



Fabryka Łożysk Toczących – Kraśnik Spółka Akcyjna

Karta Aktualizacji nr 1/2017

INSTRUKCJI RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

PROJEKT

Niniejsza Karta Aktualizacji zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej – część: Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi, zatwierdzonej uchwałą Zarządu FŁT – Kraśnik S.A. nr Z/VII/39/2014 z 8 kwietnia 2014 r.

DYREKTOR FINANSOWY
GŁÓWNY KSIĘGOWY
PROKURENT

Lech Chlebowicz

WICEPREZES ZARZĄDU

Jacek Jurak

Data przygotowania: 9 maja 2017 r.

Planowana data wejścia w życie aktualizacji: 29 maja 2017 r.

Przedmiot i przyczyna zmian:

Zmiany zawarte w niniejszej Karcie aktualizacji nr 1/2017 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (KA IRiESD), wynikają ze zmian IRiESP zatwierdzonej decyzją Prezesa URE z dnia 28-02-2017 r. (Karta aktualizacji IRiESP nr CB/17/2017). Zmiany IRiESP 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 w/w usługę.

Zmiany zawarte w niniejszej KA IRiESD dotyczą:

- a) wprowadzenia zasad certyfikacji 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 certyfikowanych ORed – dotyczy przekazywania danych pomiarowych przez FLT – Kraśnik S.A. (OSD) do PGE Dystrybucja S.A. (OSDp) oraz przez PGE Dystrybucja S.A. 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 FLT – Kraśnik S.A. tych certyfikatów, w tym zasad rejestracji przez PGE Dystrybucja S.A. w systemie informatycznym OSP certyfikatów wydanych przez FLT – Kraśnik S.A. 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 OSD do PGE Dystrybucja S.A. oraz przez PGE Dystrybucja S.A. do OSP.



Zakres zmian:

L.p.	Punkt IRiESD	Zestawienie zmian
1.	A.2. ZAKRES PRZEDMIOTOWY I PODMIOTOWY	Dodano lit. j w pkt. A.2.1.
2.	A.5. ZASADY KONFIGURACJI PODMIOTOWEJ I OBIEKTOWEJ RYNKU DETALICZNEGO ORAZ NADAWANIA KODÓW IDENTYFIKACYJNYCH	Dodano lit. f, g, h w pkt. A.5.2.
3.	A.6. ZASADY WSPÓŁPRACY OSD Z OSDp W ZAKRESIE PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH DLA POTRZEB ROZLICZEŃ NA RYNKU BILANSUJĄCYM	Dodano lit. f w pkt. A.6.3.
4.	A.10. ZASADY WSPÓŁPRACY DOTYCZĄCE REGULACYJNYCH USŁUG SYSTEMOWYCH W ZAKRESIE REZERWY INTERWENCYJNEJ.	Dodano nowy punkt.
5.	Słownik skrótów i definicji.	W pkt. 1. dodano skrót ORed. W pkt. 2. 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. j w następującym brzmieniu:**

zasady współpracy dotyczące regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej.

W pkt. A.5.2. dodaje się lit. f, g, h w następującym brzmieniu:

f) współpracuje z OSDp w zakresie dopuszczania poszczególnych URD i reprezentujących ich PPE do świadczenia usługi redukcji obciążenia odbiorców, w tym usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP,

g) pozyskuje dane pomiarowe dotyczące ilości dostaw energii elektrycznej 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 za pośrednictwem OSDp do OSP.

h) uczestniczy w rozpatrywaniu reklamacji podmiotów świadczących usługę redukcji



obciążenia odbiorców, w tym redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP, dotyczących ilości dostaw energii elektrycznej w poszczególnych PPE.

W pkt. A.6.3. dodaje się lit. f w następującym brzmieniu:

przekazywania do OP-OSDp danych pomiarowych dotyczących ilości dostaw energii elektrycznej 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.

W rozdziale A IRiESD dodaje się nowy pkt. A.8. o brzmieniu:

A.8. ZASADY WSPÓLPRACY DOTYCZĄCE REGULACYJNYCH USŁUG SYSTEMOWYCH W ZAKRESIE REZERWY INTERWENCYJNEJ.

A.8.1. Zasady zadawania certyfikatów ORed.

A.8.1.1. 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.8.1.2. 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.8.1.9. pakt. 4) – 5).

