

Karta Aktualizacji Nr B/1/2017
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

Niniejsza Karta Aktualizacji zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Energetyka Nowy Dwór Mazowiecki Sp. z o.o.- część: Bilansowanie systemu dystrybucyjnego, , obowiązującej od dnia 14 czerwca 2014 roku.

Data przygotowania: 23 czerwiec 2017r.

Planowana data wejścia w życie aktualizacji: 07 lipiec 2017r.

Przedmiot i przyczyna zmian:

Zmiany zawarte w niniejszej Karcie aktualizacji nr B/1/2017 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (zwanej dalej KA IRiESD), wynikają ze zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Systemu Przesyłowego (zwanej dalej IRiESP) zatwierdzonych decyzją Prezesa URE z dnia 28.02.2017r. (Karta aktualizacji IRiESP nr CB/17/2017). Zmiany IRiESP wprowadzają nowe rozwiązania w zakresie sposobu pozyskiwania usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie PSE S.A. (zwanej dalej OSP), wprowadzając Program Gwarantowany i Program Bieżący, płatność za gotowość do redukcji zapotrzebowania (w Programie Gwarantowanym) oraz obowiązek realizacji przez OSD funkcji wynikających z wprowadzenia powyższych programów, tj. w szczególności certyfikację obiektów redukcji i przekazywanie OSP danych pomiarowych dotyczących obiektów realizujących ww. usługę.

Zmiany zawarte w niniejszej KA IRiESD dotyczą:

- a) wprowadzenia zasad certyfikowania Obiektów Redukcji (zwanym dalej ORed) wykorzystywanych do świadczenia usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP,
- b) związanych ze świadczeniem tej usługi, zasad i wymagań dotyczących zakresu oraz sposobu przekazywania danych pomiarowych z miejsc zasilania certyfikowanych ORed – dotyczy przekazywania danych pomiarowych przez Energetyka Nowy Dwór Mazowiecki Sp. z o.o. do PGE Dystrybucja S.A. (zwanego dalej OSDp) oraz przez OSDp do OSP.

Karta aktualizacji określa szczegółowe zasady weryfikacji wniosków o wydanie certyfikatu dla ORed, na których może być świadczona usługa redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP oraz zasady wydawania przez Energetyka Nowy Dwór Mazowiecki Sp. z o.o. tych certyfikatów, w tym zasad rejestracji przez OSDp w systemie informatycznym OSP certyfikatów wydanych przez Energetyka Nowy Dwór Mazowiecki Sp. z o.o. przyłączonych do sieci OSDp. Proces certyfikacji ORed realizowany będzie dla obiektów, których co najmniej jeden punkt poboru energii elektrycznej (zwany dalej PPE) przyłączony jest do sieci o napięciu znamionowym powyżej 1 kV. Uzyskanie certyfikatu dla ORed będzie warunkiem koniecznym, dopuszczającym ORed do udziału w świadczeniu usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP.

W KA IRiESD określono również wymagania, które muszą spełniać układy pomiarowo-rozliczeniowe instalowane w PPE danego ORed, wykorzystywane do pozyskiwania danych pomiarowo-rozliczeniowych w celu wyznaczenia wolumenu redukcji i rozliczenia usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP oraz zasady przekazywania tych danych przez Energetyka Nowy Dwór Mazowiecki Sp. z o.o. do OSDp oraz przez OSDp do OSP.

Zakres zmian:

LP	Punkt IRiESD	Zestawienie zmian
1.	A.2. ZAKRES PRZEDMIOTOWY I PODMIOTOWY	Dodano lit. l w pkt. A.2.1.
2.	A.4.3. Warunki i wymagania formalno-prawne	Dodano lit. j w pkt. A.4.3.8.
3.	A.5. ZASADY KONFIGURACJI PODMIOTOWEJ I OBIEKTOWEJ RYNKU DETALICZNEGO ORAZ NADAWANIA KODÓW IDENTYFIKACYJNYCH	Zmieniono treść punktu A.5.2.
4.	A.8. ZASADY WSPÓŁPRACY DOTYCZĄCE REGULACYJNYCH USŁUG SYSTEMOWYCH W ZAKRESIE REZERWY INTERWENCYJNEJ	Dodano nowy punkt
5.	Słownik skrótów i definicji	W pkt. I dodano skrót ORed. W pkt. II dodano pojęcie i definicję „Odbiorca w ORed”

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

W pkt. A.2.1. dodaje się lit. l) w następującym brzmieniu:

zasady współpracy dotyczące regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej.

