

## LEGE

### **privind măsurile necesare pentru exploatarea energiei eoliene offshore și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei**

#### CAPITOLUL I

##### Obiectul și domeniul de aplicare

**Art. 1** (1) Prezenta lege stabilește cadrul general necesar implementării proiectelor de producere a energiei electrice din resurse eoliene offshore și stabilește:

- a) Capacitatea instalată în proiecte de producere a energiei electrice din resurse eoliene offshore pentru care se poate acorda sprijin prin intermediul schemei de sprijin de tipul Contracte pentru Diferență până în anul 2035;
- b) Autoritățile competente responsabile de facilitarea și coordonarea procesului de implementare a proiectelor de producere a energiei eoliene offshore;
- c) Regulile și condițiile privind stabilirea și concesionarea perimetrelor în cadrul cărora pot fi derulate activități de explorare și exploatare a potențialului eolian offshore;
- d) Regulile și condițiile privind acordarea de autorizații și licențe de către autoritățile competente.

(2) Legea asigură transparența întregului proces de implementare a proiectelor de producere a energiei electrice din resurse eoliene offshore în condiții de concurență loială, fără discriminare între formele de proprietate sau în ceea ce privește privind originea capitalului și naționalitatea operatorilor.

#### CAPITOLUL II

##### Definiții

**Art. 2** În înțelesul prezentei legi, termenii și expresiile de mai jos au următoarele semnificații:

- a) Autoritate competentă pentru emiterea autorizației de construire/desființare a centralelor electrice eoliene offshore - Autoritatea Competentă de Reglementare a Operațiunilor Petroliere Offshore la Marea Neagră (ACROPO), autoritate publică responsabilă pentru atribuțiile conferite prin prezenta lege;
- b) Autoritate competentă pentru concesionarea perimetrelor offshore, autoritate concedentă – Ministerul Energiei;

- c) Autoritate competentă pentru emitere autorizație de înființare/licență - Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE), conform prevederilor art. 8 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;
- d) Aprobare de dezvoltare/dezafectare centrală electrică eoliană offshore – autorizație acordată de către ACROPO concesionarului unui perimetru offshore, care oferă dreptul de a executa lucrări în vederea construcției/dezafectării unei centrale electrice eoliene într-un perimetru offshore, inclusiv lucrări de conectare/deconectare a centralei electrice eoliene offshore până la punctul de racordare la stația Operatorului de Transport și sistem;
- e) Autorizație de înființare – autorizație emisă de către ANRE pentru realizarea de noi capacități energetice de producere a energiei electrice, în conformitate cu prevederile art. 8 - 10 din Legea nr. 123/2012 cu modificările și completările ulterioare;
- f) Cabluri subacvatice – cabluri pozate pe fundul mării utilizate pentru transportul energiei electrice produse în centralele electrice eoliene offshore;
- g) Centrală electrică eoliană offshore - capacitate de producere a energiei electrice situată într-o zonă a perimetrului offshore, care grupează mai multe turbine eoliene și instalații electrice aferente, cu scopul de a transforma energia eoliană primară în energie electrică;
- h) Concesionar – operatorul economic care a încheiat cu Ministerul Energiei un contract de concesiune pentru explorarea sau pentru construirea și exploatarea centralei electrice eoliene offshore;
- i) Contract de concesiune pentru explorarea perimetrului offshore – contract încheiat între Ministerul Energiei și concesionar, în vederea desfășurării activităților specifice de explorare, cercetare și investigare a perimetrelor offshore, pentru a determina potențialul energetic al perimetrelor în vederea construirii centralei electrice eoliene offshore, precum și alte informații stabilite prin contractul de concesiune;
- j) Contract de concesiune pentru exploatarea perimetrului offshore – contract încheiat între Ministerul Energiei și concesionar, în vederea construirii și exploatării centralei electrice eoliene offshore;
- k) Contract pentru Diferență sau contract CfD - un contract bazat pe termenii și condițiile generale CfD, încheiat între contrapartea CfD și beneficiarul CfD;
- l) Desființare – Retragerea din exploatare a centralei electrice eoliene offshore, concretizată prin lucrări privind demontarea construcțiilor ce o alcătuiesc, gestionarea

- deșeurilor rezultate, conform legislației specifice în domeniu și repunerea perimetrului în situația anterioară exploatării și construirii centralei electrice eoliene offshore;
- m) Dezvoltatorul centralei electrice eoliene offshore – operatorul economic care a încheiat contract de concesiune pentru construirea și exploatarea centralei electrice eoliene offshore acesta reprezentând gestionarul instalației de producere a energiei electrice, în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) 2016/631 al Comisiei din 14 aprilie 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a instalațiilor de generare;
  - n) HVDC - Sistem de înaltă tensiune în curent continuu
  - o) Licență de producere a energiei electrice – licență acordată de către ANRE unui operator economic pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice și, după caz, a instalațiilor de stocare a energiei adăugate capacităților de producere respective;
  - p) Operator economic – persoană juridică de naționalitate română sau străină ori asocieria unor astfel de persoane juridice ce intenționează să participe la procedurile organizate de autoritatea competentă pentru obținerea acordurilor/permiselor/licențelor în vederea explorării și/sau construirii și exploatării centralei electrice eoliene offshore;
  - q) Perimetru offshore - aria corespunzătoare proiecției plane la suprafața mării a conturului părții din scoarța terestră, delimitată cu respectarea Planului de amenajare a spațiului maritim și aprobat conform O.G. nr.18/2016 privind amenajarea spațiului maritim, aprobată cu modificări prin Legea nr. 88/2017, cu modificările ulterioare;
  - r) Permis de explorare a perimetrului offshore - document acordat de Ministerul Energiei concesionarului în vederea desfășurării activităților specifice de explorare, cercetare și investigare a perimetrelor offshore, pentru a determina potențialul energetic al perimetrelor în vederea construirii centralelor electrice eoliene offshore;
  - s) Punctul de racordare la rețeaua de transport al energiei electrice - un punct fizic din rețeaua electrică existentă sau considerând lucrările prevăzute în Planul de dezvoltare al Operatorului de Transport și Sistem cu dată de punere în funcțiune anterioară datei de punere în funcțiune a centralei electrice eoliene offshore;
  - t) Redevență – reprezintă suma datorată de către titularii contractelor de concesiune bugetului de stat, în condițiile legii, pentru explorarea și exploatarea unui perimetru și a bunurilor aflate în domeniul public, în scopul producerii, transportului și tranzitului energiei electrice pe liniile electrice, precum și operării capacităților de producție ce urmează a fi construite;

- u) Stație de conversie offshore HVDC - în sensul definiției prevăzută în Regulamentul UE 2016/1447 din 26 august 2016 înseamnă o parte a unui sistem HVDC care cuprinde una sau mai multe unități de conversie HVDC instalate într-un singur loc împreună cu clădiri, bobine de reactanță, filtre, dispozitive de putere reactivă, echipamente de reglaj, monitorizare, măsurare, protecție, precum și echipamentele auxiliare;
- v) TYNDP – Ten Year Network Development Plan - Planul de dezvoltare al rețelei electrice de transport pe 10 ani.
- w) turbina eoliană offshore – este un echipament ce transformă energia cinetică a vântului în energie mecanică care, la randul ei, este transformată mai departe în energie electrică.

### **CAPITOLUL III**

#### **Principii generale.**

#### **Autorități competente responsabile de facilitarea și coordonarea procesului de implementare a proiectelor de producere a energiei eoliene offshore.**

**Art. 3.** (1) Ministerul Energiei acordă o schemă de sprijin pe bază de Contracte pentru diferență pentru construcția și operarea de centrale electrice eoliene offshore cu o capacitate de producție energie electrică de 3 GW, până în anul 2035.

(2) Ministerul Energiei notifică ajutorul de stat care se acordă prin Contracte pentru Diferență Comisiei Europene, informează publicul și agenții economici interesați cu privire la valoarea aprobată și elaborează cadrul legal privind modul de funcționare a mecanismului de finanțare Contracte pentru Diferență pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile de energie eoliană offshore în scopul creșterii ponderii surselor regenerabile de energie în mixul total de energie și al reducerii emisiilor de gaze cu efect de seră.

(3) Ministerul Energiei stabilește țintele privind dezvoltarea centralelor electrice eoliene offshore aferente anilor 2040 și 2050 și eventualele scheme de sprijin aplicabile ulterior, dacă va fi cazul.

(4) În funcție de prevederile Planului Național Integrat Energie și Schimbări Climatice și evoluțiile instalării de capacități de producție pe bază de resurse regenerabile eoliene de tip offshore, Ministerul Energiei poate propune modificarea capacității menționate la alin (1). Modificarea se realizează prin hotărâre, la propunerea Ministerului Energiei.

**Art. 4.** (1) Operațiunile în domeniul eolian offshore se realizează de către persoane juridice, române sau străine, în condițiile legii, numai în cadrul unor perimetre stabilite și concesionate în acest scop de către Ministerul Energiei.

(2) Pentru a participa la procesul de concesionare și pentru ca oferta financiară să fie luată în considerare în cadrul licitației/atribuirii directe, solicitantul trebuie să îndeplinească cumulativ cel puțin următoarele condiții de eligibilitate:

- a) are personalitate juridică, este legal constituit în conformitate cu legislația specifică din statul membru a cărui naționalitate o deține. În cazul persoanelor juridice de altă naționalitate, acestea au obligația de a înființa și de a menține pe tot parcursul exploatării centralei electrice eoliene offshore o filială pe teritoriul statului român, care va prelua și va exercita drepturile câștigate;
- b) nu este în incapacitate de plată sau în stare de insolvență conform prevederilor Legii nr. 85/2014 privind procedurile de prevenire a insolvenței și de insolvență, cu modificările ulterioare;
- c) nu este în faliment sau în lichidare, activitățile sale nu sunt sub administrare judiciară, nu face obiectul unui concordat preventiv, mandat ad-hoc sau alt acord încheiat cu creditorii, nu are activitatea suspendată, nu face obiectul unei proceduri legate de aceste aspecte și nu se află în orice altă situație similară care ar decurge dintr-o procedură asemănătoare prevăzută de legislația sau reglementările naționale și europene;
- d) și-a îndeplinit obligațiile de plată a impozitelor, taxelor și contribuțiilor de asigurări sociale către bugetele componente ale bugetului consolidat, în conformitate cu prevederile legale în România sau în țara în care are sediul profesional/este stabilit.;
- e) solicitantul sau reprezentantul legal nu au fost condamnați prin hotărâre definitivă a unei instanțe judecătorești pentru o faptă care a adus atingere eticii profesionale sau pentru comiterea unei greșeli în materie profesională;
- f) solicitantul sau reprezentantul legal nu au fost condamnați prin hotărâre definitivă a unei instanțe judecătorești pentru fraudă, corupție, participarea la o organizație criminală, spălare de bani sau finanțarea terorismului, infracțiuni aferente terorismului sau orice altă activitate ilegală;
- g) solicitantul nu este subiectul unei decizii de recuperare a unui ajutor de stat (emisă de Consiliul Concurenței, Comisia Europeană, furnizor sau administrator al unui ajutor de stat sau stabilită printr-o hotărâre judecătorească) în cazul căreia ajutorul de stat/de minimis nu a fost integral recuperat;
- h) nu este întreprindere în dificultate în sensul definiției de la punctul 20 din Comunicarea Comisiei Europene (2014/C249/2001), referitoare la *Orientările privind ajutoarele de stat pentru salvarea și restructurarea întreprinderilor nefinanciare aflate în dificultate*.
- i) nu face obiectul sancțiunilor internaționale.

**Art. 5.** La solicitarea sau în aplicarea hotărârilor/deciziilor autorităților competente privind securitatea națională, Ministerul Energiei poate refuza, din motive de securitate națională, concesiunea unui perimetru offshore către persoane juridice care sunt efectiv controlate de persoane juridice cu sediul în țări terțe Uniunii Europene sau de persoane juridice cu sediul în state resortisante unor țări terțe Uniunii Europene și poate rezilia unilateral un contract de concesiune în derulare dacă persoanele juridice beneficiare ale contractului sunt controlate de persoane juridice cu sediul în țări terțe Uniunii Europene sau de persoane juridice cu sediul în state resortisante unor țări terțe Uniunii Europene.

