

KARTA AKTUALIZACJI

Karta Aktualizacji nr **2/2021** Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

1. Planowana data wejścia w życie aktualizacji:

14 dni od opublikowania w Biuletynie URE decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdzającej Kartę Aktualizacji nr 2/2021.

2. Imię i nazwisko osoby przeprowadzającej aktualizację: **Waldemar Lonczak**

3. Przyczyna aktualizacji:

Przedstawione w niniejszej Karcie Aktualizacji zmiany zapisów Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej („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 S.A. „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.

4. Zakres zmian IRiESD:

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona: 1
zatwierdzono:	

L.p.	Rozdział IRiESD	Zapisy podlegające zmianie
1.	I.1. POSTANOWIENIA OGÓLNE	W pkt I.1.3 zmienia się ppkt 1), 2), 3), 4) i 10) oraz dodaje się w ppkt 11). W pkt I.1.7. dodaje się ppkt 8). Zmianie ulega w pkt I.1.5. ppkt 1). Zmienia się numerację dotychczasowych punktów od I.1.10. do I.1.26. na punkty od I.1.11. do I.1.27. oraz dodaje się nowy punkt I.1.10.
2.	I.3. CHARAKTERYSTYKA, ZAKRES ORAZ WARUNKI FORMALNO-PRAWNE USŁUG DYSTRYBUCJI ŚWIADCZONYCH PRZEZ ENERGA-OPERATOR SA	Zmianie ulega: - w pkt I.3.2. ppkt e) - pkt I.3.5. Dodaje się nowe punkty I.3.9. i I.3.10.
3.	II.1. ZASADY PRZYŁĄCZANIA	Zmianie ulega pkt II.1.2. oraz pkt II.1.3. 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 Zmianie ulega w pkt II.1.6. ppkt a) oraz w ppkt c) zmianie ulegają tiret W punkcie dotychczasowym II.1.8. dodaje się dwa nowe ppkt 1) i 2) Skreśla się pkt II.1.9 Zmienia się pkt II.1.10., II.1.11 oraz II.1.15 Zmienia się pkt II.1.20, II.1.23 Punkty II.1.35. i II.1.36. zastępuje się punktami od II.1.35. do II.1.38.
4.	II.2. ZASADY WZAJEMNEGO POŁĄCZENIA SIECI DYSTRYBUCYJNYCH RÓŻNYCH OPERATORÓW SYSTEMÓW DYSTRYBUCYJNYCH	Zmienia się nazwę pkt II.2. W pkt II.2.3. zmienia się ppkt 2) W pkt II.2.4. zwrot „OSD” zastępuje się zwrotem „OSDp”
5.	V. WSPÓŁPRACA ENERGA-OPERATOR SA Z INNYMI OPERATORAMI I PRZEKAZYWANIE INFORMACJI POMIĘDZY OPERATORAMI ORAZ OPERATORAMI A UŻYTKOWNIKAMI SYSTEMU	Zmienia się pkt V.1.
6.	VIII.1. PARAMETRY JAKOŚCIOWE ENERGII ELEKTRYCZNEJ	Zmianie ulega w pkt VIII.1.4.ppkt 3) lit. b)
6.	A.1. UWARUNKOWANIA FORMALNO-PRAWNE	W pkt A.1.1. zmienia się lit. a), b) oraz dodaje litery i), j) i k). Zmienia się pkt A.1.3. i A.1.4.
7.	A.2. ZAKRES PRZEDMIOTOWY I PODMIOTOWY	W pkt A.2.1. zmienia się lit. e).
8.	A.3. OGÓLNE ZASADY FUNKCJONOWANIA RYNKU BILANSUJĄCEGO I DETALICZNEGO	Zmianie ulega pkt A.3.5. oraz A.3.11. W pkt A.3.10. dodaje się nowy akapit. Dodaje się pkt A.3.15.

9.	A.4. WARUNKI REALIZACJI UMÓW SPRZEDAŻY ORAZ UMÓW KOMPLEKSOWYCH I UCZESTNICTWA W PROCESIE BILANSOWANIA	Zmianie ulega pkt A.4.2. i A.4.3.3. Dodaje się w pkt A.4.3.1. lit e). Zmienia się w pkt A.4.3.5. lit. g) i h) a także ostatni akapit. W pkt A.4.3.8. dodaje się lit. k) oraz ostatni akapit
10.	A.5. ZASADY KONFIGURACJI PODMIOTOWEJ I OBIEKTOWEJ RYNKU DETALICZNEGO ORAZ NADAWANIA KODÓW IDENTYFIKACYJNYCH	Zmienia się w pkt A.5.2. lit. c), g) i h) Zmienia się w pkt A.5.3. lit. b) i e) Zmienia się w pkt A.5.19. lit. c) i h)
11.	A.6.ZASADY WSPÓŁPRACY OSDn Z ENERGA-OPERATOR SA W ZAKRESIE PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH DLA POTRZEB ROZLICZEŃ NA RYNKU BILANSUJĄCYM	Zmienia się cały pkt A.6.
12.	A.7.ZASADY SPRZEDAŻY REZERWOWEJ DLA URD KTÓRZY MAJĄ ZAWARTE UMOWY KOMPLEKSOWE	W pkt A.7.1. zmienia się czwarty akapit
13.	A.8. ZASADY REZERWOWEJ SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA URD KTÓRZY MAJĄ ZAWARTE UMOWY DYSTRYBUCJI	W pkt A.8.1. zmienia się trzeci akapit
14.	A.10. ZASADY WSPÓŁPRACY DOTYCZĄCE REGULACYJNYCH USŁUG SYSTEMOWYCH W ZAKRESIE REZERWY INTERWENCYJNEJ	Zmienia się pkt A.10.1.1., A.10.1.4. Zmienia się w pkt A.10.1.5. ppkt 3), w pkt A.10.1.8.2. ppkt 6) lit. c) oraz a pkt A.10.1.12. ppkt 1) lit. c) Zmienia się w pkt A.10.1.15 ostatni akapit. Zmienia się pkt A.10.2.2, A.10.2.3. W pkt A.10.2.9. zmianie ulega ostatni akapit. Zmienia się pkt A.10.2.10.
15.	A.11. ZASADY WSPÓŁPRACY OPERATORA OGÓLNODOSTĘPNEJ STACJI ŁADOWANIA Z ENERGA-OPERATOR SA	Dodaje się rozdział A.11.
16.	B.ZASADY ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCJI Z URD	Zmienia się pkt B.1., B.4. oraz w pkt B.7. zmienia się drugi, trzeci i czwarty akapit Zmianie ulega pkt B.9. i B.12.
17.	C.1. WYZNACZANIE ORAZ PRZEKAZYWANIE DANYCH POMIAROWYCH I POMIAROWO-ROZLICZENIOWYCH	Zmienia się w pkt C.1.10. lit. b), W pkt C.1.15 skreśla się skróty „MBzw”
18	C.2. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH DLA MDD URBSD (METODA ROCZNA)	W punkcie C.2.5. zmianie ulegają symbole opisujące wzór
19.	D.2. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY PRZEZ ODBIORCĘ	W pkt D.2.4. zmienia się drugi akapit

20.	E. ZASADY BILANSOWANIA HANDLOWEGO W OBSZARZE RYNKU DETALICZNEGO	W pkt E.1. dodaje się ppkt 3) oraz zmienia treść ostatniego akapitu. Zmienia się pkt E.2., E.3., E.4., E.5., E.6., E.7., E.8., E.9. i E.10.
21.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI	Dodaje się skróty: „DUŁ”, „MBAW”, „MBAFW”, „MBAO”, „MBAM”, „MBA PV”, „OOSŁ”, „RB”, „RRM”, „URD _{ME} ” Zmienia skrót „JWCD” Skreśla się skrót „MB _{ZW} ” <u>Dodaje definicje:</u> „Dostawca usługi ładowania”, „Jednostka wytwórcza centralnie dysponowana”, „Ogólnodostępna stacja ładowania” Operator ogólnodostępnej stacji ładowania” i „Stacja ładowania”. <u>Zmienia się definicje:</u> „Generalna umowa dystrybucji dla usługi kompleksowej”, „Moc dyspozycyjna”, „Moc osiągalna”, „Moc umowna”
22.	Załącznik nr 1 SZCZEGÓLWE WYMAGANIA TECHNICZNE DLA JEDNOSTEK WYTWÓRCZYCH PRZYŁĄCZANYCH I PRZYŁĄCZONYCH DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ	Zmienia się odpowiednio numerację dotychczasowych pkt od 9.1.1. do 9.1.4. na pkt od 9.1.2. do 9.1.5. oraz dodaje się nowy pkt 9.1.1. Zmienia się dotychczasowy pkt 9.1.1.2., w którym po ppkt c) zmienia się treść Zmienia się w dotychczasowym, pkt 9.1.1.3., w opisie rys. 3 zmienia się słowo „falowników” na „mikroinstalacji” Zmienia się w dotychczasowy pkt 9.1.2.1. Skreśla się dotychczasowy pkt 9.1.2.2. oraz zmienia numerację dotychczasowego pkt 9.1.2.3. W dotychczasowym pkt 9.1.3.1. słowo „falownika” zastępuje się zwrotem „urządzenia sterującego”. W pkt 9.3. w piątym wierszu Tabeli nr 2 zwrot „Zintegrowany z falownikiem” zastępuje się słowem „TAK”

