

KARTA AKTUALIZACJI NR 02/2024
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci
Dystrybucyjnej

Niniejsza Karta Aktualizacji nr 02/2024 zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

Karta Aktualizacji nr 02/2024

Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

1. Planowana data wejścia w życie aktualizacji:

- 1) 7 dni od dnia podjęcia uchwały przez Zarząd PGE Energetyka Kolejowa S.A. w sprawie zatwierdzenia karty aktualizacji - w zakresie zmian dotyczących punktów o liczbie porządkowej: 1 – 6 ujętych w poniższym pkt 3 Karty Aktualizacji nr 02/2024 pn.: "Specyfikacja zmian zapisów IRiESD podlegających aktualizacji Kartą Aktualizacji nr 02/2024";
- 2) od 14 czerwca 2024 r. – w zakresie zmian dotyczących punktów o liczbie porządkowej: 7 – 16 ujętych w poniższym pkt 3 Karty Aktualizacji nr 02/2024 pn.: "Specyfikacja zmian zapisów IRiESD podlegających aktualizacji Kartą Aktualizacji nr 02/2024".

2. Przedmiot i przyczyna aktualizacji IRiESD

Zmiany zawarte w Karcie Aktualizacji nr 02/2024 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej („IRiESD”) obejmują w szczególności:

1. zmiany podstawowego okresu funkcjonującego na Rynku Bilansującym z godziny na 15-minut;
2. aktualizację zapisów dotyczących bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej wynikające ze zmiany IRiESP;
3. aktualizację Załącznika nr 3 „Wykaz profili i zasady ich stosowania dla odbiorców profilowych”;
4. aktualizację Załącznika nr 5.

Szczegółowy wykaz zmian zawiera Karta Aktualizacji nr 02/2024 IRiESD.

Przedstawiony w niniejszej Karcie Aktualizacji zakres zmian zapisów IRiESD obejmuje:

- 1) aktualizację Załącznika nr 3 w zakresie standardowych profili obciążeń dla odbiorców profilowych oraz punktu, w związku z wprowadzeniem, zgodnie z nowymi Warunkami Dotyczącymi Bilansowania zatwierdzonymi przez Prezesa URE decyzją nr DRR.WRE.744.17.2023.ŁW z dnia 26 stycznia 2024 r. („WDB”) z dniem 14 czerwca 2024 r., zmiany podstawowego okresu funkcjonującego na Rynku Bilansującym z godziny na 15-minut;
- 2) aktualizację Załącznika nr 5 w zakresie danych pomiarowych udostępnionych sprzedawcy;
- 3) aktualizację Załącznika nr 1 w zakresie doprecyzowania postanowień IRiESD odnoszących się do zdalnego (interwencyjnego) sterowania farmą fotowoltaiczną;
- 4) dostosowanie IRiESD do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej innych Operatorów Systemów Dystrybucyjnych posiadających bezpośrednie połączenia z siecią przesyłową („OSDp”), tj. ENEA Operator sp. o.o., ENERGA Operator S.A., PGE Dystrybucja S.A., STOEN Operator sp. z o.o. oraz TAURON Dystrybucja S.A.;
- 5) poprawienie oczywistych pomyłek pisarskich.

3. Specyfikacja zmian zapisów IRiESD podlegających aktualizacji Kartą Aktualizacji nr 02/2024:

Lp.	Pkt IRiESD	Zestawienie zmian
1.	Załącznik nr 1	Zmieniono treść punktu 11.2.1.
2.	Załącznik nr 1	Zmieniono treść punktu 11.2.3.
3.	A.6.2.	Zmieniono treść punktu
4.	Załącznik nr 3	Zmieniono treść tabeli Wykaz profili i zasady ich stosowania dla odbiorców profilowych
5.	Załącznik nr 3	Dodano Tabelę 9 dla Profilu B.1
6.	Załącznik nr 3	Zmieniono nazwę „Tabela 8 dla Profilu S” na „Tabela 8 dla Profilu B.2” oraz wyrażenie „Profil S” na „Profil B.2”
7.	Załącznik nr 3	Zmieniono wzór do wyliczania energii elektrycznej - aktualizuje się od 14.06.2024 r.
8.	G.	Dodano nowy punkt G.4. - aktualizuje się od 14.06.2024 r.
9.	C.1.4.	Zmieniono treść punktu - aktualizuje się od 14.06.2024 r.
10.	C.1.10.	Zmieniono treść punktu - aktualizuje się od 14.06.2024 r.
11.	C.1.11.	Zmieniono treść punktu - aktualizuje się od 14.06.2024 r.
12.	C.1.21.	Zmieniono treść punktu - aktualizuje się od 14.06.2024 r.
13.	C.1.22.	Zmieniono treść punktu - aktualizuje się od 14.06.2024 r.
14.	C.1.23.	Zmieniono treść punktu - aktualizuje się od 14.06.2024 r.
15.	VIII.2.1. lit. b)	Zmieniono treść punktu - aktualizuje się od 14.06.2024 r.
16.	Załącznik nr 5 Część A punkt V. ppkt 2. i ppkt 3.	Zmieniono treść punktu - aktualizuje się od 14.06.2024 r.

