

CES

De la: Secretariat.DRPSP@mfinante.gov.ro
Trimis: 26 March 2019 21:47
Către: CES; Secretariat Sedinte; Silvia Ariciu; silvia.ariciu@gmail.com;
office_ces@yahoo.com
Subiect: MFP Solicitare aviz CES proiect OUG modific si completarea unor acte normative
Atașări: 02a NF pr OUG modific si complet acte norm 114.docx; 02b Proiect OUG modificare
si completare acte normative 114.docx; OUG 114.pdf

Vă transmitem, anexat, proiectul Ordonanței de urgență a Guvernului pentru modificarea și completarea unor acte normative, împreună cu Nota de fundamentare aferentă în vederea obținerii avizelor conform Legii nr.248/2013 privind organizarea și funcționarea Consiliului Economic și Social, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

Totodată, vă facem cunoscut că proiectul menționat mai sus va fi analizat în cadrul ședinței extraordinare a Comisiei de dialog social care se va desfășura în data de 27.03.2019, ora 14.00, la sediul Ministerului Finanțelor Publice, din B-dul. Libertății, nr.16, sector 5, București, sala 372. **(pct.2 din Ordinea de zi)**
Cu mulțumiri și deosebită considerație,

21.06.19
H. B. B.

NOTĂ DE FUNDAMENTARE

Secțiunea 1
Titlul proiectului de act normativ

Ordonanță de urgență

pentru modificarea și completarea unor acte normative

Secțiunea a 2-a

Motivul emiterii actului normativ

Promovarea actului normativ este determinată de următoarele aspecte:

- necesitatea revizuirii mecanismului de calcul și de plată a taxei pe activele bancare aprobată prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 114/2018; modificările propuse au în vedere obiectivele Guvernului de creștere a intermedierei financiare, prin creșterea creditării companiilor nefinanciare de către sectorul bancar, de scădere a costului creditării populației și de încurajare a economisirii prin acordarea de dobânzi mai atractive.

- clarificări tehnice și de reglementare a prevederilor OUG nr. 114/2018 din domeniul energiei, și unor măsuri cu efect economic și social care au ca scop:

1. accelerarea promovării investițiilor în sectorul energiei electrice;
2. dezvoltarea rețelelor de distribuție a gazelor naturale prin introducerea posibilității de a se realiza acest lucru și din fonduri publice de către UAT-uri sau asocieri ale acestora;
3. asigurarea suportabilității costurilor legate de încălzirea populației;
4. asigurarea viabilității economice a producătorilor de energie electrică pe bază de cărbune;
5. asigurarea viabilității economice a producătorilor de energie electrică și termică în cogenerare.

- În vederea reducerii impactului negativ asupra stabilității financiare a administratorilor de fonduri de pensii, se impune suspendarea aplicării reglementărilor privind cerințele de capital ale administratorilor fondurilor de pensii.

- necesitatea înlocuirii indicelui de referință utilizat la stabilirea ratelor de dobândă pentru creditele contractate în lei cu dobândă variabilă, prevăzut în Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 50/2010 privind contractele de credit pentru consumatori și Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 52/2016 privind contractele de credit oferite consumatorilor pentru bunuri imobile, precum și pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 50/2010 privind contractele de credit pentru consumatori.

1. Descrierea situației actuale

1. Referitor la taxa pe activele financiare

Potrivit art. 86 alin.(1) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 114/2018, instituțiile bancare sunt obligate la plata taxei pe active financiare, în situația în care media trimestrială ROBOR depășește pragul de referință de 2%.

Cotele taxei pe active se diferențiază în funcție de amploarea depășirii pragului de referință, astfel:

a) dacă media trimestrială a ratelor ROBOR este până la 0,5 puncte procentuale, inclusiv, peste pragul de referință, cota este de 0,1%;

b) dacă media trimestrială a ratelor ROBOR este între 0,51 - 1 punct procentual, inclusiv, peste pragul de referință, cota este de 0,2%;

c) dacă media trimestrială a ratelor ROBOR este între 1,01 - 1,5 puncte procentuale, inclusiv, peste pragul de referință, cota este de 0,3%;

d) dacă media trimestrială a ratelor ROBOR este între 1,51 - 2,0 puncte procentuale, inclusiv, peste pragul de referință, cota este de 0,4%;

e) dacă media trimestrială ROBOR este cu peste 2 puncte procentuale peste pragul de referință, cota taxei pe active este de 0,5%.

Taxa pe active se calculează, declară și se plătește trimestrial, până la data de 25 inclusiv a lunii următoare trimestrului pentru care se datorează taxa pe active, iar primul termen de plată este 25 aprilie 2019.

