KARTA AKTUALIZACJI

Karta aktualizacji nr 1/2021 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

1. Planowana data wejścia w życie aktualizacji:
   14 dni od zatwierdzenia Karty Aktualizacji nr 1/2021.
2. Imię i nazwisko osoby przeprowadzającej aktualizacje: Michał Konieczko
3. Przyczyna aktualizacji:
   Przedstawione w niniejszej Karcie aktualizacji zmiany zapisów Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej („IRiESD) obejmują:

1) Dostosowanie IRiESD do zatwierdzonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („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 wchodzą w życie z dniem 7 kwietnia 2020 r. WDB w znacznej części zastępują postanowienia IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi.
2) 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.
3) 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).
4) Aktualizację publikatorów aktów prawnych wyszczególnionych w IRiESD. Zmiany wynikają z przyjęcia tekstów jednolitych aktów prawnych bądź ich nowelizacji.
5) Zakres zmian:
   a) w części ogólnej IRiESD
      - w punkcie 1.2.4 dodano podpunkt e) o następującej treści:
        „uwzględniając warunki określone w niniejszej 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."
      - Zmieniono punkt 1.3.4, który otrzymał następujące brzmienie:
        „OSD ustala oraz udostępnia wzór wniosku o określenie warunków przyłączenia oraz wzór zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji, z uwzględnieniem wymagań OSP; W punkcie 1.3.5 słowo „instrukcji" zamieniono na „IRiESD"
      - Zmieniono punkt 1.4.1, który otrzymał następujące brzmienie:
        „OSD świadczy usługi dystrybucji na zasadzie równoprawnego traktowania wszystkich użytkowników systemu, z uwzględnieniem wynikającego z norm prawnych obowiązku zapewnieni pierwszeństwa w świadczeniu usług dystrybucji energii elektrycznej wytworzonej w instalacji OZE oraz w wysokosprawnej kogeneracji, z zachowaniem niezawodności i bezpieczeństwa KSE."
      - W punkcie 1.4.3 dodano nowy podpunkt b) o następującej treści:

„przyjmuje od prosumentów będących konsumentem w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 23 kwietnia 1964 r. – Kodeks cywilny reklamacje dotyczące przyłączenia mikroinstalacji, rozliczania i dystrybucji energii wytworzonej w tej mikroinstalacji,"

Podpunkty od b) do h) otrzymują nową numerację od c) do i)

- W punkcie 2.1.2 zmianie uległ:

  podpunkt a) uzyskując następujące brzmienie: „pozyskanie przez podmiot od OSD, wzoru wniosku o określenie warunków przyłączenia lub wzoru zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji",

  podpunkt b) uzyskując następujące brzmienie: „złożenie przez podmiot u OSD, kompletnego wniosku o określenie warunków przyłączenia lub wzoru zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji wraz z wymaganymi załącznikami, zgodnego ze wzorem określonym przez OSD",

  podpunkt d) uzyskując następujące brzmienie: „OSD dokonuje weryfikacji wniosku lub zgłoszenia, o którym mowa w pkt 2.1.2 a) w terminie 14 dni roboczych od daty jego otrzymania",

  podpunkt e) uzyskując następujące brzmienie: w przypadku, gdy wniosek o określenie warunków przyłączenia lub zgłoszenie przyłączenia mikroinstalacji nie zawiera wszelkich niezbędnych informacji do określenia warunków przyłączenia lub nie zawiera wymaganych załączników, OSD informuje podmiot o konieczności jego uzupełnienia. Termin na wydanie warunków przyłączenia rozpoczyna się z dniem złożenia wniosku spełniającego wymagania określone w p. 2.1.3 – 2.1.6. niniejszej instrukcji,

  dodano nowy podpunkt h) o następującej treści: „W przypadku, gdy przyłączenie mikroinstalacji obywa się na podstawie zgłoszenia, o którym mowa w punkcie 1.3.4, OSD:

  1) potwierdza złożenie zgłoszenia, o którym mowa w punkcie 1.3.4 odnotowując datę jego złożenia;

  2) jest obowiązany dokonać przyłączenia do sieci mikroinstalacji na podstawie zgłoszenia, o którym mowa w punkcie 1.3.4 , w terminie 30 dni od dokonania tego zgłoszenia.",

  Podpunkty od h) do m) otrzymują nową numerację od i) do n)

- Zmieniono punkt 2.1.4, który otrzymał następujące brzmienie:

  „Wzór wniosku o określenie warunków przyłączenia oraz wzór zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji określa oraz udostępnia na swojej stronie internetowej oraz w siedzibie OSD."

- Dodano nowy punkt 2.1.8 o następującej treści:

  „Zgłoszenie, o którym mowa w punkcie 1.3.4 zawiera w szczególności:

  1) oznaczenie podmiotu ubiegającego się o przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej oraz określenie rodzaju i mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji;
  2) informacje niezbędne do zapewnienia spełnienia przez mikroinstalację wymagań technicznych i eksploatacyjnych, o których mowa w art. 7a;
  3) dane o lokalizacji mikroinstalacji."

  W przypadku, gdy przyłączenie mikroinstalacji obywa się na podstawie zgłoszenia, o którym mowa w punkcie 1.3.4, OSD:

  a) potwierdza złożenie zgłoszenia, odnotowując datę jego złożenia;

b) jest obowiązany dokonać przyłączenia do sieci mikroinstalacji w terminie 30 dni od dokonania tego zgłoszenia."

- Punkty od 2.1.8 do 2.1.22 otrzymują nową numerację od 2.1.9 do 2.1.23.
- Dodano nowy punkt 2.1.24 o następującej treści:
  Wytwórca energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji, będący:
  1) prosumentem,
  2) przedsiębiorcą w rozumieniu ustawy z dnia 6 marca 2018 r. -Prawo przedsiębiorców (Dz.U. z 2018 r. poz. 646, tj. Dz. U. z 2021 r. poz. 162), niebędący 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
- dotychczasowy punkt 2.1.23 jest obecnie punktem 2.1.25,
- zmieniono punkt 2.2.2.4, który otrzymał następujące brzmienie:
  „OSD bezzwłocznie wznawia dostarczanie energii elektrycznej wstrzymanej z powodów, o których mowa w p. 2.2.2.1 i 2.2.2.2., jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie jej dostarczania. OSD wznawia dostarczanie energii elektrycznej niezwłocznie po otrzymaniu od sprzedawcy wniosku o wznowienie, jeżeli wstrzymanie nastąpiło na żądanie sprzedawcy."
- dodano nowy punkt 2.2.2.5 o następującej treści:
  „Przedsiębiorstwo energetyczne, któremu odbiorca zwleka z zapłatą za świadczone usługi lub za pobraną energię elektryczną, powiadamia na piśmie odbiorcę energii elektrycznej w gospodarstwie domowym o zamiarze wstrzymania dostarczania energii elektrycznej, jeżeli odbiorca ten nie ureguluje zaległych i bieżących należności w okresie 14 dni kalendarzowych od dnia otrzymania tego powiadomienia."
- dodano nowy punkt 2.2.2.6. o następującej treści:
  „Jeżeli przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w pkt 2.2.2.5, nie uwzględniło reklamacji, a odbiorca energii elektrycznej w gospodarstwie domowym, w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia otrzymania powiadomienia o nieuwzględnieniu reklamacji, wystąpił do Koordynatora do spraw negocjacji, zwanego dalej „Koordynatorem", z wnioskiem o rozwiązanie sporu w tym zakresie, dostarczania energii nie wstrzymuje się do czasu rozwiązania sporu przez tego Koordynatora.
  Jeżeli przedsiębiorstwo energetyczne nie uwzględniło reklamacji prosumenta będącego konsumentem, prosument ten może wystąpić, w terminie 14 dni od dnia otrzymania powiadomienia o nieuwzględnieniu reklamacji, do Koordynatora, z wnioskiem o pozasądowe rozwiązanie sporu w tym zakresie."
- Zmieniono punkt 4.1.1, który otrzymał następujące brzmienie:
  „Operator systemu przesyłowego, zgodnie z Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej, na bieżąco kontroluje warunki pracy KSE. W szczególnych przypadkach operator systemu przesyłowego może stwierdzić zagrożenie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej i podać do publicznej wiadomości komunikat o wystąpieniu zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej i

podejmowanych działaniach. OSP, zgodnie z IRiESP, opracuje i aktualizuje plan obrony systemu i plan odbudowy zgodnie z NC ER."

