



Wdrożenie wymogów wynikających z zapisów Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1447 z dnia 26 sierpnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci określający wymogi dotyczące przyłączenia do sieci systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego

Procedura objęcia istniejącego modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego wymogami NC HVDC w przypadku modernizacji lub wymiany

Dokument obowiązuje od 8 września 2019 r.

Spis treści

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

1. Podstawa Prawna

Zgodnie z zapisami art. 4 ust. 1 lit. a) Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1447 z dnia 26 sierpnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia do sieci systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego (zwanego dalej: „NC HVDC”):

„(...)istniejące moduły parku energii z podłączeniem prądu stałego nie podlegają wymogom niniejszego rozporządzenia poza wymogami zawartymi w art. 26, 31, 33 i 50, chyba że:

- a) (...)moduł parku energii z podłączeniem prądu stałego został zmodyfikowany w takim stopniu, że dotycząca go umowa przyłączeniowa musi zostać zmieniona w znacznym stopniu zgodnie z następującą procedurą:
 - (i) właściciele (...)modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego, którzy zamierzają przeprowadzić modernizację obiektu lub wymianę urządzeń, co ma wpływ na zdolności techniczne (...)modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego, 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 niniejszego rozporządzenia mają zastosowanie; (...)

2. Zakres podmiotowy

Przedmiotowa procedura dotyczy objęcia wymogami wynikającymi z NC HVDC i dedykowana jest właścicielom istniejących modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego (zwanymi dalej: „PPM DC”), którzy zamierzają przeprowadzić modernizację obiektu lub wymianę w zakresie istniejącego PPM DC.

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 stosowaniem wymogów wynikających z NC HVDC lub wymagań IRIESP/IRIESD.

4. Definicje

W ramach procedury objęcia istniejących obiektów wymogami wynikającymi z NC HVDC niezbędne jest zdefiniowanie pojęć będących przedmiotem oceny właściwego operatora systemu. Poniżej zamieszczono definicje użyte na potrzeby procedury objęcia istniejących PPM DC wymogami wynikającymi z NC HVDC w ramach planowanych modernizacji lub wymian:

- **wymiana** – modyfikacja istniejącego PPM DC lub jego części skutkująca odtworzeniem bez ulepszenia parametrów/zdolności technicznych;
- **modernizacja** – rozbudowa lub modyfikacja istniejącego PPM DC lub jego części skutkująca ulepszeniem parametrów/zdolności technicznych;

- **istotna modyfikacja** – modernizacja lub wymiana istniejącego PPM DC, dla której umowa przyłączeniowa musi zostać zmodyfikowana w znacznym stopniu lub, dla której musi zostać zawarta nowa umowa przyłączeniowa, skutkująca koniecznością objęcia wymogami NC HVDC.

5. Początek stosowania procedury

W art. 86 NC HVDC określono termin stosowania wymogów określonych w przedmiotowym rozporządzeniu, który rozpoczyna się trzy lata po opublikowaniu NC HVDC tj. od 8 września 2019 r. Na jego podstawie, niniejsza procedura opracowana w oparciu o art. 4 ust. 1 lit. a) NC HVDC, pozwalająca na objęcie wymogami z NC HVDC istniejące PPM DC w przypadku modernizacji lub wymiany ma również zastosowanie od dnia 8 września 2019 r.

6. Ocena właściwego operatora systemu dla zakresu modernizacji lub wymiany istniejącego PPM DC

W ramach powiadomienia (zgodnie z art. 4 ust. 1 lit. a) pkt (i) NC HVDC) przez właściciela PPM DC właściwy operator systemu ocenia zakres modernizacji lub wymiany względem zakwalifikowania jej jako istotnej modyfikacji. Przedmiotowa kwalifikacja odbywa się w oparciu o NC HVDC.

