

KARTA AKTUALIZACJI

Karta aktualizacji nr **3/2018** Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

1. Planowana data wejścia w życie aktualizacji:

Data zatwierdzenia Karty aktualizacji nr 3/2018 IRiESD przez Prezesa URE

2. Imię i nazwisko osoby przeprowadzającej aktualizację: **Waldemar Lonczak**

3. Przyczyna aktualizacji:

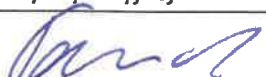

Przedstawione w niniejszej Karcie aktualizacji zmiany zapisów IRiESD są wprowadzone w związku z wypracowanym i uzgodnionym z URD_{SD} nowym mechanizmem wyznaczania bezwzględnej krzywej godzinowego zapotrzebowania na energię elektryczną.

Do końca 2009 roku, funkcja JG_{BI} Operatora Systemu Dystrybucyjnego, na mocy pkt 2.1.3.18. (9.4) IRiESP- Bilansowanie, była realizowana w ramach JGo należącej do URB_{SD} działającego na jego terenie, a jednostka nie posiadała przyporządkowanych miejsc dostarczania rynku bilansującego. Zgodnie z zapisami IRiESP-Bilansowanie, wspólna realizacja funkcji obu jednostek była możliwa do dnia 31 grudnia 2009 roku, co sprawiło że konieczne stało się odrębne wyznaczenie danych rozliczeniowych dla MDD URB_{SD} oraz JG_{BI} OSD. Należy podkreślić, że JG_{BI} OSD jest zbiorem MB, poprzez które jest domykany bilans energii elektrycznej w obszarze sieci dystrybucyjnej danego OSD.

Wobec powyższego od dnia 01 stycznia 2010 roku, Kartą aktualizacji nr B/1/2009 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi, zostały w ENERGA-OPERATOR SA określone i wprowadzone zasady wyznaczania, przekazywania i udostępniania danych dla MDD URB_{SD}.

Wnioskowane zmiany w niniejszej Karcie aktualizacji są wynikiem, wspólnej weryfikacji przez ENERGA-OPERATOR SA i URB_{SD}, wypracowanych w 2009 roku mechanizmów i zasad wyznaczania, przekazywania i udostępniania danych dla MDD URB_{SD}.

Wprowadzenie wnioskowanych zmian, ma za zadanie dokładniejsze planowanie bezwzględnej krzywej dostaw energii elektrycznej dla JG_{BI} ENERGA-OPERATOR SA, o co wnioskował URB_{SD} działający na terenie ENERGA-OPERATOR SA.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		Strona: 1
zatwierdzono:		

4. Numery punktów podlegających aktualizacji:

- w części IRiESD-Bilansowanie - w pkt C.2.2. zmieniono ppkt 1), dodano nowy ppkt 4), a istniejący ppkt 4) otrzymał nowy numer 5)

5. Nowe brzmienie punktów Instrukcji:

W części IRiESD-Bilansowanie:

C.2.2.

Określanie planowanego grafiku dostaw energii elektrycznej dla JG_{BI} ENERGA-OPERATOR SA odbywa się według następującego algorytmu:

- 1) ENERGA-OPERATOR SA dla swojego obszaru, w oparciu o wykonanie z ostatnich 12 miesięcy kalendarzowych, wyznacza bezwzględną krzywą godzinową zapotrzebowania na energię elektryczną z wartości dobowo-godzinowych pozyskanych lub wyliczonych z układów pomiarowo-rzliczeniowych z uwzględnieniem:
 - a) salda wymiany energii z OSP, z sąsiednimi OSDp (tj. OSD mającymi fizyczne połączenie z siecią przesyłową) oraz generacji wytwórców przyłączonych do sieci ENERGA-OPERATOR SA (generacji opomiarowanej i nie opomiarowanej dobowo-godzinowo w oparciu o ich charakterystykę pracy),
 - b) kalendarza (dni tygodnia), z uwzględnieniem dni świątecznych i innych dni nietypowych,
 - c) 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 powyższym pkt 1) bezwzględnej krzywej godzinowego zapotrzebowania na energię elektryczną na obszarze ENERGA-OPERATOR SA, wyznaczana jest względna krzywa zapotrzebowania obszaru ENERGA-OPERATOR SA, będąca jednocześnie względną krzywą godzinową różnicy bilansowej ENERGA-OPERATOR SA.
- 3) Wyznaczony przez ENERGA-OPERATOR SA planowany roczny wolumen energii elektrycznej dla JG_{BI} ENERGA-OPERATOR SA, rozkładany jest w oparciu o względną krzywą godzinową różnicy bilansowej ENERGA-OPERATOR SA (wyznaczoną zgodnie z powyższym pkt 2) na poszczególne godziny tego okresu.
- 4) Wyznaczenie planowanego grafiku dostaw energii elektrycznej dla Jednostki Grafikowej Bilansującej (JG_{BI}) ENERGA-OPERATOR SA, jest sumą planowanego wolumenu JG_{BI} wynikającego ze strat jałowych w sieci ENERGA-OPERATOR SA oraz planowanego wolumenu JG_{BI} wynikającego ze strat obciążeniowych w sieci ENERGA-OPERATOR SA, zgodnie z poniższym:
 Krzywa wartości godzinowych różnicy bilansowej jest sumą godzinowych wartości różnicy bilansowej definiowanej jako straty jałowe i godzinowych wartości różnicy bilansowej definiowanych jako straty obciążeniowe.

