

KARTA AKTUALIZACJI nr CB/5/2012
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej -
Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami
systemowymi

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Marek Woszczyk

Data przygotowania: 4 października 2012 roku.

Przedmiot zmian:

Zmiany zawarte w Karcie aktualizacji nr CB/5/2012 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (dalej nazywanej również „Kartą aktualizacji”) dotyczą wprowadzenia na rynku bilansującym mechanizmu kompensowania wytwórcom dodatkowych kosztów wytwarzania energii elektrycznej, wynikających z dokonywanej w ramach rozliczeń na rynku bilansującym realokacji USE na jednostkach wytwórczych centralnie dysponowanych (JWCD). Po wprowadzeniu przedmiotowej zmiany, w przypadkach przeniesienia realizacji USE z jednostek tańszych na jednostki droższe, w celu spełnienia wymogów bezpieczeństwa pracy krajowego systemu elektroenergetycznego (KSE), wytwórcy posiadający JWCD będą otrzymywać zwrot nadwyżki kosztu wytwarzania ponad rynkową cenę sprzedaży energii.

Szczegółowy wykaz zmian zawiera „Specyfikacja zmian wprowadzanych Kartą aktualizacji nr CB/5/2012 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi”, przedstawiona w dalszej części Karty aktualizacji.

Przyczyna zmian:

Mechanizm łącznego rozliczania JWCD na rynku bilansującym, polegający w istocie na realokacji USE z JWCD niewytwarzających energii i objętych USE na JWCD wytwarzające energię i nieobjęte USE, został wprowadzany jeszcze przed konsolidacją sektora wytwarzania, kiedy to JWCD należące do danego URB_w charakteryzowały się zbliżonymi kosztami wytwarzania energii. W tamtych warunkach dokonywanie realokacji USE na rynku bilansującym w celu spełnienia warunków bezpieczeństwa pracy KSE wiązało się z niewielkim i łatwym do przewidzenia przyrostem kosztu wytwarzania energii. Dzięki temu przyrost ten mógł być odzwierciedlony w cenach energii oferowanej na rynku przez wytwórców.

Obecnie, w wyniku dokonanej konsolidacji oraz zmian cen paliw, różnice w kosztach wytwarzania energii przez JWCD należące do jednego wytwórcy są znacznie większe. W skrajnym przypadku osiągają one poziom nawet 100 zł/MWh. Ponadto warunki pracy KSE ulegają częstym zmianom. Wszystko to komplikuje sprzedaż energii przez wytwórców, gdyż podczas oferowania energii portfolio (taki sposób sprzedaży energii jest atrybutem rynku

Karta aktualizacji nr CB/5/2012	
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	
data: 4 października 2012 r.	Strona 1 z 11
CZŁONEK ZARZĄDU	CZŁONEK ZARZĄDU


Grzegorz Tomastk

Kazimierz Kulaga

miedzianej płyty) trudno jest przewidzieć dodatkowy koszt jej wytworzenia, wynikający z realokacji USE, która zostanie dokonana dopiero w ramach rozliczeń na rynku bilansującym.

W celu wyeliminowania występujących komplikacji zasadne jest skorygowanie mechanizmu łącznego rozliczania JWCD poprzez wprowadzenie kompensowania URB_w dodatkowych, ponad rynkową cenę sprzedaży energii, kosztów wynikających z realokacji USE. Taka zmiana zasad spowoduje, że ciągle, dla potrzeb spełnienia warunków bezpieczeństwa pracy KSE, będzie mógł być stosowany efektywny kosztowo – w warunkach rynku miedzianej płyty – mechanizm realokacji USE, który jednocześnie, dzięki wprowadzonej modyfikacji, zagwarantuje pokrywanie indywidualnych kosztów wytwarzania energii przez JWCD w zakresie nadwyżki tego kosztu ponad rynkową cenę energii.

Planowany termin wdrożenia zmian: 1 lutego 2013 roku.


