



MONITORUL OFICIAL

AL

ROMÂNIEI

Anul 186 (XXX) — Nr. 130

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Luni, 12 februarie 2018

SUMAR

<u>Nr.</u>		<u>Pagina</u>
ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE		
1.430/1.063/2017/220.	— Ordin al viceprim-ministrului, ministrul mediului, al ministrului energiei și al viceprim-ministrului, ministrul dezvoltării regionale, administrației publice și fondurilor europene, privind aprobarea Planului național de tranziție pentru instalații de ardere aflate sub incidența prevederilor cap. III din Legea nr. 278/2013 privind emisiile industriale	2–27
14.	— Ordin al președintelui Comisiei Naționale pentru Controlul Activităților Nucleare pentru aprobarea Procedurii privind cerințele de eliberare a avizelor pentru programele de pregătire în protecție radiologică	28–29
ACTE ALE COLEGIULUI FIZIOTERAPEUȚILOR DIN ROMÂNIA		
1.	— Hotărâre pentru aprobarea însemnelor Colegiului Fizioterapeuților din România	30–31

ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

MINISTERUL MEDIULUI
Nr. 1.430 din 20 noiembrie 2017

MINISTERUL ENERGIEI
Nr. 1.063 din 7 decembrie 2017

MINISTERUL DEZVOLTĂRII
REGIONALE, ADMINISTRAȚIEI
PUBLICE ȘI FONDURILOR
EUROPENE
Nr. 220 din 23 ianuarie 2018

ORDIN

privind aprobarea Planului național de tranziție pentru instalații de ardere aflate sub incidența prevederilor cap. III din Legea nr. 278/2013 privind emisiile industriale

Având în vedere Referatul de aprobare nr. 94.573/DM din 9.03.2017 al Direcției generale evaluare impact și controlul poluării, ținând seama de art. 3 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 86/2014 privind stabilirea unor măsuri de reorganizare la nivelul administrației publice centrale și pentru modificarea și completarea unor acte normative, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 174/2015, cu modificările ulterioare,

în temeiul prevederilor art. 32 alin. (1) din Legea nr. 278/2013 privind emisiile industriale, precum și ale art. 13 alin. (4) din Hotărârea Guvernului nr. 19/2017 privind organizarea și funcționarea Ministerului Mediului și pentru modificarea unor acte normative, ale art. 8 alin. (6) din Hotărârea Guvernului nr. 980/2015 privind organizarea și funcționarea Ministerului Energiei, cu modificările și completările ulterioare, și ale art. 14 alin. (7) din Hotărârea Guvernului nr. 15/2017 privind organizarea și funcționarea Ministerului Dezvoltării Regionale, Administrației Publice și Fondurilor Europene,

viceprim-ministrul, ministrul mediului, ministrul energiei și viceprim-ministrul, ministrul dezvoltării regionale, administrației publice și fondurilor europene, emit prezentul ordin.

Art. 1. — Se aprobă Planul național de tranziție pentru instalații de ardere, aflate sub incidența prevederilor cap. III din Legea nr. 278/2013 privind emisiile industriale, denumit în continuare *Planul național de tranziție*, prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Ministerul Mediului cooperează cu Ministerul Energiei și Ministerul Dezvoltării Regionale, Administrației Publice și Fondurilor Europene în vederea monitorizării și raportării la Comisia Europeană a stadiului implementării Planului național de tranziție.

Art. 3. — Ministerul Energiei va asigura corelarea măsurilor investiționale necesare menținerii siguranței sistemului energetic național cu măsurile de conformare din punctul de vedere al protecției mediului și termenele de realizare a acestora prevăzute în Planul național de tranziție, precum și coordonarea punerii în practică a măsurilor de conformare, pentru acele unități de producere a energiei electrice care au în componență instalații de ardere incluse în Planul național de tranziție.

Art. 4. — Ministerul Dezvoltării Regionale, Administrației Publice și Fondurilor Europene va asigura corelarea punerii în practică a măsurilor investiționale aferente Programului „Termoficare 2006—2020 căldură și confort”, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 462/2006 pentru aprobarea programului „Termoficare 2006—2020 căldură și confort” și înființarea Unității de management al proiectului, republicată în

Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 556 din 23 iulie 2008, cu modificările și completările ulterioare, cu măsurile de conformare din punctul de vedere al protecției mediului și termenele de realizare a acestora prevăzute în Planul național de tranziție, pentru acele unități de producere a energiei termice din sistemele de alimentare centralizată cu energie termică ce au în componență instalații de ardere incluse în Planul național de tranziție.

Art. 5. — În conformitate cu prevederile art. 6 alin. (2) din Decizia de punere în aplicare 2012/115/UE de stabilire a normelor referitoare la planurile naționale de tranziție menționate în Directiva 2010/75/UE a Parlamentului European și a Consiliului privind emisiile industriale, în scopul asigurării respectării descreșterii liniare a plafoanelor anuale de emisii la nivel național în perioada implementării planului, prevăzută de art. 32 alin. (13) din Legea nr. 278/2013 privind emisiile industriale, operatorii instalațiilor incluse în Planul național de tranziție trebuie să pună în practică toate măsurile necesare pentru ca emisiile totale anuale provenite de la fiecare dintre aceste instalații să nu depășească plafoanele de emisii anuale pentru anii 2016, 2017, 2018, 2019 și pentru perioada 1 ianuarie—30 iunie 2020, asumate în documentația depusă odată cu solicitarea de includere a instalațiilor în Planul național de tranziție.

Art. 6. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Viceprim-ministru, ministrul mediului,
Grația Leocadia Gavrilăscu

Ministrul energiei,
Toma-Florin Petcu

Viceprim-ministru, ministrul dezvoltării
regionale, administrației publice și
fondurilor europene,
Paul Stănescu

PLAN NAȚIONAL DE TRANZIȚIE**pentru instalații de ardere aflate sub incidența prevederilor cap. III din Legea nr. 278/2013 privind emisiile industriale****I. Introducere**

Instalațiile de ardere cu putere termică nominală mai mare de 50 MWt au un impact major asupra sănătății umane și a mediului, în principal din cauza substanțelor poluante emise în aer.

Ca o consecință a evaluărilor realizate la nivelul Uniunii Europene (UE) privind:

— implementarea și eficacitatea legislației specifice emisiilor industriale și a recomandărilor documentelor de referință privind cele mai bune tehnici disponibile;

— modul de respectare a cerințelor Directivei 2001/81/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 23 octombrie 2001 privind plafoanele naționale de emisie pentru anumiți poluanți atmosferici;

— modul de respectare a obiectivelor stabilite în Strategia tematică privind poluarea aerului,

precum și în scopul pregătirii atingerii noilor obiective din domeniul calității aerului, respectiv reducerea emisiilor de poluanți atmosferici până în 2020 și după acest an, ca urmare a revizuirii Protocolului referitor la reducerea acidifierii, eutrofizării și nivelului de ozon troposferic, adoptat la Gothenburg la 1 decembrie 1999¹, în noua directivă pentru domeniul controlului poluării industriale, respectiv Directiva 2010/75/UE a Parlamentului European și a Consiliului din 24 noiembrie 2010 privind emisiile industriale, sunt prevăzute condiții mai restrictive și ținte mai ambițioase în ceea ce privește emisiile de poluanți în mediu și în cazul particular al instalațiilor de ardere pentru cei trei poluanți reprezentativi: dioxid de sulf, oxizi de azot și pulberi.

Prin promovarea Directivei 2010/75/UE, aplicarea concluziilor celor mai bune tehnici disponibile (concluzii BAT) a devenit obligatorie. În scopul aplicării unitare la nivelul UE a valorilor-limită de emisie pe baza celor mai bune tehnici disponibile, pentru instalațiile de ardere cu putere termică nominală mai mare de 50 MWt, Directiva 2010/75/UE stabilește în anexa V valori-limită de emisie care trebuie respectate de astfel de instalații.

Directiva 2010/75/UE a Parlamentului European și a Consiliului din 24 noiembrie 2010 privind emisiile industriale a fost transpusă în legislația națională prin Legea nr. 278/2013 privind emisiile industriale, cu modificările și completările ulterioare.

Pentru a permite operatorilor instalațiilor de ardere existente să adapteze aceste instalații din punctul de vedere tehnic noilor cerințe prevăzute de Directiva 2010/75/UE, respectiv pentru a implementa măsuri necesare respectării valorilor-limită de emisie prevăzute în anexa nr. 5 la Legea nr. 278/2013, cu modificările și completările ulterioare, art. 32 din lege prevede că, în perioada 1 ianuarie 2016—30 iunie 2020, instalațiile pot fi exceptate de la respectarea valorilor-limită de emisie, cu condiția implementării măsurilor tehnice necesare conformării cu aceste valori, în cadrul unui plan național de tranziție.

Prezentul plan național de tranziție a fost elaborat în conformitate cu prevederile Deciziei de punere în aplicare 2012/115/UE din 10 februarie 2012 de stabilire a normelor referitoare la planurile naționale de tranziție menționate în Directiva 2010/75/UE a Parlamentului European și a Consiliului privind emisiile industriale.

Scopul prezentului plan național de tranziție este acela de a permite ca, în perioada 1 ianuarie 2016—30 iunie 2020, instalațiile de ardere cu putere termică nominală egală cu, sau mai mare de 50 MWt, cărora li s-a acordat prima autorizație înainte de 27 noiembrie 2002 sau ai căror operatori au prezentat o solicitare completă de autorizare înainte de această dată, cu condiția ca instalația să fi intrat în exploatare cel târziu la 27 noiembrie 2003, să fie adaptate din punct de vedere tehnic cerințelor Legii nr. 278/2013 privind emisiile industriale, cu modificările și completările ulterioare, prin implementarea măsurilor de reducere a emisiilor de dioxid de sulf, oxizi de azot și pulberi, astfel încât să respecte valorile-limită de emisie prevăzute în anexa nr. 5 a legii menționate.

Obiectivele generale ale prezentului plan național de tranziție sunt:

— asigurarea conformării instalațiilor incluse în prezentul plan național de tranziție cu valorile-limită de emisie stabilite în anexa nr. 5 la Legea nr. 278/2013, cu modificările și completările ulterioare (anexa V la Directiva 2010/75/UE), începând cu 1 iulie 2020, prin implementarea măsurilor necesare în perioada 1 ianuarie 2016—30 iunie 2020;

— asigurarea unei descreșteri lineare, în perioada 1 ianuarie 2016—30 iunie 2020, a plafoanelor naționale ale emisiilor de dioxid de sulf, oxizi de azot și pulberi provenite din instalațiile de ardere care intră sub incidența prevederilor Legii nr. 278/2013, cu modificările și completările ulterioare;

— asigurarea mecanismului de monitorizare și raportare a stadiului îndeplinirii obiectivelor și a măsurilor propuse.

II. Conținutul planului național de tranziție**1. Lista instalațiilor de ardere incluse în plan**

Planul național de tranziție pentru instalații de ardere aflate sub incidența prevederilor cap. III din Legea nr. 278/2013 privind emisiile industriale, cu modificările și completările ulterioare, include acele instalații eligibile în raport cu prevederile art. 32 din Legea nr. 278/2013, cu modificările și completările ulterioare, și ale art. 1 din Decizia 2012/115/UE, pentru care operatorii au depus solicitările și documentațiile necesare până la termenul prevăzut în lege.

Lista instalațiilor de ardere incluse în Planul național de tranziție este prezentată în anexa nr. 1, iar o listă detaliată cu toate informațiile relevante privind caracteristicile lor operaționale, sistematizate conform tabelului A.1 din apendicele A al anexei la Decizia 2012/115/UE este prezentată în anexa nr. 5, tabelul A.1 la prezentul plan național de tranziție.

2. Contribuțiile fiecărei instalații de ardere la plafoanele naționale de emisii pentru anii 2016 și 2019

Contribuțiile fiecărei instalații de ardere la plafoanele naționale de emisii pentru anii 2016 și 2019 au fost calculate în conformitate cu metodele stabilite la pct. 3.1 din anexa la Decizia 2012/115/UE².

Valorile-limită de emisie relevante pentru calcularea contribuțiilor fiecărei instalații de ardere la plafoanele naționale de emisii pentru 2016 și respectiv 2019 au fost stabilite în baza informațiilor de la pct. 3.2 și respectiv pct. 3.3 din anexa la Decizia 2012/115/UE.

