

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 16.12.2011 ПО 22.12.2011

Участники
оптового рынка
электроэнергии
и мощности²

Структура
плановой
выработки³

Европа и Урал

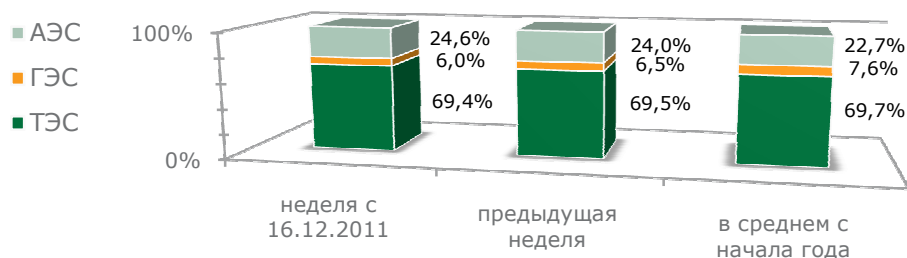
Сибирь

На истекшей неделе плановое электропотребление характеризовалось увеличением объемов относительно предыдущей недели в обеих ценовых зонах. Изменения планового электропотребления накопленным итогом разнонаправлены по ценовым зонам. Так, за период с начала 2011 года суммарное электропотребление в Европейской части России и на Урале выросло, а в Сибири – снизилось по отношению к суммарному значению аналогичного периода прошлого года.

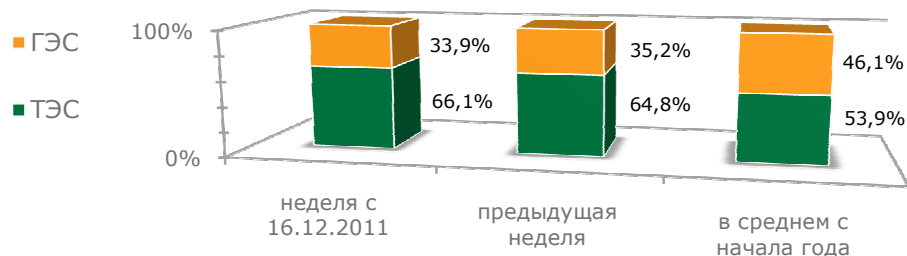
Индексы равновесных цен в Европейской части России и на Урале снизились относительно значений предыдущей недели, а в Сибири – выросли. Средневзвешенные индексы за период с начала 2011 года выросли по сравнению с аналогичным периодом прошлого года в обеих ценовых зонах.

На оптовом рынке, по состоянию на 21.12.2011¹, общая задолженность составила 32,4 млрд. рублей.

Поставщики	53
Потребители	224
из них: Гарантирующие поставщики	125
ГТП потребителей	843



За истекшую неделю в структуре плановой выработки Европейской части России и Урала доля ТЭС сократилась на 0,1 процентного пункта. При этом доля ТЭС была на 0,3 процентного пункта ниже среднего значения с начала 2011 года.



В структуре плановой выработки Сибири доля ТЭС увеличилась на 1,3 процентного пункта относительно предыдущей недели и была на 12,2 процентных пункта больше среднегодового значения в 2011 году.

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 Указанный субъектный состав действует с 1 декабря 2011 года.

³ Информация по объемам, ценам и финансовым расчетам на оптовом рынке электроэнергии и мощности представлена по субъектам 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

