



MONITORUL OFICIAL

AL

ROMÂNIEI

Anul 187 (XXXI) — Nr. 1049

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Luni, 30 decembrie 2019

SUMAR

<u>Nr.</u>		<u>Pagina</u>
	ORDONANȚE ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI	
81.	— Ordonanță de urgență pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 115/2011 privind stabilirea cadrului instituțional și autorizarea Guvernului, prin Ministerul Finanțelor Publice, de a scoate la licitație certificatele de emisii de gaze cu efect de seră atribuite României la nivelul Uniunii Europene, precum și pentru instituirea unei scheme de ajutor de stat privind sprijinirea întreprinderilor din sectoarele și subsectoarele expuse unui risc important de relocare ca urmare a transferului costului emisiilor de gaze cu efect de seră în prețul energiei electrice	2–14
83.	— Ordonanță de urgență privind completarea art. 6 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 84/2003 pentru înființarea Companiei Naționale de Autostrăzi și Drumuri Naționale din România — S.A. prin reorganizarea Regiei Autonome „Administrația Națională a Drumurilor din România”	14–15
	ACTE ALE ASOCIAȚIEI NAȚIONALE A EVALUATORILOR AUTORIZAȚI DIN ROMÂNIA	
2.	— Hotărâre privind componența Consiliului director al Asociației Naționale a Evaluatoarelor Autorizați din România	16

ORDONANȚE ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI

GUVERNUL ROMÂNIEI

ORDONANȚĂ DE URGENȚĂ

pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 115/2011 privind stabilirea cadrului instituțional și autorizarea Guvernului, prin Ministerul Finanțelor Publice, de a scoate la licitație certificatele de emisii de gaze cu efect de seră atribuite României la nivelul Uniunii Europene, precum și pentru instituirea unei scheme de ajutor de stat privind sprijinirea întreprinderilor din sectoarele și subsectoarele expuse unui risc important de relocare ca urmare a transferului costului emisiilor de gaze cu efect de seră în prețul energiei electrice

Având în vedere prevederile Directivei UE 2018/410 a Parlamentului European și a Consiliului din 14 martie 2018 de modificare a Directivei 2003/87/CE în vederea rentabilizării reducerii emisiilor de dioxid de carbon și a sporirii investițiilor în acest domeniu și a Deciziei (UE) 2015/1.814 (Directiva EU ETS) prin care statele membre pot utiliza o parte din veniturile obținute în urma licitării certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră atribuite statelor membre,

luând în considerare faptul că, la acest moment, Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 115/2011 privind stabilirea cadrului instituțional și autorizarea Guvernului, prin Ministerul Finanțelor Publice, de a scoate la licitație certificatele de emisii de gaze cu efect de seră atribuite României la nivelul Uniunii Europene, aprobată prin Legea nr. 163/2012, cu modificările și completările ulterioare, care stabilește cadrul instituțional pentru aplicarea Regulamentului (UE) nr. 1.031/2010 al Comisiei din 12 noiembrie 2010 privind calendarul, administrarea și alte aspecte ale licitării certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră în temeiul Directivei 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului de stabilire a unui sistem de comercializare a cotelor de emisii de gaze cu efect de seră în cadrul Comunității, cu modificările și completările ulterioare, nu conferă cadrul legal pentru utilizarea efectivă a sumelor obținute în urma scoaterii la licitație a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră conform prevederilor Directivei,

având în vedere că de la instituirea schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră consumatorii finali de energie electrică din România s-au confruntat cu costuri în creștere ale consumului de energie electrică cauzat tocmai de transferul costului dioxidului de carbon în prețul electricității și consecințele acestor creșteri de prețuri sunt majore, mai ales pentru consumatorii industriali electrointensivi, periclitându-le acestora în mod semnificativ competitivitatea pe piața internă europeană și afectându-le poziția pe piața concurențială mondială, cu riscul iminent al relocării acestora,

în acest sens, cunoscând că cel mai mare pericol pentru desfășurarea activității companiilor electrointensive din România este riscul de relocare cauzat de emisiile indirecte de dioxid de carbon,

în considerare creșterii de 7 ori a costului emisiilor indirecte de dioxid de carbon din ultimii 2 ani, fapt ce nu putea fi previzionat, precum și a iminentei creșteri a prețului inclusiv în anul 2020, ce amplifică exponențial riscul de la relocare cu consecințe sociale imediate și grave generate de pierderea unui număr semnificativ de locuri de muncă directe și indirecte,

ținând seama de faptul că neadoptarea acestor măsuri în regim de urgență generează urmări cu impact negativ major inclusiv cu privire la competitivitatea industriei energointensive românești,

având în vedere faptul că inclusiv Comisia Europeană a recunoscut impactul pe care emisiile indirecte îl au asupra prețului energiei și asupra competitivității industriei electrointensive din Europa, sens în care a permis statelor membre să ofere compensații pentru emisiile indirecte și această compensare este deja aplicată de peste 10 state membre,

în vederea stabilirii unor măsuri financiare în favoarea sectoarelor sau subsectoarelor care sunt considerate a fi expuse unor riscuri semnificative de relocare a emisiilor de dioxid de carbon ca urmare a transferării costului dioxidului de carbon în prețul electricității, pentru a compensa aceste costuri, cu respectarea normelor aplicabile privind ajutorul de stat, în contextul schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră,

ținând cont de faptul că România este obligată să raporteze Comisiei Europene modul de utilizare a veniturilor obținute în urma scoaterii la licitație a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, cantitatea de emisii de gaze cu efect de seră, exprimată în tone de dioxid de carbon echivalent, redusă prin implementarea proiectelor în anul precedent, precum și orice alte informații suplimentare referitoare la utilizarea veniturilor, în temeiul Directivei 2003/87/CE, a Parlamentului European și a Consiliului din 13 octombrie 2003 de stabilire a unui sistem de comercializare a cotelor de emisii de gaze cu efect de seră în cadrul Comunității, cu modificările și completările ulterioare,

considerând că aceste elemente vizează interesul public și constituie o situație de urgență și extraordinară a cărei reglementare nu poate fi amânată,

în temeiul art. 115 alin. (4) din Constituția României, republicată,

Guvernul României adoptă prezenta ordonanță de urgență.

Art. I. — Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 115/2011 privind stabilirea cadrului instituțional și autorizarea Guvernului, prin Ministerul Finanțelor Publice, de a scoate la licitație certificatele de emisii de gaze cu efect de seră atribuite României la nivelul Uniunii Europene, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 926 din 28 decembrie 2011,

aprobată prin Legea nr. 163/2012, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

1. La articolul 2, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) Autoritățile competente responsabile pentru utilizarea veniturilor obținute în urma licitării certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, în scopul finanțării proiectelor în domeniile

stabilite conform prevederilor art. 3d alin. (4), art. 10 alin. (3), respectiv art. 10a alin. (6) din directivă sunt: Ministerul Transporturilor, Infrastructurii și Comunicațiilor, autoritatea publică centrală pentru protecția mediului, Administrația Fondului pentru Mediu și Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri.”

2. La articolul 2, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alineatul (3), cu următorul cuprins:

„(3) Autoritatea competentă responsabilă pentru utilizarea veniturilor obținute în urma licitării certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, în scopul implementării de măsuri financiare în favoarea sectoarelor sau a subsectoarelor care sunt expuse unor riscuri semnificative de relocare a emisiilor de dioxid de carbon din cauza costurilor indirecte semnificative care sunt suportate efectiv de pe urma costurilor emisiilor de gaze cu efect de seră transferate în prețul energiei electrice, prevăzute la art. 10 alin. (1) lit. c), este Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri.”

3. La articolul 10, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 10. — (1) Destinația contravalorii în lei a sumelor obținute în urma scoaterii la licitație prin platforma comună a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră atribuite României, în temeiul prevederilor art. 10 alin. (2) și (3) din Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 octombrie 2003 de stabilire a unui sistem de comercializare a cotelor de emisii de gaze cu efect de seră în cadrul Uniunii și de modificare a Directivei 96/91/CE a Consiliului, cu modificările și completările ulterioare, în vederea îmbunătățirii și extinderii sistemului comunitar de comercializare a cotelor de emisii de gaze cu efect de seră, cu modificările și completările ulterioare, este următoarea:

a) 29% din suma brută se virează de către gestionarul contului la bugetul de stat, într-un cont distinct, în termen de 5 zile lucrătoare de la data schimbului valutar;

b) 50% din suma brută se face venit la Fondul pentru mediu, se reține în contul de disponibil deschis pe numele Ministerului Finanțelor Publice la Trezoreria operativă centrală și se virează de către gestionarul contului, în termen de 5 zile lucrătoare de la solicitarea Administrației Fondului pentru Mediu, în limita creditelor bugetare aprobate prin bugetul de venituri și cheltuieli al Fondului pentru mediu și Administrației Fondului pentru Mediu, în vederea finanțării proiectelor prevăzute la alin. (1¹), într-un cont distinct de venituri al Fondului pentru mediu, deschis la Trezoreria Statului Sector 6 pe numele Administrației Fondului pentru Mediu;

c) 15% din suma brută se face venit la Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri, se reține în contul de disponibil deschis pe numele Ministerului Finanțelor Publice la Trezoreria operativă centrală și se virează de către gestionarul contului, în termen de 5 zile lucrătoare de la solicitarea Ministerului Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri, într-un cont distinct de venituri ale bugetului de stat, deschis pe numele acestuia, la Activitatea de Trezorerie și Contabilitate Publică a Municipiului București, în vederea implementării de măsuri financiare în favoarea sectoarelor sau a subsectoarelor care sunt expuse unor riscuri semnificative de relocare a emisiilor de dioxid de carbon din cauza costurilor indirecte semnificative care sunt suportate efectiv de pe urma costurilor emisiilor de gaze cu efect de seră transferate în prețul energiei electrice cu condiția ca astfel de măsuri financiare să fie în conformitate cu normele privind ajutorul de stat, dar nu mai mult de 331 milioane de euro;

d) 6% din suma brută se face venit la Fondul de mediu și se gestionează de Administrația Fondului pentru Mediu pentru proiecte de reducere a gazelor cu efect de seră stabilite de Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri.”

