

ЕЖЕНЕДЕЛЬНЫЙ МОНИТОРИНГ РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ ЗА ПЕРИОД С 06.02.2015 ПО 12.02.2015

Участники оптового рынка электроэнергии и мощности²

Структура плановой выработки³

Европа и Урал

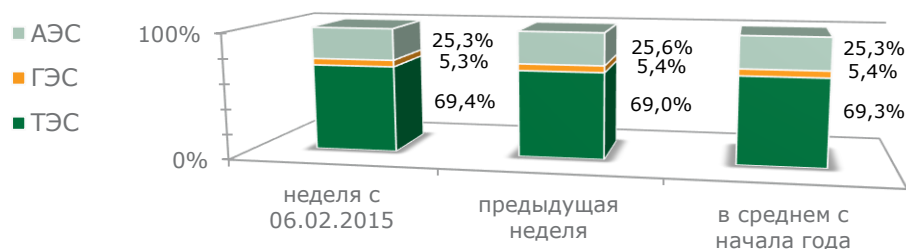
Сибирь

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

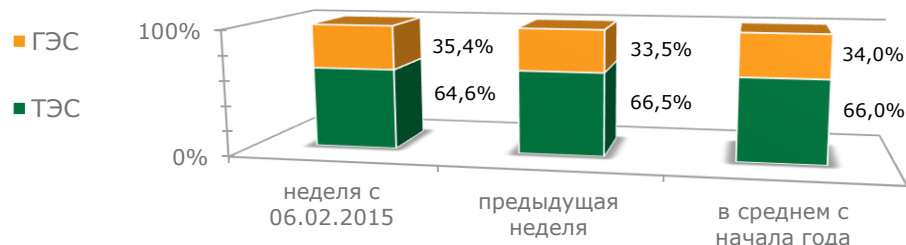
По сравнению с предыдущей неделей значения среднего недельного индекса равновесных цен были ниже на территории европейской части России и Урала, а в Сибири выше. Средние индексы равновесных цен с начала 2015 года были ниже значений индексов за аналогичный период прошлого года на территории европейской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

На оптовом рынке по состоянию на 01.02.2015¹ суммарная задолженность, рассчитанная 04.02.2015, составила 49 млрд. рублей.

Поставщики	83
Потребители	231
из них: Гарантирующие поставщики	113
ГТП потребителей	1 683



За истекшую неделю в структуре плановой выработки европейской части России и Урала доля ТЭС выросла относительно предыдущей недели на 0,4 процентного пункта, относительно среднего значения с начала года выросла на 0,1 процентного пункта.



В структуре плановой выработки Сибири доля ТЭС относительно предыдущей недели снизилась на 1,9 процентных пункта и была на 1,4 процентных пункта ниже 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 февраля 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 06.02.2015 по 12.02.2015 млн. МВт·ч	Изменение относительно предыдущей недели, %	с 01.01.2015 по 12.02.2015 млн. МВт·ч	Изменение относительно прошлого периода, %
Европа и Урал	16,55	0,4%	99,9	0,0%
Сибирь	4,32	-1,8%	26,6	-1,2%
ВСЕГО	20,87	-0,1%	126,4	-0,2%

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

В европейской части страны и на Урале плановое потребление за неделю выросло на 0,4%. Суммарный объем планового потребления с начала года не изменился 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:

- 99,9 млн. МВт·ч за период с 01.01.2015 по 12.02.2015
- 99,8 млн. МВт·ч за период с 01.01.2014 по 12.02.2014

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%
Объем планового электропотребления накопленным итогом с 01.01.2015 по 31.01.2015	71,6	—	0,7%

