

Bruksela
(OR. en)

Międzyinstytucjonalny numer
referencyjny:
2022/0388(NLE)

5383/23
ADD 2

UK 10
ENER 20

AKTY USTAWODAWCZE I INNE INSTRUMENTY

Dotyczy: DECYZJA RADY w sprawie ustalenia stanowiska, jakie ma być zajęte w imieniu Unii Europejskiej w ramach Specjalnego Komitetu ds. Energii UE i Zjednoczonego Królestwa ustanowionego na mocy Umowy o handlu i współpracy między Unią Europejską i Europejską Wspólnotą Energii Atomowej, z jednej strony, a Zjednoczonym Królestwem Wielkiej Brytanii i Irlandii Północnej, z drugiej strony, w kwestii uzgodnień dotyczących obrotu energią elektryczną między UE a Zjednoczonym Królestwem

Załącznik I-A

Wstępne zalecenie Dyrekcji Generalnej ds. Energii Komisji Europejskiej dla operatorów systemów przesyłowych energii elektrycznej z UE z dnia 22 stycznia 2021 r. dotyczące opracowania procedur technicznych w zakresie wyznaczania i alokacji zdolności przesyłowych w celu zapewnienia efektywnego handlu za pośrednictwem elektroenergetycznych połączeń międzysystemowych w ramach umowy o handlu i współpracy między UE a Zjednoczonym Królestwem



KOMISJA EUROPEJSKA

DYREKCJA GENERALNA DS. ENERGII

[nadawca]

Bruksela, 22 stycznia 2021 r.

[adresat w ENTSO-E]

Przedmiot: Opracowanie projektów procedur technicznych w zakresie wyznaczania i alokacji zdolności przesyłowych w celu zapewnienia efektywnego handlu za pośrednictwem elektroenergetycznych połączeń międzysystemowych po zawarciu umowy o handlu i współpracy

Szanowni Państwo!

Jak wiadomo, Umowa o handlu i współpracy między Unią Europejską i Europejską Wspólnotą Energii Atomowej, z jednej strony, a Zjednoczonym Królestwem Wielkiej Brytanii i Irlandii Północnej, z drugiej strony („umowa”) została podpisana 30 grudnia 2020 r. i jest tymczasowo stosowana od 1 stycznia 2021 r.

Zgodnie z art. ENER.19 umowy Unia i Zjednoczone Królestwo muszą zapewnić współpracę operatorów systemów przesyłowych w celu opracowania procedur technicznych w wielu obszarach, w tym w zakresie wykorzystania połączeń międzysystemowych, jeśli tak zaleci Specjalny Komitet ds. Energii. W trakcie negocjacji Unia i Zjednoczone Królestwo uzgodniły, że niektóre z tych procedur technicznych powinny zostać opracowane już teraz, przed rozpoczęciem prac Specjalnego Komitetu ds. Energii. W związku z tym wzywa się ENTSO energii elektrycznej do opracowania projektów procedur technicznych w zakresie wyznaczania i alokacji zdolności przesyłowych w celu zapewnienia efektywnego handlu za pośrednictwem elektroenergetycznych połączeń międzysystemowych. Po rozpoczęciu działań Specjalny Komitet ds. Energii będzie monitorował wszystkie prace związane z opracowywaniem procedur technicznych.

W projektach procedur technicznych należy uwzględnić wyznaczenie oraz alokację zdolności przesyłowych we wszystkich odpowiednich ramach czasowych.

Wezwanie to ma na celu wdrożenie postanowień art. ENER.13, ENER.14 i ENER.19 umowy w odniesieniu do skutecznego wykorzystania elektroenergetycznych połączeń międzysystemowych i należy je rozumieć w tym kontekście. W szczególności procedury techniczne nie powinny obejmować ani pociągać za sobą uczestnictwa operatorów systemów przesyłowych ze Zjednoczonego Królestwa w unijnych procedurach alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi.

ENTSO energii elektrycznej powinna opracować te procedury techniczne we współpracy z operatorami systemów przesyłowych energii elektrycznej ze Zjednoczonego Królestwa w kontekście współpracy określonej w protokole ustaleń przyjętym w celu wdrożenia postanowień art. ENER.19 umowy.

Więcej szczegółowych informacji na temat tego, co powinno znaleźć się w projektach procedur technicznych, znajduje się w załączniku 2 (wyznaczanie zdolności przesyłowych), załączniku 3 (alokacja zdolności przesyłowych) i załączniku 4.

W szczególności, w odniesieniu do wyznaczania i alokacji zdolności przesyłowych w przedziałach czasowych rynku dnia następnego, zwracamy się o opracowanie docelowego modelu rynku dnia następnego opartego na koncepcji „wieloregionalnego luźnego łączenia wolumenów”, zgodnego z art. ENER.14, art. ENER.19 i załącznikiem ENER-4 do umowy; zgodnie z tymi postanowieniami powinno to nastąpić na zasadzie priorytetu. Treść załącznika ENER-4 do umowy jest powtórzona w załączniku 4 do niniejszego pisma.

W części 2 załącznika ENER-4 do umowy określono harmonogram opracowania procedur technicznych dla przedziałów czasowych rynku dnia następnego. Podane poniżej daty oparte są na tym harmonogramie, który zgodnie z art. FINPROV.11.3 umowy został obliczony od 1 stycznia 2021 r., czyli od daty rozpoczęcia tymczasowego stosowania umowy.

Aby wspomóc proces opracowywania docelowego modelu rynku dnia następnego i zgodnie z załącznikiem ENER-4, zwracamy się o opracowanie ogólnych propozycji oraz analizy kosztów i korzyści na potrzeby oceny wartości dodanej docelowego modelu najpóźniej do 1 kwietnia 2021 r. Ogólne propozycje oraz analizę kosztów i korzyści należy opracować zgodnie z załącznikiem 5 do niniejszego pisma.

Zwracamy się o przedłożenie projektów procedur technicznych do Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki („Agencja”) w celu uzyskania opinii na ich temat. Wzywamy ENTSO energii elektrycznej do przeprowadzenia najpierw odpowiednich konsultacji na temat projektów procedur technicznych z uczestnikami rynku. Zwracamy się o przedłożenie opinii, po jej otrzymaniu, wraz z projektami procedur technicznych Specjalnemu Komitetowi ds. Energii w terminie umożliwiającym ich wdrożenie do 1 kwietnia 2022 r.

Kopię niniejszego pisma przekazuję mojemu odpowiednikowi w Departamencie Biznesu, Energii i Strategii Przemysłowej, który prześle równoważne pismo do OSP energii elektrycznej ze Zjednoczonego Królestwa;

kopia tego pisma znajduje się w załączniku 1 do niniejszego pisma.

Z poważaniem

[podpis nadawcy]

Kopia

Departament Biznesu, Energii i Strategii Przemysłowej

Załącznik 1

Pismo od [nadawca] z Departamentu Biznesu, Energii i Strategii Przemysłowej do OSP energii elektrycznej ze Zjednoczonego Królestwa

Załącznik 2 Wyznaczanie zdolności przesyłowych

W projektach procedur technicznych należy określić warunki i metody dotyczące alokacji zdolności przesyłowych połączeń międzysystemowych, które mogą następnie zostać udostępnione rynkowi.

Te zdolności przesyłowe powinny być wyznaczane w sposób skoordynowany we wszystkich elektroenergetycznych połączeniach międzysystemowych.

Zdolności przesyłowe elektroenergetycznych połączeń międzysystemowych należy maksymalizować. W ramach tego wymogu należy:

- uwzględnić zobowiązania OSP do spełniania standardów bezpieczeństwa pracy sieci;
- przestrzegać granic obszarów rynkowych w UE i Zjednoczonym Królestwie ustalonych na podstawie odpowiednich ram wewnętrznych;
- umożliwić OSP z UE spełnienie wymogu zapewnienia dostępności co najmniej 70 % swoich zdolności przesyłowych na granicach obszaru rynkowego w UE zgodnie z art. 16 ust. 8 rozporządzenia (UE) 2019/943;
- zapewnić niedyskryminację między operatorami systemów przesyłowych w Unii i Zjednoczonym Królestwie w zakresie wyznaczania zdolności;
- oprzeć się na skoordynowanym procesie działań zaradczych w zakresie elektroenergetycznych połączeń międzysystemowych, w tym redysponowania i zakupów przeciwnych;
- oprzeć się na porozumieniu o podziale kosztów pomiędzy OSP Stron dotyczącym redysponowania i zakupów przeciwnych.

W miarę możliwości technicznych OSP Stron bilansują zapotrzebowanie na wszelkie przepływy mocy w przeciwnym kierunku na elektroenergetycznym połączeniu międzysystemowym, aby maksymalnie wykorzystać zdolność tego połączenia międzysystemowego.

W odniesieniu do wyznaczania zdolności przesyłowych OSP publikują co najmniej:

- corocznie: informacje na temat długoterminowego rozwoju infrastruktury przesyłowej i jego wpływu na transgraniczną zdolność przesyłową;
- co miesiąc: prognozy na następny miesiąc i następny rok dotyczące dostępnej na rynku zdolności przesyłowej, uwzględniające wszystkie istotne informacje dostępne OSP w czasie obliczania prognoz (np. wpływ sezonu letniego i zimowego na zdolność linii, konserwację sieci, dostępność jednostek produkcyjnych itp.);
- co tydzień: sporządzane z tygodniowym wyprzedzeniem prognozy zdolności przesyłowej dostępnej na rynku, uwzględniające wszystkie istotne informacje dostępne OSP w czasie obliczania prognoz, takie jak prognozy pogody, planowane prace konserwacyjne w sieci, dostępność jednostek produkcyjnych itp.;

- codziennie: informacje na temat zdolności przesyłowej dostępnej na rynku dotyczące następnego dnia i danego dnia dla każdej jednostki czasu obowiązującej na rynku, z uwzględnieniem całej skompensowanej nominacji na następny dzień, planów wytwarzania na następny dzień, prognoz zapotrzebowania i planowanych prac konserwacyjnych w sieci;
- informacje o łącznej wielkości już alokowanej zdolności dla poszczególnych jednostek czasu obowiązujących na rynku oraz wszystkie istotne warunki, na jakich zdolność ta może zostać wykorzystana (np. cena rozliczeniowa w ramach aukcji, obowiązki dotyczące sposobu wykorzystania zdolności itp.), tak aby zidentyfikować wszelką pozostałą zdolność;
- informacje na temat alokowanej zdolności w najkrótszym możliwym czasie po każdej alokacji, a także orientacyjne informacje na temat zapłaconych cen;
- informacje o łącznej wykorzystanej zdolności dla poszczególnych jednostek czasu obowiązujących na rynku, natychmiast po przyznaniu zdolności;
- w czasie możliwie jak najbardziej zbliżonym do rzeczywistego: łączne zrealizowane przepływy handlowe i fizyczne dla poszczególnych jednostek czasu obowiązujących na rynku, wraz z opisem skutków wszelkich działań naprawczych podjętych przez OSP (takich jak ograniczenia) w celu rozwiązania problemów dotyczących sieci lub systemu;
- odpowiednie informacje pozwalające ocenić, czy zdolność przesyłowa elektroenergetycznych połączeń międzysystemowych została wyznaczona i alokowana w sposób zgodny z umową między UE a Zjednoczonym Królestwem.

Załącznik 3 Alokacja zdolności przesyłowych

W projektach procedur technicznych należy określić warunki i metody dotyczące alokacji zdolności przesyłowych połączeń międzysystemowych dostępnych na rynku dla poniższych ram czasowych:

- terminowych;
- dnia następnego;
- dnia bieżącego.

W przypadku każdego ram czasowych metoda powinna:

- służyć zapewnieniu skoordynowanych aukcji w odniesieniu do wszystkich elektroenergetycznych połączeń międzysystemowych;
- obejmować zasady dotyczące przyznania, ograniczenia, gwarancji, wynagrodzenia, przeniesienia i zwrotu nabytych zdolności przesyłowych, jak również procedur awaryjnych i rekompensat w przypadku ograniczenia zdolności przesyłowych;
- obejmować zasady podziału dochodu z ograniczeń;
- służyć nałożeniu na operatorów systemów przesyłowych zakazu naliczania cen wywoławczych w przypadku, gdy na elektroenergetycznych połączeniach międzysystemowych nie występują ograniczenia zdolności przesyłowych, chyba że stosuje się zwolnienie.

Załącznik 4 - Docelowy model rynku dnia następnego: „wieloregionalne luźne łączenie wolumenów”

Część 1

1. Nowa procedura alokacji zdolności przesyłowych na elektroenergetycznych połączeniach międzysystemowych w przedziale czasowym rynku dnia następnego opiera się na

koncepcji „wieloregionalnego luźnego łączenia wolumenów”. Ogólnym celem nowej procedury jest maksymalizacja korzyści z handlu. Jako pierwszy krok w kierunku opracowania nowej procedury Strony zapewniają, aby operatorzy systemu przesyłowego przygotowywali ogólne propozycje oraz ocenę kosztów i korzyści.

2. Wieloregionalne luźne łączenie wolumenów obejmuje rozwijanie funkcji łączenia rynków w celu ustalenia pozycji energii netto (alokacja typu „implicit”) pomiędzy:
 - a) obszarami rynkowymi ustanowionymi zgodnie z rozporządzeniem (UE) 2019/943, które mają bezpośrednie międzysystemowe połączenie elektroenergetyczne ze Zjednoczonym Królestwem; oraz
 - b) Zjednoczonym Królestwem.
3. Pozycje energii netto na połączeniach wzajemnych energii elektrycznej oblicza się w ramach procesu alokacji typu „implicit” poprzez zastosowanie specjalnego algorytmu do:
 - a) ofert kupna i sprzedaży dla przedziału czasowego rynku dnia następnego z obszarów rynkowych ustanowionych zgodnie z rozporządzeniem (UE) 2019/943, które mają bezpośrednie międzysystemowe połączenie elektroenergetyczne ze Zjednoczonym Królestwem;
 - b) ofert kupna i sprzedaży dla przedziału czasowego rynku dnia następnego z odpowiednich rynków dnia następnego w Zjednoczonym Królestwie;
 - c) danych dotyczących przepustowości sieci i zdolności systemu określonych zgodnie z procedurami uzgodnionymi pomiędzy operatorami systemu przesyłowego; oraz
 - d) danych dotyczących oczekiwanych handlowych przepływów międzysystemowych połączeń sieci elektroenergetycznych między obszarami rynkowymi połączonymi ze Zjednoczonym Królestwem a innymi obszarami rynkowymi w Unii, określone przez operatorów systemów przesyłowych Unii przy użyciu solidnych metod.

Proces ten musi być zgodny ze szczególnymi właściwościami połączeń wzajemnych prądu stałego, w tym z wymogami dotyczącymi strat i narastania.

4. Funkcja łączenia rynków:
 - a) zapewnia uzyskanie wyników z odpowiednim wyprzedzeniem przed funkcjonowaniem odpowiednich rynków dnia następnego Stron (dla Unii jest to jednolite łączenie rynków dnia następnego ustanowione zgodnie z rozporządzeniem Komisji (UE) 2015/1222¹), tak aby wyniki te mogły być wykorzystywane jako dane wejściowe w procesach, które określają wyniki na tych rynkach;
 - b) generuje wyniki, które są wiarygodne i powtarzalne;
 - c) stanowi szczególny proces łączący niezależne i odrębne rynki dnia następnego w Unii i w Zjednoczonym Królestwie; w szczególności oznacza to, że konkretny algorytm musi być niezależny i odrębny od algorytmu stosowanego w jednolitym łączeniu rynków dnia następnego ustanowionym zgodnie z rozporządzeniem (UE) 2015/1222 oraz, w odniesieniu do ofert handlowych i ofert Unii, mieć dostęp tylko do tych ofert z obszarów rynkowych, które są bezpośrednio połączone ze Zjednoczonym Królestwem za pomocą międzysystemowego połączenia elektroenergetycznego.
5. Obliczone pozycje energetyczne netto publikuje się po zatwierdzeniu i weryfikacji. Jeżeli działanie funkcji łączenia rynków jest niemożliwe lub funkcja nie jest w stanie

¹ Rozporządzenie Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiające wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi (Dz.U UE L 197 z 25.7.2015, s. 24).

wygenerować wyniku, zdolność elektroenergetycznych połączeń wzajemnych alokuje się w drodze procesu awaryjnego, a uczestnicy rynku są powiadamiani o zastosowaniu procesu awaryjnego.

6. Koszty opracowania i wdrożenia procedur technicznych dzielone są po równo pomiędzy odpowiednimi operatorami systemu przesyłowego w Zjednoczonym Królestwie, z jednej strony, a odpowiednimi unijnymi operatorami systemu przesyłowego lub innymi podmiotami, z drugiej strony, o ile Specjalny Komitet ds. Energii nie zadecyduje inaczej.

Część 2

Od dnia wejścia w życie niniejszej Umowy termin wykonania niniejszego załącznika ustala się następująco:

- a) w ciągu trzech miesięcy – analiza kosztów i korzyści oraz zarys wniosków dotyczących procedur technicznych;
- b) w ciągu 10 miesięcy – wniosek dotyczący procedur technicznych;
- c) w ciągu 15 miesięcy – wejście w życie procedur technicznych.

Załącznik 5: Wymogi dotyczące ogólnych propozycji oraz analizy kosztów i korzyści

Jak określono w części 1 załącznika ENER – 4 do umowy, pierwszym etapem opracowania nowych uzgodnień dotyczących rynku dnia następnego jest opracowanie ogólnych propozycji oraz analizy kosztów i korzyści.

W ogólnych propozycjach należy:

- przedstawić projekt na wysokim szczeblu dotyczący rozwiązania opartego na wieloregionalnym luźnym łączeniu wolumenów;
- określić role i obowiązki podmiotów z branży;
- zawrzeć plan wdrożenia;
- wskazać wszelkie zagrożenia i problemy związane z wdrożeniem oraz zaproponować sposoby ich rozwiązania; oraz
- ocenić wpływ różnic pomiędzy systemami ustalania opłat za emisję gazów cieplarnianych przez podmioty na przepływy przez połączenia międzysystemowe.

W analizie kosztów i korzyści uwzględnia się cel uzgodnień, jakim jest maksymalizacja korzyści z handlu, co oznacza, że w ramach ograniczeń określonych w załączniku ENER-4 do umowy uzgodnienia handlowe:

- powinny być możliwie jak najbardziej skuteczne; oraz
- powinny, w normalnych okolicznościach, doprowadzić do tego, że przepływy w ramach elektroenergetycznych połączeń międzysystemowych będą zgodne z cenami na rynkach dnia następnego Stron.

Załącznik I-B

Wstępne zalecenie Departamentu Biznesu, Energii i Strategii Przemysłowej rządu Zjednoczonego Królestwa dla operatorów systemów przesyłowych energii elektrycznej ze Zjednoczonego Królestwa z dnia 22 stycznia 2021 r. dotyczące opracowania procedur technicznych w zakresie wyznaczania i alokacji zdolności przesyłowych w celu zapewnienia efektywnego handlu za pośrednictwem elektroenergetycznych połączeń międzysystemowych w ramach umowy o handlu i współpracy między UE a Zjednoczonym Królestwem



Department for
Business, Energy
& Industrial Strategy

[nadawca w Departamencie Biznesu,
Energii i Strategii Przemysłowej]

[adresat w OSP energii elektrycznej

ze Zjednoczonego Królestwa]

Piątek, 22 stycznia 2021 r.

Szanowni Państwo!

Opracowanie projektów procedur technicznych w zakresie wyznaczania i alokacji zdolności przesyłowych w celu zapewnienia efektywnego handlu za pośrednictwem elektroenergetycznych połączeń międzysystemowych po zawarciu umowy o handlu i współpracy między Zjednoczonym Królestwem a UE

Jak wiadomo, Umowa o handlu i współpracy między Unią Europejską i Europejską Wspólnotą Energii Atomowej, z jednej strony, a Zjednoczonym Królestwem Wielkiej Brytanii i Irlandii Północnej, z drugiej strony („umowa”) została podpisana 30 grudnia 2020 r. i jest tymczasowo stosowana od 1 stycznia 2021 r. Zgodnie z art. ENER.19 umowy Unia i Zjednoczone Królestwo muszą zapewnić współpracę operatorów systemów przesyłowych w celu opracowania procedur technicznych w wielu obszarach, w tym w zakresie wykorzystania połączeń międzysystemowych, jeśli tak zaleci Specjalny Komitet ds. Energii. W trakcie negocjacji Unia i Zjednoczone Królestwo uzgodniły, że niektóre z tych procedur technicznych powinny zostać opracowane już teraz, przed rozpoczęciem prac Specjalnego Komitetu ds. Energii. W związku z tym wzywa się OSP energii elektrycznej ze Zjednoczonego Królestwa do opracowania projektów procedur technicznych w zakresie wyznaczania i alokacji zdolności przesyłowych w celu zapewnienia efektywnego handlu za pośrednictwem elektroenergetycznych połączeń międzysystemowych. Po rozpoczęciu działań Specjalny Komitet ds. Energii będzie monitorował wszystkie prace związane z opracowywaniem procedur technicznych.

W projektach procedur technicznych należy uwzględnić wyznaczenie oraz alokację zdolności przesyłowych we wszystkich odpowiednich ramach czasowych.

Wezwanie to ma na celu wdrożenie postanowień art. ENER.13, ENER.14 i ENER.19 umowy w odniesieniu do skutecznego wykorzystania elektroenergetycznych połączeń międzysystemowych i należy je rozumieć w tym kontekście. W szczególności procedury techniczne nie powinny obejmować ani pociągać za sobą uczestnictwa operatorów systemów przesyłowych ze Zjednoczonego Królestwa w unijnych procedurach alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi.

OSP energii elektrycznej ze Zjednoczonego Królestwa powinni opracować te procedury techniczne we współpracy z ENTSO energii elektrycznej w kontekście współpracy określonej w protokole ustaleń przyjętym w celu wdrożenia postanowień art. ENER.19 umowy.

Więcej szczegółowych informacji na temat tego, co powinno znaleźć się w projektach procedur technicznych, znajduje się w załączniku 2 (wyznaczanie zdolności przesyłowych), załączniku 3 (alokacja zdolności przesyłowych) i załączniku 4.

W szczególności, w odniesieniu do wyznaczania i alokacji zdolności przesyłowych w przedziałach czasowych rynku dnia następnego, zwracamy się o opracowanie docelowego modelu rynku dnia następnego opartego na koncepcji „wieloregionalnego luźnego łączenia wolumenów”, zgodnego z art. ENER.14, art. ENER.19 i załącznikiem ENER-4 do umowy; zgodnie z tymi postanowieniami powinno to nastąpić na zasadzie priorytetu. Treść załącznika ENER-4 do umowy jest powtórzona w załączniku 4 do niniejszego pisma.

W części 2 załącznika ENER-4 do umowy określono harmonogram opracowania procedur technicznych dla przedziałów czasowych rynku dnia następnego. Podane poniżej daty oparte są na tym harmonogramie, który zgodnie z art. FINPROV.11.3 umowy został obliczony od 1 stycznia 2021 r., czyli od daty rozpoczęcia tymczasowego stosowania umowy.

Aby wspomóc proces opracowywania docelowego modelu rynku dnia następnego i zgodnie z załącznikiem ENER-4, zwracamy się o opracowanie ogólnych propozycji oraz analizy kosztów i korzyści na potrzeby oceny wartości dodanej docelowego modelu najpóźniej do 1 kwietnia 2021 r. Ogólne propozycje oraz analizę kosztów i korzyści należy opracować zgodnie z załącznikiem 5 do niniejszego pisma.

Zwracamy się o przedłożenie projektów procedur technicznych do organów regulacyjnych w Zjednoczonym Królestwie w celu uzyskania opinii na ich temat. Wzywamy OSP energii elektrycznej ze Zjednoczonego Królestwa do przeprowadzenia najpierw odpowiednich konsultacji na temat projektów procedur technicznych z uczestnikami rynku. Zwracamy się o przedłożenie opinii, po jej otrzymaniu, wraz z projektami procedur technicznych Specjalnemu Komitetowi ds. Energii w terminie umożliwiającym ich wdrożenie do 1 kwietnia 2022 r.

Jeśli chodzi o wyznaczanie i alokację zdolności przesyłowych w przedziałach czasowych innych niż przedziały czasowe rynku dnia następnego, zwracamy się do OSP energii elektrycznej ze Zjednoczonego Królestwa o zaproponowanie Specjalnemu Komitetowi ds. Energii harmonogramu opracowania projektów procedur technicznych. Kopię niniejszego pisma przekazuję mojemu odpowiednikowi w Dyrekcji Generalnej ds. Energii Komisji Europejskiej, który prześle równoważne pismo do ENTSO energii elektrycznej;

kopia tego pisma znajduje się w załączniku 1 do niniejszego pisma.

Z poważaniem

[podpis nadawcy]

Kopia

Dyrekcja Generalna ds. Energii Komisji Europejskiej

Załącznik 1

Pismo od Dyrekcji Generalnej ds. Energii Komisji Europejskiej do ENTSO energii elektrycznej

Załącznik 2 Wyznaczanie zdolności przesyłowych

W projektach procedur technicznych należy określić warunki i metody dotyczące alokacji zdolności przesyłowych połączeń międzysystemowych, które mogą następnie zostać udostępnione rynkowi.

Te zdolności przesyłowe powinny być wyznaczone w sposób skoordynowany we wszystkich elektroenergetycznych połączeniach międzysystemowych.

Zdolności przesyłowe elektroenergetycznych połączeń międzysystemowych należy maksymalizować. W ramach tego wymogu należy:

- uwzględnić zobowiązania OSP do spełniania standardów bezpieczeństwa pracy sieci;
- przestrzegać granic obszarów rynkowych w UE i Zjednoczonym Królestwie ustalonych na podstawie odpowiednich ram wewnętrznych;
- umożliwić OSP z UE spełnienie wymogu zapewnienia dostępności co najmniej 70 % swoich zdolności przesyłowych na granicach obszaru rynkowego w UE zgodnie z art. 16 ust. 8 rozporządzenia (UE) 2019/943;
- zapewnić niedyskryminację między operatorami systemów przesyłowych w Unii i Zjednoczonym Królestwie w zakresie wyznaczania zdolności;
- oprzeć się na skoordynowanym procesie działań zaradczych w zakresie elektroenergetycznych połączeń międzysystemowych, w tym redysponowania i zakupów przeciwnych;
- oprzeć się na porozumieniu o podziale kosztów pomiędzy OSP Stron dotyczącym redysponowania i zakupów przeciwnych.

W miarę możliwości technicznych OSP Stron bilansują zapotrzebowanie na wszelkie przepływy mocy w przeciwnym kierunku na elektroenergetycznym połączeniu międzysystemowym, aby maksymalnie wykorzystać zdolność tego połączenia międzysystemowego.

W odniesieniu do wyznaczania zdolności przesyłowych OSP publikują co najmniej:

- rocznie: informacje na temat długoterminowego rozwoju infrastruktury przesyłowej i jego wpływu na transgraniczną zdolność przesyłową;
- co miesiąc: prognozy na następny miesiąc i następny rok dotyczące dostępnej na rynku zdolności przesyłowej, uwzględniające wszystkie istotne informacje dostępne OSP w czasie obliczania prognoz (np. wpływ sezonu letniego i zimowego na zdolność linii, konserwację sieci, dostępność jednostek produkcyjnych itp.);
- co tydzień: sporządzane z tygodniowym wyprzedzeniem prognozy zdolności przesyłowej dostępnej na rynku, uwzględniające wszystkie istotne informacje dostępne OSP w czasie obliczania prognoz, takie jak prognozy pogody, planowane prace konserwacyjne w sieci, dostępność jednostek produkcyjnych itp.;

- codziennie: informacje na temat zdolności przesyłowej dostępnej na rynku dotyczące następnego dnia i danego dnia dla każdej jednostki czasu obowiązującej na rynku, z uwzględnieniem całej skompensowanej nominacji na następny dzień, planów wytwarzania na następny dzień, prognoz zapotrzebowania i planowanych prac konserwacyjnych w sieci;
- informacje o łącznej wielkości już alokowanej zdolności dla poszczególnych jednostek czasu obowiązujących na rynku oraz wszystkie istotne warunki, na jakich zdolność ta może zostać wykorzystana (np. cena rozliczeniowa w ramach aukcji, obowiązki dotyczące sposobu wykorzystania zdolności itp.), tak aby zidentyfikować wszelką pozostałą zdolność;
- informacje na temat alokowanej zdolności w najkrótszym możliwym czasie po każdej alokacji, a także orientacyjne informacje na temat zapłaconych cen;
- informacje o łącznej wykorzystanej zdolności dla poszczególnych jednostek czasu obowiązujących na rynku, natychmiast po przyznaniu zdolności;
- w czasie możliwie jak najbardziej zbliżonym do rzeczywistego: łączne zrealizowane przepływy handlowe i fizyczne dla poszczególnych jednostek czasu obowiązujących na rynku, wraz z opisem skutków wszelkich działań naprawczych podjętych przez OSP (takich jak ograniczenia) w celu rozwiązania problemów dotyczących sieci lub systemu;
- odpowiednie informacje pozwalające ocenić, czy zdolność przesyłowa elektroenergetycznych połączeń międzysystemowych została wyznaczona i alokowana w sposób zgodny z umową między UE a Zjednoczonym Królestwem.

Załącznik 3 Alokacja zdolności przesyłowych

W projektach procedur technicznych należy określić warunki i metody dotyczące alokacji zdolności przesyłowych połączeń międzysystemowych dostępnych na rynku dla poniższych ram czasowych:

- terminowych;
- dnia następnego;
- dnia bieżącego.

W przypadku każdych ram czasowych metoda powinna:

- służyć zapewnieniu skoordynowanych aukcji w odniesieniu do wszystkich elektroenergetycznych połączeń międzysystemowych;
- obejmować zasady dotyczące przyznania, ograniczenia, gwarancji, wynagrodzenia, przeniesienia i zwrotu nabytych zdolności przesyłowych, jak również procedur awaryjnych i rekompensat w przypadku ograniczenia zdolności przesyłowych – obejmować zasady podziału dochodu z ograniczeń;
- służyć nałożeniu na OSP zakazu naliczania cen wywoławczych w przypadku, gdy na elektroenergetycznych połączeniach międzysystemowych nie występują ograniczenia zdolności przesyłowych, chyba że stosuje się zwolnienie.

Załącznik 4 - Docelowy model rynku dnia następnego: „wieloregionalne luźne łączenie wolumenów”

Część 1

1. Nowa procedura alokacji zdolności przesyłowych na elektroenergetycznych połączeniach międzysystemowych w przedziale czasowym rynku dnia następnego opiera się na koncepcji „wieloregionalnego luźnego łączenia wolumenów”. Ogólnym celem nowej procedury jest maksymalizacja korzyści z handlu. Jako pierwszy krok w kierunku opracowania nowej procedury Strony zapewniają, aby operatorzy systemu przesyłowego przygotowywali ogólne propozycje oraz ocenę kosztów i korzyści.

2. Wieloregionalne luźne łączenie wolumenów obejmuje rozwijanie funkcji łączenia rynków w celu ustalenia pozycji energii netto (alokacja typu „implicit”) pomiędzy:
 - a) obszarami rynkowymi ustanowionymi zgodnie z rozporządzeniem (UE) 2019/943, które mają bezpośrednie międzysystemowe połączenie elektroenergetyczne ze Zjednoczonym Królestwem; oraz
 - b) Zjednoczonym Królestwem.
 3. Pozycje energii netto na połączeniach wzajemnych energii elektrycznej oblicza się w ramach procesu alokacji typu „implicit” poprzez zastosowanie specjalnego algorytmu do:
 - a) ofert kupna i sprzedaży dla przedziału czasowego rynku dnia następnego z obszarów rynkowych ustanowionych zgodnie z rozporządzeniem (UE) 2019/943, które mają bezpośrednie międzysystemowe połączenie elektroenergetyczne ze Zjednoczonym Królestwem;
 - b) ofert kupna i sprzedaży dla przedziału czasowego rynku dnia następnego z odpowiednich rynków dnia następnego w Zjednoczonym Królestwie;
 - c) danych dotyczących przepustowości sieci i zdolności systemu określonych zgodnie z procedurami uzgodnionymi pomiędzy operatorami systemu przesyłowego; oraz
 - d) danych dotyczących oczekiwanych handlowych przepływów międzysystemowych połączeń sieci elektroenergetycznych między obszarami rynkowymi połączonymi ze Zjednoczonym Królestwem a innymi obszarami rynkowymi w Unii, określone przez operatorów systemów przesyłowych Unii przy użyciu solidnych metod.
- Proces ten musi być zgodny ze szczególnymi właściwościami połączeń wzajemnych prądu stałego, w tym z wymogami dotyczącymi strat i narastania.
4. Funkcja łączenia rynków:
 - a) zapewnia uzyskanie wyników z odpowiednim wyprzedzeniem przed funkcjonowaniem odpowiednich rynków dnia następnego Stron (dla Unii jest to jednolite łączenie rynków dnia następnego ustanowione zgodnie z rozporządzeniem Komisji (UE) 2015/1222¹), tak aby wyniki te mogły być wykorzystywane jako dane wejściowe w procesach, które określają wyniki na tych rynkach;
 - b) generuje wyniki, które są wiarygodne i powtarzalne;
 - c) stanowi szczególny proces łączący niezależne i odrębne rynki dnia następnego w Unii i w Zjednoczonym Królestwie; w szczególności oznacza to, że konkretny algorytm musi być niezależny i odrębny od algorytmu stosowanego w jednolitym łączeniu rynków dnia następnego ustanowionym zgodnie z rozporządzeniem (UE) 2015/1222 oraz, w odniesieniu do ofert handlowych i ofert Unii, mieć dostęp tylko do tych ofert z obszarów rynkowych, które są bezpośrednio połączone ze Zjednoczonym Królestwem za pomocą międzysystemowego połączenia elektroenergetycznego.
 5. Obliczone pozycje energetyczne netto publikuje się po zatwierdzeniu i weryfikacji. Jeżeli działanie funkcji łączenia rynków jest niemożliwe lub funkcja nie jest w stanie wygenerować wyniku, zdolność elektroenergetycznych połączeń wzajemnych alokuje się w drodze procesu awaryjnego, a uczestnicy rynku są powiadamiani o zastosowaniu procesu awaryjnego.

¹ Rozporządzenie Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiające wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi (Dz.U. UE L 197 z 25.7.2015, s. 24).

6. Koszty opracowania i wdrożenia procedur technicznych dzielone są po równo pomiędzy odpowiednimi operatorami systemu przesyłowego w Zjednoczonym Królestwie, z jednej strony, a odpowiednimi unijnymi operatorami systemu przesyłowego lub innymi podmiotami, z drugiej strony, o ile Specjalny Komitet ds. Energii nie zadecyduje inaczej.

Część 2

Od dnia wejścia w życie niniejszej Umowy termin wykonania niniejszego załącznika ustala się następująco:

- a) w ciągu trzech miesięcy – analiza kosztów i korzyści oraz zarys wniosków dotyczących procedur technicznych;
- b) w ciągu 10 miesięcy – wniosek dotyczący procedur technicznych;
- c) w ciągu 15 miesięcy – wejście w życie procedur technicznych.

Załącznik 5: Wymogi dotyczące ogólnych propozycji oraz analizy kosztów i korzyści

Jak określono w części 1 załącznika ENER – 4 do umowy, pierwszym etapem opracowania nowych uzgodnień dotyczących rynku dnia następnego jest opracowanie ogólnych propozycji oraz analizy kosztów i korzyści.

W ogólnych propozycjach należy:

- przedstawić projekt na wysokim szczeblu dotyczący rozwiązania opartego na wieloregionalnym luźnym łączeniu wolumenów;
- określić role i obowiązki podmiotów z branży;
- zawrzeć plan wdrożenia;
- wskazać wszelkie zagrożenia i problemy związane z wdrożeniem oraz zaproponować sposoby ich rozwiązania; oraz
- ocenić wpływ różnic pomiędzy systemami ustalania opłat za emisję gazów cieplarnianych przez podmioty na przepływy przez połączenia międzysystemowe.

W analizie kosztów i korzyści uwzględnia się cel uzgodnień, jakim jest maksymalizacja korzyści z handlu, co oznacza, że w ramach ograniczeń określonych w załączniku ENER-4 do umowy uzgodnienia handlowe:

- powinny być możliwie jak najbardziej skuteczne; oraz
- powinny, w normalnych okolicznościach, doprowadzić do tego, że przepływy w ramach elektroenergetycznych połączeń międzysystemowych będą zgodne z cenami na rynkach dnia następnego Stron.

Załącznik II

Projekt pisma Dyrekcji Generalnej ds. Energii Komisji Europejskiej oraz Departamentu Biznesu, Energii i Strategii Przemysłowej rządu Zjednoczonego Królestwa do ich odpowiednich operatorów systemów przesyłowych energii elektrycznej wzywającego do przedstawienia dodatkowych informacji na potrzeby przygotowania procedur technicznych w odniesieniu do alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi w przedziałach czasowych rynku dnia następnego zgodnie z umową o handlu i współpracy między UE a Zjednoczonym Królestwem

[adres operatora systemu przesyłowego energii elektrycznej z UE lub ze Zjednoczonego Królestwa]

[data]

Przedmiot: Wezwanie do przedstawienia dodatkowych informacji na potrzeby przygotowania procedur technicznych w odniesieniu do alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi w przedziałach czasowych rynku dnia następnego zgodnie z umową o handlu i współpracy między UE a Zjednoczonym Królestwem

Szanowni Państwo!

Dziękujemy za dotychczasową pracę nad wdrożeniem tytułu dotyczącego energii umowy o handlu i współpracy, a w szczególności za udostępnienie analizy kosztów i korzyści oraz ogólnych propozycji popartych opinią [miejsce do wstawienia: krajowych organów regulacyjnych Zjednoczonego Królestwa [lub] Agencji Unii Europejskiej ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki] w kwietniu 2021 r.

W związku ze spotkaniem Specjalnego Komitetu ds. Energii z 30 marca 2022 r. i jego zaleceniem [miejsce do wstawienia: Nr X/202x] z [miejsce do wstawienia: data], [miejsce do wstawienia: Departament Biznesu, Energii i Strategii Przemysłowej rządu Zjednoczonego Królestwa [lub] Dyrekcja Generalna ds. Energii Komisji Europejskiej] zwraca się o udzielenie odpowiedzi na pytania zawarte w załączniku do niniejszego pisma w ciągu 5 miesięcy od otrzymania niniejszego pisma, prosząc jednocześnie o ścisłe zaangażowanie odpowiednich stron (np. giełd energii, wyznaczonych operatorów rynku energii elektrycznej, izb rozliczeniowych) w analizę służącą ocenie praktycznej wykonalności scenariuszy.

[miejsce do wstawienia: Operator systemu przesyłowego [lub] ENTSO energii elektrycznej, ułatwiając pracę operatorom systemów przesyłowych z UE,] powinien(powinna) ponadto zwrócić się o wydanie nieformalnej opinii przez [miejsce do wstawienia: krajowe organy regulacji energetyki w Zjednoczonym Królestwie [lub] Agencję Unii Europejskiej ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki] w sprawie wspomnianych dodatkowych informacji, a następnie przedłożyć ją wraz z odpowiedziami na pytania zawarte w załączniku.

Pytania zawarte w załączniku dotyczą przygotowania procedur technicznych dotyczących alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi w przedziałach czasowych rynku dnia następnego. Wszelkie informacje, które uzyskać będziecie musieli Państwo od stron trzecich, należy przetwarzać wyłącznie w celu udzielenia odpowiedzi na te pytania, a jeśli dana strona trzecia sobie tego zażyczy, należy chronić te informacje przed ujawnieniem. [Miejsce do wstawienia: Departament Biznesu, Energii i Strategii Przemysłowej rządu Zjednoczonego Królestwa [lub] Dyrekcja Generalna ds. Energii Komisji Europejskiej] zapewni również, iż informacje otrzymane w odpowiedzi na niniejsze pismo zostaną wykorzystane wyłącznie

w powyższym celu. Będzie traktować jako poufne wszelkie informacje uznane za poufne lub szczególnie chronione informacje handlowe oraz przechowywać je i chronić przed ujawnieniem zgodnie z mającymi zastosowanie przepisami ustawowymi i wykonawczymi, chyba że na ich udostępnienie uzyskano specjalne zezwolenie odnośnego posiadacza praw.

Z góry dziękuję za dodatkowy czas poświęcony tej sprawie.

[podpis]

DW: [nadawca w Dyrekcji Generalnej ds. Energii Komisji Europejskiej lub, odpowiednio,
w Departamencie Biznesu, Energii i Strategii Przemysłowej rządu Zjednoczonego Królestwa]

Załącznik

Kontekst: Poniższe pytania odnoszą się do opcji przedstawionych przez operatorów systemów przesyłowych ze Zjednoczonego Królestwa i UE w analizie kosztów i korzyści opublikowanej w kwietniu 2021 r. Należy zwrócić uwagę, że pkt 3 załącznika 29 do umowy o handlu i współpracy wymaga, aby pozycje energii netto na elektroenergetycznych połączeniach międzysystemowych były obliczane w ramach procesu alokacji typu „implicit” poprzez zastosowanie specjalnego algorytmu obejmującego oferty kupna i sprzedaży dla przedziału czasowego rynku dnia następnego z odpowiednich rynków dnia następnego w Zjednoczonym Królestwie. Analiza kosztów i korzyści przeprowadzona przez operatorów systemów przesyłowych ze Zjednoczonego Królestwa i UE wykazała, że do celów skutecznego wdrożenia wieloregionalnego luźnego łączenia wolumenów (MRLVC) wysoce pożądana jest pojedyncza cena w Wielkiej Brytanii we wszystkich opcjach projektu MRLVC. We wrześniu 2021 r. Departament Biznesu, Energii i Strategii Przemysłowej rozpoczął konsultacje w celu uzyskania opinii na temat obecnych uzgodnień dotyczących handlu energią elektryczną na giełdach energii na hurtowym rynku energii elektrycznej w Wielkiej Brytanii oraz propozycji dotyczących wsparcia sprawnego handlu transgranicznego. W szczególności Departament Biznesu, Energii i Strategii Przemysłowej przedstawił ogólne podejście do łączenia poszczególnych aukcji dnia następnego, które miałyby zostać wykorzystane jako „odpowiednie rynki dnia następnego” do celów załącznika 29 do umowy o handlu i współpracy, w celu uzyskania opinii zainteresowanych stron na temat tego, czy należy wdrożyć takie rozwiązanie, a jeśli tak, to w jaki sposób zrobić to w praktyce. Konsultacje te zakończyły się w listopadzie 2021 r., a rząd Zjednoczonego Królestwa opublikuje odpowiedź w odpowiednim czasie.

