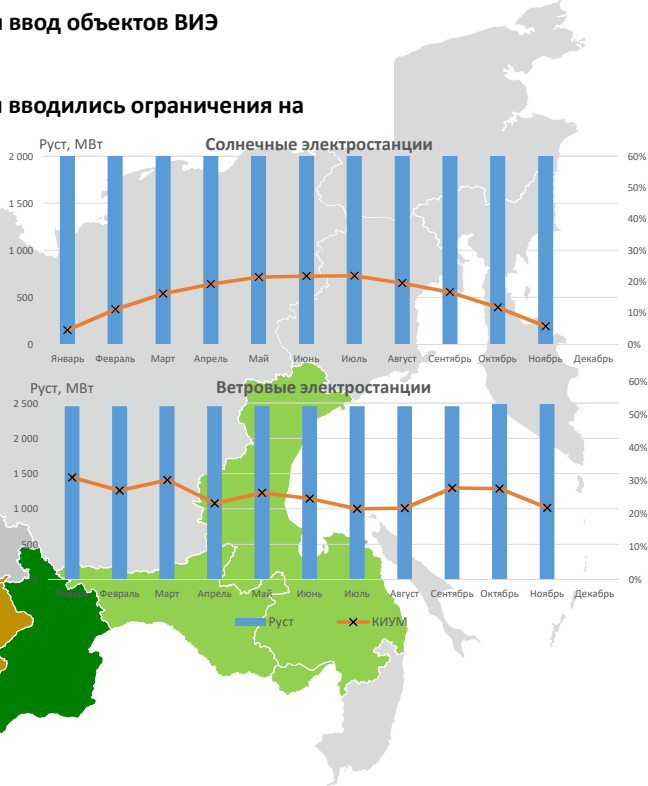


Субъекты Российской Федерации, на территории которых:

■ 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 ноябре 2025 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>								Количество часов <sup>5</sup>		Максимальное ограничение <sup>6</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				
ЕЭС России, в т.ч.	2 081,9	2 580 781	85 591	355,1	26%	242,1	24%	282,1	20%	195,3	20%	905,4	71%	801,0	79%	335	0	121,3	0,0	0	0	0	0
ОЭС Сибири, в т.ч.	562,2	733 195	28 237	136,5	32%	80,4	30%	101,5	24%	61,2	23%	291,2	70%	208,8	75%	310	0	45,5	0,0	0	0	0	0
Забайкальский край	160,0	218 118	9 688	78,2	56%	47,5	56%	69,1	52%	35,5	42%	93,9	82%	69,8	83%	17	0	5,7	0,0	0	0	0	0
Омская область	60,0	68 911	1 952	35,7	78%	25,1	57%	28,4	62%	18,7	43%	44,4	89%	38,5	93%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Республика Алтай	120,0	146 399	6 123	67,5	73%	43,1	52%	61,2	66%	34,7	41%	87,6	89%	74,8	93%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Республика Бурятия	217,0	294 055	10 261	87,6	51%	46,3	39%	58,4	35%	42,8	35%	145,1	83%	110,0	95%	295	0	45,5	0,0	0	0	0	0
Республика Хакасия	5,2	5 712	212	3,8	99%	3,5	92%	3,7	98%	3,2	83%	3,9	91%	3,7	97%	4	0	0,0	0,0	0	0	0	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	180,0	213 155	4 679	96,0	64%	53,7	67%	70,8	51%	36,9	47%	126,0	94%	95,8	95%	3	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Самарская область	75,0	88 564	2 027	61,9	82%	35,5	70%	41,5	66%	27,3	59%	63,9	94%	45,3	94%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Саратовская область	105,0	124 591	2 652	58,7	70%	40,0	68%	52,2	63%	35,2	59%	71,3	93%	64,9	97%	3	0	0,0	0,0	0	0	0	0
ОЭС Урала, в т.ч.	454,0	529 839	13 809	163,1	46%	74,6	26%	135,2	37%	54,5	19%	306,8	89%	265,4	94%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Оренбургская область	370,0	436 978	12 070	152,1	52%	70,5	30%	115,7	40%	52,8	22%	258,5	89%	222,0	94%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Республика Башкортостан	84,0	92 861	1 740	47,0	65%	15,4	32%	26,0	37%	14,4	32%	60,3	88%	44,3	95%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	885,7	1 104 592	38 866	229,3	35%	161,2	31%	226,1	34%	156,6	31%	574,1	89%	488,5	86%	22	0	75,7	0,0	0	0	0	0
Астраханская область	353,6	454 376	17 162	143,1	53%	69,4	31%	116,4	51%	79,0	35%	258,6	93%	208,5	91%	8	0	75,7	0,0	0	0	0	0
Волгоградская область	120,0	149 155	3 316	71,0	67%	39,2	51%	62,5	60%	27,3	37%	97,2	90%	75,6	95%	3	0	3,5	0,0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	297,1	346 558	9 955	133,1	59%	80,9	56%	112,3	47%	74,7	51%	202,9	89%	168,9	88%	4	0	11,4	0,0	0	0	0	0
Республика Дагестан	15,0	19 573	629	12,6	97%	6,6	60%	8,9	69%	6,2	57%	11,6	86%	11,4	92%	2	0	0,2	0,0	0	0	0	0
Ставропольский край	100,0	134 930	7 803	82,5	82%	50,9	58%	51,5	61%	35,4	46%	82,8	97%	71,0	91%	14	0	39,3	0,0	0	0	0	0

