

# СОВЕТ РЫНКА

ПО ОРГАНИЗАЦИИ ЭФФЕКТИВНОЙ СИСТЕМЫ  
ОПТОВОЙ И РОЗНИЧНОЙ ТОРГОВЛИ  
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ И МОЩНОСТЬЮ

НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО

# ЕЖЕНЕДЕЛЬНЫЙ МОНИТОРИНГ РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ ЗА ПЕРИОД С 20.03.2015 ПО 26.03.2015

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

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

Европа и Урал

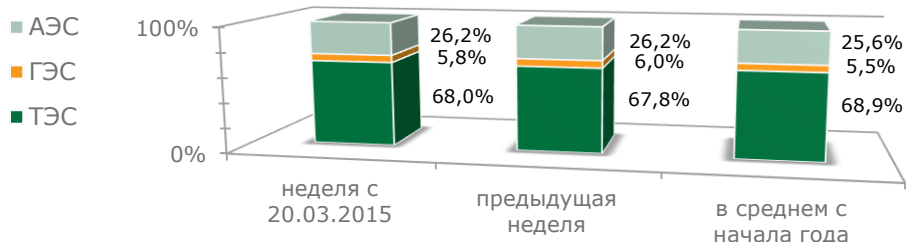
Сибирь

На истекшей неделе плановое электропотребление по сравнению с объемом потребления на предыдущей неделе снизилось на территории обеих ценовых зон. Относительно уровней аналогичного периода прошлого года плановое потребление за период с начала 2015 года выросло на территории европейской части России и Урала, а в Сибири снизилось.

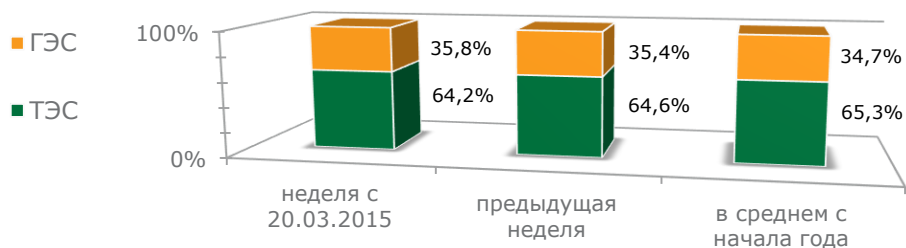
По сравнению с предыдущей неделей значения среднего недельного индекса равновесных цен были выше на территории обеих ценовых зон. Средние индексы равновесных цен с начала 2015 года были выше значений индексов за аналогичный период прошлого года на территории обеих ценовых зон.

На оптовом рынке по состоянию на 23.03.2015<sup>1</sup> суммарная задолженность, рассчитанная 24.03.2015, составила 49,7 млрд. рублей.

Поставщики	83
Потребители	231
из них: Гарантирующие поставщики	113
ГТП потребителей	1 680



За истекшую неделю в структуре плановой выработки европейской части России и Урала доля ТЭС выросла относительно предыдущей недели на 0,2 процентного пункта, относительно среднего значения с начала года снизилась на 0,9 процентных пункта.



В структуре плановой выработки Сибири доля ТЭС относительно предыдущей недели снизилась на 0,4 процентного пункта и была на 1,1 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> С апреля 2013 года в субъектном составе также учтены участники рынка, функционирующие в неценовых зонах. Указанный субъектный состав действует с 1 марта 2015 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 изолированные регионы.

