



Warszawa, dnia 01 grudnia 2010 r.

**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DPK- 1124-49/(2)/2010/LK

**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 oraz z 2009 r. Nr 195, poz. 1501 i Nr 216, poz. 1676), w związku z art. 9g ust. 8, 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, 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 **PGE Dystrybucja Spółka Akcyjna** z siedzibą w Lublinie, o zatwierdzenie zmiany Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej w części dotyczącej bilansowania systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi PGE Dystrybucja S.A., zawartego w piśmie z dnia 19 listopada 2010 r., znak: 2145/TD/DR/EM/2010,

**postanawiam**

- I. zmienić** moją decyzję z dnia 17 grudnia 2009 r., znak: DPK-7110-4(4)/2009/H, zatwierdzając Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej w zakresie bilansowania systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi PGE Dystrybucja S.A.,



zmienioną decyzją z dnia 4 października 2010 r., znak: DPK-7124-34(5)/2010/MiKo, poprzez zatwierdzenie opracowanej i przedłożonej w formie Karty aktualizacji nr B/1/2010 zmiany Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej w części dotyczącej bilansowania systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi, stanowiącej załącznik nr 1 do niniejszej decyzji,

**II.** ustalić, zgodnie z wnioskiem strony, termin wejścia w życie zmian zawartych w Karcie aktualizacji nr B/1/2010 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej w części dotyczącej bilansowania systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi - na dzień **1 stycznia 2011 r.**

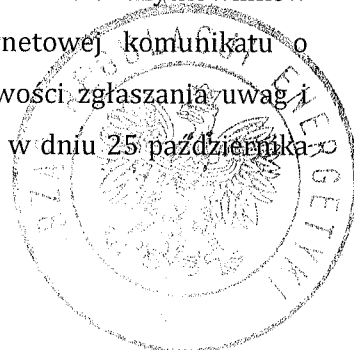
## UZASADNIENIE

Pismem z dnia 19 listopada 2010 r., znak: 2145/TD/DR/EM/2010, przedsiębiorstwo energetyczne PGE Dystrybucja S.A. (zwane dalej: „PGE Dystrybucja”) przedłożyło do zatwierdzenia projekt Karty aktualizacji nr B/1/2010 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej w części dotyczącej bilansowania systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi PGE Dystrybucja S.A. (zwanej dalej: „Kartą aktualizacji”).

W uzasadnieniu swojego wniosku PGE Dystrybucja wskazała, że proponowane zmiany zawarte w Karcie aktualizacji wynikają z koniecznością ujednolicenia – po konsolidacji obszaru dystrybucji Grupy Kapitałowej PGE – zapisów Instrukcji dotyczących sposobu wyznaczania, udostępniania i przekazywania danych pomiarowych dla Sprzedawcy Macierzystego oraz planowanego utworzenia od dnia 1 stycznia 2011 r. centralnej Jednostki Grafikowej JG<sub>BI</sub> Operatora Systemu Dystrybucyjnego dla skonsolidowanego obszaru dystrybucji grupy PGE.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki (zwany dalej: „Prezesem URE”), po analizie przedstawionego projektu Karty aktualizacji uznał, że zachodzą przesłanki do jej zatwierdzenia.

Wypełniając obowiązek zawarty w art. 9g ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne PGE Dystrybucja opracowała projekt Karty aktualizacji oraz poinformowała użytkowników systemu dystrybucyjnego poprzez opublikowanie na stronie internetowej komunikatu o publicznym dostępie do projektu tej Karty aktualizacji oraz o możliwości zgłaszania uwag i propozycji. Proces konsultacji projektu Karty aktualizacji rozpoczął się w dniu 25 października 2010 r., a zakończył się w dniu 9 listopada 2010 r.



Zmiany Instrukcji wprowadzone Kartą aktualizacji, dotyczą zasad wyznaczania i udostępniania danych rozliczeniowych dla Miejsca Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MDD) Sprzedawcy Macierzystego. Zmiany wynikają z konieczności ujednolicenia zapisów w związku z przeprowadzoną konsolidacją obszaru dystrybucji w ramach PGE Dystrybucja oraz planowanym utworzeniem centralnej Jednostki Grafikowej JG<sub>BI</sub> Operatora Systemu Dystrybucyjnego dla skonsolidowanej Grupy Kapitałowej PGE.

