



# Особенности ценообразования в условиях функционирования новой модели оптового рынка электроэнергии (мощности) переходного периода



1. Участники в общем аукционе конкурируют за полный объем выработки генераторов/потребления потребителей на основе поданных ценовых заявок.
2. Ценообразование: маргинальное узловое с учетом потерь и системных ограничений (аналогично существующей модели).
3. Расчет аукциона производится в один шаг с достижением максимума целевой функции благосостояния рынка (аналогично задаче «К» в действующей модели).
4. Результаты аукциона
  - почасовые плановые графики производства/потребления на следующие сутки (торговый график).
  - обязательства участников
5. Модельные ограничения:
  - - Снимается ограничение 0.85 ПДГ для включенных в ТГ объемов генерации.
  - - Снимается ограничение 0.3 ППП и 0.15 УМ для объемов в заявках.
6. Системные ограничения: аналогично действующим в настоящий момент в ССТ/БР.
7. В случае, если заявленные участниками в ценовых заявках в РСВ объемы производства/потребления не прошли отбор полностью или частично:
  - участник может ограничить свое производство/потребление на уровне торгового графика,
  - участник может потребить/выработать недостающий объем на балансирующем рынке (БР).

## **Заявка на покупку:**

- Может быть подана только по ГТП потребления
- Количество ступеней: 3
- Монотонно убывающая.

## **Заявка на продажу:**

- Может быть подана только по ГТП генерации
- Количество ступеней: 3
- Монотонно возрастающая.

## **Инструмент для подачи заявок - АРМ «Заявки». Подача заявок другим способом не предусматривается.**

- Интерфейс: в основном остается без изменений
- Дополнительные поля: указание приоритета (ценопринимание) на объем РД

## **Инструмент для регистрации графиков по СДД в РСВ – АРМ «Участник ОРЭ». Регистрация графиков другим способом не предусматривается.**

- Интерфейс: в основном остается без изменений
- Дополнительные поля: указание приоритета (ценопринимание) на объем СДД в БР

