



а с с о ц и а ц и я
НП СОВЕТ РЫНКА

Еженедельный бюллетень

Еженедельный мониторинг рынка электроэнергии и мощности за
период с 01.04.2025 по 07.04.2025



По сравнению с предыдущей неделей значения среднего недельного индекса равновесных цен были выше на территории европейской части России и Урала, а также в Сибири, на территории Востока — ниже. Средние индексы равновесных цен с начала 2025 года были выше значений индексов за аналогичный период прошлого года на территории европейской части России и Урала, а также Сибири.

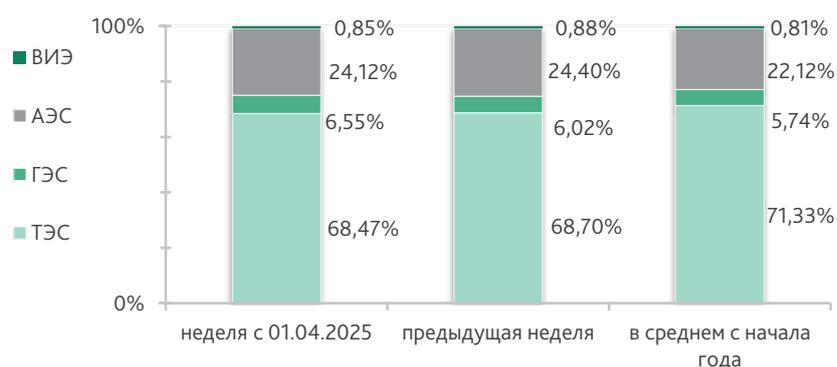
На оптовом рынке по состоянию на 01.04.2025¹ суммарная задолженность, рассчитанная 01.04.2025, составила 66,5 млрд. рублей.

Участники оптового рынка электроэнергии и мощности²

Поставщики	129
Потребители	298
ГТП потребителей	4 893

Структура плановой выработки

Европа и Урал



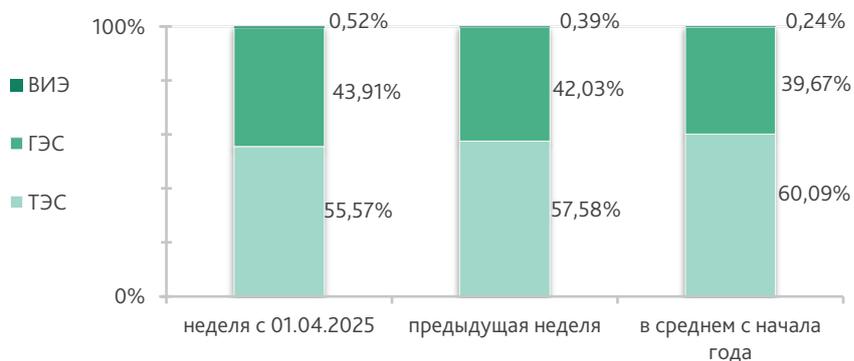
За истекшую неделю в структуре плановой выработки европейской части России и Урала доля ТЭС снизилась относительно предыдущей недели на 0,2 процентного пункта, относительно среднего значения с начала года снизилась на 2,8 процентного пункта.

¹ Данные по задолженности формируются по состоянию на 1, 14, 21, 28 число каждого месяца или на ближайший рабочий день, следующий за этими числами.

² Информация о субъектах оптового рынка, которым предоставлено право участия в торговле электрической энергией и/или мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированных групп точек поставки (ГТП), по состоянию на 1 апреля 2025 года.

Сибирь и Восток

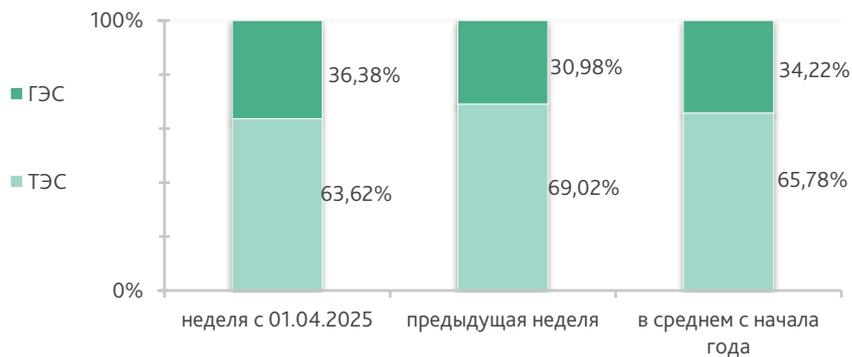
Сибирь



0

В структуре плановой выработки Сибири доля ТЭС относительно предыдущей недели снизилась на 2,0 процентных пункта и была на 4,5 процентного пункта ниже относительно среднего значения с начала года.

