

ZAKOŃCZONO PRACE LEGISLACYJNE NAD USTAWĄ O PROMOWANIU WYTWARZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ W MORSKICH FARMACH WIATROWYCH

System wsparcia dla morskich elektrowni wiatrowych zawarty w ustawie o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych („ustawa offshore”) przewiduje dwie fazy, w ramach których wytwórca może ubiegać się o przyznanie prawa do pokrycia ujemnego salda w odniesieniu do energii elektrycznej wytworzonej w morskiej farmie wiatrowej. W pierwszej fazie wsparcie otrzymają morskie elektrownie wiatrowe, które uzyskają indywidualne decyzje Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („Prezes URE”) o przyznaniu prawa do pokrycia ujemnego salda. W kolejnej fazie wsparcie będzie przyznawane w drodze konkurencyjnych aukcji.

Ustawa offshore przewiduje także specjalne regulacje dotyczące przyłączania morskich farm wiatrowych do sieci, rozporządzania zespołem urządzeń służących do wyprowadzenia mocy oraz przepisy mające na celu przyspieszenie procesu inwestycyjnego, a także określa szczególne wymagania odnoszące się do planowych łańcuchów dostaw materiałów i usług związanych z budową morskiej farmy wiatrowej. Pieczę nad należyтым wykonywaniem obowiązków ustawowych oraz kontrolę nad prawdziwością złożonych przez inwestorów oświadczeń sprawować będzie Prezes URE, wyposażony na mocy ustawy offshore w specjalne uprawnienia kontrolne.

Prawo do pokrycia ujemnego salda

Ujemne saldo to mechanizm zapewniający prawo do wyrównania różnicy pomiędzy ceną określoną w decyzji Prezesa URE lub ceną aukcyjną a ceną rynkową energii elektrycznej, ustaloną zgodnie z ustawą. Prawo to przysługuje wytwórcy, który wypełnił zobowiązanie do wytworzenia i wprowadzenia do sieci energii elektrycznej wytworzonej w morskiej farmie wiatrowej w terminach określonych w ustawie offshore. Kwotę na pokrycie ujemnego salda wypłaca operator rozliczeń energii odnawialnej („OREO”).

Prawo do pokrycia ujemnego salda przysługuje w odniesieniu do energii elektrycznej wytworzonej w morskiej farmie lub jej części i wprowadzonej do sieci, w okresie 25 lat od dnia jej wytworzenia po raz pierwszy i wprowadzenia do sieci, na podstawie udzielonej koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej, albo w okresie 25 lat od pierwszego dnia, za który wytwórca wystąpił o przyznanie prawa do pokrycia ujemnego salda w przypadku opóźnienia realizacji inwestycji sieciowych wymaganych do przyłączenia morskiej farmy wiatrowej do sieci. Nastąpić to może nie wcześniej niż od dnia następującego po dniu doręczenia wytwórcy decyzji Prezesa URE ustalającej cenę będącą podstawą do pokrycia ujemnego salda albo od dnia następującego po dniu rozstrzygnięcia aukcji.

W przypadku uzyskania przez wytwórcę pomocy inwestycyjnej na realizację inwestycji w zakresie morskiej farmy wiatrowej wraz z zespołem urządzeń służących do wyprowadzenia mocy, wartość tej pomocy pomniejsza cenę wskazaną w decyzji Prezesa URE ustalającej cenę będącą podstawą do pokrycia ujemnego salda, albo wynikającą z oferty złożonej w aukcji, albo cenę skorygowaną.

Ilość energii elektrycznej, dla której wytwórca ma prawo wystąpić o pokrycie ujemnego salda, stanowi iloczyn 100 tys. godzin oraz mocy zainstalowanej elektrycznej morskiej farmy wiatrowej lub jej części wynikającej z koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej, nie więcej jednak niż mocy zainstalowanej elektrycznej wskazanej w decyzji Prezes URE albo ofercie wytwórcy złożonej w aukcji. W przypadku gdy morska farma wiatrowa jest budowana i oddawana do użytkowania etapami, ilość energii oblicza się w oparciu o każdorazową moc zainstalowaną elektryczną morskiej farmy wiatrowej, wynikającą z koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej wydanej wytwórcy dla ukończonych etapów budowy.

