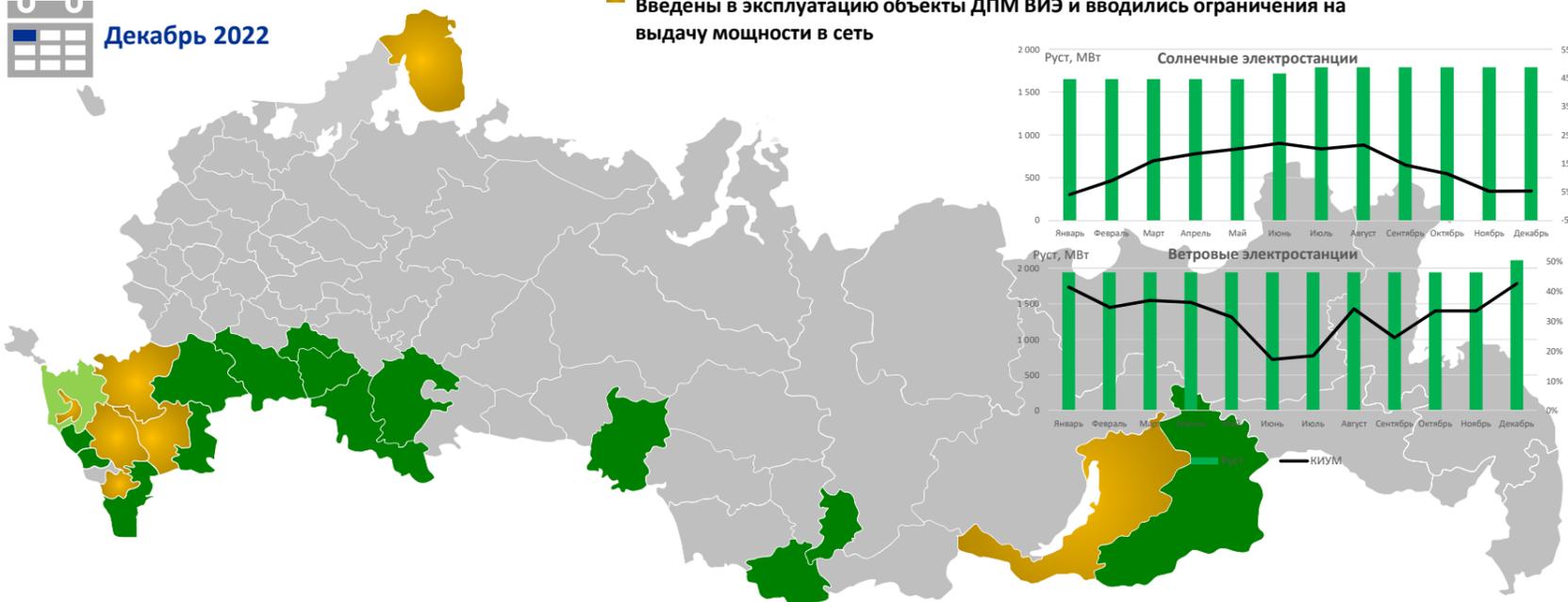


Субъекты Российской Федерации, на территории которых:

