

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

ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ ЗА ПЕРИОД С 19.06.2015 ПО 25.06.2015

Структура плановой выработки³

Сибирь

В структуре плановой выработки Сибири доля ТЭС относительно предыдущей недели выросла на 0,1 процентного пункта и была на 20,3 процентных пунктов ниже относительно среднего значения с начала 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

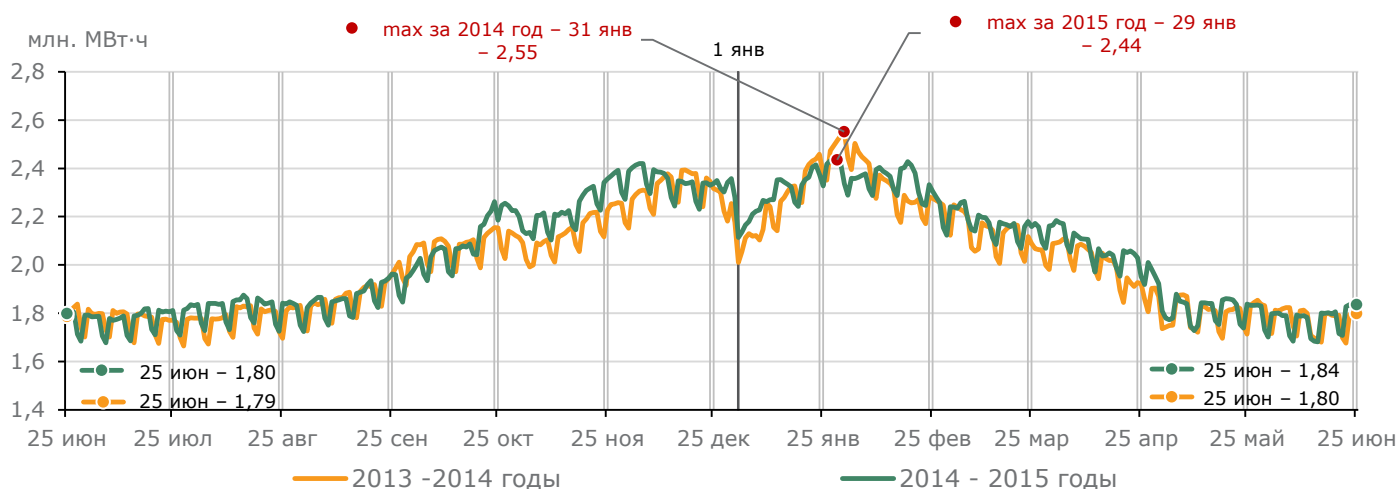
Европа и Урал

ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	Объемы планового электропотребления ⁴			
	с 19.06.2015 по 25.06.2015 млн. МВт·ч	Изменение относительно предыдущей недели, %	с 01.01.2015 по 25.06.2015 млн. МВт·ч	Изменение относительно прошлого периода, %
Европа и Урал	12,56	2,4%	365,9	1,4%
Сибирь	3,21	-2,1%	97,4	0,0%
ВСЕГО	15,77	1,5%	463,3	1,1%

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

В европейской части страны и на Урале плановое потребление за неделю выросло на 2,4%. Суммарный объем планового потребления с начала года вырос на 1,4% 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:

- 365,9 млн. МВт·ч за период с 01.01.2015 по 25.06.2015
- 360,8 млн. МВт·ч за период с 01.01.2014 по 25.06.2014

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%
Март 2015	67,1	2,6%	2,3%
Апрель 2015	61,4	-8,5%	3,2%
Май 2015	56,0	-8,8%	0,6%
Объем планового электропотребления накопленным итогом с 01.01.2015 по 31.05.2015	321,5	—	1,5%

