



Proiect

„Consolidarea capacității instituționale pentru îmbunătățirea politicilor din domeniul schimbărilor climatice și adaptarea la efectele schimbărilor climatice”

Cod SIPOCA/MySmis:610/127579

Raport privind activitatea 6.2 Elaborarea unor instrumente metodologice privind mecanismele de prognoză, acțiunile de inspecție și intervenție, precum și de evaluare a impactului, pentru operaționalizarea acțiunilor necesare pentru consolidarea capacității administrative a autorităților publice centrale cu responsabilități în domeniul schimbărilor climatice

Livrabil 2

Raport cu privire la întreaga analiză efectuată în legătură cu dezvoltarea conținutului tematic al Ghidului și rezultatele aferente ale întregului proces derulat de către Consultant, ce va conține transpus succint acțiunile de control, inspecție și intervenție ale Gărzii Naționale de Mediu în domeniul schimbărilor climatice pe direcția de acțiune adaptarea la schimbările climatice și de reducere a efectuatelor poluării atmosferice, astfel încât să permită extragerea conținutului efectiv al Ghidului.

Raport realizat în cadrul contractului de servicii nr. 91/SIPOCA/06.12.2022

Martie 2023





UNIUNEA EUROPEANĂ
CUPRINS



1	Introducere	6
2	Rolul Gărzii Naționale de Mediu în cadrul schimbărilor climatice	10
2.1	Prezentare generală GNM	10
3	Activitatea de inspecție și control în domeniul protecției mediului	14
3.1	Prevederi generale	14
3.2	Etapele inspecției	16
3.3	Raportarea activității de inspecție și valorificarea actelor încheiate ca urmare a acțiunilor de inspecție și control	19
4	Inspecția de mediu raportată la aplicarea și respectarea cadrului legislativ cu impac asupra emisiilor GES.....	21
4.1	Prezentarea cadrului legislativ cu impact în domeniul GES.....	21
4.1.1	Hotărârea 780/2006 privind stabilirea schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră	21
4.1.2	Directiva 2003/87/CE/13-oct-2003 de stabilire a unui sistem de comercializare a cotelor de emisie de gaze cu efect de seră în cadrul Comunității și de modificare a Directivei 96/61/CE a Consiliului	28
4.1.3	Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2018/2066 al Comisiei din 19 decembrie 2018 privind monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră în temeiul Directivei 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului și de modificare a Regulamentului (UE) nr. 601/2012 al Comisiei (Text cu relevanță pentru SEE)	30
4.1.4	Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2018/2067 al Comisiei din 19 decembrie 2018 privind verificarea datelor și acreditarea verificatorilor în temeiul Directivei 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului abrogă și înlocuiește Regulamentul (CE) nr. 600/2012 de la 31 decembrie 2018 și se aplică de la 1 ianuarie 2019	36
4.1.5	2011/278/UE Decizia Comisiei din 27 aprilie 2011 de stabilire, pentru întreaga Uniune, a normelor tranzitorii privind alocarea armonizată și cu titlu gratuit a cotelor de emisii în temeiul articolului 10a din Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului	41
4.1.6	Hotărârea 66/2013 privind stabilirea unor măsuri pentru aplicarea Regulamentului (UE) nr. 600/2012 al Comisiei din 21 iunie 2012 privind verificarea rapoartelor de emisii de gaze cu efect de seră și a rapoartelor privind datele tonă-kilometru și acreditarea verificatorilor în conformitate cu Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului	45
4.1.7	Legea 278/2013 privind emisiile industriale	48
4.1.8	Ordinul 1256/2020 pentru aprobarea Procedurii de emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030	57
4.1.9	Ordinul 1798/2007 pentru aprobarea Procedurii de emitere a autorizației de mediu	61





UNIUNEA EUROPEANĂ



4.2	Identificarea contravențiilor și aplicarea sancțiunilor	64
4.2.1	Verificarea existenței și a valabilității autorizației privind emisiile GES	64
4.2.1.1	Autorizația GES	65
4.2.1.2	Planul de monitorizare, schema instalației și calculul estimativ al emisiilor 74	
4.2.1.3	Stabilirea sancțiunilor contravenționale.....	88
4.2.2	Verificarea transmiterii către MMAP, de către operatorul economic a informațiilor referitoare la monitorizarea, raportarea și verificarea emisiilor de către un verficator /organism acreditat (RENAR), precum și a informațiilor prevăzute în art. 14 ¹ și art. 14 ² din HG 780/2006	89
4.2.2.1	Obligația de monitorizare și de raportare a emisiilor GES	89
4.2.2.2	Verificarea informațiilor prevăzute la art. 14 ¹ și 14 ² din HG 780/2006	94
4.2.2.3	Verificarea emisiilor, verificarea raportului de verificare de către un verficator acreditat RENAR.	96
4.2.2.4	Aplicarea sancțiunilor	100
4.2.3	Verificarea existenței aparatelor de măsură prezentate în Planul de monitorizare 103	
4.2.4	Verificarea întocmirii Raportului de verificare întocmit de către un verficator acreditat RENAR, precum și corelarea informațiilor cuprinse în raport cu situația reală din amplasament	107
4.2.4.1	Verificarea emisiilor provenite din instalațiile staționare.....	112
4.2.4.2	Verificarea emisiilor provenite din activități de aviație, inclusiv pentru verificarea datelor tonă-kilometru din aviație:.....	114
4.2.4.3	Controlul și aplicarea sancțiunilor	116
4.2.5	Verificarea transmiterii către MMAP, de către operatorul economic a raportului de monitorizare	120
4.2.6	Verificarea existenței procedurilor menționate de operator în Planul de monitorizare aprobat.....	126
4.2.7	Verificarea transmiterii către MMAP / autoritatea publică centrală pentru protecția mediului, de către operatorul economic, a informațiilor referitoare la modificările planificate sau efective ale capacității, nivelului de activitate sau ale funcționării unei instalații, inclusiv cu privire la orice modificări care determină revizuirea planului de monitorizare și raportare a emisiilor GES pentru activitățile desfășurate ..	144
4.2.8	Verificarea concordanței între datele de identificare ale operatorului menționate în autorizație cu datele de identificare ale operatorului care, în mod real, administrează instalația.	153





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

4.2.9	Verificarea concordanței dintre Autorizația de mediu / Autorizația Integrată de Mediu aflată în termen de valabilitate cu Autorizația GES	154
4.2.9.1	Autorizația de mediu / Autorizația integrată de mediu Prevăzute de Ordinul 1798/2007 pentru aprobarea Procedurii de emitere a autorizației de mediu	154
4.2.9.2	Legătura dintre autorizația GES și autorizați integrată de mediu / autorizația de mediu	171
4.2.9.3	Realizarea controlului	172
4.2.10	Verificarea concordanței între informațiile cuprinse în autorizația GES și situația de pe amplasament	173
4.2.11	Verificarea realizării măsurilor din programul de conformare	177
4.2.12	Verificarea stării instalației	178
4.2.13	Verificarea arhivării de către operator a documentelor pentru o perioadă de cel puțin 10 ani	180
5	Concluzii	182





UNIUNEA EUROPEANĂ

Acronime



ANPM	Agenția Națională pentru Protecția Mediului
CE	Comisia Europeana
CO ₂	Dioxid de carbon
EU ETS	EU Emissions Trading Scheme (Schema de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră)
EUTL	European Transaction Log (Registrul european al tranzacțiilor de certificate de emisii de gaze cu efect de seră)
EUA	European Union General Allowance sau EU Allowance (Certificate de emisie de gaze cu efect de seră în cadrul Uniunii Europene)
GES	Gaze cu efect de seră
HG	Hotărâre de Guvern
INEGES	Inventarul Național de Emisii de Gaze cu Efect de Seră
NO _x	Oxizi de azot
N ₂ O	Protoxid de azot
NTCA/TNAC	Numărul total de certificate aflate în circulație / Total Number of Allowances in Circulation
OM	Ordin de Ministru
RUEGES	Registrul Unic al Emisiilor de Gaze cu Efect de Seră
UAT	Unități administrativ-teritoriale
UE	Uniunea Europeană





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

1 Introducere

Proiectul RoADAPT "Consolidarea capacității instituționale pentru îmbunătățirea politicilor din domeniul schimbărilor climatice și adaptarea la efectele schimbărilor climatice" este finanțat prin Programul Operațional Capacitate Administrativă 2014-2020 (POCA 2014-2020), respectiv axa prioritară 1 - Administrație publică și sistem judiciar eficient, prin obiectivul specific 1.1 - Dezvoltarea și introducerea de sisteme și standarde comune în administrația publică ce optimizează procesele decizionale orientate către cetățeni și mediul de afaceri, în concordanță cu SCAP.

Importanța și înțelegerea publică cu privire la schimbările climatice și consecințele acestora, reprezintă un prim pas în ceea ce privește adaptarea la acestea, atât prin luarea unor măsuri individuale legate de promovarea unui anumit tip de comportament responsabil cu mediul, dar și în susținerea adaptării politicilor publice la evoluția situației.

De asemenea, prin stabilirea și utilizarea unor instrumente metodologice de inspecție și control bine definite, care să faciliteze aplicarea atât a legislației naționale cât și a celei europene cu privire la mecanismele de prognoză, acțiunile de inspecție și intervenție, precum și de evaluare a impactului în scopul de a consolida capacitatea administrativă a autorităților publice centrale se poate influența în mod semnificativ gradul de adaptabilitate în fața schimbărilor climatice, fiind posibilă implementarea unui răspuns adaptat în fața evoluției climatice cu efecte atât la nivel național, cât și internațional.

Astfel, prezentul raport, ce face parte din activitatea 6.2 - "Elaborarea unor instrumente metodologice privind mecanismele de prognoză, acțiunile de inspecție și intervenție, precum și de evaluare a impactului, pentru operaționalizarea acțiunilor necesare pentru consolidarea capacității administrative a autorităților publice centrale cu responsabilități în domeniul schimbărilor climatice" își propune ca prin analiza cadrului legislativ național și european în domeniul schimbărilor climatice pe direcția de acțiune de adaptare la schimbările climatice și de reducere a efectelor poluării atmosferice, respectiv analiza rezultatelor proiectelor RoADAPT - "Consolidarea capacității instituționale pentru îmbunătățirea politicilor din domeniul schimbărilor climatice și adaptarea la efectele schimbărilor climatice" să elaboreze un obiect de inspecție și control unic, exhaustiv care să înglobeze în mod integral direcțiile stabilite prin legislația națională și cea europeană.

Livrabilul 1 din cadrul proiectului RoADAPT "Consolidarea capacității instituționale pentru îmbunătățirea politicilor din domeniul schimbărilor climatice și adaptarea la efectele schimbărilor climatice" privind activitatea 6.2 "Elaborarea unor instrumente metodologice privind mecanismele de prognoză, acțiunile de inspecție și intervenție, precum și de evaluare a impactului, pentru operaționalizarea acțiunilor necesare pentru consolidarea capacității administrative a autorităților publice centrale cu responsabilități în domeniul schimbărilor climatice" ce vizează "Analiza cadrului legislativ național și european în domeniul schimbărilor climatice pe direcția de acțiune adaptarea la schimbările climatice și de reducere a efectelor poluării atmosferice, respectiv analizarea tuturor celorlalte rezultate ale proiectului RoADAPT - "Consolidarea capacității instituționale pentru îmbunătățirea





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

politicilor din domeniul schimbărilor climatice și adaptarea la efectele schimbărilor climatice” a fost realizat în cadrul contractului de servicii nr. 91/SIPOCA/06.12.2022.

”Analiza cadrului legislativ național și european în domeniul schimbărilor climatice pe direcția de acțiune adaptarea la schimbările climatice și de reducere a efectelor poluării atmosferice, respectiv analizarea tuturor celorlalte rezultate ale proiectului RoADAPT - ”Consolidarea capacității instituționale pentru îmbunătățirea politicilor din domeniul schimbărilor climatice și adaptarea la efectele schimbărilor climatice”” a avut ca scop analizarea cadrului legislativ național și european din domeniul schimbărilor climatice și de refacere a efectelor poluării atmosferice dar și analiza rezultatelor proiectelor RoADAPT. Au fost analizate în principal următoarele acte normative (fără a se limita însă la acestea): Din legislația națională sunt prevăzute acte normative ce vizează schimbările climatice, după cum urmează: HG 739/2016 pentru aprobarea Strategiei naționale privind schimbările climatice și creșterea economică bazată pe emisii reduse de carbon pentru perioada 2016-2020 și a Planului național de acțiune pentru implementarea Strategiei naționale privind schimbările climatice și creșterea economică bazată pe emisii reduse de carbon pentru perioada 2016-2020, din 05.10.2016) în care nu sunt prevăzute obligații, sancțiuni și termene; Din legislația europeană: Directiva 2009/31/CE; Directiva 2003/87/CE; Directiva 2009/28/CE.

În cadrul analizei cadrului legislativ național și european în domeniul schimbărilor climatice pe direcția de acțiune adaptarea la schimbările climatice și de reducere a efectelor poluării atmosferice, a rezultat că politica UE în domeniul schimbărilor climatice a fost revizuită în urma adoptării Pactului Ecologic European și adoptării Legii europene a climei. În urma adoptării acestor acte normative, au fost identificate două obiective obligatorii ale UE și respectiv ale României: reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră cu minimum 55% până în anul 2030 (raportate la anul de referință 1990) și atingerea neutralității din punct de vedere climatic a Uniunii Europene până și anul 2050.

În urma analizei cadrului legislativ național și european menționată anterior s-a remarcat faptul că emisiile de CO₂, eficientizarea energetică prin dezvoltarea unei infrastructuri energetice interconectate, sursele regenerabile de energie, pierderea biodiversității, inclusiv pădurile și gestionarea apei au impact asupra evoluției climatice și respectiv asupra schimbărilor climatice.

Respectarea prevederilor Regulamentului (UE) 2018/841, Regulamentului (UE) 2018/842 și Regulamentului (UE) 2018/1.999 sunt asigurate prin Hotărârea 590/2019 care a fost adoptată în temeiul art. 13 alin. (5) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 196/2005 și prin Hotărârea nr. 600/2022 privind stabilirea unor măsuri pentru punerea în aplicare a prevederilor art. 26 alin. (2) din Regulamentul (UE) 2018/1.999 de modificare a Regulamentelor (CE) nr. 663/2009 și (CE) nr. 715/2009, a Directivelor 94/22/CE, 98/70/CE, 2009/31/CE, 2009/73/CE, 2010/31/UE, 2012/27/UE și 2013/30/UE, 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.

Directiva 2009/31/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 23 aprilie 2009 privind stocarea geologică a dioxidului de carbon fiind transpusă prin Ordonanța de urgență 64/2011 privind stocarea geologică a dioxidului de carbon, analizată în cadrul Livrabilului 1, unde au fost expuse și atribuțiile GNM.





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

Directiva 2003/87/CE/13-oct-2003 de stabilire a unui sistem de comercializare a cotelor de emisie de gaze cu efect de seră în cadrul Comunității a fost transpusă la nivel național prin Hotărârea 780/2006 privind stabilirea schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră și a fost analizată în cadrul Livrabilului 1 în ceea ce privește atribuțiile GNM.

Directiva 2018/2001 a Parlamentului European și a Consiliului din 11 decembrie 2018 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile a fost transpusă la nivel națională în parte prin Legea nr. 220/2008 și în parte prin Ordonanță de urgență a Guvernului nr. 80/2018 aprobată cu modificări prin Legea nr. 311/2018. Cu privire la aceste prevederi nu au fost identificate atribuții în sarcina GNM.

Regulamentului (UE) 2015/757 al Parlamentului European și al Consiliului din 29 aprilie 2015 transpus în legislația națională prin intermediul HG 22/2018.

Regulamentului (UE) nr. 389/2013 este asigurată în legislația națională prin intermediul Ordonanței de urgență 9/2016 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 195/2005.

Regulamentului de punere în aplicare (UE) 2018/2066 este asigurată în legislația națională prin intermediul Ordinului Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor nr. 1256/2020.

Respectarea Regulamentului de punere în aplicare (UE) 2020/1208 este asigurată în legislația națională prin HG nr. 600/2022.

Conform "Analiza cadrului legislativ național și european în domeniul schimbărilor climatice pe direcția de acțiune adaptarea la schimbările climatice și de reducere a efectelor poluării atmosferice, respectiv analizarea tuturor celorlalte rezultate ale proiectului RoADAPT - "Consolidarea capacității instituționale pentru îmbunătățirea politicilor din domeniul schimbărilor climatice și adaptarea la efectele schimbărilor climatice" Garda Națională de Mediu a României nu are competențe în domeniul eficienței energetice și a surselor regenerabile de energie, acestea intrând în sarcina reprezentanților împuterniciți ai ANRE, în calitate de autoritate competentă în sectorul energiei.

Livrabilul 2 va avea în vedere elaborarea unui raport cu privire la întreaga analiză efectuată în legătură cu dezvoltarea conținutului tematic al Ghidului și rezultatele aferente ale întregului proces derulat de către Consultant; document din care va fi extras conținutul efectiv al Ghidului.

În elaborarea prezentului raport se vor urmări următoarele acte normative, fără a se limita însă la acestea:

- a. Din legislația națională sunt prevăzute acte normative ce vizează schimbările climatice, după cum urmează: HG 780/2006 privind stabilirea schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră;
- b. Din legislația europeană: Directiva 2003/87/CE; Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2018/2066 al Comisiei din 19 decembrie 2018 privind monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră în temeiul Directivei 2003/87/CE a Parlamentului European și a





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

Consiliului și de modificare a Regulamentului (UE) nr. 601/2012 al Comisiei (Text cu relevanță pentru SEE.).





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

2 Rolul Gărzii Naționale de Mediu în cadrul schimbărilor climatice

2.1 Prezentare generală GNM

Prin HG nr. 1005/2012¹ a fost stabilit cadrul legal pentru organizarea și funcționarea Gărzii Naționale de Mediu (GNM).

GNM, este instituție publică și funcționează ca organ de specialitate al administrației publice centrale, cu personalitate juridică, finanțată integral de la bugetul de stat, în subordinea autorității publice centrale pentru protecția mediului.

GNM este un corp specializat de inspecție și control, iar comisarii sunt funcționari publici numiți în funcții publice specifice, în condițiile legii, care pot lua măsuri de sancționare, de suspendare/încetare a activității ca urmare a poluării și deteriorării mediului sau pentru nerespectarea condițiilor impuse prin actele de reglementare emise de autoritatea competentă pentru protecția mediului și a măsurilor stabilite în notele de constatare și în rapoartele de inspecție și control.

GNM este responsabilă de asigurarea controlului implementării profesioniste, uniforme și integrate a politicii Guvernului de aplicare a legislației naționale armonizate cu cea comunitară în domeniul protecției mediului.

GNM are atribuții în aplicarea politicii Guvernului în materia prevenirii, constatării și sancționării încălcării prevederilor legale privind protecția mediului, inclusiv a nerespectării reglementărilor prevăzute în legile specifice domeniului controlului poluării industriale și managementului riscului, substanțelor și preparatelor periculoase, biodiversității și ariilor naturale protejate, fondului de mediu și altor domenii prevăzute de legislația specifică în vigoare.

GNM are următoarele atribuții principale în domeniul schimbărilor climatice pe direcția de acțiune adaptarea la schimbările climatice și de reducere a efectuatelor poluării atmosferice:

- a) controlează activitățile cu impact asupra mediului și aplică, după caz, sancțiuni contravenționale persoanelor fizice sau juridice care le desfășoară;
- b) controlează respectarea măsurilor de protecție a mediului prevăzute în actele de reglementare emise de autoritatea competentă pentru protecția mediului, verifică îndeplinirea măsurilor stabilite prin programele pentru conformare și planurile de acțiuni pentru activități economice și asigură controlul de specialitate;
- c) constată faptele ce constituie contravenții și aplică sancțiunile în domeniul protecției mediului, sesizează organele de urmărire penală competente și colaborează cu acestea la constatarea faptelor care, potrivit legislației de mediu, constituie infracțiuni;
- d) participă în mod direct la acțiuni de prevenire și combatere a faptelor de natură infracțională în domeniul său de activitate, împreună cu organele competente, prin personalul împuternicit în acest sens, în baza protocoalelor de colaborare încheiate;

¹ M.Of. 729 din 2012.10.29





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

- e) controlează respectarea prevederilor actelor de reglementare emise de autoritatea competentă pentru protecția mediului pentru realizarea proiectelor, pe parcursul executării lucrărilor și la finalizarea proiectelor;
- f) controlează respectarea cerințelor legale în emiterea actelor de reglementare, avize, acorduri, autorizații de mediu/autorizații integrate de mediu, și are acces la întreaga documentație care a stat la baza emiterii acestora, la solicitarea conducătorului autorității publice centrale pentru protecția mediului;
- g) propune organului emitent suspendarea și/sau anularea acordului / avizului / autorizației / autorizației integrate de mediu ale cărei prevederi nu sunt respectate de către titularul actelor de reglementare;
- h) îndeplinește un rol activ în cadrul rețelelor de inspecție europene și internaționale, cooperează cu celelalte autorități și organisme internaționale și participă la proiecte și programe derulate în domeniul protecției mediului;
- i) verifică depunerea de către persoanele fizice și juridice la Administrația Fondului pentru Mediu a declarațiilor privind obligațiile la Fondul pentru mediu;
- j) verifică sesizările cu privire la încălcarea actelor normative în domeniu;
- k) verifică la deținătorii cu orice titlu/administratorii de terenuri îndeplinirea obligațiilor stabilite de legislația în vigoare privind întreținerea perdelelor forestiere și a aliniamentelor de protecție, spațiilor verzi, parcurilor și a gardurilor vii și aplică sancțiunile corespunzătoare;
- l) controlează investițiile care necesită aviz/acord de mediu în toate fazele de execuție, având acces la întreaga documentație care a stat la baza emiterii avizului/acordului de mediu, monitorizându-le până la definitivarea acestora, inclusiv lucrările cu impact asupra zonelor de habitat natural, de conservare a ecosistemelor, a florei, faunei sălbatice și acvaculturii;
- m) controlează măsurile luate de operatorii economici privind prevenirea poluărilor accidentale;
- n) constată faptele ce au condus la prejudiciul asupra mediului, eventualele amenințări iminente cu un astfel de prejudiciu și efectuează investigații pentru identificarea persoanei(lor) responsabile;
- o) solicită date și documente persoanelor angajate în unitatea controlată, care prin natura atribuțiilor au tangență cu obiectul controlului, din care să rezulte modul de respectare a normelor legale în vigoare;
- p) stabilește măsuri și termene, în conformitate cu dispozițiile legale, obligatorii pentru unitățile controlate, în vederea înlăturării deficiențelor constatate, și urmărește modul în care aceste măsuri și termene au fost îndeplinite sau respectate;
- q) confiscă bunurile destinate, folosite sau rezultate din contravenții săvârșite în domeniul protecției mediului;
- r) propune/participă la elaborarea de proiecte de acte normative în domeniul protecției mediului;





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

- s) prelevează probe spre a fi analizate de laboratoare autorizate, în conformitate cu prevederile legale în vigoare;
- t) dispune, în condițiile prevăzute de lege, încetarea activității unităților sau instalațiilor, în caz de poluare a factorilor de mediu și/sau în cazul producerii de disconfort populației, în cazul nerespectării obligației de a solicita și obține autorizație/autorizație integrată de mediu pentru activitățile cu impact semnificativ asupra mediului conform prevederilor legale în vigoare, precum și în cazul anulării acestor acte de reglementare de către autoritatea competentă pentru protecția mediului emitentă sau de către instanțele de judecată;
- u) participă la schimbul rapid de informații cu instituțiile și organele competente, naționale și internaționale, privind domeniul de competență;
- v) efectuează controale tematice dispuse de conducerea GNM;
- w) îndeplinește orice alte atribuții de inspecție și control prevăzute de lege și aplică măsurile corespunzătoare.

GNM are următoarele atribuții specifice în domeniul schimbărilor climatice pe direcția de acțiune adaptarea la schimbările climatice și de reducere a efectuatelor poluării atmosferice:

A. În domeniul controlului poluării:

- a) exercită controlul activităților care prezintă pericole de accidente majore și/sau impact semnificativ transfrontalier asupra mediului, în vederea prevenirii și limitării riscurilor de poluare, împreună cu organele competente, după caz, și ia măsurile corespunzătoare, potrivit legii;
- b) participă la stabilirea cauzelor poluării asupra factorilor de mediu și aplică sancțiunile prevăzute de lege, inclusiv încetarea și/sau suspendarea unor activități pe perioade determinate de timp, în cazul în care este pusă în pericol sănătatea populației sau în cazul în care se constată depășirea concentrațiilor poluanților peste limitele admise de legislația în vigoare;
- c) controlează respectarea prevederilor legislației din domeniul emisiilor industriale și ia măsurile corespunzătoare potrivit legii;
- d) controlează respectarea prevederilor referitoare la protecția atmosferei și ia măsuri corespunzătoare, potrivit legii;
- e) controlează respectarea obligațiilor ce revin titularilor de activități care dețin surse fixe de poluare atmosferică, prevăzute în programele de reducere a emisiilor, în planurile de menținere a calității aerului, în planurile de calitate a aerului și în planurile de acțiune pe termen scurt și ia măsuri corespunzătoare, potrivit legii.

B. În domeniul controlului gestiunii deșeurilor, substanțelor și amestecurilor periculoase:

- a) exercită, pe întreg teritoriul țării, controlul activităților operatorilor economici privind conformarea la cerințele legislației de mediu în domeniul gestiunii deșeurilor de orice natură;





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

- b) constată neconformitățile din actele de reglementare emise pentru activitățile din domeniul gestiunii deșeurilor, aplică măsurile legale și stabilește proceduri de control al surselor de poluare care au ca origine activități de eliminare a deșeurilor (incineratoare, depozite de deșeuri);
- d) controlează respectarea prevederilor legale privind gestionarea, depozitarea și valorificarea deșeurilor provenite în urma activității de creștere și îngrășare a animalelor și păsărilor, de prelucrare și industrializare a produselor animaliere și cerealiere, precum și activitatea de neutralizare a deșeurilor de origine animalieră;
- e) controlează aplicarea reglementărilor privind comercializarea și/sau utilizarea îngrășămintelor chimice și a produselor de protecție a plantelor, pentru evitarea poluării mediului de către acestea;
- f) controlează respectarea prevederilor legislației specifice privind substanțele care epuizează stratul de ozon.





UNIUNEA EUROPEANĂ

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!Instrumente Structurale
2014-2020

3 Activitatea de inspecție și control în domeniul protecției mediului

3.1 Prevederi generale

Modul în care se desfășoară activitățile de control și inspecție ale Gărzii Naționale de Mediu în domeniul protecției mediului este reglementat de **Normele tehnice privind organizarea și desfășurarea activităților de control și inspecție în domeniul protecției mediului Anexă la Ordinul 464/2009, astfel cum a fost înlocuită prin Ordinul 586/2002.**

Normele au fost elaborate în conformitate cu Recomandarea Parlamentului și Consiliului European din 4 aprilie 2001 - Recomandarea 2001/331/CE privind criteriile minime pentru inspecțiile de mediu în statele membre și cu prevederile Ordonanței de urgență a Guvernului nr.195/2005 privind protecția mediului.

Normele tehnice prevăd că inspecția de mediu se realizează la următoarele **tipuri de obiective:**

TIP OBIECTIV	STARE	PERIOADĂ	SCOP	ÎNSCRIERE ÎN REGISTRELE OBIECTIVELOR CONTROLATE ALE COMISARIATELOR JUDEȚENE ȘI ÎN REGISTRUL NAȚIONAL
Obiective noi	În curs de realizare	pe toată durata execuției obiectivului și până la punerea în funcțiune a acestuia	verificarea respectării condițiilor legale în domeniu.	DA
Obiective existente	în funcțiune care nu dețin autorizație/autorizație integrată de mediu	până la obținerea autorizației/autorizației integrate de mediu	pentru impunerea autorizării din punct de vedere al protecției mediului, și pentru aplicarea prevederilor legale privind interzicerea desfășurării activității până la obținerea autorizației/autorizației integrate de mediu	DA
	în funcțiune care dețin autorizație/autorizație integrată de mediu	pe întreaga durată de funcționare a obiectivului		DA
	autorizate cu program de conformare/ plan de acțiuni	Pe perioada programului/planului de conformare	în vederea urmăririi realizării măsurilor stabilite la termenele prevăzute în acest program/plan	DA
	la încetarea activităților generatoare de	La încetarea activității	în vederea urmăririi realizării măsurilor impuse de către	DA

14 / 183





UNIUNEA EUROPEANĂ

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!Instrumente Structurale
2014-2020

TIP OBIECTIV	STARE	PERIOADĂ	SCOP	ÎNSCRIERE ÎN REGISTRELE OBIECTIVELOR CONTROLATE ALE COMISARIATELOR JUDEȚENE ȘI ÎN REGISTRUL NAȚIONAL
	impact asupra mediului		autoritatea competentă de protecția mediului	
	obiective în funcțiune care nu necesită acte de reglementare din punct de vedere al protecției mediului	Durata funcționării	pentru verificarea conformării la normele legale de mediu în vigoare	DA

Cu privire la elaborarea Planurilor de inspecție, Normele tehnice prevăd că acestea iau în considerare:

- obiectul de activitate al titularilor obiectivelor controlate,
- impactul asupra mediului a emisiilor de poluanți rezultați din activitățile acestora,
- informațiile disponibile în legătură cu amplasamentele și obiectivele controlate, existente în raportările titularilor de obiectiv către diverse autorități și/sau în acte de control încheiate de alte autorități,
- datele de monitoring al calității elementelor de mediu,
- informațiile din rapoartele privind evaluarea impactului asupra mediului, bilanțurile de mediu, studiile de evaluarea riscului,
- datele referitoare la sistemul de management și audit de mediu,
- datele referitoare la cele mai bune tehnici disponibile,
- rapoartele de inspecție anterioare,
- alte informații

Potrivit Normelor tehnice există două tipuri de inspecții de mediu:

- **planificate**, realizate la obiectivele cuprinse în Registrele obiectivelor controlate și **tematice** pentru verificarea gradului de conformare al obiectivelor cu legislația dintr-un anumit sector al protecției mediului sau al produselor chimice;
- **neplanificate care pot fi:**
 - o pentru verificarea modului de respectare a condițiilor impuse în actele de reglementare;
 - o în urma autosesizării GNM - în scopul verificării și stopării neconformităților constatate și aplicarea sancțiunilor contravenționale, după caz;
 - o pentru soluționarea sesizărilor/petițiilor, realizate la toate tipurile de obiective și/sau activități, pentru verificarea problemelor semnalate și impunerea de măsuri pentru stoparea acțiunilor care au condus la neconformități cu cerințele legale;





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

- **pentru investigarea unor incidente sau accidente care au avut un impact semnificativ asupra mediului** - realizate la toate tipurile de obiective în cazul producerii unor avarii, incidente, poluări accidentale sau accidente majore;
- **dispuse de Comisariatul General sau Autoritatea Centrală pentru Protecția Mediului** care se desfășoară după o metodologie și pe o perioadă de timp prestabilite;
- **pentru verificarea legalității emiterii actelor de reglementare** - la autoritățile care emit acte de reglementare și la obiectivele care necesită reglementarea din punct de vedere al protecției mediului și pentru care au fost eliberate acte de reglementare, pentru a verifica dacă au fost respectate normele legale;
- **la obiective noi** - inspecții rezultate în urma identificării unor obiective cu impact asupra mediului ce nu sunt înregistrate în registrul obiectivelor controlate și care presupune verificarea gradului de conformare cu legislația în domeniul protecției mediului sau cu legislația în domeniul produselor chimice și includerea în Registrul obiectivelor controlate;
- **pentru verificarea realizării măsurilor impuse** - inspecții efectuate pentru verificarea, la termenele scadente, a măsurilor stabilite la controalele anterioare, precum și pentru respectarea dispoziției de suspendare/anulare a actelor de reglementare;
- **inspecții cu alte autorități** - inspecții comune realizate ca urmare a solicitării GNM sau a altor autorități.

Inspecțiile de mediu planificate se derulează cu o **anumită frecvență** conform clasei de risc a obiectivului, respectiv:

- a) clasa A - 2 inspecții/an;
- b) clasa B - 1 inspecție/an;
- c) clasa C - 1 inspecție la 2 ani;
- d) clasa D - 1 inspecție la 3 ani.

Pentru obiectivele SEVESO se va efectua obligatoriu o inspecție SEVESO pe an, pe lângă inspecțiile rezultate în funcție de clasa de risc.

Pentru obiectivele arii protejate se va efectua obligatoriu o inspecție pe an.

3.2 Etapele inspecției

Inspecția de mediu se realizează potrivit unei planificări care acoperă întreg teritoriul pe care acționează GNM. Planurile anuale de activități sunt puse la dispoziția publicului pentru consultare, conform legislației în vigoare, privind accesul publicului la informația de mediu.

Activitățile GNM sunt planificate pentru un an și se concretizează într-un plan anual de activități structurat după cum urmează:

- a) analiza diagnostic a activității;
- b) obiective propuse;





UNIUNEA EUROPEANĂ

c) plan de acțiuni;

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!Instrumente Structurale
2014-2020

d) plan de inspecții;

e) buget.

Este etapa obligatorie în activitatea de inspecție, necesară pentru asigurarea eficienței inspecției și pentru atingerea scopului acesteia, care cuprinde elaborarea programului inspecției și analiza informațiilor deținute despre obiectivul care urmează a fi inspectat, potrivit Normelor tehnice.

CONȚINUT PROGRAM INSPECȚIE	ANALIZA INFORMAȚIILOR DEȚINUTE DESPRE OBIECTIV	DOSARUL DE OBIECTIV
<ul style="list-style-type: none"> ✓ obiectivele care sunt verificate, evaluarea conformării cu actele de reglementare și cu măsurile impuse în actele de control anterioare, cu legislația de protecția mediului și/sau legislației specifice produselor chimice verificarea problemelor reclamate în cazul sesizărilor; ✓ componența echipei de comisari și a sarcinilor acestora; ✓ fondul de timp alocat realizării inspecției; ✓ resursele necesare, mijloacele auto, aparatura de analiză, aparat foto, video etc.; ✓ nominalizarea, când este cazul, a altor autorități care participă la control. 	<ul style="list-style-type: none"> -analiza dosarului de obiectiv, actualizat după fiecare inspecție, 	<ul style="list-style-type: none"> ✓ actele de inspecție și control întocmite anterior; ✓ actele de reglementare emise pentru obiectivul controlat; ✓ copii ale proceselor verbale de constatare și sancționare; ✓ buletine de analiză ale calității factorilor de mediu; ✓ contracte pentru monitorizarea calității factorilor de mediu; ✓ planuri de urgență internă și externă pentru limitarea efectelor în caz de accidente majore cu impact asupra mediului, după caz; ✓ planul de încadrare în zonă (amplasarea obiectivului) și planul de situație; ✓ alte documente relevante privind obiectivul.
	<ul style="list-style-type: none"> -analiza legislației de protecția mediului în vigoare aplicabilă în cazul inspecției respective 	
	--consultarea literaturii de specialitate	
	-consultarea bazei electronice de date a GNM	

Categoriile de formulare utilizate în inspecții sunt:

a) Raportul de inspecție -anexa nr. 7 la Normele tehnice;





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

- b) Raport de inspecție SEVESO II - anexa nr. 8 la Normele tehnice;
- c) Nota de constatare - anexa nr. 9 la Normele tehnice;
- d) Proces-verbal de constatare și sancționare al contravenției;
- e) Invitația, în cazul în care reprezentanții autorizați ai titularului activității nu sunt prezenți în momentul efectuării controlului;
- f) Procesul verbal de afișare a procesului verbal de constatare și sancționare al contravenției - anexa nr. 10 la Normele tehnice;
- g) actele întocmite cu ocazia participării în cadrul comisiilor de inventariere/distrugere a bunurilor legal confiscate sau intrate potrivit legii, în proprietatea privată a statului.
- A. **Anunțarea inspecției la titularul obiectivului controlat**
- presupune informarea titularului cu privire la programul inspecției și a personalului angajat al acestuia, solicitat de comisarul de mediu să participe la ședințele de deschidere/închidere și în perioada derulării inspecției.
 - se va realiza în scris, în cazul inspecțiilor planificate, printr-o notificare, întocmită de comisarul de obiectiv sau de responsabilul de echipă și contrasemnată de conducătorul comisariatului teritorial al GNM, ce va fi comunicată înainte de data și ora programate pentru ședința de deschidere, prin poștă sau fax sau e-mail.
 - în cazul în care titularul obiectivului controlat nu dispune de un laborator propriu pentru automonitorizare, prin notificarea menționată la alin. (2) se solicită, după caz, și participarea laboratorului de analize acreditat/autorizat cu care se realizează automonitorizarea factorilor de mediu, în vederea măsurării concentrațiilor de poluanți emiși în mediu și, în particular, în zona de influență a obiectivului controlat.
- B. **Inspecția în teren - etapă obligatorie ce cuprinde:**
- a) vizita amplasamentului, incintelor, dotărilor și instalațiilor deținute de obiectivul controlat;
- b) verificarea gradului de conformare a obiectivelor cu legislația specifică și actele de reglementare existente;
- c) urmărirea realizării monitorizării factorilor de mediu conform metodelor standardizate de prelevare și măsurare a concentrațiilor de poluanți;
- d) evaluarea datelor rezultate din audituri de mediu;
- e) verificarea modului de exploatare și întreținere a instalațiilor din dotare;
- f) verificarea rezultatelor automonitorizării calității factorilor de mediu în raport cu prevederile legale;
- g) verificarea acreditărilor, precum și a recunoașterii metrologice a echipamentului utilizat pentru monitorizarea calității factorilor de mediu;
- h) verificarea aplicării sistemului de management de mediu la nivelul obiectivului controlat;





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

- i) verificarea existenței și implementării planurilor de prevenire și intervenție în cazul producerii unor avarii, incidente, poluări accidentale și/sau accidente majore;
- j) testarea planului de urgență internă/externă împreună cu ISUJ, după caz;
- k) verificarea performanțelor de mediu realizate de titularii obiectivelor;
- l) alte activități stabilite prin norme interne.

Activități specifice

- a) ședința de deschidere - informarea titularului obiectivului sau a reprezentantului acestuia asupra tipului de inspecție care urmează să se realizeze și a programului acesteia
- b) controlul propriu-zis- verificarea amplasamentului și a dotărilor obiectivului controlat, a activităților desfășurate în incinta acestuia, interviuarea persoanelor cu responsabilități, controlul documentelor relevante și constatarea neconformităților
- c) întocmirea actelor de inspecție și control - elaborarea actelor de inspecție cu constatările și concluziile comisarilor de mediu, și măsurile ce urmează a fi luate pentru îmbunătățirea performanțelor de mediu de către titularul obiectivului controlat.
- d) ședința de închidere - informarea titularului obiectivului și/sau reprezentanții desemnați de acesta, asupra constatărilor inspecției și măsurilor stabilite în urma controlului, inclusiv aplicarea de sancțiuni și prezentarea actelor de inspecție și control întocmite în vederea însușirii acestora, sub semnătură, de reprezentanții legali ai obiectivului controlat.

C. Finalizarea inspecției de mediu presupune:

- prezentarea raportului de inspecție/notei de constatare conducătorului comisariatului teritorial al GNM sau comisarului general,
- informarea Comisariatului General al GNM, în cazul sesizării organelor de cercetare penală sau pentru solicitarea de asistență juridică în litigii generate la aplicarea unor sancțiuni,
- înregistrarea raportului de inspecție/notei de constatare în Registrul rapoartelor pentru inspecții planificate/neplanificate și includerea actelor de inspecție, buletinelor de analiză și a altor documente care au fost anexate acestuia în dosarul obiectivului controlat,
- înregistrarea rapoartelor de inspecție/notelor de constatare în Registrul rapoartelor pentru inspecții planificate/neplanificate se face în ordinea cronologică a întocmirii acestora,
- înregistrarea actului de control în baza electronică de date a GNM.

3.3 Raportarea activității de inspecție și valorificarea actelor încheiate ca urmare a acțiunilor de inspecție și control

Comisariatul General al GNM întocmește anual un raport al activităților de inspecție și control desfășurate.

Comisarul de mediu care a aplicat sancțiunea trebuie să se informeze cu privire la achitarea amenzii contravenționale aplicate și dacă, la nivelul organului din care face parte, a fost





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

Înregistrată o plângere împotriva procesului verbal de constatare și sancționare a contravenției întocmit.

Dacă amenda nu a fost achitată în termenul legal și procesul verbal de constatare și sancționare a contravenției nu a fost contestat la instanțele competente, comisarul de mediu va transmite procesul verbal de constatare și sancționare a contravenției organelor de specialitate ale unităților administrativ-teritoriale sau unităților subordonate Ministerului Finanțelor Publice - Agenția Națională de Administrare Fiscală în a căror rază teritorială domiciliază contravenientul persoană fizică sau, după caz, își are domiciliul fiscal contravenientul persoană juridică.

Termenul de transmitere a procesului verbal de constatare și sancționare a contravenției spre executare silită este de cel mult 45 zile de la data comunicării acestuia către contravenient.

Propunerile de notificare în vederea suspendării acordului de mediu sau autorizației/autorizației integrate de mediu, ca urmare a constatării nerespectării acestora, se vor transmite la autoritatea emitentă în termen de cel mult 15 zile de la constatarea faptei.





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

4 Inspecția de mediu raportată la aplicarea și respectarea cadrului legislativ cu impact asupra emisiilor GES

4.1 Prezentarea cadrului legislativ cu impact în domeniul GES

4.1.1 Hotărârea 780/2006 privind stabilirea schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră²

Prin Hotărârea Guvernului nr. 780/2006 a fost adoptată schema de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră pentru a promova reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră într-un mod eficient din punct de vedere economic.

Hotărârea nr. 780/2006 privind stabilirea schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră transpune prevederile Directivei 2003/87/CE³ de stabilire a unui sistem de comercializare a cotelor de emisie de gaze cu efect de seră în cadrul Comunității și de modificare a Directivei 96/61/CE⁴, prevederile Directivei 2004/101/CE⁵ de modificare a Directivei 2003/87/CE⁶ de stabilire a unui sistem de comercializare a cotelor de emisie de gaze cu efect de seră în cadrul Comunității, în temeiul mecanismelor bazate pe proiectul din Protocolul de la Kyoto, prevederile Directivei 2008/101/CE⁷ de modificare a Directivei 2003/87/CE⁸ pentru a include activitățile de aviație în sistemul de comercializare a cotelor de emisie de gaze cu efect de seră în cadrul Comunității, și prevederile Directivei 2009/29/CE⁹ de modificare a Directivei 2003/87/CE în vederea îmbunătățirii și extinderii sistemului comunitar de comercializare a cotelor de emisie de gaze cu efect de seră.

Începând din 2005, sistemul Uniunii Europene de comercializare a certificatelor de emisii (EU ETS reprezintă instrumentul principal al politicii Uniunii pentru reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră în mod eficient din punct de vedere al costului și atingerea obiectivelor strategice, respectiv limitarea creșterii globale a temperaturii medii anuale - max. 2 °C față de nivelurile anterioare 1990.

EU ETS se aplică în cele 31 de țări ale Spațiului Economic European (SEE). Sistemul limitează emisiile generate de peste 8.000 de centrale electrice și instalații de producție, precum și de peste 500 de operatori de aeronave care efectuează zboruri între aeroporturile din SEE. Aproximativ 39% din emisiile de GES din UE intră sub incidența sistemului.

EU ETS acoperă atât emisiile de dioxid de carbon (CO₂), cât și emisiile de protoxid de azot (N₂O) generate de toate instalațiile care produc acid azotic, acid adipic, glioxal și acid glioxilic, precum și emisiile de perfluorocarburi (PFC) rezultate din producția de aluminiu.

Prin HG nr. 780/2006 s-a stabilit:

² M.Of. 554 din 2006.06.27

³ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A02003L0087-20210101>

⁴ <https://eur-lex.europa.eu/LexUriServ/LexUriServ.do?uri=CONSLEG:1996L0061:20060224:RO:PDF>

⁵ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/RO/TXT/?uri=CELEX:32004L0101>

⁶ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/RO/TXT/PDF/?uri=CELEX:02003L0087-20180408&from=EN>

⁷ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=celex%3A32008L0101>

⁸ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/RO/TXT/PDF/?uri=CELEX:02003L0087-20180408&from=EN>

⁹ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/RO/TXT/PDF/?uri=CELEX:32009L0029&from=EN>





UNIUNEA EUROPEANĂ



a) schema de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră pentru a promova reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră într-un mod eficient din punct de vedere economic;

b) creșterea nivelului de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră, astfel încât să contribuie la obținerea unor niveluri de reducere considerate necesare din punct de vedere științific pentru a evita schimbări climatice periculoase.

Certificatul de emisii de gaze cu efect de seră reprezintă titlul care conferă dreptul de a emite o tonă de dioxid de carbon echivalent într-o perioadă definită, valabil numai pentru îndeplinirea scopului HG 780/2006 și care este transferabil în condițiile prevăzute această hotărâre.

Autoritățile competente responsabile pentru aplicarea dispozițiilor HG nr. 780/2006 sunt: autoritatea publică centrală pentru protecția mediului, autoritatea publică centrală pentru economie, energie și mediul de afaceri, autoritatea publică centrală pentru transporturi, infrastructură și comunicații, autoritatea publică centrală pentru finanțe publice, Agenția Națională pentru Protecția Mediului, Garda Națională de Mediu și unitățile subordonate acestora.

Anexa nr. 1 HG nr. 780/2006 prevede categoriile de activități pentru a căror desfășurare se impune obținerea autorizației GES:

CATEGORII DE ACTIVITĂȚI - INSTALAȚII PENTRU CARE SE SOLICITĂ AUTORIZAȚIE GES

De la 1 ianuarie 2012 sunt incluse toate zborurile care sosesc pe sau pleacă de pe un aerodrom situat pe teritoriul unui stat membru căruia i se aplică Tratatul privind Uniunea Europeană.

ACTIVITĂȚI - INSTALAȚII	EMISII DE GAZE CU EFECT DE SERĂ
Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)	Dioxid de carbon
Rafinarea uleiurilor minerale	Dioxid de carbon
Producerea cocsului	Dioxid de carbon
Prăjirea sau sinterizarea, inclusiv peletizarea minereurilor metalice (inclusiv a minereurilor sulfidice)	Dioxid de carbon
Producerea fontei sau oțelului (topire primară sau secundară) inclusiv instalații pentru turnare continuă, cu o capacitate de producție mai mare de 2,5 tone pe oră	Dioxid de carbon
Producerea sau prelucrarea metalelor feroase (inclusiv fero-aliaje), atunci când sunt exploatate instalații de ardere cu o putere termică nominală totală de peste 20 MW. Prelucrarea include, printre altele, laminoare, reîncălzitoare, cuptoare de recoacere, forje, topitorii, acoperire și decapare.	Dioxid de carbon
Producerea de aluminiu primar	Dioxid de carbon
Producerea de aluminiu secundar, atunci când sunt exploatate instalații de ardere cu o putere termică nominală totală de peste 20 MW	Dioxid de carbon





UNIUNEA EUROPEANĂ

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!Instrumente Structurale
2014-2020

ACTIVITĂȚI - INSTALAȚII	EMISII DE GAZE CU EFECT DE SERĂ
Producerea sau prelucrarea metalelor neferoase, inclusiv producerea aliajelor, rafinare, topire-turnare etc., atunci când sunt exploatare instalații de ardere cu o putere termică nominală totală (incluzând combustibilii folosiți ca agenți de reducere) de peste 20 MW	Dioxid de carbon
Producerea clincherului de ciment în cuptoare rotative cu o capacitate de producție de peste 500 de tone pe zi sau în alte cuptoare cu o capacitate de producție de peste 50 tone pe zi	Dioxid de carbon
Producerea de var sau calcinarea dolomitei sau a magnezitei în cuptoare rotative sau în alte cuptoare cu o capacitate de producție de peste 50 tone pe zi	Dioxid de carbon
Fabricarea sticlei, inclusiv a fibrei de sticlă, cu o capacitate de topire de peste 20 tone pe zi	Dioxid de carbon
Fabricarea prin ardere de produse ceramice, în special de țigle, cărămizi, cărămizi refractare, plăci ceramice, gresie ceramică sau porțelan, cu o capacitate de producție de peste 75 tone pe zi	Dioxid de carbon
Fabricarea de material izolant din vată minerală folosind sticlă, rocă sau zgură, cu o capacitate de topire de peste 20 tone pe zi	Dioxid de carbon
Uscarea sau calcinarea gipsului sau fabricarea plăcilor din ipsos și a altor produse din gips, atunci când sunt exploatare instalații de ardere cu o putere termică nominală totală de peste 20 MW	Dioxid de carbon
Producerea de celuloză din lemn sau alte materiale fibroase	Dioxid de carbon
Producerea de hârtie sau carton, având o capacitate de producție mai mare de 20 tone pe zi	Dioxid de carbon
Producerea de negru de fum, implicând carbonizarea unor substanțe organice precum uleiurile, gudronul, reziduurile de cracare și de distilare, atunci când sunt exploatare instalații de ardere cu o putere termică nominală totală de peste 20 MW	Dioxid de carbon
Producerea acidului azotic	Dioxid de carbon
Producerea acidului adipic	Dioxid de carbon
Producerea acidului glioxalic și glioxilic	Dioxid de carbon
Producerea amoniacului	Dioxid de carbon
Producerea substanțelor chimice organice vrac prin cracare, reformare, oxidare completă sau parțială sau prin procese similare, cu o capacitate de producție care depășește 100 tone pe zi	Dioxid de carbon
Producerea de hidrogen (H ₂) și de gaze de sinteză prin reformare sau oxidare parțială, cu o capacitate de producție care depășește 25 tone pe zi	Dioxid de carbon
Producerea de sodă calcinată (Na ₂ CO ₃) și de bicarbonat de sodiu (NaHCO ₃)	Dioxid de carbon





UNIUNEA EUROPEANĂ

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!Instrumente Structurale
2014-2020

ACTIVITĂȚI - INSTALAȚII	EMISII DE GAZE CU EFECT DE SERĂ
Captarea gazelor cu efect de seră de la instalațiile care intră în sfera de aplicare a Directivei <u>2003/87/CE</u> ¹⁰ în vederea transportului și stocării geologice într-un sit de stocare autorizat în temeiul Directivei <u>2009/31/CE</u> ¹¹	Dioxid de carbon
Transportarea gazelor cu efect de seră prin intermediul conductelor în vederea stocării geologice într-un sit de stocare autorizat în temeiul Directivei <u>2009/31/CE</u> ¹²	Dioxid de carbon
Stocarea geologică a gazelor cu efect de seră într-un sit de stocare în temeiul Directivei <u>2009/31/CE</u> ¹³	Dioxid de carbon
<p>Aviație Zborurile care pleacă de pe un aerodrom situat pe teritoriul unui stat membru căruia i se aplică dispozițiile Tratatului privind Uniunea Europeană¹⁴ sau sosesc pe un astfel de aerodrom, în această activitate nu sunt incluse:</p> <p>a) zborurile efectuate exclusiv pentru transportul unui monarh în funcție și al rudelor sale apropiate, al șefilor de stat, al șefilor de guvern și al miniștrilor provenind din țări care nu sunt state membre, aflați în misiune oficială, cu condiția ca o astfel de situație să fie dovedită prin indicatorul corespunzător al statutului zborului în planul de zbor;</p> <p>b) zboruri militare efectuate cu aeronave militare și zboruri ale serviciilor de vamă și de poliție;</p> <p>c) zboruri legate de misiuni de căutare și salvare, zboruri ale serviciilor de pompieri, zboruri umanitare și zboruri ale serviciilor medicale de urgență autorizate de către autoritățile competente corespunzătoare;</p> <p>d) orice zboruri efectuate exclusiv în conformitate cu regulile de zbor la vedere definite în anexa 2 la Convenția de la Chicago¹⁵;</p> <p>e) zborurile care se încheie pe aerodromul de unde a decolat aeronava și în timpul cărora nu au avut loc aterizări intermediare;</p> <p>f) zborurile de instruire efectuate exclusiv în scopul obținerii unei licențe sau a unei calificări, în cazul personalului navigant de conducere, dacă acest lucru este dovedit printr-o indicație corespunzătoare în planul de zbor, cu condiția ca scopul zborului să</p>	Dioxid de carbon

¹⁰ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A02018R2066-20220828>

¹¹ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A02009L0031-20181224>

¹² <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A02009L0031-20181224>

¹³ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A02009L0031-20181224>

¹⁴ https://eur-lex.europa.eu/resource.html?uri=cellar:2bf140bf-a3f8-4ab2-b506-fd71826e6da6.0001.02/DOC_1&format=PDF

¹⁵ Acord din 1944 privind serviciile aeriene internaționale de tranzit, semnat la data de 07.12.1944 și acceptat de România prin Legea 208/2017 privind acceptarea Acordului privind serviciile aeriene internaționale de tranzit, semnat la Chicago la 7 decembrie 1944, disponibil pe <https://sintact.ro/#/act/16966548?cm=DOCUMENT>.





UNIUNEA EUROPEANĂ

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!Instrumente Structurale
2014-2020

ACTIVITĂȚI - INSTALAȚII	EMISII DE GAZE CU EFECT DE SERĂ
<p>nu fie transportul de pasageri și/sau de marfă ori poziționarea sau transportul aeronavei;</p> <p>g) zboruri efectuate exclusiv în scopul cercetării științifice sau în scopul verificării, al testării ori al certificării aeronavei sau a echipamentului de bord ori de sol;</p> <p>h) zborurile efectuate de aeronave cu o masă maximă certificată la decolare mai mică de 5700 kg;</p> <p>i) zborurile efectuate în cadrul obligațiilor de serviciu public impuse, în conformitate cu Regulamentul (CEE) nr. 2.408/92 al Consiliului din 23 iulie 1992 privind accesul operatorilor de transport aerian comunitari la rutele aeriene intracomunitare, pe rutele din regiunile ultraperiferice, astfel cum sunt menționate la art. 299 alin. (2) din Tratatul privind Uniunea Europeană, sau pe rutele unde capacitatea de transport aerian nu depășește 30.000 de locuri pe an; și</p> <p>j) zborurile care, cu excepția acestei litere, s-ar încadra în această activitate, efectuate de un operator de transport aerian comercial care efectuează fie mai puțin de 243 de zboruri pe perioadă, timp de 3 perioade consecutive de câte 4 luni, fie zboruri al căror total de emisii anuale este mai scăzut de 10.000 tone pe an.</p> <p>Zborurile efectuate exclusiv pentru transportul, în misiuni oficiale, al unui monarh în funcție și al rudelor sale apropiate, al șefilor de stat, al șefilor de guvern și al miniștrilor unui stat membru, aflați în misiune oficială, nu pot fi excluse în temeiul prezentei litere.</p>	

Sunt exceptate instalațiile utilizate pentru cercetarea, dezvoltarea și testarea unor produse și procese noi, precum și cele care utilizează exclusiv biomasă (art. 2 alin. (1) din Procedura de emiteră a autorizației GES).

Pentru a obține autorizația privind emisiile de gaze cu efect de seră, operatorul depune la Agenția Națională pentru Protecția Mediului solicitarea pentru obținerea autorizației împreună cu documentația în care sunt descrise:

- instalația și activitățile desfășurate, inclusiv tehnologia utilizată;
- materiile prime și materialele auxiliare a căror utilizare este posibil să conducă la emisii de gaze cu efect de seră prevăzute în anexa nr. 2 din HG nr. 780/2006;
- sursele de emisii de gaze cu efect de seră ale instalațiilor care desfășoară una sau mai multe dintre activitățile prevăzute în anexa nr. 1 din HG nr. 780/2006;
- planul de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră.

Autorizația privind emisiile de gaze cu efect de seră conține:

- numele și adresa operatorului/denumirea și sediul, după caz;
- o descriere a activităților și a emisiilor de gaze cu efect de seră generate de instalație;





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

c) cerințele de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră corespunzătoare planului de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră aprobat de Agenția Națională pentru Protecția Mediului;

e) obligația de a restitui, până la data de 30 aprilie a anului următor celui pentru care s-a făcut monitorizarea emisiilor de gaze cu efect de seră, un număr de certificate de emisii de gaze cu efect de seră egal cu numărul total de emisii provenite de la instalația respective.

EU ETS cuprinde următoarele faze:

- Faza 1: 2005-2007 (România: începând cu anul 2007) - Faza de „instruire”;
- Faza 2: 2008-2012 - Corespunzând primei perioade de angajament a Protocolului de la Kyoto;
- Faza 3: 2013-2020 - Faza de consolidare, sistem mai strict, plafon în scădere;
- Faza 4: 2021-2030 - Faza actuală.

Începând cu cea de-a treia perioadă a schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră alocate cu titlu gratuit, respectiv 2013-2020, numărul de certificate de emisii de gaze cu efect de seră alocate anual se diminuează liniar, pornind de la mijlocul perioadei 2008-2012. Cantitatea respectivă se reduce cu un factor liniar de 1,74% în raport cu cantitatea medie anuală a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră alocate în conformitate cu Planul național de alocare privind certificatele de emisii de gaze cu efect de seră pentru perioadele 2007 și 2008-2012, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 60/2008, cu modificările ulterioare.

Începând cu anul 2021, numărul de certificate de emisii de gaze cu efect de seră alocate anual cu titlu gratuit se reduce cu un factor liniar de 2,2% în raport cu cantitatea medie anuală a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră alocate.

Autoritatea publică centrală pentru protecția mediului publică și transmite Comisiei Europene până la 30 septembrie 2011 lista instalațiilor și numărul de certificate de emisii de gaze cu efect de seră alocate cu titlu gratuit fiecărei instalații.

Pentru perioada 1 ianuarie 2013 - 31 decembrie 2020 și pentru fiecare perioadă ulterioară, numărul total de certificate de emisii de gaze cu efect de seră pentru operatorii de aeronave reprezintă 95% din suma emisiilor istorice din aviație înmulțită cu numărul de ani din perioada respectivă.

HG nr. 780/2006 alocă certificate de emisii de gaze cu efect de seră cu titlu gratuit pentru producerea de energie termică sau agent de răcire în sisteme de încălzire centralizată, precum și în instalațiile de cogenerare de înaltă eficiență, definite la art. 3 lit. g) din Hotărârea Guvernului nr. 219/2007 privind promovarea cogenerării bazate pe cererea de energie termică utilă, pentru o cerere justificată din punct de vedere economic.

HG nr. 780/2006 interzice alocarea de certificate de emisii de gaze cu efect de seră cu titlu gratuit producătorilor de energie electrică, pentru instalațiile de captare de dioxid de carbon, conductele de transport de dioxid de carbon sau siturile de stocare a dioxidului de carbon.

Numărul de certificate de emisii de gaze cu efect de seră alocate cu titlu gratuit instalațiilor prevăzute la alin. (1) se ajustează anual cu un factor liniar de 2,2% în raport cu cantitatea medie anuală a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră alocate, cu excepția anilor în





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

care alocarea certificatelor respective este ajustată într-un mod uniform, ținându-se cont de volumul de certificate care urmează să fie scoase la licitație.

Certificatele de emisii de gaze cu efect de seră se pot transfera:

- a) între persoane române și persoane din alte state membre ale Comunității Europene;
- b) între persoane române și persoane din țări, altele decât cele din Comunitatea Europeană, doar dacă certificatele de emisii de gaze cu efect de seră sunt recunoscute reciproc.

Operatorul fiecărei instalații are obligația de a restitui, până cel târziu la data de 30 aprilie a fiecărui an, un număr de certificate de emisii de gaze cu efect de seră egal cu cantitatea totală de emisii de gaze cu efect de seră provenite de la instalația respectivă în anul calendaristic anterior, altul decât numărul de certificate pentru aviație, iar aceste certificate se anulează ulterior.

Operatorul de aeronave are obligația de a restitui, până cel târziu la data de 30 aprilie a fiecărui an, un număr de certificate de emisii de gaze cu efect de seră egal cu cantitatea totală de emisii de gaze cu efect de seră generate în anul calendaristic anterior de activitățile de aviație pentru care este considerat operator de aeronave, iar aceste certificate se anulează ulterior.

Certificatele de emisii de gaze cu efect de seră se anulează în orice moment, la solicitarea persoanei care le deține.

Certificatele emise începând cu data de 1 ianuarie 2013 sunt valabile o perioadă nelimitată. Certificatele emise începând cu 1 ianuarie 2021 includ o mențiune care indică în ce perioadă de 10 ani, începând cu 1 ianuarie 2021, au fost eliberate și sunt valabile pentru emisiile generate începând cu primul an din perioada respectivă.

Agenția Națională pentru Protecția Mediului este administratorul național al conturilor în Registrul Uniunii Europene al emisiilor de gaze cu efect de seră.

