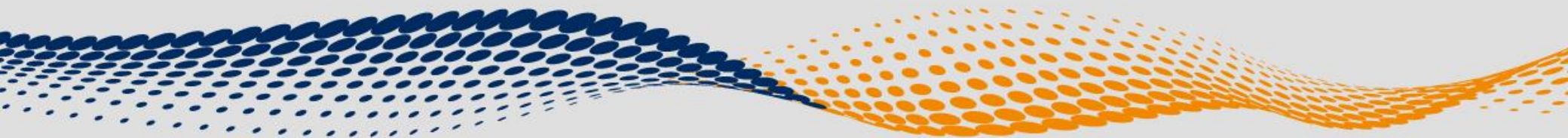




Обзор рынка

30 сентября 2018 года



Комментарии

- Неблагоприятная ценовая конъюнктура на рынке на сутки вперед (РСВ): в первой ценовой зоне снижение цен на электроэнергию на 2.5% и незначительное повышение цен на электроэнергию во второй ценовой зоне на 1.4%;
- Увеличение цен на мощность, реализуемую в сегменте КОМ на 14.6%;
- Договоры о предоставлении мощности (ДПМ) обеспечили в среднем от 4,2 до 7,7 раза больший уровень цен по сравнению с другими сегментами рынка мощности.

Динамика цен на электроэнергию и мощность

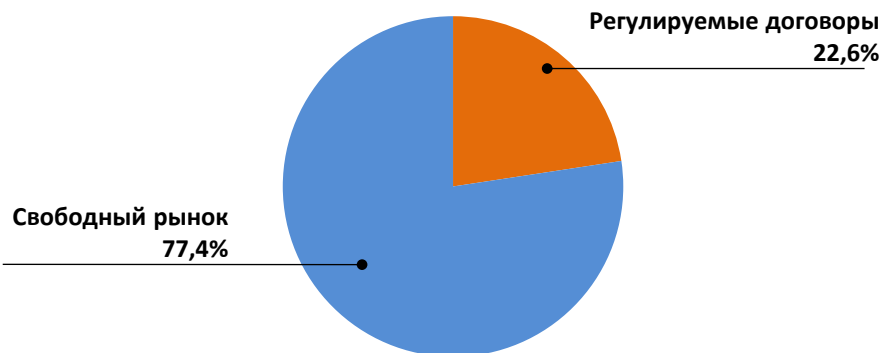
Электроэнергия (рынок «на сутки вперед»), руб./МВт*час

	Изменение 9 мес. 2018 – 9 мес. 2017
Первая ценовая зона	-2.5%
Вторая ценовая зона	+1.4%

Мощность, тыс. руб./МВт/мес. ⁽¹⁾

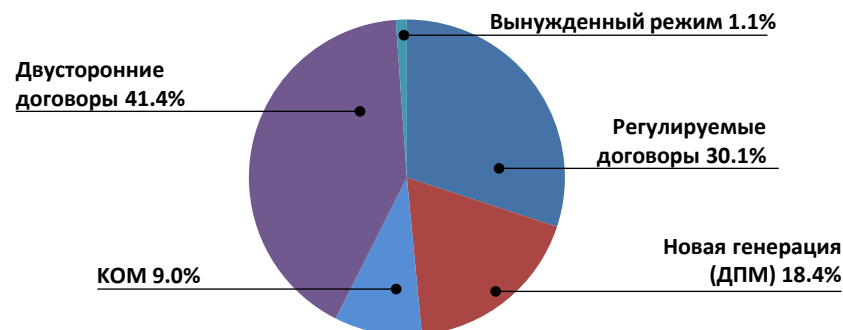
	9 мес. 2018	9 мес. 2017	Изменение
Регулируемые договоры	213,375	153,889	+38.7%
Новая мощность (ДПМ)	892,407	943,747	-5.4%
КОМ	182,049	158,810	+14.6%
Вынужденный режим	177,428	205,724	-13.8%
Дорогая генерация	0,0	0,0	-
Двусторонние договоры	116,257	113,811	+2.1%

Структура продаж электроэнергии «Интер РАО», 9 мес. 2018 ⁽²⁾



Суммарный объем реализации: 92,7 ТВт*час

Структура продаж мощности «Интер РАО», 9 мес. 2018 ⁽³⁾



Суммарный объем реализации: 26,9 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!

