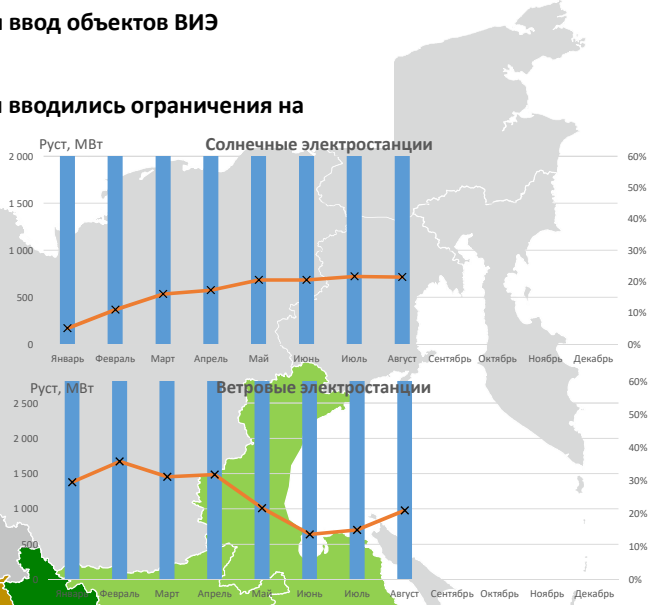


Субъекты Российской Федерации, на территории которых:

■ 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 августе 2026 года

Солнечные электростанции

Энергосистема	Установленная мощность ¹ , МВт	Выработка, тыс. кВтч		Максимальное значение отклонения								Максимальная разница между суточными максимумами в месяце ⁴ , 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 ²				среднечасового фактического значения от планового, МВт ³								Количество часов ⁵		Максимальное ограничение ⁶ , МВт		Количество часов ⁷		Максимальное ограничение ⁸ , 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.	2 452,2	2 301 979	391 174	492,5	29%	368,2	22%	310,9	18%	310,9	18%	910,9	71%	545,4	33%	205	42	575,6	174,3	0	0	0	0
ОЭС Сибири, в т.ч.	682,2	638 130	99 297	327,6	66%	327,6	66%	131,3	31%	119,3	25%	298,3	63%	298,3	63%	91	8	235,8	19,7	0	0	0	0
Забайкальский край	280,0	227 630	41 805	183,4	88%	183,4	88%	64,7	48%	62,1	31%	134,8	66%	134,8	66%	26	6	19,7	19,7	0	0	0	0
Омская область	60,0	56 099	8 275	37,1	81%	37,1	81%	32,4	70%	32,4	70%	49,3	98%	25,5	52%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Республика Алтай	120,0	116 659	15 899	82,8	89%	82,8	89%	75,9	86%	75,1	81%	89,3	87%	62,1	65%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Республика Бурятия	217,0	233 934	32 836	134,6	86%	134,6	86%	59,8	35%	55,3	36%	125,7	80%	125,7	80%	65	2	157,2	8,0	0	0	0	0
Республика Хакасия	5,2	3 808	482	3,7	100%	3,5	93%	3,3	86%	3,2	83%	4,2	100%	4,2	100%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	180,0	165 607	28 583	92,7	65%	62,9	44%	102,0	75%	57,1	42%	127,7	100%	55,0	39%	2	2	69,1	69,1	0	0	0	0
Самарская область	75,0	71 033	11 752	73,6	98%	47,8	64%	42,6	68%	35,2	55%	62,0	100%	26,5	41%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Саратовская область	105,0	94 574	16 832	79,0	100%	51,6	66%	77,5	98%	52,6	67%	71,0	100%	22,0	27%	2	2	69,1	69,1	0	0	0	0
ОЭС Урала, в т.ч.	454,0	442 622	73 214	137,8	41%	105,9	30%	131,8	40%	78,5	22%	327,8	86%	151,8	42%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Оренбургская область	370,0	365 325	60 478	119,2	44%	97,5	33%	113,7	42%	85,9	29%	264,3	84%	137,9	45%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Республика Башкортостан	84,0	77 297	12 736	41,7	57%	31,9	48%	29,0	46%	17,9	27%	63,5	93%	27,4	41%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	1136,0	1 055 620	190 079	405,7	48%	405,7	48%	313,0	37%	313,0	37%	603,8	74%	343,0	41%	112	32	270,7	85,5	0	0	0	0
Астраханская область	353,6	347 143	59 364	228,0	81%	228,0	81%	204,0	73%	204,0	73%	272,3	92%	174,4	61%	19	5	14,3	0,3	0	0	0	0
Волгоградская область	120,0	109 909	19 204	54,2	56%	46,5	51%	40,7	44%	38,1	42%	82,4	88%	50,4	53%	10	4	0,3	0,1	0	0	0	0
Республика Калмыкия	360,1	347 872	64 451	146,0	57%	130,5	47%	115,9	70%	67,7	25%	224,0	83%	132,5	48%	28	5	38,0	0,6	0	0	0	0
Республика Дагестан	177,3	134 300	27 561	103,3	95%	87,4	64%	78,3	73%	48,7	35%	88,9	81%	57,4	42%	58	26	211,4	85,5	0	0	0	0
Чеченская Республика	25,0	21 146	2 920	18,7	87%	13,4	79%	7,1	37%	0,5	3%	16,3	82%	15,6	95%	7	6	0,8	0,8	0	0	0	0
Ставропольский край	100,0	95 250	16 579	83,5	84%	54,3	54%	64,3	76%	41,7	50%	75,7	97%	33,1	42%	25	12	54,1	36,3	0	0	0	0

