

KARTA AKTUALIZACJI nr 1/2020

Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

1. Data wejścia w życie aktualizacji: 24.06.2020

2. Przedmiot zmian:

Zmiana rozdziałów IRIESD:

I.B. PODSTAWY PRAWNE OPRACOWANIA IRIESD

I.C.1. ZAKRES ZAGADNIENŃ PODLEGAJĄCYCH UREGULOWANIU W IRIESD ORAZ STRUKTURA IRIESD

III.1. CHARAKTERYSTYKA KORZYSTANIA Z SIECI ELEKTROENERGETYCZNYCH

III.3 STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU

II.3. WYMAGANIA TECHNICZNE DLA URZĄDZEŃ WYTWÓRCZYCH, SIECI, URZĄDZEŃ ODBIORCÓW, LINII BEZPOŚREDNICH ORAZ UKŁADÓW I SYSTEMÓW POMIAROWO-ROZLICZENIOWYCH

XIII. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU

A.2. WARUNKI REALIZACJI UMÓW SPRZEDAŻY ORAZ UMÓW KOMPLEKSOWYCH I UCZESTNICTWA W PROCESIE BILANSOWANIA

B. ZASADY ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCJI Z URD

C. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH

E. POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE I OBOWIĄZKI INFORMACYJNE

H. POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE I OBOWIĄZKI INFORMACYJNE

SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI

3. Przyczyna zmian:

Przedstawione w niniejszej Karcie Aktualizacji zmiany zapisów IRiESD wynikają z:

- 1) decyzji Prezesa URE z dnia 18 lutego 2020 r. zatwierdzającej zmiany IRiESP, wprowadzone Kartami Aktualizacji nr CO/3/2019, CK/8/2019, CB/25/2019, które dotyczą w szczególności uzupełnienia listy aktów prawnych, których wymagania spełnia IRiESP, o odwołanie do Kodeksów sieci, tj. rozporządzeń, wydanych na podstawie art. 6 lub 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.) oraz wprowadzenia zapisów w zakresie pierwszeństwa w świadczeniu przez OSP usług przesyłania dla energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii oraz w wysokosprawnej kogeneracji;
- 2) zatwierdzenia przez Prezesa URE w dniu 05 marca 2020 r. „Warunków dotyczących bilansowania” opracowanych przez PSE S.A. na podstawie Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania;
- 3) zmiany ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii wprowadzonej ustawą z dnia 19 lipca 2019 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw w zakresie zapisów odnoszących się do prosumenta energii odnawialnej oraz
- 4) zmiany 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) w zakresie udzielania bonifikat oraz aktualizacji publikatorów aktów prawnych wyszczególnionych w IRiESD.

Usunięto zapis związany z możliwością instalowania układów pomiarowych po stronie niskiego transformatora, dla nowo przyłączanych odbiorców III grupy przyłączeniowej o mocy znamionowej transformatora do 400 kVA włącznie.

4. Zakres zmian IRiESD

Lp.	Punkt IRiESD	Zestawienie zmian
1.	I.B.2.	Zmieniono treść punktu
2.	I.C.1.5.	Zmieniono treść punktu
3.	I.C.1.6.	Dodano nowy punkt
4.	III.1.2.	Zmieniono treść punktu
5.	III.3.1.2.	Zmieniono treść punktu
6.	II.3.6.3	Usunięto akapit
7.	XIII.1.2.	Zmieniono treść punktu
8.	A.2.3.1.	Dodano nowy podpunkt
9.	A.2.3.7	Zmieniono treść punktu
10.	B.11., B.12.	Dodano nowe punkty
11.	C.11.	Dodano nowy podpunkt
12.	E.4.	Zmieniono treść punktu

Veolia Powerline Kaczyce Sp. z o.o.

Porazasz Węglarzy
Pełnomocnik

Veolia Powerline Kaczyce Sp. z o.o.

