

**Об утверждении Правил организации и функционирования розничного рынка
электрической энергии, а также предоставления услуг на данном рынке**

***Утративший силу***

Приказ Министра энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан от 30 сентября 2004 года № 232. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 1 октября 2004 года № 3119. Утратил силу приказом Заместителя Премьер-Министра Республики Казахстан - Министра индустрии и новых технологий Республики Казахстан от 16 апреля 2013 года № 124

      Сноска. Утратил силу приказом Заместителя Премьер-Министра РК - Министра индустрии и новых технологий РК от 16.04.2013 № 124.

      Сноска. Заголовок с изменением, внесенным приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 3 декабря 2007 года  N 271 (вводится в действие по истечении 10 календарных дней со дня его первого официального опубликования).

      В целях реализации Закона Республики Казахстан "Об электроэнергетике" приказываю:

      1. Утвердить прилагаемые Правила организации и функционирования розничного рынка электрической энергии, а также предоставления услуг на данном рынке.

       Сноска. Пункт 1 с изменением, внесенным приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 3 декабря 2007 года  N 271 (вводится в действие по истечении 10 календарных дней со дня его первого официального опубликования).

      2. Департаменту электроэнергетики и твердого топлива (Бертисбаев Н.Б.) обеспечить государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан в установленном законодательством порядке.

      3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на вице-Министра энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан Оразбаева Б.Е.

      4. Настоящий приказ вступает в силу со дня государственной регистрации, за исключением следующих норм, установленных вышеуказанными Правилами:

      пункт 54 вводится в действие с 1 апреля 2005 года;

      подпункт 2) пункта 63 вводится в действие с 1 июля 2005 года;

      подпункты 2) и 3) пункта 58, подпункты 1) и 2) пункта 70 вводятся в действие с 1 октября 2005 года;

      подпункт 6) пункта 70 вводится в действие с 1 января 2006 года.

*Министр*

   Согласовано:

Председатель Агентства

Республики Казахстан

по регулированию естественных

   монополий

         Утверждены

приказом Министра энергетики

и минеральных ресурсов

Республики Казахстан

от 30 сентября 2004г. N 232

"Об утверждении Правил организации

и функционирования розничного рынка

электрической энергии, а также

      предоставления услуг на данном рынке"

       Сноска. Гриф и заголовок Правил с изменением, внесенным приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 3 декабря 2007 года  N 271 (вводится в действие по истечении 10 календарных дней со дня его первого официального опубликования).

 **Правила**
**организации и функционирования розничного рынка**
**электрической энергии, а также предоставления**
**услуг на данном рынке**

 **Глава 1. Общие положения, основные понятия и определения**

      1. Настоящие Правила разработаны в соответствии с Гражданским кодексом Республики Казахстан, Законом Республики Казахстан "Об электроэнергетике" (далее - Закон), иными нормативными правовыми актами Республики Казахстан и определяют порядок организации и функционирования розничного рынка электрической энергии и услуг в Республике Казахстан.

       Сноска. Пункт 1 с изменением, внесенным приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 3 декабря 2007 года  N 271 (вводится в действие по истечении 10 календарных дней со дня его первого официального опубликования).

      2. Отношения, возникающие между субъектами на розничном рынке электрической энергии и услуг (далее - розничный рынок) регулируются гражданским законодательством Республики Казахстан, Законом, настоящими Правилами, иными нормативными правовыми актами Республики Казахстан и соответствующими договорами.

      3. В настоящих Правилах использованы следующие понятия и определения:

      1) исключен - приказом от 3 декабря 2007 года N 271 (вводится в действие по истечении 10 календарных дней со дня его первого официального опубликования);

      2) договор электроснабжения - документ, согласно которому энергоснабжающая организация обязуется подавать потребителю через присоединенную сеть электрическую энергию, а потребитель обязуется оплачивать принятую электрическую энергию, а также соблюдать предусмотренный договором режим ее потребления, обеспечить безопасность эксплуатации находящихся в его ведении электрических сетей и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением электрической энергии;

      3) долговременный регистр накопленной информации - устройство хранения данных системы коммерческого учета, позволяющее сохранять все измеренные величины в течение 45 дней с интервалом отбора данных в 15 минут;