Восток



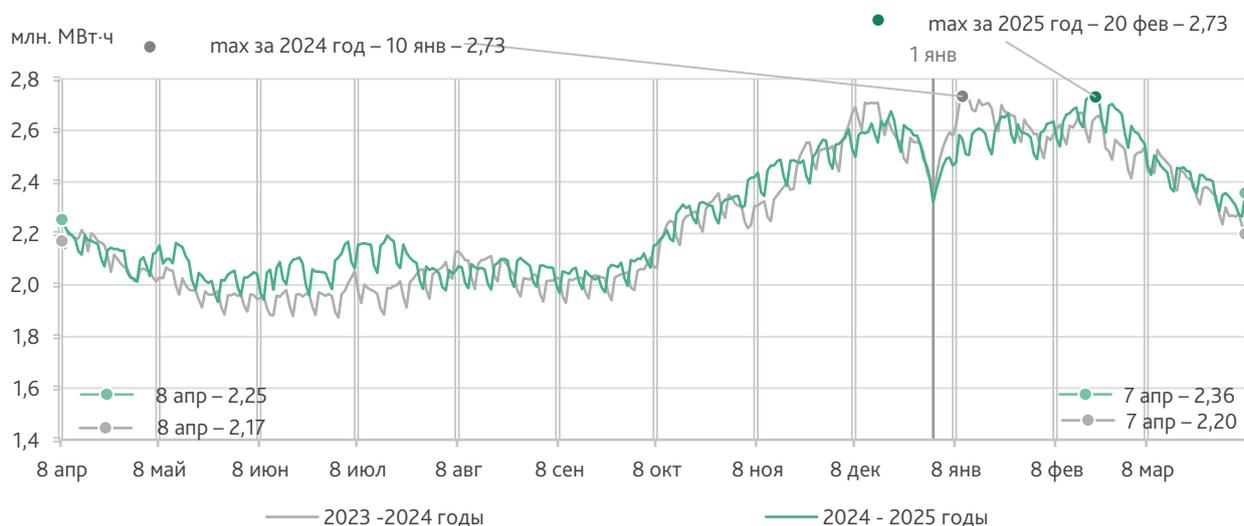
В структуре плановой выработки Востока доля ТЭС относительно предыдущей недели снизилась на 5,4 процентного пункта и была на 2,2 процентного пункта ниже относительно среднего значения с начала года.

Объёмы
полного планового
электропотребления⁴

Объёмы планового электропотребления³

ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	с 01.04.2025 по 07.04.2025		Изменение относительно аналогичного периода с начала прошлого года %
	с 01.01.2025 по 07.04.2025		
	млн. МВт·ч	млн. МВт·ч	
Европа и Урал	16,23	245,3	-0,8%
Сибирь	4,41	66,6	-2,5%
Восток	0,97	15,4	—
ВСЕГО	21,61	327,3	—

Европа и Урал

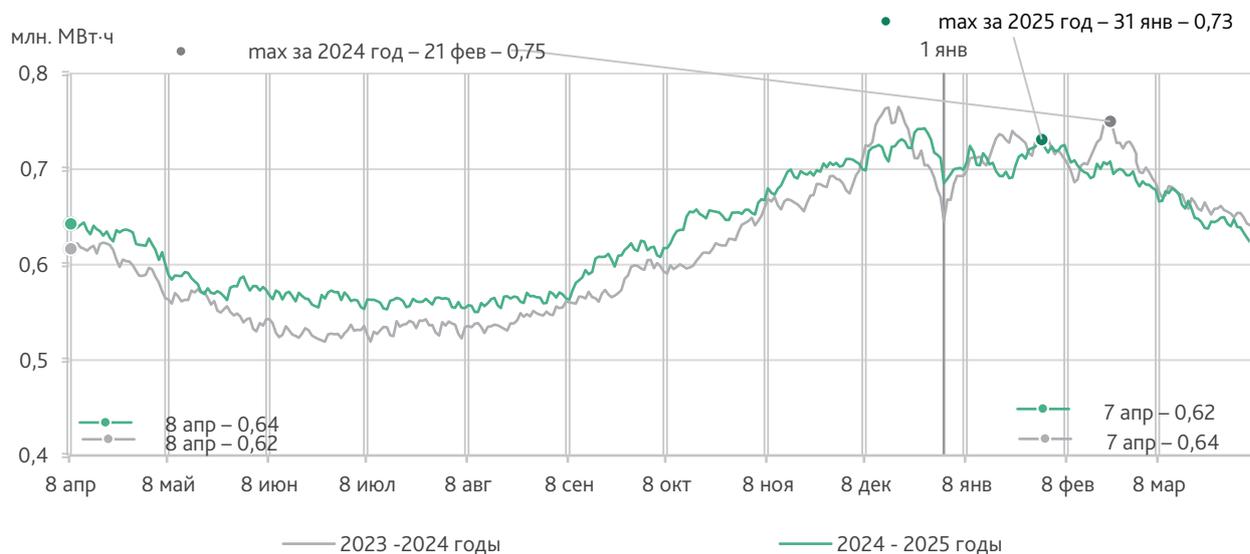


Периоды	Объем планового электропотребления за период	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года
	млн. МВт·ч	%	%
Январь 2025	79,0	-0,8%	-3,0%
Февраль 2025	74,0	-6,3%	-1,2%
Март 2025	76,0	2,7%	1,3%
Объем планового электропотребления накопленным итогом с 01.01.2025 по 31.03.2025	229,0	—	-1,0%

³ ППП - полный плановый объем потребления (ППП), определённый в результате конкурентного отбора заявок на сутки вперёд.