**Art. 6.** În domeniul resurselor eoliene offshore, Ministerul Energiei are următoarele atribuții:

- a) stabilește perimetrele offshore care pot fi scoase la licitație în vederea explorării și, ulterior, construirii de centrale electrice eoliene offshore și exploatării acestora;
- b) organizează licitații pentru acordarea concesiunii și a permisului de explorare pentru perimetrele offshore, dacă există interes din partea mai multor companii pentru același/aceleași perimetru/e;
- c) încheie contractul de concesiune pentru explorare și emite permisul de explorare, cu respectarea condițiilor și termenelor stabilite prin ordin de ministru;
- d) organizează licitații pentru acordarea concesiunii pentru construirea și exploatarea centralelor electrice eoliene offshore în vederea construcției de capacități de producție eoliene offshore;
- e) încheie contractul de concesiune pentru exploatare și negociază clauzele, dacă este cazul și semnează acorduri de concesiune în numele statului român
- f) efectuează studii în baza cărora stabilește perimetrele offshore care pot fi oferite spre concesiune și informațiile tehnice de bază aferente perimetrelor respective;
- g) primește, verifică și înregistrează datele și informațiile privind resursele eoliene offshore comunicate de agenții economici care derulează activități de explorare, asigură stocarea, sistematizarea și valorificarea acestora;
- h) emite ordine pentru aprobarea unor norme și instrucțiuni tehnice cu caracter obligatoriu, pentru ducerea la îndeplinire a prevederilor prezentei legi, dacă este cazul;
- i) elaborează contractul cadru de concesiune, care include toate drepturile și obligațiile concesionarului;
- j) monitorizează și controlează respectarea de către concesionar a prevederilor din contractul de concesiune încheiat, precum și a celor din normele și instrucțiunile din domeniu și dispune măsuri pentru respectarea acestora, cu sprijinul autorităților abilitate/ urmărește

- prin compartimentul de inspecție și control respectarea de către concesionar a prevederilor din contractul de concesiune încheiat, precum și a celor din normele și instrucțiunile din domeniu și dispune măsuri pentru respectarea acestora
- k) monitorizează plata redevenței și a taxei stabilite pentru concesionarea perimetrelor marine offshore în vederea construcției și exploatării de centralelor electrice eoliene offshore și transportului energiei electrice produse;
  - l) constată prin compartimentul de inspecție și control și alte instituții abilitate executarea de activități fără contract de concesiune, permis de explorare și aplică sancțiuni conform prezentei legi;
  - m) aprobă încetarea concesiunii în baza îndeplinirii prevederilor planului de refacere a mediului, aprobat de autoritățile abilitate prin legislația privind protecția mediului și a rapoartelor primite din partea acestora;
  - n) asigură acordarea de compensații pentru companiile care execută activități de explorare, în cazul în care statul român decide să nu concesioneze perimetrul pe care s-a efectuat activitatea de explorare, în conformitate cu prevederile art. 23;
  - o) derulează o procedură de atribuire directă cu companiile interesate de explorarea unor perimetre marine dacă nu există minim 2 agenți economici care să se califice pentru participarea la procedura de achiziție publică pentru explorare a perimetrelor offshore, când este cazul;
  - p) dispune, prin ordin al ministrului energiei, sistarea lucrărilor de explorare sau de exploatare executate în afara perimetrului instituit, a celor fără documentații tehnice aprobate, precum și a celor care, prin modul de desfășurare, pot conduce la degradarea condițiilor de mediu sau pot amenința diversitatea biologică, până la înlăturarea cauzelor care le-au produs.

**Art. 7.** În domeniul resurselor eoliene offshore, ACROPO, organ de specialitate al administrației publice centrale, cu personalitate juridică, în subordinea Guvernului are următoarele atribuții:

- a) emite aprobarea de dezvoltare care ține loc de autorizație de construire/desființare pentru centralele electrice eoliene offshore în cadrul perimetrelor concesionate, cu respectarea condițiilor și termenelor stabilite prin ordine ale Președintelui ACROPO;
- b) acordă drepturi de servitute pentru activitățile de exploatare onshore și offshore, conform reglementărilor proprii;
- c) monitorizează și controlează respectarea de către concesionar a normelor și instrucțiunilor din domeniul de activitate și dispune măsuri pentru respectarea acestora;

- d) urmărește aplicarea măsurilor stabilite pentru protecția zonei maritime de suprafață și de adâncime în cursul operațiunilor de construire/dezafectare și pe toată durata de funcționare a centralelor electrice eoliene offshore;
- e) constată executarea de activități fără aprobare de dezvoltare/desființare și aplică sancțiuni conform prezentei legi;
- f) emite acte normative, norme și instrucțiuni cu caracter obligatoriu privind siguranța operațională în activitățile de explorare precum și în cele de construcție și exploatare a centralelor eoliene offshore ținând cont de normele în vigoare privind sănătatea și siguranța în muncă specifice domeniului și monitorizează aplicarea corectă a acestora.
- g) Acordă permise pentru desfasurarea altor tipuri de activitati în perimetrul centralelor electrice eoliene offshore – dreptul de servitute în perimetrul centralelor eoliene offshore

**Art. 8.** În termen de 6 luni de la data intrării în vigoare a prezentei legi, ACROPO, desemnat ca autoritate responsabilă cu atribuțiile conferite de prezenta lege, elaborează și supune spre aprobarea Guvernului modul de organizare și responsabilitățile specifice, cu completarea corepunzătoare a Regulamentului de organizare și funcționare a Autorității Competente de Reglementare a Operațiunilor Petroliere Offshore la Marea Neagră, aprobat prin H.G. nr. 688/2017, cu modificările ulterioare.

**Art. 9.** În termen de 6 luni de la data intrării în vigoare a prezentei legi, Ministerul Energiei, desemnat ca autoritate responsabilă cu concesionarea perimetrelor offshore pentru explorarea și exploatarea resurselor eoliene offshore, elaborează și supune spre aprobare Guvernului modul de organizare și responsabilitățile specifice, cu completarea corepunzătoare a H.G. nr. 316/2021 privind organizarea și funcționarea Ministerului Energiei, cu modificările și completările ulterioare.

**Art. 10.** Niciun proiect de construcție sau desființare în cadrul perimetrelor offshore stabilite de Ministerul Energiei în conformitate cu prevederile art. 14 nu poate fi realizat fără obținerea unei autorizații din partea ACROPO. Încălcarea prevederilor prezentului articol atrage răspunderea disciplinară, civilă, contravențională sau penală, după caz, a persoanelor/entităților vinovate



**Art. 11.** Niciun proiect de explorare și construcție, nu se poate realiza în afara perimetrelor offshore stabilite de Ministerul Energiei în conformitate cu prevederile art.14 sau în lipsa unui contract de concesiune, în cadrul perimetrelor respective.

**Art. 12.** Autoritățile competente menționate anterior au obligația de a se asigura că activitățile autorizate în domeniul eolian offshore pentru care au responsabilități în conformitate cu prevederile art. 6 și 7 se vor realiza într-o manieră care asigură:

- a) elaborarea unor baze de date corecte și complete, care pot fi puse la dispoziția investitorilor interesați într-o manieră transparentă și nondiscriminatorie;
- b) funcționarea în siguranță a instalațiilor și echipamentelor necesare pentru construcția și exploatarea centralelor electrice eoliene offshore;
- c) protecția mediului în conformitate cu legislația în vigoare;
- d) colaborarea inter-instituțională, în principal cu autoritățile implicate în activitățile de planificare și de protejare a mediului și a spațiului maritim;
- e) protejarea intereselor statului;
- f) respectarea prevederilor contractuale;
- g) supravegherea, inspecția, cercetarea, monitorizare și punerea în aplicare a activităților autorizate în urma încheierii contractelor de concesiune și emiterii autorizațiilor.

## **CAPITOLUL IV**

### **Acordarea concesiunii și a permisului de explorare**

**Art. 13.** (1) În termen de **24 luni** de la aprobarea actului normativ menționat la art. 9, Ministerul Energiei, cu sprijinul unui consultant de specialitate, derulează un studiu în baza căruia se stabilesc toate perimetrele offshore care pot fi scoase la licitație în vederea explorării și, ulterior, construirii de centrale electrice eoliene offshore și exploatării, luând în considerare potențialul eolian al acestora, condițiile generale pentru utilizările și activitățile viitoare în apele marine incluse în avizul de mediu emis în marja efectuării Evaluării Strategice de Mediu a Planului de Amenajare a Spațiului Maritim, precum și orice alte restricții rezultate ca urmare a consultării entităților reprezentate în Comitetul de amenajare a spațiului maritim.

(2) În cadrul studiului menționat la alin 1) vor fi elaborate și ghiduri privind realizarea centralelor electrice eoliene offshore, precum a studiilor de impact social și de mediu care trebuie efectuate de un operator economic pentru fiecare proiect dezvoltat într-un anumit perimetru

(3) Ministerul Energiei va elabora împreună cu ACROPO și Ministerul Mediului Apelor și Pădurilor termenii de referință pentru studiul menționat la alineatul 1)

(4) În vederea elaborării termenilor de referință pentru studiul menționat la alin 1), Ministerul Energiei beneficiază de consultanță tehnică din fonduri proprii sau nerambursabile.

(5) În vederea realizării studiului menționat la alin 1) și a stabilirii perimetrelor concesionabile, Ministerul Energiei beneficiază de consultanță tehnică cu finanțare din fonduri proprii și din fonduri nerambursabile.

(6) În vederea stabilirii perimetrelor concesionabile, Ministerul Energiei poate solicita date entităților reprezentate în Comitetul de amenajare a spațiului maritim care sunt obligate să răspundă în termen de maximum 30 de zile de la solicitare.

(7) În baza studiului menționat anterior, Ministerul Energiei va elabora un plan spațial eolian offshore, care va include informații tehnice de bază, precum și informații privind impactul asupra biodiversității/mediului.

(8) Studiul se va realiza în concordanță cu cele mai bune practici internaționale ale industriei (GIIP – Good International Industry Practice) și, pe lângă stabilirea perimetrelor concesionabile, va analiza cel puțin

- a) modul în care construcția și funcționarea centralelor electrice eoliene offshore vor afecta biodiversitatea din regiunea Mării Negre, inclusiv migrația păsărilor spre și dinspre Delta Dunării;
- b) impactul cumulativ al proiectelor multiple dintr-o anumită zonă, dacă este cazul;
- c) necesitatea stabilirii unor zone de excluziune și de restricție bazate pe considerente de biodiversitate, sociale și tehnice/hartă de riscuri;
- d) necesitatea stabilirii unor zone de siguranță pentru cablurile subacvatice, rutele de transport și pentru diverse alte considerente, precum cele militare sau legate de activitatea aeroporturilor, dacă este cazul;
- e) elaborarea de ghiduri/îndrumări privind realizarea proiectelor energetice offshore
- f) elaborarea criteriilor și condițiilor privind acordarea permiselor pentru desfasurarea altor tipuri de activități în perimetrul centralelor electrice eoliene offshore - dreptul de servitute în perimetrul centralelor eoliene offshore

(9) Lista perimetrelor care pot fi concesionate spre explorare și/sau exploatare, definite prin coordonate topogeodezice, se aprobă prin Hotărâre de Guvern, după finalizarea studiului menționat.

(10) În termen de 30 de zile de la aprobarea Hotărârii de Guvern menționate la alin (6), Ministerul Energiei va informa Secretariatul Comitetului de amenajare a spațiului maritim, în scopul marcării coordonatelor acestora în planul de amenajare a spațiului maritim.

**Art. 14.** (1) În termen de 12 luni de la emiterea Hotărârii de Guvern pentru stabilirea perimetrelor menționate la art. 13 alin (9), Ministerul Energiei stabilește, prin ordin de ministru, lista perimetrelor care se concesionează în vederea explorării și, ulterior, exploatării, pentru construcția a 3 GW de capacități eoliene offshore de producere energie electrică care vor beneficia de schema de ajutor de stat de tip CfD, inclusiv calendarul etapelor de concesionare a respectivelor perimetre .

(2) Perimetrele care urmează a fi concesionate și calendarul de concesionare se stabilesc după consultarea operatorului de transport și sistem și vor fi determinate astfel încât să se asigure preluarea energiei produse de centralele electrice eoliene offshore în mod eficient și cu cele mai mici costuri, din punct de vedere al tarifelor de racordare și tarifelor de rețea.

(3) Lista perimetrelor concesionabile va include și un set minim de informații tehnice de bază, inclusiv privind condițiile geologice, privind potențialul eolian estimat al fiecarui perimetru și anumite cerințe de mediu aferente respectivelor perimetre, așa cum au fost acestea stabilite în urma efectuării studiului menționat la art. 13.

**Art. 15.** (1) Lucrările de explorare se execută de către un operator economic concesionar selectat ca urmare a organizării unei proceduri de achiziție publică pentru fiecare perimetru inclus în lista aprobată prin ordin de ministru. În cazul în care nu există mai multe solicitări pentru aceleași perimetru, prin derogare de la prevederile art. 314 din Ordonanța de urgență nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare, concesiunea se poate acorda în urma unei proceduri de atribuire directă cu un singur operator .

(2) În ambele situații, agenții economici interesați de obținerea unei concesii pentru explorare trebuie să îndeplinească condițiile de calificare stabilite de Ministerul Energiei în conformitate cu prevederile art. 16.

**Art. 16** (1) Până la data de 1 ianuarie 2027, Ministerul Energiei va elabora și aproba, prin hotărâre de Guvern, procedurile privind acordarea concesiei și a permisului de explorare

pentru perimetre offshore în vederea construcției de capacități eoliene offshore, atât prin atribuire directă, cât și prin licitație, cu stabilirea criteriilor de calificare, selectare și desemnare a câștigătorului, precum și alte proceduri necesare pentru derularea activității de concedent.

(2) Procedurile menționate la alin (1) se elaborează cu consultarea mediului de afaceri, a potențialilor investitori interesați, Ministerului Mediului, Apelor și Pădurilor, CN Transelectrica SA, Autoritatea Națională pentru Achiziții Publice și sunt puse în consultare publică pentru o perioadă de cel puțin 3 luni.

(3) În vederea elaborării procedurilor menționate, Ministerul Energiei beneficiază de consultanță tehnică, cu finanțare din bugetul propriu sau din fonduri nerambursabile.

