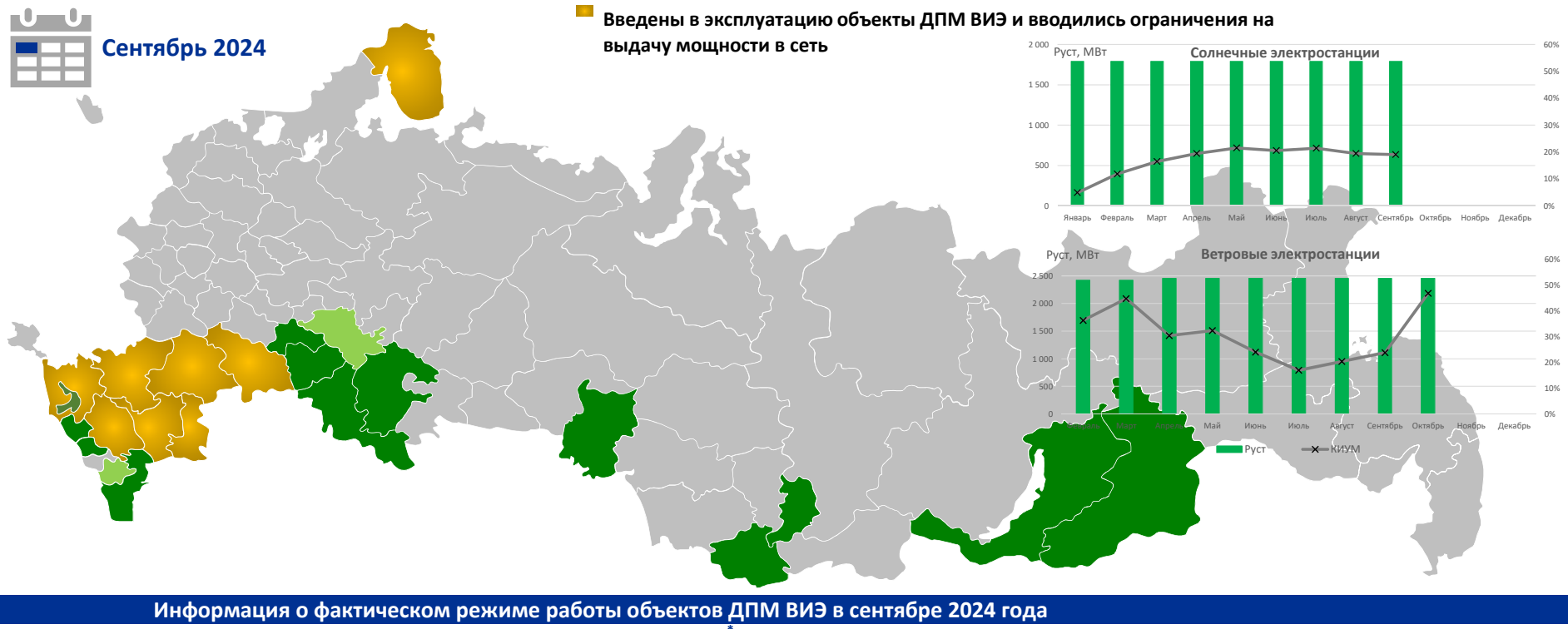
СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ
RUSSIAN POWER SYSTEM OPERATOR

Сентябрь 2024

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 сентябре 2024 года

Солнечные электростанции *

Энергосистема	Установленная мощность [1], МВт	Выработка, тыс. кВтч		Максимальное значение отклонения: фактической нагрузки от плановой на конец часа, МВт [2]				Максимальное значение отклонения: среднечасового фактического значения от планового, МВт [3]				Максимальная разница между суточными максимумами в месяце [4], МВт				Ограничения на выдачу мощности в сеть по команде СО: Количество часов [5]		Ограничения на выдачу мощности в сеть по команде СО: Максимальное ограничение [6], МВт		Ограничения на выдачу мощности от ЦС АРЧМ: Количество часов [7]		Ограничения на выдачу мощности от ЦС АРЧМ: 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.	**1 788,3**	**2 021 091**	**245 634**	**514,7**	**41%**	**230,9**	**19%**	**254,2**	**22%**	**196,5**	**16%**	**964,7**	**79%**	**369,0**	**30%**	**53**	**0**	**477**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
ОЭС Сибири, в т.ч.	**400,2**	**432 960**	**45 483**	**183,8**	**59%**	**90,9**	**34%**	**123,8**	**45%**	**74,2**	**28%**	**166,5**	**77%**	**163,1**	**61%**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Забайкальский край	100,0	121 371	13 525	86,0	99%	43,6	53%	60,6	87%	35,2	44%	80,2	97%	54,8	65%	0	0	0	0	0	0	0	0
Омская область	60,0	59 342	5 728	30,8	61%	22,9	57%	28,4	56%	19,1	49%	43,9	96%	38,6	91%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Алтай	120,0	118 221	12 316	60,2	61%	37,9	39%	46,2	48%	35,3	37%	78,5	80%	78,5	80%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Бурятия	115,0	128 851	13 465	84,5	82%	38,7	43%	64,0	65%	39,1	45%	78,2	85%	78,2	85%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Хакасия	5,2	5 175	448	4,3	113%	3,2	85%	4,3	112%	3,2	85%	4,2	98%	3,8	88%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	**180,0**	**213 802**	**28 040**	**83,2**	**55%**	**55,0**	**39%**	**72,0**	**48%**	**46,4**	**33%**	**137,4**	**91%**	**50,7**	**36%**	**12**	**0**	**5**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Самарская область	75,0	88 270	11 359	59,0	82%	47,6	66%	44,3	70%	44,3	70%	65,3	98%	23,6	37%	0	0	0	0	0	0	0	0
Саратовская область	105,0	125 532	16 681	69,1	83%	35,9	45%	66,3	81%	28,3	35%	76,6	91%	20,5	25%	12	0	5	0	0	0	0	0
ОЭС Урала, в т.ч.	**454,0**	**497 681**	**64 175**	**153,0**	**42%**	**131,0**	**38%**	**151,3**	**42%**	**134,0**	**39%**	**336,0**	**92%**	**184,6**	**52%**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Оренбургская область	370,0	410 496	52 250	140,7	46%	108,7	38%	139,5	46%	104,9	37%	278,5	92%	143,4	49%	0	0	0	0	0	0	0	0
Республика Башкортостан	84,0	87 185	11 925	40,7	59%	39,0	58%	33,2	50%	29,1	45%	60,3	93%	39,7	58%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	**754,1**	**876 648**	**107 936**	**502,6**	**85%**	**152,2**	**26%**	**230,4**	**41%**	**133,2**	**23%**	**495,7**	**80%**	**261,2**	**44%**	**41**	**0**	**472**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Астраханская область	285,0	337 654	42 655	234,3	100%	97,0	44%	96,0	45%	85,9	39%	209,1	88%	74,0	34%	18	0	150	0	0	0	0	0
Волгоградская область	120,0	149 335	18 889	87,3	80%	43,5	44%	45,2	43%	38,4	39%	93,9	90%	50,7	51%	10	0	95	0	0	0	0	0
Республика Калмыкия	234,1	254 866	30 175	161,0	85%	79,6	44%	109,1	60%	78,7	45%	165,3	92%	112,5	63%	28	0	184	0	0	0	0	0
Республика Дагестан	15,0	17 848	2 139	9,0	72%	8,7	72%	8,7	69%	6,2	53%	12,0	95%	6,2	49%	5	0	7	0	0	0	0	0
Ставропольский край	100,0	116 945	14 079	80,0	82%	56,7	58%	58,5	70%	36,8	43%	80,4	100%	64,0	76%	5	0	36	0	0	0	0	0

