

# ЕЖЕНЕДЕЛЬНЫЙ МОНИТОРИНГ РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ ЗА ПЕРИОД с 05.11.2010 по 11.11.2010

Истекшая неделя характеризуется снижением объемов планового электропотребления по сравнению с предыдущей неделей и аналогичным периодом прошлого года. При этом динамика индексов равновесных цен относительно предыдущей недели была разнонаправленной по ценовым зонам. Однако в сравнении с аналогичным периодом отмечен значительный рост индексов равновесных цен в обеих ценовых зонах.

Снижение планового электропотребления относительно прошлого периода объясняется, в частности, меньшим количеством рабочих дней на истекшей неделе, а также значительно большей температурой воздуха.

На оптовом рынке, по состоянию на 11.11.2010<sup>1</sup>, общая задолженность составила 23,1 млрд. рублей, уровень оплаты – 193%.

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 мощности<sup>2</sup>

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

## Объемы планового электропотребления<sup>3</sup> на рынке на сутки вперед

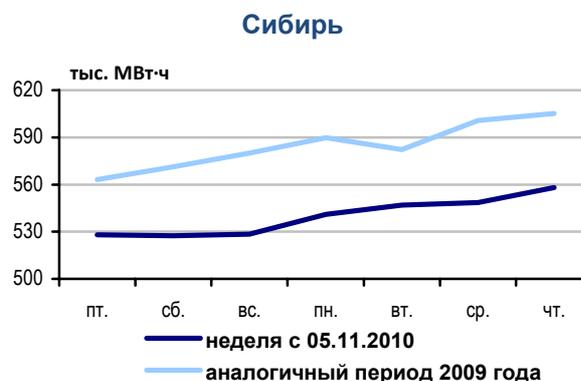
Объем планового электропотребления<sup>3</sup> на рынке на сутки вперед за неделю составил: **18,31** млн. МВт·ч

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	14,53	-0,7%	-2,3%
Сибирь	3,78	0,0%	-7,7%
ВСЕГО В СРЕДНЕМ	18,31	-0,5%	-3,5%

В среднем по территориям, объединенным в ценовые зоны, плановое электропотребление сократилось на 0,5% по отношению к предыдущей неделе и на 3,5% в сравнении с аналогичным периодом прошлого года.

Уменьшение планового электропотребления в сравнении с прошлым годом отмечено в 47 из 64 субъектов федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка.

## Динамика объемов планового электропотребления

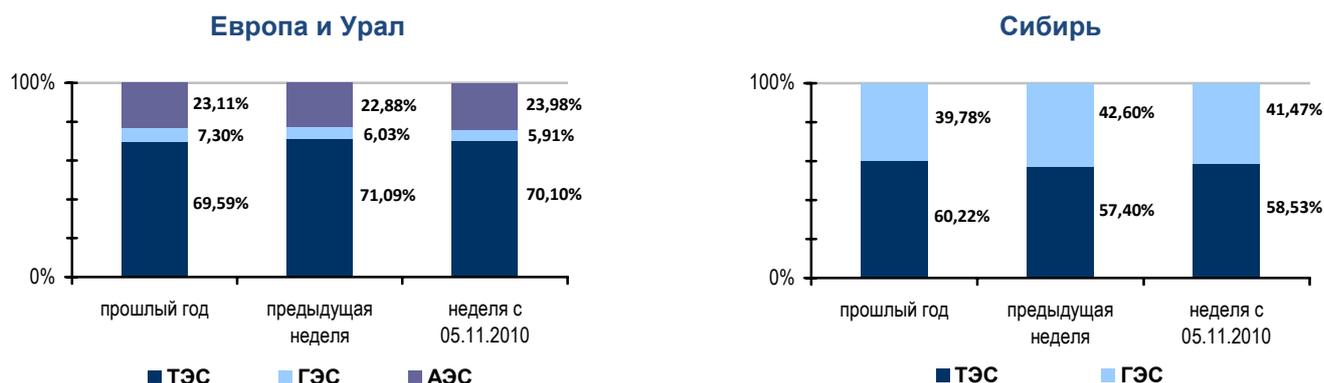


<sup>1</sup> Информация по задолженности участников ОРЭМ формируется по состоянию на 7, 14, 21, 28 число каждого месяца, или на ближайший рабочий день, следующий за этими числами, если указанные дни приходятся на выходные или праздничные дни.

<sup>2</sup> Указанный субъектный состав действует с 1 ноября 2010 года.

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

## Структура плановой выработки<sup>4</sup> электроэнергии по типам генерирующего оборудования



За истекшую неделю в структуре плановой выработки Европейской части России и Урала доля ТЭС сократилась на 1 процентный пункт относительно предыдущей недели. При этом в сравнении с аналогичным периодом прошлого года наблюдается снижение доли ГЭС на 1,4 процентных пункта.

В структуре плановой выработки Сибири доля ТЭС выросла на 1,1 процентных пункта по отношению к предыдущей неделе, и сократилась на 1,7 процентных пункта в сравнении с аналогичным периодом прошлого года.

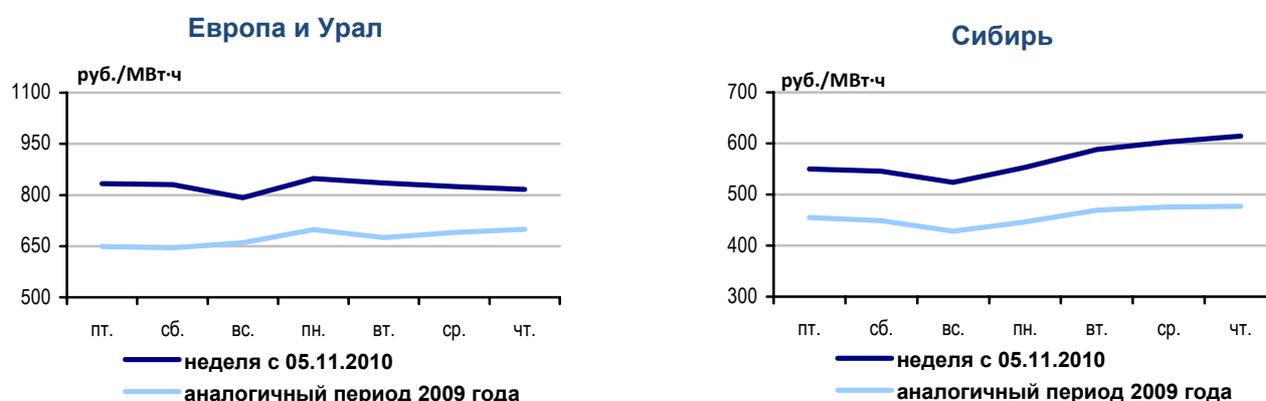
## Индексы равновесных цен<sup>5</sup> на электроэнергию на оптовом рынке

ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	Индексы равновесных цен <sup>5</sup>		
	Текущая неделя, руб./МВт·ч	Изменение относительно предыдущей недели, %	Изменение в сравнении с аналогичным периодом прошлого года, %
Европа и Урал	825,8	-6,2%	22,5%
Сибирь	568,91	8,9%	24,4%

По отношению к предыдущей неделе индекс равновесных цен в Европейской части России и на Урале снизился, а в Сибири – вырос. В региональном разрезе рост индексов равновесных цен произошел в Астраханской области и во всех сибирских регионах.

По сравнению с аналогичным периодом прошлого года индексы равновесных цен выросли во всех 64 регионах, объединенных в ценовые зоны.

## Динамика индекса равновесных цен на электроэнергию



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

<sup>5</sup> 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 03.11.2010 по 09.11.2010, млн. МВт·ч	Отклонение относительно баланса ФСТ, %	Изменение в сравнении с аналогичным периодом прошлого года, %	
ОЭС Центра	4,41	2,8%	-2,8%	185,18
ОЭС Северо-Запада	1,86	-2,4%	-0,8%	76,95
ОЭС Средней Волги	2,08	1,4%	-2,1%	87,83
ОЭС Юга	1,59	-2,3%	-3,3%	69,62
ОЭС Урала	4,89	3,6%	-1,5%	208,67
ОЭС Сибири	4,02	-1,9%	-5,6%	174,39
ОЭС Востока	0,61	-0,9%	1,7%	24,64
изолированные системы	0,44	—	—	17,20
<b>ЕЭС России</b>	<b>19,46</b>	<b>0,8%</b>	<b>-2,7%</b>	<b>827,28</b>
ВСЕГО В СРЕДНЕМ	19,90	0,7%	-2,7%	844,48

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 03.11.2010 по 09.11.2010, млн. кВт	Изменение относительно предыдущей недели, %	Изменение в сравнении с аналогичным периодом прошлого года, %	
ОЭС Центра	31,80	1,3%	0,1%	36,61
ОЭС Северо-Запада	13,04	3,3%	1,8%	14,90
ОЭС Средней Волги	14,83	-0,5%	-0,9%	16,75
ОЭС Юга	11,75	-2,1%	-2,1%	13,65
ОЭС Урала	32,31	2,0%	-0,7%	34,52
ОЭС Сибири	26,45	1,3%	-7,9%	31,12
ОЭС Востока	4,45	6,3%	2,7%	5,10
<b>ЕЭС России</b>	<b>131,30</b>	<b>1,3%</b>	<b>-1,7%</b>	<b>148,74</b>
ВСЕГО В СРЕДНЕМ	132,98	1,3%	-1,8%	150,71

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 03.11.2010 по 09.11.2010, млн. МВт·ч	Отклонение относительно баланса ФСТ, %	Изменение в сравнении с аналогичным периодом прошлого года, %	
ОЭС Центра	4,62	-2,1%	-7,8%	197,39
ОЭС Северо-Запада	2,09	-2,7%	8,2%	83,95
ОЭС Средней Волги	2,15	-7,0%	-6,0%	91,56
ОЭС Юга	1,50	2,5%	4,7%	63,47
ОЭС Урала	4,88	9,8%	-1,5%	210,49
ОЭС Сибири	3,91	-0,3%	-4,3%	167,72
ОЭС Востока	0,63	1,9%	0,8%	25,66
изолированные системы	0,44	—	—	17,20
<b>ЕЭС России</b>	<b>19,78</b>	<b>0,8%</b>	<b>-2,7%</b>	<b>840,25</b>
ВСЕГО В СРЕДНЕМ	20,22	0,6%	-2,7%	857,45

## Финансовые расчеты<sup>6</sup> на оптовом рынке электроэнергии и мощности



По состоянию на 11 ноября 2010 года, общая задолженность участников рынка составила 23,1 млрд. рублей, сократившись с 3 ноября на 1,4 млрд. рублей. Изменение задолженности на ОРЭМ было обусловлено, главным образом, снижением в ценовых зонах.

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 поступят 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
<b>Снижение, число регионов</b>				
более 10%	0	2	2	0
от 5% до 10%	5	16	32	0
от 2,5% до 5%	7	12	15	0
до 2,5%	23	17	3	0
<b>Рост, число регионов</b>				
более 10%	0	0	4	56
от 5% до 10%	2	6	3	8
от 2,5% до 5%	6	1	2	0
до 2,5%	21	10	3	0
<b>ВСЕГО</b>			<b>64</b>	

За неделю плановые объемы электропотребления снизились в 35 регионах из 64, индексы равновесных цен – в 52 регионах. По сравнению с аналогичным периодом прошлого года плановые объемы потребления электроэнергии снизились в 47 регионах, индексы равновесных цен – выросли во всех 64 регионах.

<sup>6</sup> Источник: ЗАО "ЦФР".

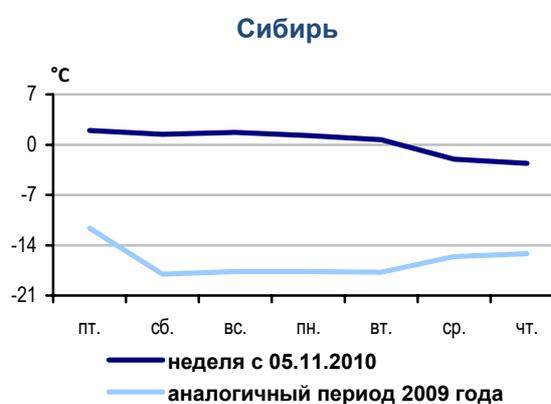
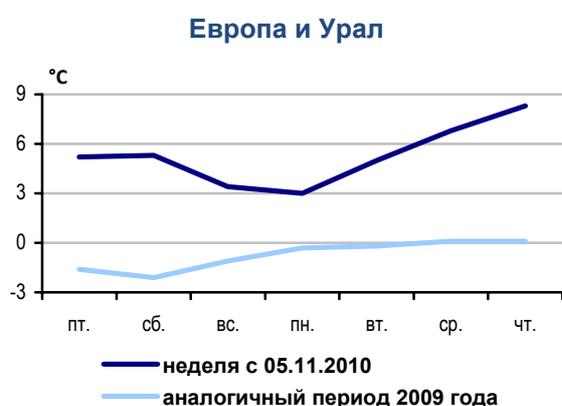
## Температура воздуха по ценовым зонам<sup>7</sup>

ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	Температура воздуха		
	Текущая неделя, °С	Изменение относительно предыдущей недели, °С	Изменение в сравнении с аналогичным периодом прошлого года, °С
Европа и Урал	5,3	1,3	6,0
Сибирь	0,4	-2,6	16,6
Восток	-1,6	-1,5	2,2
ЕЭС РОССИИ	3,3	0	8,2

На прошедшей неделе средняя температура воздуха в Европейской части России и на Урале была выше показателей предыдущей недели и аналогичного периода прошлого года. При этом средняя температура воздуха в Сибири была ниже по сравнению со значением предыдущей недели, однако в сравнении с аналогичным периодом прошлого года – значительно выше.

В целом по ЕЭС России температура воздуха не изменилась по отношению к предыдущей неделе и на 8,2°С превысила прошлогоднее значение.

### Динамика средних температур воздуха по ценовым зонам



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

<sup>7</sup> Источник: ОАО "СО ЕЭС".