

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



Ноябрь 2023



**Информация о фактическом режиме работы объектов ДПМ ВИЭ в ноябре 2023 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		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	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>2 210 685</b>	<b>73 184</b>	<b>388,7</b>	<b>29%</b>	<b>365,2</b>	<b>41%</b>	<b>352,7</b>	<b>27%</b>	<b>334,1</b>	<b>39%</b>	<b>842,9</b>	<b>86%</b>	<b>703,8</b>	<b>82%</b>	<b>12</b>	<b>0</b>	<b>52</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>487 126</b>	<b>19 159</b>	<b>175,4</b>	<b>68%</b>	<b>67,1</b>	<b>34%</b>	<b>135,7</b>	<b>53%</b>	<b>65,4</b>	<b>34%</b>	<b>212,1</b>	<b>64%</b>	<b>128,2</b>	<b>68%</b>	<b>6</b>	<b>0</b>	<b>4</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Забайкальский край	100,0	127 743	5 390	75,1	94%	40,7	68%	72,1	97%	37,5	63%	80,8	92%	57,6	97%	0	0	0	0	0	0	0	0
Омская область	60,0	71 762	1 721	36,3	81%	23,9	61%	37,6	74%	23,4	61%	43,0	94%	36,1	95%	6	0	4	0	0	0	0	0
Республика Алтай	120,0	138 425	6 393	70,9	68%	29,5	42%	67,5	65%	27,5	39%	94,1	92%	63,0	82%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Бурятия	115,0	143 282	5 480	78,7	93%	36,8	52%	74,7	89%	34,6	50%	76,1	80%	65,4	93%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Хакасия	5,2	5 915	174	4,2	100%	3,7	98%	4,2	100%	3,6	96%	4,2	100%	3,8	100%	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ОЭС Средней Волги, в т.ч.</b>	<b>180,0</b>	<b>216 896</b>	<b>6 309</b>	<b>86,3</b>	<b>59%</b>	<b>50,7</b>	<b>40%</b>	<b>74,5</b>	<b>55%</b>	<b>39,9</b>	<b>34%</b>	<b>184,7</b>	<b>92%</b>	<b>120,7</b>	<b>97%</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>
Самарская область	75,0	90 386	2 513	57,5	77%	39,7	66%	48,2	73%	24,7	46%	112,8	94%	52,4	98%	0	0	0	0	0	0	0	0
Саратовская область	105,0	126 510	3 796	66,6	85%	52,0	75%	61,5	78%	51,2	76%	79,0	94%	68,7	96%	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ОЭС Урала, в т.ч.</b>	<b>454,0</b>	<b>547 794</b>	<b>14 959</b>	<b>215,3</b>	<b>55%</b>	<b>161,5</b>	<b>57%</b>	<b>188,1</b>	<b>51%</b>	<b>132,8</b>	<b>47%</b>	<b>306,3</b>	<b>84%</b>	<b>257,3</b>	<b>94%</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	453 216	12 814	211,9	67%	155,6	66%	170,8	55%	128,9	56%	265,5	90%	219,8	94%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Башкортостан	84,0	94 577	2 144	41,9	64%	24,0	44%	30,9	47%	12,4	24%	61,7	82%	48,8	97%	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ОЭС Юга, в т.ч.</b>	<b>754,1</b>	<b>958 870</b>	<b>32 757</b>	<b>237,2</b>	<b>42%</b>	<b>186,9</b>	<b>42%</b>	<b>226,6</b>	<b>40%</b>	<b>163,7</b>	<b>38%</b>	<b>457,7</b>	<b>84%</b>	<b>414,4</b>	<b>94%</b>	<b>6</b>	<b>0</b>	<b>48</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Астраханская область	285,0	373 559	13 546	109,9	45%	76,5	39%	104,0	49%	73,9	40%	216,8	93%	177,2	96%	0	0	0	0	0	0	0	0
