



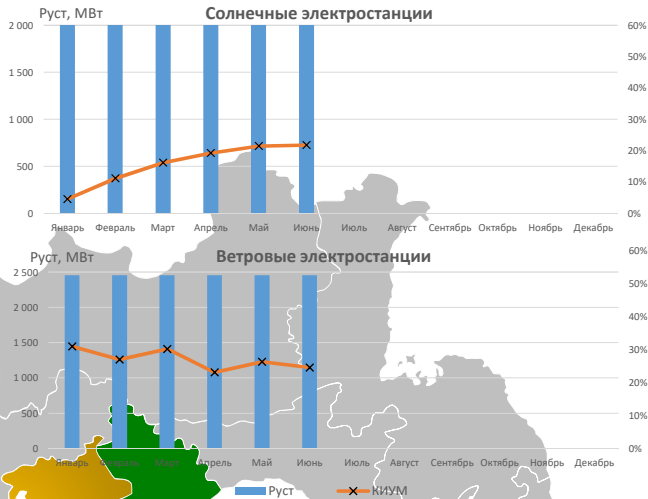
Июнь 2025

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



Информация о фактическом режиме работы объектов ДПМ ВИЭ в июне 2025 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				среднечасового фактического значения от планового, МВт ³								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	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.	2 081,9	1 421 494	325 924	304,6	21%	304,6	21%	282,1	20%	246,2	17%	897,4	61%	388,3	27%	183	62	37,9	28,5	0	0	0	0
ОЭС Сибири, в т.ч.	562,2	419 880	92 254	136,5	32%	121,4	32%	101,5	24%	92,6	25%	291,2	70%	163,9	40%	175	62	28,5	28,5	0	0	0	0
Забайкальский край	160,0	128 185	27 303	78,2	56%	61,0	51%	69,1	52%	47,4	40%	93,9	82%	84,2	62%	17	0	5,7	0,0	0	0	0	0
Омская область	60,0	38 907	8 090	31,5	68%	30,2	71%	28,4	62%	24,0	57%	43,8	92%	27,6	62%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Республика Алтай	120,0	82 951	17 566	57,3	54%	45,8	48%	47,3	45%	37,6	40%	87,6	89%	53,7	56%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Республика Бурятия	217,0	166 639	38 519	87,6	51%	68,1	40%	58,4	35%	58,4	35%	145,1	83%	130,9	76%	164	62	28,5	28,5	0	0	0	0
Республика Хакасия	5,2	3 197	776	3,3	86%	3,3	86%	3,2	83%	3,1	82%	3,8	97%	2,6	61%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	180,0	118 063	26 842	96,0	64%	74,8	51%	67,6	46%	51,9	36%	125,5	94%	82,3	58%	3	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Самарская область	75,0	49 083	10 878	60,4	81%	57,4	83%	40,3	60%	39,8	65%	63,9	94%	35,6	57%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Саратовская область	105,0	68 980	15 964	58,7	70%	58,7	70%	52,2	63%	52,2	63%	68,2	94%	43,1	51%	3	0	0,0	0,0	0	0	0	0
ОЭС Урала, в т.ч.	454,0	297 468	65 460	126,5	34%	120,7	35%	120,1	33%	102,2	30%	276,9	82%	176,9	50%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Оренбургская область	370,0	244 403	53 299	114,2	40%	114,2	40%	103,9	37%	103,9	37%	227,7	81%	151,2	52%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Республика Башкортостан	84,0	53 066	12 161	47,0	65%	31,7	44%	26,0	37%	20,8	32%	57,8	81%	37,1	53%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	885,7	586 083	141 367	224,1	33%	224,1	33%	175,4	31%	148,2	22%	516,7	80%	250,6	36%	5	0	9,4	0,0	0	0	0	0
Астраханская область	353,6	239 378	56 802	127,8	55%	84,6	32%	116,4	51%	76,9	29%	233,3	81%	124,4	45%	3	0	1,3	0,0	0	0	0	0
Волгоградская область	120,0	81 346	18 018	71,0	67%	45,2	46%	62,5	60%	33,8	35%	97,2	90%	50,9	52%	3	0	3,5	0,0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	297,1	181 364	47 408	118,3	50%	104,3	45%	112,3	47%	93,4	41%	202,9	89%	114,7	48%	2	0	4,4	0,0	0	0	0	0
Республика Дагестан	15,0	10 665	2 553	12,6	97%	10,2	79%	8,9	69%	8,4	66%	11,6	86%	6,3	47%	2	0	0,2	0,0	0	0	0	0
Ставропольский край	100,0	73 330	16 587	71,7	81%	71,7	81%	51,5	61%	48,3	60%	82,8	97%	48,0	59%	4	0	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			
				фактической нагрузки от плановой на конец часа, МВт ²				среднечасового фактического значения от планового, МВт ³								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	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	2 886 409	434 564	1074,7	58%	633,6	39%	877,7	49%	538,3	33%	1706,8	92%	1247,9	79%	57	5	1358,0	147,8	454	222	153,7	153,7
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	85,4	88 470	6 297	82,8	97%	74,6	87%	71,8	84%	46,0	55%	85,6	100%	78,7	96%	0	0	0,0	0,0	0	0	0,0	0,0
Ульяновская область	85,4	88 470	6 297	82,8	97%	74,6	87%	71,8	84%	46,0	55%	85,6	100%	78,7	96%	0	0	0,0	0,0	0	0	0,0	0,0
ОЭС Юга, в т.ч.	2 167,3	2 633 038	385 708	1064,6	62%	678,8	43%	841,1	51%	560,1	36%	1691,4	94%	1268,7	84%	44	2	1173,9	124,3	0	0	0,0	0,0
Астраханская область	340,2	451 731	85 168	333,3	98%	311,7	92%	303,2	89%	229,7	68%	336,4	99%	321,9	95%	6	2	258,9	124,3	0	0	0,0	0,0
Республика Адыгея (Адыгея)	150,0	153 556	24 621	125,9	97%	107,1	88%	128,7	99%	102,5	85%	133,9	98%	117,6	97%	0	0	103,8	0,0	0	0	0,0	0,0
Республика Калмыкия	216,6	231 752	43 979	191,7	96%	191,2	96%	143,0	75%	143,0	75%	164,7	98%	135,9	78%	28	0	107,4	0,0	0	0	0,0	0,0
Волгоградская область	88,2	124 813	17 691	82,3	93%	81,3	92%	73,6	83%	73,6	83%	87,8	100%	82,7	98%	3	0	78,5	0,0	0	0	0,0	0,0
Ростовская область	607,3	784 458	105 240	392,3	73%	303,9	62%	279,7	49%	236,2	50%	555,3	97%	390,5	85%	7	0	360,3	0,0	0	0	0,0	0,0
Ставропольский край	765,0	886 729	109 009	644,3	87%	379,2	54%	624,3	86%	393,3	58%	689,2	97%	552,7	88%	20	0	265,1	0,0	0	0	0,0	0,0
ОЭС Северо-Запада, в т.ч.	202,4	164 901	42 559	167,9	95%	159,9	86%	159,4	87%	159,4	87%	191,3	94%	191,3	94%	13	3	184,0	23,4	454	222	153,7	153,7
Мурманская область	202,4	164 901	42 559	167,9	95%	159,9	86%	159,4	87%	159,4	87%	191,3	94%	191,3	94%	13	3	184,0	23,4	454	222	153,7	153,7

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 01.06.2025;

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.