- Zmieniono punkt 4.1.3, który otrzymał następujące brzmienie:
  „W przypadku ogłoszenia zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, OSP może stosować procedury awaryjne bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi, nazywane również procedurami awaryjnymi. Procedury awaryjne stosowane na rynku bilansującym określa TCM."
- Zmieniono punkt 4.1.5, który otrzymał następujące brzmienie:
  „OSD wraz z OSDp oraz OSP podejmują, zgodnie z IRiESP, niezwłoczne działania zmierzające do likwidacji zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, awarii sieciowej lub awarii w systemie i odbudowy KSE na podstawie planu odbudowy."
- W punkcie 4.1.7 dodano podpunkt a) o następującej treści: „podział kompetencji służb dyspozytorskich", dotychczasowe podpunkty od a) do c) przyjmują nową numerację od b) do d)
- W punkcie 4.1.8 dodano następujące słowa: „zagrożenie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, w tym"
- W punkcie 5 w zdaniu: „Szczegółowe zasady współpracy pomiędzy operatorami systemów dystrybucyjnych, oraz pomiędzy operatorami a użytkownikami systemu są określone w poszczególnych rozdziałach niniejszej IRiESD" dodano słowa: „w szczególności w rozdziałach II, III, IV i VI."
- Dodano nowy punkt 8.2.5 o następującej treści:
  „OSD, z którym odbiorca zawarł umowę dystrybucji albo umowę kompleksową, zamieszcza na fakturze informację o dopuszczalnym czasie przerw w dostarczaniu energii eklektycznej."
- Punkty od 8.2.5 do 8.2.7 przyjmują nową numerację od 8.2.6 do 8.2.8

b) W części IRiESD – Bilansowanie:

- W punkcie A.1.1 aktualizowano wykaz aktów prawnych poprzez dodanie:
  - dodanie w podpunkcie b) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii – zwanej dalej „Ustawą OZE" (Dz. U. z 2020 r. z późn. zmianami),
  - Opracowanych przez OSP „Warunkach dotyczących bilansowania" (zwanych dalej WDB), zatwierdzonych decyzją Prezesa URE,
  - 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.
  - W obecnym podpunkcie „g" zamieniono słowa „PSE Operator S.A." na słowa „operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego (zwanego OSP), oraz dodano „zatwierdzonej decyzją Prezesa URE".
- W punkcie A.1.3 dodano słowa: „zgodnie z postanowieniami umowy zawartej z OSDp oraz zapisów IRiESD-Bilansowanie",
- Dodano punkt A.1.5 o treści:
  „Podmioty, których sieci, urządzenia i instalacje są przyłączone do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 110 kV i posiadające zawarte umowy o

świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej (umowy przesyłowe) z OSP oraz umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej (umowy dystrybucji) z właściwym dla miejsca przyłączenia OSDp, są objęte obszarem Rynku Bilansującego (RB) i uczestniczą w Rynku Bilansującym na zasadach i warunkach określonych w WDB, opracowanych przez OSP, stając się Uczestnikiem Rynku Bilansującego (URB)."

- Dodano punkt A.1.6 o treści:
  „Podmiotem odpowiedzialnym za funkcjonowanie Rynku Bilansującego i prowadzenie centralnego mechanizmu bilansowania handlowego jest PSE S.A., który na mocy ustawy Prawo energetyczne oraz posiadanej koncesji realizuje zadania OSP. Zasady funkcjonowania Rynku Bilansującego określają WDB."
- W punkcie A.3.1 wykreślono słowo „Operator", oraz zamieniono wyrażenie „IRiESDP-Bilansowanie" na „WDB".
- Dodano nowy punkt A.3.5 o treści:
  „Wytwórca w mikroinstalacji jest URDo zarówno w zakresie energii pobranej z sieci OSD jak i w zakresie energii wprowadzonej do sieci OSD, dla danego punktu poboru energii (PPE)."
- Dodano nowy punkt A.3.6 o treści:
  „Wytwórca inny niż ten, o którym jest mowa w pkt A.3.5, jest URDw zarówno w zakresie energii pobranej z sieci OSD jak i w zakresie energii wprowadzonej do sieci OSD dla danego punktu poboru energii (PPE)."
  Punkty od A.3.5 do A.3.13 przyjmują nową numerację od A.3.7 do A.3.15
- W punkcie A.3.12 (przed aktualizacją A.3.10) zmieniono treść podpunktu b):
  „b) aktualną listę sprzedawców, którzy oferują sprzedaż rezerwową odbiorcom końcowym przyłączonym do jego sieci, wraz z informacją o adresach ich stron internetowych, na których zostały opublikowane oferty sprzedaży rezerwowej, oraz informacją o obszarze, na którym dany sprzedawca oferuje sprzedaż rezerwową,"
- W punkcie A.3.14 (przed aktualizacją A.3.12) dodano nowe podpunkty:
  c) o treści: *numerze PESEL.NIP URD*
  d) kodzie PPE
- W punkcie A.3.15 (przed aktualizacją punkt A.3.13) zaktualizowano numerację punktu, do którego się odnosi,
- W punkcie A.4.3.1 podpunkcie d) dokonano zmian redakcyjnych i aktualna treść podpunktu brzmi „wskazaniu przez URD typu wytwórca (URD_W) wybranego POB, posiadającego zawartą umowę dystrybucji z OSD."
- W punkcie A.4.3.2 dodano nowy podpunkt d) o następującej treści:
  „sposób i zasady rozliczeń z OSD z tytułu niezbilansowania dostaw energii, w przypadku utraty POB – dotyczy URD typu wytwórca (URDw)."
  "
- W punkcie A.4.3.3 w podpunktach j) i k) zamieniono „IRiESP" na „WDB",
- W punkcie A.4.3.3 na końcu dodano zdanie:
  „Jednocześnie w ramach ww. umowy POB prowadzi bilansowanie handlowe sprzedawców i wytwórców przyłączonych do sieci OSD, dla którego POB świadczy usługi bilansowania handlowego z obszaru OSD."
- W punkcie A.4.3.5 w podpunkcie f) wyrażenie „IRiESP-Bilansowanie" zamieniono na „WDB"
  ."

