



ARCTIC PAPER

Procedura objęcia istniejącego systemu dystrybucyjnego przyłączonego do systemu przesyłowego wymogami NC DC w przypadku modernizacji lub wymiany instalacji dystrybucyjnej

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 obejmuje powiadomienie przez operatora systemu dystrybucyjnego przyłączonego do systemu przesyłowego (**OSDp**) do którego jest przyłączona sieć dystrybucyjna **OSDn** o zamiarze przeprowadzenia modernizacji lub wymiany instalacji dystrybucyjnej przyłączonej do systemu przesyłowego (dalej: **instalacji dystrybucyjnej**) realizowany jest na etapie opracowywania Projektu planu rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną (dalej **Projekt planu rozwoju**), w celu zakwalifikowania zakresu modernizacji lub wymiany urządzeń jako istotnej modyfikacji.

3. Zakres przedmiotowy

W niniejszej procedurze określono warunki dotyczące konieczności zmiany obowiązującej 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 , wymagań Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (dalej: **IRiESP**), Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej (dalej: **SO GL**) lub Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2196 z dnia 24 listopada 2017 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych (dalej: **NC ER**).

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 dystrybucyjnego do pracy oraz zdolność do wykorzystania wbudowanej odpowiedzi wytwarzania i odpowiedzi odbioru sieci w różnych zakresach pracy systemu i w sytuacjach krytycznych.

UWAGA : Powstałe w wyniku rozbudowy tylko sieci OSP nowe połączenia pomiędzy siecią OSP a istniejącą siecią OSDp nie podlegają indywidualnemu powiadomieniu przez OSDp o wymianie lub modernizacji w ramach procedury objęcia wymogami 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. Każde nowe połączenie w wyniku rozbudowy sieci OSP i OSDp bądź tylko OSDp jest uznawane za nową instalację dystrybucyjną zgodnie z NC DC i podlega pod wymogi NC DC dla tego typu obiektu.

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 instalacji dystrybucyjnej wymogami wynikającymi z NC DC niezbędne jest zdefiniowanie pojęć będących przedmiotem oceny OSP. Poniżej zamieszczono definicje użyte na potrzeby procedury objęcia istniejącej instalacji dystrybucyjnej wymogami wynikającymi z NC DC w ramach planowanych modernizacji lub wymian urządzeń:

- **„Wymiana”** – modyfikacja istniejącej instalacji dystrybucyjnej lub jej części skutkująca odtworzeniem urządzenia lub jej części bez ulepszenia parametrów/zdolności technicznych,
- **„Modernizacja”** – rozbudowa lub modyfikacja istniejącej instalacji dystrybucyjnej lub jej części skutkująca ulepszeniem parametrów/zdolności technicznych,
- **„Istotna modyfikacja”** – wymiana lub modernizacja istniejącej instalacji dystrybucyjnej, dla której umowa przyłączeniowa musi zostać zmodyfikowana w znacznym stopniu lub, dla której 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 instalacji dystrybucyjnych, ma również zastosowanie od dnia 18 sierpnia 2019 r.

6. Ocena OSP dla zakresu modernizacji lub wymiany urządzeń

W ramach powiadomienia (zgodnie z art. 4 ust. 1 lit. a) pkt (i) NC DC) przez OSDp OSP oceniają zakres modernizacji lub wymiany urządzeń w instalacji dystrybucyjnej 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, co do zasady, przez nowe instalacje dystrybucyjne. Jednocześnie art. 4 ust. 1 lit. a) NC DC określa zastosowanie wymogów dla istniejącej instalacji dystrybucyjnej, z którego wynika, że wymogi te będą miały zastosowanie do istniejącej instalacji dystrybucyjnej, która podlegać będzie modernizacji lub wymianie urządzeń.

Zgodnie z art. 4 ust. 1 lit. a) pkt (i) NC DC OSD przyłączony do sieci przesyłowej, który zamierza przeprowadzić modernizację lub wymianę urządzeń wpływającą na zdolności techniczne istniejącej instalacji dystrybucyjnej zgłasza z wyprzedzeniem swoje plany dotyczące tych działań do OSP Wzór przedmiotowego POWIADOMIENIA, OSP publikuje na swojej stronie internetowej www.pse.pl (wzór POWIADOMIENIA zgodnie z Załącznikiem: Załącznik I). Wystąpienie to powinno odbyć się na etapie opracowywania Projektu planu rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną.

