

EXPUNERE DE MOTIVE

Secțiunea 1

Titlul proiectului de act normativ

Lege privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare

Secțiunea a 2-a

Motivul emiterii proiectului de act normativ

Necesitatea de a remedia, în termen cât mai scurt posibil, situația juridică pe baza căreia Comisia Europeană consideră că România a încălcat art. 35 și a art. 36 din Tratatul privind Funcționarea Uniunii Europene și a art. 40, lit. c) din Directiva 2009/73/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009, privind normele comune pentru piața internă în sectorul gazelor naturale și de abrogare a Directivei 2003/55/CE (existând riscul iminent de a se transmite cauza la Curtea Europeană de Justiție și, pe cale de consecință, impunerea unor amenzi în sarcina Statului Român) precum și necesitatea de a reglementa, prin lege, obligația furnizorilor de a achiziționa gazele naturale pe care le furnizează clienților finali, în condiții de eficiență economică, pe baza unor proceduri care să asigure caracterul transparent al procesului de achiziție a gazelor naturale și, în același timp, tratamentul egal și nediscriminatoriu al persoanelor care participă la procedura de achiziție a gazelor naturale, în calitate de ofertanți și a obligației producătorilor sau a afiliaților acestora, după caz, precum și a furnizorilor de gaze naturale de a stimula tranzacționarea efectivă a unor cantități minime de gaze naturale pe piețele centralizate, înainte de încetarea aplicabilității prevederilor art. 124, alin. 1, lit. e) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

Începând cu data de 31 decembrie 2016, încetează aplicabilitatea prevederii legale referitoare la obligația furnizorilor de a tranzacționa cantități de gaze naturale pe piețe centralizate, fără ca această prevedere legală să fi produs efectele scontate, referitoare la realizarea unei piețe gaziere bazate pe principii concurențiale, transparente și nediscriminatorii.

Stimularea tranzacționării gazelor naturale pe piețele centralizate, în condiții de transparență și nediscriminare, reprezintă o măsură necesară pentru dezvoltarea pieței gazelor naturale și pentru asigurarea tranzacționării gazelor naturale în condiții de eficiență economică și socială, iar o eventuală legiferare pe altă cale decât delegarea legislativă, chiar în procedură de urgență, nu ar fi de natură să înlăture de îndată consecințele negative care afectează interesul public general.

Întrucât neadoptarea în regim de urgență a măsurilor prevăzute în prezentul act

normativ ar putea avea consecințe negative iminente, de natură să afecteze funcționarea pieței gazelor naturale din România în condiții de transparență, concurență și nediscriminare și să conducă la afectarea siguranței în asigurarea continuității aprovizionării cu gaze naturale a clienților finali, în special al celor casnici, precum și dificultăți în implementarea în România, în termenele asumate, a unor proiecte majore de infrastructură de transport gaze naturale, considerate de interes comun la nivel european. În acest sens este necesar să fie asigurat un cadru legislativ în deplină concordanță cu legislația europeană, respectiv un cadru legislativ care să nu fie susceptibil de încălcări ale legislației europene, inclusiv în ceea ce privește libera circulație a mărfurilor și, implicit, a gazelor naturale.

**1. Descrierea
situației actuale**

Prin avizul motivat C(2013)4696, transmis de Comisia Europeană în cauza 2012/2114, către Statul Român s-a reținut că, prin conținutul art. 124, alin. 1, lit. e) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare – denumită în continuare Legea nr. 123/2012 – se instituie o restricție *de facto* asupra exporturilor de gaze naturale și, prin aceasta, restricții cantitative la export, România încălcând astfel prevederile art. 35 și ale art. 36 din Tratatul privind Funcționarea Uniunii Europene și ale art. 40, lit. c) din Directiva 2009/73/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009, privind normele comune pentru piața internă în sectorul gazelor naturale și de abrogare a Directivei 2003/55/CE.

Prin soluția propusă de prezentul proiect de act normativ se instituie un mecanism clar și transparent de formare a prețului gazelor naturale pe piața din România și vor fi eliminate, totodată, orice potențiale limitări legislative cu privire la exportul gazelor naturale și accesul operatorilor din piață la gazele naturale.