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

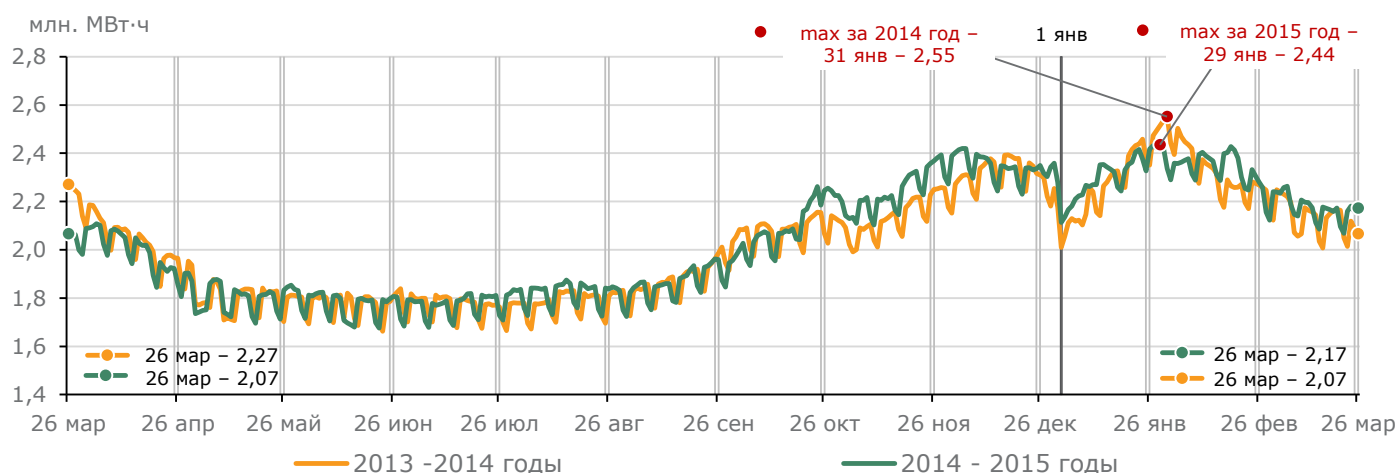
### Европа и Урал

ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	Объемы планового электропотребления <sup>4</sup>			
	с 20.03.2015 по 26.03.2015 млн. МВт·ч	Изменение относительно предыдущей недели, %	с 01.01.2015 по 26.03.2015 млн. МВт·ч	Изменение относительно прошлогоднего периода, %
Европа и Урал	15,01	-0,3%	193,5	1,1%
Сибирь	3,98	-1,7%	51,5	-0,5%
<b>ВСЕГО</b>	<b>18,99</b>	<b>-0,6%</b>	<b>245,0</b>	<b>0,8%</b>

В целом по ценовым зонам плановое потребление за истекшую неделю снизилось на 0,6%, суммарный объем потребления с начала года вырос на 0,8% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

В европейской части страны и на Урале плановое потребление за неделю снизилось на 0,3%. Суммарный объем планового потребления с начала года вырос на 1,1% по отношению к аналогичному периоду прошлого года.

Максимум дневного планового потребления с начала 2015 года зафиксирован в европейской части страны и на Урале 29 января – 2,44 млн. МВт·ч.



Объемы планового электропотребления накопленным итогом в первой ценовой зоне составляют:

- 193,5 млн. МВт·ч за период с 01.01.2015 по 26.03.2015
- 191,3 млн. МВт·ч за период с 01.01.2014 по 26.03.2014

ПЕРИОДЫ	Объем планового электропотребления за период, млн. МВт·ч	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, %
<b>2014 год</b>	<b>742,3</b>	<b>—</b>	<b>0,0%</b>
Январь 2015	71,6	-1,4%	0,7%
Февраль 2015	65,4	-8,7%	0,8%
<b>Объем планового электропотребления накопленным итогом с 01.01.2015 по 28.02.2015</b>	<b>137,0</b>	<b>—</b>	<b>0,8%</b>

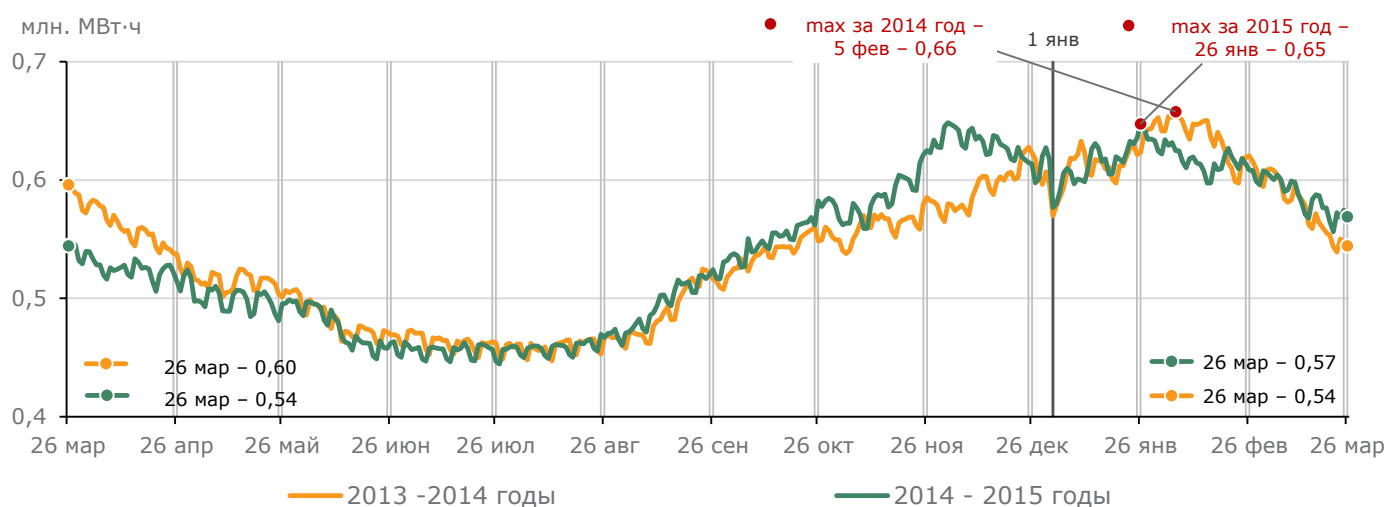
<sup>4</sup> Плановое электропотребление – полный плановый объем покупки потребителей, определенный в результате конкурентного отбора заявок на сутки вперед.

