



MONITORUL OFICIAL

AL

ROMÂNIEI

Anul 194 (XXXVIII) — Nr. 731 bis

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Luni, 31 august 2026

SUMAR

	<u>Pagina</u>
Anexa la Hotărârea Guvernului nr. 687/2026 privind aprobarea Procedurii de recepție a lucrărilor, inclusiv a celor executate pe uscat, pentru centralele electrice eoliene offshore	3–27
Anexa la Hotărârea Guvernului nr. 688/2026 pentru aprobarea Normelor specifice privind procedurile de concesionare a perimetrelor eoliene offshore, precum și a cuantumului redevențelor și taxelor	29–56

HOTĂRÂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRÂRE

**privind aprobarea Procedurii de recepție a lucrărilor,
inclusiv a celor executate pe uscat,
pentru centralele electrice eoliene offshore*)**

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 24 din Legea nr. 121/2024 privind energia eoliană offshore,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Articol unic. — Se aprobă Procedura de recepție a lucrărilor, inclusiv a celor executate pe uscat, pentru centralele electrice eoliene offshore, în baza art. 24 din Legea nr. 121/2024 privind energia eoliană offshore, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

PRIM-MINISTRU
ILIE-GAVRIL BOLOJAN

Contrasemnează:

Secretarul general al Guvernului,

Dan Reșitnec

p. Șeful Cămarilor Prim-Ministrului,

Andrei-Răzvan Lupu

p. Ministrul energiei, interimar,

Sorin-Dumitru Elisei,

secretar general

p. Președintele Autorității Competente

pentru Reglementarea Operațiunilor

Offshore la Marea Neagră,

Dan Lucian Popovici

p. Ministrul dezvoltării,

lucrărilor publice și administrației,

Kövér Orsolya-Mária,

secretar de stat

p. Ministrul mediului,

apelor și pădurilor,

Alexandru Avram,

secretar general

București, 31 august 2026.

Nr. 687.

*) Hotărârea Guvernului nr. 687/2026 a fost publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 731 din 31 august 2026 și este reprodusă și în acest număr bis.

ANEXĂ

**Procedura
de recepție a lucrărilor, inclusiv a celor executate pe uscat, pentru centralele electrice eoliene
offshore**

Art.1. – (1) Prezenta procedură stabilește modul de organizare, de alocare a responsabilităților și de realizare a activităților de recepție a lucrărilor efectuate într-un perimetru offshore determinat, precum și pentru cele efectuate pe uscat, până la punctul de racordare cu rețeaua de transport al energiei electrice, în aplicarea art. 24 din Legea nr. 121/2024 privind energia eoliană offshore.

(2) Procedura de recepție a lucrărilor constituie cadrul de reglementare pentru confirmarea finalizării etapei de construire și pentru verificarea faptului că proiectul centralei electrice eoliene offshore, inclusiv centrala electrică eoliană offshore și lucrările aferente executate pe uscat, este conform cu condițiile stabilite prin Aprobarea de dezvoltare prevăzută de art. 2 lit a) din legea nr. 121/2024 și că instalația este aptă să intre în perioada de probă, conform procesului verbal, emis de comisia de recepție, fără a prezenta riscuri inacceptabile pentru personal, mediu, navigație, integritatea instalației sau funcționarea în condiții de siguranță a Sistemului Electroenergetic Național.

(3) Prevederile prezentului document se aplică proiectelor de centrale electrice eoliene offshore dezvoltate în baza unui contract de concesiune încheiat în conformitate cu prevederile art.16 din Legea nr. 121/2024.

(4) Cerințele stabilite prin prezenta procedură se aplică lucrărilor incluse în Aprobarea de dezvoltare aferente instalațiilor permanente offshore, inclusiv turbinelor eoliene offshore, stațiilor electrice offshore, sistemelor de cabluri subacvatice, infrastructurii electrice offshore, facilităților permanente de suport offshore și lucrărilor executate la uscat până la punctul de racordare.

(5) Recepția lucrărilor se poate realiza distinct pentru o secțiune, etapă, tronson, sector, obiect sau categorie de lucrări, numai în măsura în care acestea sunt prevăzute în Aprobarea de dezvoltare și sunt delimitate în mod clar din punct de vedere fizic și funcțional. Pentru partea supusă recepției parțiale, trebuie să fie demonstrată îndeplinirea condițiilor necesare pentru utilizarea sau punerea în funcțiune în condiții de siguranță, după caz.

(6) Recepția realizată distinct potrivit alin. (5) se limitează la partea identificată în mod expres în cererea concesionarului, în Documentația de recepție și în procesul-verbal de recepție și nu produce efecte cu privire la lucrările care nu fac obiectul recepției.

(7) Pentru lucrările executate pe uscat care intră în domeniul de aplicare al Legea nr. 169/2026 privind Codul amenajării teritoriului, urbanismului și construcțiilor, recepția la terminarea lucrărilor se realizează distinct, potrivit art. 280 și 528 din această lege și Regulamentului privind recepția construcțiilor, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 273/1994, cu modificările și completările ulterioare. și Procesul-verbal și documentația rezultate în urma acestei recepții se includ în documentația depusă în vederea recepției lucrărilor offshore prevăzută la art. 5, fără reluarea recepției lucrărilor executate pe uscat în cadrul procedurii speciale.

(8) Prezenta procedură se aplică fără a aduce atingere oricăror alte cerințe privind recepția, punerea în funcțiune, autorizarea, licențierea sau obținerea permiselor și aprobărilor prevăzute de legislația română aplicabilă.

Art. 2. –(1) În cuprinsul prezentei proceduri se utilizează următoarele abrevieri:

- a) ACROO – Autoritatea Competentă pentru Reglementarea Operațiunilor Offshore la Marea Neagră;
- b) ANRE – Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;
- c) IEC – Comisia Electrotehnică Internațională;
- d) IECRE – sistemul IEC de certificare în raport cu standardele aplicabile utilizate în domeniul energiei regenerabile;
- e) OTS – Operatorul de Transport și Sistem;
- f) OVI – organism de verificare independentă;
- g) SCADA – sisteme electronice de colectare date și control.

(2) În sensul prezentei proceduri, termenii și expresiile de mai jos au următoarele semnificații:

- a) Aprobare de dezvoltare - are semnificația prevăzută la art. 2 lit. a) din Legea nr. 121/2024;
- b) autoritate competentă - are înțelesul prevăzut la art. 2 lit. b) și c) din Legea nr. 121/2024, după caz;
- c) cablu subacvatic - Are înțelesul prevăzut la art. 2 lit. f) din Legea nr. 121/2024;
- d) centrală electrică eoliană offshore – are semnificația prevăzută la art. 2 lit. g) din Legea nr. 121/2024;

- e) comisia de recepție - comisia formată din reprezentanți ai Ministerului Energiei, ACROO și Operatorului de Transport și Sistem și responsabilă pentru desfășurarea activităților prevăzute de dispozițiile art. 5 din prezenta procedură, care întocmește procesul verbal de recepție la terminarea lucrărilor;
- f) concesionar – are înțelesul prevăzut la art. 2 lit. h) din Legea nr. 121/2024;
- g) dezvoltator – are înțelesul prevăzut la art. 2 lit. k) din Legea nr. 121/2024;
- h) documentație “as-built” - ansamblul documentelor tehnice, desenelor, planurilor, schemelor, specificațiilor și înregistrărilor întocmite sau actualizate la finalizarea lucrărilor, care reflectă situația reală a construcțiilor, instalațiilor, echipamentelor și sistemelor astfel cum au fost efectiv executate și instalate, inclusiv modificările intervenite față de documentația de proiectare aprobată;
- i) Documentație de recepție – totalitatea documentelor prevăzute în Anexa nr. 1 la prezenta procedură, aferente lucrărilor supuse recepției, necesare pentru verificarea conformității acestora și pentru stabilirea îndeplinirii condițiilor de recepție;
- j) documente de racordare și notificări de funcționare - actele, certificatele și notificările emise de operatorul de rețea relevant în procedura de racordare și punere în funcțiune, potrivit Ordinelor președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 92/2024, nr. 51/2019 și nr. 220/2019, cu modificările și completările ulterioare, precum și Regulamentelor (UE) 2016/631 și 2016/1447, după caz;
- k) documentul formal emis de un organism de verificare independentă - documentul emis de un organism de verificare independentă recunoscut IECRE în acord cu schema de verificare și certificare, conformă IECRE, aplicabilă proiectului. Documentul poate fi un certificat, o declarație, un raport, sau orice alt tip de document descris de către OVI în schema de certificare mai sus amintită;
- l) element critic pentru siguranță și mediu – orice structură, sistem sau componentă a cărei defectare poate cauza sau contribui în mod semnificativ la producerea unui accident major ori care are rolul de a preveni, detecta, controla sau limita consecințele unui astfel de eveniment;
- m) modificare substanțială - modificarea documentației aprobate aferente Aprobării de dezvoltare care, prin natura, amploarea sau efectele sale, determină modificarea condițiilor, parametrilor, limitelor sau obligațiilor stabilite prin Aprobarea de dezvoltare ori afectează în mod direct configurația și amplasarea lucrărilor, caracteristicile tehnice esențiale ale centralei electrice eoliene offshore, măsurile și condițiile de siguranță operațională, condițiile și măsurile de protecție a mediului,

condițiile privind navigația și utilizarea spațiului maritim, soluția de racordare la rețeaua electrică de transport sau alte condiții expres stabilite prin Aprobarea de dezvoltare;

- n) offshore - are semnificația prevăzută la art. 2 lit. m) din Legea nr. 121/2024;
- o) organism de verificare independentă – are înțelesul prevăzut la art. 2 lit. o) din Legea nr. 121/2024;
- p) perimetru eolian offshore – are semnificația prevăzută la art. 2 lit. p) din Legea nr. 121/2024;
- q) punctul de racordare la rețeaua de transport a centralei electrice eoliene offshore – are semnificația prevăzută la art. 2 lit. r) din Legea nr. 121/2024;
- r) stație electrică eoliană offshore – instalația sau ansamblul de instalații amplasate în zona maritimă, destinate colectării, transformării, conversiei, compensării, comutației, protecției, controlului ori evacuării energiei electrice produse de centrala electrică eoliană offshore, inclusiv, după caz, stațiile electrice offshore de curent alternativ, stațiile de conversie, stațiile de comutație, stațiile de compensare și alte instalații electrice offshore cu funcții echivalente;
- s) stație de conversie offshore – are semnificația prevăzută la art. 2 lit t) din Legea nr. 121/2024;
- t) turbină eoliană offshore – are semnificația prevăzută la art. 2 lit. Ț) din Legea nr. 121/2024.
- u) activități de testare și punere în funcțiune – ansamblul verificărilor, inspecțiilor, încercărilor și testelor funcționale efectuate asupra componentelor, echipamentelor, instalațiilor și sistemelor centralei electrice eoliene offshore, după instalarea acestora și anterior intrării în exploatare, în scopul verificării conformității cu cerințele Ordinelor președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 92/2024, nr. 51/2019 și nr. 220/2019, cu modificările și completările ulterioare, precum și Regulamentelor (UE) 2016/631 și 2016/1447, după caz.

Art.3. – Prezenta procedură se interpretează și se aplică în coroborare cu următoarele acte normative, reglementări și standarde, în măsura în care sunt aplicabile:

- a) Directiva 2014/52/UE privind evaluarea efectelor anumitor proiecte publice și private asupra mediului;
- b) Hotărârea Guvernului nr. 688/2017 privind aprobarea Regulamentului de organizare și funcționare a Autorității Competente pentru Reglementarea Operațiunilor Offshore la Marea Neagră cu modificările și completările ulterioare;
- c) Legea nr. 121/2024 privind energia eoliană offshore;
- d) Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, cu modificările și completările ulterioare;

- e) Legea nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare;
- f) Ordonanța Guvernului nr. 98/2010 privind identificarea, desemnarea și protecția infrastructurilor critice, aprobată prin Legea nr. 18/2011, cu modificările și completările ulterioare;
- g) Planul național integrat în domeniul energiei și schimbărilor climatice pentru perioada 2021–2030;
- h) Regulamentul privind racordarea la rețeaua electrică de transport a centralelor electrice eoliene offshore, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 92/2024
- i) Regulamentul pentru acordarea licențelor și autorizațiilor în sectorul energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 6/ 2025
- j) Regulamentul 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
- k) Regulamentului UE 2016/1447 al Comisiei din 26 august 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu și a modulelor generatoare din centrală conectate în curent continuu,
- l) Strategia UE privind energia din surse regenerabile offshore;
- m) Seria de standarde IEC 61400 – Wind Turbines;
- n) Standardul DNV-ST-0126 – Support structures for wind turbines;
- o) Standardul DNV-ST-0076 – Design of electrical installations for wind turbines;
- p) Standardul DNV-ST-N001 – Marine operations and marine warranty;
- q) Standardul DNV-SE-0074 Type and component certification of wind turbines according to IEC 61400-22;
- r) Standardul DNV-SE-0441 Type and component certification of wind turbines;
- s) Standardul DNV - Offshore renewables risk management - A pragmatic safety case;
- t) Standardul IECRE OD-502 Project Certification Scheme;
- u) Standardul ISO 29400 - Ships and marine technology - Offshore wind energy - Port and marine operations;

Art.4. – (1) Recepția lucrărilor se realizează de către o Comisie de recepție convocată și coordonată de ACROO, în calitate de autoritate emitentă a Aprobării de dezvoltare, în conformitate cu prezenta procedura.

- (2) Comisia este formată din câte doi reprezentanți desemnați de ACROO, Ministerul Energiei și Operatorul de Transport și Sistem. ACROO desemnează președintele Comisiei dintre reprezentanții săi. Fiecare instituție își desemnează reprezentanți care dețin pregătirea și mandatul necesare și care acționează exclusiv în limitele competențelor stabilite prin lege.
- (3) Reprezentanții desemnați de fiecare autoritate/instituție trebuie să dețină competența tehnică și autoritatea necesară îndeplinirii atribuțiilor stabilite prin prezenta procedură.
- (4) În cadrul Comisiei, ACROO verifică aspectele privind conformitatea cu aprobarea de dezvoltare și cerințele de siguranță aflate în competența sa, Ministerul Energiei verifică aspectele care decurg din contractul de concesiune și din atribuțiile sale legale
- (5) Participarea reprezentanților Operatorului de Transport și Sistem la activitatea Comisiei de recepție are ca obiect exclusiv verificarea, în limitele competențelor legale ale acestuia, a instalațiilor și echipamentelor aferente racordării la rețeaua electrică de transport, a sistemelor de protecție și automatizare, a instalațiilor de telecomunicații și SCADA, precum și a respectării cerințelor tehnice de racordare aplicabile.
- (6) Comisia de recepție poate invita reprezentanți ai concesionarului, ai organismului de verificare independentă, ai executantului sau alți specialiști tehnici în vederea participării la inspecții, demonstrații sau discuții tehnice. Aceștia nu dobândesc calitatea de membri ai Comisiei de recepție și nu participă la adoptarea concluziilor recepției.
- (7) Pentru lucrările executate pe uscat care nu sunt incluse în Aprobarea de dezvoltare, Comisia ia act de procesul-verbal de recepție la terminarea lucrărilor, fără a reexercita atribuțiile comisiei constituite potrivit legislației privind recepția construcțiilor. Dacă recepția la terminarea lucrărilor executate pe uscat nu a fost admisă, componentele respective nu pot fi considerate recepționate în cadrul prezentei proceduri
- (8) Comisia de recepție își desfășoară activitatea în prezența a cel puțin 6 (șase) membri, cu condiția participării a cel puțin 2 (doi) reprezentanți ai fiecărei instituții prevăzute la alin. (2). Fiecare membru participant are dreptul la un vot. Decizia privind recepția se adoptă cu votul favorabil a cel puțin 4 membri. Opiniile distincte și motivarea acestora se consemnează în Procesul-verbal de recepție.

