

Co słyhać w dystrybucji

Akademia Lidera

Bełchatów 10.12.2008

Andrzej Rejner

Harmonogram taryfowania

L.p.	Data	Wydarzenie
1	3 listopada (do godz. 11⁰⁰).	Złożenie I wniosków taryfowych OSD. Do godz. 11 ⁰⁰ możliwe jest przedłożenie wniosku w formie elektronicznej, jednakże pismo przewodnie musi być zeskanowane (ze względu na podpisy), natomiast załączniki do niego można przesłać w formie aktywnych arkuszy. Wniosek taryfowy w wersji papierowej należy dostarczyć w tym samym dniu do godz. 16 ⁰⁰ .
2	7 listopada	I wezwania
3	19 listopada	Złożenie II wniosków
4	25 listopada	II wezwania
5	3 grudnia – 5 grudnia	Ewentualne spotkania indywidualne
6	8 grudnia	Złożenie ostatecznych wniosków
7	16 grudnia	Decyzje taryfowe

Postępowanie taryfowe – co się zmieni?

- Wzrost stawek usług przesyłowych

jakościowa	9,69 zł/MWh	(9,53)
zmienna	4,71 zł/MWh	(3,49)
Stała	89 359 zł/MW/a	(89 250)
Abonamentowa	5 414,72 zł/MD/m-c	(4 653, 63)
- Cena na energię na straty 190 zł/MWh ??????
- Żądanie wzrostu planowanej ilości dostarczanej energii
- Wzrost opłat za przekroczenie mocy biernej
- **Wzrost opłaty przejściowej !!!!!!**

Opłata przejściowa

Gospodarstwa domowe:

Zużycie / zł/mc	2008	2009
Do 500 kWh/a	0,45	0,49
500 – 1200 kWh/a	1,90	2,08
Powyżej 1200 kWh/a	6,00	6,57

Biznes

taryfa / zł/MW/m-c	2008	2009
A	7,65	8,37
B	4,10	4,49
C	1,65	1,81

9%

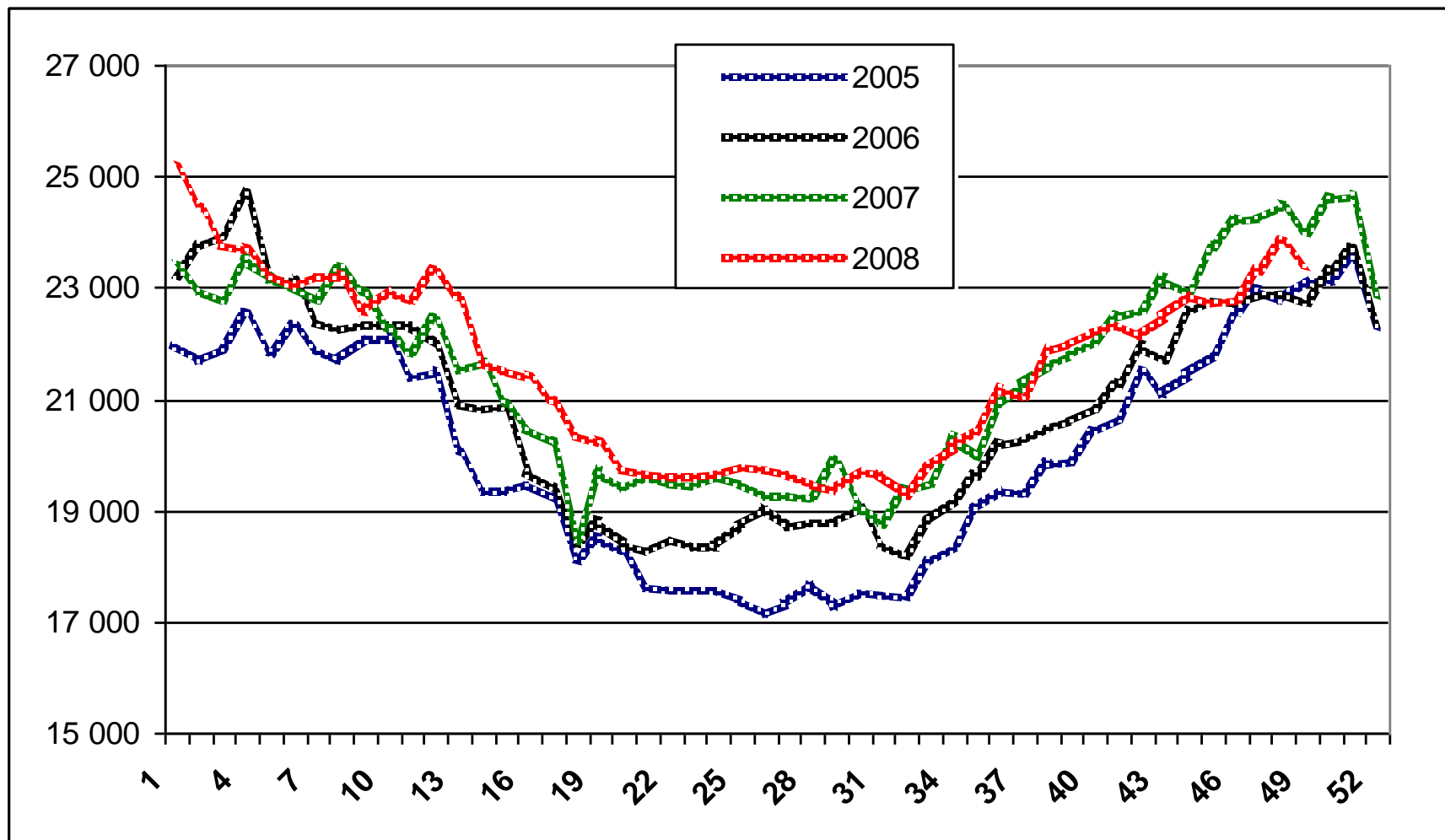
Rozliczenie za ponadumowny pobór mocy biernej

$$O_b = k \cdot C_{rk} \cdot \left(\sqrt{\frac{1 + \operatorname{tg}^2 \varphi}{1 + \operatorname{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) \cdot A$$

Współczynniki k:

k	2008	2009	2010
WN	0,1	0,3	0,5
SN	0,4	0,7	1,0
nN	2,0	2,5	3,0

Moce maksymalne w tygodniach



Z teki Alfreda Hitchcocka



30.11.2008 Plan stabilności i rozwoju

Wzmocnienie pozycji odbiorców energetyki, wzmocnienie konkurencji i pozycji regulatora w celu ochrony gospodarki i gospodarstw domowych przed niekontrolowanym wzrostem cen energii

Liberalizacja handlu energią elektryczną

.....Szczególnie istotna jest **propozycja ustawowego zobowiązania wytwórców energii do uczestnictwa w giełdowym obrocie energią**, kontestowana przez sektor już na tym etapie prac projektowych. Obowiązek ten, powinien przede wszystkim zobiektywizować warunki ustalania cen w zawieranych transakcjach na rynku hurtowym (nadzór Komisji Nadzoru Finansowego oraz Prezesa URE) oraz **zminimalizować presję na wzrost tych cen, wywoływaną obecnie przez przedsiębiorstwa posiadające pozycję monopolistyczną** na terenie swojego działania. Przepisy te powinny także poprawić warunki stosowania programu pomocy publicznej **pokrywania kosztów osieroconych, który dzisiaj jest przedmiotem spekulacyjnych zachowań niektórych wytwórców**, objętych tym programem, powodujących wzrost nieuzasadnionych kosztów dla odbiorców.

30.11.2008 Plan stabilności i rozwoju cd.

Zwiększenie praw odbiorców energii, poprawy efektywności i bezpieczeństwa dostarczania energii.

Obecnie brak jednolitych i efektywnych zasad zmiany sprzedawcy w przepisach prawa powszechnie obowiązującego. Zasady zmiany sprzedawcy „wymuszane” przez Prezesa URE i zapisane w dokumentach technicznych nie są wystarczające dla odbiorców, zwłaszcza indywidualnych. **Konieczne jest ustalenie jednolitych zasad w przepisach prawa, uproszczenie procedur zmiany sprzedawcy**, zapewnienie odbiorcom zmieniającym sprzedawcę ciągłości dostarczania energii w sytuacjach nieprzewidzianych (dostawa awaryjna), zapewnienie warunków prawnych do szybkiego rozstrzygnięcia sporów odbiorców z przedsiębiorstwami, poprzez instytucję sądu polubownego powołanego przy Prezesie URE. **Propozycja utworzenia niezależnego operatora pomiarów i ciągłego opomiarowania dostarczania energii do każdego odbiorcy, to ważne z punktu widzenia polityki bezpieczeństwa i efektywności energetycznej zadanie.** Warunkuje ono osiągnięcie wymiernych energooszczędności na poziomie poszczególnych odbiorców, a także w skali kraju.

30.11.2008 Plan stabilności i rozwoju cd.

Zwiększenie uprawnień regulatora i zapewnienie jego niezależności.

Katalog obecnych (pasywnych) narzędzi regulatora jest nieadekwatny do potrzeb prorynkowego oddziaływania regulatora na przedsiębiorstwa energetyczne, zwłaszcza po pionowej konsolidacji. Doświadczenia innych regulatorów europejskich i doświadczenia krajowe z rynku telekomunikacyjnego, wskazują na potrzebę rozszerzenia pakietu narzędzi regulacyjnych, które powinny aktywizować prorynkowe zachowania przedsiębiorstw energetycznych i odbiorców energii, a w sytuacjach kryzysowych umożliwiać państwu władczą interwencję eliminującą ryzyka poważnych problemów gospodarczych. *Narzędziem ostatniej szansy, powinna być możliwość ustalenia ceny maksymalnej na rynku hurtowym, uprawnienia, które może być wykorzystane jako nadzwyczajne działanie administracyjne, zwłaszcza w obliczu pogarszającej się koniunktury na rynkach światowych i europejskim.*

1.12.2008. Komunikat Prezesa URE (nr 33/2008) w sprawie uzasadnionego poziomu cen energii elektrycznej oferowanej przez wytwórców na rynek hurtowy na rok 2009 i lata następne

1. Monitoring rynku hurtowego, prowadzony przez Departament Promowania Konkurencji URE, pozwolił ocenić, że poziom ceny energii elektrycznej, oferowanej przez wytwórców przedsiębiorstwom obrotu hurtowego w kontraktach na rok 2009, kształtuje się na poziomie około 220 PLN/MWh. Jednocześnie poziom ceny energii elektrycznej przyjmowanej przez przedsiębiorstwa obrotu detalicznego do kalkulacji taryf mieści się w przedziale od 225 PLN/MWh do 265 PLN/MWh
5. Zagrożenie spowolnieniem gospodarczym, ze wszystkimi jego konsekwencjami, jakie wynika z niekorzystnego rozwoju sytuacji na rynkach finansowych, zmusza do zahamowania wzrostu ceny energii na rok 2009, co leży w interesie zarówno odbiorców jak i samych przedsiębiorstw energetycznych.
6. Bieżący monitoring cen energii na rynku konkurencyjnym w ciągu roku 2008 pozwolił ocenić, że cena ta ukształtuje się na poziomie 155 PLN/MWh z akcyzą. Powyższe oznacza, że na rok 2009 nie znajduje uzasadnienia żądanie poziomu ceny energii elektrycznej z wytwarzania (w paśmie) powyżej wartości 135 PLN/MWh bez akcyzy.

Wydarzenia po trzęsieniu ziemi

1. Posiedzenie podkomisji ds. energetyki
2. Rozmowy wytwórców z przedstawicielem premiera Michałem Boni
3. UOKiK stwierdza, że nie ma zmowy cenowej
4. Wezwanie dla PSE Operator do zmiany taryfy usług przesyłowych (trzeci termin złożenia)
5. Oczekiwanie zamrożenia cen (Odbiorcy)
6. Sejm uchwała ustawę o zmianie akcyzy a senat wnosi poprawki, które sejm natychmiast przyjmuje. Zmiany odroczone do 1 marca 2009
7. Informacja o wydłużeniu procesu taryfowania
8. Co z opłatą przejściową ??????????????????????
9. Co ze współczynnikiem „k” ??????????????????????

Kiedy taryfy ??????????????????????