

# 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 13.03.2015 ПО 19.03.2015

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

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

Европа и Урал

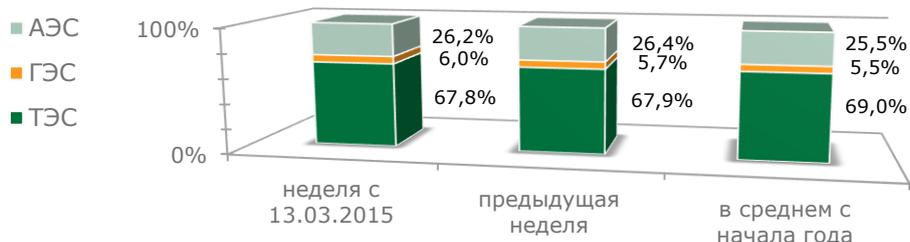
Сибирь

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.

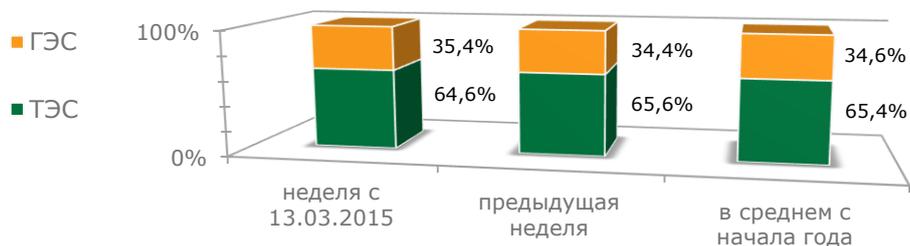
По сравнению с предыдущей неделей значения среднего недельного индекса равновесных цен были ниже на территории обеих ценовых зон. Средние индексы равновесных цен с начала 2015 года были выше значений индексов за аналогичный период прошлого года на территории обеих ценовых зон.

На оптовом рынке по состоянию на 16.03.2015<sup>1</sup> суммарная задолженность, рассчитанная 17.03.2015, составила 48,4 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 снизилась относительно предыдущей недели на 0,1 процентного пункта, относительно среднего значения с начала года снизилась на 1,2 процентного пункта.



В структуре плановой выработки Сибири доля ТЭС относительно предыдущей недели снизилась на 1 процентный пункт и была на 0,8 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 13.03.2015 по 19.03.2015 млн. МВт·ч	Изменение относительно предыдущей недели, %	с 01.01.2015 по 19.03.2015 млн. МВт·ч	Изменение относительно прошлого периода, %
Европа и Урал	15,05	-1,9%	178,5	1,0%
Сибирь	4,05	-2,9%	47,6	-0,8%
<b>ВСЕГО</b>	<b>19,10</b>	<b>-2,1%</b>	<b>226,0</b>	<b>0,6%</b>

В целом по ценовым зонам плановое потребление за истекшую неделю снизилось на 2,1%, суммарный объем потребления с начала года вырос на 0,6% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

В европейской части страны и на Урале плановое потребление за неделю снизилось на 1,9%. Суммарный объем планового потребления с начала года вырос на 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:

- 178,5 млн. МВт·ч за период с 01.01.2015 по 19.03.2015
- 176,7 млн. МВт·ч за период с 01.01.2014 по 19.03.2014

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>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>0,8%</b>

