

PARLAMENTUL ROMÂNIEI

CAMERA DEPUTAȚILOR

SENATUL

LEGE

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

CAPITOLUL I

Dispoziții generale

Secțiunea 1

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 pentru care se poate acorda sprijin prin intermediul unei scheme de ajutor de stat pentru proiecte de producere a energiei electrice din resurse eoliene offshore puse în funcțiune 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.

Secțiunea 2

Definiții

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

- a) autoritate competentă pentru emiterea aprobării de dezvoltare/desființare a centralelor electrice eoliene offshore - Autoritatea Competentă de Reglementare a Operațiunilor Petroliere Offshore la Marea Neagră, abreviată ACROPO, autoritate publică responsabilă pentru atribuțiile conferite prin prezenta lege, care se reorganizează sub denumirea de Autoritatea Competentă de Reglementare a Operațiunilor Offshore la Marea Neagră, abreviată ACROPO;
- b) autoritate competentă pentru concesionarea perimetrelor offshore, autoritate concedentă – Ministerul Energiei;
- c) autoritate competentă pentru emitere autorizației de înființare și a licenței de producere energie electrică - Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, abreviată 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/desființare centrală electrică eoliană offshore – act asimilat, din punct de vedere al efectelor juridice, autorizației de construire pentru lucrările offshore și, respectiv, reprezintă autorizația de construire pentru lucrările efectuate pe uscat, până la punctul de racordare cu rețeaua de transport al energiei electrice, reprezentând autorizație acordată de către ACROPO concesionarului unui perimetru eolian offshore, care oferă dreptul de a executa lucrări în vederea construcției/desființării unei centrale electrice eoliene în respectivul perimetru,
- 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 subacvatică – cabluri instalate pe fundul mării sau îngropate, 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 eolian offshore concesionat, 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, construirea și exploatarea unei centrale electrice eoliene offshore;
- i) contract de concesiune – contract încheiat între Ministerul Energiei și concesionar, în vederea desfășurării activităților specifice de explorare, cercetare și investigare a

- perimetrelor eoliene offshore care se concesionează prin prezentul contract, precum și pentru construirea și exploatarea de centrale electrice eoliene offshore;
- j) desființare – Retragerea din exploatare a centralei electrice eoliene offshore, în baza autorizației ACROPO, 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;
 - k) dezvoltatorul centralei electrice eoliene offshore – operatorul economic care a încheiat contract de concesiune pentru explorarea unui perimetru eolian offshore și pentru construirea și exploatarea centralei electrice eoliene offshore în perimetrul respectiv, 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;
 - l) zone prioritare - locații specifice potrivite pentru instalarea de centrale electrice eoliene offshore;
 - m) zone interzise - zone în care nu pot fi amplasate perimetre pentru facilitățile de producere a energiei regenerabile offshore care includ siturile Natura 2000, ariile naturale protejate de interes național, ariile de importanță avifaunistică, arii importante pentru biodiversitate, zone maritime semnificative din punct de vedere ecologic sau biologic, precum și alte zone cu destinații specifice;
 - n) sistem de înaltă tensiune în curent continuu, denumit în continuare "HVDC" - sistem electric care transferă energie sub formă de curent continuu (CC) de înaltă tensiune între două sau mai multe borne colectoare de curent alternativ (CA) și cuprinde cel puțin două stații de conversie cu cabluri sau linii de transport al curentului continuu între stațiile de conversie;
 - 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 asocierea unor astfel de persoane juridice ce intenționează să participe la procedurile organizate de autoritatea competentă pentru obținerea concesiunii, autorizațiilor, licențelor în vederea explorării, construirii și exploatării centralei electrice eoliene offshore, care își

derulează activitatea în condițiile Legii nr.31/1990 privind societățile comerciale, cu modificările și completările ulterioare;

- q) perimetru eolian offshore - aria corespunzătoare proiecției plane la suprafața mării a conturului părții din scoarța terestră, delimitată cu respectarea Planului de amenajare a spațiului maritim;
- r) punctul de racordare la rețeaua de transport a centralei electrice eoline offshore - punct fizic din rețeaua electrică de transport, 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, la care se racordează centrala eoliană offshore;
- s) redevență – reprezintă suma datorată de către titularii contractelor de concesiune bugetului de stat, în condițiile legii, pentru concesiunea unui perimetru eolian offshore, în vederea explorării, construirii și exploatării unei centrale eoliene offshore;
- t) Stație de conversie offshore - 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 și toate instalațiile necesare;
- u) planul de dezvoltare al RET - Planul de dezvoltare al rețelei electrice de transport pe 10 ani, elaborat de către Operatorul de Transport și Sistem;
- v) turbina eoliană offshore – echipament ce transformă energia cinetică a vântului în energie mecanică care, la randul ei, este transformată în energie electrică;
- w) organism de verificare independentă - entitate care nu se află sub controlul direct sazu indirect al concesionarului perimetrului eolian offshore și care execută o evaluare și o confirmare a validității documentației tehnice aferente proiectului de construire a centralei electrice eoliene offshore.

CAPITOLUL II

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

Art. 3. (1) Ministerul Energiei organizează o procedură de atribuire competitivă a contractelor de concesiune, conform dispozițiilor art. 302 și urm. din Codul administrativ, care se aplică în mod corespunzător.

(2) Ministerul Energiei poate acorda un ajutor de stat sub forma unei scheme de sprijin pentru construirea și exploatarea de centrale electrice eoliene offshore cu o capacitate totală de producție energie electrică de până la 3 GW, către concesionarii perimetrelor eoliene offshore, cu condiția punerii acestora în funcțiune într-o perioadă de maximum 8 ani de la data încheierii contractului de concesiune.

(3) Operatorii economici pot participa la procedura prevăzută de alin. (1) și fără solicitarea unui ajutor de stat.

(4) Ministerul Energiei elaborează schema de ajutor de stat pentru producerea de energie electrică pe bază de energie eoliană offshore, cu stabilirea obiectivului, a modalității de acordare, a perioadei de aplicare a acesteia, precum și a sursei de finanțare.

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, 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 o filială pe teritoriul României, care trebuie să aibă calitatea de titular a drepturilor și obligațiilor care decurg din contractul de concesiune;
- 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 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;
- 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;
- e) solicitantul sau reprezentantul legal nu au fost condamnați prin hotărâre definitivă a unei instanțe judecătorești pentru o infracțiune de corupție, de serviciu, de fals, ori contra securității naționale, comise cu intenție, în cazul în care nu a intervenit reabilitarea;
- 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.