      4) расчетный период - отрезок времени, определяемый договором, за который производится расчет за оказанные услуги и/или поставку электрической энергии;

      5) регулирующий орган - государственный орган, осуществляющий руководство в сферах естественных монополий и на регулируемых рынках;

      6) розничные потребители - потребители, подключенные непосредственно к электрическим сетям региональной электросетевой компании или к сетям иных организаций, владеющих электрическими сетями, и получающие электроэнергию на розничном рынке;

      7) система коммерческого учета - автоматизированные технические устройства коммерческого учета, соединенные подсистемами связи в единую базу коммерческого учета, предназначенные для учета и возможности адресного распределения электрической энергии, физического и последующего финансового урегулирования дисбалансов на рынке электрической энергии и состоящие из измерительных трансформаторов, счетчиков, устройств хранения данных, подсистем связи, устройств мониторинга отказа счетчика коммерческого учета;

      8) электрические сети регионального уровня - совокупность подстанций, распределительных устройств и соединяющих их линий электропередачи, предназначенных для передачи и (или) распределения электрической энергии, находящиеся на балансе региональной электросетевой компании;

      9) фактический баланс - документ, устанавливающий адресное распределение объемов поставленной и потребленной электрической энергии субъектами на розничном рынке за расчетный период;

      10) электрические сети - совокупность подстанций, распределительных устройств и соединяющих их линий электропередачи, предназначенных для передачи и (или) распределения электрической энергии.

       Сноска. Пункт 3 с изменениями, внесенными приказами Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 03.12.2007 N 271 (вводится в действие по истечении 10 календарных дней со дня его первого официального опубликования); от 14.12.2009 № 337 (порядок введения в действие см. п. 3).

 **Глава 2. Организация розничного рынка электрической энергии и услуг**

 **Параграф 1. Предмет сделок на розничном рынке**

      4. Предметом сделок на розничном рынке являются:

      1) электрическая энергия;

      2) услуги по передаче электрической энергии;

      3) исключен приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 14.12.2009 № 337 (порядок введения в действие см. п. 3).

      4) услуги по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потребления электрической энергии (импорт электроэнергии);

      5) урегулирование недоговорной поставки и потребления электрической энергии (дисбалансов).

      Сноска. Пункт 4 с изменениями, внесенными приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 14.12.2009 № 337 (порядок введения в действие см. п. 3).

**Параграф 2. Субъекты розничного рынка**

      5. Субъектами розничного рынка являются:

      1) энергопроизводящие организации;

      2) региональные электросетевые компании;

      3) энергопередающие организации;

      4) гарантирующий поставщик электрической энергии;

      5) энергоснабжающие организации;

      6) розничные потребители.

**Параграф 3. Энергопроизводящая организация**

      6. Функции энергопроизводящих организаций в розничном рынке электрической энергии:

      1) производство и продажа электрической энергии согласно заключенным договорам;

      2) соблюдение графика выработки электрической энергии;

      3) обеспечение устойчивой работы оборудования станции и параллельной работы с энергосистемой;

      4) предоставление региональной электросетевой компании суточного почасового графика выработки электроэнергии с указанием потребителей.

      7. Прекращение (ограничение) отпуска электроэнергии энергопроизводящей организацией допускается в следующих случаях:

      1) в целях предотвращения, локализации и ликвидации аварийного нарушения в единой электроэнергетической системе (далее - ЕЭС);

      2) при нарушении субъектом розничного рынка условий оплаты полученной электроэнергии;

      3) при несоблюдении потребителем режимов электропотребления, определенных заключенными договорами.

**Параграф 4. Региональная электросетевая компания**

      8. Региональная электросетевая компания (далее - РЭК) выполняет на розничном рынке следующие функции:

      1) осуществляет на основе договоров услуги по передаче и распределению электрической энергии по сетям регионального уровня;

      2) обеспечивает и контролирует качество передаваемой по ее сетям электрической энергии;

      3) формирует базу данных о заключенных договорах на куплю-продажу электрической энергии и договорах на ее передачу;

      4) составляет суточный график потребления электроэнергии на розничном рынке региона;

      5) осуществляет мониторинг исполнения субъектами розничного рынка режима поставки и потребления электрической энергии в рамках суточного графика потребления на розничном рынке;

      6) составляет фактический баланс поставки и потребления электрической энергии субъектами розничного рынка;

      7) выявляет недоговорные поставки и потребление электроэнергии (дисбалансов) на розничном рынке для их последующего финансового урегулирования;

      8) выставляет субъектам розничного рынка счета на оплату услуг по передаче электрической энергии;

      9) исключен приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 14.12.2009 № 337 (порядок введения в действие см. п. 3).

