



**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР  
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

**Информационный обзор**

**Функционирование механизма  
ценозависимого снижения потребления**

**июнь 2019 года**



**Москва**



## Общая информация

В июне 2019 года покупатели с ценозависимым потреблением привлекались к участию трижды – 20.06.2019, 25.06.2019 и 28.06.2019.

### **Отчет о результатах привлечения к участию покупателей с ценозависимым снижением потребления 20.06.2019, 25.06.2019 и 28.08.2019**

Коммерческий оператор (АО «АТС») при формировании торгового графика на 20.06.2019 в период с 7 по 14 час включительно, на 25.06.2019 в период с 8 по 15 час включительно и на 28.06.2019 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).

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 20.06.2019, в 3 (трех) ГТП потребления 25.06.2019 и в 2 (двух) ГТП потребления 28.06.2019. Таким образом, величина фактического исполнения обязательств по ГТП, в отношении которых была заявлена готовность к разгрузке, 20.06.2019 и 28.06.2019 составила 36% и 25.06.2019 составила 56.5% 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, 2, 3 и на рисунке 1, 2, 3.



Таблица 1 – сводная информация за 20.06.2019

Час	7	8	9	10	11	12	13	14
<b>Плановые показатели</b>								
МППП	1 221	1 221	1 221	1 227	1 229	1 230	1 231	1 233
ТГ без учета ЦЗСП	1 211	1 211	1 212	1 219	1 220	1 222	1 222	1 223
ТГ с учетом ЦЗСП	1 206	1 186	1 187	1 214	1 215	1 217	1 217	1 218
плановая величина снижения, МВт	5	25	25	5	5	5	5	5
плановая величина снижения, % от ТГ	0,41%	2,06%	2,06%	0,41%	0,41%	0,41%	0,41%	0,41%
<b>Фактическое потребление</b>								
Фактическое потребление, МВт·ч	1 207	1 176	1 178	1 205	1 206	1 205	1 192	1 188
Фактическое снижение, МВт	4	35	34	13	14	16	30	36
Фактическое снижение от плановой величины, %	80%	140%	136%	260%	280%	320%	600%	720%
<b>Ценовые показатели <sup>1</sup></b>								
Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения потребления. руб/МВт·ч	1144.82	1194.06	1190.32	1144.44	1190.79	1192.58	1121.46	1111.31
Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора. руб/ МВт·ч	1141.14	1145.33	1143.11	1144.26	1145.22	1146.07	1119.96	1110.04
Изменение цены. руб/ МВт·ч	3.68	48.73	47.21	0.18	45.57	46.51	1.5	1.27
Изменение цены. %	0.32	4.08	3.97	0.02	3.83	3.90	0.13	0.11

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

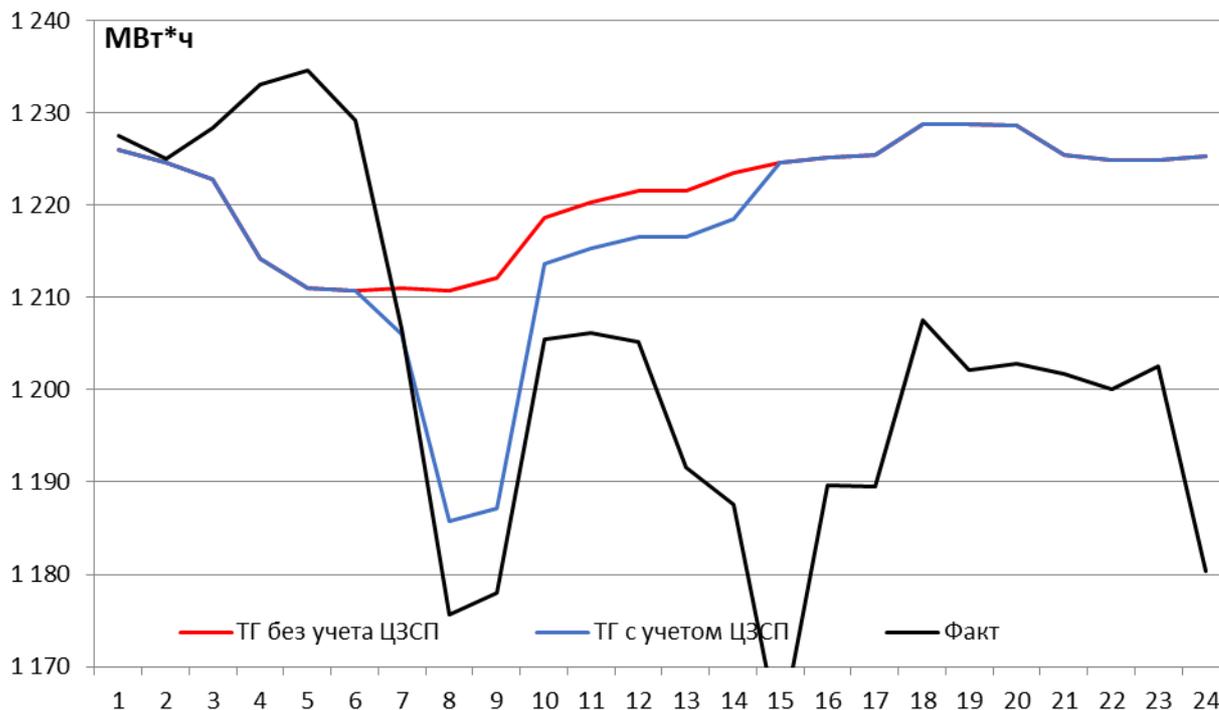


Рисунок 1 – Сводная информация по режиму работы потребителей с ЦЗСП за 20.06.2019

