



а с с о ц и а ц и я  
НП СОВЕТ РЫНКА

# Еженедельный бюллетень

Еженедельный мониторинг рынка электроэнергии и мощности за  
период с 09.08.2022 по 15.08.2022





По сравнению с предыдущей неделей значения среднего недельного индекса равновесных цен были ниже на территории европейской части России и Урала, а в Сибири были выше. Средние индексы равновесных цен с начала 2022 года были выше значений индексов за аналогичный период прошлого года на территории обеих ценовых зон.

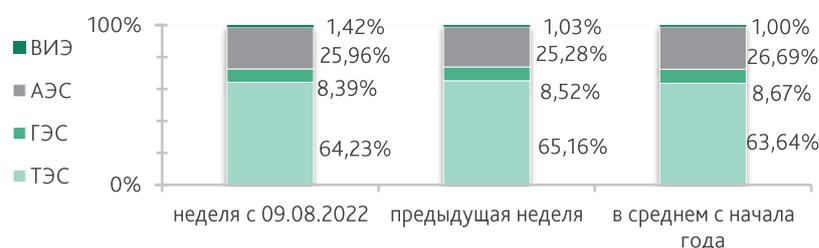
На оптовом рынке по состоянию на 01.08.2022<sup>1</sup> суммарная задолженность, рассчитанная 01.08.2022, составила 70,1 млрд. рублей.

### Участники оптового рынка электроэнергии и мощности<sup>2</sup>

Поставщики	128
Потребители	285
ГТП потребителей	3 565

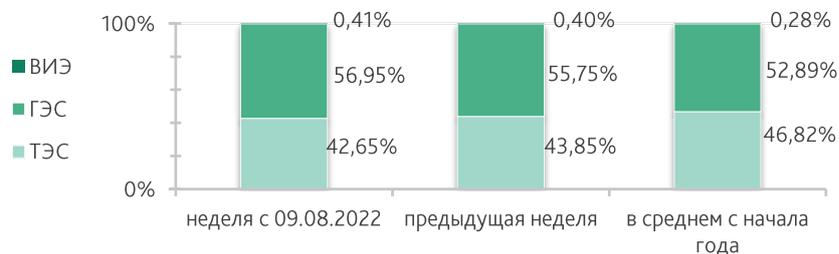
### Структура плановой выработки<sup>3</sup>

#### Европа и Урал



За истекшую неделю в структуре плановой выработки европейской части России и Урала доля ТЭС снизилась относительно предыдущей недели на 1,0 процентный пункт, относительно среднего значения с начала года выросла на 0,6 процентного пункта.

#### Сибирь



В структуре плановой выработки Сибири доля ТЭС относительно предыдущей недели снизилась на 1,3 процентного пункта и была на 4,2 процентного пункта ниже относительно среднего значения с начала года.

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

<sup>2</sup> 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 августа 2022 года.

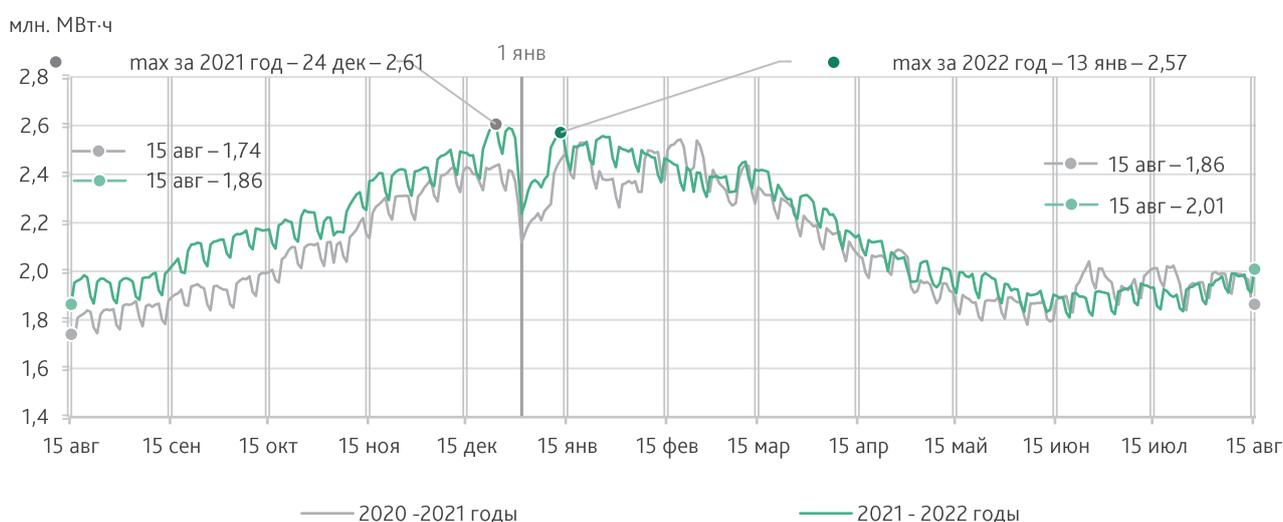
<sup>3</sup> Информация по объемам, ценам и финансовым расчётам на оптовом рынке электроэнергии и мощности представлена по субъектам Российской Федерации, объединённым в ценовые зоны оптового рынка электроэнергии. В ценовые зоны не входят регионы Дальнего Востока, Республика Коми, Калининградская и Архангельская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