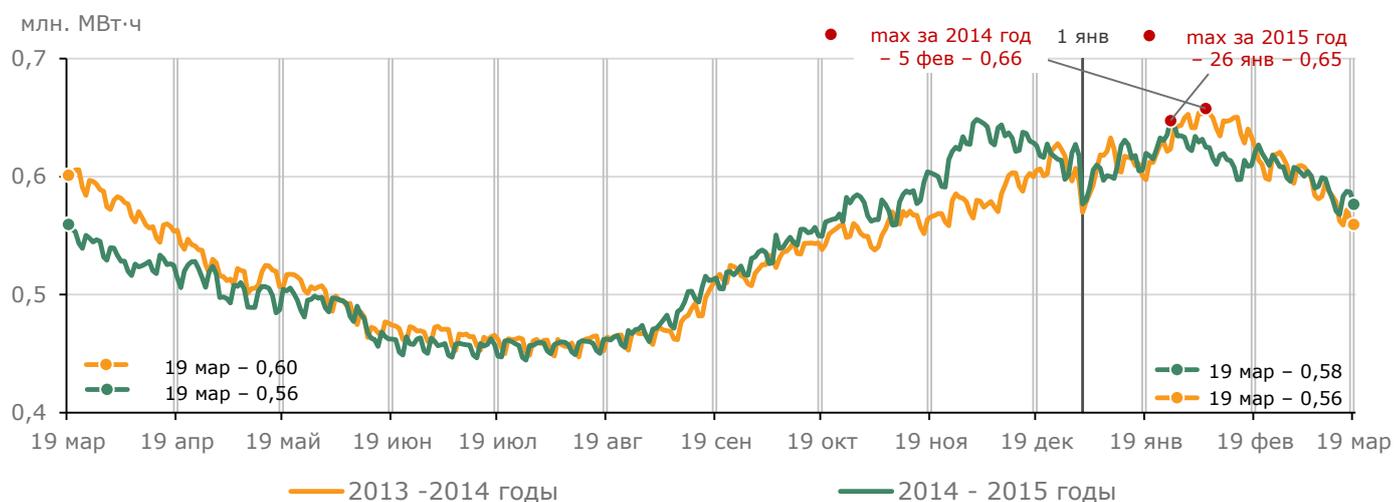
<sup>4</sup> Плановое электропотребление – полный плановый объем покупки потребителей, определенный в результате конкурентного отбора заявок на сутки вперед.

## Сибирь

В среднем по территориям, объединенным в ценовые зоны, недельное плановое потребление в расчете на один субъект РФ составило 290,4 млн. МВт·ч (за аналогичный период прошлого года – 285,9 млн. МВт·ч).

В Сибири плановое потребление по сравнению с предыдущей неделей снизилось на 2,9%. Суммарный объем планового потребления с начала года уменьшился на 0,8% 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:

- 47,6 млн. МВт·ч за период с 01.01.2015 по 19.03.2015
- 48,0 млн. МВт·ч за период с 01.01.2014 по 19.03.2014

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 13.03.2015 по 19.03.2015 руб./МВт·ч	Изменение относительно предыдущей недели, %	с 01.01.2015 по 19.03.2015 руб./МВт·ч	Изменение относительно прошлого периода, %
Европа и Урал	1 171,6	-2,3%	1 117,6	0,2%
Сибирь	1 026,6	-5,3%	1 027,2	42,3%

В европейской части России и на Урале средневзвешенный индекс равновесных цен за неделю снизился на 2,3%.

Средневзвешенный индекс равновесных цен с начала 2015 года вырос на 0,2% 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>