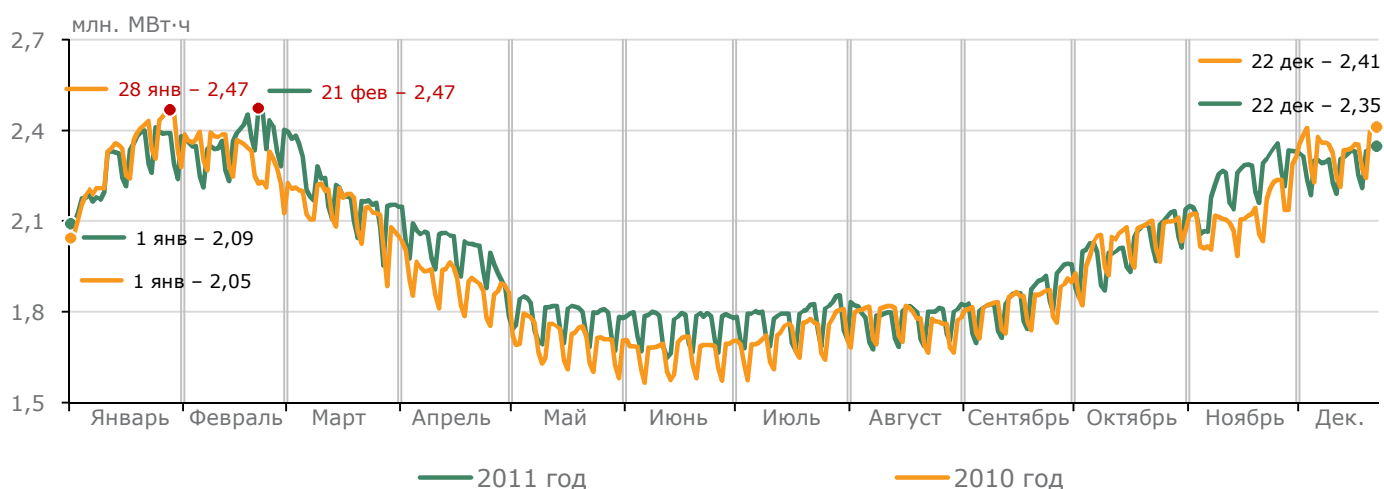
Европа и Урал

ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	Объемы планового электропотребления ⁴			
	с 16.12.2011 по 22.12.2011, млн. МВт·ч	Изменение относительно предыдущей недели, %	с 01.01.2011 по 22.12.2011, млн. МВт·ч	Изменение относительно прошлого периода, %
Европа и Урал	16,15	1,0%	717,8	2,2%
Сибирь	4,55	3,2%	187,9	-0,9%
ВСЕГО	20,70	1,4%	905,7	1,5%

В целом по ценовым зонам плановое потребление за истекшую неделю увеличилось на 1,4%, суммарный объем потребления с начала года вырос на 1,5% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

В Европейской части страны и на Урале плановое потребление увеличилось за неделю на 1%. Суммарный объем планового потребления с начала года вырос на 2,2% по отношению к аналогичному периоду прошлого года.

Максимум дневного планового потребления с начала 2011 года зафиксирован в Европейской части страны и на Урале 21 февраля – 2,5 млн. МВт·ч.



Объемы планового электропотребления накопленным итогом в первой ценовой зоне составляют:

- 717,8 млн. МВт·ч за период с 01.01.2011 по 22.12.2011
- 702,4 млн. МВт·ч за период с 01.01.2010 по 22.12.2010

ПЕРИОДЫ	Объем планового электропотребления за период, млн. МВт·ч	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, %
Январь 2011	70,7	-2,1%	-0,9%
Февраль 2011	66,0	-6,6%	1,9%
Март 2011	68,0	3,0%	2,7%
Апрель 2011	60,0	-11,8%	5,4%
Май 2011	55,2	-8,0%	4,4%
Июнь 2011	52,7	-4,5%	5,6%
Июль 2011	55,0	4,4%	3,3%
Август 2011	55,1	0,2%	0,8%
Сентябрь 2011	55,3	0,4%	1,1%
Октябрь 2011	62,6	13,2%	-0,4%
Ноябрь 2011	66,9	6,9%	5,2%
Объем планового электропотребления накопленным итогом с 01.01.2011 по 30.11.2011	667,5	—	2,5%

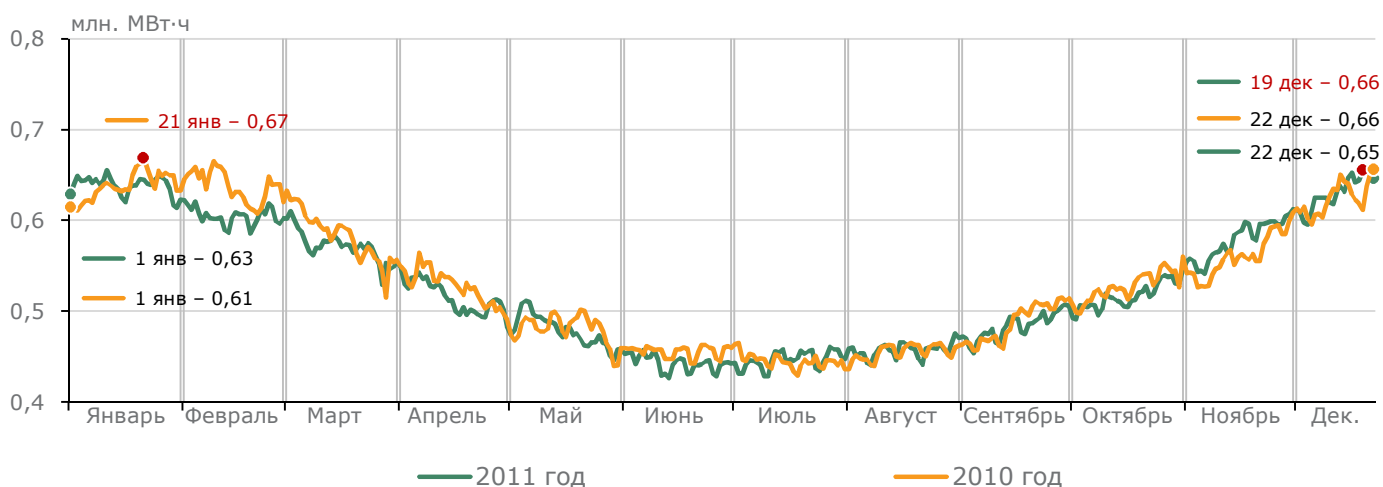
⁴ Плановое электропотребление – полный плановый объем покупки потребителей, определенный в результате конкурентного отбора заявок на сутки вперед.

