

PL-x 338/2018

AMENDAMENTE ADMISE

la proiectul de Lege pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012

Nr. crt.	Forma adoptată de Senat	Amendamente propuse/ autorul amendamentului	Motivația
1.	Titlul legii Lege pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012	Nemodificat	
2.	Articol unic - Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr.485 din 16 iulie 2012, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:	Nemodificat	
3.	<i>Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012</i> <i>ART. 7¹ Conformare și relații</i>	1. La art 7¹, după alineatul (9) se introduce un alineat nou, alineatul (10), cu următorul cuprins: „(10) ANRE asigură creșterea gradului de informare și conștientizare a drepturilor clienților finali de energie electrică în relația cu operatorii economici participanți la piața de energie electrică și întreprinde toate măsurile necesare pentru punerea la dispoziția acestora de informații practice.”	Motivație: Punere în aplicare a prevederilor din Directiva 2009/72/CE, art 3.

		<i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	
4.	<i>Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012</i> <i>Art. 51 - (2) În cazul în care realizarea investițiilor de la alin. (1) nu este justificată economic pentru operatorul de distribuție, acesta poate propune, după informarea ANRE, realizarea obiectivelor respective prin coparticiparea solicitantului la finanțare cu fonduri din bugetele locale si din bugetul de stat in condițiile legii.</i>	2. La articolul 51, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins: „(2) În cazul în care realizarea investițiilor de la alin. (1) nu este justificată economic pentru operatorul de distribuție, acestea se realizează, prin cofinanțare din fonduri proprii ale operatorului de distribuție, din fonduri ale bugetelor locale și din bugetul de stat în condițiile legii, precum și din fonduri ale persoanelor fizice și juridice care au solicitat racordarea la rețea în acea zonă, conform reglementărilor ANRE.” <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	Reformulare necesară pentru asigurarea dezvoltării rețelelor și din participarea solicitanților beneficiari
5.	<i>Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012</i> <i>Art. 57: Obligațiile furnizorului</i> ----	3. La articolul 57, după alineatul (5) se introduce un alineat nou, alineatul (6), cu următorul cuprins: „(6) Furnizorul are obligația să achiziționeze energie electrică astfel încât să asigure acoperirea consumului clienților săi, cu prioritate pentru clienții beneficiari ai serviciului universal din portofoliul propriu.” <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	Este o obligație necesară pentru protecția drepturilor clienților, cu scopul asigurării continuității în alimentarea cu energie, în special într-o piață liberalizată.
6.	<i>Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012</i> <i>Art. 58: Obligația de contractare</i> ----	4. La articolul 58, după alineatul (1) se introduce un alineat nou, alineatul (1¹), cu următorul cuprins: „(1¹) Furnizorul nu are dreptul de a denunța unilateral contractele de furnizare de energie electrică încheiate cu	Este o obligație necesară pentru protecția drepturilor clienților. Prezenta lege precum și directivele prevăd în mod expres doar dreptul clientului final de a denunța unilateral

		clienții finali.” <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	contractul de furnizare. Atât rezilierea, cât și denunțarea unilaterală reprezintă cauze de încetare a contractului, însă spre deosebire de reziliere care reprezintă o sancțiune de drept civil ce intervine în cazul neexecutării culpabile, totală sau parțială ori o executare necorespunzătoare a unei obligații contractuale de către una dintre părțile contractante, denunțarea unilaterală poate viza în cele mai multe situații practice motive de oportunitate contractuală și nu un caz de culpă în executarea angajamentului asumat de către părți. În practica ANRE au existat cazuri sesizate la ANRE când furnizorii au notificat clienții privind creșterea prețului din contract (chiar dacă a fost negociat un preț fix pentru o perioadă determinată, ex instituțiile publice care și-au achiziționat energie utilizând procedura de licitație publică, cu preț fix) și ulterior în situația neacceptării acestuia de către client, furnizorul a denunțat unilateral contractul cu respectivii clienți. Mai mult după denunțare clienții sau aflat în situația de a nu avea asigurată energia din nici o
--	--	---	--

			sursă, până la încheierea unui alt contract și au solicitat furnizor de ultimă instanță, care a fost chiar vechiul furnizor.
7.	1. Articolul 66 se modifică și va avea următorul cuprins: ”Art.66. - (1) ANRE evaluează implementarea sistemelor de măsurare inteligentă din punctul de vedere al costurilor și beneficiilor pe termen lung pentru piață, al rentabilității, precum și al termenelor fezabile de implementare, pe baza datelor obținute în urma realizării proiectelor pilot din perioada 2015-2016 și a sistemelor instalate anterioare acestei perioade și care asigură funcționalitățile specifice sistemelor de măsurare inteligentă. (2) Operatorii de distribuție au obligația să prezinte la ANRE proiecte de implementare a sistemelor de măsurare inteligentă pe bază de analize cost-beneficiu proprii, în vederea respectării prevederilor de la alin.(3). Analizele cost-beneficiu vor conține descrierea detaliată a modului de îndeplinire a funcționalităților obligatorii pentru aceste sisteme, specificate prin reglementările tehnice în vigoare, cât și beneficiile oferite consumatorilor finali după instalarea sistemelor. (3) În baza propunerilor de la alin. (2), ANRE aprobă un calendar de implementare a sistemelor de măsurare inteligente, astfel încât: a) clienții finali care au un consum anual mai mare de 6000 kWh precum și clienții care dețin surse de producere cu putere instalată mai mică de 10 kW să dispună de sisteme	5. Articolul 66 se modifică și va avea următorul cuprins: „Art.66. - Sisteme de măsurare inteligentă (1) ANRE evaluează implementarea sistemelor de măsurare inteligentă din punctul de vedere al costurilor și beneficiilor pe termen lung pentru piața de energie electrică, al rentabilității, precum și al termenelor fezabile de implementare, pe baza tuturor datelor obținute în urma realizării proiectelor și sistemelor instalate care asigură funcționalitățile specifice sistemelor de măsurare inteligentă. (2) - nemodificat (3) În baza proiectelor de la alin. (2), ANRE aprobă un calendar de implementare a sistemelor de măsurare inteligente, astfel încât: a) clienții finali care au un consum anual mai mare decât un prag, exprimat în kWh, stabilit de ANRE în baza informațiilor și datelor colectate conform alin.(1) și (2),	Implementarea proiectelor pilot pentru sistemele de măsurare inteligentă la nivelul anilor 2015-2016, a dovedit faptul că mai multe ipoteze din evaluarea inițială a acestor sisteme realizată la nivelul anului 2012 s-au schimbat în ceea ce privește costurile investiționale, beneficiile măsurabile precum și calendarul real de implementare. În aceste condiții, aplicarea prevederilor actuale ale art. 66 alin.(2) conform cărora 80% din consumatori să fie integrați în sisteme de măsurare inteligentă până la sfârșitul anului 2020 nu poate fi susținută economic și realizată fizic, efectele identificate fiind creșterea tarifelor de distribuție și, implicit, a prețului energiei electrice la consumator, dificultăți de gestionare logistică a procesului, afectarea altor tipuri de investiții în rețelele de distribuție. Daca analizele cost-beneficiu prezentate spre avizare iau in calcul doar beneficii pentru operatorul de distributie concesionar, care vor

	de măsurare inteligentă până în 2024; b) clienții finali care nu se încadrează în prevederile de la litera a) să dispună de sisteme de măsurare inteligentă până în 2032, prin implementarea sistemelor de măsurare inteligentă pe scară largă exclusiv în condiții de eficiență a investițiilor. (4) Implementarea sistemelor prevăzute la alin. (2) se aprobă în cadrul planurilor anuale de investiții ale operatorilor de distribuție.	precum și clienții care dețin surse de producere cu putere instalată mai mică de 10 kW să dispună de sisteme de măsurare inteligentă până la data de 1 ianuarie 2024; b) clienții finali care nu se încadrează în prevederile lit. a) să dispună de sisteme de măsurare inteligentă până la data 31 decembrie 2028, prin implementarea sistemelor de măsurare inteligentă pe scară largă exclusiv în condiții de eficiență a investițiilor. (4) Implementarea sistemelor prevăzute la alin. (2) se aprobă în cadrul planurilor anuale de investiții ale operatorilor de distribuție. ANRE poate aproba devansarea aplicării prevederilor de la alin.(3) în condițiile unor analize cost-beneficiu ce demonstrează existența avantajelor și la nivelul consumatorilor, iar alegerea acestei soluții este mai avantajoasă decât cea a instalării contoarelor clasice.” <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	determina o reducere a costurilor prin diverse aspecte ale activității de distribuție și exploatare a rețelei, atunci investiția din aceste sisteme se justifică chiar prin aceste beneficii, fără a mai fi nevoie să fie recunoscută și aprobată de ANRE în cadrul programelor anuale de investiții și fără recunoașterea lor în tariful de distribuție aprobat.
8.	<u>2.</u> La articolul 93 alineatul (1), punctul 4 se modifică și va avea următorul cuprins: ”4. Nerespectarea condițiilor de valabilitate asociate atestatelor emise de ANRE.”	<u>6.</u> - nemodificat	
9.	<u>3.</u> La articolul 93 alineatul (1), după punctul 4 se introduce un nou punct, pct.4¹, cu următorul cuprins: ”4¹. Nerespectarea condițiilor de valabilitate asociate	<u>7.</u> - nemodificat	

	licențelor/autorizațiilor emise de ANRE.”		
10.	<u>4.</u> La articolul 93 alineatul (1), punctele 7 și 15 se modifică și vor avea următorul cuprins: ”7. nefurnizarea/neprezentarea datelor, documentelor și/sau informațiilor solicitate în termenele stabilite de ANRE sau furnizarea/prezentarea incompletă ori eronată a acestora precum și/sau nerealizarea măsurilor la termenele dispuse de ANRE, și/sau refuzul nejustificat de a da curs convocării adresate de ANRE. 15. nerespectarea prevederilor standardelor de performanță referitoare la serviciile publice de transport și distribuție, precum și la activitatea de furnizare din sectorul energiei electrice;”	<u>8.</u> - nemodificat	
11.	<u>5.</u> La articolul 93 alineatul (1) ,după punctul 44 se introduc 3 noi puncte, pct.45- 47, cu următorul cuprins: ”45. refuzul operatorilor de distribuție concesionari de a prelua rețeaua electrică potrivit obligației prevăzute la art. 46. alin. (2); 46. nerespectarea prevederilor art. 57; 47. nerespectarea ordinelor și deciziilor ANRE, altele decât cele prevăzute în cuprinsul prezentului articol.”	<u>9.</u> La articolul 93 alineatul (1) ,după punctul 44 se introduc 3 noi puncte, pct.45- 47, cu următorul cuprins: ”45. refuzul operatorilor de distribuție concesionari de a prelua rețeaua electrică potrivit obligației prevăzute la art. 46. alin. (2); 46. nerespectarea prevederilor art. 57 alin.(6); - Se elimină	Normă necesară Corelare cu introducerea unui alineat nou alin.(6) Încălcare a prevederilor art. 3 alin. (1) din OG nr. 2/2001, potrivit căroră „actele normative prin care se stabilesc contravenții vor cuprinde descrierea faptelor ce constituie contravenții.

