



**Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej  
i Gospodarki Wodno-Ściekowej  
„ENWOS” Sp. z o.o.**

**KARTA AKTUALIZACJI  
nr 3/2020  
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci  
Dystrybucyjnej**

*Niniejsza Karta Aktualizacji zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej („IRiESD”)*

<b>Tekst obowiązujący od dnia:</b>	<b>10 czerwca 2020 r.</b>
<b>Podpisy osób zatwierdzających</b>	

**LECA DYREKTORA  
CZŁONEK ZARZĄDU**  
*[Signature]*  
mgr inż. Aleksander Brzezina

**DYREKTOR  
PREZES ZARZĄDU**  
*[Signature]*  
mgr inż. Sławomir Szkótko



**Data przygotowania:** 19 maja 2020r.

**Data wprowadzenia zmian:** 10 czerwca 2020r.

## I. Przedmiot i przyczyna zmian:

Zmiany zawarte w Karcie Aktualizacji nr 3/2020 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej *Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej i Gospodarki Wodno-Ściekowej „ENWOS” Sp. z o.o.* (KA IRiESD) wynikają ze zmian:

1. Dostosowanie treści IRiESD do zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej („IRiESP”) zatwierdzonych decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („URE”) z dnia 18 lutego 2020 r., znak DRR.WRE.4320.8.2019.PSt. Zmiany IRiESP zostały wprowadzone Kartą aktualizacji nr CO/3/2019 IRiESP – Część ogólna, Kartą aktualizacji nr CK/8/2019 IRiESP – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci oraz Kartą aktualizacji nr CB/25/2019 IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi. Zmiany IRiESP wynikające z ww. zmian IRiESP dotyczą w szczególności:
  - a) uzupełnienia listy aktów prawnych, których wymagania spełnia IRiESD, o odwołania do Kodeksów sieci, tj. rozporządzeń, wydanych na podstawie art. 6 lub art. 18 rozporządzenia (WE) nr 714/2009 Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1228/2003 (Dz. Urz. UE L 211 z 14.08.2009, str. 15, z późn. zm.);
  - b) przywołania w IRiESD metod, warunków, wymogów i zasad („TCM”, ang. „terms, conditions and methodologies”) przyjętych na podstawie Kodeksów sieci.
2. Dostosowanie treści IRiESD do zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja S.A. przedstawionych do zatwierdzenia w URE Kartą aktualizacji nr 15/2020, których podstawą są zmiany IRiESP opisane w ust. 1.
3. Dostosowanie treści IRiESD do zatwierdzonych przez Prezesa URE decyzją z dnia 5 marca 2020 r. znak: DRR.WRE.744.35.2019.PSt „Warunków dotyczących bilansowania. Na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania” (dalej „Warunki dotyczące bilansowania” lub „WDB”). Warunki dotyczące bilansowania zostały opracowane przez PSE S.A. i wchodzi w życie z dniem 7 kwietnia 2020 r. WDB w znacznej części zastępują postanowienia IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi.
4. Wprowadzenie do IRiESD zapisów w zakresie pierwszeństwa w świadczeniu usług dystrybucji energii elektrycznej dla energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii oraz w wysokosprawnej kogeneracji. Wprowadzone postanowienia wynikają z art. 9c ust. 6 ustawy z dnia 10 kwietnia


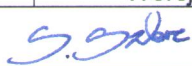
Karta aktualizacji nr 3/2020 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 19 maja 2020r.	Wersja IRiESD 4.3	Strona 2 z 13
		Obowiązuje od 10 czerwca 2020 roku



