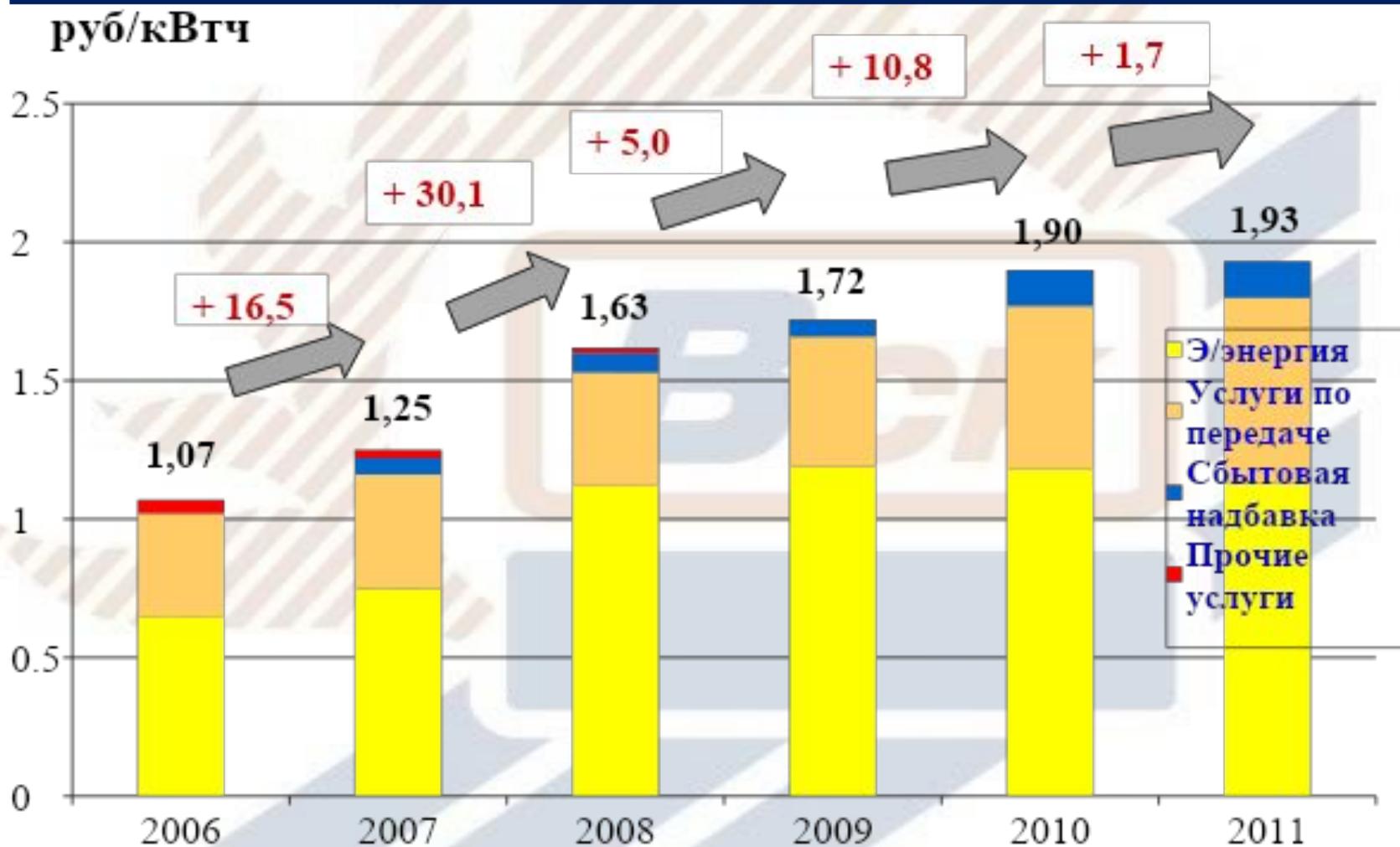




**Особенности расчётов за
электроэнергию (мощность)
в 2012 году на розничном рынке
(для группы «прочие потребители»)**

для юридических лиц

Динамика среднеотпускных цен (тарифов) на электроэнергию по группе "прочие потребители", высокое напряжение (ВН), без НДС