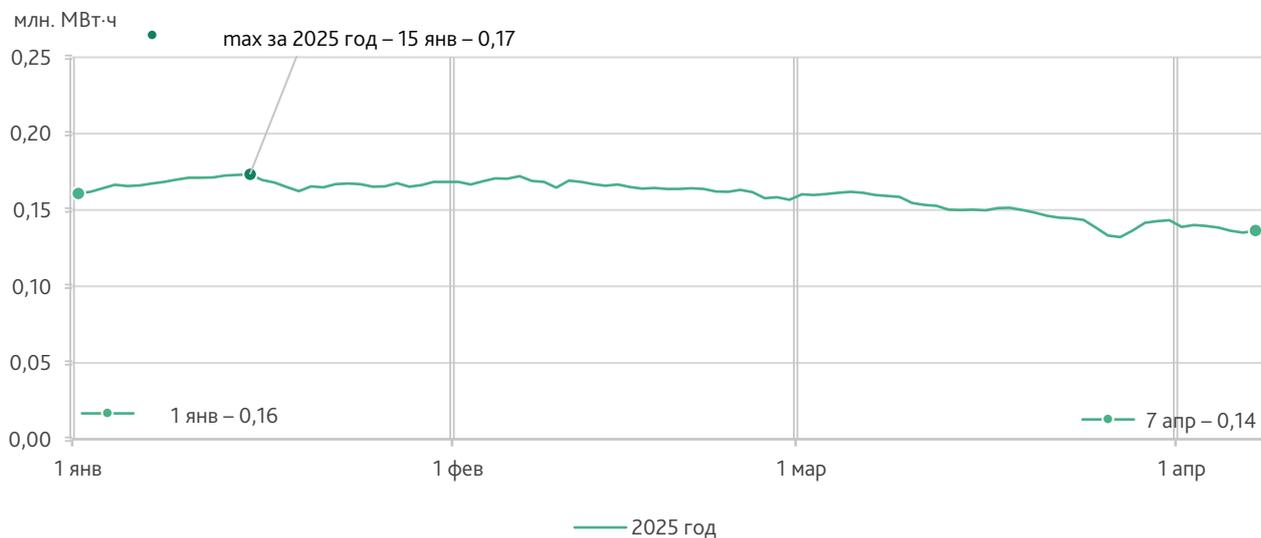
Сибирь и Восток

Сибирь



Периоды	Объем планового электропотребления за период	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года
	млн МВт·ч	%	%
Январь 2025	21,9	-1,8%	-0,9%
Февраль 2025	19,8	-9,6%	-5,4%
Март 2025	20,5	3,5%	-1,4%
Объем планового электропотребления накопленным итогом с 01.01.2025 по 31.03.2025	62,2	—	-2,5%

Восток



Периоды	Объем планового электропотребления за период	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года
	млн МВт·ч	%	%
Январь 2025	5,2	—	—
Февраль 2025	4,6	-11,5%	—
Март 2025	4,7	2,2%	—
Объем планового электропотребления накопленным итогом с 01.01.2025 по 31.03.2025	14,5	—	—

Цены⁵

Индексы равновесных цен на электроэнергию⁴

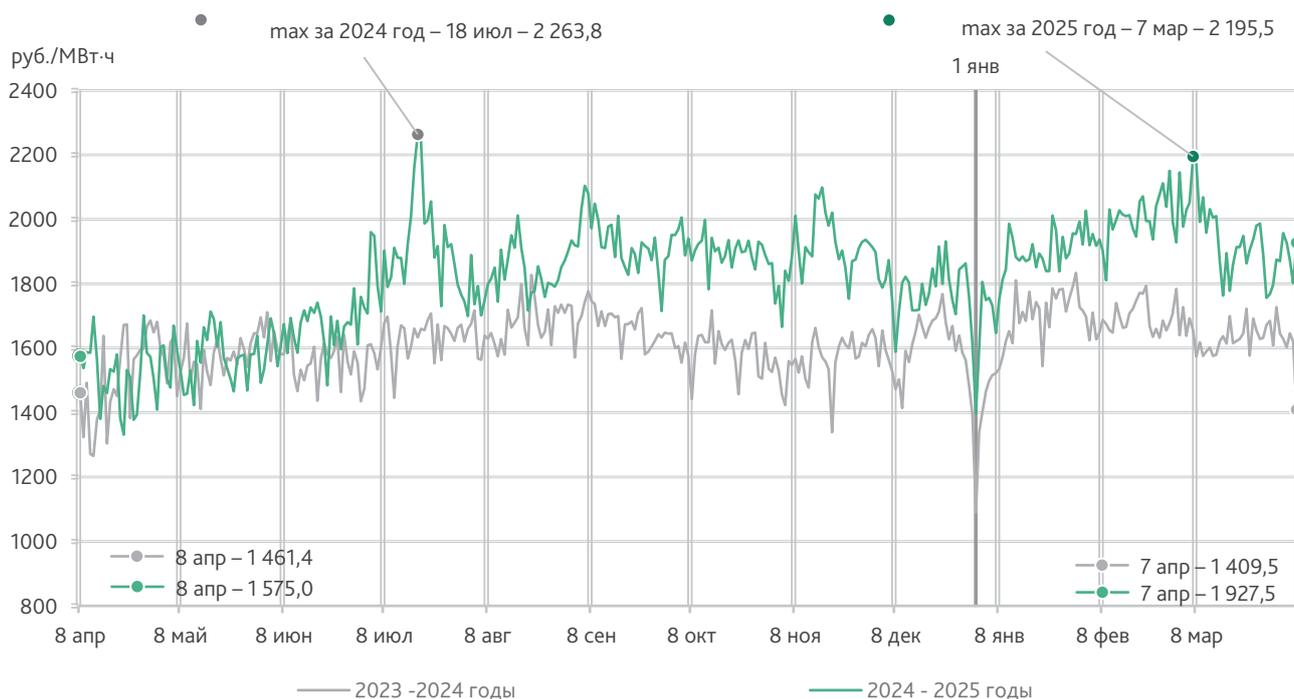
ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	с 01.04.2025 по 07.04.2025		с 01.01.2025 по 07.04.2025		Изменение относительно аналогичного периода с начала прошлого года
	руб./МВт·ч	Изменение относительно предыдущей недели	руб./МВт·ч	Изменение относительно аналогичного периода с начала прошлого года	%
		%		%	
Европа и Урал	1 890,6	0,8%	1 925,6	16,3%	
Сибирь	1 945,3	4,4%	1 859,8	31,4%	
Восток	2 990,3	-5,8%	3 250,7	—	

Европа и Урал

В европейской части России и на Урале средневзвешенный индекс равновесных цен за неделю вырос на 0,8%.

