Зарегистрировано в Минюсте РФ 24 июля 2009 г. N 14403

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ

ПРИКАЗ

от 10 июня 2009 г. N 125-э/1

ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПОРЯДКА

ФОРМИРОВАНИЯ СВОДНОГО ПРОГНОЗНОГО БАЛАНСА ПРОИЗВОДСТВА

И ПОСТАВОК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) В РАМКАХ

ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ РОССИИ ПО СУБЪЕКТАМ

РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 г. N 643 "О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 44, ст. 4312; 2005, N 7, ст. 560; N 8, ст. 658; N 17, ст. 1554; N 43, ст. 4401; N 46, ст. 4677; N 47, ст. 4930; 2006, N 36, ст. 3835; 2007, N 1 (часть II), ст. 282; N 16, ст. 1909; 2008, N 2, ст. 84; N 3, ст. 182; N 27, ст. 3285; 2009, N 9, ст. 1103; Российская газета, 2009, N 103), Положением о Федеральной службе по тарифам, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. N 332 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 29, ст. 3049; 2006, N 3, ст. 301; N 23, ст. 2522; N 48, ст. 5032; N 50, ст. 5354; 2007, N 16, ст. 1912; N 25, ст. 3039; N 32, ст. 4145; 2008, N 7, ст. 597; N 17, ст. 1897; N 23, ст. 2719; N 38, ст. 4309; N 46, ст. 5337; 2009, N 1, ст. 142; N 3, ст. 378; N 6, ст. 738; N 9, ст. 1119; N 18 (часть II), ст. 2249), в целях реализации пункта 16 Основ ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. N 109 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 9, ст. 791; 2005, N 1 (часть II), ст. 130; N 43, ст. 4401; N 47, ст. 4930; N 51, ст. 5526; 2006, N 23, ст. 2522; N 36, ст. 3835; N 37, ст. 3876; 2007, N 1 (часть II), ст. 282; N 14, ст. 1687; N 16, ст. 1909; 2008, N 2, ст. 84; N 25, ст. 2989; N 27, ст. 3285; 2009, N 8, ст. 980; N 8, ст. 981; N 8, ст. 982; N 12, ст. 1429), а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на Правлении ФСТ России (протокол от 10 июня 2009 г. N 34-э), приказываю:

1. Утвердить Порядок формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации согласно приложению к настоящему Приказу.

2. Признать утратившим силу Приказ ФСТ России от 4 сентября 2007 г. N 225-э/4 "Об утверждении Порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации" (зарегистрировано Минюстом России 3 октября 2007 г., регистрационный N 10255).

Руководитель

Федеральной службы по тарифам

С.НОВИКОВ

Приложение

к Приказу

Федеральной службы по тарифам

от 10 июня 2009 года N 125-э/1

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 Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 года N 109 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 9, ст. 791; 2005, N 1 (часть II), ст. 130; N 43, ст. 4401; N 47, ст. 4930; N 51, ст. 5526; 2006, N 23, ст. 2522; N 36, ст. 3835; N 37, ст. 3876; 2007, N 1 (часть II), ст. 282; N 14, ст. 1687; N 16, ст. 1909; 2008, N 2, ст. 84; N 25, ст. 2989; N 27, ст. 3285; 2009, N 8, ст. 980; N 8, ст. 981; N 8, ст. 982; N 12, ст. 1429) (далее - Основы ценообразования), Постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 года N 643 "О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 44, ст. 4312; 2005, N 7, ст. 560, N 8, ст. 658, N 17, ст. 1554, N 43, ст. 4401, N 46, ст. 4677, N 47, ст. 4930; 2006, N 36, ст. 3835; 2007, N 1 (часть II), ст. 282, N 16, ст. 1909; 2008, N 2, ст. 84; N 3, ст. 182; N 27, ст. 3285; 2009, N 9, ст. 1103) (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 прогнозный баланс) 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. Сводный прогнозный баланс формируется согласно графику прохождения документов (приложение 1).

4. Сводный прогнозный баланс формируется в целях:

а) расчетов тарифов (цен) на электрическую энергию и мощность и размеров платы за указанные в Основах ценообразования услуги, устанавливаемых Федеральной службой по тарифам и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов;

б) заключения участниками ОРЭМ договоров купли-продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в соответствии с Правилами оптового рынка.

5. Сводный прогнозный баланс формируется на год с поквартальной и помесячной разбивкой и утверждается Федеральной службой по тарифам не позднее 1 августа года, предшествующего периоду регулирования.

Изменения и уточнения в сводный прогнозный баланс вносятся Федеральной службой по тарифам не позднее чем за 2 месяца до начала соответствующего периода регулирования. Указанный срок может быть продлен Федеральной службой по тарифам, но не более чем на 30 дней.

В течение периода регулирования изменения в сводный прогнозный баланс вносятся по основаниям, предусмотренным Правилами оптового рынка.

Сводный прогнозный баланс утверждается по группам точек поставки (далее - ГТП) участников оптового рынка, по электростанциям, по субъектам Российской Федерации и в целом по ЕЭС России.

6. Основой для формирования сводного прогнозного баланса по ЕЭС России в целом являются предложения, разрабатываемые:

организациями, осуществляющими экспортно-импортные операции, по объемам покупки (продажи) электрической энергии (мощности) с целью последующей поставки на экспорт (импорт),

покупателями - участниками ОРЭМ (гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями, крупными потребителями),

поставщиками (производителями) электрической энергии и мощности оптового и розничного рынков,

сетевыми организациями, оказывающими услуги по передаче электрической энергии (мощности), в части объемов электрической энергии (мощности) для компенсации потерь, в том числе от экспортно-импортных операций, и величин присоединенной и заявленной мощности потребителей услуг сетевых организаций.

Объемы производства электрической энергии (мощности), осуществляемые на розничном рынке генерирующими объектами, введенными в эксплуатацию после 1 января 2007 года и не учтенные в прогнозном балансе на 2007 год по состоянию на 1 января 2007 года, и объемы потребления электрической энергии (мощности), осуществляемые на розничном рынке с использованием энергопринимающих устройств, введенных в эксплуатацию после 1 января 2008 года и не учтенных в прогнозном балансе на 2008 год по состоянию на 1 января 2008 года, отражаются отдельно в предложениях по формированию сводного прогнозного баланса, разрабатываемых участниками ОРЭМ, приобретающими (поставляющими) электрическую энергию (мощность) в соответствующем объеме на розничном рынке, и справочно в предложениях, разрабатываемых сетевыми организациями, к электрическим сетям которых присоединены соответствующие объекты.

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

- развернутые по направлениям перетоки электрической энергии и мощности между ценовой зоной оптового рынка и территориями субъектов Российской Федерации, не объединенными в ценовые зоны оптового рынка, между территориями субъектов Российской Федерации и странами ближнего и дальнего зарубежья;

- прогнозный расход электрической энергии (мощности) на ее передачу в электрических сетях (объем электрической энергии (мощности) для компенсации потерь) по каждой сетевой организации.

Отдельной строкой отражаются объемы производства электрической энергии (мощности), осуществляемые генерирующими объектами, введенными в эксплуатацию после 1 января 2007 года и не учтенными в прогнозном балансе на 2007 год по состоянию на 1 января 2007 года, и объемы потребления электрической энергии (мощности), осуществляемые с использованием энергопринимающих устройств, введенных в эксплуатацию после 1 января 2008 года и не учтенных в прогнозном балансе на 2008 год по состоянию на 1 января 2008 года, а также относящиеся к зарегистрированным в соответствии с Правилами оптового рынка условным ГТП.

8. Объем производства электрической энергии действующими гидроэлектростанциями с водохранилищами сезонного регулирования речного стока определяется с учетом величины среднемноголетней выработки. Для электростанций с водохранилищами многолетнего регулирования речного стока объем производства электрической энергии определяется по величине гарантированной выработки электроэнергии с учетом складывающейся водохозяйственной обстановки и запасов гидроресурсов в водохранилищах на начало регулируемого периода.

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

Объем производства электрической энергии на вновь вводимых тепловых электростанциях определяется с учетом сроков ввода в действие агрегатов, а также прогнозируемых тепловых нагрузок.

