

Procedura objęcia istniejącego systemu dystrybucyjnego przyłączonego do systemu innego niż system przesyłowy wymogami NC DC w przypadku modernizacji lub wymiany urządzeń

Dyrektor
Pion Zarządzania Majątkiem
Sieciowym

Michał Roman

.....
Podpis

**wydanie pierwsze
z dnia 18.08.2019 roku**

T +48 58 778 82 00
F +48 58 347 60 69

Regon 190275904
NIP 583-000-11-90

ENERGA-OPERATOR SA
ul. Marynarki Polskiej 130
80-557 Gdańsk

operator.centrala@energa.pl
energa-operator.pl

Sąd Rejonowy Gdańsk-Północ
VII Wydział Gospodarczy KRS
KRS 0000033455

nr konta: 50 1050 0086 1000 0090 3005 4739
Kapitał zakładowy/wpłacony 1 356 110 400 zł



Spis treści

Spis treści	2
1. Podstawa Prawna	3
2. Zakres podmiotowy	4
3. Zakres przedmiotowy	4
4. Definicje	4
5. Początek stosowania procedury	4
6. Ocena właściwego operatora systemu dla zakresu modernizacji lub wymiany urządzeń	5
7. Informacje ogólne	5
8. Proces objęcia istniejącego systemu dystrybucyjnego wymogami NC DC w przypadku modernizacji lub wymiany urządzeń (zakwalifikowania zakresu modernizacji lub wymiany jako istotnej modyfikacji)	6
8.1. Powiadomienie właściwego operatora systemu przez właściciela systemu dystrybucyjnego o planowanej modernizacji lub wymianie urządzeń	7
8.2. Kwalifikacja modernizacji lub wymiany urządzeń	7
8.2.1. Zakres modernizacji lub wymiany zakwalifikowany jako istotna modyfikacja (ścieżka 1)	8
8.2.2. Zakres modernizacji lub wymiany niezakwalifikowany jako istotna modyfikacja (ścieżka 2)	9
9. Derogacje	9
10. Załączniki	9

1. Podstawa Prawna

Zgodnie z zapisami art. 4 ust. 1 lit. a) Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1388 z dnia 17 sierpnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący przyłączania odbioru (zwane dalej: „NC DC”):

„Wymogi określone w niniejszym rozporządzeniu nie mają zastosowania do istniejących instalacji odbiorczych przyłączonych do systemu przesyłowego, istniejących instalacji dystrybucyjnych przyłączonych do systemu przesyłowego, istniejących systemów dystrybucyjnych, ani do istniejących jednostek odbiorczych, które są lub mogą być wykorzystywane przez instalację odbiorczą lub zamknięty system dystrybucyjny do świadczenia usług regulacji zapotrzebowania na rzecz właściwego operatora systemu lub właściwego OSP, chyba że:

a) istniejąca instalacja odbiorcza przyłączona do systemu przesyłowego, istniejąca instalacja dystrybucyjna przyłączona do systemu przesyłowego, istniejący system dystrybucyjny lub istniejąca jednostka odbiorcza w ramach instalacji odbiorczej przyłączonej pod napięciem powyżej 1 000 V lub zamkniętego systemu dystrybucyjnego przyłączonego pod napięciem powyżej 1 000 V zostały zmodyfikowane w takim stopniu, że dotycząca ich umowa przyłączeniowa musi zostać zmieniona w znacznym stopniu zgodnie z następującą procedurą:

(i) właściciele instalacji odbiorczych, OSD lub OZSD, którzy zamierzają przeprowadzić modernizację instalacji lub wymianę urządzeń, co ma wpływ na zdolności techniczne danej instalacji odbiorczej przyłączonej do systemu przesyłowego, instalacji dystrybucyjnej przyłączonej do systemu przesyłowego, systemu dystrybucyjnego lub jednostki odbiorczej, zgłaszają z wyprzedzeniem swoje plany do właściwego operatora systemu;

