ассоциация
НП СОВЕТ РЫНКА

Еженедельный бюллетень

Еженедельный мониторинг рынка электроэнергии и мощности за период с 19.07.2022 по 25.07.2022

ОГЛАВЛЕНИЕ

Участники оптового рынка электроэнергии и мощности 3
Структура плановой выработки 3
Объёмы планового электро- потребления 4
Цены 6
Финансовые расчёты 11
Приложение 13

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

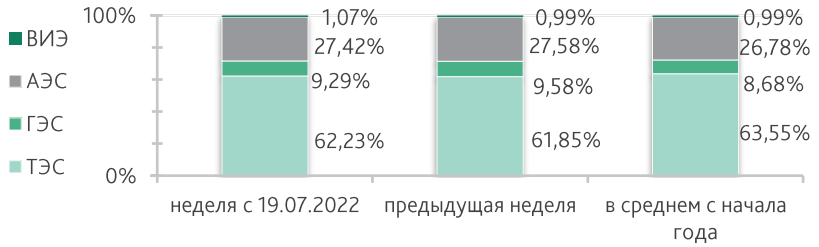
На оптовом рынке по состоянию на 21.07.2022[1] суммарная задолженность, рассчитанная 22.07.2022, составила 70,6 млрд. рублей.

Участники оптового рынка электроэнергии и мощности[2]

Поставщики	127
Потребители	285
ГТП потребителей	3 570

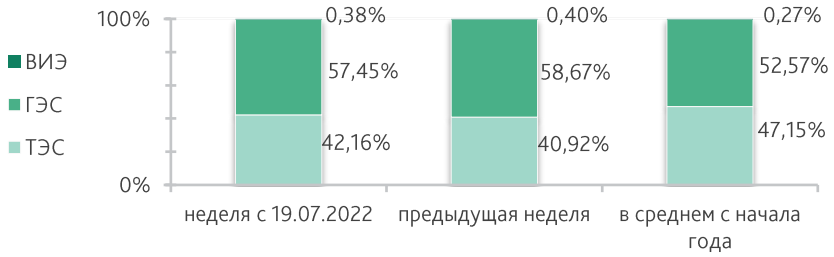
Структура плановой выработки[3]

Европа и Урал



За истекшую неделю в структуре плановой выработки европейской части России и Урала доля ТЭС выросла относительно предыдущей недели на 0,3 процентного пункта, относительно среднего значения с начала года снизилась на 1,4 процентного пункта.

Сибирь



В структуре плановой выработки Сибири доля ТЭС относительно предыдущей недели выросла на 1,3 процентного пункта и была на 5,0 процентных пунктов 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.*

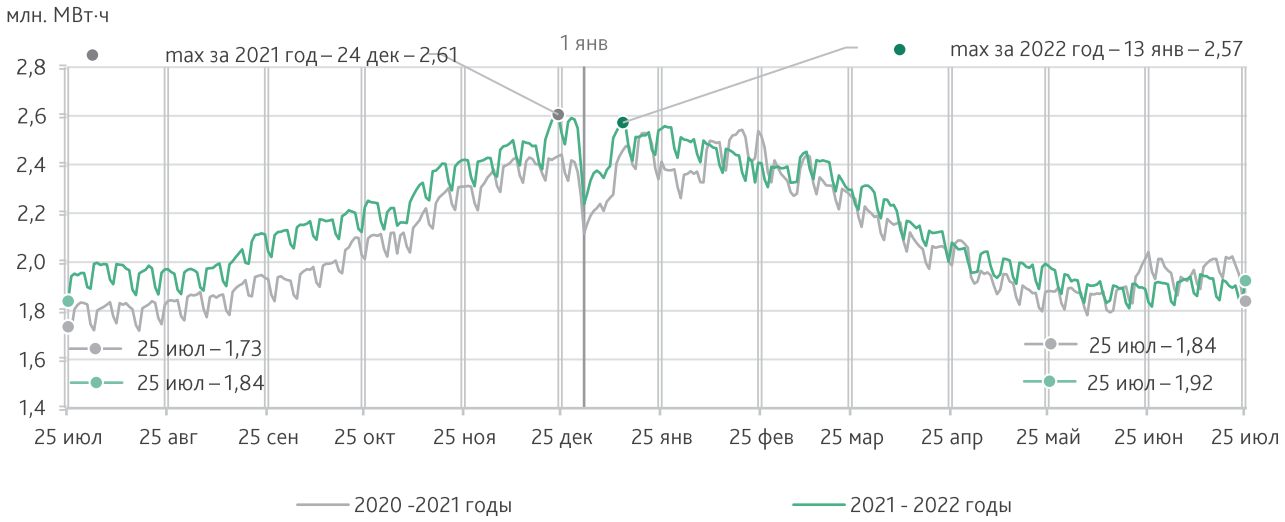
[3] *Информация по объёмам, ценам и финансовым расчётам на оптовом рынке электроэнергии и мощности представлена по субъектам Российской Федерации, объединённым в ценовые зоны оптового рынка электроэнергии. В ценовые зоны не входят регионы Дальнего Востока, Республика Коми, Калининградская и Архангельская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

