



Energia Ciepła S.A.
Oddział Elektrociepłownia
w Bydgoszczy

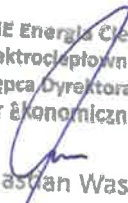
Część III – Bilansowanie

INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

**Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami
systemowymi**

PGE Energia Ciepła S.A.

**PGE Energia Ciepła S.A.
Oddział Elektrociepłownia w Bydgoszczy
Zastępca Dyrektora Oddziału
Dyrektor Ekonomiczno-Finansowy**


Sebastian Wasilewski

**Instrukcja obowiązuje od dnia:
31 lipca 2020 r.**

INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

Część III - Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

III.A. Postanowienia ogólne	3
III.B. Zasady współpracy dotyczące usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej	8
III.C. Procedura zgłaszania do realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej oraz zawierania umów dystrybucji z URDo	13
III.D. Zasady wyznaczania, przekazywania i udostępniania danych pomiarowych	15
III.E. Procedury ustanawiania i zmiany podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe	18
III.F. Postępowanie reklamacyjne	19
III.G. Procedury zmiany sprzedawcy	19
III.H. Zasady wyznaczania, przydzielania i weryfikacji standardowych profili zużycia	22
III.I. Zarządzanie ograniczeniami systemowymi	22

III.A. Postanowienia ogólne

III.A.1. Postanowienia wstępne

- III.A.1.1. Procedury bilansowania systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi w sieci dystrybucyjnej określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej w części dotyczącej bilansowania systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi (zwanej dalej „IRiESD-Bilansowanie”) obowiązują:
- 1) Operatorów Systemów Dystrybucyjnych,
 - 2) podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDn,
 - 3) uczestników rynku bilansującego (URB) pełniących funkcję podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB) na obszarze OSDn,
 - 4) sprzedawców działających na obszarze OSDn,
 - 5) Operatorów Handlowych (OH) i Handlowo-Technicznych (OHT) reprezentujących podmioty wymienione w punktach od 1) do 4) w przypadku, gdy ich działalność operatorska dotyczy sieci dystrybucyjnej OSDn.
 - 6) Certyfikowanych Obiektów Redukcji uczestniczących w świadczeniu usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP.
- III.A.1.2. OSDn uczestniczy w administrowaniu rynkiem bilansującym w zakresie obsługi Jednostek Grafikowych (JG), na które składają się Miejsca Dostarczania Energii Rynku Bilansującego (MB) z obszaru zarządzanej przez niego sieci, za pośrednictwem OSDp.
- III.A.1.3. OSDn uczestniczy w administrowaniu Rynkiem Bilansującym dla obszaru swojej sieci dystrybucyjnej na zasadach określonych w instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej OSDp lub umowie zawartej z OSDp.
- III.A.1.4. OSDp, za pośrednictwem którego PGE Energia Ciepła S.A. (PGE EC S.A.) współpracuje z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego w zakresie bilansowania systemu dystrybucyjnego i świadczenia regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej jest ENEA Operator Sp. z o.o.
- III.A.1.5. Podmiot, którego sieci, urządzenia i instalacje są przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDn nie objętej obszarem Rynku Bilansującego i który posiada umowę dystrybucyjną z PGE EC S.A. lub umowę kompleksową zawartą ze sprzedawcą, jest Uczestnikiem Rynku Detalicznego (URD).
- III.A.1.6. URD jest bilansowany handlowo na rynku bilansującym przez Uczestnika Rynku Bilansującego (URB). URB pełni dla URD na rynku energii elektrycznej funkcję podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB).
- III.A.1.7. POB jest wskazywany przez sprzedawcę oraz przedsiębiorstwo zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej w umowie o świadczenie usług dystrybucji zawartej z OSDn. Zmiana POB odbywa się na warunkach i zasadach określonych w niniejszej IRiESD-Bilansowanie.

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
Data: 31 lipca 2020 r.	Wersja: 1.1	Strona 3 z 23

- III.A.1.8. OSDn zapewnia podmiotom przyłączonym do sieci dystrybucyjnej realizację umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez te podmioty, jeżeli zostaną one zgłoszone do OSDn w obowiązującej formie, trybie i terminie oraz pod warunkiem spełnienia przez te podmioty wymagań określonych w IRiESD i umowach o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej.
- III.A.1.9. Wytwórcy, odbiorcy oraz sprzedawcy, którzy posiadają zawartą z PGE EC S.A. umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, mogą zlecić wykonywanie swoich obowiązków wynikających z IRiESD-Bilansowanie innym podmiotom, o ile nie jest to sprzeczne z postanowieniami obowiązującego prawa i posiadanymi koncesjami. Podmioty te działają w imieniu i na rzecz wytwórcy, odbiorcy lub sprzedawcy.

III.A.2. Warunki formalno-prawne uczestnictwa w procesie bilansowania

- III.A.2.1. OSDn realizuje zawarte przez URD umowy sprzedaży energii po:
- 1) uzyskaniu przez URD odpowiednich koncesji - jeżeli jest taki wymóg prawny,
 - 2) zawarciu przez URD umowy dystrybucji z OSDn,
 - 3) zawarciu przez URD typu odbiorca (URDo) umowy z wybranym sprzedawcą, posiadającym zawartą umowę dystrybucji (zwaną dalej „generalną umową dystrybucji”- „GUD”) z OSDn,
 - 4) zawarciu przez URD typu wytwórcy (URDw) umowy z wybranym POB, posiadającym zawartą umowę dystrybucji z OSDp i OSDn.
- III.A.2.2. Umowa dystrybucji zawarta pomiędzy URD a OSDn spełnia wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne i powinna zawierać w szczególności następujące elementy:
- 1) zobowiązanie stron do stosowania w pełnym zakresie postanowień IRiESD,
 - 2) wskazanie POB, a w przypadku URD typu wytwórcy (URDw) również zasad jego zmiany,
 - 3) algorytm wyznaczania rzeczywistej ilości energii w Punkcie Dostarczania Energii (PDE).
- III.A.2.3. Umowa dystrybucji zawierana przez OSDn z POB spełnia wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne art. 5 ust. 2 pkt. 2 oraz powinna zawierać co najmniej elementy określone w instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej OSDp. Jednocześnie POB powinien posiadać zawartą umowę przesyłową z OSP, przydzielone i uaktywnione przez OSP MB w sieci OSDp/OSDn, zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji z OSDp oraz spełniać procedury i warunki zawarte w niniejszej IRiESD.
- III.A.2.4. Umowa, o której mowa w pkt. III.A.2.3. jest rozwiązywana automatycznie ze skutkiem natychmiastowym w przypadku zawieszenia przez OSP działalności POB na rynku bilansującym, niezależnie od przyczyny.
- III.A.2.5. Generalna umowa dystrybucji zawierana przez OSDn ze sprzedawcą spełnia wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne w art. 5 ust. 2 pkt 2 i ust. 2a pkt 3 oraz powinna zawierać co najmniej elementy określone w instrukcji

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
Data: 31 lipca 2020 r.	Wersja: 1.1	Strona 4 z 23

ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej OSDp. Generalna umowa dystrybucji reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy sprzedawcą i OSDn oraz dotyczy wszystkich URD z obszaru działania OSDn, którym ten sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną. Sprzedawca posiadający zawartą z OSDn generalną umowę dystrybucji może pełnić funkcję sprzedawcy rezerwowego po wskazaniu tego w GUD.