## Объёмы планового электропотребления<sup>4</sup>

## Объёмы планового электропотребления<sup>4</sup>

ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	с 09.08.2022 по 15.08.2022	с 01.01.2022 по 15.08.2022	Изменение относительно прошлого периода
	млн. МВт·ч	млн. МВт·ч	%
Европа и Урал	13,79	487,3	1,4%
Сибирь	3,60	131,2	3,2%
<b>ВСЕГО</b>	<b>17,39</b>	<b>618,5</b>	<b>1,8%</b>

### Европа и Урал



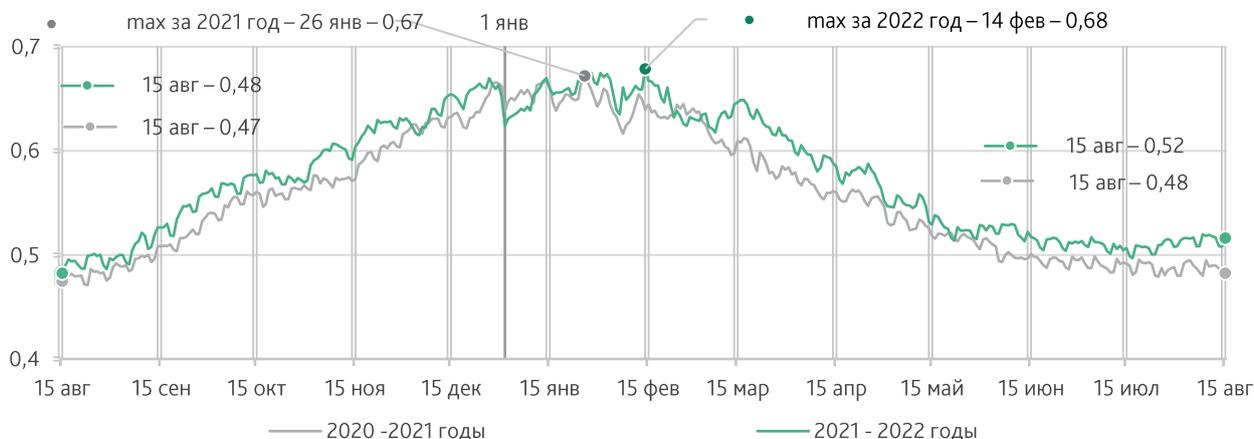
Периоды	Объём планового электропотребления за период	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года
	млн. МВт·ч	%	%
<b>2021 год</b>	<b>785,7</b>	—	<b>6,0%</b>
Январь 2022	76,3	-0,9%	4,6%
Февраль 2022	68,0	-10,9%	-0,5%
Март 2022	73,0	7,4%	2,1%
Апрель 2022	64,0	-12,3%	2,3%
Май 2022	61,0	-4,7%	4,0%
Июнь 2022	56,6	-7,2%	-0,6%
Июль 2022	59,0	4,2%	-2,3%
<b>Объём планового электропотребления накопленным итогом с 01.01.2022 по 31.07.2022</b>	<b>457,9</b>	—	<b>1,5%</b>

<sup>4</sup> Плановое электропотребление – полный плановый объём покупки потребителей, определённый в результате конкурентного отбора заявок на сутки вперёд.

