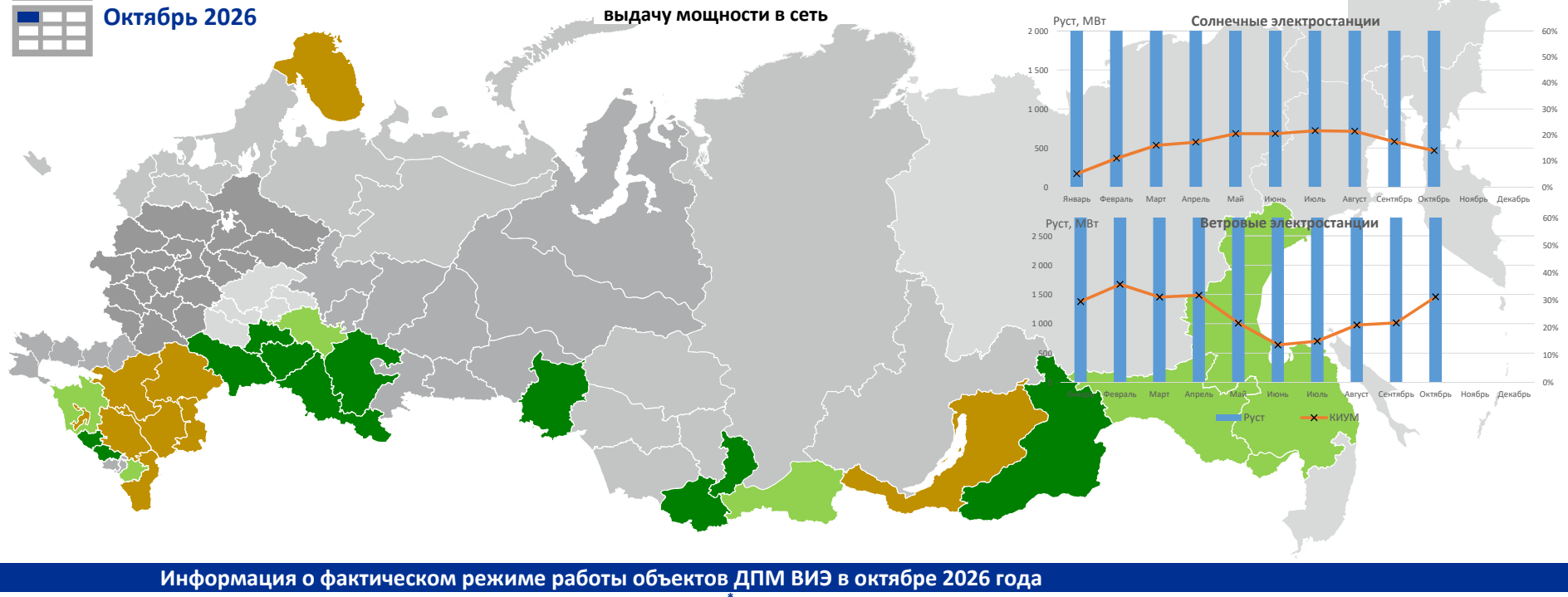
СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ
RUSSIAN POWER SYSTEM OPERATOR

