

**TB Energia Sp. z o. o.**

**(dalej OSD)**

**94-103 Łódź, ul. Wróblewskiego 86**

**Procedura pozwolenia na użytkowanie:**

- a) instalacji odbiorczych przyłączonych do systemu przesyłowego;**
- b) instalacji dystrybucyjnych przyłączonych do systemu przesyłowego;**
- c) systemów dystrybucyjnych, w tym zamkniętych systemów dystrybucyjnych;**
- d) jednostek odbiorczych wykorzystywanych przez instalację odbiorczą lub zamknięty system dystrybucyjny do świadczenia usług regulacji zapotrzebowania na rzecz właściwych operatorów systemów i OSP.**

*Wdrożenie wymogów wynikających z Rozporządzenia Komisji (UE)  
2016/1388 z dnia 17 sierpnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący przyłączenia  
odbioru*

Niniejsza procedura została opracowana na podstawie zapisów Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1388 z dnia 17 sierpnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący przyłączenia odbioru (dalej: NC DC).

Kodeks sieci NC DC określa wymagania dla odbiorców przyłączanych do systemu elektroenergetycznego. Harmonizuje on wymogi dla przyłączania instalacji odbiorczych i systemów dystrybucyjnych w poszczególnych państwach Unii Europejskiej. W konsekwencji określenia przejrzystych i niedyskryminujących zasad dla przyłączanych odbiorów, umożliwiona zostanie dalsza integracja rynków i systemów elektroenergetycznych w Unii Europejskiej.

Kodeks sieci NC DC określa wymogi dotyczące przyłączenia do sieci:

- nowych instalacji odbiorczych przyłączanych do systemu przesyłowego;
- nowych instalacji dystrybucyjnych przyłączanych do systemu przesyłowego;
- nowych systemów dystrybucyjnych, w tym nowych zamkniętych systemów dystrybucyjnych;
- nowych jednostek odbiorczych wykorzystywanych przez instalację odbiorczą lub zamknięty system dystrybucyjny do świadczenia usług regulacji zapotrzebowania na rzecz właściwych operatorów systemów i właściwych OSP.

## **I. Zakres stosowania**

Zapisy i wymogi określone w Kodeksie Sieci DC, co do zasady, dotyczą nowych instalacji. Istniejące instalacje nie będą podlegały wymogom tego rozporządzenia, z zastrzeżeniem przypadków dotyczących modernizacji lub wymiany urządzeń, mających wpływ na zdolności techniczne instalacji.

Istniejąca instalacja będzie objęta stosowaniem Kodeksu Sieci DC, jeżeli (art. 4 ust. 1):

1. została zmodyfikowana w takim stopniu, że jej umowa przyłączeniowa musi zostać zmieniona w znacznym stopniu;
2. organ regulacyjny lub, w stosownych przypadkach, państwo członkowskie postanowi objąć instalację wszystkimi lub niektórymi wymogami Kodeksu Sieci DC na wniosek właściwego OSP.

Zgodnie z zapisami Kodeksu Sieci DC na potrzeby jego stosowania instalację uznaje się za istniejącą, jeżeli (art. 4 ust. 2):

1. jest już przyłączona do sieci w dniu wejścia w życie Kodeksu; lub
2. właściciel nieprzyłączonej jeszcze instalacji odbiorczej, OSD lub OZSD zawarł ostateczną i wiążącą umowę zakupu głównego urządzenia odbiorczego w terminie do dwóch lat od wejścia w życie Kodeksu Sieci DC – tj. do 7 września 2018 r.

- o Właściciel instalacji odbiorczej, OSD lub OZSD musi powiadomić o zawarciu umowy właściwego operatora systemu i właściwego OSP w terminie 30 miesięcy od wejścia w życie niniejszego rozporządzenia – tj. do 7 marca 2019 r.

W powiadomieniu przekazywanym właściwemu operatorowi systemu i właściwemu OSP przez właściciela instalacji odbiorczej, OSD lub OZSD podaje się **co najmniej tytuł umowy, datę jej podpisania i datę wejścia w życie oraz specyfikację głównego urządzenia odbiorczego lub jednostki odbiorczej**, które mają zostać zbudowane, zmontowane lub zakupione.

