



а с с о ц и а ц и я

НП СОВЕТ РЫНКА

Еженедельный бюллетень

Еженедельный мониторинг рынка электроэнергии и мощности за
период с 22.04.2025 по 28.04.2025



По сравнению с предыдущей неделей значения среднего недельного индекса равновесных цен были ниже на территории европейской части России и Урала, а также ОЭС Востока, а на территории Сибири — выше. 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.

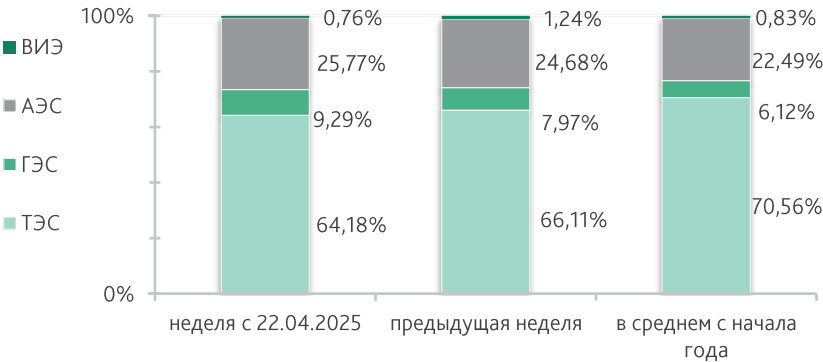
На оптовом рынке по состоянию на 28.04.2025¹ суммарная задолженность, рассчитанная 29.04.2025, составила 68,4 млрд. рублей.

Участники оптового
рынка электроэнергии
и мощности²

Поставщики	129
Потребители	298
ГТП потребителей	4 893

Структура плановой
выработки

Европа и Урал



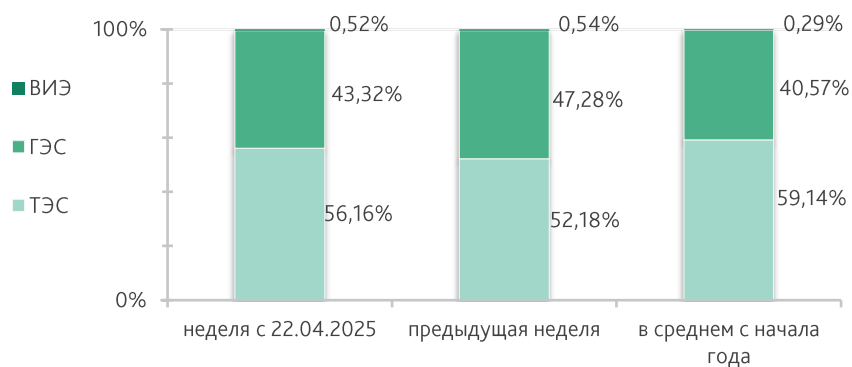
За истекшую неделю в структуре плановой выработки европейской части России и Урала доля ТЭС снизилась относительно предыдущей недели на 1,9 процентного пункта, относительно среднего значения с начала года снизилась на 6,4 процентного пункта.

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

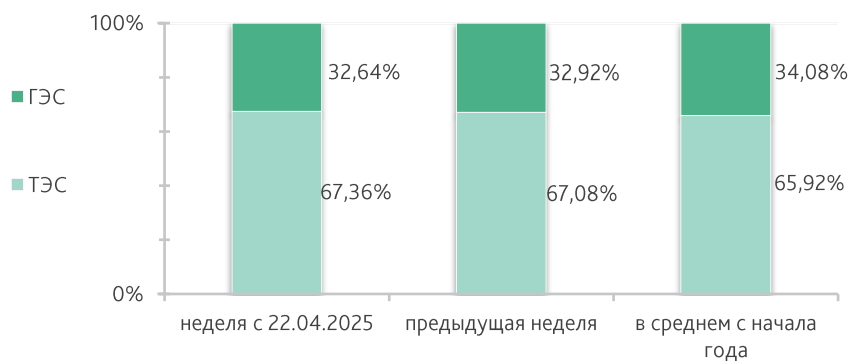
Сибирь



0

В структуре плановой выработки Сибири доля ТЭС относительно предыдущей недели выросла на 4,0 процентных пункта и была на 2,9 процентного пункта ниже относительно среднего значения с начала года.

