

Bruxelles, 15 decembrie 2021  
(OR. en)

---

Dosar interinstituțional:  
2021/0423(COD)

---

15063/21  
ADD 1

ENER 559  
CLIMA 454  
ENV 1009  
IND 387  
COMPET 913  
RECH 564  
AGRI 643  
RELEX 1103  
CODEC 1655  
IA 206

## PROPUNERE

Sursă:	Secretara Generală a Comisiei Europene, sub semnătura dnei Martine DEPREZ, Directoare
Data primirii:	15 decembrie 2021
Destinatar:	DI Jeppe TRANHOLM-MIKKELSEN, Secretarul General al Consiliului Uniunii Europene
Nr. doc. Csie:	COM(2021) 805 final - ANNEXES 1 to 8
Subiect:	ANEXE la Propunere de Regulament al Parlamentului European și al Consiliului privind reducerea emisiilor de metan în sectorul energetic și de modificare a Regulamentului (UE) 2019/942

În anexă, se pune la dispoziția delegațiilor documentul COM(2021) 805 final - ANNEXES 1 to 8.

---

Anexă: COM(2021) 805 final - ANNEXES 1 to 8



Bruxelles, 15.12.2021  
COM(2021) 805 final

ANNEXES 1 to 8

## ANEXE

la

**Propunere de Regulament al Parlamentului European și al Consiliului  
privind reducerea emisiilor de metan în sectorul energetic și de modificare a  
Regulamentului (UE) 2019/942**

{SEC(2021) 432 final} - {SWD(2021) 459 final} - {SWD(2021) 460 final}

## ANEXA I

### Calendar privind depistarea, eliminarea și monitorizarea scăpărilor de gaze

#### Calendarul eliminării

Calendarul eliminării menționat la articolul 14 trebuie să includă cel puțin următoarele elemente:

- (i) inventarierea și identificarea tuturor componentelor care au fost verificate;
- (ii) rezultatul inspecției în ceea ce privește depistarea pierderilor de metan și, în caz afirmativ, amploarea acestora;
- (iii) în cazul componentelor despre care s-a constatat că prezintă emisii de metan de cel puțin 500 ppm, se indică dacă au fost efectuate eliminări în timpul anchetei LDAR și, în caz contrar, se prezintă motivele, ținând seama de cerințele referitoare la elementele care pot fi luate în considerare pentru o eliminare cu întârziere, în conformitate cu articolul 14 alineatul (4);
- (iv) în cazul componentelor despre care se constată că prezintă emisii de metan de cel puțin 500 ppm, calendarul planificat al eliminărilor, indicându-se data planificată a eliminării;
- (v) în cazul componentelor despre care s-a constatat că prezintă emisii sub nivelul de 500 ppm în cadrul anchetei LDAR anterioare, dar de cel puțin 500 ppm în timpul monitorizării post-LDAR efectuate pentru a verifica dacă amploarea pierderii de metan a evoluat, se indică dacă eliminarea a fost efectuată imediat și, în caz contrar, se prezintă motivele [conform punctului (iii)] și calendarul planificat de eliminări în care se indică data planificată a eliminării.

Acesta trebuie urmat de un calendar post-eliminare pentru a indica momentul în care au fost efectuate efectiv eliminările.

#### Calendarul monitorizării

Calendarul monitorizării menționat la articolul 14 trebuie să includă cel puțin următoarele elemente:

- (i) inventarierea și identificarea tuturor componentelor care au fost verificate;
- (ii) rezultatul inspecției în ceea ce privește depistarea pierderilor de metan și, în caz afirmativ, amploarea acestora;
- (iii) în cazul componentelor despre care s-a constatat că prezintă emisii de metan de cel puțin 500 ppm, rezultatele monitorizării după eliminare, pentru a verifica dacă eliminarea s-a efectuat cu succes;
- (iv) în cazul componentelor despre care s-a constatat că prezintă emisii de metan mai mici de 500 ppm, rezultatele monitorizării post-LDAR pentru a verifica dacă amploarea pierderii de metan a evoluat și o recomandare bazată pe constatări.

## **ANEXA II**

### **Raportarea evenimentelor de evacuare în atmosferă și de ardere la faclă**

În temeiul articolului 16, operatorii trebuie să raporteze autorităților competente cel puțin următoarele informații privind metanul ars la faclă sau evacuat în atmosferă:

- (i) denumirea operatorului;
- (ii) denumirea și tipul activului;
- (iii) echipamentele implicate;
- (iv) data (datele) și ora (orele) la care a fost descoperită sau la care a început și s-a terminat evacuarea în atmosferă sau arderea la faclă;
- (v) volumul măsurat sau estimat de gaze naturale evacuate în atmosferă sau arse la faclă;
- (vi) cauza și natura evacuării în atmosferă sau a arderii la faclă;
- (vii) măsurile luate pentru a limita durata și magnitudinea evacuării în atmosferă sau a arderii la faclă;
- (viii) măsurile corective luate pentru a elimina cauza sau recurența evacuării în atmosferă sau a arderii la faclă;
- (ix) rezultatele inspecțiilor săptămânale la coșurile de faclă efectuate în conformitate cu articolul 17.

### **ANEXA III**

#### **Inspectii la coșurile de faclă**

Inspectiile săptămânale la coșurile de faclă trebuie să includă o inspecție completă audio, vizuală și olfactivă (AVO) (inclusiv prin inspecția vizuală externă a coșurilor de faclă, prin ascultare pentru a verifica dacă există scăpări de presiune și de lichide și prin mirosire, pentru a vedea dacă există mirosuri neobișnuite și puternice).

În timpul inspecției, operatorul trebuie să inspecteze toate componentele, inclusiv coșurile de faclă, orificiile de prelevat probe, sistemele de ventilație închise, pompele, compresoarele, dispozitivele de suprapresiune, supapele, liniile, flanșele, conectorii și conductele asociate, pentru a identifica posibile defecte, scăpări și eliberări.

Raportul trebuie să includă următoarele observații:

- (i) În cazul faclelor aprinse: dacă arderea este considerată adecvată sau inadecvată. Arderea inadecvată se definește ca faclă cu emisii vizibile care depășesc în total cinci minute pe parcursul oricărui două ore consecutive.
- (ii) În cazul faclelor neaprinse: dacă facla neaprinasă este sau nu este dotată cu o supapă de respirație. În cazul în care este dotată cu o supapă de respirație, o intervenție pentru remedierea acesteia ar trebui să aibă loc în termen de șase ore sau în termen de 24 de ore în caz de vreme nefavorabilă sau în alte condiții extreme.

## **ANEXA IV**

### **Inventare ale puțurilor inactive**

În temeiul articolului 18, inventarele puțurilor inactive trebuie să includă cel puțin următoarele informații:

- (i) denumirea și adresa operatorului, a proprietarului sau a entității autorizate, după caz;
- (ii) denumirea, tipul și adresa puțului sau a amplasamentului puțului;
- (iii) hartă cu limitele puțului sau ale amplasamentului puțului;
- (iv) rezultatele oricăror măsurători ale concentrației de metan.

## ANEXA V

### Raportarea pentru exploatarea minelor de cărbune

#### Partea 1

În temeiul articolelor 19 și 20, rapoartele privind exploatarea minelor subterane trebuie să includă cel puțin următoarele informații:

- (i) denumirea și adresa operatorului minier;
- (ii) adresa minei;
- (iii) tonajul fiecărui tip de cărbune produs de mină;
- (iv) pentru toate puțurile de aerisire utilizate de mină:
  - 1) denumirea (dacă este cazul);
  - 2) perioada de utilizare, dacă este diferită de perioada de raportare;
  - 3) coordonatele;
  - 4) scopul (admisie, evacuare);
  - 5) specificațiile tehnice ale aparaturii de măsurare utilizate pentru măsurarea și cuantificarea emisiilor de metan și condițiile optime de funcționare specificate de producător;
  - 6) perioada de timp în care a funcționat aparatul de măsurare continuă;
  - 7) standardul european sau internațional ales pentru:
    - poziția de eșantionare a aparaturii de măsurare a metanului;
    - măsurarea debitelor;
    - măsurarea concentrațiilor de metan;
  - 8) emisiile de metan înregistrate de aparatul de măsurare continuă (în tone);
  - 9) emisiile de metan înregistrate prin eșantionare lunară (în tone/oră) care cuprind informații privind:
    - data eșantionării;
    - tehnica de eșantionare;
    - citirile condițiilor atmosferice (presiune, temperatură, umiditate), efectuate la o distanță corespunzătoare pentru a reflecta condițiile în care funcționează aparatura de măsurare continuă;
  - 11) dacă mina este conectată cu o altă mină prin orice mijloace care permit un flux de aer între mine, denumirea minei;
- (v) factorii de emisie post-extracție și descrierea metodei utilizate pentru calcularea acestora;
- (vi) emisii post-extracție (în tone).

## Partea 2

În temeiul articolelor 19 și 20, rapoartele privind exploatarea minelor de suprafață trebuie să includă cel puțin următoarele informații:

- (i) denumirea și adresa operatorului minier;
- (ii) adresa minei;
- (iii) tonajul fiecărui tip de cărbune produs de mină;
- (iv) harta tuturor zăcămintelor utilizate de mină, evidențiind limitele acestor zăcăminte;
- (v) pentru fiecare zăcământ de cărbune:
  - 1) denumirea (dacă este cazul);
  - 2) perioada de utilizare, dacă este diferită de perioada de raportare;
  - 3) descrierea metodei experimentale utilizate pentru determinarea emisiilor de metan generate de activitățile miniere, inclusiv metodologia aleasă de contabilizare a emisiilor de metan din straturile înconjurătoare;
- (vi) factorii de emisie post-extracție și descrierea metodei utilizate pentru calcularea acestora;
- (vii) emisii post-extracție.

## Partea 3

În temeiul articolelor 19 și 20, rapoartele privind stațiile de evacuare trebuie să includă cel puțin următoarele informații:

- (i) denumirea și adresa operatorului minier;
- (ii) tonajul metanului furnizat de sistemul de evacuare al unei/unor mine, pentru fiecare mină;
- (iii) tonajul metanului evacuat în atmosferă;
- (iv) tonajul metanului ars la faclă;
- (v) eficiența arderii la faclă;
- (vi) utilizarea metanului captat.



## ANEXA VI

### Raportarea evenimentelor de evacuare în atmosferă și ardere la faclă în stațiile de evacuare

În temeiul articolului 23, operatorii stațiilor de evacuare trebuie să raporteze autorităților competente cel puțin următoarele informații privind metanul ars la faclă sau evacuat în atmosferă:

- (i) denumirea și adresa operatorului;
- (ii) ora la care a fost detectat evenimentul pentru prima dată;
- (iii) cauza evenimentului de evacuare în atmosferă și/sau de ardere la faclă;
- (iv) tonajul metanului evacuat în atmosferă și ars la faclă (sau o estimare, dacă nu este posibilă cuantificarea).

## **ANEXA VII**

### **Mine închise și abandonate**

#### Partea 1

În temeiul articolelor 24 și 25, pentru fiecare amplasament, inventarul minelor de cărbune închise și abandonate trebuie să includă cel puțin următoarele informații:

- (i) denumirea și adresa operatorului, a proprietarului sau a entității autorizate, după caz;
- (ii) adresa amplasamentului;
- (iii) hartă cu limitele minei;
- (iv) scheme cu lucrările de exploatare minieră și statutul acestora;
- (v) rezultatele măsurării concentrației de metan la următoarele elemente:
  - 1) toate puțurile de aerisire utilizate de mină în timpul exploatării, însoțite de:
    - coordonatele puțului;
    - denumirea puțului (dacă este cazul);
    - starea etanșării și metoda de etanșare, dacă se cunosc;
  - 2) țevile de aerisire neutilizate;
  - 3) puțurile de evacuare a gazelor neutilizate;
  - 4) aflorimente;
  - 5) fracturile identificabile ale straturilor de pe teritoriul minei sau legate de vechiul zăcământ de cărbune;
  - 6) alte surse potențiale de emisii punctuale înregistrate.

#### Partea 2

Măsurătorile menționate la punctul (v) din partea 1 trebuie efectuate în conformitate cu următoarele principii:

- (i) măsurătorile trebuie efectuate la presiunea atmosferică, permițând depistarea eventualelor scăpări de metan și în conformitate cu standardele științifice corespunzătoare.
- (ii) măsurătorile trebuie efectuate cu ajutorul unui aparat cu un prag de sensibilitate de cel puțin 10 000 ppm, la cea mai apropiată distanță posibilă de sursa de emisie măsurată.
- (iii) măsurătorile trebuie să fie însoțite de informații privind:
  - 1) data măsurătorii;
  - 2) presiunea atmosferică;
  - 3) detalii tehnice privind echipamentul utilizat pentru măsurare;
- (iv) puțurile de aerisire utilizate în mod tradițional de două sau mai multe mine trebuie alocate unei singure mine, pentru a se evita dubla contabilizare.

#### Partea 3

Raportul prevăzut la articolul 25 alineatul (3) trebuie să includă următoarele elemente:

- (i) denumirea și adresa operatorului, a proprietarului sau a entității autorizate, după caz;
- (ii) adresa amplasamentului;
- (iii) emisiile de metan generate de toate elementele menționate la articolul 25 alineatul (3), inclusiv:
  - 1) tipul elementului;
  - 2) detalii tehnice privind aparatura utilizată pentru măsurare, inclusiv sensibilitatea;
  - 3) perioada de timp în care aparatul de măsură a fost operațional;
  - 4) concentrația de metan înregistrată de aparatul de măsură;
  - 5) estimări ale emisiilor de metan generate de acest element.