## Сибирь

В среднем по территориям, объединенным в ценовые зоны, недельное плановое потребление в расчете на один субъект РФ составило 287,6 млн. МВт·ч (за аналогичный период прошлого года – 280,4 млн. МВт·ч).

В Сибири плановое потребление по сравнению с предыдущей неделей снизилось на 1,7%. Суммарный объем планового потребления с начала года уменьшился на 0,5% по отношению к аналогичному периоду прошлого года.

Максимум дневного планового потребления с начала 2015 года зафиксирован в Сибири 26 января – 0,65 млн. МВт·ч.



Объемы планового электропотребления накопленным итогом во второй ценовой зоне составляют:

- 51,5 млн. МВт·ч за период с 01.01.2015 по 26.03.2015
- 51,8 млн. МВт·ч за период с 01.01.2014 по 26.03.2014

ПЕРИОДЫ	Объем планового электропотребления за период, млн. МВт·ч	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %		Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, %
<b>2014 год</b>	<b>197,6</b>	—		<b>-0,7%</b>
Январь 2015	19,1	-2,1%		0,0%
Февраль 2015	17,2	-9,9%		-2,8%
<b>Объем планового электропотребления накопленным итогом с 01.01.2015 по 28.02.2015</b>	<b>36,3</b>	—		<b>-1,4%</b>

## Цены<sup>5</sup>

### Европа и Урал

ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	Индексы равновесных цен на электроэнергию <sup>5</sup>			
	с 20.03.2015 по 26.03.2015 руб./МВт·ч	Изменение относительно предыдущей недели, %	с 01.01.2015 по 26.03.2015 руб./МВт·ч	Изменение относительно прошлого периода, %
Европа и Урал	1 178,9	0,6%	1 122,3	0,3%
Сибирь	1 056,6	2,9%	1 029,4	42,4%

В европейской части России и на Урале средневзвешенный индекс равновесных цен за неделю вырос на 0,6%.

Средневзвешенный индекс равновесных цен с начала 2015 года вырос на 0,3% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Максимальное значение индекса равновесных цен с начала 2015 года зафиксировано в европейской части страны и на Урале 19 февраля – 1 291,1 руб./МВт·ч.

### Индексы равновесных цен на электроэнергию

ПЕРИОДЫ	Индекс равновесных цен за период, руб./МВт·ч	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, %
<b>2014 год</b>	<b>1 163,4</b>	—	<b>5,4%</b>
Январь 2015	1 049,0	-5,8%	-5,1%
Февраль 2015	1 156,0	10,2%	1,7%
<b>Средневзвешенный индекс РСВ с 01.01.2015 по 28.02.2015</b>	<b>1 100,1</b>	—	<b>-1,8%</b>