(ii) jeżeli właściwy operator systemu jest zdania, że zakres modernizacji lub wymiany urządzeń wymaga zawarcia nowej umowy przyłączeniowej, wówczas powiadamia właściwy organ regulacyjny lub, w stosownych przypadkach, państwo członkowskie; oraz

(iii) właściwy organ regulacyjny lub, w stosownych przypadkach, państwo członkowskie decyduje o tym, czy konieczna jest zmiana obowiązującej umowy przyłączeniowej, czy też potrzebna jest nowa umowa przyłączeniowa, oraz które wymogi określone w niniejszym rozporządzeniu mają zastosowanie; (...)

2. Zakres podmiotowy

Przedmiotowa procedura dotyczy objęcia wymogami wynikającymi z NC DC i dedykowana jest właścicielom systemów dystrybucyjnych¹, którzy zamierzają przeprowadzić modernizację obiektu lub wymianę urządzeń w zakresie istniejącego systemu dystrybucyjnego.

3. Zakres przedmiotowy

W niniejszej procedurze określono warunki dotyczące konieczności zmiany umowy przyłączeniowej w znacznym stopniu lub zawarcia nowej umowy przyłączeniowej, a w konsekwencji objęcia przedmiotowego zakresu modernizacji lub wymiany urządzeń stosowaniem wymogów wynikających z NC DC lub wymagań IRiESP/IRiESD.

4. Definicje

W ramach procedury objęcia istniejących obiektów wymogami wynikającymi z NC DC niezbędne jest zdefiniowanie pojęć będących przedmiotem oceny ENERGA-OPERATOR SA. Poniżej zamieszczono definicje użyte na potrzeby procedury objęcia istniejącego systemu dystrybucyjnego wymogami wynikającymi z NC DC w ramach planowanych modernizacji lub wymian urządzeń:

Wymiana – modyfikacja istniejącego systemu dystrybucyjnego lub jego części skutkująca odtworzeniem urządzenia lub jego części bez ulepszenia parametrów/zdolności technicznych,

Modernizacja – rozbudowa lub modyfikacja istniejącego systemu dystrybucyjnego lub jego części skutkująca ulepszeniem parametrów/ zdolności technicznych,

Istotna modyfikacja – wymiana lub modernizacja istniejącego systemu dystrybucyjnego, dla którego umowa przyłączeniowa musi zostać zmodyfikowana w znacznym stopniu lub, dla którego musi zostać zawarta nowa umowa przyłączeniowa, skutkująca koniecznością objęcia wymogami NC DC.

5. Początek stosowania procedury

W art. 59 NC DC określono termin stosowania wymogów określonych w przedmiotowym rozporządzeniu, który rozpoczyna się trzy lata po opublikowaniu NC DC tj. od 18 sierpnia 2019 r. Na jego podstawie, niniejsza procedura opracowana w oparciu o art. 4 ust. 1 lit. a) NC DC, pozwalająca na objęcie wymogami NC DC istniejących systemów dystrybucyjnych, ma również zastosowanie od dnia 18 sierpnia 2019 r.

¹ jako system dystrybucyjny na potrzeby niniejszego dokumentu rozumiany jest system, który jest przyłączony do systemu innego niż system przesyłowy

6. Ocena ENERGA-OPERATOR SA dla zakresu modernizacji lub wymiany urządzeń

W ramach powiadomienia (zgodnie z art. 4 ust. 1 lit. a) pkt (i) NC DC) przez właściciela systemu dystrybucyjnego ENERGA-OPERATOR SA ocenia zakres modernizacji lub wymiany urządzeń pod względem zakwalifikowania jej jako istotnej modyfikacji. Przedmiotowa kwalifikacja odbywa się w oparciu o NC DC.

7. Informacje ogólne

NC DC określa wymogi, które będą musiały być spełnione m.in. przez nowe systemy dystrybucyjne. Jednocześnie art. 4 ust. 1 lit. a) NC DC określa zastosowanie wymogów dla istniejącego systemu dystrybucyjnego, z którego wynika, że wymogi te będą miały zastosowanie do istniejącego systemu dystrybucyjnego, który zamierza przeprowadzić modernizację lub wymianę urządzeń.