Динамика среднеотпускных цен (тарифов) на электроэнергию по группе «прочие потребители», низкое напряжение (НН), без НДС



Прогноз изменения тарифов и оптовых рыночных цен на электроэнергию и газ в 2012г. (по данным ФСТ РФ)

наименование	2011 (оценка) в среднем за год к предыдущему году	2012 (прогноз) в среднем за год к предыдущему году
Электричество для всех категорий потребителей	113,5 – 114 %	106,5 - 107,5%
Электричество для всех категорий потребителей, исключая население	113,8 - 114,3%	107 - 108 %
Электричество регулируемые тарифы сетевых организаций	111,5 - 112,5 %	106% <i>с июля 111%</i>
Газ природный (оптовые цены) для всех категорий потребителей	115,3 %	107 %

Структура нерегулируемой цены на электроэнергию

Переменная составляющая

Постоянная составляющая

Стоимость производства
электроэнергии
(мощности)

Услуги, связанные с процессом снабжения э/э:

- Услуги сетевых организаций по передаче э/э
- Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика
- Услуги по оперативно-диспетчерскому управлению
- Услуги по организации оптовой торговли э/э (мощностью)

ГЕНЕРАЦИЯ

Электросети

Энергосбыт

Системный
оператор

Инфраструктурные
организации
оптового рынка
(АТС, ЦФР)

Тариф на услуги по передаче электроэнергии:

2 варианта

- утверждает РЭК Вологодской области
- дифференцируется по уровням напряжения ВН, СН-I, СН-II, НН

**ОДНОСТАВОЧНЫЙ
тариф**

**Единые
котловые
тарифы на
услуги по
передаче э/э**

**ДВУХСТАВОЧНЫЙ
тариф**

4 ноября 2011 г. утверждено Постановление правительства РФ № 877 «О внесении изменений в некоторые законодательные акты правительства РФ в целях совершенствования отношений между поставщиками и потребителями э/э на розничном рынке»

Основные изменения Постановления № 877 вступают в силу 1 апреля 2012 г. и направлены на снижение составляющей стоимости электроэнергии (мощности)

**Изменён порядок
определения
фактической
мощности**

**Запрет штрафов
за
перебор/недобор
дог. величин**

*(не актуально для
«Вологдаэнергосбыт»)*

Постановление

№ 877

**!!!!
Отмена
дифференциации
по ЧЧИМ**

*(число часов использования
мощности)*

**Добавлены новые
параметры для
раскрытия
информации
АТС и ГП**

**Средневзвешенную цену
э/э для 1-ой ценовой
категории теперь
рассчитывает
гарантирующий
поставщик (ранее АТС)**

Постановлением Правительства РФ от 4 ноября №877 внесены следующие изменения

исключение дифференциации потребителей на розничных рынках по числу часов использования мощности (ЧЧИМ) – с 1 апреля 2012 года;

установление единого времени для расчётов пикового потребления электрической энергии на оптовом и розничном рынке, и, как следствие, исключения «эффекта сальдирования» мощности – с 1 апреля 2012 года;

запрет оплаты отклонений фактических объемов потребления от договорных как обязательного условия в договорах на розничных рынках в ценовых зонах оптового рынка – с даты опубликования

введение ценового ограничения для свободных договоров, заключаемых гарантирующими поставщиками – при определении цен учитываются только договоры, приводящие к снижению цены для потребителей – с даты опубликования.

расширение перечня информации, подлежащей обязательному опубликованию, в том числе в части расчета предельного уровня нерегулируемых цен для одноставочных потребителей – с 1 декабря 2011 года.

Варианты нерегулируемых цен в 2011 г. - КАК БЫЛО?