В сводном прогнозном балансе отражаются объемы производства тепловой энергии, согласованные органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Для определения в сводном прогнозном балансе объемов потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненным к нему группам потребителей организации, осуществляющие регулируемую деятельность, представляют информацию о планируемых объемах потребления электрической энергии (мощности) населением по группам точек поставки на очередной регулируемый период в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, а регулирующие органы направляют соответствующую сводную по субъекту Российской Федерации информацию в Федеральную службу по тарифам с разбивкой по организациям (приложение 2).

9. При формировании сводного прогнозного баланса учитываются:

- согласованные участниками ОРЭМ - поставщиками электрической мощности с ОАО "Системный оператор Единой энергетической системы" (далее - Системный оператор) обоснованные ограничения установленной мощности;

- объемы производства (потребления) электрической энергии (мощности) поставщиков розничного рынка, отраженные отдельной строкой, с выделением объемов поставки (покупки) электрической энергии (мощности) по заключенным двусторонним договорам;

- предусмотренная участниками ОРЭМ - покупателями электрической мощности в заявке на покупку электрической мощности с ОРЭМ покупка резервной мощности.

10. Покупатели - участники ОРЭМ, поставщики (производители) электрической энергии и мощности оптового рынка, поставщики (производители) электрической энергии и мощности розничного рынка и сетевые организации, в том числе и организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, разрабатывают предложения по формированию сводного прогнозного баланса в увязке с экономическими показателями (приложение 2) и направляют их Системному оператору (РДУ) и органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

11. Участники ОРЭМ для включения в сводный прогнозный баланс объемов поставки и/или покупки электрической энергии (мощности) на ОРЭМ прилагают к предложениям по формированию сводного прогнозного баланса по каждой новой ГТП следующие документы:

- справку о сроках введения энергопринимающих установок (генерирующих объектов) в эксплуатацию, согласованную Системным оператором;

- информацию о договорных объемах потребления (производства) на розничном рынке электрической энергии в 2007 году и мощности в 2008 году, согласованную с соответствующим гарантирующим поставщиком (энергоснабжающей или энергосбытовой организацией).

12. Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов определяют уровень потребности субъекта Российской Федерации (региона) в электрической энергии и мощности на основе прогноза электропотребления с учетом динамики его изменения за предыдущие 3 года, во взаимодействии с Системным оператором проверяют соответствие прогнозу электропотребления региона указанных в пункте 10 предложений, выполняют оценку возможных социально-экономических последствий для региона при выводе новых организаций на ОРЭМ, формируют консолидированные по соответствующему субъекту Российской Федерации предложения по формированию сводного прогнозного баланса и направляют их и предложения вышеуказанных организаций в Федеральную службу по тарифам для утверждения сводного прогнозного баланса с приложением обоснования внесенных изменений.

О результатах рассмотрения предложений, в том числе об изменениях, внесенных в предложения вышеназванных организаций, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов информируют Системного оператора (РДУ) и участников формирования баланса с указанием конкретных изменений и их обоснованием в сроки, определенные графиком прохождения документов (приложение 1).

13. При наличии разногласий по указанным в пункте 12 настоящего Порядка предложениям вышеуказанные организации, Системный оператор и органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов представляют свои предложения по формированию сводного прогнозного баланса в установленные графиком прохождения документов для формирования сводного прогнозного баланса сроки и адреса с приложением конкретных пунктов разногласий и их обоснований для рассмотрения и принятия решения ФСТ России.

14. При разработке сводного прогнозного баланса:

- производители электрической энергии (мощности) определяют электрические мощности электростанций, принадлежащих им на праве собственности или иных законных основаниях, подлежащие выводу из эксплуатации с учетом требований Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.07.2007 N 484 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2007, N 31, ст. 4100);

- покупатели электрической энергии (мощности) определяют уровни потребности собственных потребителей в электрической энергии и мощности на основании заявок указанных потребителей, обоснованных темпами экономического развития и внедрением энергосберегающих технологий.

15. Выработка электрической энергии ТЭС, включаемая в баланс, определяется с учетом обеспечения технологического минимума нагрузки ТЭС, в том числе нагрузки, определенной теплофикационным режимом.

Определение величины выработки ТЭС по конденсационному циклу, включаемой в сводный прогнозный баланс, производится на основе стоимостных оценок, с учетом пропускной способности электрических сетей и надежности электроэнергетических режимов работы ЕЭС России и отдельных энергоузлов.

Выработка электрической энергии АЭС, включаемая в баланс, определяется на основе предложений ОАО "Концерн Энергоатом", с учетом пропускной способности электрических сетей и надежности электроэнергетических режимов работы ЕЭС России и отдельных энергоузлов.

16. Формирование прогнозных объемов поставки электрической энергии на ОРЭМ осуществляется на основе предложений, полученных от поставщиков ОРЭМ (кроме ГЭС), по критерию минимизации суммарных затрат по ЕЭС России на производство электрической энергии, поставляемой на ОРЭМ, с учетом потерь в электрической сети и ограничений по пропускной способности линий электропередачи.

17. Поставщики электрической энергии - участники ОРЭМ направляют в соответствии с графиком прохождения документов прогнозы объемов производства и поставок электрической энергии и мощности с постанционной (поблочной) разбивкой (приложение 2).

18. ОАО "Концерн Энергоатом" направляет в соответствии с графиком прохождения документов предложения по объемам производства и поставок электрической энергии и мощности атомных электростанций с разбивкой по электростанциям (энергоблокам) и обоснованием их выработки (приложение 2).

19. Потери электрической энергии (мощности) в ЕНЭС включаются в сводный прогнозный баланс в соответствии с предложениями организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью.

20. НП "Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью" (далее - Совет рынка) направляет в Федеральную службу по тарифам не позднее 1 июля перечень субъектов оптового рынка, выполнивших требования Правил оптового рынка и получивших право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с указанием их полных наименований, присвоенных им номеров в Реестре субъектов оптового рынка, реквизитов договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, перечня зарегистрированных ГТП с указанием их типа и идентификационных кодов и с привязкой к наименованиям обслуживаемых участником оптового рынка потребителей розничного рынка.

Итоговый вышеназванный перечень субъектов оптового рынка представляется Советом рынка в Федеральную службу по тарифам не позднее 1 октября.

Коммерческий оператор направляет в Федеральную службу по тарифам не позднее 1 октября информацию об объемах электрической энергии (мощности) поставляемой (покупаемой) по договорам, заключенным на предусмотренных Правилами оптового рынка условиях долгосрочных регулируемых договоров, а также информацию о сторонах указанных договоров.

21. Системный оператор до 1 марта представляет в Федеральную службу по тарифам отчетные данные о фактических выработке, потреблении и сальдо-перетоках электрической энергии и мощности за предшествующий год с разбивкой по месяцам года по участникам оптового рынка, по электростанциям, по субъектам Российской Федерации и в целом по ЕЭС России.

22. Системный оператор на основе свода полученных заявок по формированию сводного прогнозного баланса, прогноза потребления (производства), согласованного в порядке, определенном пунктами 10 и 11, с учетом пропускной способности электрических сетей, необходимости обеспечения надежного функционирования ЕЭС России и отдельных энергоузлов, а также критериев оптимизации в целом по ЕЭС России представляет проект сводного прогнозного баланса в Федеральную службу по тарифам в установленные сроки (приложение 1) с приложением:

- перечня участников ОРЭМ, в предложения которых Системным оператором внесены изменения, с указанием конкретных изменений и их обоснованием;

- перечня генерирующего оборудования, аттестованного по объему генерирующей мощности и по параметрам с указанием аттестованного объема установленной мощности и перечня технических параметров с выделением оборудования, зарегистрированного с использованием условных групп точек поставки.

Итоговый перечень аттестованного генерирующего оборудования представляется Системным оператором в Федеральную службу по тарифам не позднее 1 октября.

23. Сформированный и утвержденный сводный прогнозный баланс Федеральная служба по тарифам направляет Системному оператору, организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, Совету рынка. Выписки из утвержденного сводного прогнозного баланса Федеральная служба по тарифам направляет в ОАО "Концерн Энергоатом", Федеральному агентству водных ресурсов (в части производства электрической энергии (мощности) ГЭС оптового рынка) и органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

24. Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов доводят выписки из утвержденного сводного прогнозного баланса до участников ОРЭМ, поставщиков розничного рынка электрической энергии (мощности) и сетевых организаций, функционирующих на территории субъекта Российской Федерации, в установленные графиком прохождения документов сроки.

