



Январь 2024

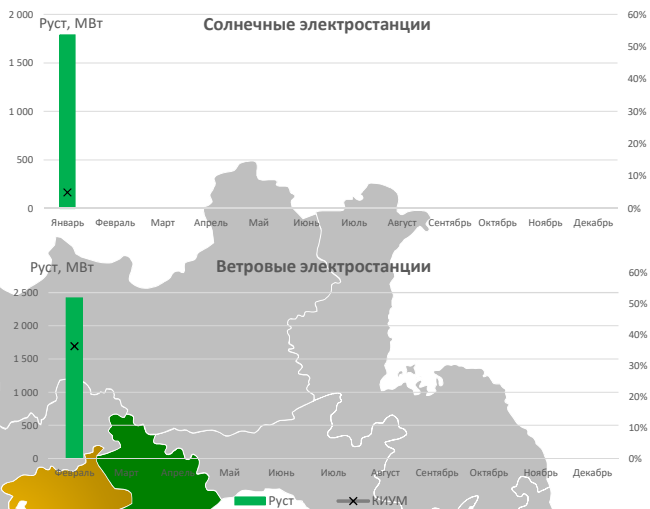


Субъекты Российской Федерации, на территории которых:

■ 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 январе 2024 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			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	
		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	в период с начала года	в отчетном месяце	в период с начала года	в отчетном месяце
		ЕЭС России, в т.ч.	1 788,3	64 726	64 726	179,6	27%	179,6	27%	143,1	22%	143,1	22%	444,3	78%	444,3	78%	0	0	0	0	0	0
ОЭС Сибири, в т.ч.	400,2	18 201	18 201	47,7	28%	47,7	28%	45,8	28%	45,8	28%	113,9	68%	113,9	68%	0	0	0	0	0	0	0	0
Забайкальский край	100,0	6 297	6 297	27,2	44%	27,2	44%	27,5	46%	27,5	46%	59,3	92%	59,3	92%	0	0	0	0	0	0	0	0
Омская область	60,0	997	997	10,2	66%	10,2	66%	9,0	59%	9,0	59%	13,0	88%	13,0	88%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Алтай	120,0	3 856	3 856	18,4	41%	18,4	41%	14,0	32%	14,0	32%	40,9	90%	40,9	90%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Бурятия	115,0	6 802	6 802	28,5	43%	28,5	43%	28,3	44%	28,3	44%	55,2	83%	55,2	83%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Хакасия	5,2	248	248	2,8	92%	2,8	92%	2,6	87%	2,6	87%	3,2	88%	3,2	88%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	180,0	3 682	3 682	68,3	83%	68,3	83%	41,8	56%	41,8	56%	115,1	100%	115,1	100%	0	0	0	0	0	0	0	0
Самарская область	75,0	1 309	1 309	43,1	84%	43,1	84%	26,6	55%	26,6	55%	47,5	100%	47,5	100%	0	0	0	0	0	0	0	0
Саратовская область	105,0	2 372	2 372	39,3	76%	39,3	76%	36,9	72%	36,9	72%	68,4	100%	68,4	100%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Урала, в т.ч.	454,0	9 546	9 546	66,4	47%	66,4	47%	73,2	53%	73,2	53%	145,9	91%	145,9	91%	0	0	0	0	0	0	0	0
Оренбургская область	370,0	8 160	8 160	69,4	58%	69,4	58%	62,2	53%	62,2	53%	113,1	89%	113,1	89%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Башкортостан	84,0	1 386	1 386	12,1	47%	12,1	47%	12,9	54%	12,9	54%	33,8	99%	33,8	99%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	754,1	33 297	33 297	123,2	26%	123,2	26%	101,2	22%	101,2	22%	384,7	89%	384,7	89%	0	0	0	0	0	0	0	0
Астраханская область	0,0	13 348	13 348	63,7	32%	63,7	32%	61,1	31%	61,1	31%	188,5	94%	188,5	94%	0	0	0	0	0	0	0	0
Волгоградская область	120,0	4 143	4 143	54,7	61%	54,7	61%	24,3	29%	24,3	29%	87,1	97%	87,1	97%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	234,1	9 498	9 498	80,4	52%	80,4	52%	75,7	50%	75,7	50%	137,5	93%	137,5	93%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Дагестан	15,0	987	987	8,1	72%	8,1	72%	7,0	62%	7,0	62%	11,4	96%	11,4	96%	0	0	0	0	0	0	0	0
Ставропольский край	100,0	5 321	5 321	60,7	69%	60,7	69%	41,8	58%	41,8	58%	80,4	100%	80,4	100%	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			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	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.	2 420,0	654 225	654 225	706,0	35%	706,0	35%	627,4	31%	627,4	31%	1601,9	81%	1601,9	81%	0	0	0	0	0	410	410
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	85,4	23 701	23 701	67,4	79%	67,4	79%	59,2	69%	59,2	69%	85,6	99%	85,6	99%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ульяновская область	85,4	23 701	23 701	67,4	79%	67,4	79%	59,2	69%	59,2	69%	85,6	99%	85,6	99%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	2 132,3	581 880	581 880	709,0	37%	709,0	37%	632,0	34%	632,0	34%	1489,4	84%	1489,4	84%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Астраханская область	340,2	117 167	117 167	233,9	70%	233,9	70%	219,8	65%	219,8	65%	312,0	93%	312,0	93%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Адыгея (Адыгея)	150,0	29 048	29 048	123,4	88%	123,4	88%	120,7	86%	120,7	86%	136,9	98%	136,9	98%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	216,6	58 771	58 771	144,3	71%	144,3	71%	91,4	46%	91,4	46%	147,0	80%	147,0	80%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Волгоградская область	88,2	28 173	28 173	59,9	71%	59,9	71%	51,7	62%	51,7	62%	70,7	84%	70,7	84%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ростовская область	607,3	201 435	201 435	297,6	52%	297,6	52%	237,3	42%	237,3	42%	468,9	83%	468,9	83%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ставропольский край	730,0	147 287	147 287	407,3	65%	407,3	65%	340,0	54%	340,0	54%	527,5	88%	527,5	88%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Северо-Запада, в т.ч.	202,4	48 644	48 644	114,8	81%	114,8	81%	86,4	64%	86,4	64%	107,8	67%	107,8	67%	0	0	0	0	0	410	410	100	100
Мурманская область	202,4	48 644	48 644	114,8	81%	114,8	81%	86,4	64%	86,4	64%	107,8	67%	107,8	67%	0	0	0	0	0	410	410	100	100

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 01.01.2024;
- 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.