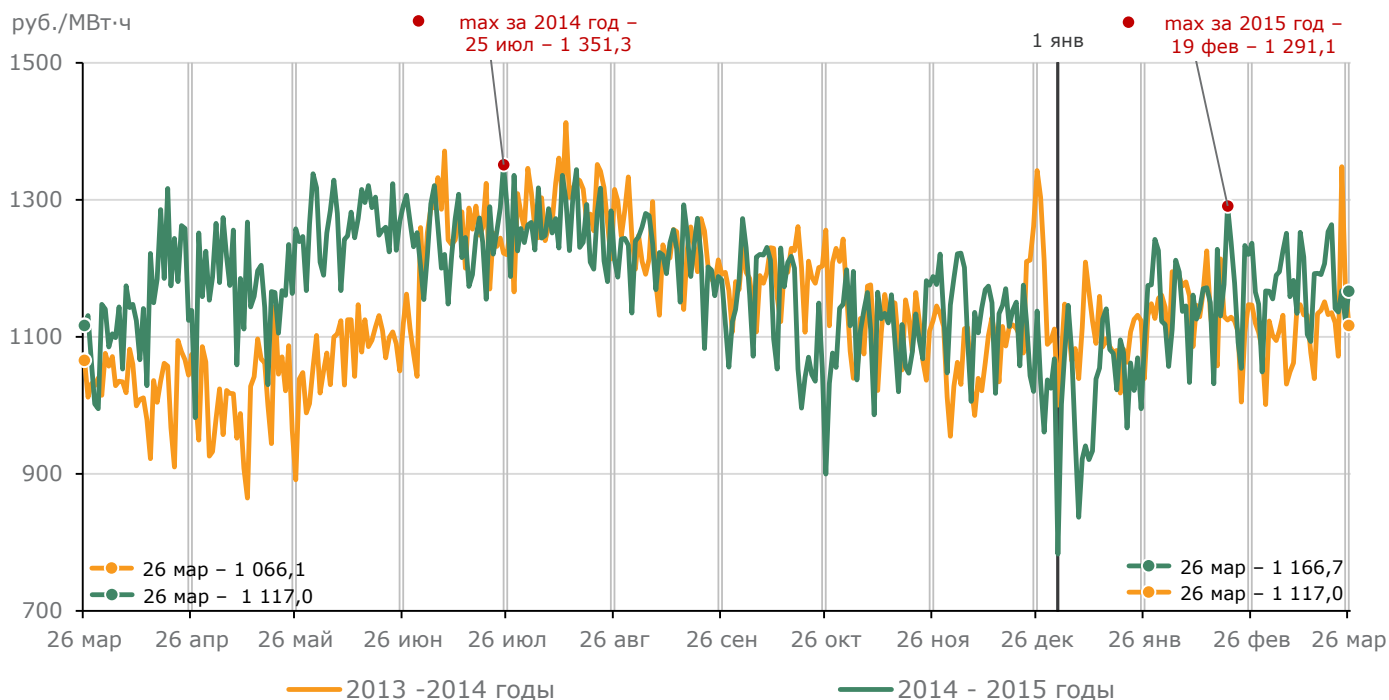
### Фактическая среднеотпускная цена электроэнергии для конечных потребителей на розничных рынках

ПЕРИОДЫ <sup>6</sup>	Фактическая среднеотпускная цена, руб./кВт·ч	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, %
<b>2014 год</b>	<b>2,91</b>	—	<b>7,2%</b>
Январь 2015	2,87	-0,3%	-2,0%
<b>Средняя цена за период с 01.01.2015 по 31.01.2015</b>	<b>2,87</b>	—	<b>-2,0%</b>

<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.

<sup>6</sup> Данные за последний месяц - предварительные. Фактические данные формируются по истечении 2 месяцев.



**[20.03.15 – 26.03.15]** Индекс РСВ в первой ценовой зоне сформировался на уровне 1178,85 руб./МВт·ч, что на 0,6% выше значения за аналогичный период предшествующей недели (13.03.15 - 19.03.15).

Суммарный объем спроса уменьшился на 622 МВт·ч в среднем за час (-0,7%).

При этом 20 и 21 марта объем спроса в плановом диспетчерском графике был существенно ниже объема торгового графика потребления, и востребованными становились более «дорогие» заявки поставщиков.

Объем планового перетока из ценовой зоны увеличился на 401 МВт·ч в среднем за час, что частично компенсировало снижение спроса.

Объем предложения уменьшился на 754 МВт·ч в среднем за час (-0,8%), в том числе:

- Предложение АЭС не изменилось.
- Предложение ГЭС сократилось на 170 МВт·ч.
- Предложение ТЭС сократилось на 512 МВт·ч, в основном за счет ремонтов в ОЭС Урала и Центра.

Суммарное сокращение ценопринимающего предложения и предложения по ценам ниже 1100 руб./МВт·ч составило 305 МВт·ч в среднем за час.

За рассматриваемую неделю несколько смягчилась системная обстановка в ОЭС Юга. Сечение 3040 «Волгоградское» насыщалось в 47 часах по сравнению со 111 часами на предыдущей неделе, вследствие чего цены в Волгоградской и Ростовской областях впервые с октября 2014 года снизились до уровня ОЭС Средней Волги.

Таким образом, вследствие снижения спроса с учетом перетока, превысившего снижение предложения, уровень цен в течение большей части недели несколько снизился относительно предыдущей недели. Несущественный рост цен был обусловлен расхождением объемов планового диспетчерского и торговых графиков 20-21 марта.

