

ЕЖЕНЕДЕЛЬНЫЙ МОНИТОРИНГ РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ ЗА ПЕРИОД С 17.08.2012 ПО 23.08.2012

Участники оптового рынка электроэнергии и мощности²

Структура плановой выработки³

Европа и Урал

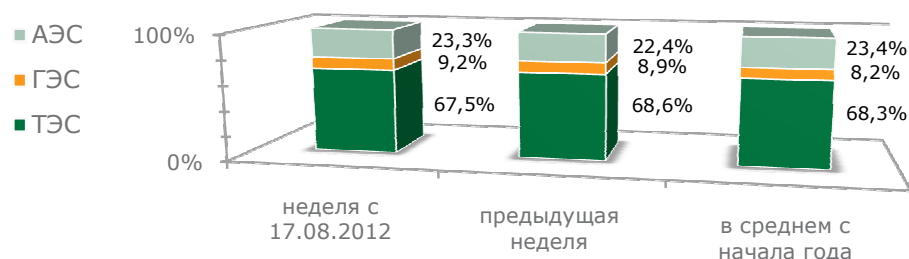
Сибирь

На истекшей неделе плановое электропотребление снизилось относительно предыдущей недели в первой ценовой зоне и выросло во второй. Плановое электропотребление накопленным итогом с начала года выросло по отношению к суммарным значениям аналогичного периода прошлого года в обеих ценовых зонах.

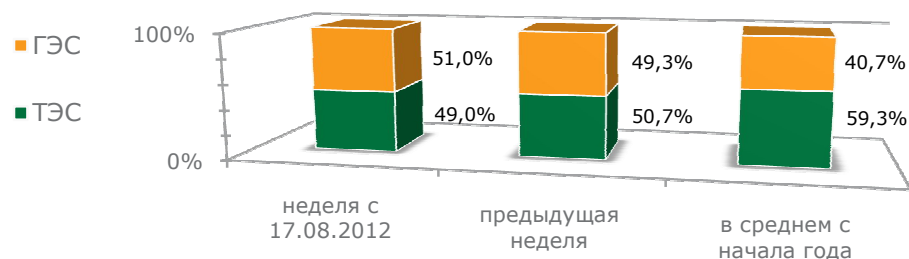
Индексы равновесных цен снизились относительно значений предыдущей недели в первой и во второй ценовых зонах. При этом изменения средневзвешенных индексов РСВ за период с начала года разнонаправлены по ценовым зонам. Так в Европейской части России и на Урале индекс РСВ с начала года снизился по отношению к значению за аналогичный период прошлого года, а в Сибири – вырос.

На оптовом рынке, по состоянию на 21.08.2012¹, общая задолженность составила 46,8 млрд. рублей.

Поставщики	66
Потребители	245
из них: Гарантирующие поставщики	128
ГТП потребителей	1024



За истекшую неделю в структуре плановой выработки Европейской части России и Урала доля ТЭС уменьшилась на 1,1 процентного пункта. При этом доля ТЭС была на 0,8 процентного пункта выше среднего значения с начала 2012 года.



В структуре плановой выработки Сибири доля ТЭС уменьшилась на 1,7 процентного пункта относительно предыдущей недели и была на 10,3 процентных пункта ниже среднего значения с начала 2012 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 Указанный субъектный состав действует с 1 августа 2012 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

