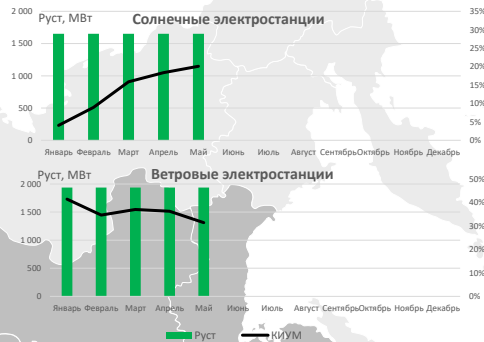




Май 2022

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 в 2022 году отдавались команды на разгрузку



Информация о фактическом режиме работы объектов ДПМ ВИЭ в мае 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					
				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	
		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		
		ЭЭС России, в т.ч.	1 650.7	808 769	246 727	454.6	51%	296.8	24%	430.2	49%	270.0	22%	796.9	68%	388.7	35%	13	10
ОЭС Сибири, в т.ч.	350.2	186 470	55 926	127.6	47%	127.6	47%	116.0	43%	116.0	43%	171.6	72%	83.4	32%	10	10	1	1
Забайкальский край	50.0	28 784	7 959	36.0	81%	32.6	74%	35.1	79%	25.8	59%	40.7	72%	40.7	72%	0	0	0	0
Омская область	60.0	32 171	9 077	29.9	64%	29.9	64%	27.4	59%	27.4	59%	44.4	91%	29.5	60%	0	0	0	0
Республика Алтай	120.0	60 912	19 824	73.4	71%	73.4	71%	72.1	70%	72.1	70%	84.9	86%	77.8	77%	0	0	0	0
Республика Бурятия	115.0	62 190	18 202	76.1	78%	57.8	61%	68.8	71%	55.2	59%	69.7	74%	53.3	58%	10	10	1	1
Республика Хакасия	5.2	2 413	864	4.1	99%	4.1	99%	4.0	96%	4.0	96%	4.0	93%	3.8	87%	0	0	0	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	145.0	67 895	22 622	85.1	66%	58.1	46%	70.1	54%	50.3	40%	116.3	91%	85.8	68%	0	0	0	0
Самарская область	75.0	33 899	11 518	54.1	72%	43.1	62%	44.1	62%	29.8	44%	65.7	97%	55.2	81%	0	0	0	0
Саратовская область	70.0	33 996	11 104	38.5	64%	34.4	57%	36.1	60%	32.4	54%	51.0	85%	40.5	67%	0	0	0	0
ОЭС Урала, в т.ч.	454.0	215 576	63 907	182.5	47%	182.5	47%	181.9	47%	181.9	47%	291.0	75%	289.1	75%	0	0	0	0
Оренбургская область	370.0	178 883	52 624	162.2	67%	159.4	50%	158.8	50%	158.8	50%	227.9	73%	227.9	73%	0	0	0	0
Республика Башкортостан	84.0	36 694	11 283	40.5	54%	40.5	54%	30.2	45%	27.5	37%	62.1	83%	56.0	76%	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	701.5	338 827	104 273	271.5	47%	175.7	31%	232.4	46%	186.4	33%	473.7	88%	313.4	55%	3	0	21	0
Астраханская область	285.0	141 558	42 312	172.9	74%	97.8	42%	166.0	72%	90.5	39%	224.0	95%	176.3	75%	0	0	0	0
Волгоградская область	120.0	61 586	19 399	64.2	56%	64.2	56%	54.1	51%	46.1	44%	102.3	91%	71.4	65%	0	0	0	0
Республика Калмыкия	196.5	84 309	27 879	110.6	63%	92.1	55%	102.1	61%	87.0	53%	139.0	93%	116.8	72%	3	0	21	0
Ставропольский край	100.0	51 374	14 683	81.1	81%	81.1	81%	58.6	67%	48.0	56%	78.3	92%	76.5	90%	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					
				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	
		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		
		ЭЭС России, в т.ч.	1 937.7	2 538 681	452 398	797.9	50%	640.6	39%	767.5	50%	623.8	39%	1586.7	91%	1100.6	75%	25	8
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	85.4	91 645	15 869	84.5	99%	84.5	99%	73.0	85%	72.5	85%	85.4	99%	77.2	93%	0	0	0	0
Ульяновская область	85.4	91 645	15 869	84.5	99%	84.5	99%	73.0	85%	72.5	85%	85.4	99%	77.2	93%	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	1 852.3	2 447 036	436 529	739.3	47%	634.6	39%	725.4	49%	616.2	39%	1545.0	88%	1094.3	75%	25	8	279	279
Астраханская область	340.2	465 673	92 351	339.4	100%	320.4	95%	330.8	97%	240.0	72%	316.2	93%	264.3	82%	1	0	26	0
Республика Адыгея (Адыгея)	150.0	172 677	32 987	150.0	100%	140.1	94%	140.4	94%	97.9	66%	153.1	99%	124.8	83%	8	2	153	60
Республика Калмыкия	216.6	266 184	53 968	195.6	92%	166.4	79%	185.6	88%	154.7	74%	201.6	96%	185.9	89%	2	2	22	22
Волгоградская область	88.2	129 595	22 646	86.4	98%	78.4	89%	77.3	88%	74.9	85%	83.7	96%	73.1	84%	0	0	0	0
Ростовская область	607.3	864 692	135 847	381.0	64%	314.4	60%	374.3	63%	234.3	45%	555.4	95%	506.7	93%	2	2	48	48
Ставропольский край	450.0	548 215	98 731	252.1	57%	202.1	46%	246.0	55%	164.4	38%	437.0	96%	331.7	78%	12	2	149	149

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 01.05.2022;
 - 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 диспетчер 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;
- * - информация представлена в отношении аттестованных генерирующих объектов, функционирующих на оптовом рынке.