



а с с о ц и а ц и я  
НП СОВЕТ РЫНКА

# Еженедельный бюллетень

Еженедельный мониторинг рынка электроэнергии и мощности за  
период с 23.10.2020 по 29.10.2020





На истекшей неделе по сравнению с предыдущей плановое электропотребление выросло на территории обеих ценовых зон. Относительно уровней аналогичного периода прошлого года плановое потребление за период с начала 2020 года снизилось на территории обеих ценовых зон.

По сравнению с предыдущей неделей значения среднего недельного индекса равновесных цен были выше на территории обеих ценовых зон. Средние индексы равновесных цен с начала 2020 года были ниже значений индексов за аналогичный период прошлого года на территории обеих ценовых зон.

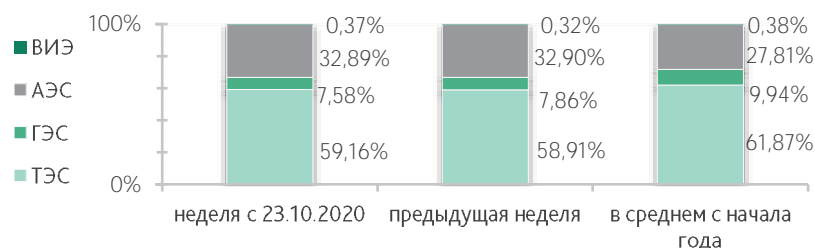
На оптовом рынке по состоянию на 28.10.2020<sup>1</sup> суммарная задолженность, рассчитанная 29.10.2020, составила 66,0 млрд. рублей.

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

Поставщики	124
Потребители	271
ГТП потребителей	2 736

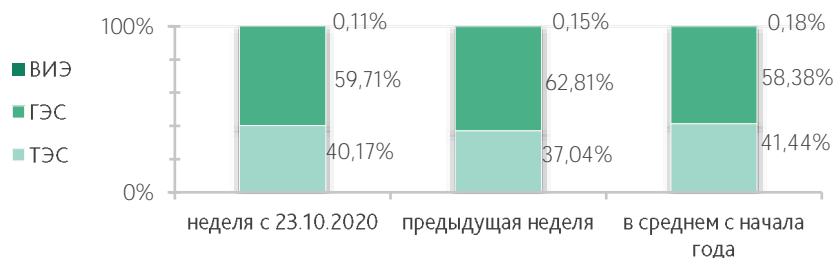
### Структура плановой выработки<sup>3</sup>

#### 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 2,7 процентного пункта.

#### Сибирь



В структуре плановой выработки Сибири доля ТЭС относительно предыдущей недели выросла на 3,2 процентного пункта и была на 1,2 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 октября 2020 года.

<sup>3</sup> Информация по объемам, ценам и финансовым расчетам на оптовом рынке электроэнергии и мощности представлена по субъектам Российской Федерации, объединенным 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.

Объемы планового  
электро-  
потребления<sup>4</sup>

ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	Объемы планового электропотребления <sup>4</sup>			
	с 23.10.2020	Изменение	с 01.01.2020	Изменение
	по 29.10.2020	относительно предыдущей недели	по 29.10.2020	относительно прошлого периода
	млн. МВт·ч	%	млн. МВт·ч	%
Европа и Урал	14,57	2,5%	597,3	-3,7%
Сибирь	3,92	0,8%	160,3	-0,6%
<b>ВСЕГО</b>	<b>18,49</b>	<b>2,1%</b>	<b>757,6</b>	<b>-3,0%</b>

В целом по ценовым зонам плановое потребление за истекшую выросло на 2,1%, суммарный объем потребления с начала года снизился на 3,0% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

В среднем по территориям, объединенным в ценовые зоны, недельное плановое потребление в расчете на один субъект РФ составило 275,9 тыс. МВт·ч (за аналогичный период прошлого года - 279,9 тыс. МВт·ч).

