



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DPK - 4320 - 2(2)/2010/KS

Warszawa, dnia 20 września 2010 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692, z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524, z 2008 r. Nr 229, poz. 1539, z 2009 r. Nr 195, poz. 1501 i Nr 216, poz. 1676 oraz z 2010 r. Nr 40, poz. 230), w związku z art. art. 9g ust. 7 oraz art. 23 ust. 2 pkt 8 i art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505, z 2009 r. Nr 3, poz. 11, Nr 69, poz. 586, Nr 165, poz. 1316 i Nr 215, poz. 1664 oraz z 2010 r. Nr 21, poz. 104 i Nr 81, poz. 530)

po rozpatrzeniu wniosku

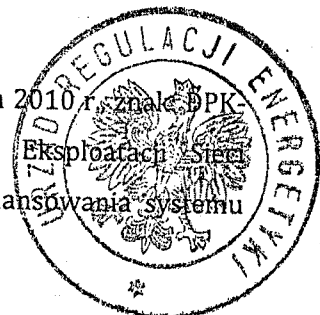
Polskich Sieci Elektroenergetycznych Operator S.A.,

z siedzibą w Konstancinie-Jeziorniej, ul. Warszawska 165,

z dnia 2 września 2010 r. o zmianę decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 23 lipca 2010 r., znak: DPK-4320-1(6)/2010/KS, zatwierdzającej Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej w części ogólnej oraz w części dotyczącej bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi oraz uchylającej decyzję z dnia 10 lutego 2006 r., znak: DPK-7102-14(5)/2006 z późniejszymi zmianami, uzupełnionej decyzją z dnia 29 lipca 2010 r., znak: DPK-4320-1(8)/2010/KS/AGF,

postanawiam

1. zmienić, zgodnie z wnioskiem strony, decyzję z dnia 23 lipca 2010 r., znak: DPK-4320-1(6)/2010/KS, zatwierdzającą Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej w części ogólnej oraz w części dotyczącej bilansowania systemu

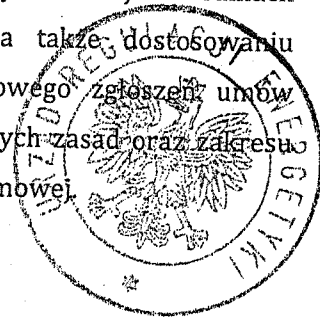


- i zarządzania ograniczeniami systemowymi oraz uchylającą decyzję z dnia 10 lutego 2006 r., znak: DPK-7102-14(5)/2006 z późniejszymi zmianami, uzupełnioną decyzją z dnia 29 lipca 2010 r., znak: DPK-4320-1(8)/2010/KS/AGF, poprzez zatwierdzenie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej w części dotyczącej bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi określonych w Karcie aktualizacji nr CB/1/2010 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi, stanowiącej załącznik nr 1 do niniejszej decyzji,
2. ustalić, zgodnie z wnioskiem strony, termin wejścia w życie zmian zawartych w Karcie aktualizacji nr CB/1/2010 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi - na dzień 1 grudnia 2010 r.

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 2 września 2010 r. przedsiębiorstwo energetyczne Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A. (zwane dalej: „PSE Operator”) przedłożyło do zatwierdzenia projekt zmiany Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej w części dotyczącej bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi (dalej: „IRiESP-Bilansowanie”) w formie Karty aktualizacji nr CB/1/2010 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (zwanej dalej: „Kartą aktualizacji”).

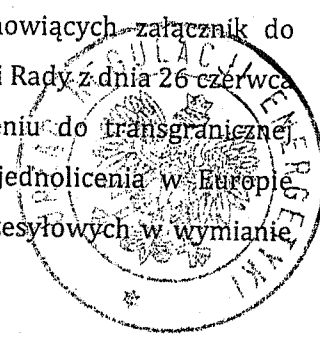
Zmiany IRiESP-Bilansowanie wprowadzone Kartą aktualizacji polegają na modyfikacji zasad dokonywania zgłoszeń grafików wymiany międzysystemowej dla rezerwacji zdolności przesyłowych uzyskanych w przetargach rocznych, miesięcznych i dobowych, wprowadzeniu mechanizmów śróddziennego zarządzania ograniczeniami przesyłowymi w obszarze wymiany międzysystemowej oraz dokonywaniu zgłoszeń grafików odpowiadających transakcjom wymiany międzysystemowej w ramach śróddziennego zarządzania ograniczeniami przesyłowymi, a także dostosowaniu terminów przyjmowania przez operatora systemu przesyłowego zgłoszeń umów sprzedaży oraz grafików wymiany międzysystemowej do nowych zasad oraz zakresu obsługi na rynku bilansującym transakcji wymiany międzysystemowej.



Jak wynika z uzasadnienia wniosku zmiany w zakresie zasad zarządzania ograniczeniami przesyłowymi wymiany międzysystemowej w odniesieniu do zasad alokacji zdolności przesyłowych na rynku z jednodniowym wyprzedzeniem wynikają z planowanego wdrożenia skoordynowanego mechanizmu zarządzania ograniczeniami przesyłowymi w regionie Europy Środkowo-Wschodniej opartego na metodzie Flow-Based Capacity Allocation (FBA). Natomiast wdrożenie śróddziennych zasad zarządzania ograniczeniami przesyłowymi wymiany międzysystemowej ma na celu poszerzenie możliwości prowadzenia przez uczestników rynku obrotu energią elektryczną i jest elementem wcześniej zakładanego rozwoju krajowego rynku energii elektrycznej.

Wypełniając obowiązek zawarty w art. 9g ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne PSE Operator poinformował użytkowników systemu przesyłowego, w formie komunikatu opublikowanego na stronie internetowej tego przedsiębiorstwa, o publicznym dostępie do projektu Karty aktualizacji oraz o możliwości zgłaszania uwag do tego projektu, określając jednocześnie miejsce i termin zgłaszania uwag. Proces konsultacji projektu Karty aktualizacji rozpoczął się w dniu 5 sierpnia 2010 r., a zakończył w dniu 23 sierpnia 2010 r. Po analizie zgłoszonych uwag PSE Operator przedłożył do zatwierdzenia zmieniony projekt Karty aktualizacji jako załącznik do wniosku z dnia 2 września 2010 r. wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach i sposobie ich uwzględnienia. Ponadto, wypełniając obowiązek określony w art. 9g ust. 7 zd. drugie ustawy – Prawo energetyczne PSE Operator zamieścił na stronie internetowej projekt Karty aktualizacji, wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach i sposobie ich uwzględnienia.

Zawarte w Karcie aktualizacji zmiany IRiESP-Bilansowanie niewątpliwie umożliwią planowane wdrożenie skoordynowanego mechanizmu zarządzania ograniczeniami przesyłowymi w odniesieniu do alokacji zdolności przesyłowych na rynku z jednodniowym wyprzedzeniem opartego na metodzie FBA w regionie Europy Środkowo-Wschodniej. Przyczynią się tym samym do wypełnienia obowiązków zawartych w Wytycznych w sprawie zarządzania i alokacji zdolności przesyłowej dla połączeń wzajemnych pomiędzy systemami krajowymi, stanowiących załącznik do rozporządzenia (WE) nr 1228/2003 Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 26 czerwca 2003 r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej, w szczególności dotyczy to ujednolicenia w Europie Środkowo-Wschodniej zasad alokacji dostępnych zdolności przesyłowych w wymianie



międzysystemowej oraz zgłaszania do realizacji grafików wymiany międzysystemowej. Ponadto, metoda FBA umożliwia zakup zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej zarówno pomiędzy sąsiadującymi systemami elektroenergetycznymi, jak i systemami, które nie sąsiadują ze sobą bezpośrednio.

Ułatwieniem dla uczestników rynku jest wprowadzenie możliwości wykorzystania zdolności przesyłowych nabytych przez danego uczestnika wymiany międzysystemowej do realizacji wielu umów sprzedaży zawartych przez tego uczestnika z różnymi partnerami handlowymi.

Wprowadzono także powtarzalny proces weryfikacji zgłoszeń umów sprzedaży dokonywanych przez uczestników wymiany międzysystemowej, co przyczyni się do zmniejszenia ryzyka niepoprawnego dokonania zgłoszeń.

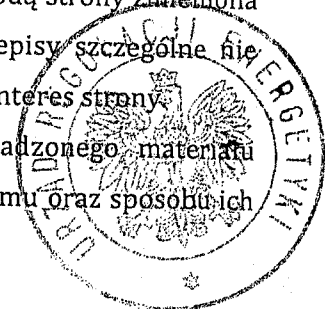
W ramach zmian dokonanych Kartą aktualizacji określone zostały także zasady śróddziennego zarządzania ograniczeniami przesyłowymi w obszarze wymiany międzysystemowej. Zgodnie z tymi zasadami rezerwacja zdolności przesyłowych będzie dokonywana bezpłatnie, przy zastosowaniu reguły pierwszeństwa. Jednocześnie stosownie do nowych zasad uczestnicy wymiany międzysystemowej, którzy uzyskają rezerwy zdolności przesyłowych będą zobowiązani do ich wykorzystania.

Przedmiotowa Karta aktualizacji zawiera także zmiany harmonogramu zgłoszeń umów sprzedaży energii elektrycznej oraz harmonogramu tworzenia planów koordynacyjnych: Planu Koordynacyjnego Dobowego i Bieżącego Planu Koordynacyjnego Dobowego. Zgodnie z nowymi zasadami ulega wydłużeniu czas otwarcia bramki dla zgłoszeń umów sprzedaży zarówno w ramach mechanizmu zarządzania ograniczeniami przesyłowymi w odniesieniu do alokacji zdolności przesyłowych na rynku z jednodniowym wyprzedzeniem, jak i mechanizmu śróddziennego zarządzania ograniczeniami przesyłowymi.

Odnosząc się do uwag uczestników rynku, zgłoszonych w procesie konsultacji Karty aktualizacji, należy stwierdzić, że większość uwag została uwzględniona przez PSE Operator. Nieuwzględnienie pozostałych uznałem za uzasadnione.

Na podstawie art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, decyzja, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się zmianie takiej decyzji i przemawia za tym słuszny interes strony.

Po ustaleniu stanu faktycznego oraz po analizie zgromadzonego materiału dowodowego, w tym uwag zgłoszonych przez użytkowników systemu oraz sposobu ich



uwzględnienia ustaliłem, że zachodzą przesłanki zmiany decyzji określone w art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, umożliwiające zmianę w zakresie wnioskowanym przez PSE Operator.

W przedmiotowej sprawie przepisy szczególne nie sprzeciwiają się zmianie decyzji z dnia 23 lipca 2010 r. Za zmianą tej decyzji przemawia także interes społeczny oraz słuszny interes strony.

Jednocześnie zgodnie z wnioskiem strony określiłem datę wejścia w życie postanowień określonych w Karcie aktualizacji na dzień 1 grudnia 2010 r.

Mając powyższe na względzie, postanawiam orzec jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).

Załącznik nr 1: Karta aktualizacji nr CB/1/2010 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
z upoważnienia

Wiceprezes
Urzędu Regulacji Energetyki

Marek Woszczyk

Niniejsza decyzja jest zwolniona z opłaty skarbowej na podstawie art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. Nr 225, poz. 1635, z późn. zm.) w zw. z treścią załącznika do ustawy - cz. I pkt 53

Katarzyna Świątek

Otrzymuje:

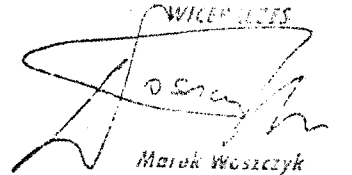
Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A.
ul. Warszawska 165
05-520 Konstancin-Jeziorna

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO ELEKTROENERGETYCZNEGO

Załącznik nr do decyzji
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

z dnia 20 września 2010 r. sygn. DOK-4320-2(2)/2010/KS

KARTA AKTUALIZACJI nr CB/1/2010
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej -
Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami
systemowymi

WICEPREZES

 Marek Woszczyk

Data przygotowania: 27 sierpnia 2010 roku.

Przedmiot zmian:

Podstawowymi zmianami zawartymi w Karcie aktualizacji nr CB/1/2010 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (dalej nazywanej również „Kartą aktualizacji”) są:

- Wprowadzenie modyfikacji zasad dokonywania zgłoszeń Grafików Wymiany Międzysystemowej (GWM) dla rezerwacji Zdolności Przesyłowych (rezerwacji ZPW) uzyskanych w przetargu rocznym i miesięcznym, w tym w ramach cesji ZPW z tych przetargów, oraz w przetargu dobowym (nazywanego również dokonywaniem zgłoszeń GWM w ramach Rynku Dnia Następnego Wymiany Międzysystemowej).
- Wprowadzenie rynku dnia bieżącego wymiany międzysystemowej, w tym mechanizmu udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej (nazywanego również Procesem lub Procedurą Alokacji ZPW dla Dnia Bieżącego) oraz dokonywania zgłoszeń GWM odpowiadających transakcjom wymiany międzysystemowej w ramach rynku dnia bieżącego (nazywanego również dokonywaniem zgłoszeń GWM w ramach Rynku Dnia Bieżącego Wymiany Międzysystemowej).
- Dostosowanie terminów przyjmowania przez OSP zgłoszeń USE oraz GWM do nowych zasad oraz zakresu obsługi na Rynku Bilansującym (RB) transakcji wymiany międzysystemowej.

Zmiany w obszarze zgłoszeń GWM w ramach Rynku Dnia Następnego Wymiany Międzysystemowej są wprowadzane w celu przygotowania rozwiązań w tym obszarze do planowanego wdrożenia skoordynowanego mechanizmu zarządzania ograniczeniami przesyłowymi w regionie Europy Środkowo-Wschodniej (Austria, Czechy, Niemcy, Polska, Słowacja, Słowenia i Węgry), opartego na metodzie Flow-Based Capacity Allocation (FBA). W ramach tego mechanizmu będzie możliwe nominowanie transakcji wymiany międzysystemowej zarówno pomiędzy sąsiadującymi systemami elektroenergetycznymi, jak i systemami, które bezpośrednio ze sobą nie sąsiadują. Ponadto w celu uelastycznienia prowadzenia handlu w ramach wymiany międzysystemowej, dotychczas stosowane nominowanie transakcji w trybie 1:1 zostaje zastąpione nominacjami w trybie N:M. Dzięki temu zdolności przesyłowe posiadane przez dany podmiot i dotyczące przesyłu mocy między dwoma obszarami regulacyjnymi, będą mogły być wykorzystane do realizacji USE wymiany

Karta aktualizacji nr CB/1/2010		
IRIESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 27 sierpnia 2010 r.	WICEPREZES ZARZĄDU	PREZES ZARZĄDU
	 Jerzy Andrzejewicz	 Stefania Kasprzyk

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO ELEKTROENERGETYCZNEGO PRZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

międzysystemowej z wieloma partnerami handlowymi tego podmiotu. Dla zgłoszeń GWM w ramach Rynku Dnia Następnego Wymiany Międzysystemowej zostaje też wprowadzony iteracyjny proces weryfikacji zgłoszeń (nazywany cyklami korekt przekazywania ZGWM). Mechanizm ten pozwoli na ograniczenie ryzyka niepoprawnego dokonania zgłoszeń GWM, gdyż będzie on wspierać identyfikację niezgodności w zgłoszeniach oraz umożliwi ich korektę w wymagających tego przypadkach. Należy przy tym zaznaczyć, że procedura modyfikacji zgłoszeń GWM w ramach cykli korekt ma charakter procedury awaryjnej. Uczestnicy rynku powinni w maksymalnym zakresie zapewnić poprawność zgłoszeń GWM przed rozpoczęciem realizacji tej procedury.

W ramach Rynku Dnia Bieżącego Wymiany Międzysystemowej zostaje wprowadzony mechanizm udostępniania zdolności przesyłowych pomiędzy systemem krajowym oraz systemami sąsiednimi. Zdolności przesyłowe dostępne w trybie rynku dnia bieżącego będą udostępniane przez Biuro Alokacji ZPW bez opłat z tytułu rezerwacji ZPW, według czasowej reguły pierwszeństwa dostępu do tych zdolności (First Comes First Served). Podmiot, który uzyska rezerwację ZPW będzie przy tym zobowiązany do jej wykorzystania w całości. Nominacje GWM będą dokonywane według zasad analogicznych jak wprowadzane dla Rynku Dnia Następnego Wymiany Międzysystemowej, przy czym z uwagi na ograniczenia czasowe nie będzie stosowany cykl korekt przekazywania ZGWM.

W związku ze zmianami dokonywania zgłoszeń GWM w ramach Rynku Dnia Następnego Wymiany Międzysystemowej oraz wprowadzeniem rynku dnia bieżącego wymiany międzysystemowej, modyfikacji ulega harmonogram dokonywania zgłoszeń GWM oraz USE a w konsekwencji tego również harmonogram tworzenia planów koordynacyjnych PKD i BPKD. W szczególności w zakresie terminów dokonywania zgłoszeń USE będą obowiązywać następujące zasady:

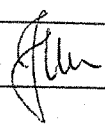
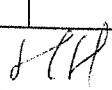
- Umowy Sprzedaży Energii oraz Oferty Bilansujące (OB) dla doby handlowej n będą mogły być zgłaszane w ramach Rynku Bilansującego Dnia Następnego (RBN) od godziny 9.00 doby $n-1$ do godziny 14.30 doby $n-1$.
- Umowy Sprzedaży Energii dla doby handlowej n będą mogły być zgłaszane w ramach Rynku Bilansującego Dnia Bieżącego (RBB) od godziny 15.30 doby $n-1$ do godziny 22.00 doby n , przy czym zgłoszenie USE w ramach RBB dotyczące okresu rozpoczynającego się o godzinie h będzie musiało być dostarczone do OSP przed rozpoczęciem godziny $h-1$.

Tak więc wydłużeniu o półtorej godziny ulega czas otwarcia bramki dla zgłoszeń USE oraz OB na RBN. Bramka dla zgłoszeń USE na RBB będzie otwierana już o godzinie 15.30 a zgłoszenia USE dla danej godziny będą mogły być dokonywane z jednogodzinnym wyprzedzeniem.

Szczegółowy wykaz zmian zawiera „Specyfikacja zmian wprowadzanych Kartą aktualizacji nr CB/1/2010 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi”, przedstawiona w dalszej części Karty aktualizacji.

Przyczyna zmian:

Wprowadzenie zmian w zakresie zgłoszeń GWM na Rynku Dnia Następnego Wymiany Międzysystemowej wynika z planowanego wdrożenia skoordynowanego mechanizmu zarządzania ograniczeniami przesyłowymi w regionie Europy Środkowo-Wschodniej opartego

Karta aktualizacji nr CB/1/2010		
IRIESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 27 sierpnia 2010 r.		Strona 2 z 37
		

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO ELEKTROENERGETYCZNEGO

na metodzie FBA. Wdrożenie rynku dnia bieżącego wymiany międzysystemowej ma na celu poszerzenie możliwości prowadzenia przez uczestników rynku obrotu energią elektryczną i jest elementem wcześniej zakładanego rozwoju krajowego rynku energii elektrycznej.

Szczegółowe rozwiązania zawarte w Karcie aktualizacji są oparte na zasadach opracowanych w ramach współpracy operatorów systemów przesyłowych w regionie Europy Środkowo-Wschodniej.

Marek Woszczyk

Planowany termin wdrożenia zmian: 1 grudnia 2010 roku.

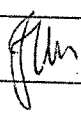
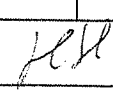
Karta aktualizacji nr CB/1/2010		
IRIESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 27 sierpnia 2010 r.		Strona 3 z 37
	<i>[Signature]</i>	<i>[Signature]</i>

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO ELEKTROENERGETYCZNEGO

PRZEDS
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

Zakres zmian:

Lp.	Rozdział IRIESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Zestawienie zmian
1.	1.1. Wykaz skrótów	Dodaje się skróty: CAI, EIC, IGWM, IGWMB, OGWMB, PGWMB, PH, UGWMB, ZGWMB, ZUSEB Zaktualizowano opis skrótów: OGWM, PGWM, UGWM, ZGWM Skreśla się skrót: WPH
2.	1.2. Definicje stosowanych pojęć	Dodaje się definicję: Biuro Alokacji ZPW Zaktualizowano definicję: Przekrój handlowy Skreśla się definicję: Rejestr
3.	2.1.7. Podmioty wymiany międzysystemowej i ich funkcje	Zmianie ulega treść całego pkt 2.1.7.
4.	2.2.4. Warunki uczestnictwa w wymianie międzysystemowej	Zmianie ulega treść całego pkt 2.2.4.
5.	3.1.2.1.1. Tryb i harmonogram zgłaszania USE w ramach RBN	Zmianie ulegają pkt: 3.1.2.1.1.1., 3.1.2.1.1.3., 3.1.2.1.1.4.
6.	3.1.2.1.2. Tryb i harmonogram zgłaszania USE w ramach RBB	Zmianie ulegają pkt: 3.1.2.1.2.1., 3.1.2.1.2.3.
7.	3.1.2.2. Tryb i harmonogram zgłaszania Ofert Bilansujących	Zmianie ulega pkt 3.1.2.2.1. Zmianie ulega Tabela 3.1.
8.	3.1.4.2. Weryfikacja Zgłoszeń USE w ramach RBB	Zmianie ulegają pkt: 3.1.4.2.4., 3.1.4.2.6., 3.1.4.2.9.(2.1), 3.1.4.2.10.(2.1).
9.	3.1.7.2. Weryfikacja Zgłoszeń Ofert Bilansujących – części handlowej dla Jednostek Grafikowych Wytwórczych aktywnych	Zmianie ulega pkt 3.1.7.2.2.(1).
10.	3.1.7.3. Weryfikacja Zgłoszeń Ofert Bilansujących – części handlowej dla Jednostek Grafikowych Wytwórczych pasywnych i Jednostek Grafikowych Źródeł Wiatrowych	Zmianie ulega pkt 3.1.7.3.1.(3.1).
11.	3.2. Procedura zgłaszania danych wymiany międzysystemowej	Zmiana nazwy punktu na: <i>Procedura zgłaszania danych w ramach Rynku Dnia Następnego Wymiany Międzysystemowej.</i> Zmianie ulega treść całego pkt 3.2.
12.	3.3. Procedura zgłaszania danych w ramach Rynku Dnia Bieżącego Wymiany Międzysystemowej	Nowy punkt.
13.	4.1.4.1. Zasady ogólne przygotowywania planu PKD	Zmianie ulegają pkt: 4.1.4.1.1., 4.1.4.1.2. Zmianie ulega Tabela 4.2.

Karta aktualizacji nr CB/1/2010		
IRIESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 27 sierpnia 2010 r.		Strona 4 z 37
 		

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO ELEKTROENERGETYCZNEGO

PRZES
URZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

Lp.	Rozdział IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Zestawienie zmian
14.	4.1.4.4.3. Ograniczenia ze strony sieci przesyłowej (ograniczenia sieciowe)	Zmianie ulegają pkt: 4.1.4.4.3.12., 4.1.4.4.3.13.
15.	4.2.2. Harmonogram przygotowywania planu BPKD	Zmianie ulega pkt 4.2.2.3.(1).
16.	4.2.4. Procedura aktualizacji planu BPKD	Zmianie ulega pkt 4.2.4.2.
17.	4.3. Procedura zgłaszania remontów, ubytków i wymuszeń jednostek wytwórczych 4.3.2. Harmonogram przekazywania zgłoszeń	Zmianie ulega pkt 4.3.2.1.
18.	4.5.1. Zasady zarządzania połączeniami systemów elektroenergetycznych	Zmianie ulegają pkt 4.5.1.3., 4.5.1.5.
19.	4.5.2. Zasady udostępniania zdolności przesyłowych na połączeniach systemów elektroenergetycznych	Zmianie ulegają pkt 4.5.2.1., 4.5.2.2.
20.	Załącznik nr 3. Zasady wyznaczania zdolności przesyłowych na liniach wymiany międzysystemowej	Zmianie ulegają pkt: 1.3., 1.4., 5.3., 7.1.

Karta aktualizacji nr CB/1/2010		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 27 sierpnia 2010 r.		Strona 5 z 37

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO ELEKTROENERGETYCZNEGO *PRETEŚ*

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

WICEPREZES

**Specyfikacja zmian
wprowadzanych Kartą aktualizacji nr CB/1/2010
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

Z wykazu skrótów skreśla się następujący skrót:

WPH

W wykazie skrótów zaktualizowano opis następujących skrótów:

- OGWM – Nieprzyjęcie do Uzgodnienia ZGWM
- PGWM – Przyjęcie do Uzgodnienia ZGWM
- UGWM – Uzgodnione Grafiki Wymiany Międzysystemowej dla Dnia Następnego
- ZGWM – Zgłoszenia Grafików Wymiany Międzysystemowej dla Dnia Następnego

Do wykazu skrótów dodaje się następujące skróty:

- CAI – Unikalny Identyfikator ZPW (*Capacity Agreement Identification*)
- EIC – Unikalny kod identyfikujący Uczestników Wymiany Międzysystemowej w realizacji procesów wymiany międzysystemowej (*Energy Identification Code*)
- IGWM – Informacja o Niezgodności ZGWM
- IGWMB – Informacja o Niezgodności ZGWMB
- OGWMB – Nieprzyjęcie do Uzgodnienia ZGWMB
- PGWMB – Przyjęcie do Uzgodnienia ZGWMB
- PH – Partner Handlowy UWM
- UGWMB – Uzgodnione Grafiki Wymiany Międzysystemowej dla Dnia Bieżącego
- ZGWMB – Zgłoszenia Grafików Wymiany Międzysystemowej dla Dnia Bieżącego
- ZUSEB – Zgłoszenie Umowy Sprzedaży Energii dla Dnia Bieżącego

Karta aktualizacji nr CB/1/2010 IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 27 sierpnia 2010 r.		Strona 6 z 37

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO ELEKTROENERGETYCZNEGO

PRZEDSIĘWZIĘCIE
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia**1.2. Definicje stosowanych pojęć**Z wykazu definicji stosowanych pojęć skreśla się następująca definicję:

Rejestr

W wykazie definicji stosowanych pojęć zaktualizowano następującą definicję:

Przekrój handlowy

Zbiór połączeń międzysystemowych (linii przesyłowych) pomiędzy dwoma obszarami regulacyjnymi.

Do wykazu definicji stosowanych pojęć dodaje się następującą definicję:

Biuro Alokacji ZPW

Uprawniony podmiot odpowiedzialny za alokację Zdolności Przesyłowych Wymiany Międzysystemowej w ramach Rynku Dnia Bieżącego Wymiany Międzysystemowej.

2. WARUNKI BILANSOWANIA SYSTEMU I ZARZĄDZANIA OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI**2.1.7. Podmioty wymiany międzysystemowej i ich funkcje**Pkt 2.1.7. otrzymuje brzmienie:**2.1.7. Podmioty wymiany międzysystemowej i ich funkcje**

2.1.7.1. W realizacji wymiany międzysystemowej biorą udział:

- (1) Uczestnicy Wymiany Międzysystemowej (UWM).
- (2) Partnerzy Handlowi Uczestników Wymiany Międzysystemowej (PH).
- (3) Operator Systemu Przesyłowego.
- (4) Operatorzy zagranicznych systemów przesyłowych.

2.1.7.2. Celem wymiany międzysystemowej jest fizyczna realizacja Umów Sprzedaży Energii Elektrycznej w obrocie międzynarodowym (USE_{WM}).

2.1.7.3. W ramach udziału w realizacji wymiany międzysystemowej UWM w szczególności:

- (1) Samodzielnie lub z udziałem PH zapewniają rezerwację Zdolności Przesyłowych Wymiany Międzysystemowej (ZPW) niezbędnych do realizacji USE_{WM}.
- (2) Dokonują, na zasadach określonych w niniejszej części IRiESP, zgłoszeń danych handlowych poszczególnych USE_{WM} do OSP w formie Zgłoszonych Grafików Wymiany Międzysystemowej (GWM_Z).
- (3) Działając jako Uczestnicy Rynku Bilansującego uczestniczą w procesach zgłaszania Umów Sprzedaży Energii, planowania i rozliczeń na Rynku

Karta aktualizacji nr CB/1/2010		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 27 sierpnia 2010 r.		Strona 7 z 37

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO ELEKTROENERGETYCZNEGO

PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Bilansującym na zasadach określonych w niniejszej części IRiESP w zakresie wynikającym z realizacji USE_{WM}.

WICEPREZES

2.1.7.4. W ramach udziału w realizacji wymiany międzysystemowej OSP w szczególności:

- (1) Przyjmuje zgłoszenia GWM_Z.
- (2) Dokonuje weryfikacji GWM_Z i na tej podstawie wyznacza Zweryfikowane Grafiki Wymiany Międzysystemowej (GWM_W).
- (3) Dokonuje uzgodnień GWM_W z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych i na tej podstawie wyznacza Uzgodnione Grafiki Wymiany Międzysystemowej (GWM_U).
- (4) Zapewnia fizyczną realizację wymiany międzysystemowej wspólnie z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych.
- (5) Prowadzi procesy przyjmowania zgłoszeń Umów Sprzedaży Energii, planowania i rozliczeń na Rynku Bilansującym w zakresie wynikającym z realizacji USE_{WM}.
- (6) Publikuje informacje dotyczące wymiany międzysystemowej na stronie internetowej OSP.

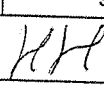
2.1.7.5. W ramach udziału w realizacji wymiany międzysystemowej operatorzy zagranicznych systemów przesyłowych uczestniczą w uzgodnieniach wymiany międzysystemowej z OSP.

2.1.7.6. Każdy Uczestnik Wymiany Międzysystemowej posiada jeden, unikalny kod EIC (*Energy Identification Code*) identyfikujący tego UWM w realizacji procesów wymiany międzysystemowej. Kod EIC jest określony w Umowie przesyłania.**2.2.4. Warunki uczestnictwa w wymianie międzysystemowej****Pkt 2.2.4. otrzymuje brzmienie:****2.2.4. Warunki uczestnictwa w wymianie międzysystemowej****2.2.4.1. Warunki formalno – prawne**

2.2.4.1.1. W wymianie międzysystemowej mogą brać udział tylko te podmioty, które:

- (1) Zawarły z OSP Umowę przesyłania regulującą w szczególności warunki uczestnictwa w wymianie międzysystemowej.
- (2) Są Uczestnikami Rynku Bilansującego.

2.2.4.1.2. Operator Systemu Przesyłowego przydziela UWM indywidualną Jednostkę Grafikową Wymiany Międzysystemowej (JG_{WMU}), poprzez którą UWM, działając jako URB, realizuje dostawy energii w ramach wymiany międzysystemowej.

Karta aktualizacji nr CB/1/2010		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 27 sierpnia 2010 r.		Strona 8 z 37
 		

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO ELEKTROENERGETYCZNEGO

URZĘD URE
URZĘD REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

- 2.2.4.1.3. Każdy UWM może uczestniczyć w wymianie międzysystemowej poprzez rezerwację zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej w ramach:
- (i) Rynku Dnia Następnego Wymiany Międzysystemowej, oraz
 - (ii) Rynku Dnia Bieżącego Wymiany Międzysystemowej, z zastrzeżeniem że udział danego UWM w Rynku Dnia Bieżącego Wymiany Międzysystemowej może zostać zawieszony przez OSP, na warunkach określonych w niniejszej części IRiESP, w przypadku, gdy UWM naruszy zasady udziału w tym segmencie rynku dotyczące obowiązku wykorzystania rezerwacji ZPW.
- 2.2.4.1.4. Rezerwowane zdolności przesyłowe są identyfikowane poprzez Unikalny Identyfikator Zdolności Przesyłowych Wymiany Międzysystemowej – Unikalny Identyfikator ZPW (CAI). Unikalny Identyfikator ZPW dotyczy określonego procesu udostępniania zdolności przesyłowych, przekroju handlowego, kierunku oraz ilości energii jaka może być przesłana w ramach wymiany międzysystemowej.
- 2.2.4.1.5. Realizacja wymiany międzysystemowej wymaga od UWM dokonywania niezbędnych zgłoszeń i przekazywania informacji zarówno w obszarze działania RB, jak i w obszarze realizacji wymiany międzysystemowej.

2.2.4.2. Rezerwacja ZPW w ramach Rynku Dnia Następnego Wymiany Międzysystemowej

- 2.2.4.2.1. Prawo do korzystania z rezerwacji zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej na danym przekroju handlowym mają UWM którzy:
- (1) Posiadają rezerwację ZPW (samodzielnie lub z udziałem PH) uzyskanych na Przetargach rocznych, miesięcznych lub dobowych, prowadzonych przez Biuro Przetargów zgodnie z publikowanymi przez Biuro Przetargów zasadami rezerwacji zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej.
 - (2) Posiadają rezerwację ZPW (samodzielnie lub z udziałem PH) uzyskanych w drodze cesji rezerwacji ZPW z Przetargów rocznych lub miesięcznych, zgodnie z publikowanymi przez Biuro Przetargów zasadami rezerwacji zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej.
 - (3) Ustanowili zabezpieczenia zgodnie z wymaganiami określonymi w pkt 2.2.1.2.
- 2.2.4.2.2. W obszarze realizacji wymiany międzysystemowej w celu realizacji USE_{WM} UWM dokonuje zgłoszeń GWM_Z dla każdej ze swoich USE_{WM} poprzez dostarczenie do OSP dokumentu ZGWM.
- 2.2.4.2.3. W obszarze działania RBN, zgodnie z obowiązującymi na tym rynku zasadami, UWM działając jako URB zgłasza USE dla swojej Jednostki Grafikowej Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku (JG_{WMU}), poprzez którą realizuje on dostawy energii w ramach zawartych USE_{WM}.

Karta aktualizacji nr CB/1/2010		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 27 sierpnia 2010 r.		Strona 9 z 37

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO ELEKTROENERGETYCZNEGO

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

2.2.4.3. Rezerwacja ZPW w ramach Rynku Dnia Bieżącego Wymiany Międzysystemowej

- 2.2.4.3.1. Prawo do korzystania z rezerwacji zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej na danym przekroju handlowym mają UWM, którzy:
- (1) Posiadają rezerwację ZPW (samodzielnie lub z udziałem PH) uzyskanych w Procesie Alokacji ZPW dla Dnia Bieżącego prowadzonym przez Biuro Alokacji ZPW (Transmission Capacity Allocator).
 - (2) Ustanowili zabezpieczenia zgodnie z wymaganiami określonymi w pkt 2.2.1.2.
- 2.2.4.3.2. Udostępnianie rezerwacji ZPW przez Biuro Alokacji ZPW odbywa się bez opłat z tytułu rezerwacji, według czasowej reguły pierwszeństwa dostępu do tych zdolności (First Comes First Served). Udostępnianie rezerwacji ZPW jest realizowane poprzez portal internetowy prowadzony przez Biuro Alokacji ZPW. Szczegółowe reguły udostępniania rezerwacji ZPW przez Biuro Alokacji ZPW określają Zasady rezerwacji ZPW dla Dnia Bieżącego (CEE Intraday Capacity Allocation and Nomination Procedure – Trader Guide) opublikowane na stronie internetowej Biura Alokacji ZPW.
- 2.2.4.3.3. Udostępnianie rezerwacji ZPW dla Dnia Bieżącego odbywa w odniesieniu do sześciu sesji udostępniania ZPW, z których każda obejmuje nieprzerwany ciąg czterech godzin:
- (1) Sesja pierwsza obejmuje okres od 00.00 do 4.00.
 - (2) Sesja druga obejmuje okres od 04.00 do 8.00.
 - (3) Sesja trzecia obejmuje okres od 08.00 do 12.00.
 - (4) Sesja czwarta obejmuje okres od 12.00 do 16.00.
 - (5) Sesja piąta obejmuje okres od 16.00 do 20.00.
 - (6) Sesja szósta obejmuje okres od 20.00 do 24.00.
- 2.2.4.3.4. W przypadku zmiany czasu z zimowego na letni sesja pierwsza trwa 3 godziny a w przypadku zmiany czasu z letniego na zimowy sesja pierwsza trwa 5 godzin.
- 2.2.4.3.5. Każdy UWM, który pozyskał rezerwacje ZPW dla Dnia Bieżącego jest zobowiązany do ich wykorzystania w całości, tj. realizacji dostawy energii w ramach USE_{WM} na poszczególnych przekrojach handlowych w ilości odpowiadającej pozyskanej przez siebie rezerwacji ZPW dla Dnia Bieżącego. W przypadku, gdy UWM naruszy trzykrotnie w okresie jednego roku kalendarzowego powyższą zasadę, tj. w trzech różnych dobach roku kalendarzowego nie wykorzysta w całości swoich rezerwacji ZPW dla Dnia Bieżącego, to OSP ma prawo zawiesić udział UWM w Rynku Dnia Bieżącego Wymiany Międzysystemowej na okres 12 kolejnych miesięcy. Niewykorzystanie w całości rezerwacji ZPW w danej dobie ma miejsce jeżeli w jednej lub więcej godzinach tej doby nie są realizowane dostawy energii w ramach USE_{WM} w ilości odpowiadającej rezerwacji ZPW dla Dnia Bieżącego pozyskanych przez UWM.

Karta aktualizacji nr CB/1/2010		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 27 sierpnia 2010 r.		Strona 10 z 37

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO ELEKTROENERGETYCZNEGO

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

OSP informuje UWM o zawieszeniu jego udziału w Rynku Dnia Bieżącego Wymiany Międzysystemowej przysyłając powiadomienie faksem oraz pocztą elektroniczną (e-mail), odpowiednio pod numer faksu oraz pod adres poczty elektronicznej określone w Umowie przesyłania. Powiadomienie zawiera datę pierwszego dnia zawieszenia oraz datę ostatniego dnia zawieszenia a także specyfikację dób, dla których miało miejsce naruszenie wyżej powołanej zasady. Powiadomienie jest wysyłane nie później niż w dniu poprzedzającym pierwszy dzień zawieszenia.

OSP informuje Prezesa URE o naruszeniach przez UWM zasady wykorzystania rezerwacji ZPW dla Dnia Bieżącego.

- 2.2.4.3.6. W obszarze realizacji wymiany międzysystemowej w celu realizacji USE_{WM} UWM dokonuje zgłoszeń GWM_Z dla każdej ze swoich USE_{WM} poprzez dostarczenie do OSP dokumentu ZGWMB.
- 2.2.4.3.7. W obszarze działania RBB, zgodnie z obowiązującymi na tym rynku zasadami, UWM działając jako URB zgłasza USE dla swojej Jednostki Grafikowej Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku (JG_{WMU}), poprzez którą realizuje on dostawę energii w ramach zawartych USE_{WM}.
- 2.2.4.3.8. Poszczególne sesje udostępniania ZPW mogą być odwoływane przez Biuro Alokacji ZPW zgodnie z regułami określonymi w Zasadach rezerwacji ZPW dla Dnia Bieżącego (CEE Intraday Capacity Allocation and Nomination Procedure – Trader Guide) opublikowanymi przez Biuro Alokacji ZPW. W szczególności dotyczy to następujących sytuacji:
- (1) Prowadzenia prac modernizacyjnych lub konserwacyjnych systemów informatycznych Biura Alokacji ZPW.
 - (2) Awarii systemów informatycznych Biura Alokacji ZPW lub OSP służących do udostępniania ZPW.
- 2.2.4.3.9. W okresie zawieszenia przyjmowania ZGWMB w ramach Rynku Dnia Bieżącego Wymiany Międzysystemowej, o którym mowa w pkt 3.3.2.7., oraz w okresie zawieszenia przyjmowania Zgłoszeń USE w ramach RBB, o którym mowa w pkt 3.1.2.1.2.7., OSP nie udostępnia zdolności przesyłowych dla Dnia Bieżącego.

2.2.4.4. Redukcje wielkości zdolności wymiany międzysystemowej

- 2.2.4.4.1. Operator Systemu Przesyłowego ma prawo zastosować redukcję rezerwacji ZPW dla Dnia Następnego na zasadach oraz w przypadkach określonych w dokumencie wymienionym w pkt 4.5.1.5.(2), w szczególności w przypadku wystąpienia:
- (1) Siły wyższej.
 - (2) Zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, w tym awarii sieciowej lub awarii w systemie.
 - (3) Awarii w zagranicznych systemach elektroenergetycznych.

Karta aktualizacji nr CB/1/2010		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 27 sierpnia 2010 r.		Strona 11 z 37

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO ELEKTROENERGETYCZNEGO

PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

- (4) Awarii systemów teleinformatycznych OSP wykorzystywanych do obsługi wymiany międzysystemowej.
- 2.2.4.4.2. Operator Systemu Przesyłowego nie odpowiada za szkody UWM i stron trzecich spowodowane zastosowaniem Redukcji.
- 2.2.4.4.3. Po uzgodnieniu GWM_U z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych, OSP przejmuje odpowiedzialność za jego realizację, z wyłączeniem przypadku o którym mowa w pkt 2.2.4.4.1.(1).

3. PROCEDURY ZGŁASZANIA I PRZYJMOWANIA DO REALIZACJI PRZEZ OPERATORA SYSTEMU PRZESYŁOWEGO UMÓW SPRZEDAŻY ORAZ PROGRAMÓW DOSTARCZANIA I ODBIORU ENERGII ELEKTRYCZNEJ

3.1.2.1.1. Tryb i harmonogram zgłaszania USE w ramach RBN

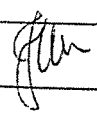
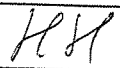
Pkt 3.1.2.1.1.1. otrzymuje brzmienie:

- 3.1.2.1.1.1. Zgłaszanie Umów Sprzedaży Energii dla doby handlowej n w ramach RBN trwa od godziny 9.00 doby $n-1$ do godziny 14.30 doby $n-1$. W chwili otwierania bramki dla Zgłoszeń USE dla doby n , tj. o godzinie 9.00 doby $n-1$, oraz w chwili zamykania tej bramki, tj. o godzinie 14.30 doby $n-1$, zgłoszenia mogą być dostarczane do OSP.

Dokumenty Zgłoszeń USE otrzymane przez OSP są znakowane czasem ich dostarczenia do OSP (Stemplem Czasowym), zapisywanym w komunikacie COA.

Pkt 3.1.2.1.1.3. i 3.1.2.1.1.4. otrzymują brzmienie:

- 3.1.2.1.1.3. W okresie otwarcia bramki dla Zgłoszeń USE w ramach RBN, tj. od godziny 9.00 doby $n-1$ do godziny 14.30 doby $n-1$, Operator Systemu Przesyłowego prowadzi weryfikację Zgłoszeń USE oraz informuje Operatorów Rynku, w zakresie określonym w niniejszej części IRiESP, o niezgodnościach w zgłoszeniach. Komunikaty o niezgodnościach w zgłoszeniach są przysyłane Operatorom Rynku reprezentującym obie strony USE.
- 3.1.2.1.1.4. Po zamknięciu bramki dla Zgłoszeń USE w ramach RBN, tj. po godzinie 14.30 doby $n-1$, OSP przeprowadza ostateczną weryfikację Zgłoszeń USE i informuje Operatorów Rynku, w zakresie określonym w niniejszej części IRiESP, o przyjęciu, przyjęciu ze zmianami, odrzuceniu albo braku Zgłoszeń USE.

Karta aktualizacji nr CB/1/2010		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 27 sierpnia 2010 r.		Strona 12 z 37
		

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO ELEKTROENERGETYCZNEGO

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**3.1.2.1.2. Tryb i harmonogram zgłaszania USE w ramach RBB****Pkt 3.1.2.1.2.1. otrzymuje brzmienie:**

- 3.1.2.1.2.1. Zgłaszanie Umów Sprzedaży Energii dla doby handlowej n w ramach RBB trwa od godziny 15.30 doby $n-1$ do godziny 22.00 doby n . W chwili otwierania bramki dla Zgłoszeń USE dla doby n , tj. o godzinie 15.30 doby $n-1$, oraz w chwili zamykania tej bramki, tj. o godzinie 22.00 doby n , zgłoszenia mogą być dostarczane do OSP.

Dokumenty Zgłoszeń USE otrzymane przez OSP są znakowane czasem ich dostarczenia do OSP (Stemplem Czasowym), zapisywanym w komunikacie COA.

Pkt 3.1.2.1.2.3. otrzymuje brzmienie:

- 3.1.2.1.2.3. Zgłoszenie USE w ramach RBB dotyczące okresu rozpoczynającego się o godzinie h doby handlowej powinno być dostarczone do OSP przed rozpoczęciem godziny $h-1$ doby handlowej. Jeżeli do OSP zostanie dostarczone Zgłoszenie USE zawierające godziny, dla których powyższy warunek nie jest spełniony, to takie Zgłoszenie USE będzie przetwarzane przez OSP z pominięciem tych godzin, tj. poczynając od pierwszej godziny, dla której powyższy warunek jest spełniony.

3.1.2.2. Tryb i harmonogram zgłaszania Ofert Bilansujących**Pkt 3.1.2.2.1. otrzymuje brzmienie:**

- 3.1.2.2.1. Zgłaszanie Ofert Bilansujących dla doby handlowej n trwa od godziny 9.00 doby $n-1$ do godziny 14.30 doby $n-1$. W chwili otwierania bramki dla Zgłoszeń Ofert Bilansujących dla doby n , tj. o godzinie 9.00 doby $n-1$, oraz w chwili zamykania tej bramki, tj. o godzinie 14.30 doby $n-1$, zgłoszenia mogą być dostarczane do OSP.

Dokumenty Zgłoszeń Ofert Bilansujących otrzymane przez OSP są znakowane czasem ich dostarczenia do OSP (Stemplem Czasowym), zapisywanym w komunikacie COA.

Karta aktualizacji nr CB/1/2010		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 27 sierpnia 2010 r.		Strona 13 z 37

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO ELEKTROENERGETYCZNEGO

Tabela 3.1. pt. „Harmonogram zgłaszania danych handlowych i technicznych dla danej doby handlowej.” otrzymuje brzmienie:

Tabela 3.1. Harmonogram zgłaszania danych handlowych i technicznych dla danej doby handlowej.

Termin/okres	Działania Operatorów Rynku	Działania OSPk
ZGŁOSZENIA USE W RAMACH RBN		
Doba $n-1$ godzina 9.00.		Rozpoczęcie procesu zgłaszania USE dla doby n w ramach RBN (otwarcie bramki zgłoszeniowej na RBN).
Od godziny 9.00 doby $n-1$ do godziny 14.30 doby $n-1$.	Iteracyjnie: Przesyłanie Zgłoszeń USE w ramach RBN (dokumenty ZUSE). Odbiór informacji o niezgodnościach w Zgłoszeniach USE i poprawianie Zgłoszeń USE.	Iteracyjnie: Przyjmowanie i wstępna weryfikacja Zgłoszeń USE w ramach RBN. Generowanie i wysyłanie informacji o niezgodnościach w Zgłoszeniach USE (dokumenty IZUSE, IUZUSE).
Doba $n-1$ godzina 14.30.		Zakończenie procesu zgłaszania USE dla doby n w ramach RBN (zamknięcie bramki zgłoszeniowej na RBN).
Od godziny 14.30 doby $n-1$ do godziny 15.30 doby $n-1$.	Odbiór informacji o przyjęciu, przyjęciu ze zmianami, odrzuceniu lub braku Zgłoszenia USE w ramach RBN. Odbiór informacji o przyjętych USE na RBN.	Ostateczna weryfikacja Zgłoszeń USE. Generowanie i wysyłanie informacji o przyjęciu Zgłoszenia USE (dokument PZUSE), przyjęciu Zgłoszenia USE ze zmianami (dokument PZZUSE), odrzuceniu Zgłoszenia USE (dokument OZUSE) lub braku Zgłoszenia USE (dokument BZUSE). Generowanie i wysyłanie informacji o przyjętych USE na RBN (dokumenty PUSE).
ZGŁOSZENIA USE W RAMACH RBB		
Doba $n-1$ godzina 15.30.		Rozpoczęcie procesu zgłaszania USE dla doby n w ramach RBB (otwarcie bramki zgłoszeniowej na RBB).
Od godziny 15.30 doby $n-1$ do godziny 22.00	Iteracyjnie: Przesyłanie Zgłoszeń USE w ramach RBB (dokumenty ZUSEB).	Iteracyjnie: Przyjmowanie i weryfikacja Zgłoszeń USE w ramach RBB.

Karta aktualizacji nr CB/1/2010		
IRIESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 27 sierpnia 2010 r.		Strona 14 z 37

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO ELEKTROENERGETYCZNEGO PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

Termin/okres	Działania Operatorów Rynku	Działania OSP
doby n .	Odbiór informacji o przyjęciu, przyjęciu ze zmianami lub odrzuceniu Zgłoszenia USE w ramach RBB.	Generowanie i wysyłanie informacji o przyjęciu Zgłoszenia USE (dokument PZUSEB), przyjęciu Zgłoszenia USE ze zmianami (dokument PZZUSEB) lub odrzuceniu Zgłoszenia USE (dokument OZUSEB).
Doba n godzina 22.00.		Zakończenie procesu zgłaszania USE dla doby n w ramach RBB (zamknięcie bramki zgłoszeniowej na RBB).
Doba n po godzinie 22.00.	Odbiór informacji o przyjęciu, przyjęciu ze zmianami lub odrzuceniu Zgłoszenia USE w ramach RBB.	Ostatnia iteracja weryfikacji Zgłoszeń USE: Generowanie i wysyłanie informacji o przyjęciu Zgłoszenia USE (dokument PZUSEB), przyjęciu Zgłoszenia USE ze zmianami (dokument PZZUSEB) lub odrzuceniu Zgłoszenia USE (dokument OZUSEB).
ZGŁOSZENIA OFERT BILANSUJĄCYCH		
Doba $n-1$ godzina 9.00.		Rozpoczęcie procesu zgłaszania Ofert Bilansujących dla doby n (otwarcie bramki zgłoszeniowej dla Zgłoszeń Ofert Bilansujących).
Od godziny 9.00 doby $n-1$ do godziny 14.30 doby $n-1$.	Iteracyjnie: Przesyłanie Zgłoszeń Ofert Bilansujących – część handlowa (dokumenty ZOBH) oraz Zgłoszeń Ofert Bilansujących – część techniczna (dokumenty ZOBT). Odbiór informacji o niezgodnościach w Zgłoszeniach Ofert Bilansujących i poprawianie Zgłoszeń Ofert Bilansujących.	Iteracyjnie: Przymiowanie i wstępna weryfikacja Zgłoszeń Ofert Bilansujących – część handlowa, oraz Zgłoszeń Ofert Bilansujących – część techniczna. Generowanie i wysyłanie informacji o niezgodnościach w Zgłoszeniach Ofert Bilansujących (dokumenty IZOBH, IZOBT).
Doba $n-1$ godzina 14.30.		Zakończenie procesu zgłaszania Ofert Bilansujących dla doby n (zamknięcie bramki zgłoszeniowej dla Zgłoszeń Ofert Bilansujących).
Od godziny 14.30 doby $n-1$ do godziny 15.30 doby $n-1$.	Odbiór informacji o przyjęciu, odrzuceniu lub braku Zgłoszenia Oferty Bilansującej. Odbiór informacji o Przyjętych Ofertach Bilansujących – części handlowej, oraz Przyjętych Ofertach Bilansujących – części technicznej.	Ostateczna weryfikacja zgłoszeń Ofert Bilansujących: Generowanie i wysyłanie informacji o przyjęciu Zgłoszenia Oferty Bilansującej (dokumenty PZOBH, PZOBT), odrzuceniu Zgłoszenia Oferty Bilansującej (dokumenty

Karta aktualizacji nr CB/1/2010		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 27 sierpnia 2010 r.		Strona 15 z 37

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO ELEKTROENERGETYCZNEGO

Termin/okres	Działania Operatorów Rynku	Działania OSP
		OZOBH, OZOBT) lub braku Zgłoszenia Oferty Bilansującej (dokumenty BZOBH, BZOBT). Generowanie i wysyłanie informacji o Przyjętych Ofertach Bilansujących – część handlowa, oraz Przyjętych Ofertach Bilansujących – część techniczna (dokumenty POBH, POBT).

3.1.4.2. Weryfikacja Zgłoszeń USE w ramach RBB**Pkt 3.1.4.2.4. otrzymuje brzmienie:**

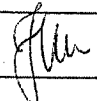
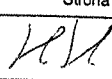
- 3.1.4.2.4. Horyzont Weryfikacji danej iteracji weryfikacji Zgłoszeń USE, dotyczącej doby handlowej n , obejmuje następujący zakres godzin:
- (1) Wszystkie godziny doby handlowej n – dla pierwszej iteracji weryfikacji Zgłoszeń USE oraz tych weryfikacji Zgłoszeń USE, które rozpoczynają się nie później niż o godzinie 24.00 doby $n-1$.
 - (2) Wszystkie godziny doby handlowej n poczynając od godziny będącej drugą godziną po godzinie doby handlowej, w której rozpoczęła się poprzednia, poprawnie zrealizowana, iteracja weryfikacji Zgłoszeń USE, lecz nie wcześniej niż od 1. godziny doby handlowej n – dla iteracji weryfikacji Zgłoszeń USE rozpoczynających się po godzinie 0.00 doby n .

Pkt 3.1.4.2.6. otrzymuje brzmienie:

- 3.1.4.2.6. Warunkiem zakończenia weryfikacji Zgłoszeń USE dla doby handlowej n jest wykonanie jednej iteracji weryfikacji Zgłoszeń USE, dotyczących tej doby handlowej, po godzinie 22.00 doby n .

Pkt 3.1.4.2.9. i 3.1.4.2.10. otrzymują brzmienie:

- 3.1.4.2.9. Weryfikacja poprawności Zgłoszenia USE, dokonanego dla danej JG i danej doby handlowej, polega w danej iteracji na sprawdzeniu danych zawartych w weryfikowanym Zgłoszeniu USE, pod kątem spełnienia następujących warunków:
- (1) Zgodności danych w Zgłoszeniu USE z zapisami w Umowie przesyłania Uczestnika Rynku Bilansującego, który posiada tytuł prawny do danej Jednostki Grafikowej, oraz z zapisami w Umowie przesyłania Operatora Rynku, który dysponuje tą Jednostką Grafikową. Weryfikacja dotyczy: kodu JG, kodu OR, kodu URB oraz numeru licencji osoby dokonującej zgłoszenia.
 - (2) Poprawności Aktywnego Okresu Zgłoszenia, tzn. następujących wymagań:
 - (2.1) Pierwszą godziną Aktywnego Okresu Zgłoszenia może być godzina doby handlowej nie wcześniejsza niż druga godzina, po godzinie doby

Karta aktualizacji nr CB/1/2010 IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 27 sierpnia 2010 r.		Strona 16 z 37
		

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO ELEKTROENERGETYCZNEGO

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
WICEPREZES

handlowej, w której Zgłoszenie USE zostało dostarczone do OSP (czas dostarczenia Zgłoszenia USE określa Stempel Czasowy).

- (2.2) Ostatnią godziną Aktywnego Okresu Zgłoszenia musi być ostatnia godzina doby handlowej.
- (3) Zgodności danych w Zgłoszeniu USE z zapisami w Umowie przesyłania Uczestnika Rynku Bilansującego, który posiada tytuł prawny do Jednostki Grafikowej wskazanej w Zgłoszeniu USE, jako reprezentująca partnera handlowego w ramach danej transakcji handlowej. Weryfikacja dotyczy: kodu JG oraz kodu OR.
- (4) Warunków określonych w pkt 3.1.3.6.
- 3.1.4.2.10. Weryfikacja warunków określonych w pkt 3.1.4.2.9. odbywa się według następujących zasad i w następującej kolejności:
- (1) W przypadku, gdy nie są spełnione warunki określone w pkt 3.1.4.2.9.(1), to Zgłoszenie USE dla danej JG zostaje odrzucone w całości, tj. w zakresie wszystkich transakcji handlowych i wszystkich godzin określonych Aktywnym Okresem Zgłoszenia.
- (2) W przypadku, gdy są spełnione warunki określone w pkt 3.1.4.2.9.(1) oraz nie są spełnione warunki określone w pkt 3.1.4.2.9.(2), to:
- (2.1) W sytuacji, gdy nie jest spełniony warunek określony w pkt 3.1.4.2.9.(2.1) i jest spełniony warunek określony w pkt 3.1.4.2.9.(2.2) – Zgłoszenie USE dla danej JG zostaje odrzucone w zakresie wszystkich transakcji handlowych zgłoszonych dla godzin zawierających się w okresie pomiędzy następującymi godzinami doby handlowej (włącznie z tymi godzinami): (i) pierwszą godziną Aktywnego Okresu Zgłoszenia, a (ii) godziną będącą pierwszą godziną doby handlowej, po godzinie doby handlowej, w której Zgłoszenie USE zostało dostarczone do OSP (czas dostarczenia Zgłoszenia USE określa Stempel Czasowy).
- (2.2) W sytuacji, gdy nie jest spełniony warunek określony w pkt 3.1.4.2.9.(2.2) – Zgłoszenie USE dla danej JG zostaje odrzucone w całości, tj. w zakresie wszystkich transakcji handlowych i wszystkich godzin określonych Aktywnym Okresem Zgłoszenia.
- (3) W przypadku, gdy są spełnione warunki określone w pkt 3.1.4.2.9.(1) i 3.1.4.2.9.(2) oraz nie są spełnione dla danej transakcji handlowej warunki określone w pkt 3.1.4.2.9.(3), to Zgłoszenie USE dla danej JG zostaje odrzucone w zakresie tej transakcji handlowej i wszystkich godzin.
- (4) W przypadku, gdy są spełnione warunki określone w pkt 3.1.4.2.9.(1) i 3.1.4.2.9.(2) i 3.1.4.2.9.(3) oraz nie są spełnione dla danej transakcji handlowej oraz danej godziny warunki określone w pkt 3.1.4.2.9.(4), to Zgłoszenie USE dla danej JG zostaje odrzucone w zakresie tej godziny i tej transakcji handlowej.

Karta aktualizacji nr CB/1/2010		
IRIESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 27 sierpnia 2010 r.		Strona 17 z 37

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO ELEKTROENERGETYCZNEGO

URZĘDZ REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

3.1.7.2. Weryfikacja Zgłoszeń Ofert Bilansujących – części handlowej dla Jednostek Grafikowych Wytwórczych aktywnych

Pkt 3.1.7.2.2. otrzymuje brzmienie:

3.1.7.2.2. W przypadku braku Zgłoszenia Oferty Bilansującej – części handlowej dla Jednostki Grafikowej Wytwórczej aktywnej j dla doby n :

- (1) Moc dyspozycyjna (P_{jh}^{DYS}), moc maksymalna (P_{jh}^{MAX}) oraz moc minimalna (P_{jh}^{MIN}) oferowane w godzinie h są przyjmowane według stanu na godzinę 14.30 doby $n-1$, ustalonego przez OSP na podstawie danych pozyskanych przy pomocy systemu SOWE.
- (2) Pasma mocy przeciążeń (P_{jh}^P) oraz pasmo mocy zaników (P_{jh}^Z) oferowane w godzinie h są przyjmowane zgodnie z zapisami w odpowiednich Umowach przesyłania.

3.1.7.3. Weryfikacja Zgłoszeń Ofert Bilansujących – części handlowej dla Jednostek Grafikowych Wytwórczych pasywnych i Jednostek Grafikowych Źródeł Wiatrowych

Pkt 3.1.7.3.1. otrzymuje brzmienie:

3.1.7.3.1. Dla Jednostek Grafikowych Wytwórczych pasywnych i Jednostek Grafikowych Źródeł Wiatrowych Przyjęta Oferta Bilansująca – część handlowa jest wyznaczana w następujący sposób:

- (1) Jeżeli Zgłoszenie Oferty Bilansującej – części handlowej spełnia wszystkie warunki wymienione w pkt 3.1.7.1.3., to jest ono przyjmowane jako Przyjęta Oferta Bilansująca – część handlowa.
- (2) Jeżeli Zgłoszenie Oferty Bilansującej – części handlowej nie spełnia któregokolwiek z warunków wymienionych w pkt 3.1.7.1.3., to jest ono odrzucane i Przyjęta Oferta Bilansująca – część handlowa jest wyznaczana w następujący sposób:
 - (2.1.) Jeżeli oferowana moc minimalna (P_{jh}^{MIN}) nie spełnia warunku wymienionego w pkt 3.1.5.3.1. (1.5.), to przyjęta moc minimalna (PP_{jh}^{MIN}) jest równa zero ($PP_{jh}^{MIN} = 0$).
 - (2.2.) Jeżeli oferowana moc maksymalna (P_{jh}^{MAX}) nie spełnia warunku wymienionego w pkt 3.1.5.3.1. (1.5.), to przyjęta moc maksymalna (PP_{jh}^{MAX}) jest równa mocy osiągalnej ($PP_{jh}^{MAX} = P_j^{OS}$).
- (3) Jeżeli brak Zgłoszenia Oferty Bilansującej – części handlowej, to Przyjęta Oferta Bilansująca – część handlowa Jednostki Grafikowej j w godzinie h jest wyznaczana w następujący sposób:

Karta aktualizacji nr CB/1/2010		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 27 sierpnia 2010 r.		Strona 18 z 37

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO ELEKTROENERGETYCZNEGO

(3.1.) Przyjęta moc maksymalna (PP_{jh}^{MAX}) oraz przyjęta moc minimalna (PP_{jh}^{MIN}) w godzinie h są wyznaczane według stanu na godzinie 14.30 doby $n-1$, ustalonego przez OSP na podstawie danych pozyskanych przy pomocy systemu SOWE.

3.2. Procedura zgłaszania danych wymiany międzysystemowej

Pkt 3.2. otrzymuje brzmienie:

3.2. Procedura zgłaszania danych w ramach Rynku Dnia Następnego Wymiany Międzysystemowej

3.2.1. Ogólne zasady

- 3.2.1.1. Zgłoszenie przez UWM dokumentu ZGWM jest złożeniem zobowiązania przez tego UWM do realizacji wymiany międzysystemowej w ilości, przedziale czasowym oraz na przekroju handlowym określonych w tym zgłoszeniu.
- 3.2.1.2. Dokument ZGWM składany przez UWM dla danej doby handlowej musi zawierać zgłoszenia GWM_z reprezentujące wszystkie USE_{WM} tego UWM, które mają być realizowane w tej dobie handlowej.
- 3.2.1.3. Podstawowym okresem dla zgłoszeń GWM_z jest jedna godzina. GWM_z zawiera dane handlowe USE_{WM} dla wszystkich godzin doby handlowej, przy czym:
- (1) Doba handlowa trwa 24 godziny.
 - (2) Pierwsza godzina doby handlowej rozpoczyna się bezpośrednio po godzinie 0.00 i trwa do godziny 1.00 włącznie.
 - (3) Ostatnia, 24 godzina doby handlowej rozpoczyna się bezpośrednio po godzinie 23.00 i trwa do godziny 24.00 włącznie.
 - (4) W przypadku zmiany czasu z zimowego na letni doba handlowa trwa 23 godziny, a w przypadku zmiany czasu z letniego na zimowy 25 godzin.
- 3.2.1.4. Dokumentom ZGWM dostarczonym w ramach Rynku Dnia Następnego Wymiany Międzysystemowej i dotyczącym danej doby handlowej, muszą być nadawane przez Operatora Rynku unikalne numery wersji (Numer Porządkowy Zgłoszenia GWM Dnia Następnego), określające kolejność chronologiczną dokonywania przez Operatora Rynku zgłoszeń GWM_z dla tej doby handlowej. Kolejnym dokumentem ZGWM dotyczącym danej doby handlowej powinny być przyporządkowywane narastające Numery Porządkowe Zgłoszenia GWM Dnia Następnego. Dostarczony do OSP dokument ZGWM nie spełniający powyższego warunku, tj. o Numerze Porządkowym Zgłoszenia GWM Dnia Następnego równym lub mniejszym od nadanego dokumentowi ZGWM dotyczącemu tej samej doby handlowej i przyjętemu przez OSP wcześniej, nie jest uwzględniany przez OSP w ramach uzgodnień międzyoperatorskich.
- 3.2.1.5. Operator Systemu Przesyłowego informuje o przyjęciu, odrzuceniu,

Karta aktualizacji nr CB/1/2010		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 27 sierpnia 2010 r.		Strona 19 z 37

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO ELEKTROENERGETYCZNEGO

niezgodnościach oraz uzgodnieniu ZGWM poprzez wysłanie odpowiedzi w formie następujących dokumentów:

- (1) Przyjęcie do Uzgodnienia ZGWM – dokument PGWM.
- (2) Nieprzyjęcie do Uzgodnienia ZGWM – dokument OGWM.
- (3) Informacja o Niezgodności ZGWM – dokument IGWM.
- (4) Uzgodnione Grafiki Wymiany Międzysystemowej dla Dnia Następnego – dokument UGWM.

3.2.1.6. Wymiana danych pomiędzy UWM oraz OSP następuje poprzez Operatora Rynku danego UWM, jako URB, zgodnie z procedurami, o których mowa w pkt 6 tej części IRiESP.

3.2.2. Tryb i harmonogram zgłaszania GWM w ramach Rynku Dnia Następnego Wymiany Międzysystemowej

3.2.2.1. Dla każdej doby handlowej n OSP przyjmuje dokumenty ZGWM w trybie długoterminowym wstępnym, długoterminowym podstawowym oraz dobowym.

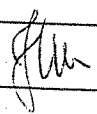
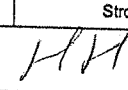
Dokumenty ZGWM otrzymane przez OSP są znakowane czasem ich dostarczenia do OSP (Stemplem Czasowym), zapisywanym w komunikacie COA.

3.2.2.2. Tryb długoterminowy wstępny przekazywania dokumentów ZGWM dla doby handlowej n rozpoczyna się o godzinie 00.00 doby $n-7$ i trwa do godziny 12.00 doby $n-2$ włącznie.

Wielkość rezerwacji ZPW zgłoszonych do wykorzystania przez UWM lub PH w trybie długoterminowym wstępnym może wynikać jedynie z rezerwacji ZPW uzyskanych w Przetargu rocznym, miesięcznym lub w ramach cesji ZPW z tych przetargów. Zarezerwowane ZPW uzyskane w Przetargu rocznym, miesięcznym lub w ramach cesji ZPW, są identyfikowane przez Unikalny Identyfikator ZPW (CAI). Dokumenty ZGWM przekazywane w trybie długoterminowym wstępnym są weryfikowane przez OSP tylko pod względem formalnym.

3.2.2.3. Tryb długoterminowy podstawowy przekazywania dokumentów ZGWM dla doby handlowej n rozpoczyna się bezpośrednio po godzinie 12.00 doby $n-2$ i trwa do godziny 17.00 doby $n-2$ włącznie. Dodatkowo, w ramach uzgodnień z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych, do godziny 18.00 doby $n-2$ jest realizowany cykl korekt przekazywania ZGWM dla trybu długoterminowego podstawowego.

W trybie długoterminowym podstawowym OSP przyjmuje ZGWM w celu realizacji USE_{WM} oraz wyznaczenia wielkości Dotychczas Przydzielonych Zdolności Przesyłowych na poszczególnych przekrojach handlowych (AAC). Wielkość rezerwacji ZPW zgłoszonych do wykorzystania przez UWM lub PH w trybie długoterminowym podstawowym może wynikać jedynie z rezerwacji ZPW uzyskanych w Przetargu rocznym, miesięcznym lub w ramach cesji ZPW z tych przetargów. Zarezerwowane ZPW uzyskane w Przetargu rocznym, miesięcznym lub w ramach cesji ZPW są identyfikowane przez Unikalny

Karta aktualizacji nr CB/1/2010		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 27 sierpnia 2010 r.		Strona 20 z 37
 		

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO ELEKTROENERGETYCZNEGO

- Identyfikator ZPW (CAI). Przekazywane, w trybie długoterminowym podstawowym ZGWM są aktualizacją ZGWM przekazanych w trybie długoterminowym wstępnym.
- 3.2.2.4. Tryb dobowy przekazywania dokumentów ZGWM dla doby handlowej n rozpoczyna się o godzinie 10.30 doby $n-1$ i trwa do godziny 13.30 doby $n-1$ włącznie. Dodatkowo, w ramach uzgodnień z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych, do godziny 14.15 doby $n-1$ jest realizowany cykl korekt przekazywania ZGWM dla trybu dobowego.
- W trybie dobowym OSP przyjmuje dokumenty ZGWM w celu realizacji USE_{WM}. Dokumenty ZGWM przekazywane w trybie dobowym muszą zawierać grafiki uzgodnione w trybie długoterminowym podstawowym oraz nowe grafiki dla poszczególnych przekrojów handlowych. Nowe grafiki wynikają z rezerwacji ZPW uzyskanych w Przetargu dobowym przez UWM lub PH. Zarezerwowane ZPW uzyskane w Przetargu dobowym są identyfikowane przez Unikalny Identyfikator ZPW (CAI).
- 3.2.2.5. W procesie przetwarzania dokumentów ZGWM jest przyjmowana do weryfikacji ostatnia przyjęta lub częściowo przyjęta przez OSP wersja ZGWM przekazana do OSP w danym trybie.
- W trybie długoterminowym podstawowym są uwzględniane ostatnie wersje przyjętych przez OSP zgłoszeń dokonanych w trybie długoterminowym wstępnym.
- 3.2.2.6. Harmonogram przekazywania dokumentów ZGWM w ramach poszczególnych trybów przedstawiono w Tabelach 3.3., 3.4. oraz 3.5.
- 3.2.2.7. W celu realizacji wymiany międzysystemowej, niezależnie od przekazania dokumentów ZGWM, UWM działając jako URB jest zobowiązany zgłosić na RBN dla swojej Jednostki Grafikowej Wymiany Międzysystemowej (JG_{WMU}) Umowy Sprzedaży Energii odpowiadające USE_{WM}.

Tabela 3.3. Harmonogram przekazywania dokumentów ZGWM w trybie długoterminowym wstępnym.

Termin/Okres	Działania UWM	Działania OSP
Doba $n-7$ godzina 00.00.		Rozpoczęcie trybu długoterminowego wstępnego przyjmowania ZGWM dla doby n .
Doba $n-7$ godzina 00.00 do doby $n-2$ godzina 12.00.	Przekazywanie ZGWM. Przyjmowanie OGWM i PGWM, przekazywanie poprawionych ZGWM.	Przyjmowanie ZGWM. Weryfikacja pod względem formalnym, wysyłanie wyników weryfikacji w formie dokumentów OGWM i PGWM.
Doba $n-2$ godzina 12.00.		Zakończenie trybu długoterminowego wstępnego przyjmowania ZGWM na dobę n .

Karta aktualizacji nr CB/1/2010		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 27 sierpnia 2010 r.		Strona 21 z 37

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO ELEKTROENERGETYCZNEGO

Tabela 3.4. Harmonogram przekazywania i korekty dokumentów ZGWM w trybie długoterminowym podstawowym.

Termin/Okres	Działania UWM	Działania OSP
Doba $n-2$ godzina 12.00.01.		Rozpoczęcie trybu długoterminowego podstawowego przyjmowania ZGWM na dobę n . Uwzględnienie ostatnich wersji ZGWM przyjętych w ramach trybu długoterminowego wstępnego.
Doba $n-2$ od godziny 12.00.01 do godziny 17.00.00.	Przekazywanie ZGWM. Przyjmowanie OGWM, PGWM i IGWM, przekazywanie poprawionych ZGWM.	Przyjmowanie ZGWM. Weryfikacja pod względem formalnym, wysyłanie dokumentów OGWM albo PGWM. Weryfikacja pod względem przekroczeń wielkości ZPW, wysyłanie IGWM.
Doba $n-2$ godzina 17.00.00.		Zakończenie trybu długoterminowego podstawowego przyjmowania ZGWM na dobę n .
Doba $n-2$ od godziny 17.00.01 do godziny 18.00.00 (cykl korekt).	Przyjmowanie wstępnego albo ostatecznego UGWM, OGWM, PGWM i IGWM, przekazywanie skorygowanych ZGWM.	Uzgodnienia z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych. Przyjmowanie i weryfikacja skorygowanych ZGWM, wysyłanie dokumentów OGWM albo PGWM. Po uzgodnieniu grafików wymiany międzysystemowej pomiędzy OSP wysyłanie wstępnego albo ostatecznego UGWM. W przypadku niezgodności wysyłanie IGWM.
Doba $n-2$ od godziny 18.00.00.	Przyjmowanie UGWM.	Wysyłanie UGWM, jeśli nie były wysłane w ramach cyklu korekty trybu długoterminowego podstawowego.

