

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН



**Модель оптового рынка электрической энергии и
мощности в Республике Казахстан**



Законодательные изменения

- В рамках реформирования оптового рынка электрической энергии с 1 июля 2023 года осуществлен переход на новую модель рынка электроэнергии:
- Модель Единого закупщика электроэнергии
- Функционирование балансирующего рынка электроэнергии в реальном режиме
- Соответствующие законодательные поправки в Закон «Об электроэнергетике» реализован в рамках Закона «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам административной реформы»



Основные функции Единого закупщика

- 1) Осуществляет централизованную покупку-продажу электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии;
- 2) покупает и продает дисбалансы ВИЭ (за исключением двусторонних договоров) (провайдер баланса);
- 3) заключает договор участия в централизованной торговле электрической энергией;
- 4) осуществляет (при необходимости) покупку электрической энергии у поставщиков (производителей) электрической энергии других стран (импорт) по ценам данных поставщиков (производителей);
- 5) осуществляет (при необходимости) продажу электрической энергии потребителям других стран (экспорт);
- 6) осуществляет адресную поддержку для потребителей оптового рынка путем дифференциации тарифов, с целью возможности осуществления поэтапного изменения тарифов;
- 7) заключает договор купли-продажи балансирующей электрической энергии и отрицательных дисбалансов с расчетным центром балансирующего рынка;
- 8) определяет прогнозные цены на продажу электрической энергии;
- 9) заключает (при необходимости) договоры на передачу электрической энергии с энергопередающими организациями и оплачивает услуги по передаче электрической энергии;
- 10) заключает с системным оператором договор на оказание услуг по технической диспетчеризации отпуска в сеть импортируемой электрической энергии (при необходимости).