25. Предложения по уточнению сводного прогнозного баланса до начала периода регулирования направляются в ФСТ России не позднее 1 октября по формам 3.1свод, 9, 9.1, 10, 11, 12, 13 с приложением обосновывающих документов в порядке, определенном пунктом 10.

Покупатели - участники ОРЭМ, поставщики (производители) электрической энергии и мощности оптового рынка, поставщики (производители) электрической энергии и мощности розничного рынка и сетевые организации представляют предложения по уточнению сводного прогнозного баланса для согласования и формирования консолидированных предложений в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации и Системному оператору (РДУ) не позднее 15 сентября.

26. Предложения по формированию сводного прогнозного баланса направляются в формате шаблонов по системе ЕИАС ФСТ России.

На бумажных носителях предложения по формированию сводного прогнозного баланса направляются в ФСТ России по формам 3.1свод, 5, 6, 7, 8, 9, 9.1, 10, 11, 12, 13, 14 и 15, остальные формы - при наличии неурегулированных разногласий.

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N N | Кто представляет  | Формы  | Кому представлять | Вид информации  | Сроки представления  |
| 1  | 2  | 3  | 4  | 5  | 6  |
| 1  | Покупатели (поставщики) ОРЭМ -энергоснабжающие организации (АО- энерго) <1>  | 1, 2, 9.1, 14 (новые ГТП)  | Орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, Системный оператор (РДУ)  | Предложения по балансам электрической энергии и мощности  | До 1 апреля предшествующегогода  |
| 2  | Покупатели ОРЭМ (крупные потребители, гарантирующие поставщики, энергоснабжающие и энергосбытовые организации) <2>  | 3, 9.1, 14 (новыеГТП)  | Орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, Системный оператор (РДУ)  | Предложения по покупке электрической энергии и мощности  | До 1 апреля предшествующегогода  |
| 3  | Сетевые организации<\*>  | 3.1, 3.1фск  | Орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, Системный оператор (РДУ)  | Предложения по технологическому расходу электрической энергии и мощности (потерям) в электрических сетях  | До 1 апреля предшествующегогода  |
| 4  | Электростанции - поставщики оптовогои розничного рынков, филиалы поставщиков ОРЭМ  | 4, 14 (новые ГТП)  | Орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, Системный оператор (РДУ)  | Предложения по поставкам электрической энергии и мощности  | До 1 апреля предшествующегогода  |
| 5  | Системный оператор (РДУ)  | 9, 10  | Орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, Системный оператор (ОДУ)  | Сводные по субъекту Российской Федерации предложения по балансам электрической энергии и мощности  | До 15 апреля предшествующегогода  |
| 6  | Органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации  | 15  | ФСТ России  | Сводные по субъекту Российской Федерации предложения по балансам электрической энергии и мощности  | До 25 апреля предшествующегогода  |
| 7  | Операторы экспорта-импорта  | 8  | ФСТ России, Системный оператор  | Предложения по поставкам электрической энергии и мощности на экспорт (импорт) с разбивкой по государствам  | До 30 апреля предшествующегогода  |
| 8  | Поставщики - участники ОРЭМ  |  | ФСТ России, Системный оператор  | Предложения по поставкам электрической энергии и мощности на ОРЭМ,согласованные с органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации  | До 30 апреля предшествующегогода  |
| Электростанции, ОГК, ТГК  | 4  |
| ОАО "Концерн Энергоатом"  | 5, 6  |
|  | Организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью | 11  | ФСТ России, Системный оператор  | Предложения по технологическому расходу электрической энергии и мощности (потерям) в электрических сетях  | До 30 апреля предшествующегогода  |
| 9  | Системный оператор  | 7  | ФСТ России  | Предложения по выработке электрической энергии ГЭС  | До 30 мая предшествующегогода  |
| 10  | Органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации  | 1, 2, 3, 3.1, 3.1фск, 3.1свод,4, 9, 9.1, 10,14 (новыеГТП)  | ФСТ России, субъекты ОРЭМ, поставщики электрической энергии (мощности) оптового и розничного рынков, Системный оператор (РДУ) - формы 9, 10  | Согласованные предложения по балансам электрической энергии и мощности  | По мере принятия решений в рамках проводимых в ФСТ России совещаний по согласованию предельных уровней тарифов, но не позднее 15 июняпредшествующегогода  |
| 11  | Системный оператор  | 12, 13  | ФСТ России, Минэнерго России  | Проект сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии и мощности в рамкахЕЭС России по субъектам Российской Федерации  | До 30 июня предшествующегогода  |
| 12  | ФСТ России  | 3.1свод,9.1, 12, 13  | Утверждение Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации  | До 1 августа предшествующегогода  |
| 13  | ФСТ России  | 3.1свод,9.1, 12, 13  | Системный оператор, Совет Рынка, Минэнерго России  | Утвержденный сводный прогнозный баланспроизводства и поставок электрической энергии и мощности в рамкахЕЭС России по субъектам Российской Федерации  | Не позднее 14 дней после утверждения  |
| 14  | ФСТ России  |  | Органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации, ОАО "Концерн Энергоатом"  | Выписки из утвержденного сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии и мощности  | Не позднее 14 дней после утверждения  |
| 15  | Органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации  |  | Участники оптового и розничного рынков | Выписки из утвержденного сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии и мощности  | В течение 5 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 1

 Предложения

 по балансу электрической энергии энергоснабжающей организации

 (наименование АО-энерго)

 ------------------------

 на \_\_\_\_ год в регионе: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N пп  | Показатели  | Единицы измерения  | ПланN-2 Год  | Факт N-2 Год  | ПланN-1 Год  | План N Год  |
| 1  | 2  | 3  | 4  | 5  | 6  | 7  |
| 1  | Выработка электрической энергиивсего. В том числе:  | млн. кВтч  |  |  |  |  |
| 1.1  | АО-энерго всего. В том числе:  | млн. кВтч  |  |  |  |  |
|  | ГЭС  | млн. кВтч  |  |  |  |  |
|  | ГРЭС  | млн. кВтч  |  |  |  |  |
|  | ТЭЦ  | млн. кВтч  |  |  |  |  |
| 1.1.1 | по теплофикационному циклу (дляГРЭС и ТЭЦ)  | млн. кВтч  |  |  |  |  |
| 1.1.2 | по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)  | млн. кВтч  |  |  |  |  |
| 1.2  | Другие производители розничногорынка (расшифровать)  | млн. кВтч  |  |  |  |  |
| 2  | Отпуск электроэнергии с шин - всего, в т.ч.  | млн. кВтч  |  |  |  |  |
|  | ГЭС  | млн. кВтч  |  |  |  |  |
|  | ГРЭС  | млн. кВтч  |  |  |  |  |
|  | ТЭЦ  | млн. кВтч  |  |  |  |  |
| 2.1  | По теплофикационному циклу (дляГРЭС и ТЭЦ)  | млн. кВтч  |  |  |  |  |
| 2.2  | По конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)  | млн. кВтч  |  |  |  |  |
| 3  | Покупка электроэнергии всего. В том числе:  | млн. кВтч  |  |  |  |  |
| 3.1  | с ОРЭМ  | млн. кВтч  |  |  |  |  |
| 3.2  | от розничных производителей  | млн. кВтч  |  |  |  |  |
| 4  | Потребление электрической энергии АО-энерго всего. В том числе:  | млн. кВтч  |  |  |  |  |
| 4.1  | отпуск электроэнергии собственным потребителям  | млн. кВтч  |  |  |  |  |
| 4.1.1 | в т.ч. население  | млн. кВтч  |  |  |  |  |
| 4.2  | потери в электрических сетях АО-энерго  | млн. кВтч  |  |  |  |  |
| 4.3  | расход электроэнергии на собственные нужды  | млн. кВтч  |  |  |  |  |
| 5  | Электропотребление собственных потребителей розничных производителей  | млн. кВтч  |  |  |  |  |
| 6  | Продажа электроэнергии - всего (стр. 4 - стр. 1.1), в том  | млн. кВтч  |  |  |  |  |
| 6.1  | на ОРЭМ (избыточными АО-энерго) | млн. кВтч  |  |  |  |  |
| 6.2  | на розничном рынке  | млн. кВтч  |  |  |  |  |
| 7  | Производство теплоэнергии всего, в том числе  | тыс. Гкал  |  |  |  |  |
| 7.1  | ГРЭС  | тыс. Гкал  |  |  |  |  |
| 7.2  | ТЭЦ  | тыс. Гкал  |  |  |  |  |
| 7.3  | Котельные  | тыс. Гкал  |  |  |  |  |
| 7.4  | Электробойлерные  | тыс. Гкал  |  |  |  |  |
| 8  | Расход теплоэнергии на собственные нужды  | тыс. Гкал  |  |  |  |  |
| 8.1  | - производственные нужды  | тыс. Гкал  |  |  |  |  |
| 8.2  | - хозяйственные нужды  | тыс. Гкал  |  |  |  |  |
| 9  | Отпуск теплоэнергии в сеть  | тыс. Гкал  |  |  |  |  |
| 10  | Потери в тепловых сетях  | тыс. Гкал  |  |  |  |  |
| 10.1  | то же в % от отпуска в сеть  | %  |  |  |  |  |
| 11  | Полезный отпуск теплоэнергии  | тыс. Гкал  |  |  |  |  |
| 12  | Потребность в топливе  |  |  |  |  |  |
| 12.1  | условное топливо  | тыс. т.у.т. |  |  |  |  |
| 12.2  | натуральное топливо  |  |  |  |  |  |
|  | уголь  | тыс. т  |  |  |  |  |
|  | мазут  | тыс. т  |  |  |  |  |
|  | газ  | млн.  |  |  |  |  |
|  | другое  | тыс. т  |  |  |  |  |
| 13  | Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч  | г/кВтч  |  |  |  |  |
|  | по теплофикационному циклу  | г/кВтч  |  |  |  |  |
|  | по конденсационному циклу  | г/кВтч  |  |  |  |  |
| 14  | Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал  | кг/Гкал  |  |  |  |  |

