

# AEC Sp. z o.o.

## KARTA AKTUALIZACJI nr 1/2021 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

*Niniejsza Karta Aktualizacji zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej („IRiESD”).*

***Tekst zatwierdzony przez:***

Data zatwierdzenia: 18.02.2021 r.

Przewodniczący Zarządu  
Miroslaw Nowak

.....  
*Podpis i pieczęć osób zatwierdzających*

*Msc*

**KARTA AKTUALIZACJI nr 1/2021****Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej**

**1. Data wejścia w życie aktualizacji:** data zatwierdzenia Karty aktualizacji nr 1/2021 IRiESD przez Zarząd AEC Sp. z o.o.

**2. Przedmiot i przyczyna aktualizacji IRiESD**

Przedstawione w niniejszej Karcie Aktualizacji zmiany zapisów IRiESD obejmują:

- 2.1. Dostosowanie IRiESD do zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej („IRiESP”) wprowadzone Kartą Aktualizacji nr CK/10/2020 IRiESP – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („URE”) z dnia 30 marca 2020 r., znak: DRR.WRE.4320.2.2020.PSt.
- 2.2. Dostosowanie IRiESD do zmian IRiESP zatwierdzonych decyzją Prezesa URE z dnia 3 kwietnia 2020 r., znak: DRR.WRE.4320.3.2020.PSt. Zmiany IRiESP zostały wprowadzone Kartą Aktualizacji nr CO/4/2020 IRiESP – Część ogólna, Kartą Aktualizacji nr CK/11/2020 IRiESP – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci oraz Kartą Aktualizacji nr CB/27/2020 IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi.
- 2.3. Dostosowanie IRiESD do zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej („IRiESP”) wprowadzone Kartą Aktualizacji nr CK/12/2020 IRiESP – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („URE”) z dnia 24 lipca 2020 r., znak: DRR.WRE.4320.4.2020.ŁW.
- 2.4. Dostosowanie IRiESD do zmian wynikających z rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 21 grudnia 2020 r. zmieniającego rozporządzenie w sprawie pobierania opłaty mocowej i wyznaczania godzin doby przypadających na szczytowe zapotrzebowanie na moc w systemie (Dz. U. 2020 poz. 2370).
- 2.5. Opracowanie standardowego profilu zużycia energii elektrycznej wykorzystywanego w bilansowaniu handlowym miejsc dostarczania energii elektrycznej dla odbiorców o mocy umownej nie większej niż 40 kW przyłączonych do sieci AEC Sp. z o.o. Aktualizacja zapisów IRiESD wynika z obowiązku określonego w art. 9c ust. 3 pkt 9a) lit. c) w zw. z art. 9g ust. 5a ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz.U. z 2020 r., poz. 833, 843, 471, 1086, 1378 i 1565), a więc obowiązku opracowania i umieszczenia w IRiESD standardowych profili zużycia energii elektrycznej.

**3. Zakres zmian IRiESD**

Lp.	Rozdział IRiESD	Zestawienie zmian
1.	I. KORZYSTANIE Z SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO	Dodano: w pkt. I.1.3. ppkt. k)  Zmianie ulega pkt. I.1.22.
2.	II. PRZYŁĄCZANIE ORAZ PLANOWANIE ROZWOJU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ OSDn	Dodano: w pkt. II.3.6. ppkt. II.3.6.5., ppkt. II.3.6.6. w pkt. II.4.1. ppkt. II.4.1.3. pkt. II.4.4. w pkt. II.4.4. ppkt. II.4.4.1.