      10) исключен приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 14.12.2009 № 337 (порядок введения в действие см. п. 3).

      11) производит покупку электрической энергии для покрытия нормативных потерь электрической энергии в собственных сетях, а также на хозяйственные нужды;

      12) рассматривает техническую возможность передачи заявленных потребителями объемов электроэнергии и соответствие их систем коммерческого учета требованиям настоящих Правил и иных нормативных правовых актов Республики Казахстан;

      13) обеспечивает беспрепятственный и не дискриминационный доступ к региональным электрическим сетям всем энергоснабжающим организациям (далее - ЭСО) и потребителям, получившим право доступа на розничный рынок;

      14) обеспечивает надежность передачи электрической энергии, в соответствии с заключенными договорами и нормативными требованиями;

      15) осуществляет ежемесячное снятие показаний приборов коммерческого учета у всех субъектов розничного рынка присоединенных к сетям РЭК и передачу данной информации ЭСО (ГПЭ);

      16) разрабатывает схемы электроснабжения организаций, имеющих объекты непрерывного электроснабжения, на случай возникновения системной аварии;

      17) разрабатывает перспективные Планы развития электрических сетей региона и осуществляет на их основе плановое развитие электрических сетей регионального уровня;

      18) осуществляет выдачу технических условий на присоединение электрических сетей и установок потребителей к своим сетям;

      19) осуществляет приемку системы коммерческого учета у потребителя, а также выявление случаев нарушения работы систем коммерческого учета с соответствующим оформлением акта;

      20) выявляет факты ухода ЭСО из розничного рынка или прекращения ими электроснабжения потребителей или группы потребителей в регионе и уведомляет об этом гарантирующего поставщика электрической энергии (далее - ГПЭ).

      Сноска. Пункт 8 с изменениями, внесенными приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 14.12.2009 № 337 (порядок введения в действие см. п. 3).

      9. Прекращение (ограничение) отпуска электроэнергии региональной электросетевой компанией допускается в следующих случаях:

      1) в целях предотвращения, локализации и ликвидации аварийного нарушения в ЕЭС;

      2) при нарушении субъектом розничного рынка условий оплаты услуг по передаче электроэнергии;

      3) при несоблюдении потребителем режимов электропотребления, определенных заключенными договорами;

      4) по заявкам ЭСО и ГПЭ при неоплате и/или нарушении потребителем условий заключенных договоров.

**Параграф 5. Энергопередающая организация**

      10. Энергопередающая организация (далее - ЭПО) выполняет следующие функции:

      1) передачу электроэнергии на договорных условиях через собственные или используемые (аренда, лизинг, доверительное управление и иные виды пользования) электрические сети потребителям розничного рынка или энергоснабжающим организациям;

      2) соблюдение диспетчерского режима эксплуатации электрических сетей по указаниям диспетчера РЭК;

      3) учет перетока и объема передачи электроэнергии через электрические сети;

      4) производит покупку электрической энергии для покрытия нормативных потерь электрической энергии в собственных сетях, а также на хозяйственные нужды;

      5) осуществляет ежемесячное снятие показаний приборов коммерческого учета за расчетный период у субъектов розничного рынка, присоединенных к сетям ЭПО и передачу этой информации ЭСО и РЭК;

      6) выставляет счета на оплату услуг по передаче электрической энергии;

      7) исключен приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 14.12.2009 № 337 (порядок введения в действие см. п. 3).

      8) исключен приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 14.12.2009 № 337 (порядок введения в действие см. п. 3).

      9) обеспечивает качество и надежность передачи электроэнергии по сетям ЭПО в соответствии с заключенными договорами и нормативными техническими требованиями.