Tabela 3.5. Harmonogram przekazywania i korekty dokumentów ZGWM w trybie dobowym.

Termin/Okres	Działania UWM	Działania OSP
Doba $n-1$ godzina 10.30.00.		Rozpoczęcie trybu dobowego przyjmowania ZGWM na dobę n .

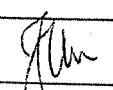
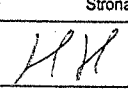
Karta aktualizacji nr CB/1/2010 IRIESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 27 sierpnia 2010 r.		Strona 22 z 37

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO ELEKTROENERGETYCZNEGO

Termin/Okres	Działania UWM	Działania OSP
Doba $n-1$ od godziny 10.30.00 do godziny 13.30.00.	Przekazywanie ZGWM. Przyjmowanie OGWM, PGWM i IGWM, przekazywanie poprawionych ZGWM.	Przyjmowanie ZGWM. Weryfikacja pod względem formalnym, wysyłanie dokumentów OGWM i PGWM. Weryfikacja pod względem przekroczeń wielkości ZPW, wysyłanie IGWM. <i>WICEPREZES</i> <i>Wojciech Woszczyk</i>
Doba $n-1$ godzina 13.30.00		Zakończenie trybu dobowego przyjmowania ZGWM na dobę n .
Doba $n-1$ od godziny 13.30.01 do godziny 14.15.00 (cykl korekt).	Przyjmowanie wstępnego albo ostatecznego UGWM, OGWM, PGWM i IGWM, przekazywanie skorygowanych ZGWM.	Uzgodnienia z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych. Przyjmowanie i weryfikacja skorygowanych ZGWM, wysyłanie dokumentów OGWM albo PGWM. Po uzgodnieniu grafików wymiany międzysystemowej pomiędzy OSP wysyłanie wstępnego albo ostatecznego UGWM. W przypadku niezgodności wysyłanie IGWM.
Doba $n-1$ od godziny 14.15.00.	Przyjmowanie UGWM.	Wysyłanie UGWM, jeśli nie były wysłane w ramach cyklu korekty trybu dobowego.

3.2.3. Zgłaszanie GWM w ramach Rynku Dnia Następnego Wymiany Międzysystemowej

- 3.2.3.1. Dokument ZGWM zawiera dane dotyczące każdej USE_{WM} zgłaszanej przez danego UWM do realizacji w okresie, którego ten dokument dotyczy. USE_{WM} są zgłaszane w formie odrębnych GWM_z dla każdej zgłaszanej USE_{WM} , niezależnie dla kierunku eksport i kierunku import.
- 3.2.3.2. Każdy GWM_z przekazany w dokumencie ZGWM musi w szczególności zawierać:
- (1) Dane identyfikacyjne UWM będącego stroną USE_{WM} .
 - (2) Dane identyfikacyjne PH danego UWM dla USE_{WM} .
 - (3) Dane identyfikacyjne zagranicznych systemów przesyłowych, których operatorzy wspólnie z OSP realizują USE_{WM} .
 - (4) Unikalny Identyfikator ZPW (CAI).
 - (5) Godzinowe ilości energii objęte wymianą międzysystemową na danym przekroju handlowym w ramach USE_{WM} , podawane w MWh, z dokładnością do 1 MWh.

Karta aktualizacji nr CB/1/2010		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 27 sierpnia 2010 r.		Strona 23 z 37
 		

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO ELEKTROENERGETYCZNEGO

PREZES

URZĘD REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnieniem

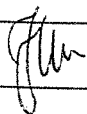
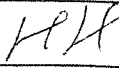
- 3.2.3.3. W przypadku, gdy UWM zgłasza do realizacji w tym samym okresie więcej niż jedną USE_{WM} z tym samym PH, to w ramach dokumentu ZGWM przekazuje odrębne GWM_Z dla każdego Unikalnego Identyfikatora ZPW (CAI).

3.2.4. Weryfikacja Zgłoszonych GWM w ramach Rynku Dnia Następnego Wymiany Międzysystemowej

- 3.2.4.1. Zgłoszone przez Uczestników Wymiany Międzysystemowej GWM_Z podlegają weryfikacji przez OSP, w wyniku której dla każdego GWM_Z są wyznaczone odpowiadające im GWM_W .
- 3.2.4.2. W ramach weryfikacji GWM_Z jest sprawdzane czy spełnione są następujące wymagania:
- (1) Jedna ze stron transakcji, tj. UWM lub PH, jest właścicielem rezerwacji ZPW dotyczących określonego w zgłoszeniu okresu, przekroju handlowego oraz kierunku.
 - (2) Dla każdej godziny UWM albo PH posiada rezerwację ZPW umożliwiającą realizację wszystkich USE_{WM} zgłoszonych w formie GWM_Z .
- 3.2.4.3. Jeżeli zgłoszenie GWM_Z danego UWM nie spełnia wymagania określonego w pkt 3.2.4.2. (1), to do uzgodnień międzyoperatorskich jako GWM_W są przyjmowane godzinowe ilości energii równe zero. O fakcie tym OSP informuje UWM poprzez wysłanie dokumentu IGWM.
- 3.2.4.4. Jeżeli zgłoszenie GWM_Z danego UWM spełnia wymaganie określone w pkt 3.2.4.2. (1), to do uzgodnień międzyoperatorskich jako GWM_W są przyjmowane godzinowe ilości energii określone w GWM_Z tego UWM, przy czym jeżeli GWM_W nie spełniają wymagania określonego w pkt 3.2.4.2. (2), to OSP informuje UWM o niezgodnościach ZGWM poprzez wysłanie odpowiedniego dokumentu IGWM.

3.2.5. Uzgadnianie Zweryfikowanych GWM z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych w ramach Rynku Dnia Następnego Wymiany Międzysystemowej

- 3.2.5.1. Odrębnie dla trybu długoterminowego podstawowego oraz trybu dobowego zgłoszeń ZGWM, OSP uzgadnia poszczególne GWM_W z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych. Uzgodnienia są dokonywane dla poszczególnych godzin, niezależnie dla każdego przekroju handlowego.
- 3.2.5.2. W wyniku uzgodnień z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych OSP dla każdego GWM_W wyznacza odpowiadające im GWM_U . GWM_U określają ilości USE_{WM} przyjęte do realizacji w poszczególnych godzinach doby handlowej.
- 3.2.5.3. W przypadku zgodności pomiędzy GWM_W a grafikami wymiany międzysystemowej zgłoszonymi przez operatora zagranicznego systemu przesyłowego, tj. ich zgodności w zakresie ilości energii oraz rezerwacji ZPW niezbędnych do realizacji tej wymiany, OSP tworzy GWM_U przyjmując w nich

Karta aktualizacji nr CB/1/2010		
IRIESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 27 sierpnia 2010 r.		Strona 24 z 37
		

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO ELEKTROENERGETYCZNEGO

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
WICEPREZES

jako uzgodnione godzinowe ilości energii równe ilościom energii zawartym w GWM_w.

3.2.5.4. W przypadku niezgodności pomiędzy GWM_w a grafikami wymiany międzysystemowej zgłoszonymi przez operatora zagranicznego systemu przesyłowego, OSP informuje o niezgodnościach ZGWM poprzez wystanie do UWM odpowiedzi w formie dokumentu IGWM. Dokument IGWM jest w szczególności wysyłany do UWM w przypadku, gdy jedna strona transakcji (UWM albo PH) nie dokona zgłoszenia grafiku wymiany międzysystemowej do odpowiedniego operatora systemu przesyłowego.

3.2.5.5. GWM_w, dla których OSP zidentyfikował niezgodności, mogą zostać skorygowane przez UWM poprzez ponowne przekazanie ZGWM oraz ponowne uzgodnienie z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych w ramach następujących cykli korekt:

- (1) Cyklu korekty trybu długoterminowego podstawowego przekazywania ZGWM dla doby handlowej n , rozpoczynającego się bezpośrednio po godzinie 17.00 doby $n-2$ i trwającego do godziny 18.00 doby $n-2$ włącznie.
- (2) Cyklu korekty trybu dobowego przekazywania ZGWM dla doby handlowej n , rozpoczynającego się bezpośrednio po godzinie 13.30 doby $n-1$ i trwającego do godziny 14.15 doby $n-1$ włącznie.

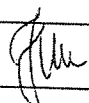
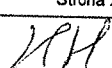
3.2.5.6. Cykle korekty przekazywania ZGWM są realizowane w miarę możliwości technicznych OSP w zakresie przetwarzania ZGWM, lecz nie częściej niż:

- (1) 4 iteracje procesu weryfikacji w ramach cyklu korekty dla trybu długoterminowego podstawowego przekazywania ZGWM.
- (2) 3 iteracje procesu weryfikacji w ramach cyklu korekty dla trybu dobowego przekazywania ZGWM.

W toku każdej iteracji OSP dokonuje weryfikacji ZGWM i informuje UWM, w zakresie określonym w niniejszej części IRiESP, o przyjęciu, odrzuceniu albo niezgodnościach ZGWM.

3.2.5.7. W wyniku dokonywania uzgodnień z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych w ramach cykli korekt, o których mowa w pkt 3.2.5.6., OSP po każdej poprawnej iteracji cyklu korekt wysyła do UWM: (i) ostateczny UGWM – w przypadku zgodności pomiędzy wszystkimi GWM_w oraz grafikami wymiany międzysystemowej zgłoszonymi przez operatorów zagranicznych systemów przesyłowych, albo (ii) wstępny UGWM – w przypadku braku zgodności pomiędzy jednym lub więcej GWM_w oraz grafikami wymiany międzysystemowej zgłoszonymi przez operatorów zagranicznych systemów przesyłowych. We wstępnym UGWM poszczególni UWM są informowani o statusie uzgodnień ich grafików, w szczególności:

- (1) Zgłoszonych GWM_w, które zostały już uzgodnione zgodnie z pkt 3.2.5.3.

Karta aktualizacji nr CB/1/2010		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 27 sierpnia 2010 r.		Strona 25 z 37
		

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO ELEKTROENERGETYCZNEGO

- (2) Zgłoszonych GWM_w , które nie są zgodne z grafikami wymiany międzysystemowej zgłoszonymi przez operatora zagranicznego systemu przesyłowego.
- (3) Zgłoszonych GWM_w , dla których nie zostały zgłoszone odpowiadające im grafiki wymiany międzysystemowej przez operatora zagranicznego systemu przesyłowego.
- 3.2.5.8. Jeżeli po zakończeniu cyklu korekt i odpowiadających im uzgodnień międzyoperatorskich nadal istnieją niezgodności pomiędzy GWM_w oraz grafikami wymiany międzysystemowej zgłoszonymi przez operatora zagranicznego systemu przesyłowego, operatorzy systemów przesyłowych przyjmują jako uzgodnione, godzinowe ilości energii w GWM_U wyznaczone w następujący sposób:
- (1) Mniejsza z ilości energii określonych w: (i) GWM_w oraz (ii) grafiku wymiany międzysystemowej zgłoszonym przez operatora zagranicznego systemu przesyłowego, przy czym jeżeli nie zostało dokonane odpowiadające GWM_w zgłoszenie grafiku wymiany międzysystemowej przez operatora zagranicznego systemu przesyłowego, to jako wartość tego grafiku przyjmuje się ilość energii równą zero.
- 3.2.5.9. Jeżeli uzgadniane ilości energii przekraczają rezerwy ZPW, to ilości te są zmniejszane proporcjonalnie (*pro rata*) do wartości nie powodującej przekroczenia rezerwy ZPW. Podczas zmniejszania część ułamkowa godzinowych GWM_U jest zaokrąglana w dół do najbliższej wartości całkowitej.
- 3.2.5.10. Uzgodniony Grafik Wymiany Międzysystemowej (GWM_U) określa fizyczne wielkości dostaw energii realizowane przez UWM oraz PH w ramach USE_{WM} .
- 3.2.5.11. Informacje o GWM_U są przysyłane poszczególnym UWM w trybie długoterminowym podstawowym oraz w trybie dobowym w postaci dokumentu UGWM.

Dodaje się pkt 3.3. o następującym brzmieniu:

3.3. Procedura zgłaszania danych w ramach Rynku Dnia Bieżącego Wymiany Międzysystemowej

3.3.1. Ogólne zasady

- 3.3.1.1. Zgłoszenie przez UWM dokumentu ZGWMB jest złożeniem zobowiązania przez tego UWM do realizacji wymiany międzysystemowej w ilości, przedziale czasowym oraz na przekroju handlowym określonych w tym zgłoszeniu.
- 3.3.1.2. Dokument ZGWMB składany przez UWM dla danego okresu (jednej z sześciu sesji udostępniania ZPW) musi zawierać zgłoszenia GWM_Z reprezentujące wszystkie USE_{WM} tego UWM dla Dnia Bieżącego, które mają być realizowane w danym okresie.

Karta aktualizacji nr CB/1/2010 IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 27 sierpnia 2010 r.		Strona 26 z 37

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO ELEKTROENERGETYCZNEGO

PREZES

URZĘDZIE REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

- 3.3.1.3. Podstawowym okresem dla zgłoszeń GWM_Z jest jedna godzina. GWM_Z zawiera dane handlowe USE_{WM} dla Dnia Bieżącego dla wszystkich godzin danej sesji udostępniania ZPW.
- 3.3.1.4. Dokumentom ZGWMB dostarczonym w ramach Rynku Dnia Bieżącego Wymiany Międzysystemowej i dotyczącym danej sesji udostępniania ZPW, muszą być nadawane przez Operatora Rynku unikalne numery wersji (Numer Porządkowy Zgłoszenia GWM Dnia Bieżącego), określające kolejność chronologiczną dokonywania przez Operatora Rynku zgłoszeń GWM_Z dla tej sesji. Kolejnym dokumentem ZGWMB dotyczącym danej sesji udostępniania ZPW powinny być przyporządkowywane narastające Numery Porządkowe Zgłoszenia GWM Dnia Bieżącego. Dostarczony do OSP dokument ZGWMB nie spełniający powyższego warunku, tj. o Numerze Porządkowym Zgłoszenia GWM Dnia Bieżącego równym lub mniejszym od nadanego dokumentowi ZGWMB dotyczącemu tej samej sesji udostępniania ZPW i przyjętemu przez OSP wcześniej, nie jest uwzględniany przez OSP w ramach uzgodnień międzyoperatorskich.
- 3.3.1.5. Operator Systemu Przesyłowego informuje o przyjęciu, odrzuceniu, niezgodnościach oraz uzgodnieniu ZGWMB poprzez wysłanie odpowiedzi w formie następujących dokumentów:
- (1) Przyjęcie do Uzgodnienia ZGWMB – dokument PGWMB.
 - (2) Nieprzyjęcie do Uzgodnienia ZGWMB – dokument OGWMB.
 - (3) Informacja o Niezgodności ZGWMB – dokument IGWMB.
 - (4) Uzgodnione Grafiki Wymiany Międzysystemowej dla Dnia Bieżącego – dokument UGWMB.
- 3.3.1.6. Wymiana danych pomiędzy UWM oraz OSP następuje poprzez Operatora Rynku danego UWM, jako URB, zgodnie z procedurami, o których mowa w pkt 6 tej części IRiESP.

