



KARTA AKTUALIZACJI NR 2/2021
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci
Dystrybucyjnej

Zatwierdził:

Data wejścia w życie niniejszej karty: 12.01.2022 r.

Karta aktualizacji nr 2/2021

Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

1. Data wejścia w życie aktualizacji :12 stycznia 2022 r.

2. Przedmiot i przyczyna aktualizacji IRiESD

Przedstawione w niniejszej Karcie aktualizacji zmiany zapisów Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej („IRiESD”) obejmują:

1. Dostosowanie 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 IRiESD 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 211/15 z 14.08.2009 r., 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 IRiESD do zmian IRiESP zatwierdzonych decyzją Prezesa URE z dnia 30 marca 2020 r., znak: DRR.WRE.4320.2.2020.PSt. Zmiany IRiESP zostały wprowadzone Kartą aktualizacji nr CK/10/2020 IRiESP – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci.

3. Dostosowanie IRiESD do zmian IRiESP zatwierdzonych decyzją Prezesa URE z dnia 3 kwietnia 2020 r., znak: DRR.WRE.4320.3.2020.PSt. Zmiany IRiESP zostały wprowadzone Kartą aktualizacji nr CO/4/2020 IRiESP – Część ogólna, Kartą aktualizacji nr CK/11/2020 IRiESP – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci oraz Kartą aktualizacji nr CB/27/2020 IRiESP– Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi.

4. Dostosowanie 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.

5. 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 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.

6. 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.

7. 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).

8. Aktualizację publikatorów aktów prawnych wyszczególnionych w IRiESD. Zmiany wynikają z przyjęcia tekstów jednolitych aktów prawnych bądź ich nowelizacji.

9. Aktualizację IRiESD w zakresie wymagań dla układów pomiarowo-rozliczeniowych.

10. Dokonanie zmian IRiESD w zakresie zapisów odnoszących się do zasad przyłączenia do sieci, tj. usunięcie tych zapisów IRiESD, które nie wynikają z powszechnie obowiązującego prawa oraz tych obowiązków, które z uwagi na aktualizację aktów prawnych ulegają częstym zmianom, a które są zawarte w stosownych aktach prawnych (np. terminy wydawania warunków przyłączenia).

11. Doprecyzowanie oraz dostosowanie IRiESD do regulacji prawnych w zakresie wymagań technicznych dla jednostek wytwórczych przyłączonych i przyłączanych do sieci dystrybucyjnej (Załącznik nr 1 do IRiESD). Proponowane zapisy IRiESD mają na celu zebranie w jednym dokumencie wymagań komunikacyjnych dla modułów wytwarzania energii typu A, w tym mikroinstalacji, wynikających z różnych regulacji prawnych, a mianowicie:

- a) Kodeksu sieci dotyczącego wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci („NCRfG”) – wymóg przyjęcia polecenia zaprzestania generacji mocy czynnej dla modułów wytwarzania energii typu A;
- b) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne – wymóg przyjęcia polecenia ograniczenia generacji mocy czynnej dla mikroinstalacji o mocy zainstalowanej powyżej 10 kW.

12. Przedstawione w niniejszej Karcie aktualizacji zmiany zapisów Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej („IRiESD”) obejmują dostosowanie IRiESD do zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej („IRiESP”) wprowadzonych Kartą aktualizacji nr CK/12/2020 IRiESP – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci. Karta aktualizacji nr CK/12/2020 została zatwierdzona decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („URE”) z dnia 24 lipca 2020 r., znak: DRR.WRE.4320.4.2020.ŁW.

