

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



Декабрь 2023



Информация о фактическом режиме работы объектов ДПМ ВИЭ в декабре 2023 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			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	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	2 258 246	47 561	388,7	29%	171,4	31%	352,7	27%	141,1	26%	842,9	86%	397,7	78%	15	3	52	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ОЭС Сибири, в т.ч.	400,2	500 294	13 168	175,4	68%	41,8	31%	135,7	53%	39,8	31%	212,1	64%	71,0	62%	9	3	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Забайкальский край	100,0	132 043	4 300	75,1	94%	39,2	86%	72,1	97%	38,1	88%	80,8	92%	41,9	94%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Омская область	60,0	72 887	1 125	36,3	81%	14,6	90%	37,6	74%	14,3	89%	43,0	94%	18,0	89%	9	3	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Республика Алтай	120,0	142 462	4 037	70,9	68%	24,6	45%	67,5	65%	23,3	43%	94,1	92%	49,1	92%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Республика Бурятия	115,0	146 910	3 628	78,7	93%	21,3	53%	74,7	89%	19,4	50%	76,1	80%	34,9	85%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Республика Хакасия	5,2	5 993	78	4,2	100%	3,3	88%	4,2	100%	2,6	86%	4,2	100%	2,5	98%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	180,0	219 998	3 102	86,3	59%	50,4	55%	74,5	55%	45,1	49%	184,7	92%	99,5	96%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Самарская область	75,0	91 558	1 172	57,5	77%	36,8	82%	48,2	73%	24,2	58%	112,8	94%	45,1	98%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Саратовская область	105,0	128 440	1 930	66,6	85%	24,2	47%	61,5	78%	20,9	42%	79,0	94%	58,5	96%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ОЭС Урала, в т.ч.	454,0	558 047	10 253	215,3	55%	71,6	36%	188,1	51%	76,4	38%	306,3	84%	212,7	95%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Оренбургская область	370,0	462 257	9 041	211,9	67%	68,4	37%	170,8	55%	71,4	39%	265,5	90%	192,9	95%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Республика Башкортостан	84,0	95 790	1 213	41,9	64%	8,4	44%	30,9	47%	6,9	37%	61,7	82%	21,1	94%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ОЭС Юга, в т.ч.	754,1	979 907	21 037	237,2	42%	106,6	37%	226,6	40%	79,1	28%	457,7	84%	243,0	83%	6	0	48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Астраханская область	0,0	381 553	7 994	109,9	45%	60,1	48%	104,0	49%	55,0	46%	216,8	93%	143,8	95%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Волгоградская область	120,0	154 393	2 420	62,0	58%	33,3	53%	52,7	55%	23,2	48%	106,3	96%	47,2	92%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Республика Калмыкия	234,1	285 668	5 825	125,3	67%	67,1	60%	122,8	66%	50,4	47%	157,9	88%	109,1	90%	1	0	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Республика Дагестан	15,0	19 590	560	11,9	93%	7,1	71%	10,2	78%	5,8	60%	13,4	100%	11,3	97%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Ставропольский край	100,0	138 703	4 238	77,0	88%	68,6	79%	57,8	69%	34,6	51%	85,0	100%	68,7	99%	6	0	48	0	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			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	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.	2 420,0	6 261 676	767 466	798,6	39%	728,0	36%	728,8	37%	728,8	37%	1550,9	80%	1346,1	71%	96	24	347	64	2054	249	103	103	103	103	103	
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	85,4	215 700	26 229	81,2	95%	62,0	73%	72,3	85%	48,7	57%	86,0	100%	86,0	100%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Ульяновская область	85,4	215 700	26 229	81,2	95%	62,0	73%	72,3	85%	48,7	57%	86,0	100%	86,0	100%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	2 132,3	5 549 243	711 441	805,9	41%	710,6	37%	698,6	36%	698,6	36%	1459,8	89%	1400,5	74%	65	10	347	64	2054	249	103	103	103	103	103	
Астраханская область	340,2	969 152	130 745	318,4	94%	268,6	79%	266,6	79%	210,7	62%	324,6	96%	286,2	85%	5	0	69	0	0	0	0	0	0	0	0	
Республика Адыгея (Адыгея)	150,0	338 191	39 103	145,6	97%	140,2	98%	130,9	90%	121,5	85%	143,2	98%	120,2	86%	6	0	36	0	0	0	0	0	0	0	0	
Республика Калмыкия	216,6	613 815	84 784	180,7	84%	155,8	73%	179,8	91%	154,9	73%	197,5	96%	171,8	84%	21	6	113	12	0	0	0	0	0	0	0	
Волгоградская область	88,2	263 272	38 167	80,4	96%	66,8	79%	70,8	80%	48,9	58%	84,0	100%	60,9	72%	6	0	28	0	0	0	0	0	0	0	0	
Ростовская область	607,3	1 827 613	239 645	368,3	64%	338,6	58%	318,3	55%	222,6	38%	504,6	88%	398,5	70%	22	0	154	0	0	0	0	0	0	0	0	
Ставропольский край	730,0	1 537 200	178 997	412,8	66%	359,2	58%	376,2	60%	325,5	53%	532,6	95%	476,5	80%	59	4	241	53	0	0	0	0	0	0	0	
ОЭС Северо-Запада, в т.ч.	202,4	496 733	29 796	183,0	108%	103,1	62%	170,5	100%	65,7	41%	201,2	100%	170,1	98%	31	14	58	50	2054	249	103	103	103	103	103	
Мурманская область	202,4	496 733	29 796	183,0	108%	103,1	62%	170,5	100%	65,7	41%	201,2	100%	170,1	98%	31	14	58	50	2054	249	103	103	103	103	103	

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 01.12.2023;
- 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 "АТ" 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.