2. Referitor la măsurile din domeniul energiei

În prezent la Articolul 61 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 114/2018 conține următoarele prevederi:

La articolul 22, alineatul (1¹), are următorul cuprins:

"(1¹) Pentru perioada 1 martie 2019 - 28 februarie 2022, pentru clienții casnici furnizarea de energie electrică se realizează în condiții reglementate, de către ANRE."

La articolul 76, alin. (4) are următorul cuprins:

„ (4) Prețurile de vânzare ale producătorilor pentru clienții casnici se stabilesc pe baza metodologiilor aprobate de ANRE la începutul fiecărui an.”

Articolul 104, alin (7) are următorul cuprins:

(7) După adjudecarea concesiunii, în vederea desfășurării activității, concesionarul solicită autorizațiile/licențele specifice prevăzute de legislația în vigoare. Acesta are obligația să asigure și furnizarea gazelor naturale în regim reglementat la clienții casnici care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate până la data eliminării prețurilor reglementate, scop pentru care are obligația să dețină și licența pentru activitatea de furnizare de gaze naturale; pentru operatorul economic care, potrivit prevederilor legale, are obligația de a realiza separarea legală a activităților de distribuție și furnizare, operatorul economic afiliat acestuia deține licența pentru activitatea de furnizare de gaze naturale și are obligația să asigure furnizarea gazelor naturale în regim reglementat la clienții casnici care nu și-au

exercitat dreptul de eligibilitate până la data eliminării prețurilor reglementate."

Articolul 105 are următorul cuprins:

„ Concesionarul serviciului public de distribuție a gazelor naturale trebuie să asigure urmărirea executării lucrărilor prevăzute în contractul de concesiune, prin personal propriu, autorizat conform reglementărilor ANRE, precum și prin personal contractual, autorizat conform legislației în vigoare” .

La articolul 124, alin. (1¹) are următorul cuprins:

„(11) În perioada 1 aprilie 2019-28 februarie 2022, producătorii, inclusiv filialele acestora și/sau afiliații aparținând aceluiași grup de interes economic care desfășoară atât activități de extracție, cât și activități de vânzare a gazelor naturale extrase de pe teritoriul României au obligația să vândă cu prețul de 68 lei/MWh cantitățile de gaze naturale rezultate din activitatea de producție internă curentă către furnizori și clienți finali eligibili. În această perioadă, producătorul are obligația să vândă cu prioritate către furnizori, în condiții reglementate de ANRE, pentru asigurarea întregului necesar de consum al clienților casnici, din producția curentă și/sau din depozitele de înmagazinare.””

La articolul 179, alin. (2), lit. b are următorul

b) furnizarea gazelor naturale la preț reglementat și în baza contractelor-cadru până la 30 iunie 2021 pentru clienții casnici;

La articolul 181, alin. (9), are următorul cuprins:

„(9) Prin derogare de la prevederile alin. (1)-(8), pentru perioada 01.04.2019-28.02.2022, în conformitate cu reglementările proprii, ANRE va stabili o structură specifică de amestec import/intern pentru cantitatea de gaze naturale destinată asigurării consumului clienților finali noncasnici.”

În prezent Articolul.78 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 114/2018 conține următoarele prevederi:

Articolul 2, alin (3) are următorul cuprins:

„(3) Nivelul tarifelor și contribuțiilor prevăzute la alin. (2) se stabilește anual prin ordin al președintelui ANRE, cu excepția contribuției bănești percepute de la titularii de licențe în domeniul energiei electrice, al energiei electrice și termice în cogenerare, al gazelor naturale, și se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.”

Articolul 2, alin (3¹) are cu următorul cuprins:

„(3¹) Contribuția bănească percepută de la titularii de licențe în domeniul energiei electrice, al energiei electrice și termice în cogenerare pentru componenta energia electrică, al gazelor naturale este egală cu 2% din cifra de afaceri realizată de aceștia din activitățile ce fac obiectul licențelor acordate de ANRE,

cifră de afaceri calculată conform reglementărilor ANRE aprobate prin ordin al președintelui ANRE cu avizul Comisiei Naționale de Strategie și Prognoză.”

Caracterul de urgență al prevederilor ce vizează acest domeniu rezidă atât în faptul că operatorii economici respectivi trebuie să aibă timpul necesar în vederea ajustării bugetelor de investiții și a planurilor de dezvoltare, cât și în necesitatea îmbunătățirii stării rețelelor din domeniul energetic. De asemenea, este necesară și accelerarea investițiilor în capacitățile de producere a energiei electrice pentru surmontarea unor potențiale sincope în sector și pentru a se evita importurile masive de energie electrică în lipsa dezvoltării capacităților de producere a energiei electrice.