4. După articolul 10 se introduce un nou articol, articolul 10¹, cu următorul cuprins:

„Art. 10¹. — (1) Se autorizează Ministerul Finanțelor Publice, la propunerea Ministerului Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri, să majoreze, la poziții distincte, veniturile bugetului de stat, precum și creditele de angajament și creditele bugetare prevăzute în bugetul acestuia cu suma virată potrivit art. 10 alin. (1) lit. c).

(2) Se autorizează Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri să detalieze influențele aprobate potrivit alin. (1) în buget și în anexele la acesta și să le comunice Ministerului Finanțelor Publice, în termen de 5 zile lucrătoare de la majorarea bugetului.

(3) Până la data de 22 decembrie a anului bugetar, sumele rămase neutilizate determinate ca diferență între veniturile încasate potrivit alin. (1) și plățile efectuate se virează de către Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri din contul de venituri ale bugetului de stat în care au fost încasate într-un cont de disponibil deschis pe numele acestuia la Trezoreria Statului.

(4) Sumele virate în contul prevăzut la alin. (3) se transferă în primele 5 zile lucrătoare ale anului următor de către Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri în contul de venituri ale bugetului de stat prevăzut la alin. (1), urmând procedura prevăzută la alin. (1) și (2), și se utilizează în anul următor cu aceeași destinație.”

Art. II. — (1) Prin derogare de la prevederile art. 7 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 77/2014 privind procedurile naționale în domeniul ajutorului de stat, precum și pentru modificarea și completarea Legii concurenței nr. 21/1996, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 893 din 9 decembrie 2014, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 20/2015, cu modificările și completările ulterioare, se instituie prin prezenta ordonanță de urgență o schemă de ajutor de stat având ca scop sprijinirea operatorilor economici care își desfășoară activitatea în unul din sectoarele sau subsectoarele prevăzute în anexa nr. 1, expuse unor riscuri semnificative de relocare, ca urmare a transferării costului emisiilor de dioxid de carbon în prețul energiei electrice.

(2) Acordarea ajutoarelor de stat în scopul prevăzut la alin. (1) se face cu respectarea prevederilor art. 107 alin. (3) lit. c) din Tratatul privind funcționarea Uniunii Europene, denumit în continuare *TFUE*, și a prevederilor Comunicării Comisiei Europene nr. SWD (2012) 131 final, ce instituie Orientările privind măsurile de ajutor de stat ce pot fi acordate în contextul schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră după 2012, denumită în continuare *Orientările ETS*.

(3) Ajutorul de stat se acordă sub formă de subvenții directe beneficiarilor, în conturile deschise la Trezoreria Statului conform prevederilor art. 5 alin. (10) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 146/2002 privind formarea și utilizarea resurselor derulate prin trezoreria statului, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

(4) Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri are calitatea de furnizor și de autoritate responsabilă de administrarea schemei de ajutor de stat.

(5) În termen de 5 zile lucrătoare de la intrarea în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență, prin ordin al ministrului economiei, energiei și mediului de afaceri, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, și afișat pe site-ul Ministerului Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri, se desemnează direcția responsabilă ca unitate de implementare a schemei de ajutor de stat, pe perioada de valabilitate a acesteia.

Art. III. — (1) Durata de valabilitate a schemei de ajutor de stat este aferentă perioadei 2019—2021, cu respectarea prevederilor prezentei ordonanțe de urgență.

(2) Plata ajutorului de stat în baza prezentei scheme se realizează pentru emisiile indirecte aferente anilor 2018—2020.

(3) Ajutoarele de stat se acordă beneficiarilor, cu respectarea prevederilor europene în materie și ale prezentei ordonanțe de urgență, prin alocări de la bugetul constituit din sumele virate potrivit prevederilor art. 10 alin. (1) lit. c) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 115/2011 privind stabilirea cadrului instituțional și autorizarea Guvernului, prin Ministerul Finanțelor Publice, de a scoate la licitație certificatele de emisii de gaze cu efect de seră atribuite României la nivelul Uniunii Europene, aprobată prin Legea nr. 163/2012, cu modificările și completările ulterioare, astfel cum a fost modificată și completată prin prezenta ordonanță de urgență.

(4) Schema de ajutor de stat va avea un buget total de 331 milioane euro.

(5) Numărul estimat al beneficiarilor de ajutor de stat acordat în temeiul prezentei ordonanțe de urgență este de 170.

Art. IV. — (1) Prevederile prezentei ordonanțe de urgență se aplică operatorilor economici care își desfășoară activitatea în sectoarele/subsectoarele indicate în anexa nr. 1 și care îndeplinesc condițiile de eligibilitate prevăzute la art. VI din prezenta ordonanță de urgență.

(2) Sectoarele eligibile sunt cele enumerate în anexa nr. 1 la prezenta ordonanță de urgență.

Art. V. — (1) Ajutorul de stat se acordă în temeiul prezentei scheme de ajutor de stat sub forma unei alocări financiare nerambursabile.

(2) Intensitatea maximă a ajutorului de stat astfel acordat va reprezenta 80% pentru costurile eligibile suportate în anul 2018 și 75% pentru costurile eligibile suportate în anii 2019 și 2020.

(3) Valoarea ajutorului de stat ce poate fi acordat va fi determinată conform următoarei formule de calcul:

a) în cazul în care valorile de referință privind eficiența consumului de energie electrică se aplică produselor fabricate de beneficiar, ajutorul care va fi plătit în cazul fiecărei instalații pentru costurile suportate în anul t este egal cu: $A_{\max t} = A_i \times C_t \times P_{t-1} \times E \times BO$

În această formulă:

1. A_i este intensitatea ajutorului în anul t , exprimată ca fracție (80% pentru costurile suportate în anul 2018 și 75% pentru costurile suportate în anii 2019 și 2020);

2. C_t este factorul de emisie de CO_2 (tCO_2/MWh) aplicabil (în anul t) și nu va depăși niciodată factorul maxim regional de emisie de CO_2 precum este definit în anexa nr. 2;

3. P_{t-1} este prețul EUA la termen în anul $t-1$ (Euro/ tCO_2);

4. E este valoarea de referință aplicabilă privind eficiența consumului de energie electrică specifică produsului conform anexei nr. 3; și

5. BO este producția de referință calculată conform anexei nr. 2;

b) în cazul în care valorile de referință privind eficiența consumului de energie electrică nu se aplică produselor fabricate de beneficiar, ajutorul maxim care poate fi plătit în cazul fiecărei instalații pentru costurile suportate în anul t este egal cu: $A_{\max t} = A_i \times C_t \times P_{t-1} \times EF \times BEC$.

În această formulă:

1. A_i este intensitatea ajutorului în anul t , exprimată ca fracție (80% pentru costurile suportate în anul 2018 și 75% pentru costurile suportate în anii 2019 și 2020);

2. C_t este factorul de emisie de CO_2 ($t CO_2/MWh$) aplicabil (în anul t) și nu va depăși niciodată factorul maxim regional de emisie de CO_2 precum este definit în anexa nr. 2;

3. P_{t-1} este prețul EUA la termen în anul $t-1$ (Euro/ tCO_2);

4. EF este valoarea alternativă de referință privind eficiența consumului de energie electrică specifică instalației; și

5. BEC este consumul de energie electrică de referință (MWh) calculat conform anexei nr. 2.

(4) În cazul în care o instalație fabrică produse pentru care se aplică o valoare de referință privind eficiența consumului de energie electrică și produse pentru care se aplică valoarea alternativă de referință privind eficiența consumului de energie electrică, consumul de energie electrică pentru fiecare produs trebuie repartizat în funcție de tonajul respectiv al producției pentru fiecare produs.

