

TB ENERGIA Sp. z o. o.
ul. Walerego Wróblewskiego 86
94-103 Łódź

Karta Aktualizacji Nr 1/2019
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

Niniejsza Karta Aktualizacji zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - część: BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI, zatwierdzonej Uchwałą Zarządu z dn. 27.08.2018 r.

Data przygotowania: 21 stycznia 2019 r.

I. Planowana data wejścia w życie aktualizacji: 18 lutego 2019 r.

II. Przedmiot i przyczyna zmian:

Przedstawione w niniejszej Karcie Aktualizacji zmiany zapisów IRiESD wynikają ze zmian IRiESP zatwierdzonych decyzją Prezesa URE z dnia 22. 10. 2018 r. (Karta aktualizacyjna IRiESP nr CB/19/2018) i dotyczą:

- 1) modyfikacji procesu certyfikowania Obiektów Redukcji (ORed) na potrzeby świadczenia usług redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP (dalej również „usługa DSR”);
- 2) Nowego programu w ramach usługi DSR – Programu Bieżącego Uproszczonego, w którym przedmiotem rozliczeń jest wykorzystanie rezerwy interwencyjnej, analogicznie jak w Programie Bieżącym.

III. Zakres zmian:

Lp.	Punkt IRiESD	Zestawienie zmian
1.	A.9. ZASADY WSPÓŁPRACY DOTYCZĄCE REGULACYJNYCH USŁUG SYSTEMOWYCH W ZAKRESIE REZERWY INTERWENCYJNEJ	Zmieniono treść punktu A.9.1 i A.9.2.3.
2.	Słownik skrótów i definicji	Zmieniono skrót „ORed”

IV. Nowe brzmienie zapisów Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Systemu Dystrybucyjnego - Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi:

W rozdziale A zmieniono treść punktu A.9.1. i nadano mu następującym brzmienie:

A.9.1. Certyfikacja ORed

A.9.1.1. 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 IRiESP.

A.9.1.2. Certyfikowaniu nie podlegają ORed odbiorców energii elektrycznej w gospodarstwach domowych.

Karta aktualizacyjna Nr 1/2019 Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	
strona 2 z 12	
Zatwierdzono w dniu 18 lutego 2019 r.	Data obowiązywania: od 18 lutego 2018 r.

A.9.1.3. ORed to obiekt przyłączony do sieci dystrybucyjnej, będący w posiadaniu jednego Odbiorcy w ORed, który składa się z jednego lub więcej PPE spełniających kryteria:

- 1) stanowią kompletny układ zasilania danego ORed pod jednym adresem (w jednej lokalizacji), obejmujący wszystkie miejsca przyłączenia ORed do sieci;
- 2) posiadają zainstalowane układy pomiarowo-rozliczeniowe:

- a) spełniające wymagania techniczne określone w IRiESD, jak dla układów pomiarowo-rozliczeniowych instalowanych u URD będących odbiorcami, którzy korzystają z prawa wyboru sprzedawcy,
- b) które posiadają funkcję automatycznej rejestracji godzinowych danych pomiarowych i umożliwiają ich przekazywanie do OSDp (PGE Dystrybucja S.A. lub ENEA Operator Sp. z o. o.) w trybie dobowym poprzez system wskazany przez OSDp (PGE Dystrybucja S.A. lub ENEA Operator Sp. z o. o.) oraz umożliwiają ich przekazywanie do OSP w trybie dobowym poprzez system WIRE.

A.9.1.4. W przypadku, gdy układ zasilania ORed składa się z wielu PPE, wówczas ilość dostaw energii elektrycznej do ORed jest wyznaczana jako suma dostaw energii elektrycznej dla tych PPE.

