



а с с о ц и а ц и я
НП СОВЕТ РЫНКА

Еженедельный бюллетень

Еженедельный мониторинг рынка электроэнергии и мощности за
период с 28.06.2022 по 04.07.2022



По сравнению с предыдущей неделей значения среднего недельного индекса равновесных цен были ниже на территории обеих ценовых зон. Средние индексы равновесных цен с начала 2022 года были выше значений индексов за аналогичный период прошлого года на территории обеих ценовых зон.

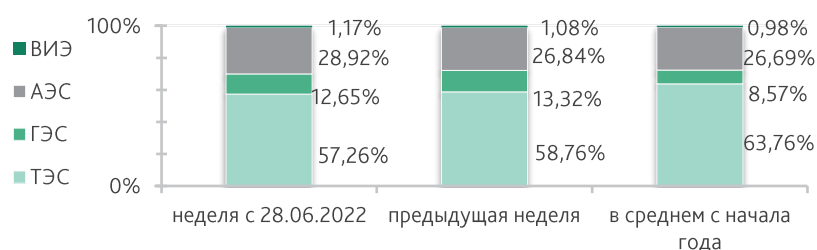
На оптовом рынке по состоянию на 01.07.2022¹ суммарная задолженность, рассчитанная 01.07.2022, составила 69,4 млрд. рублей.

Участники оптового рынка электроэнергии и мощности²

Поставщики	127
Потребители	285
ГТП потребителей	3 570

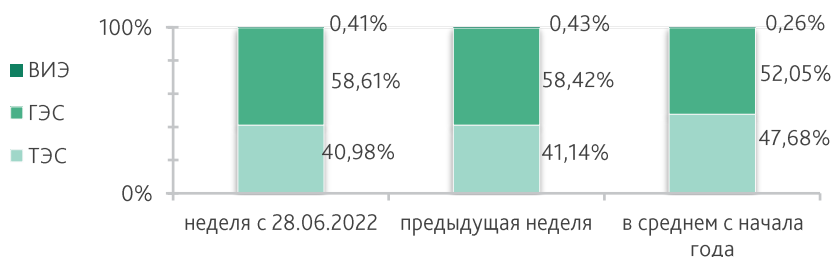
Структура плановой выработки³

Европа и Урал



За истекшую неделю в структуре плановой выработки европейской части России и Урала доля ТЭС снизилась относительно предыдущей недели на 1,5 процентного пункта, относительно среднего значения с начала года снизилась на 6,5 процентного пункта.

Сибирь



В структуре плановой выработки Сибири доля ТЭС относительно предыдущей недели снизилась на 0,1 процентного пункта и была на 6,7 процентного пункта ниже относительно среднего значения с начала года.

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

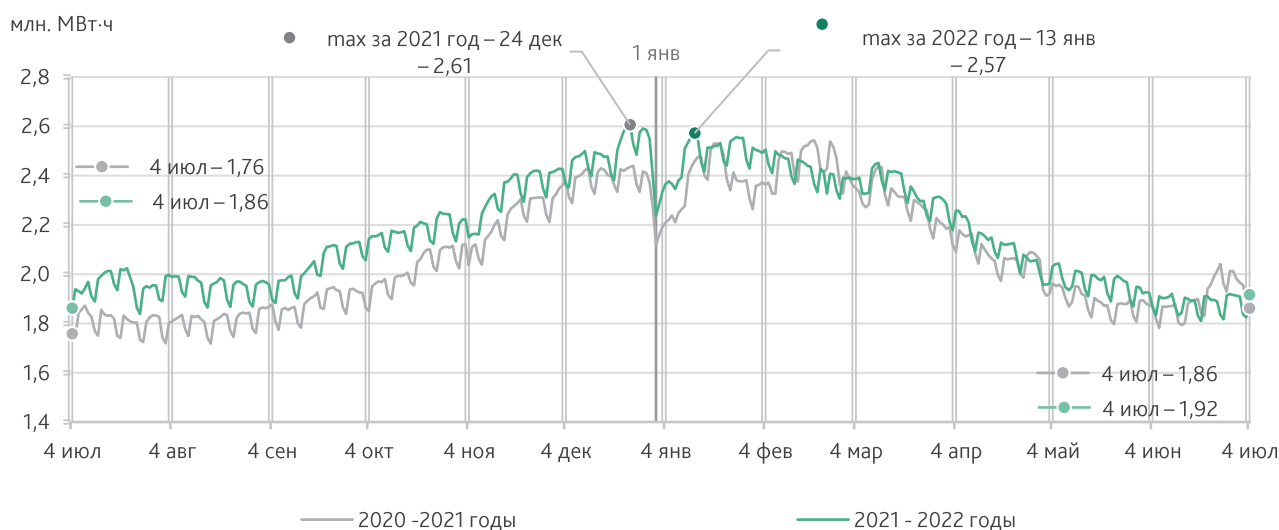
² Информация о субъектах оптового рынка, которым предоставлено право участия в торговле электрической энергией и/или мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированных групп точек поставки (ГТП), по состоянию на 1 июля 2022 года.

