

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 13.02.2015 ПО 19.02.2015

Участники оптового рынка электроэнергии и мощности²

Структура плановой выработки³

Европа и Урал

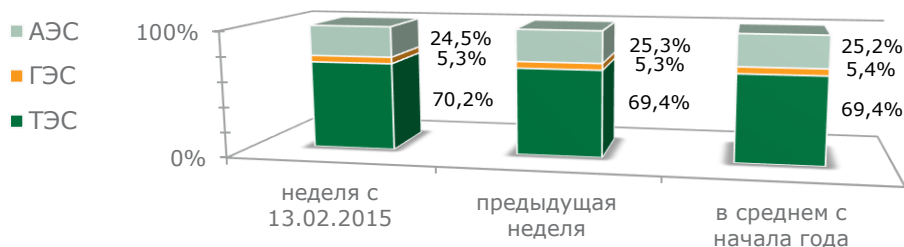
Сибирь

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 выросло на территории европейской части России и Урала, а в Сибири снизилось.

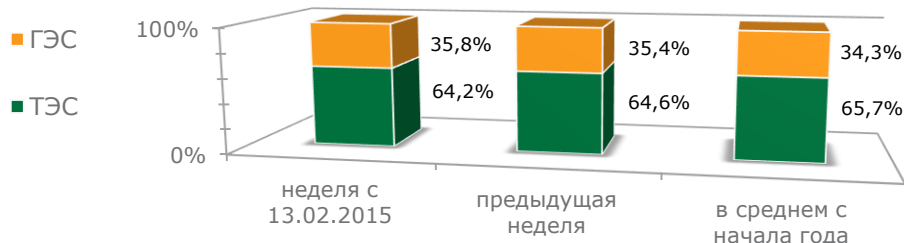
По сравнению с предыдущей неделей значения среднего недельного индекса равновесных цен были выше на территории обеих ценовых зон. Средние индексы равновесных цен с начала 2015 года были ниже значений индексов за аналогичный период прошлого года на территории европейской части России и Урала, а в Сибири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

На оптовом рынке по состоянию на 16.02.2015¹ суммарная задолженность, рассчитанная 17.02.2015, составила 48 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 0,8 процентного пункта, относительно среднего значения с начала года выросла также на 0,8 процентного пункта.



В структуре плановой выработки Сибири доля ТЭС относительно предыдущей недели снизилась на 0,4 процентного пункта и была на 1,5 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

