

Załącznik nr.....4.....do decyzji  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

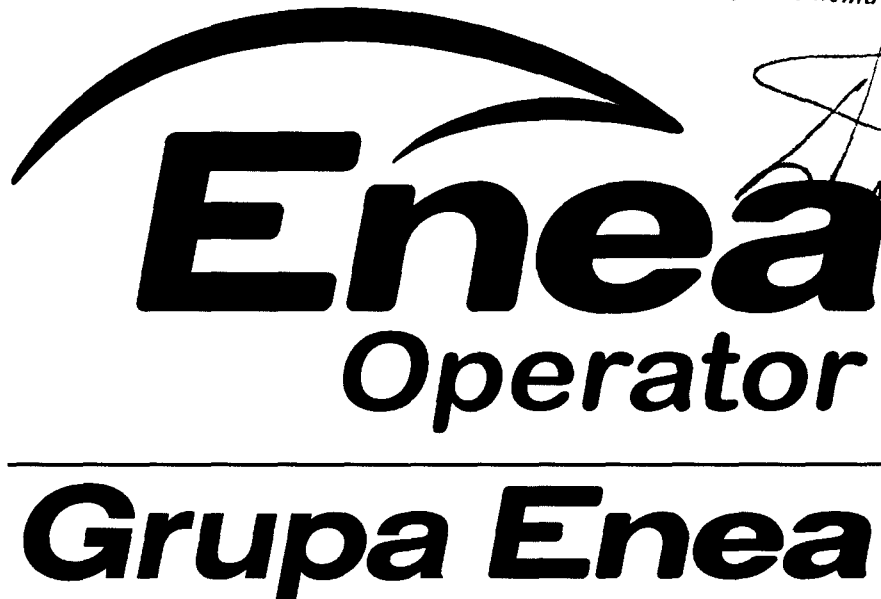
z dnia 17 grudnia 2009 r.  
DPK-7110-35(5)/2009/JB

**ENEA Operator Sp. z o.o.**  
**ul. Strzeszyńska 58, 60-479 Poznań**

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk



**KARTA AKTUALIZACJI NR B/2/2009**  
**Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci**  
**Dystrybucyjnej – Bilansowanie systemu**  
**dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami**  
**systemowymi**

ENEA Operator Sp. z o.o.  
Prokurent  
Departament Usług Operatorskich i Taryf  
Dyrektor  
Waldemar Borowiak

ENEA Operator Sp. z o.o.  
Prezes Zarządu  
Artur Różycki

Data wejścia w życie: 1 stycznia 2010 r.

Niniejsza Karta aktualizacji nr B/2/2009 zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi – wersja 1.5. z dnia 7 lutego 2008 r. („IRiESD-Bilansowanie”), która została zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją nr DPK-7110-52(8)/2008/AP z dnia 6 marca 2008 r. i zmieniona decyzją nr DPK-7110-15(4)/2008/JB z dnia 23 grudnia 2008 r.

WERSJA 1.3. Z DNIA 9 LISTOPADA 2009 R.

## Karta aktualizacji nr B/2/2009

1. Planowana data wejścia w życie aktualizacji: 1 stycznia 2010 r.

2. Przedmiot zmian

Zasady wyznaczania oraz udostępniania danych pomiarowo-rozliczeniowych dla Miejsca Dostarczania Energii Rynku Detalicznego („MDD”) Uczestnika Rynku Bilansującego typu Odbiorca sieciowy („URB<sub>SD</sub>”).

Ponadto została dokonana korekta błędów pisarskich oraz zaktualizowano treść IRiESD-Bilansowanie do aktualnego stanu faktycznego.

3. Przyczyna aktualizacji IRiESD-Bilansowanie

Zmiany IRiESD-Bilansowanie zawarte w niniejszej Karcie aktualizacji są wprowadzone w związku z planowanym wydzieleniem Jednostki Grafikowej Bilansującej („JG<sub>BI</sub>”) Operatora Systemu Dystrybucyjnego („OSD”). Zgodnie z zapisami Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi („IRiESP-Bilansowanie”) wydzielenie JG<sub>BI</sub> ma nastąpić do dnia 31 grudnia 2009 r.

