



Bruxelles, 10 martie 2022
(OR. en)

7030/22
ADD 1

EF 74
ECOFIN 208
SUSTDEV 54
FSC 5
ENV 203
CLIMA 97
TRANS 134
ENER 84
ATO 14
AGRI 82
AGRIFIN 23
AGRIORG 24
DRS 13
CCG 14
DELECT 40

NOTĂ DE ÎNȘOȚIRE

Sursă:	Secretara Generală a Comisiei Europene, sub semnătura dnei Martine DEPREZ, Directoare
Data primirii:	10 martie 2022
Destinatar:	DI Jeppe TRANHOLM-MIKKELSEN, Secretarul General al Consiliului Uniunii Europene
Nr. doc. Csie:	C(2022) 631 final
Subiect:	ANEXĂ la REGULAMENTUL DELEGAT (UE) .../... AL COMISIEI de modificare a Regulamentului delegat (UE) 2021/2139 în ceea ce privește activitățile economice din anumite sectoare energetice și a Regulamentului delegat (UE) 2021/2178 în ceea ce privește publicarea de informații specifice referitoare la activitățile economice respective

În anexă, se pune la dispoziția delegațiilor documentul C(2022) 631 final.

Anexă: C(2022) 631 final



Bruxelles, 9.3.2022
C(2022) 631 final

ANNEX 1

ANEXĂ

la

REGULAMENTUL DELEGAT (UE) .../... AL COMISIEI

de modificare a Regulamentului delegat (UE) 2021/2139 în ceea ce privește activitățile economice din anumite sectoare energetice și a Regulamentului delegat (UE) 2021/2178 în ceea ce privește publicarea de informații specifice referitoare la activitățile economice respective

ANEXA I

În anexa I la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 se introduc următoarele secțiuni 4.26, 4.27, 4.28, 4.29, 4.30 și 4.31:

„4.26. ETAPELE PRECOMERCIALE ALE TEHNOLOGIILOR AVANSATE PENTRU PRODUCEREA DE ENERGIE DIN PROCESE NUCLEARE CU UN MINIMUM DE DEȘURI GENERATE DE CICLUL COMBUSTIBILULUI

Descrierea activității

Cercetare și dezvoltare, demonstrare și implementare a instalațiilor inovatoare de producere a energiei electrice, autorizate de autoritățile competente ale statelor membre în conformitate cu legislația națională aplicabilă, care produc energie din procese nucleare cu un minimum de deșuri generate de ciclul combustibilului.

Activitatea este clasificată la codurile NACE M72 și M72.1, în conformitate cu nomenclatorul statistic al activităților economice instituit prin Regulamentul (CE) nr. 1893/2006.

O activitate economică din această categorie este o activitate menționată la articolul 10 alineatul (2) din Regulamentul (UE) 2020/852, în cazul în care îndeplinește toate criteriile tehnice de examinare stabilite în prezenta secțiune.

Criteriile tehnice de examinare

Criterii generale referitoare la contribuția substanțială la atenuarea schimbărilor climatice și la principiul de „a nu aduce prejudicii semnificative”.

1. Proiectul legat de activitatea economică („proiectul”) este situat într-un stat membru care respectă toate cerințele următoare:
 - (a) statul membru a transpus integral Directiva 2009/71/Euratom a Consiliului^{*1} și Directiva 2011/70/Euratom a Consiliului^{*2};
 - (b) statul membru respectă Tratatul de instituire a Comunității Europene a Energiei Atomice („Tratatul Euratom”) și legislația adoptată în temeiul acestuia, în special Directiva 2009/71/Euratom, Directiva 2011/70/Euratom și Directiva 2013/59/Euratom a Consiliului^{*3}, precum și legislația aplicabilă a Uniunii în domeniul mediului adoptată în temeiul articolului 192 din TFUE, în special Directiva 2011/92/UE a Parlamentului European și a Consiliului^{*4} și Directiva 2000/60/CE a Parlamentului European și a Consiliului^{*5};
 - (c) statul membru dispune, de la data aprobării proiectului, de un fond pentru gestionarea deșeurilor radioactive și de un fond pentru dezafectarea nucleară care pot fi combinate;
 - (d) statul membru a demonstrat că, la sfârșitul duratei de viață utilă estimate a centralei nucleare, va dispune de resurse corespunzătoare costului estimat al gestionării deșeurilor radioactive și al dezafectării, în conformitate cu Recomandarea 2006/851/Euratom a Comisiei^{*6};
 - (e) statul membru dispune de instalații operaționale de depozitare definitivă pentru toate deșeurile radioactive de activitate foarte joasă, joasă și medie, notificate Comisiei în temeiul articolului 41 din Tratatul Euratom sau al articolului 1 alineatul (4) din Regulamentul (Euratom) nr. 2587/1999 al Consiliului și

incluse în programul național actualizat în conformitate cu Directiva 2011/70/Euratom;

- (f) statul membru dispune de un plan documentat cu etape detaliate pentru a pune în funcțiune, până în 2050, o instalație de depozitare definitivă a deșeurilor radioactive de înaltă activitate, care să descrie toate elementele următoare:
 - (i) conceptele sau planurile și soluțiile tehnice pentru gestionarea combustibilului uzat și a deșeurilor radioactive, de la generare la depozitarea definitivă;
 - (ii) conceptele sau planurile pentru perioada ulterioară încheierii ciclului de viață a unei instalații de depozitare definitivă, inclusiv pentru perioada în care se mențin controale adecvate, precum și mijloacele care urmează a fi utilizate pentru a stoca informațiile despre instalația respectivă pe termen lung;
 - (iii) responsabilitățile pentru punerea în aplicare a planului și indicatorii-cheie de performanță pentru monitorizarea progreselor înregistrate în ceea ce privește punerea în aplicare;
 - (iv) evaluări ale costurilor și scheme de finanțare.

În sensul literei (f), statele membre pot utiliza planurile elaborate în cadrul programului național prevăzut la articolele 11 și 12 din Directiva 2011/70/Euratom.

2. Proiectul face parte dintr-un program de cercetare finanțat de Uniune sau a fost notificat Comisiei în conformitate cu articolul 41 din Tratatul Euratom sau cu articolul 1 alineatul (4) din Regulamentul (Euratom) nr. 2587/1999 al Consiliului, în cazul în care oricare dintre aceste dispoziții este aplicabilă, Comisia și-a dat avizul în conformitate cu articolul 43 din Tratatul Euratom și s-au abordat în mod satisfăcător toate aspectele semnalate în aviz relevante pentru aplicarea articolului 10 alineatul (2) și a articolului 17 din Regulamentul (UE) 2020/852, precum și criteriile tehnice de examinare prevăzute în prezenta secțiune.
3. Statul membru în cauză s-a angajat să raporteze Comisiei, la fiecare cinci ani, pentru fiecare proiect, toate elementele următoare:
 - (a) caracterul adecvat al resurselor acumulate menționate la punctul 1 litera (c);
 - (b) progresele efective înregistrate în punerea în aplicare a planului menționat la punctul 1 litera (f).

Pe baza rapoartelor, Comisia revizuieste caracterul adecvat al resurselor acumulate în fondul pentru gestionarea deșeurilor radioactive și în fondul pentru dezafectare nucleară menționate la punctul 1 litera (c) și progresele înregistrate în punerea în aplicare a planului documentat menționat la punctul 1 litera (f) și poate adresa un aviz statului membru în cauză.

4. Activitatea respectă actele legislative naționale de transpunere a legislației menționate la punctul 1 literele (a) și (b), inclusiv în ceea ce privește evaluarea, în special prin teste de rezistență, a rezistenței centralelor nucleare situate pe teritoriul Uniunii împotriva pericolelor naturale extreme, inclusiv a cutremurelor. În consecință, activitatea se desfășoară pe teritoriul unui stat membru în care operatorul unei instalații nucleare:
 - (a) a prezentat o analiză a securității nucleare, al cărei domeniu de aplicare și nivel de detaliere sunt proporționale cu amploarea potențială și cu natura pericolului

relevant pentru instalația nucleară și pentru amplasamentul acesteia [articolul 6 litera (b) din Directiva 2009/71/Euratom];

- (b) a luat măsuri de protecție în adâncime pentru a se asigura, printre altele, că impactul pericolelor externe extreme naturale și provocate neintenționat de om este redus la minimum [articolul 8b alineatul (1) litera (a) din Directiva 2009/71/Euratom];
 - (c) a efectuat o evaluare corespunzătoare, specifică amplasamentului și instalației, cu ocazia solicitării de către operatorul în cauză a unei autorizații de construire sau de operare a unei instalații nucleare [articolul 8c litera (a) din Directiva 2009/71/Euratom].
5. Activitatea îndeplinește cerințele Directivei 2009/71/Euratom, pe baza celor mai recente orientări internaționale ale Agenției Internaționale pentru Energie Atomică (AIEA) și ale Asociației Autorităților de Reglementare din Europa Occidentală (WENRA), contribuind la creșterea rezistenței și a capacității centralelor nucleare noi și a celor existente de a face față riscurilor naturale extreme, inclusiv inundațiilor și condițiilor meteorologice extreme.
6. Deșeurile radioactive menționate la punctul 1 literele (e) și (f) se depozitează definitiv în statul membru în care au fost generate, cu excepția cazului în care există un acord între statul membru vizat și statul membru de destinație, astfel cum se prevede în Directiva 2011/70/Euratom. În cazul respectiv, statul membru de destinație dispune de programe de gestionare și depozitare definitivă a deșeurilor radioactive și de o instalație adecvată de depozitare definitivă aflată în funcțiune care îndeplinește cerințele Directivei 2011/70/Euratom.

