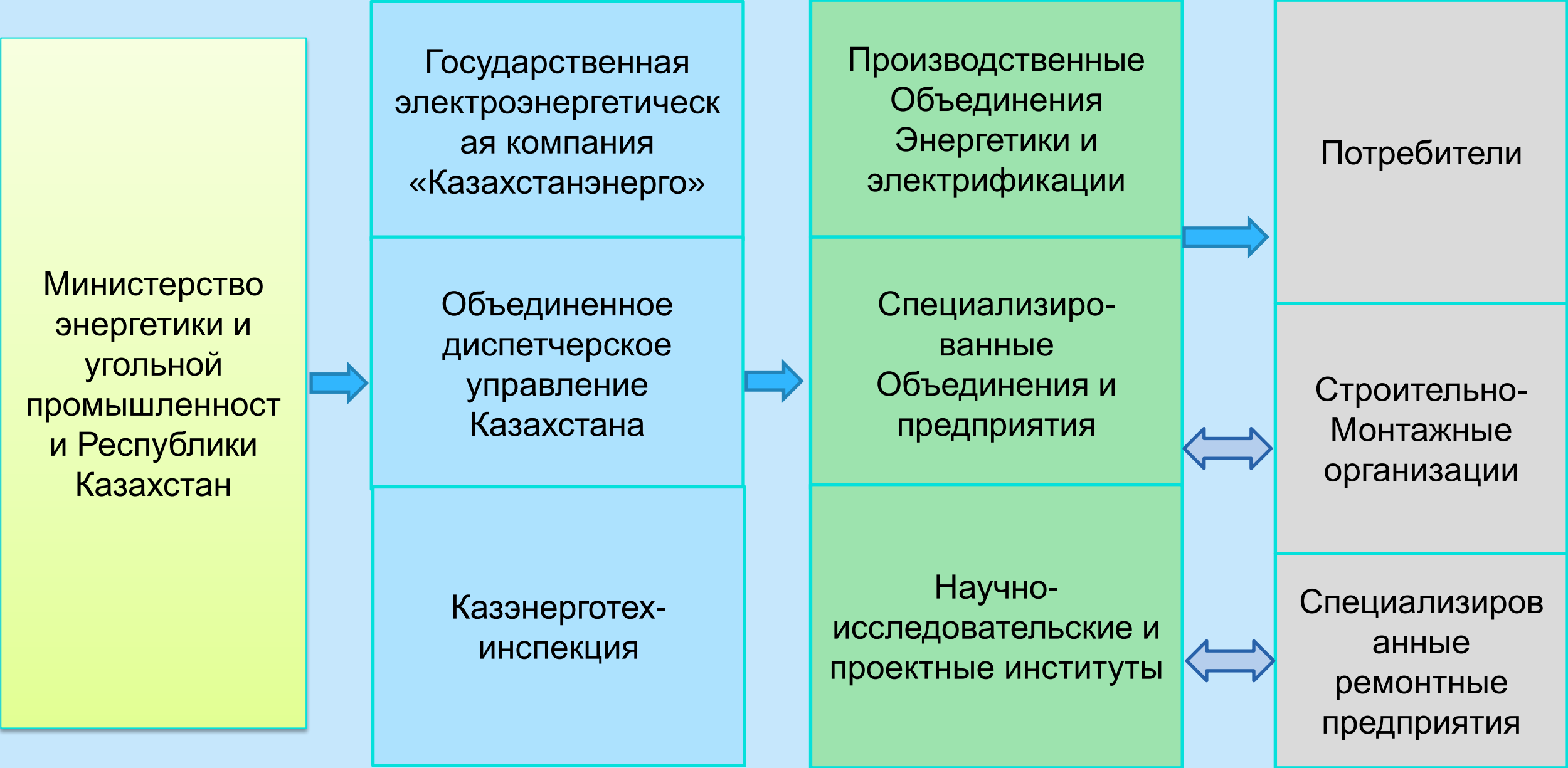


Развитие рынка электроэнергетики РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН



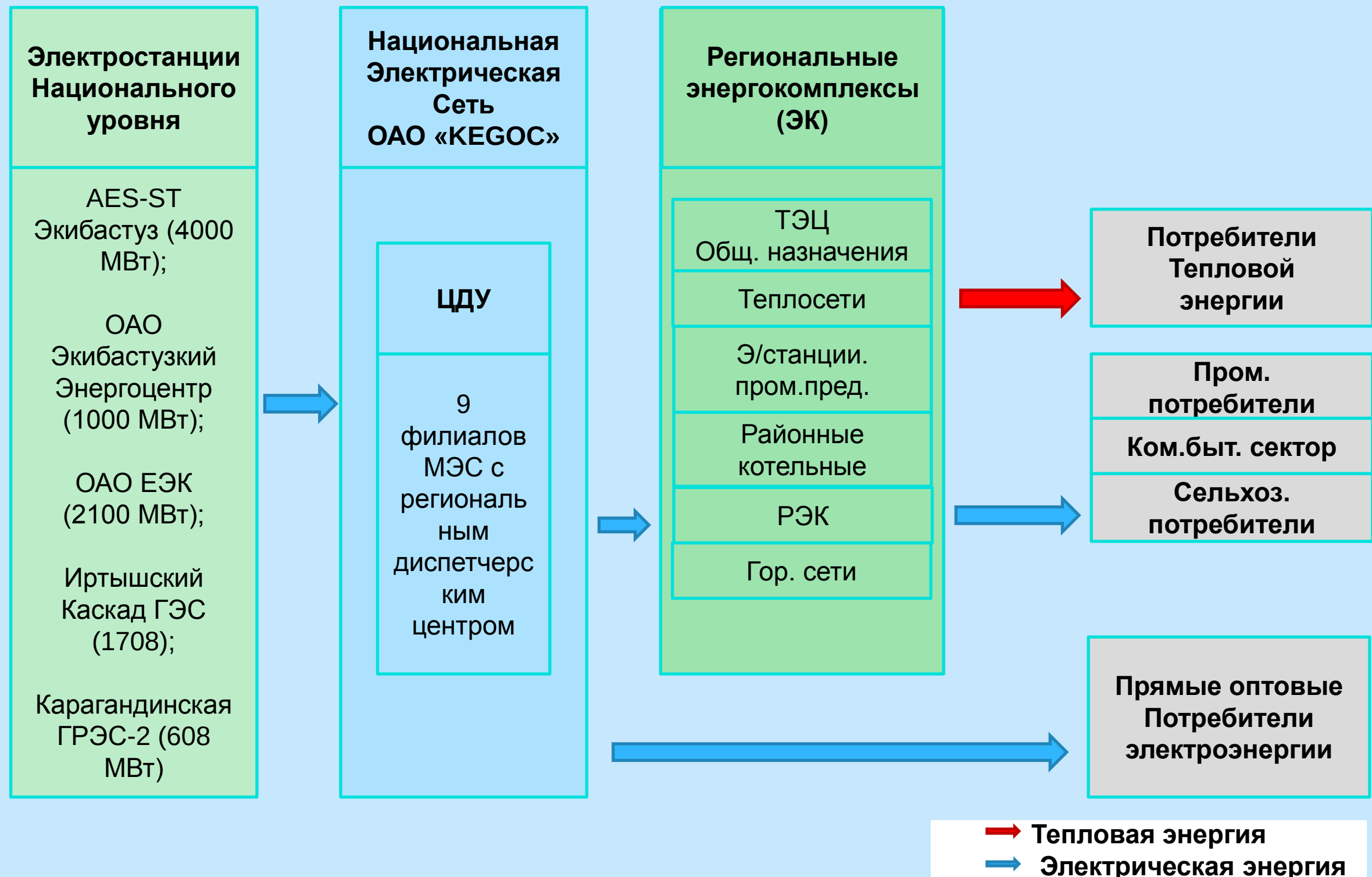
Государственная монопольная структура электроэнергетики (1992-1994 г.г.)