- W punkcie A.6.3 w podpunkcie f) dodano słowa: „którego Miejsca Dostarczania Energii Rynku Bilansującego (MB) są wykorzystywane w bilansowaniu handlowym URDn przyłączonych do sieci PEP lub OSDn,",
- W punkcie A.6.4 dodano nowy podpunkt c) o następującej treści:
  „c) przekazywania do OSDp skorygowanych danych pomiarowych URDn w celu ich przesłania do OSP w trybach korekty obowiązujących na Rynku Bilansującym zgodnie z WDB"
  Podpunkty od c) do d) przyjmują nową numerację od d) do e).
- W punkcie A.6.5. w podpunktach a) i b)dodano następujące słowa: „na MB będące w posiadaniu" oraz w miejsce URD wpisano URDn typu odbiorca i wytwórca,
- W punkcie A.6.6. dodano słowa: „lub zaprzestanie niezależnie od przyczyny bilansowania handlowego sprzedawcy lub URDn typu wytwórca na obszarze sieci PEP, na której operatorem wyznaczonym jest OSD," przez co otrzymał on następujące brzmienie: „Zawieszenie lub zaprzestanie, niezależnie od przyczyny, działalności na Rynku Bilansującym przez POB lub zaprzestanie niezależnie od przyczyny bilansowania handlowego sprzedawcy lub URDn typu wytwórca na obszarze sieci PEP, na której operatorem wyznaczonym jest OSD, będzie skutkować zaprzestaniem przekazywania przez OSDp danych pomiarowych tego POB oraz nastąpi sprzedaż rezerwowa, o której mowa pkt A.7. IRiESD."
- W punkcie A.6.7 dodano słowa: „na MB POB wybranego przez tego sprzedawcę, a tym samym dane pomiarowe URDn będą powiększać zużycie energii elektrycznej na PEP", przez co otrzymał on następujące brzmienie: „A.6.7 Zaprzestanie przez Sprzedawcę sprzedaży energii elektrycznej do URD z obszaru OSDn, o ile nie ma sprzedawcy rezerwowego, będzie skutkować zaprzestaniem przekazywania przez OSDp danych pomiarowych na MB POB wybranego przez tego sprzedawcę, a tym samym dane pomiarowe URDn będą powiększać zużycie energii elektrycznej na PEP."
- W punkcie A.7.1.1 dodano słowa „oraz posiadać status „ORed aktywny" uzyskane na zasadach określonych poniżej", przez co otrzymuje on brzmienie: „ORed wykorzystywany do świadczenia usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP musi posiadać Certyfikat dla ORed, uzyskany na zasadach określonych w niniejszym punkcie oraz posiadać status „ORed aktywny" uzyskane na zasadach określonych poniżej. Zasady certyfikowania ORed przyłączonych do sieci przesyłowej albo jednocześnie do sieci przesyłowej i dystrybucyjnej określa IRiESP."
- W punkcie A.7.1.2 na końcu dodano słowa: „Certyfikowaniu nie podlegają ORed odbiorców energii elektrycznej w gospodarstwach domowych" przez co otrzymuje on następujące brzmienie: „Certyfikowaniu podlega ORed przyłączony do sieci dystrybucyjnej, dla którego przynajmniej jedno PPE przyłączone jest do sieci dystrybucyjnej OSD o napięciu znamionowym powyżej 1 kV. Dopuszcza się, aby ORed, poza PPE przyłączonymi do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym powyżej 1 kV, posiadał również dodatkowo PPE przyłączone do sieci o napięciu znamionowym poniżej 1 kV, o ile spełniają one wymagania określone w pkt. A.7.1.9. ppkt. 4) – 5). Certyfikowaniu nie podlegają ORed odbiorców energii elektrycznej w gospodarstwach domowych.".
- W punkcie A.7.1.12 zmieniono termin wydania Certyfikatu dla ORed z 14 dnia na 30 dni.
- W punkcie A.8.1. dodano zapis: „OSD na każde uzasadnione żądanie sprzedawcy rezerwowego, jest zobowiązana do przekazania temu sprzedawcy oświadczenia o

zawarciu w treści umowy o świadczenie usług dystrybucji upoważnienia dla OSD do zawarcia – w imieniu i na rzecz URD – umowy sprzedaży rezerwowej ze wskazanym przez tego URD sprzedawcą rezerwowym, nie później niż w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania żądania."

- Punkt A.8.9. otrzymuje następujące brzmienie:
  „Sprzedawca rezerwowy przekazuje odbiorcy końcowemu jeden egzemplarz umowy sprzedaży rezerwowej lub umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej, w terminie 30 dni od dnia otrzymania od operatora systemu dystrybucyjnego oświadczenia o przyjęciu oferty sprzedawcy rezerwowego, oraz informuje o prawie odbiorcy końcowego do wypowiedzenia tej umowy. Sprzedawca zobowiązuje się powiadomić OSD o zakończeniu umowy sprzedaży rezerwowej lub umowy kompleksowej, o której mowa w pkt. A.8.6., zgodnie z pkt. D.1.8"
- Zmieniono redakcję punktu C.1.1 i nadano mu następujące brzmienie: „OSD w obszarze swojej sieci dystrybucyjnej pełni funkcję Operatora Pomiarów (OP) i administruje danymi pomiarowymi w rozumieniu WDB, w zakresie FPP przypisanych do MB, które składają się na jednostkę grafikową będącą w posiadaniu OSD. . OSD może zlecić realizację niektórych funkcji OP innemu podmiotowi. Część zadań Operatora Pomiarów w zakresie współpracy z OSP, OSD zleca OSDp.
- Punkt C.1.10 otrzymuje następujące brzmienie:
  „Na potrzeby rozliczeń Rynku Bilansującego, OSD wyznacza i udostępnia, za pośrednictwem OSDp godzinowe dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe, zgodnie z zasadami i terminami określonymi w WDB oraz IRiESD, dla:
  - OSDp jako zagregowane dane dla poszczególnych POB,
  - POB jako zagregowane MB rynku bilansującego i MDD bilansowanych sprzedawców i URDw,

  zachowując zgodność przekazywanych danych ww. podmiotom."
- Punkt C.1.11 otrzymuje następujące brzmienie:
  „Na potrzeby rozliczeń Rynku Detalicznego OSD udostępnia następujące dane pomiarowe:
  a) Sprzedawcom:
     - o zużyciu energii elektrycznej przez odbiorców w okresie rozliczeniowym– przekazywane do 5 (piątego) dnia roboczego po zakończeniu okresu rozliczeniowego opłat dystrybucyjnych,
     - za zgodą URD będącego osobą fizyczną, dane godzinowe URD po ich pozyskaniu przez OSD zgodnie z pkt C.1.3 a),
     - oddzielnie w formie okresowych stanów (wskazań) liczydeł liczników energii elektrycznej dane o ilości energii wprowadzonej i pobranej z sieci przez URD posiadającego mikroinstalacje.
       Sposób przekazywania danych określa GUD zawarta pomiędzy Sprzedawcą i OSD,
  b) URD:
     - o zużyciu w PPE za okres rozliczeniowy lub umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej, przekazywane wraz z fakturą za usługi dystrybucyjne,
     - godzinowe URD – na zlecenie URD – na zasadach i warunkach określonych w umowie dystrybucyjnej lub odrębnej umowie zawartej pomiędzy URD a OSD.

       zachowując zgodność przekazywanych danych ww. podmiotom danych.

Dane pomiarowe są udostępniane z dokładnością do 1 kWh.

- W punkcie E.1. wyrażenie IRiESP-Bilansowanie zamieniono na WDB,
- W punkcie E.5. wyrażenie IRiESP zamieniono na WDB,
- Dodano nowy punkt H.8 o treści:
  „Prosument będący konsumentem w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 23 kwietnia 1964 r. – Kodeks cywilny, który posiada zawartą ze sprzedawcą umowę kompleksową, składa reklamacje dotyczące rozliczania i dystrybucji tej energii do tego sprzedawcy.",
- Dodano nowy punkt H.9 o treści:
  „Jeżeli OSD nie uwzględniło reklamacji prosumenta będącego konsumentem, prosument ten może wystąpić, w terminie 14 dni od dnia otrzymania powiadomienia o nieuwzględnieniu reklamacji, do Koordynatora, z wnioskiem o pozasądowe rozwiązanie sporu w tym zakresie.",
- Punkty od H.8 do H.9 przyjął nową numerację od H.10 do H.11
- Dodano nowy punkt H.12 o następującej treści:
  „W przypadku otrzymania przez sprzedawcę 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 określających dopuszczalne czasy przerw w dostarczaniu energii elektrycznej,

  sprzedawca przekazuje OSD w formie elektronicznej ten wniosek w ciągu 2 dni roboczych od dnia otrzymania wniosku URD.
  OSD po rozpatrzeniu wniosku przekazuje sprzedawcy informację o uznaniu lub odrzuceniu wniosku URD wraz z podaniem przyczyn odrzucenia, w terminie 14 dni od dnia otrzymania wniosku."
- Dodano nowy punkt H.13 o następującej treści:
  „OSD udziela odbiorcom bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz parametrów jakościowych energii elektrycznej w terminie 30 dni od:
  1) ostatniego dnia, w którym nastąpiło niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w odrębnych przepisach;
  2) dnia otrzymania wniosku odbiorcy o udzielenie bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w odrębnych przepisach, z wyłączeniem niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej określających dopuszczalne czasy przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej;
  3) ostatniego dnia, w którym nastąpiło przekroczenie dopuszczalnych czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej określonych w odrębnych przepisach lub umowach, dla odbiorców przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV;
  4) dnia otrzymania wniosku odbiorcy o udzielenie bonifikaty z tytułu przekroczenia dopuszczalnych czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej określonych w odrębnych przepisach lub umowach, dla odbiorców przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV;
  5) dnia otrzymania wniosku, o którym mowa w pkt 4, dla innych odbiorców niż odbiorca, który złożył wniosek, zasilanych z tego samego miejsca dostarczania co odbiorca, który złożył wniosek, dla których również potwierdzono

przekroczenie czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej.
OSD uwzględnia udzieloną bonifikatę w rozliczeniach za najbliższy okres rozliczeniowy."