Zgodnie z art. 4 ust. 1 lit. a) pkt (i) NC DC właściciel systemu dystrybucyjnego, który zamierza przeprowadzić modernizację lub wymianę urządzeń wpływającą na zdolności techniczne istniejącego systemu dystrybucyjnego zgłasza z wyprzedzeniem swoje plany dotyczące tych działań do ENERGA-OPERATOR SA. Wzór przedmiotowego POWIADOMIENIA, ENERGA-OPERATOR SA publikuje na swojej stronie internetowej (wzór POWIADOMIENIA zgodnie z Załącznikiem I). Wystąpienie to powinno odbyć się na etapie wstępnego planowania modernizacji lub wymiany urządzeń, przed wystąpieniem do ENERGA-OPERATOR SA z wnioskiem o określenie warunków przyłączenia.

ENERGA-OPERATOR SA dokonuje oceny zakresu planowanych działań pod kątem zakwalifikowania danej modernizacji lub wymiany urządzeń, jako istotnej modyfikacji i tym samym koniecznością objęcia wymogami technicznymi określonymi w NC DC.

W przypadku zakwalifikowania danego zakresu modernizacji lub wymiany urządzeń, jako istotnej modyfikacji, zgodnie z zapisami NC DC ENERGA-OPERATOR SA, zgłasza do Prezesa URE konieczność sporządzenia nowej umowy przyłączeniowej dla tego zakresu oraz przekazuje informację dotyczącą jakimi wymogami technicznymi NC DC, w ocenie ENERGA-OPERATOR SA, powinien być objęty przedmiotowy zakres modernizacji lub wymiany urządzeń.

Prezes URE decyduje o tym, czy konieczna jest zmiana obowiązującej umowy przyłączeniowej, czy też potrzebna jest nowa umowa przyłączeniowa oraz, które wymogi NC DC mają zastosowanie.

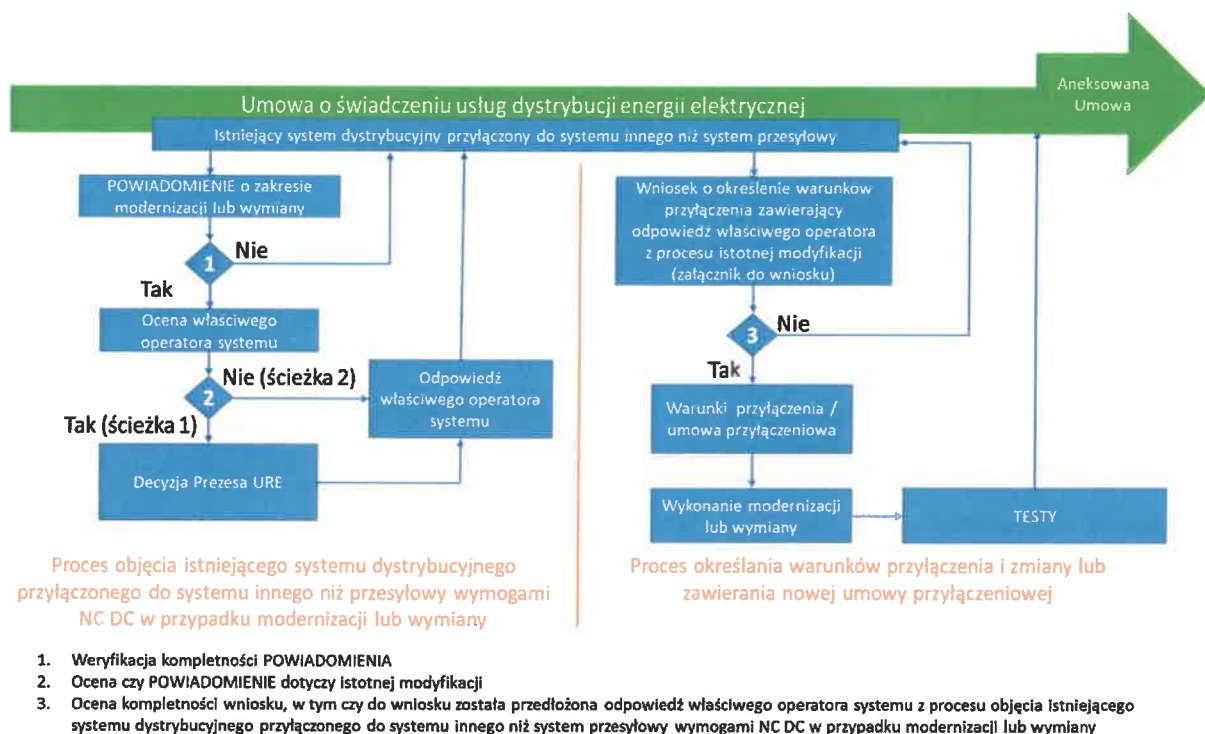
Przedmiotowa decyzja zostaje przekazana do ENERGA-OPERATOR SA, który w odpowiedzi na złożone POWIADOMIENIE właściciela systemu dystrybucyjnego o zakresie przedmiotowej modernizacji lub wymiany urządzeń, przekazuje pismem odpowiedź o zakwalifikowaniu modernizacji lub wymiany jako istotnej modyfikacji oraz jakimi wymogami wynikającymi z NC DC i wymaganiami IRIESP/IRIESD objęty zostaje zakres modernizacji lub wymiany urządzeń, a także o konieczności zmiany obowiązującej lub zawarcia nowej umowy przyłączeniowej.