Ветровые электростанции <sup>\*</sup>

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>								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								
		ЕЭС России, в т.ч.	2 486,3	5 067 137	390 226	1074,7	58%	502,4	28%	906,6	59%	466,4	26%	1706,8	92%	1302,3	84%	170	22	1358,0	367,0	1878	314
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	116,7	167 829	27 222	82,8	97%	77,1	66%	78,9	93%	69,1	59%	108,3	99%	106,3	95%	0	0	0,0	0,0	0	0	0,0	0,0
Ульяновская область	85,4	153 731	18 762	82,8	97%	65,4	77%	78,9	93%	63,6	74%	85,6	100%	79,5	97%	0	0	0,0	0,0	0	0	0,0	0,0
ОЭС Юга, в т.ч.	2 167,3	4 502 708	318 982	1064,6	62%	485,2	30%	891,8	59%	452,8	28%	1691,4	94%	1423,6	95%	118	5	1173,9	267,3	0	0	0,0	0,0
Астраханская область	340,2	746 294	42 181	333,3	98%	182,3	54%	303,2	89%	148,4	44%	336,4	99%	320,4	95%	6	0	258,9	0,0	0	0	0,0	0,0
Республика Адыгея (Адыгея)	150,0	246 717	9 930	125,9	97%	101,6	83%	128,7	99%	86,4	70%	133,9	98%	113,4	95%	0	0	103,8	0,0	0	0	0,0	0,0
Республика Калмыкия	216,6	387 499	32 623	191,7	96%	158,6	84%	149,9	79%	149,9	79%	174,2	98%	174,2	98%	34	5	112,3	112,3	0	0	0,0	0,0
Волгоградская область	88,2	203 274	15 150	88,2	100%	48,1	55%	83,8	95%	44,8	51%	87,8	100%	83,6	96%	7	0	78,5	0,0	0	0	0,0	0,0
Ростовская область	607,3	1 337 912	93 307	394,6	73%	359,6	71%	355,4	74%	172,4	34%	555,3	97%	445,5	95%	17	3	360,3	155,1	0	0	0,0	0,0
Ставропольский край	765,0	1 581 013	125 790	644,3	87%	275,5	40%	624,3	86%	267,1	39%	689,2	97%	631,9	97%	82	0	265,1	0,0	0	0	0,0	0,0
ОЭС Северо-Запада, в т.ч.	202,4	396 600	44 021	167,9	95%	123,3	70%	163,6	85%	105,4	61%	195,2	97%	167,8	86%	52	17	184,0	99,7	1878	314	165,9	162,5
Мурманская область	202,4	396 600	44 021	167,9	95%	123,3	70%	163,6	85%	105,4	61%	195,2	97%	167,8	86%	52	17	184,0	99,7	1878	314	165,9	162,5

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 01.11.2025;

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.