- 1997 r. Prawo energetyczne oraz art. 12 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej.
5. Dokonanie zmian IRiESD w zakresie zapisów odnoszących się do prosumenta energii odnawialnej. Zmiany wynikają ze zmiany ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii („ustawa OZE”) wprowadzonej ustawą z dnia 19 lipca 2019 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw.
  6. Dokonanie zmian IRiESD w zakresie udzielania bonifikat. Zmiany wynikają z rozporządzenia Ministra Energii z dnia 6 marca 2019 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz.U. z 2019 r., poz. 503).
  7. Dokonanie zmian IRiESD w zakresie zapisów dotyczących obowiązków operatora systemu dystrybucyjnego, wynikających z ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2020 r. poz. 250).
  8. Aktualizacja publikatorów aktów prawnych wyszczególnionych w IRiESD. Zmiany wynikają z przyjęcia tekstów jednolitych aktów prawnych bądź ich nowelizacji.
  9. Usunięto zapis związany z możliwością instalowania układów pomiarowych po stronie niskiego napięcia transformatora, dla nowo przyłączanych odbiorców III grupy przyłączeniowej o mocy znamionowej transformatora do 400 kVA włącznie.
  10. Zaktualizowano zapisy procedury ustanawiania i zmiany podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe.

## II. Zakres zmian:

LP	Punkt IRiESD	Zestawienie zmian
1.	I.A. POSTANOWIENIA OGÓLNE	<u>Dodano nowe punkty:</u> <u>I.A.10.</u>
2.	I.B. PODSTAWY PRAWNE OPRACOWANIA IRiESD	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> <u>I.B.2.</u>
3.	I.C. ZAKRES PRZEDMIOTOWY I PODMIOTOWY IRiESD ORAZ STRUKTURA IRiESD	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> <u>I.C.1.5.</u>

Karta aktualizacji nr 3/2020 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 19 maja 2020r.	Wersja IRiESD 4.3	Strona 3 z 13
		Obowiązuje od 10 czerwca 2020 roku

4.	II. PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ URZĄDZEŃ WYTWÓRCZYCH, SIECI, URZĄDZEŃ ODBIORCÓW KOŃCOWYCH ORAZ LINII BEZPOŚREDNICH	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> II.1.36.2), II.3.6.3. w tym II.3.6.3.c)
5.	III. WARUNKI KORZYSTANIA Z SIECI DYSTRYBUCYJNEJ	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> III.1.2., III.3.1.2.i)
6.	XIV. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> XIII.1.2.10) <u>Dodano nowe punkty:</u> XIII.1.5., XIII.1.6.
7.	A. POSTANOWIENIA OGÓLNE	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> A.1.2., A.2.3.1.e), A.2.3.3., A.2.3.4., A.4.5., A.4.8.
8.	B. ZASADY ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCJI Z URD	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> B.10.
9.	C. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> C.11.c)
10.	D. PROCEDURY USTANAWIANIA I ZMIANY PODMIOTÓW ODPOWIEDZIALNYCH ZA BILANSOWANIE HANDLOWE	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> Rozdział D
11.	E. POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE I OBOWIĄZKI INFORMACYJNE	<u>Punkty podlegające zmianie:</u> E.5.
12.	1. OZNACZENIA SKRÓTÓW	<u>Oznaczenia podlegające zmianie:</u> OSD, OSDp, OSDn <u>Dodano nowe oznaczenia:</u> OZE, Prosument, WDB

13.	2. POJĘCIA I DEFINICJE	<u>Podlegające zmianie:</u> Uczestnik rynku bilansującego  <u>Dodano, jako nowe:</u> Warunki dotyczące bilansowania Prosument
-----	------------------------	--

### III. Nowe brzmienie zapisów Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Systemu Dystrybucyjnego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej i Gospodarki Wodno-Ściekowej „ENWOS” Sp. z o.o.

#### 1. Dodano treść pkt I.A.10. w brzmieniu:



I.A.10. Zakres przedmiotowy IRiESD pokrywa się częściowo z zakresem przedmiotowym regulowanym metodami, warunkami, wymogami i zasadami przyjętymi na podstawie Kodeksów sieci (dalej „TCM”; ang. „terms, conditions and methodologies”), stąd:

- 1) w przypadku, gdy wystąpi rozbieżność pomiędzy postanowieniami IRiESD, a postanowieniami TCM, OSDn podejmie działania mające na celu wyeliminowania tych rozbieżności, a do tego czasu postanowienia TCM mają pierwszeństwo nad rozbieżnymi z nimi postanowieniami IRiESD,
- 2) w przypadku wydania przez Prezesa URE decyzji w sprawie przyznania, podmiotowi zobowiązanemu do stosowania IRiESD, odstąpienia od stosowania przepisów Kodeksów sieci, nie stosuje się wobec tego podmiotu wymagań IRiESD sprzecznych z tą decyzją.



