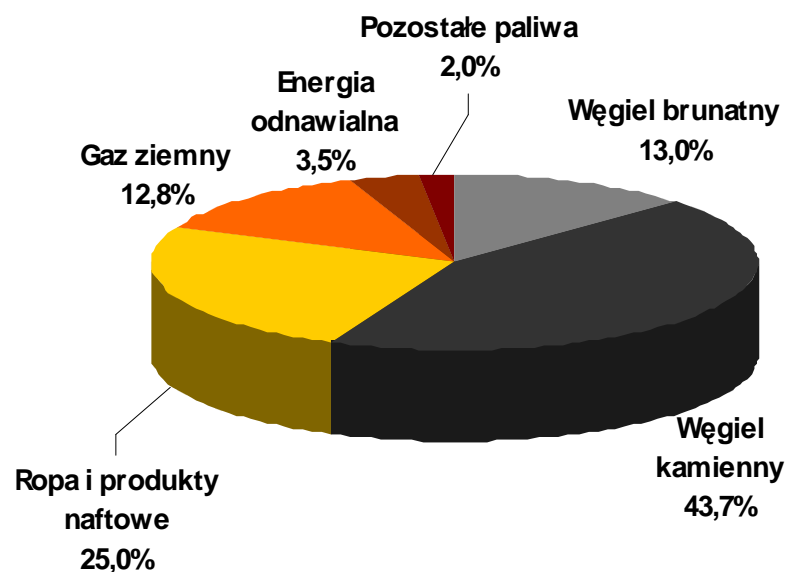


# Plan Marshalla dla infrastruktury energetycznej

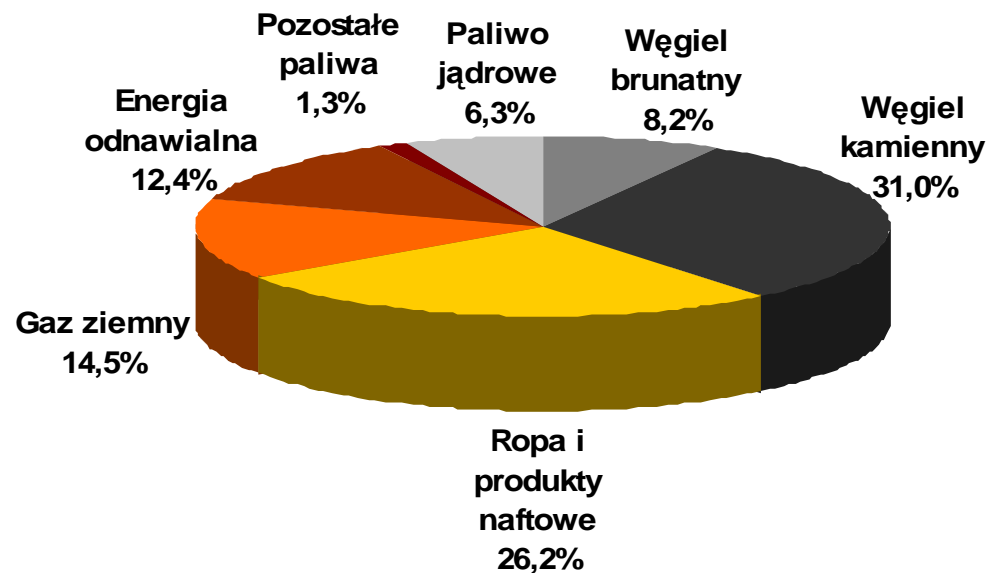
Warszawa, 22 lutego 2011 r.

