

ОСОБЕННОСТИ СТРУКТУРНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

Н.А. Пахомова

Научный руководитель – Л.М. Борисова

В статье я рассмотрела структуру современного рынка электроэнергии и мощности в Российской Федерации – формирование потребительских тарифов на продаваемую электроэнергию и присоединенную мощность с учетом качества этих специфических товаров с точки зрения конечных потребителей.

По состоянию на сегодняшний момент в России отношения по купле-продаже электроэнергии можно условно разделить на две основные части:

- купля-продажа на оптовом рынке электроэнергии (оптовый рынок электроэнергии и мощности);
- купли-продажа электроэнергии на розничном рынке [1].

На оптовом рынке покупателями и продавцами являются:

- операторы экспорта/импорта электроэнергии;
- генерирующие компании;
- крупные потребители;
- сбытовые организации, сетевые компании (в части приобретения электроэнергии для покрытия потерь при передаче) [2].

Субъекты оптового рынка могут выступать как в роли покупателей, так и продавцов электроэнергии и мощности. Чтобы стать участником оптового рынка организация обязана удовлетворять требованиям, указанным в утвержденных постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2010 года № 1172 Правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) и в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка [3].

В России оптовый рынок электроэнергии и мощности пока

действует только на территории ценовых зон. Ценовая зона – это часть территории РФ, где возможна конкуренция между участниками оптового рынка электроэнергии и мощности. Существует две ценовые зоны:

- первая ценовая зона (территория Европейской части России и Урала);
- вторая ценовая зона (Сибирь).

Кроме того, есть так называемые неценовые зоны (Архангельская область, Калининградская область, Республика Коми (первая неценовая зона) и регионы Дальнего Востока (вторая неценовая зона)). На этих территориях конкуренция пока по различным техническим причинам невозможна. В неценовых зонах реализация электроэнергии на розничном рынке электроэнергии и мощности производится по регулируемым ценам.

На оптовом рынке электроэнергии и мощности осуществляется торговля двумя товарами – электроэнергией и мощностью. Мощность – это особый товар, при покупке которого у покупателя возникает право требования к генерирующим компаниям оптового рынка поддерживать оборудование, предназначенное для выработки электроэнергии в постоянной готовности.

На оптовом рынке электроэнергии и мощности работают несколько секторов рынка:

- сектор регулируемых договоров;
- рынок на сутки вперед;
- сектор свободных договоров;

- балансирующий рынок.

Цены (тарифы) на поставку электрической энергии и мощности по регулируемым договорам рассчитываются по определяемым федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов формулам индексации цен. Объемы поставки электроэнергии и мощности по регулируемым договорам устанавливаются в рамках формируемого Федеральной службой по тарифам сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии таким образом, чтобы для включенного в сводный баланс производителя электроэнергии и мощности поставки по регулируемым договорам не превышали 35% от полного объема поставки электрической энергии (мощности) на оптовый рынок, определенного в балансовом решении для соответствующего производителя.

Объемы электроэнергии, не покрываемые регулируемыми договорами, реализуются по нерегулируемым ценам в рамках свободных договоров, рынка на сутки вперед и балансирующего рынка.

На розничном рынке электроэнергии и мощности могут осуществлять деятельность следующие субъекты:

- потребители электрической энергии;
- исполнители коммунальных услуг, которые приобретают электрическую энергию для дальнейшей продажи ее гражданам;
- независимые энергосбытовые компании, энергоснабжающие организации;
- гарантирующие поставщики;
- производители электрической энергии на розничных рынках, которые не имеют статуса субъекта оптового рынка или по каким-либо причинам утратили этот статус;

• сетевые организации, а также владельцы объектов электросетевого хозяйства;

- системный оператор.

Сбыт электроэнергии конечным потребителям осуществляют сбытовые компании:

- гарантирующие поставщики;
- энергосбытовые (энергоснабжающие) организации;
- производители электрической энергии (мощности) на розничных рынках.

Термин «потребитель электроэнергии» ни у кого вопросов не вызывает и понятен всем, однако кто такие «гарантирующий поставщик», «независимые энергосбытовые организации», «производители электроэнергии на розничном рынке», «сетевые организации» и «системный оператор» понятно далеко не всем. Именно поэтому рассмотрим более подробно эти категории субъектов розничного рынка.

Продажу электроэнергии конечным потребителям осуществляют энергосбытовые компании. К энергосбытовым компаниям относятся гарантирующие поставщики электроэнергии, независимые энергосбытовые организации, энергоснабжающие организации.

Гарантирующий поставщик – это энергосбытовая организация, в обязательства которой входит заключение договора с любым, кто к ней за этим обратился. При этом заявитель должен находиться в границах зоны деятельности гарантирующего поставщика. Таким образом, статус гарантирующего поставщика электроэнергии (ГП) предполагает, что потребитель не окажется заложником ситуации, когда ему откажут в заключении договора все независимые энергосбытовые организации. Договоры, которые заключаются между потребителем и ГП, являются публичными, т.е. условия этих

договоров (порядок ценообразования и другие существенные условия) регламентируются Правительством РФ.