      Сноска. Пункт 10 с изменениями, внесенными приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 14.12.2009 № 337 (порядок введения в действие см. п. 3).

      11. Прекращение (ограничение) передачи электроэнергии энергопередающей организацией допускается в следующих случаях:

      1) в целях предотвращения, локализации и ликвидации аварийного нарушения в ЕЭС; V040003090

      2) при нарушении субъектом розничного рынка условий оплаты полученной электроэнергии;

      3) при несоблюдении потребителем режимов электропотребления, определенных заключенными договорами;

      4) по заявкам ЭСО и ГПЭ при неоплате и/или нарушении потребителем условий заключенных договоров.

**Параграф 6. Энергоснабжающие организации и гарантирующий**

**поставщик электрической энергии**

      12. Энергоснабжающие организации и гарантирующий поставщик электроэнергии выполняют следующие функции:

      1) покупают электрическую энергию у энергопроизводящих организаций или на централизованных торгах и продают ее конечным розничным потребителям, расположенным в одном районе или микрорайоне, имеющим обособленную схему электроснабжения;

      2) исполняют оперативные распоряжения РЭК по ведению режимов поставки-потребления;

      3) представляют РЭК суточные графики поставки-потребления электрической энергии по заключенным договорам на куплю-продажу электрической энергии и оказании услуг по передаче электрической энергии по установленной форме;

      4) предоставляют РЭК технологическую информацию, необходимую для осуществления мониторинга режима поставки-потребления электроэнергии;

      5) получают для осуществления взаиморасчетов информацию о балансах и дисбалансах на розничном рынке электрической энергии, составленную РЭК по итогам расчетного периода, по данным  коммерческого учета;

      6) заключают договоры с системным оператором, РЭК, ЭПО на передачу электроэнергии потребителям;

      7) оплачивают услуги системного оператора, РЭК, ЭПО по передаче электроэнергии;

      8) исключен приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 14.12.2009 № 337 (порядок введения в действие см. п. 3).

      9) исключен приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 14.12.2009 № 337 (порядок введения в действие см. п. 3).

      10) выполняют иные функции, установленные договорами, настоящими Правилами и иными нормативными правовыми актами Республики Казахстан.

      Сноска. Пункт 12 с изменениями, внесенными приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 14.12.2009 № 337 (порядок введения в действие см. п. 3).

      13. Зона обслуживания ЭСО (ГПЭ) определяется границами в соответствии с заключенными ими договорами на электроснабжение потребителей.

      14. Прекращение (ограничение) электроснабжения ЭСО и ГПЭ допускается в следующих случаях:

      1) в целях предотвращения, локализации и ликвидации аварийного нарушения в ЕЭС по требованию системного оператора и РЭК;

      2) при нарушении потребителями розничного рынка условий оплаты полученной электроэнергии;

      3) при несоблюдении потребителем режимов электропотребления, определенных заключенными договорами.

**Параграф 7. Потребители электрической энергии**

      15. Потребители электроэнергии выполняют на розничном рынке электрической энергии следующие функции:

      1) получают и потребляют электроэнергию в соответствии с условиями заключенных договоров;

      2) производят оплату отпущенной, переданной и потребленной электроэнергии в соответствии с обязательствами, принятыми в договорах, а также недоговорной электроэнергии, полученной на балансирующем рынке;

      3) поддерживают надлежащее техническое состояние электроустановок и приборов коммерческого учета электроэнергии, находящихся в собственности потребителя;

      4) соблюдают режим электропотребления, определенный договором электроснабжения;

      5) допускают персонал РЭК, ЭПО и ЭСО (ГПЭ) к приборам коммерческого учета, а также работников Государственного энергетического надзора для контроля технического состояния и безопасности эксплуатации электроустановок и приборов учета.

      16. Потребители электрической энергии на розничном рынке, в зависимости от цели использования электрической энергии, делятся на потребителей, использующих электроэнергию исключительно на освещение и другие нужды, не связанные с производством, и использующих для производства товаров, работ и предоставления услуг.

      17. Потребители, использующие электроэнергию исключительно на освещение и другие нужды, не связанные с производством, заключают договоры на электроснабжение с ЭСО и к ним не предъявляются требования по соблюдению режимов электропотребления.

