

KARTA AKTUALIZACJI nr CB/5/2012

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

Data przygotowania: 31 sierpnia 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.

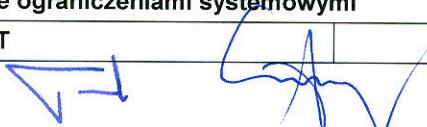
Obecnie, w wyniku dokonanej konsolidacji oraz zmian cen paliw, różnice w kosztach wytwarzania energii przez JWCD należące do jednego wytwórcy są znacznie większe. W skrajnym przypadku osiągają one poziom nawet 100 zł/MWh. Ponadto warunki pracy KSE ulegają częstym zmianom. Wszystko to komplikuje sprzedaż 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: 31 sierpnia 2012 r.	PROJEKT	PREZES ZARZĄDZANIA
	CZŁONEK ZARZĄDU	PREZES ZARZĄDZANIA
	Grzegorz Tomasiak	Henryk Majchrzak

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

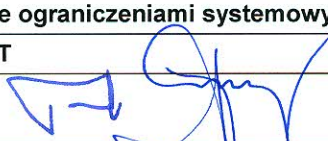
W celu wyeliminowania występujących komplikacji zasadne jest skorygowanie mechanizmu łącznego rozliczania JWCD poprzez wprowadzenie kompensowania URB_w dodatkowych, ponad rynkową cenę sprzedaży energii, kosztów wynikających z realokacji USE. Taka zmiana zasad spowoduje, że ciągle, dla potrzeb spełnienia 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 stycznia 2013 roku.

Karta aktualizacji nr CB/5/2012		
IRIESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 31 sierpnia 2012 r.	PROJEKT	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.

Karta aktualizacji nr CB/5/2012 IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 31 sierpnia 2012 r.	PROJEKT	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

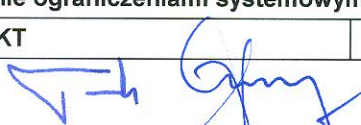
Zmianie ulegają następujące punkty Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi:

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: 31 sierpnia 2012 r.	PROJEKT	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.

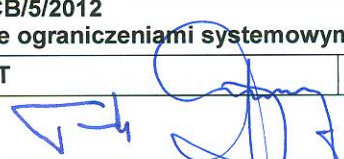
5.3.1.8.1.3. Koszt wytwarzania energii elektrycznej przez JG_{Wa} jest wyznaczany na podstawie ceny wytwarzania wymuszonego energii elektrycznej (CWE) równej sumie ceny rozliczeniowej wymuszonej dostawy energii elektrycznej przez JG_{Wa} (CWD) oraz jednostkowego kosztu uprawnień do emisji CO₂ dla JG_{Wa}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

$$CWE = CWD + KC^{CO_2} \quad (5.98a)$$

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: 31 sierpnia 2012 r.	PROJEKT	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.

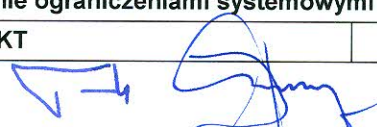
5.3.1.8.2. Rozliczenia ilościowe i wartościowe

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: 31 sierpnia 2012 r.	PROJEKT	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.

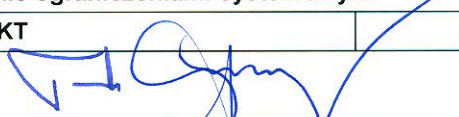
- 5.3.1.8.2.2. Jeżeli wyznaczona zgodnie z zasadami określonymi w pkt 5.3.1.8.2.1. należność NDKW dla danej godziny i danego URB_W jest większa od różnicy pomiędzy sumarycznym kosztem wytworzenia energii z USE przez JG_{Wa}, na które zostały realokowane USE, oraz przez JG_{Wa}, na które te USE zostały 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: 31 sierpnia 2012 r.	PROJEKT	Strona 7 z 11
		

$$NDKW_d = \sum_{h \in H} NDKW_h \quad (5.98e)$$

- 5.3.1.8.2.6. Należność miesięczna $NDKW_m$ dla danego URB_W w miesiącu m za dodatkowe koszty wytwarzania energii jest wyznaczana jako suma dobowych należności $NDKW_d$ z poszczególnych dób $d \in Dm$ miesiąca m .


$$NDKW_m = \sum_{d \in Dm} NDKW_d \quad (5.98f)$$

5.4. Procedury fakturowania i rozliczeń finansowych

Dodaje się pkt 5.4.5. o następującym brzmieniu:

5.4.5. Procedury dotyczące rozliczania dodatkowych kosztów wytwarzania energii wynikających z realokacji USE na JG_{Wa}

- 5.4.5.1. Faktury dotyczące rozliczenia dodatkowych kosztów wytwarzania energii przez JG_{Wa} w poszczególnych okresach rozliczeniowych wystawiają URB_W nie później niż 7. dnia po zakończeniu okresu rozliczeniowego. Faktury korygujące należy wystawić do 20. dnia miesiąca kalendarzowego, w którym dokonano korekty, tzn. sporządzono i opublikowano raport handlowy korygujący.
- 5.4.5.2. Na fakturze winna być wyspecyfikowana należność z tytułu rozliczenia dodatkowych kosztów wytwarzania energii wszystkich JG_{Wa} należących do URB_W . W ramach tego na fakturze należy zamieścić:
- (1) Ilość energii elektrycznej realokowanej na rynku bilansującym w danym okresie rozliczeniowym na wszystkie JG.
 - (2) Cenę realokowanej energii.
 - (3) Należność z tytułu rozliczenia dodatkowych kosztów wytwarzania energii w danym okresie rozliczeniowym przez wszystkie JG.
- 5.4.5.3. Na fakturze korygującej winny być wyspecyfikowane następujące wielkości rozliczeniowe:
- (1) Wielkości rozliczeniowe korygowane (pierwotne):
 - (1.1.) Ilość energii elektrycznej realokowanej na rynku bilansującym w danym okresie rozliczeniowym na wszystkie JG.
 - (1.2.) Cena realokowanej energii.
 - (1.3.) Należność z tytułu rozliczenia dodatkowych kosztów wytwarzania energii w danym okresie rozliczeniowym przez wszystkie JG.
 - (2) Wielkości rozliczeniowe po wprowadzeniu korekty:
 - (2.1.) Ilość energii elektrycznej realokowanej na rynku bilansującym w danym okresie rozliczeniowym na wszystkie JG.
 - (2.2.) Cena realokowanej energii.

Karta aktualizacji nr CB/5/2012		
IRIESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 31 sierpnia 2012 r.	PROJEKT	Strona 8 z 11
		

- (2.3.) Należność z tytułu rozliczenia dodatkowych kosztów wytwarzania energii w danym okresie rozliczeniowym przez wszystkie JG.
- (3) Wielkość korekty:
 - (3.1.) Zmiana ilości energii elektrycznej realokowanej na rynku bilansującym w danym okresie rozliczeniowym na wszystkie JG.
 - (3.2.) Zmiana ceny realokowanej energii.
 - (3.3.) Zmiana należności z tytułu rozliczenia dodatkowych kosztów wytwarzania energii w danym okresie rozliczeniowym przez wszystkie JG.
- 5.4.5.4. Terminem płatności faktur za rozliczenie dodatkowych kosztów wytwarzania energii jest 22. dzień po zakończeniu miesiąca kalendarzowego. Terminem płatności faktur korygujących za rozliczenie dodatkowych kosztów wytwarzania energii jest ostatni dzień miesiąca kalendarzowego, w którym dokonano korekty, tzn. sporządzono i opublikowano raport handlowy korygujący.


5.5. **Procedury udostępniania danych rozliczeniowych**

Dodaje się pkt 5.5.4. o następującym brzmieniu:

5.5.4. **Procedura udostępniania danych rozliczeniowych dotyczących dodatkowych kosztów wytwarzania energii wynikających z realokacji USE na JG_{Wa}**

5.5.4.1. **Udostępnianie danych rozliczeniowych dobowych – Raport Dobowy**

- 5.5.4.1.1. Raport dobowy rozliczenia dodatkowych kosztów wytwarzania energii (RDDKW) dotyczący danej doby jest udostępniany przez OSP 1. dnia po zakończeniu tej doby do godziny 18.00, jako niezatwierdzony (z niezatwierdzonymi wynikami rozliczenia), i 4. dnia po zakończeniu tej doby do godziny 18.00, jako zatwierdzony (z zatwierdzonymi wynikami rozliczenia). W przypadku, gdy nie jest możliwe udostępnienie Raportów RDDKW w powyższych terminach lub jest konieczne ich ponowne udostępnienie, OSP informuje o tym OR wysyłając stosowny komunikat.
- 5.5.4.1.2. Każdy raport dobowy ma swój unikalny numer zawierający numer rozliczenia oraz identyfikator Operatora Rynku, dla którego jest przeznaczony.
- 5.5.4.1.3. W ramach raportu dobowego są udostępniane następujące dane:
 - (1) Informacje dla poszczególnych OR dotyczące ich JG:
 - (1.1.) Ilość energii elektrycznej realokowana na rynku bilansującym na j -tą JG_{Wa} w godzinie h ($RUSE_{jh}^+$).
 - (1.2.) Ilość energii elektrycznej realokowana na rynku bilansującym z j -tej JG_{Wa}

Karta aktualizacji nr CB/5/2012		
IRIESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 31 sierpnia 2012 r.	PROJEKT	Strona 9 z 11
		

w godzinie h ($RUSE_{jh}^-$).