- III.A.2.6. Umowa, o której mowa w pkt III.A.2.5. jest rozwiązywana automatycznie ze skutkiem natychmiastowym w przypadku utraty przez sprzedawcę POB świadczącego na jego rzecz usługę bilansowania handlowego na rynku bilansującym. Od momentu rozwiązania ww. umowy, sprzedaż energii elektrycznej do URD typu odbiorca jest realizowana przez sprzedawcę rezerwowego, wskazanego przez tego URD.

III.A.3. Zasady konfiguracji podmiotowej i obiektowej rynku detalicznego oraz nadawania kodów identyfikacyjnych

- III.A.3.1. W ramach obowiązków związanych z administrowaniem rynkiem detalicznym OSDn realizuje następujące zadania:

- 1) przyporządkowuje do POB określone MB służące do reprezentowania na rynku bilansującym ilości dostarczanej energii elektrycznej na podstawie danych konfiguracyjnych przekazanych przez OSDp oraz umów przesyłowych i dystrybucji,
- 2) przyporządkowuje sprzedawców oraz URD typu wytwórca do poszczególnych MB, przydzielonych POB jako podmiotowi prowadzącemu bilansowanie handlowe na RB, na podstawie umów dystrybucji i generalnych umów dystrybucji,
- 3) przyporządkowuje URD do poszczególnych MDD (Miejsc Dostarczania Energii Rynku Detalicznego) przydzielonych sprzedawcom realizującym umowy sprzedaży energii w sieci dystrybucyjnej na podstawie generalnych umów dystrybucji,
- 4) realizuje procedurę zmiany POB przez sprzedawcę lub URD typu wytwórca.
- 5) 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,
- 6) 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,
- 7) uczestniczy w rozpatrywaniu reklamacji podmiotów świadczących usługę redukcji obciążenia odbiorców, w tym redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP, dotyczących ilości dostaw energii w poszczególnych PPE

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
Data: 31 lipca 2020 r.	Wersja: 1.1	Strona 5 z 23

III.A.3.2. OSDn nadaje kody identyfikacyjne podmiotom, których urządzenia są przyłączone do jego sieci dystrybucyjnej i nie są objęte obszarem rynku bilansującego za pośrednictwem OSDp na zasadach określonych w umowie współpracy w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na rynku bilansującym oraz realizacji procedury zmiany sprzedawcy zawartej pomiędzy OSDn i OSDp.

III.A.3.3. OSDn na warunkach określonych w umowie wymienionej w pkt III.A.3.2. nadaje kody identyfikacyjne Sprzedawcom realizującym umowy sprzedaży energii w sieci OSDn oraz URD przyłączonym do sieci dystrybucyjnej zarządzanej przez OSDn. Kody te zawierają czteroliterowe oznaczenie podmiotu, oznaczenie Operatora Systemu Dystrybucyjnego, literę charakteryzującą podmiot oraz numer podmiotu i mają następującą postać:

1) URD typu wytwórca – AAAA_KodOSD_W_XXXX, gdzie:

- o AAAA – oznaczenie literowe podmiotu
- o KodOSD – oznaczenie kodowe OSD
- o W – oznaczenie URD typu wytwórca
- o XXXX – numer podmiotu

2) URD typu odbiorca – AAAA_KodOSD_O_XXXX, gdzie:

- o AAAA – oznaczenie literowe podmiotu
- o KodOSD – oznaczenie kodowe OSD
- o O – oznaczenie URD typu odbiorca
- o XXXX – numer podmiotu

3) Sprzedawca – AAAA_KodOSD_P_XXXX, gdzie:

- o AAAA – oznaczenie literowe podmiotu
- o KodOSD – oznaczenie kodowe OSD
- o P – oznaczenie sprzedawcy
- o XXXX – numer podmiotu

OSDn może przyporządkować kody identyfikacyjne sprzedawcom realizującym umowy sprzedaży energii w sieci OSDn, które zostały im nadane przez OSDp.

4) ORed certyfikowany Obiekt Redukcji uczestniczący w świadczeniu usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP – AAAA_KodOSD_R_XXXX, gdzie:

- o AAAA – oznaczenie literowe podmiotu
- o KodOSD – oznaczenie kodowe OSD
- o R – oznaczenie podmiotu Obiekt Redukcji
- o XXXX – numer podmiotu

III.A.3.4. Oznaczenia kodowe OSDn są zgodne z nadanym przez OSP czteroliterowym oznaczeniem kodu OSDp, za pośrednictwem którego OSDn współpracuje z operatorem systemu przesyłowego, wynikającym z umowy przesyłowej zawartej pomiędzy tym OSDp i OSP.

