



**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

Информационный обзор

**Функционирование механизма
ценозависимого снижения потребления**

Декабрь 2018 года



Москва



Общая информация

В связи с тем, что в декабре 2018 года не осуществлялось ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии, при формировании торгового графика на 27.12.2018 было проведено тестирование покупателей с ценозависимым потреблением.

Отчет о результатах проведения тестирования покупателей с ценозависимым снижением потребления 27.12.2018

Коммерческий оператор (АО «АТС») при формировании торгового графика на 27.12.2018 в период с 10 по 17 час включительно осуществил ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии в соответствии с Регламентом проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (Приложение №7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

В период проведения тестирования покупателей с ценозависимым потреблением плановый объем потребления (торговый график) был снижен на величину от 49 до 69 МВт·ч.

Фактически в указанный период проведения тестирования была обеспечена соответствующая требованиям Регламента участия на оптовом рынке покупателей с ценозависимым потреблением (Приложение №19.9 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) разгрузка энергопринимающих устройств покупателей в 3 (трех) ГТП потребления. Таким образом, величина фактического исполнения обязательств по ГТП, в отношении которых была заявлена готовность к разгрузке, 27.12.2018 составила 57% от суммарной величины планового ценозависимого снижения объема покупки электроэнергии.

Сводная информация об объеме потребления до применения механизма ценозависимого снижения потребления и после его применения, а также суммарный фактический режим потребления по ГТП, обеспечивших необходимый уровень фактической разгрузки, приведена в таблице 1 и на рисунке 1.

Час	10	11	12	13	14	15	16	17
Плановые показатели								
МППП	3 211	3 201	3 200	3 200	3 201	3 201	3 201	3 202
ТГ без учета ЦЗСП	3 173	3 165	3 165	3 162	3 160	3 163	3 167	3 169
ТГ с учетом ЦЗСП	3 154	3 146	3 146	3 143	3 141	3 124	3 128	3 150
плановая величина снижения, МВт	19	19	19	19	19	39	39	19
плановая величина снижения, % от ТГ	0.6%	0.6%	0.6%	0.6%	0.6%	1.23%	1.23%	0.6%



Фактическое потребление								
Фактическое потребление, МВт·ч	3 132	3 129	3 130	3 123	3 095	3 100	3 102	3 130
Фактическое снижение, МВт	41	36	35	39	64	63	65	39
Фактическое снижение от плановой величины, %	216%	189%	184%	205%	337%	162%	167%	205%
Ценовые показатели ¹								
Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения потребления, руб/МВт·ч	1047.5	1037.85	1039.92	1045.69	1055.85	1061.03	1059.57	1051.65
Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора, руб/ МВт·ч	1045.98	1036.2	1038.51	1044.25	1054.44	1059.16	1057.62	1050.47
Изменение цены, руб/ МВт·ч	1.52	1.65	1.41	1.44	1.41	1.87	1.95	1.18
Изменение цены, %	0.15	0.16	0.14	0.14	0.13	0.18	0.18	0.11

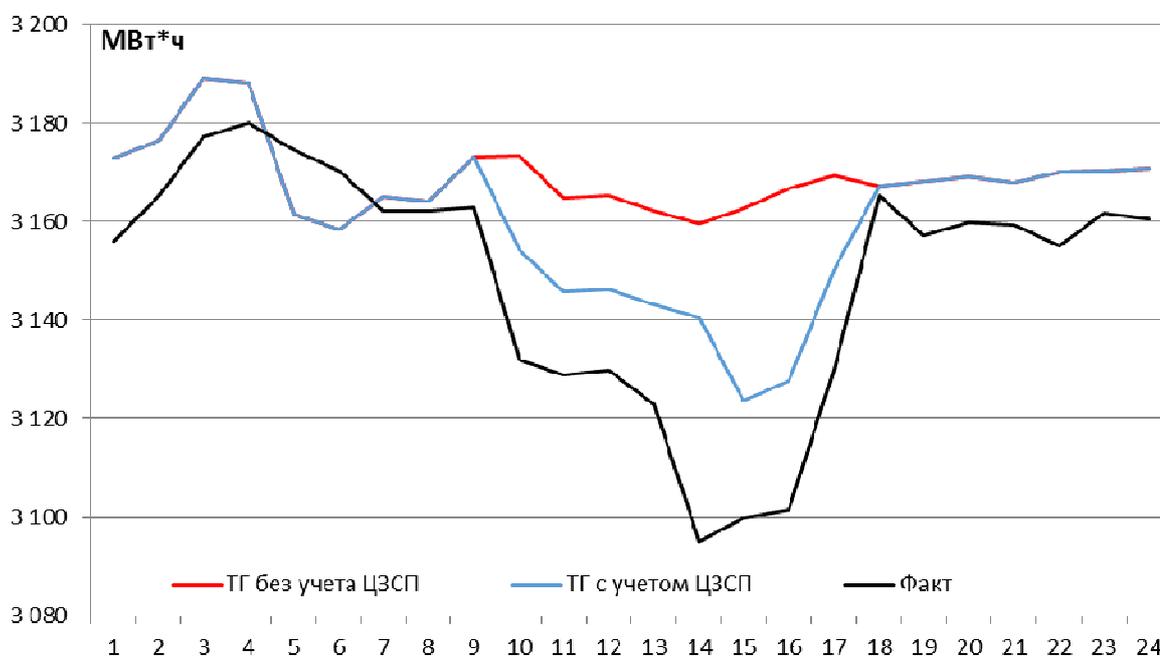


Рисунок 1 – Сводная информация по режиму работы потребителей с ЦЗСП

¹ Указаны ценовые показатели для второй ценовой зоны, по данным официального сайта АО «АТС»