Восток



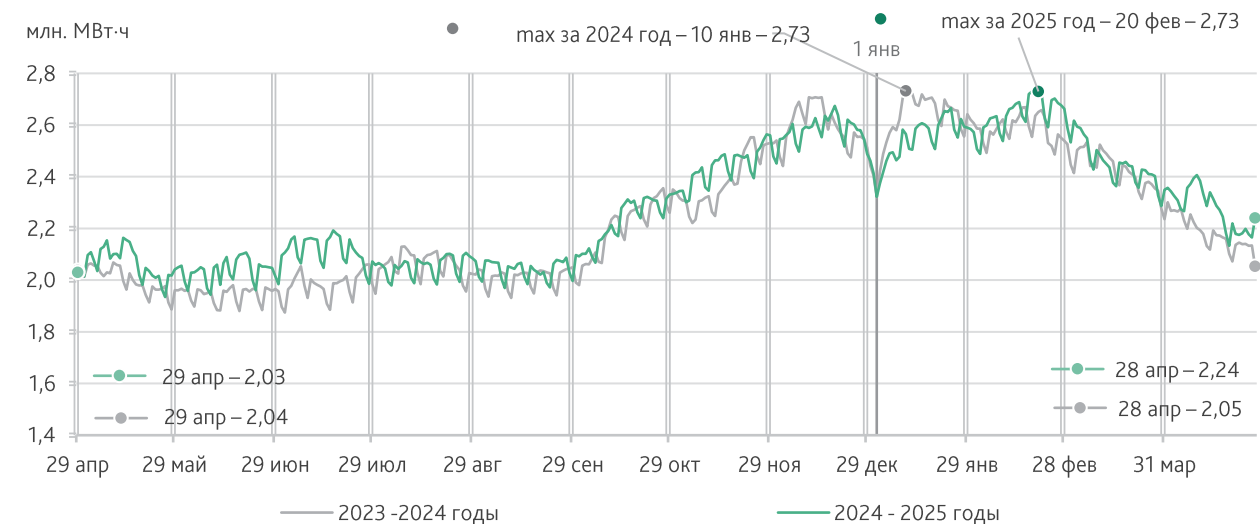
В структуре плановой выработки Востока доля ТЭС относительно предыдущей недели выросла на 0,3 процентного пункта и была на 1,5 процентного пункта выше относительно среднего значения с начала года.

Объёмы
полного планового
электропотребления⁴

Объёмы планового электропотребления³

ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	Изменение относительно аналогичного периода с начала прошлого года		
	с 22.04.2025 по 28.04.2025	с 01.01.2025 по 28.04.2025	
	млн. МВт·ч	млн. МВт·ч	%
Европа и Урал	15,32	292,8	0,1%
Сибирь	4,27	79,4	-2,7%
Восток	0,89	18,1	—
ВСЕГО	20,48	390,3	—