# Gdzie jesteśmy a gdzie chcemy być

obecnie



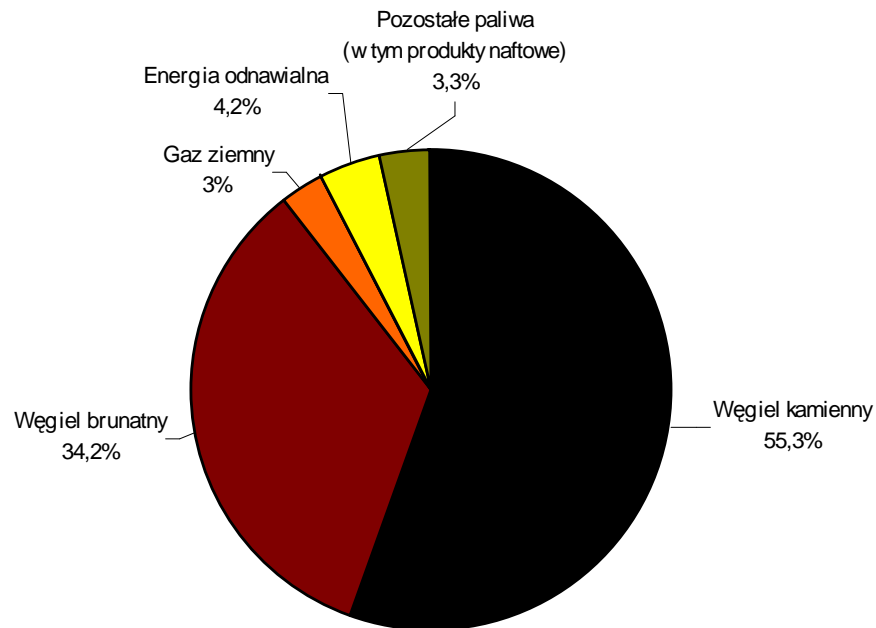
2030



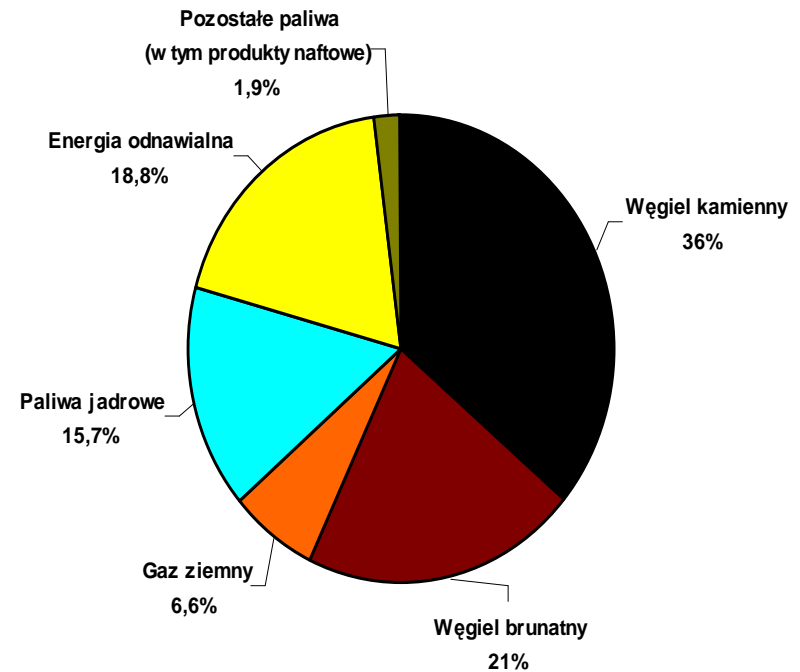
Źródło: Zał. 2 Prognoza zapotrzebowania na paliwa i energię  
Dane wstępne. Bilanse paliw i energii, ARE 2009

# Gdzie jesteśmy a gdzie chcemy być

obecnie



2030



Źródło: Zał. 2 Prognoza zapotrzebowania na paliwa i energię  
Dane wstępne. Bilanse paliw i energii, ARE 2009

# Co miało wpływ na decyzje i procesy inwestycyjne

- Przekształcenia przedsiębiorstw sektora
- PEP 2025
- Program dla elektroenergetyki
- PEP 2030
- Zmiany prawa
- Akcesja do UE
  - Przyjęcie *acquis communautaire*
  - Dyrektywy rynkowe, zasady konkurencji, zasady rynku wewnętrznego, reguły pomocy publicznej, itd.
- Pakiet 3 x 20
- Pakiet liberalizacyjny

# Aktualne cele rządu / Państwa

- Jakie sobie stawia cele?
- Jakie koszty ponosi?
- Jakie ryzyka przyjmuje na siebie?
- Jakie ułatwienia wprowadza?