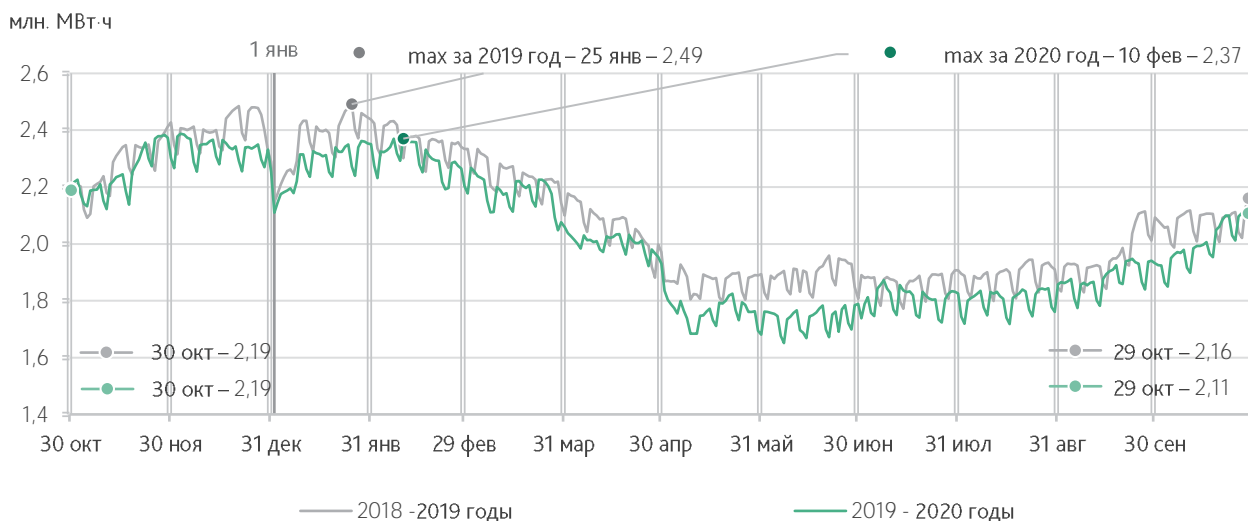
<sup>4</sup> Плановое электропотребление – полный плановый объем покупки потребителей, определенный в результате конкурентного отбора заявок на сутки вперед.

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

## Европа и Урал

В европейской части страны и на Урале плановое потребление за неделю выросло на 2,5%. Суммарный объем планового потребления с начала года снизился на 3,7% по отношению к аналогичному периоду прошлого года.

Максимум дневного планового потребления с начала 2020 года зафиксирован в европейской части страны и на Урале 10 февраля - 2,37 млн. МВт·ч.



Объемы планового электропотребления накопленным итогом в первой ценовой зоне составляют:

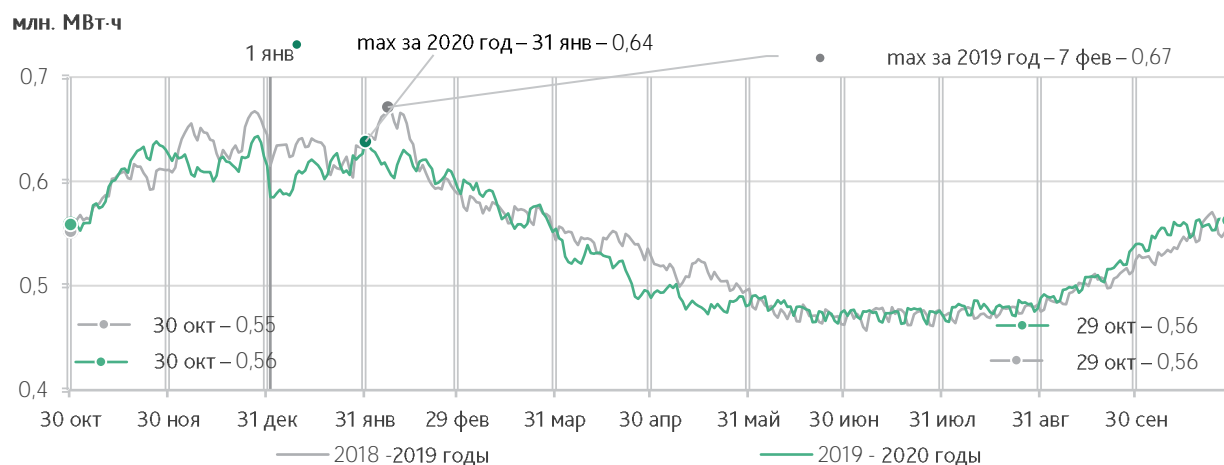
- 597,3 млн. МВт·ч за период с 01.01.2020 по 29.10.2020
- 619,9 млн. МВт·ч за период с 01.01.2019 по 29.10.2019