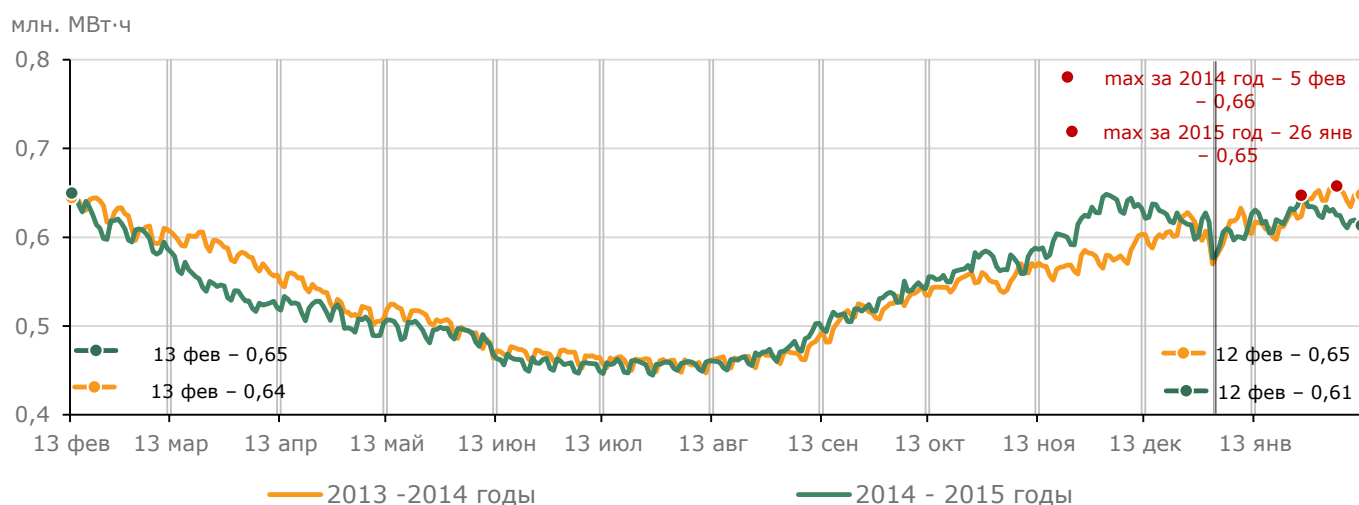
⁴ Плановое электропотребление – полный плановый объем покупки потребителей, определенный в результате конкурентного отбора заявок на сутки вперед.

Сибирь

В среднем по территориям, объединенным в ценовые зоны, недельное плановое потребление в расчете на один субъект РФ составило 313,7 млн. МВт·ч (за аналогичный период прошлого года – 319,9 млн. МВт·ч).

В Сибири плановое потребление по сравнению с предыдущей неделей снизилось на 1,8%. Суммарный объем планового потребления с начала года уменьшился на 1,2% 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:

■ 26,6 млн. МВт·ч за период с 01.01.2015 по 12.02.2015

■ 26,9 млн. МВт·ч за период с 01.01.2014 по 12.02.2014

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%
Объем планового электропотребления накопленным итогом с 01.01.2015 по 31.01.2015	19,1	—	0,0%

Цены⁵

Европа и Урал

ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	Индексы равновесных цен на электроэнергию ⁵			
	с 06.02.2015 по 12.02.2015 руб./МВт·ч	Изменение относительно предыдущей недели, %	с 01.01.2015 по 12.02.2015 руб./МВт·ч	Изменение относительно прошлого периода, %
Европа и Урал	1 131,0	-1,6%	1 073,1	-4,1%
Сибирь	1 056,3	0,9%	972,2	36,1%

В европейской части России и на Урале средневзвешенный индекс равновесных цен за неделю снизился на 1,6%.

Средневзвешенный индекс равновесных цен с начала 2015 года снизился на 4,1% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Максимальное значение индекса равновесных цен с начала 2015 года зафиксировано в европейской части страны и на Урале 29 января – 1 242,4 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	1 163,4	—	5,4%
Январь 2015	1 049,0	-5,8%	-5,1%
Средневзвешенный индекс РСВ с 01.01.2015 по 31.01.2015	1 049,0	—	-5,1%