В целях более адекватного представления информации из объёмов потребления по ценовым зонам с 2016 года исключены объёмы экспортных поставок электроэнергии. Объёмы потребления за предшествующие периоды также пересчитаны для обеспечения сопоставимости данных.

## Сибирь

млн. МВт·ч



Периоды	Объем планового электропотребления за период	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года
	млн МВт·ч	%	%
<b>2021 год</b>	<b>206,9</b>	—	<b>4,2%</b>
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%
Июль 2022	15,7	1,3%	4,0%
<b>Объем планового электропотребления накопленным итогом с 01.01.2022 по 31.07.2022</b>	<b>123,4</b>	—	<b>3,0%</b>

## Цены<sup>5</sup>

ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	Индексы равновесных цен на электроэнергию <sup>5</sup>			
	с 09.08.2022	Изменение	с 01.01.2022	Изменение
	по	относительно	по	относительно
	15.08.2022	предыдущей	15.08.2022	прошлого
	руб./МВт·ч	недели	руб./МВт·ч	периода
		%		%
Европа и Урал	1 557,5	-0,8%	1 424,8	3,5%
Сибирь	1 169,8	1,5%	1 107,9	21,8%

В среднем по территориям, объединенным в ценовые зоны, значение средневзвешенного недельного индекса равновесных цен составило 1 545,5 руб./МВт·ч (за аналогичный период прошлого года - 1 566,2 руб./МВт·ч).

<sup>5</sup> Представлена информация по следующим ценам:

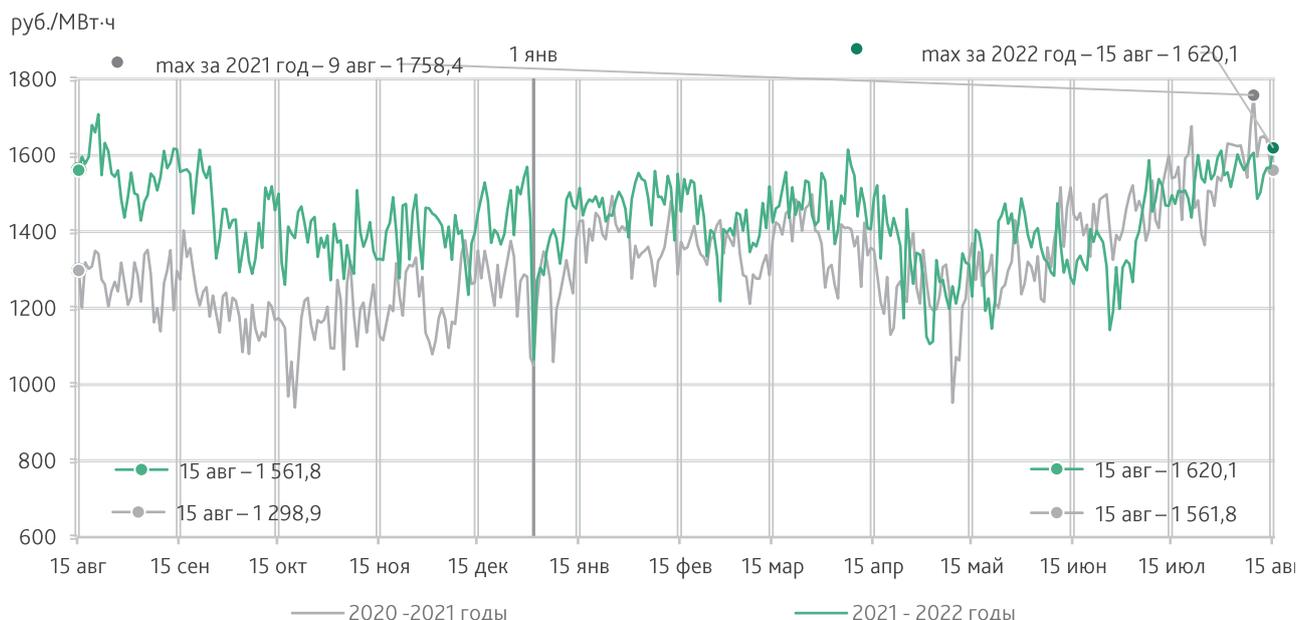
- Индекс равновесных цен (индекс РСВ) – равновесные цены (определённые по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперёд), средневзвешенные по объёмам планового почасового потребления.
- Фактическая среднеотпускная цена электроэнергии для конечных потребителей на розничных рынках электроэнергии – 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 снизился на 0,8%.