Объёмы планового электро-потребления[4]

Объёмы планового электропотребления[4]

ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	с 19.07.2022 по 25.07.2022	с 01.01.2022 по 25.07.2022	Изменение относительно прошлогоднего периода
	млн. МВт·ч	млн. МВт·ч	%
Европа и Урал	13,23	446,4	1,5%
Сибирь	3,54	120,4	3,0%
ВСЕГО	**16,77**	**566,8**	**1,8%**

Европа и Урал

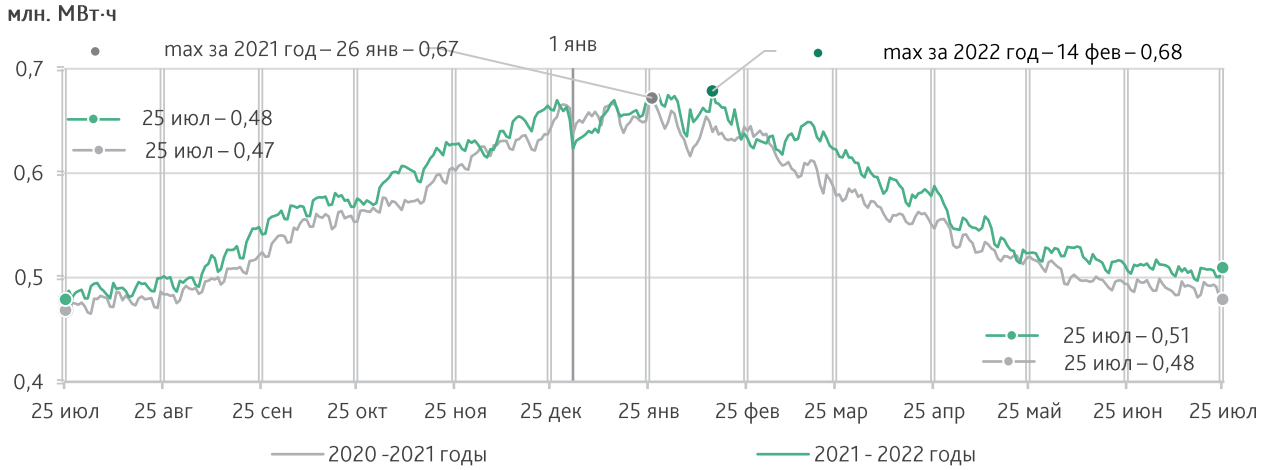


Периоды	Объем планового электропотребления за период	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года
	млн. МВт·ч	%	%
2021 год	**785,7**	—	**6,0%**
Январь 2022	76,3	-0,9%	4,6%
Февраль 2022	68,0	-10,9%	-0,5%
Март 2022	73,0	7,4%	2,1%
Апрель 2022	64,0	-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, определённый в результате конкурентного отбора заявок на сутки вперёд.

Из 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%

Цены[5]

Индексы равновесных цен на электроэнергию[5]

ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	с 19.07.2022 по 25.07.2022	Изменение относительно предыдущей недели	с 01.01.2022 по 25.07.2022	Изменение относительно прошлогоднего периода
	руб./МВт·ч	%	руб./МВт·	%
Европа и Урал	1 519,2	1,9%	1 411,9	4,1%
Сибирь	1 135,7	4,0%	1 104,1	21,4%

В среднем по территориям, объединенным в ценовые зоны, значение средневзвешенного недельного индекса равновесных цен составило 1 510,0 руб./МВт•ч (за аналогичный период прошлого года - 1 486,1 руб./МВт•ч).