#### Partea 4

Planul de atenuare prevăzut la articolul 26 alineatul (1) trebuie să includă cel puțin următoarele informații:

- (i) lista tuturor elementelor menționate la articolul 25 alineatul (3);
- (ii) fezabilitatea tehnică a reducerii emisiilor de metan de la elementele menționate la articolul 25 alineatul (3);
- (iii) calendarul de atenuare a emisiilor de metan de la elementele menționate la articolul 25 alineatul (3).

## ANEXA VIII

### Informații care trebuie furnizate de importatori

În sensul prezentei anexe, „exportator” înseamnă contrapartea contractuală din fiecare contract de furnizare încheiat de importator pentru furnizarea de energie fosilă în Uniune.

În temeiul articolului 27, importatorii trebuie să furnizeze următoarele informații:

- (i) denumirea și adresa exportatorului și, dacă este diferit de exportator, denumirea și adresa producătorului;
- (ii) țara și regiunile care corespund Nomenclatorului unităților teritoriale de statistică (NUTS) al Uniunii de nivel 1 în care a fost produsă energia și țările și regiunile care corespund Nomenclatorului unităților teritoriale de statistică (NUTS) al Uniunii de nivel 1 prin care energia a fost transportată până când aceasta a fost introdusă pe piața Uniunii;
- (iii) în ceea ce privește petrolul și gazele fosile, dacă exportatorul efectuează măsurarea și raportarea emisiilor sale de metan, fie în mod independent, fie ca parte a angajamentelor de raportare a inventarelor naționale de GES în conformitate cu cerințele Convenției-cadru a Națiunilor Unite asupra schimbărilor climatice (CCONUSC) și dacă este în conformitate cu cerințele CCONUSC privind raportarea sau cu standardele Parteneriatului din sectorul petrolului și gazelor pentru reducerea emisiilor de metan versiunea 2.0. Acestea trebuie să fie însoțite de o copie a celui mai recent raport privind emisiile de metan, inclusiv, dacă sunt disponibile, de informațiile menționate la articolul 12 alineatul (6). Metoda de cuantificare (cum ar fi nivelurile CCONUSC sau nivelurile OGMP) utilizată la raportare trebuie să fie specificată pentru fiecare tip de emisii;
- (iv) în ceea ce privește petrolul și gazele, dacă exportatorul aplică măsuri de reglementare sau voluntare pentru a-și controla emisiile de metan, inclusiv măsuri precum anchetele de depistare a scăpărilor de gaze și eliminare a lor sau măsuri de control și restricționare a evacuării în atmosferă și a arderii la faclă a metanului. Acestea trebuie să fie însoțite de o descriere a acestor măsuri, inclusiv, dacă sunt disponibile, de rapoarte privind anchetele de depistare a scăpărilor de gaze și eliminare a lor, precum și evenimentele de evacuare în atmosferă și de ardere la faclă din ultimul an calendaristic disponibil;
- (v) în ceea ce privește cărbunele, dacă exportatorul efectuează măsurarea și raportarea emisiilor sale de metan, fie în mod independent, fie ca parte a angajamentelor de raportare a inventarelor naționale de GES în conformitate cu cerințele Convenției-cadru a Națiunilor Unite asupra schimbărilor climatice (CCONUSC) și dacă este în conformitate cu cerințele CCONUSC privind raportarea sau cu un standard internațional sau european pentru monitorizarea, raportarea și verificarea emisiilor de metan. Acestea trebuie să fie însoțite de o copie a celui mai recent raport privind emisiile de metan, inclusiv, dacă sunt disponibile, de informațiile menționate la articolul 20 alineatul (6). Metoda de cuantificare (cum ar fi nivelurile CCONUSC sau nivelurile OGMP) utilizată la raportare trebuie să fie specificată pentru fiecare tip de emisii;
- (vi) în ceea ce privește cărbunele, dacă exportatorul aplică măsuri de reglementare sau voluntare pentru a-și controla emisiile de metan, inclusiv măsuri de control și restricționare a evacuării în atmosferă și a arderii la faclă a metanului. Acestea trebuie să fie însoțite de o descriere a acestor măsuri, inclusiv, dacă sunt disponibile, de rapoarte privind evenimentele de evacuare în atmosferă și de ardere la faclă din ultimul an calendaristic disponibil;

(vii) denumirea entității care a efectuat verificarea independentă a rapoartelor menționate la punctele (iii) și (v), dacă există.