

## Информация о фактическом режиме работы объектов ДПМ ВИЭ в декабре 2024 года

Энергосистема	Установленная мощность <sup>1</sup> , МВт	в период с начала года		Солнечные электростанции  Максимальное значение отклонения									•	разница межд ксимумами в	Ограниче	Ограничения на выдачу мощности в сеть по команде CO				Ограничения на выдачу мощности от ЦС АРЧІ		
				фактической нагрузки от плановой на конец часа, МВт <sup>2</sup>				среднечасового фактического значения от планового, МВт <sup>3</sup>			•		<sup>4</sup> , МВт	Количес	Количество часов <sup>5</sup>		Максимальное ограничение <sup>6</sup> , МВт		Количество часов <sup>7</sup>		лальное ние <sup>8</sup> , МВт	
				в период с начала года			в отчетном месяце		в период с начала года		в отчетном месяце		од с 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
ЕЭС России, в т.ч.	1 788,3			U = 1/1	41%		27%	315,1	27%	118,9		0,0	79%	489,8 87	_	0	477	0	0	0	0	0
ОЭС Сибири, в т.ч.	400,2				59%		44%	123,8	45%	36,9		0,0	69%	72,6 65		0	0	0	0	0	0	0
Забайкальский край	100,0				99%	21,8	50%	60,6	87%	20,5	48%	0,0	97%	35,9 86		0	0	0	0	0	0	0
Омская область	60,0	66 976	811	30,8	61%	14,8	75%	28,4	56%	6,9	36%	0,0	96%	20,4 94	_	0	0	0	0	0	0	0
Республика Алтай	120,0	134 319		60,2	61%	24,5	54%	47,3	51%	17,7	41%	0,0	86%	48,3 96		0	0	0	0	0	0	0
Республика Бурятия	115,0	149 406		84,5	82%	23,6	37%	64,0	65%	19,8	31%	0,0	94%	55,6 86		0	0	0	0	0	0	0
Республика Хакасия	5,2	5 775	96	4,3	113%	2,7	76%	4,3	112%	2,1	61%	0,0	98%	3,7 100	% (	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	180,0	235 784	3 075		55%	,-	39%	72,0	48%	31,3	32%	0,0	91%	95,8 98	-	2 0	5	0	0	0	0	0
Самарская область	75,0	97 007	1 112	59,0	82%	30,2	59%	44,3	70%	18,7	41%	0,0	98%	45,5 99	% (	0	0	0	0	0	0	0
Саратовская область	105,0	138 777	1 963	69,1	83%	23,6	44%	66,3	81%	21,7	41%	0,0	91%	52,5 98	% 12	2 0	5	0	0	0	0	0
ОЭС Урала, в т.ч.	454,0	557 717	8 212	153,0	42%	87,1	43%	151,3	42%	75,3	38%	0,0	92%	201,3 92	% (	0	0	0	0	0	0	0
Оренбургская область	370,0	461 173	7 205	140,7	46%	80,3	42%	139,5	46%	68,9	38%	0,0	92%	192,5 94	% (	0	0	0	0	0	0	0
Республика Башкортостан	84,0	96 545	1 007	40,7	59%	11,0	58%	33,2	50%	7,9	46%	0,0	93%	16,0 88	% (	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	754,1	990 965	18 143	502,6	85%	140,7	36%	230,4	41%	114,4	31%	0,0	88%	369,7 92	% 48	3 0	472		0	0	0	0
Астраханская область	285,0	381 699	6 378	234,3	100%	71,3	41%	96,0	45%	73,0	44%	0,0	88%	154,8 94	% 25	5 0	150	0	0	0	0	0
Волгоградская область	120,0	164 399	1 927	87,3	80%	60,9	79%	45,2	43%	31,1	60%	0,0	90%	53,7 94	% 10	0	95	0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	234,1	287 121	5 281	161,0	85%	90,0	75%	109,1	60%	71,7	67%	0,0	92%	150,3 96		3 0	184	. 0	0	0	0	0
Республика Дагестан	15,0	20 203	403	9,0	72%	7,2	72%	8,7	69%	7,5	79%	0,0	95%	10,3 96	% !	5 0	7	' 0	0	0	0	0
Ставропольский край	100,0	137 544	4 154	80,0	82%	59,0	61%	58,5	70%	44,2	61%	0,0	97%	70,5 94	%	5 0	36	0	0	0	0	0

					Ветро	вые эл	ектро	станц	<b>,ии</b> *														
Энергосистема	Установленная мощность <sup>1</sup> , МВт	Выработка, тыс. кВтч		Максимальное значение отклонения								Максимальная разница между				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>			•	суточными максимумами в месяце <sup>4</sup> , МВт			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 го		в отчет меся	-	в пери начала		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
ЕЭС России, в т.ч.	2 455,0	6 620 710	655 581	867,6	44%	641,8	30%	693,6	36%	550,4	26%	0,0	92%	1959,8	92%	396	3	1341	36	2855	0	179	6
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	85,4	197 035	19 696	82,6	97%	65,1	76%	71,6	84%	50,2	59%	0,0	100%	85,8	100%	0	0	0	0	0	0	0	0
Ульяновская область	85,4	197 035	19 696	82,6	97%	65,1	76%	71,6	84%	50,2	59%	0,0	100%	85,8	100%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	2 167,3	5 885 022	618 229	856,3	56%	657,8	32%	807,2	53%	553,5	27%	0,0	93%	1881,8	93%	334	3	1151	36	0	0	0	0
Астраханская область	340,2	945 554	73 034	325,9	96%	240,0	71%	285,1	84%	181,4	53%	0,0	99%	333,5	99%	99	0	281	0	0	0	0	0
Республика Адыгея (Адыгея)	150,0	332 445	31 945	143,4	100%	100,5	72%	127,0	89%	76,0	55%	0,0	100%	137,1	100%	56	0	127	0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	216,6	576 612	65 632	185,5	88%	150,4	73%	162,6	80%	105,3	51%	0,0	96%	169,9	96%	79	0	164	0	0	0	0	0
Волгоградская область	88,2	246 598	22 249	87,4	99%	84,9	96%	79,7	95%	51,6	58%	0,0	100%	87,2	99%	47	0	84	0	0	0	0	0
Ростовская область	607,3	1 731 910	184 912	427,2	75%	329,3	55%	339,1	67%	189,9	32%	0,0	98%	554,6	95%	91	0	519	0	0	0	0	0
Ставропольский край	765,0	2 051 903	240 457	611,6	89%	397,5	54%	518,9	78%	372,1	50%	0,0	99%	718,5	99%	158	3	527	36	0	0	0	0
ОЭС Северо-Запада, в т.ч.	202,4	538 653	17 656	188,8	100%	42,6	95%	188,5	100%	31,3	69%	0,0	100%	47,3	100%	62	0	190	0	2855	0	179	6
Мурманская область	202.4	538 653	17 656	188.8	100%	42.6	95%	188 5	100%	31.3	69%	0.0	100%	47.3	100%	62	0	190	0	2855	0	179	6

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 01.12.2024;

2 - абсолютное максимальное отклонение фактической нагрузки по данным СОТИАССО на ког 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 систе

от плановых объемов выработки, соотвествтующих 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 макси

5 - число часов, в которых диспетчером Системного оператора отдавались команды на разгрузку электростанций по режиму работы энергосистемы;

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 мощность СЭС/ВЭС по данным АСУ ТП при текущем уровне инсоляции / скорости ветра.

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