



ARCTIC PAPER

Procedura objęcia istniejącej instalacji automatyki SCO w sieci OSD przyłączonego do systemu przesyłowego wymogami NC DC w przypadku modernizacji lub wymiany urządzeń

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 1000V lub zamkniętego systemu dystrybucyjnego przyłączonego pod napięciem powyżej 1000V 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

Proces objęcia istniejącego systemu dystrybucyjnego przyłączanego do systemu przesyłowego (dalej OSD) wymogami NC DC w przypadku modernizacji lub wymiany urządzeń:

- W zakresie sieci SN i nn, z wyłączeniem istniejącej instalacji automatyki SCO, dla której proces objęcia wymogami NC DC został określony w dokumencie pt. „Proces objęcia istniejącej instalacji automatyki SCO w sieci OSD przyłączonego do systemu przesyłowego wymogami NC DC w przypadku modernizacji lub wymiany urządzeń” dostępny na stronie www.pse.pl.
- W zakresie sieci NN i WN, z wyłączeniem istniejących instalacji dystrybucyjnych, dla której proces objęcia wymogami NC DC został określony w dokumencie pt. „Proces objęcia istniejącej instalacji dystrybucyjnej przyłączonej do systemu przesyłowego wymogami NC DC w przypadku modernizacji lub wymiany” dostępny na stronie www.pse.pl realizowany jest przed procesem tworzenia projektu planu rozwoju OSD i listy inwestycji.

3. Zakres przedmiotowy

Wymogi mające zastosowanie do systemu dystrybucyjnego przyłączonego do systemu przesyłowego powinny określać zakresy pracy tych systemów oraz niezbędne odpowiedzi automatyczne i wymianę danych. Wymogi te powinny zapewniać skuteczny rozwój i zdolność systemu przesyłowego do pracy oraz zdolność do wykorzystania wbudowanej odpowiedzi wytwarzania i odpowiedzi odbioru sieci w różnych zakresach pracy systemu i w sytuacjach krytycznych.

W niniejszej procedurze określono warunki dotyczące konieczności zmiany umowy przyłączeniowej w znacznym stopniu lub zawarcia nowej umowy przyłączeniowej w celu objęcia planowanego zakresu modernizacji lub wymiany urządzeń stosowaniem wymogów wynikających z NC DC.

Nie wyklucza się objęcie zakresu modernizacji lub wymiany wymaganiami IRiESP, SO GL, NC ER.

Objęcie wymogami w ramach ww. procedury oznacza, że każda planowana po 18.08.2019r. modernizacja lub wymiana istniejących urządzeń w sieci NN, WN, SN lub nn będzie podlegała pod odpowiednie wymogami NC DC, tak aby docelowo w przyszłości wszystkie urządzenia OSD były zgodne z odpowiednimi wymogami NC DC.

UWAGA: Powstałe w wyniku rozbudowy tylko sieci OSP nowe połączenia pomiędzy siecią OSP a istniejącą siecią OSD nie podlegają indywidualnemu powiadomieniu przez OSD o wymianie lub

modernizacji w ramach procedury objęcia wymogami NC DC zgodnie z art. 4 ust. 1 lit a) NC DC, ponieważ ta wymiana lub modernizacja urządzeń OSD dla dostosowania sieci OSD do potrzeb rozwoju sieci OSP realizowana jest zgodnie z postanowieniami obowiązującej umowy o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej.

Każde nowe połączenie w wyniku rozbudowy sieci OSP i OSD bądź tylko OSD jest uznane za nową instalację dystrybucyjną przyłączoną do systemu przesyłowego i podlega pod wymogi zgodnie z NC DC i tym samym nie podlega pod procedurę określoną art. 4 ust. 1 lit a) NC DC.

UWAGA: Usunięcie kolizji wynika z okoliczności związanych z potrzebami właściciela (użytkownika wieczystego) nieruchomości gruntowej, któremu istniejące na nieruchomości urządzenia elektroenergetyczne kolidują z planowanym zagospodarowaniem posiadanej nieruchomości gruntowej. Tym samym usunięcie kolizji nie ma na celu realizacji planowanej rozbudowy sieci operatora. Zawarcie umowy kolizyjnej, na podstawie której wykonywane są prace budowlano – montażowe mające na celu likwidację zaistniałej kolizji w przebiegu infrastruktury technicznej zlokalizowanej na terenie określonej nieruchomości gruntowej, nie powoduje konieczności zmiany obowiązującej strony umowy o przyłączenie, na podstawie której ustalono określony przebieg sieci dystrybucyjnej. Ponieważ NC DC w swej treści nie formułuje żadnych przepisów związanych z likwidacją zaistniałej kolizji nie jest wymagane zgłoszenie zakresu przedmiotu umowy w zakresie usuwania kolizji.