		47. nerespectarea de către Operatorul de transport și de sistem al energiei electrice și de către operatorii rețelelor de distribuție a energiei electrice a programelor de mentenanță și investiții, la termenele și în condițiile stabilite prin reglementările ANRE.” <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	Norma necesară
12.	<u>6.</u> La articolul 93 alineatul (2) punctul 1, literele c) și d) se modifică și vor avea următorul cuprins: ”c) cu amendă de la 4.000 lei până la 8.000 lei, pentru cele prevăzute la pct. 1, 8, 18 și 36; d) cu amendă de la 20.000 lei până la 50.000 lei, pentru cele prevăzute la punctele 41, 42 și 45.”	<u>10.</u> - nemodificat	
13.	<u>7.</u> La articolul 93 alineatul (2), punctul 2, literele a)-d) se modifică și vor avea următorul cuprins: ”a) cu amendă de la 5.000 lei până la 100.000 lei, pentru cele prevăzute la pct. 2, 6, 7, 9, 11-14, 16, 17, 23, 25, 27-31, 39, 40 și 44; b) cu amendă de la 10.000 lei până la 200.000 lei, pentru cele prevăzute la pct. 1, 3-5, 8, 10, 15, 18, 20,22, 26 și 36; c) cu amendă de la 20.000 lei până la 400.000 lei, pentru cele prevăzute la pct. 4¹, 24, 32-35, 37, 38, 41, 42 și 47;	<u>11.</u> - La articolul 93 alineatul (2), punctul 2, literele a)-d) se modifică și vor avea următorul cuprins: ”a) - nemodificat b) - nemodificat	- Corelări cu modificările efectuate

	d) cu amendă cuprinsă între 5% si 10% din cifra de afaceri anuală pentru cea prevăzută la pct. 19, 21, 43, 45 și 46;”	c) cu amendă de la 20.000 lei până la 400.000 lei, pentru cele prevăzute la pct. 4¹, 24, 32-35, 37, 38, 41 și 42; d) cu amendă cuprinsă între 5% si 10% din cifra de afaceri anuală pentru cea prevăzută la pct. 19, 21, 43, 45,46 și 47;” <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	
14.	8. La articolul 93, literele a)-c) ale alineatului (3) și alineatul (4) se modifică și vor avea următorul cuprins: ”a) reprezentanții împuterniciți ai autorității competente în cazul contravențiilor prevăzute la alin. (1) pct. 1-27 și pct. 32-47; b) reprezentanții împuterniciți ai consiliilor locale, în cazul contravenției prevăzute la alin. (1) pct. 29; c) polițiști, jandarmi sau polițiști locali, împreună cu reprezentanții împuterniciți ai operatorilor de rețea, în cazul contravențiilor prevăzute la alin. (1) pct. 28, 30 și 31.” (4) Pentru contravențiile prevăzute la alin. (1), cu excepția celor prevăzute la pct. 19, 43 și 45, săvârșite în mod repetat de persoanele juridice, autoritatea de reglementare aplică o amendă cuprinsă între 1%-5% din cifra de afaceri anuală a persoanei contraveniente. Prin contravenție săvârșită în mod repetat se înțelege săvârșirea anterioara de cel puțin 2 ori a aceleiași fapte contravenționale în decursul a 12 luni de zile consecutive.”	12. La articolul 93, literele a)-c) ale alineatului (3) și alineatul (4) se modifică și vor avea următorul cuprins: ”a) - nemodificat b) - nemodificat c) - nemodificat (4) Pentru contravențiile prevăzute la alin. (1), cu excepția celor prevăzute la pct. 19, 21, 43 și 45-47, săvârșite în mod repetat de persoanele juridice, autoritatea de reglementare aplică o amendă cuprinsă între 1%-5% din cifra de afaceri anuală a persoanei contraveniente. Prin contravenție săvârșită în mod repetat se înțelege săvârșirea anterioara de cel puțin 2 ori a aceleiași fapte contravenționale în decursul a 12 luni de zile consecutive.”	Sanțiunea prevăzută la pct. 31 se regăsește și la pct. c). Pentru a se elimina neclaritățile privind ce înseamnă ” decursul unui an”

		<i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	Au fost introduse punctele 21 și 46 pentru a se corela cu art. 93 pct. 2 lit. d).
15.	9. La articolul 93, alineatul (6) se abrogă	13. - nemodificat	Se propune eliminarea, pentru individualizarea corectă a sancțiunii contravenționale, proporțională cu gravitatea faptei.
16.	10. La articolul 98, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins: ”Art.98. - (1) Prezentul titlu stabilește cadrul de reglementare pentru desfășurarea activităților privind producția, transportul, distribuția, furnizarea și înmagazinarea gazelor naturale și a gazelor naturale lichefiate, precum și modalitățile de organizare și funcționare a sectorului gazelor naturale, de acces pe piață, precum și criteriile și procedurile aplicabile pentru acordarea de autorizații și/sau licențe în sectorul gazelor naturale.”	14. - nemodificat	
17.	11. La articolul 98, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alin.(3), cu următorul cuprins: ”(3) Prezentul titlu nu se aplică GPL, GNC, GNCV, pe cale de consecință prevederile din prezentul titlu referitoare la GPL, GNC, GNCV se abrogă.”	15. La articolul 98, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alineatul (3), cu următorul cuprins: ”(3) Prezentul titlu nu se aplică gazelor petroliere lichefiate (GPL), gazelor naturale comprimate (GNC) și gazelor naturale comprimate pentru vehicule (GNCV). ” <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	- Tehnică legislativă

18.	12. La articolul 100, <u>punctul</u> 27 se abrogă.	16. - La articolul 100, <u>punctele</u> 27, <u>45¹</u> , 46 și 49 se abrogă. <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	- corelare cu modificarea art. 98 alin.(2)
19.	13. La articolul 100, punctele 57, 58¹ și 61 se modifică și vor avea următorul cuprins: ”57. magistrală directă - conductă de transport/distribuție a gazelor naturale, complementară sistemului de transport / de distribuție / de conducte din amonte a gazelor naturale, interconectat; 58¹. autoritate concedentă (concedent) pentru serviciul public de distribuție gaze - autoritățile administrației publice locale din unitățile administrativ-teritoriale, asocieri ale acestora, sau Consiliul Județean, după caz; 61. operator al pieței de gaze naturale - persoana juridică ce asigură organizarea și administrarea piețelor centralizate, cu excepția pieței de echilibrare, în vederea tranzacționării de gaze naturale pe termen scurt, mediu și lung, pe piața angro sau pe piața cu amănuntul, în condițiile reglementărilor emise de ANRE;”	17. La articolul 100, punctele 57, 58¹, 61 și 79 se modifică și vor avea următorul cuprins: ”57. <i>magistrală directă</i> - conductă de transport/distribuție a gazelor naturale, complementară sistemului interconectat de transport / de distribuție / de conducte din amonte a gazelor naturale; 58¹. <i>autoritate concedentă (concedent) pentru serviciul public de distribuție gaze</i> - autoritățile administrației publice locale din unitățile administrativ-teritoriale sau asocieri ale acestora, după caz; 61. nemodificat 79. <i>sectorul gazelor naturale</i> - ansamblul activităților desfășurate de operatorii economici pentru producția, transportul, înmagazinarea, distribuția și furnizarea de gaze naturale, biogaz, biometan și GNL precum și instalațiile și echipamentele folosite pentru realizarea acestor activități;”	Transpunerea corectă a directivei europene și armonizarea cu legislația națională. - Corecție necesară - corelare cu modificarea art. 98 alin.(2)

		<i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	
20.		18. - La articolul 100, după punctul 75 se introduce un punct nou, punctul 75¹, cu următorul cuprins: „75¹. Punct Virtual de Tranzacționare (PVT) – punct abstract, unic la nivelul Sistemului Național de Transport, între punctele de intrare în Sistemul Național de Transport și cele de ieșire din Sistemul Național de Transport, în care este permis transferul dreptului de proprietate asupra gazelor naturale de la un participant către alt participant de pe piața gazelor naturale; PVT este utilizat de către participanții la piața gazelor naturale atât în scop comercial cât și pentru echilibrările individuale ale portofoliilor proprii, conform reglementărilor ANRE.” <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	Punere in aplicare legislatie europeana, Rezolutia Parlamentului Europei „Catre o Uniune Europeana a Energiei”text P8_TA(2015)0444 si pentru implementarea principiilor stabilite in documentul de concept „Dezvoltarea in Romania a unui sistem entry-exit si implementarea codurilor de retea europene - corelat cu modificarea adusa prin amendamentul de la punctul 24 – articolul 130¹ – Obligațiile operatorului PVT.
21.	14. La articolul 100, după punctul 88 se introduce un nou punct, punctul 88¹, cu următorul cuprins: ”88¹. trader de gaze naturale - persoană fizică sau juridică licențiată care cumpără și vinde gaze naturale exclusiv pe piața angro de gaze naturale;”	19. - nemodificat	
22.	15. La articolul 100, după punctul 89 se introduce un nou punct, punctul 89¹, cu următorul cuprins: ”89¹. utilizator al rețelei - orice client sau potențial client al unui operator de transport și de sistem și operatorii de transport și de sistem înșiși, în măsura în care acest lucru le	20. La articolul 100, după punctul 89 se introduce un nou punct, punctul 89¹, cu următorul cuprins: ”89¹. utilizator al rețelei - orice client al unui operator de transport și de sistem precum și operatorii de transport și de sistem înșiși, în măsura în care acest lucru le este necesar	

