



PGE Dystrybucja S.A.

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 *AS*

Przedmiot zmian:

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

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_{BI} 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_{BI} 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 wyznaczone 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.

Wniosek o zmianę zasad wyznaczania danych rozliczeniowych dla Miejsca Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MDD) Sprzedawcy Macierzystego	
Data: 2023-10-27	Strona: 10

G. Bielecki

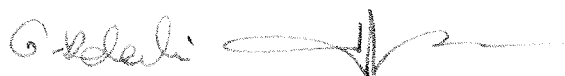
2

Zakres zmian:

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 _{SM}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_{SD} 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 _{SM}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.




G. Adels 

2 H

C.1a. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH DLA $_{SM}MDD$ SPRZEDAWCY MACIERZYSTEGO

C.1a.1. Określenie ilości energii elektrycznej dla $_{SM}MDD$ Sprzedawcy Macierzystego (SM) wymaga realizacji następujących działań:

- 1) określenie ilości energii elektrycznej dla MB zdefiniowanych na obszarze OSD, z wyłączeniem $_{SM}MDD$;
- 2) określenie ilości energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej dla n -tej Doby handlowej;
- 3) wyznaczenie ilości energii elektrycznej dla $_{SM}MDD$ dla n -tej Doby handlowej;
- 4) korygowanie ilości energii elektrycznej dla $_{SM}MDD$ oraz ilości energii elektrycznej dla JG_{BI} 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 $_{SM}MDD$ 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 $_{SM}MDD$, 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

Załącznik nr 1 do Regulaminu Rynku Bilansującego	
Pracownia ds. Rozliczeń i Bilansowania	Strona 5 z 11

G. Góral: 



zasad:

- 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:

$$K_{RB} = \frac{E_{RBs}}{E_{OSP_s}^{+/-} + E_{WYT_s}^{+/-} + E_{OSD_s}^{+/-} + E_{URD_ws}^{+/-} + E_{WM_s}^{+/-}}$$

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,

Załącznik nr 1 do rozporządzenia PGE SA z dnia 12.12.2017 r. w sprawie sposobu obliczania i prezentacji danych historycznych z ostatnich trzech lat, na podstawie których wyznaczane są stawki opłat za dystrybucję energii elektrycznej	
Wersja 1.0	Strona 5 z 10

G. Polak: 



- $E_{WYTs}^{+/-}$ - 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:

$$Z_{OSDh} = E_{OSP h}^{+/-} + E_{WYTh}^{+/-} + E_{OSDh}^{+/-} + E_{URD_Wh}^{+/-} + E_{WMh}^{+/-}$$

gdzie:

- $E_{OSP h}^{+/-}$ - 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_w, 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_w, 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

Wzrost: 1,75 m, waga: 75 kg, data: 2015.05.14, 12	
Wzrost: 1,75 m, waga: 75 kg, data: 2015.05.14, 12	Strona 7 z 10

G. Bolech

2

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

Załącznik nr 1 do Regulaminu Rynku Bilansującego	
Wzrosty i zmniejszenia ilości energii elektrycznej dla $_{SM}MDD$ i JG_{BI} OSD na Rynku Bilansującym	Strona 8 z 10

G. Dołęcki: 



- 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_{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.

PGE Dystrybucja S.A.	
PGE Dystrybucja S.A. ul. Żelazna 10, 01-644 Warszawa, tel. 22 66 66 66 66, fax 22 66 66 66 66, e-mail: biuro@pge-dystrybucja.pl	
Wzrost 184, Ciężar ciała 90 kg	Stożek 10 x 10

G. Zolich

18