



**СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ**

Информационный обзор

**Функционирование механизма
ценозависимого снижения потребления**

январь 2020 года



Москва



| Фактическое потребление | | | | | | | | |
|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Фактическое потребление, МВт·ч | 384,584 | 385,51 | 386,647 | 385,687 | 384,579 | 382,791 | 385,931 | 378,513 |
| Фактическое снижение, МВт | 17,198 | 14,531 | 14,083 | 14,385 | 15,964 | 18,56 | 14,418 | 21,159 |
| Фактическое снижение от плановой величины, % | 344% | 291% | 282% | 288% | 319% | 371% | 288% | 423% |
| Ценовые показатели ¹ | | | | | | | | |
| Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения потребления. руб/МВт·ч | 1042,35 | 1040,61 | 1040,6 | 1042,73 | 1047,82 | 1055,89 | 1051,59 | 1044,21 |
| Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора. руб/ МВт·ч | 1041,73 | 1040 | 1040 | 1042,13 | 1047,15 | 1054,82 | 1049,98 | 1042,93 |
| Изменение цены. руб/ МВт·ч | 0,62 | 0,61 | 0,6 | 0,6 | 0,67 | 1,07 | 1,61 | 1,28 |
| Изменение цены. % | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,10 | 0,15 | 0,12 |