**Таблица 2 – сводная информация за 25.06.2019**

Час	8	9	10	11	12	13	14	15
<b>Плановые показатели</b>								
МПП	3 231	3 231	3 231	3 231	3 237	3 239	3 240	3 242
ТГ без учета ЦЗСП	3 222	3 223	3 223	3 222	3 227	3 230	3 232	3 233
ТГ с учетом ЦЗСП	3 203	3 184	3 184	3 203	3 208	3 211	3 213	3 214
плановая величина снижения, МВт	19	39	39	19	19	19	19	19
плановая величина снижения, % от ТГ	0,59%	1,21%	1,21%	0,59%	0,59%	0,59%	0,59%	0,59%
<b>Фактическое потребление</b>								
Фактическое потребление, МВт·ч	3 144	3 115	3 120	3 147	3 163	3 143	3 164	3 124
Фактическое снижение, МВт	78	108	103	75	65	87	68	109
Фактическое снижение от плановой величины, %	411%	277%	264%	395%	342%	458%	358%	574%



Ценовые показатели <sup>2</sup>								
Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения потребления. руб/МВт·ч	1084.77	1083.74	1098.36	1069.19	1067.51	1068.15	1044.05	1068.86
Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора. руб/ МВт·ч	1070.66	1071.18	1084.88	1067.23	1065.32	1066.2	1039.57	1064.38
Изменение цены. руб/ МВт·ч	14.11	12.56	13.48	1.96	2.19	1.95	4.48	4.48
Изменение цены. %	1.30	1.16	1.23	0.18	0.21	0.18	0.43	0.42

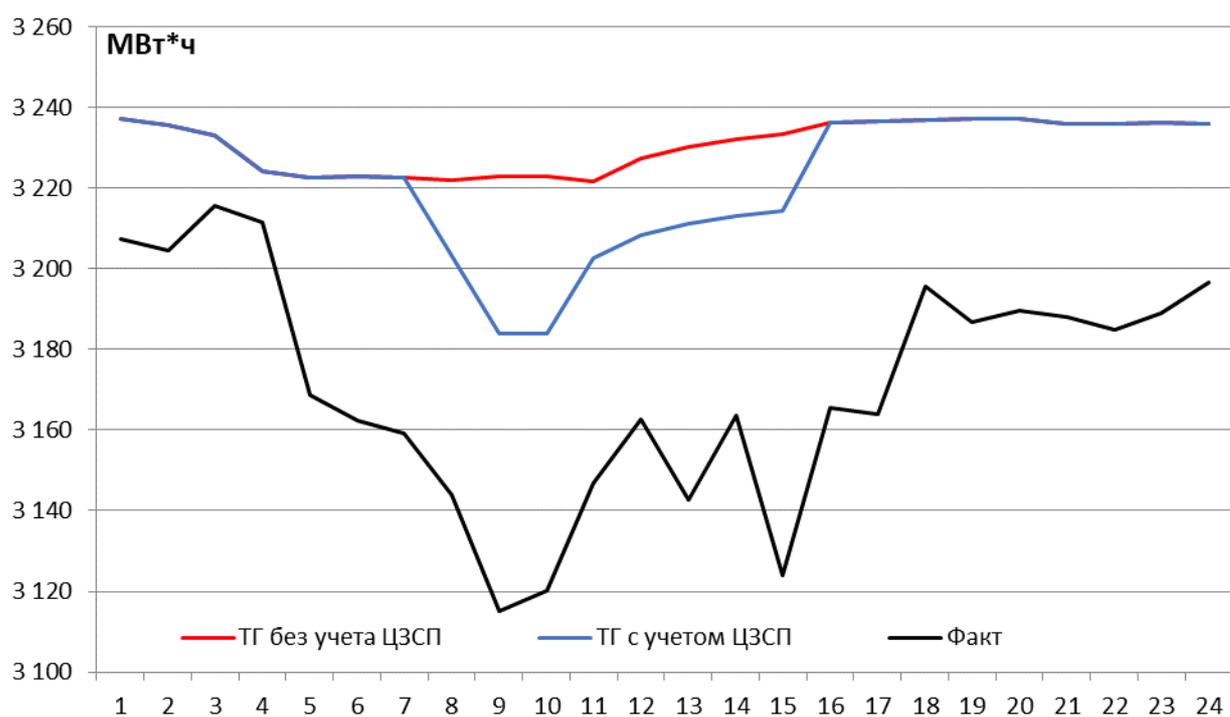


Рисунок 2 – Сводная информация по режиму работы потребителей с ЦЗСП за 25.06.2019