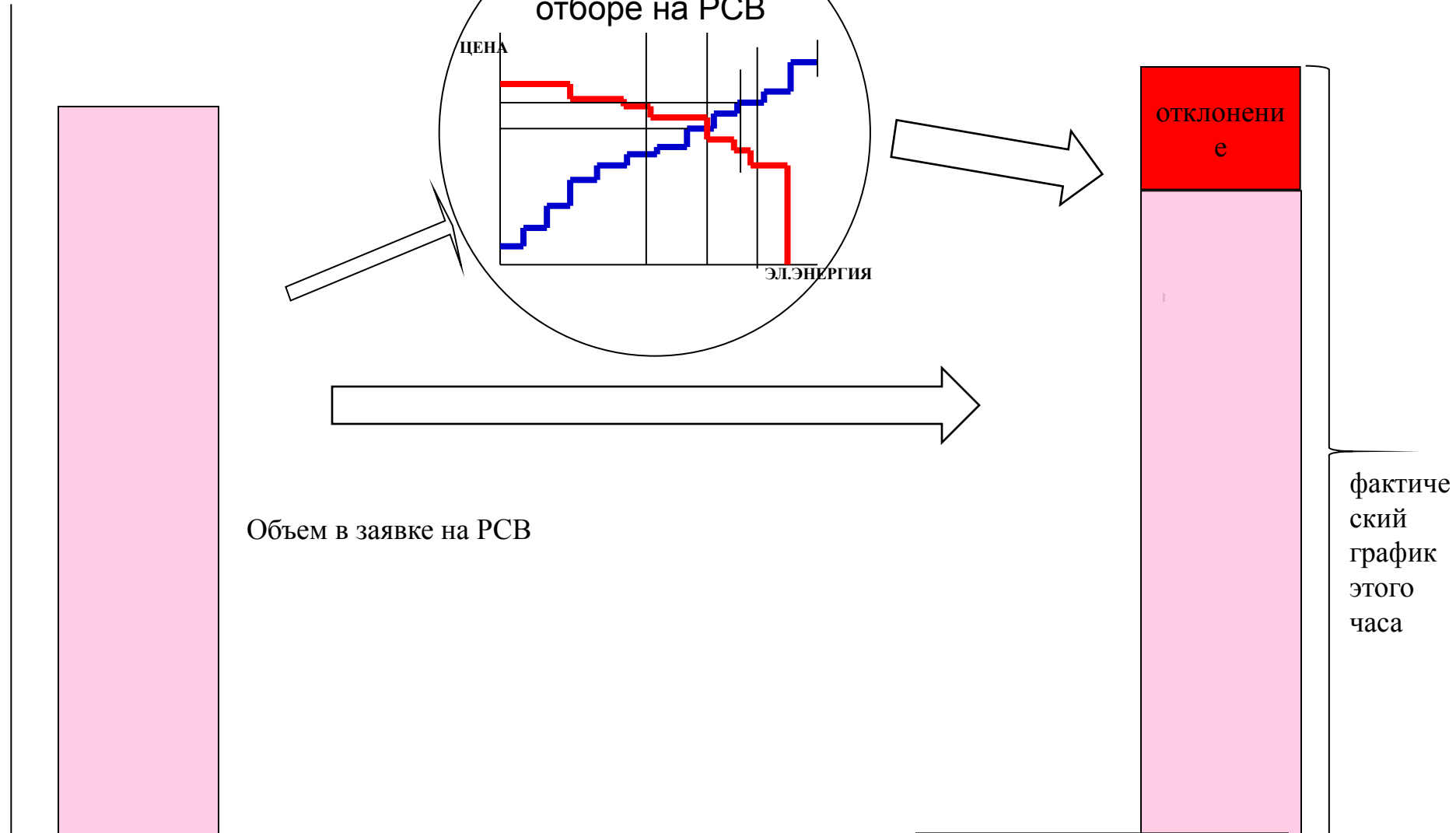
## **Проверки**

- Все проверки на корректность заполнения заявки в основном сохраняются.

1. До  $P_{\text{минимальной}}$ : обязательное ценопринимание. Используется при проведении торгов:
  - в РСВ
  - в СО (секторе отклонений).
2. До  $P_{\text{максимальной}}$ : возможно как ценопринимание, так и ценовое значение. Используется при проведении торгов:
  - в РСВ
  - в СО (секторе отклонений).
3. До  $P_{\text{установленной}}$ : возможно как ценопринимание, так и ценовое значение. Используется:
  - в СО (секторе отклонений) в случае необходимости запуска блока
  - для определения значений по оплате мощности. В этом случае заявка будет скорректирована на объем согласованных с ОАО «СО-ЦДУ» ремонтов.
4. При подаче заявки необходимо учитывать, что для генератора в ряде случаев будет дешевле купить ЭЭ в РСВ для выполнения своих обязательств и нет необходимости подавать ценопринимающую заявку на объемы выше, чем  $P_{\text{минимальная}}$ .
5. В случае, если заявка не будет подана установленными регламентами сроки или будет отклонена по результатам проверки, то до  $P_{\text{минимальной}}$  будет создана фиктивная заявка с обязательным ценоприниманием.

1. Все потребители, кроме ГП (гарантирующих поставщиков) могут подавать любые ценовые заявки и на любой объем.
2. ГП (гарантирующие поставщики) обязаны подавать ценопринимающие заявки на плановое значение потребления, согласованные с прогнозом ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС».
3. При подаче заявки необходимо учитывать, что в случае, если заявленный объем не был куплен, **возвращения в регулируемый сектор не происходит и весь необходимый объем будет докуплен в БР по тем ценам, которые там будут сформированы.**
4. В случае, если заявка не будет подана в установленные регламентами сроки или будет отклонена по результатам проверки, то по ГТП ГП (гарантирующих поставщиков) формируется ценопринимающая заявка на плановое значение потребления, согласованные с прогнозом ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС». Потребление других участников будет удовлетворено в БР. Следует заметить, что цена в