Niniejsza procedura ma na celu rozstrzygnięcie objęcia przedmiotowego zakresu modernizacji lub wymiany urządzeń stosowaniem wymogów wynikających z NC DC, wymagań IRiESP/IRiESD, jak również konieczności zawarcia nowej umowy przyłączeniowej.

8. Proces objęcia istniejącego systemu dystrybucyjnego wymogami NC DC w przypadku modernizacji lub wymiany urządzeń (zakwalifikowania zakresu modernizacji lub wymiany jako istotnej modyfikacji)

Proces objęcia istniejącego systemu dystrybucyjnego wymogami NC DC w przypadku modernizacji lub wymiany urządzeń realizowany jest przed procesem określania warunków przyłączenia i zmiany lub zawierania nowej umowy przyłączeniowej. Proces objęcia istniejącego systemu dystrybucyjnego wymogami NC DC w przypadku modernizacji lub wymiany urządzeń został przedstawiony na poniższym rysunku z uwzględnieniem procesu określania warunków przyłączenia i zawierania umowy przyłączeniowej.

Proces ten obejmuje powiadomienie ENERGA-OPERATOR SA przez właściciela istniejącego systemu dystrybucyjnego o zamiarze przeprowadzenia modernizacji lub wymiany urządzeń na etapie jej planowania (z uprzednim wyprzedzeniem) w celu zakwalifikowania zakresu modernizacji lub wymiany urządzeń jako istotnej modyfikacji.



Rys.1. Proces objęcia istniejącego systemu dystrybucyjnego przyłączonego do systemu innego niż system przesyłowy wymogami NC DC w przypadku modernizacji lub wymiany urządzeń oraz proces określania warunków przyłączenia i zmiany lub zawierania nowej umowy przyłączeniowej

Proces objęcia istniejącego systemu dystrybucyjnego wymogami NC DC w przypadku modernizacji lub wymiany urządzeń i tym samym zakwalifikowania lub nie zakresu modernizacji lub wymiany urządzeń jako istotnej modyfikacji składa się z następujących etapów, których szczegółowy opis został przedstawiony poniżej:

1. Powiadomienie ENERGA-OPERATOR SA przez właściciela systemu dystrybucyjnego o planowanej modernizacji lub wymianie urządzeń,
2. Kwalifikacja modernizacji lub wymiany urządzeń:
 - zakres modernizacji lub wymiany zakwalifikowany jako istotna modyfikacja (ścieżka 1),
 - zakres modernizacji lub wymiany niezakwalifikowany jako istotna modyfikacja (ścieżka 2).