(3) Prin derogare de la dispozițiile art. 305 alin. (1) Cod administrativ, concesionarul are dreptul de a cesiona total sau parțial drepturile și obligațiile dobândite prin contractul de concesiune, cu aprobarea prealabilă a concedentului, unei alte persoane juridice care îndeplinește condițiile prevăzute de art. 4 alin. (1)-(2), precum și cu respectarea prevederilor art. 5 din prezenta lege.

(4) În ipoteza prevăzută la alin. (3), cesionarul și cedentul sunt obligați în solidar față de concedent pentru obligațiile exigibile anterior momentului cesiunii.

Art. 5.

- (1) La solicitarea sau în aplicarea actelor administrative ale autorităților administrației publice centrale cu atribuții în domeniul securității naționale, Ministerul Energiei poate refuza, pentru rațiuni de securitate națională, concesiunea unui perimetru eolian offshore către persoane juridice care sunt efectiv controlate de persoane din afara Uniunii Europene.
- (2) În sensul prezentei legi, sunt considerate persoane din afara Uniunii Europene categoriile de persoane prevăzute de art. 2 lit. a) din Ordonanța de urgență nr. 46/2022 privind măsurile de punere în aplicare a Regulamentului (UE) 2019/452 al Parlamentului European și al Consiliului din 19 martie 2019 de stabilire a unui cadru pentru examinarea investițiilor străine directe în Uniune, precum și pentru modificarea și completarea Legii concurenței nr. 21/1996, cu modificările și completările ulterioare;

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

- a) stabilește perimetrele offshore care pot fi scoase la licitație pentru acordarea concesiunii în vederea explorării, construirii și exploatarea de centrale electrice eoliene offshore cu respectarea zonelor interzise;
- b) organizează procedurii competitive de atribuire pentru acordarea concesiunii și, când este cazul, a schemei de ajutor de stat menționate;
- c) încheie contractul de concesiune;

- d) efectuează studii de specialitate în baza cărora stabilește perimetrele offshore care pot fi oferite spre concesiune și identifică informațiile tehnice de bază aferente perimetrelor respective care pot fi puse la dispoziția operatorilor economici interesați să participe la licitația publică competitivă;
- e) primește și gestionează datele și informațiile privind resursele eoliene offshore comunicate de concesionari, asigură stocarea, sistematizarea și valorificarea acestora, dacă este cazul;
- f) emite ordine și instrucțiuni cu caracter obligatoriu, pentru ducerea la îndeplinire a prevederilor prezentei legi;
- g) elaborează contractul cadru de concesiune, care include toate drepturile și obligațiile concesionarului;
- h) elaborează schema de ajutor de stat prevăzută de art. 3 alin. (2);
- i) 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 și instituțiilor publice competente;
- j) monitorizează efectuarea plății redevenței și a taxelor stabilite pentru concesiunea perimetrelor eoliene offshore în vederea explorării, construcției și exploatării centralelor electrice eoliene offshore și transportului energiei electrice produse;
- k) constată, la sesizarea instituțiilor abilitate, executarea de activități fără contract de concesiune;
- l) aprobă încetarea concesiunii în baza unor reglementări proprii, aprobate prin ordin de ministru în termen de 12 luni de la intrarea în vigoare a legii, cu asigurarea obligației concesionarului de îndeplinire a prevederilor planului de refacere a mediului, aprobat de autoritățile abilitate cu aplicarea legislației privind protecția mediului;
- m) dispune, urmare sesizării instituțiilor abilitate, prin ordin al ministrului energiei, suspendarea lucrărilor autorizate în baza contractului de concesiune 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;
- n) notifică Comitetul de amenajare a spațiului maritim, prevăzut de art. 12 din Ordonanța Guvernului nr. 18/2016, cu privire la utilizarea perimetrelor offshore propuse spre concesiune;
- o) emite concesionarului permisul de explorare.

Art. 7. În termen de 90 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei legi, Autoritatea Competentă pentru Reglementarea Operațiunilor Petroliere Offshore la Marea Neagră se reorganizează prin hotărâre a Guvernului sub denumirea de Autoritatea Competentă pentru Reglementarea Operațiunilor Offshore la Marea Neagră.

Art. 8 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) monitorizează și controlează respectarea de către concesionar a normelor și instrucțiunilor din domeniul de activitate și dispune măsuri pentru respectarea acestora;
- c) împreună cu autoritățile competente în domeniul protecției mediului, 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;
- d) constată executarea de activități fără aprobare de dezvoltare/desființare și aplică sancțiuni conform prezentei legi;
- e) 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 legislația în vigoare privind securitatea și sănătatea și siguranța și monitorizează aplicarea corectă a acestora;
- f) Notifică Comitetul de amenajare a spațiului maritim cu privire la centralele electrice eoliene pentru care se propune emiterea aprobării de dezvoltare;
- g) Transmite secretariatului Comitetului de amenajare a spațiului maritim, asigurat de Ministerul Dezvoltării, Lucrărilor Publice și Administrației, informațiile și datele geospațiale privind centralele electrice eoliene pentru care s-a emis aprobarea de dezvoltare.

Art. 9 (1) Niciun proiect de construcție sau desființare în cadrul perimetrelor eoliene offshore concesionate nu poate fi realizat fără obținerea unei autorizații de dezvoltare/desființare din partea ACROPO și a parcurgerii procedurilor specifice de evaluare asupra impactului de mediu.

(2) Niciun proiect de explorare și construcție a unei centrale eoliene offshore nu se poate realiza în lipsa unui contract de concesiune încheiat cu Ministerul Energiei.

(3) Încălcarea prevederilor prezentului articol atrage răspunderea disciplinară, civilă, contravențională sau penală, după caz, a persoanelor/entităților vinovate.