(9) Secretariatul Comisiei este asigurat de ACROO. Secretariatul pregătește documentele de lucru, consemnează constatările și întocmește proiectul procesului-verbal, fără a participa la adoptarea concluziei recepției, în cazul în care persoana desemnată nu are și calitatea de membru al Comisiei.

Art.5. – (1) Procedura de recepție a lucrărilor se inițiază de către concesionar după finalizarea lucrărilor care fac obiectul recepției incluse în Aprobarea de dezvoltare și a verificărilor, încercărilor și testelor aferente etapei de punere în funcțiune care pot fi efectuate în mod legal până la acel moment. Recepția lucrărilor nu este condiționată de finalizarea probelor de conformitate la rețea sau a perioadei de probă care, potrivit Regulamentului privind racordarea la rețeaua electrică de transport a centralelor electrice eoliene offshore, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 92/2024, se efectuează ulterior primei puneri sub tensiune, după caz.

(2) Anterior depunerii Documentației de recepție, concesionarul se asigură că sunt finalizate și documentate toate activitățile de punere în funcțiune, verificare, încercare și testare necesare pentru demonstrarea funcționalității și a condițiilor de siguranță ale elementelor critice pentru siguranță și mediu, așa cum sunt descrise la art.2, alin. (2), lit. u), în măsura în care aceste activități pot fi efectuate în mod legal anterior recepției.

(3) Concesionarul transmite către ACROO o cerere de inițiere a procedurii de recepție a lucrărilor, conform modelului prevăzut în Anexa nr.3 la prezenta procedură, însoțită de Documentația de recepție.

(4) Conținutul minim al Documentației de recepție este prevăzut în Anexa nr. 1 la prezenta procedură.

(5) Documentele transmise anterior către ACROO nu se retransmit dacă, la data depunerii Documentației de recepție, acestea sunt valabile, nu au fost modificate și rămân aplicabile lucrărilor supuse recepției. În acest caz, concesionarul indică în indexul Documentației de recepție referința exactă a documentului, respectiv emitentul, numărul și data documentului, după caz, precum și confirmă în scris menținerea valabilității și aplicabilității acestuia la configurația finală conform execuției. Concesionarul indică, după caz, orice modificare intervenită ulterior transmiterii documentului către ACROO și documentul prin care aceasta a fost aprobată.

Art.6. – (1) În urma primirii Documentației de recepție, ACROO efectuează verificarea administrativă în vederea stabilirii caracterului complet al documentației în conformitate cu cerințele prevăzute în Anexa 1.

(2) În termen de maximum 10 zile lucrătoare de la primirea Documentației de recepție, în cazul în care ACROO constată că documentația este incompletă sau că sunt necesare informații ori documente suplimentare, aceasta notifică în scris concesionarul, indicând deficiențele identificate și informațiile sau documentele care trebuie transmise.

(3) Concesionarul transmite informațiile sau documentele solicitate în termen de 20 de zile lucrătoare de la data primirii notificării. La cererea motivată a concesionarului, formulată înainte de expirarea acestui termen, ACROO poate aproba prelungirea termenului, în următoarele cazuri:

- a) informațiile sau documentele solicitate trebuie obținute ori emise de o terță persoană, de o autoritate sau instituție publică, de un organism de verificare independentă ori de un alt organism competent, iar concesionarul dovedește că a întreprins demersurile necesare pentru obținerea acestora;
- b) informațiile sau documentele solicitate au un volum ori un grad de complexitate tehnică care necesită un termen suplimentar pentru elaborare, verificare sau corelare;
- c) îndeplinirea solicitării este condiționată de efectuarea unor verificări, încercări, măsurători sau evaluări tehnice suplimentare;
- d) există circumstanțe obiective, independente de voința concesionarului, care împiedică transmiterea informațiilor sau documentelor în termenul prevăzut la prezentul alineat.

(4) Prolungirea se aprobă de ACROO pentru perioada necesară îndeplinirii solicitării, fără ca termenul suplimentar să poată depăși 10 zile lucrătoare. În situațiile prevăzute la lit. a) și c), durata prelungirii se stabilește de ACROO în raport cu termenul comunicat sau estimat în mod justificat de entitatea competentă pentru emiterea documentelor ori pentru efectuarea verificărilor, fără a putea fi stabilită în mod automat prin raportare la termenul prevăzut la alin. (3).

(5) Intervalul de timp necesar transmiterii informațiilor și documentelor solicitate conform celor prevăzute la alin. (3) suspendă termenul de evaluare prevăzut la art. 8 alin. (1). În termen de 5 zile lucrătoare de la primirea tuturor informațiilor și documentelor solicitate, ACROO comunică concesionarului dacă Documentația de recepție este completă și poate fi supusă evaluării.

(6) În cazul în care concesionarul nu transmite informațiile sau documentele solicitate în termenul stabilit potrivit alin. (3), ACROO suspendă procedura de recepție până la transmiterea acestora. Suspendarea se comunică în scris concesionarului în termen de 5 zile lucrătoare de la expirarea termenului prevăzut la alin. (3).

Art.7. – (1) După confirmarea caracterului complet al Documentației de recepție, ACROO efectuează evaluarea conformității lucrărilor supuse recepției cu Aprobarea de dezvoltare, cu documentația aprobată care a stat la baza emiterii acesteia și, după caz, cu cerințele prevăzute la art. 4, art. 20 alin. (9), art. 21, art. 22 și art. 24 din Legea nr. 121/2024 privind energia eoliană offshore.

(2) Evaluarea conformității cu cerințele de reglementare se fundamentează pe Documentația de recepție transmisă de către concesionar în conformitate cu cerințele prevăzute în Anexa 1. Pentru aspectele privind racordarea și utilizarea racordului, Comisia ia în considerare exclusiv documentele de racordare și notificările de funcționare prevăzute la art. 2 alin. (2) lit. j) din prezenta procedură.

(3) În cadrul evaluării se verifică conformitatea proiectului centralei electrice eoliene offshore, inclusiv a lucrărilor aferente executate pe uscat, cu aprobarea de dezvoltare, documentația aprobată și cerințele legale aplicabile, precum și îndeplinirea condițiilor necesare finalizării procedurii de recepție a lucrărilor.

(4) Pentru instalațiile și echipamentele aflate în competența Operatorului de Transport și Sistem, verificarea prevăzută la alin. (3) se realizează pe baza constatărilor emise de acesta în condițiile documentelor prevăzute la art. 2 alin. (2) lit. j) din prezenta procedură, fără ca evaluarea efectuată de ACROO să se substituie verificărilor tehnice ori procedurilor specifice Operatorului de Transport și Sistem.

(5) În cazul în care, în cadrul evaluării, constată neclarități sau necorelări cu privire la informațiile cuprinse în documentul formal emis de organismul de verificare independentă, așa cum este definit la art.2, alin.(2), lit. k) din prezenta procedură, ACROO poate solicita concesionarului, în scris și motivat, informații suplimentare, clarificări ori documente justificative. Solicitarea se limitează la aspectele necesare clarificării concluziilor documentului formal emis și nu poate avea ca obiect refacerea evaluărilor sau verificărilor efectuate de organismul de verificare independentă potrivit schemei de verificare aplicabile. Informațiile, clarificările sau documentele solicitate se transmit în termen de 10 zile lucrătoare de la primirea solicitării.

(6) Evaluarea efectuată de ACROO nu constituie o reevaluare a proiectării ingineresti, a integrității structurale sau a verificării tehnice a proiectului centralei electrice eoliene offshore. Responsabilitatea pentru aceste activități revine concesionarului și organismului de verificare independentă, în conformitate cu schema de verificare aplicabilă.

Art.8. – (1) În termen de maximum 20 de zile lucrătoare de la data confirmării caracterului complet al Documentației de recepție din punct de vedere administrativ, ACROO finalizează evaluarea conformității cu cerințele de reglementare și comunică rezultatul acesteia, împreună cu documentația justificativă aferentă, Ministerului Energiei și Operatorul de Transport și Sistem.

(2) În urma evaluării prevăzute la art. 6, ACROO convoacă și coordonează Inspecția în vederea recepției lucrărilor în cazul în care sunt îndeplinite cumulativ următoarele condiții:

a) Documentația de recepție este completă din punct de vedere administrativ și cuprinde documentele prevăzute în anexa nr. 1 la prezenta procedură, aplicabile obiectului recepției;

b) lucrările care fac obiectul recepției sunt declarate finalizate de către concesionar și sunt prezentate în configurația finală conform execuției;

c) nu au fost identificate, în cadrul evaluării, neconformități care, prin natura sau efectele acestora, împiedică efectuarea Inspecției de recepție ori afectează în mod evident siguranța, integritatea sau funcționalitatea lucrărilor supuse recepției;

d) documentul formal emis de organismul de verificare independentă este valabil și confirmă îndeplinirea cerințelor aplicabile etapei de construire și trecerii la etapa următoare, în măsura în care asemenea cerințe sunt prevăzute în schema de verificare și certificare aplicabilă proiectului;

e) pentru instalațiile și echipamentele aferente racordării la rețeaua electrică de transport, sunt disponibile documentele emise de Operatorul de Transport și Sistem necesare pentru desfășurarea Inspecției de recepție, potrivit reglementărilor aplicabile.

(3) În cazul în care una dintre condițiile prevăzute la alin. (2) lit. a)-e) nu este îndeplinită, ACROO comunică în scris concesionarului aspectele identificate și măsurile necesare pentru remedierea acestora și, după caz, suspendă procedura de recepție.

(4) Inspecția de recepție este efectuată de Comisia prevăzută la art.4 și include examinarea nemijlocită a lucrărilor offshore, analiza documentelor aferente întregului obiect al recepției și, după caz, verificarea la amplasament a componentelor executate pe uscat, fără a substitui recepția distinctă prevăzută la art. 1 alin. (7). Pentru accesul la amplasamentele offshore se respectă cerințele de siguranță și condițiile operaționale aplicabile.

(5) Inspecția verifică, în limitele competențelor instituțiilor participante, conformitatea lucrărilor cu Aprobarea de dezvoltare și Documentația de recepție, stadiul realizării măsurilor de siguranță și aptitudinea proiectului de a tranzita către perioada de probă.

(6) Inspecția de recepție include verificarea nemijlocită a instalațiilor și echipamentelor offshore și onshore care fac parte din obiectul recepției, verificarea stadiului de execuție a lucrărilor, examinarea documentelor care atestă efectuarea verificărilor, încercărilor și testelor aferente lucrărilor executate până la data recepției, precum și verificarea, după caz, a stării și integrității elementelor critice pentru siguranță și mediu.

(7) Inspecția de recepție nu include activitățile de testare și punere în funcțiune definite la art.2, alin.(2), lit.u) din prezenta procedură.

(8) Pentru instalațiile și echipamentele aferente racordării la rețeaua electrică de transport, activitățile privind punerea sub tensiune pentru probe, verificarea conformității în vederea punerii sub tensiune și punerea sub tensiune finală se realizează de Operatorul de Transport și Sistem în conformitate cu Regulamentul privind racordarea la rețeaua electrică de transport a centralelor electrice eoliene offshore, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 92/2024. Recepția lucrărilor potrivit prezentei proceduri nu înlocuiește și nu aduce atingere acestor activități.

(9) Reprezentanții concesionarului, ai organismului de verificare independentă, ai antreprenorilor, producătorilor și ai altor specialiști tehnici pot participa la Inspecția de recepție în scopul furnizării de informații tehnice, efectuării de demonstrații sau furnizării de clarificări. Aceștia nu dobândesc calitatea de membri ai Comisiei de recepție și nu participă la adoptarea concluziilor acesteia.

(10) În cazul identificării unor neconformități, defecte, deficiențe, lucrări nefinalizate ori documente lipsă, Comisia de recepție stabilește efectul acestora asupra recepției și măsurile necesare pentru remediere.

(11) În conformitate cu rezultatul procesului de evaluare determinat de respectarea condițiilor prevăzute la alin. (2), precum și cu rezultatul Inspecției de recepție, Comisia de recepție poate decide:

a) admiterea recepției;

- b) admiterea recepției cu măsuri și termene de remediere, numai dacă aspectele restante nu afectează siguranța, conformitatea esențială a lucrărilor sau posibilitatea legală de trecere către etapa următoare;
- c) suspendarea procedurii de recepție;
- d) respingerea recepției.

(12) În cazul în care Comisia de recepție admite recepția cu măsuri și termene de remediere potrivit alin. (11) lit. b), Procesul-verbal stabilește pentru fiecare măsură:

- a) neconformitatea sau aspectul restant constatat;
- b) măsura de remediere;
- c) responsabilul pentru realizarea măsurii;
- d) termenul de realizare; și
- e) documentele sau dovezile care trebuie prezentate Comisiei pentru confirmarea îndeplinirii măsurii.

(13) Termenul stabilit pentru remedierea fiecărei măsuri nu poate depăși 30 de zile lucrătoare, cu excepția situațiilor în care natura tehnică a măsurii impune un termen mai lung, care se justifică în Procesul-verbal de recepție.

(14) Concesionarul transmite documentele și dovezile privind îndeplinirea măsurilor în termenul stabilit prin Procesul-verbal de recepție. Comisia de recepție verifică îndeplinirea acestora în termen de 10 zile lucrătoare de la primirea documentelor și, după caz, confirmă îndeplinirea măsurilor sau dispune, în mod motivat, menținerea acestora, stabilirea unor măsuri suplimentare ori reluarea procedurii de recepție.

Art.9. – (1) După finalizarea Inspecției de recepție și a deliberărilor Comisiei de recepție, secretariatul Comisiei elaborează proiectul Procesului-verbal de recepție a lucrărilor, utilizând modelul prevăzut în Anexa 2 la prezenta procedură.

(2) Procesul-verbal de recepție a lucrărilor cuprinde obiectul exact al recepției, documentele analizate, constatările Comisiei, măsurile și termenele de remediere, pozițiile instituțiilor participante și concluzia adoptată potrivit art. 8 alin. (11). Opiniile distincte se consemnează integral sau se anexează.

(3) Procesul-verbal de recepție a lucrărilor se semnează de membrii Comisiei și se comunică

Ministerului Energiei, Operatorului de Transport și Sistem și concesionarului în termen de 10 zile lucrătoare de la data semnării. Concesionarul confirmă primirea și luarea la cunoștință a procesului-verbal și asigură păstrarea acestuia în documentația proiectului.

(4) Pentru lucrările executate pe uscat care nu sunt incluse în obiectul Aprobării de dezvoltare și care intră sub incidența Codului amenajării teritoriului, urbanismului și construcțiilor, aprobat prin Legea nr. 169/2026, Procesul-verbal de recepție întocmit potrivit prezentei proceduri nu înlocuiește procesul-verbal de recepție la terminarea lucrărilor prevăzut de legislația în domeniul construcțiilor și nu produce efectele juridice atribuite acestuia de legislația respectivă.

(5) Procesul-verbal de recepție a lucrărilor nu exonerează concesionarul de obligațiile și răspunderile care îi revin potrivit Legii nr. 121/2024 și nu înlocuiește îndeplinirea condițiilor legale necesare pentru punerea în funcțiune, exploatarea și producerea de energie electrică.

(6) Pentru emiterea licenței de producere a energiei electrice trebuie îndeplinite condițiile prevăzute la art. 25 din Legea nr. 121/2024, respectiv prevederile Regulamentului pentru acordarea licențelor și autorizațiilor în sectorul energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 6/ 2025.

