

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



Январь 2023



Информация о фактическом режиме работы объектов ДПМ ВИЭ в январе 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	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	106 265	106 265	187,3	19%	187,3	19%	148,8	16%	148,8	16%	842,9	86%	842,9	86%	0	0	0	0
ОЭС Сибири, в т.ч.	400,2	15 194	15 194	58,8	33%	58,8	33%	55,3	32%	55,3	32%	139,2	73%	139,2	73%	0	0	0	0
Забайкальский край	100,0	5 535	5 535	34,9	62%	34,9	62%	25,4	46%	25,4	46%	63,2	88%	63,2	88%	0	0	0	0
Омская область	60,0	2 202	2 202	22,0	58%	22,0	58%	21,7	59%	21,7	59%	40,4	96%	40,4	96%	0	0	0	0
Республика Алтай	120,0	2 716	2 716	25,2	50%	25,2	50%	25,9	54%	25,9	54%	46,8	95%	46,8	95%	0	0	0	0
Республика Бурятия	115,0	4 650	4 650	19,1	28%	19,1	28%	15,8	24%	15,8	24%	53,8	85%	53,8	85%	0	0	0	0
Республика Хакасия	5,2	91	91	4,2	100%	4,2	100%	4,2	100%	4,2	100%	4,1	100%	4,1	100%	0	0	0	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	180,0	9 891	9 891	46,3	37%	46,3	37%	34,4	31%	34,4	31%	112,7	96%	112,7	96%	0	0	0	0
Самарская область	75,0	3 285	3 285	44,6	71%	44,6	71%	30,7	57%	30,7	57%	55,9	99%	55,9	99%	0	0	0	0
Саратовская область	105,0	6 606	6 606	34,0	54%	34,0	54%	33,2	53%	33,2	53%	63,5	94%	63,5	94%	0	0	0	0
ОЭС Урала, в т.ч.	454,0	25 035	25 035	84,9	31%	84,9	31%	82,4	32%	82,4	32%	268,2	93%	268,2	93%	0	0	0	0
Оренбургская область	370,0	22 644	22 644	82,0	35%	82,0	35%	79,5	34%	79,5	34%	233,7	93%	233,7	93%	0	0	0	0
Республика Башкортостан	84,0	2 391	2 391	16,4	36%	16,4	36%	15,7	43%	15,7	43%	39,2	95%	39,2	95%	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	754,1	56 144	56 144	130,9	24%	130,9	24%	100,9	18%	100,9	18%	457,7	84%	457,7	84%	0	0	0	0
Астраханская область	285,0	24 065	24 065	72,1	35%	72,1	35%	71,2	34%	71,2	34%	156,5	75%	156,5	75%	0	0	0	0
Волгоградская область	120,0	7 013	7 013	37,0	37%	37,0	37%	33,9	37%	33,9	37%	82,8	91%	82,8	91%	0	0	0	0
Республика Калмыкия	234,1	15 618	15 618	87,8	53%	87,8	53%	74,2	45%	74,2	45%	144,1	89%	144,1	89%	0	0	0	0
Республика Дагестан	15,0	983	983	8,1	76%	8,1	76%	7,7	74%	7,7	74%	9,9	93%	9,9	93%	0	0	0	0
Ставропольский край	100,0	8 465	8 465	66,5	83%	66,5	83%	45,0	59%	45,0	59%	70,6	86%	70,6	86%	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	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.	2 168,1	833 527	833 527	530,1	28%	530,1	28%	497,2	27%	497,2	27%	1415,0	75%	1415,0	75%	2	2	38	38
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	85,4	20 350	20 350	58,6	69%	58,6	69%	42,2	49%	42,2	49%	80,5	94%	80,5	94%	0	0	0	0
Ульяновская область	85,4	20 350	20 350	58,6	69%	58,6	69%	42,2	49%	42,2	49%	80,5	94%	80,5	94%	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	1 912,3	743 833	743 833	503,8	28%	503,8	28%	481,5	27%	481,5	27%	1303,1	76%	1303,1	76%	2	2	38	38
Астраханская область	340,2	112 038	112 038	213,2	63%	213,2	63%	178,2	53%	178,2	53%	269,2	80%	269,2	80%	0	0	0	0
Республика Адыгея (Адыгея)	150,0	35 662	35 662	104,6	70%	104,6	70%	101,0	67%	101,0	67%	143,2	98%	143,2	98%	0	0	0	0
Республика Калмыкия	216,6	86 451	86 451	124,3	63%	124,3	63%	80,8	41%	80,8	41%	166,4	85%	166,4	85%	0	0	0	0
Волгоградская область	88,2	31 681	31 681	76,0	86%	76,0	86%	70,8	80%	70,8	80%	80,6	93%	80,6	93%	0	0	0	0
Ростовская область	607,3	252 726	252 726	368,3	64%	368,3	64%	318,3	55%	318,3	55%	502,9	87%	502,9	87%	0	0	0	0
Ставропольский край	510,0	225 274	225 274	207,6	41%	207,6	41%	176,6	35%	176,6	35%	385,9	79%	385,9	79%	2	2	38	38
ОЭС Северо-Запада, в т.ч.	170,4	69 345	69 345	158,1	113%	158,1	113%	149,5	110%	149,5	110%	146,6	87%	146,6	87%	0	0	0	0
Мурманская область	170,4	69 345	69 345	158,1	113%	158,1	113%	149,5	110%	149,5	110%	146,6	87%	146,6	87%	0	0	0	0

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 01.01.2023;
- 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.