		Zmianie ulega: pkt. II.3.3.2. w pkt. II.4.1. ppkt. II.4.1.1., ppkt. II.4.1.2.
3.	IV. BEZPIECZEŃSTWO FUNKCJONOWANIA SYSTEMU ELEKTRTOENERGETYCZNEGO	Zmianie ulega: w pkt. IV.1 ppkt. IV.1.1. w pkt. IV.1 ppkt. IV.1.3. w pkt. IV.1 ppkt. IV.1.4. w pkt. IV.1 ppkt. IV.1.6. w pkt. IV.1 ppkt. IV.1.7.
4.	V. WSPÓŁPRACA OSD <sub>n</sub> Z INNYMI OPERATORAMI I PRZEKAZYWANIE INFORMACJI POMIĘDZY OPERATORAMI ORAZ OPERATORAMI A UŻYTKOWNIKAMI SYSTEMU	Dodano: w pkt. V.11. ppkt. V.11.4
5.	VI. PROWADZENIE RUCHU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ OSD <sub>n</sub>	Dodano: pkt. VI.10. w pkt. VI.10. ppkt. VI.10.1. w pkt. VI.10. ppkt. VI.10.2. w pkt. VI.10. ppkt. VI.10.3. pkt. VI.11. w pkt. VI.11. ppkt. VI.11.1. w pkt. VI.11. ppkt. VI.11.2. w pkt. VI.11. ppkt. VI.11.3.
6.	A. POSTANOWIENIA WSTĘPNE	Dodano: w pkt. A.9. ppkt. A.9.2.  Zmianie ulega: w pkt. A.10. ppkt. A.10.1.1. w pkt. A.10. ppkt. A.10.2.9.
7.	C. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH	Dodano: pkt.C.19., C.20.  Zmianie ulega: pkt. C.2.
8.	F. ZASADY WYZNACZANIA, PRZYDZIELANIA I WERYFIKACJI STANDARDOWYCH PROFILI ZUŻYCIA	Zmianie ulega: pkt. F.1., F.2., F.5.
9.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI	Dodano skrót: „BPKD”  Zmieniono definicje: „Jednostka wytwórcza” „Rynek bilansujący”  Dodano definicje: „Elektrownia” „Maksymalna moc dyspozycyjna netto” „Minimalna moc dyspozycyjna netto” „TCM” „Układ ARNE” „Zapotrzebowanie sieci”
10.	ZAŁĄCZNIK NR 4	Profil A

#### 4. Nowe brzmienie zapisów IRiESD.

##### **4.1. W rozdziale I w pkt. I.1.3. dodano nowy ppkt. k) i nadano mu następujące brzmienie:**

I.1.3. k) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2020 r. poz. 247 z późn. zmianami).

##### **4.2. W rozdziale I w pkt. I.1. zmieniono pkt. I.1.22. i nadano mu następujące brzmienie:**

I.1.22. Zakres przedmiotowy IRiESD pokrywa się częściowo z zakresem przedmiotowym TCM, stąd:

- 1) w przypadku, gdy wystąpi rozbieżność pomiędzy postanowieniami IRiESD, a postanowieniami TCM, OSDn podejmie działania mające na celu wyeliminowania tych rozbieżności, a do tego czasu postanowienia TCM mają pierwszeństwo nad rozbieżnymi z nimi postanowieniami IRiESD,
- 2) w przypadku wydania przez Prezesa URE decyzji w sprawie przyznania, podmiotowi zobowiązanemu do stosowania IRiESD, odstępstwa od stosowania przepisów Kodeksów sieci nie stosuje się, wobec tego podmiotu wymagań IRiESD sprzecznych z tą decyzją.

##### **4.3. W rozdziale II pkt. II.3. w treści punktu II.3.3.2. wyrażenie „ARNE” zastępuje się wyrażeniem „Układ ARNE”.**

##### **4.4. W rozdziale II w pkt. II.3.6. dodano nowy ppkt. II.3.6.5. i nadano mu następujące brzmienie:**

II.3.6.5. Do przekazywania danych bezpośrednio z obiektów elektroenergetycznych do systemu SCADA OSP podstawowo jest stosowany protokół IEC60870-5-104. Za zgodą OSP, przejściowo dopuszcza się stosowanie protokołów DNP3 lub IEC60870-5-101 pracujących na łączach szeregowych.

##### **4.5. W rozdziale II w pkt. II.3.6. dodano nowy ppkt. II.3.6.6. i nadano mu następujące brzmienie:**

II.3.6.6. Do przekazywania danych pomiędzy systemami SCADA OSP i OSD służą łączą TCP/IP i protokół komunikacyjny ICCP (TASE.2).

##### **4.6. W rozdziale II w pkt. II.4.1. zmieniono ppkt. II.4.1.1. i nadano mu następujące brzmienie:**

II.4.1.1. Dane przekazywane do OSDn przez podmioty przyłączane i przyłączone do sieci dystrybucyjnej nie ujęte w punkcie II.4.1.2. obejmują:

- a) dane opisujące stan istniejący,
- b) dane prognozowane dla perspektywy określonej przez OSDn,
- c) dane pomiarowe opisujące stan pracy sieci, inne niż pomiary energii elektrycznej.

##### **4.7. W rozdziale II w pkt. II.4.1. zmieniono ppkt. II.4.1.2. i nadano mu następujące brzmienie:**

II.4.1.2. Podmioty przyłączane i przyłączone do sieci OSDn, mają obowiązek zgodnie z TCM przekazywania danych strukturalnych do OSP lub OSDn.