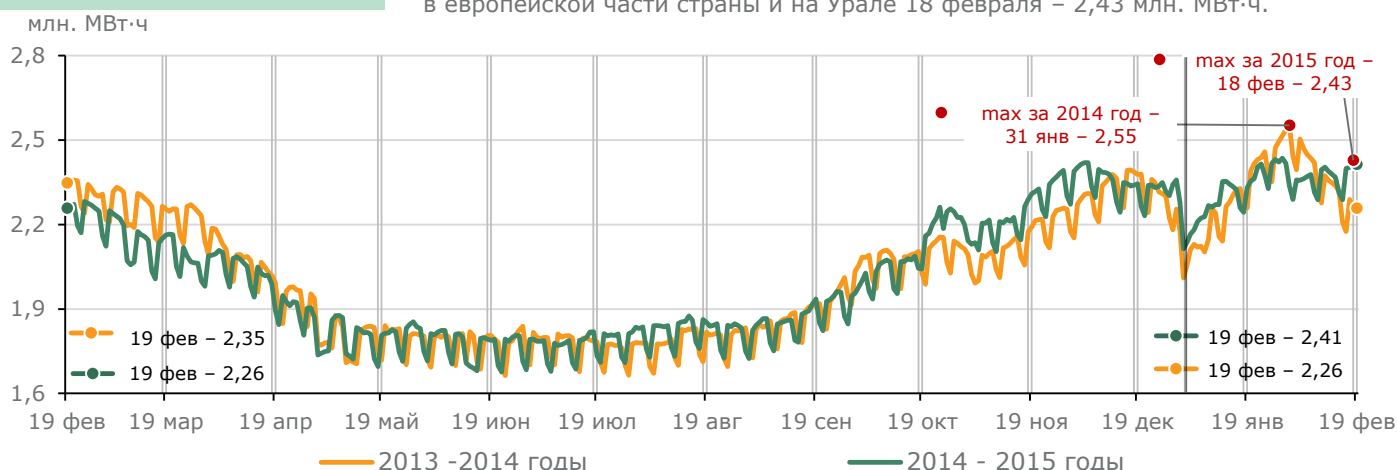
Европа и Урал

ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	Объемы планового электропотребления ⁴			
	с 13.02.2015 по 19.02.2015 млн. МВт·ч	Изменение относительно предыдущей недели, %	с 01.01.2015 по 19.02.2015 млн. МВт·ч	Изменение относительно прошлого периода, %
Европа и Урал	16,61	0,4%	116,5	0,7%
Сибирь	4,26	-1,4%	30,8	-1,7%
ВСЕГО	20,87	0,0%	147,3	0,2%

В целом по ценовым зонам плановое потребление за истекшую неделю не изменилось, суммарный объем потребления с начала года вырос 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 вырос на 0,7% по отношению к аналогичному периоду прошлого года.

Максимум дневного планового потребления с начала 2015 года зафиксирован в европейской части страны и на Урале 18 февраля – 2,43 млн. МВт·ч.



Объемы планового электропотребления накопленным итогом в первой ценовой зоне составляют:

- 116,5 млн. МВт·ч за период с 01.01.2015 по 19.02.2015
- 115,7 млн. МВт·ч за период с 01.01.2014 по 19.02.2014

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%

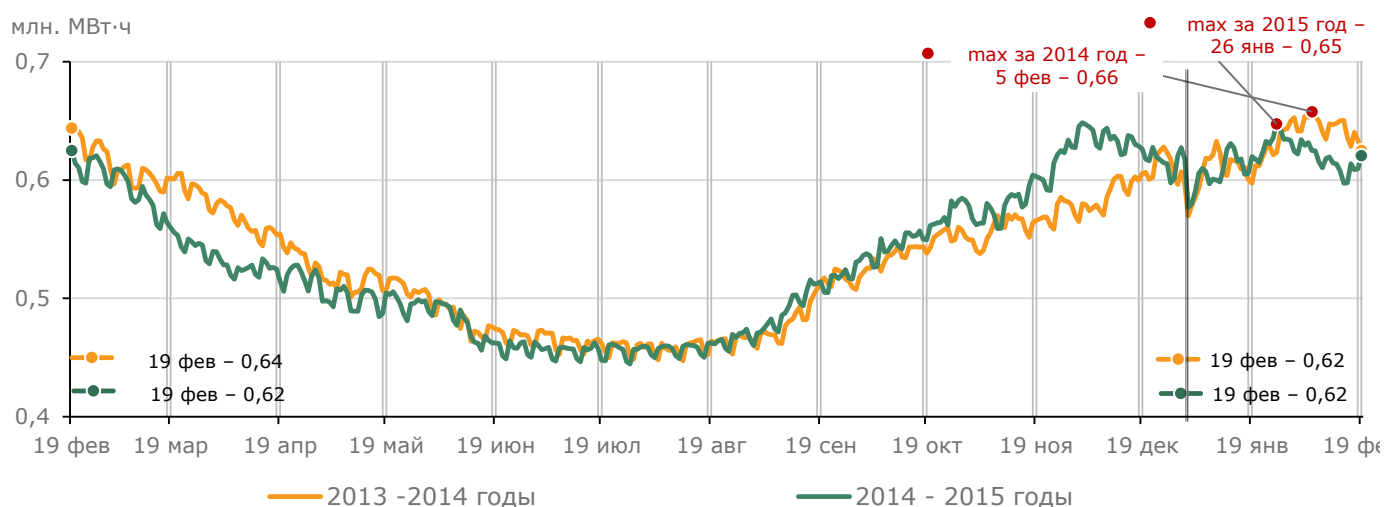
⁴ Плановое электропотребление – полный плановый объем покупки потребителей, определенный в результате конкурентного отбора заявок на сутки вперед.

Сибирь

В среднем по территориям, объединенным в ценовые зоны, недельное плановое потребление в расчете на один субъект РФ составило 313 млн. МВт·ч (за аналогичный период прошлого года – 309 млн. МВт·ч).