Pentru a indica valorile-limită de emisie relevante și contribuțiile calculate ale fiecărei instalații de ardere la

¹ Pentru România, nivelul de reducere a emisiilor până în anul 2020 (exprimat în procente de reducere a emisiilor pentru perioada 2005—2020) este de: 77% pentru SO₂, 45% pentru NO_x și respectiv de 28% pentru pulberi (exprimate ca PM_{2,5}) și va constitui angajament de reducere a emisiilor, prin ratificarea de către România, în calitate de stat membru UE, a Protocolului Gothenburg, revizuit.

² Decizia de punere în aplicare a Comisiei 2012/115/UE de stabilire a normelor referitoare la planurile naționale de tranziție menționate în Directiva 2010/75/UE a Parlamentului European și a Consiliului privind emisiile industriale

plafoanele naționale de emisii pentru 2016 a fost utilizat modelul prevăzut în tabelul B.1 din apendicele B al anexei la Decizia 2012/115/UE. În coloana „observații” din tabelul B.1 sunt prezentate informații suplimentare cu privire la valorile-limită de emisie utilizate la efectuarea calculului, respectiv.

— dacă au fost aplicate valorile-limită de emisie menționate în notele la tabelele C.1 și C.2 din apendicele C al anexei la Decizia 2012/115/UE;

— dacă instalațiile utilizează mai multe tipuri de combustibil sau dacă sunt o combinație de mai multe tipuri de instalații.

Pentru a indica valorile-limită de emisie relevante și contribuțiile calculate ale fiecărei instalații de ardere la plafoanele naționale de emisii pentru anul 2019 a fost utilizat modelul prevăzut în tabelul B.2 din apendicele B al anexei la Decizia 2012/115/UE.

În coloana „observații” din tabelul B.2 au fost furnizate informații suplimentare cu privire la valorile-limită de emisie utilizate la efectuarea calculului, respectiv:

— dacă au fost aplicate valorile-limită de emisie menționate în notele la tabelele D.1 și D.2 din apendicele D al anexei la Decizia 2012/115/UE;

— dacă instalațiile utilizează mai multe tipuri de combustibil sau dacă sunt o combinație de mai multe tipuri de instalații.

Contribuțiile la plafoanele naționale de emisii pentru anii 2016 și 2019, calculate pentru fiecare instalație de ardere, sunt prezentate în anexele nr. 2 și 3, iar în anexa nr. 5 tabelele B.1 și B.2 sunt prezentate în detaliu pentru fiecare tip de combustibil utilizat împreună cu valorile-limită de emisie aferente.

3. Plafoanele naționale de emisii pentru fiecare poluant vizat de plan pentru anii 2016, 2017, 2018, 2019 și pentru primul semestru al anului 2020; detalii privind calcularea plafoanelor de emisii

Plafoanele naționale de emisii pentru fiecare poluant vizat de Planul național de tranziție pentru anii 2016, 2017, 2018, 2019 și pentru primul semestru al anului 2020 sunt prezentate în anexa nr. 4, iar în anexa nr. 5 tabelul B.3 este prezentat în detaliu modul de calcul al plafoanelor de emisii.

Calcularea plafoanelor de emisii a fost realizată conform metodelor stabilite la pct. 3.4 din anexa la Decizia 2012/115/UE, iar pentru prezentarea sistematizată a acestora fost utilizat modelul prezentat în tabelul B.3 din apendicele B al anexei la Decizia 2012/115/UE.

4. Lista măsurilor care trebuie luate pentru a asigura respectarea, de către toate instalațiile de ardere care sunt incluse în plan, până cel târziu la 1 iulie 2020, a valorilor-limită de emisie aplicabile prevăzute în anexa nr. 5 la Legea nr. 278/2013 privind emisiile industriale, cu modificările și completările ulterioare

Lista măsurilor propuse de operatorii instalațiilor de ardere incluse în prezentul plan național de tranziție pentru asigurarea respectării, până cel târziu la 1 iulie 2020, a valorilor-limită de emisie aplicabile prevăzute în anexa nr. 5 la Legea nr. 278/2013, cu modificările și completările ulterioare, este prezentată în anexa nr. 6 la prezentul plan național de tranziție.

5. Monitorizarea și raportarea implementării prezentului plan național de tranziție

În scopul respectării prevederilor art. 6 din Decizia 2012/115/UE sunt stabilite în continuare obligații ale operatorilor instalațiilor de ardere și obligații și responsabilități ale autorităților competente pentru protecția mediului.

5.1. Obligații ale operatorilor instalațiilor de ardere

a) Operatorii instalațiilor de ardere au obligația respectării prevederilor prezentului plan național de tranziție și ale legislației în vigoare privind emisiile industriale.

b) Operatorii instalațiilor de ardere au obligația de a monitoriza emisiile de oxizi de azot, dioxid de sulf și pulberi, pentru fiecare instalație de ardere, în conformitate cu prevederile părții a 3-a din anexa nr. 5 la Legea nr. 278/2013, cu modificările și completările ulterioare.

c) Operatorii instalațiilor de ardere au obligația de a elabora și transmite trimestrial agențiilor județene pentru protecția mediului în a căror rază de competență se află amplasate instalațiile de ardere un raport conținând stadiul realizării măsurilor din prezentul plan național de tranziție, precum și emisiile de dioxid de sulf, oxizi de azot și pulberi, pentru fiecare instalație de ardere.

d) Operatorii instalațiilor de ardere au obligația de a elabora și transmite anual agențiilor județene pentru protecția mediului în a căror rază de competență sunt amplasate instalațiile de ardere un raport conținând pentru fiecare instalație de ardere următoarele date și informații:

— puterea termică instalată totală (MW) a instalației de ardere;

— tipul de instalație de ardere: cazan, turbină cu gaz, motor cu gaz, motor diesel, alte tipuri (a se specifica);

— data punerii în funcțiune a instalației de ardere;

— totalul emisiilor anuale (tone/an) de dioxid de sulf, oxizi de azot și pulberi (ca total al particulelor în suspensie);

— numărul de ore de funcționare a instalației de ardere;

— consumul de energie anual total (TJ/an), calculat în funcție de cantitatea de combustibil utilizat și de valoarea calorică netă, defalcat pe următoarele categorii de combustibili: ulei, lignit, biomasă, turbă, alți combustibili solizi (a se specifica tipul acestora), combustibili lichizi, gaz natural, alte tipuri de gaz (a se specifica).

e) Operatorii instalațiilor de ardere sunt obligați să notifice agențiile județene pentru protecția mediului în a căror rază de competență sunt amplasate instalațiile de ardere intenția de realizare a unor schimbări justificate în exploatarea instalațiilor, care pot afecta prezentul plan național de tranziție, precum și, după caz, stadiul realizării acestora.

5.2. Obligații și responsabilități ale autorităților competente pentru protecția mediului

a) Agențiile județene pentru protecția mediului, împreună cu comisaratele județene ale Gărzii Naționale de Mediu, verifică pe amplasamentul instalațiilor de ardere din raza lor de competență veridicitatea datelor și informațiilor transmise de operatorii instalațiilor de ardere în conformitate cu prevederile de la pct. 5.1 lit. c) și d), asigurarea monitorizării continue a emisiilor poluanților prevăzuți în anexa nr. 5 din Legea nr. 278/2013, cu modificările și completările ulterioare, și veridicitatea informațiilor transmise conform pct. 5.1 lit. e).

În situația constatării de neconcordanțe între datele și informațiile raportate de operatorii instalațiilor de ardere în conformitate cu pct. 5.1 lit. c), d) și e) și situația de pe amplasament, precum și în situația constatării nerespectării prevederilor de la pct. 5.1 lit. b) și/sau în cazul încălcării prevederilor Planului național de tranziție și/sau ale autorizațiilor integrate de mediu, comisaratele județene ale Gărzii Naționale de Mediu aplică sancțiunile și dispun măsurile adecvate prevăzute de legislația în domeniu.

b) Agențiile județene pentru protecția mediului evaluează și, acolo unde este cazul, actualizează autorizațiile integrate de mediu în baza cărora funcționează instalațiile de ardere, în conformitate cu prevederile prezentului plan național de tranziție și cu prevederile legislației în vigoare privind emisiile industriale.

c) Agențiile județene pentru protecția mediului, după efectuarea verificărilor prevăzute la lit. a), centralizează, analizează și validează rapoartele transmise de operatorii instalațiilor de ardere conform pct. 5.1 lit. c) și întocmesc rapoarte trimestriale pe care le transmit Agenției Naționale pentru Protecția Mediului.

d) Agenția Națională pentru Protecția Mediului centralizează și analizează rapoartele trimestriale ale agențiilor județene pentru protecția mediului, prevăzute la lit. c), și elaborează semestrial rapoarte privind evoluția implementării Planului național de tranziție pe care le transmite Ministerului Mediului.

e) Agențiile județene pentru protecția mediului centralizează datele și informațiile din rapoartele transmise de operatorii instalațiilor de ardere conform prevederilor pct. 5.1 lit. d) și, după efectuarea verificărilor prevăzute la lit. a) și prealabila validare, le transmit Agenției Naționale pentru Protecția Mediului.

f) Agenția Națională pentru Protecția Mediului, pe baza datelor și informațiilor transmise de agențiile județene pentru protecția mediului, în conformitate cu prevederile de la pct. e), elaborează și transmite anual Ministerului Mediului un inventar național al emisiilor de dioxid de sulf, oxizi de azot și pulberi și al consumului de energie, în formatul de raportare solicitat de Comisia Europeană, conform prevederilor art. 72 alin. (1) din Legea nr. 278/2013, cu modificările și completările ulterioare;

g) Ministerul Mediului transmite Comisiei Europene, la solicitarea acesteia, inventarul național al emisiilor de dioxid de sulf, oxizi de azot și pulberi și al consumului de energie la care se face referire la lit. f).

6. Modificări ulterioare aduse Planului național de tranziție

În scopul respectării prevederilor art. 32 alin. (17) din Legea nr. 278/2013, cu modificările și completările ulterioare, și ale pct. 4 din anexa la Decizia 2012/115/UE sunt stabilite obligații ale operatorilor instalațiilor de ardere și ale autorităților competente pentru protecția mediului.

6.1. Obligații ale operatorilor instalațiilor de ardere

a) Operatorii instalațiilor de ardere incluse în prezentul plan național de tranziție sunt obligați să notifice agențiile județene

pentru protecția mediului în a căror rază de competență sunt amplasate instalațiile de ardere, Agenția Națională pentru Protecția Mediului și Ministerul Mediului cu privire la instalațiile care au încetat definitiv să funcționeze sau a căror putere termică nominală totală a fost redusă la mai puțin de 50 MW.

b) Operatorii instalațiilor de ardere incluse în prezentul plan național de tranziție sunt obligați să notifice agențiile județene pentru protecția mediului în a căror rază de competență sunt amplasate instalațiile de ardere, Agenția Națională pentru Protecția Mediului și Ministerul Mediului cu privire la instalațiile de ardere care au început să coincidă deșeurii după data de 31 decembrie 2015 și care, prin urmare, intră sub incidența prevederilor cap. IV din Legea nr. 278/2013, cu modificările și completările ulterioare.

6.2. Obligații și responsabilități ale autorităților competente pentru protecția mediului

a) Agențiile județene pentru protecția mediului împreună cu comisiile județene ale Gărzii Naționale de Mediu verifică pe amplasamentul instalațiilor de ardere din raza lor de competență veridicitatea informațiilor transmise de operatorii instalațiilor de ardere, în conformitate cu prevederile de la pct. 6.1, și comunică Agenției Naționale pentru Protecția Mediului și Ministerului Mediului rezultatele verificărilor efectuate, precum și măsurile impuse și sancțiunile aplicate conform prevederilor legislației în domeniu, în cazul constatării de neconcordanțe între informațiile raportate de operatori și situația de pe amplasament.

b) Ministerul Mediului informează Comisia Europeană cu privire la orice modificări ulterioare ale prezentului plan național de tranziție.

Instalațiile de ardere la care face referire pct. 6.1 sunt excluse din prezentul plan național de tranziție, iar contribuțiile acestor instalații la plafoanele naționale de emisii sunt scăzute din plafoanele de emisie naționale, astfel cum au fost calculate în cea mai recentă versiune acceptată a prezentului plan național de tranziție sau, în cazul în care un astfel de plan nu a fost acceptat, astfel cum au fost calculate în cea mai recentă versiune a prezentului plan național de tranziție prezentat Comisiei Europene.

