



**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР  
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

**Информационный обзор**

**Функционирование механизма  
ценозависимого снижения потребления**

**март 2019 года**



**Москва**



## Общая информация

В связи с тем, что в марте 2019 года не осуществлялось ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии, при формировании торгового графика на 26.03.2019 было проведено тестирование покупателей с ценозависимым потреблением.

## Отчет о результатах проведения тестирования покупателей с ценозависимым снижением потребления 26.03.2019

Коммерческий оператор (АО «АТС») при формировании торгового графика на 26.03.2019 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 44 до 64 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 4 (четыре) ГТП потребления. Таким образом, величина фактического исполнения обязательств по ГТП, в отношении которых была заявлена готовность к разгрузке, 26.03.2019 составила 90% 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
<b>Плановые показатели</b>								
МППП	5 245	5 245	5 246	5 245	5 256	5 256	5 256	5 255
ТГ без учета ЦЗСП	5 152	5 152	5 152	5 152	5 162	5 166	5 176	5 161
ТГ с учетом ЦЗСП	5 108	5 108	5 108	5 088	5 098	5 122	5 132	5 117
плановая величина снижения, МВт	44	44	44	64	64	44	44	44
плановая величина снижения, % от ТГ	0.85%	0.85%	0.85%	1.24%	1.24%	0.85%	0.85%	0.85%



Фактическое потребление								
Фактическое потребление, МВт·ч	5 050	5 062	5 023	5 020	5 046	5 080	5 060	5 062
Фактическое снижение, МВт	102	90	129	131	116	86	115	99
Фактическое снижение от плановой величины, %	232%	205%	293%	205%	181%	196%	261%	225%
Ценовые показатели <sup>1</sup>								
Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения потребления, руб/МВт·ч	1094.98	1092.22	1096.42	1102.4	1098.21	1102.37	1107.99	1096.53
Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора, руб/ МВт·ч	1092.96	1090.45	1094.53	1099.65	1095.25	1100.52	1105.86	1094.57
Изменение цены, руб/ МВт·ч	2.02	1.77	1.89	2.75	2.96	1.85	2.13	1.96
Изменение цены, %	0.18	0.16	0.17	0.25	0.27	0.17	0.19	0.18

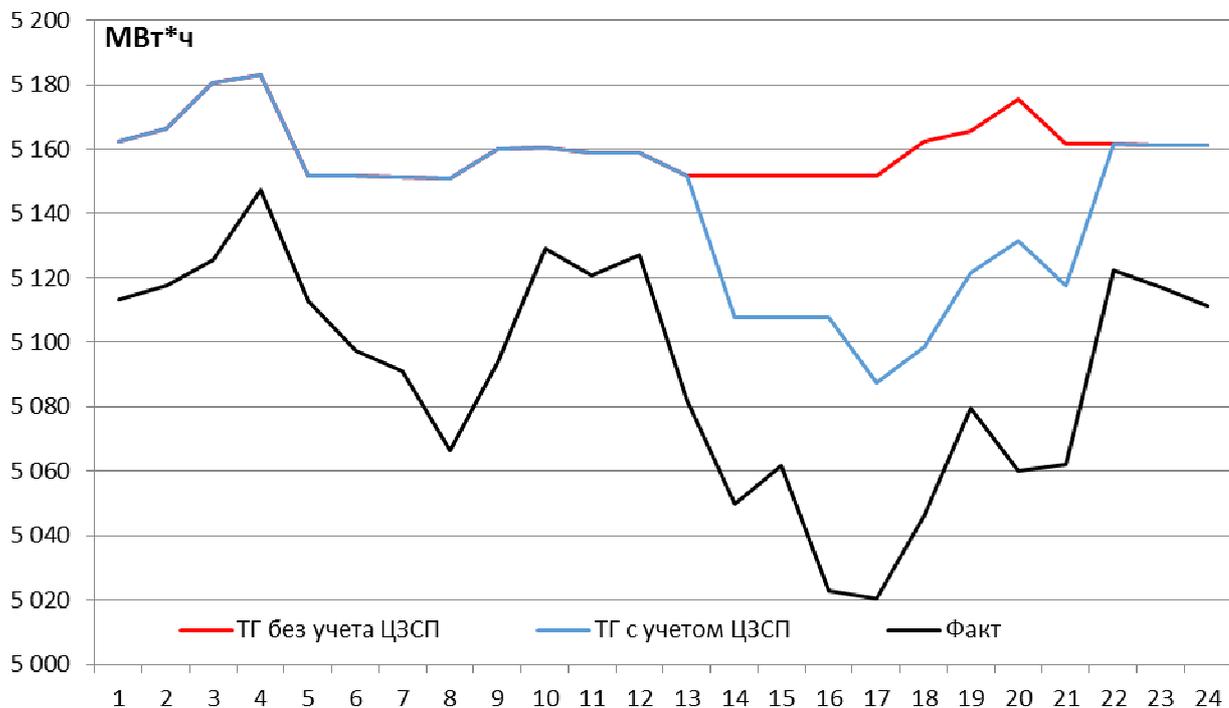


Рисунок 1 – Сводная информация по режиму работы потребителей с ЦЗСП

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