В Сибири плановое потребление по сравнению с предыдущей неделей снизилось на 1,4%. Суммарный объем планового потребления с начала года уменьшился на 1,7% 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:

- 30,8 млн. МВт·ч за период с 01.01.2015 по 19.02.2015
- 31,3 млн. МВт·ч за период с 01.01.2014 по 19.02.2014

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 13.02.2015 по 19.02.2015 руб./МВт·ч	Изменение относительно предыдущей недели, %	с 01.01.2015 по 19.02.2015 руб./МВт·ч	Изменение относительно прошлого периода, %
Европа и Урал	1 169,6	3,4%	1 086,9	-3,1%
Сибирь	1 093,8	3,5%	989,0	38,4%

В европейской части России и на Урале средневзвешенный индекс равновесных цен за неделю вырос на 3,4%.

Средневзвешенный индекс равновесных цен с начала 2015 года снизился на 3,1% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Максимальное значение индекса равновесных цен с начала 2015 года зафиксировано в европейской части страны и на Урале 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%
Средневзвешенный индекс РСВ с 01.01.2015 по 31.01.2015	1 049,0	—	-5,1%

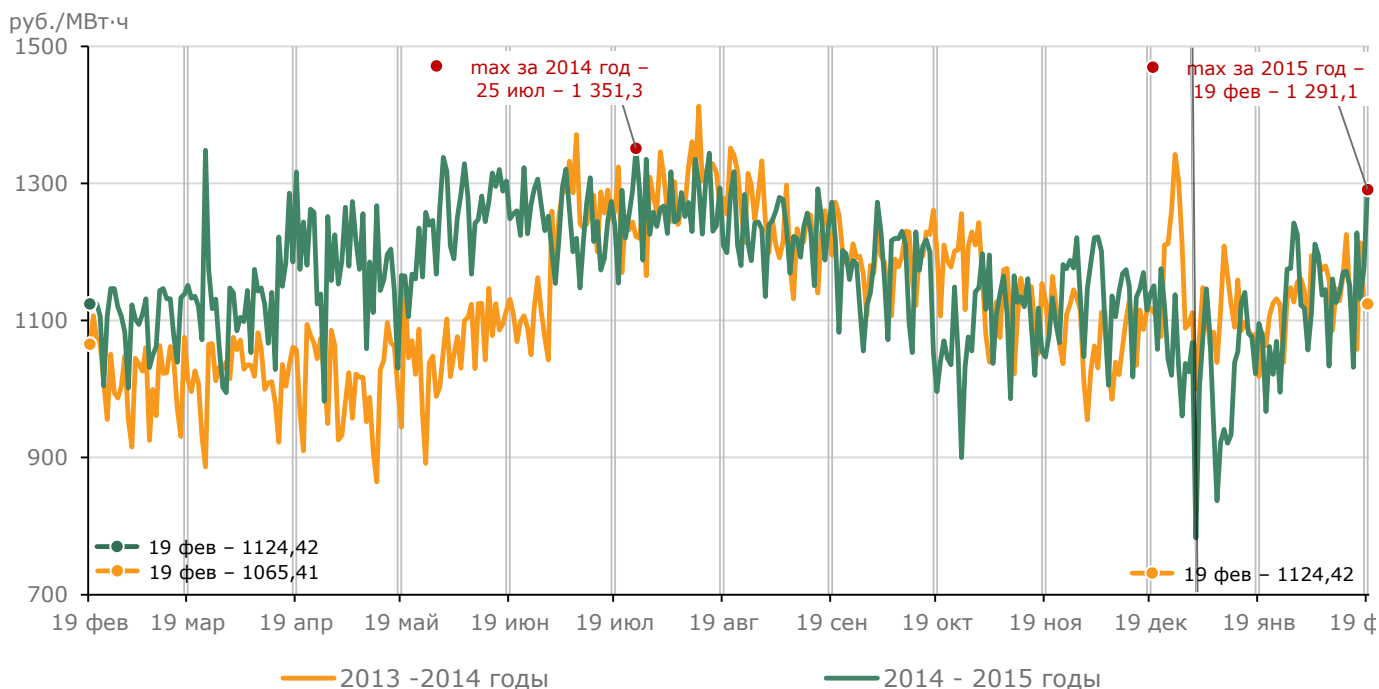
Фактическая среднеотпускная цена электроэнергии для конечных потребителей на розничных рынках

