



**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР  
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

**Информационный обзор**

**Функционирование механизма  
ценозависимого снижения потребления**

**Июль 2018 года**



**Москва**



## Общая информация

В связи с тем, что в июле 2018 года не осуществлялось ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии, при формировании торгового графика на 26.07.2018 было проведено тестирование покупателей с ценозависимым потреблением.

## Отчет о результатах проведения тестирования покупателей с ценозависимым снижением потребления 26.07.2018

Коммерческий оператор (АО «АТС») при формировании торгового графика на 26.07.2018 в период с 8 по 15 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 5 (пяти) ГТП потребления. Таким образом, величина фактического исполнения обязательств по ГТП, в отношении которых была заявлена готовность к разгрузке, 26.07.2018 составила 100% 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	8	9	10	11	12	13	14	15
<b>Плановые показатели</b>								
МППП	6 688	6 688	6 688	6 688	6 688	6 689	6 690	6 690
ТГ без учета ЦЗСП	6 515	6 513	6 519	6 522	6 523	6 520	6 525	6 535
ТГ с учетом ЦЗСП	6 466	6 464	6 470	6 473	6 454	6 451	6 476	6 486
плановая величина снижения, МВт	49	49	49	49	69	69	49	49
плановая величина снижения, % от ТГ	0.75%	0.75%	0.75%	0.75%	1.06%	1.06%	0.75%	0.75%



Фактическое потребление								
Фактическое потребление, МВт·ч	6 408	6 412	6 406	6 408	6 407	6 419	6 448	6 440
Фактическое снижение, МВт	106	101	114	115	117	101	77	95
Фактическое снижение от плановой величины, %	216%	206%	233%	235%	170%	146%	157%	194%
Ценовые показатели <sup>1</sup>								
Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения потребления, руб/МВт·ч	871.21	864.6	871.51	874.77	877.13	880.68	875.92	865.71
Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора, руб/ МВт·ч	866.16	861.11	866.1	869.12	869.08	871.7	870.66	860.68
Изменение цены, руб/ МВт·ч	5.05	3.49	5.41	5.65	8.05	8.98	5.26	5.03
Изменение цены, %	0.58	0.40	0.62	0.65	0.92	1.02	0.60	0.58

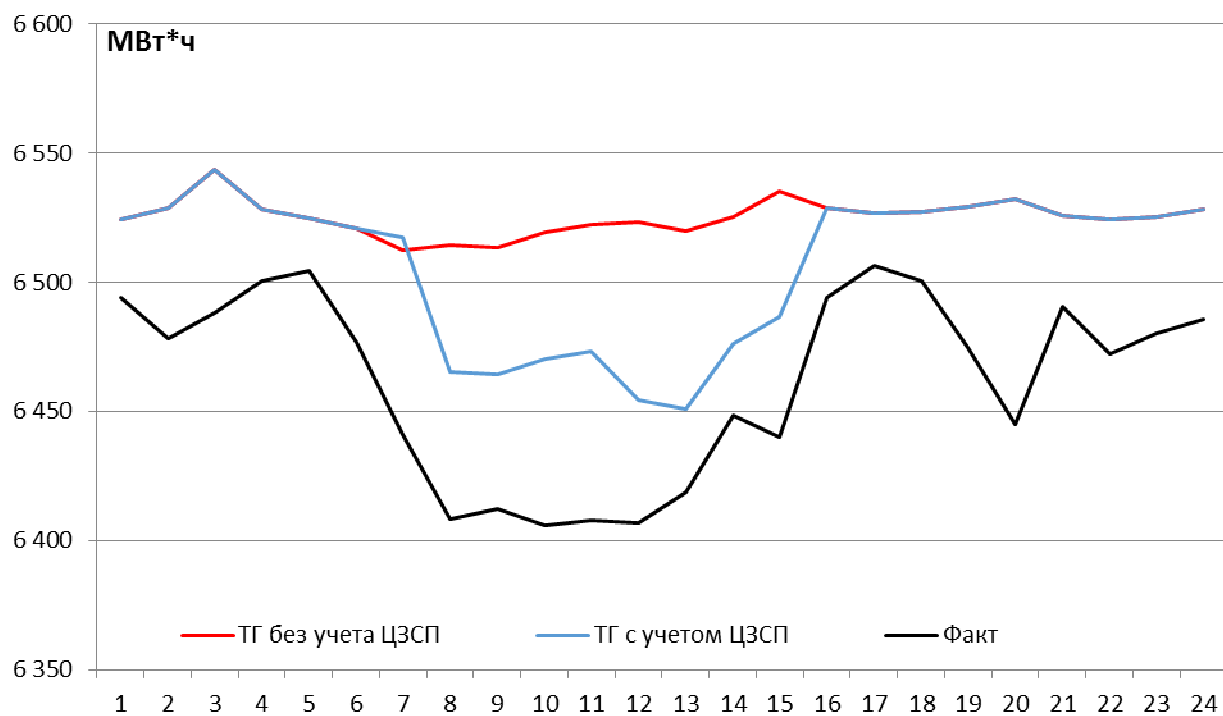


Рисунок 1 – Сводная информация по режиму работы потребителей с ЦЗСП

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