5. Nowe brzmienie punktów IRiESD:

- 1) W punkcie I.1.3. zmienia się treść ppkt 1), 2), 3), 4) i 10) oraz dodaje się ppkt 11), o następującym brzmieniu:
 - 1) 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,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		Strona: 4
zatwierdzono:		

- 2) 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),
 - 3) ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz. U. z 2020 r., poz. 1333 z późn. zmianami),
 - 4) ustawy z dnia 26 czerwca 1974 r. Kodeks Pracy (Dz. U. z 2020 r., poz. 1320 z późn. zmianami),
 - 10) 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),
 - 11) 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) W punkcie I.1.5 w ppkt 1) po słowie „wytwórczych,” dodaje się „magazynów energii elektrycznej,”.
 - 3) W punkcie I.1.7. na końcu ppkt 7) kropkę zamienia się na przecinek oraz dodaje się nowy ppkt 8) o treści:
„8) posiadacza magazynu energii elektrycznej.”
 - 4) Zmienia się odpowiednio numerację dotychczasowych punktów od I.1.10. do I.1.26. na punkty od I.1.11. do I.1.27. oraz dodaje się nowy punkt I.1.10. o następującym brzmieniu:
Zgodnie z przepisami ustawy o rynku mocy oraz RRM, ENERGA-OPERATOR SA jest odpowiedzialny w szczególności za:
 - 1) współpracę w procesie certyfikacji z OSP,
 - 2) weryfikację wykonywania obowiązku mocowego przez jednostki rynku mocy, utworzone z jednostek fizycznych, przyłączonych do sieci ENERGA-OPERATOR SA,
 - 3) przekazywanie informacji o ograniczeniach sieciowych w sieci ENERGA-OPERATOR SA i wydanych w związku z nimi poleceniach ograniczających możliwość dostarczania mocy do KSE.
 - 5) 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,
 - 6) W punkcie I.3.5. po słowie „wytwórczych,” dodaje się „magazynów energii elektrycznej,”.
 - 7) 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.”
 - 8) 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.”
 - 9) Punkt II.1.2. otrzymuje następujące brzmienie:
Procedura przyłączenia do sieci dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA, z wyłączeniem mikroinstalacji przyłączanych na podstawie zgłoszenia, obejmuje:

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona: 5
zatwierdzono:	

- 1) pozyskanie przez podmiot od ENERGA-OPERATOR SA, wzoru wniosku o określenie warunków przyłączenia,
 - 2) złożenie przez podmiot u ENERGA-OPERATOR SA, wniosku o określenie warunków przyłączenia wraz z wymaganymi załącznikami, zgodnego ze wzorem określonym przez ENERGA-OPERATOR SA. Wniosek składa się w formie pisemnej, dokumentowej lub elektronicznej opatrzonej 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 ENERGA-OPERATOR SA, 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, ENERGA-OPERATOR SA niezwłocznie zwraca zaliczkę,
 - 5) jeżeli złożony wniosek, jest niezgodny z wzorem udostępnionym przez ENERGA-OPERATOR SA, nie spełnia wymagań określonych odpowiednio dla danego rodzaju wniosku, ENERGA-OPERATOR SA 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 ENERGA-OPERATOR SA informuje wnioskodawcę,
 - 7) ENERGA-OPERATOR SA 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 ENERGA-OPERATOR SA 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 ENERGA-OPERATOR SA 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. ENERGA-OPERATOR SA 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.
- 10) W punkcie II.1.3. po słowie „wytwórczych,” dodaje się „magazynów energii elektrycznej.”

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona: 6
zatwierdzono:	

- 11) 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 ENERGA-OPERATOR SA 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 ENERGA-OPERATOR SA, określonych w niniejszej IRIESD.

Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA 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 ENERGA-OPERATOR SA 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.

- 12) 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.

- 13) W dotychczasowym punkcie II.1.8. dodaje się dwa nowe ppkt 1) i 2) o następującym brzmieniu oraz zmienia odpowiednio numerację dotychczasowych podpunktów:

- 1) nieruchomość, obiekt lub lokal, do których energia elektryczna ma być dostarczana lub z których ma być odbierana,
- 2) miejsce rozgraniczenia własności sieci ENERGA-OPERATOR SA i urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu przyłączanego,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona: 7
zatwierdzono:	

14) Skreśla się dotychczasowy punkt II.1.9.

15) Punkt II.1.10. oraz II.1.11. otrzymują następujące brzmienie:

II.1.10. ENERGA-OPERATOR SA 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 wnioskującego 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 wnioskującego o przyłączenie do sieci z podaniem uzasadnienia przyczyn tego przedłużenia.

II.1.11. Warunki przyłączenia są ważne dwa lata od dnia ich doręczenia. W okresie ważności warunki przyłączenia stanowią warunkowe zobowiązanie ENERGA-OPERATOR SA do zawarcia umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej.

Wnioskodawca może zrezygnować z realizacji warunków przyłączenia przed upływem terminu ważności warunków przyłączenia, o czym wnioskodawca informuje ENERGA-OPERATOR SA. W przypadku rezygnacji z warunków przyłączenia tracą one ważność z dniem poinformowania ENERGA-OPERATOR SA o rezygnacji z ich realizacji.

16) Punkt II.1.15. otrzymuje następujące brzmienie:

Warunki przyłączenia dla urządzeń, instalacji i sieci należących do podmiotów zaliczanych do I i II grupy przyłączeniowej, połączeń sieci krajowych i międzynarodowych o napięciu znamionowym 110 kV, wymagają uzgodnienia z OSP.

Przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na przesyłanie lub dystrybucję energii elektrycznej nie będące operatorem oraz operatorzy systemów dystrybucyjnych, których sieci nie

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona: 8
zatwierdzono:	

posiadają połączenia z sieciami przesyłowymi (zwanymi dalej „OSDn”), przed określeniem warunków przyłączenia dla:

- 1) podmiotów zaliczanych do I i II grupy przyłączeniowej,
- 2) podmiotów o mocy przyłączeniowej większej od 200 kW,
- 3) wytwórców niezależnie od grupy przyłączeniowej,

uzgadniają je z operatorem systemu dystrybucyjnego, do którego sieci są przyłączeni.

Jeżeli warunki przyłączenia, określane przez przedsiębiorstwo energetyczne, posiadające koncesję na przesyłanie lub dystrybucję energii elektrycznej nie będące operatorem, wymagają zgodnie z ww. postanowieniami uzgodnienia z OSP, uzgodnień dokonuje OSD.

17) W punkcie II.1.20.:

1. na końcu drugiego akapitu po słowach „oraz niniejszej IRiESD” dodaje się przecinek oraz słowa „w szczególności Załącznika nr 1.”,
2. po ppkt 8) dodaje się ppkt 9), 10) i 11) o następującym brzmieniu:
 - 9) oświadczenie podmiotu ubiegającego się o przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej o treści: „Świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. – Kodeks karny oświadczam, że posiadam tytuł prawny do nieruchomości na której jest planowana inwestycja oraz do mikroinstalacji określonej w zgłoszeniu.”. Klauzula ta zastępuje pouczenie o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych zeznań,
 - 10) planowany termin przyłączenia,
 - 11) potwierdzenie spełnienia wymagań dotyczących wymaganych certyfikatów.

18) W punkcie II.1.23. treść po ppkt 2) otrzymuje następujące brzmienie:

„informuje ENERGA-OPERATOR SA o terminie przyłączenia mikroinstalacji, w zgłoszeniu przyłączenia mikroinstalacji o którym mowa w pkt II.1.20., nie później niż w terminie 30 dni przed dniem planowanego przyłączenia mikroinstalacji do sieci ENERGA-OPERATOR SA.”