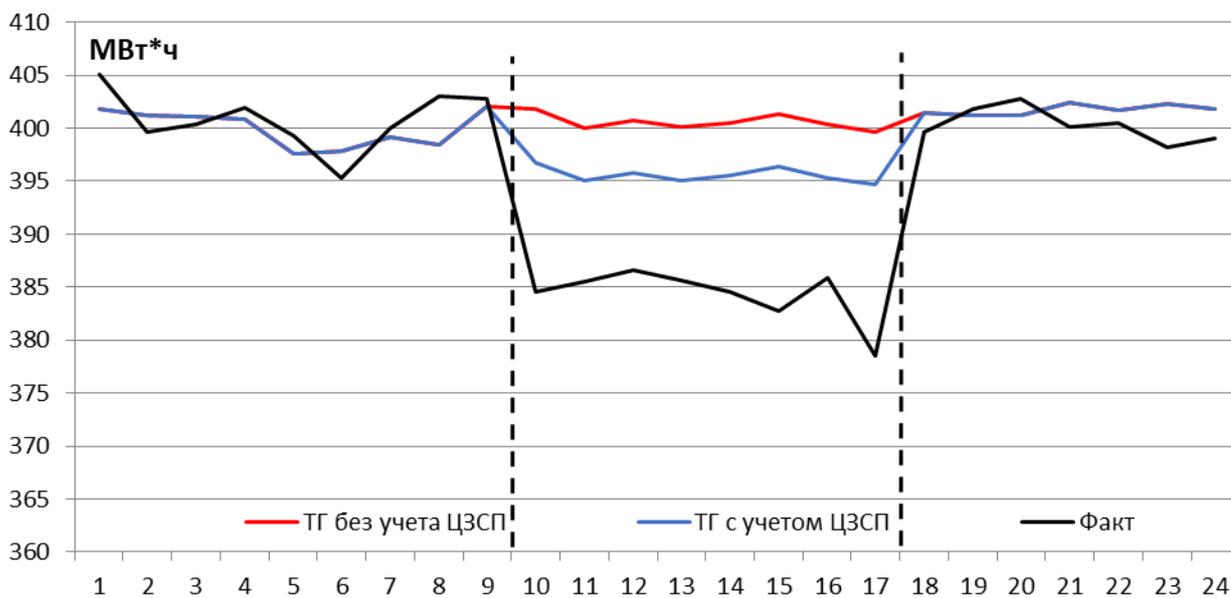


Рисунок 1 09.01.2020

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



Таблица 2 – сводная информация за 10.01.2020

| Час | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Плановые показатели | | | | | | | | |
| МППП | 407 | 407 | 407 | 407 | 407 | 407 | 407 | 407 |
| ТГ без учета ЦЗСП | 398,26 | 397,207 | 400,913 | 399,717 | 399,594 | 398,169 | 402,765 | 402,629 |
| ТГ с учетом ЦЗСП | 393,26 | 392,207 | 395,913 | 394,717 | 394,594 | 393,169 | 397,765 | 397,629 |
| плановая величина снижения, МВт | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| плановая величина снижения, % от ТГ | 1,23% | 1,23% | 1,23% | 1,23% | 1,23% | 1,23% | 1,23% | 1,23% |
| Фактическое потребление | | | | | | | | |
| Фактическое потребление, МВт·ч | 387,635 | 386,207 | 386,581 | 386,11 | 387,992 | 385,515 | 390,171 | 391,651 |
| Фактическое снижение, МВт | 10,625 | 11 | 14,332 | 13,607 | 11,602 | 12,654 | 12,594 | 10,978 |
| Фактическое снижение от плановой величины, % | 213% | 220% | 287% | 272% | 232% | 253% | 252% | 220% |
| Ценовые показатели ² | | | | | | | | |
| Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения потребления. руб/МВт·ч | 1065,61 | 1070,84 | 1095,77 | 1112,77 | 1106,93 | 1094,68 | 1071,97 | 1074,02 |
| Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора. руб/ МВт·ч | 1061,61 | 1070,6 | 1095,06 | 1111,26 | 1105,16 | 1074,71 | 1062,02 | 1073,25 |
| Изменение цены. руб/ МВт·ч | 4 | 0,24 | 0,71 | 1,51 | 1,77 | 19,97 | 9,95 | 0,77 |
| Изменение цены. % | 0,38 | 0,02 | 0,06 | 0,14 | 0,16 | 1,82 | 0,93 | 0,07 |