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%	0,0%
Февраль 2014	2,88	-1,7%	0,0%
Март 2014	2,88	0,0%	0,0%
Апрель 2014	2,92	1,5%	0,0%
Май 2014	2,90	-0,9%	0,0%
Июнь 2014	2,92	0,6%	0,0%
Июль 2014	2,95	1,2%	0,0%
Август 2014	2,93	-0,6%	0,0%
Сентябрь 2014	2,91	-0,9%	0,0%
Октябрь 2014	2,94	1,2%	0,0%
Ноябрь 2014	2,92	-0,9%	0,0%
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.



[13.02.15 – 19.02.15] Индекс РСВ в первой ценовой зоне сформировался на уровне 1169,59 руб./МВт·ч, что на 3,4% выше значения за аналогичный период предшествующей недели (06.02.15 – 12.02.15).

Суммарный объем спроса не изменился.

Объем планового перетока из ценовой зоны увеличился на 279 МВт·ч в среднем за час до 3088 МВт·ч.

Объем предложения увеличился на 104 МВт·ч в среднем за час (0,1%), в том числе:

- Предложение АЭС сократилось на 773 МВт·ч, в наибольшей степени за счет аварийных и текущих ремонтов станций.
- Предложение ГЭС не изменилось.
- Предложение ТЭС увеличилось на 864 МВт·ч, главным образом по причине включения оборудования из холодного резерва.

На указанной неделе наблюдалось существенное (1086 МВт·ч в среднем за час) снижение предложения в ОЭС Центра. При сокращении спроса с учетом перетока на 741 МВт·ч востребованными становились более дорогие заявки, и прирост индекса РСВ составил 5,6%.

На указанной неделе снова осложнилась системная обстановка в ОЭС Средней Волги. С 15 февраля были введены ограничения на максимально допустимый переток по сечению 2050 (Сечение №1 НЭС) на уровне 400 МВт. Начиная с 16 февраля, вследствие роста спроса, сечение насыщалось в 87 часах, средние цены в Нижегородской области увеличивались до 1480-1900 руб./МВт·ч. Суммарный рост цен в ОЭС Средней Волги составил около 7%.

В ОЭС Юга системная обстановка была сложной, однако существенного влияния на изменение цен не оказывала.

Таким образом, основной причиной роста цен стал вклад ОЭС Центра, где снижение предложения превышало снижение спроса, и ОЭС Средней Волги, где вследствие системных ограничений был отмечен локальный рост цен.

Сибирь

В среднем по территориям, объединенным в ценовые зоны, значение средневзвешенного недельного индекса равновесных цен составило 1 225 руб./МВт·ч (за аналогичный период прошлого года – 1 104,7 руб./МВт·ч).

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

Средневзвешенный индекс равновесных цен с начала года вырос на 38,4% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Максимальное значение индекса равновесных цен с начала 2015 года зафиксировано в Сибири 19 февраля – 1 226,7 руб./МВт·ч.