Registrul Uniunii Europene, prin administratorul național, asigură evidența certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră emise, deținute, transferate și anulate, inclusiv a operațiunilor cu unități de emisii de gaze cu efect de seră prevăzute de Protocolul de la Kyoto.

Orice persoană poate deține certificate de emisii de gaze cu efect de seră.

Registrul Uniunii Europene al emisiilor de gaze cu efect de seră, administrat la nivel național, este accesibil titularilor de cont.

Registrul Uniunii Europene al emisiilor de gaze cu efect de seră conține conturi naționale în care sunt înregistrate certificatele de emisii de gaze cu efect de seră, deținute de fiecare persoană și în care sunt evidențiate operațiunile cu aceste certificate și cu unitățile de emisii de gaze cu efect de seră, prevăzute de Protocolul de la Kyoto.

Regulamentul privind gestionarea și operarea în conturile naționale din Registrul Uniunii Europene al emisiilor de gaze cu efect de seră se aprobă prin ordin al conducătorului autorității publice centrale pentru protecția mediului.

Conform HG nr. 780/2006, constituie contravenții următoarele fapte și se sancționează după cum urmează:





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

- a) nerespectarea prevederilor art. 5 alin. (1) și (3)¹⁶ și art. 9 alin. (3) din HG nr. 780/2006, cu amendă de la 40.000 lei la 50.000 lei;
- b) nerespectarea prevederilor art. 6 alin. (4) și ale art. 9 alin. (4) din HG nr. 780/2006, cu amendă de la 30.000 lei la 50.000 lei;
- c) nerespectarea prevederilor art. 9 alin. (1) din HG nr. 780/2006, cu amendă de la 30.000 lei la 50.000 lei;
- d) nerespectarea prevederilor art. 14² alin. (8) din HG nr. 780/2006 și ale art. 21 alin. (1), (2), (3), (3¹), (3²), (3³), (5), (6), (12), (13) și (14) din HG nr. 780/2006, cu amendă de la 40.000 lei la 50.000 lei;
- e) nerespectarea prevederilor art. 9 alin. (5) și (6) din HG nr. 780/2006, cu amendă de la 30.000 lei la 40.000 lei;
- f) nerespectarea prevederilor art. 21 alin. (4) din HG nr. 780/2006, cu amendă de la 20.000 lei la 30.000 lei.
- g) nerespectarea prevederilor art. 15³ alin. (2) și (7) din HG nr. 780/2006, cu amendă de la 40.000 lei la 50.000 lei.

Constatarea acestor nerespectări se face de către Agenția Națională pentru Protecția Mediului, care informează Garda Națională de Mediu iar aplicarea sancțiunilor pentru contravențiile prevăzute de HG 780/2006 se face de către personalul desemnat din cadrul Gărzii Naționale de Mediu.

4.1.2 Directiva 2003/87/CE/13-oct-2003 de stabilire a unui sistem de comercializare a cotelor de emisie de gaze cu efect de seră în cadrul Comunității și de modificare a Directivei 96/61/CE a Consiliului

În temeiul Protocolului de la Kyoto, comunitatea europeană și statele membre au convenit să își respecte angajamentele de a reduce emisiile antropice de gaze cu efect de seră. Directiva 2003/87/CE are drept obiectiv contribuirea la îndeplinirea într-un mod eficient a angajamentelor Comunității Europene și statelor membre prin intermediul unei piețe europene eficiente din punctul de vedere al cotelor de emisie de gaze cu efect de seră, cu consecința unei diminuări cât mai scăzute a dezvoltării economice și a ocupării forței de muncă.

Obiectul directivei este reprezentat de instituirea unui sistem de comercializare a emisiilor de gaze cu efect de seră pentru a promova reducerea emisiilor de gaze de seră într-un mod rentabil și eficient din punct de vedere economic. De asemenea, directiva reglementează creșterea nivelului de reducere a gazelor cu efect de seră în vederea evitării schimbărilor climatice.

În ceea ce privește activitățile de aviație, directiva stabilește ca toate veniturile obținute din licitarea certificatelor trebuie să fie utilizate în vederea combaterii schimbărilor climatice pe teritoriul Uniunii, precum și în țările terțe, pentru reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră,

¹⁶ M.Of. 126 bis din 2008.02.18





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

în special în sectorul aviației, sectorul aeronautic și al transportului aerian. Totodată, veniturile obținute trebuie să fie utilizate pentru finanțarea contribuțiilor la Fondul mondial pentru eficiență energetică și energii regenerabile, precum și măsurilor de evitare a despăduririi.

Alocarea cotelor destinate către operatori poate fi realizată fie cu titlu gratuit, fie prin contracost. Modalitatea de calcul a cantității totale de cote pentru aviație este reprezentată de procentul de 95% din suma emisiilor istorice din aviație, înmulțită cu numărul de ani din perioada în cauză.

Operatorii au obligația de a prezenta autorității competente un plan de monitorizare în cuprinsul căruia să fie stabilite măsuri de monitorizare și de raportare a emisiilor și a datelor tonă-kilometru, aceste planuri trebuind a fi aprobate de către autoritatea competentă în materie.

În privința altor activități decât cele de aviație, operatorii au obligația de a deține un permis de emisie de gaze cu efect de seră eliberat de autoritatea competentă pentru una sau mai multe instalații din aceeași locație, operată de același operator. În eventualitatea modificării instalațiilor, operatorul are obligația de a informa autoritatea competentă privitor la orice modificări privind natura, funcționarea, extinderea sau reducerea semnificativă a capacității instalației în cazul în care modificarea ar atrage revizuirea permisului de emisii de gaze cu efect de seră.

La nivel comunitar, cantitatea de cote emise se diminuează linear în raport cu cantitatea medie anuală totală a cotelor emise de statele membre. Începând cu anul 2021, factorul linear este de 2,2%.

Statele membre au obligația de a se asigura că operatorii instalațiilor prezintă către autoritatea competentă date privind emisiile, argumentate în mod corespunzător și verificate independent, scopul acestei acțiuni fiind luarea în considerare a acestor date la ajustarea cantității de cote ce trebuie emise la nivel comunitar.

În ceea ce privește valabilitatea certificatelor emise de fiecare stat membru, cele emise începând cu ianuarie 2013 sunt valabile pe o perioadă nedeterminată, pe când cele emise începând cu 1 ianuarie 2021 includ o mențiune care indică în ce perioadă de zece ani, începând cu 1 ianuarie 2021, au fost eliberate și sunt valabile pentru emisiile generate începând cu primul an din perioada respectivă.

Statele membre trebuie să se asigure că operatorul fiecărei instalații sau al unei aeronave monitorizează și raportează autorității competente emisiile instalației în cauză produse pe parcursul unui an calendaristic sau, de la 1 ianuarie 2010, ale aeronavei al cărui operator este, după încheierea anului respectiv. Aceste rapoarte trebuie verificate în conformitate cu criteriile stabilite în Anexa V din directivă, precum și cu orice norme adoptate de către Comisie.

În cazul în care un raport al unui operator nu a fost considerat satisfăcător în urma verificării efectuate până la data de 31 martie a fiecărui an pentru emisiile din anul precedent, operatorul în cauză nu mai poate transfera cote decât după ce un nou raport al acestuia este declarat satisfăcător în urma unei noi verificări.

Statele membre au obligația de a se asigura că deciziile și rapoartele privind cantitatea și alocarea cotelor, precum și monitorizarea, raportarea și verificarea emisiilor sunt dezvoltate în mod organizat, imediat, astfel încât să poată garanta accesul nediscriminatoriu la aceste





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

date. Informațiile ce fac obiectul secretului profesional nu pot fi dezvăluite unei alte persoane sau autorități, exceptând situația în care acest lucru este prevăzut de actele cu putere de lege și de normele administrative în vigoare.

Statele membre stabilesc sancțiunile aplicabile în cazul încălcării dispozițiilor transpuse în legislația internă în temeiul directivei și iau măsurile necesare pentru aplicarea acestor sancțiuni. Acestea trebuie să fie eficiente, proporționale și cu efect de descurajare. Statele membre trebuie să asigure publicarea denumirilor operatorilor de instalații și de aeronave care încalcă cerințele privind restituirea unui număr suficient de cote.

Oricărui operator de instalații sau de aeronave care nu restituie, până la data de 30 aprilie a fiecărui an, cote suficiente pentru a-și acoperi emisiile din anul anterior i se va aplica o sancțiune ce constă într-o penalitate pentru exces de emisii. Penalitatea pentru exces de emisii este în cuantum de 100 EUR pentru fiecare tonă de dioxid de carbon echivalent emisă pentru care operatorul de instalații sau de aeronave care nu a restituit cotele. Plata penalității pentru exces de emisii nu exonerează operatorul de instalații sau de aeronave de obligația de a restitui un număr de cote egal cu depășirea respectivă de emisii, la restituirea cotelor pentru următorul an calendaristic. Începând cu 1 ianuarie 2013, cuantumul amenzii crește în conformitate cu indicele european al prețurilor de consum.

Dacă un operator de aeronave nu respectă dispozițiile directivei și nu s-a putut asigura respectarea acestor dispoziții prin alte măsuri de punere în executare, statul membru poate solicita Comisiei să emită o decizie privind impunerea unei interdicții de operare a operatorului în cauză.

În vederea îndeplinirii obligațiilor prevăzute de directivă, statele membre au obligația de a institui ori desemna una sau mai multe autorități competente responsabile.

4.1.3 Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2018/2066 al Comisiei din 19 decembrie 2018 privind monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră în temeiul Directivei 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului și de modificare a Regulamentului (UE) nr. 601/2012 al Comisiei (Text cu relevanță pentru SEE)

Monitorizarea și raportarea emisiilor reprezintă o piatră de temelie a EU ETS (Sistemul de comercializare a certificatelor de emisii al Uniunii Europene). În urma revizuirilor EU ETS, Directivele din 2009 și 2018, au fost actualizate regulile de monitorizare și raportare stabilite sub forma unui regulament UE (Regulamentul de monitorizare și raportare, denumit în continuare „RMR”).

O nouă versiune a Regulamentului de monitorizare și raportare a fost dezvoltată pentru utilizare în a patra perioadă a EU ETS, și anume Regulamentul de punere în aplicare al Comisiei (UE) 2018/2066 din 19 decembrie 2018 care a înlocuit Regulamentul Comisiei (UE) nr. 601/2012 din 21 iunie 2012 privind monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră în conformitate cu Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului.

Dispozițiile Regulamentului (UE) nr. 601/2012 continuă să se aplice în cazul activităților de monitorizare, raportare și verificare a emisiilor și, după caz, a datelor privind activitatea desfășurate înainte de 1 ianuarie 2021.





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

Regulamentului a intrat în vigoare la data de 1 ianuarie 2019 iar prevederile acestuia se aplică începând cu 1 ianuarie 2021.

RMR a fost revizuit pentru perioada a 4-a EU ETS (2021 - 2030) luând în considerare discuțiile ample cu statele membre, fiind evidențiate următoarele elemente principale:

- Îmbunătățiri ale formulării în general, cu scopul de a face RMR mai ușor de citit și de utilizat, dar și pentru a-l face mai clar din punct de vedere juridic și de a corecta unele fraze inconsecvente sau incomplete;
- Adăugarea regulilor pentru transferul de protoxid de azot (N₂O) între instalații;
- O mai bună aliniere cu alte acte normative, în special cu Regulamentul de verificare a emisiilor și acreditarea verificatorilor („RVA”) și cu regulile de alocare gratuită („FAR”) (Regulamentul delegat (UE) 2019/331 al Comisiei din 19 decembrie 2018 de stabilire a normelor tranzitorii pentru întreaga Uniune privind alocarea armonizată și cu titlu gratuit a certificatelor de emisii în temeiul articolului 10a din Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului) și („ALCR”) Regulamentul privind modificările nivelului de alocare (Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2019/1842 al Comisiei din 31 octombrie 2019 de stabilire a normelor de aplicare a Directivei 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului în ceea ce privește noi modalități de ajustare a alocării cu titlu gratuit a cotelor de emisii din cauza modificării nivelului de activitate), de exemplu, prin eliminarea articolului 12 alineatul (3);
- Mai multă claritate în ceea ce privește ierarhia nivelurilor și mai multă flexibilitate pentru determinarea fracțiunii de biomasă a combustibililor și materialelor (mixte);
- O aliniere mai bună între metodele bazate pe calcul și cele prin măsurare;
- Clarificarea monitorizării emisiilor provenite din epurarea gazelor de ardere și unele aspecte minore din regulile specifice activităților asociate instalațiilor

Obiectul regulamentului este stabilirea normelor privind monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră („GES”) și a datelor privind activitatea, în temeiul Directivei 2003/87/CE, pentru perioada de comercializare a sistemului de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră ale Uniunii care începe la data de 1 ianuarie 2021 și pentru perioadele de comercializare următoare.

În ceea ce privește **domeniul de aplicare**, Regulamentul de punere în aplicare al Comisiei (UE) 2018/2066 se aplică :

- monitorizării și raportării emisiilor de GES aferente activităților enumerate în anexa I la Directiva 2003/87/CE și datelor privind activitatea privind instalațiile staționare și activitățile din domeniul aviației, precum și monitorizării și raportării datelor tonă-kilometru legate de activitățile de aviație.
- certificatelor pentru aviație care urmează să fie licitate și care au fost create pentru perioada de comercializare 1 ianuarie 2012 - 31 decembrie 2012.
- emisiilor și datelor privind activitatea, înregistrate începând cu 1 ianuarie 2021.

Pentru buna funcționare a sistemului de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră („EU ETS”) stabilit prin Directiva 2003/87/CE este crucial ca monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră, realizate în conformitate cu cerințele armonizate

31 / 183





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

prevăzute în Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2018/2066, să fie complete, coerente, transparente și precise.

Articolele 5-9 din (RMR) Regulamentul de punere în aplicare al Comisiei (UE) 2018/2066 subliniază principiile directe pe care operatorii trebuie să le urmeze atunci când își îndeplinesc obligațiile. Acestea sunt: exhaustivitate, consecvență și comparabilitate, transparență, precizie, integritatea metodologiei și a raportului privind emisiile și îmbunătățire continuă.

Pentru a se asigura consecvență și comparabilitate, alineatul 1 al articolului 6 din Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2018/2066 stabilește faptul că operatorii și operatorii de aeronave trebuie să utilizeze aceleași metodologii de monitorizare și seturi de date. Modificările arbitrare ale metodologiilor de monitorizare sunt interzise. Acesta este motivul pentru care planul de monitorizare și derogările/modificările trebuie să fie aprobate de către autoritatea competentă.

De asemenea, comparabilitatea e definită ca posibilitatea reproducerii determinărilor emisiilor de către verificator și de către autoritatea competentă, motiv pentru care operatorii și operatorii de aeronave obțin, înregistrează, compilează, analizează și documentează datele provenite din activitatea de monitorizare, inclusiv ipotezele, referințele, datele privind activitatea și parametrii de calcul, într-un mod transparent.

În articolul 7, Regulamentul instituie o cerință de precizie în sarcina operatorilor și operatorilor de aeronave, solicitând ca aceștia să se asigure că determinarea emisiilor nu este, în mod sistematic sau cu bună știință, inexactă. În acest sens, operatorilor li se solicită diligența necesară astfel:

- vor identifica și vor reduce pe cât posibil orice sursă de incertitudine;
- vor acorda atenția cuvenită pentru a se asigura că atât calcularea, cât și măsurarea emisiilor prezintă **cel mai înalt grad de precizie posibil**.

Atunci când un stat membru desemnează mai multe autorități competente în temeiul articolului 18 din Directiva 2003/87/CE, prin Regulament s-a stabilit în sarcina acestuia obligația de a coordona activitatea desfășurată de autoritățile respective.

În ceea ce privește formatul informației electronice, Articolul 74 prevede posibilitatea statelor membre de a solicita operatorului și operatorului de aeronave să utilizeze modele electronice sau anumite formate de fișiere pentru prezentarea planurilor de monitorizare și a modificărilor aduse planului de monitorizare, precum și pentru prezentarea rapoartelor privind emisiile anuale, a rapoartelor tonă-kilometru, a rapoartelor de verificare și a rapoartelor privind îmbunătățirile.

Modelele respective sau specificațiile privind formatul fișierelor stabilite de către statele membre trebuie să includă cel puțin informațiile din modelele electronice sau din specificațiile privind formatul fișierelor publicate de către Comisie.

Atunci când stabilește modelul sau specificațiile privind formatul fișierelor, în Regulament s-a indicat că statele membre pot alege fie una dintre opțiunile următoare, fie ambele opțiuni:

(a) specificații privind formatul fișierelor bazate pe XML, cum ar fi limbajul de raportare EU ETS publicat de Comisie pentru a fi utilizat în legătură cu sistemele automatizate avansate;





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

(b) modele publicate într-o formă utilizabilă de programe informatice de birou standard, inclusiv foi de calcul și procesoare de texte.

Având în vedere importanța planului de monitorizare, pe care fiecare operator sau operator de aeronave trebuie să-l prezinte autorității competente spre aprobare, conform articolului 12, Regulamentul de punere în aplicare al Comisiei (UE) 2018/2066 furnizează în **ANEXA I** elementele pe care documentația metodologiei de monitorizare a unei anumite instalații sau a unui anumit operator de aeronave trebuie să le conțină pentru a fi detaliată, completă și transparentă, și în acest sens prezintă:

1. Conținutul minim al planului de monitorizare pentru instalații [articolul 12 alineatul (1)]
2. Conținutul minim al planurilor de monitorizare a emisiilor provenite din aviație
3. Conținutul minim al planurilor de monitorizare pentru datele tonă-kilometru

MONITORIZARE și CONTROL

Regulamentul de punere în aplicare al Comisiei (UE) 2018/2066 (RMR) prezintă **CAPITOLUL III** intitulat **MONITORIZAREA EMISIILOR PROVENITE DE LA INSTALAȚIILE STAȚIONARE** (ART. 19 - ART. 49) care permite operatorului să aleagă metode de monitorizare dintr-un sistem tip bloc bazat pe diferite metodologii de monitorizare, astfel sunt disponibile:

1. Metode bazate pe calcul:
 - a) Metodologia standard (diferențierea emisiilor de ardere și de proces);
 - b) Bilanțul masic;
2. Metode bazate pe măsurare;
3. Metodologia care nu se bazează pe niveluri („fall-back”);
4. Combinații de metode.

Sunt permise toate tipurile de combinații ale acestor metodologii, cu condiția ca operatorul să demonstreze că nu va apărea nici o dublă contabilizare, nici lacune de date în raportarea emisiilor. Alegerea metodologiei necesită aprobarea autorității competente, aprobare care este dată, de regulă, implicit ca parte a aprobării planului de monitorizare.

De asemenea, Regulamentul de punere în aplicare al Comisiei (UE) 2018/2066 (RMR) prezintă și **CAPITOLUL IV** intitulat **MONITORIZAREA EMISIILOR ȘI A DATELOR TONĂ-KILOMETRU PROVENITE DIN AVIAȚIE** (ART. 50 - 57)

În privința operatorilor de aeronave, RMR a stabilit că aceștia trebuie să prezinte autorității competente un plan de monitorizare pentru monitorizarea și raportarea emisiilor în conformitate cu articolul 12 **cel târziu cu patru luni înainte de a începe activitățile de aviație** prevăzute în anexa I la Directiva 2003/87/CE.

Este extrem de important ca operatorul să se asigure că datele sunt produse, colectate, prelucrate și stocate în mod controlat. Prin urmare, operatorul trebuie să definească instrucțiunile pentru „cine preia datele, de unde le preia și ce face cu acestea”.

Aceste „activități privind fluxul de date” (prezentate la articolul 58) fac parte din planul de monitorizare sau sunt prevăzute, după caz, în procedurile scrise.





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

Exemplele de activități privind fluxul de date includ: citirea instrumentelor, trimiterea eșantioanelor la laborator și primirea rezultatelor, agregarea datelor, calcularea emisiilor cu ajutorul diversilor parametri, precum și stocarea tuturor informațiilor relevante în vederea unei utilizări ulterioare.

În vederea respectării planului de monitorizare și asigurării că fluxul de date nu conține inexactități, Regulamentul prevede în articolul 59 că operatorul trebuie să instituie un sistem de control eficace. Acesta cuprinde două elemente:

- o evaluare a riscurilor și
- activități de control pentru reducerea riscurilor identificate.

La articolul 60, Regulamentul stabilește sarcina operatorului de a se asigura că toate echipamentele de măsurare relevante sunt calibrate, reglate și verificate la intervale regulate, inclusiv înainte de utilizare, și controlate prin raportarea la standarde de măsurare corespunzătoare standardelor internaționale de măsurare, dacă sunt disponibile, în conformitate cu dispozițiile regulamentului și în mod proporțional cu riscurile identificate.

În cazul în care componentele sistemelor de măsurare nu pot fi calibrate, operatorul va trebui să le identifice în planul de monitorizare și va propune activități de control alternative.

În cazul în care se constată că echipamentele nu corespund cerințelor de performanță prevăzute, operatorul va lua cu promptitudine măsurile corective necesare.

Alineatul 2 al articolului 60, în privința sistemelor de măsurare continuă a emisiilor, stabilește că operatorul va aplica un sistem de asigurare a calității care are la bază standardul Asigurarea calității sistemelor de măsurare automate (Quality assurance of automated measuring systems - EN 14181), care include măsurători efectuate în paralel, cel puțin o dată pe an, de un personal competent, cu ajutorul metodelor de referință standard.

Prin Articolul 67 alineat 1 se instituie în sarcina operatorilor obligația de a ține evidența tuturor datelor și informațiilor relevante, inclusiv a informațiilor enumerate în anexa IX, pentru o perioadă de cel puțin 10 ani.

Datele documentate și arhivate privind monitorizarea permit verificarea rapoartelor privind emisiile anuale sau privind tona-kilometru în conformitate cu Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2018/2067. Datele raportate de operator sau de operatorul de aeronave incluse într-un sistem electronic de raportare și de gestionare a datelor stabilit de autoritatea competentă pot fi considerate ca fiind păstrate de operator sau de operatorul de aeronave dacă acesta poate accesa datele respective.

Alineatul 2 al articolului 67 prevede că în eventualitatea unei cereri, operatorul sau operatorul de aeronave va pune documentele respective la dispoziția autorității competente și a verficatorului care verifică raportul privind emisiile sau raportul privind tona-kilometru în conformitate cu Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2018/2067.

În privința raportării, Regulamentul stabilește că operatorii trebuie să transmită autorității competente, până la data de 31 martie a fiecărui an, un raport privind emisiile care acoperă emisiile anuale din perioada de raportare.

Cu toate acestea, autoritățile competente pot solicita operatorilor sau operatorilor de aeronave să prezinte raportul privind emisiile anuale verificat înainte de 31 martie, dar cel mai devreme până la data de 28 februarie.





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

În situația în care operatorul de aeronave alege să solicite alocarea unor certificate de emisii cu titlu gratuit în temeiul articolului 3e sau 3f din Directiva 2003/87/CE, operatorul de aeronave înaintează autorității competente, până la data de 31 martie a anului care urmează anului de monitorizare menționat la articolul 3e sau 3f din directivă, un raport privind tonă-kilometru care să acopere datele tonă-kilometru pentru anul de monitorizare și care să fie verificat în conformitate cu Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2018/2067.

Fiecare operator sau operator de aeronave verifică în mod regulat dacă metodologia de monitorizare aplicată poate fi îmbunătățită și înaintează autorității competente, spre aprobare, un raport în acest sens.

La Articolul 70 Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2018/2067 prevede că autoritatea competentă va realiza o estimare prudentă a nivelului de emisii al unei instalații sau al unui operator de aeronave în oricare dintre următoarele situații:

- (a) operatorul sau operatorul de aeronave nu a prezentat niciun raport privind emisiile anuale verificat până la termenul-limită prevăzut la articolul 68 alineatul (1);
- (b) raportul privind emisiile anuale verificat menționat la articolul 68 alineatul (1) nu este conform cu prevederile Regulamentului;
- (c) raportul privind emisiile anuale al unui operator sau operator de aeronave nu a fost verificat în conformitate cu Regulamentul.

Alineatul 2 al articolului 70, stabilește că atunci când un verificator constată, în raportul de verificare întocmit, existența unor inexactități ne semnificative care nu au fost corectate de către operator sau de către operatorul de aeronave înainte de emiterea raportului de verificare, autoritatea competentă evaluează inexactitățile respective și efectuează o estimare prudentă a emisiilor instalației sau ale operatorului de aeronave, după caz. Autoritatea competentă îl informează pe operator sau pe operatorul de aeronave dacă sunt necesare corecții ale raportului privind emisiile anuale și care sunt acestea. Operatorul sau operatorul de aeronave pune informațiile respective la dispoziția verficatorului.

Alineatul 3 al articolului 70 obligă statele membre să realizeze un schimb eficient de informații între autoritățile competente responsabile cu aprobarea planurilor de monitorizare și autoritățile competente responsabile cu acceptarea rapoartelor privind emisiile anuale.

În privința asigurării coerenței cu alte obligații de raportare, Regulamentul stabilește prin articolul 73 că fiecare activitate enumerată în anexa I la Directiva 2003/87/CE, desfășurată de un operator sau de un operator de aeronave trebuie să menționeze, după caz, codurile din următoarele sisteme de raportare:

- (a) formatul comun de raportare al sistemelor naționale de inventariere a gazelor cu efect de seră, astfel cum a fost aprobat de organisme respective ale Convenției-cadru a Națiunilor Unite asupra schimbărilor climatice;
- (b) numărul de identificare al instalației din Registrul European al Poluanților Emiși și Transferați, în conformitate cu Regulamentul (CE) nr. 166/2006 al Parlamentului European și al Consiliului (6);
- (c) activitatea din anexa I la Regulamentul (CE) nr. 166/2006;
- (d) codul NACE în conformitate cu Regulamentul (CE) nr. 1893/2006 al Parlamentului European și al Consiliului.





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

RMR a fost revizuit prin REGULAMENTUL DE PUNERE ÎN APLICARE (UE) 2020/2085 AL COMISIEI din 14 decembrie 2020 de modificare și de rectificare a Regulamentului de punere în aplicare (UE) 2018/2066 privind monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră în temeiul Directivei 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului

Această revizuire s-a concentrat pe:

- alinierea cerințelor Directivei (UE) 2018/2001 privind energia din surse regenerabile (RED II) cu RMR privind criteriile de durabilitate și de reducere a gazelor cu efect de seră pentru biomasă;
- o tratare mai bună a materialelor care conțin atât forme de carbon anorganice (carbonat) cât și alte forme de carbon;
- determinarea biogazului alimentat și utilizat dintr-o rețea de gaze naturale (și o abordare similară pentru biocarburanții utilizați pentru aviație);
- introducerea valorilor GWP (Global Warming Potential) în conformitate cu al cincilea raport de evaluare al IPCC (AR5).

REGULAMENTUL DE PUNERE ÎN APLICARE (UE) 2022/388 AL COMISIEI din 8 martie 2022 de modificare a Regulamentului de punere în aplicare (UE) 2018/2066 privind monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră în temeiul Directivei 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului.

RMR a fost modificat prin Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2020/2085 al Comisiei (3) pentru a alinia dispozițiile privind emisiile provenite de la biomasă la normele prevăzute în Directiva (UE) 2018/2001 a Parlamentului European și a Consiliului (4), în special în ceea ce privește definițiile relevante și criteriile de durabilitate și de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră pentru utilizarea biomasei. În urma acestor modificări, dispozițiile referitoare la criteriile de durabilitate și de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră pentru utilizarea biomasei se aplică de la 1 ianuarie 2022.

4.1.4 Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2018/2067 al Comisiei din 19 decembrie 2018 privind verificarea datelor și acreditarea verificatorilor în temeiul Directivei 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului abrogă și înlocuiește Regulamentul (CE) nr. 600/2012 de la 31 decembrie 2018 și se aplică de la 1 ianuarie 2019

Ciclul anual de conformitate

Procedura anuală de monitorizare, raportare și verificare (MRV), împreună cu toate procesele asociate, este cunoscută sub numele de ciclul de conformitate ETS.

Instalațiile industriale și operatorii de aeronave care fac obiectul EU ETS trebuie să dispună de un plan de monitorizare aprobat pentru monitorizarea și raportarea emisiilor anuale. Acest plan face parte, de asemenea, din autorizația de funcționare necesară pentru instalațiile industriale.

În fiecare an, operatorii trebuie să prezinte un raport privind emisiile. Datele pentru un anumit an trebuie verificate de un verficator acreditat până la data de 31 martie a anului următor.





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

După verificare, operatorii trebuie să restituie numărul echivalent de certificate până la data de 30 aprilie a anului respectiv.

Normele referitoare la ciclul de conformitate sunt stabilite în două regulamente:

- Regulamentul privind monitorizarea și raportarea (MRR);
- Regulamentul privind acreditarea și verificarea (AVR).

Experiența dobândită în aplicarea Regulamentului (UE) nr. 600/2012 al Comisiei (3) a demonstrat necesitatea de a îmbunătăți, clarifica și simplifica normele de acreditare și de verificare pentru a promova în continuare armonizarea și a spori eficiența sistemului. Prin urmare, este necesar să se aducă o serie de modificări la Regulamentul (UE) nr. 600/2012 și, din rațiuni de claritate, regulamentul ar trebui înlocuit.

Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2018/2067 abrogă și înlocuiește Regulamentul (CE) nr. 600/2012 de la 31 decembrie 2018 și se aplică de la 1 ianuarie 2019.

Pentru a se evita orice confuzie între rolul autorității competente și al verficatorului, a fost necesară definirea în mod clar a responsabilităților verficatorului în momentul efectuării verificării. Verficatorul ar trebui să considere planul de monitorizare aprobat de autoritatea competentă ca punct de referință și să evalueze dacă planul respectiv și procedurile descrise în acesta au fost aplicate în mod corect.

În cazul în care verficatorul identifică o neconformitate cu Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2018/2066, este responsabilitatea lui să includă respectiva problemă de neconformitate în raportul de verificare.

Schimbul de informații relevante între operator sau operatorul de aeronave și verficator este esențial pentru toate aspectele procesului de verificare, în special în etapa precontractuală, pentru efectuarea unei analize strategice de către verficator, precum și pe parcursul verificării. Astfel a fost necesară stabilirea unui set de cerințe armonizate care să reglementeze schimbul de informații dintre operator sau operatorul de aeronave și verficator în orice moment.

Toate activitățile de verificare din cadrul procesului de verificare sunt interconectate și ar trebui să se finalizeze cu emiterea de către verficator a unui raport de verificare, care să conțină o declarație de verificare în concordanță cu rezultatul evaluării. Prin urmare, a fost necesar să se stabilească cerințe armonizate privind rapoartele de verificare și efectuarea activităților de verificare, pentru a se asigura faptul că rapoartele de verificare și activitățile de verificare din statele membre îndeplinesc aceleași standarde.

Începând cu faza 4 a EU ETS din 2021 până în 2030, operatorul trebuie să depună Raportul privind nivelul de activitate pentru a beneficia de alocarea gratuită de certificate de emisii de gaze cu efect de seră, raport ce trebuie validat de un verficator acreditat, similar condițiilor pentru Raportul de monitorizare.

În acest context, operatorul trebuie să contracteze serviciile furnizate de către un organism de verificare, într-o perioadă care să permită realizarea procesului de verificare și, dacă este cazul, verificări suplimentare.

Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2018/2067 (AVR) se referă la sistemul UE de comercializare a certificatelor de emisii (EU ETS) instituit prin Directiva 2003/87/CE și, în special, la articolul 15, ținând cont că Regulamentul AVR prevede, fără a aduce atingere





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

Regulamentului (CE) nr. 765/2008, dispozițiile pentru recunoașterea reciprocă a verificatorilor și evaluarea la nivel de omologi a organismelor naționale de acreditare.

Acesta a fost modificat pentru a include referințe la Regulamentul delegat (UE) 2019/331 și la Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2019/1842 privind alocarea cu titlu gratuit a cotelor de emisie.

Pentru a putea efectua verificări în conformitate cu AVR, verificatorii, care sunt persoane juridice sau entități juridice, trebuie să fie acreditați de un organism național de acreditare (ONA).

Acest sistem unitar de acreditare le permite verificatorilor să își desfășoare activitatea pe baza principiului recunoașterii reciproce în toate țările participante, beneficiind astfel pe deplin de avantajele pieței interne și contribuind la asigurarea unei disponibilități suficiente la nivel global.

În faza 4 a EU ETS din 2021 până în 2030, responsabilitățile pentru autoritatea competentă, verificatori, organisme de acreditare, sunt prevăzute în Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2018/2067 al Comisiei din 19 decembrie 2018 privind verificarea datelor și acreditarea verificatorilor în temeiul Directivei 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului.

Obiectul Regulamentului de punere în aplicare (UE) 2018/2067 privind verificarea datelor și acreditarea verificatorilor rapoartelor de emisii ale operatorilor (AVR) este stabilirea dispozițiilor aplicabile verificării rapoartelor prezentate în temeiul Directivei 2003/87/CE, precum și dispozițiile aplicabile acreditării și supravegherii verificatorilor.

Regulamentul AVR urmărește să garanteze că raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră în Uniunea Europeană (UE) este solidă, transparentă, coerentă și precisă, prin stabilirea unor norme de verificare a rapoartelor de emisii prezentate în cadrul sistemului UE de comercializare a certificatelor de emisii (EU ETS) și prin acreditarea celor care verifică rapoartele operatorilor.

Conformitate

- Există o procedură anuală de **monitorizare, raportare și verificare** a EU ETS. Aceasta este cunoscută ca fiind **ciclul de asigurare a conformității cu ETS**.
- Instalațiile industriale și operatorii de aeronave care intră sub incidența EU ETS trebuie să dispună de un plan aprobat pentru monitorizarea și raportarea emisiilor anuale.
- Operatorii trebuie să prezinte un **raport anual**.
- Datele pentru un anumit an trebuie să fie verificate de un verificator acreditat până la data de **31 martie** a anului următor.
- Normele UE privind ciclul de asigurare a conformității sunt prevăzute în Regulamentul privind acreditarea și verificarea (AVR) și în **regulamentul privind monitorizarea și raportarea** - Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2018/2066.

Verificarea

În ceea ce privește compunerea echipei de verificare, Regulamentul AVR stabilește faptul că echipa de verificare trebuie să fie formată cel puțin dintr-un auditor EU ETS principal și, în cazul în care concluziile verificatorului pe parcursul evaluării menționate la articolul 8 alin. (1)





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

lit. (e) și analiza strategică impun acest lucru, un număr corespunzător de auditori EU ETS și experți tehnici.

- Procesul de verificare a rapoartelor trebuie să sprijine **procedurile de asigurare și control al calității** și să ajute operatorii sau operatorii de aeronave să își îmbunătățească monitorizarea și raportarea emisiilor sau a datelor relevante pentru alocările cu titlu gratuit.
- Un raport verificat trebuie să fie **fiabil pentru cititori** și să reprezinte în mod fidel ceea ce își propune să reprezinte.
- Normele UE privind accesul publicului la informațiile de mediu sunt stabilite în Directiva 2003/4/CE.

Directiva 2003/4/CE asigură adaptarea deplină a legislației naționale a țărilor Uniunii Europene (UE) la Convenția de la Aarhus din 1998 privind accesul la informație, participarea publicului la luarea deciziei și accesul la justiție în probleme de mediu.

Directiva garantează accesul publicului la informațiile despre mediu deținute de către sau pentru autoritățile publice, atât **la cerere**, cât și prin **diseminare activă**.

Directiva stabilește condițiile de bază și modalitățile practice pe care un membru al publicului trebuie să le respecte când i se acordă acces la informațiile solicitate despre mediu.

- AVR stabilește mai multe **norme în materie de verificare**, inclusiv următoarele:
 - obligațiile generale ale verficatorului;
 - obligațiile precontractuale;
 - informațiile furnizate de operatori;
 - un plan de verificare;
 - controlul datelor;
 - raportul de verificare.
- AVR stabilește, de asemenea, **norme și cerințe pentru verificatori**. Acestea includ:
 - domeniul de acreditare;
 - procedura de verificare;
 - imparțialitatea și independența.

Dacă activitatea de verificare se referă la totalitatea acțiunilor realizate de către un organism de verificare, începând cu înregistrarea solicitărilor, negocierea contractului, selecția echipei de verificare (funcție de tipul și complexitatea instalației), verificarea propriu-zisă și predarea raportului de validare, atunci procesul de verificare cuprinde:

- realizarea analizei strategice, analizei de risc;
- întocmirea planului de verificare - elaborarea strategiei de eșantionare a datelor și informațiilor privind emisiile de gaze cu efect de seră și a programului de verificare;





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferență!



Instrumente Structurale
2014-2020

- realizarea analizei procesului (verificarea propriu-zisă), precum și finalizarea și revizuirea, după caz, a procesului de verificare.

Acreditarea

În ceea ce privește acreditarea, normele care reglementează acest aspect sunt prevăzute în CAPITOLUL IV din Regulament.

AVR stabilește normele de acreditare a verificatorilor de către organismele de acreditare din statele membre ale UE.

Verificatorii trebuie să demonstreze că:

- au competența de a verifica rapoartele operatorilor;
- respectă normele și cerințele procesului de verificare atunci când efectuează verificările;
- îndeplinesc cerințele pentru verificatori.

Regulamentul stabilește, de asemenea, cerințele pentru organismele de acreditare.

Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2018/2067 (AVR) a fost modificat prin **Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2020/2084** al Comisiei din 14 decembrie 2020 de modificare și rectificare a Regulamentului de punere în aplicare (UE) 2018/2067.

Premisele care au generat necesitatea modificării și rectificării Regulamentului de punere în aplicare (UE) 2018/2067 privind verificarea datelor și acreditarea verificatorilor:

- detectarea unor erori în urma publicării Regulamentului;
- pentru a se asigura că evaluarea verificării poate fi efectuată în mod eficient și în timp util, normele privind accesul autorității competente la documentația internă de verificare ar trebui modificate;
- revizuirea în mod regulat a standardelor armonizate privind cerințele pentru organismele care furnizează validări și verificări ale gazelor cu efect de seră în vederea acreditării sau a altor forme de recunoaștere;
- în vederea îmbunătățirii eficacității sistemului de acreditare este important să se clarifice eligibilitatea verificatorilor care solicită acreditarea în conformitate cu Regulamentul.

În acest sens a fost necesară modificarea și rectificarea Regulamentului de punere în aplicare (UE) 2018/2067 pentru ca acesta să reflecte revizuirile standardelor aplicabile și pentru a consolida cerințele aplicabile verificatorilor în ceea ce privește, pe de o parte, procedurile și, pe de altă parte, funcționarea sistemului de management al verificatorilor.

Este oportun ca modificările aduse Regulamentului de punere în aplicare (UE) 2018/2067 să se aplice verificării emisiilor de gaze cu efect de seră, datelor tonăkilometru și datelor de alocare legate de a **patra perioadă de comercializare**.

Prin urmare, aplicabilitatea dispozițiilor relevante din Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2020/2084 al Comisiei din 14 decembrie 2020 de modificare și rectificare a Regulamentului de punere în aplicare (UE) 2018/2067 a fost amânată până la 1 ianuarie 2021.





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

4.1.5 2011/278/UE Decizia Comisiei din 27 aprilie 2011 de stabilire, pentru întreaga Uniune, a normelor tranzitorii privind alocarea armonizată și cu titlu gratuit a cotelor de emisii în temeiul articolului 10a din Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului

Schema de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră în cadrul Uniunii Europene (schema EU-ETS), reglementată de Directiva 2003/87/CE *de stabilire a unui sistem de comercializare a cotelor de emisie de gaze cu efect de seră în cadrul Comunității și de modificare a Directivei 96/61/CE a Consiliului, modificată și completată de Directiva 2009/29/CE*, reprezintă instrumentul legislativ creat la nivelul Uniunii Europene în cadrul politicii referitoare la schimbările climatice, cu scopul de a promova reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră într-un mod eficient din punct de vedere economic.

Pentru a asigura faptul că sistemul de comercializare a emisiilor conduce în timp la reducerea acestora, Directiva 2003/87/CE prevede scăderea lineară a cantității cotelor de emisii la nivelul Uniunii.

Totodată a fost necesară reglementarea unor cerințe specifice minime pentru colectarea și verificarea datelor, astfel încât să faciliteze aplicarea armonizată și coerentă a normelor privind alocarea.

Articolul 10a din Directivă prevede că măsurile comunitare complet armonizate de aplicare a alocării cu titlu gratuit a cotelor de emisii trebuie să stabilească, atât cât este posibil, criteriile de referință *ex ante*, astfel încât să se asigure faptul că alocarea cu titlu gratuit a cotelor de emisii se efectuează într-un mod care stimulează reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră și tehnicile eficiente din punct de vedere energetic prin luarea în considerare a celor mai eficiente tehnici, a produselor de substituție, a proceselor alternative de producție, a cogenerării cu randament ridicat, a recuperării eficiente a energiei gazelor reziduale, a utilizării biomasei și a captării și stocării dioxidului de carbon, atunci când aceste facilități sunt disponibile, și care nu trebuie să stimuleze creșterea emisiilor.

De asemenea, se prevede că alocările trebuie fixate înaintea perioadei de comercializare, astfel încât să se permită funcționarea corectă a pieței.

Statele membre trebuie să se asigure că datele colectate de la operatori și utilizate pentru alocarea cotelor sunt complete, coerente și ating cel mai înalt nivel de acuratețe posibil.

Pentru perioada 2013-2020, Directiva nr. 2003/87/CE a prevăzut că fiecare Stat membru are obligația de a transmite la (CE), până la 30 septembrie 2011, lista instalațiilor care intră sub incidența schemei de comercializare împreună cu numărul total preliminar de certificate de emisii de gaze cu efect de seră alocate cu titlu gratuit pentru perioada 2013-2020, calculate pe baza metodologie și a regulilor de alocare prevăzute de Decizia 278/2011/UE - "așa numitele Măsurile Naționale de Implementare" - NIMs.

Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 octombrie 2003, cât și Directiva 2004/101/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 27 octombrie 2004 de modificare a Directivei 2003/87/CE *de stabilire a unui sistem de comercializare a cotelor de emisie de gaze cu efect de seră în cadrul Comunității, în temeiul mecanismelor bazate pe proiectul din Protocolul de la Kyoto*, au fost transpuse în legislația națională prin Hotărârea Guvernului nr. 780/2006 privind stabilirea schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră.





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

Potrivit principiilor de alocare stabilite de Comisia Europeană, numărul final de certificate de emisii care vor fi alocate instalațiilor din România a fost calculat de către Ministerul Mediului și Schimbărilor Climatice, prin înmulțirea valorilor alocărilor preliminare de certificate de emisii transmise la CE în cadrul Măsurilor Naționale de Implementare, cu valoarea factorilor de corecție stabiliți de Comisie în conformitate cu prevederile Deciziei 2011/278/UE.

Emisiile indirecte legate de producția de energie electrică au fost luate în considerare la determinarea anumitor valori de referință în Decizia 2011/278/UE, deoarece emisiile directe și emisiile indirecte provenite din producția de energie electrică sunt, într-o anumită măsură, interschimbabile.

Dispozițiile relevante ar trebui să fie revizuite cu regularitate, printre altele, pentru a extinde tratamentul egal al activităților care produc același produs și pentru a actualiza anul de referință 2015 pentru alocările tranzitorii cu titlu gratuit dintre 2026 și 2030.

În 2011 Comisia a adoptat Decizia nr. 278/2011 în care sunt reglementate regulile de alocare gratuită de certificate de emisii de gaze cu efect de seră în temeiul art. 10a din Directiva 2003/87/CE.

În aplicarea cerințelor din articolul 10a alineatul (1) din Directiva 2003/87/CE, Decizia nr. 278/2011 stabilește principiul "un produs - un indicator de referință". Astfel, toate subinstalațiile care fabrică un produs fac obiectul definiției celui indicator de referință, fără nicio diferențiere pe baza tehnologiilor aplicate sau a combustibililor/materialelor utilizate.

De asemenea, Decizia nr. 278/2011 stabilește cazurile în care se consideră că o instalație și-a încetat parțial funcționarea și modul în care se ajustează alocarea cotelor de emisii către o astfel de instalație.

Valorile indicatorilor de referință EU ETS nu reprezintă limite de reglementare pe care instalațiile trebuie să le respecte, ci un instrument de distribuire a certificatelor alocate gratuit către instalații.

Domeniu de aplicare al Deciziei nr. 278/2011 este reprezentat de alocările armonizate și cu titlu gratuit ale cotelor de emisii în temeiul Directivei 2003/87/CE în perioade de comercializare începând din 2013, cu excepția alocărilor tranzitorii cu titlu gratuit a cotelor de emisii pentru modernizarea producției de energie electrică în temeiul articolului 10c din Directiva 2003/87/CE.

Pentru aplicarea normelor reglementate în cuprinsul Deciziei nr. 278/2011, aceasta stabilește că este sarcina Statelor membre să aplice măsurile administrative adecvate, inclusiv desemnarea autorității sau a autorităților competente în conformitate cu articolul 18 din Directiva 2003/87/CE.

În vederea determinării numărului de cote alocate, Decizia stabilește că rezultatele calculelor efectuate în conformitate cu prevederile acesteia, se rotunjesc la cea mai apropiată cotă.

În acest scop Decizia nr. 278/2011 prevede cerințe specifice minime pentru colectarea și verificarea datelor, astfel încât să faciliteze aplicarea armonizată și coerentă a normelor privind alocarea.

În privința identificării instalațiilor de către statele membre, Decizia nr. 278/2011 stabilește următoarele sarcini:





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferență!



Instrumente Structurale
2014-2020

- fiecare stat membru identifică toate instalațiile situate pe teritoriul său, care sunt eligibile pentru alocarea cu titlu gratuit în temeiul articolului 10a din Directiva 2003/87/CE;
- fiecare stat membru identifică, de asemenea, toți producătorii de energie electrică ce produc căldură și toate instalațiile mici, care pot fi excluși din sistemul Uniunii în conformitate cu articolul 27 din Directiva 2003/87/CE.

De asemenea, Decizia a stabilit că statele membre trebuie să divizeze fiecare instalație eligibilă pentru alocarea cu titlu gratuit a cotelor de emisii în temeiul articolului 10a din Directiva 2003/87/CE în una sau mai multe dintre următoarele subinstalații, după caz:

- (a) o subinstalație a unui produs de referință;
- (b) o subinstalație a căldurii de referință;
- (c) o subinstalație a combustibilului de referință;
- (d) o subinstalație a emisiilor de proces.

Subinstalațiile trebuie să corespundă, în măsura în care este posibil, părților fizice ale instalației.

Pentru instalațiile de referință, ale combustibilului de referință și ale emisiilor de proces, statele membre trebuie să facă în mod clar distincție, pe baza codurilor NACE și Prodcom, între cazurile în care procesul respectiv deservește sau nu un sector sau un subsector considerat a fi expus unui risc important de relocare a emisiilor de dioxid de carbon, stabilit de Decizia 2010/2/UE.

În cazul în care o instalație inclusă în sistemul Uniunii a produs și a exportat căldură măsurabilă către o instalație sau către o altă entitate neinclusă în sistemul Uniunii, statele membre trebuie să considere că procesul respectiv din subinstalația de referință pentru această căldură nu deservește un sector sau un subsector considerat a fi expus unui risc important de relocare a emisiilor de dioxid de carbon, stabilit de Decizia 2010/2/UE, cu excepția cazului în care autoritatea competentă are dovezi satisfăcătoare că respectivul consumator al căldurii măsurabile aparține unui sector sau unui subsector considerat a fi expus unui risc important de relocare a emisiilor de dioxid de carbon, stabilit de Decizia 2010/2/UE.

În procesul de colectare a datelor în conformitate cu articolul 7 al Deciziei nr. 278/2011, statele membre trebuie să accepte numai date care au fost verificate și considerate satisfăcătoare de către un verificator.

Raportul metodologic și parametrii raportați, menționați la articolul 7 și în anexa IV, fac obiectul procesului de verificare. Verificarea privește fiabilitatea, credibilitatea și acuratețea datelor furnizate de operator și are ca rezultat un aviz de verificare, în care se precizează cu o asigurare rezonabilă dacă datele transmise conțin sau nu inexactități materiale.

În privința procesului de verificare, Decizia nr. 278/2011 stabilește obligația statelor membre de a se asigura de faptul că verificatorul este independent de operator, își desfășoară activitatea în mod corect, obiectiv și profesional și dovedește o bună înțelegere a:

- (a) dispozițiilor deciziei, precum și a standardelor și orientărilor relevante;
- (b) cerințelor legislative, reglementare și administrative, relevante pentru activitățile supuse verificării;





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

(c) modului în care sunt generate toate informațiile privind fiecare parametru sau sursă de emisii din instalație, în special a colectării, măsurării, calculării și raportării datelor.

Datele trebuie verificate de către un verficator independent, astfel încât să se asigure faptul că alocarea cu titlu gratuit a cotelor de emisii se bazează pe date solide și fiabile.

În legătură cu modificările planificate sau efective ale capacității, ale nivelului activității sau ale funcționării unei instalații, Decizia nr. 278/2011 stabilește obligația statelor membre de a se asigura că toate informațiile relevante sunt transmise de operator autorității competente în fiecare an, până la 31 decembrie.

Pentru a evita orice distorsionare a concurenței și a asigura funcționarea corectă a pieței carbonului, statele membre trebuie să se asigure că la determinarea alocărilor către instalații nu au loc nicio dublă contabilizare și nicio dublă alocare. În acest context, statele membre trebuie să acorde o atenție deosebită cazurilor în care: un produs inclus într-un produs de referință este produs în mai multe instalații, mai multe produse incluse într-un produs de referință sunt produse în aceeași instalație sau au loc schimburi de produse intermediare dincolo de limitele instalațiilor.

Atunci când statele membre determină cantitatea anuală finală pentru toate instalațiile autorizate de pe teritoriul lor, transmit Comisiei o listă a cantităților anuale finale ale cotelor de emisii alocate cu titlu gratuit în perioada 2013-2020, determinate în conformitate cu articolul 10 alineatul (9).

În privința instalațiilor nou-intrate, Statele membre determină, pe baza prevederilor din Decizie cantitatea cotelor care urmează să fie alocate cu titlu gratuit odată ce instalația respectivă începe să funcționeze normal și a fost determinată capacitatea sa instalată inițială.

Decizia nr. 278/2011 stabilește că statele membre vor accepta numai cereri care au fost transmise autorității competente în termen de un an de la începutul funcționării normale a instalației sau subinstalației respective.

În conformitate cu articolul 11 alineatul (1) din Directiva 2003/87/CE, statele membre transmit Comisiei, până la 30 septembrie 2011, o listă a instalațiilor de pe teritoriul lor care intră sub incidența Directivei 2003/87/CE, în care includ instalațiile identificate în conformitate cu articolul 5, utilizând un model electronic furnizat de Comisie.

Prin Decizia 2011/278/UE, Comisia a stabilit norme tranzitorii pentru întreaga Uniune privind alocarea armonizată și cu titlu gratuit a certificatelor de emisii în temeiul articolului 10a din Directiva 2003/87/CE.

Având în vedere faptul că Directiva 2003/87/CE a fost modificată în mod substanțial prin Directiva (UE) 2018/410 a Parlamentului European și a Consiliului, și din motive de claritate a normelor aplicabile între 2021 și 2030, Decizia 2011/278/UE a necesitat să fie abrogată și înlocuită.

Astfel, DECIZIA 2011/278/UE a fost abrogată cu efect de la 1 ianuarie 2021 prin **Regulamentul delegat (UE) 2019/331 al Comisiei din 19 decembrie 2018 de stabilire a normelor tranzitorii pentru întreaga Uniune privind alocarea armonizată și cu titlu gratuit a certificatelor de emisii în temeiul articolului 10a din Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului.**





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

Cu toate acestea, decizia continuă să se aplice alocărilor aferente perioadei anterioare datei de 1 ianuarie 2021.

Regulamentul delegat (UE) 2019/331 stabilește regulile de alocare gratuită a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră pentru a patra perioadă de comercializare: 2021-2030, cu excepția alocării tranzitorii cu titlu gratuit a certificatelor de emisii pentru modernizarea producției de energie electrică în temeiul articolului 10c din Directiva 2003/87/CE.

Pentru ajustarea alocărilor cu titlu gratuit este necesară colectarea de date de înaltă calitate și verificate în mod independent.

Având în vedere relevanța economică a alocării tranzitorii cu titlu gratuit și necesitatea unui tratament egal al operatorilor se urmărește să se asigure coerența în ceea ce privește exactitatea și calitatea datelor monitorizate și raportate pentru a determina alocarea cu titlu gratuit între 2021 și 2030.

Cerința de a asigura colectarea de date de înaltă calitate și coerente cu monitorizarea și raportarea emisiilor care intră sub incidența Directivei 2003/87/CE reprezintă o responsabilitate comună a operatorilor și a statelor membre.

4.1.6 Hotărârea 66/2013 privind stabilirea unor măsuri pentru aplicarea Regulamentului (UE) nr. 600/2012 al Comisiei din 21 iunie 2012 privind verificarea rapoartelor de emisii de gaze cu efect de seră și a rapoartelor privind datele tonă-kilometru și acreditarea verificatorilor în conformitate cu Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului

În conformitate cu prevederile Hotărârii Guvernului nr. 780/2006 privind stabilirea schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, cu modificările și completările ulterioare, operatorii de aeronave aflați sub schema EU ETS sunt obligați să depună la autoritatea publică centrală pentru protecția mediului rapoartele privind emisiile de gaze cu efect de seră și rapoartele privind datele tonă-kilometru, verificate de un verficator acreditat.

Experiența dobândită în ceea ce privește punerea în aplicare a MRR și a AVR a arătat că este necesar ca în continuare să se îmbunătățească, să se clarifice și să se simplifice normele pentru a promova în mai mare măsură armonizarea, pentru a reduce sarcina administrativă suportată de operatori și de țările participante și pentru a spori eficiența sistemului.

MRR = Monitoring and Reporting Regulation (Regulamentul privind monitorizarea și raportarea) - inițial Regulamentul (UE) nr. 601/2012, actual Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2018/2066

AVR = Accreditation and Verification Regulation (Regulamentul privind acreditarea și verificarea) - inițial Regulamentul (UE) nr. 600/2012, actual Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2018/2067

Referitor la acreditarea verificatorilor în România, până în 2013 activitatea a fost în responsabilitatea Ministerului Economiei (Ordinul nr. 1969/2009 privind modificarea anexei la Ordinul ministrului economiei și finanțelor nr. 1.768/2007 pentru aprobarea Procedurii de acreditare a organismelor de verificare a rapoartelor de monitorizare a emisiilor de gaze cu





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

efect de seră). Procedura de recunoaștere are la bază documentul EA 6/03-2008 pentru recunoașterea organismelor de verificare pentru aplicarea prevederilor Directivei 2003/87.

Începând cu anul 2013 a fost necesară stabilirea unui cadru general de norme privind acreditarea verificatorilor pentru a se asigura că verificarea rapoartelor operatorilor sau ale operatorilor de aeronave în cadrul sistemului UE de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, care urmează să fie prezentate în conformitate cu Regulamentul (UE) nr. 601/2012 al Comisiei din 21 iunie 2012 privind monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră în conformitate cu Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului, este realizată de verificatori care au competențe tehnice necesare pentru a efectua sarcina încredințată într-o manieră independentă și imparțială și în conformitate cu cerințele și principiile prevăzute în Regulamentul (UE) nr. 601/2012.

Conform Regulamentului nr. 600/2012, verificatorii trebuiau acreditați de Organismul Național de Acreditare, în cazul de față Asociația de Acreditare din România - RENAR, instituție aflată în coordonarea Ministerului Economiei, care începând cu anul 2013 a eliberat aceste acreditări pentru verificatori. Pentru ca RENAR să poată elibera aceste acreditări a trebuit să primească la rândul său o recunoaștere europeană de la Organismul european de acreditare (EA-MLA).

Hotărârea nr. 66/2013 stabilește cadrul legal și instituțional necesar aplicării Regulamentului (UE) nr. 600/2012 al Comisiei din 21 iunie 2012 privind verificarea rapoartelor de emisii de gaze cu efect de seră și a rapoartelor privind datele tonă-kilometru și acreditarea verificatorilor în conformitate cu Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului, publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene (JOUE), seria L, nr. 181 din 12 iulie 2012, denumit în continuare Regulament.

Prin urmare, acest act normativ a completat cadrul legislativ din domeniul schimbărilor climatice, respectiv al schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră și a contribuit la îndeplinirea obligațiilor României ca stat membru al Uniunii Europene.

Responsabilitățile pentru autoritatea competentă, verificatori, organisme de acreditare în faza 4 sunt prevăzute în Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2018/2067 al Comisiei din 19 decembrie 2018 privind verificarea datelor și acreditarea verificatorilor în temeiul Directivei 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului.

Scopul procesului de acreditare este de a asigura că organismele de verificare dețin competențele și capacitățile necesare pentru verificarea rapoartelor de monitorizare privind emisiile de gaze cu efect de seră, implicit a datelor și informațiilor privind emisiile de gaze cu efect de seră care stau la baza întocmirii raportului de monitorizare, precum și în evaluarea aplicării metodologiei de monitorizare prevăzută în autorizația privind emisiile de gaze cu efect de seră, deținută de operatorul economic.

Astfel, în conformitate cu prevederile art. 21 din HG nr. 780/2006 privind stabilirea schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, cu modificările și completările ulterioare, operatorul fiecărei instalații are obligația de a monitoriza emisiile de gaze cu efect de seră generate în fiecare an și de a întocmi un Raport anual de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră (RM) generate de instalația pe care o operează în anul precedent celui în care se realizează raportarea, Raport ce va fi înaintat autorității competente pentru protecția mediului, însoțit de un raport de validare, emis de către un verficator acreditat de RENAR în condițiile legii.





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

Se desemnează autoritatea publică centrală pentru protecția mediului ca autoritate competentă pentru implementarea Regulamentului.

Astfel, este stabilită autoritatea competentă și organismul național de acreditare pentru acreditarea verificatorilor rapoartelor de emisii de gaze cu efect de seră și a rapoartelor privind datele tonă-kilometru în cadrul schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră.

Conform Hotărârii de Guvern nr. 66/2013, urmare a adoptării Regulamentului UE nr. 600/2012 al Comisiei din 21 iunie privind verificarea rapoartelor de emisii de gaze cu efect de seră și a rapoartelor privind datele tonă-kilometru și acreditarea verificatorilor în conformitate cu Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului, din 2013 activitatea de acreditare a organismelor de verificare a fost transferată la RENAR.

Măsurile de punere în aplicare a actului normativ sunt în responsabilitatea următoarelor autorități publice:

- Ministerul Mediului și Schimbărilor Climatice, actualmente Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor
- Asociația de Acreditare din România - RENAR

Acestea privesc, în principal, implementarea dispozițiilor Regulamentului menționat privind acreditarea verificatorilor pentru verificarea rapoartelor de emisii de gaze cu efect de seră și a rapoartelor privind datele tonă-kilometru în cadrul schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră.

Potrivit prevederilor art. 54 alin. (1) din Regulament AVR, se desemnează ca autoritate națională competentă pentru acreditarea verificatorilor rapoartelor de emisii de gaze cu efect de seră și a rapoartelor privind datele tonă-kilometru, în cadrul schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, aprobată prin Hotărârea Guvernului nr. 780/2006 privind stabilirea schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, cu modificările și completările ulterioare, **Asociația de Acreditare din România - RENAR**, în calitatea sa de organism național de acreditare, potrivit prevederilor Ordonanței Guvernului nr. 23/2009 privind activitatea de acreditare a organismelor de evaluare a conformității, aprobată cu modificări prin Legea nr. 256/2011.

Autoritatea națională competentă prevăzută la art. 3 din Hotărârea Guvernului nr. 66/2013, **Asociația de Acreditare din România - RENAR**, dezvoltă schema de acreditare specifică pentru acreditarea verificatorilor rapoartelor de emisii de gaze cu efect de seră și a rapoartelor privind datele tonă-kilometru.

Cerințele de acreditare care fac obiectul schemei de acreditare specifice prevăzută mai sus, se avizează de către autoritatea publică centrală pentru protecția mediului.

Asociația de Acreditare din România - RENAR, în calitatea sa de organism național de acreditare, are obligația de a furniza autorității publice centrale pentru protecția mediului informații cu privire la aplicarea prevederilor Regulamentului.

Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2018/2066 al Comisiei din 19 decembrie 2018 privind monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră în temeiul Directivei 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului și de modificare a Regulamentului (UE) nr. 601/2012 al Comisiei.





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

Regulamentul a intrat în vigoare la data de 1 ianuarie 2019 și se aplică de la 1 ianuarie 2021. Acesta se aplică emisiilor și datelor privind activitatea, înregistrate începând cu 1 ianuarie 2021, dată la care Regulamentul (UE) nr. 601/2012 s-a abrogat.