Европа и Урал

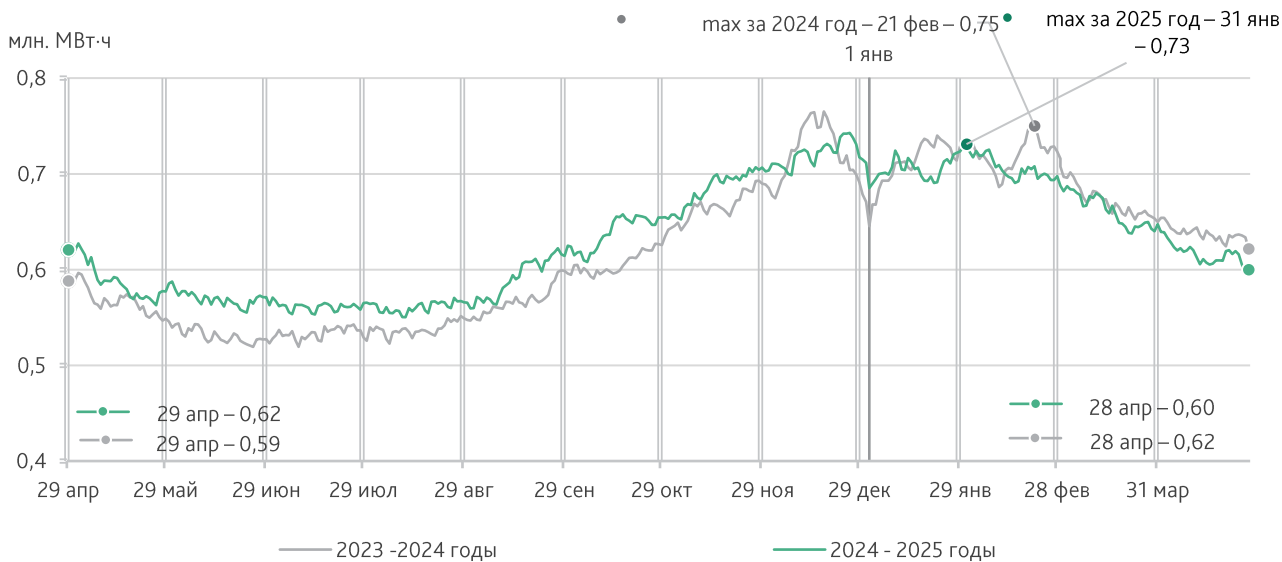


Периоды	Объём планового электропотребления за период	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года
	млн. МВт·ч	%	%
Январь 2025	79,0	-0,8%	-3,0%
Февраль 2025	74,0	-6,3%	-1,2%
Март 2025	76,0	2,7%	1,3%
Объём планового электропотребления накопленным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

