

Особенности работы и организация отношений на оптовом рынке электрической энергии (мощности)

Руководитель Управления
сопровождения закупок
электрической энергии и мощности

И.С.Беспалова

Irina.Bespalova@esplus.ru

8(343) 355-79-04

Основы регулирования оптового рынка

- Федеральный Закон от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике»
- Постановление Правительства РФ от 27.12.2010 г № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности» - вводится в действие с 01.01.2011 г.
- Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка (с Регламентами)

Требования к субъектам оптового рынка

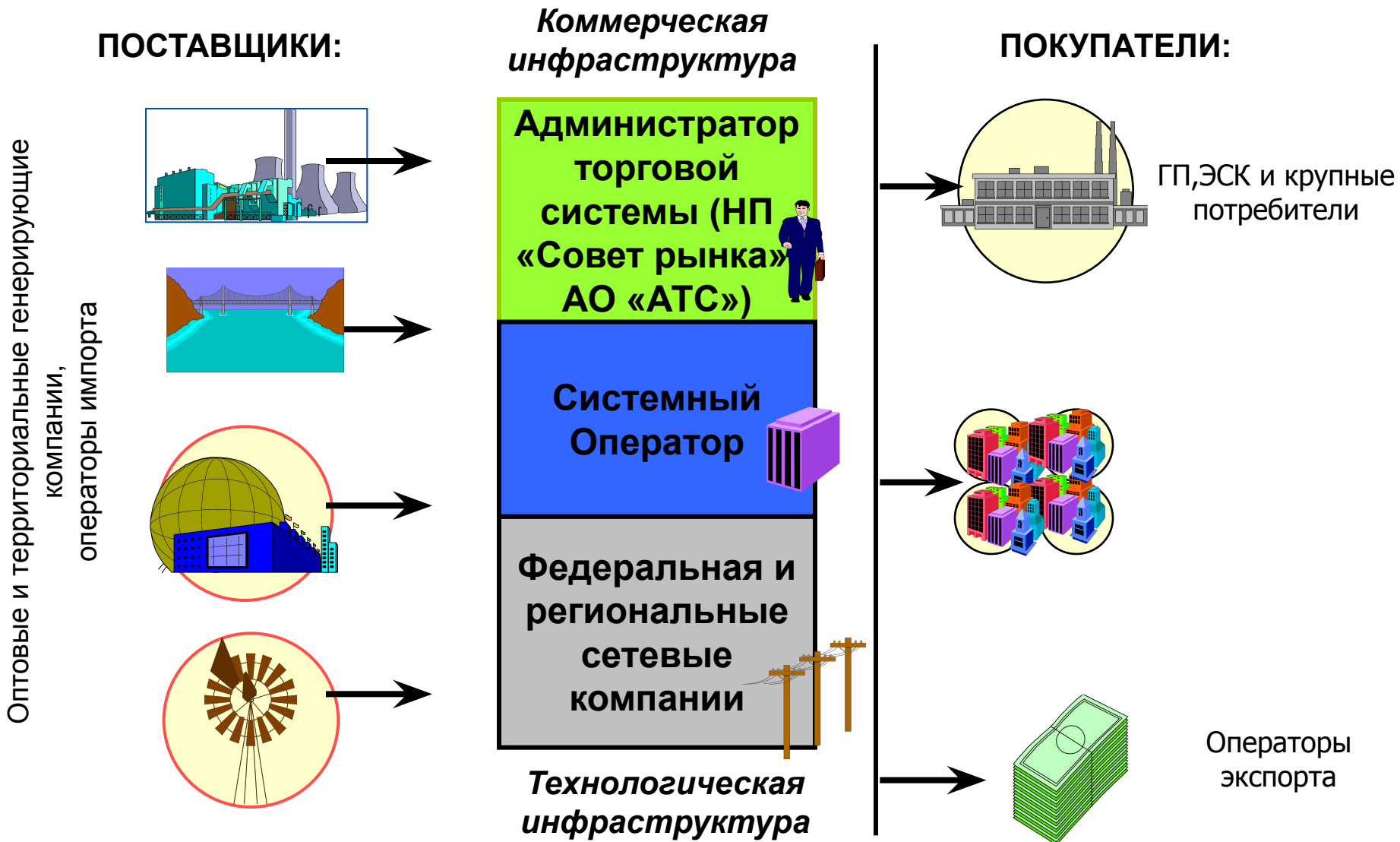
Количественные характеристики (п.23 правил ОРЭМ):