W sytuacji, gdy:

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

**4.8. W rozdziale II w pkt. II.4.1. dodano nowy ppkt. II.4.1.3. i nadano mu następujące brzmienie:**

II.4.1.3. Dane strukturalne, pozyskiwane przez OSP za pośrednictwem OSDn są przekazywane corocznie przez podmioty przekazujące dane do OSDn, w terminie do dnia 15-go sierpnia roku poprzedzającego, na kolejne 5 lat kalendarzowych, przy czym każdy podmiot przekazujący dane do OSDn dokonuje przeglądu przekazywanych informacji i przekazuje zaktualizowane informacje do OSDn, zgodnie z zasadami określonymi w TCM.

**4.9. W rozdziale II dodano nowy pkt. II.4.4. i nadano mu następujące brzmienie:**

**II.4.4. Wymagania dotyczące zdalnego pozyskiwania danych pomiarowych**

**4.10. W rozdziale II w pkt. II.4.4. dodano nowy ppkt. II.4.4.1. i nadano mu następujące brzmienie:**

II.4.4.1. Podmioty przyłączone do sieci OSDn mają obowiązek, zgodnie z TCM przekazywania danych czasu rzeczywistego do OSP lub OSDn.

W sytuacji, gdy:

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

**4.11. W rozdziale IV pkt. IV.1. zmieniono treść ppkt. IV.1.1. i nadano mu następujące brzmienie:**

IV.1.1. OSP, zgodnie z IRiESP, na bieżąco kontroluje warunki pracy KSE. OSP może stwierdzić zagrożenie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej i podać do publicznej wiadomości komunikat o wystąpieniu zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej i podejmowanych działaniach.

OSP, zgodnie z IRiESP, opracowuje i aktualizuje plan obrony systemu i plan odbudowy zgodnie z NC ER.

**4.12. W rozdziale IV w pkt. IV.1. zmieniono treść ppkt. IV.1.3. i nadano mu następujące brzmienie:**

IV.1.3. W przypadku ogłoszenia zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, OSP może stosować procedury awaryjne bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi, nazywane również „procedurami awaryjnymi”. Procedury awaryjne stosowane na rynku bilansującym określa TCM.

**4.13. W rozdziale IV w pkt. IV.1. zmieniono treść ppkt. IV.1.4. i nadano mu następujące brzmienie:**

IV.1.4. OSP ma prawo stosować zgodnie z TCM procedury awaryjne w przypadku wystąpienia każdej z poniższych sytuacji:

- a) zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, w tym awarii sieciowej lub awarii w systemie,
- b) awarii systemów teleinformatycznych o podstawowym znaczeniu dla realizacji bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi, między innymi takich jak WIRE, SOWE, system planowania pracy jednostek wytwórczych lub systemy wspomagania dyspozytorskiego.

**4.14. W rozdziale IV w pkt. IV.1. zmieniono treść ppkt. IV.1.6. i nadano mu następujące brzmienie:**

IV.1.6. OSDn wraz z OSP podejmują, zgodnie z IRiESP, niezwłoczne działania zmierzające do likwidacji zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, awarii sieciowej lub awarii w systemie i odbudowy KSE na podstawie planu odbudowy.

**4.15. W rozdziale IV w pkt. IV.1. zmieniono treść ppkt. IV.1.7. i nadano mu następujące brzmienie:**

IV.1.7. OSDn bierze udział w organizowanych przez OSP szkoleniach w zakresie planu obrony i planu odbudowy oraz opracowuje i na bieżąco aktualizuje procedury dyspozytorskie na okres odbudowy zasilania systemu dystrybucyjnego, którego pracą kieruje.

**4.16. W rozdziale V w pkt. V.11. dodano nowy ppkt. V.11.4. i nadano mu następujące brzmienie:**

V.11.4. Jednostki wytwórcze typu C i D przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDn oraz jednostki przyłączone do sieci OSDn za pośrednictwem OSDn przekazują OSDn dla potrzeb aktualizacji planu koordynacyjnego BPKD bieżące korekty:

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

**4.17. W rozdziale VI dodano nowy pkt. VI.10. i nadano mu następujące brzmienie:**

**VI.10. PLANOWANIE PRODUKCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

**4.18. W rozdziale VI pkt. VI.10. dodano ppkt. VI.10.1. i nadano mu następujące brzmienie:**

VI.10.1. Użytkownicy systemu przyłączeni do sieci dystrybucyjnej OSDn uczestniczący w rynku bilansującym podlegają procesowi planowania technicznych możliwości pokrycia zapotrzebowania na moc i energię elektryczną, w tym sporządzania dobowych planów pracy jednostek wytwórczych, realizowanemu przez operatora systemu przesyłowego. Użytkowników systemu obowiązują w tym zakresie zapisy Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej.