19) Punkty II.1.35. i II.1.36. zastępuje się poniższymi punktami od II.1.35. do II.1.38:

- II.1.35. OSP prowadzi Centralny rejestr jednostek wytwórczych i farm wiatrowych przyłączonych do KSE o mocy osiągalnej równej 5 MW i wyższej (dalej „Centralny rejestr jednostek wytwórczych”), zgodnie z zapisami IRiESP.
- II.1.36. Wytwórcy posiadający jednostki wytwórcze lub farmy wiatrowe o mocy osiągalnej równej 5 MW i wyższej oraz poniżej 50 MW dokonują zgłoszeń nowych jednostek wytwórczych oraz zmian w zakresie zarejestrowanych danych do OSP za pośrednictwem ENERGA-OPERATOR SA.
- II.1.37. Wytwórcy posiadający JWCD, JWCK lub farmy wiatrowe o mocy osiągalnej równej 50 MW lub wyższej, zobowiązani są dokonać zgłoszenia nowych jednostek wytwórczych oraz zmian w zakresie zarejestrowanych danych bezpośrednio do OSP, zgodnie z zapisami IRiESP. Kopie zgłoszeń przesyłane są do ENERGA-OPERATOR SA.
- II.1.38. W przypadku wytwórców posiadających JWCD, JWCK lub farmy wiatrowe o mocy osiągalnej równej 50 MW lub wyższej, przyłączone do sieci dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA, obowiązkiem wytwórcy jest informowanie ENERGA-OPERATOR SA o zgłoszeniu do zarejestrowania mocy osiągalnej i zainstalowanej lub o zgłoszeniu zmiany danych w Centralnym rejestrze jednostek wytwórczych. Informowanie ENERGA-OPERATOR SA

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona: 9
zatwierdzono:	

odbywa się poprzez przesłanie do ENERGA-OPERATOR SA kopii zgłoszenia, o którym mowa w pkt II.1.37.

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

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

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

23) Punkt V.1. otrzymuje następujące brzmienie:

ENERGA-OPERATOR SA 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”).

24) W punkcie VIII.1.4. ppkt 3) lit. b) w tabeli „dla sieci o napięciu znamionowym 110 kV”, kolumna „Harmoniczne nieparzyste – będące krotnością 3 - Rząd harmoniczej (h)”, harmoniczną „>21” zamienia się na „>15”.

25) 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).

26) Punkt A.1.3. otrzymuje następujące brzmienie:

Wytwórcy posiadający jednostki wytwórcze będące JWCD przyłączone do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 110kV wraz z miejscami w sieci SN, które stanowią dodatkowe wyprowadzenia mocy tych jednostek, którzy posiadają zawarte umowy o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej (umowy przesyłowe) z OSP oraz umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej (umowy dystrybucji) z ENERGA-OPERATOR SA, są objęte obszarem Rynku

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona: 10
zatwierdzono:	

Bilansującego (RB) i uczestniczą w RB na zasadach i warunkach określonych w WDB, stając się Uczestnikiem Rynku Bilansującego (URB).

Podmioty, których sieci, urządzenia i instalacje są przyłączone do sieci dystrybucyjnej i posiadające zawarte z ENERGA-OPERATOR SA umowy dystrybucji, są objęte obszarem RB na zasadach i warunkach określonych w WDB.

27) Punkt A.1.4. otrzymuje następujące brzmienie:

OSD, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową OSP, zwany dalej „OSDn”, realizuje określone w ustawie Prawo energetyczne obowiązki w zakresie współpracy z OSP dotyczące bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi oraz określone w ustawie o rynku mocy obowiązki w zakresie współpracy z OSP, za pośrednictwem ENERGA-OPERATOR SA, zgodnie z postanowieniami umów zawartych pomiędzy ENERGA-OPERATOR SA a OSDn oraz zapisów IRiESD-Bilansowanie.

28) W punkcie A.2.1. lit. e) otrzymuje następujące brzmienie:

e) zasady współpracy OSDn z ENERGA-OPERATOR SA w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na RB oraz dla potrzeb rynku mocy,

29) Punkt A.3.5. otrzymuje następujące brzmienie:

POB jest wskazywany przez:

a) sprzedawcę,

b) przedsiębiorstwo zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej (URD_W),

c) przedsiębiorstwo zajmujące się magazynowaniem energii elektrycznej (URD_{ME}),

w umowie o świadczenie usług dystrybucji zawartej z ENERGA-OPERATOR SA.

Rozliczeń wynikających z niezbilansowania energii elektrycznej dostarczanej do systemu oraz pobieranej z systemu, dla danego punktu poboru energii (PPE), dokonuje tylko jeden POB.

30) W punkcie A.3.10 dodaje się nowy akapit o następującym brzmieniu:

Posiadacz magazynu energii elektrycznej o łącznej mocy zainstalowanej magazynu energii elektrycznej mniejszej lub równej 50 kW jest URD_O zarówno w zakresie energii pobranej z sieci ENERGA-OPERATOR SA jak i w zakresie energii wprowadzonej do sieci ENERGA-OPERATOR SA, dla danego PPE.

31) W punkcie A.3.11. na końcu dodaje się nowe zdanie o następującym brzmieniu:

Posiadacz magazynu energii elektrycznej inny, niż o którym jest mowa w punkcie A.3.10. jest URD_{ME} zarówno w zakresie energii elektrycznej pobranej z sieci ENERGA-OPERATOR SA jak i w zakresie energii elektrycznej wprowadzonej do sieci ENERGA-OPERATOR SA, dla danego PPE.

32) Dodaje się nowy punkt A.3.15., który otrzymuje następujące brzmienie:

Warunki i zakres współpracy ENERGA-OPERATOR SA z OOSŁ, w tym w zakresie przekazywania danych na potrzeby rozliczeń na RB, określa umowa zawarta pomiędzy ENERGA-OPERATOR SA a OOSŁ, o której mowa w pkt A.11.

33) Punkt A.4.2. otrzymuje następujące brzmienie:

URD_W, URD_O, URD_{ME} oraz sprzedawcy, którzy posiadają zawartą z ENERGA-OPERATOR SA 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 URD_W, URD_O, URD_{ME} lub sprzedawcy.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona: 11
zatwierdzono:	

- 34) W punkcie A.4.3.1. dodaje się na końcu lit. e) o następującym brzmieniu:
e) wskazaniu przez URD_{ME} wybranego POB, posiadającego zawartą umowę dystrybucji z ENERGA-OPERATOR SA.

- 35) Punkt A.4.3.3. otrzymuje następujące brzmienie:

Umowa dystrybucji zawarta pomiędzy URD a ENERGA-OPERATOR SA, powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne i zawierać w szczególności następujące elementy:

- a) oznaczenie sprzedawcy, który posiada zawartą GUD z ENERGA-OPERATOR SA - dotyczy URD_O,
- b) wskazanie sprzedawcy rezerwowego, który posiada zawartą GUD z ENERGA-OPERATOR SA umożliwiającą sprzedaż rezerwową – dotyczy URD_O,
- c) określenie, że POB dla URD_O jest podmiot wskazany przez sprzedawcę w GUD, dla którego ENERGA-OPERATOR SA realizuje umowę sprzedaży – dotyczy URD_O,
- d) określenie POB i zasad jego zmiany – dotyczy URD_W oraz URD_{ME},
- e) sposób i zasady rozliczeń z ENERGA-OPERATOR SA z tytułu niezbilansowania dostaw energii elektrycznej, w przypadku utraty POB – dotyczy URD_W oraz URD_{ME}.

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

- 36) W punkcie A.4.3.5. litery g) oraz h), a także ostatni akapit otrzymują następujące brzmienie:

- g) wykaz sprzedawców, URD_W i URD_{ME}, dla których POB prowadzi bilansowanie handlowe,
- h) zobowiązanie POB do niezwłocznego informowania o zaprzestaniu bilansowania handlowego sprzedawcy lub URD_W lub URD_{ME} lub o zawieszeniu albo zaprzestaniu prowadzenia działalności na RB w rozumieniu WDB,

Jednocześnie w ramach ww. umowy, POB prowadzi bilansowanie handlowe sprzedawców, URD_W i URD_{ME} przyłączonych do sieci OSDn, dla których POB świadczy usługi bilansowania handlowego z obszaru OSDn.

- 37) W punkcie A.4.3.8. dodaje się na końcu lit. k) oraz nowy akapit o następującym brzmieniu:

- k) zasady przekazywania danych pomiarowych na potrzeby rynku mocy.
Zasady, o których mowa w lit. j) lub k) mogą zostać uregulowane w odrębnych umowach zawartych pomiędzy ENERGA-OPERATOR SA a OSDn.