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

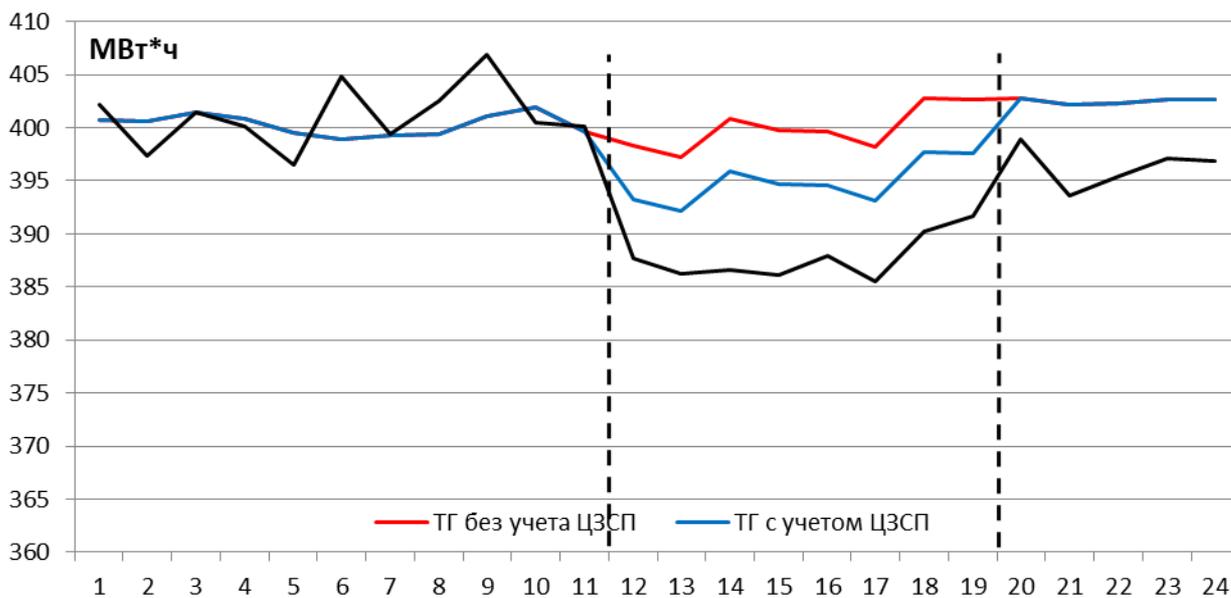


Рисунок 2 10.01.2020

Таблица 3 – сводная информация за 13.01.2020

| Час | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
|--|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Плановые показатели | | | | | | | | |
| МПП | 407 | 407 | 407 | 407 | 407 | 407 | 407 | 407 |
| ТГ без учета ЦЗСП | 397,7 | 401,424 | 401,257 | 397,571 | 397,375 | 397,343 | 374,182 | 374,047 |
| ТГ с учетом ЦЗСП | 392,7 | 396,424 | 396,257 | 392,571 | 392,375 | 392,343 | 369,182 | 369,047 |
| плановая величина снижения, МВт | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| плановая величина снижения, % от ТГ | 1,23% | 1,23% | 1,23% | 1,23% | 1,23% | 1,23% | 1,23% | 1,23% |
| Фактическое потребление | | | | | | | | |
| Фактическое потребление, МВт*ч | 383,259 | 386,43 | 387,521 | 387,556 | 384,995 | 387,629 | 364,52 | 366,145 |
| Фактическое снижение, МВт | 14,441 | 14,994 | 13,736 | 10,015 | 12,38 | 9,714 | 9,662 | 7,902 |
| Фактическое снижение от плановой величины, % | 289% | 300% | 275% | 200% | 248% | 194% | 193% | 158% |



| Ценовые показатели ³ | | | | | | | | |
|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения потребления. руб/МВт·ч | 1024,53 | 1020,05 | 1020,15 | 1014,75 | 1013,24 | 1011,77 | 1018,84 | 1023,54 |
| Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора. руб/ МВт·ч | 1023,53 | 1019,45 | 1019,77 | 1014,14 | 1012,48 | 1010,55 | 1017,88 | 1023,02 |
| Изменение цены. руб/ МВт·ч | 1 | 0,6 | 0,38 | 0,61 | 0,76 | 1,22 | 0,96 | 0,52 |
| Изменение цены. % | 0,10 | 0,06 | 0,04 | 0,06 | 0,08 | 0,12 | 0,09 | 0,05 |