	este necesar pentru îndeplinirea funcțiilor în materie de transport, în baza reglementărilor ANRE și ale Uniunii Europene;”	pentru îndeplinirea funcțiilor în materie de transport, în baza reglementărilor ANRE și legislația specifică a Uniunii Europene;” <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	
23.	16. La articolul 102, litera e) se abrogă	21. - nemodificat	
24.	16. La articolul 102, literele k), l) și n) se modifică și se completează și vor avea următorul cuprins: ”k) promovează și facilitează, împreună cu ANRE, cooperarea dintre operatorii de transport și de sistem la nivel regional, inclusiv în ceea ce privește aspectele transfrontaliere, cu scopul de a crea o piață internă competitivă a gazelor naturale care se bazează pe principiile de transparență, concurență, nediscriminare, solidaritate și securitate în vederea asigurării consumului de gaze naturale pentru consumatorii finali în condiții de continuitate și siguranță; această cooperare acoperă zonele geografice definite în conformitate cu art. 12 alin. (3) din Regulamentul (CE) nr. 715/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iulie 2009 privind condițiile de acces la rețelele pentru transportul gazelor naturale și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 1.775/2005, precum și alte zone geografice; l) exercită calitatea de Autoritate Competentă în baza Regulamentului (UE) nr. 1938/2017 al Parlamentului European și al Consiliului din 25 octombrie 2017 privind	22. La articolul 102, literele k), l) și n) se modifică și se completează și vor avea următorul cuprins: ”k) – nemodificat l) nemodificat	

	măsurile de garantare a siguranței furnizării de gaze și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 994/2010; n) colaborează cu Ministerul Muncii și Justiției Sociale, care are responsabilitatea realizării planului național de acțiune în cazuri de sărăcie energetică, prin care se definesc situațiile critice și clienții care nu pot fi deconectați în astfel de situații, precum și modul de recuperare a costurilor asociate, de către operatori, pe baza unei proceduri specifice aprobate prin hotărâre a Guvernului, la propunerea ANRE;”	n) colaborează cu Ministerul Muncii și Justiției Sociale, care are responsabilitatea realizării planului național de acțiune în cazuri de sărăcie energetică, prin care se definesc situațiile critice și clienții care nu pot fi deconectați în astfel de situații.” <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	- Corecție necesară ANRE nu are atribuții în stabilirea de măsuri de protecție de natura financiară.
25.	<i>Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012</i> <i>Art.102¹ Autoritatea de reglementar</i>	23. La art 102¹, după alineatul (7) se introduce un alineat nou, alineatul (8), cu următorul cuprins: „(8) ANRE asigură creșterea gradului de informare, educare și conștientizare a drepturilor clienților finali de gaze naturale în relația cu operatorii economici participanți la piața de gaze naturale și întreprinde toate măsurile necesare pentru punerea la dispoziția acestora de informații practice.” <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	Punere în aplicare a prevederilor din Directiva 2009/73/CE , art 3.
26.	18. La articolul 104, alineatele (1¹), (1²), (2) și (5) se modifică și vor avea următorul cuprins: ----	24. La articolul 104, alineatele (1), (1¹), (1²) se modifică și vor avea următorul cuprins: „Art. 104. - (1) Serviciul de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale se concesionează pentru una sau mai multe unități administrativ-teritoriale. Concesiunea este exclusivă.	S-au eliminat ”zonele delimitate” care nu sunt definite

”(1¹) Calitatea de autoritate concedentă este deținută de autoritățile administrației publice locale din unitățile administrativ-teritoriale, asocieri ale acestora, sau Consiliul Județean, după caz, pentru serviciul public de interes general prevăzut la alin. (1); (1²) Prin derogare de la prevederile Legii nr. 100/2016 privind concesiunile de lucrări și concesiunile de servicii, cu modificările și completările ulterioare, cadrul general privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciului public de distribuție a gazelor naturale, procedurile pentru acordarea concesiunilor, precum și conținutul-cadru al caietului de sarcini sunt elaborate de autoritatea concedentă, în conformitate cu prevederile prezentei legi și se aprobă prin hotărâre a autorităților administrației publice locale, cu avizul prealabil al ANRE; (2) Prin derogare de la prevederile Legii nr. 100/2016, cu modificările și completările ulterioare, autoritățile concedente inițiază procesul de atribuire a concesiunii, în urma solicitării primite de la o persoană sau autoritate publică interesată, în condițiile prezentei legi; (5) Prin derogare de la prevederile Legii nr. 100/2016, cu modificările și completările ulterioare, autoritățile concedente, în colaborare cu ANRE, vor lua măsurile ce se impun astfel încât să se asigure, după caz,	(1¹) Calitatea de autoritate concedentă este deținută de autoritățile administrației publice locale din unitățile administrativ-teritoriale sau asocieri ale acestora, după caz, pentru serviciul de utilitate publică de interes general prevăzut la alin. (1); (1²) Cadrul general privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, procedurile pentru acordarea concesiunilor, precum și conținutul-cadru al caietului de sarcini sunt elaborate de ministerul de resort, în conformitate cu prevederile prezentei legi și se aprobă prin hotărâre a Guvernului; <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i> - se elimină <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i> - se elimină <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	- Conținutul contractelor de concesiune și formatul cadru al caietelor de sarcini nu trebuie să fie elaborate de fiecare autoritate concedenta, ele trebuie sa fie aceleași pentru toti, ca urmare trebuie elaborat de Guvern Se mută la alt articol – tehnică legislativă - idem supra
--	---	--

	concesionarea mai multor unități administrativ-teritoriale învecinate în cadrul unui singur contract și aceleași soluții tehnice de alimentare din Sistemul Național de Transport gaze naturale; concedentul și autoritatea competentă vor urmări ca soluția tehnică de alimentare a zonei concesionate să fie realizată, de regulă, prin intermediul unui singur racord.”		
27.		25. La articolul 104, după alineatul (1²) se introduc două noi alineate, alineatele (1³) și (1⁴), cu următorul cuprins: „(1³) Prin excepție de la prevederile alin. (1¹), calitatea de autoritate concedentă pentru operatorii economici desemnați prin Hotărârea nr. 1.649/2004 privind unele măsuri pentru derularea și finalizarea privatizării Societatii Comerciale de Distribuție a Gazelor Naturale «Distrigaz Nord» - S.A. Targu Mureș și a Societății Comerciale de Distribuție a Gazelor Naturale «Distrigaz Sud» - S.A. București este deținută în continuare de către Ministerul Energiei. (1⁴) Toate prevederile legislative și reglementările emise de ANRE cu privire la autorități concedente se aplică și Ministerului Energiei ca autoritate concedentă pentru situațiile prevăzute la alin.(1³).” <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	Pentru operatorii de distribuție care dețin un număr mare de contracte încheiate cu o autoritate concedentă unică, înlocuirea acestora cu autoritățile locale corespunzătoare ar genera dificultăți și costuri suplimentare semnificative pentru gestionarea contractelor. Spre exemplu, Distrigaz Sud Rețele deține 85 contracte cu Min. Energiei, care acoperă 813 localități, din care 225 localități (aparținând de 85 municipii/orașe/comune) fac obiectul a 84 de contracte, iar alte 554 localități (aparținând de 238 municipii/orașe/comune) fac obiectul contractului ”master”, încheiat în 2005, cu ocazia privatizării).
28.	<i>Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 Art.104 Concesionarea serviciului public de distribuție a</i>	26. La articolul 104, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:	

	gazelor naturale (2) Ministerul de resort inițiază procesul de atribuire a concesiunii, în urma solicitării primite de la o persoană sau autoritate publică interesată, în condițiile legii; solicitarea este însoțită de un studiu de fezabilitate aprobat de către ANRE.	”(2) Prin derogare de la prevederile Legii nr. 100/2016, cu modificările și completările ulterioare, autoritățile concedente inițiază procesul de atribuire a concesiunii, în urma solicitării primite de la o persoană sau autoritate publică interesată, în condițiile prezentei legi; <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	- Dispoziție mutată de mai sus
29.		27. La articolul 104, după alineatul (2) se introduce un alineat nou, alineatul (2¹), cu următorul cuprins: ”(2¹) Unitățile administrativ-teritoriale și/sau asocierile acestora pot solicita în nume propriu autorizațiile/licențele specifice prevăzute de legislația în vigoare, în condițiile legii.” <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii și Bumb Sorin, deputat PNL</i>	
30.	Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 Art.104 Concesionarea serviciului public de distribuție a gazelor naturale (5) Concedentul, în colaborare cu ANRE, va lua măsurile ce se impun astfel încât să se asigure, după caz, concesionarea mai multor unități administrativ-teritoriale învecinate în cadrul unui singur contract; ministerul de resort și autoritatea competentă vor urmări ca soluția tehnică de alimentare a zonei concesionate să fie realizată, de regulă, prin intermediul unui singur racord.	28. La articolul 104, alineatul (5) se modifică și va avea următorul cuprins: ”(5) Prin derogare de la prevederile Legii nr. 100/2016, cu modificările și completările ulterioare, autoritățile concedente, în colaborare cu ANRE, vor lua măsurile ce se impun astfel încât să se asigure, după caz, concesionarea sistemelor de distribuție gaze naturale pentru mai multe unități administrativ-teritoriale învecinate și/sau asocierile acestora în cadrul unui singur contract și aceleași soluții	Precizări necesare realizării unor rețele de distribuție în condiții

		tehnice de alimentare din Sistemul Național de Transport gaze naturale; concedentul și autoritatea competentă vor urmări ca soluția tehnică de alimentare a zonei concesionate să fie realizată, de regulă, prin intermediul unui singur racord.” <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	tehnice optime
31.	<i>Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012</i> <i>Art. 118: Regimul de autorizare</i> <i>(1) Înființarea de noi conducte de alimentare din amonte aferente producției de gaze naturale, precum și de noi obiective de producție de biogaz, biometan, GNL și GNC/GNCV sau de noi sisteme de transport, înmagazinare și distribuție a gazelor naturale de către persoane juridice române sau străine se desfășoară pe bază de autorizații de înființare.</i> <i>(2) Desfășurarea activităților de furnizare a gazelor naturale, a biogazului/biometanului, GNL, GNC/GNCV, GPL, de operare a conductelor de alimentare din amonte aferente producției sau de înmagazinare a gazelor naturale, a sistemelor de transport, de distribuție, a terminalelor GNL, precum și administrarea piețelor centralizate de gaze naturale se realizează pe bază de licență.</i>	29. La articolul 118, alineatele (1) și (2) se modifică și vor avea următorul cuprins: ”Art. 118 (1) Înființarea de noi conducte de alimentare din amonte aferente producției de gaze naturale, precum și de noi obiective de producție de biogaz, biometan și GNL sau de noi sisteme de transport, înmagazinare și distribuție a gazelor naturale de către persoane juridice române sau străine se desfășoară pe bază de autorizații de înființare. (2) Desfășurarea activităților de furnizare a gazelor naturale, a biogazului/biometanului, GNL, de operare a conductelor de alimentare din amonte aferente producției sau de înmagazinare a gazelor naturale, a sistemelor de transport, de distribuție, a terminalelor GNL, precum și administrarea piețelor centralizate de gaze naturale se realizează pe bază de licență.” <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	- corelare cu modificarea art. 98 alin.(2) - Idem supra
32.	<i>Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012</i>	30. La articolul 119 punctul 1, litera e) se modifică și va	