(5) În cazul în care o instalație fabrică atât produse care sunt eligibile pentru ajutor — produse care se încadrează în sectoarele sau subsectoarele eligibile enumerate în anexa nr. 1, cât și produse care nu sunt eligibile pentru ajutor, ajutorul maxim care poate fi plătit se calculează numai pentru produsele care sunt eligibile pentru ajutor.

(6) Ajutorul va fi plătit beneficiarului în anul în care au fost suportate costurile sau în anul următor celui în care au fost suportate costurile, adică în anul $t + 1$.

(7) În cazul în care ajutorul este plătit în anul în care sunt suportate costurile, plata se ajustează prin mecanismul ex post de ajustare a plății prevăzut la art. VIII din prezenta ordonanță de urgență, astfel încât orice plată excedentară a ajutorului va fi rambursată înainte de data de 1 iulie a anului următor.

(8) Ajutorul de stat acordat conform prezentei scheme nu poate fi cumulat cu un alt ajutor de stat în sensul articolului 107 alineatul (1) din TFUE sau cu alte forme de finanțare din partea Uniunii Europene în cazul în care o asemenea suprapunere are drept rezultat o intensitate a ajutorului mai mare decât cea prevăzută în Orientările ETS.

Art. VI. — (1) Pot beneficia de ajutor de stat în baza schemei întreprinderile care îndeplinesc cumulativ, la data înregistrării cererii de acord pentru finanțare, următoarele criterii de eligibilitate:

a) sunt înregistrate potrivit Legii societăților nr. 31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare;

b) activitatea se încadrează în codurile CAEN prevăzute în anexa nr. 1 la prezenta ordonanță de urgență;

c) nu înregistrează debite restante la bugetul general consolidat al statului;

d) nu se află în procedură de executare silită, insolvență, faliment, reorganizare judiciară, dizolvare, închidere operațională, lichidare sau suspendare temporară a activității;

e) nu sunt întreprinderi în dificultate în sensul punctului 2.2 din Orientările Comisiei Europene privind ajutoarele de stat pentru salvarea și restructurarea întreprinderilor nefinanțare aflate în dificultate;

f) nu fac obiectul unor decizii de recuperare a unui ajutor de stat sau în cazul în care asemenea decizii au fost emise acestea au fost executate, conform prevederilor legale în vigoare;

g) pe durata de valabilitate a acordului de finanțare, mențin activitatea în România și eventualele disponibilizări nu depășesc 25% din numărul angajaților efectivi din luna anterioară depunerii cererii de finanțare.

(2) Criteriile de eligibilitate prevăzute la alin. (1) trebuie îndeplinite de beneficiar pe toată perioada de valabilitate a acordului de finanțare.

Art. VII. — (1) Ajutorul de stat se acordă pentru costurile eligibile aferente perioadei 2018—2020 după notificarea și autorizarea schemei de ajutor de stat de către Comisia Europeană și în condițiile prevăzute de decizia Comisiei Europene.

(2) Ajutorul de stat se acordă dacă beneficiarul a depus la autoritatea responsabilă cu administrarea schemei de ajutor de stat o cerere în acest scop, denumită *cerere de acord de finanțare*, și dacă Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri a confirmat ulterior încadrarea beneficiarului în condițiile de eligibilitate stabilite în schemă.

(3) Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri publică invitația adresată beneficiarilor de a depune cereri pentru obținerea subvenției directe reglementate prin prezenta schemă de ajutor de stat pentru anii 2018 și 2019 în termen de 7 zile de la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență, iar pentru anul 2020 în termen de 10 zile de la data stabilirii, în condițiile legii, a bugetului anual al prezentei scheme de ajutor de stat, dar nu mai târziu de 31 martie al anului 2020.

(4) În scopul evaluării îndeplinirii condițiilor de eligibilitate, beneficiarii potențiali înregistrează solicitări privind obținerea subvenției directe pentru primul an de aplicare a prezentei scheme, începând cu data comunicării invitației prevăzută la alin. (3), urmând ca decizia furnizorului și acordarea ajutorului de stat să fie luată ulterior aprobării de către Comisia Europeană a deciziei de autorizare a ajutorului de stat.

(5) În aplicarea prevederilor alin. (4), solicitantul transmite Ministerului Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri o cerere de emiteră a acordului de finanțare, conform modelului prevăzut în anexa nr. 4 la prezenta ordonanță de urgență.

(6) Pentru primul an de aplicare a schemei de ajutor de stat, în termen de maximum 30 de zile de la data emiterii de către Comisia Europeană a Deciziei de autorizare a ajutorului de stat, Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri va solicita celor care au depus cereri potrivit prevederilor alin. (4) transmiterea documentelor prevăzute la alin. (7) lit. a)—e).

(7) În vederea obținerii acordului de finanțare, solicitantul transmite Ministerului Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri o cerere de emiteră a acordului de finanțare, conform modelului prevăzut în anexa nr. 4 la prezenta ordonanță de urgență, însoțită de următoarele documente justificative:

a) certificat constatator, în original, emis de oficiul registrului comerțului de pe lângă tribunalul unde este înregistrată societatea solicitantă, în care să se menționeze următoarele informații: datele de identificare, codul unic de înregistrare, asociații și reprezentanții legali ai întreprinderii, domeniul de activitate principal și toate domeniile secundare de activitate, punctele de lucru ale întreprinderii, data ultimei mențiuni înscrise în registru și obiectul acesteia;

b) certificat de atestare fiscală privind îndeplinirea obligațiilor de plată către bugetul general consolidat al statului, în original sau în copie legalizată, eliberat în condițiile legii, inclusiv pentru punctele de lucru;

c) certificat de atestare fiscală privind îndeplinirea obligațiilor de plată către bugetul local, în original sau în copie legalizată, eliberat în condițiile legii, inclusiv pentru punctele de lucru;

d) documentele justificative aferente anului calendaristic pentru care se acordă ajutorul de stat din care să rezulte:

(i) volumul de producție exprimată în tone pe an și stabilit potrivit anexei nr. 2;

(ii) valoarea medie a certificatelor ETS folosită în calculația de costuri indirecte, calculată potrivit anexei nr. 2;

(iii) cantitatea de energie achiziționată și consumată în anul în care se acordă ajutorul, pe baza facturilor de achiziție de energie electrică și/sau distribuție/transport;

e) documente care să ateste numărul efectiv al salariaților la momentul depunerii cererii de emiteră a acordului de finanțare.

(8) În vederea emiterii acordului de finanțare, Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri, prin unitatea de implementare a schemei de ajutor de stat, verifică eligibilitatea solicitanților și încadrarea în unul dintre sectoarele eligibile pentru acordarea ajutorului de stat, în baza domeniului principal sau/și domeniului secundar de activitate menționat(e) în certificatul constatator prezentat conform alin. (7) lit. a), și determină valoarea ajutorului de stat potrivit prevederilor prezentei ordonanțe de urgență.

(9) Cererea de acord de finanțare se completează în limba română prin tehnoredactare și poartă semnătura în original a reprezentantului legal al întreprinderii.

(10) Cererea de acord de finanțare completată, însoțită de documentele justificative, se depune la registratura generală a Ministerului Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri, menționându-se pe plic „Schema de ajutor de stat privind sprijinirea întreprinderilor din sectoarele și sub-sectoarele considerate a fi expuse unui risc important de relocare ca urmare a transferului costurilor emisiilor de gaze cu efect de seră în prețul energiei electrice”.

(11) Cererea de acord de finanțare este înregistrată în Registrul special al schemei de ajutor de stat, menționându-se data și numărul de înregistrare a cererii.

(12) Înregistrarea cererilor de acord de finanțare începe după data intrării în vigoare a ordinului ministrului economiei, energiei și mediului de afaceri prevăzut la art. II alin. (5).

(13) Unitatea de implementare a schemei de ajutor de stat finalizează procesul de evaluare a cererii de acord de finanțare în termen de maximum 30 de zile lucrătoare de la data de la care dosarul este considerat complet conform prevederilor prezentei scheme.

(14) În urma procesului de evaluare a cererii de acord de finanțare, Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri transmite întreprinderilor solicitante, după caz:

a) acordul de finanțare, în maximum 30 de zile de la data de la care dosarul se consideră complet, conform modelului prevăzut în anexa nr. 5 la prezenta ordonanță de urgență, în cazul întreprinderilor solicitante selectate pentru finanțare;

b) o înștiințare prin care se precizează că cererea de finanțare este incompletă, nu conține informații corecte, nu este însoțită de toată documentația necesară sau că există neconcordanțe între informațiile furnizate. În acest caz, termenul de evaluare de acord de finanțare curge de la data la care cererea este considerată completă în sensul prevederilor prezentei ordonanțe de urgență. Întreprinderea solicitantă transmite completarea documentației în termen de 10 zile lucrătoare de la primirea înștiințării;

c) o scrisoare de respingere a cererii de acord de finanțare în cazul în care nu sunt îndeplinite criteriile prevăzute în prezenta ordonanță de urgență sau a expirat perioada de valabilitate a schemei de ajutor de stat în care se pot emite acorduri de finanțare.

Art. VIII. — (1) În conformitate cu cerințele de monitorizare prevăzute în paragraful 5.3 din Orientările ETS, Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri verifică anual respectarea îndeplinirii de către beneficiari a condițiilor impuse de reglementările Uniunii Europene și cele naționale în vigoare, precum și de prevederile prezentei ordonanțe de urgență și monitorizează schema de ajutor de stat astfel încât să asigure că beneficiarul ajutorului de stat continuă să se încadreze în condițiile de eligibilitate stabilite în schemă în baza documentației depuse anual de către beneficiar.

(2) Dacă în cursul monitorizării se constată:

a) înregistrarea unui excedent al ajutorului de stat acordat față de limitele prevăzute la art. V, Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri ia măsurile necesare pentru ca respectivul ajutor excedentar să fie rambursat înainte de data de 1 iulie a anului următor înregistrării excedentului;

b) că beneficiarul ajutorului de stat nu mai îndeplinește oricare dintre criteriile de eligibilitate prevăzute de prezenta ordonanță de urgență, Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri notifică beneficiarul asupra încetării acordului de finanțare și ia măsurile necesare de rambursare a ajutorului de stat de la momentul la care beneficiarul nu a mai îndeplinit respectivele criterii.

(3) Nerespectarea de către beneficiari a condițiilor prevăzute prin prezenta ordonanță de urgență determină aplicarea de către Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri a măsurilor necesare în vederea recuperării ajutoarelor de stat conform reglementărilor europene și naționale.

(4) Recuperarea ajutorului de stat se va efectua conform prevederilor Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 77/2014, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 20/2015, cu modificările și completările ulterioare, și procedurilor de recuperare elaborate de furnizorul ajutorului de stat.

(5) În fiecare an, Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri va transmite Comisiei Europene, prin Consiliul Concurenței, rapoarte anuale cu privire la ajutorul plătit în temeiul prezentei ordonanțe de urgență, în conformitate cu Regulamentul (CE) nr. 659/1999 al Consiliului din 22 martie 1999 de stabilire a normelor de aplicare a art. 93 din Tratatul CE, respectiv, Regulamentul (CE) nr. 94/2004 al Comisiei din 21 aprilie 2004 de punere în aplicare a Regulamentului (CE) nr. 659/1999 al Consiliului de stabilire a normelor de aplicare a

art. 93 din Tratatul CE. În plus, Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri include informațiile enumerate la cap. 5 pct. 5.1 teza 49 din Orientările ETS în rapoartele sale către Comisia Europeană.

(6) În conformitate cu cerințele de transparență prevăzute la pct. 5.2 din Orientările ETS, Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri va publica textul complet al schemei de ajutor de stat, în temeiul prezentei ordonanțe de urgență, pe internet pentru ca statele membre, operatorii economici, părțile interesate și Comisia Europeană să aibă acces facil la textul complet al tuturor schemelor de ajutor de mediu aplicabile.

Art. IX. — Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri, în calitate de autoritate de implementare a schemei de ajutor de stat, păstrează, pe o perioadă de 10 ani de la data acordării ajutorului, înregistrări detaliate referitoare la ajutoarele acordate potrivit prezentei scheme de ajutor de stat.

Art. X. — Anexele nr. 1—5 fac parte integrantă din prezenta ordonanță de urgență.

PRIM-MINISTRU
LUDOVIC ORBAN

Contrasemnează:

Ministrul economiei, energiei și mediului de afaceri,

Virgil-Daniel Popescu

Ministrul mediului, apelor și pădurilor,

Costel Alexe

Ministrul finanțelor publice,

Vasile-Florin Cițu

București, 20 decembrie 2019.
Nr. 81.

ANEXA Nr. 1

LISTA

sectoarelor și subsectoarelor eligibile în temeiul prezentei ordonanțe de urgență considerate ex ante ca fiind expuse unui risc important de relocare a emisiilor de dioxid de carbon ca urmare a costurilor emisiilor indirecte

În scopul prezentei ordonanțe de urgență, o instalație deținută de beneficiarul ajutorului poate primi ajutor de stat pentru costurile cu emisiile de gaze cu efect de seră transferate în prețul energiei electrice numai dacă își desfășoară activitatea în unul dintre sectoarele sau subsectoarele de mai jos. Niciun alt sector sau subsector nu va fi considerat eligibil pentru un astfel de ajutor de stat.

Nr.	Descriere	Cod CAEN	Cod CAEN Rev. 2
1	Producția de aluminiu	27.42	24.42
2	Extracția mineralelor pentru industria chimică și a îngrășămintelor naturale	14.30	08.91
3	Fabricarea altor produse chimice anorganice	24.13	20.13
4	Producția de plumb, zinc și cositor	27.43	24.43
5	Fabricarea articolelor de îmbrăcăminte din piele	18.10	14.11
6	Producția de metale feroase sub forme primare și de feroaliaje, inclusiv țevi de oțel fără sudură	27.10	24.10
7	Fabricarea hârtiei și a cartonului	21.12	17.12
8	Fabricarea îngrășămintelor și a produselor azotoase	24.15	20.15
9	Producția de cupru	27.44	24.44
10	Fabricarea altor produse chimice organice de bază	24.14	19.10

Nr.	Descriere	Cod CAEN	Cod CAEN Rev. 2
11	Filarea fibrelor tip bumbac	17.11	13.10
12	Fabricarea fibrelor sintetice și artificiale	24.70	20.60
13	Extracția minereurilor feroase	13.10	07.10
14	Următoarele subsectoare din cadrul sectorului Fabricarea materialelor plastice în forme primare (2416, Cod CAEN Rev. 2 — 2016): Polietilena de joasă densitate (LDPE) Polietilena lineară de joasă densitate (LLDPE) Polietilena de înaltă densitate (HDPE) Polipropilenă (PP) Clorură de polivinil (PVC) Policarbonat (PC)	24161039 24161035 24161050 24165130 24163010 24164040	
15	Următorul subsector din cadrul sectorului fabricării celulozei (2111, Cod CAEN Rev. 2 — 1711): Pastă mecanică	21111400	

ANEXA Nr. 2

DEFINIȚII ȘI MOD DE CALCUL

Diverși parametri care se utilizează în formulele de calcul pentru stabilirea compensațiilor ce se acordă

În sensul prezentei ordonanțe de urgență, termenii și expresiile de mai jos au următoarele semnificații:

a) *administratorul/autoritatea care acordă ajutorul de stat* — Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri;

b) *ajutorul de stat* — orice măsură care îndeplinește criteriile de la art. 107 din Tratatul privind funcționarea Uniunii Europene;

c) *anul de decontare* — oricare dintre anii calendaristici între 2018 până în 2020 pentru care se acordă ajutorul;

d) *beneficiarul ajutorului de stat* — o întreprindere care îndeplinește condițiile prevăzute de art. VI din prezenta ordonanță de urgență și care primește ajutorul de stat;

e) *consumul de energie electrică de referință* (exprimat în MWh) — consumul mediu anual de energie electrică în cadrul instalației (inclusiv consumul de energie electrică pentru fabricarea produselor externalizate eligibile pentru ajutorul de stat) în cursul perioadei de referință 2011—2017. Pentru calcularea consumului de energie electrică de referință, cu respectarea Orientărilor, se aplică următoarele reguli:

(i) pentru instalațiile care s-au aflat în funcțiune în fiecare an pe întreaga perioadă de referință cuprinsă între 2011 și 2017, consumul de energie electrică de referință este consumul mediu de energie electrică al instalației în perioada de referință, anul calendaristic cu volumul cel mai scăzut excluzându-se din această perioadă de referință de șapte ani;

(ii) dacă în intervalul de timp 2011—2017 instalația nu s-a aflat în funcțiune timp de cel puțin un an, consumul de energie electrică de referință va fi definit drept consumul de energie electrică anual până când vor exista patru ani de funcționare înregistrați ai instalației respective, iar ulterior consumul de energie electrică de referință va fi media consumurilor de energie electrică înregistrate în cei patru ani anteriori acestei perioade din care este exclus anul calendaristic cu cel mai mic consum;

(iii) în cazul în care, în perioada în care se acordă ajutorul, capacitatea de producție dintr-o instalație este extinsă semnificativ, consumul de energie electrică de referință va fi majorat începând cu anul de decontare ulterior anului în care a avut loc extinderea semnificativă a producției, proporțional cu extinderea respectivă a capacității;

(iv) în cazul în care, într-un anumit an calendaristic, o instalație își reduce nivelul de consum de energie electrică cu 50% până la 75% în comparație cu consumul de energie electrică de referință, consumul de energie electrică de referință pentru anul respectiv de decontare luat în calcul pentru stabilirea valorii ajutorului se reduce cu 50%, iar în cazul unei scăderi a nivelului de consum de energie electrică cu 75% până la 90%, consumul de energie electrică de referință pentru anul respectiv de decontare luat în calcul pentru stabilirea valorii ajutorului se reduce cu 75%. În cazul în care, într-un anumit an calendaristic, o instalație își reduce nivelul de consum de energie electrică cu cel puțin 90% în comparație cu consumul de energie electrică de referință, instalația nu va primi niciun ajutor în baza prezentei ordonanțe de urgență;

f) *costuri eligibile* — costurile suportate de către beneficiar în anul de decontare ca urmare a reflectării în prețul energiei a costurilor aferente emisiilor de gaze de seră, determinate, după caz, ca produs între (i) factorul de emisii de CO₂, prețul EUA la termen, producția relevantă și valoarea de referință privind eficiența consumului de energie electrică sau (ii) factorul de emisii de CO₂, prețul EUA la termen, consumul de energie electrică relevant și valoarea alternativă de referință privind eficiența consumului de energie electrică;

g) *cotă a Uniunii Europene (EUA/EUAA)* — un certificat transferabil pentru emiterea unei tone de echivalent dioxid de carbon într-o anumită perioadă;

h) *extindere semnificativă a capacității* — creștere a capacității instalate inițiale a unei instalații, care produce toate consecințele următoare:

- au loc una sau mai multe modificări fizice identificabile, care privesc configurația tehnică și funcționarea acesteia, altele decât simpla înlocuire a unei linii de producție existente; și

- instalația poate funcționa la o capacitate cu cel puțin 10% mai mare decât capacitatea instalată inițială a instalației înainte de modificare, acesta fiind rezultatul unei investiții în active corporale (sau al unei serii de investiții progresive în active corporale).