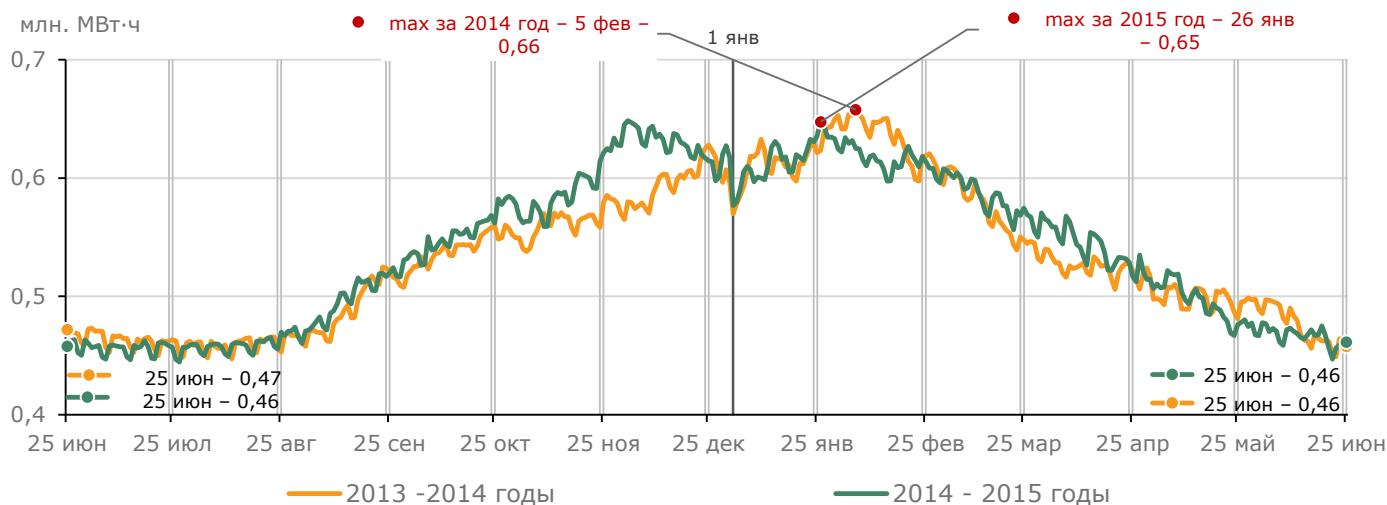
⁴ Плановое электропотребление – полный плановый объем покупки потребителей, определенный в результате конкурентного отбора заявок на сутки вперед.

Сибирь

В среднем по территориям, объединенным в ценовые зоны, недельное плановое потребление в расчете на один субъект РФ составило 240,0 млн. МВт·ч (за аналогичный период прошлого года - 237,6 млн. МВт·ч).

В Сибири плановое потребление по сравнению с предыдущей неделей снизилось на 2,1%. 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 Сибири 26 января - 0,65 млн. МВт·ч.



Объемы планового электропотребления накопленным итогом во второй ценовой зоне составляют:

- 97,4 млн. МВт·ч за период с 01.01.2015 по 25.06.2015
- 97,4 млн. МВт·ч за период с 01.01.2014 по 25.06.2014

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%
Март 2015	18,0	4,7%	2,1%
Апрель 2015	16,2	-10,0%	2,9%
Май 2015	15,3	-5,6%	-1,0%
Объем планового электропотребления накопленным итогом с 01.01.2015 по 31.05.2015	85,8	—	0,2%

Цены⁵

Европа и Урал

ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	Индексы равновесных цен на электроэнергию ⁵			
	с 19.06.2015 по 25.06.2015 руб./МВт·ч	Изменение относительно предыдущей недели, %	с 01.01.2015 по 25.06.2015 руб./МВт·ч	Изменение относительно прошлого периода, %
Европа и Урал	1 172,9	-1,1%	1 125,4	-2,4%
Сибирь	708,0	-0,4%	939,3	34,8%

В европейской части России и на Урале средневзвешенный индекс равновесных цен за неделю снизился на 1,1%. Средневзвешенный индекс равновесных цен с начала 2015 года снизился на 2,4% 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%
Март 2015	1 167,5	1,0%	5,4%
Апрель 2015	1 148,1	-1,7%	-1,0%
Май 2015	1 075,1	-6,4%	-9,7%
Средневзвешенный индекс РСВ с 01.01.2015 по 31.05.2015	1 119,0	—	-1,6%