Zgodnie z art. 8a do ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne, operator systemu elektroenergetycznego, do którego sieci są przyłączane urządzenia, instalacje lub sieci, o których mowa w Kodeksie Sieci DC może złożyć do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki wnioski o rozstrzygnięcie, czy te urządzenia, instalacje lub sieci spełniają wymogi uznania ich za istniejące czy nowe.

## **II. Zadania właściwego operatora systemu**

Zgodnie z art. 35 ust. 1 NC DC - właściwy operator systemu dokonuje oceny zgodności instalacji odbiorczej przyłączonej do systemu przesyłowego, instalacji dystrybucyjnej przyłączonej do systemu przesyłowego, systemu dystrybucyjnego lub jednostki odbiorczej z wymogami niniejszego rozporządzenia w trakcie całego okresu eksploatacji instalacji odbiorczej przyłączonej do systemu przesyłowego, instalacji dystrybucyjnej przyłączonej do systemu przesyłowego, systemu dystrybucyjnego lub jednostki odbiorczej. Właściciel instalacji odbiorczej, OSD lub OZSD są informowani o wyniku tej oceny. Zgodność jednostki odbiorczej wykorzystywanej przez instalację odbiorczą lub zamknięty system dystrybucyjny do świadczenia usług regulacji zapotrzebowania na rzecz właściwych OSP jest oceniana wspólnie przez właściwego OSP i właściwego operatora systemu, a w stosownych przypadkach w porozumieniu z osobą trzecią uczestniczącą w zagregowanym obciążeniu.

W myśl art. 35 ust. 2 NC DC właściwy operator systemu ma prawo żądać od właściciela instalacji odbiorczej, OSD lub OZSD przeprowadzania testów i symulacji zgodności zgodnie z powtarzalnym planem lub ogólnym programem bądź po każdej awarii, modyfikacji lub wymianie jakiegokolwiek sprzętu, która może mieć wpływ na zgodność instalacji odbiorczej przyłączonej do systemu przesyłowego, instalacji dystrybucyjnej przyłączonej do systemu przesyłowego, systemu dystrybucyjnego lub jednostki odbiorczej z wymogami niniejszego rozporządzenia. Właściciel instalacji odbiorczej, OSD lub OZSD są informowani o wyniku tych testów i symulacji zgodności.

Zgodnie z art. 35 ust. 3 NC DC Właściwy operator systemu podaje do publicznej wiadomości wykaz informacji i dokumentów, które należy przedstawić, a także wymogi, które mają być spełnione przez właściciela instalacji odbiorczej, OSD lub OZSD, w ramach procesu zapewniania zgodności. Wykaz ten obejmuje co najmniej następujące informacje, dokumenty i wymogi:

- a) wszelkie dokumenty i certyfikaty, które mają być przedstawione przez właściciela instalacji odbiorczej, OSD lub OZSD;
- b) szczegółowe dane techniczne wymagane od instalacji odbiorczej przyłączonej do systemu przesyłowego, instalacji dystrybucyjnej przyłączonej do systemu przesyłowego, systemu dystrybucyjnego lub jednostki odbiorczej, mające znaczenie dla przyłączenia do sieci lub eksploatacji;
- c) wymogi dotyczące modeli na potrzeby badania zachowania w stanie ustalonym oraz zachowania dynamicznego systemu;
- d) harmonogram przekazania danych systemu niezbędnych do przeprowadzenia badań;
- e) badania wykonane przez właściciela instalacji odbiorczej, OSD lub OZSD w celu przedstawienia oczekiwanych parametrów działania w stanie ustalonym i osiągnięć dynamicznych, zgodnie z wymogami określonymi w art. 43, 44 i 45;
- f) warunki i procedury, w tym zakres, dotyczące rejestrowania certyfikatów sprzętu;
- g) warunki i procedury dotyczące wykorzystania przez właściciela instalacji odbiorczej, OSD lub OZSD odpowiednich certyfikatów sprzętu wydanych przez upoważniony podmiot certyfikujący.

