



www.pse-operator.pl



Polskie Sieci Elektroenergetyczne
Operator S.A.

Seminarium

AKTYWNY ODBIORCA ENERGII ELEKTRYCZNEJ NA RYNKU BILANSUJĄCYM W POLSCE

Projekt SMART GRID

Konstancin-Jeziorna, 16 listopad 2011 r.



Agenda

- **Wprowadzenie**
- **Przedstawienie koncepcji aktywnego odbiorcy na rynku bilansującym**
- **Przedstawienie koncepcji programów przeciwwaryjnych redukcji obciążenia**
- **Pytania i odpowiedzi**
- **Przerwa**
- **Przedstawienie i omówienie ankiety**
- **Dyskusja**
- **Podsumowanie**

Programy zarządzania stroną popytową

ZARZĄDZANIE STRONĄ POPYTOWĄ



Reakcja strony popytowej (DR/DSR)

Kształtowanie krzywej obciążeń poprzez sterowanie obciążeniem (zmniejszenie obciążenia lub przesunięcie obciążenia na okres poza szczytem)

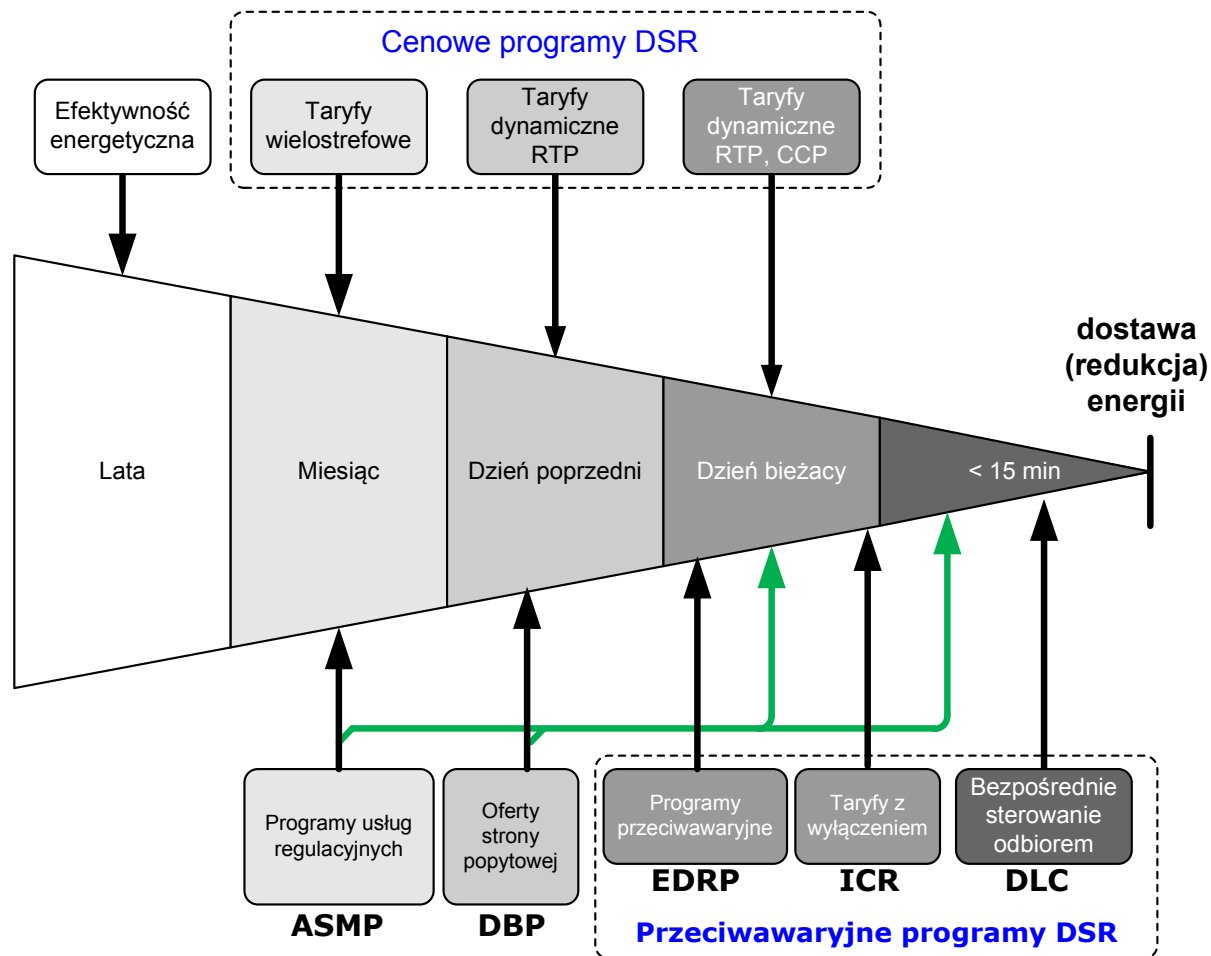
Efektywne i oszczędne wykorzystanie energii

DSR – dobrowolne, tymczasowe dostosowanie zapotrzebowania na moc, realizowane przez użytkownika końcowego:

- Realizowane na podstawie umowy lub
- W odpowiedzi na sygnał cenowy energii elektrycznej (cena taryfowa lub rynkowa)

[definicja ENTSO-E]

Ogólna charakterystyka programów DSR



Rola DSR w planowaniu oraz sterowaniu systemem elektroenergetycznym

Wdrożenie programów zarządzania popytem

❑ Dla odbiorców grup A i B

- ❑ PSE Operator realizuje program pilotażowy EDRP
- ❑ Dostępne będą programy przeciwwawaryjne
- ❑ PSE Operator analizuje możliwość zmian w obecnym modelu rynku, pozwalających odbiorcom na składanie ofert redukcji zapotrzebowania na rynku bilansującym
- ❑ Taryfy dystrybucyjne wielostrefowe

❑ Dla odbiorców grup C i G

- ❑ Dostępne programy:
 - Programy sprzedawców (ToU)
 - Programy przeciwwawaryjne (dostępne za pośrednictwem agregatorów)
 - Taryfy dystrybucyjne wielostrefowe
- ❑ Warunkiem wdrożenia programów DR jest inteligentne opomiarowanie
- ❑ Warunkiem koniecznym jest zwolnienie sprzedawców z obowiązku zatwierdzania taryf dla grupy G

Wdrożenie programów zarządzania popytem – podsumowanie

- Usługa ograniczenia poboru mocy przez odbiorcę jest równoważna usłudze zwiększenia generacji przez wytwórcę**
- Redukcja poboru mocy może być realizowana u odbiorców wszystkich grup taryfowych**
- Konieczna jest eliminacja barier wdrożenia programów DSR**
- Konieczne jest wprowadzenie zachęt do wdrożenia programów DSR**
- Wdrożenie zmian na Rynku Bilansującym uzależnione jest przede wszystkim od zainteresowania odbiorców i spółek obrotu nowymi rozwiązaniami**
- Celem seminarium i opracowanej następnie ankiety jest uzyskanie informacji zwrotnej określającej zainteresowanie strony odbiorczej**



- **Przedstawienie koncepcji aktywnego odbiorcy na rynku bilansującym**
- **Przedstawienie koncepcji programów przeciwwawaryjnych redukcji obciążenia**
- **Pytania i odpowiedzi**