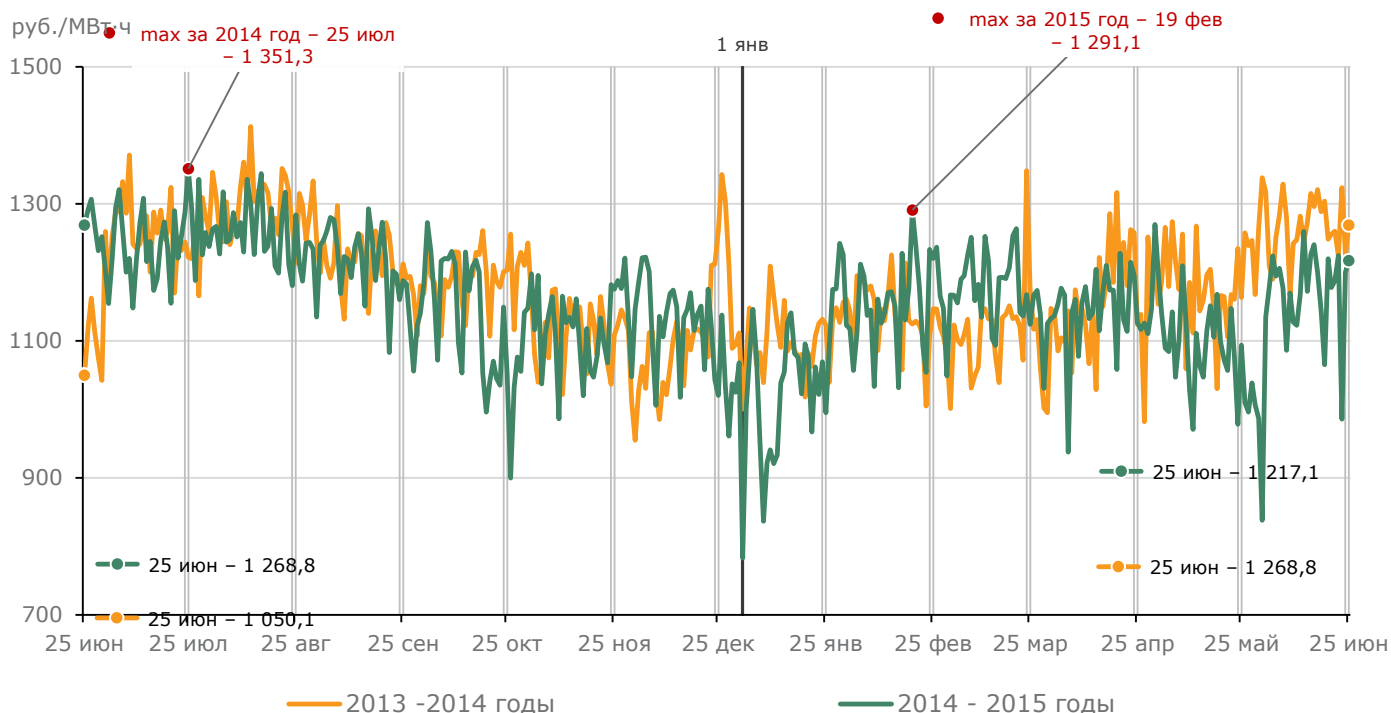
Фактическая среднеотпускная цена электроэнергии для конечных потребителей на розничных рынках

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%
Февраль 2015	2,93	2,1%	1,8%
Март 2015	2,93	0,0%	1,8%
Апрель 2015	2,94	0,3%	0,6%
Средняя цена за период с 01.01.2015 по 30.04.2015	2,92	—	0,4%

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.



[19.06.15 – 25.06.15] Индекс РСВ в первой ценовой зоне сформировался на уровне 1172,90 руб./МВт·ч, что на 1,1% ниже значения за аналогичный период предшествующей недели (12.06.15 – 18.06.15).

Суммарный объем спроса увеличился на 1821 МВт·ч в среднем за час (2,5%).

Объем предложения увеличился на 2736 МВт·ч в среднем за час (3,4%), в том числе:

- Предложение АЭС не изменилось.
- Предложение ГЭС сократилось на 862 МВт·ч.
- Предложение ТЭС увеличилось на 3584 МВт·ч.

