

## KARTA AKTUALIZACJI nr 08/2022

### Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

**1. Niniejszy karta zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej zatwierdzona Uchwałą Zarządu Empol Energia Sp. z o.o. z dnia 2 maj 2022r i wchodzi w życie z dniem 4 maj 2022r .**

#### **2. Przedmiot i przyczyna aktualizacji IRiESD**

Przedstawione w niniejszej Karcie Aktualizacji zmiany zapisów IRiESD wynikają z:

- 1) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. z 2021 r., poz. 110 z późn. zmianami),
- 2) ustawy z dnia 31 lipca 2019 r. o zmianie niektórych ustaw w celu ograniczenia obciążeń regulacyjnych (Dz. U. z 2019 r., poz. 1495),
- 3) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz.U. z 2020 r., poz. 247 z późn. zmianami),
- 4) nowelizacji zapisów rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, wprowadzonej rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowisk z dnia 11 listopada 2020 r. zmieniającym rozporządzenie w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2020 r., poz 2026),
- 5) aktualizacji przez PSE SA „Warunków dotyczących bilansowania” zatwierdzonych decyzją Prezesa URE o znaku DRR.WRE.744.35.2019.PSt z dnia 5 marca 2020 r., wraz ze Zmianami nr 1/2020 Warunków Dotyczących Bilansowania z dnia 20 listopada 2020 r. zatwierdzonymi decyzją Prezesa URE o znaku DRR.WRE.744.22.2020.ŁW z dnia 1 grudnia 2020 r.

oraz korekt redakcyjnych w tym m.in. aktualizacji numeracji publikatorów aktów prawnych.

#### **3. Zakres zmian IRiESD**

Lp.	Rozdział IRiESD	Zestawienie zmian
1.	I. KORZYSTANIE Z SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO	<u>Zmianie ulegają punkty:</u> I.1.3, I.3.2. <u>Dodano nowe punkty:</u>

		I.3.9., I.3.10.
2.	II. PRZYŁĄCZANIE ORAZ PLANOWANIE ROZWOJU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ EMPOL ENERGIA SP. Z O.O.	<u>Zmianie ulegają punkty:</u> 11.1.2. , II.1.3., II.1.6., II.1.8., II.1.10., II.1.11. II.2. <u>Dodano nowe punkty:</u> 11.1.4. (zmieniono numerację dotychczasowych pkt od II.1.4. do II.1.8.),
3.	V. WSPÓŁPRACA EMPOL ENERGIA SP. Z O.O. Z INNYMI OPERATORAMI I PRZEKAZYWANIE INFORMACJI POMIĘDZY OPERATORAMI ORAZ OPERATORAMI A UŻYTKOWNIKAMI SYSTEMU	<u>Zmianie ulega punkt:</u> V.1.
5.	A. POSTANOWIENIA WSTĘPNE	<u>Zmianie ulegają punkty:</u> A.1.1,A.3.5., A.4.2.,4.3.3 A.6., A.10.1.1,
6.	B. ZASADY ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCJI Z URD	<u>Zmianie ulegają punkty:</u> B.1.,

7.	C. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH	Zmianie ulegają punkty: C.1.10., C.1.15., C.2.5.
8.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI pkt 1. Oznaczenia skrótów	Zmieniono skrót: „JWCD” Dodano nowe skróty: „DUŁ”, „MBAW”, „MBAFW”, „MBAO”, „MBAM”, „MBAPV”, „OOSŁ”, „RB”, „RRM”, „URDME” Usunięto skrót: „MBZW”
9.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI pkt 2. Pojęcia i definicje	Zmieniono definicje: „Generalna umowa dystrybucji dla usługi kompleksowej”, „Moc dyspozycyjna”, „Moc osiągalna”, „Moc umowna”. Dodano definicje: „Dostawca usługi ładowania”, „Operator ogólnodostępnej stacji ładowania”, „Ogólnodostępna stacja ładowania”, „Jednostka wytwórcza centralnie dysponowana”, „Stacja ładowania”.
10.	Załącznik nr 1	Zmianie ulegają punkty: 9.1.1.2., 9.1.1.3., 9.1.2.1., 9.1.3.1., 9.3. Dodano nowy punkt: 9.1.1. (zmieniono numerację dotychczasowych pkt od 9.1.1. do 9.1.4.) Usunięto punkt: 9.1.2.2. (zmieniono numerację dotychczasowego pkt 9.1.2.3.)