3. Zakres zmian IRiESD

L.p.	Rozdział IRiESD	Zapisy podlegające zmianie
1.	I.B., „Podstawy prawne opracowania IRiESD”	Dodaje się pkt. I.B.3, I.B.4., I.B.5.
2.	II. Przyłączanie do sieci dystrybucyjnej urządzeń wytwórczych, sieci, urządzeń odbiorców końcowych	Zmienia się pkt. II.1.1., II.1.4, oraz dodaje punkt II.1.21, II.1.22., II.1.23. II.1.24, II.5.2.1, II.5.2.3. podpunkt c)
3.	II. Przyłączanie do sieci dystrybucyjnej urządzeń wytwórczych, sieci, urządzeń odbiorców końcowych	Zmienia się pkt II.8.1.2, II.8.1.4. podpunkt c), oraz ostatni akapit tego punktu., II.8.1.14, dodaje się punkt II.8.1.32.
4.	III. Warunki korzystania z sieci dystrybucyjnej.	Zmienia się pkt III.3.1.3. podpkt.10
5.	A. Postanowienia Wstępne	Zmienia się punkt A.1.1., A.3.1., A.4.3.4., A.7.1.1.
6.	C. Zasady wyznaczania, przekazywania i udostępniania danych pomiarowych	Zmienia się punkt C.1.13
7.	J. Postępowania reklamacyjne i obowiązki informacyjne	Dodaje się Rozdział J
8.	VII Wymiana Informacji pomiędzy OSD i Użytkownikami Systemu	Zmienia się pkt. VII.1.1.2., dodaje się pkt. VII.1.1.3. VII.1.4, VII.1.4.1,
9.	V. Prowadzenie Ruchu sieci dystrybucyjnej OSD	Dodaje się pkt. V.9.2, V.9.2.1., V.9.2.2., V.9.2.3., V.9.1.4.
10.	XIII – Słownik Skrótów i definicji	Dodaje się : Prosument WDB Zmienia się: JWCD nJWCD Jednostka wytwórcza Rynek bilansujący Prosument energii odnawialnej Uczestnik rynku Bilansującego Elektrownia TCM Układ ARNE Warunki dotyczące bilansowania Maksymalna moc dyspozycyjna netto Minimalna moc dyspozycyjna netto Zapotrzebowanie sieci
11.	XIII Słownik skrótów i definicji	Usuwa się skrót : „IRiESP-Bilansowanie, „Automatyczny układ regulacji napięcia elektrowni (ARNE)
12.	Załącznik nr 1 pkt. 1 Wymagania techniczne dla jednostek wytwórczych przyłączanych i	Dodaje się pkt. 1.7.

pryłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD
--

4. Nowe brzmienie zapisów IRiESD

1) Dodaje się punkt: I.B.3., który przyjmuje następujące brzmienie:

I.B.3. Uwzględniając warunki określone w IRiESD, OSD w celu realizacji ustawowych zadań przyjmuje do stosowania instrukcje eksploatacji obiektów i urządzeń, instrukcje ruchowe oraz instrukcje organizacji bezpiecznej pracy, a także dokumenty przyjęte na podstawie Kodeksów sieci.

2) Dodaje się punkt: I.B.4., który przyjmuje następujące brzmienie:

I.B.4. Zakres przedmiotowy IRiESD pokrywa się częściowo z zakresem przedmiotowym regulowanym metodami, warunkami, wymogami i zasadami (dalej „TCM”; ang. „terms, conditions and methodologies”) przyjętymi na podstawie rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 714/2009 z dnia 13 lipca 2009r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej i uchylającym rozporządzenie (WE) nr 1228/2003 (Dz. Urz. UE L 211/15z 14.08.2009r., z późn. zm.) –dalej „rozporządzenie 714”, rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 158/54z14.06.2019r.) –dalej „rozporządzenie 943” lub Kodeksów sieci, stąd:

- I. w przypadku, gdy wystąpi rozbieżność pomiędzy postanowieniami IRiESD, a postanowieniami TCM, OSD niezwłocznie podejmie działania mające na celu wyeliminowanie tych rozbieżności, a do tego czasu postanowienia TCM mają pierwszeństwo nad rozbieżnymi z nimi postanowieniami IRiESD,
- II. 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.

3) Dodaje się punkt: I.B.5., który przyjmuje następujące brzmienie:

I.B.5. OSD 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 wysokosprawnej kogeneracji, z zachowaniem niezawodności i bezpieczeństwa KSE.

4) Zmienia się punkt: II.1.1., który przyjmuje następujące brzmienie:

II.1.1. Przyłączanie do sieci dystrybucyjnej OSD następuje na podstawie umowy o przyłączenie i po spełnieniu warunków przyłączenia, określonych przez OSD oraz określonych w ustawie Prawo Energetyczne albo na podstawie zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji.

5) Zmienia się punkt: II.1.4., który przyjmuje następujące brzmienie:

II.1.4 Wzory wniosków o określenie warunków przyłączenia określa OSD. Wzory wniosków OSD udostępnia na swojej stronie internetowej www.d-energia.pl oraz w siedzibie OSD (Biura w Bydgoszczy)

6) Dodaje się punkt: II.1.21., który przyjmuje następujące brzmienie:

II.1.21. W przypadku braku technicznych lub ekonomicznych warunków przyłączenia w zakresie mocy przyłączeniowej określonej we wniosku o określenie warunków przyłączenia odnawialnego źródła energii, D-ENERGIA powiadamia podmiot ubiegający się o przyłączenie o wielkości dostępnej mocy przyłączeniowej, dla jakiej mogą być spełnione te warunki. Jeżeli podmiot ten, w terminie 30 dni od dnia otrzymania powiadomienia:

- a) wyraził zgodę na taką wielkość mocy przyłączeniowej, D-ENERGIA wydaje warunki przyłączenia;
- b) nie wyraził zgody na taką wielkość mocy przyłączeniowej, D-ENERGIA odmawia wydania warunków przyłączenia.

7) Dodaje się punkt: II.1.22. który przyjmuje następujące brzmienie:

II.1.22. Wytwórca energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji, będący:

- a) Prosumentem
- b) 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 późniejszymi zmianami) niebędącego prosumentem.

informuje OSD o terminie przyłączenia mikroinstalacji, lokalizacji przyłączenia mikroinstalacji, rodzaju odnawialnego źródła energii użytego w tej mikroinstalacji oraz mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji, nie później niż w terminie 30 dni przed dniem planowanego przyłączenia mikroinstalacji do sieci OSD.

8) Dodaje się punkt: II.1.23 który przyjmuje następujące brzmienie:

II.1.23. Wytwórca, o którym mowa w pkt. II.1.22., informuje OSD o:

- a) zmianie rodzaju odnawialnego źródła energii użytego w mikroinstalacji lub jej mocy zainstalowanej elektrycznej – w terminie 14 dni od dnia zmiany tych danych,
- b) zawieszeniu trwającym od 30 dni do 24 miesięcy lub zakończeniu wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji – w terminie 45 dni od dnia zawieszenia lub zakończenia wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji.

9) Dodaje się punkt: II.1.24 który przyjmuje następujące brzmienie:

II.1.24. Zapisów pkt. II.1.22. i II.1.23. nie stosuje się do wytwórców energii elektrycznej wytworzonej z biogazu rolniczego w mikroinstalacji, niebędących prosumentami.

10) Zmienia się punkt: II.5.2.1 który przyjmuje następujące brzmienie:

II.5.2.1. Wymagania techniczne oraz zalecenia dla jednostek wytwórczych o mocy osiągalnej równej 50 MW lub wyższej przyłączonych do koordynowanej sieci 110 kV są określone przez

operatora systemu przesyłowego w IRiESP oraz przez OSDp w instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej tego OSDp oraz w TCM.

11) Zmienia się punkt: II.5.2.3 c) poprzez zastąpienie skrótu „ARNE” wyrażeniem „Układ ARNE”.