#### 2. Zmieniono treść pkt I.B.2. i nadano mu brzmienie:

I.B.2. Niniejsza IRiESD spełnia w szczególności wymagania:

- 1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne – zwanej dalej „Ustawą” lub „ustawą Prawo energetyczne” (Dz. U. z 2019 r., poz. 755 z późn. zmianami) oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi,
- 2) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii – zwanej dalej „Ustawą OZE” (Dz. U. z 2020 r., poz. 261 z późn. zmianami),
- 3) ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz. U. z 2019 r., poz. 1186 z późn. zmianami),
- 4) ustawy z dnia 26 czerwca 1974 r. Kodeks Pracy (Dz. U. z 2019 r., poz. 1040 z późn. zmianami),
- 5) koncesji *Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej i Gospodarki Wodno-Ściekowej „ENWOS” Sp. z o.o.* na dystrybucję energii elektrycznej,

Karta aktualizacji nr 3/2020 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 19 maja 2020r.	Wersja IRiESD 4.3	Strona 5 z 13
		Obowiązuje od 10 czerwca 2020 roku

- 6) decyzji Prezesa URE wyznaczającej *Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej i Gospodarki Wodno-Ściekowej „ENWOS” Sp. z o.o.* Operatorem Systemu Dystrybucyjnego na obszarze określonym w koncesji,
- 7) określone w opracowanej przez operatora systemu przesyłowego (zwanego dalej: „OSP”) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (zwaną dalej „IRiESP”), zatwierdzonej decyzją Prezesa URE,
- 8) określone w opracowanej przez operatorów systemu dystrybucyjnego (zwanymi dalej: „OSDp”) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (zwaną dalej „IRiESD OSDp”), zatwierdzonej decyzją Prezesa URE,
- 9) Taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji *Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej i Gospodarki Wodno-Ściekowej „ENWOS” Sp. z o.o.*, zatwierdzonej decyzją Prezesa URE,
- 10) zawarte w:
  - a) rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017r. ustanawiającym wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312/6 z 28.11.2017 r.) - EB GL,
  - b) rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (Dz. Urz. UE L 112/1 z 27.4.2016) – NC RfG,
  - c) rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/1388 z dnia 17 sierpnia 2016r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący przyłączenia odbioru (Dz. Urz. UE L 223/10 z 18.8.2016) - NC DC,
  - d) rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/1447 z dnia 26 sierpnia 2016r. ustanawiającym kodeks sieci określający wymogi dotyczące przyłączenia do sieci systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego (Dz. Urz. UE L 241/1 z 8.9.2016) -NC HVDC,
  - e) rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017r. ustanawiającym wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 220/1 z 25.8.2017) - SO GL,
  - f) rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/2196 z dnia 24 listopada 2017r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych (Dz. Urz. UE L 312/54 z 28.11.2017 r.) - NC ER;
 zwanymi dalej łącznie „Kodeksami sieci”.

Karta aktualizacji nr 3/2020 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 19 maja 2020r.	Wersja IRiESD 4.3	Strona 6 z 13
		Obowiązuje od 10 czerwca 2020 roku

**3. Zmieniono treść pkt I.C.1.5. i nadano mu brzmienie:**

I.C.1.5. Uwzględniając warunki określone w niniejszej IRIESD - OSDn w celu realizacji ustawowych zadań przyjmuje do stosowania instrukcje eksploatacji obiektów i urządzeń, instrukcje ruchowe oraz instrukcje organizacji bezpiecznej pracy, a także dokumenty opracowane na podstawie Kodeksów sieci.

**4. Zmieniono treść pkt II.1.36.2) i nadano mu brzmienie:**

II.1.36.2) Przedsiębiorcą w rozumieniu ustawy z dnia 6 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców – zwanej dalej „ustawą Prawo przedsiębiorców” (Dz. U. z 2019 r., poz. 1292 z późn. zmianami) niebędącego prosumentem,

**5. Zmieniono treść pkt II.3.6.3.c) i nadano mu brzmienie:**

II.3.6.3.c) w przypadku wytwórców posiadających odnawialne źródła energii (z wyjątkiem nowo przyłączanych), dodatkowo na zaciskach generatorów źródeł wytwórczych, dla których wymagane jest potwierdzenie przez OSDn ilości energii elektrycznej, niezbędne do uzyskania świadectw pochodzenia w rozumieniu ustawy OZE.