- 38) W punkcie A.5.2. litery c), g) oraz h) otrzymują następujące brzmienie:

- c) zarządza konfiguracją w zakresie dopuszczania poszczególnych URD i reprezentujących ich PPE do świadczenia usług bilansujących oraz świadczenia usługi interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP i przekazuje do OSP specyfikację PPE dopuszczonych do świadczenia usług,
- g) pozyskuje dane pomiarowe dotyczące ilości dostaw energii w poszczególnych PPE, w których przyłączone są urządzenia lub instalacje wykorzystywane do świadczenia usług bilansujących oraz świadczenia usługi interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP i przekazuje je do OSP,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		Strona: 12
zatwierdzono:		

h) uczestniczy w rozpatrywaniu reklamacji podmiotów świadczących usługi bilansujące oraz usługę interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP, dotyczących ilości dostaw energii w poszczególnych PPE,

39) W punkcie A.5.3. lit.b) oraz e) otrzymują następujące brzmienie:

b) przyporządkowuje sprzedawców, URD_W oraz URD_{ME} do poszczególnych MB, przydzielonych POB, jako podmiotowi prowadzącemu bilansowanie handlowe na RB, na podstawie GUD, GUD-k oraz umów dystrybucji,

e) realizuje procedurę zmiany POB przez sprzedawcę, URD_W lub URD_{ME},

40) W punkcie A.5.19. w lit. c) pierwszy punkt oraz pkt h) otrzymują następujące brzmienie:

- „pobieranie”, „wprowadzanie” lub „pobieranie i wprowadzanie” produktu energetycznego (energii, usług dystrybucyjnych, mocy, itp.) do lub z sieci ENERGA-OPERATOR SA przez URD_O, URD_W lub URD_{ME}, oraz

h) dla punktu w sieci, w którym występuje pobieranie i wprowadzanie, nadaje się jeden kod PPE.

41) Punkt A.6. otrzymał następujące brzmienie:

A.6. ZASADY WSPÓŁPRACY OSDn Z ENERGA-OPERATOR SA W ZAKRESIE PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH

A.6.1. Podstawą realizacji współpracy OSDn z ENERGA-OPERATOR SA 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 ENERGA-OPERATOR SA.

A.6.2. W celu umożliwienia realizacji wymiany danych pomiarowych, o których mowa w pkt A.6.1., OSDn musi posiadać układy pomiarowo-rozliczeniowe służące do rozliczeń z ENERGA-OPERATOR SA, dostosowane do wymagań rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego oraz niniejszej IRiESD.

A.6.3. Warunkiem przekazywania przez ENERGA-OPERATOR SA danych pomiarowych do OSP jest jednoczesne obowiązywanie następujących umów:

- a) o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej zawartej pomiędzy ENERGA-OPERATOR SA a OSP,
- b) o których mowa w pkt A.6.1. odpowiednio do zakresu przekazywania danych pomiarowych,
- c) o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy ENERGA-OPERATOR SA a OSDn albo pomiędzy ENERGA-OPERATOR SA a przedsiębiorstwem energetycznym przyłączonym do sieci dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA 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) – w przypadku, gdy na sieci, której właścicielem jest to przedsiębiorstwo, funkcja operatora została powierzona innemu podmiotowi,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		Strona: 13
zatwierdzono:		

- d) o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy ENERGA-OPERATOR SA a POB, którego MB są wykorzystywane w bilansowaniu handlowym URDn przyłączonych do sieci PEP lub OSDn – dotyczy tylko rozliczeń dla potrzeb RB.

A.6.4. W celu umożliwienia ENERGA-OPERATOR SA przekazywania danych pomiarowych do OSP na potrzeby rozliczeń na RB, OSDn jest zobowiązany w szczególności do:

- a) pozyskiwania danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych URDn, zgodnie z niniejszą IRiESD,
- b) przekazywania do ENERGA-OPERATOR SA danych pomiarowych, o których mowa w lit. a), dotyczących rzeczywistej ilości energii elektrycznej pobranej z sieci OSDn lub oddanej do sieci OSDn, zmierzonej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe, na każdą godzinę doby handlowej w PPE URDn typu odbiorca, w podziale na sprzedawców, zagregowane na MB oraz oddzielnie w PPE URDn typu wytwórca lub posiadacz magazynu energii elektrycznej,
- c) przekazywania do ENERGA-OPERATOR SA skorygowanych danych pomiarowych URDn w celu ich przesłania do OSP w trybach korekty obowiązujących na RB zgodnie z WDB,
- d) niezwłocznego przekazywania ENERGA-OPERATOR SA informacji o wstrzymaniu lub zaprzestaniu świadczenia przez OSDn usług dystrybucji energii elektrycznej dla URDn lub o zaprzestaniu sprzedaży energii elektrycznej do URDn przez sprzedawcę,
- e) niezwłocznego informowania ENERGA-OPERATOR SA o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość przekazywanych danych pomiarowych.

A.6.5. W celu umożliwienia ENERGA-OPERATOR SA przekazywania danych pomiarowych do OSP na potrzeby rozliczeń regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej, OSDn jest zobowiązany w szczególności do:

- a) pozyskiwania danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych URDn, zgodnie z niniejszą IRiESD,
- b) przekazywania do ENERGA-OPERATOR SA danych pomiarowych, o których mowa w lit. a), dotyczących rzeczywistej ilości energii elektrycznej pobranej z sieci OSDn lub oddanej do sieci OSDn, zmierzonej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe, na każdą godzinę doby handlowej w PPE URDn,
- c) przekazywania do ENERGA-OPERATOR SA skorygowanych danych pomiarowych URDn w celu ich przesłania do OSP w trybach korekty obowiązujących dla regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej zgodnie z WDB,
- d) niezwłocznego informowania ENERGA-OPERATOR SA o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość przekazywanych danych pomiarowych.

A.6.6. W celu umożliwienia ENERGA-OPERATOR SA przekazywania danych pomiarowych do OSP na potrzeby rynku mocy, tj. weryfikacji wykonania obowiązku mocowego, testowego okresu zagrożenia, procesu rozliczeń oraz przeprowadzenia testu redukcji zapotrzebowania, OSDn jest zobowiązany w szczególności do:

- a) pozyskiwania danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych URDn, zgodnie z niniejszą IRiESD,
- b) przekazywania do ENERGA-OPERATOR SA danych pomiarowych, o których mowa w lit. a), dotyczących rzeczywistej ilości energii elektrycznej pobranej z sieci OSDn lub oddanej do sieci OSDn, zmierzonej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe, na każdą godzinę doby handlowej w PPE URDn,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona: 14
zatwierdzono:	

- c) przekazywania do ENERGA-OPERATOR SA skorygowanych danych pomiarowych URDn w celu ich przesłania do OSP w trybach korekty zgodnie z Regulaminem Rynku Mocy (RRM) opracowanym przez OSP i zatwierdzonym przez Prezesa URE,
- d) niezwłocznego informowania ENERGA-OPERATOR SA o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość przekazywanych danych pomiarowych.

A.6.7. Przekazywanie danych przez ENERGA-OPERATOR SA do OSP na potrzeb rozliczeń na RB obejmuje przekazywanie zagregowanych danych pomiarowych URDn, przyłączonych do sieci OSDn nie objętej obszarem RB:

- 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 lub posiadacz magazynu energii elektrycznej.

OSDn przekazuje ENERGA-OPERATOR SA informacje o wyżej wymienionych POB, którzy mają zawartą umowę, o której mowa w pkt A.6.3. lit. d).

A.6.8. Wyznaczanie i przekazywanie do ENERGA-OPERATOR SA oraz udostępnianie danych pomiarowych do OSP, odbywa się zgodnie z zasadami opisanymi w niniejszej IRiESD oraz odpowiednio WDB lub RRM.

A.6.9. Zawieszenie lub zaprzestanie, niezależnie od przyczyny, działalności na RB przez POB lub zaprzestanie niezależnie od przyczyny bilansowania handlowego sprzedawcy lub URDn typu wytwórca lub posiadacz magazynu energii elektrycznej w obszarze sieci OSDn lub PEP na której operatorem jest wyznaczony OSDn, będzie skutkować zaprzestaniem przekazywania przez ENERGA-OPERATOR SA danych pomiarowych na MB tego POB. Tym samym dane pomiarowe URDn będą uwzględniane w zużyciu energii elektrycznej OSDn lub PEP, chyba że zostanie wskazany inny POB w terminie umożliwiającym zmianę konfiguracji obiektów tego POB (zgodnie z zasadami opisanymi w niniejszej IRiESD).

A.6.10. Zaprzestanie przez sprzedawcę sprzedaży energii elektrycznej do URDn, o ile nie ma sprzedawcy rezerwowego, będzie skutkować zaprzestaniem przekazywania przez OSDn danych pomiarowych na MB POB wybranego przez tego sprzedawcę, a tym samym dane pomiarowe URDn będą powiększać zużycie energii elektrycznej OSDn lub PEP.

A.6.11. Przekazywanie przez OSDn do ENERGA-OPERATOR SA danych pomiarowych na potrzeby rynku mocy, odbywa się w trybie dobowym, na następujących zasadach:

- a) w trybie wstępnym dla doby n do godziny 9:00 doby n+1,
- b) w trybie podstawowym za miesiąc m do 3 dnia kalendarzowego miesiąca m+1,
- c) w trybie dodatkowym za miesiąc m do 2 dnia kalendarzowego miesiąca m+2.

W przypadku zastrzeżeń dostawcy mocy do danych pomiarowych, OSDn rozpatruje zastrzeżenia poprzez ponowną weryfikację danych pomiarowych przekazanych w trybie podstawowym i w razie potrzeby przekazuje do ENERGA-OPERATOR SA skorygowane dane pomiarowe do 2 dnia kalendarzowego miesiąca m+3.

A.6.12. Przekazywanie danych OSDn do ENERGA-OPERATOR SA na potrzeby rozliczeń regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej, odbywa się na zasadach określonych w pkt A.10.2.5.

42) W punkcie A.7.1. akapit czwarty otrzymuje następujące brzmienie:

Mając na uwadze przepisy ustawy o prawach konsumenta, upoważnienie udzielone przez URD będącego konsumentem lub osobą fizyczną, o której mowa w art. 38a ustawy o prawach konsumenta

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		Strona: 15
zatwierdzono:		

tj. zawierającą rezerwową umowę kompleksową bezpośrednio związaną z jej działalnością gospodarczą, gdy ta umowa nie posiada dla tej osoby charakteru zawodowego, powinno zawierać dodatkowo:

- 1) oświadczenie tego URD, że został poinformowany o prawie do odstąpienia od rezerwowej umowy kompleksowej w terminie 14 dni od dnia jej zawarcia,
- 2) upoważnienie dla ENERGA-OPERATOR SA do żądania w imieniu tego URD, rozpoczęcia świadczenia rezerwowej usługi kompleksowej przed upływem 14-dniowego okresu odstąpienia od rezerwowej umowy kompleksowej zawartej na odległość lub poza lokalem przedsiębiorstwa, liczonego od dnia jej zawarcia.

43) W punkcie A.8.1. akapit trzeci otrzymuje następujące brzmienie:

Mając na uwadze przepisy ustawy o prawach konsumenta, upoważnienie udzielone przez URD będącego konsumentem lub osobą fizyczną, o której mowa w art. 38a ustawy o prawach konsumenta tj. zawierającą umowę sprzedaży rezerwowej bezpośrednio związaną z jej działalnością gospodarczą, gdy ta umowa nie posiada dla tej osoby charakteru zawodowego, 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 ENERGA-OPERATOR SA 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.

44) 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.

45) W punkcie A.10.1.4. zdanie drugie otrzymuje następujące brzmienie:

Powyższe nie dotyczy przypadku, gdy do sieci OSDn będącego odbiorcą świadczącym usługę interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP przyłączone są inne podmioty świadczące tę usługę.

46) W punkcie A.10.1.5. ppkt 3) zdanie drugie otrzymuje następujące brzmienie:

Certyfikat dla ORed, wzorowany na wzorze Certyfikatu dla ORed, zgodnie z pkt A.10.1.17. wystawia OSDn i przekazuje do upoważnionego przez OSDn ENERGA-OPERATOR SA, celem rejestracji w systemie informatycznym OSP, dedykowanym usłudze interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP (dalej „system IP DSR”) i nadania numeru Certyfikatu dla ORed i identyfikatora ORed.

47) W punkcie A.10.1.8.2. ppkt 6) lit. c) otrzymuje następujące brzmienie:

c) o zgodzie na przekazywanie danych pomiarowych przez OSP do innego podmiotu (dotyczy przypadku, gdy Odbiorca w ORed dopuszcza udostępnianie swoich ORed upoważnianemu przez niego podmiotowi, który świadczy usługę interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP),

48) W punkcie A.10.1.12. ppkt 1) lit. c) otrzymuje następujące brzmienie:

c) OSP do innego podmiotu (dotyczy przypadku, gdy Odbiorca w ORed dopuszcza udostępnianie swoich zasobów odbiorczych upoważnianemu przez niego podmiotowi, który świadczy usługę interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP),

49) W punkcie A.10.1.15. w ostatnim akapicie pierwsze zdanie otrzymuje następujące brzmienie:

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona: 16
zatwierdzono:	

Wygaszenie Certyfikatu dla ORed oznacza, że ORed nie spełnia kryteriów warunkujących możliwość świadczenia usługi interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP.

50) Punkt A.10.2.2. otrzymuje następujące brzmienie:

Dane pomiarowe dotyczące ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych PPE są pozyskiwane dla wszystkich certyfikowanych ORed uczestniczących w świadczeniu usługi interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP.

51) Punkt A.10.2.3. otrzymuje następujące brzmienie:

Dane pomiarowe dotyczące ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych PPE, składających się na dany ORed, są przekazywane do OSP, po otrzymaniu przez ENERGA-OPERATOR SA od OSP informacji o konieczności przekazania danych pomiarowych z ORed uczestniczących w świadczeniu usługi interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców, w wyniku wezwania OSP do redukcji w ramach tej usługi.

ENERGA-OPERATOR SA, po otrzymaniu informacji od OSP dokonuje w dobie n+4 zasilenia, w ramach którego zostają przekazane dane z PPE za okres ostatnich 30 dni. Po dokonaniu zasilenia, ENERGA-OPERATOR SA przekazuje dane pomiarowe dla ORed w trybach, określonych w pkt A.10.2.7. – A.10.2.9.

ENERGA-OPERATOR SA przekazuje do OSP dane pomiarowe ORed przyłączonego do sieci OSDn, w tym dokonuje zasilenia inicjalnego, po otrzymaniu tych danych od OSDn, w trybie i formie określonych w pkt A.10.2.5.

52) W punkcie A.10.2.9. ostatnie zdanie otrzymuje następujące brzmienie:

Poza powyższym okresem, korekty dokonywane są na wniosek podmiotu realizującego usługę interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP, w trybie postępowania reklamacyjnego, zgodnie z WDB.

53) Punkt A.10.2.10. otrzymuje następujące brzmienie:

Dane pomiarowe dotyczące ORed są udostępniane wyłącznie przez OSP podmiotowi świadczącemu usługę interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP.

54) Dodaje się nowy punkt A.11., który otrzymuje następujące brzmienie:

A.11. ZASADY WSPÓŁPRACY OPERATORA OGÓLNODOSTĘPNEJ STACJI ŁADOWANIA Z ENERGA-OPERATOR SA

A.11.1. Podstawą realizacji współpracy OOSŁ z ENERGA-OPERATOR SA w zakresie przekazywania danych pomiarowych do OSP dla potrzeb rozliczeń na RB, jest zawarcie umowy między ENERGA-OPERATOR SA oraz OOSŁ.

A.11.2. W celu umożliwienia realizacji wymiany danych pomiarowych, ogólnodostępna stacja ładowania, musi posiadać układy pomiarowo-rozliczeniowe służące do rozliczeń z ENERGA-OPERATOR SA, dostosowane do wymagań rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego oraz IRiESD.

A.11.3. Warunkiem przekazywania przez ENERGA-OPERATOR SA danych pomiarowych do OSP jest jednoczesne obowiązywanie następujących umów:

- a) o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej zawartej pomiędzy ENERGA-OPERATOR SA a OSP,
- b) o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy ENERGA-OPERATOR SA a OOSŁ,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona: 17
zatwierdzono:	

- c) sprzedaży energii elektrycznej zawartej pomiędzy OOSŁ a sprzedawcą, z listy sprzedawców, o której mowa w pkt A.3.8. lit. a),
 - d) sprzedaży energii elektrycznej zawartej pomiędzy dostawcą usług ładowania („DUŁ”), a sprzedawcą, z listy sprzedawców o której mowa w pkt A.3.8. lit. a),
 - e) o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy ENERGA-OPERATOR SA a POB, którego MB są wykorzystywane w bilansowaniu handlowym sprzedawców, o których mowa w lit. c) i d).
- A.11.4. W celu umożliwienia ENERGA-OPERATOR SA przekazywania danych pomiarowych do OSP, OOSŁ jest zobowiązany w szczególności do:
- a) pozyskiwania odrębnie danych pomiarowych dotyczących punktów ładowania oraz na potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnych stacji ładowania,
 - b) dostarczania do ENERGA-OPERATOR SA danych pomiarowych, o których mowa w lit. a), dotyczących ilości zużytej energii elektrycznej na świadczenie usług ładowania oraz na potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnych stacji ładowania, dla każdej godziny doby handlowej, w podziale na sprzedawców dla każdej ogólnodostępnej stacji ładowania,
 - c) przekazywania do ENERGA-OPERATOR SA skorygowanych danych pomiarowych, o których mowa w lit. b), w celu ich przesłania do OSP w trybach korekty obowiązujących na RB zgodnie z WDB,
 - d) niezwłocznego informowania ENERGA-OPERATOR SA o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość przekazywanych danych pomiarowych.
- A.11.5. Przekazywanie danych pomiarowych przez ENERGA-OPERATOR SA do OSP obejmuje przekazywanie zagregowanych danych pomiarowych, o których mowa w pkt A.11.4., w podziale na MB będące w posiadaniu POB ustanowionego przez sprzedawcę wybranego przez OOSŁ lub DUŁ. Ustanowienie POB przez ww. sprzedawcę następuje w umowie GUD zawartej pomiędzy ENERGA-OPERATOR SA a tym sprzedawcą.
- A.11.6. Wyznaczanie i przekazywanie przez OOSŁ danych pomiarowych do ENERGA-OPERATOR SA oraz udostępnianie danych pomiarowych do OSP, odbywa się zgodnie z zasadami opisanymi w niniejszej IRiESD oraz umowie, o której mowa w pkt A.11.1.
- A.11.7. Zawieszenie lub zaprzestanie, niezależnie od przyczyny, działalności na RB przez POB wskazanego przez sprzedawcę wybranego przez DUŁ lub zaprzestanie niezależnie od przyczyn bilansowania handlowego sprzedawcy przez tego POB, będzie skutkowało zaprzestaniem przekazywania przez ENERGA-OPERATOR SA danych pomiarowych na MB tego POB. Tym samym dane pomiarowe tych sprzedawców będą uwzględniane w zużyciu energii elektrycznej OOSŁ, chyba że zostanie wskazany inny POB w terminie umożliwiającym zmianę konfiguracji obiektów tego POB (zgodnie z zasadami opisanymi w niniejszej IRiESD).
- A.11.8. Zaprzestanie sprzedaży energii elektrycznej przez sprzedawcę wskazanego przez DUŁ, będzie skutkowało zaprzestaniem przekazywania przez ENERGA-OPERATOR SA danych pomiarowych na MB POB wybranego przez tego sprzedawcę, a tym samym ww. dane pomiarowe będą powiększać zużycie energii elektrycznej OOSŁ.
- A.11.9. Ilości energii elektrycznej dostarczonej siecią dystrybucyjną ENERGA-OPERATOR SA do OOSŁ, stanowiące podstawę do rozliczania usług dystrybucyjnych, wyznacza się zgodnie z IRiESD, Taryfą oraz umową dystrybucji zawartą pomiędzy ENERGA-OPERATOR SA a OOSŁ.
- A.11.10. Ilości energii elektrycznej zużytej przez OOSŁ, na potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnej stacji ładowania, stanowiące podstawę do rozliczeń sprzedaży energii elektrycznej pomiędzy sprzedawcą a OOSŁ, wyznacza OOSŁ z uwzględnieniem ilości energii elektrycznej przekazanej ENERGA-OPERATOR SA przez OOSŁ, która została przypisana do sprzedawców wskazanych przez DUŁ.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		Strona: 18
zatwierdzono:		

Suma ilości energii wyznaczonej dla każdej godziny na potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnej stacji ładowania oraz ilości energii przypisanej do sprzedawców wskazanych przez DUŁ, powinna być zgodna z ilością energii elektrycznej o której mowa w pkt A.11.9.

- A.11.11. OOSŁ informuje ENERGA-OPERATOR SA o wybranym, przez DUŁ sprzedawcy energii elektrycznej z listy, o której mowa w pkt A.3.8 oraz o zmianie tego sprzedawcy, w terminie 7 dni od dnia otrzymania tej informacji, jednak odpowiednio nie później niż 7 dni od dnia rozpoczęcia świadczenia usług ładowania przez DUŁ lub zmiany sprzedawcy przez DUŁ.

Powyższa informacja jest zgłaszana do ENERGA-OPERATOR SA w formie elektronicznej na wskazany przez ENERGA-OPERATOR SA adres poczty elektronicznej lub poprzez dedykowany system informatyczny ENERGA-OPERATOR SA.

- 55) W punkcie B.1. po zwrocie „URDo” dodaje się zwrot: „, URD_W oraz URD_{ME}”.

- 56) W punkcie B.4. zwrot „URD” zastępuje się zwrotem „URD_O”.

- 57) W punkcie B.7. akapit drugi i trzeci otrzymują następujące brzmienie:

Sprzedawca, który nie dysponuje oświadczeniem, o którym mowa powyżej, nie może dokonać powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży zgodnie z pkt D.2.4. Pod warunkiem złożenia przez Sprzedawcę oświadczenia, o którym mowa w pierwszym zdaniu, zawarcie umowy dystrybucyjnej pomiędzy URD_O a ENERGA-OPERATOR SA następuje, bez konieczności składania dodatkowych oświadczeń, z dniem rozpoczęcia realizacji umowy sprzedaży zgłoszonej zgodnie z pkt D.2. IRIESD-Bilansowanie. W terminie 14 dni kalendarzowych od dnia jej zawarcia, ENERGA-OPERATOR SA wysyła do URD_O potwierdzenie treści zawartej umowy dystrybucyjnej. W przypadku, gdy oświadczenie, o którym mowa powyżej, dotyczy URD_O będącego konsumentem lub osobą fizyczną, o której mowa w art. 38a ustawy o prawach konsumenta tj. zawierającą umowę dystrybucyjną bezpośrednio związaną z jej działalnością gospodarczą, gdy ta umowa nie posiada dla tej osoby charakteru zawodowego, wówczas złożenie przez Sprzedawcę tego oświadczenia jest równoznaczne z dysponowaniem przez Sprzedawcę oświadczeniem URD_O będącego konsumentem lub ww. osobą fizyczną, że ten URD_O żąda rozpoczęcia świadczenia przez ENERGA-OPERATOR SA usług dystrybucji energii elektrycznej przed upływem terminu 14 dni na odstąpienie od umowy dystrybucyjnej zawartej na odległość albo poza lokalem ENERGA-OPERATOR SA, liczonego od dnia jej zawarcia.

Oświadczenie złożone przez URD_O zgodnie ze wzorem, o którym mowa powyżej, może być także złożone za pomocą środków bezpośredniego porozumiewania się na odległość. Na każde uzasadnione żądanie ENERGA-OPERATOR SA, sprzedawca jest zobowiązany do przekazania ENERGA-OPERATOR SA oświadczenia URD_O, nie później niż w terminie do 7 dni kalendarzowych od otrzymania żądania, w formie w jakiej to oświadczenie zostało złożone sprzedawcy. Przedłożenie może nastąpić za pośrednictwem operatora pocztowego, przesyłką kurierską lub w inny sposób ustalony między ENERGA-OPERATOR SA a sprzedawcą.

- 58) Punkt B.9. otrzymuje następujące brzmienie:

Świadczenie usług dystrybucji dla URD_W oraz URD_{ME} w zakresie energii pobranej z sieci oraz wprowadzonej do sieci ENERGA-OPERATOR SA, odbywa się wyłącznie na podstawie umowy o świadczenie usług dystrybucji zawartej z ENERGA-OPERATOR SA. Umowa o świadczenie usług dystrybucji z URD_W oraz URD_{ME} jest zawierana na wniosek, o którym mowa w pkt B.1., po wskazaniu POB przez URD_W oraz URD_{ME}. Wskazanie POB następuje zgodnie z zapisami rozdziału E.

- 59) Punkt B.12. otrzymuje następujące brzmienie:

ENERGA-OPERATOR SA zamieszcza na swojej stronie internetowej wykaz informacji, które zgodnie z art. 12 ust. 1 ustawy o prawach konsumenta winny być przekazane konsumentowi zamierzającemu zawrzeć umowę dystrybucji z ENERGA-OPERATOR SA.

- 60) W punkcie C.1.10. lit. b) otrzymuje następujące brzmienie:

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej		Strona: 19
zatwierdzono:		

b) POB jako zagregowane MB rynku bilansującego i MDD bilansowanych sprzedawców oraz dane bilansowanych URD_W i URD_{ME},

61) W punkcie C.1.15. usuwa się zwrot „oraz MB_{ZW}”.

62) W punkcie C.2.5. symbole opisujące wzór otrzymują następujące brzmienie:

$E_{WYT}^{+/-}$ ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci ENERGA-OPERATOR SA przez wytwórców oraz posiadaczy magazynów energii elektrycznej, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;

$E_{URD_W}^{+/-}$ ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci ENERGA-OPERATOR SA przez URD_W oraz URD_{ME}, w punktach niezakwalifikowanych do obszaru Rynku Bilansującego, dla których POB URB_{SD} nie prowadzi bilansowania handlowego;

63) W punkcie D.2.4. akapit drugi otrzymuje następujące brzmienie:

W przypadku zawarcia umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej z konsumentem lub osobą fizyczną, o której mowa w art. 38a ustawy o prawach konsumenta tj. zawierającą umowę sprzedaży lub umowę kompleksową bezpośrednio związaną z jej działalnością gospodarczą, gdy ta umowa nie posiada dla tej osoby charakteru zawodowego, powiadomienia należy dokonać po bezskutecznym upływie terminu na odstąpienie od umowy przewidzianego w art. 27 ustawy o prawach konsumenta, o ile konsument lub ww. osoba fizyczna, nie złożyli żądania wcześniejszego rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usługi kompleksowej przed upływem terminu 14 dni na odstąpienie od umów.

64) W punkcie E.1. dodaje się ppkt 3) oraz zmienia treść ostatniego akapitu:

3) URD_{ME} przyłączonego do sieci ENERGA-OPERATOR SA

W przypadku URDo przyłączonego do sieci ENERGA-OPERATOR SA, POB jest wskazywany przez sprzedawcę, który zawarł z tym URDo umowę sprzedaży albo umowę kompleksową.

65) Punkty E.2., E.3., E.4., E.5. i E.6. otrzymują następujące brzmienie:

E.2.

Proces ustanawiania i zmiany POB odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe sprzedawcy, URD_W lub URD_{ME}, jest realizowany według następującej procedury:

- 1) sprzedawca, URD_W lub URD_{ME} powiadamia ENERGA-OPERATOR SA, na formularzu zgodnym z wzorem określonym w umowie dystrybucji, który jest zamieszczony na stronie internetowej ENERGA-OPERATOR SA o ustanowieniu POB lub planowanym przejęciu odpowiedzialności za bilansowanie handlowe tego sprzedawcy, URD_W lub URD_{ME} przez nowego POB; formularz ten powinien zostać podpisany zarówno przez nowego POB jak i sprzedawcę, URD_W lub URD_{ME},
- 2) ENERGA-OPERATOR SA dokonuje weryfikacji poprawności wypełnienia powiadomienia w ciągu 5 dni roboczych po jego otrzymaniu, pod względem poprawności i zgodności z zawartymi umowami dystrybucyjnymi,
- 3) ENERGA-OPERATOR SA, w przypadku pozytywnej weryfikacji:
 - a) niezwłocznie informuje dotychczasowego POB o dacie, w której przestaje pełnić funkcję POB oraz dokonuje aktualizacji stosownych postanowień umowy dystrybucyjnej z tym POB – w przypadku zmiany POB,
 - b) niezwłocznie informuje sprzedawcę, URD_W lub URD_{ME} oraz nowego POB o dacie, w której następuje ustanowienie lub zmiana POB,
 - c) przyporządkowuje w swoich systemach informatycznych obsługi rynku energii PPE URDo posiadających umowę sprzedaży lub umowę kompleksową ze sprzedawcą lub miejsca dostarczania URD_W oraz URD_{ME} do MB nowego POB,
- 4) ENERGA-OPERATOR SA, w przypadku negatywnej weryfikacji zgłoszenia, o którym mowa w ppkt 1), informuje niezwłocznie nowego POB oraz sprzedawcę, URD_W lub URD_{ME} o przyczynach negatywnej weryfikacji.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona: 20
zatwierdzono:	

Powiadomienia, o którym mowa w ppkt 1) może dokonać również nowy POB upoważniony przez sprzedawcę, URD_W lub URD_{ME}. Powiadomienie to może być wykonane również w formie elektronicznej poprzez dedykowany adres email lub dedykowany system informatyczny ENERGA-OPERATOR SA, o ile umożliwia on dokonywanie takich powiadomień.

- E.3. Zmiana podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe następuje nie wcześniej niż po 5 dniach roboczych od daty pozytywnej weryfikacji powiadomienia określonego w pkt E.2., z zastrzeżeniem pkt E.5.

Powyższe terminy nie dotyczą przypadku utraty POB przez sprzedawcę, URD_W lub URD_{ME} w związku z zaprzestaniem lub zawieszeniem działalności przez dotychczasowego POB na RB, jeżeli sprzedawca, URD_W lub URD_{ME} przekaże ENERGA-OPERATOR SA powiadomienie, o którym mowa w pkt E.2. ppkt 1) przed terminem zaprzestania lub zawieszenia działalności na RB przez dotychczasowego POB. W takim przypadku zmiana POB następuje po dokonaniu przez ENERGA-OPERATOR SA pozytywnej weryfikacji otrzymanego powiadomienia pod względem poprawności i zgodności z zawartymi umowami, w terminie zaprzestania lub zawieszenia działalności przez dotychczasowego POB na RB.

- E.4. Z dniem zmiany POB, ENERGA-OPERATOR SA przeprowadza zmiany w konfiguracji i strukturze obiektowej i podmiotowej rynku detalicznego, które obejmują POB przekazującego odpowiedzialność za bilansowanie handlowe (dotychczasowy POB) i POB przejmującego tę odpowiedzialność (nowy POB), z uwzględnieniem że:

- 1) każdy PPE danego URD_O powinien być przyporządkowany tylko do jednego MDD;
- 2) każdy MDD powinien być przyporządkowany tylko do jednego MB_O;
- 3) URD_W mogą być bilansowani handlowo tylko w jednym z następujących MB: MB_W, MB_{AW}, MB_{AFW} lub MB_{APV};
- 4) URD_O mogą być bilansowani handlowo tylko w jednym z następujących MB: MB_O lub MB_{AO};
- 5) URD_{ME} mogą być bilansowani handlowo tylko w jednym z następujących MB: MB_W lub MB_{AM}.

Dla URD, którzy są bilansowani handlowo w jednym z następujących MB: MB_{AO}, MB_{AW}, MB_{AFW}, MB_{APV} lub MB_{AM}, w przypadku gdy nastąpi zmiana POB, wówczas bilansowanie handlowe tych URD jest realizowane odpowiednio w:

- 1) MB_{AO}, MB_{AW}, MB_{AFW}, MB_{APV} lub MB_{AM}, jeśli dany POB posiada wymienione MB, albo
- 2) MB_O lub MB_W jeśli dany POB nie posiada MB wymienionych w ppkt 1).

- E.5. Jeżeli ENERGA-OPERATOR SA otrzyma powiadomienie, o którym mowa w pkt E.2. przed datą nadania i uaktywnienia na RB, zgodnie z zasadami określonymi w WDB, MB nowego POB w sieci dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA, wówczas weryfikacja powiadomienia o zmianie POB jest negatywna.

- E.6. Z zastrzeżeniem pkt E.2. – E.4., w przypadku, gdy POB wskazany przez sprzedawcę, URD_W lub URD_{ME} jako odpowiedzialny za jego bilansowanie handlowe, zaprzestanie niezależnie od przyczyny działalności na RB, wówczas odpowiedzialność za bilansowanie handlowe przechodzi ze skutkiem od dnia zaprzestania tej działalności przez dotychczasowego POB na nowego POB wskazanego przez sprzedawcę rezerwowego lub sprzedawcę z urzędu dla URD_O lub na ENERGA-OPERATOR SA w przypadku utraty POB przez URD_W lub URD_{ME}.

66) W punkcie E.7. po zwrotach „URD_W” dodaje się zwrot „lub URD_{ME}.”

67) Punkty E.8., E.9. i E.10. otrzymują następujące brzmienie:

E.8. ENERGA-OPERATOR SA niezwłocznie po uzyskaniu od OSP informacji o planowanym zaprzestaniu działalności na RB przez POB powiadamia sprzedawcę, URD_W lub URD_{ME}, którzy wskazali tego POB jako odpowiedzialnego za ich bilansowanie handlowe, o braku możliwości bilansowania handlowego przez wskazanego POB. W takim przypadku sprzedawca, URD_W lub URD_{ME} jest zobowiązany do zmiany POB. Zmiana ta musi nastąpić przed ww. terminem planowanego zaprzestania działalności na RB przez dotychczasowego POB, z zachowaniem postanowień niniejszego rozdziału.

E.9. POB odpowiedzialny za bilansowanie sprzedawcy, URD_W lub URD_{ME} jest zobowiązany do natychmiastowego poinformowania ENERGA-OPERATOR SA, sprzedawcy, URD_W lub URD_{ME}, który go wskazał, o zaprzestaniu działalności na RB.

E.10. Powiadomienie ENERGA-OPERATOR SA o zakończeniu prowadzenia przez POB bilansowania handlowego sprzedawcy, URD_W lub URD_{ME} albo o rozwiązaniu umowy o świadczenie usług bilansowania handlowego zawartej pomiędzy POB a Sprzedawcą albo pomiędzy POB a URD_W albo między POB a URD_{ME} powinno nastąpić niezwłocznie po uzyskaniu takich informacji przez ww. podmioty, jednak nie później niż 15 dni kalendarzowych przed zakończeniem przez POB bilansowania handlowego sprzedawcy, URD_W lub URD_{ME}.

W przypadku niedotrzymania powyższego terminu, POB będzie prowadził bilansowanie handlowe sprzedawcy, URD_W lub URD_{ME} do 15 dnia kalendarzowego od uzyskania tej informacji przez ENERGA-OPERATOR SA, 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 części i. OZNACZENIA SKRÓTÓW dodano nowe skróty o następującym brzmieniu:

DUL	Dostawca usługi ładowania
MB_{AW}	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.
MB_{AFW}	Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego, poprzez które jest reprezentowany zbiór PDE, należących do URD, reprezentujących farmy wiatrowe, aktywnie uczestniczące w Rynku Bilansującym.
MB_{AO}	Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego, poprzez które jest reprezentowany zbiór PDE, należących do URD, reprezentujących sterowane odbiory energii, aktywnie uczestniczące w Rynku Bilansującym.
MB_{AM}	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.
MB_{APV}	Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego, poprzez które jest reprezentowany zbiór PDE, należących do URD, reprezentujących źródła fotowoltaiczne aktywnie uczestniczące w Rynku Bilansującym.

OOSŁ	Operator ogólnodostępnej stacji ładowania
RB	Rynek Bilansujący
RRM	Regulamin rynku mocy
URD_{ME}	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 części i. OZNACZENIA SKRÓTÓW zmieniono skrót:

JWCD Jednostka wytwórcza centralnie dysponowana

70) W „SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI” w części i. OZNACZENIA SKRÓTÓW usunięto skrót:

MB_{ZW} 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 części ii. POJĘCIA I DEFINICJE dodano definicje o następującym brzmieniu:

Dostawca usługi ładowania Dostawca usługi ładowania w rozumieniu ustawy o elektromobilności.

Operator ogólnodostępnej stacji ładowania Podmiot odpowiedzialny za budowę, zarządzanie, bezpieczeństwo funkcjonowania, eksploatację, konserwację i remonty ogólnodostępnej stacji ładowania.

Ogólnodostępna stacja ładowania Stacja ładowania dostępna na zasadach równoprawnego traktowania dla każdego posiadacza pojazdu elektrycznego i pojazdu hybrydowego.

Jednostka wytwórcza centralnie dysponowana Jednostka wytwórcza:

- przyłączona do sieci przesyłowej elektroenergetycznej albo
- 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
- 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;

Stacja ładowania

- urządzenie budowlane obejmujące punkt ładowania o normalnej mocy lub punkt ładowania o dużej mocy, związane z obiektem budowlanym, lub
- wolnostojący obiekt budowlany z zainstalowanym co najmniej jednym punktem ładowania o normalnej mocy lub punktem ładowania o dużej mocy
 - 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 1997 r. – Prawo energetyczne, instalacją prowadzącą od punktu ładowania do przyłącza elektroenergetycznego.

72) W „SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI” w części ii. POJĘCIA I DEFINICJE zmieniono następujące definicje:

Generalna umowa dystrybucji dla usługi kompleksowej Umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej na mocy której OSD zobowiązuje się wobec sprzedawcy do 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 tego operatora, jako średnią z maksymalnych łącznych mocy średniogodzinnych 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 maksymalnych łącznych mocy średniogodzinnych pobieranych w miejscach połączeń sieci operatorów systemów dystrybucyjnych, wyznaczoną na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych;

73) W Załączniku nr 1 zmienia się odpowiednio numerację dotychczasowych punktów od 9.1.1. do 9.1.4. na punkty od 9.1.2. do 9.1.5. oraz dodaje się nowy punkt 9.1.1. o następującym brzmieniu:

9.1.1. Wymagania ogólne

9.1.1.1. Mikroinstalacja przyłączona do sieci ENERGA-OPERATOR SA poprzez jedno przyłącze, powinna umożliwiać ENERGA-OPERATOR SA monitorowanie i sterowanie jej parametrami w sposób zintegrowany (jedno urządzenie sterujące – np. falownik lub integrator -

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona: 24
zatwierdzono:	

zapewniające wspólne i jednoczesne sterowanie pracą wszystkich falowników, w tym wspólne zapewnienie spełnienia wymagań zawartych w IRIESD oraz kodeksach sieciowych).

9.1.1.2. Dla jednego przyłącza dopuszcza się zabudowę mikroinstalacji za pomocą falowników jednofazowych o łącznej mocy nie większej niż 3,68 kW na każdej fazie, pod warunkiem spełnienia wymagań z pkt 9.1.1.1.

9.1.1.3. Urządzenie sterujące o którym mowa w pkt 9.1.1.1. powinno być wyposażone w port wejściowy RS485 obsługujący protokół komunikacji SUNSPEC, który umożliwi przyjęcie od ENERGA-OPERATOR SA poleceń sterujących. Port wejściowy RS485 powinien być zlokalizowany w miejscu zapewniającym łatwy dostęp dla służb technicznych ENERGA-OPERATOR SA. Urządzenie sterujące dostarcza ENERGA-OPERATOR SA.

74) W Załączniku nr 1 w dotychczasowym punkcie 9.1.1.2. tekst po ppkt c) otrzymuje następujące brzmienie:

Konfiguracja trybów sterowania oraz ich aktywacja i dezaktywacja ma być możliwa do ustawienia w miejscu zainstalowania urządzenia sterującego. W momencie uruchomienia mikroinstalacji należy ustawić tryb podstawowy zgodny z powyższym ppkt a). Zmiana trybu możliwa jest jedynie na polecenie ENERGA-OPERATOR SA. Wymagane jest zapewnienie ochrony przed nieuprawnioną ingerencją w ustawienia trybów pracy - zmiana trybów pracy nie może być dokonana samodzielnie przez właściciela mikroinstalacji.

75) W Załączniku nr 1 w dotychczasowym punkcie 9.1.1.3. w opisie rys. 3. Słowo „falowników” zamienia się na „mikroinstalacji”.

76) W Załączniku nr 1 dotychczasowy punkt 9.1.2.1. otrzymuje następujące brzmienie:

Mikroinstalacja powinna umożliwiać przyjęcie od ENERGA-OPERATOR SA polecenia zaprzestania generacji mocy czynnej do sieci elektroenergetycznej oraz w przypadku mikroinstalacji o mocy zainstalowanej większej niż 10 kW polecenia ograniczenia generacji mocy czynnej do sieci elektroenergetycznej, poprzez port wejściowy RS485 obsługujący protokół komunikacji SUNSPEC.

77) W Załączniku nr 1 skreśla się dotychczasowy punkt 9.1.2.2. oraz odpowiednio dostosowuje numerację dotychczasowego punktu 9.1.2.3.

78) W Załączniku nr 1 w punkcie dotychczasowym 9.1.3.1. słowo „falownika” zastępuje się zwrotem „urządzenia sterującego”.

79) W Załączniku nr 1 w punkcie 9.3. w piątym wierszu Tabeli nr 2 zwrot „Zintegrowany z falownikiem” zastępuje się słowem „TAK”.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	Strona: 25
zatwierdzono:	