одноставочный предельный уровень нерегулируемых цен, дифференцированный по числу часов использования мощности (ЧЧИМ)

одноставочный предельный уровень нерегулируемых цен, дифференцированный по зонам суток (зонный тариф)

двухставочный предельный уровень нерегулируемых цен для потребителей не осуществляющих почасовое планирование

двухставочный предельный уровень нерегулируемых цен для потребителей >750 кВА, осуществляющих почасовое планирование и учет

2012 год: вводится новое понятие

ЦЕНОВАЯ КАТЕГОРИЯ

пункт 108(1) «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» (утв. Постановлением Правительства РФ от 31.08.2006 №530) - с 1 января 2012 г. предельные уровни нерегулируемых цен рассчитываются гарантирующим поставщиком по шести ценовым категориям

Ценовые категории нерегулируемых цен

категория	Характеристика категории	Учет объемов
первая	для объемов покупки эл/эн с учетом в целом за расчетный период	совокупно за расчетный период
вторая	для объемов покупки эл/эн с учетом по зонам суток за расчетный период	по зонам суток
третья	для объемов покупки эл/эн с почасовым учетом и стоимостью услуг по передаче в одноставочном исчислении	почасовой учет
четвертая	для объемов покупки эл/эн с почасовым учетом и стоимостью услуг по передаче в двухставочном исчислении	почасовой учет
пятая	для объемов покупки эл/эн с почасовым планированием и учетом и стоимостью услуг по передаче в одноставочном исчислении	почасовой учет
шестая	для объемов покупки эл/эн с почасовым планированием и учетом и стоимостью услуг по передаче в двухставочном исчислении	почасовой учет

Характеристика ценовых категорий

Ценовая категория	Вариант средневзвешенной нерегулируемой цены на оптовом рынке электроэнергии и мощности	Вариант тарифа на услуги по передаче э/э
первая	одноставочный (до 01.04.2012 – по ЧЧИМ, с 01.04.2012 – отмена дифференциации по ЧЧИМ)	одноставочный
вторая	одноставочный, дифференцированный по зонам суток	одноставочный
третья	двухставочный (ставка за мощность и ставка за электроэнергию, для часовых объемов э\э)	одноставочный
четвертая	двухставочный (ставка за мощность и ставка за электроэнергию, для часовых объемов э\э))	двухставочный
пятая	двухставочный (ставка за мощность и ставки для почасовых объёмов электроэнергии, ставки для почасовых отклонений)	одноставочный
шестая	двухставочный (ставка за мощность и ставки	двухставочный

Возможность применения ценовой категории в зависимости от характеристик приборов учёта

Ценовая категория	Необходимая характеристика приборов учёта
первая	возможность получать данные о потреблении электроэнергии совокупно за расчётный период (месяц)
вторая	возможность получать данные о потреблении электроэнергии по зонам суток
третья	возможность получать данные о потреблении электроэнергии по часам суток
четвертая	возможность получать данные о потреблении электроэнергии по часам суток
пятая	возможность получать данные о потреблении электроэнергии по часам суток
шестая	возможность получать данные о потреблении электроэнергии по часам суток

Выбор ценовой категории в зависимости от учёта



Порядок выбора ценовой категории

ПОТРЕБИТЕЛЬ

В зависимости от
возможностей
приборов
учёта

ВЫБИРАЕТ
вариант тарифа
на передачу

*пункт 108(2) «Основных положений
функционирования розничных
рынков электрической энергии»*

ПОТРЕБИТЕЛЬ УВЕДОМЛЯЕТ
гарантирующего поставщика в
течение одного месяца с даты
принятия решения об
установлении тарифа на услуги
по передаче электрической
энергии

В рамках выбранного
тарифа на передачу

ЦЕНОВУЮ
КАТЕГОРИЮ

Одноставочный тариф на
передачу 1,2,3,5

Двухставочный тариф на
передачу 4,6

Уведомляет
ОАО
«Вологдаэнер
госбыт»

Процедура выбора ценовой категории



Уведомление гарантирующего поставщика ГП в течение одного месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на передачу.