Caracterul de urgență rezidă în necesitatea accelerării procesului de dezvoltare a rețelelor de distribuție a gazelor naturale cu impact direct în sensul îmbunătățirii nivelului de trai al populației și în asigurarea premiselor de dezvoltare economică la nivel local. Aceste prevederi au fost cerute în mod expres de către autoritățile locale pentru a se crea baza legală a utilizării fondurilor publice în acest scop.

În ceea ce privește asigurarea suportabilității costurilor legate de încălzirea populației, noile prevederi sunt necesare pentru protecția consumatorilor, cu referire expresă la sprijinirea clienților vulnerabili.

Referitor la asigurarea viabilității economice a producătorilor de energie electrică pe bază de cărbune, având în vedere importanța acestora în sectorul producerii de energie electrică și, totodată, și ponderea acestora (inclusiv a ramurilor industriale care depind de ei) în economia anumitor județe inclusiv situația socială deosebită din zonele în care își desfășoară activitatea, este necesară implementarea cu celeritate a unor prevederi care să le asigure viabilitatea economică. Totodată, trebuie avută în vedere că un eventual colaps financiar/economic al acestor producători poate conduce la periclitatea funcționării Sistemului Energetic Național.

3. În domeniul fondurilor de pensii administrate privat

Potrivit prevederilor art.60 alin.(1) din Legea nr.441/2004 privind fondurile de pensii administrate privat, republicată, cu modificările și completările ulterioare, capitalul social minim necesar pentru un fond de pensii a fost stabilit diferențiat în funcție de valoarea contribuțiilor, astfel:

- a) 5% din valoarea contribuțiilor, dacă aceasta este sub 100 milioane euro;

	<p>b) 7% din valoarea contribuțiilor, dacă aceasta este între 100 milioane euro și 500 milioane euro;</p> <p>c) 10% din valoarea contribuțiilor, dacă aceasta este peste 500 milioane euro;</p> <p>Întrucât aplicarea dispozițiilor art.60 alin.(1) duce la o creștere a capitalului social pentru administratorii de fonduri de pensii, care potrivit acestora este de 11 ori mai mare decât capitalul social existent, ceea ce ar putea crea un impact negativ semnificativ asupra stabilității financiare a acestora, se propune suspendarea prevederilor referitoare la noile cote minime pe o perioadă limitată de timp.</p> <p>4. Referitor la indicele de referință ROBOR, stabilit pentru creditele cu dobândă variabilă acordate în lei potrivit prevederilor Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 50/2010 și respectiv Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 52/2016</p> <p>În prezent, potrivit prevederilor art. 37 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 50/2010 și respectiv al prevederilor art. 38 alin. (1) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 52/2016, dobânda pentru creditele bancare cu dobândă variabilă acordate în lei este compusă din indicele de referință ROBOR la o anumită perioadă, la care creditorul adaugă o anumită marjă fixă pe toată perioada derulării contractului de credit.</p>
2. Schimbări preconizate	<p>1. Referitor la taxa pe active financiare</p> <p>Prin prezentul proiect se propune ajustarea mecanismului existent în Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 114/2018, în sensul restrângerii bazei de impozitare, stabilirii unor cote diferențiate de impozitare, în funcție de cota de piață deținută de instituția bancară, dar și instituirea unor mecanisme de reducere a taxei pe active, în funcție de modul în care instituțiile bancare contribuie la îndeplinirea obiectivelor privind:</p> <p>(i) creșterea soldului creditelor acordate sectorului neguvernamental (societăților nefinanciare și gospodăriilor populației) și</p> <p>(ii) reducerea marjelor de dobândă.</p> <p>Instituțiile bancare care, prin activitatea desfășurată, vor acționa în sensul atingerii obiectivelor menționate vor beneficia de reduceri, parțiale sau totale, la plata taxei.</p> <p>Taxa pe active se va determina anual de către fiecare instituție bancară, prin aplicarea cotelor de impozitare asupra bazei impozabile reprezentată de activele financiare, din care se exclud următoarele:</p> <p>a) numerarul;</p> <p>b) solduri de numerar la bănci centrale la valoare netă, din care se exclud expunerile neperformante;</p>

- c) expuneri neperformante la valoare netă;
- d) titluri de datorie emise de administrații publice la valoare netă, din care se exclud expunerile neperformante;
- e) credite și avansuri acordate administrațiilor publice la valoare netă, din care se exclud expunerile neperformante;
- f) credite acordate de instituțiile de credit sectorului neguvernamental purtătoare de garanții primite din partea administrației publice centrale la valoare netă, din care se exclud expunerile neperformante;
- g) credite acordate instituțiilor de credit, creanțe atașate și sume de amortizat, la valoare netă, din care se exclud expunerile neperformante; depozite la instituții de credit, creanțe atașate și sume de amortizat, la valoare netă, din care se exclud expunerile neperformante; conturi de corespondent la instituții de credit (nostro) și creanțe atașate, la valoare netă, din care se exclud expunerile neperformante; operațiuni reverse repo și titluri luate cu împrumut, creanțe atașate și sume de amortizat, la valoare netă, din care se exclud expunerile neperformante.

