



Рис. 3.4. Параллельная либерализация оптового и розничного рынков с трансляцией оптовых нерегулируемых цен в розничные цены

С 01.09.2006 г. началась параллельная либерализация оптового и розничного рынков, которая включает «трансляцию» оптовых нерегулируемых цен в розничные цены. На рис. 3.4 схематично показан процесс параллельной либерализации оптового и розничного рынков.

3.3. Участники оптового и розничного рынка электроэнергии

Субъектами оптового рынка являются:

– поставщики электрической энергии: оптовые генерирующие компании, крупные территориальные генерирующие компании,

избыточные по электроэнергии территориальные акционерные общества энергетики (АО-энерго), концерн «Росэнергоатом»;

– дефицитные по электроэнергии АО-энерго, крупные потребители электрической энергии, выведенные непосредственно на оптовый рынок;

– электросбытовые организации, которые приобретают электрическую энергию для последующей ее реализации;

– закрытое акционерное общество (ЗАО) «Центр договоров и расчетов федерального (общероссийского) оптового рынка электроэнергии и мощности» (ЦДР) и некоммерческое партнерство «Администратор торговой системы (НП АТС) оптового рынка электроэнергии Единой энергетической системы»;

– организация по управлению единой федеральной электрической сетью — Федеральная сетевая компания;

– системный оператор оптового рынка — центральное диспетчерское управление.

В настоящее время оптовый рынок объединяет 26 электростанций и организаций поставщиков электроэнергии, 10 ГЭС и их объединений, концерн «Росэнергоатом» и 75 АО-энерго. Оператором—диспетчером распределения нагрузки между этими электростанциями, передачи электроэнергии по межсистемным ЛЭП является СО ЦДУ ЕЭС. Услуги по функционированию торговой системы оказывает ЗАО ЦДР и НП АТС, а услуги по передаче электроэнергии — ФСК.

Субъекты оптового рынка получают за свои услуги плату по тарифам, утвержденным ФСТ. Деятельность по заключению договоров и финансовым расчетом на оптовом секторе рынка электроэнергии выполняет ЗАО АТС—ЦДР ЕЭС.

В этом сегменте рынка действует система договоров между его субъектами.

Субъекты оптового рынка свободны в выборе порядка реализации энергии:

– в регулируемом секторе рынка;

– путем подачи ценовых заявок и купли-продажи электроэнергии по равновесной цене оптового рынка;

– через систему двусторонних договоров.

В регулируемом секторе оптового рынка тариф на электроэнергию устанавливает ФСТ, а в секторе свободной торговли — под

воздействием спроса и предложения по результатам сопоставления ценовых заявок поставщиков и покупателей электрической энергии, но не выше установленного ФСТ уровня. В двусторонних договорах цена определяется сторонами самостоятельно. Равновесную цену оптового рынка рассчитывает и объявляет НП АТС. По результатам отбора ценовых заявок НП АТС устанавливает для СО ЦДУ ЕЭС принципы оптимизации режима. Контроль над организацией торговли на оптовом рынке осуществляет координационный совет НП АТС.

По правилам розничного рынка его субъектами являются:

- гарантирующие поставщики электрической энергии, коммерческие организации, осуществляющие куплю-продажу электроэнергии;
- энергосбытовые организации, которые совмещают сбыт электроэнергии с ее передачей;
- электростанции розничной генерации электроэнергии АО-энерго;
- территориальные сетевые организации, осуществляющие услуги по передаче электрической энергии;
- субъекты оперативно-диспетчерского управления (ОДУ) на уровне розничного сегмента рынка;
- все потребители электрической энергии (кроме выведенных на НОРЭМ).

В действительности большой разницы между оптовым и розничным сегментами рынка электроэнергии не существует. Не существует и физической границы между оптовым и розничным рынками. Эта граница задается условиями участия на оптовом и на розничном рынках.

К участникам оптового рынка предъявляются технические и прочие группы требований.

К техническим требованиям относятся:

- мощность генерирующего оборудования больше 25 МВт;
- мощность энергопотребляющего оборудования больше 750 кВА;
- наличие средств коммерческого учета электроэнергии (почасовые данные, автоматизированные средства передачи данных);
- наличие средств связи с системным оператором (для производителей).

В *прочие требования* входят:

- членство в некоммерческом партнерстве «Совет рынка»;
- заключение договора о присоединении к торговой системе оптового рынка;
- заключение пакета договоров с ЦДР по купле-продаже на рынке на сутки вперед (РСВ) и на балансирующем рынке (БР).

Существует ряд норм этического и другого характера.

Правила оптового рынка электроэнергии в настоящее время установлены постановлением Правительства РФ от 31.08.2006 г. № 529 «О совершенствовании порядка функционирования оптового рынка электроэнергии (мощности)».

С 01.09.2006 г. в ценовых зонах действует новый оптовый рынок (НОРЭМ) со следующими правилами:

- регулируемые договоры (РД) между поставщиком и покупателем заключаются по объемам, равным объемам в балансе ФСТ на 2007 г. и некоторую долю либерализации. На все следующие годы базовые объемы для РД сохраняются неизменными, а доля либерализации является нарастающей;

- все остальные объемы электроэнергии реализуются по нерегулируемым ценам в рамках свободных двусторонних договоров рынка на сутки вперед и балансирующего рынка;

- все потребители (кроме населения) оплачивают часть электроэнергии по свободным ценам;

- новые объемы электропотребления (не включенные в баланс 2007 г.) на оптовом и на розничном рынках можно покупать только по свободным ценам;

- акцентируется надежность работы энергосистемы: новый товар — генерирующая мощность и обязательства поставщиков по поддержанию генерирующего оборудования в постоянной готовности к выработке электроэнергии.