Суммарное ценопринимающее предложение и предложение по ценам до 1100 руб./МВт·ч увеличилось на 2069 МВт·ч в среднем за час. Следует отметить продолжающееся увеличение ценопринимающего предложения в ценовых заявках поставщиков. Значительный объем ценопринимающего предложения в ценовых заявках поставщиков привел к тому, что 23 июня 2015 года ценопринимающее предложение в ряде ночных часов достигало уровня спроса, и на территории всей ценовой зоны отмечались нулевые и низкие цены.

Объем планового перетока из ценовой зоны увеличился на 225 МВт·ч в среднем за час.

На отчетной неделе несколько ужесточились системные ограничения в ОЭС Урала. В связи со снижением максимально допустимого перетока по ряду сечений передача электроэнергии в сторону ОЭС Средней Волги была затруднена.

Таким образом, в среднем по ценовой зоне динамика спроса и предложения была соразмерной. Небольшое снижение индекса РСВ было вызвано двумя основными факторами. Первый – рост ценопринимающего предложения до уровня спроса к 23 июня 2015 года, в результате чего в ночные часы на территории всей ценовой зоны формировались нулевые цены. Второй – вклад ОЭС Урала, где вследствие системных ограничений цены снижались относительно средних по ценовой зоне.

Сибирь

В среднем по территориям, объединенным в ценовые зоны, значение средневзвешенного недельного индекса равновесных цен составило 1 160,4 руб./МВт·ч (за аналогичный период прошлого года - 1 213,6 руб./МВт·ч).

В Сибири средневзвешенный индекс равновесных цен за неделю снизился на 0,4%.

Средневзвешенный индекс равновесных цен с начала года вырос на 34,8% 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.

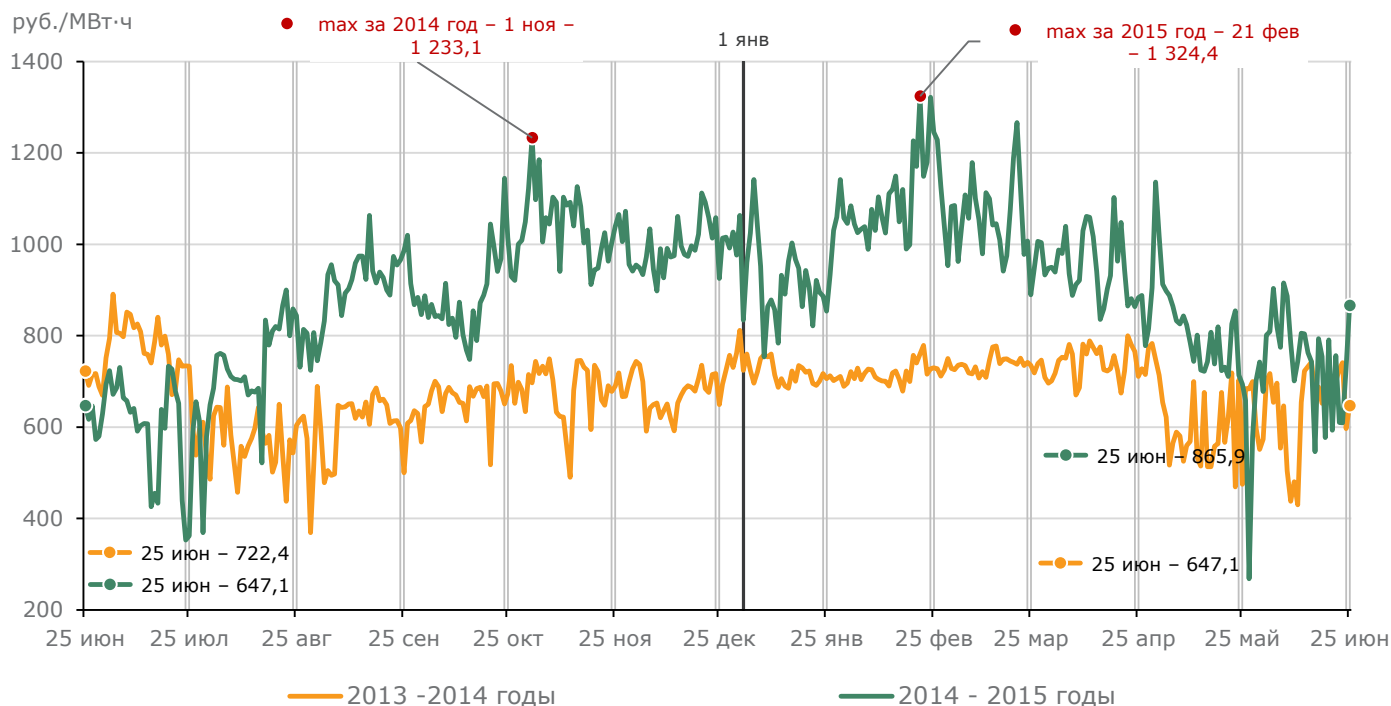
Индексы равновесных цен на электроэнергию