В среднем по территориям, объединенным в ценовые зоны, недельное плановое потребление в расчете на один субъект федерации составило 311,5 млн. МВт·ч (за аналогичный период прошлого года – 318,0 млн. МВт·ч).

Сибирь

В Сибири плановое потребление по сравнению с предыдущей неделей выросло на 3,2%. Суммарный объем планового потребления с начала года уменьшился на 0,9% по отношению к аналогичному периоду прошлого года.

Максимум дневного планового потребления с начала 2011 года зафиксирован в Сибири 19 декабря – 0,66 млн. МВт·ч.



Объемы планового электропотребления накопленным итогом во второй ценовой зоне составляют:

- 187,9 млн. МВт·ч за период с 01.01.2011 по 22.12.2011
- 189,5 млн. МВт·ч за период с 01.01.2010 по 22.12.2010

ПЕРИОДЫ	Объем планового электропотребления за период, млн. МВт·ч	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, %
Январь 2011	19,8	1,0%	0,1%
Февраль 2011	16,9	-14,6%	-5,2%
Март 2011	17,7	4,7%	-1,9%
Апрель 2011	15,5	-12,4%	-2,3%
Май 2011	14,8	-4,5%	-0,4%
Июнь 2011	13,3	-10,1%	-2,7%
Июль 2011	13,9	4,5%	0,4%
Август 2011	14,2	2,2%	0,6%
Сентябрь 2011	14,5	2,1%	-0,8%
Октябрь 2011	16,0	10,3%	-2,0%
Ноябрь 2011	17,4	8,7%	3,2%
Объем планового электропотребления накопленным итогом с 01.01.2011 по 30.11.2011	174,0	—	-1,0%

Цены⁵

Европа и Урал

ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	Индексы равновесных цен на электроэнергию ⁵			
	с 16.12.2011 по 22.12.2011, руб./МВт·ч	Изменение относительно предыдущей недели, %	с 01.01.2011 по 22.12.2011, руб./МВт·ч	Изменение относительно прошлого периода, %
Европа и Урал	886,5	-1,8%	992,2	12,7%
Сибирь	688,4	2,1%	563,4	11,0%

В Европейской части России и на Урале средневзвешенный индекс равновесных цен за неделю уменьшился на 1,8%. Средневзвешенный индекс равновесных цен за период с начала года вырос на 12,7% по отношению к аналогичному периоду прошлого года.

Максимальное значение индекса равновесных цен с начала 2011 года зафиксировано в Европейской части страны и на Урале 21 февраля – 1 466,8 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, %
Январь 2011	963,3	9,6%	7,5%
Февраль 2011	1 141,2	18,5%	30,3%
Март 2011	1 000,8	-12,3%	23,5%
Апрель 2011	1 015,0	1,4%	26,5%
Май 2011	978,8	-3,6%	26,7%
Июнь 2011	1 060,3	8,3%	26,4%
Июль 2011	1 021,9	-3,6%	5,6%
Август 2011	969,7	-5,1%	-4,8%
Сентябрь 2011	986,8	1,8%	5,2%
Октябрь 2011	950,6	-3,7%	0,3%
Ноябрь 2011	920,0	-3,2%	10,3%
Средневзвешенный индекс РСВ с 01.01.2011 по 30.11.2011	1 000,1	—	13,5%

Фактическая среднеотпускная цена электроэнергии для конечных потребителей на розничном рынке

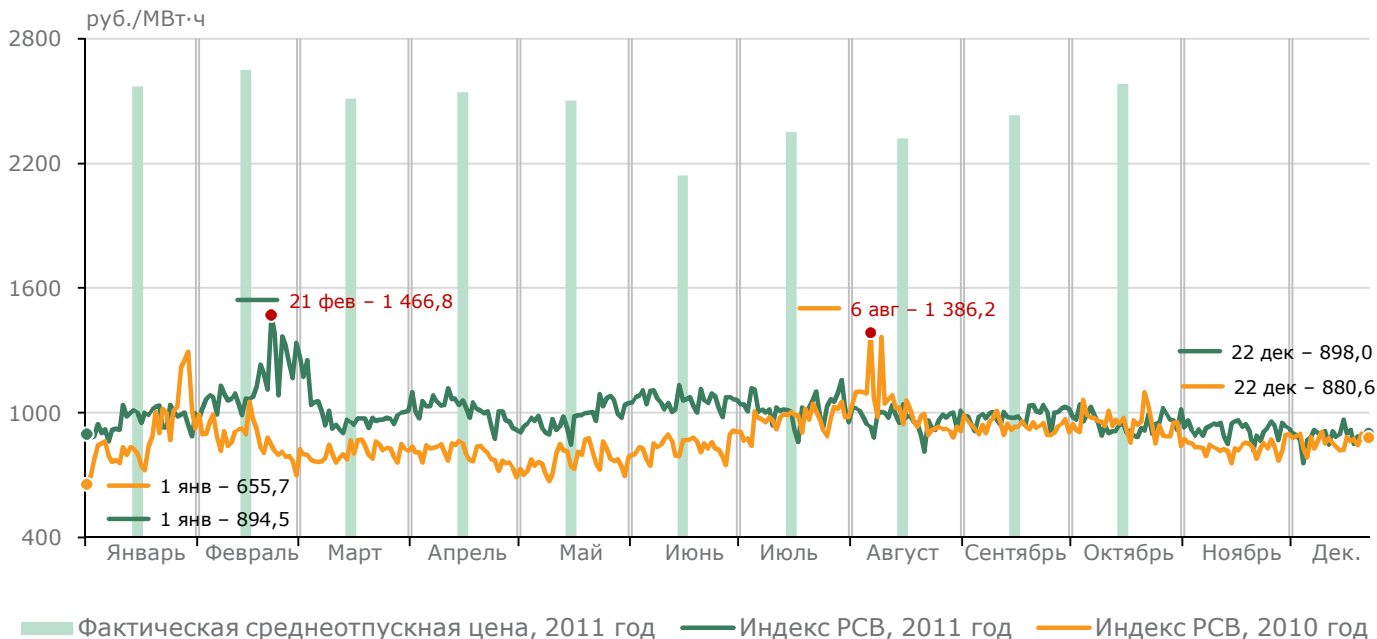
ПЕРИОДЫ	Фактическая среднеотпускная цена, руб./кВт·ч	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, %
Январь 2011	2,57	16,5%	22,7%
Февраль 2011	2,65	3,3%	21,3%
Март 2011	2,51	-5,4%	16,1%
Апрель 2011	2,54	1,4%	18,6%
Май 2011	2,50	-1,7%	16,6%
Июнь 2011	2,14	-14,2%	-1,9%
Июль 2011	2,35	9,5%	8,2%
Август 2011	2,32	-1,1%	3,0%
Сентябрь 2011	2,43	4,7%	5,1%
Октябрь 2011 ⁶	2,58	5,9%	15,6%
Средняя цена за период с 01.01.2011 по 31.10.2011	2,47	—	13,2%

Высокий прирост фактических среднеотпускных цен для конечных потребителей обусловлен повышением цен на ОРЭМ (в результате роста цен на топливо и завершения либерализации рынков электроэнергии и мощности с 01.01.2011), а также повышением стоимости сетевых услуг – второй основной составляющей розничной цены.

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 предварительные. Фактические данные формируются по истечении 2 месяцев.



Пиковые значения цены РСВ в первой ценовой зоне вызваны следующими обстоятельствами:

[21.02.2011] Похолодание и последовавшие ограничения на потребление газа, введенные на территории первой ценовой зоны, привели к увеличению цен в заявках ряда поставщиков, вынужденных перейти на резервные виды топлива. При этом рост максимальной нагрузки электростанций оказался менее интенсивным, чем увеличение спроса. Так, 21 февраля 2011 года был зафиксирован минимум остаточного предложения (резерва на загрузку) с начала 2011 года. Под воздействием указанных факторов в ряде часов были приняты заявки с ценой, превышающей 2 000 руб./МВт·ч, что привело к значительному увеличению посуточных значений индекса равновесных цен.

[06.08.2010] В указанный период на территории ценовой зоны наблюдалось аномальное увеличение среднесуточных температур. Обусловленный этим рост спроса оказался более интенсивным, чем увеличение максимальной нагрузки электростанций, что привело к попаданию кривой спроса в зону низкой эластичности предложения и скачкообразному росту цен в пиковые часы. Кроме того, по причине аварийных ремонтов ряда генерирующих объектов и ремонтов сетевого оборудования в состав включенного генерирующего оборудования были включены неэффективные тепловые станции, цены в заявках которых достигали 1 900 руб./ МВт·ч.

Сибирь

В среднем по территориям, объединенным в ценовые зоны, значение средневзвешенного недельного индекса равновесных цен составило 892,3 руб./МВт·ч (за аналогичный период прошлого года – 858,9 руб./МВт·ч).

В Сибири средневзвешенный индекс равновесных цен увеличился за неделю на 2,1%.

Средневзвешенный индекс равновесных цен за период с начала года вырос на 11% по отношению к аналогичному периоду прошлого года.

Максимальное значение индекса равновесных цен с начала 2011 года зафиксировано в Сибири 31 октября – 725,5 руб./МВт·ч.

Индексы равновесных цен на электроэнергию

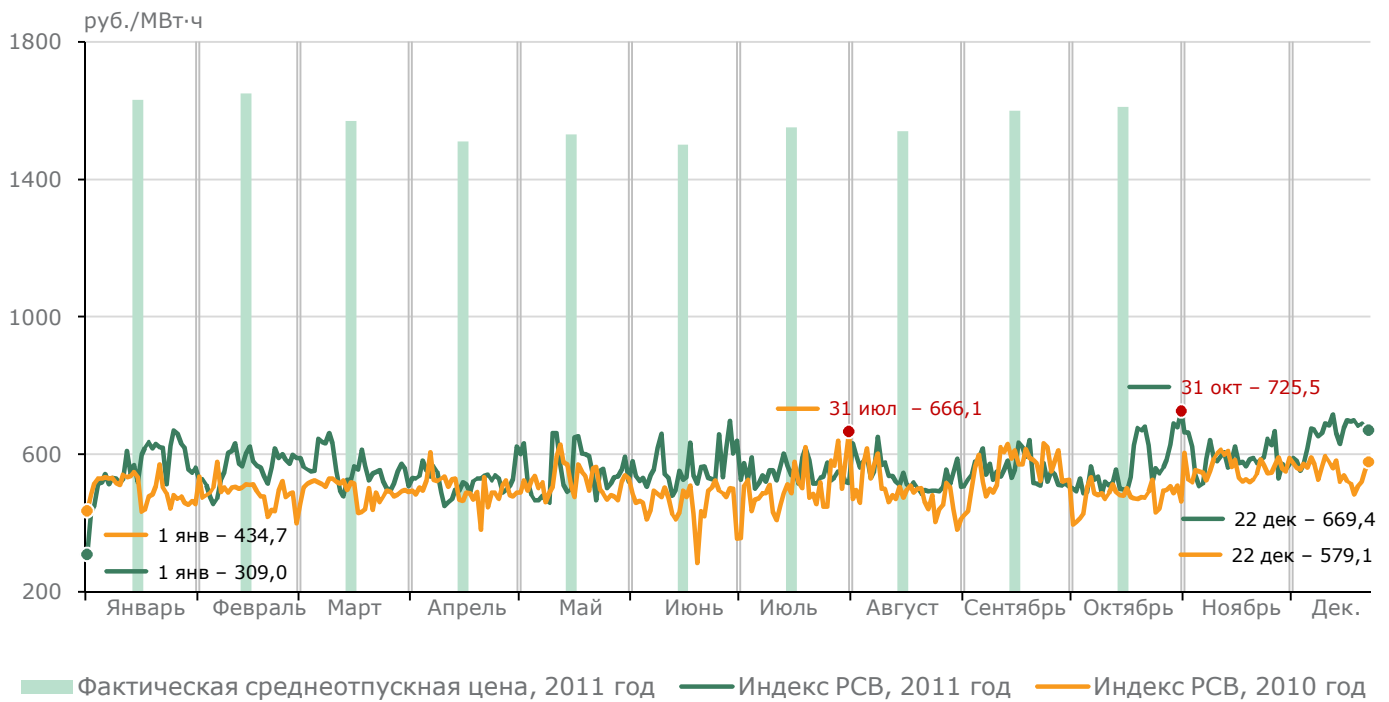
ПЕРИОДЫ	Индекс равновесных цен за период, руб./МВт·ч	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, %
Январь 2011	560,2	2,0%	12,7%
Февраль 2011	561,9	0,3%	14,7%
Март 2011	558,3	-0,6%	13,0%
Апрель 2011	522,4	-6,4%	4,7%
Май 2011	546,4	4,6%	4,9%
Июнь 2011	562,6	3,0%	22,3%
Июль 2011	546,3	-2,9%	8,6%
Август 2011	538,9	-1,4%	10,5%
Сентябрь 2011	552,4	2,5%	-0,8%
Октябрь 2011	566,4	2,5%	18,8%
Ноябрь 2011	590,1	4,2%	5,3%
Средневзвешенный индекс РСВ с 01.01.2011 по 30.11.2011	555,9	—	10,3%

Фактическая среднеотпускная цена электроэнергии для конечных потребителей на розничном рынке

ПЕРИОДЫ	Фактическая среднеотпускная цена, руб./кВт·ч	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, %
Январь 2011	1,63	25,5%	26,3%
Февраль 2011	1,65	1,6%	23,4%
Март 2011	1,57	-5,1%	17,8%
Апрель 2011	1,51	-3,8%	9,9%
Май 2011	1,53	1,7%	11,7%
Июнь 2011	1,50	-2,2%	13,5%
Июль 2011	1,55	3,4%	8,3%
Август 2011	1,54	-0,5%	13,0%
Сентябрь 2011	1,60	3,8%	18,9%
Октябрь 2011 ⁷	1,61	0,5%	26,7%
Средняя цена за период с 01.01.2011 по 31.10.2011	1,58	—	17,7%

Высокий прирост фактических среднеотпускных цен для конечных потребителей обусловлен повышением цен на ОРЭМ (в результате роста цен на топливо и завершения либерализации рынков электроэнергии и мощности с 01.01.2011), а также повышением стоимости сетевых услуг – второй основной составляющей розничной цены.

⁷ Данные предварительные. Фактические данные формируются по истечении 2 месяцев.



Пиковые значения цены РСВ во второй ценовой зоне вызваны следующими обстоятельствами:

[31.10.2011] В результате ограничения перетоков между восточными и западными районами ценовой зоны Сибири, а также вывода в ремонт двух генерирующих объектов объем предложения в узлах, расположенных в западной части ценовой зоны, снизился. Дефицит электроэнергии был покрыт перетоками более дорогой электроэнергии из ценовой зоны Европейской части России и Урала, что привело к росту равновесных цен в ряде регионов западной части ценовой зоны Сибири.