# Cele Polityki energetycznej

- Poprawa efektywności energetycznej

- Ograniczenie oddziaływania na środowisko

- Rozwój odnawialnych źródeł energii

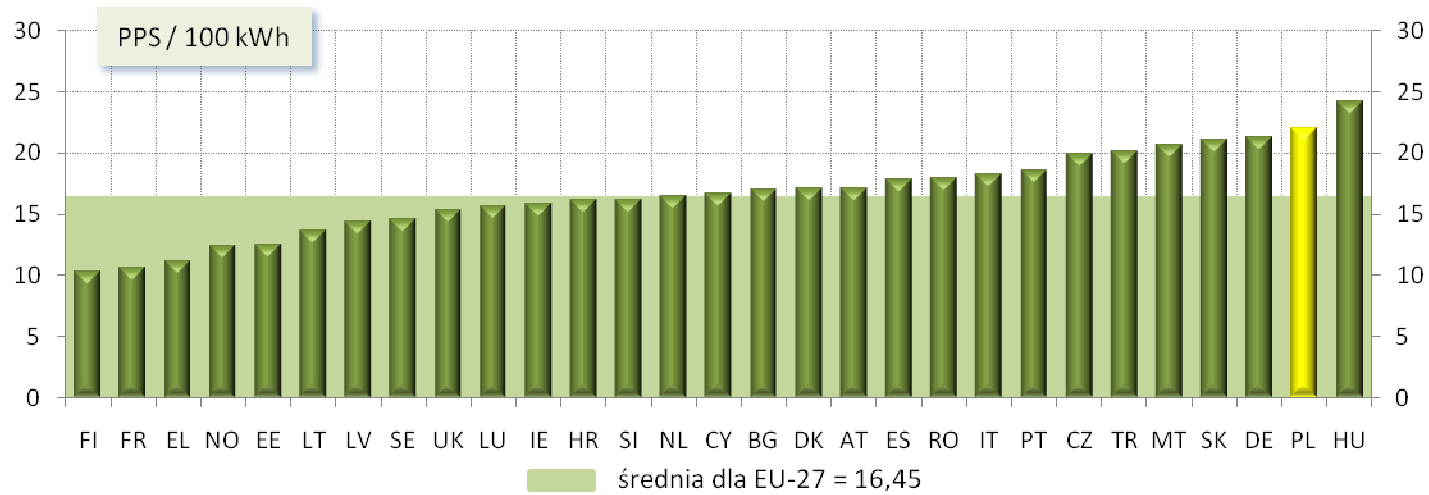
- Rozwój konkurencyjnych rynków paliw i energii

- Dywersyfikacja wytwarzania ee (EJ)