Powyższe nie dotyczy przypadku, gdyby do sieci OSD będącego odbiorcą świadczącym usługę redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP przyłączone są inne podmioty świadczące tę usługę. W takim przypadku ilość dostaw energii elektrycznej dla OSD (ORed odbiorcy będącego OSDn) jest pomniejszana o sumę ilości dostaw energii elektrycznej dla ORed innych podmiotów przyłączonych do sieci OSD

A.9.1.5. Proces certyfikacji przeprowadza i Certyfikat dla ORed wydaje:

- 1) OSDp (PGE Dystrybucja S.A. lub ENEA Operator Sp. z o. o.) we współpracy z OSD - jeśli ORed jest przyłączony do sieci OSDp (PGE Dystrybucja S.A. lub ENEA Operator Sp. z o. o.) i OSD;

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

- 2) OSD we współpracy z OSDp (PGE Dystrybucja S.A. lub ENEA Operator Sp. z o. o.) - jeśli ORed jest przyłączony wyłącznie do sieci OSD;

Certyfikat dla ORed, wzorowany na wzorze Certyfikatu dla ORed, wystawia OSD i przekazuje do upoważnionego przez OSD OSDp (PGE Dystrybucja S.A. lub ENEA Operator Sp. z o. o.), celem rejestracji w systemie informatycznym OSP, dedykowanym usłudze redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP (dalej „system IP DSR”) i nadania numeru Certyfikatu dla ORed i identyfikatora ORed. W tym przypadku OSD przekazuje do OSDp

Karta aktualizacyjna Nr 1/2019 Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	
strona 3 z 12	
Zatwierdzono w dniu 18 lutego 2019 r.	Data obowiązywania: od 18 lutego 2018 r.

(PGE Dystrybucja S.A. lub ENEA Operator Sp. z o. o.) również oświadczenia Odbiorcy w ORed złożone w procesie certyfikacji i zarządzania ORed oraz pełnomocnictwo zawierające umocowanie dla OSDp (PGE Dystrybucja S.A. lub ENEA Operator Sp. z o. o.) 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.9.1.3.

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.

A.9.1.6. Procesem certyfikacji, przeprowadzanym przez właściwego operatora systemu:

- 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 ustawy Prawo energetyczne.

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;
- 2) Mogą być objęte również ORed odbiorców niepodlegających ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, zgodnie z rozporządzeniem, o którym mowa w pkt 1), z wyłączeniem odbiorców energii elektrycznej w gospodarstwach domowych.

W tym przypadku proces certyfikacji przeprowadzany jest wyłącznie w trybie dodatkowym (na wniosek Odbiorcy w ORed lub podmiotu przez niego upoważnionego).

A.9.1.7. Certyfikacja w trybie podstawowym, o której mowa w pkt. A.9.1.6. 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 następujących terminach:

- 1) W terminie 4 miesiące od daty wejścia w życie zmian IRiESP wprowadzających certyfikację ORed w trybie podstawowym - dotyczy przypadku certyfikacji obejmującej wszystkie ORed, jako procesu dokonywanego po raz pierwszy;

Karta aktualizacyjna Nr 1/2019 Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	
strona 4 z 12	
Zatwierdzono w dniu 18 lutego 2019 r.	Data obowiązywania: od 18 lutego 2018 r.

2) W terminie 30 dni od dnia, od którego:

- a) Odbiorca w ORed zaczyna podlegać ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, zgodnie z przepisami rozporządzenia, o którym mowa w pkt A.9.1.6 ppkt 1), lub
- b) odpowiednio OSDp (PGE Dystrybucja S.A. lub ENEA Operator Sp. z o. o.) 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),
 - dotyczy przypadku certyfikacji, obejmującej pojedyncze ORed, dokonywanej po upływie terminu wskazanego w pkt 1).

Certyfikacji, zgodnie z pkt 2), poddawane są wyłącznie ORed tych odbiorców, dla których to ORed nie został wydany uprzednio Certyfikat dla ORed.

A.9.1.7.1. Certyfikacja obejmuje weryfikację kryteriów określonych w pkt. A.9.1.3.

A.9.1.7.2. Jeżeli wynik weryfikacji, o której mowa w pkt. A.9.1.7.1., jest pozytywny, wówczas odpowiednio OSDp (PGE Dystrybucja S.A. lub ENEA Operator Sp. z o. o.) albo OSD wydaje Certyfikat dla ORed, w przeciwnym wypadku Certyfikat dla ORed nie jest wydawany i odpowiednio OSDp (PGE Dystrybucja S.A. lub ENEA Operator Sp. z o. o.) albo OSD informuje Odbiorcę w ORed o przyczynie nie wydania tego certyfikatu.

