



Системный оператор Единой энергетической системы

Функционирование механизма ценозависимого снижения потребления в январе 2021 г.



СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ

Информационный обзор

Функционирование механизма ценозависимого снижения потребления

январь 2021 года



Москва



Общая информация

В связи с тем, что в январе 2021 года не осуществлялось ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии, при формировании торгового графика на 28.01.2021 было проведено тестирование покупателей с ценозависимым потреблением.

Отчет о результатах привлечения к участию покупателей с ценозависимым снижением потребления 28.01.2021

Коммерческий оператор (АО «АТС») при формировании торгового графика на 28.01.2021 в период с 11 по 18 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, 28.01.2021 составила 64% 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 28.01.2021

Час	11	12	13	14	15	16	17	18
Плановые показатели								
МППП	4 664	4 665	4 666	4 667	4 667	4 667	4 667	4 672
ТГ без учета ЦЗСП	4 645	4 646	4 638	4 645	4 632	4 631	4 630	4 659
ТГ с учетом ЦЗСП	4 621	4 622	4 614	4 621	4 608	4 607	4 586	4 615
плановая величина снижения, МВт	24	24	24	24	24	24	44	44
плановая величина снижения, % от ТГ	1,26%	1,06%	1,01%	1,08%	0,67%	1,10%	0,61%	1,17%



Фактическое потребление								
Фактическое потребление, МВт·ч	4 563	4 573	4 567	4 571	4 577	4 557	4 558	4 561
Фактическое снижение, МВт	82	73	71	74	55	75	72	98
Фактическое снижение от плановой величины, %	344%	305%	294%	308%	229%	312%	163%	223%
Ценовые показатели ¹								
Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения потребления. руб/МВт·ч	1076,54	1077,48	1082,96	1117,61	1139,87	1128,27	1166,38	1128,63
Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора. руб/ МВт·ч	1069,64	1071,27	1075,97	1115,71	1132,88	1122,46	1158,71	1120,15
Изменение цены. руб/ МВт·ч	6,9	6,21	6,99	1,9	6,99	5,81	7,67	8,48
Изменение цены. %	0,64%	0,58%	0,65%	0,17%	0,61%	0,51%	0,66%	0,75%

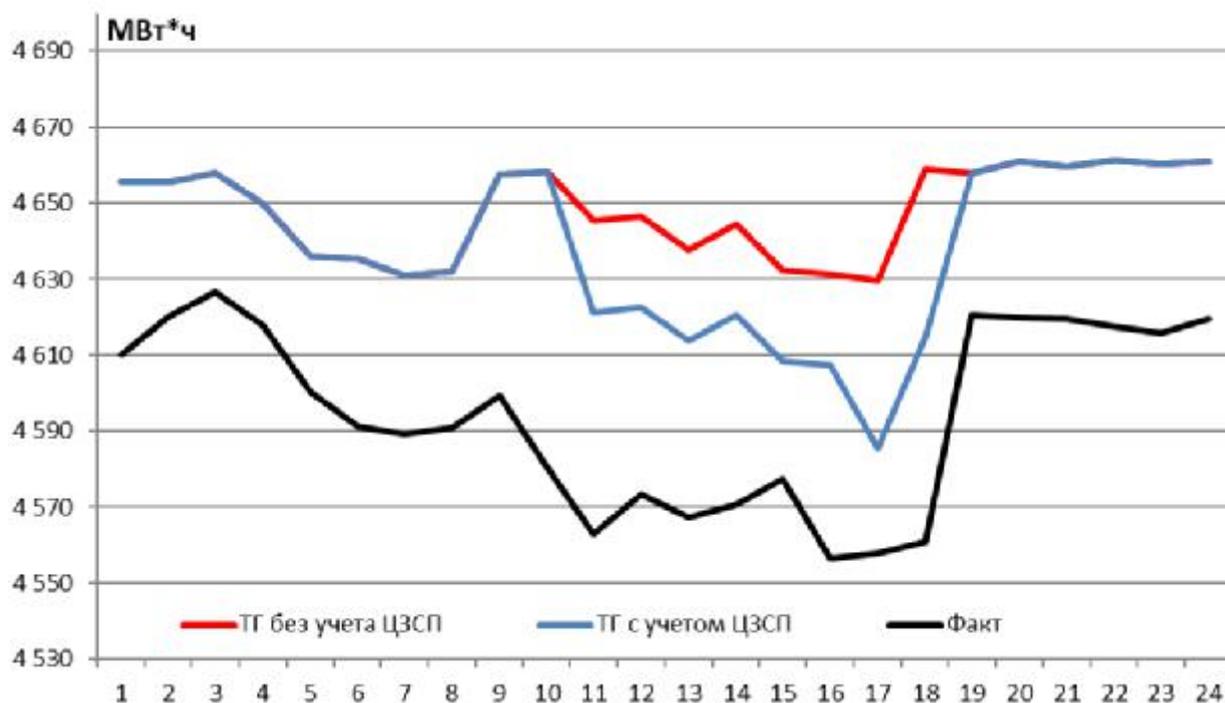


Рисунок 1 – Сводная информация по режиму работы потребителей с ЦЗСП

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