Pentru ca o extindere semnificativă a capacității să determine o majorare a ajutorului în conformitate cu prevederile lit. e), instalația trebuie să furnizeze administratorului/autorității care acordă ajutorul de stat dovezi care să demonstreze că au fost îndeplinite criteriile pentru o extindere semnificativă a capacității și că această extindere a fost evaluată ca fiind satisfăcătoare de către un verficator/expert independent. Verificarea privește fiabilitatea, credibilitatea și acuratețea datelor furnizate de instalație și are ca rezultat un aviz de verificare, în care se precizează cu o asigurare rezonabilă că datele transmise nu conțin erori semnificative;

i) *factorul de emisie de dioxid de carbon* — intensitatea maximă specifică a dioxidului de carbon pentru România, stabilită în conformitate cu anexa IV din Orientările ETS privind ajutoarele la valoarea de 1,10 t CO₂/MWh;

j) *instalație* — orice unitate tehnică staționară, în care se desfășoară una sau mai multe activități, din sectoarele/subsectoarele aferente anexei nr. 3, prevăzute în anexa nr. 1 la Hotărârea de Guvern nr. 780/2006 privind stabilirea schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, cu modificările și completările ulterioare, precum și orice activitate direct legată tehnic de activitățile desfășurate pe acel amplasament și care pot genera emisii de gaze cu efect de seră;

k) *intensitatea ajutorului* — valoarea totală a ajutorului exprimată ca procentaj din costurile eligibile, fiind luate în considerare costurile înregistrate înaintea oricărei deduceri de impozite sau alte taxe; intensitatea ajutorului din 2018 până în 2020 este prevăzută la art. V alin. (2) din cuprinsul prezentei ordonanțe de urgență;

l) *Orientările privind ajutoarele* — comunicarea Comisiei „Orientările privind anumite măsuri de ajutor de stat acordate în contextul schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră după 2012”, nr. 2012/C 158/04;

m) *prețul EUA la termen*, exprimat în EUR, înseamnă media simplă a prețurilor zilnice EUA la termen de un an (prețurile ofertei de închidere) pentru livrarea în luna decembrie a anului pentru care se acordă ajutorul, astfel cum se observă la o anumită bursă de certificate de dioxid de carbon din UE de la data de 1 ianuarie până la data de 31 decembrie a anului anterior anului pentru care se acordă ajutorul. De exemplu, pentru ajutorul acordat pe 2018, este media simplă a prețurilor ofertei de închidere EUA pentru decembrie 2018 observate de la 1 ianuarie 2017 la 31 decembrie 2017 la o anumită bursă de certificate de dioxid de carbon din UE;

n) *producția de referință* — exprimată în tone pe an, înseamnă producția medie anuală realizată în cadrul instalației în perioada de referință 2011—2017; Pentru calcularea producției de referință se aplică următoarele reguli:

(i) pentru instalațiile care s-au aflat în funcțiune în fiecare an pe întreaga perioadă de referință cuprinsă între 2011 și 2017, producția de referință este volumul mediu al producției instalației în perioada de referință, anul calendaristic cu volumul cel mai scăzut excluzându-se din această perioadă de referință de șapte ani;

(ii) dacă în intervalul de timp 2011—2017 instalația nu s-a aflat în funcțiune timp de cel puțin un an, producția de referință va fi definită ca producția anuală până când vor exista patru ani de funcționare înregistrați ai instalației respective, iar ulterior producția de referință va fi media producțiilor înregistrate în cei patru ani anteriori acestei perioade din care este exclus anul calendaristic cu cel mai mic volum de producție;

(iii) în cazul în care, în perioada în care se acordă ajutorul, capacitatea de producție dintr-o instalație este extinsă semnificativ în sensul art. 4 (h) de mai sus, producția de referință va fi majorată începând cu anul de decontare ulterior anului în care a avut loc extinderea semnificativă a producției, proporțional cu extinderea respectivă a capacității;

(iv) în cazul în care, într-un anumit an calendaristic, o instalație își reduce nivelul de producție cu 50% până la 75% în comparație cu producția de referință, producția de referință pentru anul respectiv de decontare luată în calcul pentru stabilirea valorii ajutorului se reduce cu 50%, iar în cazul unei scăderi a nivelului de producție cu 75% până la 90%, producția de referință pentru anul respectiv de decontare luată în calcul pentru stabilirea valorii ajutorului se reduce cu 75%. În cazul în care, într-un anumit an calendaristic, o instalație își reduce nivelul de producție cu cel puțin 90% în comparație cu producția de referință, instalația nu va primi niciun ajutor în baza prezentei ordonanțe de urgență;

o) *valoare alternativă de referință privind eficiența consumului de energie electrică* — conform Comunicării Comisiei 2012/C 387/06, reprezintă 80% din consumul de energie electrică de referință. Această valoare corespunde efortului mediu de reducere impus de aplicarea valorilor de referință privind eficiența consumului de energie electrică (consumul de energie electrică de referință/consumul de energie electrică *ex ante*). Aceasta se aplică tuturor produselor și procedurilor care intră sub incidența sectoarelor sau subsectoarelor eligibile, dar care nu sunt reglementate de valorile de referință privind eficiența consumului de energie electrică stabilite în anexa nr. 3;

p) *valoarea de referință privind eficiența consumului de energie electrică* (exprimată în MWh/tonă de producție și definită la nivel Procom 8) — consumul de energie electrică specific produsului per tona de producție realizată prin metodele de producție cele mai eficiente din punct de vedere energetic pentru produsul vizat. Pentru produsele din cadrul sectoarelor eligibile pentru care Decizia 2011/278/UE a Comisiei a instituit interschimbabilitatea combustibilului și energiei electrice, valoarea de referință privind eficiența consumului de energie electrică se stabilește în limitele aceluiași sistem, luând în considerare doar partea reprezentată de energia electrică. Valorile de referință corespunzătoare privind eficiența consumului de energie electrică pentru produsele care fac parte din sectoarele și subsectoarele eligibile au fost publicate prin „Comunicarea Comisiei de modificare a Comunicării Comisiei «Orientări privind anumite măsuri de ajutor de stat acordate în contextul schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră după anul 2012» nr. 2012/C 387/06” și sunt prezentate în anexa nr. 3.

**VALORI DE REFERINȚĂ
privind eficiența consumului de energie electrică pentru produsele cu coduri NACE din anexa II conform ghidului Comisiei Europene 2012/C387/06**

NACE	Produs de referință	Valoare de referință	Unitate de referință	Unitate de producție	Definiția produsului	Procesele acoperite de produsul de referință	Codul Prodcom relevant (Rev. 1.1)	Descriere
2742	Aluminiu primar	14,256	MWh/t produs (consum în curent alternativ)	Tonă de aluminiu lichid nealiat, neprelucrat	Aluminiu lichid nealiat, neprelucrat, rezultat din electroliză	Aluminiul lichid nealiat, neprelucrat, rezultat din electroliză, inclusiv unitățile de control al poluării, procesele auxiliare și hala de turnare. Pe lângă definițiile produsului din Decizia 2011/278/UE, se include și atelierul de producție a anozilor (anozi pre-arși). În cazul în care sunt furnizați anozii dintr-un atelier de sine stătător din Europa, acest atelier nu ar trebui să beneficieze de o compensație, dat fiind că a fost deja inclus în suma de referință. În cazul în care anozii sunt produși în afara Europei, poate fi aplicată o corecție.	27421130	Aluminiu sub formă brută, nealiat (exceptând aluminiul sub formă de pulbere și de soizi)
2742	Alumină (rafinare)	0,225	MWh/t produs	Tonă de alumină			27421200	Oxid de aluminiu (exceptând corindonul artificial)
2710	Oțel de convertizor obținut cu insuflare de oxigen	0,036	MWh/t produs	Tonă de oțel brut (turnat)		Meturgia secundară, instalațiile de preîncălzire a materialelor refractare, instalațiile auxiliare (în special de desprăfuire) și instalațiile de turnare până la tăierea produselor de oțel brut	2710T122	Oțel nealiat produs prin alte procedee decât în furnale electrice
							2710T132	Oțel aliat, altul decât oțelul oxidabil, produs prin alte procedee decât în furnale electrice
2710	Oțel carbon de cuptor electric cu arc	0,283	tCO ₂ /t produs	Tonă de oțel brut de fuziune secundară (instalație de turnare)	Oțel cu conținut mai mic de 8% de elemente de aliere metalice și cu un conținut de oligoelemente de un nivel care limitează utilizarea la acele aplicații pentru care nu sunt necesare o calitate a suprafeței și o procesabilitate înalte	Toate procesele legate direct sau indirect de producția de alumină	2710T121	Oțel brut: oțel nealiat produs în furnale electrice