A.8.1.3. ORed jest zdefiniowany na zasobach odbiorczych i określany 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.8.1.4. 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.8.1.5. W przypadku, gdy ORed jest przyłączony wyłącznie do sieci OSD, Certyfikat dla ORed wzorowany na wzorze Certyfikatu dla ORed, o którym mowa w pkt. A.8.1.7., wystawia OSD, w oparciu pozytywnie zweryfikowany wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed i przekazuje go do upoważnionego przez OSD PGE Dystrybucja S.A., celem rejestracji w systemie informatycznym OSP, dedykowanym usłudze redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP. W w/w przypadku OSD przekazuje do PGE Dystrybucja S.A. również pełnomocnictwo zawierające umocowanie dla PGE Dystrybucja S.A. do rejestracji lub wygaszenia w

systemie informatycznym OSP, dedykowanym usłudze redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP, Certyfikatu dla ORed, wystawionego przez OSD.

Za datę wydania Certyfikatu dla ORed uznaje się datę jego rejestracji przez PGE Dystrybucja S.A. w powyższym systemie informatycznym OSP.

A.8.1.6. Odbiorca w ORed lub upoważniony przez niego podmiot składa wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed do 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.

A.8.1.7. 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.8.1.8. Wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed zawiera w szczególności:

- 1) dane identyfikacyjne wnioskodawcy (firma pod jaką działa wnioskodawca, NIP lub PESEL) oraz dane kontaktowe;
- 2) dane identyfikacyjne Odbiorcy w ORed (firma pod jaką działa Odbiorca w ORed, NIP lub PESEL), w przypadku wniosków składanych przez podmiot upoważniony 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.8.1.3.;
- 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 OSD do PGE Dystrybucja S.A. i PGE Dystrybucja S.A. do OSP,
 - b) o zgodzie na przekazywanie danych pomiarowych przez OSP do innego podmiotu (dotyczy przypadku, gdy Odbiorca ORed dopuszcza udostępnianie swoich zasobów odbiorczych upoważnionemu przez niego podmiotowi, który świadczy usługę redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP),
 - c) 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),
 - d) o kompletności układu zasilania ORed w oparciu o wskazane PPE,
 - e) o poprawności danych zawartych we wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed,
 - f) o przyjęciu zobowiązania do bieżącego informowania OSD w przypadku zmiany danych, o których mowa w pkt. A.8.1.8. ppkt. 1) – 5), 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 upoważniony przez Odbiorcę w ORed).

Odbiorca w ORed przyłączony do sieci dystrybucyjnej OSD lub upoważniony przez niego podmiot, składa do OSD wnioski w oryginale w formie papierowej, podpisany zgodnie z zasadami reprezentacji Odbiorcy w ORed, jednocześnie przesyła wniosek w formie elektronicznej (edytowalnej) na wskazany przez OSD adres poczty elektronicznej, opublikowany na stronie internetowej FLT – Kraśnik S.A. (www.flt.krasnik.pl).

A.8.1.9. Certyfikacja obejmuje weryfikację:

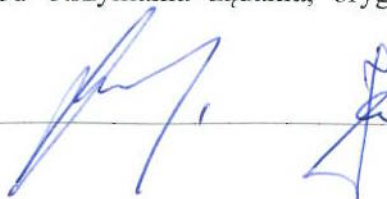
- 1) kompletności wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed;
- 2) poprawności kodów PPE wskazanych we wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed;
- 3) kompletności układu zasilania ORed wskazanego we wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed, w oparciu o podane przez wnioskodawcę PPE;
- 4) spełnienia, według stanu na dzień złożenia wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed, przez układy pomiarowo-rozliczeniowe zainstalowane w PPE wymagań technicznych określonych w IRiESD, 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 PGE Dystrybucja S.A. w trybie dobowym.

A.8.1.10. Brak potwierdzenia spełnienia przynajmniej jednego z warunków określonych w pkt. A.8.1.9. skutkuje odrzuceniem wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed przez OSD lub PGE Dystrybucja S.A. W przypadku odrzucenia powyższego wniosku, odpowiednio OSD albo PGE Dystrybucja S.A. niezwłocznie informuje wnioskodawcę o przyczynach odrzucenia tego wniosku.