ANEXA Nr. 1

Lista instalațiilor de ardere incluse în Planul național de tranziție

Nr. crt.	Denumirea instalației incluse în Planul național de tranziție	Putere termică nominală totală la 31.12.2010 (MW)	Poluanți care fac obiectul TNP		
			SO ₂	NO _x	Pulberi
1	S.C. Veolia Energie Iași S.A. CET Iași 1 — IMA nr. 1 (ex Dalkia Termo Iași S.A. CET Iași 1 — IMA nr. 1)	282	—	√	—
2	CET Iași 1 — IMA nr. 2 (ex Dalkia Termo Iași S.A. CET Iași 1 — IMA nr. 2)	566	—	√	—
3	S.C. Veolia Energie Iași S.A. CET Iași 1 — IMA nr. 3 (ex Dalkia Termo Iași S.A. CET Iași 1 — IMA nr. 3)	464	—	√	—
4	S.C. Veolia Energie Iași S.A. CET Iași 2 — IMA nr. 4 (ex Dalkia Termo Iași S.A. CET Iași 2 — IMA nr. 4)	610	√	√	—
5	S.C. Electrocentrale Galați nr. 2	586	—	√	—
6	S.C. Electrocentrale Galați nr. 3	879	—	√	—
7	Societatea Electrocentrale Constanța S.A. CT Palas nr. 1 + 4 (ex S.C. ELCEN București SE Palas nr. 1 + 4)	403	—	√	—

Nr. crt.	Denumirea instalației incluse în Planul național de tranziție	Putere termică nominală totală la 31.12.2010 (MW)	Poluanți care fac obiectul TNP		
			SO ₂	NO _x	Pulberi
8	Societatea Electrocentrale Constanța S.A. CT Palas nr. 5 (ex S.C. ELCEN București SE Palas nr. 5)	433	—	√	—
9	S.C. Complexul Energetic Oltenia S.A. SE Craiova — Ișalnița (ex S.C. Complexul Energetic Craiova SE Ișalnița)	1892	—	√	—
10	S.C. Complexul Energetic Oltenia S.A. SE Craiova — Craiova nr. 1 (ex S.C. Complexul Energetic Craiova S.E Craiova — Craiova nr. 1)	946	—	√	—
11	S.C. Complexul Energetic Oltenia S.A. SE Rovinari nr. 1 (ex S.C. Complexul Energetic Rovinari nr. 1)	1756	—	√	—
12	S.C. Complexul Energetic Oltenia S.A. SE Turceni nr. 2 (ex S.C. Complexul Energetic Turceni nr. 2)	1578	—	√	—
13	S.C. C.E.T. GOVORA S.A. nr. 1	586	—	√	—
14	S.C. C.E.T. GOVORA S.A. nr. 2	586	√	√	√
15	S.C. C.E.T. GOVORA S.A. nr. 3	293	√	√	√
16	S.C. Complexul Energetic Hunedoara S.A. — Sucursala Electrocentrale Deva nr. 2 (ex S.C. ELECTROCENTRALE DEVA S.A. nr. 2)	1056	√	√	√
17	S.C. Complexul Energetic Hunedoara S.A. — Sucursala Electrocentrale Deva nr. 3 (ex S.C. ELECTROCENTRALE DEVA S.A. nr. 3)	1056	√	√	√
18	TERMOFICARE ORADEA S.A. nr. 1 (ex S.C. ELECTROCENTRALE ORADEA S.A. nr. 1)	523 (operatorul TERMOFICARE ORADEA S.A. care a preluat instalația prin cesionare din anul 2016 va menține în funcțiune doar cazanul C1 de 127 MWt)	—	√	—
19	SNGN ROMGAZ S.A. — SPEE Iernut nr. 1 (ex S.C. ELCEN București SE Mureș nr. 1)	277	—	√	—
20	SNGN ROMGAZ S.A. — SPEE Iernut nr. 4 (ex S.C. ELCEN București SE Mureș nr. 4)	277	—	√	—
21	SNGN ROMGAZ S.A. — SPEE Iernut nr. 5 (ex S.C. ELCEN București SE Mureș nr. 5)	1108	—	√	—
22	S.C. ELCEN București CET Progresul nr. 1	1148	—	√	—
23	S.C. ELCEN București CET Sud nr. 1	1148	—	√	—
24	S.C. COLTERM S.A. nr. 1	58.1	—	√	—
25	S.C. COLTERM S.A. nr. 2	58.1	—	√	—
26	S.C. COLTERM S.A. nr. 3	116.3	—	√	—
27	S.C. COLTERM S.A. nr. 4	116.3	—	√	—
28	S.C. AMURCO S.R.L. (ex SOFERT S.A.)	278.4	—	√	—
29	S.C. AGRANA ROMÂNIA S.A. Buzău Sucursala Roman	135	—	√	—
30	S.C. ALUM S.A. TULCEA nr. 1	327	—	√	—
31	S.C. Lemarco Cristal S.R.L. (fost S.C. MARR SUGAR ROMANIA S.R.L. — Sucursala Urziceni)	132	—	√	—
32	S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A. RAFINĂRIA VEGA PLOIEȘTI	74.25	—	√	—

Contribuțiile instalațiilor la plafoanele de emisii pentru anul 2016

Nr. crt.	Denumirea instalației	Contribuțiile instalațiilor la plafoanele de emisii pentru anul 2016 (tone pe an)		
		SO ₂	NO _x	Pulberi
1	S.C. Veolia Energie Iași S.A. CET Iași 1 — IMA nr. 1 (ex Dalkia Termo Iași S.A. CET Iași 1 — IMA nr. 1)	—	2267.59	—
2	CET Iași 1 — IMA nr. 2 (ex Dalkia Termo Iași S.A. CET Iași 1 — IMA nr. 2)	—	2008.00	—
3	S.C. Veolia Energie Iași S.A. CET Iași 1 — IMA nr. 3 (ex Dalkia Termo Iași S.A. CET Iași 1 — IMA nr. 3)	—	36.30	—
4	S.C. Veolia Energie Iași S.A. CET Iași 2 — IMA nr. 4 (ex Dalkia Termo Iași S.A. CET Iași 2 — IMA nr. 4)	1156.52	578.26	—
5	S.C. Electrocentrale Galați nr. 2	—	334.00	—
6	S.C. Electrocentrale Galați nr. 3	—	438.00	—
7	Societatea Electrocentrale Constanța S.A. CT Palas nr. 1 + 4 (ex S.C. ELCEN București SE Palas nr. 1 + 4)	—	359.00	—
8	Societatea Electrocentrale Constanța S.A. CT Palas nr. 5 (ex S.C. ELCEN București SE Palas nr. 5)	—	385.00	—
9	S.C. Complexul Energetic Oltenia S.A. SE Craiova — Ișalnița (ex S.C. Complexul Energetic Craiova SE Ișalnița)	—	2435.82	—
10	S.C. Complexul Energetic Oltenia S.A. SE Craiova — Craiova nr. 1 (ex S.C. Complexul Energetic Craiova S.E Craiova — Craiova nr. 1)	—	1594.67	—
11	S.C. Complexul Energetic Oltenia S.A. SE Rovinari nr. 1 (ex S.C. Complexul Energetic Rovinari nr. 1)	—	3154.15	—
12	S.C. Complexul Energetic Oltenia S.A. SE Turceni nr. 2 (ex S.C. Complexul Energetic Turceni nr. 2)	—	2739.85	—
13	S.C. C.E.T. GOVORA S.A. nr. 1	—	6.12	—
14	S.C. C.E.T. GOVORA S.A. nr. 2	1743.57	932.66	218.42
15	S.C. C.E.T. GOVORA S.A. nr. 3	2607.27	1307.28	210.54
16	S.C. Complexul Energetic Hunedoara S.A. — Sucursala Electrocentrale Deva nr. 2 (ex S.C. ELECTROCENTRALE DEVA S.A. nr. 2)	1795.09	1001.27	224.74
17	S.C. Complexul Energetic Hunedoara S.A. — Sucursala Electrocentrale Deva nr. 3 (ex S.C. ELECTROCENTRALE DEVA S.A. nr. 3)	2062.29	1163.25	258.24
18	TERMOFICARE ORADEA S.A. nr. 1 (ex S.C. ELECTROCENTRALE ORADEA S.A. nr. 1)	—	194.77	—
19	SNGN ROMGAZ S.A. — SPEE Iernut nr. 1 (ex S.C. ELCEN București SE Mureș nr. 1)	—	236.25	—
20	SNGN ROMGAZ S.A. — SPEE Iernut nr. 4 (ex S.C. ELCEN București SE Mureș nr. 4)	—	421.99	—
21	SNGN ROMGAZ S.A. — SPEE Iernut nr. 5 (ex S.C. ELCEN București SE Mureș nr. 5)	—	792.39	—
22	S.C. ELCEN București CET Progresul nr. 1	—	745.00	—
23	S.C. ELCEN București CET Sud nr. 1	—	1007.00	—
24	S.C. COLTERM S.A. nr. 1	—	8.00	—
25	S.C. COLTERM S.A. nr. 2	—	16.20	—
26	S.C. COLTERM S.A. nr. 3	—	55.60	—
27	S.C. COLTERM S.A. nr. 4	—	109.10	—
28	S.C. AMURCO S.R.L. (ex. SOFERT S.A.)	—	295.94	—
29	S.C. AGRANA ROMÂNIA S.A. Buzău Sucursala Roman	—	63.62	—
30	S.C. ALUM S.A. TULCEA nr. 1	—	634.83	—
31	S.C. Lemarco Cristal S.R.L. (ex S.C. MARR SUGAR ROMANIA S.R.L. — Sucursala Urziceni)	—	8.84	—
32	S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A. RAFINĂRIA VEGA PLOIEȘTI	—	78.06	—
PLAFOANE DE EMISII PENTRU ANUL 2016		9364.74	25408.81	911.94

Contribuțiile instalațiilor la plafoanele de emisii pentru anul 2019

Nr. crt.	Denumirea instalației	Contribuțiile instalațiilor la plafoanele de emisii pentru anul 2019 (tone pe an)		
		SO ₂	NO _x	Pulberi
1	S.C. Veolia Energie Iași S.A. CET Iași 1 — IMA nr. 1 (ex Dalkia Termo Iași S.A. CET Iași 1 — IMA nr. 1)	—	811.72	—
2	CET Iași 1 — IMA nr. 2 (ex Dalkia Termo Iași S.A. CET Iași 1 — IMA nr. 2)	—	879.13	—
3	S.C. Veolia Energie Iași S.A. CET Iași 1 — IMA nr. 3 (ex Dalkia Termo Iași S.A. CET Iași 1 — IMA nr. 3)	—	12.10	—
4	S.C. Veolia Energie Iași S.A. CET Iași 2 — IMA nr. 4 (ex Dalkia Termo Iași S.A. CET Iași 2 — IMA nr. 4)	578.26	578.26	—
5	S.C. Electrocentrale Galați nr. 2	—	199.00	—
6	S.C. Electrocentrale Galați nr. 3	—	219.00	—
7	Societatea Electrocentrale Constanța S.A. CT Palas nr. 1 + 4 (ex S.C. ELCEN București SE Palas nr. 1 + 4)	—	120.00	—
8	Societatea Electrocentrale Constanța S.A. CT Palas nr. 5 (ex S.C. ELCEN București SE Palas nr. 5)	—	128.00	—
9	S.C. Complexul Energetic Oltenia S.A. SE Craiova — Ișalnița (ex S.C. Complexul Energetic Craiova SE Ișalnița)	—	2336.50	—
10	S.C. Complexul Energetic Oltenia S.A. SE Craiova — Craiova nr. 1 (ex S.C. Complexul Energetic Craiova SE Craiova — Craiova nr. 1)	—	1550.52	—
11	S.C. Complexul Energetic Oltenia S.A. SE Rovinari nr. 1 (ex S.C. Complexul Energetic Rovinari nr. 1)	—	3128.00	—
12	S.C. Complexul Energetic Oltenia S.A. SE Turceni nr. 2 (ex S.C. Complexul Energetic Turceni nr. 2)	—	2696.85	—
13	S.C. C.E.T. GOVORA S.A. nr. 1	—	3.06	—
14	S.C. C.E.T. GOVORA S.A. nr. 2	878.27	896.29	88.26
15	S.C. C.E.T. GOVORA S.A. nr. 3	532.47	437.23	53.48
16	S.C. Complexul Energetic Hunedoara S.A. — Sucursala Electrocentrale Deva nr. 2 (ex S.C. ELECTROCENTRALE DEVA S.A. nr. 2)	907.40	943.80	91.59
17	S.C. Complexul Energetic Hunedoara S.A. — Sucursala Electrocentrale Deva nr. 3 (ex S.C. ELECTROCENTRALE DEVA S.A. nr. 3)	1043.59	1089.25	105.43
18	TERMOFICARE ORADEA S.A. nr. 1 (ex S.C. ELECTROCENTRALE ORADEA S.A. nr. 1)	—	97.39	—
19	SNGN ROMGAZ S.A. — SPEE Iernut nr. 1 (ex S.C. ELCEN București SE Mureș nr. 1)	—	78.75	—
20	SNGN ROMGAZ S.A. — SPEE Iernut nr. 4 (ex S.C. ELCEN București SE Mureș nr. 4)	—	140.66	—

