



Субъекты Российской Федерации, на территории которых:

- По результатам отбора ДПМ ВИЭ планируется ввод объектов ВИЭ
- Введены в эксплуатацию объекты ДПМ ВИЭ
- Введены в эксплуатацию объекты ДПМ ВИЭ и в 2021 году отдавались команды на разгрузку



Информация о фактическом режиме работы объектов ДПМ ВИЭ в октябре 2021 года

Солнечные электростанции

| Энергосистема | Установленная мощность ¹ , МВт | Выработка, тыс. кВтч | | Максимальное значение отклонения | | | | | | Максимальная разница между суточными максимумами в месяце ⁴ , МВт | | Ограничения на выдачу мощности в сеть по команде СО | | | | | | | |
|----------------------------------|---|----------------------|----------------|--|-------------------|---|-------------------|-------------------------------|------------|--|------------|---|------------|------------------------|-------------------|------------------------|-------------------|----------|----------|
| | | | | фактической нагрузки от плановой на конец часа, МВт ² | | среднечасового фактического значения от планового, МВт ³ | | Количество часов ⁵ | | | | Максимальное ограничение ⁶ , МВт | | | | | | | |
| | | | | в период с начала года | в отчетном месяце | в период с начала года | в отчетном месяце | | | | | | | в период с начала года | в отчетном месяце | в период с начала года | в отчетном месяце | | |
| ЕЭС России, в т.ч. | 1 482,7 | 1 746 688 | 145 400 | 332,9 | 30% | 223,4 | 22% | 305,7 | 28% | 192,2 | 19% | 674,3 | 67% | 674,3 | 67% | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ОЭС Сибири, в т.ч. | 300,2 | 340 357 | 28 470 | 138,1 | 58% | 69,0 | 33% | 108,8 | 46% | 61,8 | 29% | 157,8 | 71% | 125,8 | 62% | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Забайкальский край | 30,0 | 34 974 | 2 830 | 22,1 | 83% | 18,2 | 78% | 19,7 | 82% | 17,6 | 76% | 23,9 | 99% | 22,8 | 89% | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Омская область | 30,0 | 32 110 | 2 369 | 21,3 | 81% | 20,5 | 87% | 20,5 | 79% | 17,3 | 75% | 25,6 | 100% | 23,3 | 97% | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Республика Алтай | 120,0 | 142 040 | 11 112 | 76,5 | 76% | 44,5 | 48% | 70,3 | 70% | 40,1 | 43% | 88,4 | 84% | 81,4 | 87% | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Республика Бурятия | 115,0 | 125 404 | 11 712 | 55,2 | 58% | 40,9 | 48% | 52,7 | 54% | 40,7 | 49% | 73,0 | 75% | 71,1 | 86% | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Республика Хакасия | 5,2 | 5 829 | 448 | 3,9 | 97% | 2,7 | 76% | 3,8 | 95% | 2,7 | 76% | 4,3 | 100% | 4,0 | 94% | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ОЭС Средней Волги, в т.ч. | 145,0 | 175 564 | 13 582 | 79,4 | 67% | 62,2 | 55% | 68,0 | 61% | 61,6 | 56% | 114,9 | 90% | 99,7 | 87% | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Самарская область | 75,0 | 91 239 | 6 601 | 62,6 | 91% | 55,0 | 80% | 50,6 | 82% | 50,6 | 82% | 62,5 | 94% | 61,6 | 92% | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Саратовская область | 70,0 | 84 325 | 6 980 | 40,3 | 75% | 28,2 | 51% | 39,9 | 75% | 27,8 | 51% | 59,1 | 96% | 48,8 | 88% | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ОЭС Урала, в т.ч. | 414,0 | 512 417 | 34 409 | 156,4 | 76% | 116,9 | 37% | 159,2 | 80% | 109,7 | 35% | 300,0 | 85% | 275,4 | 87% | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Оренбургская область | 330,0 | 415 167 | 28 235 | 148,5 | 51% | 97,0 | 38% | 147,3 | 51% | 91,4 | 36% | 242,6 | 86% | 213,7 | 85% | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Республика Башкортостан | 84,0 | 97 250 | 6 175 | 48,4 | 69% | 33,1 | 53% | 45,1 | 67% | 23,4 | 38% | 61,6 | 93% | 61,6 | 93% | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ОЭС Юга, в т.ч. | 623,5 | 718 350 | 68 939 | 229,5 | 48% | 134,5 | 28% | 192,8 | 40% | 121,6 | 26% | 371,2 | 76% | 279,3 | 58% | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Астраханская область | 285,0 | 349 783 | 32 109 | 145,0 | 62% | 99,0 | 46% | 135,8 | 58% | 96,1 | 45% | 202,1 | 84% | 176,3 | 79% | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Волгоградская область | 120,0 | 121 550 | 13 898 | 56,2 | 65% | 40,5 | 45% | 44,1 | 54% | 38,9 | 43% | 82,3 | 93% | 78,2 | 78% | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Республика Калмыкия | 118,5 | 128 541 | 13 598 | 71,6 | 79% | 45,9 | 47% | 68,5 | 76% | 46,0 | 47% | 80,3 | 88% | 75,6 | 78% | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Ставропольский край | 100,0 | 118 475 | 9 334 | 71,5 | 81% | 71,5 | 81% | 61,3 | 77% | 53,9 | 70% | 85,3 | 100% | 75,6 | 92% | 0 | 0 | 0 | 0 |