Периоды	Объем планового электропотребления за период	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года
	млн. МВт·ч	%	%
<b>2019 год</b>	<b>764,2</b>	—	<b>-0,3%</b>
Январь 2020	70,6	-2,2%	-3,7%
Февраль 2020	66,6	-5,7%	0,8%
Март 2020	67,4	1,2%	-2,7%
Апрель 2020	60,0	-11,0%	-3,0%
Май 2020	54,5	-9,2%	-5,7%
Июнь 2020	52,1	-4,4%	-7,9%
Июль 2020	55,9	7,3%	-3,1%
Август 2020	55,9	0,0%	-4,4%
Сентябрь 2020	56,4	0,9%	-3,9%
<b>Объем планового электропотребления накопленным итогом с 01.01.2020 по 30.09.2020</b>	<b>539,4</b>	—	<b>-3,6%</b>

## Сибирь

В Сибири плановое потребление по сравнению с предыдущей неделей выросло на 0,8%. Суммарный объем планового потребления с начала года снизился на 0,6% по отношению к аналогичному периоду прошлого года.

Максимум дневного планового потребления с начала 2020 года зафиксирован в Сибири 31 января - 0,64 млн. МВт•ч.



Объемы планового электропотребления накопленным итогом во второй ценовой зоне составляют:

- 160,3 млн. МВт•ч за период с 01.01.2020 по 29.10.2020
- 161,2 млн. МВт•ч за период с 01.01.2019 по 29.10.2019

Периоды	Объем планового электропотребления за период	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года
	млн. МВт•ч	%	%
<b>2019 год</b>	<b>199,6</b>	—	<b>-0,2%</b>
Январь 2020	18,9	-1,6%	-3,0%
Февраль 2020	17,8	-5,8%	1,1%
Март 2020	17,8	0,0%	0,7%
Апрель 2020	15,6	-12,4%	-4,5%
Май 2020	15,1	-3,2%	-4,8%
Июнь 2020	14,3	-5,3%	0,9%
Июль 2020	14,7	2,8%	0,3%
Август 2020	14,8	0,7%	0,8%
Сентябрь 2020	15,2	2,7%	1,3%
<b>Объем планового электропотребления накопленным итогом с 01.01.2020 по 30.09.2020</b>	<b>144,2</b>	—	<b>-0,9%</b>

## Цены<sup>5</sup>

ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	Индексы равновесных цен на электроэнергию <sup>5</sup>			
	с 23.10.2020	Изменение	с 01.01.2020	Изменение
	по	относительно	по	относительно
	29.10.2020	предыдущей	29.10.2020	прошлого
	руб./МВт·ч	недели	руб./МВт·ч	периода
		%		%
Европа и Урал	1 174,1	9,4%	1 208,4	-7,2%
Сибирь	845,3	25,1%	880,4	-1,3%

В среднем по территориям, объединенным в ценовые зоны, значение средневзвешенного недельного индекса равновесных цен составило 1 170,3 руб./МВт·ч (за аналогичный период прошлого года - 1 188,2 руб./МВт·ч).

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

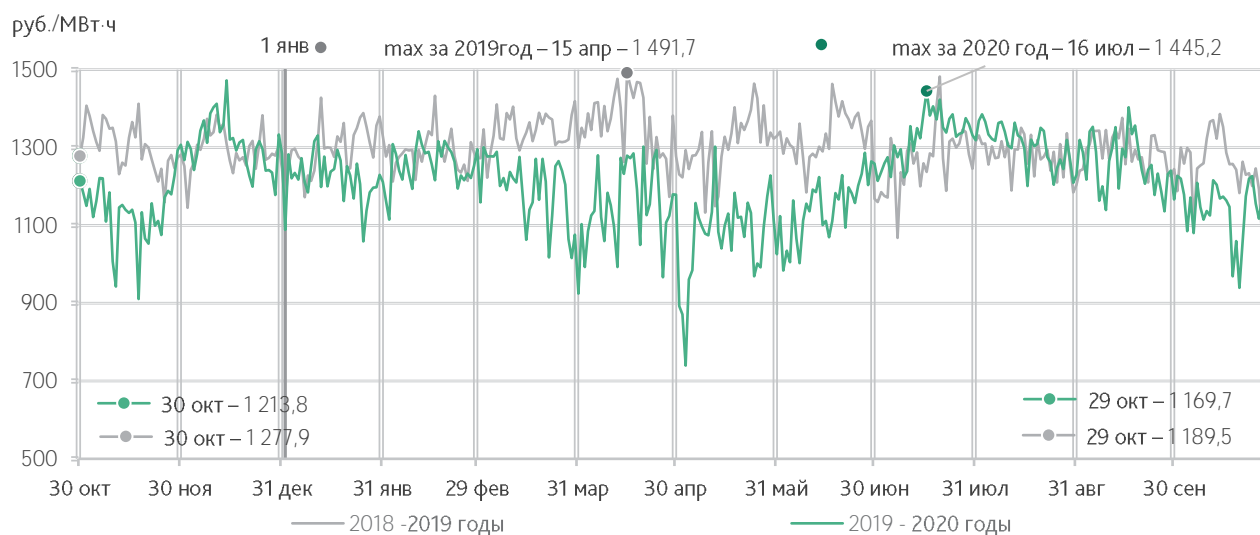
- Индекс равновесных цен (индекс РСВ) – равновесные цены (определенные по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперед), средневзвешенные по объемам планового почасового потребления.
- Фактическая среднеотпускная цена электроэнергии для конечных потребителей на розничных рынках электроэнергии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