7. Informacje ogólne

NC HVDC określa wymogi, które będą musiały być spełnione przez nowe PPM DC. Jednocześnie art. 4 ust. 1 lit. a) NC HVDC określa zastosowanie wymogów dla istniejących PPM DC, z którego wynika, że wymogi te będą miały zastosowanie do istniejących PPM DC, które zamierzają przeprowadzić modernizację lub wymianę.

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

Właściwy operator systemu dokonuje oceny zakresu planowanych działań pod kątem zakwalifikowania danej modernizacji lub wymiany, jako istotnej modyfikacji i tym samym koniecznością objęcia wymogami technicznymi określonymi w NC HVDC.

W przypadku zakwalifikowania danego zakresu modernizacji lub wymiany jako istotnej modyfikacji, zgodnie z zapisami NC HVDC właściwy operator systemu, zgłasza do Prezesa URE, konieczność zmiany obowiązującej umowy przyłączeniowej bądź sporządzenia nowej umowy przyłączeniowej dla tego zakresu oraz przekazuje informację dotyczącą jakimi wymogami technicznymi NC HVDC, w ocenie właściwego operatora systemu, powinien 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 HVDC mają zastosowanie.

Przedmiotowa decyzja zostaje przekazana do właściwego operatora systemu, który w odpowiedzi na złożone POWIADOMIENIE właściciela PPM DC o zakresie przedmiotowej modernizacji lub wymiany, przekazuje pismem odpowiedź o zakwalifikowaniu modernizacji lub wymiany jako istotnej modyfikacji oraz jakimi wymogami wynikającymi z NC HVDC i wymaganiami IRiESP/IRiESD objęty zostaje zakres

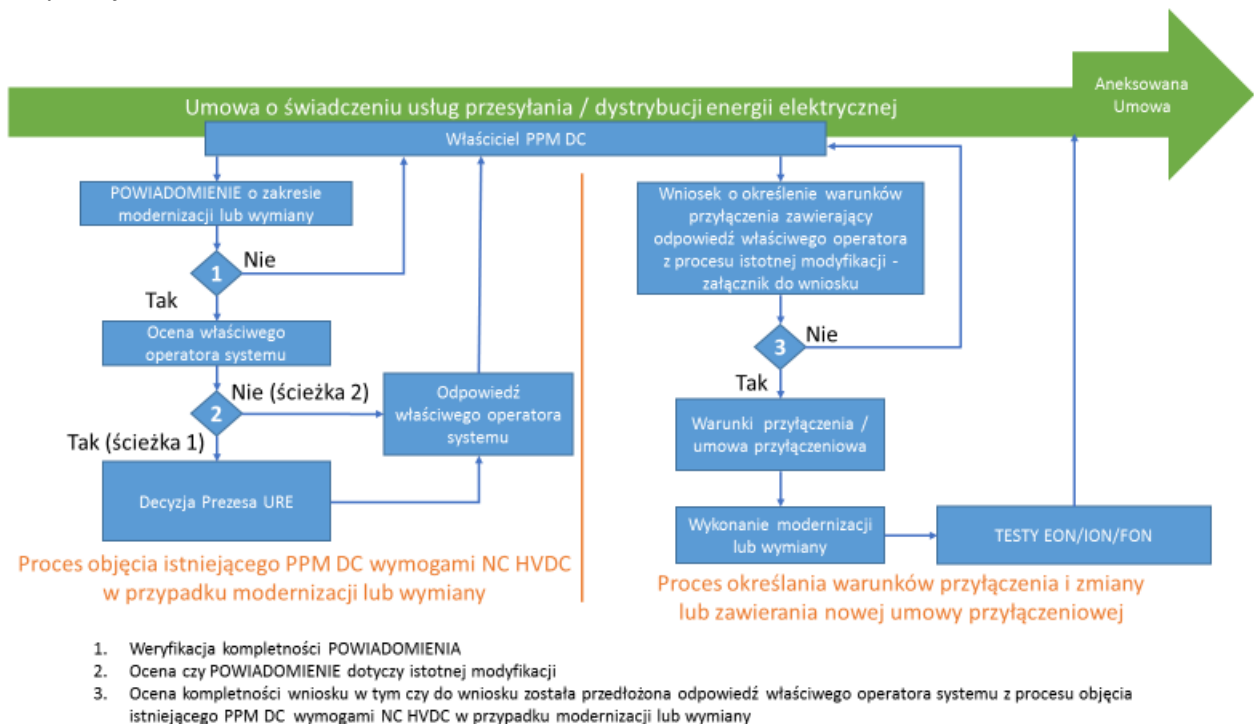
modernizacji lub wymiany, a także o konieczności zmiany obowiązującej lub zawarcia nowej umowy przyłączeniowej.

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

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

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

Proces ten obejmuje powiadomienie przez właściciela istniejącego PPM DC właściwego operatora systemu o zamiarze przeprowadzenia modernizacji lub wymiany na etapie jego planowania (z uprzednim wyprzedzeniem) w celu zakwalifikowania zakresu modernizacji lub wymiany jako istotnej modyfikacji.



Rys. 1. Proces objęcia istniejącego PPM DC wymogami NC HVDC w przypadku modernizacji lub wymiany oraz proces określania warunków przyłączenia i zmiany lub zawierania nowej umowy przyłączeniowej

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

1. Powiadomienie właściwego operatora systemu przez właściciela PPM DC o planowanej modernizacji lub wymianie,

2. Kwalifikacja modernizacji lub wymiany:

- 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 PPM DC o planowanej modernizacji lub wymianie

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

Złożenie POWIADOMIENIA powinno nastąpić z odpowiednim wyprzedzeniem uwzględniającym czas, w jakim prowadzony jest proces objęcia istniejącego PPM DC wymogami NC HVDC w przypadku modernizacji lub wymiany 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, a przed zatwierdzeniem tego planu (koncepcji) właściciel istniejącego PPM DC złożył POWIADOMIENIE do właściwego operatora systemu, do którego sieci przyłączony jest jego PPM DC.

Wzór przedmiotowego POWIADOMIENIA, każdy z właściwych operatorów systemu 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

Po otrzymaniu kompletnego POWIADOMIENIA właściwy operator systemu, dokonuje oceny zgodnie z art. 4 ust. 1 lit. a) pkt (ii) NC HVDC o konieczności objęcia stosowaniem wymogów wynikających z NC HVDC istniejących PPM DC, a tym samym koniecznością określenia nowych warunków przyłączenia w oparciu o NC HVDC.

Rozróżnia się dwie ścieżki w ramach kwalifikacji przez właściwego operatora systemu:

- 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 wymaganiami określonymi w IRiESP/IRiESD.

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

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

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

Właściwy operator systemu zgłasza Prezesowi URE konieczność sporządzenia nowej umowy przyłączeniowej oraz przekazuje informację dotyczącą jakimi wymogami technicznymi NC HVDC w ocenie właściwego operatora systemu ma być objęty przedmiotowy zakres modernizacji lub wymiany.

Właściwy operator systemu przekazuje informację do właściciela PPM DC 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 HVDC mają zastosowanie. Przedmiotową decyzję Prezes URE przekazuje do właściwego operatora systemu.

Po otrzymaniu decyzji Prezesa URE w nawiązaniu do art. 4 ust. 1 lit. a) NC HVDC, właściwy operator systemu udziela odpowiedzi do właściciela PPM DC 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 (kopia stanowi załącznik do pisma) oraz ewentualnie wymagania wynikające z IRiESP/IRiESD.

W ramach tej ścieżki po otrzymaniu odpowiedzi właściciel przedmiotowego PPM DC 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 HVDC, właściwy operator systemu udziela odpowiedzi do właściciela PPM DC na złożone POWIADOMIENIE. W piśmie określa się wymagania dla przedmiotowego zakresu modernizacji lub wymiany 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 PPM DC powinien zgłosić się z wnioskiem o określenie warunków przyłączenia zgodnie z obowiązującymi regulacjami w tym zakresie.

9. Derogacje

Na podstawie art. 77 NC HVDC, w przypadku objęcia istniejącego PPM DC wymogami wynikającymi z NC HVDC w procesie kwalifikacji modernizacji lub wymiany jako istotnej modyfikacji, właściciel PPM DC może wystąpić o przyznanie odstępstw od jednego lub większej liczby wymogów określonych w NC HVDC, w odniesieniu do PPM DC będących w jego posiadaniu. Szczegółowe zasady dotyczące odstępstw zostały określone w NC HVDC w tytule VII.

10. Załączniki

W ramach procedury opracowano poniższe załączniki:

- Załącznik I POWIADOMIENIE o planowanej modernizacji lub wymianie mogącej mieć wpływ na zdolności techniczne modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego.
- Załącznik II Tabela zgłoszenia modernizacji lub wymiany modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego (załącznik do POWIADOMIENIA).

VI. ZAŁĄCZNIKI:

- Załącznik 1 Tabela zgłoszenia modernizacji lub wymiany modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego.
- Załącznik 2 Potwierdzenie przez producenta urządzeń spełnienia wymagań określonych w NC HVDC lub w dokumentach opracowanych na podstawie NC HVDC dla zakresu modernizacji lub wymiany (opcjonalne).
- Załącznik 3 Potwierdzenie przez producenta urządzeń spełnienia wymagań określonych w IRiESP / IRiESD dla zakresu modernizacji lub wymiany (opcjonalne).
- Załącznik 4 Oświadczenie Właściciela istniejącego modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego o własności modułu.
- Załącznik 5 Schemat jednokreskowy przedstawiający stan istniejący oraz stan po przeprowadzonej modernizacji lub wymianie.

Wnioskodawca oświadcza, że dane przedstawione w niniejszym POWIADOMIENIU odpowiadają stanowi faktycznemu. Wnioskodawca wyraża zgodę na przesyłanie mu dokumentów zawierających jego dane osobowe drogą pocztową lub elektroniczną. OSP/OSD nie ponoszą odpowiedzialności za utracone w tym przypadku dane.

Wyrażam zgodę na przesyłanie korespondencji dotyczącej realizacji powiadomienia drogą elektroniczną na adres mailowy

WAŻNE

Szanowny Kliencie informujemy, że powiadomienie można złożyć:

- papierowo na adres ENEA Operator Sp. z o.o., ul. Strzeszyńska 58, 60-479 Poznań lub
- elektronicznie jako skan z załącznikami (plik .pdf, max. rozmiar <30MB) na adres: kontakt@operator.enea.pl

.....
data

.....
dane i podpisy lub podpis i pieczęć
osób wymienionych w KRS do reprezentowania podmiotu ¹⁾

