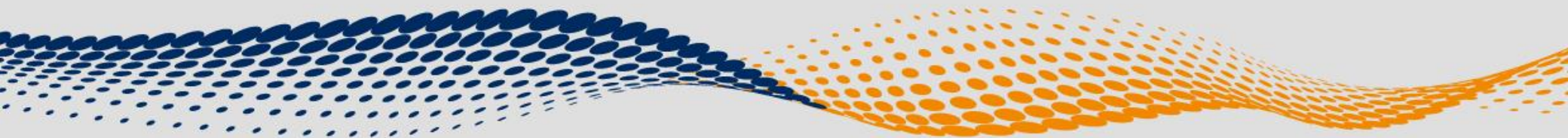




## Обзор рынка

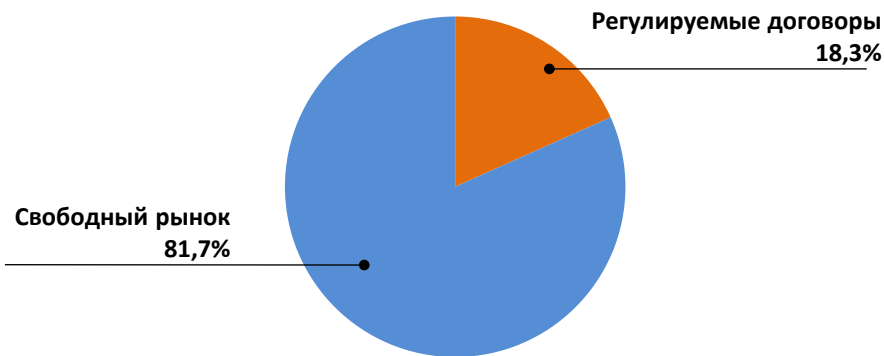
30 сентября 2017 года



## Комментарии

- Неблагоприятная ценовая конъюнктура на рынке на сутки вперед (РСВ): в первой ценовой зоне снижение цен на электроэнергию на 0.6% и незначительный рост цен на электроэнергию во второй ценовой зоне на 1.7% г-к-г;
- Увеличение цен на мощность, реализуемую в сегменте КОМ, +18,7%;
- Рост платы за мощность по договорам о предоставлении мощности (ДПМ) в среднем на 1,9% вследствие уточнения механизма расчёта Крсов, 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 8,3 раза больший уровень цен по сравнению с другими сегментами рынка мощности.

## Структура продаж электроэнергии «Интер РАО», 9 мес. 2017 <sup>(2)</sup>



Суммарный объём реализации: 103,4 ТВт\*час

## Динамика цен на электроэнергию и мощность

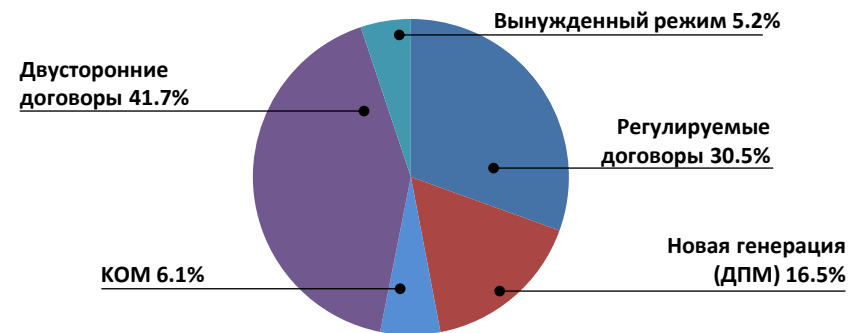
### Электроэнергия (рынок «на сутки вперед»), руб./МВт\*час

	Изменение 9 мес. 2017 – 9 мес. 2016
Первая ценовая зона	-0.6%
Вторая ценовая зона	+1.7%

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

	9 мес. 2017	9 мес. 2016	Изменение
Регулируемые договоры	153,889	142,072	+8.3%
Новая мощность (ДПМ)	943,747	925,807	+1.9%
КОМ	158,810	133,763	+18.7%
Вынужденный режим	205,724	205,559	+0.1%
Дорогая генерация	0,0	0,0	-
Двусторонние договоры	113,811	105,710	+7.7%

## Структура продаж мощности «Интер РАО», 9 мес. 2017 <sup>(3)</sup>



Суммарный объём реализации: 24,9 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!**