## Сибирь

В среднем по территориям, объединенным в ценовые зоны, значение средневзвешенного недельного индекса равновесных цен составило 1 213,7 руб./МВт·ч (за аналогичный период прошлого года – 1 137,3 руб./МВт·ч).

В Сибири средневзвешенный индекс равновесных цен вырос за неделю на 2,9%.

Средневзвешенный индекс равновесных цен с начала года вырос на 42,4% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Максимальное значение индекса равновесных цен с начала 2015 года зафиксировано в Сибири 21 февраля – 1 324,4 руб./МВт·ч.

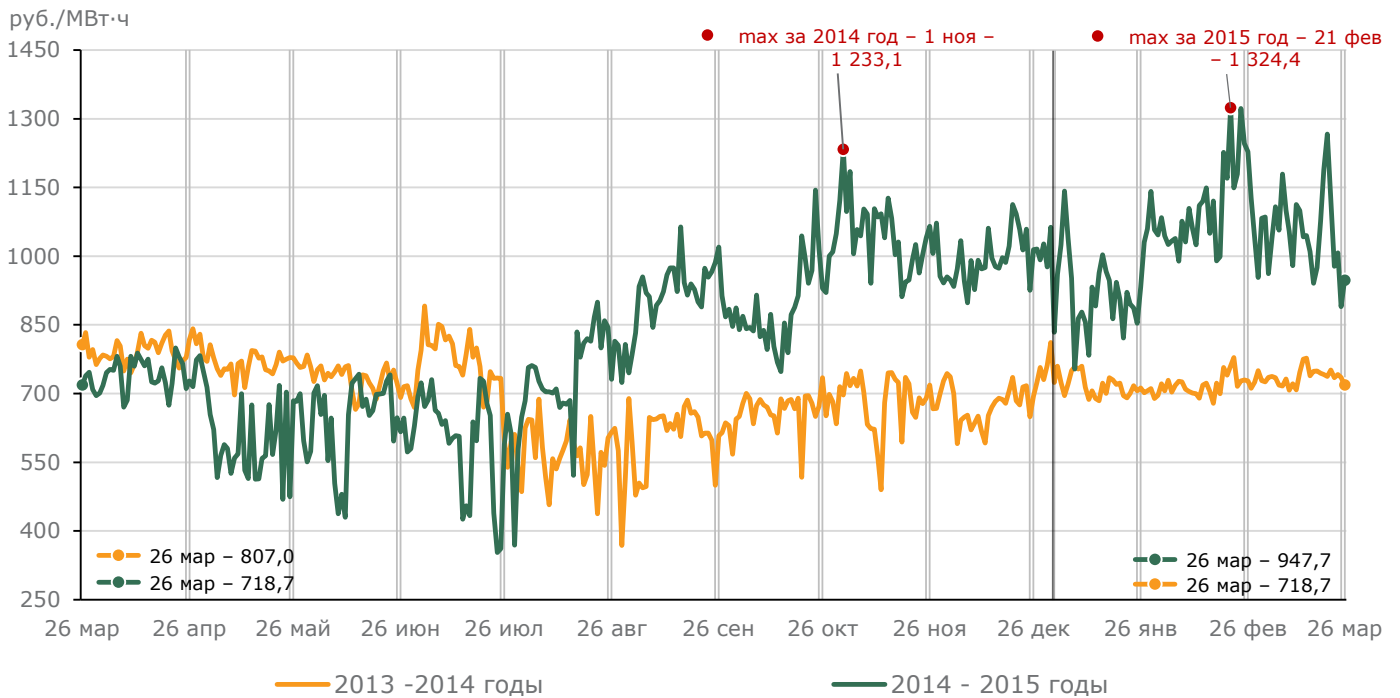
### Индексы равновесных цен на электроэнергию

ПЕРИОДЫ	Индекс равновесных цен за период, руб./МВт·ч	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, %
<b>2014 год</b>	<b>789,0</b>	—	<b>9,8%</b>
Январь 2015	941,2	-5,5%	31,5%
Февраль 2015	1 109,2	17,8%	54,1%
<b>Средневзвешенный индекс РСВ с 01.01.2015 по 28.02.2015</b>	<b>1 020,9</b>	—	<b>42,3%</b>

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

ПЕРИОДЫ <sup>7</sup>	Фактическая среднеотпускная цена, руб./кВт·ч	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, %
<b>2014 год</b>	<b>2,02</b>	—	<b>7,8%</b>
Январь 2015	2,16	0,4%	6,3%
<b>Средняя цена за период с 01.01.2015 по 31.01.2015</b>	<b>2,16</b>	—	<b>6,3%</b>

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



**[20.03.15 – 26.03.15]** Индекс РСВ во второй ценовой зоне сформировался на уровне 1056,59 руб./МВт·ч, что на 2,9% выше значения за аналогичный период предшествующей недели (13.03.15 - 19.03.15).

