



Сентябрь 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 сентябре 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		среднесуточного фактического значения от планового, МВт ³		в период с начала года						в отчетном месяце		Количество часов ⁶		Максимальное ограничение ⁷ , 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.	1482,7	1 601 288	163 059	332,9	30%	256,5	26%	305,7	28%	211,6	21%	631,6	58%	631,6	64%	0	0	0	0
ОЭС Сибири, в т.ч.	300,2	311 887	32 261	138,1	54%	74,1	35%	108,8	43%	69,4	33%	157,8	62%	157,8	71%	0	0	0	0
Забайкальский край	30,0	32 144	3 041	22,1	82%	16,3	77%	19,7	74%	16,1	70%	23,9	90%	21,2	84%	0	0	0	0
Омская область	30,0	29 742	2 769	21,3	81%	14,2	92%	20,5	78%	13,7	71%	25,6	98%	21,7	88%	0	0	0	0
Республика Алтай	120,0	130 928	14 306	76,5	71%	39,5	41%	70,3	65%	37,5	39%	88,4	83%	70,7	72%	0	0	0	0
Республика Бурятия	115,0	113 692	11 528	55,2	56%	40,3	46%	52,7	54%	34,4	40%	73,0	75%	70,5	83%	0	0	0	0
Республика Хакасия	5,2	5 382	618	3,9	92%	3,1	77%	3,8	90%	3,0	70%	4,3	100%	3,1	71%	0	0	0	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	145,0	161 982	14 754	79,4	62%	58,2	50%	68,0	54%	51,0	47%	114,9	88%	110,2	93%	0	0	0	0
Самарская область	75,0	84 638	7 069	62,6	84%	54,6	79%	47,9	73%	35,6	59%	62,5	92%	62,5	94%	0	0	0	0
Саратовская область	70,0	77 344	7 685	40,3	63%	30,8	56%	39,9	63%	29,3	54%	59,1	94%	54,3	91%	0	0	0	0
ОЭС Урала, в т.ч.	414,0	478 008	43 830	145,6	44%	137,8	43%	159,2	45%	128,1	40%	300,0	84%	257,1	81%	0	0	0	0
Оренбургская область	330,0	386 932	35 338	148,5	51%	115,7	45%	147,3	51%	109,6	43%	242,6	86%	227,2	83%	0	0	0	0
Республика Башкортостан	84,0	91 076	8 492	48,4	65%	28,6	40%	45,1	63%	25,9	40%	61,0	81%	55,6	80%	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	623,5	649 411	72 213	229,5	48%	175,2	37%	192,8	40%	130,6	28%	371,2	76%	357,0	73%	0	0	0	0
Астраханская область	285,0	317 674	34 745	145,0	62%	108,8	51%	135,8	58%	101,4	48%	202,1	84%	191,2	84%	0	0	0	0
Волгоградская область	120,0	107 652	12 802	56,2	61%	46,1	50%	44,1	51%	30,7	36%	82,3	86%	66,5	69%	0	0	0	0
Республика Калмыкия	118,5	114 944	13 766	71,6	72%	44,6	45%	68,5	70%	38,0	39%	80,3	82%	63,3	65%	0	0	0	0
Ставропольский край	100,0	109 140	10 901	66,4	66%	66,4	66%	61,3	73%	41,3	50%	85,3	100%	73,0	85%	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		среднесуточного фактического значения от планового, МВт ³		в период с начала года						в отчетном месяце		Количество часов ⁵		Максимальное ограничение ⁶ , 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.	1398,9	2 030 274	226 084	523,3	42%	523,3	42%	404,6	32%	404,6	32%	1131,6	90%	1131,6	90%	56	12	475,0	475,0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	85,4	150 261	16 794	78,8	92%	65,6	77%	66,5	78%	62,4	73%	85,6	100%	71,5	86%	0	0	0	0,0
Ульяновская область	85,4	150 261	16 794	78,8	92%	65,6	77%	66,5	78%	62,4	73%	85,6	100%	71,5	86%	0	0	0	0,0
ОЭС Юга, в т.ч.	1313,5	1 880 013	209 290	516,5	43%	516,5	43%	419,0	35%	419,0	35%	1107,2	91%	1107,2	91%	56	12	475,0	475,0
Республика Адыгея (Адыгея)	150,0	226 187	26 355	141,6	103%	132,0	94%	153,3	102%	129,2	86%	150,9	97%	145,3	94%	8	3	136,6	136,6
Республика Калмыкия	216,6	426 259	30 464	175,3	85%	167,8	79%	174,4	82%	157,9	75%	185,5	87%	185,0	87%	25	6	84,6	84,6
Ростовская область	556,9	812 505	79 518	297,9	56%	297,9	56%	283,4	54%	283,4	54%	461,5	90%	461,5	90%	35	11	163,2	95,2
Ставропольский край	390,0	415 061	72 952	208,0	58%	170,9	44%	206,4	53%	178,9	46%	371,8	97%	371,8	97%	7	7	158,7	158,7

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 01.09.2021;
- 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 "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;
- 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 последующими командами величинами ограничений нагрузки.