Totodată, se are în vedere asigurarea unui cadru legislativ care să nu îngreuească, din perspectiva existenței unor potențiale limitări referitoare la libera circulație a gazelor naturale, implementarea în România și, pe cale de consecință, susținerea financiară prin fonduri nerambursabile ale Comisiei Europene a proiectelor considerate de interes comun la nivel european care urmează să fie dezvoltate în România, proiecte considerate de interes comun și datorită contribuțiilor acestora în raport cu securitatea aprovizionării cu gaze naturale în regiune, mai ales în contextul implementării conceptului de solidaritate, care este unul dintre principiile cheie ale noului pachet legislativ de securitate energetică promovat de Comisia Europeană.

În prezent, art. 124 alin. 1 lit e) din Legea nr. 123/2012 are următoarea redactare:

„(1) Obligațiile principale ale producătorului de gaze naturale sunt:

...

e) să pună cu prioritate la dispoziția furnizorilor cantitățile de gaze naturale rezultate din activitatea de producție, necesare acoperirii consumului clienților casnici, inclusiv cantitățile destinate producătorilor de energie termică, numai pentru cantitățile de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinate consumului populației, în conformitate cu reglementările ANRE și cu respectarea graficului de liberalizare a prețurilor și de asigurare a gazelor naturale pentru aceștia; furnizorii și clienții noncasnici care beneficiază de aceste cantități au obligația respectării destinației acestor cantități de gaze naturale; restul producției proprii realizate de producători, mai puțin cantitatea de gaze naturale aferentă consumului tehnologic definit la art. 100 pct. 35, va fi pus la dispoziția pieței concurențiale;”

Potrivit art. 1 alin. (1) din Ordinul Președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 54/2014, privind unele măsuri pentru dezvoltarea pieței gazelor naturale, ale prevederilor Ordinului Președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 131/2015, privind stabilirea calendarului de desfășurare a procesului de rezervare de capacitate de transport în Sistemul Național de Transport, pentru anul gazier 01 octombrie 2015/ 01 octombrie 2016 și ale Ordinului Președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 38/2016, privind stabilirea calendarului de desfășurare a procesului de rezervare de capacitate de transport în Sistemul Național de Transport, pentru anul gazier 2016/2017, anul gazier începe la data de 01 octombrie, ora 06:00, a fiecărui an calendaristic și se termină la data de 01 octombrie, ora 06:00 a anului calendaristic următor. Față de această situație, practica producătorilor și a furnizorilor de gaze naturale este, în general, de a încheia contractele de furnizare, contractele de distribuție și contractele de transport gaze naturale, în funcție de anii gazieri.

Potrivit art. 177 alin. (3¹) și (3²) din Legea nr. 123/2012, s-a prevăzut obligația producătorilor și a furnizorilor de gaze

	naturale de a încheia tranzacții pe piețele centralizate, pentru vânzarea unor cantități minime de gaze naturale, după cum urmează: „(3¹) Începând cu data de 15 iulie 2014 și până la 31 decembrie 2018, producătorii de gaze naturale din România sau afiliații acestora, după caz, au obligația să încheie tranzacții pe piețele centralizate din România, transparent și nediscriminatoriu, pentru vânzarea unei cantități minime de gaze naturale din producția proprie, destinată consumului intern, în conformitate cu reglementările emise de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei. (3²) Începând cu data de 1 ianuarie 2015 și până la 31 decembrie 2016, furnizorii licențiați au obligația să încheie tranzacții pe piețe centralizate, transparent și nediscriminatoriu, pentru vânzarea/cumpărarea unei cantități minime de gaze naturale, în conformitate cu reglementările emise de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei.” În aplicarea prevederilor art. 177 alin. (3¹) din Legea nr. 123/2012, prin art. 3 alin. (1) din Metodologia de stabilire a obligației producătorilor și furnizorilor de gaze naturale de a încheia tranzacții pe piețele centralizate de gaze naturale din România, din 19.11.2014, aprobată prin Ordinul Președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 118/2014, s-a prevăzut că „.... producătorii de gaze naturale - titulari de acorduri petroliere, au obligația să încheie tranzacții pe piețele centralizate de gaze naturale din România, transparent și nediscriminatoriu, pentru vânzarea unui procent din cantitatea anuală de gaze naturale din producția internă proprie destinată consumului intern, după cum urmează: minimum 35% în anul 2015, minimum 30% în anul 2016, minimum 25% în anul 2017 și minimum 20% în anul 2018.” De asemenea, în aplicarea prevederilor art. 177 alin. (3²) din Legea nr. 123/2012, prin art. 4 alin. (4) din Metodologia de stabilire a obligației producătorilor și furnizorilor de gaze naturale de a încheia tranzacții pe piețele centralizate de gaze naturale din România, din 19.11.2014, aprobată prin Ordinul Președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 118/2014, s-a prevăzut că „.... furnizorii licențiați, cu excepția celor care au și calitatea de producători de gaze naturale - titulari de acorduri petroliere, au obligația să încheie tranzacții pe piețe centralizate de gaze naturale din România, transparent și nediscriminatoriu, pentru
--	--

