

**ELEKTROCIĘPŁOWNIA
MIELEC Sp. z o.o.**
39-300 Mielec, ul. Wojska Polskiego 3
Tel./Fax (17) 788 77 50, (17) 788 72 71
REGON 690239465 NIP 817-00-05-288

**Elektrociepłownia Mielec Sp. z o.o.
z siedzibą w Mielcu**

**KARTA AKTUALIZACJI nr 1/2024
INSTRUKCJI RUCHU I EKSPLOATACJI
SIECI DYSTRYBUCYJNEJ**

*Zatwierdzona dnia 11 czerwca 2024 r. Zarządzeniem
Wiceprezesa Zarządu Elektrociepłowni Mielec Sp. z o.o. nr 4/2024*

WICEPREZES ZARZĄDU
DYREKTOR

Grzegorz Polakowski

Dyrektor
Ekonomiczno-Finansowy
PROJEKTANT

Katarzyna Kokoszka

Zakres zmian IRiESD

Lp.	Rozdział IRiESD	Zestawienie zmian
1.	II. PRZYŁĄCZANIE ORAZ PLANOWANIE ROZWOJU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ OSD	<u>Zmianie ulegają punkty:</u> II.1.32.
2.	A. POSTANOWIENIA WSTĘPNE	<u>Zmianie ulegają punkty:</u> A.2.1., A.6.1, A.6.5., A.6.12., A.10., A.10.1.1, A.10.1.4., A.10.1.5., A.10.1.6., A.10.1.7., A.10.1.8.2., A.10.1.8.6., A.10.1.12., A.10.1.15., A.10.2.2., A.10.2.3., A.10.2.6.1.
3.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI pkt 2. Pojęcia i definicje	<u>Zmieniono definicje:</u> „TCM”, „Farma wiatrowa”, „Zasilenie inicjalne”. <u>Dodano definicje:</u> „Farma fotowoltaiczna”.

Nowe brzmienie zapisów IRiESD:

1) Zmienia się punkt II.1.32. nadając mu następującą treść:

„II.1.32. Podmioty zaliczone do III i VI grupy przyłączeniowej, przyłączane do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV oraz wytwórcy niezależnie od poziomu napięcia sieci, z wyłączeniem mikroinstalacji, a także w uzasadnionych przypadkach inne podmioty wskazane przez OSD opracowują instrukcję, o której mowa w pkt VI.2.11., podlegającą uzgodnieniu z OSD przed przyłączeniem podmiotu do sieci.”

2) W punkcie A.2.1. lit. n) otrzymuje brzmienie:

„n) zasady współpracy dotyczące usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej, tj. interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców lub interwencyjnego ofertowego zwiększenia poboru mocy przez odbiorców,”

3) W punkcie A.6.1. lit. b) otrzymuje brzmienie:

„b) usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej,”

4) W punkcie A.6.5., A.6.12. i w tytule rozdziału A.10. zwroty „regulacyjnych usług systemowych” zastępuje się zwrotami „usług systemowych”.

68
16

5) Punkt A.10.1.1. otrzymuje brzmienie:

„A.10.1.1. ORed, aby mógł uczestniczyć w świadczeniu usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej, tj.:

- 1) interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców,
- 2) interwencyjnego ofertowego zwiększenia poboru mocy przez odbiorców

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 określają WDB.

Wszystkie Certyfikaty dla ORed wydane dla interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców uprawniają do świadczenia usługi interwencyjnego ofertowego zwiększenia poboru mocy przez odbiorców.”

6) W punkcie A.10.1.4. drugi i trzeci akapit otrzymuje brzmienie:

„Powyższe nie dotyczy przypadku, gdy do sieci OSD będącego odbiorcą świadczącym usługi systemowe w zakresie rezerwy interwencyjnej są przyłączone inne podmioty świadczące tę usługę.

W takim przypadku ilość dostaw energii elektrycznej dla ORed odbiorcy będącego OSD jest pomniejszana o sumę ilości dostaw energii elektrycznej dla ORed innych podmiotów przyłączonych do sieci tego OSD.”

7) W punkcie A.10.1.5. ppkt 2) otrzymuje brzmienie:

„2) OSD we współpracy z OSDp – jeśli ORed jest przyłączony wyłącznie do sieci OSD, którego sieć jest połączona z siecią OSDp.

