

ORDIN nr. 1.430/1.063/220/2017

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

EMITENT

- **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**

Publicat în **MONITORUL OFICIAL nr. 130 din 12 februarie 2018**

Data intrării în vigoare 12-02-2018

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.

Articolul 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.

Articolul 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.

Articolul 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.

Articolul 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.

Articolul 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.

Articolul 6

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

Viceprim-ministru, ministrul mediului,

Grațiela Leocadia Gavrilescu

Ministrul energiei,

Toma-Florin Petcu

Viceprim-ministru, ministrul dezvoltării regionale,

administrației publice și fondurilor europene,

Paul Stănescu

ANEXĂ

PLAN NAȚIONAL din 20 noiembrie 2017

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

Notă

Aprobat prin **Ordinul nr. 1.430/1.063/220/2017**, publicat în Monitorul Oficial, Partea I, nr. 130 din 12 februarie 2018.

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.

Notă

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.

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/UE](#)².

Notă

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

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 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 appendicele 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 comisariatele 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, comisariatele 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 deșeurile 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 comisariatele 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	-	√	-
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	-	√	-

Anexa nr. 2

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
	S.C. Veolia Energie Iași S.A. CET Iași 1 - IMA nr. 1			

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

Anexa nr. 3

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	-
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
apendicele 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

Anexa nr. 5

Lista instituțiilor de ardere incluse în Planul național de tranziție și informațiile relevante

privind caracteristicile lor operaționale, sistematizate conform tabelului A.1 din appendicele A al anexei la [Decizia 2012/115/UE](#)

Tabel A1

C.T.C.E. Piatra Neamt

A	B	C	D		E	F	G	H			I	J						K	L	M
N r. cr t.	Denumire instalației	Amplasame ntul instalației (adresa)	Data la care cerer ea privin d la prim a autor i- zație pentru in sta la la a fo st în ain - tat și i data prim ei pune ri în func țiune a aces - teia	Sa u dat a la care a fost acor - dat a prim a auto ri- zați e pent ru in sta la la a	Orice majora re cu cel puțin 50 MW a puterii termic e nomin ale totale a in sta la la de ardere , care a avut loc între 27 noiem - brie 2002 și 31 decem brie 2010 (majo rare totală în MW)	Pute re term i- că nom i- nală total ă la 31.1 2.0 201 0 (M W)	Num ă- rul anu al de ore de func - țion a- re (me dia 200 1- 201 0)	Poluant (poluanți) [SO(2), NO (x) și pulberi] pentru care in sta la la în cau ză nu face obiectul Planului de național de tranzitie	A se indic a dacă in sta la la este o turbi nă cu gaze sau un moto r cu gaze	Cantitate anuală de combustibil utilizat (media 2001-2010) TJ/an	Debit mediu anual al gazelor reziduale (media 2001 -2010) N m c /an	Cantitat ea anuală de sulf în combus ti- bili solizi indigeni utilizați care a fost introdus ă în in sta la la de ardere (media 2001- 2010) (tone p e an)	Factor(i) d e con- versie utilizat (utilizați) în cazul în care debitul gazelor reziduale a fost calculat pornind de la aportul d e combus - tibil (per tip de combusti - bil) (NmcGJ)							
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)	Iași, Calea Chișinăului nr. 25 județul Iași		196 6	N u este cazul	28 2	459 5	X		X	nu	0	0	0	0	358 1,5	21122 58	combustibil lichid 111724646 0 combustibil i gazoși 588275560 0	N u este cazul	N u este cazul
2	CET Iași 1 - IMA nr. 2 (ex. Dalkia	Iași, Calea		197 6	N u este	56 6	269 4	X		X	nu	0	0	0	0	800 5,6	1811 6,1	combustibil lichid	N u este	N u este

