

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 06.03.2015 ПО 12.03.2015

Участники оптового рынка электроэнергии и мощности²

Структура плановой выработки³

Европа и Урал

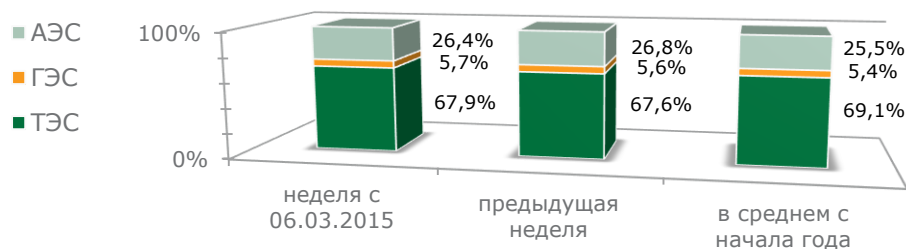
Сибирь

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.

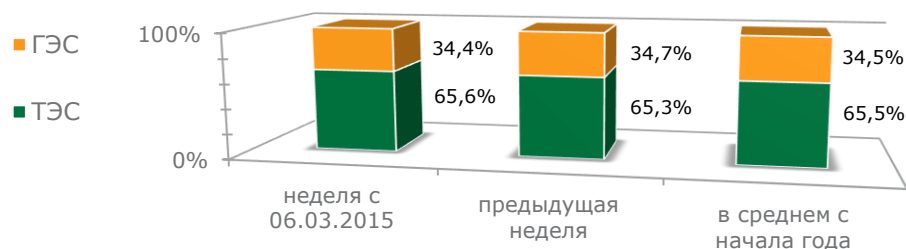
По сравнению с предыдущей неделей значения среднего недельного индекса равновесных цен были выше на территории обеих ценовых зон. Средние индексы равновесных цен с начала 2015 года были ниже значений индексов за аналогичный период прошлого года на территории европейской части России и Урала, а в Сибири выше.

На оптовом рынке по состоянию на 01.03.2015¹ суммарная задолженность, рассчитанная 03.03.2015, составила 49,5 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 0,3 процентного пункта, относительно среднего значения с начала года снизилась на 1,2 процентных пункта.



В структуре плановой выработки Сибири доля ТЭС относительно предыдущей недели выросла на 0,3 процентного пункта и была на 0,1 процентного пункта выше 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 С апреля 2013 года в субъектном составе также учтены участники рынка, функционирующие в неценовых зонах. Указанный субъектный состав действует с 1 марта 2015 года.

³ 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 электропотребления⁴

Европа и Урал

ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	Объемы планового электропотребления ⁴			
	с 06.03.2015 по 12.03.2015 млн. МВт·ч	Изменение относительно предыдущей недели, %	с 01.01.2015 по 12.03.2015 млн. МВт·ч	Изменение относительно прошлого периода, %
Европа и Урал	15,34	-1,1%	163,4	1,0%
Сибирь	4,17	-1,2%	43,5	-1,1%
ВСЕГО	19,51	-1,1%	206,9	0,5%

В целом по ценовым зонам плановое потребление за истекшую неделю снизилось на 1,1%, суммарный объем потребления с начала года вырос на 0,5% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

В европейской части страны и на Урале плановое потребление за неделю снизилось на 1,1%. 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:

- 163,4 млн. МВт·ч за период с 01.01.2015 по 12.03.2015
- 161,9 млн. МВт·ч за период с 01.01.2014 по 12.03.2014