4. Nowe brzmienie zmienionych zapisów IRiESD:

1. W Załączniku nr 1 zmieniono treść punktu 11.2.1. i nadano mu następujące brzmienie:

OSD ma prawo do wydania polecenia zmiany generacji mocy czynnej oraz biernej farmy fotowoltaicznej w pełnym zakresie dopuszczalnych obciążeń, łącznie z całkowitym wyłączeniem farmy fotowoltaicznej poprzez wyłączenie wyłącznika w torze wyprowadzenia mocy farmy fotowoltaicznej, przy czym wymagane funkcje zdalnego sterowania powinny być realizowane w ramach systemu zdalnego sterowania z poziomu służb dyspozytorskich OSD.

OSP, przy wykorzystaniu infrastruktury telekomunikacyjnej (drogą telefoniczną), może za pośrednictwem służb dyspozytorskich OSD, wydać polecenie interwencyjnej zmiany parametrów pracy farmy fotowoltaicznej przyłączonej do sieci OSD.

Na obszarach sieci dystrybucyjnej nieobjętych umową o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej zawartą przez OSD z OSP, OSDp, przy wykorzystaniu infrastruktury telekomunikacyjnej (drogą telefoniczną), może za pośrednictwem służb dyspozytorskich OSD, wydać polecenie interwencyjnej zmiany parametrów pracy farmy fotowoltaicznej przyłączonej do sieci OSD.

2. W Załączniku nr 1 zmieniono treść punktu 11.2.3. i nadano mu następujące brzmienie:

Postanowienia dotyczące zdalnego (interwencyjnego) sterowania farmą fotowoltaiczną, określone w pkt 11.1.1. - 11.1.3., stosuje się odpowiednio w odniesieniu do farmy fotowoltaicznej.

3. Zmieniono treść punktu A.6.2. i nadano mu następujące brzmienie:

W celu umożliwienia realizacji wymiany danych o których mowa w pkt A.6.1. OSD oraz OSDn i wewnątrz jego sieci URDn i URDw muszą posiadać układy pomiarowo-rozliczeniowe dostosowane do wymagań określonych odpowiednio w Rozporządzeniu pomiarowym, Rozporządzeniu systemowym oraz niniejszej IRiESD.

4. W Załączniku nr 3 aktualizuje się Wykaz profili i zasady ich stosowania dla odbiorców profilowych:

Wykaz profili i zasady ich stosowania dla odbiorców profilowych

Nazwa profilu	Zakwalifikowani odbiorcy
Profil A	Odbiorcy grupy G11 spełniający warunki: <ul style="list-style-type: none"> • licznik jednostrefowy.
Profil B	Odbiorcy grupy G12 spełniający warunki: <ul style="list-style-type: none"> • licznik dwustrefowy.
Profil B.1	Odbiorcy grupy G12w spełniający warunki: <ul style="list-style-type: none"> • licznik dwustrefowy (szczyt i pozaszczyt).
Profil B.2	Odbiorcy grupy taryfowej G12as spełniający warunki: <ul style="list-style-type: none"> • licznik dwustrefowy.
Profil C	Odbiorcy grupy C11, C11s, C11em spełniający warunki: <ul style="list-style-type: none"> • zasilanie 1-fazowe, • licznik jednostrefowy.
Profil D	Odbiorcy grupy C11, C11s, C11em spełniający warunki: <ul style="list-style-type: none"> • zasilanie 3-fazowe, • licznik jednostrefowy.
Profil E	Odbiorcy grupy C12a spełniający warunki: <ul style="list-style-type: none"> • licznik dwustrefowy (szczyt i pozaszczyt).
Profil F	Odbiorcy grupy C12b spełniający warunki: <ul style="list-style-type: none"> • licznik dwustrefowy (dzień i noc).
Profil R	Odbiorcy grupy taryfowej R spełniający warunki: <ul style="list-style-type: none"> • rozliczani ryczałtowo, • niewyposażeni w liczniki pomiarowo-rozliczeniowe, • stały pobór mocy w ciągu roku.

Przyjęto następujące podziały:

1) lato (obejmuje okres 1 kwietnia do 30 września) – z podziałem na doby:

- dni robocze,
- dni świąteczne (niedziele i święta ustawowe),
- soboty.

2) zima (obejmuje okres 1 października do 31 marca) – z podziałem na doby:

- dni robocze,
- dni świąteczne (niedziele i święta ustawowe),
- soboty.

Standardowe profile dla powyższych grup wraz z odpowiednimi współczynnikami zawarte są w Tabelach 1÷9.

5. W Załączniku nr 3 dodano Tabelę 9 dla Profilu B.1

Tabela 9 dla Profilu B.1

godzina doby	Profil B.1 w godzinie					
	lato			zima		
	dzień roboczy	sobota	dzień świąteczny	dzień roboczy	sobota	dzień świąteczny
1	0,039928	0,0388207	0,03918857	0,041883	0,040761	0,041672
2	0,038586	0,0378551	0,03774338	0,040237	0,039198	0,038613
3	0,037616	0,0366726	0,03664747	0,039808	0,038273	0,039095
4	0,037401	0,0362164	0,03635912	0,039635	0,038118	0,039024
5	0,036420	0,0351704	0,03532835	0,039422	0,037729	0,038784
6	0,035858	0,0343736	0,03409924	0,039918	0,038184	0,038906
7	0,036444	0,0339441	0,03352264	0,038601	0,036605	0,036795
8	0,038308	0,0347893	0,03400983	0,039270	0,035728	0,035610
9	0,039874	0,0372030	0,03597875	0,038427	0,036933	0,035639
10	0,041123	0,0400525	0,03807324	0,037798	0,038067	0,037353
11	0,041986	0,0419364	0,04043361	0,037527	0,039196	0,038467
12	0,042452	0,0424792	0,04117730	0,037627	0,039782	0,039149
13	0,042814	0,0433628	0,04185365	0,038043	0,040808	0,039891
14	0,045700	0,0442125	0,04320385	0,044654	0,043746	0,044084
15	0,043978	0,0435822	0,04239274	0,043012	0,043186	0,042855
16	0,042880	0,0431583	0,04111917	0,040085	0,041891	0,041683
17	0,043390	0,0423351	0,04055572	0,043050	0,042961	0,043199
18	0,043925	0,0421307	0,04100540	0,044956	0,044478	0,043601
19	0,044019	0,0424793	0,04119894	0,046210	0,045451	0,044996
20	0,045346	0,0438691	0,04283118	0,046137	0,045391	0,045721
21	0,046204	0,0451479	0,04473578	0,045901	0,044706	0,044698
22	0,046654	0,0456553	0,04496102	0,045076	0,042713	0,042927
23	0,046068	0,0432084	0,04299803	0,047463	0,043724	0,044317
24	0,043027	0,0413453	0,04058301	0,045259	0,042371	0,042922
Razem	1	0,97	0,95	1	0,98	0,98
liczba dni w roku	128	25	30	126	25	31

- 6. W Załączniku nr 3 zmieniono nazwę „Tabela 8 dla Profilu S” na „Tabela 8 dla Profilu B.2” oraz wyrażenie „Profil S” na „Profil B.2”.**
- 7. W Załączniku nr 3 zmieniono treść wzoru:**

Wyznaczenie energii elektrycznej wyliczono wg wzorów:

$$Z = W_w \cdot P$$

Gdzie:

Z- Zużycie energii elektrycznej w okresie rozliczania niezbilansowania na RB

P- Wielkość pobierana dla danego okresu rozliczenia niezbilansowania na RB doby z kolumny dzień roboczy lub sobota lub dzień świąteczny zawarta w tabeli dla profilu A÷F

W_w - Współczynnik profilu

$$W_w = \frac{Z_{Rz}}{iL_{Rob} \cdot W_{Rob} + iL_{Sob} \cdot W_{Sob} + iL_{Św} \cdot W_{Św}}$$

gdzie:

W_w - Współczynnik profilu

Z_{Rz} - Zużycie rzeczywiste odbiorcy w danym okresie rozrachunkowym

iL_{Rob} - Ilość dni roboczych przypadających dla profilu według, którego odbiorca jest rozliczany w okresie letnim lub zimowym

W_{Rob} - Współczynnik dla dni roboczych (pozycja „Razem” dla kolumny dzień roboczy)

iL_{Sob} - Ilość sobót przypadających dla profilu według, którego odbiorca jest rozliczany w okresie letnim lub zimowym

W_{Sob} - Współczynnik dla sobót (pozycja „Razem” dla kolumny sobota)

$iL_{Św}$ - Ilość dni świątecznych przypadających dla profilu według, którego odbiorca jest rozliczany w okresie letnim lub zimowym

$W_{Św}$ - Współczynnik dla dni świątecznych (pozycja razem dla kolumny dzień świąteczny)

- 8. Dodano nowy punkt G.4. i nadano mu następujące brzmienie:**

W przypadku gdy okres rozliczenia niezbilansowania na rynku bilansującym jest krótszy niż jedna godzina, ustalenie ilości energii elektrycznej dla danego okresu rozliczania niezbilansowania dokonuje się dzieląc godzinowe ilości energii elektrycznej po równo na zawierające się w tym okresie okresy rozliczania niezbilansowania.