PGE Dystrybucja wprowadziła ujednolicone - dla każdego ze swoich oddziałów - zasady wyznaczania, przekazywania i udostępniania danych rozliczeniowych dla Sprzedawcy Macierzystego. Według wprowadzonych zasad dane rozliczeniowe dla MDD Sprzedawcy Macierzystego będą wyznaczone na podstawie rzeczywistego zapotrzebowania na energię elektryczną obszaru działania PGE Dystrybucja i będą podlegały korekcie po sporządzeniu sprawozdania G-10.7 dla okresów rozliczeniowych zdefiniowanych przez PGE Dystrybucja. Takie rozwiązanie umożliwi aktywację centralnej Jednostki Grafikowej JG<sub>BI</sub> dla PGE Dystrybucja i wygaszenie dotychczas funkcjonujących JG<sub>BI</sub> dla poszczególnych oddziałów PGE Dystrybucja.

Odnosząc się do uwag uczestników rynku, zgłoszonych w procesie konsultacji Karty aktualizacji należy stwierdzić, że PGE Dystrybucja udzieliła wyczerpujących odpowiedzi, co umożliwiło dokonanie przez Prezesa URE oceny jej stanowiska.

Termin wejścia w życie zmian zawartych w Karcie aktualizacji został określony - zgodnie z wnioskiem strony - na dzień 1 stycznia 2011 r.

Mając powyższe na względzie, postanowiłem 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. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki, ul. Chłodna 64, 00-872 Warszawa.
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



wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).

Załącznik nr 1: Karta aktualizacji nr B/1/2010 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej w części dotyczącej bilansowania systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi.

**Prezes**  
**Urzędu Regulacji Energetyki**  
z upoważnienia

**Wiceprezes**

**Marek Woszczyk**



Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł  
w dniu 26 sierpnia 2010 r. na rachunek  
54 1030 1508 0000 0005 5003 6045

*P. Kulawo*

Otrzymuje:

**1. PGE Dystrybucja S.A.**

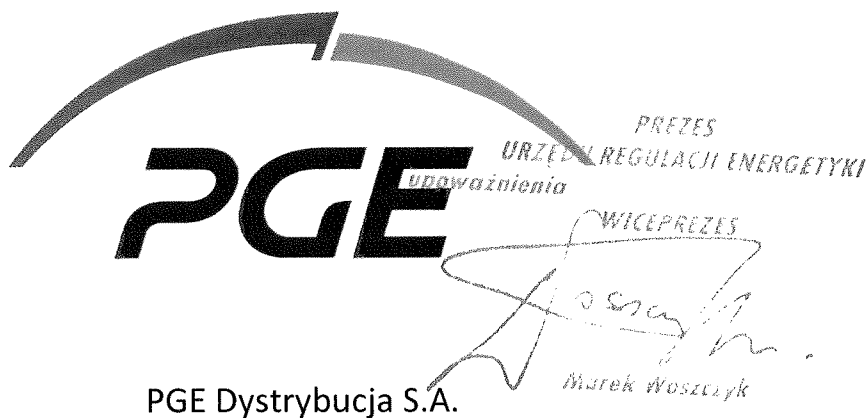
ul. Garbarska 21A

20-340 Lublin

**2. a/a**

Załącznik nr ..... do decyzji  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
z dnia 19 grudnia 2010  
nr DPK-7124-48(2)/2010/LK

Załącznik nr 1



## Karta aktualizacji B/1/2010

Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - część szczegółowa: bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

WICEPREZES ZARZĄDU  
*Grzegorz Dolecki*  
Grzegorz Dolecki

WICEPREZES ZARZĄDU  
*Marek Goluch*  
Marek Goluch

Niniejsza Karta Aktualizacji zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - część szczegółowa: bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DPK-7124-34(5)/2010/MiKo z dnia 4 października 2010 roku, obowiązującej od dnia 4 października 2010 roku.