A.9.1.7.3. Jeżeli przyczyną nie wydania Certyfikatu dla ORed jest negatywny wynik weryfikacji kryteriów określonych w pkt A.9.1.3. pkt 2) nie powoduje to obowiązku dostosowania odpowiednio przez OSDp (PGE Dystrybucja S.A. lub ENEA Operator Sp. z o. o.) albo OSD układów pomiarowo-rozliczeniowych do wymagań określonych w tym punkcie.

A.9.1.7.4. Nie skutkuje wygaszeniem Certyfikatu dla ORed sytuacja, w której odbiorca, któremu wydano taki certyfikat przestaje, niezależnie od przyczyny, podlegać ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, zgodnie z przepisami rozporządzenia, o którym mowa w pkt A.9.1.6. pkt 1).

A.9.1.8. Certyfikacja w trybie dodatkowym, o której mowa w pkt A.9.1.6. pkt 1) i 2) dokonywana jest na poniższych zasadach.

A.9.1.8.1. Odbiorca w ORed lub upoważniony przez niego podmiot składa wnioski o wydanie Certyfikatu dla ORed do:

- 1) OSDp (PGE Dystrybucja S.A. lub ENEA Operator Sp. z o. o.) – jeśli ORed posiada przynajmniej jedno PPE w sieci dystrybucyjnej OSDp (PGE Dystrybucja S.A. lub ENEA Operator Sp. z o. o.);
- 2) OSD – jeśli ORed posiada wyłącznie PPE w sieci dystrybucyjnej OSD.

Jeśli ORed jest przyłączony do sieci dystrybucyjnej kilku OSDp lub kilku OSDn, wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed, składany jest odpowiednio dla miejsca przyłączenia, do wybranego przez siebie jednego OSDp lub OSDn.

Karta aktualizacyjna Nr 1/2019 Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	
strona 5 z 12	
Zatwierdzono w dniu 18 lutego 2019 r.	Data obowiązywania: od 18 lutego 2018 r.

A.9.1.8.2. Wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed zawiera w szczególności:

- 1) Dane identyfikacyjne Odbiorcy w ORed (firma pod jaką działa Odbiorca w ORed, NIP lub Pesel) oraz jego dane kontaktowe (w tym adres e-mail na potrzeby zarządzania Certyfikatem dla ORed);
- 2) Dane identyfikacyjne wnioskodawcy (firma pod jaką działa wnioskodawca, NIP lub Pesel) oraz jego dane kontaktowe (w tym adres e-mail na potrzeby komunikacji w sprawie wniosku) w przypadku wniosków składanych przez podmiot upoważniany przez Odbiorcę w ORed;
- 3) Dane ORed (nazwa, adres lokalizacji);
- 4) Wykaz unikalnych w skali kraju kodów PPE z przypisaniem do OSD, zgodnie z kodyfikacją danego OSD, składających się na kompletny układ zasilania danego ORed z sieci dystrybucyjnej, zgodnie z pkt A.9.1.3.;
- 5) Atrybut ORed (ORed O – obiekt odbiorczy, ORed OG – obiekt odbiorczy z generacją wewnętrzną), wskazujący czy ORed jest obiektem wyłącznie odbiorczym czy obiektem posiadającym generację wewnętrzną z możliwością wprowadzania energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej, zgodnie z postanowieniami umowy, na podstawie której świadczone są Odbiorcy w ORed usługi dystrybucji energii elektrycznej;
- 6) Oświadczenia Odbiorcy w ORed lub odpowiednio podmiotu przez niego upoważnionego:
 - a) o zgodzie na przekazywanie danych pomiarowych przez OSD do OSDp (PGE Dystrybucja S.A. lub ENEA Operator Sp. z o. o.) i OSDp (PGE Dystrybucja S.A. lub ENEA Operator Sp. z o. o.) do OSP (dotyczy ORed przyłączonych do sieci OSD),
 - b) 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 redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP),
 - c) o zgodzie na wprowadzenie do systemu IP DSR danych ORed (nazwa, adres lokalizacji),
 - d) o spełnieniu warunku dodatniej wartości salda energii elektrycznej pobranej przez ORed z sieci i wprowadzonej do sieci za okres kolejnych 12 miesięcy kalendarzowych poprzedzających miesiąc, w którym został złożony wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed, tj. potwierdzeniu, iż wielkość energii elektrycznej pobranej z sieci przewyższa wielkość wprowadzoną do sieci (dotyczy ORed z generacją wewnętrzną),
 - e) o kompletności układu zasilania ORed w oparciu o wskazane PPE,
 - f) o poprawności danych zawartych we wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed,
 - g) o zgodzie na publikację na stronie internetowej OSP informacji o uzyskaniu przez Odbiorcę w ORed Certyfikatu dla ORed (zgoda nieobowiązkowa),