Средневзвешенный индекс равновесных цен с начала 2025 года вырос на 16,3% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Максимальное значение индекса равновесных цен с начала 2025 года зафиксировано в европейской части страны и на Урале 7 марта - 2 195,5 руб./МВт·ч.



⁴ Представлена информация по следующим ценам:

- Индекс РСВ – индекс равновесных цен покупки электрической энергии на РСВ, средневзвешенных по объемам полного планового потребления (ППП), определенного по результатам конкурентного отбора ценовых заявок «на сутки вперед». В расчете не учитываются объемы ППП в ГТП ФСК и объемы ППП в ГТП, относящихся к неценовым зонам оптового рынка.
- Фактическая среднеспредельная цена электроэнергии для конечных потребителей на розничных рынках электроэнергии – средневзвешенные по объемам цены отпуска электроэнергии гарантирующим поставщиком конечным потребителям, расположенным в его зоне обслуживания. Цена рассчитана без учёта НДС.

[01.04.25 - 07.04.25] Индекс РСВ в первой ценовой зоне сформировался на уровне 1 890,55 руб./МВт·ч, что на 0,8% выше значения за аналогичный период предшествующей недели (25.03.25 - 31.03.25).⁵

Суммарный объем спроса уменьшился.

Объем планового перетока из ценовой зоны сократился.

Объем предложения уменьшился, в том числе:

- Предложение АЭС сократилось на 900 МВт·ч.,
- Предложение ГЭС увеличилось на 379 МВт·ч.,
- Предложение ТЭС сократилось на 2 045 МВт·ч.,
- Предложение ВИЭ сократилось на 53 МВт·ч.

На анализируемой неделе в первой ценовой зоне спрос с учетом перетока сократился. В структуре предложения наблюдалось снижение объемов ТЭС, в том числе по ценам ниже равновесного уровня предшествующей недели (-2,2 ГВт·ч по ценам ниже 1875,72 руб./МВт·ч), при увеличении более дорогого предложения (+0,2 ГВт·ч). Также отмечено снижение выработки АЭС и ВИЭ при увеличении выработки ГЭС. В результате указанных изменений относительно эффективное предложение сократилось на 2,8 ГВт·ч, что при меньшем снижении спроса с учетом перетока привело к росту индекса РСВ в первой ценовой зоне (+0,8%).

Наибольший рост цен отмечен в ОЭС Урала (до +9,5% в Тюменской области, +4,4% в целом по ОЭС) на фоне сокращения объемов ТЭС по территории (-1,2 ГВт·ч, в том числе вывод в ремонты и холодный резерв генерирующего оборудования крупных ГРЭС) при отстающих темпах снижения спроса в ОЭС (-0,6 ГВт·ч) и увеличении перетока в направлении смежных энергосистем.

Наиболее выраженное по ОЭС снижение индекса РСВ зафиксировано в ОЭС Юга (до -7,9% в Республике Дагестан, в среднем -1,8%) и было обусловлено сокращением спроса по территории (-0,4 ГВт·ч) и перетока в направлении смежных энергосистем, совокупно превышающим снижение объема предложения в ОЭС. При этом наблюдалось снижение средневзвешенных цен ценовой части предложения электростанций ОЭС Юга (в среднем -1,7%), в том числе вследствие изменения состава включенного оборудования. Дополнительным фактором снижения индекса РСВ в ОЭС Юга являлось ослабление влияния сетевых ограничений на переток по территории ОЭС в юго-восточном направлении (сокращение количества случаев достижения МДП в сечении №3002 «ОЭС - Дагестан» ввиду увеличения МДП).

Ценовая динамика в остальных ОЭС была более умеренной ввиду разнонаправленного изменения цен по соответствующим регионам, обусловленного в том числе неравномерным изменением спроса и предложения, а также влиянием сетевых ограничений.

В целом по первой ценовой зоне индекс РСВ незначительно вырос (+0,8%).

4 и 7 апреля применялся механизм ценозависимого снижения потребления (в связи с выполнением критериев). Изменение цен в среднем за сутки составило -4,67 и -4,82 руб./МВт·ч соответственно. Максимальное снижение наблюдалось в 10 часе 7 апреля (-42,34 руб./МВт·ч).

⁵ Цены приведены с учётом поставки по ГТП экспорта-импорта.

Индексы равновесных цен на электроэнергию

Периоды	Индекс равновесных цен за период	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года
	руб./МВт·ч	%	%
Январь 2025	1 844,1	3,0%	12,3%
Февраль 2025	1 994,9	8,2%	18,0%
Март 2025	1 950,4	-2,2%	18,7%
За период с 01.01.2025 по 31.03.2025	1 928,1	—	16,3%

Средневзвешенные цены на электроэнергию⁶, поставляемую гарантирующими поставщиками, энергосбытовыми организациями (энергоснабжающими компаниями) по договорам энергоснабжения (без НДС)

Периоды	Средневзвешенные цены (тарифы) для населения	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года
	руб./кВт·ч	%	%
Январь 2025	4,01	1,1%	10,6%
Февраль 2025	4,00	-0,3%	10,7%
С 01.01.2025 по 28.02.2025	4,01	—	10,6%

Периоды	Средневзвешенные цены для прочих потребителей	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года
	руб./кВт·ч	%	%
Январь 2025	5,93	4,4%	14,0%
Февраль 2025	6,20	4,6%	13,8%
С 01.01.2025 по 28.02.2025	6,06	—	13,9%

⁶ В целях расчета изменения используется сопоставимый состав субъектов РФ. Показатели прошлого года рассчитаны с учетом ранее относившихся к неценовым зонам территорий Архангельской области и Республики Коми