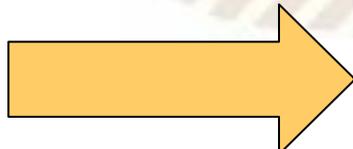
Возможность выбора ценовой категории по отдельной точке поставки



Вторая ценовая категория – только при наличии зонных (многофункциональных) приборов учёта.



Третья-шестая ценовые категории – только при наличии почасовых приборов учёта (и передаче данных о почасовых объёмах э/эн гарантирующему поставщику*).



Возможность перехода на третью-шестую ценовые категории в течении года – только при уведомлении ГП за 10 рабочих дней до начала расчётного периода, в рамках выбранного в начале года варианта тарифа на передачу.



Если ценовая категория не выбрана – применяется ценовая

* - необходимо предусмотреть в договоре энергоснабжения передачу данных почасового планирования и фактических почасовых объёмов электроэнергии (соглашение к договору)

Расчёт предельного уровня нерегулируемых цен по ценовым категориям

Ценовая категория	Оптовый рынок (эл\э, мощность)						передача			Сбытовая надбавка + ин. ф. услуги
	э/ э (мощность) По ЧЧИМ*	э/э по зонам суток	Ставка э/э за месяц	ставка мо щность	ставка Э/э по часам	Э/э отклонения по часам	Одност авочна я (э/э)	Двухст ав. мо щность	Двухст ав. (э/э)	
	руб/ кВтч	руб/ кВтч	руб/ кВтч	руб/ кВтч	руб/ кВтч	руб/ кВтч	руб/ кВтч	руб/ кВтч	руб/ кВтч	
первая	+						+			+
вторая		+					+			+
третья			+	+			+			+
четвертая			+	+				+	+	+
пятая				+	+	+	+			+
шестая				+	+	+		+	+	+

+ - ставка на эл/эн;



- ставка на мощность

*! Примечание для слайдов 16-18: * - с 1 апреля 2012г. дифференциация по ЧЧИМ отменяется*

ПРИМЕР РАСЧЁТА предельного уровня нерегулируемых цен по ценовым категориям для
 уровня напряжения ВН, (ЧЧИМ «от 7001 часов и выше» для 1 ценовой категории)
 (на примере составляющих цен января 2012 г.)

Ценовая категория	Предельный уровень нерег.цен э/э-руб/кВтч мощ-руб/кВт Отклонения-руб/кВтч, для 5,6 катег.	Оптовый рынок (эл\э, мощность)						передача			Сбытовая надбавка + ин ф. услуги
		э/э (мощность)	э/э по зонам суток	Ставка э/э за месяц	ставка мощность	ставка э/э по часам	Э/э отклонения по часам	Одноставочная (э/э)	Двухстав. мощность	Двухстав. (э/э)	
		По ЧЧИМ *						руб/кВтч	руб/кВтч	руб/кВтч	
1	2,0452	1,24493						0,6706			0,12969
2	день 2,59609		1,7958					0,6706			0,12969
	ночь 1,41656		0,6163					0,6706			0,12969
3	э/э 1,68996			0,88967				0,6706			0,12969
	м 222,03901				222,03901						
4	э/э 1,06906			0,88967						0,0497	0,12969
	м 598,43501				222,03901				376,396		
5	э/э от 0,8 до 2,0					0,001-1,193		0,6706			0,12969
	м 222,03901 Сред.откл. «0,01»				222,03901		0,01				
6	э/э от 0,18 до 1,37					0,001-1,193				0,0497	0,12969
	м 598,43501 Сред.откл. «0,01»				222,03901		0,01		376,396		

ПРИМЕР РАСЧЁТА предельного уровня нерегулируемых цен по ценовым категориям для
 уровня напряжения ВН, (ЧЧИМ «менее 4500 часов» для 1 ценовой категории)
 (на примере составляющих цен января 2012 г.).

