

**KARTA AKTUALIZACJI nr CB/12/2014**  
**Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej -**  
**Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami**  
**systemowymi**

**Data przygotowania:** 28 lipca 2014 roku.

**Przedmiot zmian:**

Przedmiotem Karty aktualizacji nr CB/12/2014 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (dalej nazywanej również „Kartą aktualizacji”) jest modyfikacja dla okresu od 1 września 2014 roku do 31 grudnia 2014 roku zasad wyznaczania ceny referencyjnej godzinowej operacyjnej rezerwy mocy (CRRM), stosowanej w rozliczeniach operacyjnej rezerwy mocy na rynku bilansującym (ORM). Operacyjna rezerwa mocy dotyczy zdolności wytwórczych Jednostek Grafikowych Wytwórczych aktywnych (JG<sub>wa</sub>), a jej rozliczenie jest dokonywane wyłącznie dla godzin szczytu zapotrzebowania, rozumianych jako okres od godziny 7.00 do godziny 22.00 we wszystkich dniach roboczych, tj. niebędących sobotą lub dniem ustawowo wolnym od pracy.

Zmiana zawarta w Karcie aktualizacji polega na wprowadzeniu dla okresu od 1 września 2014 roku do 31 grudnia 2014 roku odstępstwa od ogólnych zasad wyznaczania ceny CRRM. Na jego podstawie dla tego okresu wartość ceny CRRM będzie wynosić 17,03 zł/MW-h. Wprowadzenie przedmiotowej zmiany pozostaje bez wpływu na pozostałe zasady wyznaczania i rozliczania operacyjnej rezerwy mocy, w szczególności na zasady stosowane po 31 grudnia 2014 roku.

Szczegółowy wykaz zmian zawiera „Specyfikacja zmian wprowadzanych Kartą aktualizacji nr CB/12/2014 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi”, przedstawiona w dalszej części Karty aktualizacji.

**Przyczyna zmian:**

Wielkość poniesionych już w 2014 roku oraz prognozowanych na pozostałą część tego roku kosztów pozyskiwania ORM istotnie przekracza koszt uznany przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w taryfie PSE S.A. dla 2014 roku za uzasadniony. W związku z tym, w celu dotrzymania wielkości kosztów pozyskiwania ORM na poziomie uznanym przez Prezesa URE za uzasadniony, jest konieczne dokonanie korekty ceny CRRM dla pozostałego okresu 2014 roku.

**Planowany termin wdrożenia zmian:** 1 września 2014 roku.

<b>Karta aktualizacji nr CB/12/2014</b>		
<b>IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 28 lipca 2014 r.	<b>PROJEKT</b>	Strona 1 z 4
	CZŁONEK ZARZĄDU	CZŁONEK ZARZĄDU

## Zakres zmian:

Lp.	Rozdział IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Zestawienie zmian
1.	5.3.2. Rozliczenia Regulacyjnych Usług Systemowych JG <sub>wa</sub>	Zmianie ulega pkt: 5.3.2.1.4.

<b>Karta aktualizacji nr CB/12/2014</b> <b>IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 28 lipca 2014 r.	<b>PROJEKT</b>	Strona 2 z 4
	CZŁONEK ZARZĄDU	CZŁONEK ZARZĄDU
	<i>Cezary Szwed</i>	<i>Piotr Rak</i>

**Specyfikacja zmian  
wprowadzanych Kartą aktualizacji nr CB/12/2014  
do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej -  
Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi**

Zmianie ulegają następujące punkty Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi:

**5. PROCEDURA ROZLICZANIA KOSZTÓW BILANSOWANIA SYSTEMU I KOSZTÓW OGRANICZEŃ SYSTEMOWYCH**

**5.3.2. Rozliczenia Regulacyjnych Usług Systemowych JG<sub>Wa</sub>**

**Pkt 5.3.2.1.4. otrzymuje brzmienie:**

5.3.2.1.4. Cena referencyjna godzinowa operacyjnej rezerwy mocy (CRRM) jest równa średniemu jednostkowemu technicznemu kosztowi stałemu zdolności wytwórczych JG<sub>Wa</sub> bez kosztu amortyzacji, kosztu zarządu oraz kosztu sprzedaży, skorygowanemu współczynnikiem efektywności  $w_e$ , odniesionemu do mocy osiągalnej JG<sub>Wa</sub>, alokowanemu do godzin szczytu zapotrzebowania (rozumianych jako okres od godziny 7.00 do godziny 22.00 we wszystkich dniach roboczych).

Współczynnik efektywności  $w_e$  stosowany przy wyznaczaniu ceny CRRM ma na celu poprawę efektywności prowadzonej działalności gospodarczej polegającej na wytwarzaniu energii w zakresie kosztów stałych. Współczynnik  $w_e$  wynosi 0,93.

Dla 2014 roku wartość ceny CRRM została wyznaczona na podstawie średnich kosztów stałych bez kosztu amortyzacji, kosztu zarządu oraz kosztu sprzedaży wykonanych w latach 2010 – 2012, skorygowanych współczynnikiem efektywności  $w_e$ , zindeksowanych odpowiednio wykonanymi wskaźnikami inflacji w latach 2011 i 2012 i prognozowanymi wskaźnikami inflacji na lata 2013 i 2014 oraz na podstawie mocy osiągalnych JG<sub>Wa</sub> w latach 2010 – 2012. Wartość ceny CRRM dla 2014 roku wynosi 37,13 zł/MW-h z zastrzeżeniem, że w okresie od 1 września 2014 roku do 31 grudnia 2014 roku wartość ceny CRRM wynosi 17,03 zł/MW-h.

Wartość ceny CRRM dla kolejnych lat po 2014 roku jest wyznaczana poprzez indeksację ceny z roku poprzedniego, przy czym jako cenę z roku poprzedniego obowiązującą w 2014 roku przyjmuje się cenę CRRM równą 37,13 zł/MW-h. Cena CRRM dla kolejnego roku  $r$  jest wyznaczana według następującego wzoru:

Karta aktualizacji nr CB/12/2014 IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 28 lipca 2014 r.	PROJEKT	Strona 3 z 4
	CZŁONEK ZARZĄDU	CZŁONEK ZARZĄDU

Cezary Szwed

Piotr Rak

$$CRRM_r = \frac{CRRM_{r-1} \cdot WS_{r-1} \cdot PWI_r}{WS_r} \quad (5.100a)$$

gdzie:

- $WS_r$  – Współczynnik okresu szczytowego zapotrzebowania wyznaczony dla roku  $r$ , jako iloraz: (i) liczby godzin szczytu zapotrzebowania w roku  $r$ , oraz (ii) liczby wszystkich godzin w roku  $r$ .
- $PWI_r$  – Prognozowany średnioroczny wskaźnik cen towarów i usług konsumpcyjnych, przyjęty w założeniach do Projektu Budżetu Państwa dla roku  $r$ .
- $r$  – Indeks roku, dla którego jest wyznaczana cena CRRM.

<b>Karta aktualizacji nr CB/12/2014</b>		
<b>IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 28 lipca 2014 r.	PROJEKT	Strona 4 z 4
	CZŁONEK ZARZĄDU	CZŁONEK ZARZĄDU

Cezary Szwed

Piotr Rak