

ЕЖЕНЕДЕЛЬНЫЙ МОНИТОРИНГ РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ ЗА ПЕРИОД С 12.06.2015 ПО 18.06.2015

Участники оптового рынка электроэнергии и мощности²

Структура плановой выработки³

Европа и Урал

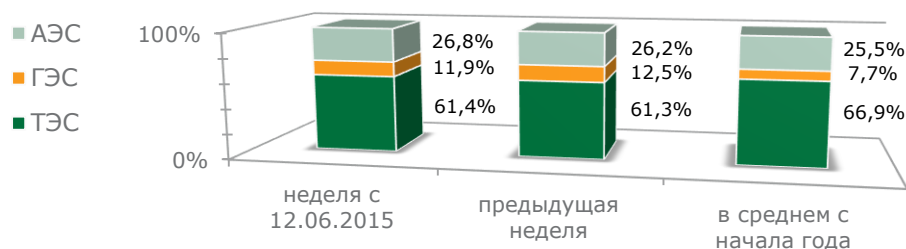
Сибирь

На истекшей неделе плановое электропотребление по сравнению с объемом потребления на предыдущей неделе снизилось на территории европейской части России и Урала, а в Сибири выросло. 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 не изменилось.

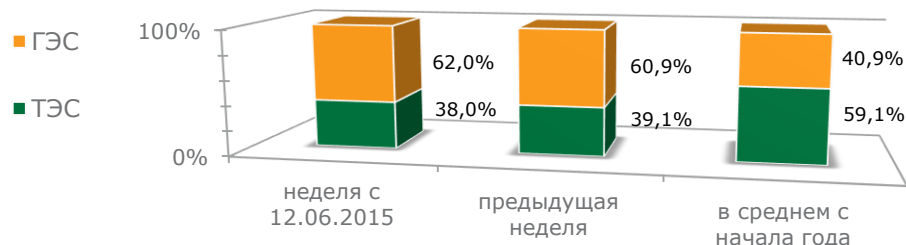
По сравнению с предыдущей неделей значения среднего недельного индекса равновесных цен были выше на территории европейской части России и Урала, а в Сибири ниже. Средние индексы равновесных цен с начала 2015 года были ниже значений индексов за аналогичный период прошлого года на территории европейской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

На оптовом рынке по состоянию на 15.06.2015¹ суммарная задолженность, рассчитанная 16.06.2015, составила 49,3 млрд. рублей.

Поставщики	82
Потребители	232
из них: Гарантирующие поставщики	113
ГТП потребителей	1 721



За истекшую неделю в структуре плановой выработки европейской части России и Урала доля ТЭС выросла относительно предыдущей недели на 0,1 процентного пункта, относительно среднего значения с начала года снизилась на 5,5 процентных пунктов.



В структуре плановой выработки Сибири доля ТЭС относительно предыдущей недели снизилась на 1,1 процентного пункта и была на 21,1 процентных пунктов 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 мая 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

