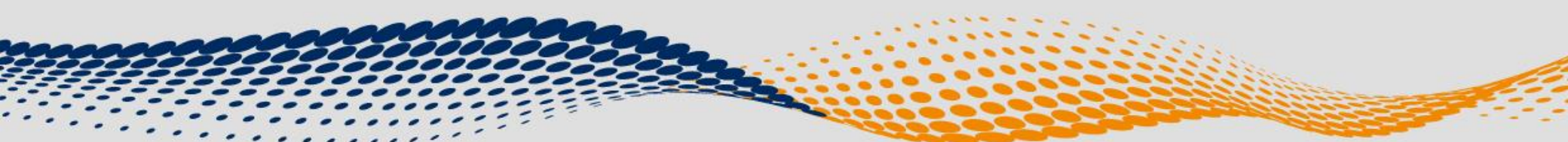




Обзор рынка

31 марта 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 3,4 до 8,7 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

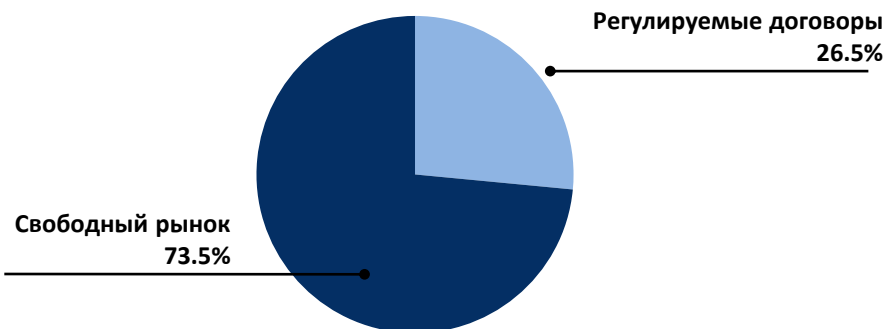
Изменение 1 кв. 2020 – 1 кв. 2019

Первая ценовая зона	-7.6%
Вторая ценовая зона	-6.7%

Мощность, тыс. руб./МВт/мес. ⁽¹⁾

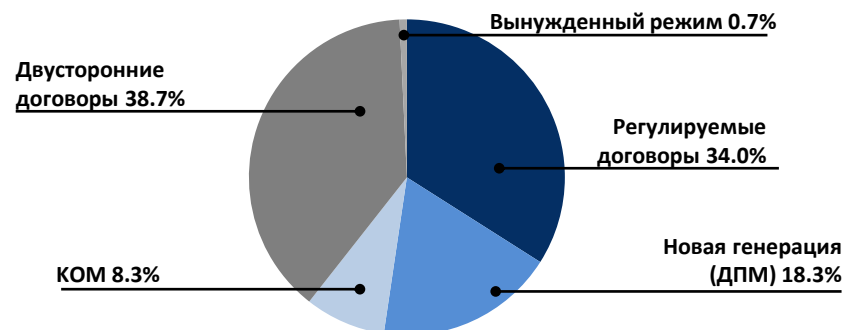
	1 кв. 2020	1 кв. 2019	Изменение
Регулируемые договоры	353,747	318,157	+11.2%
Новая мощность (ДПМ)	1 208,382	1 109,205	+8.9%
КОМ	225,632	233,844	-3.5%
Вынужденный режим	213,604	212,058	+0.7%
Двусторонние договоры	139,229	135,365	+2.9%

Структура продаж электроэнергии «Интер РАО», 1 кв. 2020 ⁽²⁾



Суммарный объем реализации: 31,1 ТВт*час

Структура продаж мощности «Интер РАО», 1 кв. 2020 ⁽³⁾



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!