9. Zmieniono treść punktu C.1.4. i nadano mu następujące brzmienie:

OSD wyznacza rzeczywiste ilości energii, o których mowa w pkt C.1.2. lit. c), C.1.2. lit. d) i C.1.2. lit. e), w podziale na energię pobraną z sieci dystrybucyjnej OSD lub wprowadzoną do tej sieci.

10. Zmieniono treść punktu C.1.10. i nadano mu następujące brzmienie:

Na potrzeby rozliczeń Rynku Bilansującego, OSD wyznacza i udostępnia 15 minutowe dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe dla:

- a) OP-OSDp jako zagregowane dane na poszczególnych POB, zgodnie z zasadami i terminami określonymi w umowie, o której mowa w pkt A.6.,
- b) POB jako zagregowane MB rynku bilansującego i MDD bilansowanych sprzedawców oraz dane bilansowanych URD_w i URD_{ME},
- c) OSP jako zagregowane MB rynku bilansującego, zgodnie z zasadami i terminami określonymi w WDB dla obszarów objętych umową przesyłową udostępnianie OSP,
- d) sprzedawców jako zagregowane MDD,

11. Zmieniono treść ppkt. 2 w lit. a) i w lit. b) w punkcie C.1.11. i nadano im następujące brzmienie:

a)

2. za zgodą URD będącego osobą fizyczną, dane pomiarowe URD po ich pozyskaniu przez OSD zgodnie z pkt C.1.3.a);

b)

2. 15 minutowe URD – na zlecenie URD, na zasadach i warunkach określonych w umowie dystrybucyjnej lub odrębnej umowie zawartej pomiędzy URD, a OSD.

12. Zmieniono treść punktu C.1.21. i nadano mu następujące brzmienie:

Na potrzeby rozliczeń pomiędzy sprzedawcą a Prosumentem lub Prosumentem zbiorowym, OSD udostępnia sprzedawcy dane pomiarowe obejmujące 15 minutowe ilości energii elektrycznej wprowadzonej i pobranej z sieci dystrybucyjnej OSD, odpowiednio przez Prosumenta lub Prosumenta zbiorowego, przed sumarycznym bilansowaniem i po sumarycznym bilansowaniu ilości energii elektrycznej wprowadzonej do i pobranej z tej sieci dystrybucyjnej, zarejestrowanej uprzednio przez LZO na wszystkich fazach instalacji elektrycznej, dokonywanym w SPR.

13. Zmieniono treść punktu C.1.22. i nadano mu otrzymuje następujące brzmienie:

W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy w PPE Prosumenta zbiorowego lub Prosumenta wirtualnego nie umożliwia ustalenia 15 minutowej ilości pobranej energii elektrycznej, to OSD ustala 15 minutowy pobór energii elektrycznej z uwzględnieniem standardowego profilu zużycia, o którym mowa w rozdziale G.

14. Zmieniono treść punktu C.1.23. i nadano mu następujące brzmienie:

Na potrzeby rozliczeń pomiędzy sprzedawcą a spółdzielnią energetyczną lub jej członkami, OSD udostępnia sprzedawcy 15 minutowe dane pomiarowe obejmujące ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej OSD i z tej sieci pobranej, przez wszystkich wytwórców i odbiorców będących członkami spółdzielni energetycznej przed i po sumarycznym jej bilansowaniu z wszystkich faz, wyznaczone w systemie informatycznym OSD.

- 15. Zmieniono treść lit. b) w punkcie VIII.2.1. i nadano mu następujące brzmienie:**
- b) 15 minutowe wartości obciążeń dla obszaru działania OSD,
- 16. Zmieniono ppkt. 2. oraz ppkt. 3. w punkcie V w Załączniku nr 5 Część A - Istotne postanowienia GUD-K i nadano im następujące brzmienie:**
2. W zakresie danych pomiarowych dotyczących prosumentów lub prosumentów zbiorowych, OSD udostępnia sprzedawcy dane obejmujące 15 minutowe ilości energii elektrycznej wprowadzonej i pobranej z sieci dystrybucyjnej OSD przez prosumenta lub prosumenta zbiorowego przed sumarycznym bilansowaniem i po sumarycznym bilansowaniu ilości energii elektrycznej wprowadzonej do i pobranej z sieci dystrybucyjnej OSD.
3. W zakresie danych pomiarowych dotyczących członków spółdzielni energetycznych, OSD udostępnia sprzedawcy dane pomiarowe obejmujące 15 minutowe ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej OSD i pobranej z tej sieci przez wszystkich członków spółdzielni energetycznej przed i po sumarycznym jej bilansowaniu z wszystkich faz.