Руководитель организации \_\_\_\_\_\_ М.П.

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской

Федерации в области государственного регулирования тарифов \_\_\_\_\_\_ М.П.

Примечания.

Показатели планируемого периода (План год N) заполняются по месяцам и в целом по году, предшествующие периоды - в целом по году.

Приложение 2

Форма 2

 Предложения

 по балансу электрической мощности энергоснабжающей организации

 (наименование АО-энерго)

 ------------------------

 на \_\_\_\_ год в регионе: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N пп | Показатели  | Единицы измерения | План N-2 Год | Факт N-2 Год | План N-1 Год | ПланN Год  |
| 1  | 2  | 3  | 4  | 5  | 6  | 7  |
|  | Поступление ресурса  |
| 1  | Установленная мощность электростанций, всего (строка1.1 + строка 1.2), в т.ч.  | МВт  |  |  |  |  |
| 1.1  | Электростанции в собственности АО-энерго всего | МВт  |  |  |  |  |
|  | ГЭС  | МВт  |  |  |  |  |
|  | ГРЭС  | МВт  |  |  |  |  |
|  | ТЭЦ  | МВт  |  |  |  |  |
| 1.2  | Другие производители розничного рынка (расшифровать)  | МВт  |  |  |  |  |
| 2  | Располагаемая мощность - всего (строка 1 минус разрывыи ограничения)  | МВт  |  |  |  |  |
| 2.1  | Электростанции в собственности АО-энерго - всего  | МВт  |  |  |  |  |
|  | ГЭС  | МВт  |  |  |  |  |
|  | ГРЭС  | МВт  |  |  |  |  |
|  | ТЭЦ  | МВт  |  |  |  |  |
| 2.2  | Другие производители розничного рынка (расшифровать)  | МВт  |  |  |  |  |
|  | (приложить расшифровку и причины разрывов и ограничений)  |  |  |  |  |  |
| 3  | Ремонтная мощность - всего  | МВт  |  |  |  |  |
| 3.1  | Электростанции в собственности АО-энерго всего:  | МВт  |  |  |  |  |
|  | ГЭС  | МВт  |  |  |  |  |
|  | ГРЭС  | МВт  |  |  |  |  |
|  | ТЭЦ  | МВт  |  |  |  |  |
| 3.2  | Другие производители розничного рынка (расшифровать)  | МВт  |  |  |  |  |
| 4  | Средняя рабочая мощность электростанций (строка 2 - строка 3)  | МВт  |  |  |  |  |
| 4.1  | Средняя рабочая мощность электростанций в собственности АО-энерго (строка 2.1 - строка 3.1)  | МВт  |  |  |  |  |
| 4.2  | Средняя рабочая мощность других производителей (строка2.2 - строка 3.2)  | МВт  |  |  |  |  |
| 5  | Потребность в покупке мощности, в том числе:  | МВт  |  |  |  |  |
| 5.1  | с ОРЭМ  | МВт  |  |  |  |  |
| 5.2  | от розничных производителей  | МВт  |  |  |  |  |
| 6  | Оплачиваемый сальдо-переток мощности (строка 5 + строка 8.1)  | МВт  |  |  |  |  |
| 6.1  | с ОРЭМ  | МВт  |  |  |  |  |
| 6.2  | от розничных производителей  | МВт  |  |  |  |  |

Приложение 2

Форма 2

 Предложения

 по балансу электрической мощности энергоснабжающей организации

 (наименование АО-энерго)

 ------------------------

 на \_\_\_\_ год в регионе: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N пп | Показатели  | Единицы измерения | План N-2 Год | Факт N-2 Год | План N-1 Год | ПланN Год  |
|  | Распределение ресурса  |
| 7  | Средняя нагрузка потребления в отчетный час  | МВт  |  |  |  |  |
|  | в т.ч. население  | МВт  |  |  |  |  |
| 7.1  | Собственное потребление мощности электростанций АО- энерго  | МВт  |  |  |  |  |
| 7.2  | Собственные потребители розничных производителей  | МВт  |  |  |  |  |
| 8  | Резервная мощность - 6% от средней нагрузки потребления в отчетный час (строка 7 x 0,06), в т.ч.  | МВт  |  |  |  |  |
| 8.1  | Покупная резервная мощность сОРЭМ  | МВт  |  |  |  |  |
| 8.2  | Собственная резервная мощность (за счет собственныхэлектростанций)  | МВт  |  |  |  |  |
| 9  | Предложение по поставке сальдо-перетока мощности (строка 7 - строка 4 + строка8.2)  | МВт  |  |  |  |  |
|  | на ОРЭМ  | МВт  |  |  |  |  |
|  | на розничный рынок  | МВт  |  |  |  |  |
| 10  | Оплачиваемый сальдо-переток мощности с ОРЭМ (строка 7 - строка 4 + строка 8.1, для избыточных АО-энерго строка 10 = строка 9)  | МВт  |  |  |  |  |
| 10.1 | в т.ч. население  | МВт  |  |  |  |  |
| 11  | Заявленная мощность потребителей услуг по передаче электроэнергии  | МВт  |  |  |  |  |
| 12  | Кроме того: заявленная мощность потребителей розничного рынка, присоединенных к сетям ЕНЭС  | МВт  |  |  |  |  |

Руководитель организации \_\_\_\_\_\_ М.П.

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской

Федерации в области государственного регулирования тарифов \_\_\_\_\_\_ М.П.

Примечания.

Показатели планируемого периода (План год N) заполняются по месяцам и в целом по году, предшествующие периоды - в целом по году.

Балансовые величины располагаемой и рабочей мощности электростанций для каждого месяца определяются как сумма соответствующих мощностей в отчетный час календарных дней месяца, отнесенная к количеству календарных дней.

Рабочая мощность электростанций определяется по формуле:

Nраб = Nуст - Nогр - Nрем, где:

Nуст - установленная мощность электростанции на начало расчетного месяца;

Nогр - среднемесячное снижение мощности из-за наличия ограничений;

Nрем - среднемесячное снижение мощности из-за вывода энергетического оборудования во все виды плановых ремонтов, включая консервацию.

Плановые графики ремонтов энергетического оборудования и величины ограничений мощности подлежат согласованию с Системным оператором.

Средняя нагрузка потребления (строка 7) в отчетный час рассчитывается как сумма собственных максимумов потребления мощности в отчетный час по рабочим дням месяца, отнесенная к количеству рабочих дней, включая понедельник и пятницу.

Месячное значение заявленной мощности рассчитывается как сумма месячных предельных значений потребляемой мощности энергопринимающих устройств потребителей, определенной соглашением между сетевой организацией и потребителями услуг по передаче электрической энергии, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети.

