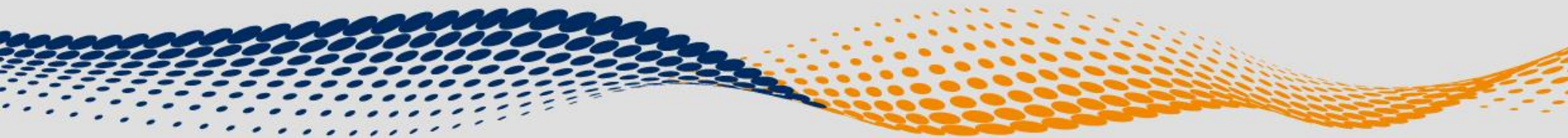




Обзор рынка

30 июня 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 8,5 раз больший уровень цен по сравнению с другими сегментами рынка мощности.

Динамика цен на электроэнергию и мощность

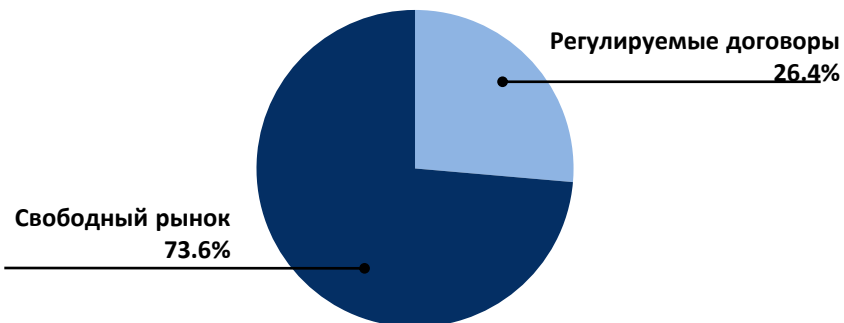
Электроэнергия (рынок «на сутки вперед»), руб./МВт*час

	Изменение 1 пг 2020 – 1 пг 2019
Первая ценовая зона	-10.5%
Вторая ценовая зона	-13.7%

Мощность, тыс. руб./МВт/мес. ⁽¹⁾

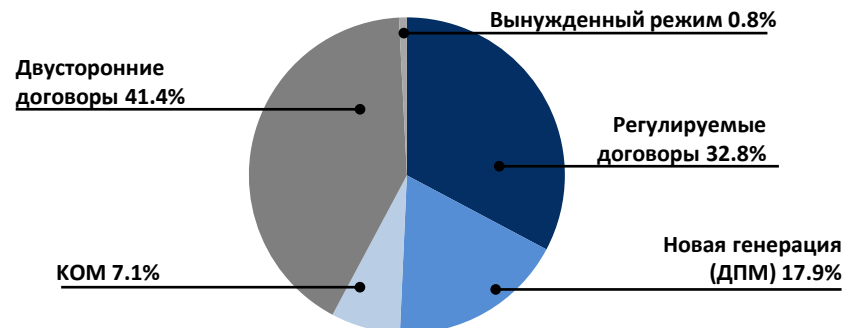
	1 пг 2020	1 пг 2019	Изменение
Регулируемые договоры	325,604	293,502	+10.9%
Новая мощность (ДПМ)	1 114,303	1 029,514	+8.2%
КОМ	199,748	212,765	-6.1%
Вынужденный режим	193,941	191,027	+1.5%
Двусторонние договоры	130,521	123,550	+5.6%

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



Суммарный объем реализации: 55,4 ТВт*час

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



Суммарный объем реализации: 26,4 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!