	Termo Iași S.A. CET Iași 1 - IMA nr. 2)	Chișinăului nr. 25, județul Iași			cazul													249728512 0 combustibil i gazoși 504543498 0	cazul	cazul
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		197 1	N u este cazul	46 4	31 6	X		X	nu	0	0	0	0	802, 35	526, 04	combustibil lichid 250287400 combustibil i gazoși 121012600	N u este cazul	N u 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 Holboca, șos. Iași- Ungheni km 13 județul Iași		198 7	N u este cazul	61 0	233 2			X	nu	0	0	0	363 16	350 2	0	hulă 289130800 0 combustibil i lichizi 110562000	N u este cazul	N u este cazul
5	S.C. Electro- centrale Galați nr. 2	Galați, șos. Smârdan nr. 3, județul Galați		197 2	N u este cazul	58 6	Nu este cazul	X		X	nu	0	0	0	0	5 48	gaz natural 3804 gaz de furnal 506	combustibil lichid 154471131 g a z natural 135575056 0 gaz de furnal 317280600	N u este cazul	combustibil lichid 318.49 g a z natural 356.401 gaz de furnal 627.04
6	S.C. Electro- centrale Galați nr. 2	Galați, șos. Smârdan nr. 3, județul Galați		197 8	N u este cazul	87 9	Nu este cazul	X		X	nu	0	0	0	0	6 104	gaz natural 6152 gaz de furnal 453	combustibil lichid 333209166 g a z natural 219223737 6 gaz de furnal 283716300	N u este cazul	combustibil lichid 318 g a z natural 356 gaz de furnal 626.31
7	Societatea Electrocentrale	Constanța, bd.		199 6	N u este	40 3	414 0	X		X	nu	0	0	0,0 00	0, 00	846, 00	2373, 31	combustibil lichid	N u este	combustibil lichid

	Constanța CT Palas nr. 1+4 (ex. S.C. E L C E N București S.E. Palas nr. 1+4)	Aurel Vlaicu nr. 123 județul Constanța			cazul													318618860	cazul	376,62
																		combustibil i gazoși 877072810		combustibil ili gazoși 369,56
8	Societatea Electrocentrale Constanța CT Palas nr. 5 (ex. S.C. E L C E N București S.E. Palas nr. 5)	Constanța, bd. Aurel Vlaicu nr. 123 județul Constanța		199 6	N u este cazul	43 3	656 5	X		X	nu	0	0	0,0 00	0	1145, 50	2310, 83	combustibil lichid 428788471	N u este cazul	combustibil lichid 374,32
																		combustibil i gazoși 853981722		combustibil ili gazoși 369,56
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 Viteazu nr. 101 județul Dolj		196 7	N u este cazul	189 2	606 2 598 0	X		X	nu	0	263 82	0	0	0	312 3	lignit 111859680 00 combustibil i gazoși 993114000	N u este cazul	N u 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. Bariera Vâlcii, nr. 195 județul Dolj		200 1	N u este cazul	94 6	561 9 577 7	X		X	nu	0	177 81	0	0	50	127 6	lignit 753914400 0 combustibil lichid 14250000 combustibil gazos 405768000	N u este cazul	N u 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. Energetici- anului nr. 25, județul Gorj		197 7	N u este cazul	175 6	721 8 724 6	X		X	nu	0	36574 ,35	0	0	17, 6	786, 49	lignit 155101321 76 combustibil lichid 5054858 combustibil gazos 250580407	N u este cazul	N u este cazul

1 2	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		198 9	N u este cazul	157 8	515 0 738 3	X		X	nu	0	31323 ,45	0	0	84	1164, 58	lignit 132811428 00 combustibil lichid 23942850 combustibil gazos 370336440	N u este cazul	N u este cazul	
1 3	S.C. C.E.T. Govora S.A. nr. 1	Râmnicu Vâlcea, S t r . Indus- triilor nr. 1, județul Vâlcea		197 7	N u este cazul	6	58 3	48	X		X	nu	0	0	0	0	19, 75	103, 70	(Păcură) 7584000 (GN) 30591500	N u este cazul	(GN) 295 păcură 384
1 4	S.C. C.E.T. Govora S.A. nr. 2	Râmnicu Vâlcea, S t r . Indus- triilor nr. 1, județul Vâlcea		198 7	N u este cazul	6	58 0	876			nu	0	10118 ,86	44. 05	0	67, 92	1014, 59	(Lignit) 430051759 7 (Biomasă) 12415500 (Păcură) 26082198 (GN) 299303720	N u este cazul	(Lignit) 425 (Biomasă) 281 (Păcură) 384 (GN) 295	
1 5	S.C. C.E.T. Govora S.A. nr. 3	Râmnicu Vâlcea, S t r . Indus- triilor nr. 1, județul Vâlcea		199 2	N u este cazul	3	29 3	560 9			nu	0	4912, 63	15. 33	0	45, 17	514, 85	(Lignit) 208786972 8 (Biomasă) 4277070 (Păcură) 17345160 (GN) 151879905	N u este cazul	(Lignit) 425 (Biomasă) 279 (Păcură) 384 (GN) 295	
1 6	S . C . Complexul Energetic Hunedoara S.A. - Sucursala Electrocentrale Deva nr. 2 (Ex. S . C . ELECTRO-	comuna Mintia, S t r . Șantie- rului nr. 1, județul Hunedoara		197 1	N u este cazul	105 6	695 7				nu	0	0	0	hulă 1183 7.2	9	11, 1	1575, 1	500177987 0 total hulă 443386000 4 combustibil gazos 563350270	N u este cazul	(Hulă) 374.57 (Păcură) 384 (GN) 357.66