³ Информация по объемам, ценам и финансовым расчётам на оптовом рынке электроэнергии и мощности представлена по субъектам Российской Федерации, объединённым в ценовые зоны оптового рынка электроэнергии. В ценовые зоны не входят регионы Дальнего Востока, Республика Коми, Калининградская и Архангельская области, а также регионы с технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.

Объёмы планового электро- потребления⁴

ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	с 28.06.2022 по 04.07.2022	с 01.01.2022 по 04.07.2022	Изменение относительно прошлого периода
	млн. МВт·ч	млн. МВт·ч	%
Европа и Урал	13,23	406,4	2,0%
Сибирь	3,58	109,8	2,9%
ВСЕГО	16,81	516,2	2,2%

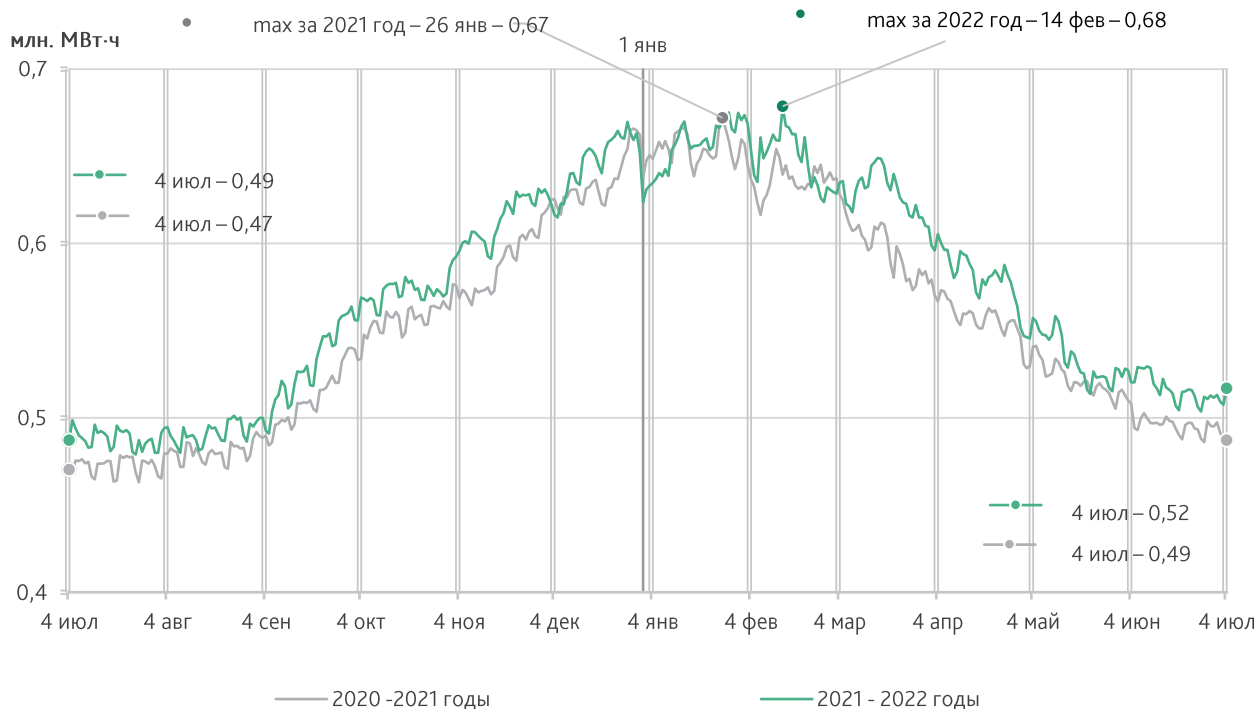
Европа и Урал



Периоды	Объем планового электропотребления за период	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года
	млн. МВт·ч	%	%
2021 год	785,7	—	6,0%
Январь 2022	76,3	-0,9%	4,6%
Февраль 2022	68,0	-10,9%	-0,5%
Март 2022	73,0	7,4%	2,1%
Апрель 2022	64,0	-12,3%	2,3%
Май 2022	61,0	-4,7%	4,0%
Июнь 2022	56,6	-7,2%	-0,6%
Объем планового электропотребления накопленным итогом с 01.01.2022 по 30.06.2022	398,9	—	2,0%

