

DEPARTAMENTUL DE STUDII PARLAMENTARE ȘI POLITICI UE
DIRECȚIA STUDII ȘI DOCUMENTARE LEGISLATIVĂ

Exploatarea energiei eoliene offshore într-o serie de state membre ale Uniunii Europene

studiu documentar

martie 2022

Lucrările elaborate în cadrul Direcției studii și documentare legislativă au caracter documentar și nu reprezintă punctul de vedere al Camerei Deputaților.

Documentele legislative oficiale au fost consultate în limba de origine, iar traducerea informațiilor relevante selectate nu reprezintă o traducere oficială, fiind furnizată ca un mijloc de înțelegere a unui document original, scris în altă limbă.

Baza de date cuprinzând totalitatea studiilor elaborate de Direcția studii și documentare legislativă poate fi accesată prin intermediul paginii de Intranet a Camerei Deputaților la adresa: <http://www.cdep.ro/infoparl/dip.studii?par1=2021>

Documentare și sinteză/ actualizare studiu 2020: Dan Alexandreanu
Consilier Parlamentar - Direcția studii și documentare legislativă
Palatul Parlamentului, str. Izvor nr.2-4, sect.5, București
Tel: 021.316.03.65; 021.414.13.50/ 51, Interior 1350/1349, camera 5070
E-mail: doc@cdep.ro

ABSTRACT

În ultimii ani, producția de energie electrică eoliană și solară (fotovoltaică) a cunoscut o creștere impresionantă, costul de producție devenind din ce în ce mai competitiv în raport cu costul energiei electrice obținute prin arderea combustibililor fosili. Între 2005 și 2017, de exemplu, ponderea surselor regenerabile de energie în producția de energie electrică din UE s-a dublat, de la aproximativ 15% la aproape 31%, principalul motor al acestei evoluții fiind creșterea ponderii energiei eoliene și a energiei solare fotovoltaice.

În funcție de sursa de energie utilizată, producerea de energie electrică poate avea un efect negativ asupra mediului, a sănătății umane și a climei. Din totalul emisiilor de gaze cu efect de seră din UE, 79% provin din utilizarea combustibililor fosili pentru producția de energie. Comisia Europeană estimează că o creștere a ponderii energiei din surse regenerabile va ajuta UE să își atingă obiectivul de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră cu 40% până în anul 2030, respectiv cu 80-95% până în anul 2050. În plus, utilizarea în mai mare măsură a surselor regenerabile de energie pentru acoperirea necesarului de energie electrică va reduce dependența UE de combustibilii fosili din import.

Energia din surse regenerabile *offshore* poate proveni din diverse surse naturale și curate. Tehnologiile de exploatare a acestor surse se află în stadii diferite de dezvoltare¹:

- *Tehnologia eoliană offshore cu turbine fixe pe fundul mării* este deja avansată; în prezent, puterea instalată în apele Uniunii Europene fiind de 12 GW;
- *Turbinele eoliene offshore flotante* - au o capacitate instalată de 40 MW, iar unele state membre anunță proiecte comerciale de mare anvergură;
- *Tehnologiile din domeniul energiei oceanice*, cum ar fi dispozitivele care utilizează energia valurilor și a mareelor, cu o capacitate instalată - în prezent - de 13 MW;
- Alte tehnologii, cum ar fi *biocombustibilii din alge* (biomotorină, biogaz și bioetanol), *instalațiile fotovoltaice flotante* și conversia energiei termice se află, în prezent, într-o fază incipientă de dezvoltare și de adaptare.

¹ https://ec.europa.eu/commission/presscorner/detail/ro/ganda_20_2095

CUPRINS

DANEMARCA.....	4
BELGIA.....	12
GERMANIA.....	20
ITALIA.....	24
POLONIA.....	26
SUEDIA.....	30
SPANIA.....	31
ȚĂRILE DE JOS	33
MAREA BRITANIE	40
BIBLIOGRAFIE / WEBOGRAFIE.....	43

DANEMARCA

În iunie 2020, parlamentul și guvernul danez au decis înființarea primelor insule energetice din lume, în Marea Nordului și în Marea Baltică. Cele două insule energetice urmează să fie finalizate până în anul 2030 și să aibă o capacitate de 5 GW, respectiv 10 GW. De asemenea, Belgia și Danemarca au convenit să coopereze pe termen lung în domeniul centralelor eoliene *offshore* și a centrelor energetice inovatoare din Marea Nordului, putând contribui la îndeplinirea Strategiei *offshore* a UE privind energia regenerabilă, adică atingerea unei ținte de 300 GW de energie până în anul 2050.

La sfârșitul anului 2021, societatea *RWE Renewables* din Germania a câștigat o licitație pentru construirea celui mai mare parc eolian *offshore* din Danemarca. Proiectul "*Thor*" de 1 GW este primul din Danemarca care include conexiunea la rețea în prețul ofertei, inclusiv o substație de transformare *offshore*, o substație *onshore* și cabluri până la rețeaua de transport. Estimat că va costa 15,5 miliarde de coroane daneze (2,4 miliarde de dolari), proiectul trebuie să se finalizeze până în anul 2026, iar RWE va plăti statului danez până când va atinge un plafon de 2,8 miliarde de coroane daneze².

În plus, turbinele eoliene plutitoare (FW) reprezintă o nouă tehnologie care poate ajuta la valorificarea maximă a potențialului vântului *offshore* în locuri în care marea este prea adâncă sau fundul mării nu este potrivit pentru parcurile eoliene *offshore* cu ancorare fixă. Tehnologia combină o turbină de vânt obișnuit cu o substructură plutitoare care este proiectată în mai multe moduri³.

Potrivit Legii nr. 125/2020 privind energia regenerabilă⁴, statul poate acorda drepturi de utilizare și acces entităților private pentru a exploata energia eoliană în apele teritoriale daneze și în zona economică exclusivă. Există două proceduri diferite pentru obținerea autorizațiilor de construcție și exploatare a parcurilor eoliene *offshore* în Danemarca: licitații anunțate de stat și așa-numita „procedură de ușă deschisă”.

În cadrul licitațiilor, statul danez prezintă persoanelor juridice interesate un parc eolian *offshore*, într-o zonă stabilită și cu o capacitate specificată, care poate fi concesionată. În cadrul procedurii „ușilor deschise”, firmele interesate depun cereri de licență din proprie inițiativă, stabilind zona și capacitatea parcului eolian. Procesul de autorizare se desfășoară printr-un ghișeu unic, în care Agenția Daneză pentru Energie (DEA) acordă licențele-cheie, existând o coordonare cu alte autorități publice relevante.

² <https://www.reutersevents.com/renewables/wind/rwe-pay-denmark-operate-largest-offshore-wind-farm-germany-ringfences-land-wind-build>

³ <https://arxiv.org/ftp/arxiv/papers/2102/2102.13581.pdf>

⁴ <https://www.retsinformation.dk/eli/lt/2020/125>

În ambele proceduri, procesul de autorizare constă din următoarele patru licențe-cheie pentru construcția și exploatarea parcurilor eoliene:

1. licență pentru studiul de fezabilitate;
2. licență pentru construirea parcului eolian;
3. licență pentru exploatarea energiei eoliene din parcul eolian;
4. autorizație de producere a energiei electrice.

Licențele pentru studiile de fezabilitate, construcție și producția de energie electrică sunt reglementate de Legea privind energia regenerabilă. Autorizația de producere a energiei electrice este reglementată de Legea nr. 418/2016 privind furnizarea de energie electrică⁵.

Primul tip de licență oferă dreptul entităților interesate să efectueze studii legate de construcția parcului eolian, în limitele licenței. Cerințele pentru obținerea unei licențe de acest tip diferă în cele două tipuri de proceduri de licitație. Licența este valabilă timp de un an, după care un raport de evaluare a impactului asupra mediului (EIM) urmează să fie prezentat spre aprobare DEA. Pe baza raportului, DEA va decide dacă este necesară o evaluare completă a impactului asupra mediului. Dacă un proiect individual, sau în combinație cu alte planuri sau proiecte, are un impact potențial asupra rezervațiilor naturale desemnate (situri de habitat, situri speciale de protecție a păsărilor și zone Ramsar), este necesară o evaluare completă. Această evaluare poate fi inclusă în raport, cu condiția să se facă o distincție clară între raport și evaluarea impactului de mediu. DEA va prezenta, în calitate sa de autoritate EIM pentru instalațiile offshore, raportul pentru consultare altor autorități înainte de a decide cu privire la aprobarea raportului.

- *Licența de construcție* acordă celui care a licitat dreptul de a construi un parc eolian într-o anumită zonă și cuprinde termeni privind proiectarea și aspectul fundațiilor, turnurilor și turbinelor eoliene, precum și cerințe pentru procesul general de construcție. Această licență se eliberează solicitanților care au dreptul să utilizeze o licență de studii și se consideră că au capacitatea tehnică și financiară necesară pentru înființarea parcului eolian. Licența de construcție va expira la eliberarea licenței de producere a energiei electrice.

- *Licența de producere a energiei electrice* acordă entității dreptul de a exploata vântul și de a produce electricitate. Licența se eliberează dacă documentele solicitantului sunt în conformitate cu termenii și condițiile licenței de construcție. Persoana juridică respectivă trebuie să aibă în orice moment capacitatea tehnică și economică necesară pentru a exploata parcul eolian. Licența se acordă, în general, pentru 25 de ani de la data conectării la rețea (adică la momentul livrării primului kWh în rețeaua națională de alimentare cu energie electrică) cu posibilitatea de a solicita o prelungire după această perioadă de 25 de ani.

- *Autorizația de producție a energiei electrice* este necesară pentru exploatarea centralelor cu o capacitate mai mare de 25 MW. Se eliberează în cazul în care solicitantul are capacitatea tehnică și financiară necesară pentru a exploata centrale mari. În conformitate cu Legea privind furnizarea de energie electrică, DEA pot impune condiții suplimentare. În general, orice transfer direct sau indirect al drepturilor și obligațiilor în temeiul licențelor menționate mai sus, precum și al

⁵ <https://www.retsinformation.dk/eli/lta/2020/119>

autorizației de producere a energiei electrice necesită acordul DEA și a ministrului de resort. Obiecții împotriva acordării licențelor sau autorizației pot fi depuse la Camera de apel daneză pentru energie în termen de patru săptămâni de la eliberarea licențelor/autorizației relevante. Cu excepția cazului în care Comisia de apel pentru energie decide altfel, contestațiile nu au efect suspensiv.

Procedura de "ușă deschisă" este un proces administrativ în urma căruia DEA eliberează licențele-cheie, cu condiția ca solicitantul să îndeplinească cerințele legale. Nu există niciun element de concurență în cadrul acestei proceduri. DEA ia în considerare capacitatea financiară și tehnică a solicitantului și relevanța zonei stabilite pentru exploatarea energiei. În evaluarea relevanței zonei, DEA poate include un set larg de criterii, inclusiv considerații generale de planificare și reguli privind distanța minimă de coastă. Licența de studiu de fezabilitate nu va fi acordată dacă eventuala construcție a parcului eolian aduce daune mediului (de exemplu, din cauza impactului asupra zonelor protejate), din motive de siguranță, trafic maritim, pescuit, etc.

DEA a stabilit că își propune să aplice condiții mai stricte pentru progresul proiectelor în cadrul procedurii ușilor deschise. Acest lucru implică faptul că DEA stabilește repere pentru fiecare etapă a procesului de aplicare, cu termene specifice pentru procesarea cererilor de licență de studii și până la solicitarea licenței de construcție. De exemplu, solicitanții trebuie să prezinte către DEA orice informații suplimentare solicitate în timpul procesării cererilor de licență de studii în termen de patru săptămâni de la cerere, iar solicitanții trebuie să depună o cerere pentru o licență de construcție în termen de șase luni de la aprobarea de către DEA a raportului de studii. Aceste condiții de progres mai stricte se aplică atât pentru cererile de licență existente, cât și pentru cele noi. DEA poate prelungi termenele în cazul în care există circumstanțe speciale legate de cerere.

În conformitate cu prevederile legale, proprietarii parcurilor eoliene *offshore* situate la mai puțin de 16 kilometri de linia de coastă sunt obligați să ofere 20% din cotele de proprietate ale parcurilor eoliene cetățenilor care locuiesc în zona respectivă, având reședința la o distanță de minim 4,5 km de locul de amplasare a parcului eolian sau într-o municipalitate cu linii de coastă la mai puțin de 16 km de locul unde se găsește parcul eolian (denumită schema de "opțiunea de cumpărare"). În calcul sumelor respective se utilizează valoarea producției medii totale de energie electrică, conform proiectului turbinei eoliene sau a celulei solare, pe o perioadă de 20 de ani.

De la 1 ianuarie 2017, schema de opțiune de cumpărare se aplică și proprietarilor de case de vacanță care îndeplinesc, în general, aceleași condiții ca și rezidenții locali. Opțiunile de cumpărare trebuie oferite după eliberarea licenței de construcție, dar înainte de conectarea la rețea a parcului eolian. Practic, proprietarii parcurilor eoliene trebuie să publice într-un ziar local sau regional un anunț care să reprezinte o ofertă clară pentru persoanele afectate de construirea centralelor. Acestea trebuie să conțină următoarele informații:

- 1) numărul și prețul acțiunilor care urmează să fie oferite cu titlul de despăgubire;
- 2) forma societății și întinderea răspunderii/acțiune;

- 3) termenele și condițiile pentru depunerea ofertelor;
- 4) ora și locul organizării unei ședințe despre ofertă.

Numărul maxim de acțiuni ce pot fi primite de un localnic care îndeplinește condițiile legale este de 50.

Echipa de evaluare este formată dintr-un președinte și un expert în evaluarea valorii proprietăților rezidențiale și trebuie să aibă în vedere numărul de turbine eoliene instalate, precum și înălțimea acestora. Revendicările trebuie depuse în termen de opt săptămâni. Legea oferă dreptul municipalităților locale de a depune obiecții la eliberarea unei licențe pentru un parc eolian care este situat la 8 km de linia de coastă, acestea putând solicita subvenții care sunt acoperite de schema verde.

Pe baza cererilor depuse, ministrul de resort poate dispune acordarea de subvenții pentru cheltuielile suportate de consiliul municipal pentru:

- lucrările de construcție pentru consolidarea valorilor peisagistice sau recreative din localitate;
- desfășurarea de activități culturale și informative pentru promovarea utilizării surselor regenerabile de energie.

Invitațiile de participare la licitație sunt emise de DEA, care stabilește caietul de sarcini.

Pentru a fi luați în considerare pentru pre-calificarea în oferte, solicitanții trebuie să îndeplinească cerințele minime privind capacitatea economică, financiară și tehnică, așa cum se menționează în notificarea de contract specifică. Evaluarea capacității economice și financiare a solicitantului ia în considerare, printre altele, cifra de afaceri totală a solicitantului, capitalul total sau ratingul de credit, raportul anual complet și conturile auditate. Pentru a îndeplini cerința de capacitate tehnică, solicitantul trebuie - el însuși sau, de exemplu, prin declarații de sprijin - să posede experiență în dezvoltarea proiectelor și gestionarea construcției de parcuri eoliene *offshore*.

Înainte de depunerea ofertelor, studiile de fezabilitate sunt efectuate de *Energinet.dk*, printr-un ordin emis de ministrul energiei, utilităților și climatului. Astfel, există un EIM pe deplin consimțit înainte de depunerea ofertelor finale. Acest obiectiv este acela de a permite ofertanților să depună oferte calificate și competitive. Costurile suportate de *Energinet.dk* pentru studiile de fezabilitate și pregătirea EIM sunt suportate de câștigătorul licitației. Acestuia i se acordă o concesiune pentru construirea și exploatarea parcului eolian *offshore*. Concesiunea se acordă pe baza criteriului de atribuire "cel mai mic preț" și reflectă necesitatea minimă de subvenții. Spre deosebire de procedura ușilor deschise, în cazul în care nu este încheiat niciun acord de concesiune, procedura de licitație este încheiată de DEA și ofertantul câștigător încheie un contract de concesiune.

Conform legii, concesionarul poate fi sancționat pentru executare defectuoasă în cazul în care acesta, din orice motiv, nu reușește să construiască și să conecteze parcul eolian *offshore*, în conformitate cu termenii acordului de concesiune.

În acordul de concesiune și/sau licențele-cheie, DEA solicită ca firma care a câștigat să ofere anumite garanții, inclusiv o garanție pentru plata unei penalități pentru performanțe defectuoase și o garanție pentru dezmembrarea și dezafectarea

parcului eolian, în conformitate cu termenii și condițiile licenței de construcție și ale autorizației de producere a energiei electrice.

După încheierea contractului de concesiune, firma obține o licență pentru studiile de fezabilitate și o licență de construcție. Concesionarul va trebui să solicite o licență de producere a energiei electrice și o autorizație de producere a energiei electrice la începerea construcției și să facă acest lucru cu cel mult două luni înainte ca prima turbină eoliană să furnizeze primul kWh la rețeaua națională de energie electrică.

Turbinele eoliene trebuie să fie certificate din punct de vedere tehnic în conformitate cu Ordinul executiv danez nr. 73/2013. În conformitate cu această schemă de certificare, producătorul de turbine este responsabil pentru obținerea unei certificări de tip sau prototip de turbină de la o companie de certificare acreditată în baza Ordinului executiv. Perioada de valabilitate a unei astfel de certificări variază în funcție de tipul său. În plus, turbinele cu o suprafață de peste 200 m² trebuie, la instalare, să fie certificate în conformitate cu standardul european DS/EN 61400-22 și standardele IEC și ISO specificate. Certificarea proiectului trebuie să fie solicitată de proprietarul proiectului și este emisă de o companie aprobată de DEA în legătură cu o zonă și un proiect specificat. Certificarea proiectului este valabilă pentru întreaga durată de viață a turbinelor.

Politicile și stimulentele privind energia regenerabilă sunt stabilite la nivel național, în principal în temeiul Legii privind promovarea energiei regenerabile și a Legii privind furnizarea de energie electrică, care pun în aplicare reglementările UE. În general, subvențiile pot fi împărțite în:

- suplimente de preț (*feed-in-tariffs*);
- sprijin economic pentru construcția centralelor.

În ceea ce privește suplimentele de preț, există patru tipuri diferite, toate având în comun faptul că asigură producătorilor de energie electrică un preț fix, independent de prețul real al pieței:

- prima pe prețul pieței (cu sau fără limită de preț);
- preț fix de decontare în cazul în care furnizorul i se garantează un preț fix, (valoarea subvenției va fi diferența dintre prețul fix și prețul pieței);
- contractul pentru diferență (CfD) în care valoarea subvenției este diferența dintre prețul ofertat și prețul spot;
- suma anuală fixă.

Sprijinul economic pentru construcția centralei de energie regenerabilă este acordat ca procent din costurile construcției centralei de energie regenerabilă. Pentru electricitatea produsă în turbinele eoliene, unde puterea totală instalată este cuprinsă între 10 kW și 25 kW, se acordă o primă pe prețul pieței. Prețul fix al pieței se aplică la o funcționare de 132 ore/kWh. Suplimentul de preț se acordă timp de 12 ani de la momentul conectării la rețea. Pentru proiectele în care s-a luat o decizie privind plata unui supliment de preț după data de 1 ianuarie 2017, sprijinul total pentru o companie/proiect se va ridica la o sumă maximă corespunzătoare a 15 milioane euro. Anterior, sprijinul statului pentru energia regenerabilă s-a realizat prin aplicarea unui tarif PSO (obligația de serviciu public). Aceasta a inclus finanțarea subvențiilor pentru energia electrică produsă în parcurile eoliene *offshore*, indiferent

de modul de atribuire. Tariful PSO va fi treptat eliminat în perioada 2017 - 2022, sprijinul statului fiind realizat direct din bugetul național.

Parcurile eoliene *offshore* stabilite în conformitate cu procedura ușilor deschise au dreptul la subvenții în cadrul schemei de subvenționare care se aplică parcurilor eoliene terestre. Suma subvenției depinde de data conectării la rețea. Parcurile eoliene care au fost conectate la rețea după data de 1 ianuarie 2014 și produc electricitate care este furnizată rețelei de alimentare colectivă daneză au primit o primă de maxim 0,25 DKK/kWh³ în plus față de prețul de piață pentru electricitate. În conformitate cu această schemă de subvenționare, prima, împreună cu prețul de piață pentru electricitate (prețul total de decontare), nu a putut depăși valoarea de 0,58 DKK/kWh. În consecință, dacă prețul pieței depășește 0,33 DKK/kWh, prima s-a redus în consecință.

Subvenția s-a acordat pentru o cantitate totală de producție (de exemplu, în MWh) determinată pentru fiecare proiect pe baza unei combinații a efectului instalat al parcului eolian și a zonei sale acoperite. Efectul instalat reprezintă 30%, iar aria acoperită 70% din suma totală calculată. În mod specific, în conformitate cu prevederile legale, formula pentru determinarea sumei totale pentru producție în MWh pentru un parc eolian este de 6.600 de ore x efect instalat în MWh + 5,6 MWh x aria acoperită în m². În plus față de primă, s-au acordat compensații pentru costurile de echilibrare. Această compensație este de 0,18 DKK/kWh și se acordă timp de 20 de ani de la momentul conectării la rețea. Parcurile eoliene *offshore* licitate au dreptul la subvenții în conformitate cu așa-numitul "Contract for Difference" (CfD), specific pentru fiecare parc eolian *offshore* oferit, care se bazează pe cel mai mic preț oferit. CfD este calculat pe oră ca diferență între prețul oferit pe kWh și prețul spot al energiei electrice în zona relevantă, adică vestul Danemarcei (DK1) sau estul Danemarcei (DK2), conform Bursei nordice de energie electrică, Nord Pool.

Contractul CfD nu se acordă pentru energia electrică produsă în ore în care prețul spot nu este pozitiv. La încheierea acordului de concesiune, CfD este încorporat în legislația daneză într-o dispoziție specifică din lege. CfD se acordă pentru o cantitate limitată de electricitate produsă, care corespunde unei anumite cantități de ore de încărcare completă. În plus, CfD este limitat la o anumită perioadă, de exemplu, în licitația *Kriegers Flak* actuală, CfD este acordat pentru un maxim de 30 TWh, corespunzător a 50.000 de ore de încărcare completă la 600 MW și pentru cel mult 20 de ani de la ora conectării la rețea. *Energinet.dk* decide cu privire la valoarea CfD care este plătită concesionarului pe baza datelor măsurate ale energiei electrice furnizate rețelei. Costurile de echilibrare nu sunt rambursate sau compensate în alt mod.

Planificarea spațiului pentru instalațiile *offshore*, inclusiv parcurile eoliene, face obiectul Legii privind planificarea spațiului maritim⁴, care stabilește un cadru general pentru planificarea instalațiilor *offshore* și a activităților maritime. Legea pune în aplicare Directiva 2014/89/UE privind stabilirea unui cadru pentru planificarea spațiului maritim. Conform legii, ministrul danez de profil trebuie să pregătească și să pună în aplicare un plan spațial maritim, organizând activitățile maritime din apele teritoriale daneze. Scopul general al planului este acela de a promova utilizarea durabilă a spațiului maritim și de a contribui, printr-o abordare bazată pe ecosistem, la dezvoltarea durabilă a sectoarelor energetice pe mare, în

transportul maritim și în sectoarele pescuitului și acvaculturii. Autoritățile publice daneze trebuie să țină cont de planul spațial maritim la eliberarea autorizațiilor pentru activități *offshore*. Primul plan spațial maritim danez a fost adoptat în martie 2021⁶.

Conform procedurii ușilor deschise, nu sunt desemnate zone specifice pentru parcurile eoliene *offshore*. La primirea unei cereri pentru o licență de studii, DEA va evalua dacă zona pentru care se solicită licența este relevantă pentru exploatarea energiei. În raportul său privind viitoarele zone eoliene, Comitetul eolian *offshore* - format din DEA, Agenția daneză pentru natură, Autoritatea maritimă daneză, Energinet.dk și centrul de cercetare DTU-Risø - are, pe baza unei strategii strategice de evaluare a mediului, zone identificate adecvate pentru înființarea de parcuri eoliene *offshore*. Potrivit comitetului, înființarea de parcuri eoliene *offshore* în aceste zone nu va avea un impact negativ asupra altor activități maritime.

Rețeaua colectivă daneză de furnizare a energiei electrice cuprinde rețeaua de transport și rețeaua de distribuție. Rețeaua de transport a energiei electrice este deținută și operată de Energinet.dk, o companie non-profit deținută de Ministerul energiei, utilităților și climei în numele statului danez. Rețeaua de distribuție a energiei electrice este deținută și operată de mai multe companii de rețea. Cerințele pentru conectarea la rețea rezultă în principal din Legea privind energia regenerabilă, din Ordinul executiv privind conectarea la rețea a turbinelor eoliene și din reglementările tehnice ale Energinet.dk. Termenii și condițiile pentru conectarea la rețea sunt de asemenea stipulate de DEA în licența de construcție și licența de producere a energiei electrice.

Pentru a fi conectat la rețeaua din Danemarca, proprietarul parcului eolian trimite un raport de verificare operatorului rețelei la care va fi conectat parcul eolian. În raportul de verificare, proprietarul parcului eolian va demonstra că parcul eolian respectă toate cerințele aplicabile: cerințe tehnice, funcționale și de documentare. Cu condiția îndeplinirii acestor cerințe, operatorul rețelei este obligat să conecteze parcul eolian la rețeaua colectivă. Deoarece fermele eoliene *offshore* la scară largă sunt de obicei conectate direct la rețeaua de transport, conexiunea la rețea va fi realizată de [Energinet.dk](https://energinet.dk) pentru astfel de parcuri eoliene. Deciziile privind conectarea la rețea luate de *Energinet.dk* în calitate de OTS sau de un operator al rețelei de distribuție pot fi atacate la Autoritatea daneză de reglementare a energiei (DERA) în termen de patru săptămâni de la anunțarea deciziei.

În general, dezvoltatorul parcului eolian *offshore* trebuie să dezvolte și să opereze, pe propriul cost, rețeaua internă a parcului eolian, până la punctul de conectare la rețea. Operatorul rețelei este, pe de altă parte, responsabil pentru dezvoltarea și operarea instalațiilor de pe cealaltă parte a punctului de conectare la rețea. Părțile vor trebui să convină într-un acord separat privind limitele de proprietate, interfețele și alocarea costurilor, riscurilor, întreținerii etc., pentru punctul de conectare la rețea. Întrucât punctul de conectare la rețea pentru fermele eoliene *offshore* stabilite în cadrul procedurii ușilor deschise este situat pe uscat, proprietarul parcului eolian plătește facilitățile necesare pentru transportul energiei electrice până la țărm. Cu toate acestea, în cazul în care un parc eolian *offshore* este construit în urma unei proceduri de licitație, punctul de conectare la rețea este plasat în larg și, prin urmare, proprietarul parcului eolian va fi responsabil doar pentru rețeaua

⁶ <https://havplan.dk/en/page/info>

internă a parcului eolian până la punctul de conectare la rețea, în timp ce Energinet.dk este responsabil pentru stabilirea instalațiilor care transportă energia electrică la țărm, cum ar fi platformele și cablurile de transformare. Specificațiile licitației vor include, de obicei, informații detaliate cu privire la nivelurile de tensiune, limitele de proprietate, interfețele și obligațiile proprietarului parcului eolian în legătură cu facilitățile de transmitere a energiei la uscat. În cazul în care proprietarul unui parc eolian maritim ofertat nu reușește să construiască și să conecteze parcul eolian la rețea în conformitate cu specificațiile licitației, proprietarul parcului eolian poate fi considerat strict responsabil pentru pierderile suferite de Energinet.dk ca urmare a acestei situații. În schimb, Energinet.dk este strict răspunzătoare pentru pierderile suferite de parcul eolian, dacă nu respectă termenul limită pentru conectarea la rețea și alte condiții convenite stabilite în caietul de sarcini. Termenii și condițiile aplicabile unei astfel de răspunderi stricte, inclusiv orice plafoane sau garanții, decurg din specificațiile specifice de licitație. În calitate de OTS, Energinet.dk are dreptul să solicite producătorilor de energie electrică să își reducă sau să oprească producția, dacă este necesar. Normele pentru o astfel de reglementare descendentă sunt diferite pentru fermele eoliene *offshore* stabilite în cadrul unei proceduri de licitație și în cadrul procedurii ușilor deschise și variază în funcție de tipul producției. Proprietarii de parcuri eoliene *offshore* înființate în urma unei proceduri de licitație pot primi ordin să reducă sau să oprească producția în temeiul legii, dacă este necesar, din cauza:

- (i) defectelor sau lucrărilor de întreținere în legătură cu instalațiile de conectare la rețea sau cu rețeaua de transport;
- ii) limitări ale capacității disponibile a rețelei de transport.

În cazul unui ordin de reglementare descendentă, Energinet.dk va despăgubi proprietarul parcului eolian *offshore* pentru pierderile suferite din cauza reducerii. Acest drept la despăgubire se aplică pe o perioadă de 25 de ani, începând cu ziua în care parcul eolian a primit o licență de producere a energiei electrice și cel puțin o turbină eoliană a fost pusă în funcțiune.

Proprietarii de parcuri eoliene *offshore* înființate în cadrul procedurii ușilor deschise nu sunt supuși acelorași reguli privind reglementarea descendentă și compensarea. Producția de energie electrică din aceste parcuri eoliene *offshore* poate fi redusă în conformitate cu Legea daneză privind furnizarea de energie electrică, dacă este necesar, din cauza securității aprovizionării. Cu toate acestea, conform legii, electricitatea produsă utilizând surse regenerabile are acces preferențial la rețea. Astfel, Energinet.dk va reduce producția de energie electrică utilizând surse de energie convenționale înainte de a reduce producția de energie electrică din surse regenerabile. Reducerile producției de energie electrică în conformitate cu Legea privind furnizarea de energie electrică pot declanșa, de asemenea, acordarea de despăgubiri producătorilor, dar, în general, într-o formă mai limitată decât în conformitate cu Legea privind energia regenerabilă. Legislația daneză nu include cerințe specifice privind dezafectarea parcurilor eoliene *offshore*. Datoriile de dezafectare sunt reglementate în licența de construcție și în autorizația de producere a energiei electrice emise de DEA, precum și în acordul de concesiune (dacă parcul eolian este stabilit în urma unei proceduri de licitație). DEA a precizat că nu este posibil să se determine în mod exhaustiv cerințele detaliate de

dezafectare, deoarece cerințele de mediu vor trebui evaluate în momentul dezafectării. În plus, nu există experiență practică și există doar puține cunoștințe privind dezafectarea, deoarece până acum nu au fost dezafectate în Danemarca ferme eoliene mari *offshore*.

Licența de construcție și autorizația de producere a energiei electrice includ de obicei condițiile în care proprietarul parcului eolian este obligat, pe cheltuiala proprie, să readucă zona la starea sa anterioară, inclusiv remedierea și curățarea zonei. Se pot aplica alte cerințe în conformitate cu un plan de dezafectare pregătit de proprietarul parcului eolian care face obiectul aprobării DEA. De asemenea, DEA poate solicita eliminarea parcului eolian în totalitate sau parțial, în conformitate cu un calendar prevăzut de instituție. În plus, poate fi necesar ca proprietarul parcului eolian să ofere o garanție financiară adecvată pentru dezafectarea parcului eolian, dacă nu face pe cheltuiala proprie. Agenția daneză pentru energie (DEA) a fost înființată în 1976 și este o agenție aflată în subordinea Ministerului climei, energiei și aprovizionării fiind responsabilă de sarcinile legate de producția, furnizarea și consumul de energie, precum și de eforturile daneze de reducere a emisiilor de carbon. Agenția este, de asemenea, responsabilă pentru susținerea optimizării economice a utilităților care pe lângă energie include apă, deșeuri și telecomunicații. Energinet este o companie publică independentă aflată în subordinea Ministerului Climei, Energiei și Aprovizionării. Deține și dezvoltă rețelele de electricitate și gaze în Danemarca pentru a încorpora mai multe energii regenerabile, pentru a menține securitatea aprovizionării și pentru a asigura accesul egal la piață la rețele. Consiliul de administrație supraveghează deciziile și dispozițiile Comitetului executiv. Este format din 11 membri, dintre care 8 sunt numiți de ministrul energiei și utilităților, iar 3 sunt aleși de angajați. Membrii consiliului de administrație aleși de angajați sunt numiți timp de 4 ani și au aceleași drepturi, îndatoriri și responsabilități ca și ceilalți membri ai consiliului. Au fost înființate autorități speciale pentru soluționarea litigiilor. Camera de apel pentru energie, de exemplu, este o comisie independentă în cadrul ministerului de profil, fiind organul de contestație final pentru deciziile încheiate de DEA, autoritatea daneză de reglementare, Energinet și municipalități. Deciziile sale pot fi contestate în instanță.

BELGIA

Deși dispune de un teritoriu marin relativ limitat, Belgia a fost, în ultimul deceniu, una dintre cele mai active țări europene în domeniul proiectelor eoliene *offshore*. Aproximativ 238 km², adică 7% din platoul Mării Nordului aflat sub jurisdicție belgiană, sunt alocați producției de energie regenerabilă în cadrul [Planului spațial marin](#), adoptat în martie 2014. Până în anul 2020 au fost instalate și operate 433 de turbine, cu o capacitate totală de până la 2.261 MW (aproximativ 10% din capacitatea de generare instalată)⁷.