	<i>vânzarea/cumpărarea unui procent din cantitatea totală de gaze naturale comercializată anual pe piața concurențială, după cum urmează: minimum 25% în anul 2016, minimum 20% în anul 2017 și minimum 15% în anul 2018.”</i> Din conținutul Raportului de activitate al Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei, pe anul 2015 (pag. 143 – 145, Tranzacționare pe platforme centralizate), rezultă că tranzacțiile cu gaze naturale, pe piețele centralizate din România, s-au situat la un procent de doar 1,5%, din totalul consumului de gaze naturale din România, față de procente minime pentru care s-a stabilit obligația producătorilor și furnizorilor de gaze naturale, de tranzacționare pe piețele centralizate, prin Metodologia de stabilire a obligației producătorilor și furnizorilor de gaze naturale de a încheia tranzacții pe piețele centralizate de gaze naturale din România, din 19.11.2014, aprobată prin Ordinul Președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 118/2014; concluzia fiind aceea că, prin legislația secundară emisă de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, nu s-a reușit asigurarea condițiilor de stimulare a tranzacțiilor cu gaze naturale, pe piețele centralizate.
2. Schimbări preconizate	Prin prezentul proiect de act normativ se au în vedere următoarele modificări și completări ale Legii nr. 123/2012: 1.Încetarea aplicabilității art. 124, alin. 1, lit. e) din lege, începând cu data de 1.04.2017. 2. Reglementarea prin lege a obligației furnizorilor de a achiziționa gazele naturale pe care le furnizează clienților casnici, în condiții de eficiență economică, pe baza unor proceduri care să asigure caracterul transparent al procesului de achiziție al gazelor naturale și, în același timp, tratamentul egal și nediscriminatoriu al persoanelor care participă la procedura de achiziție a gazelor naturale, în calitate de ofertanți. 3. Reglementarea prin lege, a obligației producătorilor, pentru perioada 01 decembrie 2016 - 31 decembrie 2017 și în măsura în care contractează vânzarea de gaze naturale, de a încheia contracte pe piețele centralizate din România, transparent și nediscriminatoriu, în conformitate cu reglementările emise de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, pentru vânzarea unei cantități minime de gaze naturale din