⁴ Плановое электропотребление – полный плановый объем покупки потребителей, определенный в результате конкурентного отбора заявок на сутки вперед. При расчёте объёмов потребления по ценовым зонам объёмы экспортных поставок электроэнергии исключены.

Сибирь



Периоды	Объем планового электропотребления за период	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года
	млн МВт·ч	%	%
2021 год	206,9	—	4,2%
Январь 2022	20,3	1,5%	0,1%
Февраль 2022	18,3	-9,9%	2,3%
Март 2022	19,5	6,6%	4,6%
Апрель 2022	17,5	-10,3%	4,4%
Май 2022	16,6	-5,1%	2,4%
Июнь 2022	15,5	-6,6%	4,0%
Объем планового электропотребления накопленным итогом с 01.01.2022 по 30.06.2022	107,7	—	2,9%

Цены⁵

ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	Индексы равновесных цен на электроэнергию ⁵			
	с 28.06.2022		с 01.01.2022	
	по		по	
	04.07.2022	относительно предыдущей недели	04.07.2022	относительно прошлого периода
	руб./МВт·ч	%	руб./МВт·ч	%
Европа и Урал	1 299,9	-0,9%	1 403,2	4,6%
Сибирь	995,3	-9,3%	1 101,8	21,5%

В среднем по территориям, объединенным в ценовые зоны, значение средневзвешенного недельного индекса равновесных цен составило 1 279,3 руб./МВт·ч (за аналогичный период прошлого года - 1 436,8 руб./МВт·ч).

⁵ Представлена информация по следующим ценам:

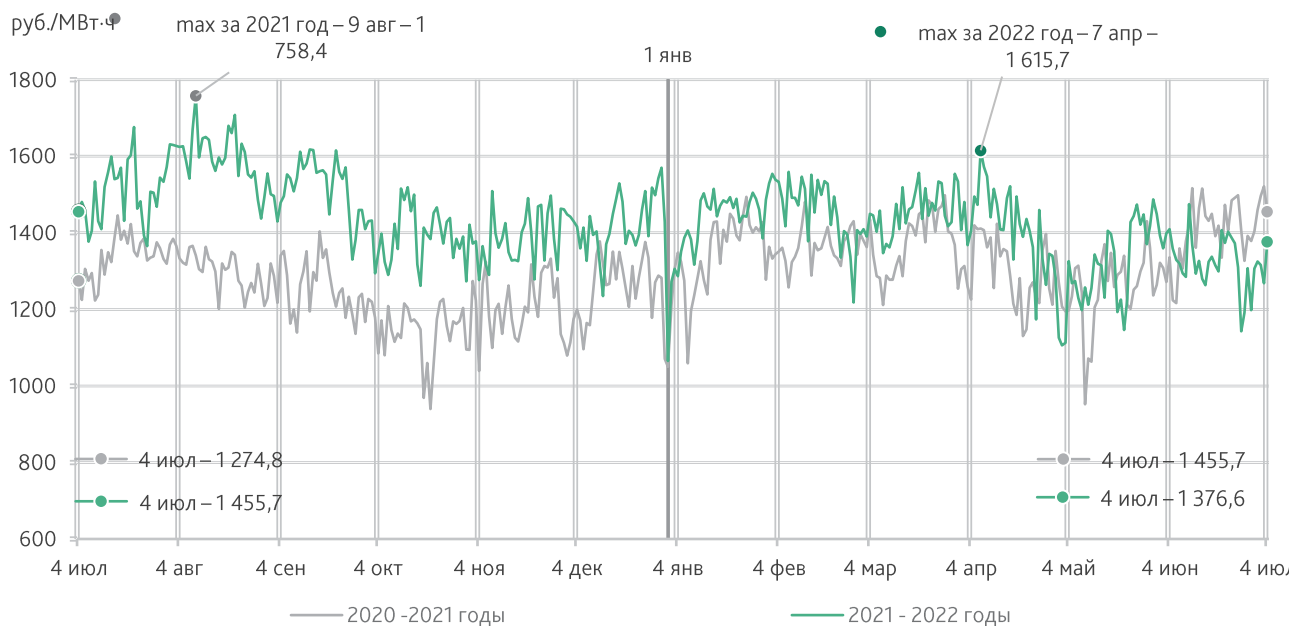
- Индекс равновесных цен (индекс РСВ) – равновесные цены (определённые по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперёд), средневзвешенные по объёмам планового почасового потребления.
- Фактическая среднеспутная цена электроэнергии для конечных потребителей на розничных рынках электроэнергии – средневзвешенные по объёмам цены отпуска электроэнергии гарантирующим поставщиком конечным потребителям, расположенным в его зоне обслуживания. Цена рассчитана без учёта НДС.

Европа и Урал

В европейской части России и на Урале средневзвешенный индекс равновесных цен за неделю снизился на 0,9%.

Средневзвешенный индекс равновесных цен с начала 2022 года вырос на 4,6% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Максимальное значение индекса равновесных цен с начала 2022 года зафиксировано в европейской части страны и на Урале 7 апреля - 1 615,7 руб./МВт·ч.



[28.06.22 - 04.07.22] Индекс РСВ в первой ценовой зоне сформировался на уровне 1 299,36 руб./МВт·ч, что на 1,0% ниже значения за аналогичный период предшествующей недели (21.06.22 - 27.06.22).⁶

Суммарный объем спроса увеличился на 449 МВт·ч в среднем за час (+0,6%).

Объем планового перетока из ценовой зоны сократился на 293 МВт·ч в среднем за час.

Объем предложения увеличился на 404 МВт·ч в среднем за час (+0,4%), в том числе:

- Предложение АЭС увеличилось на 1 711 МВт·ч.,
- Предложение ГЭС сократилось на 535 МВт·ч.,
- Предложение ТЭС сократилось на 883 МВт·ч.,
- Предложение ВИЭ увеличилось на 113 МВт·ч.

На текущей неделе в первой ценовой зоне собственный спрос вырос на 0,45 ГВт·ч в среднем за час, переток из ценовой зоны сократился на 0,3 ГВт·ч – совокупное изменение спроса с учетом перетока составило +0,15 ГВт·ч. В структуре предложения отмечено увеличение выработки АЭС (+1,7 ГВт·ч за счет ввода оборудования в работу из ремонтов) и ВИЭ (+0,1 ГВт·ч) при уменьшении предложения ТЭС (-0,9 ГВт·ч, вывод в ремонты и холодный резерв) и снижении выработки ГЭС (-0,5 ГВт·ч).

Изменение цен в регионах ценовой зоны было разнонаправленным в связи с неравномерностью изменения предложения и влиянием сетевых ограничений. Рост цен отмечен в ОЭС Северо-Запада (+6,5%) на фоне сокращения объемов предложения ТЭС (-0,4 ГВт·ч) и выработки АЭС (-0,5 ГВт·ч, вывод в АР Бл-3 Ленинградской АЭС), а также в северных регионах ОЭС Центра и ОЭС

⁶ Цены приведены с учётом поставки по ГТП экспорта-импорта.

