

EXPUNERE DE MOTIVE

Secțiunea 1 –

Titlul proiectului de act normativ

Lege pentru aprobarea ordonanței de urgență a Guvernului 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

Secțiunea a 2 –a –

Motivul emiterii actului normativ

1. Descrierea situației actuale

România beneficiază, prin două Decizii ale Comisiei Europene din anul 2012, de un ajutor de stat compatibil cu piața internă, constând într-un mecanism de alocare tranzitorie cu titlu gratuit de certificate de emisii de gaze cu efect de seră, pentru producătorii de energie electrică, pentru perioada 2013-2020, în conformitate cu articolul 10c din Directiva 2003/87/CE, în scopul modernizării producției de energie electrică.

Astfel, prin *Decizia Comisiei C(2012) 4564 final din 06.07.2012*, 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,

iar prin *Decizia Comisiei C(2012) 8776 final din 05.12.2012* privind Ajutorul de stat SA.34753 (2012/N), 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 și a autorizat acest ajutor de stat.

În baza celor 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 (*"H.G. nr. 1096/2013"*), care a fost modificată și completată prin Hotărârea Guvernului nr. 151/2015.

Conform Aplicației României și celor două Decizii de autorizare ale Comisiei Europene, sunt recunoscute investițiile efectuate după data de 25 iunie 2009.

În conformitate cu prevederile art. 4 alin. (1) și (2) din H. G. nr. 1096/2013, Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri (*"MEIMMMA"*) gestionează contravaloarea certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră (*"certIFICATE GES"*) alocate tranzitoriu cu titlu gratuit, precum și implementarea Planului național de investiții (*"PNI"*).

În aplicarea prevederilor art. 16 din H.G nr. 1096/2013 au fost elaborate și aprobate prin Ordinul ministrului delegat pentru energie nr. 137/26.02.2014, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I nr. 193/19.03.2014, *"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"* (*"Procedurile PNI"*).

Astfel, operatorii care dețin instalațiile prevăzute în Anexa nr. 1 la H.G. 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 H.G. nr. 1096/2013, contravaloarea acestor certificate într-un cont deschis în acest scop, pe numele MEIMMMA, la Activitatea de Trezorerie și Contabilitate Publică a Municipiului București - A.T.C.P.M.B, cont de disponibil privind venituri din vânzarea certificatelor GES.

Până în prezent, soldul de disponibil privind venituri din vânzarea certificatelor GES este 547.101.377,98 lei, respectiv 122.473.141,72 Euro, reprezentând contravaloarea certificatelor GES alocate pentru anul 2013 și pentru anul 2014.

Din aceste venituri obținute prin plata contravalorii certificatelor GES 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 H.G. nr. 1096/2013), care

au ca scop reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră și modernizarea producției de energie electrică din România. Încă din anul 2014, MEIMMMA a aprobat 3 cereri de finanțare, după cum urmează:

- Cererea de finanțare pentru investiția „*Reabilitarea și modernizarea blocului nr. 4, de 330 MW, pe lignit*” depusă de beneficiarul acestei investiții, Societatea Complexul Energetic Oltenia S.A.–Sucursala Electrocentrale Rovinari. Se solicită finanțare nerambursabilă în valoare de 92.291.215 lei (cca. 20,5 mil euro);

- Cererea de finanțare pentru investiția „*Ciclu combinat cu turbine pe gaz–CECC BRAZI*” aferentă beneficiarului S.C. OMV PETROM S.A. Se solicită finanțare nerambursabilă în valoare de 408.595.325,69 lei (cca. 90,8 mil. Euro).

- Cererea de finanțare pentru investiția „*Reabilitarea și modernizarea blocului nr. 7, pe lignit*” depusă de beneficiarul acestei investiții, Societatea Complexul Energetic Oltenia S.A.–Sucursala Electrocentrale Ișalnița. Se solicită finanțare nerambursabilă în valoare de 33.556.675 lei (cca. 7,5 mil euro)

Alte 2 cereri de finanțare și anume:

- Cererea de finanțare pentru investiția „*Centrală pe ciclu combinat cu turbine cu gaze, cazan recuperator și acumulator de căldură*” depusă de beneficiarul S.C. CET ARAD S.A.;

- Cererea de finanțare pentru investiția „*Valorificare energetică de deșeuri*” depusă de beneficiarul S.C. INTERNATIONAL RECYCLING ENERGY S.A. Timișoara,

au fost respinse, urmând ca beneficiarii acestor investiții să depună noi dosare complet și corect întocmite conform cerințelor prevăzute la art. 17 alin. (1) din Procedurile PNI. 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.

