

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



Июнь 2024



**Информация о фактическом режиме работы объектов ДПМ ВИЭ в июне 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							
				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		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	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>1 232 127</b>	<b>264 346</b>	<b>514,7</b>	<b>41%</b>	<b>319,6</b>	<b>27%</b>	<b>254,2</b>	<b>22%</b>	<b>254,2</b>	<b>22%</b>	<b>964,7</b>	<b>79%</b>	<b>386,6</b>	<b>34%</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>278 053</b>	<b>59 506</b>	<b>183,8</b>	<b>59%</b>	<b>111,1</b>	<b>38%</b>	<b>116,4</b>	<b>38%</b>	<b>86,9</b>	<b>30%</b>	<b>166,5</b>	<b>77%</b>	<b>148,1</b>	<b>50%</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	78 639	15 347	86,0	99%	46,8	54%	55,5	64%	42,9	52%	80,2	97%	60,2	76%	0	0	0	0	0	0	0	0
Омская область	60,0	39 196	8 875	30,8	61%	26,5	60%	28,4	56%	23,4	53%	43,9	96%	36,4	81%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Алтай	120,0	73 185	18 014	60,2	61%	46,0	47%	46,2	48%	46,2	48%	73,2	73%	62,3	64%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Бурятия	115,0	83 752	16 554	84,5	82%	47,1	52%	64,0	65%	44,4	49%	77,6	79%	72,1	78%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Хакасия	5,2	3 280	716	4,3	113%	3,3	87%	4,3	112%	3,3	87%	4,2	98%	4,2	98%	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ОЭС Средней Волги, в т.ч.</b>	<b>180,0</b>	<b>127 537</b>	<b>26 845</b>	<b>83,2</b>	<b>55%</b>	<b>82,7</b>	<b>60%</b>	<b>72,0</b>	<b>48%</b>	<b>53,2</b>	<b>39%</b>	<b>137,4</b>	<b>91%</b>	<b>71,5</b>	<b>49%</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	52 999	11 546	59,0	82%	59,0	82%	43,7	63%	28,4	44%	65,3	98%	43,0	65%	0	0	0	0	0	0	0	0
Саратовская область	105,0	74 539	15 299	69,1	83%	48,1	66%	66,3	81%	47,8	65%	76,6	91%	40,8	51%	12	0	5	0	0	0	0	0
<b>ОЭС Урала, в т.ч.</b>	<b>454,0</b>	<b>309 785</b>	<b>64 730</b>	<b>153,0</b>	<b>42%</b>	<b>117,9</b>	<b>35%</b>	<b>151,3</b>	<b>42%</b>	<b>127,5</b>	<b>38%</b>	<b>336,0</b>	<b>92%</b>	<b>249,3</b>	<b>72%</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	255 962	53 122	140,7	46%	108,6	40%	139,5	46%	109,5	41%	278,5	92%	200,8	70%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Башкортостан	84,0	53 823	11 607	35,9	53%	35,9	53%	24,9	37%	24,9	37%	60,3	93%	51,5	78%	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ОЭС Юга, в т.ч.</b>	<b>754,1</b>	<b>516 752</b>	<b>113 265</b>	<b>502,6</b>	<b>85%</b>	<b>273,3</b>	<b>48%</b>	<b>230,4</b>	<b>41%</b>	<b>230,4</b>	<b>41%</b>	<b>495,7</b>	<b>80%</b>	<b>330,5</b>	<b>60%</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	285,0	200 822	43 182	234,3	100%	114,8	53%	96,0	45%	96,0	45%	209,1	88%	100,9	46%	18	0	150	0	0	0	0	0