	<i>Art. 119: Categorii de autorizații și licențe</i> <i>e) instalații aferente activității de producere / stocare a GNC/GNCV/biogaz/biometan;</i> <i>g) instalații de utilizare a GPL, altele decât cele montate pe autovehicule.</i> <i>e) instalațiilor GNL, GNC, GNCV;</i> <i>a) furnizare de gaze naturale, biogaz/biometan, GNL, GNC/GNCV, GPL;</i>	avea următorul cuprins: ”e) instalații aferente activității de producere/stocare biogaz/biometan;” <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i> 31. La articolul 119 punctul 1, litera g) se abrogă. <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i> 32. La articolul 119 punctul 2, litera e) se modifică și va avea următorul cuprins: ”e) instalațiilor GNL;” <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i> 33. La articolul 119, punctul 3, litera a) se modifică și va avea următorul cuprins: ”a) furnizare de gaze naturale, biogaz/biometan și GNL;” <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	- corelare cu modificarea art. 98 alin.(2) - idem supra - idem supra - idem supra
33.	19. La articolul 119 punctul 3, după litera e) se introduce o nouă literă, lit. f), cu următorul cuprins: ”f) trader de gaze naturale.”	34. nemodificat	
34.	20. La articolul 121, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:	35. nemodificat	

	”Art.121. - (1) În vederea proiectării, execuției și exploatării obiectivelor/sistemelor din sectorul gazelor naturale, operatorii economici au obligația de a deține autorizații emise de ANRE în baza unui regulament specific.”		
35.	<u>21.</u> La articolul 124 alineatul (1), după litera d) se introduce o nouă literă, lit. d¹), cu următorul cuprins: ”d¹) să asigure livrările de gaze naturale, cu respectarea condițiilor impuse prin licențe, clauze contractuale și reglementări în vigoare;”	36. nemodificat	
36.	<u>22.</u> La articolul 124 alineatul (1), după litera e) se introduce o nouă literă, lit. e¹), cu următorul cuprins: ”e¹) să tranzacționeze prin ofertă publică, transparent și nediscriminatoriu pe piețele de gaze naturale, în conformitate cu prevederile art. 177 și reglementările ANRE;”	<u>37.</u> La articolul 124 alineatul (1), după litera e) se introduce o nouă literă, lit. e¹), cu următorul cuprins: ”e¹) să tranzacționeze prin ofertă publică, transparent și nediscriminatoriu pe piețele centralizate de gaze naturale, în conformitate cu prevederile art. 177 și reglementările ANRE;” <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	
37.	<u>23.</u> La articolul 130 alineatul (1), după litera e) se introduc două noi litere, lit.e¹) și e²) cu următorul cuprins: ”e¹) să extindă, până în decembrie 2021, rețeaua de conducte, până la intrarea în localitățile atestate ca stațiuni turistice de interes național, respectiv local, când aceste localități se afșă	38. - nemodificat	

	la o distanță de maximum 25 km de punctele de racordare ale operatorilor de transport și de sistem; e ²) să acorde prioritate racordării la rețeaua de gaze naturale în cazul investițiilor noi, generatoare de locuri de muncă;”		
38.	24. După articolul 130 se introduce un nou articol, art. 130¹, cu următorul cuprins: ”Art.130¹. - Obligațiile operatorului Punctului Virtual de Tranzacționare (1) Operatorul de transport și de sistem al gazelor naturale, în calitate de operator al Punctului Virtual de Tranzacționare, denumit în continuare operator al PVT, asigură în baza licenței și a reglementărilor emise de către ANRE, organizarea și administrarea PVT. (2) Operatorul PVT are următoarele atribuții și responsabilități: a) oferă participanților de pe piața gazelor naturale servicii de transfer de titlu în PVT, în condiții transparente și nediscriminatorii; b) pune la dispoziția participanților pe piața gazelor naturale serviciile prevăzute la lit. a), în mod continuu, respectiv 24hx7zile/săptămână, prin intermediul unei platforme electronice on-line; c) înregistrează și procesează, în mod continuu, notificările în PVT aferente tranzacțiilor încheiate de către participanții pe piața gazelor naturale înregistrați ca utilizatori PVT;	39. După articolul 130 se introduce un articol nou, articolul 130¹, cu următorul cuprins: ”Art.130¹. - Obligațiile operatorului Punctului Virtual de Tranzacționare - nemodificat - nemodificat a) oferă participanților inclusiv de pe piața gazelor naturale servicii de transfer al dreptului de proprietate asupra gazelor naturale în PVT, în condiții transparente și nediscriminatorii; - nemodificat - nemodificat	Pentru claritate si armonizarea exprimării.

	d) asigură conectarea platformei electronice de deservire a PVT la platformele de tranzacționare a gazelor naturale; e) colaborează cu operatorii platformelor de tranzacționare pentru proiectarea și promovarea produselor standardizate pe termen scurt care să conducă la creșterea lichidității pieței angro a gazelor naturale pe termen scurt; f) participă activ la dezbaterile publice organizate în scopul consultării participanților de pe piața gazelor naturale și ANRE cu privire la armonizarea serviciilor oferite în PVT, cu standardele și bunele practici internaționale; g) asigură protecția și păstrează confidențialitatea informațiilor și datelor care i-au fost furnizate sau la care a avut acces pe parcursul activității sale, cu excepția cazurilor prevăzute în mod expres de legislația în vigoare; h) poate oferi participanților de pe piața gazelor naturale alte servicii auxiliare necesare utilizatorilor PVT, conform reglementărilor ANRE; i) operatorul PVT elaborează și publică, conform reglementărilor ANRE, informații de piață generale, anonime și agregate ale tranzacțiilor notificate în PVT.”	- nemodificat e) colaborează cu operatorii piețelor centralizate de gaze naturale pentru proiectarea și promovarea produselor standardizate pe termen scurt care să conducă la creșterea lichidității pieței angro a gazelor naturale pe termen scurt; - nemodificat - nemodificat - nemodificat - nemodificat” <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	
39.	<i>Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123</i> <i>Art. 135 Caracterul activității de distribuție</i> <i>Activitatea de distribuție a gazelor naturale, cu excepția celei realizate prin sistemele de distribuție închise, constituie serviciu public de interes general.</i>	40. Articolul 135 se modifică și va avea următorul cuprins: ”Art. 135 Caracterul activității de distribuție Activitatea de distribuție a gazelor naturale, cu excepția celei realizate prin sistemele de distribuție închise, constituie serviciu de utilitate publică de interes general.” <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii și Bumb Sorin, deputat</i>	

		PNL	
40.	<i>Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012</i> <i>Art. 138 - Obligațiile și drepturile operatorului de distribuție</i> <i>(1) Distribuitorul de gaze naturale are, în principal, următoarele obligații:</i> <i>k) să elaboreze și să trimită ANRE planurile de investiții pe 5 ani ale sistemelor pe care le operează; aceste planuri se actualizează anual de către operator până la sfârșitul lunii decembrie și se aprobă de către ANRE.</i>	41. La articolul 138 alineatul (1), litera k) se modifică și va avea următorul cuprins: ”k) să elaboreze și să trimită ANRE pentru aprobare planuri de investiții care se fundamentează pe baza studiilor de perspectivă, realizate pe o durată de minimum 5 ani, prin consultare, după caz, cu operatorul de transport și de sistem și cu autoritățile locale din zona de licență; studiile de perspectivă se transmit la ANRE cu minim 6 luni înainte de începerea unei perioade de reglementare.” <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	Pentru a clarifica modul de promovare a investițiilor în sectorul gazelor naturale
41.	<i>Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012</i> <i>Art. 142 - Obligațiile și drepturile operatorului de înmagazinare</i> <i>(1) Operatorul de înmagazinare are, în principal, următoarele obligații:</i> <i>e) să elaboreze și să trimită ANRE planurile de investiții pe 5 ani ale sistemelor pe care le operează; aceste planuri se actualizează anual de către operator până la sfârșitul lunii decembrie și se aprobă de către ANRE.</i>	42. La articolul 142 alineatul (1), litera e) se modifică și va avea următorul cuprins: ”e) să elaboreze și să trimită ANRE pentru aprobare planuri de investiții care se fundamentează pe baza studiilor de perspectivă, realizate pe o durată de minim 5 ani, prin consultare, după caz, cu operatorul de transport și de sistem și se avizează de ministerul de resort; studiile de perspectivă se transmit la ANRE cu minim șase luni	Pentru a clarifica modul de promovare a investițiilor în sectorul gazelor naturale

		înainte de începerea unei perioade de reglementare.” <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	
42.	25. La articolului 143 alineatul (1), litera a¹) se modifică și va avea următorul cuprins: ”a¹) să achiziționeze gazele naturale pe care le furnizează clienților casnici, în condiții de minimizare a costului resurselor alocate, 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, conform reglementărilor emise de ANRE;”	43. nemodificat ”a¹) să achiziționeze gazele naturale pe care le furnizează clienților casnici, în condiții de minimizare a costului resurselor alocate, pe baza unor proceduri <u>proprii</u> 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;” <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	Nu sunt necesare reglementări în acest sens
43.	-----	44. La art. 143 alineatul (1), după litera q) se introduce o nouă literă, litera r), cu următorul cuprins: „r) să nu denunțe unilateral contractele de furnizare de gaze naturale încheiate cu clienții finali.” <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	Este o obligație necesară pentru protecția drepturilor clienților. Prezenta lege precum și directivele prevăd în mod expres doar dreptul clientului final de a denunța unilateral contractul de furnizare. Atât rezilierea, cât și denunțarea unilaterală reprezintă cauze de încetare a contractului, însă spre deosebire de reziliere care reprezintă o sancțiune de drept civil ce intervine în cazul neexecutării culpabile, totală