Funkcje JG<sub>BI</sub>, na mocy pkt. 2.1.3.18.(9.4) IRiESP-Bilansowanie, dotychczas są realizowane w ramach Jednostki Grafikowej Odbiorczej („JG<sub>O</sub>”) należącej do URB<sub>SD</sub> działającego na terenie danego OSD, a jednostka JG<sub>BI</sub> nie posiada przyporządkowanych Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego („MB”). Zgodnie z zapisami IRiESP-Bilansowanie, wspólna realizacja funkcji obu jednostek jest możliwa do dnia 31 grudnia 2009 r., co sprawia, że konieczne staje się odrębne wyznaczanie danych pomiarowo-rozliczeniowych dla MDD URB<sub>SD</sub> oraz JG<sub>BI</sub> OSD. Należy podkreślić, że pkt 2.1.3.18.(9) IRiESP-Bilansowanie stanowi, że JG<sub>BI</sub> OSD jest zbiorem MB, poprzez które jest domykany bilans energii elektrycznej w obszarze sieci dystrybucyjnej danego OSD. Dane pomiarowo-rozliczeniowe dla tej jednostki grafikowej powinny zostać zatem wyznaczone na podstawie danych rzeczywistych dla wszystkich MB zdefiniowanych na obszarze OSD, w szczególności MDD URB<sub>SD</sub>.

W chwili obecnej, istniejące regulacje prawne (brak możliwości wymuszenia wymiany układów pomiarowo-rozliczeniowych u odbiorców zakwalifikowanych do II lub III grupy przyłączeniowej oraz u wytwórców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej) oraz stan opomiarowania odbiorców indywidualnych obsługiwanych przez URB<sub>SD</sub> (pomiar ilości dostarczonej energii elektrycznej przy wykorzystaniu liczników bez możliwości rejestracji danych godzinowych) uniemożliwiają wyznaczenie danych rzeczywistych dla MDD URB<sub>SD</sub>. Z tego powodu, począwszy od 1 stycznia 2010 r. do czasu zlikwidowania ww. barier, należy wprowadzić zasady wyznaczania danych pomiarowo-rozliczeniowych dla MDD URB<sub>SD</sub> opisane w niniejszej Karcie aktualizacji. Przedmiotowe zasady zakładają, że na podstawie ilości energii elektrycznej wykazanych w sprawozdaniu G-10.7 jako różnica bilansowa i nielegalny pobór energii elektrycznej, wyznaczona zostanie JG<sub>BI</sub> OSD, a następnie na podstawie danych dla tej jednostki grafikowej i danych dla MB innych URB oraz danych składających się na MB podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie („POB”) URB<sub>SD</sub>, z wyłączeniem MDD URB<sub>SD</sub>, będą wyznaczone dane pomiarowo-rozliczeniowe dla MDD URB<sub>SD</sub>.

OSD po uwzględnieniu uwag otrzymanych od użytkowników systemu w drodze konsultacji niniejszej Karty aktualizacji IRiESD-Bilansowanie, a także ze względu na różny stopień opomiarowania sieci dystrybucyjnej oraz możliwości technicznych

i organizacyjnych, dokonało wyboru metody rocznej tj. dane pomiarowo-rozliczeniowe dla JG<sub>BI</sub> OSD wyznaczone są na podstawie danych historycznych i podlegają korekcie po sporządzeniu sprawozdania G-10.7 dla zakończonego roku kalendarzowego.