[5] *Представлена информация по следующим ценам:*

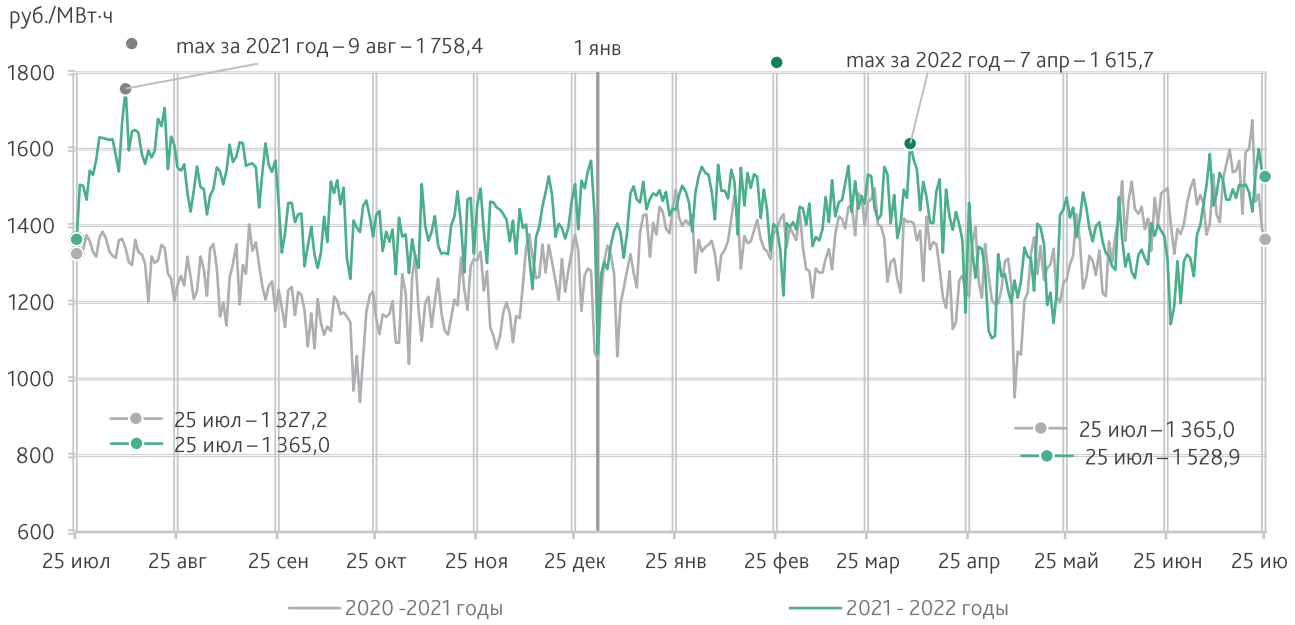
- *Индекс равновесных цен (индекс РСВ) – равновесные цены (определённые по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперёд), средневзвешенные по объёмам планового почасового потребления.*
- *Фактическая среднеотпускная цена электроэнергии для конечных потребителей на розничных рынках электроэнергии – 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 вырос на 1,9%.

Средневзвешенный индекс равновесных цен с начала 2022 года вырос на 4,1% 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.



[19.07.22 - 25.07.22] Индекс РСВ в первой ценовой зоне сформировался на уровне 1 518,38 руб./МВт·ч, что на 1,9% выше значения за аналогичный период предшествующей недели (12.07.22 - 18.07.22). [6]

Суммарный объем спроса уменьшился на 938 МВт·ч в среднем за час (-1,2%).

Объем планового перетока из ценовой зоны сократился на 103 МВт·ч в среднем за час.

Объем предложения уменьшился на 923 МВт·ч в среднем за час (-1,0%), в том числе:

- Предложение АЭС сократилось на 394 МВт·ч.,
- Предложение ГЭС сократилось на 328 МВт·ч.,
- Предложение ТЭС сократилось на 254 МВт·ч.,
- Предложение ВИЭ увеличилось на 52 МВт·ч.