			sau parțiala ori o executare necorespunzătoare a unei obligații contractuale de către una dintre părțile contractante, denunțarea unilaterală poate viza în cele mai multe situații practice motive de oportunitate contractuală și nu un caz de culpă în executarea angajamentului asumat de către părți. În practica ANRE au existat cazuri sesizate la ANRE când furnizorii au notificat clienții privind creșterea prețului din contract (chiar dacă a fost negociat un preț fix pentru o perioadă determinată, ex instituțiile publice care și-au achiziționat energie utilizând procedura de licitație publică, cu preț fix) și ulterior în situația neacceptării acestuia de către client, furnizorul a denunțat unilateral contractul cu respectivii clienți. Mai mult după denunțare clienții sau aflat în situația de a nu avea asigurată energia din nici o sursă, până la încheierea unui alt contract și au solicitat furnizor de ultimă instanță, care a fost chiar vechiul furnizor.
44.	<u>26.</u> După articolul 144 se introduce un articol nou, art. 144¹, cu următorul cuprins: ”Art. 144¹. - Traderul de gaze naturale are, în principal, următoarele obligații:	<u>46.</u> - nemodificat ”Art. 144¹. - Traderul de gaze naturale Traderul de gaze naturale are, în principal, următoarele	- s-a introdus o denumire

	a) să desfășoare activități de vânzare/cumpărare exclusiv pe piața angro de gaze naturale, în conformitate cu prevederile prezentei legi, pe bază de contracte comerciale încheiate în mod transparent, nediscriminatoriu și în regim concurențial, operațiuni de import/export, cu respectarea regulilor de tranzacționare aplicabile conform reglementărilor ANRE; b) să nu utilizeze practici comerciale incorecte sau înșelătoare; c) să asigure raportarea datelor referitoare la activitatea desfășurată cu privire la vânzarea/cumpărarea de gaze naturale în conformitate cu prevederile legale în vigoare; d) să asigure livrările de gaze naturale cu respectarea condițiilor impuse prin licențe, clauze contractuale și reglementări în vigoare; e) să transmită ANRE rapoarte conform reglementărilor în vigoare; f) în cazul în care desfășoară și alte activități pe piața gazelor naturale, este obligat să asigure separarea contabilă, conform normelor legale și reglementărilor ANRE; g) să respecte reglementările și condițiile stabilite prin licența acordată de către ANRE.”	obligații: a) să desfășoare activități de vânzare/cumpărare exclusiv pe piața angro de gaze naturale, în conformitate cu prevederile prezentei legi, pe bază de contracte comerciale încheiate în mod transparent, nediscriminatoriu și în regim concurențial, contracte de import/export, cu respectarea regulilor de tranzacționare aplicabile conform reglementărilor ANRE; - nemodificat - nemodificat - nemodificat - nemodificat - nemodificat - nemodificat h) are obligația să tranzacționeze gazele naturale în conformitate cu prevederile art. 177.” <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	marginală a articolului
45.		47. La articolul 145, alineatul (5) se modifică și va avea următorul cuprins:	

		„(5) Clienții finali participanți la piața angro de gaze naturale au dreptul să vândă gaze naturale doar pentru a-și echilibra în mod eficient portofoliul propriu, conform reglementărilor ANRE.” <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	- Modificare necesară clienților finali care au și calitatea de utilizatori de rețea de a vinde gaze naturale ptr echilibrarea proprie.
46.	27. La articolul 146, după alineatul (2) se introduc două noi alineate, alin.(2¹) și (2²), cu următorul cuprins: ”(2¹) În vederea obținerii licenței pentru desfășurarea activității de administrare a piețelor centralizate de gaze naturale solicitantul trebuie să: a) dispună de sisteme și aplicații informatice capabile să asigure organizarea și administrarea piețelor centralizate angro de gaze naturale definite prin prezenta lege; b) asigure separarea activităților care fac obiectul licenței prin contabilitatea de gestiune, realizată cu ajutorul unei aplicații informatice integrate specializate; c) facă dovada certificării sistemelor informatice utilizate conform unui standard internațional ce conține cerințele pentru un Sistem de Management al Securității Informațiilor, astfel încât să confirme capacitatea organizației de a evalua riscurile privind securitatea informațiilor și de a implementa măsuri de control pentru a putea asigura confidențialitatea, integritatea și disponibilitatea informațiilor; d) facă dovada certificării sistemului de management utilizat conform unui standard internațional care să demonstreze	48. - nemodificat	

	capabilitatea sa de a furniza produse și servicii care să îndeplinească atât cerințele clienților, cât și cerințele legale și de reglementare aplicabile; e) facă dovada existenței unui contract valabil cu un auditor independent pentru auditarea situațiilor financiare; f) pună la dispoziția publicului informații privind situațiile financiare anuale și raportul auditorilor; g) transmită ANRE rapoarte conform reglementărilor în vigoare; h) respecte reglementările și condițiile stabilite prin licența acordată de către ANRE. (2²) Operatorii piețelor centralizate de gaze naturale au obligația să obțină licențierea în condițiile alin. (2¹) și în conformitate cu reglementările ANRE, în caz contrar licențele actuale își încetează valabilitatea.”		
47.	28. La articolul 148, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins: ”(1) Racordarea terților în calitate de utilizatori de sistem la conductele de alimentare din amonte, la sistemele de transport, la instalațiile/terminalul GNL și la sistemele de distribuție a gazelor naturale se realizează în regim reglementat, conform reglementărilor specifice elaborate de ANRE.”	49. - nemodificat	
48.	29. La articolului 148 alineatul (2), litera d) se modifică și va avea următorul cuprins:	50. La articolului 148 alineatul (2), litera d) se modifică și va avea următorul cuprins:	

	”d) clienților industriali cu un consum anual mai mare de 400000 MWh;”	”d) clienților industriali cu un consum anual mai mare de 150000 MWh;” <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	Limitarea racordarilor la SNT doar la clienți mari
49.	<u>30.</u> La articolul 151, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins: ”(1) Operatorul de distribuție sau operatorul de transport și de sistem nu poate refuza racordarea la sistem și este obligat să finanțeze lucrările pentru realizarea obiectivelor/conductelor necesare racordării în conformitate cu reglementările ANRE.”	<u>51.</u> - La articolul 151, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins: ”(1) Operatorul de distribuție sau operatorul de transport și de sistem nu poate refuza racordarea la sistem și este obligat să finanțeze lucrările pentru realizarea obiectivelor/conductelor necesare racordării consumatorilor aflați în perimetrul sistemului de distribuție concesionat. Extinderile se realizează în condiții de eficiență economică în conformitate cu reglementările ANRE. <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	Normă necesară pentru introducerea eficienței economice pentru extinderi
50.	<u>31.</u> La articolul 151, după alineatul (1) se introduce un nou alineat, alin. (1¹), cu următorul cuprins: ”(1 ¹) În executarea contractului de concesiune, la solicitarea autorităților administrației publice locale sau centrale, în baza planurilor de dezvoltare regională sau locală și de urbanism, operatorul de distribuție este obligat să asigure dezvoltarea sistemelor de distribuție și finanțarea pentru extinderea sistemelor de distribuție în zona acoperită de contractul de concesiune, respectiv de licență, pe care acesta o deține.”	<u>52.</u> - nemodificat	
51.	<u>32.</u> La articolul 151, alineatele (2) și (4) se modifică și vor	<u>53.</u> La articolul 151, alineatele (2) și (4) se modifică și vor	

	avea următorul cuprins: ”(2) Pentru realizarea obiectivelor/conductelor prevăzute la alin.(1), solicitantul poate participa în cotă-parte sau în totalitate la finanțarea inițială a obiectivelor/conductelor cu fonduri proprii, cu fonduri din bugetele locale și/sau din bugetul de stat, în condițiile legii. (4) Operatorul de distribuție sau operatorul de transport și de sistem, căruia i-au fost predate activele în conformitate cu prevederile alin.(3), este obligat să restituie contravaloarea sumei investite de solicitant în termen de maximum 12 luni de la data recepției obiectivului/conductei, în conformitate cu reglementările ANRE.”	avea următorul cuprins: ”(2) - nemodificat (4) Operatorul de distribuție sau operatorul de transport și de sistem, căruia i-au fost predate activele în conformitate cu prevederile alin.(3), este obligat să restituie contravaloarea sumei investite de solicitant în conformitate cu reglementările ANRE.” <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	
52.	33. La articolul 151, după alineatul (5) se introduce un nou alineat, alin. (5¹), cu următorul cuprins: ”(5¹) Pentru dezvoltarea programelor de alimentare cu gaze naturale a localităților și de extindere a sistemelor de distribuție a gazelor naturale, autoritățile administrației publice locale și ministerele implicate vor răspunde, în termen de 60 de zile de la primirea solicitărilor operatorului de transport și sistem, precum și ale operatorilor de distribuție, pentru realizarea planurilor de dezvoltare a sistemului pe termen mediu și lung.”	54. - nemodificat	
53.	<i>Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012</i>	55. Articolul 152 se modifică și va avea următorul	

	<i>”Art. 152: Magistrale directe</i> <i>(1) În vederea asigurării necesarului de gaze naturale, solicitanții care se află în alte zone decât cele prevăzute la art. 104 alin. (1) pot solicita ANRE aprobarea pentru construirea unei magistrale directe.</i> <i>(1¹) În situații justificate, ANRE poate aproba asigurarea necesarului de gaze naturale unor solicitanți de gaze naturale situați în zone delimitate pentru care serviciul public de distribuție a gazelor naturale a fost concesionat, prin intermediul unei magistrale directe dintr-un sistem de distribuție învecinat.</i> <i>(2) ANRE emite autorizații pentru construirea unei magistrale directe numai în absența unei perspective de acces la sistem în următorii 2 ani.</i> <i>(3) Magistrala directă este finanțată integral de către solicitanți și se află în proprietatea acestora.</i> <i>(4) Criteriile transparente și nediscriminatorii pentru acordarea autorizațiilor de înființare, precum și condițiile de operare a magistralei directe se aprobă de ANRE.”</i>	cuprins: ”Art. 152 Magistrale directe (1) - nemodificat (1¹) - nemodificat (2) ANRE emite autorizații pentru construirea unei magistrale directe pentru a permite: a) furnizorilor licențiați de către ANRE să furnizeze gaze naturale clienților eligibili alimentați dintr-o magistrală directă; b) furnizarea de gaze naturale de către un furnizor licențiat de către ANRE oricărui astfel de client eligibil, printr-o magistrală directă. (3) – nemodificat (4) – nemodificat (5) Proiectarea/execuția/operarea magistralelor directe se vor face conform normelor tehnice specifice sistemelor conductelor de amonte/transport/distribuție, după caz.”	Clarificare necesară
--	--	---	-----------------------------