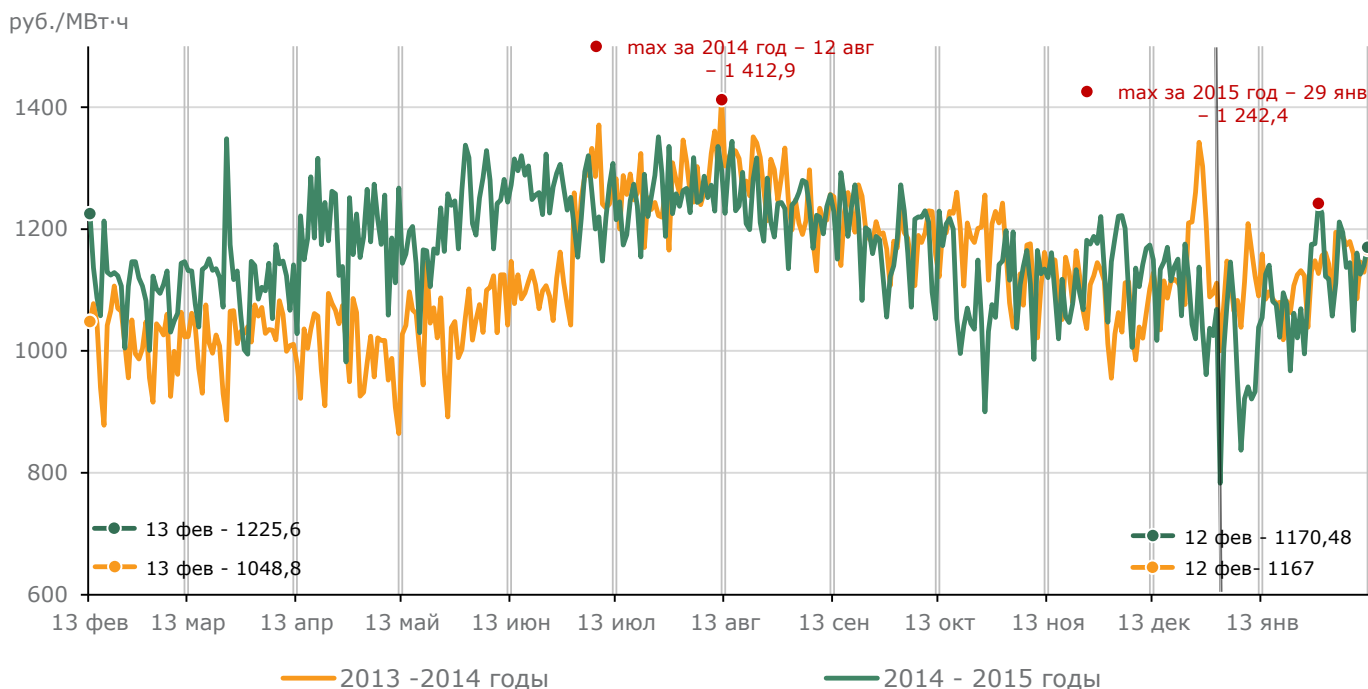
Фактическая среднеотпускная цена электроэнергии для конечных потребителей на розничных рынках

ПЕРИОДЫ ⁶	Фактическая среднеотпускная цена, руб./кВт·ч	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, %
2013 год	2,72	—	11,9%
Январь 2014	2,93	2,1%	19,7%
Февраль 2014	2,88	-1,7%	10,7%
Март 2014	2,88	0,0%	10,4%
Апрель 2014	2,92	1,5%	15,4%
Май 2014	2,90	-0,9%	15,2%
Июнь 2014	2,92	0,6%	13,2%
Июль 2014	2,95	1,2%	0,9%
Август 2014	2,93	-0,6%	1,5%
Сентябрь 2014	2,91	-0,9%	0,9%
Октябрь 2014	2,94	1,2%	1,5%
Ноябрь 2014	2,92	-0,9%	0,6%
Декабрь 2014	2,87	-1,5%	0,0%
Средняя цена за период с 01.01.2014 по 31.12.2014	2,91	—	7,2%

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.



[06.02.15 – 12.02.15] Индекс РСВ в первой ценовой зоне сформировался на уровне 1131,04 руб./МВт·ч, что на 1,6% ниже значения за аналогичный период предшествующей недели (30.01.15 – 05.02.15).

Суммарный объем спроса увеличился на 211 МВт·ч в среднем за час (0,2%).

Объем планового перетока из ценовой зоны увеличился на 192 МВт·ч в среднем за час.