Средневзвешенный индекс равновесных цен с начала 2022 года вырос на 3,5% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Максимальное значение индекса равновесных цен с начала 2022 года зафиксировано в европейской части страны и на Урале 15 августа - 1 620,1 руб./МВт·ч.



**[09.08.22 - 15.08.22]** Индекс РСВ в первой ценовой зоне сформировался на уровне 1 556,73 руб./МВт·ч, что на 0,8% ниже значения за аналогичный период предшествующей недели (26.07.22 - 01.08.22).<sup>6</sup>

Суммарный объем спроса увеличился на 578 МВт·ч в среднем за час (+0,7%).

Объем планового перетока из ценовой зоны увеличился на 84 МВт·ч в среднем за час.

Объем предложения увеличился на 369 МВт·ч в среднем за час (+0,4%), в том числе:

- Предложение АЭС увеличилось на 774 МВт·ч.,
- Предложение ГЭС сократилось на 50 МВт·ч.,
- Предложение ТЭС сократилось на 691 МВт·ч.,
- Предложение ВИЭ увеличилось на 336 МВт·ч.

На текущей неделе в ЦЗ спрос с учетом перетока из зоны увеличился на 0,7 ГВт·ч. В структуре предложения отмечен рост объемов АЭС (+0,8 ГВт·ч, Нововоронежская АЭС-2 Бл-6 ввод из аварийного ремонта) и ВИЭ (+0,3 ГВт·ч) при снижении предложения ТЭС (-0,7 ГВт·ч вывод в ремонты и ХР) и практически неизменной выработке ГЭС. В результате увеличение относительно эффективного предложения было соразмерно росту спроса с учетом перетока, и индекс РСВ в ценовой зоне несколько снизился (-0,8%).

Снижение цен отмечено во всех ОЭС за исключением ОЭС Средней Волги (+0,7%), где рост индекса РСВ был обусловлен сокращением локального предложения (-0,6 ГВт·ч, главным образом за счет вывода в ХР тепловой генерации) при некотором росте спроса (+0,1 ГВт·ч). Наибольшее снижение индекса РСВ зафиксировано в ОЭС Северо-Запада (-5,4%) на фоне усиления влияния сетевых ограничений на выдачу мощности в направлении ОЭС Центра

<sup>6</sup> Цены приведены с учётом поставки по ГТП экспорта-импорта.

(в частности, рост случаев достижения МДП в сечении №100506 «ВЛ 330 кВ Калинин- Новая (к шинам ПС Калининская)»).

15 августа применялся механизм ценозависимого снижения потребления (в связи с выполнением критериев). Изменение цены в среднем за сутки составило -2,7 руб./МВт·ч. Максимальное снижение наблюдалось в 15 часе (-13,3 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	%	%
<b>2021 год</b>	<b>1 403,0</b>	—	<b>15,7%</b>
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%
Июль 2022	1 491,4	12,3%	-0,7%
<b>Средневзвешенный индекс РСВ с 01.01.2022 по 31.07.2022</b>	<b>1 415,9</b>	—	<b>4,1%</b>

### Фактическая среднеотпускная цена электроэнергии для конечных потребителей на розничных рынках

Периоды <sup>7</sup>	Фактическая среднеотпускная цена	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года
	руб./кВт·ч	%	%
<b>2021 год</b>	<b>4,20</b>	—	<b>4,1%</b>
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%
Июнь 2022	4,25	3,4%	3,0%
<b>Средняя цена за период с 01.01.2022 по 30.06.2022</b>	<b>4,26</b>	—	<b>3,5%</b>

