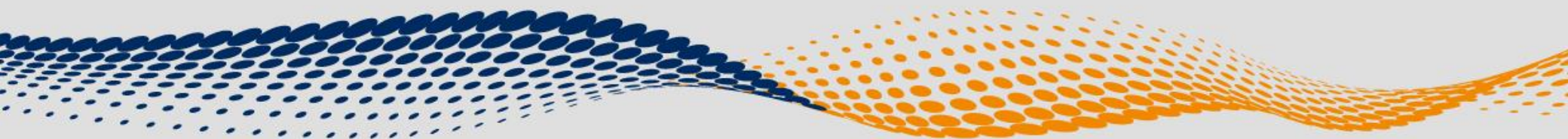




## Обзор рынка

31 декабря 2020 года



## Комментарии

- Неблагоприятная ценовая конъюнктура на рынке на сутки вперед (РСВ)%;
- 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;
- Снижение цен на мощность, реализуемую в сегменте КОМ;
- Договоры о предоставлении мощности (ДПМ) обеспечили в среднем от 3,1 до 8,3 раз больший уровень цен по сравнению с другими сегментами рынка мощности.

## Динамика цен на электроэнергию и мощность

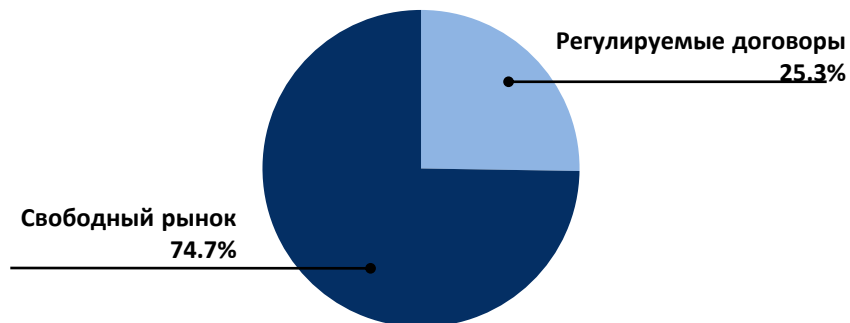
### Электроэнергия (рынок «на сутки вперед»), руб./МВт\*час

	Изменение 12 мес 2020 – 12 мес 2019
Первая ценовая зона	-6,0%
Вторая ценовая зона	-1,7%

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

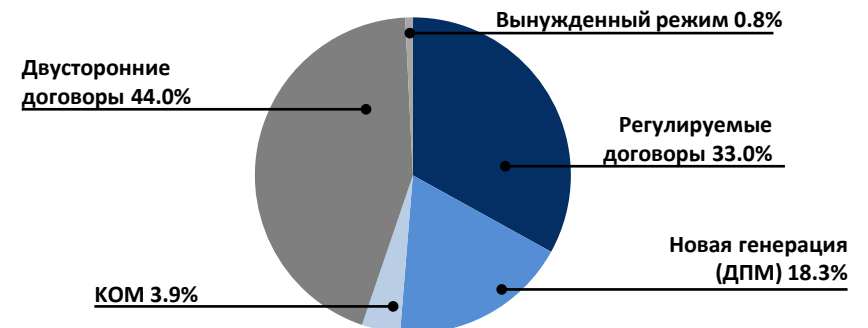
	12 мес 2020	12 мес 2019	Изменение
Регулируемые договоры	358 207	308 731	+16.0%
Новая мощность (ДПМ)	1 104 311	1 036 614	+6.5%
КОМ	198 803	208 339	-4.6%
Вынужденный режим	189 407	187 529	+1.0%
Двусторонние договоры	133 646	123 731	+8.0%

## Структура продаж электроэнергии «Интер РАО», 12 мес 2020 <sup>(2)</sup>



Суммарный объем реализации: 116,1 ТВт\*час

## Структура продаж мощности «Интер РАО», 12 мес 2020 <sup>(3)</sup>



Суммарный объем реализации: 26,0 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!**

