

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 вводились ограничения на выдачу мощности в сеть



Август 2025



**Информация о фактическом режиме работы объектов ДПМ ВИЭ в августе 2025 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				Ограничения на выдачу мощности от ЦС АРЧМ							
		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		Максимальное ограничение <sup>8</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	в период с начала года	в отчетном месяце						
<b>ЕЭС России, в т.ч.</b>	<b>2 081,9</b>	<b>2 063 301</b>	<b>302 881</b>	<b>304,6</b>	<b>21%</b>	<b>277,5</b>	<b>20%</b>	<b>282,1</b>	<b>20%</b>	<b>211,2</b>	<b>15%</b>	<b>897,4</b>	<b>61%</b>	<b>668,8</b>	<b>48%</b>	<b>323</b>	<b>9</b>	<b>121,3</b>	<b>17,3</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>ОЭС Сибири, в т.ч.</b>	<b>562,2</b>	<b>585 346</b>	<b>76 759</b>	<b>136,5</b>	<b>32%</b>	<b>116,5</b>	<b>33%</b>	<b>101,5</b>	<b>24%</b>	<b>86,8</b>	<b>25%</b>	<b>291,2</b>	<b>70%</b>	<b>226,2</b>	<b>57%</b>	<b>298</b>	<b>7</b>	<b>45,5</b>	<b>6,0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Забайкальский край	160,0	173 825	20 623	78,2	56%	58,1	53%	69,1	52%	50,3	46%	93,9	82%	87,8	77%	17	0	5,7	0,0	0	0	0	0
Омская область	60,0	54 655	7 951	35,7	78%	35,7	78%	28,4	62%	28,0	63%	44,4	89%	44,4	89%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Республика Алтай	120,0	116 244	14 991	67,5	73%	67,5	73%	61,2	66%	61,2	66%	87,6	89%	81,5	85%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Республика Бурятия	217,0	236 055	32 563	87,6	51%	71,9	44%	58,4	35%	54,8	34%	145,1	83%	141,1	86%	287	7	45,5	6,0	0	0	0	0
Республика Хакасия	5,2	4 568	631	3,8	99%	3,8	99%	3,7	98%	3,7	98%	3,8	97%	3,1	71%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
<b>ОЭС Средней Волги, в т.ч.</b>	<b>180,0</b>	<b>175 038</b>	<b>26 937</b>	<b>96,0</b>	<b>64%</b>	<b>71,0</b>	<b>47%</b>	<b>67,6</b>	<b>46%</b>	<b>58,2</b>	<b>42%</b>	<b>125,5</b>	<b>94%</b>	<b>98,2</b>	<b>70%</b>	<b>3</b>	<b>0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Самарская область	75,0	73 103	11 003	61,9	82%	53,6	71%	41,0	65%	39,6	66%	63,9	94%	49,6	80%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Саратовская область	105,0	101 935	15 933	58,7	70%	47,0	58%	52,2	63%	40,7	50%	68,2	94%	51,6	62%	3	0	0,0	0,0	0	0	0	0
<b>ОЭС Урала, в т.ч.</b>	<b>454,0</b>	<b>431 358</b>	<b>63 846</b>	<b>143,5</b>	<b>40%</b>	<b>137,5</b>	<b>42%</b>	<b>135,2</b>	<b>37%</b>	<b>97,2</b>	<b>30%</b>	<b>276,9</b>	<b>82%</b>	<b>155,8</b>	<b>45%</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Оренбургская область	370,0	354 369	52 670	136,0	46%	105,3	39%	115,7	40%	79,4	30%	227,7	81%	147,5	53%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Республика Башкортостан	84,0	76 989	11 177	47,0	65%	32,1	48%	26,0	37%	22,5	35%	60,3	88%	56,0	79%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
<b>ОЭС Юга, в т.ч.</b>	<b>885,7</b>	<b>871 559</b>	<b>135 339</b>	<b>225,6</b>	<b>33%</b>	<b>192,7</b>	<b>29%</b>	<b>226,1</b>	<b>34%</b>	<b>158,0</b>	<b>24%</b>	<b>516,7</b>	<b>80%</b>	<b>414,7</b>	<b>62%</b>	<b>22</b>	<b>2</b>	<b>75,7</b>	<b>11,4</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Астраханская область	353,6	353 339	54 990	127,8	55%	125,1	45%	116,4	51%	104,7	38%	233,3	81%	185,7	67%	8	0	75,7	0,0	0	0	0	0
Волгоградская область	120,0	120 148	18 610	71,0	67%	40,5	44%	62,5	60%	36,5	40%	97,2	90%	48,1	52%	3	0	3,5	0,0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	297,1	275 719	42 790	133,1	59%	100,2	45%	112,3	47%	77,1	35%	202,9	89%	162,9	71%	4	2	11,4	11,4	0	0	0	0
Республика Дагестан	15,0	15 771	2 471	12,6	97%	6,8	54%	8,9	69%	6,2	49%	11,6	86%	9,1	69%	2	0	0,2	0,0	0	0	0	0
