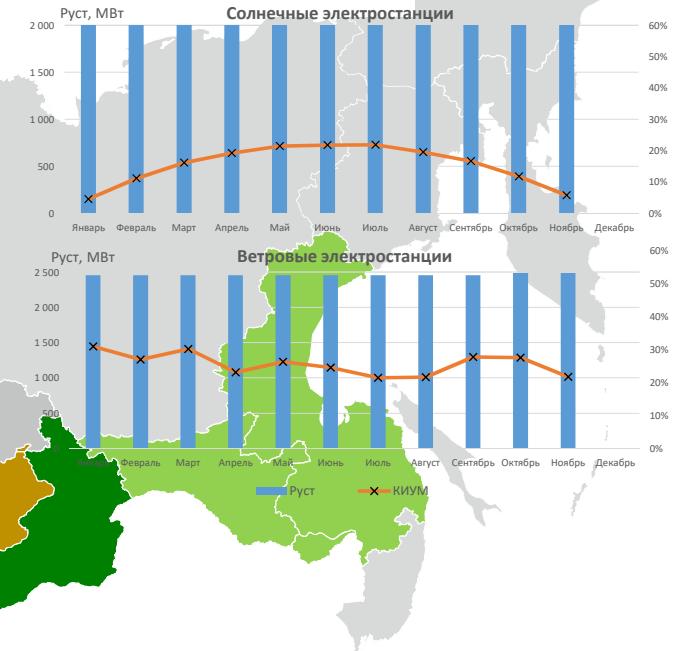
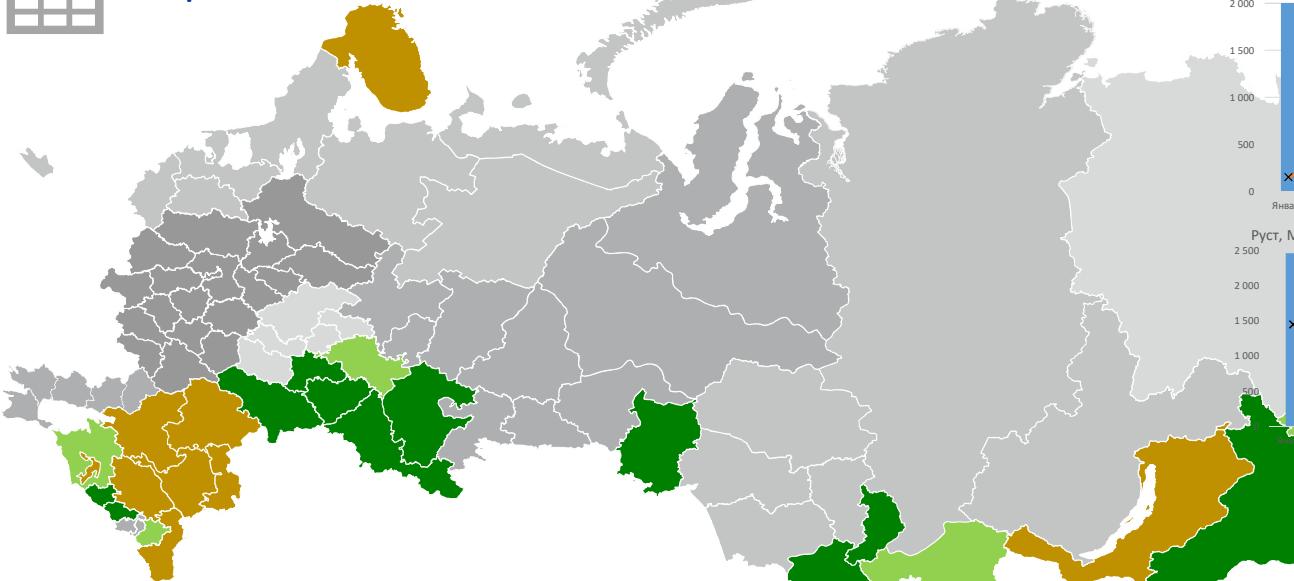