⁷ <https://cms.law/en/int/expert-guides/cms-expert-guide-to-offshore-wind-in-northern-europe/belgium>

În Planul spațial marin pentru perioada 2020-2026⁸, o zonă suplimentară din Marea Nordului de 285 km² (la granița cu Franța) este rezervată pentru construcția și exploatarea instalațiilor pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile. „*Princess Elisabeth Zone*”, așa cum este definită în Plan, este formată din trei zone care sunt alocate pentru construcția și exploatarea instalațiilor, pentru producerea și stocarea energiei regenerabile și transportul energiei electrice. Cele trei zone sunt numite Hinder North (Zona 2), Hinder South (Zona 3) și Fairybank (Zona 4).

În cadrul sistemului federal belgian, fiecare dintre cele trei regiuni (Flandra, Valonia și regiunea Bruxelles) are jurisdicție pe teritoriul său în diverse domenii, inclusiv în politica energetică, cu excepția centralelor nucleare și a reglementării rețelelor de transport (> 70 kV).

Înainte de construcția parcului energetic, un dezvoltator trebuie să obțină o concesiune de domeniu și un permis/autorizație de mediu. Fără autorizație, dezvoltatorul proiectului nu are voie să construiască și să exploateze un parc eolian, chiar dacă a fost acordată o concesiune de domeniu.

Procedura pentru obținerea unei licențe și a permisiunii pentru construirea și exploatarea unui parc eolian este în conformitate cu Legea privind protecția mediului marin (1999)⁹ și cu două decrete regale: Decretul regal VEMA (2013)¹⁰ privind procedura de autorizare a activității, cu modificările ulterioare și Decretul regal MEB (2013)¹¹ privind evaluarea impactului asupra mediului, cu modificările ulterioare. Solicitantul trebuie să depună un studiu de impact asupra mediului (EIS) la Unitatea de gestionare a serviciilor științifice pentru modele matematice din Marea Nordului (MUMM). Acest raport este prezentat publicului spre consultare. Dacă pot să apară efecte transfrontaliere, se organizează o rundă de consultare cu țările în cauză. MUMM realizează apoi o evaluare a impactului asupra mediului. Pe baza EIS, EIM și a rezultatelor consultării publice, MUMM transmite recomandările sale ministrului federal al mediului marin. Ministrul decide apoi dacă va acorda sau nu autorizația de mediu și în ce condiții.

Pe lângă procedura autorizației de mediu, există și procedura pentru obținerea unei concesiuni de domeniu pentru zona proiectului propus. Cererea este depusă la Direcția Generală pentru Energie a Serviciului Public Federal pentru IMM-uri, lucrători independenți și energie, care îl consiliază pe ministrul energiei. Concesiunea domeniului este acordată de ministrul federal al energiei, conform Decretului regal din 20 decembrie 2000, cu modificările ulterioare¹², pentru zona proiectului propus. Cererile pentru construcția rețelei de cabluri se înaintează, de asemenea, Direcției Generale pentru Energie a Serviciului Public Federal pentru

⁸ www.marinespatialplan.be

⁹ https://odnature.naturalsciences.be/downloads/mumm/windfarms/mmm_fr_nl.pdf

¹⁰ https://odnature.naturalsciences.be/downloads/mumm/windfarms/kb_vema_fr_nl.pdf

¹¹

https://odnature.naturalsciences.be/downloads/mumm/windfarms/kb_vema_fr_nl_change_december_2013.pdf

¹² <https://odnature.naturalsciences.be/downloads/mumm/windfarms/mbbs301008pp57503-57505.pdf>

IMM-uri, lucrători independenți și energie¹³. Există un program extins pentru studiul efectelor instalării turbinelor eoliene asupra ecosistemului marin. Această monitorizare este, așa cum se prevede în autorizația de mediu, coordonată de OD Nature (RBINS). Programul se desfășoară în colaborare cu INBO, ILVO, Departamentul de Biologie Marină al Universității Gent și INTEC. Conform legii privind protecția mediului marin, în zonele marine, activitățile enumerate mai jos sunt supuse unei proceduri de avizare sau de acordare a unei autorizații pentru efectuarea de studii de fezabilitate, acțiune realizată de ministrul de resort:

- (i) lucrări de inginerie civilă;
- (ii) excavarea fundului mării;
- (iii) utilizarea explozivilor și a dispozitivelor acustice de mare putere;
- (iv) abandonarea și distrugerea epavelor și mărfurilor;
- (v) activități industriale;
- (vi) activitățile companiilor de publicitate și comerciale.

Decretul Regal din 7 septembrie 2003 reglementează următoarele permise și autorizații:

- 1° permisul și autorizația de desfășurare a activităților;
- 2° autorizația de modificare, în cazul în care este necesar acest lucru, transformarea nefiind substanțială și fără un impact deosebit;
- 3° permisul și autorizația pentru revizuire, pentru modificări aduse activităților permise sau autorizate, în cazurile în care transformarea este substanțială sau are un impact semnificativ.

Solicitarea cuprinde:

- numele, prenumele, profesia, domiciliul și naționalitatea solicitantului;
- identificarea activității;
- dacă solicitantul este o companie, actul constitutiv al acesteia și documentele de stabilire a competențelor semnatarilor cererii;
- referințele care dovedesc mijloacele financiare și economice ale solicitantului: extrase bancare relevante, bilanțuri, extrase din bilanțuri sau conturile anuale ale societății și o declarație a cifrei de afaceri și cifrei totale, a activității companiei din ultimii trei ani contabili;
- un studiu de impact asupra mediului, menționat de lege (raportul pe anul 2021¹⁴).

Ministrul poate extinde lista de date și documente care trebuie atașate la cerere. În termen de maximum 15 zile de la data depunerii cererii, aceasta este publicată în Monitorul Oficial. Sunt prezentate identitatea solicitantului și o scurtă prezentare generală a activității planificate, posibilele efecte asupra mediului marin și riscurile de poluare accidentală. De asemenea, sunt menționate zilele și orele în care cererea poate fi studiată la sediul administrației publice relevante. Orice parte interesată își poate notifica opiniile, observațiile și obiecțiile către administrație în termen de 60 de zile de la data depunerii cererii. Fără a fi o formalitate substanțială

¹³ <https://odnature.naturalsciences.be/downloads/mumm/windfarms/mbbs090502pp19339-19346.pdf>

¹⁴ https://odnature.naturalsciences.be/downloads/mumm/windfarms/winmon_report_2021_final.pdf

a cărei nerespectare ar putea să conducă la contestarea legalității deciziei ministrului, administrația solicită de la municipalitățile de coastă posibilitatea consultării cererii. Când cererea privește o activitate cu efect transfrontalier, administrația trimite o copie a cererii autorităților competente ale unui stat membru al Uniunii Europene sau ale unei părți contractante a Convenției Espoo¹⁵. În termen de maxim 90 de zile de la data luării la cunoștință, autoritățile competente și persoanele fizice interesate din statele membre pot notifica administrației punctele de vedere, observațiile și obiecțiile cu privire la cererea depusă.

Atunci când își formulează avizul, administrația trebuie să aibă în vedere printre altele:

- obiectivele generale și principiile legii, în special principiul prevenirii, principiul precauției și principiul unui management durabil;
- rezultatele evaluării impactului asupra mediului, conform legii;
- punctele de vedere, obiecțiile și observațiile făcute în conformitate cu prevederile legale;
- acolo unde este cazul, punctele de vedere, obiecțiile și observațiile apărute în urma consultărilor.

În măsura în care administrația consideră că trebuie impuse condiții de aplicare, menționează aceste condiții într-un document separat anexat la avizul său. Când cererea privește o transformare, administrația menționează în aviz dacă va considera că este indicat să elibereze un permis, o autorizație de modificare sau o autorizație pentru revizuire. Ministrul de resort trebuie să urmărească:

1° obiectivele generale și principiile legii, în special principiul prevenirii, principiul precauției și principiul unui management durabil;

2° rezultatele evaluării impactului asupra mediului la care se face referire în lege. Poate solicita întotdeauna date suplimentare de la solicitant. De asemenea, în timpul examinării cererii, ministrul poate, între altele, să ia în considerare următoarele date, putând impune condiții de aplicare:

- expertiza titularului autorizației și a personalul său în domeniu;
- solvabilitatea titularului autorizației;
- respectarea, în trecut, a legislației de mediu de către titularul permisului sau autorizației, în special a legislației privind protecția mediului marin.

Decizia ministrului se publică în Monitorul oficial al Belgiei.

Hotărârea ministrului de a acorda concesiunea de stat se înaintează solicitantului, comisiei, operatorului de rețea și administrațiilor în cauză prin scrisoare recomandată, în termen de 60 de zile. Această scrisoare reprezintă un decret ministerial publicat, în extras, în Monitorul oficial. Decretul conține, după caz, condiții specifice de subvenționare. Cablurile de alimentare electrică sunt instalate astfel încât să minimizeze impactul asupra utilizării terenurilor marine, în special prin plasarea lor cât mai aproape posibil de insulele artificiale, instalațiile și structurile existente, cablurile și conductele montate deja, luând în considerare zonele protejate și rezervate prevăzute în decrete. Cablurile de alimentare electrică sunt proiectate, produse și instalate în așa fel încât să permită funcționarea, întreținerea și toate

¹⁵ https://unece.org/fileadmin/DAM/env/eia/about/eia_text.htm

intervențiile de securitate. Toate măsurile de semnalizare în timpul instalării, în timpul funcționării sau posibilelor demontări, prevăzute de legile și reglementările în vigoare, sunt luate pentru a preveni riscul coliziunii instalațiilor de către nave, avioane și alte nave plutitoare sau zburătoare. Criteriile de acordare a autorizațiilor pentru instalarea cablurilor de alimentare electrică sunt după cum urmează:

1° impactul integrării acestor cabluri de alimentare electrică în sistemul electric, bazat pe reglementările tehnice pentru gestionarea rețelei de transport și accesul la aceasta și luând în considerare, în special, fiabilitatea și stabilitatea sistemului electric, regularitatea furnizării de energie electrică, calitatea energiei furnizate și a tuturor celorlalte elemente care contribuie la siguranța și securitatea rețelelor electrice și echipamentelor asociate;

2° calitatea proiectului din punct de vedere tehnic și economic, în special prin implementarea celor mai bune tehnologii disponibile;

3° calitatea planului de operare și întreținere prezentat;

4° absența unei stări de faliment fără reabilitare sau lichidare în ceea ce privește solicitantul sau orice situație similară care rezultă din o procedură similară în vigoare în legislație sau reglementările naționale sau procedura actuală care ar putea duce la acest rezultat;

5° absența unei situații judiciare sau a oricărei situații similare rezultând dintr-o procedură de aceeași natură în vigoare în legislația sau reglementările naționale, cu excepția cazului în care concordatul sau o situație analogă este supusă condițiilor care implică dezvoltarea activităților acoperite de cerere;

6° absența condamnării printr-o hotărâre cu forța lucrului judecat, pronunțată împotriva reclamantului în temeiul art. 5 Cod penal, sau al unei persoane care practică în cadrul companiei sau al persoanei juridice funcțiile de administrator, manager, director sau reprezentant autorizat, pentru o infracțiune care s-a produs după intrarea în vigoare a legii din 4 mai 1999.

În aprilie 2019, Parlamentul belgian a adoptat o lege privind organizarea unei proceduri de licitație competitivă pentru construcția și exploatarea instalațiilor de producere a energiei electrice regenerabile *offshore*¹⁶. Conform legii, producătorii de energie electrică vor fi aleși pe baza unei proceduri de ofertare competitivă care trebuie să asigure transparența, concurența efectivă și tratamentul egal al tuturor candidaților. Discuția pregătitoare are în vedere trei opțiuni neexhaustive:

- opțiunea A: guvernul poate organiza o licitație cu subvenție sau o "ofertă zero" (situație asemănătoare cu cea din Olanda). În cadrul unei licitații zero, candidatul construiește fără subvenție instalația de producere a energiei electrice regenerabile *offshore*.

- opțiunea B: guvernul poate stabili o procedură de licitație competitivă cu un preț fix pentru care candidatul va opera instalațiile (de exemplu, un sistem bazat situația din Marea Britanie).

- opțiunea C: guvernul poate organiza o licitație prin care candidatul selectat nu primește o subvenție, dar va trebui să plătească autorității publice pentru a construi și pentru a opera instalațiile (un astfel de sistem este una dintre opțiunile prevăzute de legislația olandeză).

¹⁶ <https://www.dekamer.be/FLWB/PDF/54/3581/54K3581008.pdf>

Într-o notă privind principiile relevante aprobată de Consiliul de Miniștri în 2018, ministrul afacerilor cu energia și secretarul de stat pentru Marea Nordului au identificat 4 obiective cheie:

(i) dezvoltarea unei capacități suplimentare de energie eoliană regenerabilă de cel puțin 1,75 GW;

(ii) atinge un maxim de energie livrat rețelei (în GWh);

(iii) la un cost minim (direct și indirect) pentru consumatorul de energie electrică;

(iv) furnizarea de servicii de sprijin către rețea (sold, depozitare etc.). În ceea ce privește suma ofertei care urmează să fie depusă de solicitanți, CREG analizează cuantumul unei sume în euro/MWh de energie electrică netă introdusă în rețeaua de transport. În plus, CREG are o preferință pentru un sistem bazat pe plăți în avans.

O altă caracteristică a legii este aceea că stabilește un sistem neutru din punct de vedere tehnologic, adică se aplică energiei eoliene *offshore*, precum și altor surse de energie regenerabilă *offshore*, cum ar fi energia mareelor, energia solară etc, pentru a aduce legea în conformitate cu Orientările privind ajutorul de stat pentru protecția mediului și energia și angajamentul Belgiei cuprins în decizia Comisiei Europene din 2006. Pentru a reduce în continuare nivelurile de subvenție necesare, guvernul va efectua studiile necesare cu privire la amplasarea instalațiilor. Rezultatele acestor studii vor fi certificate și puse la dispoziția tuturor candidaților. Legea introduce noțiunea de "plot", care este o zonă în care poate fi produsă energie electrică regenerabilă în larg, cu condiția să fie acoperită de o concesiune de domeniu. Obiectivul este acela de a introduce parcele mai mari pe piața de profil. În notele de fundamentare ale legii se explică faptul că, în principiu, vor fi introduse pe piață parcele suficiente pentru obținerea a cel puțin 700 MW. Procesul de autorizare va fi integrat în procesul de licitație. Ofertantul câștigător va obține concesiunea domeniului și, de asemenea, toate permisele necesare pentru construcția și exploatarea instalațiilor *offshore* de producere a energiei regenerabile. Pentru conectarea la rețeaua modulară *offshore* (MOG) vor fi necesare instalații noi, care vor extinde structurile funcționale. Legea prevede, de asemenea, că guvernul va stabili un mecanism de răspundere în cazul întârzierilor datei de punere în funcțiune pentru prelungirile MOG sau indisponibilitatea MOG în timpul funcționării.

Conform legii:

- trebuie asigurate modalitățile suplimentare ale procedurii, conținutul caietului de sarcini, taxele aplicate, publicitatea adecvată, concurența efectivă și tratamentul egal al participanților. Regulile privind organizarea procedurii de licitație competitivă trebuie să asigure alegerea ofertantului care a depus cea mai bună ofertă, concomitent cu acordarea autorizațiilor cerute de Legea privind explorarea și exploatarea zonelor locuite ale mării teritoriale și platoului continental și Legea privind protecția mediului marin și organizarea dezvoltării zonelor marine aflate sub jurisdicția belgiană;

- criteriile de admisibilitate trebuie să fie egale - tehnice, organizaționale și financiare ale ofertantului;

- criteriile de atribuire trebuie să fie obiective, nediscriminatorii și transparente, lucru extrem de necesar pentru desemnarea câștigătorului;

- se asigură normele pentru încheierea legăturii contractuale dintre statul belgian și ofertantul câștigător al procedurii, drepturile și obligațiile părților, precum și regulile privind schimbarea controlului, fuziunea sau scindarea titularului concesiunii de stat;

- regulile privind transferul, suspendarea totală sau parțială și retragerea dintr-o concesiune a statului;

- regulile referitoare la durata concesiunii de stat, faza de construcție, faza de exploatare și faza de dezasamblare a construcției;

- activitățile pe care titularul concesiunii le poate dezvolta alături de producția de electricitate în parcelele în cauză;

- modalitățile de finanțare;

- acordarea de sprijin din partea statului pentru o perioadă de maxim 15 ani;

- regulile referitoare la renunțarea la concesiunea de domeniu de către titular și indemnizația de reziliere compensatorie care se va datora acestui efect.