Приложение 2

Форма 3

 Предложение

 по покупке электрической энергии и мощности

 (наименование организации) на \_\_\_\_ год

 --------------------------

 в регионе: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N пп  | Показатели  | Единицы измерения | Наименование и код ГТП абонента  |
| план Год N-2 | факт Год N-2 | план Год N-1 | планГод N |
| 1  | 2  | 3  | 4  | 5  | 6  | 7  |
| I  | Электроэнергия  |  |  |  |  |  |
| 1  | Потребление электроэнергии  | млн. кВтч |  |  |  |  |
| 2  | Покупка электроэнергии всего, в т.ч.  | млн. кВтч |  |  |  |  |
| 2.1  | с ОРЭМ, в т.ч.  | млн. кВтч |  |  |  |  |
| 2.1.1 | население  | млн. кВтч |  |  |  |  |
| 2.2  | от розничных производителей | млн. кВтч |  |  |  |  |
| 3  | Отпуск электроэнергии собственным потребителям, вт.ч.  | млн. кВтч |  |  |  |  |
| 3.1  | население  | млн. кВтч |  |  |  |  |
| 3.2  | другие  | млн. кВтч |  |  |  |  |
| 4  | потери в региональных электрических сетях  | млн. кВтч |  |  |  |  |
| II  | Мощность  |  |  |  |  |  |
| 5  | Средняя нагрузка потребления в отчетный час  | МВт  |  |  |  |  |
| 5.1  | Покупка мощности с ОРЭМ  | МВт  |  |  |  |  |
| 5.1.1 | в т.ч. население  |  |  |  |  |  |
| 5.2  | Покупка мощности от розничных производителей  | МВт  |  |  |  |  |
| 6  | Покупка резервной мощности с ОРЭМ - 6% от средней нагрузки потребления в отчетный час (строка 5 x 0,06)  | МВт  |  |  |  |  |
| 6.1  | в т.ч. население  | МВт  |  |  |  |  |
| 7  | Оплачиваемый сальдо-перетокмощности на ОРЭМ (строка 5.1 + строка 6)  | МВт  |  |  |  |  |
| 7.1  | в т.ч. население (строка 5.1.1 + строка 6.1)  | МВт  |  |  |  |  |
| 8  | Заявленная мощность потребителей услуг по передаче электроэнергии  | МВт  |  |  |  |  |
| 9  | Кроме того: заявленная мощность потребителей розничного рынка, присоединенных к сетям ЕНЭС | МВт  |  |  |  |  |

Руководитель организации \_\_\_\_\_\_ М.П.

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской

Федерации в области государственного регулирования тарифов \_\_\_\_\_\_ М.П.

Примечания.

Форма заполняется с разбивкой по ГТП и в целом по региону.

Показатели планируемого периода (План год N) заполняются по месяцам и в целом по году, предшествующие периоды - в целом по году.

Средняя нагрузка потребления (строка 5) в отчетный час рассчитывается как сумма собственных максимумов потребления мощности в отчетный час по рабочим дням месяца, отнесенная к количеству рабочих дней, включая понедельник и пятницу.

Месячное значение заявленной мощности рассчитывается как сумма месячных предельных значений потребляемой мощности энергопринимающих устройств потребителей, определенной соглашением между сетевой организацией и потребителями услуг по передаче электрической энергии, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети.

Приложение 2

Форма 3.1

 Предложения

 по технологическому расходу электроэнергии (мощности) -

 потерям в электрических сетях

 (наименование сетевой организации)

 ----------------------------------

 на \_\_\_\_ год в регионе: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N пп  | Показатели  | Единицы измерения  | План N-2 Год | Факт N-2 Год  | План N-1 Год | План N Год  |
| 1  | 2  | 3  | 4  | 5  | 6  | 7  |
| 1  | Отпуск в сеть  | млн. кВтч  |  |  |  |  |
| МВт  |  |  |  |  |
| 2  | Потери в электрической сети  | млн. кВтч  |  |  |  |  |
| МВт  |  |  |  |  |
| 3  | Относительные потери  | %  |  |  |  |  |
| 4  | Отпуск из сети (полезный отпуск)  | млн. кВтч  |  |  |  |  |
| 5  | Заявленная мощность потребителей услуг по передаче электроэнергии  | МВт  |  |  |  |  |
| 5.1 | в т.ч. население  | МВт  |  |  |  |  |
| 6  | Присоединенная (установленная) мощность потребителей услуг по передаче электроэнергии  | МВА (МВт)  |  |  |  |  |
| 6.1 | в т.ч. население  | МВА (МВт)  |  |  |  |  |

Руководитель организации \_\_\_\_\_\_ М.П.

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской

Федерации в области государственного регулирования тарифов \_\_\_\_\_\_ М.П.

Примечания.

Показатели планируемого периода (План год N) заполняются по месяцам и в целом по году, предшествующие периоды - в целом по году.

Месячное значение заявленной мощности рассчитывается как сумма месячных предельных значений потребляемой мощности энергопринимающих устройств потребителей, определенной соглашением между сетевой организацией и потребителями услуг по передаче электрической энергии, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети.

Приложение 2

Форма 4

 Предложения по балансу электрической энергии и мощности

 (наименование электростанции) на \_\_\_\_ год

 -----------------------------

 в регионе: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N пп  | Показатели  | Единицы измерения  | План Год N-2  | Факт Год N-2  | План Год N-1  | План Год N |
|  | котель-ные и элект- робой- лерные  |  | котель-ные и элект- робой- лерные  |  | котель-ные и элект- робой- лерные  |  | котель-ные и элект- робой- лерные  |
| 1  | 2  | 3  | 4  | 5  | 6  | 7  | 8  | 9  | 10  | 11  |
| 1  | Установленная мощность  | МВт  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2  | Располагаемая мощность  | МВт  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3  | Рабочая мощность  | МВт  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4  | Собственное потреблениемощности  | МВт  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | в т.ч. собственные потребители (для электростанций розничного рынка)  | МВт  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5  | Сальдо-переток мощности, в т.ч.  | МВт  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.1  | - на ОРЭМ  | МВт  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.2  | - по долгосрочным регулируемым договорам  | МВт  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.3  | - на розничный рынок  | МВт  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.4  | - на экспорт (приграничная торговля) | МВт  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6  | Выработка электроэнергии. Всего  | млн. кВтч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)  | млн. кВтч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)  | млн. кВтч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7  | Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего, в т.ч.  | млн. кВтч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7.1  | на производство электроэнергии  | млн. кВтч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | то же в % к выработке электроэнергии  | %  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7.2  | на производство теплоэнергии  | млн. кВтч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | то же в кВт.ч/Гкал  | кВт.ч/Гкал  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8  | Отпуск электроэнергии сшин электростанции (строка 6 - строка 7)  | млн. кВтч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)  | млн. кВтч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)  | млн. кВтч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9  | Расход электроэнергии на:  | млн. кВтч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9.1  | хозяйственные нужды  | млн. кВтч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9.2  | потери в пристанционнойэлектросети  | млн. кВтч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | то же в % к отпуску с шин  | %  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10  | Электропотребление всего (строка 7 + строка 9 + строка 10.1) | млн. кВтч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10.1  | в т.ч. собственные потребители (для электростанций розничного рынка)  | млн. кВтч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10.2  | Кроме того, покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд)  | млн. кВтч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11  | Отпуск электроэнергии всеть (сальдо-переток), в т.ч.  | млн. кВтч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11.1  | на ОРЭМ  | млн. кВтч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11.2  | по долгосрочным регулируемым договорам  | млн. кВтч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11.3  | на розничный рынок  | млн. кВтч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11.4  | на экспорт  | млн. кВтч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12  | Покупка электроэнергии  | млн. кВтч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12.1  | на ОРЭМ  | млн. кВтч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12.2  | на розничном рынке  | млн. кВтч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 13  | Производство теплоэнергии  | тыс. Гкал  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 14  | Расход теплоэнергии на собственные нужды  | тыс. Гкал  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 14.1  | производственные нужды  | тыс. Гкал  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 14.2  | хозяйственные нужды  | тыс. Гкал  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 15  | Отпуск теплоэнергии в сеть  | тыс. Гкал  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 16  | Потери в тепловых сетях | тыс. Гкал  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | то же в % от отпуска в сеть  | %  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 17  | Полезный отпуск теплоэнергии  | тыс. Гкал  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 18  | Потребность в топливе  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 18.1  | условное топливо  | тыс. т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 18.2  | натуральное топливо  | тыс. т  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь  | тыс. т  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | мазут  | тыс. т  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | газ  | млн. куб. м |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | другое  | тыс. т  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 19  | Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч  | г/кВтч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | по теплофикационному циклу  | г/кВтч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | по конденсационному циклу  | г/кВтч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 20  | Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал  | кг/Гкал  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Руководитель организации \_\_\_\_\_\_ М.П.