**4.19. W rozdziale VI pkt. VI.10. dodano ppkt. VI.10.2. i nadano mu następujące brzmienie:**

VI.10.2. OSDn uzgadnia harmonogramy remontów jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn, innych niż JWCD oraz JWCK. Dla jednostek wytwórczych koordynowanych przez operatora systemu przesyłowego, OSDn uzgadnia harmonogramy remontów z operatorem systemu przesyłowego.

**4.20. W rozdziale VI pkt. VI.10. dodano ppkt. VI.10.3. i nadano mu następujące brzmienie:**

VI.10.3. OSDn, na podstawie wykonanych analiz technicznych, określa ograniczenia sieciowe oraz ich zakres dla pracy jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn.

**4.21. W rozdziale VI dodano nowy pkt. VI.11. i nadano mu następujące brzmienie:****VI.11. WYMIANA DANYCH DOTYCZĄCYCH PROGNOZOWANIA****4.22. W rozdziale VI w pkt. VI.11. dodano nowy ppkt. VI.11.1. i nadano mu następujące brzmienie:**

VI.11.1. Podmioty przyłączone do sieci OSDn mają obowiązek, zgodnie z TCM przekazywania danych planistycznych do OSP lub OSDn.

W sytuacji, gdy:

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

**4.23. W rozdziale VI w pkt. VI.11. dodano nowy ppkt. VI.11.2. i nadano mu następujące brzmienie:**

VI.11.2. Podmioty nie podlegające pod punkt V.11.1. mają obowiązek przekazania danych zgodnie z punktem VI.10.

**4.24. W rozdziale VI w pkt. V.11. dodano nowy ppkt. V.11.3. i nadano mu następujące brzmienie:**

VI.11.3. OSDn, dla potrzeb planowania koordynacyjnego, przekazuje do OSP dane planistyczne uzyskane zgodnie z pkt. VI.11.1. przy czym dla danych dotyczących jednostek wytwórczych typu C i B dane dotyczące dyspozycyjności poszczególnych jednostek wytwórczych lub ich agregatów są przekazywane przez jednostki wytwórcze do OSDn jako minimalna i maksymalna moc dyspozycyjna netto. W przypadku jednostek wytwórczych typu D zasady przekazywania i zakres danych jest określony w IRiESP.

**4.25. W rozdziale A w pkt. A.9. dodano nowy ppkt. A.9.2. i nadano mu następujące brzmienie:**

A.9.2. Do wymiany danych strukturalnych i planistycznych pomiędzy OSP a podmiotami określonymi w TCM oraz OSDn, służy dedykowany system IT OSP składający się z:

- a) Portalu Wymiany Danych Strukturalnych – PWDS,
- b) Portalu Wymiany Danych Planistycznych – PWDP.

**4.26. W rozdziale A w pkt. A.10. zmieniono treść ppkt. A.10.1.1. i nadano mu następujące brzmienie:**

A.10.1.1. ORed, aby mógł uczestniczyć w świadczeniu usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP musi posiadać Certyfikat dla ORed oraz status „ORed aktywny”, uzyskane na zasadach określonych poniżej. Zasady certyfikowania ORed przyłączonych do sieci przesyłowej albo jednocześnie do sieci przesyłowej i dystrybucyjnej określa WDB.

**4.27. W rozdziale A w pkt. A.10. zmieniono treść ostatniego akapitu ppkt. A.10.2.9. i nadano mu następujące brzmienie:**

A.10.2.9. Poza powyższym okresem, korekty dokonywane są na wniosek podmiotu realizującego usługę redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP, w trybie postępowania reklamacyjnego, zgodnie z WDB.

**4.28. W rozdziale C w pkt. C.2. zmieniono początek i nadano mu następujące brzmienie:**

C.2. Administrowanie przez OSDn danymi pomiarowymi w obszarze sieci dystrybucyjnej polega na wyznaczaniu ilości dostaw energii dla potrzeb rozliczeń m.in. na Rynku Bilansującym, Rynku Detalicznym, rynku mocy, usług dystrybucyjnych oraz innych potrzeb i obejmuje następujące zadania:

**4.29. W rozdziale C dodano pkt. C.19. i nadano mu następujące brzmienie:**

C.19. Dla potrzeb rozliczeń rynku mocy, w przypadku awarii licznika zdalnego odczytu, OSDn może wyznaczyć wolumen energii elektrycznej pobranej z sieci na podstawie profilu zakupu energii elektrycznej (profil zakupu) dokonanej przez OSDn, który zostanie opublikowany na stronie internetowej OSDn oraz rzeczywiście pobranej energii elektrycznej przez URD.

