



Системный оператор Единой энергетической системы

Функционирование механизма ценозависимого снижения потребления в марте 2020 г.



**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

Информационный обзор

Функционирование механизма ценозависимого снижения потребления

март 2020 года



Москва



Общая информация

В связи с тем, что в марте 2020 года не осуществлялось ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии, при формировании торгового графика на 27.03.2020 было проведено тестирование покупателей с ценозависимым потреблением.

Отчет о результатах привлечения к участию покупателей с ценозависимым снижением потребления 27.03.2020

Коммерческий оператор (АО «АТС») при формировании торгового графика на 27.03.2020 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 5 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, 27.03.2020 составила 100% от суммарной величины планового ценозависимого снижения объема покупки электроэнергии.

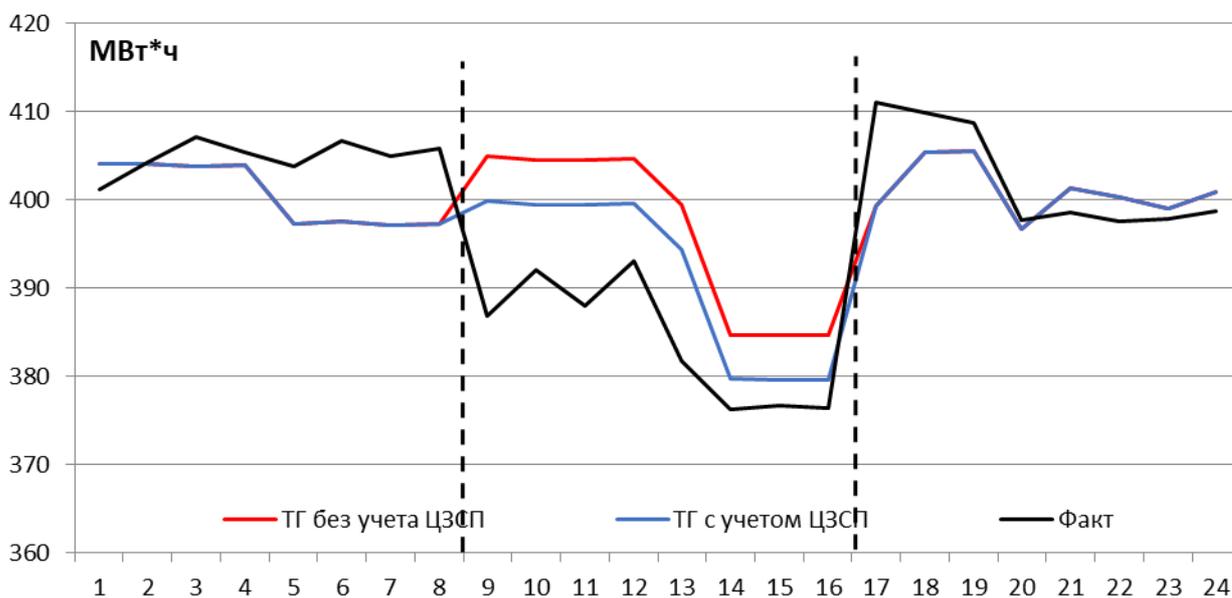
Сводная информация об объеме потребления до применения механизма ценозависимого снижения потребления и после его применения, а также суммарный фактический режим потребления по ГТП, обеспечивших необходимый уровень фактической разгрузки, приведена в таблице 1 и на рисунке 1.

Таблица 1 – сводная информация за 27.03.2020

Час	9	10	11	12	13	14	15	16
Плановые показатели								
МППП	407	407	407	407	407	407	407	407
ТГ без учета ЦЗСП	404,969	404,491	404,483	404,668	399,426	384,742	384,675	384,65
ТГ с учетом ЦЗСП	399,969	399,491	399,483	399,668	394,426	379,742	379,675	379,65
плановая величина снижения, МВт	5	5	5	5	5	5	5	5
плановая величина снижения, % от ТГ	1,23%	1,23%	1,23%	1,23%	1,23%	1,23%	1,23%	1,23%



Фактическое потребление								
Фактическое потребление, МВт·ч	386,883	392,113	387,996	393,155	381,823	376,269	376,78	376,439
Фактическое снижение, МВт	18,086	12,378	16,487	11,513	17,603	8,473	7,895	8,211
Фактическое снижение от плановой величины, %	362%	248%	330%	230%	352%	169%	158%	164%
Ценовые показатели ¹								
Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения потребления. руб/МВт·ч	1006,63	1028,73	1035,45	1031,03	1034,67	997,89	999,03	999,61
Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора. руб/ МВт·ч	1006,34	1026,43	1033,51	1028,99	1032,61	997,67	998,79	999,44
Изменение цены. руб/ МВт·ч	0,29	2,3	1,94	2,04	2,06	0,22	0,24	0,17
Изменение цены. %	0,03	0,22	0,19	0,20	0,20	0,02	0,02	0,02



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