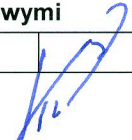
Karta aktualizacji nr CB/5/2012 IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 4 października 2012 r.		Strona 2 z 11

Zakres zmian:

Lp.	Rozdział IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Zestawienie zmian
1.	1.1. Wykaz skrótów	Dodaje się skróty: CG, CWE, EG, NDKW, NDKW ^{MAX} , RCE, RDDKW, RHDKW, RHKDKW, RUSE ⁻ , RUSE ⁺ , TGE.
2.	5.3. Procedury rozliczeń ilościowych i wartościowych 5.3.1. Rozliczenia na Rynku Bilansującym	Dodaje się pkt 5.3.1.8.
3.	5.4. Procedury fakturowania i rozliczeń finansowych	Dodaje się pkt 5.4.5.
4.	5.5. Procedury udostępniania danych rozliczeniowych	Dodaje się pkt 5.5.4.

URZĘDZIECZ
PREZES
REGULACJI ENERGETYKI

Małgorzata Woszczyk

Karta aktualizacji nr CB/5/2012		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 4 października 2012 r.		Strona 3 z 11
		

**Specyfikacja zmian
wprowadzanych Kartą aktualizacji nr CB/5/2012
do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej -
Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi**

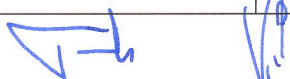
Zmianie ulegają następujące punkty Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi:

1 WYKAZ SKRÓTÓW I OZNACZEŃ ORAZ DEFINICJE STOSOWANYCH POJĘĆ

1.1. Wykaz skrótów

Do wykazu skrótów wprowadza się następujące skróty:

CG	–	Cena energii elektrycznej określona w systemie kursu jednolitego na sesji rynku dnia następnego Towarowej Giełdy Energii S.A.
CWE	–	Cena wytwarzania wymuszonego energii elektrycznej JG Wytwórczej aktywnej
EG	–	Ilość energii elektrycznej stanowiąca wolumen obrotu na sesji rynku dnia następnego z określaniem ceny energii w systemie kursu jednolitego
NDKW	–	Należność za dodatkowe koszty wytwarzania energii wynikające z realokacji USE na JG Wytwórczych aktywnych
NDKW ^{MAX}	–	Maksymalna wartość należności za dodatkowe koszty wytwarzania energii wynikające z realokacji USE na JG Wytwórczych aktywnych
RDDKW	–	Raport dobowy rozliczenia dodatkowych kosztów wytwarzania energii
RHDKW	–	Raport handlowy rozliczenia dodatkowych kosztów wytwarzania energii
RHKDKW	–	Raport handlowy korygujący rozliczenia dodatkowych kosztów wytwarzania energii
RCE	–	Rynkowa cena energii elektrycznej
RUSE ⁻	–	Ilość energii elektrycznej realokowana na rynku bilansującym z JG Wytwórczej aktywnej
RUSE ⁺	–	Ilość energii elektrycznej realokowana na rynku bilansującym na JG Wytwórczą aktywną
TGE	–	Towarowa Giełda Energii S.A.

Karta aktualizacji nr CB/5/2012		
IRIESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 4 października 2012 r.		Strona 4 z 11
		

5 PROCEDURA ROZLICZANIA KOSZTÓW BILANSOWANIA SYSTEMU I KOSZTÓW OGRANICZEŃ SYSTEMOWYCH

5.3. Procedury rozliczeń ilościowych i wartościowych

5.3.1. Rozliczenia na Rynku Bilansującym

Dodaje się pkt 5.3.1.8. o następującym brzmieniu:

5.3.1.8. Rozliczanie dodatkowych kosztów wytwarzania energii wynikających z realokacji USE na JG_{Wa}

5.3.1.8.1. Zakres oraz warunki dokonywania rozliczeń

5.3.1.8.1.1. Podmiotem rozliczanym w ramach rozliczenia dodatkowych kosztów wytwarzania energii elektrycznej wynikających z realokacji USE na JG_{Wa} (nazywanych też „dodatkowymi kosztami wytwarzania energii”) jest Uczestnik Rynku Bilansującego typu Wytwórca (URB_W). Rozliczenie dotyczy wszystkich JG_{Wa} należących do danego URB_W.

