

## NOTA DE FUNDAMENTARE

### *Secțiunea 1 – Titlul proiectului de act normativ*

#### **HOTĂRÂRE**

**privind modificarea Hotărârii Guvernului nr. 1096/2013 pentru aprobarea mecanismului de alocare tranzitorie cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră producătorilor de energie electrică, pentru perioada 2013-2020, inclusiv Planul național de investiții**

### *Secțiunea a 2 – a*

#### *Motivul emiterii actului normativ*

#### **2.1. Sursa proiectului de act normativ**

Prin *Decizia Comisiei C(2012) 4564 final din 06.07.2012, privind cererea în temeiul articolului 10c alineatul (5) din Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului de a acorda alocări tranzitorii cu titlu gratuit în scopul modernizării producției de energie electrică, notificată de România*, Comisia Europeană – DG Climate Action a autorizat Aplicația României pentru alocare tranzitorie cu titlu gratuit de certificate de emisii de gaze cu efect de seră producătorilor de energie electrică, pentru perioada 2013-2020, în conformitate cu articolul 10c alineatul (5) din Directiva 2003/87/CE, revizuită.

Prin *Decizia Comisiei C(2012) 8776 final din 05.12.2012 privind Ajutorul de stat SA.34753 (2012/N) – România privind alocarea tranzitorie și cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră producătorilor de energie electrică în conformitate cu articolul 10c din Directiva ETS*, Comisia Europeană – DG Competition a informat în legătură cu Aplicația României, că ajutorul acordat în cadrul sistemului de alocare tranzitorie cu titlu gratuit de certificate de emisii de gaze cu efect de seră este compatibil cu piața internă și a decis că nu sunt obiecțiuni la măsura notificată.

În baza acestor două Decizii ale Comisiei Europene, precum și în baza art. 60 alin. (3) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 195/2005 privind protecția mediului, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 265/2006, cu modificările și completările ulterioare, a fost adoptată Hotărârea Guvernului nr. 1096/2013 pentru aprobarea mecanismului de alocare tranzitorie cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră producătorilor de energie electrică, pentru perioada 2013-2020, inclusiv Planul național de investiții, cu modificările și completările ulterioare („H.G. nr. 1096/2013”).

În aplicarea prevederilor art. 16 din H.G. nr. 1096/2013 au fost elaborate și aprobate prin Ordinul ministrului energiei, întreprinderilor mici și mijlocii și mediului de afaceri nr. 1277/30.10.2015, Procedurile privind gestionarea contravalorii certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră alocate tranzitoriu cu titlu gratuit pentru finanțarea investițiilor din Planul național de investiții, privind contractarea, monitorizarea, verificarea și raportarea investițiilor, precum și cheltuielile eligibile („Proceduri PNI”), publicate în Monitorul Oficial al României, Partea I nr. 842 și 842bis/2015. Ca urmare a intrării în vigoare a H.G. nr. 1070/2020, Procedurile PNI au fost

modificate prin Ordinul ministrului economiei, energiei și mediului de afaceri nr. 1930/2020 publicat Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 716/10.08.2020.

Operatorii care dețin instalațiile prevăzute în Anexa nr. 1 la Hotărârea Guvernului nr. 1096/2013 primesc alocare tranzitorie cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră în perioada 2013 - 2020 și plătesc, potrivit prevederilor art. 7 din Hotărârea Guvernului nr. 1096/2013, contravaloarea acestor certificate într-un cont deschis în acest scop, pe numele autorității finanțatoare.

Din veniturile obținute prin plata contravalorii certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră alocate tranzitoriu cu titlu gratuit, pot fi finanțate nerambursabil, în procent de 25% din valoarea cheltuielilor eligibile, proiectele de investiții pentru producătorii de energie din sectorul energetic românesc cuprinse în PNI (Anexa nr. 3 din Hotărârea Guvernului nr. 1096/2013), care au ca scop reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră și modernizarea producției de energie electrică din România.

Finanțarea nerambursabilă din contul de disponibil privind venituri din vânzarea certificatelor GES se face în baza contractului de finanțare, iar plățile se efectuează ex-post, în baza documentelor justificative care însoțesc cererile de rambursare.