Data wydania Karty Aktualizacji

18 listopada 2010 roku

Planowany termin wdrożenia zmian

1 stycznia 2011 roku

2 B

**Przedmiot zmian:**

Zasady wyznaczania oraz udostępniania danych rozliczeniowych dla Miejsca Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MDD) Sprzedawcy Macierzystego.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

*[Signature]*  
Marek Woszczyk

**Przyczyna zmian:**

Niniejsza Karta Aktualizacji wprowadza zmiany do IRIESD-Bilansowanie wynikające z:

- Konieczności ujednolicenia zapisów w związku z przeprowadzoną konsolidacją PGE Dystrybucja S.A.
- Planowanego utworzenia centralnej JG<sub>BI</sub> Operatora Systemu Dystrybucyjnego dla skonsolidowanej grupy

Konieczność ujednolicenia zasad wyznaczania oraz udostępniania danych rozliczeniowych dla Miejsca Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MDD) Sprzedawcy Macierzystego znajduje uzasadnienie w konsolidacji obszaru dystrybucji i obrotu energią elektryczną Grupy Kapitałowej PGE.

Zawarcie umowy przesyłowej dla PGE Dystrybucja SA oraz jej wprowadzenie w życie będzie skutkowało aktywacją centralnej JG oraz wygaszeniem JG<sub>BI</sub> dotychczas funkcjonujących.

Dane rozliczeniowe dla tej jednostki grafikowej powinny zostać zatem wyznaczone na podstawie danych rzeczywistych dla wszystkich MB i MDD zdefiniowanych na obszarze OSD, istotne zatem jest ujednolicenie zasad wyznaczania danych rozliczeniowych dla MDD Sprzedawcy Macierzystego.

Obecnie obowiązujące regulacje prawne (brak możliwości wymuszenia wymiany układów pomiarowo-rozliczeniowych u odbiorców z II i III grupy przyłączeniowej oraz wytwórców) oraz stan opomiarowania odbiorców indywidualnych obsługiwanych przez Sprzedawcę Macierzystego (pomiar ilości dostarczonej energii elektrycznej przy wykorzystaniu liczników bez możliwości rejestracji danych godzinowych) uniemożliwiają wyznaczenie danych rzeczywistych dla MDD Sprzedawcy Macierzystego. Z tego powodu, do czasu zlikwidowania ww. barier, stosowane będą zasady wyznaczania danych rozliczeniowych dla MDD Sprzedawcy Macierzystego opisane w niniejszej Karcie Aktualizacji. Zasady te spójne są z zasadami dotychczas stosowanymi w IRIESD – Bilansowanie obowiązującymi na obszarze PGE Dystrybucja SA.

Z uwagi na różny stopień opomiarowania sieci dystrybucyjnej oraz możliwości technicznych i organizacyjnych OSD, proponuje się tzw. metodę dobową tj. dane MDD Sprzedawcy Macierzystego wyznaczane są na podstawie rzeczywistego zapotrzebowania obszaru działania OSD na energię elektryczną i podlegają korekcie po sporządzeniu sprawozdania G-10.7 dla okresów rozliczeniowych zdefiniowanych przez OSD.

Karta aktualizacji B/1/2010

IRIESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

Data: 18 listopada 2010

Strona 2 z 10

*[Signature]*

*[Signature]*

**Zakres zmian:**

PRZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

W IRiESD-Bilansowanie wprowadza się jednolite zapisy dotyczące zasad wyznaczania, przekazywania i udostępniania danych dla Sprzedawcy Macierzystego jako rozdział wspólny dla każdego z oddziałów **C.1a. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH DLA <sup>SM</sup>MDD SPRZEDAWCY MACIERZYSTEGO** zawierający opis metody dobowej. Wprowadzenie ujednoliconych zapisów skutkuje zmianą numeracji i odwołań istniejących zapisów zgodnie z zamieszczonym w tabeli opisem.

W celu zapewnienia spójności i poprawności danych wyznaczanych dla Sprzedawcy Macierzystego na obszarze Oddziału Warszawa oraz kontynuacji rozliczeń korygujących zgodnych z dotychczas stosowaną metodyką zawartą w dziale VII *Postanowienia dla Oddziału Warszawa*, zasady zawarte w rozdziale C.3. niniejszego działu stosowane będą wyłącznie w trybie korygującym dla danych MDD URB<sub>SD</sub> na obszarze Oddziału Warszawa, zgłoszonych w trybie podstawowym przed dniem 01.01.2011 r.