Поставщик электрической энергии владеет на праве собственности или на ином законном основании генерирующим оборудованием, установленная генерирующая мощность которого в каждой предполагаемой группе точек поставки составляет не менее 5 МВт, и (или) обладает правом продажи электрической энергии (мощности), производимой на указанном генерирующем оборудовании;

Потребитель (ЭСК) электрической энергии владеет на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающим оборудованием, суммарная присоединенная мощность которого равна или превышает 20 МВА и в каждой группе точек поставки составляет не менее 670 кВА.

Каждая группа точек поставки может быть представлена на оптовом рынке только одним покупателем.

Субъекты ОРЭМ



Модель оптового рынка в 2020 году

Электроэнергия

Регулируемые
договоры (РД) в части объемов поставки населению и
приравненных к нему групп

Рынок «на сутки
вперед» (РСВ)

Свободные двусторонние договоры
(СДД)

Балансирующий рынок
(БР)

Мощность

Регулируемые
договоры (РД) в части объемов поставки населению и
приравненных к нему групп

Договоры о предоставлении
мощности (ДПМ)

Договоры ДПМ с ГЭС/АЭС, ВИЭ

Договоры купли-продажи
мощности с генерирующими
объектами, поставляющими
мощность в вынужденном
режиме (ВР)

Свободные двусторонние
договоры (СДМ)

Конкурентный отбор мощности
(КОМ)

Инфраструктура Рынка

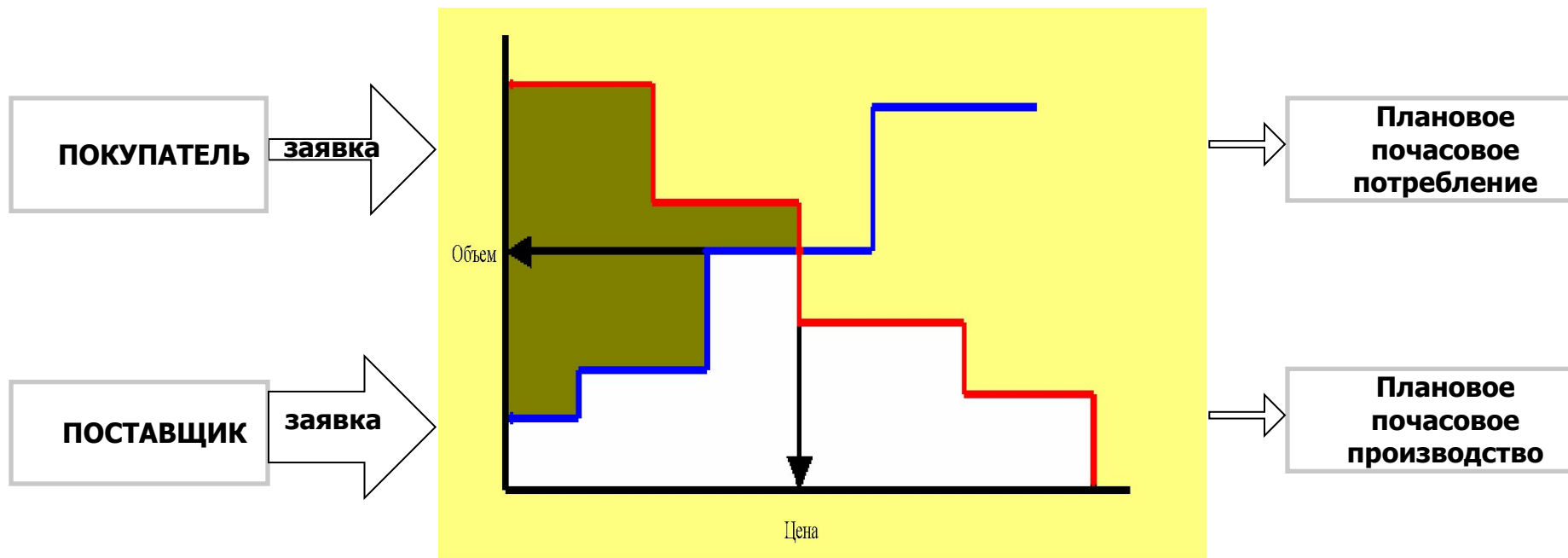
(АО «АТС», АО «ЦФР», НП «Совет рынка», АО «СО ЕЭС», АО «ФСК»,
АО «Московская энергетическая биржа», АО «АБ «Россия»)

