

KOGENERACJA S.A.	Nazwa dokumentu: KARTA AKTUALIZACJI 5/2019	Numer ref.: KA 5/2019	Numer wydania	1
2.06. DYSTRYBUCJA ENERGII ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA	Tytuł dokumentu: INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ		Ilość stron	4

KARTA AKTUALIZACJI nr 5/2019

Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

1. Planowana data wejścia w życie aktualizacji: 2019-09-06

Kartę aktualizowano na bazie Projektu Karty Aktualizacji nr 5/2019 z dnia 26.07.2019 r. po przeprowadzeniu procesu konsultacji w okresie od 26.07.2019 r. do 02.09.2019 r. Niniejsza Karta KA-5/2019 zawiera zaktualizowane zmiany.

2. Przedmiot i przyczyna aktualizacji IRiESD

2.1. Wprowadzenie do zapisów IRiESD OSDn KOGENERACJA zmian wynikających zatwierdzonej dnia 29.05.2019 r. Karty Aktualizacji nr 13/2019 TAURON Dystrybucja S.A.

3. **Dokumentem związanym** jest IRiESD TAURON Dystrybucja S.A. ogólnie dostępna na stronie internetowej <https://www.tauron-dystrybucja.pl/uslugi-dystrybucyjne/Instrukcja-IRiESD>

4. Wyłączenia zapisów w IRiESD KOGENERACJI zawartych w Kartach Aktualizacji OSDn – TAURON Dystrybucja S.A.:

Zgodnie z art. 9g ust. 5 ustawy Prawo energetyczne KOGENERACJA S.A. jako OSD jest zobowiązana do uwzględnienia w swojej IRiESD wymagań wprowadzonych przez OSDp. Poniższe podpunkty zawierają wyjaśnienia powodów z jakich nie wprowadzono zmian zawartych w Kartach Aktualizacji IRiESD TAURON Dystrybucja S.A.

4.1. Karta Aktualizacji nr 6/2017 TAURON Dystrybucja S.A.

W dniu 13 lipca 2018 r. decyzją znak: DRR.WRE.4321.1.2018.LK Prezes Urzędu Regulacji Energetyki odmówił zatwierdzenia zmiany w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej wynikające z Karty Aktualizacji nr 6/2017.

4.2. Karta Aktualizacji nr 9/2018 TAURON Dystrybucja S.A.

Karta Aktualizacji nr 9/2018 jest w toku zatwierdzania przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, na dzień 05.09.2019 – brak decyzji.

4.3. Karta Aktualizacji nr 12/2019 TAURON Dystrybucja S.A.

Karta Aktualizacji nr 12/2019 jest w toku zatwierdzania przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, na dzień 05.09.2019 – brak decyzji.

5. Zakres zmian IRiESD

Lp.	Rozdział 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.2.5.	Zmieniono treść punktu
5	C.2.7.	Zmieniono treść punktu

6. Nowe brzmienie punktów IRiESD,

6.1. Zmieniono treść punktu C.2.2. na następującą:

Określanie planowanego grafiku dostaw energii elektrycznej dla JG_{BI} KOGENERACJA (E_{hJGBI_p}) odbywa się poprzez:

- 1) Wykorzystanie następujących wielkości:
 - a) planowanego grafiku godzinowego zapotrzebowania obszaru (E_{hZAPw}) wyznaczonego według następujących zasad:
KOGENERACJA 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 sąsiednimi OSDp (tj. OSD mającymi fizyczne połączenie z siecią przesyłową) oraz generacji wytwórców przyłączonych do sieci KOGENERACJA (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 JG_{BI} (E_{hJGBI_p}) 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 KOGENERACJA.
- 2) Zastosowanie poniższego wzoru:

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

gdzie:

E_{hJGBI_p} - planowany godzinowy wolumen JG_{BI}

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

E_{hSTROP} - planowany godzinowy wolumen JG_{BI} wynikający ze strat obciążeniowych w sieci KOGENERACJA

Planowany grafik godzinowy dostaw energii elektrycznej dla Jednostki Grafikowej Bilansującej (JG_{BI}) KOGENERACJA, jest sumą dwóch wielkości:

- a) E_{hSTRjp} - planowanego godzinowego wolumenu JG_{BI} wynikającego ze strat jałowych w sieci KOGENERACJA, który stanowi część planowanego godzinowego wolumenu JG_{BI} odzwierciedlającego straty napięciowe w sieci KOGENERACJA, wyznaczonego według wzoru:

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

gdzie:

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

E_{JGBI_p} - 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 JGBI wynikającego ze strat obciążeniowych w sieci KOGENERACJA, który stanowi część planowanego godzinowego wolumenu JGBI odzwierciedlającego straty prądowe w sieci KOGENERACJA, 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 JGBI wynikający ze strat obciążeniowych w sieci KOGENERACJA

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

E_{JGBIp} - planowany wolumen JGBI

E_{hSTRjp} - planowany godzinowy wolumen JGBI wynikający ze strat jałowych w sieci KOGENERACJA

H - liczba godzin w roku

Ustala się że:

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

6.2. Zmieniono treść punktu C.2.3. na następującą:

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

6.3. Zmieniono treść punktu C.2.4. na następującą:

Ilości energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej zaewidencjonowanej na daną godzinę, określa KOGENERACJA według następujących zasad:

- 1) Wstępna ilość energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej w n -tej Doby handlowej, wyznaczona od $n+1$ do $n+4$ Doby handlowej, równa jest ilości wynikającej z planowanego grafiku dostaw energii elektrycznej dla $JGBI$ KOGENERACJA, 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 KOGENERACJA, o której mowa w pkt. C.2.2.

6.4. Zmieniono treść punktu C.2.5. na następującą:

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

$$E_{URB_{SD}} = E_{OSP}^{+/-} + E_{WYT}^{+/-} + E_{OSD}^{+/-} + E_{URB_{OK}}^{+/-} + E_{URD_W}^{+/-} - E_{URD_P}^{-/+} - E_{RB_{OSD}} - E_{URD_P}$$

$E_{OSP}^{+/-}$	ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci OSDp TAURON Dystrybucja z/do sieci OSP, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;
$E_{WYT}^{+/-}$	ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci KOGENERACJA przez wytwórców, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;
$E_{OSD}^{+/-}$	ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci KOGENERACJA przez innych OSD, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;
$E_{URB_OK}^{+/-}$	ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci KOGENERACJA przez uczestników rynku bilansującego typu odbiorca końcowy, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;
$E_{URD_W}^{+/-}$	ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci KOGENERACJA przez URDW, w punktach niezakwalifikowanych do obszaru Rynku Bilansującego, dla których POB URB _{SD} nie prowadzi bilansowania handlowego;
$E_{URD_P}^{-/+}$	ilość energii elektrycznej pobrana z sieci KOGENERACJA przez URD, dla których POB URB _{SD} nie prowadzi bilansowania handlowego;
E_{RB_OSD}	ilość energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej KOGENERACJA, wyznaczona przy wykorzystaniu danych ze sprawozdania G-10.7 za zakończony rok kalendarzowy;
E_{URD_P}	ilość energii elektrycznej pobrana z sieci OSD przez URD, dla których URB _{SD} nie jest sprzedawcą, a zapewnia jedynie bilansowanie handlowe.

6.5. Zmieniono treść punktu C.2.7. na następującą:

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

- 1) KOGENERACJA 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 KOGENERACJA, zgłaszana jest na Rynku Bilansującym i / lub do POB URB_{SD} i URB_{SD} celem dokonania korekty rozliczeń dla okresów rozliczeniowych w tym roku, z zastrzeżeniem pkt. C.2.10.

Wrocław, dnia 05.09.2019 r.

Zespół Elektrociepłowni Wrocławskich
KOGENERACJA S.A.
Dział Eksploatacja i Rozwój Infrastruktury Sieciowej
Starszy Specjalista ds. Projektów - Koordynator

Janusz Gondek

Podpis opracowującego IRiESD

Zespół Elektrociepłowni Wrocławskich
KOGENERACJA S.A.
Kierownik Działu Eksploatacji
i Rozwoju Infrastruktury Sieciowej

...Tomez Jaszkiewicz.....

Podpis sprawdzającego IRiESD

Zespół Elektrociepłowni Wrocławskich
KOGENERACJA S.A.
Zastępca Dyrektora
Handlu i Rozwoju

Podpis zatwierdzającego IRiESD