#### 4. Nowe brzmienie zapisów IRiESD:

1) W punkcie I.1.3. zmienia się treść ppkt a), b), c), i 10) oraz dodaje się ppkt l), o następującym brzmieniu:

a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne, - zwanej dalej „Ustawą” lub „ustawą Prawo energetyczne” (Dz. U. z 2021 r., poz. 716 z późn. zmianami) oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi,

b) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii - zwanej dalej „Ustawą OZE” (Dz. U. z 2021 r., poz. 610 z późn. zmianami),

c) ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz. U. z 2020 r., poz. 1333 z późn. zmianami),

l) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych, zwanej dalej „ustawą o elektromobilności” (Dz. U. z 2021 r., poz. 110 z późn. zmianami).

2) Punkt I.3.2. lit. e) otrzymuje następujące brzmienie:

- e) przekazuje dane pomiarowe odbiorcy, wytwórcy, posiadaczowi magazynu energii elektrycznej, sprzedawcy, podmiotowi odpowiedzialnemu za bilansowanie handlowe, a także innym podmiotom upoważnionym przez odbiorcę,
- 3) Dodaje się punkt I.3.9. o następującym brzmieniu:  
„Zapisy pkt I.3.1. oraz I.3.2. dotyczące odbiorców stosuje się do posiadaczy magazynów energii elektrycznej.”
- 4) Dodaje się punkt I.3.10. o następującym brzmieniu:  
„Sprawę z wniosku o określenie warunków przyłączenia lub zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji, rozpatruje się za pomocą środków komunikacji elektronicznej w rozumieniu art. 2 pkt 5 ustawy z dnia 18 lipca 2002 r. o świadczeniu usług drogą elektroniczną (Dz. U. z 2020 r. poz. 344), w przypadku gdy wniosek lub zgłoszenie zostały złożone w postaci elektronicznej lub składający wniosek lub zgłoszenie w postaci papierowej wyraził zgodę na prowadzenie sprawy w drodze elektronicznej.”
- 5) Punkt II.1.2. otrzymuje następujące brzmienie:  
Procedura przyłączenia do sieci dystrybucyjnej Empol Energia Sp. z o.o., z wyłączeniem mikroinstalacji przyłączanych na podstawie zgłoszenia, obejmuje:
- 1) pozyskanie przez podmiot od Empol Energia Sp. z o.o., wzoru wniosku o określenie warunków przyłączenia,
  - 2) złożenie przez podmiot u Empol Energia Sp. z o.o., wniosku o określenie warunków przyłączenia wraz z wymaganymi załącznikami, zgodnego ze wzorem określonym przez Empol Energia Sp. z o.o.. Wniosek składa się w formie pisemnej, dokumentowej lub elektronicznej. Wnioski w formie elektronicznej mogą być opatrzone kwalifikowanym podpisem elektronicznym lub profilem zaufanym ePUAP,
  - 3) w przypadku podmiotów ubiegających się o przyłączenie źródła energii elektrycznej do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV (z wyłączeniem przypadków określonych w Ustawie) wpłacenie na rachunek bankowy, wskazany przez Empol Energia Sp. z o.o., zaliczki na poczet opłaty za przyłączenie do sieci. Zaliczkę wnosi się w ciągu 14 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia, pod rygorem pozostawienia wniosku bez rozpatrzenia,
  - 4) w przypadku wniesienia zaliczki na poczet opłaty za przyłączenie przed dniem złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia, Empol Energia Sp. z o.o. niezwłocznie zwraca zaliczkę,
  - 5) jeżeli złożony wniosek, jest niezgodny z wzorem udostępnionym przez Empol Energia Sp. z o.o., nie spełnia wymagań określonych odpowiednio dla danego rodzaju wniosku, Empol Energia Sp. z o.o. wzywa wnioskodawcę do usunięcia braków w terminie 14 dni od dnia otrzymania wezwania z pouczeniem, że nieusunięcie braków w wyznaczonym terminie spowoduje pozostawienie wniosku bez rozpoznania,
  - 6) w przypadku nieusunięcia braków w wyznaczonym terminie, wniosek pozostawia się bez rozpoznania, o czym Empol Energia Sp. z o.o. informuje wnioskodawcę,
  - 7) Empol Energia Sp. z o.o. na żądanie wnioskodawcy, potwierdza w formie pisemnej, dokumentowej lub elektronicznej złożenie wniosku, określając w szczególności datę jego złożenia,
  - 8) w przypadku urządzeń, instalacji lub sieci przyłączanych bezpośrednio do sieci o napięciu