Art. 10 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 care pot fi puse la dispoziția investitorilor interesați într-o manieră transparentă și nediscriminatorie;
- 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 interinstituțională, 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 III

Stabilirea perimetrelor concesionabile și elaborarea procedurilor și ghidurilor necesare derulării activităților de concesiune și construcție a centralelor electrice eoliene offshore

Art. 11 (1) În termen de trei luni de la intrarea în vigoare a prezentei legi, Ministerul Energiei inițiază un studiu în baza căruia se stabilesc perimetrele eoliene offshore care pot fi scoase la licitație pentru concesionare în vederea explorării, construirii și exploatării centralelor electrice eoliene offshore în funcție de potențialul eolian al acestora, de condițiile generale pentru utilizările și activitățile viitoare în apele maritime incluse în Planul de Amenajare a Spațiului Maritim, precum și de restricțiile impuse de apărarea securității naționale, a ordinii și a sănătății publice, rezultate ca urmare a consultării entităților reprezentate în Comitetul de amenajare a spațiului maritim.

(2) În cadrul studiului menționat la alin (1) sunt elaborate propuneri de proceduri și ghiduri privind concesionarea perimetrelor eoliene offshore și realizarea centralelor electrice eoliene

offshore, emiterea permisului de explorare, valoarea redevențelor și a taxelor care trebuie achitate de concesionari conform prezentei legi, precum și privind studiile de impact social și de mediu care trebuie efectuate de concesionar pentru fiecare proiect dezvoltat într-un anumit perimetru. De asemenea, în cadrul studiului sunt elaborate propuneri privind schema de ajutor de stat aplicabilă pentru construcția de centrale eoliene offshore cu o capacitate cumulată de 3 GW, valoarea schemei de sprijin, modalitatea și perioada de acordare, impactul acesteia asupra consumatorilor finali sau asupra bugetului de stat.

(3) Termenii de referință ai studiului sunt aprobați prin ordin al ministrului Energiei, cu consultarea ACROPO, Ministerului Dezvoltării, Lucrărilor Publice și Administrației și Ministerului Mediului, Apelor și Pădurilor.

(4) În vederea elaborării studiului prevăzut la alin. (1), precum și a termenilor de referință prevăzuți la alin. (3), Ministerul Energiei poate contracta servicii de consultanță tehnică.

(5) Ministerul Energiei consultă Ministerul Afacerilor Externe cu privire la limitele exterioare ale perimetrelor concesionabile.

(6) În vederea stabilirii perimetrelor concesionabile, Ministerul Energiei poate solicita date și informații entităților reprezentate în Comitetul de amenajare a spațiului maritim, care au obligația să răspundă în termen de maximum 15 zile de la solicitare.

(7) Pe lângă stabilirea perimetrelor concesionabile și a schemei de ajutor de stat, studiul va determina cel puțin:

- a) informații tehnice de bază pentru fiecare perimetru eolian offshore
- b) informații privind impactul asupra biodiversității, precum și privind modul în care construcția și funcționarea centralelor electrice eoliene offshore afectează biodiversitatea din regiunea Mării Negre, inclusiv migrația păsărilor spre și dinspre Delta Dunării, dacă este cazul;
- c) impactul cumulativ al proiectelor multiple dintr-o anumită zonă, dacă este cazul;
- d) necesitatea stabilirii unor zone de excluziune și de restricție bazate pe considerente de biodiversitate, sociale și tehnice/hartă de riscuri, dacă este cazul;
- e) necesitatea stabilirii unor zone de siguranță pentru cablurile subacvatice, rutele de transport și alte considerente, precum cele de apărare, ordine publică și securitate națională sau legate de activitatea aeroporturilor, dacă este cazul;
- f) elaborarea de proceduri, ghiduri sau îndrumări privind realizarea proiectelor energetice offshore;
- g) elaborarea de proceduri pentru concesionarea perimetrelor eoliene offshore, cu acordarea schemei de ajutor de stat sau fără schemă de ajutor de stat;

- h) stabilirea criteriilor și condițiilor privind acordarea permiselor de explorare;
 - i) datele necesare în vederea stabilirii redevențelor și taxelor solicitate pentru concesiunea perimetrelor eoliene offshore și exploatarea acestora;
- (8) În baza studiului, până la data de 31 martie 2025, se aprobă prin ordin al ministrului Energiei un plan spațial eolian offshore, care include informații tehnice de bază, zonele stabilite ca zone interzise, precum și informații privind impactul asupra biodiversității și a mediului;
- (9) Lista perimetrelor care pot fi concesionate, definite prin coordonate topogeodezice, precum și calendarul etapelor de concesionare, se aprobă prin hotărâre a Guvernului, cu luarea în considerare a rezultatelor studiului, până la data de 30 iunie 2025.
- (10) Prin hotărâre a Guvernului, la propunerea Ministerului Energiei, se aprobă procedurile de concesionare, cuantumul redevențelor și taxelor, precum și schema de ajutor de stat, până la data de 30 iunie 2025. Perioada de consultare publică pentru proiectele hotărârilor de Guvern este de cel puțin 60 de zile calendaristice.
- (11) În termen de 30 de zile de la aprobarea hotărârii Guvernului menționate la alin (9), Ministerul Energiei va informa secretariatul Comitetului de amenajare a spațiului maritim, în scopul marcării coordonatelor acestora în planul de amenajare a spațiului maritim.

Art. 12 (1) Hotărârea Guvernului, prevăzută la art. 11 alin. (9), conține și calendarul etapelor de concesionare.

(2) Perimetrele care urmează a fi concesionate și calendarul de concesionare se stabilesc cu consultarea Operatorului de Transport și Sistem și sunt determinate astfel încât să 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) Perimetrele care urmează a fi concesionate cu acordarea schemei de sprijin trebuie să permită construcția de capacități eoliene offshore de minim 1GW.

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

CAPITOLUL IV

Concesionarea perimetrelor eoliene offshore

Art. 13 (1) Concesionarea se acordă unui operator economic pentru lucrările de explorare, construire și exploatare a centralelor electrice eoliene offshore ca urmare a organizării unei proceduri competitive de atribuire pentru fiecare perimetru/grup de perimetre inclus în hotărârea Guvernului prevăzută la art. 11 alin. (9).

(2) Agenții economici interesați de obținerea unei concesiuni pentru efectuarea lucrărilor de explorare, construcție și exploatare a centralelor electrice eoliene offshore, indiferent dacă aceasta include sau nu acordarea unei scheme de ajutor de stat, trebuie să îndeplinească condițiile de calificare stabilite conform art. 11 alin. (10).