Anexa nr.1

la procedură

DOCUMENTAȚIA DE RECEPȚIE

I. Documentația de recepție va cuprinde, cel puțin, după caz, documentația aferentă atât centralei electrice eoliene offshore, cât și lucrărilor aferente executate pe uscat care fac parte din proiectul aprobat, inclusiv:

1. Cererea pentru inițierea procedurii de recepție a lucrărilor pentru centrala electrică eoliană offshore, semnată de concesionar, prin care acesta confirmă că întreaga documentație inclusă în Documentația de recepție reflectă configurația finală conform execuției a centralei electrice eoliene offshore. Se va utiliza modelul prevăzut în Anexa 3 la prezenta procedură.
2. Documentul formal emis de un organism de verificare independentă recunoscut IECRE, aplicabil recepției, în raport cu schema de verificare și certificare a proiectului conformă cu standardele IECRE;
3. Proiectul tehnic, desenele și documentația conform execuției as-built pentru lucrările supuse recepției;

4. Registrul modificărilor substanțiale, în raport cu documentația aferentă Aprobării de dezvoltare, aprobate și implementate în etapa de construcție, inclusiv confirmarea integrării acestora în configurația finală conform execuției;
5. Raportul de sinteză privind verificările, încercările și testele funcționale aferente etapei de punere în funcțiune efectuate până la data recepției, cu identificarea probelor de conformitate la rețea care urmează să fie efectuate, după caz;
6. Documentele de racordare și notificările de funcționare emise până la data recepției, dacă au fost necesare pentru activitățile deja efectuate;
7. Registrul lucrărilor, documentelor, abaterilor sau limitărilor rămase de clarificat ori remediat, împreună cu termenele propuse;
8. Programul perioadei de probă și programul probelor la rețea, dacă sunt disponibile la data recepției;
9. Planul de intervenție în situații de urgență aplicabil perioadei de probă, care să acopere atât activitățile operaționale offshore, cât și activitățile operaționale aferente lucrărilor executate pe uscat;
10. Lista elementelor critice pentru siguranță și mediu care fac parte din centrala electrică eoliană offshore finalizată;
11. Procesul-verbal de recepție la terminarea lucrărilor executate pe uscat, neincluse în obiectul Aprobării de dezvoltare;
12. Documentele privind măsurările și confirmarea metrologică a echipamentelor utilizate la verificările care fundamentează recepția;
13. În cazul unei recepții realizate distinct pentru o secțiune, etapă, tronson, sector, obiect sau categorie de lucrări, documentele care demonstrează delimitarea fizică și funcțională a părții supuse recepției, precum și îndeplinirea condițiilor necesare pentru utilizarea sau punerea în funcțiune a acesteia în condiții de siguranță;
14. Orice alte documente relevante solicitate de autoritatea competentă.

Anexa nr.2

la procedură

PROCES-VERBAL DE RECEPȚIE A LUCRĂRILOR

În conformitate cu art. 24 din Legea nr. 121/2024 privind energia eoliană offshore

Proces-verbal (ref.)	Nr. de înregistrare	
	Data	[zz.ll.aa]
Proiect de centrală electrică eoliană offshore		
Concesionar		
Amplasamentul proiectului		
Puterea instalată a proiectului		
Aprobare de dezvoltare (ref.)	Nr. de înregistrare	
	Data	[zz.ll.aa]
Documentația de recepție (ref.)	Nr. de înregistrare	
	Data	[zz.ll.aa]
Perioada/ele Inspecției de recepție	La uscat	[zz.ll.aa- zz.ll.aa]
	Offshore	[zz.ll.aa- zz.ll.aa]
Locul ședinței Comisiei de recepție		

1. OBIECTUL RECEPȚIEI

Comisia de recepție identifică exact lucrările supuse recepției. În cazul unei recepții parțiale se indică secțiunea, etapa, tronsonul, sectorul sau obiectul recepționat și condițiile care permit utilizarea în siguranță. Comisia de recepție consemnează că procedura de recepție a lucrărilor se aplică următoarelor componente ale proiectului:

1.1. LUCRĂRI OFFSHORE

Componentă	Inclusă	Document de recepție distinct, după caz	Observații
Turbine eoliene	☐		

Fundații și structuri de susținere	☐		
Stații electrice offshore	☐		
Stații de conversie	☐		
Cabluri inter-array	☐		
Cabluri de export – tronson offshore	☐		
Sisteme de protecție la eroziune (scour protection)	☐		
Elemente critice pentru siguranță și mediu	☐		
Sisteme de comunicații maritime	☐		
Sisteme de intervenție în situații de urgență	☐		
Altele	☐		

1.2. LUCRĂRI EXECUTATE PE USCAT

Componentă	Inclusă	Document de recepție distinct, după caz	Observații
Instalație de aducere la țărm a cablului (<i>cable landfall</i>)	☐		
Stație de tranziție a cablurilor	☐		
Cablu de export – tronson terestru	☐		
Stație electrică terestră	☐		
Echipamente pentru racordarea la rețea	☐		

Sisteme de protecție și automatizare	☐		
Sisteme de telecomunicație și SCADA aferente racordării	☐		
Drumuri de acces	☐		
Sisteme de securitate	☐		
Clădiri auxiliare	☐		
Altele	☐		

2. DOCUMENTAȚIA ANALIZATĂ

Document	Referință	Depus	Analizat	Observații
Cererea pentru recepția lucrărilor (model Anexa 3)		☐	☐	
Documentul de conformitate emis de Organismul de verificare independentă		☐	☐	
Registrul modificărilor substanțiale		☐	☐	
Proiectul tehnic și documentația as-built		☐	☐	
Raportul privind verificările și testele efectuate aferente etapei de punere în funcțiune		☐	☐	

Programul perioadei de probă și programul probelor la rețea		☐	☐	
Documentele/notificările de racordare existente		☐	☐	
Lista elementelor critice pentru siguranță și mediu		☐	☐	
Planul de intervenție în situații de urgență		☐	☐	
Procesul-verbal de recepție la terminarea lucrărilor executate pe uscat		☐	☐	
Documentele pentru recepția parțială, după caz		☐	☐	
Registrul lucrărilor, documentelor, abaterilor sau limitărilor restante		☐	☐	
Documentele privind măsurările și confirmarea metrologică		☐	☐	
Alte documente		☐	☐	

3. SINTEZA EVALUĂRII CONFORMITĂȚII CU CERINȚELE DE REGLEMENTARE

Element/Document	Concluzii/Observații

4. CONSTATĂRILE INSPECȚIEI DE RECEPȚIE

Constatări/Neconformități	Detalii	Observații
---------------------------	---------	------------

--	--	--

5. MĂSURI CORECTIVE, CONDIȚII ȘI TERMENE

Nr.crt.	Măsura/Condiția	Termen	Responsabil	Observații

6. CONCLUZIA COMISIEI DE RECEPȚIE

- ☐ Recepția se ADMITE.
☐ Recepția se ADMITE CU MĂSURI ȘI TERMENE.
☐ Procedura de recepție SE SUSPENDĂ.
☐ Recepția se RESPINGE.

7. STADIUL RACORDĂRII ȘI AL PERIOADEI DE PROBĂ -INFORMATIV

Perioada de probă: ☐ neîncepută ☐ în curs ☐ finalizată

Data de începere a perioadei de probă: _____

Documente/notificări de racordare existente: _____

Notă: Informațiile se consemnează cu titlu informativ. Prezenta recepție nu substituie actele operatorului de rețea relevant.

8. SEMNĂTURILE MEMBRILOR COMISIEI DE RECEPȚIE

Subsemnații, reprezentanți autorizați ai Ministerului Energiei, ai Autorității Competente pentru Reglementarea Operațiunilor Offshore la Marea Neagră -ACROO și ai Operatorului de Transport și Sistem, în calitate de membri ai Comisiei de recepție constituite potrivit art. 24 din Legea nr. 121/2024, consemnăm că am analizat, fiecare în limitele competențelor legale ale autorității sau instituției reprezentate, Documentația de recepție, documentele justificative, rezultatele evaluării conformității cu cerințele de reglementare și constatările Inspecției de recepție și formulăm concluziile prevăzute în prezentul Proces-verbal.

Semnarea prezentului Proces-verbal de către membrii Comisiei de recepție atestă exclusiv concluziile formulate cu privire la aspectele care intră în competența legală a autorității sau instituției pe care o reprezintă și nu determină asumarea răspunderii pentru verificarea ori conformitatea aspectelor aflate în competența celorlalte autorități sau instituții participante.

Instituția	Reprezentant	Funcția	Semnătura
ACROO		/Președinte Comisie de recepție	
ACROO			
Ministerul Energiei			
Ministerul Energiei			
OTS			
OTS			

9. INVITAȚII ȘI LUARE LA CUNOȘTINȚĂ DE CĂTRE CONCESIONAR

Subsemnatul/Subsemnata, reprezentant/reprezentanți autorizați ai concesionarului, confirmăm primirea prezentului Proces-verbal de recepție a lucrărilor și luarea la cunoștință a conținutului acestuia, inclusiv a constatărilor, condițiilor, măsurilor corective și limitărilor aplicabile perioadei de probă, după caz.

Prezentul fapt nu exonerează concesionarul de îndeplinirea obligațiilor care îi revin potrivit legislației aplicabile, inclusiv în ceea ce privește siguranța, integritatea și performanța centralei electrice eoliene offshore pe durata ciclului de viață al proiectului.

Entitatea	Reprezentant	Funcția	Semnătura
Concesionar			
Executant			
Proiectant			

Organism de verificare independentă			
Alt participant			

Prezentul Proces-verbal de recepție a lucrărilor a fost întocmit și semnat astăzi, [zz.ll.aa] în 4 (patru) exemplare originale, fiecare exemplar având aceeași valoare juridică. Câte un exemplar original se păstrează de către Ministerul Energiei, ACROO și Operatorul de Transport și Sistem, iar un exemplar se transmite concesionarului.

Anexa nr.3

la procedură

CERERE PENTRU ÎNȚIEREA PROCEDURII DE RECEPȚIE A LUCRĂRILOR PENTRU CENTRALA ELECTRICĂ EOLIANĂ OFFSHORE

Către:

**AUTORITATEA COMPETENTĂ PENTRU REGLEMENTAREA OPERAȚIUNILOR
OFFSHORE LA MAREA NEAGRĂ**

I. DATE DE IDENTIFICARE ALE CONCESIONARULUI

Denumirea concesionarului: _____

Sediul social: _____

CUI / nr. de înregistrare: _____

Reprezentant legal / împuternicit: _____

Funcția: _____

Telefon / e-mail: _____

II. DATE DE IDENTIFICARE ALE PROIECTULUI

Denumirea proiectului de centrală electrică eoliană offshore: _____

Perimetrul eolian offshore / amplasamentul proiectului: _____

Contractul de concesiune nr. _____ din data de: _____

Aprobarea de dezvoltare nr. _____ din data de: _____

Puterea instalată a proiectului: _____

III. OBIECTUL CERERII

În conformitate cu art. 24 din Legea nr. 121/2024 privind energia eoliană offshore și cu prevederile Procedurii de recepție a lucrărilor, inclusiv a celor executate pe uscat, pentru centralele electrice eoliene offshore, solicităm inițierea procedurii de recepție a lucrărilor aferente proiectului identificat la pct. II.

Prin prezenta confirmăm că au fost finalizate lucrările de construire și instalare, precum și activitățile de punere în funcțiune care pot fi efectuate în mod legal până la data solicitării și care sunt necesare inițierii procedurii de recepție.

Recepția este solicitată pentru următoarele componente ale proiectului:

- ☐ lucrările offshore care fac parte din proiectul aprobat;
- ☐ lucrările aferente executate pe uscat care fac parte din proiectul aprobat;
- ☐ întregul proiect, incluzând lucrările offshore și lucrările aferente executate pe uscat.
- ☐ recepție parțială pentru următoarea secțiune/etapă/tronson/sector/obiect: _____

Precizări privind obiectul recepției, după caz: _____

IV. DOCUMENTAȚIA DE RECEPȚIE ANEXATĂ

Prezenta cerere este însoțită de Documentația de recepție, care reflectă configurația finală conform execuției a centralei electrice eoliene offshore și, după caz, a lucrărilor aferente executate pe uscat care fac parte din proiectul aprobat.

Documentația transmisă cuprinde cel puțin, după caz:

1. Cererea pentru inițierea procedurii de recepție a lucrărilor pentru centrala electrică eoliană offshore, semnată de concesionar, prin care acesta confirmă că întreaga documentație inclusă în Documentația de recepție reflectă configurația finală conform execuției a centralei electrice eoliene offshore.
2. Documentul formal emis de un organism de verificare independentă recunoscut IECRE, aplicabil recepției, în conformitate schema de certificare a proiectului descrisă în standardele IECRE;
3. Proiectul tehnic, desenele și documentația conform execuției -as-built pentru lucrările supuse recepției;
4. Registrul tuturor modificărilor substanțiale aprobate și implementate în etapa de construire, inclusiv confirmarea integrării acestora în configurația finală conform execuției;
5. Raportul de sinteză privind verificările, încercările și testele funcționale aferente etapei de punere în funcțiune efectuate până la data recepției, cu identificarea probelor de conformitate la rețea care urmează să fie efectuate, după caz;
6. Documentele de racordare și notificările de funcționare emise până la data recepției;
7. Registrul lucrărilor, documentelor, abaterilor sau limitărilor rămase de clarificat ori remediat, împreună cu termenele propuse;
8. Programul perioadei de probă și programul probelor la rețea;
9. Planul de intervenție în situații de urgență aplicabil perioadei de probă, care să acopere atât activitățile operaționale offshore, cât și activitățile operaționale aferente lucrărilor executate pe uscat;
10. Lista elementelor critice pentru siguranță și mediu care fac parte din centrala electrică eoliană offshore finalizată;
11. Procesul-verbal de recepție la terminarea lucrărilor executate pe uscat, neincluse în obiectul Aprobării de dezvoltare;
12. Documentele privind măsurările și confirmarea metrologică a echipamentelor utilizate la verificările care fundamentează recepția;
13. Alte documente justificative relevante: _____.

V. DOCUMENTE TRANSMISE ANTERIOR CĂTRE ACROO

Pentru documentele transmise anterior către ACROO care rămân valabile, nu au fost modificate și sunt în continuare conforme cu configurația finală conform execuției, concesionarul face trimitere la referințele indicate în indexul Documentației de recepție și confirmă menținerea valabilității și aplicabilității acestora.

Referințe / observații: _____

VI. DECLARAȚIA CONCESIONARULUI

Subsemnatul/a, în calitate de reprezentant legal/împuternicit al concesionarului identificat la pct. I, declar, în numele acestuia, că:

- a) informațiile și documentele cuprinse în Documentația de recepție sunt reale, exacte și complete și reflectă configurația finală conform execuției a proiectului supus recepției;
- b) lucrările pentru care se solicită recepția au fost executate în conformitate cu Aprobarea de dezvoltare, cu modificările aprobate, după caz, și cu documentația aplicabilă proiectului;
- c) activitățile de punere în funcțiune și testele funcționale necesare inițierii procedurii de recepție au fost finalizate, iar situația eventualelor elemente restante, abateri sau limitări este prezentată integral în Documentația de recepție;
- d) documentele transmise anterior către ACROO la care se face trimitere în Documentația de recepție rămân valabile, nu au fost modificate și sunt aplicabile configurației finale conform execuției, în măsura indicată în documentație;
- e) concesionarul va pune la dispoziția ACROO și a Comisiei de recepție informațiile, clarificările, documentele justificative și accesul necesare desfășurării activităților prevăzute de procedura de recepție, în condițiile legii.

VII. PERSOANA DE CONTACT PENTRU PROCEDURA DE RECEPȚIE

Nume și prenume: _____

Funcția: _____

Telefon: _____

E-mail: _____

Reprezentant legal / împuternicit al concesionarului:

Nume și prenume: _____

Funcția: _____

Semnătura: _____ L.S.