		<i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii și Virgil Popescu, deputat PNL</i>	
54.	<i>Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012</i> <i>CAPITOLUL VII: Prevederi generale privind gazul petrolier lichefiat (GPL), gazul natural comprimat (GNC), gazul natural comprimat pentru vehicule (GNCV) și gazul natural lichefiat (GNL)</i>	56. La titlul II, denumirea capitolului VII se modifică și va avea următorul cuprins: "CAP. VII - Prevederi generale privind gazul natural lichefiat (GNL)" <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	- corelare cu modificarea art. 98 alin.(2)
55.	<i>Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012</i> <i>Art. 154: Reglementarea utilizării GPL</i> <i>Reglementările tehnice și comerciale cu privire la stocarea, distribuția și utilizarea GPL sunt elaborate/aprobate de ANRE cu consultarea părților interesate.</i>	57. Articolul 154 se abrogă <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	- corelare cu modificarea art. 98 alin.(2) Reglementările le emite ISCIR
56.	<i>Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012</i> <i>Art. 155: Reglementarea utilizării GNC/GNCV</i> <i>(1) Reglementările tehnice și comerciale privind tratarea și comprimarea gazelor naturale pentru producerea GNC/GNCV, precum și cele privind stocarea acestora în recipientele din stațiile de umplere sunt aprobate de ANRE cu consultarea părților interesate.</i> <i>(2) În scopul realizării cadrului general de reglementare pentru producerea, stocarea, livrarea și utilizarea GNC/GNCV, ANRE stabilește Codul tehnic al GNC.</i>	58. Articolul 155 se abrogă <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	- corelare cu modificarea art. 98 alin.(2) Reglementările le emite ISCIR
57.	<i>Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012</i>	59. Articolul 157 se modifică și va avea următorul	

	<i>Art. 157: Regimul de autorizare în domeniul GNL, GNC/GNCV și GPL</i> <i>Operatorii economici și/sau persoanele fizice care desfășoară activități de proiectare, execuție și exploatare în domeniul GNL, GNC/GNCV, GPL trebuie să dețină autorizații/licențe emise de ANRE în baza unor regulamente specifice.</i>	cuprins: ”Art. 157. - Regimul de autorizare în domeniul GNL Operatorii economici și/sau persoanele fizice care desfășoară activități de proiectare, execuție și exploatare în domeniul GNL trebuie să dețină autorizații/licențe emise de ANRE în baza unor regulamente specifice.” <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	- corelare cu modificarea art. 98 alin.(2)
58.	34. La articolul 174, după alineatul (1) se introduce un nou alineat, alin. (1¹), cu următorul cuprins: ”(1¹) Pe piața angro de gaze naturale, toate prețurile și cantitățile stabilite în urma tranzacțiilor efectuate pe toate piețele de gaze naturale, precum și toate prețurile și cantitățile din contractele de export, contractele de import, contractele intragrup, prețurile de transfer și cantitățile aferente se fac publice, în forme agregate care să nu afecteze interesele comerciale ale operatorilor, conform reglementărilor ANRE.”	60. La articolul 174, după alineatul (1) se introduce un nou alineat, alin. (1¹), cu următorul cuprins: ”(1¹) Pe piața angro de gaze naturale, toate prețurile și cantitățile stabilite în urma tranzacțiilor efectuate pe fiecare dintre piețele centralizate de gaze naturale, prețurile și cantitățile de gaze naturale utilizate pentru echilibrarea SNT, precum și toate prețurile și cantitățile din contractele de export, contractele de import, contractele intragrup și cantitățile aferente se fac publice, pe tipuri de tranzacții, în forme agregate care să nu afecteze interesele comerciale ale operatorilor, conform reglementărilor ANRE.” <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	Modificări pentru claritatea textului
59.	35. La articolul 174, alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins: ”(4) Participanții la piața de gaze naturale și structurile	61. - nemodificat	

	operaționale asociate sunt: producătorii, furnizorii, traderii de gaze naturale, clienții finali, operatorul/operatorii de transport și de sistem, operatorii conductelor de alimentare din amonte aferente producției gazelor naturale, operatorii piețelor centralizate de gaze naturale, operatorii de distribuție, operatorii de înmagazinare/stocare și operatorul terminalului GNL.”		
60.	36. La articolul 177, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins: ”Art. 177. - (1) Tranzacțiile comerciale cu gaze naturale se desfășoară concurențial, în mod transparent, prin ofertă publică și nediscriminatoriu conform reglementărilor ANRE, iar prețurile se formează în baza cererii și a ofertei, ca rezultat al unor mecanisme concurențiale.	- Se elimină <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	<i>Se menține forma actuală a legii. Tranzacțiile bilaterale nu pot fi transparente și publice având în vedere informațiile comerciale sensibile din contractele încheiate. De asemenea, orice tranzacție încheiată poate fi considerată discriminatorie pentru oricine nu este parte la ea.</i>
61.	37. La articolul 177, alineatul (2) se abrogă.	- Se elimină <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	<i>Se menține forma actuală a legii, întrucât clarifică tipurile de tranzacții ce pot avea loc pe piața concurențială angro de gaze naturale.</i>
62.	<i>Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 Art.177 Funcționarea pieței concurențiale de gaze naturale (3⁴) În perioada 1 decembrie 2016 - 31 decembrie 2017, fiecare producător de gaze naturale, în măsura în care contractează vânzarea de gaze naturale, are obligația să încheie contracte pe piețele centralizate din România, transparent și nediscriminatoriu, în conformitate cu</i>	62. La articolul 177, alineatele (3⁴) și (3⁵) se abrogă. <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	Normele nu mai au obiect, perioada de aplicare fiind depășită

	reglementările emise de ANRE, pentru vânzarea unei cantități minime de gaze naturale din producția proprie, care nu poate fi mai mică decât cea reprezentată de o cotă procentuală, stabilită prin hotărâre a Guvernului, din cantitatea de gaze naturale pentru care încheie contracte de vânzare - cumpărare, în perioada respectivă, în calitate de vânzător. (3⁵) În perioada 1 decembrie 2016 - 31 decembrie 2017, fiecare furnizor de gaze naturale, care nu are și calitatea de producător, în măsura în care contractează vânzarea/cumpărarea de gaze naturale, are obligația să încheie contracte pe piețele centralizate din România, transparent și nediscriminatoriu, în conformitate cu reglementările emise de ANRE, pentru: a) cumpărarea unei cantități minime de gaze naturale care nu poate fi mai mică decât cea reprezentată de o cotă procentuală, stabilită 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 o cotă procentuală, stabilită 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.	
63.	Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012	63. La articolul 177, alineatele (3 ⁶), (3 ⁷) se modifică și vor avea următorul cuprins:

(3⁶) În perioada 1 ianuarie 2018 - 31 decembrie 2021, fiecare producător de gaze naturale, în măsura în care contractează vânzarea de gaze naturale, într-un an calendaristic, are obligația să încheie, în acel an calendaristic, contracte pe piețele centralizate din România, transparent și nediscriminatoriu, în conformitate cu reglementările emise de ANRE, pentru vânzarea unei cantități minime de gaze naturale din producția proprie care nu poate fi mai mică decât cea reprezentată de o cotă procentuală, stabilită prin hotărâre a Guvernului, din cantitatea de gaze naturale pentru care încheie contracte de vânzare - cumpărare, în anul calendaristic respectiv, în calitate de vânzător. (3⁷) În perioada 1 ianuarie 2018 - 31 decembrie 2021, fiecare furnizor de gaze naturale, care nu are și calitatea de producător, în măsura în care contractează vânzarea/cumpărarea de gaze naturale, într-un an calendaristic, are obligația să încheie, în acel an calendaristic, contracte pe piețele centralizate din România, transparent și nediscriminatoriu, în conformitate cu reglementările emise de ANRE, pentru: a) cumpărarea unei cantități minime de gaze naturale care nu poate fi mai mică decât cea reprezentată de o cotă procentuală, stabilită prin hotărâre a Guvernului, din	”(3⁶) În perioada 1 ianuarie 2018 - 31 decembrie 2018, fiecare producător de gaze naturale, în măsura în care contractează vânzarea de gaze naturale, într-un an calendaristic, are obligația să încheie, în acel an calendaristic, contracte pe piețele centralizate din România, transparent și nediscriminatoriu, în conformitate cu reglementările emise de ANRE, pentru vânzarea unei cantități minime de gaze naturale din producția proprie care nu poate fi mai mică decât cea reprezentată de o cotă procentuală, stabilită prin hotărâre a Guvernului, din cantitatea de gaze naturale pentru care încheie contracte de vânzare - cumpărare, în anul calendaristic respectiv, în calitate de vânzător. În cazul în care termenul de livrare prevăzut în contracte este într-un alt an calendaristic decât cel în care se realizează contractarea, obligația de tranzacționare pe piețele centralizate din România se realizează în anul de livrare. (3⁷) În perioada 1 ianuarie 2018 - 31 decembrie 2018, fiecare furnizor de gaze naturale, care nu are și calitatea de producător, în măsura în care contractează vânzarea/cumpărarea de gaze naturale, într-un an calendaristic, are obligația să încheie, în acel an calendaristic, contracte pe piețele centralizate din România, transparent și nediscriminatoriu, în conformitate cu reglementările emise de ANRE, pentru: a) cumpărarea unei cantități minime de gaze naturale care nu poate fi mai mică decât cea reprezentată de o cotă procentuală, stabilită prin hotărâre a Guvernului, din cantitatea de gaze naturale pentru care încheie contracte de vânzare - cumpărare gaze naturale, în anul calendaristic	- Modificare necesară corelării cu noile dispoziții ale art.177
---	--	--