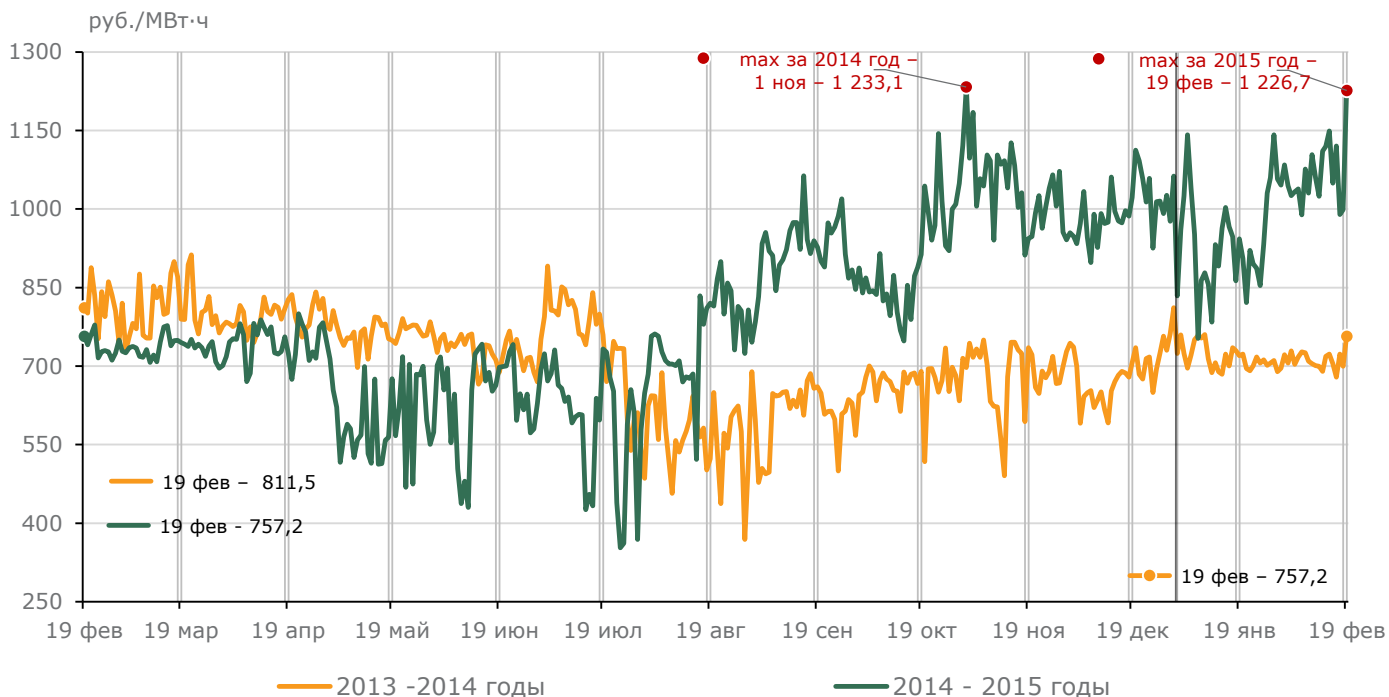
Индексы равновесных цен на электроэнергию

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%
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%	0,0%
Февраль 2014	1,91	-6,2%	0,0%
Март 2014	1,89	-0,9%	0,0%
Апрель 2014	1,97	4,0%	0,0%
Май 2014	1,83	-6,9%	0,0%
Июнь 2014	1,92	5,1%	0,0%
Июль 2014	1,89	-1,8%	0,0%
Август 2014	2,05	8,5%	0,0%
Сентябрь 2014	2,15	5,0%	0,0%
Октябрь 2014	2,14	-0,4%	0,0%
Ноябрь 2014	2,25	5,1%	0,0%
Декабрь 2014	2,14	-4,9%	0,0%
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.



[13.02.15 – 19.02.15] Индекс РСВ во второй ценовой зоне сформировался на уровне 1093,75 руб./МВт·ч, что на 3,5% выше значения за аналогичный период предшествующей недели (06.02.15 - 12.02.15).

Суммарный объем спроса уменьшился на 351 МВт·ч в среднем за час (-1,4%).

Объем предложения уменьшился на 495 МВт·ч в среднем за час (-1,9%), в том числе:

- Предложение ГЭС не изменилось.
- Предложение ТЭС сократилось на 406 МВт·ч, в основном в связи с выводом части оборудования в холодный резерв.

Все уменьшение происходило в ценопринимающем предложении и заявках с ценами до 1000 руб./МВт·ч.

Объем планового перетока в ценовую зону увеличился на 118 МВт·ч в среднем за час до 699 МВт·ч.

На указанной неделе ужесточилась системная обстановка в восточных регионах. С 16 февраля максимально допустимый переток по сечению 10018 (Красноярская ГЭС - Енисей, Красноярская) был снижен с 3050 до 1590 МВт, вследствие чего сечение насыщалось в 49 часах.