12) Zmienia się drugi akapit pkt. II.8.1.2., który przyjmuje następujące brzmienie:

II.8.1.2 Przekładniki prądowe i napięciowe podlegają sprawdzeniu przed zainstalowaniem. Dla urządzeń wcześniej użytkowanych, właściciel przekładników dostarcza protokół ze sprawdzenia potwierdzający poprawność i zgodność danych znamionowych oraz oznaczeń przekładnika ze stanem faktycznym, który wraz z wcześniej wystawionym świadectwem legalizacji, wzorcowania, protokołem lub świadectwem badań kontrolnych przekazuje do OSD. W przypadku braku wcześniej wystawionych świadectw lub protokołów, wymagane jest ich uzyskanie poprzez przeprowadzenie badań w uprawnionym laboratorium posiadającym akredytację w przedmiotowym zakresie, zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami.

13) Zmienia się podpunkt II.8.1.4. lit. c, który przyjmuje następujące brzmienie:

II.8.1.4. c) w przypadku wytwórców posiadających odnawialne źródła energii (z wyjątkiem nowo przyłączanych), dodatkowo na zaciskach generatorów źródeł wytwórczych, dla których wymagane jest potwierdzenie przez OSD ilości energii elektrycznej, niezbędne do uzyskania świadectw pochodzenia w rozumieniu ustawy OZE, zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami.

14) Zmienia się ostatni akapit pkt. II.8.1.4., który przyjmuje następujące brzmienie:

II.8.1.4 Za zgodą OSD, w uzasadnionych technicznie przypadkach, dopuszcza się instalację układów pomiarowych po stronie niskiego napięcia transformatora, dla odbiorców zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej o mocy znamionowej transformatora do 400 kVA włącznie. Zgoda D-ENERGIA uwarunkowana jest m.in. akceptacją przez odbiorcę doliczania strat energii elektrycznej i mocy, zgodnie z zapisami umowy zawartej z tym odbiorcą.

15) Zmienia się pkt. II.8.1.14., który przyjmuje następujące brzmienie:

II.8.1.14. Do uzwojenia wtórnego przekładników prądowych w układach pomiarowych można przyłączać wyłącznie liczniki energii elektrycznej, rejestratory jakości energii oraz w uzasadnionych przypadkach rezystory dociążające.

16) Dodaje się punkt II.8.1.32. który przyjmuje następujące brzmienie:

II.8.1.32. Dla układów pomiarowych kategorii C1 i C2 przekładniki prądowe dostarcza OSD.

17) Zmianie ulega pkt. III.3.1.3. podpkt.10., który przyjmuje następujące brzmienie:

III.3.1.3. podpkt. 10. udziela bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców lub parametrów jakościowych energii elektrycznej, w wysokości określonej w Taryfie lub umowie.

18) Dodaje się pkt. A.1.1., który przyjmuje następujące brzmienie:

A.1.1. Uwarunkowania formalno-prawne części Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (zwanej dalej „IRiESD-Bilansowanie”) wynikają z następujących przepisów i dokumentów:

- a) ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz.U. z 2020 r., poz. 833 z późniejszymi zmianami), zwana dalej „ustawą Prawo energetyczne” oraz wydane na jej podstawie akty wykonawcze,
- b) ustawa z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, zwana dalej „Ustawą OZE” (Dz.U. z 2020 r., poz. 261 z późniejszymi zmianami),
- c) koncesja D-ENERGIA na dystrybucję energii elektrycznej udzielona przez Prezesa URE decyzją nr DEE/326/23418/W/DRE/2014/BTz dnia 18 kwietnia 2014 r. wraz z późniejszymi zmianami.
- d) decyzja Prezesa URE nr DRE-4711-25(3)/2014/23418/BTP z dnia 30 kwietnia 2014 r. wraz z późniejszymi zmianami, o wyznaczeniu D-Energia operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego („OSD”),
- e) taryfa dla usług dystrybucji energii elektrycznej D-ENERGIA, zwana dalej „Taryfą”,
- f) Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej („IRiESP”) PSE S.A., który został wyznaczony operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego („OSP”),
- g) Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej OSDp (Enea Operator Sp. z o.o.
- h) Warunki dotyczące bilansowania, zwane dalej „WDB”, opracowane przez OSP i zatwierdzone decyzją Prezesa URE,
- i) rozporządzenie Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 ustanawiające wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312/6z 28.11.2017 r.) – EB GL.