## Европа и Урал

В европейской части России и на Урале средневзвешенный индекс равновесных цен за неделю вырос на 9,4%.

Средневзвешенный индекс равновесных цен с начала 2020 года снизился на 7,2% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Максимальное значение индекса равновесных цен с начала 2020 года зафиксировано в европейской части страны и на Урале 16 июля - 1 445,2 руб./МВт·ч.



**[23.10.20 - 29.10.20]** Индекс РСВ в первой ценовой зоне сформировался на уровне 1 173,67 руб./МВт·ч, что на 9,4% выше значения за аналогичный период предшествующей недели (16.10.20 - 22.10.20).<sup>6</sup>

Суммарный объем спроса увеличился на 2 068 МВт·ч в среднем за час (+2,4%).

Объем планового перетока из ценовой зоны сократился на 49 МВт·ч в среднем за час.

Объем предложения увеличился на 961 МВт·ч в среднем за час (+1,0%), в том числе:

- Предложение АЭС увеличилось на 682 МВт·ч.,
- Предложение ГЭС сократилось на 86 МВт·ч.,
- Предложение ТЭС увеличилось на 317 МВт·ч.,
- Предложение ВИЭ увеличилось на 47 МВт·ч.

В первой ценовой зоне на текущей неделе рост спроса с учетом перетока составил более 2,0 ГВт·ч в среднем за час. Предложение увеличивалось медленнее, чем спрос, и главным образом за счет ввода в работу из ремонтов оборудования АЭС и ТЭС. Разница между темпами увеличения спроса и относительно эффективного предложения составила более 1,4 ГВт·ч в среднем за час, и индекс РСВ вырос на 9,4%.

Рост цен наблюдался во всех регионах ценовой зоны. Наибольшее увеличение произошло в республиках Северного Кавказа, где помимо общих для ценовой зоны факторов было зафиксировано усиление сетевых ограничений. С 24 по 28 октября был снижен МДП в сечении №3009 «Маныч» (на величину около 1 ГВт), ограничивающем выдачу мощности со стороны Ростовской области в указанные регионы. В результате в республиках Северного Кавказа более дорогая генерация стала востребованной и недельный индекс РСВ вырос в среднем на 16,7%.

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



29 октября было проведено снижение спроса агрегаторов управления изменением нагрузки в связи с выполнением необходимых критериев. Изменение цены в среднем за сутки составило -4,1 руб./МВт·ч. Максимальное снижение наблюдалось в 18 часе (-24,4 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>2019 год</b>	<b>1 287,8</b>	—	<b>3,2%</b>
Январь 2020	1 220,3	-6,6%	-6,2%
Февраль 2020	1 256,5	3,0%	-2,3%
Март 2020	1 187,9	-5,5%	-11,3%
Апрель 2020	1 159,4	-2,4%	-15,0%
Май 2020	1 070,0	-7,7%	-18,3%
Июнь 2020	1 148,2	7,3%	-13,5%
Июль 2020	1 326,5	15,5%	4,5%
Август 2020	1 304,4	-1,7%	2,0%
Сентябрь 2020	1 256,6	-3,7%	-2,7%
<b>Средневзвешенный индекс РСВ с 01.01.2020 по 30.09.2020</b>	<b>1 215,3</b>	—	<b>-7,1%</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>2019 год</b>	<b>3,89</b>	—	<b>8,8%</b>
Январь 2020	3,93	-0,6%	4,5%
Февраль 2020	4,08	3,7%	4,6%
Март 2020	3,97	-2,7%	3,8%
Апрель 2020	3,92	-1,1%	0,4%
Май 2020	3,82	-2,6%	0,2%
Июнь 2020	3,97	3,8%	3,8%
Июль 2020	4,14	4,3%	6,6%
Август 2020	4,14	0,0%	6,1%
<b>Средняя цена за период с 01.01.2020 по 31.08.2020</b>	<b>4,00</b>	—	<b>3,8%</b>