Рынок электроэнергии

Рынок на сутки вперед (РСВ)

- *Участники - поставщики (АО-энерго, ОГК, ТГК, энергосбытовые компании), покупатели- (АО-энерго, энергосбытовые компании, ГП, крупные потребители, сетевые компании – для компенсации потерь);*
- *Объемы участия на РСВ:
Покупатели – плановое почасовое потребление ;
Поставщики – плановое почасовое производство.*
- *Осуществляется торговля полными объемами планового почасового потребления/производства электрической энергии на принципах конкуренции и используется механизм ценообразования, уравнивающих спрос и предложение;*
- *Заявки на покупку электроэнергии в торгах могут подаваться как ценопринимающие , так и ценовые;*
- *Участники являются по итогам торгов и покупателями и продавцами.*

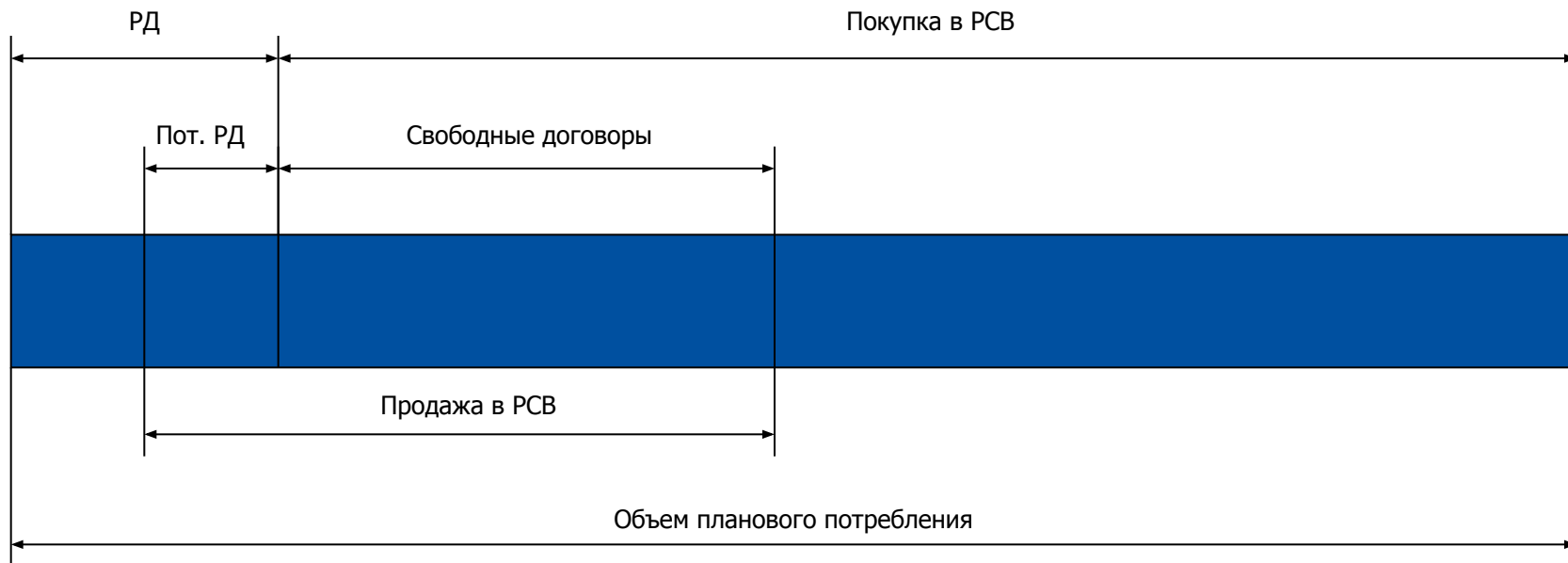
Конкурентный отбор заявок на полные объемы планируемого производства



