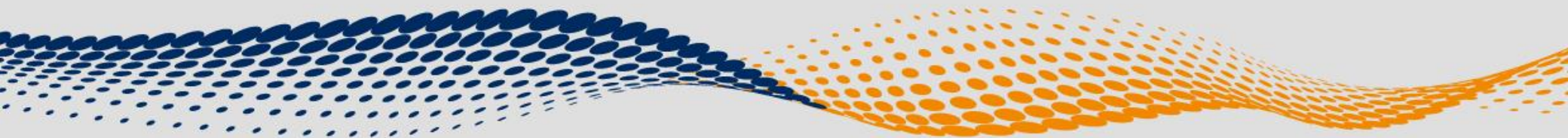




Обзор рынка

31 марта 2018 года



Комментарии

- Неблагоприятная ценовая конъюнктура на рынке на сутки вперед (РСВ): в первой ценовой зоне снижение цен на электроэнергию на 3.9% и незначительное снижение цен на электроэнергию во второй ценовой зоне на 0.04%;
- Увеличение цен на мощность, реализуемую в сегменте КОМ на 27.0%;
- Договоры о предоставлении мощности (ДПМ) обеспечили в среднем от 4,3 до 7,9 раза больший уровень цен по сравнению с другими сегментами рынка мощности.

Динамика цен на электроэнергию и мощность

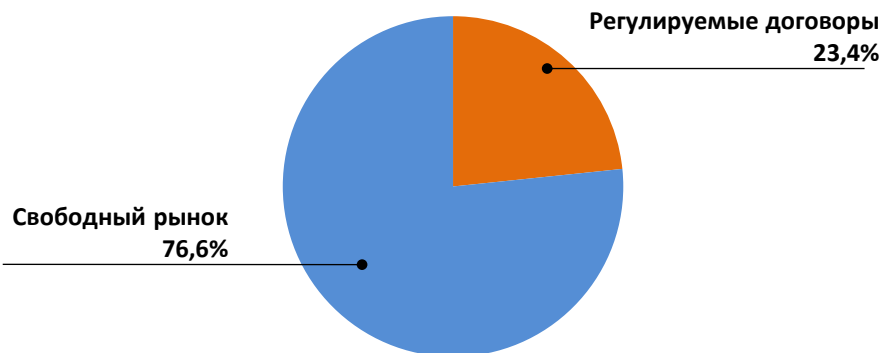
Электроэнергия (рынок «на сутки вперед»), руб./МВт*час

	Изменение 1 кв. 2018 – 1 кв. 2017
Первая ценовая зона	-3.9%
Вторая ценовая зона	-0.04%

Мощность, тыс. руб./МВт/мес. ⁽¹⁾

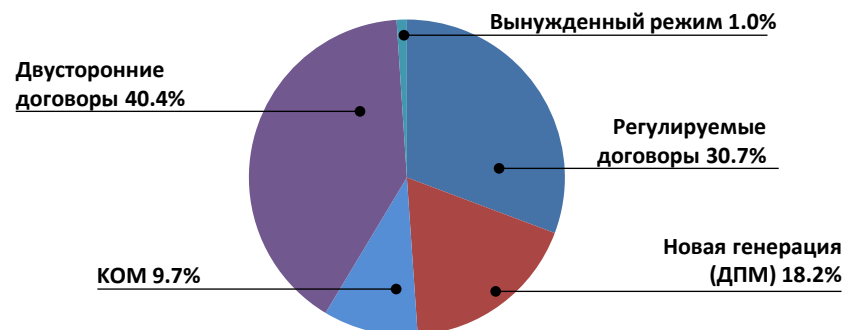
	1 кв. 2018	1 кв. 2017	Изменение
Регулируемые договоры	236,966	161,380	+46.8%
Новая мощность (ДПМ)	1 027,736	1 078,785	-4.7%
КОМ	202,334	159,343	+27.0%
Вынужденный режим	203,072	238,706	-14.9%
Дорогая генерация	0,0	0,0	-
Двусторонние договоры	130,584	129,621	+0.7%

Структура продаж электроэнергии «Интер РАО», 1 кв. 2018 ⁽²⁾



Суммарный объем реализации: 32,7 ТВт*час

Структура продаж мощности «Интер РАО», 1 кв. 2018 ⁽³⁾



Суммарный объем реализации: 27,1 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 (генерация РФ)

⁽³⁾ Только по российским активам



**ИНТЕР
РАО ЕЭС**

энергия без границ

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!