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской

Федерации в области государственного регулирования тарифов \_\_\_\_\_\_ М.П.

Примечания.

Показатели планируемого периода (План год N) заполняются по месяцам и в целом по году, предшествующие периоды - в целом по году.

Балансовые величины располагаемой и рабочей мощности электростанций для каждого месяца определяются как сумма соответствующих мощностей в отчетный час календарных дней месяца, отнесенная к количеству календарных дней.

Рабочая мощность электростанций определяется по формуле:

Nраб = Nуст - Nогр - Nрем, где:

Nуст - установленная мощность электростанции на начало расчетного месяца;

Nогр - среднемесячное снижение мощности из-за наличия ограничений;

Nрем - среднемесячное снижение мощности из-за вывода энергетического оборудования во все виды плановых ремонтов, включая консервацию.

Плановые графики ремонтов энергетического оборудования и величины ограничений мощности подлежат согласованию с Системным оператором.

Приложение 2

Форма 5

 Предложения по производству электрической энергии

 атомными электростанциями на \_\_\_\_ год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Показатели  | Единицы измерения | План N-2 Год | Факт N-2 Год | План N-1 Год | План NЯнварь | ... | План N Декабрь | План N Год |
| 1  | 2  | 3  | 4  | 5  | 6  | 7  | 8  | 9  | 10  |
| Всего АЭС  | Выработка электроэнергии. Всего  | млн. кВтч |  |  |  |  |  |  |  |
| Отпуск электроэнергии (сальдо-переток)  | млн. кВтч |  |  |  |  |  |  |  |
| Электропотребление.Всего  | млн. кВтч |  |  |  |  |  |  |  |
| Производство теплоэнергии  | тыс. Гкал |  |  |  |  |  |  |  |
| Отпуск теплоэнергиив сеть  | тыс. Гкал |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего по ОАО "Концерн Энергоатом"  | Выработка электроэнергии. Всего  | млн. кВтч |  |  |  |  |  |  |  |
| Отпуск электроэнергии (сальдо-переток)  | млн. кВтч |  |  |  |  |  |  |  |
| Электропотребление.Всего  | млн. кВтч |  |  |  |  |  |  |  |
| Производство теплоэнергии  | тыс. Гкал |  |  |  |  |  |  |  |
| Отпуск теплоэнергиив сеть  | тыс. Гкал |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС  | Выработка электроэнергии. Всего  | млн. кВтч |  |  |  |  |  |  |  |
| Отпуск электроэнергии на ОРЭМ (сальдо- переток)  | млн. кВтч |  |  |  |  |  |  |  |
| Электропотребление.Всего  | млн. кВтч |  |  |  |  |  |  |  |
| Производство теплоэнергии  | тыс. Гкал |  |  |  |  |  |  |  |
| Отпуск теплоэнергиив сеть  | тыс. Гкал |  |  |  |  |  |  |  |

Руководитель организации \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ М.П.

Примечания.

Показатели планируемого периода (План год N) заполняются по месяцам и в целом по году, предшествующие периоды - в целом по году.

Приложение 2

Форма 6

 Предложения по балансу мощности атомных электростанций

 на \_\_\_\_ год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Показатели  | Еди- ницы изме-рения | ПланN-2 Год  | ФактN-2 Год  | ПланN-1 Год  | План NЯнварь | ... | План N Декабрь | План N Год |
| 1  | 2  | 3  | 4  | 5  | 6  | 7  | 8  | 9  | 10  |
| Всего АЭС  | Установленнаямощность  | МВт  |  |  |  |  |  |  |  |
| Располагаемаямощность  | МВт  |  |  |  |  |  |  |  |
| Рабочая мощность  | МВт  |  |  |  |  |  |  |  |
| Передача мощности (сальдо- переток)  | МВт  |  |  |  |  |  |  |  |
| Собственное потребление мощности  | МВт  |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего по ОАО "Концерн Энергоатом"  | Установленнаямощность  | МВт  |  |  |  |  |  |  |  |
| Располагаемаямощность  | МВт  |  |  |  |  |  |  |  |
| Рабочая мощность  | МВт  |  |  |  |  |  |  |  |
| Передача мощности (сальдо- переток)  | МВт  |  |  |  |  |  |  |  |
| Собственное потребление мощности  | МВт  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АЭС  | Установленнаямощность  | МВт  |  |  |  |  |  |  |  |
| Располагаемаямощность  | МВт  |  |  |  |  |  |  |  |
| Рабочая мощность  | МВт  |  |  |  |  |  |  |  |
| Передача мощности на ОРЭМ (сальдо-переток)  | МВт  |  |  |  |  |  |  |  |
| Собственное потребление мощности  | МВт  |  |  |  |  |  |  |  |

Руководитель организации \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ М.П.

Примечания.

1) Балансовые величины располагаемой и рабочей мощности электростанций субъектов ОРЭ для каждого месяца определяются как сумма соответствующих мощностей в отчетный час календарных дней месяца, отнесенная к количеству календарных дней.

2) Рабочая мощность электростанций определяется по формуле:

,

где: - установленная мощность электростанции на начало расчетного месяца;

- среднемесячное снижение мощности из-за наличия ограничений;

- среднемесячное снижение мощности из-за вывода энергетического оборудования во все виды плановых ремонтов, включая консервацию.

3) Плановые графики ремонтов энергетического оборудования и величины ограничений мощности подлежат согласованию с Системным оператором.

Приложение 2

Форма 7

 Предложения по выработке электроэнергии

 гидроэлектростанциями России

 на \_\_\_\_ год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N пп  | Энергозона,субъект Российской Федерации  | Наименова-ние  | Уста- новлен- ная мощ-ность, МВт  | Среднемно-голетняя выработка электро- энергии (проект- ная), годовая величина  | Средняя фактичес- кая выра- ботка электро- энергии <\*> за пе-риод с \_\_\_по \_\_\_\_\_  | Выработка электроэнергии  |
| планN-2 Год  | факт N-2 Год  | планN-1 Год  | план N Январь | ...  | план N Декабрь | планN Год  |
| 1  | 2  | 3  | 4  | 5  | 6  | 7  | 8  | 9  | 10  | 11  | 12  | 13  |
| 1  | РОССИЯ  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2  |  | ГЭС ОРЭМ, в т.ч.  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3  |  | РусГидро  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4  |  | ТГК  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5  |  | иные  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6  |  | ГЭС розничногорынка, в т.ч.  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7  |  | РусГидро  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8  |  | ТГК  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9  |  | иные  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10  | Энергозона  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11  | Субъект РФ  | ГЭС  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Руководитель организации \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ М.П.

Примечания.

Показатели планируемого периода (План год N) заполняются по месяцам и в целом по году, предшествующие периоды - в целом по году.

--------------------------------

<\*> Средняя фактическая выработка электроэнергии за период с \_\_\_\_\_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_\_\_\_ рассчитывается за период предшествующих 25 лет с учетом периода нормальной эксплуатации электростанции.

Приложение 2

Форма 8

 Предложения по объемам экспорта (импорта) электрической

 энергии и мощности на \_\_\_\_ год

 млн кВтч/МВт

 КонсультантПлюс: примечание.

 Нумерация граф в таблице дана в соответствии с официальным текстом

документа.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N пп | Государство  | СубъектРФ  | КодГТП | ПланN-2 Год  | ФактN-2 Год  | ПланN-1 Год  | План NЯнварь | ...  | План N Декабрь | План N Год |
| 1  | 2  | 3  |  | 4  | 5  | 6  | 7  | 8  | 9  | 10  |
| 1  | Экспорт (-), импорт (+) с ОРЭМ (сальдо- переток). Всего  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2  | Экспорт из России. Всего  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1  | по государствам  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3  | Импорт в Россию.Всего  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1  | по государствам  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Руководитель организации \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ М.П.