**4.30. W rozdziale C dodano pkt. C.20. i nadano mu następujące brzmienie:**

C.20. Nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2021 r., dla potrzeb rozliczeń rynku mocy, w przypadku braku licznika zdalnego odczytu, OSDn może wyznaczyć wolumen energii elektrycznej pobranej z sieci na podstawie profilu zakupu energii elektrycznej (profil zakupu) dokonanej przez OSDn, który zostanie opublikowany na stronie internetowej OSDn oraz rzeczywiście pobranej energii elektrycznej przez URD

**4.31. W rozdziale F zmieniono treść pkt. F.1. i nadano mu następujące brzmienie:**

F.1. OSDn określa standardowe profile zużycia (profile) na podstawie pomierzonych zmienności obciążeń dobowych odbiorców przyłączonych bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej nN oraz o mocy umownej nie większej niż 40 kW lub na podstawie standardowych profili zużycia publikowanych przez OSDp.

**4.32. W rozdziale F zmieniono treść pkt. F.2. i nadano mu następujące brzmienie:**

F.2. Dla odbiorców, o których mowa w pkt. F.1. OSDn na podstawie:

- a) parametrów technicznych przyłącza
  - b) grupy taryfowej określonej w umowie dystrybucji lub umowie kompleksowej,
  - c) historycznego lub przewidywanego rocznego zużycia energii elektrycznej,
  - d) charakteru odbioru (potrzeb, na jakie zużywana jest energia elektryczna),
- przydziela odpowiedni profil.

Przydzielony standardowy profil zużycia może być wykorzystany przez OSDn na potrzeby, o których mowa w pkt. C.2.

**4.33. W rozdziale F zmieniono treść pkt. F.5. i nadano mu następujące brzmienie:**

F.5. Dla URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn stosuje się standardowe profile zużycia dla grup taryfowych określonych w aktualnej Taryfie OSDn zatwierdzonej przez Prezesa URE:

Profil A - Odbiorycy z grupy taryfowej C11.

Profil jest integralną częścią IRiESD i stanowi Załączniki nr 4 do niniejszej IRiESD.

**4.34. W „Słowniku skrótów i definicji” w „Oznaczeniu skrótów”:**

- a)  dodano nowy skrót: „BPKD” oznaczający:



BPKD

Bieżący plan koordynacyjny dobowy

**4.35. W „Słowniku skrótów i definicji” w „Pojęciach i definicjach”:**a) zmieniono definicję: „Jednostka wytwórcza” i nadano jej następujące brzmienie:**Jednostka wytwórcza**

Moduł wytwarzania energii, tj. wyodrębniony zespół urządzeń elektrowni, służący do wytwarzania energii elektrycznej i wyprowadzania mocy. Jednostka wytwórcza obejmuje także transformatory oraz linie służące do wyprowadzenia mocy, wraz z łącznikami w miejscu przyłączenia jednostki do sieci.

W przypadku, gdy ze względu na ścisłe powiązanie technologiczne w procesie wytwarzania energii, produkcja energii z jednego źródła jest uzależniona od pracy innego, takie źródła wytwórcze należy traktować jako jedną jednostkę wytwórczą.

Rozporządzenie Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (Dz. Urz. UE L 112/1 z 27.4.2016) - NC RfG, w art. 5 ust. 2 określa cztery kategorie (typy) modułów wytwarzania energii, tj. typ A, B, C i D oraz wartości graniczne progów mocy dla tych modułów. Na podstawie art. 5 ust. 3 powołanego rozporządzenia zostały opracowane przez OSP i zatwierdzone przez Prezesa URE dla obszaru Rzeczypospolitej Polskiej progi mocy maksymalnych dla ww. modułów wytwarzania energii typu B, C i D.

Podział modułów wytwarzania energii:

- a) moduł wytwarzania energii typu A –moduł wytwarzania energii przyłączony do sieci o napięciu niższym niż 110 kV oraz mocy maksymalnej nie mniejszej niż 0,8 kW i mniejszej niż 200 kW,
- b) moduł wytwarzania energii typu B –moduł wytwarzania energii przyłączony do sieci o napięciu niższym niż 110 kV oraz mocy maksymalnej nie mniejszej niż 200 kW i mniejszej niż 10 MW,
- c) moduł wytwarzania energii typu C –moduł wytwarzania energii przyłączony do sieci o napięciu niższym niż 110 kV oraz mocy maksymalnej nie mniejszej niż 10 MW i mniejszej niż 75 MW,
- d) moduł wytwarzania energii typu D –moduł wytwarzania energii przyłączony do sieci o napięciu niższym niż 110 kV i mocy maksymalnej nie mniejszej niż 75 MW oraz wszystkie moduły wytwarzania energii, bez względu na ich moc maksymalną, jeśli napięcie w punkcie ich

przyłączenia ma wartość co najmniej 110 kV.