Informacje dotyczące POWIADOMIENIA

- 1.1. Zgodnie z postanowieniami art. 4 ust. 1 lit. a) Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1447 z dnia 26 sierpnia 2016r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączania do sieci systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego (zwanego dalej: „NC HVDC”), informacje zawarte w POWIADOMIENIU o planowanej modernizacji lub wymianie mogącej mieć wpływ na zdolności techniczne istniejącego modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego (zwanego dalej: „PPM DC”) będą podstawą do oceny przez właściwego operatora systemu czy stanowi ona istotną modyfikację.
- 1.2. W przypadku, gdy POWIADOMIENIE jest niekompletne, to jest w szczególności informacje podane przez właściciela istniejącego PPM DC, w tym dokumenty dołączone do POWIADOMIENIA, są niepoprawnie wypełnione, zawierają niepełne informacje, są nieczytelne, niejasne, właściciel PPM DC będzie zobowiązany uzupełnić POWIADOMIENIE w terminie 14 dni licząc od dnia otrzymania wezwania, w sposób pozwalający uznać je za kompletne.
- 1.3. Załączniki do POWIADOMIENIA należy dołączyć w języku polskim. Dopuszcza się złożenie obcojęzycznego oryginału wraz z tłumaczeniem potwierdzonym przez tłumacza przysięgłego.
- 1.4. Dostarczone przez właściciela istniejącego PPM DC i nieuzupełnione przez niego w wyznaczonym terminie POWIADOMIENIE uznaje się za niekompletne i pozostawia się bez rozpatrzenia.
- 1.5. Właściciel istniejącego PPM DC zamieszcza na kopercie lub przesyłce do właściwego operatora systemu wyraźny dopisek „Powiadomienie o planowanej modernizacji lub wymianie mogącej mieć wpływ na zdolności techniczne modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego”.
- 1.6. Jeśli informacje dostarczone przez właściciela istniejącego PPM DC ulegną zmianie w trakcie procedowania POWIADOMIENIA, jest on zobowiązany do niezwłocznego poinformowania właściwego operatora systemu o tych zmianach, dostarczając aktualne dokumenty.
- 1.7. Wypełnione POWIADOMIENIE wraz z załączonymi dokumentami należy przesłać lub dostarczyć:
 - papierowo na adres ENEA Operator Sp. z o.o., ul. Strzeszyńska 58, 60-479 Poznań lub
 - elektronicznie jako skan z załącznikami (plik .pdf, max. rozmiar <30MB) na adres: kontakt@operator.enea.pl
- 1.8. POWIADOMIENIE powinno być podpisane zgodnie z zasadami reprezentacji u właściciela PPM DC.

OBJAŚNIENIA _____

¹⁾ W przypadku złożenia dokumentu przez pełnomocnika należy dołączyć ważne pełnomocnictwo.

Obowiązek informacyjny

Na podstawie art. 13 ust. 1 i ust. 2 oraz art. 14 ust. 1 i ust. 2 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z 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 95/56/WE (dalej jako: „**RODO**”), informujemy Panią/Pana o sposobie i celu w jakim przetwarzamy Pani/Pana dane osobowe, a także o przysługujących Pani/Panu prawach wynikających z regulacji o ochronie danych osobowych.

1. Kto jest odpowiedzialny za przetwarzanie danych osobowych i z kim można się skontaktować?

Administratorem Pani/Pana danych osobowych jest ENEA Operator Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Poznaniu, ul. Strzeszyńska 58, kod pocztowy: 60-479 Poznań („**OSD**”).

OSD wyznaczył osobę odpowiedzialną za przetwarzanie danych osobowych tj. Inspektora Ochrony Danych, z którym można się skontaktować we wszystkich sprawach dotyczących przetwarzania danych osobowych oraz korzystania z praw związanych z przetwarzaniem danych:

- kierując korespondencję na adres: ENEA Operator Sp. z o.o. Inspektor Ochrony Danych, ul. Strzeszyńska 58, 60-479 Poznań;
- poprzez kontakt elektroniczny, pod adresem e-mail: eop.iod@operator.enea.pl

2. Dlaczego przetwarzamy Pani/Pana dane osobowe i na jakiej podstawie prawnej? Jaki jest cel przetwarzania danych osobowych?

Przetwarzamy Pani/Pana dane osobowe zgodnie z postanowieniami RODO i polskich przepisów o ochronie danych osobowych. Przetwarzanie danych osobowych odbywać będzie się:

- dla wypełnienia zobowiązań umownych (art. 6 ust. 1 lit b RODO)
Dane są przetwarzane w celu określenia warunków przyłączenia lub realizacji zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji lub udzielenia zapewnienia dostawy energii elektrycznej, a także zawarcia i realizacji umowy o przyłączenie Pani/Pana obiektu do sieci OSD.
- do celów wynikających z prawnie uzasadnionych interesów realizowanych przez OSD lub stronę trzecią (art. 6 ust. 1 lit f RODO)

Jeśli zajdzie taka potrzeba, przetwarzamy dane, w celu ochrony prawnie uzasadnionych interesów własnych lub stron trzecich. Przykłady tego obejmują:

- przetwarzanie danych osób działających na rzecz klientów,
- zapewnienie bezpieczeństwa informatycznego,
- badanie satysfakcji klientów,
- dochodzenie roszczeń oraz obronę przed roszczeniami;
- marketing bezpośredni produktów i usług.