NACE	Produs de referință	Valoare de referință	Unitate de referință	Unitate de producție	Definiția produsului	Procese acoperite de produsul de referință	Codul Prodcom relevant (Rev. 1.1)	Descriere
		(Pe baza mediei celor mai bune 10%)					2710T131	Oțel brut: oțel aliat, altul decât oțelul inoxidabil, produs în furnale electrice
							2710T141	Oțel brut: oțel inoxidabil și termorezistent, produs în furnale electrice
2710	Oțel înalt aliat de cuptor electric cu arc	0,352	tCO ₂ /t produs	Tonă de oțel brut înalt aliat	Oțel cu conținut de elemente de aliere metalice mai mare sau egal cu 8 % sau supus unor cerințe riguroase în materie de calitate a suprafeței și de prelucrabilitate	Toate procesele legate direct sau indirect de unitățile de proces: — cuptorul electric cu arc; — metalurgia secundară; — turnarea și tăierea; — unitatea de postcombustie; — unitatea de desprăzire; — posturile de încălzire a cuvelor, — posturile de preîncălzire a lingourilor turnate; — groapa de răcire lentă; — uscarea; și — preîncălzirea fierului vechi sunt incluse. Nu sunt incluse unitățile de proces: convertizorul de FeCr și stocarea criogenică a gazelor industriale.	2710T121	Oțel brut: oțel nealiat produs în furnale electrice
		(Pe baza mediei celor mai bune 10%)					2710T131	Oțel brut: oțel aliat, altul decât oțelul inoxidabil, produs în furnale electrice
							2710T141	Oțel brut: oțel inoxidabil și termorezistent, produs în furnale electrice
2710	FeSi	8,540	MWh/t produs	Tonă de FeSi-75 final	FeSi-75	Toate procesele legate direct de funcționarea furnalelor Dispozitivele auxiliare nu sunt incluse.	27102020/ 24101230	Ferossiliciu cu un conținut de siliciu de 75%
2710	FeMn HC	2,760	MWh/t produs	Tonă de FeMn cu conținut ridicat de carbon	FeMn cu conținut ridicat de carbon	Toate procesele legate direct de furnale Procese auxiliare nu sunt incluse.	27102010	Feromangan (în conformitate cu BREF)
2710	SiMn	3,650	MWh/t produs	Tonă de SiMn final	Silicomangan cu conținut diferit de carbon, inclusiv SiMn, SiMn cu un conținut de carbon scăzut, SiMn cu un conținut de carbon foarte scăzut	Toate procesele legate direct de funcționarea furnalelor Procese auxiliare nu sunt incluse.	27102030	Silicomangan, cu excepția FeSiMn
2413	Cl2	2,461	MWh/t produs	Tonă de clor	Clor	Toate procesele legate direct sau indirect de unitatea de electroliză, inclusiv dispozitivele auxiliare, precum motoarele	24131111	Clor
2413	Si metal	11,870	MWh/t produs	Tonă de Si metal	Siliciu cu un grad 90—99,99%	Toate procesele legate direct de furnale. Procesele auxiliare nu sunt incluse.	24131155	Siliciu cu un conținut de siliciu < 99,99% din greutate

13	Polisiliciu ultrapur	60,000	MWh/t produs	Tonă de Si metal ultrapur	Siliciu cu un grad > 99,99%	Toate procesele legate direct sau indirect de furnal, inclusiv dispozitivele auxiliare	24131153	Siliciu cu un conținut de siliciu \geq 99,99 % din greutate
2413	SiC	6,200	MWh/t produs	Tonă de SiC 100%	Carbură de siliciu 100% pur	Toate procesele legate direct sau indirect de furnal, inclusiv dispozitivele auxiliare	24135450	Carburi, fie că sunt sau nu definite chimic
2414	Produce chimice cu valoare înaltă	0,702	tCO ₂ /t produs	Tonă de produs chimic cu valoare înaltă (<i>high value chemical</i> , HVC) (tonă de acetilenă, etilenă, propilenă, butadienă, benzen și hidrogen)	Amestec de produse chimice cu valoare înaltă (HVC), exprimat ca masă totală de acetilenă, etilenă, propilenă, butadienă, benzen și hidrogen, exceptând HVC obținute din componente de alimentare suplimentare (hidrogen, etilenă, alte HVC), cu un conținut de etilenă al amestecului total de produse de cel puțin 30% în greutate și un conținut de HVC, gaz combustibil, butene și hidrocarburi lichide luate împreună, al amestecului de produse, de cel puțin 50% în greutate	Sunt incluse toate procesele legate direct sau indirect de producția de produse chimice cu valoare înaltă ca produse purificate sau intermediare, cu conținutul concentrat din HVC respective care corespunde formei comercializabile cu cea mai slabă calitate (hidrocarburi C4 brute, benzină de piroliză nehidrogenată), exceptând extracția hidrocarburilor C4 (uzina de butadienă), hidrogenarea hidrocarburilor C4, hidrotarea benzinei de piroliză și extracția compuşilor aromatici, precum și activitățile logistice/stocarea în vederea efectuării operațiunilor zilnice.	Mai multe coduri Procom — în cadrul NACE 2414	
							24141120	Hidrocarburi aciclice saturate
							24141130	Hidrocarburi aciclice nesaturate; etilenă
							24141140	Hidrocarburi aciclice nesaturate; propenă (propilenă)
							24141150	Hidrocarburi aciclice nesaturate; butenă (butilenă) și izomerii acesteia
							24141160	Hidrocarburi aciclice nesaturate; buta-1,3-dienă și izopren
							24141190	Hidrocarburi aciclice nesaturate (exceptând etilena, propena-butena, buta-1,3-diena și izoprenul)
							24/20141223	Benzen
2414	Compuși aromatici	0,030	tCO ₂ /t produs	Tonă de CO ₂ ponderată	Amestec de compuși aromatici, exprimat în CWT (CO ₂ <i>weighted tonne</i> — tonă de CO ₂ ponderată)	Toate procesele legate direct sau indirect de subunitățile de producție a compuşilor aromatici: — hidrotarea benzinei de piroliză; — extracția benzenului/toluenului/xilenului (BTX); — TDP; — HDA; — izomerizarea xilenului;	Mai multe coduri Procom — în cadrul NACE 2414. A se vedea documentul orientativ 9 privind emisiile directe, pentru lista completă.	

NACE	Produs de referință	Valoare de referință	Unitate de referință	Unitate de producție	Definiția produsului	Procesele acoperite de produsul de referință	Codul Prodcom relevant (Rev. 1.1)	Descriere
2414	Negru de fum	1,954	tCO ₂ /t produs	Tonă de negru de fum de furnal (unitate comercializabilă, >96%)	Negru de fum de furnal. Nu sunt incluse în acest produs de referință tipurile de negru de fum obținute prin arderea incompletă a gazului natural sau a hidrocarburilor lichide.	— unitățile de producție a P-xilenului; — producția cumenului; și — producția ciclohexanului sunt incluse. Sunt incluse toate procesele legate direct sau indirect de producția negrului de fum de furnal, precum și finisarea, ambalarea și arderea cu flacără liberă.	24131130	Carbon (negru de fum și alte forme de carbon, n.c.a.)
2414	Stiren	0,527	tCO ₂ /t produs	Tonă de stiren (produs comercializabil)	Stiren monomer (vinil-benzen, nr. CAS: 100-42-5)	Toate procesele legate direct sau indirect de producția: — stirenului; precum și — a produsului intermediar etil benzen (în cantitatea utilizată ca materie primă pentru producerea stirenului) sunt incluse.	24141250	Stiren
2414	Oxid de etilenă/etileniglicoli EO/EG	0,512	tCO ₂ /t produs	Tonă de echivalent EO (EOE), definit ca fiind cantitatea de EO (masa) încorporată într-o unitate de masă a glicolului specific	Produsul de referință oxid de etilenă/etileniglicol include produsele: — oxid de etilenă (<i>ethylene oxide</i> — EO, puritate înaltă); — monoetileniglicol [MEG, tipul standard + tipul fibre (puritate înaltă)]; — dietileniglicol (DEG); — trietileniglicol (TEG). Cantitatea totală de produse este exprimată în echivalent EO (EOE), definit ca fiind cantitatea de EO (masa) încorporată într-o unitate de masă a glicolului specific.	Sunt incluse toate procesele legate direct sau indirect de unitățile de proces: producția de EO, purificarea EO și secția de glicoli.	24146373	Oxiran (oxid de etilenă)
							24142310	Etilen glicol (etandiol)
							24146333	2,2-oxidietanol (dietileniglicol)
2743	Electroliza zincului	4,000	MWh/t produs	Tonă de zinc	Zinc primar	Toate procesele legate direct sau indirect de unitatea de electroliză a zincului, inclusiv dispozitivele auxiliare	27431230	Zinc brut, nealiat (exceptând zincul sub formă de praf, pulberi și solzi)
							2743125	Aliaje de zinc brut (exceptând zincul sub formă de praf, pulberi și solzi)
415	Amoniac	1,619	tCO ₂ /t produs	Tonă de amoniac fabricat, exprimat ca producție comercializabilă (netă) și cu o puritate de 100%	Amoniac (NH ₃) care se înregistrează în tone produse	Sunt incluse toate procesele legate direct sau indirect de producția amoniacului și a hidrogenului ca produs intermediar.	24151075	Amoniac anhidru