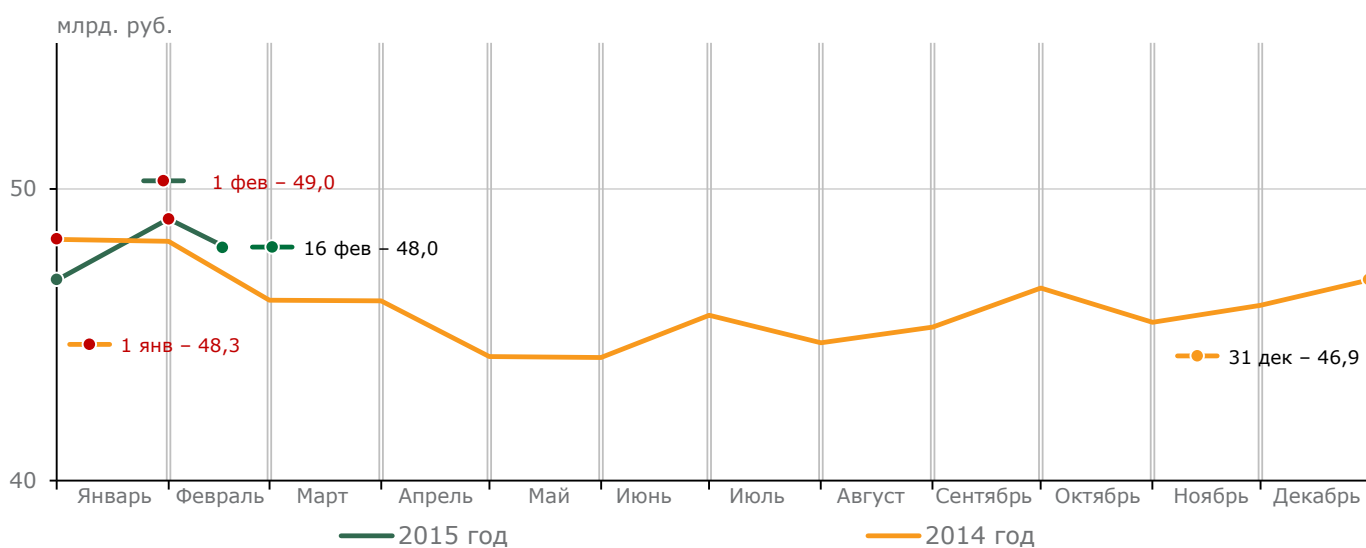
Таким образом, рост цен был вызван превышением темпов снижения предложения над темпами снижения спроса.

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 16 февраля 2015 года общая задолженность участников рынка составила 48 млрд. рублей, снизившись с 1 февраля на 1 млрд. рублей, в том числе задолженность по ценовым зонам составила 47,07 млрд. рублей, по неценовым зонам – 0,98 млрд. рублей.



Изменение задолженности на оптовом рынке электроэнергии и мощности составляет:

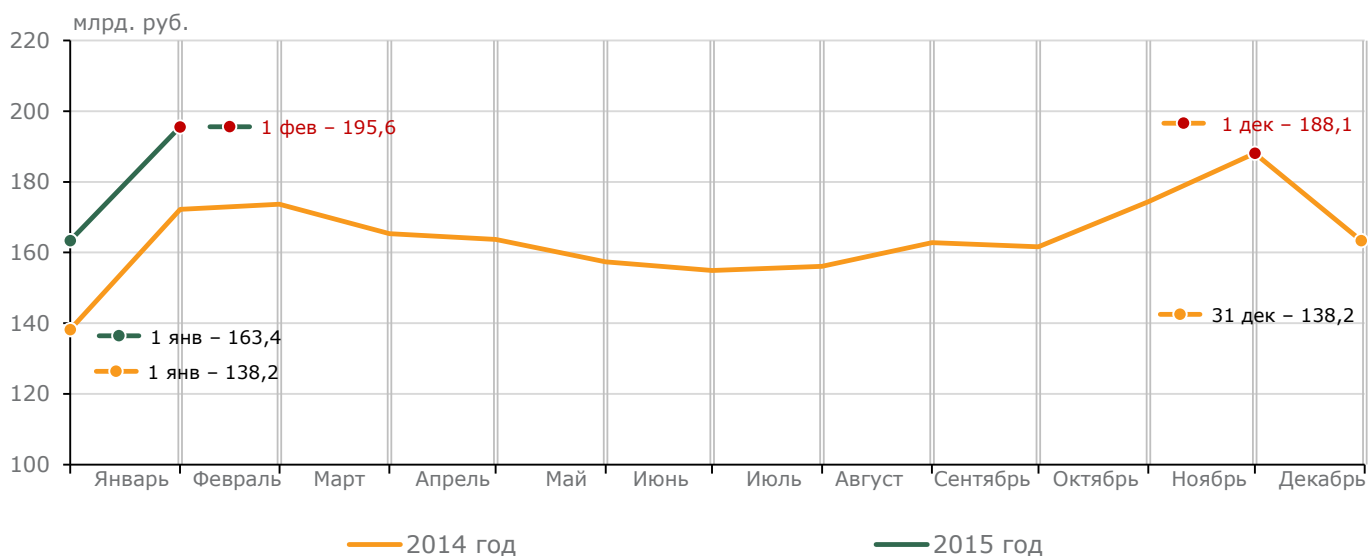
- +1,2 млрд. руб. за период с 01.01.2015 по 16.02.2015
- -0,1 млрд. руб. за период с 01.01.2014 по 01.02.2014