Karta aktualizacyjna Nr 1/2019 Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	
strona 6 z 12	
Zatwierdzono w dniu 18 lutego 2019 r.	Data obowiązywania: od 18 lutego 2018 r.

h) o zobowiązaniu do bieżącego informowania odpowiednio OSP, OSDp (PGE Dystrybucja S.A. lub ENEA Operator Sp. z o. o.) albo OSD w przypadku zmiany danych zawartych w Certyfikacie dla ORed oraz zmian odnośnie złożonych oświadczeń, niezwłocznie po dacie zaistnienia zmiany;

7) Pełnomocnictwo do złożenia wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed, udzielone przez Odbiorcę w ORed (w przypadku wniosków składanych przez podmiot upoważniany przez Odbiorcę w ORed).

Odbiorca w ORed przyłączony do sieci OSD lub upoważniony przez niego podmiot, składa do OSD wnioski o wydanie Certyfikatu dla ORed wyłącznie w formie elektronicznej (edytowalnej oraz w postaci skanu wniosku podpisanego zgodnie z zasadami reprezentacji Odbiorcy w ORed). Wniosek składany jest na wskazany przez OSD adres poczty elektronicznej.

Na każde żądanie OSD, Odbiorca w ORed dostarczy do OSD w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania żądania, oryginał wniosku o wydanie certyfikatu albo kopii wniosku poświadczoną przez upoważnionego przedstawiciela Odbiorcy w ORed.

A.9.1.8.3. Certyfikacja obejmuje weryfikację:

- 1) Kompletności wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed;
- 2) Poprawności kodów PPE wskazanych we wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed;
- 3) Kompletności układu zasilania ORed wskazanego we wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed, w oparciu o podane przez wnioskodawcę PPE;
- 4) 4) Spełniania kryteriów, o których mowa w pkt. A.9.1.3.

A.9.1.8.4. Negatywny wynik weryfikacji, o której mowa w pkt. A.9.1.8.3. skutkuje odrzuceniem wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed. W tym przypadku odpowiednio OSDp (PGE Dystrybucja S.A. lub ENEA Operator Sp. z o. o.) albo OSD niezwłocznie informuje wnioskodawcę o przyczynach odrzucenia tego wniosku.

Negatywny wynik weryfikacji kryteriów określonych w pkt A.9.1.3 pkt 2) nie powoduje obowiązku dostosowania odpowiednio przez OSDp (PGE Dystrybucja S.A. lub ENEA Operator Sp. z o. o.) albo OSD układów pomiarowo-rozliczeniowych do wymagań określonych w tym punkcie.

A.9.1.8.5. Jeżeli wynik weryfikacji, o której mowa w pkt. A.9.1.8.3., jest pozytywny, wówczas OSDp (PGE Dystrybucja S.A. lub ENEA Operator Sp. z o. o.) albo OSD wydaje Certyfikat dla ORed.

