



Системный оператор Единой энергетической системы

# **Информационный обзор**

## **Функционирование механизма ценозависимого снижения потребления**



**сентябрь 2019 года**



## Общая информация

В связи с тем, что в сентябре 2019 года не осуществлялось ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии, при формировании торгового графика на 26.09.2019 было проведено тестирование покупателей с ценозависимым потреблением.

## Отчет о результатах проведения тестирования покупателей с ценозависимым снижением потребления 26.09.2019

Коммерческий оператор (АО «АТС») при формировании торгового графика на 26.09.2019 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 проведения тестирования покупателей с ценозависимым потреблением плановый объем потребления (торговый график) был снижен на величину от 49 до 69 МВт·ч.

Фактически в указанный период проведения тестирования 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, 26.09.2019 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	11	12	13	14	15	16	17	18
<b>Плановые показатели</b>								
МППП	1 244	1 244	1 244	1 244	1 244	1 244	1 244	1 244
ТГ без учета ЦЗСП	1 241	1 241	1 237	1 237	1 228	1 226	1 227	1 237
ТГ с учетом ЦЗСП	1 236	1 236	1 232	1 232	1 223	1 201	1 202	1 232



## Системный оператор Единой энергетической системы

плановая величина снижения, МВт	5	5	5	5	5	25	25	5
плановая величина снижения, % от ТГ	0,40%	0,40%	0,40%	0,40%	0,41%	2,04%	2,04%	0,40%
<b>Фактическое потребление</b>								
Фактическое потребление, МВт·ч	1 210	1 215	1 218	1 214	1 189	1 187	1 188	1 222
Фактическое снижение, МВт	31	26	20	23	39	39	39	15
Фактическое снижение от плановой величины, %	620%	520%	400%	460%	780%	156%	156%	300%
<b>Ценовые показатели <sup>1</sup></b>								
Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения потребления. руб/МВт·ч	584.65	584.37	581.46	614.76	612.7	629.52	635.27	594.82
Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора. руб/ МВт·ч	580.76	580.68	579.05	614.57	612.93	613.54	617.74	583.45
Изменение цены. руб/ МВт·ч	3.89	3.69	2.41	0.19	-0.23	15.98	17.53	11.37
Изменение цены. %	0.67	0.63	0.41	0.03	-0.04	2.54	2.76	1.91

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



# Системный оператор Единой энергетической системы

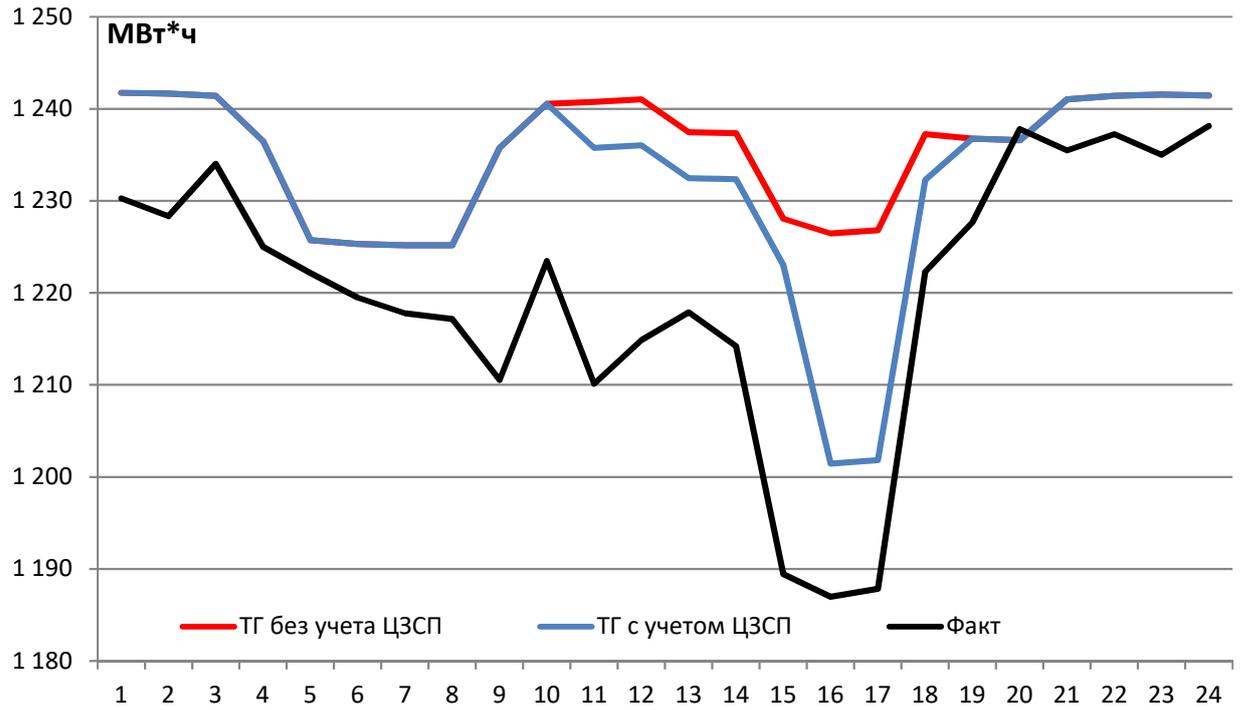


Рисунок 1 – Сводная информация по режиму работы потребителей с ЦЗСП