- III.A.3.5. Sprzedawca jest zobowiązany do potwierdzenia OSDn faktu rejestracji (posiadania kodu identyfikacyjnego) przed pierwszym zgłoszeniem do niego umowy sprzedaży energii elektrycznej.
- III.A.3.6. Nadanie kodów identyfikacyjnych oraz potwierdzenie faktu rejestracji odbywa się poprzez zawarcie umowy dystrybucji lub generalnej umowy dystrybucji pomiędzy podmiotem oraz OSDn. Umowy te zawierają niezbędne elementy, o których mowa w IRIESD-Bilansowanie.
- III.A.3.7. OSDn nadaje kody identyfikacyjne obiektom rynku detalicznego wykorzystywanym w procesie wyznaczania danych pomiarowo-rozliczeniowych.
- III.A.3.8. Kody Miejsc Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MDD) mają następującą postać: *MDD_AAAA_XX_XXXX_XX* (19 znaków), gdzie:
- *MDD – Rodzaj obiektu (Miejsce Dostarczania Energii Rynku Detalicznego)*
 - *AAAA – oznaczenie literowe POB*
 - *XX – kod typu URD w MDD*
 - *XXXX – numer obiektu MB*
 - *XX – numer obiektu RD*
- III.A.3.9. Kody Punktów Dostarczania Energii (PDE) mają następującą postać: *PDE_AAAA_KodOSD_A_XXXX*, gdzie:
- *PDE – Rodzaj obiektu (Punkt Dostarczania Energii)*
 - *AAAA – oznaczenie literowe podmiotu*
 - *KodOSD – oznaczenie kodowe OSD*
 - *A – typ URD*
 - *XXXX – numer podmiotu*
- III.A.3.10. Kody Fizycznych Punktów Pomiarowych (FPP) mają następującą postać: *AAA-AAAXX*, gdzie:
- *AAA – kod obiektu energetycznego*
 - *AAAXX – kod urządzenia energetycznego*
- III.A.3.11. Punkt Poboru Energii (PPE) jest najmniejszą jednostką, dla której odbywa się zbilansowanie dostaw oraz dla której może nastąpić zmiana sprzedawcy. PPE może być zarówno punktem fizycznym, jak i logicznym. Kody PPE mają następującą postać: *PL_KodOSD_YYYYY_ZZZZZ*, gdzie:
- *PL – kod kraju*
 - *KodOSD – oznaczenie kodowe OSD*
 - *YYYYY – unikalne dopełnienie*
 - *ZZZZZ – liczba kontrolna*

III.B. Zasady współpracy dotyczące usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej

III.B.1. Zasady nadawania certyfikatów ORed

- III.B.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.
- III.B.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. III.B. 1.9 ppkt. 4) - 5).
- III.B.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.
- III.B.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.
- III.B.1.5. Certyfikat dla ORed jest wydawany przez PGE EC S.A., jeśli ORed jest przyłączony wyłącznie do sieci PGE EC S.A.
W przypadku, gdy ORed jest przyłączony wyłącznie do sieci OSDn, którego sieć jest połączona z siecią OSDp, Certyfikat dla ORed, wzorowany na wzorze Certyfikatu dla ORed, o którym mowa w pkt III.B.1.7., wystawia OSDn, w oparciu o pozytywnie zweryfikowany wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed i przekazuje do upoważnionego przez OSDn do OSDp, celem rejestracji w systemie informatycznym OSP, dedykowanym usłudze redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP. W ww. przypadku OSDn 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. III.B.1.7), wystawionego przez OSDn.
Za datę wydania Certyfikatu dla ORed uznaje się datę jego rejestracji przez OSDp 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

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
Data: 31 lipca 2020 r.	Wersja: 1.1	Strona 8 z 23

- położony ORed, celem rejestracji w systemie informatycznym OSP dedykowanym usłudze redukcji zapotrzebowania.
- III.B.1.6. Odbiorca w ORed lub upoważniony przez niego podmiot składa wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed do PGE EC S.A. jeśli ORed posiada przynajmniej jedno PPE w sieci dystrybucyjnej PGE EC S.A.;
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.
- III.B.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.
- III.B.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. III.B.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 PGE EC S.A. do OSDp i OSDp do OSP,
 - b) 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),
 - 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 OSP, OSDp albo PGE EC S.A. w przypadku zmiany danych, o których mowa w pkt. III.B.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 upoważniany przez Odbiorcę w ORed).
- Odbiorca w ORed przyłączony do sieci PGE EC S.A. lub upoważniony przez niego podmiot, składa do PGE EC S.A. 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 PGE EC S.A. adres poczty elektronicznej, opublikowany na stronie internetowej PGE EC S.A.
- Na każde żądanie PGE EC S.A., Odbiorca w ORed dostarczy do PGE EC S.A. w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania żądania, oryginał wniosku o

wydanie certyfikatu albo kopii wniosku poświadczonej przez upoważnionego przedstawiciela Odbiorcy w ORed.

- III.B.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 PGE EC S.A., 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 OSDp w trybie dobowym.
- III.B.1.10. Brak potwierdzenia spełnienia przynajmniej jednego z warunków określonych w pkt. III.B.1.9. skutkuje odrzuceniem wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed przez PGE EC S.A. W przypadku odrzucenia powyższego wniosku, odpowiednio PGE EC S.A. niezwłocznie informuje wnioskodawcę o przyczynach odrzucenia tego wniosku.
- III.B.1.11. PGE EC S.A. dokonuje weryfikacji, o której mowa w pkt. III.B.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. III.B.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. OSDn przekazuje Certyfikat dla ORed do OSDp 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. III.B.1.5. Certyfikat przekazywany jest na wskazany przez OSDp adres poczty elektronicznej, opublikowany na stronie internetowej tego OSDp. Na każde żądanie OSDp, PGE EC S.A. dostarczy do tego OSDp w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania żądania, oryginały certyfikatu i pełnomocnictwa, o którym mowa W pkt. III.B.1.5., albo kopii tych dokumentów poświadczonych przez upoważnionego przedstawiciela PGE EC S.A.
- III.B.1.12. Wydanie Certyfikatu dla ORed następuje w terminie 14 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku do PGE EC S.A. W uzasadnionych przypadkach termin wydania Certyfikatu dla ORed może zostać wydłużony do 30 dni.
- III.B.1.13. Po pozytywnie zakończonym procesie weryfikacji, o którym mowa w pkt. III.B.1.9., PGE EC S.A. albo OSDp upoważniony przez PGE EC S.A., 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. III.B.1.7., bez nadawania unikalnego numeru certyfikatu i unikalnego

- identyfikatora ORed. Certyfikatowi dla ORed zostanie nadany numer uproszczony, zgodnie z zasadami przyjętymi przez danego OSDp.
- III.B.1.14. Certyfikat dla ORed zawiera:
- 1) numer certyfikatu i identyfikator ORed, z zastrzeżeniem pkt. III.B.1.13.;
 - 2) lokalizację sieciową ORed;
 - 3) dane ORed (nazwa, adres);
 - 4) wykaz kodów PPE, zgodnie z formatem kodów PPE PGE EC S.A., o którym mowa w pkt. III.A.3.8 (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 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.
- III.B.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 PGE EC S.A., 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. III.B.1.14., Odbiorca w ORed lub upoważniany przez niego podmiot składa wniosek o aktualizację Certyfikatu dla ORed do PGE EC S.A., 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.
- III.B.1.16. W przypadku, gdy ORed przestanie spełniać kryteria dopuszczalności określone w pkt. III.B.1.9., Odbiorca w ORed lub upoważniony przez niego podmiot zgłasza powyższe do odpowiedniego Oddziału PGE EC S.A., do którego złożył wniosek o wydanie Certyfikatu dla danego ORed. PGE EC S.A. niezwłocznie przekazuje zweryfikowane zgłoszenie do OSDp.
- III.B.1.17. Odpowiednio PGE EC S.A. albo OSDp upoważniony przez PGE EC S.A., wygasza Certyfikat dla ORed w przypadku:
- 1) o którym mowa w pkt. III.B.1.16., tj. gdy ORed przestanie spełniać kryteria dopuszczalności,
 - 2) gdy odpowiednio PGE EC S.A. albo OSDp pozyskają informacje wskazujące, że dany ORed nie spełnia kryteriów określonych w pkt. III.B.1.9. ppkt. 2) - 5); PGE EC S.A. 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 PGE EC S.A. za pośrednictwem OSDp do OSP.