Z upoważnienia

#### 4. Zakres zmian IRiESD-Bilansowanie

L.p.	Rozdział IRiESD-Bilansowanie	Zapisy podlegające zmianie
1.	A. POSTANOWIENIA WSTĘPNE	Zmianie ulega pkt. A.1.2. <i>Marek Waszczyk</i>
2	B. PROCEDURA POWIADAMIANIA OSD O ZAWARTYCH UMOWACH SPRZEDAŻY	Zmianie ulega pkt. B.1.2.
3.	C. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA ORAZ UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH I POMIAROWO-ROZLICZENIOWYCH	Zmianie ulega pkt. C.4.1.5.
4	C. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA ORAZ UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH I POMIAROWO-ROZLICZENIOWYCH	Dodaje się nowy pkt. C.6.

#### 5. Nowe brzmienie zapisów IRiESD-Bilansowanie

1) Zmieniony pkt. A.1.2. otrzymuje brzmienie:

A.1.2. IRiESD-Bilansowanie uwzględnia postanowienia IRiESP, w szczególności postanowienia IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi, zwanej dalej „IRiESP-Bilansowanie”, która została zatwierdzona decyzją Prezesa URE nr DPK-7102-14(5)/2006 z dnia 10 lutego 2006 r. i zmieniona decyzjami: nr DPK-7102-14(7)/2006 z dnia 22 grudnia 2006 r., nr DPK-7102-14(8)/2007 z dnia 29 marca 2007 r., nr DPK-7102-14(14)/2007 z dnia 21 czerwca 2007 r., nr DPK-7102-14(17)/2007/RGa z dnia 30 października 2007 r., nr DPK-7102-1(2)/2008 z dnia 21 kwietnia 2008 r., DPK-7102-2(2)/2008 z dnia 27 sierpnia 2008 r., nr DPK-7102-4(2)/2008 z dnia 19 listopada 2008 r., DPK-7102-23(2)/2009 z dnia 24 czerwca 2009 r.

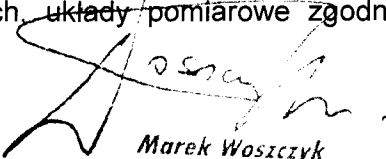
2) Zmieniony pkt. B.1.2. otrzymuje brzmienie:

B.1.2. Powiadomienia OSD, o których mowa w pkt. B.1.1. dokonują obie strony umowy sprzedaży zgodnie z procedurą określoną w pkt. E.2. lub E.3. Powiadomienie to dokonywane jest przez strony umowy sprzedaży na jednym formularzu określonym przez OSD, który zawiera co najmniej:

- strony umowy sprzedaży wraz z ich danymi teleadresowymi;
- adres obiektu, którego zgłoszenie dotyczy;
- okres obowiązywania umowy sprzedaży;
- datę zakończenia obowiązywania dotychczasowej umowy sprzedaży;
- planowane ilości energii elektrycznej objętej umową sprzedaży, w podziale na okresy wskazane przez OSD.

## 3) Zmieniony pkt. C.4.1.5. otrzymuje brzmienie:

C.4.1.5. Podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSD, będące ~~URB~~ instalują dla celów rozliczeniowych, kontrolnych i bilansowych, układy pomiarowe zgodnie z wymaganiami określonymi w IRiESP.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
  
Marek Woźniak

## 4) Dodaje się pkt. C.6., który otrzymuje brzmienie:

**C.6. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH DLA MDD URB<sub>SD</sub>****METODA ROCZNA**

C.6.1. Określenie ilości energii elektrycznej dla MDD URB<sub>SD</sub> wymaga realizacji następujących działań:

- 1) określenie planowanego grafiku dostaw energii elektrycznej dla Jednostki Grafikowej Bilansującej (JG<sub>BI</sub>) OSD;
- 2) określenie ilości energii elektrycznej dla MB zdefiniowanych na obszarze OSD, z wyłączeniem MDD URB<sub>SD</sub>;
- 3) określenie ilości energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej;
- 4) wyznaczenie ilości energii elektrycznej w MDD URB<sub>SD</sub>.