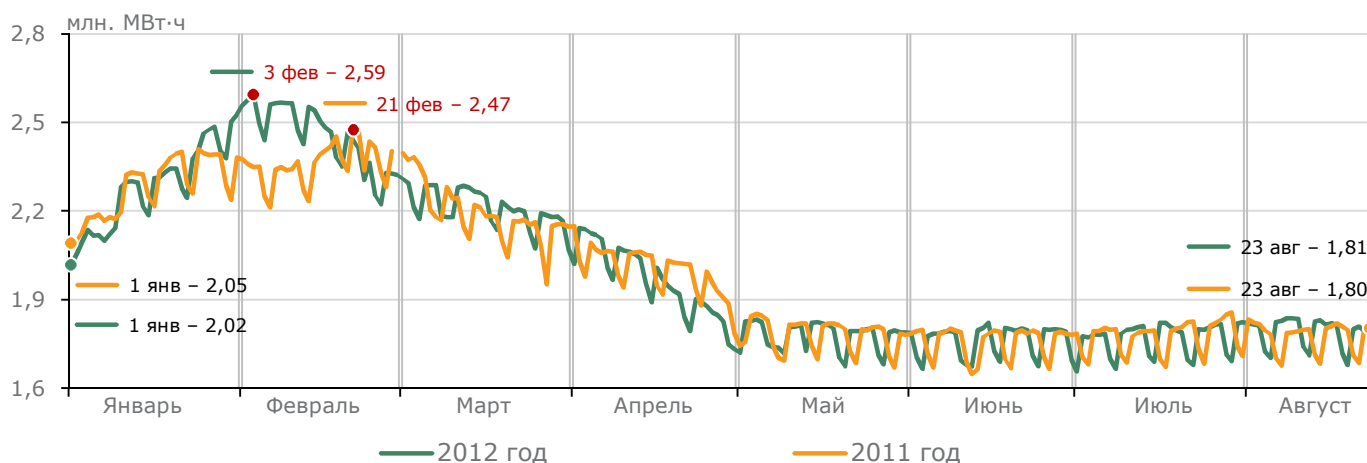
Европа и Урал

ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	Объемы планового электропотребления ⁴			
	с 17.08.2012 по 23.08.2012, млн. МВт·ч	Изменение относительно предыдущей недели, %	с 01.01.2012 по 23.08.2012, млн. МВт·ч	Изменение относительно прошлого периода, %
Европа и Урал	12,42	-1,3%	473,3	1,1%
Сибирь	3,34	0,9%	129,4	5,7%
ВСЕГО	15,76	-0,8%	602,7	2,0%

В целом по ценовым зонам плановое потребление за истекшую неделю уменьшилось на 0,8%, суммарный объем потребления с начала года вырос на 2% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

В Европейской части страны и на Урале плановое потребление уменьшилось за неделю на 1,3%. Суммарный объем планового потребления с начала года вырос на 1,1% по отношению к аналогичному периоду прошлого года.

Максимум дневного планового потребления с начала 2012 года зафиксирован в Европейской части страны и на Урале 3 февраля – 2,59 млн. МВт·ч.



Объемы планового электропотребления накопленным итогом в первой ценовой зоне составляют:

- 473,3 млн. МВт·ч за период с 01.01.2012 по 23.08.2012
- 468,3 млн. МВт·ч за период с 01.01.2011 по 23.08.2011

ПЕРИОДЫ	Объем планового электропотребления за период, млн. МВт·ч	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, %
2011 год	738,3	—	2,1%
Январь 2012	70,7	-0,3%	0,0%
Февраль 2012	71,1	0,6%	7,7%
Март 2012	68,5	-3,7%	0,8%
Апрель 2012	58,9	-14,0%	-1,8%
Май 2012	55,2	-6,3%	0,0%
Июнь 2012	52,9	-4,2%	0,3%
Июль 2012	54,8	3,6%	-0,3%
Объем планового электропотребления накопленным итогом с 01.01.2012 по 31.07.2012	432,1	—	1,1%

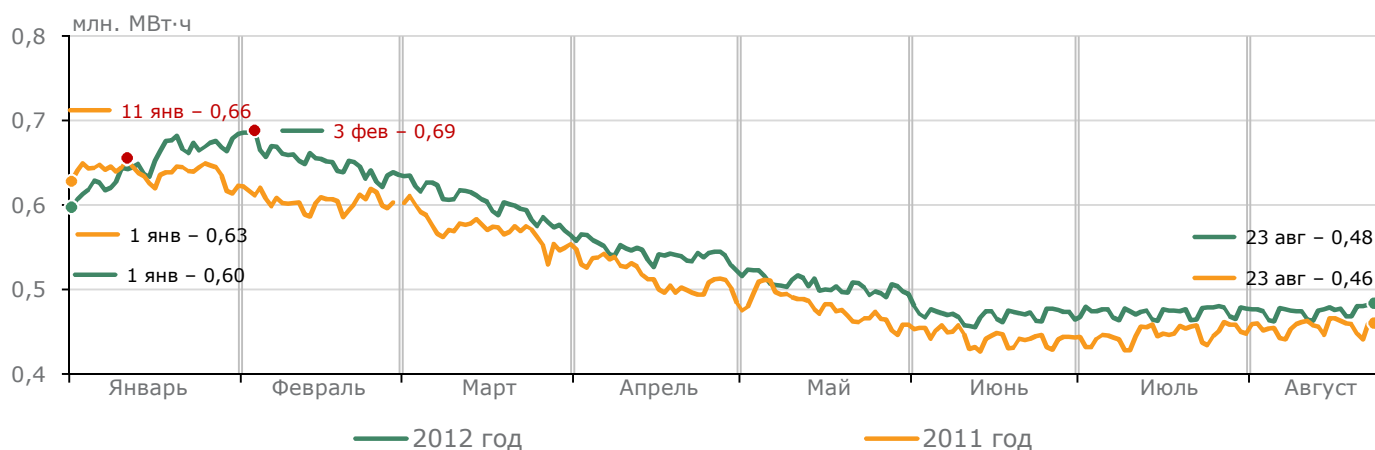
⁴ Плановое электропотребление – полный плановый объем покупки потребителей, определенный в результате конкурентного отбора заявок на сутки вперед.