(4) În cadrul anunțului de concesiune și acordare a permisului de explorare, emis în conformitate cu prevederile procedurilor menționate în cadrul articolului 16, Ministerul Energiei include cel puțin informații privind:

- a) o descriere a obiectului concesiunii, a criteriilor de calificare și selecție. Criteriile de calificare vor include în mod obligatoriu informații privind demonstrarea experienței similare, a potențialului tehnic, financiar și organizatoric al fiecărui operator economic participant la procedură, potențial care trebuie să reflecte posibilitatea concretă a acestuia de a îndeplini cerințele contractului de concesiune și de a rezolva eventualele dificultăți legate de îndeplinirea acestuia, în cazul în care oferta sa va fi declarată câștigătoare;
- b) perimetrele propuse spre explorare;
- c) o descriere detaliată a criteriilor de atribuire și a modalității de acordare a punctajului aferent, în situația în care se impune organizarea unei licitații ;
- d) informații privind criteriile care vor fi punctate suplimentar și care demonstrează angajamentul operatorului economic de a se asocia cu companii românești pentru derularea activității de explorare și ulterior exploatare, ;
- e) cerințele obligatorii de asigurare a protecției mediului;
- f) tipuri de garanții solicitate, nivelul acestora și condițiile de returnare;
- g) data începerii procedurii de atribuire, durata procedurii de calificare, criteriile de evaluare și punctajele de atribuire, modalitatea de contestare a rezultatelor procedurii, cu precizarea organismelor/entităților cu atribuții asupra activităților respective;
- h) termenul până la care se pot depune solicitările agenților economici interesați;
- i) data la care, funcție de numărul ofertelor depuse, Ministerul Energiei stabilește dacă procedura de atribuire se efectuează prin atribuire directă sau licitație;

- j) lista lucrărilor necesar de realizat, a informațiilor solicitate și termenele stabilite pentru transmiterea informațiilor finale de către concesionar;
- k) tipuri de raportări care trebuie depuse de operatorul economic concesionar pe perioada contractului de concesiune, frecvența acestora;
- l) modalitatea de returnare a cheltuielilor efectuate de către operatorul economic concesionar după finalizarea licitației pentru exploatarea perimetrelor explorate; conform prevederilor art. 17 alin (5) Ministerul Energiei are dreptul de a stabili limite de cost, în conformitate cu valorile medii înregistrate la nivel internațional.

(5) Procedurile de atribuire a concesiunii și a permisului de explorare, inclusiv condițiile de calificare, selecție și modul de acordare a punctajului se aprobă și se publică cu cel puțin 6 luni înainte de publicarea anunțului de începere a procedurii de atribuire a concesiunii pentru perimetrele selectate.

(6) Ministerul Energiei are obligația de a elabora procedura de atribuire într-o formă cât mai detaliată care să conțină informațiile necesare pentru a asigura ofertanților o informare completă, corectă și precisă cu privire la cerințele concesiunii, obiectul contractului, suportarea cheltuielilor de către operatorul economic, repartizarea riscurilor și modul de desfășurare a procedurii de atribuire, cu termene precis indicate.

(7) Orice operator economic interesat are dreptul de a solicita clarificări sau informații suplimentare în legătură cu documentația de atribuire, în condițiile art. 70 alin (8) din Legea nr. 100/2016 privind concesiunile de lucrări și concesiunile de servicii.

**Art.17.** (1) Pentru acordarea concesiunilor în vederea explorării perimetrelor stabilite, se solicită plata unei redevențe în valoare de ...../kmp, pe toată perioada de contractului de concesiune.

(2) Concesionarea perimetrelor pentru explorare se realizează în baza unui contract de concesiune, încheiat cu Ministerul Energiei.

(3) Explorarea perimetrelor concesionate se efectuează în baza unui permis de explorare, emis de Ministerul Energiei la încheierea contractului de concesiune, conform reglementărilor proprii.

(4) Operatorii economici interesați să deruleze activități de explorare vor suporta toate costurile aferente acestei activități, urmând ca respectivele costuri să fie recuperate/returnate în situațiile/condițiile prevăzute la art. 23 .

(5) Ministerul Energiei va stabili limite pentru costurile care vor fi ulterior returnate companiilor ce efectuează activități de explorare, în conformitate cu prevederile articolului 23

și va emite un act normativ privind condițiile de returnare a acestora, inclusiv privind perioada de returnare.

(6) Permisul de explorare se eliberează pentru o durată de maximum 2 ani, cu drept de prelungire de maximum 1 an, conform procedurii proprii, și cu constituirea unei garanții financiare corespunzătoare pentru execuția de bună calitate și pentru refacerea mediului, dacă este cazul, stabilită prin anunțul de atribuire a concesiunii.

(7) Titularii permiselor de explorare au obligația de a efectua integral volumul de lucrări care este solicitat prin anunțul de atribuire, în perioada de valabilitate a permisului și pe suprafața perimetrului concesionat.

(8) Titularul permisului de explorare prezintă Ministerul Energiei rapoarte trimestriale/semestriale și anuale privind lucrările executate și valoarea acestora, justificată prin documente. În termen de 30 de zile de la expirarea duratei pentru care a fost emis permisul de explorare, titularul prezintă un raport final cuprinzând metodele de investigare utilizate, lucrările executate, justificarea valorii acestora, precum și rezultatele obținute.

(9) Agentul economic concesionar răspunde pentru neîndeplinirea prevederilor și nerespectarea termenelor incluse în contractele de concesiune, în conformitate cu procedurile emise de Ministerul Energiei.

**Art. 18.** În termen de 6 luni de la publicarea anunțului menționat la art. 16, Ministerul Energiei va demara procedura de atribuire a concesiunii de explorare.

**Art. 19.** (1) În cazul în care există un singur ofertant pentru un anumit perimetru, Ministerul Energiei verifică îndeplinirea cerințelor de calificare și demarează discuțiile cu acesta, în vederea încheierii contractului de concesiune și emiterii permisului de explorare. Ofertantul are obligația de respectare a tuturor cerințelor publicate în anunțul de concesionare și acordare a permisului de explorare.

(2) În termen de 30 de zile de la verificarea îndeplinirii cerințelor de calificare, a condițiilor de atribuire și de la depunerea garanțiilor solicitate prin anunțul de licitație de către ofertant, Ministerul Energiei încheie contractul de concesiune pentru explorarea perimetrului și emite permisul de explorare.

**Art. 20.** (1) În cazul existenței mai multor ofertanți pentru același perimetru, concesiunea se acordă printr-o procedură de licitație publică competitivă, iar Ministerul Energiei evaluează

oferțele finale primite de la agenții economici calificați în conformitate cu procedura aprobată și cu informațiile incluse în anunțul de concesionare și acordare a permisului de explorare.

(2) În urma evaluării, Ministerul Energiei selectează oferta câștigătoare dintre ofertele admisibile, prin aplicarea criteriilor de atribuire.

(3) Ministerul Energiei are obligația de a transmite ofertantului declarat câștigător o comunicare privind acceptarea ofertei sale, prin care își manifestă acordul de a încheia contractul de concesiune.

(4) În termen de 30 de zile de la depunerea garanțiilor solicitate prin anunțul de licitație de către ofertantul declarat castigator, Ministerul Energiei încheie contractul de concesiune pentru explorarea perimetrului și emite permisul de explorare.

(5) Candidații/ofertanții au dreptul de a contesta deciziile autorității concedente de la alin. (3) în condițiile Legii nr. 101/2016 privind remediile și căile de atac în materie de atribuire a contractelor de achiziție publică, a contractelor sectoriale și a contractelor de concesiune de lucrări și concesiune de servicii, precum și pentru organizarea și funcționarea Consiliului Național de Soluționare a Contestațiilor.

**Art. 21.** (1) Toate datele și informațiile, indiferent de modalitatea de stocare, cu privire la caracteristicile perimetrelor explorate și a resurselor eoliene offshore dobândite în urma activității de explorare vor fi puse la dispoziție Ministerul Energiei și aparțin statului român, evidența și gestiunea lor fiind făcute la nivel național de către autoritatea concedentă, conform prezentei legi.

(2) Transmiterea către alte părți interesate a datelor și informațiilor privind resursele eoliene offshore din perimetrele explorate din România se face numai cu acordul Ministerul Energiei, conform procedurilor proprii.

**Art. 22.** (1) Pe perioada derulării contractului de explorare, Ministerul Energiei monitorizează aducerea la îndeplinire a cerințelor din contract.

(2) Ministerul Energiei are dreptul de a efectua inspecții anunțate sau inopinate, să controleze respectarea de către concesionar a prevederilor din contractul de concesiune, precum și a celor din normele și instrucțiunile din domeniu și de a dispune măsuri pentru respectarea acestora, inclusiv aplicarea de penalități sau retragerea/anularea permisului de explorare și/sau încetarea contractului de concesiune, conform contractului și procedurilor proprii aprobate prin ordin.

**Art. 23.** Cheltuielile efectuate de operatorul economic concesionar care a realizat explorarea se vor compensa astfel:

- a) dacă Guvernul decide sa nu mai inițieze o licitație pentru exploatarea perimetrului concesionat, operatorului economic i se vor rambursa în totalitate cheltuielile efectuate până la momentul deciziei, în conformitate cu informațiile incluse în anunțul de atribuire a concesiunii pentru explorare; cheltuielile vor fi plătite de la bugetul de stat în termenul stabilit prin anunțul de atribuire a concesiunii, valoarea acestora fiind stabilită de Ministerul Energiei conform procedurilor prevăzute la art. 17 alin. (5);
- b) dacă operatorul economic care a efectuat explorarea își exercită dreptul de preempțiune pentru continuarea activității de exploatare, conform prevederilor art. 27, cheltuielile vor fi luate în considerare în cadrul proiectului de exploatare;
- c) dacă un alt operator economic câștigă licitația pentru exploatare, atunci câștigătorul licitației pentru exploatare va rambursa operatorul economic care a realizat explorarea, în termenul stabilit în anunțul de atribuire a concesiunii pentru explorare, în conformitate cu procedura de concesionare menționată la art. 16 alin (1).

## **CAPITOLUL V**

### **Acordarea concesiunii pentru construirea și exploatarea centralelor electrice eoliene offshore și obținerea aprobării de dezvoltare**

**Art. 24.** (1) Până la data de 30 iulie 2027, Ministerul Energiei va elabora și aproba, prin hotărâre de Guvern, procedura de atribuire a concesiunii în vederea exploatării perimetrelor offshore prin licitație publică, cu precizarea criteriilor de calificare, selectare și desemnare a câștigătorului, precum și orice alte proceduri/reglementări necesare derulării activității de concedent.

(2) Procedura menționată se elaborează cu luarea în considerare a acordării unei scheme de ajutor de operare sub forma mecanismului de finanțare Contracte pentru Diferență pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile eoliene offshore, denumit în continuare CfD.

(3) Ministerul Energiei elaborează procedura de atribuire în conformitate cu legislația în vigoare privind aprobarea cadrului general de funcționare a mecanismului de finanțare Contracte pentru Diferență și de implementare a schemei de ajutor de operare prin Contractele pentru Diferență pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile, în colaborare cu ANRE, contrapartea CfD și operatorul schemei CfD, conform legislației CfD în vigoare.



(4) Pentru a beneficia de schema de sprijin de tipul CfD, operatorii economici solicitanți și proiectele care vor fi depuse trebuie să îndeplinească toate condițiile de eligibilitate incluse în legislația CfD în vigoare.

(5) Ministerul Energiei efectuează demersurile necesare notificării și aprobării schemei de ajutor de stat menționate la alin (3).

(6) În vederea elaborării procedurilor/reglementărilor menționate la alin (1), Ministerul Energiei beneficiază de consultanță tehnică, cu finanțare din fonduri proprii sau din fonduri nerambursabile.

(7) Procedurile se elaborează cu consultarea mediului de afaceri, a potențialilor investitori interesați, a Ministerului Mediului Apelor și Pădurilor și a tuturor entităților reprezentate în Comitetul de amenajare a spațiului maritim și sunt pusă în consultare publică pentru o perioadă de cel puțin 3 luni.

(8) Procedura de atribuire a concesiunii pentru exploatare, pe bază de licitație sau atribuire directă în cazul exercitării dreptului de preempțiune menționat la alin (9), inclusiv condițiile de calificare, selecție și modul de acordare a punctajului, se aprobă prin hotărâre de Guvern și se publică cu cel puțin 6 luni înainte de publicarea anunțului de începere a procesului de licitație.

(9) În cadrul procedurii de atribuire se include dreptul de preempțiune al operatorului economic care a efectuat activitatea de explorare pentru continuarea activității de exploatare. Operatorul economic care își exercită dreptul de preempțiune trebuie să îndeplinească toate condițiile de calificare, așa cum sunt acestea precizate în anunțul de concesiune pentru exploatare. De asemenea, pentru a beneficia de schema de sprijin de tip CfD, operatorul economic și proiectul depus trebuie să îndeplinească toate condițiile de eligibilitate incluse în legislația CfD în vigoare.

**Art. 25.** (1) În baza informațiilor transmise de operatorul economic care a efectuat operațiuni de explorare, Ministerul Energiei organizează o camera de date disponibilă pentru potențialii investitori interesați de construcția unor centrale electrice eoliene offshore. Ministerul Energiei emite proceduri proprii privind dreptul de acces la camera de date.

(2) Luând în considerare rezultatele activității de explorare, se va stabili capacitatea scoasă la licitație pentru perimetrele oferite spre concesiune.

(3) În termen de 90 de zile de la transmiterea, către Ministerul Energiei, a raportului final de explorare acceptat/recepționat de aceasta, autoritatea concedentă inițiază procedura de atribuire a concesiunii perimetrului explorat.

(4) În cazul în care capacitatea calculată conform alin. 2 este mai mică decât valoarea de 3 GW, Ministerul Energiei va stabili noi perimetre concesionabile în conformitate cu prevederile articolului 14 și va iniția procedura de explorare pentru noile perimetre.