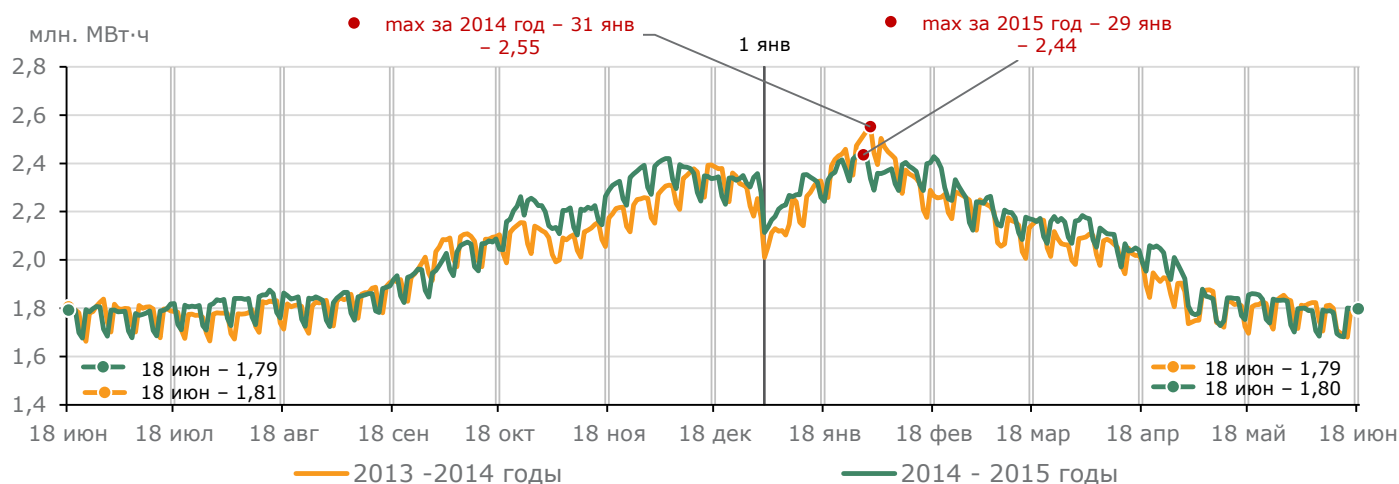
Европа и Урал

ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	Объемы планового электропотребления ⁴			
	с 12.06.2015 по 18.06.2015 млн. МВт·ч	Изменение относительно предыдущей недели, %	с 01.01.2015 по 18.06.2015 млн. МВт·ч	Изменение относительно прошлого периода, %
Европа и Урал	12,26	-0,6%	353,3	1,4%
Сибирь	3,28	0,3%	94,2	0,0%
ВСЕГО	15,54	-0,4%	447,6	1,1%

В целом по ценовым зонам плановое потребление за истекшую неделю снизилось на 0,4%, 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 снизилось на 0,6%. 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:

- 353,3 млн. МВт·ч за период с 01.01.2015 по 18.06.2015
- 348,5 млн. МВт·ч за период с 01.01.2014 по 18.06.2014

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%

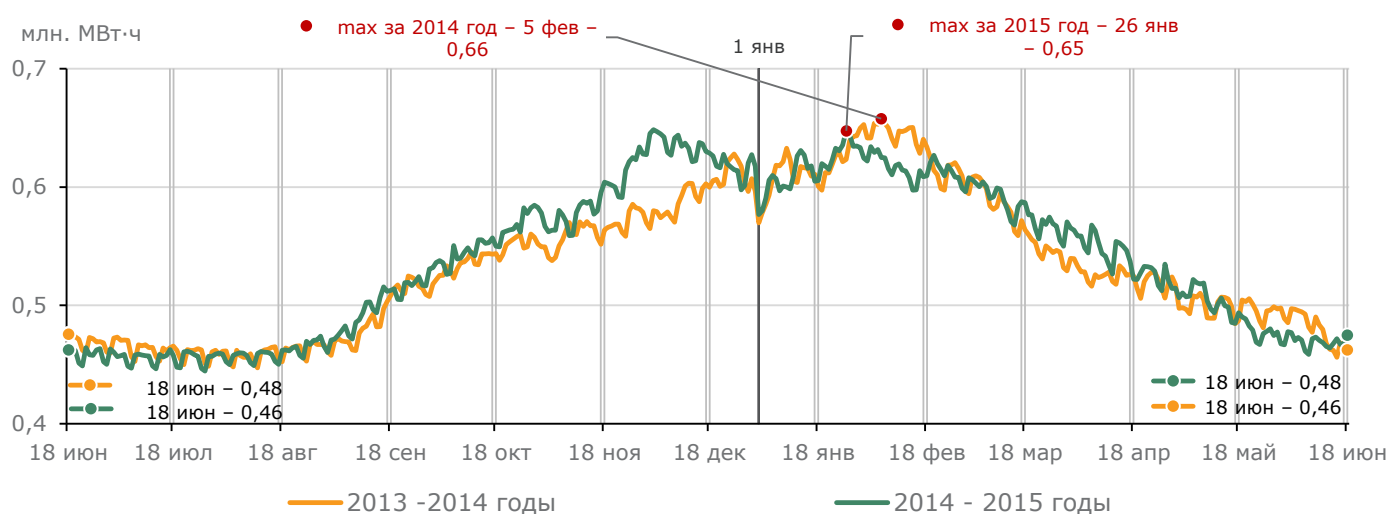
⁴ Плановое электропотребление – полный плановый объем покупки потребителей, определенный в результате конкурентного отбора заявок на сутки вперед.