Ноябрь 2025



Информация о фактическом режиме работы объектов ДПМ ВИЭ в ноябре 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			
			EЭС России, в т.ч.	2 081,9	2 580 781	85 591	355,1	26%	242,1	24%	282,1	20%	195,3	20%	905,4	71%	801,0	79%	335	0	121,3	0,0	0
ОЭС Сибири, в т.ч.	562,2	733 195	28 237	136,5	32%	80,4	30%	101,5	24%	61,2	23%	291,2	70%	208,8	75%	310	0	45,5	0,0	0	0	0	0
Забайкальский край	160,0	218 118	9 688	78,2	56%	47,5	56%	69,1	52%	35,5	42%	93,9	82%	69,8	83%	17	0	5,7	0,0	0	0	0	0
Омская область	60,0	68 911	1 952	35,7	78%	25,1	57%	28,4	62%	18,7	43%	44,4	89%	38,5	93%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Республика Алтай	120,0	146 399	6 123	67,5	73%	43,1	52%	61,2	66%	34,7	41%	87,6	89%	74,8	93%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Республика Бурятия	217,0	294 055	10 261	87,6	51%	46,3	39%	58,4	35%	42,8	35%	145,1	83%	110,0	95%	295	0	45,5	0,0	0	0	0	0
Республика Хакасия	5,2	5 712	212	3,8	99%	3,5	92%	3,7	98%	3,2	83%	3,9	91%	3,7	97%	4	0	0,0	0,0	0	0	0	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	180,0	213 155	4 679	96,0	64%	53,7	67%	70,8	51%	36,9	47%	126,0	94%	95,8	95%	3	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Самарская область	75,0	88 564	2 027	61,9	82%	35,5	70%	41,5	66%	27,3	59%	63,9	94%	45,3	94%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Саратовская область	105,0	124 591	2 652	58,7	70%	40,0	68%	52,2	63%	35,2	59%	71,3	93%	64,9	97%	3	0	0,0	0,0	0	0	0	0
ОЭС Урала, в т.ч.	454,0	529 839	13 809	163,1	46%	74,6	26%	135,2	37%	54,5	19%	306,8	89%	265,4	94%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Оренбургская область	370,0	436 978	12 070	152,1	52%	70,5	30%	115,7	40%	52,8	22%	258,5	89%	222,0	94%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Республика Башкортостан	84,0	92 861	1 740	47,0	65%	15,4	32%	26,0	37%	14,4	32%	60,3	88%	44,3	95%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	885,7	1 104 592	38 866	229,3	35%	161,2	31%	226,1	34%	156,6	31%	574,1	89%	488,5	86%	22	0	75,7	0,0	0	0	0	0
Астраханская область	353,6	454 376	17 162	143,1	53%	69,4	31%	116,4	51%	79,0	35%	258,6	93%	208,5	91%	8	0	75,7	0,0	0	0	0	0
Волгоградская область	120,0	149 155	3 316	71,0	67%	39,2	51%	62,5	60%	27,3	37%	97,2	90%	75,6	95%	3	0	3,5	0,0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	297,1	346 558	9 955	133,1	59%	80,9	56%	112,3	47%	74,7	51%	202,9	89%	168,9	88%	4	0	11,4	0,0	0	0	0	0
Республика Дагестан	15,0	19 573	629	12,6	97%	6,6	60%	8,9	69%	6,2	57%	11,6	86%	11,4	92%	2	0	0,2	0,0	0	0	0	0
Ставропольский край	100,0	134 930	7 803	82,5	82%	50,9	58%	51,5	61%	35,4	46%	82,8	97%	71,0	91%	14	0	39,3	0,0	0	0	0	0

Ветровые электростанции

Примечание

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 Логовору о присоединении к торговой системе оптового рынка) в

1 - установленная мощность солнечных и ветровых электростанций, поставка мощности которых осуществляется по договору о присоединении к торговой системе оптового рынка в Реестре предельных объемов поставки мощности на 01.11.2025;

2 – абсолютное максимальное отклонение фактической нагрузки по данным СОТИАСКО на конец часового интервала от значения, заданного диспетчерским графиком. Относительное значение отклонения определено исходя из максимального значения, заданного диспетчерским графиком в соответствующем

3 – засчитано 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).

3 - абсолютное максимальное отклонение фактических объемов, сформированных по данным коммерческого учёта, предоставленных АО "АТС" в соответствии с плановыми объемами выплаты, соответствующих листеческому графику. Относительное значение отклонения исходя из максимального определенного

4 - максимальное отклонение суточных максимумов в месяце по данным СОТИАСКО на конец часовного интервала. Относительное значение отклонения определено исходя из максимального объема выработки в соответствующем месяце (для периода с начала года - в месяце с абсолютным максимальным отклонением от плановых объемов выработки, соответствующим дисперсионной графикой). Относительное значение отклонения определено исходя из максимального суточного максимума в соответствующем месяце (для периода с начала года - в месяце с абсолютным максимальным отклонением от плановых объемов выработки).

- максимальное отклонение от суточных максимумов в месяце по данным СОИССО на конец часовного интервала. Относительное значение отклонения определено исходя из максимального суточного максимума в соответствующем месяце (для периода с начала года - в месяце с максимальным отклонением);

6 - максимальное ограничение по командам диспетчера Системного оператора, соответствующее максимальной разнице фактической нагрузки по данным СОТИАСКО на момент отдачи команды и заданной текущей и последующими командами величинами ограничений нагрузки;

⁷ число часов, в которых действовала управляющая воздействия противаварийной или режимной автоматики в отношении электростанций, находящихся под воздействием АРЧМ, приводящее к разгрузке относительно минимального значения из планового графика и доступной максимальной активной мощности ГСГ (ДСГ по линии АСУ ТП) при ограничении износа генераторов.

– максимальное ограничение в уровне мощности в сеть от ЦС АРЧМ, соответствующее максимальной фактической разгрузке по данным СОТИАСКО относительно минимального значения из планового графика и доступной максимальной активной мощность ЦЭС/ВЭС по данным АСУ ТП при текущем уровне инсоляции и скорости ветра;

8 - максимальное ограничение на выдачу мощности в сеть от ЦС АРЧМ, соответствующее максимальной фактической разгрузке по данным СО ГИАССО относительно минимального значения из планового графика и доступной максимальной активной мощность СЭС/ВЭС по данным АСУ ТП при текущем уровне инсоляции / скорости ветра.

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