Сибирь

В среднем по территориям, объединенным в ценовые зоны, недельное плановое потребление в расчете на один субъект федерации составило 238,9 млн. МВт·ч (за аналогичный период прошлого года – 232,6 млн. МВт·ч).

В Сибири плановое потребление выросло за неделю на 0,9%. Суммарный объем планового потребления с начала года увеличился на 5,7% по отношению к аналогичному периоду прошлого года.

Максимум дневного планового потребления с начала 2012 года зафиксирован в Сибири 3 февраля – 0,69 млн. МВт·ч.



Объемы планового электропотребления накопленным итогом во второй ценовой зоне составляют:

- 129,4 млн. МВт·ч за период с 01.01.2012 по 23.08.2012
- 122,4 млн. МВт·ч за период с 01.01.2011 по 23.08.2011

ПЕРИОДЫ	Объем планового электропотребления за период, млн. МВт·ч	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, %
2011 год	193,6	—	-0,9%
Январь 2012	20,1	2,6%	1,7%
Февраль 2012	18,9	-6,0%	11,8%
Март 2012	18,7	-1,1%	5,3%
Апрель 2012	16,3	-12,8%	5,5%
Май 2012	15,7	-3,7%	5,7%
Июнь 2012	14,1	-10,2%	6,0%
Июль 2012	14,7	4,3%	5,9%
Объем планового электропотребления накопленным итогом с 01.01.2012 по 31.07.2012	118,5	—	5,9%

Цены⁵

Европа и Урал

ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	Индексы равновесных цен на электроэнергию ⁵			
	с 17.08.2012 по 23.08.2012, руб./МВт·ч	Изменение относительно предыдущей недели, %	с 01.01.2012 по 23.08.2012, руб./МВт·ч	Изменение относительно прошлого периода, %
Европа и Урал	1 098,0	-4,2%	964,6	-5,5%
Сибирь	648,1	-1,8%	672,5	22,1%

В Европейской части России и на Урале средневзвешенный индекс равновесных цен за неделю снизился на 4,2%.

Средневзвешенный индекс равновесных цен за период с начала года уменьшился на 5,5% по отношению к аналогичному периоду прошлого года.

Максимальное значение индекса равновесных цен с начала 2012 года зафиксировано в Европейской части страны и на Урале 6 августа – 1 288,8 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, %
2011 год	989,1	—	12,3%
Январь 2012	882,4	-0,4%	-8,4%
Февраль 2012	937,3	6,2%	-17,9%
Март 2012	924,4	-1,4%	-7,6%
Апрель 2012	925,2	0,1%	-8,8%
Май 2012	915,4	-1,1%	-6,5%
Июнь 2012	934,4	2,1%	-11,9%
Июль 2012	1 130,8	21,0%	10,7%
Средневзвешенный индекс РСВ с 01.01.2012 по 31.07.2012	946,0	—	-7,7%