Октябрь 2026

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 октябре 2026 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
ЕЭС России, в т.ч.	**2 452,2**	**2 864 475**	**254 604**	**492,5**	**29%**	**383,4**	**27%**	**310,9**	**18%**	**289,3**	**21%**	**910,9**	**71%**	**648,7**	**47%**	**854**	**22**	**1458,8**	**288,5**	**0**	**0**	**0**	**0**
ОЭС Сибири, в т.ч.	**682,2**	**785 692**	**59 618**	**327,6**	**66%**	**191,7**	**45%**	**131,3**	**31%**	**99,3**	**24%**	**298,3**	**63%**	**288,9**	**74%**	**171**	**19**	**235,8**	**0,0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Забайкальский край	280,0	289 388	26 400	183,4	88%	113,3	61%	64,7	48%	49,5	28%	157,9	88%	157,9	88%	85	9	19,7	0,0	0	0	0	0
Омская область	60,0	67 112	3 888	37,1	81%	34,9	83%	32,4	70%	28,1	67%	49,3	98%	37,9	85%	10	10	0,0	0,0	0	0	0	0
Республика Алтай	120,0	142 892	9 433	82,8	89%	49,7	52%	75,9	86%	43,5	46%	91,3	95%	91,3	95%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Республика Бурятия	217,0	281 602	19 626	134,6	86%	73,4	50%	59,8	35%	40,4	28%	125,7	80%	118,0	82%	76	0	157,2	0,0	0	0	0	0
Республика Хакасия	5,2	4 697	270	3,7	100%	3,5	91%	3,3	86%	2,9	76%	4,2	100%	3,9	93%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	**180,0**	**204 665**	**19 474**	**122,3**	**84%**	**70,9**	**53%**	**102,0**	**75%**	**49,7**	**38%**	**127,7**	**100%**	**97,1**	**69%**	**2**	**0**	**69,1**	**0,0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Самарская область	75,0	87 030	7 740	73,6	98%	60,0	88%	42,6	68%	20,7	35%	62,0	100%	49,9	81%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Саратовская область	105,0	117 636	11 734	79,0	100%	38,5	52%	77,5	98%	36,4	49%	71,0	100%	58,1	74%	2	0	69,1	0,0	0	0	0	0
ОЭС Урала, в т.ч.	**454,0**	**551 177**	**51 528**	**137,8**	**41%**	**91,9**	**27%**	**131,8**	**40%**	**70,2**	**20%**	**327,8**	**86%**	**294,8**	**84%**	**0**	**0**	**0,0**	**0,0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Оренбургская область	370,0	454 549	42 647	119,2	44%	89,9	32%	113,7	42%	70,5	25%	264,3	84%	234,4	82%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
Республика Башкортостан	84,0	96 627	8 881	41,7	57%	26,8	44%	29,0	46%	24,9	41%	63,5	93%	58,1	89%	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	**1136,0**	**1 322 942**	**123 983**	**485,9**	**61%**	**351,1**	**45%**	**319,1**	**41%**	**319,1**	**41%**	**603,8**	**74%**	**519,9**	**64%**	**681**	**3**	**1153,9**	**288,5**	**0**	**0**	**0**	**0**
Астраханская область	353,6	438 517	45 245	270,8	98%	256,2	95%	206,9	75%	197,5	73%	272,3	92%	158,2	56%	19	0	14,3	0,0	0	0	0	0
Волгоградская область	120,0	137 926	13 075	70,4	71%	70,4	71%	63,8	74%	62,4	63%	82,4	88%	68,0	76%	12	2	37,4	37,4	0	0	0	0
Республика Калмыкия	360,1	432 992	39 943	158,0	62%	117,4	49%	115,9	70%	69,5	30%	224,0	83%	196,1	75%	31	3	119,1	119,1	0	0	0	0
Республика Дагестан	177,3	173 608	15 824	103,3	95%	102,5	85%	78,3	73%	6,8	6%	119,1	88%	96,8	81%	627	3	54,6	54,6	0	0	0	0
Чеченская Республика	25,0	23 323	855	18,7	87%	5,8	97%	7,1	37%	1,1	19%	16,3	82%	5,1	83%	7	0	0,8	0,0	0	0	0	0
Ставропольский край	100,0	116 576	9 042	83,5	84%	66,0	75%	64,3	76%	51,1	69%	75,7	97%	69,7	90%	27	2	77,3	77,3	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]								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
ЕЭС России, в т.ч.	**3 005,0**	**5 341 996**	**698 728**	**905,4**	**39%**	**718,8**	**34%**	**859,5**	**37%**	**557,4**	**27%**	**1748,1**	**80%**	**1440,4**	**72%**	**298**	**12**	**865,6**	**333,0**	**2743**	**122**	**142,2**	**142,2**
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	**316,7**	**547 161**	**66 559**	**208,7**	**68%**	**150,0**	**50%**	**180,2**	**59%**	**145,6**	**49%**	**307,0**	**98%**	**282,1**	**99%**	**0**	**0**	**0,0**	**0,0**	**0**	**0**	**0,0**	**0,0**
Ульяновская область	85,4	138 162	15 545	79,7	94%	56,2	66%	79,1	93%	51,3	60%	85,5	100%	80,3	97%	0	0	0,0	0,0	0	0	0,0	0,0
Самарская область	231,3	408 999	51 014	197,5	88%	163,7	73%	161,5	72%	161,5	72%	229,2	100%	221,3	100%	0	0	0,0	0,0	0	0	0,0	0,0
ОЭС Юга, в т.ч.	**2 486,0**	**4 378 731**	**565 869**	**871,5**	**45%**	**664,7**	**33%**	**751,6**	**39%**	**498,2**	**25%**	**1500,2**	**83%**	**1464,4**	**78%**	**204**	**3**	**702,9**	**225,8**	**0**	**0**	**0,0**	**0,0**
Астраханская область	340,2	673 700	81 410	325,0	97%	206,7	65%	249,3	76%	190,2	59%	335,1	99%	188,7	65%	25	0	228,7	0,0	0	0	0,0	0,0
Республика Адыгея (Адыгея)	150,0	246 354	21 522	133,3	92%	123,4	88%	128,4	90%	93,1	66%	140,9	100%	130,1	98%	0	0	124,7	0,0	0	0	0,0	0,0
Республика Калмыкия	216,6	427 196	54 406	204,6	98%	138,6	69%	198,2	95%	139,1	69%	176,7	99%	139,2	78%	53	0	177,6	0,0	0	0	0,0	0,0
Волгоградская область	107,0	201 807	32 500	107,0	100%	53,6	55%	107,0	100%	49,2	51%	106,7	100%	75,7	85%	29	0	75,6	0,0	0	0	0,0	0,0
Ростовская область	607,3	1 073 812	149 628	287,4	68%	205,4	40%	261,3	66%	202,9	39%	418,4	86%	339,8	70%	58	0	344,0	0,0	0	0	0,0	0,0
Ставропольский край	765,0	1 359 534	161 161	580,1	94%	311,6	46%	588,7	95%	304,6	45%	642,2	95%	642,2	95%	64	2	376,8	85,5	0	0	0,0	0,0
Республика Дагестан	300,0	396 327	65 242	196,0	71%	173,5	67%	84,1	85%	18,6	8%	208,7	92%	208,7	92%	60	3	148,8	140,3	0	0	0,0	0,0
ОЭС Северо-Запада, в т.ч.	**202,4**	**416 105**	**66 300**	**161,8**	**87%**	**146,5**	**81%**	**167,7**	**91%**	**131,6**	**78%**	**194,9**	**99%**	**114,4**	**75%**	**94**	**9**	**162,7**	**107,2**	**2743**	**122**	**142,2**	**142,2**
Мурманская область	202,4	416 105	66 300	161,8	87%	146,5	81%	167,7	91%	131,6	78%	194,9	99%	114,4	75%	94	9	162,7	107,2	2743	122	142,2	142,2

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 01.10.2026;

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, соотвествующих 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 мощность СЭС/ВЭС по данным АСУ ТП при текущем уровне инсоляции / скорости ветра.

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