Energia elektryczna wytworzona w morskiej farmie wiatrowej może być przedmiotem prawa do pokrycia ujemnego salda wyłącznie w przypadku, gdy urządzenia wchodzące w skład tej morskiej farmy wiatrowej wraz z zespołem urządzeń służących do wyprowadzenia mocy zostały wyprodukowane w okresie 72 miesięcy bezpośrednio poprzedzających dzień wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w tych urządzeniach, a same urządzenia nie były wcześniej amortyzowane przez inny podmiot w rozumieniu przepisów o rachunkowości.

Warunkiem korzystania z prawa do pokrycia ujemnego salda jest dysponowanie przez morską farmę wiatrową układami pomiarowo-rozliczeniowymi i systemami, które umożliwiają ustalenie ilości energii elektrycznej, jaka nie została wytworzona w morskiej farmie wiatrowej na skutek poleceń ruchowych operatora systemu elektroenergetycznego, do którego sieci taka farma jest przyłączona. To na podstawie wskazań tych układów i systemów ustalana jest ilość energii elektrycznej, którą wytwórca ma prawo przedstawić OREO w celu uzyskania pokrycia ujemnego salda.

Ustawa offshore przewiduje także, że w przypadku braku możliwości wprowadzenia całości lub części energii elektrycznej wytworzonej w morskiej farmie wiatrowej do sieci na skutek redysponowania (w rozumieniu rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej) morskiej farmy wiatrowej przez operatorów systemów elektroenergetycznych, nieopartego na zasadach rynkowych, wytwórcy w zakresie ilości energii elektrycznej, która nie została wprowadzona do sieci, przysługuje prawo do rekompensaty finansowej albo prawo do pokrycia ujemnego salda w przypadku, w którym umowa o przyłączenie do sieci nie gwarantuje niezawodnych dostaw energii. Prawo do pokrycia ujemnego salda przysługuje wytwórcy również w razie opóźnienia realizacji przez operatora systemu elektroenergetycznego inwestycji sieciowych wymaganych do przyłączenia morskiej farmy wiatrowej do sieci, w zakresie ilości energii elektrycznej, która nie została wprowadzona do sieci w wyniku tego opóźnienia.

Wytwórca ubiegający się o przyznanie prawa do pokrycia ujemnego salda ustanawia zabezpieczenie finansowe (w formie kaucji lub gwarancji ubezpieczeniowej lub bankowej) wypełnienia przez niego zobowiązania do wytworzenia i wprowadzenia do sieci po raz pierwszy energii elektrycznej wytworzonej w morskiej farmie wiatrowej, w wysokości 60 zł za każdy 1 kW mocy zainstalowanej elektrycznej morskiej farmy wiatrowej.

Zasady przyznawania prawa do pokrycia ujemnego salda na podstawie decyzji

Prawo do pokrycia ujemnego salda na podstawie decyzji Prezesa URE przysługuje wytwórcom, którzy złożą stosowny wniosek do dnia 31 marca 2021 r. Prezes URE wydaje odpowiednie decyzje do dnia 30 czerwca 2021 r. Łączna moc zainstalowana elektryczna morskich farm wiatrowych, dla których decyzja może zostać wydana, nie może przekroczyć 5,9 GW, a sama farma musi być zlokalizowana w granicach obszarów określonych w załączniku nr 1 do ustawy.

Wniosek o wydanie decyzji zawiera m.in. informację o mocy zainstalowanej elektrycznej morskiej farmy wiatrowej, jej lokalizację, a także zobowiązanie się wytwórcy do wytworzenia i wprowadzenia do sieci po raz pierwszy energii elektrycznej wytworzonej w morskiej farmie wiatrowej lub jej części po uzyskaniu koncesji, w terminie 7 lat od dnia wydania decyzji Prezesa URE ustalającej cenę będącą podstawą do pokrycia ujemnego salda. Prezes URE, po stwierdzeniu spełnienia wymagań, wydaje w terminie 45 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku decyzję o przyznaniu wytwórcy prawa do pokrycia ujemnego salda. Wpłata ujemnego salda następuje po wydaniu przez Komisję Europejską decyzji o zgodności tej pomocy publicznej z rynkiem wewnętrznym. Prezes URE, po otrzymaniu informacji o wydaniu przez Komisję decyzji o zgodności z rynkiem wewnętrznym pomocy publicznej, zmienia decyzję o przyznaniu prawa do pokrycia ujemnego salda i ustala cenę będącą podstawą do jego pokrycia, przy czym cena ta nie może być wyższa niż wynikająca z decyzji Komisji.

