

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



Октябрь 2024



Информация о фактическом режиме работы объектов ДПМ ВИЭ в октябре 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					
		фактической нагрузки от плановой на конец часа, МВт ²		среднесуточного фактического значения от планового, МВт ³		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	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	2 166 820	145 728	514,7	41%	359,7	30%	315,1	27%	315,1	27%	964,7	79%	879,8	75%	60	7	477	62	0	0	0	0
ОЭС Сибири, в т.ч.	400,2	466 508	33 548	183,8	59%	97,8	35%	123,8	45%	94,1	35%	177,3	69%	177,3	69%	0	0	0	0	0	0	0	0
Забайкальский край	100,0	130 867	9 496	86,0	99%	49,3	64%	60,6	87%	45,2	60%	80,2	97%	64,5	81%	0	0	0	0	0	0	0	0
Омская область	60,0	64 019	4 677	30,8	61%	23,3	60%	28,4	56%	19,0	50%	43,9	96%	40,1	94%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Алтай	120,0	126 515	8 295	60,2	61%	45,1	48%	47,3	51%	47,3	51%	79,8	86%	79,8	86%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Бурятия	115,0	139 669	10 817	84,5	82%	39,1	45%	64,0	65%	34,4	40%	82,3	94%	82,3	94%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Хакасия	5,2	5 439	264	4,3	113%	3,5	91%	4,3	112%	3,2	84%	4,2	98%	4,2	99%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	180,0	226 736	12 934	83,2	55%	67,2	48%	72,0	48%	61,0	44%	137,4	91%	127,3	90%	12	0	5	0	0	0	0	0
Самарская область	75,0	93 456	5 187	59,0	82%	54,6	73%	44,3	70%	35,2	59%	65,3	98%	61,0	97%	0	0	0	0	0	0	0	0
Саратовская область	105,0	133 279	7 747	69,1	83%	59,4	75%	66,3	81%	57,2	73%	76,6	91%	70,5	87%	12	0	5	0	0	0	0	0
ОЭС Урала, в т.ч.	454,0	531 426	33 745	153,0	42%	126,5	36%	151,3	42%	109,6	32%	336,0	92%	282,1	83%	0	0	0	0	0	0	0	0
Оренбургская область	370,0	437 921	27 424	140,7	46%	106,2	37%	139,5	46%	85,8	31%	278,5	92%	236,7	85%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Башкортостан	84,0	93 506	6 321	40,7	59%	25,9	41%	33,2	50%	24,5	40%	60,3	93%	56,8	86%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	754,1	942 150	65 501	502,6	85%	223,7	39%	230,4	41%	173,3	30%	499,8	88%	499,8	88%	48	7	472	62	0	0	0	0
Астраханская область	285,0	363 045	25 391	234,3	100%	90,5	41%	96,0	45%	78,1	35%	209,1	88%	188,7	88%	25	7	150	62	0	0	0	0
Волгоградская область	120,0	159 331	9 996	87,3	80%	49,8	48%	45,2	43%	27,9	29%	93,9	90%	90,1	92%	10	0	95	0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	234,1	273 939	19 073	161,0	85%	98,7	57%	109,1	60%	86,3	50%	165,3	92%	158,9	89%	28	0	184	0	0	0	0	0
Республика Дагестан	15,0	19 098	1 251	9,0	72%	8,5	71%	8,7	69%	7,6	63%	12,0	95%	11,3	96%	5	0	7	0	0	0	0	0
Ставропольский край	100,0	126 736	9 791	80,0	82%	67,4	77%	58,5	70%	44,2	55%	80,4	100%	77,6	94%	5	0	36	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					
		фактической нагрузки от плановой на конец часа, МВт ²		среднесуточного фактического значения от планового, МВт ³		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	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.	2 455,0	5 403 434	497 090	867,6	44%	603,8	29%	693,6	36%	525,9	26%	1668,2	86%	1668,2	86%	389	37	1341	323	2789	269	179	129
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	85,4	152 232	14 898	82,6	97%	69,8	82%	71,6	84%	47,4	56%	85,6	99%	82,6	98%	0	0	0	0	0	0	0	0
Ульяновская область	85,4	152 232	14 898	82,6	97%	69,8	82%	71,6	84%	47,4	56%	85,6	99%	82,6	98%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	2 167,3	4 781 985	410 326	856,3	56%	597,3	32%	807,2	53%	527,0	28%	1571,7	87%	1571,7	87%	331	30	1151	279	0	0	0	0
Астраханская область	340,2	799 492	75 083	325,9	96%	251,8	74%	285,1	84%	233,4	72%	322,4	97%	307,9	93%	99	26	281	85	0	0	0	0
Республика Адыгея (Адыгея)	150,0	275 755	13 887	143,4	100%	89,2	65%	127,0	89%	87,0	64%	136,9	98%	114,6	95%	56	0	127	0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	216,6	467 912	44 780	185,5	88%	141,5	70%	162,6	80%	82,7	43%	174,2	96%	161,3	90%	79	0	164	0	0	0	0	0
Волгоградская область	88,2	202 251	24 804	87,4	99%	64,0	73%	79,7	95%	38,1	43%	87,5	100%	81,3	92%	47	0	84	0	0	0	0	0
Ростовская область	607,3	1 392 359	126 162	427,2	75%	334,6	58%	339,1	67%	268,8	46%	519,9	93%	514,0	91%	91	4	519	279	0	0	0	0
Ставропольский край	765,0	1 644 217	125 611	611,6	89%	308,0	43%	518,9	78%	274,7	39%	657,2	99%	657,2	99%	155	0	527	0	0	0	0	0
ОЭС Северо-Запада, в т.ч.	202,4	469 218	71 866	188,8	100%	133,7	69%	188,5	100%	109,7	56%	195,4	98%	185,5	90%	58	7	190	45	2789	269	179	129
Мурманская область	202,4	469 218	71 866	188,8	100%	133,7	69%	188,5	100%	109,7	56%	195,4	98%	185,5	90%	58	7	190	45	2789	269	179	129

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 01.10.2024;
- 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 "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 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 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.