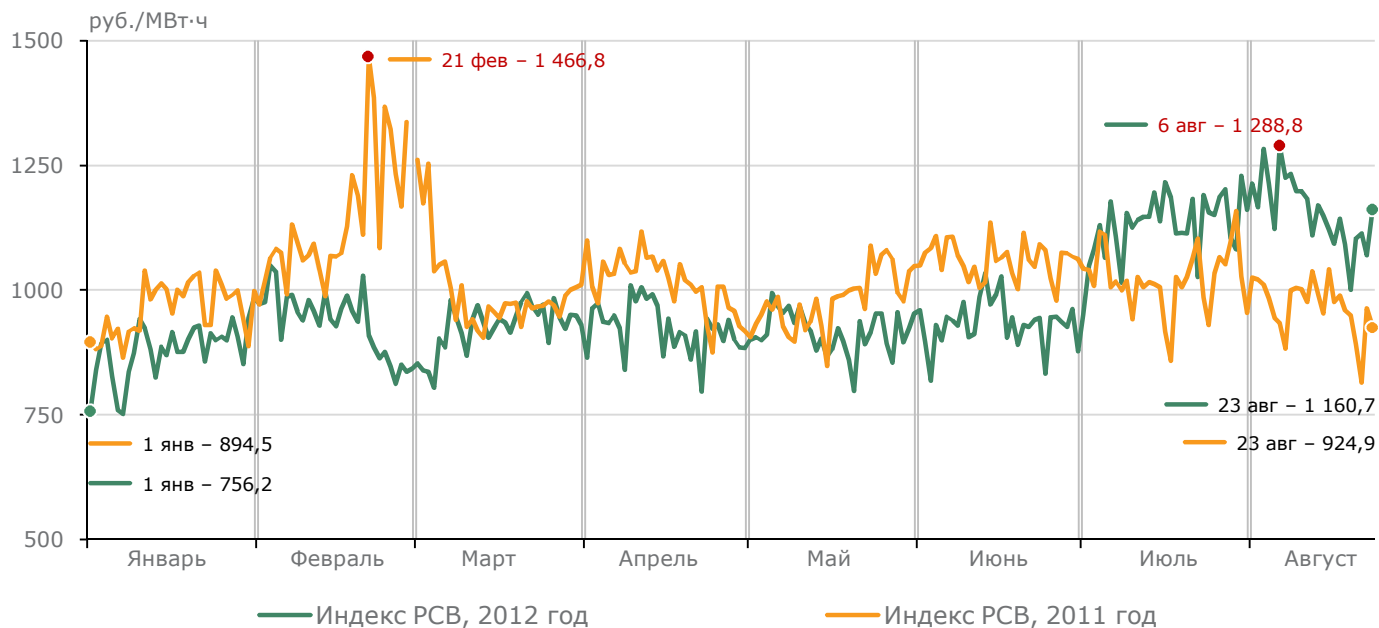
Фактическая среднеотпускная цена электроэнергии для конечных потребителей на розничном рынке

ПЕРИОДЫ	Фактическая среднеотпускная цена, руб./кВт·ч	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, %
2011 год	2,46	—	12,4%
Январь 2012	2,39	-0,4%	-6,9%
Февраль 2012	2,42	1,1%	-8,9%
Март 2012	2,38	-1,4%	-5,1%
Апрель 2012	2,30	-3,6%	-9,7%
Май 2012	2,26	-1,5%	-9,5%
Июнь 2012 ⁶	2,28	0,7%	6,3%
Средняя цена за период с 01.01.2012 по 30.06.2012	2,34	—	-6,4%

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 предварительные. Фактические данные формируются по истечении 2 месяцев.



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

[06.08.2012] Снижение ценопринимающего объема предложения вследствие вывода в неотложный/аварийный ремонт генерирующего оборудования ряда тепловых электростанций ценовой зоны привело к необходимости увеличения объема предложения АЭС и включению дополнительного генерирующего оборудования ТЭС из холодного резерва. Однако цена включенной генерации некоторых ТЭС превысила 1 100 руб./МВт·ч, что на фоне увеличения объема спроса на РСВ привело к росту индекса РСВ. Наибольшее влияние указанные факторы оказали в начале рабочей недели 6 августа 2012 года.

[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.

Сибирь

В среднем по территориям, объединенным в ценовые зоны, значение средневзвешенного недельного индекса равновесных цен составило 1 051,3 руб./МВт·ч (за аналогичный период прошлого года – 862,9 руб./МВт·ч).

В Сибири средневзвешенный индекс равновесных цен снизился за неделю на 1,8%.

Средневзвешенный индекс равновесных цен за период с начала года вырос на 22,1% по отношению к аналогичному периоду прошлого года.

