



Июль 2022

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 2022 году отдавались команды на разгрузку



**Информация о фактическом режиме работы объектов ДПМ ВИЭ в июле 2022 года**

**Солнечные электростанции\***

Энергосистема	Установленная мощность <sup>1</sup> , МВт	Выработка, тыс. кВтч		Максимальное значение отклонения						Максимальная разница между суточными максимумами в месяце <sup>4</sup> , МВт		Ограничения на выдачу мощности в сеть по команде СО							
		в период с начала года	в отчетном месяце	фактической нагрузки от плановой на конец часа, МВт <sup>2</sup>		среднечасового фактического значения от планового, МВт <sup>3</sup>		в период с начала года	в отчетном месяце	в период с начала года	в отчетном месяце	в период с начала года	в отчетном месяце	Максимальное ограничение <sup>6</sup> , 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				
<b>ЕЭС России, в т.ч.</b>	<b>1 788,3</b>	<b>1 347 609</b>	<b>267 251</b>	<b>454,6</b>	<b>51%</b>	<b>361,6</b>	<b>29%</b>	<b>430,2</b>	<b>49%</b>	<b>339,8</b>	<b>27%</b>	<b>796,9</b>	<b>68%</b>	<b>440,1</b>	<b>38%</b>	<b>15</b>	<b>0</b>	<b>29</b>	<b>0</b>
<b>ОЭС Сибири, в т.ч.</b>	<b>400,2</b>	<b>290 801</b>	<b>53 549</b>	<b>157,8</b>	<b>58%</b>	<b>157,8</b>	<b>58%</b>	<b>116,0</b>	<b>43%</b>	<b>108,5</b>	<b>40%</b>	<b>171,6</b>	<b>72%</b>	<b>107,8</b>	<b>39%</b>	<b>10</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>
Забайкальский край	100,0	52 911	14 104	93,4	120%	93,4	120%	59,7	77%	59,7	77%	55,1	58%	55,1	58%	0	0	0	0
Омская область	60,0	44 167	5 367	29,9	64%	20,8	67%	27,7	68%	16,9	55%	44,4	91%	21,4	63%	0	0	0	0
Республика Алтай	120,0	95 316	17 607	73,4	71%	56,0	57%	72,1	70%	52,4	54%	84,9	86%	76,0	76%	0	0	0	0
Республика Бурятия	115,0	94 501	15 727	81,7	90%	81,7	90%	76,7	87%	76,7	87%	69,7	74%	59,9	68%	10	0	1	0
Республика Хакасия	5,2	3 907	744	4,1	99%	4,0	96%	4,0	96%	4,0	94%	4,0	93%	2,5	57%	0	0	0	0
<b>ОЭС Средней Волги, в т.ч.</b>	<b>180,0</b>	<b>125 579</b>	<b>27 730</b>	<b>85,1</b>	<b>66%</b>	<b>73,5</b>	<b>50%</b>	<b>70,1</b>	<b>54%</b>	<b>60,0</b>	<b>41%</b>	<b>116,3</b>	<b>91%</b>	<b>89,4</b>	<b>60%</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Самарская область	75,0	58 088	11 933	54,1	72%	46,3	62%	44,1	62%	40,4	61%	65,7	97%	32,4	48%	0	0	0	0
Саратовская область	105,0	67 491	15 797	56,1	68%	56,1	68%	57,1	70%	57,1	70%	64,2	76%	64,2	76%	0	0	0	0
<b>ОЭС Урала, в т.ч.</b>	<b>454,0</b>	<b>359 929</b>	<b>70 875</b>	<b>182,5</b>	<b>47%</b>	<b>144,4</b>	<b>42%</b>	<b>181,9</b>	<b>47%</b>	<b>144,8</b>	<b>43%</b>	<b>291,0</b>	<b>75%</b>	<b>185,9</b>	<b>53%</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Оренбургская область	370,0	296 796	57 221	162,2	67%	138,8	50%	158,8	50%	129,3	47%	227,9	73%	167,1	57%	0	0	0	0
Республика Башкортостан	84,0	63 134	13 655	41,2	58%	30,9	47%	30,2	45%	24,5	38%	62,1	83%	34,4	50%	0	0	0	0
<b>ОЭС Юга, в т.ч.</b>	<b>754,1</b>	<b>571 299</b>	<b>115 098</b>	<b>271,5</b>	<b>47%</b>	<b>233,4</b>	<b>40%</b>	<b>232,4</b>	<b>46%</b>	<b>216,7</b>	<b>38%</b>	<b>473,7</b>	<b>88%</b>	<b>260,7</b>	<b>46%</b>	<b>5</b>	<b>0</b>	<b>28</b>	<b>0</b>
Астраханская область	285,0	234 776	44 670	172,9	74%	134,9	62%	166,0	72%	126,1	59%	224,0	95%	78,1	38%	0	0	0	0
Волгоградская область	120,0	102 021	18 775	79,9	79%	79,9	79%	54,1	51%	41,1	42%	102,3	91%	48,3	48%	0	0	0	0
Республика Калмыкия	234,1	147 438	33 911	137,3	74%	137,3	74%	136,9	74%	136,9	74%	139,0	93%	125,4	68%	5	0	21	0
Ставропольский край	100,0	82 964	15 673	81,1	81%	68,7	72%	63,1	79%	63,1	79%	79,8	94%	79,8	94%	0	0	0	0