**6. W pkt II.3.6.3. usuwa się ostatni akapit o treści:**


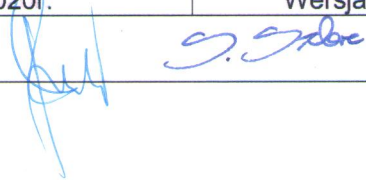
Za zgodą OSDn, w szczególnie uzasadnionych przypadkach, dopuszcza się instalację układów pomiarowych po stronie niskiego napięcia transformatora, dla nowo przyłączanych odbiorców III grupy przyłączeniowej o mocy znamionowej transformatora do 400 kVA włącznie. Zgoda OSDn uwarunkowana jest m.in. akceptacją przez odbiorcę doliczenia ilości strat mocy i energii elektrycznej zapisanych w umowie.

**7. Zmieniono treść pkt III.1.2. i nadano mu brzmienie:**

III.1.2. OSDn świadczy usługi dystrybucji na zasadzie równoprawnego traktowania wszystkich użytkowników systemu, z uwzględnieniem wynikającego z norm prawnych obowiązku zapewnienia pierwszeństwa w świadczeniu usług dystrybucji energii elektrycznej wytworzonej w instalacji OZE oraz w wysokosprawnej kogeneracji, z zachowaniem niezawodności i bezpieczeństwa KSE.

**8. Zmieniono treść pkt III.3.1.2.i) i nadano mu następujące brzmienie:**

III.3.1.2.i) udziela bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców lub parametrów jakościowych energii elektrycznej, w wysokości określonej w taryfie lub umowie.

Karta aktualizacji nr 3/2020 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 19 maja 2020r.	Wersja IRIESD 4.3	Strona 7 z 13
		Obowiązuje od 10 czerwca 2020 roku

**9. Zmieniono treść pkt XIII.1.2.10) i nadano mu następujące brzmienie:**

XIII.1.2.10) udzielanie bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców lub parametrów jakościowych energii elektrycznej, w wysokości określonej w taryfie lub umowie.

**10. Dodano treść pkt XIII.1.5. i pkt XIII.1.6. w brzmieniu:**

XIII.1.5. OSDn, w terminie 14 dni od dnia otrzymania, od wytwórcy energii elektrycznej w jednostce kogeneracji przyłączonej do sieci dystrybucyjnej, który w rozumieniu ustawy o promowaniu energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji jest uprawniony do wypłaty odpowiednio:

- a) premii kogeneracyjnej,
- b) premii gwarantowanej,
- c) premii gwarantowanej indywidualnej,
- d) premii kogeneracyjnej indywidualnej,

pisemnej informacji o terminie wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w tej jednostce, przekazuje wytwórcy tę informację wraz z jej potwierdzeniem.


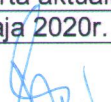
Za datę wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w jednostce kogeneracji, rozumie się dzień wytworzenia energii elektrycznej w tej jednostce i wprowadzenia tej energii po raz pierwszy do sieci dystrybucyjnej OSDn.

XIII.1.6. OSDn, w terminie 14 dni po zakończeniu miesiąca, przekazuje Operatorowi rozliczeń dane dotyczące ilości wytworzonej przez wytwórcę w jednostce kogeneracji, która jest przyłączona do sieci elektroenergetycznej OSDn, który w rozumieniu ustawy o promowaniu energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji jest uprawniony do wypłaty odpowiednio:

- a) premii kogeneracyjnej,
  - b) premii gwarantowanej,
  - c) premii gwarantowanej indywidualnej,
  - d) premii kogeneracyjnej indywidualnej,
- energii elektrycznej wprowadzonej do sieci i sprzedanej.

