

ANEXĂ

Instrucțiuni privind siguranța operațională în etapa de exploatare a proiectelor de centrale electrice eoliene offshore**CAPITOLUL I – Dispoziții introductive**

Art. 1 - (1) Prezentele instrucțiuni stabilesc cadrul de reglementare aplicat de Autoritatea Competentă pentru Reglementarea Operațiunilor Offshore la Marea Neagră, denumită în continuare ACROO, pentru supravegherea siguranței operaționale și a conformității cu cerințele legale și de reglementare pe durata etapei de exploatare (operare și mentenanță) a centralelor electrice eoliene offshore dezvoltate în temeiul Legii nr. 121/2024 privind energia eoliană offshore.

(2) Scopul prezentelor instrucțiuni este de a asigura menținerea instalațiilor eoliene offshore în conformitate continuă cu legislația română aplicabilă, cerințele privind siguranța maritimă, obligațiile privind protecția mediului, cerințele referitoare la racordarea la rețeaua electrică și standardele internaționale recunoscute în domeniul siguranței și integrității centralelor eoliene offshore.

Art. 2 - (1) Prezentele instrucțiuni se aplică activităților de operare, monitorizare, inspecție, mentenanță și reparație a instalațiilor aferente centralei electrice eoliene offshore, după finalizarea activităților de construcție și punere în funcțiune și efectuarea recepției lucrărilor, pe întreaga durată a exploatării centralei.

(2) Riscurile asociate activităților de exploatare se identifică, se evaluează și se reduc la un nivel cât mai scăzut posibil în mod rezonabil, în concordanță cu principiul ALARP și cu practicile internaționale recunoscute aplicabile activităților offshore.

(3) Cadrul de asigurare a conformității în etapa de exploatare se bazează pe responsabilitatea primară a concesionarului, verificarea independentă și supravegherea exercitată de ACROO, în limitele competențelor sale legale.

Art. 3 - În sensul prezentelor instrucțiuni, termenii și expresiile de mai jos au următoarele semnificații:

- a) 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 de proiectare și cu cerințele tehnice și de siguranță aplicabile, precum și al demonstrării funcționării acestora în condițiile și la parametrii prevăzuți.
- b) Aprobare de dezvoltare – are semnificația prevăzută la art. 2 lit. a) din Legea nr. 121/2024;
- c) autoritate competentă – are semnificația prevăzută la art. 2 lit. b), c), d) din Legea nr. 121/2024;

- d) cablu subacvatic – are semnificația prevăzută la art. 2 lit. f) din Legea nr. 121/2024;
- e) centrală electrică eoliană offshore – are semnificația prevăzută la art. 2 lit. g) din Legea nr. 121/2024;
- f) concesionar – are semnificația prevăzută la art. 2 lit. h) din Legea nr. 121/2024;
- g) dezvoltator – are semnificația prevăzută la art. 2 lit. k) din Legea nr. 121/2024;
- h) exploatare - etapa proiectului în care instalația este operată, monitorizată, inspectată, întreținută, reparată și gestionată după finalizarea activităților de construcție și punere în funcțiune și după efectuarea recepției lucrărilor;
- i) offshore – are semnificația prevăzută la art. 2 lit. m) din Legea nr. 121/2024;
- j) organism de verificare independentă – are semnificația prevăzută la art. 2 lit. o) din Legea nr. 121/2024;
- k) perimetru eolian offshore – are semnificația prevăzută la art. 2 lit. p) din Legea nr. 121/2024;
- l) 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;
- m) stație electrică 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 HVDC, stațiile de comutație, stațiile de compensare și alte instalații electrice offshore cu funcții echivalente;
- n) stație de conversie offshore – are semnificația prevăzută la art. 2 lit. t) din Legea nr. 121/2024;
- o) turbină eoliană offshore – are semnificația prevăzută la art. 2 lit. Ț) din Legea nr. 121/2024;
- p) zone interzise – au semnificația prevăzută la art. 2 lit. u) din Legea nr. 121/2024;

Art. 4 - (1) În sensul prezentelor instrucțiuni, abrevierile utilizate au următoarele semnificații:

- a) ACROO – Autoritatea Competentă pentru Reglementarea Operațiunilor Offshore la Marea Neagră;
- b) ALARP – principiu folosit în managementul riscului ce presupune reducerea riscului până la cel mai scăzut nivel posibil în mod rezonabil;
- c) ANRE – Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei;
- d) G+ – Organizația Globală pentru Sănătate și Siguranță în Domeniul Energiei Eoliene Offshore
- e) HG – Hotărâre de Guvern;
- f) HSSE – sănătate și siguranță ocupațională, securitate și protecția mediului;
- g) IEC – Comisia Electrotehnică Internațională;
- h) IECRE – sistemul IEC de certificare în raport cu standardele aplicabile utilizate în domeniul energiei regenerabile;
- i) IMCA – Asociația Internațională a Contractanților Maritimi;
- j) IVB – organism de verificare independentă;

- k) MOC – proces de management al modificărilor/schimbărilor;
- l) ONG – organizație neguvernamentală;
- m)OTS – Operatorul de Transport și Sistem;
- n) SECE – elemente critice pentru siguranță și mediu;
- o) SIMOPS – Simultaneous Operations, operațiuni offshore simultane, inclusiv interacțiunile dintre nave, instalații de tip jack-up și infrastructura din proximitate;
- p) UE – Uniunea Europeană.

Art. 5 - Prezentele instrucțiuni 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) Directiva 2014/89/UE privind stabilirea unui cadru pentru amenajarea spațiului maritim;
- c) 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;
- d) Legea nr. 121/2024 privind energia eoliană offshore;
- e) Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, cu modificările și completările ulterioare;
- f) Legea nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare;
- g) Ordonanța Guvernului nr. 18/2016 privind amenajarea spațiului maritim;
- h) Ordonanța Guvernului nr. 98/2010 privind identificarea, desemnarea și protecția infrastructurilor critice, aprobată prin Legea nr. 18/2011, cu modificările și completările ulterioare;
- i) Planul național integrat în domeniul energiei și schimbărilor climatice pentru perioada 2021–2030;
- j) Strategia UE privind energia din surse regenerabile offshore;
- k) Seria de standarde IEC 61400 – Wind Turbines;
- l) Standardul DNV-ST-0126 – Support structures for wind turbines;
- m) Standardul DNV-ST-0076 – Design of electrical installations for wind turbines;
- n) Standardul DNV-ST-N001 – Marine operations and marine warranty;
- o) Standardul DNV-SE-0074 Type and component certification of wind turbines according to IEC 61400-22;
- p) Standardul DNV-SE-0441 Type and component certification of wind turbines;
- q) Standardul DNV - Offshore renewables risk management - A pragmatic safety case;
- r) Standardul IECRE OD-502 Project Certification Scheme;

- s) Standardul ISO 29400 - Ships and marine technology — Offshore wind energy — Port and marine operations;
- t) Ghidurile de bună practică G+.

(2) Activitățile de operare, monitorizare, inspecție, mentenanță și reparație a instalațiilor se desfășoară cu respectarea cerințelor legale și de reglementare aplicabile privind siguranța operațională și ținând seama de practicile internaționale recunoscute în domeniul energiei eoliene offshore, precum și de ghidurile și standardele prevăzute la alin. (1), în măsura în care acestea sunt aplicabile activității desfășurate.