В результате реализации первого этапа рыночных реформ 1995-1996 годов:

- осуществлено разделение функций областных энергопредприятий на производство, передачу и распределение электроэнергии;
- все электростанции преобразованы в акционерные общества и им придана хозяйственная и юридическая самостоятельность;
- на базе электрических сетей напряжением 110 – 0,4 кВ созданы акционерные общества «Областные распределительные электросетевые компании» – АО РЭК;
- на базе электрических сетей напряжением 1150 – 220 кВ и Центрального диспетчерского управления единой электроэнергетической системы Казахстана (ЦДУ ЕЭС) создано открытое акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» (ОАО «KEGOC»);
- разрешено заключение хозяйствующим субъектам рынка электроэнергии прямых договоров по закупке электроэнергии;
- начата масштабная приватизация электростанций;
- создан центральный орган государственного регулирования цен (тарифов) на электрическую и тепловую энергию;
- вопросы централизованного теплоснабжения переведены с государственного на местный уровень управления.

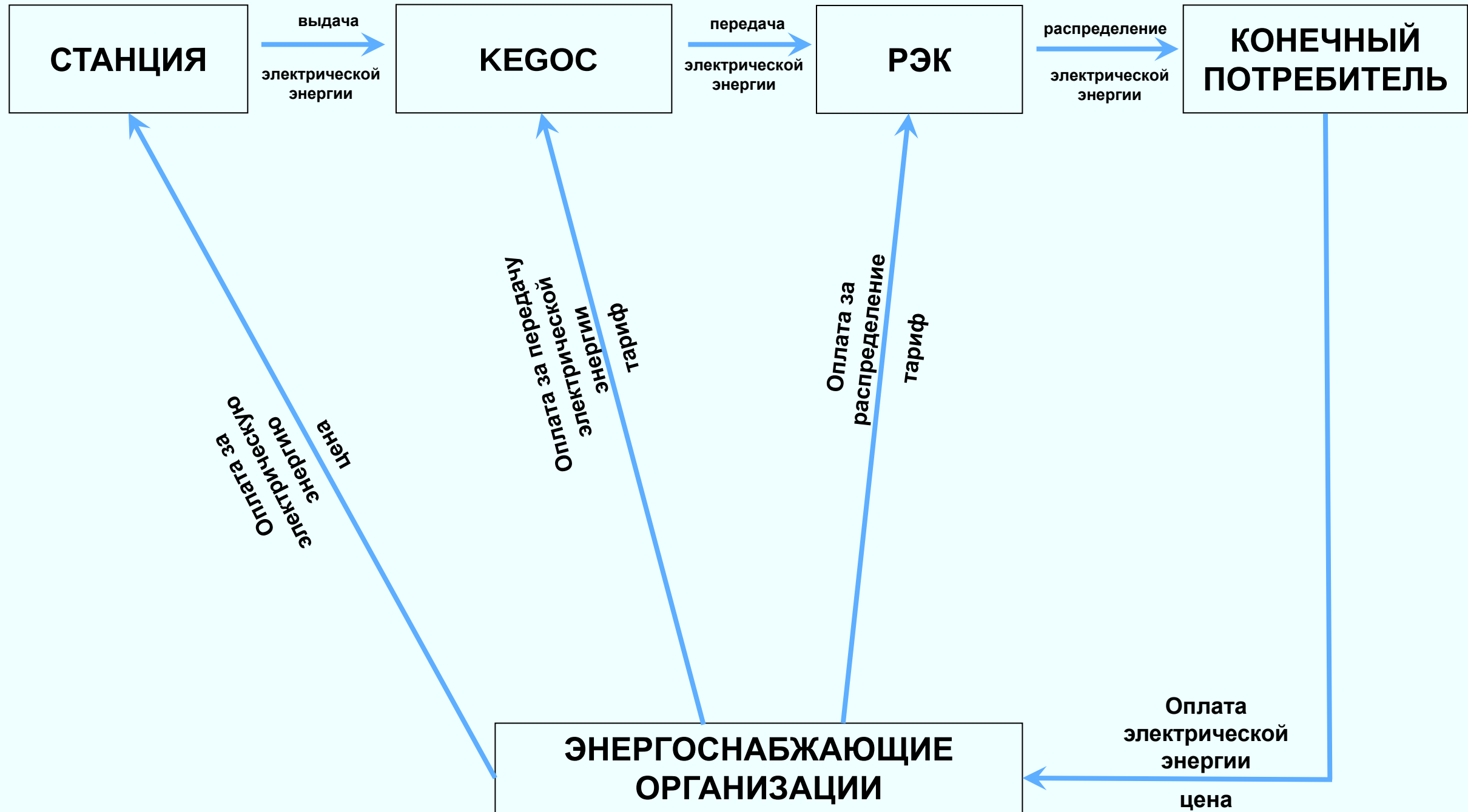
Структура электроэнергетики Республики Казахстан, сложившаяся в результате второго этапа реформы 1997-2003 гг.