Nr. crt.	Denumirea instalației	Contribuțiile instalațiilor la plafoanele de emisii pentru anul 2019 (tone pe an)		
		SO ₂	NO _x	Pulberi
21	SNGN ROMGAZ S.A. — SPEE Iernut nr. 5 (ex S.C. ELCEN București SE Mureș nr. 5)	—	396.20	—
22	S.C. ELCEN București CET Progresul nr. 1	—	372.00	—
23	S.C. ELCEN București CET Sud nr. 1	—	503.00	—
24	S.C. COLTERM S.A. nr. 1	—	2.70	—
25	S.C. COLTERM S.A. nr. 2	—	5.40	—
26	S.C. COLTERM S.A. nr. 3	—	19.20	—
27	S.C. COLTERM S.A. nr. 4	—	38.80	—
28	S.C. AMURCO S.R.L. (ex SOFERT S.A.)	—	98.65	—
29	S.C. AGRANA ROMANIA S.A. Buzău Sucursala Roman	—	21.20	—
30	S.C. ALUM S.A. TULCEA nr. 1	—	211.61	-
31	S.C. Lemarco Cristal S.R.L. (ex S.C. MARR SUGAR ROMANIA S.R.L. — Sucursala Urziceni)	—	2.95	—
32	S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A. RAFINĂRIA VEGA PLOIEȘTI	—	45.37	—
	PLAFOANE DE EMISII PENTRU ANUL 2019	3959.99	18062.59	338.76

ANEXA Nr. 4

PLAFOANELE NAȚIONALE DE EMISII

pentru fiecare poluant vizat de Planul național de tranziție pentru anii 2016, 2017, 2018, 2019 și pentru primul semestru al anului 2020, calculate conform pct. 3.4 și sistematizate conform tabelului B.3 din appendicele B al anexei la Decizia 2012/115/UE

(tone/an)

	2016	2017	2018	2019	2020 (1 ianuarie—30 iunie)
SO ₂	9364.74	7556.49	5748.24	3939.99	1969.99
NO _x	25408.81	22960.07	20511.33	18062.59	9031.29
Pulberi	911.94	720.88	529.82	338.76	169.38

Nr. crt.	Denumirea instalației	Amplasamentul instalației (adresa)	Data la care s-a cerut prima autorizare pentru instalație	Sau data la care a fost acordată prima autorizare pentru instalație	Orice mașinărie cu sed pajiin 50 MW a puteri termice nominale totale a instalației de ardere, care a avut loc între 27 noiembrie 2002 și 31 decembrie 2010	Putere termică nominală totală la 31.12.2010 (MW)	Numărul anual de ore de funcționare (media 2001 - 2010)	Poluant (poluanți) (SO ₂ , NO _x și pulberi) pentru care instalația în cauză nu face obiectul Planului național de tranziție	A se indica dacă instalația este o turbină cu gaze sau un motor cu gaze	Cantitate anuală de combustibil utilizat (media 2001 - 2010) TJ/an						Debit mediu anual al gazelor reziduale (media 2001 - 2010) Nm ³ /an	Cantitatea anuală de combustibil indigeni utilizați care a fost introdusă în instalația de ardere (medie 2001 - 2010) (tone pe an)	Factori de conversie utilizați (utilizați în cazul în care debitul gazelor reziduale a fost calculat pornind de la aportul de combustibil (per tip de combustibil) (Nm ³ /GJ)	
										0	0	0	0	0	0				0
3	S.C. Veolia Energie S.A. Iași CET Iași 1 - IMA nr.3 (ex. Dalkia Termo Iași S.A. CET Iași 1 - IMA nr. 3)	Iași, Calea Chișinăului nr.25, județul Iași		1971	Nu este cazul.	464	316	X	nu	802,35	0	0	0	0	0	526,04	combustibil lichid 250287400 combustibili gazeși 121012600	Nu este cazul.	Nu este cazul.
4	S.C. Veolia Energie S.A. Iași CET Iași 2 - IMA nr.4 (ex. Dalkia Termo Iași S.A. CET Iași 2 - IMA nr. 4)	comuna Holboacă, șos. Iași-Lipești km.13 județul Iași		1987	Nu este cazul.	610	2332	X	nu	350,2	0	0	0	0	0	0	hulă 2891308000 combustibil lichid 110562000	Nu este cazul.	Nu este cazul.
5	S.C. Electrocentrale Galați nr. 2	Galați, șos. Smărădan nr. 3, județul Galați		1972	Nu este cazul.	586	Nu este cazul.	X	nu	485	0	0	0	0	0	gaz natural 3804 gaz de fumal 506	combustibil lichid 154471131 gaz natural 1355750560 gaz de fumal 317280600	combustibil lichid 318,49 gaz natural 356,401 gaz de fumal 627,04	combustibil lichid 318 gaz natural 356 gaz de fumal 626,31
6	S.C. Electrocentrale Galați nr. 3	Galați, șos. Smărădan nr. 3, județul Galați		1978	Nu este cazul.	879	Nu este cazul.	X	nu	1046	0	0	0	0	0	gaz natural 6152 gaz de fumal 453	combustibil lichid 333209166 gaz natural 2192237376 gaz de fumal 283716300	combustibil lichid 318 gaz natural 356 gaz de fumal 626,31	combustibil lichid 376,62 combustibili gazeși 369,56
7	Societatea Electrocentrale Constanța CT Palas nr. 1-4 (ex. S.C. EL.CEN București S.E. Palas nr. 1-4)	Constanța, bd. Aurel Vlaicu nr.123, județul Constanța		1996	Nu este cazul.	403	4140	X	nu	846,00	0	0,00	0,00	0,00	0	2375,31	combustibil lichid 318618860 combustibili gazeși 877072810	combustibil lichid 376,62 combustibili gazeși 369,56	combustibil lichid 374,32 combustibili gazeși 369,56
8	Societatea Electrocentrale Constanța CT Palas nr. 5 (ex. S.C. EL.CEN București S.E. Palas nr. 5)	Constanța, bd. Aurel Vlaicu nr.123, județul Constanța		1996	Nu este cazul.	433	6565	X	nu	1145,50	0	0,00	0,00	0,00	0	2310,83	combustibil lichid 428788471 combustibili gazeși 853981722	combustibil lichid 374,32 combustibili gazeși 369,56	combustibil lichid 374,32 combustibili gazeși 369,56

Nr. crt.	Denumirea instalației	Amplasamentul instalației (adresa)	Data la care s-a emis autorizația pentru punerea în funcțiune	Sau data la care a fost acordată prima autorizație pentru punerea în funcțiune	Orice modificare a puterii termice nominale a instalației de ardere, care a avut loc între 27 noiembrie 2002 și 31 decembrie 2010	Putere nominală totală la 31.12.2010 (MW)	Numărul anual de ore de funcționare (media 2001-2010)	Poluant (poluanți) (SO ₂ , NO _x și alții) pentru care s-a emis autorizația de funcționare națională de tranziție	A se indica dacă instalația este o turbină cu gaze sau un motor cu gaze	Cantitatea anuală de combustibil utilizat (media 2001 - 2010) T/Jan	Cantitatea anuală de combustibil utilizat (media 2001 - 2010) (tone pe an)	Debit mediu anual al gazelor combustibili gazeși reziduale (media 2001 - 2010) Nn/Jan	Cantitatea anuală de combustibil solzi indigeni utilizați care a fost introdusă în instalația de ardere (medie 2001 - 2010) (tone pe an)	Factor(i) de conversie utilizat(i) în cazul în care debiții gazelor reziduale a fost calculat pornind de la aportul de combustibil (per tip de combustibil) (Nm ³ /GJ)		
9	S.C. Complexul Energetic Oltenia S.A. S.E. Craiova - Ișalnița (ex. S.C. Complexul Energetic Craiova S.E. - Ișalnița)	Comuna Ișalnița, str. Mihai Viteazul nr. 101, județul Dolj	1967		Nu este cazul.	1892	6062 5980	X	nu	0	26382	0	3123	lignit 11185968000 combustibilii gazeși 993114000	Nu este cazul.	Nu este cazul.
10	S.C. Complexul Energetic Oltenia S.A. S.E. Craiova - Craiova nr. 1 (ex. S.C. Complexul Energetic Craiova S.E. Craiova - Craiova nr. 1)	Craiova, str. Barcen Văleii, nr. 195, județul Dolj	2001		Nu este cazul.	946	5619 5777	X	nu	0	17781	0	1276	lignit 7539144000 combustibil lichid 14250000 combustibil gazos 405768000	Nu este cazul.	Nu este cazul.
11	S.C. Complexul Energetic Oltenia S.A. S.E. Rovinari nr. 1 (ex. S.C. Complexul Energetic Rovinari nr. 1)	Rovinari, Str. Energeticianului nr. 25, județul Gorj	1977		Nu este cazul.	1756	7218 7246	X	nu	0	36574,35	0	786,49	lignit 15510132176 combustibil lichid 5054858 combustibil gazos 250580407	Nu este cazul.	Nu este cazul.
12	S.C. Complexul Energetic Oltenia S.A. S.E. Turceni nr. 2 (ex. S.C. Complexul Energetic Turceni nr. 2)	Turceni, Str. Uzinei nr. 1, județul Gorj	1989		Nu este cazul.	1578	5150 7383	X	nu	0	31323,45	0	1164,58	lignit 13281142800 combustibil lichid 23942850 combustibil gazos 370536440	Nu este cazul.	Nu este cazul.
13	S.C. C.E.T. GOVORA S.A. nr. 1	Râmnicu Vâlcea, Str. Industriilor nr. 1, județul Vâlcea	1977		Nu este cazul.	586	483	X	nu	0	0	0	103,70	(Păcură) 7584000 (GN) 305914500	Nu este cazul.	(GN) 295 păcură 384
14	S.C. C.E.T. GOVORA S.A. nr. 2	Râmnicu Vâlcea, Str. Industriilor nr. 1, județul Vâlcea	1987		Nu este cazul.	586	8760		nu	0	10118,86	44,05	1014,59	(Lignit) 4300517597 (Biomasa) 12415500 (Păcură) 26982198 (GN) 299303720	Nu este cazul.	(Lignit) 425 (Biomasa) 281 (Păcură) 384 (GN) 295
15	S.C. C.E.T. GOVORA S.A. nr. 3	Râmnicu Vâlcea, Str. Industriilor nr. 1, județul Vâlcea	1992		Nu este cazul.	293	5609		nu	0	4912,63	15,33	514,85	(Lignit) 2087869728 (Biomasa) 4277070 (Păcură) 17345160 (GN) 151879905	Nu este cazul.	(Lignit) 425 (Biomasa) 279 (Păcură) 384 (GN) 295