Art. 14 (1) Anunțul de concesionare 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 eoliene offshore propuse pentru concesionare;
- c) informații privind schema de sprijin acordată, dacă este cazul;
- d) o descriere detaliată a criteriilor de atribuire și a modalității de acordare a punctajului aferent;
- e) informații privind criteriile non-financiare care vor fi punctate suplimentar și care demonstrează angajamentul operatorului economic de a se asocia cu companii românești pentru derularea activității de explorare, construcție și exploatare a centralelor eoliene offshore, 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, dezvoltarea de activități de protejare a mediului, suplimentar față de cele solicitate prin anunțul de concesionare;
- f) cerințele obligatorii de asigurare a protecției mediului;
- g) tipuri de garanții solicitate, nivelul acestora și condițiile de returnare;
- h) 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;

- i) termenul până la care se pot depune solicitările agenților economici interesați;
- 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) cuantumul taxelor și redevențelor, precum și alte obligații financiare ale operatorului economic.

(2) Anunțul prevăzut la alin. (1) se publică de către Ministerul Energiei cu cel puțin 3 luni înainte de data limită la care operatorii economici pot depune ofertele.

(3) Orice operator economic interesat are dreptul de a solicita clarificări sau informații suplimentare în legătură cu documentația de atribuire, conform dispozițiilor hotărârii Guvernului prin care se adoptă procedura de concesiune.

Art. 15 (1) Contractul de concesiune se încheie pentru o perioadă de cel mult 30 de ani, cu posibilitatea unei singure perioade de prelungire de cel mult 10 ani.

(2) Titularul contractului de concesiune plătește anual o redevență pentru perimetrul concesionat, care va fi diferită pentru perioada de explorare și construcție, respectiv pentru perioada de funcționare, o taxă pentru suprafața perimetrului eolian offshore concesionat construit, începând cu momentul obținerii autorizației de dezvoltare, precum și pentru suprafața ocupată de cablurile electrice subacvatice de legătură cu punctele de racordare la rețea din afara perimetrului concesionat.

(3) Suprafața ocupată cu cablurile subacvatice de legătură se stabilește după elaborarea proiectului de construcție și racordare, iar plata taxei pentru această suprafață este exigibilă din momentul obținerii aprobării de dezvoltare.

(4) Titularul contractului de concesiune constituie o garanție financiară de buna execuție a contractului, inclusiv pentru desființare și pentru refacerea mediului, al cărei quantum este stabilit prin hotărârea Guvernului până la data de 30 iunie 2025.

(5) Titularul contractului de concesiune are obligația de a încheia un contract de asigurare cu o societate specializată, în ceea ce privește construcțiile edificate în perimetrul eolian offshore.

Art. 16 (1) Explorarea, construirea centralei electrice eoliene offshore și exploatarea resurselor eoliene offshore se realizează pe baza contractului de concesiune încheiat cu Ministerul Energiei pentru fiecare perimetru eolian offshore, a aprobării de dezvoltare emise de către

ACROPO, în condițiile prezentei legi, precum și a autorizației de înființare și a licenței de producere emise de către ANRE.

(2) Odată cu încheierea contractului de concesiune, concesionarul care solicită ajutor de stat pentru explorarea, construirea și exploatarea de centrale electrice eoliene offshore, încheie și contractul pentru schema de sprijin de tip, conform prevederilor legislației în vigoare.

Art. 17 (1) În cadrul perioadei de concesiune, concesionarii au dreptul să exploreze perimetrul eolian offshore pentru o durată de maximum 2 ani, cu drept de prelungire de maximum 6 luni.

(2) Concesionarii au obligația de a efectua volumul de lucrări de explorare numai pe suprafața perimetrului concesionat.

(3) Concesionarii care execută lucrările de explorare prezintă Ministerul Energiei rapoarte trimestriale, precum și un raport final, privind lucrările executate metodele de investigare utilizate și rezultatele obținute.

(4) Toate datele și informațiile, indiferent de modalitatea de stocare, cu privire la caracteristicile perimetrelor explorate și a potențialul eolian offshore, dobândite în urma activității de explorare, sunt puse la dispoziția Ministerului Energiei, în mod gratuit, evidența și gestiunea lor fiind făcute la nivel național de către autoritatea concedentă, conform prezentei legi.

Art. 18 Permisul de explorare se acordă concesionarului, după încheierea contractului, de către Ministerul Energiei. Metodologia de acordare a permisului de explorare se aprobă prin ordin al ministrului Energiei, până la data de 30 iunie 2025, și se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

CAPITOLUL V

Obținerea aprobării de dezvoltare, construire și exploatare a centralelor electrice eoliene offshore

Art. 19 (1) Autorizația de înființare a capacității energetice se emite de către ANRE, în conformitate cu prevederile Legii nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare, precum și a reglementărilor specifice aprobate de către ANRE. Construirea fără a deține autorizație de înființare constituie contravenție și se

sanctionează conform art. 93 alin. (1), pct. 1 și art. 94-95 din Legea nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare.

(2) Până la data de 31 decembrie 2024, ANRE are obligația să emită reglementările privind acordarea autorizațiilor de înființare a centralelor electrice eoliene offshore.

Art. 20 (1) Ulterior emiterii autorizației de înființare, lucrările se execută în baza aprobării de dezvoltare emise de către ACROPO.

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

(3) Autorizația de înființare și aprobarea de dezvoltare pentru construirea centralei electrice eoliene offshore dau dreptul titularului contractului de concesiune să construiască o centrală electrică eoliană offshore într-un anumit spațiu definit de perimetrul eolian offshore concesiionat și să execute lucrări în vederea racordării la rețeaua de transport a 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: reparațiile, întreținerea, intervențiile de urgență.

(5) ACROPO emite aprobarea de dezvoltare prevăzută la alin. (1) în termen de 60 de zile lucrătoare de la data depunerii documentației complete de către concesionar.

(6) În termen de maximum 12 luni de la momentul emiterii aprobării de dezvoltare, concesionarul are obligația demarării lucrărilor de construcție. De la momentul începerii lucrărilor, aprobarea de dezvoltare are o valabilitate de 5 ani.

(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) Înainte de începerea lucrărilor de construire, 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.

(9) Pe perioada derulării construcției centralei, ACROPO monitorizează stadiul efectuării lucrărilor în conformitate cu documentația tehnico-economică a proiectului.

Art. 21 (1) ACROPO emite aprobarea de dezvoltare în privința lucrărilor eoliene offshore, în condițiile prevăzute la alin. (2). În termen de 12 luni de la intrarea în vigoare a legii, ACROPO emite norme privind procedura de obținere a aprobării de dezvoltare.