	CENTRALE DEVA S.A. nr. 2)																	combustibil lichid 4569600		
1 7	S . C . Complexul Energetic Hunedoara S.A. - Sucursala Electrocentrale Deva nr. 3 (Ex. S . C . ELECTRO- CENTRALE DEVA S.A. nr. 3)	comuna Mintia, S t r . Şantie- rului nr. 1, judeţul Hunedoara		198 0	N u este cazul	105 6	716 7			nu	0	0	0	1356 7,5	30	1988, 6	580474115 1 total huilă 508197847 5 combustibil gazos 711242676 combustibil lichid 11520000	N u este cazul	(Huilă) 374.57 (Păcură) 384 (G N) 357.66	
1 8	TERMOFICARE ORADEA S.A. nr. 1 (ex. S.C. ELECTROCENT RALE ORADEA S.A. nr. 1)	Oradea, Şos. Borşului nr. 23 judeţul Bihor		197 1	N u este cazul	523)	621 7	X		X	nu	0	0	0	0	0	356 8	973855980	N u este cazul	273
1 9	S N G N ROMGAZ S.A. - SPEE Iernut nr. 1 (ex. S.C. ELCEN Bucureşti S.E. Mureş Nr. 1)	Iernut, Str. Energeticii nr. 1 judeţul Mureş		200 1	N u este cazul	27 7	259 7	X		X	nu	0	0	0	0	0	2104, 27	787500119 ,07	N u este cazul	374,24
2 0	S N G N ROMGAZ S.A. - SPEE Iernut nr. 4 (ex. S.C. ELCEN Bucureşti S.E. Mureş Nr. 4)	Iernut, Str. Energeticii nr. 1 judeţul Mureş		200 1	N u este cazul	27 7	408 3	X		X	nu	0	0	0	0	0	3774, 85	140661944 9,37	N u este cazul	372,62
2 1	S N G N ROMGAZ S.A. - SPEE Iernut nr. 5 (ex. S.C. ELCEN Bucureşti S.E. Mureş Nr. 5)	Iernut, Str. Energeticii nr. 1 judeţul Mureş		200 1	N u este cazul	110 8	453 0	X		X	nu	0	0	0	0	0	10624 ,38	396197010 7,54	N u este cazul	372,91
2 2	S . C . ELCEN	Bucureşti Str.		198 6	N u este	114 8	635 8	X		X	nu	0	0	0	0	2555, 96	7384, 62	combustibil lichid	N u este	combustibil lichid