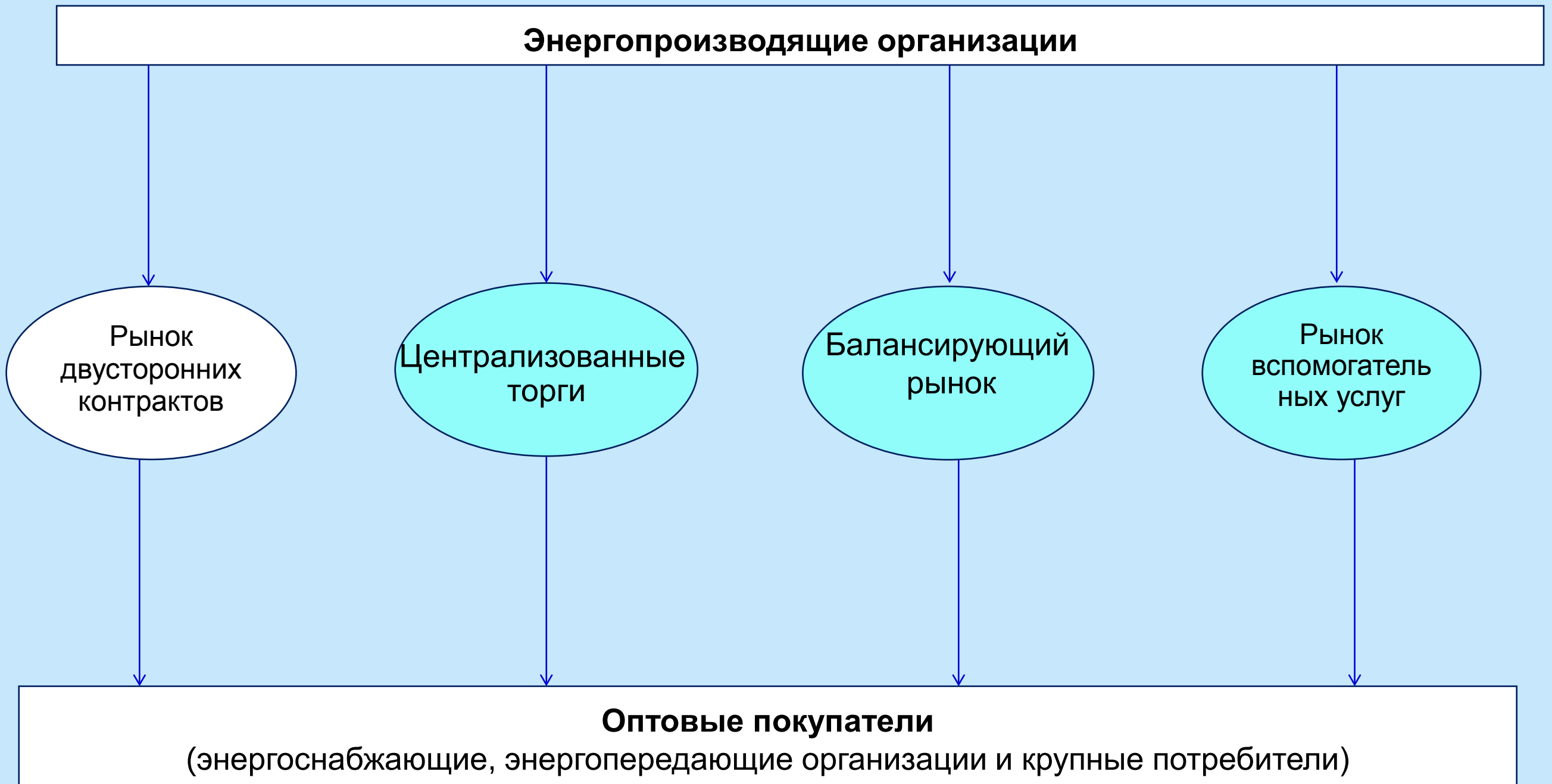
Третий этап развития рыночных отношений в электроэнергетике Казахстана (2004-2006 годы) направлен на решение следующих проблемных вопросов функционирования действующего оптового и розничного рынков электрической энергии:

- Возможное снижение надежности работы ЕЭС Казахстана из-за противоположности интересов потребителей и производителей электроэнергии при отсутствии рыночных механизмов урегулирования дисбалансов между фактическими и договорными величинами производства-потребления электрической энергии и формирования ввода в действие резервов мощности;
- Необходимость демонополизации ряда вертикально-интегрированных региональных энергокомпаний;
- Отсутствие конкуренции в сфере поставки электроэнергии розничным потребителям;
- Необходимость отделения в региональных электросетевых компаниях функций по передаче электроэнергии от сбыта электроэнергии розничным потребителям.

УПРОЩЕННАЯ СХЕМА РЫНКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ после проведенного третьего этапа (ДЕЙСТВУЮЩАЯ)



Модель рынка электроэнергии после реформ



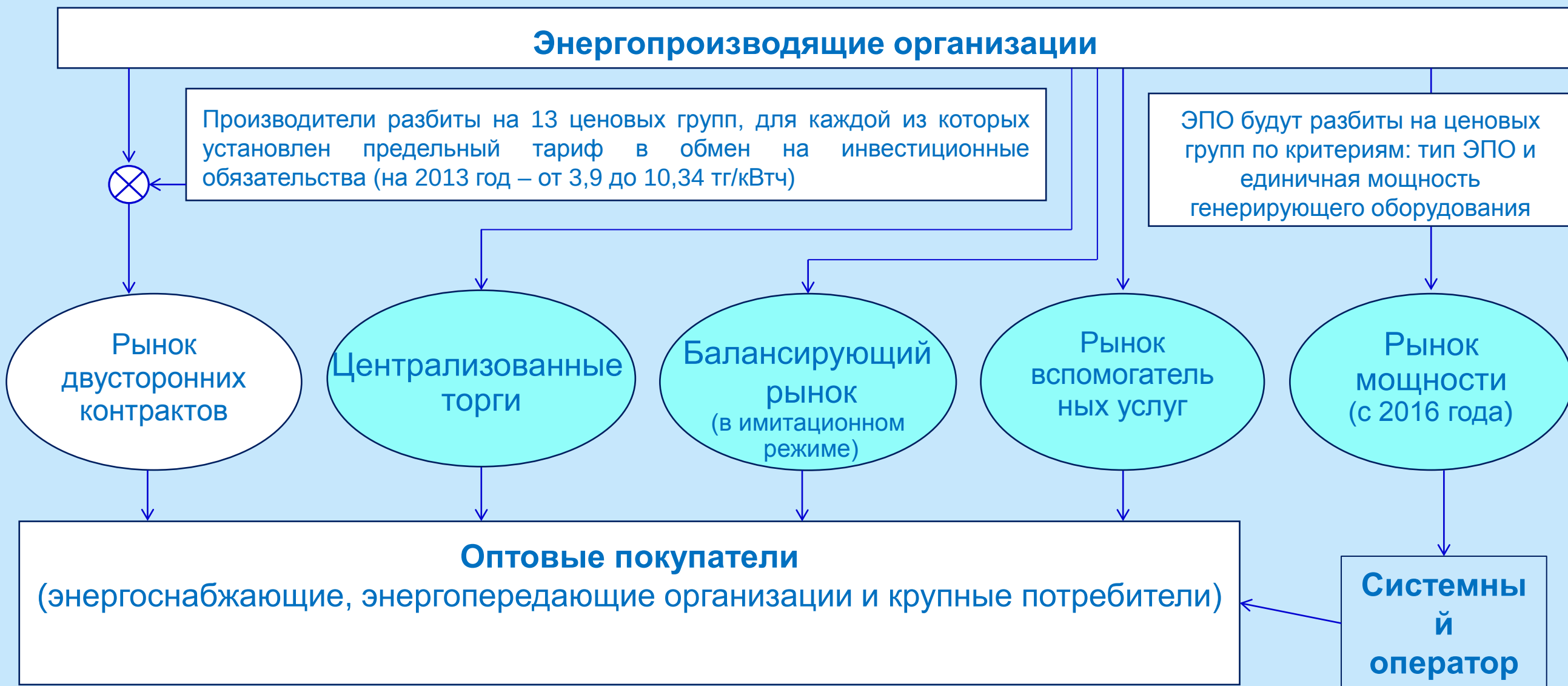
Перспективная модель конкурентного розничного рынка электроэнергии