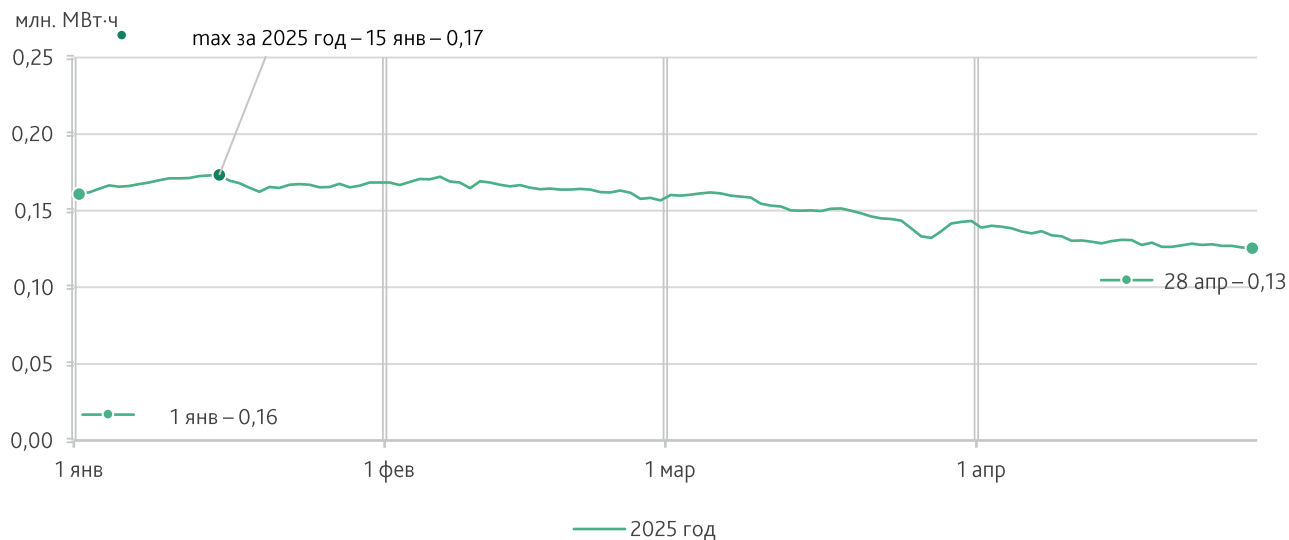
Сибирь и Восток

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

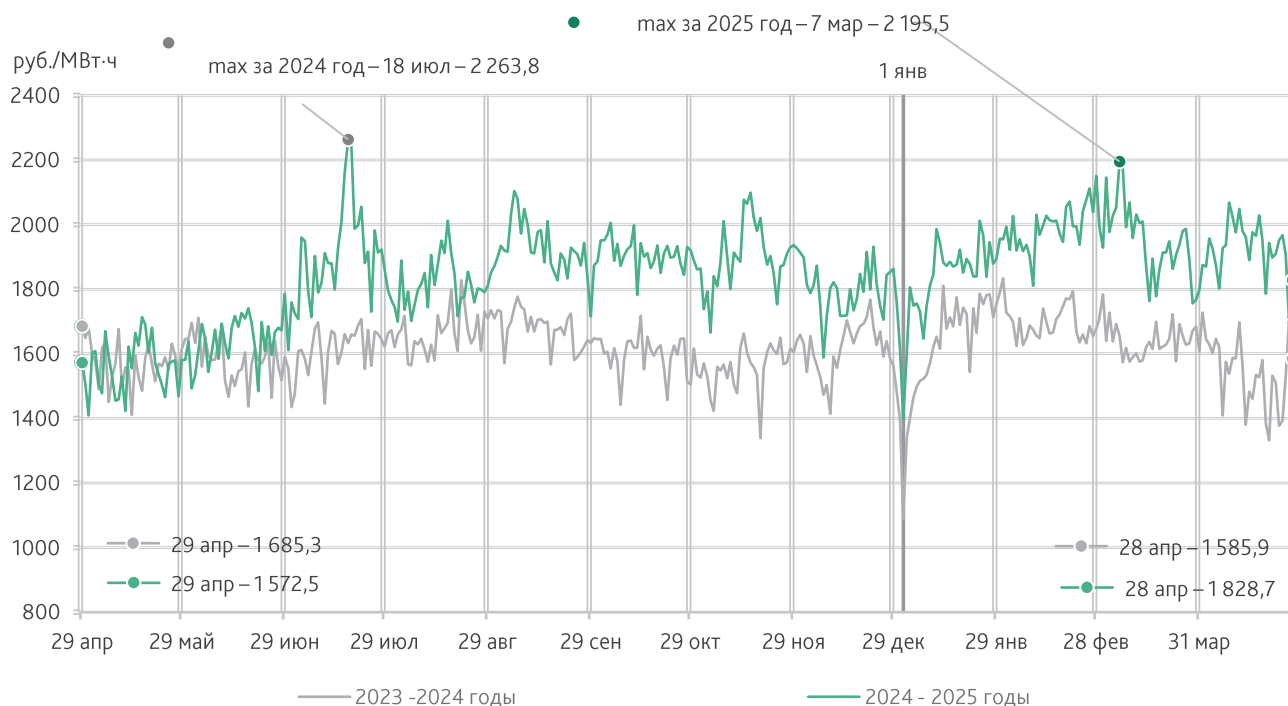
ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	Изменение относительно аналогичного периода с начала прошлого года			
	с 22.04.2025 по 28.04.2025		с 01.01.2025 по 28.04.2025	
	руб./МВт·ч	%	руб./МВт·ч	%
Европа и Урал	1 881,7	-2,8%	1 928,0	18,0%
Сибирь	2 011,2	8,6%	1 863,6	33,0%
Восток	3 077,3	-0,6%	3 230,5	—

Европа и Урал

В европейской части России и на Урале средневзвешенный индекс равновесных цен за неделю снизился на 2,8%.

Средневзвешенный индекс равновесных цен с начала 2025 года вырос на 18,0% 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 среднеотпускная 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.

[22.04.25 - 28.04.25] Индекс РСВ в первой ценовой зоне сформировался на уровне 1 881,68 руб./МВт·ч, что на 2,8% ниже значения за аналогичный период предшествующей недели (15.04.25 - 21.04.25).⁵

Суммарный объем спроса уменьшился.

Объем планового перетока из ценовой зоны увеличился.