5.3.1.8.1.2. Przedmiotem rozliczeń jest dodatkowy koszt wytwarzania energii wynikający z realokacji USE na rynku bilansującym na JG_{Wa} inne niż określone w procesie zgłoszeń USE przez URB_W. W ramach rozliczenia dodatkowych kosztów wytwarzania energii, URB_W otrzymują rekompensatę w wysokości, w jakiej koszty wytwarzania energii przez JG_{Wa}, na które zostały realokowane USE, przekraczają rynkową wartość energii, jednak nie większej niż różnica pomiędzy sumarycznym kosztem wytworzenia energii z USE przez JG_{Wa}, na które zostały realokowane USE, oraz przez JG_{Wa}, na które te USE zostały zgłoszone przez URB_W.

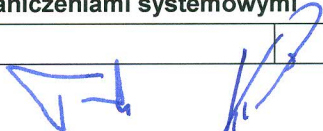
5.3.1.8.1.3. Koszt wytwarzania energii elektrycznej przez JG_{Wa} jest wyznaczany na podstawie ceny wytwarzania wymuszonego energii elektrycznej (CWE) równej sumie ceny rozliczeniowej wymuszonej dostawy energii elektrycznej przez JG_{Wa} (CWD) oraz jednostkowego kosztu uprawnień do emisji CO₂ dla JG_{Wa} (KC^{CO2}).

$$CWE = CWD + KC^{CO2} \quad (5.98a)$$

5.3.1.8.1.4. Rynkowa wartość energii elektrycznej jest wyznaczana na podstawie rynkowej ceny energii elektrycznej (RCE) równej ważonej wolumenem energii elektrycznej średniej z cen energii określonych w systemie kursu jednolitego na rynkach dnia następnego prowadzonych przez Towarową Giełdę Energii S.A. (TGE).

$$RCE = \frac{\sum_{s \in S} CG_s \cdot EG_s}{\sum_{s \in S} EG_s} \quad (5.98b)$$

gdzie:

Karta aktualizacji nr CB/5/2012	
IRIESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	
data: 4 października 2012 r.	Strona 5 z 11
	

- CG_s – Cena energii elektrycznej określona w systemie kursu jednolitego na sesji s rynku dnia następnego TGE [zł/MWh].
- EG_s – Ilość energii elektrycznej stanowiąca wolumen obrotu na sesji s rynku dnia następnego z określaniem ceny energii w systemie kursu jednolitego [MWh].
- S – Zbiór sesji rynku dnia następnego z określaniem ceny energii w systemie kursu jednolitego.

5.3.1.8.1.5. Okresem rozliczeniowym dla rozliczenia dodatkowych kosztów wytwarzania energii jest miesiąc kalendarzowy, a terminem płatności 22. dzień następnego miesiąca kalendarzowego.

5.3.1.8.1.6. Rozliczenie dodatkowych kosztów wytwarzania energii jest realizowane w dwóch cyklach rozliczeniowych:

- (1) Dobowym – na podstawie dobowych danych ilościowych. Wielkości rozliczeniowe dla doby n są wyznaczone przez OSP w dobie $n+1$, jako niezatwierdzone, dla celów weryfikacji poprawności rozliczeń, oraz w dobie $n+4$, jako zatwierdzone, stanowiące podstawę do rozliczeń miesięcznych.
- (2) Miesięcznym – na podstawie dobowych danych ilościowych, agregowanych do postaci miesięcznej. Miesięczne dane są podstawą do wystawienia faktur.

5.3.1.8.1.7. Korekty rozliczeń są wykonywane w cyklach miesięcznych, do 15. dnia każdego miesiąca, i obejmują rozliczone miesiące, tzn. takie, dla których upłynął termin płatności. Korekta rozliczenia miesiąca m jest wykonywana w miesiącach $m+2$, $m+4$ oraz $m+15$. Po upływie okresu przewidzianego na korekty rozliczenia są uznawane jako ostateczne, chyba, że potrzeba dokonania późniejszej ich korekty wynika z zastosowania błędnych danych rozliczeniowych lub niepoprawnego ich przetworzenia, czego skutkiem było błędne wyznaczenie kwoty należności. Terminem płatności z tytułu korekty rozliczeń jest ostatni dzień miesiąca kalendarzowego, w którym dokonano korekty.

5.3.1.8.1.8. Dodatkowe koszty wytwarzania energii są pokrywane z przychodów z opłaty przesyłowej według stawki jakościowej Taryfy OSP.