(2) Pentru emiterea aprobării de dezvoltare pentru construirea centralei electrice eoliene offshore, concesionarul depune la ACROPO următoarea documente:

- a) raportul final de explorare prevăzut la art. 17 alin. (3);
- b) notificările prevăzute la art. 20 alin. (8);
- c) actul administrativ de avizare acordat de autoritatea competentă în domeniul protecției 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 Inspectoratului General al Poliției de Frontieră, 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) declarația concesionarului privind suportarea costurilor reparării daunelor cauzate mediului;
- l) avizul tehnic de racordare, emis de Operatorul de Transport și Sistem;

m) un raport de expertiză tehnică emis de către un organism de verificare independentă care confirmă faptul că instalarea și operarea turbinelor eoliene cât și a stației de conversie offshore HVDC sunt în conformitate cu prevederile normele tehnice aplicabile centralei eoliene offshore, celor mai bune practici din domeniul energiei eoliene offshore și respectă regulile de siguranță din domeniu.

Art. 22 (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 către consiliul județean în competența teritorială a căruia se execută lucrările.

(2) În vederea eliberării certificatului de urbanism, 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 aprobării de dezvoltare a centralei electrice eoliene offshore în privința lucrărilor pe uscat de către ACROPO, concesionarul depune la ACROPO următoarea documentație prevăzută în mod limitativ de prezenta lege:

a) certificatul de urbanism;

b) documentele care atestă dreptului real asupra imobilului, teren și/sau construcții, după caz, extrasul de plan cadastral actualizat la zi și extrasul de carte funciară 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 prevăzută de Legea nr. 50/1991, republicată, cu modificările și completările ulterioare;

d) avizele și acordurile stabilite prin certificatul de urbanism;

e) avizul tehnic de racordare emis de către Operatorul de Transport și Sistem.

(4) Avizele, acordurile, permisele și autorizațiile prevăzute în certificatul de urbanism, precum și cele prevăzute la art. 21 se emit în termen de 30 de zile lucrătoare de la data depunerii de către titular a cererii și a documentației complete aferente, potrivit prezentei legi.

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

Art. 23 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 noninuzive de investigare;
- 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 se realizează conform normelor specifice aplicabile;
- 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; 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;
- 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 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;

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 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.

Art. 24 (1) Recepția lucrărilor, inclusiv a celor executate pe uscat, se realizează în conformitate cu o procedură aprobată prin hotărare a Guvernului, până la data de 30 iunie 2025, inițiată de ACROPO și Ministerul Energiei, elaborată cu consultarea Operatorului de Transport și Sistem.

(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.

(3) Efectuarea de operațiuni pentru exploatarea energiei eoliene offshore, inclusiv subterane și aeriene pe/sub/peste imobilele aflate în proprietatea statului și administrarea autorităților și instituțiilor din sistemul de apărare, ordine publică și securitate națională, precum și cele destinate realizării unor obiective din cadrul Sistemului integrat de Securizare a Frontierei de Stat gestionat la nivelul Poliției de Frontieră Române, este interzisă.

Art. 25 (1) După recepția lucrărilor și perioada de probă, ANRE emite licența de producere a energiei electrice, conform reglementărilor proprii. Desfășurarea oricăror activități de exploatare fără a deține licența de producere constituie contravenție și se sancționează conform dispozițiile art. 93 alin. (2), pct. 2, lit. b) și art. 94-95 din Legea nr. 123/2012 energiei electrice și a gazelor naturale.

(2) ANRE are obligația de a emite reglementări privind acordarea licenței de producere, luând în considerare caracteristicile centralelor electrice eoliene offshore și monitorizarea funcționării acestora, conform licenței, până la data de 30 iunie 2025.

Capitolul VI. Facilități în beneficiul concesionarilor

Art. 26 (1) În favoarea concesionarilor, care desfășoară operațiuni pentru exploatarea energiei eoliene offshore sau construirea centralei electrice eoliene offshore pot fi instituite limitări ale dreptului de proprietate asupra terenurilor și bunurilor proprietate privată a statului sau a altor persoane fizice ori juridice și asupra activităților desfășurate de persoane fizice sau juridice în vecinătatea capacității energetice, pe toată durata realizării operațiunilor pentru exploatarea energiei eoliene offshore sau construirea centralei electrice eoliene offshore care implică imobilele menționate.

(2) Limitările dreptului de proprietate instituite prin prezenta lege constau în:

- a) dreptul de uz pentru executarea lucrărilor necesare realizării, relocării, re tehnologizării sau desființării capacității energetice, obiect al autorizației;
- b) dreptul de uz pentru asigurarea funcționării normale a capacității, obiect al autorizației de înființare, pentru reviziile, reparațiile și intervențiile necesare;
- c) servitutea de trecere subterană, de suprafață sau aeriană pentru instalarea/desființarea de rețele electrice sau alte echipamente aferente capacității energetice și pentru acces la locul de amplasare a acestora, în condițiile legii;
- d) dreptul de a obține restrângerea sau încetarea unor activități care ar putea pune în pericol persoane și bunuri;
- e) dreptul de acces la utilitățile publice.

(3) Limitările prevăzute la alin. (2) au caracter legal, sunt de utilitate publică, iar conținutul acestora este prevăzut la alin. 4 și se exercită în urma înscrierii în cartea funciară, pe toată durata existenței capacității energetice sau, temporar, cu ocazia re tehnologizării unei capacități în funcțiune, reparației, reviziei, lucrărilor de intervenție în caz de avarie.

(4) Dreptul de uz asupra terenului pentru executarea lucrărilor necesare construirii/desființării sau re tehnologizării centralei eoliene offshore se întinde pe durata necesară executării lucrărilor și operării centralei. Oricare dintre aceste situații trebuie notificată de îndată proprietarului. În exercitarea acestui drept de uz, titularul autorizației de dezvoltare, cu respectarea prevederilor legale, poate:

- a) să depoziteze, pe terenurile necesare executării lucrărilor, materiale, echipamente, utilaje, instalații;
- b) să desființeze culturi sau plantații, vegetație forestieră, construcții sau alte amenajări existente ori numai să le restrângă, în măsura strict necesară executării lucrărilor pentru capacitatea autorizată, în condițiile legii;
- c) să îndepărteze materiale, să capteze apă, în condițiile prevăzute de legislația în vigoare;
- d) să instaleze utilaje și să lucreze cu acestea, să amplaseze birouri și locuințe de șantier, cu acordul prealabil al proprietarului;
- e) să oprească ori să restrângă activități ale proprietarului, în măsura strict necesară executării lucrărilor pentru capacitatea autorizată.