- (1.3.) Cena wytwarzania wymuszonego energii elektrycznej j -tej JG_{Wa} dla doby handlowej d (CWE_{jd}).
- (1.4.) Należność godzinowa za dodatkowe koszty wytwarzania energii dla JG_{Wa} ($NDKW_{jh}$).
- (1.5.) Należność godzinowa za dodatkowe koszty wytwarzania energii dla URB_W ($NDKW_h$).
- (1.6.) Należność dobową za dodatkowe koszty wytwarzania energii dla JG_{Wa} ($NDKW_{jd}$).
- (1.7.) Należność dobową za dodatkowe koszty wytwarzania energii dla URB_W ($NDKW_d$).
- (2) Informacje dla wszystkich OR:
 - (2.1.) Rynkowa cena energii w godzinie h (RCE_h).

5.5.4.2. Udostępnianie danych rozliczeniowych miesięcznych – Raport Handlowy

- 5.5.4.2.1. Do 6. dnia po zakończeniu miesiąca m , OSP udostępnia każdemu Operatorowi Rynku raport handlowy (RHDKW).
- 5.5.4.2.2. Każdy raport handlowy ma swój unikalny numer zawierający numer rozliczenia i identyfikator OR, dla którego jest przeznaczony.
- 5.5.4.2.3. W ramach raportu handlowego są udostępniane następujące dane dla poszczególnych OR dotyczące ich JG:
 - (1) Ilość energii elektrycznej realokowanej na rynku bilansującym na j -tą JG_{Wa} w miesiącu m ($RUSE_{jm}^+$).
 - (2) Średnia cena energii elektrycznej realokowanej na rynku bilansującym na j -tą JG_{Wa} w miesiącu m ($CRUSE_{jm}^+$).
 - (3) Należność j -tej JG_{Wa} w miesiącu m za dodatkowe koszty wytwarzania energii ($NDKW_{jm}$).
 - (4) Średnia cena energii elektrycznej realokowanej na rynku bilansującym na wszystkie JG_{Wa} URB_W w miesiącu m ($CRUSE_m^+$).
 - (5) Należność URB_W w miesiącu m za dodatkowe koszty wytwarzania energii ($NDKW_m$).

5.5.4.3. Udostępnianie danych rozliczeniowych skorygowanych – Raport Handlowy Korygujący

- 5.5.4.3.1. W przypadku korekty rozliczeń OSP udostępnia poszczególnym Operatorom Rynku raport handlowy korygujący (RHKDKW).

Karta aktualizacji nr CB/5/2012 IRIESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 31 sierpnia 2012 r.	PROJEKT	Strona 10 z 11
		

- 5.5.4.3.2. Raport handlowy korygujący jest udostępniany nie później niż 15. dnia każdego miesiąca.
- 5.5.4.3.3. Raport handlowy korygujący zawiera dane dotyczące wszystkich korygowanych okresów rozliczeniowych, w podziale na poszczególne okresy rozliczeniowe.
- 5.5.4.3.4. Każdy raport handlowy korygujący ma swój unikalny numer zawierający numer rozliczenia i identyfikator OR, dla którego jest przeznaczony.
- 5.5.4.3.5. W raporcie handlowym korygującym dla każdego korygowanego okresu rozliczeniowego są wyspecyfikowane: (i) numer raportu handlowego objętego korektą, (ii) wielkości rozliczeniowe korygowane (pierwotne) oraz (iii) wielkości rozliczeniowe po wprowadzeniu korekty.
- 5.5.4.3.6. W raporcie handlowym korygującym dla każdego korygowanego okresu rozliczeniowego są wyspecyfikowane:
- (1) Wielkości rozliczeniowe korygowane (pierwotne):
 - (1.1) Ilość energii elektrycznej realokowanej na rynku bilansującym na j -tą JG_{Wa} w miesiącu m ($RUSE_{jm}^+$).
 - (1.2) Średnia cena energii elektrycznej realokowanej na rynku bilansującym na j -tą JG_{Wa} w miesiącu m ($CRUSE_{jm}^+$).
 - (1.3) Należność j -tej JG_{Wa} w miesiącu m za dodatkowe koszty wytwarzania energii ($NDKW_{jm}$).
 - (1.4) Średnia cena energii elektrycznej realokowanej na rynku bilansującym na wszystkie JG_{Wa} URB_W w miesiącu m ($CRUSE_m^+$).
 - (1.5) Należność URB_W w miesiącu m za dodatkowe koszty wytwarzania energii ($NDKW_m$).
 - (2) Wielkości rozliczeniowe po wprowadzeniu korekty: zakres danych zawartych w raporcie jest taki sam jak określony w ppkt (1).

Karta aktualizacji nr CB/5/2012		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 31 sierpnia 2012 r.	PROJEKT	Strona 11 z 11
	