	<i>cantitatea de gaze naturale pentru care încheie contracte de vânzare - cumpărare gaze naturale, în anul calendaristic respectiv, în calitate de cumpărător;</i> <i>b) vânzarea unei cantități minime de gaze naturale, către clienții angro, care nu poate fi mai mică decât cea reprezentată de o cotă procentuală, stabilită 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.</i>	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 o cotă procentuală, stabilită 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. c) În cazul în care termenul de livrare prevăzut în contracte este într-un alt an calendaristic decât cel în care se realizează contractarea, obligația de tranzacționare pe piețele centralizate din România se realizează în anul de livrare.” <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	
64.	<i>Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 (3⁸) Prevederile alin. (3⁴) și alin. (3⁵) nu sunt aplicabile cantităților de gaze naturale furnizate, până la data de 31 martie 2017, în conformitate cu prevederile art. 124 alin. (1) lit. e).</i>	64. La articolul 177, alineatul (3⁸) se abrogă <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	- nu mai are obiect, perioada de aplicare fiind depășită
65.	<i>Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 (3⁹) Prevederile alin. (3⁴) și alin. (3⁶) 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</i>	65. La articolul 177, alineatele (3⁹) și (3¹⁰) se modifică și vor avea următorul cuprins: ” (3⁹) Prevederile alin. (3⁶) 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	- Modificări necesare corelării cu noile dispoziții ale art.177

	tranzacționate de afiliat în condițiile și cu respectarea limitelor cantitative stabilite prin alin. (3⁴) și alin. (3⁶), în sarcina producătorului. (3¹⁰) Prevederile alin. (3⁵) lit. b) și ale alin. (3⁷) lit. b) nu sunt aplicabile furnizorilor care nu încheie contracte de vânzare - cumpărare, cu clienții angro, în calitate de vânzător.	cu respectarea limitelor cantitative stabilite prin alin. (3⁶), în sarcina producătorului. (3¹⁰) Prevederile alin. (3⁷) lit. b) nu sunt aplicabile furnizorilor care nu încheie contracte de vânzare - cumpărare, cu clienții angro, în calitate de vânzător.” <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	Modificare necesară pentru a rezolva situația unor furnizori care sunt racordați la conducte de alimentare din amonte sau din import.
66.	Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 (3¹³) Cotele procentuale prevăzute la alin. (3⁴) și (3⁵) vor fi stabilite de Guvern, la propunerea ministerului de resort, până cel târziu în data de 15 octombrie 2016. (3¹⁴) Cotele procentuale prevăzute la alin. (3⁶) și alin. (3⁷) vor fi stabilite de Guvern, la propunerea ministerului de resort, până cel târziu în data de 31 august a fiecărui an calendaristic anterior anului calendaristic pentru care se instituie obligația de tranzacționare pe piețele centralizate a cantităților minime de gaze naturale.	66. La articolul 177, alineatele (3¹³) și (3¹⁴) se abrogă. <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	- nu mai au obiect, perioada de aplicare fiind depășită
67.	38. La articolul 177, după alineatul (3¹⁴) se introduc două noi alineate, alin. (3¹⁵) și (3¹⁶), cu următorul cuprins: ”(3¹⁵) Începând cu data de 1 ianuarie 2019, toți participanții la piața de gaze naturale, în măsura în care contractează vânzarea de gaze naturale, într-un an calendaristic, au obligația să încheie, în acel an calendaristic, contracte pe piețele centralizate angro, transparent și nediscriminatoriu, în conformitate cu reglementările emise de ANRE, pentru	67. La articolul 177, după alineatul (3¹⁴) se introduc cinci noi alineate, alineatele (3¹⁵) - (3¹⁷), cu următorul cuprins: ”(3¹⁵) Începând cu data de 1 ianuarie 2019, toți participanții la piața de gaze naturale, în măsura în care contractează vânzarea de gaze naturale pe piața angro, într-un an calendaristic, au obligația să încheie, în anul calendaristic în care livrează gazele naturale, contracte pe piețele centralizate, transparent, public și nediscriminatoriu, în	<i>Trebuie precizat că se face referire la cantități efectiv livrate într-un an calendaristic, și nu contractate. Un participant</i>

	vânzarea unei cantități minime de gaze naturale care nu poate fi mai mică decât cea reprezentată de o cotă procentuală de 50% din cantitatea de gaze naturale pentru care încheie contracte de vânzare – cumpărare în anul calendaristic respectiv, în calitate de vânzător.	conformitate cu reglementările emise de ANRE, pentru vânzarea unei cantități minime de gaze naturale care nu poate fi mai mică decât cea reprezentată de o cotă procentuală de 50% din cantitatea de gaze naturale contractate cu livrare în anul calendaristic respectiv, în calitate de vânzător. (3¹⁶) Începând cu data de 1 ianuarie 2019, toți producătorii de gaze naturale, în măsura în care contractează vânzarea de gaze naturale, într-un an calendaristic, au obligația să încheie, în anul calendaristic în care livrează gazele naturale, contracte pe piețele centralizate angro, transparent, public și nediscriminatoriu, în conformitate cu reglementările emise de ANRE, pentru vânzarea unei cantități minime de gaze naturale care nu poate fi mai mică decât cea reprezentată de o cotă procentuală de 50% din cantitatea de gaze naturale contractate cu livrare în anul calendaristic respectiv, în calitate de vânzător. (3¹⁷) Începând cu data de 1 ianuarie 2019, toți participanții la piața de gaze naturale, în măsura în care contractează cumpararea de gaze naturale pe piața angro, într-un an calendaristic, au obligația să încheie, în anul calendaristic în care achiziționează gazele naturale, contracte pe piețele centralizate, transparent, public și nediscriminatoriu, în conformitate cu reglementările emise de ANRE, pentru cumpararea unei cantități minime de gaze naturale care nu poate fi mai mică decât cea reprezentată de o cotă procentuală de 40% din	<i>poate încheia în cursul unui an calendaristic contracte de vânzare cu cantități pe 10 ani, însă obligația trebuie să se aplice doar cantităților livrate în anul de livrare.</i> <i>Reglementările ANRE ar trebui să stabilească periodicitatea și tipul produselor standardizate puse la dispoziție de producători, astfel încât să maximizeze accesibilitatea volumelor puse la dispoziție.</i> Norma necesara pentru producători
--	--	---	---

	(3¹⁶) Cota procentuală prevăzută la alin. (3¹⁵) este <u>majorată</u> anual prin decizie ANRE care are obligația să monitorizeze evoluția pieței angro de gaze naturale din România, până cel târziu în data de 31 martie a fiecărui an calendaristic anterior anului calendaristic pentru care se instituie obligația de tranzacționare pe piețele centralizate angro a cantităților minime de gaze naturale.”	cantitatea de gaze naturale contractate în anul calendaristic respectiv, în calitate de cumpărător. (3¹⁸) Cotele procentuale prevăzute la alin. (3¹⁵), (3¹⁶) și (3¹⁷) pot fi majorate anual, în urma unei analize, prin decizie ANRE care are obligația să monitorizeze evoluția pieței angro de gaze naturale din România, până cel târziu în data de 31 martie a fiecărui an calendaristic anterior anului calendaristic pentru care se instituie obligația de tranzacționare pe piețele centralizate angro a cantităților minime de gaze naturale. (3¹⁹) Prevederile alin. (3¹⁷) nu sunt aplicabile furnizorilor care au acces la o singură sursă de achiziție a gazelor naturale, potrivit soluției de racordare.” <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	Pentru corelare cu introducerea alin (3¹⁶) și (3¹⁷)
68.	<u>39. La articolul 178, după alineatul (4) se introduc două noi alineate, alin. (5) și (6), cu următorul cuprins:</u> ”(5) Toate prețurile de tranzacționare, inclusiv din contractele intragrup, a gazelor naturale din producția internă, import, export și prețurile de transfer se fac publice, într-o formă agregată în cazul în care sunt afectate interesele comerciale ale părților implicate în tranzacții, conform reglementărilor ANRE. (6) Se interzice orice formă de transfer de cost între	<u>68. La articolul 178, după alineatul (4) se introduce un alineat nou, alineatul (5), cu următorul cuprins:</u> „(5) Toate prețurile de tranzacționare, inclusiv din contractele intragrup, a gazelor naturale din producția internă, import, export se fac publice, pe tipuri de tranzacții, într-o formă agregată în cazul în care sunt afectate interesele comerciale ale părților implicate în tranzacții, conform reglementărilor ANRE.” (6) Se elimină	<i>Nu este clar ce se înțelege prin transfer de cost. Practic, orice tranzacție, chiar și pe piața centralizată, poate fi interpretată drept un transfer</i>

	operatorii pieței de gaze naturale, inclusiv intragrup.”	<i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	<i>de cost.</i>
69.	<i>Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012</i> <i>Articolul 179 Activitățile aferente pieței reglementate</i> <i>(5) Metodologiile de reglementare a prețurilor și tarifelor se aprobă de ANRE, după informarea și consultarea tuturor părților interesate.</i>	69. La articolul 179, alineatul (5) se modifică și va avea următorul cuprins: ”(5) Metodologiile de stabilire a prețurilor și tarifelor reglementate se aprobă de ANRE, după informarea și consultarea tuturor părților interesate. În calculul acestora se iau în considerare costurile justificate pentru activitățile respective, cheltuielile pentru dezvoltare și protecția mediului, precum și o cotă rezonabilă de profit.” <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	Reglementarea costurilor recunoscute de ANRE și plafonarea marjei de profit la o cotă rezonabilă pentru piața reglementată
70.	40. La articolul 194, punctul 1 se modifică și va avea următorul cuprins: ”1. proiectarea, avizarea, verificarea, expertizarea tehnică, execuția, recepția, punerea în funcțiune și/sau exploatarea de lucrări noi, modificări, extinderi sau revizii ale obiectivelor din sectorul gazelor naturale și instalațiilor de utilizare a gazelor naturale de către persoane fizice sau juridice neautorizate;”	70. - nemodificat	Avizarea propriu zisă se realizează de către verificatorii de proiecte atestați ANRE, MDRT/MLPTL, etc.
71.	41. La articolul 194, după punctul 1 se introduc două noi puncte, punctul 1¹ și 1², cu următorul cuprins: ”1¹. intervenția neautorizată asupra instalațiilor de utilizare a	71. - nemodificat	Intervenția neautorizată asupra instalațiilor de utilizare de către persoane fizice, ca urmare a unor

	gazelor naturale aflate în funcțiune, de către persoane fizice sau juridice; 1². sistarea nejustificată a alimentării cu gaze naturale a clientului final de către persoane fizice sau juridice;”		divergențe/conflicte (conform petițiilor primite la ANRE).
72.	42. La articolul 194, punctele 2-4, 6, 11, 14 și 21 se modifică și vor avea următorul cuprins: ” 2. proiectarea și/sau execuția de lucrări noi, modificări, extinderi ale obiectivelor din sectorul gazelor naturale și instalațiilor de utilizare a gazelor naturale fără obținerea acordurilor, avizelor și autorizațiilor necesare și/sau fără respectarea restricțiilor/condițiilor stabilite prin acestea; 3. proiectarea, execuția, recepția, punerea în funcțiune și/sau exploatarea de lucrări noi, modificări, extinderi, verificări/revizii ale obiectivelor din sectorul gazelor naturale și instalațiilor de utilizare a gazelor naturale, cu încălcarea reglementărilor tehnice emise în domeniu; 4. Avizarea/verificarea de către un verificador de proiecte atestat a proiectelor/ documentațiilor tehnice pentru execuția, recepția și/sau punerea în funcțiune de lucrări noi, modificări, extinderi ale obiectivelor din sectorul gazelor naturale și instalațiilor de utilizare a gazelor naturale, care nu corespund cerințelor reglementărilor tehnice în vigoare; 6. execuția de lucrări noi, modificări, extinderi ale obiectivelor din sectorul gazelor naturale și instalațiilor de utilizare a gazelor naturale, fără proiect/documentație tehnică	72. - nemodificat	

