



**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР  
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

**Информационный обзор**

**Функционирование механизма  
ценозависимого снижения потребления**

**Январь – февраль 2017 года**



**Москва**

Функционирование механизма ценозависимого снижения потребления в январе и феврале 2017 г.

Начиная с 01.01.2017 при определении объемов покупки электроэнергии на оптовом рынке учитываются объемы покупателей с ценозависимым снижением потребления (далее – ЦЗСП).

Покупатели, привлекаемые к ЦЗСП в 2020 году и далее, в соответствии с Правилами оптового рынка определяются АО «СО ЕЭС» по результатам конкурентного отбора мощности, а привлекаемые к ЦЗСП в 2017-2019 годах – по итогам формирования перечня покупателей с ценозависимым снижением потребления.

При формировании перечня покупателей с ЦЗСП на 2017 год было отобрано 4 участника оптового рынка по 5 ГТП потребления, при этом суммарная величина ценозависимого снижения объема покупки электроэнергии составила 69 МВт×ч, а ценозависимого снижения потребления мощности (с учетом количества часов снижения) – 59 МВт.

Привлечение потребителей с ЦЗСП к разгрузке осуществляется при выполнении ряда условий, проверяемых АО «АТС» при проведении расчета РСВ.

К указанным условиям относятся:

- контроль степени востребованности предложения тепловой генерации в ценовой зоне (не менее чем на 0,8%);
- снижение средневзвешенной цены в ценовой зоне по итогам дополнительного расчета РСВ в час максимальной цены составило (не менее чем на 0,8%).

При одновременном выполнении указанных условий в качестве итогового результата расчета РСВ принимаются результаты дополнительного расчета с учетом ЦЗСП.

В январе 2017 года условий для привлечения покупателей с ЦЗСП не возникало, в связи с чем было проведено предусмотренное для таких месяцев тестирование энергопринимающих устройств покупателей с ценозависимым потреблением. Для обеспечения тестирования покупателей с ценозависимым снижением потребления АО «АТС» 25.01.2017 в период с 8 по 15 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). При осуществлении тестирования по 2 ГТП из 4 было зарегистрировано удовлетворительное участие (фактическое потребление не превысило объема торгового графика более чем на 5% от объема ЦЗСП). Сводная информация о режиме работы указанных ГТП приведена на рисунке 1.

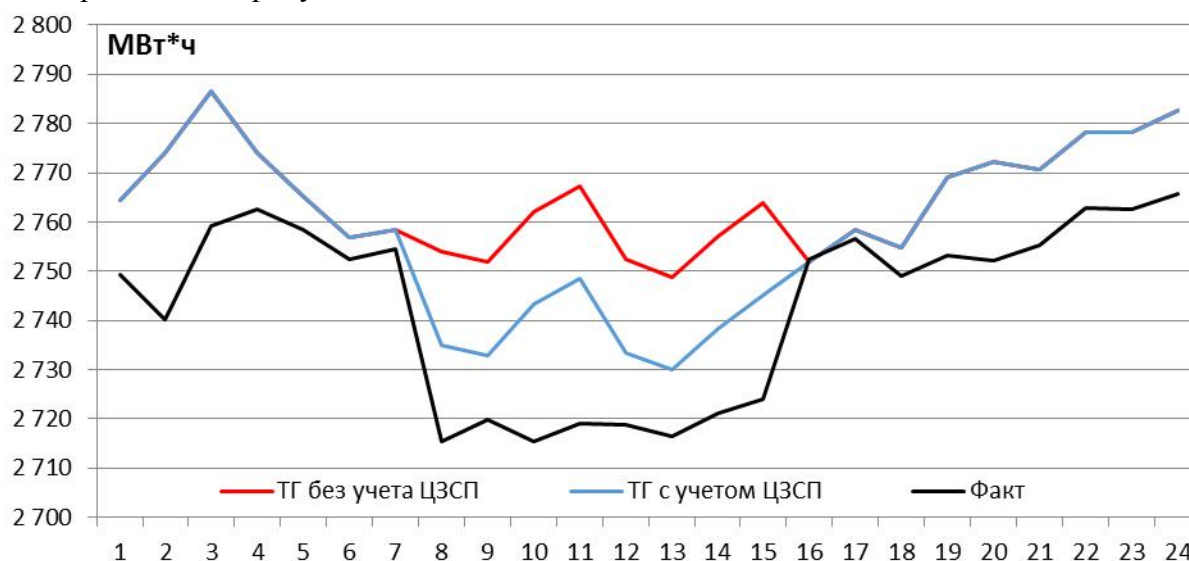


Рисунок 1 – результаты тестирования энергопринимающего оборудования покупателей с ЦЗСП в январе 2017 года



Функционирование механизма ценозависимого снижения потребления в январе и феврале 2017 г.

В феврале 2017 года покупатели с ЦЗСП привлекались к разгрузке единожды – 09 февраля 2017 года.