Data: ____/____/____

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRÂRE

pentru aprobarea Normelor specifice privind procedurile de concesionare a perimetrelor eoliene offshore, precum și a cuantumului redevențelor și taxelor*)

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 11 alin. (1), art. 41 alin. (3) și art. 42 din Legea nr. 121/2024 privind energia eoliană offshore,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Art. 1. — (1) Se aprobă Normele specifice privind procedurile de concesionare a perimetrelor eoliene offshore, precum și a cuantumului redevențelor și taxelor, denumite în continuare *Norme specifice*, prevăzute în anexa care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

(2) Metodologia privind stabilirea și aplicarea redevențelor și taxelor aferente concesionării perimetrelor eoliene offshore din sectorul românesc al Mării Negre este prevăzută în anexa la Normele specifice și face parte integrantă din acestea.

Art. 2. — Procedurile de concesionare se organizează pentru perimetrele eoliene offshore incluse în lista aprobată potrivit art. 7 alin. (3) din Legea nr. 121/2024 privind energia eoliană offshore.

Art. 3. — Metodologia privind stabilirea și aplicarea redevențelor și taxelor aferente concesionării perimetrelor eoliene offshore din sectorul românesc al Mării Negre, precum și garanțiile financiare de bună execuție a contractului de concesiune și pentru repararea daunelor cauzate mediului, prevăzute la art. 15 alin. (8) din Legea nr. 121/2024, se stabilesc potrivit Normelor specifice.

Art. 4. — Dispozițiile art. 47-51 din Normele specifice, precum și ale anexei la acestea, privind redevența și taxele prevăzute la art. 41 și 42 din Legea nr. 121/2024, intră în vigoare la 30 de zile de la data publicării în Monitorul Oficial al României, Partea I, a prezentei hotărâri.

PRIM-MINISTRU

ILIE-GAVRIL BOLOJAN

Contrasemnează:

p. Viceprim-ministru, ministrul

afacerilor interne,

Angelica Fădor,

secretar de stat

Viceprim-ministru,

Oana-Clara Gheorghiu

p. Ministrul energiei, interimar,

Sorin-Dumitru Elisei,

secretar general

p. Ministrul dezvoltării, lucrărilor publice

și administrației,

Kövér Orsolya-Mária,

secretar de stat

Ministrul mediului, apelor și pădurilor,

Diana-Anda Buzoianu

București, 31 august 2026.

Nr. 688.

*) Hotărârea Guvernului nr. 688/2026 a fost publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 731 din 31 august 2026 și este reprodusă și în acest număr bis.

ANEXĂ**Norme specifice privind procedurile de concesionare a perimetrelor eoliene offshore, precum și a cuantumului redevențelor și taxelor****CAPITOLUL I - Dispoziții generale**

1. Obiectul și scopul normelor
2. Domeniul de aplicare
3. Definiții și abrevieri
4. Autoritatea concedentă
5. Autorități competente
6. Principii aplicabile procedurii de concesionare
7. Documentația de atribuire

CAPITOLUL II - Perimetre offshore concesionabile

8. Perimetrele care fac obiectul concesionării
9. Publicarea informațiilor privind perimetrele care fac obiectul procedurii de concesionare
10. Caracteristicile perimetrelor offshore
11. Informații tehnice și date disponibile
12. Racordarea la rețea
13. Corelarea cu operațiunile petroliere offshore

CAPITOLUL III - Procedura de concesionare

14. Inițierea procedurii
15. Etapele procedurii de concesionare
16. Documentația de atribuire
17. Condiții de participare
18. Integritate și conflict de interese
19. Clarificări și modificarea documentației
20. Depunerea ofertelor
21. Evaluarea ofertelor
22. Oferte neconforme
23. Desemnarea ofertantului câștigător
24. Semnarea contractului de concesiune

CAPITOLUL IV - Criterii generale privind evaluarea ofertelor

25. Principii generale
26. Criterii tehnice
27. Evaluarea financiară
28. Metodologia de evaluare
29. Experiența relevantă
30. Aspecte economice și comerciale
31. Calendarul de implementare
32. Alte criterii aplicabile

CAPITOLUL V - Contractul de concesiune

33. Principii generale ale concesiunii
34. Obiectul contractului

- 35. Procedura de emitere a permisului de explorare
- 36. Durata concesiunii
- 37. Drepturile și obligațiile părților
- 38. Repere de dezvoltare
- 39. Dezafectarea
- 40. Confidențialitatea informațiilor
- 41. Garanții
- 42. Transferul drepturilor
- 43. Modificarea contractului
- 44. Încetarea contractului
- 45. Circumstanțe excepționale
- 46. Soluționarea litigiilor

CAPITOLUL VI - Redevențe și taxe

- 47. Redevența și taxele aplicabile concesiunii
- 48. Taxa aferentă etapei de dezvoltare
- 49. Taxa aferentă etapei de exploatare
- 50. Declararea și plata redevenței și taxelor
- 51. Plata obligațiilor financiare

CAPITOLUL VII - Schema de sprijin

- 52. Schema de sprijin

CAPITOLUL VIII - Monitorizare și control

- 53. Atribuțiile Ministerului Energiei
- 54. Atribuțiile ACROO
- 55. Raportări și obligații ale concesionarului
- 56. Verificări și măsuri de control

CAPITOLUL IX - Dispoziții finale

- 57. Organizarea procedurilor de concesionare
- 58. Anexă

ANEXA

Metodologia privind stabilirea și aplicarea redevențelor și taxelor aferente concesionării perimetrelor eoliene offshore din sectorul românesc al Mării Negre

CAPITOLUL I - Dispoziții generale

Art. 1 - Obiectul și scopul normelor

Prezentele norme stabilesc cadrul specific aplicabil concesionării perimetrelor eoliene offshore din sectorul românesc al Mării Negre, inclusiv:

- a) procedurile de concesionare;
- b) regulile generale privind organizarea și desfășurarea procedurilor competitive;
- c) cadrul general privind redevențele și taxele aplicabile;
- d) schema de sprijin, după caz;
- e) drepturile și obligațiile generale ale concesionarilor.

Art. 2 - Domeniul de aplicare

Prezentele norme se aplică:

- a) procedurilor de concesionare a perimetrelor eoliene offshore aprobate potrivit legii;
- b) titularilor contractelor de concesiune pentru explorarea perimetrului eolian offshore și exploatarea ulterioară a acestui perimetru prin construirea și exploatarea unei centrale electrice eoliene offshore;
- c) autorităților și instituțiilor implicate în procedura de concesionare și monitorizarea contractelor de concesiune.

Art. 3 - Definiții și abrevieri

În sensul prezentelor norme, termenii și expresiile utilizate au semnificațiile prevăzute de Legea nr. 121/2024 privind energia eoliană offshore. În plus:

- a) data punerii în funcțiune comercială - data de la care centrala electrică eoliană offshore a fost recepționată, au fost finalizate probele tehnologice și începe exploatarea comercială, în condițiile prevăzute de legislația și reglementările aplicabile;
- b) aprobarea de dezvoltare a centralei electrice eoliene offshore - actul prevăzut la art. 2 lit. a) din Legea nr. 121/2024, emis cu respectarea art. 20 și 21 din aceeași lege;
- c) ACROO - Autoritatea Competentă pentru Reglementarea Operațiunilor Offshore cu competențele prevăzute de legislația aplicabilă activităților eoliene offshore;
- g) documentația de atribuire - ansamblul documentelor prevăzute la art. 7.

Art. 4 - Autoritatea concedentă

Ministerul Energiei exercită, în calitate de autoritate concedentă, atribuțiile prevăzute la art. 3 din Legea nr. 121/2024.

Art. 5 - Autorități competente

În aplicarea prezentelor norme, autoritățile și instituțiile prevăzute de Legea nr. 121/2024 își exercită atribuțiile în limitele competențelor stabilite prin lege.

Art. 6 - Principii aplicabile procedurii de concesionare

Procedurile de concesionare se organizează cu respectarea principiilor prevăzute de Legea nr. 121/2024 și de legislația aplicabilă concesionării bunurilor proprietate publică.

Art. 7 - Documentația de atribuire

(1) Procedurile de concesionare se desfășoară pe baza documentației de atribuire aprobate de Ministerul Energiei.

(2) Documentația de atribuire cuprinde, în mod obligatoriu, cel puțin informațiile prevăzute la art. 14 alin. (1) din Legea nr. 121/2024, precum și criteriile de calificare

și selecție, descrierea detaliată a criteriilor de atribuire și punctajelor, criteriile nonfinanciare, cerințele obligatorii de mediu, garanțiile, căile de contestare, raportările și cuantumul taxelor și redevențelor.

CAPITOLUL II - Perimetre offshore concesionabile

Art. 8 - Perimetrele care fac obiectul concesionării

Perimetrele eoliene offshore care fac obiectul procedurilor de concesionare sunt cele aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. 664/2026 privind aprobarea listei perimetrelor eoliene offshore care pot fi concesionate în sectorul românesc al Mării Negre, în condițiile art. 7 alin. (3) din Legea nr. 121/2024, pe baza studiului de specialitate prevăzut la art. 6 din aceeași lege.

Art. 9 - Publicarea informațiilor privind perimetrele care fac obiectul procedurii de concesionare

(1) Pentru fiecare procedură competitivă de concesionare, Ministerul Energiei publică pe pagina proprie de internet perimetrul sau, după caz, perimetrele eoliene offshore care fac obiectul procedurii, dintre cele aprobate prin hotărâre a Guvernului nr. 664/2026.

(2) Ministerul Energiei pune la dispoziția operatorilor economici, anterior desfășurării procedurii de concesionare, în condiții transparente și nediscriminatorii, informațiile tehnice de bază aferente perimetrelor eoliene offshore, potrivit art. 3 lit. a) și art. 5 lit. a) din Legea nr. 121/2024, cu respectarea regimului juridic aplicabil informațiilor exceptate de la accesul public, potrivit legii.

(3) După atribuirea concesiunii, informațiile din studiul de specialitate se pun integral la dispoziția concesionarului, în condițiile art. 11 alin. (4) din aceeași lege.

Art. 10 - Caracteristicile perimetrelor offshore

Limitele perimetrului eolian offshore care face obiectul concesiunii sunt cele definite prin coordonatele topogeodezice aprobate prin hotărâre a Guvernului nr. 664/2026, și reprezintă limita în interiorul căreia poate fi dezvoltat proiectul. Stabilirea acestor limite nu aduce atingere posibilității restrângerii suprafeței efectiv utilizate sau modificării amplasării ori traseului lucrărilor aferente proiectului, în condițiile prevăzute de lege, ca urmare a cerințelor rezultate în etapele ulterioare de explorare, dezvoltare și autorizare.

Art.11 - Informații tehnice și date disponibile

(1) Informațiile tehnice de bază aferente perimetrului sunt puse la dispoziția operatorilor economici de către Ministerul Energiei cu respectarea prevederilor art. 6 alin. (3), art. 7 alin. (4) și art. 11 alin. (4) din Legea nr. 121/2024. Aceste informații nu înlocuiesc studiile, investigațiile și analizele proprii pe care concesionarul are obligația să le realizeze, potrivit legii, în vederea dezvoltării proiectului.

(2) Constrângerile sau restricțiile identificate ulterior atribuirii concesiunii se gestionează în condițiile legii și pot determina, după caz, restrângerea suprafeței efectiv utilizate, precum și ajustarea amplasamentului, a configurației tehnice sau a traseului lucrărilor aferente proiectului.

Art. 12 - Racordarea la rețea

Informațiile privind opțiunile de racordare puse la dispoziție în cadrul procedurii de concesionare au caracter preliminar și nu conferă un drept de racordare și nici nu

substituie avizul tehnic de racordare. Racordarea la rețeaua electrică de transport se realizează în condițiile art. 27-30 din Legea nr. 121/2024 și ale Regulamentului privind racordarea la rețeaua electrică de transport a centralelor electrice eoliene offshore, aprobat prin ordinul Președintelui Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei nr. 92/2024, prezentele norme neaducând atingere atribuțiilor operatorului de transport și de sistem în cadrul procedurii de racordare.

Art. 13 - Corelarea cu operațiunile petroliere offshore

În cazul perimetrelor care se suprapun cu perimetre în care se desfășoară operațiuni petroliere în baza unor acorduri petroliere în vigoare, Ministerul Energiei solicită Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Minier, Petrolier și al Stocării Geologice a Carbonului datele și informațiile necesare privind drepturile existente, lucrările și infrastructura petrolieră, precum și condițiile și restricțiile relevante pentru dezvoltarea proiectului eolian offshore, în vederea respectării prevederilor art. 7 alin. (4) din Legea nr. 121/2024. Condițiile și restricțiile relevante astfel identificate se includ, după caz, în documentația de atribuire.

CAPITOLUL III - Procedura de concesionare

Art. 14 - Inițierea procedurii

(1) Procedura de concesionare se inițiază de către Ministerul Energiei pentru perimetrele aprobate prin hotărâre a Guvernului, în condițiile art. 7 alin. (3) din Legea nr. 121/2024.

(2) Ministerul Energiei aprobă documentația de atribuire și stabilește termenele aferente etapelor procedurii, potrivit art. 15.

(3) Anunțul privind organizarea procedurii se publică pe pagina de internet a Ministerului Energiei cu cel puțin 3 luni înainte de termenul-limită pentru depunerea ofertelor, potrivit art. 14 alin. (2) din Legea nr. 121/2024.

(4) Cerințele și criteriile aplicabile unei proceduri se stabilesc prin documentația de atribuire, cu respectarea principiilor, cerințelor și criteriilor prevăzute de Legea nr. 121/2024,, și se aduc la cunoștința operatorilor economici anterior termenului pentru depunerea ofertelor, prin publicarea documentației de atribuire.

Art. 15 - Etapele procedurii de concesionare

(1) Procedura de concesionare se desfășoară potrivit următoarelor etape:

- a) publicarea documentației;
- b) solicitarea clarificărilor;
- c) depunerea ofertelor;
- d) evaluarea ofertelor;
- e) atribuirea concesiunii;
- f) semnarea contractului de concesiune.

(2) Termenele corespunzătoare etapelor prevăzute la alin. (1) se stabilesc, în condițiile legii, pentru fiecare procedură competitivă prin documentația de atribuire, cu respectarea termenului minim pentru publicarea anunțului prevăzut la art. 14 alin. (2) din Legea nr. 121/2024 și a prevederilor prezentelor norme.

(3) Termenele prevăzute la alin. (2) pot fi modificate pentru motive obiective, cu informarea participanților și, în cazul în care modificarea este de natură să afecteze pregătirea ofertelor, cu prelungirea corespunzătoare a termenului de depunere a ofertelor.

Art. 16 - Elemente specifice ale documentației de atribuire

(1) Documentația de atribuire se întocmește cu respectarea prevederilor art. 7 din prezentele norme și ale art. 14 alin. (1) din Legea nr. 121/2024 și poate cuprinde și documente complementare necesare desfășurării procedurii de concesionare.

(2) Documentația de atribuire poate fi clarificată, completată sau modificată de către Ministerul Energiei, în condițiile autorizației de înființare prevăzută la art. 19 alin. (1).

Art. 17 - Condiții de participare

(1) Participarea la procedura competitivă de concesionare este condiționată de îndeplinirea condițiilor de eligibilitate prevăzute la art. 9 alin. (2) și art. 13 alin. (2) din Legea nr. 121/2024, precum și a cerințelor de capacitate tehnică, profesională, economică și financiară stabilite prin documentația de atribuire, în condițiile legii.

(2) Participarea operatorilor economici în cadrul unor asocieri, consorții sau structuri de tip SPV se realizează cu respectarea condițiilor prevăzute de Legea nr. 121/2024, inclusiv a prevederilor art. 10 privind investițiile străine directe, precum și a legislației aplicabile formei de participare.

(3) Criteriile detaliate de calificare și modalitatea de demonstrare a îndeplinirii acestora se stabilesc prin documentația de atribuire, cu respectarea prevederilor legale aplicabile.