Ветровые электростанции

| Энергосистема | Установленная мощность ¹ , МВт | Выработка, тыс. кВтч | | Максимальное значение отклонения | | | | | | Максимальная разница между суточными максимумами в месяце ⁴ , МВт | | Ограничения на выдачу мощности в сеть по команде СО | | | | | | | |
|----------------------------------|---|----------------------|----------------|--|-------------------|---|-------------------|-------------------------------|------------|--|------------|---|-------------|------------------------|-------------------|------------------------|-------------------|--------------|----------|
| | | | | фактической нагрузки от плановой на конец часа, МВт ² | | среднечасового фактического значения от планового, МВт ³ | | Количество часов ⁵ | | | | Максимальное ограничение ⁶ , МВт | | | | | | | |
| | | | | в период с начала года | в отчетном месяце | в период с начала года | в отчетном месяце | | | | | | | в период с начала года | в отчетном месяце | в период с начала года | в отчетном месяце | | |
| ЕЭС России, в т.ч. | 1 398,9 | 2 447 209 | 416 935 | 523,3 | 42% | 326,5 | 26% | 404,6 | 32% | 340,2 | 27% | 1131,6 | 90% | 1121,5 | 90% | 56 | 0 | 475,0 | 0 |
| ОЭС Средней Волги, в т.ч. | 85,4 | 169 270 | 19 009 | 78,8 | 93% | 64,4 | 75% | 66,5 | 80% | 62,0 | 73% | 85,6 | 100% | 81,9 | 96% | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Ульяновская область | 85,4 | 169 270 | 19 009 | 78,8 | 93% | 64,4 | 75% | 66,5 | 80% | 62,0 | 73% | 85,6 | 100% | 81,9 | 96% | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ОЭС Юга, в т.ч. | 1 313,5 | 2 277 939 | 397 926 | 516,5 | 43% | 322,3 | 26% | 419,0 | 35% | 335,7 | 27% | 1133,7 | 91% | 1133,7 | 91% | 56 | 0 | 475,0 | 0 |
| Республика Адыгея (Адыгея) | 150,0 | 267 034 | 40 846 | 154,7 | 103% | 83,8 | 56% | 153,3 | 102% | 78,4 | 52% | 150,9 | 97% | 143,2 | 92% | 8 | 0 | 136,6 | 0 |
| Республика Калмыкия | 216,6 | 481 897 | 55 639 | 180,5 | 85% | 144,1 | 68% | 174,4 | 82% | 118,8 | 56% | 190,9 | 95% | 190,9 | 95% | 25 | 0 | 84,6 | 0 |
| Ростовская область | 556,9 | 969 387 | 156 882 | 297,9 | 56% | 202,7 | 39% | 283,4 | 54% | 185,8 | 36% | 461,5 | 90% | 450,0 | 88% | 35 | 0 | 163,2 | 0 |
| Ставропольский край | 390,0 | 559 621 | 144 559 | 224,6 | 84% | 204,8 | 53% | 206,4 | 77% | 153,0 | 39% | 371,8 | 97% | 359,0 | 92% | 7 | 0 | 158,7 | 0 |

Примечание:

- установленная мощность солнечных и ветровых электростанций, поставка мощности которых осуществляется по ДПМ ВИЭ, зарегистрированная в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования (Приложение №19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) в Реестре предельных объемов поставки мощности на 01.10.2021;
- абсолютное максимальное отклонение фактической нагрузки по данным СОТИАССО на конец часового интервала от значения, заданного диспетчерским графиком. Относительное значение отклонения определено исходя из максимального значения, заданного диспетчерским графиком в соответствующем месяце (для периода с начала года - в месяце с абсолютным максимальным отклонением);
- абсолютное максимальное отклонение фактических объемов, сформированных по данным коммерческого учета, представленных АО "АТС" в соответствии с Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощности (Приложение №11 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), от плановых объемов выработки, соответствующих диспетчерскому графику. Относительное значение отклонения определено исходя из максимального объема выработки в соответствующем месяце (для периода с начала года - в месяце с абсолютным максимальным отклонением);
- максимальное отклонение суточных максимумов в месяце по данным СОТИАССО на конец часового интервала. Относительное значение отклонения определено исходя из максимального суточного максимума в соответствующем месяце (для периода с начала года - в месяце с максимальным отклонением);
- число часов, в которых диспетчером Системного оператора отдавались команды на разгрузку электростанций по режиму работы энергосистемы;
- максимальное ограничение по командам диспетчера Системного оператора, соответствующее максимальной разнице фактической нагрузки по данным СОТИАССО на момент отдачи команды и заданной текущей и последующими командами величинами ограничений нагрузки.