c) W Części: Słownik pojęć i definicji dodano definicję:

- PROSUMENTA,
- WDB – warunki dotyczące bilansowania,
- prosument energii odnawialnej,

6. Nowe brzmienie punktów IRiESD:

W części ogólnej IRiESD	
1.2.4	Dokumentami związanymi z IRiESD są także: a) opracowywana i przyjęta do stosowania przez OSP Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej, b) opracowywane i przyjęte do stosowania przez OSD instrukcje dotyczące eksploatacji obiektów i urządzeń, prowadzenia ruchu oraz instrukcje organizacji bezpiecznej pracy. Wykaz tych dokumentów przedstawiony jest na stronie internetowej www.green-lights.pl. c) instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A., PGE Dystrybucja S.A., innogy STOEN Operator Sp. z o.o., Tauron Dystrybucja S.A., ENERGA-Operator S.A., ENEA Operator Sp. z o.o. d) regulaminy współpracy ruchowej pomiędzy OSD a innymi operatorami systemu w tym PGE Dystrybucja S.A., innogy STOEN Operator Sp. z o.o., Tauron Dystrybucja S.A., ENERGA-Operator S.A., ENEA Operator Sp. z o.o. oraz z innymi podmiotami. e) uwzględniając warunki określone w niniejszej 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.
1.3.4	OSD ustala oraz udostępnia wzór wniosku o określenie warunków przyłączenia oraz wzór zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji, uwzględniający wymagania OSP.
1.3.5	Wymagania techniczne w zakresie przyłączania do sieci urządzeń wytwórczych, sieci innych operatorów elektroenergetycznych oraz urządzeń odbiorców określone są w dalszej części IRiESD
1.4.1	OSD świadczy usługi dystrybucji na zasadzie równoprawnego traktowania wszystkich użytkowników systemu, z uwzględnieniem wynikającego z norm prawnych obowiązku zapewnieni pierwszeństwa w świadczeniu usług dystrybucji energii elektrycznej wytworzonej w instalacji OZE oraz w wysokosprawnej kogeneracji, z zachowaniem niezawodności i bezpieczeństwa KSE.
1.4.3	W ramach standardów jakościowych obsługi użytkowników systemu, OSD stosuje następujące standardy jakościowe obsługi odbiorców: a) przyjmuje od odbiorców przez całą dobę zgłoszenia i reklamacje dotyczące dostarczania energii elektrycznej z sieci dystrybucyjnej,

	b) przyjmuje od prosumentów będących konsumentem w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 23 kwietnia 1964 r. – Kodeks cywilny reklamacje dotyczące przyłączenia mikroinstalacji, rozliczania i dystrybucji energii wytworzonej w tej mikroinstalacji, c) bezzwłocznie przystępuje do usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci dystrybucyjnej, d) udziela odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanego z powodu awarii w sieci dystrybucyjnej, e) powiadamia ze zgodnym z obowiązującymi przepisami wyprzedzeniem, o terminach, czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej oraz zmianach warunków funkcjonowania sieci odbiorców zasilanych z sieci dystrybucyjnej OSD, f) odpłatnie podejmuje stosowne czynności w sieci dystrybucyjnej w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania, przez odbiorcę lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania tej sieci, g) nieodpłatnie udziela informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz taryfy OSD, h) rozpatruje wnioski lub reklamacje odbiorcy w sprawie rozliczeń i udziela odpowiedzi nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, chyba że w umowie między stronami określono inny termin, i) na wniosek odbiorcy, w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych, dokonuje sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci, poprzez wykonanie odpowiednich pomiarów.
2.1.2	Procedura przyłączenia do sieci dystrybucyjnej obejmuje: a) pozyskanie przez podmiot od OSD, wzoru wniosku o określenie warunków przyłączenia lub wzoru zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji, b) złożenie przez podmiot u OSD, kompletnego wniosku o określenie warunków przyłączenia lub wzoru zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji wraz z wymaganymi załącznikami, zgodnego ze wzorem określonym przez OSD, c) w przypadku podmiotów ubiegających się o przyłączenie źródła energii elektrycznej do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV wpłacenie na rachunek bankowy, wskazany przez OSD we wzorze wniosku o określenie warunków przyłączenia, zaliczki na poczet opłaty za przyłączenie do sieci. Zaliczkę wnosi się w ciągu czternastu dni od dnia złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia, pod rygorem pozostawienia wniosku bez rozpatrzenia, d) OSD dokonuje weryfikacji wniosku lub zgłoszenia, o którym mowa w pkt 2.1.2 a) w terminie 14 dni roboczych od daty jego otrzymania, e) w przypadku, gdy wniosek o określenie warunków przyłączenia lub zgłoszenie przyłączenia mikroinstalacji nie zawiera wszelkich niezbędnych informacji do określenia warunków przyłączenia lub nie zawiera wymaganych załączników, OSD informuje podmiot o konieczności jego uzupełnienia. Termin na wydanie warunków

	przyłączenia rozpoczyna się z dniem złożenia wniosku spełniającego wymagania określone w p. 2.1.3 – 2.1.6. niniejszej instrukcji, f) w przypadku wniesienia zaliczki na poczet opłaty za przyłączenie przed dniem złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia, OSD zwraca zaliczkę, g) OSD potwierdza pisemnie złożenie przez podmiot wniosku o określenie warunków przyłączenia zgodnie z art. 7. ust 3b) Ustawy, określając w szczególności datę złożenia wniosku oraz, w przypadku przyłączenia źródeł do sieci powyżej 1 kV, wysokość zaliczki, która powinna być uiszczona przez wnioskodawcę na podstawie art. 7 ust 8a). Datą złożenia wniosku jest data otrzymania przez OSD dokumentów spełniających wymagania zgodnie z art. 7. ust 3b) Ustawy. Potwierdzenie pisemne OSD przesyła pocztą na adres wskazany we wniosku o określenie warunków przyłączenia lub doręcza osobiście, h) W przypadku, gdy przyłączenie mikroinstalacji obywa się na podstawie zgłoszenia, o którym mowa w punkcie 1.3.4, OSD: 1) potwierdza złożenie zgłoszenia, o którym mowa w punkcie 1.3.4 odnotowując datę jego złożenia; 2) jest obowiązany dokonać przyłączenia do sieci mikroinstalacji na podstawie zgłoszenia, o którym mowa w punkcie 1.3.4 , w terminie 30 dni od dokonania tego zgłoszenia. i) w przypadku urządzeń, instalacji lub sieci przyłączanych bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, sporządzenie przez OSD ekspertyzy wpływu tych urządzeń, instalacji lub sieci na system elektroenergetyczny, j) wydanie przez OSD warunków przyłączenia oraz przekazanie ich podmiotowi wraz z projektem umowy o przyłączenie, k) zawarcie umowy o przyłączenie, l) realizację przyłączenia tj. realizację przyłącza(-y) oraz niezbędnych zmian/dostosowania w sieci i prac dla realizacji przyłączenia, m) przeprowadzenie prób i odbiorów częściowych oraz prób końcowych i ostatecznego odbioru rozbudowywanej sieci, przyłącza i przyłączanych instalacji. OSD zastrzega sobie prawo dokonania sprawdzenia przyłączanych instalacji, urządzeń i sieci, n) zawarcie przez podmiot umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej,
2.1.4	Wzór wniosku o określenie warunków przyłączenia oraz wzór zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji określa oraz udostępnia na swojej stronie internetowej oraz w siedzibie OSD.
2.1.8	Zgłoszenie, o którym mowa w punkcie 1.3.4 zawiera w szczególności: 1) oznaczenie podmiotu ubiegającego się o przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej oraz określenie rodzaju i mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji; 2) informacje niezbędne do zapewnienia spełnienia przez mikroinstalację wymagań technicznych i eksploatacyjnych, o których mowa w art. 7a; 3) dane o lokalizacji mikroinstalacji