- Wzrost bezpieczeństwa dostaw paliw i energii

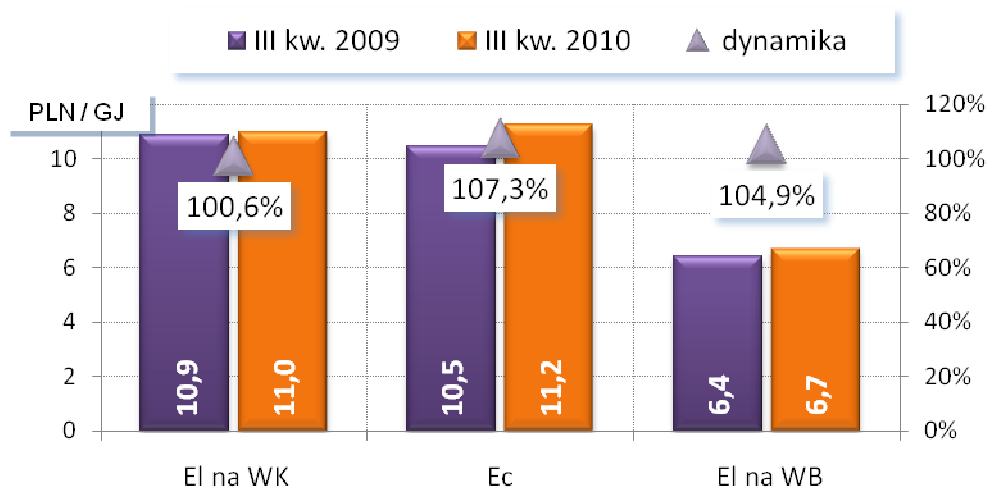
# Potrzeby inwestycyjne sektora

- Wytwarzanie ~ 100 – 200 mld zł
  - OZE
  - EJ
  - CCS
  - Źródła systemowe
- Przesył
- Dystrybucja