A.9.1.8.6. W przypadku złożenia wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed do OSD, w terminie 14 dni kalendarzowych od daty otrzymania wniosku OSD dokonuje weryfikacji, o której mowa w pkt. A.9.1.8.3.i przekazuje Certyfikat dla ORed zgodnie z pkt. A.9.1.5 ppkt. 2) do upoważnionego OSDp (PGE Dystrybucja S.A. lub ENEA Operator Sp. z o. o.). OSD przekazuje Certyfikat dla ORed do OSDp (PGE Dystrybucja S.A. lub ENEA Operator Sp. z o. o.) wyłącznie w formie elektronicznej (edytowalnej oraz w postaci skanu certyfikatu

Karta aktualizacyjna Nr 1/2019 Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	
strona 7 z 12	
Zatwierdzono w dniu 18 lutego 2019 r.	Data obowiązywania: od 18 lutego 2018 r.

podpisanego zgodnie z zasadami reprezentacji OSD) wraz ze skanem pełnomocnictwa, o którym mowa w pkt. A.9.1.5 ppkt. 2).

A.9.1.8.7. Wydanie Certyfikatu dla ORed następuje w terminie 30 dni kalendarzowych od dnia złożenia kompletnego wniosku do odpowiednio OSDp (PGE Dystrybucja S.A. lub ENEA Operator Sp. z o. o.) albo OSD.

W przypadku wystawienia Certyfikatu dla ORed przez OSD, OSD przekazuje ten certyfikat do OSDp (PGE Dystrybucja S.A. lub ENEA Operator Sp. z o. o.) celem jego rejestracji w systemie IP DSR, najpóźniej w terminie do 7 dnia przed ww. terminem wydania certyfikatu.

A.9.1.9. Certyfikat dla ORed zawiera:

- 1) Numer certyfikatu i identyfikator ORed, z zastrzeżeniem pkt. A.9.1.5. ppkt. 2) zdanie drugie;
- 2) Lokalizację sieciową ORed – przypisanie do stacji elektroenergetycznej o napięciu 110 kV/SN w sieci dystrybucyjnej OSDp (PGE Dystrybucja S.A. lub ENEA Operator Sp. z o. o.);
- 3) Dane ORed (nazwa, adres) i dane identyfikacyjne Odbiorcy w ORed z zastrzeżeniem pkt. A.9.1.13. zdanie trzecie;
- 4) Wykaz kodów PPE (wraz z informacją na terenie, jakiego odpowiednio OSDp (PGE Dystrybucja S.A. lub ENEA Operator Sp. z o. o.) i OSD zlokalizowany jest dany PPE);
- 5) Datę od której obowiązuje Certyfikat dla ORed;
- 6) Podmiot wydający Certyfikat dla ORed;
- 7) Typ ORed (ORed O – obiekt odbiorczy lub ORed OG – obiekt odbiorczy z generacją wewnętrzną), pod warunkiem złożenia przez Odbiorcę w ORed oświadczenia, o którym mowa w pkt A.9.1.12 ppkt 3) lit.a);

W przypadku wystawiania Certyfikatu przez OSD, jest ona zobowiązana do wystąpienia do OSDp (PGE Dystrybucja S.A. lub ENEA Operator Sp. z o. o.) o określenie warunków i zasad stosowania formatu/kodów PPE, o których mowa powyżej w ppkt. 4).

A.9.1.10. Po pozytywnie zakończonym procesie weryfikacji, o którym mowa w pkt. A.9.1.7.1. i A.9.1.8.3., OSDp albo OSDp upoważniony przez OSD, rejestruje Certyfikat dla ORed w systemie IP DSR, który podczas rejestracji automatycznie nadaje unikalny identyfikator ORed oraz unikalny numer Certyfikatu dla ORed, a następnie operator systemu wydający Certyfikat dla ORed informuje, odpowiednio Odbiorcę w ORed lub podmiot przez niego upoważniony, o wydaniu Certyfikatu dla ORed. Po wprowadzeniu stosownej funkcjonalności do systemu IP DSR, informacja ta będzie przekazywana automatycznie za pośrednictwem tego systemu.

Certyfikat dla ORed obowiązuje od daty następującej po dniu rejestracji certyfikatu w systemie IP DSR.

Karta aktualizacyjna Nr 1/2019 Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	
strona 8 z 12	
Zatwierdzono w dniu 18 lutego 2019 r.	Data obowiązywania: od 18 lutego 2018 r.