Cu toate acestea, articolul 76 se aplică de la 1 ianuarie 2019 sau de la data intrării în vigoare a Regulamentului de punere în aplicare (UE) 2018/2066, oricare dintre aceste date este ulterioară.

4.1.7 Legea 278/2013 privind emisiile industriale

Legea nr. 278/2013 are ca scop prevenirea și controlul integrat al poluării rezultate din activitățile industriale, stabilind condițiile pentru prevenirea sau, în cazul în care nu este posibil, pentru reducerea emisiilor în aer, apă și sol, precum și pentru prevenirea generării deșeurilor, astfel încât să se atingă un nivel ridicat de protecție a mediului, considerat în întregul său.

Legea nr. 278/2013 transpune prevederile Directivei 2010/75/UE a Parlamentului European și a Consiliului din 24 noiembrie 2010 privind emisiile industriale (prevenirea și controlul integrat al poluării) (reformare), publicată în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene (JOUE) seria L nr. 334 din 17 decembrie 2010¹⁷.

Autoritatea competentă pentru inspecție și control, în ceea ce privește prevederile Legea nr. 278/2013, este GNM și structurile sale teritoriale.

Constatarea contravențiilor și aplicarea sancțiunilor prevăzute de Legea nr. 278/2013 se realizează de către comisarii și persoanele împuternicite din cadrul Gărzii Naționale de Mediu.

Comisariatele județene din cadrul GNM constată și aplică sancțiuni cu privire la nerespectarea următoarelor prevederi ale Legii nr. 59/2016:

- art. 50 alin. (13):

(13) Instalația de incinerare a deșeurilor sau instalația de coincinerare a deșeurilor trebuie să fie exploatată și controlată de către o persoană fizică ce are pregătirea și competența necesare pentru acest tip de activitate.

-art. 50 alin. (12),

(12) Deșeurile infecțioase provenite din activitățile medicale care prezintă riscuri de infectare trebuie introduse direct în cuptor, fără a fi amestecate, în prealabil, cu alte categorii de deșeuri și fără a fi manipulate în mod direct.

-art. 52 alin. (1), (2), (5) și (6)

(1) Operatorul instalației de incinerare a deșeurilor sau al instalației de coincinerare a deșeurilor este obligat să ia toate măsurile de precauție necesare privind livrarea și recepția deșeurilor, pentru a preveni sau a limita, pe cât posibil, poluarea aerului, a solului, a apelor de suprafață și a apelor subterane, precum și alte efecte negative asupra mediului, mirosurile, zgomotul și riscurile directe pentru sănătatea umană.

¹⁷ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A02010L0075-20110106>





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

(2) Înaintea acceptării recepției deșeurilor în instalația de incinerare a deșeurilor sau în instalația de co-incinerare a deșeurilor, operatorul determină masa fiecărui tip de deșeu, conform clasificării din lista europeană a deșeurilor instituită prin Decizia 2000/532/CE.

(5) Înainte ca deșeurile periculoase să poată fi acceptate într-o instalație de incinerare a deșeurilor sau într-o instalație de co-incinerare a deșeurilor, operatorul efectuează cel puțin următoarele proceduri:

- a) verificarea documentelor impuse de prevederile Legii nr. 211/2011 și, după caz, de dispozițiile Regulamentului (CE) nr. 1.013/2006 al Parlamentului European și al Consiliului din 14 iunie 2006 privind transferurile de deșeuri, precum și de legislația privind transportul de mărfuri periculoase;
- b) prelevarea de probe reprezentative, în măsura în care este posibil și, dacă este adecvat, înainte de descărcare, pentru a verifica, prin efectuarea de controale, conformitatea cu informațiile prevăzute la alin. (3) și (4) și pentru a permite autorităților competente din domeniul protecției mediului să determine natura deșeurilor tratate, ținând cont și de prevederile art. 50 alin. (12).

(6) Probele prevăzute la alin. (5) lit. b) se păstrează cel puțin o lună după incinerarea sau co-incinerarea deșeurilor în cauză.

-art. 53 alin. (2) și (3)

(2) Transportul și depozitarea temporară a reziduurilor uscate, sub formă de pulberi, se efectuează astfel încât să se evite dispersia reziduurilor respective în mediu.

(3) Înaintea stabilirii modalităților de eliminare sau de reciclare a reziduurilor se efectuează teste corespunzătoare, pentru a determina caracteristicile fizice și chimice, precum și potențialul de poluare al reziduurilor. Testele respective se efectuează asupra fracțiunii solubile totale și a metalelor grele din fracția solubilă.

-art. 21 alin. (2)

(2) La cererea autorității competente, operatorul prezintă toate informațiile necesare în scopul reexaminării condițiilor de autorizare, în special rezultatele monitorizării emisiilor și alte date care permit efectuarea unei comparații a funcționării instalației cu cele mai bune tehnici disponibile prevăzute în concluziile BAT aplicabile și cu nivelurile de emisii asociate celor mai bune tehnici disponibile.

-art. 30 alin. (12)

(12) Operatorul informează imediat autoritatea competentă pentru protecția mediului responsabilă cu emiterea autorizației integrate de mediu cu privire la fiecare caz specific prevăzut la alin. (10) și (11).

-art. 31 alin. (2)

(2) Pentru aprobarea aplicării ratei minime de desulfurare, prevăzută la alin. (1) lit. a), este necesar ca operatorul să elaboreze un raport tehnic justificativ așa cum este prevăzut la art. 72 alin. (5) lit. a), care să fie avizat de autoritatea publică centrală din domeniul energiei și/sau de autoritatea publică centrală pentru administrație publică, după caz, înainte de a fi înaintat autorității publice centrale pentru protecția mediului.

-art. 33 alin. (1) lit. a) și b)





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

(1) În perioada 1 ianuarie 2016-31 decembrie 2023, instalațiile de ardere sunt exceptate de la respectarea valorilor-limită de emisie prevăzute la art. 30 alin. (3) și (4) și a ratelor de desulfurare prevăzute la art. 31, după caz, precum și de la includerea acestora în planul național de tranziție prevăzut la art. 32, în situația în care sunt îndeplinite următoarele condiții:

a) operatorul instalației de ardere se angajează, printr-o declarație scrisă transmisă până la data de 1 ianuarie 2014 autorității competente pentru protecția mediului cu responsabilități în emiterea autorizației integrate de mediu și cu înștiințarea autorității publice centrale din domeniul economiei și/sau a autorității publice centrale pentru administrație publică, că instalația în cauză nu funcționează mai mult de 17.500 de ore în perioada 1 ianuarie 2016-31 decembrie 2023;

b) operatorul are obligația de a transmite anual un raport autorității competente pentru protecția mediului și de a înștiința autoritatea publică centrală din domeniul economiei și/sau autoritatea publică centrală pentru administrație publică cu privire la evidența numărului de ore de funcționare înregistrate începând cu 1 ianuarie 2016;

-art. 37 alin. (3)

(3) În termen de 48 de ore de la momentul funcționării necorespunzătoare sau al defectării echipamentelor de depoluare, operatorul informează, în scris, autoritatea competentă pentru protecția mediului cu responsabilități în emiterea autorizației integrate de mediu.

-art. 38 alin. (2) și (4),

-art. 48 alin. (1), (2) și (4)

(1) Monitorizarea emisiilor provenite de la instalațiile de incinerare sau co-incinerare a deșeurilor se realizează potrivit prevederilor din anexa nr. 6 părțile a 6-a și a 7-a.

(2) Instalarea și funcționarea sistemelor automatizate de măsurare sunt supuse, anual, controlului și testelor de verificare adecvate, potrivit prevederilor din anexa nr. 6 partea a 6-a pct. 1.

(4) Toate rezultatele monitorizării sunt înregistrate, procesate și prezentate astfel încât să permită autorității competente pentru protecția mediului cu responsabilități de inspecție și control să verifice respectarea condițiilor de funcționare și a valorilor-limită de emisie prevăzute în autorizația de mediu.

-art. 50 alin. (6)-(8) și (10)

(6) În instalațiile de incinerare a deșeurilor, temperaturile prevăzute la alin. (3)-(5) trebuie măsurate în apropierea peretelui intern al camerei de combustie, în situația în care autoritatea competentă pentru protecția mediului nu autorizează efectuarea măsurărilor într-un alt punct reprezentativ al camerei de combustie.

(7) Fiecare cameră de combustie a unei instalații de incinerare a deșeurilor este echipată cu cel puțin un arzător auxiliar, care pornește automat când temperatura gazelor de combustie, după ultima injecție de aer de combustie, scade sub temperatura de 850°C, respectiv 1.100°C.

(8) Arzătoarele auxiliare sunt utilizate și în fazele de pornire și de oprire, cu scopul de a asigura, în permanență, temperaturile respective, în timpul fazelor menționate și, de asemenea, atât timp cât în camera de combustie se găsesc deșeuri nearse.





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

(10) Instalațiile de incinerare a deșeurilor și instalațiile de coincinerare a deșeurilor dispun de sisteme automate care împiedică alimentarea cu deșeuri, în următoarele situații:

a) în timpul fazei de pornire, până când este atinsă temperatura prevăzută la alin. (3)-(5) ori temperatura stabilită potrivit art. 51 alin. (1);

b) de fiecare dată când nu se menține temperatura prevăzută la alin. (3)-(5) sau temperatura stabilită potrivit prevederilor art. 51 alin. (1);

c) de fiecare dată când măsurătorile continue arată că una dintre valorile-limită de emisie este depășită din cauza unor dereglări sau deficiențe ale sistemelor de tratare a gazelor reziduale.

-art. 52 alin. (4)

(4) Informațiile prevăzute la alin. (3) cuprind următoarele:

a) toate informațiile administrative privind procesul de generare, conținute în documentele prevăzute la alin. (5) lit. a);

b) compoziția fizică și, în măsura în care este posibil, compoziția chimică a deșeurilor, precum și toate celelalte informații care permit să se aprecieze dacă sunt adecvate pentru procesul de incinerare prevăzut;

c) caracteristicile periculoase ale deșeurilor, substanțele cu care acestea nu pot fi amestecate și măsurile de precauție/prevenire ce trebuie luate în momentul manipulării lor.

-art. 59 alin. (10) și

(10) Operatorul are obligația să ia toate măsurile de prevenire corespunzătoare pentru a reduce la minimum emisiile de compuși organici volatili, în cursul operațiunilor de pornire și oprire.

-art. 62

(1) Operatorul furnizează autorității competente pentru protecția mediului responsabile cu emiterea autorizației de mediu, o dată pe an sau/și la cerere, date care să îi permită acesteia să verifice conformarea cu următoarele condiții, după caz:

a) valorile-limită de emisie în gazele reziduale, valorile-limită pentru emisiile fugitive și valorile-limită pentru emisiile totale ale compușilor organici volatili;

b) cerințele specificate în schema de reducere a emisiilor de compuși organici volatili prevăzută în anexa nr. 7 partea a 5-a;

c) derogările acordate potrivit prevederilor art. 59 alin. (3)-(6).

(2) Raportul privind conformarea include, după caz, un plan de gestionare a solvenților organici întocmit potrivit prevederilor prevăzute în anexa nr. 7 partea a 7-a.

-art. 4 alin. (1)

(1) Este interzisă operarea fără autorizație integrată de mediu/autorizație de mediu a oricărei instalații sau instalații de ardere, instalații de incinerare a deșeurilor sau instalații de coincinerare.

-art. 22 alin. (2) și (6)-(8)

(2) În situația în care, în desfășurarea activității, se utilizează, se produc sau se emit substanțe periculoase relevante și luând în considerare posibilitatea de contaminare a solului și a apelor





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

subterane pe amplasamentul instalației, operatorul întocmește și prezintă autorității competente pentru protecția mediului responsabile cu emiterea autorizației integrate de mediu un raport privind situația de referință, înainte de punerea în funcțiune a instalației sau înainte de prima actualizare a autorizației realizate după data intrării în vigoare a prezentei legi.

(6) La încetarea definitivă a activității, operatorul evaluează starea de contaminare a solului și a apelor subterane cu substanțe periculoase relevante utilizate, produse sau emise de instalație. În cazul în care instalația a determinat o poluare semnificativă a solului sau a apelor subterane cu substanțe periculoase relevante, comparativ cu starea prezentată în raportul privind situația de referință prevăzut la alin. (2)-(5), operatorul ia măsurile necesare pentru depoluare, astfel încât să readucă amplasamentul la starea descrisă în raportul privind situația de referință. În acest scop se ia în considerare și fezabilitatea tehnică a unor astfel de măsuri.

(7) Fără a aduce atingere prevederilor alin. (6), la data încetării definitive a activităților și în cazul în care contaminarea solului și a apelor subterane din cadrul amplasamentului prezintă un risc semnificativ pentru sănătatea umană sau pentru mediu ca urmare a desfășurării activităților autorizate, înainte de prima actualizare a autorizației, după data intrării în vigoare a prezentei legi și ținând seama de condițiile amplasamentului instalației stabilite potrivit prevederilor art. 12 alin. (1) lit. d), operatorul ia măsurile necesare în vederea îndepărtării, controlului, limitării sau reducerii substanțelor periculoase relevante, astfel încât amplasamentul, ținând seama de utilizarea sa actuală sau de utilizările viitoare aprobate potrivit prevederilor legislației specifice, să nu mai prezinte un astfel de risc.

(8) În cazul în care operatorul nu se afla, la momentul autorizării, sub incidența prevederilor legale care să îl oblige să întocmească raportul privind situația de referință conform alin. (2)-(5), la data încetării definitive a activităților, acesta ia măsurile necesare în vederea îndepărtării, controlului, limitării sau reducerii substanțelor periculoase relevante, astfel încât amplasamentul, ținând seama de utilizarea sa actuală sau de utilizările viitoare aprobate, să nu mai prezinte niciun risc semnificativ pentru sănătatea umană sau pentru mediu, cauzat de contaminarea solului și a apelor subterane ca rezultat al activităților autorizate și ținând seama de condițiile amplasamentului instalației stabilite potrivit prevederilor art. 12 alin. (1) lit. d)

-art. 50 alin. (1) și (3)-(5)

(1) Instalațiile de incinerare a deșeurilor trebuie să funcționeze astfel încât să se atingă un nivel de incinerare la care conținutul de carbon organic total al zgurii și al cenușii de vatră să fie mai mic de 3% din greutatea în stare uscată a acestora sau pierderea la calcinare să fie mai mică de 5% din greutatea în stare uscată a acestora.

(3) Instalațiile de incinerare a deșeurilor sunt proiectate, echipate, construite și exploatate astfel încât, chiar în condițiile cele mai nefavorabile, după ultima admisie de aer de combustie, gazele rezultate din incinerarea deșeurilor să fie aduse, în mod controlat și omogen, la o temperatură de cel puțin 850°C, timp de cel puțin două secunde.

(4) Instalațiile de coincinerare a deșeurilor sunt proiectate, echipate, construite și exploatate astfel încât, chiar în condițiile cele mai nefavorabile, gazele rezultate din coincinerarea deșeurilor să fie aduse, în mod controlat și omogen, la o temperatură de cel puțin 850°C, timp de cel puțin două secunde.





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

(5) În situația în care sunt incinerate sau coincinerate deșeuri periculoase, având un conținut de substanțe organice halogenate, exprimat în clor, mai mare de 1%, temperatura necesară conformării cu prevederile alin. (3) și (4) este de cel puțin 1.100 °C.

-art. 55 alin. (1)

(1) Documentația de solicitare pentru emiterea unei noi autorizații de mediu, în cazul instalațiilor de incinerare a deșeurilor și al instalațiilor de coincinerare a deșeurilor, este pusă la dispoziția publicului, cu suficient timp înainte, într-unul sau mai multe locuri, pentru ca publicul să poată face observații cu privire la aceste documente de solicitare înainte ca autoritatea competentă responsabilă cu emiterea autorizației de mediu să ia o decizie. Decizia respectivă, însoțită de cel puțin un exemplar al autorizației de mediu, și fiecare actualizare ulterioară se pun, de asemenea, la dispoziția publicului.

-art. 59 alin. (1)

(1) Operatorul are obligația să aplice măsurile necesare prin care să se asigure că instalația este conformă cu una dintre următoarele condiții:

a) emisiile de compuși organici volatili din instalație să respecte valorile-limită de emisie în gazele reziduale și valorile-limită pentru emisiile fugitive sau valorile-limită pentru emisiile totale, precum și celelalte cerințe prevăzute în anexa nr. 7 părțile a 2-a și a 3-a;

b) să aplice o schemă de reducere a emisiilor de compuși organici volatili prevăzută în anexa nr. 7 partea a 5-a, cu condiția să atingă o reducere a emisiilor echivalentă cu cea pe care ar realiza-o aplicând valorile-limită de emisie menționate la lit. a).

-art. 63 alin. (4)

(4) În cazul unei modificări substanțiale, operatorul are obligația să demonstreze autorității competente pentru protecția mediului responsabilă cu emiterea autorizației de mediu conformarea instalației cu dispozițiile prezentei legi.

e) nerespectarea prevederilor:

-art. 8 alin. (1), (2) și (4)

(1) Operatorul are obligația să respecte condițiile prevăzute în autorizația integrată de mediu/autorizația de mediu.

(2) În cazul încălcării oricăreia dintre condițiile prevăzute în autorizația integrată de mediu/autorizația de mediu, operatorul are următoarele obligații:

a) informează imediat autoritatea competentă pentru protecția mediului responsabilă cu emiterea autorizației integrate de mediu/autorizației de mediu;

b) ia imediat măsurile necesare pentru a restabili conformitatea, în cel mai scurt timp posibil, potrivit condițiilor din autorizația integrată de mediu/autorizația de mediu.

(4) Operatorul are obligația să întrerupă operarea instalației, a instalației de ardere, a instalației de incinerare a deșeurilor, a instalației de coincinerare a deșeurilor sau a unor părți relevante ale acestora, în cazul în care încălcarea condițiilor din autorizația integrată de mediu/autorizația de mediu reprezintă un pericol imediat pentru sănătatea umană sau riscă să aibă un efect advers semnificativ imediat asupra mediului, până la restabilirea conformării, prin aplicarea prevederilor alin. (2) lit. b) și alin. (3).





UNIUNEA EUROPEANĂ

-art. 11 lit. a)-c), g) și h)



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

Operatorul ia măsurile necesare astfel încât exploatarea instalației să se realizeze cu respectarea următoarelor prevederi generale:

a) sunt luate toate măsurile necesare pentru prevenirea poluării;

b) se aplică cele mai bune tehnici disponibile;

c) nu se generează nicio poluare semnificativă;

g) sunt luate măsurile necesare pentru prevenirea accidentelor și limitarea consecințelor acestora;

h) sunt luate măsurile necesare pentru ca, în cazul încetării definitive a activității, să se evite orice risc de poluare și să se readucă amplasamentul la o stare satisfăcătoare, potrivit prevederilor art. 22.

-art. 20 alin. (1) și (3)

(1) Operatorul are obligația să informeze autoritatea competentă pentru protecția mediului cu responsabilități în emiterea autorizației integrate de mediu cu privire la orice modificări planificate în ceea ce privește caracteristicile, funcționarea sau extinderea instalației, care pot avea consecințe asupra mediului, precum și în ceea ce privește datele prevăzute la art. 12 alin. (1) lit. f).

(3) Nicio modificare substanțială planificată a unei instalații nu se poate realiza fără obținerea prealabilă a actelor de reglementare corespunzătoare etapelor de dezvoltare a unor astfel de modificări.

-art. 23 alin. (2)

(2) Operatorii instalațiilor care desfășoară activitățile prevăzute în anexa nr. 1 acordă autorităților competente cu atribuții de inspecție și control întreaga asistență necesară pentru a realiza vizite la fața locului, pentru prelevarea de probe și pentru obținerea tuturor informațiilor necesare pentru îndeplinirea obligațiilor ce decurg din prezenta lege.

-art. 33 alin. (1) lit. d)

(1) În perioada 1 ianuarie 2016-31 decembrie 2023, instalațiile de ardere sunt exceptate de la respectarea valorilor-limită de emisie prevăzute la art. 30 alin. (3) și (4) și a ratelor de desulfurare prevăzute la art. 31, după caz, precum și de la includerea acestora în planul național de tranziție prevăzut la art. 32, în situația în care sunt îndeplinite următoarele condiții:

d) instalațiile de ardere cu o putere termică nominală totală mai mare de 500 MW, care utilizează combustibili solizi, cărora li s-a acordat prima autorizație de mediu după 1 iulie 1987, respectă valorile-limită de emisie pentru oxizi de azot prevăzute în anexa nr. 5 partea 1;

-art. 34 alin. (3)

(3) Instalațiile de ardere cu o putere termică nominală totală de peste 500 MW care utilizează combustibili solizi, cărora li sa acordat prima autorizație după 1 iulie 1987, respectă valorile-limită de emisie pentru oxizi de azot prevăzute în anexa nr. 5 partea 1.

-art. 37 alin. (4)





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

(4) Durata cumulată a perioadelor în care instalația funcționează fără echipament corespunzător de reducere a emisiilor nu poate depăși 120 de ore pe parcursul oricărei perioade de 12 luni.

-art. 40 alin. (2) lit. a)

(2) Pentru instalațiile de ardere cu combustibil multiplu prevăzute la art. 30 alin. (3) și (4) care utilizează reziduurile de distilare și conversie de la rafinarea țițeiului brut pentru propriul consum, independent sau împreună cu alți combustibili, după caz, în locul valorilor-limită de emisie stabilite potrivit prevederilor alin. (1) se aplică valori-limită de emisie stabilite astfel:

a) în situația în care în cursul funcționării instalației de ardere proporția contribuției dintre combustibilul determinant în raport cu suma puterilor calorice produse de toți combustibilii este mai mare sau egală cu 50%, valoarea-limită de emisie este cea prevăzută în anexa nr. 5 partea 1 pentru combustibilul determinant;

-art. 46 alin. (2)-(4) și (8)-(12)

(2) Emisiile de poluanți în aer provenind de la instalațiile de incinerare și coincinerare a deșeurilor nu trebuie să depășească valorile-limită de emisie prevăzute în anexa nr. 6 partea a 3-a și a 4-a sau valorile determinate potrivit prevederilor din partea a 4-a a anexei respective și să nu aducă atingere prevederilor Legii nr. 104/2011.

(3) În cazul în care într-o instalație de coincinerare a deșeurilor mai mult de 40% din căldura rezultată provine de la deșeuri periculoase sau în situația în care instalația coincidează deșeuri municipale în amestec netratate, se aplică valorile-limită de emisie stabilite în anexa nr. 6 partea a 3-a.

(4) Evacuarea în mediul acvatic a apelor uzate rezultate în urma tratării gazelor reziduale provenite de la instalațiile de incinerare sau coincinerare se limitează pe cât posibil, iar concentrațiile substanțelor poluante nu depășesc valorile-limită de emisie stabilite în anexa nr. 6 partea a 5-a.

(8) Nu este permisă nicio diluare a apelor uzate, în scopul conformării cu valorile-limită de emisie prevăzute în anexa nr. 6 partea a 5-a.

(9) Amplasamentele instalațiilor de incinerare și coincinerare a deșeurilor, inclusiv zonele asociate de stocare a deșeurilor, sunt proiectate și exploatate astfel încât să prevină deversările neautorizate și accidentale de orice substanțe poluante în sol, în apele de suprafață și în apele subterane.

(10) Apele meteorice contaminate, apele contaminate rezultate din scurgeri sau cele rezultate în urma intervențiilor contra incendiilor, provenite de pe amplasamentul instalației de incinerare ori al instalației de coincinerare a deșeurilor, trebuie colectate și stocate într-un bazin colector cu o capacitate suficientă care să permită analiza și, dacă este cazul, tratarea acestora înainte de evacuare.

(11) Fără a aduce atingere prevederilor art. 50 alin. (10) lit. c), în situația în care valorile-limită de emisie sunt depășite, este interzisă funcționarea pe o perioadă mai mare de 4 ore fără întrerupere a instalației de incinerare sau de coincinerare a deșeurilor ori a cuptoarelor individuale care compun o instalație de incinerare sau de coincinerare a deșeurilor.





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

(12) Durata cumulată de funcționare în cursul unui an, în condițiile prevăzute la alin. (11), nu trebuie să depășească 60 de ore pentru cuptoarele care sunt conectate la un singur sistem de tratare a gazelor reziduale.

-art. 47

În cazul unei defecțiuni, operatorul instalației de incinerare sau al instalației de coincinerare a deșeurilor reduce sau întrerupe, după caz, cât mai repede, funcționarea instalației, până când este posibilă repunerea în stare de funcționare normală.

-art. 49

Valorile-limită de emisie stabilite pentru poluanții emiși în aer și în apă se consideră respectate în situația în care sunt îndeplinite condițiile prevăzute în anexa nr. 6 partea a 8-a.

-art. 51 alin. (3) și (4)

(3) Emisiile de carbon organic total și monoxid de carbon provenite din instalațiile de coincinerare a deșeurilor, pentru care s-a emis o autorizație de mediu cu condiții modificate de funcționare potrivit prevederilor alin. (1), respectă valorile-limită de emisie stabilite în anexa nr. 6 partea a 3-a.

(4) Emisiile de carbon organic total provenind de la cazanele pentru scoarță utilizate în industria celulozei pentru hârtie și a hârtiei, care coincinerează deșeuri la locul producerii acestora, aflate în activitate și pentru care a fost acordată o autorizație de mediu înainte de data de 28 decembrie 2002 și care sunt autorizate cu condiții modificate de funcționare potrivit prevederilor alin. (1), respectă valorile-limită de emisie stabilite în anexa nr. 6 partea a 3-a.

-art. 59 alin. (8)

(8) Emisiile de compuși organici volatili cărora le sunt atribuite sau care se încadrează în frazele de pericol H340, H350, H350i, H360D ori H360F sau emisiile de compuși organici volatili halogenați cărora le sunt atribuite sau care se încadrează în frazele de pericol H341 ori H351 sunt verificate în condiții controlate, în măsura în care acest lucru este fezabil din punct de vedere tehnic și economic, cu scopul de a proteja sănătatea publică și mediul și nu trebuie să depășească valorile-limită de emisie relevante prevăzute în anexa nr. 7 partea a 4-a.

-art. 66

Este interzisă evacuarea următoarelor deșeuri în orice corp de apă, precum și în Marea Neagră:

a) deșeurile solide din instalațiile producătoare de dioxid de titan;

b) soluțiile-mură care rezultă din faza de filtrare după hidroliza soluției de sulfat de titanil provenind din instalații care utilizează procedeul sulfat, inclusiv deșeuri acide asociate cu aceste soluții-mură, conținând, în total, mai mult de 0,5% acid sulfuric liber și diferite metale grele și inclusiv acele soluții-mură care au fost diluate astfel încât proporția de acid sulfuric liber să nu depășească 0,5%;

c) deșeurile provenind din instalații care utilizează procedeul cu clor, conținând mai mult de 0,5% acid clorhidric liber și diferite metale grele, inclusiv deșeurile care au fost diluate astfel încât proporția de acid clorhidric liber să nu depășească 0,5%;

d) sărurile de filtrare, nămolurile și deșeurile lichide provenite de la tratarea - concentrarea sau neutralizarea - deșeurilor menționate la lit. b) și c) și care conțin diferite metale grele,





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

fără a include deșeurile neutralizate, filtrate sau decantate care conțin numai urme de metale grele și care, înainte de orice diluție, au un pH mai mare de 5,5.

-art. 67

E emisiile în apă, provenind de la instalațiile producătoare de dioxid de titan, nu depășesc valorile-limită de emisie stabilite în anexa nr. 8 partea 1.

-art. 68 alin. (2)

(2) Emisiile în aer provenite de la astfel de instalații nu trebuie să depășească valorile-limită de emisie stabilite în anexa nr. 8 partea a 2-a.

Pe lângă sancțiunea amenzii, pentru operarea fără autorizație integrată de mediu/autorizație de mediu a oricărei instalații sau instalații de ardere, instalații de incinerare a deșeurilor sau instalații de coincinerare, GNM poate dispune și suspendarea activității operatorului economic.

4.1.8 Ordinul 1256/2020 pentru aprobarea Procedurii de emisie a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030

Începând cu 1 ianuarie 2007, în România, a fost implementată schema de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră prin transpunerea prevederilor Directivei 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului European, de stabilire a unui sistem de comercializare a cotelor de emisii de gaze cu efect de seră în cadrul Comunității Europene și de modificare a Directivei 96/61/CE a Consiliului.

Perioada 2021-2030 este cea de-a patra perioadă a EU ETS. În România s-au aplicat prevederile Directivei 96/61/CE a Consiliului (Directiva EU ETS) în anul 2007 și ulterior în perioada 2008-2012 (perioada a doua) și în perioada 2013-2020 (perioada a treia).

Prevederile Directivei EU ETS au fost transpuse în legislația națională prin Hotărârea de Guvern nr. 780/2006 privind stabilirea schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, cu modificările și completările ulterioare.

Pentru a se asigura transpunerea completă și la timp a prevederilor UE și, respectiv implementarea corespunzătoare și în termen a tuturor obligațiilor ce revin României în calitate de Stat Membru, a fost necesară actualizarea la nivel național a cadrului legislativ și instituțional.

Începând cu data de 1 ianuarie 2021, se abrogă *Ordinul ministrului mediului și pădurilor nr. 3.420/2012 pentru aprobarea procedurii de emisie a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020*, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 680 din 1 octombrie 2012, cu modificările și completările ulterioare.

Pentru a pregăti aplicarea prevederilor legislației în domeniul EU ETS în perioada a patra, autoritatea competentă împreună cu Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor au creat cadrul legal necesar pentru aprobarea procedurii de emisie a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030.

Acest nou cadru legal a fost adoptat la nivel de autoritate publică centrală, având în vedere că pe parcursul celor 3 perioade ale EU ETS au fost întâmpinate numeroase dificultăți, atât de către operatori, cât și de către autoritatea competentă iar conform prevederilor art. 6 alin.





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferență!



Instrumente Structurale
2014-2020

(3) din H.G. nr. 780/2006 pentru stabilirea schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră (schema ETS), cu modificările și completările ulterioare, competența și procedura de emitere și revizuire a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră, se stabilesc prin ordin al conducătorului autorității publice centrale pentru protecția mediului.

În acest sens, Ministerul mediului, apelor și pădurilor a emis Ordinul ministrului mediului, apelor și pădurilor nr. 1256/2020 prin care se aprobă **Procedura de emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030**, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 532 bis. din 22 iunie 2020.

Începând cu data de 1 ianuarie 2021, pentru instalația în care se desfășoară una sau mai multe din categoriile de activități prevăzute în anexa nr. 1 la Ordin, operatorul trebuie să dețină autorizația privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030. De asemenea, în ceea ce privește aplicabilitatea prevederilor acestei proceduri, s-a stabilit faptul că sunt exceptate instalațiile utilizate pentru cercetarea, dezvoltarea și testarea unor produse și procese noi, precum și cele care utilizează exclusiv biomasă.

Structura documentului în care este prezentată Procedura de emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030 a fost stabilită astfel:

CAPITOLUL 1 - Prevederi generale SECȚIUNEA 1 - Aplicabilitate, SECȚIUNEA a 2-a - Competențe, SECȚIUNEA a 3-a - Tarife, CAPITOLUL 2 - Solicitarea și emiterea autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030, SECȚIUNEA 1 - Documentele necesare pentru emiterea autorizației, , SECȚIUNEA a 2-a - Termene de depunere a documentelor pentru emiterea autorizației, SECȚIUNEA a 3-a - Analiza documentelor depuse pentru emiterea autorizației, CAPITOLUL 3 - Valabilitatea autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030, CAPITOLUL 4 - Revizuirea autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030, CAPITOLUL 5 - Obligațiile operatorului, CAPITOLUL 6 - Informarea publicului, CAPITOLUL 7 - Dispoziții finale, ANEXA Nr. 1 - la procedură: CATEGORII DE ACTIVITĂȚI - INSTALAȚII, ANEXA Nr. 2 - la procedură: SOLICITARE PENTRU EMITEREA/REVIZUIREA AUTORIZAȚIEI PRIVIND EMISIILE DE GAZE CU EFECT DE SERĂ, PENTRU PERIOADA 2021-2030, ANEXA Nr. 3 - la procedură: DOCUMENTAȚIE TEHNICĂ PENTRU EMITEREA/REVIZUIREA AUTORIZAȚIEI PRIVIND EMISIILE DE GAZE CU EFECT DE SERĂ, ANEXA Nr. 4 - la procedură: draft AUTORIZAȚIE PRIVIND EMISIILE DE GAZE CU EFECT DE SERĂ PENTRU PERIOADA 2021-2030, ANEXA Nr. 5 - la procedură: Plan de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030, ANEXA Nr. 6 - la procedură: TARIFE pentru emiterea/revizuirea autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră/planului de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră.

Pentru a-și desfășura activitatea, operatorii instalațiilor EU ETS trebuie să dețină autorizația privind emisiile de gaze cu efect de seră.

Autorizația privind emisiile de gaze cu efect de seră se emite **pentru întreaga instalație sau pentru o parte a acesteia**, în care se desfășoară una sau mai multe din categoriile de activități prevăzute în anexa nr. 1 la Procedură, dacă operatorul îndeplinește cerințele legale privind monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră, prevăzute în Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 2018/2066 al Comisiei din 19 decembrie 2018 privind monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră în temeiul Directivei nr. 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului și de modificare a Regulamentului (UE) nr. 601/2012 al Comisiei.





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

În ceea ce privește conținutul autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră aceasta se compune din cerințele de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră, corespunzătoare planului de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră.

Potrivit acestei autorizații operatorul are obligația să monitorizeze și să raporteze emisiile de gaze cu efect de seră pe parcursul fiecărui an calendaristic.

În ceea ce privește competența, în Procedura de emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030, **Agencia Națională pentru Protecția Mediului** a fost desemnată pentru:

- a) analiza solicitărilor operatorilor și luarea deciziei în ceea ce privește îndeplinirea condițiilor de intrare a instalațiilor sub incidența schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră.
- b) emiterea sau revizuirea autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru instalațiile în care se desfășoară una sau mai multe din activitățile prevăzute în anexa nr. 1 la procedură.
- c) verificarea și aprobarea planului de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră și a planului de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră revizuit.
- d) luarea deciziei de încetare a valabilității autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră, după caz.

De asemenea, se reglementează posibilitatea reprezentanților autorității competente de a efectua vizite pe amplasamentul instalațiilor în care se desfășoară una sau mai multe din activitățile prevăzute în anexa nr. 1 la procedură, pe perioada de valabilitate a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră, pentru a constata dacă informațiile incluse în autorizația privind emisiile de gaze cu efect de seră reflectă situația reală de pe amplasament.

Art. 13, alin. (8) din Anexa la Ordin prevede care sunt documentele necesare, pe care operatorul unei instalații trebuie să le depună, în vederea obținerii autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră revizuite în perioada 2021- 2030.

Ca și în cazul solicitării pentru emiterea autorizației GES, autoritatea competentă poate solicita informații suplimentare operatorului referitoare la activitatea desfășurată în instalație, în vederea obținerii tuturor informațiilor necesare emiterii unei autorizații complete și corecte.

Pe durata verificării documentelor necesare pentru emiterea autorizației, autoritatea competentă, solicită, după caz, informații suplimentare de la operator precum și de la agențiile județene pentru protecția mediului și cele ale **Gărzii Naționale de Mediu**.

Printre reglementările prevăzute de Ordinul nr. 1256/2020 se regăsește și măsura de suspendare a Autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră.

Conform acestor prevederi este interzisă funcționarea instalației în care se desfășoară una sau mai multe din activitățile prevăzute în anexa nr. 1 pe durata suspendării autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră și cu atât mai mult este interzisă funcționarea în lipsa unei autorizații.

În privința analizării documentelor depuse pentru emiterea autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră, Procedura stabilește că termenul maxim de emitere a autorizației privind





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

emisiile de gaze cu efect de seră este de 90 de zile lucrătoare de la data depunerii documentației complete.

Operatorii instalațiilor care intră sub incidența EU ETS au următoarele obligații:

- în situația în care deține o instalație care atinge sau depășește pragul de capacitate prevăzut în anexa 1 la Ordin, trebuie să solicite și să obțină autorizația GES;
- de a monitoriza emisiile de gaze cu efect de seră, inclusiv de a respecta metodologia și frecvența de monitorizare din planul de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră, aprobat de către autoritatea competentă și care se constituie ca anexă la autorizație;
- până la data de 1 martie a fiecărui an, consecutiv anului pentru care s-a realizat monitorizarea emisiilor de gaze cu efect de seră, operatorul are obligația să depună la autoritatea competentă raportul de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră generate în anul precedent, verificat de către un verficator acreditat;
- Operatorul instalației are obligația de a restitui, până cel mai târziu la data de 30 aprilie a fiecărui an, un număr de certificate de emisii de gaze cu efect de seră egal cu numărul total de emisii de gaze cu efect de seră provenite de la instalația respectivă în anul calendaristic anterior, prezentate în raportul anual de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră verificat de un verficator acreditat;
- să pună la dispoziția autorității competente toate documentele suplimentare solicitate în legătură cu documentația prevăzută la art. 7 și art. 13 din Ordin;
- de a asigura corectitudinea și completitudinea tuturor datelor și informațiilor furnizate în documentele pe care le depune la autoritatea competentă, pe toată perioada de valabilitate a autorizației GES.

Operatorul trebuie să informeze, în avans, autoritatea competentă, cu privire la orice modificări planificate /neplanificate privind funcționarea instalației și care pot conduce la revizuirea autorizației GES. Aceste informații se transmit în termen de maxim 30 de zile înainte de realizarea efectivă a modificării.

Articolul 7, alin. (2) și articolul 13, alin. (9) din Anexa la Ordin prevăd că documentele în format letric trebuie semnate pe fiecare pagină de reprezentantul legal. În acest fel, autoritatea competentă se asigură că reprezentantul legal a luat cunoștință de obligațiile ce revin operatorului instalației, ca urmare a deținerii autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră.

În ceea ce privește descrierea surselor de emisii de gaze cu efect de seră și a proceselor tehnologice existente pe amplasament, informațiile referitoare la conexiunile tehnice sunt foarte importante, în contextul în care, în perioada 2021-2030 alocarea se va face ținându-se cont de nivelul de activitate al fiecărei subinstalații, care poate fi diferit tocmai prin prisma conexiunilor cu entități ETS sau non-ETS.

În luna decembrie 2020 Comisia Europeană a adoptat un nou Plan de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030, care a fost tradus în limba națională a Statelor membre și pus la dispoziția acestora în luna februarie 2021. Ținând cont de acest aspect, Ordinul ministrului mediului, apelor și pădurilor nr. 1256/2020 a necesitat modificări în sensul înlocuirii Anexei nr. 5 la procedură - Plan de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030.

Ordinul nr. 1256/2020 a suferit modificări prin următoarele acte:





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

- Ordin 820/2021 privind modificarea anexei la Ordinul ministrului mediului, apelor și pădurilor nr. 1.256/2020 pentru aprobarea Procedurii de emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030
- Ordin 439/2022 privind modificarea și completarea anexei la Ordinul ministrului mediului, apelor și pădurilor nr. 1.256/2020 pentru aprobarea Procedurii de emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030

4.1.9 Ordinul 1798/2007 pentru aprobarea Procedurii de emitere a autorizației de mediu

În cadrul efectuării unor activități economice pot fi generate poluări care să dăuneze mediului și sănătății umane dacă nu sunt controlate.

Din acest motiv, autorizația de mediu este un instrument-cheie pentru reducerea impactului asupra mediului al activităților din comerț și industrie și își propune facilitarea respectării cerințelor de mediu prin supravegheri continue de către autoritățile competente.

Scopul acesteia este de a proteja mediul înconjurător prin stabilirea cadrului de funcționare și a obligațiilor legale. Totodată, autorizația de mediu este necesară pentru a evidenția potențialul impact al activităților desfășurate asupra mediului, dar și pentru a identifica măsurile de protecția mediului adoptate de către titularul activității respective.

Autorizația de mediu este actul administrativ emis de autoritatea competentă pentru protecția mediului, prin care sunt stabilite condițiile și/sau parametrii de funcționare ai unei activități existente sau ai unei activități noi cu posibil impact semnificativ asupra mediului, act obligatoriu la punerea în funcțiune.

Ordinul ministrului mediului și gospodăririi apelor nr. 876/2004 pentru aprobarea Procedurii de autorizare a activităților cu impact semnificativ asupra mediului, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 31 din 11 ianuarie 2005, și Ordinul ministrului mediului și gospodăririi apelor nr. 742/2004 pentru aprobarea Instrucțiunilor privind autorizarea, inventarierea și înregistrarea grădinilor zoologice și acvariilor publice, **au fost abrogate** la data intrării în vigoare a Ordinul nr. 1798/2007 pentru aprobarea Procedurii de emitere a autorizației de mediu.

Ordinul ministrului mediului, apelor și pădurilor nr. 1798/2007 are ca obiect reglementarea procedurii care stabilește condițiile de solicitare, emitere și revizuire a autorizației de mediu, reglementând **Procedura de emitere a autorizației de mediu**

În ceea ce privește aplicabilitatea prevederilor acestei proceduri, ea se aplică pentru reglementarea din punctul de vedere al protecției mediului a activităților prevăzute în anexa nr. 1 la Ordin.

Sunt exceptate activitățile/instalațiile industriale prevăzute în anexa nr. 1 la Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 152/2005 privind prevenirea și controlul integrat al poluării, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 84/2006.

De asemenea, activitățile prevăzute în anexa nr. 1 la Ordin, pe care titularul le desfășoară la diverși beneficiari, nu se supun regulilor stabilite de această procedură.





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

Structura Procedurii de emitere a autorizației de mediu a fost stabilită astfel:

CAPITOLUL I - Dispoziții generale, CAPITOLUL II - Aplicabilitate și competențe de emitere a autorizației de mediu, CAPITOLUL III - Emiterea autorizației de mediu, CAPITOLUL IV - Revizuirea autorizației de mediu, CAPITOLUL V - Autorizarea unor activități specifice, CAPITOLUL VI - Dispoziții finale, ANEXA Nr. 1 - la procedură: *LISTA activităților supuse procedurii de emitere a autorizației de mediu*, ANEXA Nr. 2 - la procedură: *FIȘA DE PREZENTARE ȘI DECLARAȚIE*, ANEXA Nr. 3 - la procedură: *PROCEDURA DE DEZBATERE PUBLICĂ*, ANEXA Nr. 4 - la procedură: *CONȚINUTUL-CADRU AL AUTORIZAȚIEI DE MEDIU*, ANEXA Nr. 5 - la procedură: *CERINȚE SPECIFICE de autorizare a activității grădinilor zoologice, acvariilor publice și centrelor de reabilitare și/sau îngrijire*.

În ceea ce privește competența, în Procedura de emitere a autorizației de mediu, Autoritatea competentă pentru derularea procedurii de emitere a autorizației de mediu (A.C.P.M.) este, după caz:

- **autoritatea publică centrală pentru protecția mediului,**
- **Agencia Națională pentru Protecția Mediului (ANPM) sau**
- **autoritatea publică teritorială pentru protecția mediului (ATPM)**

În conformitate cu prevederile ordinului, **ATPM este agenția județeană pentru protecția mediului sau Administrația Rezervației Biosferei „Delta Dunării”.**

Pentru activitățile desfășurate pe teritoriul unui județ, cu excepția celor desfășurate în perimetrul Rezervației Biosferei "Delta Dunării", A.C.P.M. este **agenția județeană pentru protecția mediului.**

Pentru activitățile desfășurate total sau parțial în perimetrul Rezervației Biosferei "Delta Dunării", A.C.P.M. este **Administrația Rezervației Biosferei "Delta Dunării".**

Pentru activitățile desfășurate pe teritoriul a două sau mai multe județe, A.C.P.M. este **ANPM.**

Pentru activitățile pentru care autorizația de mediu se emite prin hotărâre a Guvernului, A.C.P.M. este **autoritatea publică centrală pentru protecția mediului.**

Ordinul stabilește obligativitatea solicitării și obținerii autorizației de mediu atât pentru activitățile existente, cât și pentru începerea activităților noi.

Emiterea autorizației de mediu poate face obiectul delegării de competență de la autoritatea publică centrală pentru protecția mediului sau de la ANPM către ATPM.

Autorizația de mediu se emite de către A.C.P.M., în conformitate cu prevederile art. 12 din O.U.G. nr. 195/2005.

Documentele necesare a fi depuse la dosarul de solicitare a emiterii unei autorizații de mediu sau, după caz, cu minimum 45 de zile înainte de expirarea unei autorizații de mediu existente sunt prevăzute în Anexa la Ordinul nr. 1798/2007.

De asemenea, se stabilește că nu se primesc solicitări care nu conțin documentele menționate.

După depunerea dosarului, A.C.P.M. **verifică amplasamentul**, analizează documentele prezentate, stabilește dacă sunt necesare informații, acte sau documente suplimentare și le solicită în scris titularului activității. Pentru activitățile grădinilor zoologice, acvariilor publice și centrelor de reabilitare și/sau îngrijire, A.C.P.M. completează, la verificarea în teren,





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

formularul de verificare a criteriilor necesare autorizării din tabelul nr. 2 și raportul din tabelul nr. 3, prevăzute în anexa nr. 5.

După efectuarea vizitei pe amplasament se întocmește un proces verbal de conformitate sau neconformitate.

În cazul activităților de eliminare a deșeurilor, documentația prezentată conține în plus cerințele specifice prevăzute în Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 78/2000 privind regimul deșeurilor, aprobată cu modificări prin Legea nr. 426/2001, cu modificările și completările ulterioare, în Hotărârea Guvernului nr. 128/2002 privind incinerarea deșeurilor, cu modificările și completările ulterioare, și în Hotărârea Guvernului nr. 349/2005 privind depozitarea deșeurilor, cu completările ulterioare.

Termenul de eliberare a autorizației de mediu este de maximum 90 de zile lucrătoare de la data depunerii documentației complete.

În cazul activităților existente, procedura poate avea un alt parcurs, fiind prevăzut un termen de 20 de zile lucrătoare de la data depunerii solicitării, în care A.C.P.M. întocmește îndrumarul cu problemele rezultate din analiza inițială a documentației, lista autorizațiilor/avizelor necesare emise de alte autorități, precum și necesitatea efectuării bilanțului de mediu.

Raportul cu concluziile bilanțului de mediu este supus dezbaterii publice în conformitate cu procedura de dezbatere publică prevăzută în anexa nr. 3.

După realizarea dezbaterii publice și analizarea rezultatelor acesteia, A.C.P.M. împreună cu titularul activității și cu colectivul de analiză tehnică analizează raportul cu concluziile bilanțului de mediu, concluziile dezbaterii publice și stabilește dacă emite autorizația de mediu, cu sau fără un program pentru conformare.

După executarea bilanțului de mediu, titularul activității prezintă la A.C.P.M. un raport cu concluziile bilanțului de mediu și cu recomandări pentru elementele programului pentru conformare.

La stabilirea termenelor din programul pentru conformare, A.C.P.M. ia în considerare angajamentele titularului activității, din care să rezulte că instituirea modificărilor cerute nu depășește posibilitățile financiare ale acestuia.

Durata programului pentru conformare are în vedere perioada minimă necesară realizării măsurilor stabilite în funcție de disponibilitățile financiare și tehnice ale titularului proiectului sau al activității. Un program pentru conformare nu poate depăși perioada de valabilitate a autorizației de mediu, cu excepția măsurilor de remediere a prejudiciilor aduse mediului prin activități anterioare.

A.C.P.M. face publică decizia de emitere a autorizației de mediu, precum și programul de consultare a documentelor care au stat la baza acesteia, prin afișare la sediul propriu și postare pe pagina proprie de internet.

Decizia poate fi contestată în termen de 30 de zile lucrătoare de la data afișării. La expirarea acestui termen, A.C.P.M. eliberează autorizația de mediu.

Modelul și conținutul minim al autorizației de mediu sunt prezentate în anexa nr. 4 - la procedură: **CONȚINUTUL-CADRU AL AUTORIZAȚIEI DE MEDIU.**

Autorizația de mediu se emite în 3 exemplare.





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

Revizuirea autorizației de mediu este necesară atunci când intervin modificări ale obiectului de activitate sau intervin schimbări ale datelor care au stat la baza emiterii acesteia.

În ceea ce privește schimbarea titularului activității, în procedura de emitere a autorizației se prevede faptul ca e necesară refacerea conținutului programului pentru conformare, specificându-se sursa de finanțare și responsabilitatea, dacă este necesar.

În situația în care titularul autorizației își schimbă denumirea și/sau forma juridică de organizare, autorizația de mediu **se transferă** pentru noul titular sau pentru noua denumire a societății, dacă se face dovada că activitățile se desfășoară în aceleași condiții pentru care aceasta a fost emisă.

Activitățile de producție, import, export, plasare pe piață, utilizare, recuperare, reciclare, regenerare și distrugere a unor substanțe care epuizează stratul de ozon se supun prevederilor Protocolului de la Montreal privind substanțele care epuizează stratul de ozon, la care România a aderat, cu amendamentele ulterioare acceptate de România. De la data aderării României la Uniunea Europeană, pentru activitățile menționate anterior se aplică prevederile Regulamentului nr. 2.037/2000 al Parlamentului European și al Consiliului Uniunii Europene privind substanțele care epuizează stratul de ozon, cu modificările și completările ulterioare.

Pentru activitățile de plasare pe piață, utilizare, recuperare, reciclare a anumitor gaze fluorurate cu efect de seră se aplică prevederile Regulamentului nr. 842/2006 al Parlamentului European și al Consiliului Uniunii Europene privind anumite gaze fluorurate cu efect de seră.

Ordinul nr. 1798/2007 a suferit modificari prin urmatoarele acte:

- Ordinul nr. 1298/2011 pentru modificarea Procedurii de emitere a autorizației de mediu, aprobată prin Ordinul ministrului mediului și dezvoltării durabile nr. 1.798/2007;
- Ordinul nr. 3839/2012 pentru modificarea și completarea Procedurii de emitere a autorizației de mediu, aprobată prin Ordinul ministrului mediului și dezvoltării durabile nr. 1.798/2007;
- Ordinul nr. 1078/2017 privind modificarea Procedurii de emitere a autorizației de mediu, aprobată prin Ordinul ministrului mediului și dezvoltării durabile nr. 1.798/2007, precum și pentru completarea Metodologiei de atribuire în administrare și custodie a ariilor naturale protejate, aprobată prin Ordinul ministrului mediului și schimbărilor climatice nr. 1.052/2014.

4.2 Identificarea contravențiilor și aplicarea sancțiunilor

4.2.1 Verificarea existenței și a valabilității autorizației privind emisiile GES

Verificarea existenței și valabilității autorizației privind emisiile GES pentru instalațiile care desfășoară una sau mai multe activități prevăzute în anexa nr. 1 din HG 780/2006, emisă de ANPM, pentru perioada de 10 ani care începe cu data de 01.01.2021.

Autorizația GES trebuie să fie însoțită de Planul de monitorizare, inclusiv anexe, schema instalației și calculul estimativ al emisiilor.





UNIUNEA EUROPEANĂ

4.2.1.1



Autorizația GES

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!Instrumente Structurale
2014-2020

Începând cu data de 1 ianuarie 2021, pentru instalația în care se desfășoară una sau mai multe din categoriile de activități prevăzute în Anexa nr. 1 la Procedura de emitere a autorizației GES adoptată prin Ordinul 1256/2020 (precum și în Anexa nr. 1 la HG 789/2006, lista de activități și instalații fiind aceleași), operatorul trebuie să dețină autorizația privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030 (art. 5 alin. (2) din HG nr. 780/2006, art. 2 alin. (1) la Procedura de emitere a autorizației GES).

Sunt exceptate de la această obligație instalațiile utilizate pentru cercetarea, dezvoltarea și testarea unor produse și procese noi, precum și cele care utilizează exclusiv biomasă (art. 2 din Procedura de emitere a autorizației GES,).

Anexa nr. 1 la Procedura de emitere a autorizației GES / Anexa nr.1 din cadrul HG nr. 780/2006) prevede categoriile de activități pentru a căror desfășurare se impune obținerea autorizației GES:

CATEGORII DE ACTIVITĂȚI - INSTALAȚII PENTRU CARE SE SOLICITĂ AUTORIZAȚIE GES

De la 1 ianuarie 2012 sunt incluse toate zborurile care sosesc pe sau pleacă de pe un aerodrom situat pe teritoriul unui stat membru căruia i se aplică Tratatul privind Uniunea Europeană.

ACTIVITĂȚI - INSTALAȚII	EMISII DE GAZE CU EFECT DE SERĂ
Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)	Dioxid de carbon
Rafinarea uleiurilor minerale	Dioxid de carbon
Producerea cocsului	Dioxid de carbon
Prăjirea sau sinterizarea, inclusiv peletizarea minereurilor metalice (inclusiv a minereurilor sulfidice)	Dioxid de carbon
Producerea fontei sau oțelului (topire primară sau secundară) inclusiv instalații pentru turnare continuă, cu o capacitate de producție mai mare de 2,5 tone pe oră	Dioxid de carbon
Producerea sau prelucrarea metalelor feroase (inclusiv fero-aliaje), atunci când sunt exploatare instalații de ardere cu o putere termică nominală totală de peste 20 MW. Prelucrarea include, printre altele, laminoare, reîncălzitoare, cuptoare de recoacere, forje, topitorii, acoperire și decapare.	Dioxid de carbon
Producerea de aluminiu primar	Dioxid de carbon
Producerea de aluminiu secundar, atunci când sunt exploatare instalații de ardere cu o putere termică nominală totală de peste 20 MW	Dioxid de carbon
Producerea sau prelucrarea metalelor neferoase, inclusiv producerea aliajelor, rafinare, topire-turnare etc., atunci când sunt exploatare instalații de ardere cu o putere termică nominală totală (incluzând combustibilii folosiți ca agenți de reducere) de peste 20 MW	Dioxid de carbon
Producerea clincherului de ciment în cuptoare rotative cu o capacitate de producție de peste 500 de tone pe zi sau în alte cuptoare cu o capacitate de producție de peste 50 tone pe zi	Dioxid de carbon





UNIUNEA EUROPEANĂ

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!Instrumente Structurale
2014-2020

ACTIVITĂȚI - INSTALAȚII	EMISII DE GAZE CU EFECT DE SERĂ
Producerea de var sau calcinarea dolomitei sau a magnezitei în cuptoare rotative sau în alte cuptoare cu o capacitate de producție de peste 50 tone pe zi	Dioxid de carbon
Fabricarea sticlei, inclusiv a fibrei de sticlă, cu o capacitate de topire de peste 20 tone pe zi	Dioxid de carbon
Fabricarea prin ardere de produse ceramice, în special de țigle, cărămizi, cărămizi refractare, plăci ceramice, gresie ceramică sau porțelan, cu o capacitate de producție de peste 75 tone pe zi	Dioxid de carbon
Fabricarea de material izolant din vată minerală folosind sticlă, rocă sau zgură, cu o capacitate de topire de peste 20 tone pe zi	Dioxid de carbon
Uscarea sau calcinarea gipsului sau fabricarea plăcilor din ipsos și a altor produse din gips, atunci când sunt exploatate instalații de ardere cu o putere termică nominală totală de peste 20 MW	Dioxid de carbon
Producerea de celuloză din lemn sau alte materiale fibroase	Dioxid de carbon
Producerea de hârtie sau carton, având o capacitate de producție mai mare de 20 tone pe zi	Dioxid de carbon
Producerea de negru de fum, implicând carbonizarea unor substanțe organice precum uleiurile, gudronul, reziduurile de cracare și de distilare, atunci când sunt exploatate instalații de ardere cu o putere termică nominală totală de peste 20 MW	Dioxid de carbon
Producerea acidului azotic	Dioxid de carbon
Producerea acidului adipic	Dioxid de carbon
Producerea acidului glioxalic și glioxilic	Dioxid de carbon
Producerea amoniacului	Dioxid de carbon
Producerea substanțelor chimice organice vrac prin cracare, reformare, oxidare completă sau parțială sau prin procese similare, cu o capacitate de producție care depășește 100 tone pe zi	Dioxid de carbon
Producerea de hidrogen (H ₂) și de gaze de sinteză prin reformare sau oxidare parțială, cu o capacitate de producție care depășește 25 tone pe zi	Dioxid de carbon
Producerea de sodă calcinată (Na ₂ CO ₃) și de bicarbonat de sodiu (NaHCO ₃)	Dioxid de carbon
Captarea gazelor cu efect de seră de la instalațiile care intră în sfera de aplicare a Directivei <u>2003/87/CE</u> ¹⁸ în vederea transportului și stocării geologice într-un sit de stocare autorizat în temeiul Directivei <u>2009/31/CE</u> ¹⁹	Dioxid de carbon
Transportarea gazelor cu efect de seră prin intermediul conductelor în vederea stocării geologice într-un sit de stocare autorizat în temeiul Directivei <u>2009/31/CE</u> ²⁰	Dioxid de carbon

¹⁸ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A02018R2066-20220828>¹⁹ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A02009L0031-20181224>²⁰ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A02009L0031-20181224>



UNIUNEA EUROPEANĂ

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!Instrumente Structurale
2014-2020

ACTIVITĂȚI - INSTALAȚII	EMISII DE GAZE CU EFECT DE SERĂ
Stocarea geologică a gazelor cu efect de seră într-un sit de stocare în temeiul Directivei <u>2009/31/CE</u> ²¹	Dioxid de carbon
<p>Aviație Zborurile care pleacă de pe un aerodrom situat pe teritoriul unui stat membru căruia i se aplică dispozițiile Tratatului privind Uniunea Europeană²² sau sosesc pe un astfel de aerodrom, în această activitate nu sunt incluse:</p> <p>a) zborurile efectuate exclusiv pentru transportul unui monarh în funcție și al rudelor sale apropiate, al șefilor de stat, al șefilor de guvern și al miniștrilor provenind din țări care nu sunt state membre, aflați în misiune oficială, cu condiția ca o astfel de situație să fie dovedită prin indicatorul corespunzător al statutului zborului în planul de zbor;</p> <p>b) zboruri militare efectuate cu aeronave militare și zboruri ale serviciilor de vamă și de poliție;</p> <p>c) zboruri legate de misiuni de căutare și salvare, zboruri ale serviciilor de pompieri, zboruri umanitare și zboruri ale serviciilor medicale de urgență autorizate de către autoritățile competente corespunzătoare;</p> <p>d) orice zboruri efectuate exclusiv în conformitate cu regulile de zbor la vedere definite în anexa 2 la Convenția de la Chicago²³;</p> <p>e) zborurile care se încheie pe aerodromul de unde a decolat aeronava și în timpul cărora nu au avut loc aterizări intermediare;</p> <p>f) zborurile de instruire efectuate exclusiv în scopul obținerii unei licențe sau a unei calificări, în cazul personalului navigant de conducere, dacă acest lucru este dovedit printr-o indicație corespunzătoare în planul de zbor, cu condiția ca scopul zborului să nu fie transportul de pasageri și/sau de marfă ori poziționarea sau transportul aeronavei;</p> <p>g) zboruri efectuate exclusiv în scopul cercetării științifice sau în scopul verificării, al testării ori al certificării aeronavei sau a echipamentului de bord ori de sol;</p> <p>h) zborurile efectuate de aeronave cu o masă maximă certificată la decolare mai mică de 5700 kg;</p> <p>i) zborurile efectuate în cadrul obligațiilor de serviciu public impuse, în conformitate cu Regulamentul (CEE) nr. 2.408/92 al Consiliului din 23 iulie 1992 privind accesul operatorilor de transport aerian comunitari la rutele aeriene intracomunitare, pe rutele din regiunile ultraperiferice, astfel cum sunt menționate la art. 299 alin. (2) din Tratatul privind Uniunea Europeană, sau pe rutele unde capacitatea de transport aerian nu depășește 30.000 de locuri pe an; și</p>	Dioxid de carbon

²¹ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A02009L0031-20181224>

²² https://eur-lex.europa.eu/resource.html?uri=cellar:2bf140bf-a3f8-4ab2-b506-fd71826e6da6.0001.02/DOC_1&format=PDF

²³ Acord din 1944 privind serviciile aeriene internaționale de tranzit, semnat la data de 07.12.1944 și acceptat de România prin Legea 208/2017 privind acceptarea Acordului privind serviciile aeriene internaționale de tranzit, semnat la Chicago la 7 decembrie 1944, disponibil pe <https://sintact.ro/#/act/16966548?cm=DOCUMENT>.