19) Zmienia się pkt.A.3.1który przyjmuje następujące brzmienie:

A.3.1. Podmiotem odpowiedzialnym za funkcjonowanie Rynku Bilansującego i prowadzenie centralnego mechanizmu bilansowania handlowego jest PSE S.A., która na mocy ustawy Prawo energetyczne oraz posiadanej koncesji na przesyłanie energii elektrycznej realizuje zadania OSP. Zasady funkcjonowania Rynku Bilansującego określają WDB.

20) Zmienia się pkt. A.4.3.4., poprzez:

- a) Zmianę pierwszego zdania, które przyjmuje następujące brzmienie:
Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD będących odbiorcami końcowymi, w tym prosumentami, na podstawie umów kompleksowych, zawiera z D-ENERGIA jedną Generalną Umowę Dystrybucyjną.
- b) zastąpienie skrótu „IRiESP-Bilansowanie” skrótem „WDB”,

21) Zmienia się pkt. A.7.1.1., który przyjmuje następujące brzmienie:

A.7.1.1. ORed, aby mógł uczestniczyć w świadczeniu usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP musi posiadać Certyfikat dla ORed oraz status „ORed aktywny”, uzyskane na zasadach określonych poniżej. Zasady certyfikowania ORed przyłączonych do sieci przesyłowej albo jednocześnie do sieci przesyłowej dystrybucyjnej określają WDB

22) Dodaje się pkt.C.1.11. podpunkt a, odnośnik trzeci który przyjmuje następujące brzmienie:

C.1.11. a)

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

23) Dodaje się Rozdział J –Postępowania reklamacyjne i obowiązki informacyjne:

J.1. Niniejszy rozdział określa procedury postępowania i rozstrzygnięcia reklamacji w zakresie objętym IRiESD-Bilansowanie.

J.2. Reklamacje podmiotów zobowiązanych do stosowania IRiESD-Bilansowaniemogą być zgłaszane w formie pisemnej (drogą pocztową, osobiście).

J.3. Reklamacje powinny być przesyłane do D-ENERGIA, na adres:

D-ENERGIA Sp. z o.o.
ul. Ernesta Petersona 7
85-862 Bydgoszcz

J.4. Zgłoszenie przez podmiot reklamacji do OSDn powinno zawierać szczególności:

- a) dane adresowe podmiotu,
- b) datę zaistnienia oraz dokładny opis i przyczynę okoliczności stanowiących podstawę reklamacji wraz z uzasadnieniem,
- c) zgłaszane żądanie,
- d) dokumenty uzasadniające żądanie.

Uchybienia w zgłoszeniu reklamacyjnym dotyczącym ppkt. a)-d) nie mogą być przyczyną odmowy rozpatrzenia reklamacji przez OSDn.

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

- a) 14 dni od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji – jeżeli reklamacja dotyczy rozliczeń z Sprzedawcy lub jeżeli reklamacja dotyczy kwestii związanych ze wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej dokonanych z inicjatywy OSDn,
- b) 30 dni od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji – w pozostałych przypadkach.

J.6. OSDw przypadku otrzymania reklamacji od:

- 1) 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,
- 2) URD – wniosku o udzielenie bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej, z wyłączeniem niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej,

Rozstrzygnięcie reklamacji wraz z uzasadnieniem jest przesyłane w formie pisemnej. W przypadku, gdy reklamacja została złożona przez odbiorcę energii elektrycznej w gospodarstwie domowym i dotyczy kwestii związanych ze wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej, to jeżeli reklamacja nie została rozpatrzona w terminie 14 dni od dnia jej złożenia, uważa się, że została uwzględniona.