I zgodnie z art. 35 ust. 4 NC DC właściwy operator systemu podaje do publicznej wiadomości podział obowiązków między właścicielem instalacji odbiorczej, OSD lub OZSD oraz operatorem systemu na potrzeby testów, symulacji i monitorowania zgodności.

W przypadku operatora (OSD) nie będą występować:

- nowe instalacje odbiorcze przyłączanych do systemu przesyłowego;
- nowe instalacje dystrybucyjne przyłączane do systemu przesyłowego;

Nie planuje się też nowych systemów dystrybucyjnych, w tym nowych zamkniętych systemów dystrybucyjnych.

W każdym z tych przypadków stosuje się procedury i dokumenty opracowane i wdrożone przez operatora systemu przesyłowego i operatora systemu dystrybucyjnego połączonego (OSDp).

W systemie dystrybucyjnym OSD może natomiast wystąpić przyłączenie nowych jednostek odbiorczych wykorzystywanych przez instalację odbiorczą lub zamknięty system dystrybucyjny do świadczenia usług regulacji zapotrzebowania na rzecz właściwych operatorów systemów i właściwych OSP.

Dodatkowo mając na uwadze postanowienia art. 9c ust. 3a ustawy – Prawo energetyczne stanowiącym, iż operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośrednich połączeń z siecią przesyłową, realizuje określone w ustawie obowiązki w zakresie współpracy z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub systemu połączonego elektroenergetycznego za pośrednictwem operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, z którego siecią jest połączony, który jednocześnie posiada bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową – przy wdrażaniu postanowień NC DC przyjęto zasadę zachowania spójności procedur stosowanych przez

operatorów nadrzędnych – tj. operatora systemu przesyłowego i operatora systemu dystrybucyjnego, który jest połączony z siecią operatora systemu przesyłowego. Z uwagi na specyfikę funkcjonowania rynku bilansującego i obszar jego funkcjonowania i niewielki rozmiar działalności operatora OSD – w szerokim zakresie zastosowanie będą miały wprost dokumenty wprowadzone przez operatora systemu dystrybucyjnego – OSDp – którym jest – PGE Dystrybucja S.A. – dla obszaru Łódź i Enea Operator Sp. z o.o. – dla obszaru Jasin. W zakresie nie uregulowanym przez operatora – stosuje się wykazy informacji i dokumentów, a także wymogi, które mają być spełnione przy przyłączaniu instalacji odbiorczych przyłączonych do systemu przesyłowego, instalacji dystrybucyjnych przyłączonych do systemu przesyłowego, systemów dystrybucyjnych, w tym zamkniętych systemów dystrybucyjnych, jednostek odbiorczych wykorzystywanych przez instalację odbiorczą lub zamknięty system dystrybucyjny do świadczenia usług regulacji zapotrzebowania na rzecz właściwych operatorów systemów i OSP - w ramach procesu weryfikacji spełnienia wymagań obowiązujące na obszarze działania OSDp.

### **III. Definicje i pojęcia stosowane na gruncie procedur**

„IRiESP” - Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej;

„IRiESD” - Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej;

„OSP” – Operator systemu przesyłowego (PSE S.A.);

„OSD” – Operator systemu dystrybucyjnego (OSD) który jest jednocześnie OSDn;

„OSDn” - Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośrednich połączeń z siecią przesyłową;

„OSDp” - Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, którego sieć dystrybucyjna posiada bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową;

(PGE Dystrybucja S.A. lub Enea Operator Sp. z o. o.)

„umowa o świadczenie usług przesyłania/dystrybucji” - umowa o świadczenie usług przesyłania/dystrybucji energii elektrycznej, na podstawie której OSP/OSD świadczy użytkownikowi systemu usługi przesyłu/dystrybucji energii elektrycznej;

„umowa połączeniowa/porozumienie” – umowa/porozumienie między dwoma lub więcej operatorami systemów, która obejmuje odpowiednie i szczegółowe wymogi techniczne dotyczące przesyłu/dystrybucji energii elektrycznej;

„umowa przyłączeniowa” - umowa między właściwym operatorem systemu a właścicielem instalacji odbiorczej, operatorem systemu dystrybucyjnego, która obejmuje odpowiednie i szczegółowe wymogi techniczne dotyczące instalacji odbiorczej, systemu dystrybucyjnego, przyłączenia systemu dystrybucyjnego ,

„ustawa Prawo energetyczne” - ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz. 755, z późn. zm.).