W terminie 30 dni od dnia otrzymania informacji o decyzji Komisji wytwórca składa Prezesowi URE zaktualizowaną informację o mocy zainstalowanej elektrycznej morskiej farmy wiatrowej, nie większą od mocy wskazanej we wniosku o udzielenie mu w drodze decyzji prawa do pokrycia ujemnego salda. W przypadku gdy zaktualizowana moc zainstalowana elektryczna morskiej farmy wiatrowej jest niższa od mocy wskazanej we wniosku, Prezes URE obniża jej poziom w decyzji udzielającej prawo do pokrycia ujemnego salda. Także na wniosek wytwórcy złożony po upływie 60 dni od dnia doręczenia mu decyzji Prezesa URE ustalającej cenę będącą podstawą do pokrycia ujemnego salda, nie później jednak niż w terminie 24 miesięcy od dnia, w którym decyzja o pozwoleniu na budowę morskiej farmy wiatrowej stała się ostateczna, Prezes URE zmienia tę decyzję przez:

- obniżenie mocy zainstalowanej elektrycznej morskiej farmy wiatrowej określonej w tej decyzji, oraz
- ustalenie mocy zainstalowanej elektrycznej morskiej farmy wiatrowej obniżonej w stosunku do mocy określonej w decyzji udzielającej prawa do pokrycia ujemnego salda.

W powyższych przypadkach dostosowaniu podlega także umowa o przyłączenie do sieci morskiej farmy wiatrowej, w terminie 60 dni od wydania przez Prezesa URE stosownych decyzji.

Wytwórca, na rzecz którego Prezes URE wydał decyzję określającą cenę będącą podstawą do pokrycia ujemnego salda, może wystąpić z wnioskiem o wyrażenie zgody na wydłużenie terminu zobowiązania do wytworzenia i wprowadzenia do sieci po raz pierwszy energii elektrycznej wytworzonej w morskiej farmie wiatrowej, w przypadku gdy zaistniały okoliczności uniemożliwiające wytwórcy realizację inwestycji w zakresie morskiej farmy wiatrowej zgodnie z harmonogramem rzeczowo-finansowym. Okoliczności uzasadniające taki wniosek to:

- wystąpienie działania siły wyższej;
- naruszenie przez operatora systemu elektroenergetycznego harmonogramu realizacji umowy o przyłączenie;
- zdarzenie, działanie lub zaniechanie osoby trzeciej, będące następstwem okoliczności, za które wytwórca nie ponosi odpowiedzialności.

Aukcje dla morskich farm wiatrowych

W późniejszych latach wsparcie będzie realizowane w formie konkurencyjnych aukcji. Pierwsza ma się odbyć w 2025 r., druga w 2027 r. Każda z aukcji ma doprowadzić do zwiększenia maksymalnej łącznej mocy farm wiatrowych o 2,5 GW (łącznie 5 GW). W kolejnych latach parametry aukcji (w tym w szczególności maksymalna łączna moc zainstalowana elektrycznych morskich farm wiatrowych) mogą być określone rozporządzeniem Rady Ministrów.

Ogłoszenie o aukcji będzie zamieszczane w Biuletynie Informacji Publicznej URE nie później niż 6 miesięcy przed dniem jej rozpoczęcia. Udział w aukcji będzie polegać na złożeniu jednej oferty dla energii elektrycznej, która będzie wytworzona i wprowadzona do sieci w danej morskiej farmie wiatrowej. W okresie 24 miesięcy od dnia, w którym decyzja o pozwoleniu na budowę morskiej farmy wiatrowej stała się ostateczna, wytwórca będzie mógł zaktualizować ofertę, którą złożył w czasie aukcji, przez złożenie Prezesowi URE oświadczenia o obniżeniu mocy zainstalowanej elektrycznej morskiej farmie wiatrowej, w której uczestnik aukcji będzie wytwarzał energię elektryczną.

Aukcję wygrażą uczestnicy, którzy zaoferują najniższą cenę energii elektrycznej wytworzonej w morskiej farmie wiatrowej, a złożone przez nich oferty łącznie nie przekroczą 100% łącznej maksymalnej mocy zainstalowanej elektrycznej morskich farm wiatrowych, określonej w ogłoszeniu o aukcji dla danego miejsca przyłączenia lub grupy miejsc przyłączenia i 90% łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej morskich farm wiatrowych, objętej wszystkimi ofertami dla danego miejsca przyłączenia lub grupy miejsc przyłączenia. W przypadku gdy kilku uczestników aukcji zaoferuje taką samą najniższą cenę energii elektrycznej wytworzonej w morskiej farmie wiatrowej, o wygranej w aukcji rozstrzygnie kolejność złożonych ofert.

Wytwórca, którego oferta wygra aukcję, w terminie 60 dni od dnia otrzymania informacji o tym fakcie, przedłoży Prezesowi URE analizę finansową inwestycji w zakresie morskiej farmy wiatrowej, ze wskazaniem oczekiwanej wewnętrznej stopy zwrotu z tej inwestycji, zweryfikowaną przez biegłego rewidenta.

W przypadku, gdy po wydaniu decyzji określającej cenę będącą podstawą do pokrycia ujemnego salda — oraz przed rozpoczęciem prac związanych z budową morskiej farmy wiatrowej wraz z zespołem urządzeń służących do wyprowadzania mocy — nastąpiła istotna zmiana w parametrach rzeczowo-finansowych realizacji tej inwestycji powodująca zwiększenie wewnętrznej stopy zwrotu tej inwestycji o więcej niż 0,5 punktu procentowego w stosunku do wewnętrznej stopy zwrotu wynikającej z ceny ustalonej w decyzji, o której mowa powyżej, wytwórca występuje do Prezesa URE z wnioskiem o aktualizację ceny wskazanej w tej decyzji.

We wniosku o aktualizację ceny wytwórca wskazuje kalkulację ceny zapewniającą wewnętrzną stopę zwrotu inwestycji w zakresie morskiej farmy wiatrowej, która nie może być jednak wyższa, niż wewnętrzna stopa zwrotu wynikająca z decyzji określającej cenę będącą podstawą do pokrycia ujemnego salda, powiększona o 1 punkt procentowy. Dla celów ww. kalkulacji wnioskodawca powinien uwzględnić stan wiedzy na temat inwestycji według stanu na dzień wydania decyzji określającej cenę będącą podstawą do pokrycia ujemnego salda oraz uwzględnić waloryzację.

Zasady przyłączania morskich farm wiatrowych do sieci

Ustawa offshore zawiera przepisy modyfikujące proces przyłączeniowy na potrzeby morskich farm wiatrowych. W przypadku ubiegania się o przyłączenie do sieci morskiej farmy wiatrowej, dla której wytwórca zamierza jednocześnie ubiegać się o przyznanie prawa do pokrycia ujemnego salda, przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej wydaje, zamiast warunków przyłączenia, wstępne warunki przyłączenia, ważne przez dwa lata od ich doręczenia, na zasadzie równoprawnego traktowania i przyłączania do miejsc przyłączenia określonych w uzgodnionym przez Prezesa URE planie rozwoju. Wstępne warunki przyłączenia — w przeciwieństwie do warunków przyłączenia — nie stanowią zobowiązania przedsiębiorstwa energetycznego do zawarcia umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej.

Warunki przyłączenia albo wstępne warunki przyłączenia powinny zostać wydane w terminie 150 dni od dnia złożenia wniosku albo od dnia wniesienia zaliczki na poczet opłaty przyłączeniowej, w zależności od tego, które z tych zdarzeń nastąpi później, a w przypadku wytwórcy, który nie zamierza ubiegać się o przyznanie prawa do pokrycia ujemnego salda — od dnia wniesienia zaliczki albo zabezpieczenia. Z dniem wydania wytwórcy decyzji przez Prezesa URE ustalającej cenę będącą podstawą do pokrycia ujemnego salda albo rozstrzygnięcia aukcji w przypadku wytwórcy, którego oferta wygrała aukcję, wstępne warunki przyłączenia stają się warunkami przyłączenia ważnymi przez 2 lata.

W umowie o przyłączenie do sieci morskiej farmy wiatrowej, w przypadku przyznania prawa do pokrycia ujemnego salda, operator systemu elektroenergetycznego, do którego sieci ma nastąpić przyłączenie farmy, gwarantuje niezawodne dostawy energii od dnia, w którym upływa 7 lat od otrzymania przez takiego operatora informacji o wydaniu decyzji ustalającej cenę będącą podstawą do pokrycia ujemnego salda albo informacji zawierających dane wytwórców, których oferty wygrały aukcję, pod warunkiem:

- uzgodnienia przez Prezesa URE planu rozwoju sieci lub jego aktualizacji z harmonogramem umożliwiającym dotrzymanie tego terminu, oraz
- braku wystąpienia okoliczności niezależnych od takiego operatora, mających wpływ na niezachowanie tego terminu.

Termin dostarczenia po raz pierwszy energii elektrycznej wytworzonej w morskiej farmie wiatrowej przez wytwórcę, który uzyskał decyzję Prezesa URE określającą cenę będącą podstawą do pokrycia ujemnego salda albo którego oferta wygrała aukcję, określony w umowie o przyłączenie do sieci, upływa nie wcześniej niż termin wskazany we wniosku o wydanie tej decyzji lub w ofercie aukcyjnej. Nie później niż w terminie 90 dni od otrzymania przez właściwego operatora informacji o wydaniu przez Prezesa URE decyzji albo o wygraniu aukcji, strony umowy o przyłączenie dostosowują jej postanowienia, w szczególności określają nowy termin dostarczenia po raz pierwszy do sieci energii elektrycznej, a także określają nowy harmonogram przyłączenia.

Wytwórca będący stroną umowy o przyłączenie, w której termin dostarczenia po raz pierwszy do sieci energii elektrycznej przypada przed dniem 31 grudnia 2028 r., który nie uzyskał decyzji o przyznaniu prawa do pokrycia ujemnego salda z powodu upływu terminu na złożenie wniosku o wydanie takiej decyzji oraz który zamierza uczestniczyć w aukcji, może zwrócić się do dnia 31 marca 2022 r. do właściwego operatora systemu elektroenergetycznego z wnioskiem o zmianę tej umowy przez określenie w niej nowego terminu dostarczenia po raz pierwszy do sieci energii elektrycznej, przy czym termin ten nie może przypadać później niż w dniu 31 grudnia 2028 r.

Wnioski o określenie warunków przyłączenia morskich farm wiatrowych, które nie zostały rozpatrzone przed dniem wejścia w życie ustawy offshore, będą rozpatrywane na podstawie jej przepisów, przy czym w przypadku niedostarczenia do przedsiębiorstwa energetycznego oświadczenia o rezygnacji z ubiegania się o prawo do pokrycia ujemnego salda lub niewniesienia przez wytwórcę, który złożył takie oświadczenie,

zabezpieczenia wykonania zobowiązań wynikających z warunków przyłączenia, w terminie 60 dni od dnia wejścia w życie ustawy offshore, przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej wydaje, zamiast warunków przyłączenia, wstępne warunki przyłączenia. Analogicznie, w przypadku niezłożenia takiego oświadczenia lub zabezpieczenia, w terminie 60 dni od dnia wejścia w życie ustawy offshore, przez wytwórcę, który posiada wydane przez to przedsiębiorstwo warunki przyłączenia i na dzień wejścia w życie ustawy offshore nie zawarł umowy o przyłączenie, wydane warunki przyłączenia stają się wstępnymi warunkami przyłączenia z terminem ważności dotychczasowych warunków przyłączenia. Powyższych zasad nie stosuje się do wniosków o określenie warunków przyłączenia, które nie zostały rozpatrzone do dnia wejścia w życie ustawy offshore, oraz wydanych warunków przyłączenia dla morskich farm wiatrowych zlokalizowanych w granicach obszarów określonych w załączniku nr 1 do ustawy offshore.