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
Data: 31 lipca 2020 r.	Wersja: 1.1	Strona 11 z 23

- III.B.1.18. Wniosek, o którym mowa w pkt. III.B.1.15., zgłoszenie, o którym mowa w pkt. III.B.1.16. oraz decyzja PGE EC S.A., o której mowa w pkt. III.B.1.17. ppkt. 2) składane są na wskazany przez PGE EC S.A adres poczty elektronicznej, opublikowany na stronie internetowej danego Oddziału PGE EC S.A
- PGE EC S.A. przesyła Certyfikat dla ORed do Odbiorcy w ORed, 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 EC S.A. otrzymał ten wniosek.

III.B.2. Zasady przekazywania danych pomiarowych ORed

- III.B.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 III.D.
- III.B.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.
- III.B.2.3. Dane pomiarowe dotyczące ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych PPE, składających się na dany ORed, są przekazywane do OSDp, po otrzymaniu przez PGE EC 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 EC 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 EC S.A. przekazuje dane pomiarowe dla ORed w trybach, określonych w pkt. III.B.2.7. – III.B.2.9.
- III.B.2.4. OSDp. przekazuje do OSP dane pomiarowe ORed przyłączonego do sieci OSDn, w tym dokonuje zasilenia inicjalnego, po otrzymaniu tych danych od PGE EC S.A., w trybie i formie określonych w pkt. III.B.2.5.
- III.B.2.5. W przypadku, gdy ORed jest przyłączony do więcej niż jednego OSD, OSDp przesyła dane pomiarowe, o których mowa w pkt. III.B.2.3., w zakresie PPE zlokalizowanych w swojej sieci dystrybucyjnej, w tym dla PPE zlokalizowanych w sieci PGE EC S.A., którego sieć jest połączona z siecią OSDp.
- III.B.2.6. PGE EC S.A., 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. III.B.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. III.B.2.7., w terminie do doby $n+2$,
 - 3) dane pomiarowe w trybie podstawowym (dla miesiąca m), o którym mowa w pkt. III.B.2.8, w terminie od 1 do 2 dnia miesiąca $m+1$,
 - 4) dane pomiarowe w trybie korekt, o których mowa w pkt. III.B.2.9., za miesiąc m , w terminie od 1 do 2 dnia odpowiednio miesiąca $m+2$ lub $m+4$.
- PGE EC S.A. przekazuje OSDp godzinowe dane pomiarowe w formie elektronicznej poprzez wskazany przez OSDp dedykowany serwer. Dane te są przekazywane wraz ze statusami (O - dana poprawna, I – dana niepoprawna)

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
Data: 31 lipca 2020 r.	Wersja: 1.1	Strona 12 z 23

- dla każdego PPE, dla ilości energii elektrycznej oddzielnie dla pobranej/oddanej z/do sieci elektroenergetycznej, z dokładnością do 1 kWh.
- III.B.2.7. Dodatkowe szczegóły dotyczące standardu przekazywanych danych zostaną określone przez OSDp zgodnie ze standardem WIRE.
- III.B.2.8. 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. III.G.1.3.
- III.B.2.9. OSDp 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.
- III.B.2.10. Dane godzinowe dla doby n są przekazywane przez OSDp do OSP w trybie wstępnym od doby $n+1$ do doby $n+4$.
- III.B.2.11. Do 5 dnia po zakończeniu miesiąca m , OSDp dokonuje ponownej weryfikacji przekazanych do OSP danych pomiarowych ORed przyłączonych do sieci OSDp i w razie konieczności przekazuje zweryfikowaną wersję tych danych w trybie podstawowym $m+1$. Weryfikacji danych pomiarowych ORed przyłączonych do sieci PGE EC S.A. dokonuje PGE EC S.A. i w razie konieczności przekazuje je do OSDp zgodnie z pkt. III.B.2.5.
Dane pomiarowe są przekazywane przez OSDp 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 o dane pomiarowe dla wskazanych PPE. W odpowiedzi na wysłane zapytanie, OSDp 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. III.B.2.7.
W trybie podstawowym $m+1$ wszystkie dane pomiarowe przekazywane przez OSDp do OSP, jako zweryfikowane pod względem kompletności i poprawności, muszą posiadać status danych poprawnych.
- III.B.2.12. 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 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.
- III.B.2.13. Dane pomiarowe dotyczące ORed są udostępniane podmiotowi świadczącemu usługę redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP wyłącznie przez OSP.

III.C. Procedura zgłaszania do realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej oraz zawierania umów dystrybucji z URDo

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
Data: 31 lipca 2020 r.	Wersja: 1.1	Strona 13 z 23

III.C.1. Zasady ogólne

- III.C.1.1. Sprzedawca - jako jedna ze stron umowy sprzedaży - zgłasza do OSDn w formie powiadomienia, w imieniu własnym i URD, informacje o zawartej umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- III.C.1.2. Powiadomienie, o którym mowa powyżej jest dokonywane na formularzu określonym przez OSDn, zawierającym co najmniej:
- 1) oznaczenie stron umowy wraz z ich danymi teleadresowymi,
 - 2) informację o adresie obiektu, którego zgłoszenie dotyczy,
 - 3) informację o okresie obowiązywania umowy,
 - 4) informację o dacie rozwiązania dotychczasowej umowy sprzedaży,
 - 5) informację o planowanej ilości energii objętej umową w podziale na okresy określone przez OSDn.

Wzór formularza dostępny jest na stronie internetowej OSDn.