Максимальное значение индекса равновесных цен с начала 2012 года зафиксировано в Сибири 10 января – 861,9 руб./МВт·ч.

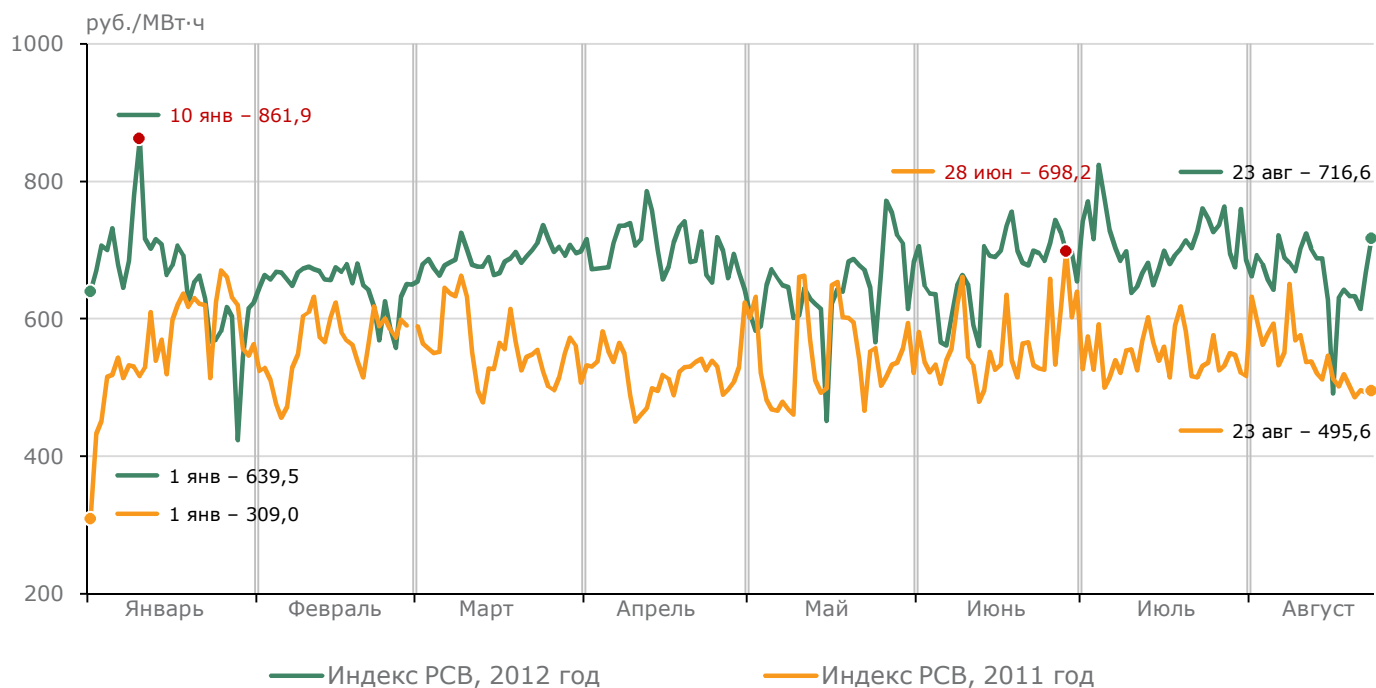
Индексы равновесных цен на электроэнергию

ПЕРИОДЫ	Индекс равновесных цен за период, руб./МВт·ч	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, %
2011 год	566,8	—	11,4%
Январь 2012	656,6	-1,1%	17,2%
Февраль 2012	649,2	-1,1%	15,5%
Март 2012	689,2	6,2%	23,4%
Апрель 2012	700,3	1,6%	34,1%
Май 2012	644,3	-8,0%	17,9%
Июнь 2012	670,6	4,1%	19,2%
Июль 2012	711,7	6,1%	30,3%
Средневзвешенный индекс РСВ с 01.01.2012 по 31.07.2012	673,4	—	22,1%

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, %
2011 год	1,60	—	19,6%
Январь 2012	1,68	-1,0%	3,1%
Февраль 2012	1,73	3,0%	4,6%
Март 2012	1,69	-2,5%	7,6%
Апрель 2012	1,69	0,5%	12,4%
Май 2012	1,59	-6,0%	3,9%
Июнь 2012 ⁷	1,62	1,6%	7,9%
Средняя цена за период с 01.01.2012 по 30.06.2012	1,67	—	5,9%