Приложение 2

Форма 9

 СВОДНЫЙ ПРОГНОЗНЫЙ БАЛАНС

 ПРОИЗВОДСТВА И ПОСТАВОК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

 В РАМКАХ ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ РОССИИ

 ПО СУБЪЕКТУ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

 на \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ месяц \_\_\_\_ года/год

 млн. кВтч

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| НАИМЕНОВАНИЕ  | ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ  | САЛЬДО-ПЕРЕТОК  | ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЕ  | ТЕПЛОЭНЕРГИЯ  |
| ВСЕГО ПО ТЕРРИ-ТОРИИ  | АО-ЭНЕРГО  | ЭЛЕКТРО-СТАНЦИИ РОЗНИЧ- НОГО РЫНКА  | ЭЛЕКТРО-СТАНЦИИ ОПТОВОГОРЫНКА  | АЭС | ВСЕГО | БЕЗ ПОТЕРЬЕНЭС  | ПОТЕРИВ СЕТЯХ ЕНЭС  | ВСЕГО | БЕЗ ПОТЕРЬЕНЭС  | ПОТЕРИВ СЕТЯХ ЕНЭС  | ПРОИЗ- ВОДСТВО  | ОТПУСК В СЕТЬ  |
| ВСЕГО | ТЭС | ГЭС |
| тыс. Гкал | тыс. Гкал |
| 1  | 2  | 3  | 4  | 5  | 6  | 7  | 8  | 9  | 10  | 11  | 12  | 13  | 14  | 15  | 16  |
| Субъект РФ - всего  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Поставщики  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Поставщики ОРЭМ  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Поставка на ОРЭМ  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Поставка на розничный рынок  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Электростанции розничного рынка  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в т.ч. собственные потребители  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельные и электробойлерные  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Покупатели  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Покупатели - участники ОРЭМ  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Покупка с ОРЭМ  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Покупка от станций розничного рынка  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потери в сетях ЕНЭС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в т.ч. относимые наэкспорт(транзит)  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Руководитель организации \_\_\_\_\_\_ М.П.

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской

Федерации в области государственного регулирования тарифов \_\_\_\_\_\_ М.П.

Приложение 2

Форма 9.1

 Объемы электрической энергии (мощности), поставляемые

 населению субъектами оптового рынка в \_\_\_\_ году

 в регионе \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 млн. кВтч/МВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование  | ПланN-2 Год  | ФактN-2 Год  | ПланN-1 Год  | План NЯнварь | План N Февраль | План NМарт  | План NАпрель | ПланN Май  | ПланN Июнь | ПланN Июль | План NАвгуст | План N Сентябрь | План N Октябрь | План NНоябрь | План N Декабрь | ПланN Год  |
| 1  | 2  | 3  | 4  | 5  | 6  | 7  | 8  | 9  | 10  | 11  | 12  | 13  | 14  | 15  | 16  | 17  |
| Субъект РФ  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| электроэнергия |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| мощность  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6% резерв  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| оплачиваемая мощность  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Субъект ОРЭМ  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| электроэнергия |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| мощность  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6% резерв  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| оплачиваемая мощность  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Руководитель организации \_\_\_\_\_\_ М.П.

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской

Федерации в области государственного регулирования тарифов \_\_\_\_\_\_ М.П.

Примечания.

Показатели планируемого периода (План год N) заполняются по месяцам и в целом по году, предшествующие периоды - в целом по году.

Приложение 2

Форма 10

 СВОДНЫЙ ПРОГНОЗНЫЙ БАЛАНС ПРОИЗВОДСТВА И ПОСТАВОК

 ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ МОЩНОСТИ В РАМКАХ ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ

 СИСТЕМЫ РОССИИ ПО СУБЪЕКТУ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

 на \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ месяц \_\_\_\_ года/год

 МВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| НАИМЕНОВАНИЕ  | УСТАНОВ-ЛЕННАЯ МОЩНОСТЬЭЛЕКТРО-СТАНЦИЙ  | РАСПОЛА-ГАЕМАЯ МОЩНОСТЬЭЛЕКТРО-СТАНЦИЙ  | РАБОЧАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ  | САЛЬДО-ПЕРЕТОК  | 6% РЕЗЕРВНАЯ МОЩНОСТЬ  | ОПЛАЧИВАЕМЫЙСАЛЬДО- ПЕРЕТОК МОЩНОСТИ  | СРЕДНЯЯ НАГРУЗКА ПОТРЕБЛЕНИЯНА ОТЧЕТНЫЙЧАС  |
| ВСЕГО | ЭЛЕКТРО-СТАНЦИИ ОПТОВОГОРЫНКА  | ЭЛЕКТРО- СТАНЦИИ РОЗНИЧНОГОРЫНКА  | ВСЕГО | БЕЗ ПОТЕРЬЕНЭС  | ПОТЕРИВ СЕТЯХ ЕНЭС  | СОБСТ-ВЕННЫЙРЕЗЕРВ | ПОКУПНОЙРЕЗЕРВ  |
| 1  | 2  | 3  | 4  | 5  | 6  | 7  | 8  | 9  | 10  | 11  | 12  | 13  |
| Субъект РФ - всего  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Поставщики  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Поставщики ОРЭМ  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Поставка на ОРЭМ  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Поставка на розничный рынок  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Электростанции розничного рынка  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в т.ч. собственные потребители  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Покупатели  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Покупатели - участникиОРЭМ  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Покупка с ОРЭМ  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Покупка от станций розничного рынка  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потери в сетях ЕНЭС  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в т.ч. относимые на экспорт (транзит)  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Руководитель организации \_\_\_\_\_\_ М.П.

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской

Федерации в области государственного регулирования тарифов \_\_\_\_\_\_ М.П.

Приложение 2

Форма 11

 Предложения по технологическому расходу электроэнергии

 (потерям) в электрических сетях ЕНЭС на \_\_\_\_ год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | Январь  | ...  | Декабрь  | Год  |
| потериЕНЭС  | в т.ч. относимыена экспорт (транзит) |  | потериЕНЭС  | в т.ч. относимыена экспорт (транзит) | потериЕНЭС  | в т.ч. относимыена экспорт (транзит) |
| РОССИЯ  | млн. кВтч |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергозона  | млн. кВтч |  |  |  |  |  |  |  |
| Субъект РФ  | млн. кВтч |  |  |  |  |  |  |  |

 Заявленная и присоединенная мощности потребителей

 к электрическим сетям ЕНЭС на \_\_\_\_ год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | Январь  | ...  | Декабрь  | Год  |
| заявленнаямощность  | присоеди-ненная мощность  |  | заявленнаямощность  | присоеди-ненная мощность  | заявленнаямощность  | присоеди-ненная мощность  |
| РОССИЯ  | МВА/МВт  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергозона  | МВА/МВт  |  |  |  |  |  |  |  |
| Субъект РФ  | МВА/МВт  |  |  |  |  |  |  |  |

Руководитель организации \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ М.П.

Приложение 2

Форма 12

 СВОДНЫЙ ПРОГНОЗНЫЙ БАЛАНС ПРОИЗВОДСТВА И ПОСТАВОК

 ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ В РАМКАХ ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ

 СИСТЕМЫ РОССИИ ПО СУБЪЕКТАМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

 на \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ месяц \_\_\_\_ года/год

 млн. кВтч

 КонсультантПлюс: примечание.

 Нумерация граф в таблице дана в соответствии с официальным текстом

документа.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| НАИМЕНОВАНИЕ  | ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ  | САЛЬДО-ПЕРЕТОК  | ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЕ  | ТЕПЛОЭНЕРГИЯ  |
| ВСЕГО ПО ТЕРРИТОРИИ | АО-ЭНЕРГО  | ЭЛЕКТРО- СТАНЦИИ РОЗНИЧНОГОРЫНКА  | ЭЛЕКТРО-СТАНЦИИ ОПТОВОГОРЫНКА  | АЭС | ВСЕГО | БЕЗ ПОТЕРЬЕНЭС  | ПОТЕРИВ СЕТЯХ ЕНЭС  | ВСЕГО | БЕЗ ПОТЕРЬЕНЭС  | ПОТЕРИ В СЕТЯХЕНЭС  | ПРОИЗ- ВОДСТВО | ОТПУСКВ СЕТЬ |
| ВСЕГО | ТЭС | ГЭС |
| тыс. Гкал  | тыс. Гкал  |
| 1  | 1  | 1  | 1  | 1  | 1  | 1  | 1  | 1  | 1  | 1  | 1  | 1  | 1  | 1  | 1  |
| Россия. Всего  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Экспорт (-), импорт (+) с ОРЭМ (сальдо- переток) всего:  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Экспорт из России - всего, в т.ч.  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| по государствам  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Импорт в Россию - всего, в т.ч.  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| по государствам  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергозона - всего  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Субъект РФ - всего  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Поставщики  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Поставщики ОРЭМ  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Поставка на ОРЭМ  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Поставка на розничныйрынок  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Другие поставщики  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Поставщики тепла  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Покупатели  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Покупатели - участники ОРЭМ  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Покупка с ОРЭМ  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Покупка от станций розничного рынка  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потери в сетях ЕНЭС  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в т.ч. относимые на экспорт (транзит)  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Руководитель организации \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ М.П.