**Глава 3. Функционирование розничного рынка**

**Параграф 1. Порядок определения гарантирующего**

**поставщика электрической энергии**

      18. На розничном рынке электрической энергии на первоначальном этапе обязанности гарантирующих поставщиков электрической энергии (ГПЭ) возлагаются на ЭСО, созданные региональными электросетевыми компаниями в соответствии со статьей 25 Закона.

      19. Зоной ответственности ГПЭ является территория, на которую распространяется действие оперативно-диспетчерского управления РЭК, и все потребители, получающие электроэнергию через электрические сети РЭК, ЭПО, а также других потребителей в данном регионе.

      20. Гарантирующие поставщики электроэнергии должны соответствовать требованиям, доступа на розничный рынок электрической энергии, установленными государственным органом, осуществляющим контроль и регулирование деятельности в сферах естественных монополий, иметь гарантии на поставку электроэнергии в достаточных объемах для случаев прекращения электроснабжения потребителей не по вине этих потребителей другими ЭСО.

       Сноска. Пункт 20 с изменением, внесенным приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 3 декабря 2007 года  N 271 (вводится в действие по истечении 10 календарных дней со дня его первого официального опубликования).

      21. Гарантирующие поставщики электроэнергии и РЭК должны обеспечивать электроснабжение всех потребителей в зоне своей ответственности без перерывов и ограничений при отсутствии нарушений договорных условий электроснабжения со стороны потребителей.

      22. По мере развития конкуренции на розничном рынке электрической энергии, а также реализации Программы создания АСКУЭ субъектами розничного рынка, утвержденной приказом Министерства энергетики и минеральных ресурсов от 18 августа 2004 года N 183, на розничном рынке электрической могут действовать 2 и более ЭСО.

      23.  Исключен.

       Сноска. Пункт 23 исключен приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 3 декабря 2007 года  N 271 (вводится в действие по истечении 10 календарных дней со дня его первого официального опубликования).

      24.  Исключен.

       Сноска. Пункт 24 исключен приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 3 декабря 2007 года  N 271 (вводится в действие по истечении 10 календарных дней со дня его первого официального опубликования).

**Параграф 2. Порядок смены энергоснабжающей организации**

**на розничном рынке электроэнергии**

      25. Энергоснабжающая организация (ЭСО) предварительно, за календарный месяц вперед, уведомляет своих потребителей и энергопередающие организации (РЭК) о расторжении договора электроснабжения.

      26. Переход потребителей от одной ЭСО к другой ЭСО должно происходить с начала расчетного периода без перерыва в электроснабжении.

      27. Новая ЭСО с представителями прежней ЭСО производит перепись показания приборов коммерческого учета и составляет акт приема-передачи, который подписывают представители передающих и принимающих ЭСО и потребителем. Данный акт приема-передачи служит основанием для взаиморасчетов сторон. В соответствии с актом приемки-передачи прежняя ЭСО выставляет счета потребителю для окончательного расчета.

      28. Копия акта приема-передачи предоставляется в РЭК для составления баланса электроэнергии.

      29. Прекращение электроснабжения потребителей, не по вине потребителей, без реализации норм, установленных пунктами 25-28 настоящих Правил, не допускается.

**Параграф 3. Реализация сделок, совершенных на розничном рынке**

      30. Реализация сделок по продаже и передаче электроэнергии, совершенных на розничном рынке, производится в соответствии с суточным графиком, формируемым РЭК по заявкам на предстоящие сутки, согласованным с системным оператором в установленном законодательством порядке.

      31. ЭСО, в том числе ГПЭ, формируют заявки на предстоящие сутки по суточным графикам, представленным потребителями, а также с учетом потребителей, к которым не предъявляются требования по соблюдению режимов электропотребления согласно условий пункта 17 настоящих Правил.

      32. В суточном графике указываются почасовые величины поставки электрической энергии каждой энергопроизводящей организацией, поставляющей электрическую энергию на розничный рынок, и потребления каждым ЭСО (в том числе ГПЭ) и розничными потребителями, для которых была куплена электрическая энергия.

      33. РЭК формирует суточный график работы субъектов розничного рынка на основе представляемых ежесуточно заявок ЭСО и розничных потребителей, согласованных с энергопроизводящими организациями и составленных на основании всех прошедших регистрацию у РЭК договоров.