- „instalacja odbiorcza” - instalacja, która zużywa energię elektryczną i jest przyłączona w jednym lub kilku punktach przyłączenia do systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego. Instalacją odbiorczą nie jest system dystrybucyjny ani zasilanie potrzeb własnych modułu wytwarzania energii;
- „instalacja odbiorcza przyłączona do systemu przesyłowego” - instalacja odbiorcza, która ma punkt przyłączenia do systemu przesyłowego;
- „instalacja dystrybucyjna przyłączona do systemu przesyłowego” - przyłączenie systemu dystrybucyjnego lub instalacji i urządzeń elektrycznych użytkowanych na przyłączeniu do systemu przesyłowego;
- „jednostka odbiorcza” - niepodzielny zestaw instalacji obejmujący urządzenia, którymi właściciel instalacji odbiorczej lub operator zamkniętego systemu dystrybucyjnego (OZSD) mogą aktywnie sterować indywidualnie lub wspólnie w ramach zagregowanego obciążenia sterowanego za pośrednictwem osoby trzeciej;
- „zamknięty system dystrybucyjny” (ZSD) - system dystrybucyjny zaklasyfikowany zgodnie z art. 28 dyrektywy 2009/72/WE przez krajowe organy regulacyjne lub przez inne właściwe organy, jeżeli tak przewidziało państwo członkowskie, jako zamknięty system dystrybucyjny, który dystrybuuje energię elektryczną na ograniczonym geograficznie obszarze zakładu przemysłowego, obiektu handlowego lub miejsca świadczenia usług wspólnych i nie zaopatruje odbiorców będących gospodarstwami domowymi, bez uszczerbku dla użytkownika systemu w niewielkim zakresie przez niewielką liczbę gospodarstw domowych położonych na obszarze obsługiwanym przez zamknięty system dystrybucyjny, których członkowie pozostają w stosunku zatrudnienia, bądź podobnym, z właścicielem systemu dystrybucyjnego;
- „system dystrybucyjny przyłączony do systemu przesyłowego” - system dystrybucyjny przyłączony do systemu przesyłowego, w tym instalacje dystrybucyjne przyłączone do systemu przesyłowego;
- „maksymalna moc przyłączeniowa pobierana z sieci” - maksymalna ciągła moc czynna, jaką instalacja odbiorcza przyłączona do systemu przesyłowego lub instalacja dystrybucyjna przyłączona do systemu przesyłowego może pobierać z sieci w punkcie przyłączenia, jak określono w umowie przyłączeniowej lub uzgodniono pomiędzy właściwym operatorem systemu a – odpowiednio – właścicielem instalacji odbiorczej przyłączonej do systemu przesyłowego lub operatorem systemu dystrybucyjnego przyłączonego do systemu przesyłowego;
- „maksymalna moc przyłączeniowa wprowadzana do sieci” - maksymalna ciągła moc czynna, jaką instalacja odbiorcza przyłączona do systemu przesyłowego lub instalacja dystrybucyjna przyłączona do systemu przesyłowego może wprowadzać do sieci w punkcie przyłączenia, jak określono w