МВтч/ч

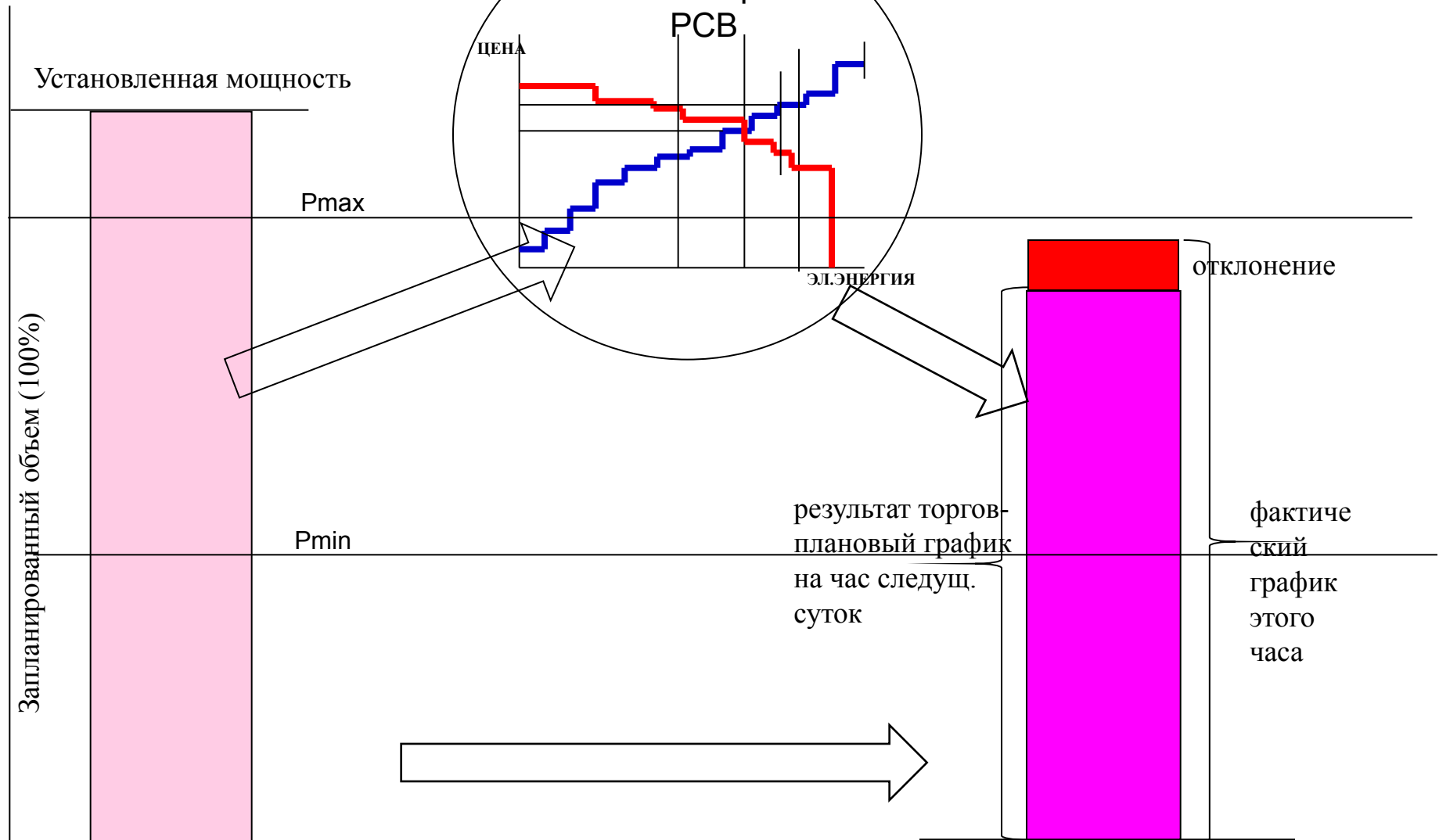


Объем в заявке на РСВ

отклонение  
e

фактический  
график  
этого  
часа

МВтч/ч



<b>№</b>	<b>Генераторы</b>	<b>Потребители</b>
1	АЭС	РД
2	ТЭС, ГЭС	СДД ОСО
3	РД	СДД
4	СДД	Остальное ценопринимание
5	Остальное ценопринимание	



1. СДД, по которым отсутствуют существенные системные ограничения.
  - Без признака сокращения графика поставки до прошедшего конкурентный отбор объема.
  - С признаком сокращения графика поставки до прошедшего конкурентный отбор объема.
2. СДД, по которым подтверждено отсутствие существенных системных ограничений.

1. Между ГТП генерации и ГТП потребления
2. Между ГТП потребления и ГТП генерации
3. Между ГТП генерации и ГТП генерации
4. Между ГТП потребления и ГТП потребления

1. В обеспечение исполнения РД.
2. Хеджирование риска изменения цены РСВ. Важность повышается по мере уменьшения объемов РД.

**СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ !**