



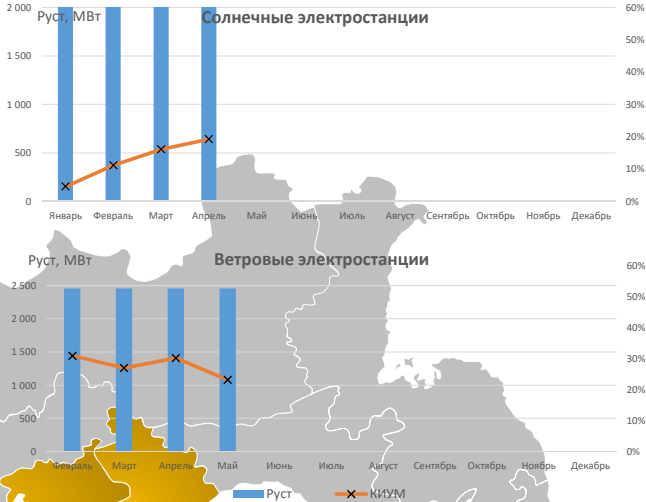
Апрель 2025

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 апреле 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	764 065	288 058	304,3	21%	304,3	21%	282,1	20%	282,1	20%	897,4	61%	897,4	61%	7	0	7	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Сибири, в т.ч.	562,2	232 407	87 562	108,2	25%	108,2	25%	101,5	24%	101,5	24%	252,1	69%	212,1	50%	7	0	7	0	0	0	0	0	0	0
Забайкальский край	160,0	71 783	25 887	78,2	56%	78,2	56%	56,3	43%	56,3	43%	93,9	82%	68,6	52%	2	0	6	0	0	0	0	0	0	0
Омская область	60,0	22 411	8 269	31,2	62%	25,6	54%	26,0	52%	24,4	52%	43,8	92%	43,6	87%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Алтай	120,0	47 795	17 181	57,3	54%	57,3	54%	47,3	45%	47,3	45%	87,6	89%	77,6	75%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Бурятия	217,0	88 722	35 576	68,7	39%	68,7	39%	52,4	30%	52,4	30%	134,1	78%	134,1	78%	5	0	7	0	0	0	0	0	0	0
Республика Хакасия	5,2	1 696	649	3,2	85%	3,2	85%	3,2	83%	3,2	83%	3,8	97%	3,2	74%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	180,0	62 659	23 561	96,0	64%	96,0	64%	62,5	43%	62,5	43%	125,5	94%	114,7	76%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Самарская область	75,0	26 077	9 840	60,4	81%	60,4	81%	38,5	57%	38,5	57%	63,9	94%	58,8	86%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Саратовская область	105,0	36 582	13 722	46,8	64%	38,4	47%	43,7	61%	34,0	42%	68,2	94%	67,3	81%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Урала, в т.ч.	454,0	159 990	61 050	126,5	34%	126,5	34%	120,1	33%	120,1	33%	276,9	82%	273,0	72%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оренбургская область	370,0	131 956	50 534	113,7	37%	99,4	33%	101,7	34%	101,7	34%	227,7	81%	208,7	67%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Башкортостан	84,0	28 034	10 516	38,4	53%	38,4	53%	24,4	36%	24,4	36%	57,8	81%	57,8	81%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	885,7	309 009	115 884	215,6	33%	215,6	33%	175,4	31%	138,8	22%	516,7	80%	441,2	69%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Астраханская область	353,6	125 356	48 054	127,8	55%	126,8	47%	116,4	51%	95,5	36%	233,3	81%	214,0	80%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Волгоградская область	120,0	43 050	17 425	71,0	67%	60,3	56%	62,5	60%	53,3	51%	97,2	90%	70,9	69%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	297,1	93 636	35 215	107,0	46%	107,0	46%	96,9	46%	96,9	46%	202,9	89%	158,8	69%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Дагестан	15,0	5 753	2 085	9,3	71%	9,3	71%	8,1	62%	8,1	62%	11,6	86%	10,6	79%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ставропольский край	100,0	41 214	13 105	67,6	68%	66,9	67%	48,2	55%	48,2	55%	82,8	97%	66,6	78%	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			
				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	1 970 457	408 422	677,8	37%	649,8	39%	591,2	33%	582,7	35%	1706,8	92%	1274,7	81%	24	0	56	0	40	40	69	69
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	85,4	69 100	17 444	74,9	88%	73,0	86%	71,8	84%	65,6	77%	85,6	100%	74,0	86%	0	0	0	0	0	0	0	0
Ульяновская область	85,4	69 100	17 444	74,9	88%	73,0	86%	71,8	84%	65,6	77%	85,6	100%	74,0	86%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	2 167,3	1 825 435	375 260	668,9	42%	668,9	42%	607,1	38%	607,1	38%	1691,4	94%	1202,1	81%	24	0	56	0	0	0	0	0
Астраханская область	340,2	304 372	51 741	333,3	98%	333,3	98%	297,4	89%	297,4	89%	336,4	99%	310,0	95%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Адыгея (Адыгея)	150,0	108 591	23 073	119,4	85%	89,7	66%	114,6	83%	82,3	61%	133,9	98%	122,4	91%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	216,6	153 037	24 748	187,5	96%	129,1	69%	136,3	70%	96,0	54%	164,7	98%	146,3	94%	14	0	56	0	0	0	0	0
Волгоградская область	88,2	85 513	17 652	82,3	93%	78,0	88%	64,3	73%	61,8	70%	87,8	100%	77,7	88%	0	0	0	0	0	0	0	0
Ростовская область	607,3	552 994	115 918	348,8	62%	348,8	62%	279,7	49%	271,8	50%	555,3	97%	429,6	81%	0	0	0	0	0	0	0	0
Ставропольский край	765,0	620 929	142 127	463,1	63%	329,5	52%	408,7	55%	251,4	40%	689,2	97%	534,9	86%	10	0	23	0	0	0	0	0
ОЭС Северо-Запада, в т.ч.	202,4	75 922	15 718	161,8	98%	161,8	98%	149,4	91%	149,4	91%	178,9	100%	178,9	100%	0	0	0	0	40	40	69	69
Мурманская область	202,4	75 922	15 718	161,8	98%	161,8	98%	149,4	91%	149,4	91%	178,9	100%	178,9	100%	0	0	0	0	40	40	69	69

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 01.04.2025;

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.