$$E_{JG_{BI}p}^{EOP} = \sum E_{hSTRjp}^{EOP} + \sum E_{hSTROP}^{EOP}$$




gdzie:

E_{JGBIp}^{EOP} - planowany wolumen JG_{BI}

E_{hSTRjp}^{EOP} - planowany wolumen JG_{BI} wynikający ze strat jałowych - godzinowych w sieci ENERGA-OPERATOR SA

E_{hSTROp}^{EOP} - planowany wolumen JG_{BI} wynikający ze strat obciążeniowych - godzinowych w sieci ENERGA-OPERATOR SA

- a) Straty jałowe - to 15 % całego przyjętego wolumenu strat rozłożonych na wartości godzinowe. Wartość w godzinie strat jałowych wyznacza się z dokładnością do 1 MWh i jest to wartość stała w całym roku kalendarzowym.

$$E_{hSTRjp}^{EOP} = (jW \times E_{JGBIp}^{EOP})/h$$

gdzie:

E_{hSTRjp}^{EOP} - planowany wolumen JG_{BI} wynikający ze strat jałowych w sieci ENERGA-OPERATOR SA

E_{JGBIp}^{EOP} - planowany wolumen JG_{BI}

jW - współczynnik procentowy, który wynosi 15%

h – godzina

- b) Straty obciążeniowe – jest to różnica pomiędzy planowanym wolumenem JG_{BI} a planowanym wolumenem energii wynikającym ze strat jałowych ENERGA-OPERATOR SA, przy czym sposób wyznaczenia wartości różnicy bilansowej definiowanych jako straty obciążeniowe odbywa się zgodnie z poniższym wzorem:

$$E_{hSTROp}^{EOP} = \frac{(E_{hZAPw}^{EOP})^2}{\sum_{h=1}^h (E_{hZAPw}^{EOP})^2} \times (E_{JGBIp}^{EOP} - E_{STRjp}^{EOP})$$

gdzie:

E_{hSTROp}^{EOP} – planowany godzinowy wolumen JG_{BI} wynikający ze strat obciążeniowych w sieci ENERGA-OPERATOR SA

E_{hZAPw}^{EOP} – godzinowy wolumen zapotrzebowania obszaru ENERGA-OPERATOR SA wykonany w ostatnich 12 miesiącach

E_{JGBIp}^{EOP} – planowany wolumen JG_{BI}

E_{STRjp}^{EOP} – planowany wolumen JG_{BI} wynikający ze strat jałowych w sieci ENERGA-OPERATOR SA




	<p>Ustala się że:</p> <ul style="list-style-type: none">a) kształt planowanej krzywej godzinowej różnicy bilansowej ENERGA-OPERATOR SA jest wielkością niezmienną – ustaloną na okres roku kalendarzowego,b) planowana na okres rozliczeniowy ilość energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej jest wielkością zmienną ustaloną przez ENERGA-OPERATOR SA przed rozpoczęciem tego okresu. <p>5) ENERGA-OPERATOR SA do końca października, udostępnia POB URB_{SD}, planowaną na kolejny rok kalendarzowy względną krzywą godzinową różnicy bilansowej oraz planowany roczny wolumen JG_{BI}.</p>
--	---