- III.C.1.3. Strony umowy sprzedaży energii elektrycznej są zobowiązane do informowania OSDn o zmianach dokonanych w ww. umowie w zakresie danych określonych w formularzu zgłoszenia zmiany sprzedawcy. Powiadomienia należy dokonać zgodnie z pkt III.C.1.1. na formularzu określonym przez OSDn z co najmniej 14-sto dniowym wyprzedzeniem.
- III.C.1.4. Dla umów sprzedaży energii elektrycznej dotyczących nowego PPE lub nowego URD w danym PPE, sprzedawca zgłasza je do OSDn za pośrednictwem powiadomienia, o którym mowa w pkt III.C.1.1.
- III.C.1.5. W przypadku, o którym mowa powyżej URD zgłasza wniosek o zawarcie umowy dystrybucji. Wzór wniosku jest przygotowany i opublikowany przez OSDn na stronie internetowej.
- III.C.1.6. Umowa dystrybucji musi być zawarta przed przesłaniem powiadomienia, o którym mowa w pkt III.C.1.1.
- III.C.1.7. Umowa dystrybucji wchodzi w życie w dniu rozpoczęcia sprzedaży energii przez sprzedawcę, z którym URD ma podpisaną umowę sprzedaży energii elektrycznej.

III.C.2. Weryfikacja powiadomień

- III.C.2.1. OSDn dokonuje weryfikacji otrzymanych powiadomień o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej pod względem ich zgodności w zakresie określonym w pkt III.C.1.2., w terminie nie przekraczającym 5 dni kalendarzowych od daty otrzymania powiadomień od obu stron umowy sprzedaży energii elektrycznej.
- III.C.2.2. W przypadku pozytywnej weryfikacji, o której mowa w pkt III.C.2.1. OSDn przystępuje do konfiguracji obiektów rynku detalicznego wykorzystywanych

w procesie wyznaczania danych pomiarowo-rozliczeniowych, w tym we współpracy z OSDp.

III.C.2.3. Jeżeli w procesie weryfikacji zaistnieją:

- 1) braki formalne w dokonanych powiadomieniach lub
- 2) brak generalnej umowy dystrybucji zawartej pomiędzy OSDn a sprzedawcą, lub
- 3) brak umowy dystrybucji zawartej pomiędzy OSDn a wskazanym przez sprzedawcę POB, lub
- 4) brak umowy dystrybucji zawartej pomiędzy OSDp a wskazanym przez sprzedawcę POB,

OSDn informuje w terminie określonym w pkt III.C.2.1. strony umowy sprzedaży energii elektrycznej o braku możliwości jej realizacji, wskazując przyczyny odrzucenia powiadomienia.

III.D. Zasady wyznaczania, przekazywania i udostępniania danych pomiarowych

III.D.1. Wyznaczanie i przekazywanie danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych

III.D.1.1. OSDn pełni funkcję Operatora Pomiarów i administruje danymi pomiarowymi w obszarze swojej sieci dystrybucyjnej. OSDn może zlecić realizację niektórych funkcji Operatora Pomiarów innemu podmiotowi.

III.D.1.2. Administrowanie przez OSDn danymi pomiarowymi w obszarze sieci dystrybucyjnej polega na wyznaczaniu ilości dostaw energii dla potrzeb rozliczeń na Rynku Bilansującym oraz Rynku Detalicznym i obejmuje następujące zadania:

- 1) eksploatacja i rozwój Lokalnego Systemu Pomiarowo-Rozliczeniowego (LSPR) służącego pozyskiwaniu, przetwarzaniu oraz zarządzaniu danymi pomiarowymi,
- 2) akwizycja danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych energii elektrycznej zainstalowanych na obszarze działania OSDn,
- 3) wyznaczanie ilości dostaw energii elektrycznej w poszczególnych fizycznych punktach poboru energii z sieci dystrybucyjnej,
- 4) agregacja ilości dostarczanej energii elektrycznej w poszczególnych wirtualnych punktach poboru energii z sieci dystrybucyjnej,
- 5) udostępnianie POB, sprzedawcom oraz URD danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych,
- 6) udostępnianie OSP za pośrednictwem OSDp danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych,
- 7) rozpatrywanie reklamacji, zgłaszanych przez podmioty wymienione w ppkt 5), dotyczących przyporządkowanych im ilości dostarczanej energii elektrycznej i wprowadzanie niezbędnych korekt w wymagających tego przypadkach.

Przekazywanie danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych do OSP, o którym mowa w ppkt 6) powyżej odbywa się na zasadach określonych

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
Data: 31 lipca 2020 r.	Wersja: 1.1	Strona 15 z 23

w instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej OSDp lub umowie zawartej z OSDp.

- III.D.1.3. OSDn pozyskuje dane pomiarowe i wyznacza rzeczywiste ilości dostaw energii elektrycznej poprzez miejscowe odczyty liczników energii elektrycznej. Dane o zużyciu energii elektrycznej przez poszczególne PPE gromadzone są w bazie danych.
- III.D.1.4. OSDn wyznacza godzinowe ilości energii rzeczywistej, o której mowa w pkt III.D.1.2. 3) i pkt III.D.1.2. 4), w podziale na rzeczywistą ilość energii pobraną z sieci i oddaną do sieci dystrybucyjnej.
- III.D.1.5. OSDn wyznacza ilości energii rzeczywistej wynikającej z fizycznych dostaw energii elektrycznej w sieci dystrybucyjnej na podstawie:
- 1) uzyskanych danych pomiarowych z fizycznych punktów pomiarowych lub
 - 2) danych szacunkowych, wyznaczonych na podstawie danych historycznych oraz w oparciu o zasady określone w IRiESD-Bilansowanie, w przypadku awarii układu pomiarowego lub systemu transmisji danych, lub
 - 3) danych szacunkowych w przypadku braku układu transmisji danych,
 - 4) standardowych profili zużycia (o których mowa w pkt III.H, ilości energii rzeczywistej wyznaczonych w sposób określony w ppkt. 1) i 2) oraz algorytmów agregacji dla tych punktów poboru z sieci dystrybucyjnej, którym został przyporządkowany standardowy profil zużycia.
- III.D.1.6. W przypadku awarii lub wadliwego działania układów pomiarowo-rozliczeniowych, ilość energii elektrycznej wprowadzanej do lub pobieranej z sieci określa się w każdej godzinie doby na podstawie:
- 1) współczynników korekcji właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości lub awarii (o ile jest możliwe ich określenie), lub
 - 2) ilości energii elektrycznej w odpowiedniej godzinie i dniu tygodnia poprzedzającego awarię.
- III.D.1.7. W przypadku braku danych pomiarowych spowodowanego brakiem lub awarią układu transmisji danych pomiarowych, lub zakłóceniem w procesie zdalnego pozyskiwania danych z układów pomiarowo-rozliczeniowych, OSDn w procesie udostępniania danych pomiarowych może wykorzystać dane wyznaczone zgodnie z IRiESD albo zgłoszone przez Sprzedawcę, POB lub URD.
- III.D.1.8. Dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe udostępniane są przez OSDn dla podmiotów posiadających zawarte umowy dystrybucji poprzez systemy wymiany informacji OSDn, na zasadach i w terminach określonych w tych umowach oraz niniejszej IRiESD.
- III.D.1.9. Na potrzeby rozliczeń Rynku Bilansującego OSDn wyznacza i udostępnia godzinowe dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe dla:
- 1) OSP na zasadach określonych w instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej OSDp lub w umowie zawartej z OSDp,
 - 2) POB jako zagregowane MB rynku bilansującego i MDD bilansowanych sprzedawców i URDw,
 - 3) sprzedawców jako zagregowane MDD,

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
Data: 31 lipca 2020 r.	Wersja: 1.1	Strona 16 z 23

zachowując zgodność przekazywanych danych.