OSP dokonują 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.

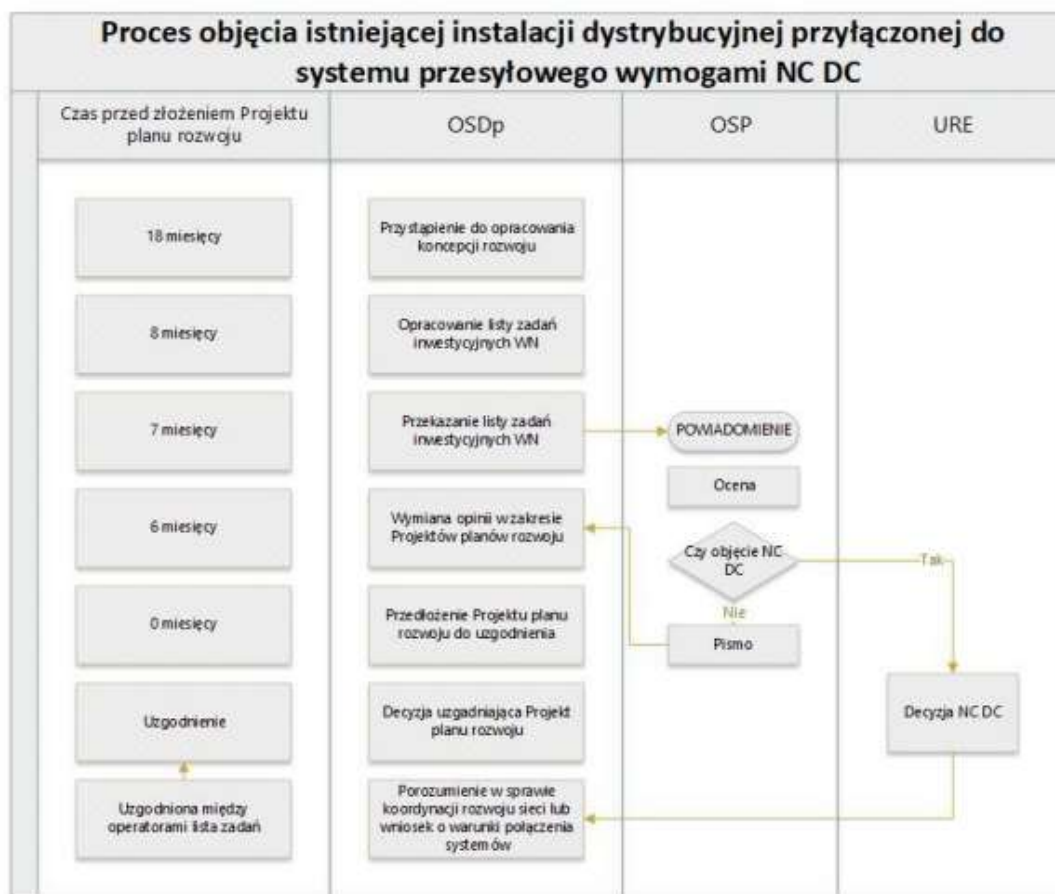
W przypadku zakwalifikowania danego zakresu modernizacji lub wymiany urządzeń w instalacji dystrybucyjnej, jako istotnej modyfikacji, zgodnie z zapisami NC DC, OSP zgłasza do Prezesa URE konieczność sporządzenia nowej umowy przyłączeniowej dla tego zakresu oraz przekazuje informację dotyczącą jakimi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

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 OSP, który w odpowiedzi na złożone POWIADOMIENIE OSD przyłączonego do systemu przesyłowego 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, SOGL, NC ER objęty zostaje zakres modernizacji lub wymiany urządzeń w instalacji dystrybucyjnej, a także o konieczności zmiany obowiązującej lub zawarcia nowej umowy przyłączeniowej.