C E R E R E
de emitere a acordului de finanțare

Data înregistrării:
Numărul înregistrării:

Subscrisa,, având datele de identificare menționate la pct. I, reprezentată legal prin domnul/doamna, având calitatea de, solicit acordarea unei subvenții directe pentru compensarea costurilor cu emisiile de gaze cu efect de seră transferate în prețul energiei electrice, în condițiile prevederilor schemei de ajutor de stat instituite prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. [...], cu modificările și completările ulterioare.

I. Prezentarea întreprinderii

Denumirea întreprinderii:
Data înregistrării întreprinderii:
Nr. de înmatriculare la oficiul registrului comerțului:
Codul de identificare fiscală:
Adresa:, cod poștal:
Telefon:, fax:, e-mail:, forma juridică:
Tipul întreprinderii:
IMM¹:
Societăți mari²:
Obiectul principal de activitate:
Cod CAEN:
Obiectul secundar de activitate pentru care se solicită subvenția:
Cod CAEN:
Numărul de angajați la data înregistrării cererii de emitere a acordului de finanțare:

II. Situația întreprinderii în absența acordării subvenției

Consumul estimat de energie: MWh.
Valoarea estimată a costurilor cu emisiile de gaze cu efect de seră transferate în prețul energiei electrice: lei.
Estimare privind ponderea costurilor cu emisiile de gaze cu efect de seră transferate în prețul energiei electrice în costul total cu energia electrică:%
Datele de la pct. II sunt aferente anului anterior depunerii cererii de emitere a acordului de finanțare.

III. Declarație pe propria răspundere

Subsemnatul/Subsemnata,, identificat/identificată cu actul de identitate seria nr., eliberat de la data de, cu domiciliul în localitatea, str. nr., bl., sc., ap., sectorul/județul, în calitate de reprezentant legal al întreprinderii, declar pe propria răspundere că:

- a. întreprinderea asigură din surse proprii, pe perioada derulării schemei, plata diferenței dintre subvenția primită și nivelul efectiv al valorii costurilor cu emisiile de gaze cu efect de seră transferate în prețul energiei electrice, calculate conform prevederilor prezentei scheme de ajutor de stat;
- b. va respecta criteriile de eligibilitate prevăzute la art. VI alin. (1) pe toată perioada de valabilitate a acordului de finanțare;
- c. întreprinderea se angajează să mențină evidență contabilă separată pentru obiectivul secundar de activitate³;
- d. toate informațiile furnizate și consemnate în prezenta cerere sunt corecte.

Înțeleg că orice incorectitudine în prezentarea informațiilor și a documentelor atașate în scopul de a obține avantaje pecuniare este pedepsită conform legii.

Numele:
Funcția:
Semnătura autorizată a solicitantului (cererea va fi semnată de persoana autorizată să reprezinte legal întreprinderea):
Data semnării:

¹ IMM sunt definite, conform Legii nr. 346/2004 privind stimularea înființării și dezvoltării întreprinderilor mici și mijlocii, cu modificările și completările ulterioare, ca societăți cu numărul mediu scriptic de personal până la 250 (inclusiv) de angajați raportat în anul anterior, care realizează o cifră de afaceri anuală netă de până la 50 milioane euro, echivalent în lei, sau care dețin active totale ce nu depășesc echivalentul în lei a 43 milioane euro, conform ultimei situații financiare aprobate.

² Societatea mare este cea societate care nu îndeplinește criteriile pentru încadrarea în categoria IMM-urilor.

³ Se completează dacă finanțarea se solicită pentru obiectivul secundar de activitate.

ACORDUL DE FINANȚARE¹**MINISTERUL ECONOMIEI, ENERGIEI ȘI MEDIULUI DE AFACERI**

Unitatea de implementare

Data înregistrării:

Numărul înregistrării:

DESTINATAR:

Denumirea întreprinderii:

Nr. de înmatriculare la oficiul registrului comerțului:

Codul de identificare fiscală:

Adresa:

Telefon:, fax:

E-mail:

Ca urmare a Cererii dumneavoastră nr. din data de vă comunicăm Acordul de finanțare nr. din data de, prin care întreprinderii i se acordă plata unei subvenții directe în cuantum de lei pentru compensarea costurilor cu emisiile de gaze cu efect de seră transferate în prețul energiei electrice.

Prezentul acord de finanțare este acordat în baza documentației depuse de dumneavoastră, în calitate de solicitant, și este valabil pentru un an, cu posibilitatea de a fi reînnoit anual, prin raportare la bugetele anuale disponibile, sub rezerva constatării îndeplinirii criteriilor de eligibilitate în cadrul verificărilor anuale realizate de către unitatea de implementare.

Ministrul economiei, energiei și mediului de afaceri

[...]

¹ Se completează de către unitatea de implementare.

GUVERNUL ROMÂNIEI**ORDONANȚĂ DE URGENȚĂ****privind completarea art. 6 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 84/2003****pentru înființarea Companiei Naționale de Autostrăzi și Drumuri Naționale din România — S.A. prin reorganizarea Regiei Autonome „Administrația Națională a Drumurilor din România”**

Având în vedere contractul de concesiune încheiat cu Ministerul Transporturilor prin care Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere — S.A. — C.N.A.I.R., persoană juridică de interes strategic național, desfășoară activități specifice în domeniul infrastructurii de transport rutier, respectiv activități de proiectare, construire, modernizare, reabilitare, reparare, administrare a autostrăzilor, drumurilor expres, drumurilor naționale, variantelor ocolitoare, în condiții de siguranță a circulației, precum și activități privind implementarea programelor de dezvoltare unitară a rețelei de drumuri publice, în concordanță cu strategia Ministerului Transporturilor, Infrastructurii și Comunicațiilor, cerințele economiei naționale și cu cele de apărare,

luând în considerare faptul că proiectele de infrastructură de transport sunt investiții publice de importanță strategică pentru România, care asigură conectivitatea cu coridoarele de transport europene și creșterea mobilității populației și a mărfurilor, având în vedere faptul că autostrăzile și drumurile expres care sunt în administrarea C.N.A.I.R. fac parte din rețeaua europeană de transport TENT, precum și necesitatea alinierii României la standardele europene privind circulația rutieră,

ținând cont de faptul că, potrivit obiectului său de activitate, C.N.A.I.R. asigură condiții de siguranță a circulației pe autostrăzi și drumuri naționale deschise circulației publice, exercitând atribuțiile care îi revin conform legii,

având în vedere că, potrivit dispozițiilor legale, spațiile de servicii fac parte integrantă din drum, respectiv din domeniul public al statului aflat în administrarea C.N.A.I.R., iar aceasta, potrivit legii, trebuie să asigure participanților la trafic servicii la standarde europene — alimentare cu carburanți, stații de încărcare pentru mașini electrice, spații pentru parcare și odihnă, spații pentru comercializarea și consumul produselor alimentare, iar în prezent, în spațiile de servicii sunt asigurate doar o parte din serviciile necesare participanților la traficul rutier de pe autostrăzi,

ținând seama de faptul că furnizarea tuturor serviciilor specifice în spațiile de servicii asigură circulația pe drumurile de mare viteză în condiții de siguranță și confort,

având în vedere faptul că neasigurarea spațiilor de odihnă și lipsa furnizării tuturor serviciilor specifice în spațiile de servicii afectează siguranța circulației pe autostrăzile și drumurile naționale administrate de C.N.A.I.R.,

luând în considerare faptul că, în prezent, România se confruntă cu o problemă semnificativă în ceea ce privește numărul de accidente rutiere, prin comparație cu alte țări din cadrul Uniunii Europene, în acest sens ocupând, conform statisticilor, locul 24 la nivelul Uniunii Europene,

având în vedere faptul că România are cea mai mare rată a accidentelor mortale din Europa, în ultimii 10 ani înregistrându-se un număr mediu de 1.400 decese pe an, ca urmare a accidentelor înregistrate pe rețeaua de drumuri naționale,