Certyfikat dla ORed, wzorowany na wzorze Certyfikatu dla ORed zgodnie z pkt A.10.1.17., wystawia OSD i przekazuje do upoważnionego przez OSD OSDp, celem rejestracji w systemie informatycznym OSP, dedykowanym usługom systemowym w zakresie rezerwy interwencyjnej (dalej „system IP DSR”) oraz nadania numeru Certyfikatu dla ORed i identyfikatora ORed. W tym przypadku OSD przekazuje do OSDp również oświadczenia Odbiorcy w ORed złożone w procesie certyfikacji i zarządzania ORed oraz pełnomocnictwo zawierające umocowanie dla OSDp do rejestracji lub wygaszenia w systemie IP DSR Certyfikatu dla ORed wystawionego przez OSD i zmiany statusu tego ORed w systemie IP DSR.

OSD odpowiada za dokonaną weryfikację i potwierdzenie spełniania przez ORed kryteriów określonych w pkt A.10.1.3.

OSD wydaje Certyfikat dla ORed w oparciu o dane i informacje będące w jego posiadaniu. W przypadku, gdy OSD otrzyma od Odbiorcy w ORed informację w zakresie przyłączenia ORed również do sieci innego operatora systemu (OSDp lub OSDn), wówczas Certyfikat dla ORed wystawia jeden z tych OSDn, we współpracy z pozostałymi operatorami systemu.

Jeśli ORed jest zlokalizowany na obszarze sieci OSD połączonego przynajmniej z dwoma OSDp, Certyfikat dla ORed rejestruje, we współpracy z pozostałymi OSDp, ten OSDp, do którego OSD przekaże wystawiony przez siebie Certyfikat dla ORed.”

8) W punkcie A.10.1.6. ppkt 1) otrzymuje brzmienie:

„1) Objęte są ORed odbiorców podlegających ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów określającym szczegółowe zasady i tryb wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła, wydanym na podstawie art. 11 ust. 6 Ustawy.

W tym przypadku proces certyfikacji przeprowadzany jest:

- a) w trybie podstawowym, tj. w oparciu o będące w posiadaniu tego operatora zasoby danych i informacje dotyczące odbiorców przyłączonych do jego sieci, lub
- b) w trybie dodatkowym, na wniosek Odbiorcy w ORed lub podmiotu przez niego upoważnionego;”

9) Punkt A.10.1.7. otrzymuje brzmienie:

„A.10.1.7. Certyfikacja w trybie podstawowym, o której mowa w pkt A.10.1.6. ppkt 1) lit. a), dokonywana jest na poniższych zasadach.

OSD jako podmioty zobowiązane do przeprowadzenia procesu certyfikacji wszystkich ORed odbiorców podlegających ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, realizują ten proces w terminie 30 dni kalendarzowych od dnia, od którego:

- 1) Odbiorca w ORed został przyłączony do sieci i podlega ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, zgodnie z przepisami rozporządzenia, o którym mowa w pkt A.10.1.6. ppkt 1);
- 2) Odbiorca w ORed zaczyna podlegać ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, zgodnie z przepisami rozporządzenia, o którym mowa w pkt A.10.1.6. ppkt 1);
- 3) Odpowiednio OSDp albo OSD pozyska informację wskazującą, że przyczyna nie wydania Certyfikatu dla ORed została usunięta (w takim przypadku właściwy operator systemu ponawia proces certyfikacji w trybie podstawowym).

Postanowienia ppkt 1) – 3) określają przypadki certyfikacji pojedynczych ORed, dla których nie został wydany Certyfikat dla ORed.”

10) W punkcie A.10.1.8.2. ppkt 6) lit. c) oraz przedostatni akapit otrzymują 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 usługi systemowe w zakresie rezerwy interwencyjnej),”

„Odbiorca w ORed przyłączony do sieci OSD lub upoważniony przez niego podmiot, składa do OSD wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed wyłącznie w formie elektronicznej opatrzonej kwalifikowanym podpisem elektronicznym albo w formie dokumentowej w postaci skanu wniosku podpisanego zgodnie z zasadami reprezentacji Odbiorcy w ORed wraz z plikiem edytowalnym tego wniosku. Wniosek składany jest na wskazany przez OSD adres poczty elektronicznej.”

11) W punkcie A.10.1.8.6. drugi akapit otrzymuje brzmienie:

„OSD przekazuje Certyfikat dla ORed do OSDp wyłącznie w formie elektronicznej opatrzonej kwalifikowanym podpisem elektronicznym albo w formie dokumentowej w postaci skanu

15
Lhu

Certyfikatu dla ORed podpisanego zgodnie z zasadami reprezentacji OSD wraz z plikiem edytowalnym tego certyfikatu. Dodatkowo OSD przekazuje skan pełnomocnictwa, o którym mowa w pkt A.10.1.5. ppkt 2). Certyfikat dla ORed przekazywany jest na wskazany przez OSDp adres poczty elektronicznej, opublikowany na stronie internetowej OSDp.”