J.7. OSD w przypadku zaistnienia przesłanek do udzielenia URD bonifikaty bez wcześniejszego wniosku URD, OSD D-ENERGIA przekazuje Sprzedawcy informacje niezbędne do udzielenia URD przez Sprzedawcę bonifikaty w terminie 21 dni od:

- 1) ostatniego dnia, w którym nastąpiło niedotrzymanie przez OSD standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 2) ostatniego dnia, w którym nastąpiło przekroczenie dopuszczalnych czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej dla URD przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV,
- 3) dnia otrzymania wniosku, o którym mowa w punkcie J.6. dla innych URD niż URD, który złożył wniosek o którym mowa w punkcie J.6.i, zasilanych z tego samego miejsca dostarczania co URD, który złożył ten wniosek, dla których również potwierdzono przekroczenie czasów przerw dostarczaniu energii elektrycznej,

J.8. Bonifikata, o której mowa w punkcie J.7. jest uwzględniana w rozliczeniach URD za najbliższy okres rozliczeniowy uwzględniana w rozliczeniach pomiędzy D-ENERGIA a Sprzedawcą,

J.9. OSD w przypadku otrzymania reklamacji URD w sprawie bonifikaty, D-ENERGIA po rozpatrzeniu reklamacji, przekazuje informację o uznaniu bądź odrzuceniu reklamacji URD, wraz z podaniem przyczyn odrzucenia, w terminie 21 dni kalendarzowych od dnia otrzymania reklamacji od URD,

24) Zmienia się pkt.VII.1.1.2.który przyjmuje następujące brzmienie:

VII.1.1.2. Podmioty przyłączone i przyłączone do sieci D-ENERGIA, o których mowa w TCM, mają obowiązek przekazywania danych strukturalnych do OSP lub OSD W sytuacji, gdy:

- a) obowiązek ten dotyczy przekazywania danych bezpośrednio do OSP, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej OSP,
- b) obowiązek ten dotyczy przekazywania danych bezpośrednio do OSD zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie OSD.

25) Dodaje się pkt.VII.1.1.3.który przyjmuje następujące brzmienie:

VII.1.1.3. Dane strukturalne, pozyskiwane przez OSP za pośrednictwem OSDp, są przekazywane corocznie przez podmioty przekazujące dane do OSDp, w terminie do dnia 15-go sierpnia roku poprzedzającego, na kolejne 5 lat kalendarzowych, przy czym każdy podmiot przekazujący dane do OSDp dokonuje przeglądu przekazywanych informacji i przekazuje zaktualizowane informacje do OSDp, zgodnie z zasadami określonymi w TCM.

26) Dodaje się pkt.VII.1.4.który przyjmuje następujące brzmienie:

VII.1.4. Wymagania dotyczące zdalnego pozyskiwania danych pomiarowych

VII.1.4.1. Podmioty przyłączone do sieci OSD mają obowiązek, zgodnie z TCM, przekazywania danych czasu rzeczywistego do OSDp lub OSD.

W sytuacji, gdy:

- a) obowiązek ten dotyczy przekazywania danych bezpośrednio do OSDp, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej OSDp,
- b) obowiązek ten dotyczy przekazywania danych bezpośrednio do OSD, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej OSD.

27) Dodaje się pkt.V.9.2.który przyjmuje następujące brzmienie:

V.9.2. WYMIANA DANYCH DOTYCZĄCYCH PROGNOZOWANIA

V.9.2.1. Podmioty przyłączone do sieci OSD mają obowiązek, zgodnie z TCM, przekazywania danych planistycznych do OSDp lub OSD.

