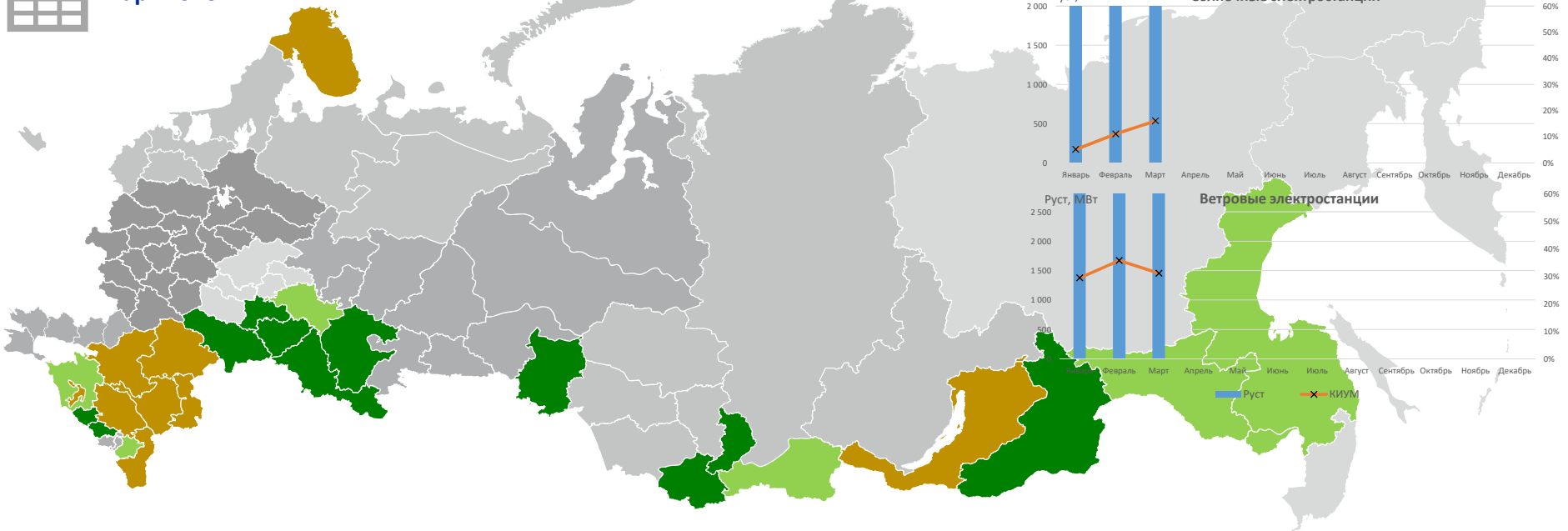




Март 2026

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 марте 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							
		в период с начала года	в отчетном месяце	фактической нагрузки от плановой на конец часа, МВт ²		среднечасового фактического значения от планового, МВт ³		в период с начала года	в отчетном месяце	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		
ЕЭС России, в т.ч.	2 272.2	506 665	271 018	332.2	22%	332.2	22%	215.2	15%	215.2	15%	910.9	71%	730.3	51%	2	2	16.3	16.3	0	0	0	0
ОЭС Сибири, в т.ч.	562.2	158 171	82 476	91.3	21%	91.3	21%	55.2	15%	41.9	10%	205.8	48%	205.8	48%	0	0	0.0	0.0	0	0	0	0
Забайкальский край	160.0	52 133	26 999	50.0	43%	48.2	37%	35.6	28%	35.6	28%	89.3	78%	65.6	52%	0	0	0.0	0.0	0	0	0	0
Омская область	60.0	12 029	6 530	30.2	61%	26.1	56%	24.7	50%	20.9	45%	49.3	98%	30.6	65%	0	0	0.0	0.0	0	0	0	0
Республика Алтай	120.0	28 541	14 449	45.2	49%	32.8	32%	40.6	44%	23.2	23%	83.7	89%	77.7	76%	0	0	0.0	0.0	0	0	0	0
Республика Бурятия	217.0	64 501	34 062	70.8	40%	70.8	40%	38.4	26%	29.6	18%	104.4	61%	104.4	61%	0	0	0.0	0.0	0	0	0	0
Республика Хакасия	5.2	968	435	2.9	80%	2.9	80%	2.5	69%	2.5	69%	3.6	98%	3.5	83%	0	0	0.0	0.0	0	0	0	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	180.0	34 679	21 297	61.0	45%	61.0	45%	45.5	34%	45.5	34%	127.7	100%	100.3	73%	0	0	0.0	0.0	0	0	0	0
Самарская область	75.0	15 556	9 891	52.3	70%	52.3	70%	26.7	40%	26.7	40%	62.0	100%	50.3	75%	0	0	0.0	0.0	0	0	0	0
Саратовская область	105.0	19 123	11 406	38.2	55%	32.4	45%	32.7	47%	29.4	41%	71.0	100%	50.1	69%	0	0	0.0	0.0	0	0	0	0
ОЭС Урала, в т.ч.	454.0	111 140	59 955	137.3	38%	96.5	25%	96.9	27%	82.2	22%	327.8	86%	278.1	73%	0	0	0.0	0.0	0	0	0	0
Оренбургская область	370.0	94 040	49 447	118.1	40%	98.4	31%	93.5	32%	75.6	24%	264.3	84%	225.5	72%	0	0	0.0	0.0	0	0	0	0
Республика Башкортостан	84.0	17 100	10 509	31.2	48%	20.5	29%	18.3	74%	18.0	27%	63.5	93%	56.5	81%	0	0	0.0	0.0	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	1076.0	202 674	107 290	264.0	32%	264.0	32%	193.2	24%	193.2	24%	603.8	74%	603.8	74%	2	2	16.3	16.3	0	0	0	0
Астраханская область	353.6	77 529	37 814	105.9	36%	105.9	36%	79.5	27%	79.5	27%	263.5	91%	235.3	80%	0	0	0.0	0.0	0	0	0	0
Волгоградская область	120.0	22 987	13 474	46.9	49%	46.9	49%	40.0	42%	40.0	42%	82.4	88%	67.4	71%	0	0	0.0	0.0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	360.0	65 894	34 132	128.5	79%	115.0	42%	115.9	70%	65.3	24%	224.0	83%	224.0	83%	2	2	16.3	16.3	0	0	0	0
Республика Дагестан	117.3	12 588	11 039	103.3	95%	103.3	95%	66.2	61%	66.2	61%	75.2	85%	75.2	85%	0	0	0.0	0.0	0	0	0	0