<sup>2</sup> Указаны ценовые показатели для второй ценовой зоны, по данным официального сайта АО «АТС»



Таблица 3 – сводная информация за 28.06.2019

Час	8	9	10	11	12	13	14	15
<b>Плановые показатели</b>								
МППП	1 220	1 220	1 226	1 227	1 229	1 231	1 232	1 233
ТГ без учета ЦЗСП	1 214	1 214	1 220	1 222	1 223	1 225	1 227	1 227
ТГ с учетом ЦЗСП	1 209	1 189	1 195	1 217	1 218	1 220	1 222	1 222
плановая величина снижения, МВт	5	25	25	5	5	5	5	5
плановая величина снижения, % от ТГ	0,41%	2,06%	2,05%	0,41%	0,41%	0,41%	0,41%	0,41%
<b>Фактическое потребление</b>								
Фактическое потребление, МВт·ч	1 206	1 174	1 179	1 212	1 217	1 214	1 215	1 186
Фактическое снижение, МВт	8	41	41	10	7	11	12	41
Фактическое снижение от плановой величины, %	160%	164%	14%	200%	140%	220%	240%	820%
<b>Ценовые показатели<sup>3</sup></b>								
Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения потребления, руб/МВт·ч	1062.74	1069.77	1102.56	1069.14	1068.47	1068.04	1067.92	1067.68
Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора, руб/ МВт·ч	1059.64	1068.04	1069.04	1068.76	1068.21	1067.64	1066.62	1066.27
Изменение цены, руб/ МВт·ч	3.1	1.73	33.52	0.38	0.26	0.4	1.3	1.41
Изменение цены, %	0.29	0.16	3.04	0.04	0.02	0.04	0.12	0.13

<sup>3</sup> Указаны ценовые показатели для второй ценовой зоны, по данным официального сайта АО «АТС»

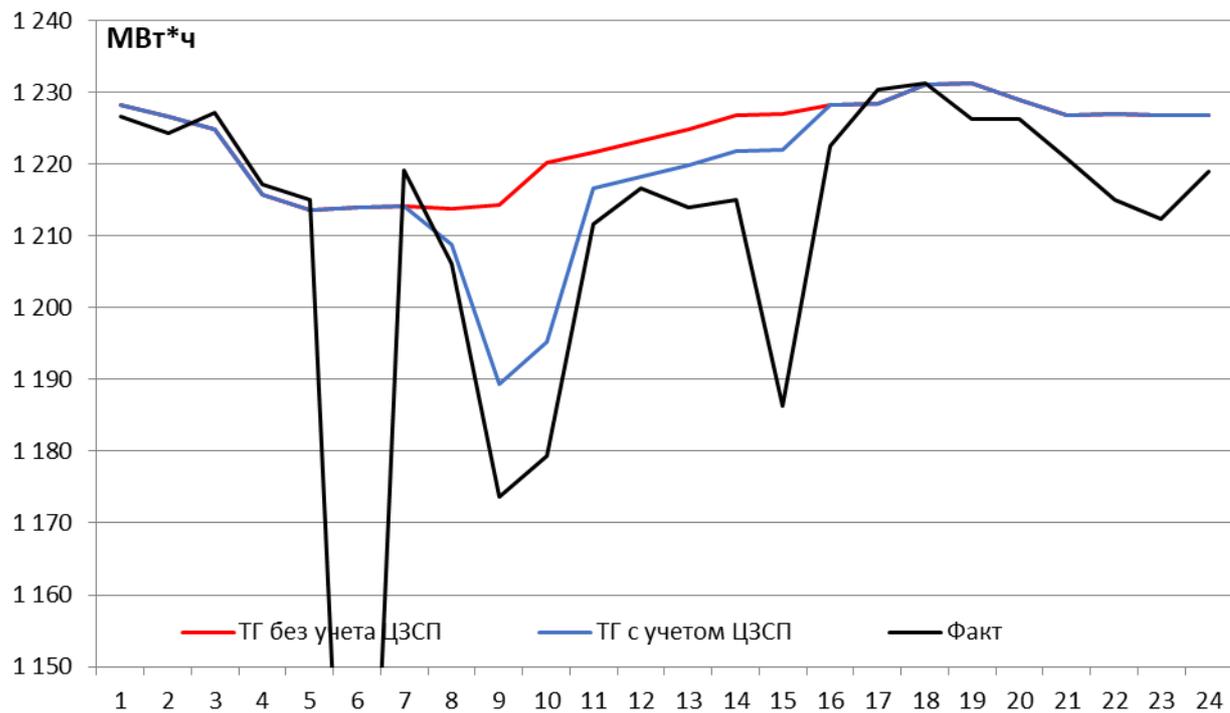


Рисунок 3 – Сводная информация по режиму работы потребителей с ЦЗСП за 28.06.2019