

КАЗАХСТАНСКИЙ ОПЕРАТОР РЫНКА

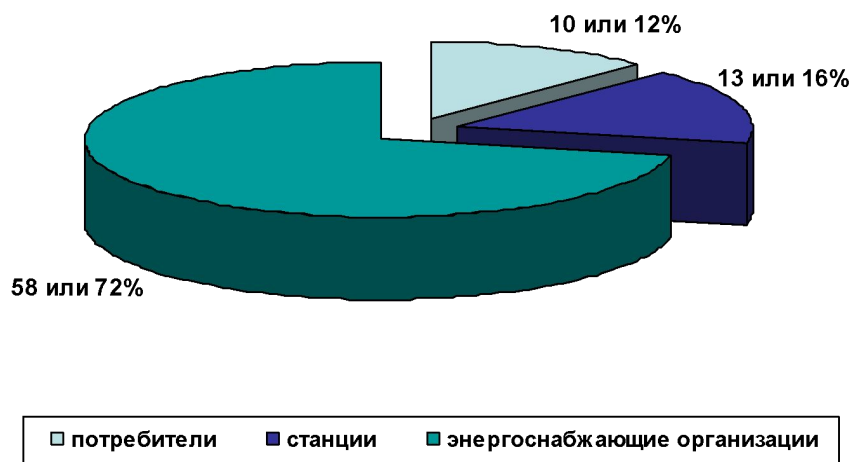
**КОРЭМ**

ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

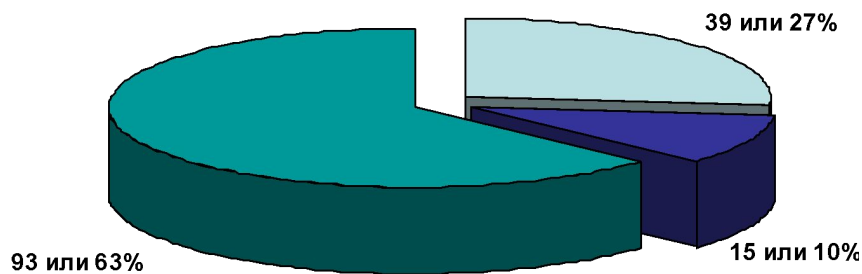
# Состояние и развитие рынка централизованной торговли электрической энергии в Казахстане.



- Создано в 2000 г. Постановлением Правительства РК от 20.04.2000 г. №606.
- Приказом МЭМР РК от 04.03.04 №54 возложены функции оператора рынка централизованной торговли электроэнергией.