Costurile suportate de operatorul de rețea pentru efectuarea acestor studii sunt acoperite din tarifele operatorului de rețea. După avizul și consultarea comisiei managerului de rețea, ministrul de resort determină, printre altele, zonele, dimensiunea și numărul de parcele care vor fi concesionate. Studiile și zonele respective sunt incluse în caietul de sarcini a procesului competitiv.

Pentru identificarea parcelor menționate se iau în considerare:

1. importanța utilizării eficiente a spațiului mării;
2. consecințele desemnării zonelor stabilite;
3. interese de mediu;
4. costurile realizării unei instalații pentru producția de energie electrică în parcelă;
5. interesul celei mai optime conexiuni și rentabilitatea conexiunii la rețeaua *offshore*.

Managerul de rețea întocmește un proiect de extindere a rețelei modulare *offshore*. Acest proiect este supus avizului Comisiei proprii și este supus aprobării ministrului competent pentru mediul maritim și dezvoltarea spațiilor marine. Managerul de rețea determină punctul de conectare la rețeaua modulară *offshore*, precum și cerințele tehnice care trebuie respectate de titularul unei concesiuni de stat, în vederea conectării instalației sale. La propunerea comisiei, prin Decret Regal se stabilește, după consultarea cu administratorul de rețea, data la care fiecare parte a extensiei din rețeaua modulară *offshore* trebuie să fie operațională. De asemenea, la propunerea comisiei, prin Decret Regal se adoptă o schemă de compensare în beneficiul deținătorilor unei concesiuni de stat

Eliminarea efectelor asupra prețurilor practicate de administratorul de rețea, rezultate din compensațiile menționate mai sus, se efectuează în conformitate cu metodologia de stabilire a prețurilor stabilită prin lege. Dacă la un moment dat se ajunge la indisponibilitatea totală sau parțială a rețelei modulare *offshore* cauzată de o acțiune greșită a managerului rețelei, costul compensării este suportat de către comisie, proporțional cu vina sa, fără a putea depăși, remunerația care i-a fost acordată pentru același an pentru realizarea și gestionarea rețelei modulare *offshore*. Obiectivul era organizarea ofertelor până în 2022, astfel încât noile instalații să poată deveni operaționale până în anul 2025.

Legea stabilește doar principiile generale ale procesului de licitație competitivă, guvernul trebuind să adopte decrete regale și decrete ministeriale pentru a pune în aplicare aspectele cheie ale legii, iar în cele din urmă, este necesară aprobarea ajutorului de stat de către Comisia Europeană. Grație instrumentelor de piață, cum ar fi licitațiile sau procedurile de ofertare concurențială, deschise tuturor producătorilor de energie electrică din surse regenerabile de energie, care concurează în mod egal în cadrul SEE, subvențiile ar trebui, în mod normal, să fie reduse la minimum, până la eliminarea completă a acestora. Cu toate acestea, ținând seama de diferitele stadii de dezvoltare tehnologică a tehnologiilor din domeniul energiei din surse regenerabile, orientările actuale permit statelor membre să organizeze proceduri de ofertare specifice, referitoare la aceste tehnologii, întemeiate pe potențialul pe termen mai lung al unei anumite tehnologii noi și inovatoare, pe necesitatea unei diversificări, pe constrângerile și pe stabilitatea rețelei, precum și pe costurile de integrare aferente sistemului. Pentru instalațiile de o anumită dimensiune, pentru care nu se poate considera că o procedură de licitare este oportună, sau pentru instalațiile care se află în faza demonstrativă sunt prevăzute anumite excepții specifice. Includerea unor astfel de instalații este facultativă. Mecanismele de sprijin care există deja pentru energia eoliană *offshore* se bazează pe generarea netă de energie electrică. Pentru fiecare MWh produs, se acordă titularului concesiunii un certificat verde, care este revândut operatorului de sistem de transport la un preț minim determinat.

Pe lângă mecanismul de suport, titularul concesiunii domeniului primește și quantumul energiei produse. Electricitatea produsă, care este introdusă în rețea este vândută de deținătorul concesiunii către un jucător de pe piață, pe baza unui contract pe termen lung. Mai mult, titularul concesiunii de stat poate obține venituri din vânzarea garanțiilor de origine pentru energia electrică introdusă în rețea sau pentru anumite servicii pe care le oferă managerului de rețea. Avantajul unui astfel de mecanism de sprijin este că titularul concesiunii primește un stimulent pentru a produce cât mai multă energie electrică (MWh) din surse regenerabile, care se potrivește obiectivelor referitoare la cota de energie electrică produsă din surse regenerabile. După 1 iulie 2018 a fost observată o scădere drastică a costurilor pe perioada cererii de oferte pentru loturile Borssele din Olanda. LCOE a fost redus la 79 euro/MWh și perioada de sprijin a fost stabilită la 17 ani. Această sumă este limitată la maximum 63.000 ore echivalente de putere maximă. Prețul electricității care trebuie luat în considerare pentru a determina prețul minim al certificatelor verzi este calculat anual de CREG. Concesiunile statului care intră sub acest regim beneficiază de un sistem de avans, cu o defalcare a prețurilor și a volumelor.

Aceste parcuri eoliene sunt conectate la MOG și la prețul minim pentru achiziționarea de certificate verzi, care este mărit cu o sumă pentru acoperirea și finanțarea costurilor totale ale cablului submarin între parcul de conectat și MOG. CREG este Comisia federală belgiană pentru Reglementarea electricității și gazelor naturale. Este o organizație autonomă acordată cu personalitate juridică, înființată prin Legile privind energia electrică și gazele. CREG acționează complet independent de guvern, industria energetică și alte părți interesate, în conformitate cu legislația Uniunii Europene. CREG răspunde totuși în fața Parlamentului, unde își prezintă nota de politică generală anuală și propunerea de buget. CREG își

îndeplinește sarcinile în conformitate cu Legea privind energia electrică și gazele naturale. În acest cadru, CREG lucrează atât la facilitarea, cât și la controlul bunei funcționări a piețelor. În timp ce protejează interesele consumatorilor, comisia consiliază autoritățile publice cu privire la organizarea și funcționarea piețelor de electricitate și gaze. CREG asigură prin reglementarea sa buna funcționare a piețelor angro și cu amănuntul, precum și dezvoltarea rețelelor și a infrastructurii de electricitate și de gaze naturale. De asemenea, monitorizează tranzacțiile pe piețele de energie. Mai mult, în sarcinile sale, CREG cooperează cu alte autorități competente, precum Administrația pentru Energie, Autoritatea belgiană pentru concurență și Autoritatea pentru servicii financiare și piețe.

GERMANIA

Programul de protecție a climei 2030¹⁷ al guvernului german urmărește să crească ținta pentru energia eoliană *offshore* de la 15 la 20 GW până în anul 2030, sprijinind această dezvoltare și oferind societăților din industrie predictibilitate pe termen lung.

Având în vedere perioadele prelungite de planificare și aprobare pentru dezvoltarea energiei eoliene *offshore* (inclusiv conexiunile corespunzătoare), pentru planificarea spațiului maritim se discută în prezent diferite variante pentru construcția de noi turbine eoliene *offshore* după anul 2030. Astfel, legea prevede pentru prima dată un obiectiv pe termen lung de 40 GW de energie eoliană *offshore* până în anul 2040. Acest obiectiv pe termen lung se bazează pe o evaluare a cererii, fiind considerat ambițios, dar posibil atât din punct de vedere tehnic, cât și din perspectiva amenajării teritoriului¹⁸.

[Legislația eoliană offshore](#) își propune să susțină extinderea utilizării energiei de acest tip, în special în interesul protejării climei și a mediului. Ca parte a obiectivelor sale, se intenționează să se mărească capacitatea instalată a instalațiilor eoliene *offshore* la un total de 15 GW între 2021 și 2030. Această creștere va avea loc în mod constant, eficient din punct de vedere al costurilor și luând în considerare capacitățile rețelei necesare pentru achiziție, transportul și distribuția energiei electrice. Extinderea instalațiilor eoliene *offshore* și extinderea conexiunilor *offshore* necesare pentru a transmite energia electrică generată în acestea trebuie, prin urmare, să fie coordonate, luând în considerare și punctele de conectare la rețea de pe uscat și o aliniere a planificării, aprobării, construcției și punerii în funcțiune a instalațiilor.

¹⁷ <https://www.bundesregierung.de/breg-de/themen/klimaschutz/klimaschutzprogramm-2030-1673578>

¹⁸ <https://www.wfw.com/articles/amendment-to-the-offshore-wind-act/#:~:text=On%205%20November%2020%2C%20the,faster%20expansion%20of%20onshore%20wind>

Legea a fost modificată în 2020 pentru a revizui obiectivele până în 2030 și 2040. Potrivit legii dezvoltarea și promovarea energiei eoliene¹⁹, planul de dezvoltare a amplasamentului conține prevederi de planificare sectorială pentru zona economică. Prevederile de planificare sectorială pentru marea teritorială trebuie să fie în conformitate cu un acord administrativ între Federație, reprezentată de Agenția Federală Maritimă și Hidrografică și Landul respectiv. Agenția Federală Maritimă și Hidrografică elaborează un proiect preliminar al planului de dezvoltare al unei zone, imediat după anunțul lansării procedurii. Agenția Federală de Rețea pentru electricitate, gaze, telecomunicații, poștă și căi ferate (Agenția Federală de Rețea) solicită operatorilor de sisteme de transport să prezinte în comun comentarii scrise cu privire la proiectul preliminar într-un termen adecvat. Astfel, operatorii de sisteme de transport trebuie să ia în considerare:

1. toate măsurile pe care le consideră eficiente pentru optimizarea orientată spre necesități, consolidarea și extinderea liniilor de conexiune *offshore* necesare atingerii obiectivelor în conformitate cu prevederile legale;

2. planificarea, aprobarea și timpii de construcție preconizați și capacitățile de construcție disponibile pe piață.

Agenția federală de rețea examinează opiniile prezentate în colaborare cu Agenția federală maritimă și hidrografică. Agenția implică autoritățile ale căror responsabilități sunt afectate, precum și publicul, în elaborarea planului de dezvoltare a zonei și în întocmirea raportului de mediu în conformitate cu prevederile Legii privind evaluarea impactului asupra mediului. Pentru a oferi solicitanților informații despre zonele respective, trebuie realizate examinări ale mediului marin, care trebuie documentate, fiind necesare pentru întocmirea unui studiu de impact asupra mediului, necesar aprobării procedurii de planificare a construcțiilor eoliene *offshore*.

Studiul trebuie să conțină:

- a) o descriere a situației actuale;
- b) prezentarea poluării existente;
- c) o evaluare a situației actuale.

De asemenea, trebuie realizată și documentată o explorare preliminară a subsolului și întocmirea unor rapoarte privind situația eoliană și oceanografică a zonei care urmează să fie supusă studiilor preliminare.

[Agenția federală de rețea](#) este organismul responsabil pentru investigarea preliminară a zonelor. Anchetele individuale se realizează în baza unor acorduri administrative de către Agenția Federală Maritimă și Hidrografică în cazul zonelor în exclusivitate din zona economică și de către autoritatea responsabilă de legislația funciară în cazul zonelor din marea teritorială.

Operatori de instalații eoliene *offshore* care sunt puse în funcțiune după 31 decembrie 2020 în zona economică exclusivă și în marea teritorială vor avea un drept, în conformitate cu secț. 19 din Legea surselor de energie regenerabilă, pentru electricitatea generată în aceste instalații numai atâta timp și în măsura în care o finanțare acordată de Agenția federală de rețea este eficace pentru instalația eoliană *offshore* respectivă. Instalațiile pilot eoliene *offshore* pot, prin derogare de la prevederile legale, să aibă un drept de finanțare.

¹⁹ <http://www.gesetze-im-internet.de/windseeg/>

Pentru instalațiile eoliene *offshore* care sunt puse în funcțiune după data de 1 ianuarie 2026 și care au făcut obiectul unei studii preliminare, Agenția trebuie să stabilească părțile îndreptățite și valoarea care trebuie aplicată pentru energia electrică generată în aceste instalații prin licitații pentru zonele care au făcut obiectul unei investigații preliminare. De asemenea, Agenția va oferi, din 2021, oferte anuale pentru un termen limită de ofertă, în conformitate cu prevederile planului de dezvoltare pentru un volum cuprins între 700 și 900 MW/an.

Agenția se poate abate de la planul de dezvoltare a zonei respective în ceea ce privește volumul licitației și distribuția volumului licitației pe zone pe un termen limită de ofertare în coordonare cu Agenția Federală Maritimă și Hidrografică numai dacă și în măsura în care:

1. studiul zonelor, care conform planului de dezvoltare a acestora urmează să fie scoase la licitație în acel an calendaristic, nu a fost finalizat la timp;

2. studiul de conformitate a unui zone care, conform planului de dezvoltare urmează să fie licitată în acel an calendaristic, nu a fost finalizat;

3. până la momentul anunțării licitației, există condițiile prealabile pentru revocarea sumelor de finanțare care au fost deja emise în conformitate cu prevederile legale.

În acest caz, Agenția poate crește volumul licitației numai dacă și în măsura în care atingerea obiectivului de energie regenerabilă este pusă în pericol.

Ofertele trebuie să respecte următoarele cerințe:

- la depunerea ofertei sale, ofertantul trebuie să-și exprime acordul asupra faptului că documentele pot fi utilizate de Agenția Federală Maritimă și Hidrografică și de către Agenția Federală;

- cantitatea licitată trebuie să corespundă cotei din volumul licitației pentru zona pentru care se depune oferta.

Când este acordată o finanțare, ofertantul câștigător:

1. are dreptul exclusiv de a implementa o procedură de aprobare a planificării, să construiască și să opereze instalații eoliene *offshore* în respectiva zonă;

2. are acces la prima de piață în conformitate cu prevederile legale în măsura în care oferta primește finanțare pe zonă și cantitatea de energie, în măsura în care celelalte condiții prealabile sunt îndeplinite;

3. în măsura în care cantitatea din ofertă este finanțată, ofertantul are dreptul la conectarea instalației de energie eoliană *offshore* din zona respectivă la linia de conexiune *offshore* stipulată în planul zonei și, de asemenea, dispune de capacitatea de conectare la rețea atribuită pe linia de conexiune *offshore* prevăzută la planul de dezvoltare a zonei la data finalizării lucrărilor.

Cerințe pentru participarea la licitații pentru proiecte existente:

- (1) Persoane fizice, parteneriate cu capacitate juridică și persoane juridice care sunt proprietarii unui proiect existent pot depune oferte la licitații.

- (2) Pentru participarea la o licitație, planul sau aprobarea în cazul proiectelor existente trebuie să fie efectivă sau procedura de aprobare a planificării sau procedura de aprobare în cazul în care există proiecte, nu trebuie să fi fost încheiată printr-o decizie negativă.

- (3) Participarea la licitație este admisibilă numai în măsura în care nu s-a acordat nicio finanțare proiectului existent.

Agenția va efectua o procedură de atribuire pentru fiecare licitație. Aceasta va sorta ofertele, inclusiv ofertele alternative:

a) în cazul diferitelor valori ale ofertei, în ordine crescătoare, în funcție de fiecare ofertă, începând cu oferta cu cea mai mică valoare;

b) dacă valoarea ofertei este aceeași, în ordine crescătoare pentru fiecare cantitate minimă din ofertă, începând cu cea mai mică cantitate;

Dacă valorile sumelor licitate și valoarea cantităților minime ale ofertelor sunt aceleași, rezultatul va fi stabilit în funcție de modul de subvenție.

c) în cazul în care cantitatea minimă a ofertei nu depășește nici volumul licitației, nici nu conduce la o lipsă de capacitate în cadrul unui cluster (plafon de atribuire), finanțarea va fi atribuită în conformitate cu litera b);

d) acordarea unei finanțări se realizează la nivelul cantității ofertei, dacă niciunul dintre plafoanele de atribuire în conformitate cu litera a) nu este depășit.

Construcția și funcționarea instalațiilor, precum și modificarea substanțială a instalațiilor sau modalității de funcționare vor fi supuse aprobării de planificare. Autoritatea responsabilă pentru audierea și aprobarea planificării este Agenția hidrografică.

Cererea pentru implementarea procedurii de aprobare a planificării pentru construcția și exploatarea instalațiilor eoliene *offshore* pot fi depuse numai de către o parte care a primit finanțare din partea Agenției federale.

În cadrul procedurii de aprobare a planificării, solicitantul trebuie să trimită:

- schemele tehnice ale instalațiilor eoliene pentru care se solicită finanțare;
- o descriere a măsurilor de siguranță și de prevenire a dezastrelor;
- un calendar și un ghid de măsuri până la punerea în funcțiune a instalațiilor;
- documentele privind evaluarea mediului;
- la cererea autorității de aprobare a planificării, expertize de la un expert recunoscut privind instalarea și funcționarea structurilor tehnice, care să corespundă celor mai bune tehnologii disponibile, ce îndeplinesc cerințele de siguranță.

