



**ИНТЕР
РАОЕЭС**

энергия без границ



Обзор рынка

30 июня 2014 года



Структура российского электроэнергетического рынка

	Сегменты рынка		Регулируемые/ нерегулируемый сегмент	Присутствие «Интер РАО»
Электроэнергия	Биржевой рынок	Рынок «на сутки вперед» и балансирующий рынок	Свободный	✓ ✓ ✓
	Двусторонние договоры	Нерегулируемые цены	Свободный	
	Регулируемые договоры ⁽¹⁾	Фиксированные тарифы	Регулируемый	
Мощность	КОМ (существующая мощность)	Аукционные цены (ограничение цен в большинстве ценовых зон)	В основном регулируемый	✓ ✓ ✓
		Цены выше аукционных – «вынужденная» и «дорогая» генерация	Регулируемый	
	Новые мощности по договорам о предоставлении мощности	Ценообразование согласно методологии – RoR 13% в 2013 г.	Регулируемый	
	Двусторонние договоры	Нерегулируемые цены	Свободный	
Регулируемые договоры ⁽¹⁾	Фиксированные тарифы	Регулируемый		
Передача / распределение	Россети, включая ФСК	RAV / долгосрочная индексация	Регулируемый	
Сбыт	Сбытовые компании	Регулируемая маржа	Регулируемый	✓
Инфраструктура	Системный оператор, АТС и т.п.	Фиксированная плата	Регулируемый	

Реализация электроэнергии и мощности является ключевым направлением деятельности Группы «Интер РАО»

(1) На регулируемые договоры, по которым электроэнергия и мощность реализуется населению, приходится 15-20% общего объема



Динамика цен

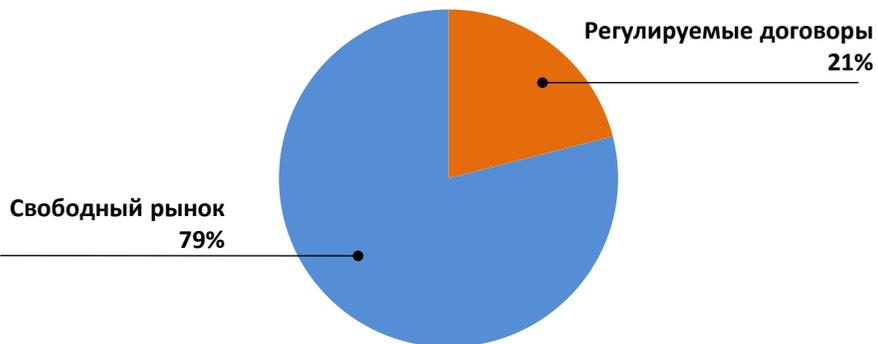
Комментарии

- Благоприятная ценовая конъюнктура на оптовом рынке электроэнергии в первой ценовой зоне.
- В первом полугодии 2014 года цены на свободном рынке в первой ценовой зоне (Европа и Урал) были в среднем на 36% выше, чем во второй ценовой зоне (Сибирь)
- Договоры о предоставлении мощности (ДПМ) обеспечили в среднем от 3,3 до 5,4 раза больший уровень цен по сравнению с другими сегментами рынка мощности
- Рост цен на газ в среднем на 16,1% способствовал росту цен на рынке «на сутки вперед».

Динамика цен на электроэнергию и мощность

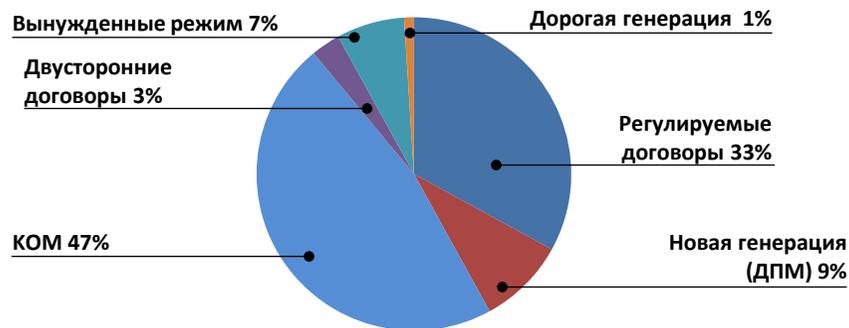
	I полугодие 2014	I полугодие 2013	Изменение
Электроэнергия (рынок «на сутки вперед»), руб./МВт*час			
Первая ценовая зона	1 113	990	+12.4%
Вторая ценовая зона	712	736	-3.2%
Мощность, тыс. руб./МВт/мес. ⁽¹⁾			
Регулируемые договоры	125,025	118,835	-5.2%
Новая мощность (ДПМ)	671,947	685,612	-2.0%
КОМ	147,614	136,944	+7.8%
Вынужденный режим	200,949	166,614	+20.6%
Дорогая генерация	146,424	151,825	-3.6%
Двусторонние договоры	149,605	116,313	+28.6%

Структура продаж электроэнергии «Интер РАО», I полугодие 2014 ⁽²⁾



Суммарный объем реализации: 64,3 ТВт*час

Структура продаж мощности «Интер РАО», I полугодие 2014 ⁽³⁾



Суммарный объем реализации: 26,0 ГВт

⁽¹⁾ Динамика цен на мощность рассчитана на основе средней фактической цены реализации 1 МВт мощности по каждому сегменту рынка

⁽²⁾ Структура продаж электроэнергии отражает реализацию на оптовом рынке электроэнергии и мощности в России

⁽³⁾ Только по российским активам