**Art. 26.** (1) În cadrul anunțului de concesionare pentru exploatare, Ministerul Energiei include informații privind:

- a) o descriere a obiectului concesiunii, a criteriilor de calificare și selecție. Criteriile de calificare vor include în mod obligatoriu informații privind demonstrarea experienței similare, a potențialului tehnic, financiar și organizatoric al fiecărui operator economic participant la procedură, potențial care trebuie să reflecte posibilitatea concretă a acestuia de a îndeplini cerințele contractului de concesiune și de a rezolva eventualele dificultăți legate de îndeplinirea acestuia, în cazul în care oferta sa va fi declarată câștigătoare;
- b) perimetrele propuse spre exploatare;
- c) o descriere detaliată a criteriilor de atribuire și a modalității de acordare a punctajului aferent;
- d) informații privind criteriile care vor fi punctate suplimentar și care demonstrează angajamentul operatorului economic de a se asocia cu companii românești pentru derularea activității de exploatare, pentru realizarea de investiții la nivel local, relevante pentru dezvoltarea de centrale electrice eoliene offshore, dezvoltarea lanțurilor valorice locale, utilizarea facilităților portuare locale, utilizarea forței locale de muncă, dezvoltarea unor activități de formare profesională;
- e) cerințele obligatorii de asigurare a protecției mediului;
- f) tipuri de garanții solicitate, nivelul acestora și condițiile de returnare;
- g) data începerii procedurii de atribuire, durata procedurii de calificare, criteriile de evaluare și punctajele de atribuire, modalitatea de contestare a rezultatelor procedurii, cu precizarea organismelor/entităților cu atribuții asupra activităților respective;
- h) termenul până la care se pot depune solicitările agenților economici interesați;
- i) informații privind acordarea sprijinului de tipul CfD, conform legislației în vigoare;
- j) tipuri de rapoarte care trebuie depuse de către operatorul economic concesionar pe perioada contractului de concesiune, frecvența acestora;
- k) obligații financiare.

(2) Ministerul Energiei are obligația de a elabora documentația de atribuire într-o formă cât mai detaliată care să conțină informațiile necesare pentru a asigura ofertanților o informare

completă, corectă și precisă cu privire la cerințele concesiunii, obiectul contractului, repartizarea riscurilor și modul de desfășurare a procedurii de atribuire, cu termene precis indicate.

(3) Orice operator economic interesat are dreptul de a solicita clarificări sau informații suplimentare în legătură cu documentația de atribuire, în condițiile art. 70 alin (8) din Legea nr. 100/2016 privind concesiunile de lucrări și concesiunile de servicii.

**Art. 27.** (1) Exploatarea resurselor eoliene offshore se realizează pe baza unui contract de concesiune încheiat cu Ministerul Energiei pentru fiecare perimetru, în condițiile prezentei legi.

(2) Odată cu încheierea contractului de concesiune, concesionarul încheie și contractul pentru schema de sprijin de tip Contracte pentru Diferență, conform prevederilor legislației CfD în vigoare.

(3) Contractul de concesiune pentru exploatare se încheie:

a) direct cu titularul permisului de explorare al perimetrului respectiv, la solicitarea acestuia, dacă acesta decide să-și exercite dreptul de preempțiune, în termen de 30 de zile de la publicarea anunțului de concesiune pentru exploatare; agentul economic respectiv va beneficia de schema de sprijin CfD în condițiile prevăzute la articolul 24 alin. (4);

b) cu câștigătorul procesului de achiziție publică organizat de Ministerul Energiei în condițiile prezentei legi și a legilor nr. 98/2016 privind achizițiile publice, respectiv nr. 100/2016 privind concesiunile de lucrări și concesiunile de servicii, dacă titularul permisului de explorare pentru perimetrul respectiv nu și-a exprimat dreptul de preempțiune în termenul precizat la litera a);

(4) Contractul de concesiune se încheie pentru maximum 30 de ani, cu drept de prelungire pe perioade succesive de câte 10 ani.

(5) Contractul de concesiune se poate prelungi cu perioade de 30 de ani în cazul în care concesionarul dorește să continue exploatarea perimetrului respectiv în urma unor activități de re tehnologizare a centralei electrice eoliene offshore.

(6) Titularul contractului de concesiune va plăti anual o redevență, pentru perimetrul concesionat și o taxă pentru activitatea de exploatare, pentru suprafața perimetrului concesionat construit, începând cu momentul acordării concesiunii, și pentru suprafața ocupată de cablurile electrice subacvatice de legătură cu punctele de racordare la rețea.

(7) Suprafața ocupată cu cablurile subacvatice de legătură se stabilește după elaborarea proiectului de construcție și racordare, iar plata taxei pentru această suprafață începe odată cu obținerea aprobării de dezvoltare.

(8) Titularul contractului de concesiune constituie o garanție financiară pentru desființare și pentru refacerea mediului, în conformitate cu procedurile prevăzute la art. 16, aprobate de prin ordin al ministrului energiei.

(9) Titularul contractului de concesiune are obligația de a încheia asigurări privind activitatea desfășurată în conformitate cu procedurile menționate la art.16 aprobate de prin ordin al ministrului energiei.

**Art. 28.** (1) Drepturile dobândite și obligațiile asumate prin contractele de concesiune pentru explorarea perimetrelor offshore și/sau pentru construirea și exploatarea centralei electrice eoliene offshore în vigoare pot fi transferate de către titular unei alte persoane juridice numai cu aprobarea prealabilă a Ministerului Energiei, în conformitate cu procedurile menționate la art.16 aprobate de prin ordin al ministrului energiei.

(2) Reglementările privind transferul, suspendarea, anularea și încetarea contractelor de concesiune, acordarea de sancțiuni și situații de forță majoră, cu detalierea posibilităților de contestare a respectivelor acțiuni/decizii sunt incluse în conformitate cu procedurile menționate la art.16 aprobate prin hotărâre de Guvern.

**Art. 29.** Operatorul economic care a încheiat un contract de concesiune pentru exploatare cu Ministerul Energiei are obligația să înceapă de îndată formalitățile legale în vederea obținerii autorizațiilor necesare pentru construirea și operarea centralei electrice eoliene offshore.

**Art. 30.** (1) Autorizația de înființare a capacității energetice se emite de către ANRE în conformitate cu prevederile Legii nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare și a propriilor reglementări.

(2) În termen de 36 de luni de la intrarea în vigoare a prezentului act normativ ANRE are obligația să actualizeze reglementările privind acordarea autorizațiilor de înființare având în vedere caracteristicile centralelor electrice eoliene offshore.

**Art. 31.** (1) Ulterior emiterii autorizației de înființare, lucrările se execută în baza aprobării de dezvoltare emise de ACROPO potrivit documentelor prevăzute la art. 32 și 33, act care ține loc de autorizație de construire/desființare pentru lucrările offshore și, respectiv, reprezintă autorizația de construire/desființare pentru lucrările efectuate pe uscat, până la punctul de interconectare cu rețeaua de transport al energiei electrice.

(2) Prin derogare de la prevederile Legii nr. 50/1991 privind autorizarea executării lucrărilor de construcții, cu modificările și completările ulterioare, ACROPO acordă autorizația de construire/desființare și pentru lucrările efectuate pe uscat. ,.

(3) Aprobarea de dezvoltare pentru construirea centralei electrice eoliene offshore dă dreptul titularului contractului de concesiune să construiască o centrală electrică eoliană offshore într-o anumită locație și să execute lucrări în vederea interconectării cu rețeaua de transport al energiei electrice în punctul/punctele convenite cu Operatorul de Transport și Sistem.

(4) Sunt exceptate de la autorizarea prevăzută de prezenta lege toate operațiunile zilnice, periodice ori temporare destinate păstrării în funcțiune, optimizării sau menținerii în condiții de siguranță a centralei electrice eoliene offshore și a liniilor de interconectare, cum ar fi *reparațiile, întreținerea, reabilitarea, intervențiile în de urgență.*

(5) Autoritatea competentă ACROPO emite aprobarea de dezvoltare de la alin. (1) în termen de 60 de zile de la data depunerii documentației complete de către concesionar, conform reglementărilor proprii.

(6) Aprobarea de dezvoltare acordată își menține valabilitatea pe toată durata de execuție a lucrărilor pentru care a fost eliberată. Solicitarea privind completarea documentației depuse de către concesionar se transmite acestuia de către autoritățile emitente în termen de 10 zile de la data depunerii cererii.

(7) Aprobarea de dezvoltare de la alin. (1) se poate emite cu privire la ansamblul lucrărilor sau cu privire la secțiuni, etape, tronsoane, sectoare, conform solicitării concesionarului. Autorizația va prevedea posibilitatea titularului de a executa lucrările și pe secțiuni, etape, tronsoane, sectoare, obiective sau categorii de lucrări, conform solicitării acestuia.

(8) Decizia ACROPO de acordare sau respingere a aprobării de dezvoltare va avea în vedere și informațiile prevăzute la art.8a din Directiva 2014/52/UE a Parlamentului European și a Consiliului din 16 aprilie 2014 de modificare a Directivei 2011/92/UE privind evaluarea efectelor anumitor proiecte publice și private asupra mediului

(9) Înainte de începerea lucrărilor de construcție, titularul are obligația de a notifica Direcția hidrografică maritimă din cadrul Ministerului Apărării Naționale și Autoritatea Navală Română, precum și secretariatul Comitetului de amenajare a spațiului maritim, în scopul marcării coordonatelor acestora în planul de amenajare a spațiului maritim, cu cel puțin 30 de zile înainte de demararea efectivă a procesului de execuție pe secțiuni, etape, tronsoane, sectoare, obiective sau categorii de lucrări.

(10) Punerea în funcțiune a centralei electrice eoliene offshore va avea loc în cel mult 7 ani de la data încheierii contractului de concesiune. În cazul în care titularul nu pune în funcțiune centrala electrică eoliană offshore în termenul prevăzut, contractul de concesiune se consideră reziliat de drept.

(11) Pe perioada derulării construcției centralei, ACROPO monitorizează stadiul efectuării lucrărilor în conformitate cu planurile și calendarul prezentate. ACROPO aplică sancțiuni pentru nerespectarea termenelor prezentate, în conformitate cu reglementările proprii.

**Art. 32.** (1) ACROPO emite aprobarea de dezvoltare în privința lucrărilor offshore ca urmare a constatării îndeplinirii condițiilor prevăzute la alin. (2), conform unei proceduri proprii elaborate și aprobate în termen de 24/36 de luni de la intrarea în vigoare a actului normativ menționat la art. 8.

(2) Pentru emiterea aprobarea de dezvoltare pentru construirea centralei electrice eoliene offshore, concesionarul depune la ACROPO următoarea documentație prevăzută în mod limitativ de prezenta lege:

- a) raportul final de explorare menționat la art. 17 alin (8), acceptat de Ministerul Energiei;
- b) notificările menționate la art. 31 alin (7);
- c) acordul de mediu eliberat de Agenția Națională pentru Protecția Mediului;
- d) avizul Direcției Hidrografice Maritime Constanța, după caz;
- e) avizul eliberat de Administrația Națională Apele Române, după caz;
- f) avizul Autorității Navale Române, pentru porțiunea din lucrări executată în apele teritoriale ale României;
- g) avizul Statului Major al Apărării, pentru amplasarea unor noi obiective și extinderea celor existente, când este cazul;
- h) avizul Poliției de Frontieră Române, pentru porțiunea de lucrări care urmează a fi amplasată în zona sa de competență, așa cum este definită la art.2 lit. a) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 104/2001 privind organizarea și funcționarea Poliției de Frontieră Române, aprobată cu modificări prin Legea nr.81/2002, cu modificările și completările ulterioare;
- i) ordinul privind declasarea totală sau parțială și certificatul de descărcare de sarcină arheologică, după caz, emise de către Ministerul Culturii, direct sau prin serviciile publice deconcentrate ale acestuia, în conformitate cu prevederile prezentei legi;
- j) documentația tehnică de autorizare întocmită potrivit conținutului-cadru al proiectului pentru autorizare a lucrărilor de construire, elaborat de ACROPO;

- k) avizul Ministerului Afacerilor Externe, în cazul unor perimetre aflate în sectoare în care nu s-a efectuat delimitarea între spațiile maritime ale României și spațiile maritime ale statelor vecine;
  - l) declarația concesionarului privind suportarea costurilor reparării daunelor cauzate mediului;
  - m) Avizul Tehnic de Racordare emis de Operatorul de Transport și Sistem;
  - n) Un raport de expertiză tehnică emis de către un Organism de Verificare Independentă care va confirma faptul că instalarea și operarea turbinelor eoliene cât și a stației de conversie offshore HVDC sunt în conformitate cu prevederile celor mai bune practici din domeniul energiei eoliene offshore și respectă regulile de siguranță din domeniu.
  - o) alte documente prevăzute de ACROPO în procedura proprie.
- (3) Pentru construirea centralelor eoliene offshore, potrivit prezentei legi, nu se emit autorizații provizorii de construcție.

**Art. 33.** (1) Pentru lucrările executate pe uscat, certificatul de urbanism se emite conform prevederilor Legii nr. 50/1991 privind autorizarea executării lucrărilor de construcții, republicată, cu modificările și completările ulterioare, și ale prezentei legi de consiliul județean pe teritoriul administrativ al căruia se execută lucrările.

(2) În vederea eliberării certificatului de urbanism și a autorizației de construire pentru lucrările executate pe uscat, terenurile care nu sunt înscrise în evidențele de cadastru și carte funciară se pot identifica prin numărul de tarla și de parcelă, prin titlu de proprietate și proces-verbal de punere în posesie, hotărâre judecătorească, act administrativ, precum și prin orice altă modalitate de identificare prevăzută de lege.

(3) Pentru emiterea autorizației pentru construirea centralei electrice eoliene offshore în privința lucrărilor pe uscat de către ACROPO, conform prevederilor art. 31 alin (1), concesionarul depune la ACROPO următoarea documentație prevăzută în mod limitativ de prezenta lege:

- a) certificatul de urbanism;
- b) dovada, în copie legalizată, a titlului asupra imobilului, teren și/sau construcții, după caz, extrasul de plan cadastral actualizat la zi și extrasul de carte funciară de informare actualizat la zi sau, pentru terenurile care nu sunt înscrise în evidențele de cadastru și carte funciară, numărul de tarla și de parcelă, proces-verbal de punere în posesie sau orice alt document prevăzut de lege prin care acestea se pot identifica, cu excepția lucrărilor care se realizează în temeiul dreptului de trecere conform legii;

- c) documentația tehnică - D. T. prevăzută de Legea nr.50/1991, republicată, cu modificările și completările ulterioare;
- d) avizele și acordurile stabilite prin certificatul de urbanism și punctul de vedere al autorității competente pentru protecția mediului sau, după caz, actul administrativ al acesteia;
- e) Avizul Tehnic de Racordare emis de Transelectrica;
- f) Alte documente prevăzute de ACROPO în procedura proprie.