Механизм реализации электроэнергии, действовавший до 01.07.2023 года



Механизм реализации электроэнергии с 01.07.2023 года



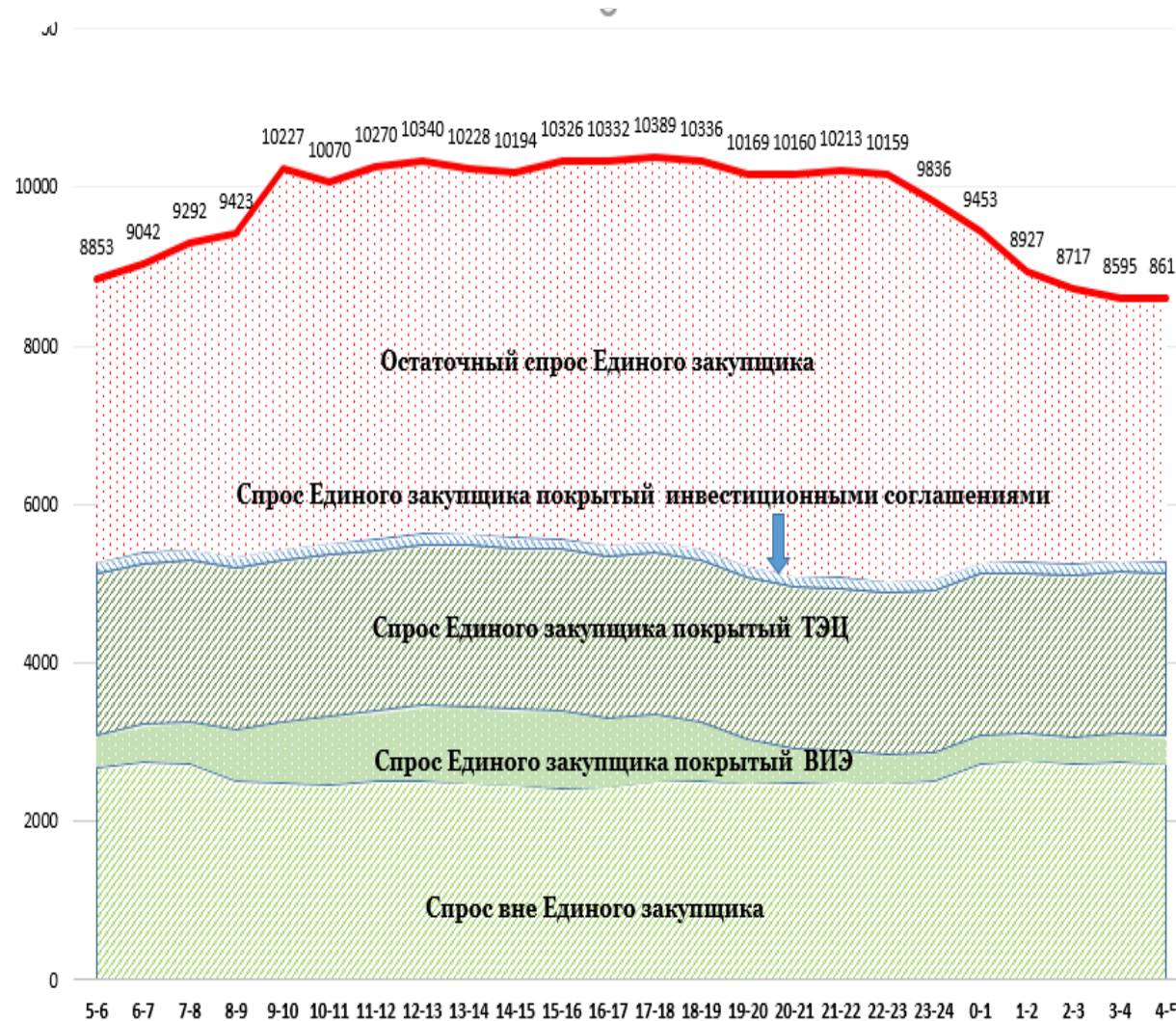


Схема покупки-продажи плановой электрической энергии Единым закупщиком электрической энергии





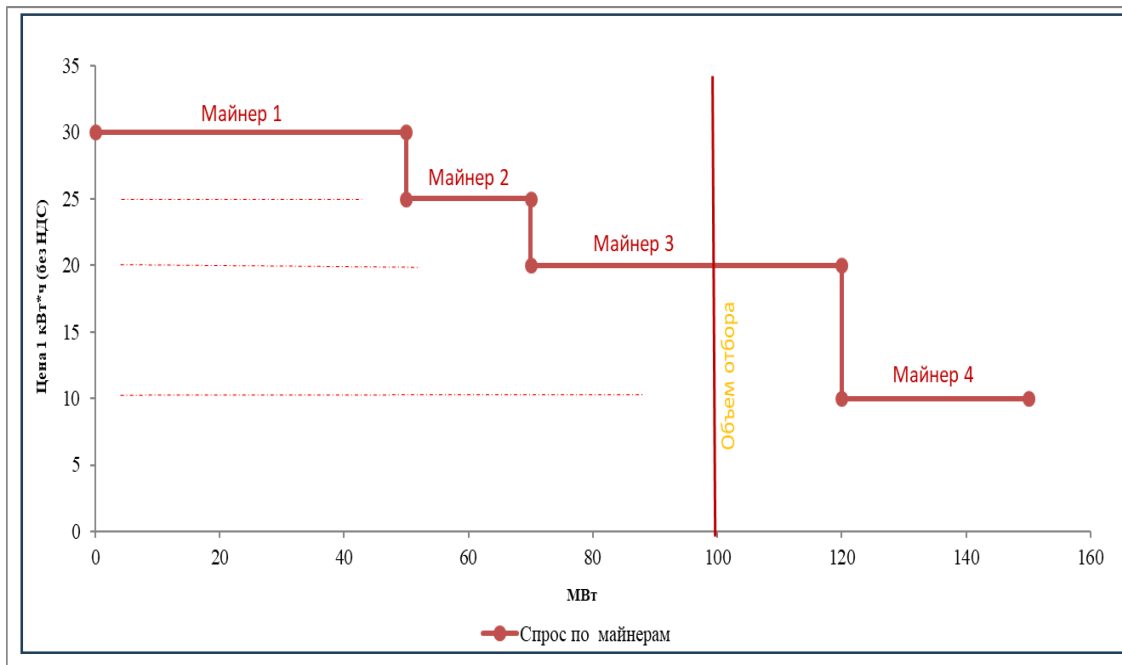
- В рассматриваемой модели порядка 60% спроса покрываются группами лиц и приоритетными поставками Единого закупщика (ВИЭ, ТЭЦ, ИС на РМ)
- Порядка 40% спроса покрываются конкурентным отбором на ЦТ
- В ЦТ принимают участие 20 станций.