W pkt. A.4.3.8. dodaje się lit. j) w następującym brzmieniu:

zasady przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb realizacji regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej.

Zmieniono treść punktu A.5.2. i nadano mu następujące brzmienie::

- A.5.2. W ramach obowiązków związanych z administrowaniem rynkiem bilansującym, Energetyka Nowy Dwór Mazowiecki Sp. z o.o.. realizuje następujące zadania:
- zarządza konfiguracją w zakresie prowadzenia bilansowania handlowego przez POB,
 - zarządza konfiguracją w zakresie przyporządkowywania URD do właściwych MB poszczególnych POB, jako podmiotów prowadzących bilansowanie handlowe tych URD,
 - zarządza konfiguracją w zakresie dopuszczania poszczególnych URD i reprezentujących ich PPE do świadczenia usługi redukcji obciążenia odbiorców, w tym usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP i przekazuje do OSP specyfikację PPE dopuszczonych do świadczenia usługi,
 - wyznacza oraz przyporządkowuje ilości dostaw energii dotyczących URD

- do poszczególnych MB poszczególnych POB, pełniących dla tych URD funkcje podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe,
- e) przekazuje do OSP ilości dostaw energii dla poszczególnych MB poszczególnych POB,
 - f) rozpatruje reklamacje POB dotyczące przyporządkowanych im ilości dostaw energii w poszczególnych MB i wprowadza niezbędne korekty w wymagających tego przypadkach,
 - g) pozyskuje dane pomiarowe dotyczące ilości dostaw energii w poszczególnych PPE, w których przyłączone są urządzenia lub instalacje wykorzystywane do świadczenia usługi redukcji obciążenia odbiorców, w tym usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP i przekazuje je do OSP,
 - h) uczestniczy w rozpatrywaniu reklamacji podmiotów świadczących usługę redukcji obciążenia odbiorców, w tym redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP, dotyczących ilości dostaw energii w poszczególnych PPE,
 - i) przekazuje do OSP dane niezbędne do konfigurowania Rynku Bilansującego oraz monitorowania poprawności jego konfiguracji,
 - j) obsługuje sytuacje wyjątkowe, polegające na utracie przez URD podmiotu odpowiedzialnego za jego bilansowanie.

W rozdziale A IRiESD dodaje się nowy pkt. A.10. o brzmieniu:

A.10. ZASADY WSPÓŁPRACY DOTYCZĄCE REGULACYJNYCH USŁUG SYSTEMOWYCH W ZAKRESIE REZERWY INTERWENCYJNEJ

A.10.1. Zasady nadawania certyfikatów ORed

A.10.1.1. ORed wykorzystywany do świadczenia usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP musi posiadać Certyfikat dla ORed, uzyskany na zasadach określonych w niniejszym punkcie. Zasady certyfikowania ORed przyłączonych do sieci przesyłowej albo jednocześnie do sieci przesyłowej i dystrybucyjnej określa IRiESP.

A.10.1.2. Certyfikowaniu podlega ORed przyłączony do sieci dystrybucyjnej, dla którego przynajmniej jedno PPE przyłączone jest do sieci o napięciu znamionowym powyżej 1 kV.

Dopuszcza się, aby ORed, poza PPE przyłączonymi do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym powyżej 1 kV, posiadał również dodatkowo PPE przyłączone do sieci o napięciu znamionowym poniżej 1 kV, o ile spełniają one wymagania określone w pkt. A.10.1.9. ppkt. 4) - 5).

A.10.1.3. ORed jest zdefiniowany na zasobach odbiorczych i określony przez jedno lub kilka PPE, tworzących kompletny układ zasilania danego ORed pod jednym adresem (w jednej lokalizacji), obejmujący wszystkie miejsca przyłączenia ORed do sieci dystrybucyjnej.

A.10.1.4. W przypadku, gdy układ zasilania ORed składa się z kilku PPE, wówczas ilość dostaw energii elektrycznej do ORed jest wyznaczana przez OSP, jako suma dostaw energii elektrycznej dla tych PPE.