Объем предложения практически не изменился:

- Предложение АЭС сократилось на 201 МВт·ч.
- Предложение ГЭС сократилось на 44 МВт·ч.
- Предложение ТЭС увеличилось на 170 МВт·ч.

На рассматриваемой неделе было отмечено некоторое удешевление предложения. Суммарный объем ценопринимающего предложения и предложения по ценам до 1100 руб./МВт·ч увеличился на 522 МВт·ч в среднем за час, что компенсировало рост спроса.

На указанной неделе смягчилась системная обстановка в ОЭС Средней Волги. Ограничения на переток по сечениям 2917 (Центр - Нижний Новгород) и 2050 (Сечение №1 НЭС) были сняты со 02 февраля, вследствие чего цены на территории ОЭС выровнялись.

В ОЭС Юга напротив, наблюдалось ужесточение системных ограничений. Сечение 3040 (Волгоградское) на указанной неделе насыщалось в 125 часах против 91 на предыдущей. Кроме того, 6-7 февраля с 1230 до 900-970 МВт был снижен максимально допустимый переток по сечению 3049 (Волгоград - Ростов), вследствие чего сечение насыщалось в 20 часах. В результате цены в ОЭС Юга снова увеличились до 1400-1780 руб./МВт·ч.

Таким образом, снижение цен стало следствием удешевления предложения, компенсировавшего рост спроса.

Сибирь

В среднем по территориям, объединенным в ценовые зоны, значение средневзвешенного недельного индекса равновесных цен составило 1 174,6 руб./МВт·ч (за аналогичный период прошлого года – 1 138,9 руб./МВт·ч).

В Сибири средневзвешенный индекс равновесных цен вырос за неделю на 0,9%.

Средневзвешенный индекс равновесных цен с начала года вырос на 36,1% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Максимальное значение индекса равновесных цен с начала 2015 года зафиксировано в Сибири 4 января – 1 142,1 руб./МВт·ч.

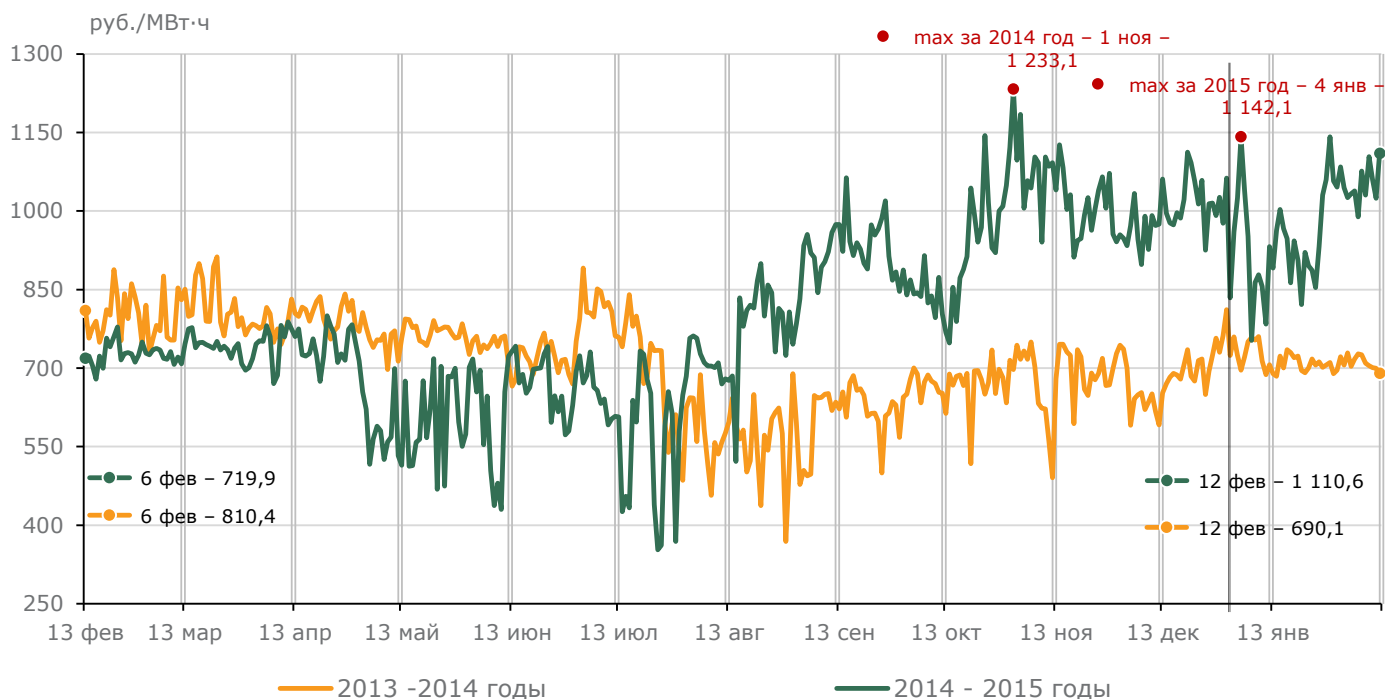
Индексы равновесных цен на электроэнергию