Объем предложения уменьшился, в том числе:

- Предложение АЭС увеличилось на 532 МВт·ч.,
- Предложение ГЭС увеличилось на 1 080 МВт·ч.,
- Предложение ТЭС сократилось на 2 690 МВт·ч.,
- Предложение ВИЭ сократилось на 473 МВт·ч.

На анализируемой неделе в первой ценовой зоне спрос с учетом перетока сократился. В структуре предложения снижение объемов ТЭС (за счет объемов по ценам ниже равновесного уровня предшествующей недели – 1 935,49 руб./МВт·ч) и выработки ВИЭ (в основном в ОЭС Юга) частично компенсировалось увеличением выработки ГЭС и АЭС. В результате указанных изменений относительно эффективное предложение сократилось на 1,5 ГВт·ч, что при большем снижении спроса привело к снижению индекса РСВ в первой ценовой зоне (-2,8%).

Нисходящая ценовая динамика наблюдалась во всех ОЭС ценовой зоны за исключением ОЭС Северо-Запада (+0,6%), где индекс РСВ вырос при росте спроса ОЭС (+0,2 ГВт·ч) и снижении выработки АЭС (-0,1 ГВт·ч).

Наибольшее снижение индекса РСВ отмечено в ОЭС Юга (до -12,8% в Республика Дагестан, -8,3% в целом по ОЭС) на фоне сокращения спроса по территории (-0,7 ГВт·ч) и перетока в направлении смежных энергосистем, превышающим снижение объема предложения в ОЭС (-0,4 ГВт·ч) за счет выводов в холодный резерв и ремонты оборудования ТЭС в условиях роста выработки ГЭС (+0,4 ГВт·ч), главным образом в регионах СКФО.

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

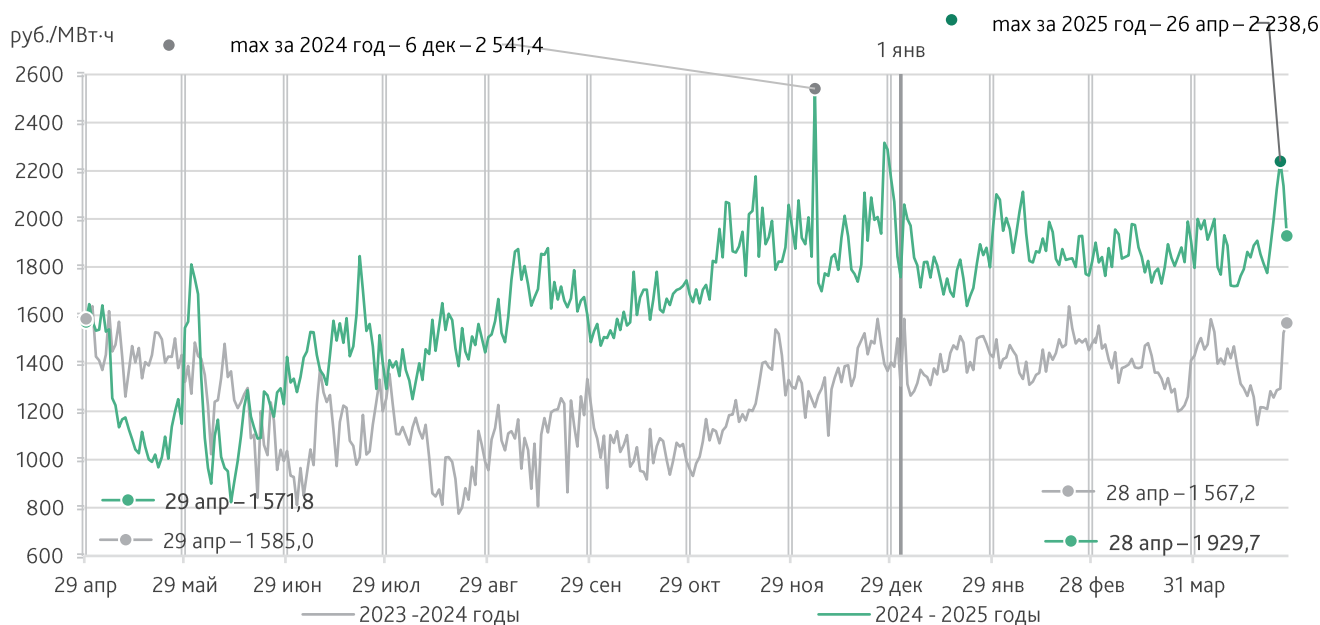
Сибирь и Восток

Сибирь

В Сибири средневзвешенный индекс равновесных цен за неделю вырос на 8,6%.