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

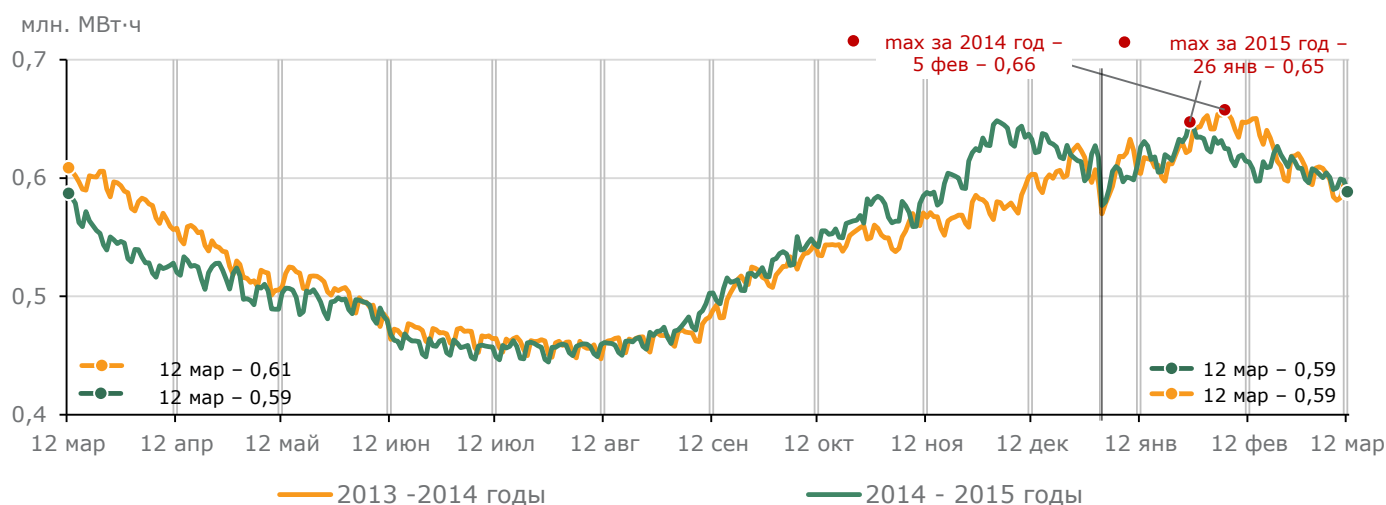
⁴ Плановое электропотребление – полный плановый объем покупки потребителей, определенный в результате конкурентного отбора заявок на сутки вперед.

Сибирь

В среднем по территориям, объединенным в ценовые зоны, недельное плановое потребление в расчете на один субъект РФ составило 295,0 млн. МВт·ч (за аналогичный период прошлого года – 289,7 млн. МВт·ч).

В Сибири плановое потребление по сравнению с предыдущей неделей снизилось на 1,2%. Суммарный объем планового потребления с начала года уменьшился на 1,1% 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:

- 43,5 млн. МВт·ч за период с 01.01.2015 по 12.03.2015
- 44,0 млн. МВт·ч за период с 01.01.2014 по 12.03.2014

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

Цены⁵

Европа и Урал

ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	Индексы равновесных цен на электроэнергию ⁵			
	с 06.03.2015 по 12.03.2015 руб./МВт·ч	Изменение относительно предыдущей недели, %	с 01.01.2015 по 12.03.2015 руб./МВт·ч	Изменение относительно прошлого периода, %
Европа и Урал	1 199,7	4,4%	1 112,6	-0,3%
Сибирь	1 084,1	4,1%	1 027,2	42,9%

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

Средневзвешенный индекс равновесных цен с начала 2015 года снизился 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, %
2014 год	1 163,4	—	5,4%
Январь 2015	1 049,0	-5,8%	-5,1%
Февраль 2015	1 156,0	10,2%	1,7%
Средневзвешенный индекс РСВ с 01.01.2015 по 28.02.2015	1 100,1	—	-1,8%

Фактическая среднеотпускная цена электроэнергии для конечных потребителей на розничных рынках