Criterii suplimentare referitoare la contribuția substanțială la atenuarea schimbărilor climatice

Activitatea are ca obiectiv sau asigură producția de energie electrică prin utilizarea energiei nucleare. Emisiile de gaze cu efect de seră (GES) generate pe durata ciclului de viață de producția de energie electrică din energie nucleară se situează sub pragul de 100 g CO₂e/kWh.

Emisiile de GES pe durata ciclului de viață se calculează utilizând Recomandarea 2013/179/UE a Comisiei sau, ca metodă alternativă, utilizând ISO 14067:2018 sau ISO 14064-1:2018.

Emisiile cuantificate de GES pe durata ciclului de viață sunt verificate de o parte terță independentă.

Criterii suplimentare aferente principiului „de a nu aduce prejudicii semnificative”

(2) Adaptarea la schimbările climatice	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite în apendicele A la prezenta anexă. Activitatea îndeplinește cerințele prevăzute la articolul 6 litera (b), la articolul 8b alineatul (1) litera (a) și la articolul 8c litera (a) din Directiva 2009/71/Euratom.
--	---

	<p>Activitatea îndeplinește cerințele Directivei 2009/71/Euratom puse în aplicare în conformitate cu orientările internaționale ale AIEA și WENRA în ceea ce privește pericolele naturale extreme, inclusiv inundațiile și condițiile meteorologice extreme.</p>
<p>(3) Utilizarea durabilă și protecția resurselor de apă și a celor marine</p>	<p>Activitatea îndeplinește criteriile stabilite în apendicele B la prezenta anexă.</p> <p>Riscurile de degradare a mediului legate de menținerea calității apei și de evitarea stresului hidric sunt identificate și abordate, în conformitate cu un plan de gestionare a utilizării și protecției apei, elaborat în consultare cu părțile interesate în cauză.</p> <p>Pentru a limita anomaliile termice legate de evacuarea căldurii reziduale, operatorii de centrale nucleare situate în zone necostiere care utilizează răcirea umedă cu o singură trecere prin extragerea de apă dintr-un râu sau dintr-un lac controlează:</p> <ul style="list-style-type: none"> (a) temperatura maximă a corpului de apă dulce receptor după amestecare și (b) diferența maximă de temperatură dintre apa de răcire deversată și corpul de apă dulce receptor. <p>Controlul temperaturii se realizează în conformitate cu condițiile individuale de acordare a licenței pentru operațiunile respective, după caz, sau cu valorile-prag în conformitate cu dreptul Uniunii.</p> <p>Activitatea respectă standardele Industry Foundation Classes (IFC).</p> <p>Activitățile nucleare se desfășoară în conformitate cu cerințele privind apa destinată consumului uman prevăzute de Directiva 2000/60/CE și de Directiva 2013/51/Euratom de stabilire a unor cerințe de protecție a sănătății populației în ceea ce privește substanțele radioactive din apa destinată consumului uman.</p>
<p>(4) Tranziția către o economie circulară</p>	<p>Există un plan de gestionare atât a deșeurilor neradioactive, cât și a celor radioactive care asigură reutilizarea sau reciclarea maximă a acestor deșeuri la sfârșitul ciclului de viață, în conformitate cu ierarhia deșeurilor, inclusiv prin acorduri contractuale cu parteneri care se ocupă de gestionarea deșeurilor, prin reflectarea în proiecții financiare sau prin documentația oficială a proiectului.</p> <p>Pe durata exploatării și dezafectării, cantitatea de deșeuri radioactive este redusă la minimum, iar cantitatea de materiale exceptate de la control este maximizată în conformitate cu Directiva 2011/70/Euratom și cu respectarea cerințelor de protecție împotriva radiațiilor prevăzute în Directiva 2013/59/Euratom.</p> <p>Există o schemă de finanțare adecvată pentru toate activitățile de dezafectare și pentru gestionarea combustibilului uzat și a deșeurilor radioactive, cu respectarea Directivei 2011/70/Euratom și a Recomandării 2006/851/Euratom.</p>

	<p>Înainte de construirea unei centrale nucleare se finalizează o evaluare a impactului asupra mediului, în conformitate cu Directiva 2011/92/UE. Se pun în aplicare măsurile de atenuare și compensare necesare.</p> <p>Elementele relevante din prezenta secțiune sunt abordate în rapoartele transmise de statele membre Comisiei în conformitate cu articolul 14 alineatul (1) din Directiva 2011/70/Euratom.</p>
(5) Prevenirea și controlul poluării	<p>Activitatea îndeplinește criteriile stabilite în apendicele C la prezenta anexă.</p> <p>Emisiile neradioactive se încadrează în limitele nivelurilor de emisie asociate celor mai bune tehnici disponibile (BAT-AEL) stabilite în concluziile privind cele mai bune tehnici disponibile (BAT) pentru instalațiile de ardere de dimensiuni mari. Nu există efecte intersectoriale semnificative.</p> <p>În cazul centralelor nucleare cu o putere termică mai mare de 1 MW, dar sub pragurile pentru aplicarea concluziilor BAT pentru instalațiile de ardere de dimensiuni mari, emisiile se situează sub valorile-limită de emisie stabilite în partea 2 din anexa II la Directiva (UE) 2015/2193.</p> <p>Evacuările radioactive în aer, în corpurile de apă și în pământ (sol) respectă condițiile individuale de acordare a licenței pentru operațiunile respective, după caz, sau valorile-prag naționale conforme cu Directiva 2013/51/Euratom^{*7} și cu Directiva 2013/59/Euratom.</p> <p>Combustibilul uzat și deșeurile radioactive sunt gestionate în condiții de siguranță și în mod responsabil, în conformitate cu Directiva 2011/70/Euratom și cu Directiva 2013/59/Euratom.</p> <p>Se pune la dispoziția proiectului o capacitate adecvată de depozitare intermediară și există planuri naționale de depozitare definitivă pentru a reduce la minimum durata depozitării intermediare, în conformitate cu dispozițiile Directivei 2011/70/Euratom, care consideră că depozitarea intermediară a deșeurilor radioactive, inclusiv depozitarea pe termen lung, reprezintă o soluție temporară, dar nu este o alternativă la depozitarea definitivă.</p>
(6) Protecția și refacerea biodiversității și a ecosistemelor	<p>Activitatea îndeplinește criteriile stabilite în apendicele D la prezenta anexă.</p> <p>Înainte de construirea unei centrale nucleare se finalizează o evaluare a impactului asupra mediului, în conformitate cu Directiva 2011/92/UE. Se pun în aplicare măsurile de atenuare și compensare necesare.</p> <p>Pentru siturile/operațiunile situate în zone sensibile din punctul de vedere al biodiversității sau în apropierea acestor zone și care pot avea un efect semnificativ asupra zonelor sensibile din punctul de vedere al biodiversității (inclusiv rețeaua Natura 2000 de zone protejate, siturile care fac parte din patrimoniul mondial UNESCO și principalele zone de biodiversitate, precum și alte zone protejate), a fost efectuată o evaluare corespunzătoare, după caz, și pe baza concluziilor acesteia sunt puse în</p>

aplicare măsurile de atenuare necesare.

Siturile/operațiunile nu trebuie să dăuneze stării de conservare a niciunui dintre habitatele sau speciile prezente în zonele protejate.

4.27. CONSTRUIREA ȘI OPERAREA ÎN CONDIȚII DE SIGURANȚĂ A NOILOR CENTRALE NUCLEARE, PENTRU PRODUCEREA DE ENERGIE ELECTRICĂ SAU TERMICĂ, INCLUSIV PENTRU PRODUCȚIA DE HIDROGEN, UTILIZÂND CELE MAI BUNE TEHNOLOGII DISPONIBILE

În sensul prezentei secțiuni, cele mai bune tehnologii disponibile înseamnă tehnologii care îndeplinesc pe deplin cerințele Directivei 2009/71/Euratom și respectă pe deplin cei mai recentți parametri tehnici prevăzuți de standardele AIEA și obiectivele de siguranță și nivelurile de referință ale WENRA.

Descrierea activității

Construirea și operarea în condiții de siguranță a noilor instalații nucleare care dispun de o autorizație de construire eliberată de autoritățile competente ale statelor membre înainte de 2045, în conformitate cu legislația națională aplicabilă, pentru a produce energie electrică sau căldură de proces, inclusiv în scopuri legate de încălzirea centralizată sau de procese industriale, cum ar fi producția de hidrogen (instalații nucleare noi), precum și modernizările în materie de siguranță a acestora.

Activitatea din această categorie se clasifică la codurile NACE D35.11 și F42.22, în conformitate cu nomenclatorul statistic al activităților economice instituit prin Regulamentul (CE) nr. 1893/2006.