	W przypadku, gdy przyłączenie mikroinstalacji obywa się na podstawie zgłoszenia, o którym mowa w punkcie 1.3.4, OSD: potwierdza złożenie zgłoszenia, odnotowując datę jego złożenia; jest obowiązany dokonać przyłączenia do sieci mikroinstalacji w terminie 30 dni od dokonania tego zgłoszenia.
2.1.24	Wytwórca energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji, będący: 1) prosumentem, 2) przedsiębiorcą w rozumieniu ustawy z dnia 6 marca 2018 r. -Prawo przedsiębiorców (Dz.U. z 2018 r. poz. 646, tj. Dz. U. z 2021 r. poz. 162), niebędący 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.
2.2.2.4	OSD bezzwłocznie wznawia dostarczanie energii elektrycznej wstrzymanej z powodów, o których mowa w p. 2.2.2.1 i 2.2.2.2., jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie jej dostarczania. OSD wznawia dostarczanie energii elektrycznej niezwłocznie po otrzymaniu od sprzedawcy wniosku o wznowienie, jeżeli wstrzymanie nastąpiło na żądanie sprzedawcy.
2.2.2.5	Przedsiębiorstwo energetyczne, któremu odbiorca zwleka z zapłatą za świadczone usługi lub za pobraną energię elektryczną, powiadamia na piśmie odbiorcę energii elektrycznej w gospodarstwie domowym o zamiarze wstrzymania dostarczania energii elektrycznej, jeżeli odbiorca ten nie ureguluje zaległych i bieżących należności w okresie 14 dni kalendarzowych od dnia otrzymania tego powiadomienia.
2.2.2.6	Jeżeli przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w pkt 2.2.2.5, nie uwzględniło reklamacji, a odbiorca energii elektrycznej w gospodarstwie domowym, w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia otrzymania powiadomienia o nieuwzględnieniu reklamacji, wystąpił do Koordynatora do spraw negocjacji, zwanego dalej „Koordynatorem", z wnioskiem o rozwiązanie sporu w tym zakresie, dostarczania energii nie wstrzymuje się do czasu rozwiązania sporu przez tego Koordynatora.
4.1.1	Operator systemu przesyłowego, zgodnie z Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej, na bieżąco kontroluje warunki pracy KSE. W szczególnych przypadkach operator systemu przesyłowego może stwierdzić zagrożenie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej i podać do publicznej wiadomości komunikat o wystąpieniu zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej i podejmowanych działaniach. OSP, zgodnie z IRiESP, opracuje i aktualizuje plan obrony systemu i plan odbudowy zgodnie z NC ER.
4.1.3	W przypadku ogłoszenia zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, OSP może stosować procedury awaryjne bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi, nazywane również procedurami awaryjnymi. Procedury awaryjne stosowane na rynku bilansującym określa TCM.
4.1.5	OSD wraz z OSDp oraz OSP podejmują, zgodnie z IRiESP, niezwłoczne działania zmierzające do likwidacji zagrożenia bezpieczeństwa dostaw

	energii elektrycznej, awarii sieciowej lub awarii w systemie i odbudowy KSE na podstawie planu odbudowy.
4.1.7	Procedury te na okres odbudowy zasilania systemu dystrybucyjnego obejmują w szczególności: a) podział kompetencji służb dyspozytorskich, b) awaryjne układy pracy sieci, c) wykaz operacji ruchowych wykonywanych w poszczególnych fazach odbudowy zasilania, d) dane techniczne niezbędne do odbudowy zasilania, tryb i zasady wymiany informacji.
4.1.8	Jeżeli zagrożenie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, w tym awaria sieciowa, awaria w systemie oraz zagrożenie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej lub też przewidziana procedura likwidacji awarii lub zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, stanowi zagrożenie dla użytkowników systemu nie objętych awarią lub stanem zagrożenia, OSD udziela tym użytkownikom niezbędnych informacji o zagrożeniu i sposobach przeciwdziałania rozszerzaniu się awarii lub stanu zagrożenia.
5	OSD współpracuje z następującymi krajowymi operatorami: a) operatorem systemu przesyłowego, b) operatorami systemów dystrybucyjnych, c) operatorami handlowo-technicznymi, d) operatorami handlowymi, e) operatorami pomiarów oraz odbiorcami i wytwórcami. Współpraca OSD z OSP odbywa się za pośrednictwem OSDp na zasadach opisanych w IRiESD. Zasady i zakres współpracy OSD z OSDp określa oprócz IRiESD również IRiESD OSDp, a także Umowa o świadczenie usługi dystrybucji z OSDp. Szczegółowe zasady współpracy pomiędzy operatorami systemów dystrybucyjnych, oraz pomiędzy operatorami a użytkownikami systemu są określone w poszczególnych rozdziałach niniejszej IRiESD, w szczególności w rozdziałach II, III, IV i VI. Współpraca OSD z operatorami handlowo-technicznymi oraz operatorami handlowymi oraz operatorami pomiarów jest określona w IRiESD-Bilansowanie. Operatorzy handlowo-technicznymi oraz operatorzy handlowi są zobowiązani do podpisania stosownej umowy z operatorem systemu przesyłowego oraz z właściwymi OSDp, jeżeli ich działalność dotyczy podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej. Podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSD o napięciu SN, a w szczególnych przypadkach także inne podmioty wskazane przez OSD, opracowują i uzgadniają z OSD instrukcje współpracy, które powinny uwzględniać wymagania określone w niniejszej IRiESD. Instrukcja współpracy OSD z podmiotami przyłączonymi do sieci dystrybucyjnej OSD zawiera co najmniej: a) podział kompetencji i odpowiedzialności w zakresie czynności łączeniowych, b) eksploatacyjne granice stron, c) zakres i tryb obiegu informacji,

	d) wykazy osób upoważnionych wraz z danymi teleadresowymi, które podlegają aktualizacji po każdej zmianie oraz aktualizacji corocznej w terminie określonym przez OSD. Przedmiotem instrukcji współpracy OSD ze służbami dyspozytorskimi innych operatorów systemów dystrybucyjnych jest w zależności od potrzeb: a) podział kompetencji i odpowiedzialności w zakresie czynności łączeniowych i regulacyjnych, b) organizacja przerw i ograniczeń w dostawach energii elektrycznej, c) określenie zasad i warunków związanych z wzajemnym wykorzystaniem elementów sieci dystrybucyjnej, d) szczegółowe ustalenia sposobów realizacji poszczególnych zadań wymienionych w p. 6.1., e) określenie zasad wzajemnego wykorzystywania służb dyspozytorskich, f) koordynacja pracy elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i sieciowej, g) wykazy osób upoważnionych do prowadzenia uzgodnień, h) zakres i tryb obiegu informacji, i) określenie zasad i odpowiedzialności związanej z usuwaniem zakłóceń i awarii oraz koordynacja prac eksploatacyjnych.
8.2.5	OSD, z którym odbiorca zawarł umowę dystrybucji albo umowę kompleksową, zamieszcza na fakturze informację o dopuszczalnym czasie przerw w dostarczaniu energii eklektycznej.
W części IRiESD – Bilansowanie	
A.1.1	Uwarunkowania formalno-prawne części szczegółowej Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (IRiESD-Bilansowanie) wynikają z następujących przepisów i dokumentów: a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne, (z późniejszymi zmianami) zwaną dalej „Ustawą" oraz wydanych na jej podstawie aktów wykonawczych, b) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii – zwanej dalej „Ustawą OZE" (Dz. U. z 2020 r. z późn. zmianami), c) decyzji Prezesa URE z dnia 22 grudnia 2016 r. znak: DRE.WOSE.4711.9.7.2016.ŁG o wyznaczeniu OSD Operatorem Systemu Dystrybucyjnego, na obszarze określonym w koncesji, d) decyzji Prezesa URE z dnia 30 czerwca 2016 r. znak: DEE/364/18590/W/OŁO/2016/KK (z póź. zm.) udzielającej koncesji OSD na dystrybucję energii elektrycznej na okres od 1 października 2019 r. do 31 grudnia 2030 r., e) taryfy OSD, f) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej OSDp (IRiESD OSDp), g) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (IRiESP) opracowanej przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego (zwanego dalej OSP)PSE Operator S.A., zatwierdzonej decyzją Prezesa URE, h) Opracowanych przez OSP „Warunkach dotyczących bilansowania" (zwanych dalej WDB), zatwierdzonych decyzją Prezesa URE,