8.1. Powiadomienie ENERGA-OPERATOR SA przez właściciela systemu dystrybucyjnego o planowanej modernizacji lub wymianie urządzeń

Zgodnie z art. 4 ust. 1 lit. a) pkt (i) NC DC właściciele systemów dystrybucyjnych, którzy zamierzają przeprowadzić modernizację lub wymianę urządzeń wpływającą na zdolności techniczne istniejącego systemu dystrybucyjnego, powiadamiają o swoich planach dotyczących tych działań ENERGA-OPERATOR SA (wzór POWIADOMIENIA zgodnie z Załącznikiem I). **Powiadomienie to powinno odbyć się, przed wystąpieniem do ENERGA-OPERATOR SA z wnioskiem o określenie warunków przyłączenia.**

Złożenie POWIADOMIENIA powinno nastąpić z odpowiednim wyprzedzeniem uwzględniającym czas, w jakim prowadzony jest proces objęcia istniejącego systemu dystrybucyjnego wymogami NC DC w przypadku modernizacji lub wymiany urządzeń oraz proces określania warunków przyłączenia i zmiany obowiązującej lub zawierania nowej umowy przyłączeniowej.

W tym celu zaleca się, aby na etapie tworzenia planu (koncepcji) zakresu modernizacji lub wymiany urządzeń, a przed zatwierdzeniem tego planu (koncepcji) właściciel systemu dystrybucyjnego złożył POWIADOMIENIE do ENERGA-OPERATOR SA, do którego sieci przyłączony jest jego system dystrybucyjny.

Wzór przedmiotowego POWIADOMIENIA, ENERGA-OPERATOR SA publikuje na swojej stronie internetowej.

Załączniki do POWIADOMIENIA należy dołączyć w języku polskim. Dopuszcza się złożenie obcojęzycznego oryginału wraz z tłumaczeniem potwierdzonym przez tłumacza przysięgłego.

8.2. Kwalifikacja modernizacji lub wymiany urządzeń

Po otrzymaniu kompletnego POWIADOMIENIA ENERGA-OPERATOR SA, dokonuje oceny zgodnie z art. 4 ust. 1 lit. a) pkt (ii) NC DC o konieczności objęcia stosowaniem wymogów wynikających

z NC DC istniejącego systemu dystrybucyjnego, a tym samym koniecznością wydania nowych warunków przyłączenia w oparciu o NC DC.

Rozróżnia się dwie ścieżki w ramach kwalifikacji przez ENERGA-OPERATOR SA:

- Ścieżka 1 - zakres modernizacji lub wymiany zakwalifikowany jako istotna modyfikacja,
- Ścieżka 2 - zakres modernizacji lub wymiany niezakwalifikowany jako istotna modyfikacja.

W każdej z tych ścieżek nie wyklucza się objęcia zakresu modernizacji lub wymiany urządzeń wymaganiami określonymi w IRiESP/IRiESD.

Ponadto w ścieżce 2 również nie wyklucza się możliwości wydania nowych warunków przyłączenia w oparciu o zapisy IRiESP/IRiESD. W takim przypadku umowa przyłączeniowa nie musi być modyfikowana w znaczącym stopniu w rozumieniu NC DC, a tym samym system jest traktowany jako istniejący pod kątem wymogów określonych w NC DC. W związku z czym, dla tego zakresu modernizacji lub wymiany urządzeń, system dystrybucyjny nie zostanie objęty wymogami określonymi w NC DC.

Szczegółowy opis ścieżek oraz sposób procedowania w ramach tych warunków został określony w rozdziałach 8.2.1, 8.2.2.