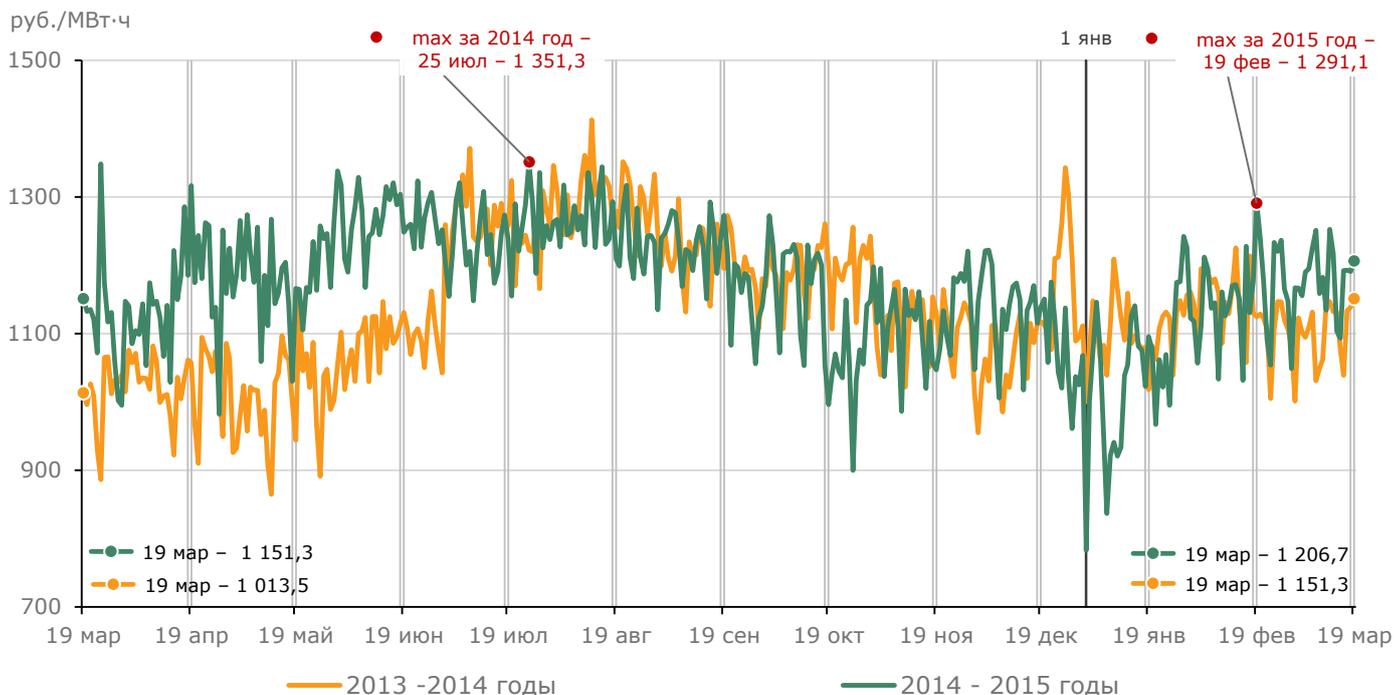
### Фактическая среднеотпускная цена электроэнергии для конечных потребителей на розничных рынках

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.



**[13.03.15 – 19.03.15]** Индекс РСВ в первой ценовой зоне сформировался на уровне 1171,59 руб./МВт·ч, что на 2,3% ниже значения за аналогичный период предшествующей недели (06.03.15 - 12.03.15).

Суммарный объем спроса уменьшился на 1001 МВт·ч в среднем за час (-1,1%).

Объем планового перетока из ценовой зоны сократился на 782 МВт·ч в среднем за час.

Объем предложения уменьшился на 1140 МВт·ч в среднем за час (-1,1%), в том числе:

- Предложение АЭС сократилось на 650 МВт·ч.
- Предложение ГЭС увеличилось на 125 МВт·ч.
- Предложение ТЭС сократилось на 617 МВт·ч.

Суммарное снижение ценопринимающего предложения и предложения по ценам до 1100 руб./МВт·ч составило 1200 МВт·ч в среднем за час, что ниже снижения спроса с учетом перетока.

На указанной неделе по-прежнему сложной являлась системная обстановка в ОЭС Юга. Системная обстановка в ОЭС Средней Волги ухудшилась. С 16 марта по сечению 2050 «Сечение №1 НЭС» был установлен максимально допустимый переток в размере 400 МВт, вследствие чего сечение насыщалось в 71 часе, и цены в Нижегородской области существенно повышались.

Таким образом, снижение цен стало следствием превышения темпов снижения спроса с учетом перетока над темпами снижения предложения по ценам до 1100 руб./МВт·ч.

## Сибирь

В среднем по территориям, объединенным в ценовые зоны, значение средневзвешенного недельного индекса равновесных цен составило 1 202,3 руб./МВт·ч (за аналогичный период прошлого года – 1 111,9 руб./МВт·ч).

В Сибири средневзвешенный индекс равновесных цен снизился за неделю на 5,3%.

Средневзвешенный индекс равновесных цен с начала года вырос на 42,3% 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.

