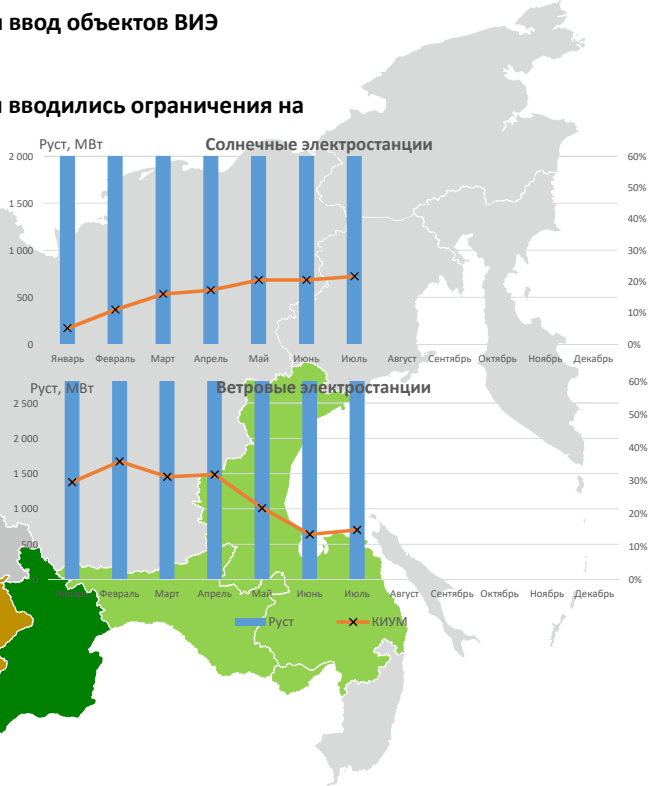


Субъекты Российской Федерации, на территории которых:

■ 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 2026 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.	2 452,2	1 910 806	395 424	492,5	29%	324,5	21%	266,9	16%	245,4	16%	910,9	71%	381,7	25%	162	52	345,9	209,9	0	0	0	0
ОЭС Сибири, в т.ч.	682,2	538 832	99 319	177,5	41%	177,5	41%	131,3	31%	82,4	20%	237,0	51%	237,0	51%	82	28	183,4	104,2	0	0	0	0
Забайкальский край	280,0	185 825	38 701	108,9	59%	94,5	48%	64,7	48%	40,2	21%	101,3	51%	101,3	51%	20	13	34,4	34,4	0	0	0	0
Омская область	60,0	47 824	9 694	30,2	61%	24,6	51%	24,7	50%	21,6	45%	49,3	98%	24,1	50%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Республика Алтай	120,0	100 760	16 280	81,0	92%	81,0	92%	75,9	86%	75,9	86%	89,3	87%	64,3	67%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Республика Бурятия	217,0	201 098	34 086	103,0	65%	103,0	65%	59,8	35%	38,7	24%	123,6	72%	117,2	74%	62	15	131,0	52,1	0	0	0	0
Республика Хакасия	5,2	3 326	559	3,7	100%	3,3	88%	3,3	86%	3,3	86%	4,1	98%	4,1	98%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	180,0	137 024	28 212	92,7	65%	70,4	52%	102,0	75%	102,0	75%	127,7	100%	99,6	69%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Самарская область	75,0	59 281	11 659	73,6	98%	58,9	79%	42,6	68%	41,9	68%	62,0	100%	44,5	72%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Саратовская область	105,0	77 743	16 553	79,0	100%	71,9	92%	77,5	98%	60,2	77%	71,0	100%	45,4	55%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
ОЭС Урала, в т.ч.	454,0	369 408	71 569	137,8	41%	98,2	30%	131,8	40%	86,9	26%	327,8	86%	136,1	40%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Оренбургская область	370,0	304 847	58 571	119,2	44%	84,2	31%	113,7	42%	80,6	30%	264,3	84%	111,0	41%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Республика Башкортостан	84,0	64 561	12 999	41,7	57%	29,1	44%	29,0	46%	29,0	46%	63,5	93%	40,1	59%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	1136,0	865 541	196 323	381,9	46%	381,9	46%	219,1	27%	219,1	27%	603,8	74%	302,2	36%	80	24	162,4	105,7	0	0	0	0
Астраханская область	353,6	287 779	59 373	213,2	76%	213,2	76%	164,7	59%	164,7	59%	272,3	92%	125,7	45%	14	0	14,3	0,0	0	0	0	0
Волгоградская область	120,0	90 704	18 703	54,2	56%	44,6	45%	40,7	44%	37,1	40%	82,4	88%	40,0	44%	6	0	0,3	0,0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	360,1	283 421	67 844	146,0	57%	135,8	48%	115,9	70%	59,2	21%	224,0	83%	109,2	38%	23	0	38,0	0,0	0	0	0	0
Республика Дагестан	177,3	106 739	29 159	103,3	95%	94,4	70%	78,3	73%	17,1	13%	88,9	81%	73,3	54%	32	24	158,5	105,7	0	0	0	0
Чеченская Республика	25,0	18 226	4 650	18,7	87%	18,5	84%	7,1	37%	0,6	3%	16,3	82%	12,2	55%	1	0	0,8	0,0	0	0	0	0
Ставропольский край	100,0	78 671	16 594	83,5	84%	71,1	81%	64,3	76%	48,2	63%	75,7	97%	15,6	20%	13	0	54,1	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				
ЕЭС России, в т.ч.	2 900,0	3 703 048	325 486	905,4	39%	631,0	35%	859,5	37%	579,6	32%	1748,1	80%	1497,5	88%	226	29	865,6	547,9	2179	232	105,4	81,3
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	316,7	417 910	28 655	208,7	68%	132,1	74%	180,2	59%	131,1	73%	307,0	98%	161,7	92%	0	0	0,0	0,0	0	0	0,0	0,0
Ульяновская область	85,4	102 457	8 988	79,7	94%	79,7	94%	79,1	93%	79,1	93%	85,5	100%	78,9	97%	0	0	0,0	0,0	0	0	0,0	0,0
Самарская область	231,3	315 453	19 667	197,5	88%	96,0	96%	159,4	71%	90,5	90%	229,2	100%	90,7	91%	0	0	0,0	0,0	0	0	0,0	0,0
ОЭС Юга, в т.ч.	2 381,0	3 009 457	272 881	871,5	45%	593,4	38%	751,6	39%	564,5	36%	1500,2	83%	1321,5	88%	151	11	702,9	386,2	0	0	0,0	0,0
Астраханская область	340,2	494 321	47 541	325,0	97%	266,9	84%	249,3	76%	232,6	73%	335,1	99%	274,2	94%	19	0	228,7	0,0	0	0	0,0	0,0
Республика Адыгея (Адыгея)	150,0	173 183	12 560	133,3	92%	93,8	74%	128,4	90%	91,1	72%	140,9	100%	117,5	96%	0	0	124,7	23,8	0	0	0,0	0,0
Республика Калмыкия	216,6	302 631	28 432	186,7	96%	186,7	96%	191,4	98%	191,4	98%	176,7	99%	157,4	93%	47	4	177,6	3,6	0	0	0,0	0,0
Волгоградская область	107,0	143 113	15 584	107,0	100%	74,1	82%	107,0	100%	77,6	86%	106,7	100%	70,6	84%	23	0	75,6	0,0	0	0	0,0	0,0
Ростовская область	607,3	751 074	70 626	287,4	68%	246,5	55%	261,3	66%	217,2	48%	418,4	86%	353,6	92%	48	6	344,0	75,1	0	0	0,0	0,0
Ставропольский край	765,0	906 484	66 537	580,1	94%	398,8	66%	588,7	95%	382,0	64%	625,1	94%	504,6	94%	44	4	217,7	154,0	0	0	0,0	0,0
Республика Дагестан	195,0	238 651	31 601	162,2	84%	162,2	84%	84,1	85%	21,5	13%	159,0	93%	159,0	93%	29	11	148,8	148,8	0	0	0,0	0,0
ОЭС Северо-Запада, в т.ч.	202,4	275 680	23 950	161,8	87%	133,5	79%	167,7	91%	138,8	83%	194,9	99%	156,5	100%	75	18	162,7	161,7	2179	232	105,4	81,3
Мурманская область	202,4	275 680	23 950	161,8	87%	133,5	79%	167,7	91%	138,8	83%	194,9	99%	156,5	100%	75	18	162,7	161,7	2179	232	105,4	81,3

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 01.07.2026;

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.