Средней Волги в результате сокращения выработки ГЭС Волжского каскада и влияния сетевых ограничений (в частности, достижение перетоком в сечении № 2005 «Марийская ЭС - Чувашская ЭС» своих максимальных значений ввиду снижения МДП на 0,7 ГВт·ч). Наибольший рост зафиксирован в Чувашии (+14,1%). Наибольшее снижение цен зафиксировано в ОЭС Юга (-3,5%), где в ряде часов рассматриваемого периода формировались нулевые цены на фоне влияния сетевых ограничений (в частности, достижение перетоком в сечении № 3043 «Фроловское из ОЭС Юга» МДП при снижении ограничения на 0,8 ГВт·ч).

В целом по первой ценовой зоне снижение индекса РСВ составило 1,0%.

1 июля 2022 года применялся механизм ценозависимого снижения потребления (в связи с выполнением критериев). Изменение цены в среднем за сутки составило -7,1 руб./МВт·ч. Максимальное снижение наблюдалось в 13 часе (-36,2 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	%	%
2021 год	1 403,0	—	15,7%
Январь 2022	1 423,1	-0,2%	6,2%
Февраль 2022	1 468,4	3,2%	7,6%
Март 2022	1 451,9	-1,1%	5,7%
Апрель 2022	1 424,2	-1,9%	9,4%
Май 2022	1 305,4	-8,3%	4,2%
Июнь 2022	1 327,9	1,7%	-4,6%
Средневзвешенный индекс РСВ с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 404,8	—	4,9%

Фактическая среднеотпускная цена электроэнергии для конечных потребителей на розничных рынках

Периоды ⁷	Фактическая среднеотпускная цена	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года
	руб./кВт·ч	%	%
2021 год	4,20	—	4,1%
Январь 2022	4,23	1,3%	2,9%
Февраль 2022	4,41	4,3%	4,4%
Март 2022	4,26	-3,5%	4,2%
Апрель 2022	4,28	0,5%	3,3%
Май 2022	4,11	-3,9%	3,1%
Средняя цена за период с 01.01.2022 по 31.05.2022	4,26	—	3,6%

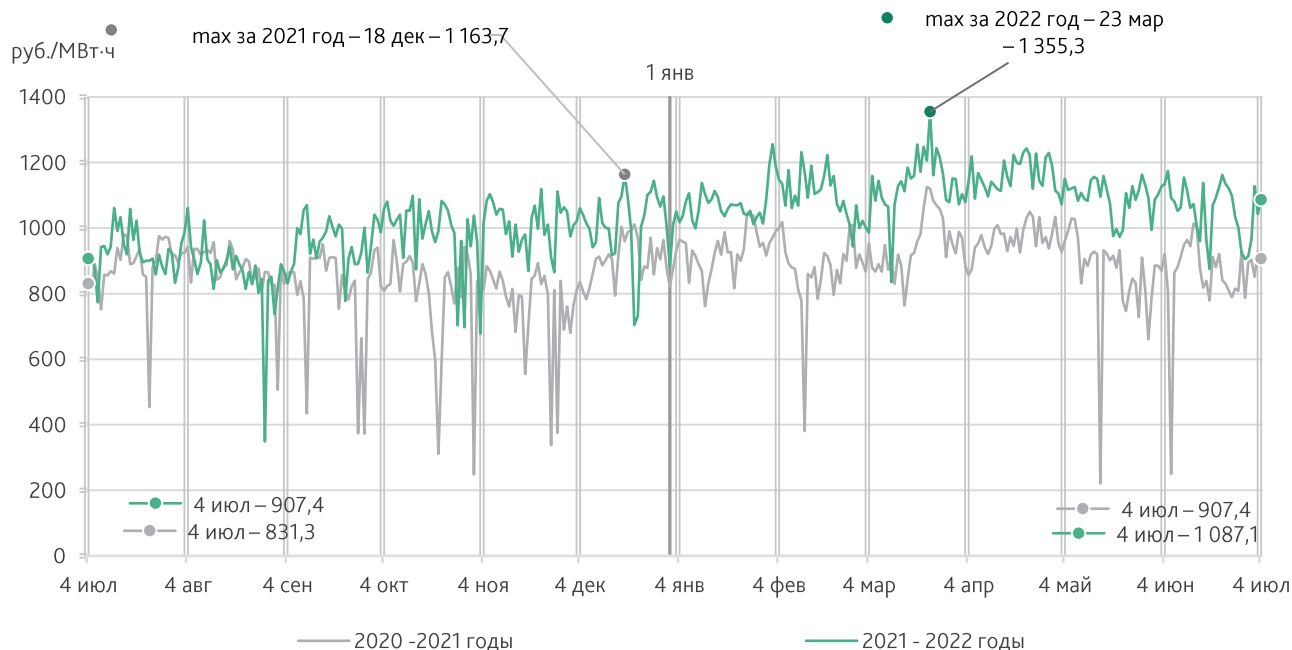
⁷ Данные за последний месяц - предварительные. Фактические данные формируются по истечении 2 месяцев.