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



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

[10.01.2012] Основной причиной роста индекса РСВ стало увеличение спроса потребителей в первый рабочий день после зимних праздников – ценопринимающий спрос за сутки, по сравнению с 09.01.2012, увеличился на 16 400 МВт на фоне практически неизменного состава оборудования. Вместе с тем 9 января 2012 года был выведен в неотложный ремонт (отключен) энергоблок 800 МВт на Березовской ГРЭС, в результате чего ценопринимающее предложение поставщиков за сутки 09.01.2012 по сравнению с 08.01.2012 снизилось на 11 125 МВт.

[28.06.2011] В результате ремонтов генерирующего оборудования наблюдалось снижение объема предложения приблизительно на 2 ГВт по отношению к аналогичному дню предшествующей недели. В совокупности с неизменным спросом и ремонтом сетевого оборудования это привело к принятию заявок генерации в ряде регионов на уровне выше 1 000 руб./ МВт·ч.

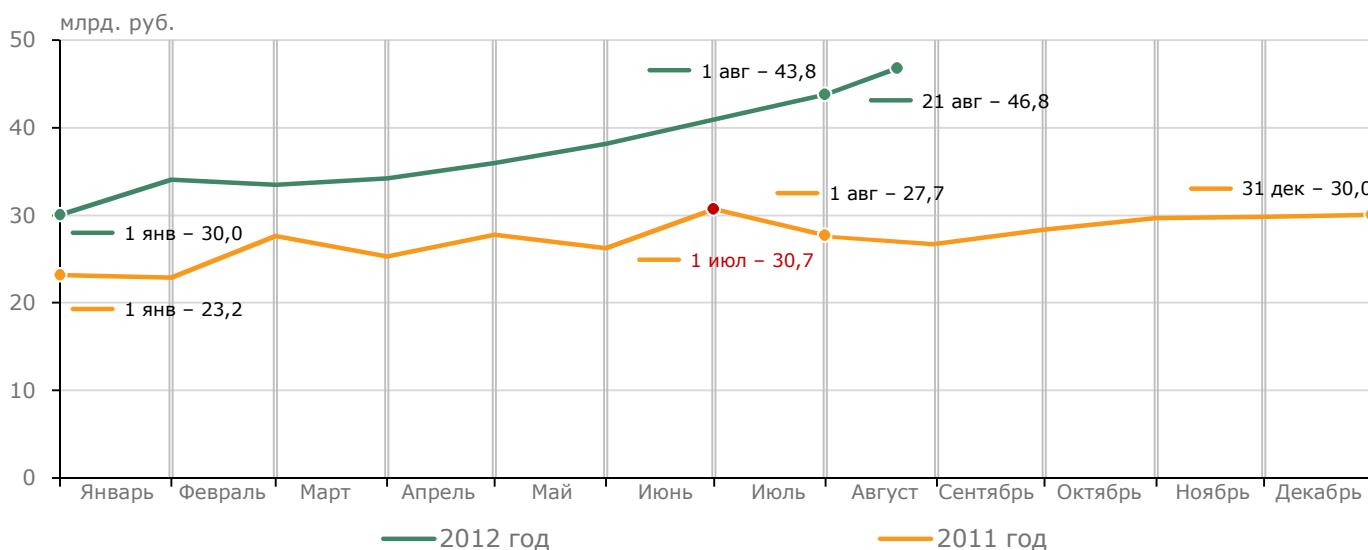
Финансовые расчеты

Оптовый рынок

ПЕРИОДЫ	Задолженность на конец месяца, млрд. руб.	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение с начала года, млрд. руб.
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
Декабрь 2011	30,0	0,7%	+6,8
Январь 2012	34,0	13,4%	+4,0
Февраль 2012	33,4	-1,8%	+3,4
Март 2012	34,2	2,2%	+4,2
Апрель 2012	36,0	5,2%	+5,9
Май 2012	38,1	6,0%	+8,1
Июнь 2012	40,9	7,3%	+10,9
Июль 2012	43,8	7,1%	+13,8

По состоянию на 21 августа 2012 года общая задолженность участников рынка составила 46,8 млрд. рублей, увеличившись с 14 августа на 3,6 млрд. рублей.