**11. Zmieniono pkt A.2.3.1.e) i nadano mu następujące brzmienie:**

A.2.3.1.e) zawarciu przez URD typu odbiorca (URD<sub>o</sub>), będącego wytwórcą w mikroinstalacji (innym niż prosument rozliczany na podstawie umowy kompleksowej), umowy dystrybucji z OSDn.

Karta aktualizacji nr 3/2020 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 19 maja 2020r.	Wersja IRiESD 4.3	Strona 8 z 13
		Obowiązuje od 10 czerwca 2020 roku



**Zmieniono pkt B.10. i nadano mu następujące brzmienie:**

B.10. Umowa o świadczenie usług dystrybucji, w zakresie energii pobranej z sieci oraz wprowadzonej do sieci OSDn, z URDo wytwarzającymi energię w mikroinstalacji, z wyłączeniem prosumentów rozliczanych na podstawie umowy kompleksowej, jest zawierana po uprzednim zgłoszeniu mikroinstalacji lub realizacji umowy przyłączeniowej.

**13. Zmieniono pkt C.11.c) i nadano mu następujące brzmienie:**

C.11.c) oddzielnie w formie okresowych stanów (wskazań) liczydeł liczników energii elektrycznej dane o ilości energii wprowadzonej i pobranej z sieci przez URD posiadającego mikroinstalację;

**14. Zmieniono treść Rozdziału D i nadano mu następujące brzmienie:**

D.1. Procedura ustanawiania i zmiany podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB) przebiega zgodnie z zapisami IRiESD OSDp, WDB oraz umowy, o której mowa w pkt A.4.1.

POB jest ustanawiany przez:

- a) Sprzedawcę, który zamierza sprzedawać energię elektryczną URD typu odbiorca (URDo), przyłączonemu do sieci dystrybucyjnej OSDn;
- b) URD typu wytwórca (URDw), przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSDn.


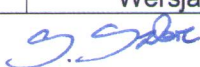
URDo wskazuje w umowie dystrybucyjnej zawartej z OSDn, ustanowionego przez sprzedawcę POB, który będzie bilansował handlowo punkty poboru energii (PPE) tego URDo.

D.2. POB przejmujący odpowiedzialność za bilansowanie handlowe sprzedawcy lub wytwórcy powinien posiadać zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji z OSDp.

D.3. Proces zmiany POB odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe sprzedawcy lub URDw jest realizowany zgodnie z IRiESD OSDp.

Udział OSDn w procedurze zmiany POB związany jest z następującymi czynnościami:

- 1) sprzedawca lub URDw powiadamia OSDn o planowanym przejęciu odpowiedzialności za bilansowanie handlowe tego sprzedawcy lub URDw przez nowego POB, wypełniając formularz powiadomienia zawarty w GUD, jaka wiąże sprzedawcę z OSDn,
- 2) OSDn powiadamia OSDp o planowanej zmianie POB przez sprzedawcę lub URDw, zgodnie z umową, o której mowa w pkt A.4.1.,

Karta aktualizacji nr 3/2020 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 19 maja 2020r.	Wersja IRiESD 4.3	Strona 9 z 13
		Obowiązuje od 10 czerwca 2020 roku

- 3) po otrzymaniu powiadomienia, o którym mowa w ust. 3) i jego pozytywnej weryfikacji OSDp przeprowadza procedurę zmiany POB zgodnie z IRiESD OSDp,
- 4) po zakończeniu procedury zmiany POB, OSDp informuje dotychczasowego POB, nowego POB oraz sprzedawcę i URDw o dacie, w której następuje zmiana POB.
- 5) Sprzedawca oraz URDw po uzyskaniu informacji od OSDp o zakończeniu procedury zmiany POB informują o tym fakcie OSDn w terminie i na formularzu zgodnym z GUD zawartą ze sprzedawcą lub z umową o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartą z URDw. Wymóg ten dotyczy również przypadku zaprzestania działalności (w tym planowanej) przez POB na RB.


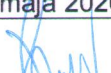

D.4. Zmiana podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe następuje z pierwszym dniem kolejnej dekady miesiąca, następującej po dacie pozytywnej weryfikacji zgłoszenia przez OSDp, jednak nie wcześniej niż po 10 dniach kalendarzowych od powyższej daty, z zastrzeżeniem pkt D.6.