ținând cont că asigurarea serviciilor în spațiile de servicii, astfel cum se preconizează prin prezenta ordonanță de urgență, va conduce la diminuarea ratei accidentelor și la protejarea vieții tuturor participanților la trafic,

luând în considerare că prin prezentul act normativ se vor crea premisele prin care se va asigura participanților la trafic posibilitatea utilizării stațiilor de încărcare pentru vehicule electrice pe autostrăzile A1 și A2, stații care urmează a fi instalate în aceste spații de servicii, creându-se cadrul necesar pentru asigurarea utilizării combustibililor alternativi în sectorul transporturilor și pentru instalarea infrastructurii relevante în România,

luând în considerare faptul că amenajarea, dotarea, operarea și întreținerea unui spațiu de servicii (stânga + dreapta) în regim de concesiune a lucrărilor și serviciilor reprezintă varianta optimă, putând genera un venit anual la bugetul de stat estimat la 907.127,83 lei,

având în vedere faptul că adoptarea acestor măsuri privește interesul public general, iar situația neadoptării acestora conduce la periclitarea directă a participanților la trafic,

luând în considerare că rețeaua drumurilor de mare viteză, precum și numărul utilizatorilor ei este în continuă creștere în România,

ținând cont de faptul că neadoptarea acestor măsuri conduce la menținerea situației actuale, în care în spațiile de servicii amenajate la nivelul autostrăzilor nu asigură servicii normale participanților la trafic, în prezent procentul acestor servicii fiind unul minimal,

ținând seama că lipsa amenajării spațiilor de odihnă corespunzătoare raportat la nivelul de trafic existent, în continuă creștere, dar și a utilizării acestora cu stații de alimentare carburanți va conduce la perturbarea considerabilă a transportului de persoane, dar în special a transportului de mărfuri, cu consecințe asupra vieții participanților la trafic și a sectorului economic,

luând în considerare cerințele Uniunii Europene privind alinierea României la standardele europene în ceea ce privește calitatea infrastructurii rutiere, în contextul în care România este stat de tranzit, care face legătura dintre statele membre ale Uniunii Europene și Estul Europei, iar neadoptarea acestor măsuri ar produce consecințe negative nu numai asupra siguranței și securității traficului național, dar și asupra celui internațional de persoane și mărfuri,

având în vedere că o abordare de tip proiect de concesiune, care prin specificul lui asigură o durată mai mare și o calitate superioară a serviciilor specifice de către un partener privat, este pretabilă în furnizarea serviciilor necesare în spațiile de servicii,

în vederea asigurării cadrului legal, precum și a condițiilor necesare realizării obligațiilor legale ce incumbă C.N.A.I.R., potrivit legii, referitoare la spațiile de servicii, prin concesionarea lucrărilor și serviciilor aferente acestor spații de servicii,

ținând cont de faptul că neluarea de măsuri legislative imediate în sensul celor de mai sus poate să afecteze posibilitatea încheierii de contracte de concesiune și realizarea de investiții private în sectorul infrastructurii de transport rutier, obiectiv prioritar al Guvernului României și care constituie un interes public major,

având în vedere faptul că reglementările introduse contribuie la stimularea investițiilor private în sectorul infrastructurii de transport rutier și asigurarea predictibilității și certitudinii cadrului legislativ, necesare operatorilor economici interesați în realizarea de proiecte de infrastructură rutieră în regim de concesiune, prin oferirea unui cadru legal care să asigure încheierea, în condițiile legii, de contracte de concesiune de lucrări și de concesiune de servicii pe terenurile proprietate publică a statului destinate spațiilor de servicii situate de-a lungul autostrăzilor și drumurilor expres, în scopul asigurării de servicii necesare desfășurării traficului rutier, precum și a altor activități economice,

luând în considerare că elementele sus-menționate vizează un interes public și strategic și constituie o situație de urgență și extraordinară, a cărei reglementare nu poate fi amânată, se impune adoptarea de măsuri imediate pe calea ordonanței de urgență.

În temeiul art. 115 alin. (4) din Constituția României, republicată,

Guvernul României adoptă prezenta ordonanță de urgență:

Articol unic. — După alineatul (1) al articolului 6 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 84/2003 pentru înființarea Companiei Naționale de Autostrăzi și Drumuri Naționale din România — S.A. prin reorganizarea Regiei Autonome „Administrația Națională a Drumurilor din România”, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 694 din 3 octombrie 2003, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 47/2004, cu modificările și completările ulterioare,

se introduce un nou alineat, alineatul (11), cu următorul cuprins:

„(11) C.N.A.I.R. poate încheia, în condițiile legii, contracte de concesiune de lucrări și de concesiune de servicii pe terenurile proprietate publică a statului, prevăzute la art. 3 alin. (1), destinate spațiilor de servicii situate de-a lungul autostrăzilor și drumurilor expres pentru asigurarea de servicii necesare desfășurării traficului rutier, precum și a altor activități economice.”

PRIM-MINISTRU
LUDOVIC ORBAN

Contrasemnează:

p. Ministrul transporturilor, infrastructurii și comunicațiilor,

Ionel Scioșteanu,
secretar de stat

p. Ministrul finanțelor publice,

Mironel Panțuroiu,
secretar de stat

București, 27 decembrie 2019.

Nr. 83.

ACTE ALE ASOCIAȚIEI NAȚIONALE A EVALUATORILOR AUTORIZAȚI DIN ROMÂNIA

ASOCIAȚIA NAȚIONALĂ A EVALUATORILOR AUTORIZAȚI DIN ROMÂNIA

HOTĂRÂRE

privind componența Consiliului director al Asociației Naționale a Evaluatorilor Autorizați din România

În temeiul art. 7 alin. (3) lit. d), al art. 8 alin. (2) lit. c) și alin. (5) din Ordonanța Guvernului nr. 24/2011 privind unele măsuri în domeniul evaluării bunurilor, aprobată cu modificări prin Legea nr. 99/2013, cu modificările și completările ulterioare,

Conferința națională a Asociației Naționale a Evaluatorilor Autorizați din România adoptă prezenta hotărâre.

Art. 1. — (1) Se aleg următorii membri ai Consiliului director al Asociației Naționale a Evaluatorilor Autorizați din România:

1. domnul Timbuș Radu Călin în funcția de prim-vicepreședinte;
2. domnul Popa Bochiș Adrian Ioan în funcția de vicepreședinte — președinte al Comisiei de calificare și atestare profesională;
3. domnul Nicolescu Adrian Aurel în funcția de vicepreședinte — președinte al Comisiei științifice și de standarde;
4. domnul Ruse Bogdan Ruse în funcția de vicepreședinte — președinte al Comisiei de evidență a membrilor;
5. doamna Hășmășan Rodica în funcția de vicepreședinte — președinte al Comisiei de verificare și monitorizare;
6. domnul Dogărescu George în funcția de vicepreședinte — președinte al Comisiei de relații interne și internaționale;
7. domnul Bercu Ioan în funcția de vicepreședinte — președinte al Comisiei juridice;
8. domnul Dumitru Dumitriu Cristian în funcția de secretar general;
9. domnul Sîrb Gheorghe Mihai în funcția de trezorerier.

(2) Conform art. 8 alin. (4) din Ordonanța Guvernului nr. 24/2011 privind unele măsuri în domeniul evaluării bunurilor, aprobată cu modificări prin Legea nr. 99/2013, cu modificările și

completările ulterioare, mandatul membrilor Consiliului director este de 2 ani, cu începere de la data Conferinței naționale în care aceștia au fost aleși.

Art. 2. — (1) Conform art. 8 alin. (5) din Ordonanța Guvernului nr. 24/2011 privind unele măsuri în domeniul evaluării bunurilor, aprobată cu modificări prin Legea nr. 99/2013, cu modificările și completările ulterioare, președintele Consiliului director al Asociației Naționale a Evaluatorilor Autorizați din România este domnul Petre Sorin Adrian, care a deținut funcția de prim-vicepreședinte în Consiliul director al Asociației Naționale a Evaluatorilor Autorizați din România anterior.

(2) Conform art. 8 alin. (2) lit. c) din Ordonanța Guvernului nr. 24/2011, aprobată cu modificări prin Legea nr. 99/2013, cu modificările și completările ulterioare, fostul președinte al Consiliului director al Asociației Naționale a Evaluatorilor Autorizați din România este doamna Dana Ababei, care a deținut funcția de președinte în Consiliul director al Asociației Naționale a Evaluatorilor Autorizați din România anterior.

Art. 3. — Prezenta hotărâre se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Asociației Naționale a Evaluatorilor Autorizați din România,
Petre Sorin Adrian

București, 14 decembrie 2019.

Nr. 2.

EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAȚILOR



„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.



5 948493 229322