Până în prezent, nu a fost încheiat nici un contract de finanțare cu beneficiarii ale căror cereri au fost aprobate de MEIMMMA în cursul anului 2014.

Prin Memorandumul cu tema „*Necesitatea adoptării unor*

măsuri de susținere a implementării Planului național de investiții, autorizat de Comisia Europeană în cadrul mecanismului de 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, în scopul modernizării producției de energie electrică din România”, în data de 10 iunie 2015, Guvernul României a aprobat următoarele:

"1. Finanțarea activității de monitorizare și punere în aplicare a investițiilor din PNI de către beneficiari, din fonduri proprii, constituite prin virarea de către beneficiari, conform prevederilor contractelor de finanțare, a unui quantum de 1% din valoarea finanțării nerambursabile solicitate prin cererea de finanțare, dar nu mai mult de 1% din procentul de 25% din valoarea maximă a cheltuielilor eligibile aferente investiției și comunicată Comisiei Europene prin Aplicația trimisă de România în conformitate cu Articolul 10c (5) al Directivei 2003/87/CE, pentru acoperirea cheltuielilor aferente activităților de monitorizare și punere în aplicare a investițiilor din PNI. În cadrul acestor categorii de cheltuieli vor fi prevăzute sume pentru plata cheltuielilor cu experții specializați pe domenii și a cheltuielilor aferente funcționării comisiei interne de monitorizare și punere în aplicare a investițiilor din PNI care se va constitui la nivelul MEIMMMA, pe bază de ordin al ministrului energiei, întreprinderilor mici și mijlocii și mediului de afaceri.

2. Promovarea proiectului de modificare și completare a 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, în sensul asigurării sursei de finanțare care să-i asigure MEIMMMA cadrul legal pentru derularea în condiții optime a activității de monitorizare și punere în aplicare a investițiilor din PNI."

Din analiza Aplicației României și a Notificării ajutorului de stat pentru alocarea 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, s-a constatat faptul că 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, și a Planului național de investiții presupune, **în mod obligatoriu**, efectuarea de către MEIMMA a unor activități de monitorizare și punere în aplicare a investițiilor din PNI, care constau, fără a se limita la:

- analiza cererilor de rambursare;
- verificarea utilizării fondurilor rambursate din contul de disponibil privind venituri din vânzarea certificatelor GES pentru investițiile noi și pentru investițiile în derulare aferente instalațiilor eligibile;
- monitorizarea investiției din perspectiva respectării prevederilor art. 12 alin. (4) din Hotărârea Guvernului nr. 1096/2013 privind evidența contabilă a cheltuielilor aferente investiției;
- monitorizarea realizării investiției aferente instalației eligibile din perspectiva progresului fizic al investiției prin:
 - (i) verificarea conținutului documentelor de raportare elaborate și transmise de către beneficiar conform contractului de finanțare și a legislației aplicabile (activități desfășurate/progresul fizic/indicatori);
 - (ii) vizite de monitorizare la locația investiției care își propun verificarea stadiului fizic al implementării investiției (anunțate sau inopinate);
- urmărirea îndeplinirii indicatorilor stabiliți prin Contractul de Finanțare, precum și a celorlalte obligații contractuale stabilite prin acesta.
- întocmirea rapoartelor necesare a fi înaintate Comisiei Europene.

Totodată, Aplicația României precizează că ajustarea procentului de 25% din valoarea cheltuielilor eligibile, reprezentând finanțarea nerambursabilă pentru investițiile aferente Planului național de investiții cuprinse în Anexa nr. 3 la H.G. nr. 1096/2013, se va face de două ori în perioada 2013 – 2020, pe baza analizei fondurilor disponibile și informațiilor actualizate cu privire la investiții.

Prima analiză se va face în trimestrul al patrulea al anului 2015 și a doua analiză se va face în trimestrul al patrulea al anului 2019.