5.3.1.8.2. Rozliczenia ilościowe i wartościowe

5.3.1.8.2.1. Należność godzinowa $NDKW_h$ dla danego URB_w w godzinie h za dodatkowe koszty wytwarzania energii jest wyznaczana, z zastrzeżeniem punktu 5.3.1.8.2.2., według następującego wzoru:

$$NDKW_h = \sum_{j \in J} \max(0, CWE_{jd} - RCE_h) \cdot RUSE_{jh}^+ \quad (5.98c)$$

gdzie:

- CWE_{jd} – Cena wytwarzania wymuszonego energii elektrycznej j -tej JG_{wa} dla doby handlowej d [zł/MWh].
- RCE_h – Rynkowa cena energii elektrycznej w godzinie h [zł/MWh].

Karta aktualizacji nr CB/5/2012		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 4 października 2012 r.		Strona 6 z 11

- $RUSE_{jh}^+$ – Ilość energii elektrycznej realokowana na rynku bilansującym na j -tą JG_{Wa} w godzinie h [MWh].
- J – Zbiór JG_{Wa} należących do URB_W .

5.3.1.8.2.2. Jeżeli wyznaczona zgodnie z zasadami określonymi w pkt 5.3.1.8.2.1. należność $NDKW$ dla danej godziny i danego URB_W jest większa od różnicy pomiędzy sumarycznym kosztem wytworzenia energii z USE przez JG_{Wa} , na które zostały realokowane USE, oraz przez JG_{Wa} , na które te USE zostały zgłoszone przez URB_W ($NDKW^{MAX}$), to w rozliczeniach przyjmuje się $NDKW$ równe $NDKW^{MAX}$. Wartość $NDKW^{MAX}$ dla danej godziny i danego URB_W jest wyznaczana według następującego wzoru:

$$NDKW_h^{MAX} = \sum_{j \in J} CWE_{jd} \cdot RUSE_{jh}^+ + \sum_{j \in J} CWE_{jd} \cdot RUSE_{jh}^- \quad (5.98d)$$

gdzie:

- CWE_{jd} – Ceny wytwarzania wymuszonego energii elektrycznej j -tej JG_{Wa} dla doby handlowej d [zł/MWh].
- $RUSE_{jh}^+$ – Ilość energii elektrycznej realokowana na rynku bilansującym na j -tą JG_{Wa} w godzinie h [MWh].
- $RUSE_{jh}^-$ – Ilość energii elektrycznej realokowana na rynku bilansującym z j -tej JG_{Wa} w godzinie h [MWh].
- J – Zbiór JG_{Wa} należących do URB_W .

5.3.1.8.2.3. Ilość energii elektrycznej realokowana na rynku bilansującym na j -tą JG_{Wa} w godzinie h ($RUSE_{jh}^+$) jest równa ujemnej różnicy pomiędzy zweryfikowaną (EZ) i skorygowaną (ES) ilością dostaw energii tej JG_{Wa} , w części w jakiej ta różnica nie została rozliczona na RB jako przyrost generacji, z powodu skompensowania tego przyrostu redukcją generacji na innej JG_{Wa} o niższej cenie CWE , w ramach mechanizmu łącznego rozliczania wszystkich JG_{Wa} należących do URB_W poprzez jego JG_{Wr} .

5.3.1.8.2.4. Ilość energii elektrycznej realokowana na rynku bilansującym z j -tej JG_{Wa} w godzinie h ($RUSE_{jh}^-$) jest równa dodatniej różnicy pomiędzy zweryfikowaną (EZ) i skorygowaną (ES) ilością dostaw energii tej JG_{Wa} , w części w jakiej ta różnica nie została rozliczona na RB jako redukcja generacji, z powodu skompensowania przez nią przyrostu generacji na innej JG_{Wa} o wyższej cenie CWE w ramach mechanizmu łącznego rozliczania wszystkich JG_{Wa} należących do URB_W poprzez jego JG_{Wr} .

5.3.1.8.2.5. Należność dobową $NDKW_d$ dla danego URB_W w dobie handlowej d za dodatkowe koszty wytwarzania energii jest wyznaczana jako suma godzinowych należności $NDKW_h$ z poszczególnych godzin $h \in H$ danej doby.

Karta aktualizacji nr CB/5/2012		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 4 października 2012 r.		Strona 7 z 11
	