3. Komu możemy przekazywać dane osobowe?

Dane osobowe mogą być udostępniane innym odbiorcom tych danych, w szczególności podmiotom realizującym proces przyłączenia na zlecenia OSD, w celu wykonania ciężącego na OSD obowiązku prawnego, w oparciu o Pani/Pana zgodę lub dla celów wynikających z prawnie uzasadnionych interesów administratora lub strony trzeciej.

Odbiorcami mogą być ponadto w szczególności: upoważnieni pracownicy, biura informacji gospodarczej, instytucje kredytowe i płatnicze; podmioty świadczące na rzecz OSD usługi w zakresie realizacji procesu przyłączenia.

Ponadto dane mogą być przekazywane podmiotom przetwarzającym dane osobowe na zlecenie OSD i ich upoważnionym pracownikom, przy czym takie podmioty przetwarzają dane na podstawie umowy z OSD i wyłącznie zgodnie z poleceniami OSD oraz pod warunkiem zachowania poufności.

4. Czy Pani/Pana dane osobowe zostaną przesłane do państwa trzeciego (poza Unię Europejską)?

Dane nie są przekazywane do odbiorców w krajach spoza Unii Europejskiej ("państwa trzecie").

5. Jak długo będą przetwarzane (przechowywane) Pani/Pana dane?

Dane osobowe będą przetwarzane przez okres niezbędny do realizacji celów przetwarzania wskazanych w ust. 2, tj.:

- w zakresie realizacji zawartej z OSD umowy o przyłączenie - do czasu likwidacji przyłącza, a po tym czasie przez okres wymagany przez przepisy prawa lub dla realizacji ewentualnych roszczeń;
- w zakresie wypełniania zobowiązań prawnych ciężących na OSD w związku z prowadzeniem działalności i realizacją zawartych umów - do czasu wypełnienia tych obowiązków przez OSD;
- w zakresie marketingu bezpośredniego realizowanego w oparciu o zgodę - do czasu wycofania zgody na takie przetwarzanie;
- z poszanowaniem Pani/Pana praw i wolności, do czasu wypełnienia prawnie uzasadnionych interesów OSD stanowiących podstawę tego przetwarzania lub do czasu wniesienia przez Panią/Pana sprzeciwu wobec takiego przetwarzania, o ile nie występują prawnie uzasadnione podstawy dalszego przetwarzania danych.

6. Jakie prawa przysługują Pani/Panu aby dane osobowe były adekwatnie chronione?

Ma Pani/Pan prawo do:

- żądania dostępu do swoich danych osobowych oraz prawo do ich sprostowania, ograniczenia przetwarzania danych osobowych lub do ich usunięcia,
- w zakresie, w jakim podstawą przetwarzania danych osobowych jest zgoda, ma Pani/Pan prawo wycofania w dowolnym momencie udzielonej wcześniej zgody na przetwarzanie danych osobowych,
- wniesienia w dowolnym momencie sprzeciwu wobec przetwarzania danych osobowych:
 - z przyczyn związanych z Twoją szczególną sytuacją, gdy OSD przetwarza dane do celów wynikających z prawnie uzasadnionych interesów (art. 21 ust. 1 RODO),
 - w celach związanych z marketingiem bezpośrednim, w tym wobec profilowania w celach marketingowych w zakresie, w jakim przetwarzanie Twoich danych jest związane z marketingiem bezpośrednim (art. 21 ust. 2 RODO),
- żądania przeniesienia danych osobowych, przetwarzanych w celu zawarcia i wykonywania umowy lub przetwarzanych na podstawie zgody. Przeniesienie polega na otrzymaniu od OSD Pani/Pana danych osobowych, w ustrukturyzowanym, powszechnie używanym formacie nadającym się do odczytu maszynowego i przesłaniu takich danych innemu administratorowi danych. Uprawnienie do przenoszenia danych nie dotyczy danych, które stanowią tajemnicę przedsiębiorstwa OSD,
- wniesienia skargi do organu nadzorczego, tj. do Prezesa Urzędu Ochrony Danych Osobowych, w przypadku uznania, iż przetwarzanie Pani/Pana danych osobowych narusza przepisy RODO.

