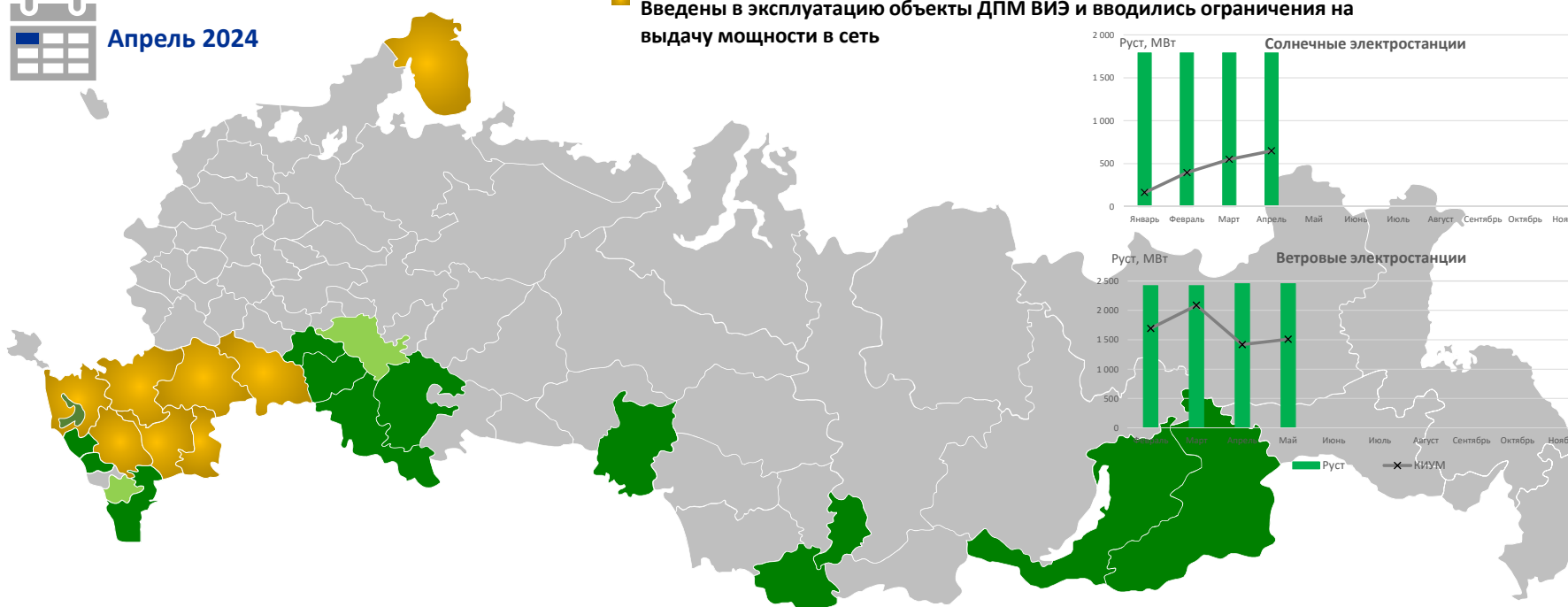




Апрель 2024



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

**Информация о фактическом режиме работы объектов ДПМ ВИЭ в апреле 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>681 337</b>	<b>250 539</b>	<b>265,3</b>	<b>23%</b>	<b>247,9</b>	<b>20%</b>	<b>218,1</b>	<b>18%</b>	<b>218,1</b>	<b>18%</b>	<b>964,7</b>	<b>79%</b>	<b>358,4</b>	<b>30%</b>	<b>25</b>	<b>13</b>	<b>0</b>	<b>9</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>155 878</b>	<b>55 401</b>	<b>90,1</b>	<b>30%</b>	<b>90,1</b>	<b>30%</b>	<b>89,1</b>	<b>30%</b>	<b>89,1</b>	<b>30%</b>	<b>166,5</b>	<b>77%</b>	<b>147,2</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>	<b>0</b>
Забайкальский край	100,0	45 712	13 828	58,3	66%	58,3	66%	52,3	61%	52,3	61%	80,2	97%	80,2	97%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Омская область	60,0	21 663	7 916	30,8	61%	28,6	56%	28,4	56%	22,5	44%	43,9	96%	43,8	87%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Алтай	120,0	38 417	16 830	56,6	55%	56,6	55%	44,7	44%	44,7	44%	73,2	73%	73,2	73%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Бурятия	115,0	48 217	16 212	41,6	56%	37,8	37%	41,6	42%	41,6	42%	77,6	79%	72,0	73%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Хакасия	5,2	1 870	615	3,4	91%	3,4	91%	3,1	82%	3,1	82%	3,4	78%	2,8	65%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ОЭС Средней Волги, в т.ч.</b>	<b>180,0</b>	<b>69 536</b>	<b>24 421</b>	<b>70,5</b>	<b>47%</b>	<b>70,5</b>	<b>47%</b>	<b>50,7</b>	<b>34%</b>	<b>50,7</b>	<b>34%</b>	<b>137,4</b>	<b>91%</b>	<b>93,0</b>	<b>63%</b>	<b>12</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	28 472	9 740	46,9	65%	45,8	64%	39,0	57%	33,5	49%	65,3	98%	55,8	83%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Саратовская область	105,0	41 063	14 681	69,1	83%	69,1	83%	66,3	81%	66,3	81%	76,6	91%	36,3	44%	12	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ОЭС Урала, в т.ч.</b>	<b>454,0</b>	<b>174 460</b>	<b>61 282</b>	<b>149,9</b>	<b>41%</b>	<b>126,5</b>	<b>35%</b>	<b>148,9</b>	<b>41%</b>	<b>122,5</b>	<b>34%</b>	<b>336,0</b>	<b>92%</b>	<b>259,6</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>	<b>0</b>
Оренбургская область	370,0	145 370	50 393	140,7	46%	121,3	41%	139,5	46%	102,3	35%	278,5	92%	203,0	69%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Башкортостан	84,0	29 090	10 889	30,3	43%	28,8	41%	24,1	35%	24,1	35%	60,3	93%	59,8	85%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ОЭС Юга, в т.ч.</b>	<b>754,1</b>	<b>281 464</b>	<b>109 435</b>	<b>194,2</b>	<b>31%</b>	<b>153,0</b>	<b>26%</b>	<b>168,2</b>	<b>28%</b>	<b>127,6</b>	<b>22%</b>	<b>495,7</b>	<b>80%</b>	<b>350,1</b>	<b>62%</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>0</b>	<b>9</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Астраханская область	285,0	109 366	41 241	94,4	39%	82,3	35%	88,7	37%	68,1	30%	209,1	88%	153,9	68%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Волгоградская область	120,0	47 377	18 998	59,1	55%	53,0	49%	39,7	38%	32,3	32%	93,9	90%	52,4	52%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	234,1	79 617	31 156	115,8	61%	115,8	61%	109,1	60%	109,1	60%	165,3	92%	148,3	81%	13	13	39	39	0	0	0	0	0