Nr. crt.	Denumirea instalației	Amplasamentul instalației (adresa)	Data la care s-a cerut autorizarea pentru instalare	Sau data la care a fost acordată prima autorizare pentru instalare	Orice modificare cu cel puțin 50 MW a puterii termice nominale totale a instalației de ardere, care a avut loc între 27 noiembrie 2002 și 31 decembrie 2010	Putere termică nominală totală la 31.12.2010 (MW)	Numărul anual de ore de funcționare (media 2001-2010)	Poluant (poluanți) (SO ₂ , NO _x și pulberi) pentru care instalația în cauză nu face obiectul Planului național de tranziție	A se indica dacă instalația este o turbină cu gaze sau un motor cu gaze	Cantitatea anuală de combustibil utilizat (media 2001 - 2010) TJ/an	Debit mediu anual al gazelor reziduale (media 2001 - 2010) Nm ³ /an	Cantitatea anuală de sulf în combustibili solizi utilizati în care a fost introdusă în instalația de ardere (medie 2001 - 2010) (tone pe an)	Factor(i) de conversie utilizat(i) în cazul reziduale a fost calculat pornind de la aportul de combustibil (per tip de combustibil) (Nm ³ /GJ)
16	S.C. Complexul Energetic Hunedoara S.A. - Sucursala Electrocentrale Deva nr. 2 (ex. S.C. ELECTROCENTRALE DEVA S.A. nr. 2)	Comuna Mintia, Str. Șantierului nr. 1, județul Hunedoara	1971	1971	Nu este cazul.	1056	6957		nu	11,9 11837,2 0 0 0 0	5001779870 total hulă 4433860004 combustibil gazos 563350270 combustibil lichid 4569600	Nu este cazul.	(Hulă) 374,57 (Pierd) 384 (GN) 357,66
17	S.C. Complexul Energetic Hunedoara S.A. - Sucursala Electrocentrale Deva nr. 3 (ex. S.C. ELECTROCENTRALE DEVA S.A. nr. 3)	Comuna Mintia, Str. Șantierului nr. 1, județul Hunedoara	1980	1980	Nu este cazul.	1056	7167		nu	30 13567,5 0 0 0 0	5804741151 total hulă 5081978475 combustibil gazos 711242676 combustibil lichid 11520000	Nu este cazul.	(Hulă) 374,57 (Pierd) 384 (GN) 357,66
18	TERMOFICARE ORADEA S.A. nr. 1 (ex. S.C. ELECTROCENTRALE ORADEA S.A. nr. 1)	Oradea, Sos Borsului nr. 23, județul Bihor	1971	1971	Nu este cazul.	523*)	6217	X	nu	0 0 0 0	973855980	Nu este cazul.	273
19	SNGN ROMGAZ S.A.- SPEE Iermit nr. 1 (ex. S.C. EL.CEN Bacurești S.E. Mureș Nr. 1)	Iermit, Str. Energeticii, nr. 1, județul Mureș	2001	2001	Nu este cazul.	277	2597	X	nu	0 0 0 0	787500119,07	Nu este cazul.	374,24
20	SNGN ROMGAZ S.A.- SPEE Iermit nr. 4 (ex. S.C. EL.CEN Bacurești S.E. Mureș Nr. 4)	Iermit, Str. Energeticii nr. 1, județul Mureș	2001	2001	Nu este cazul.	277	4083	X	nu	0 0 0 0	1406619449,37	Nu este cazul.	372,62
21	SNGN ROMGAZ S.A.- SPEE Iermit nr. 5 (ex. S.C. EL.CEN Bacurești S.E. Mureș Nr. 5)	Iermit, Str. Energeticii nr. 1, județul Mureș	2001	2001	Nu este cazul.	1108	4530	X	nu	0 0 0 0	3961970107,54	Nu este cazul.	372,91

Nr. crt.	Denumirea instalației	Amplasamentul instalației (adresa)	Data la care cerea privind prima autorizație pentru instalație a fost înaintată și data primei puneri în funcțiune	Sau data la care a fost acordată prima autorizație pentru instalație	Orice majorare cu cel puțin 50 MW a puterii termice nominale totale a instalației de ardere, care a avut loc între 27 noiembrie 2002 și 31 decembrie 2010	Putere termică nominală totală la 31.12.2010 (MW)	Numărul anual de ore de funcționare (media 2001-2010)	Poluant (poluanți) (SO ₂ , NO _x și pulberi) pentru care instalația în cauză nu face obiectul Planului național de tranziție	A se indica dacă instalația este o turbină cu gaze sau un motor cu gaze	Cantitate anuală de combustibil utilizat (media 2001 - 2010) T3/an						Debit mediu anual al gazelor reziduale (media 2001 - 2010) Nm ³ /an	Cantitatea anuală de combustibil indigen utilizat în cazurile în care debitul gazelor reziduale a fost calculat pornind de la aportul de combustibil (per tip de combustibil) (Nm ³ /GJ)
22	S.C. ELCEN Bucuresti CET Sud nr. 1	Bucuresti, Str. Pogonilor nr. 1A, sector 4		1986	Nu este cazul.	1148	6358	X	nu	0	0	0	0	2555,96	7384,62	combustibil lichid 948571745 gaze naturale 2775289253	combustibil lichid 371.12 gaze naturale 375.82
23	S.C. ELCEN Bucuresti CET Sud nr. 1	Bucuresti, Str. Rebului nr. 2B, sector 3		1965	Nu este cazul.	1148	5874	X	nu	0	0	0	1959,35	11463,79	combustibil lichid 725601830 gaze naturale 4308425141	combustibil lichid 370.29 gaze naturale 375.83	
24	S.C. COLTERM S.A. nr. 1	Timisoara, Piata Romanilor nr. 11, judetul Timis		1962	Nu este cazul.	58,1	772	X	nu	0	0	0	0	93		combustibil gazos 26682000	286,9
25	S.C. COLTERM S.A. nr. 2	Timisoara, Piata Romanilor nr. 11, judetul Timis		1968	Nu este cazul.	58,1	1630	X	nu	0	0	0	0	189		combustibil gazos 540060000	286,85
26	S.C. COLTERM S.A. nr. 3	Timisoara, Piata Romanilor nr. 11, judetul Timis		1973	Nu este cazul.	116,3	1999	X	nu	0	0	0	0	581		combustibil gazos 166661731 combustibil lichizi 12451829	286,85 combustibil gazos; 296,47 combustibil lichizi
27	S.C. COLTERM S.A. nr. 4	Timisoara, Piata Romanilor nr. 11, judetul Timis		1976	Nu este cazul.	116,3	3884	X	nu	0	0	0	170	1004		28800650 combustibil gazos; combustibil lichizi 50400259	286,85 combustibil gazos; 296,47 combustibil lichizi
28	S.C. AMURCO S.R.L. (ex. SOPER S.A.)	Bacau, Str. Chimiei nr. 1, judetul Bacau		1999	Nu este cazul.	278,4	7200	X	nu	0	0	0	0	2975		986476591	331,55
29	S.C. AGRANA ROMANIA S.A. Buzau Sucursala Roman	Roman, Str. Energiei nr. 6, judetul Naram		2000	Nu este cazul.	135	5419	X	nu	0	0	0	0	673,4		212078561	314,85

Nr. crt.	Denumirea instalației	Amplasamentul instalației (adresa)	Data la care cerea privind prima autorizare pentru instalație a fost înaintată și data primei puneri în funcțiune	Sau data la care a fost acordată prima autorizare pentru instalație	Orice majorare cu cel puțin 50 MW a puterii termice totale a instalației de ardere, care a avut loc între 27 noiembrie 2002 și 31 decembrie 2010	Putere termică nominală totală la 31.12.2010 (MW)	Numărul anual de ore de funcționare (media 2001-2010)	Poluant (poluanți) (SO ₂ , NO _x și pulberi) pentru care instalația în cauză nu face obiectul Planului național de tranziție	A se indica dacă instalația este o turbină cu gaze sau un motor cu gaze	Cantitate anuală de combustibil utilizat (media 2001 - 2010) TJ/an	Debit mediu anual al gazelor reziduale (media 2001 - 2010) Nm ³ /an	Cantitatea anuală de sulf în combustibili solizi indigeni utilizați care a fost introdusă în instalația de ardere (media 2001 - 2010) (tone pe an)	Factor(ți) de conversie utilizat (utilizați) în cazul reziduale a fost calculat pornind de la aportul de combustibil (per tip de combustibil) (Nm ³ /CJ)
30	S.C. ALUM S.A. TULCEA nr. 1	Tulcea, Str. Isacei nr. 82, județul Tulcea		1973	Nu este cazul.	327	8711	X	nu	6046,01	gaze naturale 2116105367 păcură 2172919430	Nu este cazul.	gaze naturale 321,31 păcură 359,29
31	S.C. Lemarco Cristal SRL (fost S.C. MARR SUGAR ROMANIA S.R.L. - Sucursala Urziceni)	Urziceni, Sosuena Urziceni - Ploiești km 3, județul Ialomița		1976	Nu este cazul.	132	500	X	nu	0	29453082	Nu este cazul.	323,66
32	S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A. RAFINĂRIA VEGA PLOIEȘTI	Ploiești, str. Văleni nr. 146, județul Prahova		1979	nu	74,25	8640	X	nu	202	227966766 64529442,40 păcură 163437323,23 gaz natural	Nu este cazul.	319,452 păcură 322,36 gaz natural

*) Operatorul TERMOFICARE ORADEA S.A. care a preluat instalația prin cesionare din anul 2016 va menține în funcțiune doar cazanul C1 de 127 MWt.

Contribuțiile instalațiilor de ardere incluse în Planul național de tranziție la plafoanele naționale de emisii pentru anul 2016, sistematizate conform tabelului B.1 din anexele la Decizia 2012/115/UE

Tabel B1*)

A	B	C	D				E	F				G				H				I				K												
			VLE relevanță pentru SO ₂ (mg/Nmc)					Contribuția instalației la plafonul de SO ₂ pentru anul 2016 (tone pe an)				VLE relevanță pentru NO _x (mg/Nmc)				Contribuția instalației la plafonul de NO _x pentru anul 2016 (tone pe an)				VLE relevanță pentru pulberi (mg/Nmc)					Contribuția instalației la plafonul de pulberi pentru anul 2016 (tone pe an)											
	Denumirea instalației	Conținutul de oxigen de referință (%)	bio-masă	pacură	gaz natural	hulă	gaz natural	bio-masă	bio-masă	gaz natural	hulă	gaz natural	gaz de furnal	lignit	hulă	gaz natural	pacură	bio-masă	gaz de furnal	hulă	gaz natural	gaz de furnal	lignit	hulă	gaz natural	pacură	bio-masă	gaz de furnal	hulă	gaz natural	lignit	hulă	gaz de furnal	Observații		
																																			1	S.C. Vedis Energie S.A. Iapj CET Iapj 1 - IMA nr. 1 (ex. Daikla Termo Iapj S.A. CET Iapj 1 - IMA nr. 1)
2	CET Iapj 1 - IMA nr. 2 (ex. Daikla Termo Iapj S.A. CET Iapj 1 - IMA nr. 2)	3																																		
3	S.C. Vedis Energie S.A. Iapj CET Iapj 1 - IMA nr. 2 (ex. Daikla Termo Iapj S.A. CET Iapj 1 - IMA nr. 2)	3																																		
4	S.C. Vedis Energie S.A. Iapj CET Iapj 2 - IMA nr. 4 (ex. Daikla Termo Iapj S.A. CET Iapj 2 - IMA nr. 4)	6																																		
5	S.C. Electrocentrale Galj nr. 2	3																																		
6	S.C. Electrocentrale Galj nr. 3	3																																		
7	Societatea Electrocentrale Constămpa S.A. CT Pălas nr. 1-4 (ex. S.C. ELGEN București SE Pălas nr. 1-4)	3																																		
8	Societatea Electrocentrale Constămpa S.A. CT Pălas nr. 5 (ex. S.C. ELGEN București SE Pălas nr. 5)	3																																		
9	S.C. Complexul Energetic Oltina S.A. SE Craiova - Ialija (ex. S.C. Complexul Energetic Craiova SE Ialija)	6																																		

*) Tabelul B1 este reprodus în facsimil.

