



**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР  
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

**Информационный обзор**

**Функционирование механизма  
ценозависимого снижения потребления**

**Октябрь 2017 года**



**Москва**



## Общая информация

В октябре 2017 года покупатели с ценозависимым потреблением привлекались к участию 13.10.2017.

## Отчет о результатах привлечения к участию покупателей с ценозависимым снижением потребления 13.10.2017

Коммерческий оператор (АО «АТС») при формировании торгового графика на 13.10.2017 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 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 3 (трех) ГТП потребления. Таким образом, величина фактического исполнения обязательств 13.10.2017 составила 61% 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>								
МПП	3 153	3 159	3 156	3 154	3 143	3 141	3 146	3 156
ТГ без учета ЦЗСП	3 153	3 159	3 156	3 154	3 143	3 141	3 146	3 156
ТГ с учетом ЦЗСП	3 114	3 120	3 138	3 135	3 124	3 122	3 127	3 137
плановая величина снижения, МВт	39	39	19	19	19	19	19	19
плановая величина снижения, % от ТГ	1.24%	1.23%	0.6%	0.6%	0.6%	0.6%	0.6%	0.6%
<b>Фактическое потребление</b>								
Фактическое потребление, МВт·ч	3 102	3 097	3 131	3 127	3 120	3 120	3 118	3 122
Фактическое снижение, МВт	51	62	25	27	23	21	28	34
Фактическое снижение от плановой величины, %	131%	159%	132%	142%	121%	111%	147%	179%
<b>Ценовые показатели <sup>1</sup></b>								
Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения потребления, руб/МВт·ч	956.05	949.65	940.77	938.72	945.13	946.35	934.87	943.46
Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора, руб/ МВт·ч	940.24	943.8	939.58	937.23	943.06	944.73	933.67	942.22
Изменение цены, руб/ МВт·ч	15.81	5.85	1.19	1.49	2.07	1.62	1.2	1.24
Изменение цены, %	1.67%	0.62%	0.13%	0.16%	0.22%	0.17%	0.13%	0.13%

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

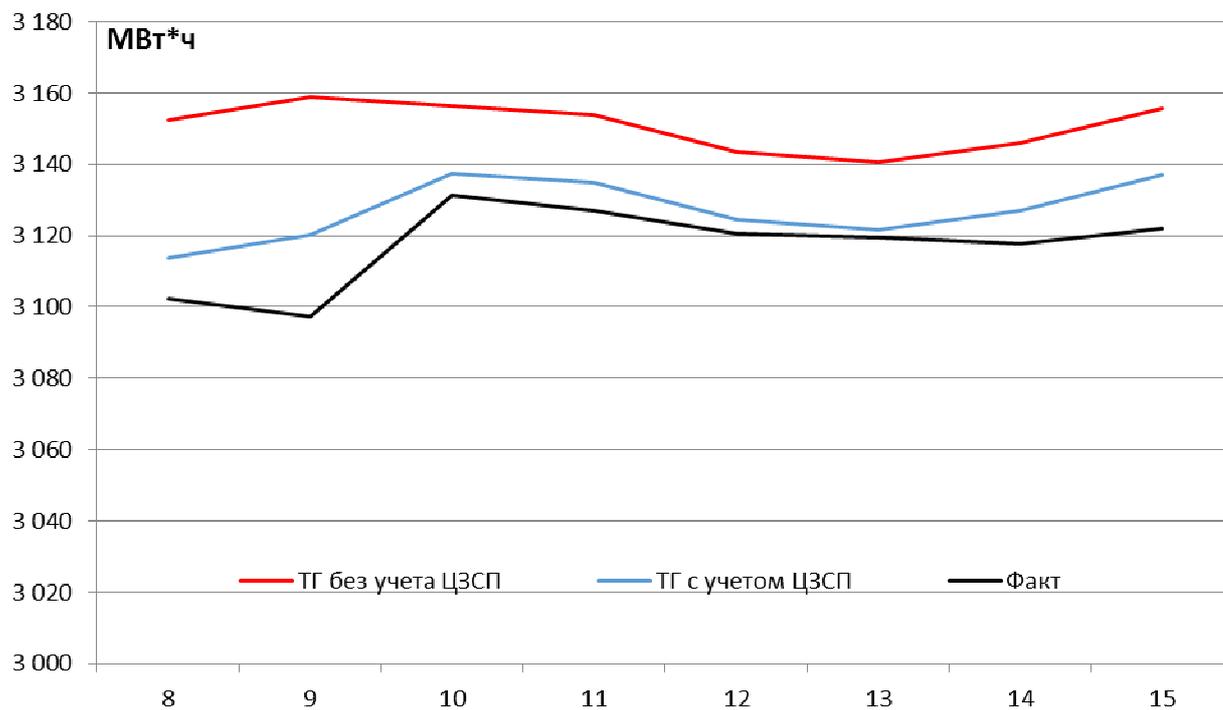


Рисунок 1 – Сводная информация по режиму работы потребителей с ЦЗСП