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

A.10.1.5. Certyfikat dla ORed jest wydawany przez Energetyka NDM, jeśli ORed jest przyłączony wyłącznie do sieci Energetyka NDM lub do sieci Energetyka NDM i OSDn, którego sieć jest połączona z siecią Energetyka NDM.

W przypadku, gdy ORed jest przyłączony wyłącznie do sieci Energetyka NDM, którego sieć jest połączona z siecią OSDp., Certyfikat dla ORed, wzorowany na wzorze Certyfikatu dla ORed, o którym mowa w pkt A.10.1.7., wystawia Energetyka NDM, w oparciu o pozytywnie zweryfikowany wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed i przekazuje do upoważnionego przez Energetyka NDM OSDp., celem rejestracji w systemie informatycznym OSP, dedykowanym usłudze redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP. W ww. przypadku Energetyka NDM przekazuje do OSDp. również pełnomocnictwo zawierające umocowanie dla OSDp. do rejestracji lub wygaszenia w systemie informatycznym OSP, dedykowanym usłudze redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP, Certyfikatu dla ORed (wzorowanego na wzorze Certyfikatu dla ORed, o którym mowa w pkt. A.10.1.7.), wystawionego przez Energetyka NDM.

Za datę wydania Certyfikatu dla ORed uznaje się datę jego rejestracji przez OSDp w powyższym systemie informatycznym OSP.

Jeśli ORed jest przyłączony do sieci Energetyka NDM zlokalizowanej na obszarze sieci kilku OSDp, Certyfikat dla ORed wystawia Energetyka NDM i przekazuje do jednego upoważnionego przez siebie OSDp, na którego obszarze działania jest położony ORed, celem rejestracji w systemie informatycznym OSP dedykowanym usłudze redukcji zapotrzebowania.

A.10.1.6. Odbiorca w ORed lub upoważniony przez niego podmiot składa wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed do:

- 1) Energetyka NDM – jeśli ORed posiada przynajmniej jedno PPE w sieci dystrybucyjnej Energetyka NDM.;
- 2) OSDp – jeśli ORed posiada wyłącznie PPE w sieci dystrybucyjnej OSDp.

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.

A.10.1.7. Wzór wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed oraz wzór Certyfikatu dla ORed określa OSP i publikuje na swojej stronie internetowej. Wzór wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed stosuje się również celem aktualizacji Certyfikatu dla ORed.

A.10.1.8. Wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed zawiera w szczególności:

- 1) dane identyfikacyjne wnioskodawcy (firma pod jaką działa wnioskodawca, NIP lub Pesel) oraz jego dane kontaktowe;
- 2) dane identyfikacyjne Odbiorcy w ORed (firma pod jaką działa Odbiorca w ORed, NIP lub Pesel), 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.10.1.3.;
- 5) atrybut ORed (ORed O - obiekt odbiorczy, ORed OG - obiekt odbiorczy z generacją wewnętrzną);
- 6) oświadczenia Odbiorcy w ORed lub odpowiednio podmiotu przez niego upoważnionego:
 - a) o zgodzie na przekazywanie danych pomiarowych przez Energetyka NDM do OSP (dotyczy ORed przyłączonych wyłącznie do sieci Energetyka NDM.),
 - b) o zgodzie na przekazywanie danych pomiarowych przez Energetyka NDM do OSDp i OSDp do OSP (dotyczy ORed przyłączonych do sieci Energetyka NDM),
 - c) o zgodzie na przekazywanie danych pomiarowych przez 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),
 - d) o spełnieniu warunku odbioru przez ORed energii elektrycznej netto w okresie ostatnich 12 miesięcy, liczonych od dnia złożenia wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed (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 przyjęciu zobowiązania do bieżącego informowania OSP, OSDp. albo Energetyka NDM w przypadku zmiany danych, o których mowa w pkt. A.10.1.8. ppkt. 1) - 5), niezwłocznie po dacie zaistnienia zmiany,
 - h) o tym, że Odbiorcą w ORed pełni jednocześnie funkcję OSDn dla certyfikowanego ORed (dotyczy jedynie przypadku, gdy Energetyka NDM wydaje certyfikat dla ORed będących jednocześnie OSDn).
- 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 Energetyka NDM. lub upoważniony

przez niego podmiot, składa do Energetyka NDM. wniosek 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 adres poczty elektronicznej energetyka@nowydwormaz.pl,

Na każde żądanie Energetyka NDM, Odbiorca w ORed dostarczy do Energetyka NDM. w terminie 4 dni kalendarzowych od otrzymania żądania, oryginał wniosku o wydanie certyfikatu albo kopii wniosku poświadczonej przez upoważnionego przedstawiciela Odbiorcy w ORed.