(4) Certificatele de urbanism, avizele, acordurile, autorizațiile eliberate pentru diagnosticul arheologic, precum și orice alte permise și autorizații emise în vederea executării lucrărilor sunt valabile pentru o perioadă inițială de 24 luni de la data emiterii cu posibilitatea prelungirii la cerere cu încă 12 de luni, cu condiția respectării de către titular, pe întreaga perioadă, a tuturor obligațiilor asumate la momentul depunerii documentației inițiale către autoritățile competente.

(5) Avizele, acordurile, permisele și autorizațiile prevăzute în certificatul de urbanism, precum și cele prevăzute la art. 32 se emit în termen de 30 de zile de la data depunerii de către titular a cererii și a documentației complete aferente, potrivit prezentei legi. Solicitarea privind completarea documentației depuse de către titular se transmite acestuia de către autoritățile emitente în termen de 10 zile de la data depunerii cererii.

(6) În cazul în care lucrările generează modificarea planului urbanistic zonal, planului urbanistic de detaliu sau a planului urbanistic general, costurile aferente sunt suportate de titular.

**Art. 34.** (1) Lucrările subterane, lucrările aferente organizării executării lucrărilor de construcții și lucrările de construcții cu caracter provizoriu, până la punctul de interconectare cu rețeaua de transport al energiei electrice, se realizează după autorizarea acestora, în prealabil, de către ACROPO, în conformitate cu prevederile art. 31.

(2) Interdicțiile și restricțiile legale din domeniul conservării biodiversității și ariilor naturale protejate și cele din planurile de management ale ariilor naturale protejate rămân aplicabile lucrărilor.

(3) Autoritățile administrației publice locale au obligația de a transpune, după caz, în planul urbanistic zonal, planul urbanistic de detaliu sau planul urbanistic general zonele de protecție și siguranță generate de lucrările ce intră sub incidența prezentei legi, costurile aferente fiind suportate de titular.



(4) În scopul îndeplinirii obligațiilor prevăzute la alin. (3), în termen de 15 zile de la data intrării în vigoare a prezentei legi, consiliul județean solicită unităților administrativ-teritoriale ale căror teritorii se află în raza județului transmiterea planurilor urbanistice generale și a regulamentelor de urbanism aferente acestora, avizate și aprobate potrivit legii, precum și a tuturor informațiilor pe care le consideră necesare. Unitățile administrativ-teritoriale au obligația de a răspunde acestei solicitări în termen de cel mult 15 zile.

(5) Lucrările efectuate în perimetrele offshore și cele de interconectare la rețeaua de transport al energiei electrice se vor avea în vedere de către Comitetul de amenajare a spațiului maritim în cadrul procedurii de actualizare a planului de amenajare a spațiului maritim.

**Art. 35.** Prin derogare de la prevederile Legii nr. 422/2001 privind protejarea monumentelor istorice, republicată, cu modificările și completările ulterioare, de la prevederile Ordonanței Guvernului nr. 43/2000 privind protecția patrimoniului arheologic și declararea unor situri arheologice ca zone de interes național, republicată, cu modificările și completările ulterioare, și de la prevederile cap. VI din Legea nr. 182/2000 privind protejarea patrimoniului cultural național mobil, republicată, cu modificările și completările ulterioare, construcția centralelor electrice eoliene offshore și operarea acestora se desfășoară cu respectarea următoarelor condiții:

a) descărcarea de sarcina arheologică a siturilor arheologice incluse în lista monumentelor istorice din offshore se realizează în baza operațiunii de diagnostic arheologic care se efectuează numai prin metode nonintruzive de investigare acustică cu sonarul cu scanare laterală - side scan sonar - sau cu sonarul multifascicul - multi-beam sonar - care va oferi imagini ale fundului mării și cu profilatorul seismo-acustic - sub-bottom profiler - care va oferi imagini 2D până la o adâncime de minimum 3 metri în subsolul fundului mării;

b) raportul de diagnostic arheologic se întocmește de către instituțiile organizatoare ale cercetărilor arheologice prin personal de specialitate atestat și înregistrat în registrul arheologilor;

c) descărcarea de sarcina arheologică se realizează numai pentru zona afectată de lucrările offshore și numai în situația în care raportul de diagnostic arheologic nu a revelat vestigii arheologice subacvatice sau descoperiri arheologice;

d) declasarea totală sau parțială a siturilor arheologice incluse pe lista monumentelor istorice cu privire la care s-a emis certificatul de descărcare de sarcină arheologică se realizează în baza dosarului de declasare care cuprinde:

1. cerere-tip din partea solicitantului;

2. confirmarea calității de concesionar din partea Ministerul Energiei;
  3. raport diagnostic arheologic;
  4. referat de specialitate al serviciului public deconcentrat;
  5. certificat de descărcare de sarcină arheologică;
  6. coordonatele STEREO 1970 ale zonei pentru care se propune declasarea;
  7. fișa analitică de inventariere ce va cuprinde: date de identificare - cod LMI, categorie, denumire, tip proprietate, descrierea stării actuale;
  8. avizul comisiei zonale a monumentelor istorice competente;
  9. avizul secțiunii de evidență a Comisiei Naționale a Monumentelor Istorice;
  10. aprobarea Plenului Comisiei Naționale a Monumentelor Istorice;
- e) Ministerul Culturii emite ordinul privind declasarea totală sau parțială a monumentelor istorice în termen de maximum 60 de zile lucrătoare de la depunerea documentației complete prevăzute la lit. d) după finalizarea procedurii de descărcare de sarcină arheologică de către serviciile deconcentrate ale Ministerului Culturii, Institutul Național al Patrimoniului asigură radierea din Repertoriul Arheologic Național a porțiunii din situl arheologic delimitate cu coordonate STEREO 1970 pentru care s-a emis certificatul de descărcare de sarcină arheologică;
- f) situl arheologic cu privire la care s-a emis certificatul de descărcare de sarcină arheologică nu reprezintă zona cu patrimoniu arheologic în sensul art. 2 alin. (9) - (11) din Ordonanța Guvernului nr. 43/2000, republicată, cu modificările și completările ulterioare, și nu este asimilat unei zone de protecție a monumentelor istorice sau a siturilor arheologice în sensul Legii nr. 422/2001, republicată, cu modificările și completările ulterioare, și, respectiv, în sensul Ordonanței Guvernului nr. 43/2000, republicată, cu modificările și completările ulterioare;
- g) în cazul în care raportul de diagnostic arheologic a revelat vestigii arheologice subacvatice sau descoperiri arheologice, titularul are obligația de a delimita o zonă de protecție de 50 de metri în jurul acestora, în coordonate STEREO 1970, și de a transmite aceste date serviciilor publice deconcentrate ale Ministerului Culturii în termen de 72 de ore de la finalizarea operațiunii de delimitare;
- h) după comunicarea coordonatelor zonei delimitate conform lit. g), titularul poate continua lucrările offshore în orice alte zone în care nu au fost identificate vestigii arheologice subacvatice conform diagnosticului arheologic prin modificarea corespunzătoare a traseului lucrărilor offshore și a aprobării de dezvoltare fără a fi necesară obținerea unor noi avize conform [art. 32](#);

- i) dacă prin lucrările offshore se identifică o descoperire arheologică întâmplătoare, titularul are obligația de a delimita zona cu patrimoniu arheologic evidențiat întâmplător și o zonă de protecție de 50 de metri în jurul acesteia, în coordonate STEREO 1970, și de a transmite aceste date serviciilor publice deconcentrate ale Ministerului Culturii în termen de 72 de ore de la finalizarea operațiunii de delimitare;
- j) titularul are dreptul de a continua lucrările offshore în orice alte zone în care nu au fost identificate vestigii arheologice subacvatice conform diagnosticului arheologic prin modificarea corespunzătoare a traseului lucrărilor offshore și a aprobării de dezvoltare, fără a fi necesară obținerea unor noi avize conform [art. 32](#).

**Art. 36.** (1) Recepția lucrărilor, inclusiv a celor executate pe uscat, se realizează în conformitate cu o procedură reglementată prin hotărâre a Guvernului, inițiată de ACROPO, Ministerul Energiei, ANRE și Operatorul de Transport și Sistem, aprobată în termen de 36 de luni de la intrarea în vigoare a actului normativ menționat la art.8.

(2) Înscrierea în sistemul integrat de cadastru și carte funciară a lucrărilor executate pe uscat reprezentând construcții se efectuează la cerere, în baza autorizației de construire, a actului de finalizare a lucrărilor și a documentației cadastrale. Încălcarea de către titular a prevederilor din cuprinsul autorizația de construire determină respingerea cererii de înscriere.

**Art. 37.** (1) După recepția lucrărilor efectuată de către ACROPO, ANRE emite licența de producere a energiei electrice, conform reglementărilor proprii.

(2) ANRE are obligația de a actualiza regulamentul privind acordarea licenței de producere luând în considerare caracteristicile centralelor electrice eoliene offshore și monitorizarea funcționării acestora, conform licenței, în termen de 36 de luni de la intrarea în vigoare a prezentului act normativ.

## **Capitolul VI: Servituți Legale**

### **Drepturi de acces**

#### **Secțiunea I - Accesul asupra imobilelor aflate în proprietatea statului**

Art. 38.- (1) Titularii care desfășoară operațiuni pentru exploatarea energiei eoliene offshore sau construirea centralei electrice eoliene offshore și execută lucrările aferente acestora asupra imobilelor aflate în proprietatea publică sau privată a statului ori a unităților administrativ-teritoriale, beneficiază de un drept de trecere subteran, de suprafață sau aerian, constituit prin prezenta lege, pe toată durata realizării operațiunilor pentru exploatarea energiei eoliene offshore sau construirea centralei electrice eoliene offshore care implică imobilele menționate.

(2) Dreptul de trecere instituit prin prezenta lege este autorizat de către ACROPO, în conformitate cu prevederile art. 7 și constă în:

a) dreptul de acces, inclusiv cu autovehicule, utilaje și echipamente, dreptul de folosință și dreptul de efectuare a lucrărilor la conductele subterane, submarine, de suprafață sau aeriene și la instalațiile, cablurile și echipamentele conexe acestora, cu privire la imobilele necesare coridorului de construcție, zonei de protecție și siguranță, precum și cu privire la imobilele necesare accesului la acestea dinspre și către drumurile publice;

b) dreptul de acces, inclusiv cu autovehicule, utilaje și echipamente, și dreptul de folosință cu privire la imobilele de la lit.a), în vederea operării, înfrezării, reparării, modernizării, reabilitării, intervenirii în caz de avarii sau accidente și rețehnologizării conductelor subterane, submarine, de suprafață sau aeriene și a instalațiilor, cablurilor și echipamentelor conexe acestora;

c) dreptul de acces, inclusiv cu autovehicule, utilaje și echipamente, la terenurile și obiectivele necesare pentru desfășurarea de operațiuni pentru exploatarea energiei eoliene offshore sau construirea centralei electrice eoliene offshore;

d) dreptul de acces, inclusiv cu autovehicule, utilaje și echipamente, dreptul de folosință a imobilelor și dreptul de efectuare a lucrărilor aferente drumurilor, inclusiv a celor existente, pentru accesul la obiectivele necesare pentru desfășurarea de operațiuni pentru ~~explorarea sau~~ exploatarea energiei eoliene offshore sau construirea centralei electrice eoliene offshore.

(3) Dreptul de trecere prevăzut la alin.(2) se instituie prin prezenta lege și se exercită pe toată durata realizării de operațiuni pentru exploatarea energiei eoliene offshore sau construirea centralei electrice eoliene offshore, în condiții de natură să aducă o minimă stânjenire exercitării dreptului de proprietate asupra imobilelor de la alin.(1).

(4) În exercitarea dreptului de trecere pentru instalarea, existența și operarea cablurilor subterane, submarine, de suprafață sau aeriene, a instalațiilor și a echipamentelor conexe, precum și pentru realizarea și exploatarea drumurilor de acces, titularii pot:

a) să folosească imobilele în conformitate cu autorizările eliberate conform prezentei legi pentru realizarea lucrărilor, inclusiv pentru lucrările de organizare de șantier, depozitare de materiale, echipamente, utilaje și instalații;

b) să aibă acces la utilitățile publice, în condițiile legii;

c) să desființeze culturi sau plantații ori alte amenajări, în măsura strict necesară; în cazul afectării construcțiilor existente, se vor respecta prevederile Legii nr.50/1991, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ale Legii nr. 10/1995 privind calitatea în construcții, republicată, cu completările ulterioare, precum și ale Ordonanței Guvernului nr.43/1997 privind regimul drumurilor, republicată, cu modificările și completările ulterioare, cu privire

la expertizare și cerințele proiectelor tehnice, iar costurile aferente întocmirii expertizelor și proiectelor tehnice necesare vor fi suportate integral de către titular în toate cazurile;

d) să extragă materiale și să capteze apa, în condițiile prevăzute de legislația în vigoare.

**Art. 39.** (1) Dreptul de trecere prevăzut la art. 38 se exercită de drept, necondiționat de înscrierea acestuia în cartea funciară, fără a necesita obținerea unui acord prealabil al proprietarilor sau al altor titulari de drepturi reale sau activități desfășurate în legătură cu imobilele afectate, cu condiția îndeplinirii prevederilor din actul de autorizare pentru exploatarea perimetrului offshore și a procedurii de notificare prevăzute la art. 4340 și de despăgubire, în conformitate cu prevederile prezentei legi. Fără a aduce atingere celor menționate, la solicitarea titularului, dreptul de trecere se va putea înscrie în cartea funciară.