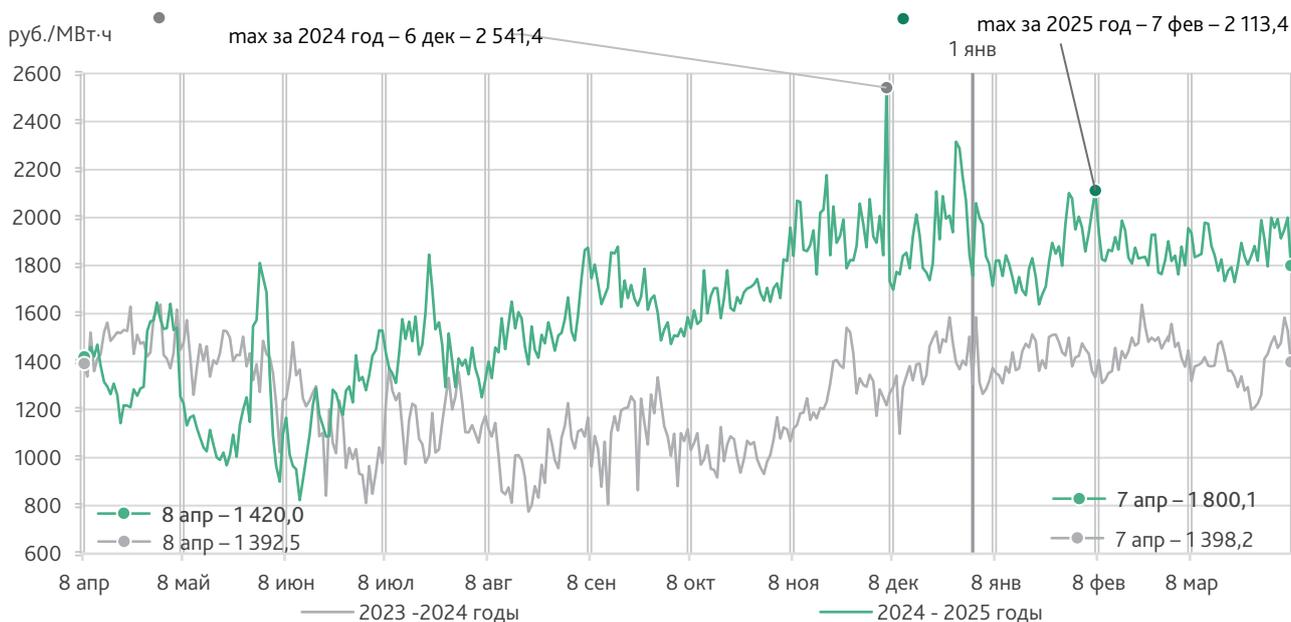
Сибирь и Восток

Сибирь

В Сибири средневзвешенный индекс равновесных цен за неделю вырос на 4,4%.

Средневзвешенный индекс равновесных цен с начала года вырос на 31,4% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Максимальное значение индекса равновесных цен с начала 2025 года зафиксировано в Сибири 24 января - 3 845,9 руб./МВт·ч.



[01.04.25 - 07.04.25] Индекс РСВ во второй ценовой зоне (Сибирь) сформировался на уровне 1 945,3 руб./МВт·ч, что на 4,4% выше значения за аналогичный период предшествующей недели (25.03.25 - 31.03.25).⁷

Суммарный объем спроса уменьшился.

Объем планового перетока в ценовую зону сократился.

Объем предложения уменьшился, в том числе:

- Предложение ГЭС увеличилось на 201 МВт·ч.,
- Предложение ТЭС сократилось на 1 069 МВт·ч.,
- Предложение ВИЭ увеличилось на 30 МВт·ч.

На анализируемой неделе во второй ценовой зоне (Сибирь) спрос с учетом перетока сократился. Предложение снизилось за счет объемов ТЭС (главным образом вывод в ремонты и холодный резерв генерирующего оборудования в Красноярском крае и Иркутской области) при увеличении выработки ГЭС (в основном ГЭС Ангарского каскада). При этом совокупное изменение предложения было большим, чем изменение спроса с учетом перетока, что обусловило восходящую ценовую динамику в большинстве регионов ОЭС Сибири (+4,4% в целом по ОЭС).

⁷ Цены приведены с учётом поставки по ГТП экспорта-импорта.

Снижение цен отмечено в Забайкальском крае (-5,2%) и Республике Бурятия (-1,0%) вследствие увеличения совокупного предложения (+0,2 ГВт·ч) при сокращении спроса по территории (-0,1 ГВт·ч).

4 и 7 апреля применялся механизм ценозависимого снижения потребления (в связи с выполнением критериев). Изменение цен в среднем за сутки составило -20,29 и -21,81 руб./МВт·ч соответственно. Максимальное снижение наблюдалось в 10 часе 7 апреля (-73,91 руб./МВт·ч).

