

KARTA AKTUALIZACJI nr 23/2021

Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

1. Planowana data wejścia w życie aktualizacji: 1 stycznia 2022 r.

2. Przedmiot i przyczyna aktualizacji IRiESD

Zmiany zawarte w Karcie Aktualizacji nr 23/2021 IRiESD wprowadzają zmianę sposobu wyznaczania ilości energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej. Jest to realizowane w związku z powszechną instalacją liczników zdalnego odczytu i powoduje wyznaczenie różnicy bilansowej w oparciu o rzeczywiste pomiary godzinowe, zamiast wolumenów dostaw energii elektrycznej z faktur ujmowanych w ramach sprawozdania G-10.7.

Ponadto dokonano zmiany związane z ujednoczeniem zapisu dotyczącego stosowanych symboli trybów korekt.

3. Zakres zmian IRiESD

Lp.	Rozdział IRiESD	Zestawienie zmian
1.	C. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH	<u>Zmianie ulegają punkty:</u> C.2.4., C.2.5., C.2.7., C.2.8., C.2.9., <u>Usunięto punkt:</u> C.2.10.
2.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI pkt 2. Pojęcia i definicje	<u>Zmieniono definicje:</u> „Licznik zdalnego odczytu” <u>Dodano definicje:</u> „Licznik konwencjonalny”, „Licznik / Licznik energii elektrycznej”.

4. Nowe brzmienie zapisów IRiESD:

1) Punkt C.2.4. otrzymuje następujące brzmienie:

Wyznaczanie ilości energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej zaewidencjonowanej w każdej godzinie określa TAURON Dystrybucja według następujących zasad:

- 1) Wstępna ilość energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej dla doby n , wyznaczona w dobie od $n+1$ do $n+4$, równa jest ilości wynikającej z planowanego grafiku dostaw energii elektrycznej dla JG_{BI} TAURON Dystrybucja, o którym mowa w pkt C.2.2.,
- 2) Skorygowana oraz ostateczna ilość energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej E_{RB_OSD} dla miesiąca m wyznaczana jest odpowiednio w trybie korekt Rynku Bilansującego w miesiącu $m+2$, $m+4$ oraz w miesiącu $m+15$ zgodnie z poniższym wzorem i rozkładana według planowanej krzywej godzinowej różnicy bilansowej TAURON Dystrybucja, o której mowa w pkt C.2.2.:

$$E_{RB_OSD} = E_{OSP}^{+/-} + E_{WYT}^{+/-} + E_{OSD}^{+/-} + E_{URB_OK}^{+/-} - E_{OSDn}^{-/+} + E_{URD_W}^{+/-} - E_{URD_P}^{-/+} \\ - E_{URD_URBSD_K}^{-} - E_{URD_URBSD_S}^{-} + E_{URD_URBSD_W}^{+/-} \\ + E_{URD_URBSD_S(W)}^{+} + E_{URD_URBSD_K(W)}^{+}$$

gdzie:

$E_{OSP}^{+/-}$	ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci 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 TAURON Dystrybucja przez wytwórców oraz posiadaczy magazynów energii elektrycznej, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;
$E_{OSD}^{+/-}$	ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci TAURON Dystrybucja przez innych OSD, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;
$E_{URB_OK}^{+/-}$	ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci TAURON Dystrybucja przez uczestników Rynku Bilansującego typu odbiorca końcowy, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;
$E_{OSDn}^{-/+}$	ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci TAURON Dystrybucja przez odbiorców przyłączonych do sieci OSDn;
$E_{URD_W}^{+/-}$	ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci TAURON Dystrybucja przez URD _W oraz URD _{ME} w punktach niezakwalifikowanych do obszaru Rynku Bilansującego, dla których POB URB _{SD} nie prowadzi ich bilansowania handlowego oraz którzy nie zawarli z URB _{SD} umów sprzedaży energii elektrycznej;