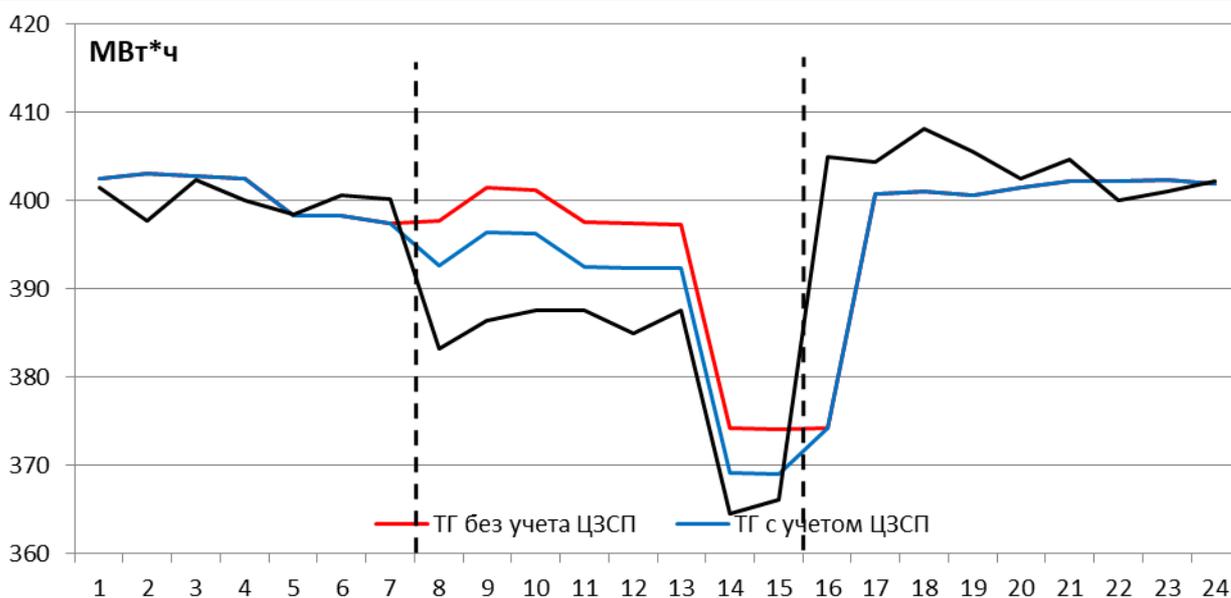


Рисунок 3 13.01.2020

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



Таблица 4 – сводная информация за 14.01.2020

| Час | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Плановые показатели | | | | | | | | |
| МППП | 407 | 407 | 407 | 407 | 407 | 407 | 407 | 407 |
| ТГ без учета ЦЗСП | 402,11 | 397,658 | 397,989 | 397,997 | 400,102 | 399,981 | 399,946 | 400,199 |
| ТГ с учетом ЦЗСП | 397,11 | 392,658 | 392,989 | 392,997 | 395,102 | 394,981 | 394,946 | 395,199 |
| плановая величина снижения, МВт | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| плановая величина снижения, % от ТГ | 1,23% | 1,23% | 1,23% | 1,23% | 1,23% | 1,23% | 1,23% | 1,23% |
| Фактическое потребление | | | | | | | | |
| Фактическое потребление, МВт·ч | 391,322 | 386,689 | 387,573 | 387,188 | 383,601 | 380,268 | 378,924 | 388,358 |
| Фактическое снижение, МВт | 10,788 | 10,969 | 10,416 | 10,809 | 16,501 | 19,713 | 21,022 | 11,841 |
| Фактическое снижение от плановой величины, % | 216% | 220% | 208% | 216% | 330% | 394% | 420% | 237% |
| Ценовые показатели ⁴ | | | | | | | | |
| Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения потребления. руб/МВт·ч | 966,35 | 962,18 | 963,48 | 965,63 | 969,22 | 973,56 | 972,36 | 968,7 |
| Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора. руб/ МВт·ч | 964,6 | 960,17 | 962,01 | 964,79 | 968,75 | 972,94 | 971,86 | 968,32 |
| Изменение цены. руб/ МВт·ч | 1,75 | 2,01 | 1,47 | 0,84 | 0,47 | 0,62 | 0,5 | 0,38 |
| Изменение цены. % | 0,18 | 0,21 | 0,15 | 0,09 | 0,05 | 0,06 | 0,05 | 0,04 |

⁴ Указаны ценовые показатели для второй ценовой зоны, по данным официального сайта АО «АТС»