Ветровые электростанции *

Энергосистема	Установленная мощность [1], МВт	Выработка, тыс. кВтч		Максимальное значение отклонения: фактической нагрузки от плановой на конец часа, МВт [2]				Максимальное значение отклонения: среднечасового фактического значения от планового, МВт [3]				Максимальная разница между суточными максимумами в месяце [4], МВт				Ограничения на выдачу мощности в сеть по команде СО: Количество часов [5]		Ограничения на выдачу мощности в сеть по команде СО: Максимальное ограничение [6], МВт		Ограничения на выдачу мощности от ЦС АРЧМ: Количество часов [7]		Ограничения на выдачу мощности от ЦС АРЧМ: 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.	**2 455,0**	**4 906 345**	**827 386**	**867,6**	**44%**	**732,6**	**34%**	**693,6**	**36%**	**651,1**	**31%**	**1608,2**	**83%**	**1168,0**	**59%**	**352**	**38**	**1341**	**869**	**2520**	**218**	**179**	**179**
ОЭС Средней Волги, в т.ч.	**85,4**	**137 334**	**10 294**	**82,6**	**97%**	**68,5**	**80%**	**71,6**	**84%**	**44,1**	**52%**	**85,6**	**99%**	**83,6**	**99%**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Ульяновская область	85,4	137 334	10 294	82,6	97%	68,5	80%	71,6	84%	44,1	52%	85,6	99%	83,6	99%	0	0	0	0	0	0	0	0
ОЭС Юга, в т.ч.	**2 167,3**	**4 371 659**	**750 435**	**856,3**	**56%**	**705,9**	**37%**	**807,2**	**53%**	**636,8**	**34%**	**1557,6**	**86%**	**1169,8**	**66%**	**301**	**25**	**1151**	**784**	**0**	**0**	**0**	**0**
Астраханская область	340,2	724 410	113 738	325,9	96%	289,2	85%	285,1	84%	195,5	57%	322,4	97%	322,4	97%	73	0	281	0	0	0	0	0
Республика Адыгея (Адыгея)	150,0	261 867	41 006	143,4	100%	126,9	92%	127,0	89%	127,0	92%	136,9	98%	96,0	73%	56	12	127	115	0	0	0	0
Республика Калмыкия	216,6	423 131	59 569	185,5	88%	171,8	83%	162,6	80%	140,1	73%	174,2	96%	137,6	77%	79	0	164	0	0	0	0	0
Волгоградская область	88,2	177 447	25 385	87,4	99%	87,4	99%	79,7	95%	48,7	55%	87,5	100%	87,5	100%	47	0	84	0	0	0	0	0
Ростовская область	607,3	1 266 197	217 261	427,2	75%	318,3	55%	339,1	67%	254,0	45%	519,9	93%	451,6	84%	87	15	519	315	0	0	0	0
Ставропольский край	765,0	1 518 607	293 475	611,6	89%	437,2	60%	518,9	78%	417,9	60%	583,9	87%	497,9	73%	155	24	527	357	0	0	0	0
ОЭС Северо-Запада, в т.ч.	**202,4**	**397 352**	**66 658**	**188,8**	**100%**	**156,3**	**82%**	**188,5**	**100%**	**160,2**	**85%**	**195,4**	**98%**	**169,4**	**83%**	**51**	**13**	**190**	**84**	**2520**	**218**	**179**	**179**
Мурманская область	202,4	397 352	66 658	188,8	100%	156,3	82%	188,5	100%	160,2	85%	195,4	98%	169,4	83%	51	13	190	84	2520	218	179	179

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 01.09.2024;

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, соотвествтующих 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.