Art. 18 - Integritate și conflict de interese

(1) Pe parcursul procedurii de concesionare, Ministerul Energiei, membrii comisiei de evaluare și participanții au obligația de a respecta regulile privind conflictul de interese prevăzute la art. 321 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare, aplicabile potrivit art. 8 alin. (1) din Legea nr. 121/2024, precum și dispozițiile legale privind integritatea.

(2) Documentația de atribuire stabilește declarațiile și documentele prin care participanții atestă inexistența situațiilor de conflict de interese prevăzute de lege, precum și consecințele constatării unei astfel de situații.

Art. 19 - Clarificări și modificarea documentației

(1) Participanții pot solicita clarificări privind documentația de atribuire până la termenul stabilit prin documentația de atribuire, care nu poate fi mai scurt de 15 zile înainte de termenul-limită pentru depunerea ofertelor.

(2) Ministerul Energiei publică răspunsurile la solicitările de clarificări, precum și completările sau modificările documentației de atribuire, pe pagina proprie de internet, simultan și în aceleași condiții pentru toți participanții, fără a dezvălui identitatea solicitantului, cu cel puțin 10 zile înainte de termenul-limită pentru depunerea ofertelor.

(3) Modificările documentației de atribuire pot fi dispuse cel târziu cu 20 de zile înainte de termenul-limită pentru depunerea ofertelor. În cazul în care modificările sunt substanțiale, respectiv privesc criteriile de calificare, factorii de evaluare, obiectul concesiunii sau alte elemente de natură să afecteze pregătirea ofertelor, Ministerul Energiei prelungește corespunzător termenul-limită pentru depunerea

ofertelor, astfel încât, de la data publicării modificării, să fie asigurat un termen proporțional cu amploarea acestora, cu respectarea termenului minim prevăzut la art. 14 alin. (2) din Legea nr. 121/2024.

(4) Clarificările și modificările fac parte integrantă din documentația de atribuire.

Art. 20 - Depunerea ofertelor

(1) Ofertele se depun în forma, prin modalitatea și până la data și ora-limită stabilite prin documentația de atribuire, semnate de reprezentantul legal sau împuternicit al ofertantului, în limba română sau, în condițiile documentației de atribuire, însoțite de traducere în limba română.

(2) Ofertele trebuie să includă:

- a) propunerea tehnică;
- b) propunerea financiară, în condițiile stabilite prin documentația de atribuire și prin Metodologia de evaluare a ofertelor;
- c) documentele de calificare;
- d) garanțiile solicitate;
- e) alte documente prevăzute prin documentația de atribuire.

(3) Oferta are caracter ferm și obligatoriu pentru ofertant pe întreaga perioadă de valabilitate stabilită prin documentația de atribuire, care nu poate fi mai scurtă decât durata estimată a procedurii de evaluare și atribuire.

(4) Ofertele se deschid la data, ora și în condițiile stabilite prin documentația de atribuire, în prezența membrilor comisiei de evaluare, încheindu-se un proces-verbal al ședinței de deschidere.

(5) Ofertele depuse după expirarea termenului-limită se resping și se returnează nedeschise ofertantului.

Art. 21 - Evaluarea ofertelor

(1) Evaluarea ofertelor se realizează de către comisia de evaluare, desemnată prin ordin al ministrului energiei, pe baza criteriilor, factorilor de evaluare și punctajelor stabilite prin documentația de atribuire și Metodologia de evaluare a ofertelor.

(2) Comisia de evaluare este formată dintr-un număr impar de membri, dintre care unul este desemnat președinte, și poate fi asistată de experți cooptați, fără drept de vot. Membrii comisiei și experții cooptați semnează, anterior începerii evaluării, declarații de confidențialitate și imparțialitate și nu pot fi în situații de conflict de interese sau incompatibilitate prevăzute de lege, în raport cu ofertanții.

(3) Lucrările comisiei de evaluare se consemnează în procese-verbale, iar rezultatul evaluării se consemnează într-un raport al procedurii, aprobat de ministrul energiei. Documentele procedurii se păstrează de Ministerul Energiei potrivit legislației privind arhivarea, cel puțin pe durata contractului de concesiune.

(4) Evaluarea cuprinde următoarele etape:

- a) verificarea conformității administrative;
- b) evaluarea tehnică;
- c) evaluarea financiară;
- d) solicitarea de clarificări;
- e) stabilirea punctajului final.

(5) Evaluarea se realizează exclusiv pe baza criteriilor, factorilor de evaluare, indicatorilor și punctajelor stabilite prin Metodologia de evaluare a ofertelor și documentația de atribuire, publicate anterior lansării procedurii.

Art. 22 - Oferte neconforme

(1) Sunt respinse ca neconforme ofertele care:

- a) nu îndeplinesc cerințele minime obligatorii ale ofertei, identificate expres ca atare în documentația de atribuire;
- b) conțin informații incomplete sau eronate privind elementele obligatorii ale ofertei, care nu au fost remediate în urma clarificărilor solicitate potrivit alin. (3);
- c) nu îndeplinesc cerințele minime de capacitate tehnică, profesională, economică și financiară stabilite prin documentația de atribuire;
- d) contravin cerințelor tehnice, juridice sau de mediu obligatorii prevăzute de lege ori de documentația de atribuire.

(2) Documentația de atribuire identifică cerințele minime obligatorii a căror neîndeplinire atrage respingerea ofertei, fără a putea institui alte cauze de respingere decât cele prevăzute la alin. (1).

(3) Anterior respingerii unei oferte, comisia de evaluare solicită ofertantului clarificări sau completări ale documentelor prezentate, acordând un termen rezonabil de răspuns stabilit prin documentația de atribuire, fără ca răspunsul să poată conduce la modificarea elementelor de fond ale ofertei.

Art. 23 - Desemnarea ofertantului câștigător

(1) Oferta câștigătoare se stabilește pe baza punctajului final obținut în cadrul procedurii de evaluare.

(2) Ministerul Energiei comunică rezultatul procedurii participanților, în condițiile stabilite prin documentația de atribuire.

(3) În cazul ofertelor cu punctaj final egal, departajarea se realizează potrivit criteriilor stabilite prin Metodologia de evaluare a ofertelor și publicate în documentația de atribuire.

(4) Anunțul de concesionare și documentația de atribuire indică, potrivit art. 14 alin.

(1) lit. h) din Legea nr. 121/2024, modalitatea de contestare și organismele competente. Actele Ministerului Energiei emise în cadrul procedurii de concesionare pot fi contestate în condițiile Legii contenciosului administrativ nr. 554/2004, cu modificările și completările ulterioare.

(5) Împotriva unei decizii de respingere, participanții pot depune contestație/plângerea prealabilă în termen de 10 zile de la comunicarea rezultatului procedurii și se soluționează de Ministerul Energiei în termen de 15 zile de la primire, printr-o comisie desemnată în acest scop prin ordin al ministrului energiei.

(6) Contractul de concesiune nu poate fi încheiat înainte de expirarea termenului de formulare a plângerii prelabile sau, după caz, de soluționarea acesteia.

Art. 24 - Semnarea contractului de concesiune

(1) Contractul de concesiune se încheie între Ministerul Energiei și ofertantul desemnat câștigător, care trebuie să îndeplinească, la data semnării, condițiile prevăzute la art. 9 și art. 13 alin. (2) din Legea nr. 121/2024, pe baza contractului-model prevăzut în anexa nr. 1 și a ofertei declarate câștigătoare. Cesiunea contractului de concesiune se realizează numai în condițiile art. 9 alin. (3) și (4) din Legea nr. 121/2024.

(2) Contractul stabilește drepturile și obligațiile părților privind dezvoltarea, construirea, exploatarea și dezafectarea proiectului offshore.

(3) Semnarea contractului de concesiune este condiționată de:

- a) constituirea garanției de bună execuție în cuantumul și forma prevăzute la art. 41;
- b) prezentarea documentelor care atestă menținerea condițiilor de eligibilitate și de calificare la data semnării;

c), constituirea persoanei juridice prin care asocierea desemnată câștigătoare va executa contractul, în condițiile documentației de atribuire, după caz;

d) după caz, obținerea autorizării privind investițiile străine directe, potrivit art. 10 din Legea nr. 121/2024.

Documentația de atribuire nu poate introduce alte condiții de semnare decât cele prevăzute în prezentul alineat și de lege.

CAPITOLUL IV - Criterii generale privind evaluarea ofertelor

Art. 25 - Principii generale

(1) Evaluarea ofertelor se realizează cu respectarea principiilor:

- a) transparenței;
- b) tratamentului egal și nediscriminării;
- c) proporționalității;
- d) obiectivității;
- e) orientării spre livrabilitate și implementare efectivă;
- f) utilizării eficiente și sustenabile a perimetrului offshore;
- g) selectării proiectelor apte să fie implementate în termenele prevăzute de Legea nr. 121/2024 și de contractul de concesiune.

(2) Aptitudinea proiectelor de a fi implementate se apreciază exclusiv pe baza indicatorilor și punctajelor stabilite prin metodologia de evaluare a ofertelor - parte a documentației de atribuire, prin raportare la reperele de dezvoltare prevăzute la art. 38 și la termenele prevăzute de Legea nr. 121/2024.

Art. 26 - Criteriile tehnice

(1) Criteriile tehnice urmăresc evaluarea:

- a) conceptului general de dezvoltare;
- b) realismului și maturității proiectului;
- c) capacității tehnice și organizaționale;
- d) abordării privind managementul riscurilor;
- e) integrării aspectelor de mediu și coexistență.

(2) Cerințele tehnice minime au rol de calificare, iar criteriile tehnice prevăzute la alin. (1) au rol de punctare și se aplică cu ponderile, indicatorii și metoda de verificare stabilite prin Metodologia de evaluare a ofertelor - parte a documentației de atribuire. Criteriile privind contribuția economică și industrială se stabilesc potrivit art. 30.

Art. 27 - Evaluarea financiară

(1) Evaluarea financiară urmărește analiza sustenabilității și credibilității propunerii economice, inclusiv capacitatea proiectului de a avansa către implementare și închidere financiară.

(2) Documentația de atribuire stabilește documentele financiare care însoțesc oferta, inclusiv planul de afaceri, sursele de finanțare și, după caz, scrisorile de intenție ale finanțatorilor, precum și indicatorii pe baza cărora se verifică realismul și sustenabilitatea propunerii financiare.

(3) În cazul în care propunerea financiară apare ca nesustenabilă prin raportare la indicatorii stabiliți, comisia de evaluare solicită ofertantului justificări scrise, acordând un termen de răspuns stabilit prin documentația de atribuire. Clarificările nu pot conduce la modificarea propunerii financiare.

(4) Neprezentarea justificărilor în termen sau caracterul nesatisfăcător al acestora, apreciat pe baza indicatorilor prevăzuți la alin. (2), atrage respingerea ofertei în condițiile art. 22.

Art. 28 - Metodologia de evaluare

(1) Evaluarea ofertelor se realizează pe baza Metodologiei de evaluare a ofertelor, parte a documentației de atribuire.

(2) Metodologia de evaluare a ofertelor stabilește criteriile detaliate, factorii de evaluare, indicatorii, punctajele, ponderile și modalitatea de aplicare a acestora, în limitele prezentelor norme și ale art. 14 alin. (1) lit. d) din Legea nr. 121/2024.

(3) Factorii de evaluare, punctajele și modalitatea de aplicare a acestora se stabilesc și se publică anterior lansării procedurii, prin anunțul de concesiune și documentația de atribuire, potrivit art. 14 alin. (1) lit. d) din Legea nr. 121/2024, și nu pot fi modificate după publicarea anunțului.

Art. 29 - Experiența relevantă

(1) Ofertanții au obligația de a demonstra experiența similară, potrivit art. 14 alin. (1) lit. a) din Legea nr. 121/2024, în dezvoltarea, finanțarea, construirea sau operarea proiectelor eoliene offshore ori a altor proiecte comparabile din domeniul energiei sau infrastructurii.

(2) Nivelul minim al experienței similare, proporțional cu obiectul concesiunii, categoriile de proiecte considerate comparabile și documentele prin care se dovedește experiența se stabilesc prin Metodologia de evaluare a ofertelor parte a documentației de atribuire.

Art. 30 - Aspecte economice și comerciale

(1) Evaluarea poate include aspecte privind structura economică și comercială a proiectului, inclusiv realismul ipotezelor economice, sustenabilitatea financiară și contribuția economică estimată.

(2) Criteriile nonfinanciare privind impactul economic, dezvoltarea lanțurilor valorice locale și utilizarea infrastructurii naționale relevante se stabilesc în limitele art. 14 alin. (1) lit. e) din Legea nr. 121/2024, cu indicatori obiectivi și ponderi publicate anterior lansării procedurii, cu respectarea normelor naționale și europene privind concurența, libera circulație și nediscriminarea și fără a produce o preferință nejustificată pentru operatori sau furnizori naționali.

Art. 31 - Calendarul de implementare

Evaluarea are în vedere realismul calendarului de implementare propus, prin raportare la termenele imperative prevăzute de Legea nr. 121/2024, inclusiv termenul de începere a construcției prevăzut la art. 20 alin. (6) și, în cazul aplicării unei scheme de sprijin, termenul maxim de punere în funcțiune de 8 ani de la încheierea contractului de concesiune, prevăzut la art. 8 alin. (2) din aceeași lege, precum și la reperele de dezvoltare stabilite potrivit art. 38.

Art. 32 - Alte criterii aplicabile

În funcție de specificul procedurii și al perimetrului concesionat, documentația de atribuire poate stabili, numai anterior inițierii procedurii și cu publicarea acestora în anunțul de concesiune, alte criterii de evaluare permise de art. 14 din Legea nr. 121/2024, cu indicarea descrierii, ponderii și metodei de evaluare a fiecăruia. Astfel

de criterii nu pot fi introduse sau modificate prin clarificări ori decizii ulterioare lansării procedurii.

CAPITOLUL V - Contractul de concesiune

Art. 33 - Principii generale ale concesiunii

(1) Contractul de concesiune se încheie cu respectarea regimului juridic al concesiunii bunurilor proprietate publică prevăzut de Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare, și a dispozițiilor Legii nr. 121/2024.

(2) Alocarea riscurilor între autoritatea concedentă și concesionar se stabilește expres prin contractul de concesiune, riscul de exploatare fiind suportat de concesionar, iar riscurile neimputabile acestuia fiind gestionate potrivit clauzelor contractuale privind cauzele neimputabile, forța majoră și modificările legislative.

(3) Clauzele contractului de concesiune se stabilesc și se interpretează cu respectarea:

- a) echilibrului contractual, astfel cum rezultă din ofertă și din condițiile stabilite la data atribuirii;
- b) utilizării eficiente a perimetrului offshore;
- c) dezvoltării proiectului în termenele prevăzute de Legea nr. 121/2024 și de contract;
- d) alocării riscurilor prevăzute la alin. (2);
- e) respectării obligațiilor de mediu și siguranță;
- f) asigurării continuității activității în perimetrul concesionat, inclusiv prin drepturile recunoscute finanțatorilor în condițiile contractului.

Art. 34 - Obiectul contractului

(1) Contractul de concesiune are ca obiect, potrivit art. 2 lit. i), art. 13 alin. (1) și art. 16 din Legea nr. 121/2024, explorarea perimetrului eolian offshore și exploatarea acestuia prin construirea și exploatarea centralei electrice eoliene offshore, precum și stabilirea drepturilor și obligațiilor părților, inclusiv a obligațiilor concesionarului privind desființarea centralei, în condițiile art. 31 din aceeași lege și ale aprobării de desființare emise de ACROO.

(2) Contractul de concesiune stabilește drepturile și obligațiile părților privind:

- a) utilizarea perimetrului offshore;
- b) dezvoltarea și implementarea proiectului;
- c) realizarea studiilor și investigațiilor necesare;
- d) construirea și operarea instalațiilor offshore;
- e) obligațiile privind protecția mediului și siguranța operațiunilor;
- f) desființarea centralei electrice eoliene offshore, în condițiile art. 31 din Legea nr. 121/2024.