Lp.	Rozdział IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego	Zestawienie zmian
1.	Dział I, rozdział C.1a. <i>Zasady wyznaczania, przekazywania i udostępniania danych dla <sup>SM</sup>MDD sprzedawcy macierzystego.</i>	Nowy rozdział
2.	Dział II, rozdział C <i>Zasady wyznaczania, udostępniania i przekazywania danych pomiarowych</i>	Usunięto cały rozdział C.1.3.
3.	Dział II, punkt C.1.2.6.	Zmieniono odwołanie z C.1.3. na C.1a.
4.	Dział II, punkt C.1.2.7.	Zmieniono odwołanie z C.1.3. na C.1a.
5.	Dział III, rozdział C <i>Zasady wyznaczania, udostępniania i przekazywania danych pomiarowych</i>	Usunięto cały rozdział C.1.3.
6.	Dział III, punkt C.1.4.4.	Zmieniono odwołanie z C.1.3. na C.1a.
7.	Dział III, rozdział C.1.4. <i>Przekazywanie i udostępnianie danych</i>	Zmieniono numer C.1.4. na C.1.3. Przenumerowano punkty: C.1.4.1. na C.1.3.1. C.1.4.2. na C.1.3.2. C.1.4.3. na C.1.3.3. C.1.4.4. na C.1.3.4. C.1.4.5. na C.1.3.5. C.1.4.6. na C.1.3.6.
8.	Dział IV, rozdział C <i>Zasady wyznaczania, udostępniania i przekazywania danych pomiarowych</i>	Usunięto cały rozdział C.2.
9.	Dział V, rozdział C <i>Zasady wyznaczania, udostępniania i przekazywania danych pomiarowych</i>	Usunięto cały rozdział C.3.
10.	Dział VI, rozdział C <i>Zasady wyznaczania, udostępniania i przekazywania danych pomiarowych</i>	Usunięto cały rozdział C.3.

Karta aktualizacji B/1/2010

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

Data: 18 listopada 2010

Strona 3 z 10

G. Kozłowski



Lp.	Rozdział IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego	Zestawienie zmian
11.	Dział VII, rozdział C.3. <i>Zasady wyznaczania, udostępniania i przekazywania danych pomiarowych</i>	Rozdział C.3. otrzymuje brzmienie <i>Zasady wyznaczania udostępniania i przekazywania w trybie korygującym danych smMDD zgłoszonych w trybie podstawowym przed dniem 01.01.2011</i>
12.	Dział VIII, rozdział C <i>Zasady wyznaczania, udostępniania i przekazywania danych pomiarowych</i>	Usunięto cały rozdział C.1.3.
13.	Dział VIII, punkt C.1.2.2.	Zmieniono odwołanie z C.1.3. na C.1a.
14.	Dział VIII, punkt C.1.2.11.	Zmieniono odwołanie z C.1.3. na C.1a.
15.	Dział IX, rozdział C <i>Zasady wyznaczania, udostępniania i przekazywania danych pomiarowych</i>	Usunięto cały rozdział C.1.17.
16.	Dział IX, rozdział C.1. <i>Wyznaczanie i przekazywanie danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych</i>	Przenumerowano punkty: C.1.18. na C.1.17. C.1.19. na C.1.18. C.1.20. na C.1.19. C.1.21. na C.1.20. C.1.22. na C.1.21. C.1.23. na C.1.22.
17.	Dział IX, punkt C.1.16.	Zmieniono odwołanie z C.1.17. na C.1a.

G. Bolek



PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

WICEPREZES  
  
Marek Woźniak

**C.1a. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH DLA <sup>SM</sup>MDD SPRZEDAWCY MACIERZYSTEGO**

C.1a.1. Określenie ilości energii elektrycznej dla <sup>SM</sup>MDD Sprzedawcy Macierzystego (SM) wymaga realizacji następujących działań:

- 1) określenie ilości energii elektrycznej dla MB zdefiniowanych na obszarze OSD, z wyłączeniem <sup>SM</sup>MDD;
- 2) określenie ilości energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej dla  $n$ -tej Doby handlowej;
- 3) wyznaczenie ilości energii elektrycznej dla <sup>SM</sup>MDD dla  $n$ -tej Doby handlowej;
- 4) korygowanie ilości energii elektrycznej dla <sup>SM</sup>MDD oraz ilości energii elektrycznej dla JG<sub>BI</sub> OSD.