C.6.2. Określanie planowanego grafiku dostaw energii elektrycznej dla JG<sub>BI</sub> OSD odbywa się według następującego algorytmu:

- 1) OSD dla swojego obszaru, w oparciu o wykonanie z ostatnich 3 lat kalendarzowych, wyznacza bezwzględną krzywą godzinową zapotrzebowania na energię elektryczną, jako średnią z trzech wielkości dobowo-godzinowych z uwzględnieniem:
  - 1) salda wymiany energii z OSP, z sąsiednimi OSD (tj. OSD mającymi fizyczne połączenie z siecią przesyłową) oraz generacji wytwórców przyłączonych do sieci OSD (generacji opomiarowanej i nie opomiarowanej dobowo-godzinowo w oparciu o ich charakterystykę pracy),
  - 2) kalendarza (dni tygodnia), z uwzględnieniem dni świątecznych i innych dni nietypowych,
  - 3) trendów ilościowych przyłączanych/odłączanych odbiorców, trendów w gospodarce, posiadanych informacji o planowanych zmianach w poborze energii elektrycznej przez odbiorców, zmian parametrów technicznych i konfiguracji sieci;
- 2) na podstawie, określonej w pkt. 1) powyżej, bezwzględnej krzywej godzinowego zapotrzebowania na energię elektryczną na obszarze OSD, wyznaczana jest przez OSD względna krzywa zapotrzebowania obszaru OSD, będąca jednocześnie względną krzywą godzinową różnicy bilansowej OSD;
- 3) wyznaczony przez OSD planowany roczny wolumen energii elektrycznej dla JG<sub>BI</sub> OSD, rozkładany jest w oparciu o względną krzywą godzinową różnicy bilansowej OSD, wyznaczoną zgodnie z pkt. 2) powyżej, na poszczególne

godziny tego okresu; ustala się że:

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

a) kształt planowanej krzywej godzinowej różnicy bilansowej OSD jest wielkością niezmienną – ustaloną na okres roku kalendarzowego;

b) planowana na okres rozliczeniowy ilość energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej jest wielkością zmienną ustalana przez OSD przed rozpoczęciem tego okresu;

4) OSD do końca października, udostępnia POB  $URB_{SD}$ , planowaną na kolejny rok kalendarzowy względną krzywą godzinową różnicy bilansowej oraz planowany roczny wolumen  $JG_{BI}$ .

C.6.3. Określenie ilości energii elektrycznej dla MB zdefiniowanych w sieci dystrybucyjnej OSD, z wyłączeniem MDD  $URB_{SD}$ , odbywa się zgodnie z zasadami opisanymi w rozdziale C.1.

C.6.4. Ilości energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej zaewidencjonowanej na daną godzinę, określa się według następujących zasad:

1) wstępna ilość energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej w n-tej dobie handlowej, wyznaczona od n+1 do n+4 doby handlowej, równa jest ilości wynikającej z planowanego grafiku dostaw energii elektrycznej dla  $JG_{BI}$  OSD, o którym mowa w pkt. C.6.2. ppkt. 3);

2) ostateczna ilość energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej jest wyznaczana po zakończeniu roku kalendarzowego, poprzez rozłożenie rzeczywistej wielkości różnicy bilansowej ujętej w sprawozdaniu G-10.7 według względnej krzywej zapotrzebowania obszaru OSD, o której mowa w pkt. C.6.2. ppkt. 3).

C.6.5. Ilości energii elektrycznej dla MDD  $URB_{SD}$  dla roku kalendarzowego określa się według następującej zależności:

$$E_{URB\_SD}^{+/-} = E_{OSP}^{+/-} + E_{WYT}^{+/-} + E_{OSD}^{+/-} + E_{URB\_OK}^{+/-} + E_{URDn\_W}^{+/-} - E_{URD\_P}^{-/+} - E_{RB\_OSD} - E_{URD\_P}$$

gdzie:

$E_{OSP}^{+/-}$  – ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci OSD z/do sieci OSP, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;

$E_{WYT}^{+/-}$  – ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci OSD przez wytwórców, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;

