

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



Август 2023



Информация о фактическом режиме работы объектов ДПМ ВИЭ в августе 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					
		в период с начала года	в отчетном месяце	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	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		
ЕЭС России, в т.ч.	1 788,3	1 761 471	265 693	388,7	29%	361,3	29%	352,7	27%	332,5	27%	842,9	86%	375,5	32%	6	0	48	0	0	0	0	0
ОЭС Сибири, в т.ч.	400,2	388 228	49 159	148,3	53%	107,7	40%	131,5	47%	106,8	40%	212,1	64%	140,8	50%	0	0	0	0	0	0	0	0
Забайкальский край	100,0	99 537	12 493	75,1	94%	74,3	99%	72,1	97%	72,1	97%	80,8	92%	67,1	87%	0	0	0	0	0	0	0	0
Омская область	60,0	59 243	7 458	36,3	81%	32,7	71%	37,6	74%	31,6	72%	42,3	86%	30,3	64%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Алтай	120,0	111 574	14 747	70,9	68%	58,6	66%	67,5	65%	59,7	67%	94,1	92%	49,4	53%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Бурятия	115,0	113 156	13 817	78,7	93%	49,0	58%	74,7	89%	45,9	55%	76,1	80%	69,3	83%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Хакасия	5,2	4 719	645	4,2	100%	3,6	94%	4,2	100%	2,9	76%	4,1	100%	3,2	74%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	180,0	173 157	27 972	86,3	59%	71,5	51%	74,5	55%	56,0	40%	184,7	92%	77,9	54%	0	0	0	0	0	0	0	0
Самарская область	75,0	72 402	11 749	57,5	77%	47,5	72%	48,2	73%	29,2	48%	112,8	94%	48,2	72%	0	0	0	0	0	0	0	0
Саратовская область	105,0	100 756	16 222	66,6	85%	42,9	54%	61,5	78%	35,8	45%	79,0	94%	26,1	32%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Урала, в т.ч.	454,0	450 831	66 625	215,3	55%	150,3	44%	188,1	51%	119,6	35%	306,3	84%	194,2	55%	0	0	0	0	0	0	0	0
Оренбургская область	370,0	371 656	55 040	211,9	67%	133,6	47%	170,8	55%	106,6	37%	265,5	90%	152,5	53%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Башкортостан	84,0	79 175	11 585	41,9	64%	29,1	42%	30,9	47%	27,4	41%	61,7	82%	39,8	56%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	754,1	749 254	121 937	229,7	40%	225,3	39%	226,6	40%	218,7	38%	457,7	84%	238,6	41%	6	0	48	0	0	0	0	0
Астраханская область	285,0	291 790	44 881	109,9	45%	101,0	47%	104,0	49%	97,0	45%	216,8	93%	84,7	37%	0	0	0	0	0	0	0	0
Волгоградская область	120,0	120 760	19 146	62,0	58%	50,7	52%	52,7	55%	52,7	55%	106,3	96%	73,0	71%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	234,1	220 268	38 237	125,3	67%	102,7	55%	122,8	66%	95,5	51%	157,9	88%	86,2	47%	1	0	18	0	0	0	0	0
Республика Дагестан	15,0	14 484	2 487	10,7	93%	6,7	55%	10,2	78%	5,8	48%	10,5	92%	6,9	52%	0	0	0	0	0	0	0	0
Ставропольский край	100,0	101 953	17 186	77,0	88%	56,2	70%	57,8	69%	38,6	49%	85,0	100%	25,4	31%	6	0	48	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					
		в период с начала года	в отчетном месяце	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	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		
ЕЭС России, в т.ч.	2 360,0	3 859 809	345 524	715,8	44%	715,8	44%	599,6	32%	461,6	31%	1466,5	85%	952,9	70%	43	13	347	303	941	113	95	69
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	85,4	128 424	10 581	81,2	95%	81,2	95%	64,9	76%	37,2	44%	84,8	99%	84,8	99%	0	0	0	0	0	0	0	0
Ульяновская область	85,4	128 424	10 581	81,2	95%	81,2	95%	64,9	76%	37,2	44%	84,8	99%	84,8	99%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	2 072,3	3 395 468	295 849	725,1	50%	725,1	50%	567,2	33%	472,3	35%	1459,8	89%	944,4	74%	38	11	347	303	0	0	0	0
Астраханская область	340,2	604 345	50 456	318,4	94%	263,0	77%	266,6	79%	248,0	78%	324,6	96%	289,9	88%	3	0	69	0	0	0	0	0
Республика Адыгея (Адыгея)	150,0	219 514	21 315	145,6	97%	87,0	61%	130,9	90%	75,7	54%	143,2	98%	114,8	86%	6	0	36	0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	216,6	387 278	29 702	179,0	89%	160,9	78%	179,8	91%	132,0	72%	174,0	87%	168,2	89%	12	3	113	7	0	0	0	0
Волгоградская область	88,2	164 547	14 050	80,4	96%	70,1	83%	70,8	80%	49,5	60%	82,7	95%	67,6	85%	3	0	28	0	0	0	0	0
Ростовская область	607,3	1 095 897	83 558	368,3	64%	249,3	48%	318,3	55%	217,0	44%	504,6	88%	406,7	86%	19	9	154	154	0	0	0	0
Ставропольский край	670,0	923 887	96 768	327,6	66%	235,4	41%	330,8	67%	178,5	31%	515,5	92%	406,4	82%	40	11	241	209	0	0	0	0
ОЭС Северо-Запада, в т.ч.	202,4	335 916	39 094	183,0	108%	161,7	90%	170,5	100%	143,5	93%	201,2	100%	181,8	99%	5	2	58	58	941	113	95	69
Мурманская область	202,4	335 916	39 094	183,0	108%	161,7	90%	170,5	100%	143,5	93%	201,2	100%	181,8	99%	5	2	58	58	941	113	95	69

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 01.08.2023;
- 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.