4. Definicje

W ramach procedury objęcia istniejących obiektów wymogami wynikającymi z NC DC niezbędne jest zdefiniowanie pojęć będących przedmiotem oceny właściwego operatora systemu. 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.

6. Ocena właściwego operatora systemu 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 właściwy operator systemu 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 podlegać będzie modernizacji lub wymianie urządzeń.

Zgodnie z art. 4 ust. 1 lit. a) pkt (i) NC DC operator systemu dystrybucyjnego przyłączonego do sieci przesyłowej, który zamierza przeprowadzać modernizację lub wymianę urządzeń wpływającą na zdolności techniczne istniejącego OSD zgłasza z wyprzedzeniem swoje plany dotyczące tych działań do OSP Wzór przedmiotowego POWIADOMIENIA, OSP publikują na swojej stronie internetowej www.pse.pl (wzór POWIADOMIENIA zgodnie z Załącznikiem I). **Powiadomienie to powinno odbyć się, przed najbliższą aktualizacją planu rozwoju danego OSD oraz przed realizacją zaplanowanych modernizacji lub wymian po 18.08.2019r. Planowane modernizacje lub wymiany urządzeń przed 18.08.2019r. nie są objęte ww. procesem, pod warunkiem braku dokonania ich zmian po 18.08.2019r.**

Dla zakresu wymienionego w rozdziale 2 niniejszego dokumentu rekomenduje się przedłożenie przez OSD jednorazowo powiadomienia o planowanych wymianach lub modernizacjach dla całej sieci NN, WN, SN i nn w celu objęcia wymogami NC DC. (wzór POWIADOMIENIA zgodnie z Załącznikiem: Załącznik I). Jest również możliwe złożenie powiadomień oddzielnie w zakresie sieci NN i WN oraz oddzielenie w zakresie sieci SN i nn.

OSP dokonuje oceny zakresu planowanych działań, w oparciu o kryteria określone w rozdziale 5.3, pod kątem zakwalifikowania danej modernizacji lub wymiany jako istotnej modyfikacji i tym samym

koniecznością zawarcia nowej umowy przyłączeniowej bądź zmiany istniejącej umowy oraz koniecznością objęcia wymogami technicznymi określonymi w NC DC.

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

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 OSP.

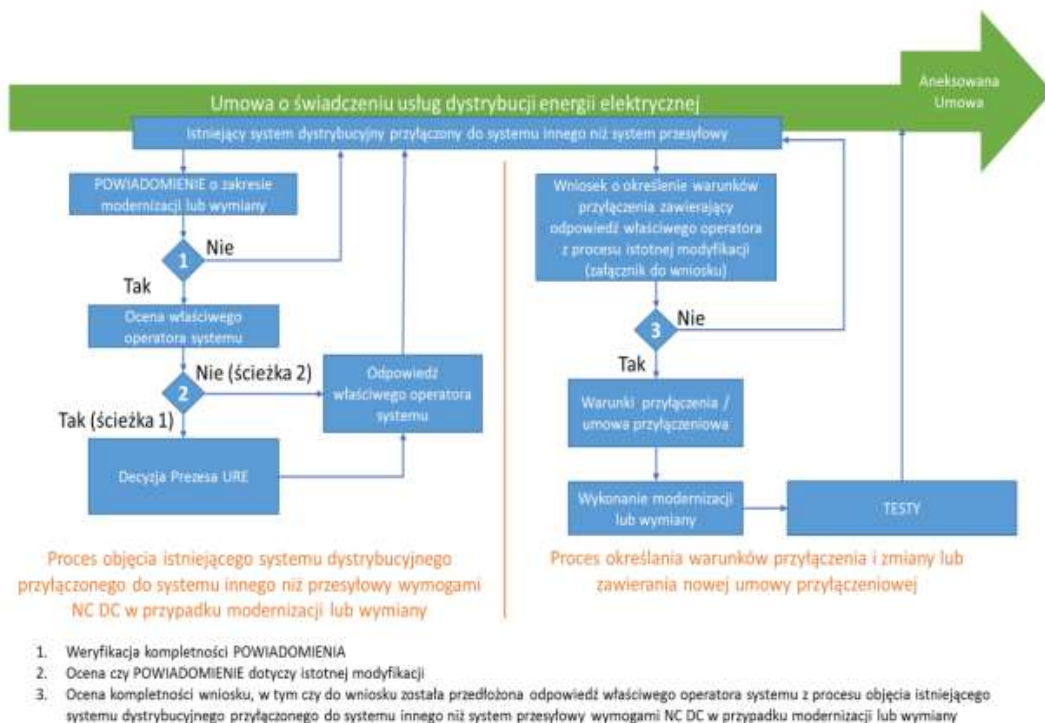
Przedmiotowa decyzja zostaje przekazana do OSP, który w odpowiedzi na złożone POWIADOMIENIE operatora systemu dystrybucyjnego o zakresie przedmiotowej modernizacji lub wymiany urządzeń, przekazuje pismem odpowiedź o zakwalifikowaniu modernizacji lub wymiany jako istotnej modyfikacji oraz jakimi wymogami wynikającymi z NC DC i ewentualnie wymaganiami IRiESP, SO GL, NC ER 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, ewentualnie wymaganiami IRiESP, SO GL, NC ER jak również konieczności zawarcia nowej umowy przyłączeniowej.