Art. 35 - Procedura de emitere a permisului de explorare

(1) Ministerul Energiei stabilește, în condițiile prevăzute de Legea nr. 121/2024, prin Metodologia aprobată prin ordin al ministrului energiei, norme și documentația aplicabilă pentru realizarea activităților de explorare necesară dezvoltării proiectelor eoliene offshore.

(2) Permisul de explorare are caracter accesoriu contractului de concesiune și nu conferă titularului drepturi suplimentare față de cele rezultate din contractul de concesiune.

Art. 36 - Durata concesiunii

(1) Durata concesiunii se stabilește prin contractul de concesiune și nu poate depăși 30 de ani, cu posibilitatea unei singure prelungiri de cel mult 10 ani, potrivit art. 15 alin. (1) din Legea nr. 121/2024.

(2) Durata concesiunii cuprinde:

- a) perioada de explorare, de cel mult 2 ani, cu posibilitatea prelungirii cu cel mult 6 luni, potrivit art. 17 alin. (1) din Legea nr. 121/2024, și perioada de dezvoltare;
- b) perioada de construcție a centralei electrice eoliene offshore;
- c) perioada de operare comercială;
- d) perioada de dezafectare instalațiilor offshore și readucerea amplasamentului într-o stare corespunzătoare.

(3) Condițiile privind prelungirea sau încetarea anticipată a concesiunii se stabilesc prin contractul de concesiune, în limitele prevăzute la alin. (1) și de Legea nr. 121/2024.

Art. 37 - Drepturile și obligațiile părților

(1) Concesionarul beneficiază de dreptul de a:

- a) utiliza perimetrul offshore concesionat;
- b) realiza studii și investigații;
- c) dezvolta, construi și exploata proiectul;
- d) utiliza datele și informațiile generate în cadrul proiectului;
- e) solicita aprobările și autorizațiile necesare potrivit legislației aplicabile.

(2) În cadrul perimetrului concesionat, concesionarul beneficiază de dreptul exclusiv de a desfășura activitățile de explorare și de exploatare care fac obiectul contractului de concesiune, în condițiile Legii nr. 121/2024, fără a aduce atingere drepturilor titularilor de acorduri petroliere, exercitate în condițiile art. 7 alin. (4) din aceeași lege, și drepturilor terților stabilite potrivit legii.

(3) Concesionarul are obligația de a:

- a) dezvolta proiectul în conformitate cu calendarul asumat;
- b) respecta legislația aplicabilă;
- c) asigura utilizarea eficientă și sustenabilă a perimetrului;
- d) respecta obligațiile de mediu și siguranță;
- e) transmite informațiile și raportările solicitate de autoritățile competente;
- f) realiza dezafectarea instalațiilor la încetarea concesiunii.

(4) Datele și informațiile rezultate din activitățile de explorare se transmit și se pun gratuit la dispoziția Ministerului Energiei, în condițiile art. 3 lit. e) și art. 17 alin. (4) din Legea nr. 121/2024. Celelalte date și informații generate în cadrul proiectului se transmit Ministerului Energiei în condițiile stabilite prin contractul de concesiune.

(5) Contractul de concesiune stabilește categoriile de date confidențiale și protejate, precum și condițiile de acces și utilizare a acestora, fără a afecta dreptul statului asupra datelor de explorare prevăzut la alin. (4).

(6) Concesionarul are responsabilitatea realizării propriilor studii și analize pentru dezvoltarea proiectului.

Art. 38 - Repere de dezvoltare

(1) Contractul de concesiune stabilește reperele de dezvoltare, cu termenele aferente, care cuprind cel puțin:

- a) finalizarea activităților de explorare în termenul prevăzut la art. 17 alin. (1) din Legea nr. 121/2024;
 - b) obținerea aprobării de dezvoltare, precum și a celorlalte avize și autorizații necesare;
 - c) decizia finală de investiție;
 - d) începerea lucrărilor de construcție în cel mult 12 luni de la obținerea aprobării de dezvoltare, potrivit art. 20 alin. (6) din Legea nr. 121/2024;
 - e) punerea în funcțiune comercială a centralei electrice eoliene offshore, inclusiv în termenul prevăzut la art. 8 alin. (2) din Legea nr. 121/2024, în cazul aplicării unei scheme de sprijin.
- (2) Neîndeplinirea reperelor de dezvoltare atrage aplicarea măsurilor prevăzute prin contractul de concesiune, constând în penalități, executarea garanțiilor și, în ultimă instanță, încetarea contractului, cu respectarea procedurii de remediere și a drepturilor finanțatorilor prevăzute în contract.

Art. 39 - Dezafectarea

(1) Concesionarul are obligația de a realiza desființarea centralei electrice eoliene offshore și readucerea amplasamentului într-o stare corespunzătoare, în condițiile art. 31 alin. (1)-(3) din Legea nr. 121/2024, obligațiile de desființare fiind stabilite prin contractul de concesiune și prin aprobarea de desființare emisă de ACROO pe baza proiectului tehnic de desființare.

(2) Garanția financiară de bună execuție aferentă desființării se constituie în condițiile art. 15 alin. (8) din Legea nr. 121/2024 și ale art. 41. Contractul de concesiune prevede cel puțin: notificarea încetării exploatarei comerciale și transmiterea planului de desființare actualizat cu cel puțin 5 ani înainte de expirarea duratei concesiunii; aprobarea planului cu cel puțin 2 ani înainte de aceeași dată; începerea lucrărilor de desființare în cel mult 12 luni de la încetarea exploatarei comerciale; finalizarea acestora în cel mult 24 de luni de la începere și, în orice caz, în interiorul duratei concesiunii, termenele fiind corelate cu durata contractului și, în cazul proiectelor realizate pe faze de execuție, aplicându-se distinct pentru fiecare fază.

Art. 40 - Confidențialitatea informațiilor

Informațiile și documentele transmise în cadrul procedurii de concesiune se gestionează cu respectarea Legii nr. 544/2001 privind liberul acces la informațiile de interes public, cu modificările și completările ulterioare, a Legii nr. 182/2002 privind protecția informațiilor clasificate, cu modificările și completările ulterioare, a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 25/2019 privind protecția know-how-ului și a informațiilor de afaceri nedivulgate, a legislației privind protecția infrastructurilor critice și a Regulamentului (UE) 2016/679. Participanții indică, motivat, informațiile din ofertă pe care le consideră confidențiale sau secret comercial, Ministerul Energiei verifică justificarea, iar accesul terților la documentele procedurii se acordă cu excluderea exclusiv a porțiunilor justificat confidențiale. Invocarea contractuală a confidențialității nu poate restrânge accesul la informații garantat de lege.

Art. 41 - Garanții

- (1) Titularul contractului de concesiune constituie și menține garanția financiară de bună execuție a contractului, inclusiv pentru obligațiile de desființare, precum și garanția financiară pentru repararea daunelor cauzate mediului, prevăzute la art. 15 alin. (8) din Legea nr. 121/2024, în tipul, cuantumul și condițiile prevăzute în

prezentul articol și în anexa nr. 3. Documentația de atribuire prevede, distinct, garanția de participare la procedură.

- a) garanția de participare, în cuantum de 10.000 euro/MW, constituită prin scrisoare de garanție bancară sau instrument echivalent, valabilă pe perioada de valabilitate a ofertei și restituită în termen de 15 zile de la semnarea contractului de concesiune ori de la comunicarea rezultatului procedurii către ofertanții necâștigători;
- b) garanția de bună execuție a contractului, în cuantum de 25.000 Euro/MW, constituită în termen de 60 de zile de la semnarea contractului, actualizată pe etapele concesiunii în condițiile anexei ;
- c) garanția aferentă obligațiilor de desființare este stabilită la un nivel corespunzător unui procent de 100% din costul estimat al lucrărilor de desființare, în vederea asigurării disponibilității resurselor financiare necesare executării integrale a acestor obligații, constituită înainte de punerea în funcțiune comercială, în cuantumul stabilit pe baza costului estimat al lucrărilor de desființare prevăzut în planul de desființare;
- d) garanția financiară pentru repararea daunelor cauzate mediului, în cuantum de 100% din valoarea costurilor estimate ale măsurilor necesare pentru repararea daunelor asupra mediului, astfel încât să fie asigurată acoperirea integrală a obligațiilor de remediere care pot reveni concesionarului și se menține pe întreaga durată a contractului.

(2) Modalitățile de constituire, menținere, actualizare, executare și restituire a garanțiilor prevăzute la alin. (1) se detaliază, în limitele acestuia, prin anexa și prin contractul de concesiune. Garanțiile sunt proporționale cu obligațiile garantate și se restituie în termen de 30 de zile de la îndeplinirea obligațiilor pentru care au fost constituite.

Art. 42 - Transferul drepturilor

(1) Transferul drepturilor și obligațiilor rezultate din contractul de concesiune se poate realiza numai cu aprobarea prealabilă a Ministerului Energiei, către o persoană juridică ce îndeplinește condițiile prevăzute la art. 9 și art. 10 din Legea nr. 121/2024, cedentul și cesionarul răspunzând solidar pentru obligațiile exigibile anterior cesiunii, în condițiile art. 9 alin. (3) și (4) din aceeași lege.

(2) Contractul de concesiune stabilește, în condițiile alin. (1), pragul de la care dobândirea de participații la capitalul concesionarului se supune aprobării prealabile, criteriile pe baza cărora se acordă aprobarea, care nu pot fi altele decât cele prevăzute de Legea nr. 121/2024 și de documentația de atribuire, termenele de decizie, precum și condițiile în care finanțatorii proiectului pot propune substituirea concesionarului cu o entitate care îndeplinește aceleași condiții.

Art. 43 - Modificarea contractului

(1) Contractul de concesiune poate fi modificat în condițiile regimului aplicabil concesiunii bunurilor proprietate publică prevăzut de Codul administrativ și în limitele Legii nr. 121/2024. Contractul stabilește regimul modificărilor permise ale proiectului și ale contractului, structurat pe trei categorii: modificări care pot fi implementate pe bază de notificare, modificări supuse aprobării prealabile a autorității concedente și modificări excluse.

(2) Nu pot fi aprobate modificări care alterează natura generală a concesiunii, care ar fi permis, dacă ar fi fost cunoscute la momentul atribuirii, admiterea altor ofertanți ori acceptarea unei alte oferte, sau care aduc atingere principiilor tratamentului egal

și transparenței. Modificările supuse aprobării se analizează de Ministerul Energiei în termenul prevăzut prin contract, care nu poate depăși 30 de zile lucrătoare de la primirea unei solicitări complete, prelungibil o singură dată cu cel mult 20 de zile lucrătoare atunci când este necesar avizul unei alte autorități; decizia se comunică motivat, iar lipsa unui răspuns în termen nu echivalează cu aprobarea, cu excepția cazurilor expres prevăzute în contract pentru exercitarea drepturilor finanțatorilor.

(3) Autoritatea concedentă evaluează modificările propuse atât individual, cât și cumulativ, și ține evidența acestora într-un registru al modificărilor, care se publică pe pagina de internet a Ministerului Energiei, cu excepția informațiilor confidențiale potrivit art. 40.

(4) Nu pot fi supuse modificării următoarele:

- a) limitele perimetrului aprobat prin hotărâre a Guvernului potrivit art. 7 alin. (3) din Legea nr. 121/2024,
- b) prelungirea duratei peste limita prevăzută la art. 15 alin. (1) din aceeași lege,
- c) reducerea redevenței și a taxelor stabilite potrivit art. 41 și 42 din lege ori
- d) transferul către autoritatea concedentă al riscului de exploatare.

Art. 44 - Încetarea contractului

(1) Contractul de concesiune încetează în cazurile prevăzute de Codul administrativ pentru concesiunea bunurilor proprietate publică și de Legea nr. 121/2024, respectiv:

- a) la expirarea duratei concesiunii;
- b) prin denunțare unilaterală de către Ministerul Energiei, pentru motive de interes public, cu plata unei despăgubiri juste și prealabile, în condițiile legii;
- c) prin reziliere, în cazul neîndeplinirii culpabile a obligațiilor contractuale, după parcurgerea procedurii de notificare și remediere prevăzute în contract, inclusiv a notificării finanțatorilor;
- d) prin renunțarea concesionarului sau în cazul imposibilității obiective și definitive de exploatare a perimetrului, în condițiile prevăzute de lege și de contract;
- e) prin acordul părților, cu respectarea condițiilor prevăzute de lege.

(2) Contractul de concesiune stabilește, pentru fiecare caz de încetare, procedura și notificările aplicabile, precum și efectele încetării asupra garanțiilor constituite, bunurilor și instalațiilor din perimetru, datelor și informațiilor, aprobărilor emise și obligațiilor de mediu și de desființare, care rămân în sarcina concesionarului în condițiile art. 31 din Legea nr. 121/2024.

Art. 45 - Circumstanțe excepționale

Contractul de concesiune reglementează efectele evenimentelor de forță majoră și ale cazului fortuit, precum și ale modificărilor legislative sau de reglementare intervenite după data semnării, care afectează în mod substanțial echilibrul contractual, stabilind pragul de la care o astfel de modificare este considerată substanțială, procedura de notificare, obligația concesionarului de a limita efectele, raportul cu riscurile asumate prin ofertă și limitele reechilibrării contractului, fără ca orice evoluție legislativă să constituie, prin ea însăși, un caz de modificare a contractului.

Art. 46 - Soluționarea litigiilor

Litigiile privind atribuirea, încheierea, executarea, modificarea și încetarea contractelor de concesiune se soluționează de instanțele de contencios administrativ

competente, potrivit Codului administrativ și Legii contenciosului administrativ nr. 554/2004, cu modificările și completările ulterioare.

CAPITOLUL VI - Redevențe și taxe

Art. 47 - Redevența și taxele aplicabile concesiunii

(1) Titularii contractelor de concesiune datorează: a) redevența prevăzută la art. 41 din Legea nr. 121/2024, pe perioada exploatării comerciale a centralei electrice eoliene offshore; b) taxa aferentă etapei de dezvoltare, prevăzută la art. 42 alin. (1) din aceeași lege; c) taxa aferentă etapei de exploatare, prevăzută la art. 42 alin. (2) din aceeași lege.

(2) Quantumul redevenței și al taxelor prevăzute la alin. (1) este cel stabilit prin anexa

(3) Tarifele percepute de ACROO și de ANRE potrivit art. 39 din Legea nr. 121/2024 nu fac obiectul prezentelor norme.

Art. 48 - Taxa aferentă etapei de dezvoltare

Taxa aferentă etapei de dezvoltare se datorează începând cu momentul obținerii aprobării de dezvoltare și până la momentul începerii exploatării energiei electrice și se stabilește prin raportare la suprafața perimetrului eolian offshore pe care se execută lucrări de construcție, potrivit art. 42 alin. (1) din Legea nr. 121/2024, în quantumul și condițiile prevăzute în anexa nr. 3.

Art. 49 - Taxa aferentă etapei de exploatare

Taxa aferentă etapei de exploatare se stabilește pe baza suprafeței perimetrului concesionat construit, definită ca suprafața din cadrul perimetrului ocupată de lucrările și instalațiile aferente centralei electrice eoliene offshore, determinată pe baza aprobării de dezvoltare și a documentelor de recepție a lucrărilor, la care se adaugă, în condițiile art. 15 alin. (3) și (7) și art. 42 alin. (2) din Legea nr. 121/2024, suprafața ocupată de cablurile electrice subacvatice de legătură cu punctele de racordare. În cazul proiectelor realizate pe faze de execuție, taxa se datorează distinct pentru fiecare fază pusă în funcțiune. Quantumul și modul de determinare sunt prevăzute în anexa nr. 3.

