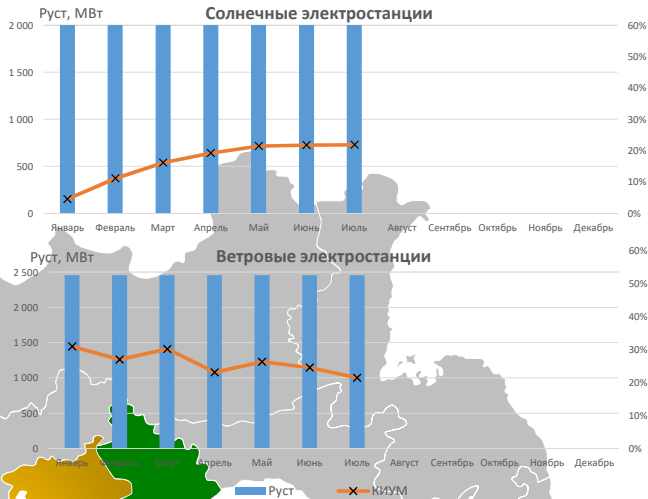


Субъекты Российской Федерации, на территории которых:

■ 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 июле 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		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.	2 081,9	1 760 421	338 926	304,6	21%	299,4	21%	282,1	20%	239,8	17%	897,4	61%	596,9	41%	314	131	121,3	121,3	0	0	0	0
ОЭС Сибири, в т.ч.	562,2	508 587	88 707	136,5	32%	114,8	30%	101,5	24%	94,6	26%	291,2	70%	190,0	50%	291	116	45,5	45,5	0	0	0	0
Забайкальский край	160,0	153 202	25 017	78,2	56%	64,0	55%	69,1	52%	54,3	48%	93,9	82%	83,8	71%	17	0	5,7	0,0	0	0	0	0
Омская область	60,0	46 704	7 797	31,5	68%	26,5	65%	28,4	62%	21,4	52%	43,8	92%	19,1	43%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Республика Алтай	120,0	101 253	18 301	57,3	54%	54,7	59%	47,3	45%	41,1	44%	87,6	89%	70,0	72%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Республика Бурятия	217,0	203 492	36 853	87,6	51%	68,0	43%	58,4	35%	49,1	32%	145,1	83%	90,6	57%	280	116	45,5	45,5	0	0	0	0
Республика Хакасия	5,2	3 936	739	3,5	93%	3,5	93%	3,2	83%	3,1	81%	3,8	97%	3,7	86%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	180,0	148 102	30 039	96,0	64%	75,7	52%	67,6	46%	47,9	34%	125,5	94%	59,7	41%	3	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Самарская область	75,0	62 100	13 017	61,9	82%	61,9	82%	41,0	65%	41,0	65%	63,9	94%	18,8	30%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Саратовская область	105,0	86 002	17 022	58,7	70%	50,7	64%	52,2	63%	43,9	55%	68,2	94%	36,7	44%	3	0	0,0	0,0	0	0	0	0
ОЭС Урала, в т.ч.	454,0	367 511	70 043	143,5	40%	143,5	40%	135,2	37%	135,2	37%	276,9	82%	267,9	73%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Оренбургская область	370,0	301 699	57 297	136,0	46%	136,0	46%	115,7	40%	115,7	40%	227,7	81%	207,6	70%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Республика Башкортостан	84,0	65 812	12 746	47,0	65%	29,0	42%	26,0	37%	19,5	29%	60,3	88%	60,3	88%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	885,7	736 220	150 137	225,6	33%	225,6	33%	226,1	34%	226,1	34%	516,7	80%	266,0	40%	20	15	75,7	75,7	0	0	0	0
Астраханская область	353,6	298 349	58 971	127,8	55%	122,4	44%	116,4	51%	98,2	36%	233,3	81%	177,1	64%	8	5	75,7	75,7	0	0	0	0
Волгоградская область	120,0	101 539	20 193	71,0	67%	57,6	60%	62,5	60%	47,7	50%	97,2	90%	32,3	33%	3	0	3,5	0,0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	297,1	232 929	51 565	133,1	59%	133,1	59%	112,3	47%	105,1	48%	202,9	89%	129,2	57%	2	0	4,4	0,0	0	0	0	0
Республика Дагестан	15,0	13 300	2 635	12,6	97%	8,5	71%	8,9	69%	6,8	58%	11,6	86%	6,7	51%	2	0	0,2	0,0	0	0	0	0
Ставропольский край	100,0	90 103	16 773	71,7	81%	55,6	63%	51,5	61%	43,1	51%	82,8	97%	8,4	11%	14	10	39,3	39,3	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				
ЕЭС России, в т.ч.	2 455,0	3 278 693	392 283	1074,7	58%	1026,4	58%	906,6	59%	906,6	59%	1706,8	92%	1138,9	78%	76	19	1358,0	121,9	709	255	153,7	95,2
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	85,4	95 257	6 787	82,8	97%	58,4	68%	71,8	84%	35,8	57%	85,6	100%	74,1	96%	0	0	0,0	0,0	0	0	0,0	0,0
Ульяновская область	85,4	95 257	6 787	82,8	97%	58,4	68%	71,8	84%	35,8	57%	85,6	100%	74,1	96%	0	0	0,0	0,0	0	0	0,0	0,0
ОЭС Юга, в т.ч.	2 167,3	2 980 240	347 202	1064,6	62%	1030,0	59%	891,8	59%	891,8	59%	1691,4	94%	1125,1	85%	47	3	1173,9	71,3	0	0	0,0	0,0
Астраханская область	340,2	506 220	54 490	333,3	98%	308,6	91%	303,2	89%	241,1	71%	336,4	99%	292,5	89%	6	0	258,9	0,0	0	0	0,0	0,0
Республика Адыгея (Адыгея)	150,0	168 153	14 597	125,9	97%	94,8	73%	128,7	99%	91,7	74%	133,9	98%	113,4	93%	0	0	103,8	0,0	0	0	0,0	0,0
Республика Калмыкия	216,6	268 976	37 224	191,7	96%	191,6	94%	143,0	75%	121,9	62%	164,7	98%	135,8	83%	28	0	107,4	0,0	0	0	0,0	0,0
Волгоградская область	88,2	137 844	13 031	88,0	100%	88,0	100%	83,0	94%	83,0	94%	87,8	100%	78,0	90%	3	0	78,5	0,0	0	0	0,0	0,0
Ростовская область	607,3	887 875	103 417	394,6	73%	394,6	73%	355,4	74%	355,4	74%	555,3	97%	449,2	96%	7	0	360,3	0,0	0	0	0,0	0,0
Ставропольский край	765,0	1 011 172	124 443	644,3	87%	490,4	70%	624,3	86%	479,8	69%	689,2	97%	572,6	96%	23	3	265,1	71,3	0	0	0,0	0,0
ОЭС Северо-Запада, в т.ч.	202,4	203 195	38 294	167,9	95%	161,6	86%	159,4	87%	112,0	59%	195,2	97%	195,2	97%	29	16	184,0	50,7	709	255	153,7	95,2
Мурманская область	202,4	203 195	38 294	167,9	95%	161,6	86%	159,4	87%	112,0	59%	195,2	97%	195,2	97%	29	16	184,0	50,7	709	255	153,7	95,2

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 01.07.2025;
- 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.