Objęcie wymogami w ramach ww. procedury oznacza, że każda planowana po 18.08.2019r. modernizacja lub wymiana istniejących urządzeń w sieci NN, WN, SN lub nn będzie podlegała pod odpowiednie wymogami NC DC, tak aby docelowo w przyszłości wszystkie urządzenia OSD były zgodne z odpowiednimi wymogami NC DC.

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 przyłączanego do systemu przesyłowego wymogami NC DC w przypadku modernizacji lub wymiany urządzeń w zakresie sieci NN,WN,SN i nn zgodnie z rozdziałem 2. I realizowany jest przed najbliższą aktualizacją planu rozwoju danego OSD oraz przed realizacją zaplanowanych modernizacji lub wymian po 18.08.2019 r. i został przedstawiony na poniższym rysunku z uwzględnieniem procesu tworzenia przyszłych projektów planu rozwoju i listy inwestycji oraz i zmiany istniejącej umowy lub zawierania nowej umowy przyłączeniowej.



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 właściwego operatora systemu 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 właściwego operatora systemu przez właściciela systemu dystrybucyjnego o planowanej modernizacji lub wymianie urządzeń

Etap ten obejmuje powiadomienie OSP przez operatora systemu dystrybucyjnego przyłączonego do systemu przesyłowego o zamiarze przeprowadzenia modernizacji lub wymiany urządzeń:

- W zakresie sieci SN i nn, z wyłączeniem istniejącej instalacji automatyki SCO, dla której proces objęcia wymogami NC DC został określony w dokumencie pt. Proces objęcia

istniejące instalacji automatyki SCO w sieci OSD przyłączonego do systemu przesyłowej wymogami NC DC w przypadku modernizacji lub wymiany urządzeń” dostępny na stronie www.pse.pl

- W zakresie sieci NN i WN, z wyłączeniem istniejących instalacji dystrybucyjnych, dla której proces objęcia wymogami NC DC został określony w dokumencie pt. „Proces objęcia istniejącej instalacji dystrybucyjnej przyłączonej do systemu przesyłowego wymogami NC DC w przypadku modernizacji lub wymiany” dostępny na stronie www.pse.pl. na etapie jej planowania (z uprzednim wyprzedzeniem) w celu zakwalifikowania zakresu modernizacji lub wymiany urządzeń jako istotnej modyfikacji.

Dla ww. zakresu rekomenduje się przedłożenie przez OSD jednorazowo powiadomienia o planowanych wymianach lub modernizacjach dla całej sieci NN, WN, SN i nn. Możliwe jest również złożenie powiadomień oddzielnie w zakresie sieci NN i WN oraz w zakresie sieci SN i nn.

Powiadomienie to powinno odbyć się, przed najbliższą aktualizacją planu rozwoju danego OSD oraz przed realizacją zaplanowanych modernizacji lub wymian po 18.08.2019r. Planowane modernizacje lub wymiany urządzeń przed 18.08.2019r. nie są objęte ww. procesem, pod warunkiem braku dokonania ich zmian po 18.08.2019r.

8.2. Kwalifikacja modernizacji lub wymiany urządzeń

Po otrzymaniu kompletnego POWIADOMIENIA, OSP dokonuje oceny zgodnie z art. 4 ust. 1 lit. a) pkt (ii) NC DC o konieczności objęcia stosowaniem wymogów wynikających z NC DC istniejącego OSD, a tym samym koniecznością zawarcia nowej umowy przyłączeniowej w oparciu o NC DC.