- umowie przyłączeniowej lub uzgodniono pomiędzy właściwym operatorem systemu a – odpowiednio – właścicielem instalacji odbiorczej przyłączonej do systemu przesyłowego lub operatorem systemu dystrybucyjnego przyłączonego do systemu przesyłowego;
- „regulacja mocy czynnej w ramach odpowiedzi odbioru” - odbiór w instalacji odbiorczej lub zamkniętym systemie dystrybucyjnym, do którego właściwy operator systemu lub OSP ma dostęp i który może dostosowywać, co powoduje modyfikację mocy czynnej;
- „regulacja mocy biernej w ramach odpowiedzi odbioru” - moc bierna lub urządzenia kompensacji mocy biernej w instalacji odbiorczej lub zamkniętym systemie dystrybucyjnym, do których właściwy operator systemu lub OSP ma dostęp i które może dostosowywać;
- „zarządzanie ograniczeniami przesyłu w ramach odpowiedzi odbioru” - odbiór w instalacji odbiorczej lub zamkniętym systemie dystrybucyjnym, do którego właściwy operator systemu lub OSP ma dostęp i który może dostosowywać w celu zarządzania ograniczeniami przesyłu w systemie;
- „regulacja częstotliwości systemu w ramach odpowiedzi odbioru” - odbiór w instalacji odbiorczej lub zamkniętym systemie dystrybucyjnym, który można zwiększać lub zmniejszać w odpowiedzi na wahania częstotliwości, w ramach autonomicznej odpowiedzi instalacji odbiorczej lub zamkniętego systemu dystrybucyjnego w celu ograniczenia tych wahań;
- „bardzo szybka regulacja mocy czynnej w ramach odpowiedzi odbioru” - odbiór w instalacji odbiorczej lub zamkniętym systemie dystrybucyjnym, który może być zmieniany bardzo szybko w odpowiedzi na odchylenia częstotliwości, co powoduje bardzo szybką modyfikację mocy czynnej;
- „dokument instalacji” oznacza dokument o prostej strukturze, zawierający informacje o module wytwarzania energii typu A lub jednostce odbiorczej, dostosowanych do zmiany zapotrzebowania, przyłączonych pod napięciem mniejszym niż 1 000 V, potwierdzający jego/jej zgodność z odpowiednimi wymogami;
- „dokument potwierdzający zdolność jednostki odbiorczej do regulacji zapotrzebowania (DRUD)” - dokument wydany przez właściciela instalacji odbiorczej lub OZSD właściwemu operatorowi systemu, odnoszący się do jednostek odbiorczych umożliwiających regulację zapotrzebowania i przyłączonych pod napięciem powyżej 1000 V, który potwierdza spełnienie przez jednostkę odbiorczą wymogów technicznych określonych w niniejszym rozporządzeniu i zawiera niezbędne dane i oświadczenia, w tym poświadczenie zgodności.
- „punkt przyłączenia” - miejsce, w którym moduł wytwarzania energii, instalacja odbiorcza, system dystrybucyjny lub system HVDC jest przyłączony(-a)

do systemu przesyłowego, sieci morskiej, systemu dystrybucyjnego, w tym zamkniętego systemu dystrybucyjnego, lub systemu HVDC, jak określono w umowie przyłączeniowej;

„pozwolenie na podanie napięcia (EON)” - pozwolenie wydawane przez właściwego operatora systemu dla właściciela zakładu wytwarzania energii, właściciela instalacji odbiorczej, operatora systemu dystrybucyjnego lub właściciela systemu HVDC przed podaniem napięcia na jego sieć wewnętrzną;

„tymczasowe pozwolenie na użytkowanie (ION)” - pozwolenie wydawane przez właściwego operatora systemu dla właściciela zakładu wytwarzania energii, właściciela instalacji odbiorczej, operatora systemu dystrybucyjnego lub właściciela systemu HVDC, które zezwala im na eksploatację, odpowiednio, modułu wytwarzania energii, instalacji odbiorczej, systemu dystrybucyjnego lub systemu HVDC poprzez wykorzystanie przyłączenia do sieci przez ograniczony czas, a także na rozpoczęcie testów zgodności w celu zapewnienia zgodności z odpowiednimi specyfikacjami i wymogami;

„ostateczne pozwolenie na użytkowanie (FON)” - pozwolenie wydawane przez właściwego operatora systemu dla właściciela zakładu wytwarzania energii, właściciela instalacji odbiorczej, operatora systemu dystrybucyjnego lub właściciela systemu HVDC spełniającego odpowiednie specyfikacje i wymogi, które zezwala im na eksploatację, odpowiednio, modułu wytwarzania energii, instalacji odbiorczej, systemu dystrybucyjnego lub systemu HVDC poprzez wykorzystanie przyłączenia do sieci;

„ograniczone pozwolenie na użytkowanie (LON)” - pozwolenie wydawane przez właściwego operatora systemu dla właściciela zakładu wytwarzania energii, właściciela instalacji odbiorczej, operatora systemu dystrybucyjnego lub właściciela systemu HVDC, którzy wcześniej uzyskali status FON, ale u których tymczasowo występuje poważna modyfikacja lub utrata zdolności skutkująca brakiem zgodności ze specyfikacjami i wymogami.