Сибирь

В среднем по территориям, объединенным в ценовые зоны, недельное плановое потребление в расчете на один субъект РФ составило 235,7 млн. МВт·ч (за аналогичный период прошлого года – 236,2 млн. МВт·ч).

В Сибири плановое потребление по сравнению с предыдущей неделей выросло на 0,3%. 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:

- 94,2 млн. МВт·ч за период с 01.01.2015 по 18.06.2015
- 94,2 млн. МВт·ч за период с 01.01.2014 по 18.06.2014

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 12.06.2015 по 18.06.2015 руб./МВт·ч	Изменение относительно предыдущей недели, %	с 01.01.2015 по 18.06.2015 руб./МВт·ч	Изменение относительно прошлого периода, %
Европа и Урал	1 186,0	3,0%	1 123,7	-2,2%
Сибирь	710,9	-11,2%	947,2	35,8%

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

Средневзвешенный индекс равновесных цен с начала 2015 года снизился на 2,2% 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, %
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%

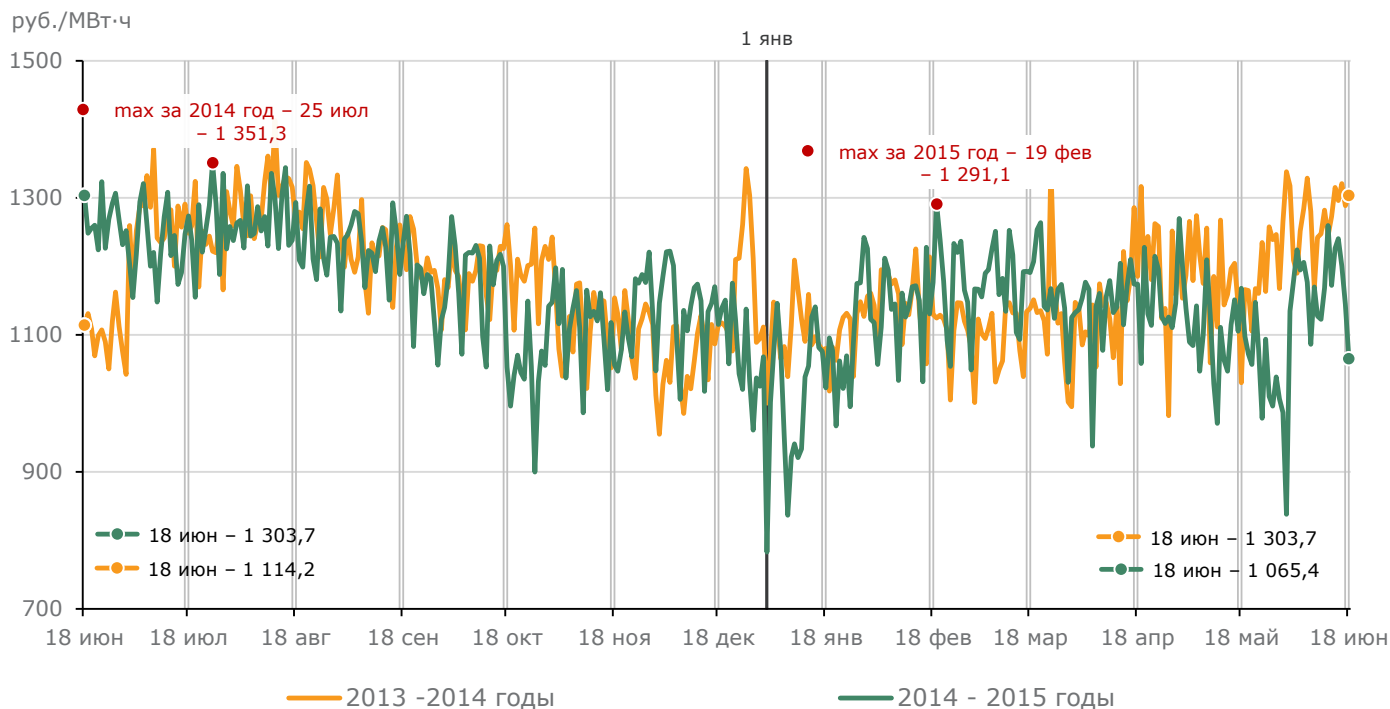
Фактическая среднеотпускная цена электроэнергии для конечных потребителей на розничных рынках

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.