znamionowym wyższym niż 1 kV, zapewnienie przez Empol Energia Sp. z o.o. wykonania ekspertyzy wpływu tych urządzeń, instalacji lub sieci na system elektroenergetyczny, z wyjątkiem przyłączanych jednostek wytwórczych o łącznej mocy zainstalowanej nie większej niż 2 MW, lub urządzeń odbiorcy końcowego o łącznej mocy przyłączeniowej nie większej niż 5 MW,

- 9) wydanie przez Empol Energia Sp. z o.o. warunków przyłączenia oraz przekazanie ich podmiotowi wraz z projektem umowy o przyłączenie, w formie pisemnej, dokumentowej lub elektronicznej,
  - 10) zawarcie umowy o przyłączenie,
  - 11) realizację przyłączenia tj. realizację przyłącza(-y) oraz niezbędnych zmian/dostosowania w sieci i prac dla realizacji przyłączenia,
  - 12) przeprowadzenie prób i odbiorów częściowych oraz prób końcowych i ostatecznego odbioru rozbudowywanej sieci i przyłącza. Empol Energia Sp. z o.o. zastrzega sobie prawo dokonania sprawdzenia przyłączanych instalacji, urządzeń i sieci,
  - 13) w przypadku źródeł wytwórczych pozyskania ostatecznego pozwolenia na użytkowanie obiektu zgodnie z wymaganiami NC RfG,
  - 14) zawarcie przez podmiot umowy o świadczenie usług dystrybucji albo umowy kompleksowej.
- 6) W punkcie II.1.3. po słowie „wytwórczych,” dodaje się „magazynów energii elektrycznej,”.
- 7) Zmienia się odpowiednio numerację dotychczasowych punktów od II.1.4. do II.1.8. na punkty od II.1.5. do II.1.9. oraz dodaje się nowy punkt II.1.4. o następującym brzmieniu:

Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej Empol Energia Sp. z o.o. przyszłej sieci (dla której podmiot taki nie uzyskał jeszcze koncesji na dystrybucję energii elektrycznej i dla której nie wyznaczono OSD) składa wniosek o określenie warunków przyłączenia uwzględniający moc przyłączeniową odpowiadającą zapotrzebowaniu przyszłej sieci w zakresie poboru energii elektrycznej na potrzeby własne. Wydanie warunków przyłączenia nie gwarantuje możliwości przyłączenia odbiorców oraz źródeł energii do takiej przyszłej sieci. Przyłączanie do takiej sieci urządzeń, instalacji, a w szczególności źródeł energii elektrycznej, odbywa się z zachowaniem zasad i koniecznych uzgodnień z Empol Energia Sp. z o.o., określonych w niniejszej IRiESD.

Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej Empol Energia Sp. z o.o. przyszłej sieci (dla której podmiot taki nie uzyskał jeszcze koncesji na dystrybucję energii elektrycznej i dla której nie wyznaczono OSD), do której mają zostać przyłączone nowe źródła energii elektrycznej, należące do takiego podmiotu, może złożyć wniosek o określenie warunków przyłączenia uwzględniający również zakres informacji, danych i załączników odpowiadający wnioskowi o określenie warunków przyłączenia źródeł energii elektrycznej. Procedura wydania warunków przyłączenia oraz przyłączenia do sieci dystrybucyjnej Empol Energia Sp. z o.o. takich sieci, jest realizowana na zasadach analogicznych jak procedura przyłączania źródeł energii elektrycznej i obejmuje również obowiązek wpłacenia przez taki podmiot zaliczki na poczet opłaty za przyłączenie do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV za każdy kilowat mocy przyłączeniowej takich źródeł, na podstawie art. 7 ust. 8a Ustawy.

