

## KARTA AKTUALIZACJI nr 13/2019

### Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

**1. Planowana data wejścia w życie aktualizacji:** data zatwierdzenia Karty Aktualizacji nr 13/2019 IRiESD przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

#### 2. Przedmiot i przyczyna aktualizacji IRiESD

Zmiany zawarte w Karcie Aktualizacji nr 13/2019 IRiESD doprecyzowują sposób określenia planowanego grafiku dostaw energii elektrycznej dla Jednostki Grafikowej Bilansującej (JG<sub>BI</sub>) TAURON Dystrybucja S.A. oraz sposób zgłaszania korekt danych dotyczący MDD URB<sub>SD</sub>.

Zmiany w tym zakresie pozwolą dokładniej zaplanować krzywą dostaw energii elektrycznej dla JG<sub>BI</sub> oraz doprecyzują zasady zgłaszania korekt danych dotyczący MDD URB<sub>SD</sub>.

#### 3. Zakres zmian IRiESD

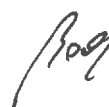
Lp.	Punkt IRiESD	Zestawienie zmian
1.	C.2.2.	Zmieniono treść punktu
2.	C.2.3.	Zmieniono treść punktu
3.	C.2.4.	Zmieniono treść punktu
4.	C.2.7.	Zmieniono treść punktu

#### 4. Nowe brzmienie zapisów IRiESD:

1) Zmieniono treść pkt. C.2.2. na następującą:

C.2.2. Określanie planowanego grafiku dostaw energii elektrycznej dla JG<sub>BI</sub> TAURON Dystrybucja ( $E_{hJG_{BI}p}$ ) odbywa się poprzez:

1) Wykorzystanie następujących wielkości:



- a) planowanego grafiku godzinowego zapotrzebowania obszaru ( $E_{hZAPw}$ ) wyznaczonego według następujących zasad.  
TAURON Dystrybucja 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:
- salda wymiany energii z OSP, z sąsiednimi OSDp (tj. OSD mającymi fizyczne połączenie z siecią przesyłową) oraz generacji wytwórców przyłączonych do sieci TAURON Dystrybucja (generacji opomiarowanej i nie opomiarowanej dobowo-godzinowo w oparciu o ich charakterystykę pracy);
  - kalendarza (dni tygodnia), z uwzględnieniem dni świątecznych i innych dni nietypowych;
  - 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.
- b) planowanego sumarycznego wolumenu  $J_{GBI}$  ( $E_{JGBIp}$ ) wyznaczonego w oparciu o wykonanie rzeczywiste wielkości różnicy bilansowej ujętej w sprawozdaniu G-10.7 z ostatnich 3 lat oraz przeprowadzonej analizy;
- c) współczynnika procentowego udziału strat jałowych ( $jW$ ) wyznaczonego na podstawie rzeczywistego wykonania z 3 ostatnich lat, który jest odzwierciedleniem strat napięciowych w sieci TAURON Dystrybucja.

2) Zastosowanie poniższego wzoru:

$$E_{hJGBIp} = E_{hSTRjp} + E_{hSTROP}$$

gdzie:

$E_{hJGBIp}$  - planowany godzinowy wolumen  $J_{GBI}$

$E_{hSTRjp}$  - planowany godzinowy wolumen  $J_{GBI}$  wynikający ze strat jałowych w sieci TAURON Dystrybucja

$E_{hSTROP}$  - planowany godzinowy wolumen  $J_{GBI}$  wynikający ze strat obciążeniowych w sieci TAURON Dystrybucja

Planowany grafik godzinowy dostaw energii elektrycznej dla Jednostki Grafikowej Bilansującej ( $J_{GBI}$ ) TAURON Dystrybucja, jest sumą dwóch wielkości:

- a)  $E_{hSTRjp}$  - planowanego godzinowego wolumenu  $J_{GBI}$  wynikającego ze strat jałowych w sieci TAURON Dystrybucja, który stanowi część planowanego godzinowego wolumenu  $J_{GBI}$  odzwierciedlającego

straty napięciowe w sieci TAURON Dystrybucja, wyznaczonego według wzoru:

$$E_{hSTRjp} = (jW \times E_{JGBIp})/H$$

gdzie:

$E_{hSTRjp}$  - planowany godzinowy wolumen  $JG_{BI}$  wynikający ze strat jałowych w sieci TAURON Dystrybucja

$E_{JGBIp}$  - planowany wolumen  $JG_{BI}$

$jW$  - współczynnik procentowego udziału strat jałowych wyznaczony z godnie z punktem C.2.2.1)

$H$  - liczba godzin w danym roku

Godzinie straty jałowe wyznacza się z dokładnością do 1 MWh i jest to wartość stała w całym roku kalendarzowym.

- b)  $E_{hSTROp}$  – planowanego godzinowego wolumenu  $JG_{BI}$  wynikającego ze strat obciążeniowych w sieci TAURON Dystrybucja, który stanowi część planowanego godzinowego wolumenu  $JG_{BI}$  odzwierciedlającego straty prądowe w sieci TAURON Dystrybucja, wyznaczonego według wzoru:

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

gdzie:

$E_{hSTROp}$  - planowany godzinowy wolumen  $JG_{BI}$  wynikający ze strat obciążeniowych w sieci TAURON Dystrybucja

$E_{hZAPw}$  - planowany godzinowy wolumen zapotrzebowania obszaru TAURON Dystrybucja wyznaczony zgodnie z punktem C.2.2.1)

$E_{JGBIp}$  - planowany wolumen  $JG_{BI}$

$E_{hSTRjp}$  - planowany godzinowy wolumen  $JG_{BI}$  wynikający ze strat jałowych w sieci TAURON Dystrybucja

$H$  - liczba godzin w roku

Ustala się że:

- kształt planowanego grafiku godzinowego różnicy bilansowej TAURON Dystrybucja jest wielkością niezmienną – ustaloną na okres roku kalendarzowego,
- planowana na okres rozliczeniowy ilość energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej jest wielkością zmienną ustaloną przez TAURON Dystrybucja przed rozpoczęciem tego okresu,
- TAURON Dystrybucja do końca października, udostępnia POB  $URB_{SD}$  i  $URB_{SD}$ , planowaną na kolejny rok kalendarzowy względną krzywą godzinową różnicy bilansowej oraz planowany roczny wolumen  $JG_{BI}$ .

2) Zmieniono treść pkt. C.2.3. na następującą:

C.2.3. Określenie zagregowanej ilości energii elektrycznej dla MB zdefiniowanych w sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja, z wyłączeniem MDD  $URB_{SD}$ , odbywa się zgodnie z zasadami opisanymi w pkt. C.1.

3) Zmieniono treść pkt. C.2.4. na następującą:

C.2.4. Ilości energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej zaewidencjonowanej na daną godzinę, określa TAURON Dystrybucja 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  $JG_{BI}$  TAURON Dystrybucja, o którym mowa w pkt. C.2.2.,
- 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 planowanej krzywej godzinowej różnicy bilansowej TAURON Dystrybucja, o której mowa w pkt. C.2.2.

4) Zmieniono treść pkt. C.2.7. na następującą:

C.2.7. Rzeczywiste ilości energii elektrycznej dla MDD  $URB_{SD}$  dla każdej godziny, wyznacza się przy wykorzystaniu następujących zasad:

- 1) TAURON Dystrybucja 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<sub>SD</sub> wyznaczona przez TAURON Dystrybucja, zgłaszana jest na Rynku Bilansującym i / lub do POB URB<sub>SD</sub> i URB<sub>SD</sub> celem dokonania korekty rozliczeń dla okresów rozliczeniowych w tym roku, z zastrzeżeniem pkt. C.2.10.

**TAURON Dystrybucja S.A.**  
Wiceprezes Zarządu  
ds. Finansowych i Reorganizacji

Tomasz Jachna

**TAURON Dystrybucja S.A.**  
Wiceprezes Zarządu  
ds. Operacyjnego

Jerzy Topolski