OSP dokonuje oceny zakresu planowanych działań, w oparciu o kryteria określone w rozdziale 5.3, pod kątem zakwalifikowania danej modernizacji lub wymiany jako istotnej modyfikacji i tym samym koniecznością zawarcia nowej umowy przyłączeniowej bądź zmiany istniejącej umowy oraz koniecznością objęcia wymogami technicznymi określonymi w NC DC.

Rozróżnia się dwie ścieżki w ramach kwalifikacji przez OSP:

- zakres modernizacji lub wymiany wymaga w ocenie OSP nowej umowy przyłączeniowej (ścieżka 1),
- zakres modernizacji lub wymiany w ocenie OSP nie wymaga nowej umowy przyłączeniowej (ścieżka 2).

W każdej z tych ścieżek nie wyklucza się objęcia zakresu modernizacji lub wymiany wymaganiami określonymi w IRiESP, SO GL, NC ER.

Szczegółowy opis ścieżek oraz sposób procedowania w ramach tych warunków został określony w rozdziałach W każdej z tych ścieżek nie wyklucza się objęcia zakresu modernizacji lub wymiany wymaganiami określonymi w IRIESP, SO GL, NC ER. Szczegółowy opis ścieżek oraz sposób procedowania w ramach tych warunków został określony w rozdziałach 8.2.1., 8.2.2.

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) W przypadku gdy istniejący OSD nie określi w powiadomieniu jednoznacznie, że chce aby jego planowe wymiany lub modernizacjach istniejących urządzeń:

1. W zakresie sieci SN i nn, z wyłączeniem istniejącej instalacji automatyki SCO, podlegały pod wymogi art. 12 ust. 1 NC DC i 16 ust. 2 i ust.3 NC DC
2. W zakresie sieci NN i WN, z wyłączeniem istniejących instalacji dystrybucyjnych, podlegały pod wymogi art. 12 ust. 1 NC DC, Art. 13 ust. 2 NC DC, Art. 16 ust.2 i ust.3 NC DC, Art. 18 ust. 2, 3 NC DC, Art. 19 ust. 2 lit. c) i lit. d) NC DC, Art. 19 ust. 3 a) NC DC i Art. 21 ust. 1- 3 NC DC.

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

OSP przekazuje informację do OSD przyłączonego do systemu przesyłowego 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 OSP.

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 OSP.

Po otrzymaniu decyzji Prezesa URE w nawiązaniu do art. 4 ust. 1 lit. a) NC DC, OSP udziela odpowiedzi do OSD na złożone POWIADOMIENIE. W piśmie określa się wymogi dla przedmiotowego zakresu modernizacji lub wymiany, konieczność zmiany obowiązującej lub zawarcia nowej umowy przyłączeniowej w oparciu o otrzymaną decyzję Prezesa URE (kopia stanowi załącznik do pisma) oraz ewentualnie wymagania wynikające z zapisów IRIESP, SO GL, NC ER.

W oparciu o decyzję Prezesa URE, OSD oraz OSP zobowiązani są dokonać stosownych zmian w odpowiednich klauzulach w umowach w terminie trzech lat od decyzji Prezesa URE podjętej zgodnie z art. 4 ust. 1 lit. a) NC DC. Po dostosowaniu ww. umowy, w celu skutecznej realizacji postanowień

wynikających rozstrzygnięć wynikających z procedury określonej art. 4 ust.1 lit. a) NC DC i z decyzji Prezesa URE OSD przyłączony do systemu przesyłowego uwzględni wymagania NC DC w specyfikacjach technicznych budowy sieci NN, WN, SN i nn. Pozwoli to na sukcesywne dostosowanie istniejących urządzeń w sieci NN, WN, SN i nn do wymagań NC DC i zoptymalizowanie zgłaszanych wymian i modernizacji do elementów łączących sieci OSP i danego OSD i które wymagają skoordynowanych działań inwestycyjnych w sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej 110 kV.

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

W W przypadku gdy istniejący OSD przyłączony do systemu przesyłowego zawarł w Powiadomieniu dobrowolnie, że chce aby przy jego planowe wymiany lub modernizacjach istniejących urządzeń:

1. W zakresie sieci SN i nn, z wyłączeniem istniejącej instalacji automatyki SCO, podlegały pod wymogi art. 12 ust. 1 NC DC i 16 ust. 2 i ust.3 NC DC
2. W zakresie sieci NN i WN, z wyłączeniem istniejących instalacji dystrybucyjnych, podlegały pod wymogi art. 12 ust. 1 NC DC, Art. 13 ust. 2 NC DC, Art. 16 ust.2 i ust.3 NC DC, Art. 18 ust. 2, 3 NC DC, Art. 19 ust. 2 lit. c) i lit. d) NC DC, Art. 19 ust. 3 a) NC DC i Art. 21 ust. 1- 3 NC DC.

