



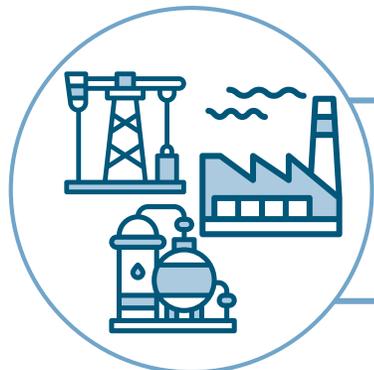
СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ
RUSSIAN POWER SYSTEM OPERATOR

ЭНЕРГОСИСТЕМЫ РОССИИ: ТЕКУЩИЕ ПОКАЗАТЕЛИ И ПЕРСПЕКТИВНОЕ РАЗВИТИЕ

Опадчий Федор Юрьевич
Председатель Правления АО «СО ЕЭС»



ДИНАМИКА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В ЭНЕРГОСИСТЕМАХ РОССИИ С НАЧАЛА 2026 ГОДА*



174 535 млн кВт·ч (▲ 4,5%)

Потребление в энергосистемах России с начала 2026 года

172 221 млн кВт·ч (▲ 4,5%)

Потребление в ЕЭС России

2 313 млн кВт·ч (▲ 0,3%)

Потребление в ТИТЭС



▲ 0,7%
Потребление в ЕЭС России, приведенное к температуре

-13,2 °C (▼ -6,7 °C)
Температура в ЕЭС России

* По состоянию на 15 февраля 2026 г.



ЭНЕРГОСИСТЕМЫ РОССИИ: ОЗП 2025–2026 (декабрь 2025 – 15 февраля 2026)



ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В ОЗП 2025–2026 (млн кВт·ч)

	Декабрь		Январь		На 15 Февраля		Нарастающим итогом за период	
	Факт	Δ (%)	Факт	Δ (%)	Факт	Δ (%)	Факт	Δ (%)
Энергосистемы России	113 741	-0,5	116 940	4,7	57 595	4,0	288 276	2,4
ЕЭС России	112 174	-0,5	115 380	4,8	56 841	4,1	284 395	2,5
ТИТЭС	1 568	2,0	1 560	0,2	754	0,5	3 881	0,9



ТЕМПЕРАТУРА В ЕЭС РОССИИ

(▼ – отклонение от предыдущего периода)



ПОТРЕБЛЕНИЕ МОЩНОСТИ

177,5 ГВт (+ 3,7 ГВт к предыдущему 11.12.2023)

Исторический максимум энергосистем России (26.01.2026)

175,1 ГВт(+ 3,7 ГВт к предыдущему 11.12.2023)

Исторический максимум ЕЭС России (26.01.2026)

МАКСИМУМ ПОТРЕБЛЕНИЯ МОЩНОСТИ В ОЗП 2025/2026 ДОСТИГЛИ:

3 ОЭС

- ОЭС Центра
- ОЭС Северо-Запада
- ОЭС Востока

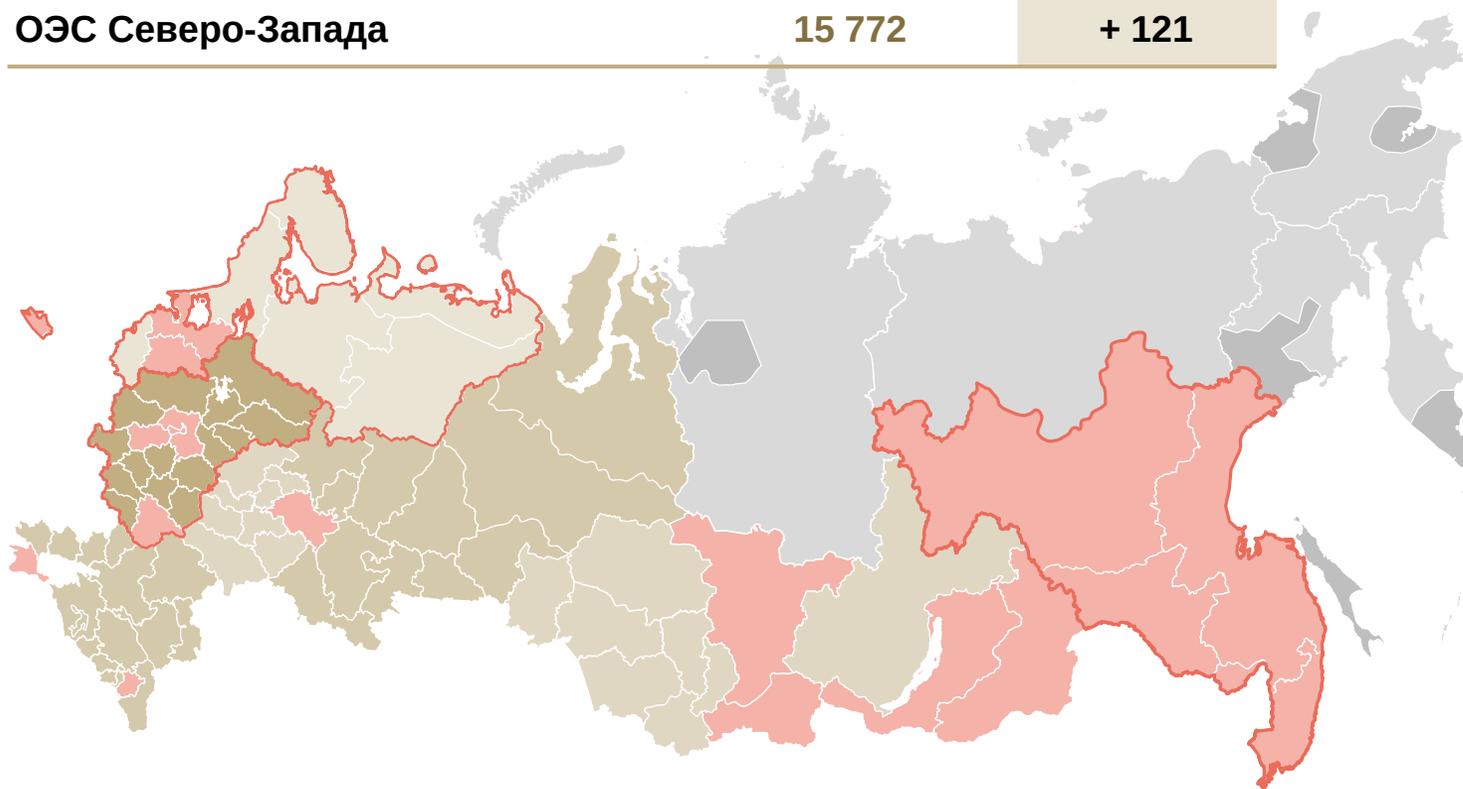
16

Территориальных энергосистем



ИСТОРИЧЕСКИЕ МАКСИМУМЫ ПОТРЕБЛЕНИЯ МОЩНОСТИ, ДОСТИГНУТЫЕ В ОЗП 2025/2026

Энергосистема	Исторический максимум потребления мощности, МВт	Величина превышения, МВт
ОЭС Центра	43 318	+ 2 295
ОЭС Востока	8 323	+ 430
ОЭС Северо-Запада	15 772	+ 121



Энергосистема	Исторический максимум потребления мощности, МВт	Величина превышения, МВт
г. Москвы и Московской области	21 126	+ 1 243
Республики Татарстан	5 616	+ 464
Красноярского края и Республики Тыва	7 810	+ 302
г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области	8 598	+ 265
Воронежской области	2 242	+ 196
Хабаровского края и ЕАО	2 309	+ 189
Калининградской области	974	+ 131
Калужской области	1 406	+ 115
Забайкальского края	1 586	+ 113
Приморского края	2 837	+ 94
Республики Бурятия	1 281	+ 80
Республики Крым и г. Севастополя	1 853	+ 61
Амурской области	1 889	+ 56
Республики Саха (Якутия)	1 604	+ 54
Чеченской Республики	736	+ 36
Новгородской области	797	+ 2



ТЕРРИТОРИИ ПОВЫШЕННОГО ВНИМАНИЯ

ОЭС Сибири		2031 г.	
Дефицит с учетом потребления центров обработки данных, млн кВт·ч	Средневодный год	-5 411 / -3 831*	
	Маловодный год	-15 216 / -13 636*	
Дефицит без учета перспективного потребления центров обработки данных, млн кВт·ч	Средневодный год	-1 048 / 532*	
	Маловодный год	-10 853 / -9 273*	
Дефицит без учета существующего и перспективного потребления центров обработки данных, млн кВт·ч	Средневодный год	6 365 / 7 945*	
	Маловодный год	-3 440 / -1 860*	

** С учетом ввода Тельмамской ГЭС в соответствии с решениями Генеральной схемы*

Энергорайон Северо-Байкальского энергетического кольца	2031 г.
Дефицит, МВт	-178 / 272*

** С учетом ввода Тельмамской ГЭС в соответствии с решениями Генеральной схемы*





ПРИНЯТЫЕ РЕШЕНИЯ ПО РАЗВИТИЮ ГЕНЕРИРУЮЩИХ МОЩНОСТЕЙ В ОЭС ВОСТОКА НА ПЕРИОД ДО 2031 ГОДА



До 2031 г.:



ТЭС на угольном топливе

+730 МВт



ТЭС на газовом топливе

+2 393 МВт



ВЭС

+520 МВт



СЭС

+1 440 МВт



ТЭС, выводимые из эксплуатации

- 1 005 МВт



РАЗВИТИЕ ГЕНЕРАЦИИ В СИПР ЭЭС РОССИИ НА 2026–2031 ГОДЫ



21 988 МВт

Вводы новой мощности в ЭЭС России, в т.ч.: **21 938 МВт** – в ЕЭС России, **50 МВт** – в ТИТЭС



10 856 МВт

Модернизация генерирующего оборудования с увеличением установленной мощности на **733 МВт** до **11 319 МВт**



5 705 МВт

Вывод из эксплуатации

ВВОДЫ МОЩНОСТИ (МВт)

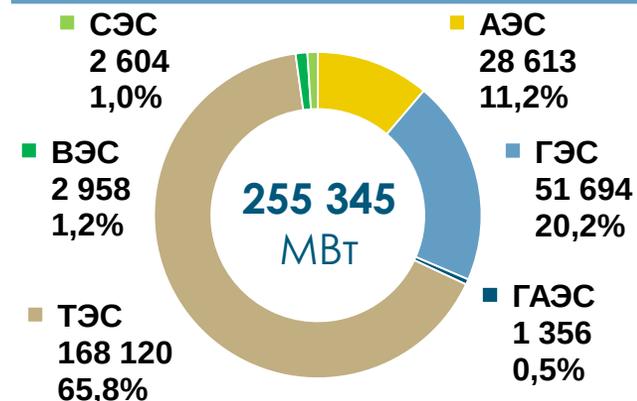
	Синхронная зона		ТИТЭС	ЭЭС России
	1-я	2-я		
АЭС	5 050	–	–	5 050
ГЭС, ГАЭС	917	104	–	1 021
ТЭС	6 577	3 116	50	9 743
СНЭЭ	350	–	–	350
ВЭС	3 216	520	–	3 735
СЭС	648	1 440	–	2 088
Итого	16 758	5 180	50	21 988

ВЫВОДЫ МОЩНОСТИ (МВт)

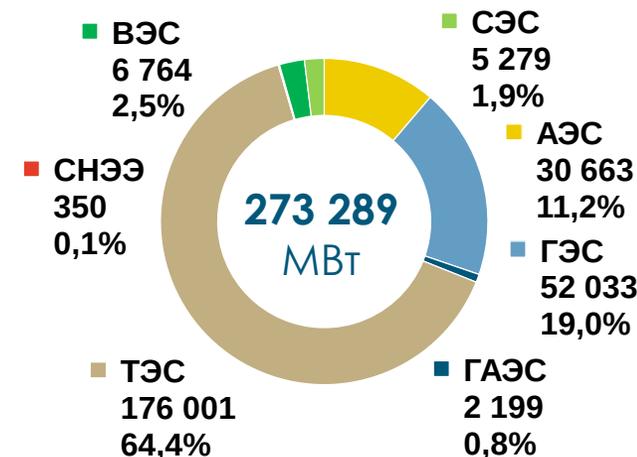
	Синхронная зона		ТИТЭС	ЭЭС России
	1-я	2-я		
АЭС	3 000	–	–	3 000
ГЭС, ГАЭС	–	–	–	–
ТЭС	1 688	1 017	–	2 705
СНЭЭ	–	–	–	–
ВЭС	–	–	–	–
СЭС	–	–	–	–
Итого	4 688	1 017	–	5 705

СТРУКТУРА УСТАНОВЛЕННОЙ МОЩНОСТИ

2025



2031



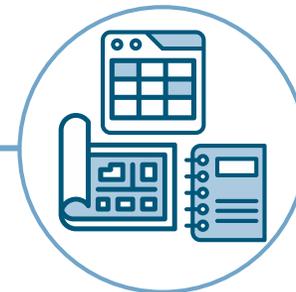


МЕРОПРИЯТИЯ ПО РАЗВИТИЮ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ В СИПР ЭЭС РОССИИ НА 2026–2031 ГОДЫ

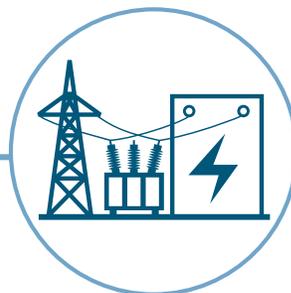


257

Проектов по строительству новых ПС и ЛЭП классов напряжения 110 кВ и выше, в т.ч.:



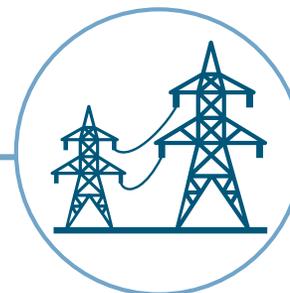
69 ПС



В т.ч.:

- 750 кВ – 1
- 500 кВ – 10
- 330 кВ – 4

188 ЛЭП



В т.ч.:

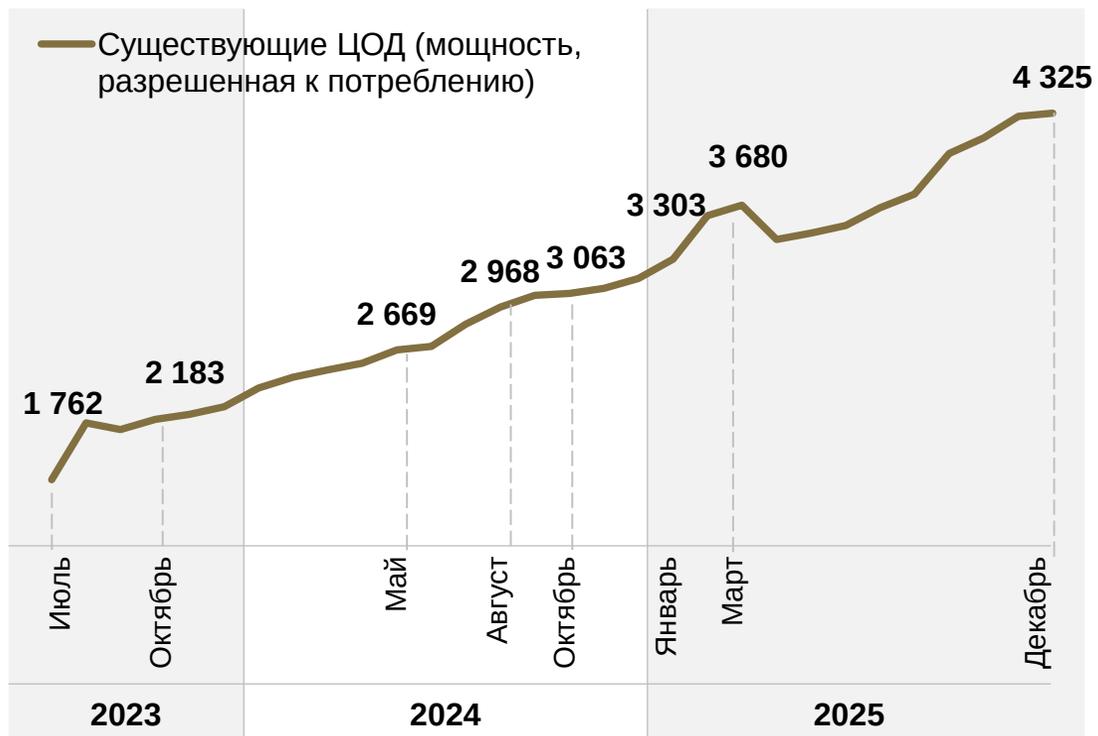
- 750 кВ – 2
- 500 кВ – 17
- 330 кВ – 4
- ППТ* +/- 400 кВ – 1

**ППТ: двухполюсная передача постоянного тока +/- 400 кВ от преобразовательной ПС 500 кВ в районе ПС 1150 кВ Итатская (ПС 500 кВ Камала-1) в юго-восточную часть ОЭС Сибири ориентировочной протяженностью 1 420 км с установкой преобразовательного оборудования на подстанциях*



СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ЦОД (ВКЛЮЧАЯ МАЙНИНГ) В РФ

ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЯ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ СУЩЕСТВУЮЩИХ ЦОД (ВКЛЮЧАЯ МАЙНИНГ), МВт



МОЩНОСТЬ ЦОД, ВКЛЮЧАЯ МАЙНИНГ

	Мощность существующих ЦОД, МВт	Мощность планируемых к вводу ЦОД, Утверждены ТУ на ТП / из них те, кто уже заключил договор ТП, МВт
ОЭС Востока	7,2	0
ОЭС Сибири	2 139	1 579 / 938
ОЭС Урала	196	246 / 246
ОЭС Средней Волги	396	204 / 129
ОЭС Северо-Запада	228	423 / 420
ОЭС Центра	1 284	1 722 / 1 631
ОЭС Юга	74,7	15,4 / 10,5
Итого:	4 325	4 189 / 3 374



По экспертной оценке АО «СО ЕЭС» суммарный объем потребления электроэнергии ЦОД (включая майнинг) оценивается величиной ~29,5 млрд кВт·ч (~26,15 млрд кВт·ч с учетом запрета майнинга), что составляет ~2,4 % суммарного электропотребления РФ (~2,2 % с учетом запрета майнинга)



СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ
RUSSIAN POWER SYSTEM OPERATOR

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!

www.so-ups.ru
Официальный сайт



max.ru/so_ups_official
Официальный канал MAX



Опадчий Федор Юрьевич
Председатель Правления АО «СО ЕЭС»