(2) Prin derogare de la prevederile art. 20 alin.(5) din Legea nr. 10/2001 privind regimul juridic al unor imobile preluate în mod abuziv în perioada 6 martie 1945-22 decembrie 1989, republicată, cu modificările și completările ulterioare, existența oricăror proceduri administrative sau judiciare generate de Legea nr. 10/2001, republicată, cu modificările și completările ulterioare, notate sau nu în cartea funciară, nu invalidează instituirea și exercitarea valabilă a dreptului de trecere reglementat în prezenta lege.

(3) Existența unui litigiu, indiferent de temeiul juridic invocat de reclamant, notat sau nu în cartea funciară, la data notificării transmise de titular, conform art. 16, sau apariția unui litigiu ulterior notificării nu poate duce la suspendarea, invalidarea sau amânarea exercitării valabile a dreptului de trecere reglementat de prezenta lege.

(4) În aplicarea prevederilor alin.(2) și (3), compensațiile și despăgubirile prevăzute la Art. 41 se plătesc persoanei desemnate printr-o hotărâre judecătorească definitivă ca fiind îndreptățită la primirea sumelor respective.

**Art. 40.-** (1) Titularii transmit proprietarilor bunurilor din domeniul public/privat al statului sau al unităților administrativ-teritoriale, deținătorilor de drepturi reale, altele decât cel de proprietate asupra imobilelor afectate de exercitarea dreptului de trecere și în prealabil către autoritatea contractantă, cu minimum 30 de zile înainte de data prevăzută pentru începerea exercitării dreptului de trecere, prevăzut la art. 38, o notificare privind exercitarea dreptului de trecere, ce trebuie să cuprindă următoarele:

a) enumerarea operațiunilor ce urmează a fi efectuate de titularii care desfășoară operațiuni asupra imobilelor pentru exploatarea energiei eoliene offshore sau construirea centralei electrice eoliene offshore;

b) enumerarea condițiilor, restricțiilor și interdicțiilor care sunt instituite pe parcursul exercitării drepturilor prevăzute la art. 38;

c) perioada calendaristică în interiorul căreia sunt exercitate drepturile prevăzute la art. 38, de către titularii care desfășoară operațiuni asupra imobilelor pentru exploatarea energiei eoliene offshore sau construirea centralei electrice eoliene offshore;

d) faptul că suma compensațiilor și despăgubirilor prevăzute la Art. 41 este stabilită conform unui raport de evaluare potrivit prezentei legi.

(2) Notificarea se transmite proprietarilor bunurilor din domeniul public/privat al statului sau al unităților administrativ-teritoriale, deținătorilor de drepturi reale, altele decât cel de proprietate asupra imobilelor, titularii, care desfășoară operațiuni pentru exploatarea energiei eoliene offshore sau construirea centralei electrice eoliene offshore, având obligația să informeze titularii altor drepturi și activități, în cazul în care sunt diferiți de proprietari.

(3) Proprietarii imobilelor prevăzute la art. 38 și/sau deținătorii altor drepturi reale, precum și/sau titularii altor drepturi și activități afectați de exercitarea dreptului de trecere sunt obligați să permită accesul pentru exercitarea dreptului de trecere începând cu prima zi a perioadei prevăzute la alin.(1) lit.c), în conformitate cu prevederile prezentei legi.

(4) Prin excepție de la prevederile alin.(1)-(3), în caz de avarii, accidente tehnice, calamități sau alte evenimente cu caracter excepțional, pentru lucrări și operațiuni necesare remedierii avariei sau pentru intervenții de primă urgență, titularii au drept de acces imediat la imobile. În termen de maximum 5 zile de la data la care a fost efectuat accesul, titularii transmit o notificare scrisă proprietarilor bunurilor din domeniul public/privat al statului sau al unităților administrativ-teritoriale, deținătorilor de drepturi reale, altele decât cel de proprietate asupra imobilelor și spre știință către autoritatea contractantă, privind exercitarea dreptului de trecere. Dacă este cazul, titularii care desfășoară operațiuni pentru exploatarea energiei eoliene offshore sau construirea centralei electrice eoliene offshore îi vor informa pe titularii altor drepturi în cazul în care sunt diferiți de proprietari, precum și pe titularii altor activități afectați de exercitarea dreptului de trecere. Informarea respectă procedurile autorității contractante în acest sens și conține aceleași informații ca cele prevăzute la alin.(1) lit.a)-d).

**Art. 41.** (1) Pentru exercitarea dreptului de trecere asupra imobilelor, prevăzut la art. 38, titularii contractului de concesiune pentru exploatarea perimetrului offshore vor plăti:

- a) compensații aferente dreptului de trecere în schimbul limitărilor aduse dreptului de folosință ca urmare a exercitării dreptului de trecere; și, respectiv,
- b) despăgubiri acordate pentru toate pagubele cauzate prin exercitarea dreptului de trecere.

(2) Compensațiile și despăgubirile prevăzute la alin. (1), aferente exercitării drepturilor prevăzute la art. 38, se stabilesc printr-un raport de evaluare, întocmit în termen de maximum 30 de zile de la data nominalizării, de către un evaluator autorizat în condițiile legii, selectat și nominalizat de ACROPO costul evaluării fiind suportat de către titularul care desfășoară operațiuni pentru exploatarea energiei eoliene offshore sau construirea centralei electrice eoliene offshore și care a făcut notificarea prevăzută la art. 40 alin.(1) sau la art. 40 alin. (4). Suma compensației prevăzute la alin.(1) se actualizează anual cu indicele inflației, pentru fiecare imobil, începând cu data primei plăți. .

(3) Evaluatorul este selectat și nominalizat de ACROPO în termen de maximum 45 de zile lucrătoare de la data notificării de la art. 40 alin.(1) sau de la art. 40 alin.(4) sau de la data primirii înștiințării din partea părții afectate de pagubele cauzate prin exercitarea drepturilor prevăzute la art. 38, de către titularii care desfășoară operațiuni pentru exploatarea energiei

eoliene offshore sau construirea centralei electrice eoliene offshore. În situația în care autoritatea contractantă nu comunică titularului identitatea evaluatorului autorizat selectat care a acceptat nominalizarea în termenul prevăzut la acest alineat, titularul licențelor selectează și nominalizează evaluatorul autorizat din lista Asociației Naționale a Evaluatorilor Autorizați din România în termen de maximum 30 de zile de la data împlinirii acestui termen.

(4) Cuantumul sumei aferente compensației pentru exercitarea dreptului de trecere pe proprietatea publică sau privată a statului se face venit la bugetul de stat.

(5) Despăgubirile pentru pagubele cauzate de către titularii care desfășoară operațiuni pentru exploatarea energiei eoliene offshore, prin exercitarea drepturilor prevăzute la art. 38, se plătesc până la data de 25 a lunii următoare celei în care titularii licențelor au primit raportul de evaluare prevăzut la alin.(2), în contul bancar al proprietarului imobilului respectiv, al titularului dreptului real asupra imobilului respectiv, altul decât cel de proprietate, sau al titularului altor drepturi și activități derulate pe imobilul respectiv, după caz. În situația în care nu există un titular de drept real desemnat, altul decât cel de proprietate, despăgubirile se fac venit la bugetul de stat.

(6) În cazul exercitării dreptului de trecere pe proprietatea publică sau privată a unităților administrativ-teritoriale, sumele prevăzute la alin.(1) se fac venit la bugetul local al respectivei unități administrativ-teritoriale.

(7) Compensațiile acordate pentru limitările aduse dreptului de folosință asupra imobilului se plătesc anual, cel mai târziu până la data de 31 martie a fiecărui an. Pentru primul an compensația se plătește proporțional cu perioada din an pentru care se exercită dreptul de trecere, până la data de 25 a lunii următoare celei în care titularul a primit raportul de evaluare.

(8) Compensațiile și despăgubirile care se cuvin bugetului de stat sau bugetului local se declară la organul fiscal competent din subordinea Agenției Naționale de Administrare Fiscală sau la organul fiscal local, după caz, până la termenele de plată prevăzute la alin.(5), (7) și (9). Recuperarea compensațiilor și despăgubirilor se realizează conform prevederilor Legii nr.207/2015 privind Codul de procedură fiscală, cu modificările și completările ulterioare. Modalitatea de declarare și de plată se stabilește prin ordin al Agenției Naționale de Administrare Fiscală sau al Ministerului Dezvoltării Regionale și Administrației Publice, după caz, în termen de maximum 60 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei legi.

(9) Despăgubirile pentru pagubele cauzate prin exercitarea dreptului de trecere pe proprietatea unităților administrativ-teritoriale se plătesc la bugetul local al respectivei unități administrativ-teritoriale în termen de 30 de zile de la data stabilirii sumei de plată prin raportul de evaluare.

(10) Pentru neachitarea la scadență a compensațiilor și despăgubirilor datorate bugetului de stat sau bugetului local prevăzute la alin.(1), se calculează dobânzi și penalități de întârziere sau majorări de întârziere, după caz, potrivit Legii nr. 207/2015, cu modificările și completările ulterioare.

(11) Persoanele și organele administrației publice centrale și locale, precum și unitățile teritoriale ale acestora, titulare de drepturi reale, altele decât dreptul de proprietate asupra imobilelor, nemulțumite de cuantumul compensațiilor și/sau despăgubirilor stabilite, se pot adresa instanțelor judecătorești competente.

## **Secțiunea a II-a – Accesul asupra imobilelor aflate în proprietatea persoanelor fizice sau juridice de drept privat**

**Art. 42.-** Dreptul de folosință a terenurilor necesare realizării de operațiuni pentru exploatarea energiei eoliene offshore sau construirea centralei electrice eoliene offshore, care sunt în proprietatea persoanelor fizice sau juridice de drept privat, altele decât statul sau unitățile administrativ-teritoriale, se dobândește în condițiile legii, prin:

- a) vânzarea-cumpărarea terenurilor și, după caz, a construcțiilor situate pe acestea, la prețul convenit între părți;
- b) schimbul de terenuri, însoțit de strămutarea proprietarului afectat și de reconstrucția clădirilor pe terenul nou acordat, pe cheltuiala titularului care beneficiază de terenul eliberat, conform convenției părților;
- c) închirierea terenului pe durată determinată, pe bază de contracte încheiate între părți;
- d) exproprierea pentru cauză de utilitate publică, în condițiile legii;
- e) concesiunea terenurilor;
- f) o asocierea dintre proprietarul terenului și titularul de acord;
- g) alte proceduri prevăzute de lege.

**Art. 43.** (1) În cazul imobilelor aflate în proprietatea privată a persoanelor fizice sau juridice de drept privat, afectate de exploatarea energiei eoliene offshore sau construirea/întreținerea/repararea centralei electrice eoliene offshore, se va institui prin prezenta lege un drept de uz și de servitute pentru realizarea operațiunilor anterior menționate.

(2) În vederea exercitării drepturilor de uz și servitute asupra imobilelor, dezvoltatorul centralei electrice eoliene offshore va plăti:

- a) indemnizații pentru proprietarii de imobile în schimbul limitărilor aduse dreptului de folosință ca urmare a efectuării lucrărilor;
- b) despăgubiri pentru pagubele cauzate proprietarilor de imobile sau titularilor de activități afectați de exercitarea dreptului de servitute, stabilite conform art.49.

(2) În cazul instalațiilor de suprafață, pentru exercitarea dreptului de uz, inițiatorul proiectului achită proprietarilor, începând cu data finalizării lucrărilor, o indemnizație anuală.

(3) Pentru toate operațiunile de exploatare a energiei eoliene offshore sau de construire/întreținere/reparare a centralei electrice eoliene offshore, exercitarea dreptului de servitute asupra imobilelor afectate de lucrări se realizează de drept, fără a necesita obținerea unui acord prealabil al proprietarilor sau al altor titulari de drepturi sau activități desfășurate în legătură cu imobilele ce ar urma să fie afectate de lucrări, cu condiția îndeplinirii procedurii de notificare, conform Art. 44.

(4) Accesul la imobilele afectate de executarea lucrărilor de construire nu este condiționat de plata în prealabil a despăgubirilor și indemnizațiilor prevăzute la alin. (1).

(5) În cazul lucrărilor de reabilitare, re tehnologizare, modernizare, exploatare, revizie sau reparație și de întreținere aferente conductei/conductelor în privința centralei electrice eoliene



offshore, indemnizațiile sau despăgubirile prevăzute la alin. (1) sunt plătite sau consemnate în termen de 30 de zile de la data efectuării respectivelor lucrări sau intervenții.

**Art. 44.** (1) Operatorul economic transmite persoanelor îndreptățite, cu minimum 10 zile înainte de data preconizată pentru accesul la imobilele afectate, o **notificare** privind începerea executării lucrărilor, ce trebuie să cuprindă următoarele:

- a) denumirea și datele de identificare ale dezvoltatorului centralei electrice eoliene offshore;
- b) enumerarea operațiunilor ce urmează să fie efectuate asupra imobilului, a condițiilor și interdicțiilor pe care trebuie să le respecte persoana îndreptățită și titularii de activități în derularea operațiunilor;
- c) indicarea datei până la care persoanele îndreptățite și titularii de activități trebuie să elibereze imobilul;
- d) data preconizată pentru efectuarea operațiunilor prevăzute la lit. b);
- e) mențiunea privind rezervarea dreptului de a înlocui/modifica anumite operațiuni și/sau de a adăuga operațiuni noi;
- f) mențiunea privind obligația proprietarilor de a le notifica titularilor de activități, dacă aceștia sunt diferiți de proprietari;
- g) valoarea indemnizației sau, după caz, a despăgubirii convenite în legătură cu respectivul imobil.