b) zmieniono definicję: „Rynek bilansujący” i nadano jej następujące brzmienie:

**Rynek bilansujący**

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

c)  dodano definicję: „Elektrownia” i nadano jej następujące brzmienie:

**Elektrownia**

Zakład wytwarzania energii, tj. obszarowo wyodrębniona część przedsiębiorstwa energetycznego, prowadzącego działalność polegającą na przekształcaniu energii pierwotnej w energię elektryczną, składająca się z jednego modułu wytwarzania energii lub z większej liczby modułów wytwarzania energii mających jedno lub kilka miejsc przyłączenia do sieci.

d)  dodano definicję: „Maksymalna moc dyspozycyjna netto” i nadano jej następujące brzmienie:

**Maksymalna moc dyspozycyjna netto**

Moc osiągalna netto pomniejszona o planowane lub nieplanowane ubytki mocy.

e)  dodano definicję: „Minimalna moc dyspozycyjna netto” i nadano jej następujące brzmienie:

**Minimalna moc dyspozycyjna netto**

Moc minimum technicznego netto powiększona o planowane lub nieplanowane ubytki mocy.

f)  dodano definicję: „TCM” i nadano jej następujące brzmienie:

**TCM**

Metody, warunki, wymogi i zasady (ang. „terms, conditions and methodologies”) przyjęte na podstawie rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 714/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej i uchylającym rozporządzenie (WE) nr 1228/2003 (Dz. Urz. UE L 211 z 14.08.2009, z późn. zm.), rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 158 z 14.06.2019.) lub Kodeksów sieci.

*Alway*

g)  dodano definicję: „Układ ARNE” i nadano jej następujące brzmienie:

**Układ ARNE**

Układ automatycznej regulacji napięcia i mocy biernej w węźle wytwórczym.

h)  dodano definicję: „Zapotrzebowanie sieci” i nadano jej następujące brzmienie:

**Zapotrzebowanie sieci**

Zapotrzebowanie na moc odbiorców przyłączonych do sieci przesyłowej i dystrybucyjnej oraz bezpośrednio do urządzeń, instalacji lub sieci innych przedsiębiorstw energetycznych, powiększone o straty w sieci przesyłowej i dystrybucyjnej, pomniejszone o moc bezpośrednio dostarczaną przez źródła wytwórcze do odbiorców z pominięciem sieci należącej do innych przedsiębiorstw energetycznych.

#### **4.36. Dodano Załącznik nr 4 – Profil A**

**Załącznik nr 4** - *Standardowy profil zużycia wykorzystywany w bilansowaniu handlowym miejsc dostarczania energii elektrycznej dla odbiorców o mocy umownej nie większej niż 40 kW*