CAPITOLUL II – Roluri și responsabilități

Art. 6 - (1) În etapa de exploatare a centralelor electrice eoliene offshore, autoritățile competente și participanții implicați își exercită atribuțiile și responsabilitățile prevăzute de legislația aplicabilă, în limitele competențelor legale ale fiecăruia.

(2) Ministerul Energiei asigură, în limitele competențelor sale legale, monitorizarea îndeplinirii obligațiilor asumate de concesionar prin contractul de concesiune și coordonarea instituțională necesară desfășurării activităților aferente centralelor electrice eoliene offshore.

(3) ACROO exercită, în limitele competențelor sale legale, supravegherea și controlul privind siguranța operațională a activităților desfășurate în etapa de exploatare și, în acest scop:

- a) evaluează documentația privind operarea și mentenanța transmisă potrivit prezentelor instrucțiuni;
- b) monitorizează menținerea conformității cu cerințele tehnice și de siguranță operațională aplicabile;
- c) analizează rapoartele periodice, notificările privind incidentele, modificările substanțiale și celelalte informații transmise de concesionar potrivit prezentelor instrucțiuni;
- d) efectuează activități de supraveghere și control și, după caz, inspecții asupra instalațiilor și activităților aferente etapei de exploatare;
- e) solicită măsuri corective, informații suplimentare sau alte măsuri necesare pentru remedierea deficiențelor constatate, în limitele competențelor sale legale;
- f) cooperează cu celelalte autorități și instituții publice competente în aspectele care privesc siguranța operațională, protecția mediului, siguranța maritimă și funcționarea instalațiilor.

(4) Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei exercită, potrivit legislației din domeniul energiei electrice, atribuțiile privind licențierea activităților, respectarea condițiilor asociate licențelor și funcționarea instalațiilor de producere a energiei electrice.

(5) Operatorul de transport și de sistem exercită atribuțiile prevăzute de legislația din domeniul energiei electrice și de reglementările aplicabile privind exploatarea în condiții de siguranță a rețelei electrice de transport, racordarea și funcționarea centralei electrice eoliene offshore.

(6) Concesionarul este responsabil pentru operarea și mentenanța centralei electrice eoliene offshore în condiții de siguranță și cu respectarea legislației aplicabile, a contractului de concesiune, a aprobării de dezvoltare și a condițiilor stabilite prin avizele, acordurile, autorizațiile, licențele și celelalte acte administrative aplicabile și, în acest scop:

- a) menține integritatea tehnică și siguranța operațională a instalațiilor pe întreaga durată a etapei de exploatare;
- b) identifică, evaluează și controlează riscurile asociate activităților de operare și mentenanță și menține riscurile la un nivel cât mai scăzut posibil în mod rezonabil;
- c) implementează și menține sistemele, planurile și procedurile de management prevăzute de prezentele instrucțiuni;
- d) asigură competența personalului propriu și a contractorilor implicați în activitățile de operare și mentenanță;
- e) asigură inspecția, mentenanța, testarea și monitorizarea instalațiilor și a elementelor critice pentru siguranță și mediu;
- f) asigură pregătirea și răspunsul la situații de urgență și coordonarea cu autoritățile și serviciile competente;
- g) raportează și notifică ACROO incidentele, modificările substanțiale și celelalte evenimente sau informații prevăzute de prezentele instrucțiuni;
- h) asigură verificarea independentă în cazurile și condițiile prevăzute de legislația și standardele aplicabile;
- i) pune la dispoziția ACROO documentele, informațiile și dovezile necesare desfășurării activităților de supraveghere și control;
- j) implementează măsurile corective stabilite ca urmare a activităților de supraveghere, control și verificare.

(7) Exercițarea atribuțiilor prevăzute la alin. (2)-(5) nu aduce atingere responsabilității primare și continue a concesionarului pentru exploatarea în condiții de siguranță a centralei electrice eoliene offshore.

(8) Concesionarul notifică ACROO cu privire la orice incident, accident sau alt eveniment relevant pentru siguranța operațională produs în legătură cu activitățile de exploatare, inclusiv cu privire la evenimentele care au produs sau ar fi putut produce consecințe asupra personalului, mediului, instalațiilor, echipamentelor ori operațiunilor maritime.

(9) Notificarea prevăzută la alin. (8) se transmite ACROO în termen de maximum 24 de ore de la producerea incidentului, utilizând Formularul A – Notificare inițială a incidentului, prevăzut în Anexa nr. 4 la prezentele instrucțiuni, pe baza informațiilor disponibile la momentul raportării, fără ca transmiterea acesteia să fie condiționată de finalizarea investigației.

(10) Concesionarul asigură investigarea incidentului și transmite ACROO, în termen de maximum 30 de zile lucrătoare de la producerea acestuia, Formularul B – Raport de incident, prevăzut în Anexa nr. 4 la prezentele instrucțiuni, care cuprinde rezultatele investigației, cauzele identificate, măsurile corective și preventive stabilite și lecțiile învățate.

(11) Îndeplinirea obligațiilor prevăzute la alin. (8) – (10) nu înlocuiește obligațiile de notificare, raportare sau investigare prevăzute de legislația aplicabilă și nici obligațiile de informare a altor autorități competente.

CAPITOLUL III – Principii generale aplicabile etapei de exploatare

SECȚIUNEA 1 – Documentația integrată privind etapa de exploatare

Art. 7 - (1) Cu cel puțin 60 de zile lucrătoare înainte de data planificată pentru prima energizare a unei instalații aferente centralei electrice eoliene offshore, concesionarul transmite către ACROO Documentația integrată privind etapa de exploatare.

(2) Documentația integrată privind etapa de exploatare trebuie să conțină informațiile și dovezile necesare pentru ca ACROO să evalueze conformitatea instalației cu cerințele de reglementare aflate în competența sa și, în special, caracterul adecvat al măsurilor prevăzute pentru exploatarea în condiții de siguranță.

(3) În cazul în care un document este emis numai la finalizarea punerii în funcțiune, a energizării inițiale, a primei livrări de energie, a testelor de racordare sau a unui alt reper final al punerii în funcțiune, concesionarul îl identifică în documentația integrată privind etapa de exploatare, indică data estimată a disponibilității și îl transmite ACROO fără întârzieri nejustificate și, în orice caz, înainte de începerea activității la care se referă.

(4) Documentația integrată privind etapa de exploatare constituie baza evaluării efectuate de ACROO și a emiterii Raportului de evaluare a documentației integrate privind etapa de exploatare, în limitele competenței legale a ACROO.

(5) Conținutul minim al Documentației integrate privind etapa de exploatare este prevăzut în Anexa nr. 1 la prezentele instrucțiuni.

(6) Atunci când, în cadrul procesului de evaluare a Documentației integrate privind etapa de exploatare, ACROO solicită clarificări, informații suplimentare sau completarea documentației, termenul prevăzut la alin. (7) se suspendă de la data transmiterii solicitării și până la data primirii informațiilor, clarificărilor sau documentelor solicitate.