Kamił Witkowski
Prezes Zarządu

13.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI pkt 1. Oznaczenia skrótów	Dodano nowe skróty: „Prosument” i „WDB”, Zmieniono skróty: „OSD”, „OSDp”, „OSDn”
14.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI pkt 2. Pojęcia i definicje	Zmieniono definicję: „Uczestnik Rynku Bilansującego” Dodano nowe definicje: „Prosument” i „Warunki dotyczące bilansowania”

5. Nowe brzmienie punktów IRiESD:

1) Zmieniono treść punktu I.B.2. i nadano mu następujące 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 Veolia Powerline Kaczyce spółka z ograniczoną odpowiedzialnością, Nr DEE/228-ZTO/18728/W/2/2009/MZn z dnia 6 lipca 2009r., wraz z późniejszymi zmianami,
- 6) decyzji Prezesa URE nr DPE-4711-149(2)/2011/18728/UA z dnia 10 marca 2011r., wraz z późniejszymi zmianami, o wyznaczeniu Veolia Powerline Kaczyce Sp. z o.o. Operatorem Systemu Dystrybucyjnego,
- 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) Taryfy Veolia Powerline Kaczyce Sp. z o.o.,
- 9) zawarte w:
 - a) rozporządzeniu 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,
 - b) rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. 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 2016 r. 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 2016 r. 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 2017 r. 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 2017 r. 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”.

2) **Zmieniono treść punktu I.C.1.5 i nadano mu następujące brzmienie:**

I.C.1.5. Uwzględniając warunki określone w niniejszej IRiESD – Veolia Powerline Kaczyce Sp. z o.o. 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.

3) **Dodano nowy punkt I.C.1.6. o następującym brzmieniu:**

I.C.1.6. 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, Veolia Powerline Kaczyce Sp. z o.o. podejmie działania mające na celu wyeliminowanie 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, odstępstwa od stosowania przepisów Kodeksów sieci, nie stosuje się wobec tego podmiotu wymagań IRiESD sprzecznych z tą decyzją.

4) **Zmieniono treść punktu III.1.2. i nadano mu następujące brzmienie:**

III.1.2. Veolia Powerline Kaczyce Sp. z o.o. 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.

5) **W punkcie III.3.1.2. zmieniono treść ppkt. i) i nadano mu następujące brzmienie:**

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

6) **W punkcie II.3.6.3.: usunięto 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) **W punkcie XIII.1.2. zmieniono treść ppkt 10), któremu nadano następujące brzmienie:**

Veolia Powerline Kaczyce Sp. z o.o. *Kamiń Vrbka*
Tomasz Węglarczy **Przes Zarządu**
Pełnomocnik

- 10) udzielanie bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców lub parametrów jakościowych energii elektrycznej, w wysokości określonej w taryfie lub umowie.
- 8) **W punktach:**
A.2.3.5., A.2.3.6., A.2.3.7., A.4.5., A.4.8., A.8.1., A.8.1.7., A.8.2.9., skrót „IRiESP” zastąpiono skrótem „WDB”
- 9) **W punktach:**
A.1.2., A.4.8., D.1., skrót „IRiESP- Bilansowanie” zastąpiono skrótem „WDB”
- 10) **W punkcie A.2.3.1. dodano ppkt e) i nadano mu następujące brzmienie:**
e) zawarciu przez URD typu odbiorca (URDo), będącego wytwórcą w mikroinstalacji (innym niż prosument rozliczany na podstawie umowy kompleksowej), umowy dystrybucji z Veolia Powerline Kaczyce Sp. z o.o..
- 11) **W punkcie A.2.3.7.:**
a) zmieniono pierwsze zdanie, które przyjmuje następujące brzmienie:
Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD będących odbiorcami końcowymi, w tym prosumentami, na podstawie umów kompleksowych, zawiera z Veolia Powerline Kaczyce Sp. z o.o., jedną GUD-K na podstawie której może pełnić funkcję sprzedawcy usługi kompleksowej.
b) usunięto ostatni akapit o treści:
Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną na podstawie umowy kompleksowej URD innym, niż URD w gospodarstwach domowych, na obszarze działania Veolia Powerline Kaczyce Sp. z o.o. może pełnić funkcję sprzedawcy usługi kompleksowej dla tych URD. Zasady realizacji umów kompleksowych z tymi URD, określa umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawarta pomiędzy sprzedawcą a Veolia Powerline Kaczyce Sp. z o.o..
- 12) **Dodano punkty B.11., B.12. i nadano im następujące brzmienie:**
B.11. Świadczenie usług dystrybucji dla URDW w zakresie energii pobranej z sieci oraz wprowadzonej do sieci Veolia Powerline Kaczyce Sp. z o.o., odbywa się wyłącznie na podstawie umowy o świadczenie usług dystrybucji zawartej z Veolia Powerline Kaczyce Sp. z o.o.. Umowa o świadczenie usług dystrybucji z URDW jest zawierana na wniosek, o którym mowa w pkt. B.1., po wskazaniu POB przez URDW.
B.12. Umowa o świadczenie usług dystrybucji, w zakresie energii pobranej z sieci oraz wprowadzonej do sieci Veolia Powerline Kaczyce Sp. z o.o., z URDO wytwarzającymi energię w mikroinstalacji, z wyłączeniem prosumentów rozliczanych na podstawie umowy kompleksowej, jest zawierana po uprzednim zgłoszeniu mikroinstalacji lub realizacji umowy przyłączeniowej.