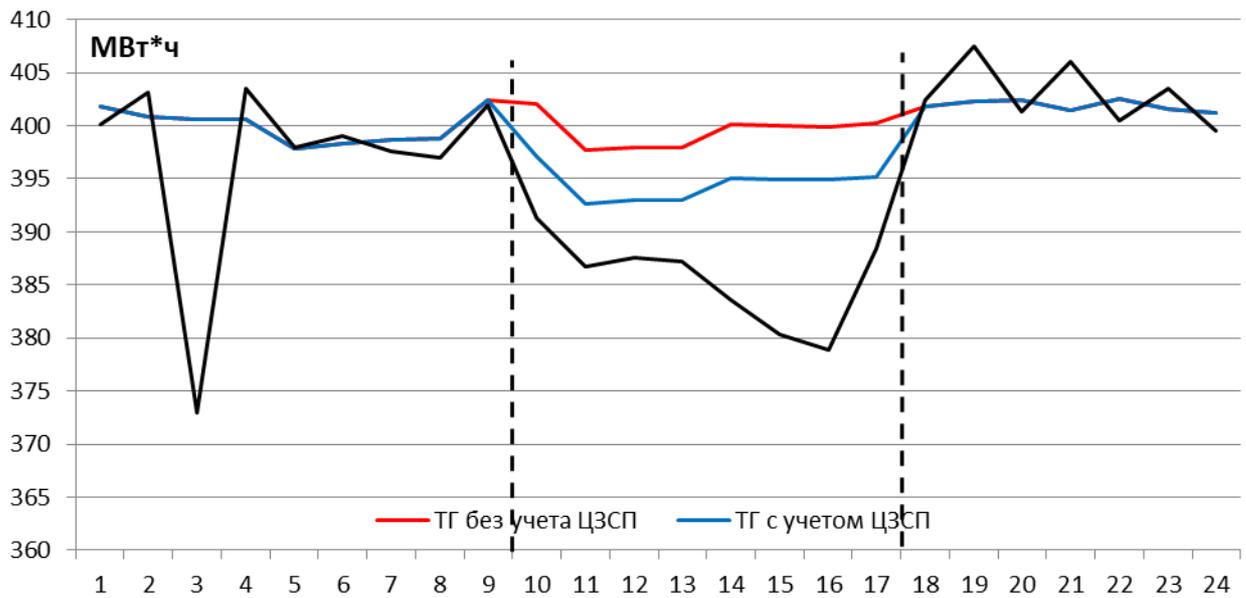


Рисунок 4 14.01.2020

Таблица 5 – сводная информация за 15.01.2020

| Час | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
|--|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Плановые показатели | | | | | | | | |
| МПП | 407 | 407 | 407 | 407 | 407 | 407 | 407 | 407 |
| ТГ без учета ЦЗСП | 401,826 | 397,965 | 398,118 | 397,934 | 399,896 | 400,085 | 400,331 | 398,936 |
| ТГ с учетом ЦЗСП | 396,826 | 392,965 | 393,118 | 392,934 | 394,896 | 395,085 | 395,331 | 393,936 |
| плановая величина снижения, МВт | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| плановая величина снижения, % от ТГ | 1,23% | 1,23% | 1,23% | 1,23% | 1,23% | 1,23% | 1,23% | 1,23% |
| Фактическое потребление | | | | | | | | |
| Фактическое потребление, МВт·ч | 389,231 | 388,673 | 388,401 | 387,495 | 381,894 | 382,095 | 382,471 | 389,687 |
| Фактическое снижение, МВт | 12,595 | 9,292 | 9,717 | 10,439 | 18,002 | 17,99 | 17,86 | 9,249 |
| Фактическое снижение от плановой величины, % | 252% | 186% | 194% | 209% | 360% | 360% | 357% | 085% |



| Ценовые показатели ⁵ | | | | | | | | |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Средневзвешенная цена без применения ценозависимого снижения потребления. руб/МВт·ч | 971,46 | 970,37 | 971,75 | 975,02 | 981,85 | 991,87 | 983,75 | 976,76 |
| Средневзвешенная цена по итогам конкурентного отбора. руб/ МВт·ч | 970,46 | 969,29 | 970,15 | 973,45 | 978,53 | 987,89 | 981,51 | 975,58 |
| Изменение цены. руб/ МВт·ч | 1 | 1,08 | 1,6 | 1,57 | 3,32 | 3,98 | 2,24 | 1,18 |
| Изменение цены. % | 0,10 | 0,11 | 0,16 | 0,16 | 0,34 | 0,40 | 0,23 | 0,12 |

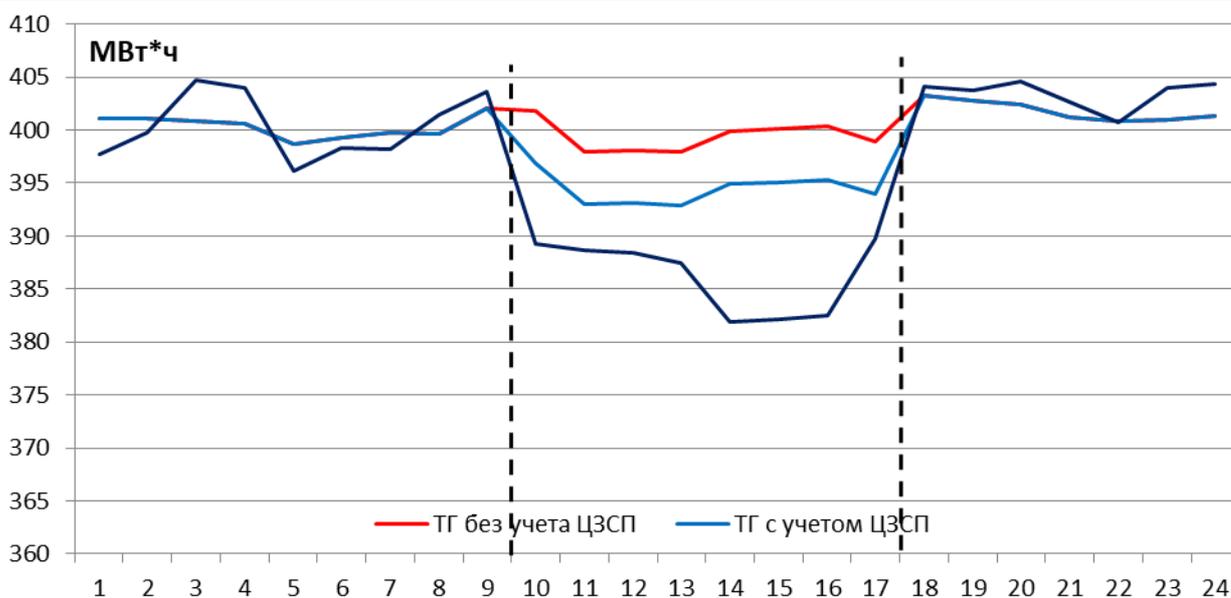


Рисунок 5 15.01.2020

⁵ Указаны ценовые показатели для второй ценовой зоны, по данным официального сайта АО «АТС»