UNIUNEA EUROPEANĂ

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!Instrumente Structurale
2014-2020

ACTIVITĂȚI - INSTALAȚII	EMISII DE GAZE CU EFECT DE SERĂ
<p>j) zborurile care, cu excepția acestei litere, s-ar încadra în această activitate, efectuate de un operator de transport aerian comercial care efectuează fie mai puțin de 243 de zboruri pe perioadă, timp de 3 perioade consecutive de câte 4 luni, fie zboruri al căror total de emisii anuale este mai scăzut de 10.000 tone pe an.</p> <p>Zborurile efectuate exclusiv pentru transportul, în misiuni oficiale, al unui monarh în funcție și al rudelor sale apropiate, al șefilor de stat, al șefilor de guvern și al miniștrilor unui stat membru, aflați în misiune oficială, nu pot fi excluse în temeiul prezentei litere.</p>	

Sunt exceptate instalațiile utilizate pentru cercetarea, dezvoltarea și testarea unor produse și procese noi, precum și cele care utilizează exclusiv biomasă (art. 2 alin. (1) din Procedura de emitere a autorizației GES).

Autoritatea competentă să emită sau să revizuiască autorizația GES este ANPM (art. 5 alin. (1) și (2) din Procedura pentru emitere a autorizației GES).

Autorizația GES pentru perioada 2021-2030 (pentru perioada de 10 ani care începe să curgă la data de 1 ianuarie 2021) este valabilă atât timp cât activitatea desfășurată de operator în instalație se realizează în conformitate cu prevederile din autorizația GES și fără a aduce atingere prevederilor altor reglementări și acte normative în vigoare (art. 10 alin. (1) din Procedura pentru emiterea autorizației GES).

Cu toate acestea, autorizația GES își încetează valabilitatea în una dintre următoarele situații (art. 10 alin. (2) din Procedura pentru emiterea autorizației GES):

- autorizația integrată de mediu și/sau autorizația de mediu a expirat sau a fost anulată, iar instalația nu se află în procedură de obținere a unei noi autorizații integrate de mediu și/sau a unei noi autorizații de mediu;
- instalația nu mai atinge limita de capacitate pentru activitatea/activitățile prevăzută/prevăzute în anexa nr. 1 la prezenta procedură, pentru care a fost emisă autorizația privind emisiile de gaze cu efect de seră;
- instalația nu mai funcționează, iar operatorul instalației declară că instalația nu își va mai relua activitatea.

Autorizația GES conține (conform art. 8 din HG 780/2006):

- numele și adresa operatorului/denumirea și sediul, după caz;
- descriere a activităților și a emisiilor de gaze cu efect de seră generate de instalație;
- cerințele de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră corespunzătoare planului de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră aprobat de Agenția Națională pentru Protecția Mediului.
- obligația de a restitui, până la data de 30 aprilie a anului următor celui pentru care s-a făcut monitorizarea emisiilor de gaze cu efect de seră, un număr de certificate de emisii de gaze cu efect de seră egal cu numărul total de emisii provenite de la instalația respectivă, verificate în conformitate cu Regulamentul (UE) nr. 600/2012 al Comisiei





UNIUNEA EUROPEANĂ

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferență!Instrumente Structurale
2014-2020

din 21 iunie 2012 privind verificarea rapoartelor de emisii de gaze cu efect de seră și a rapoartelor privind datele tonă-kilometru și acreditarea verificatorilor în conformitate cu Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului și cu normele privind verificarea adoptate de Comisia Europeană, altele decât certificatele de emisii de gaze cu efect de seră alocate operatorilor de aeronave.

Anexa nr. 4 la Procedura de emitere a autorizației GES prevede conținutul cadrului al autorizației GES:

ANEXA nr. 4 la Procedura de emitere a autorizației GES

AUTORIZAȚIE NR. / PRIVIND EMISIILE DE GAZE CU EFECT DE SERĂ PENTRU PERIOADA 2021-2030

ANTET

AUTORIZAȚIE NR. / PRIVIND EMISIILE DE GAZE CU EFECT DE SERĂ PENTRU PERIOADA 2021-2030

1.

A.1. Date de identificare

1.1.

A.1.1. Date de identificare ale operatorului (titularului)

<i>Denumirea operatorului (titularului)</i>		.
<i>Forma de organizare a societății</i>		.
<i>Nr. de înregistrare în Registrul Comerțului</i>		.
<i>Cod Unic de Înregistrare</i>		.
<i>Adresa sediului social</i>	<i>Strada, numărul</i>	.
	<i>Localitatea</i>	.
	<i>Județul</i>	.
	<i>Codul poștal</i>	.

1.2.

A.1.2. Date de identificare ale instalației

<i>Denumirea instalației</i>	.
<i>Activitatea/activitățile principală/principale a/ale instalației</i>	.

69 / 183





UNIUNEA EUROPEANĂ

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!Instrumente Structurale
2014-2020

Activitatea/activitățile din anexa nr. 1 la procedură ²⁴		.
Codul sub care operatorul a raportat date și informații statistice: 1. Codul CAEN raportat pentru anul 2007, utilizând clasificarea CAEN rev. 1.1 2. Codul CAEN raportat pentru anul 2010, utilizând clasificarea CAEN rev. 2		.
Codul de identificare al instalației din Registrul Unic Consolidat al Uniunii Europene ²⁵		.
Adresa instalației	Strada, număr	.
	Localitate	.
	Județ	.
	Cod poștal	.

1.3.

A.1.3. Date privind situația autorizării din punct de vedere al protecției mediului și alocării certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră

Situația autorizării din punct de vedere al protecției mediului	Tip autorizație	Nr. autorizației	Data emiterii	Emitent	Revizuire (nr. și dată) / Transfer
Situația alocării certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră în perioada 2021- 2030	Autorizație Integrată de Mediu
	Autorizație de Mediu
Situația alocării certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră în perioada 2021- 2030	Alocare inițială*		Din Rezerva pentru instalațiile nou intrate în perioada 2021-2030		
	DA/NU		DA/NU		

*Alocare realizată în conformitate cu Regulamentul delegat (UE) 2019/331 AL COMISIEI din 19 decembrie 2018 de stabilire a normelor tranzitorii pentru întreaga Uniune privind alocarea armonizată și cu titlu

²⁴ Procedura de emiterie a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030.

²⁵ Pentru instalațiile nou intrate nu se completează





LINIILE EUROPEANE



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

gratuit a certificatelor de emisii în temeiul articolului 10a din Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului

1.4.

A.1.4. Informații privind emiterea autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră

Autorizație	Data emiterii			Motivul revizuirii
	Ziua	Luna	Anul	
Inițială (nr.)
Revizuire I
Revizuire II
Revizuire ... n

2.

A.2. Durata de valabilitate a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră

Autorizația privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030 este valabilă pentru întreaga perioadă pentru care a fost emisă, atât timp cât activitatea desfășurată de operator în instalație se realizează în conformitate cu autorizația emisă conform prezentei proceduri.

3.

A.3. Temeiul legal

3.1.A.3.1. Emiterea/revizuirea autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră se face în baza:

3.2.A.3.2. Cu respectarea cerințelor legale prevăzute de:

4.A.4. Documentația care a stat la baza emiterii/revizuirii prezentei autorizații

5.

A.5. Date tehnice despre instalația autorizată

5.1.A.5.1. Scurtă descriere a amplasării instalației

5.2.

A.5.2. Descrierea surselor de emisii de gaze cu efect de seră și a proceselor tehnologice existente pe amplasament

Conform datelor din Anexa nr. 3 la procedură, prezentată de operatorul instalației.

5.3.

A.5.3. Date tehnice despre fiecare activitate identificată din Anexa nr. 1 la procedură





UNIUNEA EUROPEANĂ

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!Instrumente Structurale
2014-2020

Activitatea / activitățile din anexa nr. 1 la procedură desfășurată / desfășurate în instalație	Capacitatea proiectată a instalației	UM (MW, tone/zi)	Perioada de funcționare	Tipul de produs
.
.
.

5.4.

A.5.4. Combustibili/materii prime a căror utilizare generează emisii de gaze cu efect de seră și produse²⁶

Activitatea/activitățile din anexa nr. 1 la procedură desfășurată / desfășurate în instalație	Tipul combustibilului / materiei prime / produsului	Procesul care generează emisii de gaze cu efect de seră	Gazul cu efect de seră generat
.	.	.	.
.	.	.	.

6.

A.6. Cerințe legale privind obligațiile operatorului

6.1.

A.6.1. Cerințe privind monitorizarea emisiilor de gaze cu efect de seră

Monitorizarea emisiilor de gaze cu efect de seră de către operator, inclusiv metodologia și frecvența de monitorizare, se realizează de către operator cu respectarea planului de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră aprobat de către Agenția Națională pentru Protecția Mediului și atașat la prezenta autorizație.

6.2.

A.6.2. Cerințe privind raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră

Raportul de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră se întocmește de către operator pe baza planului de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră și a metodologiei de monitorizare aprobată de Agenția Națională pentru Protecția Mediului, cu respectarea cerințelor din Regulamentul de Punere în Aplicare (UE) 2018/2066 al Comisiei din 19 decembrie 2018 privind monitorizarea și raportarea

²⁶ Prin produse se înțelege doar acele produse realizate în instalațiile în care acestea sunt monitorizate conform prevederilor legislației în vigoare (ex: produsele monitorizate în cadrul bilanțului masic)





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

emisiilor de gaze cu efect de seră în temeiul Directivei 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului și de modificare a Regulamentului (UE) nr. 601/2012 al Comisiei.

În primul trimestru al fiecărui an, consecutiv anului pentru care s-a realizat monitorizarea emisiilor de gaze cu efect de seră, operatorul are obligația să depună la Agenția Națională pentru Protecția Mediului raportul de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră generate în anul precedent, verificat de către un verificator acreditat conform prevederilor legale în vigoare în domeniul schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030.

În cazul în care în primul trimestru al fiecărui an din perioadă, raportul de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră din anul precedent nu este declarat satisfăcător, potrivit criteriilor din Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 octombrie 2003 de stabilire a unui sistem de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră în cadrul Comunității, cu modificările și completările ulterioare, operatorul nu poate transfera certificatele de emisii de gaze cu efect de seră, ca urmare a suspendării accesului la cont. Ridicarea suspendării accesului la cont se face la data la care raportul de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră este declarat satisfăcător și predat la Agenția Națională pentru Protecția Mediului.

6.3.

A.6.3. Cerințe privind restituirea certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră

Operatorul are obligația de a restitui, până cel mai târziu la data de 30 aprilie a fiecărui an, un număr de certificate de emisii de gaze cu efect de seră egal cu numărul total de emisii de gaze cu efect de seră provenite de la instalația respectivă în anul calendaristic anterior, prezentate în raportul anual de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră verificat de un verificator acreditat, conform prevederilor legale în vigoare în domeniul schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030.

6.4.

A.6.4. Cerințe privind informarea autorității competente pentru protecția mediului asupra modificărilor la nivelul instalației

Operatorul are obligația să informeze în scris Agenția Națională pentru Protecția Mediului cu privire la orice modificări intervenite la nivelul instalației, care pot determina revizuirea planului de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră și a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră.

Operatorul are obligația de a notifica în scris Agenția Națională pentru Protecția Mediului până la data de 1 decembrie a fiecărui an, dacă au existat/nu au existat modificări cu privire la toate informațiile incluse în autorizația privind emisiile de gaze cu efect de seră, planul de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră și anexele aferente acestuia.

6.5.

A.6.5. Cerințe privind asigurarea corectitudinii informațiilor

Operatorul instalației are obligația de a asigura corectitudinea și completitudinea tuturor datelor și informațiilor furnizate în documentele pe care le depune la Agenția Națională pentru Protecția Mediului, pe toată perioada de valabilitate a prezentei autorizații privind emisiile de gaze cu efect de seră.





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

Răspunderea pentru corectitudinea informațiilor puse la dispoziția Agenției Naționale pentru Protecția Mediului revine în întregime operatorului instalației.

Prezenta autorizație privind emisiile de gaze cu efect de seră conține pagini și a fost emisă în 2 exemplare.

*PREȘEDINTE,
Nume și prenume
Semnătura și ștampila*

Director (numele direcției): nume și prenume, semnătura

Șef Serviciu (numele serviciului): nume și prenume, semnătura

Întocmit: nume și prenume, funcția, semnătura

4.2.1.2 Planul de monitorizare, schema instalației și calculul estimativ al emisiilor

Planul de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră se constituie anexă la autorizația GES pentru perioada 2021-2030 și face parte integrantă din aceasta (art. 3 alin. (3) din Procedura de emitere a autorizației GES).

Planul de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră se întocmește de către operator, cu respectarea prevederilor stabilite în Regulamentul (UE) nr. 2018/2066 RMR (art. 3 alin. (4) din Procedura de emitere a autorizației GES).

Anexa nr. 5 din Procedura de emitere a autorizației GES prevede conținutul cadru al planului de monitorizare și raportare a emisiilor de GES:

ANEXA nr. 5 la Procedura de emitere a autorizației GES

Plan de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030

PARTEA 0:

PLAN DE MONITORIZARE A EMISIILOR ANUALE

SECȚIUNEA 1:

CUPRINS

Denumirile foilor sunt scrise cu caractere aldine, iar denumirile secțiunilor cu caractere normale.

a. Cuprins

b. Orientări și condiții

A. Monitoring Plan versions (Versiuni ale planului de monitorizare)

1 Lista versiunilor planului de monitorizare

B. Operator & Installation Identification (Identificarea operatorului și a instalației)

2 Despre operator

3 Despre instalația dvs.





UNIUNEA EUROPEANĂ

Instrumente Structurale
2014-2020**4 Date de contact****C. Installation Description (Descrierea instalației)****5 Despre activitățile instalației****6 Despre emisiile dvs.****D. Calculation Based Approaches (Metode bazate pe calcul)****7 Calcul: detalii care sunt necesare pentru intrări suplimentare în foaia următoare****E. SourceStreams (Fluxuri de sursă)****8 Detalii privind nivelurile aplicate pentru datele de activitate și factorii de calcul****F. Measurement Based Approaches (Metode bazate pe măsurare)****9 Măsurarea emisiilor de CO₂ și de N₂O****10 Detalii privind punctele de măsurare****11 Gestionare și proceduri pentru metodele bazate pe măsurare****G. Fall-back Approaches (Metode alternative)****12 Descrierea metodei alternative****H. N₂O emissions (Emisiile de N₂O)****13 Gestionare și proceduri pentru monitorizarea emisiilor de N₂O****I. Determination of PFC emissions from production of primary aluminium (Determinarea emisiilor de PFC)****14 Determinarea emisiilor de PFC****15 Detalii de monitorizare pentru fluxurile sursă de emisii de PFC****16 Gestionare și proceduri scrise pentru monitorizarea PFC****J. Determination of transferred or inherent CO₂ (Determinarea CO₂ transferat sau inerent)****17 Determinarea CO₂ inerent și transferat****18 Informații relevante pentru rețelele de conducte utilizate la transportul CO₂****19 Informații relevante pentru instalațiile de stocare geologică a CO₂****K. Management & Control (Gestionare și control)****20 Gestionare****21 Activități privind fluxul de date****22 Activități de control****23 Lista definițiilor și abrevierilor utilizate****24 Informații suplimentare****25 Schimbări în exploatare****L. Member State specific further information (Alte informații, specifice statului membru)****26 Observații**

Informații cu privire la prezentul fișier:

Acest plan de monitorizare a fost depus de	
Denumirea instalației	
Identificatorul unic al instalației	
Numărul versiunii acestui plan de monitorizare	

Data	Numele și semnătura responsabilului legal
------	---





UNIUNEA EUROPEANĂ

Informații cu privire la versiunea formularului:

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!Instrumente Structurale
2014-2020

Formular furnizat de:	European Commission
	24/07/2012
Versiunea lingvistică:	Romanian
Numele fișierului de referință:	MP_P3_Inst_COM_ro_240712.xls

Planul de monitorizare este completat de proceduri scrise pe care operatorul sau operatorul de aeronave le stabilește, le documentează, le implementează și le menține pentru activitățile incluse în planul de monitorizare, după caz.

Planul de monitorizare descrie instrucțiunile pentru operator sau pentru operatorul de aeronave într-un mod logic și simplu, evitând duplicarea eforturilor și având în vedere sistemele existente utilizate în instalația respectivă sau utilizate de către operator sau de către operatorul de aeronave.

Planul de monitorizare constă într-o documentație detaliată, completă și transparentă a metodologiei de monitorizare a unei anumite instalații sau a unui anumit operator de aeronave și conține cel puțin următoarele elemente prevăzute în Anexa 1 la RMR, respectiv (art. 12 alin (1) din RMR și Anexa nr. 4 partea A și B din HG NR. 780/2006):

CONȚINUTUL MINIM AL PLANULUI DE MONITORIZARE PENTRU INSTALAȚII

(1) informații generale privind instalația:

a) descrierea instalației și a activităților desfășurate de instalație care urmează a fi monitorizate, inclusiv lista surselor de emisii și a fluxurilor-sursă care urmează să fie monitorizate pentru fiecare activitate desfășurată în instalație, și care îndeplinește următoarele criterii:

(i) descrierea trebuie să fie suficient de detaliată pentru a demonstra faptul că nu este posibil să lipsească date sau să se efectueze o dublă contabilizare a emisiilor;

(ii) o diagramă simplă a surselor de emisii, a fluxurilor-sursă, a punctelor de prelevare și a echipamentelor de măsurare trebuie adăugată la cererea autorității competente sau, în cazul în care diagrama simplifică descrierea instalațiilor sau localizarea surselor de emisii, a fluxurilor-sursă, a instrumentelor de măsurare sau a oricăror alte părți ale instalației relevante pentru metodologia de monitorizare, inclusiv a activităților privind fluxul de date și a activităților de control;

b) descrierea procedurii de gestionare a atribuirii responsabilităților de monitorizare și raportare în cadrul instalației și de gestionare a competențelor personalului responsabil;

c) descrierea procedurii de evaluare periodică a caracterului adecvat al planului de monitorizare, care să includă cel puțin:

(i) verificarea listei surselor de emisii și a fluxurilor-sursă, asigurându-se exhaustivitatea surselor de emisii și a fluxurilor-sursă și includerea în planul de monitorizare a tuturor modificărilor pertinente aduse naturii și funcționării instalației;

(ii) evaluarea respectării pragurilor de incertitudine aferente datelor privind activitatea și altor parametri, după caz, pentru nivelurile aplicate în cazul fiecărui flux-sursă și sursă de emisii;

(iii) evaluarea măsurilor potențiale de îmbunătățire a metodologiei de monitorizare aplicate;

d) descrierea procedurilor scrise referitoare la activitățile privind fluxul de date în temeiul articolului 58 din RMR (conform căruia operatorul sau operatorul de aeronave stabilește,





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

documentează, pune în aplicare și menține proceduri scrise pentru activitățile privind fluxul de date pentru monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră și se asigură că raportul de emisii anuale care rezultă din activitățile privind fluxul de date nu conține inexactități și respectă planul de monitorizare, procedurile scrise respective, precum și prevederile RMR), inclusiv o diagramă cu rol de clarificare, dacă este cazul;

e) descrierea procedurilor scrise referitoare la activitățile de control stabilite în temeiul articolului 59 din RMR ce stabilește obligația operatorului sau operatorului de aeronave de a instituie, documenta, pune în aplicare și menține un sistem eficace de control, pentru a asigura faptul că raportul de emisii anuale și, după caz, raportul privind tona-kilometru care rezultă din activitățile privind fluxul de date nu conțin inexactități și că respectă planul de monitorizare și prevederile RMR;

f) după caz, informații privind legăturile relevante cu activitățile întreprinse în cadrul sistemului comunitar de management de mediu și audit (EMAS), instituit în temeiul Regulamentului (CE) nr. 1221/2009 al Parlamentului European și al Consiliului ⁽¹⁾, al sistemelor vizate de standardul armonizat ISO 14001:2004 și al altor sisteme de management de mediu, inclusiv informații privind procedurile și controalele relevante pentru monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră;

g) numărul versiunii planului de monitorizare și data de la care se aplică versiunea respectivă a planului de monitorizare;

h) categoria instalației;

(2) descrierea detaliată a metodologiilor bazate pe calcul, în cazul în care se aplică astfel de metodologii, care să cuprindă:

a) descrierea detaliată a metodologiei bazate pe calcul aplicate, inclusiv o listă a datelor de intrare și a formulelor de calcul utilizate, o listă a nivelurilor aplicate pentru datele privind activitatea și toți parametrii de calcul relevanți pentru fiecare dintre fluxurile-sursă care trebuie monitorizate;

b) dacă este cazul și dacă operatorul intenționează să recurgă la simplificare pentru fluxurile-sursă minore și de minimis, o clasificare a fluxurilor-sursă în fluxuri-sursă majore, minore și de minimis;

c) descrierea sistemelor de măsurare utilizate și intervalul de măsurare al acestora, incertitudinea specificată și locația exactă a instrumentelor de măsurare care urmează a fi folosite pentru fiecare dintre fluxurile-sursă monitorizate;

d) dacă este cazul, valorile implicite utilizate pentru parametrii de calcul, indicând sursa parametrului sau sursa relevantă de unde va fi extras periodic parametrul implicit pentru fiecare dintre fluxurile-sursă;

e) dacă este cazul, o listă a metodelor de analiză care vor fi utilizate pentru determinarea tuturor parametrilor de calcul relevanți pentru fiecare dintre fluxurile-sursă, precum și descrierea procedurilor scrise pentru analizele respective;

f) dacă este cazul, o descriere a procedurii care stă la baza planului de eșantionare pentru combustibilii și materialele care trebuie analizate, precum și procedura utilizată pentru verificarea caracterului adecvat al planului de eșantionare;

g) dacă este cazul, o listă a laboratoarelor contractate în vederea derulării procedurilor analitice relevante și, în cazul în care laboratorul nu este acreditat în conformitate cu EN ISO/IEC 17025 pentru metodele analitice relevante, descrierea procedurii utilizate pentru demonstrarea respectării unor cerințe echivalente, respectiv faptul că laboratoarele neacreditate în conformitate cu EN ISO/IEC 17 025 pot fi utilizate pentru determinarea parametrilor de calcul numai în cazul în care operatorul poate demonstra într-un mod acceptabil pentru autoritatea competentă că accesul la laboratoarele acreditate EN ISO/IEC 17025 nu este posibil din punct de vedere tehnic sau ar





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

implica costuri nerezonabile și că laboratorul neacreditat îndeplinește cerințe echivalente celor prevăzute în EN ISO/IEC 17025;

(3) în cazul în care se aplică o metodologie de monitorizare care nu se bazează pe niveluri, (denumită metodologie de monitorizare alternativă) o descriere detaliată a metodologiei de monitorizare aplicate în cazul tuturor fluxurilor-sursă sau al tuturor surselor de emisii pentru care se aplică metodologii care nu sunt bazate pe niveluri, precum și descrierea procedurii scrise utilizate pentru analiza incertitudinii asociate care trebuie efectuată;

(4) o descriere detaliată a metodologiilor bazate pe măsurare, în cazul în care se aplică astfel de metodologii, care să includă următoarele:

a) descrierea metodei de măsurare, inclusiv descrieri ale tuturor procedurilor scrise relevante pentru măsurare, precum și următoarele elemente:

(i) toate formulele de calcul utilizate pentru agregarea datelor și pentru determinarea emisiilor anuale ale fiecărei surse de emisii;

(ii) metoda utilizată pentru a determina dacă se pot calcula orele valabile sau perioadele de referință mai scurte valabile pentru fiecare parametru, precum și pentru înlocuirea datelor care lipsesc în conformitate cu articolul 45 din RMR (operatorul determină valori de substituție pentru fiecare oră în care există lacune în materie de date; în cazul în care nu se poate furniza o oră sau o perioadă de referință mai scurtă valabilă pentru un parametru măsurat în mod direct sub formă de concentrație, operatorul calculează pentru ora sau perioada de referință mai scurtă respectivă o valoare de substituție ca suma dintre concentrația medie și de două ori devierea standard aferentă mediei respective, utilizând ecuația 4 din anexa VIII din RMR; în cazul în care perioada de raportare nu este aplicabilă pentru determinarea unor astfel de valori de substituție din cauza unor modificări tehnice semnificative în cadrul instalației, operatorul convine împreună cu autoritatea competentă asupra unui calendar reprezentativ, cu durata de un an, dacă este posibil, pentru determinarea mediei și a devierii standard; în cazul în care nu se poate furniza o oră de date valabilă pentru un parametru, altul decât concentrația, operatorul obține valori de substituție pentru parametrul respectiv cu ajutorul unui model adecvat de bilanț masic sau al unui bilanț energetic al procesului. Operatorul validează rezultatele utilizând parametrii mășurați rămași ai metodologiei bazate pe măsurare și datele obținute în condiții de funcționare normale, pentru o perioadă de timp egală cu cea pentru care lipsesc datele);

b) o listă a tuturor punctelor relevante de emisii în timpul funcționării în condiții normale și în timpul etapelor restrictive și de tranziție, inclusiv perioadele de avarie sau de repunere în funcțiune, completate, la cererea autorității competente, de o diagramă de proces;

c) în cazul în care nivelul gazelor de ardere este obținut prin calcul, descrierea procedurii scrise pentru respectivul calcul pentru fiecare sursă de emisii monitorizată cu ajutorul unei metodologii bazate pe măsurare;

d) o listă a tuturor echipamentelor relevante, indicând frecvența de măsurare, intervalul de operare și incertitudinea acestora;

e) o listă a standardelor aplicate și a tuturor abaterilor de la standardele respective;

f) o descriere a procedurii scrise pentru confirmarea calculelor în conformitate cu articolul 46 din RMR (operatorul confirmă emisiile determinate printr-o metodologie bazată pe măsurare, cu excepția emisiilor de N₂O din producția de acid azotic și a gazelor cu efect de seră transferate către o rețea de transport sau către un sit de stocare, prin calcularea emisiilor anuale de fiecare gaz cu efect de seră respectiv pentru aceleași surse de emisii și fluxuri-sursă; nu este necesară utilizarea de metodologii bazate pe niveluri), dacă este cazul;





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

g) o descriere a metodei prin care trebuie determinat nivelul de CO₂ rezultat din biomasă și scăzut din emisiile de CO₂ măsurate, precum și o descriere a procedurii scrise utilizate în acest scop, dacă este cazul;

h) dacă este cazul și dacă operatorul intenționează să recurgă la simplificare pentru sursele de emisii minore, o clasificare a surselor de emisii în surse de emisii majore și minore;

(5) pe lângă elementele enumerate la punctul 4, o descriere detaliată a metodologiei de monitorizare utilizate pentru monitorizarea emisiilor de N₂O, după caz sub forma descrierii procedurilor scrise aplicate, care să includă următoarele elemente:

a) metoda și parametrii utilizați pentru a determina cantitatea de materiale utilizată în procesul de producție și cantitatea maximă de materiale utilizată la capacitate maximă;

b) metoda și parametrii utilizați pentru a determina cantitatea de produs obținută ca producție orară, exprimată ca acid azotic (100 %), acid adipic (100 %), caprolactamă, glioxal și, respectiv, acid glioxilic pe oră;

c) metoda și parametrii utilizați pentru a determina concentrația de N₂O din gazele de ardere provenite de la fiecare sursă de emisii, limitele operaționale și incertitudinea acestora, precum și detalii privind metodele alternative care trebuie aplicate în cazul în care nivelul concentrațiilor nu se mai încadrează în intervalul de funcționare și situațiile în care se poate întâmpla acest lucru;

d) metoda de calcul utilizată pentru a determina emisiile de N₂O provenite de la surse periodice, nereduse, rezultate în urma producerii de acid azotic, acid adipic, caprolactamă, glioxal și acid glioxilic;

e) modul sau măsura în care instalația funcționează cu încărcături variabile și modul în care are loc managementul operațional;

f) metoda și orice formule de calcul utilizate pentru a determina emisiile anuale de N₂O și valorile corespunzătoare ale CO_{2(e)} de la fiecare sursă de emisii;

g) informații referitoare la condițiile de proces care se abat de la condițiile normale de funcționare, o indicare a frecvenței și a duratei posibile ale condițiilor respective, precum și o indicare a volumului emisiilor de N₂O din timpul unor astfel de condiții, cum ar fi defectarea echipamentului de reducere a emisiilor;

(6) o descriere detaliată a metodologiei de monitorizare în cazul în care sunt monitorizate emisiile de perfluoro-carburi provenite din producția de aluminiu primar, atunci când este cazul sub forma unei descrieri a procedurilor scrise aplicate, care să includă următoarele elemente:

a) după caz, datele la care au avut loc măsurătorile pentru determinarea factorilor de emisie specifici ai instalației pentru SEF_{CF4} sau OVC și F_{C2F6}, precum și calendarul repetării în viitor a procesului de determinare a acestor valori;

b) după caz, protocolul care descrie procedura utilizată pentru determinarea factorilor de emisie specifici ai instalației pentru CF₄ și C₂F₆ și care arată, de asemenea, că durata măsurătorilor a fost și va fi suficient de lungă pentru ca valorile măsurate să convergească, fiind de minimum 72 de ore;

c) după caz, metodologia utilizată pentru determinarea eficienței de colectare a emisiilor fugitive la instalațiile pentru producerea aluminiului primar;

d) o descriere a tipului de cuvă și a tipului de anod;





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

(7) o descriere detaliată a metodologiei de monitorizare în cazul în care sunt efectuate transferuri de CO₂ inerent ca parte a fluxului-sursă în conformitate cu articolul 48 din RMR²⁷, transferuri de CO₂ în conformitate cu articolul 49 din RMR²⁸ sau transferuri de N₂O în conformitate cu articolul 50 din RMR²⁹,

²⁷ Art. 48 din RMR: Art. 48: CO₂ inerent: (1)CO₂-ul inerent care este transferat într-o instalație, inclusiv cel aflat în componența gazelor natural sau a gazelor reziduale (inclusiv gazul de furnal sau gazul de cocserie) sau cel din combustibilii folosiți pentru alimentarea procesului (inclusiv gazele de sinteză), este inclus în factorul de emisie aferent fluxului-sursă respectiv. (2)În cazul în care CO₂-ul inerent provine din activități care fac obiectul anexei I la Directiva 2003/87/CE sau care sunt incluse în temeiul articolului 24 din directiva respectivă și acesta este transferat ulterior din instalație, ca parte a unui flux-sursă, într-o altă instalație și în scopul unei activități care intră sub incidența directivei respective, acesta nu este contabilizat ca emisie a instalației din care provine. Cu toate acestea, în cazul în care CO₂-ul inerent este emis sau transferat din instalație către entități care nu intră sub incidența directivei respective, acesta este contabilizat ca emisii ale instalației din care provine. (3)Operatorii pot determina cantitățile de CO₂ inerent transferat din instalație atât la instalația care efectuează transferul, cât și la cea de primire. În acest caz, cantitățile de CO₂ inerent transferat, respectiv primit, trebuie să fie identice. În cazul în care cantitățile de CO₂ inerent transferat și primit nu sunt identice, se utilizează media aritmetică a celor două valori determinate atât în raportul de emisii al instalației care transferă, cât și în raportul de emisii al instalației de primire, dacă ecartul dintre valori poate fi explicat de marja de incertitudine a sistemelor de măsurare sau a metodei de determinare. În astfel de cazuri, raportul de emisii consemnează alinierea valorii respective. În cazul în care ecartul dintre valori nu poate fi explicat prin marja de incertitudine aprobată a sistemelor de măsurare sau a metodei de determinare, operatorii instalației care transferă și a celei de primire aliniază valorile prin aplicarea de ajustări prudente aprobate de către autoritatea competentă.

²⁸ Art. 49 din RMR: Art. 49: CO₂ transferat: (1)Operatorul scade din emisiile instalației orice cantitate de CO₂ ce provine din carbonul fosil aferent activităților care intră sub incidența anexei I la Directiva 2003/87/CE care nu este emisă de instalație, dar: a)este transferată din instalație către oricare dintre următoarele:(i)o instalație de captare în scopul transportării și stocării geologice pe termen lung într-un sit de stocare autorizat în temeiul Directivei 2009/31/CE;(ii)o rețea de transport în scopul stocării geologice pe termen lung într-un sit de stocare autorizat în temeiul Directivei 2009/31/CE;(iii)un sit de stocare autorizat în temeiul Directivei 2009/31/CE în scopul stocării geologice pe termen lung; b)este transferată din instalație și este utilizată pentru a produce carbonat de calciu precipitat în care CO₂-ul utilizat este legat chimic.(2)În raportul său anual privind emisiile, operatorul instalației care efectuează transferul furnizează codul de identificare al instalației de primire, recunoscut în conformitate cu actele adoptate în temeiul articolului 19 alineatul (3) din Directiva 2003/87/CE, în cazul în care instalația de primire intră sub incidența directivei respective. În toate celelalte cazuri, operatorul instalației care efectuează transferul trebuie să furnizeze numele, adresa și datele de contact ale unei persoane de contact din cadrul instalației de primire. Primul paragraf se aplică, de asemenea, instalației de primire în ceea ce privește codul de identificare al instalației care efectuează transferul. (3)Pentru a determina cantitatea de CO₂ transferată de la o instalație la alta, operatorul aplică o metodologie bazată pe măsurare, inclusiv în conformitate cu articolele 43, 44 și 45. Sursa de emisii corespunde punctului de măsurare, iar emisiile se exprimă în cantitatea de CO₂ transferată. În sensul alineatului (1) litera (b), operatorul aplică o metodologie bazată pe calcul. (4)Pentru a determina cantitatea de CO₂ transferată de la o instalație la alta, operatorul aplică nivelul cel mai înalt prevăzut în secțiunea 1 din anexa VIII. Cu toate acestea, operatorul poate aplica nivelul imediat inferior, cu condiția ca acesta să dovedească că aplicarea nivelului cel mai înalt prevăzut în secțiunea 1 din anexa VIII nu este posibilă din punct de vedere tehnic sau implică costuri nerezonabile. Pentru a determina cantitatea de CO₂ legată chimic în carbonatul de calciu precipitat, operatorul utilizează surse de date care oferă cea mai mare precizie posibilă. (5)Operatorii pot determina cantitățile de CO₂ transferat din instalație atât la instalația care efectuează transferul, cât și la cea de primire. În acest caz, se aplică articolul 48 alineatul (3).

²⁹ Art. 50 din RMR: Art. 50: Utilizarea sau transferul de N₂O: (1) Dacă N₂O provine din activitățile care intră sub incidența anexei I la Directiva 2003/87/CE pentru care anexa respectivă specifică faptul că N₂O este relevant, iar o instalație nu emite N₂O, ci îl transferă către o altă instalație care monitorizează și raportează emisiile în conformitate cu prezentul regulament, acesta nu este contabilizat ca emisie a instalației de la care provine. O instalație care primește N₂O de la o instalație și o activitate în conformitate cu primul paragraf monitorizează fluxurile de gaze relevante utilizând aceleași metodologii ca cele impuse de prezentul regulament, ca și cum N₂O ar fi generat chiar în instalația care îl primește. Cu toate acestea, în cazul în care N₂O este îmbuteliat sau utilizat drept gaz în produse astfel încât să fie emis în afara instalației sau în cazul în care este transferat din instalație

80 / 183





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

dacă este cazul sub forma unei descrieri a procedurilor scrise aplicate, care să includă următoarele elemente:

- a) după caz, amplasarea echipamentelor de măsurare a temperaturii și a presiunii într-o rețea de transport;*
 - b) după caz, procedurile de prevenire, detectare și cuantificare a incidentelor de scurgeri din rețelele de transport;*
 - c) în cazul rețelelor de transport, procedurile prin care se asigură efectiv că CO₂ este transferat numai către instalații care dețin o autorizație valabilă de emisii a gazelor cu efect de seră sau în cadrul cărora orice emisie de CO₂ este efectiv monitorizată și contabilizată în conformitate cu articolul 49;*
 - d) identificarea instalației care primește și a celei care efectuează transferul, conform codului de identificare al instalației recunoscut în conformitate cu Regulamentul (UE) nr. 1193/2011;*
 - e) după caz, o descriere a sistemelor de măsurare continuă utilizate la punctele de transfer de CO₂ sau de N₂O între instalațiile care transferă CO₂ sau N₂O ori metoda de determinare în conformitate cu articolul 48, 49 sau 50;*
 - f) după caz, descrierea metodei de estimare prudentă utilizată pentru a determina fracțiunea de biomasă a CO₂ transferat în conformitate cu articolul 48 sau 49;*
 - g) după caz, metodele de cuantificare a emisiilor sau a CO₂ degajat în coloana de apă în urma eventualelor scurgeri, precum și metodele aplicate și, eventual, adaptate pentru cuantificarea emisiilor efective sau a CO₂ efectiv degajat în coloana de apă în urma scurgerilor, astfel cum se precizează în secțiunea 23 din anexa IV din RMR.*
- (8) dacă este cazul, o descriere a procedurii utilizate pentru a evalua dacă fluxurile-sursă de biomasă respectă dispozițiile articolului 38 alineatul (5) din RMR: Operatorul poate determina datele privind activitatea ale unui flux-sursă de biomasă fără a utiliza niveluri și fără a aduce dovezi analitice referitoare la conținutul de biomasă, în cazul în care fluxul-sursă respectiv constă exclusiv din biomasă, iar operatorul poate garanta faptul că acesta nu este contaminat cu alte materiale sau alți combustibili. Factorul de emisie al biomasei este zero. Turba, xilitul și fracțiunile fosile ale combustibililor micști sau ale materialelor mixte nu sunt considerate biomasă. În cazul în care fracțiunea de biomasă a combustibililor micști sau a materialelor mixte este mai mare sau egală cu 97 % sau dacă, data fiind cantitatea de emisii asociate fracțiunii fosile a combustibilului sau materialului, aceasta se califică drept flux-sursă de minimis, autoritatea competentă îi poate permite operatorului să aplice*

către entități care nu intră sub incidența Directivei 2003/87/CE, acesta se contabilizează ca emisii ale instalației de la care provine, cu excepția cantităților de N₂O pentru care operatorul instalației de la care provine N₂O poate demonstra autorității competente că N₂O este distrus utilizând echipamente adecvate de reducere a emisiilor. (2) În raportul său anual privind emisiile, operatorul instalației care efectuează transferul furnizează codul de identificare al instalației de primire, recunoscut în conformitate cu actele adoptate în temeiul articolului 19 alineatul (3) din Directiva 2003/87/CE, dacă este cazul. Primul paragraf se aplică, de asemenea, instalației de primire în ceea ce privește codul de identificare al instalației care efectuează transferul. (3) Pentru a determina cantitatea de N₂O transferată de la o instalație la alta, operatorul aplică o metodologie bazată pe măsurare, inclusiv în conformitate cu articolele 43, 44 și 45. Sursa de emisii corespunde punctului de măsurare, iar emisiile se exprimă în cantitatea de N₂O transferată. (4) Pentru a determina cantitatea de N₂O transferată de la o instalație la alta, operatorul aplică nivelul cel mai înalt pentru emisiile de N₂O prevăzut în secțiunea 1 din anexa VIII. Cu toate acestea, operatorul poate aplica nivelul imediat inferior, cu condiția ca acesta să dovedească faptul că aplicarea nivelului cel mai înalt prevăzut în secțiunea 1 din anexa VIII nu este posibilă din punct de vedere tehnic sau că implică costuri nerezonabile. (5) Operatorii pot determina cantitățile de N₂O transferat din instalație atât la instalația care efectuează transferul, cât și la cea de primire. În astfel de cazuri, dispozițiile articolului 48 alineatul (3) se aplică mutatis mutandis.





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

metodologii care nu se bazează pe niveluri, inclusiv metoda bilanțului energetic, pentru determinarea datelor privind activitatea și a parametrilor de calcul relevanți.

Factorul de emisie al fiecărui combustibil sau material se calculează și se raportează ca factorul de emisie preliminar determinat în conformitate cu articolul 30, înmulțit cu fracțiunea fosilă a combustibilului sau a materialului;

(9) dacă este cazul, o descriere a procedurii utilizate pentru a determina cantitățile de biogaz pe baza registrelor de achiziții în conformitate cu articolul 39 alineatul (4) din RMR: „Operatorul poate determina fracțiunea de biomasă utilizând registrele de achiziții pentru biogazul cu un conținut energetic echivalent, cu condiția ca operatorul să furnizeze dovezi, într-un mod considerat satisfăcător de către autoritatea competentă, că: a) nu există nicio dublă contabilizare a aceleiași cantități de biogaz, în special că nimeni altcineva nu revendică utilizarea biogazului achiziționat, inclusiv prin prezentarea unei garanții de origine, astfel cum este definită la articolul 2 punctul 12 din Directiva (UE) 2018/2001³⁰; b) operatorul și producătorul de biogaz sunt racordați la aceeași rețea de gaze.

Pentru a demonstra că respectă dispozițiile prezentului alineat, operatorul poate utiliza datele înregistrate într-o bază de date creată de unul sau mai multe state membre care permite urmărirea transferurilor de biogaz.”.

CONȚINUTUL MINIM AL PLANURILOR DE MONITORIZARE A EMISIILOR PROVENITE DIN AVIAȚIE

1. Planul de monitorizare trebuie să conțină în cazul tuturor operatorilor de aeronave următoarele informații:

a) identificarea operatorului de aeronave, indicativul de apel sau alt cod unic de identificare utilizat în cadrul controlului traficului aerian, detaliile de contact ale operatorului de aeronave și ale unei persoane abilitate din cadrul operatorului de aeronave, adresa de contact, statul membru de administrare, autoritatea competentă de administrare;

(b) o listă inițială a tipurilor de aeronave din cadrul flotei operate la data prezentării planului de monitorizare și numărul aeronavelor pe tipuri, precum și o listă orientativă a tipurilor suplimentare de aeronave care se estimează că vor fi utilizate, inclusiv, în cazul în care este disponibil, numărul estimat de aeronave pe tipuri, precum și fluxurile-sursă (tipurile de combustibil) asociate fiecărui tip de aeronavă;

(c) o descriere a procedurilor, sistemelor și responsabilităților utilizate pentru actualizarea caracterului complet al listei surselor de emisii în cursul anului de monitorizare, în vederea asigurării unei monitorizări și raportări complete în ceea ce privește emisiile aeronavelor deținute, precum și ale aeronavelor închiriate;

(d) o descriere a procedurilor utilizate pentru monitorizarea caracterului complet al listei zborurilor operate sub codul unic de identificare pentru fiecare pereche de aerodromuri, precum și a procedurilor utilizate pentru a stabili dacă zborurile intră sub incidența anexei I la Directiva 2003/87/CE³¹, în vederea asigurării caracterului complet al zborurilor și a evitării dublei contabilizări;

(e) o descriere a procedurii pentru gestionarea și atribuirea responsabilităților de monitorizare și de raportare și pentru gestionarea competențelor personalului responsabil;

³⁰ DIRECTIVA (UE) 2018/2001 A PARLAMENTULUI EUROPEAN ȘI A CONSILIULUI din 11 decembrie 2018 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile (reformare), disponibilă pe <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/RO/TXT/HTML/?uri=CELEX:02018L2001-20220607&from=EN>.

³¹ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A02003L0087-20230301>





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

(f) o descriere a procedurii pentru evaluarea periodică a caracterului adecvat al planului de monitorizare, inclusiv orice posibile măsuri necesare pentru îmbunătățirea metodologiei de monitorizare și a procedurilor conexe aplicate;

(g) o descriere a procedurilor scrise ale activităților privind fluxul de date prevăzute la articolul 58³², inclusiv, dacă este cazul, o diagramă cu rol de clarificare,

(h) o descriere a procedurilor scrise pentru activitățile de control instituite în temeiul articolului 59³³;

³² Art. 58: Activități privind fluxul de date, RMR:

„(1) Operatorul sau operatorul de aeronave stabilește, documentează, pune în aplicare și menține proceduri scrise pentru activitățile privind fluxul de date pentru monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră și se asigură că raportul de emisii anuale care rezultă din activitățile privind fluxul de date nu conține inexactități și respectă planul de monitorizare, procedurile scrise respective, precum și prezentul regulament.

În cazul în care operatorul de aeronave intenționează să solicite alocarea unor certificate cu titlu gratuit în temeiul articolului 3e sau 3f din Directiva 2003/87/CE, primul paragraf se aplică și în cazul monitorizării și raportării datelor tonă-kilometru.

(2) Descrierile procedurilor scrise pentru activitățile privind fluxul de date cuprinse în planul de monitorizare trebuie să se refere cel puțin la următoarele elemente:

a) informațiile enumerate la articolul 12 alineatul (2);

b) identificarea surselor de date primare;

c) fiecare etapă a fluxului de date, începând cu datele primare până la datele privind emisiile anuale sau datele tonă-kilometru care trebuie să reflecte ordinea și interacțiunea dintre activitățile privind fluxul de date, inclusiv formulele relevante și etapele de agregare a datelor aplicate;

d) etapele de prelucrare relevante asociate fiecărei activități specifice privind fluxul de date, inclusiv formulele și datele utilizate pentru determinarea emisiilor sau a datelor tonă-kilometru;

e) sistemele electronice relevante utilizate pentru prelucrarea și stocarea datelor și interacțiunea dintre astfel de sisteme și alte intrări de date, inclusiv introducerea manuală de date;

f) metoda de înregistrare a rezultatelor activităților privind fluxul de date.”

Art 12 alin (2) RMR: „”

³³ Art. 59: Sistemul de control, RMR: „Art. 59: Sistemul de control

(1) Operatorul sau operatorul de aeronave instituie, documentează, pune în aplicare și menține un sistem eficace de control, pentru a asigura faptul că raportul de emisii anuale și, după caz, raportul privind tona-kilometru care rezultă din activitățile privind fluxul de date nu conțin inexactități și că respectă planul de monitorizare și prezentul regulament.

(2) Sistemul de control menționat la alineatul (1) constă în următoarele:

a) evaluarea de către operator sau operatorul de aeronave a riscurilor inerente și a riscurilor de control pe baza unei proceduri scrise pentru efectuarea evaluării;

b) procedurile scrise corespunzătoare activităților de control care contribuie la diminuarea riscurilor identificate.

(3) Procedurile scrise corespunzătoare activităților de control menționate la alineatul (2) litera (b) includ cel puțin:

a) asigurarea calității echipamentului de măsurare;

b) asigurarea calității sistemului informatic folosit pentru activitățile privind fluxul de date, inclusiv a tehnologiei computerizate de control al procesului;

c) separarea atribuțiilor în activități privind fluxul de date și activități de control și gestionarea competențelor necesare;

d) revizuirile interne și validarea datelor;

e) corecții și măsuri corective;

f) controlul proceselor externalizate;

g) păstrarea evidențelor și a documentației, inclusiv gestionarea versiunilor documentelor.

(4) Operatorul sau operatorul de aeronave monitorizează eficacitatea sistemului de control, inclusiv prin efectuarea de revizuri interne și prin luarea în considerare a constatărilor făcute de verificator în timpul verificării rapoartelor privind emisiile anuale și, după caz, a rapoartelor privind tona-kilometru, întocmite în temeiul Regulamentului de punere în aplicare (UE) 2018/2067.

Atunci când se constată că sistemul de control nu este eficace sau proporțional cu riscurile identificate, operatorul sau operatorul de aeronave trebuie să urmărească îmbunătățirea sistemului de control și să actualizeze planul de

83 / 183





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

(i) dacă este cazul, informații privind legăturile relevante cu activitățile întreprinse în cadrul EMAS, al sistemelor vizate de standardul armonizat ISO 14001:2004 și al altor sisteme de management al mediului, inclusiv informații privind procedurile și controalele relevante pentru monitorizarea și raportarea emisiilor de GES;

(j) numărul versiunii planului de monitorizare și data de la care se aplică versiunea respectivă a planului de monitorizare;

(k) confirmarea faptului că operatorul de aeronave intenționează să utilizeze simplificarea prevăzută la articolul 28a alineatul (6) din Directiva 2003/87/CE³⁴: în cazul în care un operator de aeronave generează emisii anuale totale mai mici de 25 000 de tone de CO₂, sau în cazul în care un operator de aeronave are un nivel anual total de emisii mai mic de 3 000 de tone de CO₂ generate de alte zboruri decât cele menționate la alineatul (1) literele (a) și (b) din art. 28a Directiva 2003/87/CE³⁵, se consideră că emisiile acestuia sunt emisii verificate dacă sunt stabilite cu ajutorul instrumentului pentru micii emițători aprobat în temeiul Regulamentului (UE) nr. 606/2010 (*)³⁶ al Comisiei și încărcat cu date furnizate de Eurocontrol prin facilitatea sa de sprijin al ETS. Statele membre pot pune în aplicare

monitorizare sau procedurile scrise pe baza cărora se desfășoară activitățile privind fluxul de date, evaluările de risc și activitățile de control, după caz.”

³⁴ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A02003L0087-20230301>

³⁵ Art. 28a, alin. (1) lit. a) și b): „(1) Prin derogare de la articolul 12 alineatul (2^a), de la articolul 14 alineatul (3) și de la articolul 16, statele membre consideră că cerințele stabilite la dispozițiile respective sunt îndeplinite și nu iau măsuri împotriva operatorilor de aeronave în ceea ce privește:

a) toate emisiile generate de zborurile înspre și dinspre aerodromurile situate în țările din afara SEE în fiecare an calendaristic de la 1 ianuarie 2013 la 31 decembrie 2023, sub rezerva revizuirii menționate la articolul 28b;

b) toate emisiile generate de zborurile între un aerodrom situat într-una din regiunile ultraperiferice în sensul articolului 349 din Tratatul privind funcționarea Uniunii Europene și un aerodrom situat într-o altă regiune a SEE, în fiecare an calendaristic de la 1 ianuarie 2013 la 31 decembrie 2023, sub rezerva revizuirii menționate la articolul 28b.”

Art. 14 din Directiva 2003/87/CE: „(1) Comisia adoptă acte de punere în aplicare privind modalitățile detaliate de monitorizare și raportare a emisiilor și, după caz, a datelor aferente activităților enumerate în anexa I, de monitorizare și raportare a datelor tonă-kilometru în sensul unei cereri depuse în temeiul articolului 3e sau 3f, care se bazează pe principiile de monitorizare și raportare prezentate în anexa IV și pe cerințele stabilite la alineatul (2) de la prezentul articol. Actele de punere în aplicare respective precizează, de asemenea, potențialul de încălzire globală al fiecărui gaz cu efect de seră în cerințele pentru monitorizarea și raportarea emisiilor pentru gazul respectiv.

Actele de punere în aplicare respective se adoptă în conformitate cu procedura de examinare menționată la articolul 22a alineatul (2).

(2) Actul menționat la alineatul (1) ține seama de datele științifice cele mai exacte și actualizate care sunt disponibile, în special de datele IPCC, și poate include, de asemenea, dispoziții care îi obligă pe operatori să raporteze emisiile aferente producerii de bunuri fabricate de industriile mari consumatoare de energie care pot fi expuse concurenței internaționale. De asemenea, actul în cauză poate să prevadă verificarea independentă a acestor informații.

Aceste cerințe pot include raportarea emisiilor provenite din producerea de energie electrică aflate sub incidența sistemului comunitar și legate de producerea unor astfel de bunuri.

(3) Statele membre se asigură că fiecare operator al unei instalații sau un operator de aeronave monitorizează și raportează autorității competente emisiile instalației în cauză produse pe parcursul fiecărui an calendaristic sau, de la 1 ianuarie 2010, ale aeronavei al cărui operator este, după încheierea anului respectiv, în conformitate cu actul menționat la alineatul (1).

(4) Actul menționat la alineatul (1) poate include cerințe cu privire la utilizarea unor sisteme automate și a unor formate de schimb de date pentru a armoniza comunicarea dintre operator, verificator și autoritățile competente în ceea ce privește planul de monitorizare, raportul anual privind emisiile și activitățile de verificare.”

³⁶ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/RO/TXT/?uri=CELEX%3A32010R0606>





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

proceduri simplificate pentru operatorii de aeronave necomerciale atât timp cât astfel de proceduri nu au un grad de acuratețe mai scăzut decât cel oferit de instrumentul pentru micii emițători.

CONȚINUTUL MINIM AL PLANURILOR DE MONITORIZARE PENTRU DATELE TONĂ-KILOMETRU

Planul de monitorizare pentru datele tonă-kilometru trebuie să conțină următoarele informații:

(a) elementele enumerate în secțiunea 2 punctul 1 din Anexa 1 la RMR, respectiv:

- (i) identificarea operatorului de aeronave, indicativul de apel sau alt cod unic de identificare utilizat în cadrul controlului traficului aerian, detaliile de contact ale operatorului de aeronave și ale unei persoane abilitate din cadrul operatorului de aeronave, adresa de contact, statul membru de administrare, autoritatea competentă de administrare;*
- (ii) o listă inițială a tipurilor de aeronave din cadrul flotei operate la data prezentării planului de monitorizare și numărul aeronavelor pe tipuri, precum și o listă orientativă a tipurilor suplimentare de aeronave care se estimează că vor fi utilizate, inclusiv, în cazul în care este disponibil, numărul estimat de aeronave pe tipuri, precum și fluxurile-sursă (tipurile de combustibil) asociate fiecărui tip de aeronavă;*
- (iii) o descriere a procedurilor, sistemelor și responsabilităților utilizate pentru actualizarea caracterului complet al listei surselor de emisii în cursul anului de monitorizare, în vederea asigurării unei monitorizări și raportări complete în ceea ce privește emisiile aeronavelor deținute, precum și ale aeronavelor închiriate;*
- (iv) o descriere a procedurilor utilizate pentru monitorizarea caracterului complet al listei zborurilor operate sub codul unic de identificare pentru fiecare pereche de aerodromuri, precum și a procedurilor utilizate pentru a stabili dacă zborurile intră sub incidența anexei I la Directiva 2003/87/CE³⁷, în vederea asigurării caracterului complet al zborurilor și a evitării dublei contabilizări;*
- (v) o descriere a procedurii pentru gestionarea și atribuirea responsabilităților de monitorizare și de raportare și pentru gestionarea competențelor personalului responsabil;*
- (vi) o descriere a procedurii pentru evaluarea periodică a caracterului adecvat al planului de monitorizare, inclusiv orice posibile măsuri necesare pentru îmbunătățirea metodologiei de monitorizare și a procedurilor conexe aplicate;*
- (vii) o descriere a procedurilor scrise ale activităților privind fluxul de date prevăzute la articolul 58, inclusiv, dacă este cazul, o diagramă cu rol de clarificare,*
- (viii) o descriere a procedurilor scrise pentru activitățile de control instituite în temeiul articolului 59;*
- (ix) dacă este cazul, informații privind legăturile relevante cu activitățile întreprinse în cadrul EMAS, al sistemelor vizate de standardul armonizat ISO 14001:2004 și al altor sisteme de management al mediului, inclusiv informații privind procedurile și controalele relevante pentru monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră;*
- (x) numărul versiunii planului de monitorizare și data de la care se aplică versiunea respectivă a planului de monitorizare;*
- (xi) confirmarea faptului că operatorul de aeronave intenționează să utilizeze simplificarea prevăzută la articolul 28a alineatul (6) din Directiva 2003/87/CE³⁸.*

(b) o descriere a procedurilor scrise utilizate pentru determinarea datelor tonă-kilometru pentru fiecare zbor, inclusiv:

³⁷ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/RO/TXT/?uri=CELEX%3A32010R0606>

³⁸ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/RO/TXT/?uri=CELEX%3A32010R0606>





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

- (i) procedurile, responsabilitățile, sursele de date și formulele de calcul pentru determinarea și înregistrarea distanței pentru fiecare pereche de aerodromuri;
- (ii) nivelul utilizat pentru determinarea masei pasagerilor, inclusiv a bagajelor înregistrate; în cazul nivelului 2, trebuie furnizată o descriere a procedurii de obținere a masei pasagerilor și a bagajelor;
- (iii) o descriere a procedurilor utilizate pentru determinarea masei mărfurilor și a trimiterilor poștale, dacă este cazul;
- (iv) o descriere a dispozitivelor de măsurare utilizate pentru măsurarea masei pasagerilor, a mărfurilor și a trimiterilor poștale, după caz.

În vederea emiterii autorizației privind emisiile de GES, operatorul are obligația să depună la autoritatea competentă AMPM, schema de principiu a instalației în care sunt evidențiate (art. 7 alin. (1) lit. d) din Procedura pentru emiterea autorizației GES):

- a) sursele de emisii de gaze cu efect de seră,
- b) fluxurile de sursă,
- c) fluxul de energie termică,
- d) produsele obținute,
- e) localizarea echipamentelor de măsură asociate surselor de emisii de la nivelul instalației.

În scopul monitorizării emisiilor și al determinării cerințelor minime pentru niveluri, fiecare operator determină categoria instalației sale și, dacă este cazul, categoria fiecărui flux-sursă și a fiecărei surse de emisii (art. 19 alin. (1) Clasificarea instalațiilor, a fluxurilor-sursă și a surselor de emisii din RMR).

Operatorul clasifică fiecare instalație ca aparținând uneia dintre următoarele categorii (art. 19 alin. (2) Clasificarea instalațiilor, a fluxurilor-sursă și a surselor de emisii din RMR):

- a) instalație de categoria A, în cazul în care emisiile anuale medii verificate din perioada de comercializare imediat anterioară perioadei de comercializare curente, excluzând CO₂-ul rezultat din biomasă și înainte de scăderea CO₂-ului transferat, sunt mai mici sau egale cu 50 000 de tone de CO_{2(e)};
- b) instalație de categoria B, în cazul în care emisiile anuale medii verificate din perioada de comercializare imediat anterioară perioadei de comercializare curente, excluzând CO₂-ul rezultat din biomasă și înainte de scăderea CO₂-ului transferat, sunt mai mari de 50 000 de tone de CO_{2(e)} și mai mici sau egale cu 500 000 de tone de CO_{2(e)};
- c) instalație de categoria C, în cazul în care emisiile anuale medii verificate din perioada de comercializare imediat anterioară perioadei de comercializare curente, excluzând CO₂-ul rezultat din biomasă și înainte de scăderea CO₂-ului transferat, sunt mai mari de 500 000 de tone de CO_{2(e)}.

Operatorul clasifică fiecare flux-sursă în una dintre următoarele categorii, comparându-l cu suma tuturor valorilor absolute ale CO₂-ului fosil și ale CO_{2(e)} corespunzătoare tuturor fluxurilor-sursă incluse în metodologiile bazate pe calcul și cu suma tuturor emisiilor generate de sursele de emisii monitorizate cu ajutorul metodologiilor bazate pe măsurare, înainte de





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

scăderea CO₂-ului transferat (art. 19 alin. (3) Clasificarea instalațiilor, a fluxurilor-sursă și a surselor de emisii din RMR):

a) fluxuri-sursă minore, atunci când fluxurile-sursă selectate de către operator reprezintă împreună mai puțin de 5 000 de tone de CO₂ fosil pe an sau mai puțin de 10 %, până la o cantitate totală maximă de 100 000 de tone de CO₂ fosil pe an, luându-se în considerare valoarea absolută cea mai mare;

b) fluxuri-sursă de minimis, atunci când fluxurile-sursă selectate de către operator reprezintă împreună mai puțin de 1 000 de tone de CO₂ fosil pe an sau mai puțin de 2 %, până la o cantitate totală maximă de 20 000 de tone de CO₂ fosil pe an, luându-se în considerare valoarea absolută cea mai mare;

c) fluxuri-sursă majore, atunci când fluxurile-sursă nu se încadrează în niciuna dintre categoriile menționate mai sus.

Pentru monitorizarea emisiilor unei instalații, operatorul alege să aplice fie o metodologie bazată pe calcul, fie o metodologie bazată pe măsurare, în funcție de dispozițiile specifice ale prezentului regulament (art. 21 din RMR).

O metodologie bazată pe calcul constă în determinarea emisiilor provenite din fluxuri-sursă pe baza datelor privind activitatea obținute cu ajutorul sistemelor de măsurare și a parametrilor adiționali din analize de laborator sau valori implicite. Metodologia bazată pe calcul poate fi aplicată conform metodologiei standard stabilite la articolul 24 din RMR³⁹ sau metodologiei bilanțului masic stabilite la articolul 25 din RMR⁴⁰.

O metodologie bazată pe măsurare constă în determinarea emisiilor provenite din surse de emisii cu ajutorul măsurării continue a concentrației gazului cu efect de seră relevant în gazul de ardere sau a concentrației debitului de gaze de ardere, incluzând monitorizarea

³⁹ Art. 24: Calcularea emisiilor conform metodologiei standard, RMR: „(1) Conform metodologiei standard, operatorul calculează fluxul-sursă de emisii de ardere prin înmulțirea datelor privind activitatea corespunzătoare cantității de combustibil ars, exprimată în terajouli pe baza puterii calorifice nete (NCV), cu factorul de emisie corespunzător, exprimat ca tone de CO₂ pe terajouli (t CO₂/TJ) în conformitate cu utilizarea NCV, și cu factorul de oxidare corespunzător.