На текущей неделе в первой ценовой зоне спрос с учетом перетока из зоны снизился на 1,0 ГВт·ч. Предложение также сократилось, в его структуре отмечено ремонтное снижение выработки АЭС (-0,4 ГВт·ч), ГЭС (-0,3 ГВт·ч, ГЭС СКФО), а также предложения ТЭС (-0,3 ГВт·ч). При этом в ценовой структуре ТЭС отмечено увеличение ценопринимающих объемов сверх нижнего предела регулирования (+0,3 ГВт·ч).

Ценовая динамика была разнонаправленной по ОЭС ввиду неоднородного изменения предложения и влияния сетевых ограничений. Так, в ОЭС Северо-Запада индекс РСВ снизился (-7,1%) ввиду роста выработки АЭС (+1,1 ГВт·ч) при неизменном спросе территории и действии ограничений на выдачу мощности в южном направлении (рост числа случаев достижения МДП сечениях №5027 «Темпы» и №5110 «Владыкино 1» ввиду роста перетока), при этом в ряде часов 21 и 22 июля в ОЭС Северо-Запада формировались близкие к

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

нулю цены. На остальной территории ценовой зоны восходящая ценовая динамика определялась значительным снижением выработки АЭС (-1,5 ГВт·ч) и ГЭС (-0,3 ГВт·ч): темпы сокращения относительно эффективного предложения (-1,2 ГВт·ч) опережали темпы снижения спроса, и индекс РСВ данной территории увеличился на 2,7%.

В целом по первой ценовой зоне индекс РСВ вырос на 1,9%.

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%**

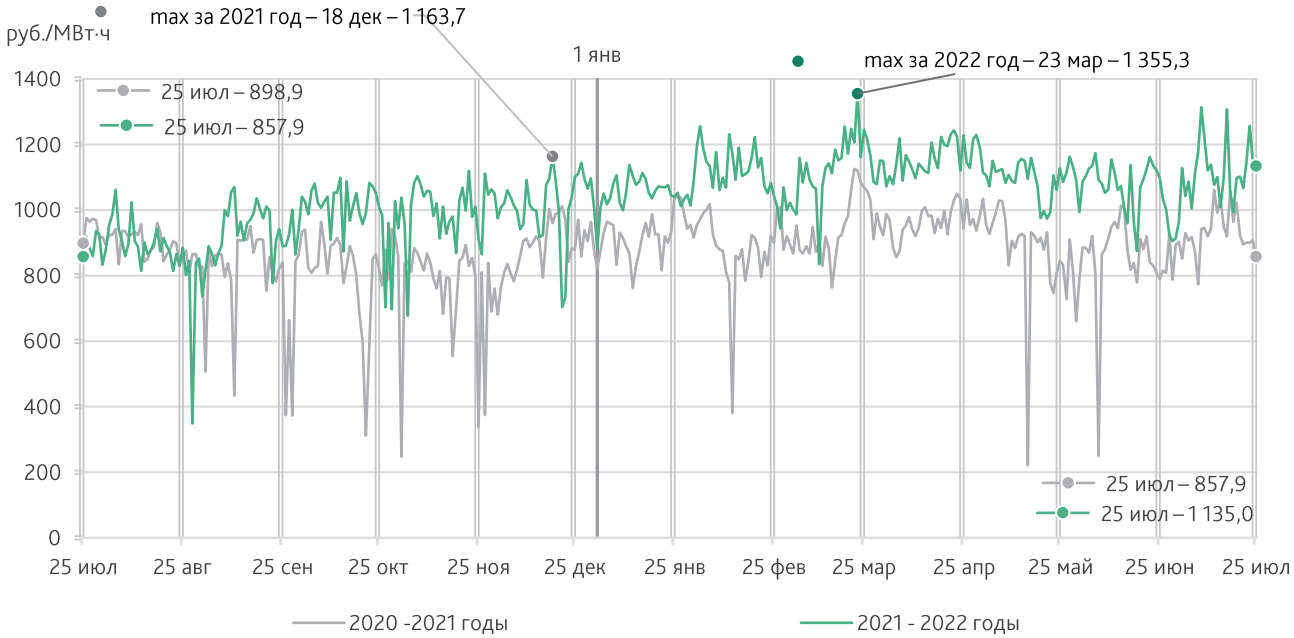
[7] *Данные за последний месяц - предварительные. Фактические данные формируются по истечении 2 месяцев.*

Сибирь

В Сибири средневзвешенный индекс равновесных цен за неделю вырос на 4,0%.