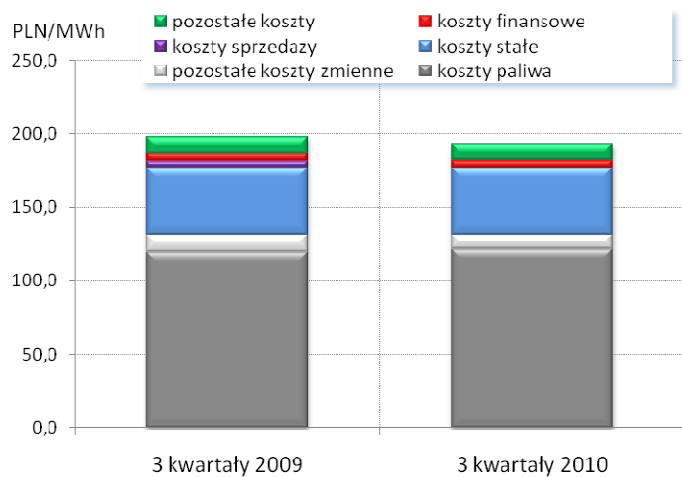




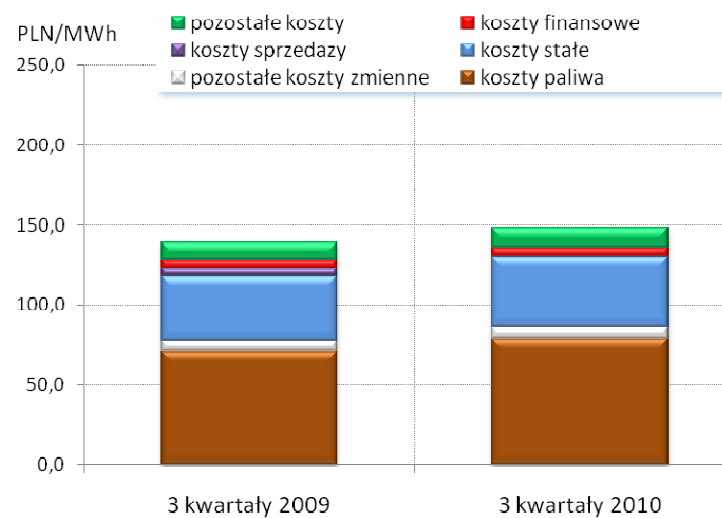
# Jednostkowe koszty zużytego węgla



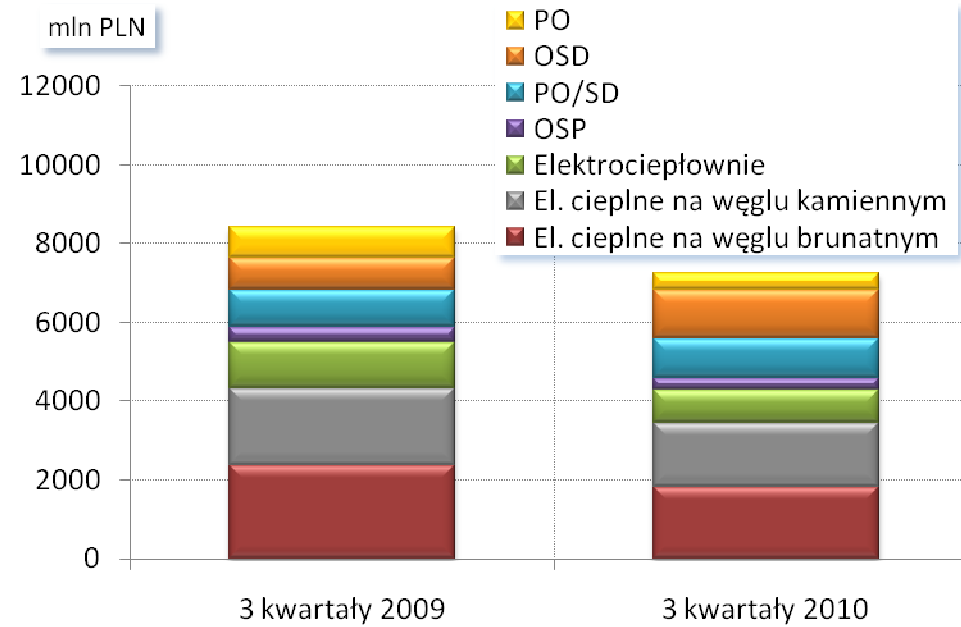
## węgiel kamienny



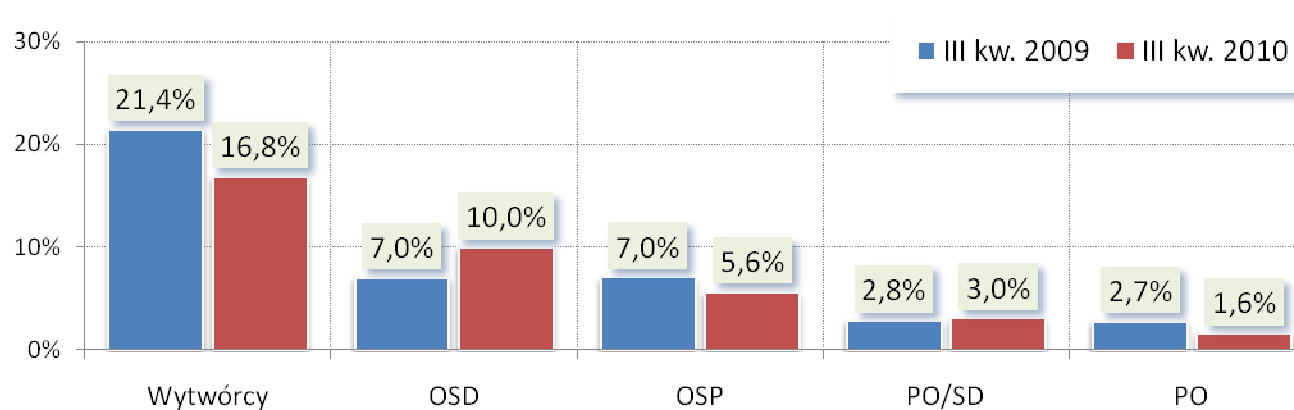
## węgiel brunatny



# Wynik na działalności energetycznej w mln PLN



# Wskaźniki rentowności na działalności energetycznej w poszczególnych podsektorach



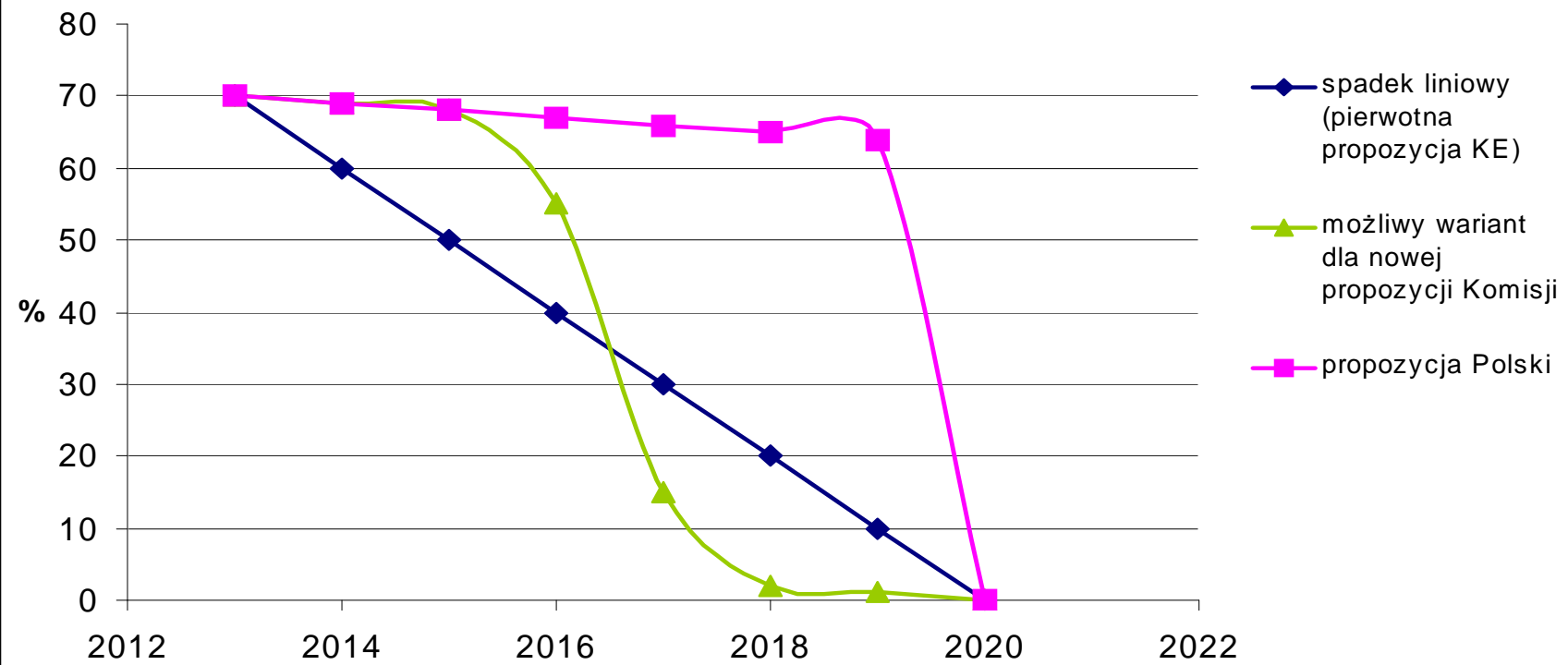
# Jakie koszty i ryzyka ponosi rząd

- Systemy wsparcia
  - OZE, kogeneracja, gaz lub metan w kogeneracji, biogaz rolniczy, biopaliwa
- Finansowanie ze środków publicznych???
  - NFOŚ
  - Fundusze UE
  - Budżet państwa
  - Środki z aukcji uprawnień do emisji CO<sub>2</sub>
  - Darmowe przydziały CO<sub>2</sub>
  - Nowe instrumenty finansowe
- Prywatyzacja

# Jakie koszty i ryzyka ponosi rząd c.d.

- Nowa architektura rynku
- Zmiana systemu taryfowania działalności sieciowej
- Zmiana systemu taryfowania sprzedaży ciepła
- Preferencje dla OZE i kogeneracji
- Metodologia rozdziału uprawnień do emisji CO<sub>2</sub>
- Finansowanie przedsięwzięć poprawiających efektywność energetyczną
- Ułatwienia prawne w zakresie inwestycji
- Poprawa płynności i transparentności rynku ee

## Ścieżki derogacji



# Podsumowanie

- Wzrost cen ee impulsem do poprawy efektywności energetycznej
- Wzrost cen ee impulsem do budowy własnych źródeł ee
- Promocja OZE, kogeneracji oraz efektywności energetycznej impulsem do budowy własnych źródeł
- Wzrost cen ee powodowany wzrostem kosztów działalności, a w dalszej perspektywie możliwymi niedoborami na rynku
- Administracyjne ograniczanie wzrostu cen pogłębi niedobory na rynku