	i) 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.
A.1.3	OSD realizuje określone w Ustawie obowiązki w zakresie współpracy z OSP dotyczące bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi za pośrednictwem OSDp, do którego sieci są podłączone sieci OSD, zgodnie z postanowieniami umowy zawartej z OSDp oraz zapisów IRiESD-Bilansowanie..
A.1.5	Podmioty, których sieci, urządzenia i instalacje są przyłączone do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 110 kV i posiadające zawarte umowy o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej (umowy przesyłowe) z OSP oraz umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej (umowy dystrybucji) z właściwym dla miejsca przyłączenia OSDp, są objęte obszarem Rynku Bilansującego (RB) i uczestniczą w Rynku Bilansującym na zasadach i warunkach określonych w WDB, opracowanych przez OSP, stając się Uczestnikiem Rynku Bilansującego (URB).
A.1.6	Podmiotem odpowiedzialnym za funkcjonowanie Rynku Bilansującego i prowadzenie centralnego mechanizmu bilansowania handlowego jest PSE S.A., który na mocy ustawy Prawo energetyczne oraz posiadanej koncesji realizuje zadania OSP. Zasady funkcjonowania Rynku Bilansującego określają WDB.
A.3.1	Podmiotem odpowiedzialnym za funkcjonowanie Rynku Bilansującego i prowadzenie centralnego mechanizmu bilansowania handlowego jest PSE Operator S.A., który na mocy Ustawy oraz posiadanej koncesji realizuje zadania OSP. Zasady funkcjonowania Rynku Bilansującego określa WDB.
A.3.5	Wytwórca w mikroinstalacji jest URDo zarówno w zakresie energii pobranej z sieci OSD jak i w zakresie energii wprowadzonej do sieci OSD, dla danego punktu punktu poboru energii (PPE).
A.3.6	Wytwórca inny niż ten, o którym jest mowa w pkt A.3.5, jest URDw zarówno w zakresie energii pobranej z sieci OSD jak i w zakresie energii wprowadzonej do sieci OSD dla danego punktu poboru energii (PPE).
A.3.12	OSD zamieszcza na swojej stronie internetowej oraz udostępnia do publicznego wglądu w swojej siedzibie: a) aktualną listę sprzedawców energii elektrycznej, z którymi zawarł umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej (zwane dalej „generalnymi umowami dystrybucji" - GUD), b) aktualną listę sprzedawców, którzy oferują sprzedaż rezerwową odbiorcom końcowym przyłączonym do jego sieci, wraz z informacją o adresach ich stron internetowych, na których zostały opublikowane oferty sprzedaży rezerwowej, oraz informacją o obszarze, na którym dany sprzedawca oferuje sprzedaż rezerwową, c) informacje o sprzedawcy energii elektrycznej z urzędu, d) wzorce umów zawieranych z użytkownikami systemu, w szczególności wzorce umów zawieranych z odbiorcami końcowymi oraz ze sprzedawcami energii elektrycznej, e) informacje o zasadach i formie dokonywania zgłoszeń umów sprzedaży.
A.3.14	Sprzedawca informuje URD, z którym zawarł umowę sprzedaży, sprzedawcę rezerwowego oraz OSD o:

	a) konieczności zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej temu URD, b) przewidywanej dacie zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej, jeśli jest znana lub możliwa do ustalenia przez tego sprzedawcę, c) numerze PESEL/NIP URD, d) kodzie PPE, niezwłocznie, nie później niż w terminie 2 dni od dnia powzięcia przez tego sprzedawcę informacji o braku możliwości dalszego wywiązywania się z umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej zawartej z tym URD. Powyższych zapisów nie stosuje się do URD, o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b. Ustawy Prawo energetyczne. Zapisy tego punktu nie zwalniają sprzedawcy z obowiązku, o którym mowa w pkt. D.1.8.
A.3.15	Informacja, o której mowa w pkt. A.3.14, powinna zawierać w szczególności: a) kod PPE, b) przewidywaną datę zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej.
A.4.3.1	OSD z zachowaniem wymagań p. A.4.3.59, realizuje zawarte przez URD umowy sprzedaży energii, po: a) uzyskaniu przez URD odpowiednich koncesji - jeżeli jest taki wymóg prawny, b) zawarciu przez URD umowy dystrybucji z OSD, c) zawarciu przez URD typu odbiorca (URDO) umowy z wybranym sprzedawcą, posiadającym zawartą generalną umowę dystrybucji z OSD, d) zawarciu wskazaniu przez URD typu wytwórca (URDW) umowy z wybranym POB, posiadającym zawartą umowę dystrybucji z OSD.
A.4.3.2	Umowa o świadczenie usług dystrybucji zawarta pomiędzy URD a OSD, spełnia wymagania określone w Ustawie i powinna zawierać co najmniej następujące elementy: a) oznaczenie sprzedawcy, który posiada zawartą umowę GUD, z wyłączeniem przypadku, kiedy sprzedawcą jest OSD. b) wskazanie POB oraz zasad jego zmiany - w przypadku URD typu wytwórca (URDW), c) wskazanie sprzedawcy rezerwowego, który posiada zawartą GUD z OSD umożliwiającą sprzedaż rezerwową, d) sposób i zasady rozliczeń z OSD z tytułu niezbilansowania dostaw energii, w przypadku utraty POB – dotyczy URD typu wytwórca (URDw). Oznaczenie sprzedawcy i wskazanie sprzedawcy rezerwowego, o których mowa w lit. a) i b), może być realizowane poprzez określenie tych sprzedawców w powiadomieniu OSD o zawartej umowie sprzedaży, które zostało przyjęte do realizacji zgodnie z IRiESD-Bilansowanie. c) algorytm wyznaczania rzeczywistej ilości energii w Punkcie Poboru Energii (PPE), zgodny z p. C.1.4.

A.4.3.3	Podmiot posiadający: zawartą umowę przesyłową z OSP, przydzielone i uaktywnione przez OSP MB w sieci OSD, zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji z OSD i zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji z OSDp oraz spełniający procedury i warunki zawarte w niniejszej IRiESD, może pełnić funkcję POB. Umowa o świadczenie usług dystrybucji zawierana przez OSD z POB spełnia wymagania określone w Ustawie oraz powinna zawierać w szczególności następujące elementy: a) oświadczenie POB o zawarciu umowy przesyłowej z OSP i właściwym OSDp umożliwiającej prowadzenie działalności na rynku bilansującym, b) kod identyfikacyjny podmiotu na rynku bilansującym, c) dane o posiadanych przez podmiot koncesjach, związanych z działalnością w elektroenergetyce - jeżeli jest taki wymóg prawny, d) datę rozpoczęcia działalności na rynku bilansującym, e) osoby upoważnione do kontaktu z OSD oraz ich dane adresowe, f) warunki przejmowania odpowiedzialności za bilansowanie handlowe na rynku bilansującym, podmiotów działających na obszarze OSD, g) wykaz Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego (MB) oraz wykaz Miejsc Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MDD), za których bilansowanie handlowe odpowiada POB, h) wykaz sprzedawców i wytwórców dla których POB świadczy usługi bilansowania handlowego na obszarze OSD, i) algorytmy agregacji i wyznaczania rzeczywistych ilości energii w Miejscach Dostarczania Rynku Bilansującego (MB), zgodne z p. C.1.4., j) zobowiązanie POB do niezwłocznego informowania o zaprzestaniu bilansowania sprzedawcy lub przedsiębiorstwa zajmującego się wytwarzaniem energii elektrycznej, lub o zawieszeniu działalności na RB w rozumieniu IRiESPWDB, k) zasady rozwiązania umowy lub wprowadzania ograniczeń w jej wykonywaniu w przypadku gdy, niezależnie od przyczyny, POB zaprzestanie lub zawiesi działalność na RB w rozumieniu IRiESPWDB, l) zasady przekazywania przez OSD, za pośrednictwem OSDp, na MB przyporządkowane temu POB, zagregowanych danych pomiarowych z obszaru OSDn. Jednocześnie w ramach ww. umowy POB prowadzi bilansowanie handlowe sprzedawców i wytwórców przyłączonych do sieci OSD, dla którego POB świadczy usługi bilansowania handlowego z obszaru OSD. Zawieranie umowy OSD z POB nie jest wymagane, gdy Sprzedawca ma zawartą umowę GUD z OSDp.
A.4.3.5	Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD na obszarze działania OSD zawiera z OSD jedną umowę dystrybucji (GUD), na podstawie której może pełnić funkcję sprzedawcy. Podmiot ten może pełnić również funkcję sprzedawcy rezerwowego po określeniu tego faktu w GUD i złożeniu przez tego sprzedawcę do OSD oferty sprzedaży rezerwowej. Podmiot ten może wyrazić wolę pełnienia funkcji sprzedawcy rezerwowego na warunkach określonych w GUD. GUD reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy podmiotem jako Sprzedawcą a OSD oraz określa warunki realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej dla wszystkich URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD, którym ten sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną na podstawie umowy sprzedaży. Umowa ta spełnia wymagania określone w Ustawie oraz powinna zawierać