Niniejsza procedura ma na celu rozstrzygnięcie objęcia przedmiotowego zakresu modernizacji lub wymiany urządzeń w instalacji dystrybucyjnej stosowaniem wymogów wynikających z NC DC, wymagań IRiESP, SO GL, NC ER, jak również konieczności zawarcia nowej umowy przyłączeniowej.

8. Proces objęcia istniejącej instalacji dystrybucyjnej wymogami NC DC w przypadku modernizacji lub wymiany urządzeń (zakwalifikowania zakresu modernizacji lub wymiany jako istotnej modyfikacji)

Proces objęcia istniejącej instalacji dystrybucyjnej przyłączonej do systemu przesyłowego (dalej **instalacji dystrybucyjnej**) wymogami NC DC w przypadku modernizacji lub wymiany urządzeń realizowany jest na etapie opracowywania Projektu planu rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną (dalej **Projekt planu rozwoju**). Proces objęcia istniejącej instalacji odbiorczej wymogami NC DC w przypadku modernizacji lub wymiany urządzeń został przedstawiony na poniższym rysunku.



Rys.1. Proces objęcia istniejącego OSD przyłączonego do systemu przesyłowego wymogami NC DC w przypadku modernizacji lub wymiany urządzeń oraz proces opracowywania i uzgadniania projektu planu rozwoju przez OSDp

Proces ten obejmuje powiadomienie OSP przez operatora systemu dystrybucyjnego przyłączonego do systemu przesyłowego (zwany **OSDp**) w zakresie istniejącej instalacji dystrybucyjnej o zamiarze przeprowadzenia modernizacji lub wymiany urządzeń na etapie przekazania do OSP listy zadań inwestycyjnych w sieci WN do zaopiniowania w ramach opracowania Projektu planu rozwoju, w celu zakwalifikowania zakresu modernizacji lub wymiany urządzeń jako istotnej modyfikacji.

Proces objęcia istniejącej instalacji dystrybucyjnej 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 OSP przez OSD przyłączonego do systemu przesyłowego o planowanej modernizacji lub wymianie urządzeń w istniejącej instalacji dystrybucyjnej.
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 OSP przez OSD przyłączonego do systemu przesyłowego o planowanej modernizacji lub wymianie urządzeń w instalacji dystrybucyjnej

Zgodnie z art. 4 ust. 1 lit. a) pkt (i) NC DC OSD przyłączonego do systemu przesyłowego którzy zamierzają przeprowadzić modernizację lub wymianę urządzeń wpływającą na zdolności techniczne istniejącej instalacji dystrybucyjnej, powiadamiają o swoich planach dotyczących tych działań OSP (wzór POWIADOMIENIA zgodnie z Załącznikiem: Załącznik I). **Powiadomienie to powinno odbyć się na etapie opracowania Projektu planu rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną. W przypadku nieprzedłożenia powiadomienia na etapie Projektu planu rozwoju, proces objęcia wymogami NC DC w zakresie wymiany i modernizacji istniejącej instalacji dystrybucyjnej jest analogiczny jak w dokumencie „Procedura objęcia istniejącej instalacji odbiorczej przyłączonej do systemu przesyłowego wymogami NC DC w przypadku modernizacji lub wymiany urządzeń”.**

Złożenie POWIADOMIENIA powinno nastąpić z odpowiednim wyprzedzeniem uwzględniającym czas, w jakim prowadzony jest proces objęcia istniejącej instalacji dystrybucyjnej wymogami NC DC w przypadku modernizacji lub wymiany urządzeń oraz proces uzgadniania Projektu planu rozwoju przez Prezesa URE.

W tym celu zaleca się, aby OSDp złożył POWIADOMIENIE do OSP, na początkowym etapie opracowywania Projektu planu tak aby pozyskanie Decyzji URE o objęciu istniejącej instalacji dystrybucyjnej wymogami NC DC nastąpiło przed wydaniem Decyzji Prezesa URE uzgadniającej Projekt Planu rozwoju. Wzór przedmiotowego POWIADOMIENIA, OSP publikują 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 OSP, dokonują oceny zgodnie z art. 4 ust. 1 lit. a) pkt (ii) NC DC o konieczności zawarcia nowej umowy przyłączeniowej i objęcia stosowaniem wymogów wynikających z NC DC istniejącą instalację dystrybucyjną.