PROFILA		Ochotnicy z grupy taryfowej C11																															
Sexon	Typ dnia	01:00	02:00	03:00	04:00	05:00	06:00	07:00	08:00	09:00	10:00	11:00	12:00	13:00	14:00	15:00	16:00	17:00	18:00	19:00	20:00	21:00	22:00	23:00	24:00								
Styczeń	Roboczy	0,082490	0,080446	0,079454	0,079302	0,081032	0,089856	0,119967	0,162461	0,205005	0,227708	0,233803	0,234543	0,232924	0,226889	0,218614	0,202670	0,188867	0,173539	0,154112	0,136857	0,123306	0,106099	0,094187	0,087726	0,081866	0,076373						
	Sobota	0,084900	0,082258	0,080434	0,079607	0,079654	0,083175	0,092905	0,100503	0,112099	0,129167	0,139975	0,144061	0,141583	0,133920	0,123473	0,117508	0,118594	0,120445	0,117737	0,112681	0,107382	0,099827	0,092873	0,087477	0,083046	0,078927	0,075000					
	Ndz./Św	0,082970	0,080506	0,078747	0,077743	0,076999	0,077780	0,082249	0,082558	0,082249	0,082558	0,089438	0,096275	0,099607	0,100577	0,099889	0,099268	0,100240	0,105272	0,109250	0,108142	0,104413	0,099289	0,093849	0,087477	0,083046	0,078927	0,075000					
Luty	Roboczy	0,081650	0,079649	0,078737	0,078622	0,080490	0,089771	0,118327	0,157477	0,196662	0,218031	0,222980	0,223540	0,221180	0,214073	0,205415	0,189348	0,174435	0,166969	0,152827	0,135908	0,120290	0,104698	0,093020	0,086634	0,080956	0,076373	0,072446					
	Sobota	0,082900	0,080541	0,079026	0,078356	0,078489	0,082268	0,090627	0,096170	0,109564	0,125462	0,135407	0,138446	0,135587	0,128519	0,118339	0,111942	0,109473	0,114632	0,115499	0,110395	0,105274	0,097879	0,090965	0,085678	0,080956	0,076373	0,072446	0,068519				
	Ndz./Św	0,081700	0,079218	0,077473	0,076458	0,075786	0,076574	0,078496	0,077857	0,080454	0,086719	0,093583	0,097489	0,097893	0,097092	0,096179	0,096280	0,097310	0,103707	0,105481	0,102554	0,097419	0,091642	0,085673	0,080331	0,075707	0,071777	0,067847	0,063917				
Marzec	Roboczy	0,075660	0,073648	0,072659	0,072577	0,074345	0,082179	0,105568	0,142623	0,180210	0,201170	0,206714	0,208578	0,208023	0,201967	0,193591	0,176682	0,160241	0,149341	0,142677	0,129387	0,114492	0,098910	0,087025	0,080331	0,075707	0,071777	0,067847	0,063917				
	Sobota	0,078330	0,075728	0,074156	0,073317	0,073749	0,075895	0,079726	0,087049	0,098905	0,114097	0,123267	0,126287	0,124183	0,118100	0,109243	0,102957	0,099566	0,099674	0,095450	0,091307	0,086711	0,082065	0,078282	0,074500	0,070718	0,066936	0,063154	0,059372	0,055590			
	Ndz./Św	0,076480	0,074253	0,072213	0,071978	0,071425	0,071219	0,069466	0,069933	0,073050	0,078955	0,084607	0,087918	0,088191	0,088179	0,087840	0,087626	0,087784	0,089948	0,092928	0,095298	0,098733	0,104604	0,099096	0,094008	0,089020	0,084032	0,079044	0,074056	0,069068			
Kwiecień	Roboczy	0,066610	0,064661	0,063655	0,063297	0,064595	0,070231	0,089939	0,123090	0,155517	0,174609	0,180235	0,182738	0,182559	0,177173	0,169787	0,155127	0,139909	0,127653	0,116019	0,108873	0,104604	0,099096	0,094008	0,089020	0,084032	0,079044	0,074056	0,069068	0,064080			
	Sobota	0,068440	0,065851	0,064150	0,063103	0,063117	0,063745	0,066532	0,073889	0,085982	0,099553	0,108719	0,112243	0,110511	0,105450	0,094066	0,091481	0,087335	0,085154	0,084066	0,084189	0,088270	0,093144	0,098270	0,103118	0,108062	0,112906	0,117846	0,122790	0,127734			
	Ndz./Św	0,066900	0,064654	0,062966	0,061820	0,061201	0,063907	0,065218	0,069406	0,075257	0,086850	0,094210	0,097796	0,098748	0,098719	0,098424	0,097728	0,097687	0,097609	0,097563	0,097694	0,098133	0,098270	0,098314	0,098358	0,098402	0,098446	0,098490	0,098534	0,098578			
Maj	Roboczy	0,065290	0,062923	0,061707	0,061157	0,060336	0,061991	0,063824	0,067134	0,071001	0,072372	0,073962	0,073976	0,073976	0,073976	0,073976	0,073976	0,073976	0,073976	0,073976	0,073976	0,073976	0,073976	0,073976	0,073976	0,073976	0,073976	0,073976	0,073976	0,073976			
	Sobota	0,066930	0,064130	0,062189	0,061195	0,059389	0,056454	0,062138	0,070548	0,083310	0,097079	0,107255	0,111726	0,110839	0,106786	0,099890	0,093950	0,089853	0,087584	0,086180	0,085180	0,084533	0,083886	0,083239	0,082592	0,081945	0,081298	0,080651	0,080004	0,079357	0,078710		