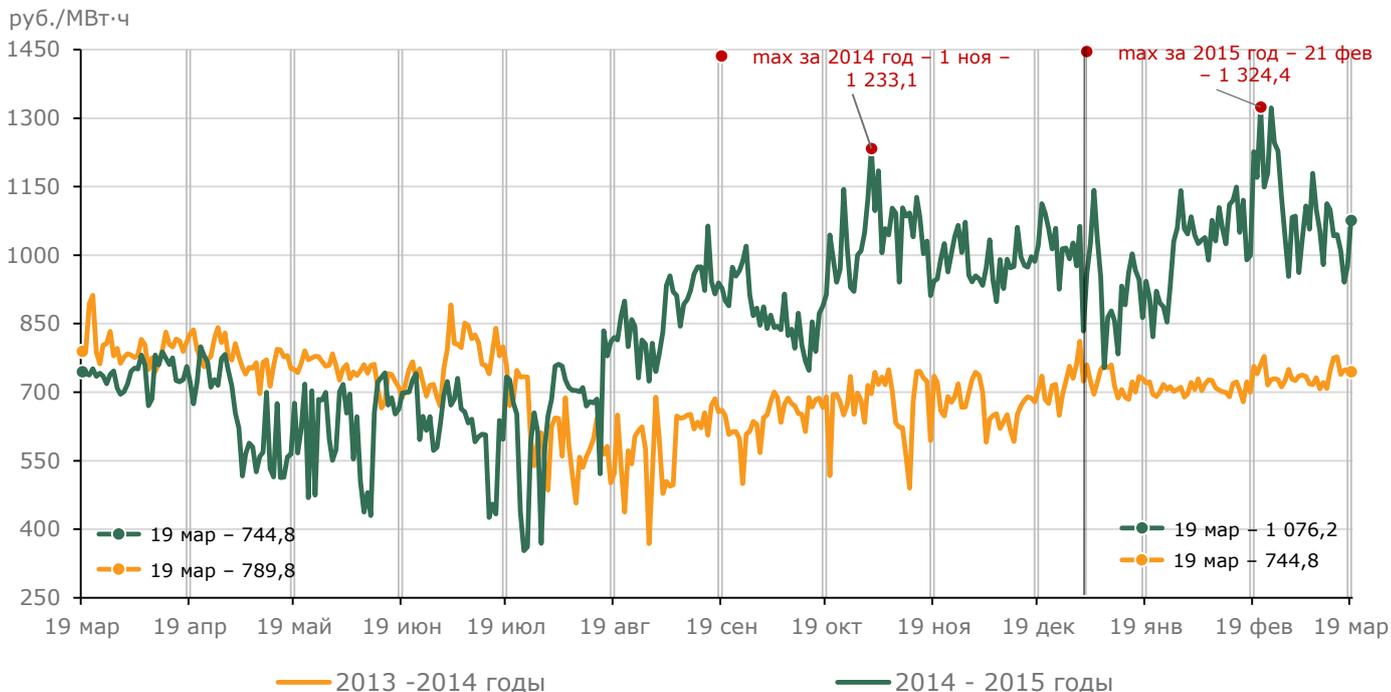
### Индексы равновесных цен на электроэнергию

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.



**[13.03.15 – 19.03.15]** Индекс РСВ во второй ценовой зоне сформировался на уровне 1026,62 руб./МВт·ч, что на 5,3% ниже значения за аналогичный период предшествующей недели (06.03.15 - 12.03.15).

Суммарный объем спроса уменьшился на 771 МВт·ч в среднем за час (-3,1%).

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

Объем предложения уменьшился на 599 МВт·ч в среднем за час (-2,4%), в том числе:

- Предложение ГЭС практически не изменилось.
- Предложение ТЭС сократилось на 658 МВт·ч.

Суммарное сокращение предложения по ценам до 1000 руб./МВт·ч составило 530 МВт·ч в среднем за час, что ниже сокращения спроса.