#### **IV. Procedura pozwolenia na użytkowanie dla nowej instalacji odbiorczej / instalacji dystrybucyjnej / systemu dystrybucyjnego przyłączonej/przyłączonego do systemu przesyłowego**

W zakresie:

- procedury wydawania pozwolenia na podanie napięcia – EON
- procedury wydawania tymczasowego pozwolenia na użytkowanie – ION
- procedury wydawania ostatecznego pozwolenia na użytkowanie – FON



— procedury wydawania pozwolenia – LON

Stosuje się bezpośrednio postanowienia procedur wdrożonych i opublikowanych przez operatora systemu przesyłowego i operatora systemu dystrybucyjnego przyłączonego do systemu przesyłowego.

#### **V. Procedura przyłączenia nowych systemów dystrybucyjnych w tym zamkniętych systemów dystrybucyjnych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej połączonej z systemem przesyłowym**

Stosuje się bezpośrednio postanowienia procedur wdrożonych i opublikowanych przez operatora systemu przesyłowego i operatora systemu dystrybucyjnego przyłączonego do systemu przesyłowego.

#### **VI. Procedura pozwolenia na użytkowanie dotycząca jednostek odbiorczych wykorzystywanych przez instalację odbiorczą lub zamknięty system dystrybucyjny do świadczenia usług regulacji zapotrzebowania na rzecz operatorów systemów**

##### **VI. A. Procedura dla jednostki odbiorczej w ramach instalacji odbiorczej lub zamkniętego systemu dystrybucyjnego przyłączonego pod napięciem 1 000 V lub niższym (dokument instalacji)**

Przedmiotowa procedura dotyczy jednostki odbiorczej w ramach instalacji odbiorczej lub OZSD przyłączonego pod napięciem 1 000 V lub niższym do świadczenia usług regulacji zapotrzebowania na rzecz operatorów systemów, która została objęta wymogami wynikającymi z NC DC.

W związku z powyższym dla instalacji odbiorczych oraz ZSD przyłączonego pod napięciem 1 000 V lub niższym, który zamierza świadczyć usługi regulacji zapotrzebowania na rzecz operatorów systemów, opracowano dokument instalacji potwierdzający zdolność jednostki odbiorczej do regulacji zapotrzebowania.

Ww. dokument musi być przekazany do właściwego OS przed datą złożenia przez jednostkę odbiorczą rynkowej oferty zdolności w zakresie odpowiedzi odbioru.

W związku z powyższym po stronie właściwego OS jest odbiór dokumentu instalacji wraz z załącznikami, a następnie przeprowadzenie analizy tych dokumentów w zakresie zgodności / spełnienia wymogów NC DC. Jednocześnie właściciel instalacji odbiorczej oraz OZSD zobowiązany jest do przeprowadzenia odpowiednich testów zgodności określonych w dokumencie pt.: „Procedura testowania”.

Niezależnie od minimalnych wymogów dotyczących testów zgodności określonych w NC DC właściwy OS ma prawo:

- a) zezwolić właścicielowi instalacji odbiorczej lub OZSD na przeprowadzenie alternatywnej serii testów, pod warunkiem że testy te będą skuteczne i wystarczające do wykazania, że instalacja odbiorcza lub ZSD spełnia wymogi określone w niniejszym rozporządzeniu; oraz
- b) zobowiązać właściciela instalacji odbiorczej lub OZSD do przeprowadzenia dodatkowych lub alternatywnych serii testów w przypadkach, gdy informacje dostarczone właściwemu operatorowi systemu w związku z testami zgodności wynikającymi z przepisów art. 37–41 NC DC nie są wystarczające dla wykazania zgodności z wymogami NC DC.