În cazul în care detaliile și documentele sunt insuficiente pentru examinare, partea responsabilă trebuie să completeze documentele într-un termen corespunzător. În caz contrar, autoritatea de aprobare a planificării poate respinge cererea.

În cazul în care detaliile și documentele sunt insuficiente pentru examinare, partea responsabilă trebuie să completeze documentele într-un termen corespunzător. În caz contrar, autoritatea de aprobare a planificării poate respinge cererea.

Se realizează o afișare publică a documentelor în conformitate cu prevederile legale. Autoritatea poate aproba doar părți ale planului, dacă este cazul, și poate impune măsuri de a se asigura o construcție rapidă și de punere în funcțiune a proiectului, luând în considerare calendarul și termenele prezentate.

Persoanele responsabile trebuie să se asigure că, în timpul construcției și exploatării, precum și după încetarea funcționării, instalațiile nu cauzează:

1. orice pericole pentru mediul marin;
2. orice deficiențe privind siguranța și eficiența traficului, securitatea apărării zonei respective, alte interese publice imperative sau drepturi private.

Orice situație diferită trebuie raportată fără întârziere de către persoanele responsabile către Agenția Federală Maritimă și Hidrografică.

În ceea ce privește schemele de suport, EEG (2014) oferă condiții-cadru în ceea ce privește amplasarea creșterii anuale a noilor capacități de generare a energiei. Așa numitele obiective ale "coridoarelor de expansiune" implică cifre

detaliat privind creșterea planificată a puterii instalate pentru diferite surse de energie regenerabile.

Obiectivele actuale ale coridorului de expansiune sunt:

- energie eoliană terestră: obiectiv net de coridor de creștere anual de 2,5 GW,
- energie eoliană în larg: obiectivul coridorului de creștere de 6,5 GW până în 2020 și de 15 GW până în 2030,
- energie solară: obiectivul brut anual al coridorului de creștere de 2,5 GW,
- biomasă: obiectivul brut anual al coridorului de creștere de 100 MW.

În ceea ce privește stabilirea politicilor și modul de reglementare, trebuie făcută o distincție între nivelul federal și cel de land. La nivel federal, responsabilitatea principală pentru reglementarea industriei energiei electrice revine Ministerului Federal al Economiei și Tehnologiei.

Ministerul Federal pentru Mediu, Conservarea Naturii și Siguranța Nucleară este responsabil de reglementare în ceea ce privește politica de mediu. În practică, activitățile ambelor ministere federale au un impact important asupra sectorului electricității.

*Bundesnetzagentur*²⁰ (Agenția federală de rețea pentru electricitate, gaz, telecomunicații, poștă și căi ferate) este o autoritate federală separată în domeniul de activitate al Ministerului federal al economiei și energiei. Din 2011, Agenția și-a asumat sarcini suplimentare legate de Planul de dezvoltare a rețelei de energie electrică din surse regenerabile, asigurând implementarea accelerată prin intermediul unor proceduri eficiente de planificare și aprobare.

ITALIA

Prima turbină eoliană – instalată într-un parc eolian *offshore* în Marea Mediterană - a început să funcționeze în februarie 2022. [Centrala Beleolico](#) (30 MW) amplasată în parcul eolian *offshore* Taranto, va cuprinde 10 turbine eoliene MySE 3.0-135 furnizate de MingYang Smart Energy și instalate pe fundații *monopilote*²¹.

Italia a adoptat [Decretul legislativ nr. 199/2021](#)²² care pune în aplicare Directiva UE nr. 2018/2001 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile.

Decretul oferă noi și importante perspective pentru sectorul energiei regenerabile și își propune să accelereze creșterea durabilă a volumului energiei regenerabile (în conformitate cu obiectivul european de a asigura o pondere de 32% a surselor de energie regenerabilă în consumul final brut de energie al UE, până în anul 2030).

Decretul are la bază două măsuri importante²³:

- (i) crearea de noi scheme de sprijin;
- (ii) accelerarea procedurilor de autorizare.

²⁰ https://www.bundesnetzagentur.de/cln_132/DE/Home/home_node.html

²¹ <https://www.offshorewind.biz/2022/02/11/first-offshore-wind-turbine-in-mediterranean-stands/>

²² <https://www.normattiva.it/uri-res/N2Ls?urn:nir:stato:decreto.legislativo:2021-11-08;199>

²³ <https://www.jdsupra.com/legalnews/new-decree-implements-red-ii-directive-4550584/>

Toate schemele de sprijin constau într-un stimulent plătit de compania de stat pentru servicii energetice *Gestore dei Servizi Energetici* (GSE)²⁴, care este stabilit proporțional cu costul real al proiectului, pentru a asigura o remunerare echitabilă a costurilor de investiție și de exploatare. Centralele electrice au dreptul la stimulente de la data începerii funcționării. Acest drept durează o perioadă egală cu durata medie de viață utilă a instalației. Stimulentele pot fi acordate centralelor noi, centralelor reactivate scoase din funcțiune, centralelor rețehnologizate complet, precum și instalațiilor existente, care au fost renovate.

Noile scheme de sprijin promovează, de asemenea, combinarea surselor regenerabile cu sistemele de stocare. În cazul în care există mai multe centrale cu capacități egale, se va acorda prioritate centralelor construite în zone clasificate ca adecvate, care au fost propuse de specialiștii italieni. De asemenea, vor fi acordate stimulente cu beneficii preferențiale investitorilor care instalează centrale fotovoltaice după îndepărtarea structurilor vechi care conțin azbest.

Decretul împarte schemele de sprijin în două categorii diferite, în funcție de dimensiunea centralelor:

- mari, care trebuie să aibă o capacitate instalată egală sau mai mare de 1 MW;
- centralele mici, cu o capacitate sub acest prag.

Stimulentele vor fi acordate centralelor mari printr-un proces de licitație competitivă. La fiecare cinci ani, GSE va stabili:

- cotele de capacitate puse la dispoziție pentru licitație;
- valoarea stimulentei;
- capacitatea maximă care este eligibilă pentru stimulente.

Aceste caracteristici pot varia, în funcție de zona geografică, și pot fi solicitate garanții și termene limită pentru începerea lucrărilor de construcție.

Stimulentul plătit va fi egal cu diferența dintre tariful acordat și prețul de piață al energiei electrice. Dacă aceasta are o valoare negativă, contribuțiile relevante vor fi rambursate către GSE.

De asemenea, va fi lansată și o fază experimentală pentru centralele cu o capacitate de peste 10 MW. Solicitanții au dreptul să ceară GSE să emită o opinie cu privire la eligibilitatea centralei lor pentru acordarea de stimulente, opinia putând fi solicitată în timpul procedurilor de autorizare.

Criteriile sunt diferite pentru instalațiile mai mici. Instalațiile ale căror costuri de generare sunt mai apropiate de competitivitatea pieței pot beneficia de o schemă de acces direct. Acest lucru simplifică procedura, deoarece solicitanții nu trebuie să participe la licitații. În schimb, ei pot aplica pentru stimulente chiar de la începutul funcționării centralei. Accesul la stimulente este garantat doar la atingerea limitelor de capacitate stabilite, care vor fi revizuite la fiecare cinci ani.

Pe de altă parte, pentru centralele inovatoare și pentru acele centrale cu costuri de generare mai mari, vor exista licitații cu cote de putere stabilite. Se va acorda prioritate celor mai importante inițiative în legătură cu impactul asupra mediului și celor mai rentabile inițiative.

Reglementările prevăd și aplicarea unor proceduri de monitorizare, acordându-se o atenție deosebită diferențelor dintre puterea raportată și cea stabilită

²⁴ <https://www.gse.it/>

în contracte - sau existenței unei variații substanțiale ale costurilor propuse în comparație cu costurile reale, de piață. Pragurile minime de putere stabilite în decretele tarifare MITE pot fi apoi reduse în timp, ținând cont de dezvoltarea treptată a tehnologiilor.

Decretele tarifare MITE stabilesc o serii de criterii standard pentru identificarea zonelor potrivite pentru instalarea centralelor regenerabile. Aceasta rămâne o problemă în unele regiuni care sunt reticente în a identifica terenuri care ar putea fi potrivite pentru centrale de energie regenerabilă. Criteriile de identificare a zonelor potrivite pentru instalarea centralelor eoliene și fotovoltaice urmăresc atingerea capacității prevăzută în [Planul național integrat pentru energie și climă](#), având în vedere faptul că impactul asupra mediului trebuie redus la minimum. Se mai au în vedere zonele dezafectate și alte suprafețe compromise, abandonate și degradate, dar care sunt potrivite pentru instalarea de centrale de energie regenerabilă.

Competența pentru adoptarea autorizației unice de construcție a unei centrale *offshore* a fost transferată Ministerului tranziției ecologice, Ministerului infrastructurilor și mobilității durabile și Ministerului agriculturii, alimentației și politicilor silvice.

În ceea ce privește accelerarea procedurilor de autorizare, Decretul prevede că o concesiune maritimă de stat va fi inclusă în procedura de autorizare unică (în timp ce până acum această concesiune trebuia acordată în avans și separat).

POLONIA

Dezvoltarea parcurilor eoliene *offshore* este unul dintre elementele-cheie ale transformării pieței energiei din Polonia. Proiectul legii privind energia eoliană *offshore* poloneze a fost adoptat de Parlament în ianuarie 2021. Scopul principal al legii este acela de a stabili cadrul pentru o schemă de subvenționare dedicată pentru proiectele eoliene *offshore*, dar abordează și alte domenii importante legate de dezvoltarea și funcționarea parcurilor eoliene.

Regula generală a legii este că proiectele *offshore* vor avea dreptul la o subvenție cvasi-CfD²⁵ timp de 25 de ani. Proiectele vor deconta soldul negativ rezultat din diferența dintre prețul mediu de piață și prețul de "succes", similar celui din Marea Britanie. În cazul unui sold pozitiv, acesta va fi decontat și rambursat anual de către investitori. Sprijinul pentru investitori va fi limitat la produsul dintre valoarea de 100.000 de ore și capacitatea electrică instalată a parcului eolian *offshore*.

²⁵ Contractele pentru diferență (CfD) reprezintă mecanismul actual de sprijin pentru producerea de energie electrică cu emisii reduse de carbon. CfD sunt alocate printr-o licitație competitivă, cu scopul de a oferi sprijin acelor proiecte cu cel mai mic cost și într-un mod care este, în general, neutru din punct de vedere tehnologic.

Subvenția va fi plafonată prin înmulțirea a 100.000 de ore și a capacității instalate a OWF. Beneficiarii vor fi obligați să genereze energie și să o alimenteze în rețea în termen de 7 ani de la data acordării CfD²⁶.

Există două grupuri de proiecte prevăzute de lege. În ceea ce privește primul grup (cele mai avansate proiecte), sprijinul va fi acordat prin intermediul a două decizii individuale ale autorității de reglementare poloneze: mai întâi, acordarea sprijinului în general și stabilirea prețului maxim (sub rezerva aprobării CE) și, apoi, a doua decizie cu prețul final de succes.

Conform Legii, capacitatea totală instalată a parcurilor eoliene *offshore*, care pot primi sprijin în conformitate cu decizia autorității de reglementare, a fost stabilită la 5,9 GW, ceea ce trebuie să reflecte potențialul real al celor mai avansate proiecte *offshore*.

Având în vedere normele UE privind ajutoarele de stat, termenele limită pentru depunerea cererilor și deciziile autorității de reglementare s-au încheiat în anul 2021. Cererile trebuie să includă:

- o hartă care să evidențieze zona parcului eolian *offshore* planificat, ce trebuie să se încadreze în limitele prevăzute pentru astfel de proiecte;
- condițiile inițiale de conectare la rețea;
- planul lanțului de aprovizionare;
- un fond de securitate de 60.000 PLN pentru 1 MW de capacitate instalată sub formă de garanție în numerar, bancară sau asigurare.

În prima fază a schemei, proiectelor *offshore* li se va acorda ajutor folosind excepția de la cerința de licitație, din cauza existenței unui număr foarte limitat de proiecte. Prețul de referință pentru proiectele din prima fază a fost stabilit administrativ pe baza costurilor acestora, cu un maxim stabilit la 319,60 PLN/MWh (71,82 euro/MWh). După obținerea autorizației de mediu care va stabili caracteristicile tehnice finale ale proiectului, fiecare proiect va transmite o notificare individuală cu un plan de afaceri. Pe baza planului de afaceri respectiv, Comisia Europeană va evalua individual nivelul specific al ajutorului de funcționare.

În cadrul celei de-a doua etape a schemei, ajutorul se va acorda prin licitații deschise și competitive care vor fi organizate începând cu anul 2025, iar prețul de referință al proiectelor va fi stabilit pe baza ofertei respective. Schema are un buget total maxim de 22,5 miliarde de euro și se va desfășura până în anul 2030²⁷.

În ceea ce privește al doilea grup de proiecte, dreptul de a deconta soldul negativ va fi acordat în cadrul licitațiilor. Legea introduce următoarele reguli:

- licitațiile vor avea loc în 2025 (2,5 GW), 2027 (2,5 GW), 2028 și în anii următori (dacă Consiliul de Miniștri decide acest lucru). Consiliul de Miniștri va avea dreptul să reducă capacitatea de licitație în perioada 2025 - 2027 dacă este necesar să se echilibreze cererea și oferta de electricitate;
- una dintre anexele-cheie la cererea de admitere la licitație este o decizie de mediu pentru parcul eolian *offshore*;
- singurul criteriu de câștig în cadrul licitației este prețul de ofertă.

²⁶ <https://skslegal.pl/en/legal-alert-the-polish-offshore-wind-act/>

²⁷ https://ec.europa.eu/commission/presscorner/detail/en/IP_21_2567

Ministrul Climei va stabili, printr-un regulament, prețul maxim pentru 1 MWh. Acest preț poate fi dat fie în deciziile individuale ale autorității de reglementare sau în ofertele depuse de producători în cadrul licitației. Prețul ia în considerare:

- costurile de investiții suportate în perioada de pregătire, construcție și lichidare a proiectului;
- costurile de exploatare și costurile suplimentare de investiții apărute în perioada de funcționare a proiectului;
- randamentul justificat al capitalului implicat.

Beneficiarii schemei de sprijin vor fi obligați să genereze energie electrică (după obținerea unei licențe) și să o introducă în rețeaua națională în termen de 7 ani de la data încheierii licitației. De asemenea, este necesar ca dispozitivele de producere a energiei electrice să fie fabricate cu maxim 72 de luni înainte de prima producție de energie electrică.

Legea conține prevederi privind condițiile inițiale de conectare la rețea. Acestea sunt valabile timp de 2 ani de la stabilirea lor și nu creează o obligație pentru OTS de a încheia acordul de conectare la rețea. Cu toate acestea, ele se transformă automat în termeni de conectare la rețea în ziua în care se obține dreptul de a deconta soldul negativ. Astfel de termeni oferă deja investitorului o cerere de conectare²⁸.

Investitorul va suporta costurile de construcție a conexiunii dintre parcul eolian și rețeaua terestră. Proprietarul proiectului va notifica OTS despre intenția sa și despre condițiile de vânzare a acestor dispozitive. În termen de o lună de la data obținerii informațiilor necesare, OTS va face o declarație cu privire la intenția sa de a achiziționa setul de echipamente, care este baza pentru începerea negocierilor acordului de vânzare. Cu toate acestea, prețul pentru astfel de dispozitive va fi stabilit pe baza regulilor indicate în lege (valoarea de înlocuire). Astfel, legea a introdus o opțiune pentru TSO de a achiziționa dispozitivele de conectare chiar dacă proprietarul proiectului nu a planificat să le vândă. OTS trebuie să își anunțe intenția de a face acest lucru înainte de încheierea acordului privind serviciile de transport.

Atunci când solicită o subvenție, proprietarul proiectului trebuie să prezinte un plan al lanțului de aprovizionare (planul de participare a dispozitivelor și serviciilor locale) în care să prezinte starea construcției parcului eolian *offshore*, împreună cu echipamentul pentru alimentarea cu energie a rețelei. Planul va indica raportul de conținut local, adică raportul dintre cheltuielile de capital planificate să fie decontate de proprietarul proiectului (sau de alți membri ai grupului său de capital) față de entitățile cu sediul în Polonia și întregul proiect CAPEX²⁹.

Nu există cerințe specifice în ceea ce privește nivelul raportului de conținut local și nu există consecințe negative specifice pentru nerespectarea țintei.