3.3.2. Tryb i harmonogram zgłaszania GWM w ramach Rynku Dnia Bieżącego Wymiany Międzysystemowej

- 3.3.2.1. Dla każdej z sesji udostępniania ZPW, o których mowa w pkt 2.2.4.3.3., UWM przekazuje do OSP odrębny dokument ZGWMB. Tryb dokonywania zgłoszeń dokumentów ZGWMB jest nazywany trybem godzinowym.
- 3.3.2.2. Dokument ZGWMB dotyczący danej sesji udostępniania ZPW może zostać dostarczony do OSP w okresie: od godziny $h-4.00$ do godziny $h-1.30$, gdzie h oznacza pierwszą godzinę danej sesji udostępniania ZPW, tj. nie wcześniej niż 4 godziny przed pierwszą godziną danej sesji i nie później niż 1 godzina i 30 minut przed pierwszą godziną danej sesji. Dokumenty ZGWMB przesłane do OSP w okresie nie spełniającym powyższych warunków nie są przyjmowane przez OSP.
- Dokumenty ZGWMB otrzymane przez OSP są znakowane czasem ich dostarczenia do OSP (Stemplem Czasowym), zapisywanym w komunikacie COA.

Karta aktualizacji nr CB/1/2010		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 27 sierpnia 2010 r.		Strona 27 z 37

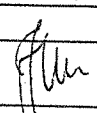
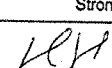
OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO ELEKTROENERGETYCZNEGO

- PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
- 3.3.2.3. Wielkość rezerwacji ZPW zgłoszonych do wykorzystania przez UWM lub PH w trybie godzinowym może wynikać jedynie z rezerwacji ZPW uzyskanych w ramach Procesu Alokacji ZPW dla Dnia Bieżącego. Zarezerwowane ZPW uzyskane w ramach Procesu Alokacji ZPW dla Dnia Bieżącego są identyfikowane przez Unikalny Identyfikator ZPW (CAI).
- 3.3.2.4. W procesie przetwarzania ZGWMB jest przyjmowana do weryfikacji ostatnia przyjęta lub częściowo przyjęta przez OSP wersja ZGWMB przekazana do OSP.
- 3.3.2.5. Harmonogram przekazywania dokumentów ZGWMB przedstawiono w Tabeli 3.6.
- 3.3.2.6. W celu realizacji wymiany międzysystemowej dla Dnia Bieżącego, niezależnie od przekazania dokumentów ZGWMB, UWM działając jako URB jest zobowiązany zgłosić na RBB dla swojej Jednostki Grafikowej Wymiany Międzysystemowej (JG_{WMU}) Umowy Sprzedaży Energii odpowiadające USE_{WM}.

Tabela 3.6. Harmonogram przekazywania dokumentów ZGWMB w trybie godzinowym.

Termin/Okres	Działania UWM	Działania OSP
Godzina $h-4.00$.		Rozpoczęcie trybu godzinowego przyjmowania ZGWMB dla danej sesji udostępniania ZPW.
Od godziny $h-4.00$ do godziny $h-1.30$.	Przekazywanie ZGWMB. Przyjmowanie OGWMB i PGWMB, IGWMB, przekazywanie poprawionych ZGWMB.	Przyjmowanie ZGWMB. Weryfikacja pod względem formalnym, wysyłanie dokumentów OGWMB albo PGWMB. Weryfikacja pod względem przekroczeń wielkości ZPW, wysyłanie IGWMB.
Godzina $h-1.30$.		Zakończenie trybu godzinowego przyjmowania ZGWMB dla danej sesji udostępniania ZPW.
Od godziny $h-1.30$.	Przyjmowanie UGWMB.	Wysyłanie UGWMB.

- 3.3.2.7. W przypadku prac modernizacyjnych lub konserwacyjnych oraz w przypadku awarii systemów informatycznych OSP służących do przyjmowania dokumentów ZGWMB, OSP może zawiesić przyjmowanie GWM w ramach Rynku Dnia Bieżącego Wymiany Międzysystemowej. Zawieszenie przyjmowania dokumentów ZGWMB na dany okres oznacza zamknięcie w tym okresie bramki dla ZGWMB dla wszystkich sesji udostępniania ZPW.
- 3.3.2.8. O zawieszeniu przyjmowania GWM w ramach Rynku Dnia Bieżącego Wymiany Międzysystemowej, OSP informuje Operatorów Rynku:

Karta aktualizacji nr CB/1/2010		
IRIESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 27 sierpnia 2010 r.		Strona 28 z 37
		

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO ELEKTROENERGETYCZNEGO

PREZES

URZĘDZIE REGULACJI ENERGETYKI

(1) Z siedmiodniowym wyprzedzeniem, w przypadku wprowadzania przerw w przyjmowaniu dokumentów ZGWMB w celu realizacji planowych prac modernizacyjnych lub konserwacyjnych.

(2) Niezwłocznie po powzięciu przez OSP informacji o zaistnieniu sytuacji wymagającej zawieszenia przyjmowania dokumentów ZGWMB, w przypadku wprowadzania przerw w przyjmowaniu ZGWMB wynikających z sytuacji awaryjnych.

Powyższa informacja jest przesyłana w formie komunikatu do wszystkich Operatorów Rynku przez system WIRE oraz za pomocą poczty elektronicznej. Informacja przekazywana za pomocą poczty elektronicznej jest przesyłana pod określone w Umowie przesyłania adresy osób upoważnionych przez OR do kontaktów z OSP (reprezentantów OR).

3.3.2.9. W komunikacie do Operatorów Rynku o zawieszeniu przyjmowania GWM w ramach Rynku Dnia Bieżącego Wymiany Międzysystemowej, OSP podaje: (i) początek okresu zawieszenia przyjmowania dokumentów ZGWMB oraz (ii) planowany koniec tego okresu. O wznowieniu przyjmowania dokumentów ZGWMB, OSP informuje Operatorów Rynku odrębnym komunikatem.

3.3.3. Zgłaszanie GWM w ramach Rynku Dnia Bieżącego Wymiany Międzysystemowej

3.3.3.1. Dokument ZGWMB zawiera dane dotyczące każdej USE_{WM} zgłaszanej przez danego UWM do realizacji w okresie, którego ten dokument dotyczy. USE_{WM} są zgłaszane w formie odrębnych GWM_Z dla każdej zgłaszanej USE_{WM} , niezależnie dla kierunku eksport i kierunku import.

3.3.3.2. Każdy GWM_Z przekazany w dokumencie ZGWMB musi w szczególności zawierać:

- (1) Dane identyfikacyjne UWM będącego stroną USE_{WM} .
- (2) Dane identyfikacyjne PH danego UWM dla USE_{WM} .
- (3) Dane identyfikacyjne zagranicznych systemów przesyłowych, których operatorzy wspólnie z OSP realizują USE_{WM} .
- (4) Unikalny Identyfikator ZPW (CAI).
- (5) Godzinowe ilości energii objęte wymianą międzysystemową na danym przekroju handlowym w ramach USE_{WM} , podawane w MWh, z dokładnością do 1 MWh.
- (6) Aktywny Okres Zgłoszenia, tj. zakres godzin doby handlowej, którego dotyczy zgłoszenie, określony przez początkową i końcową godzinę tego okresu, przy czym początkową godziną musi być pierwsza godzina danej sesji udostępniania ZPW, a końcową godziną musi być ostatnia godzina tej sesji.

3.3.3.3. W przypadku, gdy UWM zgłasza do realizacji w tym samym okresie więcej niż jedną USE_{WM} z tym samym PH, to w ramach dokumentu ZGWMB przekazuje odrębne GWM_Z dla każdego Unikalnego Identyfikatora ZPW (CAI).

Karta aktualizacji nr CB/1/2010		
IRIESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 27 sierpnia 2010 r.		Strona 29 z 37

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**3.3.4. Weryfikacja Zgłoszonych GWM w ramach Rynku Dnia Bieżącego Wymiany Międzysystemowej**

- 3.3.4.1. Zgłoszone przez Uczestników Wymiany Międzysystemowej GWM_Z dla Dnia Bieżącego podlegają weryfikacji przez OSP, w wyniku której dla każdego GWM_Z są wyznaczane odpowiadające im GWM_W .
- 3.3.4.2. W ramach weryfikacji GWM_Z dla Dnia Bieżącego jest sprawdzane czy spełnione są następujące wymagania:
- (1) Jedna ze stron transakcji, tj. UWM lub PH, jest właścicielem rezerwacji ZPW dotyczących określonego w zgłoszeniu okresu, przekroju handlowego oraz kierunku.
 - (2) Dla każdej godziny UWM albo PH posiada rezerwację ZPW umożliwiającą realizację wszystkich USE_{WM} zgłoszonych w formie GWM_Z .
- 3.3.4.3. Jeżeli zgłoszenie GWM_Z danego UWM nie spełnia wymagania określonego w pkt 3.3.4.2.(1), to do uzgodnień międzyoperatorskich jako GWM_W są przyjmowane godzinowe ilości energii równe zero. O fakcie tym OSP informuje UWM poprzez wysłanie dokumentu IGWMB.
- 3.3.4.4. Jeżeli zgłoszenie GWM_Z danego UWM spełnia wymaganie określone w pkt 3.3.4.2.(1), to do uzgodnień międzyoperatorskich jako GWM_W są przyjmowane godzinowe ilości energii określone w GWM_Z tego UWM, przy czym jeżeli GWM_W nie spełniają wymagania określonego w pkt 3.3.4.2.(2), to OSP informuje UWM o niezgodnościach ZGWMB poprzez wysłanie dokumentu IGWMB.

3.3.5. Uzgadnianie Zweryfikowanych GWM z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych w ramach Rynku Dnia Bieżącego Wymiany Międzysystemowej

- 3.3.5.1. OSP uzgadnia dla każdej godziny danej sesji udostępniania ZPW poszczególne GWM_W dla Dnia Bieżącego z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych. Uzgodnienia są dokonywane dla poszczególnych godzin danej sesji udostępniania ZPW, niezależnie dla każdego przekroju handlowego.
- 3.3.5.2. W wyniku uzgodnień z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych OSP dla każdego GWM_W wyznacza odpowiadające im GWM_U . GWM_U określają ilości USE_{WM} przyjęte do realizacji w poszczególnych godzinach każdej sesji udostępniania ZPW.
- 3.3.5.3. W przypadku zgodności pomiędzy GWM_W a grafikami wymiany międzysystemowej zgłoszonymi przez operatora zagranicznego systemu przesyłowego, tj. ich zgodności w zakresie ilości energii oraz rezerwacji ZPW dla Dnia Bieżącego niezbędnych do realizacji tej wymiany, OSP tworzy GWM_U , przyjmując w nich jako uzgodnione godzinowe ilości energii równe ilościom energii zawartym w GWM_W .

Karta aktualizacji nr CB/1/2010		
IRIESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 27 sierpnia 2010 r.		Strona 30 z 37

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO ELEKTROENERGETYCZNEGO

PREZES

URZĘDNI REGULACJI ENERGETYKI

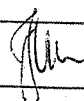
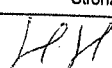
- 3.3.5.4. Jeżeli po zakończeniu uzgodnień międzyoperatorских dla Dnia Bieżącego nadal istnieją niezgodności pomiędzy GWM_w a grafikami wymiany międzysystemowej zgłoszonymi przez operatora zagranicznego systemu przesyłowego, operatorzy systemów przesyłowych przyjmują jako uzgodnione godzinowe ilości energii w GWM_U wyznaczone w następujący sposób:
- (1) Mniejsza z ilości energii określonych w: (i) GWM_w oraz (ii) grafiku wymiany międzysystemowej zgłoszonym przez operatora zagranicznego systemu przesyłowego, przy czym jeżeli nie zostało dokonane odpowiadające GWM_w zgłoszenie grafiku wymiany międzysystemowej przez operatora zagranicznego systemu przesyłowego, to jako wartość tego grafiku przyjmuje się ilość energii równą zero.
- 3.3.5.5. Jeżeli uzgadniane ilości energii przekraczają rezerwacje ZPW dla Dnia Bieżącego, to ilości te są zmniejszane proporcjonalnie (*pro rata*) do wartości nie powodującej przekroczenia rezerwacji ZPW. Podczas zmniejszania część ułamkowa godzinowych GWM_U jest zaokrąglana w dół do najbliższej wartości całkowitej.
- 3.3.5.6. Uzgodniony Grafik Wymiany Międzysystemowej dla Dnia Bieżącego (GWM_U) określa fizyczne wielkości dostaw energii realizowane przez UWM oraz PH w ramach USE_{WM} .
- 3.3.5.7. Informacje o GWM_U są przysyłane poszczególnym UWM, w postaci dokumentu UGWMB, po zakończeniu uzgodnień międzyoperatorских dotyczących danej sesji udostępniania ZPW.
- 3.3.5.8. Jeżeli uzgadnianie wszystkich GWM_w dla danej sesji udostępniania ZPW i danego przekroju handlowego nie zostanie zakończone na 45 minut przed rozpoczęciem pierwszej godziny tej sesji, to dla tego przekroju i wszystkich godzin tej sesji nie są przyjmowane do realizacji żadne GWM dla Dnia Bieżącego (USE_{WM} dla Dnia Bieżącego są równe zero). OSP nie odpowiada za szkody UWM i stron trzecich spowodowane wystąpieniem powyższej sytuacji.