Средневзвешенный индекс равновесных цен с начала года вырос на 33,0% 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.



[22.04.25 - 28.04.25] Индекс РСВ во второй ценовой зоне (Сибирь) сформировался на уровне 2 011,17 руб./МВт·ч, что на 8,6% выше значения за аналогичный период предшествующей недели (15.04.25 - 21.04.25).⁷

Суммарный объем спроса увеличился.

Объем планового перетока в ценовую зону увеличился.

Объем предложения уменьшился, в том числе:

- Предложение ГЭС сократилось на 1 096 МВт·ч.,
- Предложение ТЭС увеличилось на 694 МВт·ч.,
- Предложение ВИЭ сократилось на 6 МВт·ч.

На анализируемой неделе во второй ценовой зоне (Сибирь) спрос по территории незначительно вырос, переток в ОЭС Сибири увеличился. В структуре предложения отмечено снижение ценопринимающего предложения за счет сокращения выработки ГЭС, лишь частично компенсированного увеличением объемов ТЭС. В результате сокращение относительно эффективного предложения (-0,5 ГВт·ч) опережало снижение спроса с учетом перетока (-0,2 ГВт·ч), что обусловило рост индекса РСВ в ОЭС Сибири (+8,6%).

Восходящая ценовая динамика наблюдалась во всех регионах рассматриваемой ОЭС.

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

Наибольший рост цен отмечен в восточных регионах (Забайкальский край +15,3%, Иркутская область +10,5%, Республика Бурятия +9,7%) на фоне увеличения спроса по территории (+0,2 ГВт·ч) при снижении совокупного объема предложения за счет сокращения выработки ГЭС Ангарского каскада.

Также выраженный рост цен зафиксирован в Республике Тыва (+10,7%) и Республике Хакасия (+10,3%) ввиду значительного снижения выработки Саяно-Шушенской ГЭС (-1,1 ГВт·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)

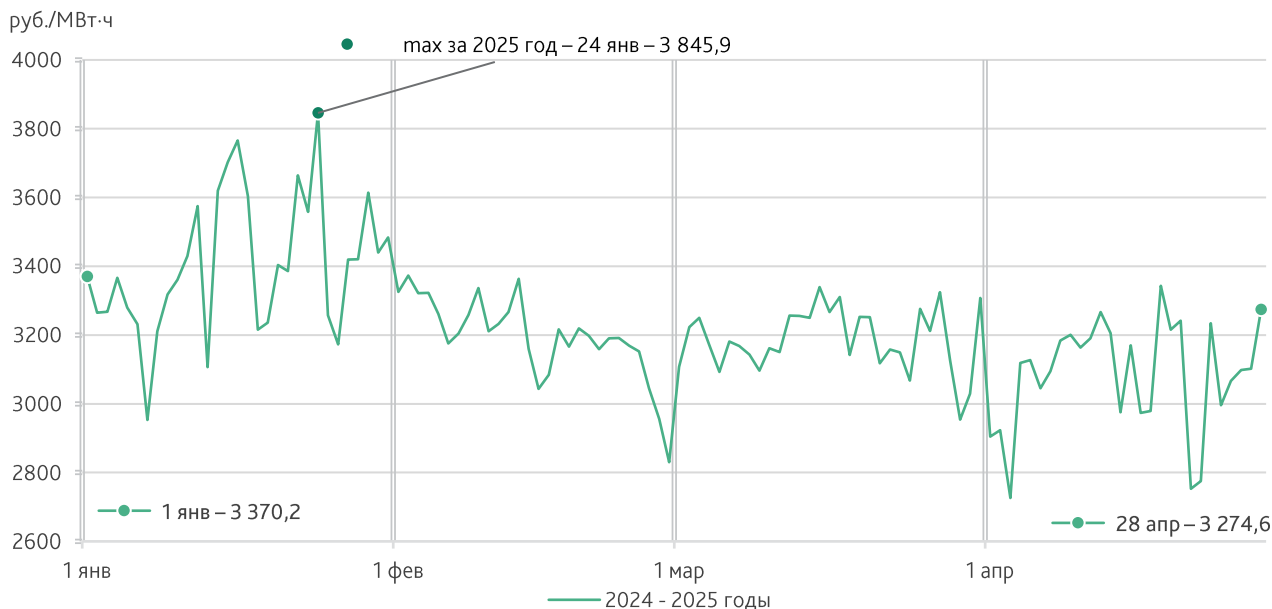
Периоды	Средневзвешенные цены (тарифы) для населения	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года
	руб./кВт·ч	%	%
Январь 2025	2,43	2,7%	12,5%
Февраль 2025	2,38	-1,9%	12,7%
С 01.01.2025 по 28.02.2025	2,41	—	12,6%