Субъектами розничного рынка являются:

- **энергопроизводящие организации;**
- **региональные электросетевые компании;**
- **энергопередающие организации;**
- **гарантирующий поставщик электрической энергии;**
- **энергоснабжающие организации;**
- **розничные потребители.**

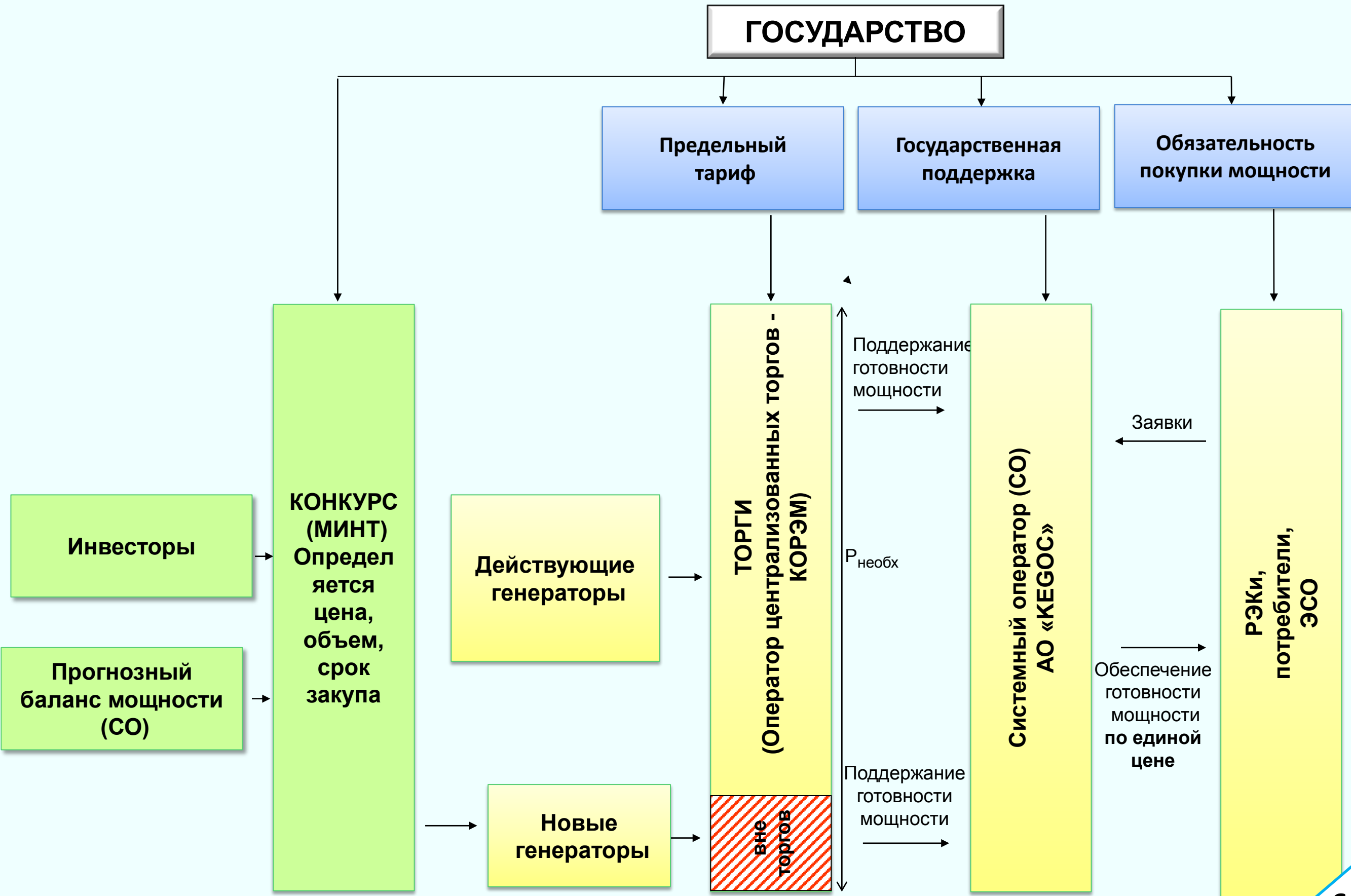
Существующая модель рынка электроэнергии