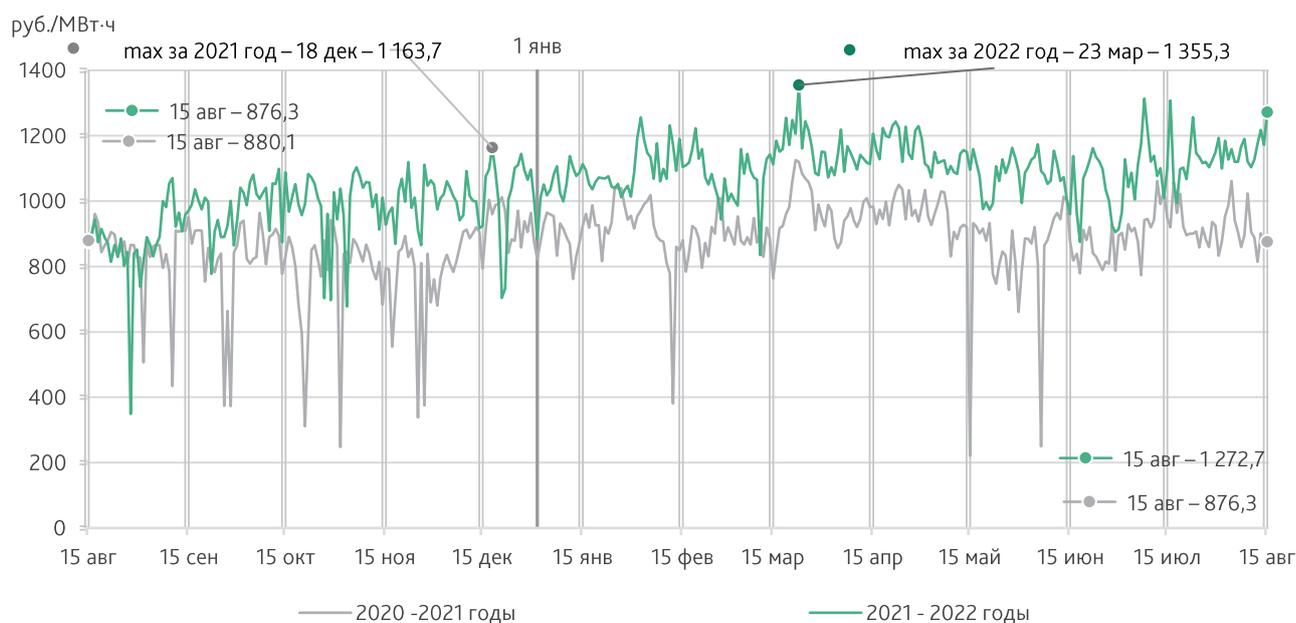
<sup>7</sup> Данные за последний месяц - предварительные. Фактические данные формируются по истечении 2 месяцев.

## Сибирь

В Сибири средневзвешенный индекс равновесных цен за неделю вырос на 1,5%.

Средневзвешенный индекс равновесных цен с начала года вырос на 21,8% 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.



**[09.08.22 - 15.08.22]** Индекс РСВ во второй ценовой зоне сформировался на уровне 1 170,1 руб./МВт·ч, что на 1,5% выше значения за аналогичный период предшествующей недели (26.07.22 - 01.08.22).<sup>8</sup>

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

Объем планового перетока в ценовую зону увеличился на 86 МВт·ч в среднем за час.

Объем предложения уменьшился на 178 МВт·ч в среднем за час (-0,8%), в том числе:

- Предложение ГЭС увеличилось на 230 МВт·ч.,
- Предложение ТЭС сократилось на 408 МВт·ч.,
- Предложение ВИЭ увеличилось на 1 МВт·ч.

На текущей неделе в ценовой зоне Сибири собственный спрос не изменился, переток во вторую ценовую зону вырос на 0,1 ГВт·ч. В структуре предложения сокращение объемов ТЭС (-0,4 ГВт·ч, вывод как в ремонты, так и в холодный резерв) частично компенсировалось увеличением выработки ГЭС (+0,2 ГВт·ч, за счет ГЭС Ангарского каскада). Сокращение относительно эффективного предложения составило 0,2 ГВт·ч и ценовая динамика во второй ценовой зоне была восходящей (+1,5%).

Динамика индекса РСВ по регионам ценовой зоны была разнонаправленной в связи с неравномерностью изменения предложения. Снижению цен в восточных регионах ценовой зоны до -3,6% (в Республике Бурятия) способствовало увеличение выработки ГЭС. В западных и центральных регионах ценовой зоны,

<sup>8</sup> Цены приведены с учётом поставки по ГТП экспорта-импорта.