Powyższe terminy nie dotyczą przypadku utraty POB przez sprzedawcę lub URDw w związku z zaprzestaniem lub zawieszeniem działalności przez dotychczasowego POB na rynku bilansującym, jeżeli sprzedawca lub URDw przekaże OSDp powiadomienie o planowanej zmianie POB przed terminem zaprzestania lub zawieszenia działalności na rynku bilansującym przez dotychczasowego POB. W takim przypadku zmiana POB następuje po dokonaniu przez OSDp pozytywnej weryfikacji otrzymanego powiadomienia pod względem poprawności i zgodności z zawartymi umowami, w terminie zaprzestania lub zawieszenia działalności przez dotychczasowego POB na rynku bilansującym

D.5. Z dniem zmiany POB, OSDp przeprowadza zmiany w konfiguracji i strukturze obiektowej i podmiotowej rynku detalicznego, które obejmują POB przekazującego odpowiedzialność za bilansowanie handlowe (dotychczasowy POB) i POB przejmującego tą odpowiedzialność (nowy POB), z uwzględnieniem że:

- 1) każdy PPE danego URD powinien być przyporządkowany tylko do jednego MDD;
- 2) każdy MDD powinien być przyporządkowany tylko do jednego MB;
- 3) URDw mogą być bilansowani handlowo tylko w MBw;
- 4) URDo mogą być bilansowani handlowo tylko w MBo.

D.6. Jeżeli OSDp otrzyma powiadomienie o planowanej zmianie POB od sprzedawcy lub URDw przed datą nadania i uaktywnienia na rynku bilansującym, zgodnie z zasadami określonymi w WDB, MB nowego POB w sieci dystrybucyjnej OSDp, wówczas weryfikacja powiadomienia o zmianie POB jest negatywna.



Karta aktualizacji nr 3/2020 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 19 maja 2020r.	Wersja IRiESD 4.3	Strona 10 z 13
		 Obowiązuje od 10 czerwca 2020 roku

- D.7. Z zastrzeżeniem pkt D.3. – D.5., w przypadku, gdy POB wskazany przez sprzedawcę lub URDw jako odpowiedzialny za jego bilansowanie handlowe, zaprzestanie niezależnie od przyczyny działalności na rynku bilansującym, wówczas odpowiedzialność za bilansowanie handlowe przechodzi ze skutkiem od dnia zaprzestania tej działalności przez dotychczasowego POB na nowego POB wskazanego przez sprzedawcę rezerwowego dla URDo lub URDw.
- D.8. Jeżeli URDw utraci wskazany przez siebie podmiot odpowiedzialny za jego bilansowanie handlowe, wówczas URDw, w porozumieniu z OSDn, winien zaprzestać wprowadzania energii do sieci dystrybucyjnej OSDn, a OSDn ma prawo do wyłączenia tego URDw, bez ponoszenia przez OSDn odpowiedzialności z tego tytułu. Sposób i zasady rozliczenia energii niezbilansowania w okresie poprzedzającym zaprzestanie wprowadzenia energii do sieci dystrybucyjnej, określone powinny zostać określone w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSDn, a URDw.
- D.9. OSDn niezwłocznie po uzyskaniu informacji o planowanym zaprzestaniu działalności na rynku bilansującym przez POB powiadamia sprzedawcę lub URDw, którzy wskazali tego POB jako odpowiedzialnego za ich bilansowanie handlowe, o braku możliwości bilansowania handlowego przez wskazanego POB. W takim przypadku sprzedawca lub URDw jest zobowiązany do zmiany POB. Zmiana ta musi nastąpić przed ww. terminem planowanego zaprzestania działalności na RB przez dotychczasowego POB, z zachowaniem postanowień niniejszego rozdziału D.
- D.10. POB odpowiedzialny za bilansowanie sprzedawcy lub URDw jest zobowiązany do natychmiastowego skutecznego poinformowania OSDp, OSDn i sprzedawcy lub URDw, który go wskazał, o zaprzestaniu działalności na RB.
- D.11. Powiadomienie OSDn o rozwiązaniu umowy o świadczenie usługi bilansowania handlowego pomiędzy POB i sprzedawcą lub POB i URDw powinno nastąpić niezwłocznie po uzyskaniu takich informacji przez zainteresowane Strony, jednak nie później niż 15 dni kalendarzowych przed planowanym zakończeniem świadczenia usługi bilansowania handlowego.