C.1a.2. Ilości energii elektrycznej dla MDD i MB zdefiniowanych na obszarze OSD wyznaczone są w następujących cyklach:

- a) Podstawowym - podczas którego od  $n+1$  do  $n+4$  Doby handlowej, OSD wyznacza ilości energii elektrycznej dla  $n$ -tej Doby handlowej; wyznaczone ilości energii elektrycznej zgłaszane są do OSP i stanowią podstawę do rozliczeń na Rynku Bilansującym;
- b) Korygującym – odpowiadającym cyklowi korekt na Rynku Bilansującym, podczas którego OSD koryguje wyznaczone wcześniej ilości energii elektrycznej; wyznaczone ilości energii elektrycznej zgłaszane są do OSP i stanowią podstawę do rozliczeń korygujących na Rynku Bilansującym, z zastrzeżeniem pkt. C.1a.3.

C.1a.3. Ilości energii elektrycznej dla <sup>SM</sup>MDD wyznaczone w cyklu korygującym, stanowią podstawę rozliczeń obejmujących OSD i SM.

C.1a.4. Określanie ilości energii elektrycznej dla MB zdefiniowanych na obszarze OSD, z wyłączeniem <sup>SM</sup>MDD, odbywa się zgodnie z zasadami opisanymi w punktach C.1. Wyznaczanie i przekazywanie danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych.

C.1a.5. W cyklu podstawowym, ilości energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej dla  $h$ -tej godziny  $n$ -tej Doby handlowej, wyznacza się według następujących

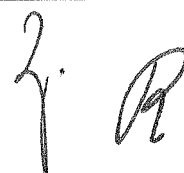
Karta aktualizacji B/1/2010

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

Data: 18 listopada 2010

Strona 5 z 10





zasad:

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

- a) ilość energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej w  $h$ -tej godzinie  $n$ -tej Doby handlowej wyznaczana jest od  $n+1$  do  $n+4$  Doby handlowej, na podstawie zapotrzebowania na energię elektryczną na obszarze OSD;
- b) ilość energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej w  $h$ -tej godzinie  $n$ -tej Doby handlowej, określa się korzystając z następującej zależności:

$$E_{RBh} = K_{RB} \times Z_{OSDh}$$

gdzie:

- $E_{RBh}$  – ilość energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej w  $h$ -tej godzinie  $n$ -tej Doby handlowej;
- $K_{RB}$  – współczynnik określony zgodnie z zależnością przedstawioną w pkt. C.1a.6;
- $Z_{OSDh}$  – zapotrzebowanie na energię elektryczną na obszarze OSD w  $h$ -tej godzinie  $n$ -tej Doby handlowej określone zgodnie z zależnością przedstawioną w pkt. C.1a.7.;
- c) wyznaczona zgodnie z zależnością określoną w podpunkcie b) ilość energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej, stanowi podstawę do wyznaczenia ilości dostaw energii elektrycznej  $_{SM}MDD$  dla  $h$ -tej godziny  $n$ -tej Doby handlowej.

C.1a.6. Wartość współczynnika  $K_{RB}$  określa się dla każdego miesiąca, na podstawie danych historycznych zawartych w sprawozdaniu G-10.7 dla odpowiednich okresów z ostatnich trzech lat, korzystając z następującej zależności:

$$K_{RB} = \frac{E_{RBs}}{E_{OSP_s}^{+/-} + E_{WYT_s}^{+/-} + E_{OSD_s}^{+/-} + E_{URD\_ws}^{+/-} + E_{WMS}^{+/-}}$$

gdzie:

- $E_{RBs}$  – średnia miesięczna ilość energii elektrycznej pobrana na pokrycie różnicy bilansowej, w tym na pokrycie strat technicznych powstałych w wyniku dystrybucji energii elektrycznej oraz nielegalnego poboru energii elektrycznej,
- $E_{OSP_s}^{+/-}$  – średnia miesięczna ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci OSD z/do sieci OSP,

Karta aktualizacji B/1/2010

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

Data: 18 listopada 2010

Strona 6 z 10

G. Rdali:  

- $E_{WYTs}^{+/-}$  - średnia miesięczna ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci OSD przez wytwórców,
- $E_{OSDs}^{+/-}$  - średnia miesięczna ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci OSD przez innych OSD,
- $E_{WMs}^{+/-}$  - średnia miesięczna ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci OSD w ramach wymiany międzynarodowej

