

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



Февраль 2024



Информация о фактическом режиме работы объектов ДПМ ВИЭ в феврале 2024 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	Максимальное ограничение ⁶ , МВт		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						
ЕЭС России, в т.ч.	1 788,3	212 261	147 535	181,0	15%	181,0	15%	182,1	15%	182,1	15%	964,7	79%	964,7	79%	12	12	5	5	0	0	0	0
ОЭС Сибири, в т.ч.	400,2	45 497	27 295	67,8	34%	67,8	34%	68,7	35%	68,7	35%	166,5	77%	166,5	77%	0	0	0	0	0	0	0	0
Забайкальский край	100,0	16 514	10 216	37,4	48%	37,4	48%	30,5	41%	30,5	41%	61,7	80%	61,7	80%	0	0	0	0	0	0	0	0
Омская область	60,0	5 468	4 472	24,5	53%	24,5	53%	26,2	57%	26,2	57%	43,9	96%	43,9	96%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Алтай	120,0	7 765	3 908	30,2	55%	30,2	55%	29,3	53%	29,3	53%	50,0	88%	50,0	88%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Бурятия	115,0	15 087	8 284	41,6	56%	41,6	56%	38,0	51%	38,0	51%	55,2	83%	54,7	74%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Хакасия	5,2	663	415	3,1	83%	3,1	83%	3,0	79%	3,0	79%	3,3	76%	3,3	76%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	180,0	21 866	18 184	68,3	83%	60,6	39%	41,8	56%	39,5	26%	137,4	91%	137,4	91%	12	12	5	5	0	0	0	0
Самарская область	75,0	8 598	7 288	46,9	65%	46,9	65%	34,6	52%	34,6	52%	65,3	98%	65,3	98%	0	0	0	0	0	0	0	0
Саратовская область	105,0	13 269	10 896	41,0	49%	41,0	49%	38,4	46%	38,4	46%	74,7	89%	74,7	89%	12	12	5	5	0	0	0	0
ОЭС Урала, в т.ч.	454,0	51 106	41 560	149,9	41%	149,9	41%	148,9	41%	148,9	41%	336,0	92%	336,0	92%	0	0	0	0	0	0	0	0
Оренбургская область	370,0	44 208	36 048	140,7	46%	140,7	46%	139,5	46%	139,5	46%	278,5	92%	278,5	92%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Башкортостан	84,0	6 898	5 512	17,2	25%	17,2	25%	12,9	54%	12,4	19%	60,3	93%	60,3	93%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	754,1	93 792	60 495	135,3	22%	135,3	22%	133,1	22%	133,1	22%	495,7	80%	495,7	80%	0	0	0	0	0	0	0	0
Астраханская область	285,0	38 244	24 896	63,7	32%	63,3	26%	61,1	31%	49,5	21%	207,3	88%	207,3	88%	0	0	0	0	0	0	0	0
Волгоградская область	120,0	13 346	9 203	54,7	61%	53,8	48%	25,1	23%	25,1	23%	93,9	90%	93,9	90%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	234,1	26 415	16 917	83,1	43%	83,1	43%	76,6	41%	76,6	41%	165,3	92%	165,3	92%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Дагестан	15,0	2 281	1 294	8,8	68%	8,8	68%	8,7	69%	8,7	69%	12,0	95%	12,0	95%	0	0	0	0	0	0	0	0
Ставропольский край	100,0	13 506	8 186	61,3	63%	61,3	63%	41,8	58%	40,4	46%	80,4	100%	79,0	92%	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							
		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	Максимальное ограничение ⁶ , МВт		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						
ЕЭС России, в т.ч.	2 420,0	1 407 403	753 178	706,0	35%	632,8	31%	627,4	31%	473,7	23%	1601,9	81%	1547,0	79%	29	29	4	4	692	282	100	52
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	85,4	41 151	17 451	70,3	82%	70,3	82%	59,2	69%	48,4	57%	85,6	99%	79,7	93%	0	0	0	0	0	0	0	0
Ульяновская область	85,4	41 151	17 451	70,3	82%	70,3	82%	59,2	69%	48,4	57%	85,6	99%	79,7	93%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	2 132,3	1 251 967	670 087	709,0	37%	623,3	32%	632,0	34%	482,9	25%	1539,5	84%	1539,5	84%	20	20	4	4	0	0	0	0
Астраханская область	340,2	228 929	111 762	262,3	78%	262,3	78%	277,4	83%	277,4	83%	312,0	93%	287,9	86%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Адыгея (Адыгея)	150,0	76 796	47 748	123,4	88%	103,5	72%	120,7	86%	104,0	73%	136,9	98%	136,6	98%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	216,6	127 941	69 170	170,3	83%	170,3	83%	162,6	80%	162,6	80%	150,0	81%	150,0	81%	0	0	0	0	0	0	0	0
Волгоградская область	88,2	57 491	29 318	59,9	71%	56,2	67%	58,0	69%	58,0	69%	70,7	84%	49,5	59%	0	0	0	0	0	0	0	0
Ростовская область	607,3	389 789	188 354	313,4	54%	313,4	54%	237,3	42%	209,3	36%	479,5	84%	479,5	84%	0	0	0	0	0	0	0	0
Ставропольский край	730,0	371 022	223 735	407,3	65%	314,5	50%	340,0	54%	316,6	50%	564,6	93%	564,6	93%	20	20	4	4	0	0	0	0
ОЭС Северо-Запада, в т.ч.	202,4	114 284	65 640	160,0	88%	160,0	88%	86,4	64%	84,5	47%	195,4	98%	195,4	98%	9	9	73	73	692	282	100	52
Мурманская область	202,4	114 284	65 640	160,0	88%	160,0	88%	86,4	64%	84,5	47%	195,4	98%	195,4	98%	9	9	73	73	692	282	100	52

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 01.02.2024;
- 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.