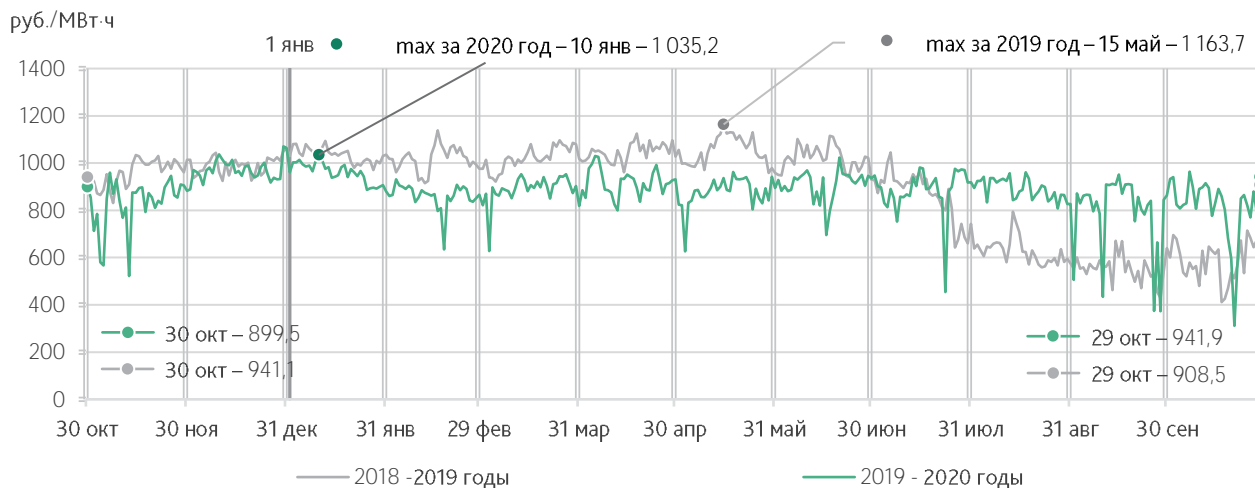
<sup>7</sup> Данные за последний месяц - предварительные. Фактические данные формируются по истечении 2 месяцев.

## Сибирь

В Сибири средневзвешенный индекс равновесных цен за неделю вырос на 25,1%.

Средневзвешенный индекс равновесных цен с начала года снизился на 1,3% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Максимальное значение индекса равновесных цен с начала 2020 года зафиксировано в Сибири 10 января - 1 035,2 руб./МВт·ч.



**[23.10.20 - 29.10.20]** Индекс РСВ во второй ценовой зоне сформировался на уровне 846,95 руб./МВт·ч, что на 25,1% выше значения за аналогичный период предшествующей недели (16.10.20 - 22.10.20).<sup>8</sup>

Суммарный объем спроса увеличился на 212 МВт·ч в среднем за час (+0,9%).

Объем планового перетока из ценовой зоны сократился на 9 МВт·ч в среднем за час.

Объем предложения увеличился на 41 МВт·ч в среднем за час (+0,2%), в том числе:

- Предложение ГЭС сократилось на 695 МВт·ч.,
- Предложение ТЭС увеличилось на 744 МВт·ч.,
- Предложение ВИЭ сократилось на 8 МВт·ч.

На текущей неделе во второй ценовой зоне спрос с учетом перетока из зоны вырос на 0,2 ГВт·ч в среднем за час. Предложение также увеличилось за счёт ввода в работу из холодного резерва оборудования ТЭС, которое, однако, происходило в том числе за счет объемов с ценами в заявках выше равновесной цены предыдущей недели. Кроме того, было отмечено существенное сокращение выработки ГЭС (-0,7 ГВт·ч в среднем за час). В результате объем относительно эффективного предложения снизился, что при увеличении спроса привело к росту индекса РСВ.

Рост цен был зафиксирован во всех регионах ценовой зоны, наибольший — на территории центральной Сибири (в среднем +32,3%) главным образом за счет снижения выработки ГЭС.

Кроме того, относительному росту цен способствовал эффект «низкой базы» прошлой недели — 21 октября уровень цен в ценовой зоне опустился ниже 320 руб./МВт·ч при сокращении спроса на фоне роста выработки ГЭС в указанные

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

сутки, а также сохранении ограничений на переток внутри ценовой зоны и в сторону ОЭС Урала.

