

## KARTA AKTUALIZACJI nr CB/9/2013

### Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

**Data przygotowania:** 24 września 2013 roku.

#### Przedmiot zmian:

Przedmiotem Karty aktualizacji nr CB/9/2013 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (dalej nazywanej również „Kartą aktualizacji”) jest modyfikacja zasad wyznaczania i rozliczania operacyjnej rezerwy mocy na rynku usług systemowych. Po wprowadzeniu przedmiotowej zmiany w zakresie operacyjnej rezerwy mocy będą stosowane następujące zasady:

Operacyjna rezerwa mocy dotyczy zdolności wytwórczych Jednostek Grafikowych Wytwórczych aktywnych ( $JG_{Wa}$ ), a jej rozliczenie jest dokonywane wyłącznie dla godzin szczytu zapotrzebowania rozumianych jako godziny od 8 włącznie do 22 włącznie we wszystkich dniach roboczych, tj. niebędących sobotą lub dniem ustawowo wolnym od pracy.

Operacyjną rezerwą mocy, będącą przedmiotem zakupu przez OSP, są zdolności wytwórcze  $JG_{Wa}$  stanowiące nadwyżkę mocy ponad Umowy Sprzedaży Energii, które to zdolności:

- Stanowiły w trakcie realizacji dostaw energii rezerwę mocy na  $JG_{Wa}$  będących w ruchu albo w postoju, dostępną ze względu na warunki pracy elektrowni, albo
- Zostały wykorzystane do wytwarzania wymuszonego energii elektrycznej lub do wytwarzania energii elektrycznej w ramach realokacji USE na  $JG_{Wa}$  na Rynku Bilansującym.

Cena za operacyjną rezerwę mocy ( $C^{OR}$ ) w danej godzinie jest równa cenie referencyjnej godzinowej operacyjnej rezerwy mocy ( $CRRM$ ), w przypadku gdy godzinowa ilość operacyjnej rezerwy mocy kupionej przez OSP ( $POR$ ) jest nie większa od wielkości godzinowej wymaganej operacyjnej rezerwy mocy ( $WRM$ ), natomiast w pozostałych przypadkach cena ta maleje wraz ze wzrostem ilości  $POR$  ponad  $WRM$  i jest wyznaczana wg następującej zależności:

$$C^{OR} = CRRM \cdot WRM / POR$$

Cena referencyjna godzinowa operacyjnej rezerwy mocy ( $CRRM$ ) została wyznaczona jako średni jednostkowy techniczny koszt stały  $JG_{Wa}$  bez amortyzacji, odniesiony do mocy osiągalnej  $JG_{Wa}$ , alokowany do godzin szczytu zapotrzebowania. Dla 2014 roku cena  $CRRM$  wynosi 40,82 zł/MW-h i podlega indeksacji dla kolejnych lat prognozowanym średniorocznym wskaźnikiem cen towarów i usług konsumpcyjnych, przyjętym dla danego roku w założeniach do Projektu Budżetu Państwa.

<b>Karta aktualizacji nr CB/9/2013</b>		
<b>IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 24 września 2013 r.	<b>PROJEKCIK ZARZĄDU</b>	Strona 1 z 19
	<i>Cezary Szwed</i>	<b>CZŁONEK ZARZĄDU</b> <i>Piotr Rak</i>