	București CET Progresu nr. 1	Pogoanelor nr. 1A, sector 4			cazul												948571745	cazul	371.12
																	gaze naturale 277528925 3		gaze naturale 375.82
2 3	S . C . ELCEN București CET Sud nr. 1	București Str. Releului nr. 2B sector 3	196 5	N u este cazul	114 8	587 4	X		X	nu	0	0	0	0	1959, 35	11463 .79	combustibil lichid 725601830	N u este cazul	combustibil lichid 370.29
																	gaze naturale 430842514 1		gaze naturale 375.83
2 4	S.C. COLTERM S.A. nr. 1	Timișoara, Piața Romanilor nr. 11, județul Timiș	196 2	N u este cazul	58,1 2	77	X		X	nu	0	0	0	0	0	93	combustibil gazos 26682000	N u este cazul	286,9
2 5	S.C. COLTERM S.A. nr. 2	Timișoara, Piața Romanilor nr. 11, județul Timiș	196 8	N u este cazul	58,1 0	163 0	X		X	nu	0	0	0	0	0	18 9	combustibil gazos 54006000	N u este cazul	286,85
2 6	S.C. COLTERM S.A. nr. 3	Timișoara, Piața Romanilor nr. 11, județul Timiș	197 3	N u este cazul	116, 3	199 9	X		X	nu	0	0	0	0	42 1	58	combustibil i gazoși 166661731	N u este cazul	286,85 combustibil ili gazoși, 296,47
																	combustibil i lichizi 12451829		combustibil ili lichizi
2 7	S.C. COLTERM S.A. nr. 4	Timișoara, Piața Romanilor nr. 11, județul Timiș	197 6	N u este cazul	116, 3	388 4	X		X	nu	0	0	0	0	170 4	100	288000650 combustibil i gazoși; combustibil i lichizi 50400259	N u este cazul	286,85 combustibil ili gazoși; 296,47 combustibil ili lichizi
2 8	S.C. AMURGO S.R.L. (ex. SOFERT S. A.)	Bacău, Str. Chimiei nr. 1 județul Bacău	199 9	N u este cazul	278, 4	720 0	X		X	nu	0	0	0	0	0	297 5	9864765 91	N u este cazul	331,55
	S . C . AGRANA	Roman, Str.			135		X			nu	0	0	0	0	0				

29	ROMANIA S.A Buzău Sucursala Roman	Energiei nr. 6, județul Neamț		2000	N u este cazul		5419		X								673,4	212078561	N u este cazul	341,85
30	S.C. ALUM S.A. TULCEA nr. 1	Tulcea, Str. Isacsei nr. 82, județul Tulcea		1973	N u este cazul	327	8711	X	X	nu	0	0	0	0	6046.01	6585.70	gaze naturale 2116105367 păcură 2172919430	N u 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, Șoseaua Urziceni-Ploiești km 3, județul Ialomița		1976	N u este cazul	132	500	X	X	nu	0	0	0	0	0	912	29453082	N u 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	X	nu	0	0	0	0	2027	50	22796676664529442,40 păcură 163437323.23 g a z natural	N u este cazul	319.452 păcură 322.36 gaz natural	

Notă

*) 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 appendicele B al anexei la [Decizia 2012/115/UE](#)

Tabel B1

A	B	C	D					E	F					G					H					I					J					K	
	Denumirea instalației	Conținutul de oxigen din gazele de ardere (m ³ /Nmc)	VLE relevantă pentru SO ₂ (m ³ /Nmc)					Rata de sulfurare relativă (dacă este cazul)	Contribuția instalației la plafonul de SO ₂ pentru anul 2016 (tone pe an)					VLE relevantă pentru NOx (m ³ /Nmc)					Contribuția instalației la plafonul de NOx pentru anul 2016 (tone pe an)					VLE relevantă pentru pulberi (m ³ /Nmc)					Contribuția instalației la plafonul de pulberi pentru anul 2016 (tone pe an)					Observații	
			biomasa	pa-cu-ră	gaz-na-tu-ral	h-u-il-ă	lig-nit		gaz-de-fu-r-nal	biomasa	pa-cu-ră	gaz-na-tu-ral	h-u-il-ă	lig-nit	gaz-de-fu-r-nal	biomasa	pa-cu-ră	gaz-na-tu-ral	h-u-il-ă	lig-nit	gaz-de-fu-r-nal	biomasa	pa-cu-ră	gaz-na-tu-ral	h-u-il-ă	lig-nit	gaz-de-fu-r-nal	biomasa	pa-cu-ră	gaz-na-tu-ral	h-u-il-ă	lig-nit	gaz-de-fu-r-nal		
1	S.C. Veolia Energie S.A. Iași CET Iași 1-IMA nr. 1 (ex. Dalkia Termo Iași SA CET Iași 1-IMA nr. 1)	3												450	300	Nu este cazul.				502,760907	1764,82668	Nu este cazul.													
2	CET Iași 1-IMA nr. 2 (ex. Dalkia Termo Iași S.A. CET Iași 1-IMA nr. 2)	3												400	200	Nu este cazul.				998,914048	1009,087	Nu este cazul.													