- 8) W dotychczasowym punkcie II.1.6.:
1. Podpunkt a) otrzymuje następujące brzmienie:

- a) dokument potwierdzający tytuł prawny podmiotu do korzystania z nieruchomości, na której jest planowana inwestycja określona we wniosku z wyłączeniem źródeł zlokalizowanych w polskim obszarze morskim,
2. W podpunkcie c) poszczególne tiret otrzymują następujące brzmienie:
- wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego albo, w przypadku braku takiego planu, decyzję o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu dla nieruchomości określonej we wniosku, jeżeli jest ona wymagana na podstawie przepisów o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym, albo
  - decyzję o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy obiektu energetyki jądrowej wydaną zgodnie z przepisami ustawy z dnia 29 czerwca 2011 r. o przygotowaniu i realizacji inwestycji w zakresie obiektów energetyki jądrowej oraz inwestycji towarzyszących (Dz. U. z 2018 r., poz. 1537, z późn. zmianami.), w przypadku budowy obiektu energetyki jądrowej, albo
  - pozwolenie na wznoszenie i wykorzystywanie sztucznych wysp, konstrukcji i urządzeń w polskich obszarach morskich wydane zgodnie z przepisami ustawy z dnia 21 marca 1991 r. o obszarach morskich Rzeczypospolitej Polskiej i administracji morskiej (Dz. U. z 2020 r. poz. 2135, z późn. zmianami.), w przypadku budowy źródła w polskim obszarze morskim.
- 9) W dotychczasowym punkcie II.1.8. dodaje się dwa nowe ppkt 1) i 2) o następującym brzmieniu oraz zmienia odpowiednio numerację dotychczasowych podpunktów:
- 1) oznaczenie nieruchomości, obiektu lub lokalu, do których energia elektryczna ma być dostarczana lub z których ma być odbierana,
  - 2) miejsce rozgraniczenia własności sieci Empol Energia Sp. z o.o. i urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu przyłączanego,
- 10) Skreśla się dotychczasowy punkt II.1.9.
- 11) Punkt II.1.10. oraz II.1.11. otrzymują następujące brzmienie:
- 11.10.10. Empol Energia Sp. z o.o. wydaje warunki przyłączenia w następujących terminach:
- 1) 21 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do V lub VI grupy przyłączeniowej przyłączanego do sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV;
  - 2) 30 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do IV grupy przyłączeniowej przyłączanego do sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV;
  - 3) 60 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do III lub VI grupy przyłączeniowej przyłączanego do sieci o napięciu powyżej 1 kV, niewyposażonego w źródło;
  - 4) 120 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do III lub VI grupy przyłączeniowej - dla obiektu przyłączanego do sieci o napięciu wyższym niż 1 kV wyposażonego w źródło;
  - 5) 150 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do I lub II grupy przyłączeniowej.
- W przypadku wniosku o wydanie warunków przyłączenia źródła do sieci elektroenergetycznej o napięciu wyższym niż 1 kV terminy określone w pkt. 4) i 5) liczone są od dnia wniesienia zaliczki.

Do terminów na wydanie warunków przyłączenia do sieci nie wlicza się terminów przewidzianych w przepisach prawa do dokonania określonych czynności, terminów na uzupełnienie wniosku o wydanie warunków przyłączenia do sieci, okresów opóźnień spowodowanych z winy podmiotu wnoszącego o przyłączenie albo z przyczyn niezależnych od przedsiębiorstwa energetycznego.

W szczególnie uzasadnionych przypadkach przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej może przedłużyć terminy określone powyżej o maksymalnie połowę terminu, w jakim obowiązane jest wydać warunki przyłączenia do sieci elektroenergetycznej dla poszczególnych grup przyłączeniowych za uprzednim zawiadomieniem podmiotu wnoszącego o przyłączenie do sieci z podaniem uzasadnienia przyczyn tego przedłużenia.

- 11.10.11. Warunki przyłączenia są ważne dwa lata od dnia ich doręczenia. W okresie ważności warunki przyłączenia stanowią warunkowe zobowiązanie Empol Energia Sp. z o.o. do zawarcia umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej.

