

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 2024



**Информация о фактическом режиме работы объектов ДПМ ВИЭ в августе 2024 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	Количество часов <sup>5</sup>		Максимальное ограничение <sup>6</sup> , МВт		Количество часов <sup>7</sup>		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	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>1 775 457</b>	<b>258 613</b>	<b>514,7</b>	<b>41%</b>	<b>251,0</b>	<b>21%</b>	<b>254,2</b>	<b>22%</b>	<b>214,1</b>	<b>18%</b>	<b>964,7</b>	<b>79%</b>	<b>357,0</b>	<b>30%</b>	<b>53</b>	<b>0</b>	<b>477</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>ОЭС Сибири, в т.ч.</b>	<b>400,2</b>	<b>387 477</b>	<b>51 382</b>	<b>183,8</b>	<b>59%</b>	<b>80,3</b>	<b>31%</b>	<b>123,8</b>	<b>45%</b>	<b>71,8</b>	<b>28%</b>	<b>166,5</b>	<b>77%</b>	<b>120,9</b>	<b>48%</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Забайкальский край	100,0	107 845	14 121	86,0	99%	58,5	76%	60,6	87%	50,3	66%	80,2	97%	56,0	68%	0	0	0	0	0	0	0	0
Омская область	60,0	53 613	5 808	30,8	61%	21,5	55%	28,4	56%	20,3	53%	43,9	96%	26,4	63%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Алтай	120,0	105 905	15 724	60,2	61%	52,0	57%	46,2	48%	40,6	45%	73,2	73%	51,0	54%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Бурятия	115,0	115 386	15 083	84,5	82%	41,9	47%	64,0	65%	39,7	45%	77,6	79%	69,2	78%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Хакасия	5,2	4 727	646	4,3	113%	3,3	86%	4,3	112%	2,5	66%	4,2	98%	3,3	78%	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ОЭС Средней Волги, в т.ч.</b>	<b>180,0</b>	<b>185 762</b>	<b>27 244</b>	<b>83,2</b>	<b>55%</b>	<b>60,9</b>	<b>45%</b>	<b>72,0</b>	<b>48%</b>	<b>45,0</b>	<b>33%</b>	<b>137,4</b>	<b>91%</b>	<b>87,6</b>	<b>61%</b>	<b>12</b>	<b>0</b>	<b>5</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Самарская область	75,0	76 910	10 750	59,0	82%	45,5	72%	43,7	63%	32,0	54%	65,3	98%	38,9	58%	0	0	0	0	0	0	0	0
Саратовская область	105,0	108 851	16 494	69,1	83%	40,8	53%	66,3	81%	35,5	46%	76,6	91%	46,4	56%	12	0	5	0	0	0	0	0
<b>ОЭС Урала, в т.ч.</b>	<b>454,0</b>	<b>433 506</b>	<b>57 909</b>	<b>153,0</b>	<b>42%</b>	<b>128,2</b>	<b>37%</b>	<b>151,3</b>	<b>42%</b>	<b>111,9</b>	<b>33%</b>	<b>336,0</b>	<b>92%</b>	<b>172,0</b>	<b>51%</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Оренбургская область	370,0	358 246	47 956	140,7	46%	112,5	40%	139,5	46%	101,4	37%	278,5	92%	141,2	52%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Башкортостан	84,0	75 260	9 953	40,7	59%	31,6	47%	33,2	50%	19,7	31%	60,3	93%	46,3	69%	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ОЭС Юга, в т.ч.</b>	<b>754,1</b>	<b>768 712</b>	<b>122 078</b>	<b>502,6</b>	<b>85%</b>	<b>183,2</b>	<b>32%</b>	<b>230,4</b>	<b>41%</b>	<b>137,6</b>	<b>24%</b>	<b>495,7</b>	<b>80%</b>	<b>151,8</b>	<b>27%</b>	<b>41</b>	<b>0</b>	<b>472</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Астраханская область	0,0	294 999	0	234,3	100%	76,6	35%	96,0	45%	60,7	28%	209,1	88%	82,5	39%	18	0	150	0	0	0	0	0