Совокупность указанных факторов обусловила рост недельного индекса РСВ во второй ценовой зоне на 25,1%.

29 октября во второй ценовой зоне применялся механизм ценозависимого снижения потребления (вследствие выполнения соответствующих критериев). Снижение цены в среднем за сутки составило -4,4 руб./МВт·ч, максимальное – в 19 часе (-19,0 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>2019 год</b>	<b>894,3</b>	—	<b>0,1%</b>
Январь 2020	957,9	-1,4%	-7,3%
Февраль 2020	861,2	-10,1%	-15,3%
Март 2020	887,5	3,1%	-13,0%
Апрель 2020	918,0	3,4%	-12,3%
Май 2020	876,1	-4,6%	-16,7%
Июнь 2020	909,0	3,8%	-11,0%
Июль 2020	884,5	-2,7%	2,4%
Август 2020	888,7	0,5%	42,1%
Сентябрь 2020	793,0	-10,8%	43,2%
<b>Средневзвешенный индекс РСВ с 01.01.2020 по 30.09.2020</b>	<b>887,6</b>	—	<b>-4,0%</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>2019 год</b>	<b>2,64</b>	—	<b>4,4%</b>
Январь 2020	2,75	1,2%	1,2%
Февраль 2020	2,80	1,5%	1,5%
Март 2020	2,70	-3,3%	0,3%
Апрель 2020	2,73	0,9%	0,3%
Май 2020	2,64	-3,4%	-0,3%
Июнь 2020	2,68	1,6%	1,6%
Июль 2020	2,68	0,0%	1,9%
Август 2020	2,69	0,6%	10,4%
<b>Средняя цена за период с 01.01.2020 по 31.08.2020</b>	<b>2,71</b>	—	<b>1,9%</b>

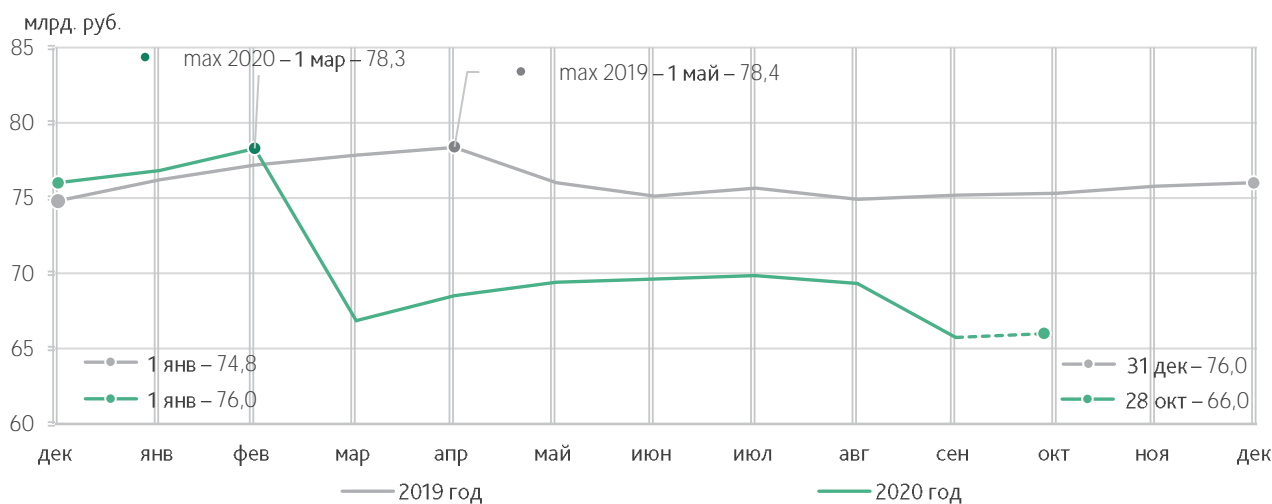
<sup>9</sup> Данные за последний месяц - предварительные. Фактические данные формируются по истечении 2 месяцев.

