



**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

Информационный обзор

**Функционирование механизма
ценозависимого снижения потребления**

Ноябрь 2017 года



Москва



Общая информация

В связи с тем, что в ноябре 2017 года не осуществлялось ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии, при формировании торгового графика на 27.11.2017 было проведено тестирование покупателей с ценозависимым потреблением.

Отчет о результатах проведения тестирования покупателей с ценозависимым снижением потребления 27.11.2017

Коммерческий оператор (АО «АТС») при формировании торгового графика на 27.11.2017 в период с 10 по 17 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 27.11.2017 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	10	11	12	13	14	15	16	17
Плановые показатели								
МППП	3 164	3 152	3 151	3 155	3 162	3 174	3 161	3 155
ТГ без учета ЦЗСП	3 164	3 152	3 151	3 155	3 162	3 174	3 161	3 155
ТГ с учетом ЦЗСП	3 145	3 133	3 132	3 136	3 123	3 135	3 142	3 136
плановая величина снижения, МВт	19	19	19	19	39	39	19	19
плановая величина снижения, % от ТГ	0.6%	0.6%	0.6%	0.6%	1.23%	1.23%	0.6%	0.6%
Фактическое потребление								
Фактическое потребление, МВт·ч	3 107	3 116	3 125	3 119	3 100	3 109	3 098	3 124
Фактическое	57	36	26	36	62	65	63	31



снижение, МВт								
Фактическое снижение от плановой величины, %	300%	189%	137%	189%	159%	167%	332%	163%
Ценовые показатели ¹								
Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения потребления, руб/МВт·ч	893.37	869.02	867.39	898.37	906.02	913.79	905.43	898.2
Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора, руб/ МВт·ч	890.09	865.25	864.2	894.65	901.47	909.68	902.14	895.02
Изменение цены, руб/ МВт·ч	3.28	3.77	3.19	3.72	4.55	4.11	3.29	3.18
Изменение цены, %	0.37%	0.43%	0.37%	0.41%	0.50%	0.45%	0.36%	0.35%

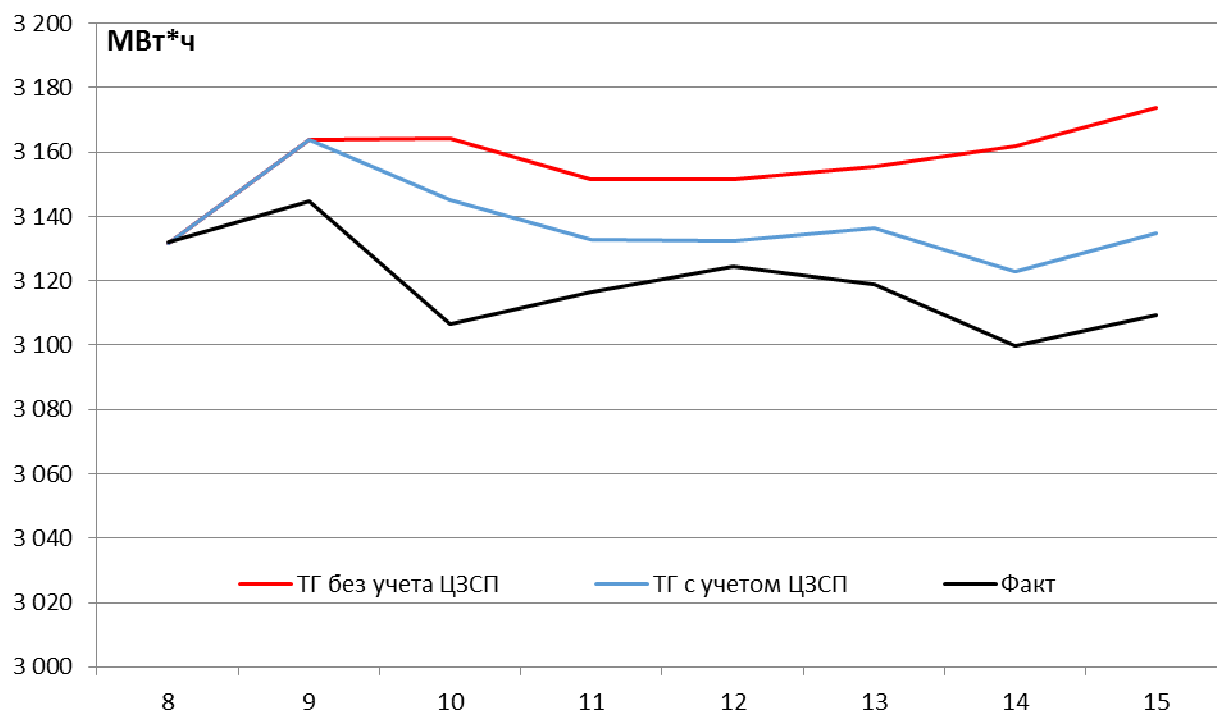


Рисунок 1 – Сводная информация по режиму работы потребителей с ЦЗСП

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