A.10.1.9. 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) spełniania, według stanu na dzień złożenia wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed, przez układy pomiarowo-rozliczeniowe zainstalowane w PPE wymagań technicznych określonych w IRiESD Energetyka NDM. lub OSDp, jak dla układów pomiarowo-rozliczeniowych instalowanych u URD będących odbiorcami, którzy korzystają z prawa wyboru sprzedawcy;
- 5) zdalnego pozyskiwania godzinowych danych pomiarowych i ich przekazywania do OSP w trybie dobowym.

A.10.1.10. Brak potwierdzenia spełnienia przynajmniej jednego z warunków określonych w pkt. A.10.1.9. skutkuje odrzuceniem wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed przez Energetyka NDM. W przypadku odrzucenia powyższego wniosku, odpowiednio Energetyka NDM albo OSDp niezwłocznie informuje wnioskodawcę o przyczynach odrzucenia tego wniosku.

A.10.1.11. W przypadku złożenia wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed do Energetyka NDM, Energetyka NDM dokonuje weryfikacji, o której mowa w pkt. A.10.1.9., w terminie 14 dni od daty otrzymania wniosku i przekazuje Certyfikat dla ORed (wzorowany na wzorze Certyfikatu dla ORed, o którym mowa w pkt. A.10.1.7.) do OSDp celem rejestracji w systemie informatycznym OSP dedykowanym usłudze redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP. Przekazany do OSDp. Certyfikat dla ORed nie zawiera unikalnego numeru certyfikatu, unikalnego identyfikatora ORed oraz daty wydania Certyfikatu, które zostaną nadane automatycznie przez ww. system informatyczny OSP, podczas rejestracji certyfikatu.

Energetyka NDM przekazuje Certyfikat dla ORed do OSDp wyłącznie podpisany zgodnie z zasadami reprezentacji Energetyka NDM) wraz ze skanem pełnomocnictwa, o którym mowa w pkt. A.10.1.5.. Certyfikat przekazywany jest na wskazany przez OSDp. adres poczty elektronicznej, opublikowany na stronie internetowej OSDp.

Na każde żądanie OSDp., Energetyka NDM dostarczy do OSDp. w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania żądania, oryginały certyfikatu i pełnomocnictwa, o którym mowa w pkt. A.10.1.5., albo kopii tych dokumentów poświadczonych przez upoważnionego przedstawiciela Energetyka NDM.

Energetyka NDM odpowiada za dokonaną weryfikację i potwierdzenie spełnienia przez ORed kryteriów dopuszczalności określonych w pkt. A.10.1.9.

A.10.1.12. Wydanie Certyfikatu dla ORed następuje w terminie 14 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku do Energetyka NDM. W uzasadnionych przypadkach termin wydania Certyfikatu dla ORed może zostać wydłużony do 30 dni.

W przypadku wystawienia Certyfikatu dla ORed przez Energetyka NDM, Energetyka NDM przekazuje ten certyfikat do właściwego OSDp celem jego rejestracji w systemie informatycznym OSP dedykowanym usłudze redukcji zapotrzebowania, w terminie do 4 dnia roboczego przed ww. terminem wydania certyfikatu.

A.10.1.13. Po pozytywnie zakończonym procesie weryfikacji, o którym mowa w pkt. A.10.1.9. OSDp. upoważniony przez Energetyka NDM, rejestruje Certyfikat dla ORed w dedykowanym usłudze redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP systemie informatycznym OSP, który podczas rejestracji automatycznie nadaje unikalny identyfikator ORed oraz unikalny numer Certyfikatu dla ORed. Do czasu udostępnienia OSDp. systemu informatycznego OSP dedykowanego usłudze redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP, wydawanie Certyfikatu dla ORed, realizowane będzie z pominięciem tego systemu, zgodnie ze wzorem Certyfikatu dla ORed, o którym mowa w pkt. A.10.1.7., bez nadawania unikalnego numeru certyfikatu i unikalnego identyfikatora ORed. Certyfikatowi dla ORed zostanie nadany numer uproszczony, zgodnie z zasadami przyjętymi przez Energetyka NDM..