Неценовые зоны оптового рынка работают по другим правилам: вся электроэнергия и мощность реализуется по тарифам (постановление Правительства РФ от 29.12.2007 г. № 951).

Реальное поступление электрической энергии от генерирующих мощностей к потребителям через оптовый и розничный рынок показано на схеме (рис. 3.5).

Постановлением Правительства РФ от 31.08.2006 г. № 530 «О Правилах функционирования розничных рынков» запущен с

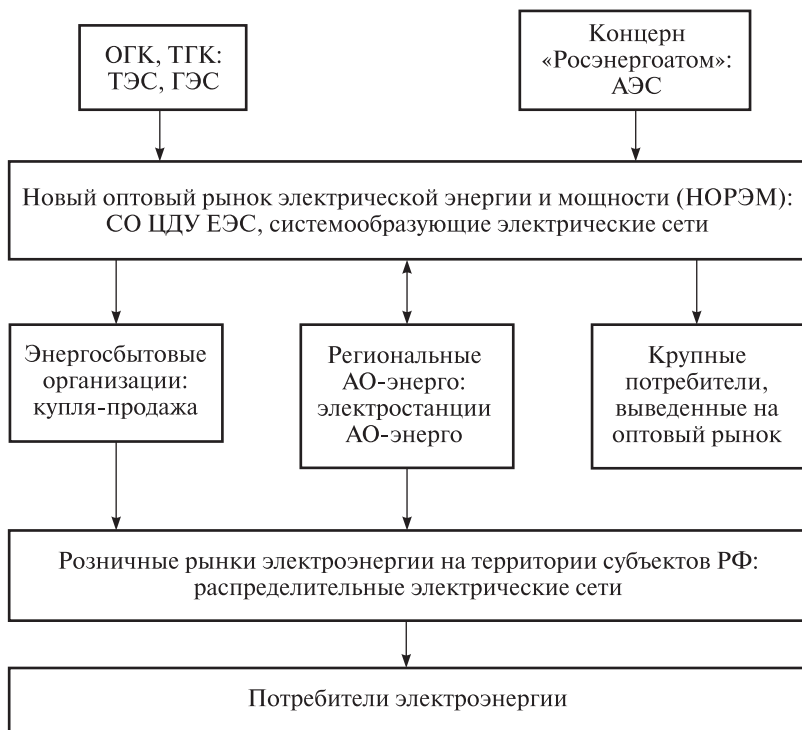


Рис. 3.5. Схема продажи электроэнергии на оптовом и потребительском (розничном) рынках

01.09.2006 г. новый розничный рынок, в котором действуют следующие правила:

- образование статуса гарантирующего поставщика, реестр которых ведет ФСТ;
- сбытовая надбавка ГП является самостоятельной регулируемой величиной;
- новые правила ценообразования — трансляция нерегулируемых оптовых цен в розничный рынок. Это правило действует только в ценовых зонах, в неценовых — все по тарифу;
- закрепление новых условий взаимодействия потребителей с ГП, в том числе почасовой учет электроэнергии крупными потребителями, соблюдение договорных величин потребления, порядок ограничения режима потребления электроэнергии;

– усиление роли органов власти субъектов РФ в деятельности ГП.

На статус ГП планируется проведение конкурсов. Первый очередной конкурс запланирован не ранее 2010 г. и не позднее 2012 г. Победитель первого и каждого последующего конкурсов приступает к исполнению функций ГП с 1 января года, следующего за годом конкурса.

3.4. Себестоимость электрической энергии

Себестоимость единицы продукции (в электроэнергетике 1 кВт·ч) определяются на основе затрат на производство, передачу и реализацию продукции (электрической энергии). В отечественной литературе затраты на производство и реализацию продукции называют издержками, текущими затратами, расходами.

Затраты — это денежное выражение производственных факторов (труда, капитала, природных ресурсов), необходимых для осуществления предпринимателем своей производственной и/или реализационной деятельности.

Себестоимость представляет собой стоимостную оценку природных ресурсов, сырья, материалов, топлива, энергии, трудовых ресурсов, израсходованных на производство единицы продукции.

Иными словами, себестоимость продукции (услуги) — это затраты на производство единицы продукции (услуги), измеряемые в рублях на оказываемую услугу.

В отличие от других отраслей в электроэнергетике рассчитывается себестоимость не произведенной, а отпущенной единицы продукции: переданной с шин электростанций в сеть — кВт·ч электроэнергии; отпущенной с коллекторов ТЭЦ — Гкал теплоты. Эта особенность обусловлена тем, что генерирующие установки расходуют часть электроэнергии на собственные нужды, а при транспортировке электроэнергии часть ее расходуется в виде потерь в электрических сетях. Расчет себестоимости на отпущенную электроэнергию стимулирует энергетические компании к снижению расходов на собственные нужды и потери в сетях.

Себестоимость продукции — важнейший экономический показатель работы предприятия. Она дает характеристику эффективности использования производственной мощности, экономичности расходования сырья, материалов, топлива, трудовых ресурсов. Сниже-