Суммарный объем спроса уменьшился на 459 МВт·ч в среднем за час (-1,9%).

Объем планового перетока в ценовую зону не изменился.

Объем предложения уменьшился на 396 МВт·ч в среднем за час (-1,6%), в том числе:

- Предложение ГЭС сократилось на 101 МВт·ч.
- Предложение ТЭС сократилось на 295 МВт·ч.

Суммарное сокращение ценопринимающего предложения и предложения по цене до 1000 руб./МВт·ч составило 392 МВт·ч в среднем за час.

На указанной неделе в связи со снижением максимально допустимого перетока с 1500 до 1235 МВт с 22 марта начало насыщаться сечение 10008 «Красноярская ГЭС - Назаровская ГРЭС», вследствие чего цены в Иркутской области и Республике Бурятия на 90-100 руб./МВт·ч превышали цены в западных регионах - Красноярском крае и Кемеровской области. Поскольку торговый график Иркутской области занимает значительную долю от второй ценовой зоны, повышение цен в этом регионе оказывало влияние на индекс РСВ.

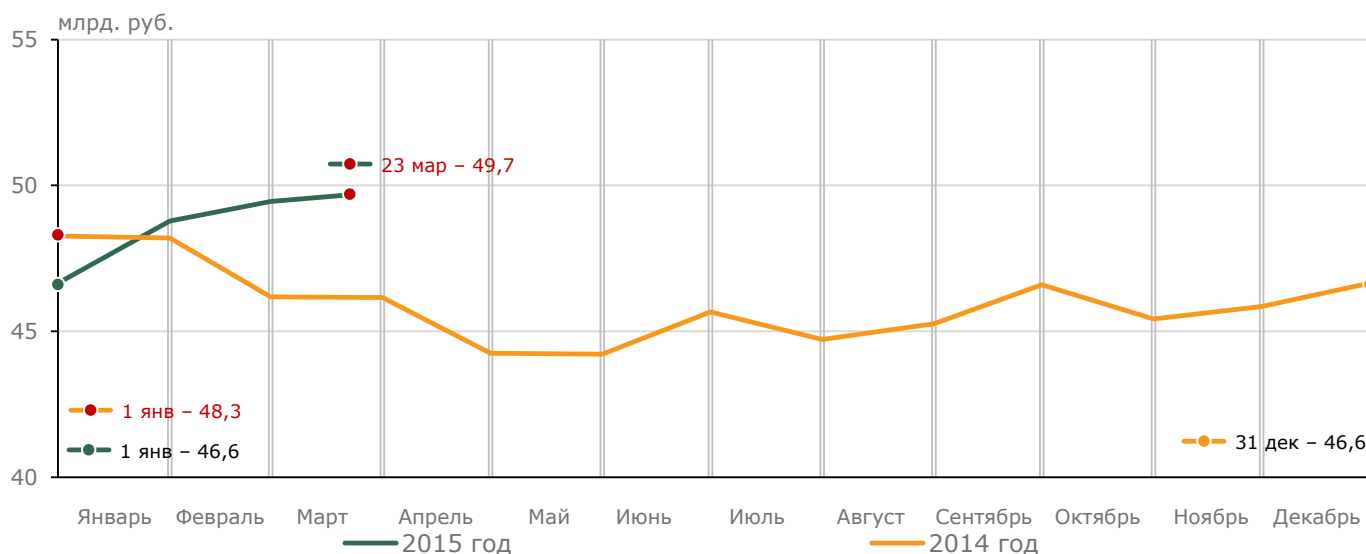
Таким образом, увеличение средневзвешенного значения индекса РСВ было спровоцировано ростом цен в восточных регионах, вызванным системными ограничениями.