Contribuțiile instalațiilor de ardere incluse în Planul național de tranziție la plafoanele naționale de emisii pentru anul 2019, sistematizate conform tabelului B.2 din anexele la Decizia 2012/115/UE

Tabel B2*)

A	B	C	D						E						F						G						H						I						J						K						
			VLE relevantă pentru SO2 (mg/kWh)						Rata de desulfurare (eficiență de curățare) (%)						Contribuția instalației la plafoul de SO2 pentru anul 2019 (tone pe an)						VLE relevantă pentru NOx (mg/kWh)						Contribuția instalației la plafoul de NOx pentru anul 2019 (tone pe an)						VLE relevantă pentru pulberi (mg/kWh)						Contribuția instalației la plafoul de pulberi pentru anul 2019 (tone pe an)												
Denumirea instalației		Conținutul de carbon din rețea (%)	bio-masă	picură	gaz natural	hulă lignit	gaz de furnal	bio-masă	picură	gaz natural	hulă lignit	gaz de furnal	bio-masă	picură	gaz natural	hulă lignit	gaz de furnal	bio-masă	picură	gaz natural	hulă lignit	gaz de furnal	bio-masă	picură	gaz natural	hulă lignit	gaz de furnal	bio-masă	picură	gaz natural	hulă lignit	gaz de furnal	bio-masă	picură	gaz natural	hulă lignit	gaz de furnal														
1	S.C. Voiala Energie S.A. Iajl CET Iajl 1 - IMA nr. 4 (ex. Dalkia Termo Iajl S.A. CET Iajl 1 - IMA nr. 1)	3		200	100	Nu este cazul.								200	100	Nu este cazul.			200	100	Nu este cazul.																														
2	CET Iajl 1 - IMA nr. 2 (ex. Dalkia Termo Iajl S.A. CET Iajl 1 - IMA nr. 2)	3		150	100	Nu este cazul.								150	100	Nu este cazul.			150	100	Nu este cazul.																														
3	S.C. Voiala Energie S.A. Iajl CET Iajl 1 - IMA nr. 3 (ex. Dalkia Termo Iajl S.A. CET Iajl 1 - IMA nr. 3)	3			100										100																																				
4	S.C. Voiala Energie S.A. Iajl CET Iajl 2 - IMA nr. 4 (ex. Dalkia Termo Iajl S.A. CET Iajl 2 - IMA nr. 4)	6		Nu este cazul.		200								Nu este cazul.		576,2616				Nu este cazul.		576,26																													
5	S.C. Electrocentralele Galii nr. 2	3													100		200																																		
6	S.C. Electrocentralele Galii nr. 3	3													100																																				
7	Societatea Electrocentrale Constanta CT Pallas nr. 1+4 (ex. S.C. ELGEN Bucuresti SE Pallas nr. 1+4)	3													100																																				
8	Societatea Electrocentrale Constanta CT Pallas nr. 5 (ex. S.C. ELGEN Bucuresti SE Pallas nr. 5)	3													100																																				
9	S.C. Complexul Energetic Oltenia S.A. SE Craiova - Iajl (ex. S.C. Complexul Energetic Craiova SE Iajl)	6													100		200																																		
																											2336.5																								

*) Tabelul B2 este reprodus în facsimil.

Plafioanele naționale de emisii pentru fiecare poluant vizat de Planul național de tranziție pentru anii 2016, 2017, 2018, 2019 și pentru primul semestru al anului 2020, calculate conform punctului 3.4 și sistematizate conform tabelului B.3 din apendicele B al anexei la Decizia 2012/115/UE

TABEL B3

(tone/an)

	2016	2017	2018	2019	2020 (1 ianuarie—30 iunie)
SO ₂	9364,74	7556,49	5748,24	3939,99	1969,99
NOx	25408,81	22960,07	20511,33	18062,59	9031,29
Pulberi	911,94	720,88	529,82	338,76	169,38

Detalii privind calcularea plafonelor naționale de emisii pentru fiecare poluant vizat de Planul național de tranziție pentru anii 2016, 2017, 2018, 2019 și pentru primul semestru al anului 2020

plafon emisii SO₂ pentru anul 2016 (tpa) = Σ [contribuția instalației individuale la plafonul pentru 2016] = 9364,74

plafon emisii SO₂ pentru anul 2019 (tpa) = Σ [contribuția instalației individuale la plafonul pentru 2019] = 3939,99

plafon emisii SO₂ pentru anul 2017 (tpa) = plafon emisii SO₂ pentru anul 2016 — $1/3 \times$ (plafon emisii SO₂ pentru anul 2016 — plafon emisii SO₂ pentru anul 2019) = 9364,74 — $1/3 \times$ (9364,74 — 3939,99) = 7556,49

plafon emisii SO₂ pentru anul 2018 (tpa) = plafon emisii SO₂ pentru anul 2016 — $2/3 \times$ (plafon emisii SO₂ pentru anul 2016 — plafon emisii SO₂ pentru anul 2019) = 5748,24

plafon emisii SO₂ pentru anul 2020 (1 ianuarie—30 iunie) (tpa) = $1/2 \times$ plafon emisii SO₂ pentru anul 2019 = 1969,99

plafon emisii NOx pentru anul 2016 (tpa) = Σ [contribuția instalației individuale la plafonul pentru 2016] = 25408,81

plafon emisii NOx pentru anul 2019 (tpa) = Σ [contribuția instalației individuale la plafonul pentru 2019] = 18062,59

plafon emisii NOx pentru anul 2017 (tpa) = plafon emisii NOx pentru anul 2016 — $1/3 \times$ (plafon emisii NOx pentru anul 2016 — plafon emisii NOx pentru anul 2019) = 25408,81 — $1/3 \times$ (25408,81 — 18062,59) = 22960,07

plafon emisii NOx pentru anul 2018 (tpa) = plafon emisii NOx pentru anul 2016 — $2/3 \times$ (plafon emisii NOx pentru anul 2016 — plafon emisii NOx pentru anul 2019) = 20511,33

plafon emisii NOx pentru anul 2020 (1 ianuarie—30 iunie) (tpa) = $1/2 \times$ plafon emisii NOx pentru anul 2019 = 9031,29

plafon emisii pulberi pentru anul 2016 (tpa) = Σ [contribuția instalației individuale la plafonul pentru 2016] = 911,94

plafon emisii pulberi pentru anul 2019 (tpa) = Σ [contribuția instalației individuale la plafonul pentru 2019] = 338,76

plafon emisii pulberi pentru anul 2017 (tpa) = plafon emisii pulberi pentru anul 2016 — $1/3 \times$ (plafon emisii pulberi pentru anul 2016 — plafon emisii pulberi pentru anul 2019) = 720,88

plafon emisii pulberi pentru anul 2018 (tpa) = plafon emisii pulberi pentru anul 2016 — $2/3 \times$ (plafon emisii pulberi pentru anul 2016 — plafon emisii pulberi pentru anul 2019) = 529,82

plafon emisii pulberi pentru anul 2020 (1 ianuarie—30 iunie) (tpa) = $1/2 \times$ plafon emisii pulberi pentru anul 2019 = $1/2 \times 338,76 = 169,38$

LISTA

măsurilor care trebuie luate pentru a asigura respectarea de către toate instalațiile de ardere care sunt incluse în plan, până cel târziu la 1 iulie 2020, a valorilor-limită de emisie aplicabile prevăzute în anexa V la Directiva 2010/75/UE

Nr. crt.	Denumirea instalației	Puterea termică nominală (MWt)	Tipuri de combustibil utilizat	Poluanții pentru care se solicită includerea în PNT	Valoare-limită de emisie conform anexei V la Directiva 2010/75/UE (mg/Nm ³)	Măsuri pentru asigurarea respectării valorilor-limită de emisie prevăzute în anexa V la Directiva 2010/75/UE	Data la care devine operativă (data finalizării implementării)
1	S.C. Veolia Energie S.A. Iași CET Iași 1 — IMA nr. 1 (ex Dalkia Termo Iași S.A. CET Iași 1 — IMA nr. 1)	282	păcură și gaz natural	NO _x	200/100	Montarea și punerea în funcțiune a unui sistem de reducere catalitică selectivă a oxizilor de azot din gazele de ardere	31 decembrie 2019
2	CET Iași 1 — IMA nr. 2 (ex Dalkia Termo Iași S.A. CET Iași 1 — IMA nr. 2)	566	păcură și gaz natural	NO _x	150/100	Montarea și punerea în funcțiune a unui sistem de reducere catalitică selectivă a oxizilor de azot din gazele de ardere	31 decembrie 2019
3	S.C. Veolia Energie S.A. Iași CET Iași 1 — IMA nr. 3 (ex Dalkia Termo Iași S.A. CET Iași 1 — IMA nr. 3)	464	gaze naturale	NO _x	100	Montarea și punerea în funcțiune a unui sistem de reducere catalitică selectivă a oxizilor de azot din gazele de ardere	31 decembrie 2016
						Montarea și punerea în funcțiune a unui sistem automat de monitorizare continuă a emisiilor	31 decembrie 2016
4	S.C. Veolia Energie S.A. Iași CET Iași 2 — IMA nr. 4 (ex Dalkia Termo Iași S.A. CET Iași 2 — IMA nr. 4)	610	hulă	SO ₂	200	Montarea și punerea în funcțiune a unui scrubber pentru desulfurarea umedă a gazelor de ardere la al doilea cazan de la IMA nr. 4, primul cazan instalația de desulfurare fiind realizată prin proiectul pe Axa 3 POS Mediu	31 decembrie 2019
				NO _x	200	Introducerea în trepte a aerului în focar	31 decembrie 2019
5	S.C. Electrocentrale Galați nr. 2	586	gaz natural	NO _x	100	Modernizarea (upgradarea) arzătoarelor cu NO _x redus pentru respectarea VLE impuse/montarea și/sau punerea în funcțiune a unui sistem de reducere catalitică/noncatalitică selectivă a oxizilor de azot din gazele de ardere	31 decembrie 2019
6	S.C. Electrocentrale Galați nr. 3	879	gaz natural	NO _x	100	Modernizarea (upgradarea) arzătoarelor cu NO _x redus pentru respectarea VLE impuse/montarea și/sau punerea în funcțiune a unui sistem de reducere catalitică/noncatalitică selectivă a oxizilor de azot din gazele de ardere	31 decembrie 2019

Nr. crt.	Denumirea instalației	Puterea termică nominală (MWt)	Tipuri de combustibil utilizat	Poluanții pentru care se solicită includerea în PNT	Valoare-limită de emisie conform anexei V la Directiva 2010/75/UE (mg/Nm ³)	Măsuri pentru asigurarea respectării valorilor-limită de emisie prevăzute în anexa V la Directiva 2010/75/UE	Data la care devine operativă (data finalizării implementării)
7	Societatea Electrocentrale Constanța CT Palas nr. 1 + 4 (ex S.C. ELCEN București SE Palas nr. 1 + 4)	287	gaz natural	NOx	100	Modernizarea (upgradarea) arzătoarelor cu NOx redus pentru respectarea VLE impuse/montarea și/sau punerea în funcțiune a unui sistem de reducere catalitică/noncatalitică selectivă a oxizilor de azot din gazele de ardere	31 decembrie 2019
8	Societatea Electrocentrale Constanța CT Palas nr. 5 (ex S.C. ELCEN București SE Palas nr. 5)	433	gaz natural	NOx	100	Modernizarea (upgradarea) arzătoarelor cu NOx redus pentru respectarea VLE impuse/montarea și/sau punerea în funcțiune a unui sistem de reducere catalitică/noncatalitică selectivă a oxizilor de azot din gazele de ardere	31 decembrie 2019
9	S.C. Complexul Energetic Oltenia S.A. SE Craiova — Ișalnița (ex S.C. Complexul Energetic Craiova SE Ișalnița)	1892	gaz natural	NOx	100	Montarea și punerea în funcțiune a unui sistem de reducere noncatalitică selectivă a oxizilor de azot din gazele de ardere (SNCR)	31 martie 2020
			lignit	NOx	200	Montarea și punerea în funcțiune a unui sistem de reducere noncatalitică selectivă a oxizilor de azot din gazele de ardere (SNCR)	31 martie 2020
10	S.C. Complexul Energetic Oltenia S.A. SE Craiova — Craiova nr. 1 (ex S.C. Complexul Energetic Craiova SE Craiova—Craiova nr. 1)	946	gaz natural	NOx	100	Montarea și punerea în funcțiune a unui sistem de reducere noncatalitică selectivă a oxizilor de azot din gazele de ardere (SNCR)	31 martie 2020
			păcură	NOx	150		
			lignit	NOx	200		
11	S.C. Complexul Energetic Oltenia S.A. SE Rovinari nr. 1 (ex S.C. Complexul Energetic Rovinari nr. 1)	1756	gaz natural	NOx	100	Montarea și punerea în funcțiune a unui sistem de reducere noncatalitică selectivă a oxizilor de azot din gazele de ardere (SNCR)	31 martie 2020
			păcură	NOx	150		
			lignit	NOx	200		
12	S.C. Complexul Energetic Oltenia S.A. SE Turceni nr. 2 (ex S.C. Complexul Energetic Turceni nr. 2)	1578	gaz natural	NOx	100	Montarea și punerea în funcțiune a unui sistem de reducere noncatalitică selectivă a oxizilor de azot din gazele de ardere (SNCR)	1 ianuarie 2020
			păcură	NOx	150		
			lignit	NOx	200		
13	S.C. CET GOVORA nr. 1	586	gaz natural	NOx	100	Tehnici combinate pentru reducerea NO _x	31 decembrie 2019