	producția proprie, care nu poate fi mai mică decât cea reprezentată de un procent, stabilit prin hotărâre a Guvernului, din cantitatea de gaze naturale pentru care încheie contracte de vânzare – cumpărare, în perioada respectivă, în calitate de vânzător. 4. Reglementarea prin lege, pentru perioada 1 decembrie 2016 - 31 decembrie 2017, a obligației pentru fiecare furnizor de gaze naturale, care nu are și calitatea de producător, în măsura în care contractează vânzarea/cumpărarea de gaze naturale, de a încheia contracte pe piețele centralizate din România, transparent și nediscriminatoriu, în conformitate cu reglementările emise de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, pentru: a) cumpărarea unei cantități minime de gaze naturale care nu poate fi mai mică decât cea reprezentată de un procent, stabilit prin hotărâre a Guvernului, din cantitatea de gaze naturale pentru care încheie contracte de vânzare – cumpărare, în perioada respectivă, în calitate de cumpărător; b) vânzarea unei cantități minime de gaze naturale, către clienții angro, care nu poate fi mai mică decât cea reprezentată de un procent, stabilit prin hotărâre a Guvernului, din cantitatea de gaze naturale pentru care încheie contracte de vânzare – cumpărare, în perioada respectivă, cu clienții angro, în calitate de vânzător. <i>Obligația de la litera b) nu este aplicabilă furnizorilor care nu încheie contracte de vânzare - cumpărare cu clienții angro, în calitate de vânzător.</i> <i>Obligațiile menționate la punctele 3. și 4. nu se raportează și la cantitățile de gaze naturale furnizate, până la data de 31 martie 2017, în conformitate cu prevederile art. 124, alin. (1), lit.e).</i> 5. Reglementarea prin lege, a obligației producătorilor, pentru perioada 01 ianuarie 2018 - 31 decembrie 2021 și în măsura în care aceștia contractează vânzarea de gaze naturale într-un an calendaristic din această perioadă, de a încheia în acel an calendaristic, contracte pe piețele centralizate din România, transparent și nediscriminatoriu, în conformitate cu reglementările emise de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, pentru vânzarea unei cantități minime de gaze naturale din producția proprie care nu poate fi mai mică decât cea reprezentată de un procent stabilit prin hotărâre a
--	---

Guvernului, din cantitatea de gaze naturale pentru care producătorul încheie contracte de vânzare – cumpărare, în anul calendaristic respectiv, în calitate de vânzător.

6. Reglementarea obligației furnizorilor care nu au și calitatea de producător ca, în perioada 01 ianuarie 2018 - 31 decembrie 2021 și în măsura în care aceștia contractează vânzarea/cumpărarea de gaze naturale într-un an calendaristic din această perioadă, să încheie în acel an calendaristic, contracte pe piețele centralizate din România, transparent și nediscriminatoriu, în conformitate cu reglementările emise de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, pentru:

a) cumpărarea unei cantități minime de gaze naturale care nu poate fi mai mică decât cea reprezentată de un procent, stabilit prin hotărâre a Guvernului, din cantitatea de gaze naturale pentru care încheie contracte de vânzare-cumpărare gaze naturale, în anul calendaristic respectiv, în calitate de cumpărător;

b) vânzarea unei cantități minime de gaze naturale, către clienții angro, care nu poate fi mai mică decât cea reprezentată de un procent, stabilit prin hotărâre a Guvernului, din cantitatea de gaze naturale pentru care încheie contracte de vânzare-cumpărare gaze naturale, în anul calendaristic respectiv, cu clienții angro, în calitate de vânzător.

Obligația de la litera b) nu este aplicabilă furnizorilor care nu încheie contracte de vânzare - cumpărare cu clienții angro, în calitate de vânzător

7. Obligațiile de la punctele 3. și 5. nu sunt aplicabile cantităților de gaze naturale pentru care producătorul transferă proprietatea, indiferent sub ce formă, către un afiliat, care are calitatea de furnizor, fără a avea și calitatea de producător, cu condiția ca aceste cantități să fie tranzacționate de afiliat în condițiile și cu respectarea limitelor cantitative stabilite prin obligațiile, în sarcina producătorului.

Considerentele pe baza cărora se vor stabili procentele minime de cumpărare și de vânzare pe piețe centralizate vor avea în vedere asigurarea unui proces treptat de trecere de la utilizarea preponderentă a contractelor bilaterale către instrumentele specifice piețelor centralizate, luând în calcul și structura clienților finali de pe piața internă de gaze.