Prin Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 30/2015 privind unele măsuri pentru implementarea mecanismului de alocare tranzitorie cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră producătorilor de energie electrică, pentru perioada 2013-2020, inclusiv Planul național de investiții („O.U.G. nr. 30/2015”), a fost creat cadrul legal și instituțional care să asigure monitorizarea și punerea în aplicare a investițiilor din Planul național de investiții („PNI”) în vederea îndeplinirii obiectivelor asumate de România prin Aplicația României pentru alocare tranzitorie cu titlu gratuit de certificate de emisii de gaze cu efect de seră producătorilor de energie electrică, pentru perioada 2013-2020, în conformitate cu articolul 10c alineatul (5) din Directiva 2003/87/CE, revizuită.

În conformitate cu prevederile art. 1 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 30/2015, Ministerul Energiei, gestionează contravaloarea certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră („certIFICATE GES”) alocate tranzitoriu cu titlu gratuit, implementarea PNI, precum și monitorizarea și punerea în aplicare a investițiilor din PNI.

## **2.2. Descrierea situației actuale**

### **Situația actuală a Planului Național de Investiții și a Contului PNI**

#### **➤ Situația actuală a implementării Planului Național de Investiții**

Până în prezent, din cele 29 de investiții, cuprinse în PNI (Anexa nr. 3 la Hotărârea Guvernului nr.1096/2013), au fost încheiate patru contracte de finanțare:

- Contractul de finanțare nr. 1/2016 pentru investiția „*Reabilitarea și modernizarea blocului nr. 7, pe lignit*” – *Sucursala Electrocentrale Ișalnița*, încheiat între Ministerul Energiei și Societatea Complexul Energetic Oltenia SA. Valoarea finanțării nerambursabile: 33.556.675 lei.
- Contractul de finanțare nr. 2/2016 pentru investiția „*Reabilitarea și modernizarea blocului nr. 4, de 330MW, pe lignit*” – *Sucursala Electrocentrale Rovinari*, încheiat între Ministerul Energiei și Societatea Complexul Energetic Oltenia SA. Valoarea finanțării nerambursabile: 61.325.000 lei.
- Contractul de finanțare nr. 3/2016 pentru investiția „*Ciclu combinat cu turbină pe gaz*” – *CECC Brazi*, încheiat între Ministerul Energiei și Societatea OMV Petrom S.A.. Valoarea finanțării nerambursabile: 408.425.048,10 lei.
- Contractul de finanțare nr. 4/2017 pentru investiția „*Ciclu combinat cu turbine pe gaz-*

*Iernut*” - încheiat între Ministerul Energiei și SNGN Romgaz S.A.. Valoarea finanțării nerambursabile: 320.912.359,0 lei.

Dintre cele patru investiții finanțate din Contul PNI, sunt finalizate trei, respectiv investițiile de la Rovinari și Ișalnița ale beneficiarului Complexul Energetic Oltenia S.A., și investiția de la Brazi a beneficiarului OMV Petrom S.A., una fiind în continuare în curs de derulare, respectiv investiția de la Iernut a beneficiarului SNGN Romgaz S.A., pentru realizarea unei centrale de 430 MW cu ciclu combinat cu turbine pe gaz, al cărei contract de execuție este unul de tip ”la cheie” (EPC – proiectare, execuție, punere în funcțiune).

Prelungirea restricțiilor impuse de Pandemia de COVID-19 la nivel național și internațional a avut un impact major asupra implementării proiectelor aflate în curs de execuție din cauza măsurilor adoptate de către autoritățile române precum și de autoritățile din majoritatea statelor europene și anume: carantina, restricții de călătorie, închiderea frontierelor, limitarea transporturilor de mărfuri neesențiale, etc. Din cauza acestor măsuri excepționale, implementarea majorității proiectelor de investiții a încetinit, din cauza limitării mobilității și lipsei materialelor și a echipamentelor. Majoritatea furnizorilor au notificat beneficiarii că, din cauza restricțiilor de mobilitate și a condițiilor dificile de expediere, nu pot respecta termenele inițiale și graficele de implementare.