Ценовая категория	Предельный уровень нерег.цен э/э-руб/кВтч Мощ-руб/кВт Отклонения-руб/кВтч, для 5,6 катег.	Оптовый рынок (эл/э, мощность)						передача			Сбытовая надбавка + ин ф. услуги
		э/э (мощность) По ЧЧИМ *	э/э по зонам суток	Ставка э/э за месяц	ставка мощность	ставка э/э по часам	Э/э отклонения по часам	Одноставочная (э/э)	Двухстав. мощность	Двухстав. (э/э)	
		руб/кВтч	руб/кВтч	руб/кВтч	руб/кВтч	руб/кВтч	руб/кВтч	руб/кВтч	руб/кВтч	руб/кВтч	
1	4,31520	1,51671						2,6688			0,12969
2	день 4,59429 ночь 3,41476		1,7958 0,6163					2,6688 2,6688			0,12969 0,12969
3	э/э 3,68816 м 222,03901			0,88967				2,6688			0,12969
4	э/э 1,49886 м 1284,01501			0,88967					1061,976	0,0795	0,12969
5	э/э от 2,7 до 3,9 м 222,03901 Сред.откл. «0,01»					0,001-1,193		2,6688			0,12969
6	э/э от 0,61 до 1,80 м 1284,01501 сред.откл. «0,01»					0,001-1,193			1061,976	0,04795	0,12969

РАСЧЕТ ФАКТИЧЕСКОЙ МОЩНОСТИ

**Определение фактической мощности
необходимо для расчетов по
3,4,5, 6 ценовым категориям**

**Для определения фактической мощности обязательны
приборы учёта с определением (и фиксацией измерений)
почасовых объемов**

**Расчет мощности при отсутствии почасового учёта
НЕВОЗМОЖЕН
(ранее было возможно по профилю гарантирующего поставщика)**

**Порядок расчёта фактической мощности за январь-март 2012г. и с 1
апреля 2012г. – РАЗНЫЙ:
изменяются часы для определения мощности
за январь-март 2012г. – по пиковым часам потребителя
с 1 апреля 2012г. – по пиковым часам гарантирующего поставщика**

(публикуются на сайте ОАО «Вологдаэнергосбыт»)

РАСЧЁТ ФАКТИЧЕСКОЙ МОЩНОСТИ

(формула с 1 апреля 2012 года)