Impunerea cu celeritate a acestor obligații are drept scop asigurarea prealabilă și în timp util a condițiilor necesare

	<i>pentru funcționarea pieței de gaze naturale în condiții transparente și nediscriminatorii și fără să fie afectată securitatea aprovizionării cu gaze naturale a clienților finali după data de 31 martie 2017, când obligativitatea prevăzută la articolul 124, alin. (1) lit. e) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, nu va mai produce efecte.</i> 8. Până la data de 30 noiembrie 2016, Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei va aproba regulile specifice care vor fi aplicate pe piețele centralizate de gaze naturale, în scopul tranzacționării gazelor naturale, în condiții concurențiale și în mod transparent, public și nediscriminatoriu. 9. Până la data de 30 noiembrie 2016, Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei va emite reglementările necesare pentru aplicarea prevederilor menționate la punctele 3-7, astfel încât să fie asigurate condițiile de concurență și de acces transparent și nediscriminatoriu al cumpărătorilor, la cantitățile de gaze naturale oferite pe piața concurențială. 10. Reglementarea ca și abatere contravențională și sancționarea cu amendă contravențională cuprinsă între 0,2% și 1% din cifra de afaceri anuală, a faptei producătorilor sau a afiliaților acestora, după caz, precum a furnizorilor de a nu tranzacționa pe piețele centralizate cantitățile minime pentru care au obligația de tranzacționare, potrivit legii. Schimbările preconizate se motivează pe următoarele considerente: - necesitatea de a remedia, în termen cât mai scurt posibil, situația juridică pe baza căreia Comisia Europeană consideră că România a încălcat art. 35 și art. 36 din Tratatul privind Funcționarea Uniunii Europene și a art. 40, lit. c) din Directiva 2009/73/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009, privind normele comune pentru piața internă în sectorul gazelor naturale și de abrogare a Directivei 2003/55/CE; - asigurarea premiselor necesare închiderii procedurii de infringement instituită prin cauza 2012/2114 și eliminarea riscului iminent de a se transmite această cauză la Curtea Europeană de Justiție și, pe cale de consecință, eliminarea riscului impunerii unor amenzi în sarcina Statului Român; - necesitatea de a menține actualul sistem de alocare a cantităților de gaze naturale, către clienții casnici și către
--	---

	producătorii de energie termică, numai pentru cantitățile de gaze naturale necesare producerii energiei termice destinate consumului populației, până la 31 martie 2017, în scopul de a evita apariția unor riscuri în privința securității și continuității în alimentarea acestora, pe perioada sezonului rece, și, în același timp, necesitatea de a asigura furnizorilor care livrează gaze naturale către clienții casnici perioada de timp necesară pentru implementarea și/sau organizarea în vederea aplicării, a unor proceduri care să asigure caracterul transparent al procesului de achiziție al gazelor naturale și tratamentul egal și nediscriminatoriu al persoanelor care participă la procedura de achiziție a gazelor naturale, în calitate de ofertanți; - necesitatea de a asigura stimularea tranzacționării efective a unor cantități minime de gaze naturale pe piețele centralizate, având în vedere încetarea aplicabilității prevederilor art. 124, alin. 1, lit. e) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, precum și încetarea, începând cu data de 31 decembrie 2016, a aplicabilității prevederii legale referitoare la obligația furnizorilor de a tranzacționa cantități de gaze naturale pe piețe centralizate, fără ca această prevedere legală să fi produs efectele scontate, referitoare la realizarea unei piețe gaziere bazate pe principii concurențiale, transparente și nediscriminatorii. - necesitatea de tranzacționare a gazelor naturale, în condiții de eficiență economică, pe baza unor proceduri care să asigure caracterul transparent al procesului de achiziție al gazelor naturale și, în același timp, tratamentul egal și nediscriminatoriu al persoanelor care participă la procedura de achiziție a gazelor naturale, în calitate de ofertanți; proceduri care pot fi implementate și aplicate de către producători sau după caz de către afiliații acestora, precum și de către furnizori, ca proceduri interne, sau pot fi aplicate de către aceștia, ca proceduri stabilite prin regulamentele de tranzacționare ale piețelor centralizate; proceduri prin intermediul cărora se pot stabili prețul real al gazelor naturale, la diferite momente de referință, și evoluția acestuia în timp, fără de care, ulterior, nu se poate gestiona procesul de dereglementare al prețului gazelor naturale la consumatorii casnici; - necesitatea de a asigura criterii obiective pentru exercitarea controlului costurilor, de către Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei, cu ocazia aprobării prețurilor reglementate la gazele naturale; - prin propunerea de modificare a lit. e), alin. (1) art. 124 coroborat cu modificarea alin. 3¹, 3² și 3³ și introducerea alin. 3⁴
--	---