$E_{OSD}^{+/-}$  – ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci OSD przez innych OSD, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;

$E_{URB\_OK}^{+/-}$  – ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci OSD przez Uczestników Rynku Bilansującego typu Odbiorca końcowy, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;

$E_{URDn\_W}^{+/-}$  – ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci OSD przez  $URD_W$ , w punktach niezakwalifikowanych do obszaru Rynku

- Bilansującego, dla których POB  $URB_{SD}$  nie prowadzi bilansowania handlowego; *PREZES*  
*Z upoważnienia*
- $E_{URD\_P}^{-/+}$  – ilość energii elektrycznej pobrana z sieci OSD przez URD, dla których POB  $URB_{SD}$  nie prowadzi bilansowania handlowego; *WICE-SEKES*
- $E_{RB\_OSD}$  – ilość energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej OSD, w tym na pokrycie strat powstałych w wyniku dystrybucji energii elektrycznej oraz nielegalnego poboru energii elektrycznej, wyznaczona przy wykorzystaniu danych ze sprawozdania G-10.7 za zakończony rok kalendarzowy; *Marok Waszczyk*
- $E_{URD\_P}$  – ilość energii elektrycznej pobrana z sieci OSD przez URD dla których  $URB_{SD}$  nie jest sprzedawcą energii elektrycznej, a prowadzi jedynie bilansowanie handlowe.

C.6.6. Ilości energii elektrycznej dla  $JG_{BI}$  OSD na Rynku Bilansującym, zgodnie z zapisami IRiESP-Bilansowanie, wyznacza się jako wielkość domykającą bilans energii elektrycznej w sieci dystrybucyjnej OSD.

C.6.7. Rzeczywiste ilości energii elektrycznej dla MDD  $URB_{SD}$  dla każdej godziny, wyznacza się przy wykorzystaniu następujących zasad:

- 1) OSD po zakończeniu roku kalendarzowego dokonuje korekty ilości energii elektrycznej dla MDD  $URB_{SD}$ , poprzez uwzględnienie wielkości różnicy bilansowej zawartej w sprawozdaniu G-10.7;
- 2) korekta ilości energii elektrycznej dla MDD  $URB_{SD}$  wyznaczona przez OSD, zgłaszana jest na Rynku Bilansującym celem dokonania korekty rozliczeń dla okresów rozliczeniowych w tym roku.

C.6.8. Korekta rozliczeń wykonywana w miesiącu m może dotyczyć poszczególnych dekad miesiący dla których przewidziana jest korekta w trybie zgodnym z IRiESP-Bilansowanie, przy czym korekta może dotyczyć wyłącznie okresów rozliczeniowych, dla których upłynął termin płatności.

C.6.9. Maksymalna długość okresu korygowanego wynika z maksymalnego okresu przewidzianego w IRiESP-Bilansowanie. Ilości energii elektrycznej dla MDD  $URB_{SD}$  i  $JG_{BI}$  OSD wyznaczone w ostatnim możliwym okresie korekty uznawane są za ostateczne.

5) W ust. 1 Załącznika nr 1 „Słownik pojęć i definicji” IRiESD-Bilansowanie wprowadza się nowe definicje w brzmieniu:

**Obszar OSD** Posiadana przez OSD sieć elektroenergetyczna na obszarze określonym w koncesji na dystrybucję energii elektrycznej OSD, za której ruch i eksploatację odpowiada OSD.

**Uczestnik Rynku Bilansującego** Podmiot, który ma zawartą Umowę o świadczenie usług przesyłania z Operatorem Systemu Przesyłowego, na mocy której, w celu zapewnienia sobie zbilansowania handlowego, realizuje dostawy energii poprzez obszar Rynku Bilansującego oraz podlega rozliczeniom z tytułu działań obejmujących bilansowanie energii i zarządzanie ograniczeniami systemowymi, zgodnie z zasadami określonymi w IRiESP-Bilansowanie.