A.10.1.14. Certyfikat dla ORed zawiera:

- 1) numer certyfikatu i identyfikator ORed, z zastrzeżeniem pkt. A.10.1.13.;
- 2) lokalizację sieciową ORed – przypisanie do stacji elektroenergetycznej o napięciu 110 kV/SN w sieci dystrybucyjnej Energetyka NDM.;
- 3) dane ORed (nazwa, adres);
- 4) wykaz kodów PPE, zgodnie z formatem kodów PPE Energetyka NDM., o którym mowa w pkt. A.5.12. (kody PPE nadaje OSD właściwy dla miejsca przyłączenia ORed), składających się na kompletny układ zasilania ORed z sieci dystrybucyjnej (wraz z informacją na terenie, jakiego odpowiednio OSDp i Energetyka NDM zlokalizowany jest dany PPE);
- 5) datę wydania Certyfikatu;
- 6) podmiot wydający Certyfikat dla ORed;
- 7) atrybut ORed (ORed O - obiekt odbiorczy lub ORed OG - obiekt odbiorczy z generacją wewnętrzną);
- 8) informację, czy Odbiorca w ORed jest OSDn.

W przypadku wystawiania Certyfikatu przez Energetyka NDM, jest on zobowiązany do

wystąpienia do OSDp. o określenie warunków i zasad stosowania formatu/kodów PPE, o których mowa powyżej w ppkt. 4).

A.10.1.15. W przypadku zmiany zakresu PPE (dodanie, usunięcie) tworzących kompletny układ zasilania ORed, Odbiorca w ORed lub upoważniany przez niego podmiot składa wniosek o aktualizację Certyfikatu dla ORed do Energetyka NDM . albo OSDp, do którego uprzednio złożył wniosek o wydanie Certyfikatu dla tego ORed. Procedowanie wniosku o aktualizację Certyfikatu dla ORed odbywa się jak dla wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed. Wygaszenie obowiązującego Certyfikatu dla ORed następuje w dacie wydania nowego certyfikatu dla tego ORed.

W przypadku zmiany pozostałych danych zawartych w certyfikacie, o których mowa w pkt. A.10.1.14., Odbiorca w ORed lub upoważniany przez niego podmiot składa wniosek o aktualizację Certyfikatu dla ORed do Energetyka NDM. albo OSDp, do którego uprzednio złożył wniosek o wydanie Certyfikatu dla tego ORed. Aktualizacja Certyfikatu w powyższym zakresie powoduje wygaszenie obowiązującego Certyfikatu dla ORed i wydanie nowego certyfikatu dla tego ORed.

A.10.1.16. W przypadku, gdy ORed przestanie spełniać kryteria dopuszczalności określone w pkt. A.10.1.9., Odbiorca w ORed lub upoważniony przez niego podmiot zgłasza powyższe do odpowiednio Energetyka NDM. albo OSDp, do którego złożył wniosek o wydanie Certyfikatu dla danego ORed (Energetyka NDM niezwłocznie przekazuje zweryfikowane zgłoszenie do OSDp.).

A.10.1.17. Odpowiednio Energetyka NDM. albo OSDp. upoważniony przez Energetyka NDM, wygasza Certyfikat dla ORed w przypadku:

- 1) o którym mowa w pkt. A.10.1.16., tj. gdy ORed przestanie spełniać kryteria dopuszczalności,
- 2) gdy odpowiednio Energetyka NDM. albo OSDp pozyskają informacje wskazujące, że dany ORed nie spełnia kryteriów określonych w pkt. 10.1.9. ppkt. 2) - 5);Energetyka NDM przekazuje decyzję o wygaszeniu Certyfikatu dla ORed do OSDp., który zarejestrował Certyfikat dla tego ORed w systemie informatycznym dedykowanym usłudze redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP,
- 3) zaprzestania świadczenia usług dystrybucji Odbiorcy w ORed.