(7) În cazul în care evaluarea demonstrează conformitatea Documentației integrate privind etapa de exploatare cu cerințele aplicabile și, în special, caracterul adecvat al măsurilor pentru exploatarea în condiții de siguranță, în termen de cel mult 60 de zile lucrătoare de la data depunerii Documentației integrate, ACROO emite Raportul de evaluare a documentației integrate privind etapa de exploatare și îl transmite concesionarului.

(8) Raportul de evaluare a documentației integrate privind etapa de exploatare reprezintă un document de constatare emis de ACROO în limitele competențelor sale legale. Acesta nu constituie o autorizație, licență, aprobare sau alt act administrativ distinct și nu înlocuiește, modifică, prelungește ori afectează în alt mod orice autorizație, licență, aprobare, certificat sau alt act obligatoriu potrivit legislației aplicabile.

(9) În cazul în care Documentația integrată privind etapa de exploatare revizuită și retransmisă conform observațiilor și solicitărilor ACROO rămâne în mod semnificativ incompletă sau nu remediază deficiențele identificate, ACROO poate amâna emiterea Raportului de evaluare a documentației integrate privind etapa de exploatare până la remedierea corespunzătoare a acestora.

(10) La finalizarea evaluării, ACROO informează Ministerul Energiei cu privire la rezultatul evaluării și transmite, la solicitare, o copie a Raportului de evaluare a documentației integrate privind etapa de exploatare sau motivele pentru care acesta nu a fost emis.

(11) Activitățile de monitorizare a conformității prevăzute în secțiunea a 2-a pot fi inițiate numai după finalizarea evaluării Documentației integrate privind etapa de exploatare și confirmarea de către ACROO, prin Raportul de evaluare a documentației integrate privind etapa de exploatare, a completitudinii acestuia și a conformității cu cerințele prezentelor instrucțiuni, cu condițiile Aprobării de dezvoltare și cu cerințele legale și de reglementare aplicabile.

(12) Etapa de exploatare nu poate începe în lipsa unui aviz, acord, autorizații, licențe, document de racordare sau a oricărui alt act administrativ obligatoriu pentru desfășurarea legală a activității.

SECȚIUNEA a 2-a – Monitorizarea activității de exploatare

Art. 8 - (1) Pe întreaga durată a etapei de exploatare, ACROO desfășoară activități de monitorizare a conformității pentru verificarea respectării informațiilor, angajamentelor, specificațiilor tehnice și documentelor care au stat la baza emiterii Aprobării de dezvoltare, precum și a celor transmise ulterior, conform prevederilor secțiunii 1.

(2) Regimul de monitorizare se bazează pe raportarea periodică a concesionarului, verificarea independentă și exercitarea activităților de supraveghere și control în funcție de riscurile identificate și evaluate, ținând seama de performanța operațională și de istoricul de conformitate al instalației.

(3) Concesionarul transmite ACROO un Raport anual privind etapa de exploatare pentru o perioadă de raportare de 12 luni consecutive, începând cu data începerii activităților de exploatare și, ulterior, la împlinirea fiecărei perioade de 12 luni.

(4) Raportul anual privind etapa de exploatare se transmite în termen de 60 de zile lucrătoare de la încheierea perioadei de raportare.

(5) Raportul anual descrie performanța operațională a centralei în perioada de raportare și include, după caz, indicatorii de performanță în materie de siguranță, incidentele, activitățile de mentenanță, starea integrității instalațiilor, rezultatele monitorizării aspectelor de mediu și sociale, modificările

substanțiale, abaterile de la Documentația integrată și implementarea acțiunilor corective și preventive.

(6) Pentru întocmirea Raportului anual privind etapa de exploatare se utilizează modelul prevăzut în Anexa nr. 2 la prezentele instrucțiuni.

(7) În situația în care aceleași informații sunt raportate unei alte autorități competente în temeiul legislației aplicabile, concesionarul poate face trimitere la raportul sau documentația relevantă, cu condiția ca informațiile necesare evaluării ACROO să fie clar identificate și accesibile.

(8) Raportarea anuală către ACROO nu înlătură nicio obligație distinctă de raportare prevăzută de lege.

(9) În paralel, organismul de verificare independentă efectuează anual activitățile de supraveghere prevăzute de schema de verificare și certificare aplicabilă proiectului conformă standardelor IECRE și emite un document formal (declarație, raport, etc.) privind menținerea conformității Documentației integrate privind etapa de exploatare cu baza de certificare.

(10) ACROO analizează Raportul anual privind etapa de exploatare împreună cu documentul formal emis de IVB și cu orice alte informații relevante aflate la dispoziția sa.

(11) În funcție de rezultatul analizei, profilul de risc, incidente, modificări substanțiale, constatările controalelor anterioare sau alte circumstanțe relevante, ACROO poate efectua inspecții de monitorizare asupra componentelor instalațiilor offshore și/sau onshore.

(12) Tehnicile de inspecție pot include verificarea documentelor, interviuri cu personalul, observarea activităților de exploatare, verificarea implementării sistemului de management al siguranței și examinarea stării tehnice a elementelor critice pentru siguranță și mediu.

(13) În termen de 30 de zile lucrătoare de la primirea Raportului anual privind etapa de exploatare și finalizarea procesului anual de supraveghere, ACROO emite Rezoluția anuală de conformitate privind exploatarea.

(14) Termenul prevăzut la alin. (13) poate fi prelungit cu cel mult 20 zile lucrătoare în cazul în care ACROO apreciază ca fiind necesară efectuarea unei inspecții.

(15) Rezoluția anuală de conformitate privind exploatarea documentează rezultatele analizei, observațiile, recomandările, neconformitățile identificate și acțiunile corective sau preventive solicitate.

(16) Rezoluția anuală de conformitate privind exploatarea consemnează faptul că, pe baza informațiilor și dovezilor evaluate în cadrul ciclului de supraveghere, nu au fost identificate neconformități care, în limitele competențelor legale ale ACROO, să impună restricționarea activităților de exploatare.

(17) În cazul identificării unor deficiențe sau neconformități, ACROO stabilește, în funcție de natura, gravitatea și consecințele potențiale ale acestora, dacă:

- a) Rezoluția anuală de conformitate privind exploatarea poate fi emisă cu condiții și acțiuni corective stabilite;
- b) Emiterea Rezoluției anuale de conformitate privind exploatarea se amână până la finalizarea satisfăcătoare a acțiunilor corective stabilite; sau
- c) deficiențele sunt atât de importante încât continuarea activității sau exploatării instalației afectate nu poate fi acceptată fără restricții sau măsuri suplimentare dispuse în limitele competențelor legale ale ACROO.

(18) În cazul emiterii Rezoluției anuale de conformitate privind exploatarea cu condiții, ACROO stabilește acțiunile corective și termenul de realizare a acestora, concesionarului revenindu-i obligația de implementare.

(19) Concesionarul transmite dovezi privind realizarea acțiunilor corective în termenul stabilit de ACROO.

(20) ACROO poate efectua inspecții suplimentare în vederea verificării implementării măsurilor declarate de către concesionar.

(21) Neemiterea Rezoluției anuale de conformitate privind exploatarea nu produce, prin ea însăși, suspendarea sau revocarea unei autorizații ori licențe emise de o altă autoritate competentă. Restricționarea, suspendarea sau încetarea activității intervine numai în condițiile legii, ale actului administrativ aplicabil sau ale unei măsuri/decizii emise în mod legal de autoritatea competentă.

