

KARTA AKTUALIZACJI

Karta aktualizacji nr **1/2017** Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

1. Data wejścia w życie aktualizacji: **01 czerwiec 2017r.**
2. Imię i nazwisko osoby przeprowadzającej aktualizację: **Andrzej Ślizak**
3. Przyczyna aktualizacji

Zmiany zawarte w Karcie Aktualizacji nr **1/2017** Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (KA IRiESD), wynikają ze zmian IRiESP zatwierdzonych decyzją Prezesa URE z dnia 28.02.2017 r. (Karta aktualizacji IRiESP nr CB/17/2017) oraz Kartą Aktualizacji nr 2/2017 IRiESD ENERGA-OPERATOR SA zatwierdzonej decyzją Prezesa URE z dnia 28.04.2017 r. wprowadzają nowe rozwiązania w zakresie sposobu pozyskiwania usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie PSE S.A. (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 (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 OSDn do ENERGA-OPERATOR SA oraz przez ENERGA-OPERATOR SA 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 Elana-Energetyka Sp. z o.o. tych certyfikatów, w tym zasad rejestracji przez ENERGA-OPERATOR SA w systemie informatycznym OSP certyfikatów wydanych przez OSDn przyłączonych do sieci ENERGA-OPERATOR SA. Proces certyfikacji ORed realizowany będzie dla obiektów, których co najmniej jeden punkt poboru energii elektrycznej (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 Elana-Energetyka Sp. z o.o. do ENERGA-OPERATOR SA oraz przez ENERGA-OPERATOR SA do OSP.

4. Numery punktów podlegających aktualizacji:

a) w części IRiESD-Bilansowanie:

- w punkcie A.2.1. dodaje się lit. n),
- w punkcie A.4.5. dodaje się lit. j),
- zmieniono punkt A.5.2.
- w rozdziale A dodano nowy punkt A.10.,

b) Słownik skrótów i definicji:

- w części i Oznaczenia skrótów - dodano skrót **ORed**.

- w części Pojęcia i definicje :

Dodano definicję: „**Odbiorca w ORed** - Podmiot będący stroną umowy o świadczenie usług przesyłania lub umowy regulującej zasady świadczenia usług dystrybucji w danym ORed.”

5. Nowe brzmienie punktów Instrukcji:

W części IRiESD-Bilansowanie:

A.2.1. lit. n)

n) zasady współpracy dotyczące regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej.

A.4.3.8. lit. j)

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

A.5.2.

W ramach obowiązków związanych z administrowaniem rynkiem bilansującym, Elana-Energetyka Sp. z o.o. realizuje następujące zadania:

a) zarządza konfiguracją w zakresie prowadzenia bilansowania handlowego przez POB na swoim obszarze i przekazuje te decyzje do ENERGA-OPERATOR S.A.,

b) współuczestniczy w przekazywaniu konfiguracji w zakresie przyporządkowywania URD do właściwych MB poszczególnych POB, jako podmiotów prowadzących bilansowanie handlowe tych URD na swoim obszarze i przekazuje te decyzje do ENERGA-OPERATOR S.A.,

c) współuczestniczy w przekazywaniu konfiguracji 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 na swoim obszarze i przekazuje te decyzje do ENERGA-OPERATOR S.A.,

d) wyznacza oraz przyporządkowuje ilości dostaw energii dotyczących URD do poszczególnych MB poszczególnych POB, pełniących dla tych URD funkcje podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe,

e) udostępnia poprzez uzgodniony serwer FTP ilości dostaw energii dla poszczególnych MB poszczególnych POB ze swego obszarze i przekazuje te decyzje do ENERGA-OPERATOR S.A, celem przekazania do OSP

f) rozpatruje reklamacje POB dotyczące przyporządkowanych im ilości dostaw energii w poszczególnych MB i wprowadza niezbędne korekty w wymagających tego przypadkach,

g) udostępnia poprzez uzgodniony serwer FTP dane pomiarowe dotyczące ilości dostaw energii w poszczególnych PPE, w których przyłączone są urządzenia lub instalacje wykorzystywane do świadczenia usługi redukcji obciążenia odbiorców ze swego obszaru i udostępnia je ENERGA-OPERATOR S.A celem przekazania do OSP, w tym usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie 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) współuczestniczy w przekazywaniu konfiguracji na swoim obszarze i przekazuje te decyzje do ENERGA-OPERATOR S.A dane niezbędne do konfigurowania Rynku Bilansującego oraz monitorowania poprawności jego konfiguracji celem przekazania do OSP,

j) obsługuje sytuacje wyjątkowe, polegające na utracie przez URD podmiotu odpowiedzialnego za jego bilansowanie.

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 ENERGA-OPERATOR SA jeśli ORed jest przyłączony wyłącznie do sieci ENERGA-OPERATOR SA lub do sieci ENERGAOPERATOR SA i OSDn, którego sieć jest połączona z siecią ENERGA-OPERATOR SA.