Сибирь

В Сибири средневзвешенный индекс равновесных цен за неделю снизился на 9,3%.

Средневзвешенный индекс равновесных цен с начала года вырос на 21,5% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Максимальное значение индекса равновесных цен с начала 2022 года зафиксировано в Сибири 23 марта - 1 355,3 руб./МВт·ч.



[28.06.22 - 04.07.22] Индекс РСВ во второй ценовой зоне сформировался на уровне 996,52 руб./МВт·ч, что на 9,2% ниже значения за аналогичный период предшествующей недели (21.06.22 - 27.06.22).⁸

Суммарный объем спроса увеличился на 1 МВт·ч в среднем за час (+0,0%).

Объем планового перетока в ценовую зону сократился на 397 МВт·ч в среднем за час.

Объем предложения увеличился на 656 МВт·ч в среднем за час (+2,8%), в том числе:

- Предложение ГЭС увеличилось на 332 МВт·ч.,
- Предложение ТЭС увеличилось на 326 МВт·ч.,
- Предложение ВИЭ сократилось на 3 МВт·ч.

На текущей неделе во второй ценовой зоне совокупное изменение спроса с учетом перетока из зоны составило +0,4 ГВт·ч в среднем за час при сохранении уровня собственного спроса ценовой зоны и сокращении перетока в нее со стороны первой ценовой зоны. Предложение возросло за счет увеличения выработки ГЭС (+0,33 ГВт·ч в среднем за час, в основном ГЭС Ангарского каскада) и объемов ТЭС (+0,33 ГВт·ч). В результате темпы роста относительно эффективного предложения опережали темпы увеличения спроса с учетом перетока из зоны на 0,3 ГВт·ч в среднем за час, что обусловило снижение индекса РСВ во всех регионах ценовой зоны.

Наибольшее снижение индекса РСВ отмечено в Томской области (-15,8%) на фоне ослабления сетевых ограничений на переток в область и увеличения локального предложения.

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

1 июля 2022 года применялся механизм ценозависимого снижения потребления (в связи с выполнением критериев). Изменение цены в среднем за сутки составило -80,2 руб./МВт·ч. Максимальное снижение наблюдалось в 21 часе (-176,3 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	%	%
2021 год	934,5	—	7,4%
Январь 2022	1 053,2	3,7%	14,4%
Февраль 2022	1 121,1	6,4%	27,5%
Март 2022	1 125,9	0,4%	19,7%
Апрель 2022	1 159,8	3,0%	20,3%
Май 2022	1 093,7	-5,7%	25,9%
Июнь 2022	1 061,9	-2,9%	24,0%
Средневзвешенный индекс РСВ с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 102,7	—	21,6%

Фактическая среднеотпускная цена электроэнергии для конечных потребителей на розничных рынках

Периоды ⁹	Фактическая среднеотпускная цена	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года
	руб./кВт·ч	%	%
2020 год	2,88	—	6,2%
Январь 2022	2,98	-0,1%	6,6%
Февраль 2022	3,18	7,0%	9,8%
Март 2022	3,07	-3,7%	9,5%
Апрель 2022	3,03	-1,2%	7,3%
Май 2022	2,94	-2,8%	5,9%
Средняя цена за период с 01.01.2022 по 31.05.2022	3,04	—	7,9%