III.D.1.10. Na potrzeby rozliczeń Rynku Detalicznego OSDn udostępnia następujące dane pomiarowe:

1) Sprzedawcom:

- a) o zużyciu odbiorców w okresie rozliczeniowym umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej poszczególnych URD - przekazywane do piątego dnia roboczego po zakończeniu okresu rozliczeniowego opłat dystrybucyjnych,
- b) godzinowe URD po ich pozyskaniu przez OSDn,

sposób przekazywania danych określa GUD zawarta pomiędzy Sprzedawcą i OSDn

2) URD:

- a) o zużyciu w PPE za okres rozliczeniowy lub umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej, przekazywane wraz z fakturą za usługi dystrybucyjne,
- b) godzinowe URD - na zlecenie URD, na zasadach i warunkach określonych w umowie.

Dane pomiarowe są udostępniane z dokładnością do 1 kWh.

III.D.1.11. OSDn udostępnia Sprzedawcy dane pomiarowe, o których mowa powyżej oraz wstępne dane pomiarowe (tylko w przypadku ich pozyskiwania przez OSDn) tych URD (dla PDE), którzy wyrażą na to zgodę w umowach o świadczenie usług dystrybucji zawartych z OSDn lub w przekazanym przez Sprzedawcę zgłoszeniu umowy sprzedaży. Udostępnianie wstępnych danych pomiarowych odbywa się na zasadach określonych w GUD.

III.D.1.12. Dane pomiarowe wyznaczone na potrzeby rozliczeń Rynku Bilansującego korygowane są w przypadku:

- 1) pozyskania danych rzeczywistych w miejsce szacowanych,
- 2) korekty danych składowych,
- 3) rozpatrzenia reklamacji w zakresie poprawności danych

i zgłaszane są do OSP na zasadach określonych w instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej OSDp lub w umowie zawartej z OSDp.

III.D.1.13. URD, Sprzedawcy oraz POB mają prawo wystąpić do OSDn z wnioskiem o dokonanie korekty danych pomiarowych w terminach i na zasadach ogólnych określonych w IRiESD-Korzystanie w części dotyczącej standardów jakościowych obsługi odbiorców.

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
Data: 31 lipca 2020 r.	Wersja: 1.1	Strona 17 z 23

III.E. Procedury ustanawiania i zmiany podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe

III.E.1. Zmiana podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe następuje zgodnie z zapisami niniejszej IRIESD-Bilansowanie oraz odpowiednimi zapisami w umowach zawartych pomiędzy:

- 1) Sprzedawcą lub URD typu wytwórca i:
 - a) OSDn,
 - b) POB przekazującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe,
 - c) POB przejmującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe,
- 2) OSP i:
 - a) POB przekazującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe,
 - b) POB przejmującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe,
 - c) OSDp,
- 3) OSDn i POB przekazującym oraz przejmującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe,
- 4) OSDn i OSDp.

III.E.2. POB przejmujący odpowiedzialność za bilansowanie handlowe sprzedawcy lub wytwórcy powinien posiadać zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji z OSDp.

III.E.3. W przypadku zmiany przez sprzedawcę lub wytwórcę podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe, sprzedawca lub wytwórca, POB przekazujący odpowiedzialność za bilansowanie handlowe oraz POB przejmujący tą odpowiedzialność, są zobowiązani do powiadomienia OSDn o tym fakcie drogą elektroniczną lub w formie pisemnej listem poleconym na formularzu udostępnionym na stronie internetowej OSDn. OSDn dokonuje weryfikacji zgodności powiadomień i informuje o jej wyniku zainteresowane podmioty drogą elektroniczną lub w formie pisemnej listem poleconym. Przekazywana informacja zawiera również datę, od której następuje zmiana POB, z zastrzeżeniem pkt III.E.4. Szczegółowe zasady wymiany informacji określone są w umowach zawartych przez te podmioty z OSDn.

III.E.4. Zmiana podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe następuje od początku nowego okresu rozliczeniowego obowiązującego na Rynku Bilansującym następującego po dacie otrzymania przez OSDn powiadomień od sprzedawcy lub wytwórcy oraz POB przekazującego i przejmującego odpowiedzialność za bilansowanie handlowe, jednak nie wcześniej niż po 10 dniach kalendarzowych od powyższej daty.

III.E.5. POB odpowiedzialny za bilansowanie sprzedawcy jest zobowiązany do natychmiastowego skutecznego poinformowania OSDn i sprzedawcy lub wytwórcy, który go wskazał o zaprzestaniu działalności na RB.

IRIESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
Data: 31 lipca 2020 r.	Wersja: 1.1	Strona 18 z 23

III.F. Postępowanie reklamacyjne

Składanie i rozpatrywanie reklamacji odbywa się na zasadach opisanych w IRiESD-Korzystanie w części dotyczącej standardów jakościowych obsługi odbiorców.