$E_{URD_P}^{-/+}$	ilość energii elektrycznej pobrana/wprowadzona z/do sieci TAURON Dystrybucja przez URDO, dla których URBSD nie prowadzi sprzedaży w ramach zawartych umów sprzedaży energii elektrycznej z wyjątkiem energii wprowadzonej do sieci TAURON Dystrybucja przez URDO, którzy złożyli TAURON Dystrybucja pisemne oświadczenie o sprzedaży energii na rzecz URBSD jako sprzedawcy zobowiązanego, potwierdzonego przez POB sprzedawcy tego URDO, według wzoru przygotowanego przez TAURON Dystrybucja;
$E_{URD_URBSD_K}^-$	ilość energii elektrycznej pobrana z sieci TAURON Dystrybucja przez URD, dla których POB URBSD prowadzi ich bilansowanie handlowe oraz dla których URBSD prowadzi sprzedaż w ramach zawartych umów kompleksowych;
$E_{URD_URBSD_S}^-$	ilość energii elektrycznej pobrana z sieci TAURON Dystrybucja przez URD, dla których POB URBSD prowadzi ich bilansowanie handlowe oraz dla których URBSD prowadzi sprzedaż w ramach zawartych umów sprzedaży energii elektrycznej;
$E_{URD_URBSD_W}^{+/-}$	ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci TAURON Dystrybucja przez URDW oraz URDME w punktach niezakwalifikowanych do obszaru Rynku Bilansującego, dla których POB URBSD prowadzi ich bilansowanie handlowe oraz dla których URBSD prowadzi sprzedaż energii elektrycznej w ramach zawartych umów sprzedaży energii elektrycznej;
$E_{URD_URBSD_S(W)}^+$	ilość energii elektrycznej wprowadzona do sieci TAURON Dystrybucja przez wytwórców w mikroinstalacji, dla których POB URBSD prowadzi ich bilansowanie handlowe oraz z którymi URBSD posiada zawarte umowy sprzedaży energii albo dla których URBSD pełni funkcję sprzedawcy zobowiązanego, a którzy złożyli TAURON Dystrybucyjna pisemne oświadczenie o sprzedaży energii na rzecz URBSD jako sprzedawcy zobowiązanego, potwierdzone przez POB sprzedawcy tego wytwórcy w mikroinstalacji, według wzoru przygotowanego przez TAURON Dystrybucja;
$E_{URD_URBSD_K(W)}^+$	ilość energii elektrycznej wprowadzona do sieci TAURON Dystrybucja przez wytwórców w mikroinstalacji będących prosumentami energii odnawialnej, dla których POB URBSD prowadzi ich bilansowanie handlowe oraz dla których URBSD prowadzi sprzedaż energii elektrycznej w ramach zawartych umów kompleksowych.

Powyższe ilości energii elektrycznej wprowadzonej/pobranej do/z sieci TAURON Dystrybucja pozyskiwane są z liczników zdalnego odczytu, lub w przypadku braku zainstalowania liczników zdalnego odczytu w sposób określony w pkt C.1.5., z zastrzeżeniem, iż dla URD, dla których URBSD jest

podmiotem realizującym sprzedaż energii elektrycznej w ramach zawartych umów kompleksowych, oznaczonych we wzorze symbolem $E_{URD_URBSD_K}^-$:

- a) w okresie do dnia 31 grudnia 2022 r., dla ilości energii pobranej z sieci TAURON Dystrybucja pozyskiwane są jako ilości energii elektrycznej zaewidencjonowane w systemach informatycznych służących do rozliczeń z URD,
- b) w okresie od dnia 1 stycznia 2023 r., ilości energii pobranej z sieci TAURON Dystrybucja pozyskiwane są jako ilości energii elektrycznej zaewidencjonowane w systemach informatycznych służących do rozliczeń z URD wyłącznie dla URD posiadających zabudowany licznik konwencjonalny.

2) Punkt C.2.5. otrzymuje następujące brzmienie:

Ilości energii elektrycznej dla MDD URB_{SD} wyznaczana jest jako wielkość wstępna, skorygowana oraz ostateczna w trybach wskazanych w pkt C.2.4. według następującej zależności:

$$E_{URB_SD} = E_{OSP}^{+/-} + E_{WYT}^{+/-} + E_{OSD}^{+/-} + E_{URB_OK}^{+/-} - E_{OSDn_P}^{-/+} + E_{URD_W}^{+/-} - E_{URD_P}^{-/+} - E_{RB_OSD}$$

gdzie:

$E_{OSP}^{+/-}$	ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci 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 TAURON Dystrybucja przez wytwórców oraz posiadaczy magazynów energii elektrycznej, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;
$E_{OSD}^{+/-}$	ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci TAURON Dystrybucja przez innych OSD, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;
$E_{URB_OK}^{+/-}$	ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci TAURON Dystrybucja przez uczestników rynku bilansującego typu odbiorca końcowy, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;
$E_{OSDn_P}^{-/+}$	ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci TAURON Dystrybucja przez odbiorców przyłączonych do sieci OSDn, dla których podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe URB _{SD} nie prowadzi ich bilansowania handlowego oraz dla których URB _{SD} nie prowadzi sprzedaży w ramach zawartych umów sprzedaży energii elektrycznej;

$E_{URD_W}^{+/-}$	ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci TAURON Dystrybucja przez URD _W oraz URD _{ME} w punktach niezakwalifikowanych do obszaru Rynku Bilansującego, dla których POB URB _{SD} nie prowadzi ich bilansowania handlowego oraz którzy nie zawarli z URB _{SD} umów sprzedaży energii elektrycznej;
$E_{URD_P}^{-/+}$	ilość energii elektrycznej pobrana/wprowadzona z/do sieci TAURON Dystrybucja przez URD _O , dla których URB _{SD} nie prowadzi sprzedaży w ramach zawartych umów sprzedaży energii elektrycznej z wyjątkiem energii wprowadzonej do sieci TAURON Dystrybucja przez URD _O , którzy złożyli TAURON Dystrybucja pisemne oświadczenie o sprzedaży energii na rzecz URB _{SD} jako sprzedawcy zobowiązanego, potwierdzonego przez POB sprzedawcy tego URD _O , według wzoru przygotowanego przez TAURON Dystrybucja;
E_{RB_OSD}	ilość energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej TAURON Dystrybucja, wyznaczona zgodnie z pkt C.2.4.;

3) Punkt C.2.7. otrzymuje następujące brzmienie:

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

- 1) TAURON Dystrybucja po zakończeniu miesiąca kalendarzowego dokonuje korekty ilości energii elektrycznej dla MDD URB_{SD}, poprzez uwzględnienie wielkości różnicy bilansowej wyznaczonej zgodnie z pkt C.2.4.,
- 2) Korekta ilości energii elektrycznej dla MDD URB_{SD} wyznaczona przez TAURON Dystrybucja, zgłaszana jest na Rynku Bilansującym i do POB URB_{SD} i/lub URB_{SD} celem dokonania korekty rozliczeń dla okresów rozliczeniowych.