Rozróżnia się dwie ścieżki w ramach kwalifikacji przez OSP:

- 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, SO GL i NC ER.

Ponadto w ścieżce 2 również nie wyklucza się możliwości zawarcia porozumienia w sprawie koordynacji rozwoju sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej 110 kV (dalej POROZUMIENIE) w oparciu o zapisy IRiESP, SO GL, NC ER. W takim przypadku umowa przyłączeniowa nie musi być modyfikowana w znaczącym stopniu w rozumieniu NC DC, a tym samym instalacja dystrybucyjna jest traktowana jako istniejąca pod kątem wymogów określonych w NC DC. W związku z czym, dla tego zakresu modernizacji lub wymiany urządzeń, instalacja dystrybucyjna nie zostanie objęta 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)

OSP zgłaszają Prezesowi URE konieczność sporządzenia nowej umowy przyłączeniowej oraz przekazują informację dotyczącą jakimi wymogami technicznymi NC DC w ocenie OSP ma być objęty przedmiotowy zakres modernizacji lub wymiany urządzeń w istniejącej instalacji dystrybucyjnej. OSP przekazują informację do OSD przyłączonego do systemu przesyłowego w zakresie istniejącej instalacji dystrybucyjnej 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.

Po otrzymaniu decyzji Prezesa URE w nawiązaniu do art. 4 ust. 1 lit. a) NC DC, OSP udzielają odpowiedzi do OSD przyłączonego do systemu przesyłowego w zakresie istniejącej instalacji dystrybucyjnej 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, SOGL, NC ER.

W ramach tej ścieżki po otrzymaniu odpowiedzi OSD przyłączonego do systemu przesyłowego w zakresie istniejącej instalacji dystrybucyjnej uwzględnia w Projekcie planu rozwoju zakres modernizacji lub wymiany urządzeń z uwzględnieniem wymogów określonych w odpowiedzi OSP S.A. i decyzji Prezesa URE. W oparciu o decyzję Prezesa URE, OSDp 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.

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

W nawiązaniu do art. 4 ust. 1 lit. a) NC DC, OSP udziela odpowiedzi OSDp na złożone POWIADOMIENIE. W piśmie określa się wymagania dla przedmiotowego zakresu modernizacji lub wymiany urządzeń istniejącej instalacji dystrybucyjnej w zakresie dostosowania wynikającym z IRiESP, SO GL, NC ER oraz, że wymagane jest zawarcie porozumienia w oparciu o zapisy IRiESP, SOGL, NC ER, bądź że nie jest wymagane zawarcie nowego porozumienia w oparciu o zapisy IRiESP, SOGL, NC ER.

Jeśli w odpowiedzi wskazano konieczność zawarcia porozumienia w oparciu o IRiESP, to po jej otrzymaniu OSD przyłączony do systemu przesyłowego powinien zgłosić się do OSP w sprawie zawarcia nowego porozumienia, zgodnie z obowiązującymi regulacjami w tym zakresie.

9. Derogacje

Na podstawie art. 52 NC DC, w przypadku objęcia istniejącej instalacji dystrybucyjnej wymogami wynikającymi z NC DC w procesie kwalifikacji modernizacji lub wymiany urządzeń w instalacji dystrybucyjnej jako istotnej modyfikacji, OSD przyłączony do systemu przesyłowego może wystąpić o przyznanie odstępstw od jednego lub większej liczby wymogów określonych w NC DC w odniesieniu do nowych i istniejących instalacji 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 mogącej mieć wpływ na zdolności techniczne, istniejącego OSD przyłączonego do systemu przesyłowego.

Załącznik II Tabela zgłoszenia modernizacji lub wymiany (załącznik do powiadomienia) .

- 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 Odrą
- 8) POWIADOMIENIE powinno być podpisane zgodnie z zasadami reprezentacji OSD

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 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