W sytuacji, gdy:

- a) obowiązek ten dotyczy przekazywania danych bezpośrednio do OSDp, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej OSDp,
- b) obowiązek ten dotyczy przekazywania danych bezpośrednio do OSD, zasady wykonania tego obowiązku wskazane są na stronie internetowej OSD.

V.9.2.2. Podmioty nie podlegające pod pkt. V.9.2.1. mają obowiązek przekazania danych zgodnie z pkt. V.3.

V.9.2.3 OSD, dla potrzeb planowania koordynacyjnego, przekazują do OSDp dane planistyczne, zgodnie z pkt. V.9.2.1., przy czym dla danych dotyczących jednostek wytwórczych typu C i B dane dotyczące dyspozycyjności poszczególnych jednostek wytwórczych lub ich agregatów są przekazywane przez jednostki wytwórcze do OSD jako minimalna i maksymalna moc dyspozycyjna netto. W przypadku jednostek wytwórczych typu D zasady przekazywania i zakres danych jest określony w IRiESP.

V.9.2.4. Jednostki wytwórcze typu C i B przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSD, za pośrednictwem OSD przekazują OSDp dla potrzeb aktualizacji planu koordynacyjnego BPKD bieżące korekty:

- a) planowanych wartości mocy dyspozycyjnych netto,
- b) grafików planowanej generacji mocy czynnej netto.

28) W IRiESD – Słownik skrótów i definicji w „Oznaczeniach skrótów” dodaje się nowe skróty „Prosument” i „WDB”:

Prosument	Prosument energii odnawialnej
WDB	Warunki dotyczące bilansowania

29) W IRiESD – Słownik skrótów i definicji w „Oznaczeniach skrótów” usuwa się skrót: „IRiESP-Bilansowanie”.

30) W IRiESD – Słownik skrótów i definicji w „Oznaczeniach skrótów” zmienia się skróty „JWCD” i „nJWCD”:

JWCD	Jednostka wytwórcza centralnie dysponowana – jednostka wytwórcza typu D przyłączona do sieci przesyłowej lub koordynowanej sieci 110 kV, o mocy co najmniej 50 MW, podlegająca centralnemu dysponowaniu przez OSP.
nJWCD	Jednostka wytwórcza nie będąca jednostką wytwórczą centralnie dysponowaną – jednostka wytwórcza nie podlegająca centralnemu dysponowaniu przez OSP.

31) W IRiESD – Słownik skrótów i definicji w „Pojęciach i definicjach” usuwa się definicję

„Automatyczny układ regulacji napięcia elektrowni (ARNE)”.

32) W IRiESD – Słownik skrótów i definicji w „Pojęciach i definicjach” zmienia się definicje „Jednostka wytwórcza”, „Rynek Bilansujący” „Prosumenta” i „Uczestnik Rynku Bilansującego”