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%
Март 2015	1 037,1	-6,5%	41,3%
Апрель 2015	943,4	-9,0%	26,6%
Май 2015	765,8	-18,8%	28,4%
Средневзвешенный индекс РСВ с 01.01.2015 по 31.05.2015	964,3	—	36,9%

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%
Февраль 2015	2,43	12,5%	27,6%
Март 2015	2,30	-5,6%	21,5%
Апрель 2015	2,23	-3,0%	13,4%
Средняя цена за период с 01.01.2015 по 30.04.2015	2,28	—	17,0%

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



[19.06.15 – 25.06.15] Индекс РСВ во второй ценовой зоне сформировался на уровне 708,03 руб./МВт·ч, что на 0,4% ниже значения за аналогичный период предшествующей недели (12.06.15 – 18.06.15).

Суммарный объем спроса уменьшился на 141 МВт·ч в среднем за час (-0,7%).

Объем предложения уменьшился на 431 МВт·ч в среднем за час (-2,1%), в том числе:

- Предложение ГЭС сократилось на 343 МВт·ч.
- Предложение ТЭС не изменилось.

Суммарное ценопринимающее предложение и предложение по ценам до 700 руб./МВт·ч сократилось на 618 МВт·ч в среднем за час, что соразмерно сокращению спроса с учетом перетока.

Объем планового перетока из ценовой зоны сократился на 325 МВт·ч в среднем за час.

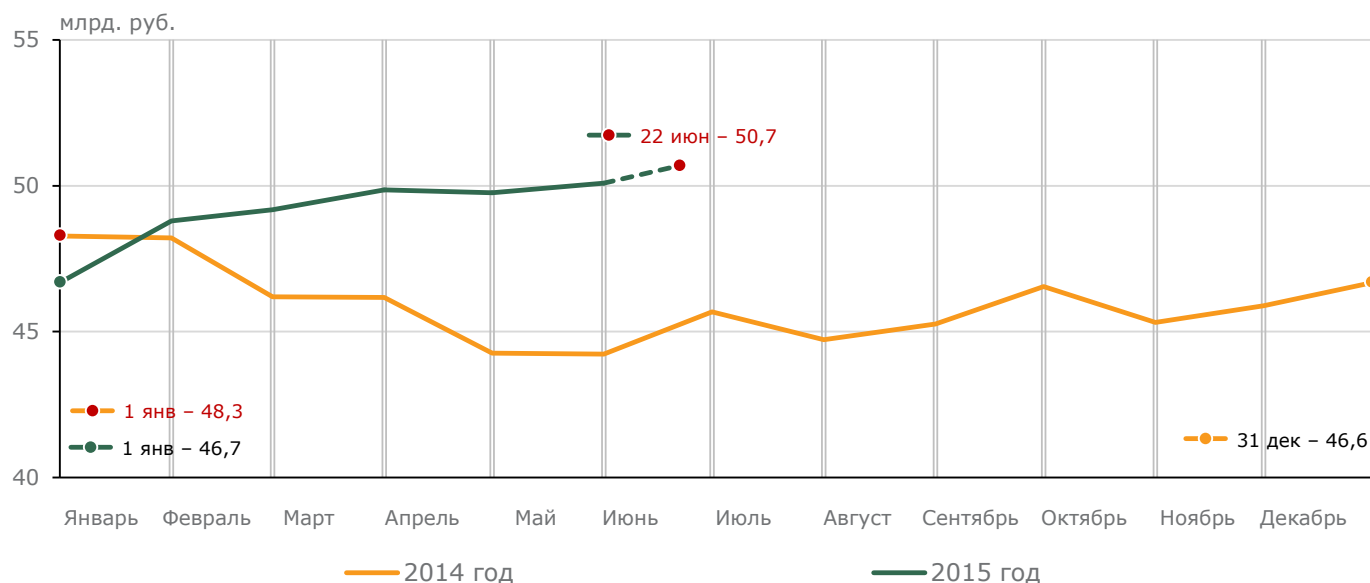
Таким образом, суммарное изменение индекса РСВ на отчетной неделе было незначительным. Вместе с тем, вследствие системных ограничений продолжает наблюдаться крайне высокая волатильность цен внутри недели.