W ocenie OSP i OSD nie jest wymagana nowa umowa przyłączeniowa, a jedynie zmiana obowiązującej umowy o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej, ww. istniejąca umowa przyłączeniowa powinna zostać zmieniona o zapisy uwzględniające powyższe zastosowanie wymogów NC DC.

W nawiązaniu do art. 4 ust. 1 lit. a) NC DC, OSP udziela odpowiedzi do OSD na złożone POWIADOMIENIE. W piśmie określa się wymagania dla przedmiotowego zakresu modernizacji lub wymiany w zakresie dostosowania planowanej modernizacji lub wymiany do wymogów wynikających z NC DC oraz że wymagana jest zmiana istniejącej umowy przyłączeniowej w oparciu o zapisy IRiESP. Po jej otrzymaniu OSD jest zobowiązany wystąpić do OSP o określenie zmian w ww. umowie przyłączeniowej w celu realizacji postanowień wynikających z procedury art. 4 ust.1 lit. a) NC DC

Po dostosowaniu ww. umowy, w celu skutecznej realizacji postanowień wynikających rozstrzygnięć wynikających z procedury określonej art. 4 ust.1 lit. a) NC DC, OSD uwzględni wymagania NC DC w specyfikacjach technicznych budowy sieci NN, WN, SN i nn oraz w Projekcie planu rozwoju dla przedmiotowego zakres modernizacji lub wymiany urządzeń z uwzględnieniem wymogów określonych w odpowiedzi OSP Pozwoli to na sukcesywne dostosowanie istniejących urządzeń w sieci NN, WN, SN i nn do wymagań NC DC i zoptymalizowanie zgłaszanych wymian i modernizacji do elementów łączących sieci OSP i danego OSD lub elementów kluczowych dla bezpieczeństwa pracy systemu i które wymagają skoordynowanych działań inwestycyjnych w sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej.

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 przesyłowego |
| Załącznik II | Tabela zgłoszenia modernizacji lub wymiany urządzeń (załącznik do Powiadomienia) |

Pismo dotyczące powiadomienia o planowanej modernizacji lub wymianie urządzeń w sieci NN,WN,SN i nn zgodnie z art. 4 ust. 1 lit. a pkt (i) Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1388 z dnia 17 sierpnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący przyłączenia odbioru

.....
(miejscowość, data)

.....
(znak pisma)

PSE S.A.

dotyczy: powiadomienia o planowanej modernizacji lub wymianie urządzeń w sieci NN,WN,SN i nn zgodnie z art. 4 ust. 1 lit. a pkt (i) Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1388 z dnia 17 sierpnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący przyłączenia odbioru

Szanowni Państwo,

Rozporządzenie Komisji (UE) 2016/1388 z dnia 17 sierpnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący przyłączenia odbioru (zwane dalej: „**NC DC**”), określa wymogi, które co do zasady będą musiały spełniać nowe systemy dystrybucyjne przyłączane do systemu przesyłowego (dalej **OSD**). Ponadto art. 4 ust. 1 NC DC określa przypadki, w których możliwe jest zastosowanie wymogów wynikających z NC DC m.in. do istniejących OSD. Jednym z takich przypadków, opisanym w art. 4 ust. 1 lit. a) NC DC jest modernizacja lub wymiana urządzeń mających wpływ na zdolności techniczne danego istniejącego OSD w takim stopniu, że dotycząca tego systemu umowa przyłączeniowa musi zostać zmieniona w znacznym stopniu.

Zgodnie z artykułem 4 ust. 1) lit. a) pkt (i) OSD, którzy zamierzają przeprowadzić modernizację instalacji lub wymianę urządzeń, wpływającą na zdolności techniczne danego systemu dystrybucyjnego zgłaszają swoje plany dotyczące tych działań do operatora systemu przesyłowego z wyprzedzeniem. W związku z tym OSD jest zobowiązany powiadomić OSP o planowanej modernizacji lub wymianie w celu ustalenia czy konieczna jest zmiana obowiązującej umowy przyłączeniowej, czy też potrzebna jest nowa umowa przyłączeniowa, oraz które wymogi niniejszego rozporządzenia mają zastosowanie (zgodnie z art. 4 ust. 1) lit. a) pkt (i) NC DC).