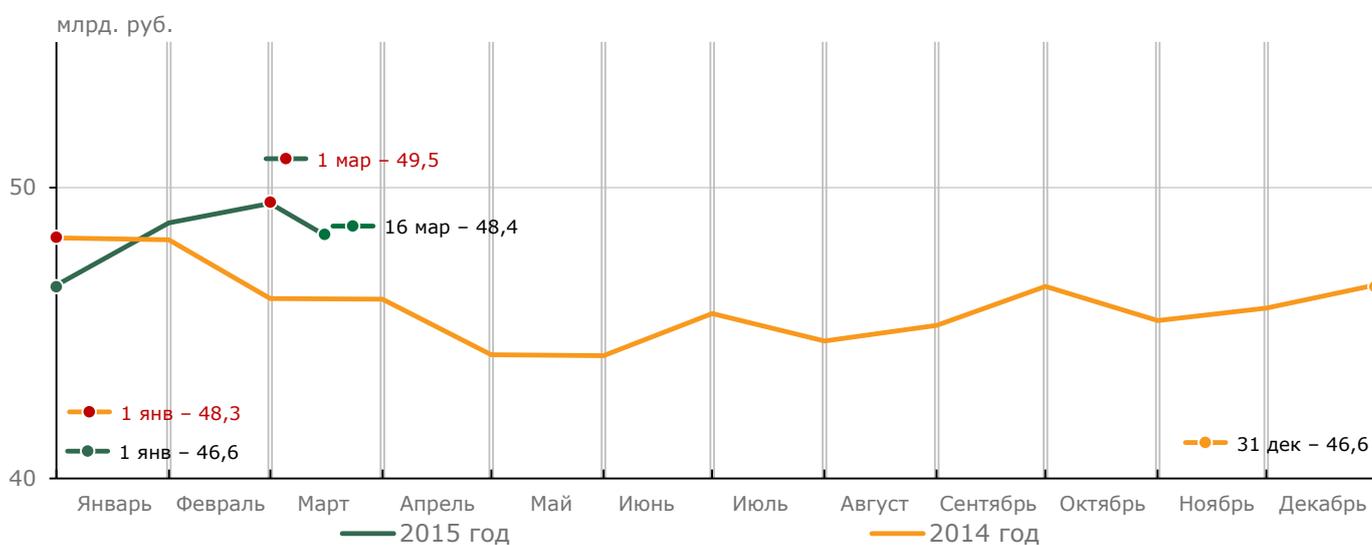
Таким образом, снижение цен стало следствием превышения темпов снижения предложения над темпами снижения спроса.

## 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 16 марта 2015 года общая задолженность участников рынка составила 48,4 млрд. рублей, снизившись с 1 марта на 1,1 млрд. рублей, в том числе задолженность по ценовым зонам составила 47,28 млрд. рублей, по неценовым зонам – 1,09 млрд. рублей.



Изменение задолженности на оптовом рынке электроэнергии и мощности составляет:

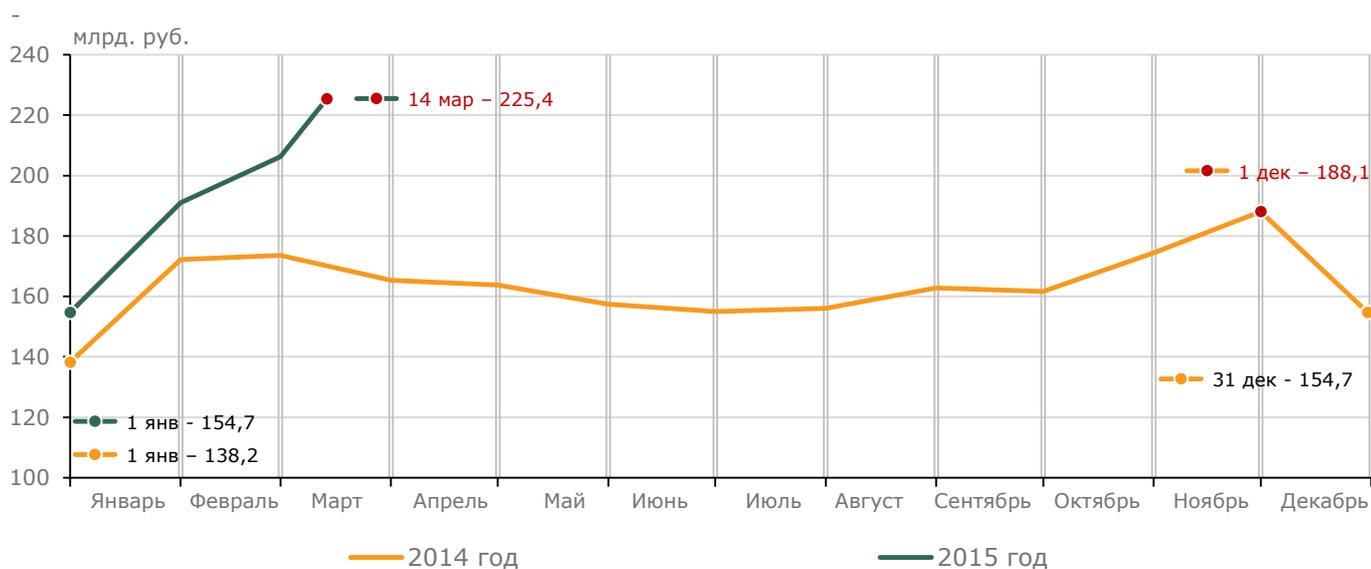
- +1,7 млрд. руб. за период с 01.01.2015 по 16.03.2015
- -2,1 млрд. руб. за период с 01.01.2014 по 01.03.2014