**15. Zmieniono treść pkt E.5. i nadano mu następujące brzmienie:**

E.5. OSDn rozstrzyga zgłoszoną reklamację w terminie nie dłuższym niż:

- a) 14 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji od URD – jeżeli reklamacja dotyczy rozliczeń za świadczone przez OSDn usługi dystrybucji lub jeżeli reklamacja dotyczy kwestii związanych ze wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej dokonany z inicjatywy OSDn,
- b) 7 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji od sprzedawcy – jeżeli reklamacja została złożona sprzedawcy przez URD posiadającego zawartą umowę sprzedaży i reklamacja dotyczy odczytu

Karta aktualizacji nr 3/2020 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 19 maja 2020r.	Wersja IRiESD 4.3	Strona 11 z 13
		Obowiązuje od 10 czerwca 2020 roku

wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego udostępnionego przez OSDn do sprzedawcy,

- c) 30 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji – w pozostałych przypadkach.

W przypadku konieczności wykonania dodatkowych analiz i pomiarów, OSDn we wskazanych powyżej terminach, informuje o planowanym terminie rozpatrzenia reklamacji.

**16. W punktach A.2.3.3., A.2.3.4., A.4.5., A.4.8. skrót „IRiESP” zastąpiono skrótem „WDB”.**

**17. W punkcie A.1.2. skrót „IRiESP-Bilansowanie” zastąpiono skrótem „WDB”.**

**18. W „Słowniku skrótów i definicji” w „Oznaczeniu skrótów” dodano nowe skróty i zmieniono istniejące:**

- a) Dodano nowe skróty:

**OZE** - Odnawialne źródło energii

**Prosument** - Prosument energii odnawialnej

**WDB** - Warunki dotyczące bilansowania

- b) Zmieniono skróty:

**OSD** – Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego



**OSDp** - Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, którego sieć dystrybucyjna posiada bezpośrednio połączenie z siecią przesyłową

**OSDn** - Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową

**19. W „Słowniku skrótów i definicji” zmieniono definicje: „Uczestnik Rynku Bilansującego”, dodano definicje: „Warunki dotyczące bilansowania” oraz „Prosument”:**

**Prosument energii odnawialnej**


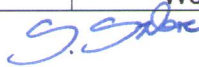
Odbiorca końcowy wytwarzający energię elektryczną wyłącznie z odnawialnych źródeł energii na własne potrzeby w mikroinstalacji pod warunkiem, że w przypadku odbiorcy końcowego niebędącego odbiorcą energii elektrycznej w gospodarstwie domowym, nie stanowi to przedmiotu przeważającej działalności gospodarczej określonej zgodnie

Karta aktualizacji nr 3/2020 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 19 maja 2020r.	Wersja IRiESD 4.3	Strona 12 z 13
		Obowiązuje od 10 czerwca 2020 roku

z przepisami wydanymi na podstawie art. 40 ust.2 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej (Dz. U. z 2019 r. poz. 649, 730 i 2294).

**Uczestnik Rynku Bilansującego** Podmiot, który ma zawartą Umowę o świadczenie usług przesyłania z OSP, na mocy której, w celu zapewnienia sobie zbilansowania handlowego, realizuje dostawy energii poprzez obszar Rynku Bilansującego oraz podlega rozliczeniom z tytułu działań obejmujących bilansowanie energii i zarządzanie ograniczeniami systemowymi, zgodnie z zasadami określonymi w WDB.

**Warunki dotyczące bilansowania** Dokument opracowany przez OSP na podstawie art. 18 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312/6 z 28.11.2017 r.) - EB GL, zatwierdzony decyzją Prezesa URE.

Karta aktualizacji nr 3/2020 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		
Data: 19 maja 2020r.	Wersja IRiESD 4.3	Strona 13 z 13
		Obowiązuje od 10 czerwca 2020 roku