	- 3¹⁴ la art. 177 din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare și cu prevederile legale care stabilesc atribuțiile Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei în domeniul reglementării și monitorizării pieței de gaze naturale, se are în vedere asigurarea condițiilor de acces a întreprinderilor pe piața gazelor naturale, de stimulare a tranzacțiilor de gaze naturale pe piețele centralizate, a condițiilor specifice unei concurențe reale pe piața gazelor naturale și, pe cale de consecință, a unui preț real și echitabil al gazelor naturale achiziționate de către furnizori, pentru a fi livrate către clienții finali, în special către clienții casnici și producătorii de energie termică destinată consumului populației, preț fără de care nu se va putea asigura, în nicio ipoteză de lucru, sustenabilitatea procesului de eliminare a prețului final reglementat al gazelor naturale; - prin menținerea soluției de livrare a gazelor naturale, către clienții casnici, în baza unor prețuri finale reglementate de Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei, până la data de 30 iunie 2021, în conformitate cu prevederile lit. b), alin. (2), și a alin. (6) ale art. 179 din Legea nr. 123/2012, se asigură condițiile unui control al Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei asupra prețului final de comercializare a gazelor naturale de către furnizori, către clienții casnici (control care va fi realizat și la nivelul costurilor, inclusiv al celui reprezentat de prețul de achiziție a gazelor naturale și care va trebui justificat de către furnizori ca fiind unul obținut în condiții de concurență și transparență) și, nu în ultimul rând, premisele necesare pentru formarea unui preț real și echitabil al gazelor naturale pentru clienții casnici, atât până la momentul eliminării prețului final reglementat, cât și după acest moment; - se asigură premisele necesare îndeplinirii obligației asumate de România, în calitate de Stat Membru al Uniunii Europene, de a asigura o piață liberă, bazată pe transparență, competitivitate și nediscriminare, care să asigure o lichiditate corespunzătoare a pieței gaziere, necesară implementării în România a prevederilor Regulamentului (UE) nr. 312/2014 al Comisiei din 26 martie 2014 de stabilire a unui cod de rețea privind echilibrarea rețelelor de transport de gaz, <i>condiție de bază pentru asigurarea securității aprovizionării cu gaze naturale a consumatorilor finali, la prețuri reale și echitabile, stabilite pe bază de cerere și ofertă</i>; - se asigură premisele necesare elaborării și amendării, în timp util, de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei a legislației subsecvente în consecința
--	---

	modificărilor propuse prin prezentul proiect de act normativ, legislație subsecventă necesară asigurării unui model de piață al gazelor naturale la nivel european.
3. Alte informații	
<i>Secțiunea a 3-a</i> <i>Impactul socio-economic al prezentului act normativ</i>	
1. Impactul macroeconomic	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
1¹ Impactul asupra mediului concurențial și domeniul ajutoarelor de stat	Prin implementarea prezentului proiect de act normativ, sunt asigurate mecanismele necesare instituirii unui mediu competitiv, transparent și nediscriminatoriu pentru derularea tranzacțiilor cu gaze naturale pe piața din România, fiind asigurate și premisele pentru valorificarea gazelor naturale din România, la prețuri reale, de piață, determinate pe baza cererii și ofertei.
2. Impactul asupra mediului de afaceri	Prin implementarea prezentului proiect de act normativ, sunt asigurate mecanismele necesare instituirii unui mediu competitiv, transparent și nediscriminatoriu pentru derularea tranzacțiilor cu gaze naturale pe piața din România, fiind asigurate și premisele pentru valorificarea gazelor naturale din România, la prețuri reale, de piață, determinate pe baza cererii și ofertei.
2¹ Impactul asupra sarcinilor administrative	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
2² Impactul asupra Întreprinderilor mici și mijlocii	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
3. Impactul social	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
4. Impactul asupra mediului	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
5. Alte informații	-