объем РСВ – полный объем производства/потребления

Принципы работы на РСВ

1. Покупается объем планового почасового потребления на РСВ за минусом объема по РД - **ПОКУПАТЕЛЬ** дополнительных объемов в своей ГТП.
2. Продаются объемы электрической энергии в обеспечение свободных двусторонних договоров купли-продажи (СДД) в случае их заключения в расчетном периоде - **ПРОДАВЕЦ** излишков в ГТП генераторов.



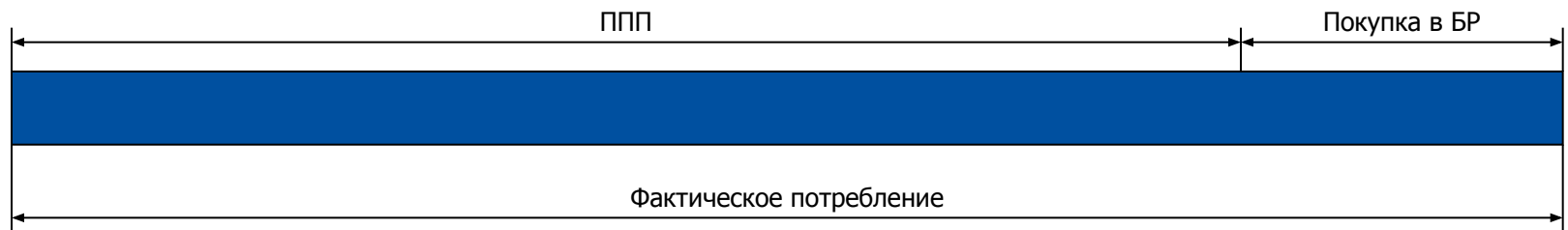
Балансирующий рынок (БР)

БР – самостоятельный рынок:

- *Отклонения фактического почасового потребления вверх/вниз от планового почасового потребления (торгового графика);*
- *Самостоятельная система договоров (унифицированная сторона АО «ЦФР»);*
- *По итогам за расчетный период – и покупатель и продавец;*
- *Ценовые заявки на БР – только поставщики и потребители с регулируемой нагрузкой;*
- *Цена – для покупателя при балансировании вверх (вниз) максимум/минимум из индикатора цены вверх (вниз) на БР и цены в РСВ в данный час;*
- *Цена включает стоимость э/э (без учета мощности).*

Принципы работы на БР

1. Если объем фактического почасового потребления выше планового почасового потребления (торговый график, сформированный на РСВ по результатам конкурентного отбора) – сбытовая компания **ПОКУПАТЕЛЬ** дополнительных объемов на БР.



2. Если объем фактического почасового потребления ниже планового почасового потребления (торговый график, сформированный на РСВ по результатам конкурентного отбора) – сбытовая компания **ПРОДАВЕЦ** излишних объемов на БР.



РЫНОК МОЩНОСТИ

Организация рынка мощности

- Обязательное участие покупателей в рынке мощности;
- Способы покупки – по РД, свободным договорам и остаток через АО «ЦФР» по фактическим средневзвешенным ценам, сформированным на конкурентном отборе мощности.