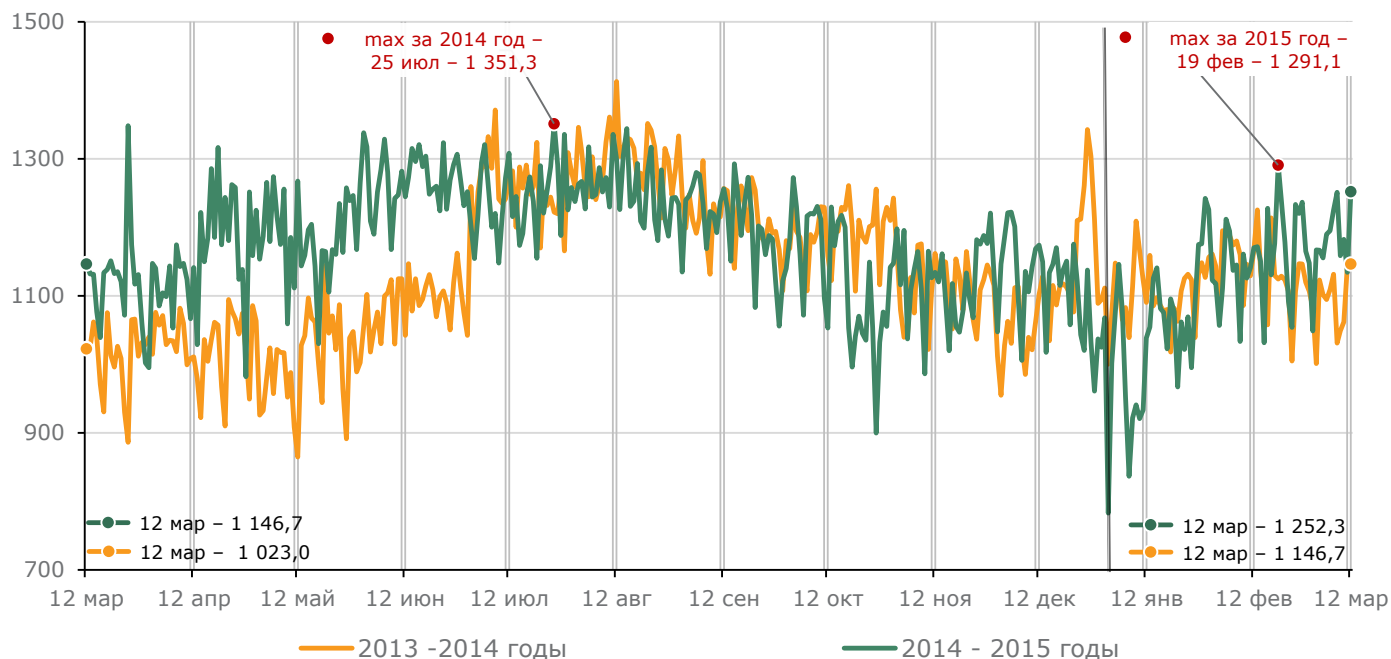
ПЕРИОДЫ ⁶	Фактическая среднеотпускная цена, руб./кВт·ч	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, %
2014 год	2,91	—	7,2%
Январь 2015	2,87	-0,3%	-2,0%
Средняя цена за период с 01.01.2015 по 31.01.2015	2,87	—	-2,0%

⁵ 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.

⁶ Данные за последний месяц - предварительные. Фактические данные формируются по истечении 2 месяцев.

руб./МВт·ч



[06.03.15 – 12.03.15] Индекс РСВ в первой ценовой зоне сформировался на уровне 1199,72 руб./МВт·ч, что на 4,4% выше значения за аналогичный период предшествующей недели (27.02.15 – 05.03.15).

Суммарный объем спроса уменьшился на 1359 МВт·ч в среднем за час (-1,5%).

Объем планового перетока из ценовой зоны увеличился на 277 МВт·ч в среднем за час.

Объем предложения уменьшился на 2225 МВт·ч в среднем за час (-2,2%), в том числе:

- Предложение АЭС сократилось на 671 МВт·ч.
- Предложение ГЭС не изменилось.
- Предложение ТЭС сократилось на 1582 МВт·ч за счет вывода в холодный резерв и плановый ремонт значительного объема мощностей.

Суммарное сокращение ценопринимающего предложения и предложения по ценам до 1100 руб./МВт·ч составило 1863 МВт·ч в среднем за час и превысило сокращение спроса.

В ОЭС Юга сохранялась сложная системная обстановка. Сечение 3040 «Волгоградское» насыщалось в 118 часах по сравнению с 96 часами на предыдущей неделе. При этом сечение 3049 «Волгоград – Ростов» насыщалось в 17 часах по сравнению с 75 часами. В результате высокие цены наблюдались на всей территории ОЭС Юга.

Таким образом, рост цен стал следствием превышения темпа сокращения предложения, вызванного отключением значительной части оборудования ТЭС в холодный резерв, над темпами сокращения спроса.

Сибирь

В среднем по территориям, объединенным в ценовые зоны, значение средневзвешенного недельного индекса равновесных цен составило 1 227,4 руб./МВт·ч (за аналогичный период прошлого года – 1 085,4 руб./МВт·ч).

В Сибири средневзвешенный индекс равновесных цен вырос за неделю на 4,1%.

Средневзвешенный индекс равновесных цен с начала года вырос на 42,9% 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.