- A.9.1.11. ORed, dla którego Certyfikat dla ORed wydano w ramach certyfikacji w trybie dodatkowym, jest rejestrowany w systemie IP DSR ze statusem „ORed aktywny”.
- A.9.1.12. ORed, dla którego Certyfikat dla ORed wydano w ramach certyfikacji w trybie podstawowym, jest rejestrowany w systemie IP DSR ze statusem „ORed nieaktywny”. W celu uzyskania statusu „ORed aktywny”, wymagane jest dostarczenie do OSDp (PGE Dystrybucja S.A. lub ENEA Operator Sp. z o. o.) dokonującego rejestracji Certyfikatu dla ORed, następujących zgód i oświadczeń Odbiorcy w ORed:
- 1) Zgód na przekazywanie danych pomiarowych przez:
 - a) OSD do OSDp (PGE Dystrybucja S.A. lub ENEA Operator Sp. z o. o.) i OSDp (PGE Dystrybucja S.A. lub ENEA Operator Sp. z o. o.) do OSP (dotyczy ORed przyłączonych do sieci OSD),
 - b) OSP do innego podmiotu (dotyczy przypadku, gdy Odbiorca w ORed dopuszcza udostępnianie swoich zasobów odbiorczych upoważnianemu przez niego podmiotowi, który świadczy usługę redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP),
 - 2) Zgody na wprowadzenie do systemu IP DSR danych ORed i danych identyfikacyjnych Odbiorcy w ORed.
 - 3) Oświadczenia:
 - a) wskazującego na typ ORed (ORed O – obiekt odbiorczy lub ORed OG – obiekt odbiorczy z generacją wewnętrzną), tj czy ORed jest obiektem wyłącznie odbiorczym, czy posiadającym generację wewnętrzną z możliwością wprowadzania energii elektrycznej do sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej, zgodnie z postanowieniami umowy, na podstawie której świadczone są Odbiorcy w ORed usługi dystrybucji energii elektrycznej,
 - b) o spełnieniu warunku dodatniej wartości salda energii elektrycznej pobranej przez ORed z sieci i wprowadzonej do sieci za okres kolejnych 12 miesięcy kalendarzowych poprzedzających miesiąc, w którym zostało złożone niniejsze oświadczenie, tj. potwierdzeniu, iż wielkość energii elektrycznej pobranej z sieci przewyższa wielkość wprowadzoną do sieci (dotyczy ORed z generacją wewnętrzną),
 - c) o kompletności układu zasilania ORed wskazanego w wydanym Certyfikacie dla ORed i o poprawności danych zawartych w tym certyfikacie,
 - d) wskazującego adres e-mail na potrzeby zarządzania Certyfikatem dla ORed,
 - e) o zobowiązaniu do bieżącego informowania odpowiednio OSDp (PGE Dystrybucja S.A. lub ENEA Operator Sp. z o. o.) albo OSD w przypadku zmiany danych zawartych w Certyfikacie dla ORed oraz

Karta aktualizacyjna Nr 1/2019 Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	
strona 9 z 12	
Zatwierdzono w dniu 18 lutego 2019 r.	Data obowiązywania: od 18 lutego 2018 r.

zmian odnośnie złożonych oświadczeń, niezwłocznie po dacie zaistnienia zmiany.

W przypadku ORed przyłączonego do sieci OSD, ORed przekazuje określone powyżej zgody i oświadczenia do OSD. Następnie OSD informuje OSDp (PGE Dystrybucja S.A. lub ENEA Operator Sp. z o. o.) o fakcie posiadania zgód i oświadczeń danego ORed.

Na każde żądanie OSDp (PGE Dystrybucja S.A. lub ENEA Operator Sp. z o. o.), OSD dostarczy do OSDp (PGE Dystrybucja S.A. lub ENEA Operator Sp. z o. o.) w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania żądania, zgody i oświadczenia Odbiorcy w ORed określone w niniejszym punkcie.

- A.9.1.13. Zgody, o których mowa w pkt. A.9.1.12. ppkt 1) i 2) są wymagane jedynie w przypadku, gdy właściwy operator systemu nie jest upoważniony na mocy klauzul umownych lub IRiESD, do realizacji działań wynikających z tych zgód.