Art. 27 (1) Dreptul de uz și servitutea se exercită cu condiția plății în prealabil a justei despăgubiri și a indemnizațiilor corespunzătoare, stabilite prin acordul părților.

(2) Existența unui litigiu nu are ca efect suspendarea, invalidarea sau amânarea exercitării valabile a limitărilor prevăzute de art. 26.

(3) În ipoteza lipsei acordului părților cu privire la justa și prealabila despăgubire, ori cu privire la indemnizație, acestea se plătesc în cuantumul stabilit prin hotărâre judecătorească persoanei îndreptățite.

Art. 28 (1) Concesionarii transmit proprietarilor imobilelor cu minimum 30 de zile înaintea de data prevăzută pentru începerea exercitării dreptului de uz sau a servituții, o notificare privind exercitarea acestora, ce trebuie să cuprindă următoarele:

- a) enumerarea operațiunilor care 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. 26 alin. (2);

c) perioada calendaristică în interiorul căreia sunt exercitate drepturile prevăzute la art. 35, de către titularii care desfășoară operațiuni asupra imobilelor pentru exploatarea energiei eoliene offshore sau construirea centralei electrice eoliene offshore;

d) suma compensațiilor și/sau despăgubirilor, stabilită în baza unui raport de evaluare realizat de evaluatori autorizați în condițiile legii.

(2) Notificarea prevăzută la alin. (1) se comunică tuturor proprietarilor de bunuri aflate în domeniul public sau privat al statului sau al unităților administrativ-teritoriale, precum și titularilor care dețin drepturi reale, altele decât dreptul de proprietate asupra imobilelor în cauză.

(3) Notificarea prevăzută la alin. (1) se comunică concedentului și ACROPO. Titularii au responsabilitatea de a informa toți ceilalți titulari de drepturi și activități, în cazul în care aceștia sunt diferiți față de proprietari.

Art. 29 (1) Pentru exercitarea drepturilor prevăzute la art. 26 alin. (2), titularii contractului de concesiune pentru exploatarea perimetrului eolian offshore plătesc:

a) compensații aferente dreptului de uz și servituții, în schimbul limitărilor aduse dreptului de folosință ca urmare a exercitării dreptului de uz sau servituții;

b) despăgubiri acordate pentru toate pagubele cauzate prin exercitarea drepturilor enumerate în cadrul art. 26 alin. (2).

(2) Compensațiile și despăgubirile prevăzute la alin. (1), aferente exercitării drepturilor prevăzute la art. 26 alin. (2), se stabilesc printr-un raport de evaluare, întocmit de către un evaluator autorizat în condițiile legislației specifice, desemnat de părți. Costul evaluării este suportat de către titularul care desfășoară operațiuni pentru exploatarea energiei eoliene offshore sau construirea centralei electrice eoliene offshore.

(3) În cazul în care dreptul de uz și servitute se constituie pe un imobil aflat în domeniul privat al statului sau al unităților administrativ-teritoriale, quantumul sumei aferente compensației pentru exercitarea dreptului de trecere pe proprietatea se face venit la bugetul de stat sau la bugetul local, după caz.

(4) Compensațiile și despăgubirile 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.

(5) 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 privind Codul de procedură fiscală, cu modificările și completările ulterioare.

(6) În cazuri de forță majoră sau caz fortuit, pentru intervenții de primă urgență sau lucrări și operațiuni necesare remedierii situațiilor de urgență, concesionarii au drept de acces imediat la imobile, chiar și în lipsa plății unei despăgubiri prelabile. În acest caz, despăgubirea se determină în termen de 15 zile de la data finalizării intervenției de primă urgență sau a lucrărilor și operațiunilor necesare remedierii, pe bază unei evaluări, fiind aplicabile dispozițiile alin. (2).

Art. 30 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) o asocierea dintre proprietarul terenului și titularul de acord;
- e) alte proceduri prevăzute de lege.

Art. 31 În vederea realizării activităților de exploatare, concesionarii perimetrelor eoliene offshore pot primi în concesiune și alte bunuri imobile din domeniul public al statului, conform dispozițiilor art. 871-873 Cod civil și art. 302 și urm. Cod administrativ

Capitolul VII

Taxe și redevențe

Art. 32 (1) Pentru actele eliberate în exercitarea atribuțiilor sale, ACROPO percepe tarife stabilite prin ordin al președintelui autorității, care se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

(2) Veniturile extrabugetare realizate conform alin. (1) de către ACROPO sunt utilizate pentru finanțarea cheltuielilor pentru elaborarea de studii, expertize, consultanță tehnică, precum și cheltuieli materiale și salariale, dotări, bunuri și servicii.

(3) Categoriile de cheltuieli care se finanțează din venituri extrabugetare aprobate prin legea bugetului de stat se stabilesc prin ordin al președintelui ACROPO.

Art. 33 Plata taxelor, a tarifelor și a redevențelor prevăzute în prezenta lege nu îl scutește pe concesionar de plata obligațiilor bugetare datorate conform legislației fiscale în vigoare.

Art. 34 (1) Titularilor de contracte de concesiune pentru exploatarea perimetrelor eoliene offshore li se aplică, pe toată perioada derulării acestora, regimul de redevențe prevăzut de prezenta lege.

(2) Prin derogare de la prevederile art. 307 alin. (2) Cod administrativ, redevența obținută prin concesiune se face venit după cum urmează:

- a) 10% la bugetul local al județului pe teritoriul căruia există activitate de exploatare, ori o construcție afectată exploatării;
- b) 10 la bugetul local al comunei, orașului sau municipiului pe teritoriul căruia există activitate de exploatare, ori o construcție afectată exploatării;
- c) 80% la bugetul de stat.

(3) 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, aprobată prin hotărâre a Guvernului până la data de 30 iunie 2025.

(4) Taxa pentru activitatea de exploatare se stabilește pentru suprafața perimetrului concesionat construit și pentru suprafața ocupată de cablurile electrice subacvatice de legătură cu punctele de racordare.