	de execuție verificată, conform prevederilor legale; 11. recepția, punerea în funcțiune și/sau exploatarea obiectivelor/ sistemelor/ instalațiilor/ echipamentelor din sectorul gazelor naturale pentru care nu au fost întocmite documentele prevăzute de reglementările în vigoare și/sau pentru care nu au fost obținute autorizațiile și/sau licențele necesare; 14. nerespectarea prevederilor regulamentelor privind accesul și/sau racordarea la sistemele de transport/distribuție și/sau la conductele de alimentare din amonte; 21. nefurnizarea/neprezentarea datelor, documentelor și/sau informațiilor solicitate în termenele stabilite de ANRE sau furnizarea/prezentarea incompletă/eronată a acestora precum și/sau neîndeplinirea măsurilor la termenele dispuse de ANRE și/sau refuzul de a da curs convocării adresate de ANRE.”		
73.	43. La articolul 194, după punctul 24 se introduce un nou punct, pct. 24¹ cu următorul cuprins: ”24¹. nerespectarea de către participanții la piața de gaze naturale a obligațiilor ce le revin în temeiul prevederilor art. 143 alin. (1) lit. a) și q).”	73. - nemodificat ”24¹. nerespectarea de către participanții la piața de gaze naturale a obligațiilor ce le revin în temeiul prevederilor art. 143 alin. (1). ” <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	Asigurarea siguranței în alimentarea clienților finali; Asigurarea efectivă a schimbării furnizorului prin introducerea unei sancțiuni contravenționale distincte. Similar ca la energie electrică

74.	<i>Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012</i> <i>Art. 194: Contravenții</i> 35¹. neîndeplinirea de către producători sau afiliații acestora, după caz, precum și de către furnizorii licențiați a obligațiilor prevăzute la art. 177 alin. (3¹), (3²) și (3⁴)-(3⁷);	74. La art. 194, punctul 35¹ se modifică și va avea următorul cuprins: “35¹. neîndeplinirea de către producători sau afiliații acestora, după caz, precum și de către furnizorii licențiați a obligațiilor prevăzute la art. 177 și 178;” <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	S-a introdus sancțiune atât pt nerespectarea art. 177, cât și pt art. 178
75.	44. La articolul 194, punctul 41 se modifică și va avea următorul cuprins: ”41. nerespectarea de către furnizor a destinației cantităților de gaze naturale achiziționate din producția internă, 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 condițiile prezentei legi.”	75. La articolul 194, punctul 41 se abrogă <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i> 76. La articolul 194, după punctul 41 se introduce un punct nou, punctul 42, cu următorul cuprins: ”42. nerespectarea de către Operatorul de transport și de sistem al gazelor naturale și de către operatorii sistemelor de distribuție a gazelor naturale a programelor de mentenanță și investiții, la termenele și în condițiile stabilite prin reglementările ANRE.” <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	Modificare necesară deoarece această obligație a furnizorilor în fapt a fost eliminată prin OUG 64/2016, respectiv <u>de la data de 1 aprilie 2017</u> nu mai există noțiunea de destinație a gazelor, piața a fost complet liberalizată în ceea ce privește achiziția de gaze naturale. - Completare necesară similară ca la energia electrică

76.	45. La articolul 195, alineatul (1), punctul 1, literele a-c) se modifică și vor avea următorul cuprins: ”a) cu amendă de la 1.000 lei la 2.000 lei, cele de la pct. 1¹, 1², 9, 20 și 21; b) cu amendă de la 2.000 lei la 4.000 lei, cele de la pct. 2, 3, 8, 22 și 34; c) cu amendă de la 4.000 lei la 8.000 lei, cele de la pct. 4, 10, 26 și 40;”	77. - nemodificat	Reindividualizare sanțiuni persoane fizice.
77.	46. La articolul 195, alineatul (1), punctul 2, literele a)-e) se modifică și vor avea următorul cuprins: a) cu amendă de la 5.000 lei la 100.000 lei, cele de la pct. 1, 1¹, 1², 2, 9, 12, 20, 22 și 33; b) cu amendă de la 10.000 lei la 200.000 lei, cele de la pct. 3, 6, 8, 15, 16, 19, 21, 23, 30, 34 și 41; c) cu amendă de la 20.000 lei la 400.000 lei, cele de la pct. 4, 5, 7, 10, 11, 13, 14, 17, 24, 24¹, 26, 27, 29, 31, 32, 35¹, 39 și 40; d) cu amendă de la 100.000 lei la 500.000 lei, cele de la pct. 18, 28, 36, 37 și 38; e) cu amendă cuprinsă între 5% și 10% din cifra de afaceri anuală, cele de la pct. 25, 35 și 36¹; ”	78. La articolul 195, alineatul (1), punctul 2, literele a)-e) se modifică și vor avea următorul cuprins: ”a) nemodificat b) nemodificat c) cu amendă de la 20.000 lei la 400.000 lei, cele de la pct. 4, 5, 7, 10, 11, 13, 14, 17, 24, 24¹, 26, 27, 29, 31, 32, 39 și 40; d) nemodificat e) cu amendă cuprinsă între 5% și 10% din cifra de afaceri anuală, cele de la pct. 25, 35, 35¹, 36¹ și 42; ” <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	Punctul 35¹ a fost mutat la alin. e) S-a introdus sancțiunea cu cifra de afaceri și pt 35¹ si 42 adică pentru nerespectarea art. 177 și art. 178 si pt nerealizarea planurilor de mentenanta si investitii.

78.	47. La articolul 195, alineatele (2) și (3) se modifică și vor avea următorul cuprins: ”(2) Pentru contravențiile prevăzute la art. 194, săvârșite în mod repetat de către persoanele juridice, autoritatea de reglementare poate aplica o amendă cuprinsă între 1% și 5% din cifra de afaceri anuală a persoanei contraveniente. (3) Prin contravenție săvârșită în mod repetat se înțelege săvârșirea anterioară de cel puțin 2 ori a aceleiași fapte contravenționale în decursul a 12 luni de zile consecutive, în cadrul aceleiași structuri organizatorice, dintre cele prevăzute la art. 194 pct. <u>10, 11, 17, 21, 22, 28, 29, 36, 37, 38 și 39.</u>”	79. La articolul 195, alineatele (2) și (3) se modifică și vor avea următorul cuprins: ”(2) nemodificat (3) Prin <i>contravenție săvârșită în mod repetat</i> se înțelege săvârșirea anterioară de cel puțin două ori a aceleiași fapte contravenționale în decursul a 12 luni de zile consecutive, în cadrul aceleiași structuri organizatorice, cu excepția celor prevăzute la art. 194 pct. <u>25, 35, 35¹, 36¹ și 42.</u>” <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	In forma precizata de lege, in prezent, acest art. este inaplicabil, intrucat nu are prevazut un minim, fata de care sa se aplica jumatate, in termen de 48h. similar ca la energie electrică
79.	48. La articolul 195, după alineatul (4) se adaugă un nou alineat, alin. (4¹) cu următorul cuprins: ”(4¹) Pentru contravențiile prevăzute la art.194 pct. 18, autoritatea de reglementare poate aplica o sancțiune contravențională complementară constând în interzicerea dreptului de participare în vederea obținerii unor noi licențe. ”	80. - nemodificat	
80.	49. La articolul 195, alineatul (5) se abrogă.	81. - nemodificat	Pentru simetrie si unitate de reglementare întrucât în partea de energie electrică nu se regăsește o astfel de prevedere.

81.	50. Articolul 197 se abrogă.	82. - nemodificat	Pentru simetrie si unitate de reglementare întrucât în partea de energie electrică nu se regăsește o astfel de prevedere.
82.	Art. II. – (1) În termen de 6 luni de la intrarea în vigoare a prezentei legi, Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei este obligată să: a) aprobe reglementările referitoare la activitățile din sectorul gazelor naturale, reglementările și regulile specifice care vor fi aplicate în conformitate cu Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, astfel cum aceasta a fost modificată și completată prin prezenta lege; b) evalueze și să emită licențele pentru operatorii piețelor centralizate de gaze naturale; după emiterea noilor licențe sau la expirarea termenului licențele actuale își încetează valabilitatea. (2) În termen de 6 luni de la intrarea în vigoare a prezentei legi, Operatorul de transport și sistem a gazelor naturale este obligat să revizuiască Codul Rețelei astfel încât să corespundă cu prevederile prezentei legi și cu noile reglementări.	- nemodificat	
83.	Art. III. - Pentru contractele de concesiune încheiate înainte de data intrării în vigoare a prezentei legi, calitatea de concedent va fi asigurată de către autoritățile administrației publice locale din unitățile administrativ-teritoriale, asocieri	Art. III. - Pentru contractele de concesiune încheiate înainte de data intrării în vigoare a prezentei legi, calitatea de concedent va fi asigurată de către autoritățile administrației publice locale din unitățile administrativ-teritoriale sau	

	ale acestora, sau Consiliul Județean, după caz, prin preluare de la ministerul de resort pentru serviciul public de interes general menționat la art. 104, alin. (1), în termen de 6 luni de la intrarea în vigoare a prezentei legi.	asocieri ale acestora, după caz, prin preluare de la ministerul de resort pentru serviciul public de interes general prevăzut la art. 104 alin. (1) cu excepția contractelor prevăzute la art. 104 alin. (1³), din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, astfel cum aceasta a fost modificată și completată prin prezenta lege, în termen de 6 luni de la intrarea în vigoare a prezentei legi. <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	
84.	Art. IV. - În cazul localităților aparținătoare unităților administrativ-teritoriale care nu sunt incluse în contractele de concesiune aferente acestora, în care operatorul de distribuție gaze naturale operează obiective ale sistemului de distribuție la care sunt racordați și puși în funcțiune clienții finali, concedentul încheie cu operatorul de distribuție gaze naturale acte adiționale la contractele de concesiune existente pentru unitățile administrativ-teritoriale, în termen de 12 luni de la intrarea în vigoare a prezentei legi.”	- Nemodificat	
85.		Art. V. Cadrul general privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, procedurile pentru acordarea concesiunilor, precum și conținutul-cadru al caietului de sarcini sunt elaborate de Ministerul Energiei, în conformitate cu prevederile din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, astfel cum aceasta a fost modificată și completată prin prezenta lege, și	

		aprobate prin hotărâre a Guvernului, în termen de 60 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei legi.” <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i>	
--	--	---	--