Prima analiză de la sfârșitul anului 2015, va lua în considerare fondurile angajate, informațiile actualizate cu privire la investițiile viitoare și semnale privind evoluția prețului CO₂ și se va realiza un echilibru între plățile

viitoare estimate, pe baza informațiilor actualizate privind investițiile care nu sunt încă contractate la acel moment și valorile anuale ale cotelor alocate gratuit pentru perioada 2013-2015 care vor fi deja cunoscute, precum și valorile anuale ale cotelor alocate gratuit pentru perioada 2016-2019, care vor fi estimate pe baza semnalelor privind evoluția viitoare a prețurilor emisiilor de CO₂.

A doua analiză, de la sfârșitul anului 2019, va lua în considerare toate plățile efectuate și toate plățile angajate în contractele în curs de desfășurare și valorile totale ale cotelor alocate cu titlu gratuit pentru perioada 2013-2020.

Trebuie luat în considerare faptul că alimentarea fondului are un caracter descrescător în funcție de programul de reducere a cotelor alocate gratuit (de la 70% în 2013 la 0% în 2020), în timp ce plățile nerambursabile pentru investițiile din PNI vor avea un trend ascendant.

Ca urmare, în cadrul activităților de monitorizare și punere în aplicare a investițiilor din PNI, MEIMMMA va trebui să realizeze o analiză permanentă a fondurilor disponibile și să actualizeze permanent informațiile cu privire la investițiile aferente PNI cuprinse în Anexa nr. 3 la H.G. nr. 1096/2013, în vederea asigurării echilibrului dintre valoarea investițiilor din PNI și valoarea cotelor de emisii alocate tranzitoriu cu titlu gratuit pentru instalațiile cuprinse în Anexa nr. 1 la H.G. nr. 1096/2013 și nu în ultimul rând, să facă cele două analize în perioada 2013-2020 pentru ajustarea procentului de 25% pentru finanțarea nerambursabilă pentru investițiile aferente PNI.

Această activitate de monitorizare și punere în aplicare a investițiilor din PNI va fi desfășurată de către MEIMMMA până în anul 2020 inclusiv și, în continuare, după anul 2020, pe o perioadă suplimentară de 5 ani de la data punerii în funcțiune pentru modernizare, dacă aceasta depășește data de 31 decembrie 2020.

Potrivit Aplicației României pentru alocarea 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 (*"Aplicația României"*), MEIMMMA este autoritate națională competentă pentru punerea în aplicare a mecanismului de monitorizare și implementare a investițiilor din PNI.

În contextul celor prezentate mai sus, rezultă că toate aceste activități necesită efectuarea de către MEIMMMA a unor

cheltuieli, ceea ce impune asigurarea unei surse de finanțare.

Având în vedere că:

- - în Bugetul de venituri și cheltuieli al MEIMMMA alocat de la bugetul de stat, aprobat pentru anul 2015, nu sunt prevăzute sume necesare achiziționării serviciilor mai sus menționate,
- - din contul de disponibil privind veniturile din vânzarea certificatelor GES, pot fi finanțate nerambursabil numai investițiile pentru producătorii de energie cuprinse în PNI, în procent de 25% din valoarea cheltuielilor eligibile,

MEIMMMA a identificat, ca soluție, asigurarea acestei finanțări de către beneficiari, din surse proprii, prin plata unor sume stabilite prin contractele de finanțare, în cuantum de 1% din valoarea finanțării nerambursabile solicitate prin cererea de finanțare, dar nu mai mult de 1% din procentul de 25% din valoarea maximă a cheltuielilor eligibile aferente investiției și comunicată Comisiei Europene prin Aplicația trimisă de România în conformitate cu Articolul 10c alineatul (6) al Directivei 2003/87/CE.

În vederea desfășurării activităților legate de monitorizarea și punerea în aplicare a investițiilor din PNI, prin ordin al ministrului energiei, întreprinderilor mici și mijlocii și mediului de afaceri urmează să se înființeze Comisia de monitorizare și punere în aplicare a PNI, formată din membri titulari și supleanți și secretariatul tehnic aferent acesteia, din care vor face parte reprezentanți ai Ministerului Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri.

Ținând cont de noutatea și complexitatea activităților legate de monitorizarea și punerea în aplicare a investițiilor din PNI, pentru o mai bună gestionare a derulării etapelor procedurale aferente acestui proces, apare ca necesară contractarea de către MEIMMMA, de servicii ale unor experți specializați în anumite domenii de activitate (ex: financiar, tehnic), servicii de care să beneficieze Comisia de monitorizare și punere în aplicare a PNI, constituită în cadrul MEIMMMA.