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 0,6%.

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



[22.04.25 - 28.04.25] Индекс РСВ во второй ценовой зоне (Восток) сформировался на уровне 3 077,28 руб./МВт·ч, что на 0,6% ниже значения за аналогичный период предшествующей недели (15.04.25 - 21.04.25).⁸

Суммарный объем спроса увеличился.

Объем предложения увеличился, в том числе:

- Предложение ГЭС сократилось на 37 МВт·ч.,
- Предложение ТЭС сократилось на 41 МВт·ч.,

На анализируемой неделе во второй ценовой зоне (Восток) спрос по территории незначительно сократился. Предложение снизилось соразмерно за счет выработки ГЭС (в Республике Саха (Якутия)) и объемов ТЭС (в Амурской области и Приморском крае).

В целом по ОЭС Востока индекс РСВ снизился на 0,6%, 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 (недостаточного резерва на загрузку), в результате чего индекс РСВ формировался более низкой ценой предложения.

Нисходящая ценовая динамика наблюдалась во всех регионах ОЭС Востока за исключением Еврейской автономной области (+0,3%), при этом наибольшее снижение индекса РСВ отмечено в Республике Саха (Якутия) (-1,0%).

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

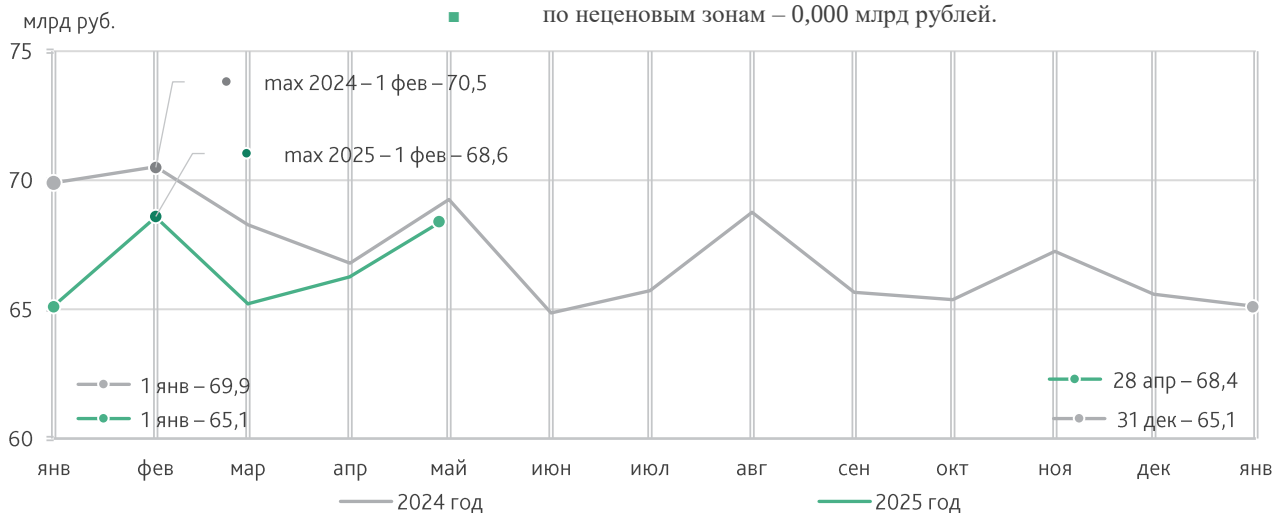
Финансовые расчёты

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	65,1	-0,7%	-4,8
Январь 2025	68,6	5,3%	+3,4
Февраль 2025	65,2	-4,9%	+0,1
Март 2025	66,3	1,6%	+1,1