ПРЕДЕЛЬНЫЕ ТАРИФЫ (Постановление Правительства Республики Казахстан от 25 марта 2009 года №392)

	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
1-группа (ЭГРЭС-1,2, ЕЭК) (3)	3,6	4,68	5,6	6,5	7,3	8,0	8,8
2-группа (ЖГРЭС) (1)	5,9	6,5	6,9	7,9	8,3	8,5	8,7
3-группа (Астана-Энергия , КарЭнергоЦентр , Павл.энерго ТЭЦ-2,3, УКТЭЦ, Арс Митл) (5)	4,3	4,94	5,4	5,9	6,4	6,9	7,5
4-группа (Кар ГРЭС-2, Алуминий Казахстана, Балхаш ТЭЦ, Жезк ТЭЦ) (4)	3,5	3,8	4,1	4,55	5,1	5,5	6,0
5-группа (Петроп ТЭЦ, Риддер ТЭЦ, АО «ССГПО») (3)	3,6	4,1	4,8	5,45	6,25	7,15	8,05
6-группа (Согр ТЭЦ,КарГРЭС-1, Джет-7) (3)	6,3	7,3	7,7	7,9	8,1	8,2	8,3
7-группа (З-энергоорт, Атырау ТЭЦ, Актобе ТЭЦ, ТаразЭнергоЦентр, ГКП «Кызылорда-энергоцентр») (5)	4,9	5,4	5,9	6,3	6,7	7,0	7,3
8-группа (Кентауская ТЭЦ, Текелийская ТЭЦ, ТОО «Шахтинская ТЭЦ», АО «Павлодарэнерго», ГКП«Теплокоммунэнерго») (5)	4,5	4,95	5,4	5,98	6,6	7,2	7,5
9-группа (Аркалыкская ТЭЦ, Уральская ТЭЦ, Кост. ТЭК) (3)	5,28	5,56	5,88	6,28	6,7	7,12	7,6
10-группа (АлЭС ТЭЦ-1,ТЭЦ-2,ТЭЦ-3, Капшаг.ГЭС) (1)	5,74	6,74	7,1	7,4	7,8	8,2	8,6
11-группа (МАЭК –Казатомпром) (1)	7,23	7,23	7,23	9,54	10,34	10,96	11,62
12-группа (ТОО «Жаназолская ГТЭС», ТЭЦ АЗФ АО «ТНК Казхром», ТОО «Уральская ГТЭС», ТОО «Кристалл Менеджмент») (4)	5,3	5,8	6,4	7,0	7,7	8,4	8,8
13-группа (Бух.ГЭС, УК ГЭС, Шард.ГЭС, Шульб.ГЭС, АО «Мойнакская ГЭС) (5)	2,79	3,0	3,3	3,63	3,9	4,3	4,5

Модель рынка электрической мощности



Принятие Закона позволит перейти на следующую модель (с 2015 года)