Приложение 2

Форма 13

 СВОДНЫЙ ПРОГНОЗНЫЙ БАЛАНС

 ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ МОЩНОСТИ В РАМКАХ ЕДИНОЙ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ РОССИИ

 ПО СУБЪЕКТАМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

 на \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ месяц \_\_\_\_ года/год

 МВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| НАИМЕНОВАНИЕ  | УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ | РАСПОЛАГАЕМАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ | РАБОЧАЯ МОЩНОСТЬ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ  | САЛЬДО-ПЕРЕТОК  | 6% РЕЗЕРВНАЯ МОЩНОСТЬ  | ОПЛАЧИВАЕМЫЙСАЛЬДО- ПЕРЕТОК МОЩНОСТИ  | СРЕДНЯЯ НАГРУЗКАПОТРЕБ- ЛЕНИЯ НАОТЧЕТНЫЙЧАС  |
| ВСЕГО | ЭЛЕКТРО-СТАНЦИИ ОПТОВОГОРЫНКА  | ЭЛЕКТРО- СТАНЦИИ РОЗНИЧНОГОРЫНКА  | ВСЕГО | БЕЗ ПОТЕРЬЕНЭС  | ПОТЕРИ В СЕТЯХЕНЭС  | СОБСТ-ВЕННЫЙРЕЗЕРВ | ПОКУП-НОЙ РЕЗЕРВ |
| 1  | 2  | 3  | 4  | 5  | 6  | 7  | 8  | 9  | 10  | 11  | 12  | 13  |
| Итого по РФ  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Экспорт (-), импорт (+) с ОРЭМ (сальдо- переток) всего:  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Экспорт из России - всего, в т.ч.  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| по государствам  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Импорт в Россию - всего, в т.ч.  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| по государствам  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Энергозона - всего  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Субъект РФ - всего  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Поставщики  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Поставщики ОРЭМ  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Поставка на ОРЭМ  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Поставка на розничный рынок  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Другие поставщики  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Покупатели  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Покупатели - участникиОРЭМ  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Покупка с ОРЭМ  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Покупка от станций розничного рынка  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потери в сетях ЕНЭС  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в т.ч. относимые на экспорт (транзит)  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Руководитель организации \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ М.П.

Приложение 2

Форма 14

 Договорные объемы потребления (производства) на розничном

 рынке электроэнергии в 2007 г. и мощности в 2008 г.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование участника ОРЭ  |  | Регион  |  |
| Номер в реестре Участника ОРЭ  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| НаименованиеГТП участника  | Код ГТП участника | НаименованиеГП (ЭСО)  | Код ГТП ГП(ЭСО)  | Наименованиерозничного участника  | Номер месяца | Договорный объем по электрическойэнергии в 2007 году (МВтч)  | Сальдо- переток мощностив 2008 году (МВт)  | Оплачиваемыйсальдо- переток мощности (с учетом 6%резерва) в 2008 году (МВт)  |
| 1  | 2  | 3  | 4  | 5  | 8  | 9  | 10  | 11  |
|  |  |  |  |  | 1 |  |  |  |
|  |  |  |  |  | 2 |  |  |  |
|  |  |  |  |  | 3 |  |  |  |
|  |  |  |  |  | 4 |  |  |  |
|  |  |  |  |  | 5 |  |  |  |
|  |  |  |  |  | 6 |  |  |  |
|  |  |  |  |  | 7 |  |  |  |
|  |  |  |  |  | 8 |  |  |  |
|  |  |  |  |  | 9 |  |  |  |
|  |  |  |  |  | 10 |  |  |  |
|  |  |  |  |  | 11 |  |  |  |
|  |  |  |  |  | 12 |  |  |  |
|  |  |  |  |  | Год |  |  |  |

Руководитель организации (Участник ОРЭ/Абонент) \_\_\_\_\_\_ М.П.

Руководитель организации (Энергоснабжающая (энергосбытовая)

организация/Гарантирующий поставщик)) \_\_\_\_\_\_ М.П.

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской

Федерации в области государственного регулирования тарифов \_\_\_\_\_\_ М.П.

Приложение 2

Форма 15

 Сводные предложения по балансовым показателям на \_\_\_\_ год

 (наименование субъекта РФ)

 --------------------------

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Наименование показателя  | Единицы измерения | N-2 год  | N-1 год  | N год  |
|  | План | Факт | План | Рост к плану N-2 года, % | Учтено РЭК при установ-лении тарифов  | Ожида-емое  | Рост кфакту N-2 года, %  | Прог-ноз РЭК  | Рост кплануN-1 года,%  | Рост к ожид. N-1 года, % |
| 1  | 2  | 3  | 4  | 5  | 6  | 7  | 8  | 9  | 10  | 11  | 12  | 13  |
| I  | Электроэнергия  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1  | Электропотреблениерегиона. Всего  | млн. кВтч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2  | Электропотреблениегенерации оптовогорынка  | млн. кВтч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3  | Потери в сетях ЕНЭС  | млн. кВтч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4  | Электропотреблениесубъектов оптовогорынка. Всего  | млн. кВтч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.1  | Покупка с оптовогорынка  | млн. кВтч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.2  | Покупка от электростанций розничного рынка  | млн. кВтч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.3  | Потери в региональных сетях | млн. кВтч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.4  | Полезный отпуск потребителям  | млн. кВтч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.5  | в т.ч. населению  | млн. кВтч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5  | Электропотреблениеэлектростанций розничного рынка  | млн. кВтч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.1  | Собственное потребление  | млн.кВтч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.2  | Потери в региональных сетях | млн. кВтч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.3  | Полезный отпуск потребителям  | млн. кВтч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.4  | в т.ч. населению  | млн. кВтч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6  | Полезный отпуск электроэнергии региона. Всего  | млн. кВтч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| II  | Мощность  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7  | Покупка с оптовогорынка (с учетом 6%резерва)  | МВт  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8  | Покупка от электростанций розничного рынка  | МВт  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9  | Заявленная мощность потребителей, присоединенных к сетям ЕНЭС  | МВт  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10  | Присоединенная мощность потребителей, присоединенных к сетям ЕНЭС  | МВА  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11  | Заявленная мощность потребителей, присоединенных к региональным сетям | МВт  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12  | Присоединенная (установленная) мощность потребителей, присоединенных к региональным сетям | МВА (МВт) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| III  | Теплоэнергия  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 13  | Производство тепловой энергии  | тыс. Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 14  | Отпуск в сеть  | тыс. Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 14.1 | Электростанции оптового рынка  | тыс. Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 14.2 | Электростанции розничного рынка  | тыс. Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 14.3 | Котельные и электробойлерные  | тыс. Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

 Динамика потребления электрической энергии

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименованиесубъекта РФ  | Год N-5 Факт | ГодN-4Факт | Год N-4Ф/Год N-5 Ф, %  | Год N-3 Факт | Год N-3Ф/Год N-4 Ф, %  | Год N-2 План | Год N-2 Факт | Год N-2Ф/Год N-3 Ф, %  | Год N-1 План | Год N-1Ожидае-мое  | Год N-1Пл/ Год N-2Пл, %  | Год N-1Ож/ Год N-2Ф, %  | Год N Прогноз | Год N Пр/ Год N-1Ож  |
| 1  | 2  | 3  | 4  | 5  | 6  | 7  | 8  | 9  | 10  | 11  | 12  | 13  | 14  | 15  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской

Федерации в области государственного регулирования тарифов \_\_\_\_\_\_ М.П.

Примечания.

Годовое значение заявленной мощности рассчитывается как среднее арифметическое значение месячных значений заявленной мощности.

Месячное значение заявленной мощности рассчитывается как сумма месячных предельных значений потребляемой мощности энергопринимающих устройств потребителей, определенной соглашением между сетевой организацией и потребителями услуг по передаче электрической энергии, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети.