

# **SYTUACJA CENOWA NA RYNKU ENERGII - DETERMINANTY**

**Akademia Lidera  
Katowice, 12 grudzień 2007**

# Priorytety w handlu energią na wolnym rynku

**PERSPEKTYWA  
KLIENTA**

**POZIOM CENY**

**JAKOŚĆ OBSŁUGI**

**STRATEGIA  
RYNKOWA,  
MARŻA**

**PROCESY,  
PROCEDURY,  
SYSTEMY**

**PERSPEKTYWA  
SPRZEDAWCY**

**ZABEZPIECZENIE CENY,  
RYZYKA HANDLOWE**

# Determinanty poziomu ceny energii w Polsce

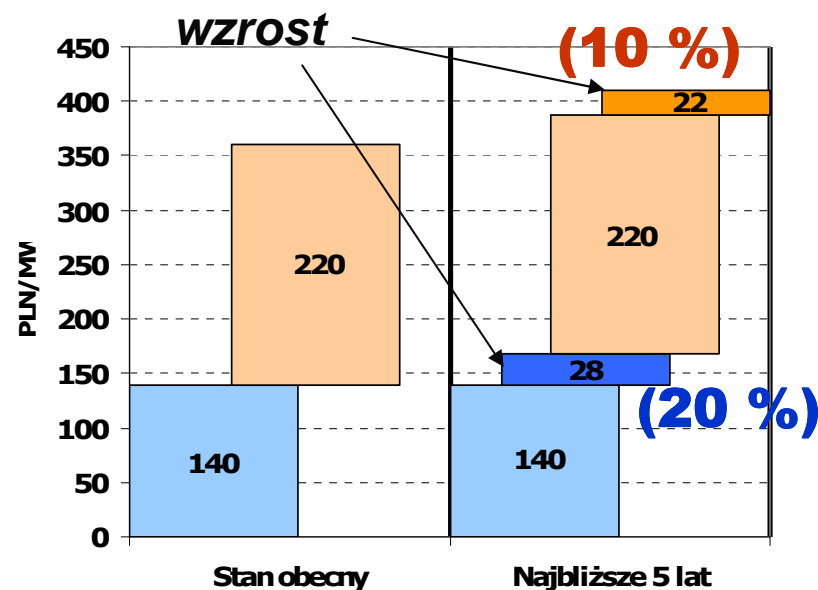
- **Czynniki fundamentalne**

- podaż / popyt (peak / base)
- **Ceny paliw (węgiel, gaz, ropa)**
- **Emisja CO2 (cena, stopień przeniesienia)**
- Emisja SO2/NOx
- Wymiana międzynarodowa
- Nowe technologie,

- **Wpływ rynku, regulacji, prawa**

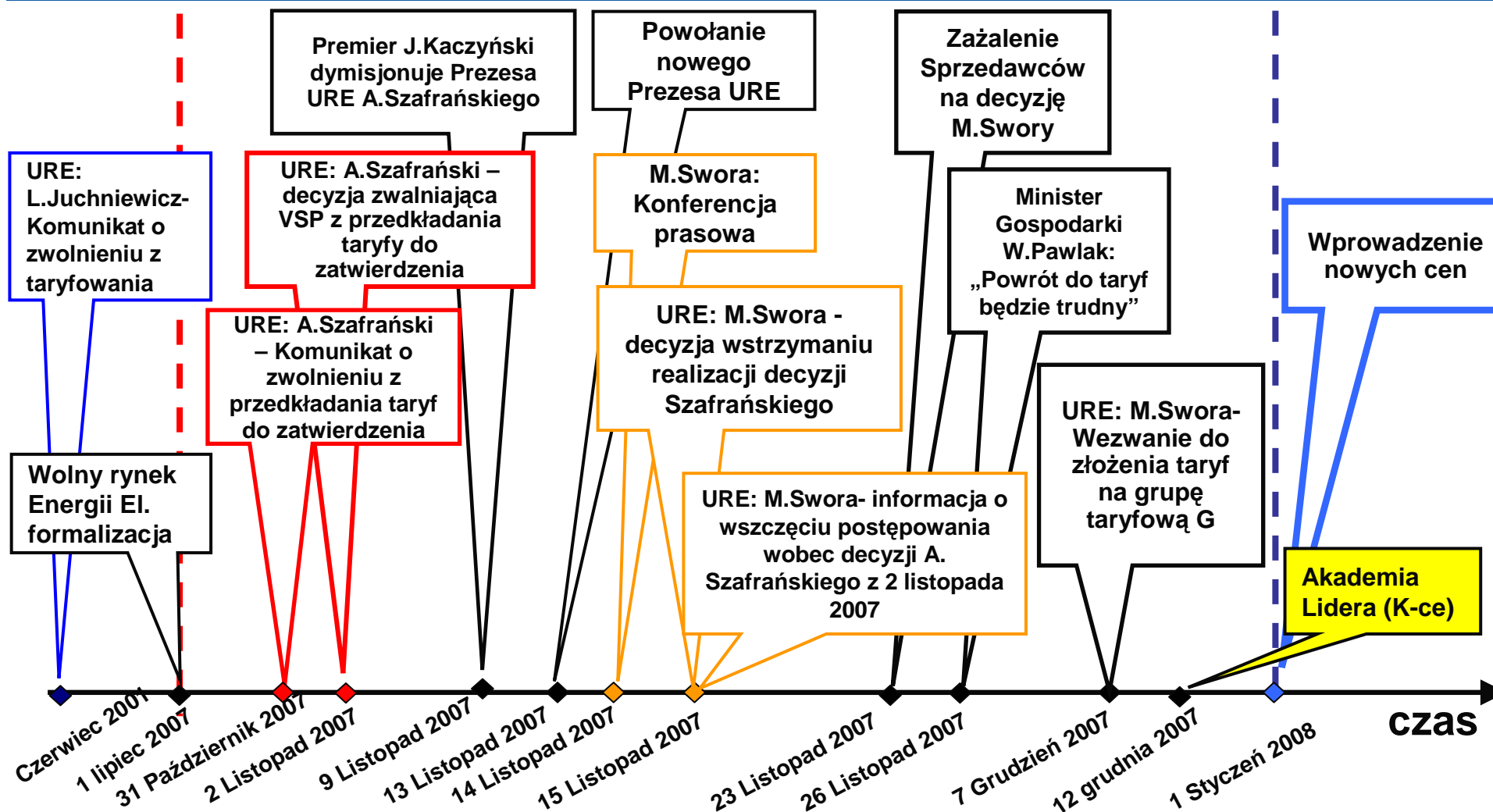
- Bezpieczeństwo energetyczne
- Rozwiązanie KDT
- Akcyza – zmiana płatnika
- **Konsolidacja sektora elektroenergetycznego**
- **Certyfikaty zielone, czerwone, żółte, białe**
- **Stanowisko URE**
- Reakcja opinii publicznej – skłonność do podwyżek
- Wojny cenowe – konkurencja rynkowa
- Rynek bilansujący – zasady rozliczeń

- Itd / itn



(źródło: Program dla Energetyki / marzec 2006)

# Chronologia Zdarzeń



# Ostatnie wydarzenia i ich wpływ na rozwój cen

## Forward Cal 2008



# Informacja prasowa



**PREZES**

**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

dr Mariusz Maciej Swora

Warszawa, dnia 10 grudnia 2007 r.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki wezwał 14 przedsiębiorstw energetycznych, które pełnią na mocy ustawy – Prawo energetyczne funkcję tzw. *sprzedawców z urzędu*, do przedstawienia do zatwierdzenia taryf dla grupy taryfowej G, obejmującej przede wszystkim gospodarstwa domowe. W związku z toczącym się postępowaniem, w którym te 14 przedsiębiorstw złożyło zażalenia na postanowienia o wstrzymaniu wykonania decyzji zwalniających je z obowiązku przedkładania do zatwierdzenia taryf, Prezes URE wydał również postanowienie ograniczające postępowanie taryfowe jedynie do grupy G. Prezes URE uznał, że w obecnej sytuacji to właśnie ta grupa konsumentów powinna być szczególnie chroniona w procesie uwalniania cen energii elektrycznej. W przypadku tychże konsumentów istnieje wciąż jeszcze zjawisko asymetrii informacyjnej, skutkujące tym, że gospodarstwa domowe nie mogą być uznane za świadomych uczestników rynku. Ta grupa odbiorców ma możliwość korzystania z prawa swobodnego wyboru sprzedawcy energii (zasada TPA) dopiero od 1 lipca 2007 roku. Do tej pory nie został również – zdaniem Prezesa URE – wypracowany model ochrony tzw. „odbiorców wrażliwych społecznie” (*vulnerable consumers*).

Ograniczenie się do części rynku energii elektrycznej obejmującego po stronie popytowej odbiorców z grupy G nie oznacza, że Prezes URE nie zauważa zagrożeń wynikających z pełnego uwolnienia cen energii w ramach pozostałych części rynku. Przeciwnie, rynek w pozostałym zakresie będzie poddawany intensywnej kontroli. Prezes URE liczy na to, że zapobieganie praktykom antykonkurencyjnym na uwolnionych rynkach stanie się wspólną troską regulatora energetyki oraz ogólnego organu ochrony konkurencji.

W chwili obecnej trwa proces zatwierdzania taryf dla przedsiębiorstw energetycznych na rok 2008 na podstawie art. 47 ustawy – Prawo energetyczne. Jednocześnie, w ramach Urzędu prowadzone są intensywne prace dotyczące przygotowania „mapy drogowej” zmierzającej do pełnego uwolnienia cen energii elektrycznej. W ramach tych prac podjęte zostały m.in. działania dotyczące wypracowania strategii informacyjnej skierowanej do odbiorców energii elektrycznej oraz koncepcji ochrony odbiorców „wrażliwych społecznie”.

Prezes

Urzędu Regulacji Energetyki

/-/

dr Mariusz Maciej Swora

# Przegląd cen rynkowych

Grzegorz Górski: Energetyka może przekroczyć 150 zł za 1 MWh

## Energetyka

wnp.pl (Dariusz Ciepela)

05.12.2007 Aktualizacja: 05.12.2007



Hurtowe ceny energii mogą wkrótce przekroczyć poziom 150 zł za 1 MWh - opowiada Grzegorz Górski, prezes Elektroenergetyki Polskiej.

Kurier Szczeciński str. 3, 28-11-2007

Zadecydują kopalnie

## Ile za prąd?

PODWYŻKA cen energii elektrycznej możliwa jest już od stycznia br. Nieoficjalnie dowiedzieliśmy się, że w przypadku podniesienia cen węgla dla elektrowni o około 15 procent – co sugerują kopalnie – cena prądu wzrośnie o 8-10 procent. Pod warunkiem, że nowe taryfy zatwierdzi prezes Urzędu Regulacji Energetyki.

BIURO | ENERGETYKA | Ceny energii elektrycznej w 2008 roku

## W PGE ceny energii i dystrybucji wzrosną

Spółki obrotu Polskiej Grupy Energetycznej mają dzisiaj złożyć do Urzędu Regulacji Energetyki wnioski o zatwierdzenie cen na 2008 rok oznaczających dla klientów łączny wzrost płatności średnio o 8-12 proc.

IRENEUSZ CHOJNACKI

rek Kulesa, dyrektor biura Tworzystwa Obrót Energetyka. Sprzedawcy chcieliby więc znowymi detalizacji cenami energii od stycznia 2008 r. Utrzymanie w 2008 roku cen z 2007 roku oznaczałoby straty, bo chociażby już wzrosły ceny hurtowe energii na 2008 rok o 10-12 proc.

CENY ENERGI

8-12 proc.

prognostyczny łączny wzrost płatności za energię i dystrybucję w 2008 roku

■ Energa Obrót, Eniur Energetyka, EnergiaPro Głogów, ZE Łódź-Teren Obrót – tym spółkom obrotu węgla URE z dniem 31 grudnia 2007 r. wygasa taryfy cenowe i im przede wszystkim URE musi zatwierdzić taryfy

## Gazownictwo

2007-11-14 15:53:37

2007-11-14 15:53:37

## PGNiG chce podwyżki cen gazu

PGNiG nie wyklucza złożenia do Urzędu Regulacji Energetyki wniosku o podwyżkę cen gazu od 1 stycznia 2008 roku, informuje prezes gazowej spółki Krzysztof Głogowski.

Gazeta.pl > Gospodarka > Wiadomości

## Analicycy: Podwyżki cen paliw są nieuniknione

kar, PAP

2007-11-09, ostatnia aktualizacja 2007-11-

Polscy kierowcy nie unikną podwyżek cen paliw. Od soboty 10 listopada krajowi producenci paliw wprowadzą dalsze zmiany w cennikach; benzyny mogą w hurcie podrożeć o 5-7 zł, a opałowy o 10-17 zł na tysiąc litrów - przewidują analitycy z portalu e-petrol.pl.

Skomentuj

## Górnictwo

## Jest mniej węgla, ceny muszą wzrosnąć

07:01

1 gazu

Urzędu podwyżki, informacji Głogów

BIZNES | GOSPODARKA | Jaka jest

Wydobycie węgla kamiennego spadnie w tym roku o około 4%. Na unowocześnienie polskiego górnictwa trzeba wydać do 17-20 mld zł. Spółki górnicze domagają się podwyżek cen węgla o 15 proc. w 2008 roku

## Paliwa

## Artykuły spożywcze

## Boże Narodzenie będzie najdroższe od lat



Boże Narodzenie za pasem. Niestety, wygląda na to, że to będą bardzo drogie święta. Najdroższe w ostatnich latach. Dlaczego? Ostatnio bardzo ostro w górę poszybowały ceny wszystkich towarów. Szczególnie zdrożało jedzenie - alarmuje DZIENNIK.

er.pl

## Ceny biletów

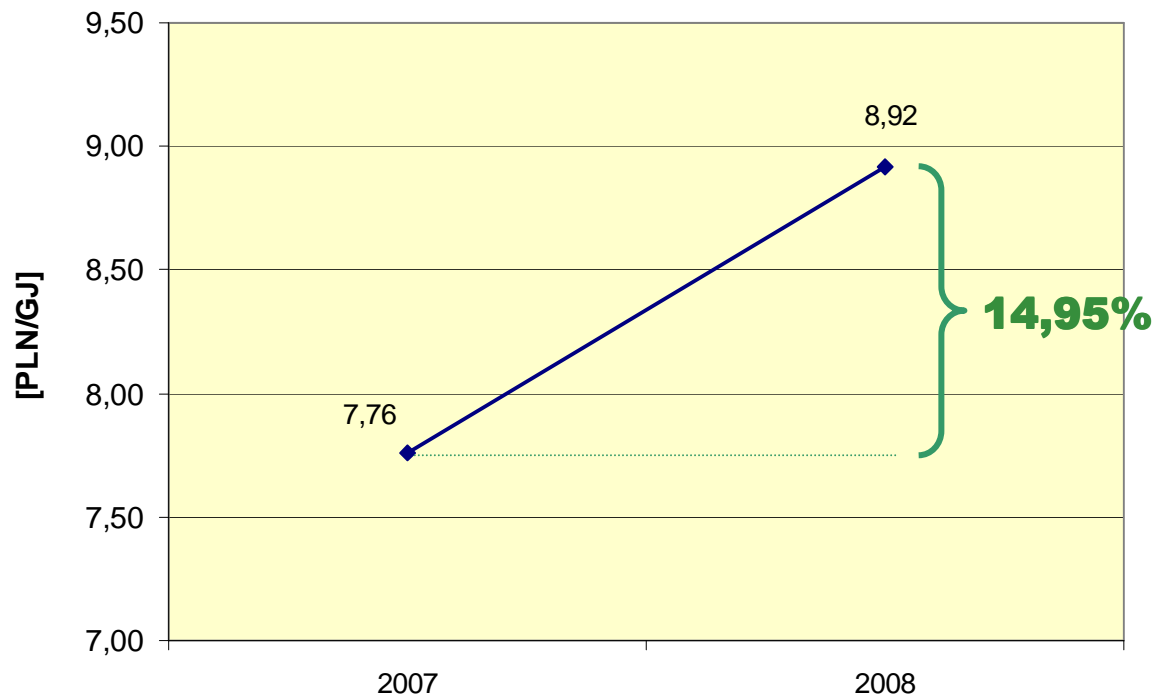
2007-11-30

## Wzrost cen biletów kolejowych

W tym roku może nas czekać nawet pięcioprocentowa podwyżka cen biletów kolejowych. PKP Intercity i PKP Przewozy Regionalne – bowiem więcej za udostępnianie taboru przez PKP Cargo – za wynajem sprzętu i ludzi zapłaciły ok. 70 mln zł, w tym roku kwota ta sięgnie 120 mln zł.

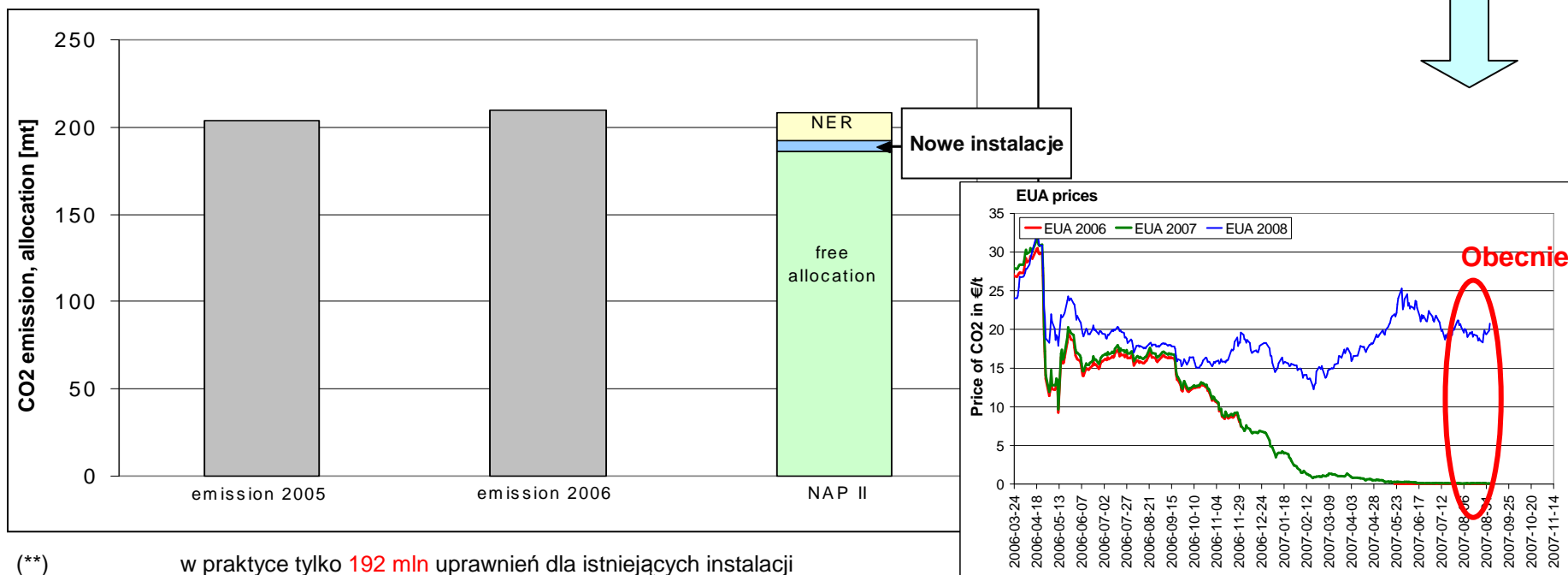
# Węgiel Kamienny - Prognoza Cen

- Wzrost ceny rok do roku ok. 15%. Zmiana z 7,76 PLN/GJ na 8,92 PLN/GJ (wartość opału 21 GJ/t).
- Zakładając sprawność 37%, zmiana oznacza 11,3 PLN/MWh wzrost kosztów zmiennych wytwarzania.
- Koszty transportu – brak widocznych zmian



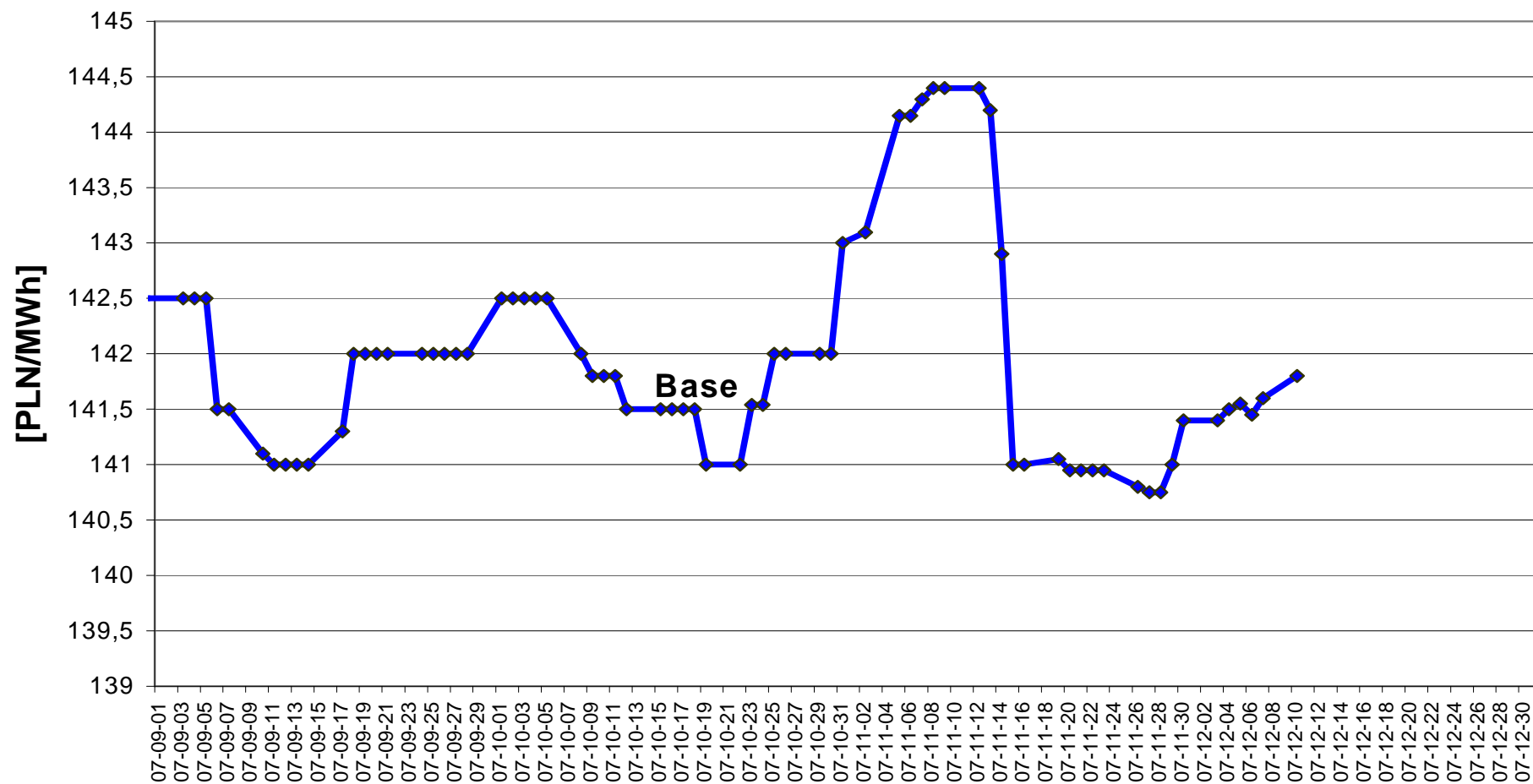
# System Handlu Emisjami CO2 - założenia

- NAP I dla Polski (2005-2007) 239 mln t CO2/2
- NAP II dla Polski (2008-2012) (propozycja) 279
- Emisja CO2 w Polsce w 2005r. 203
- Emisja CO2 w Polsce w 2006r. 209
- NAP II dla Polski (2008-2012) (założenia EU) 208,5\*
- Cena rynkowa w 2008r. 18-21 € za tonę CO2
- Spodziewany deficyt w sektorze energetycznym ~10% w stosunku do 2006r.



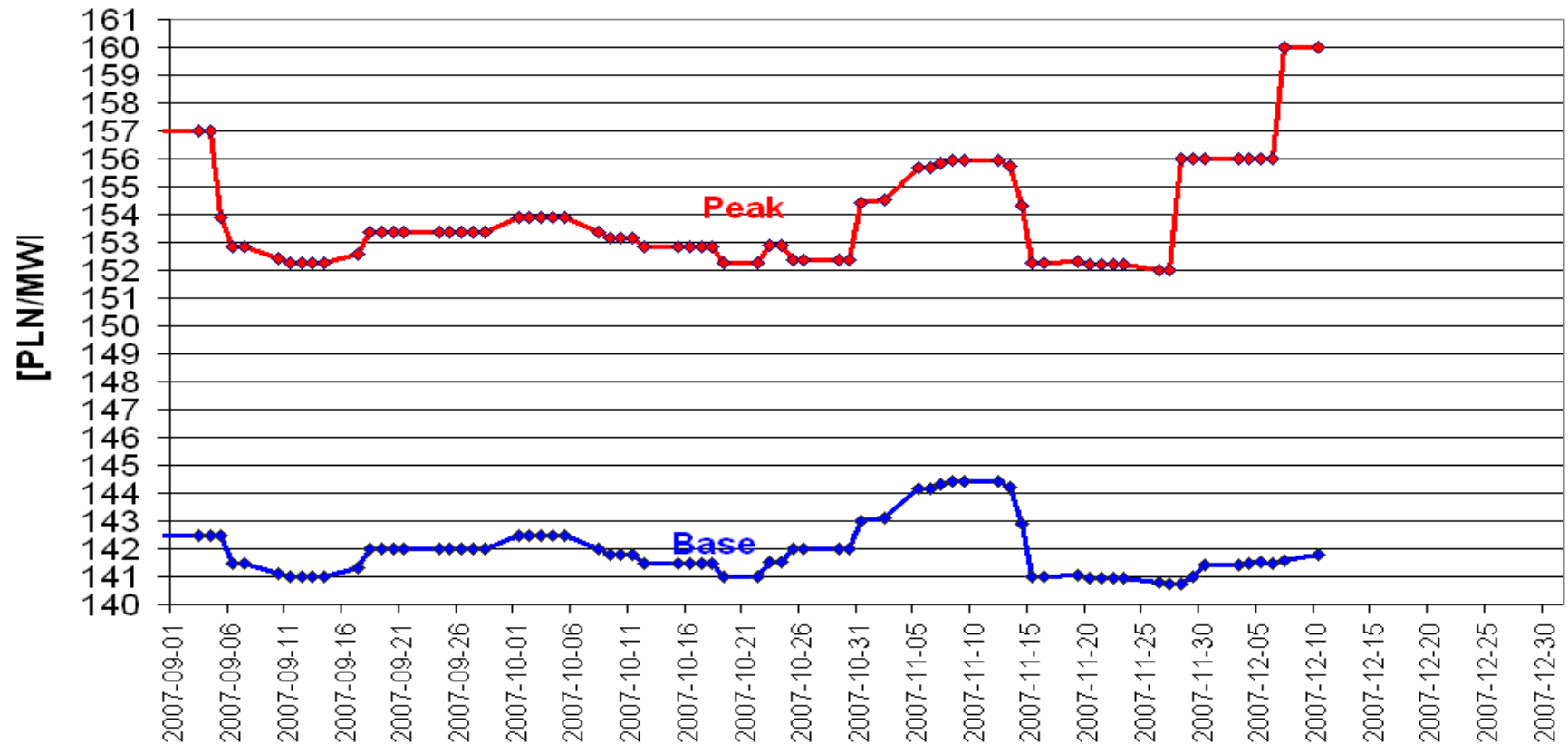
(\*\*) w praktyce tylko 192 mln uprawnień dla istniejących instalacji  
 192 = 208,5 - 16,5 (- nowe instalacje tzw. New Entrance Reserve)

# Indeks Cenowy dla produktu bazowego w 2008 roku



# Cena Forward 2008 - Baza / Szczyt

## Cena Forward 2008 rok



# Indeks cen energii elektrycznej na rynkach Europejskich

Argus European OTC assessments									
	€/MWh	UK*	Germany	Netherlands	France	Poland	Nord Pool	Spain	Czech
Day-ahead	Base	78.56	72.50	77.25	77.50	36.79	48.50	53.00	73.00
	Peak	107.41	102.50	97.00	104.25		-		103.00
Week-ahead	Base	76.34	76.00	80.00	105.00	35.32	49.50	56.25	75.25
	Peak	116.10	137.00	107.50	165.00		53.00		-
Month-ahead	Base	87.25	72.88	77.85	94.25	39.61	53.35	62.35	70.00
	Peak	123.06	101.00	104.00	133.00		56.25		-
Quarter-ahead	Base	83.50	68.85	74.00	86.60	39.59	53.10	60.50	66.25
	Peak	111.38	95.38	97.05	119.00		56.00		-
Year-ahead	Base	70.43	60.75	64.50	65.40	39.73	51.30	54.75	58.35
	Peak	85.86	81.90	83.50	84.25		54.25		-

\* UK assessments are for EFA months.

**Cena produktu base load w Polsce jest niższa niż w Czechach i w Niemczech o 50% (ok. 75 zł/MWh)**

## Rozporządzenie „kogeneracyjne” – (czerwone certyfikaty)

Par 13 Przepisy rozporządzenia stosuje się od dnia 1 lipca 2007r.

Par 14 Rozporządzenie wchodzi w życie z dniem ogłoszenia.

Obowiązki:

„żółte certyfikaty” (117 PLN/MWh) „czerwone certyfikaty” (17,96 PLN/MWh)

0,8% w II połowie 2007

16,5% w II połowie 2007

2,7% w 2008

19,0% w 2008

2,9% w 2009

20,6% w 2009

3,1% w 2010

21,3% w 2010

3,3% w 2011

22,2% w 2011

3,5% w 2012

23,2% w 2012

### **Pierwsze certyfikaty najwcześniej koniec grudnia 2007**

*Możliwość wypełnienia obowiązku do 31/03/2008*

*Alternatywa – uiszczenie opłaty zastępczej*

*(Stanowisko Prezesa URE z dnia 5/04/2007)*

# Założenia Vattenfall Group Poland (prognoza 2008-2010)

## Energia Konwencjonalna:

2008		2009	2010	
Base	Peak	Base	Base	
143	154	168	191	w PLN/MWh

166 zł/MWh PGE  
jedyna oferta na RH

## Certyfikaty:

**RED**

2008	2009	2010	
17,53	18,85	20,86	w PLN/MWh

**GREEN**

2008	2009	2010	
244,95	249,86	254,87	w PLN/MWh

**YELLOW**

2008	2009	2010	
115,94	123,03	136,13	w PLN/MWh

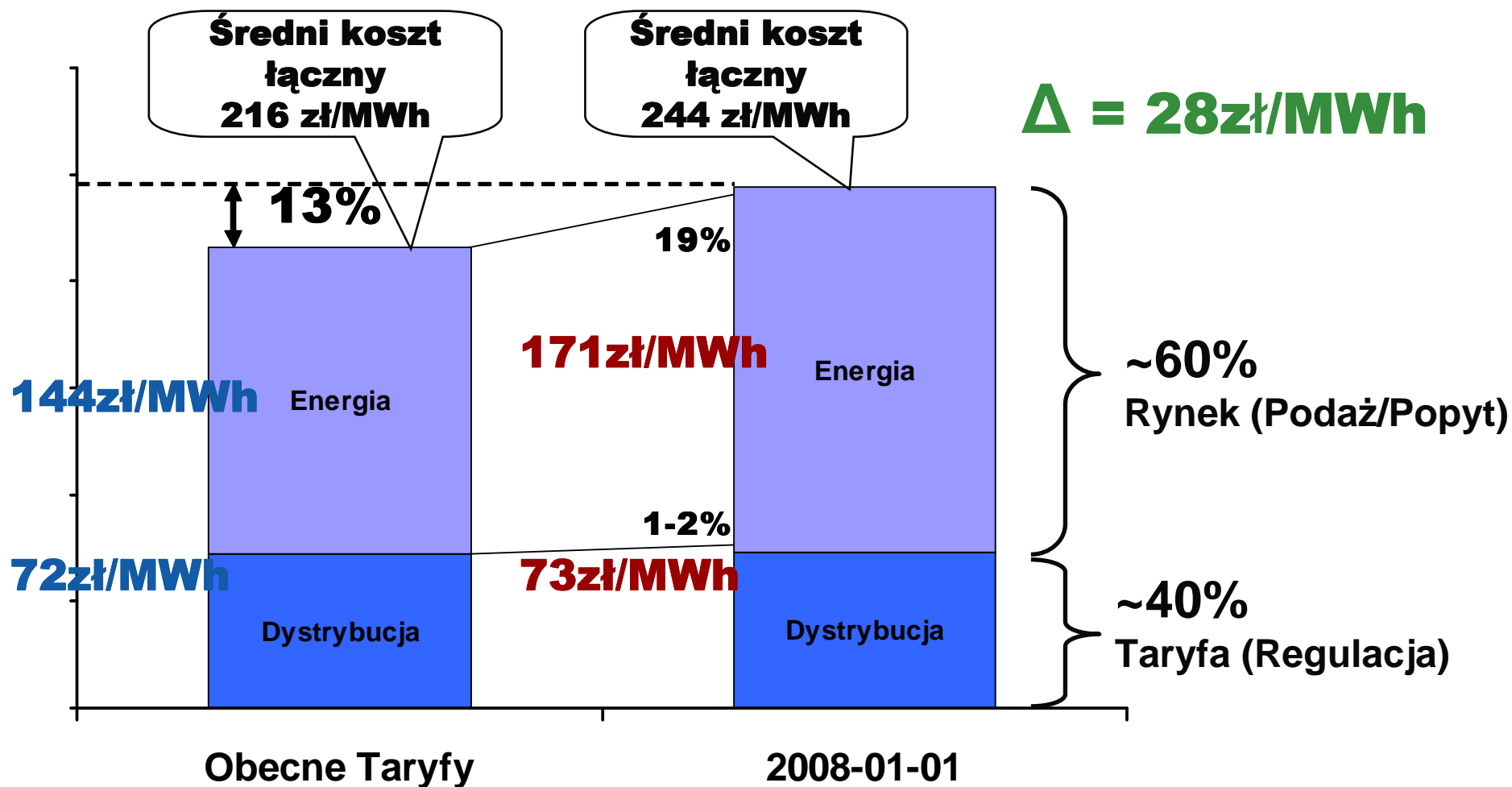
# Symulacja wzrostu kosztów przeniesionych u Sprzedawców

