



**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

Информационный обзор

**Функционирование механизма
ценозависимого снижения потребления**

Март 2018 года



Москва



Общая информация

В связи с тем, что в марте 2018 года не осуществлялось ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии, при формировании торгового графика на 27.03.2018 было проведено тестирование покупателей с ценозависимым потреблением.

Отчет о результатах проведения тестирования покупателей с ценозависимым снижением потребления 27.03.2018

Коммерческий оператор (АО «АТС») при формировании торгового графика на 27.03.2018 в период с 14 по 21 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 27.03.2018 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	14	15	16	17	18	19	20	21
Плановые показатели								
МППП	3 148	3 164	3 150	3 151	3 164	3 157	3 161	3 158
ТГ без учета ЦЗСП	3 136	3 150	3 137	3 137	3 149	3 143	3 147	3 145
ТГ с учетом ЦЗСП	3 117	3 132	3 118	3 098	3 110	3 124	3 128	3 126
плановая величина снижения, МВт	19	19	19	39	39	19	19	19
плановая величина снижения, % от ТГ	0.6%	0.6%	0.6%	1.24%	1.24%	0.6%	0.6%	0.6%
Фактическое потребление								
Фактическое потребление, МВт·ч	3 091	3 095	3 062	3 060	3 059	3 100	3 094	3 097



Фактическое снижение, МВт	45	55	75	78	90	43	52	48
Фактическое снижение от плановой величины, %	237%	290%	395%	200%	231%	226%	274%	253%
Ценовые показатели ¹								
Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения потребления, руб/МВт·ч	905.16	909.71	914.36	921.15	939.94	924.79	930.4	896.82
Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора, руб/ МВт·ч	902.38	907.38	912.54	917.22	936.88	922.03	928.52	894.37
Изменение цены, руб/ МВт·ч	2.78	2.33	1.82	3.93	3.06	2.76	1.88	2.45
Изменение цены, %	0.31	0.26	0.20	0.43	0.33	0.30	0.20	0.27

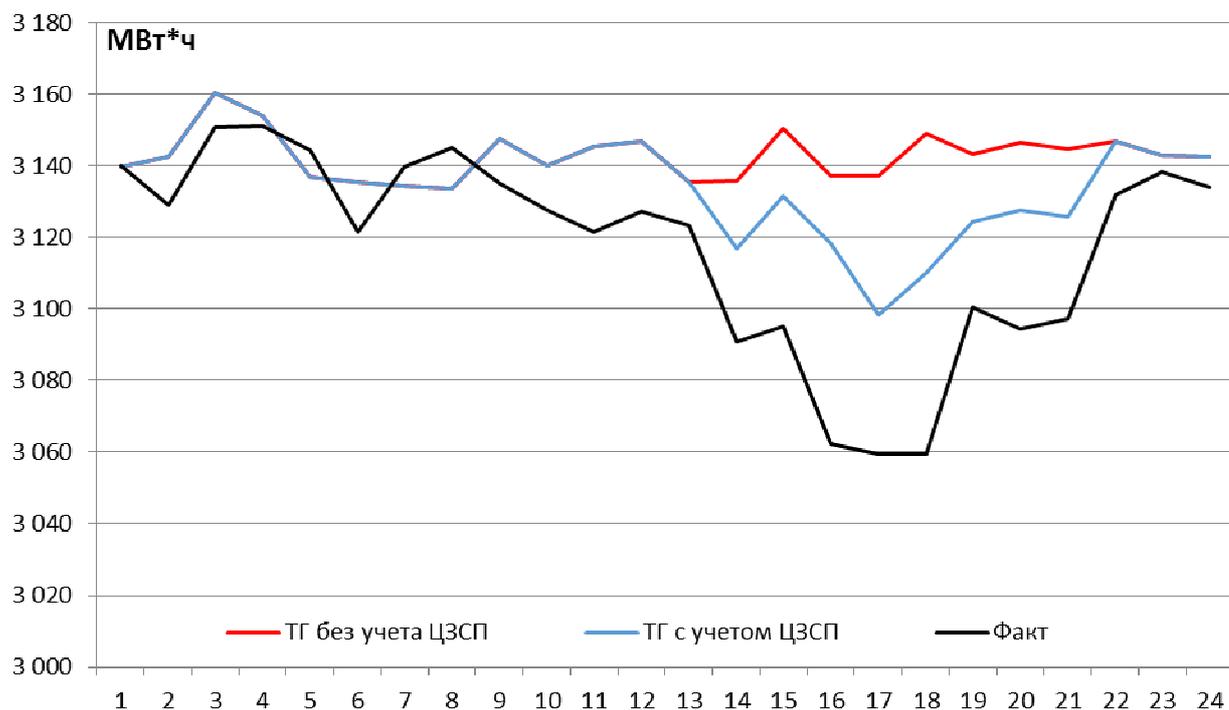


Рисунок 1 – Сводная информация по режиму работы потребителей с ЦЗСП

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