[12.06.15 – 18.06.15] Индекс РСВ в первой ценовой зоне сформировался на уровне 1186,04 руб./МВт·ч, что на 3,0% выше значения за аналогичный период предшествующей недели (05.06.15 – 11.06.15).

Суммарный объем спроса уменьшился на 412 МВт·ч в среднем за час (-0,6%).

Объем предложения уменьшился на 872 МВт·ч в среднем за час (-1,1%), в том числе:

- Предложение АЭС увеличилось на 238 МВт·ч.
- Предложение ГЭС сократилось на 577 МВт·ч вследствие сокращения притока на ГЭС Волжско-Камского каскада.
- Предложение ТЭС сократилось на 532 МВт·ч в связи с выводом в холодный резерв значительного количества оборудования крупных ТЭС.

Суммарное ценопринимающее предложение и предложение по ценам до 1100 руб./МВт·ч снизилось на 1006 МВт·ч в среднем за час, что превысило снижение спроса с учетом перетока.

Объем планового перетока из ценовой зоны снизился на 216 МВт·ч в среднем за час.

Таким образом, рост индекса имел место в основном вследствие превышения темпов сокращения предложения над темпами сокращения спроса.

Сибирь

В среднем по территориям, объединенным в ценовые зоны, значение средневзвешенного недельного индекса равновесных цен составило 1 138,7 руб./МВт·ч (за аналогичный период прошлого года – 1 245,9 руб./МВт·ч).

В Сибири средневзвешенный индекс равновесных цен за неделю снизился на 11,2%.

Средневзвешенный индекс равновесных цен с начала года вырос на 35,8% 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.

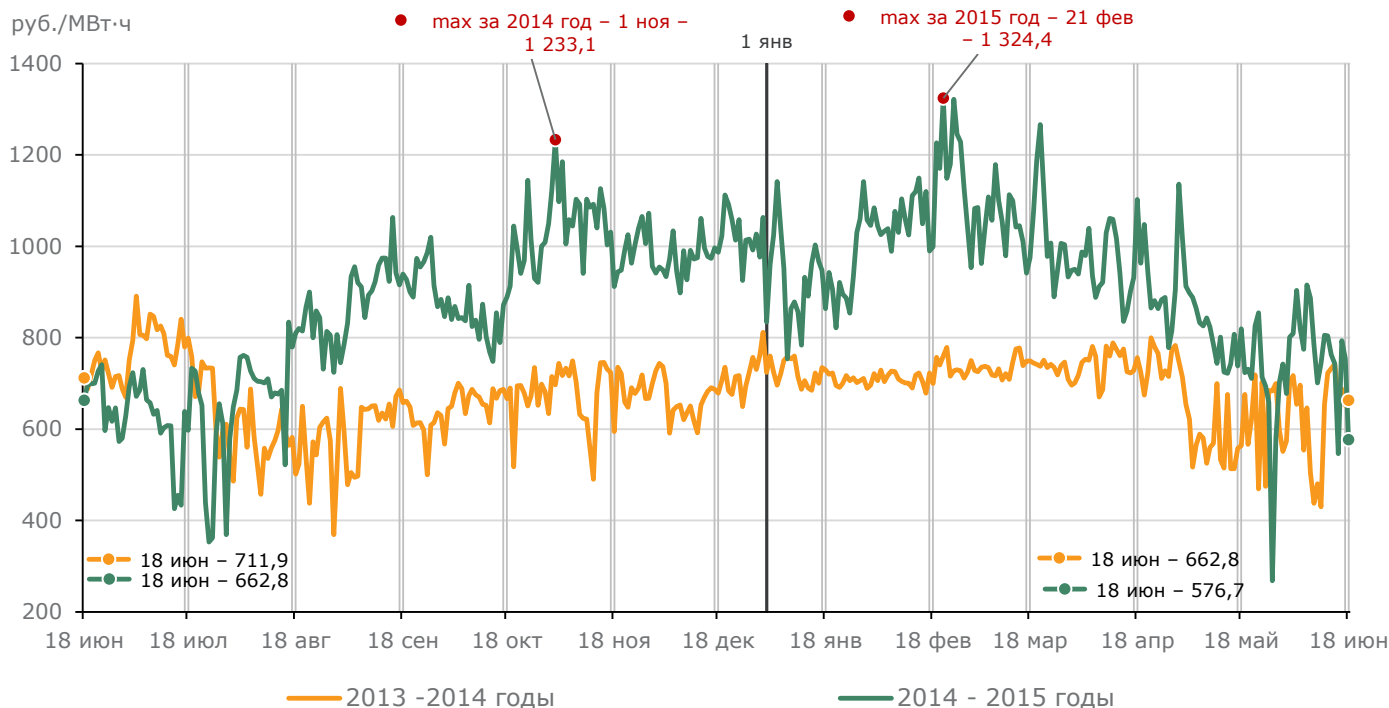
Индексы равновесных цен на электроэнергию

