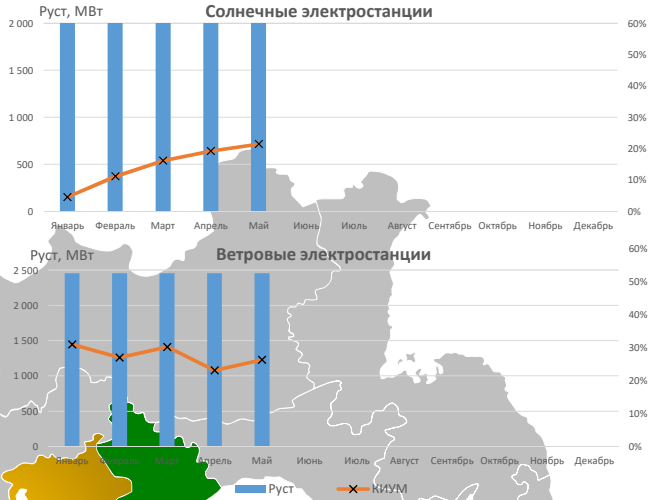


Субъекты Российской Федерации, на территории которых:

■ 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 мае 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	1 095 571	331 505	304.3	21%	302.5	20%	282.1	20%	218.4	15%	897.4	61%	785.1	53%	121	114	26.4	26.4	0	0	0	0
ОЭС Сибири, в т.ч.	562.2	327 626	95 219	136.5	32%	136.5	32%	101.5	24%	96.2	23%	291.2	70%	291.2	70%	113	106	17.0	17.0	0	0	0	0
Забайкальский край	160.0	100 881	29 098	78.2	56%	76.0	57%	69.1	52%	69.1	52%	93.9	82%	59.1	44%	17	15	5.7	0.0	0	0	0	0
Омская область	60.0	30 817	8 406	31.5	68%	31.5	68%	28.4	62%	28.4	62%	43.8	92%	38.1	76%	0	0	0.0	0.0	0	0	0	0
Республика Алтай	120.0	65 385	17 591	57.3	54%	38.4	38%	47.3	45%	33.9	33%	87.6	89%	81.2	79%	0	0	0.0	0.0	0	0	0	0
Республика Бурятия	217.0	128 121	39 398	87.6	51%	87.6	51%	52.4	30%	49.1	29%	145.1	83%	145.1	83%	102	97	17.0	17.0	0	0	0	0
Республика Хакасия	5.2	2 421	726	3.2	85%	3.1	83%	3.2	83%	2.7	72%	3.8	97%	3.1	72%	0	0	0.0	0.0	0	0	0	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	180.0	91 221	28 562	96.0	64%	56.3	38%	67.6	46%	67.6	46%	125.5	94%	111.2	76%	3	3	0.0	0.0	0	0	0	0
Самарская область	75.0	38 205	12 128	60.4	81%	54.3	72%	40.3	60%	40.3	60%	63.9	94%	52.5	79%	0	0	0.0	0.0	0	0	0	0
Саратовская область	105.0	53 016	16 434	52.4	64%	52.4	64%	43.7	61%	32.1	39%	68.2	94%	57.9	69%	3	3	0.0	0.0	0	0	0	0
ОЭС Урала, в т.ч.	454.0	232 009	72 018	126.5	34%	107.5	28%	120.1	33%	109.4	29%	276.9	82%	225.8	60%	0	0	0.0	0.0	0	0	0	0
Оренбургская область	370.0	191 104	59 148	113.7	37%	100.1	32%	101.7	34%	98.8	32%	227.7	81%	192.5	62%	0	0	0.0	0.0	0	0	0	0
Республика Башкортостан	84.0	40 904	12 870	47.0	65%	47.0	65%	26.0	37%	26.0	37%	57.8	81%	52.9	74%	0	0	0.0	0.0	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	885.7	444 715	135 707	215.6	33%	189.9	26%	175.4	31%	154.5	23%	516.7	80%	411.6	60%	5	5	9.4	9.4	0	0	0	0
Астраханская область	353.6	182 576	57 220	127.8	55%	107.9	37%	116.4	51%	84.7	30%	233.3	81%	124.9	44%	3	3	1.3	1.3	0	0	0	0
Волгоградская область	120.0	63 328	20 278	71.0	67%	57.1	54%	62.5	60%	60.1	57%	97.2	90%	73.1	69%	3	3	3.5	3.5	0	0	0	0