Nr. crt.	Denumirea instalației	Puterea termică nominală (MWt)	Tipuri de combustibil utilizat	Poluanții pentru care se solicită includerea în PNT	Valoare-limită de emisie conform anexei V la Directiva 2010/75/UE (mg/Nm ³)	Măsuri pentru asigurarea respectării valorilor-limită de emisie prevăzute în anexa V la Directiva 2010/75/UE	Data la care devine operativă (data finalizării implementării)			
14	S.C. CET GOVORA nr. 2	586	lignit	SO ₂	200	Combustibil cu conținut redus de sulf; Tehnici combinate pentru reducerea SO ₂	31 decembrie 2019			
				NO _x	200	Tehnici combinate pentru reducerea NO _x	30 iunie 2020			
				pulberi	20	Utilizarea EF combinat cu DGA	31 decembrie 2019			
			biomasă	pulberi	20	Utilizarea EF combinat cu DGA	31 decembrie 2019			
			păcură	SO ₂	200	Combustibil cu conținut redus de sulf; Tehnici combinate pentru reducerea SO ₂	31 decembrie 2019			
				NO _x	150	Tehnici combinate pentru reducerea NO _x	30 iunie 2020			
				pulberi	20	Utilizarea EF combinat cu DGA	31 decembrie 2019			
			gaz natural	SO ₂	35	Combustibil cu conținut redus de sulf; Tehnici combinate pentru reducerea SO ₂	31 decembrie 2019			
				NO _x	100	Tehnici combinate pentru reducerea NO _x	30 iunie 2020			
				pulberi	5	Utilizarea EF combinat cu DGA	31 decembrie 2019			
			15	S.C. CET GOVORA nr. 3	293	lignit	SO ₂	250	Combustibil cu conținut redus de sulf; Tehnici combinate pentru reducerea SO ₂	31 decembrie 2017
							NO _x	200	Tehnici combinate pentru reducerea NO _x	30 iunie 2020
Pulberi	25	Utilizarea EF combinat cu DGA					31 decembrie 2019			
biomasă	Pulberi	20				Utilizarea EF combinat cu DGA	31 decembrie 2019			
păcură	SO ₂	250				Combustibil cu conținut redus de sulf; Tehnici combinate pentru reducerea SO ₂	31 decembrie 2017			
	NO _x	200				Tehnici combinate pentru reducerea NO _x	30 iunie 2020			
	Pulberi	25				Utilizarea EF combinat cu DGA	31 decembrie 2019			
gaz natural	SO ₂	35				Combustibil cu conținut redus de sulf; Tehnici combinate pentru reducerea SO ₂	31 decembrie 2017			
	NO _x	100				Tehnici combinate pentru reducerea NO _x	30 iunie 2020			
	Pulberi	5				Utilizarea EF combinat cu DGA	31 decembrie 2019			

Nr. crt.	Denumirea instalației	Puterea termică nominală (MWt)	Tipuri de combustibil utilizat	Poluanții pentru care se solicită includerea în PNT	Valoare-limită de emisie conform anexei V la Directiva 2010/75/UE (mg/Nm ³)	Măsuri pentru asigurarea respectării valorilor-limită de emisie prevăzute în anexa V la Directiva 2010/75/UE	Data la care devine operativă (data finalizării implementării)
16	S.C. Complexul Energetic Hunedoara S.A. — Sucursala Electrocentrale Deva nr. 2 (ex S.C. ELECTROCENTRALE DEVA S.A. nr. 2)	1056	hulă	SO ₂	200	Desulfurare gaze arse	31 decembrie 2018
				NO _x	200	Reabilitarea arzătoare cu NO _x redus	31 decembrie 2018
				Pulberi	20	Reabilitarea electrofiltre	31 decembrie 2018
17	S.C. Complexul Energetic Hunedoara S.A. — Sucursala Electrocentrale Deva nr. 3 (ex S.C. ELECTROCENTRALE DEVA S.A. nr. 3)	1056	hulă	SO ₂	200	Desulfurare gaze arse	30 iunie 2020
				NO _x	200	Reabilitarea arzătoare cu NO _x redus	30 iunie 2020
				Pulberi	20	Reabilitarea electrofiltre	30 iunie 2020
18	TERMOFICARE ORADEA S.A. nr. 1 (ex S.C. ELECTROCENTRALE ORADEA S.A. nr. 1)	523*	gaz natural	NO _x	100	Montarea și punerea în funcțiune a unui sistem de reducere catalitică selectivă (SCR) a oxizilor de azot din gazele de ardere	31 decembrie 2019
19	SNGN ROMGAZ S.A. — SPEE Iernut nr. 1 (ex S.C. ELCEN București SE Mureș nr. 1)	277	gaz natural	NO _x	100	Montarea și punerea în funcțiune a unui sistem de reducere selectivă noncatalitică a oxizilor de azot	30 iunie 2020
20	SNGN ROMGAZ S.A. — SPEE Iernut nr. 4 (ex S.C. ELCEN București SE Mureș nr. 4)	277	gaz natural	NO _x	100	Montarea și punerea în funcțiune a unui sistem de reducere selectivă noncatalitică a oxizilor de azot	30 iunie 2020
21	SNGN ROMGAZ S.A. — SPEE Iernut nr. 5 (ex S.C. ELCEN București SE Mureș nr. 5)	1108	gaz natural	NO _x	100	Montarea și punerea în funcțiune a unui sistem de reducere selectivă noncatalitică a oxizilor de azot	30 iunie 2020
22	S.C. ELCEN București CET Progresul nr. 1	1148	gaz natural	NO _x	100	Modernizarea (upgradarea) arzătoarelor cu emisii reduse de oxizi de azot pentru respectarea VLE impus/Montarea și punerea în funcțiune a unui sistem de reducere catalitică/noncatalitică selectivă a oxizilor de azot din gazele de ardere	31 decembrie 2019
23	S.C. ELCEN București CET Sud nr. 1	1148	gaz natural	NO _x	100	Modernizarea (upgradarea) arzătoarelor cu emisii reduse de oxizi de azot pentru respectarea VLE impus/Montarea și punerea în funcțiune a unui sistem de reducere catalitică/noncatalitică selectivă a oxizilor de azot din gazele de ardere	31 decembrie 2019
24	S.C. COLTERM S.A. nr. 1	58.1	gaz natural	NO _x	100	Conversia arzătoarelor existente în arzătoare tip DDG-EN, arzătoare special proiectate pentru reducerea emisiilor de NO _x	31 decembrie 2019

Nr. crt.	Denumirea instalației	Puterea termică nominală (MWt)	Tipuri de combustibil utilizat	Poluanții pentru care se solicită includerea în PNT	Valoare-limită de emisie conform anexei V la Directiva 2010/75/UE (mg/Nm ³)	Măsuri pentru asigurarea respectării valorilor-limită de emisie prevăzute în anexa V la Directiva 2010/75/UE	Data la care devine operativă (data finalizării implementării)
25	S.C. COLTERM S.A. nr. 2	58.1	gaz natural	NOx	100	Conversia arzătoarelor existente în arzătoare tip DDG-EN, arzătoare special proiectate pentru reducerea emisiilor de NOx	31 decembrie 2019
26	S.C. COLTERM S.A. nr. 3	116.3	gaz natural	NOx	100	Înlocuirea arzătoarelor cu arzătoare cu NOx redus de ultimă generație; Recirculare de gaze de ardere reci focar	31 decembrie 2019
27	S.C. COLTERM S.A. nr. 4	116.3	gaz natural	NOx	100	Conversia arzătoarelor existente în arzătoare tip DDG-EN, arzătoare special proiectate pentru reducerea emisiilor de NOx	31 decembrie 2019
28	S.C. AMURCO S.R.L. (ex SOFERT S.A.)	278.4	gaz natural	NOx	100	Punerea în funcțiune a două grupuri de cogenerare de înaltă eficiență care va prelua activitatea a două cazane de la CET cu același consum de gaz natural	31 decembrie 2017
						Montarea și punerea în funcțiune de arzătoare cu emisii reduse de oxizi de azot	31 decembrie 2019
29	S.C. AGRANA ROMÂNIA S.A. Buzău Sucursala Roman	135	gaz metan	NOx	100	Modernizarea a două cazane prin automatizare completă și înlocuirea arzătoarelor existente cu arzătoare cu emisii reduse de oxizi de azot	31 decembrie 2016
30	S.C. ALUM TULCEA nr. 1	327	gaz natural	NOx	100	Studiu de fezabilitate pentru optimizarea sistemelor de ardere cu reducerea emisiilor de NO _x	30 iunie 2016
						Montarea și punerea în funcțiune de arzătoare cu emisii reduse de oxizi de azot sau echipamente de reducere selectivă catalitică a oxizilor de azot sau echipamente de reducere selectivă noncatalitică a oxizilor de azot (conform concluziilor studiului de optimizare a arderii)	31 decembrie 2018
31	S.C. Lemarco Cristal S.R.L. (ex Marr Sugar Romania S.R.L. Sucursala Urziceni)	132	gaz natural	NOx	100	Montarea și punerea în funcțiune de arzătoare cu emisii reduse de oxizi de azot	31 decembrie 2018
32	S.C. Rompetrol Rafinare S.A. Rafinăria Vega Ploiești	74.25	gaz natural	NOx	100	Montarea și punerea în funcțiune de arzătoare cu emisii reduse de oxizi de azot	31 decembrie 2018

* Operatorul TERMOFICARE ORADEA S.A. care a preluat instalația prin cesionare din anul 2016 va menține în funcțiune doar cazanul C1 de 127 MWt.

GUVERNUL ROMÂNIEI

COMISIA NAȚIONALĂ PENTRU CONTROLUL ACTIVITĂȚILOR NUCLEARE

ORDIN**pentru aprobarea Procedurii privind cerințele de eliberare a avizelor
pentru programele de pregătire în protecție radiologică**

Având în vedere prevederile art. 5 din Legea nr. 111/1996 privind desfășurarea în siguranță, reglementarea, autorizarea și controlul activităților nucleare, republicată, cu modificările și completările ulterioare,

În conformitate cu prevederile art. 7 alin. (7) din Regulamentul de organizare și funcționare a Comisiei Naționale pentru Controlul Activităților Nucleare, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 1.627/2003, cu modificările și completările ulterioare,

luând în considerare referatele de specialitate nr. 6.981 din 6.12.2017 și nr. 270 din 16.01.2018 ale Direcției autorizare utilizare radiații ionizante din cadrul Comisiei Naționale pentru Controlul Activităților Nucleare,

președintele Comisiei Naționale pentru Controlul Activităților Nucleare emite următorul ordin:

Art. 1. — Se aprobă Procedura privind cerințele de eliberare a avizelor pentru programele de pregătire în protecție radiologică, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Prezenta procedură completează prevederile Normelor privind eliberarea permiselor de exercitare a activităților nucleare și desemnarea experților acreditați în protecție radiologică, aprobate prin Ordinul președintelui

Comisiei Naționale pentru Controlul Activităților Nucleare nr. 202/2002, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 936 și 936 bis din 20 decembrie 2002.

Art. 3. — (1) Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

(2) Prezentul ordin intră în vigoare la 30 de zile de la data publicării în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Comisiei Naționale pentru Controlul Activităților Nucleare,
Rodin Traicu

București, 18 ianuarie 2018.
Nr. 14.

ANEXĂ

PROCEDURĂ**privind cerințele de eliberare a avizelor pentru programele de pregătire în protecție radiologică****Scop**

Art. 1. — Prezenta procedură stabilește cerințele pentru programele de pregătire în protecție radiologică și pentru organizatorii acestora, în vederea eliberării avizelor Comisiei Naționale pentru Controlul Activităților Nucleare (CNCAN).

Domeniu de aplicare

Art. 2. — (1) Prezenta procedură se aplică programelor de pregătire în protecție radiologică pentru lucrătorii care desfășoară activități cu surse de radiații ionizante, respectiv instalații radiologice și surse radioactive închise sau deschise.

(2) Prezenta procedură detaliază prevederile Legii nr. 111/1996 privind desfășurarea în siguranță, reglementarea, autorizarea și controlul activităților nucleare, republicată, cu modificările și completările ulterioare, și ale normelor CNCAN privind securitatea radiologică.