Для Цифровых майнеров

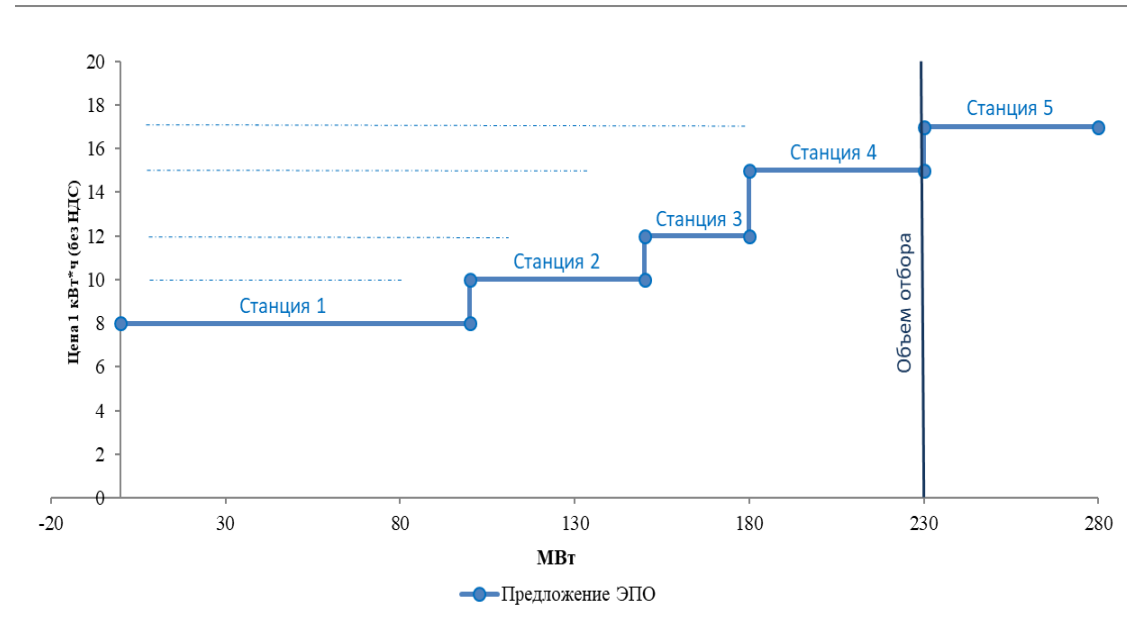
- Централизованные торги проводятся методом одностороннего аукциона.
- Время проведения торгов составляет 30 минут
- Цена сделки определяется по цене предложенной покупателем, начиная с самой высокой цены.



- Цифровые майнеры во время торговой сессии могут указывать цены за 1 кВт*ч (без учета НДС) только в сторону увеличения. Торговая система не принимает одинаковые цены.

Для Энергопроизводящих организации

- Централизованные торги проводятся методом одностороннего аукциона.
- Время проведения торгов составляет 30 минут.
- Цена сделки определяется по цене предложенной продавцом, начиная с самой низкой цены.



- Энергопроизводящие организации во время торговой сессии могут указывать цены за 1 кВт*ч (без учета НДС) только в сторону снижения
- Торговая система не принимает одинаковые цены.
- Объем продажи электрической энергии энергопроизводящими организациями не подлежит корректировке.



БРЭ в имитационном режиме (с 2007 года более 15 лет)

Оплата производилась за фактический
объемы потребления и генерации вне
зависимости от отклонения



БРЭ в режиме реального времени (с 01.07.2023 г.)

Каждый субъект несет персональную
ответственность за каждый час





Роль расчетного центра балансирующего рынка

Расчетный центр балансирующего рынка определяет статус субъекта по итогу выхода расчетов почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов .
В зависимости от сальдо расходов и доходов субъекта, определяется его статус субъекта как дебитора или кредитора. На основе полученного списка формируется реестр взаимозачетов, который служит для учета и урегулирования финансовых обязательств участников рынка.

Расчетный центр Балансирующего рынка электрической энергии формирует реестр взаимозачетов в автоматическом режиме с использованием программного обеспечения.