



**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

Информационный обзор

**Функционирование механизма
ценозависимого снижения потребления**

декабрь 2019 года



Москва



Общая информация

В связи с тем, что в декабре 2019 года не осуществлялось ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии, при формировании торгового графика на 25.12.2019 было проведено тестирование покупателей с ценозависимым потреблением.

Отчет о результатах привлечения к участию покупателей с ценозависимым снижением потребления 25.12.2019

Коммерческий оператор (АО «АТС») при формировании торгового графика на 25.12.2019 в период с 9 по 16 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 привлечения покупателей с ценозависимым потреблением плановый объем потребления (торговый график) был снижен на величину от 49 до 69 МВт·ч.

Фактически в указанный период 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 1 (одной) ГТП потребления. Таким образом, величина фактического исполнения обязательств по ГТП, в отношении которых была заявлена готовность к разгрузке, 25.12.2019 составила 29% 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	9	10	11	12	13	14	15	16
Плановые показатели								
МППП	407	407	407	407	407	407	407	407
ТГ без учета ЦЗСП	402	402	398	399	398	397	398	397
ТГ с учетом ЦЗСП	402	402	398	399	398	397	378	377
плановая величина снижения, МВт	0	0	0	0	0	0	20	20
плановая величина снижения, % от ТГ	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	5,03%	5,03%



Фактическое потребление								
Фактическое потребление, МВт·ч	404	402	399	397	393	370	365	367
Фактическое снижение, МВт	-2	0	-1	2	4	27	33	31
Фактическое снижение от плановой величины, %	-	-	-	-	-	-	165%	155%
Ценовые показатели ¹								
Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения потребления. руб/МВт·ч	984.11	984.62	983.86	982.58	987.87	985.54	992.19	989.55
Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора. руб/ МВт·ч	982.66	983.26	982.01	981.13	986.41	981.52	989.05	986.92
Изменение цены. руб/ МВт·ч	1.45	1.36	1.85	1.45	1.46	4.02	3.14	2.63
Изменение цены. %	0.15	0.14	0.19	0.15	0.15	0.41	0.32	0.27

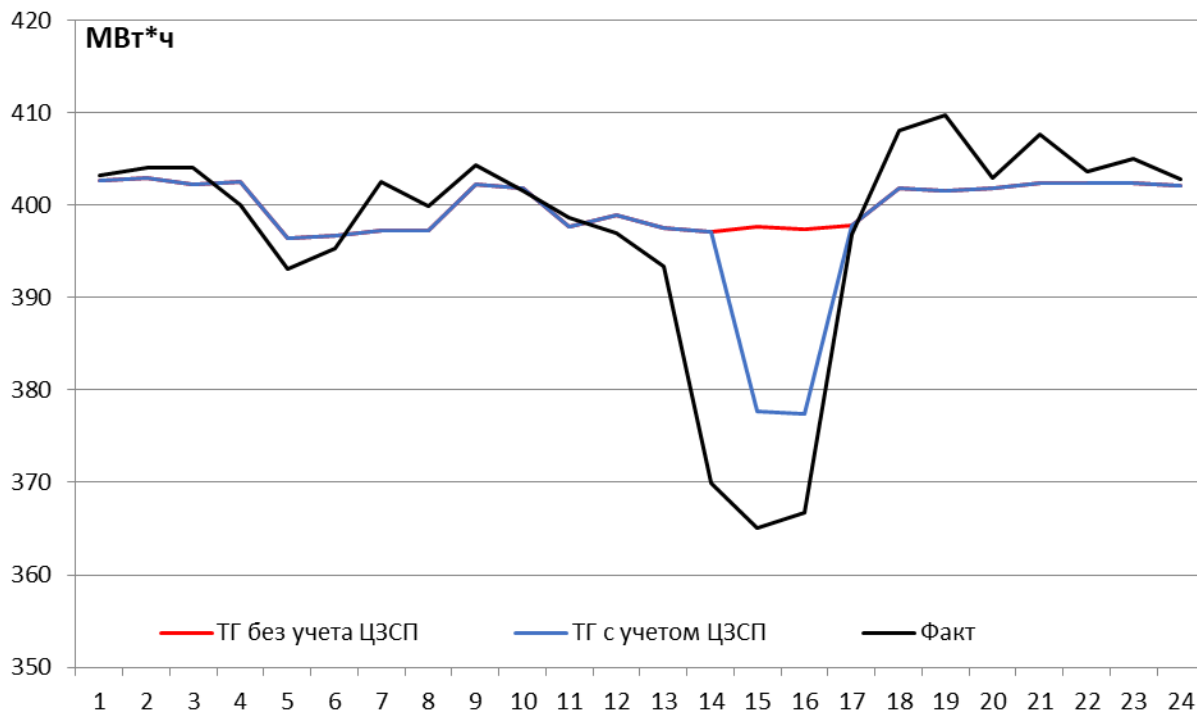


Рисунок 1 – Сводная информация по режиму работы потребителей с ЦЗСП

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