Cheltuielile pentru realizarea activităților de monitorizare și punere în aplicare a investițiilor incluse în PNI, inclusiv indemnizațiile membrilor Comisiei de monitorizare și

punere în aplicare a PNI și ai secretariatului tehnic aferent acesteia, vor fi suportate din sumele virate de către beneficiari, din surse proprii, altele decât cele provenite din schema de ajutor de stat, în cuantum de 1% din valoarea finanțării nerambursabile solicitate prin cererea de finanțare, dar nu mai mult de 1% din procentul de 25% din valoarea maximă a cheltuielilor eligibile aferente investiției, stabilite prin contractele de finanțare.

Din aceste considerente, prin acest proiect de act normativ se creează cadrul legal de reglementare a destinației sumelor virate de către beneficiari, din surse proprii și nivelul indemnizațiilor membrilor Comisiei de monitorizare și punere în aplicare a investițiilor din Planul național de investiții, cu respectarea art. 67 din Legea nr. 500/2002 privind finanțele publice, cu modificările și completările ulterioare, care să conducă la asigurarea derulării în bune condiții, de către MEIMMMA, a mecanismului de alocare tranzitorie cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră producătorilor de energie electrică și implementarea activității de monitorizare și implementare a investițiilor din Planului național de investiții., finanțat integral din venituri proprii ale MEIMMMA.

Elementele care vizează interesul general și care constituie o situație de urgență și extraordinară a cărei reglementare nu poate fi amânată sunt următoarele:

- Având în vedere necesitatea susținerii derulării și implementării de către România a 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, care să conducă la modernizarea sectorului de producere a energiei electrice din cadrul sistemului energetic românesc, asigurând creșterea producției de energie electrică cu emisii scăzute de dioxid de carbon,
- În condițiile în care operatorii din sectorul energetic de generare din România se confruntă, în actualul context al pieței de energie, cu situații financiare dificile, unii dintre aceștia fiind practic la limita de supraviețuire, cu profit minim, unii chiar spre situația de insolvență, afectând dramatic politica de investire în sectorul de producere a energiei electrice din ultimii ani,
- Având în vedere că Planul național de investiții reprezintă un mecanism care vine în sprijinul acestor operatori și al necesarului urgent de investiții pentru modernizarea

	<p>sectorului de generare din România,</p> <ul style="list-style-type: none"> - Întrucât neimplementarea Planului național de investiții poate conduce la blocarea mecanismului de alocare tranzitorie cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, cu consecințele negative pentru sectorul de producere a energiei electrice din cadrul sistemului energetic românesc, care decurg din aceasta, - Ținând cont de necesitatea creării unui cadru instituțional eficient care să asigure monitorizarea și punerea în aplicare a investițiilor din Planul național de investiții, care să conducă la asigurarea derulării în bune condiții a mecanismului de alocare tranzitorie cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră producătorilor de energie electrică și implementarea Planului național de investiții, - 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 pentru implementarea Planului național de investiții stabilit prin anexa nr. 3 la 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, - Întrucât în situația neadoptării de urgență a măsurilor prevăzute de prezenta ordonanță de urgență, există riscul apariției unor disfuncționalități majore la nivelul activității de monitorizare și implicit verificare a mecanismului prevăzut la Planul național de investiții, cu consecința directă a nerealizării unor investiții în domeniul producției de energie electrică cu emisii scăzute de dioxid de carbon, - Întrucât neutilizarea sumelor acumulate în cadrul 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, conduce la nerealizarea de către România a investițiilor asumate prin Planul național de investiții, cu consecințe negative asupra funcționării sistemului electroenergetic național.
<p>1^1 În cazul proiectelor de acte</p>	<p>Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p>

