

ЕЖЕНЕДЕЛЬНЫЙ МОНИТОРИНГ РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ ЗА ПЕРИОД с 17.12.2010 по 23.12.2010

Истекшая неделя характеризуется ростом объемов планового электропотребления на территории Европы и Урала. При этом объемы потребления электроэнергии в Сибири остались на уровне предыдущей недели. Одновременно наблюдается рост индекса равновесных цен в Европейской части России и на Урале, а также снижение – в Сибири.

Сокращение планового электропотребления в сравнении с аналогичным периодом прошлого года отмечено в обеих ценовых зонах, однако главным образом оно затронуло регионы Европейской части России и Урала, где в прошлом году наблюдался существенный рост электропотребления, вызванный аномально низкими температурами воздуха. В результате вывода из резерва дополнительных мощностей, работающих на дорогостоящем резервном топливе – мазуте и угле, вырос индекс равновесных цен в первой ценовой зоне, что объясняет значительное снижение индекса РСВ, сложившегося на истекшей неделе относительно прошлогоднего значения.

На оптовом рынке, по состоянию на 23.12.2010¹, общая задолженность составила 25,6 млрд. рублей, уровень оплаты – 102,9%.

Информация 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.

Участники оптового рынка электроэнергии и мощности²

Поставщики	50
Потребители	212
из них: Гарантирующие поставщики I уровня	68
Гарантирующие поставщики II уровня	55

Объемы планового электропотребления³ на рынке на сутки вперед

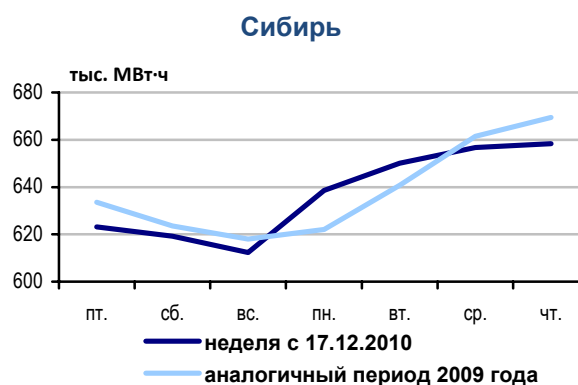
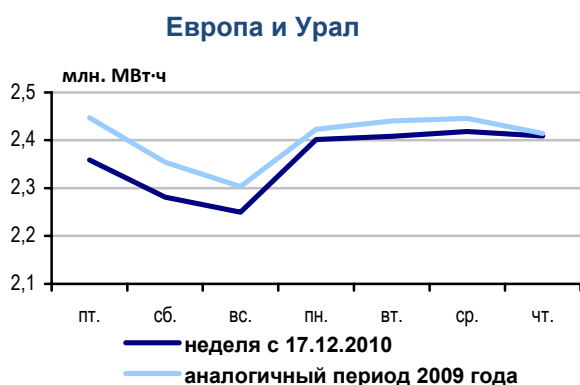
Объем планового электропотребления³ на рынке на сутки вперед за неделю составил: 20,99 млн. МВт·ч

ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	Объемы планового электропотребления		
	Текущая неделя, млн. МВт·ч	Изменение относительно предыдущей недели, %	Изменение в сравнении с аналогичным периодом прошлого года, %
Европа и Урал	16,53	2,0%	-1,8%
Сибирь	4,46	0,0%	-0,2%
ВСЕГО В СРЕДНЕМ	20,99	1,6%	-1,5%

В среднем по территориям, объединенным в ценовые зоны, плановое электропотребление выросло на 1,6% по отношению к предыдущей неделе, и сократилось на 1,5% в сравнении с аналогичным периодом прошлого года.

Уменьшение планового электропотребления в сравнении с прошлым годом отмечено в 43 из 64 субъектов федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка.

Динамика объемов планового электропотребления

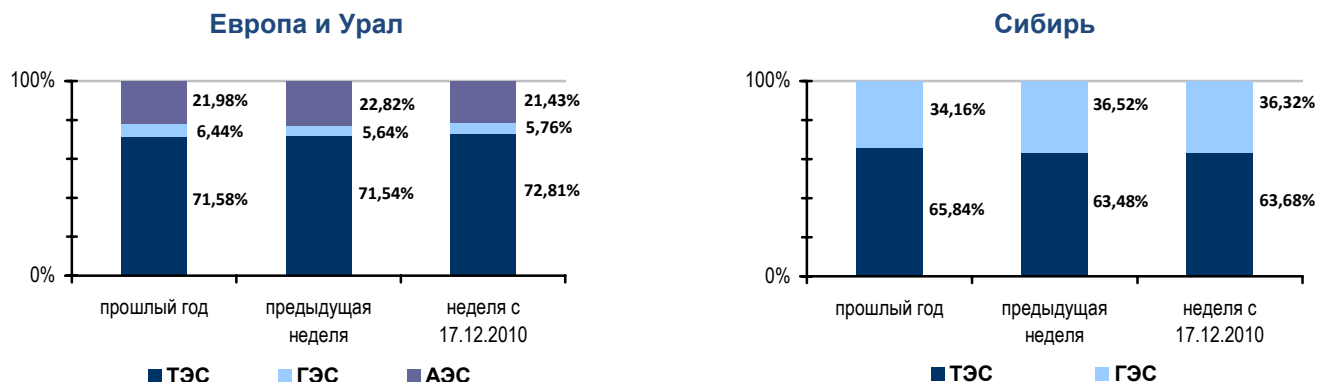


¹ Информация по задолженности участников ОРЭМ формируется по состоянию на 7, 14, 21, 28 число каждого месяца, или на ближайший рабочий день, следующий за этими числами, если указанные дни приходятся на выходные или праздничные дни.

² Указанный субъектный состав действует с 1 декабря 2010 года.

³ Плановое электропотребление – полный плановый объем покупки потребителей, определенный в результате конкурентного отбора заявок на сутки вперед.

Структура плановой выработки⁴ электроэнергии по типам генерирующего оборудования



За истекшую неделю в структуре плановой выработки Европейской части России и Урала изменения по каждому типу генерирующего оборудования составили менее 0,5 процентных пунктов. При этом по сравнению с аналогичным периодом прошлого года наблюдается снижение доли ГЭС на 1,6 процентных пункта.

В структуре плановой выработки Сибири изменения по отношению к предыдущей неделе составили менее 0,1 процентного пункта, а в сравнении с аналогичным периодом прошлого года доля ГЭС выросла на 1,8 процентных пункта.

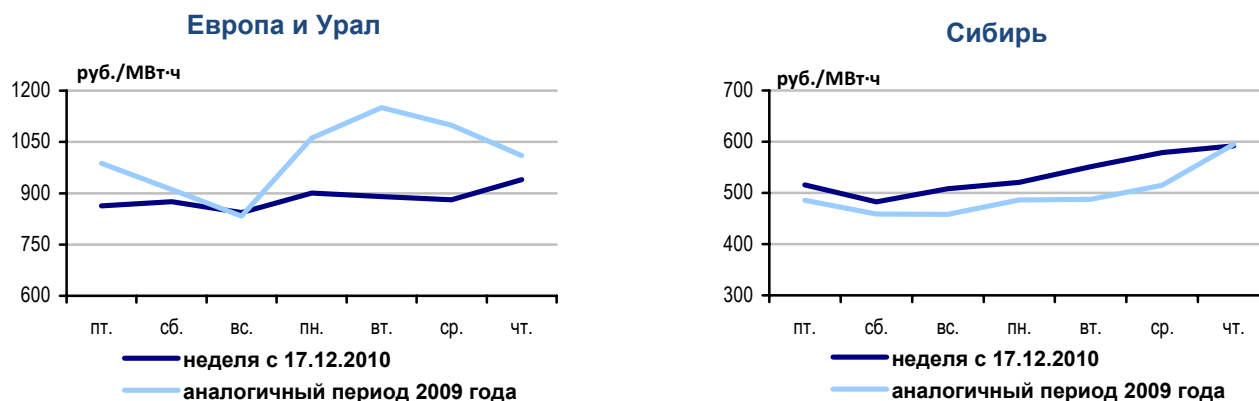
Индексы равновесных цен⁵ на электроэнергию на оптовом рынке

ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	Индексы равновесных цен ⁵		
	Текущая неделя, руб./МВт·ч	Изменение относительно предыдущей недели, %	Изменение в сравнении с аналогичным периодом прошлого года, %
Европа и Урал	885,29	4,2%	-12,3%
Сибирь	536,69	-3,6%	7,5%

По отношению к предыдущей неделе индексы равновесных цен выросли во всех регионах Европейской части России и Урала, за исключением Саратовской области. При этом во всех сибирских регионах, за исключением Республики Хакасия, отмечено снижение индексов равновесных цен.

По сравнению с аналогичным периодом прошлого года индексы равновесных цен выросли в 9 регионах объединенной энергосистемы Сибири.

Динамика индекса равновесных цен на электроэнергию



⁴ Плановая выработка электроэнергии – полный плановый объем производства электроэнергии, определенный по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперед.

⁵ Индекс равновесных цен – равновесные цены (определенные по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперед), средневзвешенные по объемам планового почасового потребления.

Работа единой энергосистемы России

(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 15.12.2010 по 21.12.2010, млн. МВт·ч	Отклонение относительно баланса ФСТ, %	Изменение в сравнении с аналогичным периодом прошлого года, %	
ОЭС Центра	5,92	7,1%	-3,8%	215,45
ОЭС Северо-Запада	2,53	7,9%	2,0%	89,85
ОЭС Средней Волги	2,76	4,0%	-4,9%	101,99
ОЭС Юга	2,06	-2,2%	-3,7%	80,15
ОЭС Урала	6,27	8,2%	-1,9%	241,21
ОЭС Сибири	5,43	3,7%	1,5%	202,10
ОЭС Востока	0,87	8,6%	4,9%	28,96
изолированные системы	0,55	—	—	20,05
ЕЭС России	25,85	5,6%	-1,5%	959,70
ВСЕГО В СРЕДНЕМ	26,40	5,4%	-1,6%	979,76

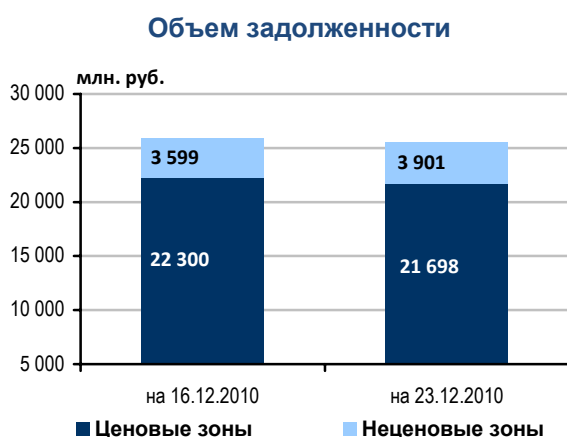
Показатели максимумов потребления мощности получены Системным оператором по данным телеизмерений.

ОБЪЕДИНЕННЫЕ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ	Потребление мощности			Абсолютный максимум потребления с начала года, млн. кВт
	Максимум потребления на неделе с 15.12.2010 по 21.12.2010, млн. кВт	Изменение относительно предыдущей недели, %	Изменение в сравнении с аналогичным периодом прошлого года, %	
ОЭС Центра	35,34	-4,2%	-4,3%	36,61
ОЭС Северо-Запада	14,79	0,3%	2,2%	14,90
ОЭС Средней Волги	16,64	-0,9%	-4,3%	16,75
ОЭС Юга	12,78	1,6%	-3,6%	13,65
ОЭС Урала	35,93	1,5%	1,0%	35,93
ОЭС Сибири	31,34	6,6%	4,8%	31,34
ОЭС Востока	5,12	6,8%	3,9%	5,12
ЕЭС России	148,86	0,7%	-0,8%	148,86
ВСЕГО В СРЕДНЕМ	150,84	0,7%	-0,7%	150,84

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 15.12.2010 по 21.12.2010, млн. МВт·ч	Отклонение относительно баланса ФСТ, %	Изменение в сравнении с аналогичным периодом прошлого года, %	
ОЭС Центра	6,20	2,0%	-7,6%	229,74
ОЭС Северо-Запада	2,78	8,0%	9,2%	98,22
ОЭС Средней Волги	2,99	2,0%	-3,5%	106,24
ОЭС Юга	1,89	0,8%	-0,6%	73,10
ОЭС Урала	6,34	14,2%	-1,3%	243,04
ОЭС Сибири	5,24	4,4%	4,5%	194,49
ОЭС Востока	0,90	11,3%	3,8%	30,11
изолированные системы	0,55	—	—	20,05
ЕЭС России	26,34	6,0%	-0,8%	974,96
ВСЕГО В СРЕДНЕМ	26,88	5,8%	-0,9%	995,01

Финансовые расчеты⁶ на оптовом рынке электроэнергии и мощности



По состоянию на 23 декабря 2010 года, общая задолженность участников рынка составила 25,6 млрд. рублей, уменьшившись с 16 декабря на 0,3 млрд. рублей. По ценовым зонам наблюдается сокращение задолженности на 0,6 млрд. рублей, по неценовым зонам – рост на 0,3 млрд. рублей.

29 сентября 2010 года принято постановление Правительства РФ № 775 «О предоставлении субсидий бюджетам субъектов Российской Федерации на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования в электроэнергетике». На основании данного документа в бюджеты субъектов Российской Федерации поступают денежные средства на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования, в результате чего задолженность на оптовом рынке сократится.

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 в сравнении с аналогичным периодом прошлого года	Изменение за неделю	Изменение в сравнении с аналогичным периодом прошлого года
1	2	3	4	5
Снижение, число регионов				
более 10%	0	3	0	27
от 5% до 10%	0	14	1	20
от 2,5% до 5%	0	14	7	5
до 2,5%	11	12	3	3
Рост, число регионов				
более 10%	0	0	0	3
от 5% до 10%	5	3	10	3
от 2,5% до 5%	15	3	36	2
до 2,5%	33	15	7	1
ВСЕГО		64		

За неделю плановые объемы электропотребления выросли в 53 регионах из 64, индексы равновесных цен – в 53 регионах. По сравнению с аналогичным периодом прошлого года плановые объемы потребления электроэнергии снизились в 43 регионах, индексы равновесных цен – в 55 регионах.

⁶ Источник: ЗАО "ЦФР".

Температура воздуха по ценовым зонам⁷

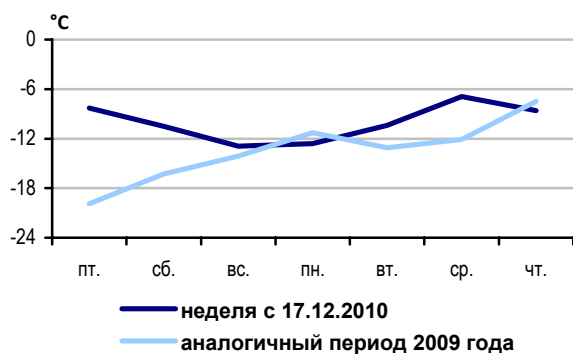
ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	Температура воздуха		
	Текущая неделя, °С	Изменение относительно предыдущей недели, °С	Изменение в сравнении с аналогичным периодом прошлого года, °С
Европа и Урал	-10,0	-5,1	3,5
Сибирь	-23,5	2,0	-2,1
Восток	-18,7	2,1	3,0
ЕЭС РОССИИ	-14,9	-3,9	2,0

На прошедшей неделе средняя температура воздуха в Европейской части России и на Урале была ниже показателей предыдущей недели, но выше чем в прошлом году. В Сибири наблюдается снижение средней температуры воздуха в сравнении с прошлогодним периодом при превышении значения, сложившегося на предыдущей неделе.

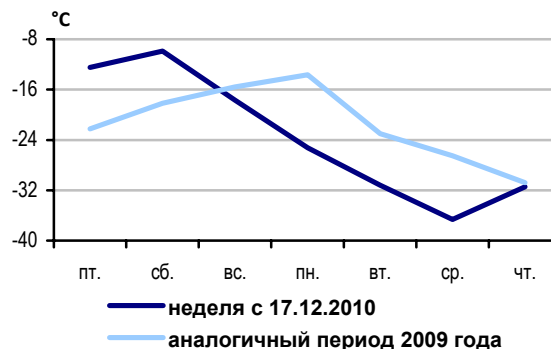
В целом по ЕЭС России воздух был на 3,9°С холоднее по отношению к предыдущей неделе и на 2°С теплее, чем в прошлом году.

Динамика средних температур воздуха по ценовым зонам

Европа и Урал



Сибирь



При полном или частичном использовании представленной информации ссылка на Министерство энергетики Российской Федерации и НП "Совет рынка" обязательна

⁷ Источник: ОАО "СО ЕЭС".