III.G. Procedury zmiany sprzedawcy

III.G.1. Wymagania ogólne

- III.G.1.1. Procedura zmiany sprzedawcy energii elektrycznej dotyczy odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn nie objętych rozszerzonym obszarem Rynku Bilansującego (RB). Procedura dotyczy również przypadku rozdzielenia przez odbiorcę umowy kompleksowej, bez zmiany sprzedawcy energii elektrycznej, na oddzielną: umowę sprzedaży i umowę dystrybucji.
- III.G.1.2. Podstawą realizacji sprzedaży energii elektrycznej na obszarze działania OSDn jest generalna umowa dystrybucji zawarta przez sprzedawcę z OSDn. Generalna umowa dystrybucji reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy sprzedawcą a OSDn oraz określa warunki sprzedaży energii elektrycznej dla wszystkich odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn, którym ten sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną.
- III.G.1.3. Układy pomiarowo-rozliczeniowe podmiotów chcących skorzystać z prawa wyboru sprzedawcy lub dokonać rozdzielenia umowy kompleksowej, muszą spełniać postanowienia określone w IRiESD-Korzystanie. URD zawiera z OSDn umowę o świadczenie usług dystrybucji przed rozwiązaniem umowy kompleksowej. Umowa dystrybucji między URD i OSDn powinna zostać zawarta przed zgłoszeniem do OSDn przez nowego sprzedawcę powiadomienia, o którym mowa w pkt III.C.1.1.
- III.G.1.4. Przy każdej zmianie przez odbiorcę sprzedawcy dokonywany jest przez OSDn odczyt wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Ustalenie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy, dokonywane jest na podstawie odczytu wykonanego maksymalnie z 5 – dniowym wyprzedzeniem lub opóźnieniem. Dla odbiorców przyłączonych do sieci OSDn na niskim napięciu, OSDn może ustalić wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy również na podstawie ostatniego posiadanego odczytu, jednak nie starszego niż 6 miesięcy, przeliczonego na dzień zmiany sprzedawcy na podstawie przyznanego profilu lub średniodobowego zużycia energii w ostatnim okresie rozliczeniowym, za który OSDn posiada odczytane wskazania.
- III.G.1.5. Zmiana sprzedawcy, tj. wejście w życie nowej umowy sprzedaży zawartej pomiędzy URD a sprzedawcą, dokonywana jest w pierwszym dniu miesiąca kalendarzowego następującego po miesiącu, w którym OSDn otrzymał powiadomienie o zawarciu umowy sprzedaży z nowym sprzedawcą i dokonał pozytywnej weryfikacji tego powiadomienia, z uwzględnieniem zapisów obowiązującej umowy dystrybucji.

- III.G.1.6. Odbiorca może mieć dla jednego PPE zawartą dowolną ilość umów sprzedaży energii elektrycznej. W umowie o świadczenie usług dystrybucji odbiorca wskazuje jednak tylko jednego ze swoich sprzedawców, tzw. sprzedawcę podstawowego. Powiadomienia, o którym mowa w pkt III.C.1.1. dokonuje wyłącznie sprzedawca podstawowy. Energia elektryczna zmierzona w PPE odbiorcy będzie wykazywana na MB POB wskazanego w generalnej umowie dystrybucji przez sprzedawcę podstawowego.
- III.G.1.7. Zmiana Sprzedawcy dokonywana jest z uwzględnieniem zapisów obowiązujących umów o świadczenie usług dystrybucji, przy czym:
- 1) proces zmiany Sprzedawcy przez dotychczasowego odbiorcę przedsiębiorstwa pełniącego obowiązki sprzedawcy z urzędu nie powinien przekroczyć okresu 30 dni, licząc od momentu otrzymania przez OSDn powiadomień, o których mowa w pkt III.C.1.1.,
 - 2) proces kolejnej zmiany Sprzedawcy nie powinien przekroczyć okresu 14 dni licząc od momentu otrzymania przez OSDn powiadomień, o których mowa w pkt III.C.1.1.

III.G.2. Procedura zmiany sprzedawcy przez odbiorcę

OSDn realizuje procedurę zmiany sprzedawcy przez odbiorcę na zasadach określonych w umowie współpracy w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na rynku bilansującym oraz realizacji procedury zmiany sprzedawcy zawartej pomiędzy OSDn i OSDp oraz w umowie z Operatorem Pomiarów.

- III.G.2.1. Warunkiem koniecznym umożliwiającym zmianę sprzedawcy przez odbiorcę jest istnienie umowy o świadczenie usług dystrybucji, zawartej pomiędzy OSDn a odbiorcą oraz spełnienie wymagań określonych w pkt III.G.1.
- III.G.2.2. Odbiorca dokonuje wyboru sprzedawcy i zawiera z nim umowę sprzedaży energii elektrycznej.
- III.G.2.3. Odbiorca wypowiada dotychczasową umowę sprzedaży/umowę kompleksową lub upoważnia nowego sprzedawcę do dokonania wypowiedzenia.
- III.G.2.4. Sprzedawca w imieniu własnym i odbiorcy, powiadamia OSDn (na zasadach opisanych w pkt III.C.1.) oraz dotychczasowego sprzedawcę, o fakcie zawarcia umowy sprzedaży z odbiorcą
- III.G.2.5. OSDn w terminie do 5 dni roboczych od dnia przyjęcia powiadomień, o których mowa w pkt III.C.1.1., ich weryfikacji zgodnie z zapisami rozdziału III.C., informuje nowego sprzedawcę o wyniku przeprowadzonej weryfikacji.
- III.G.2.6. Dla dotychczasowego sprzedawcy, OSDn zaprzestaje z ostatnim dniem miesiąca kalendarzowego, w którym nastąpiło powiadomienie, o którym mowa w pkt III.C.1.1., świadczenia usług dystrybucji umożliwiających realizację umowy sprzedaży zawartej pomiędzy odbiorcą i dotychczasowym sprzedawcą. Z pierwszym dniem następnego miesiąca kalendarzowego OSDn umożliwia realizację umowy sprzedaży zawartej pomiędzy odbiorcą i nowym sprzedawcą.

- III.G.2.7. Dzień wejścia w życie nowej umowy sprzedaży, a tym samym również rozwiązanie umowy pomiędzy odbiorcą i dotychczasowym sprzedawcą, dokonywane jest na ostatni dzień miesiąca kalendarzowego. OSDn dokonuje odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego u odbiorcy i udostępnia odczytane dane pomiarowe (zgodnie z umową generalną) do poprzedniego sprzedawcy celem końcowego rozliczenia oraz do nowego sprzedawcy dla wskazania stanu początkowego, od którego ma być rozliczany odbiorca u nowego sprzedawcy. Jednocześnie do istniejącej już umowy o świadczenie usług dystrybucji (umowy generalnej) pomiędzy nowym sprzedawcą a OSDn, nowy sprzedawca przesyła do OSDn uaktualniony wykaz zawartych umów sprzedaży energii elektrycznej.

