



**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

Информационный обзор

**Функционирование механизма
ценозависимого снижения потребления**

Февраль 2018 года



Москва



Общая информация

В связи с тем, что в феврале 2018 года не осуществлялось ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии, при формировании торгового графика на 27.02.2018 было проведено тестирование покупателей с ценозависимым потреблением.

Отчет о результатах проведения тестирования покупателей с ценозависимым снижением потребления 27.02.2018

Коммерческий оператор (АО «АТС») при формировании торгового графика на 27.02.2018 в период с 7 по 14 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 27.02.2018 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, обеспечившим необходимый уровень фактической разгрузки, приведена в таблице 1 и на рисунке 1.

Час	7	8	9	10	11	12	13	14
Плановые показатели								
МППП	3 153	3 152	3 162	3 162	3 163	3 145	3 143	3 144
ТГ без учета ЦЗСП	3 153	3 152	3 162	3 162	3 163	3 145	3 143	3 144
ТГ с учетом ЦЗСП	3 134	3 113	3 124	3 143	3 144	3 127	3 125	3 125
плановая величина снижения, МВт	19	39	39	19	19	19	19	19
плановая величина снижения, % от ТГ	0.6%	1.24%	1.23%	0.6%	0.6%	0.6%	0.6%	0.6%
Фактическое потребление								
Фактическое потребление, МВт·ч	3 121	3 093	3 087	3 117	3 112	3 122	3 112	3 115
Фактическое снижение, МВт	32	59	76	45	51	24	31	30



Фактическое снижение от плановой величины, %	168%	151%	195%	237%	268%	126%	163%	158%
Ценовые показатели ¹								
Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения потребления, руб/МВт·ч	973.98	981.89	978.04	985.09	977.79	973.42	964.66	968.44
Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора, руб/ МВт·ч	973.01	980.08	975.82	984.05	976.62	972.55	963.86	967.59
Изменение цены, руб/ МВт·ч	0.97	1.81	2.22	1.04	1.17	0.87	0.8	0.85
Изменение цены, %	0.10	0.18	0.23	0.11	0.12	0.09	0.08	0.09

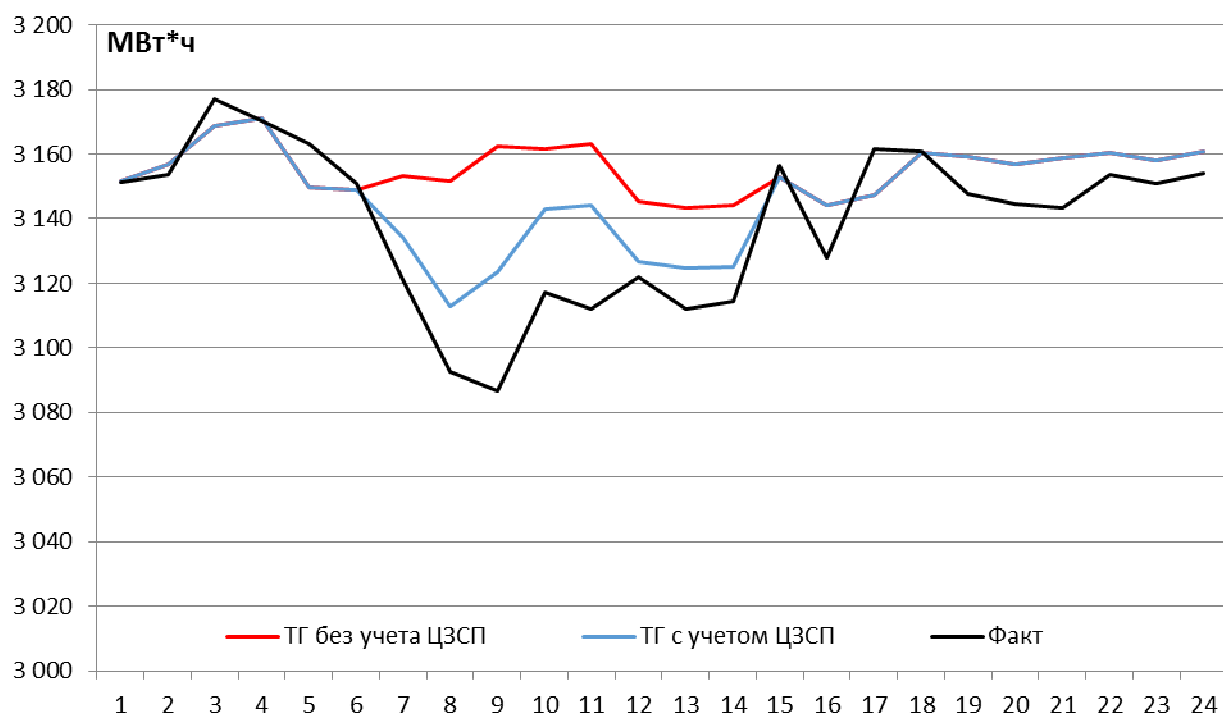


Рисунок 1 – Сводная информация по режиму работы потребителей с ЦЗСП

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