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.



[12.06.15 – 18.06.15] Индекс РСВ во второй ценовой зоне сформировался на уровне 710,88 руб./МВт·ч, что на 11,2% ниже значения за аналогичный период предшествующей недели (05.06.15 – 11.06.15).

Суммарный объем спроса уменьшился на 254 МВт·ч в среднем за час (-1,3%).

Объем предложения увеличился на 142 МВт·ч в среднем за час (0,7%), в том числе:

- Предложение ГЭС увеличилось на 266 МВт·ч.
- Предложение ТЭС сократилось на 123 МВт·ч.

Суммарное ценопринимающее предложение и предложение по ценам до 700 руб./МВт·ч увеличилось на 172 МВт·ч в среднем за час.

Объем планового перетока из ценовой зоны увеличился на 305 МВт·ч в среднем за час.

На указанной неделе несколько обострилась системная обстановка в восточных регионах Сибири. В связи с ограничением максимально допустимого перетока сечение 10008 «Красноярская ГЭС – Назаровская ГРЭС» по-прежнему насыщалось на текущей неделе, вследствие чего цены в восточных регионах Сибири снижались относительно цен в западных регионах. Кроме того, на указанной неделе был снижен максимально допустимый переток по сечению 10010 «Братск – Иркутск», вследствие чего начало насыщаться сечение 10007 «Назаровское», что привело к существенным различиям индекса РСВ между регионами. Цены в дневные часы в Иркутской области и Красноярском крае формировались на уровне 600-700 руб./МВт·ч, в западных регионах – на уровне 1000-1100 руб./МВт·ч, в Республике Бурятия и Забайкальском крае – на уровне 700-800 руб./МВт·ч с увеличением до 1000 руб./МВт·ч 15-18 июня.

Следует также отметить, что в связи со снижением максимально допустимого перетока по сечению 10003 «Казахстан – Сибирь 1» был затруднен переток в сторону первой ценовой зоны и цены в западных регионах Сибири снижались относительно ОЭС Урала. В ночные часы 15 июня на всей территории Сибири формировались нулевые и низкие цены.