В том числе задолженность по ценовым зонам составила 45,13 млрд. рублей, по неценовым зонам – 1,63 млрд. рублей.



Изменение задолженности на оптовом рынке электроэнергии и мощности составляет:

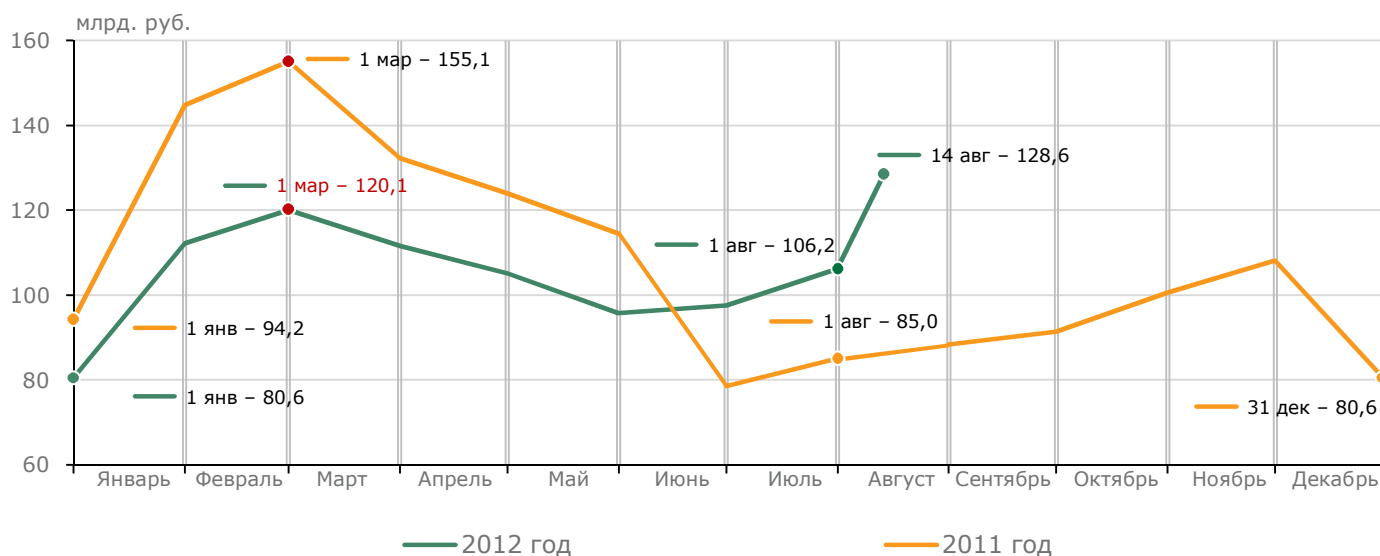
- + 16,8 млрд. руб. за период с 01.01.2012 по 21.08.2012
- + 4,5 млрд. руб. за период с 01.01.2011 по 01.08.2011

Розничные рынки

ПЕРИОДЫ	Задолженность на конец месяца, млрд. руб.	Изменение по сравнению с предыдущим месяцем, %	Изменение с начала года, млрд. руб.
Август 2011	88,2	3,8%	-6,0
Сентябрь 2011	91,3	3,5%	-2,9
Октябрь 2011	100,5	10,0%	+6,3
Ноябрь 2011	108,0	7,5%	+13,8
Декабрь 2011	80,6	-25,4%	-13,6
Январь 2012	112,3	39,4%	+31,7
Февраль 2012	120,1	7,0%	+39,6
Март 2012	111,6	-7,1%	+31,0
Апрель 2012	105,1	-5,8%	+24,5
Май 2012	95,9	-8,8%	+15,3
Июнь 2012	97,7	1,9%	+17,1
Июль 2012	106,2	8,7%	+25,6

По состоянию на 14 августа 2012 года общая задолженность участников розничных рынков составила 128,6 млрд. рублей, увеличившись с 1 августа на 22,4 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:

- + 48 млрд. руб. за период с 01.01.2012 по 14.08.2012
- - 9,2 млрд. руб. за период с 01.01.2011 по 01.08.2011

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%	3	0	2	4
от 5% до 10%	2	0	25	32
от 2,5% до 5%	8	2	15	13
до 2,5%	23	10	12	4
Рост, число регионов				
более 10%	0	1	0	10
от 5% до 10%	0	11	2	1
от 2,5% до 5%	7	19	5	0
до 2,5%	22	22	4	1
ВСЕГО	65			