Финансовые расчеты

Оптовый рынок⁸

ПЕРИОДЫ	Задолженность на конец месяца, млрд. руб.	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение с начала года, млрд. руб.
Май 2014	44,2	-0,1%	-4,1
Июнь 2014	45,7	3,3%	-2,6
Июль 2014	44,7	-2,1%	-3,6
Август 2014	45,3	1,2%	-3,0
Сентябрь 2014	46,5	2,8%	-1,7
Октябрь 2014	45,3	-2,6%	-3,0
Ноябрь 2014	45,9	1,3%	-2,4
Декабрь 2014	46,7	1,7%	-1,6
Январь 2015	48,8	4,5%	+2,1
Февраль 2015	49,2	0,8%	+2,5
Март 2015	49,9	1,4%	+3,2
Апрель 2015	49,8	-0,2%	+3,1
Май 2015	50,1	0,7%	+3,4

По состоянию на 22 июня 2015 года общая задолженность участников рынка составила 50,7 млрд. рублей, увеличившись с 15 июня на 1,4 млрд. рублей, в том числе задолженность по ценовым зонам составила 49,51 млрд. рублей, по неценовым зонам – 1,19 млрд. рублей.



Изменение задолженности на оптовом рынке электроэнергии и мощности составляет:

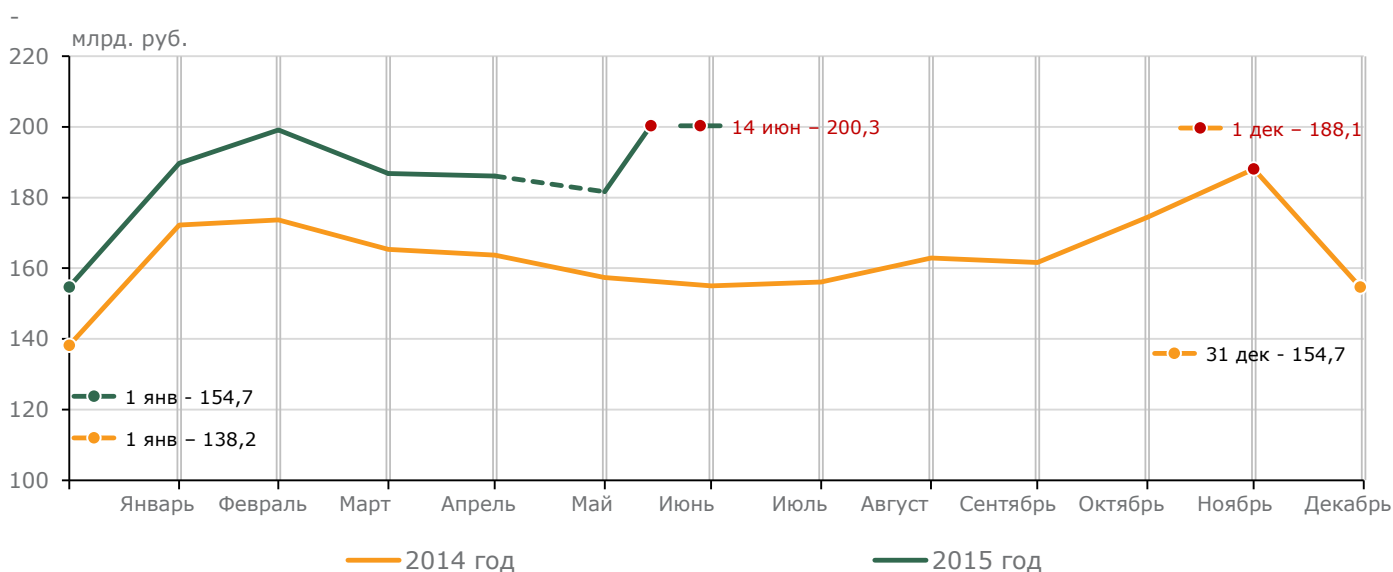
- +4,0 млрд. руб. за период с 01.01.2015 по 22.06.2015
- -4,1 млрд. руб. за период с 01.01.2014 по 01.06.2014