[31.07.2010] В связи с ремонтом нескольких линий 500 кВ, по которым осуществлялась передача электроэнергии из Иркутской области в сторону Красноярского края, объем предложения в узлах, расположенных в западной части ценовой зоны, снизился. В результате снижения объема предложения на фоне менее неизменного спроса произошло увеличение равновесных цен в регионах западной части ценовой зоны и, как следствие, рост индекса равновесных цен по ценовой зоне в целом.

Финансовые расчеты

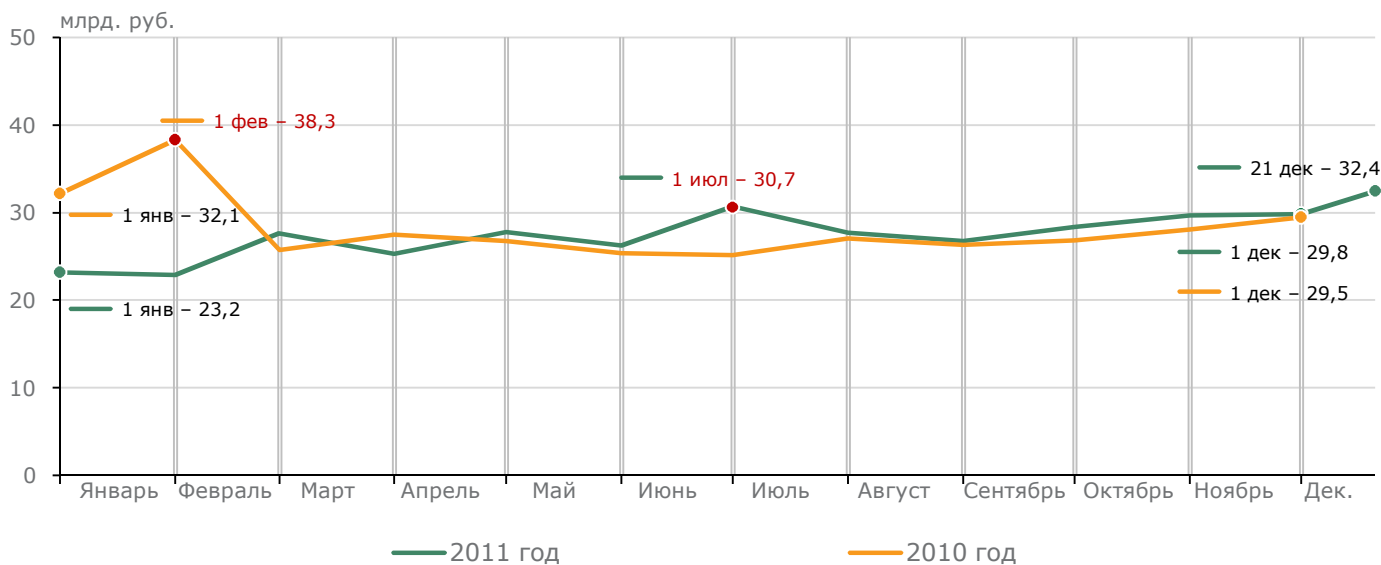
Оптовый рынок

ПЕРИОДЫ	Задолженность на конец месяца, млрд. руб.	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение с начала года, млрд. руб.
Январь 2011	22,9	-1,3%	-0,3
Февраль 2011	27,6	20,6%	+4,4
Март 2011	25,3	-8,5%	+2,1
Апрель 2011	27,7	9,8%	+4,6
Май 2011	26,2	-5,5%	+3,0
Июнь 2011	30,7	17,0%	+7,5
Июль 2011	27,7	-9,8%	+4,5
Август 2011	26,7	-3,4%	+3,5
Сентябрь 2011	28,3	6,1%	+5,2
Октябрь 2011	29,6	4,5%	+6,4
Ноябрь 2011	29,8	0,6%	+6,6

По состоянию на 21 декабря 2011 года общая задолженность участников рынка составила 32,4 млрд. рублей, увеличившись с 14 декабря на 4,5 млрд. рублей.

В том числе задолженность по ценовым зонам составила 30,33 млрд. рублей, по неценовым зонам – 2,1 млрд. рублей.

С целью достоверного отражения ситуации с платежной дисциплиной на ОРЭМ, в декабре 2011 года произведен пересчет задолженности, с указанием задолженности покупателя за приобретение электрической энергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности. Теперь задолженность за все периоды представлена как сумма задолженности по обязательствам участников рынка, по которым они выступают покупателями. Ранее задолженность представлялась как разность между задолженностью по обязательствам участников рынка, по которым они выступают покупателями и задолженностью по обязательствам, по которым они выступают продавцами, в результате чего общий объем отражаемой задолженности частично снижался за счет задолженности по обязательствам, по которым участники выступают как продавцы.