**Ветровые электростанции\***

Энергосистема	Установленная мощность <sup>1</sup> , МВт	Выработка, тыс. кВтч		Максимальное значение отклонения						Максимальная разница между суточными максимумами в месяце <sup>4</sup> , МВт		Ограничения на выдачу мощности в сеть по команде СО							
		в период с начала года	в отчетном месяце	фактической нагрузки от плановой на конец часа, МВт <sup>2</sup>		среднечасового фактического значения от планового, МВт <sup>3</sup>		в период с начала года	в отчетном месяце	в период с начала года	в отчетном месяце	в период с начала года	в отчетном месяце	Максимальное ограничение <sup>6</sup> , 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				
<b>ЕЭС России, в т.ч.</b>	<b>1 937,7</b>	<b>3 043 364</b>	<b>265 352</b>	<b>797,9</b>	<b>50%</b>	<b>554,0</b>	<b>47%</b>	<b>767,5</b>	<b>50%</b>	<b>458,2</b>	<b>39%</b>	<b>1586,7</b>	<b>91%</b>	<b>893,7</b>	<b>83%</b>	<b>25</b>	<b>0</b>	<b>279</b>	<b>0</b>
<b>ОЭС Средней Волги, в т.ч.</b>	<b>85,4</b>	<b>107 756</b>	<b>9 247</b>	<b>84,5</b>	<b>99%</b>	<b>79,5</b>	<b>96%</b>	<b>73,0</b>	<b>85%</b>	<b>66,4</b>	<b>84%</b>	<b>85,4</b>	<b>99%</b>	<b>73,6</b>	<b>97%</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Ульяновская область	85,4	107 756	9 247	84,5	99%	79,5	96%	73,0	85%	66,4	84%	85,4	99%	73,6	97%	0	0	0	0
<b>ОЭС Юга, в т.ч.</b>	<b>1 852,3</b>	<b>2 935 608</b>	<b>256 106</b>	<b>739,3</b>	<b>47%</b>	<b>547,8</b>	<b>47%</b>	<b>725,4</b>	<b>49%</b>	<b>465,9</b>	<b>40%</b>	<b>1545,0</b>	<b>88%</b>	<b>905,9</b>	<b>84%</b>	<b>25</b>	<b>0</b>	<b>279</b>	<b>0</b>
Астраханская область	340,2	560 154	46 612	339,4	100%	325,1	97%	330,8	97%	280,1	84%	316,2	93%	268,3	82%	1	0	26	0
Республика Адыгея (Адыгея)	150,0	208 583	17 658	150,0	100%	132,3	96%	140,4	94%	136,0	102%	153,1	99%	136,2	95%	8	0	153	0
Республика Калмыкия	216,6	332 161	36 679	195,6	92%	154,8	76%	185,6	88%	129,1	70%	201,6	96%	173,8	91%	2	0	22	0
Волгоградская область	88,2	150 057	10 764	87,8	100%	87,8	100%	77,3	88%	56,5	65%	83,7	96%	75,0	91%	0	0	0	0
Ростовская область	607,3	1 017 470	85 921	381,0	64%	275,7	53%	374,3	63%	277,4	55%	555,4	95%	412,5	91%	2	0	48	0
Ставропольский край	450,0	667 183	58 472	252,1	57%	230,7	69%	247,1	71%	204,0	65%	437,0	96%	296,9	91%	12	0	149	0

Примечание:

- 1 - 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 01.07.2022;
  - 2 - 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);
  - 3 - 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);
  - 4 - 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);
  - 5 - число часов, в которых диспетчером Системного оператора отдавались команды на разгрузку электростанций по режиму работы энергосистемы;
  - 6 - 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;
- \* - информация представлена в отношении аттестованных генерирующих объектов, функционирующих на оптовом рынке.