Mając powyższe na uwadze, OSD powiadamia, że zamierza przeprowadzić modernizację lub wymianę urządzeń w sieci NN, WN, SN i nn, wpływającą na zdolności techniczne systemu dystrybucyjnego w zakresie dostosowania do wymogów NC DC, odpowiednio w zakresie:

1. sieci SN i nn, z wyłączeniem istniejącej instalacji automatyki SCO, powinny/mogą podlegać pod wymogi art. 12 ust. 1 NC DC i 16 ust. 2 i ust.3 NC DC,
2. sieci NN i WN, z wyłączeniem istniejących instalacji dystrybucyjnych, powinny/mogą podlegać pod wymogi art. 12 ust. 1 NC DC, Art. 13 ust. 2 NC DC, Art. 16 ust.2 i ust.3 NC DC, Art. 18 ust. 2, 3 NC DC, Art. 19 ust. 2 lit. c) i lit. d) NC DC, Art. 19 ust. 3 a) NC DC i Art. 21 ust. 1- 3 NC DC.

W ocenie OSD objęcie wymogami NC DC planowanych modernizacji lub wymiany urządzeń, o których mowa powyżej nie wymaga zawarcia nowej umowy przyłączeniowej, a jedynie zmianę istniejącej umowy o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej o zapisy uwzględniające powyższe zastosowanie wymogów NC DC. W przypadku zgodności w zakresie oceny OSP z niniejszym stanowiskiem OSD, OSD po otrzymaniu odpowiedzi od OSP zobowiązuje się wystąpić do OSP o określenie zmian w ww. umowie przyłączeniowej w celu realizacji postanowień wynikających z procedury art. 4 ust.1 lit. a) NC DC. W związku z powyższym OSD wnioskuję, aby zgodnie z art. 4 ust. 1 lit. a) pkt (ii) NC DC OSP dokonał oceny zakresu planowanych działań pod kątem zmiany obowiązującej umowy przyłączeniowej, czy też potrzebna jest nowa umowa przyłączeniowa, oraz które wymogi niniejszego rozporządzenia mają zastosowanie. Powyższe powiadomienie wraz z artykułami nie dotyczy modernizacji lub wymian instalacji automatyki SCO i instalacji dystrybucyjnej przyłączonej do systemu przesyłowego w kontekście objęcia wymogami NC DC, które to będą przedkładane odrębnym powiadomieniem na etapie opiniowania przez OSP listy inwestycji w ramach tworzenia projektu planu rozwoju przez OSD.

Z poważaniem

- miejsce rozgraniczenia własności
(w zakresie obwodów pierwotnych)
- umowa dystrybucyjna
(nr umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej)

Informacje dodatkowe :

.....

IV. INFORMACJE DOTYCZĄCE PLANOWANEGO TERMINU MODERNIZACJI LUB WYMIANY WPLYWAJĄCEJ NA ZDOLNOŚCI TECHNICZNE MODUŁU WYTWARZANIA ENERGII

- Przewidywany termin rozpoczęcia
(dzień miesiąc rok)
- Przewidywany termin zakończenia
(dzień miesiąc rok)

V. ZAŁĄCZNIKI

- 1) Tabela zgłoszenia modernizacji lub wymiany.
- 2) Potwierdzenie przez producenta urządzeń spełnienia wymagań określonych w NC DC lub w dokumentach opracowanych na podstawie NC DC dla zakresu modernizacji lub wymiany (opcjonalne).
- 3) Potwierdzenie przez producenta urządzeń spełnienia wymagań określonych w IRiESP i IRiESD dla zakresu modernizacji lub wymiany (opcjonalne).
- 4) Oświadczenie właściciela zakładu wytwarzania energii o własności modułu wytwarzania.
- 5) Schemat jednokreskowy przedstawiający stan istniejący oraz stan po przeprowadzonej modernizacji lub wymianie urządzeń instalacji dystrybucyjnej przyłączonej do systemu przesyłowego.