Evaluarea programelor de pregătire în protecție radiologică

Art. 3. — (1) Programele de pregătire în protecție radiologică trebuie avizate de CNCAN înainte de desfășurarea acestora.

(2) În scopul eliberării avizului, CNCAN are în vedere următoarele criterii de evaluare:

- a) programul de instruire în protecție radiologică;
- b) experiența organizatorului de programe de pregătire în protecție radiologică;
- c) resursele necesare desfășurării programului de pregătire în protecție radiologică;
- d) certificarea sistemului de pregătire.

Programele de pregătire în protecție radiologică

Art. 4. — (1) Programele de pregătire în protecție radiologică asigură pregătirea și păstrarea abilităților lucrătorilor care desfășoară activități cu surse de radiații ionizante.

(2) Pregătirea în protecție radiologică cuprinde pregătirea inițială și pregătirea continuă.

(3) Pregătirea inițială asigură instruirea necesară la momentul intrării lucrătorului în mediul cu radiații ionizante.

(4) Pregătirea continuă este ulterioară pregătirii inițiale și se realizează prin programe de actualizare a cunoștințelor, organizate periodic, conform normelor în vigoare, în vederea menținerii abilităților.

(5) Programul de pregătire se finalizează cu eliberarea unui certificat de absolvire a cursului pentru participanții care îndeplinesc cumulativ următoarele cerințe:

- a) au prezența la curs de 100%;
- b) au promovat testarea finală.

Art. 5. — (1) Cursurile de protecție radiologică sunt specifice pentru domeniile și specialitățile menționate în anexa nr. 1 la Normele privind eliberarea permiselor de exercitare a activităților nucleare și desemnarea experților acreditați în protecție radiologică, aprobate prin Ordinul președintelui Comisiei Naționale pentru Controlul Activităților Nucleare nr. 202/2002, precum și pentru cele 3 niveluri pentru care se eliberează permise de exercitare.

(2) Tematica cursurilor de protecție radiologică pentru pregătirea inițială trebuie să respecte cerințele specifice din normele CNCAN de securitate radiologică.

(3) Tematica cursurilor de protecție radiologică din cadrul programelor de pregătire continuă va pune accentul pe aspecte legate de desfășurarea practicii, protecția radiologică operațională, feedbackul incidentelor radiologice, cerințe legislative noi și cele mai recente recomandări internaționale relevante în domeniul protecției radiologice; durata cursului de pregătire va fi de 16—24 ore.

Cerințe pentru organizatorii de programe de pregătire în protecție radiologică

Art. 6. — Organizatorii de programe de pregătire în protecție radiologică trebuie să îndeplinească următoarele condiții:

- a) să fie persoane legal constituite și în actul constitutiv sau în statut să fie prevăzute activități de formare profesională;
- b) să facă dovada certificării sistemului de pregătire; organizatorii de programe de pregătire în protecție radiologică vor deține unul din următoarele certificate: certificat ARACIS, certificat emis de Ministerul Sănătății conform Hotărârii Guvernului nr. 1.421/2009 privind înființarea, organizarea și funcționarea Școlii Naționale de Sănătate Publică, Management și Perfecționare în Domeniul Sanitar București, cu modificările și completările ulterioare, certificat ISO, recunoaștere ca centru regional de training din partea Agenției Internaționale pentru Energia Atomică;
- c) să dispună de resurse umane și materiale adecvate pentru desfășurarea programelor de pregătire în protecție radiologică.

Art. 7. — (1) Resursele umane pentru organizarea programelor de pregătire în protecție radiologică includ lectorii care asigură desfășurarea cursurilor.

(2) Lectorii trebuie să îndeplinească cumulativ următoarele cerințe:

- a) să aibă pregătire și certificare ca formator, conform legislației în vigoare, sau să fie cadre didactice universitare;
- b) să facă dovada că au experiență teoretică și practică de minimum 5 ani în domeniul pe care îl predau la cursul de protecție radiologică.

(3) Echipa de lectori va face dovada că are experiență teoretică și practică de minimum 5 ani, în protecție radiologică, în domeniul în care se desfășoară cursul.

Art. 8. — Resursele materiale de care trebuie să dispună organizatorii de programe de pregătire în protecție radiologică se referă la, după caz:

- a) asigurarea de spații adecvate pentru desfășurarea cursurilor;
- b) asigurarea de echipamente adecvate pentru susținerea cursurilor, de tipul calculatoare, videoproiectoare, flipcharturi etc.;
- c) asigurarea de materiale de curs, manuale etc.;

d) asigurarea accesului la laboratoare dotate cu aparatura necesară desfășurării lucrărilor practice pentru obținerea/ menținerea de abilități practice necesare aplicării regulilor de protecție operațională.

Eliberarea avizelor de curs

Art. 9. — (1) În vederea eliberării avizelor, organizatorul programelor de pregătire în protecție radiologică va trimite următoarele:

- a) cererea de eliberare a avizului de curs;
- b) actul constitutiv organizatorului programelor de pregătire în protecție radiologică, în copie; se trimite la prima solicitare sau dacă apar modificări;
- c) copia documentelor care atestă certificarea organizatorului de programe de pregătire conform prevederilor art. 6 lit. b);
- d) denumirea cursului, domeniul, specialitatea, nivelul (1, 2 sau 3);
- e) tipul cursului: pregătire inițială sau de pregătire continuă, domeniul, specialitatea, nivelul permisului de exercitare;
- f) perioada și locul de desfășurare; cursurile se vor desfășura numai în spațiile proprii ale organizatorilor; cursurile se pot desfășura, în săli adecvate, la sediul beneficiarului numai în situațiile în care, în baza programului de pregătire, se emit permise de exercitare de nivel 1 de către titularul de autorizație;
- g) descrierea obiectivelor cursului, respectiv cunoștințele și abilitățile ce urmează să fie dobândite de participanți;
- h) programa de curs, desfășurată pe zile și ore;
- i) suportul de curs, în format electronic, din care să rezulte conținutul și modul de prezentare a temelor planificate;
- j) descrierea materialelor și metodelor utilizate, a laboratoarelor și dotărilor aferente, după caz;
- k) lista lectorilor, curriculum vitae care să demonstreze respectarea cerințelor din art. 7, copia documentului de acreditare ca formator;
- l) lista participanților: nume, prenume, CNP, funcția, angajatorul; se admite organizarea cursului pentru maximum 40 de participanți;
- m) procedura de evaluare a cursului și de implementare a rezultatelor evaluării, elaborată de organizatorul programului de pregătire în protecție radiologică;
- n) modelul certificatului de absolvire care trebuie să conțină numărul avizului de curs eliberat de CNCAN;
- o) copia documentelor de plată a taxei și tarifului de autorizare.

(2) Documentația menționată la alin. (1) se depune la registratura CNCAN cu cel puțin 30 de zile înainte de data desfășurării cursului; data la care documentația a fost înregistrată la registratura CNCAN reprezintă data depunerii.

Dispoziții finale

Art. 10. — În maximum 10 zile de la finalizarea fiecărui curs, organizatorul va transmite la CNCAN un raport privind desfășurarea cursului care va conține următoarele:

- a) lista participanților la curs;
- b) rezultatele testării finale;
- c) rezultatele evaluării cursului conform procedurilor specificate la art. 9 alin. (1) lit. m).

Art. 11. — CNCAN controlează activitatea organizatorilor programelor de pregătire în protecție radiologică prin:

- a) urmărirea rezultatelor obținute de participanți la testarea finală;
- b) organizarea de inspecții pe perioada de desfășurare a cursului.

ACTE ALE COLEGIULUI FIZIOTERAPEUȚILOR DIN ROMÂNIA

COLEGIUL FIZIOTERAPEUȚILOR DIN ROMÂNIA

HOTĂRÂRE pentru aprobarea însemnelor Colegiului Fizioterapeuților din România

Având în vedere prevederile art. 32 lit. i) din Statutul Colegiului Fizioterapeuților din România, aprobat prin Ordinul ministrului sănătății nr. 679/2017,

în temeiul art. 31 alin. (4) și al art. 39 alin. (2) din Statutul Colegiului Fizioterapeuților din România, aprobat prin Ordinul ministrului sănătății nr. 679/2017,

Adunarea generală națională a Colegiului Fizioterapeuților din România, întrunită în ședința din data de 28 ianuarie 2018, emite următoarea hotărâre:

Art. 1. — Se aprobă însemnele — sigla și ștampilele — Colegiului Fizioterapeuților din România, prevăzute în anexa*), care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art. 2. — Prezenta hotărâre intră în vigoare la data publicării în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Colegiului Fizioterapeuților din România,
Elena Căciulan

București, 28 ianuarie 2018.
Nr. 1.

*) Anexa este reprodusă în facsimil.

Însemnele Colegiului Fizioterapeuților din România

Sigla Colegiului Fizioterapeuților din România



**COLEGIUL
FIZIOTERAPEUȚILOR
DIN ROMÂNIA**

Ștampila Colegiului Fizioterapeuților din România



Ștampila colegiului teritorial



Dimensiune amprentă ștampilă rotundă: diametrul 3 cm
Font: Times New Roman

* Se completează denumirea județului în care funcționează colegiul respectiv (denumirea județului/județelor din regiunea teritorială de dezvoltare).

ABONAMENTE LA PUBLICAȚIILE OFICIALE PE SUPORT FIZIC

— Prețuri pentru anul 2018 —

Nr. crt.	Denumirea publicației	Valoare (TVA 5% inclus) — lei		
		12 luni	3 luni	1 lună
1.	Monitorul Oficial, Partea I	1.310	360	131
2.	Monitorul Oficial, Partea I, limba maghiară	1.640		150
3.	Monitorul Oficial, Partea a II-a	2.460		220
4.	Monitorul Oficial, Partea a III-a	470		50
5.	Monitorul Oficial, Partea a IV-a	1.880		170
6.	Monitorul Oficial, Partea a VI-a	1.750		160
7.	Monitorul Oficial, Partea a VII-a	600		55
8.	Colecția Legislația României	500	130	
9.	Colecția Hotărâri ale Guvernului României	800		75

NOTĂ:

Monitorul Oficial, Partea I bis, se multiplică și se achiziționează pe bază de comandă.

ABONAMENTE LA PRODUSELE ÎN FORMAT ELECTRONIC

— Prețuri pentru anul 2018 —

Produs	Abonamentul FLEXIBIL (Monitorul Oficial, Partea I + alte 3 părți ale Monitorului Oficial, la alegere)									
	Lunar					Anual				
	Online/ Monopost	Rețea 5	Rețea 25	Rețea 100	Rețea 300	Online/ Monopost	Rețea 5	Rețea 25	Rețea 100	Rețea 300
AutenticMO	60	150	380	910	2.000	550	1.380	3.450	8.280	18.220
ExpertMO	100	250	630	1.510	3.320	1.000	2.500	6.250	15.000	33.000

Produs	Abonamentul COMPLET (Monitorul Oficial, Partea I + toate celelalte părți ale Monitorului Oficial)									
	Lunar					Anual				
	Online/ Monopost	Rețea 5	Rețea 25	Rețea 100	Rețea 300	Online/ Monopost	Rețea 5	Rețea 25	Rețea 100	Rețea 300
AutenticMO	70	180	450	1.080	2.380	650	1.630	4.080	9.790	21.540
ExpertMO	120	300	750	1.800	3.960	1.200	3.000	7.500	18.000	39.600

Colecția Monitorul Oficial în format electronic, oricare dintre părțile acestuia	70 lei/an
--	-----------

Prețurile sunt exprimate în lei și conțin TVA.

Mai multe informații puteți găsi pe site-ul www.expert-monitor.ro, unde puteți aplica online comanda.

EDITOR: GUVERNUL ROMÂNIEI



„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; C.I.F. RO427282,
 IBAN: RO55RNCB0082006711100001 Banca Comercială Română — S.A. — Sucursala „Unirea” București
 și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 Direcția de Trezorerie și Contabilitate Publică a Municipiului București
 (alocat numai persoanelor juridice bugetare)
 Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: marketing@ramo.ro, internet: www.monitoruloficial.ro
 Adresa pentru publicitate: Centrul pentru relații cu publicul, București, șos. Panduri nr. 1,
 bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 021.401.00.73, fax 021.401.00.71 și 021.401.00.72
 Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.

