



**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

Информационный обзор

**Функционирование механизма
ценозависимого снижения потребления**

апрель 2019 года



Москва



Общая информация

В апреле 2019 года покупатели с ценозависимым потреблением привлекались к участию 16.04.2019.

Отчет о результатах привлечения к участию покупателей с ценозависимым снижением потребления 16.04.2019

Коммерческий оператор (АО «АТС») при формировании торгового графика на 16.04.2019 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 2 (двух) ГТП потребления. Таким образом, величина фактического исполнения обязательств по ГТП, в отношении которых была заявлена готовность к разгрузке, 16.04.2019 составила 36% 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	6	7	8	9	10	11	12	13
Плановые показатели								
МППП*	811	1 216	1 216	817	817	817	817	811
ТГ без учета ЦЗСП*	811	1 211	1 210	817	817	817	817	811
ТГ с учетом ЦЗСП*	806	1 186	1 185	812	812	812	812	806
плановая величина снижения*, МВт	5	25	25	5	5	5	5	5
плановая величина снижения*, % от ТГ	0,62%	2,06%	2,07%	0,61%	0,61%	0,61%	0,61%	0,62%
Фактическое потребление								
Фактическое потребление*, МВт·ч	806	1 175	1 174	807	810	809	810	802
Фактическое снижение*, МВт	5	36	37	10	7	8	7	9



Фактическое снижение от плановой величины*, %	100%	144%	148%	200%	140%	160%	140%	180%
Ценовые показатели ¹								
Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения потребления. руб/МВт·ч	1092.02	1129.65	1144.91	1129.51	1130.01	1114.16	1110.47	1106.06
Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора. руб/ МВт·ч	1087.58	1127.59	1123.1	1120.19	1120.72	1112.58	1108.4	1104.23
Изменение цены. руб/ МВт·ч	4.44	2.06	21.81	9.32	9.29	1.58	2.07	1.83
Изменение цены. %	0.41	0.18	1.90	0.83	0.82	0.14	0.19	0.17

* - с учетом количества часов привлечения к участию покупателей с ценозависимым снижением потребления.

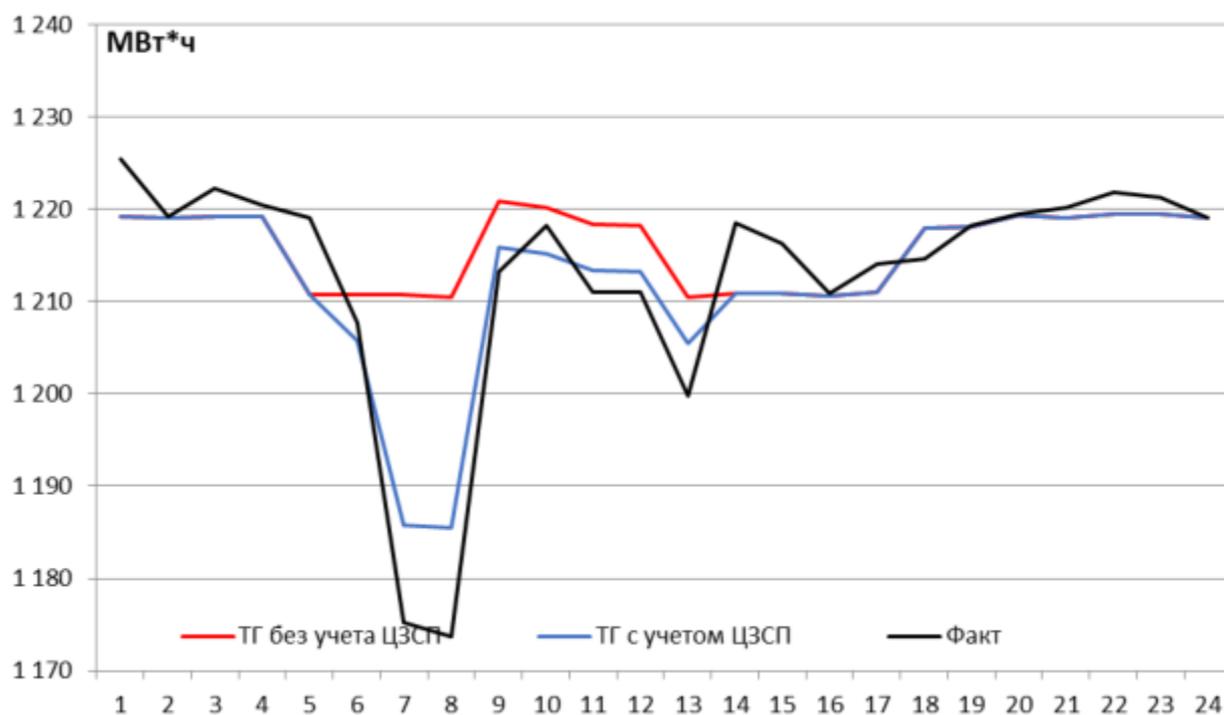


Рисунок 1 – Сводная информация по режиму работы потребителей с ЦЗСП

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