<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 16.03.2015 рассчитана 17.03.2015.

## 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%	4	8	7	12
от 2,5% до 5%	11	9	25	9
до 2,5%	38	26	26	11
<b>Рост, число регионов</b>				
более 10%	0	0	1	13
от 5% до 10%	0	1	1	10
от 2,5% до 5%	1	4	1	2
до 2,5%	11	17	4	8
<b>ВСЕГО</b>	<b>65</b>			

За неделю плановые объемы электропотребления снизились в 53 из 65 наблюдаемых регионах, индексы равновесных цен выросли в 58 регионах. По отношению к аналогичному периоду прошлого года плановые объемы потребления электроэнергии снизились в 43 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 итоном с начала года. Факт, млн. МВт·ч
	Неделя с 11.03.2015 по 17.03.2015, млн. МВт·ч	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года, %	
ОЭС Центра	4,66	1,1%	54,01
ОЭС Северо-Запада	1,85	-0,3%	21,45
ОЭС Средней Волги	2,13	-0,6%	24,47
ОЭС Юга	1,77	1,6%	20,60
ОЭС Урала	5,17	-1,3%	58,97
ОЭС Сибири	4,18	0,4%	47,45
ОЭС Востока	0,70	1,2%	8,25
изолированные системы	0,44	-	5,16
<b>ЕЭС России</b>	<b>20,44</b>	<b>0,1%</b>	<b>235,19</b>
<b>ВСЕГО</b>	<b>20,89</b>	<b>0,1%</b>	<b>240,35</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 11.02.2015 по 17.03.2015, млн. кВт	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года, %	
ОЭС Центра	31,69	1,6%	35,97
ОЭС Северо-Запада	12,26	-0,4%	14,24
ОЭС Средней Волги	14,41	-2,4%	16,47
ОЭС Юга	12,48	1,5%	14,23
ОЭС Урала	32,91	0,2%	36,19
ОЭС Сибири	26,70	-1,2%	29,59
ОЭС Востока	4,70	5,5%	5,26
<b>ЕЭС России</b>	<b>132,17</b>	<b>0,3%</b>	<b>147,38</b>
<b>ВСЕГО</b>	<b>133,83</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 итоном с начала года. Факт, млн. МВт·ч
	Неделя с 11.03.2015 по 17.03.2015, млн. МВт·ч	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года, %	
ОЭС Центра	4,77	2,3%	56,80
ОЭС Северо-Запада	2,14	0,0%	24,83
ОЭС Средней Волги	2,16	-5,7%	24,77
ОЭС Юга	1,73	10,0%	20,16
ОЭС Урала	5,14	-0,9%	58,54
ОЭС Сибири	4,09	0,2%	46,05
ОЭС Востока	0,76	-0,8%	8,79
изолированные системы	0,44	-	5,16
<b>ЕЭС России</b>	<b>20,77</b>	<b>0,4%</b>	<b>239,93</b>
<b>ВСЕГО</b>	<b>21,22</b>	<b>0,4%</b>	<b>245,09</b>

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