Referitor la menționarea expresă a expunerilor neperformante la art. 87 alin.(1) lit.c), precizăm că aceasta a fost efectuată pentru claritate, în sensul că în această categorie de active financiare sunt cuprinse expunerile aferente tuturor activelor financiare care se scad din baza impozabilă.

O potențială creștere a expunerilor băncilor față de administrația publică (titluri de natura datoriei emise de administrația centrală și locală, creditele acordate administrației publice centrale și locale), prin eliminarea din baza de impozitare a acestor active financiare este limitată la nivelul deficitului bugetului general consolidat care, potrivit angajamentelor României față Uniunea Europeană, se situează în limita de 3% din PIB. Prin comparație, în celelalte state din regiune care au introdus taxa pe active financiare, respectiv Polonia și Ungaria, titlurile de stat sunt eliminate din baza de calcul a acestei taxe.

Cotele de impozitare sunt diferențiate în funcție de cota de piață deținută de instituția bancară, astfel:

- 0,4% pe an pentru instituția bancară care deține o cota de piață mai mare sau egală cu 1%;
- 0,2% pe an pentru instituția bancară care deține o cota de piață mai mică de 1%.

Cota de piață reprezintă raportul dintre valoarea totală a activelor instituției bancare și valoarea totală a activelor agregate pentru sistemul bancar, inclusiv sucursale.

Mecanismul de ajustare a taxei de plată are la bază două criterii țintă, fiecare cu importanță egală, în funcție de care taxa poate fi diminuată (cu până la 50%), și anume:

a.1 Evoluția soldului de credite acordate sectorului real (societăți nefinanciare și populație) față de data de referință. Pentru anul 2019 creșterea țintă a soldului acestor credite se stabilește la +8 la sută față de anul 2018, nivel considerat sustenabil fără un caracter excesiv, comparabil cu cel înregistrat în cursul anului 2018.

O creștere a soldului de credite în anul în curs va conduce la obligații diminuate de plată cu până la 50% din valoarea taxei inițiale. Raportul dintre creșterea consemnată efectiv la nivelul soldului de credite și creșterea țintă va determina procentul de diminuare a obligațiilor de plată a taxei conform criteriului bazat pe creșterea soldului de credite acordate sectorului real.

De exemplu, în situația în care o instituție bancară înregistrează o creștere anuală a soldului de credite de 4% față de momentul de referință 31 decembrie 2018, la o țintă fixată de creștere a soldului creditelor de 8%, taxa datorată va fi diminuată cu 25% = $(4\%/8\%)*50\%$ (importanța criteriului).

Taxa se diminuează cu 50%, în situația în care este atinsă sau depășită ținta de creștere a soldului de credite.

La determinarea indicatorului “creșterea soldului creditelor” acordate, creditele performante cumpărate de o instituție bancară se vor lua în considerare începând cu anul următor. În situația în care aceleași credite performante sunt vândute și cumpărate în cursul aceluiași an, respectivele credite nu se iau în considerare la determinarea acestui indicator.

a.2 Evoluția marjelor de dobândă față de data de referință

În cazul acestui criteriu, sunt considerate marjele ce sunt determinate ca diferențe între rata medie ponderată a dobânzii la creditele denumite în lei acordate societăților nefinanciare și populației, aflate în sold la sfârșitul perioadei de referință (31 decembrie 2018, respectiv 30 iunie 2019, 31 dec 2019), și rata medie ponderată a dobânzii aferente depozitelor denumite în lei atrase de la societăți nefinanciare și populație la aceste date de referință. Această marja de dobândă se calculează la nivelul semestrului, respectiv al anului pentru care se datorează taxa pe active și al anului precedent și se exprimă în puncte procentuale.

Indicatorii țintă de creștere a creditării și de diminuare a marjei de dobândă, precum și marja de referință a dobânzii se stabilesc anual, prin hotărâre a Guvernului, la propunerea Ministerului Finanțelor Publice, cu recomandarea Comitetului Național pentru Supravegherea Macroprudențială, luând în considerare evoluțiile la nivel macroeconomic și indicatorii de stabilitate prognozați.