$$P_{\text{факт}} = \frac{\sum_{i=1}^n P_i^{\text{пик_час_ГП}}}{n}$$

$P_i^{\text{пик_час_ГП}}$

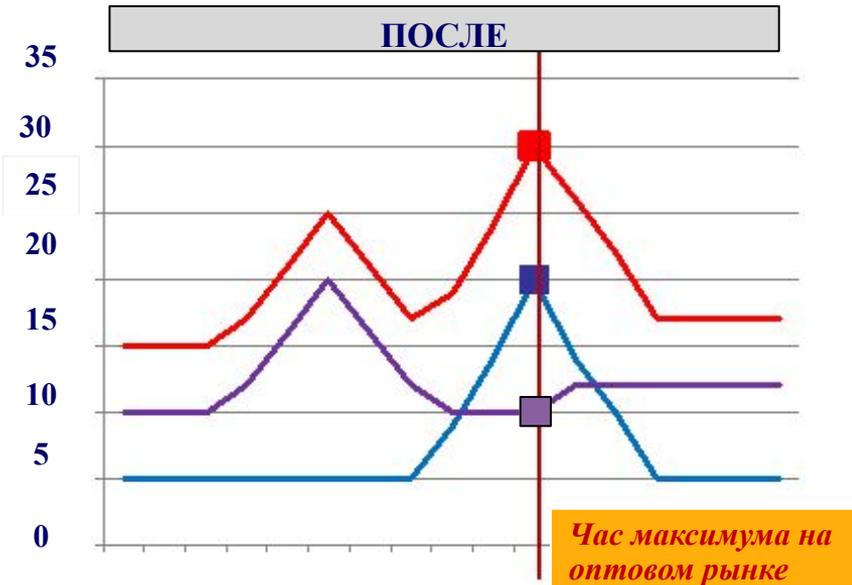
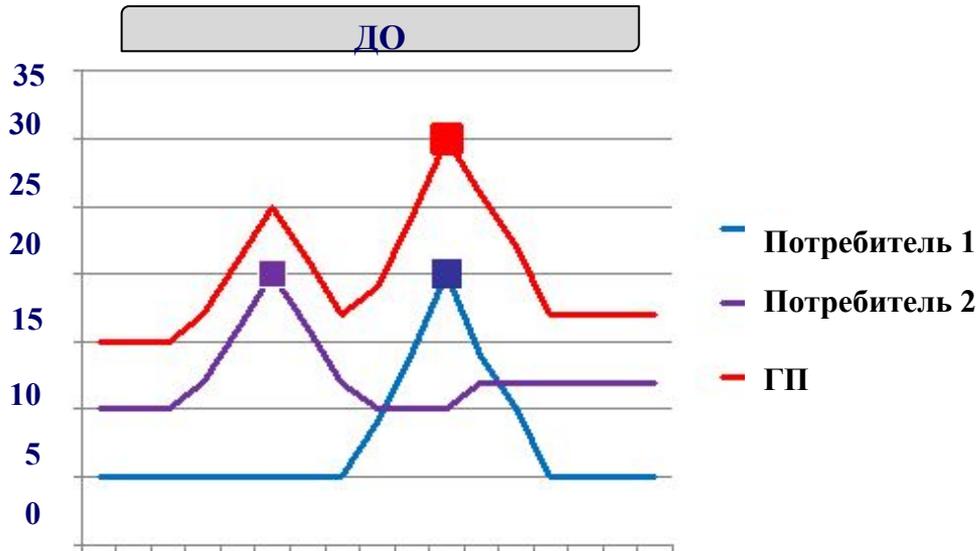
P_i – часовой объем потребления электрической мощности рабочего дня i – го потребителя в час фактического пикового потребления гарантирующего поставщика, обслуживающего этого потребителя

n – количество рабочих дней в расчетном периоде

Пункт 109 Постановления ПП РФ от 31.08.2006г. (в ред.ПП №877 от 04.11.2011)

Фактическая величина мощности определяется как среднее арифметическое значение из фактических почасовых объемов потребления электрической энергии покупателем в часы, определенные коммерческим оператором в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности из установленных системным оператором плановых часов пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода для цели определения объема фактического пикового потребления гарантирующего поставщика, обслуживающего этого потребителя.

Постановление ПП РФ № 877 – исключение «эффекта сальдирования» мощности



Пик потребления ГП на оптовом рынке = 30
Пик потребления Потребителя 1 = 20
Пик потребления Потребителя 2 = 20

Пик потребления ГП на оптовом рынке = 30
Пик потребления Потребителя 1 = 20
Пик потребления Потребителя 2 = 10
Итого ГП собрал с розничного рынка = 20+10=30 МВт

Итого ГП собрал с розничного рынка =

Определение мощности на розничном рынке исходя из максимального потребления э/э каждого покупателя индивидуально, без учета влияния этого участника на максимум потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке.

Введение единого расчётного часа для определения объёмов пикового потребления (объёмов мощности) на оптовом и на розничных рынках.
Определение мощности на розничном рынке исходя из часа максимума потребления электроэнергии гарантирующего поставщика на оптовом рынке

С вопросами обращайтесь:

**САЙТ в
Интернете**

www.vscenergo.ru

**Персональный
менеджер по
договору**

**Телефон вашего
персонального менеджера
указан в ведомости
электропотребления**