Каждый ГП работает в своей установленной определенной зоне деятельности. Вне пределов границ зоны деятельности ГП может выступать как независимая энергосбытовая компания. Границы зоны деятельности разных ГП не пересекаются. Эти границы устанавливаются местными органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (региональные энергетические комиссии, департаменты по тарифам и ценам и т.д.) [4].

Энергосбытовые (энергоснабжающие) организации в отличие от гарантирующих поставщиков свободны в выборе покупателя (потребителя), с которым они готовы заключить договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)).

Производители электрической энергии (мощности) на розничном рынке, установленная генерирующая мощность объекта по производству электрической энергии (мощности) которых составляет менее 25 МВт или равна, либо превышает 25 МВт, в отношении которых на оптовом рынке не зарегистрированы группы точек поставки и на которых не распространяется требование законодательства Российской Федерации об электроэнергетике о реализации производимой электрической энергии (мощности) только на оптовом рынке, продают электроэнергию на розничных рынках.

Производитель электрической энергии (мощности) на розничном рынке имеет право продавать электрическую энергию (мощность) любому потребителю, расположенному в зоне деятельности гарантирующего поставщика, в которой расположен

объект по производству электрической энергии (мощности) данного производителя, в том числе и самому гарантирующему поставщику, на основании заключенных договоров по свободным нерегулируемым ценам [5].

При этом, производитель электрической энергии (мощности) продает гарантирующему поставщику электрическую энергию и мощность по ценам, не превышающим нерегулируемые цены соответственно на электрическую энергию и мощность на оптовом рынке для такого гарантирующего поставщика.

Ценообразование на рынках электроэнергии достаточно сложный и многогранный вопрос. Его особенности заключаются в следующем:

1) потребителям, относящимся к категории «население и приравненное к населению», электроэнергия на розничном рынке отпускается только по регулируемым ценам (тарифам);

2) остальным потребителям электроэнергия отпускается следующим образом:

- в ценовых зонах (большая часть субъектов РФ) продажа осуществляется по нерегулируемым ценам;
- в неценовых зонах – по регулируемым тарифам.

Регулируемые цены (тарифы) на рынке электроэнергии и мощности устанавливаются на основании разработанного Министерством экономического развития и одобренного Правительством РФ прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год.

Регулируемые цены на электроэнергию для потребителей неценовых зон оптового рынка (как для первой неценовой зоны оптового рынка электроэнергии, так и для второй неценовой зоны оптового рынка) устанавливаются на основании плановых величин потребления

электроэнергии по региону, которые утверждены на весь будущий год в документе под названием «Сводный прогнозный баланс производства и поставок электроэнергии в рамках единой энергосистемы». Однако фактическое потребление не совпадает с плановым по причине того, что Системный оператор (отвечает за надежность в энергосистеме), руководствуясь принципами минимизации стоимости производства электроэнергии, задает график производства электроэнергии для объектов генерации, который не совпадает с величинами из Сводного прогнозного баланса. В связи с этим покупка недостающих объемов производится по другим, нерегулируемым ценам (тарифам) на электроэнергию. В связи с этим, у гарантирующего поставщика возникают дополнительные обязательства перед генерирующими компаниями по оплате приобретенной электроэнергии, которые не покрываются оплатами потребителей по регулируемым ценам. Именно эти отклонения распределяются пропорционально на всех потребителей электроэнергии неценовых зон дополнительно к стоимости электроэнергии предъявленной потребителями по регулируемым ценам.

Кроме того, в отношении потребителей с присоединённой мощностью свыше 750 кВт (с максимальной мощностью свыше 670 кВт) введено обязательное планирование своего почасового потребления. В связи с этим в случае появления отклонений в плане от факта потребления электроэнергии, такие потребители обязаны оплачивать стоимость отклонений, определенной для гарантирующего поставщика на оптовом рынке электроэнергии и мощности. Если потребитель планирует точно, то стоимость таких отклонений минимальна. Потребители с мощностью

менее 750 кВт не планируют свое почасовое потребление электроэнергии.

Литература и источники:

1. Оптовый рынок [Электронный ресурс] / Совет рынка: некоммерческое партнёрство URL: <http://www.npsr.ru/market/wholesale/index.htm> (дата обращения: 12.11.2014).
2. Основные положения Правил функционирования розничных рынков / РАО «ЕЭС России». URL: <http://www.rao-ees.ru/ru/reforming/roznitsa/show.cgi?content.htm> (дата обращения: 27.11.2014).
3. Проект постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в правила оптового рынка электрической энергии и мощности» [Электронный ресурс] / Федеральная антимонопольная служба. URL: http://www.fas.gov.ru/legislative-acts/legislative-acts_51140.html (дата обращения: 18.10.2014).
4. Розничный рынок [Электронный ресурс] / РУСЭНЕРГОСБЫТ. URL: <http://www.ruses.ru/energy-market/retail> (дата обращения: 24.11.2014).
5. Розничный рынок электроэнергии и мощности [Электронный ресурс] / Первая сбытовая компания URL: <http://www.pskenergo.ru/documents/rozn/> (дата обращения: 28.11.2014).