Planul lanțului de aprovizionare trebuie să includă rezultatele discuțiilor inițiale cu autoritățile porturilor maritime și operatorii de terminale din Polonia, precum și o descriere a activităților planificate în Polonia în scopul dezvoltării resurselor umane în domeniul expertizei eoliene *offshore*. Planul va fi actualizat în 18 luni. După aceasta, investitorii vor fi obligați să prezinte autorității de reglementare un raport, la

²⁸ https://www.cms-lawnow.com/ealerts/2021/01/polish-offshore-wind-act-support-for-investments-and-new-locations-available?cc_lang=en

²⁹ <https://www.eib.org/en/projects/pipelines/all/20180379>

fiecare 2 ani, cu privire la implementarea planului, pentru o perioadă de 6 ani de la data la care energia electrică generată în parcul eolian *offshore* este introdusă în rețea pentru prima dată, iar după aceea - la fiecare 5 ani.

În conformitate cu prevederile legale, procedurile pentru licențele de amplasare *offshore* ("OLL") inițiale, dar care nu au fost finalizate până la data intrării în vigoare a legii, vor fi întrerupte în cazul în care zona de amplasare a parcului eolian nu este conformă cu zona menționată în Anexa nr. 2 la lege. Aceasta înseamnă că va fi posibilă depunerea de noi cereri în legătură cu astfel de zone, ceea ce va crea oportunități pentru solicitanții noi (care nu au fost părți la procedurile anterioare) de a aplica pentru OLL-uri.

În acest context, legea prevede, de asemenea, legislația secundară care definește criteriile detaliate pentru evaluarea cererilor și pentru calcularea punctajului pentru fiecare criteriu de evaluare a cererii pentru procedurile de determinare (concurențiale) - dacă sunt depuse mai multe cereri pentru aceeași zonă). Proiectul de regulament este disponibil și este supus consultării publice. O taxă de licență suplimentară pentru parcurile eoliene *offshore* va fi calculată la o rată anuală de 23.000 PLN/MWh de capacitate electrică instalată (sub rezerva unei indexări anuale).

Pentru a accelera procesul de dezvoltare, Legea introduce unele modificări în procedurile administrative. Autorizațiile cheie (decizia de mediu, precum și autorizațiile de construcție, utilizare și apă) vor fi aplicabile imediat. Același lucru se aplică unei decizii privind aprobarea proiectării lucrărilor geologice și unei decizii privind aprobarea documentației geologice. În plus, perioada pentru emiterea deciziei de mediu, precum și pentru autorizațiile de construcție și apă, a fost scurtată la 90 de zile, iar pentru permisul de utilizare - la 30 de zile.

Autoritățile administrative care sunt responsabile pentru stabilirea politicii de reglementare sunt ministrul de resort și președintele Autorității de reglementare a energiei (ACER). Ministerul Climei este în prezent responsabil cu departamentele de energie și climă care anterior erau sub controlul Ministerului Energiei. ACER este agenția de reglementare a activităților participanților pe piața energiei. Președintele Oficiului de Reglementare în domeniul Energiei este un organism central al administrației de stat numit în baza Legii energiei, fiind responsabil pentru reglementarea în sectorul energetic, precum și de promovarea concurenței.

Președintele său reglementează activitățile întreprinderilor energetice care vizează echilibrarea intereselor companiilor energetice și ale clienților. Atribuțiile și competențele președintelui sunt strict legate de politica energetică de stat. Activitățile întreprinse de autoritatea de reglementare vizează îndeplinirea obiectivelor stabilite de legiuitor, adică crearea unei creșteri economice durabile în țară, asigurarea securității energetice, utilizarea economică și rațională a combustibililor și a energiei, dezvoltarea concurenței, contracararea efectelor negative ale monopoluri, protecția mediului, precum și îndeplinirea obligațiilor care rezultă din acordurile internaționale³⁰.

³⁰ <https://www.ure.gov.pl/pl/urząd/informacje-ogolne/aktualnosci/9503,Ulatwienia-dla-uczestnikow-hurtowego-ryнку-energii-w-raportowaniu-transakcji.html>

SUEDIA

Societatea OX2 a depus o cerere de autorizare în temeiul [Legii privind zona economică exclusivă a Suediei](#) pentru a construi un parc eolian *offshore* în zona economică suedeză de lângă coasta Falkenberg și Varberg. Parcul eolian se numește Galatea-Galene și este împărțit în două subzone. Parcul va cuprinde până la 101 de turbine eoliene, cu o înălțime maximă de 340 de metri³¹.

Producția (planificată) de energie electrică în acest parc eolian se ridică la aproximativ 6-7 TWh/an, ceea ce corespunde consumului anual de energie electrică a aproximativ 1,2 milioane de gospodării, respectiv un sfert din gospodăriile din Suedia. Cererea pentru permisiunea de a ridica turbine eoliene, stații de transformare și sisteme de măsurare suplimentare este în curs de evaluare de către guvern.

În Suedia, înființarea unui parc eolian *offshore* reprezintă un proiect de anvergură cu implicarea mai multor părți - impactul asupra mediului și analizele anterioare demarării unui astfel de proiect reprezintă pași obligatorii. Procesul juridic este complex și necesită timp - implicând obligativitatea obținerii / autorizării unui număr de permise și notificări, consultări cu autoritățile, organizațiile neguvernamentale și persoanele interesate.

În cadrul apelor maritime naționale, procedura legală pentru înființarea unui parc eolian este similară cu cea de pe uscat. Este necesară o autorizație de mediu, în temeiul reglementărilor din [Codul mediului](#)³². O cerere pentru obținerea unei autorizații de mediu este, în mod normal, judecată de Consiliul de administrație al regiunii și de către Tribunalul funciar și de mediu, dar când sunt necesare mai multe autorizații pentru același proiect, cererile de autorizație sunt, de obicei, judecate de Tribunalul funciar și de mediu³³.

Procesul de autorizare include o evaluare a impactului asupra mediului și consultări cu autoritățile. Forțele armate suedeze trebuie să fie consultate într-un stadiu incipient, deoarece este important ca, acestea să nu se opună proiectului. De asemenea, trebuie efectuată o analiză a obstacolelor aeroportuare. Dacă parcul eolian este situat într-o municipalitate suedeză, acestea trebuie să aprobe proiectul.

Dacă un parc eolian planificat este situat în apropierea unui stat vecin, statul vecin trebuie să fie notificat și consultat. Responsabilitatea de a asigura desfășurarea consultării în conformitate cu Convenția de la Espoo revine Agenției pentru protecția mediului.

Pentru a obține o autorizație pentru activități acvatice, operatorul parcului eolian trebuie să demonstreze că are dreptul legal de eliminare a zonei de apă în care urmează să fie construit parcul eolian. Toată apa din marea teritorială a Suediei

³¹ <https://www.offshorewind.biz/2021/12/06/101-wind-turbine-project-offshore-sweden-reaches-next-phase/>

³² https://www.riksdagen.se/sv/dokument-lagar/dokument/svensk-forfattningssamling/miljobalk-1998808_sfs-1998-808

³³ <https://setterwalls.se/aktuellt/artikel/offshore-regulatory-insights-legal-overview-offshore-wind-sweden>

constituie / are statutul de bun public, cu excepția cazului în care este inclusă într-o proprietate, caz în care constituie apă / bun individual(ă). La înființarea unui parc eolian în zona publică este necesară aprobarea Agenției pentru servicii juridice, financiare și administrative³⁴.

Planificarea construcției unui parc eolian *offshore* presupune examinarea fundului mării în locul stabilit pentru amplasarea turbinelor, cablurilor și stațiilor de transformare, fiind necesare investigații geotehnice și uneori operațiuni de forare și sablare. Deoarece dreptul de a explora platforma continentală aparține guvernului suedez, aceste activități necesită obținerea de permise de explorare în conformitate cu [Legea privind platoul continental](#), cu modificările și completările ulterioare.

Construcția și exploatarea efectivă a parcului eolian și a instalațiilor necesare aferente necesită, de asemenea, obținerea de permise în temeiul Legii privind zona economică exclusivă a Suediei și al Legii privind platoul continental. Evaluările impactului asupra mediului sunt adesea solicitate în temeiul ambelor legi.

Liniile electrice necesită concesiunea la rețea, în conformitate cu prevederile Legii privind energia electrică, cererea de concesiune fiind înaintată [Inspectoratului pentru piețele energetice](#). Guvernul suedez a adoptat o propunere de reducere a costurilor de conectare pentru producția de energie electrică *offshore*. Potrivit deciziei, rețelei electrice naționale suedeze trebuie să i se atribuie sarcina extinderii rețelei de transport în apele suedeze, în zone cu condiții bune pentru conectarea mai multor centrale de producere a energiei electrice. Acest lucru va reduce costurile pentru centralele eoliene *offshore*, deoarece costurile vor fi transferate către clienții rețelei.

Pe lângă autorizațiile menționate mai sus, există o serie de alte autorizații și cerințe de luat în considerare, de exemplu regulile referitoare la siguranța traficului maritim și aerian. În funcție de locul de amplasare a unui anumit proiect, poate fi, de asemenea, necesar să se solicite permise și dispense referitoare la anumite zone protejate. De exemplu, dacă parcul afectează o zonă "*Natura 2000*" din marea teritorială, este necesară obținerea unui permis de la Consiliul de Administrație al regiunii respective, iar dacă parcul eolian afectează un monument antic, este necesară obținerea unui permis conform [Legii privind patrimoniul cultural](#).

SPANIA

În mai 2021, guvernul spaniol a aprobat Legea nr. 7/2021 privind schimbările climatice și tranziția energetică³⁵, pentru a asigura că Spania îndeplinește obiectivele Acordului de la Paris. Legea întărește angajamentul Spaniei față de tranziția energetică prin reducerea emisiilor de carbon cu 23% până în anul 2030 (față de nivelurile din 1990), interzicând toate permisele noi de explorare și exploatare de

³⁴ <https://www.kammarkollegiet.se/>

³⁵ https://www.boe.es/diario_boe/txt.php?id=BOE-A-2021-8447

cărbune, gaz și petrol, vânzarea vehiculelor pe combustibili fosili până în anul 2040 și stabilirea unui obiectiv de a genera 74% din energia electrică a țării din surse regenerabile până în anul 2030³⁶.

De asemenea, Spania a anunțat o serie de planuri pentru construcția unui sector eolian *offshore* cu utilizarea tehnologiei eoliene flotante, aflată în faza de testare. Consiliul de Miniștri, a aprobat [Foaia de parcurs pentru energia eoliană offshore](#), în prima fază fiind cuprinsă construcția unor centrale care să asigure 1-3 GW din energie eoliană³⁷.

Ministerul tranziției ecologice și provocării demografice (MITERD), prin Secretarul de stat pentru energie, este responsabil pentru politicile privind energia regenerabilă la nivel național. [Legea nr. 24/2013 privind sectorul energiei electrice](#), cu modificările ulterioare, cuprinde și prevederi cu privire la înființarea și acordarea de fonduri de sprijin pentru instalațiile de producere a energiei electrice din surse regenerabile. Guvernul are competențe în ceea ce privește acordarea de autorizații pentru construcția de instalații cu o capacitate mai mare de 50 MW, care sunt integrate în sistemul național. Comunitățile autonome pot autoriza construcția de centrale de generație nouă cu capacitate mai mică de 50 MW³⁸.

Pentru obținerea unei autorizații de construcție a unui parc eolian *offshore*, solicitantul va prezenta Ministerului industriei, energiei și turismului, cererea de rezervare a unei suprafețe pentru efectuarea studiilor prealabile solicitării de autorizare.

Proiect preliminar al instalației de generare eoliană *offshore* trebuie să conțină³⁹:

- i. locul de amplasare a instalației, precum și originea, traseul și capătul liniilor electrice ale acesteia;
- ii. obiectul instalației, cu indicarea numărului de turbine eoliene planificate, puterea acestora și amplasarea estimată;
- iii. principalele caracteristici ale instalației;
- iv. eficiența energetică, condițiile tehnice și de siguranță ale instalației propuse;
- v. informațiile necesare pentru inițierea evaluării impactului asupra mediului, în conformitate cu prevederile legale;
- vi. criteriile alese pentru amplasarea fizică a instalației;
- vii. motivele care justifică implementarea parcului în zonă;
- viii. descrierea resurselor eoliene și a modelor fiabile;
- ix. evaluarea cuantificată a energiei electrice care va fi transferată în rețea;
- x. bugetul estimativ al proiectului de instalare, etc.

³⁶ <https://insightplus.bakermckenzie.com/bm/projects/spain-spain-formalizes-its-commitment-to-energy-transition>

³⁷ <https://cleanenergynews.ihsmarkit.com/research-analysis/spain-fires-starting-gun-for-offshore-wind-but-without-clarity.html>

³⁸ <https://iea.blob.core.windows.net/assets/2f405ae0-4617-4e16-884c-7956d1945f64/Spain2021.pdf>

³⁹ <https://www.boe.es/buscar/act.php?id=BOE-A-2007-14657>

Pentru obținerea autorizației trebuie determinate efectele:

- a) asupra activității de pescuit;
- b) asupra florei și faunei;
- c) asupra păsărilor;
- d) asupra navigației maritime;
- e) asupra navigației aeriene;
- f) asupra turismului, patrimoniului istoric și arheologic și asupra peisajului;
- g) asupra geomorfologiei și comunităților biologice ale fundului mării;
- h) asupra plajelor;
- i) asupra dinamicii coastelor și stabilității coastelor adiacente;
- j) asupra spațiilor marine supuse regimului de protecție a mediului;
- k) asupra exploatarei resurselor minerale;
- l) impactul asupra apărării și securității;
- m) asupra cablurilor și conductelor submarine;
- n) orice alta chestiune care este considerată de interes.

Caracterizarea zonei eoliene offshore va fi publicată în Monitorul Oficial. După aceasta, [Direcția generală pentru politică energetică și mine](#) va deschide o procedură de concurs, care va avea ca domeniu de aplicare întreaga zonă eoliană offshore pentru care există cerere.

Persoanele interesate trebuie să depună în termen de 3 luni o cerere adresată Direcției generale cu documentația solicitată având depusă o garanție în Fondul general de depozit în favoarea Direcției generale în valoare de 1% din valoarea construcției instalației planificate. În aceeași perioadă de trei luni, toate părțile interesate, inclusiv firma care a depus prima cererea, vor depune o ofertă de primă, care va fi exprimată în €/kWh produs (cu patru zecimale), cu o valoare care nu depășește stabilit de lege și care se va aplica pe toată durata de viață utilă a instalației.

Garanțiile depuse de către solicitanții care nu sunt aleși în procedura de concurs vor fi returnate la finalul acesteia.

ȚĂRILE DE JOS

Ținta din actuala foaie de parcurs pentru energia eoliană offshore 2030 este o producție de **49 GW până în 2030**. Pentru a atinge neutralitatea climatică, va fi necesară o producerea unei cantități importante de energie eoliană *offshore* și după anul 2030.

Scenariile viitoare ale sistemelor energetice (oferta și cererea) și perspectiva energetică a Mării Nordului indică faptul că vor fi necesari între 38 și 72 GW de energie eoliană *offshore* până în anul 2050.

Un punct de plecare important pentru mai producerea a mai multă energie eoliană *offshore* este [Acordul pentru Marea Nordului](#). Aceasta include o clauză de explorare a posibilității de instalare între 20 și 40 GW capacitate eoliană *offshore*

suplimentară. În Acordul privind Marea Nordului pentru perioada 2022-2027, se menționează o cantitate de 27 GW energie eoliană *offshore*, fiind identificate 8 noi zone de instalare, parcurile suplimentare urmând a fi construite după 2030. [Programul Marea Nordului 2022-2027](#) face parte din Programul național pentru apă 2022-2027⁴⁰.

Acordul energetic pentru o creștere durabilă, care a fost încheiat în 2013 de guvernul olandez, organizațiile de protecție a mediului și companiile energetice, a fost un factor important pentru dezvoltarea parcurilor eoliene *offshore* în Olanda. A existat o anumită activitate în domeniu și înainte de semnarea acordului energetic - aproximativ 1.000 MW capacitate eoliană *offshore* în funcțiune și în curs de dezvoltare; acordul energetic presupune o creștere a capacității energiei eoliene *offshore* la 4.450 MW în 2023 pentru a atinge obiectivul olandez de energie regenerabilă de 16% în 2023.

În consecință, o capacitate suplimentară totală de 3.450 MW trebuie construită și pusă în funcțiune până la anul 2023. În acest scop, statul olandez a dezvoltat un nou cadru legislativ de licitații pe etape pentru autorizațiile de subvenționare și eoliene care au avut loc în perioada 2015-2019. Acest proces a fost strict controlat de guvernul olandez, stabilind parametri pentru:

- ritmul în care va fi dezvoltată noua capacitate propusă;
- capacitatea maximă a parcurilor eoliene;
- planificare și zonare;
- conexiunea la rețea;
- reducerea costurilor cu 40%.