Средневзвешенный индекс равновесных цен с начала года вырос на 21,4% 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.



[19.07.22 - 25.07.22] Индекс РСВ во второй ценовой зоне сформировался на уровне 1 136,56 руб./МВт·ч, что на 4,0% выше значения за аналогичный период предшествующей недели (12.07.22 - 18.07.22).[8]

Суммарный объем спроса увеличился на 56 МВт·ч в среднем за час (+0,3%).

Объем планового перетока в ценовую зону сократился на 171 МВт·ч в среднем за час.

Объем предложения увеличился на 318 МВт·ч в среднем за час (+1,4%), в том числе:

- Предложение ГЭС сократилось на 117 МВт·ч.,
- Предложение ТЭС увеличилось на 439 МВт·ч.,
- Предложение ВИЭ сократилось на 3 МВт·ч.

На текущей неделе во второй ценовой зоне спрос с учетом перетока из зоны увеличился на 0,2 ГВт·ч за счет сокращения перетока с территории первой ценовой зоны при практически неизменном собственном спросе второй ценовой зоны. Снижение выработки ГЭС (главным образом Енисейский каскад ГЭС, -0,2 ГВт·ч) компенсировалось вводом в работу из холодного резерва оборудования ТЭС (+0,4 ГВт·ч): в основном блоки крупных ГРЭС в Красноярском крае (+0,3 ГВт·ч) и Забайкальском крае (+0,2 ГВт·ч).

Ценовая динамика была неоднородной по регионам Сибири на фоне влияния сетевых ограничений. В восточных регионах ценовой зоны на фоне ослабления сетевых ограничений и увеличения перетока в западном направлении (увеличение МДП и снижение числа случаев его достижения в сечениях №10015 «Тайшет, Ангара – Запад» и №10017 «Камала - Красноярская на запад») отмечен относительный рост индекса РСВ (+26,6%), обусловленный в том числе эффектом

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

«низкой базы» прошлой недели (на прошлой неделе в восточных регионах Сибири при действии сетевых ограничений формировался избыткок эффективного предложения, и индекс РСВ снижался на 15,5%). В западных и центральных регионах Сибири индекс РСВ снизился (-2,4%) на фоне увеличения перетока со стороны восточных регионов при неизменном собственном спросе территории.

В целом по второй ценовой зоне индекс РСВ увеличился на 4,0%.

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%**

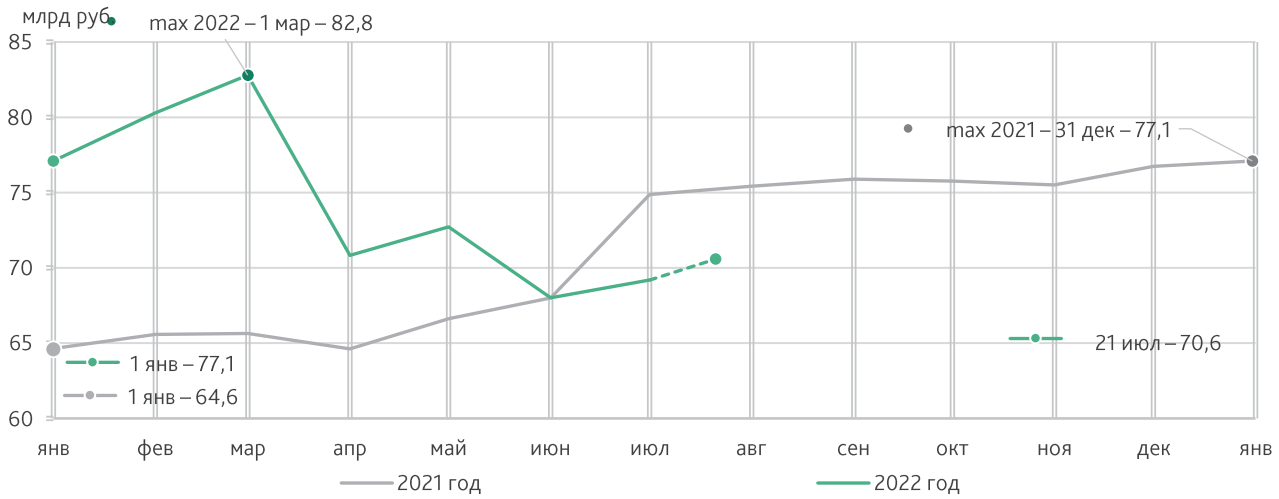
[9] *Данные за последний месяц - предварительные. Фактические данные формируются по истечении 2 месяцев.*