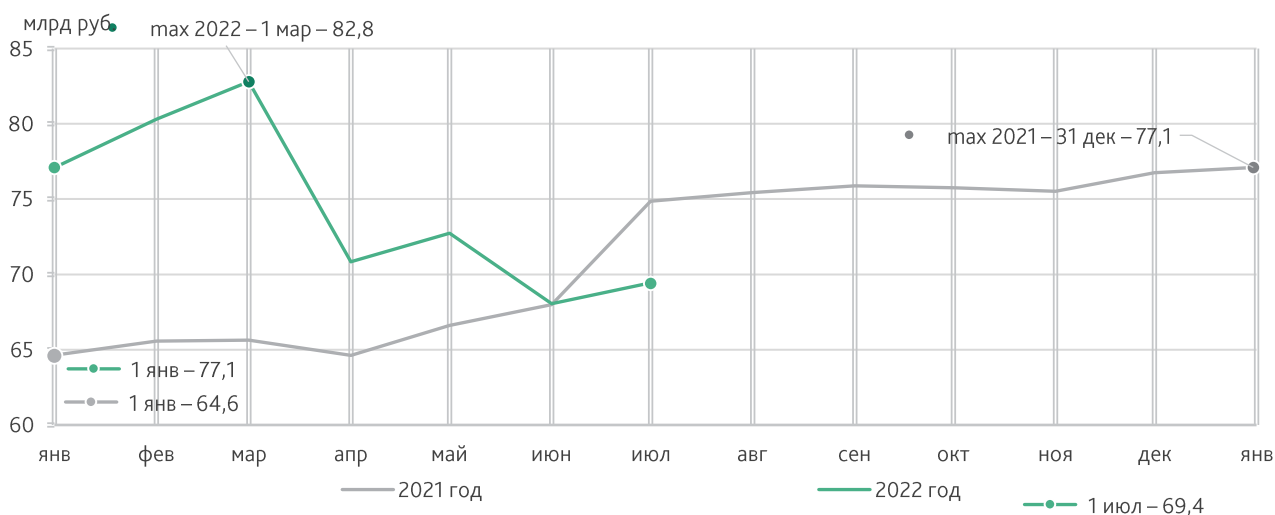
⁹ Данные за последний месяц - предварительные. Фактические данные формируются по истечении 2 месяцев.

Финансовые расчёты

Оптовый рынок¹⁰

Периоды	Задолженность на конец месяца	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем	Изменение с начала года
	млрд руб.	%	млрд руб
Июнь 2021	74,9	10,1%	+10,2
Июль 2021	75,4	0,7%	+10,8
Август 2021	75,9	0,6%	+11,2
Сентябрь 2021	75,8	-0,2%	+11,1
Октябрь 2021	75,5	-0,3%	+10,9
Ноябрь 2021	76,7	1,6%	+12,1
Декабрь 2021	77,1	0,5%	+12,5
Январь 2022	80,3	4,1%	+3,2
Февраль 2022	82,8	3,1%	+5,7
Март 2022	70,8	-14,4%	-6,3
Апрель 2022	72,7	2,7%	-4,4
Май 2022	68,1	-6,4%	-9,0
Июнь 2022	69,4	2,0%	-7,7

По состоянию на 1 июля 2022 года общая задолженность участников рынка составила 69,429 млрд рублей, в том числе задолженность по ценовым зонам составила 69,423 млрд рублей, по неценовым зонам – 0,006 млрд рублей.



Изменение задолженности на оптовом рынке электроэнергии и мощности составляет:

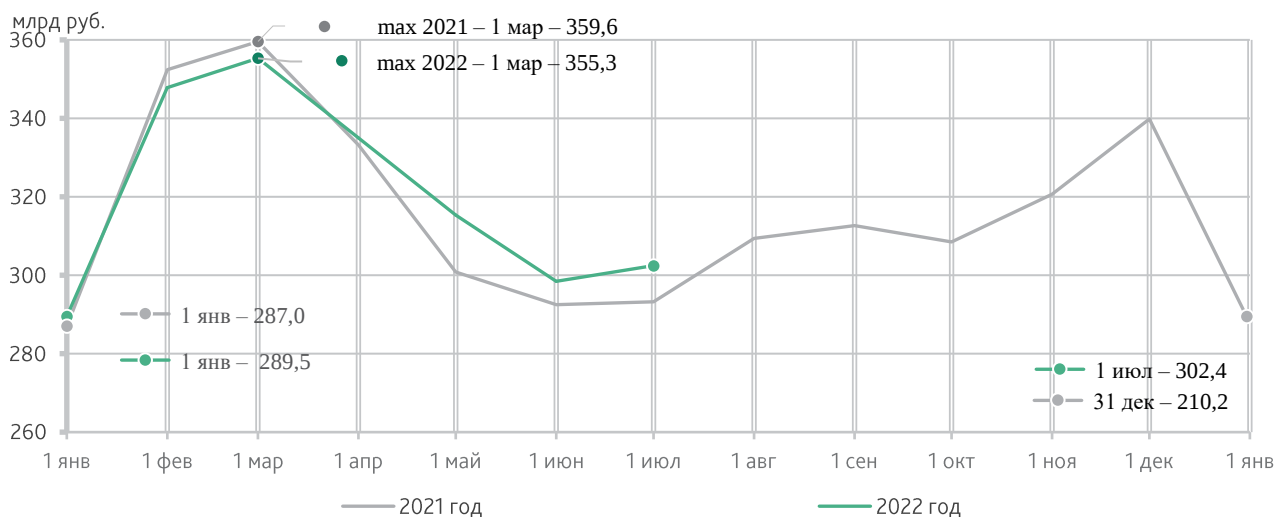
- -7,7 млрд. руб. за период с 01.01.2022 по 01.07.2022
- +10,2 млрд. руб. за период с 01.01.2021 по 01.07.2021

¹⁰ Данные по состоянию на 1 число всех предшествующих расчетных периодов обновляются по итогам окончания расчетов за полный месяц. Информация по оптовому рынку на 01.07.2022 рассчитана 01.07.2022.

Розничные рынки¹¹

Периоды	Задолженность на конец месяца	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем	Изменение с начала года
	млрд руб.	%	млрд руб.
Май 2021	292,5	-2,8%	+5,5
Июнь 2021	293,3	0,2%	+6,3
Июль 2021	309,4	5,5%	+22,4
Август 2021	312,7	1,1%	+25,7
Сентябрь 2021	308,5	-1,3%	+21,5
Октябрь 2021	320,6	3,9%	+33,7
Ноябрь 2021	339,8	6,0%	+52,9
Декабрь 2021	289,5	-14,8%	+2,5
Январь 2022	347,8	20,2%	+58,3
Февраль 2022	355,3	2,1%	+65,8
Март 2022	335,0	-5,7%	+45,5
Апрель 2022	315,3	-5,9%	+25,8
Май 2022	298,4	-5,4%	+9,0

По оперативным данным на 1 июля 2022 года общая задолженность участников розничных рынков составила 302,415 млрд рублей.



Изменение задолженности на розничных рынках электроэнергии составляет:

- +12,9 млрд. руб. за период с 01.01.2022 по 01.07.2022
- +6,3 млрд. руб. за период с 01.01.2021 по 01.07.2021

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 01.07.2022 рассчитана 05.07.2022.

Приложение

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

Изменение, %	Плановые объёмы электропотребления		Индексы равновесных цен	
	Изменение за неделю	Изменение относительно прошлого периода	Изменение за неделю	Изменение относительно прошлого периода
1	2	3	4	5
Снижение, число регионов				
более 10%	1	1	5	0
от 5% до 10%	5	0	22	0
от 2,5% до 5%	8	3	13	1
до 2,5%	12	14	9	1
Рост, число регионов				
более 10%	0	1	1	13
от 5% до 10%	4	6	6	15
от 2,5% до 5%	12	17	6	20
до 2,5%	25	25	5	17
Всего	67			

За неделю плановые объёмы электропотребления выросли в 41 из 67 наблюдаемых регионов, индексы равновесных цен снизились в 49 регионах. По отношению к аналогичному периоду прошлого года плановые объёмы потребления электроэнергии выросли в 49 из 67 наблюдаемых регионов, индексы равновесных цен выросли в 65 регионах.

При полном или частичном использовании представленной информации ссылка на Ассоциацию «НП Совет рынка» обязательна