C.1a.7. Zapotrzebowanie na energię elektryczną na obszarze OSD, w  $h$ -tej godzinie  $n$ -tej Doby handlowej, określa się zgodnie z zależnością:

$$Z_{OSDh} = E_{OSPh}^{+/-} + E_{WYTh}^{+/-} + E_{OSDh}^{+/-} + E_{URD\_Wh}^{+/-} + E_{WMh}^{+/-}$$

gdzie:

- $E_{OSPh}^{+/-}$  - ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci OSD z/do sieci OSP, w  $h$ -tej godzinie  $n$ -tej Doby handlowej, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;
- $E_{WYTh}^{+/-}$  - ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci OSD przez wytwórców, w  $h$ -tej godzinie  $n$ -tej Doby handlowej, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;
- $E_{OSDh}^{+/-}$  - ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci OSD przez innych OSD, w  $h$ -tej godzinie  $n$ -tej Doby handlowej, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;
- $E_{URD\_Wh}^{+/-}$  - ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci OSD przez URD<sub>w</sub>, w  $h$ -tej godzinie  $n$ -tej Doby handlowej, w punktach niezakwalifikowanych do obszaru Rynku Bilansującego,
- $E_{URD\_Ws}^{+/-}$  - średnia miesięczna ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci OSD przez URD<sub>w</sub>, w punktach niezakwalifikowanych do obszaru Rynku Bilansującego,
- $E_{WMh}^{+/-}$  - ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci OSD w ramach wymiany międzynarodowej, w  $h$ -tej godzinie  $n$ -tej Doby handlowej, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym.

Do wyznaczenia  $Z_{OSDh}$ , o którym mowa powyżej, przyjmuje się dane składowe zgodne z danymi przyjętymi do Rozliczeń na Rynku Bilansującym. W przypadku braku takich

danych, OSD wyznacza tę wielkość na podstawie danych przekazanych do rozliczeń na Rynku Bilansującym.

- C.1a.8. W cyklu podstawowym ilości energii elektrycznej dla  $_{SM}MDD$  dla  $h$ -tej godziny  $n$ -tej Doby handlowej określa się korzystając z następującej zależności:

$$E_{SMh} = Z_{OSDh} - E_{MDD\_URD\_Sh}^{-/+} - E_{MDD\_URD\_Ph}^{-/+} - E_{RBh}$$

gdzie:

- $Z_{OSDh}$  - zapotrzebowanie na energię elektryczną na obszarze OSD, w  $h$ -tej godzinie  $n$ -tej Doby handlowej, wyznaczone zgodnie z zależnością przedstawioną w pkt. C.1a.7;
- $E_{MDD\_URD\_Sh}^{-/+}$  - ilość energii elektrycznej wprowadzonej/pobranej z sieci OSD w MDD URD, dla których SM nie jest sprzedawcą, w  $h$ -tej godzinie  $n$ -tej Doby handlowej;
- $E_{MDD\_URD\_Ph}^{-/+}$  - ilość energii elektrycznej wprowadzonej/pobranej z sieci OSD w MDD URD dla których SM zapewnia bilansowanie handlowe, w  $h$ -tej godzinie  $n$ -tej Doby handlowej.
- $E_{RBh}$  - ilość energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej OSD, wyznaczona przy wykorzystaniu zależności przedstawionej w pkt.C.1a.5., w  $h$ -tej godzinie  $n$ -tej Doby handlowej;

- C.1a.9. Ilość energii elektrycznej dla  $_{SM}MDD$  wyznaczona zgodnie z zależnością przedstawioną w pkt. C.1a.8. i agregowana w MB POB SM oraz ilość energii elektrycznej dla MB innych URB na obszarze OSD, są zgłaszane do OSP jako rzeczywiste ilości energii i stanowią podstawę do rozliczeń na Rynku Bilansującym.
- C.1a.10. Ilości energii elektrycznej dla  $JG_{BI}$  OSD na Rynku Bilansującym, zgodnie z IRiESP-Bilansowanie, wyznaczana jest jako wielkość domykająca bilans energii elektrycznej w sieci dystrybucyjnej OSD.
- C.1a.11. Wyznaczenie rzeczywistej ilości energii elektrycznej dla  $_{SM}MDD$  odbywa się dla każdego miesiąca (dane wstępne) oraz dla roku kalendarzowego (dane ostateczne).
- C.1a.12. Wyznaczenie ilości energii elektrycznej, o których mowa w pkt. C.1a.11., dokonuje się na podstawie danych zawartych w przyjętych sprawozdaniach G-10.4/G-10.7, przy czym:

- a) dane wstępne wyznacza się w okresach miesięcznych na podstawie danych

Karta aktualizacji B/1/2010

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

Data: 18 listopada 2010

Strona 8 z 10

G. Duda

3 A

zawartych w sprawozdaniu G-10.4/G-10.7,

- b) dane ostateczne wyznacza się po zakończonym roku kalendarzowym na podstawie danych zawartych w sprawozdaniu G-10.4 (roczne) i G-10.7 (roczne).

C.1a.13. Korygowanie ilości energii elektrycznej dla  $_{SM}MDD$ , odbywa się według następującego algorytmu:

- a) dla każdego miesiąca i roku kalendarzowego, OSD na podstawie sprawozdań G-10.4/G-10.7 wyznacza ilość energii elektrycznej zaewidencjonowaną dla odbiorców obsługiwanych przez SM, korzystając z zależności:

$$E_{SMm} = E_{SM\_URDm} + E_{SM\_Wm} + E_{SM\_PWm} + E_{OSD\_PWm}$$

gdzie:

$E_{SM\_URDm}$  – ilość energii elektrycznej pobrana z sieci OSD przez URD, którym SM sprzedaje energię, zgodna z danymi zaewidencjonowanymi przez OSD w  $m$ -tym okresie;

$E_{SM\_Wm}$  – ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci OSD przez  $URD_W$ , dla których SM jest Sprzedawcą a POB SM zapewnia bilansowanie handlowe, zgodna z danymi zaewidencjonowanymi przez OSD w  $m$ -tym okresie;

$E_{SM\_PWm}$  – ilość energii elektrycznej pobrana z sieci OSD przez SM i zużyta na potrzeby własne SM, zgodna z danymi zaewidencjonowanymi przez OSD w  $m$ -tym okresie.

$E_{OSD\_PWm}$  – ilość energii elektrycznej pobrana z sieci OSD i zużyta na potrzeby własne OSD, dla których SM jest Sprzedawcą, zgodna z danymi zaewidencjonowanymi przez OSD w  $m$ -tym okresie.

- b) OSD określa różnicę pomiędzy ilością energii elektrycznej wyznaczaną zgodnie z zależnością przedstawioną w podpunkcie a), a sumą ilości energii elektrycznej zgłoszoną do OSP na Rynek Bilansujący dla  $_{SM}MDD$  w  $MB_0$  POB SM, wykorzystując następującą zależność:

$$\Delta E_{SMm} = E_{SMm} - \sum_{h=1}^H E_{SMh}$$

$E_{SMm}$  – ilość energii elektrycznej wyznaczona przez OSD dla  $_{SM}MDD$  w  $m$ -tym okresie zgodnie z zależnością przedstawioną w punkcie C.1a.13 a);

G. Bielecki

2. R

$E_{SMh}$  - ilość energii elektrycznej dla  $_{SM}MDD$ , dla  $h$ -tej godziny  $n$ -tej Doby handlowej  $m$ -tego okresu będąca podstawą do rozliczeń na rynku bilansującym wyznaczona zgodnie z zależnością przedstawioną w punkcie C.1a.8;

$H$  - liczba godzin w  $m$ -tym okresie.

c) ilość energii elektrycznej, wyznaczona zgodnie z zależnością przedstawioną w podpunkcie b), stanowi podstawę do rozliczeń korygujących dotyczących SM i OSD.

C.1a.14. OSD udostępnia SM następujące informacje:

- a) obowiązujące wartości współczynnika  $K_{RB}$ ,
- b) grafik zapotrzebowania na energię elektryczną na obszarze OSD, o którym mowa w pkt. C.1a.7, za dobę poprzednią,
- c) grafik energii elektrycznej dla  $_{SM}MDD$  za dobę poprzednią.

G. Polak

2. R