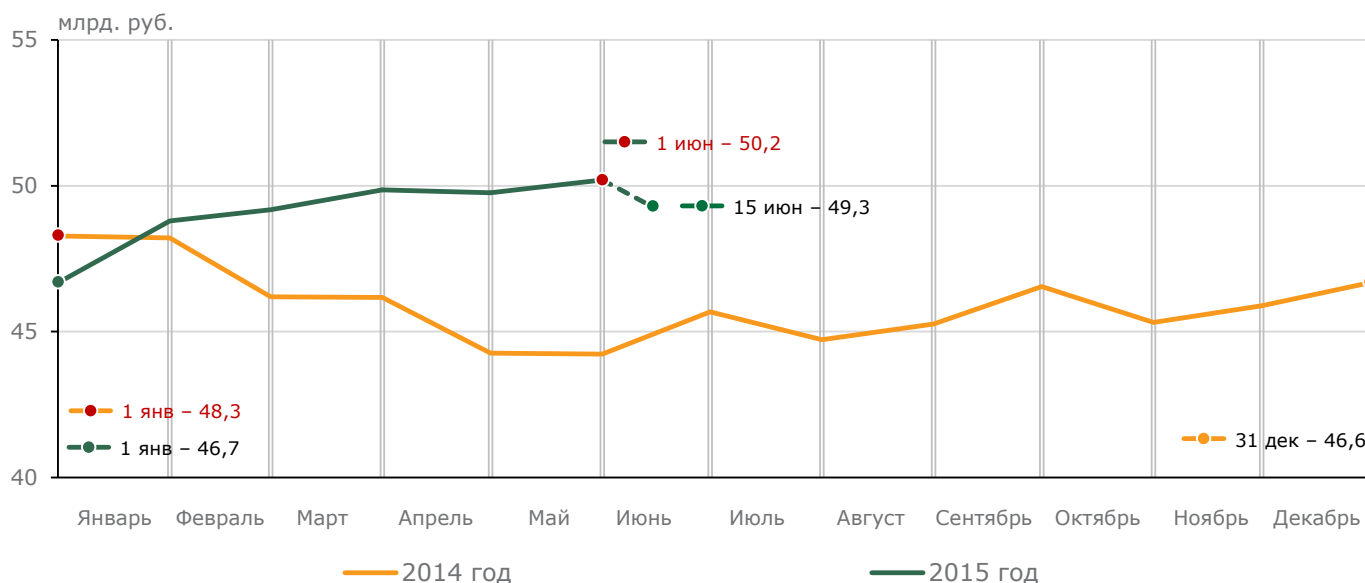
Таким образом, снижение цен было обусловлено системными ограничениями, приводившими к избытку «дешевого» предложения в восточных регионах и, 15 июня, во всей ценовой зоне.

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	50,2	0,9%	+3,5

По состоянию на 15 июня 2015 года общая задолженность участников рынка составила 49,3 млрд. рублей, снизившись с 1 июня на 0,9 млрд. рублей, в том числе задолженность по ценовым зонам составила 48,20 млрд. рублей, по неценовым зонам – 1,08 млрд. рублей.



Изменение задолженности на оптовом рынке электроэнергии и мощности составляет:

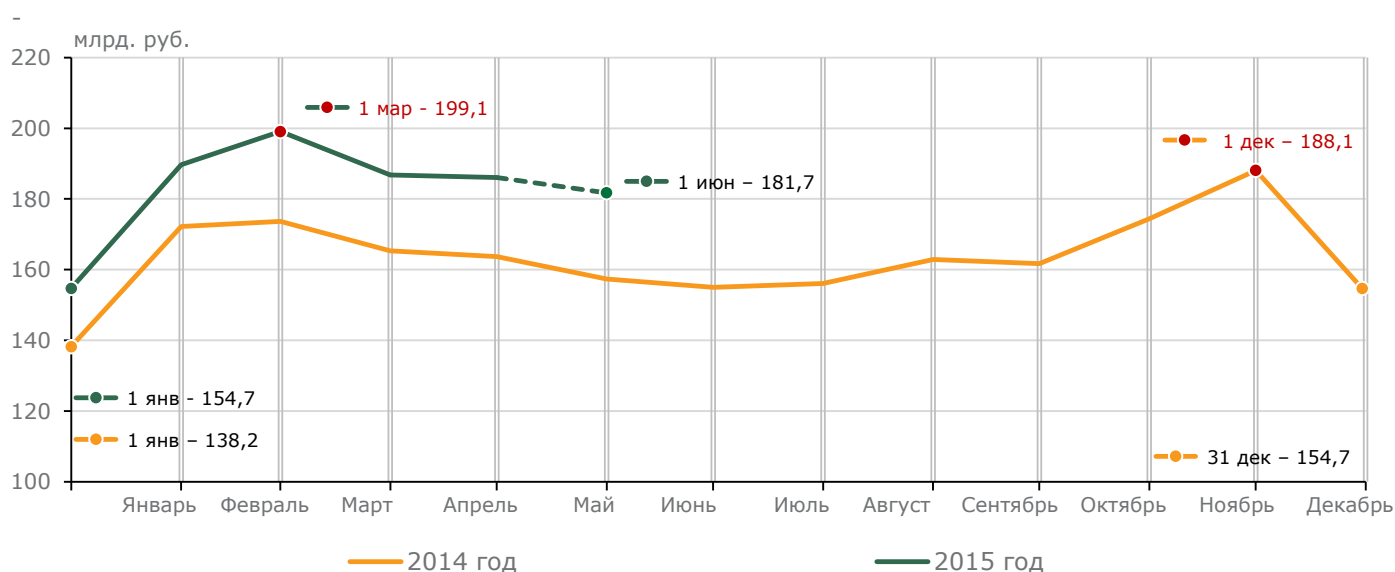
- +2,6 млрд. руб. за период с 01.01.2015 по 15.06.2015
- -4,1 млрд. руб. за период с 01.01.2014 по 01.06.2014