Волгоградская область	120,0	130 447	20 482	87,3	80%	45,4	47%	45,2	43%	38,9	41%	93,9	90%	37,6	37%	10	0	95	0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	234,1	224 691	36 494	161,0	85%	101,1	58%	109,1	60%	84,6	48%	165,3	92%	61,8	35%	28	0	184	0	0	0	0	0
Республика Дагестан	15,0	15 709	2 487	9,0	72%	8,5	69%	8,7	69%	7,5	62%	12,0	95%	7,3	58%	5	0	7	0	0	0	0	0
Ставропольский край	100,0	102 866	16 339	80,0	82%	57,6	65%	58,5	70%	43,0	54%	80,4	100%	52,2	62%	5	0	36	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	Количество часов <sup>5</sup>		Максимальное ограничение <sup>6</sup> , МВт		Количество часов <sup>7</sup>		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	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>4 078 958</b>	<b>433 702</b>	<b>867,6</b>	<b>44%</b>	<b>781,3</b>	<b>44%</b>	<b>693,6</b>	<b>36%</b>	<b>565,1</b>	<b>32%</b>	<b>1608,2</b>	<b>83%</b>	<b>1330,8</b>	<b>80%</b>	<b>314</b>	<b>8</b>	<b>1341</b>	<b>129</b>	<b>2302</b>	<b>231</b>	<b>155</b>	<b>155</b>
<b>ОЭС Средней Волги, в т.ч.</b>	<b>85,4</b>	<b>127 041</b>	<b>9 082</b>	<b>82,6</b>	<b>97%</b>	<b>72,7</b>	<b>85%</b>	<b>71,6</b>	<b>84%</b>	<b>54,6</b>	<b>65%</b>	<b>85,6</b>	<b>99%</b>	<b>77,6</b>	<b>93%</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Ульяновская область	85,4	127 041	9 082	82,6	97%	72,7	85%	71,6	84%	54,6	65%	85,6	99%	77,6	93%	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ОЭС Юга, в т.ч.</b>	<b>2 167,3</b>	<b>3 621 224</b>	<b>377 331</b>	<b>856,3</b>	<b>56%</b>	<b>708,1</b>	<b>41%</b>	<b>807,2</b>	<b>53%</b>	<b>586,2</b>	<b>34%</b>	<b>1557,6</b>	<b>86%</b>	<b>1318,5</b>	<b>84%</b>	<b>276</b>	<b>8</b>	<b>1151</b>	<b>129</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Астраханская область	340,2	610 672	51 720	325,9	96%	325,9	96%	285,1	84%	282,3	85%	317,5	94%	311,9	93%	73	0	281	0	0	0	0	0
Республика Адыгея (Адыгея)	150,0	220 861	21 249	143,4	100%	115,6	84%	127,0	89%	102,6	75%	136,9	98%	114,1	89%	44	0	127	0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	216,6	363 562	41 254	185,5	88%	185,5	88%	162,6	80%	120,9	63%	174,2	96%	145,9	83%	79	0	164	0	0	0	0	0
Волгоградская область	88,2	152 062	13 788	84,7	96%	83,3	94%	79,7	95%	51,3	58%	84,0	100%	75,8	91%	47	0	84	0	0	0	0	0
Ростовская область	607,3	1 048 936	99 427	427,2	75%	304,6	58%	339,1	67%	210,1	43%	519,9	93%	434,9	94%	72	0	519	0	0	0	0	0
Ставропольский край	765,0	1 225 131	149 893	611,6	89%	403,3	62%	518,9	78%	337,7	52%	583,9	87%	547,6	91%	131	8	527	129	0	0	0	0
<b>ОЭС Северо-Запада, в т.ч.</b>	<b>202,4</b>	<b>330 694</b>	<b>47 288</b>	<b>188,8</b>	<b>100%</b>	<b>188,8</b>	<b>100%</b>	<b>188,5</b>	<b>100%</b>	<b>188,5</b>	<b>100%</b>	<b>195,4</b>	<b>98%</b>	<b>168,7</b>	<b>84%</b>	<b>38</b>	<b>0</b>	<b>190</b>	<b>0</b>	<b>2302</b>	<b>231</b>	<b>155</b>	<b>155</b>
Мурманская область	202,4	330 694	47 288	188,8	100%	188,8	100%	188,5	100%	188,5	100%	195,4	98%	168,7	84%	38	0	190	0	2302	231	155	155

**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 01.08.2024;
- 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 "АТ" 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.