	Ndz./Św	0,065910	0,063197	0,061255	0,060077	0,057741	0,052590	0,055659	0,057454	0,062902	0,070070	0,077089	0,081595	0,082868	0,082925	0,082336	0,081887	0,080758	0,079691	0,078734	0,077453	0,076963	0,076473	0,075983	0,075493	0,074999	0,074509	0,074019	0,073529	0,073039	0,072549		
Czerwiec	Roboczy	0,064450	0,061804	0,060297	0,059507	0,056598	0,058571	0,079651	0,113172	0,143607	0,165796	0,175010	0,180498	0,183272	0,180633	0,175036	0,161279	0,145658	0,132217	0,117630	0,105829	0,094743	0,083817	0,073487	0,063157	0,052827	0,042497	0,032167	0,021837	0,011507	0,001177		
	Sobota	0,067660	0,064933	0,062275	0,060745	0,056630	0,054457	0,061515	0,070529	0,084156	0,099377	0,110793	0,115784	0,115500	0,111626	0,104329	0,097737	0,092831	0,089677	0,087428	0,084656	0,082244	0,080204	0,078164	0,076124	0,074084	0,072044	0,070004	0,067964	0,065924	0,063884		
	Ndz./Św	0,066430	0,063396	0,061453	0,059758	0,055098	0,050714	0,052074	0,055643	0,060993	0,068821	0,076308	0,081225	0,083132	0,083784	0,084086	0,083334	0,082899	0,081062	0,079278	0,077438	0,074419	0,071399	0,068379	0,065359	0,062339	0,059319	0,056299	0,053279	0,050259	0,047239		
Lipiec	Roboczy	0,063470	0,060971	0,059521	0,058879	0,057455	0,057816	0,074150	0,101597	0,129979	0,150478	0,161319	0,167875	0,170109	0,169641	0,165336	0,154777	0,140527	0,126867	0,113070	0,101975	0,092474	0,083555	0,074636	0,065717	0,056798	0,047879	0,038960	0,030041	0,021122	0,012203		
	Sobota	0,065770	0,062733	0,060873	0,059597	0,056869	0,053616	0,059741	0,068390	0,081593	0,097355	0,109296	0,114301	0,114205	0,110298	0,103180	0,096382	0,091887	0,088989	0,086682	0,083725	0,081230	0,078687	0,076142	0,073597	0,071052	0,068507	0,065962	0,063417	0,060872	0,058327	0,055782	
	Ndz./Św	0,064870	0,061978	0,060135	0,058633	0,055383	0,050099	0,050704	0,053851	0,058588	0,066376	0,074219	0,079244	0,081186	0,081566	0,081852	0,081644	0,080684	0,079370	0,078018	0,076548	0,075078	0,073608	0,072138	0,070668	0,069198	0,067728	0,066258	0,064788	0,063318	0,061848	0,060378	
Sierpień	Roboczy	0,064730	0,062186	0,060779	0,060056	0,060580	0,062374	0,076525	0,107996	0,133237	0,154998	0,167158	0,174818	0,177337	0,176531	0,172038	0,160823	0,145988	0,131988	0,117477	0,107056	0,101564	0,096127	0,090690	0,085253	0,079816	0,074379	0,068942	0,063505	0,058068	0,052631	0,047194	
	Sobota	0,068350	0,065394	0,063417	0,062040	0,061462	0,060331	0,064051	0,072094	0,085094	0,100051	0,111172	0,116774	0,115926	0,111923	0,104734	0,098765	0,094357	0,091271	0,088857	0,086961	0,085280	0,083704	0,082128	0,080552	0,078976	0,077400	0,075824	0,074248	0,072672	0,071096	0,069520	0,067944
	Ndz./Św	0,066180	0,063435	0,061547	0,060274	0,059175	0,055164	0,053043	0,055537	0,060229	0,067495	0,074804	0,079994	0,081583	0,082629	0,082830	0,082251	0,081055	0,079920	0,078776	0,077439	0,075927	0,074411	0,072895	0,071379	0,069863	0,068347	0,066831	0,065315	0,063799	0,062283	0,060767	
Wrzesień	Roboczy	0,062590	0,060539	0,059341	0,058996	0,060136	0,066622	0,086560	0,119435	0,151924	0,172246	0,178157	0,181732	0,183000	0,178718	0,171615	0,155638	0,139692	0,126585	0,116316	0,112558	0,108163	0,103768	0,099373	0,094978	0,090583	0,086188	0,081793	0,077398	0,072999	0,068604	0,064209	0,059814
	Sobota	0,065240	0,062695	0,060952	0,059879	0,059895	0,061780	0,065425	0,071448	0,083796	0,097356	0,106474	0,110854	0,109592	0,105641	0,098689	0,092832	0,088692	0,086302	0,084324	0,082946	0,081568	0,080190	0,078812	0,077434	0,076056	0,074678	0,073300	0,071922	0,070544	0,069166	0,067788	0,066410
	Ndz./Św	0,064170	0,061678	0,059944	0,058602	0,057851	0,056783	0,055347	0,053386	0,051902	0,050418	0,048934	0,047450	0,045966	0,044482	0,042998	0,041514	0,040030	0,038546	0,037062	0,035578	0,034094	0,032610	0,031126	0,029642	0,028158	0,026674	0,025190	0,023706	0,022222	0,020738	0,019254	0,017770
Październik	Roboczy	0,066260	0,064410	0,063377	0,063314	0,064651	0,072494	0,098729	0,134418	0,170792	0,190062	0,193525	0,194841	0,194151	0,188440	0,180436</																	