12) W punkcie A.10.1.12. ppkt 1) lit. b) otrzymuje brzmienie:

„b) OSP do innego podmiotu (dotyczy przypadku, gdy Odbiorca w ORed dopuszcza udostępnianie swoich zasobów odbiorczych upoważnianemu przez niego podmiotowi, który świadczy usługi systemowe w zakresie rezerwy interwencyjnej),”

13) Punkt A.10.1.15. otrzymuje brzmienie:

„A.10.1.15. Odpowiednio OSDp albo OSDp upoważniony przez OSD, niezwłocznie wygasza Certyfikat dla ORed w przypadku:

1) Gdy OSDp albo OSD pozyskają informacje wskazujące, że dany ORed nie spełnia kryteriów określonych w pkt A.10.1.3.; OSD przekazuje informację w tym zakresie do OSDp, który zarejestrował Certyfikat dla ORed w systemie IP DSR;

2) Wstrzymania świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej Odbiorcy w ORed lub rozwiązania z tym odbiorcą umowy, na podstawie której świadczone są Odbiorcy w ORed usługi dystrybucji energii elektrycznej.

Odpowiednio OSDp albo OSD informuje Odbiorcę w ORed, o wygaszeniu Certyfikatu dla ORed. Informacja zawiera wskazanie przyczyny i daty wygaszenia Certyfikatu dla ORed. Po wprowadzeniu stosownej funkcjonalności do systemu IP DSR, informacja ta będzie przekazywana automatycznie za pośrednictwem tego systemu.

Za datę wygaszenia Certyfikatu dla ORed uznaje się datę wprowadzenia informacji w tym zakresie przez OSDp w systemie IP DSR.

Wygaszenie Certyfikatu dla ORed oznacza, że ORed nie spełnia kryteriów warunkujących możliwość świadczenia usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej. W przypadku ORed ze statusem „ORed aktywny” wygaszenie Certyfikatu dla ORed skutkuje wstrzymaniem przekazywania danych pomiarowych dla ORed przez OSDp do OSP.”

14) Punkt A.10.2.2. otrzymuje brzmienie:

„A.10.2.2. Dane pomiarowe dotyczące ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych PPE są pozyskiwane dla wszystkich certyfikowanych ORed uczestniczących w świadczeniu usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej.”

15) W punkcie A.10.2.3. pierwszy akapit otrzymuje brzmienie:

„Dane pomiarowe dotyczące ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych PPE, składających się na dany ORed, są przekazywane do OSP, po otrzymaniu przez OSDp od OSP informacji o konieczności przekazania danych pomiarowych z ORed uczestniczących w świadczeniu usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej, w wyniku wezwania OSP do zmiany wielkości poboru mocy w ramach tych usług.”

16) Zmienia się numerację punktu A.10.2.6.1 na A.10.2.7 oraz jego brzmienie:

„A.10.2.7. Dane pomiarowe dotyczące ORed są udostępniane podmiotowi świadczącemu usługi systemowe w zakresie rezerwy interwencyjnej wyłącznie przez OSP.”

CP
u

17) W SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI w POJĘCIACH I DEFINICJACH:

a) zmienia się następujące definicje:

TCM	Metody, warunki, wymogi i zasady (ang. „terms, conditions and methodologies”) przyjęte na podstawie rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 158/54 z 14.06.2019 r. z późn. zmianami) lub Kodeksów sieci.
Farma wiatrowa	Instalacja odnawialnego źródła energii, z wyłączeniem magazynu energii, wykorzystująca turbiny wiatrowe do wytwarzania energii elektrycznej z energii wiatru. Farma wiatrowa stanowi jednostkę wytwórczą.
Zasilenie inicjalne	Przekazanie przez OSD do OSP danych pomiarowych dotyczących ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych PPE, składających się na dany ORed, po otrzymaniu z OSP informacji o konieczności przekazania danych pomiarowych z ORed uczestniczących w świadczeniu usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej.”

b) dodaje się następujące definicje:

Farma fotowoltaiczna	Instalacja odnawialnego źródła energii, z wyłączeniem magazynu energii elektrycznej, wykorzystująca do wytwarzania energii elektrycznej energię promieniowania słonecznego. Farma fotowoltaiczna stanowi jednostkę wytwórczą.
-----------------------------	---