Волгоградская область	120,0	88 704	18 597	87,3	80%	63,5	62%	45,2	43%	43,3	42%	93,9	90%	58,8	57%	10	0	95	0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	234,1	146 738	33 116	161,0	85%	112,3	63%	109,1	60%	107,6	61%	165,3	92%	108,4	62%	28	0	184	0	0	0	0	0
Республика Дагестан	15,0	10 626	2 290	9,0	72%	7,6	64%	8,7	69%	6,9	58%	12,0	95%	5,9	47%	5	0	7	0	0	0	0	0
Ставропольский край	100,0	69 861	16 080	80,0	82%	59,2	62%	58,5	70%	45,4	56%	80,4	100%	62,9	74%	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							
				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		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	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>3 272 446</b>	<b>299 618</b>	<b>867,6</b>	<b>44%</b>	<b>674,7</b>	<b>37%</b>	<b>693,6</b>	<b>36%</b>	<b>564,1</b>	<b>31%</b>	<b>1608,2</b>	<b>83%</b>	<b>1561,3</b>	<b>87%</b>	<b>301</b>	<b>7</b>	<b>1341</b>	<b>181</b>	<b>1823</b>	<b>184</b>	<b>132</b>	<b>124</b>
<b>ОЭС Средней Волги, в т.ч.</b>	<b>85,4</b>	<b>106 850</b>	<b>11 379</b>	<b>78,1</b>	<b>94%</b>	<b>78,1</b>	<b>94%</b>	<b>71,6</b>	<b>84%</b>	<b>54,0</b>	<b>65%</b>	<b>85,6</b>	<b>99%</b>	<b>73,4</b>	<b>90%</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	106 850	11 379	78,1	94%	78,1	94%	71,6	84%	54,0	65%	85,6	99%	73,4	90%	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ОЭС Юга, в т.ч.</b>	<b>2 167,3</b>	<b>2 902 731</b>	<b>269 381</b>	<b>855,6</b>	<b>47%</b>	<b>644,3</b>	<b>38%</b>	<b>688,3</b>	<b>40%</b>	<b>569,5</b>	<b>34%</b>	<b>1557,6</b>	<b>86%</b>	<b>1411,9</b>	<b>86%</b>	<b>264</b>	<b>4</b>	<b>1151</b>	<b>73</b>	<b>1823</b>	<b>184</b>	<b>132</b>	<b>124</b>
Астраханская область	340,2	504 016	55 704	321,7	95%	321,7	95%	285,1	84%	214,9	63%	317,5	94%	317,5	94%	73	0	281	0	0	0	0	0
Республика Адыгея (Адыгея)	150,0	175 027	10 733	143,4	100%	83,6	62%	127,0	89%	81,0	60%	136,9	98%	95,8	93%	44	0	127	0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	216,6	284 877	30 838	170,3	83%	157,4	81%	162,6	80%	117,4	62%	174,2	96%	147,5	85%	79	0	164	0	0	0	0	0
Волгоградская область	88,2	127 099	14 729	84,0	100%	83,7	95%	79,7	95%	77,7	93%	84,0	100%	74,4	90%	47	0	84	0	0	0	0	0
Ростовская область	607,3	863 340	86 014	427,2	75%	297,6	53%	339,1	67%	206,6	37%	519,9	93%	471,3	89%	72	3	519	73	0	0	0	0
Ставропольский край	765,0	948 372	71 363	504,8	73%	429,1	74%	491,9	71%	432,9	79%	583,9	87%	492,3	90%	119	1	527	13	0	0	0	0
<b>ОЭС Северо-Запада, в т.ч.</b>	<b>202,4</b>	<b>262 866</b>	<b>18 858</b>	<b>177,0</b>	<b>96%</b>	<b>102,9</b>	<b>63%</b>	<b>137,9</b>	<b>79%</b>	<b>80,1</b>	<b>50%</b>	<b>195,4</b>	<b>98%</b>	<b>173,5</b>	<b>100%</b>	<b>37</b>	<b>3</b>	<b>190</b>	<b>108</b>	<b>1823</b>	<b>184</b>	<b>132</b>	<b>124</b>
Мурманская область	202,4	262 866	18 858	177,0	96%	102,9	63%	137,9	79%	80,1	50%	195,4	98%	173,5	100%	37	3	190	108	1823	184	132	124

**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 01.05.2024;
- 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 "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.