Pentru anul 2019, ținta de scădere a marjei de dobândă se stabilește la -8%, avându-se în vedere că pentru realizarea unei diminuări a marjei de dobândă inițiale de 7% până la nivelul

de referință de 4% este necesară o perioadă de 5-7 ani. De asemenea, instituțiile bancare care înregistrează o marjă a ratei dobânzii mai mică decât un nivel de referință de 4% nu datorează taxa aferentă criteriului marjei de dobândă.

În funcție de criteriul marjei ratei de dobândă, se aplică următorul mecanism de reducere a taxei:

- cu 50%, în cazul în care marja de dobândă, calculată la nivelul semestrului/anului pentru care se datorează, se situează sub nivelul marjei de referință a dobânzii, sau în cazul în care diminuarea marjei de dobândă este egală sau mai mare decât ținta de diminuare a marjei de dobândă;

- cu până la 50%, în cazul în care diminuarea marjei de dobândă este mai mică decât ținta de diminuare a marjei de dobândă, situație în care procentul de reducere a taxei pe active se calculează proporțional conform următoarelor formule:

$$R_2 = [(diminuarea\ marjei\ de\ dobândă / \text{ținta de diminuare a marjei de dobândă}) * 50\%]$$

De exemplu, în cazul unei instituții bancare care are o marjă inițială de 7% la data de referință 31 decembrie 2018 și o marjă de 6,0 puncte procentuale la data de calcul, taxa datorată va fi diminuată cu

$$6,25\% = [[(6\% - 7\%) / 8\%]] * 50\% \text{ (importanța criteriului).}$$

Taxa se diminuează cu 50% în situația în care este atinsă sau depășită ținta de scădere a marjei de dobândă.

Taxa la nivelul primului semestru nu se datorează și nu se declară în următoarele situații:

- a) dacă a îndeplinit 100% ținta de creștere a creditării, sau
- b) dacă a îndeplinit 100% ținta de diminuare a marjei de dobândă, sau
- c) dacă nivelul procentual agregat al creșterii creditării și al diminuării marjei de dobândă este cel puțin 100%.

De exemplu, în cazul unei instituții bancare care:

- realizează o creștere a creditării cel puțin la nivelul țintei semestriale (pentru anul 2019 ținta de 8%/2)
- realizează o diminuare a marjei de dobândă cel puțin la nivelul țintei semestriale (pentru anul 2019 de -8%/2)
- realizează cumulativ creșterea creditării și diminuarea marjei de dobândă de cel puțin 100% (la nivelul anului 2019 o creștere a creditării de 70% și reducere a marjei de dobândă de 40%).

Taxa semestrială/anuală care va fi plătită efectiv de către instituțiile bancare va fi reprezentată de produsul dintre baza de impozitare și cota de taxare, iar suma rezultată se reduce conform celor două criterii de ajustare.

Valoarea finală de plată a taxei poate varia între zero și valoarea taxei inițiale.

Termenul de plata a taxei pe active calculată la nivelul primului semestru este 25 august inclusiv, a anului pentru care se datorează taxa, iar regularizarea acesteia la nivelul anului se realizează până la data de 25 august inclusiv, a anului următor celui pentru care se datorează taxa pe active

Taxa pe active nu se datorează:

- a) În cazul în care instituțiile bancare înregistrează pierdere contabilă la sfârșitul semestrului, respectiv la sfârșitul anului pentru care se datorează taxa;
- b) De către instituțiile bancare pentru care Banca Națională a României, în exercitarea atribuțiilor care îi revin, în calitate de autoritate de supraveghere, a impus limitarea activității de creditare, pentru perioada în care operează această măsură.

2. În domeniul energiei se propun următoarele modificări

Articolul 61 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 114/2018 care aduce modificări Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, se modifică după cum urmează:

- La articolul 22, alineatul (1¹), se modifică și va avea următorul cuprins:

"(1¹) Pentru perioada 1 martie 2019 - 28 februarie 2022, pentru clienții casnici furnizarea de energie electrică se realizează în condiții reglementate de către ANRE."

- La articolul 76, alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(4) Prețurile de vânzare a energiei electrice livrată de producători furnizorilor de ultimă instanță conform prevederilor art. 28 lit. b1) se stabilesc pe baza metodologiilor aprobate de ANRE.”

- La art. 79 se introduc două noi alineate, alin. (6) și (7) cu următorul cuprins :

(6) Pentru calculul tarifelor de transport și distribuție a energiei electrice, în perioada de reglementare 2019-2024, rata de rentabilitate a capitalului investit, reprezentând costul mediu al capitalului investit, exprimat în termeni reali, înainte de impozitare este de 6,9 % .

(7) În termen de 60 zile de la intrarea în vigoare a acestei legi, ANRE va realiza modificarea reglementărilor incidente pentru punerea în aplicare a prevederilor de la alin(6).