Индексы равновесных цен на электроэнергию

Периоды	Индекс равновесных цен за период	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года
	руб./МВт·ч	%	%
Январь 2025	1 825,0	-6,4%	29,6%
Февраль 2025	1 890,3	3,6%	31,0%
Март 2025	1 849,2	-2,2%	34,2%
За период с 01.01.2025 по 31.03.2025	1 853,7	—	31,5%

Средневзвешенные цены на электроэнергию, поставляемую гарантирующими поставщиками, энергосбытовыми организациями (энергоснабжающими компаниями) по договорам энергоснабжения (без НДС)

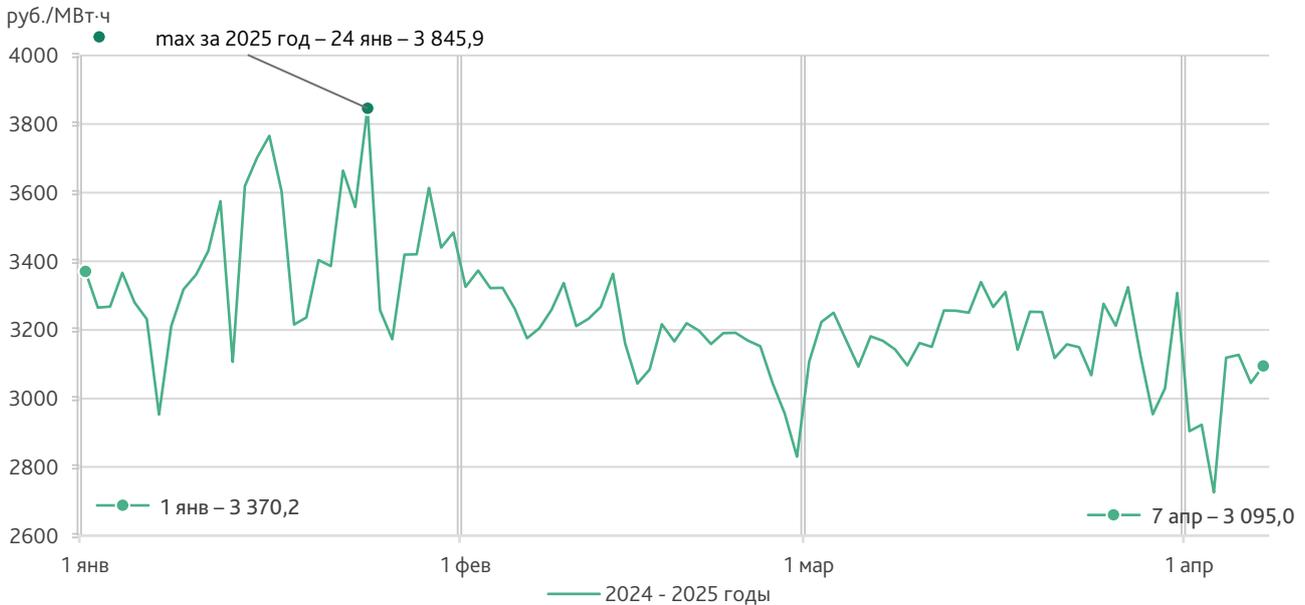
Периоды	Средневзвешенные цены (тарифы) для населения	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года
	руб./кВт·ч	%	%
Январь 2025	2,43	2,7%	12,5%
Февраль 2025	2,38	-1,9%	12,7%
С 01.01.2025 по 28.02.2025	2,41	—	12,6%

Периоды	Средневзвешенные цены для прочих потребителей	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года
	руб./кВт·ч	%	%
Январь 2025	4,61	1,9%	16,4%
Февраль 2025	4,82	4,6%	17,3%
С 01.01.2025 по 28.02.2025	4,71	—	16,8%

Восток

На территории Востока средневзвешенный индекс равновесных цен за неделю снизился на 5,8%.

Максимальное значение индекса равновесных цен с начала 2025 года зафиксировано на территории Востока 24 января - 3 845,9 руб./МВт·ч.



[01.04.25 - 07.04.25] Индекс РСВ во второй ценовой зоне (Восток) сформировался на уровне 2 990,34 руб./МВт·ч, что на 5,8% ниже значения за аналогичный период предшествующей недели (25.03.25 - 31.03.25).⁸

Суммарный объем спроса увеличился.

Объем предложения увеличился, в том числе:

- Предложение ГЭС увеличилось на 317 МВт·ч.,
- Предложение ТЭС сократилось на 323 МВт·ч.,

На анализируемой неделе во второй ценовой зоне (Восток) спрос по территории незначительно увеличился, переток в направлении смежных энергосистем сократился. В структуре предложения наблюдалось увеличение выработки ГЭС, которое компенсировалось сокращением объемов ТЭС (в основном ТЭЦ Хабаровского края).

В целом по ОЭС Востока индекс РСВ снизился на 5,8%, что было обусловлено главным образом снижением предельного уровня цены в ценовых заявках ТЭС территории, в том числе ввиду увеличения величины объема ограниченного участия в ценообразовании (резерва на загрузку), в результате чего индекс РСВ формировался более низкой ценой предложения.

Нисходящая ценовая динамика наблюдалась во всех регионах ОЭС Востока. Наибольшее снижение индекса РСВ отмечено в Амурской области (-9,3%) на фоне увеличения выработки ГЭС в регионе (+0,3 ГВт·ч, главным образом Зейская ГЭС) и сокращения спроса с учетом перетока в направлении смежных энергосистем.

⁸ Цены приведены с учётом поставки по ГТП экспорта-импорта.

Индексы равновесных цен на электроэнергию

Периоды	Индекс равновесных цен за период	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года
	руб./МВт·ч	%	%
Январь 2025	3 405,8	—	—
Февраль 2025	3 196,0	-6,2%	
Март 2025	3 186,4	-0,3%	
За период с 01.01.2025 по 31.03.2025	3 268,1	—	—

Средневзвешенные цены на электроэнергию⁹, поставляемую гарантирующими поставщиками, энергосбытовыми организациями (энергоснабжающими компаниями) по договорам энергоснабжения (без НДС)

Периоды	Средневзвешенные цены (тарифы) для населения	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года
	руб./кВт·ч	%	%
Январь 2025	3,55	1,5%	12,5%
Февраль 2025	3,49	-1,9%	10,9%
С 01.01.2025 по 28.02.2025	3,52	—	11,7%

