



## **Информационный обзор**

### **Функционирование механизма ценозависимого снижения потребления**

**июнь 2017 года**



## Общая информация

В июне 2017 года покупатели с ценозависимым потреблением привлекались к участию один раз – 13.06.2017.

## Отчет о результатах привлечения к участию покупателей с ценозависимым снижением потребления 13.06.2017

Таблица 1

| Час   | 12     | 13     | 14     | 15     | 16     | 17     | 18     | 19     |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| <b>Плановые показатели</b>  |        |        |        |        |        |        |        |        |
| МПП   | 1 172  | 1 171  | 1 172  | 1 173  | 1 171  | 1 172  | 1 174  | 1 173  |
| ТГ без учета ЦЗСП   | 1 172  | 1 171  | 1 172  | 1 173  | 1 171  | 1 172  | 1 174  | 1 173  |
| ТГ с учетом ЦЗСП  | 1 167  | 1 166  | 1 167  | 1 168  | 1 166  | 1 147  | 1 149  | 1 168  |
| плановая величина снижения, МВт   | 5      | 5      | 5      | 5      | 5      | 25     | 25     | 5      |
| плановая величина снижения, % от ТГ   | 0.64%  | 0.64%  | 0.64%  | 0.64%  | 0.64%  | 2.13%  | 2.13%  | 0.64%  |
| <b>Фактическое потребление</b>  |        |        |        |        |        |        |        |        |
| Фактическое потребление, МВт·ч  | 1 170  | 1 164  | 1 164  | 1 155  | 1 158  | 1 138  | 1 137  | 1 170  |
| Фактическое снижение, МВт   | 6      | 8      | 7      | 12     | 12     | 34     | 37     | 7      |
| Фактическое снижение от плановой величины, %  | 120%   | 160%   | 140%   | 240%   | 240%   | 136%   | 148%   | 140%   |
| <b>Ценовые показатели <sup>1</sup></b>  |        |        |        |        |        |        |        |        |
| Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения потребления, руб/МВт·ч | 915,53 | 920,50 | 910,98 | 918,82 | 939,83 | 984,46 | 970,24 | 926,20 |

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

|   |        |        |        |        |        |        |        |        |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| <b>Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора, руб/ МВт·ч</b> | 910,56 | 916,27 | 910,31 | 918,08 | 938,23 | 974,00 | 959,27 | 925,57 |
| <b>Изменение цены, руб/ МВт·ч</b>                                       | 4.97   | 4.23   | 0.67   | 0.74   | 1.6    | 10.46  | 10.97  | 0.63   |
| <b>Изменение цены, %</b>  | 0.54%  | 0.46%  | 0.07%  | 0.08%  | 0.17%  | 1.06%  | 1.13%  | 0.07%  |

Коммерческий оператор (АО «АТС») при формировании торгового графика на 13.06.2017 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).

В период привлечения покупателей с ценозависимым потреблением плановый объем потребления (торговый график) был снижен на величину от 44 до 64 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 13.06.2017 составила 39% 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.

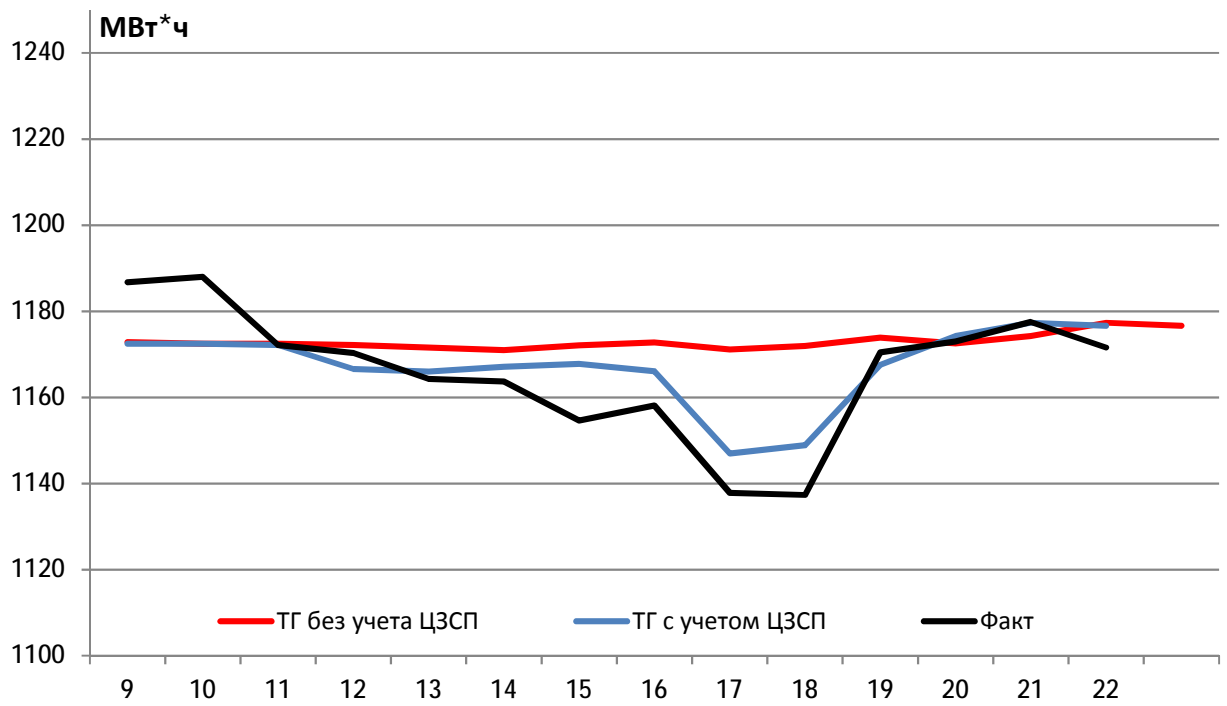


Рисунок 1 – Сводная информация по режиму работы потребителей с ЦЗСП