W przypadku, gdy ORed jest przyłączony wyłącznie do sieci OSDn, którego sieć jest połączona z siecią ENERGA-OPERATOR SA, Certyfikat dla ORed, wzorowany na wzorze Certyfikatu dla ORed, o którym mowa w pkt A.10.1.7., wystawia OSDn, w oparciu o pozytywnie zweryfikowany wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed i przekazuje do upoważnionego przez OSDn ENERGA-OPERATOR SA, celem rejestracji w systemie informatycznym OSP, dedykowanym usłudze redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP. W ww. przypadku OSDn przekazuje do ENERGA-OPERATOR SA również pełnomocnictwo zawierające umocowanie dla ENERGA-OPERATOR SA 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 OSDn.

Za datę wydania Certyfikatu dla ORed uznaje się datę jego rejestracji przez ENERGA-OPERATOR SA w powyższym systemie informatycznym OSP. Jeśli ORed jest przyłączony do sieci OSDn zlokalizowanej na obszarze sieci kilku OSDp, Certyfikat dla ORed wystawia OSDn 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) ENERGA-OPERATOR SA – jeśli ORed posiada przynajmniej jedno PPE w sieci dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA,

2) OSDn – jeśli ORed posiada wyłącznie PPE w sieci dystrybucyjnej OSDn. 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 ENERGAOPERATOR SA do OSP (dotyczy ORed przyłączonych wyłącznie do sieci ENERGA-OPERATOR SA),

b) o zgodzie na przekazywanie danych pomiarowych przez OSDn do ENERGA-OPERATOR SA i ENERGA-OPERATOR SA do OSP (dotyczy ORed przyłączonych do sieci OSDn),

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, ENERGAOPERATOR SA albo OSDn 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 ENERGAAOPERATOR SA 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 Elana-Energetyka Sp. z o.o. lub upoważniony przez niego podmiot, składa do Elana-Energetyka Sp. z o.o. 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 wskazany przez Elana-Energetyka Sp. z o.o. adres poczty elektronicznej, opublikowany na stronie internetowej Elana-Energetyka Sp. z o.o..

Na każde żądanie Elana-Energetyka Sp. z o.o., Odbiorca w ORed dostarczy do Elana-Energetyka Sp. z o.o. w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania żądania, oryginał wniosku o wydanie certyfikatu albo kopii wniosku poświadczoną 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 ENERGAA-OPERATOR SA lub OSDn, 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 poprzez OSD (ENERGAA-OPERATOR SA) 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 ENERGAA-OPERATOR SA albo OSDn. W przypadku odrzucenia powyższego wniosku, odpowiednio ENERGAA-OPERATOR SA albo OSDn niezwłocznie informuje wnioskodawcę o przyczynach odrzucenia tego wniosku.

A.10.1.11. W przypadku złożenia wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed do OSDn, dany OSDn 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 ENERGAA-OPERATOR SA, celem rejestracji w systemie informatycznym OSP dedykowanym usłudze redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP. Przekazany do ENERGAA-OPERATOR SA 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.

OSDn przekazuje Certyfikat dla ORed do ENERGAA-OPERATOR SA wyłącznie w formie elektronicznej (edytowalnej oraz w postaci skanu certyfikatu podpisanego zgodnie z zasadami reprezentacji OSDn) wraz ze skanem pełnomocnictwa, o którym mowa w pkt. A.10.1.5. Certyfikat przekazywany jest na wskazany przez ENERGAA-OPERATOR SA adres poczty elektronicznej, opublikowany na stronie internetowej ENERGAA-OPERATOR SA.

Na każde żądanie ENERGA-OPERATOR SA, OSDn dostarczy do ENERGA-OPERATOR SA 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 OSDn.

OSDn 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 ENERGA-OPERATOR SA albo OSDn. W uzasadnionych przypadkach termin wydania Certyfikatu dla ORed może zostać wydłużony do 30 dni.

W przypadku wystawienia Certyfikatu dla ORed przez OSDn, OSDn przekazuje ten certyfikat do ENERGA-OPERATOR SA 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., ENERGA-OPERATOR SA albo ENERGA-OPERATOR SA upoważniony przez OSDn, 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 ENERGA-OPERATOR SA 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 ENERGA-OPERATOR SA.

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 ENERGA-OPERATOR SA,
- 3) dane ORed (nazwa, adres),
- 4) wykaz kodów PPE, zgodnie z formatem kodów PPE ENERGA-OPERATOR SA, 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 ENERGAOPERATOR SA i OSDn 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 OSDn, jest on zobowiązany do wystąpienia do ENERGA-OPERATOR SA 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 ENERGA-OPERATOR SA albo OSDn, 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 ENERGA-OPERATOR SA albo OSDn, 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 ENERGA-OPERATOR SA albo OSDn, do którego złożył wniosek o wydanie Certyfikatu dla danego ORed (OSDn niezwłocznie przekazuje zweryfikowane zgłoszenie do ENERGA-OPERATOR SA).