W przypadku braku zgód i oświadczeń, o których mowa w pkt A.9.1.12., ORed w systemie IP DSR ORed otrzymuje status „ORed nieaktywny”.

Brak zgody, o której mowa w pkt A.9.1.12 ppkt 2) skutkuje wprowadzeniem do systemu IP DSR zanonimizowanego Certyfikatu dla ORed, tj. z pominięciem danych ORed i danych identyfikacyjnych Odbiorcy w ORed.

Zmiana w systemie IP DSR statusu ORed z „ORed nieaktywny” na „ORed aktywny” następuje niezwłocznie po otrzymaniu przez PGE Dystrybucja S.A. lub ENEA Operator Sp. z o. o. dokonującego rejestracji Certyfikatu dla ORed, oświadczeń o których mowa w pkt A.9.1.12.

- A.9.1.14. OSP publikuje na swojej stronie internetowej informację o posiadaniu przez Odbiorcę w ORed Certyfikatu dla ORed, jeżeli operator systemu dokonujący rejestracji Certyfikatu dla ORed wprowadzi do systemu IP DSR informację, że Odbiorca w ORed wyraził zgodę na taką publikację.

- A.9.1.15. Odpowiednio OSDp (PGE Dystrybucja S.A. lub ENEA Operator Sp. z o. o.) albo OSDp (PGE Dystrybucja S.A. lub ENEA Operator Sp. z o. o.) upoważniony przez OSD, niezwłocznie wygasza Certyfikat dla ORed w przypadku:

- 1) Gdy OSDp (PGE Dystrybucja S.A. lub ENEA Operator Sp. z o. o.) albo OSD pozyskają informacje wskazujące, że dany ORed nie spełnia kryteriów określonych w pkt. A.9.1.3.; OSD przekazuje informację w tym zakresie do OSDp (PGE Dystrybucja S.A. lub ENEA Operator Sp. z o. o.), który zarejestrował Certyfikat dla tego 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 (PGE Dystrybucja S.A. lub ENEA Operator Sp. z o. o.) 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,

Karta aktualizacyjna Nr 1/2019 Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	
strona 10 z 12	
Zatwierdzono w dniu 18 lutego 2019 r.	Data obowiązywania: od 18 lutego 2018 r.

informacja ta będzie przekazywana automatycznie za pośrednictwem tego systemu.

Za datę wygaszenia certyfikatu uznaje się datę wprowadzenia informacji w tym zakresie przez OSDp (PGE Dystrybucja S.A. lub ENEA Operator Sp. z o. o.) w systemie IP DSR.

Wygaszenie Certyfikatu dla ORed oznacza, że ORed nie spełnia kryteriów warunkujących możliwość świadczenia usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP. W przypadku ORed ze statusem „ORed aktywny” wygaszenie Certyfikatu dla ORed skutkuje wstrzymaniem przekazywania danych pomiarowych dla ORed przez OSDp (PGE Dystrybucja S.A. lub ENEA Operator Sp. z o. o.) do OSP.

- A.9.1.16. W przypadku zmiany danych zawartych w wydanym Certyfikacie dla ORed (dla ORed ze statusem „ORed aktywny”), w tym w szczególności zakresu PPE (dodanie lub usunięcie) tworzących kompletny układ zasilania ORed, Odbiorca w ORed składa wnioski do operatora systemu, który wydał Certyfikat dla ORed o aktualizację tego certyfikatu. Jeśli zmiana nie narusza kryteriów określonych w pkt A.9.1.3. odpowiednio OSDp (PGE Dystrybucja S.A. lub ENEA Operator Sp. z o. o.) albo OSDp (PGE Dystrybucja S.A. lub ENEA Operator Sp. z o. o.) upoważniony przez OSDn aktualizuje Certyfikat dla ORed zarejestrowany w systemie IP DSR.

Operator systemu, który wydał Certyfikat dla ORed w oparciu o dane i informacje będące w jego posiadaniu odnośnie odbiorców przyłączonych do jego sieci, ma prawo dokonania aktualizacji Certyfikatu dla ORed. W przypadku aktualizacji dokonanej przez OSD, operator ten przekazuje zaktualizowany Certyfikat dla ORed do OSDp (PGE Dystrybucja S.A. lub ENEA Operator Sp. z o. o.) celem aktualizacji tego certyfikatu w systemie IP DSR.