(5) Redevența se stabilește, la încheierea contractului de concesiune pentru explorarea, construcția și exploatarea centralei electrice eoliene offshore, la o cotă procentuală stabilită prin hotărâre a Guvernului până la data de 30 iunie 2025.

CAPITOLUL VIII

Racordarea la rețea

Art. 35 În cadrul planurilor de dezvoltare RET, elaborate începând cu 1 ianuarie 2025, Operatorul de Transport și Sistem asigură elaborarea de studii de sistem pentru a analiza

potențialul impact al unor mari cantități de energie eoliană offshore asupra sistemului energetic național, în conformitate cu cele mai bune practici internaționale și va analiza impactul pe care cerințele de racordare a centralelor eoliene offshore le are asupra sistemului energetic național.

Art. 36 (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 în vigoare.

(3) După dovedirea respectării cerințelor de racordare, Operatorul de Transport și Sistem este obligat să conecteze centrala electrică eoliană la rețea în conformitate cu prevederile legale în vigoare.

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

Art. 37 (1) Dezvoltatorul centralei electrice eoliene offshore trebuie să dezvolte pe cheltuială proprie rețeaua internă a centralei electrice eoliene offshore, a stației de conversie, de transformare, de conexiune și cablurile sau liniile de transport al curentului continuu între stațiile de conversie, după caz, până la punctul de racordare la rețeaua de transport al energiei electrice, care poate fi offshore sau onshore.

(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) Prin certificatul de racordare emis de către Operatorul de Transport și Sistem și prin convenția de exploatarea încheiată de către aceasta cu dezvoltatorul centralei electrice eoliene offshore se stabilesc, în funcție de punctul de racordare, delimitările instalațiilor, condițiile de exploatare și întreținere a instalațiilor.

Art. 38 (1) În cazul în care concesionarul, dezvoltator al centralei electrice eoliene offshore, nu reușește să construiască și să conecteze centrala la rețea, în conformitate cu licențele/autorizațiile acordate, este considerat responsabil pentru daune 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 daunele suferite de concesionar, dezvoltatorul centralei electrice eoliene 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) Până la data de 30 iunie 2025, ANRE emite modele de aviz tehnic de racordare și contracte de racordare la rețea și certificate de racordare, specifice centralelor electrice eoliene offshore, și modifică în mod corespunzător reglementările necesare.

(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. 39 (1) Obligațiile de desființare sunt stabilite în aprobarea de dezvoltare pentru construirea/desființarea centralei electrice eoliene offshore acordat de către ACROPO, precum și în contractul de concesiune a perimetrului eolian 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.

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

CAPITOLUL X

Securitatea exploatării energiei eoliene offshore

Secțiunea 1

Măsuri de asigurare a securității perimetrelor eoliene offshore și a centralelor electrice eoliene offshore

Art. 40

- (1) Autoritățile și instituțiile publice cu atribuții în domeniul apărării și securității naționale a României au obligația protejării, în limitele atribuțiilor și competențelor proprii, a perimetrelor eoliene offshore și a centralelor electrice eoliene offshore, în scopul prevenirii și combaterii amenințărilor la adresa securității naționale a României.
- (2) În scopul bunei și sigurei funcționări a centralelor electrice eoliene offshore, autoritățile și instituțiile publice cu atribuții în domeniul apărării și securității naționale a României au obligația de a proteja, prin orice mijloace, apele maritime interioare, ale mării teritoriale, ale zonei contigue și ale zonei economice exclusive ale României, în conformitate cu prevederile Legii nr. 17/1990 privind regimul juridic al apelor maritime interioare, al mării teritoriale, al zonei contigue și al zonei economice exclusive ale României, republicată.
- (3) Comisia pentru asigurarea securității exploatării energiei eoliene pe mare și concesiunii perimetrelor eoliene offshore stabilesc un mecanism de cooperare în vederea prevenirii și combaterii amenințărilor la adresa securității naționale a României, prin raportare la activitatea de exploatare a energiei eoliene pe mare.
- (4) Concesionarii perimetrelor eoliene offshore au obligația furnizării către Comisia menționată la alin. (3) a datelor și informațiilor solicitate, necesare prevenirii și combaterii amenințărilor la adresa securității naționale a României și care au legătură cu activitatea de exploatare a energiei eoliene pe mare.
- (5) Mecanismul de colaborare prevăzut la alin. (2) se adoptă prin hotărâre a Comisiei pentru asigurarea securității exploatării energiei eoliene pe mare. În situația în care mecanismul de colaborare cuprinde drepturi și obligații care fac obiectul atribuțiilor Consiliului Suprem de Apărare a Țării, Comisia înaintează propunerea în vederea adoptării acesteia prin hotărâre CSAT.

Art. 41 Centralele electrice eoliene offshore, inclusiv cele aflate în faza de construcție, încă de la începerea lucrărilor, sunt desemnate infrastructuri critice naționale din sectorul energetic.

Art. 42

- (1) Concesionarilor perimetrelor eoliene offshore le sunt aplicabile prevederile Legii nr. 58/2023 privind securitatea și apărarea cibernetică a României, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative.
- (2) Concesionarii perimetrelor eoliene offshore sunt operatori de servicii esențiale și le sunt aplicabile prevederile Legii nr. 362/2018 privind asigurarea unui nivel comun ridicat de securitate a rețelelor și sistemelor informatice, cu modificările și completările ulterioare.
- (3) Concesionarii perimetrelor eoliene offshore au dreptul de a beneficia de sprijin din partea Directoratului Național de Securitate Cibernetică pentru asigurarea protejării rețelelor și sistemelor informatice deținute, organizate, administrate sau utilizate de aceștia în centralele electrice eoliene offshore.