## Финансовые расчеты

### Оптовый рынок<sup>10</sup>

Периоды	Задолженность на конец месяца	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем	Изменение с начала года
	млрд. руб.	%	млрд. руб.
Сентябрь 2019	75,2	0,4%	+0,4
Октябрь 2019	75,3	0,2%	+0,5
Ноябрь 2019	75,8	0,6%	+1,0
Декабрь 2019	76,0	0,3%	+1,2
Январь 2020	76,8	1,1%	+0,8
Февраль 2020	78,3	1,9%	+2,3
Март 2020	66,9	-14,6%	-9,2
Апрель 2020	68,5	2,5%	-7,5
Май 2020	69,4	1,3%	-6,6
Июнь 2020	69,6	0,3%	-6,4
Июль 2020	69,8	0,3%	-6,2
Август 2020	69,3	-0,7%	-6,7
Сентябрь 2020	65,7	-5,2%	-10,3

По состоянию на 28 октября 2020 года общая задолженность участников рынка составила 65,997 млрд. рублей, в том числе задолженность по ценовым зонам составила 65,981 млрд. рублей, по неценовым зонам – 0,016 млрд. рублей<sup>11</sup>.



Изменение задолженности на оптовом рынке электроэнергии и мощности составляет:

- -10,0 млрд. руб. за период с 01.01.2020 по 28.10.2020
- +0,4 млрд. руб. за период с 01.01.2019 по 01.10.2019

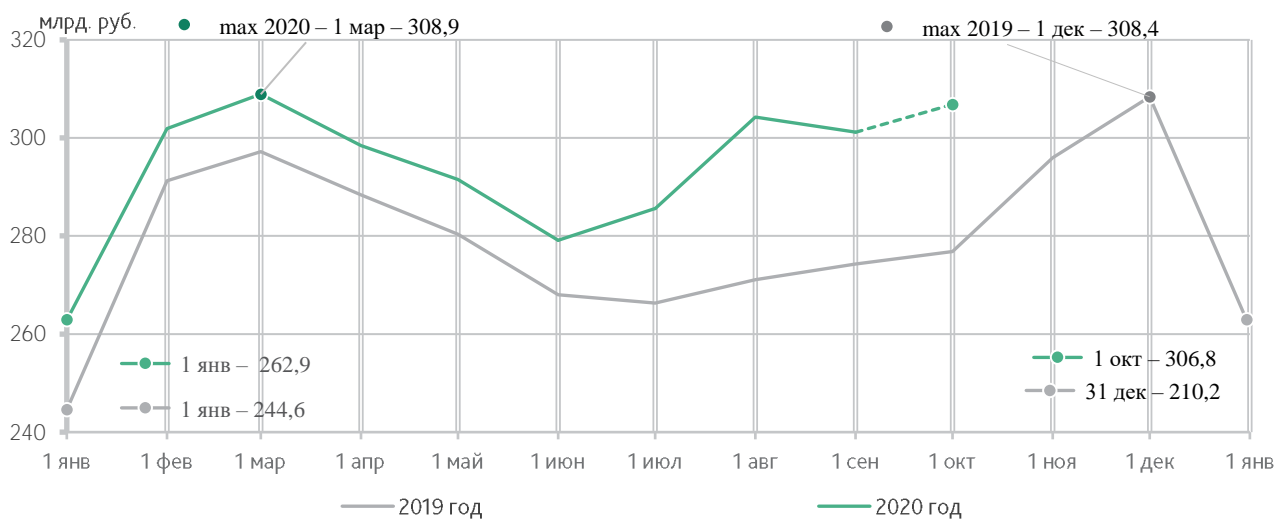
<sup>10</sup> Данные по состоянию на 1 число всех предшествующих расчетных периодов обновляются по итогам окончания расчетов за полный месяц. Информация по оптовому рынку на 28.10.2020 рассчитана 29.10.2020.

<sup>11</sup> Снижение задолженности в марте 2020 года связано с прекращением учета обязательств участников, лишенных статуса субъекта ОРЭМ более 5 лет назад и обязательств по РД, к которым заключены доп. соглашения о порядке расчетов, период поставки по которым истек 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.
Август 2019	274,3	1,2%	+29,7
Сентябрь 2019	276,8	0,9%	+32,3
Октябрь 2019	296,0	6,9%	+51,4
Ноябрь 2019	308,4	4,2%	+63,8
Декабрь 2019	262,9	-14,8%	+18,3
Январь 2020	301,9	14,8%	+39,0
Февраль 2020	308,9	2,3%	+46,1
Март 2020	298,4	-3,4%	+35,6
Апрель 2020	291,5	-2,3%	+28,7
Май 2020	279,1	-4,3%	+16,3
Июнь 2020	285,6	2,3%	+22,8
Июль 2020	304,3	6,5%	+41,4
Август 2020	301,2	-1,0%	+38,3

По оперативным данным на 1 октября 2020 года общая задолженность участников розничных рынков составила 306,838 млрд. рублей.