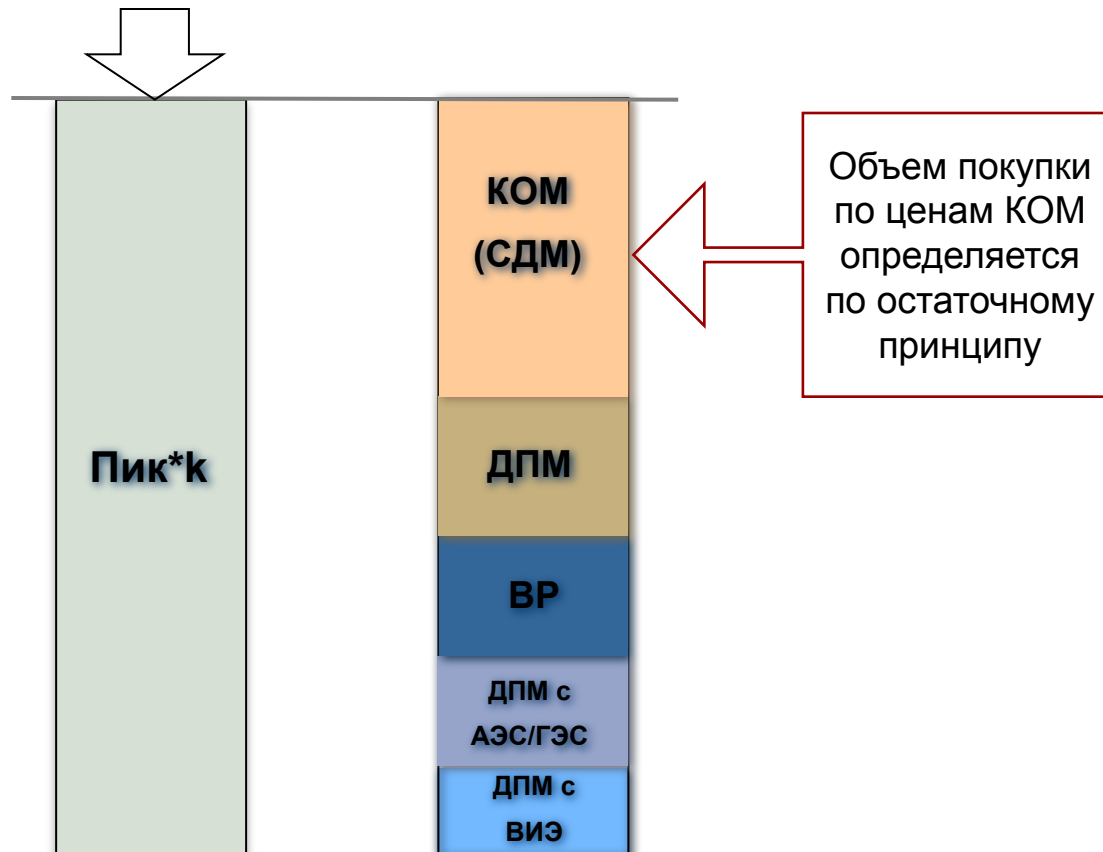
Сектора конкурентного рынка мощности

Покупатели оптового рынка оплачивают по свободным ценам мощность, продаваемую поставщиками, по следующим механизмам:

- Мощность, отобранная по итогам конкурентного отбора мощности (КОМ) на соответствующий год, продаваемая по договорам коммерческого представительства, заключенным по итогам КОМ;
- Мощность, в отношении которой заключены свободные договоры купли-продажи мощности (СДМ) – при условии, что она отобрана на КОМ;
- Мощность генерирующих объектов, в отношении которых заключены ДПМ;
- Мощность новых АЭС и ГЭС, в отношении которых заключены договоры купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС;
- Мощность новых ВИЭ, в отношении которых заключены договоры купли-продажи мощности новых ВИЭ;
- Мощность вынужденных генераторов (генерирующих объектов, не отобранных на конкурентном отборе, но продолжение работы которых необходимо по технологическим и иным причинам).