8.2.1. Zakres modernizacji lub wymiany zakwalifikowany jako istotna modyfikacja (ścieżka 1)

ENERGA-OPERATOR SA zgłasza Prezesowi URE konieczność sporządzenia nowej umowy przyłączeniowej oraz przekazuje informację dotyczącą jakimi wymogami technicznymi NC DC w ocenie ENERGA-OPERATOR SA ma być objęty przedmiotowy zakres modernizacji lub wymiany urządzeń.

ENERGA-OPERATOR SA przekazuje informację do właściciela systemu dystrybucyjnego o przekazaniu oceny do Prezesa URE, w celu wydania stosownej decyzji.

Prezes URE decyduje o tym, czy konieczna jest zmiana obowiązującej umowy przyłączeniowej, czy też potrzebna jest nowa umowa przyłączeniowa oraz, które wymogi NC DC mają zastosowanie. Przedmiotową decyzję Prezesa URE przekazuje do ENERGA-OPERATOR SA.

Po otrzymaniu decyzji Prezesa URE w nawiązaniu do art. 4 ust. 1 lit. a) NC DC, ENERGA-OPERATOR SA udziela odpowiedzi do właściciela systemu dystrybucyjnego na złożone POWIADOMIENIE. W piśmie określa się wymogi dla przedmiotowego zakresu modernizacji lub wymiany urządzeń, konieczność zmiany obowiązującej lub zawarcia nowej umowy przyłączeniowej w oparciu o otrzymaną decyzję (kopia stanowi załącznik do pisma) oraz ewentualnie wymagania wynikające z zapisów IRiESP/IRiESD.

W ramach tej ścieżki po otrzymaniu odpowiedzi właściciel przedmiotowego systemu dystrybucyjnego powinien zgłosić się z wnioskiem o określenie warunków przyłączenia zgodnie z obowiązującymi regulacjami w tym zakresie.

8.2.2. Zakres modernizacji lub wymiany niezakwalifikowany jako istotna modyfikacja (ścieżka 2)

W nawiązaniu do art. 4 ust. 1 lit. a) NC DC, ENERGA-OPERATOR SA udziela odpowiedzi do właściciela systemu dystrybucyjnego na złożone POWIADOMIENIE. W piśmie określa się wymagania dla przedmiotowego zakresu modernizacji lub wymiany urządzeń w zakresie dostosowania wynikającym z IRiESP/IRiESD oraz, że wymagane jest bądź nie określenie nowych warunków przyłączenia w oparciu o IRiESP/IRiESD.

Jeśli w odpowiedzi wskazano konieczność określenia nowych warunków przyłączenia w oparciu o IRiESP/IRiESD, to po jej otrzymaniu właściciel przedmiotowego systemu dystrybucyjnego powinien zgłosić się z wnioskiem o określenie warunków przyłączenia zgodnie z obowiązującymi regulacjami w tym zakresie.

9. Derogacje

Na podstawie art. 52 NC DC, w przypadku objęcia istniejącego systemu dystrybucyjnego wymogami wynikającymi z NC DC w procesie kwalifikacji modernizacji lub wymiany urządzeń jako istotnej modyfikacji, właściciel systemu dystrybucyjnego może wystąpić o przyznanie odstępstw od jednego lub większej liczby wymogów określonych w NC DC w odniesieniu do nowych i istniejących systemów dystrybucyjnych. Szczegółowe zasady dotyczące odstępstw zostały określone w NC DC w tytule V.

10. Załączniki

W ramach procedury opracowano poniższe załączniki:

- | | |
|--------------|---|
| Załącznik I | POWIADOMIENIE o planowanej modernizacji lub wymianie urządzeń mogącej mieć wpływ na zdolności techniczne istniejącego systemu dystrybucyjnego przyłączonego do systemu innego niż system przesyłowy |
| Załącznik II | Tabela zgłoszenia modernizacji lub wymiany urządzeń (załącznik do POWIADOMIENIA) |