Autoritatea competentă poate permite utilizarea de factori de emisie pentru combustibili exprimați ca t CO₂/t sau t CO₂/Nm³. În astfel de cazuri, operatorul determină emisiile de ardere înmulțind datele privind activitatea corespunzătoare cantității de combustibil ars, exprimată în tone sau în volum în normali metri cubi, cu factorul de emisie corespunzător și cu factorul de oxidare corespunzător.

(2) Operatorul determină emisiile de proces pe flux-sursă înmulțind datele privind activitatea corespunzătoare consumului de materiale, cantității de material trecut prin instalație sau producției lor finale, exprimate în tone sau în volum în normali metri cubi, cu factorul de emisie corespunzător, exprimat în t CO₂/t sau t CO₂/Nm³, și cu factorul de conversie corespunzător.

(3) În cazul în care un factor de emisii de nivel 1 sau nivel 2 include deja efectul reacțiilor chimice incomplete, factorul de oxidare sau factorul de conversie este stabilit la valoarea 1.”. <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A02018R2066-20220828>

⁴⁰ Art. 25: Calcularea emisiilor conform metodologiei bilanțului masic di RMR:

„(1) Conform metodologiei bilanțului masic, operatorul calculează cantitatea de CO₂ corespunzătoare fiecărui flux-sursă inclus în bilanțul masic, prin înmulțirea datelor privind activitatea corespunzătoare cantității de combustibil sau de material care intră sau iese din limitele bilanțului masic cu conținutul de carbon al combustibilului sau al materialului înmulțit cu 3,664 t CO₂/t C, aplicând secțiunea 3 din anexa II.

(2) Fără a aduce atingere articolului 49, emisiile generate de întregul proces acoperit de bilanțul masic reprezintă suma cantităților de CO₂ corespunzătoare tuturor fluxurilor-sursă acoperite de bilanțul masic. Monoxidul de carbon (CO) emis în atmosferă se calculează în cadrul bilanțului masic ca emisie a cantității molare echivalente de CO₂..” <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A02018R2066-20220828>





UNIUNEA EUROPEANĂ



transferurilor de CO₂ între instalații în cazul în care se măsoară concentrația de CO₂ și debitul gazului transferat.

Pentru măsurarea emisiilor trebuie să se folosească metodele standard sau acceptate și care trebuie să fie coroborate cu un calcul al emisiilor.

Calcularea emisiilor se face utilizându-se următoarea formulă (Anexa 4 din HG 789/2006):

datele privind activitatea x factorul de emisie x factorul de oxidare

Datele privind activitatea (combustibilul folosit, volumul producției etc.) trebuie să fie monitorizate pe baza datelor furnizate sau pe baza măsurărilor.

Trebuie să se utilizeze factorii de emisie acceptați. Factorii de emisie specifici pentru activități specifice sunt acceptați pentru toate tipurile de combustibili. Factorii inițiali de emisie sunt acceptați pentru toate tipurile de combustibili, cu excepția combustibililor necomerțiali (combustibili alternativi proveniți din deșeuri, precum anvelopele și gazele provenite din procese industriale). Se vor elabora factori inițiali de emisie specifici pentru cărbune și factori de emisie specifici Uniunii Europene sau fiecărui producător național pentru gazele naturale. Factorii inițiali de emisie IPCC (Grupul interguvernamental privind schimbările climatice) sunt acceptați pentru produsele de rafinare. Factorul de emisie pentru biomasă este egal cu zero.

Dacă factorul de emisie nu ține cont că o parte din carbon nu se oxidează, atunci trebuie să se folosească un factor de oxidare suplimentar. Dacă factorii de emisie specifici pentru activități au fost calculați și s-a luat deja în considerare procesul de oxidare, factorul de oxidare nu se mai aplică.

Pentru fiecare activitate, instalație și pentru fiecare combustibil trebuie să se efectueze un calcul separat.

4.2.1.3 Stabilirea sancțiunilor contravenționale

Se vor urmări următoarele aspecte:

- 1) Tip de instalație exploatată: _____
- 2) Desfășoară una dintre activitățile prevăzute în anexa nr. 1 a HG nr. 780/2006 sau Anexa nr. 1 la Procedura de emiteră a autorizație GES, Anexa I la Directiva 2003/87/CE):

DA	<input type="checkbox"/>
NU	<input type="checkbox"/>

- 3) Autorizația GES pentru instalația existentă pe amplasament nr. __/(data). __, valabilă până la data de. _____.
- 4) Există plan de monitorizare, inclusiv anexe, schema instalației și calcul estimativ al emisiilor:

DA	<input type="checkbox"/>
NU	<input type="checkbox"/>

- 5) Există aparate de măsură (sunt prezentate în planul de monitorizare):





UNIUNEA EUROPEANĂ

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferență!Instrumente Structurale
2014-2020

DA	
NU	

ACT NORMATIV	NORMĂ STABILIRE CONTRAVENȚIE	NORMĂ ÎNCĂLCATĂ	SANȚIUNE
HG nr. 780/2006	Art. 28 ¹ alin. (1) (1) Constituie contravenții următoarele fapte și se sancționează după cum urmează: a) nerespectarea prevederilor art. 5 alin. (1)	Art. 5 alin. (1) (1) Pentru instalațiile în care se desfășoară una sau mai multe dintre activitățile prevăzute în anexa nr. 1, care generează emisii specifice activității respective, operatorul trebuie să dețină autorizația privind emisiile de gaze cu efect de seră emisă de Agenția Națională pentru Protecția Mediului, potrivit prevederilor Ordinului ministrului mediului și pădurilor nr. 3.420/2012 pentru aprobarea procedurii de emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020, cu modificările și completările ulterioare.	Se sancționează cu amendă de la 40.000 lei la 50.000 lei

4.2.2 Verificarea transmiterii către MMAP, de către operatorul economic a informațiilor referitoare la monitorizarea, raportarea și verificarea emisiilor de către un verficator /organism acreditat (RENAR), precum și a informațiilor prevăzute în art. 14¹ și art. 14² din HG 780/2006

4.2.2.1 Obligația de monitorizare și de raportare a emisiilor GES

Art. 68 *Calendarul și obligațiile de raportare*, din RMR arată că operatorul sau operatorul de aeronave transmite autorității competente, până la data de 31 martie a fiecărui an, un raport privind emisiile care acoperă emisiile anuale din perioada de raportare și care este verificat în conformitate cu Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2018/2067⁴¹. Cu toate acestea, autoritățile competente pot solicita operatorilor sau operatorilor de aeronave să prezinte raportul privind emisiile anuale verificat înainte de 31 martie, dar cel mai devreme până la data de 28 februarie.

În conformitate cu prevederile art. 68 din RMR amintite mai sus, art. 21 alin. (12) din HG 780/2006 stabilește că, în primul trimestru al fiecărui an, operatorul și operatorul de aeronave

⁴¹ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/RO/TXT/HTML/?uri=CELEX:02018R2067-20210101&from=EN>





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferență!



Instrumente Structurale
2014-2020

au obligația să depună la autoritatea publică centrală pentru protecția mediului rapoartele de monitorizare privind emisiile de gaze cu efect de seră generate de instalația sau aeronava pe care o gestionează, pentru anul precedent, până cel târziu la data de 1 martie.

De asemenea, pentru a obține autorizația privind emisiile de gaze cu efect de seră, operatorul depune la ANPM solicitarea pentru obținerea autorizației împreună cu documentația în care sunt descrise, printre altele, planul de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră (art. 6 alin. (1) lit. d) dn HG nr. 780/2006).

Astfel, autorizația GES conține cerințele de monitorizare și raportare a emisiilor GES corespunzătoare planului de monitorizare și raportare a emisiilor GES aprobat de Agenția Națională pentru Protecția Mediului (art. 8 lit. c) din HG 780/2006).

Operatorul și operatorul de aeronave care desfășoară o activitate prevăzută în anexa nr. 1 la HG 780/2006 (sau Anexa I la Directiva 2003/87/CE sau Anexa 1 la Procedura de emitere a autorizației GES, pentru care se impune obținerea autorizației GES) au obligația să monitorizeze și să raporteze emisiile de gaze cu efect de seră în conformitate cu prevederile RMR (art. 21 alin. (1) și alin. (2) din HG 780/2006).

Operatorii de aeronave care desfășoară o activitate prevăzută în anexa nr. 1 din HG 780/2006 (Anexa nr. 1 din Directiva 2003/87/CE⁴²) au obligația să depună la autoritatea publică centrală pentru protecția mediului planul de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră cel târziu până la data de 31 mai 2020. Planul de monitorizare și raportare aprobat este valabil pentru perioada 2020-2023 (art. 21 alin. (3³) din HG 780/2006).

Un operator de aeronave trebuie să prezinte autorității competente un plan de monitorizare pentru monitorizarea și raportarea emisiilor în conformitate cel târziu cu patru luni înainte de a începe activitățile de aviație (art. 52 alin. (1) din RMR). În situația în care un operator de aeronave care desfășoară pentru prima dată o activitate de aviație prevăzută în anexa I la Directiva 2003/87/CE⁴³ (anexa 1 la HG 780/2006 sau anexa 1 la Procedura de emitere a autorizației GES) care nu a putut fi prevăzută cu patru luni înainte de începerea activității respective trebuie să înainteze un plan de monitorizare autorității competente fără întârzieri nejustificate și cel târziu la șase săptămâni de la începerea activității respective (art. 21 alin. (3³) din HG 780/2006, art. 52 din RMR). Operatorul de aeronave trebuie să furnizeze o justificare adecvată autorității competente pentru a explica de ce nu a fost posibil să se transmită planul de monitorizare cu patru luni înainte de începerea activității.

De asemenea, Operatorul de aeronave care desfășoară o activitate prevăzută în anexa nr. 1 la HG 780/2006 (pentru care se impune obținerea autorizației GES) și care solicită alocarea de certificate de emisii de gaze cu efect de seră cu titlu gratuit, are obligația să monitorizeze și să raporteze datele tonă-kilometru în conformitate cu prevederile RMR. În acest caz, anul de monitorizare este anul calendaristic care se încheie cu 24 de luni înainte de începutul perioadei pentru care operatorul de aeronave solicită alocarea certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră cu titlu gratuit (art. 14² alin. (3) din HG 780/2006).

În primul trimestru al fiecărui an, operatorul și operatorul de aeronave au obligația să depună la autoritatea publică centrală pentru protecția mediului rapoartele de monitorizare privind

⁴² <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A02003L0087-20230301>

⁴³ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A02003L0087-20230301>





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

emisiile de gaze cu efect de seră generate de instalația sau aeronava pe care o gestionează, pentru anul precedent, până cel târziu la data de 1 martie (art. 21 alin. (12) din HG 780/2006).

În ceea ce privește raportarea emisiilor, fiecare operator trebuie să includă următoarele informații în raportul privind instalația (Anexa nr. 4 HG 780/2006, Partea A):

A. Date de identificare a instalației, cuprinzând:

- a) numele instalației;*
- b) adresa, inclusiv codul poștal și țara;*
- c) tipul și numărul activităților prevăzute în anexa nr. 1 HG 780/2006, desfășurate în cadrul instalației; adresa, telefonul, faxul, e-mailul și datele persoanei de contact; și*
- d) numele titularului instalației și numele societății-mamă.*

B. Pentru fiecare activitate prevăzută în anexa nr. 1 HG 780/2006, desfășurată pe amplasamentul pentru care se calculează emisiile, trebuie incluse:

- a) date privind activitatea;*
- b) factori de emisie;*
- c) factori de oxidare;*
- d) emisii totale; și*
- e) incertitudinea.*

C. Pentru fiecare activitate prevăzută în anexa nr. 1 HG 780/2006, desfășurată pe amplasamentul pentru care sunt măsurate emisiile, trebuie incluse:

- a) emisii totale;*
- b) informații privind credibilitatea metodelor de măsurare; și*
- c) incertitudinea.*

D. Pentru emisiile rezultate din procesul de ardere, raportul trebuie să includă, de asemenea, factorul de oxidare, în afara cazului în care oxidarea a fost luată deja în considerare la fundamentarea factorului de emisie specific.

În ceea ce privește emisiilor provenite din activități de aviație, acestea sunt monitorizate prin calcul (Anexa nr. 4 HG 780/2006, Partea B). Calcularea emisiilor se realizează după formula:

consum de combustibil x factor de emisie

Consumul de combustibil include combustibilul consumat de unitatea auxiliară de putere. Consumul real de combustibil pentru fiecare zbor este folosit ori de câte ori este posibil și se calculează după formula:

cantitatea de combustibil din rezervoarele aeronavei după terminarea alimentării cu combustibil pentru zborul respectiv - cantitatea de combustibil din rezervoarele aeronavei după terminarea alimentării pentru zborul următor + cantitatea de combustibil alimentat pentru zborul următor.





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

Dacă datele reale privind consumul de combustibil nu sunt disponibile, se folosește o metodă standard, pe niveluri de abordare, pentru a estima datele privind consumul de combustibil pe baza celor mai bune informații disponibile.

Se folosesc factorii standard de emisie din liniile directe IPCC pentru inventariere din 2006 sau actualizările ulterioare ale respectivelor linii directe, cu excepția cazului în care factorii de emisie specifici activității, determinați de laboratoare acreditate independente care folosesc metode analitice acceptate, sunt mai exacti. Factorul de emisie pentru biomasă este zero.

Pentru fiecare zbor și combustibil se efectuează un calcul separat.

În ceea ce privește raportarea emisiilor provenite din activitățile de aviație, fiecare operator de aeronave include în raportul prezentat în conformitate cu prevederile art. 21 alin. (12) din HG 780/2006⁴⁴, următoarele informații:

A. Informații de identificare a operatorului de aeronave, inclusiv:

- numele operatorului de aeronave;
- statul membru de administrare;
- adresa, inclusiv codul poștal și țara și, în cazul în care este diferită, adresa de contact din România;
- numerele de înmatriculare ale aeronavelor și tipurile de aeronave folosite, în perioada de raportare, pentru a efectua activitățile de aviație enumerate în anexa nr. 1, pentru care este operatorul aeronavelor;
- numărul și autoritatea emitentă ale certificatului de operator aerian și ale licenței de operare pe baza cărora operatorul de aeronave desfășoară activitățile de aviație enumerate în anexa nr. 1, pentru care este operatorul aeronavei;
- adresa, numărul de telefon, numărul de fax și e-mail-ul unei persoane de contact; și
- numele proprietarului aeronavei.

B. Pentru fiecare tip de combustibil pentru care se calculează emisiile trebuie incluse:

- consumul de combustibil;
- factorul de emisie;
- emisiile cumulate totale, provenite de la toate zborurile efectuate în perioada de raportare, care se încadrează în categoria activităților de aviație enumerate în anexa nr. 1, pentru care este operatorul aeronavei;
- emisii cumulate provenite de la:
 - toate zborurile efectuate în perioada care face obiectul raportului, care se încadrează în categoria activităților de aviație enumerate în anexa nr. 1, pentru care este operatorul

⁴⁴ Art. 21 alin. (12) din HG 780/2006: „În primul trimestru al fiecărui an, operatorul și operatorul de aeronave au obligația să depună la ANPM rapoartele de monitorizare privind emisiile de gaze cu efect de seră generate de instalația sau aeronava pe care o gestionează, pentru anul precedent, până cel târziu la data de 1 martie.”.





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferență!



Instrumente Structurale
2014-2020

aeronavei, care au plecat de pe un aerodrom situat pe teritoriul unui stat membru și care au sosit pe un aerodrom situat pe teritoriul aceluiași stat membru;

-- toate celelalte zboruri efectuate în perioada de raportare, care se încadrează în categoria activităților de aviație enumerate în anexa nr. 1, pentru care este operatorul aeronavei;

- emisiile cumulate provenite de la toate zborurile efectuate în perioada de raportare, care se încadrează în categoria activităților de aviație enumerate în anexa nr. 1, pentru care este operatorul aeronavei, și care:

-- au plecat din fiecare stat membru; și

-- au sosit în fiecare stat membru dintr-o țară terță;

-- incertitudinea.

În ceea ce privește operatorii de aeronave care solicită alocarea certificatelor de emisii GES cu titlu gratuit, anul de monitorizare este anul calendaristic care se încheie cu 24 de luni înainte de începutul perioadei pentru care operatorul de aeronave solicită alocarea certificatelor (art. 14² alin. (3) HG 780/2006).

Monitorizarea datelor tonă-kilometru, în vederea întocmirii raportului datelor tonă - kilometru ce se depun odată cu cererile de alocare a certificatelor de emisii GES, valoarea activităților de aviație se calculează în tone-kilometri, după următoarea formulă:

tone-kilometri = distanța x sarcina utilă,

unde:

distanță înseamnă distanța ortodromică dintre aerodromul de plecare și cel de sosire plus un factor suplimentar fix de 95 km; și

sarcină utilă înseamnă masa totală a mărfurilor, a poștei și a pasagerilor transportați.

Pentru calculul sarcinii utile:

- numărul de pasageri este numărul de persoane aflate la bord, cu excepția membrilor echipajului;

- un operator de aeronave poate opta să aplice fie masa reală, fie masa standard a pasagerilor și a bagajelor de cală înregistrate în documentația privind masa și centrul pentru zborurile relevante sau o valoare standard de 100 kg pentru fiecare pasager și bagajul său de cală.

În ceea ce privește raportarea datelor tonă-kilometru, fiecare operator de aeronave introduce următoarele informații în solicitarea pe care o depune în vederea eliberării certificatelor de emisii GES:

A. Informații de identificare a operatorului de aeronave, inclusiv:

- numele operatorului de aeronave;

- statul membru de administrare;

- adresa, inclusiv codul poștal și țara și, în cazul în care este diferită, adresa de contact din România;





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

- *numerele de înmatriculare ale aeronavelor și tipurile de aeronave folosite, pe parcursul anului din solicitare, pentru care este operatorul aeronavei;*
- *numărul și autoritatea emitentă ale certificatului de operator aerian și ale licenței de operare pe baza căreia operatorul de aeronave desfășoară activități de aviație enumerate în anexa nr. 1, pentru care este operator de aeronave;*
- *adresa, numărul de telefon, numărul de fax și e-mail-ul unei persoane de contact; și*
- *numele proprietarului aeronavei.*

B.Date tonă-kilometru:

- *numărul de zboruri pe perechi de aerodromuri;*
- *numărul de pasageri-kilometru pe perechi de aerodromuri;*
- *numărul de tone-kilometru pe perechi de aerodromuri;*
- *metoda aleasă pentru calculul masei pasagerilor și al bagajelor de cală;*
- *numărul total de tone-kilometru pentru toate zborurile efectuate în cursul anului de raportare și care se încadrează în categoria activităților de aviație enumerate în anexa nr. 1 HG 780/2006 (anexa I la Directiva 2003/87/CE⁴⁵) pentru care este operatorul aeronavei.*

4.2.2.2 Verificarea informațiilor prevăzute la art. 14¹ și 14² din HG 780/2006

Art. 14¹ din HG 780/2006 arată că operatorii care dețin instalații în care se desfășoară una sau mai multe activități prevăzute în anexa nr. 1a HG 780/2006, care sunt incluse în schema de comercializare începând cu anul 2013, au obligația să transmită Agenției Naționale pentru Protecția Mediului, până la 30 aprilie 2010, datele privind emisiile de gaze cu efect de seră, argumentate corespunzător și verificate de către verificatori acreditați sau de institute de cercetare acreditate ori atestate, după caz, în domeniile pentru care se realizează verificarea datelor privind emisiile de gaze cu efect de seră.

Art. 14² din HG 780/2006 arată că operatorul de aeronave care efectuează o activitate de aviație prevăzută în anexa nr. 1 din HG 780/2006 poate solicita alocarea certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră cu titlu gratuit pentru fiecare dintre perioadele definite la art. 12¹ și 12² din HG 780/2006, respectiv

- pentru perioada 1 ianuarie 2012 - 31 decembrie 2012, numărul total de certificate de emisii de gaze cu efect de seră pentru operatorii de aeronave reprezintă 97% din emisiile istorice din aviație (art. 12¹ din HG 780/2006);

⁴⁵ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A02003L0087-20230301>





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

- pentru perioada 1 ianuarie 2013 - 31 decembrie 2020 și pentru fiecare perioadă ulterioară, numărul total de certificate de emisii GES pentru operatorii de aeronave reprezintă 95% din suma emisiilor istorice din aviație⁴⁶ înmulțită cu numărul de ani din perioada respectivă (art. 12² din HG 780/2006).

Solicitarea de emitere a certificatelor de emisii GES se depune la autoritatea competentă de către operatorul de aeronave, însoțită de raportul datelor tonă-kilometru, verificat de un verficator acreditat și întocmit pentru activitățile de aviație realizate în anul de monitorizare corespunzător perioadei pentru care se solicită alocarea certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră cu titlu gratuit.

Anul de monitorizare este anul calendaristic care se încheie cu 24 de luni înainte de începutul perioadei pentru care operatorul de aeronave solicită alocarea certificatelor de emisii GES cu titlu gratuit. În ceea ce privește perioada prevăzută la art. 12¹ (1 ianuarie 2012 - 31 decembrie 2012), anul de monitorizare este 2010.

Solicitarea pentru alocarea certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră cu titlu gratuit se depune cu cel puțin 21 de luni înainte de începerea perioadei pentru care operatorul de aeronave solicită alocarea certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră cu titlu gratuit.

În ceea ce privește perioada 1 ianuarie 2012 - 31 decembrie 2012, solicitarea trebuia depusă până la 31 martie 2011.

Autoritatea publică centrală pentru protecția mediului transmite Comisiei Europene solicitările prevăzute privind emiterea de certificate de emisii GES, cu cel puțin 18 luni înainte de începerea perioadei pentru care operatorul de aeronave solicită alocarea certificatelor. Raportul date tonă-kilometru se întocmește în conformitate cu prevederile RMR.

Astfel, în ceea ce privește raportare datelor tonă-kilometru, fiecare operator de aeronave introduce următoarele informații în solicitarea pe care o depune în vederea eliberării certificatelor de emisii GES:

A. Informații de identificare a operatorului de aeronave, inclusiv:

- numele operatorului de aeronave;
- statul membru de administrare;
- adresa, inclusiv codul poștal și țara și, în cazul în care este diferită, adresa de contact din România;
- numerele de înmatriculare ale aeronavelor și tipurile de aeronave folosite, pe parcursul anului din solicitare, pentru care este operatorul aeronavei;
- numărul și autoritatea emitentă ale certificatului de operator aerian și ale licenței de operare pe baza căroră operatorul de aeronave desfășoară activități de aviație enumerate în anexa nr. 1, pentru care este operator de aeronave;

⁴⁶ Art. 3 lit. s) din HG 780/2006: „emisiile istorice din aviație - media emisiilor anuale din perioada 2004-2006, la nivelul Uniunii Europene, generate de aeronavele care efectuează o activitate de aviație prevăzută în anexa nr. 1;”





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

- adresa, numărul de telefon, numărul de fax și e-mail-ul unei persoane de contact; și
- numele proprietarului aeronavei.

B. Date tonă-kilometru:

- numărul de zboruri pe perechi de aerodromuri;
- numărul de pasageri-kilometru pe perechi de aerodromuri;
- numărul de tone-kilometru pe perechi de aerodromuri;
- metoda aleasă pentru calculul masei pasagerilor și al bagajelor de cală;
- numărul total de tone-kilometru pentru toate zborurile efectuate în cursul anului de raportare și care se încadrează în categoria activităților de aviație enumerate în anexa nr. 1 HG 780/2006 (anexa I la Directiva 2003/87/CE⁴⁷) pentru care este operatorul aeronavei.

Operatorul de aeronave are obligația să asigure corectitudinea și caracterul complet al informațiilor furnizate în raportul de monitorizare a datelor tonă-kilometru.

4.2.2.3 Verificarea emisiilor, verificarea raportului de verificare de către un verificador acreditat RENAR.

Prin Hotărârea Guvernului nr. 66/2013 privind stabilirea unor măsuri pentru aplicarea Regulamentului (UE) nr. 600/2012 al Comisiei din 21 iunie 2012 privind verificarea rapoartelor de emisii de gaze cu efect de seră și a rapoartelor privind datele tonă-kilometru și acreditarea verficatorilor în conformitate cu Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului („HG 66/2013”) a fost desemnată Asociația de Acreditare din România - RENAR, în calitate de organism național de acreditare a verficatorilor rapoartelor de emisii de gaze cu efect de seră și a rapoartelor privind datele tonă-kilometru, în cadrul schemei de comercializare a certificatelor de emisii GES, aprobată prin HG 780/2006.

Anexa 5 la HG 780/2006 prevede modul în care se realizează verificarea emisiilor provenite din instalații staționare, precum și cele provenite din activități de aviație.

4.2.2.3.1 Verificarea emisiilor provenite din instalațiile staționare

Procesul de verificare trebuie să includă observațiile privind raportul de monitorizare privind emisiile GES pentru precedent. Trebuie specificate siguranța, credibilitatea și acuratețea sistemelor de monitorizare și a datelor și informațiilor raportate privind emisiile, în special:

- a) date raportate privind activitatea, măsurările și calculele asociate;
- b) alegerea și utilizarea factorilor de emisie;
- c) calculele care conduc la determinarea tuturor emisiilor;
- d) acuratețea alegerii și utilizării metodelor de măsurare, dacă se folosește măsurarea.

⁴⁷ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A02003L0087-20230301>





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

Emisiile de gaze cu efect de seră raportate pot fi validate numai dacă datele și informațiile sunt sigure și credibile, permițând determinarea emisiilor cu un grad înalt de precizie. Un grad înalt de precizie este atins atunci când operatorul demonstrează că:

- a) datele raportate sunt concludente;
- b) colectarea datelor s-a efectuat potrivit standardelor științifice aplicabile; și
- c) înregistrările importante privind instalația sunt complete și concludente.

Verificatorul trebuie să aibă acces la toate amplasamentele și informațiile ce fac obiectul verificării.

Verificatorul trebuie să ia în considerare dacă instalația este înregistrată potrivit Hotărârii Guvernului nr. 57/2011⁴⁸ privind stabilirea unor măsuri pentru asigurarea aplicării prevederilor Regulamentului (CE) nr. 1.221/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 25 noiembrie 2009 privind participarea voluntară a organizațiilor la un sistem comunitar de management de mediu și audit (EMAS) și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 761/2001 și a deciziilor 2001/681/CE și 2006/193/CE ale Comisiei⁴⁹.

Verificarea trebuie să se bazeze pe o analiză strategică a tuturor activităților desfășurate în cadrul instalației. Aceasta impune ca verificatorul să aibă o vedere de ansamblu asupra tuturor activităților și semnificației acestora privind emisiile.

În cazul în care este necesar, verificarea informațiilor transmise trebuie desfășurată la locul amplasamentului instalației. Verificatorul trebuie să determine prin sondaje dacă datele și informațiile raportate sunt corecte.

Verificatorul va evalua toate sursele de emisii din instalație privind credibilitatea datelor fiecărei surse care contribuie la emisiile totale ale instalației.

Pe baza acestei analize, verificatorul trebuie să identifice, în mod explicit, sursele pentru care determinarea emisiilor prezintă un risc înalt de eroare, precum și alte aspecte privind procedura de monitorizare și raportare, care pot contribui la apariția erorilor în determinarea emisiilor totale. Aceasta implică, în special, alegerea factorilor de emisie și a calculului necesare pentru a determina nivelul emisiilor generate de surse individuale. O atenție deosebită trebuie acordată acelor surse pentru care determinarea emisiilor prezintă un risc înalt de eroare și aspectelor privind procedura de monitorizare.

Verificatorul trebuie să ia în considerare toate metodele de control efectiv al riscului, aplicate de către operator în scopul minimizării gradului de incertitudine.

Verificatorul trebuie să întocmească un raport privind procesul de validare, menționând dacă raportul realizat de operator este satisfăcător. Raportul verificatorului trebuie să precizeze toate aspectele relevante privind activitatea de verificare. Raportul operatorului este declarat satisfăcător dacă verificatorul validează că emisiile totale sunt declarate corect.

Verificatorul trebuie să fie independent de operator, să își îndeplinească atribuțiile cu obiectivitate și profesionalism și să cunoască:

⁴⁸ <https://sintact.ro/#/act/16915490?cm=DOCUMENT>;

https://www.cdep.ro/pls/legis/legis_pck.htm_act?ida=101942

⁴⁹ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A02009R1221-20190109>





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

- a) prevederile prezentei hotărâri, precum și standardele și ghidurile europene;
- b) cerințele legislative, de reglementare și administrative relevante precum activitatea supusă verificării; și
- c) procedurile de obținere a tuturor informațiilor privind fiecare sursă de emisii din instalație, în special cu privire la colectarea, măsurarea, calcularea și raportarea datelor.

4.2.2.3.2 Verificarea emisiilor provenite din activități de aviație, inclusiv pentru verificarea datelor tonă-kilometru din aviație

Procesul de verificare trebuie să includă observațiile privind raportul de monitorizare privind emisiile GES pentru precedent. Trebuie specificate siguranța, credibilitatea și acuratețea sistemelor de monitorizare și a datelor și informațiilor raportate privind emisiile, în special:

- a) date raportate privind activitatea, măsurările și calculele asociate;
- b) alegerea și utilizarea factorilor de emisie;
- c) calculele care conduc la determinarea tuturor emisiilor;
- d) acuratețea alegerii și utilizării metodelor de măsurare, dacă se folosește măsurarea.

Emisiile de gaze cu efect de seră raportate pot fi validate numai dacă datele și informațiile sunt sigure și credibile, permițând determinarea emisiilor cu un grad înalt de precizie. Un grad înalt de precizie este atins atunci când operatorul de aeronave demonstrează că:

- a) datele raportate sunt concludente;
- b) colectarea datelor s-a efectuat potrivit standardelor științifice aplicabile; și
- c) înregistrările importante privind aeronava utilizată la efectuarea activităților de aviație care fac obiectul raportului de monitorizare privind emisiile sunt complete și concludente.

Verificatorul trebuie să aibă acces la toate locațiile folosite de operatorul de aeronave pentru a efectua activitățile de aviație care fac obiectul raportului și la toate informațiile ce fac obiectul verificării.

Verificatorul trebuie să ia în considerare dacă operatorul de aeronave este înregistrat potrivit Hotărârii Guvernului nr. 57/2011⁵⁰ privind stabilirea unor măsuri pentru asigurarea aplicării prevederilor Regulamentului (CE) nr. 1.221/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 25 noiembrie 2009 privind participarea voluntară a organizațiilor la un sistem comunitar de management de mediu și audit (EMAS) și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 761/2001 și a deciziilor 2001/681/CE și 2006/193/CE ale Comisiei⁵¹.

Verificarea trebuie să se bazeze pe o analiză strategică a tuturor activităților de aviație care fac obiectul raportului, întreprinse de operatorul de aeronave. Aceasta impune ca verificatorul să aibă o vedere de ansamblu asupra tuturor activităților și semnificației acestora privind emisiile.

⁵⁰ <https://sintact.ro/#/act/16915490?cm=DOCUMENT>;

https://www.cdep.ro/pls/legis/legis_pck.htm_act?ida=101942

⁵¹ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A02009R1221-20190109>





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

În cazul în care este necesar, verificarea informațiilor transmise trebuie desfășurată la locațiile folosite de operatorul de aeronave pentru a efectua activitățile de aviație care fac obiectul raportului de monitorizare privind emisiile. Verificatorul trebuie să determine prin sondaje dacă datele și informațiile raportate sunt corecte.

Verificatorul va evalua aeronava de care răspunde operatorul de aeronave, privind credibilitatea datelor transmise.

Pe baza acestei analize, verificatorul trebuie să identifice, în mod explicit, aeronava de care răspunde operatorul de aeronave pentru care determinarea emisiilor prezintă un risc înalt de eroare, precum și alte aspecte privind procedura de monitorizare și raportare, care pot contribui la apariția erorilor în determinarea emisiilor totale. Aceasta implică, în special, alegerea factorilor de emisie și a calculelor necesare pentru a determina nivelul emisiilor generate de surse individuale. O atenție deosebită trebuie acordată acelor surse pentru care determinarea emisiilor prezintă un risc înalt de eroare și aspectelor privind procedura de monitorizare.

Verificatorul trebuie să ia în considerare toate metodele de control efectiv al riscului, aplicate de către operator de aeronave în scopul minimizării gradului de incertitudine.

Verificatorul trebuie să întocmească un raport privind procesul de validare, menționând dacă raportul realizat de operatorul de aeronave este satisfăcător. Raportul verificatorului trebuie să precizeze toate aspectele relevante privind activitatea de verificare. Raportul operatorului de aeronave este declarat satisfăcător dacă verificatorul validează că emisiile totale sunt declarate corect.

Verificatorul trebuie să fie independent de operator de aeronave, să își îndeplinească atribuțiile cu obiectivitate și profesionalism și să cunoască:

- a) prevederile prezentei hotărâri, precum și standardele și ghidurile europene;
- b) cerințele legislative, de reglementare și administrative relevante precum activitatea supusă verificării; și
- c) procedurile de obținere a tuturor informațiilor privind fiecare sursă de emisii din instalație, în special cu privire la colectarea, măsurarea, calcularea și raportarea datelor.

Verificatorul se asigură în special că:

- a) s-au luat în considerare toate zborurile care intră sub incidența unei activități de aviație enumerate în anexa nr. 1 la HG 780/2006. În îndeplinirea acestei sarcini, verificatorul utilizează datele privind orarul și alte date privind traficul operatorului de aeronave, inclusiv alte date de trafic ale operatorului de aeronave provenite de la Eurocontrol la cererea respectivului operator;
- b) există o coerență per ansamblu a datelor între consumul cumulat de combustibil și datele privind combustibilul achiziționat sau furnizat prin altă metodă pentru aeronava care efectuează activitatea de aviație.

Verificatorul se asigură în mod special că, în solicitarea operatorului în cauză, au fost luate în considerare numai zborurile efectiv efectuate și care se încadrează în categoria activităților de aviație enumerate în anexa nr. 1 la HG 780/2006 de care este responsabil operatorul de aeronave. În îndeplinirea acestei sarcini, verificatorul utilizează datele privind traficul operatorului de aeronave, inclusiv datele de trafic ale operatorului de aeronave provenite de





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

la Eurocontrol la cererea respectivului operator. De asemenea, verificatorul se asigură că sarcina utilă raportată de operatorul de aeronave corespunde înregistrărilor privind sarcinile utile păstrate de operatorul în cauză în scopul asigurării siguranței zborului.

4.2.2.4 Aplicarea sancțiunilor

Se vor urmări următoarele aspecte:

1) Autorizație mediu emisă pentru emisii GES, nr. _____ / (data) _____, valabilă până la data de: _____.

2) Există plan de monitorizare, inclusiv anexe, schema instalației și calcul estimativ al emisiilor:

DA	<input type="checkbox"/>
NU	<input type="checkbox"/>

3) Există aparate de măsură (sunt prezentate în planul de monitorizare):

DA	<input type="checkbox"/>
NU	<input type="checkbox"/>

4) A desfășurat una dintre activitățile prevăzute în anexa nr. 1 a HG nr. 780/2006 (în anul 2022):

DA	<input type="checkbox"/>
NU	<input type="checkbox"/>

5) Există Raport de verificare întocmit de un verificator acreditat RENAR:

DA	<input type="checkbox"/>
NU	<input type="checkbox"/>

6) Producția este egală cu zero (în anul 2022):

DA	<input type="checkbox"/>
NU	<input type="checkbox"/>

7) Emisiile de dioxid de carbon sunt egale cu zero (în anul 2022):

DA	<input type="checkbox"/>
NU	<input type="checkbox"/>

8) A deșus raportul de monitorizare la Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor în primul trimestru al anului 2023:

DA	<input type="checkbox"/>
NU	<input type="checkbox"/>

9) A folosit tipul de combustibil / materie primă declarat în Planul de monitorizare și raportare a emisiilor de CO₂:





UNIUNEA EUROPEANĂ



DA	
NU	

- 10) Surse de emisie de CO₂
- Care au funcționat în 2022:.....
 - Care are nu au funcționat în 2022:

Act normativ	Normă stabilire contravenție	Normă încălcată	Sanctiune
HG nr. 780/2006	Art. 28 ¹ alin. (1) (1)Constituie contravenții următoarele fapte și se sancționează după cum urmează: d)nerespectarea prevederilor art. 14 ² alin. (8) și ale art. 21 alin. (1), (2), (3), (3 ¹), (3 ²), (3 ³), (5), (6), (12), (13) și (14),	art. 14 ² alin. (8) (8)Operatorul de aeronave are obligația să asigure corectitudinea și caracterul complet al informațiilor furnizate în raportul de monitorizare a datelor tonă-kilometru prevăzut la alin. (2). art. 21 alin. (1), (2), (3), (3 ¹), (3 ²), (3 ³), (5), (6), (12), (13) și (14) (1)Operatorul și operatorul de aeronave care desfășoară o activitate prevăzută în anexa nr. 1 au obligația să monitorizeze și să raporteze emisiile de gaze cu efect de seră în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) nr. 601/2012. (2)Operatorul de aeronave care desfășoară o activitate prevăzută în anexa nr. 1 și care solicită alocarea de certificate de emisii de gaze cu efect de seră cu titlu gratuit, conform prevederilor art. 14 ² , are obligația să monitorizeze și să raporteze datele tonă-kilometru în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) nr. 601/2012. (3)Operatorul unei instalații staționare are obligația să depună la Agenția Națională pentru Protecția Mediului, până cel târziu la data de 1 noiembrie 2020, planul de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030. (3 ¹)Operatorul și operatorul de aeronave au obligația de a transmite la Agenția Națională pentru Protecția Mediului raportul privind îmbunătățirile aduse metodologiei de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră, elaborat în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) nr. 601/2012. (3 ²)Operatorul și operatorul de aeronave au obligația de a pune în aplicare conținutul	amendă de la 40.000 lei la 50.000 lei

101 / 183





UNIUNEA EUROPEANĂ

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!Instrumente Structurale
2014-2020

Act normativ	Normă stabilire contravenție	Normă încălcată	Sanctiune
		<p>raportului de îmbunătățire cu privire la metodologia de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră, în conformitate cu cerințele art. 69 din Regulamentul (UE) nr. 601/2012.</p> <p>(3³)Operatorii de aeronave care desfășoară o activitate prevăzută în anexa nr. 1 au obligația să depună la Agenția Națională pentru Protecția Mediului planul de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră cel târziu până la data de 31 mai 2020. Planul de monitorizare și raportare aprobat este valabil pentru perioada 2020-2023.</p> <p>(5)Planul de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră prevăzut la alin. (3) și raportul de monitorizare prevăzut la alin. (12) se întocmesc în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) nr. 601/2012.</p> <p>(6)Operatorul de aeronave are obligația să depună planul de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) nr. 601/2012.</p> <p>(12)În primul trimestru al fiecărui an, operatorul și operatorul de aeronave au obligația să depună la Agenția Națională pentru Protecția Mediului rapoartele de monitorizare privind emisiile de gaze cu efect de seră generate de instalația sau aeronava pe care o gestionează, pentru anul precedent, până cel târziu la data de 1 martie. Primul an de monitorizare pentru operatorii de aeronave începe la data de 1 ianuarie 2010.</p> <p>(13)Operatorul și operatorul de aeronave au obligația să asigure corectitudinea informațiilor din documentele prevăzute la alin. (12).</p> <p>(14)Operatorul și operatorul de aeronave au obligația să arhiveze planurile de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră, rapoartele de monitorizare privind emisiile de gaze cu efect de seră și rapoartele datelor tonă-kilometru, după caz,</p>	





UNIUNEA EUROPEANĂ

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!Instrumente Structurale
2014-2020

Act normativ	Normă stabilire contravenție	Normă încălcată	Sanctiune
		pentru o perioadă de 10 ani, însoțite de toate documentele întocmite de către verficatorii acreditați potrivit prevederilor art. 22 alin. (1) și să le predea noului operator, în cazul schimbării operatorului.	
	e) nerespectarea prevederilor art. 9 alin. (6)	Art. 9 alin. (6) (6) Operatorul și operatorul de aeronave au obligația să asigure corectitudinea și caracterul complet al informațiilor furnizate în planul de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră și în planul de monitorizare și raportare a datelor tonă-kilometru, după caz.	amendă de la 30.000 lei la 40.000 le
	f) nerespectarea prevederilor art. 21 alin. (4)	Art. 21 alin. (4) (4) Operatorul de aeronave care desfășoară o activitate prevăzută în anexa nr. 1 și care solicită alocarea de certificate de emisii de gaze cu efect de seră cu titlu gratuit, conform prevederilor art. 14 ² , are obligația să depună la Agenția Națională pentru Protecția Mediului, cu cel puțin 4 luni înainte de începutul perioadei la care se referă, un plan de monitorizare și raportare a datelor tonă-kilometru, întocmit în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) nr. 601/2012 ⁵² .	amendă de la 20.000 lei la 30.000 le

4.2.3 Verificarea existenței aparatelor de măsură prezentate în Planul de monitorizare

Planul de monitorizare constă într-o documentație detaliată, completă și transparentă a metodologiei de monitorizare a unei anumite instalații sau a unui anumit operator de aeronave.

Planul de monitorizare conține informații generale privind instalația, respectiv descrierea instalației și a activităților desfășurate de instalație care urmează a fi monitorizate, inclusiv lista surselor de emisii și a fluxurilor-sursă care urmează să fie monitorizate pentru fiecare activitate desfășurată în instalație.

Descrierea trebuie să fie suficient de detaliată pentru a demonstra faptul că nu este posibil să lipsească date sau să se efectueze o dublă contabilizare a emisiilor.

⁵² În prezent plan de monitorizare și raportare a datelor tonă-kilometru se întocmește conform prevederilor RMR. RMR a abrogat Regulamentului (UE) nr. [601/2012](#).





UNIUNEA EUROPEANĂ

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!Instrumente Structurale
2014-2020

Conform Anexei 4, Partea A, pct. 5 A din Hg 780/2006, referitor la monitorizarea și raportarea emisiilor din instalațiile staționare, raportul de monitorizare și raportare a emisiilor GES trebuie să cuprindă și datele de identificare a instalației, respectiv:

- numele instalației;
- adresa, inclusiv codul poștal și țara;
- tipul și numărul activităților prevăzute în anexa nr. 1, desfășurate în cadrul instalației; adresa, telefonul, faxul, e-mailul și datele persoanei de contact; și
- numele titularului instalației și numele societății-mamă.

Conform Procedurii de emiteră a autorizației GES, odată cu solicitarea de emiteră / revizuire a autorizației, se va depune și documentația tehnică pentru emiteră / revizuirea autorizației ce cuprinde inclusiv date tehnice despre instalația (Anexa 3 din Procedura de emiteră a autorizației GES).

Conform Anexei nr. 3 la procedura de emiteră a autorizației GES, documentație tehnică pentru emiteră/revizuirea autorizației privind emisiile GES trebuie să cuprindă descrierea instalației și a activităților desfășurate la nivelul instalației, respectiv:

Poziționarea și vecinătățile instalației

- operatorul trebuie să facă o descriere a poziționării instalației, se vor menționa coordonatele geografice, suprafața și vecinătățile amplasamentului, precum și dacă există alte societăți pe amplasamentul instalației

Activitatea/activitățile din anexa 1 la Procedura de emiteră a autorizației privind emisiile GES (pentru care trebuie să se emită autorizație GES)

- operatorul trebuie să precizeze care este activitatea/activitățile desfășurate/ desfășurate în instalație și capacitatea de producție proiectată a instalației, stabilită pe baza informațiilor din documentația tehnică din actele de reglementare obținute în domeniul protecției mediului

Sursele de emisii de gaze cu efect de seră identificate pe amplasamentul instalației

- operatorul trebuie să prezinte clar toate sursele de emisii de gaze cu efect de seră identificate pe amplasamentul instalației

Tabel 1. Sursele de emisii de gaze cu efect de seră existente pe amplasamentul instalației

Nr. Crt.	Ref. sursă	Numele sursei	Puterea termică nominală (MW) / capacitatea de producție proiectată (t)	Stadiu (ex: funcțională, în conservare, nefuncțională ...)	Anul punerii în funcțiune	Nr. de zile de funcționare/an	Alte informații relevante
.





UNIUNEA EUROPEANĂ

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!Instrumente Structurale
2014-2020

Nr. Crt.	Ref. sursă	Numele sursei	Puterea termică nominală / capacitatea de producție proiectată (MW/t)	Data punerii în funcțiune / dezafectării	Nr. zile de funcționare/an	Alte informații relevante
.

Combustibilii/materiile prime/produsele care prin utilizare generează emisii de gaze cu efect de seră, inclusiv biomasa

Nr. Crt.	Tipul de combustibil/materie primă/produs	Alte informații relevante
.	.	.

Descrierea surselor de emisii de gaze cu efect de seră și a proceselor tehnologice existente pe amplasament

- operatorul va face o descriere clară a procesului tehnologic și a surselor identificate pe amplasament precum și a conexiunilor dintre sursele de emisii;

- operatorul va preciza care sunt conexiunile cu alte instalații incluse/care nu sunt incluse în schema de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, precum și cu alte instalații/operatori care sunt pe amplasamentul instalației (ex: export/import energie termică, export/import energie electrică, etc.)

- operatorul va preciza clar dacă părți din instalație sau întreaga instalație sunt închiriate de la sau către alte entități, precum și nr. contractului de închiriere și perioada de valabilitate a acestuia.

Art. 9 alin. (6) din HG 780/2006 prevede că operatorul are obligația să asigure corectitudinea și caracterul complet al informațiilor furnizate în planul de monitorizare și raportare a emisiilor GES, deci și cu privire la informațiile referitoare la instalații și aparatele de măsurare a emisiilor.

De asemenea, art. 21 alin. (12) din HG 780/2006 stabilește obligația operatorului de a depune la autoritatea publică centrală pentru protecția mediului (MMAP) rapoartele de monitorizare privind emisiile GES generate de instalația pe care o gestionează, pentru anul precedent, până cel târziu la data de 1 martie. Art. 12 alin. (13) din HG 780/2006 instituie obligația operatorului de a asigura corectitudinea informațiilor din rapoartele de monitorizare privind emisiile GES (deci și cu privire la informațiile referitoare la instalații și aparatele de măsurare a emisiilor GES).

Se vor urmări următoarele aspecte:

- 1) Autorizație mediu emisă pentru emisii GES, nr. _____/(data) _____, valabilă până la data de: _____.
- 2) Respectă actul de reglementare (autorizația de mediu, autorizația GES) pentru instalația existentă pe amplasament:

DA	<input type="checkbox"/>
----	--------------------------





UNIUNEA EUROPEANĂ



NU	
----	--

3) Există plan de monitorizare, inclusiv anexe, schema instalației și calcul estimativ al emisiilor:

DA	
----	--

NU	
----	--

4) Există concordanță între autorizația GES și situația instalației existente pe amplasament:

DA	
----	--

NU	
----	--

5) Există aparate de măsură (sunt prezentate în planul de monitorizare):

DA	
----	--

NU	
----	--

Act normativ	Normă stabilire contravenție	Normă încălcată	Sanctiune
HG nr. 780/2006	Art. 28 ¹ alin. (1) (1)Constituie contravenții următoarele fapte și se sancționează după cum urmează: d)nerespectarea prevederilor art. 21 (12), (13)	art. 21 alin. (12) (12)În primul trimestru al fiecărui an, operatorul și operatorul de aeronave au obligația să depună la Agenția Națională pentru Protecția Mediului rapoartele de monitorizare privind emisiile de gaze cu efect de seră generate de instalația sau aeronava pe care o gestionează, pentru anul precedent, până cel târziu la data de 1 martie. Primul an de monitorizare pentru operatorii de aeronave începe la data de 1 ianuarie 2010. (13)Operatorul și operatorul de aeronave au obligația să asigure corectitudinea informațiilor din documentele prevăzute la alin. (12).	amendă de la 40.000 lei la 50.000 lei
	e)nerespectarea prevederilor art. 9 alin. (6)	Art. 9 alin. (6) (6) Operatorul și operatorul de aeronave au obligația să asigure corectitudinea și caracterul complet al informațiilor furnizate în planul de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră și în planul de monitorizare și raportare a datelor tonă-kilometru, după caz.	amendă de la 30.000 lei la 40.000 lei





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

4.2.4 Verificarea întocmirii Raportului de verificare întocmit de către un verficator acreditat RENAR, precum și corelarea informațiilor cuprinse în raport cu situația reală din amplasament

La nivel comunitar, acreditarea verficatorilor, precum și modul de întocmire a raportului de verificare este reglementată prin Regulamentul 2067/19-dec-2018 privind verificarea datelor și acreditarea verficatorilor în temeiul Directivei 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului al Comisiei Europene („Regulamentul UE 2067/2018”⁵³).

Art. 7 alin. (1) din Regulamentul UE 2067/2018 arată scopul întocmirii raportului de verificare, respectiv faptul că verficatorul efectuează verificarea și activitățile impuse de Regulament cu scopul de a furniza un raport de verificare care să concluzioneze, cu o asigurare rezonabilă, că raportul operatorului sau al operatorului de aeronave nu conține inexactități materiale.

Verficatorul trebuie să realizeze verificarea în interes public și să fie independent de operator sau de operatorul de aeronave și de autoritățile competente responsabile de punerea în aplicare a Directivei 2003/87/CE⁵⁴ (art. 7 alin. (3) din Regulamentul UE 2067/2018).

Verficatorul verifică aplicarea și punerea corectă în practică a metodologiei de monitorizare aprobate de autoritatea competentă în planul de monitorizare, inclusiv detaliile specifice ale respectivei metodologii de monitorizare (art. 17 alin. (1) din Regulamentul UE 2067/2018).

În scopul verificării raportului de emisii al operatorului, verficatorul verifică aplicarea și punerea corectă în practică a planului de eșantionare menționat la articolul 33 din RMR⁵⁵, astfel cum a fost aprobat de autoritatea competentă.

Înainte de a emite raportul de verificare, verficatorul prezintă documentația internă de verificare și raportul de verificare unui evaluator independent. Evaluatorul independent trebuie să nu fi desfășurat niciuna dintre activitățile de verificare care face obiectul evaluării sale (art. 25 alin. (1), (2) din Regulamentul UE 2067/2018).

⁵³ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/RO/TXT/HTML/?uri=CELEX:02018R2067-20210101&from=EN>

⁵⁴ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A02003L0087-20230301>

⁵⁵ Art. 33: Planul de eșantionare din RMR, <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A02018R2066-20220828>:

(1) În cazul în care parametrii de calcul sunt determinați prin analize, operatorul prezintă autorității competente, spre aprobare, pentru fiecare combustibil sau material, un plan de eșantionare sub forma unei proceduri scrise care conține informații referitoare la metodologiile folosite pentru pregătirea eșantioanelor, inclusiv informații referitoare la responsabilitățile, locațiile, frecvențele și cantitățile, și la metodologiile utilizate pentru stocarea și transportarea eșantioanelor.

Operatorul se asigură că eșantioanele obținute sunt reprezentative pentru lotul relevant sau pentru perioada de livrare relevantă și că sunt imparțiale. Elementele relevante ale planului de eșantionare sunt convenite cu laboratorul care efectuează analiza pentru combustibilul sau materialul respectiv, iar dovada acestui acord se include în plan. Operatorul pune la dispoziție planul pentru a fi verificat în temeiul Regulamentului de punere în aplicare (UE) 2018/2067.

(2) De comun acord cu laboratorul care efectuează analiza pentru combustibilul sau materialul respectiv și sub rezerva aprobării de către autoritatea competentă, operatorul își adaptează elementele planului de eșantionare în cazul în care rezultatele analitice indică faptul că eterogenitatea combustibilului sau a materialului diferă în mod semnificativ de informațiile privind eterogenitatea pe care s-a bazat planul inițial de eșantionare pentru combustibilul sau materialul în cauză.





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

Verificatorul autorizează în mod corespunzător o persoană care să autentifice raportul de verificare în baza concluziilor evaluatorului independent și a dovezilor din documentația internă de verificare (art. 25 alin. (5) din Regulamentul UE 2067/2018).

Pe baza informațiilor colectate pe parcursul verificării, verificatorul emite pentru operator sau pentru operatorul de aeronave un raport de verificare privind fiecare raport de emisii, raport privind datele tonă-kilometru, raport privind datele de referință, raport privind datele unei instalații nou-intrate sau raport anual privind nivelul de activitate care a făcut obiectul verificării.

Operatorul sau operatorul de aeronave înaintează autorității competente raportul de verificare împreună cu raportul operatorului sau al operatorului de aeronave în cauză.

Raportul de verificare conține, cel puțin, următoarele elemente (art. 27 alin. (3) din Regulamentul UE 2067/2018):

- a) numele operatorului sau al operatorului de aeronave care a făcut obiectul verificării;
- b) obiectivele verificării;
- c) sfera verificării;
- d) o trimitere la raportul operatorului sau al operatorului de aeronave care a fost verificat;
- e) criteriile utilizate pentru a verifica raportul operatorului sau al operatorului de aeronave, inclusiv autorizația, dacă este cazul, și versiunile planului de monitorizare aprobate de autoritatea competentă sau, după caz, planul privind metodologia de monitorizare, precum și perioada de valabilitate a fiecărui plan;
- f) în cazul verificării raportului privind datele de referință, necesar pentru alocarea pentru perioada 2021-2025 și dacă autoritatea competentă nu a solicitat aprobarea planului privind metodologia de monitorizare, confirmarea faptului că verificatorul a verificat planul privind metodologia de monitorizare și că acest plan este în conformitate cu Regulamentul delegat (UE) 2019/331⁵⁶;
- g) în cazul în care se referă la verificarea raportului de emisii al operatorului sau al operatorului de aeronave, totalul emisiilor sau numărul de tone-kilometri total pentru fiecare activitate menționată în anexa I la Directiva 2003/87/CE⁵⁷ și pentru fiecare instalație sau operator de aeronave;
- h) în cazul în care se referă la verificarea raportului privind datele de referință sau a raportului privind datele unei instalații nou-intrate, datele anuale verificate agregate pentru fiecare an din perioada de referință pentru fiecare subinstalație pentru nivelul anual de activitate și pentru emisiile atribuite subinstalației;
- h¹) în cazul în care se referă la verificarea raportului anual privind nivelul de activitate, datele agregate anuale verificate pentru fiecare an din perioada de raportare a nivelului de activitate, pentru fiecare subinstalație pentru nivelul său anual de activitate;

⁵⁶ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/RO/TXT/?uri=CELEX:32019R0331>

⁵⁷ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A02003L0087-20230301>





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

- i) perioada de raportare, perioada de referință sau perioada de raportare a nivelului de activitate care face obiectul verificării;
- j) responsabilitățile operatorului sau ale operatorului de aeronave, ale autorității competente și ale verficatorului;
- k) declarația privind avizul de verificare;
- l) o descriere a tuturor inexactităților și neregularităților identificate care nu au fost corectate înainte de emiterea raportului de verificare;
- m) datele la care au fost efectuate vizitele la fața locului și persoanele care le-au efectuat;
- n) informații care să indice dacă s-a renunțat la vizite la fața locului și motivele pentru care s-a renunțat la aceste vizite la fața locului;
- o) orice chestiune legată de neconformitatea cu prevederile RMR, cu Regulamentul delegat (UE) 2019/331⁵⁸ sau cu Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2019/1842⁵⁹, care a devenit evidentă în timpul verificării;
- p) în cazul în care aprobarea autorității competente nu poate fi obținută în timp util în ceea ce privește metoda utilizată pentru a completa datele lipsă în temeiul articolului 18 alineatul (1) ultimul paragraf, o confirmare a faptului că metoda utilizată este sau nu conservativă și dacă aceasta conduce sau nu la inexactități materiale;
- q) o declarație în cazul în care metoda utilizată pentru a elimina orice lacună în materie de date în temeiul articolului 12 din Regulamentul delegat (UE) 2019/331⁶⁰ duce la inexactități materiale;

⁵⁸ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/RO/TXT/?uri=CELEX:32019R0331>

⁵⁹ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/RO/TXT/?uri=CELEX%3A32019R1842>

⁶⁰ Art. 12 Lacune în materie de date, Regulamentul delegat (UE) 2019/331 (<https://eur-lex.europa.eu/legal-content/RO/TXT/?uri=CELEX:32019R0331>):

(1) Dacă, din motive tehnice, nu poate aplica temporar planul metodologic de monitorizare aprobat de autoritatea competentă, operatorul aplică o metodă bazată pe sursele alternative de date indicate în planul metodologic de monitorizare pentru efectuarea controalelor de coroborare în conformitate cu articolul 10 alineatul (5) sau, dacă o astfel de alternativă nu este inclusă în planul metodologic de monitorizare, o metodă alternativă care asigură cel mai înalt grad de precizie realizabil în conformitate cu sursele de date generice și cu ierarhia acestora prevăzută la punctul 4 din anexa VII sau o abordare bazată pe o estimare prudentă, până la restabilirea condițiilor pentru aplicarea planului metodologic de monitorizare aprobat.

Operatorul ia toate măsurile necesare pentru a asigura aplicarea promptă a planului metodologic de monitorizare aprobat.

(2) Dacă lipsesc date relevante pentru raportul cu date de referință, pentru care planul metodologic de monitorizare nu specifică metode alternative de monitorizare sau surse alternative de date pentru coroborarea datelor sau pentru umplerea lacunelor în materie de date, operatorul utilizează o metodă de estimare adecvată pentru determinarea unor date de substituție prudente pentru perioada de timp respectivă și pentru parametrul lipsă, bazată, în special, pe cele mai bune practici din sectoarele industriale și pe cunoștințe științifice și tehnice recente și furnizează, într-o anexă la raportul cu date de referință, o justificare corespunzătoare pentru lacunele în materie de date și pentru utilizarea metodelor respective.

(3) Dacă are loc abaterea temporară, prevăzută la alineatul (1), de la planul metodologic de monitorizare aprobat sau dacă constată că lipsesc date relevante pentru raportul menționat la articolul 4 alineatul (2) litera (a) sau la articolul 5 alineatul (2), operatorul elaborează, fără întârzieri nejustificate, o procedură scrisă pentru evitarea pe viitor a acestui tip de lacună în materie de date și modifică planul metodologic de monitorizare în conformitate cu articolul 9 alineatul (3). În plus, operatorul evaluează dacă și cum trebuie actualizate activitățile de control





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

r¹) în cazul în care verificatorul a observat modificări relevante ale parametrilor enumerați la articolul 16 alineatul (5)⁶¹ sau la articolele 19⁶², 20⁶³, 21⁶⁴ sau 22⁶⁵ din Regulamentul delegat

menționate la articolul 11 alineatul (3) și modifică activitățile de control respective și procedurile scrise relevante, după caz.

⁶¹ Art. 16 alin. (5), Regulamentul delegat (UE) 2019/331 (<https://eur-lex.europa.eu/legal-content/RO/TXT/?uri=CELEX:32019R0331>):

(5) Numărul anual preliminar de certificate de emisii alocate cu titlu gratuit subinstalațiilor care au primit căldură măsurabilă de la subinstalațiile care produc produse acoperite de referința „acid azotic” se reduce cu consumul anual istoric de astfel de căldură din cursul perioadelor de referință relevante, înmulțit cu valoarea referinței pentru căldură pentru această căldură măsurabilă pentru perioada de alocare relevantă, adoptată în conformitate cu articolul 10a alineatul (2) din Directiva 2003/87/CE.

⁶² Art. 19 Alocarea pentru cracarea cu abur, Regulamentul delegat (UE) 2019/331 (<https://eur-lex.europa.eu/legal-content/RO/TXT/?uri=CELEX:32019R0331>):

Prin derogare de la articolul 16 alineatul (2) litera (a) și de la articolul 18 alineatul (1) litera (a), numărul anual preliminar de certificate de emisii alocate cu titlu gratuit unei subinstalații cu referință pentru produse pentru producția de produse chimice cu valoare ridicată („HVC”) corespunde valorii referinței pentru produse „cracare cu abur” pentru perioada de alocare relevantă, înmulțită cu nivelul activității istorice determinat în conformitate cu anexa III și cu raportul dintre emisiile directe totale, inclusiv emisiile provenite de la căldura netă importată în cursul perioadei de referință menționate la articolul 15 alineatul (2) sau în primul an calendaristic după începerea funcționării normale menționat la articolul 17 litera (a), după caz, calculate în conformitate cu articolul 22 alineatul (2), exprimate în tone de dioxid de carbon echivalent, și suma dintre aceste emisii directe totale și emisiile indirecte relevante din cursul perioadei de referință menționate la articolul 15 alineatul (2) sau din primul an calendaristic după începerea funcționării normale menționat la articolul 17 litera (a), după caz, calculate în conformitate cu articolul 22 alineatul (3). La rezultatul acestui calcul se adaugă 1,78 tone de dioxid de carbon pe tonă de hidrogen înmulțite cu producția medie istorică de hidrogen din materiale de alimentare suplimentare, exprimată în tone de hidrogen, 0,24 tone de dioxid de carbon pe tonă de etilenă înmulțite cu producția medie istorică de etilenă din materiale de alimentare suplimentare, exprimată în tone de etilenă, și 0,16 tone de dioxid de carbon pe tonă de produse chimice cu valoare ridicată înmulțite cu producția medie istorică de produse chimice cu valoare ridicată, altele decât hidrogenul și etilena, din materiale de alimentare suplimentare, exprimată în tone de HVC.

