



Обзор 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	
	ДПМ (Новые 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 Интер РАО

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



Обзор рынка

Динамика цен на российском рынке

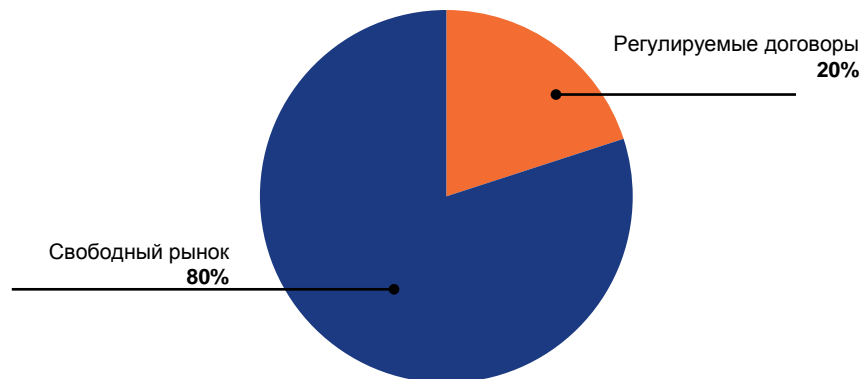
Комментарии

- В 2013 г. наблюдалась положительная динамика цен как на рынке электроэнергии, так и в большинстве сегментов рынка мощности
- Порядка 60% продаж в 2013 г. относилось к 1-ой ценовой зоне (Европа и Урал), где цены на свободном рынке были в среднем на 34% выше, чем во 2-ой ценовой зоне (Сибирь)
- Договоры предоставления мощности (ДПМ) обеспечили в среднем от 3,7 до 5,7 раз больший уровень цен по сравнению с другими сегментами рынка мощности
- Заморозка тарифов на газ в 2014 г. будет сдерживать рост топливных издержек и соответствующий инфляционный рост цен на электроэнергию

Динамика цен на электроэнергию и мощность

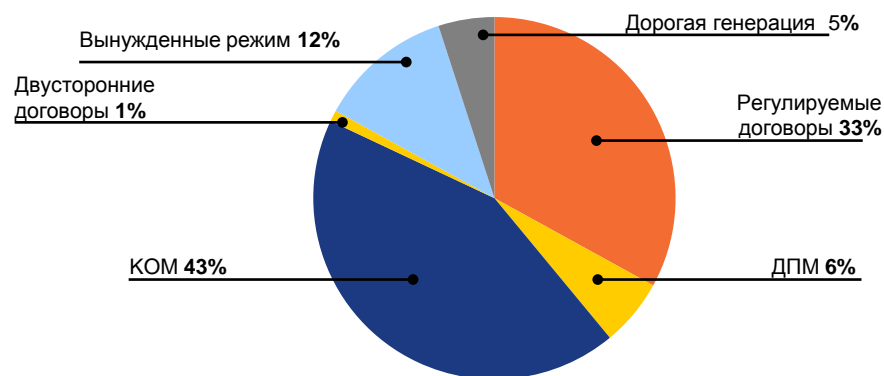
	2013	2012	Изменение
Электроэнергия (рынок «на сутки вперед»), руб./МВт/час			
1-ая ценовая зона	1 054	956	+10.2%
2-ая ценовая зона	698	688	+1.3%
Мощность, тыс. руб./МВт/мес. ⁽¹⁾			
Регулируемые договоры	123,356	121,523	+1.5%
ДПМ	706,647	546,598	+29.3%
КОМ	134,912	120,756	+11.7%
Вынужденный режим	134,520	124,411	+8.1%
Дорогая генерация	191,209	166,593	+14.8%
Двусторонние договоры	150,838	160,787	-6.2%

Структура продаж электроэнергии на ОРЭМ, ТВ*ч



Суммарный объем реализации: 137 ТВТ/час

Структура продаж мощности, МВт



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