Art. 50 - Declararea și plata redevenței și taxelor

Redevența și taxele prevăzute la art. 47 sunt creanțe fiscale, se declară și se achită anual, până la data de 30 martie a anului următor celui pentru care sunt datorate, în condițiile art. 43 din Legea nr. 121/2024 și ale Legii nr. 207/2015 privind Codul de procedură fiscală, cu modificările și completările ulterioare. Modul de calcul și de determinare a bazei de calcul se detaliază prin anexa nr. 3, fără a putea modifica termenele și regimul prevăzute de lege.

Art. 51 - Plata obligațiilor financiare

Contractul de concesiune poate cuprinde clauze operaționale privind evidența, verificarea și dovada plății redevenței și taxelor, fără a putea stabili termene de declarare sau de plată diferite de cele prevăzute la art. 43 din Legea nr. 121/2024.

CAPITOLUL VII - Schema de sprijin

Art. 52 - Schema de sprijin

Prezentele norme nu aprobă o schemă de sprijin. Schema de sprijin prevăzută la art. 8 alin. (2)-(4) din Legea nr. 121/2024 se aprobă distinct, prin hotărâre a Guvernului, cu respectarea legislației privind ajutorul de stat.

CAPITOLUL VIII - Monitorizare și control

Art. 53 - Atribuțiile Ministerului Energiei

(1) Ministerul Energiei monitorizează, potrivit art. 3 lit. i) și j) din Legea nr. 121/2024, executarea contractelor de concesiune, având ca obiect îndeplinirea reperelor de dezvoltare, a obligațiilor de raportare, a obligațiilor financiare și a celorlalte obligații contractuale ale concesionarului.

(2) Monitorizarea se realizează pe baza rapoartelor trimestriale și a raportului final de explorare prevăzute la art. 17 alin. (3) și (4) din Legea nr. 121/2024, a raportărilor periodice prevăzute la art. 55 și a documentelor justificative solicitate concesionarului, precum și prin schimb de informații cu ACROO, ANRE, operatorul de transport și de sistem și organele fiscale, în limitele competențelor acestora.

(3) Constatările rezultate din monitorizare se comunică concesionarului și, după caz, atrag aplicarea măsurilor prevăzute prin contractul de concesiune ori sesizarea autorităților competente potrivit art. 44 din Legea nr. 121/2024.

Art. 54 - Atribuțiile ACROO

ACROO exercită, potrivit art. 4 din Legea nr. 121/2024, atribuțiile privind emiterea aprobării de dezvoltare și a aprobării de desființare, controlul respectării normelor de siguranță a operațiunilor offshore și de protecție a mediului în perimetrele concesionate, precum și celelalte atribuții stabilite prin lege, fără ca prezentele norme să instituie atribuții suplimentare.

Art. 55 - Raportări și obligații ale concesionarului

(1) Concesionarul transmite Ministerului Energiei: a) rapoartele trimestriale și raportul final de explorare, în condițiile art. 17 alin. (3) și (4) din Legea nr. 121/2024; b) în etapa de dezvoltare, rapoarte trimestriale privind stadiul îndeplinirii reperelor de dezvoltare; c) în etapa de exploatare, un raport anual privind exploatarea centralei, transmis până la data de 31 martie a anului următor; d) raportările privind elementele care stau la baza determinării redevenței și taxelor, potrivit anexei nr. 3; e) alte raportări prevăzute prin anunțul de concesiune potrivit art. 14 alin. (1) lit. k) din Legea nr. 121/2024 și prin contractul de concesiune.

(2) Contractul de concesiune stabilește termenele și conținutul raportărilor și regimul datelor transmise, cu respectarea art. 37 alin. (4) și (5) și art. 40. Raportările către ACROO, ANRE și celelalte autorități se transmit potrivit legislației specifice aplicabile.

Art. 56 - Verificări și măsuri de control

(1) Ministerul Energiei verifică respectarea obligațiilor contractuale ale concesionarului, pe baza documentelor și, după caz, prin verificări la fața locului, notificate în prealabil, cu respectarea dreptului concesionarului de a formula obiecțiuni la constatări. (2) Constatarea și sancționarea contravențiilor prevăzute de Legea nr. 121/2024 se realizează de autoritățile și în condițiile prevăzute la art. 44 alin. (5) din aceeași lege, prezentele norme neinstituind competențe sancționatorii

noi. (3) Verificările efectuate de ACROO, ANRE și organele fiscale se realizează potrivit competențelor și procedurilor stabilite prin legislația specifică.

CAPITOLUL IX - Dispoziții finale

Art. 57 - Organizarea procedurilor de concesionare

(1) Procedurile de concesionare se organizează în baza documentației de atribuire elaborate în conformitate cu prezentele norme.

(2) Ministerul Energiei stabilește momentul lansării fiecărei proceduri competitive de concesionare, cu respectarea etapelor prevăzute la art. 15, în funcție de:

- a) disponibilitatea perimetrelor offshore aprobate;
- b) capacitatea de racordare la rețea;
- c) obiectivele naționale privind dezvoltarea energiei regenerabile;
- d) condițiile tehnice și economice aplicabile.

Art. 58 - Anexă

Anexa cuprinzând Metodologia privind stabilirea și aplicarea redevențelor și taxelor aferente concesionării perimetrelor eoliene offshore din sectorul românesc al Mării Negre face parte integrantă din prezentele norme.”

Anexa la

Norme specifice privind procedurile de concesionare a perimetrelor eoliene offshore, precum și a cuantumului redevențelor și taxelor

METODOLOGIA
PRIVIND STABILIREA ȘI APLICAREA REDEVENȚELOR ȘI TAXELOR AFERENTE
CONCESIONĂRII PERIMETRELOR EOLIENE OFFSHORE DIN
SECTORUL ROMÂNESC AL MĂRII NEGRE

CAPITOLUL I - Dispoziții generale

Art. 1 Scopul metodologiei

Art. 2 Domeniul de aplicare

Art. 3 Acte normative de referință

Art. 4 Definiții

Art. 5 Principii generale

CAPITOLUL II - Regimul redevenței offshore și al taxelor prevăzute de Legea nr. 121/2024

Art. 6 Categoriile de obligații financiare

Art. 7 Redevența offshore

Art. 8 Taxa aferentă etapei de dezvoltare

Art. 9 Taxa aferentă etapei de exploatare

Art. 10 Garanțiile financiare

Art. 11 Alte obligații financiare

CAPITOLUL III - Redevența offshore

Art. 12 Principii privind stabilirea redevenței offshore.

Art. 13 Baza de calcul a redevenței offshore

Art. 14 Veniturile care intra în baza de calcul

Art. 15 Cota redevenței offshore

Art. 16 Declararea obligațiilor financiare

Art. 17 Plata obligațiilor financiare

Art. 18 Evidența și verificarea

CAPITOLUL IV - Taxa din etapa de dezvoltare

Art. 19 Momentul de la care se datorează

Art. 19¹ - Aplicarea pe faze de execuție

Art. 20 Baza de calcul

Art. 21 Determinarea suprafeței

Art. 22 Modul de calcul

Art. 23 Declarare

Art. 24 Actualizare

CAPITOLUL V - Taxa din etapa de exploatare

Art. 25 Suprafața perimetrului concesionat construit

Art. 26 Cablurile submarine

Art. 27 Modul de calcul

Art. 28 Actualizare

Art. 29 Declarare și plată

CAPITOLUL VI - Garanții financiare

Art. 30 Principii generale

Art. 31 Tipuri de garanții

Art. 32 Constituirea garanțiilor

Art. 33 Corelarea garanțiilor cu etapele de dezvoltare ale proiectului

Art. 34 Menținerea garanțiilor

Art. 35 Executarea garanțiilor

Art. 36 Restituirea garanțiilor

CAPITOLUL VII - Nerespectarea obligațiilor financiare

Art. 37 Principii generale

Art. 38 Consecințele neîndeplinirii obligațiilor financiare

CAPITOLUL VIII - Dispoziții finale

Art. 39 - Interpretarea și aplicarea metodologiei

Art. 40 - Aplicarea în timp

CAPITOLUL I - Dispoziții generale

Art. 1 Scopul metodologiei

(1) Prezenta metodologie stabilește principiile, regulile și mecanismele aplicabile pentru determinarea, administrarea, actualizarea și verificarea redevențelor și taxelor aferente concesiunii perimetrelor eoliene offshore din sectorul românesc al Mării Negre, în condițiile prevăzute de Legea nr. 121/2024 privind energia eoliană offshore și de legislația aplicabilă.

(2) Metodologia urmărește asigurarea unui cadru financiar transparent, predictibil și echilibrat, care să contribuie atât la utilizarea eficientă a perimetrelor offshore concesionate, cât și la dezvoltarea sustenabilă a proiectelor de energie eoliană offshore.

Art. 2 Domeniul de aplicare

(1) Prezenta metodologie se aplică tuturor concesiunilor privind dezvoltarea, construirea, exploatarea și dezafectarea centralelor electrice eoliene offshore realizate în baza Legii nr. 121/2024.

(2) Prevederile metodologiei se aplică titularilor contractelor de concesiune încheiate de Ministerul Energiei pentru perimetrele eoliene offshore aprobate potrivit legii.

(3) Obligațiile financiare prevăzute de prezenta metodologie se aplică pe întreaga durată a concesiunii, în condițiile stabilite prin contractul de concesiune, prezentele norme și legislația aplicabilă.

Art. 3 - Acte normative de referință

(1) Prezenta metodologie se aplică în conformitate cu prevederile următoarelor acte normative, cu modificările și completările ulterioare:

- a) Legea nr. 121/2024 privind energia eoliană offshore;
- b) Codul administrativ aprobat prin OUG nr. 57/2019, cu modificările și completările ulterioare, în ceea ce privește regimul concesiunilor;
- c) legislația națională aplicabilă în domeniul finanțelor publice și al creanțelor bugetare;
- d) legislația aplicabilă în domeniul energiei, mediului, concurenței și ajutorului de stat;
- e) legislația Uniunii Europene relevantă pentru dezvoltarea proiectelor de energie eoliană offshore.

Art. 4 Definiții

(1) În sensul prezentei metodologii, termenii și expresiile utilizate au semnificațiile prevăzute de Legea nr. 121/2024 și de normele metodologice de aplicare a acesteia.

În plus, în sensul prezentei metodologii, următorii termeni se definesc astfel:

- a) **redevență offshore** - obligația financiară datorată statului de titularul contractului de concesiune, pe perioada exploatării comerciale a centralei electrice eoliene offshore, în condițiile art. 41 din Legea nr. 121/2024;
- b) **taxă administrativă** - sumă datorată pentru analizarea documentațiilor, emiterea actelor administrative sau desfășurarea altor activități administrative aferente gestionării concesiunilor offshore;
- c) **taxă aferentă etapei de dezvoltare** - obligația financiară prevăzută la art. 42 alin. (1) din Legea nr. 121/2024, datorată de titularul contractului de concesiune începând cu data obținerii aprobării de dezvoltare și până la momentul începerii exploatării energiei electrice;

- d) **garanție financiară** - instrument financiar constituit pentru garantarea îndeplinirii obligațiilor asumate de titularul contractului de concesiune;
- e) **etapa de explorare** - perioada cuprinsă între data intrării în vigoare a contractului de concesiune și data obținerii aprobării de dezvoltare, în care titularul contractului de concesiune desfășoară activitățile de explorare prevăzute de Legea nr. 121/2024;
- f) **etapa de dezvoltare** - perioada cuprinsă între data obținerii aprobării de dezvoltare și data începerii exploatarei comerciale a centralei electrice eoliene offshore;
- g) **etapa de exploatare** - perioada cuprinsă între data punerii în funcțiune comercială și data încetării exploatarei comerciale a Centralei Electrice Eoliene Offshore; pe durata cuprinsă între încetarea exploatarei comerciale și încetarea concesiunii se datorează exclusiv taxa aferentă etapei de exploatare, pentru suprafețele încă ocupate de instalații;
- h) **venituri realizate** - veniturile obținute de titularul contractului de concesiune din exploatarea comercială a centralei electrice eoliene offshore, determinate în condițiile prezentei metodologii și ale contractului de concesiune.
- i) **data punerii în funcțiune comercială** - data de la care Centrala Electrică Eoliană Offshore sau, după caz, o fază de execuție a acesteia începe exploatarea comercială, astfel cum este definită în contractul de concesiune.

Art. 5 Principii generale

- (1) Aplicarea prezentei metodologii se realizează cu respectarea următoarelor principii:
 - legalității;
 - transparenței;
 - predictibilității și stabilității cadrului financiar;
 - proporționalității obligațiilor financiare;
 - corelării obligațiilor financiare cu etapa de dezvoltare a proiectului;
 - utilizării eficiente a perimetrelor offshore;
 - tratamentului nediscriminatoriu al titularilor contractelor de concesiune;
 - protejării intereselor economice ale statului;
 - asigurării condițiilor necesare dezvoltării proiectelor de energie eoliană offshore.

CAPITOLUL II - Regimul redevenței offshore și al taxelor prevăzute de Legea nr. 121/2024

Art. 6 Categorii de obligații financiare

- (1) Obligațiile financiare prevăzute de prezenta metodologie au natură și finalități distincte, urmărind:
 - a) recuperarea costurilor administrative aferente administrării concesiunii;
 - b) asigurarea utilizării eficiente a perimetrului concesionat pe durata concesiunii;
 - c) asigurarea unei contraprestații echitabile pentru valorificarea economică a perimetrului concesionat în etapa exploatarei comerciale.
- (2) Obligațiile financiare aplicabile concesiunilor pentru dezvoltarea, construirea, exploatarea și dezafectarea centralelor electrice eoliene offshore sunt:
 - a) **redevența offshore**, reprezentând contraprestația datorată statului pentru exploatarea comercială a perimetrului eolian offshore concesionat, în condițiile art. 41 din Legea nr. 121/2024;
 - b) **taxa aferentă etapei de dezvoltare**, prevăzută la art. 42 alin. (1) din Legea nr. 121/2024;

- c) **taxa aferentă etapei de exploatare**, prevăzută la art. 42 alin. (2) din Legea nr. 121/2024;
- d) **garanțiile financiare** constituite potrivit prezentei metodologii, contractului de concesiune și legislației aplicabile;
- e) **premiul de concesiune**
- f) **alte obligații financiare** prevăzute de legislația aplicabilă.

(3) Obligațiile financiare prevăzute la alin. (2) se datorează și se aplică diferențiat, în funcție de etapa de realizare a proiectului, respectiv etapa de explorare, etapa de dezvoltare și etapa de exploatare, în condițiile prevăzute de Legea nr. 121/2024 și de prezenta metodologie.

Art. 7 Redevența offshore

- (1) Redevența offshore reprezintă obligația financiară datorată statului de titularul contractului de concesiune pentru exploatarea comercială a perimetrului eolian offshore concesionat și se datorează în condițiile prevăzute la art. 41 din Legea nr. 121/2024, ale prezentei metodologii și ale contractului de concesiune.
- (2) Redevența offshore se datorează pe perioada exploatarea comercială a centralei electrice eoliene offshore și se calculează potrivit prevederilor prezentei metodologii și ale contractului de concesiune.

Art. 8 Taxa aferentă etapei de dezvoltare

- (1) Începând cu data obținerii aprobării de dezvoltare și până la momentul începerii exploatarea energiei electrice, titularii contractelor de concesiune datorează taxa aferentă etapei de dezvoltare, în condițiile art. 42 alin. (1) din Legea nr. 121/2024.
- (2) Taxa aferentă etapei de dezvoltare se stabilește prin raportare la suprafața perimetrului eolian offshore pe care se execută lucrări de construcție, în condițiile prevăzute de prezenta metodologie, potrivit prevederilor art. 42 alin. (1) din Legea nr. 121/2024.

Art. 9 Taxa aferentă etapei de exploatare

- (1) Începând cu data începerii exploatarea comercială a centralei electrice eoliene offshore, titularii contractelor de concesiune datorează redevența offshore prevăzută la art. 41 din Legea nr. 121/2024 și taxa aferentă etapei de exploatare prevăzută la art. 42 alin. (2) din aceeași lege.
- (2) Redevența offshore și taxa aferentă etapei de exploatare se stabilesc și se calculează în condițiile prevăzute de prezenta metodologie și de contractul de concesiune.