## Финансовые расчеты

### Оптовый рынок<sup>8</sup>

ПЕРИОДЫ	Задолженность на конец месяца, млрд. руб.	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение с начала года, млрд. руб.
Февраль 2014	46,2	-4,2%	-2,1
Март 2014	46,2	0,0%	-2,1
Апрель 2014	44,3	-4,1%	-4,0
Май 2014	44,2	-0,1%	-4,0
Июнь 2014	45,7	3,3%	-2,6
Июль 2014	44,7	-2,1%	-3,5
Август 2014	45,3	1,2%	-3,0
Сентябрь 2014	46,6	3,0%	-1,7
Октябрь 2014	45,4	-2,5%	-2,8
Ноябрь 2014	45,9	0,9%	-2,4
Декабрь 2014	46,6	1,7%	-1,6
Январь 2015	48,8	4,6%	+2,1
Февраль 2015	49,5	1,4%	+2,8

По состоянию на 23 марта 2015 года общая задолженность участников рынка составила 49,7 млрд. рублей, увеличившись с 16 марта на 1,3 млрд. рублей, в том числе задолженность по ценовым зонам составила 48,57 млрд. рублей, по неценовым зонам – 1,12 млрд. рублей.



Изменение задолженности на оптовом рынке электроэнергии и мощности составляет:

- +3,0 млрд. руб. за период с 01.01.2015 по 23.03.2015
- -2,1 млрд. руб. за период с 01.01.2014 по 01.03.2014

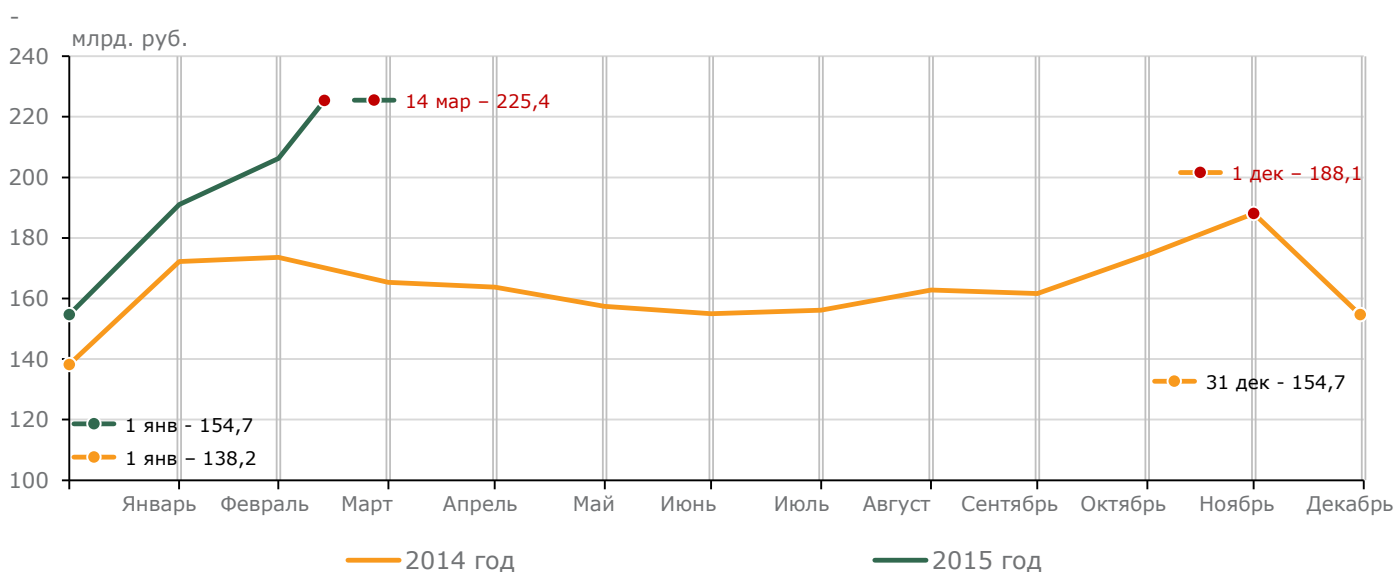
<sup>8</sup> Данные по состоянию на 1 число всех предшествующих расчетных периодов обновляются по итогам окончания расчетов за полный месяц. Информация по оптовому рынку на 23.03.2015 рассчитана 24.03.2015.



## Розничные рынки<sup>9</sup>

ПЕРИОДЫ	Задолженность на конец месяца, млрд. руб.	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение с начала года, млрд. руб.
Февраль 2014	173,6	0,8%	+35,4
Март 2014	165,3	-4,8%	+27,1
Апрель 2014	163,7	-1,0%	+25,5
Май 2014	157,4	-3,9%	+19,2
Июнь 2014	155,0	-1,5%	+16,8
Июль 2014	156,1	0,7%	+17,9
Август 2014	162,8	4,3%	+24,7
Сентябрь 2014	161,7	-0,7%	+23,5
Октябрь 2014	174,4	7,9%	+36,2
Ноябрь 2014	188,1	7,9%	+49,9
Декабрь 2014	154,7	-17,8%	+16,5
Январь 2015	191,0	23,5%	+36,3
Февраль 2015	206,3	8,0%	+51,6

По состоянию на 14 марта 2015 года общая задолженность участников розничных рынков составила 225,4 млрд. рублей, увеличившись с 1 марта на 19,1 млрд. рублей.