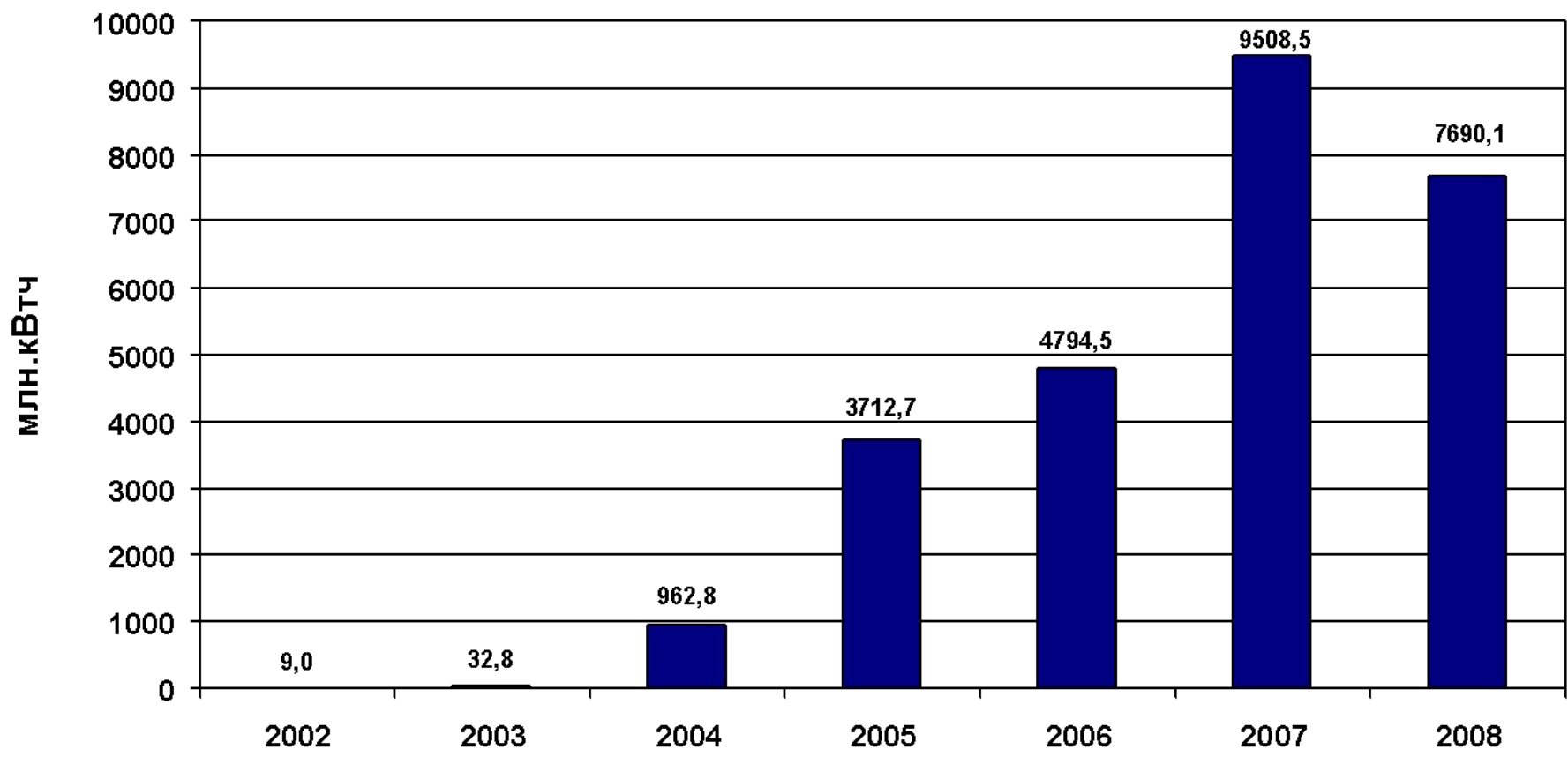


- Всего участников спот-торгов – 81

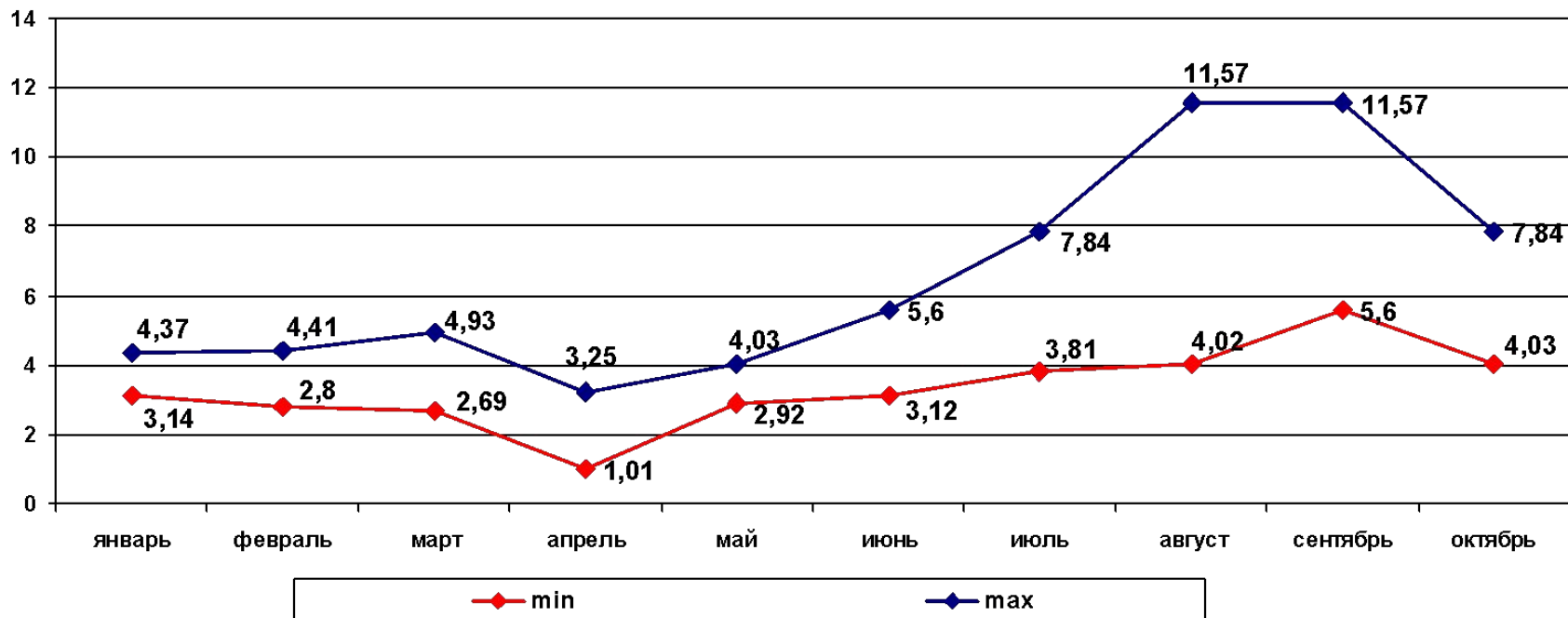


- Всего участников торгов на долго- и среднесрочные периоды – 134

## Динамика купли/продажи объемов электроэнергии на централизованных торгах

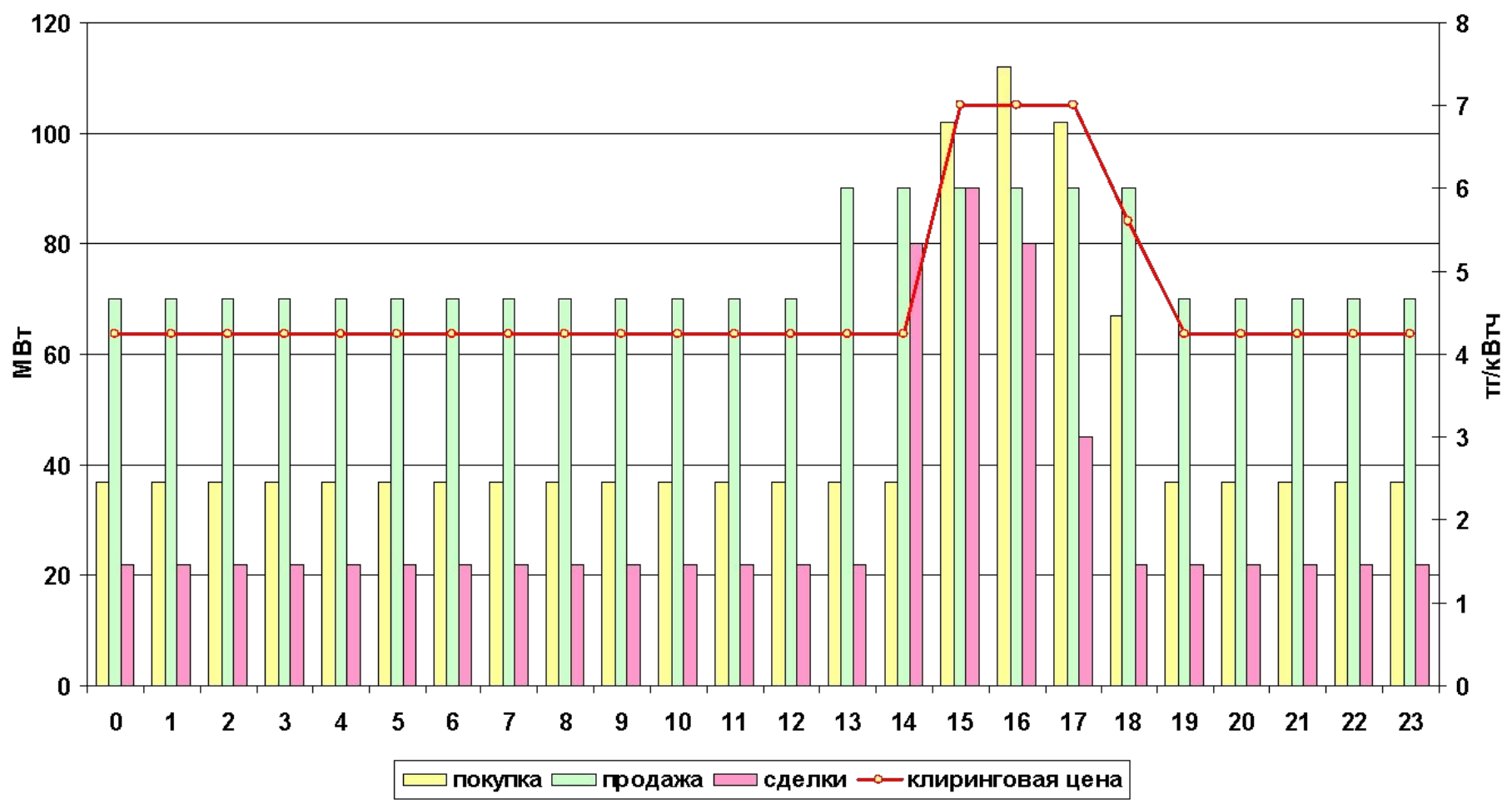


# Динамика цен на торгах



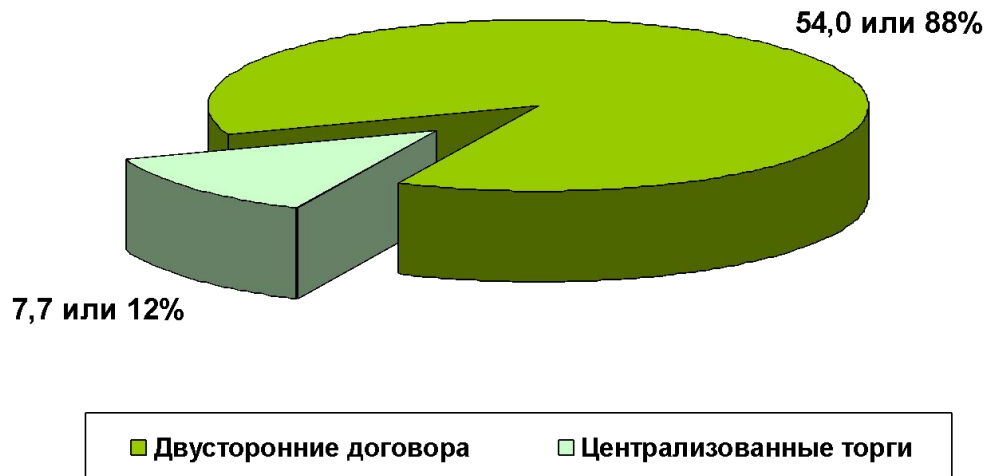
- Присутствует волатильность цен на торгах, в зависимости:
  - от сезона года;
  - от текущего состояния спроса и предложения на электроэнергию.
- Существуют условия для заключения экономически выгодных сделок.

# Покупка мощности для регулирования на спот-торгах



# Доля рынка централизованной торговли электроэнергией

Структура купли/продажи э/э на конкурентной основе  
2008 г., млрд.кВтч



- В целом Казахстанский рынок централизованной торговли в 2007 г. достиг принятой и используемой в мировой практике нормы – не менее 10% от конкурентного рынка.
- Обеспечена ликвидность торгов по долго- и среднесрочным контрактам.
- Спот-торги в режиме «за день вперед» остаются недостаточно ликвидными.

- Оперативное заключение сделок в режиме on-line.
- Более точное планирование режимов производства/потребления и снижение затрат на сверхконтрактные объемы.
- Получение выгод от волатильности цен.
- Станции могут до 10% от объемов производства продавать на спот-торгах по свободным ценам.
- Формирование и использование цен рынка централизованной торговли как «индикатора» для:
  - заключения двусторонних контрактов;
  - расчетов на балансирующем рынке за дисбалансы;
  - принятия инвестиционных решений.