Wnioskodawca może zwolnić Empol Energia Sp. z o.o. od obowiązku zawarcia umowy przyłączeniowej, wynikającego z wydanych temu wnioskodawcy warunków przyłączenia przed upływem terminu ich ważności składając oświadczenie tej treści do Empol Energia Sp. z o.o. w formie pisemnej lub elektronicznej. Empol Energia Sp. z o.o. niezwłocznie informuje wnioskodawcę o przyjęciu oświadczenia w formie pisemnej lub elektronicznej.

- 12) Punkt II.2. otrzymuje następujący tytuł „ZASADY WZAJEMNEGO POŁĄCZENIA SIECI DYSTRYBUCYJNYCH RÓŻNYCH OPERATORÓW SYSTEMÓW DYSTRYBUCYJNYCH, KTÓRYCH SIECI DYSTRYBUCYJNE POSIADAJĄ BEZPOŚREDNIE POŁĄCZENIE Z SIECIĄ PRZESYŁOWĄ”

- 13) W punkcie II.2.3. w ppkt.2) zwrot „operatorów systemów dystrybucyjnych” zamienia się na „OSDp”.

- 14) W punkcie II.2.4. skrót „OSD” zamienia się na „OSDp”.

- 15) Punkt V.1. otrzymuje następujące brzmienie:

Empol Energia Sp. z o.o. współpracuje z następującymi operatorami:

- a) operatorem systemu przesyłowego,
- b) operatorami systemów dystrybucyjnych,
- c) operatorami handlowo-technicznymi,
- d) operatorami handlowymi,
- e) operatorami pomiarów,

oraz innymi użytkownikami systemu, w tym odbiorcami, wytwórcami, posiadaczami magazynów energii elektrycznej, sprzedawcami oraz operatorami ogólnodostępnych stacji ładowania („OOSŁ”).

- 16) W punkcie A.1.1. zmienia się lit. a), b) oraz dodaje się litery i), j) i k), którym nadano następujące brzmienie:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne, - zwanej dalej „Ustawą” lub

„ustawą Prawo energetyczne” (Dz. U. z 2021 r., poz. 716 z późn. zmianami) oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi,

- b) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii - zwanej dalej „Ustawą OZE” (Dz. U. z 2021 r., poz. 610 z późn. zmianami),
- i) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych, zwanej dalej „ustawą o elektromobilności” (Dz. U. z 2021 r., poz. 110 z późn. zmianami),
- j) ustawy z dnia 30 maja 2014 roku o prawach konsumenta, zwanej dalej „ustawą o prawach konsumenta” (Dz. U. z 2020 r., poz. 287 z późn. zmianami),
- k) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, zwanej dalej „ustawą o rynku mocy” (Dz. U. z 2020 r., poz. 247 z późn. zmianami).

17) Punkt A.3.5. otrzymuje następujące brzmienie:

POB jest wskazywany przez:

- a) sprzedawcę,
  - b) przedsiębiorstwo zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej (URDW),
  - c) przedsiębiorstwo zajmujące się magazynowaniem energii elektrycznej (URD<sub>ME</sub>),
- umowie o świadczenie usług dystrybucji zawartej z Empol Energia Sp. z o.o.. Rozliczeń wynikających z niezbilansowania energii elektrycznej dostarczanej do systemu oraz pobieranej z systemu, dla danego punktu poboru energii (PPE), dokonuje tylko jeden POB.

18) Punkt A.4.2. otrzymuje następujące brzmienie:

URDW, URDo, URD<sub>ME</sub> oraz sprzedawcy, którzy posiadają zawartą z Empol Energia Sp. z o.o. umowę dystrybucji, mogą zlecić wykonywanie swoich obowiązków wynikających z IRiESD-Bilansowanie innym podmiotom, o ile nie jest to sprzeczne z przepisami obowiązującego prawa i posiadanymi koncesjami. Podmioty te działają w imieniu i na rzecz URDW, URDo, URD<sub>ME</sub> lub sprzedawcy.