09 февраля 2017 года степень востребованности предложения тепловой генерации по ценовой зоне составила 0,8363, а максимальное снижение средневзвешенной цены во второй ценовой зоне по итогам дополнительного расчета РСВ составило 3,6%. Снижение планового объема потребления (торгового графика) в период с 13 по 20 час включительно составило от 44 до 64 МВт\*ч.

В ходе фактической разгрузки требования по допустимому отклонению от торгового графика были выполнены покупателями в отношении 2 ГТП из 4. Сводная информация о режиме работы указанных ГТП приведена на рисунке 2.

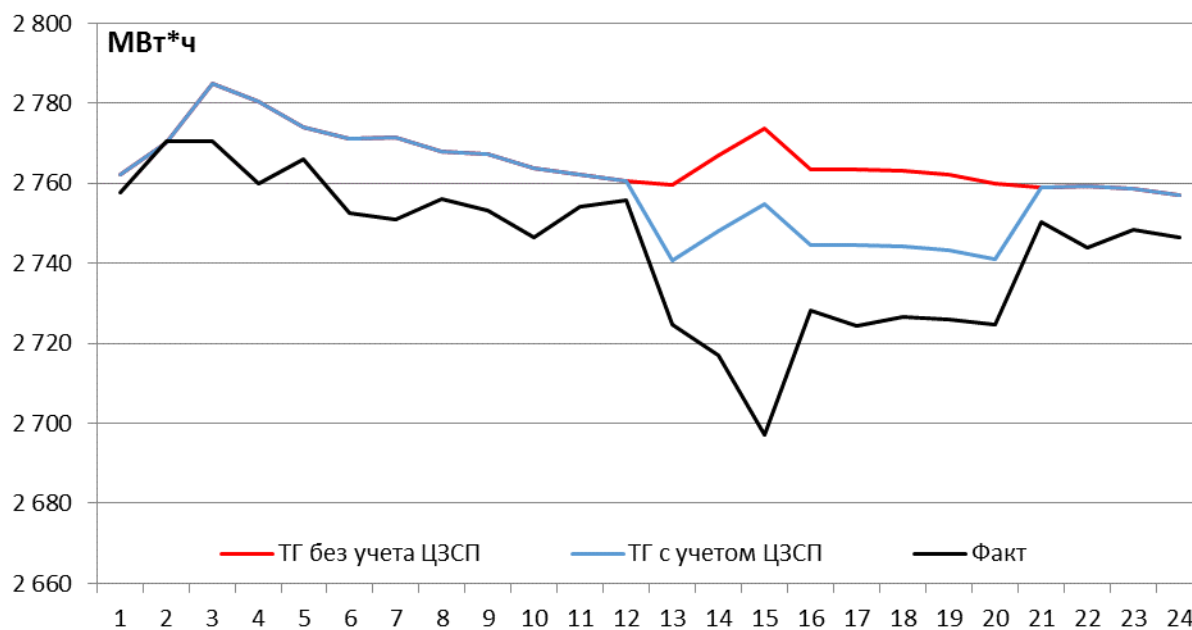


Рисунок 2 – результаты разгрузки покупателей с ЦЗСП 09.02.2017

### О технологии управления спросом

Экономическое управление спросом (англ. – Demand Response) подразумевает добровольное снижение энергопотребления конечным потребителем при определенных экономических сигналах рынка электроэнергии с получением экономической выгоды за осуществление такого снижения потребления.

Управление спросом обеспечивает экономическую эффективность работы энергосистемы в пиковые часы, позволяя избежать привлечения менее неэффективных генерирующих объектов для покрытия спроса на электроэнергию. При этом относительно небольшое снижение потребления может привести к существенному снижению цены на электроэнергию.

Начиная с 2010 г., Demand Response активно развивается на рынках электроэнергии и получил возможность конкурировать с производством электроэнергии. Программы управления спросом внедряются в США, Евросоюзе, Австралии, Новой Зеландии, Китае и других странах.

Механизм ценозависимого потребления впервые включен в состав инструментов регулирования спроса и предложения в ЕЭС России в 2016 г. после выхода постановления Правительства РФ от 20.07.2016 г. № 699 «О внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности». Постановление

**Функционирование механизма ценозависимого снижения потребления в январе и феврале 2017 г.**

регламентирует порядок участия потребителей электроэнергии и мощности в регулировании спроса и предложения в ЕЭС России путем снижения потребления электроэнергии в пиковые часы нагрузки, а также устанавливает количественные параметры ценозависимого потребления в ЕЭС и вводит финансово-экономическую модель, определяющую экономические выгоды и ответственность за неисполнение обязательств субъекта, участвующего в программе.

Ценозависимое потребление было впервые включено в процедуры конкурентного отбора мощности (КОМ) на 2020 год, проведенного в сентябре 2016 года. Для работы на рынке в качестве покупателя с ценозависимым потреблением в 2017–2019 гг. предусмотрено проведение отбора покупателей без участия в КОМ.