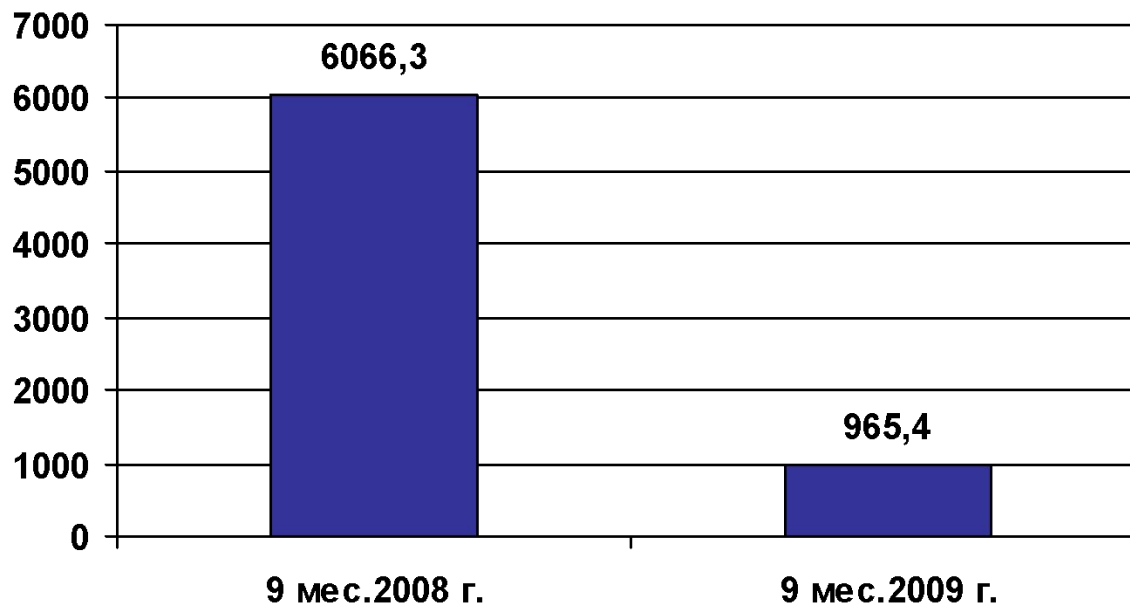
- В Законе «Об электроэнергетике» установлено:
  - Станции должны продавать электроэнергию потребителям или ЭСО по ценам, не превышающим предельные.
  - Станции должны продавать электроэнергию на торгах.
  - Запрещена покупка электроэнергии с целью перепродажи.
  - На спот-торгах станции могут продавать по свободным ценам до 10% от объемов отпуска электроэнергии с шин.

# Итоги рынка в 2009 г. - значительный рост цен на электроэнергию

наименование	На 1.01.2009 г.*	На 1.10.2009 г.
<i>Станции</i>		
• ГРЭС	3,14	3,6 (ЖГРЭС – 5,9)
• ТЭЦ	3,14	3,5 – 7,23
• ГЭС	2,6	2,7
<i>Энергоснабжающие организации</i>		
• Северная зона	3,38 – 7,49	3,72 – 9,40
• Южная зона	7,02 – 9,17	8,00 – 9,17
• Западная зона	3,44 – 6,12	4,46 – 6,61

\*для станций цены взяты по заявкам, поданным на торги

# Итоги рынка централизованной торговли за 9 месяцев 2009 г.



Сокращение объемов торгов связано:

- Принятие нового Закона «Об электроэнергетике»:
  - уход с рынка «трейдеров» и введение предельных тарифов.
- Кризис в экономике Казахстана.

- В торгах принимают участие 13 электрических станций.
- Под различными предложениями не исполняют Закон и не участвуют в торгах ряд электростанций, в т.ч.:
  - ТОО «ДЖЕТ-7»;
  - АО «Алматинские электрические станции»;
  - Энергооратлыкская ТЭЦ – 3;
  - Кызырординская ТЭЦ – 6;
  - Согринская ТЭЦ;
  - Шардаринская ГЭС;
  - Рудненская ТЭЦ.

- Требуется скорейшая реализации Концепции развития рынка электроэнергии:
  - запуск балансирующего рынка в полномасштабном режиме;
  - введение норм по обязательной купле-продаже электроэнергии на спот-рынке;
  - создание рынка мощности и введение конкуренции.
- Ужесточение требований по исполнению положений Закона «Об электроэнергетике».

- Создание Центрально-Азиатской энергетической биржи.
- По реализации Концепции дальнейшего развития рынка электроэнергии:
  - Создание центра финансовых расчетов для организации расчетов между участниками торгов.
  - Разработка рынка электрической мощности в Казахстане.
  - Разработка и внедрение торгов квотами на выбросы CO<sub>2</sub>.

- Работа проводится в три основных этапа:
  - I этап – 2007-2009 г. разработка модели функционирования общего рынка электроэнергии Казахстана и Центральной Азии с привлечением «КазНИИ Энергетики»;
  - II этап – 2010 г. разработка нормативной и создание технической базы торговой площадки;
  - III этап – 2011 г. ввод в действие торговой площадки, действующей на биржевых принципах.

**Спасибо за внимание!**