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	789,0	—	9,8%
Январь 2014	941,2	-5,5%	31,5%
Средневзвешенный индекс РСВ с 01.01.2015 по 31.01.2015	941,2	—	31,5%

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, %
2013 год	1,87	—	8,1%
Январь 2014	2,03	1,7%	13,7%
Февраль 2014	1,91	-6,2%	5,1%
Март 2014	1,89	-0,9%	2,3%
Апрель 2014	1,97	4,0%	6,9%
Май 2014	1,83	-6,9%	1,4%
Июнь 2014	1,92	5,1%	8,1%
Июль 2014	1,89	-1,8%	-1,3%
Август 2014	2,05	8,5%	9,0%
Сентябрь 2014	2,15	5,0%	14,9%
Октябрь 2014	2,14	-0,4%	10,5%
Ноябрь 2014	2,25	5,1%	12,2%
Декабрь 2014	2,14	-4,9%	7,2%
Средняя цена за период с 01.01.2014 по 31.12.2014	2,02	—	7,8%

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



[06.02.15 – 12.02.15] Индекс РСВ во второй ценовой зоне сформировался на уровне 1056,31 руб./МВт·ч, что на 0,9% выше значения за аналогичный период предшествующей недели (30.01.15 – 05.02.15).

Суммарный объем спроса уменьшился на 486 МВт·ч в среднем за час (-1,9%).

Объем планового перетока в ценовую зону увеличился на 172 МВт·ч в среднем за час.

Объем предложения уменьшился на 664 МВт·ч в среднем за час (-2,5%), в том числе:

- Предложение ГЭС увеличилось на 270 МВт·ч.
- Предложение ТЭС сократилось на 934 МВт·ч.

Суммарное ценопринимающее предложение и предложение по ценам до 1000 руб./МВт·ч сократилось на 662 МВт·ч в среднем за час, что с учетом перетока компенсировало снижение спроса.

Режим сглаживания цен, введенный 30 января, сохранялся до 7 февраля.