<p>normative care transpun legislație comunitară sau creează cadrul pentru aplicarea directă a acesteia, se vor specifica doar actele comunitare în cauză, însoțite de elementele de indentificare ale acestora</p>	
<p>2. Schimbări preconizate</p>	<p>Prezentul proiect de act normativ propune următoarele: Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri este autoritatea națională care desfășoară activitatea de gestionare a contravalorii certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră alocate tranzitoriu cu titlu gratuit, de implementare a Planul național de investiții, precum și de monitorizare și punere în aplicare a investițiilor din Planul național de investiții. Sumele aferente activității de monitorizare și implementare a investițiilor din PNI sunt asigurate de beneficiari din surse proprii și se stabilesc prin contractele de finanțare. Quantumul sumelor virate de către beneficiari din surse proprii, stabilit prin contractele de finanțare, va reprezenta 1% din valoarea finanțării nerambursabile solicitate prin cererea de finanțare aprobată, dar nu mai mult de 1% din procentul de 25% din valoarea maximă a cheltuielilor eligibile aferente investiției și comunicată Comisiei Europene prin Aplicația trimisă de România în conformitate cu Articolul 10c (6) al Directivei 2003/87/CE. Se reglementează constituirea unei Comisii de monitorizare și punere în aplicare a Planului național de investiții, componența acesteia, categoriile de membri titulari și supleți precum și secretariatul acestei comisii. Sunt reglementate, de asemenea, principalele atribuții ale Comisiei de monitorizare și punere în aplicare a Planului național de investiții, modul de adoptare al deciziilor, și nivelul indemnizației lunare brute a membrilor precum și ale secretariatului acesteia. Pentru activitatea în cadrul Comisiei de monitorizare și punere în aplicare a Planului național de investiții sau secretariatului acesteia, fiecare membru, titular sau supleant</p>

	<p>beneficiază de o indemnizația lunară brută a cărei cuantum nu va depăși 20 % din indemnizația brută prevăzută de lege pentru funcția de secretar de stat, iar pentru fiecare membru al secretariatului tehnic aferent indemnizația lunară brută nu va depăși cuantumul reprezentând 15% din indemnizatia lunară brută pentru funcția de secretar de stat, justificat de complexitatea problemeticii si documentatiei aferente unei cereri de rambursare, precum si de valoarea ridicata a sumelor ce fac obiectul cererilor de rambursare, precum si de responsabilitatile asumate, aferente acestei activitati. Aceste aspecte trebuiesc reglementate printr-un act normativ cu rang de lege.</p> <p>Se stabilește că , atribuțiile specifice activitatile, desfasurate de Comisia de monitorizare și punere în aplicare a Planului național de investiții, precum și secretariatul acesteia, se stabilesc prin regulamentul de organizare si functionare si se aproba prin ordin al ministrului energiei, întreprinderilor mici și mijlocii și mediului de afaceri cu respectarea prevederilor prezentei ordonanțe de urgență.</p> <p>Pentru evitarea unei duble reglementări se propune abrogarea prevederilor art. 4 alin. (1) și ale art. 11 alin. (4) din 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.</p>
3. Alte informații	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
Secțiunea a 3 –a Impactul socioeconomic al proiectului de act normativ	
1. Impactul macroeconomic a) impact asupra volumului producției de bunuri și servicii; b) impact asupra nivelului prețurilor; c) impact asupra volumului importurilor și exporturilor; d) impact asupra	Prevederile actului normativ nu conduc la un impact macroeconomic.

<p>ratei de ocupare a forței de muncă și asupra ratei șomajului.</p>	
<p>1^1 Impactul asupra mediului concurențial și domeniul ajutoarelor de stat:</p> <p>a) limitarea directă sau indirectă a numărului furnizorilor în cazul în care proiectul de act normativ:</p> <p>(i) asigură dreptul exclusiv al unei companii de a furniza un produs sau un serviciu;</p> <p>(ii) instituie o licență, un permis sau o autorizație drept cerință pentru desfășurarea activității;</p> <p>(iii) limitează capacitatea unor firme de a participa la achizițiile publice;</p> <p>(iv) conduce la creșterea semnificativă a costurilor de intrare sau de ieșire de pe piață;</p> <p>(v) creează o barieră geografică în raport cu capacitatea companiilor de a</p>	<p>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.</p> <p>Prin <i>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</i>, 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.</p>

furniza bunuri sau servicii, de a investi capital sau de a furniza forță de muncă;
b) limitarea capacității furnizorilor de a concura în cazul în care proiectul de act normativ:
(i) controlează sau influențează, în mod substanțial, prețul la care se vinde un bun sau serviciu;
(ii) limitează libertatea furnizorilor de a face publicitate propriilor produse (dincolo de limitarea determinată de respectarea drepturilor de proprietate intelectuală și de prevenirea publicității mincinoase);
(iii) stabilește standarde de calitate a produsului sau serviciului, standarde care diferă semnificativ față de practicile curente;
(iv) conduce la creșterea semnificativă a

costurilor de producție ale unor furnizori în raport cu ceilalți (în special prin tratamentul diferențiat ce va fi aplicat operatorilor nou-intrați pe piață în raport cu cei existenți);
c) reducerea gradului de stimulare a furnizorilor pentru a concura efectiv în cazul în care proiectul de act normativ:
(i) instituie un regim de autoreglementare sau de coreglementare;
(ii) solicită sau încurajează publicarea informațiilor privind producția, prețurile sau costurile companiei;
(iii) exceptează activitatea dintr-un anumit domeniu sau un grup de operatori economici de la aplicarea regulilor de concurență;
d) limitarea opțiunilor și informațiilor disponibile pentru

clienți în cazul în care proiectul de act normativ:

- (i) limitează opțiunile clienților;**
- (ii) reduce mobilitatea clienților față de furnizorii de bunuri sau servicii prin creșterea explicită sau implicită a costurilor de schimbare a furnizorilor;**
- e) luarea unei măsuri de ajutor de stat în cazul în care proiectul de act normativ instituie o măsură de sprijin care îndeplinește următoarele condiții:**

- (i) provine din fonduri publice, indiferent de formă (fie lichidități sau credite cu dobândă subvenționată, fie scutiri, amânări sau reduceri de taxe etc.) sau sunt acordate de o instituție publică;**
- (ii) este selectivă;**
- (iii) poate crea un avantaj economic pentru anumite întreprinderi;**
- (iv) distorsionează sau poate distorsiona concurența pe Piața**

Unică.	
2. Impactul asupra mediului de afaceri: a) beneficii directe și indirecte preconizate; b) simplificarea procedurilor administrative; c) cheltuieli directe și indirecte ale operatorilor economici. d) se va indica procentul pe care îl dețin întreprinderile mici și mijlocii în cadrul afectat de măsura legislativă, precum și impactul acesteia asupra activităților întreprinderilor mici și mijlocii din domeniul respectiv.	Prevederile actului normativ nu conduc la distorsionarea mediului de afaceri.
3. Impactul social	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
4. Impactul asupra mediului	Prevederile actului normativ nu conduc la un impact negativ asupra mediului.
5. Alte informații	Nu este cazul.
Secțiunea a 4 –a Impactul financiar asupra bugetului general consolidat, atât pe termen scurt, pentru anul curent, cât și pe termen lung (5 ani)	
1. Modificări ale veniturilor bugetare, plus/minus, din care: a) buget de stat, din acesta: i) impozit pe profit ii) impozit pe venit b) bugete locale:	Nu este cazul.

<p>i) impozit pe profit c) bugetul asigurărilor sociale de stat: i) contribuții de asigurări</p>	
<p>2. Modificări ale cheltuielilor bugetare, plus/minus, din care: 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</p>	<p>Nu este cazul.</p>
<p>3. Impact financiar, plus/minus, din care: a) buget de stat b) bugete locale</p>	<p>Nu este cazul.</p>
<p>4. Propuneri pentru acoperirea creșterii cheltuielilor bugetare</p>	<p>Nu este cazul.</p>
<p>5. Propuneri pentru a compensa reducerea veniturilor bugetare</p>	<p>Nu este cazul.</p>
<p>6. Calcule detaliate</p>	<p>Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p>

privind fundamentarea modificărilor veniturilor și/sau cheltuielilor bugetare	
7. Alte informații	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
Secțiunea a 5-a Efectele proiectului de act normativ asupra legislației în vigoare	
1. Măsuri normative necesare pentru aplicarea prevederilor proiectului de act normativ: a) acte normative în vigoare ce vor fi modificate sau abrogate, ca urmare a intrării în vigoare a proiectului de act normativ; b) acte normative ce urmează a fi elaborate în vederea implementării noilor dispoziții.	Proiectul nu conduce la necesitatea modificării sau abrogării unui act normativ în vigoare.
2. Conformitatea proiectului de act normativ cu legislația comunitară în cazul proiectelor ce transpun prevederi comunitare: a) tipul, titlul, numărul și data actului comunitar ale cărui cerințe	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.