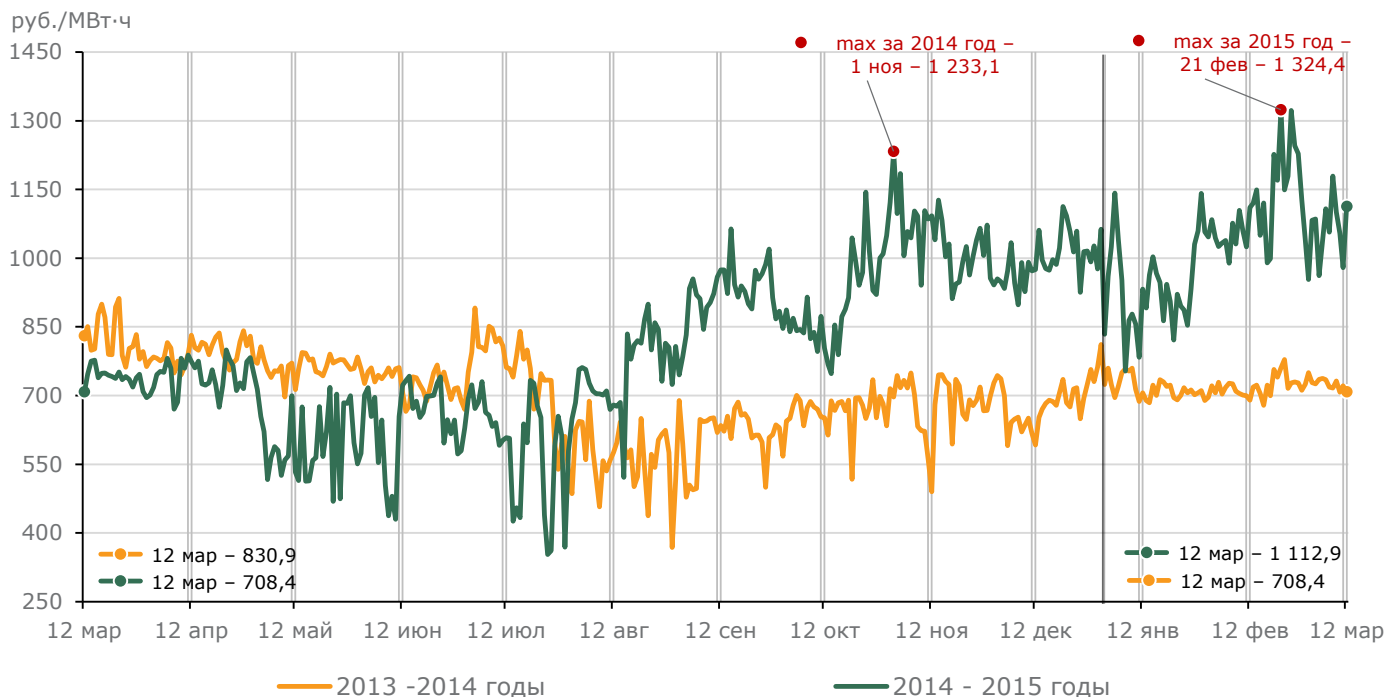
Индексы равновесных цен на электроэнергию

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

Фактическая среднеотпускная цена электроэнергии для конечных потребителей на розничных рынках

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

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



[06.03.15 – 12.03.15] Индекс РСВ во второй ценовой зоне сформировался на уровне 1084,09 руб./МВт·ч, что на 4,1% ниже значения за аналогичный период предшествующей недели (27.02.15 - 05.03.15).

Суммарный объем спроса уменьшился на 182 МВт·ч в среднем за час (-0,7%).

Объем планового перетока в ценовую зону сократился на 49 МВт·ч в среднем за час.

Объем предложения уменьшился на 290 МВт·ч в среднем за час (-1,1%), в том числе:

- Предложение ГЭС сократилось на 165 МВт·ч. Изменение предложения было разнонаправленным: часть станций сократила свое предложение суммарно на 375 МВт·ч, другая – увеличила суммарно на 224 МВт·ч.
- Предложение ТЭС сократилось на 125 МВт·ч. Изменение предложения было разнонаправленным. Несколько ГРЭС, выведя часть оборудования в холодный резерв, сократили свое предложение суммарно на 394 МВт·ч. Вместе с тем одна из ГРЭС увеличила предложение на 357 МВт·ч в связи с завершением аварийного ремонта.

Суммарное сокращение ценопринимающего предложения и предложения по ценам до 1000 руб./МВт·ч составило 279 МВт·ч в среднем за час и превысило сокращение спроса.