	co najmniej następujące elementy: a) wskazanie wybranego przez sprzedawcę POB, który ma zawartą umowę dystrybucji z OSD, b) zasady zaprzestania lub ograniczenia świadczenia usług dystrybucji przez OSD z URD, c) osoby upoważnione do kontaktu z OSD oraz ich dane adresowe, d) ogólne zasady wymiany danych i informacji pomiędzy OSD i sprzedawcą, e) zakres i zasady udostępniania danych dotyczących URD, które są konieczne dla ich właściwej obsługi, f) zobowiązanie sprzedawcy do niezwłocznego informowania OSD o utracie POB, w tym również zaprzestaniu lub zawieszenie jego działalności na RB, w rozumieniu WDB. g) zasady rozwiązania i ograniczania realizacji umowy, w tym również w przypadku zaprzestania działalności przez POB tego sprzedawcy oraz utraty koncesji na obrót energią elektryczną w rozumieniu Ustawy.
A.6.3	Warunkiem przekazywania przez OSDp danych pomiarowych do OSP jest jednoczesne obowiązywanie następujących umów: a) o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej, zawartej pomiędzy OSDp a OSP, b) o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSDp a POB Sprzedawcy realizującym sprzedaż do URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD, c) o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSDp a OSD, d) współpracy w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na rynku bilansującym zawartej pomiędzy OSDp a OSD, e) świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSD a sprzedawcą energii elektrycznej do URD przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSD, f) świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSD a przedsiębiorstwem energetycznym przyłączonym do sieci dystrybucyjnej OSD świadczącym usługi dystrybucji dla URDn przyłączonym do sieci tego przedsiębiorstwa lub świadczącym usługi dystrybucji dla innego przedsiębiorstwa do sieci którego są przyłączeni URDn (zwanym dalej PEP), g) świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSD a podmiotem odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe (POB), którego Miejsca Dostarczania Energii Rynku Bilansującego (MB) są wykorzystywane w bilansowaniu handlowym URDn przyłączonych do sieci PEP lub OSDn, wskazanego przez Sprzedawcę. Jeżeli którakolwiek z umów wymienionych powyżej nie będzie obowiązywać, OSDp może wstrzymać realizację przekazywania danych do OSP.
A.6.4	W celu umożliwienia OSDp przekazywania danych pomiarowych do OSP, OSD jest zobowiązany w szczególności do: a) pozyskiwania danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych URD z zgodnie z IRiESD,

	b) dostarczania do OSDp danych pomiarowych, o których mowa w ppkt. a), stanowiących rzeczywistą ilość energii elektrycznej pobranej z sieci OSD lub oddanej do sieci OSD, zmierzonej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe w miejscach dostarczenia URD z obszaru OSD, na każdą godzinę doby handlowej, w podziale na POB, c) przekazywania do OSDp skorygowanych danych pomiarowych URDn w celu ich przesłania do OSP w trybach korekty obowiązujących na Rynku Bilansującym zgodnie z WDB, d) niezwłocznego przekazywania OSDp informacji o wstrzymaniu lub zaprzestaniu świadczenia przez OSD usług dystrybucji energii elektrycznej dla POB i Sprzedawcy. e) niezwłocznego informowania OSDp o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość przekazywanych danych pomiarowych.
A.6.5	Przekazywanie danych przez OSDp do OSP obejmuje przekazywanie zagregowanych danych pomiarowych URD, przyłączonych do sieci OSD nie objętej obszarem Rynku Bilansującego na: a) na MB będące w posiadaniu POB wskazanego przez Sprzedawcę wybranego przez URDn typu odbiorca, b) na MB będące w posiadaniu POB wskazanego bezpośrednio przez URDn typu wytwórca.
A.6.6	Zawieszenie lub zaprzestanie, niezależnie od przyczyny, działalności na Rynku Bilansującym przez POB lub zaprzestanie niezależnie od przyczyny bilansowania handlowego sprzedawcy lub URDn typu wytwórca na obszarze sieci PEP, na której operatorem wyznaczonym jest OSD, będzie skutkować zaprzestaniem przekazywania przez OSDp danych pomiarowych tego POB oraz nastąpi sprzedaż rezerwowa, o której mowa pkt A.7. IRiESD.
A.6.7	Zaprzestanie przez Sprzedawcę sprzedaży energii elektrycznej do URD z obszaru OSDn, o ile nie ma sprzedawcy rezerwowego, będzie skutkować zaprzestaniem przekazywania przez OSDp danych pomiarowych na MB POB wybranego przez tego sprzedawcę, a tym samym dane pomiarowe URDn będą powiększać zużycie energii elektrycznej na PEP.
A.7.1.1	ORed wykorzystywany do świadczenia usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP musi posiadać Certyfikat dla ORed, uzyskany na zasadach określonych w niniejszym punkcie oraz posiadać status „ORed aktywny" uzyskane na zasadach określonych poniżej. Zasady certyfikowania ORed przyłączonych do sieci przesyłowej albo jednocześnie do sieci przesyłowej i dystrybucyjnej określa IRiESP.
A.7.1.2	Certyfikowaniu podlega ORed przyłączony do sieci dystrybucyjnej, dla którego przynajmniej jedno PPE przyłączone jest do sieci dystrybucyjnej OSD o napięciu znamionowym powyżej 1 kV. Dopuszcza się, aby ORed, poza PPE przyłączonymi do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym powyżej 1 kV, posiadał również dodatkowo PPE przyłączone do sieci o napięciu znamionowym poniżej 1 kV, o ile spełniają one wymagania określone w pkt. A.7.1.9. ppkt. 4) – 5). Certyfikowaniu nie podlegają ORed odbiorców energii elektrycznej w gospodarstwach domowych
A.7.1.12	Wydanie Certyfikatu dla ORed następuje w terminie 30 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku przez URD lub OSDn do OSDW przypadku wystawienia Certyfikatu dla ORed przez OSDn, OSDn przekazuje ten certyfikat do OSD celem jego przekazania do upoważnionego OSDp oraz rejestracji w systemie informatycznym OSP dedykowanym usłudze redukcji