По состоянию на 28 апреля 2025 года общая задолженность участников рынка составила 68,357 млрд рублей, в том числе:

- задолженность по ценовым зонам составила 68,357 млрд рублей,
- по неценовым зонам – 0,000 млрд рублей.



Изменение задолженности на оптовом рынке электроэнергии и мощности составляет:

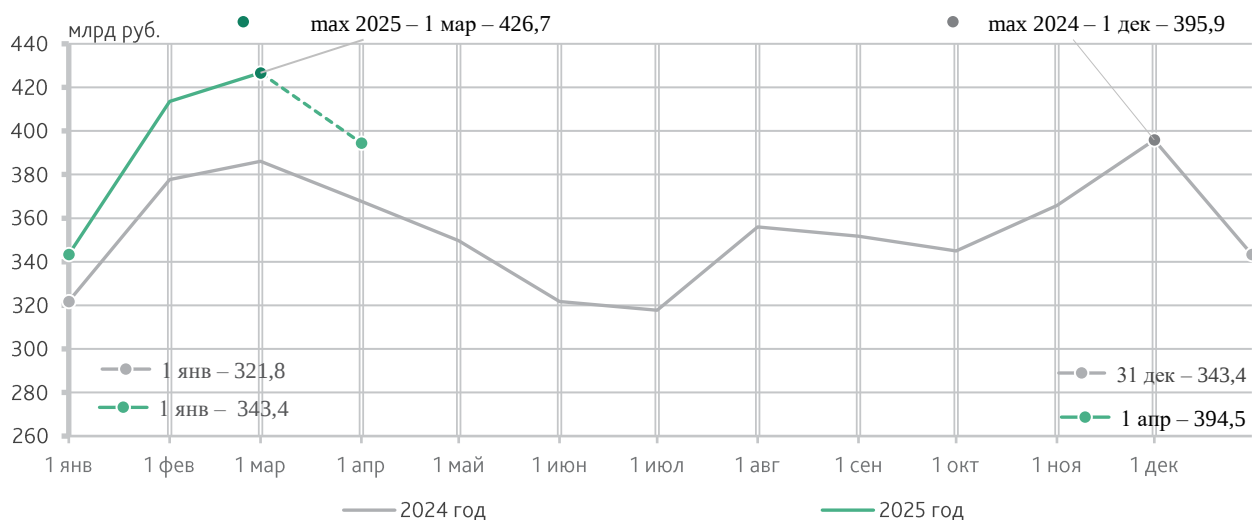
- +3,2 млрд. руб. за период с 01.01.2025 по 28.04.2025
- -3,1 млрд. руб. за период с 01.01.2024 по 01.04.2024

¹⁰ Данные по состоянию на 1 число всех предшествующих расчётных периодов обновляются по итогам окончания расчётов за полный месяц. Информация по оптовому рынку на 28.04.2025 рассчитана 29.04.2025.

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.

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%	4	1	5	0
от 5% до 10%	12	4	12	0
от 2,5% до 5%	21	21	10	0
до 2,5%	18	22	16	0
более 10%	0	2	4	67
от 5% до 10%	2	5	6	0
от 2,5% до 5%	0	6	4	0
до 2,5%	10	6	10	0
Всего	67			

За неделю плановые объёмы электропотребления снизились в 55 из 67 наблюдаемых регионов, индексы равновесных цен снизились в 43 регионах. По отношению к аналогичному периоду прошлого года плановые объёмы потребления электроэнергии снизились в 48 из 67 наблюдаемых регионов, индексы равновесных цен выросли в 67 регионах.

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.

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