.....
 data dane i podpisy lub podpis i pieczęć (osób wymienionych w KRS do reprezentowania podmiotu)

Wyrażam zgodę na przesyłanie korespondencji dotyczącej realizacji niniejszego dokumentu drogą elektroniczną na adres mailowy

.....
 data dane i podpisy lub podpis i pieczęć (osób wymienionych w KRS do reprezentowania podmiotu)

Informacje dotyczące POWIADOMIENIA

- 1) Zgodnie z postanowieniami art. 4 ust. 1 lit. a) Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 roku, ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączania jednostek wytwórczych do sieci (zwanym dalej: „NC RfG”), informacje zawarte w POWIADOMIENIU o planowanej modernizacji lub wymianie mogącej mieć wpływ na zdolności techniczne modułu wytwarzania energii będą podstawą do oceny przez właściwego operatora systemu czy stanowi ona istotną modyfikację.
- 2) W przypadku, gdy POWIADOMIENIE jest niekompletne, to jest w szczególności informacje podane przez właściciela modułu wytwarzania energii, w tym dokumenty dołączone do POWIADOMIENIA, są niepoprawnie wypełnione, zawierają niepełne informacje, są nieczytelne, niejasne, właściciel modułu wytwarzania energii będzie zobowiązany uzupełnić POWIADOMIENIE w terminie 14 dni licząc od dnia otrzymania wezwania w sposób pozwalający uznać je za kompletne.
- 3) Załączniki do POWIADOMIENIA należy dołączyć w języku polskim. Dopuszcza się złożenie obcojęzycznego oryginału wraz z tłumaczeniem potwierdzonym przez tłumacza przysięgłego.
- 4) Dostarczone przez właściciela modułu wytwarzania energii i nie uzupełnione przez niego w wyznaczonym terminie POWIADOMIENIE uznaje się za niekompletne i pozostawia się bez rozpatrzenia.
- 5) Właściciel modułu wytwarzania energii zamieszcza na kopercie lub przesyłce do właściwego operatora systemu wyraźny dopisek „Powiadomienie o planowanej modernizacji lub wymianie mogącej mieć wpływ na zdolności techniczne modułu wytwarzania energii”.
- 6) Jeśli informacje dostarczone przez właściciela modułu wytwarzania energii ulegną zmianie w trakcie procedowania POWIADOMIENIA, jest on zobowiązany do niezwłocznego poinformowania właściwego operatora systemu o tych zmianach, dostarczając aktualne dokumenty.
- 7) Wypełnione POWIADOMIENIE wraz z załączonymi dokumentami należy przesłać lub dostarczyć: - papierowo na adres Arctic Paper Kostrzyn SA., ul. Fabryczna 1, 66-470 Kostrzyn nad

Informacja o przetwarzaniu danych osobowych przedstawicieli kontrahentów

W celu wypełnienia obowiązków wynikających z Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE (określanego popularnie jako „RODO”) informujemy, że przetwarzamy Twoje dane osobowe. Szczegóły znajdziesz poniżej.

1. Administrator danych osobowych

Administratorem Twoich danych osobowych jest Arctic Paper Kostrzyn S.A. z siedzibą w Kostrzynie nad Odrą. Możesz się z nami skontaktować w następujący sposób:

- a) listownie na adres : ul. Fabryczna 1, 66-470 Kostrzyn nad Odrą;
- b) przez e-mail: info@arcticpaper.com;
- c) telefonicznie: +48 957210664

2. Inspektor Ochrony danych osobowych

Wyzaczyliśmy inspektora ochrony danych. Jest to osoba, z którą możesz się kontaktować we wszystkich sprawach dotyczących przetwarzania danych osobowych oraz korzystania z przysługujących Ci praw związanych z faktem przetwarzania przez nas Twoich danych. Z inspektorem możesz się kontaktować w następujący sposób:

- a) listownie na adres : Inspektor ochrony danych osobowych, Arctic Paper Kostrzyn SA, ul. Fabryczna 1, 66-470 Kostrzyn nad Odrą;
- b) przez e-mail: DPO@arcticpaper.com;
- c) telefonicznie: +48 957 210 664

3. Cele przetwarzania oraz podstawa prawna przetwarzania

Twoje dane osobowe będą przetwarzane w następujących celach:

- a) analiza wniosku;
- b) wydanie warunków przyłącza,
- c) zawarcia i wykonania umowy,
- d) ewentualnego dochodzenia roszczeń wynikających z tej umowy.

Podstawą prawną przetwarzania Twoich danych osobowych jest:

- a) okoliczność, że przetwarzanie jest niezbędne do zawarcia i wykonania umowy, wydania warunków przyłączenie do sieci energetycznej Arctic Paper Kostrzyn S.A. (podstawa przewidziana w art. 6 ust. 1 lit b RODO);
- b) nasz prawnie uzasadniony interes (podstawa z art. 6 ust. 1 lit. f RODO) - w zakresie przetwarzania danych na potrzeby postępowania mającego na celu dochodzenie roszczeń wynikających z umowy. Równocześnie informujemy, że przeprowadziliśmy analizę naszego uzasadnionego interesu oraz wpływu przetwarzania na Twoje interesy lub prawa i wolności. Jeżeli chcesz zapoznać się z powyższą analizą, prosimy o bezpośredni kontakt w sposób wskazany w punktach 1 lub 2 powyżej.