За неделю плановые объемы электропотребления снизились в 36 регионах из 65, индексы равновесных цен – снизились в 54 регионах. При сравнении периода с начала 2012 года по отношению к аналогичному периоду прошлого года плановые объемы потребления электроэнергии выросли в 53 регионах, индексы равновесных цен снизились в 53 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 15.08.2012 по 21.08.2012, млн. МВт·ч	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года, %	
ОЭС Центра	3,74	0,4%	143,14
ОЭС Северо-Запада	1,45	-2,3%	58,52
ОЭС Средней Волги	1,80	3,1%	68,19
ОЭС Юга	1,51	2,5%	55,69
ОЭС Урала	4,40	0,4%	161,37
ОЭС Сибири	3,47	3,1%	131,75
ОЭС Востока	0,47	6,0%	19,87
изолированные системы	0,33	—	13,62
ЕЭС России	16,85	1,3%	638,53
ВСЕГО	17,17	1,4%	652,15

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 15.08.2012 по 21.08.2012, млн. кВт	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года, %	
ОЭС Центра	25,32	-2,1%	39,01
ОЭС Северо-Запада	9,75	-1,9%	15,37
ОЭС Средней Волги	12,32	-1,6%	17,54
ОЭС Юга	11,23	5,2%	15,04
ОЭС Урала	28,01	0,9%	36,59
ОЭС Сибири	22,16	3,8%	31,42
ОЭС Востока	3,38	7,8%	5,23
ЕЭС России	109,54	0	155,23
ВСЕГО	110,63	0	157,10

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 15.08.2012 по 21.08.2012, млн. МВт·ч	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года, %	
ОЭС Центра	3,96	-1,2%	151,67
ОЭС Северо-Запада	1,64	-3,7%	66,24
ОЭС Средней Волги	1,88	2,9%	69,96
ОЭС Юга	1,36	-3,4%	50,60
ОЭС Урала	4,41	1,7%	162,22
ОЭС Сибири	3,32	4,2%	126,58
ОЭС Востока	0,55	15,8%	21,46
изолированные системы	0,33	—	13,62
ЕЭС России	17,13	1,0%	648,73
ВСЕГО	17,46	1,1%	662,36

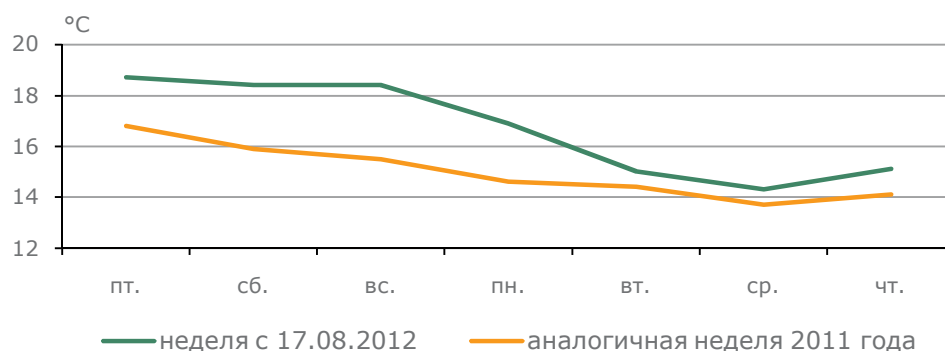
Температура воздуха по ценовым зонам⁸

ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	Температура воздуха		
	Текущая неделя, °С	Изменение относительно предыдущей недели, °С	Изменение в сравнении с аналогичной неделей прошлого года, °С
Европа и Урал	16,7	-3,2	1,7
Сибирь	13,2	-4,5	-2,8
Восток	19,1	0,3	0,8
ЕЭС России	16,5	-2,9	0,9

На прошедшей неделе средняя температура воздуха на территории Сибири снизилась относительно предыдущей недели и по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. При этом в Европейской части России и на Урале средняя температура воздуха снизилась относительно предыдущей недели и выросла в сравнении с прошлогодним значением.

В целом по ЕЭС России воздух был на 2,9°С холоднее по отношению к предыдущей неделе и на 0,9°С теплее, чем год назад.

Европа и Урал



Сибирь



⁸ Источник: ОАО "СО ЕЭС".