- La articolul 104, după alineatul 6 se introduce un alineat nou, alin. (6¹) cu următorul cuprins:

(6¹) Concedentul/concesionarul, în vederea înființării sistemului de distribuție a gazelor naturale are obligația obținerii în prealabil, a autorizațiilor specifice prevăzute de legislația în vigoare

La articolul 104, alineatul 7 se modifică și va avea următorul cuprins:

„(7) După adjudecarea concesiunii, în vederea desfășurării activității, concesionarul solicită licențele specifice prevăzute

de legislația în vigoare. Acesta are obligația să asigure și furnizarea gazelor naturale în regim reglementat la clienții casnici care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate până la data eliminării prețurilor reglementate, scop pentru care are obligația să dețină și licența pentru activitatea de furnizare de gaze naturale; pentru operatorul economic care, potrivit prevederilor legale, are obligația de a realiza separarea legală a activităților de distribuție și furnizare, operatorul economic afiliat acestuia deține licența pentru activitatea de furnizare de gaze naturale și are obligația să asigure furnizarea gazelor naturale în regim reglementat la clienții casnici care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate până la data eliminării prețurilor reglementate.”

Articolul 105 se modifică și va avea următorul cuprins:

Asigurarea urmării executării lucrărilor
„Concedentul/concesionarul serviciului public de distribuție a gazelor naturale trebuie să asigure urmărirea executării lucrărilor prevăzute în autorizația de înființare/contractul de concesiune, prin personal propriu sau prin personal contractual, autorizat conform reglementărilor ANRE.”

La articolul 124, alineatul (1¹) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(1¹) În perioada 1 aprilie 2019-28 februarie 2022, producătorii, inclusiv filialele acestora și/sau afiliații aparținând aceleiași grup de interes economic care desfășoară atât activități de extracție, cât și activități de vânzare a gazelor naturale extrase de pe teritoriul României au obligația să vândă cu prețul de 68 lei/MWh cantitățile de gaze naturale rezultate din activitatea de producție internă curentă către furnizori și clienți finali eligibili. În această perioadă, producătorul are obligația să vândă cu prioritate către furnizori, în condiții reglementate de ANRE, pentru asigurarea întregului necesar de consum al clienților casnici și al producătorilor de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, din producția curentă și/sau din depozitele de înmagazinare.

La art. 178 se introduc două noi alineate, alin. (8) și (9):

8) Pentru calculul tarifelor de transport și distribuție a gazelor naturale, în perioada de reglementare 2019-2024, rata de rentabilitate a capitalului investit, reprezentând costul mediu al capitalului investit, exprimat în termeni reali, înainte de impozitare este de 6,9 %.

(9) În termen de 60 zile de la intrarea în vigoare a acestei legi, ANRE va realiza modificarea reglementărilor incidente pentru punerea în aplicare a prevederilor de la alin(8).

La articolul 179 alineatul (2), litera b) se modifică și va avea următorul cuprins:

„b) furnizarea gazelor naturale la preț reglementat și în baza contractelor-cadru până la 30 iunie 2022 pentru clienții casnici;”

La articolul 181, alineatul (9), se modifică și va avea următorul cuprins:

„(9) Prin derogare de la prevederile alin. (1)-(8), pentru perioada 01.04.2019-28.02.2022, în conformitate cu reglementările proprii, ANRE va stabili o structură specifică de amestec import/intern pentru cantitatea de gaze naturale destinată asigurării consumului clienților finali noncasnici, cu excepția producătorilor de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației.”

Articolul 78 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 114/2018, care aduce modificări ale OUG 33/2007 privind organizarea și funcționarea ANRE, se modifică după cum urmează:

La articolul 2, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(3) Nivelul tarifelor și contribuțiilor prevăzute la alin. (2) se stabilește anual prin Ordin al președintelui ANRE, cu excepția contribuției anuale percepute de la titularii de licențe în domeniul energiei electrice și al gazelor naturale, și se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

La articolul 2, alineatul (3¹) se modifica și va avea următorul cuprins:

(3¹) Contribuția anuală percepută de la titularii de licențe în domeniul energiei electrice și al gazelor naturale este egală cu 2% din cifra de afaceri anuală realizată de aceștia din activitățile ce fac obiectul licențelor acordate de ANRE. Cifra de afaceri ce se constituie ca bază de calcul pentru perceperea contribuției anuale este definită și calculată conform reglementărilor ANRE aprobate prin ordin al președintelui ANRE cu avizul Comisiei Naționale de Strategie și Prognoză.