4. Kategorie danych

Przetwarzane kategorie Twoich danych osobowych to dane identyfikacyjne i dane kontaktowe takie jak: imię nazwisko, adres e-mail, telefon kontaktowy, adres korespondencyjny.

5. Okres przechowywania danych osobowych

Będziemy przechowywać Twoje dane do momentu zakończenia realizacji umowy oraz upływu terminu przedawnienia roszczeń z niej wynikających. W przypadku wszczęcia postępowań mających na celu dochodzenie roszczeń wynikających z umowy będziemy przechowywali Twoje dane do czasu prawomocnego zakończenia tych postępowań.

6. Odbiorcy danych

W organizacji Arctic Paper Kostrzyn S.A. dostęp do Twoich danych osobowych będą mieli upoważnieni pracownicy.

7. Twoje prawa

Przysługują Ci następujące prawa związane z przetwarzaniem danych osobowych:

- a) prawo dostępu do Twoich danych oraz otrzymania ich kopii;
 - b) prawo żądania sprostowania Twoich danych osobowych;
 - c) prawo do żądania abyśmy usunęli Twoje dane osobowe;
 - d) prawo żądania ograniczenia przetwarzania Twoich danych osobowych. Co oznacza, że w przypadku gdy np. Twoim zdaniem posiadane przez nas dane są nieprawidłowe lub przetwarzamy Twoje dane bez podstawy prawnej lub nie chcesz abyśmy je usunęli, bo są Ci potrzebne do ustalenia, dochodzenia lub obrony roszczeń lub na czas wzniesionego przez Ciebie sprzeciwu względem przetwarzania danych, możesz żądać abyśmy ograniczyli przetwarzanie Twoich danych osobowych wyłącznie do ich przechowywania lub wykonywania uzgodnionych z Tobą działań;
 - e) prawo do przenoszenia Twoich danych osobowych, tj. prawo do otrzymania od nas Twoich danych osobowych w ustrukturyzowanym, powszechnie używanym formacie nadającym się do odczytu maszynowego. Możesz przesłać te dane innemu administratorowi lub żądać abyśmy my je przesłali do innego administratora. Jednakże zrobimy to tylko jeśli takie przesłanie jest technicznie możliwe.
- Aby skorzystać z powyższych praw, skontaktuj się z nami lub naszym inspektorem ochrony danych w sposób wskazany w punktach 1 lub 2 powyżej.

Prawo do złożenia sprzeciwu ze względu na Twoją szczególną sytuację

Jeżeli chcesz złożyć sprzeciw co do jakiegokolwiek aspektu przetwarzania Twoich danych osobowych prosimy o bezpośredni kontakt w sposób wskazany w punktach 1 lub 2 powyżej.

Prawo do złożenia skargi do organu nadzorczego

Przysługuje Ci także prawo do złożenia na nas skargi do organu nadzorczego, tj. Prezesa Urzędu Ochrony Danych Osobowych. - pod adresem: <https://www.uodo.gov.pl/pl/p/kontakt>

8. Informacja o wymogu/dobrowolności podania danych

Przekazanie przez Ciebie danych nie jest obowiązkiem ustawowym ale jest niezbędne do zawarcia i wykonania umowy.

.....
data

.....
dane i podpisy lub podpis i pieczęć (osób wymienionych w KRS do reprezentowania podmiotu)

ZAŁĄCZNIK II

Załącznik 1 do POWIADOMIENIA. Tabela zgłoszenia planowanej modernizacji lub wymiany

Lp.	Obiekt /element Instalacji odbiorczej podlegający zgłoszeniu	Zakres planowanej modernizacji lub wymiany wpływający na zdolności techniczne istniejącej instalacji odbiorczej	Termin realizacji planowanej modernizacji lub wymiany	Parametr /zdolność techniczna przed planowaną modernizacją lub wymianą	Parametr/zdolność techniczna po planowanej modernizacji lub wymianie	Czy zakres planowanej modernizacji lub wymiany będzie spełniał wymogi NC DC (TAK/NIE). Jeśli TAK - należy podać artykuły wymogów NC RFG	Czy zakres planowanej modernizacji lub wymiany będzie spełniał wymagania IRIESP (TAK/NIE) jeśli TAK - należy podać punkty IRIESP	Uwagi