



Системный оператор Единой энергетической системы

Функционирование механизма ценозависимого снижения потребления в феврале 2021 г.



СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ

Информационный обзор

Функционирование механизма ценозависимого снижения потребления

февраль 2021 года



Москва



Общая информация

В связи с тем, что в феврале 2021 года не осуществлялось ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии, при формировании торгового графика на 25.02.2021 было проведено тестирование покупателей с ценозависимым потреблением.

Отчет о результатах привлечения к участию покупателей с ценозависимым снижением потребления 25.02.2021

Коммерческий оператор (АО «АТС») при формировании торгового графика на 25.02.2021 в период с 6 по 13 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 4 (четырёх) ГТП потребления. Таким образом, величина фактического исполнения обязательств по ГТП, в отношении которых была заявлена готовность к разгрузке, 25.02.2021 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 25.02.2021

Час	6	7	8	9	10	11	12	13
Плановые показатели								
МППШ	6 652	6 652	6 652	6 657	6 659	6 661	6 657	6 658
ТГ без учета ЦЗСП	6 640	6 636	6 636	6 654	6 658	6 657	6 645	6 637
ТГ с учетом ЦЗСП	6 591	6 567	6 567	6 605	6 609	6 608	6 596	6 588
плановая величина снижения, МВт	49	69	69	49	49	49	49	49
плановая величина снижения, % от ТГ	0,74%	1,04%	1,04%	0,74%	0,74%	0,74%	0,74%	0,74%
Фактическое потребление								
Фактическое потребление, МВт·ч	6 536	6 510	6 480	6 551	6 545	6 549	6 528	6 519
Фактическое снижение, МВт	104	125	157	103	113	108	118	118
Фактическое снижение от плановой величины, %	212%	182%	227%	210%	231%	220%	240%	240%
Ценовые показатели ¹								
Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения потребления. руб/МВт·ч	910,95	961,94	991,74	916,53	894,09	881,59	888,45	893,39
Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора. руб/ МВт·ч	908,35	958,95	944,9	919,56	891,55	879,07	885,87	886,39
Изменение цены. руб/ МВт·ч	2,6	2,99	46,84	-3,03	2,54	2,52	2,58	7
Изменение цены. %	0,29%	0,31%	4,72%	-0	0,28%	0,29%	0,29%	0,78%

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

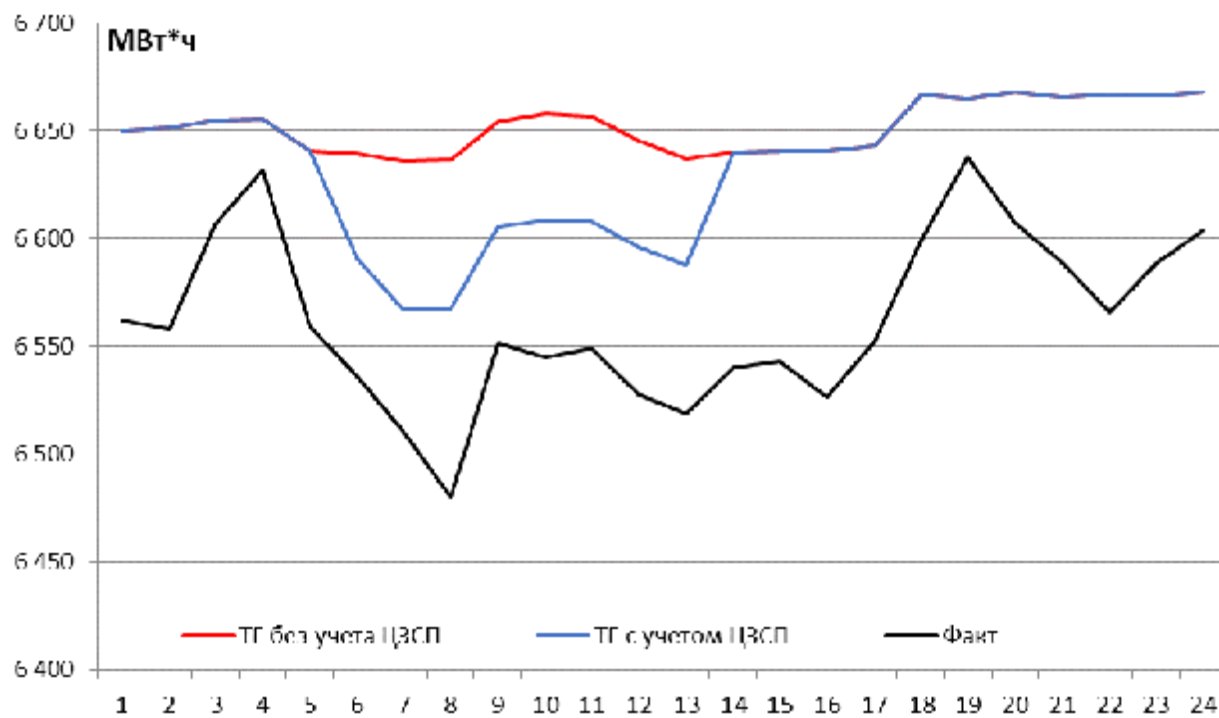


Рисунок 1 – Сводная информация по режиму работы потребителей с ЦЗСП