La art. 2 se introduce un nou alineat, după al. 3¹, alin. (3²) cu următorul cuprins:

(3²) Prin derogare de la prevederile alin. (3) și (3¹), contribuția anuală percepută de la titularii licențelor de exploatare comercială a capacităților de producere a energiei electrice pe baza de carbune precum și a celor de producere a energiei electrice și termice în cogenerare, se stabilește anual prin Ordinul președintelui ANRE prevăzut la alin. (3).”

3. Referitor la fondurile de pensii administrate privat

În domeniul fondurilor de pensii administrate privat, se propune suspendarea pe perioadă determinată de timp, respectiv până la data de 31 mai 2019, a obligației de a constitui capital minim social la valorile de:

a) 5% din valoarea contribuțiilor, dacă aceasta este sub 100 milioane euro;

b) 7% din valoarea contribuțiilor, dacă aceasta este între 100 milioane euro și 500 milioane euro;

	<p>c) 10% din valoarea contribuțiilor, dacă aceasta este peste 500 milioane euro;</p> <p>Pe perioada suspendării se revine la capitalul social minim obligatoriu prevăzut pentru un administrator de fond privat de pensii de minim 4 milioane de euro, constituit în echivalent lei. Cotele de capital minim obligatoriu necesar a fi constiuite începând cu data de 1 iunie 2019 se varsă până la data de 31 decembrie 2019.</p> <p>4. Referitor la indicele de referință ROBOR, stabilit pentru creditele cu dobândă variabilă acordate în lei potrivit prevederilor Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 50/2010 și respectiv Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 52/2016</p> <p>Se propune înlocuirea indicelui de referință ROBOR din contractele de credit denominate în lei cu rata variabilă de dobândă cu un indicator calculat exclusiv pe baza tranzacțiilor interbancare. Această propunere de indicator are în vedere rata de dobândă calculată ca medie ponderată a ratelor de dobândă cu volumele tranzacțiilor de pe piața interbancară și care se publică, pentru fiecare zi lucrătoare, pe site-ul BNR. Indicatorul propus va fi calculat la finalul fiecărui trimestru ca media aritmetică a ratelor de dobândă zilnice astfel determinate pentru trimestrul anterior, urmând a se aplica pentru trimestrul următor datelor calculate.</p> <p>Acest mecanism este relativ similar cu cel existent dar are un grad de transparență mai ridicat, întrucât se calculează pe baza tranzacțiilor zilnice.</p> <p>Noul indice de referință se aplică exclusiv creditelor nou acordate consumatorilor, precum și refinanțării creditelor în derulare acordate acestora, care îndeplinesc condițiile de bonitate stabilite în conformitate cu practicile curente ale instituțiilor de credit.</p> <p>Pentru securitatea raporturilor juridice, precum și pentru evitarea dificultăților de aplicare a noilor prevederi, acestea se vor aplica pentru creditele acordate începând cu data de 2 mai 2019.</p>
3. Alte informații	Nu este cazul.
<p>Secțiunea a 3-a Impactul socioeconomic al proiectului de act normativ</p>	
1. Impactul macroeconomic	
1 ¹ . Impactul asupra mediului concurențial și domeniului ajutoarelor de stat	

2. Impactul asupra mediului de afaceri	
2 ¹ . Impactul asupra sarcinilor administrative	
2 ² . Impactul asupra întreprinderilor mici și mijlocii	
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	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.

Secțiunea a 4-a
Impactul financiar asupra bugetului general consolidat, atât pe termen scurt, pentru anul curent, cât și pe termen lung (pe 5 ani)

- mii lei -

Indicatori	Anul curent	Următorii 4 ani				Media pe 5 ani
		3	4	5	6	
1	2	3	4	5	6	7
1. Modificări ale veniturilor bugetare, plus/minus, din care: a) buget de stat, din acesta: (i) impozit pe profit (ii) impozit pe venit b) bugete locale: (i) impozit pe profit c) bugetul asigurărilor sociale de stat: (i) contribuții de asigurări						
2. Modificări ale cheltuielilor bugetare, plus/minus, din care: a) buget de stat, din acesta: (i) cheltuieli de personal (ii) bunuri și servicii b) bugete locale (i) cheltuieli de personal (ii) bunuri și servicii c) bugetul asigurărilor sociale de stat: (i) cheltuieli de personal (ii) bunuri și servicii						
3. Impact financiar, plus/minus, din care: a) buget de stat b) bugete locale						
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. Măsuri normative necesare pentru aplicarea prevederilor proiectului de act normativ : a) acte normative în vigoare ce vor fi modificate sau abrogate, ca urmare a intrării în vigoare a proiectului de act normativ b) acte normative ce urmează a fi elaborate în vederea implementării noilor dispoziții.	
1 ¹ . Compatibilitatea proiectului de act normativ cu legislația în domeniul achizițiilor publice: a) impact legislativ - prevederi de modificare și completare a cadrului normativ în domeniul achizițiilor publice, prevederi derogatorii; b) norme cu impact la nivel operațional/tehnic - sisteme electronice utilizate în desfășurarea procedurilor de achiziție publică, unități centralizate de achiziții publice, structură organizatorică internă a autorităților contractante.	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
2. Conformitatea proiectului de act normativ cu legislația comunitară în cazul proiectelor ce transpun prevederi comunitare	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
3. Măsuri normative necesare aplicării directe a actelor normative comunitare	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
4. Hotărâri ale Curții de Justiție a Uniunii Europene	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
5. Alte acte normative și/sau documente internaționale din care decurg angajamente	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
6. Alte informații	-
Secțiunea a 6-a <i>Consultările efectuate în vederea elaborării actului normativ</i>	
1. Informații privind procesul de consultare cu organizații neguvernamentale, institute de cercetare și alte organisme implicate	
2. Fundamentarea alegerii organizațiilor cu care a avut loc consultarea, precum și a modului în care activitatea acestor	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.