Zasady rozporządzania zespołem urządzeń służących do wyprowadzenia mocy oraz morską farmą wiatrową

Przewidziane w ustawie offshore regulacje zapewniają operatorowi systemu elektroenergetycznego uprawnienie do nabycia od inwestora zespołu urządzeń służących do wyprowadzania mocy z morskiej farmy wiatrowej. W przypadku zamiaru rozporządzenia takim zespołem urządzeń, właściciel zespołu urządzeń zawiadamia o tym operatora systemu, który w terminie miesiąca od dnia otrzymania zawiadomienia może złożyć oświadczenie o zamiarze nabycia zespołu urządzeń, co stanowi podstawę do rozpoczęcia negocjacji treści umowy sprzedaży. W przypadku gdy właściciel zespołu urządzeń i operator nie osiągną, w terminie 6 miesięcy od dnia złożenia przez operatora takiego oświadczenia, porozumienia co do treści umowy właściciel zespołu urządzeń lub operator może, w terminie 3 miesięcy po upływie tego terminu, wystąpić z wnioskiem do Prezesa URE, który ustali jej treść w drodze decyzji. Operator systemu może ponadto w każdym czasie wystąpić do właściciela zespołu urządzeń z wnioskiem o rozpoczęcie negocjacji w celu sprzedaży zespołu tych urządzeń.

Ustawa offshore przewiduje, że rozporządzenie przez właściciela zespołem urządzeń służących do wyprowadzenia mocy dokonane bez zawiadomienia operator systemu, a także dokonane w okresie pomiędzy tym zawiadomieniem a upływem terminu na złożenie przez operatora oświadczenia, jest nieważne.

Bez względu na powyższe operatorowi systemu przysługuje prawo opcji zakupu zespołu urządzeń służących do wyprowadzenia mocy w przypadku gdy:

- opracowany przez niego plan rozwoju obejmujący polskie obszary morskie w rozumieniu ustawy o obszarach morskich został uzgodniony przez Prezesa URE;
- warunki przyłączenia dla tego zespołu urządzeń zaczęły obowiązywać po dniu uzgodnienia powyższego planu;
- zakup zespołu urządzeń służących do wyprowadzenia mocy jest niezbędny do zrealizowania przez niego inwestycji o charakterze strategicznym oraz uzasadniony ze względu na równoważenie interesów przedsiębiorstw energetycznych i odbiorców energii.

Operator systemu może złożyć właścicielowi zespołu urządzeń oświadczenie o zamiarze skorzystania z opcji zakupu nie później niż do dnia zawarcia umowy o przyłączenie do sieci przesyłowej.

Ponoszone przez operatora systemu przesyłowego („OSP”) koszty związane z realizacją umowy sprzedaży zespołu urządzeń służących do wyprowadzenia mocy, koszty utrzymania i eksploatacji tego zespołu urządzeń, w tym podatki i opłaty, oraz koszty usunięcia konstrukcji, urządzeń i elementów tego zespołu urządzeń oraz spowodowanych szkód w środowisku są zaliczane do kosztów uzasadnionych w rozumieniu ustawy — Prawo energetyczne, a aktywa składające się na ten zespół urządzeń powiększają aktywa operatora oraz są ujmowane w składnikach majątkowych jego taryfy, w tym w zwrocie z zaangażowanego kapitału oraz amortyzacji.

W przypadku zbycia przez wytwórcę zespołu urządzeń służących do wyprowadzenia mocy, jest on obowiązany, w terminie 30 dni od dnia zawarcia umowy przenoszącej własność, wystąpić do Prezesa URE z wnioskiem o aktualizację ceny wskazanej w decyzji ustalającej cenę będącą podstawą do pokrycia ujemnego salda albo

wynikającej z oferty złożonej w aukcji albo ceny skorygowanej.

Plan łańcucha dostaw materiałów i usług

Całkowitą nowością w polskim sektorze elektroenergetycznym są rozwiązania w zakresie wymagań odnoszących się do planowych łańcuchów dostaw materiałów i usług związanych z budową morskiej farmy wiatrowej. Jest to mechanizm wsparcia rozwoju krajowego przemysłu, oparty na wzorcach brytyjskich i francuskich.

Obowiązek sporządzenia planu łańcucha dostaw będzie obejmować wszystkich wytwórców, którzy zamierzają prowadzić inwestycję w morską farmę wiatrową w oparciu o dowolny rodzaj wsparcia. Stanowi obowiązkowy załącznik wniosku o przyznanie prawa do pokrycia ujemnego salda oraz wniosku o wydanie zaświadczenia o dopuszczeniu do udziału w aukcji. Plan łańcucha dostaw powinien zawierać elementy związane z promowaniem czynnika krajowego, takie jak: opis działań zapewniających konkurencyjność pomiędzy dostawcami; opis udziału nakładów, których poniesienie jest przewidywane na rzecz podmiotów mających swoją siedzibę lub oddział na terenie Polski; wskazanie działań wpływających pozytywnie na rozwój zasobów ludzkich na terenie Polski w zakresie kompetencji i podnoszenia kwalifikacji zawodowych; wyniki wstępnego dialogu z portami morskimi i terminalami; szacunki dotyczące nowych miejsc pracy mających powstać na terenie Polski dzięki inwestycji.

Plan podlega aktualizacji, w ramach której wytwórca będzie przeprowadzać dialog z potencjalnymi dostawcami materiałów i usług wykorzystywanych w toku budowy i eksploatacji morskiej farmy wiatrowej.

Zaktualizowane plany łańcuchów dostaw, uwzględniające wyniki przeprowadzonego dialogu, powinny zostać przekazane Prezesowi URE w terminie 18 miesięcy od dnia złożenia wniosku o przyznanie prawa do pokrycia ujemnego salda lub przekazania oferty w ramach aukcji. Wraz z postępem prac w ramach inwestycji przedsiębiorcy będą również zobowiązani do cyklicznego składania przed Prezesem URE sprawozdań dotyczących realizacji własnych planów łańcucha dostaw.

Choć Ustawa offshore nie wprowadza obowiązku wykazywania precyzyjnego udziału czynnika krajowego w ramach poszczególnych elementów, opracowanego planu łańcuchów dostaw, wiąże przedsiębiorcę w stosunku do deklaracji zawartych w przedłożonym planie łańcucha dostaw poprzez obowiązek każdorazowego wyjaśnienia przyczyn istotnych odstępstw w toku realizacji planu w składanych aktualizacjach i sprawozdaniach.

Zarówno plany łańcuchów dostaw, jak i cykliczne sprawozdania z ich realizacji, będą przekazywane ministrowi właściwemu do spraw klimatu i ministrowi właściwemu do spraw aktywów państwowych.

Proces inwestycyjny

Ustawa offshore modyfikuje postępowania administracyjne w sprawie wydania decyzji środowiskowej, zgody wodnoprawnej, pozwolenia na budowę i pozwolenia na użytkowanie w sposób ułatwiający realizację procesu budowy morskiej farmy wiatrowej oraz zapewniający wyższy poziom stabilności wydanych pozwoleń. Decyzje te podlegają natychmiastowemu wykonaniu i są wydawane w terminie 90 dni od złożenia wniosku, z tym że pozwolenie na użytkowanie wydaje się w terminie 30 dni. Odwołanie od tych decyzji składa się w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji stronie albo w terminie 30 dni od dnia obwieszczenia lub doręczenia zaawiadomienia o wydaniu decyzji, oraz są rozpatrywane w terminie 60 dni. Powyższych decyzji nie można uchylić w całości ani stwierdzić ich nieważności w całości, gdy wadą dotknięta jest tylko część decyzji dotycząca części inwestycji w zakresie morskiej farmy wiatrowej wraz z zespołem urządzeń służących do wyprowadzenia mocy.

Zmiana rozmieszczenia morskich turbin wiatrowych lub innych elementów morskiej farmy wiatrowej oraz urządzeń wchodzących w skład zespołu urządzeń służących do wyprowadzenia mocy w ramach lokalizacji określonej w pozwoleniu ustalającym ich lokalizację nie wymaga uzyskania zamiennego pozwolenia na budowę, jeżeli łącznie:

- potrzeba zmiany rozmieszczenia wynika z uwarunkowań geologicznych w akwenu lub napotkania obiektów pochodzenia nieantropogenicznego i antropogenicznego, czego przy zachowaniu należytej staranności nie dało się przewidzieć;

- zmiana nie spowoduje konieczności zmiany pozwolenia na wznoszenie lub wykorzystywanie sztucznych wysp, konstrukcji i urządzeń w polskich obszarach morskich lub decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Dokonanie zmiany wymaga zgody dyrektora urzędu morskigo.