III.G.3. Zasady udzielania informacji

- III.G.3.1. OSDn udziela informacji użytkownikom systemu oraz podmiotom ubiegającym się o przyłączenie do sieci nt. świadczonych usług dystrybucyjnych oraz zasad i procedur zmiany sprzedawcy. Informacje ogólne udostępnione są przez OSDn na stronie internetowej OSDn, natomiast informacje szczegółowe udzielane są na zapytanie odbiorcy złożone pisemnie następującymi drogami:

- 1) Osobiście, w siedzibie PGE EC S.A. Oddział Elektrociepłownia w Bydgoszczy, ul. Energetyczna 1, 85-950 Bydgoszcz, Dział Sprzedaży,
- 2) listownie na adres OSDn: PGE EC S.A. Oddział Elektrociepłownia w Bydgoszczy, ul. Energetyczna 1, 85-950 Bydgoszcz, z dopiskiem Dział Sprzedaży,
- 3) pocztą elektroniczną, na adres email OSDn: zbigniew.flatow@gkpgge.pl, w zakresie sieci dystrybucyjnej PGE EC S.A. Oddział Elektrociepłownia w Bydgoszczy,
- 4) faksem, na numer: 52 361 33 02, w zakresie sieci dystrybucyjnej PGE EC S.A. Oddział Elektrociepłownia w Bydgoszczy.

- III.G.3.2. OSDn informuje odbiorców o warunkach zmiany sprzedawcy, a w szczególności o:

- 1) uwarunkowaniach formalno-prawnych,
- 2) ogólnych zasadach funkcjonowania rynku bilansującego,
- 3) procedurach zmiany sprzedawcy,
- 4) wymaganych umowach,
- 5) prawach i obowiązkach podmiotów korzystających z prawa wyboru sprzedawcy,
- 6) procedurach powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej oraz weryfikacji powiadomień,
- 7) zasadach ustanawiania i zmiany podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe,
- 8) warunkach świadczenia usług dystrybucyjnych.

- III.G.3.3. Odpowiedzi na zapytanie złożone pisemnie w formie listownej lub elektronicznej przez odbiorcę OSDn udziela w terminie do 14 dni od daty wpłynięcia zapytania do OSDn.

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
Data: 31 lipca 2020 r.	Wersja: 1.1	Strona 21 z 23

III.G.3.4. Lista sprzedawców mających zawarte generalne umowy dystrybucji z OSDn jest publikowana na stronie internetowej OSDn.

III.H. Zasady wyznaczania, przydzielania i weryfikacji standardowych profili zużycia

III.H.1. OSDn określa standardowe profile zużycia (profile) na podstawie pomierzonych zmienności obciążeń dobowych odbiorców kontrolnych objętych pomiarami zmienności obciążenia, wytypowanych przez OSDn spośród odbiorców przyłączonych bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy umownej nie większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A, przy zastosowaniu technik statystyki matematycznej. Obecnie trwają działania zmierzające do wyznaczenia docelowych profili zużycia dla grupy taryfowej G11. Do chwili ich wyznaczenia obowiązują profile szacunkowe przedstawione w Tablicy 1 w załączniku nr 1.

III.H.2. Dla odbiorców, którzy chcą skorzystać z prawa wyboru sprzedawcy, o których mowa w pkt III.H.1., OSDn na podstawie:

- 1) parametrów technicznych przyłącza,
- 2) grupy taryfowej określonej w umowie dystrybucji,
- 3) historycznego lub przewidywanego rocznego zużycia energii elektrycznej,

przydziela odpowiedni profil i planowaną ilość poboru energii na rok kalendarzowy.

III.H.3. Przydzielony dla odbiorcy profil oraz planowana ilość poboru energii elektrycznej przyjmowana jest w generalnej umowie dystrybucji zawartej przez sprzedawcę tego odbiorcy profilowego z OSDn.

III.H.4. Sprzedawca, o którym mowa w pkt III.H.3., na podstawie profili zapisanych w generalnej umowie dystrybucji i planowanej ilości poboru energii elektrycznej, dokonuje zgłoszeń umowy zgodnie z zapisami IRiESP.

III.H.5. W przypadku zmiany parametrów, o których mowa w pkt III.H.2., odbiorca jest zobowiązany do powiadomienia OSDn. W takim przypadku OSDn dokonuje weryfikacji przydzielonego profilu oraz planowanej ilości poboru energii elektrycznej. Powyższa zmiana wymaga dokonania odpowiednich zmian w generalnej umowie dystrybucji, o której mowa w pkt III.H.3.

III.I. Zarządzanie ograniczeniami systemowymi

III.I.1. OSDn identyfikuje ograniczenia systemowe ze względu na spełnienie wymagań niezawodności dostaw energii elektrycznej.

III.I.2. Ograniczenia systemowe są podzielone na:

- 1) ograniczenia elektrowniane,
- 2) ograniczenia sieciowe.

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
Data: 31 lipca 2020 r.	Wersja: 1.1	Strona 22 z 23

- III.1.3. Ograniczenia elektrowniane obejmują restrykcje w pracy elektrowni spowodowane lub elektrociepłowni przez:
- 1) parametry techniczne poszczególnych jednostek wytwórczych,
 - 2) przyczyny technologiczne w elektrowni lub elektrociepłowni,
 - 3) działanie siły wyższej,
 - 4) realizację polityki energetycznej państwa.
- III.1.4. OSDn identyfikuje ograniczenia sieciowe jako:
- 1) maksymalne dopuszczalne moce wytwarzane i/lub maksymalną liczbę jednostek wytwórczych pracujących w danym węźle lub grupie węzłów,
 - 2) minimalne niezbędne moce wytwarzane i/lub minimalną liczbę jednostek wytwórczych pracujących w danym węźle lub grupie węzłów,
 - 3) planowane ograniczenia dystrybucyjne na wskazanych przekrojach sieciowych.
- III.1.5. Identyfikacja ograniczeń systemowych jest wykonywana przez OSDn na podstawie analiz sieciowych uwzględniających:
- 1) plan wyłączeń elementów sieci dystrybucyjnej,
 - 2) plan remontów jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej,
 - 3) wymagania dotyczące jakości i niezawodności pracy sieci dystrybucyjnej.
- III.1.6. Analizy sieciowe dla potrzeb identyfikacji ograniczeń systemowych w planach koordynacyjnych są realizowane przez OSDn z wykorzystaniem dostępnych programów analitycznych i na bazie najbardziej aktualnych modeli matematycznych KSE.
- III.1.7. Ograniczenia systemowe są identyfikowane w cyklach pokrywających się z planami koordynacyjnymi oraz udostępniane w ramach planów koordynacyjnych.
- III.1.8. OSDn przy planowaniu pracy sieci uwzględnia ograniczenia występujące w pracy sieci dystrybucyjnej sąsiednich OSDn oraz zgłoszone przez wytwórców ograniczenia dotyczące jednostek wytwórczych przyłączonych do jego sieci, mając na celu minimalizację skutków tych ograniczeń.