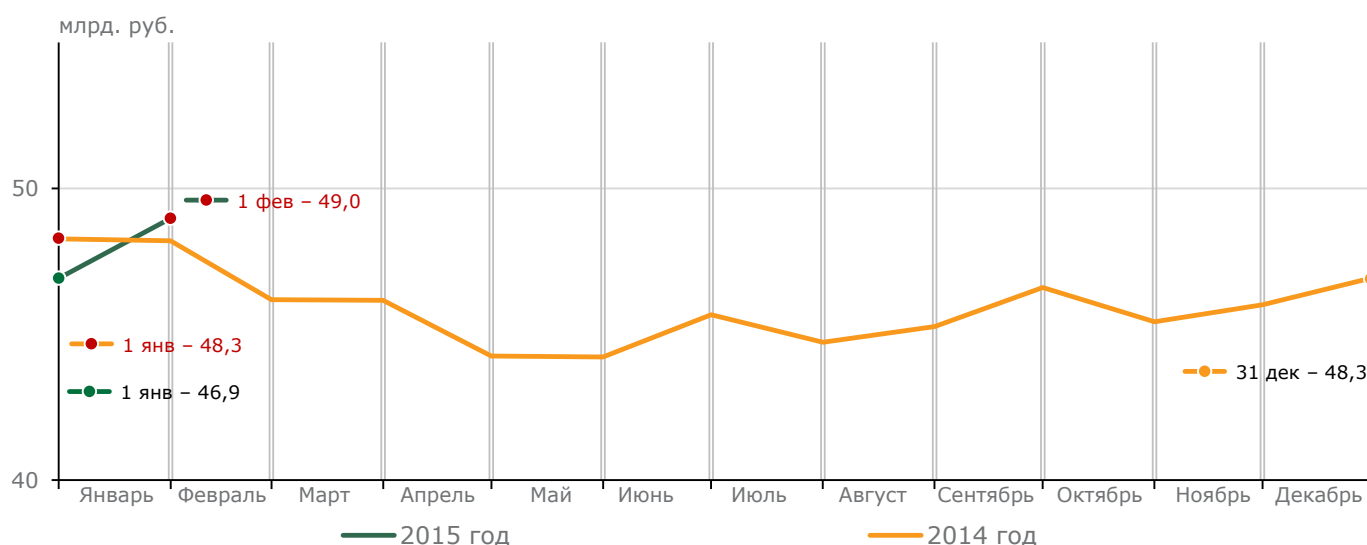
Таким образом, значительных изменений в Сибири на указанной неделе отмечено не было.

Финансовые расчеты

Оптовый рынок⁸

ПЕРИОДЫ	Задолженность на конец месяца, млрд. руб.	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение с начала года, млрд. руб.
Январь 2014	48,2	-0,1%	-0,1
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	46,0	1,3%	-2,3
Декабрь 2014	46,9	1,9%	-1,4
Январь 2015	49,0	4,5%	+2,1

По состоянию на 1 февраля 2015 года общая задолженность участников рынка составила 49 млрд. рублей, снизившись с 28 января на 1,9 млрд. рублей, в том числе задолженность по ценовым зонам составила 47,95 млрд. рублей, по неценовым зонам – 1,03 млрд. рублей.



Изменение задолженности на оптовом рынке электроэнергии и мощности составляет:

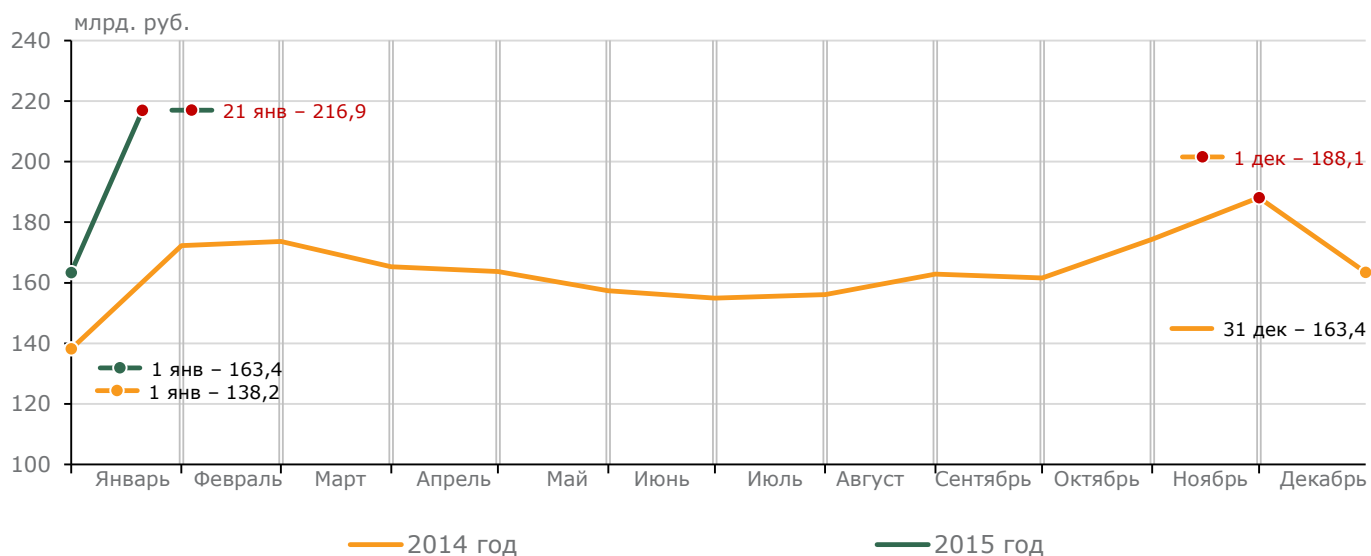
- +2,1 млрд. руб. за период с 01.01.2015 по 01.02.2015
- -0,1 млрд. руб. за период с 01.01.2014 по 01.02.2014