O activitate economică din această categorie este o activitate menționată la articolul 10 alineatul (2) din Regulamentul (UE) 2020/852, în cazul în care îndeplinește toate criteriile tehnice de examinare stabilite în prezenta secțiune.

Criteriile tehnice de examinare

Criterii generale referitoare la contribuția substanțială la atenuarea schimbărilor climatice și la criteriile aferente principiului de „a nu aduce prejudicii semnificative”.

1. Proiectul legat de activitatea economică („proiectul”) este situat într-un stat membru care respectă toate cerințele următoare:
 - (a) statul membru a transpus integral Directiva 2009/71/Euratom a Consiliului și Directiva 2011/70/Euratom a Consiliului;
 - (b) statul membru respectă Tratatul Euratom și legislația adoptată în temeiul acestuia, în special Directiva 2009/71/Euratom, Directiva 2011/70/Euratom și Directiva 2013/59/Euratom, precum și legislația aplicabilă a Uniunii în domeniul mediului adoptată în temeiul articolului 192 din TFUE, în special Directiva 2011/92/UE și Directiva 2000/60/CE;
 - (c) statul membru dispune, de la data aprobării proiectului, de un fond pentru gestionarea deșeurilor radioactive și de un fond pentru dezafectarea nucleară care pot fi combinate;

- (d) statul membru a demonstrat că, la sfârșitul duratei de viață utilă estimate a centralei nucleare, va dispune de resurse corespunzătoare costului estimat al gestionării deșeurilor radioactive și al dezafectării, în conformitate cu Recomandarea 2006/851/Euratom;
- (e) statul membru dispune de instalații operaționale de depozitare definitivă pentru toate deșeurile radioactive de activitate foarte joasă, joasă și medie, notificate Comisiei în temeiul articolului 41 din Tratatul Euratom sau al articolului 1 alineatul (4) din Regulamentul nr. 2587/1999 al Consiliului și incluse în programul național actualizat în conformitate cu Directiva 2011/70/Euratom a Consiliului;
- (f) statul membru dispune de un plan documentat cu etape detaliate pentru a pune în funcțiune, până în 2050, o instalație de depozitare definitivă a deșeurilor radioactive de înaltă activitate, care să descrie toate elementele următoare:
 - (i) conceptele sau planurile și soluțiile tehnice pentru gestionarea combustibilului uzat și a deșeurilor radioactive, de la generare la depozitarea definitivă;
 - (ii) conceptele sau planurile pentru perioada ulterioară încheierii ciclului de viață a unei instalații de depozitare definitivă, inclusiv pentru perioada în care se mențin controale adecvate, precum și mijloacele care urmează a fi utilizate pentru a stoca informațiile despre instalația respectivă pe termen lung;
 - (iii) responsabilitățile pentru punerea în aplicare a planului și indicatorii-cheie de performanță pentru monitorizarea progreselor înregistrate în ceea ce privește punerea în aplicare;
 - (iv) evaluări ale costurilor și scheme de finanțare.

În sensul literei (f), statele membre pot utiliza planurile elaborate în cadrul programului național prevăzut la articolele 11 și 12 din Directiva 2011/70/Euratom.

2. Proiectul aplică pe deplin cea mai bună tehnologie disponibilă și, începând din 2025, utilizează combustibil rezistent la accidente. Tehnologia este certificată și aprobată de autoritatea națională de reglementare în domeniul siguranței.
3. Proiectul a fost notificat Comisiei în conformitate cu articolul 41 din Tratatul Euratom sau cu articolul 1 alineatul (4) din Regulamentul nr. 2587/1999 al Consiliului, în cazul în care oricare dintre aceste dispoziții este aplicabilă, Comisia și-a dat avizul în conformitate cu articolul 43 din Tratatul Euratom și s-au abordat în mod satisfăcător toate aspectele semnalate în aviz relevante pentru aplicarea articolului 10 alineatul (2) și a articolului 17 din Regulamentul (UE) 2020/852, precum și criteriile tehnice de examinare prevăzute în prezenta secțiune.
4. Statul membru în cauză s-a angajat să raporteze Comisiei, la fiecare cinci ani, pentru fiecare proiect, toate elementele următoare:
 - (a) caracterul adecvat al resurselor acumulate menționate la punctul 1 litera (c);
 - (b) progresele efective înregistrate în punerea în aplicare a planului menționat la punctul 1 litera (f).

Pe baza rapoartelor, Comisia revizuieste caracterul adecvat al resurselor acumulate în fondul pentru gestionarea deșeurilor radioactive și în fondul pentru dezafectare nucleară menționate la punctul 1 litera (c) și progresele înregistrate în punerea în

aplicare a planului documentat menționat la punctul 1 litera (f) și poate adresa un aviz statului membru în cauză.

5. Începând din 2025 și cel puțin o dată la 10 ani, Comisia revizuieste parametrii tehnici care corespund celor mai bune tehnologii disponibile, pe baza evaluării efectuate de Grupul european de reglementare pentru siguranța nucleară („ENSREG”).
6. Activitatea respectă actele legislative naționale de transpunere a legislației menționate la punctul 1 literele (a) și (b), inclusiv în ceea ce privește evaluarea, în special prin teste de rezistență, a rezistenței centralelor nucleare situate pe teritoriul Uniunii împotriva pericolelor naturale extreme, inclusiv a cutremurelor. În consecință, activitatea se desfășoară pe teritoriul unui stat membru în care operatorul unei instalații nucleare:
 - (a) a prezentat o analiză a securității nucleare, al cărei domeniu de aplicare și nivel de detaliere sunt proporționale cu amploarea potențială și cu natura pericolului relevant pentru instalația nucleară și pentru amplasamentul acesteia [articolul 6 litera (b) din Directiva 2009/71/Euratom];
 - (b) a luat măsuri de protecția în adâncime pentru a se asigura, printre altele, că impactul pericolelor externe extreme naturale și provocate neintenționat de om este redus la minimum [Articolul 8b alineatul (1) litera (a) din Directiva 2009/71/Euratom];
 - (c) a efectuat o evaluare corespunzătoare, specifică amplasamentului și instalației, cu ocazia solicitării de către operatorul în cauză a unei autorizații de construire sau de operare a unei instalații nucleare [articolul 8c litera (a) din Directiva 2009/71/Euratom].
7. Activitatea îndeplinește cerințele Directivei 2009/71/Euratom, pe baza celor mai recente orientări internaționale ale AIEA și ale WENRA, contribuind la creșterea rezistenței și a capacității centralelor nucleare noi și a celor existente de a face față riscurilor naturale extreme, inclusiv inundațiilor și condițiilor meteorologice extreme.
8. Deșeurile radioactive menționate la punctul 1 literele (e) și (f) se depozitează definitiv în statul membru în care au fost generate, cu excepția cazului în care există un acord între statul membru vizat și statul membru de destinație, astfel cum se prevede în Directiva 2011/70/Euratom. În cazul respectiv, statul membru de destinație dispune de programe de gestionare și depozitare definitivă a deșeurilor radioactive și de o instalație adecvată de depozitare definitivă aflată în funcțiune care îndeplinește cerințele Directivei 2011/70/Euratom.

Criterii suplimentare referitoare la contribuția substanțială la atenuarea schimbărilor climatice

Activitatea produce energie electrică folosind energia nucleară. Emisiile de gaze cu efect de seră (GES) generate pe durata ciclului de viață de producția de energie electrică din energie nucleară se situează sub pragul de 100 g CO₂e/kWh.

Emisiile de GES pe durata ciclului de viață se calculează utilizând Recomandarea 2013/179/UE sau, ca metodă alternativă, utilizând ISO 14067:2018 sau ISO 14064-1:2018.

Emisiile cuantificate de GES pe durata ciclului de viață sunt verificate de o parte terță independentă.

Criterii suplimentare aferente principiului „de a nu aduce prejudicii semnificative”

<p>(2) Adaptarea la schimbările climatice</p>	<p>Activitatea îndeplinește criteriile stabilite în apendicele A la prezenta anexă.</p> <p>Activitatea îndeplinește cerințele prevăzute la articolul 6 litera (b), la articolul 8b alineatul (1) litera (a) și la articolul 8c litera (a) din Directiva 2009/71/Euratom.</p> <p>Activitatea îndeplinește cerințele Directivei 2009/71/Euratom puse în aplicare în conformitate cu orientările internaționale ale AIEA și WENRA în ceea ce privește pericolele naturale extreme, inclusiv inundațiile și condițiile meteorologice extreme.</p>
<p>(3) Utilizarea durabilă și protecția resurselor de apă și a celor marine</p>	<p>Activitatea îndeplinește criteriile stabilite în apendicele B la prezenta anexă.</p> <p>Riscurile de degradare a mediului legate de menținerea calității apei și de evitarea stresului hidric sunt identificate și abordate, în conformitate cu un plan de gestionare a utilizării și protecției apei, elaborat în consultare cu părțile interesate în cauză.</p> <p>Pentru a limita anomaliile termice legate de evacuarea căldurii reziduale, operatorii de centrale nucleare situate în zone necostiere care utilizează răcirea umedă cu o singură trecere prin extragerea de apă dintr-un râu sau dintr-un lac controlează:</p> <ul style="list-style-type: none">(a) temperatura maximă a corpului de apă dulce receptor după amestecare și(b) diferența maximă de temperatură dintre apa de răcire deversată și corpul de apă dulce receptor. <p>Controlul temperaturii se realizează în conformitate cu condițiile individuale de acordare a licenței pentru operațiunile respective, după caz, sau cu valorile-prag în conformitate cu dreptul Uniunii.</p> <p>Activitatea respectă standardele Industry Foundation Classes (IFC).</p> <p>Activitățile nucleare se desfășoară în conformitate cu cerințele privind apa destinată consumului uman prevăzute de Directiva 2000/60/CE și de Directiva 2013/51/Euratom de stabilire a unor cerințe de protecție a sănătății populației în ceea ce privește substanțele radioactive din apa destinată consumului uman.</p>
<p>(4) Tranziția către o economie circulară</p>	<p>Există un plan de gestionare atât a deșeurilor neradioactive, cât și a celor radioactive care asigură reutilizarea sau reciclarea maximă a acestor deșeuri la sfârșitul ciclului de viață, în conformitate cu ierarhia deșeurilor, inclusiv prin acorduri contractuale cu parteneri care se ocupă de gestionarea deșeurilor, prin reflectarea în proiecții financiare sau prin documentația oficială a proiectului.</p>

	<p>Pe durata exploatării și dezafectării, cantitatea de deșeuri radioactive este redusă la minimum, iar cantitatea de materiale exceptate de la control este maximizată în conformitate cu Directiva 2011/70/Euratom și cu respectarea cerințelor de protecție împotriva radiațiilor prevăzute în Directiva 2013/59/Euratom.</p> <p>Există o schemă de finanțare adecvată pentru toate activitățile de dezafectare și pentru gestionarea combustibilului uzat și a deșeurilor radioactive, cu respectarea Directivei 2011/70/Euratom și a Recomandării 2006/851/Euratom.</p> <p>Înainte de construirea unei centrale nucleare se finalizează o evaluare a impactului asupra mediului, în conformitate cu Directiva 2011/92/UE. Se pun în aplicare măsurile de atenuare și compensare necesare.</p> <p>Elementele relevante din prezenta secțiune sunt abordate în rapoartele transmise de statele membre Comisiei în conformitate cu articolul 14 alineatul (1) din Directiva 2011/70/Euratom.</p>
<p>(5) Prevenirea și controlul poluării</p>	<p>Activitatea îndeplinește criteriile stabilite în apendicele C la prezenta anexă.</p> <p>Emisiile neradioactive se încadrează în limitele nivelurilor de emisie asociate celor mai bune tehnici disponibile (BAT-AEL) stabilite în concluziile privind cele mai bune tehnici disponibile (BAT) pentru instalațiile de ardere de dimensiuni mari. Nu există efecte intersectoriale semnificative.</p> <p>În cazul centralelor nucleare cu o putere termică mai mare de 1 MW, dar sub pragurile pentru aplicarea concluziilor BAT pentru instalațiile de ardere de dimensiuni mari, emisiile se situează sub valorile-limită de emisie stabilite în partea 2 din anexa II la Directiva (UE) 2015/2193.</p> <p>Evacuările radioactive în aer, în corpurile de apă și în pământ (sol) respectă condițiile individuale de acordare a licenței pentru operațiunile respective, după caz, sau valorile-prag naționale conforme cu Directiva 2013/51/Euratom și cu Directiva 2013/59/Euratom.</p> <p>Combustibilul uzat și deșeurile radioactive sunt gestionate în condiții de siguranță și în mod responsabil, în conformitate cu Directiva 2011/70/Euratom și cu Directiva 2013/59/Euratom.</p> <p>Se pune la dispoziția proiectului o capacitate adecvată de depozitare intermediară și există planuri naționale de depozitare definitivă pentru a reduce la minimum durata depozitării intermediare, în conformitate cu Directiva 2011/70/Euratom, care consideră că depozitarea intermediară a deșeurilor radioactive, inclusiv depozitarea pe termen lung, reprezintă o soluție temporară, dar nu este o alternativă la depozitarea definitivă.</p>
<p>(6) Protecția și refacerea biodiversității și a</p>	<p>Activitatea îndeplinește criteriile stabilite în apendicele D la prezenta anexă.</p> <p>Înainte de construirea unei centrale nucleare se finalizează o evaluare a</p>

ecosistemelor	<p>impactului asupra mediului, în conformitate cu Directiva 2011/92/UE. Se pun în aplicare măsurile de atenuare și compensare necesare.</p> <p>Pentru siturile/operațiunile situate în zone sensibile din punctul de vedere al biodiversității sau în apropierea acestor zone și care pot avea un efect semnificativ asupra zonelor sensibile din punctul de vedere al biodiversității (inclusiv rețeaua Natura 2000 de zone protejate, siturile care fac parte din patrimoniul mondial UNESCO și principalele zone de biodiversitate, precum și alte zone protejate), a fost efectuată o evaluare corespunzătoare, după caz, și pe baza concluziilor acesteia sunt puse în aplicare măsurile de atenuare necesare.</p> <p>Siturile/operațiunile nu trebuie să dăuneze stării de conservare a niciunui dintre habitatele sau speciile prezente în zonele protejate.</p>
---------------	---

4.28. Producerea de energie electrică din energie nucleară în instalațiile existente

Descrierea activității

Modificarea instalațiilor nucleare existente în scopul prelungirii, autorizată de autoritățile competente ale statelor membre până în 2040 în conformitate cu legislația națională aplicabilă, a duratei de funcționare aferente operării în condiții de siguranță a instalațiilor nucleare care produc energie electrică sau termică din energie nucleară („centrale nucleare”).

Activitatea din această categorie se clasifică la codurile NACE D35.11 și F42.22, în conformitate cu nomenclatorul statistic al activităților economice instituit prin Regulamentul (CE) nr. 1893/2006.

O activitate economică din această categorie este o activitate menționată la articolul 10 alineatul (2) din Regulamentul (UE) 2020/852, în cazul în care îndeplinește toate criteriile tehnice de examinare stabilite în prezenta secțiune.

Criteriile tehnice de examinare

Criterii generale referitoare la contribuția substanțială la atenuarea schimbărilor climatice și la criteriile aferente principiului de „a nu aduce prejudicii semnificative”.

1. Proiectul legat de activitatea economică („proiectul”) este situat într-un stat membru care respectă toate cerințele următoare:
 - (a) statul membru a transpus integral Directiva 2009/71/Euratom a Consiliului și Directiva 2011/70/Euratom a Consiliului;
 - (b) statul membru respectă Tratatul Euratom și legislația adoptată în temeiul acestuia, în special Directiva 2009/71/Euratom, Directiva 2011/70/Euratom și Directiva 2013/59/Euratom, precum și legislația aplicabilă a Uniunii în domeniul mediului adoptată în temeiul articolului 192 din TFUE, în special Directiva 2011/92/UE și Directiva 2000/60/CE;
 - (c) statul membru dispune, de la data aprobării proiectului, de un fond pentru gestionarea deșeurilor radioactive și de un fond pentru dezafectarea nucleară care pot fi combinate;
 - (d) statul membru a demonstrat că, la sfârșitul duratei de viață utilă estimate a centralei nucleare, va dispune de resurse corespunzătoare costului estimat al

gestionării deșeurilor radioactive și al dezafectării, în conformitate cu Recomandarea 2006/851/Euratom;

- (e) statul membru dispune de instalații operaționale de depozitare definitivă pentru toate deșeurile radioactive de activitate foarte joasă, joasă și medie, notificate Comisiei în temeiul articolului 41 din Tratatul Euratom sau al articolului 1 alineatul (4) din Regulamentul nr. 2587/1999 al Consiliului și incluse în programul național actualizat în conformitate cu Directiva 2011/70/Euratom a Consiliului;
- (f) pentru proiectele autorizate după 2025, statul membru dispune de un plan documentat cu etape detaliate pentru a pune în funcțiune, până în 2050, o instalație de depozitare definitivă a deșeurilor radioactive de înaltă activitate, care să descrie toate elementele următoare:
 - (i) conceptele sau planurile și soluțiile tehnice pentru gestionarea combustibilului uzat și a deșeurilor radioactive, de la generare la depozitarea definitivă;
 - (ii) conceptele sau planurile pentru perioada ulterioară încheierii ciclului de viață a unei instalații de depozitare definitivă, inclusiv pentru perioada în care se mențin controale adecvate, precum și mijloacele care urmează a fi utilizate pentru a stoca informațiile despre instalația respectivă pe termen lung;
 - (iii) responsabilitățile pentru punerea în aplicare a planului și indicatorii-cheie de performanță pentru monitorizarea progreselor înregistrate în ceea ce privește punerea în aplicare;
 - (iv) evaluări ale costurilor și scheme de finanțare.

În sensul literei (f), statele membre pot utiliza planurile elaborate în cadrul programului național prevăzut la articolele 11 și 12 din Directiva 2011/70/Euratom.

2. Proiectul modernizat implementează orice îmbunătățire rezonabil din punct de vedere practic în materie de securitate și, începând din 2025, utilizează combustibil rezistent la accidente. Tehnologia este certificată și aprobată de autoritatea națională de reglementare în domeniul siguranței.
3. Proiectul a fost notificat Comisiei în conformitate cu articolul 41 din Tratatul Euratom sau cu articolul 1 alineatul (4) din Regulamentul nr. 2587/1999 al Consiliului, în cazul în care oricare dintre aceste dispoziții este aplicabilă, Comisia și-a dat avizul în conformitate cu articolul 43 din Tratatul Euratom și s-au abordat în mod satisfăcător toate aspectele semnalate în aviz relevante pentru aplicarea articolului 10 alineatul (2) și a articolului 17 din Regulamentul (UE) 2020/852, precum și criteriile tehnice de examinare prevăzute în prezenta secțiune.
4. Statul membru în cauză s-a angajat să raporteze Comisiei, la fiecare cinci ani, pentru fiecare proiect, toate elementele următoare:
 - (a) caracterul adecvat al resurselor acumulate menționate la punctul 1 litera (c);
 - (b) progresele efective înregistrate în punerea în aplicare a planului menționat la punctul 1 litera (f).

Pe baza rapoartelor, Comisia revizuieste caracterul adecvat al resurselor acumulate în fondul pentru gestionarea deșeurilor radioactive și în fondul pentru dezafectare nucleară menționate la punctul 1 litera (c) și progresele înregistrate în punerea în aplicare a planului documentat menționat la punctul 1 litera (f) și poate adresa un aviz statului membru în cauză.

5. Activitatea respectă actele legislative naționale de transpunere a legislației menționate la punctul 1 literele (a) și (b), inclusiv în ceea ce privește evaluarea, în special prin teste de rezistență, a rezistenței centralelor nucleare din Uniune împotriva pericolelor naturale extreme, inclusiv a cutremurelor. În consecință, activitatea se desfășoară pe teritoriul unui stat membru în care operatorul unei instalații nucleare:
- (a) a prezentat o analiză a securității nucleare, al cărei domeniu de aplicare și nivel de detaliere sunt proporționale cu amploarea potențială și cu natura pericolului relevant pentru instalația nucleară și pentru amplasamentul acesteia [articolul 6 litera (b) din Directiva 2009/71/Euratom];
 - (b) a luat măsuri de protecție în adâncime pentru a se asigura, printre altele, că impactul pericolelor externe extreme naturale și provocate neintenționat de om este redus la minimum [articolul 8b alineatul (1) litera (a) din Directiva 2009/71/Euratom];
 - (c) a efectuat o evaluare corespunzătoare, specifică amplasamentului și instalației, cu ocazia solicitării de către operatorul în cauză a unei autorizații de construire sau de operare a unei instalații nucleare [articolul 8c litera (a) din Directiva 2009/71/Euratom].
6. Activitatea îndeplinește cerințele Directivei 2009/71/Euratom, pe baza celor mai recente orientări internaționale ale AIEA și ale WENRA, contribuind la creșterea rezistenței și a capacității centralelor nucleare noi și a celor existente de a face față riscurilor naturale extreme, inclusiv inundațiilor și condițiilor meteorologice extreme.
7. Deșeurile radioactive menționate la punctul 1 literele (e) și (f) se depozitează definitiv în statul membru în care au fost generate, cu excepția cazului în care există un acord între statul membru vizat și statul membru de destinație, astfel cum se prevede în Directiva 2011/70/Euratom. În cazul respectiv, statul membru de destinație dispune de programe de gestionare și depozitare definitivă a deșeurilor radioactive și de o instalație adecvată de depozitare definitivă aflată în funcțiune care îndeplinește cerințele Directivei 2011/70/Euratom.

Criterii suplimentare referitoare la contribuția substanțială la atenuarea schimbărilor climatice

Activitatea produce energie electrică folosind energia nucleară. Emisiile de gaze cu efect de seră (GES) generate pe durata ciclului de viață de producția de energie electrică din energie nucleară se situează sub pragul de 100 g CO₂e/kWh.

Emisiile de GES pe durata ciclului de viață se calculează utilizând Recomandarea 2013/179/UE sau, ca metodă alternativă, utilizând ISO 14067:2018 sau ISO 14064-1:2018.

Emisiile cuantificate de GES pe durata ciclului de viață sunt verificate de o parte terță independentă.

Criterii suplimentare aferente principiului „de a nu aduce prejudicii semnificative”

(2) Adaptarea la schimbările	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite în apendicele A la prezenta anexă.
------------------------------	--

climatice	<p>Activitatea îndeplinește cerințele prevăzute la articolul 6 litera (b), la articolul 8b alineatul (1) litera (a) și la articolul 8c litera (a) din Directiva 2009/71/Euratom.</p> <p>Activitatea îndeplinește cerințele Directivei 2009/71/Euratom puse în aplicare în conformitate cu orientările internaționale ale AIEA și WENRA în ceea ce privește pericolele naturale extreme, inclusiv inundațiile și condițiile meteorologice extreme.</p>
(3) Utilizarea durabilă și protecția resurselor de apă și a celor marine	<p>Activitatea îndeplinește criteriile stabilite în apendicele B la prezenta anexă.</p> <p>Riscurile de degradare a mediului legate de menținerea calității apei și de evitarea stresului hidric sunt identificate și abordate, în conformitate cu un plan de gestionare a utilizării și protecției apei, elaborat în consultare cu părțile interesate în cauză.</p> <p>Pentru a limita anomaliile termice legate de evacuarea căldurii reziduale, operatorii de centrale nucleare situate în zone necostiere care utilizează răcirea umedă cu o singură trecere prin extragerea de apă dintr-un râu sau dintr-un lac controlează:</p> <ul style="list-style-type: none"> (a) temperatura maximă a corpului de apă dulce receptor după amestecare și (b) diferența maximă de temperatură dintre apa de răcire deversată și corpul de apă dulce receptor. <p>Controlul temperaturii se realizează în conformitate cu condițiile individuale de acordare a licenței pentru operațiunile respective, după caz, sau cu valorile-prag în conformitate cu dreptul Uniunii.</p> <p>Activitatea respectă standardele Industry Foundation Classes (IFC).</p> <p>Activitățile nucleare se desfășoară în conformitate cu cerințele privind apa destinată consumului uman prevăzute de Directiva 2000/60/CE și de Directiva 2013/51/Euratom de stabilire a unor cerințe de protecție a sănătății populației în ceea ce privește substanțele radioactive din apa destinată consumului uman.</p>
(4) Tranziția către o economie circulară	<p>Există un plan de gestionare atât a deșeurilor neradioactive, cât și a celor radioactive care asigură reutilizarea sau reciclarea maximă a acestor deșeuri la sfârșitul ciclului de viață, în conformitate cu ierarhia deșeurilor, inclusiv prin acorduri contractuale cu parteneri care se ocupă de gestionarea deșeurilor, prin reflectarea în proiecții financiare sau prin documentația oficială a proiectului.</p> <p>Pe durata exploatării și dezafectării, cantitatea de deșeuri radioactive este redusă la minimum, iar cantitatea de materiale exceptate de la control este maximizată în conformitate cu Directiva 2011/70/Euratom și cu respectarea cerințelor de protecție împotriva radiațiilor prevăzute în Directiva 2013/59/Euratom.</p> <p>Există o schemă de finanțare adecvată pentru toate activitățile de</p>

	<p>dezafectare și pentru gestionarea combustibilului uzat și a deșeurilor radioactive, cu respectarea Directivei 2011/70/Euratom și a Recomandării 2006/851/Euratom.</p> <p>Înainte de construirea unei centrale nucleare se finalizează o evaluare a impactului asupra mediului, în conformitate cu Directiva 2011/92/UE. Se pun în aplicare măsurile de atenuare și compensare necesare.</p> <p>Elementele relevante din prezenta secțiune sunt abordate în rapoartele transmise de statele membre Comisiei în conformitate cu articolul 14 alineatul (1) din Directiva 2011/70/Euratom.</p>
<p>(5) Prevenirea și controlul poluării</p>	<p>Activitatea îndeplinește criteriile stabilite în apendicele C la prezenta anexă.</p> <p>Emisiile neradioactive se încadrează în limitele nivelurilor de emisie asociate celor mai bune tehnici disponibile (BAT-AEL) stabilite în concluziile privind cele mai bune tehnici disponibile (BAT) pentru instalațiile de ardere de dimensiuni mari. Nu există efecte intersectoriale semnificative.</p> <p>În cazul centralelor nucleare cu o putere termică mai mare de 1 MW, dar sub pragurile pentru aplicarea concluziilor BAT pentru instalațiile de ardere de dimensiuni mari, emisiile se situează sub valorile-limită de emisie stabilite în partea 2 din anexa II la Directiva (UE) 2015/2193.</p> <p>Evacuările radioactive în aer, în corpurile de apă și în pământ (sol) respectă condițiile individuale de acordare a licenței pentru operațiunile respective, după caz, sau valorile-prag naționale conforme cu Directiva 2013/51/Euratom și cu Directiva 2013/59/Euratom.</p> <p>Combustibilul uzat și deșeurile radioactive sunt gestionate în condiții de siguranță și în mod responsabil, în conformitate cu Directiva 2011/70/Euratom și cu Directiva 2013/59/Euratom.</p> <p>Se pune la dispoziția proiectului o capacitate adecvată de depozitare intermediară și există planuri naționale de depozitare definitivă pentru a reduce la minimum durata depozitării intermediare, în conformitate cu Directiva 2011/70/Euratom, care consideră că depozitarea intermediară a deșeurilor radioactive, inclusiv depozitarea pe termen lung, reprezintă o soluție temporară, dar nu este o alternativă la depozitarea definitivă.</p>
<p>(6) Protecția și refacerea biodiversității și a ecosistemelor</p>	<p>Activitatea îndeplinește criteriile stabilite în apendicele D la prezenta anexă.</p> <p>Înainte de construirea unei centrale nucleare se finalizează o evaluare a impactului asupra mediului, în conformitate cu Directiva 2011/92/UE. Se pun în aplicare măsurile de atenuare și compensare necesare.</p> <p>Pentru siturile/operațiunile situate în zone sensibile din punctul de vedere al biodiversității sau în apropierea acestor zone și care pot avea un efect semnificativ asupra zonelor sensibile din punctul de vedere al biodiversității (inclusiv rețeaua Natura 2000 de zone protejate, siturile</p>

care fac parte din patrimoniul mondial UNESCO și principalele zone de biodiversitate, precum și alte zone protejate), a fost efectuată o evaluare corespunzătoare, după caz, și pe baza concluziilor acesteia sunt puse în aplicare măsurile de atenuare necesare.

Siturile/operațiunile nu trebuie să dăuneze stării de conservare a niciunui dintre habitatele sau speciile prezente în zonele protejate.

4.29. Producerea de energie electrică din combustibili gazeși fosili

Descrierea activității

Construirea sau exploatarea instalațiilor de producere a energiei electrice care produc energie electrică prin utilizarea de combustibili gazeși fosili. Această activitate nu include producerea de energie electrică din combustibili gazeși și lichizi nefosili din surse regenerabile, menționată în secțiunea 4.7 din prezenta anexă, și nici din biogaz și biocombustibili lichizi, menționată în secțiunea 4.8 din prezenta anexă.

Activitățile economice din această categorie ar putea fi asociate cu mai multe coduri NACE, în special D35.11 și F42.22, în conformitate cu nomenclatorul statistic al activităților economice instituit prin Regulamentul (CE) nr. 1893/2006.

O activitate economică din această categorie este o activitate de tranziție, astfel cum se menționează la articolul 10 alineatul (2) din Regulamentul (UE) 2020/852, în cazul în care îndeplinește criteriile tehnice de examinare stabilite în prezenta secțiune.

Criteriile tehnice de examinare

Contribuția substanțială la atenuarea schimbărilor climatice

1. Activitatea îndeplinește oricare dintre următoarele criterii:

- (a) Emisiile de GES generate pe durata ciclului de viață de producția de energie electrică obținută prin utilizarea de combustibili gazeși fosili sunt mai mici de 100 g CO₂e/kWh.

Emisiile de GES pe durata ciclului de viață se calculează pe baza unor date specifice proiectului, dacă acestea sunt disponibile, utilizând Recomandarea 2013/179/UE sau, ca metodă alternativă, utilizând ISO 14067:2018 sau ISO 14064-1:2018.

Emisiile cuantificate de GES pe durata ciclului de viață sunt verificate de o parte terță independentă.

În cazul în care instalațiile prevăd orice formă de reducere a emisiilor, inclusiv captarea carbonului sau utilizarea de gaze din surse regenerabile sau cu emisii scăzute de dioxid de carbon, respectiva activitate de reducere a emisiilor este conformă cu criteriile stabilite în secțiunea relevantă din prezenta anexă, după caz.

În cazul în care CO₂ care altfel ar fi emis prin procesul de generare a energiei electrice este captat în scopul stocării subterane, acesta este transportat și stocat în subteran, în conformitate cu criteriile tehnice de examinare stabilite în secțiunile 5.11 și 5.12 din prezenta anexă.

- (b) instalațiile pentru care se acordă autorizația de construire până la 31 decembrie
-

2030 îndeplinesc toate condițiile următoare:

- (i) emisiile directe de GES ale activității sunt mai mici de 270 g CO₂e/kWh de energie produsă sau emisiile directe anuale de GES ale activității nu depășesc o medie de 550 kgCO₂e/kW din capacitatea instalației pe o perioadă de 20 de ani;
- (ii) energia care urmează să fie înlocuită nu poate fi produsă din surse regenerabile de energie, pe baza unei evaluări comparative cu alternativa regenerabilă cea mai eficientă din punctul de vedere al costurilor și fezabilă din punct de vedere tehnic pentru aceeași capacitate identificată; rezultatul acestei evaluări comparative se publică și face obiectul unei consultări a părților interesate;
- (iii) activitatea înlocuiește o activitate existentă de producere a energiei electrice cu emisii ridicate care utilizează combustibili fosili solizi sau lichizi;
- (iv) capacitatea de producție nou-instalată nu depășește capacitatea instalației înlocuite cu mai mult de 15 %;
- (v) instalația este proiectată și construită în vederea utilizării de combustibili gazoși din surse regenerabile și/sau cu emisii scăzute de dioxid de carbon, iar trecerea la utilizarea exclusivă de combustibili gazoși din surse regenerabile și/sau cu emisii scăzute de dioxid de carbon are loc până la 31 decembrie 2035, în conformitate cu un angajament și un plan verificabil aprobate de organul de conducere al întreprinderii;
- (vi) înlocuirea conduce la reducerea cu cel puțin 55 % a emisiilor de gaze cu efect de seră pe durata de viață a capacității de producție nou-instalate;
- (vii) în cazul în care activitatea se desfășoară pe teritoriul unui stat membru în care se utilizează cărbune pentru producerea de energie, statul membru respectiv s-a angajat să elimine treptat producția de energie din cărbune și a raportat acest angajament în planul său național integrat privind energia și clima menționat la articolul 3 din Regulamentul (UE) 2018/1999 al Parlamentului European și al Consiliului ^{*8} sau într-un alt instrument.

Respectarea criteriilor menționate la punctul 1 litera (b) este verificată de o parte terță independentă. Verificatorul terț independent dispune de resursele și cunoștințele de specialitate necesare pentru efectuarea acestei verificări. Verificatorul terț independent nu poate să aibă niciun conflict de interese cu proprietarul sau cu finanțatorul și nu poate participa la dezvoltarea sau exploatarea activității. Verificatorul terț independent efectuează cu diligență verificarea conformității cu criteriile tehnice de examinare. În special, partea terță independentă publică și transmite anual Comisiei un raport prin care:

- (a) certifică nivelul emisiilor directe de GES menționat la punctul 1 litera (b) subpunctul (i);
- (b) dacă este cazul, evaluează măsura în care emisiile anuale directe de GES ale activității se află pe o traiectorie credibilă pentru a respecta pragul mediu pe o perioadă de 20 ani menționat la punctul 1 litera (b) subpunctul (i);
- (c) evaluează măsura în care activitatea se află pe o traiectorie credibilă pentru a respecta punctul 1 litera (b) subpunctul (v).

Atunci când efectuează evaluarea menționată la punctul 1 litera (b), verificatorul terț independent ia în considerare în special emisiile anuale directe de GES planificate pentru

fiecare an al traiectoriei, emisiile anuale directe de GES produse, orele de funcționare planificate și realizate și utilizarea planificată și realizată a gazelor din surse regenerabile sau cu emisii scăzute de dioxid de carbon.

Pe baza rapoartelor care i-au fost transmise, Comisia poate adresa un aviz operatorilor relevanți. Comisia ține seama de aceste rapoarte atunci când efectuează revizuirea menționată la articolul 19 alineatul (5) din Regulamentul (UE) 2020/852.

2. Activitatea îndeplinește oricare dintre următoarele criterii:

- (a) în etapa de construire, se instalează echipamente de măsurare pentru monitorizarea emisiilor fizice, cum ar fi cele provenite din scurgerile de metan, sau se introduce un program de detectare și reparare a scurgerilor;
- (b) în timpul exploatării, se raportează măsurarea fizică a emisiilor și se elimină scurgerile.

3. În cazul în care activitatea utilizează un amestec de combustibili gazeși fosili cu biocombustibili gazeși sau lichizi, biomasa agricolă utilizată pentru producția de biocombustibili respectă criteriile stabilite la articolul 29 alineatele (2)-(5) din Directiva (UE) 2018/2001, iar biomasa forestieră respectă criteriile stabilite la articolul 29 alineatele (6) și (7) din directiva respectivă.

Principiul de „a nu aduce prejudicii semnificative”

(2) Adaptarea la schimbările climatice	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite în apendicele A la prezenta anexă.
(3) Utilizarea durabilă și protecția resurselor de apă și a celor marine	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite în apendicele B la prezenta anexă.
(4) Tranziția către o economie circulară	N/A
(5) Prevenirea și controlul poluării	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite în apendicele C la prezenta anexă. Emisiile se încadrează în limitele nivelurilor de emisie asociate celor mai bune tehnici disponibile (BAT-AEL) stabilite în cele mai recente concluzii relevante privind cele mai bune tehnici disponibile (BAT), inclusiv în concluziile privind cele mai bune tehnici disponibile (BAT) pentru instalațiile de ardere de dimensiuni mari, sau sunt inferioare acestor niveluri.

	<p>Nu există efecte intersectoriale semnificative.</p> <p>În cazul instalațiilor de ardere cu o putere termică mai mare de 1 MW, dar sub pragurile pentru aplicarea concluziilor BAT pentru instalațiile de ardere de dimensiuni mari, emisiile se situează sub valorile-limită de emisie stabilite în partea 2 din anexa II la Directiva (UE) 2015/2193.</p>
(6) Protecția și refacerea biodiversității și a ecosistemelor	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite în apendicele D la prezenta anexă.

4.30. Cogenerarea de înaltă eficiență a energiei termice pentru încălzire/răcire și a energiei electrice pe bază de combustibili fosili gazoși;

Descrierea activității

Construirea, recondiționarea și exploatarea de instalații care combină producerea energiei termice pentru încălzire/răcire și a energiei electrice folosind combustibili fosili gazoși. Această activitate nu include cogenerarea de înaltă eficiență a energiei termice pentru încălzire/răcire și a energiei electrice prin utilizarea exclusivă a combustibililor gazoși și lichizi nefosili din surse regenerabile, menționată în secțiunea 4.19 din prezenta anexă, și nici din biogaz și biocombustibili lichizi, menționată în secțiunea 4.20 din prezenta anexă.

Activitățile economice din această categorie ar putea fi asociate cu codurile NACE D35.11 și D35.30, în conformitate cu nomenclatorul statistic al activităților economice instituit prin Regulamentul (CE) nr. 1893/2006.

O activitate economică din această categorie este o activitate de tranziție, astfel cum se menționează la articolul 10 alineatul (2) din Regulamentul (UE) 2020/852, în cazul în care îndeplinește criteriile tehnice de examinare stabilite în prezenta secțiune.

Criteriile tehnice de examinare

Contribuția substanțială la atenuarea schimbărilor climatice

1. Activitatea îndeplinește oricare dintre următoarele criterii:

- (a) Emisiile de GES pe durata ciclului de viață generate de cogenerarea de energie termică pentru încălzire/răcire și de energie electrică din combustibili gazoși sunt mai mici de 100 g CO₂e pe 1 kWh de energie produsă prin cogenerare.

Emisiile de GES pe durata ciclului de viață se calculează pe baza unor date specifice proiectului, dacă acestea sunt disponibile, utilizând Recomandarea 2013/179/UE sau, ca metodă alternativă, utilizând ISO 14067:2018 sau ISO 14064-1:2018.

Emisiile cuantificate de GES pe durata ciclului de viață sunt verificate de o parte terță independentă.

În cazul în care instalațiile prevăd orice formă de reducere a emisiilor, inclusiv captarea carbonului sau utilizarea combustibililor decarbonizați, respectiva activitate de reducere a emisiilor este conformă cu secțiunile relevante din

prezenta anexă, după caz. În cazul în care CO₂ emis prin producerea de energie electrică este captat, acest CO₂ trebuie să respecte limita emisiilor stabilită la punctul 1 din prezenta secțiune și este transportat și stocat în subteran într-un mod care îndeplinește criteriile tehnice de examinare pentru transportul de CO₂ și stocarea CO₂ stabilite în secțiunile 5.11 și, respectiv, 5.12 din prezenta anexă.

- (b) instalațiile pentru care se acordă autorizația de construire până la 31 decembrie 2030 îndeplinesc toate condițiile următoare:
- (i) activitatea realizează economii de energie primară de cel puțin 10 % în comparație cu valorile de referință pentru producția separată de energie termică și de energie electrică; economiile de energie primară se calculează pe baza formulei prevăzute în Directiva 2012/27/UE;
 - (ii) emisiile directe de GES ale activității sunt mai mici de 270 g CO₂e/kWh de energie produsă;
 - (iii) energia și/sau încălzirea/răcirea care urmează să fie înlocuită nu poate fi produsă din surse regenerabile de energie, pe baza unei evaluări comparative cu alternativa regenerabilă cea mai eficientă din punctul de vedere al costurilor și fezabilă din punct de vedere tehnic pentru aceeași capacitate identificată; rezultatul acestei evaluări comparative se publică și face obiectul unei consultări a părților interesate;
 - (iv) activitatea înlocuiește o activitate existentă care combină producerea de energie termică pentru încălzire/răcire și de energie electrică cu emisii ridicate, o activitate separată de producere de energie termică pentru încălzire/răcire sau o activitate separată de producere de energie electrică care utilizează combustibili fosili solizi sau lichizi;
 - (v) capacitatea de producție nou-instalată nu depășește capacitatea instalației înlocuite;
 - (vi) instalația este proiectată și construită în vederea utilizării de combustibili gazoși din surse regenerabile și/sau cu emisii scăzute de dioxid de carbon, iar trecerea la utilizarea exclusivă de combustibili gazoși din surse regenerabile și/sau cu emisii scăzute de dioxid de carbon are loc până la 31 decembrie 2035, în conformitate cu un angajament și un plan verificabil aprobate de organul de conducere al întreprinderii;
 - (vii) înlocuirea conduce la reducerea cu cel puțin 55 % a emisiilor de gaze cu efect de seră pe kWh de energie produsă;
 - (viii) recondiționarea instalației nu mărește capacitatea de producție a acesteia;
 - (ix) în cazul în care activitatea se desfășoară pe teritoriul unui stat membru în care se utilizează cărbune pentru producerea de energie, statul membru respectiv s-a angajat să elimine treptat producția de energie din cărbune și a raportat acest angajament în planul său național integrat privind energia și clima menționat la articolul 3 din Regulamentul (UE) 2018/1999 sau într-un alt instrument.

Respectarea criteriilor menționate la punctul 1 litera (b) este verificată de o parte terță independentă. Verificatorul terț independent dispune de resursele și cunoștințele de specialitate necesare pentru efectuarea acestei verificări. Verificatorul terț independent nu poate să aibă niciun conflict de interese cu proprietarul sau cu finanțatorul și nu poate

participa la dezvoltarea sau exploatarea activității. Verificatorul terț independent efectuează cu diligență verificarea conformității cu criteriile tehnice de examinare. În special, partea terță independentă publică și transmite anual Comisiei un raport prin care:

- (a) certifică nivelul emisiilor directe de GES menționat la punctul 1 litera (b) subpunctul (ii);
- (b) evaluează măsura în care activitatea se află pe o traiectorie credibilă pentru a respecta punctul 1 litera (b) subpunctul (vi).

Pe baza rapoartelor care i-au fost transmise, Comisia poate adresa un aviz operatorilor în cauză. Comisia ține seama de aceste rapoarte atunci când efectuează revizuirea menționată la articolul 19 alineatul (5) din Regulamentul (UE) 2020/852.

2. Activitatea îndeplinește oricare dintre următoarele criterii:

- (a) în etapa de construire, se instalează echipamente de măsurare pentru monitorizarea emisiilor fizice, inclusiv a celor generate de scurgerile de metan, sau se introduce un program de detectare și reparare a scurgerilor;
- (b) în timpul exploatării, se raportează măsurarea fizică a emisiilor de metan și se elimină eventualele scurgeri.

Principiul de „a nu aduce prejudicii semnificative”

(2) Adaptarea la schimbările climatice	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite în apendicele A la prezenta anexă.
(3) Utilizarea durabilă și protecția resurselor de apă și a celor marine	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite în apendicele B la prezenta anexă.
(4) Tranziția către o economie circulară	N/A
(5) Prevenirea și controlul poluării	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite în apendicele C la prezenta anexă. Emisiile se încadrează în limitele nivelurilor de emisie asociate celor mai bune tehnici disponibile (BAT-AEL) stabilite în cele mai recente concluzii relevante privind cele mai bune tehnici disponibile (BAT), inclusiv în concluziile privind cele mai bune tehnici disponibile (BAT) pentru instalațiile de ardere de dimensiuni mari, sau sunt inferioare acestor niveluri.

	<p>Nu există efecte intersectoriale semnificative.</p> <p>În cazul instalațiilor de ardere cu o putere termică mai mare de 1 MW, dar sub pragurile pentru aplicarea concluziilor BAT pentru instalațiile de ardere de dimensiuni mari, emisiile se situează sub valorile-limită de emisie stabilite în partea 2 din anexa II la Directiva (UE) 2015/2193.</p>
(6) Protecția și refacerea biodiversității și a ecosistemelor	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite în apendicele D la prezenta anexă.

4.31. Producerea de energie termică pentru încălzire/răcire din combustibili gazeși fosili într-un sistem eficient de termoficare și răcire centralizată

Descrierea activității

Construirea, recondiționarea și exploatarea de instalații de producere de energie termică pentru încălzire/răcire care utilizează combustibili gazeși fosili și sunt conectate la sisteme eficiente de termoficare și răcire centralizată în sensul articolului 2 punctul 41 din Directiva 2012/27/UE. Această activitate nu include producerea de încălzire/răcire într-un sistem eficient de termoficare prin utilizarea exclusivă a combustibililor gazeși și lichizi nefosili din surse regenerabile, menționată în secțiunea 4.23 din prezenta anexă, și nici din biogaz și biocombustibili lichizi, menționată în secțiunea 4.24 din prezenta anexă.

Activitatea este clasificată la codul NACE D35.30, în conformitate cu nomenclatorul statistic al activităților economice instituit prin Regulamentul (CE) nr. 1893/2006.

O activitate economică din această categorie este o activitate de tranziție, astfel cum se menționează la articolul 10 alineatul (2) din Regulamentul (UE) 2020/852, în cazul în care îndeplinește criteriile tehnice de examinare stabilite în prezenta secțiune.

Criteriile tehnice de examinare

Contribuția substanțială la atenuarea schimbărilor climatice

1. Activitatea îndeplinește oricare dintre următoarele criterii:

- (a) Emisiile de GES pe durata ciclului de viață generate prin producerea de energie termică pentru încălzire/răcire din combustibili gazeși sunt mai mici de 100 g CO₂e/kWh. Emisiile de GES pe durata ciclului de viață se calculează utilizând Recomandarea 2013/179/UE sau, ca metodă alternativă, utilizând ISO 14067:2018 sau ISO 14064-1:2018.

Emisiile cuantificate de GES pe durata ciclului de viață sunt verificate de o parte terță independentă.

În cazul în care instalațiile prevăd orice formă de reducere a emisiilor, inclusiv captarea carbonului sau utilizarea combustibililor decarbonizați, respectiva activitate de reducere a emisiilor este conformă cu secțiunile relevante din prezenta anexă, după caz. În cazul în care CO₂ emis prin producerea de energie electrică este captat, acest CO₂ trebuie să respecte limita emisiilor stabilită la punctul 1 din prezenta secțiune și este transportat și stocat în subteran într-un mod

care îndeplinește criteriile tehnice de examinare pentru transportul de CO₂ și stocarea CO₂ stabilite în secțiunile 5.11 și, respectiv, 5.12 din prezenta anexă.

- (b) instalațiile pentru care se acordă autorizația de construire până la 31 decembrie 2030 îndeplinesc toate condițiile următoare:
- (i) energia termică generată de activitate este utilizată într-un sistem eficient de termoficare și răcire centralizată, astfel cum este definit în Directiva 2012/27/UE;
 - (ii) emisiile directe de GES ale activității sunt mai mici de 270 g CO₂e/kWh de energie produsă;
 - (iii) încălzirea/răcirea care urmează să fie înlocuită nu poate fi produsă din surse regenerabile de energie, pe baza unei evaluări comparative cu alternativa regenerabilă cea mai eficientă din punctul de vedere al costurilor și fezabilă din punct de vedere tehnic pentru aceeași capacitate identificată; rezultatul acestei evaluări comparative se publică și face obiectul unei consultări a părților interesate;
 - (iv) activitatea înlocuiește o activitate existentă de încălzire/răcire cu emisii ridicate care utilizează combustibili fosili solizi sau lichizi;
 - (v) capacitatea de producție nou-instalată nu depășește capacitatea instalației înlocuite;
 - (vi) instalația este proiectată și construită în vederea utilizării de combustibili gazoși din surse regenerabile și/sau cu emisii scăzute de dioxid de carbon, iar trecerea la utilizarea exclusivă de combustibili gazoși din surse regenerabile și/sau cu emisii scăzute de dioxid de carbon are loc până la 31 decembrie 2035, în conformitate cu un angajament și un plan verificabil aprobate de organul de conducere al întreprinderii;
 - (vii) înlocuirea conduce la reducerea cu cel puțin 55 % a emisiilor de gaze cu efect de seră pe kWh de energie produsă;
 - (viii) recondiționarea instalației nu mărește capacitatea de producție a acesteia;
 - (ix) în cazul în care activitatea se desfășoară pe teritoriul unui stat membru în care se utilizează cărbune pentru producerea de energie, statul membru respectiv s-a angajat să elimine treptat producția de energie din cărbune și a raportat acest angajament în planul său național integrat privind energia și clima menționat la articolul 3 din Regulamentul (UE) 2018/1999 sau într-un alt instrument.

Respectarea criteriilor menționate la punctul 1 litera (b) este verificată de o parte terță independentă. Verificatorul terț independent dispune de resursele și cunoștințele de specialitate necesare pentru efectuarea acestei verificări. Verificatorul terț independent nu poate să aibă niciun conflict de interese cu proprietarul sau cu finanțatorul și nu poate fi implicat în dezvoltarea sau exploatarea activității. Verificatorul terț independent efectuează cu diligență verificarea conformității cu criteriile tehnice de examinare. În special, partea terță independentă publică și transmite anual Comisiei un raport prin care:

- (a) certifică nivelul emisiilor directe de GES menționat la punctul 1 litera (b) subpunctul (ii);
 - (b) evaluează măsura în care activitatea se află pe o traiectorie credibilă pentru a respecta
-

punctul 1 litera (b) subpunctul (vi).

Pe baza rapoartelor care i-au fost transmise, Comisia poate adresa un aviz operatorilor în cauză. Comisia ține seama de aceste rapoarte atunci când efectuează revizuirea menționată la articolul 19 alineatul (5) din Regulamentul (UE) 2020/852.

2. Activitatea îndeplinește oricare dintre următoarele criterii:

- (a) în etapa de construire, se instalează echipamente de măsurare pentru monitorizarea emisiilor fizice, cum ar fi scurgerile de metan, sau se introduce un program de detectare și reparare a scurgerilor;
- (b) în timpul exploatării, se raportează măsurarea fizică a emisiilor de metan și se elimină eventualele scurgeri.

Principiul de „a nu aduce prejudicii semnificative”

(2) Adaptarea la schimbările climatice	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite în apendicele A la prezenta anexă.
(3) Utilizarea durabilă și protecția resurselor de apă și a celor marine	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite în apendicele B la prezenta anexă.
(4) Tranziția către o economie circulară	N/A
(5) Prevenirea și controlul poluării	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite în apendicele C la prezenta anexă. Emisiile se încadrează în limitele nivelurilor de emisie asociate celor mai bune tehnici disponibile (BAT-AEL) stabilite în cele mai recente concluzii relevante privind cele mai bune tehnici disponibile (BAT), inclusiv în concluziile privind cele mai bune tehnici disponibile (BAT) pentru instalațiile de ardere de dimensiuni mari, sau sunt inferioare acestor niveluri. Nu există efecte intersectoriale semnificative. În cazul instalațiilor de ardere cu o putere termică mai mare de 1 MW, dar sub pragurile pentru aplicarea concluziilor BAT pentru instalațiile de ardere de dimensiuni mari, emisiile se situează sub valorile-limită de emisie stabilite în partea 2 din anexa II la Directiva (UE) 2015/2193.

(6) Protecția și refacearea biodiversității și a ecosistemelor	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite în apendicele D la prezenta anexă.
--	--

*1 Directiva 2009/71/Euratom a Consiliului din 25 iunie 2009 de instituire a unui cadru comunitar pentru securitatea nucleară a instalațiilor nucleare (JO L 172, 2.7.2009, p. 18).

*2 Directiva 2011/70/Euratom a Consiliului din 19 iulie 2011 de instituire a unui cadru comunitar pentru gestionarea responsabilă și în condiții de siguranță a combustibilului uzat și a deșeurilor radioactive (JO L 199, 2.8.2011, p. 48).

*3 Directiva 2013/59/Euratom a Consiliului din 5 decembrie 2013 de stabilire a normelor de securitate de bază privind protecția împotriva pericolelor prezentate de expunerea la radiațiile ionizante și de abrogare a Directivelor 89/618/Euratom, 90/641/Euratom, 96/29/Euratom, 97/43/Euratom și 2003/122/Euratom (JO L 13, 17.1.2014, p. 1).

*4 Directiva 2011/92/UE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 decembrie 2011 privind evaluarea efectelor anumitor proiecte publice și private asupra mediului (JO L 26, 28.1.2012, p. 1).

*5 Directiva 2000/60/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 23 octombrie 2000 de stabilire a unui cadru de politică comunitară în domeniul apei (JO L 327, 22.12.2000, p. 1).

*6 Recomandarea 2006/851/Euratom a Comisiei din 24 octombrie 2006 privind gestionarea resurselor financiare alocate pentru dezafectarea instalațiilor nucleare, a combustibilului uzat și a deșeurilor radioactive (JO L 330, 28.11.2006, p. 31).

*7 Directiva 2013/51/Euratom a Consiliului din 22 octombrie 2013 de stabilire a unor cerințe de protecție a sănătății populației în ceea ce privește substanțele radioactive din apa destinată consumului uman (JO L 296, 7.11.2013, p. 12).

*8 Regulamentul (UE) 2018/1999 al Parlamentului European și al Consiliului din 11 decembrie 2018 privind guvernanța uniunii energetice și a acțiunilor climatice, de modificare a Regulamentelor (CE) nr. 663/2009 și (CE) nr. 715/2009 ale Parlamentului European și ale Consiliului, a Directivelor 94/22/CE, 98/70/CE, 2009/31/CE, 2009/73/CE, 2010/31/UE, 2012/27/UE și 2013/30/UE ale Parlamentului European și ale Consiliului, a Directivelor 2009/119/CE și (UE) 2015/652 ale Consiliului și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 525/2013 al Parlamentului European și al Consiliului (JO L 328, 21.12.2018, p. 1).