Morska farma wiatrowa może być przyłączona do sieci elektroenergetycznej, jeżeli zespół urządzeń służących do wyprowadzenia mocy został wybudowany do pracy na napięciu przemennym 220 kV lub innej wyższej wartości stosowanej w sieci przesyłowej na terenie działalności operatorów systemu przesyłowego należących do ENTSO-E lub na napięciu stałym niezależnie od wartości.

Uprawnienia kontrolne Prezesa URE i obowiązek przedkładania informacji

Prezes URE może przeprowadzić kontrolę zgodności ze stanem faktycznym złożonych przez wytwórcę oświadczeń lub przedłożonych informacji. Jeśli w wyniku kontroli okaże się, że są one niezgodne ze stanem faktycznym, organ wydaje decyzję o obowiązku zwrotu OREO całości lub części pomocy uzyskanej w drodze aukcji lub decyzji ustalającej cenę będącą podstawą do pokrycia ujemnego salda, określając kwotę pomocy wraz z odsetkami, która podlega zwrotowi do operatora rozliczeń energii odnawialnej w terminie miesiąca od dnia doręczenia decyzji.

Wytwórca, który uzyskał decyzję ustalającą cenę będącą podstawą do pokrycia ujemnego salda albo którego oferta wygrała aukcję, jest zobowiązany przekazać Prezesowi URE informację o:

- stanie wykonania harmonogramu rzeczowo-finansowego budowy morskiej farmy wiatrowej wraz z zespołem urządzeń służących do wyprowadzenia mocy, zapewniającego wytworzenie i wprowadzenie do sieci energii elektrycznej z morskiej farmy wiatrowej w terminie 7 lat od dnia wydania decyzji lub zamknięcia sesji aukcji — w terminie 30 dni od zakończenia każdego roku kalendarzowego;

- dniu wytworzenia energii elektrycznej w morskiej farmie wiatrowej lub jej części oraz wprowadzenia tej energii do sieci, potwierdzoną przez właściwego operatora systemu elektroenergetycznego — w terminie 30 dni od dnia wystąpienia z wnioskiem o pokrycie ujemnego salda po raz pierwszy;
- ilości energii elektrycznej wytworzonej w morskich farmach wiatrowych i wprowadzonej do sieci, wyrażonej w MWh, jaka była przedmiotem pokrycia ujemnego salda w poprzednim roku kalendarzowym — w terminie 30 dni od zakończenia każdego roku kalendarzowego.

Autor opracowania



Przemysław Kałek
Partner
Radca prawny
T: +(22) 520 50 00
pkalek@rslegal.pl

[Więcej →](#)

Współautorzy

Krystian Andrzejewski
Associate
T: +(22) 520 50 00
kandrzejewski@rslegal.pl

[Więcej →](#)

Bruno Jasie
Associate
T: +(22) 520 50 00
bjasie@rslegal.pl

[Więcej →](#)

Joanna Jabłońska
Senior Associate
Radca prawny
T: +(22) 520 50 00
jjablonska@rslegal.pl

[Więcej →](#)

Mateusz Kornacki
Associate
T: +(22) 520 50 00
mkornacki@rslegal.pl

[Więcej →](#)

Niniejsze opracowanie zostało przygotowane w oparciu o stan prawny na dzień 22 stycznia 2021 r.

Opracowanie pełni funkcję informacyjną, nie stanowi porady prawnej.

W razie jakichkolwiek pytań, pozostajemy do Państwa dyspozycji.

30 lat doradztwa
na polskim rynku!



**Radzikowski, Szubielska
i Wspólnicy sp.j.**

ul. Piękna 18
00-549 Warszawa
tel.: +48 22 520 5000
faks: +48 22 520 5001
e-mail: office@rslegal.pl
www.rslegal.pl