Za datę wygaszenia certyfikatu uznaje się datę wprowadzenia informacji w tym zakresie przez OSDp. w ww. systemie informatycznym OSP. Wygaszenie Certyfikatu dla ORed oznacza, że ORed nie spełnia kryteriów warunkujących świadczenie usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP i zaprzestaje się przekazywania danych pomiarowych dla danego ORed przez OSDp do OSP.

A.10.1.18. Wniosek, o którym mowa w pkt. A.10.1.15., zgłoszenie, o którym mowa w pkt. A.10.1.16. oraz decyzja Energetyka NDM, o której mowa w pkt. A.10.1.17. ppkt. 2) składane są na wskazany przez Energetyka NDM adres poczty elektronicznej – energetyka@nowydwormaz.pl, a Energetyka NDM przekazuje go do OSDp na wskazany adres poczty elektronicznej opublikowany na stronie internetowej OSDp.

OSDp. przesyła Certyfikat dla ORed do Odbiorcy w ORed

przyłączonego do sieci dystrybucyjnej Energetyka NDM która przekazała certyfikat do zarejestrowania albo informacje o wygaszeniu Certyfikatu dla ORed. Certyfikat albo informacja o wygaszeniu przekazywana jest zwrotnie na adres poczty elektronicznej Energetyka NDM, z której OSDp otrzymał ten wniosek, zgłoszenie albo decyzję Energetyka NDM.

A.10.2. Zasady przekazywania danych pomiarowych ORed

A.10.2.1. Przekazywanie danych pomiarowych dla ORed (odrębnie dla każdego PPE w ORed) realizowane jest na zasadach określonych w niniejszym punkcie, z uwzględnieniem zapisów rozdziału C.

A.10.2.2. Dane pomiarowe dotyczące ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych PPE są pozyskiwane dla wszystkich certyfikowanych ORed uczestniczących w świadczeniu usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP.

A.10.2.3. 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:

- 1) o podpisaniu umowy o świadczenie usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP,
- 2) o wskazaniu przez podmiot świadczący usługę redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP, zbioru ORed, w oparciu, o które podmiot ten świadczy tę usługę.

OSDp. po otrzymaniu od OSP powyższych informacji, 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. przekazuje dane pomiarowe dla ORed w trybach, określonych w pkt. A.10.2.7. – A.10.2.9.

OSDp. przekazuje do OSP dane pomiarowe ORed przyłączonego do sieci Energetyka NDM, w tym dokonuje zasilenia inicjalnego, po otrzymaniu tych danych od Energetyka NDM, w trybie i formie określonych w pkt. A.10.2.5.

A.10.2.4. W przypadku, gdy ORed jest przyłączony nie tylko do sieci Energetyka NDM, OSDp. przesyła dane pomiarowe, o których mowa w pkt. A.10.2.3., w zakresie PPE zlokalizowanych w swojej sieci dystrybucyjnej, w tym dla PPE zlokalizowanych w sieci Energetyka NDM, którego sieć jest połączona z siecią danego OSDp..

A.10.2.5. Energetyka NDM, którego sieć jest połączona z siecią OSDp., zobowiązany jest do przekazywania do OSDp. godzinowych danych pomiarowych dotyczących PPE przyłączonych do jego sieci tworzących ORed, w następującym zakresie:

- 1) dane pomiarowe dotyczące zasilenia inicjalnego, o którym mowa w pkt. A.10.2.3., w terminie 2 dni kalendarzowych od otrzymania informacji od OSDp.

- 2) dane pomiarowe w trybie wstępnym (dla doby n), o którym mowa w pkt. A.10.2.7., w terminie do doby $n+2$,
- 3) dane pomiarowe w trybie podstawowym (dla miesiąca m), o którym mowa w pkt. A.10.2.8, w terminie od 1 do 2 dnia miesiąca $m+1$,
- 4) dane pomiarowe w trybie korekt, o których mowa w pkt. A.10.2.9., za miesiąc m , w terminie od 1 do 2 dnia odpowiednio miesiąca $m+2$ lub $m+4$.

Energetyka NDM przekazuje do właściwego OSDp. godzinowe dane pomiarowe w formie elektronicznej poprzez wskazany przez dany OSDp. dedykowany serwer. Dane te są przekazywane wraz ze statusami (0 - dana poprawna, 1 - dana niepoprawna) dla każdego PPE, dla ilości energii elektrycznej oddzielnie dla pobranej/oddanej z/do sieci elektroenergetycznej, z dokładnością do 1 kWh. Dodatkowe szczegóły dotyczące standardu przekazywanych danych zostaną określone przez OSDp zgodnie ze standardem WIRE.