      34. Проект суточного графика розничного рынка РЭК направляет системному оператору для согласования и включения его показателей в суточный график поставки-потребления электроэнергии в ЕЭС Республики Казахстан.

      35. Согласованный и утвержденный суточный график передается РЭК, ЭСО и розничным потребителям для исполнения.

      36. В процессе реализации суточного графика розничного рынка РЭК осуществляет мониторинг поставки-потребления электрической энергии розничными потребителями.

      37. Превышение заявленных объемов электроэнергии ЭСО и розничными потребителями, утвержденных РЭК в суточном графике и своевременно не согласованных, регулируется в соответствии с заключенными с РЭК договорами.

      38. В аварийных ситуациях, РЭК принимает предусмотренные  законодательством Республики Казахстан оперативные меры по ликвидации аварийной ситуации. Установление виновной стороны и порядок возмещения возможных убытков производится в порядке, установленном законодательством.

      39. По показаниям приборов коммерческого учета и других технических средств РЭК ежесуточно ведет оперативный контроль поставки-потребления электрической энергии на розничном рынке.

      40. По истечении расчетного месяца РЭК составляет фактический баланс производства-потребления электрической энергии на розничном рынке и осуществляет выявление дисбалансов, которые являются основанием для взаиморасчетов между РЭК и субъектами розничного рынка (ЭПО, ЭСО, розничные потребители).

**Параграф 4. Порядок составления фактического баланса розничного рынка**

**и выявления дисбалансов**

      41. Фактический баланс производства и потребления электрической энергии составляется РЭК по показаниям приборов учета и является основанием для взаиморасчетов РЭК с ЭПО, ЭСО и розничными потребителями.

      42. Выявление дисбалансов электрической энергии и их распределение между ЭСО и розничными потребителями осуществляется РЭК в соответствии с настоящими Правилами по показаниям приборов коммерческого учета за расчетный период.

      43. Для выявления дисбалансов по каждому субъекту розничного рынка используется количество электроэнергии, заявленное и своевременно скорректированное в суточном графике розничного рынка и количество фактически поставленной-потребленной электрической энергии, определенное по показаниям приборов учета - коммерческих дискретных счетчиков, коммерческих индукционных счетчиков и телеизмерений.

      44. Субъекты розничного рынка - покупатели (продавцы) электрической энергии, в зависимости от установленных на их границах балансовой принадлежности приборов коммерческого учета, подразделяются на три основные группы:

      1) субъекты розничного рынка, имеющие возможность передавать отчетную информацию о фактическом почасовом объеме поставки-потребления электрической энергии, в границах балансовой принадлежности которых установлены дискретные счетчики, телеметрия и индукционные счетчики;

      2) субъекты розничного рынка, имеющие возможность передавать скорректированную по данным индукционных счетчиков отчетную информацию о фактическом почасовом объеме поставки-потребления электрической энергии, в границах балансовой принадлежности которых установлены телеметрия и индукционные счетчики;

      3) субъекты розничного рынка, не имеющие возможности предоставлять отчетную информацию о почасовом объеме поставки-потребления электрической энергии.

      45. Для субъектов розничного рынка, указанных в подпункте 1) пункта 44 настоящих Правил, оснащенных средствами телеметрии и дискретными счетчиками электрической энергии, в течение операционных суток осуществляется почасовой учет фактической поставки-потребления электрической энергии, результаты которого определяются по данным дискретных счетчиков.

      46. Для субъектов розничного рынка, указанных в подпункте 2) пункта 44 настоящих Правил, оснащенных средствами телеметрии и индукционными счетчиками электрической энергии, в течение операционных суток осуществляется предварительный (приближенный) почасовой учет поставки-потребления электрической энергии, результаты которого по окончании операционных суток корректируются прямо пропорционально суточному потреблению электрической энергии по данным индукционных счетчиков.

