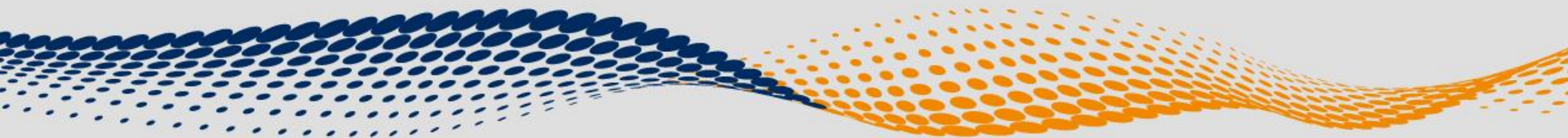




## Обзор рынка

30 июня 2017 года



## Комментарии

- Рост цен на электроэнергию на РСВ в первой ценовой зоне на 0,5% и неблагоприятная ценовая конъюнктура во второй ценовой зоне: снижение цен на электроэнергию составило 4,3%;
- Увеличение цен на мощность, реализуемую в сегменте КОМ, +17,8%;
- Рост платы за мощность по договорам о предоставлении мощности (ДПМ) в среднем на 5,3% вследствие уточнения механизма расчёта Крsv, индексации величины эксплуатационных расходов на индекс потребительских цен, а также начала оплаты дельты ДПМ по ряду объектов;
- Договоры о предоставлении мощности (ДПМ) обеспечили в среднем от 4,6 до 8,5 раза больший уровень цен по сравнению с другими сегментами рынка мощности.

## Динамика цен на электроэнергию и мощность

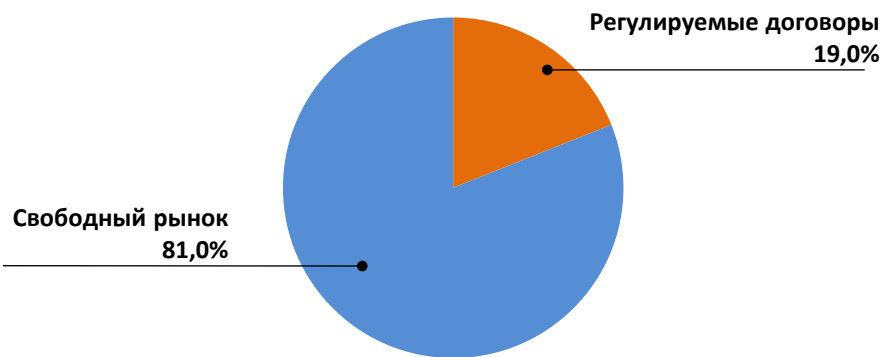
### Электроэнергия (рынок «на сутки вперед»), руб./МВт\*час

	Изменение 1 пг 2017 – 1 пг 2016
Первая ценовая зона	+0.5%
Вторая ценовая зона	-4.3%

### Мощность, тыс. руб./МВт/мес. <sup>(1)</sup>

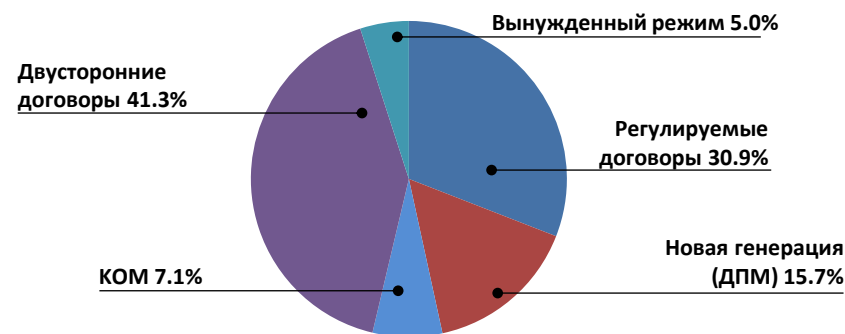
	1 пг 2017	1 пг 2016	Изменение
Регулируемые договоры	152,004	138,928	+9.4%
Новая мощность (ДПМ)	993,905	943,707	+5.3%
КОМ	159,775	135,622	+17.8%
Вынужденный режим	215,684	210,686	+2.4%
Дорогая генерация	0,0	0,0	-
Двусторонние договоры	117,596	108,882	+8.0%

### Структура продаж электроэнергии «Интер РАО», 1 пг 2017 <sup>(2)</sup>



Суммарный объем реализации: 69,1 ТВт\*час

### Структура продаж мощности «Интер РАО», 1 пг 2017 <sup>(3)</sup>



Суммарный объем реализации: 25,1 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!**