Cadrul legislativ pentru dezvoltarea parcurilor eoliene *offshore*⁴¹ face distincția între o ofertă cu subvenție și o ofertă fără subvenție. În licitația cu subvenție, atât subvenția, cât și autorizația eoliană sunt acordate părții care a oferit cea mai mică valoare de ofertă. Schema de stimulare a energiei durabile (sau SDE +) stă la baza licitațiilor *offshore* cu subvenție, schema oferind o subvenție operațională (*premium feed-in-tariff*) pentru energia regenerabilă. Aceasta compensează diferența dintre costurile de producție a energiei regenerabile ("suma de bază") și prețul de cost pentru energia fosilă ("suma de corecție"). În consecință, valoarea contribuției SDE + depinde de valoarea corecției și, prin urmare, de evoluția prețului energiei. Decizia de subvenționare SDE + reflectă subvenția maximă pe întreaga perioadă a subvenției (pentru parcurile eoliene *offshore* fiind o perioadă de 15 ani). Acest maxim este determinat pe baza capacității indicate și a numărului maxim de ore de încărcare completă a parcului eolian. Plățile finale ale subvenției sunt calculate pe an, pe baza cantității reale de energie produsă și a prețului real al energiei. Dacă nu a fost utilizată producția maximă eligibilă pentru subvenție într-un anumit an, capacitatea de producție rămasă eligibilă pentru subvenție poate fi utilizată în anul următor. În plus față de perioada de subvenționare de 15 ani, se poate lua încă un an întreg pentru a ajunge la producția rămasă neutilizată eligibilă pentru subvenție, extinzând efectiv perioada de subvenționare la un total de 16 ani. Pe de altă parte, dacă producția într-un anumit an depășește producția maximă eligibilă pentru subvenție în acel an, producția în exces poate fi utilizată în anul următor - dacă producția este

⁴⁰ <https://english.rvo.nl/information/offshore-wind-energy/new-offshore-wind-energy-roadmap>

⁴¹ <https://www.parlementairemonitor.nl/9353000/1/j9vvij5epmj1ey0/vkm38qhu96zw>

mai mică decât estimările - cu condiția unei limitări / unui plafon la cel mult 25% din producția anuală eligibilă pentru subvenție.

Nu se acordă subvenție SDE + pentru energia electrică regenerabilă alimentată în rețea, în cazul prețurilor negative la electricitate pe o perioadă mai mare de șase ore. Pentru fiecare licitație eoliană *offshore* cu subvenție este emis un ordin ministerial specific, care conține reguli de licitație suplimentare (în mare măsură specifice zonei alese). Aceasta include, printre altele:

- calendarul licitației;
- termenul limită pentru începerea funcționării;
- suma maximă a licitației;
- prețul de bază al energiei electrice;
- capacitatea minimă și maximă a parcului eolian;
- criteriile de eligibilitate a ofertelor;
- criterii pentru clasarea ofertelor.

Schema SDE + a fost aprobată de Comisia Europeană ca ajutor compatibil. Deciziile individuale de subvenționare cu privire la capacitățile instalate de peste 250 MW vor necesita notificarea Comisiei Europene în conformitate cu normele privind ajutoarele de stat. Cu toate acestea, dacă se acordă subvenția SDE +, nu este necesară o astfel de notificare.

Procesul de solicitare a subvenției SDE + este legat de procedura de solicitare a permiselor eoliene prin [Legea privind energia eoliană](#), care conține cerințele-cheie în legătură cu permisele eoliene:

- ministrul de resort decide asupra cererilor de autorizare simultană cu cererile de subvenție SDE +;
- solicitanții de permise eoliene vor trebui să respecte cerințele de subvenție aplicabile;
- dacă sunt depuse mai multe cereri de autorizare eligibile, ministrul va elibera permisul eolian părții care a primit subvenția.

În conformitate cu prevederile legale, termenul pentru care se acordă permisul nu trebuie să depășească 30 de ani. Cererile pentru subvenția SDE + și acordarea permisului eolian trebuie să îndeplinească o serie de criterii:

- **fezabilitatea financiară** - pentru a determina dacă dezvoltarea și funcționarea parcului eolian îndeplinește această cerință, capitalul social al solicitantului trebuie să fie egal cu cel puțin 10% din investiția totală în parcul eolian. Dacă activele proprii ale solicitantului se ridică la mai puțin de 20% din investiția necesară pentru parcul eolian, solicitantul trebuie să furnizeze o scrisoare de intenție de la un finanțator în legătură cu finanțarea părții rămase;

- **fezabilitatea economică** - pentru a stabili dacă solicitantul îndeplinește această cerință, trebuie să depună o declarație de profit și de precizare a costurilor de investiții preconizate, a costurilor și beneficiilor proiectului și a rentabilității proiectate în perioada subvenției. În plus, aplicația trebuie să conțină un calcul al producției de energie eoliană, realizată de către o organizație independentă importantă, inclusiv specificațiile tehnice ale parcului eolian și valoarea P50 pentru producția anuală de energie electrică. Orele de încărcare completă pe baza valorii P50 nete constituie numărul maxim de ore de încărcare completă care sunt utilizate pentru a determina numărul anual de kWh eligibil pentru subvenție;

- **începerea construcției** - cererea trebuie să includă un calendar, care stabilește o serie de etape (inclusiv datele de începere a construcției, exploatarea și perioada de subvenționare), trebuind să demonstreze că este posibil ca respectiva construcție să înceapă în termen de patru ani de la data la care permisul a devenit irevocabil;

- **realizarea și fezabilitatea tehnică** - planul de proiect al solicitantului trebuie să fie realizabil și fezabil din punct de vedere tehnic. Se consideră că garanțiile bancare solicitate ofertantului câștigător în temeiul acordului de punere în aplicare a proiectului cu statul olandez oferă o premisă importantă că beneficiarul subvenției îndeplinește aceste condiții;

- **respectarea prevederilor impuse zonei de construcție** - cererea trebuie să respecte decizia de amplasament, care este un instrument nou, dezvoltat special pentru licitațiile eoliene *offshore*.

După închiderea licitației, ministrul de resort va decide cu privire la atribuirea subvenției și a permisului eolian în termen de 13 săptămâni, care poate fi prelungit cu încă 13 săptămâni.

Atât atribuirea subvenției, cât și acordarea permisului eolian sunt supuse procedurilor de obiecție și apel. Obiecțiile trebuie depuse în termen de 6 săptămâni de la data atribuirii ofertei. Apelurile ulterioare pot fi depuse în termen de 6 săptămâni de la data deciziei privind obiecția.

Subvenția se acordă sub rezerva a două condiții:

- solicitantul câștigător trebuie să încheie un acord de punere în aplicare a proiectului cu statul olandez în forma anexată la Regulamentul de licitație, în termen de două săptămâni de la data acordării subvenției;

- solicitantul trebuie să furnizeze o garanție bancară în valoare de 10 milioane de euro acordată de o bancă cu sediul în UE, în forma atașată la acordul de implementare, în termen de patru săptămâni de la data acordării subvenției.

Scopul principal al acestor condiții este acela de a oferi statului olandez certitudinea că parcul eolian va deveni operațional la timp. Dacă solicitantul câștigător nu îndeplinește aceste condiții în termenele stabilite, subvenția va fi acordată următoarei aplicații clasate.

O a doua garanție bancară - în aceeași formă ca și prima - pentru o sumă de 35 milioane euro trebuie depusă în termen de 12 luni de la data acordării subvenției.

În conformitate cu acordul de implementare, garanțiile bancare oferă securitate financiară pentru orice pretenții pe care le poate avea statul în temeiul acordului respectiv. O penalitate unică de 10 milioane euro va fi imediat datorată și plătită dacă decizia de subvenționare este revocată în termen de 12 luni la cererea solicitantului sau dacă a doua garanție bancară nu este furnizată la timp. În plus, beneficiarul subvenției va suporta o penalitate în valoare de 3,5 milioane euro în cazul unei întârzieri a începerii funcționării parcului eolian, majorată cu 3,5 milioane euro pentru fiecare lună în care întârzierea continuă (penalizarea poate deveni datorată maxim de zece ori). Sancțiunile vor fi datorate fără nicio dovadă de neîndeplinire a obligațiilor sau citare.

Acordul de implementare prevede o cale de evacuare în cazul în care decizia amplasamentului este modificată ulterior desfășurării procedurilor legale, după

acordarea subvenției. În acest caz, beneficiarul subvenției se poate retrage din acordul de implementare fără a suporta nicio penalitate.

În conformitate cu prevederile legale, subvenția nu poate fi transferată către un terț înainte de începerea exploatării parcului eolian - dacă nu este aprobată de ministrul afacerilor economice. Cu toate acestea, este posibilă transferarea deciziei SDE + după începerea exploatării parcului.

Legea privind energia eoliană *offshore* nu abordează motivele pentru obținerea acestui acord. Este posibil ca două sau mai multe părți să depună în comun o cerere de permis și să devină în comun titulare ale permisului. Cu toate acestea, dacă unul dintre deținătorii de permise comune încetează să existe, acest lucru nu va afecta valabilitatea permisului, care, în acest caz, va fi deținut de restul deținătorilor permisului.

Schema de licitație fără subvenții a fost aplicată pentru prima dată în decembrie 2017 în ceea ce privește zona eoliană Hollandse Kust (Zuid). În acest scop, schema de licitație a fost elaborată într-un ordin ministerial.

Cererile de autorizație eoliană fără subvenție trebuie să îndeplinească aceleași criterii de aplicare care se aplică în cazul unei oferte cu subvenție. Ordinul ministerial menționat anterior include cerințe suplimentare în raport cu aceste criterii de aplicare. Comparativ cu schema de licitație cu subvenție, schema de licitație fără subvenții are reguli mai stricte pentru satisfacerea cerinței de fezabilitate financiară. Pentru a îndeplini această cerință în cadrul sistemului de licitație fără subvenții, capitalul propriu al solicitantului ar trebui să fie egal cu cel puțin 20% din investiția totală a parcului eolian.

În cazul în care solicitantul este o întreprindere colaborativă, nivelul activelor proprii ale participanților la inițiativa colaborativă și ale societății-mamă (sau ale companiilor) lor poate fi luat în considerare pentru a determina nivelul activelor proprii.

În cazul în care solicitantul este o societate mixtă sau o societate în comandită limitată, pot fi luate în considerare activele partenerilor în asociere mixtă și ale societății-mamă ale acestora, respectiv activele partenerului administrativ și ale societății-mamă. Cu toate acestea, trebuie remarcat faptul că activele altor părți decât solicitantul pot fi luate în considerare numai cu aprobarea scrisă a acestor părți. Întrucât dependența de activele altor părți pentru a îndeplini cerința de fezabilitate financiară nu implică faptul că aceste părți garantează îndeplinirea obligațiilor solicitantului, conceptul de societate-mamă are o interpretare largă în contextul cerinței de fezabilitate financiară.

O cerere de licitație va trebui, indiferent de situație, să includă:

- proiectul parcului eolian;
- un calendar pentru dezvoltarea și funcționarea parcului eolian (inclusiv anumite repere);
- o evaluare a costurilor și a veniturilor;
- o evaluare a costurilor sociale;
- o identificare și analize de risc;
- o descriere a măsurilor de salvagardare a rentabilității;
- o listă a părților implicate în dezvoltarea și funcționarea parcului eolian;

- o descriere a cunoștințelor și experienței părților implicate în proiect.

Pentru fiecare dintre aceste criterii, ordinul ministerial stabilește subcriteriile, standardele cantitative, criteriile de evaluare și ponderea acestora. Permisul eolian va fi acordat ofertei cu cel mai înalt rang.

Într-un clasament al cerințelor, cea mai mare pondere o au criteriile de calitate care contribuie la asigurarea punerii în funcțiune în timp util a parcului eolian și a continuității în funcționarea acestuia. Importantă este generarea de energie. Din acest motiv, "identificarea și analiza riscurilor" are un scor maxim de 20, iar "măsurile de salvagardare a rentabilității" un scor maxim de 40, celelalte criterii de calitate având fiecare un scor maxim de 10.

O echipă de experți independenți, al căror nume nu vor fi publicate (pentru a preveni interferența potențială a părților pe piața de profil), va fi numită pentru a evalua aceste criterii de calitate.

Modul în care oferta câștigătoare îndeplinește criteriile de clasare va deveni o parte integrantă a permisului eolian și va trebui menținută. Deoarece nu este implicată nicio subvenție, ofertantul câștigător nu va trebui să încheie un acord de implementare cu statul olandez sau să ofere o garanție bancară. Cu toate acestea, pentru a asigura realizarea în timp util a parcurilor eoliene în conformitate cu permisul eolian, ministrul are autoritatea de a impune o sancțiune pentru nerespectare. Valoarea unei astfel de penalități va fi proporțională cu pierderea suferită de statul olandez ca urmare a neconformității și este de așteptat să egaleze penalitățile aplicabile în sistemul de licitație cu subvenție.

Câștigătorul licitației eoliene *offshore* trebuie să respecte planul său de construcție și de exploatare a parcului eolian, așa cum a fost prezentat în cererea sa. Cu toate acestea, atât schema de licitație cu subvenție, cât și schema de licitație fără subvenții permit modificări ale acestui plan în legătură cu dezvoltarea sau funcționarea parcului eolian, oferind flexibilitate în ceea ce privește caracteristicile-cheie ale parcului eolian pentru a permite ofertanților să utilizeze cea mai actualizată tehnologie, urmărind reducerea costurilor prin inovare, cum prevede Acordul privind energia.

Legea permite modificări esențiale ale planului de proiect în legătură cu dezvoltarea sau funcționarea parcului eolian. Orice astfel de abatere de la planul inițial necesită o dispensă acordată de ministrul afacerilor economice. Modificarea regulilor de creare a instalației de producție pentru energia eoliană *offshore* oferă o perspectivă asupra procesului decizional al ministrului în cazul cererilor de scutire în legătură cu modificările esențiale în ceea ce privește caracteristicile instalației de producție. Modificările esențiale sunt acele schimbări aduse instalației de producție care influențează:

- amplasarea;
- capacitatea sa nominală;
- începerea producției în termen de patru ani după ce permisul a devenit irevocabil;
- respectarea deciziei de zonă;
- respectarea regulamentelor de punere în aplicare a energiei eoliene *offshore*;
- fezabilitatea tehnică, financiară și economică a planului de proiect.

Următoarele modificări se vor califica ca modificări esențiale:

- numărul de turbine ale instalației de producție;
- poziționarea turbinelor;
- înălțimea butucului;
- tip de turbină;
- tipul de fundație.

O cerere de dispensă/scutire trebuie să fie însoțită de o explicație a efectului modificării asupra detaliilor prezentate mai sus, precum și de un calcul modificat al randamentului energiei eoliene (dacă este cazul). Cererea va fi acceptată dacă ministrul a acordat cererea de subvenție și dacă modificarea a fost inclusă în cererea de subvenție inițială. Acest lucru asigură că după modificare, realizarea și funcționarea instalației de producție rămân în conformitate cu criteriile stabilite în timpul fazei de aplicare. În consecință, modificarea nu va afecta poziția aplicației în clasament.

Conform notelor explicative, acordarea unei scutiri nu afectează prețul de licitație pe kWh și numărul maxim de kWh pentru perioada de subvenționare, astfel cum este stabilit în decizia respectivă.

Legea privind energia eoliană *offshore* permite modificarea permisului eolian. O cerere de modificare a permisului eolian trebuie să includă o confirmare a efectului modificărilor preconizate asupra:

- amplasării parcului eolian;
- capacității sale nominale;
- începerii producției în termen de patru ani după ce permisul a devenit irevocabil;
- respectării deciziei de zonă;
- executării planului de proiect;
- fezabilității tehnice, financiare și economice a planului de proiect;
- unui calcul modificat al randamentului energiei eoliene, dacă este cazul.

Ministrul afacerilor economice va modifica permisul eolian în cazul în care calitatea parcului eolian nu va fi redusă prin amendamentul preconizat. Acest lucru necesită ca proiectul să fi obținut același clasare sau una mai bună în urma modificării preconizate.

Noile parcuri eoliene *offshore* vor fi conectate la o rețea *offshore* care urmează să fie dezvoltată și operată de operatorul de sistem de transport olandez TenneT TSO. Rețeaua își propune să realizeze o reducere a costurilor cu 40% pentru conectarea parcurilor eoliene *offshore* și o reducere generală a costurilor de 10% pentru energia eoliană *offshore*. Acest lucru va fi realizat datorită reducerii costurilor de investiții, a cheltuielilor de finanțare și a costurilor de întreținere ca rezultat al beneficiilor sinergice, precum și a economiilor de costuri pentru parcurile eoliene datorită disponibilității mai mari a conexiunii la rețeaua *offshore*.