#### Harmonogram

procedury uzyskiwania pozwolenia do świadczenia usług regulacji zapotrzebowania na rzecz operatorów systemów dla jednostek odbiorczych wykorzystywanych przez instalację odbiorczą lub zamknięty system dystrybucyjny przyłączonych pod napięciem 1 000 V lub niższym

	Wnioskodawca	Operator (OSD)
Uzyskiwanie pozwolenia na użytkowanie dotyczące jednostek odbiorczych wykorzystywanych przez instalację odbiorczą lub zamknięty system dystrybucyjny do świadczenia usług regulacji zapotrzebowania na rzecz operatorów systemów	Podjęcie decyzji o zamiarze świadczenia usług regulacji zapotrzebowania przez jednostkę odbiorczą ↓ Dostosowanie jednostki do świadczenia usług ↓ Spełnienie wymogów przewidzianych dla deklarowanych usług ↓ Zebranie wymaganych certyfikatów lub dokumentów równoważnych ↓ Złożenie dokumentu instalacji ↓ Świadczenie usług	Zarejestrowanie jednostki

Zaprzestanie świadczenia usług	Złożenie powiadomienia o planowanym zaprzestaniu świadczenia usługi z co najmniej miesięcznym wyprzedzeniem	Odbiór powiadomienia
--------------------------------	---	----------------------

Właściciel instalacji odbiorczej lub OZSD powiadamia z miesięcznym wyprzedzeniem właściwego OS lub OSP, bezpośrednio lub pośrednio poprzez osobę trzecią, o każdej decyzji zaprzestania oferowania usług regulacji zapotrzebowania oraz/lub o trwałej likwidacji jednostki odbiorczej umożliwiającej regulację zapotrzebowania. Przedmiotowe informacje mogą być grupowane zgodnie z wymogami określonymi przez właściwego OS lub OSP.

Druk powiadomienia przez Właściciela instalacji odbiorczej lub OZSD właściwego OS lub OSP o decyzji zaprzestania oferowania usług regulacji zapotrzebowania oraz/lub o trwałej likwidacji jednostki odbiorczej umożliwiającej regulację zapotrzebowania stanowi załącznik do procedury.

#### **VI. B. Procedury dla jednostek odbiorczych w ramach instalacji odbiorczej lub zamkniętego systemu dystrybucyjnego przyłączonych pod napięciem powyżej 1 000 V (DRUD)**

Przedmiotowa procedura dotyczy jednostek odbiorczych w ramach instalacji odbiorczej lub ZSD przyłączonych pod napięciem powyżej 1 000 V do świadczenia usług regulacji zapotrzebowania na rzecz operatorów systemów, które zostały objęte wymogami wynikającymi z NC DC.

Zgodnie z art. 33 ust. 1 NC DC procedura pozwolenia na użytkowanie dla jednostki odbiorczej w ramach instalacji odbiorczej lub zamkniętego systemu dystrybucyjnego przyłączonej pod napięciem powyżej 1 000 V obejmuje dokument DRUD. Właściwy operator systemu, w porozumieniu z właściwym OSP, określa treść wymaganą dla dokumentu DRUD. Treść dokumentu DRUD wymaga poświadczenia zgodności z informacjami określonymi w art. 36–47 w odniesieniu do instalacji odbiorczych i zamkniętych systemów dystrybucyjnych, ale wymogi dotyczące zapewnienia zgodności określone w art. 36–47 dla instalacji odbiorczych i zamkniętych systemów dystrybucyjnych mogą zostać uproszczone do jednego etapu pozwolenia na użytkowanie, a także mogą zostać zredukowane. Właściciel instalacji odbiorczej lub OZSD przedstawia wymagane informacje i przekazuje je właściwemu operatorowi systemu. Kolejne jednostki odbiorcze umożliwiające odpowiedź odbioru przedstawiają osobne dokumenty DRUD. W myśl art. 33 ust. 2 NC DC Na podstawie dokumentu DRUD właściwy operator systemu wydaje pozwolenie FON właścicielowi instalacji odbiorczej lub OZSD.

Mając na uwadze udział operatora OSDp w procesie usług regulacji mocy przez jednostki odbiorcze zlokalizowane na terenie OSDn – przyjmuje się do stosowania wprost procedurę i dokumenty opracowane przez OSDp.