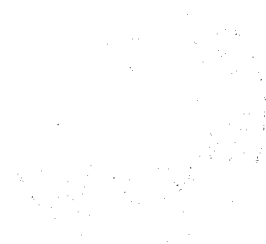
<p>sunt transpuse de proiectul de act normativ;</p> <p>b) obiectivele actului comunitar;</p> <p>c) tipul de transpunere a prevederilor comunitare în cauză, precizându-se dacă transpunerea este totală sau parțială; în situația transpunerii parțiale, se vor preciza termenul și modalitatea de transpunere totală;</p> <p>d) termenele-limită pentru transpunerea actelor comunitare vizate - termenul-limită pentru adoptarea proiectului de act normativ și justificarea acestui termen.</p>	
<p>3. Măsuri normative necesare aplicării directe a actelor normative comunitare, cu următorul conținut:</p> <p>a) justificarea necesității adoptării măsurilor incluse în proiect în vederea aplicării actului comunitar;</p> <p>b) tipul, titlul,</p>	<p>Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p>

<p>numărul și data actului normativ comunitar pentru care se creează cadrul de aplicare directă.</p>	
<p>4. Hotărâri ale Curții de Justiție a Uniunii Europene</p>	<p>Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p>
<p>5. Alte acte normative și/sau documente internaționale din care decurg angajamente, făcându-se referire la un anume acord, o anume rezoluție sau recomandare internațională ori la alt document al unei organizații internaționale: a) dacă proiectul de act normativ respectă în totalitate angajamentele, se va indica modul în care implementarea proiectului de act normativ va duce la îndeplinirea acestor angajamente; b) dacă proiectul de act normativ respectă parțial angajamentele, se va explica motivul și se va preciza când și în ce fel se va ajunge la o respectare deplină a angajamentelor.</p>	<p>Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p>

6. Alte informații	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
Secțiunea a 6-a – Consultările efectuate în vederea elaborării proiectului de act normativ	
1. Informații privind procesul de consultare cu organizații neguvernamentale, institute de cercetare și alte organisme implicate	Proiectul de act normativ se avizează în cadrul Comisiei de Dialog Social a Ministerului Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri.
2. Fundamentarea alegerii organizațiilor cu care a avut loc consultarea, precum și a modului în care activitatea acestor organizații este legată de obiectul proiectului de act normativ	Proiectul de act normativ nu a necesitat un astfel de demers.
3. Consultările organizate cu autoritățile administrației publice locale, în situația în care proiectul de act normativ are ca obiect activități ale acestor autorități, în condițiile Hotărârii Guvernului nr. 521/2005 privind procedura de consultare a structurilor asociative ale autorităților administrației	Proiectul de act normativ nu a necesitat un astfel de demers.

<p>publice locale la elaborarea proiectelor de acte normative</p>	
<p>4. Consultările desfășurate în cadrul consiliilor interministeriale, în conformitate cu prevederile Hotărârii Guvernului nr. 750/2005 privind constituirea consiliilor interministeriale permanente</p>	<p>Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p>
<p>5. Informații privind avizarea de către:</p> <p>a) Consiliul Legislativ b) Consiliul Suprem de Apărare a Țării c) Consiliul Economic și Social d) Consiliul Concurenței e) Curtea de Conturi</p>	<p>a) Proiectul de act normativ a fost avizat favorabil de Consiliul Legislativ prin avizul nr. 696/2015.</p> <p>b) Consiliul Suprem de Apărare a Țării – nu este cazul;</p> <p>c) Consiliul Economic și Social – Proiectul se supune avizului.</p> <p>e) Consiliul Concurenței – Proiectul de act normativ a fost prezentat Consiliului Concurenței pentru punct de vedere.</p>
<p>6. Alte informații</p>	<p>Proiectul de act normativ nu are impact asupra drepturilor și libertăților fundamentale ale omului.</p>
<p>Secțiunea a 7-a - Activități de informare publică privind elaborarea și implementarea proiectului de act normativ</p>	
<p>1. Informarea societății civile cu privire la necesitatea elaborării proiectului de act normativ</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 publică, cu modificările și completările ulterioare, fiind publicat pe site-ul Ministerului Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri.</p>

<p>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</p>	<p>Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p>
<p>3. Alte informații</p>	<p>Nu e cazul.</p>
<p>Secțiunea a 8-a Măsuri de implementare</p>	
<p>1. Măsurile de punere în aplicare a proiectului de act normativ de către autoritățile administrației publice centrale și/sau locale – înființarea unor noi organisme sau extinderea competențelor instituțiilor existente</p>	<p>Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p>
<p>2. Alte informații</p>	<p>Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p>



Față de cele prezentate, a fost promovată prezenta Lege pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului 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, pe care o supunem Parlamentului spre adoptare.

PRIM-MINISTRU INTERIMAR

GABRIEL OPREA