7. Czy mam obowiązek dostarczyć dane osobowe?

Aby umożliwić wydanie warunków przyłączenia lub wydanie potwierdzenia kompletności zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji lub wydanie zapewnienia dostawy energii elektrycznej, a także zawarcie i realizację umowy o przyłączenie do sieci OSD, jest Pani/Pan zobowiązany do podania swoich danych osobowych. W takim przypadku brak podania danych powoduje uznanie wniosku lub zgłoszenia za niekompletne i uniemożliwia zawarcie i realizację umowy o przyłączenie.

8. Źródło pochodzenia Pani/Pana danych osobowych. Czyli, skąd pozyskujemy Pani/Pana dane osobowe i jakie są ich kategorie?

Przed wszystkim gromadzone przez OSD dane osobowe pochodzą bezpośrednio od osób, których te dane dotyczą. OSD przetwarza także pewne kategorie danych osobowych, które nie zostały uzyskane bezpośrednio od Pani/Pana. Przykładami takich kategorii są: dane personalne (identyfikujące Panią/Pana), dane kontaktowe, dotyczące istniejących zobowiązań.

Dane osobowe mogą zostać pozyskane m.in.:

- z biur informacji gospodarczej,
- od osoby reprezentującej Panią/Pana na podstawie udzielonego pełnomocnictwa,
- od podmiotów, którym Pan/Pani udzielił(-a) zgody na ich przekazanie,
- z Systemu Elektronicznego Ksiąg Wieczystych.

W odniesieniu do danych osobowych przedsiębiorców, przedmiotowe dane pozyskujemy również z innych źródeł publicznych, w których dane dotyczące przedsiębiorców są gromadzone, tj.: Krajowego Rejestru Sądowego, Centralnej Ewidencji Działalności Gospodarczej czy podobnych źródeł zlokalizowanych w innych krajach oraz od podmiotów prywatnych specjalizujących się w zbieraniu i udostępnianiu informacji o przedsiębiorcach. W przypadku danych osobowych osób reprezentujących przedsiębiorców lub też działających na ich rzecz, dane pozyskujemy zarówno z wyżej wymienionych źródeł, jak i od samych przedsiębiorców.

9. W jakim stopniu korzystamy z automatycznego podejmowania decyzji, w tym profilowania?

Przetwarzanie Pani/Pana danych osobowych może odbywać się w sposób zautomatyzowany, nie wiąże się jednak ze zautomatyzowanym podejmowaniem decyzji, w tym z profilowaniem.

Załącznik 1 do POWIADOMIENIA. Tabela zgłoszenia modernizacji lub wymiany modułu parku energii z podłączeniem prądu stałego

Lp.	Obiekt /element modułu/instalacji	Zakres modernizacji lub wymiany (urządzenie podlegające modernizacji lub wymianie)	Termin planowanej realizacji modernizacji lub wymiany	Parametr /zdolność techniczna przed modernizacją lub wymianą	Parametr/zdolność techniczna po modernizacji lub wymianie	Modernizacja lub wymiana spełniająca wymagania NC HVDC (TAK/NIE). Jeśli TAK - należy podać artykuły wymogów NC HVDC	Modernizacja lub wymiana spełniająca wymagania IRiESP/IRiESD (TAK/NIE) jeśli TAK - należy podać punkty IRiESP/IRiESD	Uwagi