În acest context, SNGN Romgaz S.A. se află în imposibilitatea de a finaliza centrala cu ciclu combinat de la Iernut la termenul prevăzut de legislația incidentă și de Contractul de finanțare nr. 4/2017, respectiv 30.06.2021, din cauze neimputabile SNGN Romgaz S.A. generate de:

- Efectele măsurilor restrictive impuse de legislația națională în contextul Pandemiei de COVID - 19, de tipul limitării circulației persoanelor, a capacităților de cazare, a circulației la frontieră, a transporturilor de mărfuri neesențiale, etc., au avut un impact semnificativ asupra ritmului de execuție a lucrărilor de investiții, fiind afectate resursa umană, resursele materiale și transporturile de utilaje necesare pe șantier;
- Imposibilitatea recuperării întârzierilor generate de pandemia de COVID-19;
- Blocajul apărut în contractul EPC de realizare a centralei de la Iernut generat, între altele, de discuțiile asupra ajustării prețului contractului EPC și de dificultățile financiare ale celor doi asociați, Duro Felguera S.A. și Romelectro S.A., implicați în realizarea investiției de la Iernut, blocaj ce nu a putut fi soluționat cu toate eforturile susținute ale părților;
- Faptul că forța de muncă din șantier s-a demobilizat continuu pe tot parcursul anilor 2020 - 2021, corelat cu faptul că contractul EPC este în prezent reziliat, la acest moment se înregistrează o încetare aproape totală a activității pe șantier.
- Dificultățile înregistrate în relația contractuală referitoare la inventarierea și predarea lucrărilor executate inclusiv dreptul de proprietate intelectuală a tuturor documentelor aferente executării investiției.

Luând în considerare toate cele menționate mai sus precum și prevederile art. 23 din Decizia /Comisiei C(2012)8776 final, care precizează că: ***acordarea de certificate cu titlu gratuit beneficiarilor planificați presupune renunțarea la resurse de stat care ar fi revenit statului român în cazul în care certificatele ar fi fost scoase la licitație***, precum și faptul că finanțarea din PNI a acestei investiții în curs de realizare va crește gradul de îndeplinire a obiectivelor Mecanismului Articolul 10c și eficientizează utilizarea fondurilor colectate, rezultă că este oportună și necesară **prelungirea perioadei de implementare a Planului Național de Investiții.**

Având în vedere cele prezentate mai sus, precum și faptul că investiția de la Iernut va avea un rol important pentru Sistemul Energetic Național, este imperios necesară modificarea prevederilor Hotărârii Guvernului nr. 1096/2013, referitor la termenul maxim de punere în funcțiune a investițiilor finanțate din fondurile PNI, pentru a permite aplicarea în continuare a prevederilor

contractului de finanțare a investiției de la Iernut pentru ca aceasta să beneficieze de finanțare nerambursabilă din PNI.

### ➤ **Situația actuală a Contului PNI**

În perioada 2013-2019, în Contul PNI s-a acumulat suma de **1.616.887.769,87 lei**, reprezentând contravaloarea certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră alocate și plătite. Din acest cont se asigură finanțarea investițiilor cuprinse în PNI, în procent de 25% din valoarea cheltuielilor eligibile ale investițiilor.

Având în vedere că valoarea totală deja angajată a fi rambursată în baza celor patru contracte de finanțare încheiate este în sumă totală de **824.219.082,10 lei**, precum faptul că nu se mai pot încheia alte contracte de finanțare întrucât niciuna dintre investițiile cuprinse în PNI nu mai întrunește condițiile de eligibilitate prevăzute de legislația incidentă, rezultă că la finalul implementării Mecanismului 10c, în Contul PNI rămâne un excedent al fondurilor aferente finanțării nerambursabile estimat la această dată la suma de **792.668.687,77 lei**.

A fost avută în vedere de către inițiator și necesitatea verificării conformității propunerilor de modificare a H.G. nr. 1096/2013 cu prevederile Deciziei Comisiei Europene C(2012)8776 final, în sensul evidențierii unei potențiale modificări a schemei de ajutor de stat autorizată. Din analiza efectuată a rezultat că nu suntem în prezența modificării vreunui element obligatoriu – parte a deciziei de autorizare, sens în care nu este necesară realizarea unei notificări formale în acest scop către Comisia Europeană.

Din adresa nr. 4596/06.04.2020 emisă de Consiliul Concurenței, referitoare la prelungirea termenului de implementare prevăzut de H.G. nr. 1.096/2013 pentru aprobarea mecanismului de alocare tranzitorie cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră producătorilor de energie electrică, pentru perioada 2013-2020, inclusiv Planul național de investiții, până la 31.12.2021, **rezultă că Decizia Comisiei C(2012) 8776 final din 05.12.2012 privind Ajutorul de stat SA.34753 (2012/N) – România privind alocarea tranzitorie și cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră producătorilor de energie electrică în conformitate cu articolul 10c din Directiva ETS nu impune un termen maxim de realizare a investițiilor cuprinse în Planul național de investiții.**

Totuși, Ministerului Energiei, prin adresa nr. 13118 / VDP / 19.04.2022 a informat CE - DG Clima referitor la necesitatea prelungirii până la 30.06.2024 a termenului pentru implementarea Planului național de investiții.

### **2.3. Schimbări preconizate**

Prin promovarea actului normativ se propune prelungirea termenelor de punere în funcțiune, de rambursare, și a celorlalte termene corelative, astfel:

- termenul maxim de finalizare și punere în funcțiune a investițiilor finanțate nerambursabil din fondurile PNI, în sensul prelungirii acestuia de la 30.06.2022 până la data de 31.12.2023;
- perioada de eligibilitate a cheltuielilor în ceea ce privește perioada de realizare a acestora, în sensul prelungirii perioadei până la data de 31.01.2024, corelat cu prelungirea termenului de finalizare și punere în funcțiune a investițiilor finanțate nerambursabil din fondurile PNI;
- durata Contractelor de finanțare pentru investițiile în curs, în sensul prelungirii acesteia, coroborată cu prelungirea termenului de finalizare și punere în funcțiune a investițiilor finanțate nerambursabil din fondurile PNI;
- termenul maxim de rambursare a cheltuielilor eligibile aferente investițiilor, în sensul prelungirii acestuia de la 31.12.2022 la 30.06.2024, corelat cu prelungirea termenului de finalizare și punere în funcțiune a investițiilor finanțate nerambursabil din fondurile PNI;
- termenul maxim de plată a penalității/ sumei considerate necuvenite ca urmare a neîndeplinirii, la punerea în funcțiune a investițiilor, a indicatorilor tehnici de performanță prevăzuți în contractul de finanțare,

cea ce va permite finalizarea investiției aflată în derulare și respectiv creșterea capacității de producere a energiei electrice și atingerea într-o măsură mai mare a dezideratelor respectiv, reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră și modernizarea producției de energie electrică din România.

### **2.3. Alte informații -**

#### *Secțiunea a 3-a*

#### *Impactul socio-economic*

### **3.1. Descrierea generală a beneficiilor și consturilor estimate ca urmare a intrării în vigoare a actului normativ**

#### **Adoptarea proiectului de act normativ conduce la:**

- creșterea gradului de îndeplinire a obiectivelor Mecanismului Articolul 10c și eficientizarea utilizării fondurilor colectate prin finanțarea din PNI a centralei de 430MW de la Iernut;
- creșterea capacității de producere a energiei electrice și atingerea într-o măsură mai mare a dezideratelor respectiv, reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră și modernizarea producției de energie electrică din România,

toate acestea în contextul creșterii rolului centralei cu ciclu combinat cu turbine pe gaz de la Iernut în asigurarea siguranței și securității energetice a României în noul context socio – politic și economic național și european.

#### **3.2. Impactul social**

#### **3.3. Impactul asupra drepturilor și libertăților fundamentale ale omului -**

#### **3.4. Impactul macroeconomic -**

##### **3.4.1. Impactul asupra economiei și asupra principalilor indicatori macroeconomici -**

##### **3.4.2. Impactul asupra mediului concurențial și domeniului ajutoarelor de stat**

Aplicarea mecanismului de alocare tranzitorie cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră producătorilor de energie electrică, respectă regulile ajutorului de stat și nu influențează mediul concurențial.