A.8.1.11. OSD dokonuje weryfikacji, o której mowa w pkt. A.8.1.9., w terminie 10 dni od daty otrzymania wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed i przekazuje Certyfikat dla ORed (wzorowany na wzorze Certyfikatu dla ORed, o którym mowa w pkt. A.8.1.7.) do PGE Dystrybucja S.A., celem rejestracji w systemie informatycznym OSP dedykowanym usłudze redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP. Przekazany do PGE Dystrybucja S.A. 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.

OSD przekazuje Certyfikat dla ORed do PGE Dystrybucja S.A. wyłącznie w formie elektronicznej (edytowalnej oraz w postaci skanu certyfikatu podpisanego zgodnie z zasadami reprezentacji OSD) wraz ze skanem pełnomocnictwa, o którym mowa w pkt. A.8.1.5. Certyfikat przekazywany jest na wskazany przez PGE Dystrybucja S.A. adres poczty elektronicznej, opublikowany na stronie internetowej PGE Dystrybucja S.A.

Na żądanie PGE Dystrybucja S.A., OSD dostarczy do PGE Dystrybucja S.A. w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania żądania, oryginały certyfikatu i



pełnomocnictwa, o którym mowa w pkt. A.8.1.5., albo kopii tych dokumentów poświadczonych przez upoważnionego przedstawiciela OSD.

A.8.1.12. Wydanie Certyfikatu dla ORed następuje w terminie 14 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku do OSD. W uzasadnionych przypadkach termin wydania Certyfikatu dla ORed może zostać wydłużony do 30 dni. OSD przekazuje certyfikat do PGE Dystrybucja S.A. celem jego rejestracji w systemie informatycznym OSP dedykowanym usłudze redukcji zapotrzebowania, w terminie do 4 dnia roboczego przed ww. terminem wydania certyfikatu.

A.8.1.13. Po pozytywnie zakończonym procesie weryfikacji, o którym mowa w pkt. A.8.1.9., PGE Dystrybucja S.A. upoważniony przez OSD, 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 PGE Dystrybucja S.A. 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.8.1.7., bez nadawania unikalnego numeru certyfikatu i unikalnego identyfikatora ORed. Certyfikatowi dla ORed zostanie nadany numer uproszczony, zgodnie z zasadami przyjętymi przez PGE Dystrybucja S.A.

A.8.1.14. Certyfikat dla ORed zawiera:

- 1) numer certyfikatu i identyfikator ORed, z zastrzeżeniem pkt. A.8.1.13.;
- 2) lokalizację sieciową ORed – przypisanie do stacji elektroenergetycznej o napięciu 110 kV/SN w sieci dystrybucyjnej OSD i PGE Dystrybucja S.A.;
- 3) dane ORed (nazwa, adres);
- 4) wykaz kodów PPE, zgodnie z formatem kodów PPE PGE Dystrybucja S.A., o którym mowa w pkt. A.5.5. (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 PGE Dystrybucja S.A. i OSD 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.

OSD występuje do PGE Dystrybucja S.A. o określenie warunków i zasad stosowania formatu/kodów PPE, o których mowa powyżej w ppkt. 4).

A.8.1.15. 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 OSD, 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.8.1.14., Odbiorca w ORed lub upoważniany przez niego podmiot składa wniosek o aktualizację Certyfikatu dla ORed do OSD, 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.8.1.16. W przypadku, gdy ORed przestanie spełniać kryteria dopuszczalności określone w pkt. A.8.1.9., Odbiorca w ORed lub upoważniony przez niego podmiot zgłasza powyższe do OSD, do którego złożył wniosek o wydanie Certyfikatu dla danego ORed (OSD niezwłocznie przekazuje zweryfikowane zgłoszenie do PGE Dystrybucja S.A.).

A.8.1.17. PGE Dystrybucja S.A. upoważniony przez OSD, wygasza Certyfikat dla ORed w przypadku:

- 1) o którym mowa w pkt. A.8.1.16., tj. gdy ORed przestanie spełniać kryteria dopuszczalności,
- 2) gdy odpowiednio OSD albo PGE Dystrybucja S.A. pozyskają informacje wskazujące, że dany ORed nie spełnia kryteriów określonych w pkt. A.8.1.9. ppkt. 2) - 5); OSD przekazuje decyzję o wygaszeniu Certyfikatu dla ORed do PGE Dystrybucja S.A., 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 PGE Dystrybucja S.A. w w/w 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 OSD i PGE Dystrybucja S.A. do OSP.