⁶³ Art. 20 Alocarea pentru clorura de vinil monomer, Regulamentul delegat (UE) 2019/331 (<https://eur-lex.europa.eu/legal-content/RO/TXT/?uri=CELEX:32019R0331>):

„Prin derogare de la articolul 16 alineatul (2) litera (a) și de la articolul 18 alineatul (1) litera (a), numărul anual preliminar de certificate de emisii alocate cu titlu gratuit unei subinstalații pentru producția de clorură de vinil monomer („VCM”) corespunde valorii referinței VCM pentru perioada de alocare relevantă, înmulțită cu nivelul activității istorice pentru producția de VCM, exprimat în tone, și cu raportul dintre emisiile directe pentru producția de VCM, inclusiv emisiile provenite de la căldura netă importată în cursul perioadei de referință menționate la articolul 15 alineatul (2) sau în primul an calendaristic după începerea funcționării normale menționat la articolul 17 litera (a), după caz, calculate în conformitate cu articolul 22 alineatul (2), exprimate în tone de dioxid de carbon echivalent, și suma dintre aceste emisii directe și emisiile legate de hidrogen pentru producția de VCM în cursul perioadei de referință menționate la articolul 15 alineatul (2) sau în primul an calendaristic după începerea funcționării normale menționat la articolul 17 litera (a), după caz, calculate în conformitate cu articolul 22 alineatul (2), exprimate în tone de dioxid de carbon echivalent, calculate pe baza consumului istoric de căldură provenită din arderea hidrogenului, exprimat în terajouli și înmulțit cu valoarea referinței pentru căldură pentru perioada de alocare relevantă.”.

⁶⁴ Art. 21 Fluxurile de căldură dintre instalații, Regulamentul delegat (UE) 2019/331 (<https://eur-lex.europa.eu/legal-content/RO/TXT/?uri=CELEX:32019R0331>):

Dacă o subinstalație cu referință pentru produse cuprinde căldură măsurabilă importată dintr-o instalație sau din altă entitate neinclusă în EU ETS, numărul anual preliminar de certificate de emisii alocate cu titlu gratuit subinstalației respective cu referință pentru produse, determinat în conformitate cu articolul 16 alineatul (2) litera (a) sau cu articolul 18 alineatul (1) litera (a), după caz, se reduce cu cantitatea de căldură importată istoric dintr-o instalație sau din altă entitate neinclusă în EU ETS în anul în cauză, înmulțită cu valoarea referinței pentru căldură pentru căldura măsurabilă pentru perioada de alocare relevantă.

⁶⁵ Art. 22 Interschimbabilitatea combustibilului și energiei electrice, Regulamentul delegat (UE) 2019/331 (<https://eur-lex.europa.eu/legal-content/RO/TXT/?uri=CELEX:32019R0331>):





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

(UE) 2019/331 sau modificări ale eficienței energetice în temeiul articolului 6 alineatele (1), (2) și (3) din Regulamentul de punere în aplicare 2019/1842⁶⁶, o descriere a modificărilor respective și observațiile aferente;

(1) Pentru fiecare subinstalație cu referință pentru produse care corespunde unei referințe pentru produse definite la punctul 2 din anexa I luând în considerare interschimbabilitatea combustibilului și energiei electrice, numărul anual preliminar de certificate de emisii alocate cu titlu gratuit corespunde valorii referinței relevante pentru produse pentru perioada de alocare relevantă, înmulțită cu nivelul activității istorice legat de produs și cu raportul dintre emisiile directe totale, inclusiv emisiile provenite de la căldura netă importată în cursul perioadei de referință menționate la articolul 15 alineatul (2) sau în primul an calendaristic după începerea funcționării normale menționat la articolul 17 litera (a), după caz, calculate în conformitate cu alineatul (2), exprimate în tone de dioxid de carbon echivalent, și suma dintre aceste emisii directe totale și emisiile indirecte relevante din cursul perioadei de referință menționate la articolul 15 alineatul (2) sau din primul an calendaristic după începerea funcționării normale menționat la articolul 17 litera (a), după caz, calculate în conformitate cu alineatul (3).

(2) Pentru calculul emisiilor provenite de la căldura netă importată, cantitatea de căldură măsurabilă utilizată pentru producția produsului în cauză, importată din instalații incluse în EU ETS în cursul perioadei de referință menționate la articolul 15 alineatul (2) sau în primul an calendaristic după începerea funcționării normale menționat la articolul 17 litera (a), după caz, se înmulțește cu valoarea referinței pentru căldură pentru perioada de alocare relevantă.

(3) Pentru calculul emisiilor indirecte, emisiile indirecte relevante, exprimate în tone de dioxid de carbon, se referă la consumul de energie electrică relevant, specificat în definiția proceselor și emisiilor incluse în anexa I, din cursul perioadei de referință menționate la articolul 15 alineatul (2) sau din primul an calendaristic după începerea funcționării normale menționat la articolul 17 litera (a), după caz, pentru producția produsului respectiv, exprimat în megawattore și înmulțit cu 0,376 tone de dioxid de carbon pe megawattora.

⁶⁶ Art. 6 alin. (1), (2), (3) din Regulamentul De Punere În Aplicare (UE) 2019/1842 al Comisiei din 31 octombrie 2019 de stabilire a normelor de aplicare a Directivei 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului în ceea ce privește noi modalități de ajustare a alocării cu titlu gratuit a cotelor de emisii din cauza modificării nivelului de activitate, <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/RO/TXT/?uri=CELEX%3A32019R1842>:

(1) În cazul în care un operator demonstrează, pe baza datelor transmise prin raportul privind nivelul de activitate și a eventualelor date suplimentare solicitate de autoritatea competentă, că scăderea nivelului de activitate al unei subinstalații pentru care cantitatea alocărilor cu titlu gratuit a fost determinată pe baza unei referințe pentru căldură sau pentru combustibil nu are legătură cu o modificare a nivelurilor producției subinstalației, ci este cauzată de creșterea cu peste 15 % a eficienței energetice a subinstalației respective, determinată în conformitate cu alineatul (3) de la prezentul articol, comparativ cu eficiența energetică bazată pe datele de referință sau pe raportul privind datele unei instalații nou-intrate, autoritatea competentă poate respinge ajustarea alocării cu titlu gratuit.

(2) În cazul în care un operator nu poate demonstra, la cererea autorității competente, pe baza datelor transmise prin raportul privind nivelul de activitate și a eventualelor date suplimentare solicitate de autoritatea competentă, că creșterea nivelului de activitate al unei subinstalații pentru care cantitatea alocărilor cu titlu gratuit a fost determinată pe baza unei referințe pentru căldură sau pentru combustibil are legătură cu o modificare a nivelurilor producției subinstalației și că aceasta nu este cauzată de scăderea cu peste 15 % a eficienței energetice a subinstalației respective, determinată în conformitate cu alineatul (3) de la prezentul articol, comparativ cu eficiența energetică bazată pe datele de referință sau pe raportul privind datele unei instalații nou-intrate, autoritatea competentă poate respinge ajustarea alocării cu titlu gratuit.

(3) În cazul subinstalațiilor cu referință pentru căldură și al subinstalațiilor cu referință pentru combustibil, modificarea eficienței energetice se determină prin compararea raportului dintre cantitatea de căldură sau de combustibil utilizată pentru producerea fiecărui produs și cantitatea produsă din fiecare produs, astfel cum figurează în raportul privind datele de referință, cu același raport calculat după ce a avut loc modificarea funcționării subinstalației respective. Această determinare a eficienței energetice se efectuează pentru producerea fiecărui produs corespunzător fiecărui cod PRODCOM al subinstalației din lista menționată la articolul 2 alineatul (2) din Regulamentul (CEE) nr. 3924/91 al Consiliului ⁽⁶⁾.

În sensul primului paragraf de la prezentul alineat, cantitatea de căldură și de combustibil utilizate pentru producerea fiecărui produs se determină în conformitate cu metodologiile stabilite în planul metodologic de monitorizare aprobat în conformitate cu articolul 6 din Regulamentul delegat (UE) 2019/331.





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

r²) după caz, confirmarea că data de începere a funcționării normale, astfel cum se menționează la articolul 5 alineatul (2) din Regulamentul delegat (UE) 2019/331⁶⁷, a fost verificată;

s) recomandări de îmbunătățire, dacă este cazul;

t) numele auditorului EU ETS principal, al evaluatorului independent și, după caz, al auditorului EU ETS și al expertului tehnic care au fost implicați în verificarea raportului operatorului sau al operatorului de aeronave;

u) data și semnătura unei persoane autorizate în numele verficatorului, inclusiv numele acesteia.

La nivel național, prin Hotărârea Guvernului nr. 66/2013 privind stabilirea unor măsuri pentru aplicarea Regulamentului (UE) nr. 600/2012 al Comisiei din 21 iunie 2012 privind verificarea rapoartelor de emisii de gaze cu efect de seră și a rapoartelor privind datele tonă-kilometru și acreditarea verficatorilor în conformitate cu Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului („HG 66/2013”) a fost desemnată Asociația de Acreditare din România - RENAR, în calitate de organism național de acreditare a verficatorilor rapoartelor de emisii de gaze cu efect de seră și a rapoartelor privind datele tonă-kilometru, în cadrul schemei de comercializare a certificatelor de emisii GES, aprobată prin HG 780/2006.

4.2.4.1 Verificarea emisiilor provenite din instalațiile staționare

Anexa 5 la HG 780/2006 prevede modul în care se realizează verificarea emisiilor provenite din instalații staționare, precum și cele provenite din activități de aviație:

Procesul de verificare trebuie să includă observațiile privind raportul de monitorizare privind emisiile GES pentru precedent. Trebuie specificate siguranța, credibilitatea și acuratețea sistemelor de monitorizare și a datelor și informațiilor raportate privind emisiile, în special:

a) date raportate privind activitatea, măsurările și calculele asociate;

b) alegerea și utilizarea factorilor de emisie;

c) calculele care conduc la determinarea tuturor emisiilor;

d) acuratețea alegerii și utilizării metodelor de măsurare, dacă se folosește măsurarea.

Emisiile de gaze cu efect de seră raportate pot fi validate numai dacă datele și informațiile sunt sigure și credibile, permițând determinarea emisiilor cu un grad înalt de precizie. Un grad înalt de precizie este atins atunci când operatorul demonstrează că:

⁶⁷ Art. 5 alin. (1) din Regulamentul (UE) 2019/331, <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/RO/TXT/?uri=CELEX:32019R0331>:

(2) Operatorul împarte instalația respectivă în subinstalații, în conformitate cu articolul 10. Operatorul transmite autorității competente, în sprijinul cererii menționate la alineatul (1), toate informațiile relevante și un raport cu datele instalației nou-intrate, care conține toți parametrii indicați în secțiunile 1 și 2 din anexa IV, pentru fiecare subinstalație separat, pentru primul an calendaristic după începerea funcționării normale, împreună cu planul metodologic de monitorizare menționat la articolul 8 și cu raportul de verificare elaborat conform măsurilor adoptate în temeiul articolului 15 din Directiva 2003/87/CE și comunică autorității competente data începerii funcționării normale.





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

a) datele raportate sunt concludente;

b) colectarea datelor s-a efectuat potrivit standardelor științifice aplicabile; și

c) înregistrările importante privind instalația sunt complete și concludente.

Verificatorul trebuie să aibă acces la toate amplasamentele și informațiile ce fac obiectul verificării.

Verificatorul trebuie să ia în considerare dacă instalația este înregistrată potrivit Hotărârii Guvernului nr. 57/2011⁶⁸ privind stabilirea unor măsuri pentru asigurarea aplicării prevederilor Regulamentului (CE) nr. 1.221/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 25 noiembrie 2009 privind participarea voluntară a organizațiilor la un sistem comunitar de management de mediu și audit (EMAS) și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 761/2001 și a deciziilor 2001/681/CE și 2006/193/CE ale Comisiei⁶⁹.

Verificarea trebuie să se bazeze pe o analiză strategică a tuturor activităților desfășurate în cadrul instalației. Aceasta impune ca verificatorul să aibă o vedere de ansamblu asupra tuturor activităților și semnificației acestora privind emisiile.

În cazul în care este necesar, verificarea informațiilor transmise trebuie desfășurată la locul amplasamentului instalației. Verificatorul trebuie să determine prin sondaje dacă datele și informațiile raportate sunt corecte.

Verificatorul va evalua toate sursele de emisii din instalație privind credibilitatea datelor fiecărei surse care contribuie la emisiile totale ale instalației.

Pe baza acestei analize, verificatorul trebuie să identifice, în mod explicit, sursele pentru care determinarea emisiilor prezintă un risc înalt de eroare, precum și alte aspecte privind procedura de monitorizare și raportare, care pot contribui la apariția erorilor în determinarea emisiilor totale. Aceasta implică, în special, alegerea factorilor de emisie și a calculelor necesare pentru a determina nivelul emisiilor generate de surse individuale. O atenție deosebită trebuie acordată acelor surse pentru care determinarea emisiilor prezintă un risc înalt de eroare și aspectelor privind procedura de monitorizare.

Verificatorul trebuie să ia în considerare toate metodele de control efectiv al riscului, aplicate de către operator în scopul minimizării gradului de incertitudine.

Verificatorul trebuie să întocmească un raport privind procesul de validare, menționând dacă raportul realizat de operator este satisfăcător. Raportul verificatorului trebuie să precizeze toate aspectele relevante privind activitatea de verificare. Raportul operatorului este declarat satisfăcător dacă verificatorul validează că emisiile totale sunt declarate corect.

Verificatorul trebuie să fie independent de operator, să își îndeplinească atribuțiile cu obiectivitate și profesionalism și să cunoască:

a) prevederile prezentei hotărâri, precum și standardele și ghidurile europene;

⁶⁸ <https://sintact.ro/#/act/16915490?cm=DOCUMENT>;

https://www.cdep.ro/pls/legis/legis_pck.htm_act?id=101942

⁶⁹ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A02009R1221-20190109>





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferență!



Instrumente Structurale
2014-2020

b) cerințele legislative, de reglementare și administrative relevante precum activitatea supusă verificării; și

c) procedurile de obținere a tuturor informațiilor privind fiecare sursă de emisii din instalație, în special cu privire la colectarea, măsurarea, calcularea și raportarea datelor.

4.2.4.2 Verificarea emisiilor provenite din activități de aviație, inclusiv pentru verificarea datelor tonă-kilometru din aviație:

Procesul de verificare trebuie să includă observațiile privind raportul de monitorizare privind emisiile GES pentru precedent. Trebuie specificate siguranța, credibilitatea și acuratețea sistemelor de monitorizare și a datelor și informațiilor raportate privind emisiile, în special:

- a) date raportate privind activitatea, măsurările și calculele asociate;
- b) alegerea și utilizarea factorilor de emisie;
- c) calculele care conduc la determinarea tuturor emisiilor;
- d) acuratețea alegerii și utilizării metodelor de măsurare, dacă se folosește măsurarea.

Emisiile de gaze cu efect de seră raportate pot fi validate numai dacă datele și informațiile sunt sigure și credibile, permițând determinarea emisiilor cu un grad înalt de precizie. Un grad înalt de precizie este atins atunci când operatorul de aeronave demonstrează că:

- a) datele raportate sunt concludente;
- b) colectarea datelor s-a efectuat potrivit standardelor științifice aplicabile; și
- c) înregistrările importante privind aeronava utilizată la efectuarea activităților de aviație care fac obiectul raportului de monitorizare privind emisiile sunt complete și concludente.

Verificatorul trebuie să aibă acces la toate locațiile folosite de operatorul de aeronave pentru a efectua activitățile de aviație și la toate informațiile ce fac obiectul verificării.

Verificatorul trebuie să ia în considerare dacă operatorul de aeronave este înregistrat potrivit Hotărârii Guvernului nr. 57/2011⁷⁰ privind stabilirea unor măsuri pentru asigurarea aplicării prevederilor Regulamentului (CE) nr. 1.221/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 25 noiembrie 2009 privind participarea voluntară a organizațiilor la un sistem comunitar de management de mediu și audit (EMAS) și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 761/2001 și a deciziilor 2001/681/CE și 2006/193/CE ale Comisiei⁷¹.

Verificarea trebuie să se bazeze pe o analiză strategică a tuturor activităților de aviație care fac obiectul raportului, întreprinse de operatorul de aeronave. Aceasta impune ca verificatorul să aibă o vedere de ansamblu asupra tuturor activităților și semnificației acestora privind emisiile.

În cazul în care este necesar, verificarea informațiilor transmise trebuie desfășurată la locațiile folosite de operatorul de aeronave pentru a efectua activitățile de aviație care fac obiectul

⁷⁰ <https://sintact.ro/#/act/16915490?cm=DOCUMENT>;
https://www.cdep.ro/pls/legis/legis_pck.htm_act?id=101942

⁷¹ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A02009R1221-20190109>





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

raportului de monitorizare privind emisiile. Verificatorul trebuie să determine prin sondaje dacă datele și informațiile raportate sunt corecte.

Verificatorul va evalua aeronava de care răspunde operatorul de aeronave, privind credibilitatea datelor transmise.

Pe baza acestei analize, verificatorul trebuie să identifice, în mod explicit, aeronava de care răspunde operatorul de aeronave pentru care determinarea emisiilor prezintă un risc înalt de eroare, precum și alte aspecte privind procedura de monitorizare și raportare, care pot contribui la apariția erorilor în determinarea emisiilor totale. Aceasta implică, în special, alegerea factorilor de emisie și a calculelor necesare pentru a determina nivelul emisiilor generate de surse individuale. O atenție deosebită trebuie acordată acelor surse pentru care determinarea emisiilor prezintă un risc înalt de eroare și aspectelor privind procedura de monitorizare.

Verificatorul trebuie să ia în considerare toate metodele de control efectiv al riscului, aplicate de către operator de aeronave în scopul minimizării gradului de incertitudine.

Verificatorul trebuie să întocmească un raport privind procesul de validare, menționând dacă raportul realizat de operatorul de aeronave este satisfăcător. Raportul verificatorului trebuie să precizeze toate aspectele relevante privind activitatea de verificare. Raportul operatorului de aeronave este declarat satisfăcător dacă verificatorul validează că emisiile totale sunt declarate corect.

Verificatorul trebuie să fie independent de operator de aeronave, să își îndeplinească atribuțiile cu obiectivitate și profesionalism și să cunoască:

- a) prevederile prezentei hotărâri, precum și standardele și ghidurile europene;
- b) cerințele legislative, de reglementare și administrative relevante precum activitatea supusă verificării; și
- c) procedurile de obținere a tuturor informațiilor privind fiecare sursă de emisii din instalație, în special cu privire la colectarea, măsurarea, calcularea și raportarea datelor.

Verificatorul se asigură în special că:

- a) s-au luat în considerare toate zborurile care intră sub incidența unei activități de aviație enumerate în anexa nr. 1 la HG 780/2006. În îndeplinirea acestei sarcini, verificatorul utilizează datele privind orarul și alte date privind traficul operatorului de aeronave, inclusiv alte date de trafic ale operatorului de aeronave provenite de la Eurocontrol la cererea respectivului operator;
- b) există o coerență per ansamblu a datelor între consumul cumulat de combustibil și datele privind combustibilul achiziționat sau furnizat prin altă metodă pentru aeronava care efectuează activitatea de aviație.

Verificatorul se asigură în mod special că, în solicitarea operatorului în cauză, au fost luate în considerare numai zborurile efectiv efectuate și care se încadrează în categoria activităților de aviație enumerate în anexa nr. 1 la HG 780/2006 de care este responsabil operatorul de aeronave. În îndeplinirea acestei sarcini, verificatorul utilizează datele privind traficul operatorului de aeronave, inclusiv datele de trafic ale operatorului de aeronave provenite de la Eurocontrol la cererea respectivului operator. De asemenea, verificatorul se asigură că





UNIUNEA EUROPEANĂ

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!Instrumente Structurale
2014-2020

sarcina utilă raportată de operatorul de aeronave corespunde înregistrărilor privind sarcinile utile păstrate de operatorul în cauză în scopul asigurării siguranței zborului.

În vederea verificării depunerii raportului, în cadrul controlului, se va solicita raportul de verificare întocmit de verificator acreditat RENAR.

4.2.4.3 Controlul și aplicarea sancțiunilor

Rezumatul acestui raport trebuie corelat cu situația reală a amplasamentului și cu informațiile dobândite pe parcursul controlului referitoare la condițiile, modificările, clarificările și variațiile introduse sau care ar fi trebuit introduse într-o nouă autorizație sau plan de monitorizare, în momentul finalizării verificării modificării aduse capacității, nivelurilor de activitate și/ sau funcționării instalației care pot afecta alocarea certificatelor.

Se va analiza dacă există modificările aduse planului de monitorizare care nu au fost aprobate de către autoritatea competentă pentru protecția mediului înainte de finalizare verificării.

Se vor urmări următoarele aspecte:

- 1) A desfășurat una dintre activitățile prevăzute în anexa nr. 1 a HG nr. 780/2006 (în anul 2022):

DA	
NU	

- 2) Autorizație mediu emisă pentru emisii GES, nr. _____/ (data) _____, valabilă până la data de: _____.

- 3) Există Raport de verificare întocmit de un verificator acreditat RENAR:

DA	
NU	

- 4) Rezumatul Raportului de verificare se corelează cu situația reală a amplasamentului și cu informațiile dobândite pe parcursul controlului?

DA	
NU	

Act normativ	Normă stabilire contravenție	Normă încălcată	Sanctiune
HG nr. 780/2006	Art. 28 ¹ alin. (1) (1)Constituie contravenții următoarele fapte și se sancționează după cum urmează:	art. 9 alin. (1) (1)Până la data de 31 decembrie a fiecărui an din perioada 2013-2020, operatorul are obligația de a informa la autoritatea publică centrală pentru protecția mediului cu privire la modificările planificate sau efective ale capacității, nivelului de activitate sau ale funcționării unei instalații, în conformitate cu prevederile art. 24 alin.	amendă de la 30.000 lei la 50.000 lei

116 / 183





UNIUNEA EUROPEANĂ

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!Instrumente Structurale
2014-2020

Act normativ	Normă stabilire contravenție	Normă încălcată	Sanctiune
	c)nerespectarea prevederilor art. 9 alin. (1)	(1) din Decizia 2011/278/UE a Comisiei din 27 aprilie 2011 de stabilire, pentru întreaga Uniune, a normelor tranzitorii privind alocarea armonizată și cu titlu gratuit a cotelor de emisii în temeiul articolului 10a din Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului.	
	d)nerespectarea prevederilor art. 14 ² alin. (8) și ale art. 21 alin. (1), (2), (3), (3 ¹), (3 ²), (3 ³), (5), (6), (12), (13) și (14)	<p>art. 14² alin. (8)</p> <p>(8)Operatorul de aeronave are obligația să asigure corectitudinea și caracterul complet al informațiilor furnizate în raportul de monitorizare a datelor tonă-kilometru prevăzut la alin. (2).</p> <p>art. 21 alin. (1), (2), (3), (3¹), (3²), (3³), (5), (6), (12), (13) și (14)</p> <p>(1)Operatorul și operatorul de aeronave care desfășoară o activitate prevăzută în anexa nr. 1 au obligația să monitorizeze și să raporteze emisiile de gaze cu efect de seră în conformitate cu prevederile RMR (Regulamentului (UE) nr. 601/2012 a fost abrogat prin RMR).</p> <p>(2)Operatorul de aeronave care desfășoară o activitate prevăzută în anexa nr. 1 și care solicită alocarea de certificate de emisii de gaze cu efect de seră cu titlu gratuit, conform prevederilor art. 14², are obligația să monitorizeze și să raporteze datele tonă-kilometru în conformitate cu prevederile RMR (Regulamentului (UE) nr. 601/2012 a fost abrogat prin RMR).</p> <p>(3)Operatorul unei instalații staționare are obligația să depună la autoritatea publică centrală pentru protecția mediului, până cel târziu la data de 1 noiembrie 2020, planul de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030.</p> <p>(3¹)Operatorul și operatorul de aeronave au obligația de a transmite la autoritatea publică centrală pentru protecția mediului raportul privind îmbunătățirile aduse metodologiei de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră, elaborat în conformitate cu prevederile RMR(Regulamentului (UE) nr. 601/2012 a fost abrogat prin RMR).</p> <p>(3²)Operatorul și operatorul de aeronave au obligația de a pune în aplicare conținutul</p>	amendă de la 40.000 lei la 50.000 lei





UNIUNEA EUROPEANĂ

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!Instrumente Structurale
2014-2020

Act normativ	Normă stabilire contravenție	Normă încălcată	Sanctiune
		<p>raportului de îmbunătățire cu privire la metodologia de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră, în conformitate cu RMR (Regulamentul (UE) nr. 601/2012 a fost abrogat prin RMR).</p> <p>(3³)Operatorii de aeronave care desfășoară o activitate prevăzută în anexa nr. 1 au obligația să depună la autoritatea publică centrală pentru protecția mediului planul de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră cel târziu până la data de 31 mai 2020. Planul de monitorizare și raportare aprobat este valabil pentru perioada 2020-2023.</p> <p>(5)Planul de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră prevăzut la alin. (3) și raportul de monitorizare prevăzut la alin. (12) se întocmesc în conformitate cu prevederile RMR (Regulamentului (UE) nr. 601/2012 a fost abrogat de RMR).</p> <p>(6)Operatorul de aeronave are obligația să depună planul de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră în conformitate cu prevederile RMR (Regulamentului (UE) nr. 601/2012 a fost abrogat de RMR)*.</p> <p>* Art. 68 din RMR statuează obligația operatorului sau a operatorul de aeronave de a transmite autorității competente, până la data de 31 martie a fiecărui an, un raport privind emisiile care acoperă emisiile anuale din perioada de raportare și care este verificat în conformitate cu Regulamentul de punere în aplicare (UE) <u>2018/2067</u>**.</p> <p>**Art. 3 pct. 3) din Regulamentul de punere în aplicare (UE) <u>2018/2067</u>: «verificator» înseamnă o persoană juridică care desfășoară activități de verificare în temeiul prezentului regulament și care este acreditată de un organism național de acreditare în temeiul Regulamentului (CE) nr. <u>765/2008</u> și al prezentului regulament sau o persoană fizică autorizată în alt mod, fără a aduce atingere articolului 5 alineatul (2) din regulamentul menționat, la momentul emiterii unui raport de verificare***;</p>	





UNIUNEA EUROPEANĂ

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!Instrumente Structurale
2014-2020

Act normativ	Normă stabilire contravenție	Normă încălcată	Sanctiune
		<p>*** Prin Hotărârea 66/2013 s-a desemnat ca autoritate națională competentă pentru acreditarea verificatorilor rapoartelor de emisii de gaze cu efect de seră și a rapoartelor privind datele tonă-kilometru, în cadrul schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, aprobată prin Hotărârea Guvernului nr. <u>780/2006</u> privind stabilirea schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, cu modificările și completările ulterioare, Asociația de Acreditare din România - RENAR, în calitate sa de organism național de acreditare, potrivit prevederilor Ordonanței Guvernului nr. <u>23/2009</u> privind activitatea de acreditare a organismelor de evaluare a conformității, aprobată cu modificări prin Legea nr. <u>256/2011</u>.</p> <p>(12)În primul trimestru al fiecărui an, operatorul și operatorul de aeronave au obligația să depună la autoritatea publică centrală pentru protecția mediului rapoartele de monitorizare privind emisiile de gaze cu efect de seră generate de instalația sau aeronava pe care o gestionează, pentru anul precedent, până cel târziu la data de 1 martie. Primul an de monitorizare pentru operatorii de aeronave începe la data de 1 ianuarie 2010.</p> <p>(13)Operatorul și operatorul de aeronave au obligația să asigure corectitudinea informațiilor din documentele prevăzute la alin. (12).</p> <p>(14)Operatorul și operatorul de aeronave au obligația să arhiveze planurile de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră, rapoartele de monitorizare privind emisiile de gaze cu efect de seră și rapoartele datelor tonă-kilometru, după caz, pentru o perioadă de 10 ani, însoțite de toate documentele întocmite de către verificatorii acreditați potrivit prevederilor art. 22 alin. (1) și să le predea noului operator, în cazul schimbării operatorului.</p>	
	e)nerespectarea prevederilor art. 9 alin. (5) și (6)	art. 9 alin. (5) și (6) (5)Operatorul de aeronave are obligația să informeze la autoritatea publică centrală	Se sancționează cu amendă de la





UNIUNEA EUROPEANĂ

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!Instrumente Structurale
2014-2020

Act normativ	Normă stabilire contravenție	Normă încălcată	Sanctiune
		<p>pentru protecția mediului cu privire la orice modificări care determină revizuirea planului de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră pentru activități de aviație, prevăzut la art. 21 alin. (3), și a planului de monitorizare și raportare a datelor tonă-kilometru pentru activități de aviație, prevăzut la art. 21 alin. (4), în termen de 45 de zile de la data producerii modificării.</p> <p>(6) Operatorul și operatorul de aeronave au obligația să asigure corectitudinea și caracterul complet al informațiilor furnizate în planul de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră și în planul de monitorizare și raportare a datelor tonă-kilometru, după caz.</p>	30.000 lei la 40.000 lei

4.2.5 Verificarea transmiterii către MMAP, de către operatorul economic a raportului de monitorizare

Art. 68 *Calendarul și obligațiile de raportare*, din RMR arată că operatorul sau operatorul de aeronave transmite autorității competente, până la data de 31 martie a fiecărui an, un raport privind emisiile care acoperă emisiile anuale din perioada de raportare și care este verificat în conformitate cu Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2018/2067⁷². Cu toate acestea, autoritățile competente pot solicita operatorilor sau operatorilor de aeronave să prezinte raportul privind emisiile anuale verificat înainte de 31 martie, dar cel mai devreme până la data de 28 februarie.

În conformitate cu prevederile art. 68 din RMR amintite mai sus, art. 21 alin. (12) din HG 780/2006 stabilește că, în primul trimestru al fiecărui an, operatorul și operatorul de aeronave au obligația să depună la autoritatea publică centrală pentru protecția mediului rapoartele de monitorizare privind emisiile de gaze cu efect de seră generate de instalația sau aeronava pe care o gestionează, pentru anul precedent, până cel târziu la data de 1 martie.

Art. 68 din RMR statuează obligația operatorului sau a operatorul de aeronave de a transmite autorității competente, până la data de 31 martie a fiecărui an, un raport privind emisiile care acoperă emisiile anuale din perioada de raportare și care este verificat în conformitate cu Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2018/2067⁷³.

Art. 3 pct. 3) din Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2018/2067 definește «*verificatorul*» ca persoana juridica ce desfășoară activități de verificare în temeiul prezentului regulament și care este acreditată de un organism național de acreditare în temeiul

⁷² <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/RO/TXT/HTML/?uri=CELEX:02018R2067-20210101&from=EN>

⁷³ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/RO/TXT/HTML/?uri=CELEX:02018R2067-20210101&from=EN>





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferență!



Instrumente Structurale
2014-2020

Regulamentului (CE) nr. 765/2008⁷⁴ și al Regulamentului (UE) 2018/2067 sau o persoană fizică autorizată în alt mod, fără a aduce atingere articolului 5 alineatul (2) din Regulamentului (UE) 2018/2067, la momentul emiterii unui raport de verificare.

Prin HG 66/2013 s-a desemnat ca autoritate națională competentă pentru acreditarea verificatorilor rapoartelor de emisii de gaze cu efect de seră și a rapoartelor privind datele tonă-kilometru, în cadrul schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, aprobată prin HG nr. 780/2006 privind stabilirea schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, cu modificările și completările ulterioare, Asociația de Acreditare din România - RENAR, în calitate sa de organism național de acreditare, potrivit prevederilor Ordonanței Guvernului nr. 23/2009 privind activitatea de acreditare a organismelor de evaluare a conformității, aprobată cu modificări prin Legea nr. 256/2011.

Astfel, operatorul și operatorul de aeronave au obligația să depună la autoritatea publică centrală pentru protecția mediului - MMAP până la data de 1 martie, rapoartele de monitorizare privind emisiile de gaze cu efect de seră generate de instalația sau aeronava pe care o gestionează, pentru anul precedent.

Rapoartele de monitorizare trebuie verificate, anterior depunerii, de un verficator acreditat RENAR ce va întocmi un raport de verificare, ce se va depune odată cu raportul de monitorizare.

Verficatorul trebuie să realizeze verificarea în interes public și să fie independent de operator sau de operatorul de aeronave și de autoritățile competente responsabile de punerea în aplicare a Directivei 2003/87/CE⁷⁵ (art. 7 alin. (3) din Regulamentul UE 2067/2018).

Verficatorul verifică aplicarea și punerea corectă în practică a metodologiei de monitorizare aprobate de autoritatea competentă în planul de monitorizare, inclusiv detaliile specifice ale respectivei metodologii de monitorizare (art. 17 alin. (1) din Regulamentul UE 2067/2018).

În scopul verificării raportului de emisii al operatorului, verficatorul verifică aplicarea și punerea corectă în practică a planului de eșantionare menționat la articolul 33 din RMR⁷⁶, astfel cum a fost aprobat de autoritatea competentă.

⁷⁴ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A02008R0765-20210716>

⁷⁵ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A02003L0087-20230301>

⁷⁶ Art. 33: Planul de eșantionare din RMR, <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A02018R2066-20220828>:

(1) În cazul în care parametrii de calcul sunt determinați prin analize, operatorul prezintă autorității competente, spre aprobare, pentru fiecare combustibil sau material, un plan de eșantionare sub forma unei proceduri scrise care conține informații referitoare la metodologiile folosite pentru pregătirea eșantioanelor, inclusiv informații referitoare la responsabilitățile, locațiile, frecvențele și cantitățile, și la metodologiile utilizate pentru stocarea și transportarea eșantioanelor.

Operatorul se asigură că eșantioanele obținute sunt reprezentative pentru lotul relevant sau pentru perioada de livrare relevantă și că sunt imparțiale. Elementele relevante ale planului de eșantionare sunt convenite cu laboratorul care efectuează analiza pentru combustibilul sau materialul respectiv, iar dovada acestui acord se include în plan. Operatorul pune la dispoziție planul pentru a fi verificat în temeiul Regulamentului de punere în aplicare (UE) 2018/2067.

(2) De comun acord cu laboratorul care efectuează analiza pentru combustibilul sau materialul respectiv și sub rezerva aprobării de către autoritatea competentă, operatorul își adaptează elementele planului de eșantionare în cazul în care rezultatele analitice indică faptul că eterogenitatea combustibilului sau a materialului diferă în mod semnificativ de informațiile privind eterogenitatea pe care s-a bazat planul inițial de eșantionare pentru combustibilul sau materialul în cauză.





UNIUNEA EUROPEANĂ

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!Instrumente Structurale
2014-2020

Înainte de a emite raportul de verificare, verificatorul prezintă documentația internă de verificare și raportul de verificare unui evaluator independent. Evaluatorul independent trebuie să nu fi desfășurat niciuna dintre activitățile de verificare care face obiectul evaluării sale (art. 25 alin. (1), (2) din Regulamentul UE 2067/2018).

Verificatorul autorizează în mod corespunzător o persoană care să autentifice raportul de verificare în baza concluziilor evaluatorului independent și a dovezilor din documentația internă de verificare (art. 25 alin. (5) din Regulamentul UE 2067/2018).

Pe baza informațiilor colectate pe parcursul verificării, verificatorul emite pentru operator sau pentru operatorul de aeronave un raport de verificare privind fiecare raport de emisii, raport privind datele tonă-kilometru, raport privind datele de referință, raport privind datele unei instalații nou-intrate sau raport anual privind nivelul de activitate care a făcut obiectul verificării.

Operatorul sau operatorul de aeronave înaintează autorității competente raportul de verificare împreună cu raportul operatorului sau al operatorului de aeronave în cauză.

Se vor urmări următoarele aspecte:

- 1) A desfășurat una dintre activitățile prevăzute în anexa nr. 1 a HG nr. 780/2006 (în anul 2022):

DA	<input type="checkbox"/>
NU	<input type="checkbox"/>

- 2) Autorizație mediu emisă pentru emisii GES, nr. _____ / (data) _____, valabilă până la data de: _____.

- 3) Există Raport de verificare întocmit de un verificator acreditat RENAR:

DA	<input type="checkbox"/>
NU	<input type="checkbox"/>

- 4) Rezumatul Raportului de verificare se corelează cu situația reală a amplasamentului și cu informațiile dobândite pe parcursul controlului?

DA	<input type="checkbox"/>
NU	<input type="checkbox"/>

Act normativ	Normă stabilire contravenție	Normă încălcată	Sanctiune
HG nr. 780/2006	Art. 28 ¹ alin. (1) (1) Constituie contravenții următoarele fapte și	art. 9 alin. (1) (1) Până la data de 31 decembrie a fiecărui an din perioada 2013-2020, operatorul are obligația de a informa la autoritatea publică centrală pentru protecția mediului cu privire la modificările planificate sau	amendă de la 30.000 lei la 50.000 lei





UNIUNEA EUROPEANĂ

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!Instrumente Structurale
2014-2020

Act normativ	Normă stabilire contravenție	Normă încălcată	Sanctiune
	se sancționează după cum urmează: c)nerespectarea prevederilor art. 9 alin. (1)	efective ale capacității, nivelului de activitate sau ale funcționării unei instalații, în conformitate cu prevederile art. 24 alin. (1) din Decizia 2011/278/UE a Comisiei din 27 aprilie 2011 de stabilire, pentru întreaga Uniune, a normelor tranzitorii privind alocarea armonizată și cu titlu gratuit a cotelor de emisii în temeiul articolului 10a din Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului.	
	d)nerespectarea prevederilor art. 14 ² alin. (8) și ale art. 21 alin. (1), (2), (3), (3 ¹), (3 ²), (3 ³), (5), (6), (12), (13) și (14)	art. 14 ² alin. (8) (8)Operatorul de aeronave are obligația să asigure corectitudinea și caracterul complet al informațiilor furnizate în raportul de monitorizare a datelor tonă-kilometru prevăzut la alin. (2). art. 21 alin. (1), (2), (3), (3 ¹), (3 ²), (3 ³), (5), (6), (12), (13) și (14) (1)Operatorul și operatorul de aeronave care desfășoară o activitate prevăzută în anexa nr. 1 au obligația să monitorizeze și să raporteze emisiile de gaze cu efect de seră în conformitate cu prevederile RMR (Regulamentului (UE) nr. 601/2012 a fost abrogat prin RMR). (2)Operatorul de aeronave care desfășoară o activitate prevăzută în anexa nr. 1 și care solicită alocarea de certificate de emisii de gaze cu efect de seră cu titlu gratuit, conform prevederilor art. 14 ² , are obligația să monitorizeze și să raporteze datele tonă-kilometru în conformitate cu prevederile RMR (Regulamentului (UE) nr. 601/2012 a fost abrogat prin RMR). (3)Operatorul unei instalații staționare are obligația să depună la autoritatea publică centrală pentru protecția mediului, până cel târziu la data de 1 noiembrie 2020, planul de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030. (3 ¹)Operatorul și operatorul de aeronave au obligația de a transmite la autoritatea publică centrală pentru protecția mediului raportul privind îmbunătățirile aduse metodologiei de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră, elaborat în conformitate cu prevederile RMR(amendă de la 40.000 lei la 50.000 lei





UNIUNEA EUROPEANĂ

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!Instrumente Structurale
2014-2020

Act normativ	Normă stabilire contravenție	Normă încălcată	Sanctiune
		<p>Regulamentului (UE) nr. 601/2012 a fost abrogat prin RMR).</p> <p>(3²)Operatorul și operatorul de aeronave au obligația de a pune în aplicare conținutul raportului de îmbunătățire cu privire la metodologia de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră, în conformitate cu RMR (Regulamentul (UE) nr. 601/2012 a fost abrogat prin RMR).</p> <p>(3³)Operatorii de aeronave care desfășoară o activitate prevăzută în anexa nr. 1 au obligația să depună la autoritatea publică centrală pentru protecția mediului planul de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră cel târziu până la data de 31 mai 2020. Planul de monitorizare și raportare aprobat este valabil pentru perioada 2020-2023.</p> <p>(5)Planul de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră prevăzut la alin. (3) și raportul de monitorizare prevăzut la alin. (12) se întocmesc în conformitate cu prevederile RMR (Regulamentului (UE) nr. 601/2012 a fost abrogat de RMR).</p> <p>(6)Operatorul de aeronave are obligația să depună planul de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră în conformitate cu prevederile RMR (Regulamentului (UE) nr. 601/2012 a fost abrogat de RMR)*.</p> <p>* Art. 68 din RMR statuează obligația operatorului sau a operatorul de aeronave de a transmite autorității competente, până la data de 31 martie a fiecărui an, un raport privind emisiile care acoperă emisiile anuale din perioada de raportare și care este verificat în conformitate cu Regulamentul de punere în aplicare (UE) <u>2018/2067</u>**.</p> <p>**Art. 3 pct. 3) din Regulamentul de punere în aplicare (UE) <u>2018/2067</u>: «verificator» înseamnă o persoană juridică care desfășoară activități de verificare în temeiul prezentului regulament și care este acreditată de un organism național de acreditare în temeiul Regulamentului (CE) nr. <u>765/2008</u> și al prezentului regulament sau o persoană fizică autorizată în alt mod,</p>	





UNIUNEA EUROPEANĂ

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!Instrumente Structurale
2014-2020

Act normativ	Normă stabilire contravenție	Normă încălcată	Sanctiune
		<p>fără a aduce atingere articolului 5 alineatul (2) din regulamentul menționat, la momentul emiterii unui raport de verificare***;</p> <p>*** Prin Hotărârea 66/2013 s-a desemnat ca autoritate națională competentă pentru acreditarea verificatorilor rapoartelor de emisii de gaze cu efect de seră și a rapoartelor privind datele tonă-kilometru, în cadrul schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, aprobată prin Hotărârea Guvernului nr. <u>780/2006</u> privind stabilirea schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, cu modificările și completările ulterioare, Asociația de Acreditare din România - RENAR, în calitate sa de organism național de acreditare, potrivit prevederilor Ordonanței Guvernului nr. <u>23/2009</u> privind activitatea de acreditare a organismelor de evaluare a conformității, aprobată cu modificări prin Legea nr. <u>256/2011</u>.</p> <p>(12)În primul trimestru al fiecărui an, operatorul și operatorul de aeronave au obligația să depună la autoritatea publică centrală pentru protecția mediului rapoartele de monitorizare privind emisiile de gaze cu efect de seră generate de instalația sau aeronava pe care o gestionează, pentru anul precedent, până cel târziu la data de 1 martie. Primul an de monitorizare pentru operatorii de aeronave începe la data de 1 ianuarie 2010.</p> <p>(13)Operatorul și operatorul de aeronave au obligația să asigure corectitudinea informațiilor din documentele prevăzute la alin. (12).</p> <p>(14)Operatorul și operatorul de aeronave au obligația să arhiveze planurile de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră, rapoartele de monitorizare privind emisiile de gaze cu efect de seră și rapoartele datelor tonă-kilometru, după caz, pentru o perioadă de 10 ani, însoțite de toate documentele întocmite de către verficatorii acreditați potrivit prevederilor</p>	





UNIUNEA EUROPEANĂ

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!Instrumente Structurale
2014-2020

Act normativ	Normă stabilire contravenție	Normă încălcată	Sanctiune
		art. 22 alin. (1) și să le predea noului operator, în cazul schimbării operatorului.	
	e)nerespectarea prevederilor art. 9 alin. (5) și (6)	art. 9 alin. (5) și (6) (5)Operatorul de aeronave are obligația să informeze la autoritatea publică centrală pentru protecția mediului cu privire la orice modificări care determină revizuirea planului de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră pentru activități de aviație, prevăzut la art. 21 alin. (3), și a planului de monitorizare și raportare a datelor tonă-kilometru pentru activități de aviație, prevăzut la art. 21 alin. (4), în termen de 45 de zile de la data producerii modificării. (6)Operatorul și operatorul de aeronave au obligația să asigure corectitudinea și caracterul complet al informațiilor furnizate în planul de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră și în planul de monitorizare și raportare a datelor tonă-kilometru, după caz.	Se sancționează cu amendă de la 30.000 lei la 40.000 lei

4.2.6 Verificarea existenței procedurilor menționate de operator în Planul de monitorizare aprobat

Planul de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră se constituie anexă la autorizația GES pentru perioada 2021-2030 și face parte integrantă din aceasta (art. 3 alin. (3) din Procedura de emitere a autorizației GES).

Planul de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră se întocmește de către operator, cu respectarea prevederilor stabilite în Regulamentul (UE) nr. 2018/2066 (RMR). Anexa nr. 5 din Procedura de emitere a autorizației GES. (art. 3 alin. (4) din Procedura de emitere a autorizației GES) prevede conținutul cadru al planului de monitorizare:

ANEXA nr. 5 la Procedura de emitere a autorizației GES

Plan de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030

PARTEA 0:

PLAN DE MONITORIZARE A EMISIILOR ANUALE

SECȚIUNEA 1:

CUPRINS

Denumirile foilor sunt scrise cu caractere aldine, iar denumirile secțiunilor cu caractere normale.

a. Cuprins

b. Orientări și condiții





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

A. Monitoring Plan versions (Versiuni ale planului de monitorizare)

1 Lista versiunilor planului de monitorizare

B. Operator & Installation Identification (Identificarea operatorului și a instalației)

2 Despre operator

3 Despre instalația dvs.

4 Date de contact

C. Installation Description (Descrierea instalației)

5 Despre activitățile instalației

6 Despre emisiile dvs.

D. Calculation Based Approaches (Metode bazate pe calcul)

7 Calcul: detalii care sunt necesare pentru intrări suplimentare în foaia următoare

E. SourceStreams (Fluxuri de sursă)

8 Detalii privind nivelurile aplicate pentru datele de activitate și factorii de calcul

F. Measurement Based Approaches (Metode bazate pe măsurare)

9 Măsurarea emisiilor de CO₂ și de N₂O

10 Detalii privind punctele de măsurare

11 Gestionare și proceduri pentru metodele bazate pe măsurare

G. Fall-back Approaches (Metode alternative)

12 Descrierea metodei alternative

H. N₂O emissions (Emisiile de N₂O)

13 Gestionare și proceduri pentru monitorizarea emisiilor de N₂O

I. Determination of PFC emissions from production of primary aluminium (Determinarea emisiilor de PFC)

14 Determinarea emisiilor de PFC

15 Detalii de monitorizare pentru fluxurile sursă de emisii de PFC

16 Gestionare și proceduri scrise pentru monitorizarea PFC

J. Determination of transferred or inherent CO₂ (Determinarea CO₂ transferat sau inerent)

17 Determinarea CO₂ inerent și transferat

18 Informații relevante pentru rețelele de conducte utilizate la transportul CO₂

19 Informații relevante pentru instalațiile de stocare geologică a CO₂

K. Management & Control (Gestionare și control)

20 Gestionare

21 Activități privind fluxul de date

22 Activități de control

23 Lista definițiilor și abrevierilor utilizate





UNIUNEA EUROPEANĂ



24 Informații suplimentare

25 Schimbări în exploatare

L. Member State specific further information (Alte informații, specifice statului membru)

26 Observații

Informații cu privire la prezentul fișier:

Acest plan de monitorizare a fost depus de	
Denumirea instalației	
Identificatorul unic al instalației	
Numărul versiunii acestui plan de monitorizare	

Data	Numele și semnătura responsabilului legal
------	---

Informații cu privire la versiunea formularului:

Formular furnizat de:	European Commission
	24/07/2012
Versiunea lingvistică:	Romanian
Numele fișierului de referință:	MP_P3_Inst_COM_ro_240712.xls

Planul de monitorizare este completat de proceduri scrise pe care operatorul sau operatorul de aeronave le stabilește, le documentează, le implementează și le menține pentru activitățile incluse în planul de monitorizare, după caz.

Planul de monitorizare descrie instrucțiunile pentru operator sau pentru operatorul de aeronave într-un mod logic și simplu, evitând duplicarea eforturilor și având în vedere sistemele existente utilizate în instalația respectivă sau utilizate de către operator sau de către operatorul de aeronave.

Planul de monitorizare constă într-o documentație detaliată, completă și transparentă a metodologiei de monitorizare a unei anumite instalații sau a unui anumit operator de aeronave.

Planul de monitorizare conține cel puțin următoarele elemente prevăzute în Anexa 1 la RMR, respectiv (art. 12 alin (1) din RMR și Anexa nr. 4 partea A și B din HG NR. 780/2006):

CONȚINUTUL MINIM AL PLANULUI DE MONITORIZARE PENTRU INSTALAȚII

(1) informații generale privind instalația:

a) descrierea instalației și a activităților desfășurate de instalație care urmează a fi monitorizate, inclusiv lista surselor de emisii și a fluxurilor-sursă care urmează să fie monitorizate pentru fiecare activitate desfășurată în instalație, și care îndeplinește următoarele criterii:





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

- (i) descrierea trebuie să fie suficient de detaliată pentru a demonstra faptul că nu este posibil să lipsească date sau să se efectueze o dublă contabilizare a emisiilor;
- (ii) o diagramă simplă a surselor de emisii, a fluxurilor-sursă, a punctelor de prelevare și a echipamentelor de măsurare trebuie adăugată la cererea autorității competente sau, în cazul în care diagrama simplifică descrierea instalațiilor sau localizarea surselor de emisii, a fluxurilor-sursă, a instrumentelor de măsurare sau a oricăror alte părți ale instalației relevante pentru metodologia de monitorizare, inclusiv a activităților privind fluxul de date și a activităților de control;
- b) descrierea procedurii de gestionare a atribuirii responsabilităților de monitorizare și raportare în cadrul instalației și de gestionare a competențelor personalului responsabil;
- c) descrierea procedurii de evaluare periodică a caracterului adecvat al planului de monitorizare, care să includă cel puțin:
- (i) verificarea listei surselor de emisii și a fluxurilor-sursă, asigurându-se exhaustivitatea surselor de emisii și a fluxurilor-sursă și includerea în planul de monitorizare a tuturor modificărilor pertinente aduse naturii și funcționării instalației;
- (ii) evaluarea respectării pragurilor de incertitudine aferente datelor privind activitatea și altor parametri, după caz, pentru nivelurile aplicate în cazul fiecărui flux-sursă și sursă de emisii;
- (iii) evaluarea măsurilor potențiale de îmbunătățire a metodologiei de monitorizare aplicate;
- d) descrierea procedurilor scrise referitoare la activitățile privind fluxul de date în temeiul articolului 58 din RMR (conform căruia operatorul sau operatorul de aeronave stabilește, documentează, pune în aplicare și menține proceduri scrise pentru activitățile privind fluxul de date pentru monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră și se asigură că raportul de emisii anuale care rezultă din activitățile privind fluxul de date nu conține inexactități și respectă planul de monitorizare, procedurile scrise respective, precum și prevederile RMR), inclusiv o diagramă cu rol de clarificare, dacă este cazul;
- e) descrierea procedurilor scrise referitoare la activitățile de control stabilite în temeiul articolului 59 din RMR ce stabilește obligația operatorului sau operatorului de aeronave de a institui, documenta, pune în aplicare și menține un sistem eficient de control, pentru a asigura faptul că raportul de emisii anuale și, după caz, raportul privind tona-kilometru care rezultă din activitățile privind fluxul de date nu conțin inexactități și că respectă planul de monitorizare și prevederile RMR;
- f) după caz, informații privind legăturile relevante cu activitățile întreprinse în cadrul sistemului comunitar de management de mediu și audit (EMAS), instituit în temeiul Regulamentului (CE) nr. 1221/2009 al Parlamentului European și al Consiliului (¹), al sistemelor vizate de standardul armonizat ISO 14001:2004 și al altor sisteme de management de mediu, inclusiv informații privind procedurile și controalele relevante pentru monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră;
- g) numărul versiunii planului de monitorizare și data de la care se aplică versiunea respectivă a planului de monitorizare;
- h) categoria instalației;
- (2) descrierea detaliată a metodologiilor bazate pe calcul, în cazul în care se aplică astfel de metodologii, care să cuprindă:
- a) descrierea detaliată a metodologiei bazate pe calcul aplicate, inclusiv o listă a datelor de intrare și a formulelor de calcul utilizate, o listă a nivelurilor aplicate pentru datele privind activitatea și toți parametrii de calcul relevanți pentru fiecare dintre fluxurile-sursă care trebuie monitorizate;





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

- b) dacă este cazul și dacă operatorul intenționează să recurgă la simplificare pentru fluxurile-sursă minore și de minimis, o clasificare a fluxurilor-sursă în fluxuri-sursă majore, minore și de minimis;
- c) descrierea sistemelor de măsurare utilizate și intervalul de măsurare al acestora, incertitudinea specificată și locația exactă a instrumentelor de măsurare care urmează a fi folosite pentru fiecare dintre fluxurile-sursă monitorizate;
- d) dacă este cazul, valorile implicite utilizate pentru parametrii de calcul, indicând sursa parametrului sau sursa relevantă de unde va fi extras periodic parametrul implicit pentru fiecare dintre fluxurile-sursă;
- e) dacă este cazul, o listă a metodelor de analiză care vor fi utilizate pentru determinarea tuturor parametrilor de calcul relevanți pentru fiecare dintre fluxurile-sursă, precum și descrierea procedurilor scrise pentru analizele respective;
- f) dacă este cazul, o descriere a procedurii care stă la baza planului de eșantionare pentru combustibilii și materialele care trebuie analizate, precum și procedura utilizată pentru verificarea caracterului adecvat al planului de eșantionare;
- g) dacă este cazul, o listă a laboratoarelor contractate în vederea derulării procedurilor analitice relevante și, în cazul în care laboratorul nu este acreditat în conformitate cu EN ISO/IEC 17025 pentru metodele analitice relevante, descrierea procedurii utilizate pentru demonstrarea respectării unor cerințe echivalente, respectiv faptul că laboratoarele neacreditate în conformitate cu EN ISO/IEC 17 025 pot fi utilizate pentru determinarea parametrilor de calcul numai în cazul în care operatorul poate demonstra într-un mod acceptabil pentru autoritatea competentă că accesul la laboratoarele acreditate EN ISO/IEC 17025 nu este posibil din punct de vedere tehnic sau ar implica costuri nerezonabile și că laboratorul neacreditat îndeplinește cerințe echivalente celor prevăzute în EN ISO/IEC 17025;
- (3) în cazul în care se aplică o metodologie de monitorizare care nu se bazează pe niveluri, (denumită metodologie de monitorizare alternativă) o descriere detaliată a metodologiei de monitorizare aplicate în cazul tuturor fluxurilor-sursă sau al tuturor surselor de emisii pentru care se aplică metodologii care nu sunt bazate pe niveluri, precum și descrierea procedurii scrise utilizate pentru analiza incertitudinii asociate care trebuie efectuată;
- (4) o descriere detaliată a metodologiilor bazate pe măsurare, în cazul în care se aplică astfel de metodologii, care să includă următoarele:
- a) descrierea metodei de măsurare, inclusiv descrieri ale tuturor procedurilor scrise relevante pentru măsurare, precum și următoarele elemente:
- (i) toate formulele de calcul utilizate pentru agregarea datelor și pentru determinarea emisiilor anuale ale fiecărei surse de emisii;
- (ii) metoda utilizată pentru a determina dacă se pot calcula orele valabile sau perioadele de referință mai scurte valabile pentru fiecare parametru, precum și pentru înlocuirea datelor care lipsesc în conformitate cu articolul 45 din RMR (operatorul determină valori de substituție pentru fiecare oră în care există lacune în materie de date; în cazul în care nu se poate furniza o oră sau o perioadă de referință mai scurtă valabilă pentru un parametru măsurat în mod direct sub formă de concentrație, operatorul calculează pentru ora sau perioada de referință mai scurtă respectivă o valoare de substituție ca suma dintre concentrația medie și de două ori devierea standard aferentă mediei respective, utilizând ecuația 4 din anexa VIII din RMR; în cazul în care perioada de raportare nu este aplicabilă pentru determinarea unor astfel de valori de substituție din cauza unor modificări tehnice semnificative în cadrul instalației, operatorul convine împreună cu autoritatea competentă asupra unui calendar reprezentativ, cu durata de un an, dacă este posibil, pentru determinarea mediei și a devierii standard; în cazul în care nu se poate furniza o oră de date valabilă pentru un parametru, altul decât concentrația,





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

operatorul obține valori de substituție pentru parametrul respectiv cu ajutorul unui model adecvat de bilanț masic sau al unui bilanț energetic al procesului. Operatorul validează rezultatele utilizând parametrii mășurați rămași ai metodologiei bazate pe măsurare și datele obținute în condiții de funcționare normale, pentru o perioadă de timp egală cu cea pentru care lipsesc datele);

b) o listă a tuturor punctelor relevante de emisii în timpul funcționării în condiții normale și în timpul etapelor restrictive și de tranziție, inclusiv perioadele de avarie sau de repunere în funcțiune, completate, la cererea autorității competente, de o diagramă de proces;

c) în cazul în care nivelul gazelor de ardere este obținut prin calcul, descrierea procedurii scrise pentru respectivul calcul pentru fiecare sursă de emisii monitorizată cu ajutorul unei metodologii bazate pe măsurare;

d) o listă a tuturor echipamentelor relevante, indicând frecvența de măsurare, intervalul de operare și incertitudinea acestora;

e) o listă a standardelor aplicate și a tuturor abaterilor de la standardele respective;

f) o descriere a procedurii scrise pentru confirmarea calculului în conformitate cu articolul 46 din RMR (operatorul confirmă emisiile determinate printr-o metodologie bazată pe măsurare, cu excepția emisiilor de N_2O din producția de acid azotic și a gazelor cu efect de seră transferate către o rețea de transport sau către un sit de stocare, prin calcularea emisiilor anuale de fiecare gaz cu efect de seră respectiv pentru aceleași surse de emisii și fluxuri-sursă; nu este necesară utilizarea de metodologii bazate pe niveluri), dacă este cazul;

g) o descriere a metodei prin care trebuie determinat nivelul de CO_2 rezultat din biomasă și scăzut din emisiile de CO_2 măsurate, precum și o descriere a procedurii scrise utilizate în acest scop, dacă este cazul;

h) dacă este cazul și dacă operatorul intenționează să recurgă la simplificare pentru sursele de emisii minore, o clasificare a surselor de emisii în surse de emisii majore și minore;

(5) pe lângă elementele enumerate la punctul 4, o descriere detaliată a metodologiei de monitorizare utilizate pentru monitorizarea emisiilor de N_2O , după caz sub forma descrierii procedurilor scrise aplicate, care să includă următoarele elemente:

a) metoda și parametrii utilizați pentru a determina cantitatea de materiale utilizată în procesul de producție și cantitatea maximă de materiale utilizată la capacitate maximă;

b) metoda și parametrii utilizați pentru a determina cantitatea de produs obținută ca producție orară, exprimată ca acid azotic (100%), acid adipic (100%), caprolactamă, glioxal și, respectiv, acid glioxilic pe oră;

c) metoda și parametrii utilizați pentru a determina concentrația de N_2O din gazele de ardere provenite de la fiecare sursă de emisii, limitele operaționale și incertitudinea acestora, precum și detalii privind metodele alternative care trebuie aplicate în cazul în care nivelul concentrațiilor nu se mai încadrează în intervalul de funcționare și situațiile în care se poate întâmpla acest lucru;

d) metoda de calcul utilizată pentru a determina emisiile de N_2O provenite de la surse periodice, nereduse, rezultate în urma producerii de acid azotic, acid adipic, caprolactamă, glioxal și acid glioxilic;

e) modul sau măsura în care instalația funcționează cu încărcături variabile și modul în care are loc managementul operațional;

f) metoda și orice formule de calcul utilizate pentru a determina emisiile anuale de N_2O și valorile corespunzătoare ale $CO_2(e)$ de la fiecare sursă de emisii;





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

g) informații referitoare la condițiile de proces care se abat de la condițiile normale de funcționare, o indicare a frecvenței și a duratei posibile ale condițiilor respective, precum și o indicare a volumului emisiilor de N_2O din timpul unor astfel de condiții, cum ar fi defectarea echipamentului de reducere a emisiilor;

(6) o descriere detaliată a metodologiei de monitorizare în cazul în care sunt monitorizate emisiile de perfluoro-carburi provenite din producția de aluminiu primar, atunci când este cazul sub forma unei descrieri a procedurilor scrise aplicate, care să includă următoarele elemente:

a) după caz, datele la care au avut loc măsurătorile pentru determinarea factorilor de emisie specifici ai instalației pentru SEF_{CF_4} sau OVC și $F_{C_2F_6}$, precum și calendarul repetării în viitor a procesului de determinare a acestor valori;

b) după caz, protocolul care descrie procedura utilizată pentru determinarea factorilor de emisie specifici ai instalației pentru CF_4 și C_2F_6 și care arată, de asemenea, că durata măsurătorilor a fost și va fi suficient de lungă pentru ca valorile măsurate să convergească, fiind de minimum 72 de ore;

c) după caz, metodologia utilizată pentru determinarea eficienței de colectare a emisiilor fugitive la instalațiile pentru producerea aluminiului primar;

d) o descriere a tipului de cuvă și a tipului de anod;

(7) o descriere detaliată a metodologiei de monitorizare în cazul în care sunt efectuate transferuri de CO_2 inerent ca parte a fluxului-sursă în conformitate cu articolul 48 din RMR⁷⁷, transferuri de CO_2 în

⁷⁷ Art. 48 din RMR: Art. 48: CO_2 inerent: (1) CO_2 -ul inerent care este transferat într-o instalație, inclusiv cel aflat în componența gazelor natural sau a gazelor reziduale (inclusiv gazul de furnal sau gazul de cocserie) sau cel din combustibilii folosiți pentru alimentarea procesului (inclusiv gazele de sinteză), este inclus în factorul de emisie aferent fluxului-sursă respectiv. (2) În cazul în care CO_2 -ul inerent provine din activități care fac obiectul anexei I la Directiva 2003/87/CE sau care sunt incluse în temeiul articolului 24 din directiva respectivă și acesta este transferat ulterior din instalație, ca parte a unui flux-sursă, într-o altă instalație și în scopul unei activități care intră sub incidența directivei respective, acesta nu este contabilizat ca emisie a instalației din care provine.