напротив, отмечен рост недельных цен в пределах 4,1% (в Республике Алтай) на фоне сокращения объемов ТЭС на 0,3 ГВт·ч в среднем за час.

15 августа применялся механизм ценозависимого снижения потребления (в связи с выполнением критериев). Изменение цены в среднем за сутки составило -50,9 руб./МВт·ч. Максимальное снижение наблюдалось в 7 часе (-364,3 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	%	%
<b>2021 год</b>	<b>934,5</b>	—	<b>7,4%</b>
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%
Июль 2022	1 119,5	5,4%	21,1%
<b>Средневзвешенный индекс РСВ с 01.01.2022 по 31.07.2022</b>	<b>1 104,9</b>	—	<b>21,5%</b>

### Фактическая среднеотпускная цена электроэнергии для конечных потребителей на розничных рынках

Периоды <sup>9</sup>	Фактическая среднеотпускная цена	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года
	руб./кВт·ч	%	%
<b>2020 год</b>	<b>2,88</b>	—	<b>6,2%</b>
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	-2,9%	5,9%
Июнь 2022	2,96	0,7%	6,6%
<b>Средняя цена за период с 01.01.2022 по 30.06.2022</b>	<b>3,03</b>	—	<b>7,7%</b>

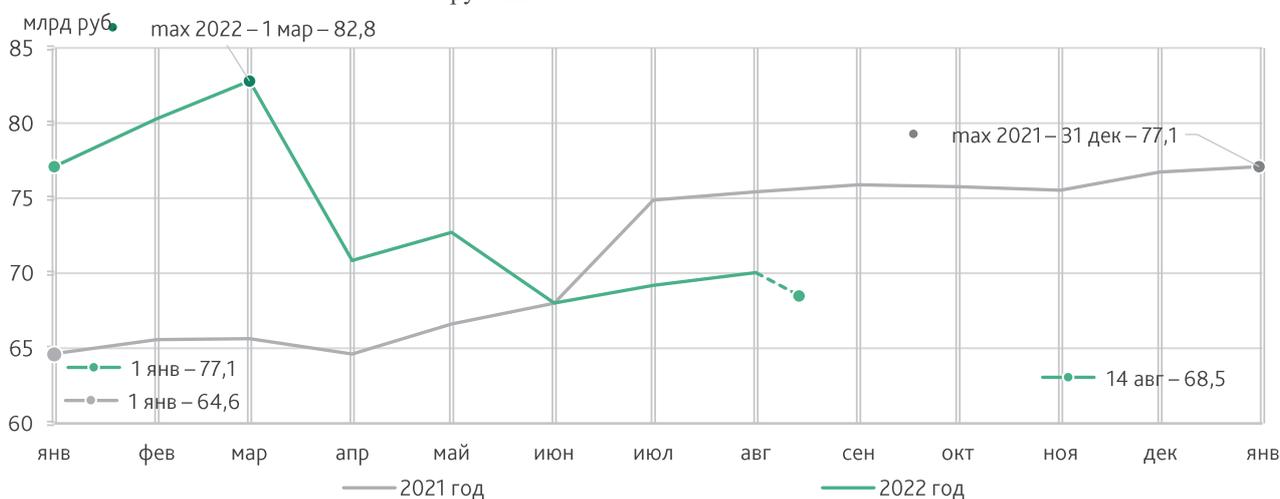
<sup>9</sup> Данные за последний месяц - предварительные. Фактические данные формируются по истечении 2 месяцев.

## Финансовые расчёты

### Оптовый рынок<sup>10</sup>

Периоды	Задолженность на конец месяца	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем	Изменение с начала года
	млрд руб.	%	млрд руб.
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
Июль 2022	70,0	1,2%	-7,1

По состоянию на 14 августа 2022 года общая задолженность участников рынка составила 68,521 млрд рублей, в том числе задолженность по ценовым зонам составила 68,515 млрд рублей, по неценовым зонам – 0,006 млрд рублей<sup>11</sup>.