⁸ Данные по состоянию на 1 число всех предшествующих расчетных периодов обновляются по итогам окончания расчетов за полный месяц. Информация по оптовому рынку на 01.02.2015 рассчитана 04.02.2015.

Розничные рынки⁹

ПЕРИОДЫ	Задолженность на конец месяца, млрд. руб.	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение с начала года, млрд. руб.
Январь 2014	172,2	24,6%	+34,0
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	163,4	-13,1%	+25,2

По состоянию на 21 января 2015 года общая задолженность участников розничных рынков составила 216,9 млрд. рублей, увеличившись с 14 декабря на 2,7 млрд. рублей.



Изменение задолженности на розничных рынках электроэнергии составляет:

- +53,5 млрд. руб. за период с 01.01.2015 по 21.01.2015
- 0 млрд. руб. за период с 01.01.2014 по 01.01.2014

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 21.01.2015 рассчитана 02.02.2015.

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
Снижение, число регионов				
более 10%	0	1	1	16
от 5% до 10%	1	8	5	13
от 2,5% до 5%	11	16	7	7
до 2,5%	26	27	8	6
Рост, число регионов				
более 10%	0	0	0	13
от 5% до 10%	1	1	2	1
от 2,5% до 5%	5	2	8	8
до 2,5%	21	10	34	1
ВСЕГО	65			

За неделю плановые объемы электропотребления снизились в 38 из 65 наблюдаемых регионах, индексы равновесных цен выросли в 44 регионах. По отношению к аналогичному периоду прошлого года плановые объемы потребления электроэнергии снизились в 52 из 65 наблюдаемых регионах, индексы равновесных цен снизились в 42 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 04.02.2015 по 10.02.2015, млн. МВт·ч	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года, %	
ОЭС Центра	5,17	-0,8%	29,65
ОЭС Северо-Запада	2,05	0,1%	11,84
ОЭС Средней Волги	2,33	-5,8%	13,39
ОЭС Юга	1,89	-9,0%	11,27
ОЭС Урала	5,52	-3,4%	32,24
ОЭС Сибири	4,43	-5,5%	25,88
ОЭС Востока	0,79	-1,0%	4,62
изолированные системы	0,49	-	2,85
ЕЭС России	22,19	-3,6%	128,89
ВСЕГО	22,68	-3,6%	131,73

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 10.02.2015, млн. кВт	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года, %	
ОЭС Центра	35,06	-1,5%	35,97
ОЭС Северо-Запада	13,59	0,0%	14,24
ОЭС Средней Волги	15,53	-8,4%	16,47
ОЭС Юга	13,13	-9,1%	14,23
ОЭС Урала	35,41	-3,1%	36,19
ОЭС Сибири	28,19	-6,0%	29,59
ОЭС Востока	5,17	-0,9%	5,26
ЕЭС России	142,82	-4,3%	147,38
ВСЕГО	144,65	-4,2%	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 04.02.2015 по 10.02.2015, млн. МВт·ч	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года, %	
ОЭС Центра	5,51	1,0%	31,42
ОЭС Северо-Запада	2,46	6,0%	13,78
ОЭС Средней Волги	2,33	-6,8%	13,47
ОЭС Юга	1,84	-1,9%	11,02
ОЭС Урала	5,43	-2,7%	31,72
ОЭС Сибири	4,29	-7,7%	25,25
ОЭС Востока	0,84	-2,9%	4,91
изолированные системы	0,49	-	2,85
ЕЭС России	22,69	-2,4%	131,58
ВСЕГО	23,18	-2,4%	134,42

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