Wymiana informacji i komunikatów dotyczących powyższych danych pomiarowych odbywa się wyłącznie w formie elektronicznej na adresy poczty elektronicznej/serwery określone w umowie, o której mowa w pkt. A.4.3.8.

- A.10.2.6. OSDp właściwy dla Energetyka NDM przekazuje do OSP godzinowe dane pomiarowe poprzez system WIRE. Dane te są przekazywane wraz ze statusami (0 - dana poprawna, 1 - dana niepoprawna) dla każdego PPE, dla ilości energii elektrycznej oddzielnie dla pobranej/oddanej z/do sieci elektroenergetycznej, z dokładnością do 1 kWh.
- A.10.2.7. Dane godzinowe dla doby n są przekazywane przez OSDp właściwy dla Energetyka NDM do OSP w trybie wstępnym od doby $n+1$ do doby $n+4$.
- A.10.2.8. Do 5 dnia po zakończeniu miesiąca m , OSDp właściwy dla Energetyka NDM dokonuje ponownej weryfikacji przekazanych do OSP danych pomiarowych ORed przyłączonych do sieci Energetyka NDM i w razie konieczności przekazuje zweryfikowaną wersję tych danych w trybie podstawowym $m+1$. Weryfikacji danych pomiarowych ORed przyłączonych do sieci Energetyka NDM dokonuje Energetyka NDM i w razie konieczności przekazuje je do OSDp właściwy dla Energetyka NDM. zgodnie z pkt. A.10.2.5.

Dane pomiarowe są przekazywane przez OSDp właściwy dla Energetyka NDM do OSP za miesiąc m od 1 do 5 dnia miesiąca $m+1$. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości lub braku danych godzinowych, OSP inicjuje proces pozyskiwania danych w 5 dniu miesiąca $m+1$ poprzez wysłanie zapytania do OSDp właściwy dla Energetyka NDM o dane pomiarowe dla wskazanych PPE. W odpowiedzi na wysłane zapytanie, OSDp właściwy dla Energetyka NDM przekazuje wymagane dane pomiarowe tego samego dnia lub w dniu następnym. W przypadku nie przesłania danych przez OSDp w trybie podstawowym $m+1$, OSP do rozliczeń przyjmuje dane, o których mowa w pkt. A.10.2.7.

W trybie podstawowym $m+1$ wszystkie dane pomiarowe przekazywane przez OSDp właściwy dla Energetyka NDM do OSP, jako zweryfikowane pod względem kompletności i poprawności, muszą posiadać status danych poprawnych.

A.10.2.9. Dopuszcza się możliwość korygowania przekazanych przez OSDp do Osp danych pomiarowych.

Okresem korygowania jest miesiąc $m+2$ i $m+4$ (tryb korekt). Dane są przekazywane za miesiąc m od 1 do 5 dnia miesiąca $m+2$ i $m+4$. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości lub braku danych godzinowych, OSP inicjuje proces pozyskiwania danych 5 dnia miesiąca $m+2$ i $m+4$ poprzez wysłanie do OSDp właściwy dla Energetyka NDM zapytania o dane godzinowe dla wskazanych PPE. W odpowiedzi na wysłane zapytanie OSDp przekazuje dane pomiarowe tego samego dnia lub dnia następnego.

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

A.10.2.10. Dane pomiarowe dotyczące ORed są udostępniane podmiotowi świadczącemu usługę redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP wyłącznie przez OSP.

W części IRiESD pt. „Słownik skrótów i definicji” zmianie ulegają następujące punkty:

Certyfikowany Obiekt Redukcji uczestniczący w świadczeniu usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP.

W pkt. I dodano skrót ORed do oznaczenia skrótów o następującym rozwinięciu:
ORed

W pkt. II dodano pojęcie i definicję „Odbiorca w ORed” i nadano mu następujące brzmienie:

Odbiorca w ORed

podmiot będący stroną umowy o świadczenie usług przesyłania lub umowy regulującej zasady świadczenia usług dystrybucji w danym ORed.