(2) În vederea obținerii datelor necesare întocmirii și comunicării notificării, autoritățile publice locale vor transmite la cererea operatorului economic, în termen de 10 zile, toate informațiile necesare cu privire la proprietarii imobilelor afectate de dreptul de uz și de servitute, cât și a informațiilor cadastrale aferente acestor imobile.

(2) Notificarea se transmite proprietarilor, aceștia având obligația să informeze, la rândul lor, titularii de activități.

(3) În cazul în care proprietarii nu sunt cunoscuți/identificați, notificarea este afișată la sediul consiliului local în a cărui rază teritorială se află imobilul, cu respectarea termenului de minimum 10 zile înainte de data preconizată pentru acces.

(4) Proprietarii terenurilor și titularii de activități afectați de exercitarea dreptului de uz și servitute sunt obligați ca, după o perioadă de 10 zile de la notificarea transmisă sau afișată, să permită accesul pentru efectuarea lucrărilor aferente exploatarea energiei eoliene offshore sau de construire/întreținere/reparare a centralei.

(5) Prin excepție de la prevederile alin. (1)-(4), în caz de avarii, accidente tehnice, calamități sau alte evenimente cu caracter excepțional, pentru lucrări sau intervenții de urgență, dezvoltatorul centralei electrice eoliene offshore are drept de acces imediat la imobile. În termen de 5 zile de la data la care a fost efectuat accesul, dezvoltatorul centralei electrice eoliene offshore va transmite o notificare scrisă proprietarilor și titularilor de activități afectați, urmând ca plata sau consemnarea indemnizațiilor și despăgubirilor, după caz, să se efectueze în termen de 30 de zile de la data transmiterii acestei notificări.

**Art. 45.** (1) În exercitarea drepturilor de uz și de servitute pentru realizarea operațiunilor de exploatare a energiei eoliene offshore sau de construire/întreținere/reparare a centralei electrice eoliene offshore, dezvoltatorul acesteia:

- a) va folosi imobilul pentru executarea lucrărilor;
- b) va folosi imobilul pentru asigurarea funcționării normale a capacității, inclusiv prin efectuarea reviziilor, reparațiilor și a intervențiilor necesare;
- c) va avea dreptul de trecere în subteran și la suprafață pentru lucrările efectuate pe durata de existență a rețelelor, inclusiv pentru lucrările de organizare de șantier, depozitare de materiale și echipamente și pentru accesul la locul de amplasare a acestuia;
- d) va obține restrângerea sau încetarea unor activități care ar putea pune în pericol persoane și bunuri și ar afecta construirea și/sau operarea rețelelor, perioadă pentru care asigură despăgubirea în condițiile legii;
- e) va avea acces la utilitățile publice.

(2) În exercitarea drepturilor prevăzute la alin. (1) lit. a) pentru executarea lucrărilor aferente operațiunilor de exploatare a energiei eoliene offshore sau de construire/întreținere/reparare a centralei electrice eoliene offshore, dezvoltatorul centralei electrice eoliene offshore poate să folosească și să consolideze, după caz, drumurile existente pentru execuția și exploatarea conductei/conductelor.

(3) Dreptul de trecere în subteran și la suprafață prevăzut la alin. (1) lit. c) cuprinde dreptul la instalarea oricăror facilități aferente rețelei care face/fac obiectul proiectelor de realizare a centralelor electrice eoliene offshore, dreptul de a o/le menține în stare operațională după instalare, precum și accesul la locul de amplasare a acestuia/acestora pentru lucrări, conform prevederilor legale în vigoare.

(4) Pentru a evita punerea în pericol a persoanelor, a bunurilor sau afectarea activităților desfășurate în culoarul de lucru, dezvoltatorul centralei electrice eoliene offshore are dreptul, în baza prevederilor alin. (1) lit. d), de a obține restrângerea sau sistarea, în măsura necesară și pe durata lucrărilor, a activităților desfășurate în vecinătatea zonelor respective.

**Art. 46.-** (1) Drepturile de uz și de servitute asupra imobilelor aflate în proprietate privată se constituie cu titlu oneros, în condițiile prezentei legi. Dezvoltatorul centralei electrice eoliene offshore plătește sau, după caz, consemnează:

- a) indemnizațiile lunare pentru proprietarii de imobile în schimbul limitărilor aduse dreptului de folosință ca urmare a efectuării lucrărilor necesare operațiunilor de exploatare a energiei eoliene offshore sau de construire/întreținere/reparare a centralei electrice eoliene offshore;
- b) despăgubirile pentru toate pagubele cauzate proprietarilor sau titularilor de activități afectați de exercitarea drepturilor de uz și de servitute;
- c) indemnizațiile anuale ale proprietarilor, în cazul instalațiilor de suprafață, pentru exercitarea dreptului de uz.

(2) Indemnizațiile lunare datorate în schimbul limitării folosinței imobilelor se stabilesc pe baza rapoartelor de evaluare întocmite de evaluatori autorizați.

(3) Indemnizațiile anuale de la alin. (1) lit. c) se stabilesc pe baza rapoartelor de evaluare întocmite de evaluatori autorizați.

(4) Suma reprezentând valoarea indemnizației stabilite conform alin. (2) și (3) se plătește, sau, respectiv, se consemnează pe numele proprietarilor sau a mostenitorilor acestora. Această sumă se actualizează anual cu indicele inflației, pentru fiecare imobil, calculat de la data plății sau consemnării indemnizațiilor, urmând ca diferențele pozitive rezultate în urma actualizării să fie plătite sau, respectiv, consemnate.

(5) Despăgubirile datorate proprietarilor imobilelor sau titularilor de activități afectați de exercitarea drepturilor de uz și de servitute se stabilesc prin negociere având în vedere următoarele criterii:

a) suprafața imobilelor afectată cu ocazia lucrărilor;

b) valorile pentru producțiile existente sau, respectiv, producțiile estimate ale culturilor și plantațiilor afectate, inclusiv în ceea ce privește anul/anii calendaristic/calendaristici în care nu pot fi realizate lucrări de însămânțare sau alte plantații datorită efectuării lucrărilor, comunicate de organele agricole cu atribuții în domeniu - camerele agricole, direcțiile pentru agricultură, Institutul Național de Statistică sau bursa agricolă -, precum și pentru amenajările și/sau facilitățile afectate de lucrări, cu luarea în considerare a pierderilor financiare în cazul suprafețelor culturilor ori plantațiilor care fac obiectul proiectelor cu finanțare din fonduri naționale sau comunitare;

c) valoarea pagubelor produse prin scoaterea din funcțiune a amenajărilor de irigații, desecare, drenaj și combaterea eroziunii solului aflate în administrarea/proprietatea Agenției Naționale de Îmbunătățiri Funciare/federațiilor de organizații de îmbunătățiri funciare/organizațiilor de îmbunătățiri funciare;

d) activitățile restrânse cu ocazia executării lucrărilor.

(6) Îmbunătățirile de orice fel aduse imobilelor afectate de lucrările necesare operațiunilor de exploatare a energiei eoliene offshore sau de construire/întreținere/reparare a centralei electrice eoliene offshore după data primirii sau, respectiv, afișării notificării prevăzute la Art. 44 și până la data accesului inițiatorului proiectului la imobile relevante nu sunt luate în considerare la stabilirea valorilor finale ale indemnizațiilor și/sau despăgubirilor.

(7) Persoanele îndreptățite pot solicita încheierea unei convenții cu privire la cuantumul indemnizațiilor și/sau despăgubirilor. În cazul în care niciuna dintre părți nu solicită încheierea convenției sau dacă părțile nu încheie convenția menționată în termen de 3 zile de la comunicarea solicitării către dezvoltatorul centralei electrice eoliene offshore cuantumul indemnizațiilor și/sau despăgubirilor este stabilit de către inițiatorul proiectului, în baza raportului de evaluare întocmit pentru fiecare unitate administrativ-teritorială, pe fiecare categorie de folosință a imobilelor relevante, cu respectarea condițiilor prevăzute la alin. (2)-(5).

(8) Persoanele îndreptățite nemulțumite de cuantumul indemnizațiilor și/sau despăgubirilor stabilite conform prezentului articol se pot adresa instanțelor judecătorești în condițiile Art. 48.

(9) Evaluatorul autorizat în condițiile legii este selectat dintre evaluatorii înscrși în tabloul Asociației Naționale a Evaluatorilor Autorizați din România.

(10) Costul evaluării cuantumului indemnizațiilor și/sau despăgubirilor este suportat în toate cazurile direct de către dezvoltatorul centralei electrice eoliene offshore.

**Art. 47.-** În termen de 30 de zile de la intrarea în vigoare a contractului de concesiune pentru exploatare prezentei legi, prin hotărâre a Guvernului, în baza propunerilor primite de la ACROPO, se adoptă procedura de identificare a imobilelor afectate de dreptul de uz și servitute, cea privind plata sau consemnarea indemnizațiilor și/sau despăgubirilor

**Art. 48.** (1) Litigiile dintre dezvoltatorul centralei electrice eoliene offshore și proprietarii imobilelor afectate de dreptul uz și/sau servitute vor fi soluționate de către tribunalul în a cărui rază teritorială este situat imobilul, conform prezentei proceduri.

(2) Cererile de chemare în judecată se judecă în regim de urgență și cu precădere.

(3) Completul căruia i s-a repartizat cauza verifică în termen de două zile dacă cererea de chemare în judecată respectă cerințele prevăzute de lege. Dacă cererea nu îndeplinește aceste cerințe, reclamantului i se vor comunica în scris lipsurile, cu mențiunea că, în termen de cel mult două zile de la primirea comunicării, trebuie să completeze sau să modifice cererea în mod corespunzător.

(4) Judecătorul, de îndată ce constată că sunt îndeplinite cerințele prevăzute de lege pentru cererea de chemare în judecată, dispune prin rezoluție comunicarea acesteia către pârât, punându-i-se în vedere că are obligația de a depune întâmpinare în termen de 5 zile de la comunicare, sub sancțiunea prevăzută de lege, care va fi prevăzută expres.

(5) Întâmpinarea se comunică de îndată reclamantului, care este obligat să depună răspuns la întâmpinare în termen de 5 zile de la comunicare. Pârâtul va lua cunoștință de răspunsul la întâmpinare de la dosarul cauzei.

(6) În termen de două zile de la depunerea răspunsului la întâmpinare, judecătorul fixează prin rezoluție primul termen de judecată, care va fi de cel mult 10 zile de la data rezoluției, dispunând citarea părților.

(7) Reclamantul poate să își modifice cererea numai până la primul termen la care acesta este legal citat.

(8) Termenele de judecată acordate de instanță nu pot fi mai mari de 10 zile. Procedura de citare a părților se consideră legal îndeplinită dacă înmânarea citației se realizează cu cel puțin 24 de ore înainte de termenul de judecată.

(9) Hotărârea este executorie și este supusă numai apelului, în termen de 10 zile de la comunicare.

(10) Termenul de redactare a hotărârii este de 5 zile.

(11) Apelul se judecă de urgență și cu precădere. Termenele stabilite nu vor depăși 10 zile.

## **Capitolul VII**

### **Taxe și redevențe**

**Art. 49.** (1) Pentru actele eliberate în exercitarea atribuțiilor sale: avize, licențe, autorizații de construire, documente de înregistrare, decizii de încetare a activității, aprobări de asociere, de transfer al licenței, acte adiționale la licențe, atestate, autorizări sau alte asemenea acte, ANRE și ACROPO percep tarife stabilite prin ordine al președinților autorităților respective, publicate în Monitorul Oficial al României, Partea I.

(2) Veniturile extrabugetare realizate conform alin. (1) de autoritățile competente sunt utilizate pentru finanțarea cheltuielilor pentru elaborarea de studii, expertizări și consultanță tehnică și alte cheltuieli materiale și salariale, precum și pentru dotări, bunuri și servicii în scopul derulării activității.

(3) Veniturile rămase neutilizate la sfârșitul anului bugetar se preiau ca venituri în anul următor, la dispoziția autorității competente.

(4) Categoriile de cheltuieli care se finanțează din venituri extrabugetare aprobate prin legea bugetului de stat se stabilesc prin ordin al președinților celor două autorități competente.

**Art. 50.** Plata taxelor, a tarifelor și a redevențelor prevăzute în prezenta lege nu îl scutește pe titularul licenței/permisului de plata obligațiilor bugetare datorate conform legislației fiscale în vigoare.

**Art. 51.** (1) Titularilor de contracte de concesiune pentru exploatarea perimetrelor eoliene offshore li se aplică, pe toată perioada derulării acestora, regimul de redevențe conform prezentei legi.

(2) Titularii contractelor de concesiune pentru construcția și exploatarea centralei electrice eoliene offshore sunt obligați la plata către bugetul de stat a unei taxe pentru activitatea de exploatare a resurselor eoliene.

(3) Taxa pentru activitatea de exploatare se stabilește la ..... lei/km<sup>2</sup>/an pentru suprafața perimetrului concesionat construit și pentru suprafața ocupată de cablurile electrice subacvatice de legătură cu punctele de racordare, în conformitate cu prevederile art. 27 alin (6) și (7).

(4) Redevența se stabilește, la încheierea contractului de concesiune pentru construcția și exploatarea centralei electrice eoliene offshore, la o cotă procentuală de 1% din valoarea producției de energie electrică, iar achitarea ei va începe după punerea în funcțiune a centralei.

(5) Modalitatea de achitare a redevenței și a taxei pentru activitatea de exploatare se stabilesc de către Ministerul Finanțelor.