4. PROCEDURY BILANSOWANIA SYSTEMU I ZARZĄDZANIA OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

4.1.4.1. Zasady ogólne przygotowywania planu PKD

Pkt 4.1.4.1.1. i 4.1.4.1.2. otrzymują brzmienie:

- 4.1.4.1.1. Plan Koordynacyjny Dobowy dla doby n jest sporządzany do godziny 17.00 doby $n-1$.
- 4.1.4.1.2. Plan PKD jest przygotowywany w następującym trybie:
- (1) Częstość sporządzania: raz na dobę
 - (2) Okres planowania: od godziny 0.00 do godziny 24.00 doby handlowej n

Karta aktualizacji nr CB/1/2010		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 27 sierpnia 2010 r.		Strona 31 z 37
		

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO ELEKTROENERGETYCZNEGO

- PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woźniak
- (3) Termin sporządzania: do 17.00 doby $n-1$
- (4) Okres dyskretyzacji danych: poszczególne godziny
- (5) Częstość aktualizacji: nie aktualizowany
- (6) Udostępnianie: jednorazowo w dobie $n-1$ do godziny 17.00

Tabela 4.2. pt. „Harmonogram tworzenia planu PKD.” otrzymuje brzmienie:

Tabela 4.2. Harmonogram tworzenia planu PKD.

Termin	Opis działań
Działania inicjujące	
Doba $n-1$ 9.00 – 14.30	Aktualizacja danych ogólnych o źródłach wytwórczych dla doby n
	aktualizacja atrybutów źródeł (jednostek) wytwórczych w zakresie grup generacji i generacji zdeterminowanej dla poszczególnych źródeł (jednostek) wytwórczych
	uzgadnianie dyspozycyjności JWCD poprzez System Operatywną Współpracę z Elektrowniami (SOWE) dla doby n
Zbieranie danych ofertowych	
Doba $n-1$ 9.00 – 14.30	Zbieranie danych handlowych i technicznych dla poszczególnych typów Jednostek Grafikowych dla doby n
	Zbieranie danych od OSDp o produkcji planowanej jednostek wytwórczych nie będących JWCD dla doby n
Tworzenie planu PKD	
Doba $n-1$ 12.00 – 15.00	Aktualizacja danych systemowych bilansu mocy Planu Koordynacyjnego Dobowego PKD dla doby n
	aktualizacja planowanego zapotrzebowania na moc w KSE
	aktualizacja planowanych wielkości niezbędnych rezerw mocy w KSE
	aktualizacja planowanego salda wymiany międzysystemowej
	Zbieranie danych o aktualnym stanie systemu elektroenergetycznego
	Aktualizacja planów pracy źródeł wytwórczych nieswobodnych
Doba $n-1$ 12.00 – 15.00	Aktualizacja ograniczeń systemowych dla doby n w systemie GMOS
	aktualizacja ograniczeń sieciowych występujących w każdym podstawowym okresie handlowym doby n
	aktualizacja ograniczeń wynikających z wymaganego poziomu rezerw mocy w każdym podstawowym okresie handlowym doby n
	aktualizacja ograniczeń elektrowniowych poszczególnych JWCD w każdym podstawowym okresie handlowym doby n
Doba $n-1$ 14.30 – 15.00	Tworzenie macierzy rozpiływów dla modułu LPD
	modyfikacja układu normalnego na każdy podstawowy okres handlowy doby n
	wyznaczanie macierzy rozpiływów W
Doba $n-1$ 15.00 – 16.30	Tworzenie i ocena planu pracy JWCD dla doby n
	tworzenie I wersji planu pracy JWCD – bez uwzględnienia ograniczeń systemowych
	ocena I wersji planu pracy JWCD

Karta aktualizacji nr CB/1/2010		
IRIESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 27 sierpnia 2010 r.		Strona 32 z 37

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO ELEKTROENERGETYCZNEGO

Termin	Opis działań
	PROCES ITERACYJNY (POCZĄTEK)
	tworzenie II wersji planu pracy JWCD – z uwzględnieniem ograniczeń systemowych występujących w dobie n
	weryfikacja II wersji planu pracy JWCD poprzez symulacje rozptyłów mocy w programie PLANS
	podejmowanie działań interwencyjnych w celu zrównoważenia bilansu mocy w KSE
	wprowadzenie zmian w danych wejściowych (baza danych o ograniczeniach systemowych systemu GMOS) oraz rejestracja podejmowanych działań interwencyjnych
	tworzenie II wersji planu pracy JWCD z uwzględnieniem zmodyfikowanych ograniczeń systemowych dla doby n
	weryfikacja II wersji planu pracy JWCD poprzez symulacje rozptyłów mocy w programie PLANS
	ocena II wersji planu pracy JWCD
	PROCES ITERACYJNY (KONIEC)
Doba $n-1$ 15.00 – 16.30	Tworzenie list kolejności obciążania i uruchamiania oraz odciążania i odstawiania JWCD dla każdej godziny doby n
Doba $n-1$ 16.30 – 17.00	Tworzenie Planu Koordynacyjnego Dobowego PKD dla doby n
Doba $n-1$ do 17.00	Udostępnianie Planu Koordynacyjnego Dobowego PKD dla doby n

4.1.4.4.3. Ograniczenia ze strony sieci przesyłowej (ograniczenia sieciowe)

Pkt 4.1.4.4.3.12. i 4.1.4.4.3.13. otrzymują brzmienie:

- 4.1.4.4.3.12. Identyfikacja ograniczeń sieciowych w ramach tworzenia planu PKD odbywa się według następującej procedury:

PROCEDURA IDENTYFIKACJI OGRANICZEŃ SIECIOWYCH W RAMACH TWORZENIA PLANU PKD

ETAP I

Termin realizacji:	Do godziny 12.00 doby tworzenia dokumentu.
Model wyjściowy KSE:	Model KSE wykorzystywany dla identyfikacji ograniczeń sieciowych przy tworzeniu planu WPKD dla danej doby.
Modyfikacje modelu:	Aktualizacja topologii sieci i aktualizacja prognozy zapotrzebowania.
Narzędzie analityczne	Program PSLF (lub PLANS).
Wynik:	Zaktualizowany plan ograniczeń sieciowych dla poszczególnych godzin planowanej doby wprowadzony do systemu GMOS.

ETAP II

Karta aktualizacji nr CB/1/2010		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 27 sierpnia 2010 r.		Strona 33 z 37

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO ELEKTROENERGETYCZNEGO

PROCEDURA IDENTYFIKACJI OGRANICZEŃ SIECIOWYCH
W RAMACH TWORZENIA PLANU PKD

Termin realizacji:	Do godziny 17.00 doby tworzenia dokumentu.
Model wyjściowy KSE:	Model KSE wykorzystywany w Etapie I.
Modyfikacje modelu:	Aktualizacja obciążenia jednostek wytwórczych na podstawie wyników modułu LPD.
Narzędzie analityczne	PSLF (lub PLANS)
Wynik:	Zaktualizowany plan ograniczeń sieciowych dla poszczególnych godzin planowanej doby wprowadzony do systemu GMOS.

4.1.4.4.3.13. Identyfikacja i rozwiązywanie problemu ograniczeń sieciowych w ramach tworzenia planu BPKD odbywa się według następującej procedury:

PROCEDURA IDENTYFIKACJI OGRANICZEŃ SIECIOWYCH
W RAMACH TWORZENIA PLANU BPKD

Termin realizacji procedury:	Od godziny 17.00 doby $n-1$ do godziny 24.00 doby n .
Model wyjściowy KSE:	Model KSE dla charakterystycznych godzin doby z estymatora stanu.
Modyfikacje modelu:	Zrealizowane wyłączenia elementów sieciowych oraz aktualne odstępstwa od programu pracy elektrowni, zaktualizowany plan wymiany międzysystemowej.
Narzędzie analityczne:	Programy rozprywowe systemów wspomagania dyspozytorskiego.
Wyniki:	Propozycje zmian planu pracujących jednostek wytwórczych lub rozdziału obciążeń pomiędzy pracujące jednostki wytwórcze uwzględniające oferty bilansujące i ograniczenia elektrowniane.

4.2.2. Harmonogram przygotowywania planu BPKD

Pkt 4.2.2.3. otrzymuje brzmienie:

- 4.2.2.3. Każda sporządzona wersja planu BPKD jest udostępniana za pomocą Systemu Operatywnej Współpracy z Elektrowniami (SOWE):
- (1) Wersja podstawowa – do godziny 17.30 w dobie $n-1$.
 - (2) Każda kolejna zaktualizowana wersja planu BPKD – po jej sporządzeniu, nie później niż na 15 minut przed rozpoczęciem okresu jej obowiązywania.

Karta aktualizacji nr CB/1/2010 IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 27 sierpnia 2010 r.		Strona 34 z 37

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO ELEKTROENERGETYCZNEGO

4.2.4. Procedura aktualizacji planu BPKDPREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnieniem**Pkt 4.2.4.2. otrzymuje brzmienie:**

- 4.2.4.2. Pierwsza aktualizacja planu BPKD wykonywana jest w dobie $n-1$ do godziny 19.00 i dotyczy wszystkich okresów 15-minutowych doby. W wyniku pierwszej aktualizacji planu BPKD powstaje bazowa wersja planu BPKD.

4.3.2. Harmonogram przekazywania zgłoszeń**Pkt 4.3.2.1. otrzymuje brzmienie:**

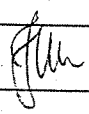
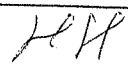
- 4.3.2.1. Zgłoszenia, wyspecyfikowane w pkt 4.3.1.3. (1) do (4), których realizację przewiduje się w dobie n są przekazywane do OSP w następujących trybach:
- (1) Tryb podstawowy – do godziny 11.00 doby $n-9$ – umożliwia uwzględnienie zgłoszeń w planach BTHD, WPKD, PKD i BPKD.
 - (2) Tryb skrócony – do godziny 11.00 doby $n-2$ – umożliwia uwzględnienie zgłoszeń w planach WPKD, PKD i BPKD.
 - (3) Tryb losowy – do godziny 14.30 doby $n-1$ – umożliwia uwzględnienie zgłoszeń w planach PKD i BPKD.
 - (4) Tryb awaryjny – po godzinie 14.30 doby $n-1$ – umożliwia uwzględnienie zgłoszeń w kolejnych planach BPKD tworzonych po wersji podstawowej.

4.5.1. Zasady zarządzania połączeniami systemów elektroenergetycznych**Pkt 4.5.1.3. otrzymuje brzmienie:**

- 4.5.1.3. Dla zapewnienia bezpiecznej pracy systemów oraz realizacji umów handlowych uczestników rynku w ramach wymiany międzysystemowej, OSP współpracuje z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych.

Pkt 4.5.1.5. otrzymuje brzmienie:

- 4.5.1.5. Do umów i porozumień, o których mowa w pkt 4.5.1.4. należą w szczególności:
- (1) Multilateral Agreement.
 - (2) Agreement concerning the organisation of and participation in co-ordinated auctions of transmission capacity at the common borders.
 - (3) Agreement on intraday cross-border transmission capacity allocation and nomination.
 - (4) Porozumienia ruchowe z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych.

Karta aktualizacji nr CB/1/2010		
IRIESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 27 sierpnia 2010 r.		Strona 35 z 37
		 

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO ELEKTROENERGETYCZNEGO

PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

4.5.2. Zasady udostępniania zdolności przesyłowych na połączeniach systemów elektroenergetycznych**Pkt 4.5.2.1. otrzymuje brzmienie:**

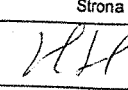
- 4.5.2.1. Udostępnianie (rezerwacja) zdolności przesyłowych na połączeniach międzysystemowych z systemami przesyłowymi pracującymi równolegle odbywa się w ramach:
- (1) Skoordinowanego przetargu: (i) rocznego, (ii) miesięcznego oraz (iii) dobowego, prowadzonego przez Biuro Przetargów. Operator Systemu Przesyłowego publikuje na swojej stronie internetowej dane adresowe Biura Przetargów.
 - (2) Skoordinowanej Procedury Alokacji zdolności przesyłowych dla Dnia Bieżącego, prowadzonej przez Biuro Alokacji ZPW. Operator Systemu Przesyłowego publikuje na swojej stronie internetowej dane adresowe Biura Alokacji ZPW.

Pkt 4.5.2.2. otrzymuje brzmienie:

- 4.5.2.2. Udostępnianie zdolności przesyłowych na połączeniach międzysystemowych odbywa się poprzez ich oferowanie zgodnie z zasadami rezerwacji zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej publikowanymi i stosowanymi przez Biuro Przetargów oraz Biuro Alokacji ZPW.

ZAŁĄCZNIK NR 3. Zasady wyznaczania zdolności przesyłowych na liniach wymiany międzysystemowej**1. Zasady ogólne****Pkt 1.3. i 1.4. otrzymują brzmienie:**

- 1.3. Niniejszy Załącznik zawiera ogólne zasady obliczania całkowitych zdolności przesyłowych oraz marginesu bezpieczeństwa przesyłu, obliczonych na bazie elektrycznych i fizycznych parametrów sieci. Standardy bezpieczeństwa oraz zasady prowadzenia ruchu i planowania stosowane są przez OSP zgodnie z IRIESP.
- 1.4. OSP publikuje szacunkowe wartości zdolności przesyłowych dla poszczególnych okresów udostępniania zdolności przesyłowych, wskazując poziom zdolności, który już został zarezerwowany.

Karta aktualizacji nr CB/1/2010		
IRIESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 27 sierpnia 2010 r.		Strona 36 z 37
		 

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO ELEKTROENERGETYCZNEGO

5. Metodyka wyznaczania TTC

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
I opowiadania
WICEPREZES

Pkt 5.3. otrzymuje brzmienie:

- 5.3. Wartości TTC dla eksportu z KSE do systemów elektroenergetycznych Niemiec, Czech i Słowacji oblicza się kierując zasadami, o których mowa w pkt 5.4 oraz 5.5., natomiast dla importu do KSE zasadami, o których mowa w pkt 5.6 oraz 5.7.

7. Horyzonty czasowe obliczeń i źródła danych wyjściowych**Pkt 7.1. otrzymuje brzmienie:**

- 7.1. OSP wyznacza wartości TTC oraz TRM dla horyzontu rocznego, miesięcznego, dobowego oraz godzinowego w ramach odpowiednich procedur planowania koordynacyjnego, wykorzystując w obliczeniach aktualnie dostępne dane. Wyznaczone wartości technicznych zdolności przesyłowych podlegają publikacji w postaci planów:
- a) Plany roczne zdolności przesyłowych - zawierających wartości TTC oraz TRM wyznaczone dla poszczególnych dni roku;
 - b) Plany miesięczne zdolności przesyłowych - zawierających wartości TTC oraz TRM wyznaczone dla poszczególnych dni miesiąca;
 - c) Plany dobowe zdolności przesyłowych - zawierających wartości TTC oraz TRM wyznaczone dla wszystkich godzin doby;
 - d) Plany godzinowe zdolności przesyłowych - zawierających wartości TTC oraz TRM wyznaczone dla poszczególnych godzin.

Karta aktualizacji nr CB/1/2010		
IRIESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 27 sierpnia 2010 r.		Strona 37 z 37