Prin *Decizia Comisiei C(2012) 8776 final din 05.12.2012 privind Ajutorul de stat SA.34753 (2012/N) – România privind alocarea tranzitorie și cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră producătorilor de energie electrică în conformitate cu articolul 10c din Directiva ETS*, Comisia Europeană – DG Competition a autorizat ajutorul de stat acordat în cadrul sistemului de alocare tranzitorie cu titlu gratuit de certificate de emisii de gaze cu efect de seră ca fiind compatibil cu piața internă și a decis că nu sunt obiecțiuni la măsura notificată de România.

#### **3.5. Impactul asupra mediului de afaceri -**

Prevederile actului normativ nu conduc la distorsionarea mediului de afaceri.

#### **3.6. Impactul asupra mediului înconjurător**

Planul Național de Investiții în cadrul Strategiei Energetice Naționale, pentru perioada 2013-2020, a fost supus prevederilor Hotărârii Guvernului nr. 1076/2004 *privind stabilirea procedurii de realizare a evaluării de mediu pentru planuri și programe* și autoritatea publică centrală pentru protecția mediului a emis Decizia etapei de încadrare cu nr. 23259/25.11.2013.

#### **3.7. Evaluarea costurilor și beneficiilor din perspectiva inovării și digitalizării -**

#### **3.8. Evaluarea costurilor și beneficiilor din perspectiva dezvoltării durabile -**

#### **3.9. Alte informații -**

#### *Secțiunea a 4-a*

#### *Impactul financiar asupra bugetului general consolidat, atât pe termen scurt, pentru anul*

**curent, cât și pe termen lung(pe 5 ani), inclusiv informații cu privire la cheltuieli și venituri**  
**Proiectul de act normativ nu se referă la acest aspect**

- mii lei -

Indicatori	Anul curent	Următorii 4ani				Media pe 5 ani
1	2	3	4	5	6	7
<b>4.1. Modificări ale veniturilor bugetare, plus/minus, din care:</b> a) buget de stat, din acesta: (i) impozit pe profit (ii) impozit pe venit b) bugete locale: (i) impozit pe profit c) bugetul asigurărilor sociale de stat: (i) contribuții de asigurări d) alte tipuri de venit						
<b>4.2. Modificări ale cheltuielilor bugetare, plus/minus, din care:</b> a) buget de stat, din acesta: (i) cheltuieli de personal (ii) bunuri și servicii b) bugete locale: (i) cheltuieli de personal (ii) bunuri și servicii c) bugetul asigurărilor sociale de stat: (i) cheltuieli de personal (ii) bunuri și servicii d) alte tipuri de cheltuieli						
<b>4.3. Impact financiar, plus/minus, din care:</b> a) buget de stat b) bugete locale						
<b>4.4. Propuneri pentru acoperirea creșterii cheltuielilor bugetare</b>						
<b>4.5. Propuneri pentru a compensa reducerea veniturilor bugetare</b>						
<b>4.6. Calcule detaliate privind fundamentarea modificărilor veniturilor și/sau cheltuielilor bugetare</b>						