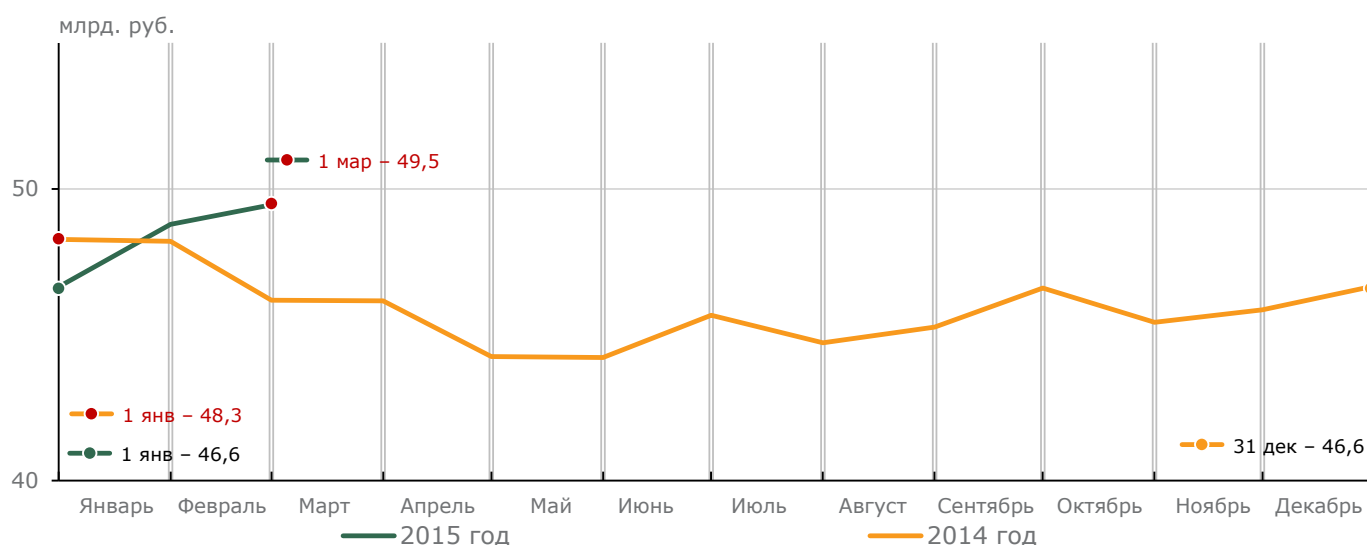
Таким образом, рост цен стал следствием превышения темпа сокращения предложения над темпами сокращения спроса.

Финансовые расчеты

Оптовый рынок⁸

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 1 марта 2015 года общая задолженность участников рынка составила 49,5 млрд. рублей, снизившись с 24 февраля на 2,6 млрд. рублей, в том числе задолженность по ценовым зонам составила 48,35 млрд. рублей, по неценовым зонам – 1,11 млрд. рублей.



Изменение задолженности на оптовом рынке электроэнергии и мощности составляет:

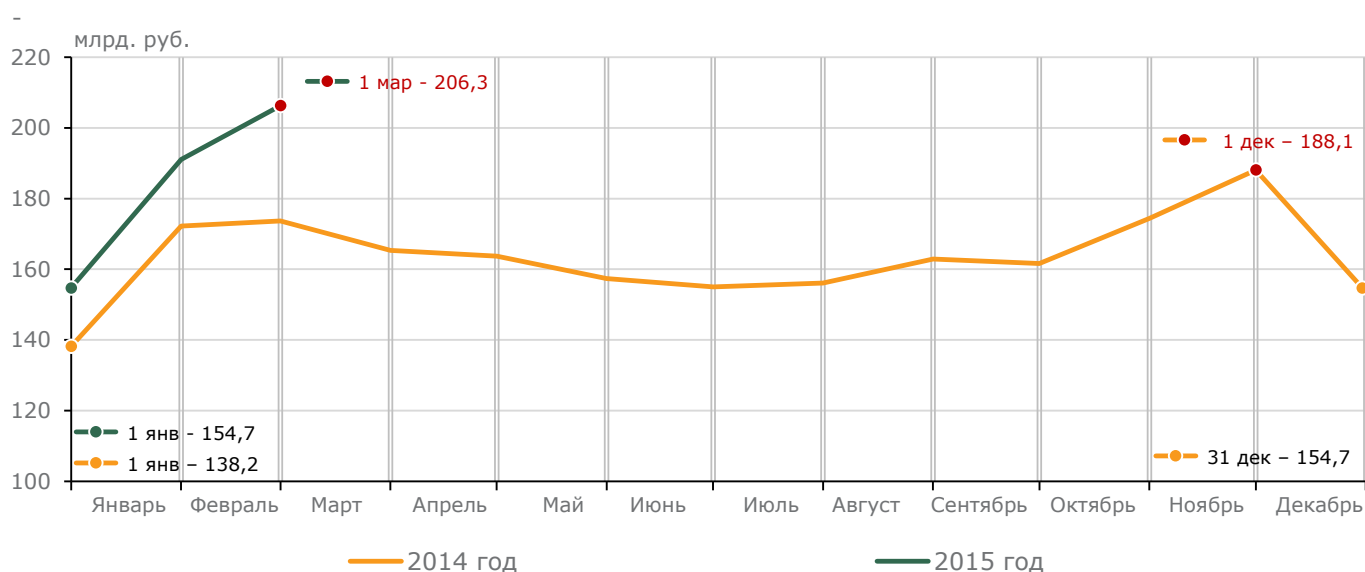
- +2,8 млрд. руб. за период с 01.01.2015 по 01.03.2015
- -2,1 млрд. руб. за период с 01.01.2014 по 01.03.2014