⁸ Данные по состоянию на 1 число всех предшествующих расчетных периодов обновляются по итогам окончания расчетов за полный месяц. Информация по оптовому рынку на 22.06.2015 рассчитана 23.06.2015.

Розничные рынки⁹

ПЕРИОДЫ	Задолженность на конец месяца, млрд. руб.	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение с начала года, млрд. руб.
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	189,7	22,6%	+35,0
Февраль 2015	199,1	5,0%	+44,5
Март 2015	186,8	-6,2%	+32,1
Апрель 2015	186,1	-0,4%	+31,4
Май 2015	181,7	-2,4%	+27,0

По состоянию на 14 июня 2015 года общая задолженность участников розничных рынков составила 200,3 млрд. рублей, увеличившись с 1 июня на 18,6 млрд. рублей.



Изменение задолженности на розничных рынках электроэнергии составляет:

- +45,6 млрд. руб. за период с 01.01.2015 по 14.06.2015
- +19,2 млрд. руб. за период с 01.01.2014 по 01.06.2014

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 14.06.2015 рассчитана 23.06.2015.

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	3	0
от 5% до 10%	2	2	3	6
от 2,5% до 5%	1	10	2	32
до 2,5%	11	18	13	4
Рост, число регионов				
более 10%	4	0	7	12
от 5% до 10%	6	1	12	1
от 2,5% до 5%	16	9	1	8
до 2,5%	25	25	24	2
ВСЕГО	65			

За неделю плановые объемы электропотребления снизились в 14 из 65 наблюдаемых регионов, индексы равновесных цен выросли в 44 регионах. По отношению к аналогичному периоду прошлого года плановые объемы потребления электроэнергии выросли в 35 из 65 наблюдаемых регионов, 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 итоном с начала года. Факт, млн. МВт·ч
	Неделя с 17.06.2015 по 23.06.2015, млн. МВт·ч	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года, %	
ОЭС Центра	3,84	-0,1	112,35
ОЭС Северо-Запада	1,45	-2,0	44,43
ОЭС Средней Волги	1,80	0,5	50,73
ОЭС Юга	1,54	8,4	42,30
ОЭС Урала	4,41	-0,6	124,76
ОЭС Сибири	3,31	-0,4	98,78
ОЭС Востока	0,47	-0,4	16,10
изолированные системы	0,44	—	13,98
ЕЭС России	16,83	0,3	489,44
ВСЕГО	17,27	0,4	503,43

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 17.06.2015 по 23.06.2015, млн.кВт	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года, %	
ОЭС Центра	26,29	0,6	35,97
ОЭС Северо-Запада	9,75	-3,0	14,24
ОЭС Средней Волги	12,57	1,7	16,47
ОЭС Юга	10,90	8,3	14,23
ОЭС Урала	28,33	0,4	36,19
ОЭС Сибири	21,06	-0,7	29,59
ОЭС Востока	3,26	2,2	5,26
ЕЭС России	110,73	1,2	147,38
ВСЕГО	112,68	1,3	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 17.06.2015 по 23.06.2015, млн. МВт·ч	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года, %	
ОЭС Центра	3,92	-1,8	114,47
ОЭС Северо-Запада	1,51	-3,9	50,22
ОЭС Средней Волги	1,93	16,2	53,13
ОЭС Юга	1,51	3,9	42,28
ОЭС Урала	4,42	-1,5	124,05
ОЭС Сибири	3,25	2,1	96,66
ОЭС Востока	0,58	19,7	17,67
изолированные системы	0,35	—	11,31
ЕЭС России	17,13	1,7	498,47
ВСЕГО	17,48	1,8	509,79

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