      47. Для субъектов розничного рынка, указанных в подпункте 3) пункта 44 настоящих Правил, имеющих индукционные счетчики, вследствие физической невозможности почасового снятия и обработки их показаний расчет почасовых дисбалансов основывается на ежесуточных показаниях приборов коммерческого учета (до момента установки современных счетчиков по дискретному почасовому коммерческому учету электрической энергии) с учетом выявленного почасового дисбаланса электрической энергии в целом по региону и дисбалансов субъектов розничного рынка, указанных в подпунктах 1) и 2) пункта 44 настоящих Правил.

      48. Объемы электрической энергии, использованные РЭК для компенсации дисбалансов в ее сетях, определяются в соответствии составленным фактическим месячным балансом поставки-потребления электрической энергии по каждому субъекту розничного рынка и направляются ЭПО, ЭСО и розничным потребителям для последующего финансового урегулирования.

      49. В фактическом месячном балансе поставки-потребления электрической энергии на розничном рынке по каждому субъекту розничного рынка указываются:

      1) заявленные в суточный график с учетом корректировок количество электрической энергии на розничном рынке по договорам купли-продажи электрической энергии по каждому из субъектов розничного рынка, в том числе энергопередающей организации;

      2) фактическое количество поставленной и потребленной на розничном рынке электрической энергии, зафиксированное приборами коммерческого учета;

      3) количество не договорной поставки электрической энергии на розничном рынке.

 **Параграф 5. Экспорт и импорт электрической энергии**

      50. Отношения, возникающие на розничном рынке электрической энергии по экспортным и (или) импортным сделкам, регулируются в порядке, предусмотренном соответствующими договорами, действующим законодательством Республики Казахстан и международными договорами.

 **Параграф 6. Порядок компенсации затрат, связанных с потерями**
**при передаче электрической энергии**

      51. Фактический расход электроэнергии на ее передачу по электрическим сетям энергопередающих организаций (РЭК) определяется как разница между суммарным объемом электрической энергии, вошедшей в электросети от генерирующих источников и от других электросетевых компаний по данным приборов коммерческого учета, установленным в точках поставки электрической энергии субъектам розничного рынка за минусом объемов электрической энергии, использованной ЭПО на хозяйственные нужды, и полученной потребителем ЭСО и розничными потребителями.

      52. Определение величины нормативного расхода электроэнергии в электрических сетях энергопередающих организаций (РЭК) осуществляется в порядке, установленном законодательством.

      53. В случае превышения величины фактического расхода электроэнергии в сетях РЭК (ЭПО) на ее передачу, рассчитанной в соответствии с пунктом 51 настоящих Правил, показателей нормативного расхода электроэнергии по ее передаче в их сетях, данные объемы электроэнергии относятся к издержкам РЭК (ЭПО).

      54. Затраты региональной электросетевой компании, связанные с компенсацией нормативных технических потерь электрической энергии в ее сетях и сетях других ЭПО, используемых для передачи электрической энергии ЭСО и розничными потребителями, учитываются в тарифе РЭК, ЭПО и оплачиваются ЭСО и розничными потребителями в установленном законодательством порядке.

**Параграф 7. Финансовые взаиморасчеты**

      55. Финансовые взаиморасчеты между субъектами розничного рынка производятся в порядке, сроки и на условиях оговоренных в договорах электроснабжения, купли-продажи, оказания услуг.

      56. В системе урегулирования дисбалансов розничного рынка финансовые взаиморасчеты производятся в порядке, предусмотренном договором РЭК с ЭСО, ЭПО, розничными потребителями, и в соответствии с Инструкциями по составлению фактического баланса, выявлению и урегулированию дисбалансов электрической энергии на розничном рынке.

      57. Финансовые взаиморасчеты за фактически оказанные услуги по передаче электрической энергии производится по тарифам, утвержденным регулирующим органом и количеству потребленной электрической энергии, включенному в фактический баланс электрической энергии за расчетный месяц.

 **Глава 4. Доступ субъектов на участие в розничном рынке**
**электрической энергии и услуг**

       Сноска. Глава 4 исключена приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 3 декабря 2007 года  N 271 (вводится в действие по истечении 10 календарных дней со дня его первого официального опубликования).

 **Глава 5. Ответственность субъектов розничного рынка**

      78. Субъекты розничного рынка электрической энергии и услуг несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

 © 2012. РГП на ПХВ «Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан» Министерства юстиции Республики Казахстан