<p><b>4.7. Prezentarea, în cazul proiectelor de acte normative a căror adoptare atrage majorarea cheltuielilor bugetare</b></p>
<p><b>4.8. Alte informații</b></p>
<p><i><b>Secțiunea a 5-a</b></i></p> <p><i><b>Efectele proiectului de act normativ asupra legislației în vigoare</b></i></p>
<p><b>5.1. Măsuri normative necesare pentru aplicarea prevederilor proiectului de act normativ -</b></p> <p><b>5.2. Impactul asupra legislației în domeniul achizițiilor publice –</b></p> <p><b>5.3. Conformitatea proiectului de act normativ cu legislația UE (în cazul proiectelor ce transpun sau asigură aplicarea unor prevederi de drept UE) -</b></p> <p style="padding-left: 20px;"><b>5.3.1. Măsuri normative necesare transpunerii directivelor UE -</b></p> <p style="padding-left: 20px;"><b>5.3.2. Măsuri normative necesare aplicării actelor legislative UE -</b></p> <p><b>5.4. Hotărâri ale Curții de Justiție a Uniunii Europene -</b></p> <p><b>5.5. Alte acte normative și/sau documente internaționale din care decurg angajamente asumate -</b></p> <p><b>5.6. Alte informații -</b></p>
<p><i><b>Secțiunea a 6-a</b></i></p> <p><i><b>Consultările efectuate în vederea elaborării prezentului act normativ</b></i></p>
<p><b>6.1. Informații privind neaplicarea procedurii de participare la elaborarea actelor normativ -</b></p> <p><b>6.2. Informații privind procesul de consultare cu organizații neguvernamentale, institute de cercetare și alte organisme implicate -</b></p> <p><b>6.3. Informații despre consultările organizate cu autoritățile administrației publice locale -</b></p> <p><b>6.4. Informații privind puncte de vedere/opinii emise de organisme consultative prin acte normative -</b></p> <p><b>6.5. Informații privind avizarea de către:</b></p> <p style="padding-left: 20px;"><b>a) Consiliul Legislativ</b></p> <p style="padding-left: 40px;">Proiectul de act normativ se transmite în vederea avizării Consiliului Legislativ de către Secretariatul General al Guvernului;</p> <p style="padding-left: 20px;"><b>b) Consiliul Suprem de Apărare a țării</b></p> <p style="padding-left: 20px;"><b>c) Consiliul Economic și Social</b></p> <p style="padding-left: 20px;"><b>d) Consiliul Concurenței</b></p> <p style="padding-left: 20px;"><b>e) Curtea de Conturi</b></p> <p><b>6.6. Alte informații -</b></p>
<p><i><b>Secțiunea a 7-a</b></i></p> <p><i><b>Activități de informare publică privind elaborarea și implementarea proiectului de act normativ</b></i></p>
<p><b>7.1. Informarea societății civile cu privire la elaborarea proiectului de act normativ -</b></p> <p>Proiectul de act normativ s-a elaborat cu respectarea procedurilor de transparență decizională în conformitate cu prevederile Legii nr. 52/2003 privind transparența decizională în administrația</p>

publică, cu modificările și completările ulterioare, fiind publicat pe site-ul ministerului în data de 20.05.2022.

**7.2. Informarea societății civile cu privire la eventualul impact asupra mediului în urma implementării proiectului de act normativ, precum și efectele asupra sănătății și securității cetățenilor sau diversității biologice -**

*Secțiunea a 8-a*

*Măsuri privind implementarea, monitorizarea și evaluarea proiectului de act normativ*

**8.1. Măsurile de punere în aplicare a proiectului de act normativ –**

**8.2. Alte informații -**

Față de cele de mai sus, în temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, s-a elaborat alăturatul proiect de Hotărâre a Guvernului pentru modificarea Hotărârii Guvernului nr. 1096/2013 pentru aprobarea mecanismului de alocare tranzitorie cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră producătorilor de energie electrică, pentru perioada 2013-2020, inclusiv Planul național de investiții, pe care, dacă sunteți de acord, vă rugăm să îl adoptați.

**MINISTRUL ENERGIEI**

**Virgil-Daniel POPESCU**

**AVIZĂM FAVORABIL**

**MINISTRUL MEDIULUI,  
APELOR ȘI PĂDURILOR**

**Barna TÁNCZOS**

**MINISTRUL JUSTIȚIEI**

**Marian-Cătălin PREDOIU**



Față de cele de mai sus, în temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, s-a elaborat alăturatul proiect de Hotărâre a Guvernului pentru modificarea Hotărârii Guvernului nr. 1096/2013 pentru aprobarea mecanismului de alocare tranzitorie cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră producătorilor de energie electrică, pentru perioada 2013-2020, inclusiv Planul național de investiții, pe care, dacă sunteți de acord, vă rugăm să îl adoptați.

**MINISTRUL ENERGIEI**

**Virgil Daniel POPESCU**

**SECRETAR DE STAT**

**Pavel-Casian NIȚULESCU**

**SECRETAR GENERAL**

**ADJUNCT**

**Cătălin BĂLAN**

**Direcția Generală Ajutor de Stat  
și Fonduri Europene**

**Ionuț MICU**

**Director General,**

**Direcția Generală Politici Energetice  
și Green Deal**

**Elena POPESCU**

**Director General,**

**Direcția Generală Buget, Financiar –  
Contabilitate**

**Daniel – Haralambie PENCEA**

**Director General Adjunct**

**Direcția Generală Juridică și Relații  
Instituționale**

**Cornel BOBÂLCĂ**

**Șef serviciu**