[illegible]

Contribuțiile instalațiilor de ardere incluse în Planul național de tranziție la plafoanele naționale de emisii pentru anul 2019, sistematizate conform tabelului B.2 din appendicele B al anexei la [Decizia 2012/115/UE](#)

Tabel B2

C.T.C.E. Piatra Neamt

[illegible]

17	S.C. Complexul Energetic Hunedoara SA- Sucursala Electrocentrale Deva nr. 3 (ex. S.C. ELECTROCENTRALE DEVA S.A. nr. 3)	6	2005	3200	1043.59	150	100	200	1089.25	205	20	105.43
18	TERMOFICARE ORADEA S.A. nr. 1 (ex. S.C. ELECTROCENTRALE ORADEA S.A. nr. 1)	3				100			97,39			
19	SNGN ROMGAZ S.A. - SPEE Iernut nr. 1 (ex. S.C. ELCEN București S E Mureș nr. 1)	3				100			78,75			
20	SNGN ROMGAZ S.A. - SPEE Iernut nr. 4 (ex. S.C. ELCEN București S E Mureș nr. 4)	3				100			140,66			
21	SNGN ROMGAZ S.A. - SPEE Iernut nr. 5 (ex. S.C. ELCEN București	3				100			396,2			

[illegible]

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 punctului 3.4 și sistematizate conform tabelului B.3 din appendicele 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 plafoanelor 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 x (plafon emisii SO₂ pentru anul 2016 - plafon emisii SO₂ pentru anul 2019) = 9364,74 - 1/3 x (9364,74 - 3939,99) = 7556,49
 plafon emisii SO₂ pentru anul 2018 (tpa) = plafon emisii SO₂ pentru anul 2016 - 2/3 x (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 x 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 x (plafon emisii NOx pentru anul 2016 - plafon emisii NOx pentru anul 2019) = 25408,81 - 1/3 x (25408,81 - 18062,59) = 22960,07
 plafon emisii NOx pentru anul 2018 (tpa) = plafon emisii NOx pentru anul 2016 - 2/3 x (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 x 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 x (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 x (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 x plafon emisii pulberi pentru anul 2019 = 1/2 x 413 = 169,38

Anexa nr. 6

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	NOx	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	NOx	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
						Montarea și punerea	

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	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
7	Societatea Electrocentrale Constanța CT Palas nr. 1 + 4 (ex S.C. ELCEN București SE Palas nr. 1 + 4)	287	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
8	Societatea Electrocentrale Constanța CT Palas nr. 5 (ex S.C. ELCEN București SE Palas nr. 5)	433	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
9	S.C. Complexul Energetic Oltenia S.A. SE Craiova - Ișalnița (ex S.C. Complexul Energetic Craiova SE Ișalnița)	1892	gaz natural	NO _x	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	NO _x	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	NO _x	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	NO _x	150		
			lignit	NO _x	200		
11	S.C. Complexul Energetic Oltenia S.A. SE Rovinari nr. 1 (ex S.C. Complexul Energetic Rovinari nr. 1)	1756	gaz natural	NO _x	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	NO _x	150		
			lignit	NO _x	200		
12	S.C. Complexul Energetic Oltenia S.A. SE Turceni nr. 2 (ex S.C. Complexul Energetic Turceni nr. 2)	1578	gaz natural	NO _x	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	NO _x	150		
			lignit	NO _x	200		
13	S.C. CET GOVORA nr. 1	586	gaz natural	NO _x	100	Tehnici combinate pentru reducerea NO _x	31 decembrie 2019
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
				NOx	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
				NOx	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
				NOx	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
				NOx	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
				NOx	100	Tehnici combinate pentru reducerea NO _x	30 iunie 2020
				Pulberi	5	Utilizarea EF combinat cu DGA	31 decembrie 2019
16	S.C. Complexul Energetic Hunedoara S.A. - Sucursala Electrocentrale Deva nr. 2 (ex S.C. ELECTROCENTRALE DEVA S.A. nr. 2)	1056	uileă	SO ₂	200	Desulfurare gaze arse	31 decembrie 2018
				NOx	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	uileă	SO ₂	200	Desulfurare gaze arse	30 iunie 2020
				NOx	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	NOx	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	NOx	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 NOx	31 decembrie 2019
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

Notă

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

C.T.C.E. Piatra Neamt