⁸ Данные по состоянию на 1 число всех предшествующих расчетных периодов обновляются по итогам окончания расчетов за полный месяц. Информация по оптовому рынку на 15.06.2015 рассчитана 16.06.2015.

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 1 июня 2015 года общая задолженность участников розничных рынков составила 181,7 млрд. рублей, снизившись с 21 мая на 13,5 млрд. рублей.



Изменение задолженности на розничных рынках электроэнергии составляет:

- +27,0 млрд. руб. за период с 01.01.2015 по 01.06.2015
- +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 01.06.2015 рассчитана 16.06.2015.

ПРИЛОЖЕНИЕ

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	2	0
от 5% до 10%	4	3	6	6
от 2,5% до 5%	9	9	8	30
до 2,5%	34	19	7	4
Рост, число регионов				
более 10%	0	0	0	12
от 5% до 10%	0	1	10	1
от 2,5% до 5%	4	9	26	8
до 2,5%	14	24	6	4
ВСЕГО	65			

За неделю плановые объемы электропотребления снизились в 47 из 65 наблюдаемых регионов, индексы равновесных цен выросли в 42 регионах. По отношению к аналогичному периоду прошлого года плановые объемы потребления электроэнергии выросли в 34 из 65 наблюдаемых регионах, индексы равновесных цен снизились в 40 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 10.06.2015 по 16.06.2015, млн. МВт·ч	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года, %	
ОЭС Центра	3,80	3,0%	108,50
ОЭС Северо-Запада	1,44	2,8%	42,98
ОЭС Средней Волги	1,73	-0,3%	48,93
ОЭС Юга	1,48	7,2%	40,76
ОЭС Урала	4,36	-2,0%	120,35
ОЭС Сибири	3,34	-0,8%	95,47
ОЭС Востока	0,48	1,5%	15,63
изолированные системы	0,44	—	13,54
ЕЭС России	16,64	0,8%	472,61
ВСЕГО	17,07	0,8%	486,16

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 10.06.2015 по 16.06.2015, млн.кВт	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года, %	
ОЭС Центра	26,79	4,2%	35,97
ОЭС Северо-Запада	9,81	2,8%	14,24
ОЭС Средней Волги	12,41	-2,0%	16,47
ОЭС Юга	10,35	3,8%	14,23
ОЭС Урала	27,90	-2,3%	36,19
ОЭС Сибири	21,32	-2,2%	29,59
ОЭС Востока	3,30	4,6%	5,26
ЕЭС России	111,01	1,3%	147,38
ВСЕГО	112,93	1,5%	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 10.06.2015 по 16.06.2015, млн. МВт·ч	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года, %	
ОЭС Центра	3,83	0,9%	110,56
ОЭС Северо-Запада	1,49	-5,3%	48,71
ОЭС Средней Волги	1,88	15,8%	51,19
ОЭС Юга	1,48	5,8%	40,77
ОЭС Урала	4,34	-1,4%	119,63
ОЭС Сибири	3,29	-0,5%	93,41
ОЭС Востока	0,59	19,1%	17,08
изолированные системы	0,34	—	10,96
ЕЭС России	16,90	1,9%	481,35
ВСЕГО	17,24	1,8%	492,31

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