Ставропольский край	100,0	106 581	16 478	71,7	81%	44,6	51%	51,5	61%	28,6	37%	82,8	97%	55,9	73%	14	0	39,3	0,0	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				Ограничения на выдачу мощности от ЦС АРЧМ							
		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		Максимальное ограничение <sup>8</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	в период с начала года	в отчетном месяце						
<b>ЕЭС России, в т.ч.</b>	<b>2 455,0</b>	<b>3 675 101</b>	<b>396 409</b>	<b>1074,7</b>	<b>58%</b>	<b>683,9</b>	<b>37%</b>	<b>906,6</b>	<b>59%</b>	<b>548,0</b>	<b>29%</b>	<b>1706,8</b>	<b>92%</b>	<b>1076,8</b>	<b>68%</b>	<b>88</b>	<b>12</b>	<b>1358,0</b>	<b>294,1</b>	<b>942</b>	<b>233</b>	<b>153,7</b>	<b>124,6</b>
<b>ОЭС Средней Волги, в т.ч.</b>	<b>85,4</b>	<b>109 029</b>	<b>13 772</b>	<b>82,8</b>	<b>97%</b>	<b>74,0</b>	<b>87%</b>	<b>78,9</b>	<b>93%</b>	<b>78,9</b>	<b>93%</b>	<b>85,6</b>	<b>100%</b>	<b>74,3</b>	<b>89%</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
Ульяновская область	85,4	109 029	13 772	82,8	97%	74,0	87%	78,9	93%	78,9	93%	85,6	100%	74,3	89%	0	0	0,0	0,0	0	0	0,0	0,0
<b>ОЭС Юга, в т.ч.</b>	<b>2 167,3</b>	<b>3 329 389</b>	<b>349 149</b>	<b>1064,6</b>	<b>62%</b>	<b>640,4</b>	<b>37%</b>	<b>891,8</b>	<b>59%</b>	<b>535,4</b>	<b>31%</b>	<b>1691,4</b>	<b>94%</b>	<b>1103,9</b>	<b>73%</b>	<b>53</b>	<b>6</b>	<b>1173,9</b>	<b>224,0</b>	<b>940</b>	<b>0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
Астраханская область	340,2	580 039	73 819	333,3	98%	254,6	75%	303,2	89%	213,7	63%	336,4	99%	253,1	78%	6	0	258,9	0,0	0	0	0,0	0,0
Республика Адыгея (Адыгея)	150,0	186 143	17 990	125,9	97%	95,4	74%	128,7	99%	84,2	65%	133,9	98%	116,7	96%	0	0	103,8	90,0	0	0	0,0	0,0
Республика Калмыкия	216,6	295 919	26 943	191,7	96%	144,3	75%	143,0	75%	119,6	62%	164,7	98%	154,6	90%	29	1	107,4	18,9	0	0	0,0	0,0
Волгоградская область	88,2	155 381	17 537	88,0	100%	84,0	95%	83,8	95%	83,8	95%	87,8	100%	83,0	96%	3	0	78,5	0,0	0	0	0,0	0,0
Ростовская область	607,3	982 819	94 944	394,6	73%	265,2	53%	355,4	74%	250,2	50%	555,3	97%	402,9	82%	12	5	360,3	107,1	0	0	0,0	0,0
Ставропольский край	765,0	1 129 088	117 916	644,3	87%	472,7	65%	624,3	86%	399,7	55%	689,2	97%	540,0	87%	28	5	265,1	27,0	0	0	0,0	0,0
<b>ОЭС Северо-Запада, в т.ч.</b>	<b>202,4</b>	<b>236 683</b>	<b>33 487</b>	<b>167,9</b>	<b>95%</b>	<b>143,8</b>	<b>82%</b>	<b>159,4</b>	<b>87%</b>	<b>123,5</b>	<b>71%</b>	<b>195,2</b>	<b>97%</b>	<b>166,5</b>	<b>83%</b>	<b>35</b>	<b>6</b>	<b>184,0</b>	<b>70,0</b>	<b>942</b>	<b>233</b>	<b>153,7</b>	<b>124,6</b>
Мурманская область	202,4	236 683	33 487	167,9	95%	143,8	82%	159,4	87%	123,5	71%	195,2	97%	166,5	83%	35	6	184,0	70,0	942	233	153,7	124,6

**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 01.08.2025;
- 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;
- число часов, в которых действовало управляющее воздействие противоаварийной или режимной автоматики в отношении электростанций, находящихся под воздействием АРЧМ, приводящее к разгрузке относительно минимального значения из планового графика и доступной максимальной активной мощности СЭС/ВЭС по данным АСУ ТП при текущем уровне инсоляции / скорости ветра;
- максимальное ограничение на выдачу мощности в сеть от ЦС АРЧМ, соответствующее максимальной фактической разгрузке по данным СОТИАССО относительно минимального значения из планового графика и доступной максимальной активной мощности СЭС/ВЭС по данным АСУ ТП при текущем уровне инсоляции / скорости ветра.

\* - информация представлена в отношении аттестованных генерирующих объектов, функционирующих на оптовом рынке.