- 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



Декабрь 2022



Информация о фактическом режиме работы объектов ДПМ ВИЭ в декабре 2022 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.	1 788,3	2 109 514	70 511	454,6	51%	249,5	33%	430,2	49%	202,8	27%	796,9	68%	667,9	87%	20	0	26	0	0	0	0	0
ОЭС Сибири, в т.ч.	400,2	457 585	10 517	157,8	58%	49,3	36%	116,0	43%	45,1	34%	215,2	71%	90,2	73%	10	0	1	0	0	0	0	0
Забайкальский край	100,0	98 760	3 995	93,4	120%	35,6	67%	59,7	77%	32,7	62%	78,3	92%	55,5	86%	0	0	0	0	0	0	0	0
Омская область	60,0	64 879	1 337	29,9	64%	17,8	74%	27,7	68%	16,7	70%	45,7	92%	24,0	99%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Алтай	120,0	145 069	1 459	73,4	71%	10,8	53%	72,1	70%	10,7	53%	84,9	86%	21,0	97%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Бурятия	115,0	142 971	3 650	81,7	90%	20,2	38%	76,7	87%	19,4	37%	76,5	90%	53,0	97%	10	0	1	0	0	0	0	0
Республика Хакасия	5,2	5 907	76	4,2	100%	4,2	100%	4,2	100%	4,2	100%	4,0	93%	3,1	100%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	180,0	192 848	6 320	87,9	66%	41,4	37%	70,1	54%	37,9	40%	132,2	95%	94,0	92%	0	0	0	0	0	0	0	0
Самарская область	75,0	86 904	2 817	54,9	76%	35,0	56%	44,1	62%	25,4	51%	65,7	97%	47,7	98%	0	0	0	0	0	0	0	0
Саратовская область	105,0	105 944	3 503	56,1	68%	36,1	67%	57,1	70%	34,5	65%	75,2	94%	50,1	95%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Урала, в т.ч.	454,0	540 147	15 347	182,5	47%	89,6	42%	181,9	47%	85,6	40%	325,7	93%	204,1	94%	0	0	0	0	0	0	0	0
Оренбургская область	370,0	446 910	14 036	162,2	67%	81,7	41%	158,8	50%	75,6	39%	263,1	93%	194,2	94%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Башкортостан	84,0	93 237	1 311	41,2	58%	15,1	66%	30,2	45%	13,2	66%	62,7	92%	18,7	94%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	754,1	918 935	38 327	271,5	47%	205,3	45%	232,4	46%	154,0	35%	473,7	88%	442,1	90%	10	0	26	0	0	0	0	0
Астраханская область	285,0	372 873	17 309	172,9	74%	118,4	62%	166,0	72%	99,5	53%	224,0	95%	173,8	90%	2	0	13	0	0	0	0	0
Волгоградская область	120,0	149 581	4 039	79,9	79%	44,1	46%	54,1	51%	36,0	43%	102,3	91%	79,2	95%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	234,1	254 399	10 824	137,3	74%	100,0	66%	136,9	74%	86,0	57%	162,4	96%	162,4	96%	8	0	26	0	0	0	0	0
Республика Дагестан	15,0	9 139	566	7,2	74%	6,7	85%	7,8	100%	7,8	100%	9,4	96%	9,4	96%	0	0	0	0	0	0	0	0
Ставропольский край	100,0	132 943	5 589	81,1	81%	49,4	56%	63,1	79%	40,9	60%	79,8	94%	71,7	92%	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.	2 108,1	5 501 793	669 177	797,9	50%	477,7	28%	767,5	50%	491,8	29%	1586,7	91%	1495,0	87%	49	0	372	0	186	186	71	71
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	85,4	183 937	18 902	84,5	99%	69,7	82%	73,0	85%	56,1	66%	85,4	99%	84,5	98%	0	0	0	0	0	0	0	0
Ульяновская область	85,4	183 937	18 902	84,5	99%	69,7	82%	73,0	85%	56,1	66%	85,4	99%	84,5	98%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	1 852,3	5 275 471	607 890	739,3	47%	486,5	30%	725,4	49%	450,9	28%	1545,0	88%	1433,3	91%	49	0	372	0	0	0	0	0
Астраханская область	340,2	955 281	95 301	339,4	100%	255,8	76%	330,8	97%	175,7	52%	322,9	98%	300,1	91%	25	0	147	0	0	0	0	0
Республика Адыгея (Адыгея)	150,0	351 987	34 174	150,0	100%	93,0	62%	149,4	101%	108,7	73%	153,1	99%	143,4	98%	8	0	153	0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	216,6	616 366	71 833	195,6	92%	105,2	54%	185,6	88%	85,2	44%	201,6	96%	195,1	99%	2	0	22	0	0	0	0	0
Волгоградская область	88,2	268 290	28 807	87,8	100%	63,0	71%	82,5	94%	47,2	54%	84,7	97%	84,7	97%	0	0	0	0	0	0	0	0
Ростовская область	607,3	1 866 656	227 880	381,0	64%	220,7	41%	374,3	63%	171,5	32%	555,4	95%	463,1	88%	2	0	48	0	0	0	0	0
Ставропольский край	450,0	1 216 890	149 893	339,1	78%	153,6	36%	264,6	61%	143,3	33%	437,0	96%	379,5	91%	12	0	149	0	0	0	0	0
ОЭС Северо-Запада, в т.ч.	170,4	42 386	42 386	129,9	100%	129,9	100%	118,9	92%	118,9	92%	146,5	99%	146,5	99%	0	0	0	0	186	186	71	71
Мурманская область	170,4	42 386	42 386	129,9	100%	129,9	100%	118,9	92%	118,9	92%	146,5	99%	146,5	99%	0	0	0	0	186	186	71	71

Примечание:

- 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 01.12.2022;
- 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);
- 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);
- 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);
- число часов, в которых диспетчером Системного оператора отдавались команды на разгрузку электростанций по режиму работы энергосистемы;
- 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;
- число часов, в которых действовало управляющее воздействие противоаварийной или режимной автоматики в отношении электростанций, находящихся под воздействием АРЧМ;
- 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 предоставлена в отношении эталонных генерирующих объектов, функционирующих на оптовом рынке.