Secțiunea a 2-a

Comisia pentru asigurarea securității exploatarei energiei eoliene pe mare

Art. 43

(1) În scopul aplicării prevederilor prezentei legi, a asigurării apărării și a securității naționale a României se constituie, prin ordin al ministrului Energiei, în termen de 6 luni de la data intrării în vigoare a prezentei legi, Comisia pentru asigurarea securității exploatarei energiei eoliene pe mare, denumită în continuare Comisia, organ colegial fără personalitate juridică, aflat în coordonarea Ministerului Energiei, care este formată din următorii membri:

- a) un reprezentant al Ministerului Energiei, care va avea și calitatea de președinte al Comisiei;
- b) un reprezentant al Ministerului Apărării Naționale;
- c) un reprezentant al Ministerului Afacerilor Interne;
- d) un reprezentant al Ministerului Sănătății;
- e) un reprezentant al ACROPO;
- f) un reprezentant al Serviciului Român de Informații;
- g) un reprezentant al Serviciului de Informații Externe;
- h) un reprezentant al Serviciului de Protecție și Pază;
- i) un reprezentant al Serviciului de Telecomunicații Speciale;

(2) Nominalizarea membrilor titulari ai Comisiei, precum și a câte unui supleant, care va participa la ședințele Comisiei în lipsa membrului titular, se face de către conducătorul fiecărei instituții prevăzute la alin. (1). Nominalizările se transmit ministrului Energiei

în termen de 20 de zile de la data solicitării, în vederea emiterii deciziei prevăzute la alin. (1).

- (3) Membrii titulari și supleanți ai Comisiei sunt numiți pentru un mandat de 4 ani, cu posibilitatea reînnoirii acestuia. Nivelul de reprezentare în cazul membrilor titulari va fi de cel puțin secretar de stat, iar al membrilor supleanți de cel puțin director.
- (4) Mandatul de membru al Comisiei încetează prin expirarea duratei mandatului, demisie, deces, revocare, încetarea sau suspendarea raporturilor de serviciu, imposibilitate definitivă de exercitare, respectiv nu își poate îndeplini atribuțiile mai mult de 60 de zile consecutive.
- (5) Înlocuirea membrilor Comisiei se face prin ordin al ministrului Energiei în baza unei noi nominalizări efectuate potrivit prevederilor alin. (2).
- (6) La solicitarea Comisiei, autoritățile prevăzute la alin. (1) transmit avize, rapoarte, informări și puncte de vedere, în conformitate cu atribuțiile specifice, care se comunică Comisiei, în termen de cel mult 10 de zile de la solicitare.
- (7) În cadrul Comisiei funcționează un grup de lucru format din experți ai autorităților prevăzute la alin. (1), care se reunește lunar sau ori de câte ori e necesar. Aceștia sunt numiți prin actul administrativ al conducătorului autorității publice pe care le reprezintă, care se comunică Secretariatului Comisiei, în termen de 20 de zile de la data solicitării. Activitatea experților constă în elaborarea de analize, studii de specialitate, recomandări sau opinii neobligatorii pentru membrii Comisiei, care pot fi avute în vedere la analiza, evaluarea, prevenirea și combaterea riscurilor, amenințărilor și vulnerabilităților la adresa apărării și securității naționale a României prin raportare la activitățile de exploatare a energiei eoliene pe mare.
- (8) Atribuțiile Comisiei sunt stabilite prin ordin al ministrului Energiei, emis în termen de 6 luni de la intrarea în vigoare a prezentei legi.

CAPITOLUL XI

Contravenții și sancțiuni

Art. 44 (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 sau a aprobării de desființare, de către concesionar, cu amendă de la 1.000.000 lei la 5.000.000 lei;
 - b) executarea sau desființarea lucrărilor, cu nerespectarea aprobării de dezvoltare pentru construirea centralei electrice eoliene offshore, de către concesionar, cu amendă de la 500.000 lei la 2.500.000 lei;
 - c) împiedicarea ori sustragerea de la efectuarea controlului de către concesionar, prin interzicerea accesului organelor de control abilitate sau prin neprezentarea documentelor și a actelor solicitate, cu amendă de la 100.000 lei la 500.000 lei;
 - d) neîndeplinirea, la termenul stabilit, a măsurilor dispuse de organele de control competente la controlul anterior, cu amendă de la 100.000 lei la 500.000 lei.
- (2) Sancțiunea amenzii pentru faptele prevăzute la alin. (1) se aplică concesionarului perimetrului eolian offshore.
- (3) Constatarea contravențiilor și aplicarea sancțiunilor se realizează de către persoane anume desemnate din cadrul ACROPO, precum și din cadrul Ministerului Energiei pentru cea prevăzută de art. 46 alin. (1), lit c și d).
- (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.

CAPITOLUL XI

Dispoziții finale

Art. 45 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 celorlalte norme juridice specifice.

Art. 46 Concesionarilor, dezvoltatori ai centralelor electrice eoliene offshore, le poate fi solicitată limitarea sau închiderea temporară a producția de energie electrică de către Operatorul de Transport și Sistem, din motive tehnice, precum și la solicitarea concedentului

sau a instituțiilor cu atribuții în domeniul apărării, ordinii publice sau securității naționale, dacă este necesar, conform reglementărilor legale în vigoare.

Art. 47 (1) În termen de 3 luni de la intrarea în vigoare a prezentei legi, Ministerul Energiei și Ministerul Transporturilor și Infrastructurii constituie un grup de lucru interministerial, în vederea elaborării și promovării unui plan privind utilizarea infrastructurii porturilor românești pentru manufacturarea și construcția de echipamente necesare construcției centralelor electrice eoliene offshore, în vederea utilizării la nivel național și regional.

(2) În termen de 3 luni de la intrarea în vigoare a prezentei legi, Ministerul Energiei și Ministerul Transporturilor și Infrastructurii și Ministerului Economiei constituie un grup de lucru 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.

Art. 48 Până la data de 30 martie 2025, ACROPO emite reglementări privind activitățile de explorare precum și cele de construcție/desființare și exploatare, în condiții de siguranță operațională, a centralelor eoliene offshore, cu respectarea standardelor, codurilor și ghidurilor de bună practică, precum și a cerințelor legislative în domeniu.

Art. 49 În vederea realizării 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, în termen de 9 luni de la intrarea în vigoare a legii, se aprobă un plan de măsuri, prin ordin comun al ministrului Energiei, ministrului Muncii și Solidarității Sociale și ministrului Educației.

Art. 50 În termen de 90 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei legi, Ministerul Energiei elaborează și propune spre aprobare Guvernului modificarea modului de organizare și a structurii organizatorice a ministerului.

Această lege a fost adoptată de Parlamentul României cu respectarea prevederilor art. 75 și ale art. 76 alin. (1) din Constituția României, republicată.

PREȘEDINTELE CAMEREI DEPUTAȚILOR
SENATULUI

PREȘEDINTELE

București

Nr.

DRAFT