Jednostka wytwórcza

Moduł wytwarzania energii, tj. wyodrębniony zespół urządzeń elektrowni, służący do wytwarzania energii elektrycznej i wyprowadzania mocy. Jednostka wytwórcza obejmuje także transformatory oraz linie służące do wyprowadzenia mocy, wraz z łącznikami w miejscu przyłączenia jednostki do sieci. W przypadku, gdy ze względu na ścisłe powiązanie technologiczne w procesie wytwarzania energii, produkcja energii z jednego źródła jest uzależniona od pracy innego, takie źródła wytwórcze należy traktować jako jedną jednostkę wytwórczą. Rozporządzenie 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 r.) – NCRfG, w art. 5 ust. 2 określa cztery kategorie (typy) modułów wytwarzania energii, tj. typ A, B, C i D oraz wartości graniczne progów mocy dla tych modułów. Na podstawie art. 5 ust. 3 powołanego rozporządzenia zostały opracowane przez OSP i zatwierdzone przez Prezesa URE dla obszaru Rzeczypospolitej Polskiej progi mocy maksymalnych dla ww. modułów wytwarzania energii typu B, C i D. Podział modułów wytwarzania energii: a) moduł wytwarzania energii typu A – moduł wytwarzania energii przyłączony do sieci o napięciu niższym niż 110 kV oraz mocy maksymalnej nie mniejszej niż 0,8 kW i mniejszej niż 200 kW, b) moduł wytwarzania energii typu B – moduł wytwarzania energii przyłączony do sieci o napięciu niższym niż 110 kV oraz mocy maksymalnej nie mniejszej niż 200 kW i mniejszej niż 10 MW, c) moduł wytwarzania energii typu C – moduł wytwarzania energii przyłączony do sieci o napięciu niższym niż 110 kV oraz mocy maksymalnej nie mniejszej niż 10 MW i mniejszej niż 75 MW, d) moduł wytwarzania energii typu D – moduł wytwarzania energii przyłączony do sieci o napięciu niższym niż 110 kV i mocy maksymalnej nie mniejszej niż 75 MW oraz wszystkie moduły wytwarzania energii, bez względu na ich moc maksymalną, jeśli napięcie w punkcie ich przyłączenia ma wartość co najmniej 110 kV.

Rynek Bilansujący

Wszystkie ustalenia instytucjonalne, handlowe i operacyjne ustanawiające rynkowe zarządzanie bilansowaniem co jest realizowane za pomocą mechanizmu bieżącego bilansowania zapotrzebowania na energię elektryczną i wytwarzania tej energii w KSE.

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).

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 RB oraz podlega rozliczeniom z tytułu działań obejmujących bilansowanie energii i zarządzanie ograniczeniami systemowymi, zgodnie z zasadami określonymi w WDB.

33) W IRiESD – Słownik skrótów i definicji w „Pojęciach i definicjach” dodaje się nowe definicje:

Elektrownia	Zakład wytwarzania energii, tj. obszarowo wyodrębniona część przedsiębiorstwa energetycznego, prowadzącego działalność polegającą na przekształcaniu energii pierwotnej w energię elektryczną, składająca się z jednego modułu wytwarzania energii lub z większej liczby modułów wytwarzania energii mających jedno lub kilka miejsc przyłączenia do sieci.
TCM	Metody, warunki, wymogi i zasady (ang. „terms, conditions and methodologies”) przyjęte na podstawie rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 714/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej i uchylającym rozporządzenie (WE) nr 1228/2003 (Dz. Urz. UE L 211/15 z 14.08.2009 r., z późn. zm.), rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 158/54 z 14.06.2019 r.) lub Kodeksów sieci.
Układ ARNE	Układ automatycznej regulacji napięcia i mocy biernej w węźle wytwórczym.
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.

Maksymalna moc dyspozycyjna netto	Moc osiągalna netto pomniejszona o planowane lub nieplanowane ubytki mocy.
Minimalna moc dyspozycyjna netto	Moc minimum technicznego netto powiększona o planowane lub nieplanowane ubytki mocy
Zapotrzebowanie sieci	Zapotrzebowanie na moc odbiorców przyłączonych do sieci przesyłowej i dystrybucyjnej oraz bezpośrednio do urządzeń, instalacji lub sieci innych przedsiębiorstw energetycznych, powiększone o straty w sieci przesyłowej i dystrybucyjnej, pomniejszone o moc bezpośrednio dostarczaną przez źródła wytwórcze do odbiorców z pominięciem sieci należącej do innych przedsiębiorstw energetycznych.

34) W Załączniku nr 1 do IRiESD dodaje się pkt. 1.7., który przyjmuje następujące brzmienie:

1.7. Jednostki wytwórcze przyłączane do sieci dystrybucyjnej powinny spełniać wymagania techniczne wynikające z:

- a) rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (Dz. Urz. UE L 112/1 z 27.4.2016 r.) – NCRfG;
- b) wymogów ogólnego stosowania wynikających z NCRfG.