Art. 10 Garanțiile financiare

- (1) Titularul contractului de concesiune are obligația de a constitui și menține garanția financiară de bună execuție a contractului, inclusiv în cazul proiectelor de desființare, precum și garanția financiară pentru repararea daunelor cauzate mediului, în condițiile prevăzute la art. 15 alin. (8) din Legea nr. 121/2024.
- (2) Tipul și quantumul garanțiilor financiare sunt cele prevăzute la art. 41 din Normele specifice; modalitatea de constituire, menținere, actualizare, executare și restituire se stabilește potrivit prezentei metodologii și, în limitele acesteia, prin contractul de concesiune.

Art. 11 Alte obligații financiare

Aplicarea prezentei metodologii nu aduce atingere obligațiilor financiare prevăzute de alte acte normative aplicabile sau de contractul de concesiune, după caz.

CAPITOLUL III - Redevența offshore

Art. 12 Principii privind stabilirea redevenței offshore.

(1) Redevența offshore reprezintă obligația financiară datorată de titularul contractului de concesiune, potrivit art. 41 din Legea nr. 121/2024, și se stabilește în condițiile prevăzute de prezenta metodologie și de contractul de concesiune.

(2) Redevența offshore se stabilește astfel încât să asigure valorificarea eficientă a perimetrelor eoliene offshore concesionate și protejarea intereselor economice ale statului.

(3) La stabilirea redevenței offshore se urmărește menținerea unui echilibru între necesitatea atragerii investițiilor și asigurarea unei contraprestații adecvate pentru utilizarea perimetrelor eoliene offshore concesionate.

Art. 13 Baza de calcul a redevenței offshore

(1) Baza de calcul a redevenței offshore este reprezentată de veniturile realizate din exploatarea comercială a centralei electrice eoliene offshore, în condițiile art. 41 din Legea nr. 121/2024.

(2) Redevența offshore se calculează prin aplicarea cotei procentuale prevăzute de prezenta metodologie asupra bazei de calcul prevăzute la alin. (1).

(3) Veniturile care constituie baza de calcul a redevenței offshore se determină în conformitate cu reglementările contabile aplicabile și cu prevederile contractului de concesiune, în măsura în care acestea nu contravin Legii nr. 121/2024 și prezentei metodologii.

Art. 14 Veniturile care intră în baza de calcul

(1) În sensul prezentei metodologii, veniturile realizate din exploatarea comercială reprezintă veniturile obținute din exploatarea centralei electrice eoliene offshore și din valorificarea energiei electrice produse de aceasta.

(2) În baza de calcul a redevenței offshore se includ veniturile realizate din activitatea de exploatare a perimetrului eolian offshore, în sensul art. 41 din Legea nr. 121/2024, determinate potrivit reglementărilor contabile aplicabile.

Art. 15 Cota redevenței offshore

(1) Cota redevenței offshore este de 0,75% din baza de calcul prevăzută la art. 13, stabilită în conformitate cu art. 41 din Legea nr. 121/2024.

(2) Cota redevenței offshore se aplică pe întreaga durată a etapei de exploatare comercială a centralei electrice eoliene offshore.

Art. 16 Declararea obligațiilor financiare

(1) Redevența offshore și taxele prevăzute de Legea nr. 121/2024 se declară la organul fiscal competent, în condițiile art. 43 din Legea nr. 121/2024 și ale legislației fiscale aplicabile.

(2) Titularul contractului de concesiune are obligația de a furniza Ministerului Energiei, la solicitarea acestuia, informațiile și documentele necesare monitorizării îndeplinirii obligațiilor prevăzute de contractul de concesiune.

Art. 17 - Plata obligațiilor financiare

(1) Redevența offshore și taxele prevăzute de Legea nr. 121/2024 se achită la termenele și în condițiile prevăzute de lege.

(2) Dovada achitării obligațiilor financiare se păstrează de titularul contractului de concesiune și se prezintă Ministerului Energiei, la solicitarea acestuia.

Art. 18 Evidența și verificarea

- (1) Titularul contractului de concesiune are obligația de a ține evidențe complete privind elementele care stau la baza determinării redevenței offshore și a taxelor.
- (2) Ministerul Energiei poate solicita documentele și informațiile necesare verificării respectării obligațiilor asumate prin contractul de concesiune.
- (3) Verificările efectuate de Ministerul Energiei nu aduc atingere competențelor organelor fiscale prevăzute de legislația fiscală.

CAPITOLUL IV - Taxa din etapa de dezvoltare

Art. 19 Momentul de la care se datorează

- (1) Taxa aferentă etapei de dezvoltare se datorează începând cu data emiterii aprobării de dezvoltare prevăzute de Legea nr. 121/2024.
- (2) Obligația de plată a taxei încetează la momentul începerii exploatarei energiei electrice sau, în cazul proiectelor realizate pe faze de execuție, potrivit art. 19¹.
- (3) Începând cu data prevăzută la alin. (2), devin aplicabile dispozițiile Capitolului V privind taxa aferentă etapei de exploatare.

Art. 19¹ Aplicarea pe faze de execuție

În cazul proiectelor realizate pe faze de execuție potrivit contractului de concesiune: a) taxa aferentă etapei de dezvoltare se datorează pentru suprafețele pe care se execută lucrări de construcție aferente fiecărei faze, de la data aprobării de dezvoltare aplicabile și până la data punerii în funcțiune comercială a fazei respective; b) taxa aferentă etapei de exploatare se datorează, pentru fiecare fază, de la data punerii în funcțiune comercială a acesteia, pentru suprafețele construite aferente; c) redevența offshore se datorează pentru veniturile realizate din exploatarea comercială a fiecărei faze puse în funcțiune.

Art. 20 Baza de calcul

- (1) Baza de calcul a taxei aferente etapei de dezvoltare este reprezentată de suprafața perimetrului eolian pentru care, potrivit aprobării de dezvoltare, se execută lucrările de construcție aferente proiectului, astfel cum rezultă din documentația tehnică aprobată prin aprobarea de dezvoltare.

Art. 21 Determinarea suprafeței

- (1) Suprafața prevăzută la art. 20 se determină pe baza documentației tehnice care a stat la baza emiterii aprobării de dezvoltare.
- (2) Suprafața determinată potrivit alin. (1) constituie baza de calcul a taxei aferente etapei de dezvoltare pe întreaga durată a acestei etape.
- (3) În cazul modificării aprobării de dezvoltare care conduce la modificarea suprafeței prevăzute la art. 20, baza de calcul se actualizează corespunzător.

Art. 22 Modul de calcul

- (1) Taxa aferentă etapei de dezvoltare se calculează prin înmulțirea suprafeței determinate potrivit art. 21 cu valoarea unitară de 800 euro/km²/an calendaristic, stabilită prin prezenta metodologie.
- (2) În primul și în ultimul an calendaristic de aplicare a taxei, aceasta se calculează proporțional cu perioada cuprinsă între data de la care se datorează taxa și data încetării obligației de plată, după caz.
- (3) Valoarea taxei se stabilește în euro și se achită în moneda națională, la cursul de schimb al Băncii Naționale a României valabil la data de [31 decembrie] a anului calendaristic pentru care se datorează taxa, potrivit reglementărilor legale aplicabile.

(4) Valoarea unitară prevăzută la alin. (1) se indexează anual, începând cu al doilea an calendaristic de aplicare, cu indicele anual armonizat al prețurilor de consum (HICP) pentru zona euro, publicat de Eurostat pentru anul precedent.

Art. 23 Declaraire

Declararea și plata taxei aferente etapei de dezvoltare se realizează în condițiile prevăzute la art. 16 și art. 17 din prezenta metodologie și cu respectarea prevederilor art. 43 din Legea nr. 121/2024.

Art. 24 Actualizare

(1) În cazul modificării aprobării de dezvoltare care conduce la modificarea suprafeței prevăzute la art. 20, taxa aferentă etapei de dezvoltare se recalculează corespunzător.

(2) Actualizarea produce efecte de la data intrării în vigoare a modificării aprobării de dezvoltare.

CAPITOLUL V - Taxa din etapa de exploatare

Art. 25 Suprafața perimetrului concesionat construit

(1) În sensul prezentei metodologii, suprafața perimetrului concesionat construit reprezintă suprafața din cadrul perimetrului concesionat ocupată de lucrările și instalațiile aferente centralei electrice eoliene offshore, inclusiv de instalațiile realizate cu titlu de supra-instalare, în condițiile contractului de concesiune.

(2) Suprafața perimetrului concesionat construit se determină pe baza documentației tehnice aferente lucrărilor executate și a documentelor de recepție sau de acceptare a lucrărilor, după caz.

(3) Suprafața determinată potrivit alin. (2) constituie baza de calcul a taxei aferente etapei de exploatare pe întreaga durată a exploatării comerciale, sub rezerva actualizării potrivit art. 28.

Art. 26 Cablurile submarine

(1) În cazurile prevăzute la art. 42 alin. (2) din Legea nr. 121/2024, baza de calcul a taxei aferente etapei de exploatare include și suprafața ocupată de cablurile electrice subacvatice de legătură cu punctele de racordare situate în afara perimetrului concesionat.

(2) Suprafața prevăzută la alin. (1) se determină pe baza documentației tehnice aprobate și a documentelor care atestă amplasarea cablurilor.

Art. 27 Modul de calcul

(1) Taxa aferentă etapei de exploatare se calculează prin înmulțirea bazei de calcul determinate potrivit art. 25 și, după caz, art. 26 cu valoarea unitară de 1500 euro/km²/an calendaristic, stabilită prin prezenta metodologie.

(2) În primul și în ultimul an calendaristic de aplicare a taxei, aceasta se calculează proporțional cu perioada cuprinsă între data de la care se datorează taxa și data încetării obligației de plată, după caz.

(3) Valoarea taxei se stabilește în euro și se achită în moneda națională, la cursul de schimb al Băncii Naționale a României valabil la data de [31 decembrie] a anului calendaristic pentru care se datorează taxa, potrivit reglementărilor legale aplicabile.

(4) Valoarea unitară prevăzută la alin. (1) se indexează anual, începând cu al doilea an calendaristic de aplicare, cu indicele anual armonizat al prețurilor de consum (HICP) pentru zona euro, publicat de Eurostat pentru anul precedent.

Art. 28 Actualizare

(1) În cazul modificării configurației proiectului care conduce la modificarea suprafeței prevăzute la art. 25 și, după caz, a suprafeței prevăzute la art. 26, taxa aferentă etapei de exploatare se actualizează corespunzător.

(2) Actualizarea produce efecte începând cu data intrării în vigoare a modificării aprobării de dezvoltare sau, după caz, de la data acceptării lucrărilor aferente modificării.

Art. 29 Declarare și plată

(1) Declararea și plata taxei aferente etapei de exploatare se realizează în condițiile prevăzute la art. 16 și art. 17 din prezenta metodologie, cu respectarea prevederilor art. 43 din Legea nr. 121/2024.

CAPITOLUL VI - Garanții financiare**Art. 30 Principii generale**

(1) Garanțiile financiare au rolul de a asigura îndeplinirea obligațiilor asumate de concesionar pe întreaga durată a concesiunii.

(2) Garanțiile financiare trebuie să fie proporționale cu obligațiile garantate și cu etapa de dezvoltare a proiectului.

(3) Garanțiile financiare se constituie și se mențin în condițiile prevăzute de contractul de concesiune și de prezenta metodologie.

Art. 31 Tipuri de garanții

(1) Garanțiile aplicabile sunt cele prevăzute la art. 41 din Normele specifice: a) garanția de participare la procedură; b) garanția de bună execuție a contractului, inclusiv pentru obligațiile de desființare; c) garanția financiară pentru repararea daunelor cauzate mediului. Structura garanțiilor se corelează cu natura obligațiilor garantate și cu etapa de dezvoltare a proiectului.

Art. 32 Constituirea garanțiilor

(1) Garanțiile financiare se constituie în cuantumul prevăzut la art. 41 din Normele specifice, sub forma unei scrisori de garanție bancară emise de o instituție de credit autorizată să funcționeze pe teritoriul Uniunii Europene ori a unui instrument de garantare echivalent, în condițiile documentației de atribuire și ale contractului de concesiune.

(2) Modalitățile acceptate pentru constituirea garanțiilor financiare se stabilesc prin documentația de atribuire și contractul de concesiune.

Art. 33 Corelarea garanțiilor cu etapele de dezvoltare ale proiectului

(1) Nivelul și structura garanțiilor pot fi diferențiate în funcție de etapa de dezvoltare a proiectului.

(2) Cuantumul garanțiilor poate fi ajustat progresiv în funcție de îndeplinirea obligațiilor și a etapelor prevăzute prin contractul de concesiune.

(3) Garanțiile pot crește sau scădea pe măsură ce proiectul avansează.

Art. 34 Menținerea garanțiilor

(1) Concesionarul are obligația de a menține valabile și executabile garanțiile financiare pe întreaga perioadă pentru care acestea au fost constituite.

Art. 35 Executarea garanțiilor

(1) Ministerul Energiei poate executa garanțiile financiare în situațiile prevăzute de contractul de concesiune.

(2) Executarea garanțiilor nu înlătură obligația concesionarului de a îndeplini celelalte obligații prevăzute de legislația aplicabilă și de contractul de concesiune.

Art.36 Restituirea garanțiilor

(1) Garanțiile financiare se restituie după îndeplinirea obligațiilor pentru care au fost constituite.

(2) Garanțiile se restituie în termenul prevăzut la art. 41 din Normele specifice de la data îndeplinirii obligațiilor pentru care au fost constituite, potrivit condițiilor și procedurii stabilite prin documentația de atribuire și contractul de concesiune.

CAPITOLUL VII - Nerespectarea obligațiilor financiare

Art. 37 Principii generale

(1) Concesionarul răspunde pentru îndeplinirea obligațiilor financiare prevăzute de prezenta metodologie, de contractul de concesiune și de legislația aplicabilă.

(2) Obligațiile prevăzute la art. 41 și 42 din Legea nr. 121/2024 sunt creanțe fiscale și se administrează în condițiile prevăzute de Legea nr. 207/2015 privind Codul de procedură fiscală, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 38 Consecințele neîndeplinirii obligațiilor financiare

(1) În cazul neîndeplinirii obligațiilor financiare prevăzute de prezenta metodologie, se aplică dispozițiile Legii nr. 121/2024, ale Legii nr. 207/2015 privind Codul de procedură fiscală, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale contractului de concesiune, după caz.

CAPITOLUL VIII - Dispoziții finale

Art. 39 - Interpretarea și aplicarea metodologiei

(1) Prezenta metodologie se aplică împreună cu prevederile Legii nr. 121/2024 privind energia eoliană offshore, ale normelor metodologice de aplicare a acestora și ale contractului de concesiune.

(2) În cazul unor neconcordanțe între prevederile prezentei metodologii și dispozițiile legislației aplicabile, prevalează prevederile legislației în vigoare.

Art. 40 - Aplicarea în timp

(1) Prezenta metodologie se aplică procedurilor de concesionare inițiate după intrarea în vigoare a hotărârii Guvernului prin care aceasta a fost aprobată.

EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAȚILOR



„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; 012329
C.I.F. RO427282, IBAN: RO55RNCB0082006711100001 BCR
și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 DTCPMB (alocat numai persoanelor juridice bugetare)
Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: marketing@ramo.ro, www.monitoruloficial.ro

Relații cu publicul: șos. Panduri nr. 1, bloc P33, sectorul 5, București; 050651.
Tel. 021.401.00.73, 021.401.00.78/79/83.

Pentru publicări, încărcăți actele pe site, la: <https://www.monitoruloficial.ro>, secțiunea Publicări.