**Art. 52.** - Subcontractorii nerezidenți ai titularilor contractelor de concesiune sunt obligați ca, în termen de 30 de zile de la data încheierii contractului, să înființeze și să mențină pe toată durata contractului o filială cu sediul în România, conform prevederilor legale în vigoare.

**Art. 53.** În condiții echivalente tehnice și de preț, titularii contractelor de concesiune sunt obligați să achiziționeze bunuri și servicii de la operatori economici din România și spațiul Uniunii Europene în condițiile prevăzute la art. 223 din Legea nr. 99/2016 privind achizițiile sectoriale, cu modificările și completările ulterioare.

**Art. 54.** Titularii contractelor de concesiune referitoare la perimetre eoliene offshore au obligația ca cel puțin 25% din numărul mediu anual de angajați utilizați în vederea derulării contractelor să fie cetățeni români cu rezidență fiscală în România.

## **CAPITOLUL VIII**

### **Racordarea la rețea**

**Art. 55.** (1) La elaborarea TYNDP 2024-2033 și a planurilor de dezvoltare ulterioare, operatorul de transport și sistem va încorpora în plan viziunea Guvernului privind dezvoltarea sectorului eolian offshore așa cum este aceasta dezvoltată în prezenta lege, în Planul Național Integrat Energie și Schimbări Climatice actualizat și în alte documente strategice relevante.

(2) Începând cu anul 2024, Operatorul de Transport și Sistem va dezvolta studii de sistem pentru a analiza potențialul impact al unor mari cantități de energie eoliană offshore asupra SEN, studii de evaluare a impactului la nivel social și de mediu, în conformitate cu cele mai bune practici internaționale și va analiza impactul pe care cerințele de interconectare ale potențialilor investitori le au asupra rețelei de transport, inclusiv prin prisma realizării de întăriri ale acesteia sau de noi linii de transport.

**Art. 56.** (1) Termenii și condițiile pentru racordarea la rețea sunt stabiliți în cadrul avizului tehnic de racordare emis de Operatorul de Transport și Sistem.

(2) Operatorul de Transport și Sistem analizează și avizează îndeplinirea condițiilor tehnice de racordare la rețelele electrice de transport, în conformitate cu prevederile reglementărilor tehnice în vigoare

(3) După dovedirea respectării cerințelor de racordare, operatorul rețelei de transport este obligat să conecteze centrala electrică eoliană la rețea în conformitate cu prevederile legale în vigoare

(4) Obligațiile dezvoltatorului centralei electrice eolian offshore în legătură cu facilitățile de transport a energiei electrice către punctul de racordare la rețeaua de transport al energiei electrice trebuie să respecte specificațiile anunțului de concesiune a perimetrului offshore.

**Art. 57.** (1) Dezvoltatorul centralei electrice eoliene offshore trebuie să dezvolte pe costul său rețeaua internă a centralei electrice eoliene offshore, a stației de conversie și a liniilor electrice până la punctul de racordare la rețeaua de transport al energiei electrice.

(2) Dezvoltatorul centralei electrice eoliene offshore este responsabil pentru exploatarea instalațiilor situate până la punctul de racordare la rețeaua de transport al energiei electrice.

(3) Părțile trebuie să convină într-un acord separat, în funcție de punctul de racordare, limitele de proprietate, condițiile de exploatare și întreținere a instalațiilor.

**Art. 58.** (1) În cazul în care dezvoltatorul centralei electrice eoliene offshore nu reușește să construiască și să conecteze centrala la rețea, în conformitate cu licențele/autorizațiile acordate, este considerat responsabil pentru pierderile suferite de Operatorul de Transport și Sistem, ca urmare a acțiunilor sale. O astfel de răspundere nu va fi incidentă dacă proprietarul centralei electrice eoliene offshore dovedește că întârzierile nu s-au produs din culpa sa.

(2) Operatorul de Transport și Sistem răspunde pentru pierderile suferite de centrala electrică eoliană offshore dacă nu respectă termenul limită pentru racordarea la rețea în situația în care se dovedește că întârzierile s-au produs din culpa sa.

(3) ANRE amendează modelele existente de aviz tehnic de racordare și de contracte de racordare la rețea, precum și orice alte reglementări secundare necesare, în vederea adaptării acestora la situația particulară a centralelor electrice eoliene offshore și pentru a integra condițiile de compensare menționate la alineatele (1) și (2), până la data de 01.01.2027

(4) Redispecerizarea de către operatorul de transport și de sistem a centralelor electrice eoliene offshore se face în condițiile prevederilor art. 13 din Regulamentul (UE) nr. 943/2019 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică și a reglementărilor de punere în aplicare aprobate de ANRE.

## CAPITOLUL IX

### Desființarea centralei electrice eoliene offshore

**Art. 59.** (1) Obligațiile de desființare sunt stabilite în aprobare de dezvoltare pentru construirea/desființarea centralei electrice eoliene offshore acordat de ACROPO, precum și în contractul de concesiune pentru construirea și exploatarea centralei electrice eoliene offshore încheiat cu Ministerul Energiei. Obligațiile de desființare trebuie actualizate cu cerințele de mediu de la momentul desființării, asigurând o desființare eficientă și ecologică.

(2) Aprobarea de dezvoltare a centralei electrice eoliene offshore include cerințe potrivit cărora dezvoltatorul centralei electrice eoliene offshore este obligat să readucă perimetrul concesionat în starea sa anterioară, inclusiv să remedieze și să curețe zona respectivă conform condițiilor stabilite de autoritatea de mediu în acordul de mediu emis pentru construirea centralei eoliene offshore.

(3) Se pot aplica și alte cerințe în conformitate cu un plan de desființare pregătit de dezvoltatorul centralei electrice eoliene offshore, care este supus aprobării ACROPO, în funcție de reglementările proprii.

(4) Aprobarea pentru lucrările de desființare a centralei electrice eoliene offshore se va acorda de către ACROPO, în baza proiectului tehnic pentru dezafectare, urmând aceeași procedură stabilită pentru emiterea aprobării de dezvoltare și va monitoriza activitățile de dezafectare, conform reglementărilor proprii.

## CAPITOLUL X

### Contravenții și sancțiuni

**Art. 60.** (1) Următoarele fapte constituie contravenții, în măsura în care nu sunt săvârșite în astfel de condiții încât să fie considerate, potrivit legii penale, infracțiuni, și se sancționează, prin derogare de la prevederile art. 8 alin. (2) lit. a) din Ordonanța Guvernului nr. 2/2001 privind regimul juridic al contravențiilor, aprobată cu modificări prin Legea nr. 180/2002, cu modificările și completările ulterioare, după cum urmează:

- a) executarea sau desființarea, totală ori parțială, a lucrărilor, în lipsa aprobării de dezvoltare pentru construirea centralei electrice eoliene offshore, de către titular, cu amendă de la 1.000.000 lei la 10.000.000 lei;



- b) executarea sau desființarea lucrărilor, cu nerespectarea aprobării de dezvoltare pentru construirea centralei electrice eoliene offshore, de către titular, cu amendă de la 1.000.000 lei la 10.000.000 lei;
- c) emiterea de către consiliul județean a certificatelor de urbanism incomplete sau cu cerința obținerii unor avize/documentații tehnice de specialitate care nu sunt necesare conform legii sau care nu sunt aplicabile situației de fapt, cu amendă de la 50.000 lei la 100.000 lei;
- d) nerespectarea de către entitățile emitente a termenului de emitere a aprobării de dezvoltare pentru construirea centralei electrice eoliene offshore, a certificatului de urbanism sau a avizelor, acordurilor, permiselor și a autorizațiilor prevăzute la art. 16 alin. (5), cu amendă de la 100.000 lei la 500.000 lei;
- e) refuzul nejustificat de emitere a aprobării de dezvoltare pentru construirea centralei electrice eoliene offshore sau restituirea fără temei legal a unei documentații pentru autorizarea executării lucrărilor, de către entitățile emitente, cu amendă de la 100.000 lei la 500.000 lei;
- f) neafișarea panoului privind lucrările realizate pe uscat, cu amendă de 10.000 lei;
- g) împiedicarea ori sustragerea de la efectuarea controlului, prin interzicerea accesului organelor de control abilitate sau prin neprezentarea documentelor și a actelor solicitate, cu amendă de la 100.000 lei la 1.000.000 lei;
- h) neîndeplinirea, la termenul stabilit, a măsurilor dispuse de organele de control competente la controlul anterior, cu amendă de la 300.000 lei la 500.000 lei;
- i) nerespectarea de către angajator a prevederilor Art. 61 cu amendă de la 20.000 lei la 40.000 lei;

(2) Sancțiunea amenzii pentru faptele prevăzute la alin. (1) lit. a), b) și f) -j) se aplică titularului, iar pentru faptele prevăzute la alin. (1) lit.c)-e), entităților emitente.

(3) Constatarea contravențiilor și aplicarea sancțiunilor se realizează de către persoane anume desemnate din cadrul ACROPO pentru contravențiile prevăzute la alin. (1) lit. a), b), h), din cadrul Inspectoratului de Stat în Construcții, pentru alin. (1) lit.c)-g), de către inspectorii de muncă pentru contravențiile prevăzute la alin. (1) lit. i).

(4) În măsura în care prin prezenta lege nu se dispune altfel, sunt aplicabile prevederile Ordonanței Guvernului nr.2/2001 privind regimul juridic al contravențiilor, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 180/2002, cu modificările și completările ulterioare.

## CAPITOLUL XI

### Dispoziții finale

**Art. 61.** Proiectarea, verificarea, autorizarea, avizarea, executarea, exploatarea, racordarea, expertizarea tehnică și intervențiile, precum și asigurarea sistemului calității și siguranței construcțiilor aferente infrastructurii de producție și transport a energiei electrice produse în centralele electrice eoliene offshore, dotărilor tehnologice industriale, instalațiilor și echipamentelor aferente lucrărilor sunt supuse prevederilor prezentei legi, ale Legii nr.123/2012, cu modificările și completările ulterioare, precum și a legislației specifice în domeniu.

**Art. 62.** Operațiunile pentru exploatarea energiei eoliene offshore întreprinse în perimetre situate în vecinătatea spațiilor maritime ale altor state riverane Mării Negre se vor desfășura cu luarea în considerare a normelor de drept internațional relevante, în special a tratatelor de delimitare a spațiilor maritime sau a altor acorduri încheiate de România.

**Art. 63.** Dezvoltatorii centralelor electrice eoliene offshore pot fi solicitați să reducă sau să închidă producția de energie electrică, dacă este necesar, conform reglementărilor legale în vigoare.

**Art. 64.** În termen de 6 luni de la intrarea în vigoare a prezentei legi, Ministerul Energiei, împreună cu Ministerul Transporturilor și cu sprijinul altor entități relevante vor constitui un grup de lucru interministerial în vederea elaborării și promovării unui plan în vederea utilizării infrastructurii porturilor românești pentru manufacturarea și construcția de echipamente necesare construcției centralelor electrice eoliene offshore, în vederea utilizării la nivel național și regional. Se vor analiza necesitățile de reabilitare/extindere a facilităților existente, precum și termenele de realizare astfel încât instalațiile respective să fie disponibile odată cu începerea implementării proiectelor.

**Art. 65.** (1) Ministerul Muncii și Solidarității Sociale adaptează cadrul existent al codului muncii și reglementărilor pentru a fi adecvat regimului de operare și exploatare al centralei electrice eoliene offshore, adoptând standarde internaționale în domeniu acolo unde este cazul.

(2) ACROPO dezvoltă reglementări privind activitățile de explorare precum și cele de construcție/dezafectare și exploatare, în condiții de siguranță operațională, a centralelor eoliene offshore, cu respectarea standardelor, codurilor, ghidurilor de bună practică și cerințelor legislative aplicabile naționale, ale UE și internaționale, cu precădere ale organizațiilor și instituțiilor internaționale la care România a aderat. Reglementările elaborate vor ține cont de respectarea normelor aplicabile privind sănătatea și siguranța în muncă specifice domeniului și monitorizează aplicarea acestora.

(3) ACROPO analizează/avizează/acceptă sau respinge documentația transmisă de către operatori conform reglementărilor proprii, efectuează inspecții și informează ANRE, când este cazul, în legătură cu neconformitățile identificate care afectează operarea în condiții de siguranță a centralelor eoliene offshore.

(4) ACROPO încheie protocoale de colaborare cu celelalte instituții ale statului implicate în activități offshore petroliere și /sau din resurse regenerabile pentru transparența informațiilor și asigurarea unui flux informațional în beneficiul tuturor părților, pentru derularea schimburilor de experiență, utilizarea experienței din domeniul petrolului și gazelor offshore în scopul exploatării cât mai eficiente a energiei din surse regenerabile.

**Art. 66.** Ministerul Energiei va dezvolta parteneriate cu Ministerul Economiei, Ministerul Educației, universitățile/colegiile de formare și Ministerul Muncii în vederea elaborării unor programe de formare profesională pentru dezvoltarea și perfecționarea forței de muncă locale în scopul asigurării personalului calificat necesar dezvoltării lanțului de aprovizionare și a construirii centralelor electrice eoliene offshore.

**Art. 67.** Ministerul Energiei analizează împreună cu Ministerul Finanțelor posibilitatea stabilirii unor facilități și acordării de stimulente fiscale pentru încurajarea și sprijinirea dezvoltatorilor centralelor electrice eoliene offshore.

**Art. 68.** Ministerul Energiei, împreună cu Ministerul Economiei, Ministerul Transporturilor, Ministerul Dezvoltării, Lucrărilor Publice și Administrației și cu sprijinul altor entități relevante colaborează în vederea identificării celor mai bune soluții pentru dezvoltarea unor lanțuri de aprovizionare locală pentru construcția de centrale eoliene offshore, în concordanță cu cele mai bune practici internaționale.