1. Jeżeli chodzi o opcję wstępnej książki zleceń wskazaną przez operatorów systemów przesyłowych:
 - a) Jaka część zleceń dla jednolitego łączenia rynków dnia następnego (SDAC) jest zazwyczaj składana w ciągu ostatnich 15 minut przed godziną zamknięcia bramki (GCT), w jakim zakresie ta część zazwyczaj się zmienia oraz czy istnieją szczególne czynniki wpływające na to, kiedy uczestnicy rynku składają swoje zlecenia i czy te czynniki mogą się zmienić w wyniku wdrożenia opcji wstępnej książki zleceń?
 - b) W jakim stopniu wspomniana część zleceń złożonych w ciągu ostatnich 15 minut przed godziną zamknięcia bramki SDAC wpłynęłaby na zgodność przepływów na połączeniach międzysystemowych z cenami na rynkach dnia następnego Stron?

- c) Czy w przypadku tej opcji udałooby się w pełni złagodzić problemy związane z terminami określonymi w opcjach wspólnej książki zleceń, czy też problemy te nadal by istniały? Należy dokładnie wyjaśnić i uzasadnić wszelki wpływ na działanie i wszelkie rodzaje ryzyka operacyjnego.
 - d) Czy wymogi art. 305 (Zakaz nadużyć na rynkach hurtowych energii elektrycznej i gazu) umowy o handlu i współpracy zapewniają wystarczające złagodzenie ryzyka manipulacji na rynku, które zidentyfikowano jako powstające w ramach opcji wspólnej książki zleceń? Wszelkie pozostałe ryzyka manipulacji na rynku należy w pełni wyjaśnić i uzasadnić.
 - e) Czy istnieją dalsze działania, wymogi lub zobowiązania, w tym ze strony organów regulacyjnych lub uczestników rynku, operatorów systemów przesyłowych lub operatorów rynku, które można by ustanowić w celu zapewnienia dalszego ograniczenia ryzyka manipulacji na rynku zidentyfikowanego w przypadku opcji wspólnej książki zleceń? Wszelkie pozostałe ryzyka manipulacji na rynku należy w pełni wyjaśnić i uzasadnić.
2. Jeżeli chodzi o opcje wspólnej książki zleceń wskazane przez operatorów systemów przesyłowych:
- a) Jaki jest pełny zakres opcji, które mogłyby pozwolić na przeprowadzenie procesów obliczeniowych operatorów łączenia rynków MRLVC pomiędzy godziną zamknięcia bramki SDAC o godzinie 12:00 czasu środkowoeuropejskiego a publikacją wyników SDAC o godzinie 13:00 czasu środkowoeuropejskiego, w tym wszelkich opcji, które pozwoliłyby na uruchomienie procesów obliczeniowych przeprowadzanych przez operatorów łączenia rynków MRLVC równolegle z aspektami SDAC?
- Jakie są zalety/wady tych opcji, w tym:
- 1) potencjalny wpływ na działanie SDAC i procesów awaryjnych (tzn. ryzyko odłączenia SDAC);
 - 2) wpływ na operatorów systemów przesyłowych, operatorów rynku i uczestników rynku.
- Należy dokładnie wyjaśnić i uzasadnić wszelki wpływ na działanie i wszelkie rodzaje ryzyka operacyjnego.
- b) W przypadku innych dodatkowych opcji wspólnej książki zleceń wskazanych przez OSP w analizie kosztów i korzyści (zmiana terminu godziny zamknięcia bramki SDAC lub publikacji wyników SDAC), jakie są zalety/wady tych opcji, w tym:
- 1) wpływ na procesy przed (np. wyznaczanie zdolności przesyłowych) i po SDAC (np. rynki dnia bieżącego/bilansujące);
 - 2) wpływ na operatorów systemów przesyłowych, operatorów rynku oraz wpływ na uczestników rynku wydłużonego czasu pomiędzy godziną zamknięcia bramki SDAC a wynikami SDAC.
- Należy dokładnie wyjaśnić i uzasadnić wszelki wpływ na działanie i wszelkie rodzaje ryzyka operacyjnego.
3. Jeżeli chodzi zarówno o opcję wstępnej, jak i wspólnej książki zleceń:
- a) Jakie są różne procesy wymagane do wykonania obliczeń przeprowadzanych przez operatorów łączenia rynków MRLVC i jaki jest zakres czasu, który byłby wymagany w przypadku każdego z tych procesów? Należy dokładnie wyjaśnić i uzasadnić każdy zakres potencjalnych ram czasowych.

- b) Należy przedstawić ogólną propozycję w zakresie metody dotyczącej graniczących obszarów rynkowych (BBZ) w celu ustalenia dokładnej i rzetelnej prognozy. W tym celu należy uwzględnić:
- 1) kluczowe kwestie, zasady i parametry (w tym dane wejściowe, wyniki i wykorzystanie wyników w MRLVC), które należy uwzględnić i ustalić w ramach metody BBZ;
 - 2) przedział czasowy, w którym ta metoda mogłaby zostać wprowadzona i uruchomiona oraz
 - 3) wstępną ocenę jakościową sposobu, w jaki proponowana metoda BBZ w połączeniu z MRLVC ma działać, w porównaniu z wynikami alokacji zdolności przesyłowych w drodze aukcji typu „explicit” w celu zapewnienia skuteczniejszych uzgodnień handlowych, a w szczególności, w jakich warunkach proponowana metoda w połączeniu z MRLVC jest lepsza od aukcji typu „explicit”.
- c) Wdrożenie
- 1) Jakie są szczegółowe kroki wymagane do wdrożenia wszystkich aspektów opcji wstępnej książki zleceń i opcji wspólnej książki zleceń, w tym procesy testowania i weryfikacji działania MRLVC przed pełnym uruchomieniem, role i obowiązki operatorów systemów przesyłowych, operatorów rynku i uczestników rynku, jak można wdrożyć te aspekty w możliwie najkrótszym czasie oraz jak struktura i treść procedur technicznych może w największym stopniu wspierać skuteczne wdrożenie?
 - 2) Należy podać realistyczny harmonogram wdrożenia każdej z opcji (należy przy tym uwzględnić obecne i ustalone przyszłe zmiany oraz uwzględnić wszystkie niezbędne kroki, takie jak konsultacje z zainteresowanymi stronami, wdrożenie nowych systemów informatycznych dla operatorów łączenia rynków MRLVC, fazy testowe, procesy zarządzania itp.)
 - 3) Jakie są przewidywane koszty bezpośrednie wdrożenia i funkcjonowania MRLVC w odniesieniu do poszczególnych ról i funkcji niezbędnych dla MRLVC?
-