Изменение задолженности на оптовом рынке электроэнергии и мощности составляет:

- -8,6 млрд. руб. за период с 01.01.2022 по 14.08.2022
- +10,8 млрд. руб. за период с 01.01.2021 по 01.08.2021<sup>11</sup>

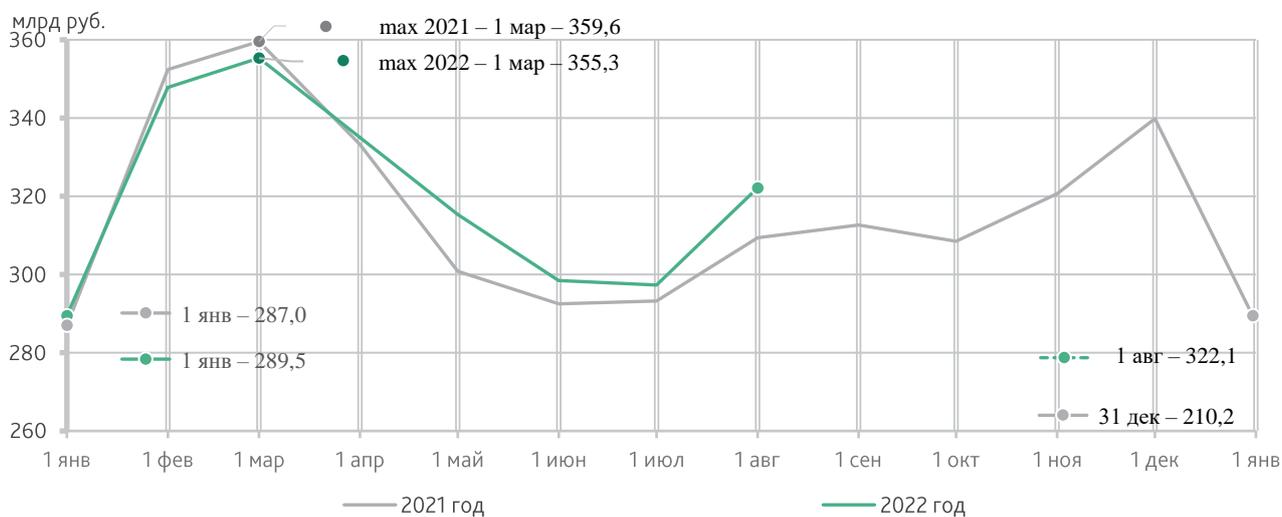
<sup>10</sup> Данные по состоянию на 1 число всех предшествующих расчётных периодов обновляются по итогам окончания расчётов за полный месяц. Информация по оптовому рынку на 14.08.2022 рассчитана 15.08.2022.

<sup>11</sup> Снижение задолженности в марте 2020 года связано с прекращением учёта обязательств участников, лишённых статуса субъекта ОРЭМ более 5 лет назад и обязательств по РД, к которым заключены доп. соглашения о порядке расчётов, период поставки по которым истёк 10 и более лет назад, на сумму 22,5 млрд руб.

## Розничные рынки<sup>12</sup>

Периоды	Задолженность на конец месяца	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем	Изменение с начала года
	млрд руб.	%	млрд руб.
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%	+8,9
Июнь 2022	297,3	-0,4%	+7,8

По оперативным данным на 1 августа 2022 года общая задолженность участников розничных рынков составила 322,119 млрд рублей.



Изменение задолженности на розничных рынках электроэнергии составляет:

- +32,6 млрд. руб. за период с 01.01.2022 по 01.08.2022
- +22,4 млрд. руб. за период с 01.01.2021 по 01.08.2021

<sup>12</sup> 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 01.08.2022 рассчитана 04.08.2022.

## 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
<b>Снижение, число регионов</b>				
более 10%	0	0	0	0
от 5% до 10%	0	2	4	1
от 2,5% до 5%	2	1	8	1
до 2,5%	19	23	29	14
<b>Рост, число регионов</b>				
более 10%	0	1	0	12
от 5% до 10%	4	4	1	8
от 2,5% до 5%	10	13	3	20
до 2,5%	32	23	22	11
<b>Всего</b>	<b>67</b>			

За неделю плановые объёмы электропотребления выросли в 46 из 67 наблюдаемых регионов, индексы равновесных цен снизились в 41 регионе. По отношению к аналогичному периоду прошлого года плановые объёмы потребления электроэнергии выросли в 41 из 67 наблюдаемых регионов, индексы равновесных цен выросли в 51 регионе.

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