Ветровые электростанции

Энергосистема	Установленная мощность ¹ , МВт	Выработка, тыс. кВтч		Максимальное значение отклонения								Максимальная разница между суточными максимумами в месяце ⁴ , 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 ²				среднечасового фактического значения от планового, МВт ³								Количество часов ⁵		Максимальное ограничение ⁶ , МВт		Количество часов ⁷		Максимальное ограничение ⁸ , 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.	3 005,0	4 171 418	468 370	905,4	39%	708,7	44%	859,5	37%	494,2	31%	1748,1	80%	829,8	58%	269	40	865,6	623,1	2421	242	127,5	127,5
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	316,7	451 605	33 695	208,7	68%	142,5	71%	180,2	59%	113,8	57%	307,0	98%	149,9	90%	0	0	0,0	0,0	0	0	0,0	0,0
Ульяновская область	85,4	114 062	11 605	79,7	94%	56,4	78%	79,1	93%	46,1	64%	85,5	100%	75,1	95%	0	0	0,0	0,0	0	0	0,0	0,0
Самарская область	231,3	337 543	22 090	197,5	88%	122,0	85%	159,4	71%	98,3	68%	229,2	100%	111,0	100%	0	0	0,0	0,0	0	0	0,0	0,0
ОЭС Юга, в т.ч.	2 486,0	3 406 343	396 886	871,5	45%	647,7	42%	751,6	39%	517,9	34%	1500,2	83%	866,8	63%	184	30	702,9	515,8	0	0	0,0	0,0
Астраханская область	340,2	534 064	39 743	325,0	97%	219,0	84%	249,3	76%	207,7	80%	335,1	99%	226,8	84%	25	6	228,7	6,6	0	0	0,0	0,0
Республика Адыгея (Адыгея)	150,0	203 798	30 615	133,3	92%	104,2	78%	128,4	90%	105,4	79%	140,9	100%	111,4	84%	0	0	124,7	91,3	0	0	0,0	0,0
Республика Калмыкия	216,6	334 312	31 680	204,6	98%	204,6	98%	198,2	95%	198,2	95%	176,7	99%	127,9	75%	53	6	177,6	3,1	0	0	0,0	0,0
Волгоградская область	107,0	156 593	13 480	107,0	100%	68,0	79%	107,0	100%	62,7	73%	106,7	100%	76,2	94%	29	6	75,6	0,0	0	0	0,0	0,0
Ростовская область	607,3	829 420	78 346	287,4	68%	217,2	57%	261,3	66%	188,9	50%	418,4	86%	310,1	90%	58	10	344,0	38,0	0	0	0,0	0,0
Ставропольский край	765,0	1 067 827	161 344	580,1	94%	330,1	49%	588,7	95%	335,5	50%	625,1	94%	553,1	92%	62	18	376,8	376,8	0	0	0,0	0,0
Республика Дагестан	300,0	280 329	41 677	196,0	71%	196,0	71%	84,1	85%	5,1	2%	197,1	86%	197,1	86%	40	10	148,8	125,2	0	0	0,0	0,0
ОЭС Северо-Запада, в т.ч.	202,4	313 470	37 789	161,8	87%	134,2	77%	167,7	91%	129,4	75%	194,9	99%	135,2	84%	85	10	162,7	107,3	2421	242	127,5	127,5
Мурманская область	202,4	313 470	37 789	161,8	87%	134,2	77%	167,7	91%	129,4	75%	194,9	99%	135,2	84%	85	10	162,7	107,3	2421	242	127,5	127,5

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 01.08.2026;

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.