⁸ Данные по состоянию на 1 число всех предшествующих расчетных периодов обновляются по итогам окончания расчетов за полный месяц. Информация по оптовому рынку на 01.03.2015 рассчитана 03.03.2015.

Розничные рынки⁹

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 1 марта 2015 года общая задолженность участников розничных рынков составила 206,3 млрд. рублей, снизившись с 21 февраля на 12,9 млрд. рублей.



Изменение задолженности на розничных рынках электроэнергии составляет:

- +51,6 млрд. руб. за период с 01.01.2015 по 01.03.2015
- +35,4 млрд. руб. за период с 01.01.2014 по 01.03.2014

⁹ 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 01.03.2015 рассчитана 12.03.2015.

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 прошлого года	Изменение за неделю	Изменение относительно прошлого года
1	2	3	4	5
Снижение, число регионов				
более 10%	0	0	0	0
от 5% до 10%	2	8	0	13
от 2,5% до 5%	18	10	0	10
до 2,5%	33	28	5	10
Рост, число регионов				
более 10%	0	0	1	13
от 5% до 10%	0	1	11	10
от 2,5% до 5%	1	4	44	1
до 2,5%	11	14	4	8
ВСЕГО	65			

За неделю плановые объемы электропотребления снизились в 53 из 65 наблюдаемых регионах, индексы равновесных цен выросли в 60 регионах. По отношению к аналогичному периоду прошлого года плановые объемы потребления электроэнергии снизились в 46 из 65 наблюдаемых регионах, индексы равновесных цен снизились 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 04.03.2015 по 10.03.2015, млн. МВт·ч	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года, %	
ОЭС Центра	4,75	1,6%	49,35
ОЭС Северо-Запада	1,87	0,3%	19,60
ОЭС Средней Волги	2,18	-0,6%	22,34
ОЭС Юга	1,80	3,6%	18,84
ОЭС Урала	5,26	0,7%	53,80
ОЭС Сибири	4,30	-0,5%	43,27
ОЭС Востока	0,72	-1,6%	7,56
изолированные системы	0,47	-	4,72
ЕЭС России	20,88	0,6%	214,75
ВСЕГО	21,34	0,9%	219,47

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 04.02.2015 по 10.03.2015, млн. кВт	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года, %	
ОЭС Центра	32,95	2,2%	35,97
ОЭС Северо-Запада	12,46	0,3%	14,24
ОЭС Средней Волги	15,05	-3,0%	16,47
ОЭС Юга	12,72	5,7%	14,23
ОЭС Урала	33,35	-0,4%	36,19
ОЭС Сибири	27,25	-2,4%	29,59
ОЭС Востока	4,73	-1,0%	5,26
ЕЭС России	135,24	0,5%	147,38
ВСЕГО	137,06	0,5%	149,28

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 04.03.2015 по 10.03.2015, млн. МВт·ч	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года, %	
ОЭС Центра	4,92	6,9%	52,03
ОЭС Северо-Запада	2,15	-3,2%	22,69
ОЭС Средней Волги	2,22	-7,1%	22,61
ОЭС Юга	1,79	11,5%	18,43
ОЭС Урала	5,23	1,3%	53,40
ОЭС Сибири	4,17	-1,1%	41,96
ОЭС Востока	0,77	-2,3%	8,03
изолированные системы	0,47	-	4,72
ЕЭС России	21,26	1,3%	219,16
ВСЕГО	21,73	1,5%	223,88

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