Покупка мощности

По итогам расчетного месяца определяется объем мощности, подлежащий покупке на оптовом рынке:



Порядок определения объемов поставки мощности по договорам

Определение фактического объема покупки мощности на оптовом рынке:

- Объем покупки мощности определяется исходя из фактического пикового потребления и коэффициента фактического наличия мощности;
- **Коэффициент фактического наличия мощности** - определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из соотношения поставленного на оптовый рынок объема мощности, подлежащего оплате в зоне свободного перетока, за исключением объемов поставки мощности по регулируемым договорам, с учетом корректировки, предусмотренной пунктом 68 пп.6 Правил ОРЭМ, и совокупного объема пикового потребления электрической энергии в этой зоне свободного перетока, уменьшенного на объем пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, а также на минимальное значение из объема пикового потребления и объема поставки мощности населению и объема мощности, за исключением объемов поставки населению и покупателям, которые предусмотрены пунктом 68 пп.1 Правил ОРЭМ, определенным в балансовом решении на соответствующий месяц, с учетом особенностей, установленных настоящим пунктом для покупателей, самостоятельно планирующих потребление, и производителей электрической энергии.

Составляющие значения нерегулируемой цены рассчитываемой АО «АТС» и публикуемой на официальном сайте

Электроэнергия

- ✓ Средневзвешенная почасовая цена покупки гарантирующего поставщика по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперед.
- ✓ Величина стоимостного небаланса РСВ, приходящаяся на гарантирующего поставщика – минимизирован с учетом распределения на полное плановое потребление в почасовом разрезе.
- ✓ Средневзвешенная почасовая цена покупки отклонений гарантирующего поставщика на БР за отчетный период.
- ✓ Часть стоимостного небаланса балансирующего рынка, приходящаяся на гарантирующего поставщика за предыдущий период – минимизирован с учетом предельного уровня отклонений.

Мощность

- ✓ Составляющая цены покупки мощности по свободным двусторонним договорам (СДМ).
- ✓ Составляющая цены покупки мощности на КОМ.
- ✓ Составляющая цены покупки мощности по ДПМ с ГЭС /АЭС.
- ✓ Составляющая цены покупки мощности по ДПМ с ВИЭ.
- ✓ Составляющая цены покупки мощности по ДПМ.
- ✓ Составляющая цены покупки мощности по ВР.

Поставка электроэнергии и мощности по нерегулируемым ценам.

1. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию и мощность рассчитывается АО «АТС» и публикуется на сайте не позднее 11-го числа месяца, следующего за расчетным;
2. Не позднее 18 числа месяца, следующим за расчетным, АО «АТС» направляет в адрес субъектов оптового рынка отчетные документы по покупке/продаже электроэнергии и мощности на всех секторах (РД, РСВ, БР, КОМ, СДД, СДМ, ДПМ, ДПМ с ГЭС/АЭС, ДПМ с ВИЭ, ВР), согласно приложению № 16 «Регламент финансовых расчетов на оптовом рынке» к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Задачи, решаемые субъектами ОРЭМ

- ✓ Оценка экономической целесообразности участия с расчетом эффективности;
- ✓ Оформление и согласование пакета документов для получения статуса субъекта оптового рынка;
- ✓ Информационно-технологическая обеспечение процесса участия в торгах;
- ✓ Анализ и мониторинг оптового рынка;
- ✓ Разработка стратегии при формировании заявок для ежедневного участия в торгах;
- ✓ Обработка финансовых документов по итогам торгов;
- ✓ Урегулирование спорных вопросов с инфраструктурными подразделениями рынка.

Ситуация на 2020

1. Действуют Правила существующей модели оптового рынка электрической энергии и мощности;
2. Возможности потребителей присоединенная мощность которых в каждой группе точек поставки составляет не менее 670 кВА:
 - ✓ Покупка электрической энергии (мощности) на оптовом рынке электрической энергии и мощности самостоятельно или через независимую энергосбытовую компанию;
 - ✓ Покупка электрической энергии и мощности на розничном рынке у гарантирующего поставщика или у независимой энергосбытовой компании.

Благодарю за внимание