Изменение задолженности на оптовом рынке электроэнергии и мощности составляет:

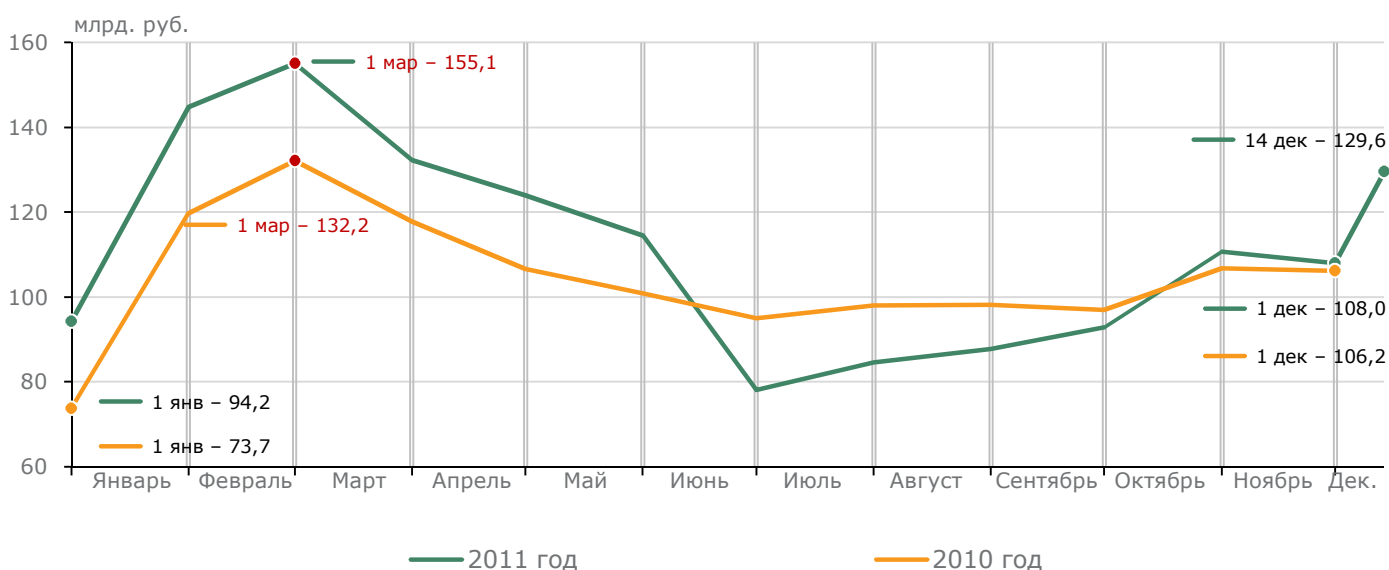
- + 9,3 млрд. руб. за период с 01.01.2011 по 21.12.2011
- - 2,7 млрд. руб. за период с 01.01.2010 по 01.12.2010

Розничные рынки

ПЕРИОДЫ	Задолженность на конец месяца, млрд. руб.	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение с начала года, млрд. руб.
Январь 2011	144,8	53,8%	+50,6
Февраль 2011	155,1	7,1%	+60,9
Март 2011	132,3	-14,7%	+38,1
Апрель 2011	124,0	-6,3%	+29,8
Май 2011	114,5	-7,6%	+20,3
Июнь 2011	77,6	-32,2%	-16,6
Июль 2011	84,2	8,4%	-10,0
Август 2011	87,5	3,9%	-6,7
Сентябрь 2011	90,7	3,7%	-3,5
Октябрь 2011	101,6	11,9%	+7,4
Ноябрь 2011	108,0	6,3%	+13,8

По состоянию на 14 декабря 2011 года, общая задолженность участников розничных рынков составила 129,6 млрд. рублей, увеличившись с 1 декабря на 21,6 млрд. рублей.

Решением Наблюдательного совета НП «Совет рынка» от 25.02.2011 внесены изменения в Приложение № 16 (Регламент финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии) к Договору о присоединении к торговой системе ОРЭМ. В соответствии с внесенными изменениями, задолженность на розничных рынках со 2 полугодия 2011 года рассчитывается без учета потерь по договору оказания услуг сетевыми компаниями.



Изменение задолженности на розничных рынках электроэнергии составляет:

- + 35,4 млрд. руб. за период с 01.01.2011 по 14.12.2011
- + 32,5 млрд. руб. за период с 01.01.2010 по 01.12.2010

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	0
от 5% до 10%	0	1	0	0
от 2,5% до 5%	3	1	11	1
до 2,5%	9	13	44	1
Рост, число регионов				
более 10%	1	1	0	54
от 5% до 10%	3	6	0	6
от 2,5% до 5%	8	19	5	2
до 2,5%	41	22	5	0
ВСЕГО	65			

За неделю плановые объемы электропотребления выросли в 53 регионах из 65, индексы равновесных цен – снизились в 55 регионах. При сравнении периода с начала года по отношению к аналогичному периоду прошлого года плановые объемы потребления электроэнергии выросли в 48 регионах, индексы равновесных цен – в 62 регионах.

