

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



Май 2023



Информация о фактическом режиме работы объектов ДПМ ВИЭ в мае 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	961 888	267 516	388,7	29%	346,7	26%	352,7	27%	297,1	23%	842,9	86%	482,3	39%	7	0	67	0	0	0	0	0
ОЭС Сибири, в т.ч.	400,2	224 067	63 432	125,2	38%	125,2	38%	116,7	36%	116,7	36%	212,1	64%	212,1	64%	0	0	0	0	0	0	0	0
Забайкальский край	100,0	59 324	16 140	58,7	68%	58,7	68%	57,3	0%	57,3	67%	80,8	92%	79,2	85%	0	0	0	0	0	0	0	0
Омская область	60,0	34 871	10 282	34,8	68%	34,3	68%	37,6	0%	33,8	67%	42,3	86%	38,2	76%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Алтай	120,0	60 130	18 403	70,9	68%	51,2	48%	67,5	0%	49,4	47%	94,1	92%	77,8	75%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Бурятия	115,0	67 210	17 839	53,9	56%	45,1	46%	48,8	0%	41,8	42%	67,6	72%	59,4	60%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Хакасия	5,2	2 532	768	4,2	100%	3,4	81%	4,2	0%	3,1	78%	4,1	100%	3,0	69%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	180,0	93 733	29 140	73,0	48%	62,5	42%	56,6	39%	56,6	39%	184,7	92%	108,9	72%	0	0	0	0	0	0	0	0
Самарская область	75,0	38 327	12 652	57,4	77%	57,4	77%	38,4	0%	38,1	58%	112,8	94%	43,1	64%	0	0	0	0	0	0	0	0
Саратовская область	105,0	55 406	16 489	63,2	75%	63,2	75%	52,5	0%	52,5	63%	79,0	94%	65,1	78%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Урала, в т.ч.	454,0	248 458	71 180	215,3	55%	134,6	36%	188,1	51%	124,1	34%	306,3	84%	235,5	63%	0	0	0	0	0	0	0	0
Оренбургская область	370,0	205 672	58 049	211,9	67%	126,3	41%	170,8	0%	118,7	39%	265,5	90%	183,4	60%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Башкортостан	84,0	42 786	13 132	34,2	47%	30,7	44%	26,6	0%	26,1	38%	61,7	82%	54,3	79%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	754,1	395 631	103 763	210,2	37%	210,2	37%	178,9	31%	178,9	31%	457,7	84%	389,8	70%	7	0	67	0	0	0	0	0
Астраханская область	285,0	160 989	38 006	109,9	45%	104,4	48%	103,6	0%	100,3	48%	216,8	93%	132,3	63%	0	0	0	0	0	0	0	0
Волгоградская область	120,0	63 779	18 327	62,0	58%	62,0	58%	45,1	0%	39,8	38%	106,3	96%	69,5	68%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	234,1	112 256	31 142	121,9	65%	121,9	65%	118,1	0%	118,1	64%	157,9	88%	151,0	82%	1	0	18	0	0	0	0	0
Республика Дагестан	15,0	7 310	1 768	10,2	79%	8,3	64%	10,2	0%	6,6	53%	10,5	92%	10,5	79%	0	0	0	0	0	0	0	0
Ставропольский край	100,0	51 296	14 520	69,9	86%	68,6	78%	55,9	0%	41,9	50%	85,0	100%	68,1	79%	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.	2 200,0	2 858 066	367 129	597,3	32%	505,1	33%	569,4	31%	452,3	31%	1466,5	85%	1026,0	76%	8	0	53	0	765	177	95	85
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	85,4	95 756	14 862	79,2	93%	79,2	93%	64,9	76%	58,7	69%	84,7	98%	74,1	87%	0	0	0	0	0	0	0	0
Ульяновская область	85,4	95 756	14 862	79,2	93%	79,2	93%	64,9	0%	58,7	69%	84,7	98%	74,1	87%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	1 912,3	2 495 015	299 814	564,7	32%	494,2	34%	499,1	29%	445,0	33%	1459,8	89%	1018,2	80%	8	0	53	0	0	0	0	0
Астраханская область	340,2	429 779	71 643	318,4	94%	318,4	94%	255,6	0%	255,6	75%	324,6	96%	286,6	84%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Адыгея (Адыгея)	150,0	159 180	22 343	145,6	97%	145,6	97%	130,9	0%	130,9	90%	143,2	98%	135,3	93%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	216,6	289 892	36 923	179,0	89%	176,1	88%	179,8	0%	163,0	82%	174,0	87%	166,8	85%	0	0	0	0	0	0	0	0
Волгоградская область	88,2	118 659	17 509	80,4	96%	76,3	91%	70,8	0%	53,9	66%	82,7	95%	73,6	93%	0	0	0	0	0	0	0	0
Ростовская область	607,3	835 363	76 619	368,3	64%	311,4	55%	318,3	0%	221,9	42%	504,6	88%	469,6	90%	0	0	0	0	0	0	0	0
Ставропольский край	510,0	662 142	74 777	301,4	66%	301,4	66%	302,2	0%	302,2	68%	440,6	90%	374,8	85%	8	0	53	0	0	0	0	0
ОЭС Северо-Запада, в т.ч.	202,4	267 294	52 453	183,0	108%	117,5	73%	170,5	100%	121,2	75%	167,5	97%	142,4	76%	0	0	0	0	765	177	95	85
Мурманская область	202,4	267 294	52 453	183,0	108%	117,5	73%	170,5	0%	121,2	75%	167,5	97%	142,4	76%	0	0	0	0	765	177	95	85

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 01.05.2023;
- 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 "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 электростанций 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.