## Założenia cenowe na 2008r.

- **Koszt profilu sprzedaży – 146,00zł/MWh, dla standardowych produktów:**
  - Peak-load -154,30zł/MWh, udział 76%
  - Base load 143,00zł/MWh, udział 24%
  - W porównaniu do założeń URE na 2007r. (129 zł/MWh) oznacza to wzrost bezwzględny ceny o poziom 17,00 zł/MWh
- **Wzrost kosztu zakupu wynikającego z „kolorów” określono na poziomie bezwzględnym 10,41zł/MWh (było 13,20 zł/MWh),**  
Założenia:
  - Udział praw majątkowych energii odnawialnej (zielone certyfikaty) wynosi 7,0%, cena 244,95zł/MWh
  - Udział praw majątkowych energii z kogeneracji (czerwone certyfikaty) wynosi 19,0%, cena 17,53zł/MWh
  - Udział praw majątkowych energii z mikrokogeneracji (żółte certyfikaty) wynosi 2,7%, cena 115,94zł/MWh
- **Łącznie 17 zł/MWh + 10,41 zł/MWh = 27,41 zł/MWh (tj. ok. 19%)**



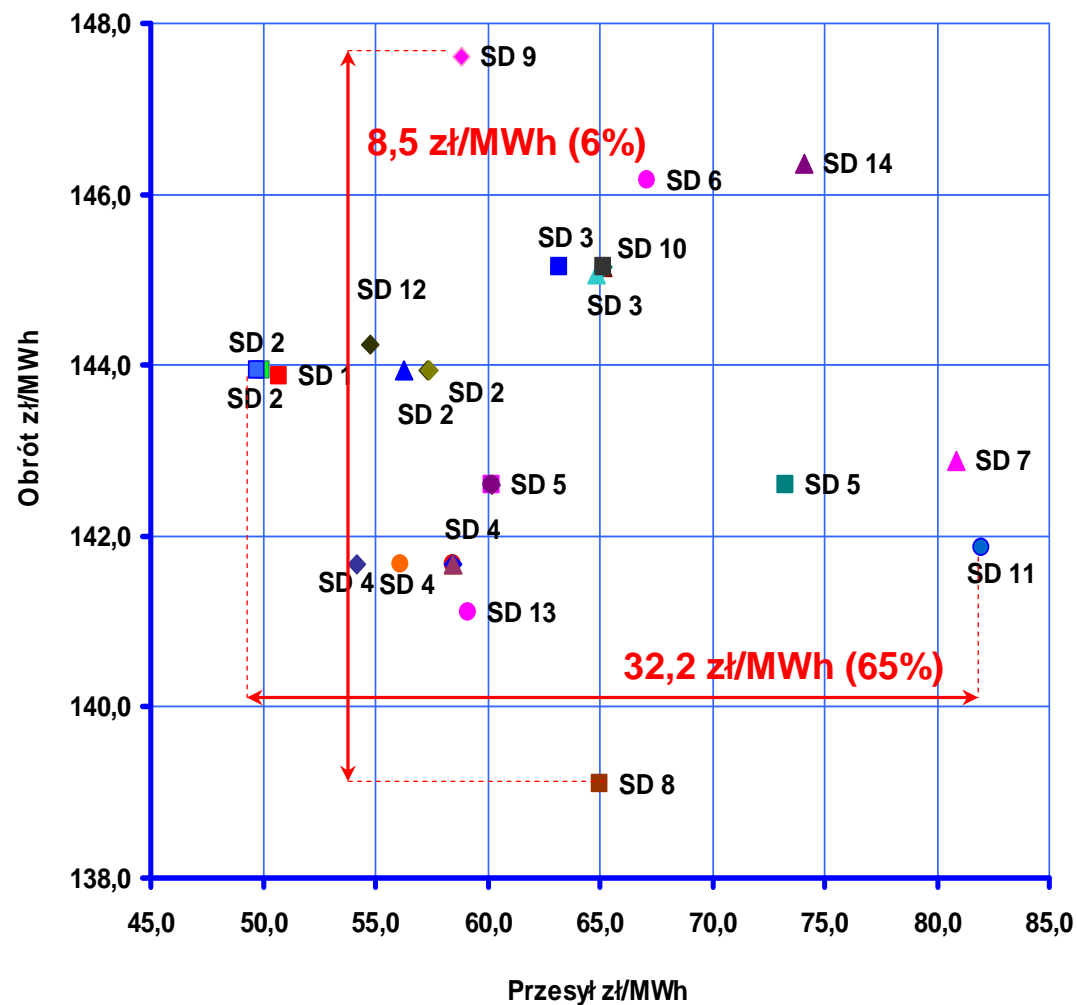
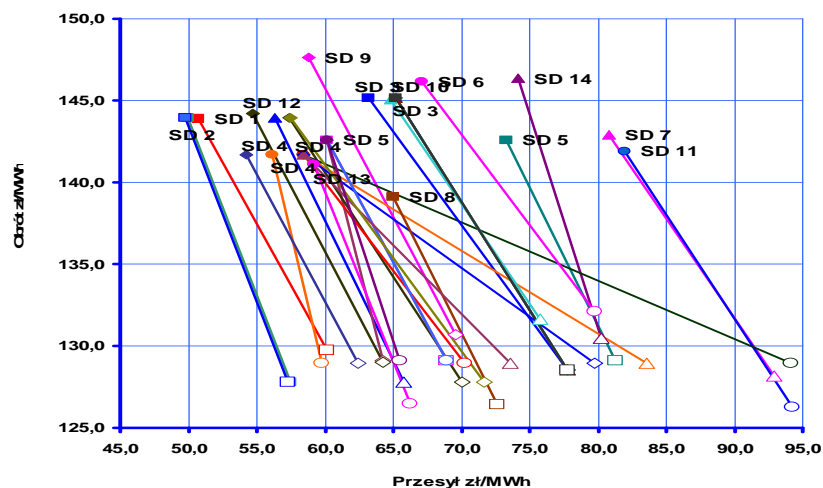
# Determinanty zmiany ceny dla klientów



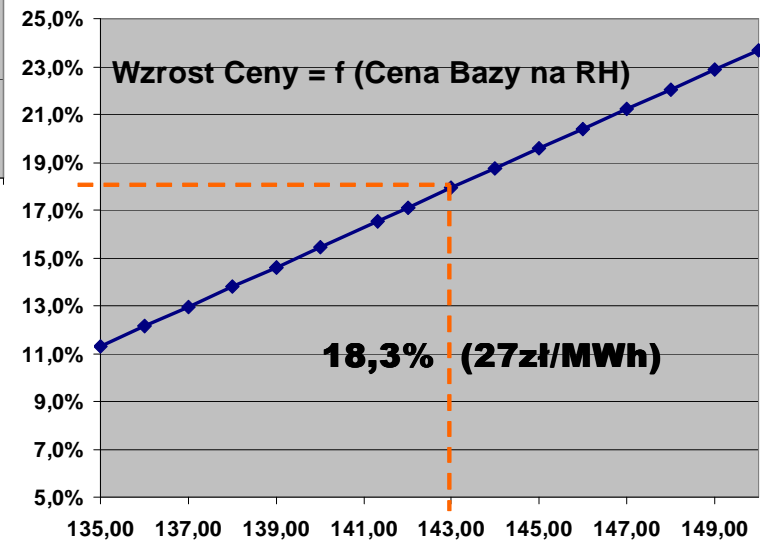
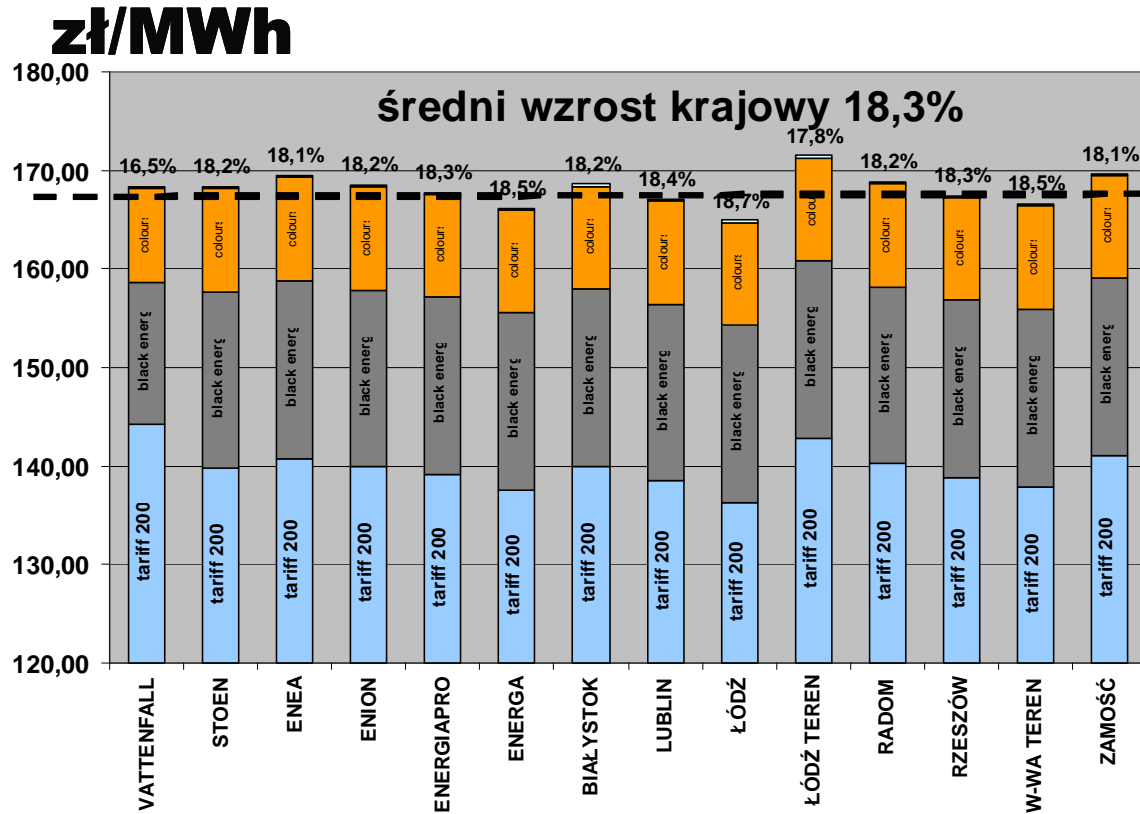
# Ceny Taryfowe w 2007 roku

## Przyczyny zróżnicowania:

- Subsydiowanie cenowe,
- Koszty działalności,
- Specyfika regionu,
- Historyczne różnice,
- Indywidualna strategia firm,
- Inne.



# Symulacja wzrostu cen w segmencie Klientów przemysłowych



**(\*) założenie marży brutto CONST**