⁸ Данные по состоянию на 1 число всех предшествующих расчетных периодов обновляются по итогам окончания расчетов за полный месяц. Информация по оптовому рынку на 16.02.2015 рассчитана 17.02.2015.

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
Январь 2015	195,6	19,7%	+32,2

По состоянию на 1 февраля 2015 года общая задолженность участников розничных рынков составила 195,6 млрд. рублей, снизившись с 21 января на 21,3 млрд. рублей.



Изменение задолженности на розничных рынках электроэнергии составляет:

- +32,2 млрд. руб. за период с 01.01.2015 по 01.02.2015
- +34,0 млрд. руб. за период с 01.01.2014 по 01.02.2014

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 01.02.2015 рассчитана 17.02.2015.

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	0	6
от 5% до 10%	1	7	0	21
от 2,5% до 5%	3	13	1	6
до 2,5%	34	24	5	8
Рост, число регионов				
более 10%	0	0	1	13
от 5% до 10%	3	1	27	7
от 2,5% до 5%	3	3	18	3
до 2,5%	21	16	13	1
ВСЕГО	65			

За неделю плановые объемы электропотребления снизились в 38 из 65 наблюдаемых регионах, индексы равновесных цен выросли в 59 регионах. По отношению к аналогичному периоду прошлого года плановые объемы потребления электроэнергии снизились в 45 из 65 наблюдаемых регионах, индексы равновесных цен снизились в 41 регионе.

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 11.02.2015 по 17.02.2015, млн. МВт·ч	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года, %	
ОЭС Центра	5,12	3,2%	34,77
ОЭС Северо-Запада	2,01	2,2%	13,85
ОЭС Средней Волги	2,32	-1,5%	15,70
ОЭС Юга	1,96	4,7%	13,22
ОЭС Урала	5,50	-2,2%	37,74
ОЭС Сибири	4,34	-7,1%	30,22
ОЭС Востока	0,76	-3,8%	5,38
изолированные системы	0,47	-	3,31
ЕЭС России	22,00	-1,0%	150,89
ВСЕГО	22,47	-1,0%	154,20

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 17.02.2015, млн. кВт	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года, %	
ОЭС Центра	34,63	2,6%	35,97
ОЭС Северо-Запада	13,46	3,7%	14,24
ОЭС Средней Волги	15,59	-5,6%	16,47
ОЭС Юга	13,89	7,9%	14,23
ОЭС Урала	35,26	-2,8%	36,19
ОЭС Сибири	27,48	-7,6%	29,59
ОЭС Востока	4,97	-4,0%	5,26
ЕЭС России	141,82	-1,6%	147,38
ВСЕГО	143,49	-1,6%	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 итоном с начала года. Факт, млн. МВт·ч
	Неделя с 11.02.2015 по 17.02.2015, млн. МВт·ч	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года, %	
ОЭС Центра	5,37	3,2%	36,79
ОЭС Северо-Запада	2,34	10,9%	16,12
ОЭС Средней Волги	2,33	1,1%	15,80
ОЭС Юга	1,91	7,0%	12,93
ОЭС Урала	5,64	1,6%	37,36
ОЭС Сибири	4,16	-9,8%	29,41
ОЭС Востока	0,80	-5,9%	5,71
изолированные системы	0,47	-	3,31
ЕЭС России	22,54	0,6%	154,12
ВСЕГО	23,01	0,6%	157,43

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