	zapotrzebowania. OSD w terminie do 7 dni od dnia otrzymania kompletnego wniosku od URD lub OSDn przekazuje do OSDp.
A.8.1	W umowie o świadczenie usługi dystrybucji, URD: 1. wskazuje wybranego przez siebie sprzedawcę rezerwowego z wykazu, o którym mowa w pkt. A.3.12. lit. a), innego niż sprzedawca podstawowy, 2. upoważnia OSD do zawarcia w jego imieniu i na jego rzecz – w przypadku wygaśnięcia lub zaprzestania wykonywania umowy sprzedaży przez dotychczasowego sprzedawcę – umowy sprzedaży rezerwowej ze wskazanym przez siebie sprzedawcą rezerwowym. Wymóg by sprzedawcą rezerwowym mógł być tylko inny sprzedawca niż sprzedawca będący stroną zawartej umowy sprzedaży - nie dotyczy przypadku, gdy wykaz, o którym mowa w pkt. A.3.12. lit. a) obejmuje tylko jednego sprzedawcę. Mając na uwadze zapisy ustawy z dnia 30 maja 2014 r. o prawach konsumenta, upoważnienie udzielone przez URD będącego konsumentem, powinno zawierać dodatkowo: 1. oświadczenie tego URD, że został poinformowany o prawie do odstąpienia od umowy sprzedaży rezerwowej w terminie 14 dni od dnia jej zawarcia, 2. upoważnienie dla OSD do żądania w imieniu tego URD, rozpoczęcia umowy sprzedaży rezerwowej przed upływem 14-dniowego okresu odstąpienia od umowy sprzedaży rezerwowej zawartej na odległość lub poza lokalem przedsiębiorstwa, liczonego od dnia jej zawarcia. Dokonując powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży zgodnie z pkt. D.2.1., sprzedawca wskazuje sprzedawcę rezerwowego, co jest równoznaczne ze złożeniem oświadczenia w przedmiocie dokonania przez URD wyboru sprzedawcy rezerwowego. OSD na każde uzasadnione żądanie sprzedawcy rezerwowego, jest zobowiązana do przekazania temu sprzedawcy oświadczenia o zawarciu w treści umowy o świadczenie usług dystrybucji upoważnienia dla OSD do zawarcia – w imieniu i na rzecz URD – umowy sprzedaży rezerwowej ze wskazanym przez tego URD sprzedawcą rezerwowym, nie później niż w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania żądania.
A.8.9	Sprzedawca rezerwowy przekazuje odbiorcy końcowemu jeden egzemplarz umowy sprzedaży rezerwowej lub umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej, w terminie 30 dni od dnia otrzymania od operatora systemu dystrybucyjnego oświadczenia o przyjęciu oferty sprzedawcy rezerwowego, oraz informuje o prawie odbiorcy końcowego do wypowiedzenia tej umowy. Sprzedawca zobowiązuje się powiadomić OSD o zakończeniu umowy sprzedaży rezerwowej lub umowy kompleksowej, o której mowa w pkt. A.8.6., zgodnie z pkt. D.1.8.
C.1.1	OSD w obszarze swojej sieci dystrybucyjnej pełni funkcję Operatora Pomiarów (OP) i administruje danymi pomiarowymi w rozumieniu WDB, w zakresie FPP przypisanych do MB, które składają się na jednostkę grafikową będącą w posiadaniu OSD. w obszarze swojej sieci dystrybucyjnej. OSD może zlecić realizację niektórych funkcji OP innemu podmiotowi.

	Część zadań Operatora Pomiarów w zakresie współpracy z OSP, OSD zleca OSDp.
C.1.10	Na potrzeby rozliczeń Rynku Bilansującego, OSD wyznacza i udostępnia, za pośrednictwem OSDp godzinowe dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe, zgodnie z zasadami i terminami określonymi w IRiESP WDB oraz IRiESD, dla: a) OSDp jako zagregowane dane dla poszczególnych POB, b) POB jako zagregowane dla tego POBMB rynku bilansującego i MDD bilansowanych sprzedawców i URDw z podziałem sprzedawców i URDW, zachowując zgodność przekazywanych danych ww. podmiotom danych.
C.1.11	Na potrzeby rozliczeń Rynku Detalicznego OSD udostępnia następujące dane pomiarowe: a) Sprzedawcom: – zużyciu energii elektrycznej przez odbiorców w okresie rozliczeniowym– przekazywane do 5 (piątego) dnia roboczego po zakończeniu okresu rozliczeniowego opłat dystrybucyjnych, – za zgodą URD będącego osobą fizyczną, dane godzinowe URD po ich pozyskaniu przez OSD zgodnie z pkt C.1.3 a), – oddzielnie w formie okresowych stanów (wskazań) liczydeł liczników energii elektrycznej dane o ilości energii wprowadzonej i pobranej z sieci przez URD posiadającego mikroinstalacje. Sposób przekazywania danych określa GUD zawarta pomiędzy Sprzedawcą i OSD, b) URD: – o zużyciu w PPE za okres rozliczeniowy lub umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej, przekazywane wraz z fakturą za usługi dystrybucyjne, – godzinowe URD – na zlecenie URD – na zasadach i warunkach określonych w umowie dystrybucyjnej lub odrębnej umowie zawartej pomiędzy URD a OSD. zachowując zgodność przekazywanych danych ww. podmiotom danych. Dane pomiarowe są udostępniane z dokładnością do 1 kWh.
E.1.	Procedura ustanawiania i zmiany podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB) przebiega zgodnie z zapisami IRiESD-Bilansowanie oraz WDP. POB jest ustanawiany przez: a) Sprzedawcę, który zamierza sprzedawać energię elektryczną URD typu odbiorca (URDo), przyłączonemu do sieci dystrybucyjnej OSD; b) URD typu wytwórca (URDw), przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSD URDw wskazuje w umowie dystrybucyjnej zawartej z OSD ustanowionego przez sprzedawcę POB, który będzie bilansował handlowo punkty poboru energii (PPE) tego URDw
H.8.	Prosument będący konsumentem w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 23 kwietnia 1964 r. – Kodeks cywilny, który posiada zawartą ze sprzedawcą umowę kompleksową, składa reklamacje dotyczące rozliczania i dystrybucji tej energii do tego sprzedawcy.
H.9.	Jeżeli przedsiębiorstwo energetyczne- OSD nie uwzględniło reklamacji prosumenta będącego konsumentem, prosument ten może wystąpić, w terminie 14 dni od dnia otrzymania powiadomienia o nieuwzględnieniu

	reklamacji, do Koordynatora, z wnioskiem o pozasądowe rozwiązanie sporu w tym zakresie.
H.12	W przypadku otrzymania przez sprzedawcę 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 określających dopuszczalne czasy przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, sprzedawca przekazuje OSD w formie elektronicznej ten wniosek w ciągu 2 dni roboczych od dnia otrzymania wniosku URD. OSD po rozpatrzeniu wniosku przekazuje sprzedawcy informację o uznaniu lub odrzuceniu wniosku URD wraz z podaniem przyczyn odrzucenia, w terminie 14 dni od dnia otrzymania wniosku."
H.13.	OSD udziela odbiorcom bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz parametrów jakościowych energii elektrycznej w terminie 30 dni od: 6) ostatniego dnia, w którym nastąpiło niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w odrębnych przepisach; 7) dnia otrzymania wniosku odbiorcy o udzielenie bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w odrębnych przepisach, z wyłączeniem niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej określających dopuszczalne czasy przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej; 8) ostatniego dnia, w którym nastąpiło przekroczenie dopuszczalnych czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej określonych w odrębnych przepisach lub umowach, dla odbiorców przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV; 9) dnia otrzymania wniosku odbiorcy o udzielenie bonifikaty z tytułu przekroczenia dopuszczalnych czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej określonych w odrębnych przepisach lub umowach, dla odbiorców przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV; 10) dnia otrzymania wniosku, o którym mowa w pkt 4, dla innych odbiorców niż odbiorca, który złożył wniosek, zasilanych z tego samego miejsca dostarczania co odbiorca, który złożył wniosek, dla których również potwierdzono przekroczenie czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej. OSD uwzględnia udzieloną bonifikatę w rozliczeniach za najbliższy okres rozliczeniowy.
c) W Części: Słownik pojęć i definicji dodano definicję:	
	PROSUMENT - prosument energii odnawialnej
	WDB – Warunki dotyczące bilansowania

	Prosument energii odnawialnej - odbiorcę końcowego wytwarzającego 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 2020 r. poz. 443 i 1486);

Data przygotowania: 13 grudnia 2021 r.

Joanna Korczak
Dyrektor Finansowy
Prokurent