Периоды	Средневзвешенные цены для прочих потребителей	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года
	руб./кВт·ч	%	%
Январь 2025	5,36	0,6%	9,3%
Февраль 2025	5,58	4,1%	9,2%
С 01.01.2025 по 28.02.2025	5,47	—	9,3%

⁹ В целях расчета изменения используется сопоставимый состав субъектов РФ. Показатели прошлого года рассчитаны с учетом ранее относившихся к неценовым зонам территорий Республики Саха (Якутия), Приморского края, Хабаровского края, Амурской области, Еврейской автономной области

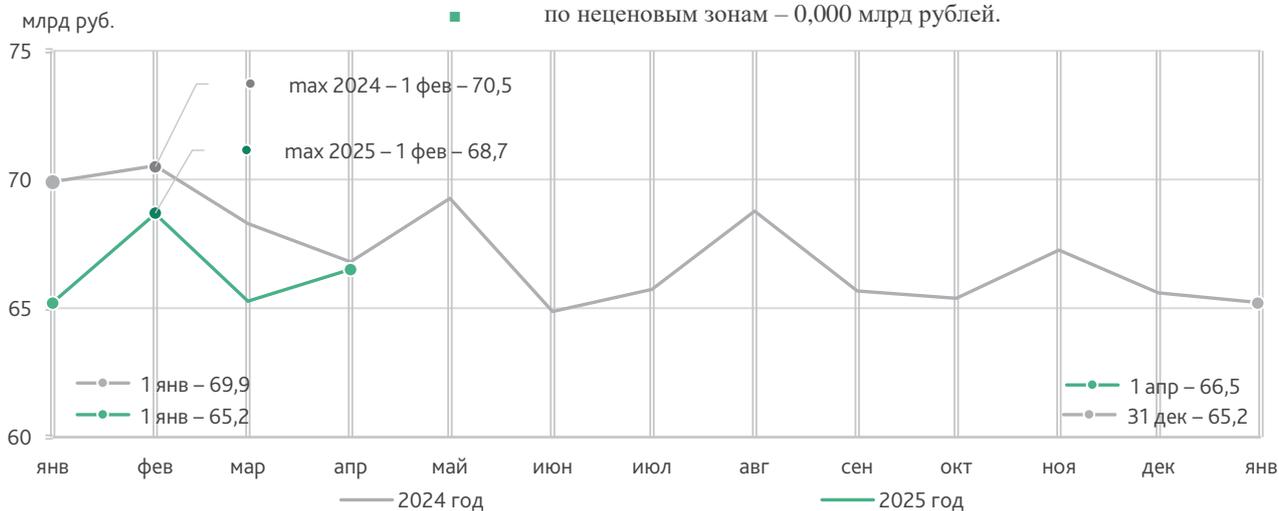
Финансовые расчёты

Оптовый рынок¹⁰

Периоды	Задолженность на конец месяца	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем	Изменение с начала года
	млрд руб.	%	млрд руб.
Март 2024	66,8	-2,2%	-3,1
Апрель 2024	69,3	3,7%	-0,6
Май 2024	64,9	-6,3%	-5,0
Июнь 2024	65,7	1,3%	-4,2
Июль 2024	68,8	4,6%	-1,1
Август 2024	65,7	-4,5%	-4,2
Сентябрь 2024	65,4	-0,4%	-4,5
Октябрь 2024	67,3	2,9%	-2,7
Ноябрь 2024	65,6	-2,5%	-4,3
Декабрь 2024	65,2	-0,6%	-4,7
Январь 2025	68,7	5,3%	+3,4
Февраль 2025	65,3	-4,9%	+0,1
Март 2025	66,5	1,9%	+1,3

По состоянию на 1 апреля 2025 года общая задолженность участников рынка составила 66,515 млрд рублей, в том числе:

- задолженность по ценовым зонам составила 66,515 млрд рублей,
- по неценовым зонам – 0,000 млрд рублей.



Изменение задолженности на оптовом рынке электроэнергии и мощности составляет:

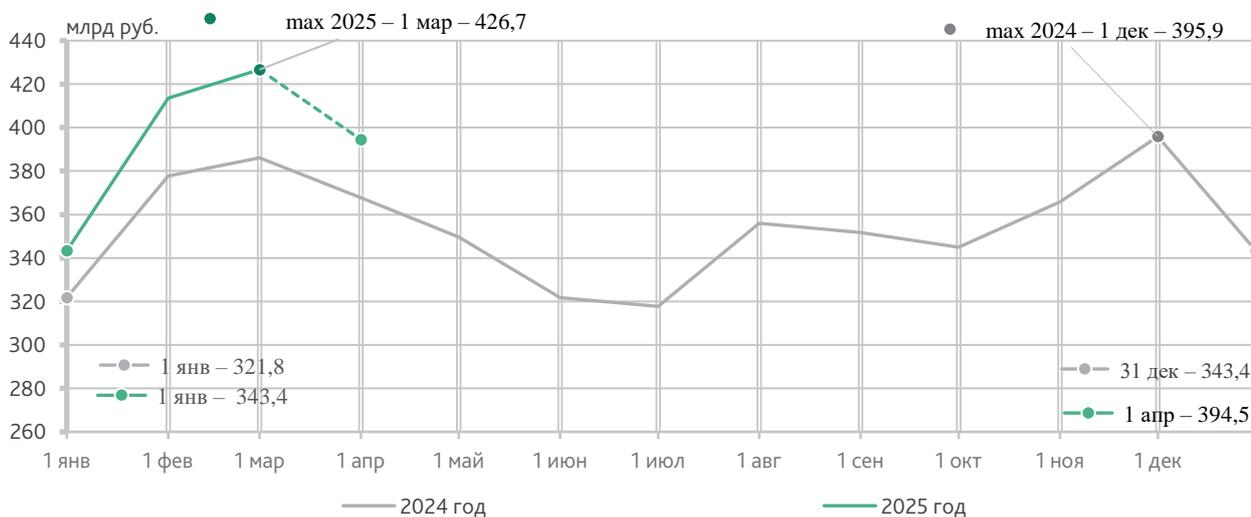
- +1,3 млрд. руб. за период с 01.01.2025 по 01.04.2025
- -3,1 млрд. руб. за период с 01.01.2024 по 01.04.2024

¹⁰ Данные по состоянию на 1 число всех предшествующих расчётных периодов обновляются по итогам окончания расчётов за полный месяц. Информация по оптовому рынку на 01.04.2025 рассчитана 01.04.2025.