19) Punkt A.4.3.3. otrzymuje następujące brzmienie:

Umowa dystrybucji zawarta pomiędzy URD a Empol Energia Sp. z o.o., powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne i zawierać w szczególności następujące elementy:

- a) oznaczenie sprzedawcy, który posiada zawartą GUD z Empol Energia Sp. z o.o. - dotyczy URDo,
- b) wskazanie sprzedawcy rezerwowego, który posiada zawartą GUD z Empol Energia Sp. z o.o. umożliwiającą sprzedaż rezerwową - dotyczy URDo,
- c) określenie, że POB dla URDo jest podmiot wskazany przez sprzedawcę w GUD, dla którego Empol Energia Sp. z o.o. realizuje umowę sprzedaży - dotyczy URDo,
- d) określenie POB i zasad jego zmiany - dotyczy URDW oraz URD<sub>ME</sub>,
- e) sposób i zasady rozliczeń z Empol Energia Sp. z o.o. z tytułu niezbilansowania dostaw energii elektrycznej, w przypadku utraty POB - dotyczy URDW oraz URD<sub>ME</sub>.

Oznaczenie sprzedawcy i wskazanie sprzedawcy rezerwowego, o których mowa w lit. a) i b), może być realizowane poprzez określenie tych sprzedawców w powiadomieniu Empol Energia Sp. z o.o. o zawartej umowie sprzedaży, które zostało przyjęte do realizacji zgodnie z IRiESD-Bilansowanie.



## **A.6. ZASADY WSPÓLPRACY OSDn Z EMPOL ENERGIA SP. Z O.O. W ZAKRESIE PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH**

A.6.1. Podstawą realizacji współpracy OSDn z Empol Energia Sp. z o.o. w zakresie przekazywania danych pomiarowych do OSP dla potrzeb:

- a) rozliczeń na RB,
- b) regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej, c) rynku mocy,

jest zawarcie stosownej umowy lub umów przez OSDn z Empol Energia Sp. z o.o..

42) Punkt A.10.1.1. otrzymuje następujące brzmienie:

ORed, aby mógł uczestniczyć w świadczeniu usługi interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców 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 i dystrybucyjnej określa WDB.

poW punkcie B.1. po zwrocie „URDo” dodaje się zwrot: „ , URDw oraz URDMe”.

kalendarzowego od uzyskania tej informacji przez Empol Energia Sp. z o.o., chyba, że w terminie wcześniejszym nastąpi zmiana POB zgodnie z procedurą określoną w pkt E.2. - E.4.

---

68) W „SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI” w pkt 1 dodano nowe skróty o następującym brzmieniu:

<b>DUL</b>	Dostawca usługi ładowania
<b>MBAW</b>	Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego, poprzez które jest reprezentowany zbiór PDE, należących do URD, reprezentujących jednostki wytwórcze inne niż: farmy wiatrowe, źródła fotowoltaiczne, jednostki wytwórcze elektrowni szczytowo-pompowych, aktywnie uczestniczące w Rynku Bilansującym.
<b>MBAFW</b>	Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego, poprzez które jest reprezentowany zbiór PDE, należących do URD, reprezentujących farmy wiatrowe, aktywnie uczestniczące w Rynku Bilansującym.
<b>MBAO</b>	Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego, poprzez które jest reprezentowany zbiór PDE, należących do URD, reprezentujących sterowane odbiory energii, aktywnie uczestniczące w Rynku Bilansującym.
<b>MBAM</b>	Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego, poprzez które jest reprezentowany zbiór PDE, należących do URD, reprezentujących jednostki wytwórcze elektrowni szczytowo-pompowych albo magazyny energii elektrycznej, aktywnie uczestniczące w Rynku Bilansującym.
<b>MBAPV</b>	Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego, poprzez które jest reprezentowany zbiór PDE, należących do URD, reprezentujących źródła fotowoltaiczne aktywnie uczestniczące w Rynku Bilansującym.
<b>OOSŁ</b>	Operator ogólnodostępnej stacji ładowania
<b>RB</b>	Rynek Bilansujący
<b>RRM</b>	Regulamin rynku mocy
<b>URDME</b>	Uczestnik rynku detalicznego typu posiadacz magazynu energii elektrycznej, o łącznej mocy zainstalowanej magazynu energii elektrycznej większej niż 50 kW

69) W „SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI” w pkt 1 zmieniono skrót:

<b>JWCD</b>	Jednostka wytwórcza centralnie dysponowana
-------------	--

70) W „SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI” w pkt 1 usunięto skrót:

**MBZW**

Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego, poprzez które jest reprezentowany zbiór PDE, należących do wytwórczy energii elektrycznej, reprezentujące źródła energii elektrycznej wykorzystujące energię wiatru

71) W „SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI” w pkt 2 dodano definicje o następującym brzmieniu:

<b>Dostawca usługi ładowania</b>	Dostawca usługi ładowania w rozumieniu ustawy o elektromobilności.
<b>Operator ogólnodostępnej stacji ładowania</b>	Podmiot odpowiedzialny za budowę, zarządzanie, bezpieczeństwo funkcjonowania, eksploatację, konserwację i remonty ogólnodostępnej stacji ładowania.
<b>Ogólnodostępna stacja ładowania</b>	Stacja ładowania dostępna na zasadach równoprawnego traktowania dla każdego posiadacza pojazdu elektrycznego i pojazdu hybrydowego.
<b>Jednostka wytwórcza centralnie dysponowana</b>	Jednostka wytwórcza: <ul style="list-style-type: none"> <li>a) przyłączona do sieci przesyłowej elektroenergetycznej albo</li> <li>b) kondensacyjna o mocy osiągalnej równej lub wyższej niż 100 MW przyłączona do koordynowanej sieci 110 kV lub szczytowo-pompowa przyłączona do koordynowanej sieci 110 kV, albo</li> <li>c) przyłączona do koordynowanej sieci 110 kV inną niż określona w lit. b, którą operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego dysponuje na podstawie odrębnych umów zawartych z wytwórcą i operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, do którego sieci ta jednostka wytwórcza jest przyłączona;</li> </ul>
<b>Stacja ładowania</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>a) urządzenie budowlane obejmujące punkt ładowania o normalnej mocy lub punkt ładowania o dużej mocy, związane z obiektem budowlanym, lub</li> <li>b) wolnostojący obiekt budowlany z zainstalowanym co najmniej jednym punktem ładowania o normalnej mocy lub punktem ładowania o dużej mocy</li> </ul> <p>- wyposażone w oprogramowanie umożliwiające świadczenie usług ładowania, wraz ze stanowiskiem postojowym oraz, w przypadku gdy stacja ładowania jest podłączona do sieci dystrybucyjnej w rozumieniu ustawy z dnia 10 kwietnia</p>

1997 r. - Prawo energetyczne, instalacją prowadzącą od punktu ładowania do przyłącza elektroenergetycznego.

72) W „SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI” w pkt 2 zmieniono następujące definicje:

**Generalna umowa** Umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej na **dystrybucji dla usługi** mocy której OSD zobowiązuje się wobec sprzedawcy do

**kompleksowej** świadczenia usług dystrybucji na rzecz URD, którym sprzedawca świadczy usługę kompleksową na podstawie umowy kompleksowej.

**Moc dyspozycyjna** Moc osiągalna jednostki wytwórczej albo magazynu energii elektrycznej pomniejszona o ubytki mocy.

**Moc osiągalna** Maksymalna moc czynna, przy której jednostka wytwórcza albo magazyn energii elektrycznej może pracować bez uszczerbku dla trwałości tej jednostki, magazynu przy parametrach nominalnych, potwierdzona testami.

**Moc umowna** Moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w:

- a) umowie o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, umowie sprzedaży energii elektrycznej albo umowie kompleksowej jako wartość nie mniejszą niż wyznaczoną jako wartość maksymalną ze średniej wartości mocy w okresie 15 minut, z uwzględnieniem współczynników odzwierciedlających specyfikę układu zasilania odbiorcy, albo
- b) umowie o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej, zawieranej między operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego a operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego posiadającym co najmniej dwa sieciowe miejsca dostarczania energii elektrycznej połączone siecią te-go operatora, jako średnią z maksymalnych łącznych mocy średniodzennych pobieranych przez danego operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego w sieciowych miejscach dostarczania energii elektrycznej, wyznaczoną na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, albo
- c) umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawieranej między operatorami systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego posiadającymi co najmniej dwa sieciowe miejsca dostarczania energii elektrycznej połączone siecią tego operatora, jako średnią z sieci operatorów systemów dystrybucyjnych, wyznaczoną na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.