4) Punkt C.2.8. otrzymuje następujące brzmienie:

Korekta rozliczeń wykonywana dla poszczególnych dekad miesiąca m może zostać przeprowadzona w trybie korekty Rynku Bilansującego w miesiącu: $m+2$, $m+4$ oraz $m+15$, przy czym korekta może dotyczyć wyłącznie okresów rozliczeniowych, dla których upłynął termin płatności.

5) Punkt C.2.9. otrzymuje następujące brzmienie:

Sposób rozliczania korekt dotyczących okresu do 31 grudnia 2022 r.

Długość okresu korygowanego:

- a) dla URD, którego POB URB_{SD} nie prowadzi jego bilansowania handlowego lub dla którego URB_{SD} nie prowadzi sprzedaży w ramach zawartych umów sprzedaży energii elektrycznej wynosi 15 miesięcy poprzedzających miesiąc, w którym jest wykonywana korekta,
- b) dla URD, którego POB URB_{SD} prowadzi jego bilansowanie handlowe oraz dla którego URB_{SD} prowadzi sprzedaż w ramach zawartych umów sprzedaży energii

elektrycznej wynosi 15 miesięcy poprzedzających miesiąc, w którym jest wykonywana korekta,

- c) dla URD, którego POB URBS_{SD} prowadzi jego bilansowanie handlowe oraz z którym URBS_{SD} posiada zawarte umowy kompleksowe, wynika z długości okresu podlegającego korekcie danych pomiarowych i ujmowana jest w bieżącym miesiącu rozliczeniowym.

Sposób rozliczania korekt dotyczących okresu od 1 stycznia 2023 r.

Długość okresu korygowanego:

- a) dla URD, którego POB URBS_{SD} nie prowadzi jego bilansowania handlowego lub dla którego URBS_{SD} nie prowadzi sprzedaży w ramach zawartych umów sprzedaży energii elektrycznej wynosi 15 miesięcy poprzedzających miesiąc, w którym jest wykonywana korekta,
- b) dla URD, którego POB URBS_{SD} prowadzi jego bilansowanie handlowe oraz dla którego URBS_{SD} prowadzi sprzedaż w ramach zawartych umów sprzedaży energii elektrycznej wynosi 15 miesięcy poprzedzających miesiąc, w którym jest wykonywana korekta,
- c) dla URD, którego POB URBS_{SD} prowadzi jego bilansowanie handlowe oraz dla którego URBS_{SD} prowadzi sprzedaż w ramach zawartych umów kompleksowych i URD posiada zainstalowany licznik zdalnego odczytu, wynosi 15 miesięcy poprzedzających miesiąc, w którym jest wykonywana korekta,
- d) dla URD, którego POB URBS_{SD} prowadzi jego bilansowanie handlowe oraz z którym URBS_{SD} posiada zawarte umowy kompleksowe i URD posiada zainstalowany licznik konwencjonalny, wynika z długości okresu podlegającego korekcie danych pomiarowych i ujmowana jest w bieżącym miesiącu rozliczeniowym.

- 6) Usuwa się punkt C.2.10.

- 7) W „SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI” w pkt 2 zmieniono następującą definicję:

Licznik zdalnego odczytu	Przyrząd pomiarowy w rozumieniu art. 4 pkt 5 ustawy z dnia 11 maja 2001 r. - Prawo o miarach (Dz.U. z 2020 r. poz. 2166 z późniejszymi zmianami), służący do pomiaru energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię, wyposażony w funkcję komunikacji z systemem zdalnego odczytu.
---------------------------------	--

- 8) W „SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI” w pkt 2 dodano następujące definicje:

Licznik konwencjonalny	Przyrząd pomiarowy w rozumieniu art. 4 pkt 5 ustawy z dnia 11 maja 2001 r. - Prawo o miarach, służący do pomiaru energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię, niewyposażony w funkcję komunikacji z systemem zdalnego odczytu.
-------------------------------	---

**Licznik / Licznik
energii elektrycznej**

Licznik zdalnego odczytu albo licznik konwencjonalny.

Podpis jest prawidłowy

Dokument podpisany przez
Tomasz Jachna
Data: 2021.12.31 12:20:42 CET

Wiceprezes Zarządu
ds. Finansowych
Tomasz Jachna

Podpis jest prawidłowy

Dokument podpisany przez
Robert Zasina
Data: 2021.12.31 12:39:29 CET

Prezes Zarządu
Robert Zasina