A.8.1.18. Wniosek, o którym mowa w pkt. A.8.1.15., zgłoszenie, o którym mowa w pkt. A.8.1.16. oraz decyzja OSD, o której mowa w pkt. A.8.1.17. ppkt. 2) składane są na wskazany przez PGE Dystrybucja S.A. adres poczty elektronicznej, opublikowany na stronie internetowej PGE Dystrybucja S.A.

PGE Dystrybucja S.A. przesyła Certyfikat dla ORed do OSD, 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 PGE Dystrybucja S.A. otrzymał ten wniosek, zgłoszenie albo decyzję OSD.

A.8.2. Zasady przekazywania danych pomiarowych ORed.

A.8.2.1. 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.8.2.2. 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.8.2.3. Dane pomiarowe dotyczące ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych PPE, składających się na dany ORed, są przekazywane do OSP, po otrzymaniu przez OSD i PGE Dystrybucja S.A. 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.

PGE Dystrybucja S.A. 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, PGE Dystrybucja S.A. przekazuje dane pomiarowe dla ORed w trybach, określonych w pkt. A.8.2.7. – A.8.2.9.

PGE Dystrybucja S.A. 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 pkt. A.8.2.5.

A.8.2.4. W przypadku, gdy ORed jest przyłączony do więcej niż jednego OSD, PGE Dystrybucja S.A. przesyła dane pomiarowe, o których mowa w pkt. A.8.2.3., w zakresie PPE zlokalizowanych w swojej sieci dystrybucyjnej, w tym dla PPE zlokalizowanych w sieci OSDn, którego sieć jest połączona z siecią PGE Dystrybucja S.A.

A.8.2.5. OSD przekazuje do PGE Dystrybucja S.A. godzinowe dane pomiarowe dotyczące PPE przyłączonych do sieci OSD tworzących ORed, w następującym zakresie:

- 1) dane pomiarowe dotyczące zasilenia inicjalnego, o którym mowa w pkt. A.8.2.3., w terminie 2 dni kalendarzowych od otrzymania informacji od PGE Dystrybucja S.A.,
- 2) dane pomiarowe w trybie wstępnym (dla doby n), o którym mowa w pkt. A.8.2.7., w terminie do doby $n+2$,
- 3) dane pomiarowe w trybie podstawowym (dla miesiąca m), o którym mowa w pkt. A.8.2.8, w terminie od 1 do 2 dnia miesiąca $m+1$,
- 4) dane pomiarowe w trybie korekt, o których mowa w pkt. A.8.2.9., za miesiąc m , w terminie od 1 do 2 dnia odpowiednio miesiąca $m+2$ lub $m+4$.

OSD przekazuje do PGE Dystrybucja S.A. godzinowe dane pomiarowe w formie elektronicznej poprzez wskazany przez PGE Dystrybucja S.A. 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 PGE Dystrybucja S.A. 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.6.1.

A.8.2.6. PGE Dystrybucja S.A. 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.8.2.7. Dane godzinowe dla doby n są przekazywane przez PGE Dystrybucja S.A. do OSP w trybie wstępnym od doby $n+1$ do doby $n+4$.

A.8.2.8. Do 5 dnia po zakończeniu miesiąca m , PGE Dystrybucja S.A. dokonuje ponownej weryfikacji przekazanych do OSP danych pomiarowych ORed przyłączonych do sieci PGE Dystrybucja S.A. i w razie konieczności przekazuje zweryfikowaną wersję tych danych w trybie podstawowym $m+1$. Weryfikacji danych pomiarowych ORed przyłączonych do sieci OSD dokonuje OSD i w razie konieczności przekazuje je do PGE Dystrybucja S.A. zgodnie z pkt. A.8.2.5.

A.8.2.9. Dopuszcza się możliwość korygowania przekazanych przez PGE Dystrybucja S.A. 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 PGE Dystrybucja S.A. zapytania o dane godzinowe dla wskazanych PPE. W odpowiedzi na wysłane zapytanie PGE Dystrybucja S.A. 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.8.2.10. 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:

W pkt. 1 dodano skrót ORed do oznaczenia skrótów o następującym rozwinięciu:

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

W pkt. 2 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.

