



Август 2021

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 в 2021 году отдавались команды на разгрузку



Информация о фактическом режиме работы объектов ДПМ ВИЭ в августе 2021 года

Солнечные электростанции

Энергосистема	Установленная мощность ¹ , МВт	Выработка, тыс. кВтч		Максимальное значение отклонения						Максимальная разница между суточными максимумами в месяце ⁵ , МВт				Ограничения на выдачу мощности в сеть по команде СО					
				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				
ЕЭС России, в т.ч.	1462,7	1 438 229	229 557	332,9	28%	206,8	20%	305,7	28%	159,1	16%	615,3	57%	254,1	25%	0	0	0	0
ОЭС Сибири, в т.ч.	300,2	279 626	39 832	138,1	43%	83,9	40%	108,8	43%	74,7	35%	150,6	59%	103,7	48%	0	0	0	0
Забайкальский край	30,0	29 103	3 792	22,1	74%	19,5	81%	19,7	74%	19,7	82%	23,9	90%	18,3	70%	0	0	0	0
Омская область	30,0	26 973	3 104	21,3	78%	12,9	71%	20,5	78%	10,6	59%	25,6	98%	19,8	80%	0	0	0	0
Республика Алтай	120,0	116 622	18 043	76,5	65%	56,8	56%	70,3	65%	51,1	51%	88,4	83%	61,2	61%	0	0	0	0
Республика Бурятия	115,0	102 164	14 126	55,2	54%	41,5	49%	52,7	54%	38,4	46%	73,0	75%	56,6	65%	0	0	0	0
Республика Хакасия	5,2	4 764	767	3,9	92%	3,6	87%	3,8	92%	3,4	83%	4,3	100%	2,9	68%	0	0	0	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	145,0	147 228	23 925	79,4	54%	64,2	58%	68,0	54%	45,5	42%	114,9	88%	45,1	38%	0	0	0	0
Самарская область	75,0	77 569	12 538	62,6	73%	49,4	78%	47,9	73%	38,7	69%	62,0	91%	28,4	45%	0	0	0	0
Саратовская область	70,0	69 659	11 387	40,3	63%	24,7	45%	39,9	63%	23,5	43%	59,1	94%	18,5	33%	0	0	0	0
ОЭС Урала, в т.ч.	414,0	434 178	71 794	145,6	45%	113,4	34%	159,2	45%	119,4	36%	300,0	84%	90,4	27%	0	0	0	0
Оренбургская область	330,0	351 594	57 529	148,5	51%	94,4	35%	147,3	51%	99,9	37%	242,6	86%	78,1	29%	0	0	0	0
Республика Башкортостан	84,0	82 584	14 265	48,4	63%	32,3	48%	45,1	63%	29,1	44%	61,0	81%	19,4	28%	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	603,5	577 198	94 005	229,5	40%	115,0	26%	192,8	40%	79,3	18%	371,2	76%	165,7	36%	0	0	0	0
Астраханская область	285,0	282 930	44 772	145,0	58%	78,2	37%	135,8	58%	65,6	31%	202,1	84%	79,7	38%	0	0	0	0
Волгоградская область	100,0	94 851	15 069	56,2	51%	30,0	36%	44,1	51%	28,1	40%	82,3	90%	45,4	57%	0	0	0	0
Республика Калмыкия	118,5	101 178	18 655	71,6	72%	44,0	49%	68,5	72%	42,8	46%	80,3	84%	64,8	68%	0	0	0	0
Ставропольский край	100,0	98 239	15 509	65,5	73%	60,6	71%	61,3	73%	38,5	48%	85,3	100%	51,2	61%	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					
				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		
ЕЭС России, в т.ч.	1278,9	1 804 190	196 740	428,7	37%	280,1	45%	386,3	37%	386,3	39%	811,5	82%	811,5	85%	44	11	169,3	169,3
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	85,4	133 467	8 639	78,8	78%	52,8	65%	66,5	78%	44,5	55%	85,6	100%	74,3	97%	0	0	0	0,0
Ульяновская область	85,4	133 467	8 639	78,8	78%	52,8	65%	66,5	78%	44,5	55%	85,6	100%	74,3	97%	0	0	0	0,0
ОЭС Юга, в т.ч.	1193,5	1 670 723	188 101	418,7	38%	272,2	45%	376,2	38%	376,2	38%	807,6	84%	807,6	85%	44	11	169,3	169,3
Республика Адыгея (Адыгея)	150,0	199 832	16 099	141,6	102%	99,0	102%	153,3	102%	149,7	112%	150,9	97%	136,5	92%	5	5	65,1	65,1
Республика Калмыкия	216,6	395 795	38 021	175,3	82%	150,3	81%	174,4	82%	163,7	84%	185,5	88%	180,3	89%	19	0	29,9	4,2
Ростовская область	556,9	732 987	93 945	293,4	52%	215,7	55%	263,0	52%	220,6	44%	422,2	86%	422,2	86%	24	10	163,2	100,0
Ставропольский край	270,0	342 109	40 035	208,0	77%	115,6	72%	206,4	77%	160,5	63%	245,4	94%	241,3	93%	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 01.08.2021;
- 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;
- 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;
- 4 - максимальное отклонение суточных максимумов в месяце по данным СОТИАССО на конец часового интервала. Относительное значение отклонения определено исходя из максимального суточного максимума в месяце;
- 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 командой величины ограничения нагрузки.