Secțiunea a 4-a Impactul financiar asupra bugetului general consolidat, atât pe termen scurt, pentru anul curent, cât și pe termen lung (5 ani)							
							mii lei
Indicatori	Anul curent	Următorii 4 ani					Media pe 5 ani
1	2	3	4	5	6	7	8
	2016	2017	2018	2019	2020		
1. Modificări ale veniturilor bugetare, plus/minus, din care: a) buget de stat, din acestea: (i) impozit pe profit (ii) impozit pe venit							
2. Modificări ale cheltuielilor bugetare, plus/minus, din care: a) buget de stat, din acestea: (i) cheltuieli de personal (ii) bunuri și servicii b) bugetul asigurărilor pentru somaj: (i) cheltuieli de personal (ii) asistență socială 3. Impact financiar, plus/minus, din care: a) bugetul asigurărilor de stat- bugetul asigurărilor pentru somaj							
4. Propuneri pentru acoperirea creșterii cheltuielilor bugetare	-						
5. Propuneri pentru a compensa reducerea veniturilor bugetare	-						
6. Calcule detaliate	-						

privind fundamentarea modificărilor veniturilor și/sau cheltuielilor bugetare	
7. Alte informații	
Secțiunea a 5-a <i>Efectele proiectului de act normativ asupra legislației în vigoare</i>	
1. Proiecte de acte normative suplimentare	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
2.Compatibilitatea proiectului de act normativ cu legislația comunitară în materie	Prezentul proiect de act normativ este compatibil cu prevederile art. 35 și ale art. 36 din Tratatul privind Funcționarea Uniunii Europene și a art. 40, lit. c) din Directiva 2009/73/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009, privind normele comune pentru piața internă în sectorul gazelor naturale și de abrogare a Directivei 2003/55/CE
2¹Compatibilitatea proiectului de act normativ cu legislația în domeniul achizițiilor publice	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
3.Decizii ale Curții Europene de Justiție și alte documente	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
4.Evaluarea conformității:	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
Denumirea actului sau documentului comunitar, numărul, data adoptării și data publicării	Prezentul proiect de act normativ este conform cu prevederile art. 35 și ale art. 36 din Tratatul privind Funcționarea Uniunii Europene și a art. 40, lit. c) din Directiva 2009/73/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009, privind normele comune pentru piața internă în sectorul gazelor naturale și de abrogare a Directivei 2003/55/CE
5. Alte acte normative și/sau documente internaționale din care decurg angajamente	Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.
6. Alte informații	-

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 nu se referă la acest subiect.
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 se referă la acest subiect.
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 publice locale la elaborarea proiectelor de acte normative	
4. Consultările desfășurate în cadrul consiliilor interministeriale, în conformitate cu prevederile Hotărârii Guvernului nr. 750/2005 privind constituirea consiliilor interministeriale	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.

permanente	
5. Informații privind avizarea de către:	
a) Consiliul Legislativ	Consiliul Legislativ a avizat proiectul actului normativ prin avizul nr. 921/2016.
b) Consiliul Concurenței	Consiliul Concurenței a emis adresa nr. 14386/27.09.2016.
6. Alte informații	Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.
Secțiunea a 7-a Activități de informare publică privind elaborarea și implementarea Proiectului de act normativ	
1. Informarea societății civile cu privire la necesitatea elaborării proiectului de act normativ	- au fost îndeplinite procedurile de transparență decizională instituite prin Legea 52/2003, republicată; - actul normativ a fost postat pe pagina de internet a Ministerului Energiei - (www.energie.gov.ro); - proiectul de act normativ a fost supus analizei Comisiei de Dialog Social.
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	- nu este cazul.
3. Alte informații	- nu este cazul.
Secțiunea a 8-a Măsuri de implementare	
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	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.

Față de cele prezentate, a fost elaborat proiectul de Lege privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, pe care îl supunem Parlamentului spre adoptare.

PRIM-MINISTRU

DACIAN JULIEN CIOLOȘ

A handwritten signature in black ink, consisting of a large, stylized 'D' followed by a series of loops and a final flourish.