Pe baza cadrului de dezvoltare, TenneT⁴² elaborează un plan bianual de investiții care stabilește investițiile preconizate, obiectivele de performanță, termenele și planurile de extindere a capacității. Planul de investiții trebuie aprobat de autoritatea de reglementare olandeză, [Autoritatea pentru Consumatori și Piete \(ACM\)](#). TenneT va fi, în principiu, compensat pentru costurile rețelei *offshore* prin

⁴² <https://www.tennet.eu/?L=0#&panel1-1>

tarifele de transport reglementate. Cu toate acestea, pentru a evita o creștere substanțială a tarifelor de transport, TenneT primește o subvenție directă drept compensație pentru costurile aferente dezvoltării rețelei *offshore*.

Agencia Olandeză pentru Întreprinderi (RVO)⁴³ sprijină întreprinzătorii să propună și să realizeze proiecte în domeniul durabilității. RVO face parte din Ministerul Afacerilor Economice și Climei. [Biroul de proiecte energetice coordonează](#) acordarea autorizațiilor pentru proiecte energetice mari.

MAREA BRITANIE

Marea Britanie este liderul mondial în domeniul eolian *offshore*, fiind țara cu cea mai mare capacitate instalată. Energia eoliană *offshore* alimentează peste 7,5 milioane de case din Regatul Unit/an și urmează să devină punctul central al unui sistem energetic curat, fiabil și accesibil. Până în 2030, Regatul Unit va avea aproximativ o treime din electricitate din energia eoliană *offshore*. Regatul Unit găzduiește cele mai mari parcuri eoliene *offshore* din lume, existând 12 parcuri eoliene *offshore* operaționale, alte 4 fiind în construcție⁴⁴.

Legea energiei (2013)⁴⁵ a schimbat echilibrul riscurilor de dezvoltare a parcurilor eoliene, reducând semnificativ unele dintre acestea, dar crescând altele. Din 2017 a intrat în vigoare noul sistem de contracte pentru diferență (CfDs), care sunt alocate de guvern pe baza concurenței dintre proiecte.

Acest proces conține o serie de riscuri pentru întreprinzători:

- riscul de alocare: în situația (foarte probabilă) pentru care mai multe proiecte licitează mai multe contracte CfD decât bugetul disponibil, contractele vor fi alocate pe baza unei licitații de oferte sigilate.

- riscul de stabilire a prețurilor: proiectele nu au nicio garanție la începutul procesului și nu cunosc prețul pe care îl vor primi în cele din urmă dacă oferta este acceptată.

- riscul de reziliere a contractului: în termen de un an de la asigurarea unui CfD, solicitantul trebuie să fi cheltuit 10% din costurile totale de pre-punere în funcțiune a proiectului sau riscă să-și piardă contractul.

Termenele lungi de dezvoltare a proiectelor și investițiile de capital ridicate înseamnă că impactul agregat al riscurilor va face mai dificilă dezvoltarea de noi proiecte. În principiu, firmele trebuie să petreacă ani doar pentru a ajunge la stadiul de a putea licita pentru un contract.

Dezvoltatorii trebuie să își asigure acorduri de planificare și leasing și să instituie contracte de lanțuri de aprovizionare care să le permită livrarea etapelor

⁴³ <https://english.rvo.nl/>

⁴⁴ <https://orsted.co.uk/energy-solutions/offshore-wind>

⁴⁵ <https://www.legislation.gov.uk/ukpga/2013/32/contents/enacted>

contractuale. Proiectele trebuie să suporte costuri care se pot ridica la zeci de milioane de lire sterline fără nicio garanție a veniturilor la sfârșitul procesului.

Al treilea proces de alocare pentru schema CfD a avut loc în 2019. Guvernul a asigurat aproape 5,8 GW de capacitate nouă, ceea ce va crește capacitatea CfD totală regenerabilă cu 60%. Licităția a fost redusă la un preț record de 39,650 GBP/MWh pentru anul de livrare 2023/24 și 41,611 GBP/MWh în 2024/25.

Cea de-a patra rundă de alocare a CfD a fost planificată pentru anul 2021. Licităția a fost deschisă ambelor tehnologii consacrate (cunoscute sub numele de tehnologii *Pot 1* - energie eoliană pe uscat, energie solară fotovoltaică, deșeuri pentru energie cu căldură combinată și (CHP), hidro, conversie cărbune-biomasă, gaz de depozitare și gaze de canalizare) și tehnologii mai puțin stabilite *Pot 2* (vânt *offshore*, vânt insular la distanță, valuri, abur mareic, tehnologii avansate de conversie, digestie anaerobă, biomasă dedicată cu cogenerare și geotermală).

Principalele acte legislative pentru construcția și exploatarea parcurilor eoliene *offshore* din Anglia, Scoția și Țara Galilor sunt [Legea privind energia electrică](#) (1989), [Legea planificării](#) (2008), [Legea privind accesul la coastele marine și zona marină](#) (2009) cu modificările ulterioare.

Conform Legii planificării, orice proiect în domeniul energiei eoliene *offshore* din Anglia și Țara Galilor cu o capacitate de peste 100 MW este clasificat ca fiind proiect de infrastructură semnificativă la nivel național (NSIP) și necesită un ordin (DCO) eliberat la nivelul secretarului de stat. Proiectele cu o capacitate mai mică de 100 MW trebuie să obțină aprobarea în conformitate cu secț. 36 din Legea privind energia electrică. În apele britanice, aprobarea este acordată de [Organizația de gestionare a marinei \(MMO\)](#).

Aproape toate zonele din apele teritoriale ale Regatului Unit sunt deținute de *Crown Estate*, care este responsabilă de gestionarea drepturilor de dezvoltare a energiei regenerabile în apele teritoriale ale Regatului Unit și în orice zonă din afara apelor teritoriale ale Regatului Unit asupra cărora acesta are drepturi exclusive pentru producerea de energie din vânt sau apă. *Crown Estate* este responsabilă pentru acordarea contractelor de leasing asupra fundului mării / a drepturilor de utilizare pentru amenajările eoliene.

În funcție de locul instalației propuse, este necesară o licență marină acordată de MMO, o altă aprobare fiind necesară în baza Legii privind accesul la coastele marine și zona marină pentru instalarea cablurilor fermelor eoliene *offshore* pentru conectarea proiectului la rețeaua electrică.

Pentru proiectele eoliene mari în larg, este necesară o evaluare a impactului asupra mediului (EIM), cu excepția cazului în care autoritatea relevantă (de exemplu, secretarul de stat din Anglia) acordă o scutire. Un EIM evaluează totalitatea aspectelor potențiale de mediu ale unui proiect în timpul construcției, funcționării și dezafectării, precum și orice măsuri de atenuare asociate.

Organismele de consultare (cum ar fi "[Natural England](#)"), publicul și părțile terțe interesate au dreptul de a prezenta opinii cu privire la eventualul impact asupra mediului, pe care autoritatea de planificare trebuie să le ia în considerare. Deci, practic, există 6 instituții care trebuie să aprobe construirea unui parc eolian.

Înainte de a depune o cerere, potențialii solicitanți au obligația legală de a efectua consultări cu privire la propunerile lor. Durata de timp necesară pregătirii și

consultării unui proiect variază în funcție de amploarea și complexitatea acestuia. Inspectoratul de planificare nu poate lua în considerare declarații cu privire la aspectele unei cereri propuse în etapa de pre-aplicare a procesului.

Etapă de acceptare începe atunci când un solicitant depune o cerere pentru acordul de dezvoltare la Inspectoratul de Planificare. Urmează o perioadă de până la 28 de zile (cu excepția datei primirii cererii) pentru ca acesta, în numele secretarului de stat, să decidă dacă cererea îndeplinește sau nu standardele necesare pentru a fi acceptată pentru examinare.

În etapa de preexaminare, publicul se va putea înregistra la Inspectoratul de Planificare pentru a deveni parte interesată, depunând opinii relevante. O reprezentare relevantă este un rezumat al opiniilor unei persoane asupra unei cereri, realizată în scris. O autoritate de examinare este, de asemenea, numită în etapa de preexaminare și toate părțile interesate vor fi invitate să participe la o reuniune preliminară, condusă și prezidată de autoritatea de examinare. Deși nu există un termen legal prevăzut pentru această etapă a procesului, durează de obicei aproximativ trei luni de la notificarea formală a solicitantului și publicitatea unei cereri acceptate.

Inspectoratul de planificare are la dispoziție maxim 6 luni pentru efectuarea examinării. În această etapă, părțile interesate sunt invitate să furnizeze, în scris, mai multe detalii despre opiniile lor. Autoritatea examinatoare are în vedere toate aspectele importante și relevante, inclusiv reprezentările tuturor părților interesate, orice dovadă justificativă prezentată și răspunsurile furnizate la întrebările autorității examinatoare expuse în scris sau prezentate în ședințe.

Inspectoratul de planificare trebuie să pregătească un raport cu privire la cererea către secretarul de stat relevant, inclusiv o recomandare, în termen de trei luni de la încheierea etapei de examinare. Secretarul de stat cu atribuții în domeniu are trei luni pentru a lua decizia dacă acordă sau refuză acordul de dezvoltare.

Odată ce o decizie a fost emisă de secretarul de stat relevant, există o perioadă de 6 săptămâni în care decizia poate fi atacată la Înalta Curte. Acest proces de contestare judiciară este cunoscut sub numele de Revizuire judiciară⁴⁶.

Crown Estate este constituită ca o corporație legală în conformitate cu [Crown Estate Act 1961](#). Crown Estate este independentă de guvern și de monarh. Are un rol activ în sectorul eolian *offshore*, de la gestionarea zonelor aflate în leasing până la colaborarea cu investitori, pentru a contribui la creșterea performanței, reducerea costurilor și a investițiilor de risc. De asemenea, Crown Estate colaborează cu dezvoltatorii și părțile interesate pentru a explora potențialul de a debloca alte resurse energetice în larg, cum ar fi valurile și mările, precum și stocarea gazelor naturale și a CO₂⁴⁷.

⁴⁶ <https://infrastructure.planninginspectorate.gov.uk/legislation-and-advice/legislation/>

⁴⁷ <https://www.thecrownestate.co.uk/en-gb/what-we-do/on-the-seabed/energy/offshore-wind-extension-projects-2017/>

BIBLIOGRAFIE / WEBOGRAFIE

- <https://www.reutersevents.com/renewables/wind/rwe-pay-denmark-operate-largest-offshore-wind-farm-germany-ringfences-land-wind-build>
- <https://arxiv.org/ftp/arxiv/papers/2102/2102.13581.pdf>
- <https://www.retsinformation.dk/eli/Ita/2020/125>
- <https://www.retsinformation.dk/eli/Ita/2020/119>
- <https://havplan.dk/en/page/info>
- <https://cms.law/en/int/expert-guides/cms-expert-guide-to-offshore-wind-in-northern-europe/belgium>
- www.marinespatialplan.be
- https://odnature.naturalsciences.be/downloads/mumm/windfarms/mmm_fr_nl.pdf
- https://odnature.naturalsciences.be/downloads/mumm/windfarms/kb_vema_fr_nl.pdf
- https://odnature.naturalsciences.be/downloads/mumm/windfarms/kb_vema_fr_nl_change_december_2013.pdf
- <https://odnature.naturalsciences.be/downloads/mumm/windfarms/mbbs301008p57503-57505.pdf>
- <https://odnature.naturalsciences.be/downloads/mumm/windfarms/mbbs090502p19339-19346.pdf>
- https://odnature.naturalsciences.be/downloads/mumm/windfarms/winmon_report_2021_final.pdf
- https://unece.org/fileadmin/DAM/env/eia/about/eia_text.htm
- <https://www.dekamer.be/FLWB/PDF/54/3581/54K3581008.pdf>
- <https://www.bundesregierung.de/breg-de/themen/klimaschutz/klimaschutzprogramm-2030-1673578>

- <https://www.wfw.com/articles/amendment-to-the-offshore-wind-act/#:~:text=On%205%20November%202020%2C%20the,faster%20expansion%20of%20onshore%20wind>
- <http://www.gesetze-im-internet.de/windseeg/>
- https://www.bundesnetzagentur.de/cln_132/DE/Home/home_node.html
- <https://skslegal.pl/en/legal-alert-the-polish-offshore-wind-act/>
- https://ec.europa.eu/commission/presscorner/detail/en/IP_21_2567
- https://www.cms-lawnow.com/ealerts/2021/01/polish-offshore-wind-act-support-for-investments-and-new-locations-available?cc_lang=en
- <https://www.eib.org/en/projects/pipelines/all/20180379>
- <https://www.ure.gov.pl/pl/urzad/informacje-ogolne/aktualnosci/9503,Ulatwienia-dla-uczestnikow-hurtowego-ryнку-energii-w-raportowaniu-transakcji.html>
- <https://english.rvo.nl/information/offshore-wind-energy/new-offshore-wind-energy-roadmap>
- <https://www.parlementairemonitor.nl/9353000/1/j9vvij5epmj1ey0/vkm38qhu96zw>
- <https://www.tennet.eu/?L=0#&panel1-1>
- <https://english.rvo.nl/>
- <https://orsted.co.uk/energy-solutions/offshore-wind>
- <https://www.legislation.gov.uk/ukpga/2013/32/contents/enacted>
- <https://infrastructure.planninginspectorate.gov.uk/legislation-and-advice/legislation/>
- <https://www.thecrownestate.co.uk/en-gb/what-we-do/on-the-seabed/energy/offshore-wind-extension-projects-2017/>
- <https://www.offshorewind.biz/2022/02/11/first-offshore-wind-turbine-in-mediterranean-stands/>
- <https://www.normattiva.it/uri-res/N2Ls?urn:nir:stato:decreto.legislativo:2021-11-08;199>

- <https://www.jdsupra.com/legalnews/new-decree-implements-red-ii-directive-4550584/>
- <https://www.gse.it/>
- <https://www.offshorewind.biz/2021/12/06/101-wind-turbine-project-offshore-sweden-reaches-next-phase/>
- https://www.riksdagen.se/sv/dokument-lagar/dokument/svensk-forfattningssamling/miljobalk-1998808_sfs-1998-808
- <https://setterwalls.se/aktuellt/artikel/offshore-regulatory-insights-legal-overview-offshore-wind-sweden>
- <https://www.kammarkollegiet.se/>
- https://www.boe.es/diario_boe/txt.php?id=BOE-A-2021-8447
- <https://insightplus.bakermckenzie.com/bm/projects/spain-spain-formalizes-its-commitment-to-energy-transition>
- <https://cleanenergynews.ihsmarkit.com/research-analysis/spain-fires-starting-gun-for-offshore-wind-but-without-clarity.html>
- <https://iea.blob.core.windows.net/assets/2f405ae0-4617-4e16-884c-7956d1945f64/Spain2021.pdf>
- <https://op.europa.eu/webpub/eca/special-reports/wind-solar-power-generation-8-2019/ro/index.html>
- <https://cms.law/en/int/expert-guides/cms-expert-guide-to-offshore-wind-in-northern-europe/denmark>
- <https://energinet.dk/Om-os/Organisation>
- <https://ens.dk/en/about-us>
- <https://www.lexology.com/library/detail.aspx?g=b293a11f-016e-496a-b118-9fde98eaa46c#:~:text=In%20June%202018%2C%20the%20Danish,making%20Denmark%20independent%20of%20fossil>
- <https://ens.dk/en/our-responsibilities/wind-power/offshore-procedures-permits>

- <https://www.allenoverly.com/en-gb/germany/news-andinsights/publications/belgium-adopts-legal-framework-on-tenders-for-newoffshore-electricity-production-installations>
- <https://climate-laws.org/geographies/germany/laws/offshore-wind-energy-actwindseeg-2017#:~:text=The%20Offshore%20Wind%20Act%20aims,gigawatts%20betwee n%202021%20and%202030>
- <https://www.cms-lawnow.com/ealerts/2021/01/polish-offshore-wind-act-supportfor-investments-and-new-locations-available>
- <https://cms.law/en/int/expert-guides/cms-expert-guide-to-offshore-wind-innorthern-europe/netherlands>
- <https://infrastructure.planninginspectorate.gov.uk/legislation-andadvice/legislation/>
- <https://www.legislation.gov.uk/uksi/2015/398/contents/made>
- <https://www.legislation.gov.uk/uksi/1995/738/contents/made>
- <https://www.hse.gov.uk/offshore/law.htm>
- <https://www.legislation.gov.uk/uksi/e?title=offshore>
- <https://core.ac.uk/download/pdf/140447.pdf>
- <https://www.whitecase.com/publications/insight/united-kingdom>
- <https://wetten.overheid.nl/BWBR0036752/2015-07-01>
- <https://www.parlementairemonitor.nl/9353000/1/j9vvij5epmj1ey0/vkm38qhu96zw>
- <https://cms.law/en/int/expert-guides/cms-expert-guide-to-electricity/germany>
- <https://cms.law/en/int/expert-guides/cms-expert-guide-to-renewableenergy/poland>
- <http://extwprlegs1.fao.org/docs/pdf/den142064.pdf>
- <https://www.boe.es/buscar/act.php?id=BOE-A-2007-14657>