Розничные рынки¹¹

Периоды	Задолженность на конец месяца	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем	Изменение с начала года
	млрд руб.	%	млрд руб.
Февраль 2024	386,1	2,2%	+64,3
Март 2024	367,8	-4,7%	+46,0
Апрель 2024	349,7	-4,9%	+27,9
Май 2024	321,7	-8,0%	-0,1
Июнь 2024	317,7	-1,2%	-4,1
Июль 2024	356,0	12,0%	+34,2
Август 2024	351,7	-1,2%	+29,9
Сентябрь 2024	344,9	-1,9%	+23,1
Октябрь 2024	365,8	6,1%	+44,0
Ноябрь 2024	395,9	8,2%	+74,0
Декабрь 2024	343,4	-13,3%	+21,6
Январь 2025	413,6	20,4%	+70,2
Февраль 2025	426,7	3,2%	+83,3

По оперативным данным на 1 апреля 2025 года общая задолженность участников розничных рынков составила 394,511 млрд рублей.



Изменение задолженности на розничных рынках электроэнергии составляет:

- +51,1 млрд. руб. за период с 01.01.2025 по 01.04.2025
- +46,0 млрд. руб. за период с 01.01.2024 по 01.04.2024

¹¹ По информации Гарантирующих поставщиков, данные по состоянию на 1 число всех предшествующих расчётных периодов обновляются по итогам окончания расчётов за полный месяц. Информация по розничным рынкам на 01.04.2025 рассчитана 07.04.2025.

Приложение

Распределение количества регионов по динамике изменений плановых объёмов электропотребления и индексов равновесных цен на электроэнергию¹²

Изменение, %	Плановые объёмы электропотребления		Индексы равновесных цен	
	Изменение за неделю	Изменение относительно прошлого периода	Изменение за неделю	Изменение относительно прошлого периода
Снижение, число регионов				
более 10%	3	1	0	0
от 5% до 10%	13	6	4	0
от 2,5% до 5%	22	28	2	0
до 2,5%	26	16	28	0
более 10%	0	2	0	66
от 5% до 10%	1	5	7	1
от 2,5% до 5%	1	5	13	0
до 2,5%	1	4	13	0
Всего	67			

За неделю плановые объёмы электропотребления снизились в 64 из 67 наблюдаемых регионов, индексы равновесных цен снизились в 34 регионах. По отношению к аналогичному периоду прошлого года плановые объёмы потребления электроэнергии снизились в 51 из 67 наблюдаемых регионов, индексы равновесных цен выросли в 67 регионах.

Индексы цен РСВ и плановые объёмы электропотребления на оптовом рынке электроэнергии и мощности¹³

В среднем по территориям, объединенным в ценовые зоны, значение средневзвешенного недельного индекса равновесных цен составило:

- 1 971,9 руб./МВт•ч - за отчётную неделю;
- 1 631,6 руб./МВт•ч - за аналогичный период прошлого года.

¹² Аналитика проводилась по территориям, входящим в ценовые зоны, за исключением отдельных территорий ценовых зон оптового рынка, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка:

- Архангельской области и Республики Коми;
- Дальнего Востока, в которую объединены Республика Саха (Якутия), Приморский край, Хабаровский край, Амурская область, Еврейская автономная область.

¹³ Данные по субъектам РФ приведены без учёта экспортных перетоков и объёма электропотребления ПАО «ФСК ЕЭС» в рамках покупки объёмов потерь в единой энергосистеме России.

ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ОГРАНИЧЕНИИ ОТВЕТСТВЕННОСТИ

Все материалы, представленные Вашему вниманию в настоящем Информационном бюллетене, получены из официальных источников и размещены исключительно в ознакомительных целях.

Материалы составлены на дату выпуска Информационного бюллетеня и носят исключительно информационный характер.

Ассоциация не несёт ответственности за точность и полноту информации, содержащейся в Информационном бюллетене, а также за отсутствие в нем каких-либо сведений.

Все суждения, оценки и прогнозы, изложенные в Информационном бюллетене, носят субъективный и вероятностный характер и не являются рекомендациями.

Ассоциация не несёт ответственности за прямые или косвенные последствия использования материалов Информационного бюллетеня, в том числе возникшие из-за допущенных в нем ошибок и опечаток.

*Информационный бюллетень «Еженедельный мониторинг рынка электроэнергии и мощности»
распространяется среди Членов Ассоциации «НП Совет рынка».
Все права на опубликованные в информационном бюллетене материалы принадлежат
Ассоциации «НП Совет рынка».
Распространение материалов, опубликованных в информационном бюллетене,
разрешается только с согласия Ассоциации «НП Совет рынка».*

*Ассоциация «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы
оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»
(Ассоциация «НП Совет рынка»)
Управление информации и коммуникаций
123610, Москва, Краснопресненская наб.12, помещение 3/2
Тел.: +7 (495) 967-05-08. Факс: (495) 967-05-09, 967-00-22. E-mail: inform@np-sr.ru*