Республика Калмыкия	297.1	133 956	40 321	118.3	50%	118.3	50%	112.3	47%	112.3	47%	202.9	89%	177.5	77%	2	2	4.4	4.4	0	0	0	0
Республика Дагестан	15.0	8 112	2 360	12.6	97%	12.6	97%	8.9	69%	8.9	69%	11.6	86%	10.5	78%	2	2	0.2	0.2	0	0	0	0
Ставропольский край	100.0	56 743	15 529	67.8	68%	67.8	68%	51.5	61%	51.5	61%	82.8	97%	58.3	68%	4	4	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				
ЕЭС России, в т.ч.	2 455.0	2 451 845	481 388	1074.7	58%	1074.7	58%	877.7	49%	877.7	49%	1706.8	92%	1400.6	79%	52	25	1358.0	1358.0	232	193	69.5	68.6
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	85.4	82 173	13 073	82.8	97%	82.8	97%	71.8	84%	62.2	73%	85.6	100%	81.0	94%	0	0	0.0	0.0	0	0	0.0	0.0
Ульяновская область	85.4	82 173	13 073	82.8	97%	82.8	97%	71.8	84%	62.2	73%	85.6	100%	81.0	94%	0	0	0.0	0.0	0	0	0.0	0.0
ОЭС Юга, в т.ч.	2 167.3	2 247 330	421 895	1064.6	62%	1064.6	62%	841.1	51%	841.1	51%	1691.4	94%	1389.4	85%	42	15	1173.9	1173.9	0	0	0.0	0.0
Астраханская область	340.2	366 563	62 191	333.3	98%	330.2	97%	303.2	89%	303.2	89%	336.4	99%	302.8	89%	4	4	258.9	258.9	0	0	0.0	0.0
Республика Адыгея (Адыгея)	150.0	128 934	20 343	125.9	97%	125.9	97%	128.7	99%	128.7	99%	133.9	98%	124.3	98%	0	0	103.8	103.8	0	0	0.0	0.0
Республика Калмыкия	216.6	187 773	34 736	191.7	96%	191.7	96%	136.3	70%	113.7	58%	164.7	98%	154.1	90%	28	11	107.4	107.4	0	0	0.0	0.0
Волгоградская область	88.2	107 122	21 609	82.3	93%	81.8	93%	64.3	73%	64.1	73%	87.8	100%	74.3	86%	3	3	78.5	78.5	0	0	0.0	0.0
Ростовская область	607.3	679 218	126 224	392.3	73%	392.3	73%	279.7	49%	197.1	37%	555.3	97%	416.3	86%	7	7	360.3	360.3	0	0	0.0	0.0
Ставропольский край	765.0	777 720	156 792	644.3	87%	644.3	87%	624.3	86%	624.3	86%	689.2	97%	598.7	88%	20	10	265.1	265.1	0	0	0.0	0.0
ОЭС Северо-Запада, в т.ч.	202.4	122 342	46 421	167.9	95%	167.9	95%	154.0	91%	154.0	91%	178.9	100%	177.9	91%	10	10	184.0	184.0	232	193	69.5	68.6
Мурманская область	202.4	122 342	46 421	167.9	95%	167.9	95%	154.0	91%	154.0	91%	178.9	100%	177.9	91%	10	10	184.0	184.0	232	193	69.5	68.6

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 01.05.2025;

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.