

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



Март 2025



Информация о фактическом режиме работы объектов ДПМ ВИЭ в марте 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	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	476 008	249 477	295,6	27%	250,2	18%	264,5	24%	222,8	16%	874,3	73%	863,0	59%	7	7	7	7	0	0	0	0
ОЭС Сибири, в т.ч.	562,2	144 845	79 582	96,2	27%	84,1	21%	81,0	20%	81,0	20%	252,1	69%	214,0	53%	7	7	7	7	0	0	0	0
Забайкальский край	160,0	45 896	24 603	53,7	41%	53,7	41%	48,1	37%	48,1	37%	93,9	82%	80,7	63%	2	2	6	6	0	0	0	0
Омская область	60,0	14 142	7 923	31,2	62%	31,2	62%	26,0	52%	26,0	52%	43,8	92%	32,2	64%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Алтай	120,0	30 614	17 732	45,8	42%	45,8	42%	42,4	39%	42,4	39%	87,6	89%	83,8	79%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Бурятия	217,0	53 147	28 678	59,1	38%	59,1	38%	52,2	34%	52,2	34%	90,5	67%	87,8	54%	5	5	7	7	0	0	0	0
Республика Хакасия	5,2	1 046	647	3,2	87%	2,7	70%	2,5	64%	2,5	64%	3,8	97%	3,6	84%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	180,0	39 098	20 796	77,7	53%	77,7	53%	51,8	36%	51,8	36%	125,5	94%	117,4	79%	0	0	0	0	0	0	0	0
Самарская область	75,0	16 237	8 891	47,4	69%	47,4	69%	29,8	47%	25,7	40%	63,9	94%	60,1	89%	0	0	0	0	0	0	0	0
Саратовская область	105,0	22 860	11 905	46,8	64%	43,6	52%	43,7	61%	30,0	36%	68,2	94%	64,0	78%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Урала, в т.ч.	454,0	98 941	52 124	122,2	33%	122,2	33%	114,9	31%	114,9	31%	276,9	82%	257,7	69%	0	0	0	0	0	0	0	0
Оренбургская область	370,0	81 422	42 325	113,7	37%	113,7	37%	98,4	33%	98,4	33%	227,7	81%	214,6	71%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Башкортостан	84,0	17 519	9 799	25,4	36%	25,4	36%	21,1	34%	17,8	26%	56,6	86%	50,8	71%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	885,7	193 124	96 976	183,8	32%	155,8	23%	175,4	31%	161,2	24%	516,7	80%	510,4	74%	0	0	0	0	0	0	0	0
Астраханская область	353,6	77 301	39 949	127,8	55%	89,7	31%	116,4	51%	79,5	28%	233,3	81%	233,3	81%	0	0	0	0	0	0	0	0
Волгоградская область	120,0	25 625	13 599	71,0	67%	71,0	67%	62,5	60%	62,5	60%	97,2	90%	97,2	90%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	297,1	58 421	29 169	85,7	45%	83,4	37%	79,2	47%	76,4	35%	202,9	89%	193,5	85%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Дагестан	15,0	3 667	1 921	8,0	79%	8,0	61%	7,0	54%	7,0	54%	11,6	86%	11,6	86%	0	0	0	0	0	0	0	0
Ставропольский край	100,0	28 109	12 337	67,6	68%	67,6	68%	48,2	63%	44,5	53%	82,8	97%	71,3	83%	0	0	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	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	1 562 035	551 159	677,8	37%	484,1	24%	591,2	33%	467,1	23%	1706,8	92%	1585,5	81%	24	6	56	14	0	0	0	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	85,4	51 656	16 905	74,9	88%	71,9	84%	71,8	84%	71,8	84%	85,6	100%	78,9	92%	0	0	0	0	0	0	0	0
Ульяновская область	85,4	51 656	16 905	74,9	88%	71,9	84%	71,8	84%	71,8	84%	85,6	100%	78,9	92%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	2 167,3	1 450 175	513 048	642,5	36%	490,8	25%	570,4	33%	476,9	24%	1691,4	94%	1583,7	82%	24	6	56	14	0	0	0	0
Астраханская область	340,2	252 631	88 383	273,9	81%	273,9	81%	219,2	64%	187,3	55%	336,4	99%	313,8	93%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Адыгея (Адыгея)	150,0	85 518	31 106	119,4	85%	109,6	79%	114,6	83%	113,6	81%	133,9	98%	131,2	96%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	216,6	128 289	43 333	187,5	96%	114,6	57%	136,3	70%	89,3	45%	164,7	98%	159,0	92%	14	2	56	14	0	0	0	0
Волгоградская область	88,2	67 860	22 346	82,3	93%	82,3	93%	64,3	73%	45,9	52%	87,8	100%	82,7	94%	0	0	0	0	0	0	0	0
Ростовская область	607,3	437 075	156 344	304,4	53%	304,4	53%	279,7	49%	279,7	49%	555,3	97%	517,8	93%	0	0	0	0	0	0	0	0
Ставропольский край	765,0	478 801	171 537	463,1	63%	294,5	42%	408,7	55%	297,2	43%	689,2	97%	561,9	83%	10	4	23	7	0	0	0	0
ОЭС Северо-Запада, в т.ч.	202,4	60 204	21 205	35,4	118%	35,3	118%	35,3	118%	35,3	118%	13,1	37%	13,1	37%	0	0	0	0	0	0	0	0
Мурманская область	202,4	60 204	21 205	35,4	118%	35,3	118%	35,3	118%	35,3	118%	13,1	37%	13,1	37%	0	0	0	0	0	0	0	0

Примечание:

- 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 01.03.2025;
- 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);
- 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);
- 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);
- число часов, в которых диспетчером Системного оператора отдавались команды на разгрузку электростанций по режиму работы энергосистемы;
- 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;
- 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;
- 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.