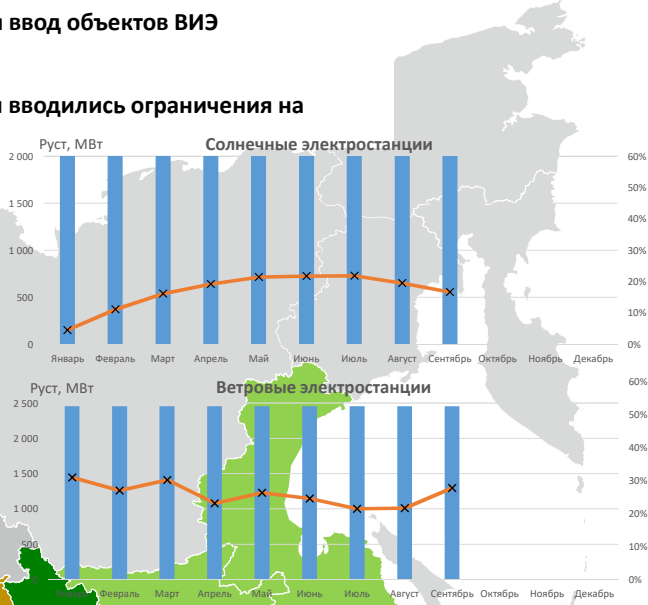


Субъекты Российской Федерации, на территории которых:

■ 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 сентябре 2025 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.	2 081,9	2 312 653	249 352	355,1	26%	355,1	26%	282,1	20%	250,8	19%	897,4	61%	647,4	48%	331	8	121,3	11,2	0	0	0	0
ОЭС Сибири, в т.ч.	562,2	649 478	64 132	136,5	32%	121,1	32%	101,5	24%	100,3	26%	291,2	70%	253,4	67%	306	8	45,5	11,2	0	0	0	0
Забайкальский край	160,0	192 150	18 325	78,2	56%	49,2	44%	69,1	52%	42,3	38%	93,9	82%	89,0	77%	17	0	5,7	0,0	0	0	0	0
Омская область	60,0	61 198	6 543	35,7	78%	24,8	57%	28,4	62%	27,9	64%	44,4	89%	39,5	81%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Республика Алтай	120,0	128 477	12 234	67,5	73%	41,0	42%	61,2	66%	42,2	44%	87,6	89%	83,8	86%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Республика Бурятия	217,0	262 502	26 448	87,6	51%	54,4	34%	58,4	35%	47,5	30%	145,1	83%	132,9	83%	291	4	45,5	11,2	0	0	0	0
Республика Хакасия	5,2	5 151	583	3,8	99%	3,3	86%	3,7	98%	2,8	73%	3,8	97%	3,5	83%	4	4	0,0	0,0	0	0	0	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	180,0	195 804	20 766	96,0	64%	75,1	54%	70,8	51%	70,8	51%	125,5	94%	106,8	76%	3	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Самарская область	75,0	81 626	8 522	61,9	82%	48,7	71%	41,5	66%	41,5	66%	63,9	94%	52,9	86%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Саратовская область	105,0	114 179	12 244	58,7	70%	42,8	54%	52,2	63%	38,0	48%	68,2	94%	54,0	66%	3	0	0,0	0,0	0	0	0	0
ОЭС Урала, в т.ч.	454,0	481 470	50 112	163,1	46%	163,1	46%	135,2	37%	123,6	35%	276,9	82%	237,0	66%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Оренбургская область	370,0	396 081	41 712	152,1	52%	152,1	52%	115,7	40%	107,2	37%	227,7	81%	182,1	63%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Республика Башкортостан	84,0	85 388	8 400	47,0	65%	32,2	48%	26,0	37%	23,3	35%	60,3	88%	51,4	75%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	885,7	985 901	114 343	229,3	35%	229,3	35%	226,1	34%	186,7	29%	516,7	80%	448,1	66%	22	0	75,7	0,0	0	0	0	0
Астраханская область	353,6	400 927	47 588	143,1	53%	143,1	53%	116,4	51%	98,1	37%	233,3	81%	194,4	70%	8	0	75,7	0,0	0	0	0	0
Волгоградская область	120,0	135 140	14 992	71,0	67%	45,8	48%	62,5	60%	32,0	35%	97,2	90%	70,4	72%	3	0	3,5	0,0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	297,1	313 436	37 717	133,1	59%	112,8	54%	112,3	47%	109,2	52%	202,9	89%	189,2	84%	4	0	11,4	0,0	0	0	0	0
Республика Дагестан	15,0	17 544	1 773	12,6	97%	7,1	58%	8,9	69%	5,6	46%	11,6	86%	11,1	88%	2	0	0,2	0,0	0	0	0	0
Ставропольский край	100,0	118 854	12 273	71,7	81%	68,3	68%	51,5	61%	33,9	44%	82,8	97%	71,7	92%	14	0	39,3	0,0	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.	2 455,0	4 166 515	491 414	1074,7	58%	495,1	27%	906,6	59%	463,4	25%	1706,8	92%	1308,7	75%	134	46	1358,0	174,7	1228	286	153,7	119,3
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	85,4	123 032	14 003	82,8	97%	48,6	59%	78,9	93%	40,1	49%	85,6	100%	77,6	98%	0	0	0,0	0,0	0	0	0,0	0,0
Ульяновская область	85,4	123 032	14 003	82,8	97%	48,6	59%	78,9	93%	40,1	49%	85,6	100%	77,6	98%	0	0	0,0	0,0	0	0	0,0	0,0
ОЭС Юга, в т.ч.	2 167,3	3 752 054	422 665	1064,6	62%	478,5	29%	891,8	59%	441,2	26%	1691,4	94%	1178,7	76%	99	46	1173,9	174,7	0	0	0,0	0,0
Астраханская область	340,2	646 783	66 744	333,3	98%	248,7	73%	303,2	89%	226,7	67%	336,4	99%	310,6	92%	6	0	258,9	0,0	0	0	0,0	0,0
Республика Адыгея (Адыгея)	150,0	216 261	30 118	125,9	97%	85,2	69%	128,7	99%	83,0	68%	133,9	98%	85,1	70%	0	0	103,8	0,0	0	0	0,0	0,0
Республика Калмыкия	216,6	322 986	27 067	191,7	96%	131,8	65%	149,6	74%	149,6	74%	167,0	92%	167,0	92%	29	0	107,4	0,0	0	0	0,0	0,0
Волгоградская область	88,2	169 718	14 337	88,2	100%	88,2	100%	83,8	95%	68,4	78%	87,8	100%	67,2	100%	3	0	78,5	0,0	0	0	0,0	0,0
Ростовская область	607,3	1 099 606	116 787	394,6	73%	292,0	53%	355,4	74%	200,2	36%	555,3	97%	435,3	84%	14	2	360,3	174,7	0	0	0,0	0,0
Ставропольский край	765,0	1 296 700	167 612	644,3	87%	399,2	62%	624,3	86%	419,0	65%	689,2	97%	521,1	88%	72	44	265,1	27,8	0	0	0,0	0,0
ОЭС Северо-Запада, в т.ч.	202,4	291 429	54 746	167,9	95%	139,7	72%	159,4	87%	132,5	70%	195,2	97%	176,4	88%	35	0	184,0	0,0	1228	286	153,7	119,3
Мурманская область	202,4	291 429	54 746	167,9	95%	139,7	72%	159,4	87%	132,5	70%	195,2	97%	176,4	88%	35	0	184,0	0,0	1228	286	153,7	119,3

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 01.09.2025;
- 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.