Изменение задолженности на розничных рынках электроэнергии составляет:

- +70,7 млрд. руб. за период с 01.01.2015 по 14.03.2015
- +35,4 млрд. руб. за период с 01.01.2014 по 01.03.2014

<sup>9</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 14.03.2015 рассчитана 19.03.2015.

**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 прошлогоднего периода	Изменение за неделю	Изменение относительно прошлогоднего периода
1	2	3	4	5
<b>Снижение, число регионов</b>				
более 10%	0	0	0	0
от 5% до 10%	3	6	2	8
от 2,5% до 5%	8	10	3	13
до 2,5%	32	24	5	11
<b>Рост, число регионов</b>				
более 10%	0	0	0	13
от 5% до 10%	0	1	2	10
от 2,5% до 5%	3	5	13	2
до 2,5%	19	19	40	8
<b>ВСЕГО</b>	<b>65</b>			

За неделю плановые объемы электропотребления снизились в 43 из 65 наблюдаемых регионов, индексы равновесных цен выросли в 55 регионах. По отношению к аналогичному периоду прошлого года плановые объемы потребления электроэнергии снизились в 40 из 65 наблюдаемых регионах, индексы равновесных цен выросли в 33 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		Потребление электроэнергии нарастающим итогом с начала года. Факт, млн. МВт·ч
	Неделя с 18.03.2015 по 24.03.2015, млн. МВт·ч	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года, %	
ОЭС Центра	4,66	-0,5%	58,68
ОЭС Северо-Запада	1,86	-1,2%	23,32
ОЭС Средней Волги	2,12	-0,5%	26,59
ОЭС Юга	1,77	6,1%	22,38
ОЭС Урала	5,10	-1,6%	64,12
ОЭС Сибири	4,12	3,2%	51,56
ОЭС Востока	0,66	3,6%	8,91
изолированные системы	0,94	—	7,45
<b>ЕЭС России</b>	<b>20,29</b>	<b>0,6%</b>	<b>255,56</b>
<b>ВСЕГО</b>	<b>21,23</b>	<b>2,4%</b>	<b>263,00</b>

Показатели максимумов потребления мощности получены Системным оператором по данным телеизмерений.

ОБЪЕДИНЕННЫЕ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ	Потребление мощности		Абсолютный максимум потребления с начала года, млн. кВт
	Максимум потребления на неделе с 18.03.2015 по 24.03.2015, млн.кВт	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года, %	
ОЭС Центра	32,11	2,9%	35,97
ОЭС Северо-Запада	12,57	2,2%	14,24
ОЭС Средней Волги	14,51	-1,7%	16,47
ОЭС Юга	12,46	1,3%	14,23
ОЭС Урала	32,76	-0,3%	36,19
ОЭС Сибири	26,37	-2,4%	29,59
ОЭС Востока	4,36	-2,2%	5,26
<b>ЕЭС России</b>	<b>130,71</b>	<b>-0,8%</b>	<b>147,38</b>
<b>ВСЕГО</b>	<b>133,32</b>	<b>0,3%</b>	<b>149,28</b>

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

ОБЪЕДИНЕННЫЕ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ	Выработка электроэнергии		Выработка электроэнергии нарастающим итогом с начала года. Факт, млн. МВт·ч
	Неделя с 18.03.2015 по 24.03.2015, млн. МВт·ч	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года, %	
ОЭС Центра	4,74	2,0%	61,54
ОЭС Северо-Запада	2,15	-2,5%	26,99
ОЭС Средней Волги	2,19	-3,7%	26,96
ОЭС Юга	1,72	12,3%	21,89
ОЭС Урала	5,06	-1,3%	63,64
ОЭС Сибири	4,02	1,9%	50,06
ОЭС Востока	0,71	1,0%	9,50
изолированные системы	0,55	—	6,00
<b>ЕЭС России</b>	<b>20,60</b>	<b>0,8%</b>	<b>260,59</b>
<b>ВСЕГО</b>	<b>21,15</b>	<b>1,2%</b>	<b>266,59</b>

*При полном или частичном использовании представленной информации ссылка на НП "Совет рынка" обязательна*