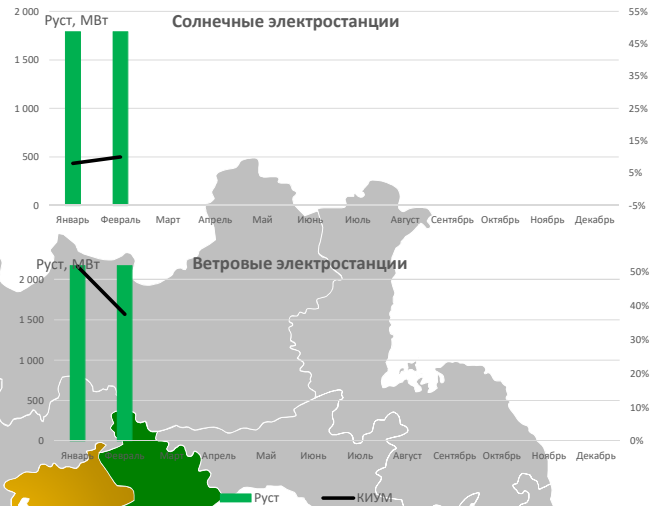


Субъекты Российской Федерации, на территории которых:

- 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



Февраль 2023



Информация о фактическом режиме работы объектов ДПМ ВИЭ в феврале 2023 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	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	226 216	119 951	273,7	25%	273,7	25%	264,6	25%	264,6	25%	842,9	86%	732,4	64%	0	0	0	0
ОЭС Сибири, в т.ч.	400,2	47 274	32 080	58,8	33%	58,4	23%	62,0	25%	62,0	25%	157,9	62%	157,9	62%	0	0	0	0
Забайкальский край	100,0	15 217	9 682	56,8	80%	56,8	80%	48,2	68%	48,2	68%	63,2	88%	49,2	59%	0	0	0	0
Омская область	60,0	6 047	3 845	25,7	56%	25,7	56%	26,1	57%	26,1	57%	42,3	86%	42,3	86%	0	0	0	0
Республика Алтай	120,0	9 299	6 583	51,6	55%	51,6	55%	44,7	49%	44,7	49%	84,9	96%	84,9	96%	0	0	0	0
Республика Бурятия	115,0	16 308	11 658	29,6	34%	29,6	34%	30,1	35%	30,1	35%	53,8	85%	51,7	60%	0	0	0	0
Республика Хакасия	5,2	403	312	4,2	100%	3,9	93%	4,2	100%	3,8	92%	4,1	100%	3,5	85%	0	0	0	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	180,0	15 718	5 827	55,2	51%	55,2	51%	38,8	41%	38,8	41%	112,7	96%	93,8	95%	0	0	0	0
Самарская область	75,0	5 060	1 774	44,6	71%	41,2	69%	30,7	57%	27,7	61%	55,9	99%	48,4	97%	0	0	0	0
Саратовская область	105,0	10 659	4 052	34,7	44%	34,7	44%	35,2	45%	35,2	45%	77,5	98%	77,5	98%	0	0	0	0
ОЭС Урала, в т.ч.	454,0	54 351	29 316	117,1	36%	117,1	36%	105,8	34%	105,8	34%	268,2	93%	240,8	72%	0	0	0	0
Оренбургская область	370,0	47 719	25 076	110,2	39%	110,2	39%	104,9	38%	104,9	38%	233,7	93%	219,3	74%	0	0	0	0
Республика Башкортостан	84,0	6 632	4 240	17,6	38%	17,6	38%	15,7	43%	13,7	30%	40,0	79%	40,0	79%	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	754,1	108 872	52 728	192,5	36%	192,5	36%	173,9	33%	173,9	33%	457,7	84%	452,2	79%	0	0	0	0
Астраханская область	285,0	45 885	21 820	88,9	38%	88,9	38%	103,6	45%	103,6	45%	216,8	93%	216,8	93%	0	0	0	0
Волгоградская область	120,0	15 504	8 492	54,9	55%	54,9	55%	34,3	36%	34,3	36%	87,6	85%	87,6	85%	0	0	0	0
Республика Калмыкия	234,1	30 954	15 336	107,7	58%	107,7	58%	107,2	58%	107,2	58%	157,9	88%	157,9	88%	0	0	0	0
Республика Дагестан	15,0	1 896	914	10,0	88%	10,0	88%	7,7	74%	6,8	60%	10,5	92%	10,5	92%	0	0	0	0
Ставропольский край	100,0	14 632	6 167	69,9	86%	69,9	86%	55,9	72%	55,9	72%	85,0	100%	85,0	100%	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	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.	2 168,1	1 379 639	546 112	554,6	30%	554,6	30%	497,2	27%	438,5	24%	1466,5	85%	1466,5	85%	2	0	38	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	85,4	38 092	17 742	60,5	71%	60,5	71%	50,9	60%	50,9	60%	84,7	98%	84,7	98%	0	0	0	0
Ульяновская область	85,4	38 092	17 742	60,5	71%	60,5	71%	50,9	60%	50,9	60%	84,7	98%	84,7	98%	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	1 912,3	1 227 826	483 993	558,9	31%	558,9	31%	481,5	27%	467,6	27%	1459,8	89%	1459,8	89%	2	0	38	0
Астраханская область	340,2	202 292	90 254	216,9	65%	216,9	65%	202,4	60%	202,4	60%	316,1	94%	316,1	94%	0	0	0	0
Республика Адыгея (Адыгея)	150,0	73 940	38 278	104,6	70%	102,8	69%	101,0	67%	91,6	62%	143,2	98%	140,4	94%	0	0	0	0
Республика Калмыкия	216,6	143 296	56 845	176,3	89%	176,3	89%	179,8	91%	179,8	91%	173,0	88%	173,0	88%	0	0	0	0
Волгоградская область	88,2	50 866	19 185	76,0	86%	69,2	78%	70,8	80%	38,3	43%	82,7	95%	82,7	95%	0	0	0	0
Ростовская область	607,3	423 673	170 947	368,3	64%	293,5	50%	318,3	55%	205,4	35%	504,6	88%	504,6	88%	0	0	0	0
Ставропольский край	510,0	333 759	108 484	232,8	46%	232,8	46%	178,3	36%	178,3	36%	403,3	93%	403,3	93%	2	0	38	0
ОЭС Северо-Запада, в т.ч.	170,4	113 722	44 377	172,5	144%	172,5	144%	149,5	110%	143,7	120%	167,5	97%	167,5	97%	0	0	187	103
Мурманская область	170,4	113 722	44 377	172,5	144%	172,5	144%	149,5	110%	143,7	120%	167,5	97%	167,5	97%	0	0	187	103

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 01.02.2023;
 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.