Республика Дагестан	15,0	6 018	2 179	8,8	68%	6,9	55%	8,7	69%	6,8	54%	12,0	95%	5,8	47%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ставропольский край	100,0	39 085	15 861	80,0	82%	80,0	82%	58,5	70%	48,0	57%	80,4	100%	64,7	76%	0	0	0	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								
				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>2 534 129</b>	<b>571 847</b>	<b>867,6</b>	<b>44%</b>	<b>867,6</b>	<b>44%</b>	<b>693,6</b>	<b>36%</b>	<b>693,6</b>	<b>36%</b>	<b>1608,2</b>	<b>83%</b>	<b>1227,1</b>	<b>69%</b>	<b>213</b>	<b>178</b>	<b>1103</b>	<b>1032</b>	<b>1379</b>	<b>283</b>	<b>132</b>	<b>132</b>	
<b>ОЭС Средней Волги, в т.ч.</b>	<b>85,4</b>	<b>76 436</b>	<b>20 173</b>	<b>71,7</b>	<b>84%</b>	<b>71,7</b>	<b>84%</b>	<b>71,6</b>	<b>84%</b>	<b>71,6</b>	<b>84%</b>	<b>85,6</b>	<b>99%</b>	<b>78,1</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	76 436	20 173	71,7	84%	71,7	84%	71,6	84%	71,6	84%	85,6	99%	78,1	91%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ОЭС Юга, в т.ч.</b>	<b>2 167,3</b>	<b>2 258 648</b>	<b>510 217</b>	<b>855,6</b>	<b>47%</b>	<b>855,6</b>	<b>47%</b>	<b>688,3</b>	<b>40%</b>	<b>688,3</b>	<b>40%</b>	<b>1557,6</b>	<b>86%</b>	<b>1156,8</b>	<b>74%</b>	<b>180</b>	<b>154</b>	<b>1103</b>	<b>1032</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
Астраханская область	340,2	393 517	91 325	321,3	96%	321,3	96%	277,4	83%	219,1	65%	312,0	93%	260,5	78%	17	17	208	208	0	0	0	0	
Республика Адыгея (Адыгея)	150,0	137 553	31 208	143,4	100%	143,4	100%	122,0	85%	122,0	85%	136,9	98%	127,4	90%	17	17	93	93	0	0	0	0	
Республика Калмыкия	216,6	222 920	47 276	170,3	83%	147,2	72%	162,6	80%	100,8	53%	174,2	96%	162,4	90%	37	37	80	80	0	0	0	0	
Волгоградская область	176,4	193 332	41 632	168,0	200%	168,0	200%	117,8	140%	117,8	140%	167,9	200%	124,6	148%	15	15	84	84	0	0	0	0	
Ростовская область	607,3	681 498	153 297	427,2	75%	427,2	75%	338,3	62%	338,3	62%	519,9	93%	406,9	74%	34	34	702	702	0	0	0	0	
Ставропольский край	765,0	726 495	166 296	504,8	73%	504,8	73%	491,9	71%	491,9	71%	564,6	93%	418,9	68%	60	34	273	273	0	0	0	0	
<b>ОЭС Северо-Запада, в т.ч.</b>	<b>202,4</b>	<b>199 044</b>	<b>41 456</b>	<b>160,0</b>	<b>88%</b>	<b>132,4</b>	<b>67%</b>	<b>106,2</b>	<b>56%</b>	<b>106,2</b>	<b>56%</b>	<b>195,4</b>	<b>98%</b>	<b>183,6</b>	<b>95%</b>	<b>33</b>	<b>24</b>	<b>155</b>	<b>155</b>	<b>1379</b>	<b>283</b>	<b>132</b>	<b>132</b>	
Мурманская область	202,4	199 044	41 456	160,0	88%	132,4	67%	106,2	56%	106,2	56%	195,4	98%	183,6	95%	33	24	155	155	1379	283	132	132	

**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 01.04.2024;
- 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;
- 7 - 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;
- 8 - 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.