**По оперативным данным
ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы»**

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 14.12.2011 по 20.12.2011, млн. МВт·ч	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года, %	
ОЭС Центра	4,91	-5,0%	215,93
ОЭС Северо-Запада	2,00	-9,3%	89,37
ОЭС Средней Волги	2,42	1,0%	104,24
ОЭС Юга	1,91	5,9%	82,76
ОЭС Урала	5,56	2,5%	246,02
ОЭС Сибири	4,69	-0,3%	197,78
ОЭС Востока	0,76	-1,5%	29,30
изолированные системы	0,49	—	20,37
ЕЭС России	22,25	-1,0%	965,40
ВСЕГО	22,73	-0,9%	985,76

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 14.12.2011 по 20.12.2011, млн. кВт	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года, %	
ОЭС Центра	33,57	-4,2%	35,76
ОЭС Северо-Запада	13,20	-10,8%	14,88
ОЭС Средней Волги	16,54	-0,6%	16,95
ОЭС Юга	13,24	3,7%	13,77
ОЭС Урала	35,90	0	35,99
ОЭС Сибири	29,89	-3,3%	31,16
ОЭС Востока	5,00	-4,1%	5,26
ЕЭС России	143,06	-3,9%	147,67
ВСЕГО	145,00	-3,9%	149,59

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 14.12.2011 по 20.12.2011, млн. МВт·ч	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года, %	
ОЭС Центра	5,40	-0,4%	230,86
ОЭС Северо-Запада	2,25	-7,3%	102,35
ОЭС Средней Волги	2,41	-6,7%	106,56
ОЭС Юга	1,67	3,2%	76,32
ОЭС Урала	5,64	2,6%	247,06
ОЭС Сибири	4,60	1,2%	190,38
ОЭС Востока	0,78	-0,9%	30,56
изолированные системы	0,50	—	20,37
ЕЭС России	22,75	-0,6%	984,09
ВСЕГО	23,25	-0,5%	1004,46

Температура воздуха по ценовым зонам⁸

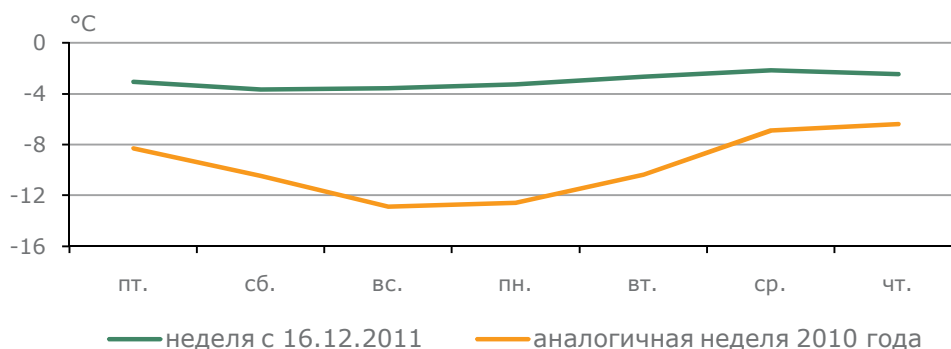
ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	Температура воздуха		
	Текущая неделя, °С	Изменение относительно предыдущей недели, °С	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года, °С
Европа и Урал	-3,0	1,4	6,7
Сибирь	-17,7	-0,7	5,9
Восток	-19,1	-2,9	-0,6
ЕЭС РОССИИ	-7,4	0,5	5,5

На прошедшей неделе средняя температура воздуха в Европейской части России и на Урале выросла относительно предыдущей недели, а в Сибири – снизилась.

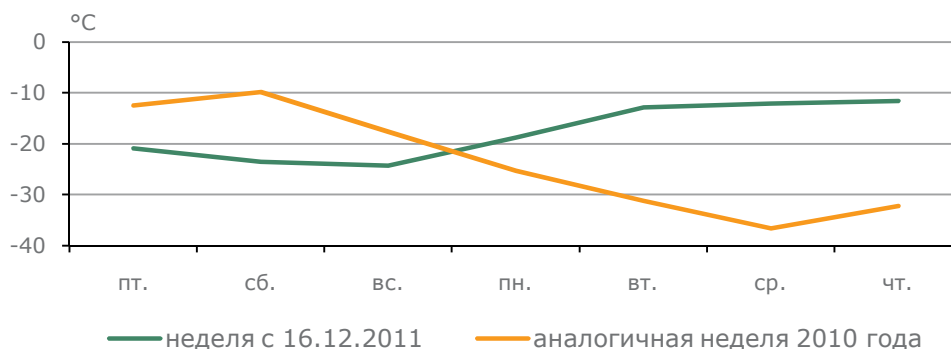
При этом наблюдается значительное превышение прошлогодних значений температуры воздуха в обеих ценовых зонах.

В целом по ЕЭС России воздух был на 0,5°С теплее по отношению к предыдущей неделе и на 5,5°С теплее, чем в прошлом году.

Европа и Урал



Сибирь



⁸ Источник: ОАО "СО ЕЭС".

