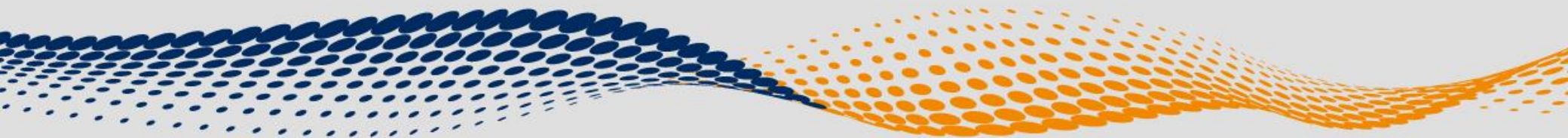




## Обзор рынка

30 сентября 2019 года



## Комментарии

- Ценовая конъюнктура на рынке на сутки вперед (PCB): в первой ценовой зоне значительное увеличение цен на электроэнергию на 9.4% и рост цен на электроэнергию во второй ценовой зоне на 9.0%;
- Увеличение цен на мощность, реализуемую в сегменте КОМ на 11.2%;
- Рост платы за мощность по договорам о предоставлении мощности (ДПМ) вследствие получения в цене мощности оплаты дельты ДПМ по ряду объектов и вследствие роста коэффициента Крсв по ряду объектов;
- Договоры о предоставлении мощности (ДПМ) обеспечили в среднем от 3,4 до 8,3 раза больший уровень цен по сравнению с другими сегментами рынка мощности.

## Динамика цен на электроэнергию и мощность

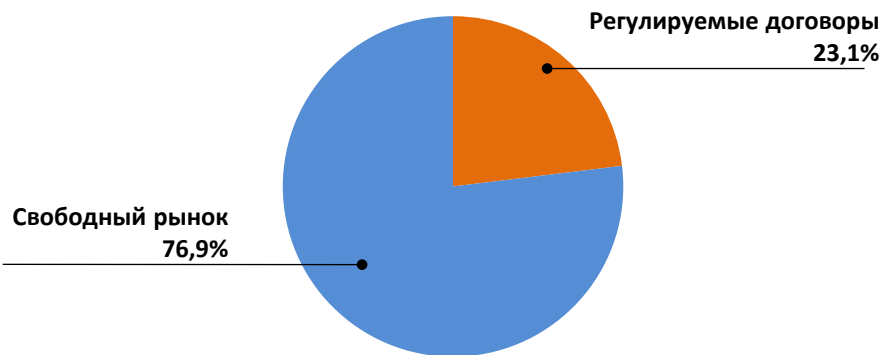
### Электроэнергия (рынок «на сутки вперед»), руб./МВт\*час

Изменение 9 мес. 2019 – 9 мес. 2018	
Первая ценовая зона	+9.4%
Вторая ценовая зона	+9.0%

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

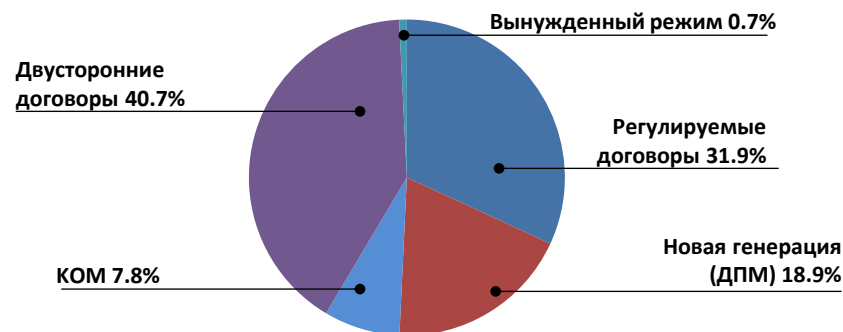
	9 мес. 2019	9 мес. 2018	Изменение
Регулируемые договоры	290,313	213,375	+36.1%
Новая мощность (ДПМ)	998,499	892,407	+11.9%
КОМ	202,506	182,049	+11.2%
Вынужденный режим	184,327	177,428	+3.9%
Двусторонние договоры	120,113	116,257	+3.3%

## Структура продаж электроэнергии «Интер РАО», 9 мес. 2019 <sup>(2)</sup>



Суммарный объем реализации: 94,4 ТВт\*час

## Структура продаж мощности «Интер РАО», 9 мес. 2019 <sup>(3)</sup>



Суммарный объем реализации: 26,7 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!**