(22) În situații de forță majoră sau în alte împrejurări obiective care împiedică respectarea termenelor stabilite, ACROO poate, la cererea motivată a concesionarului, să prelungească termenul aplicabil implementării acțiunilor corective. Prelungirea nu exonerează concesionarul de obligația de a asigura exploatarea în condiții de siguranță și de a adopta toate măsurile rezonabile și practicabile în acest scop.

(23) La finalizarea procesului anual de monitorizare, ACROO informează Ministerul Energiei cu privire la rezultatul monitorizării prin transmiterea unei copii a Rezoluției anuale de conformitate privind exploatarea sau motivele pentru care aceasta nu a fost emisă.

CAPITOLUL IV – Modificări substanțiale

Art. 9 - (1) După emiterea Rezoluției anuale de conformitate privind exploatarea de către ACROO, concesionarul instituie și menține un proces de management al modificărilor, pentru identificarea, evaluarea și gestionarea tuturor modificărilor propuse documentației aprobate aferente exploatării.

(2) Procesul stabilește dacă o modificare propusă constituie o modificare substanțială care trebuie notificată ACROO sau poate fi gestionată în cadrul procedurilor interne ale concesionarului.

Art. 10 - (1) Constituie modificări substanțiale, cel puțin, modificările care afectează:

- a) configurația, limitele, numărul, amplasarea sau capacitatea instalată a turbinelor eoliene, stațiilor offshore ori traseelor cablurilor, atunci când modificarea poate impune modificarea, reemiterea sau o altă măsură de reglementare cu privire la Aprobarea de dezvoltare;

- b) baza de proiectare aprobată, inclusiv tehnologia turbinelor, tipul fundațiilor, arhitectura sistemelor electrice sau metodologia de execuție;
- c) angajamentele de mediu sau condițiile actelor de reglementare în domeniul protecției mediului;
- d) siguranța navigației, măsurile de răspuns la situații de urgență sau operațiunile maritime;
- e) evaluările critice de risc ale proiectului ori măsurile de reducere a riscurilor;
- f) valabilitatea sau condițiile oricărei aprobări, autorizații, aviz sau licențe obligatorii care fundamentează Aprobarea de dezvoltare;
- g) orice modificare identificată de către organismul de verificare independentă ca necesitând reevaluarea proiectului verificat; sau
- h) structura de guvernare sau de management a proiectului, în măsura în care modificarea afectează entitatea responsabilă pentru implementarea Documentației integrate privind etapa de exploatare, numirea sau atribuțiile personalului-cheie, repartizarea competențelor decizionale ori capacitatea tehnică, financiară sau organizațională a concesionarului de a realiza proiectul aprobat.

Art. 11 - (1) În cazul în care o modificare propusă este clasificată drept modificare substanțială, concesionarul transmite ACROO o Notificare privind modificarea substanțială cu cel puțin 60 de zile lucrătoare înainte de implementarea planificată a modificării.

(2) Depunerea unei Notificări privind modificarea substanțială nu constituie aprobarea modificării propuse.

(3) Notificarea reprezintă mecanismul de evaluare prin care ACROO stabilește dacă modificarea propusă poate fi gestionată în cadrul existent de reglementare, necesită evaluări tehnice, de siguranță sau de mediu suplimentare ori impune modificarea sau reemiterea Aprobării de dezvoltare sau a altor acte administrative obligatorii.

(4) Evaluarea Notificării privind modificarea substanțială se efectuează de ACROO potrivit procedurii interne aplicabile.

(5) În cazul în care modificarea propusă necesită reemiterea unei noi Aprobări de dezvoltare sau obținerea unui alt act administrativ obligatoriu, modificarea nu poate fi implementată exclusiv în baza unei Notificări acceptate.

Art. 12 – Notificarea privind modificarea substanțială cuprinde cel puțin:

- a) descrierea și justificarea modificării propuse;
- b) analiza procesului schimbării (MOC);
- c) evaluarea impactului asupra proiectării, după caz;
- d) evaluarea actualizată a riscurilor proiectului;
- e) evaluarea impactului asupra mediului și a cerințelor de reglementare, după caz;

- f) documentul formal emis de IVB privind efectul modificării substanțiale asupra proiectului verificat, care demonstrează că proiectul revizuit continuă să respecte standardele tehnice aplicabile și baza verificării și confirmă acceptarea modificării propuse; și
- g) desene, diagrame, documentații tehnice și dovezi justificative actualizate care demonstrează menținerea conformității cu Planul de siguranță operațională a exploatării.

CAPITOLUL V – Monitorizare și control

Art. 13 - (1) În temeiul Legii nr. 121/2024, ACROO poate solicita, în orice moment, documentele suplimentare necesare pentru clarificarea unor aspecte tehnice, de siguranță sau de conformitate, inclusiv atunci când există motive întemeiate de îngrijorare cu privire la respectarea cerințelor aplicabile.

(2) ACROO poate dispune efectuarea unor inspecții suplimentare, în special în următoarele situații:

- a) producerea unor incidente operaționale, inclusiv incidente de siguranță, nereguli operaționale, evenimente de mediu sau accidente, atunci când este necesară verificarea respectării cerințelor legale, tehnice, de siguranță sau a condițiilor aprobării;
- b) primirea unor notificări, sesizări, plângeri sau alerte din partea terților, inclusiv a autorităților publice, administrațiilor portuare, persoanelor fizice sau juridice ori a altor părți interesate, privind o posibilă neconformitate;
- c) identificarea unor neconcordanțe sau deficiențe în raportările concesionarului, inclusiv în documentația tehnică, rapoartele de monitorizare a mediului, datele operaționale sau notificările de incidente; sau
- d) nerespectarea măsurilor stabilite în urma controalelor anterioare, atunci când există indicii că măsurile corective, instrucțiunile sau dispozițiile obligatorii nu au fost implementate integral ori în termenul stabilit.

(3) Competențele de inspecție și control se exercită în temeiul dispozițiilor legale aplicabile privind monitorizarea, supravegherea și controlul activităților eoliene offshore.

CAPITOLUL VI – Sancțiuni

Art. 14 - (1) Nerespectarea obligațiilor aplicabile etapei de exploatare, inclusiv a cerințelor stabilite prin prezentele instrucțiuni, poate atrage măsurile și sancțiunile prevăzute la art. 44 din Legea nr. 121/2024, precum și cele prevăzute de alte acte normative aplicabile.

(2) Autoritățile competente aplică măsurile și sancțiunile în limitele competențelor stabilite prin lege și cu respectarea procedurilor legale aplicabile.

(3) Prezentele instrucțiuni nu instituie sancțiuni sau competențe suplimentare de control și aplicare a legii față de cele prevăzute de legislația în vigoare.

CAPITOLUL VII – Dispoziții finale

Art. 15 - (1) Anexele nr. 1, 2, 3 și 4 fac parte integrantă din prezentele instrucțiuni.

(2) Modelele prevăzute în anexe se utilizează în forma stabilită de ACROO și pot fi actualizate prin act administrativ al ACROO, în măsura în care actualizarea nu modifică obligațiile de fond stabilite prin prezentele instrucțiuni.

Art. 16 - Prezentele instrucțiuni se interpretează și se aplică în coroborare cu Legea nr. 121/2024, cu celelalte acte normative aplicabile și cu condițiile aprobării de dezvoltare, fără a aduce atingere competențelor altor autorități și instituții publice.

ANEXA nr. 1 la Instrucțiuni

Documentația integrată privind etapa de exploatare

I. Documentația integrată privind etapa de exploatare cuprinde, cel puțin, în măsura în care documentele sunt aplicabile proiectului și activităților planificate:

- a) **Planul de siguranță operațională a exploatării** (Operational Safety Case), care demonstrează că pericolele majore asociate operării centralei au fost identificate, evaluate și controlate la nivel ALARP și care include evaluări de risc pentru accesul offshore, operațiuni de ridicare, pericole electrice, SIMOPS și interacțiuni maritime, precum și identificarea elementelor critice pentru siguranță, a barierelor de siguranță și a măsurilor de control;
- b) **Manualul sistemului de management al siguranței**, care stabilește organizarea și procedurile pentru exploatarea în condiții de siguranță, inclusiv sistemul de permise de lucru, managementul contractorilor, raportarea incidentelor și managementul competențelor;
- c) **Planul de răspuns la situații de urgență** (Emergency Response Plan) aplicabil etapei de exploatare, inclusiv pentru scenariile de incendiu, coliziune, vătămarea personalului, om la apă, avarie structurală și incidente electrice majore, cu prevederea mecanismelor de coordonare cu serviciile de salvare maritimă, a procedurilor de evacuare medicală și a comunicării în situații de criză;
- d) **Planul de gestiune a integrității tehnice** (Technical Integrity Management Plan), care stabilește metodologia pentru menținerea integrității structurale și de operare a instalațiilor offshore, inclusiv turbine, fundații, stații și cabluri de export, precum și strategiile de inspecție, metodele de inspecție bazate pe risc și procesele de gestionare a fenomenului de degradare;
- e) **Planul de gestiune a operațiunilor maritime** (Marine Operations Plan), privind traficul și accesul navelor, transferul personalului, controalele riscurilor de navigație, SIMOPS, programarea activităților offshore, măsurile de evitare a coliziunilor și restricțiile de siguranță operațională;
- f) **Planul de gestiune a aspectelor sociale și de mediu** (Environmental-Social Management Plan), care stabilește măsurile de evitare, reducere, diminuare și, după caz, de compensare a impactului asupra mediului și societății rezultate din exploatarea instalației;

- g) **Documentul formal emis de un organism de verificare independent recunoscut IECRE, în raport cu schema de verificare și certificare a proiectului conformă cu standardele IECRE;**
- h) **Documentele privind conformitatea cu cerințele rețelei și cu cerințele electrice, inclusiv autorizația de înființare emisă de ANRE, certificatul de racordare la rețeaua electrică de transport emis de Operatorul de Transport și Sistem și convenția de exploatare încheiată între concesionar și Operatorul de Transport și Sistem;**

II. Documentele transmise anterior către ACROO nu se retransmit dacă sunt încă în termen de valabilitate, nu au fost modificate și se aplică inclusiv etapei de exploatare, concesionarul confirmând în mod neechivoc referințele acestora și menținerea valabilității și aplicabilității acestora.

ANEXA nr. 2 la Instrucțiuni

Raport anual privind etapa de exploatare

Element	Data
Centrala electrică eoliană offshore	
Concesionar	
Data începerii operării	
Perioada de raportare	

I. Rezumat executiv

Se va prezenta un rezumat al situației generale privind operarea, siguranța, integritatea tehnică, protecția mediului și conformitatea cu cerințele de reglementare pe durata perioadei de raportare, astfel încât ACROO să poată evalua rapid menținerea operării în conformitate cu Planul de siguranță operațională a exploatării aprobat și cu cerințele aplicabile.

II. Performanța operațională

Indicator	Perioada de raportare curentă	Perioada de raportare precedentă	Observații
Disponibilitatea turbinelor (%)			
Disponibilitatea centralei (%)			
Energia totală produsă (MWh)			
Campanii de mentenanță planificate			
Opriri neplanificate			

Numărul modificărilor substanțiale implementate			
---	--	--	--

III. Sănătate, siguranță ocupațională și securitate

Indicator	Perioada de raportare curentă	Perioada de raportare precedentă	Observații
Număr total ore lucrate offshore			
Număr de decese			
Număr de accidente cu incapacitate temporară de muncă			
Număr de răniri care au necesitat tratament medical			
Număr de răniri cu restricționarea activității			
Număr de răniri ce au necesitat prim ajutor			
Număr de cvasi-incidente (Near miss)			
Număr de incidente cu „om la apă”			
Număr de îmbolnăviri profesionale			
Număr de incidente ce au implicat incendiu sau explozie			
Număr de incidente referitoare la siguranța electrică (inclusiv incidente de tip arc electric)			

Alte incidente cu avariarea instalațiilor (cauzate de activități de transfer materiale și echipamente, obiecte cu potențial de cădere în gol etc.)			
Număr de incidente de securitate			
Număr de intervenții conform politicii de oprire a lucrului			
Număr de permise de lucru			
Număr de audituri			
Număr de inspecții HSE interne			
Număr de acțiuni corective dispuse în urma inspecțiilor autorităților			
Număr de acțiuni corective restante rezultate din inspecții ale autorităților			
Număr de ședințe premergătoare lucrului			
Număr de evaluări de risc pentru activități noi			
Gradul de conformitate cu matricea de instruire (%)			

IV. Operațiuni maritime

Indicator	Perioada de raportare curentă	Perioada de raportare precedentă	Observații
Număr de incidente maritime privind siguranța navigației			
Număr de incidente la transferul personalului			

V. Integritate tehnică

Indicator	Perioada de raportare curentă	Perioada de raportare precedentă	Observații
Inspecții de integritate			
Număr de constatări ale organismului de verificare independentă rezultate din activitățile de supraveghere			
Număr de deficiențe ale elementelor critice pentru siguranță			
Număr de defecțiuni majore ale componentelor turbinelor			

VI. Performanța privind aspectele de mediu și sociale

Indicator	Perioada de raportare curentă	Perioada de raportare precedentă	Observații
Număr de incidente de mediu raportabile autorităților competente			

Număr de neconformități privind actele de reglementare de mediu			
Număr de campanii de monitorizare a aspectelor de mediu			
Număr de sesizări ale părților interesate (inclusive ale pescarilor/ONG- urilor/altor utilizatori ai spațiului maritim)			
Sesizări soluționate (%)			

VII. Rezumatul evenimentelor semnificative

Se vor prezenta principalele incidente, modificări substanțiale, campanii de mentenanță, intervenții în situații de urgență și alte evenimente care au afectat siguranța operațională sau integritatea tehnică precum și sumarul măsurilor dispuse de către concesionar, după caz.

VIII. Documente anexate

- 1. Registrul incidentelor**, inclusiv stadiul acțiunilor corective și preventive – formularul concesionarului;
- 2. Registrul anomaliilor/neconformităților**, inclusiv stadiul acțiunilor corective și preventive – formularul concesionarului;
- 3. Registrul modificărilor/schimbărilor**, inclusiv stadiul acțiunilor corective și preventive – formularul concesionarului;
- 4. Copia documentului formal anual al organismului de verificare independentă**, în conformitate cu cerințele standardului IECRE OD-502 – formularul IVB;
- 5. Declarația concesionarului privind conformitatea cu cerințele de reglementare în etapa de exploatare** – formularul prevăzut în Anexa nr. 3.

Reprezentant legal al concesionarului,

Nume:

Data:

Funcție:

Semnătură:

IX. Evaluarea conformității – secțiune completată de ACROO

Element evaluat	Rezultat	Observații
-----------------	----------	------------

Raportul anual este complet	☐ Da ☐ Nu	
Certificarea proiectului este validă și respectă standardele IECRE	☐ Da ☐ Nu	
Copia documentului formal anual al organismului de verificare independentă	☐ Da ☐ Nu	
Registrul incidentelor, inclusiv stadiul acțiunilor corective și preventive este anexat	☐ Da ☐ Nu	
Registrul anomaliilor/neconformităților, inclusiv stadiul acțiunilor corective și preventive este anexat	☐ Da ☐ Nu	
Registrul modificărilor/schimbărilor, inclusiv stadiul acțiunilor corective și preventive	☐ Da ☐ Nu	
Declarația concesionarului este anexată	☐ Da ☐ Nu	
Este necesară o inspecție	☐ Da ☐ Nu	
Alte observații		

Reprezentant legal al ACROO,

Nume:

Data:

Funcție:

Semnătură:

ANEXA nr. 3 la Instrucțiuni

Declarația concesionarului privind conformitatea cu cerințele de reglementare în etapa de exploatare

Proiect de centrală electrică eoliană offshore: [Denumirea proiectului]

Amplasament: [Localizare/perimetru/perimetru eolian offshore]

Concesionar: [Denumirea persoanei juridice]

CUI/nr. de înregistrare: [Număr] Data: [zz.ll.aa]

Perioada de raportare: [zz.ll.aa- zz.ll.aa]

Subsemnatul/a, [numele și prenumele], în calitate de reprezentant legal al [denumirea persoanei juridice], persoană juridică constituită și existentă potrivit legislației din [jurisdicție], cu sediul social în [adresa], având calitatea de concesionar al proiectului de centrală electrică eoliană offshore [denumirea proiectului], declar și confirm următoarele:

Concesionarul confirmă că, în perioada de raportare, centrala electrică eoliană offshore a fost operată și întreținută în conformitate cu Documentația integrată privind etapa de exploatare, cu prevederile Legii nr. 121/2024 și ale celorlalte acte normative aplicabile, precum și cu avizele, autorizațiile, licențele și sistemele de management aplicabile. Elementele critice pentru siguranță și mediu au fost gestionate potrivit programelor aprobate de inspecție, mentenanță, testare și management al integrității, iar deficiențele identificate au fost evaluate și tratate prin măsuri corespunzătoare de control al riscurilor.

Concesionarul confirmă, de asemenea, că incidentele, evenimentele, neconformitățile și modificările supuse obligației de notificare au fost comunicate ACROO potrivit cerințelor aplicabile, iar măsurile corective și preventive rezultate din incidente, inspecții, audituri, verificări independente sau constatări ale autorităților competente au fost implementate ori sunt gestionate potrivit planurilor de acțiuni și termenelor stabilite.

Concesionarul își menține responsabilitatea pentru exploatarea în condiții de siguranță a centralei electrice eoliene offshore, astfel încât să fie asigurate protecția personalului, a mediului marin, a bunurilor și a celorlalți utilizatori ai spațiului maritim, precum și respectarea cerințelor legale și de reglementare aplicabile.

Declar că informațiile relevante pentru evaluarea de către ACROO a siguranței exploatării, integrității tehnice și conformității cu cerințele aplicabile nu au fost omise în mod intenționat și că furnizarea unor informații false, înșelătoare sau incomplete poate atrage aplicarea măsurilor prevăzute de legislația aplicabilă, fără a exonera concesionarul de responsabilitățile care îi revin.

Reprezentant legal al concesionarului,

Nume:

Data:

Funcție:

Semnătură:

ANEXA nr. 2 la Instrucțiuni

FORMULARE PRIVIND NOTIFICAREA ȘI RAPORTAREA INCIDENTELOR ÎN PROIECTELE DE CENTRALE EOLIENE OFFSHORE

Prezentele formulare sunt destinate raportării către ACROO a incidentelor, accidentelor și altor evenimente relevante pentru siguranța operațională produse în etapele de explorare,

dezvoltare, punere în funcțiune, construcție, exploatare și desființare. Structura de clasificare este adaptată specificului sectorului industrial și practicilor de raportare utilizate de G+ și IMCA.

FORMULAR A – NOTIFICARE ÎNȚIALĂ A INCIDENTULUI

Termen de transmitere: în maximum 24 de ore de la producerea incidentului.

Notificarea se transmite pe baza informațiilor disponibile la momentul raportării și nu este condiționată de finalizarea investigației. Informațiile preliminare pot fi actualizate ulterior.

1. Număr de înregistrare/data	
2. Data și ora producerii incidentului	Data: ... Ora: ...
3. Proiect/centrală electrică eoliană offshore	
4. Perimetru/ amplasament	
5. Concesionar	
6. Contractant/ subcontractant implicat	
7. Persoana de contact cu privire la incident	Nume: ... Funcție: ... Telefon/e-mail: ...

A. Etapa proiectului

☐ Explorare ☐ Dezvoltare/construcție ☐ Punere în funcțiune ☐ Exploatare ☐ Desființare

B. Locul producerii

☐ Turbină eoliană offshore ☐ Fundație/transition piece ☐ Stație electrică offshore ☐ Navă/ barjă de instalare ☐ Navă de transfer personal ☐ Navă de aprovizionare (OSV) ☐ Cablu subacvatic ☐ Infrastructură din proximitate ☐ Stație electrică terestră ☐ Port/bază logistică

☐ Alt amplasament

C. Clasificarea preliminară a evenimentului

☐ Accident mortal ☐ Accident cu incapacitate temporară de muncă ☐ Tratament medical ☐ Prim ajutor ☐ Avarie active/echipamente ☐ Pierderea integrității structurale ☐ Incident de mediu

☐ Incident maritim ☐ Incendiu/explozie ☐ Incident electric ☐ Cvasi-incident (*Near Miss*)

☐ Alt eveniment

D. Activitatea desfășurată

☐ Operațiuni de ridicare ☐ Transfer personal navă–instalație ☐ Operațiuni cu nave ☐ Lucru la înălțim ☐ Lucrări electrice/HV ☐ Lucrări mecanice/mentenanță ☐ Instalare turbină/fundație ☐

Instalare cabluri submarine ☐ Activități subacvatice ☐ Operațiuni simultane ☐ Investigații submarine ☐ Testare/punere în funcțiune ☐ Activități aferente desființării

☐ Altă activitate

E. Descriere succintă a incidentului	
F. Consecințe efective preliminare	Personal: ☐ Scăzute ☐ Medii ☐ Grave Mediu: ☐ Scăzute ☐ Medii ☐ Grave Active/SECE: ☐ Scăzute ☐ Medii ☐ Grave Operațiuni maritime: ☐ Scăzute ☐ Medii ☐ Grave Producție: ☐ Scăzute ☐ Medii ☐ Grave Reputație: ☐ Scăzute ☐ Medii ☐ Grave
G. Consecințe potențiale rezonabil previzibile	Personal: ☐ Scăzute ☐ Medii ☐ Grave Mediu: ☐ Scăzute ☐ Medii ☐ Grave Active/SECE: ☐ Scăzute ☐ Medii ☐ Grave Operațiuni maritime: ☐ Scăzute ☐ Medii ☐ Grave Producție: ☐ Scăzute ☐ Medii ☐ Grave Reputație: ☐ Scăzute ☐ Medii ☐ Grave
H. Măsuri imediate adoptate	☐ Reluarea controlată a activității după reevaluarea condițiilor de siguranță ☐ Izolare ☐ Evacuare totală ☐ Evacuare medicală ☐ Răspuns la situația de urgență ☐ Suspendare operațiuni ☐ Altele: ...

I. Situația la momentul notificării	☐ Controlată ☐ În curs de gestionare ☐ Activitate suspendată ☐ Investigație inițiată ☐ Situație de urgență
J. Alte autorități/instituții notificate	Instituție: ... Data/ora: ... Ref.: ... Instituție: ... Data/ora: ... Ref.: ...

Confirmare: Informațiile cuprinse în notificare sunt cele disponibile la momentul transmiterii și vor fi completate sau corectate, după caz, prin raportul privind incidentul.

Reprezentant legal concesionar/ împuternicit	Nume și funcție: ...
Data	
Semnătura	

FORMULAR B – RAPORT DE INCIDENT

Termen de transmitere: în maximum 30 de zile lucrătoare de la producerea incidentului. Raportul completează notificarea inițială și prezintă rezultatele investigației, cauzele identificate, măsurile corective și preventive și lecțiile învățate.

1. Număr de înregistrare/data	
2. Referința notificării inițiale	
3. Data și ora incidentului	
4. Proiect/centrală electrică eoliană offshore	
5. Concesionar	
6. Contractant/ subcontractant implicat	
7. Responsabilul investigației/ echipa de investigație	

A. Clasificarea finală

☐ Accident mortal ☐ Accident cu incapacitate temporară de muncă ☐ Tratament medical ☐ Prim ajutor ☐ Avarie active / echipamente ☐ Pierderea integrității structurale ☐ Incident de mediu ☐ Incident maritim/de navigație ☐ Incendiu/explozie ☐ Incident electric ☐ Cvasi-incident (*Near Miss*)

☐ Alt eveniment

B. Descrierea și cronologia evenimentului

Activitatea desfășurată anterior incidentului	
Descrierea detaliată a incidentului cu succesiunea cronologică a întâmplărilor	
Personal implicat	Funcția, Compania
Echipamente/sisteme/instalații implicate	
Condiții meteorologice și de stare a mării relevante, efectiv înregistrate la momentul producerii incidentului	Viteza (m/s) și direcția vântului (°grade): Valuri (Hs): Înălțimea hulei (m): Viteza curentului (m/s): Vizibilitate (km): Perioada zilei: ☐ Zi ☐ Noapte Temperatura apei (°C): Temperatura aerului (°C): Precipitații relevante: ☐ Da ☐ Nu Au fost depășite limitările meteorologice și de stare a mării impuse de cerințele aplicabile operațiunii? ☐ Da ☐ Nu
Consecințe efective	Personal: ... Mediu: ... Active/instalații SECE: ... Operațiuni maritime: ... Producție: ... Reputație: ...
Consecințe potențiale	Personal: ... Mediu: ... Active/instalații/SECE: Operațiuni maritime: ...

	Producție: ... Reputație: ...
--	----------------------------------

C. Răspunsul imediat la incident

Măsuri imediate	
Opriri, izolări sau restricții operaționale dispuse	
Măsuri pentru conservarea probelor	

D. Investigarea incidentului

Metoda de investigare utilizată	
Cauze directe identificate	Factori umani ☐ Nerespectarea instrucțiunilor de lucru ☐ Procedură neaplicată sau aplicată inadecvat ☐ Manevră incorectă ☐ Selectarea incorectă a echipamentului ☐ Poziționare/ergonomie necorespunzătoare ☐ Eroare de comunicare în timpul operațiunii ☐ Identificarea incorectă a echipamentului/ componentei Echipamente/instalații ☐ Defecțiuni mecanică ☐ Defecțiuni electrică ☐ Defecțiuni hidraulică ☐ Defecțiuni a sistemului de control ☐ Protecție fizică inefficientă ☐ Sistem de alarmare inefficient ☐ Sistem de interblocare inefficient ☐ Dispozitiv de ridicare defect

	☐ Scule/echipamente auxiliare defecte Evenimente/expuneri ☐ Cădere de la înălțime ☐ Cădere de obiect în gol ☐ Lovire de obiect/echipament static ☐ Prindere/strivire ☐ Tăiere/înțepare ☐ Alunecare/împiedicare ☐ Contact cu energie electrică ☐ Contact cu energie mecanică ☐ Contact cu suprafețe fierbinți ☐ Expunere la substanțe periculoase ☐ Pierderea controlului sarcinii ☐ Transfer inadecvat de personal ☐ Pierderea stabilității navei ☐ Incendiu/fum/explozie Izolare/controlul energiei ☐ Izolare incompletă sau incorectă ☐ Identificare incorectă a sursei de energie ☐ Energie reziduală neeliminată ☐ Reenergizare necontrolată ☐ Verificare insuficientă a izolării ☐ Alte cauze directe Detalii referitoare la cauzele directe: ...
Cauze contributive identificate	Factori umani ☐ Instruire insuficientă ☐ Competență insuficientă

	☐ Familiarizare insuficientă cu echipamentul ☐ Percepția insuficientă a riscului ☐ Atenție/concentrare redusă ☐ Oboseală ☐ Stres/presiune operațională ☐ Presiune de timp ☐ Decizie necorespunzătoare ☐ Comunicare deficitară ☐ Coordonare deficitară ☐ Bariere lingvistice Condiții offshore ☐ Vânt nefavorabil ☐ Rafale de vânt ☐ Valuri/hulă nefavorabile ☐ Curenți marini ☐ Marea ☐ Vizibilitate redusă ☐ Ploaie/precipitații ☐ Furtună/condiții meteo severe ☐ Temperatură extremă ☐ Gheață/îngheț ☐ Iluminat insuficient ☐ Zgomot excesiv ☐ Spațiu de lucru limitat ☐ Acces/evacuare dificilă Organizarea lucrării ☐ Planificare insuficientă ☐ Pregătire insuficientă a lucrării ☐ Evaluare de risc insuficientă sau inadecvată
--	--

	☐ Permis de lucru necorespunzător ☐ Succesiune de activități necorespunzătoare ☐ Operațiuni simultane necoordonate ☐ Interferență între echipe ☐ Interferență navă–turbină ☐ Schimb de tură necorespunzător ☐ Supraveghere insuficientă ☐ Resurse insuficiente Proceduri și echipamente ☐ Procedură incompletă ☐ Procedură neclară ☐ Procedură neactualizată ☐ Instrucțiuni insuficiente ☐ Echipament necorespunzător ☐ Scule necorespunzătoare ☐ Echipament de protecție necorespunzător ☐ Mentenanță insuficientă ☐ Inspecție insuficientă ☐ Calibrare/verificare insuficientă ☐ Semnalizare insuficientă ☐ Bariere fizice insuficiente Navă/transfer ☐ Selectarea necorespunzătoare a navei ☐ Poziționare necorespunzătoare a navei ☐ Comunicare navă–turbină deficitară ☐ Condiții de transfer necorespunzătoare ☐ Depășirea limitelor de transfer ☐ Echipamente de transfer necorespunzătoare ☐ Procedură de transfer inadecvată
--	---

	☐ Coordonare insuficientă între echipaj și echipa offshore ☐ Alte cauze contributive Detalii referitoare la cauzele contributive: ...
Cauze fundamentale identificate	Gestionarea riscurilor ☐ Gestionarea riscurilor deficitară ☐ Identificarea pericolelor insuficientă ☐ Măsuri de control insuficiente ☐ Riscuri reziduale necontrolate ☐ Lipsa integrării riscurilor specifice în analize Gestionarea schimbărilor ☐ Gestionarea inadecvată a schimbărilor ☐ Modificarea inadecvată a echipamentului ☐ Modificarea inadecvată a procedurilor ☐ Schimbarea inadecvată a personalului ☐ Schimbarea inadecvată a condițiilor operaționale ☐ Schimbări organizaționale inadecvate ☐ Introducerea de echipamente/ tehnologii noi fără evaluare suficientă a riscurilor aferente și fără o pregătire corespunzătoare a personalului Gestionarea competențelor ☐ Gestionarea inadecvată a competențelor ☐ Criterii de competență insuficiente ☐ Instruire inițială insuficientă ☐ Instruire periodică insuficientă ☐ Verificarea inadecvată a competenței

	☐ Familiarizare insuficientă cu turbina/ echipamentul Gestionarea mentenanței ☐ Planificarea inadecvată a mentenanței ☐ Inspecții periodice insuficiente ☐ Mentenanță preventivă insuficientă ☐ Mentenanță corectivă întârziată ☐ Monitorizarea insuficientă sau inadecvată a stării echipamentelor ☐ Piese de schimb indisponibile ☐ Criterii de scoatere din uz insuficiente sau inadecvate Gestionarea contractanților ☐ Selectarea inadecvată a contractanților ☐ Verificarea inadecvată a competențelor ☐ Coordonarea insuficientă a contractanților ☐ Supravegherea insuficientă a contractanților ☐ Cerințe HSE insuficient definite Sistemul de management ☐ Proceduri și instrucțiuni de lucru inexistente ☐ Proceduri și instrucțiuni de lucru neactualizate ☐ Proceduri necorelate cu activitatea reală ☐ Controlul deficitar al documentelor ☐ Revizuirea insuficientă a procedurilor și instrucțiunilor de lucru ☐ Lecțiile învățate din incidente similare nu au fost integrate în proceduri și instrucțiuni de lucru Gestionarea barierelor de siguranță ☐ Identificarea barierelor insuficientă
--	---

	☐ Bariere de siguranță insuficiente ☐ Verificarea barierelor insuficientă ☐ Testarea inadecvată a barierelor ☐ Monitorizarea insuficientă a barierelor ☐ Ocolirea barierelor a fost tolerată ☐ Degradarea barierelor neidentificată ☐ Bariere critice fără responsabilitate clară Gestionarea organizațională ☐ Responsabilități neclare ☐ Supraveghere organizațională insuficientă ☐ Resurse insuficiente ☐ Planificare organizațională deficitară ☐ Coordonare interdepartamentală deficitară ☐ Comunicare organizațională deficitară ☐ Monitorizare HSE insuficientă ☐ Audituri insuficiente ☐ Acțiuni corective nefinalizate ☐ Cultura de siguranță deficitară ☐ Alte cauze fundamentale Detalii referitoare la cauzele fundamentale: ...
--	--

E. Măsurile corective și preventive

Nr. Crt.	Măsura	Responsabil	Termen	Stadiu / dovada implementării
1		Funcția, Compania		

F. Lecții învățate

Lecții învățate și măsuri de îmbunătățire identificate	
---	--

Aplicabilitatea lecțiilor învățate la alte instalații / activități ale concesionarului pentru prevenirea recurenței	
--	--

G. Documente anexate

☐ Fotografii/schițe ☐ Declarații ale martorilor ☐ Analize tehnice ☐ Loguri/date ☐ Permise de lucru ☐ Analize de risc ☐ Rapoarte de ședință pre-operatorială ☐ Rapoarte IVB ☐ Documente medicale fără informații confidențiale/date sensibile

☐ Alte documente:

H. Închiderea raportului

Măsurile corective sunt implementate integral?	☐ Da ☐ Nu ☐ Implementare parțială
Sunt necesare acțiuni suplimentare?	☐ Da ☐ Nu Dacă da: ...

Reprezentant legal al concesionarului/împuternicit	Nume și funcție: ...
Data	
Semnătura	

Notă: Transmiterea acestor formulare către ACROO nu înlocuiește obligațiile de notificare, raportare sau investigare prevăzute de legislația aplicabilă și nici obligațiile față de alte autorități competente.

AUTORITATEA COMPETENTĂ PENTRU REGLEMENTAREA
OPERĂȚIUNILOR OFFSHORE LA MAREA NEAGRĂ

O R D I N
pentru aprobarea Instrucțiunilor privind siguranța
operațională în etapa de exploatare a proiectelor de centrale
electrice eoliene offshore*)

Având în vedere prevederile art. 8 alin. (14) din Legea nr. 165/2016 privind siguranța operațiunilor petroliere offshore, cu modificările și completările ulterioare, precum și dispozițiile art. 6 lit. d) din anexa la Hotărârea Guvernului nr. 688/2017 privind aprobarea Regulamentului de organizare și funcționare a Autorității Competente pentru Reglementarea Operațiunilor Offshore la Marea Neagră, cu modificările ulterioare,

ținând seama de prevederile art. 4 lit. e) din Legea nr. 121/2024 privind energia eoliană offshore și de Referatul Direcției energie offshore nr. 1.593 din 24.08.2026 pentru aprobarea Instrucțiunilor privind siguranța operațională în etapa de exploatare a proiectelor de centrale electrice eoliene offshore, aprobat de președintele Autorității Competente pentru Reglementarea Operațiunilor Offshore la Marea Neagră,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (3) din anexa la Hotărârea Guvernului nr. 688/2017, cu modificările ulterioare,

președintele Autorității Competente pentru Reglementarea Operațiunilor Offshore la Marea Neagră emite prezentul ordin.

Art. 1. — Se aprobă Instrucțiunile privind siguranța operațională în etapa de exploatare a proiectelor de centrale electrice eoliene offshore, prevăzute în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

p. Președintele Autorității Competente
pentru Reglementarea Operațiunilor Offshore
la Marea Neagră,
Dan Lucian Popovici

București, 31 august 2026.

Nr. 17.

*) Ordinul nr. 17/2026 a fost publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 730 din 31 august 2026 și este reprodus și în acest număr bis.