Финансовые расчёты

Оптовый рынок[10]

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	68,0	-6,5%	-9,1
Июнь 2022	69,2	1,7%	-7,9

По состоянию на 21 июля 2022 года общая задолженность участников рынка составила 70,578 млрд рублей, в том числе задолженность по ценовым зонам составила 70,572 млрд рублей, по неценовым зонам – 0,006 млрд рублей.



Изменение задолженности на оптовом рынке электроэнергии и мощности составляет:

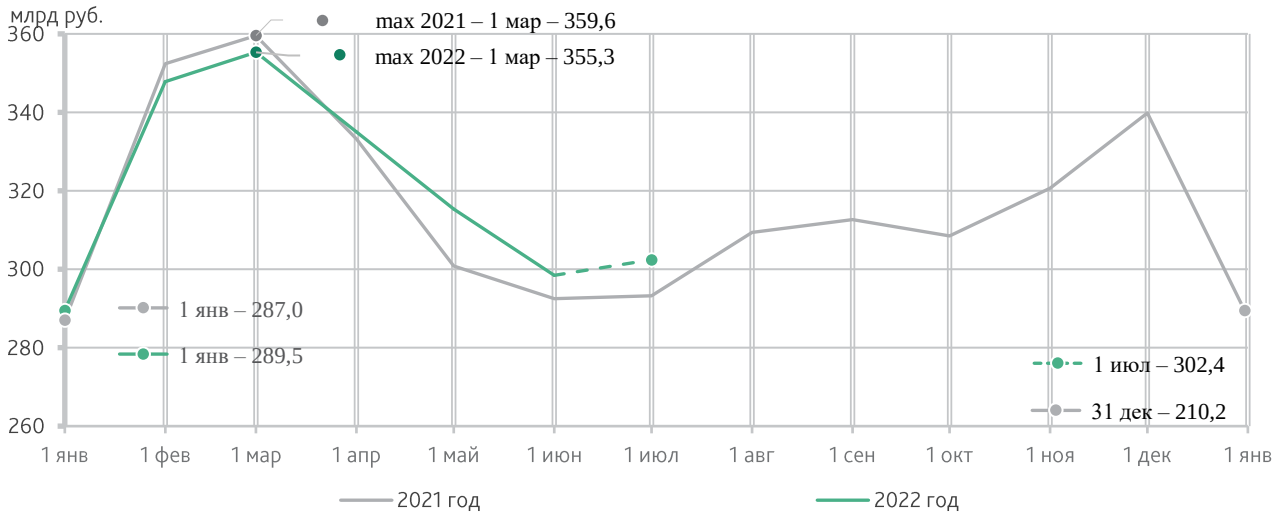
- -6,5 млрд. руб. за период с 01.01.2022 по 21.07.2022
- +10,2 млрд. руб. за период с 01.01.2021 по 01.07.20211

[10] *Данные по состоянию на 1 число всех предшествующих расчётных периодов обновляются по итогам окончания расчётов за полный месяц. Информация по оптовому рынку на 21.07.2022 рассчитана 22.07.2022.*

Розничные рынки[11]

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 прошлогоднего периода	Изменение за неделю	Изменение относительно прошлогоднего периода
Снижение, число регионов				
более 10%	1	0	0	0
от 5% до 10%	4	2	5	0
от 2,5% до 5%	9	1	9	1
до 2,5%	25	21	3	6
Рост, число регионов				
более 10%	1	1	3	14
от 5% до 10%	1	4	15	10
от 2,5% до 5%	4	14	25	20
до 2,5%	22	24	7	16
Всего	**67**			

За неделю плановые объемы электропотребления снизились в 39 из 67 наблюдаемых регионов, индексы равновесных цен выросли в 50 регионах. По отношению к аналогичному периоду прошлого года плановые объемы потребления электроэнергии выросли в 43 из 67 наблюдаемых регионов, индексы равновесных цен выросли в 60 регионах.

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