Волгоградская область	120,0	151 973	3 910	62,0	58%	49,1	59%	52,7	55%	36,5	46%	106,3	96%	80,4	96%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	234,1	279 843	8 776	125,3	67%	108,5	85%	122,8	66%	100,3	79%	157,9	88%	128,7	95%	1	0	18	0	0	0	0	0
Республика Дагестан	15,0	19 030	786	11,9	93%	8,1	75%	10,2	78%	8,0	75%	13,4	100%	11,1	95%	0	0	0	0	0	0	0	0
Ставропольский край	100,0	134 465	5 739	77,0	88%	73,9	92%	57,8	69%	39,4	55%	85,0	100%	78,0	97%	6	0	48	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		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	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>2 420,0</b>	<b>5 494 210</b>	<b>665 436</b>	<b>798,6</b>	<b>39%</b>	<b>798,6</b>	<b>39%</b>	<b>599,6</b>	<b>32%</b>	<b>582,4</b>	<b>29%</b>	<b>1550,9</b>	<b>80%</b>	<b>1432,5</b>	<b>73%</b>	<b>72</b>	<b>6</b>	<b>347</b>	<b>37</b>	<b>1805</b>	<b>119</b>	<b>103</b>	<b>103</b>
<b>ОЭС Средней Волги, в т.ч.</b>	<b>85,4</b>	<b>189 471</b>	<b>23 420</b>	<b>81,2</b>	<b>95%</b>	<b>77,6</b>	<b>91%</b>	<b>72,3</b>	<b>85%</b>	<b>53,7</b>	<b>63%</b>	<b>84,8</b>	<b>99%</b>	<b>78,2</b>	<b>91%</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	189 471	23 420	81,2	95%	77,6	91%	72,3	85%	53,7	63%	84,8	99%	78,2	91%	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ОЭС Юга, в т.ч.</b>	<b>2 132,3</b>	<b>4 837 802</b>	<b>599 304</b>	<b>805,9</b>	<b>41%</b>	<b>805,9</b>	<b>41%</b>	<b>584,8</b>	<b>30%</b>	<b>584,8</b>	<b>30%</b>	<b>1459,8</b>	<b>89%</b>	<b>1387,5</b>	<b>74%</b>	<b>55</b>	<b>3</b>	<b>347</b>	<b>37</b>	<b>1805</b>	<b>119</b>	<b>103</b>	<b>103</b>
Астраханская область	340,2	838 407	100 730	318,4	94%	269,5	79%	266,6	79%	206,5	61%	324,6	96%	273,8	80%	5	0	69	0	0	0	0	0
Республика Адыгея (Адыгея)	150,0	299 088	30 887	145,6	97%	134,4	95%	130,9	90%	116,8	83%	143,2	98%	97,6	70%	6	0	36	0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	216,6	529 031	54 591	180,7	84%	162,5	76%	179,8	91%	122,1	57%	197,5	96%	173,7	84%	15	3	113	4	0	0	0	0
Волгоградская область	88,2	225 105	28 276	80,4	96%	71,0	85%	70,8	80%	59,6	71%	84,0	100%	65,2	78%	6	3	28	19	0	0	0	0
Ростовская область	607,3	1 587 968	211 708	368,3	64%	290,5	50%	318,3	55%	227,5	39%	504,6	88%	488,7	84%	22	3	154	35	0	0	0	0
Ставропольский край	730,0	1 358 203	173 112	412,8	66%	412,8	66%	376,2	60%	376,2	60%	532,6	95%	425,8	71%	55	3	241	37	0	0	0	0
<b>ОЭС Северо-Запада, в т.ч.</b>	<b>202,4</b>	<b>466 937</b>	<b>42 712</b>	<b>183,0</b>	<b>108%</b>	<b>132,3</b>	<b>88%</b>	<b>170,5</b>	<b>100%</b>	<b>130,2</b>	<b>87%</b>	<b>201,2</b>	<b>100%</b>	<b>164,3</b>	<b>90%</b>	<b>17</b>	<b>3</b>	<b>58</b>	<b>5</b>	<b>1805</b>	<b>119</b>	<b>103</b>	<b>103</b>
Мурманская область	202,4	466 937	42 712	183,0	108%	132,3	88%	170,5	100%	130,2	87%	201,2	100%	164,3	90%	17	3	58	5	1805	119	103	103

**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 01.11.2023;
- 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.