Cu toate acestea, în cazul în care CO_2 -ul inerent este emis sau transferat din instalație către entități care nu intră sub incidența directivei respective, acesta este contabilizat ca emisii ale instalației din care provine. (3) Operatorii pot determina cantitățile de CO_2 inerent transferat din instalație atât la instalația care efectuează transferul, cât și la cea de primire. În acest caz, cantitățile de CO_2 inerent transferat, respectiv primit, trebuie să fie identice. În cazul în care cantitățile de CO_2 inerent transferat și primit nu sunt identice, se utilizează media aritmetică a celor două valori determinate atât în raportul de emisii al instalației care transferă, cât și în raportul de emisii al instalației de primire, dacă ecartul dintre valori poate fi explicat de marja de incertitudine a sistemelor de măsurare sau a metodei de determinare. În astfel de cazuri, raportul de emisii consemnează alinierea valorii respective. În cazul în care ecartul dintre valori nu poate fi explicat prin marja de incertitudine aprobată a sistemelor de măsurare sau a metodei de determinare, operatorii instalației care transferă și a celei de primire aliniază valorile prin aplicarea de ajustări prudente aprobate de către autoritatea competentă.





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

conformitate cu articolul 49 din RMR⁷⁸ sau transferuri de N₂O în conformitate cu articolul 50 din RMR⁷⁹, dacă este cazul sub forma unei descrieri a procedurilor scrise aplicate, care să includă următoarele elemente:

a) după caz, amplasarea echipamentelor de măsurare a temperaturii și a presiunii într-o rețea de transport;

⁷⁸ Art. 49 din RMR: Art. 49: CO₂ transferat: (1) Operatorul scade din emisiile instalației orice cantitate de CO₂ ce provine din carbonul fosil aferent activităților care intră sub incidența anexei I la Directiva 2003/87/CE care nu este emisă de instalație, dar: a) este transferată din instalație către oricare dintre următoarele: (i) o instalație de captare în scopul transportării și stocării geologice pe termen lung într-un sit de stocare autorizat în temeiul Directivei 2009/31/CE; (ii) o rețea de transport în scopul stocării geologice pe termen lung într-un sit de stocare autorizat în temeiul Directivei 2009/31/CE; (iii) un sit de stocare autorizat în temeiul Directivei 2009/31/CE în scopul stocării geologice pe termen lung; b) este transferată din instalație și este utilizată pentru a produce carbonat de calciu precipitat în care CO₂-ul utilizat este legat chimic. (2) În raportul său anual privind emisiile, operatorul instalației care efectuează transferul furnizează codul de identificare al instalației de primire, recunoscut în conformitate cu actele adoptate în temeiul articolului 19 alineatul (3) din Directiva 2003/87/CE, în cazul în care instalația de primire intră sub incidența directivei respective. În toate celelalte cazuri, operatorul instalației care efectuează transferul trebuie să furnizeze numele, adresa și datele de contact ale unei persoane de contact din cadrul instalației de primire. Primul paragraf se aplică, de asemenea, instalației de primire în ceea ce privește codul de identificare al instalației care efectuează transferul. (3) Pentru a determina cantitatea de CO₂ transferată de la o instalație la alta, operatorul aplică o metodologie bazată pe măsurare, inclusiv în conformitate cu articolele 43, 44 și 45. Sursa de emisii corespunde punctului de măsurare, iar emisiile se exprimă în cantitatea de CO₂ transferată. În sensul alineatului (1) litera (b), operatorul aplică o metodologie bazată pe calcul. (4) Pentru a determina cantitatea de CO₂ transferată de la o instalație la alta, operatorul aplică nivelul cel mai înalt prevăzut în secțiunea 1 din anexa VIII. Cu toate acestea, operatorul poate aplica nivelul imediat inferior, cu condiția ca acesta să dovedească că aplicarea nivelului cel mai înalt prevăzut în secțiunea 1 din anexa VIII nu este posibilă din punct de vedere tehnic sau implică costuri nerezonabile. Pentru a determina cantitatea de CO₂ legată chimic în carbonatul de calciu precipitat, operatorul utilizează surse de date care oferă cea mai mare precizie posibilă. (5) Operatorii pot determina cantitățile de CO₂ transferat din instalație atât la instalația care efectuează transferul, cât și la cea de primire. În acest caz, se aplică articolul 48 alineatul (3).

⁷⁹ Art. 50 din RMR: Art. 50: Utilizarea sau transferul de N₂O: (1) Dacă N₂O provine din activitățile care intră sub incidența anexei I la Directiva 2003/87/CE pentru care anexa respectivă specifică faptul că N₂O este relevant, iar o instalație nu emite N₂O, ci îl transferă către o altă instalație care monitorizează și raportează emisiile în conformitate cu prezentul regulament, acesta nu este contabilizat ca emisie a instalației de la care provine. O instalație care primește N₂O de la o instalație și o activitate în conformitate cu primul paragraf monitorizează fluxurile de gaze relevante utilizând aceleași metodologii ca cele impuse de prezentul regulament, ca și cum N₂O ar fi generat chiar în instalația care îl primește. Cu toate acestea, în cazul în care N₂O este îmbuteliat sau utilizat drept gaz în produse astfel încât să fie emis în afara instalației sau în cazul în care este transferat din instalație către entități care nu intră sub incidența Directivei 2003/87/CE, acesta se contabilizează ca emisii ale instalației de la care provine, cu excepția cantităților de N₂O pentru care operatorul instalației de la care provine N₂O poate demonstra autorității competente că N₂O este distrus utilizând echipamente adecvate de reducere a emisiilor. (2) În raportul său anual privind emisiile, operatorul instalației care efectuează transferul furnizează codul de identificare al instalației de primire, recunoscut în conformitate cu actele adoptate în temeiul articolului 19 alineatul (3) din Directiva 2003/87/CE, dacă este cazul. Primul paragraf se aplică, de asemenea, instalației de primire în ceea ce privește codul de identificare al instalației care efectuează transferul. (3) Pentru a determina cantitatea de N₂O transferată de la o instalație la alta, operatorul aplică o metodologie bazată pe măsurare, inclusiv în conformitate cu articolele 43, 44 și 45. Sursa de emisii corespunde punctului de măsurare, iar emisiile se exprimă în cantitatea de N₂O transferată. (4) Pentru a determina cantitatea de N₂O transferată de la o instalație la alta, operatorul aplică nivelul cel mai înalt pentru emisiile de N₂O prevăzut în secțiunea 1 din anexa VIII. Cu toate acestea, operatorul poate aplica nivelul imediat inferior, cu condiția ca acesta să dovedească faptul că aplicarea nivelului cel mai înalt prevăzut în secțiunea 1 din anexa VIII nu este posibilă din punct de vedere tehnic sau că implică costuri nerezonabile. (5) Operatorii pot determina cantitățile de N₂O transferat din instalație atât la instalația care efectuează transferul, cât și la cea de primire. În astfel de cazuri, dispozițiile articolului 48 alineatul (3) se aplică mutatis mutandis.





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

b) după caz, procedurile de prevenire, detectare și cuantificare a incidentelor de scurgeri din rețelele de transport;

c) în cazul rețelelor de transport, procedurile prin care se asigură efectiv că CO₂ este transferat numai către instalații care dețin o autorizație valabilă de emisii a gazelor cu efect de seră sau în cadrul cărora orice emisie de CO₂ este efectiv monitorizată și contabilizată în conformitate cu articolul 49;

d) identificarea instalației care primește și a celei care efectuează transferul, conform codului de identificare al instalației recunoscut în conformitate cu Regulamentul (UE) nr. 1193/2011;

e) după caz, o descriere a sistemelor de măsurare continuă utilizate la punctele de transfer de CO₂ sau de N₂O între instalațiile care transferă CO₂ sau N₂O ori metoda de determinare în conformitate cu articolul 48, 49 sau 50;

f) după caz, descrierea metodei de estimare prudentă utilizată pentru a determina fracțiunea de biomasă a CO₂ transferat în conformitate cu articolul 48 sau 49;

g) după caz, metodele de cuantificare a emisiilor sau a CO₂ degajat în coloana de apă în urma eventualelor scurgeri, precum și metodele aplicate și, eventual, adaptate pentru cuantificarea emisiilor efective sau a CO₂ efectiv degajat în coloana de apă în urma scurgerilor, astfel cum se precizează în secțiunea 23 din anexa IV din RMR.

(8) dacă este cazul, o descriere a procedurii utilizate pentru a evalua dacă fluxurile-sursă de biomasă respectă dispozițiile articolului 38 alineatul (5) din RMR: Operatorul poate determina datele privind activitatea ale unui flux-sursă de biomasă fără a utiliza niveluri și fără a aduce dovezi analitice referitoare la conținutul de biomasă, în cazul în care fluxul-sursă respectiv constă exclusiv din biomasă, iar operatorul poate garanta faptul că acesta nu este contaminat cu alte materiale sau alți combustibili. Factorul de emisie al biomasei este zero. Turba, xilitul și fracțiunile fosile ale combustibililor micști sau ale materialelor mixte nu sunt considerate biomasă. În cazul în care fracțiunea de biomasă a combustibililor micști sau a materialelor mixte este mai mare sau egală cu 97 % sau dacă, data fiind cantitatea de emisii asociate fracțiunii fosile a combustibilului sau materialului, aceasta se califică drept flux-sursă de minimis, autoritatea competentă îi poate permite operatorului să aplice metodologii care nu se bazează pe niveluri, inclusiv metoda bilanțului energetic, pentru determinarea datelor privind activitatea și a parametrilor de calcul relevanți.

Factorul de emisie al fiecărui combustibil sau material se calculează și se raportează ca factorul de emisie preliminar determinat în conformitate cu articolul 30, înmulțit cu fracțiunea fosilă a combustibilului sau a materialului;

(9) dacă este cazul, o descriere a procedurii utilizate pentru a determina cantitățile de biogaz pe baza registrelor de achiziții în conformitate cu articolul 39 alineatul (4) din RMR: „Operatorul poate determina fracțiunea de biomasă utilizând registrele de achiziții pentru biogazul cu un conținut energetic echivalent, cu condiția ca operatorul să furnizeze dovezi, într-un mod considerat satisfăcător de către autoritatea competentă, că: a) nu există nicio dublă contabilizare a aceleiași cantități de biogaz, în special că nimeni altcineva nu revendică utilizarea biogazului achiziționat, inclusiv prin prezentarea unei garanții de origine, astfel cum este definită la articolul 2 punctul 12 din Directiva (UE) 2018/2001⁸⁰; b) operatorul și producătorul de biogaz sunt racordați la aceeași rețea de gaze.

⁸⁰ DIRECTIVA (UE) 2018/2001 A PARLAMENTULUI EUROPEAN ȘI A CONSILIULUI din 11 decembrie 2018 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile (reformare), disponibilă pe <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/RO/TXT/HTML/?uri=CELEX:02018L2001-20220607&from=EN>.





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

Pentru a demonstra că respectă dispozițiile prezentului alineat, operatorul poate utiliza datele înregistrate într-o bază de date creată de unul sau mai multe state membre care permite urmărirea transferurilor de biogaz.”.

CONȚINUTUL MINIM AL PLANURILOR DE MONITORIZARE A EMISIILOR PROVENITE DIN AVIAȚIE

1. Planul de monitorizare trebuie să conțină în cazul tuturor operatorilor de aeronave următoarele informații:

a) identificarea operatorului de aeronave, indicativul de apel sau alt cod unic de identificare utilizat în cadrul controlului traficului aerian, detaliile de contact ale operatorului de aeronave și ale unei persoane abilitate din cadrul operatorului de aeronave, adresa de contact, statul membru de administrare, autoritatea competentă de administrare;

(b) o listă inițială a tipurilor de aeronave din cadrul flotei operate la data prezentării planului de monitorizare și numărul aeronavelor pe tipuri, precum și o listă orientativă a tipurilor suplimentare de aeronave care se estimează că vor fi utilizate, inclusiv, în cazul în care este disponibil, numărul estimat de aeronave pe tipuri, precum și fluxurile-sursă (tipurile de combustibil) asociate fiecărui tip de aeronavă;

(c) o descriere a procedurilor, sistemelor și responsabilităților utilizate pentru actualizarea caracterului complet al listei surselor de emisii în cursul anului de monitorizare, în vederea asigurării unei monitorizări și raportări complete în ceea ce privește emisiile aeronavelor deținute, precum și ale aeronavelor închiriate;

(d) o descriere a procedurilor utilizate pentru monitorizarea caracterului complet al listei zborurilor operate sub codul unic de identificare pentru fiecare pereche de aerodromuri, precum și a procedurilor utilizate pentru a stabili dacă zborurile intră sub incidența anexei I la Directiva 2003/87/CE⁸¹, în vederea asigurării caracterului complet al zborurilor și a evitării dublei contabilizări;

(e) o descriere a procedurii pentru gestionarea și atribuirea responsabilităților de monitorizare și de raportare și pentru gestionarea competențelor personalului responsabil;

(f) o descriere a procedurii pentru evaluarea periodică a caracterului adecvat al planului de monitorizare, inclusiv orice posibile măsuri necesare pentru îmbunătățirea metodologiei de monitorizare și a procedurilor conexe aplicate;

(g) o descriere a procedurilor scrise ale activităților privind fluxul de date prevăzute la articolul 58⁸², inclusiv, dacă este cazul, o diagramă cu rol de clarificare,

⁸¹ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A02003L0087-20230301>

⁸² Art. 58: Activități privind fluxul de date, RMR:

„(1) Operatorul sau operatorul de aeronave stabilește, documentează, pune în aplicare și menține proceduri scrise pentru activitățile privind fluxul de date pentru monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră și se asigură că raportul de emisii anuale care rezultă din activitățile privind fluxul de date nu conține inexactități și respectă planul de monitorizare, procedurile scrise respective, precum și prezentul regulament.

În cazul în care operatorul de aeronave intenționează să solicite alocarea unor certificate cu titlu gratuit în temeiul articolului 3e sau 3f din Directiva 2003/87/CE, primul paragraf se aplică și în cazul monitorizării și raportării datelor tonă-kilometru.





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferență!



Instrumente Structurale
2014-2020

(h) descriere a procedurilor scrise pentru activitățile de control instituite în temeiul articolului 59⁸³;

(2) Descrierile procedurilor scrise pentru activitățile privind fluxul de date cuprinse în planul de monitorizare trebuie să se refere cel puțin la următoarele elemente:

- a) informațiile enumerate la articolul 12 alineatul (2);*
- b) identificarea surselor de date primare;*
- c) fiecare etapă a fluxului de date, începând cu datele primare până la datele privind emisiile anuale sau datele tonă-kilometru care trebuie să reflecte ordinea și interacțiunea dintre activitățile privind fluxul de date, inclusiv formulele relevante și etapele de agregare a datelor aplicate;*
- d) etapele de prelucrare relevante asociate fiecărei activități specifice privind fluxul de date, inclusiv formulele și datele utilizate pentru determinarea emisiilor sau a datelor tonă-kilometru;*
- e) sistemele electronice relevante utilizate pentru prelucrarea și stocarea datelor și interacțiunea dintre astfel de sisteme și alte intrări de date, inclusiv introducerea manuală de date;*
- f) metoda de înregistrare a rezultatelor activităților privind fluxul de date.”*

Art 12 alin (2) RMR: „,

⁸³ Art. 59: Sistemul de control, RMR: „Art. 59: Sistemul de control

(1) Operatorul sau operatorul de aeronave instituie, documentează, pune în aplicare și menține un sistem eficace de control, pentru a asigura faptul că raportul de emisii anuale și, după caz, raportul privind tona-kilometru care rezultă din activitățile privind fluxul de date nu conțin inexactități și că respectă planul de monitorizare și prezentul regulament.

(2) Sistemul de control menționat la alineatul (1) constă în următoarele:

a) evaluarea de către operator sau operatorul de aeronave a riscurilor inerente și a riscurilor de control pe baza unei proceduri scrise pentru efectuarea evaluării;

b) procedurile scrise corespunzătoare activităților de control care contribuie la diminuarea riscurilor identificate.

(3) Procedurile scrise corespunzătoare activităților de control menționate la alineatul (2) litera (b) includ cel puțin:

- a) asigurarea calității echipamentului de măsurare;*
- b) asigurarea calității sistemului informatic folosit pentru activitățile privind fluxul de date, inclusiv a tehnologiei computerizate de control al procesului;*
- c) separarea atribuțiilor în activități privind fluxul de date și activități de control și gestionarea competențelor necesare;*
- d) revizuirile interne și validarea datelor;*
- e) corecții și măsuri corective;*
- f) controlul proceselor externalizate;*
- g) păstrarea evidențelor și a documentației, inclusiv gestionarea versiunilor documentelor.*

(4) Operatorul sau operatorul de aeronave monitorizează eficacitatea sistemului de control, inclusiv prin efectuarea de revizuri interne și prin luarea în considerare a constatărilor făcute de verificator în timpul verificării rapoartelor privind emisiile anuale și, după caz, a rapoartelor privind tona-kilometru, întocmite în temeiul Regulamentului de punere în aplicare (UE) 2018/2067.

Atunci când se constată că sistemul de control nu este eficace sau proporțional cu riscurile identificate, operatorul sau operatorul de aeronave trebuie să urmărească îmbunătățirea sistemului de control și să actualizeze planul de monitorizare sau procedurile scrise pe baza cărora se desfășoară activitățile privind fluxul de date, evaluările de risc și activitățile de control, după caz.”.





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

(i) *dacă este cazul, informații privind legăturile relevante cu activitățile întreprinse în cadrul EMAS, al sistemelor vizate de standardul armonizat ISO 14001:2004 și al altor sisteme de management al mediului, inclusiv informații privind procedurile și controalele relevante pentru monitorizarea și raportarea emisiilor de GES;*

(j) *numărul versiunii planului de monitorizare și data de la care se aplică versiunea respectivă a planului de monitorizare;*

(k) *confirmarea faptului că operatorul de aeronave intenționează să utilizeze simplificarea prevăzută la articolul 28a alineatul (6) din Directiva 2003/87/CE⁸⁴: în cazul în care un operator de aeronave generează emisii anuale totale mai mici de 25 000 de tone de CO₂, sau în cazul în care un operator de aeronave are un nivel anual total de emisii mai mic de 3 000 de tone de CO₂ generate de alte zboruri decât cele menționate la alineatul (1) literele (a) și (b) din art. 28a Directiva 2003/87/CE⁸⁵, se consideră că emisiile acestuia sunt emisii verificate dacă sunt stabilite cu ajutorul instrumentului pentru micii emițători aprobat în temeiul Regulamentului (UE) nr. 606/2010 (*)⁸⁶ al Comisiei și încărcat cu date furnizate de Eurocontrol prin facilitatea*

⁸⁴ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A02003L0087-20230301>

⁸⁵ Art. 28a, alin. (1) lit. a) și b): „(1) Prin derogare de la articolul 12 alineatul (2^a), de la articolul 14 alineatul (3) și de la articolul 16, statele membre consideră că cerințele stabilite la dispozițiile respective sunt îndeplinite și nu iau măsuri împotriva operatorilor de aeronave în ceea ce privește:

a) toate emisiile generate de zborurile înspre și dinspre aerodromurile situate în țările din afara SEE în fiecare an calendaristic de la 1 ianuarie 2013 la 31 decembrie 2023, sub rezerva revizuirii menționate la articolul 28b;

b) toate emisiile generate de zborurile între un aerodrom situat într-una din regiunile ultraperiferice în sensul articolului 349 din Tratatul privind funcționarea Uniunii Europene și un aerodrom situat într-o altă regiune a SEE, în fiecare an calendaristic de la 1 ianuarie 2013 la 31 decembrie 2023, sub rezerva revizuirii menționate la articolul 28b.”.

Art. 14 din Directiva 2003/87/CE: „(1) Comisia adoptă acte de punere în aplicare privind modalitățile detaliate de monitorizare și raportare a emisiilor și, după caz, a datelor aferente activităților enumerate în anexa I, de monitorizare și raportare a datelor tonă-kilometru în sensul unei cereri depuse în temeiul articolului 3e sau 3f, care se bazează pe principiile de monitorizare și raportare prezentate în anexa IV și pe cerințele stabilite la alineatul (2) de la prezentul articol. Actele de punere în aplicare respective precizează, de asemenea, potențialul de încălzire globală al fiecărui gaz cu efect de seră în cerințele pentru monitorizarea și raportarea emisiilor pentru gazul respectiv.

Actele de punere în aplicare respective se adoptă în conformitate cu procedura de examinare menționată la articolul 22a alineatul (2).

(2) Actul menționat la alineatul (1) ține seama de datele științifice cele mai exacte și actualizate care sunt disponibile, în special de datele IPCC, și poate include, de asemenea, dispoziții care îi obligă pe operatori să raporteze emisiile aferente producerii de bunuri fabricate de industriile mari consumatoare de energie care pot fi expuse concurenței internaționale. De asemenea, actul în cauză poate să prevadă verificarea independentă a acestor informații.

Aceste cerințe pot include raportarea emisiilor provenite din producerea de energie electrică aflate sub incidența sistemului comunitar și legate de producerea unor astfel de bunuri.

(3) Statele membre se asigură că fiecare operator al unei instalații sau un operator de aeronave monitorizează și raportează autorității competente emisiile instalației în cauză produse pe parcursul fiecărui an calendaristic sau, de la 1 ianuarie 2010, ale aeronavei al cărui operator este, după încheierea anului respectiv, în conformitate cu actul menționat la alineatul (1).

(4) Actul menționat la alineatul (1) poate include cerințe cu privire la utilizarea unor sisteme automate și a unor formate de schimb de date pentru a armoniza comunicarea dintre operator, verficator și autoritățile competente în ceea ce privește planul de monitorizare, raportul anual privind emisiile și activitățile de verificare.”

⁸⁶ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/RO/TXT/?uri=CELEX%3A32010R0606>





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

sa de sprijin al ETS. Statele membre pot pune în aplicare proceduri simplificate pentru operatorii de aeronave necomerciale atât timp cât astfel de proceduri nu au un grad de acuratețe mai scăzut decât cel oferit de instrumentul pentru micii emițători.

CONȚINUTUL MINIM AL PLANURILOR DE MONITORIZARE PENTRU DATELE TONĂ-KILOMETRU

Planul de monitorizare pentru datele tonă-kilometru trebuie să conțină următoarele informații:

(b) elementele enumerate în secțiunea 2 punctul 1 din Anexa 1 la RMR, respectiv:

- (i) identificarea operatorului de aeronave, indicativul de apel sau alt cod unic de identificare utilizat în cadrul controlului traficului aerian, detaliile de contact ale operatorului de aeronave și ale unei persoane abilitate din cadrul operatorului de aeronave, adresa de contact, statul membru de administrare, autoritatea competentă de administrare;
- (ii) o listă inițială a tipurilor de aeronave din cadrul flotei operate la data prezentării planului de monitorizare și numărul aeronavelor pe tipuri, precum și o listă orientativă a tipurilor suplimentare de aeronave care se estimează că vor fi utilizate, inclusiv, în cazul în care este disponibil, numărul estimat de aeronave pe tipuri, precum și fluxurile-sursă (tipurile de combustibil) asociate fiecărui tip de aeronavă;
- (iii) o descriere a procedurilor, sistemelor și responsabilităților utilizate pentru actualizarea caracterului complet al listei surselor de emisii în cursul anului de monitorizare, în vederea asigurării unei monitorizări și raportări complete în ceea ce privește emisiile aeronavelor deținute, precum și ale aeronavelor închiriate;
- (iv) o descriere a procedurilor utilizate pentru monitorizarea caracterului complet al listei zborurilor operate sub codul unic de identificare pentru fiecare pereche de aerodromuri, precum și a procedurilor utilizate pentru a stabili dacă zborurile intră sub incidența anexei I la Directiva 2003/87/CE⁸⁷, în vederea asigurării caracterului complet al zborurilor și a evitării dublei contabilizări;
- (v) o descriere a procedurii pentru gestionarea și atribuirea responsabilităților de monitorizare și de raportare și pentru gestionarea competențelor personalului responsabil;
- (vi) o descriere a procedurii pentru evaluarea periodică a caracterului adecvat al planului de monitorizare, inclusiv orice posibile măsuri necesare pentru îmbunătățirea metodologiei de monitorizare și a procedurilor conexe aplicate;
- (vii) o descriere a procedurilor scrise ale activităților privind fluxul de date prevăzute la articolul 58, inclusiv, dacă este cazul, o diagramă cu rol de clarificare,
- (viii) o descriere a procedurilor scrise pentru activitățile de control instituite în temeiul articolului 59;
- (ix) dacă este cazul, informații privind legăturile relevante cu activitățile întreprinse în cadrul EMAS, al sistemelor vizate de standardul armonizat ISO 14001:2004 și al altor sisteme de management al mediului, inclusiv informații privind procedurile și controalele relevante pentru monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră;
- (x) numărul versiunii planului de monitorizare și data de la care se aplică versiunea respectivă a planului de monitorizare;

⁸⁷ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/RO/TXT/?uri=CELEX%3A32010R0606>





UNIUNEA EUROPEANĂ



Instrumente Structurale
2014-2020

(xi) confirmarea faptului că operatorul de aeronave intenționează să utilizeze simplificarea prevăzută la articolul 28a alineatul (6) din Directiva 2003/87/CE⁸⁸.

(b) o descriere a procedurilor scrise utilizate pentru determinarea datelor tonă-kilometru pentru fiecare zbor, inclusiv:

(i) procedurile, responsabilitățile, sursele de date și formulele de calcul pentru determinarea și înregistrarea distanței pentru fiecare pereche de aerodromuri;

(ii) nivelul utilizat pentru determinarea masei pasagerilor, inclusiv a bagajelor înregistrate; în cazul nivelului 2, trebuie furnizată o descriere a procedurii de obținere a masei pasagerilor și a bagajelor;

(iii) o descriere a procedurilor utilizate pentru determinarea masei mărfurilor și a trimiterilor poștale, dacă este cazul;

(iv) o descriere a dispozitivelor de măsurare utilizate pentru măsurarea masei pasagerilor, a mărfurilor și a trimiterilor poștale, după caz.

În cadrul controlului se va verifica dacă procedurile indicate de operator sau operatorul de aeronave în planul de monitorizare aprobat de către autoritatea competentă, sunt respectate și se regăsesc în situația existentă pe amplasament sau în locațiile folosite de operatorul de aeronave pentru a efectua activitățile de aviație.

Se vor urmări următoarele aspecte:

1) Autorizație mediu emisă pentru emisii GES, nr. _____ / (data) _____, valabilă până la data de: _____.

1) Există plan de monitorizare, inclusiv anexe, schema instalației și calcul estimativ al emisiilor:

2) Există concordanță între autorizația GES și situația instalației existente pe amplasament:

DA	<input type="checkbox"/>
NU	<input type="checkbox"/>

3) Există aparate de măsură (sunt prezentate în planul de monitorizare):

DA	<input type="checkbox"/>
NU	<input type="checkbox"/>

4) A desfășurat una dintre activitățile prevăzute în anexa nr. 1 a HG nr. 780/2006 (în anul 2022):

DA	<input type="checkbox"/>
NU	<input type="checkbox"/>

5) Există Raport de verificare întocmit de un verficator acreditat RENAR:

⁸⁸ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/RO/TXT/?uri=CELEX%3A32010R0606>





UNIUNEA EUROPEANĂ



DA	<input type="checkbox"/>
NU	<input type="checkbox"/>

6) Producția este egală cu zero (în anul 2022):

DA	<input type="checkbox"/>
NU	<input type="checkbox"/>

7) Emisiile de dioxid de carbon sunt egale cu zero (în anul 2022):

DA	<input type="checkbox"/>
NU	<input type="checkbox"/>

8) A depus raportul de monitorizare la MMSC în primul trimestru al anului 2023:

DA	<input type="checkbox"/>
NU	<input type="checkbox"/>

9) Instalația respectivă nu se mai deschide în viitor:

DA	<input type="checkbox"/>
NU	<input type="checkbox"/>

10) A folosit tipul de combustibil /materie primă declarat în Planul de monitorizare și raportare a emisiilor de CO₂:

DA	<input type="checkbox"/>
NU	<input type="checkbox"/>

Act normativ	Normă stabilire contravenție	Normă încălcată	Sanctiune
HG nr. 780/2006	Art. 28 ¹ alin. (1) (1)Constituie contravenții următoarele fapte și se sanctionează după cum urmează: b)nerespectarea prevederilor art. 6 alin. (4) și ale art. 9 alin. (4)	art. 6 alin. (4) (4)Operatorul are obligația să asigure autorității competente pentru protecția mediului corectitudinea informațiilor prevăzute la alin. (1) și (2).* * Art. 6 alin. (1) și (2): (1)Pentru a obține autorizația privind emisiile de gaze cu efect de seră, operatorul depune la Agenția Națională pentru Protecția Mediului solicitarea pentru obținerea autorizației împreună cu documentația în care sunt descrise: a)instalația și activitățile desfășurate, inclusiv tehnologia utilizată;	amendă de la 30.000 lei la 50.000 lei





UNIUNEA EUROPEANĂ

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!Instrumente Structurale
2014-2020

Act normativ	Normă stabilire contravenție	Normă încălcată	Sanctiune
		<p>b)materiile prime și materialele auxiliare a căror utilizare este posibil să conducă la emisii de gaze cu efect de seră prevăzute în anexa nr. 2;</p> <p>c)sursele de emisii de gaze cu efect de seră ale instalațiilor care desfășoară una sau mai multe dintre activitățile prevăzute în anexa nr. 1;</p> <p>d)planul de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră.</p> <p>(2) Solicitarea pentru obținerea autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră este însoțită de un rezumat netehnic al documentației depuse.</p> <p>Încălcarea prevederilor art. 9 alin. (4)</p> <p>(4)Operatorul are obligația să garanteze corectitudinea informațiilor prevăzute la alin. (1).*</p> <p>* Art. 9 alin. (1): Până la data de 31 decembrie a fiecărui an din perioada 2013-2020, operatorul are obligația de a informa Agenția Națională pentru Protecția Mediului cu privire la modificările planificate sau efective ale capacității, nivelului de activitate sau ale funcționării unei instalații, în conformitate cu prevederile art. 24 alin. (1) din Decizia 2011/278/UE a Comisiei din 27 aprilie 2011 de stabilire, pentru întreaga Uniune, a normelor tranzitorii privind alocarea armonizată și cu titlu gratuit a cotelor de emisii în temeiul articolului 10a din Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului.</p>	
	d)nerespectarea prevederilor art. 14 ² alin. (8) și ale art. 21 alin. (1), (2), (3), (3 ¹), (3 ²), (3 ³), (5), (6), (12), (13) și (14)	art. 14 ² alin. (8)	amendă de la 40.000 lei la 50.000 lei





UNIUNEA EUROPEANĂ

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!Instrumente Structurale
2014-2020

Act normativ	Normă stabilire contravenție	Normă încălcată	Sanctiune
		<p>art. 21 alin. (3), (3¹), (3²), (3³), (5), (6), (12), (13) și (14)</p> <p>(3) Operatorul unei instalații staționare are obligația să depună la Agenția Națională pentru Protecția Mediului, până cel târziu la data de 1 noiembrie 2020, planul de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030.</p> <p>(3¹) Operatorul și operatorul de aeronave au obligația de a transmite la Agenția Națională pentru Protecția Mediului raportul privind îmbunătățirile aduse metodologiei de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră, elaborat în conformitate cu prevederile RMR (Regulamentului (UE) nr. 601/2012 a fost abrogat prin RMR).</p> <p>(3²) Operatorul și operatorul de aeronave au obligația de a pune în aplicare conținutul raportului de îmbunătățire cu privire la metodologia de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră, în conformitate cu cerințele (RMR) (Regulamentul (UE) nr. 601/2012 a fost abrogat prin RMR).</p> <p>(3³) Operatorii de aeronave care desfășoară o activitate prevăzută în anexa nr. 1 au obligația să depună la Agenția Națională pentru Protecția Mediului planul de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră cel târziu până la data de 31 mai 2020. Planul de monitorizare și raportare aprobat este valabil pentru perioada 2020-2023.</p> <p>(5) Planul de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră prevăzut la alin. (3) și raportul de monitorizare prevăzut la alin. (12) se întocmesc în conformitate cu prevederile RMR (Regulamentului (UE) nr. 601/2012 abrogat prin RMR).</p>	





UNIUNEA EUROPEANĂ

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!Instrumente Structurale
2014-2020

Act normativ	Normă stabilire contravenție	Normă încălcată	Sanctiune
		<p>(6) Operatorul de aeronave are obligația să depună planul de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră în conformitate cu prevederile RMR (Regulamentului (UE) nr. 601/2012 a fost abrogat prin RMR).</p> <p>(12) În primul trimestru al fiecărui an, operatorul și operatorul de aeronave au obligația să depună la Agenția Națională pentru Protecția Mediului rapoartele de monitorizare privind emisiile de gaze cu efect de seră generate de instalația sau aeronava pe care o gestionează, pentru anul precedent, până cel târziu la data de 1 martie. Primul an de monitorizare pentru operatorii de aeronave începe la data de 1 ianuarie 2010.</p> <p>(13) Operatorul și operatorul de aeronave au obligația să asigure corectitudinea informațiilor din documentele prevăzute la alin. (12).</p>	
	e) nerespectarea prevederilor art. 9 alin. (5) și (6)	<p>(5) Operatorul de aeronave are obligația să informeze Agenția Națională pentru Protecția Mediului cu privire la orice modificări care determină revizuirea planului de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră pentru activități de aviație, prevăzut la art. 21 alin. (3), și a planului de monitorizare și raportare a datelor tonă-kilometru pentru activități de aviație, prevăzut la art. 21 alin. (4), în termen de 45 de zile de la data producerii modificării.</p> <p>(6) Operatorul și operatorul de aeronave au obligația să asigure corectitudinea și caracterul complet al informațiilor furnizate în planul de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră și în planul de monitorizare și raportare a datelor tonă-kilometru, după caz.</p>	amendă de la 30.000 lei la 40.000 lei





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

4.2.7 Verificarea transmiterii către MMAP / autoritatea publică centrală pentru protecția mediului, de către operatorul economic, a informațiilor referitoare la modificările planificate sau efective ale capacității, nivelului de activitate sau ale funcționării unei instalații, inclusiv cu privire la orice modificări care determină revizuirea planului de monitorizare și raportare a emisiilor GES pentru activitățile desfășurate

Conform art. 9 alin. (1) din HG 780/2006 până la data de 31 decembrie a fiecărui an operatorul are obligația de a informa autoritatea publică centrală pentru protecția mediului cu privire la modificările planificate sau efective ale capacității, nivelului de activitate sau ale funcționării unei instalații.

Art. 9 alin. (10) din HG 780/2006 vine în acord cu prevederile la nivel comunitar ale Regulamentului 331/19-dec-2018 de stabilire a normelor tranzitorii pentru întreaga Uniune privind alocarea armonizată și cu titlu gratuit a certificatelor de emisii în temeiul articolului 10a din Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului⁸⁹, care la art. 9 alin. (30) stabilește: „Operatorul notifică autorității competente, fără întârzieri nejustificate, orice modificare preconizată a planului metodologic de monitorizare. Cu toate acestea, un stat membru poate permite operatorului să notifice, până la data de 31 decembrie a aceluiași an sau până la o altă dată stabilită de statul membru, modificările preconizate ale planului metodologic de monitorizare care nu sunt semnificative în sensul alineatului (5).” (Regulamentul delegat (UE) 2019/331).

Conform art. 9 alin. (5) din Regulamentul delegat (UE) 2019/331, următoarele modificări ale planului metodologic de monitorizare a unei instalații sunt considerate a fi semnificative și trebuie supuse aprobării autorității competente:

- a) modificări care rezultă din schimbări aduse instalației, în special apariția de subinstalații noi, modificări ale limitelor subinstalațiilor existente sau închideri ale subinstalațiilor;
- b) trecerea de la o metodologie de monitorizare stabilită la punctele 4.4-4.6 din anexa VII a Regulamentului delegat (UE) 2019/331⁹⁰ la altă metodologie stabilită la punctele respective;

⁸⁹ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/RO/TXT/?uri=CELEX:32019R0331>

⁹⁰ Punctele 4.4-4.6 din anexa VII a Regulamentului delegat (UE) 2019/331 -<https://eur-lex.europa.eu/legal-content/RO/TXT/?uri=CELEX:32019R0331> :

„4.4. Selectarea surselor de date pentru cuantificarea materialelor și a combustibililor

În vederea selectării celor mai precise surse de date disponibile pentru cuantificarea cantităților (exprimate în tone sau în Nm³) de materiale, combustibili, gaze reziduale sau produse care intră sau ies din instalație sau din oricare dintre subinstalații, se utilizează următoarele surse generice de date:

(a) metodele prevăzute în planul de monitorizare aprobat în temeiul Regulamentului (UE) nr. 601/2012;

(b) citirea instrumentelor de măsură supuse controlului metrologic legal național sau a instrumentelor de măsură conforme cu cerințele Directivei 2014/31/UE a Parlamentului European și a Consiliului (1) sau ale Directivei 2014/32/UE a Parlamentului European și a Consiliului (2), pentru determinarea directă a unui set de date;

(1) Directiva 2014/31/UE a Parlamentului European și a Consiliului din 26 februarie 2014 privind armonizarea legislației statelor membre referitoare la punerea la dispoziție pe piață a aparatelor de cântărit cu funcționare neautomată (JO L 96, 29.3.2014, p. 107).



⁽²⁾Directiva 2014/32/UE a Parlamentului European și a Consiliului din 26 februarie 2014 privind armonizarea legislației statelor membre referitoare la punerea la dispoziție pe piață a mijloacelor de măsurare (JO L 96, 29.3.2014, p. 149).

(c) citirea instrumentelor de măsură aflate sub controlul operatorului, pentru determinarea directă a unui set de date care nu se încadrează la litera (b);

(d) citirea instrumentelor de măsură care nu se află sub controlul operatorului, pentru determinarea directă a unui set de date care nu se încadrează la litera (b);

(e) citirea instrumentelor de măsură pentru determinarea indirectă a unui set de date, cu condiția stabilirii unei corelări adecvate între măsurători și setul de date în cauză, în conformitate cu punctul 3.4;

(f) alte metode, în special pentru datele istorice sau dacă operatorul nu poate identifica nicio altă sursă de date disponibilă.

Pentru selectarea surselor de date în sensul articolului 7 alineatul (1), se consideră că numai sursele de date indicate la literele (a) și (b) de la primul paragraf reprezintă cele mai precise surse de date, iar sursa de date menționată la litera (a) de la acest paragraf se utilizează în măsura în care acoperă setul de date respectiv. Sursele de date menționate la literele (c)-(f) de la primul paragraf sunt considerate a fi mai puțin precise, în ordinea ierarhică descendentă de la litera (c) la litera (f).

4.5. Selectarea surselor de date pentru cuantificarea fluxurilor de energie

În vederea selectării celor mai precise surse de date disponibile pentru cuantificarea cantităților (exprimate în TJ sau GWh) de căldură măsurabilă sau de energie electrică ce intră sau ies din instalație sau din oricare dintre subinstalații, se utilizează următoarele surse generice de date:

(a) citirea instrumentelor de măsură supuse controlului metrologic legal național sau a instrumentelor de măsură conforme cu cerințele Directivei 2014/31/UE sau ale Directivei 2014/32/UE, pentru determinarea directă a unui set de date;

(b) citirea instrumentelor de măsură aflate sub controlul operatorului, pentru determinarea directă a unui set de date care nu se încadrează la litera (a);

(c) citirea instrumentelor de măsură care nu se află sub controlul operatorului, pentru determinarea directă a unui set de date care nu se încadrează la litera (a);

(d) citirea instrumentelor de măsură pentru determinarea indirectă a unui set de date, cu condiția stabilirii unei corelări adecvate între măsurători și setul de date în cauză, în conformitate cu punctul 3.4 din prezenta anexă;

(e) calculul unei valori reprezentative pentru determinarea cantităților nete de căldură măsurabilă în conformitate cu metoda 3 de la punctul 7.2;

(f) alte metode, în special pentru datele istorice sau dacă operatorul nu poate identifica nicio altă sursă de date disponibilă.

Pentru selectarea surselor de date în sensul articolului 7 alineatul (1), se consideră că numai sursa de date menționată la litera (a) de la primul paragraf reprezintă cea mai precisă sursă de date. Sursele de date menționate la literele (b)-(f) de la primul paragraf sunt considerate a fi mai puțin precise, în ordinea ierarhică descendentă de la litera (b) la litera (f).

În cazurile în care nu sunt disponibile informații privind anumiți parametri (cum ar fi temperatura și cantitatea condensatului returnat) necesari pentru determinarea fluxurilor nete de căldură măsurabilă, se aplică dispozițiile secțiunii 7. În conformitate cu secțiunea 7, trebuie determinați mai mulți parametri pentru a obține cantitățile anuale nete de căldură măsurabilă. Prin urmare, la evaluarea simplificată a incertitudinii în conformitate cu articolul 7 alineatul (2) litera (c) ar trebui luat în considerare rezultatul total referitor la cantitatea anuală netă de căldură pentru selectarea metodelor menționate la literele (b)-(f) de la primul paragraf, atunci când nu se selectează sursele de date care reprezintă cele mai precise surse de date.

4.6. Selectarea surselor de date pentru proprietățile materialelor



UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferență!



Instrumente Structurale
2014-2020

- c) modificarea unei valori implicite sau a unei metode de estimare stabilite în planul metodologic de monitorizare;
- d) modificările solicitate de autoritatea competentă pentru a asigura conformitatea planului metodologic de monitorizare cu cerințele prezentului regulament.

De asemenea, conform art. 14 din RMR, fiecare operator sau operator de aeronave verifică în mod regulat dacă planul de monitorizare reflectă natura și funcționarea instalației sau a activității de aviație în conformitate cu articolul 7 din Directiva 2003/87/CE⁹¹ și dacă metodologia de monitorizare poate fi îmbunătățită.

Operatorul sau operatorul de aeronave modifică planul de monitorizare cel puțin în oricare dintre situațiile următoare:

Următoarele surse generice de date se utilizează pentru a selecta cele mai precise surse de date disponibile pentru determinarea proprietăților, cum ar fi umiditatea sau puritatea, conținutul de carbon, puterea calorică netă, conținutul de biomasă etc., ale produselor, materialelor, combustibililor sau gazelor reziduale care intră sau ies din instalație sau subinstalație:

(a) metodele de determinare a factorilor de calcul, prevăzute în planul de monitorizare aprobat în temeiul Regulamentului (UE) nr. 601/2012;

(b) analizele de laborator în conformitate cu punctul 6.1 din prezenta anexă;

(c) analizele de laborator simplificate, în conformitate cu punctul 6.2 din prezenta anexă;

(d) valorile constante bazate pe una dintre următoarele surse de date:

- factorii standard utilizați de statul membru în inventarul național prezentat Secretariatului Convenției-cadru a Națiunilor Unite asupra schimbărilor climatice;

- valorile din literatura de specialitate convenite cu autoritatea competentă, inclusiv factorii standard publicați de autoritatea competentă care sunt compatibili cu factorii menționați la liniuța precedentă, dar sunt reprezentativi pentru surse de fluxuri de combustibili cu grad mai mare de dezagregare;

- valorile specificate și garantate de furnizorul unui combustibil sau al unui material, dacă operatorul poate dovedi autorității competente în mod satisfăcător că intervalul de încredere de 95 % pentru conținutul de carbon nu depășește 1 %;

(e) valorile constante bazate pe una dintre următoarele surse de date:

- factorii standard și factorii stoichiometrici indicați în anexa VI la Regulamentul (UE) nr. 601/2012 sau în Orientările Grupului interguvernamental privind schimbările climatice (IPCC);

- valorile rezultate din analizele efectuate în trecut, dacă operatorul poate dovedi autorității competente în mod satisfăcător că valorile respective sunt reprezentative pentru loturile viitoare de același combustibil sau același material;

- alte valori bazate pe dovezi științifice.

Pentru selectarea surselor de date în sensul articolului 7 alineatul (1), se consideră că numai sursele de date menționate la literele (a) și (b) de la primul paragraf reprezintă cele mai precise surse de date, iar sursa de date menționată la litera (a) de la acest paragraf se utilizează în măsura în care acoperă setul de date respectiv. Sursele de date menționate la literele (c)-(e) de la primul paragraf sunt considerate a fi mai puțin precise, în ordinea ierarhică descendentă de la litera (c) la litera (e)."

⁹¹ Art. 7 Modificări ale instalației, Directiva 2003/87/CE: „Operatorul informează autoritatea competentă cu privire la orice modificări planificate privind natura, funcționarea, extinderea sau reducerea semnificativă a capacității instalației care ar putea impune revizuirea permisului de emisii de gaze cu efect de seră. După caz, autoritatea competentă revizuieste permisul. În cazul în care survine o modificare a identității operatorului instalației, autoritatea competentă revizuieste permisul astfel încât acesta să includă numele și adresa noului operator.”

146 / 183





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

- a) dacă au loc noi emisii, ca urmare a derulării de noi activități sau ca urmare a utilizării de noi combustibili sau materiale care nu au fost încă incluse în planul de monitorizare;
- b) dacă are loc o modificare a disponibilității datelor ca urmare a utilizării de noi tipuri de instrumente de măsurare, metode de eșantionare sau metode de analiză ori din alte motive care conduce la o mai mare precizie a determinării emisiilor;
- c) dacă datele rezultate din metodologia de monitorizare aplicată anterior s-au dovedit a fi incorecte;
- d) dacă modificarea planului de monitorizare îmbunătățește precizia datelor raportate, cu excepția cazului în care acest lucru nu este posibil din punct de vedere tehnic sau implică costuri nerezonabile;
- e) dacă planul de monitorizare nu este conform cu cerințele prezentului regulament, iar autoritatea competentă solicită operatorului sau operatorului de aeronave modificarea acestuia;
- f) dacă este necesar să se răspundă sugestiilor de îmbunătățire a planului de monitorizare incluse într-un raport de verificare.

Operatorul sau operatorul de aeronave notifică autorității competente orice propunere de modificare a planului de monitorizare, fără întârzieri nejustificate. Cu toate acestea, autoritatea competentă poate permite operatorului sau operatorului de aeronave să notifice modificările aduse planului de monitorizare care nu sunt semnificative până la data de 31 decembrie a aceluiași an (art. 15 alin. (1) din RMR).

Orice modificare semnificativă a planului de monitorizare trebuie aprobată de către autoritatea competentă (art. 15 alin. (2) din RMR).

Printre modificările semnificative ale planului de monitorizare a unei instalații se numără (art. 15 alin. (3) din RMR):

- a) modificările categoriei instalației în cazul în care astfel de modificări impun o modificare a metodologiei de monitorizare sau conduc la o modificare a nivelului de semnificație aplicabil în temeiul articolului 23 din Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2018/2067⁹²;

⁹² Art. 23 Pragul de semnificație, Regulament EU 2067/2018, <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A02018R2067-20210101>:

„1) În scopul verificării rapoartelor de emisii, pragul de semnificație este de 5 % din emisiile totale raportate în perioada de raportare care face obiectul verificării, pentru oricare dintre următoarele cazuri:

a) instalațiile din categoria A menționate la articolul 19 alineatul (2) litera (a) din Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2018/2066 și instalațiile din categoria B menționate la articolul 19 alineatul (2) litera (b) din regulamentul respectiv de punere în aplicare;

b) operatorii de aeronave cu emisii anuale de maximum 500 de kilotone de CO₂ fosil.

(2) În scopul verificării rapoartelor de emisii, pragul de semnificație este de 2 % din emisiile totale raportate în perioada de raportare care face obiectul verificării, pentru oricare din următoarele cazuri:

a) instalațiile din categoria C menționate la articolul 19 alineatul (2) litera (c) din Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2018/2066;

b) operatorii de aeronave cu emisii anuale de peste 500 de kilotone de CO₂ fosil.





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

b) modificările referitoare la clasificarea instalației ca "instalație cu emisii scăzute";

c) modificările privind sursele de emisii;

d) trecerea de la metoda bazată pe calcul la metodologiile bazate pe măsurare sau invers ori trecerea de la o metodologie alternativă la o metodologie bazată pe niveluri pentru determinarea emisiilor sau invers;

e) modificarea nivelului aplicat;

f) introducerea de noi fluxuri-sursă;

g) o modificare a clasificării fluxurilor-sursă - între fluxuri-sursă majore, minore sau de minimis, în cazul în care o astfel de modificare necesită o modificare a metodei de monitorizare;

h) o modificare a valorii implicite pentru un parametru de calcul, în cazul în care valoarea respectivă trebuie prevăzută în planul de monitorizare;

i) introducerea de noi metode sau modificări ale metodelor existente referitoare la eșantionare, analiză sau calibrare, în cazul în care acest lucru are un impact direct asupra preciziei datelor privind emisiile;

j) aplicarea sau adaptarea unei metodologii de cuantificare a emisiilor rezultate din scurgeri la siturile de stocare.

Printre modificările semnificative aduse planurilor de monitorizare ale unui operator de aeronave se numără (art. 15 alin. (4) din RMR):

a) în ceea ce privește planul de monitorizare a emisiilor:

(i) modificarea valorilor factorului de emisie prevăzute în planul de monitorizare;

(ii) alegerea unei alte metode de calcul dintre cele prevăzute în anexa III sau trecerea de la utilizarea unei metode de calcul la utilizarea metodologiei de estimare în conformitate cu articolul 55 alineatul (2) sau invers;

(iii) introducerea de noi fluxuri-sursă;

(iv) modificări ale statutului operatorului de aeronave ca emițător mic în sensul articolului 55 alineatul (1) sau în raport cu unul din pragurile prevăzute la articolul 28a alineatul (6) din Directiva 2003/87/CE;

(3) În scopul verificării rapoartelor privind datele tonă-kilometru ale operatorilor de aeronave, pragul de semnificație este de 5 % din datele tonă-kilometru totale raportate în perioada de raportare care face obiectul verificării.

(4) În scopul verificării raportului privind datele de referință, a rapoartelor privind datele unei instalații nou-intrate sau a rapoartelor anuale privind nivelul de activitate, pragul de semnificație este de 5 % din valoarea totală raportată a următoarelor:

a) emisiile totale ale instalației, în cazul în care datele se referă la emisii;

b) suma importurilor și a producției nete de căldură măsurabilă, dacă este relevant, în cazul în care datele se referă la date privind căldura măsurabilă;

c) suma cantităților de gaze reziduale importate și produse în instalație, dacă este relevant;

d) nivelul de activitate al fiecărei subinstalații relevante a unui produs de referință, considerate în mod individual.”





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

b) în ceea ce privește planul de monitorizare a datelor tonă-kilometru:

(i) trecerea serviciului de transport aerian furnizat de la statutul necomercial la cel comercial și invers;

(ii) modificarea obiectului serviciului de transport aerian, obiectul constituindu-l pasagerii, mărfurile sau trimiterile poștale.

De asemenea, conform art. 69 din RMR⁹³, fiecare operator sau operator de aeronave verifică în mod regulat dacă metodologia de monitorizare aplicată poate fi îmbunătățită.

Un operator al unei instalații înaintează autorității competente, spre aprobare, un raport care conține informațiile menționate la alineatul (2) sau (3), după caz, ținând cont de următoarele termene-limită:

- a) pentru o instalație de categoria A, până la data de 30 iunie, o dată la patru ani;
- b) pentru o instalație de categoria B, până la data de 30 iunie, o dată la doi ani;
- c) pentru o instalație de categoria C, până la data de 30 iunie a fiecărui an.

Cu toate acestea, autoritatea competentă poate stabili o dată alternativă pentru prezentarea raportului, care nu poate fi mai târziu de data de 30 septembrie a aceluiași an.

Prin derogare de la al doilea și al treilea paragraf (pentru o instalație de categoria B sau pentru o instalație de categoria A) și fără a aduce atingere primului paragraf, autoritatea competentă poate aproba, alături de planul de monitorizare sau de raportul privind îmbunătățirile, o prelungire a termenului-limită aplicabil în temeiul celui de al doilea paragraf în cazul în care operatorul furnizează autorității competente dovezi satisfăcătoare, la prezentarea unui plan de monitorizare (în conformitate cu articolul 12 din RMR⁹⁴) sau la notificarea actualizărilor

⁹³ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A02018R2066-20220828>

⁹⁴ Art. 12 Conținutul planului de monitorizare și transmiterea acestuia, RMR, <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A02018R2066-20220828>:

„Art. 12: Conținutul planului de monitorizare și transmiterea acestuia

(1) Fiecare operator sau operator de aeronave prezintă autorității competente, spre aprobare, un plan de monitorizare.

Planul de monitorizare constă într-o documentație detaliată, completă și transparentă a metodologiei de monitorizare a unei anumite instalații sau a unui anumit operator de aeronave și conține cel puțin elementele prevăzute în anexa I.

Împreună cu planul de monitorizare, operatorul sau operatorul de aeronave prezintă și următoarele documente justificative:

a) pentru instalații, dovezi pentru fiecare flux-sursă major și minor care să demonstreze conformitatea cu pragurile de incertitudine pentru datele privind activitatea și parametrii de calcul, după caz, pentru nivelurile aplicate, astfel cum sunt definite în anexele II și IV, și pentru fiecare sursă de emisie care să demonstreze respectarea pragurilor de incertitudine pentru nivelurile aplicate, astfel cum sunt definite în anexa VIII, dacă este cazul;

b) rezultatele unei evaluări a riscurilor care să ofere dovezi conform cărora activitățile de control propuse și procedurile aferente acestor activități de control sunt proporționale cu riscurile inerente și cu riscurile de control identificate.

(2) În cazul în care anexa I face trimitere la o procedură, un operator sau un operator de aeronave stabilește, documentează, pune în aplicare și menține o astfel de procedură separat de planul de monitorizare.





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

efectuate sau la transmiterea unui raport privind îmbunătățirile elaborat în conformitate cu prezentul articol, că motivele care stau la baza costurilor nerezonabile sau a măsurilor de îmbunătățire care nu sunt posibile din punct de vedere tehnic vor rămâne valabile pentru o perioadă mai îndelungată. Această prelungire ține seama de numărul anilor pentru care operatorul prezintă dovezi. Perioada totală de timp dintre rapoartele de îmbunătățire nu depășește trei ani pentru o instalație de categoria C, patru ani pentru o instalație de categoria B și cinci ani pentru o instalație de categoria A.

În conformitate cu prevederile comunitare (din RMR) prezentate mai sus, HG 780/2006 prevede, la nivel național, că operatorul și operatorul de aeronave care desfășoară o activitate prevăzută în anexa nr. 1 la HG 780/2006 (pentru care se impune obținerea unei autorizații GES) au obligația să informeze publică centrală pentru protecția mediului cu privire la orice modificări care determină revizuirea planului de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră stabilite în conformitate cu RMR.

De asemenea, art. 13 din Procedura de emitere a autorizației GES, stabilește obligația operatorului de a solicita revizuirea autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră și a planului de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră, în următoarele situații:

- a) la schimbarea operatorului și a denumirii instalației;
- b) în cazul în care sunt realizate modificări cu privire la sursele de emisii sau fluxurile de sursă și regimul de funcționare, în cazul în care modificările se referă la eliminarea, înlocuirea sau includerea unor surse de emisii și fluxuri de sursă;
- c) la modificarea metodologiei de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră, determinată de modificări privind accesibilitatea datelor care permit o mai mare acuratețe a metodologiei;
- d) la identificarea unei surse de emisii sau a unui flux de sursă care nu a existat în momentul emiterii autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră și aprobării planului de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră;

Operatorul sau operatorul de aeronave sintetizează procedurile în planul de monitorizare, furnizând următoarele informații:

- a) titlul procedurii;*
- b) o referință trasabilă și verificabilă pentru identificarea procedurii;*
- c) identificarea postului sau a departamentului responsabil cu punerea în aplicare a procedurii și cu datele generate de procedură sau gestionate în cadrul acesteia;*
- d) o scurtă descriere a procedurii care să permită operatorului sau operatorului de aeronave, autorității competente și verificatorului să înțeleagă parametrii esențiali și operațiunile efectuate;*
- e) locul exact al înregistrărilor și informațiilor relevante;*
- f) denumirea sistemului computerizat utilizat, dacă este cazul;*
- (g) o listă a standardelor EN sau a altor standarde aplicate, dacă este cazul.*

Operatorul sau operatorul de aeronave pune la dispoziția autorității competente, la cererea acesteia, orice documentație scrisă a procedurilor. Operatorul sau operatorul de aeronave pune, de asemenea, la dispoziție în scopul verificării în temeiul Regulamentului de punere în aplicare (UE) 2018/2067."





UNIUNEA EUROPEANĂ

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferență!Instrumente Structurale
2014-2020

e) la identificarea unor erori în metodologia de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră;

f) la modificarea cerințelor legale aplicabile privind monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră;

g) la solicitarea autorității competente;

h) la recomandarea verficatorului raportului de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră întocmit de operator.

Operatorul care deține o instalație în care se desfășoară una sau mai multe din activitățile prevăzute în anexa nr. 1 la Procedura de emitere a autorizației GES, are obligația de a informa în avans, autoritatea competentă, cu privire la orice modificări planificate privind funcționarea instalației, în termen de maxim 30 de zile înainte de realizarea efectivă a modificării.

În cursul controlului se va avea în vedere:

1) Tip de instalație exploatată:

2) Actul de reglementare (autorizația de mediu) pentru instalația existentă pe amplasament nr. ___/(data) ____, valabilă până la data de ___:

3) Respectă actul de reglementare (autorizația de mediu) pentru instalația existentă pe amplasament:

DA	<input type="checkbox"/>
NU	<input type="checkbox"/>

4) Autorizație mediu emisă pentru emisii GES, nr. _____/(data) ____, valabilă până la data de: _____.