Чеченская Республика	25.0	3 053	1 663	10.1	81%	10.1	81%	6.1	61%	1.2	9%	12.8	89%	12.8	89%	0	0	0.0	0.0	0	0	0	0
Ставропольский край	100.0	20 624	9 168	79.8	80%	76.4	76%	49.8	64%	49.8	64%	75.7	97%	74.7	88%	0	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							
		в период с начала года	в отчетном месяце	фактической нагрузки от плановой на конец часа, МВт ²		среднечасового фактического значения от планового, МВт ³		в период с начала года	в отчетном месяце	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		
ЕЭС России, в т.ч.	2 857.5	1 977 954	663 034	643.0	33%	600.3	30%	557.2	29%	505.6	25%	1470.2	71%	1395.0	72%	15	3	120.8	95.1	958	449	87.2	55.2
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	316.7	225 152	60 225	169.0	53%	162.9	52%	160.9	51%	160.0	52%	307.0	98%	292.6	97%	0	0	0.0	0.0	0	0	0.0	0.0
Ульяновская область	85.4	49 843	9 591	61.8	72%	58.4	71%	61.5	72%	51.2	63%	85.5	100%	78.4	98%	0	0	0.0	0.0	0	0	0.0	0.0
Самарская область	231.3	175 309	50 634	161.8	70%	161.8	70%	143.0	62%	140.2	61%	229.2	100%	216.1	96%	0	0	0.0	0.0	0	0	0.0	0.0
ОЭС Юга, в т.ч.	2 338.5	1 609 820	530 576	614.6	36%	598.0	31%	526.0	31%	464.5	25%	1498.9	83%	1498.9	83%	9	0	25.7	0.0	0	0	0.0	0.0
Астраханская область	340.2	249 520	93 372	259.0	76%	247.7	73%	228.8	67%	215.2	64%	335.1	99%	271.1	80%	0	0	0.0	0.0	0	0	0.0	0.0
Республика Адыгея (Адыгея)	150.0	92 644	35 538	133.3	92%	133.3	92%	127.0	87%	127.0	87%	140.9	100%	133.4	93%	0	0	0.0	0.0	0	0	0.0	0.0
Республика Калмыкия	216.6	159 094	47 283	138.8	67%	114.5	57%	133.7	64%	90.2	45%	165.8	91%	165.8	91%	5	0	25.7	0.0	0	0	0.0	0.0
Волгоградская область	107.0	70 302	26 486	107.0	100%	62.5	63%	107.0	100%	55.8	57%	106.7	100%	91.1	93%	4	0	0.0	0.0	0	0	0.0	0.0
Ростовская область	607.3	441 939	114 093	221.0	43%	155.0	34%	213.5	42%	153.0	33%	418.4	86%	378.3	86%	0	0	0.0	0.0	0	0	0.0	0.0
Ставропольский край	765.0	513 153	172 390	411.2	60%	299.6	43%	379.3	55%	311.1	45%	625.1	94%	625.1	94%	0	0	0.0	0.0	0	0	0.0	0.0
Республика Дагестан	152.5	83 168	41 414	122.3	80%	122.3	80%	84.1	85%	25.4	18%	128.1	93%	127.8	88%	0	0	0.0	0.0	0	0	0.0	0.0
ОЭС Северо-Запада, в т.ч.	202.4	142 982	72 233	161.8	87%	161.8	87%	167.7	91%	167.7	91%	194.9	99%	194.9	99%	6	3	95.1	95.1	958	449	87.2	55.2
Мурманская область	202.4	142 982	72 233	161.8	87%	161.8	87%	167.7	91%	167.7	91%	194.9	99%	194.9	99%	6	3	95.1	95.1	958	449	87.2	55.2

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 01.03.2026;
- 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 "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);
- 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.