Veolia Powerline Kaczyce Sp. z o.o.
Tomasz Węglarczyk
Pełnomocnik

Veolia Powerline Kaczyce Sp. z o.o.
Kamień Witkowski
Prezes Zarządu

13) **W punkcie C.11 dodano ppkt c) i nadano mu brzmienie:**

- 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) **W punkcie E.4. zmieniono ppkt 6) oraz dodano ppkt 6a) i 6b), którym nadano następujące brzmienie:**

6) w przypadku otrzymania przez sprzedawcę od:

- a) URD przyłączonego do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, wniosku o udzielenie bonifikaty z tytułu przekroczenia dopuszczalnych czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej,
 b) URD wniosku o udzielenie bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej, z wyłączeniem niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej określających dopuszczalne czasy przerw w dostarczaniu energii elektrycznej,

sprzedawca przekazuje Veolia Powerline Kaczyce Sp. z o.o. w formie elektronicznej ten wniosek w ciągu 2 dni roboczych.

Veolia Powerline Kaczyce Sp. z o.o. po rozpatrzeniu wniosku, przekazuje sprzedawcy informację o uznaniu bądź odrzuceniu wniosku URD wraz z podaniem przyczyn odrzucenia, w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia otrzymania wniosku od sprzedawcy,

6a) w przypadku udzielenia URD przez Veolia Powerline Kaczyce Sp. z o.o. bonifikaty bez wcześniejszego wniosku URD, bonifikata ta jest uwzględniana w rozliczeniach z URD za najbliższy okres rozliczeniowy i uwzględniana w rozliczeniach pomiędzy Veolia Powerline Kaczyce Sp. z o.o. a sprzedawcą,

6b) w przypadku otrzymania przez sprzedawcę reklamacji URD w sprawie bonifikaty, sprzedawca przekazuje Veolia Powerline Kaczyce Sp. z o.o. reklamację w formie elektronicznej w ciągu 2 dni roboczych. Veolia Powerline Kaczyce Sp. z o.o. po rozpatrzeniu reklamacji, przekazuje sprzedawcy informację o uznaniu bądź odrzuceniu reklamacji URD, wraz z podaniem przyczyn odrzucenia, w terminie 21 dni kalendarzowych od dnia otrzymania reklamacji od sprzedawcy,

15) **W „SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI” w „Oznaczeniach skrótów”:**

a) dodano nowe skróty:

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

16) W „SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI” w „Pojęciach i definicjach” :

- a) dodano nową definicję „Prosument energii odnawialnej” i nadano jej następujące brzmienie:

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 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),

- b) zmieniono definicję „Uczestnik Rynku Bilansującego” i nadano jej brzmienie:

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.

- c) dodano nową definicję „Warunki dotyczące bilansowania” o następującym brzmieniu:

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.