5) Există modificări aduse instalației existente pe amplasament:

DA	<input type="checkbox"/>
NU	<input type="checkbox"/>

Dacă "DA", a fost informată autoritatea competentă (inclusiv aspectele ce ar putea conduce la necesitatea revizuirii autorizației GES și/ sau a planului de monitorizare):

DA	<input type="checkbox"/>
NU	<input type="checkbox"/>

Act normativ	Normă stabilire contravenție	Normă încălcată	Sanctiune
HG nr. 780/2006	Art. 28 ¹ alin. (1) (1)Constituie contravenții următoarele fapte și se sanctionează după cum urmează:	art. 9 alin. (3) La schimbarea operatorului unei instalații care deține o autorizație privind emisiile de gaze cu efect de seră, noul operator are obligația să solicite Agenției Naționale pentru Protecția Mediului revizuirea	amendă de la 40.000 lei la 50.000 lei





UNIUNEA EUROPEANĂ

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!Instrumente Structurale
2014-2020

Act normativ	Normă stabilire contravenție	Normă încălcată	Sanctiune
	a) nerespectarea prevederilor art. 5 alin. (1) și (3) și art. 9 alin. (3);	autorizației cu privire la denumirea și sediul noului operator, în termen de 45 de zile de la data producerii modificării.	
	c) nerespectarea prevederilor art. 9 alin. (1)	Art. 9 alin. (1) (1) Până la data de 31 decembrie a fiecărui an din perioada 2013-2020, operatorul are obligația de a informa Agenția Națională pentru Protecția Mediului cu privire la modificările planificate sau efective ale capacității, nivelului de activitate sau ale funcționării unei instalații, în conformitate cu prevederile art. 24 alin. (1) din Decizia 2011/278/UE a Comisiei din 27 aprilie 2011 de stabilire, pentru întreaga Uniune, a normelor tranzitorii privind alocarea armonizată și cu titlu gratuit a cotelor de emisii în temeiul articolului 10a din Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului.	amendă de la 30.000 lei la 50.000 lei
	d) nerespectarea prevederilor art. 14 ² alin. (8) și ale art. 21 alin. (1), (2), (3), (3 ¹), (3 ²), (3 ³), (5), (6), (12), (13) și (14)	Art. 21 alin. (3 ¹) (3 ¹) Operatorul și operatorul de aeronave au obligația de a transmite la Agenția Națională pentru Protecția Mediului raportul privind îmbunătățirile aduse metodologiei de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră, elaborat în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) nr. 601/2012.	amendă de la 40.000 lei la 50.000 lei
	e) nerespectarea prevederilor art. 9 alin. (5) și (6)	Art. 9 alin. (5) (5) Operatorul de aeronave are obligația să informeze Agenția Națională pentru Protecția Mediului cu privire la orice modificări care determină revizuirea planului de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră pentru activități de aviație, prevăzut la art. 21 alin. (3), și a planului de monitorizare și raportare a datelor tonă-kilometru pentru activități de aviație, prevăzut la art. 21 alin. (4),	amendă de la 30.000 lei la 40.000 lei

152 / 183





UNIUNEA EUROPEANĂ

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferență!Instrumente Structurale
2014-2020

Act normativ	Normă stabilire contravenție	Normă încălcată	Sanctiune
		în termen de 45 de zile de la data producerii modificării.	

4.2.8 Verificarea concordanței între datele de identificare ale operatorului menționate în autorizație cu datele de identificare ale operatorului care, în mod real, administrează instalația.

Conform art. 9 alin. (3) din RMR, la schimbarea operatorului unei instalații care deține o autorizație privind GES, noul operator are obligația să solicite Agenției Naționale pentru Protecția Mediului revizuirea autorizației cu privire la denumirea și sediul noului operator, în termen de 45 de zile de la data producerii modificării.

De asemenea, art. 16 alin. (1) din Procedura de emitere a autorizației de mediu aprobată prin Ordinul 1789/2007 al Ministerului Mediului și Dezvoltării Durabile, stabilește că la schimbarea titularului activității, conținutul programului pentru conformare se reface, specificându-se sursa de finanțare și responsabilitatea, dacă este necesar, impunându-se astfel și revizuirea autorizației de mediu.

În timpul controlului se va urmări:

- 2) Societate: _____
- 3) Tip de instalație exploatată: _____
- 4) Actul de reglementare (autorizația de mediu) pentru instalația existentă pe amplasament nr. ___/(data) ____, valabilă până la data de ____:
- 5) Respectă actul de reglementare (autorizația de mediu) pentru instalația existentă pe amplasament:

DA	<input type="checkbox"/>
NU	<input type="checkbox"/>

- 6) Autorizație mediu emisă pentru emisii GES, nr. _____/(data) ____, valabilă până la data de: _____.

- 7) Operatorul instalației este cel menționat în autorizația GES:

DA	<input type="checkbox"/>
NU	<input type="checkbox"/>

Act normativ	Normă stabilire contravenție	Normă încălcată	Sanctiune
HG nr. 780/2006	Art. 28 ¹ alin. (1) (1)Constituie contravenții	art. 9 alin. (3) La schimbarea operatorului unei instalații care deține o autorizație	amendă de la 40.000 lei la 50.000 lei





UNIUNEA EUROPEANĂ

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!Instrumente Structurale
2014-2020

Act normativ	Normă stabilire contravenție	Normă încălcată	Sanctiune
	următoarele fapte și se sancționează după cum urmează: a) nerespectarea prevederilor art. 5 alin. (1) și (3) și art. 9 alin. (3);	privind emisiile de gaze cu efect de seră, noul operator are obligația să solicite Agenției Naționale pentru Protecția Mediului revizuirea autorizației cu privire la denumirea și sediul noului operator, în termen de 45 de zile de la data producerii modificării.	

4.2.9 Verificarea concordanței dintre Autorizația de mediu / Autorizația Integrată de Mediu aflată în termen de valabilitate cu Autorizația GES

4.2.9.1 Autorizația de mediu / Autorizația integrată de mediu Prevăzute de Ordinul 1798/2007 pentru aprobarea Procedurii de emiteră a autorizației de mediu

Prin Ordinul Ministerului Mediului și Dezvoltării Durabile nr. 1789/2007 a fost aprobată procedura de emiteră a autorizației de mediu.

Anexa 1 la Ordinul 1798/2007 pentru aprobarea Procedurii de emiteră a autorizației de mediu, pe care o redăm în cele ce urmează, prevede activități pentru care există obligativitatea obținerii autorizației de mediu:

Anexa 1 la Ordinul 1798/2007 pentru aprobarea Procedurii de emiteră a autorizației de mediu

Nr. crt.	Cod CAEN	Denumirea activității	Observații
1.	0121	Creșterea animalelor, activitatea fermelor pentru obținerea laptelui	>= 100 capete
2.	0122	Creșterea ovinelor, caprinelor, cabalinelor, măgarilor, catârilor și asinilor	>= 1.000 capete
3.	0123	Creșterea porcinelor	>= 100 locuri
4.	0124	Creșterea păsărilor	>= 10.000 locuri
5.	0125	Creșterea altor animale	> 500 locuri
6.	0130	Activități în ferme mixte (cultură vegetală și creșterea animalelor)	Cumulate conform poz. anterioare
7.	0141	Activități de servicii anexe agriculturii, grădinarit peisagistic (arhitectura peisagistică)	Irigații și desecări; servicii pentru mecanizarea, chimizarea agriculturii și protecție fitosanitară

154 / 183





UNIUNEA EUROPEANĂ

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!Instrumente Structurale
2014-2020

Nr. crt.	Cod CAEN	Denumirea activității	Observații
8.	0142	Activități de servicii pentru creșterea animalelor, cu excepția activităților veterinare	>= 100 locuri
9.	0201	Silvicultură și exploatare forestieră	Pe unitate de bază/producție**)
10.	0502	Piscicultură	
11.	1010	Extracția și prepararea cărbunelui superior (PCS > 23865 kJ/kg)	
12.	1020	Extracția și prepararea cărbunelui inferior (PCS <</p> 23865 kJ/kg)	
13.	1030	Extracția și prepararea turbei	
14.	1110	Extracția hidrocarburilor	
15.	1120	Activități de servicii anexe extracției petrolului și gazelor naturale (exclusiv prospecțiunile)	
16.	1200	Extracția și prepararea minereurilor radioactive	
17.	1310	Extracția și prepararea minereurilor feroase	
18.	1320	Extracția și prepararea minereurilor neferoase și rare (exclusiv minereurile radioactive)	
19.	1411	Extracția pietrei pentru construcții	
20.	1412	Extracția pietrei calcaroase, a gipsului și a cretei	
21.	1413	Extracția de ardezie	
22.	1421	Extracția pietrișului și a nisipului	
23.	1422	Extracția argilei și a caolinului	
24.	1430	Extracția și prepararea minereurilor pentru industria chimică și a îngrășămintelor naturale	
25.	1440	Extracția sării	
26.	1450	Alte activități extractive	
27.	1511	Producția și conservarea cărnii	>= 1 t/zi materie primă*)
28.	1512	Producția și conservarea cărnii de pasăre	>= 1 t/zi materie primă*)





UNIUNEA EUROPEANĂ

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferență!Instrumente Structurale
2014-2020

Nr. crt.	Cod CAEN	Denumirea activității	Observații
29.	1513	Prepararea produselor din carne (inclusiv din carne de pasăre)	>= 1 t/zi materie primă*)
30.	1520	Prelucrarea și conservarea peștelui și a produselor din pește	Include și prelucrarea primară (condiționare)
31.	1531	Prelucrarea și conservarea cartofilor	>= de 500 kg/zi materie primă*)
32.	1532	Fabricarea sucurilor din fructe și legume	>= 1 t/zi materie primă*)
33.	1533	Prelucrarea și conservarea fructelor și legumelor	>= de 500 kg/zi materie primă*)
34.	1541	Fabricarea uleiurilor și a grăsimilor brute	>= 1 t/zi materie primă*)
35.	1542	Fabricarea uleiurilor și a grăsimilor rafinate	
36.	1543	Fabricarea margarinei și a produselor comestibile similare	
37.	1551	Fabricarea produselor lactate și a brânzeturilor	
38.	1552	Fabricarea înghețatei	Cu excepția dozatoarelor
39.	1561	Fabricarea produselor de morărit	>= 300 t/zi
40.	1562	Fabricarea amidonului și a produselor din amidon	>= 300 t/zi
41.	1571	Fabricarea produselor pentru hrana animalelor de fermă	
42.	1572	Fabricarea produselor pentru hrana animalelor de companie	
43.	1581	Fabricarea pâinii; fabricarea produselor proaspete de patiserie	> 1 t/zi produs finit
44.	1582	Fabricarea biscuiților, pișcoturilor și a altor produse similare	> 1 t/zi produs finit
45.	1583	Fabricarea zahărului	
46.	1584	Fabricarea produselor din cacao, a ciocolatei și a produselor zaharoase	Cu excepția laboratoarelor de cofetărie
47.	1585	Fabricarea macaroanelor, tăițeilor, cuș-cuș-ului și a altor produse similare făinoase	> 1 t/zi produs finit





UNIUNEA EUROPEANĂ

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!Instrumente Structurale
2014-2020

Nr. crt.	Cod CAEN	Denumirea activității	Observații
48.	1586	Prelucrarea ceaiului și cafelei	> 100 kg/zi produs finit
49.	1587	Fabricarea condimentelor	> 100 kg/zi produs finit
50.	1588	Fabricarea preparatelor alimentare omogenizate și alimentelor dietetice	
51.	1589	Fabricarea altor produse alimentare	
52.	1591	Fabricarea băuturilor alcoolice distilate	Capacitatea totală a instalațiilor > 300 litri
53.	1592	Fabricarea alcoolului etilic de fermentație	Capacitatea totală a instalațiilor > 300 litri
54.	1593	Fabricarea vinului	> 500 l/zi
55.	1594	Fabricarea cidrului și a vinului din fructe	> 500 l/zi
56.	1595	Fabricarea altor băuturi nedistilate obținute prin fermentare	> 500 l/zi
57.	1596	Fabricarea berii	
58.	1597	Fabricarea malțului	
59.	1598	Producția de ape minerale și băuturi răcoritoare nealcoolice	Cu excepția sifonărilor
60.	1600	Fabricarea produselor din tutun	
61.	1711	Pregătirea fibrelor și filarea în fire de bumbac și tip bumbac	
62.	1712	Pregătirea fibrelor și filarea în fire de lână cardată și tip lână cardată	>= 50 Kg/zi
63.	1713	Pregătirea fibrelor și filarea în fire de lână pieptănată și tip lână	>= 50 Kg/zi
64.	1714	Pregătirea și filarea în fire a fibrelor tip in	>= 50 Kg/zi
65.	1715	Prelucrarea și răsucirea mătăsii naturale și artificiale (inclusiv din scame) și a firelor sintetice	>= 50 Kg/zi
66.	1716	Fabricarea aței de cusut	>= 50 Kg/zi
67.	1717	Pregătirea fibrelor și filarea altor tipuri de fire	>= 50 Kg/zi
68.	1721	Țesături din bumbac și din fire tip bumbac	>= 50 Kg/zi





UNIUNEA EUROPEANĂ

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferență!Instrumente Structurale
2014-2020

Nr. crt.	Cod CAEN	Denumirea activității	Observații
69.	1722	Țesături din lână cardată și din fire tip lână cardată	>= 50 Kg/zi
70.	1723	Țesături din lână pieptănată și din fire tip lână pieptănată	>= 50 Kg/zi
71.	1724	Țesături din mătase și din fire tip mătase	>= 50 Kg/zi
72.	1725	Țesături din alte textile	> 50 Kg/zi
73.	1730	Finisarea materialelor textile	> 50 Kg/zi
74.	1740	Fabricarea de articole confecționate din textile (cu excepția îmbrăcăminte și lenjeriei de corp)	>= 50 mașini
75.	1751	Fabricarea de covoare și mochete	>= 50 mașini
76.	1752	Fabricarea de frânghii, sfori și plase	Numai pentru impregnare sau acoperire
77.	1753	Fabricarea de textile nețesute și articole din acestea, cu excepția confecțiilor de îmbrăcăminte	>= 50 mașini
78.	1754	Fabricarea altor articole textile n.c.a.	>= 50 mașini
79.	1760	Fabricarea de metraje prin tricotare sau croșetare	>= 50 mașini
80.	1771	Fabricarea de ciorapi, șosete și ciorapi pantalon, tricotați sau croșetați	>= 50 mașini
81.	1772	Fabricarea de pulovere, veste și articole similare tricotate sau croșetate	>= 50 mașini
82.	1810	Fabricarea articolelor de îmbrăcăminte din piele	>= 50 mașini
83.	1821	Fabricarea de articole de îmbrăcăminte pentru lucru	>= 50 mașini
84.	1822	Fabricarea altor articole de îmbrăcăminte (exclusiv lenjeria de corp)	>= 50 mașini
85.	1823	Fabricarea articolelor de lenjerie de corp	>= 50 mașini
86.	1824	Fabricarea altor articole de îmbrăcăminte și accesorii n.c.a.	>= 50 mașini
87.	1830	Prepararea și vopsirea blănurilor; fabricarea articolelor din blană	Preparare și vopsire și/sau >= 50 mașini confecționarea articolelor din blană
88.	1910	Tăbăcirea și finisarea pieilor	





UNIUNEA EUROPEANĂ

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!Instrumente Structurale
2014-2020

Nr. crt.	Cod CAEN	Denumirea activității	Observații
89.	1920	Fabricarea de articole de voiaj și marochinărie și a articolelor de harnașament	>= 50 mașini
90.	1930	Fabricarea încălțămintei	>= 100 perechi/zi
91.	2010	Tăierea și rindeluirea lemnului; impregnarea lemnului	
92.	2020	Fabricarea de produse stratificate din lemn: placaj, panel, furnir, plăci din așchii din lemn, plăci fibrolemnoase, etc.	
93.	2030	Fabricarea de elemente de dulgherie și tâmplărie pentru construcții	
94.	2040	Fabricarea ambalajelor din lemn	
95.	2052	Fabricarea articolelor din plută, paie și împletituri	
96.	2111	Fabricarea celulozei	
97.	2112	Fabricarea hârtiei și cartonului	
98.	2121	Fabricarea hârtiei și cartonului ondulat și a ambalajelor din hârtie sau carton	Cu excepția fabricării ambalajelor din mai puțin de 500 kg/zi materie primă
99.	2124	Fabricarea tapetului	
100.	2221	Tipărirea ziarelor	
101.	2222	Alte activități de tipărire n.c.a	Cu excepția activităților de fotocopiere și imprimare computerizată
102.	2225	Alte lucrări de tipografie	Numai pentru vopsire, scufundare în baie, glazurare
103.	2310	Fabricarea produselor de cocserie	
104.	2320	Fabricarea produselor obținute din prelucrarea țițeiului	
105.	2330	Prelucrarea combustibililor nucleari	
106.	2411	Fabricarea gazelor industriale	
107.	2412	Fabricarea coloranților și a pigmentilor	





UNIUNEA EUROPEANĂ

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!Instrumente Structurale
2014-2020

Nr. crt.	Cod CAEN	Denumirea activității	Observații
108.	2413	Fabricarea altor produse chimice anorganice de bază	
109.	2414	Fabricarea altor produse chimice organice de bază	
110.	2415	Fabricarea îngrășămintelor și produselor azotoase	
111.	2416	Fabricarea materialelor plastice în forme primare	
112.	2417	Fabricarea cauciucului sintetic în forme primare	
113.	2420	Fabricarea pesticidelor și a altor produse agrochimice	
114.	2430	Fabricarea vopselelor, lacurilor, cernelii tipografice și masticurilor	
115.	2441	Fabricarea produselor farmaceutice de bază	
116.	2442	Fabricarea preparatelor farmaceutice	Cu excepția farmaciilor
117.	2451	Fabricarea săpunurilor, detergenților și a produselor de întreținere	
118.	2452	Fabricarea parfumurilor și a produselor cosmetice (de toaletă)	
119.	2461	Fabricarea explozivilor	
120.	2462	Fabricarea cleiurilor și gelatinelor	
121.	2463	Fabricarea uleiurilor esențiale	
122.	2464	Fabricarea preparatelor chimice de uz fotografic	
123.	2466	Fabricarea altor produse chimice n.c.a.	
124.	2470	Fabricarea fibrelor și firelor sintetice și artificiale	
125.	2511	Fabricarea anvelopelor și a camerelor de aer	
126.	2512	Reșaparea anvelopelor	
127.	2513	Fabricarea altor produse din cauciuc	
128.	2521	Fabricarea plăcilor, foliilor, tuburilor și profilelor din material plastic	>= 1 t/zi
129.	2522	Fabricarea articolelor de ambalaj din material plastic	
130.	2523	Fabricarea articolelor din material plastic pentru construcții	>= 100 mp/zi
131.	2524	Fabricarea altor produse din material plastic	

160 / 183





UNIUNEA EUROPEANĂ

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferență!Instrumente Structurale
2014-2020

Nr. crt.	Cod CAEN	Denumirea activității	Observații
132.	2611	Fabricarea sticlei plate	
133.	2612	Prelucrarea și fasonarea sticlei plate	Cu excepția serviciilor de finisare a sticlei plate și a atelierelor de geamgerie
134.	2613	Fabricarea articolelor din sticlă	
135.	2614	Fabricarea fibrelor din sticlă	
136.	2615	Fabricarea de sticlărie tehnică	
137.	2621	Fabricarea articolelor ceramice pentru uz gospodăresc și ornamental	
138.	2622	Fabricarea de obiecte sanitare din ceramică	
139.	2623	Fabricarea izolatoarelor și pieselor izolante din ceramică	
140.	2624	Fabricarea de produse ceramice de uz tehnic	
141.	2625	Fabricarea altor produse ceramice	
142.	2626	Fabricarea produselor ceramice refractare	
143.	2630	Fabricarea plăcilor și dalelor din ceramică	
144.	2640	Fabricarea cărămizilor, țiglelor și altor produse pentru construcții, din argilă arsă	
145.	2651	Fabricarea cimentului	
146.	2652	Fabricarea varului	
147.	2653	Fabricarea ipsosului	
148.	2661	Fabricarea elementelor din beton pentru construcții	>= 1 t/zi
149.	2662	Fabricarea elementelor din ipsos pentru construcții	>= 1 t/zi
150.	2663	Fabricarea betonului	>= 1 t/zi
151.	2664	Fabricarea mortarului	>= 1 t/zi
152.	2666	Fabricarea altor elemente din beton, ciment și ipsos	>= 1 t/zi
153.	2670	Tăierea, fasonarea și finisarea pietrei	
154.	2681	Fabricarea de produse abrazive	





UNIUNEA EUROPEANĂ

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!Instrumente Structurale
2014-2020

Nr. crt.	Cod CAEN	Denumirea activității	Observații
155.	2682	Fabricarea altor produse din minerale nemetalice, n.c.a.	Inclusiv stații de mixturi asfaltice
156.	2710	Producția de metale feroase sub forme primare și cea de feroaliaje	
157.	2721	Producția de tuburi (țevi) din fontă	
158.	2722	Producția de tuburi (țevi) din oțel	
159.	2731	Tragere la rece	
160.	2732	Laminare la rece	
161.	2733	Producția altor profile obținute la rece	
162.	2734	Trefilare	
163.	2741	Producția metalelor prețioase	
164.	2742	Metalurgia aluminiului	
165.	2743	Producția plumbului, zincului și cositorului	
166.	2744	Metalurgia cuprului	
167.	2745	Producția altor metale neferoase	
168.	2751	Turnarea fontei	
169.	2752	Turnarea oțelului	
170.	2753	Turnarea metalelor neferoase ușoare	
171.	2754	Turnarea altor metale neferoase	
172.	2811	Fabricarea de construcții metalice și părți componente ale structurilor metalice	> 10 t/lună
173.	2812	Fabricarea de elemente de dulgherie și tâmplărie din metal	Pentru un consum de materie primă >= 5 t/lună
174.	2821	Producția de rezervoare, cisterne și containere metalice	
175.	2822	Producția de radiatoare și cazane pentru încălzire centrală	
176.	2830	Producția generatoarelor de aburi (cu excepția cazanelor pentru încălzire centrală)	





UNIUNEA EUROPEANĂ

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!Instrumente Structurale
2014-2020

Nr. crt.	Cod CAEN	Denumirea activității	Observații
177.	2840	Fabricarea produselor metalice obținute prin deformare plastică; metalurgia pulberilor	
178.	2851	Tratarea și acoperirea metalelor	
179.	2852	Operațiuni de mecanică generală	Cu excepția atelierelor lăcătușerie și a atelierelor de multiplicat chei
180.	2861	Fabricarea produselor de tăiat și de uz casnic	
181.	2862	Fabricarea uneltelor de mână	>5 t/lună
182.	2863	Fabricarea articolelor de fenererie	>5 t/lună
183.	2871	Fabricarea de recipienți, containere și alte produse similare din oțel	>5 t/lună
184.	2872	Fabricarea ambalajelor din metale ușoare	
185.	2873	Fabricarea articolelor din fire metalice	
186.	2874	Fabricarea de șuruburi, buloane, lanțuri și arcuri	
187.	2875	Fabricarea altor articole din metal	
188.	2911	Fabricarea de motoare și turbine (cu excepția motoarelor pentru avioane, vehicule și motocicletă)	
189.	2912	Fabricarea de pompe și compresoare	
190.	2913	Fabricarea articolelor de robinetărie	
191.	2914	Fabricarea lagărelor, angrenajelor și organelor mecanice de transmisie	
192.	2921	Fabricarea cuptoarelor industriale și arzătoarelor	
193.	2922	Fabricarea echipamentelor de ridicat și manipulat	
194.	2923	Fabricarea echipamentelor industriale de ventilație și frigorifice (cu excepția celor pentru uz casnic)	Procedura specifică
195.	2924	Fabricarea altor echipamente de utilizare generală	
196.	2931	Fabricarea tractoarelor	
197.	2932	Fabricarea altor mașini și utilaje agricole și forestiere	
198.	2941	Fabricarea mașinilor-unelte portabile acționate electric	





UNIUNEA EUROPEANĂ

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!Instrumente Structurale
2014-2020

Nr. crt.	Cod CAEN	Denumirea activității	Observații
199.	2942	Fabricarea altor mașini-unelte pentru prelucrarea metalului	
200.	2943	Fabricarea altor mașini-unelte n.c.a.	
201.	2951	Fabricarea utilajelor pentru metalurgie	
202.	2952	Fabricarea utilajelor pentru extracție și construcții	
203.	2953	Fabricarea utilajelor pentru prelucrarea produselor alimentare, băuturilor și tutunului	
204.	2954	Fabricarea utilajelor pentru industria textilă, a îmbrăcăminte și a pielăriei	
205.	2955	Fabricarea utilajelor pentru industria hârtiei și cartonului	
206.	2956	Fabricarea altor mașini și utilaje specifice	
207.	2960	Fabricarea armamentului și muniției	
208.	2971	Fabricarea de mașini și aparate electrocasnice	
209.	2972	Fabricarea de aparate neelectrice, de uz casnic	
210.	3001	Fabricarea mașinilor de birou	
211.	3002	Fabricarea calculatoarelor și a altor echipamente electronice	Cu excepția activităților de asamblare a acestora
212.	3110	Producția de motoare, generatoare și transformatoare electrice	
213.	3120	Producția de aparate pentru distribuția și comanda electricității	
214.	3130	Producția de fire și cabluri electrice și optice	
215.	3140	Producția de acumulatori, baterii și pile electrice	
216.	3150	Producția de lămpi electrice și echipamente de iluminat	
217.	3161	Producția de componente electrice pentru motoare și vehicule n.c.a	
218.	3162	Producția altor componente electrice n.c.a	
219.	3210	Producția de tuburi electronice și alte componente electronice	





UNIUNEA EUROPEANĂ

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!Instrumente Structurale
2014-2020

Nr. crt.	Cod CAEN	Denumirea activității	Observații
220.	3220	Producția de emițătoare radio-televiziune, echipamente și aparate telefonice și telegrafice	
221.	3230	Producția de receptoare de radio și televiziune; aparate de înregistrare și reproducere audio și video	
222.	3310	Producția de aparatură și instrumente medicale	
223.	3320	Producția de aparatură și instrumente de măsură, verificare și control (cu excepția echipamentelor de măsură, reglare și control pentru procesele industriale)	
224.	3330	Producția de echipamente de măsură, reglare și control pentru procese industriale	
225.	3340	Producția de aparatură și instrumente optice și fotografice	Cu excepția centrelor de optică medicală care montează lentile și repară ochelari
226.	3350	Producția de ceasuri	
227.	3410	Producția de autovehicule	
228.	3420	Producția de caroserii, remorci și semiremorci	
229.	3430	Producția de piese și accesorii pentru autovehicule și motoare de autovehicule	
230.	3511	Construcții și reparații de nave	
231.	3512	Construcții și reparații de ambarcațiuni sportive și de agrement	
232.	3520	Construcția și repararea materialului rulant	
233.	3530	Construcții și reparații de aeronave și nave	
234.	3541	Producția de motociclete	
235.	3542	Producția de biciclete	
236.	3611	Producția de scaune	
237.	3612	Producția mobilierului pentru birou și magazine	
238.	3613	Producția mobilierului pentru bucătărie	
239.	3614	Producția altor tipuri de mobilier	
240.	3615	Producția de saltele și somiere	





UNIUNEA EUROPEANĂ

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!Instrumente Structurale
2014-2020

Nr. crt.	Cod CAEN	Denumirea activității	Observații
241.	3621	Baterea monedelor și medaliilor	Instalații pentru tratarea suprafeței metalelor pe bază chimică sau electrolitică
242.	3622	Fabricarea bijuteriilor și articolelor similare din metale și pietre	Instalații pentru tratarea suprafeței metalelor pe bază chimică sau electrolitică
243.	3630	Fabricarea instrumentelor muzicale	
244.	3640	Fabricarea articolelor pentru sport	
245.	3650	Fabricarea jocurilor și jucăriilor	
246.	3661	Fabricarea bijuteriilor de fantezie	Instalații pentru tratarea suprafeței metalelor pe bază chimică sau electrolitică
247.	3710	Recuperarea deșeurilor și resturilor metalice reciclabile	
248.	3720	Recuperarea deșeurilor și resturilor nemetalice reciclabile	
249.	4011	Producția de energie electrică	
250.	4012	Transportul energiei electrice	Pentru linii de înaltă și medie tensiune
251.	4021	Producția gazelor	
252.	4030	Producția și distribuția energiei termice și a apei calde	
253.	4100	Captarea, tratarea și distribuția apei	
254.	4524	Construcții hidrotehnice	
255.	5020	Întreținerea și repararea autovehiculelor	Cu stații de vopsire sau spălare/epurare ape uzate
256.	5050	Comerț cu amănuntul al carburanților pentru autovehicule	Cu excepția comercializării produselor lubrifiante





UNIUNEA EUROPEANĂ

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!Instrumente Structurale
2014-2020

Nr. crt.	Cod CAEN	Denumirea activității	Observații
			și de răcire pentru autovehicule
257.	5123	Comerț cu ridicata al animalelor vii	Procedura specifică pentru fauna sălbatică
258.	5151	Comerț cu ridicata al combustibililor solizi, lichizi și gazoși și al produselor derivate	Instalații de depozitare a produselor petroliere, petrochimice și chimice
259.	5155	Comerț cu ridicata al produselor chimice	
260.	5157	Comerț cu ridicata al deșeurilor și resturilor	
261.	5211	Comerț cu amănuntul în magazine nespecializate, cu vânzare predominantă de produse alimentare, băuturi și tutun	Numai pentru hipermarketuri, supermarketuri, complexuri comerciale
262.	5510	Hoteluri	
263.	5522	Campinguri, inclusiv parcuri pentru rulote	
264.	5523	Alte mijloace de cazare	Numai pentru sate de vacanță, pensiuni turistice, ferme agroturistice cu sursă proprie de alimentare cu apă potabilă și sisteme individuale de epurare corespunzătoare a apelor uzate
265.	5530	Restaurante	> 100 locuri
266.	6010	Transporturi pe calea ferată	
267.	6024	Transporturi rutiere de mărfuri	Numai pentru substanțe, mărfuri și deșeuri periculoase
268.	6030	Transporturi prin conducte	
269.	6110	Transporturi maritime și de coastă	Porturi maritime de peste 1.350 t
270.	6120	Transporturi pe căi navigabile interioare	Porturi pentru traficul pe cursuri de apă





UNIUNEA EUROPEANĂ

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferență!Instrumente Structurale
2014-2020

Nr. crt.	Cod CAEN	Denumirea activității	Observații
			<i>interne care permit trecerea unor vase de peste 1.350 t</i>
271.	6210	<i>Transporturi aeriene după grafic</i>	<i>Aeroporturi cu o lungime de bază a pistei de decolare de 2.100 m sau mai mult</i>
272.	6220	<i>Transporturi aeriene ocazionale</i>	<i>Aeroporturi cu o lungime de bază a pistei de decolare de 2.100 m sau mai mult</i>
273.	6312	<i>Depozitări</i>	<i>Instalații de depozitare a produselor petroliere, petrochimice și chimice</i>
274.	7310	<i>Cercetare și dezvoltare în științe fizice și naturale - inclusiv pentru organisme modificate genetic</i>	<i>Procedura specifică pentru organisme modificate genetic</i>
275.	8511	<i>Activități de asistență spitalicească și sanatorială</i>	
276.	9001	<i>Colectarea și tratarea apelor uzate</i>	
277.	9002	<i>Colectarea și tratarea altor reziduuri</i>	
278.	9003	<i>Salubritate, depoluare și activități similare</i>	
279.	9253	<i>Activități ale grădinilor botanice și zoologice și ale rezervațiilor</i>	
280.	9301	<i>Spălarea, curățarea și vopsirea textilelor și blănurilor</i>	<i>Cu excepția atelierelor meșteșugărești de retușare/vopsire manuală a articolelor din textile, piele sau blănuri</i>

Modelul și conținutul minim al autorizației de mediu sunt prezentate în anexa nr. 4. la Ordinul 1798/2007 pentru aprobarea Procedurii de emitere a autorizației de mediu pe care o redăm în cele ce urmează:

ANEXA NR. 4

CONȚINUTUL-CADRU AL AUTORIZAȚIEI DE MEDIU

168 / 183





UNIUNEA EUROPEANĂ
Antet



AUTORIZAȚIE DE MEDIU

Nr. din

Ca urmare a cererii adresate de, cu sediul în județul, municipiul, orașul, comuna, satul, sectorul, str. nr. etc., înregistrată la numărul..... din....., în urma analizării documentelor transmise și a verificării, în baza Hotărârii Guvernului nr. 368/2007 privind organizarea și funcționarea Ministerului Mediului și Dezvoltării Durabile, a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 195/2005 privind protecția mediului, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 265/2006, cu modificările și completările ulterioare, se emite:

AUTORIZAȚIA DE MEDIU

pentru din municipiul, orașul, comuna, satul, sectorul, str. nr., care prevede desfășurarea următoarelor activități (conform cod CAEN)

Documentația conține: (fișă de prezentare și declarație, bilanț de mediu etc.), elaborată de:

și următoarele acte de reglementare emise de alte autorități:

Prezenta autorizație se emite cu următoarele condiții impuse:

Prezenta autorizație este valabilă ani, de la, data eliberării, până la

Nerespectarea prevederilor autorizației atrage suspendarea și/sau anularea acesteia, după caz.

I. Activitatea autorizată:

1. Dotări (instalații, utilaje, mijloace de transport utilizate în activitate)

2. Materiile prime, auxiliare, combustibilii și ambalajele folosite - mod de ambalare, de depozitare, cantități:

3. Utilități - apă, canalizare, energie (surse, cantități, volume):

4. Descrierea principalelor faze ale procesului tehnologic sau ale activității:

5. Produsele și subprodusele obținute - cantități, destinație:

6. Datele referitoare la centrala termică proprie - dotare, combustibili utilizați (compoziție, cantități), producție:

7. Alte date specifice activității: (coduri CAEN care se desfășoară pe amplasament, dar nu intră pe procedura de autorizare)

8. Programul de funcționare - ore/zi, zile/săptămână, zile/an

II. Instalațiile, măsurile și condițiile de protecție a mediului

1. Stațiile și instalațiile pentru reținerea, evacuarea și dispersia poluanților în mediu, din dotare (pe factori de mediu):

2. Alte amenajări speciale, dotări și măsuri pentru protecția mediului:





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

3. Concentrațiile și debitele masice de poluanți, nivelul de zgomot, de radiații, admise la evacuarea în mediu, depășiri permise și în ce condiții:

III. Monitorizarea mediului

1. Indicatorii fizico-chimici, bacteriologici și biologici emiși, emisii de poluanți, frecvența, modul de valorificare a rezultatelor:

2. Datele ce vor fi raportate autorității teritoriale pentru protecția mediului și periodicitatea:

IV. Modul de gospodărire a deșeurilor și a ambalajelor

1. Deșeurile produse (tipuri, compoziție, cantități):

2. Deșeurile colectate (tipuri, compoziție, cantități, frecvență):

3. Deșeurile stocate temporar (tipuri, compoziție, cantități, mod de stocare):

4. Deșeurile valorificate (tipuri, compoziție, cantități, destinație):

5. Modul de transport al deșeurilor și măsurile pentru protecția mediului:

6. Mod de eliminare (depozitare definitivă, incinerare):

7. Monitorizarea gestiunii deșeurilor:

8. Ambalajele folosite și rezultate - tipuri și cantități:

9. Modul de gospodărire a ambalajelor (valorificate):

V. Modul de gospodărire a substanțelor și preparatelor periculoase

1. Substanțele și preparatele periculoase produse sau folosite ori comercializate/transportate (categorii, cantități):

2. Modul de gospodărire:

- ambalare:

- transport:

- depozitare:

- folosire/comercializare:

3. Modul de gospodărire a ambalajelor folosite sau rezultate de la substanțele și preparatele periculoase:

4. Instalațiile, amenajările, dotările și măsurile pentru protecția factorilor de mediu și pentru intervenție în caz de accident:

5. Monitorizarea gospodăririi substanțelor și preparatelor periculoase:

VI. Programul de conformare - măsuri pentru reducerea efectelor prezente și viitoare ale activităților





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferență!



Instrumente Structurale
2014-2020

1. Domeniul [protecția solului și apelor subterane; descărcarea apelor uzate; emisii atmosferice; gestiunea deșeurilor; altele (zgomot, prezența azbestului etc.)]: denumirea măsurii, performanța/obiective de remediere (pe fiecare măsură), termen de finalizare (pe fiecare măsură):

2. Sursa de finanțare (pe fiecare măsură), evidențe, rapoarte:

Director executiv,

.....

Șef serviciu autorizare și controlul conformării,

.....

Întocmit,

MENȚIUNI:

1. Conținutul anexei nr. 1 la procedură se adaptează la specificul activității unității autorizate.

2. Pe versoul formularului autorizației de mediu propriu-zise se pot prezenta unele articole extrase din legislația în vigoare care privește protecția mediului (cu precizarea actelor normative) sau mențiuni legate de obligațiile posesorului autorizației de mediu și consecințele nerespectării acestora ori ambele.

4.2.9.2 Legătura dintre autorizația GES și autorizați integrată de mediu / autorizația de mediu

Pentru instalația în care se desfășoară una sau mai multe din categoriile de activități prevăzute în anexa nr. 1 la Procedura de emitere a GES (anexa 1 la HG 780/2006), emiterea autorizației GES se face în condițiile în care operatorul deține autorizația integrată de mediu și/sau autorizația de mediu (art.2 alin. (3) din Procedura de emitere a autorizației GES). Pentru instalațiile pentru care se solicită prima dată o autorizație privind emisiile GES, emiterea acestora se face în condițiile existenței autorizației integrate de mediu/autorizației de mediu în termen de valabilitate ((art.2 alin. (3) din Procedura de emitere a autorizației GES).

Mai mult, art. 5 alin. (2) din HG 780/2006, arată că pentru instalațiile în care se desfășoară activitățile care intră sub incidența legislației privind emisiile industriale, condițiile și procedura aferente emiterii autorizației privind emisiile GES se corelează cu cele prevăzute pentru emiterea autorizației integrate de mediu.

În vederea emiterii autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră, operatorul are obligația să depună la autoritatea competentă și autorizația integrată de mediu și/sau autorizația de mediu, după caz, pe suport electronic în formă autentificată (art. 7 lit. f) din Procedura de emitere a autorizației GES).

Autorizația GES pentru perioada 2021-2030 și încetează valabilitatea în situația în care autorizația integrată de mediu și/sau autorizația de mediu a expirat sau a fost anulată, iar instalația nu se află în procedură de obținere a unei noi autorizații integrate de mediu și/sau a unei noi autorizații de mediu (art. 10 din Procedura de emitere a autorizației GES).

Autorizația privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030 se suspendă de către autoritatea competentă în cazul suspendării autorizației integrate de mediu și/sau autorizației de mediu (art. 10 alin. (2) din Procedura de emitere a autorizației GES).





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

Pe durata suspendării autorizației privind emisiile GES, funcționarea instalației în care se desfășoară una sau mai multe din activitățile prevăzute în anexa nr. 1 Procedura de emitere a autorizației GES, este interzisă (art. 11 alin. (2) din Procedura de emitere a autorizației GES).

După expirarea termenului de suspendare, autoritatea competentă dispune anularea autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030, precum și încetarea activității instalației în cazul anulării autorizației integrate de mediu și/sau autorizației de mediu, potrivit prevederilor legale în vigoare.

În vederea revizuirii autorizației privind emisiile GES, operatorul are obligația să depună la autoritatea competentă inclusiv autorizația integrată de mediu și/sau autorizația de mediu, în copie și/sau în format electronic autenticată, după caz.

4.2.9.3 Realizarea controlului

În cursul controlului se va avea în vedere:

- 1) Tip de instalație exploatată:
- 2) Actul de reglementare (autorizația de mediu) pentru instalația existentă pe amplasament nr. ___/(data)._____, valabilă până la data de: _____.
- 3) Respectă actul de reglementare (autorizația de mediu) pentru instalația existentă pe amplasament:

DA	<input type="checkbox"/>
NU	<input type="checkbox"/>

- 4) Autorizație mediu emisă pentru emisii GES, nr. _____/(data) _____, valabilă până la data de:_____.
- 5) Există concordanță între cele două autorizații (de mediu și GES):

DA	<input type="checkbox"/>
NU	<input type="checkbox"/>

Reprezentanții GNM pot efectua vizite pe amplasamentul instalațiilor în care se desfășoară una sau mai multe din activitățile prevăzute în anexa nr. 1 la Procedura de emitere a autorizației GES, pe perioada de valabilitate a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră, pentru a constata dacă informațiile incluse în autorizația privind emisiile de gaze cu efect de seră reflectă situația reală de pe amplasament.

De asemenea, în vederea emiterii autorizației GES, ANPM solicită, după caz, informații suplimentare de la operator precum și de la agențiile județene pentru protecția mediului și cele ale GNM.

GNM va transmite autorității competente în emiterea autorizației GES inclusiv informațiile cu privire la respectarea celor stabilite prin autorizația de mediu / autorizația integrată de mediu.





UNIUNEA EUROPEANĂ

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!Instrumente Structurale
2014-2020

4.2.10 Verificarea concordanței între informațiile cuprinse în autorizația GES și situația de pe amplasament

Se vor analiza informațiile cuprinse în autorizația GES, respectiv dacă există concordanță între informațiile cuprinse în autorizația GES și situația de pe amplasament (activitățile desfășurate, sursele de emisii de gaze cu efect de seră, punctele de evacuare, fluxurile de combustibil/materii prime etc.).

Se va solicita raportul de verificare întocmit de verificator acreditat RENAR. Rezumatul acestui raport trebuie corelat cu situația reală a amplasamentului și cu informațiile dobândite pe parcursul controlului referitoare la condițiile, modificările, clarificările și variațiile introduse sau care ar fi trebuit introduse într-o nouă autorizație sau plan de monitorizare, în momentul finalizării verificării modificării aduse capacității, nivelurilor de activitate și/ sau funcționării instalației care pot afecta alocarea certificatelor.

Se va analiza dacă există modificările aduse planului de monitorizare care nu au fost aprobate de către autoritatea competentă pentru protecția mediului sau care nu au fost transmise autorității competente, deși operatorul avea această obligație.

În susținerea celor reținute prin procesul verbal de control respectiv pentru probarea neconformităților întâlnite, se vor realiza fotografiile pentru susținerea constatărilor pentru instalațiile supuse verificării. Fotografiile vor fi realizate utilizând, fie aparatul foto din dotarea GNM, fie cu un aparat al operatorului (în cazul în care nu se permite utilizarea aparatului din dotarea GNM), dar numai în prezența comisarilor aflați în acțiunea de inspecție și control. Realizarea fotografiilor se va consemna în procesul verbal încheiat.

Se vor urmări următoarele aspecte:

- 1) A desfășurat una dintre activitățile prevăzute în anexa nr. 1 a HG nr. 780/2006 (în anul 2022):

DA	
NU	

- 2) Autorizație mediu emisă pentru emisii GES, nr. _____ / (data) _____, valabilă până la data de: _____.

- 3) Există Raport de verificare întocmit de un verificator acreditat RENAR:

DA	
NU	

- 4) Rezumatul Raportului de verificare se corelează cu situația reală a amplasamentului și cu informațiile dobândite pe parcursul controlului?

DA	
NU	





UNIUNEA EUROPEANĂ

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!Instrumente Structurale
2014-2020

Act normativ	Normă stabilire contravenție	Normă încălcată	Sanctiune
HG nr. 780/2006	Art. 28 ¹ alin. (1) (1)Constituie contravenții următoarele fapte și se sancționează după cum urmează: c)nerespectarea prevederilor art. 9 alin. (1)	art. 9 alin. (1) (1)Până la data de 31 decembrie a fiecărui an din perioada 2013-2020, operatorul are obligația de a informa la autoritatea publică centrală pentru protecția mediului cu privire la modificările planificate sau efective ale capacității, nivelului de activitate sau ale funcționării unei instalații, în conformitate cu prevederile art. 24 alin. (1) din Decizia 2011/278/UE a Comisiei din 27 aprilie 2011 de stabilire, pentru întreaga Uniune, a normelor tranzitorii privind alocarea armonizată și cu titlu gratuit a cotelor de emisii în temeiul articolului 10a din Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului.	amandă de la 30.000 lei la 50.000 lei
	d)nerespectarea prevederilor art. 14 ² alin. (8) și ale art. 21 alin. (1), (2), (3), (3 ¹), (3 ²), (3 ³), (5), (6), (12), (13) și (14)	art. 14 ² alin. (8) (8)Operatorul de aeronave are obligația să asigure corectitudinea și caracterul complet al informațiilor furnizate în raportul de monitorizare a datelor tonă-kilometru prevăzut la alin. (2). art. 21 alin. (3 ¹), (3 ²), (3 ³), (5), (6), (12), (13) și (14) (3 ¹)Operatorul și operatorul de aeronave au obligația de a transmite la autoritatea publică centrală pentru protecția mediului raportul privind îmbunătățirile aduse metodologiei de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră, elaborat în conformitate cu prevederile RMR(Regulamentului (UE) nr. 601/2012 a fost abrogat prin RMR). (3 ²)Operatorul și operatorul de aeronave au obligația de a pune în aplicare conținutul raportului de îmbunătățire cu privire la metodologia de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră, în conformitate cu RMR (Regulamentul (UE) nr. 601/2012 a fost abrogat prin RMR). (3 ³)Operatorii de aeronave care desfășoară o activitate prevăzută în anexa nr. 1 au obligația să depună la autoritatea publică centrală pentru protecția mediului planul de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră cel târziu până la data de 31 mai 2020. Planul de monitorizare și raportare aprobat este valabil pentru perioada 2020-2023.	amandă de la 40.000 lei la 50.000 lei

174 / 183





UNIUNEA EUROPEANĂ

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!Instrumente Structurale
2014-2020

Act normativ	Normă stabilire contravenție	Normă încălcată	Sanctiune
		<p>(5)Planul de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră prevăzut la alin. (3) și raportul de monitorizare prevăzut la alin. (12) se întocmesc în conformitate cu prevederile RMR (Regulamentului (UE) nr. 601/2012 a fost abrogat de RMR).</p> <p>(6)Operatorul de aeronave are obligația să depună planul de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră în conformitate cu prevederile RMR (Regulamentului (UE) nr. 601/2012 a fost abrogat de RMR)*.</p> <p>* Art. 68 din RMR statuează obligația operatorului sau a operatorul de aeronave de a transmite autorității competente, până la data de 31 martie a fiecărui an, un raport privind emisiile care acoperă emisiile anuale din perioada de raportare și care este verificat în conformitate cu Regulamentul de punere în aplicare (UE) <u>2018/2067</u>**.</p> <p>**Art. 3 pct. 3) din Regulamentul de punere în aplicare (UE) <u>2018/2067</u>: «verificator» înseamnă o persoană juridică care desfășoară activități de verificare în temeiul prezentului regulament și care este acreditată de un organism național de acreditare în temeiul Regulamentului (CE) nr. <u>765/2008</u> și al prezentului regulament sau o persoană fizică autorizată în alt mod, fără a aduce atingere articolului 5 alineatul (2) din regulamentul menționat, la momentul emiterii unui raport de verificare***;</p> <p>*** Prin Hotărârea 66/2013 s-a desemnat ca autoritate națională competentă pentru acreditarea verificatorilor rapoartelor de emisii de gaze cu efect de seră și a rapoartelor privind datele tonă-kilometru, în cadrul schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, aprobată prin Hotărârea Guvernului nr. <u>780/2006</u> privind stabilirea schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, cu modificările și completările ulterioare, Asociația de Acreditare din România - RENAR, în calitatea sa de organism național de acreditare, potrivit prevederilor Ordonanței</p>	





UNIUNEA EUROPEANĂ

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!Instrumente Structurale
2014-2020

Act normativ	Normă stabilire contravenție	Normă încălcată	Sanctiune
		<p>Guvernului nr. <u>23/2009</u> privind activitatea de acreditare a organismelor de evaluare a conformității, aprobată cu modificări prin Legea nr. <u>256/2011</u>.</p> <p>(12)În primul trimestru al fiecărui an, operatorul și operatorul de aeronave au obligația să depună la autoritatea publică centrală pentru protecția mediului rapoartele de monitorizare privind emisiile de gaze cu efect de seră generate de instalația sau aeronava pe care o gestionează, pentru anul precedent, până cel târziu la data de 1 martie. Primul an de monitorizare pentru operatorii de aeronave începe la data de 1 ianuarie 2010.</p> <p>(13)Operatorul și operatorul de aeronave au obligația să asigure corectitudinea informațiilor din documentele prevăzute la alin. (12).</p> <p>(14)Operatorul și operatorul de aeronave au obligația să arhiveze planurile de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră, rapoartele de monitorizare privind emisiile de gaze cu efect de seră și rapoartele datelor tonă-kilometru, după caz, pentru o perioadă de 10 ani, însoțite de toate documentele întocmite de către verificatorii acreditați potrivit prevederilor art. 22 alin. (1) și să le predea noului operator, în cazul schimbării operatorului.</p>	
	e)nerespectarea prevederilor art. 9 alin. (5) și (6)	<p>art. 9 alin. (5) și (6)</p> <p>(5)Operatorul de aeronave are obligația să informeze la autoritatea publică centrală pentru protecția mediului cu privire la orice modificări care determină revizuirea planului de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră pentru activități de aviație, prevăzut la art. 21 alin. (3), și a planului de monitorizare și raportare a datelor tonă-kilometru pentru activități de aviație, prevăzut la art. 21 alin. (4), în termen de 45 de zile de la data producerii modificării.</p> <p>(6)Operatorul și operatorul de aeronave au obligația să asigure corectitudinea și caracterul complet al informațiilor furnizate în planul de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră și în planul</p>	Se sancționează cu amendă de la 30.000 lei la 40.000 lei





UNIUNEA EUROPEANĂ

Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!Instrumente Structurale
2014-2020

Act normativ	Normă stabilire contravenție	Normă încălcată	Sanctiune
		de monitorizare și raportare a datelor tonă-kilometru, după caz.	

4.2.11 Verificarea realizării măsurilor din programul de conformare

Conform art. 12 alin (5) din Procedura de emitere a autorizației de mediu aprobată prin Ordinul 1789/2007, programul pentru conformare este necesar pentru orice activitate care are impact asupra mediului prin funcționarea curentă sau anterioară.

Cuantificarea impactului efectiv al unei activități de pe un amplasament se realizează prin bilanțul de mediu, raportând starea mediului și măsurile necesare de remediere la standardele și reglementările în vigoare.

ACPM stabilește cu titularul activității programul pentru conformare, pe baza concluziilor și recomandărilor bilanțului de mediu.

Programul stabilește măsurile de conformare, etapele, termenele și responsabilitățile necesare realizării acestora și poate avea două secțiuni:

- a) măsurile pentru reducerea efectelor prezente și viitoare ale activităților asupra mediului;
- b) măsurile de remediere a efectelor activităților anterioare asupra mediului.

ACPM acceptă introducerea în autorizația de mediu a programului pentru conformare, numai dacă, la solicitarea reglementării, titularul activității:

- a) dovedește că modificările necesare pentru conformarea imediată nu sunt fezabile tehnic și/sau economic;
- b) dovedește că în perioada de conformare nu se produc daune semnificative asupra mediului și sănătății publice;
- c) se angajează să asigure fondurile necesare realizării programului pentru conformare la termenele propuse ale acesteia.

La stabilirea termenelor din programul pentru conformare, ACPM ia în considerare angajamentele titularului activității, din care să rezulte că instituirea modificărilor cerute nu depășește posibilitățile financiare ale acestuia.

Durata programului pentru conformare are în vedere perioada minimă necesară realizării măsurilor stabilite în funcție de disponibilitățile financiare și tehnice ale titularului proiectului sau al activității. Un program pentru conformare nu poate depăși perioada de valabilitate a autorizației de mediu, cu excepția măsurilor de remediere a prejudiciilor aduse mediului prin activități anterioare.

În situația revizuirii autorizației de mediu, autorizația de mediu nu se emite situația în care nu au fost realizate integral măsurile prevăzute în programul pentru conformare, anexă la autorizația de mediu emisă anterior.

La schimbarea titularului activității, conținutul programului pentru conformare se refăce, specificându-se sursa de finanțare și responsabilitatea, dacă este necesar.





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

Modificarea termenelor în programele pentru conformare este permisă numai dacă acestea se reduc ca timp de realizare a măsurilor.

Conform art. 13 alin. (1) lit. b²), e), f) din HG 1005/2012, GNM are printre atribuțiile principale:

- i) controlul respectării măsurilor de protecție a mediului prevăzute în actele de reglementare emise de autoritatea competentă pentru protecția mediului, verifică îndeplinirea măsurilor stabilite prin programele pentru conformare și planurile de acțiuni pentru activități economice și asigură controlul de specialitate;
- ii) controlul respectării cerințelor legale în emiterea actelor de reglementare, avize, acorduri, autorizații de mediu/autorizații integrate de mediu, și are acces la întreaga documentație care a stat la baza emiterii acestora, la solicitarea conducătorului autorității publice centrale pentru protecția mediului;
- iii) propune organului emitent suspendarea și/sau anularea acordului/avizului/autorizației/autorizației integrate de mediu ale cărei prevederi nu sunt respectate de către titularul actelor de reglementare

Se vor urmări următoarele aspecte:

- 1) Actul de reglementare (autorizația de mediu) pentru instalația existentă pe amplasament nr. _____ / (data) _____, valabilă până la data de: _____
- 2) Respectă actul de reglementare (autorizația de mediu) pentru instalația existentă pe amplasament:

DA	<input type="checkbox"/>
NU	<input type="checkbox"/>

- 3) A fost respectat programul de conformare astfel cum a fost stabilit prin autorizației de mediu:

DA	<input type="checkbox"/>
NU	<input type="checkbox"/>

În situația în care se va constata neîndeplinirea obligațiilor prevăzute în cadrul autorizației, inclusiv în ceea ce privește programul de conformare, GNM va putea propune autorității emitente suspendarea / anularea autorizației, în temeiul art.13 alin. (1) lit. f) din HG 1005/2012.

4.2.12 Verificarea stării instalației

Conform art. 15³ alin. (2) din HG 780/2006, operatorul unei instalații care a încetat să mai desfășoare una sau mai multe dintre activitățile prevăzute în anexa nr. 1 din HG 780/2006, pentru care a fost emisă autorizația GES în condițiile legii, are obligația de a notifica imediat autoritatea publică centrală pentru protecția mediului cu privire la data la care instalația și-a încetat definitiv sau temporar activitatea.





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

Conform art. 26 alin. (1) din Regulamentul delegat (UE) 2019/331⁹⁵, se consideră că o instalație și-a încetat funcționarea, dacă este îndeplinită una din condițiile următoare:

- a) a fost retrasă autorizația relevantă privind emisiile de gaze cu efect de seră, inclusiv dacă instalația nu mai atinge pragurile activităților indicate în anexa I la Directiva 2003/87/CE;
- b) instalația nu mai funcționează, iar repornirea acesteia este imposibilă din punct de vedere tehnic.

Art. 26 alin. (1) din Regulamentul delegat (UE) 2019/331 stabilește că, în situația în care o instalație și-a încetat funcționarea, statul membru respectiv nu mai eliberează certificate de emisii instalației respective începând din anul următor celui în care a încetat funcționarea.

Dacă în autorizația GES se menționează că instalațiile sunt funcționale, dar în conservare, iar pe teren se constată că instalația/ instalațiile nu funcționează/ nu au funcționat sau au fost dezafectate se va încheia procesul verbal de control și se vor dispune măsurile impuse de lege.

Conform art. 15³ alin. (2) din HG 780/2006 instalația care nu funcționează, dar anterior a funcționat, iar operatorul nu poate garanta că instalația își va relua activitatea în termen de cel mult 6 luni de la data încetării funcționării, este considerată o instalație care și-a încetat definitiv funcționarea sub schema de comercializare.

În cazul acestor instalații, Autoritatea emite decizia de ieșire de sub incidența schemei de comercializare, precum și obligațiile operatorului, conform cu prevederile prezentei hotărâri, care se comunică în scris operatorului.

În situația în care instalația începe să desfășoare una sau mai multe dintre activitățile prevăzute în anexa nr. 1 a HG 780/2006, pentru care se emite autorizația privind emisiile GES potrivit legii, operatorul poate solicita alocarea de certificate de emisii de gaze cu efect de seră din Rezerva pentru instalațiile nou-intrate.

Art. 26 alin. (3) din Regulamentul delegat (UE) 2019/331 prevede că, în care nu se poate stabili dacă instalația își vor relua activitatea, statele membre pot suspenda eliberarea de certificate de emisii.

Având în vedere acestea, pe parcursul controlului se va urmări starea actuală a instalației:

- 1) A desfășurat una dintre activitățile prevăzute în anexa nr. 1 a HG nr. 780/2006 (în anul 2022):

DA	
NU	

- 2) Există Raport de verificare întocmit de un verficator acreditat RENAR:

DA	
NU	

- 3) Producția este egală cu zero (în anul 2022):

⁹⁵ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/RO/TXT/?uri=CELEX:32019R0331>





UNIUNEA EUROPEANĂ



DA	
NU	

4) Emisiile de dioxid de carbon sunt egale cu zero (în anul 2022):

DA	
NU	

5) Instalația respectivă nu se mai deschide în viitor:

DA	
NU	

Act normativ	Normă stabilire contravenție	Normă încălcată	Sanctiune
HG nr. 780/2006	Art. 28 ¹ alin. (1) (1)Constituie contravenții următoarele fapte și se sancționează după cum urmează: g)nerespectarea prevederilor art. 15 ³ alin. (2) și (7), cu amendă de la lei	art. 15 ³ alin. (2) și (7) (2)Operatorul unei instalații care a încetat să mai desfășoare una sau mai multe dintre activitățile prevăzute în anexa nr. 1, pentru care a fost emisă autorizația de gaze cu efect de seră în condițiile legii, are obligația de a notifica imediat Agenția Națională pentru Protecția Mediului cu privire la data la care instalația și-a încetat definitiv sau temporar activitatea. (7)Operatorul are obligația să garanteze corectitudinea informațiilor prevăzute la alin. (2) și (6).	amendă de la 40.000 lei la 50.000 lei

4.2.13 Verificarea arhivării de către operator a documentelor pentru o perioadă de cel puțin 10 ani

Art. 21 alin. (14) din HG 780/2006 prevede obligația operatorului și operatorului de aeronave de a arhiva planurile de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră, rapoartele de monitorizare privind emisiile de gaze cu efect de seră și rapoartele datelor tonă-kilometru, după caz, pentru o perioadă de 10 ani, însoțite de toate documentele întocmite de către verificatorii acreditați și să le predea noului operator, în cazul schimbării operatorului.

În cadrul controlului se va verifica îndeplinirea obligației de arhivare.

Act normativ	Normă stabilire contravenție	Normă încălcată	Sanctiune
HG nr. 780/2006	Art. 28 ¹ alin. (1) (1)Constituie contravenții următoarele fapte și	art. 21 alin. (14) Operatorul și operatorul de aeronave au obligația să arhiveze planurile de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze	amendă de la 40.000 lei la 50.000 lei

180 / 183





UNIUNEA EUROPEANĂ



Instrumente Structurale
2014-2020

Act normativ	Normă stabilire contravenție	Normă încălcată	Sanctiune
	se sancționează după cum urmează: d)nerespectarea prevederilor art. 21 alin. (14)	cu efect de seră, rapoartele de monitorizare privind emisiile de gaze cu efect de seră și rapoartele datelor tonă-kilometru, după caz, pentru o perioadă de 10 ani, însoțite de toate documentele întocmite de către verficatorii acreditați potrivit prevederilor art. 22 alin. (1) și să le predea noului operator, în cazul schimbării operatorului.	





UNIUNEA EUROPEANĂ

5 Concluzii



Prezentul livrabil 2, având ca obiect elaborarea unui raport cu privire la întreaga analiză efectuată în legătură cu dezvoltarea conținutului tematic al Ghidului și rezultatele aferente ale întregului proces de analiză legislativă derulată de Consultant, transpune acțiunile de control și inspecție ale GNM în materia schimbărilor climatice și a emisiilor GES.

Raportul prezintă succint activitățile de control și inspecție aflate în competența GNM, în domeniul emisiilor GES, precizându-se și sancțiuni ce pot fi aplicate eventualelor încălcări constatate.

Raportul are menirea de a constitui un instrument preliminar în realizarea Ghidului, din cuprinsul acestuia urmând a fi extrase, într-o formă sintetizată și structurată conținutul Ghidului ce va reprezenta livrabilul 3.

Cu ajutorul prezentului livrabil vor fi realizate un set de întrebări - control și o matrice - control, parte din Ghidul livrabil 3, ce vor facilita operațiunile de inspecție și control realizate de GNM, în domeniul emisiilor GES.

În concluzie, conținutul prezentului livrabil oferă posibilitatea extragerii unui document structurat și sintetic, de aproximativ 15 pagini, reprezentat de Ghid livrabil 3, acesta având menirea a fi un instrument facil în acțiunea de control și inspecție a GNM.





UNIUNEA EUROPEANĂ



Programul Operațional Capacitate Administrativă
Competența face diferența!



Instrumente Structurale
2014-2020

**Proiect cofinanțat din Fondul social European prin
Programul Operațional Capacitate Administrativă 2014-2020!**

**”Întărirea capacității administrative a Autorității Naționale de Reglementare pentru
Serviciile Comunitare de Utilități Publice pentru reglementarea, autorizarea,
evaluarea și monitorizarea serviciilor comunitare de utilități publice”**

Codul proiectului: SIPOCA 610, cod MySMIS/127579

Denumirea Beneficiarului: Garda Națională de Mediu - Comisariatul General

Data publicării: Februarie, 2023

**Conținutul acestui material nu reprezintă în mod obligatoriu
poziția oficială a Uniunii Europene sau a Guvernului României**