Wniosek o aktualizację Certyfikatu dla ORed rozpatrywany jest na zasadach analogicznych jak w procesie certyfikacji w trybie dodatkowym.

Aktualizacja Certyfikatu dla ORed powoduje wygaszenie obowiązującego Certyfikatu dla ORed w dacie wydania nowego certyfikatu dla tego ORed.

- A.9.1.17. Wzór wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed, wzór wniosku o aktualizację Certyfikatu dla ORed, wzór Certyfikatu dla ORed oraz wzory oświadczeń, o których mowa w pkt A.9.1.12. i A.9.1.14., określa OSP i publikuje na swojej stronie internetowej.
- A.9.1.18. OSDp (PGE Dystrybucja S.A. lub ENEA Operator Sp. z o. o.) i OSD, na swojej stronie internetowej zamieszczają informację odnośnie formy i sposobu składania wniosków o wydanie Certyfikatu dla ORed, wniosków o aktualizację Certyfikatu dla ORed oraz oświadczeń, o których mowa w pkt. A.9.1.12. i A.9.1.14.

Zmieniono treść punktu A.9.2.3. i nadano mu następujące brzmienie:

- A.9.2.3. Dane pomiarowe dotyczące ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych PPE, składających się na dany ORed, są przekazywane do OSP,

Karta aktualizacyjna Nr 1/2019 Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	
strona 11 z 12	
Zatwierdzono w dniu 18 lutego 2019 r.	Data obowiązywania: od 18 lutego 2018 r.

po otrzymaniu przez OSDp (PGE Dystrybucja S.A. lub ENEA Operator Sp. z o. o.) od OSP:

- 1) dla Programu Gwarantowanego i Programu Bieżącego, informacji:
 - a) o podpisaniu umowy o świadczenie usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP,
 - b) o wskazaniu przez podmiot świadczący usługę redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP, zbioru ORed, w oparciu, o które podmiot ten świadczy tę usługę.

OSDp (PGE Dystrybucja S.A. lub ENEA Operator Sp. z o. o.) po otrzymaniu informacji od OSP, dokonuje (w dobie $n+4$) zasilenia inicjalnego, w ramach którego zostają przekazane dane z PPE za okres ostatnich 30 dni. Po dokonaniu zasilenia inicjalnego, OSDp (PGE Dystrybucja S.A. lub ENEA Operator Sp. z o. o.) przekazuje dane pomiarowe dla ORed w trybach, określonych w IRiESD OSDp.

OSDp (PGE Dystrybucja S.A. lub ENEA Operator Sp. z o. o.) przekazuje do OSP dane pomiarowe ORed przyłączonego do sieci OSD, w tym dokonuje zasilenia inicjalnego, po otrzymaniu tych danych od OSD, w trybie i formie określonych w IRiESD OSDp.

- 2) dla Programu Bieżącego Uproszczonego, informacji o konieczności przekazania danych pomiarowych z ORed uczestniczących w świadczeniu usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP, w wyniku wezwania do redukcji w ramach tej usługi.

OSDp (PGE Dystrybucja S.A. lub ENEA Operator Sp. z o. o.), 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, OSDp (PGE Dystrybucja S.A. lub ENEA Operator Sp. z o. o.) przekazuje dane pomiarowe dla ORed w trybach, określonych w IRiESD OSDp.

OSDp (PGE Dystrybucja S.A. lub ENEA Operator Sp. z o. o.) przekazuje do OSP dane pomiarowe ORed przyłączonego do sieci OSD, w tym dokonuje zasilenia inicjalnego, po otrzymaniu tych danych od OSD, w trybie i formie określonych w IRiESD OSDp.

W „Słowniku skrótów i definicji” w pkt 1 zmieniono skrót „ORed” i nadano mu następujące brzmienie:

ORed Obiekt redukcji.

Karta aktualizacyjna Nr 1/2019 Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej	
strona 12 z 12	
Zatwierdzono w dniu 18 lutego 2019 r.	Data obowiązywania: od 18 lutego 2018 r.