A.10.1.17. Odpowiednio ENERGA-OPERATOR SA albo ENERGA-OPERATOR SA upoważniony przez OSDn, 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 ENERGA-OPERATOR SA albo OSDn pozyskają informacje wskazujące, że dany ORed nie spełnia kryteriów określonych w pkt. 10.1.9. ppkt. 2) - 5); OSDn przekazuje decyzję o wygaszeniu Certyfikatu dla ORed do ENERGA-OPERATOR SA, 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 ENERGA-OPERATOR SA 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 ENERGA-OPERATOR SA 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 OSDn, o której mowa w pkt. A.10.1.17. ppkt. 2) składane są na wskazany przez ENERGA-OPERATOR SA adres poczty elektronicznej, opublikowany na stronie internetowej ENERGA-OPERATOR SA.

ENERGA-OPERATOR SA przesyła Certyfikat dla ORed do Odbiorcy w ORed przyłączonego do sieci dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA albo do OSDn, który przekazał certyfikat do zarejestrowania albo informacje o wygaszeniu Certyfikatu dla ORed. Certyfikat albo informacja o wygaszeniu przekazywana jest zwrótnie na adres poczty elektronicznej, z której ENERGA-OPERATOR SA otrzymał ten wniosek, zgłoszenie albo decyzję OSDn.

A.10.2. Zasady udostępniania danych pomiarowych ORed

A.10.2.1. Przekazywanie danych pomiarowych dla 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 ENERGA-OPERATOR SA 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. ENERGA-OPERATOR SA 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, ENERGAOPERATOR SA przekazuje dane pomiarowe dla ORed w trybach, określonych w pkt. A.10.2.7. – A.10.2.9.

ENERGA-OPERATOR SA przekazuje do OSP dane pomiarowe ORed przyłączonego do sieci OSDn, w tym dokonuje zasilenia inicjalnego, po otrzymaniu tych danych od OSDn, w trybie i formie określonych w pkt. A.10.2.5.

A.10.2.4. W przypadku, gdy ORed jest przyłączony do więcej niż jednego OSD, ENERGAOPERATOR SA 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 OSDn, którego sieć jest połączona z siecią ENERGAOPERATOR SA.

A.10.2.5. OSDn, którego sieć jest połączona z siecią ENERGA-OPERATOR SA, zobowiązany jest do przekazywania do ENERGA-OPERATOR SA 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 ENERGA-OPERATOR SA,
- 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.

OSDn przekazuje do ENERGA-OPERATOR SA godzinowe dane pomiarowe w formie elektronicznej poprzez serwer FTP uzgodniony z ENERGA-OPERATOR SA. Dane te są przekazywane w uzgodnionym formacie PTPiRE ze statusami (+ - dana poprawna, - - dana niepoprawna) dla każdego PPE, dla ilości energii elektrycznej oddzielnie dla pobranej/oddanej z/do sieci elektroenergetycznej, z dokładnością do 1 kWh.

A.10.2.6. ENERGA-OPERATOR SA 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 ENERGA-OPERATOR SA do OSP w trybie wstępnym od doby $n+1$ do doby $n+4$.

A.10.2.8. Do 5 dnia po zakończeniu miesiąca m , ENERGA-OPERATOR SA dokonuje ponownej weryfikacji przekazanych do OSP danych pomiarowych ORed przyłączonych do sieci ENERGA-OPERATOR SA i w razie konieczności przekazuje zweryfikowaną wersję tych danych w trybie podstawowym $m+1$. Weryfikacji danych pomiarowych ORed przyłączonych do sieci OSDn dokonuje OSDn i w razie konieczności przekazuje je do ENERGA-OPERATOR SA zgodnie z pkt. A.10.2.5.

Dane pomiarowe są przekazywane przez ENERGA-OPERATOR SA 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 ENERGA-OPERATOR SA o dane pomiarowe dla wskazanych PPE. W odpowiedzi na wysłane zapytanie, ENERGA-OPERATOR SA przekazuje wymagane dane pomiarowe tego samego dnia lub w dniu następnym. W przypadku nie przesłania danych przez ENERGA-OPERATOR SA 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 ENERGA-OPERATOR SA do OSP, jako zweryfikowane pod względem kompletności i poprawności, muszą posiadać status danych poprawnych.

A.10.2.9. Dopuszcza się możliwość korygowania przekazanych przez ENERGA-OPERATOR SA 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 ENERGA-OPERATOR SA zapytania o dane godzinowe dla wskazanych PPE. W odpowiedzi na wysłane zapytanie ENERGA-OPERATOR SA 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 pojęć i definicji” - w części oznaczenia skrótów dodano nowy skrót:

ORed - certyfikowany Obiekt Redukcji uczestniczący w świadczeniu usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP

W części IRiESD pt.: „Słownik pojęć i definicji” - w części pojęcia i definicje dodano zapis

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