Изменение задолженности на розничных рынках электроэнергии составляет:

- +44,0 млрд. руб. за период с 01.01.2020 по 01.10.2020
- +32,3 млрд. руб. за период с 01.01.2019 по 01.10.2019

<sup>12</sup> По информации Гарантирующих поставщиков, данные по состоянию на 1 число всех предшествующих расчетных периодов обновляются по итогам окончания расчетов за полный месяц. Информация по розничным рынкам на 01.08.2020 рассчитана 02.09.2020.

## Приложение

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

Изменение, %	Плановые объемы 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	17
от 5% до 10%	0	17	0	35
от 2,5% до 5%	1	18	0	9
до 2,5%	5	19	0	1
<b>Рост, число регионов</b>				
более 10%	1	0	42	0
от 5% до 10%	11	1	16	0
от 2,5% до 5%	27	2	6	2
до 2,5%	22	10	3	3
<b>Всего</b>	<b>67</b>			

За неделю плановые объемы электропотребления выросли в 61 из 67 наблюдаемых регионов, индексы равновесных цен выросли в 67 регионах. По отношению к аналогичному периоду прошлого года плановые объемы потребления электроэнергии снизились в 54 из 67 наблюдаемых регионов, индексы равновесных цен снизились в 62 регионах.

Величина потребления электроэнергии в объединенной энергосистеме (ОЭС) рассчитывается как разница между значениями производства электроэнергии в ОЭС и сальдо перетоков из/в ОЭС.

Объединенные энергосистемы	Потребление электроэнергии		
	Неделя с 21.10.2020 по 27.10.2020	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года	Нарастающим итогом с начала года. Факт
	млн. МВт·ч	%	млн. МВт·ч
ОЭС Центра	4,83	4,7%	190,62
ОЭС Северо-Запада	1,88	1,4%	73,85
ОЭС Средней Волги	2,10	0,9%	83,33
ОЭС Юга	1,82	0,6%	80,25
ОЭС Урала	4,82	- 5,7%	198,13
ОЭС Сибири	4,10	- 2,7%	167,92
ОЭС Востока	0,77	- 1,8%	32,05
изолированные системы	0,33	0,0%	13,40
ЕЭС России	20,32	- 0,7%	826,16
<b>Всего</b>	<b>20,65</b>	<b>- 0,6%</b>	<b>839,56</b>

Показатели максимумов потребления мощности получены Системным оператором по данным телеизмерений.

Объединенные энергосистемы	Потребление мощности		
	Максимум потребления на неделе с 21.10.2020 по 27.10.2020	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года	Абсолютный максимум с начала года
	млн.кВт	%	млн. кВт
ОЭС Центра	32,77	6,1%	35,33
ОЭС Северо-Запада	12,46	1,7%	13,80
ОЭС Средней Волги	14,11	1,9%	15,48
ОЭС Юга	12,82	1,1%	15,92
ОЭС Урала	30,59	- 6,1%	35,12
ОЭС Сибири	26,34	- 1,9%	29,63
ОЭС Востока	5,19	- 2,0%	6,49
ЕЭС России	129,80	- 0,5%	146,33
<b>Всего</b>	<b>130,68</b>	<b>- 0,5%</b>	<b>147,60</b>

<sup>13</sup> По оперативным данным АО «Системный оператор Единой энергетической системы»

Показатели производства электроэнергии формируются путем суммирования показаний счетчиков технического и коммерческого учета, установленных непосредственно на генерирующем оборудовании.

Объединенные энергосистемы	Выработка электроэнергии		
	Неделя с 21.10.2020 по 27.10.2020	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года	Нарастающим итогом с начала года. Факт
	млн. МВт·ч	%	млн. МВт·ч
ОЭС Центра	4,72	3,5%	180,18
ОЭС Северо-Запада	2,26	3,6%	85,78
ОЭС Средней Волги	2,21	1,1%	88,29
ОЭС Юга	1,81	- 3,2%	82,78
ОЭС Урала	4,69	- 9,1%	198,90
ОЭС Сибири	4,08	- 0,8%	165,98
ОЭС Востока	0,83	- 3,1%	34,78
изолированные системы	0,33	0,0%	13,40
ЕЭС России	20,60	- 1,6%	836,68
<b>Всего</b>	<b>20,93</b>	<b>- 1,5%</b>	<b>850,08</b>

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