



**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

Информационный обзор

**Функционирование механизма
ценозависимого снижения потребления**

апрель 2017 года



Москва



При формировании торгового графика на 28.04.2017 в связи с тем, что в апреле 2017 года не осуществлялось ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии, было проведено тестирование энергопринимающих устройств покупателей с ценозависимым потреблением.

Для обеспечения тестирования покупателей с ценозависимым снижением потребления Коммерческий оператор 28.04.2017 в период с 12 по 19 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; далее - Регламент).

В период проведения тестирования покупателей с ценозависимым потреблением плановый объем потребления (торговый график) был снижен на величину от 44 до 64 МВт*ч.

Фактически в период проведения тестирования была обеспечена соответствующая требованиям Регламента разгрузка энергопринимающих устройств покупателей в 3 (трех) ГТП. Режим работы 1 (одной) ГТП не соответствовал требованиям Регламента. Таким образом, величина фактического исполнения обязательств в апреле 2017 года составила 92% 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 ГТП, обеспечивших необходимый уровень фактической разгрузки, приведена в таблице 1 и на рисунке 1.

Таблица 1

Час	12	13	14	15	16	17	18	19
Плановые показатели								
МППП	4 314	4 307	4 309	4 315	4 309	4 307	4 309	4 305
ТГ без учета ЦЗСП	4 314	4 307	4 309	4 315	4 309	4 307	4 309	4 305
ТГ с учетом ЦЗСП	4 255	4 248	4 270	4 276	4 270	4 268	4 270	4 266
величина снижения, МВт	59	59	39	39	39	39	39	39
величина снижения, % от ТГ	1.37%	1.37%	0.91%	0.90%	0.91%	0.91%	0.91%	0.91%
Фактическое потребление								
Фактическое потребление, МВт*ч	4 217	4 220	4 251	4 255	4 241	4 224	4 246	4 247
Фактическое снижение, МВт	97	88	58	60	68	83	63	58
Фактическое снижение, %	164%	149%	149%	155%	175%	213%	161%	149%

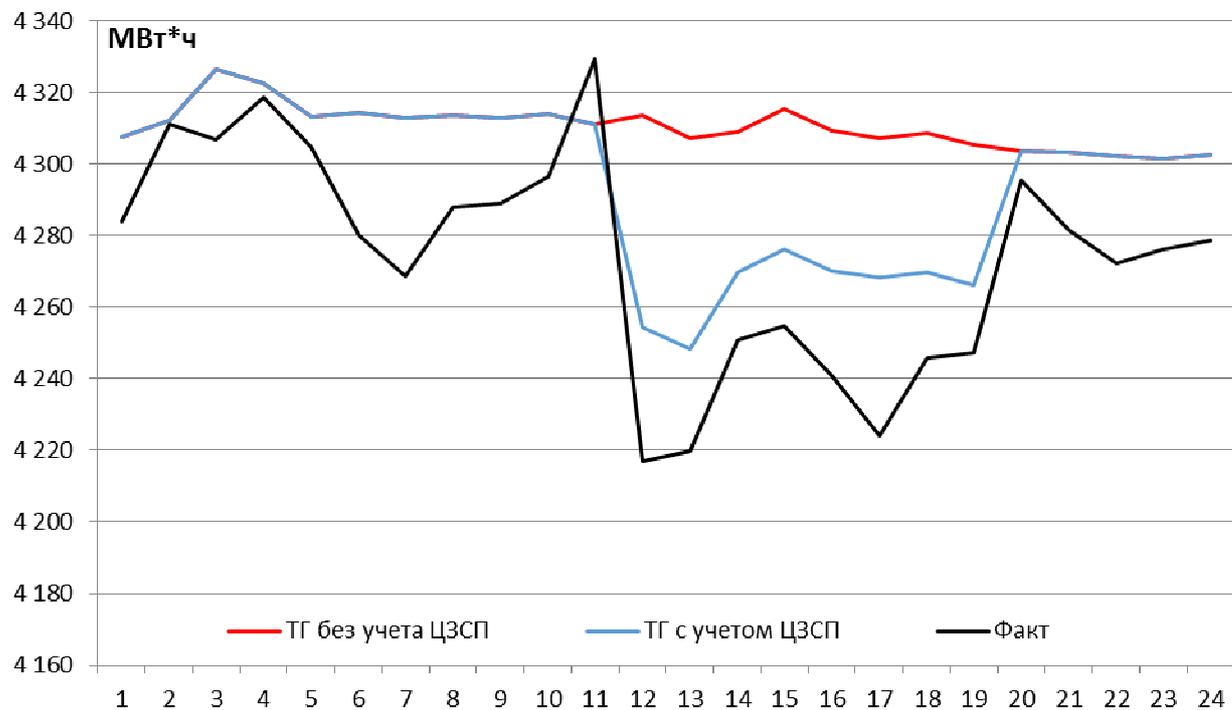


Рисунок 1 – Сводная информация по режиму работы потребителей с ЦЗСП