organizații este legată de obiectul actului normativ	
3. Consultările organizate cu autoritățile administrației publice locale, în situația în care actul normativ are ca obiect activități ale acestor autorități, în condițiile Hotărârii Guvernului nr. 521/2005 privind procedurile de consultare a structurilor asociative ale autorităților administrației publice locale la elaborarea proiectelor de acte normative	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
4. Consultările desfășurate în cadrul consiliilor interministeriale, în conformitate cu prevederile Hotărârii Guvernului nr. 750/2005 privind constituirea consiliilor interministeriale permanente	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
5. Informații privind avizarea de către: a) Consiliul Legislativ b) Consiliul Suprem de Apărare a Țării c) Consiliul Economic și Social d) Consiliul Concurenței e) Curtea de Conturi	Proiectul de act normativ se avizează de către Consiliul Legislativ și Consiliul Economic și Social, precum și Consiliul Concurenței.
6. Alte informații	Proiectul de 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 actului normativ	Proiectul de act normativ a fost publicat pe website-ul Ministerului Finanțelor Publice în data de 26 martie 2019. Au fost respectate prevederile legale privind consultarea publică pe pagina de internet a instituției inițiatoare.
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	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
3. Alte informații	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
Secțiunea a 8-a Măsuri de implementare	
1. Măsurile de punere în aplicare a actului normativ de către autoritățile administrației publice centrale și/sau locale - înființarea unor noi organisme sau	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.

extinderea competențelor instituțiilor existente	
2. Alte informații	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.

Față de cele prezentate, a fost promovată prezenta Ordonanță de urgență a Guvernului pentru modificarea și completarea unor acte normative.

Ministrul finanțelor publice,

Eugen Orlando **TEODOROVICI**

Ministrul economiei,

Nicolae **BĂDĂLĂU**

Președinte Autoritatea națională
pentru protecția consumatorului,

Marius **PÎRVU**

Ministrul energiei,

Anton **ANTON**

Ministrul muncii și justiției sociale,

Marius Constantin **BUDĂI**

Președinte Comisia națională de
strategie și prognoză,

Ion **GHIZDEANU**

AVIZAT FAVORABIL

Ministrul Justiției,

Tudorel **TOADER**

Președinte Autoritatea de
supraveghere financiară,

Leonardo **BADEA**

Președinte Autoritatea națională de reglementare în
domeniul energiei,
Dumitru Chiriță

Ministrul afacerilor externe,

Teodor **MELEȘCANU**

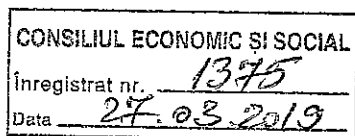
Mihaela Demetriuc
Sef serviciu

DGAMPF
Dan Matei
Director general

DGJ
Ciprian Badea
Director general

DGLCFRV
Iulian Ardeleanu -
Director general

DGRFI
Boni CUCU
Director general



PROIECT DE ORDONANȚĂ DE URGENȚĂ
pentru modificarea și completarea unor acte normative

Având în vedere:

- prevederile art. 87 din OUG nr. 114/2018 potrivit căruia instituțiile de credit trebuie să calculeze, să declare și să plătească trimestrial taxa pe active financiare, până la data de 25 inclusiv a lunii următoare trimestrului pentru care se datorează taxa pe active, iar primul termen de plată este aprilie 2019;
- faptul că taxa se plătește în funcție de nivelul indicelui de referință ROBOR, indice calculat exclusiv pe bază de cotații și nu pe tranzacții efective pe piața interbancară, și care se reflectă în costul crescut al creditelor acordate de instituțiile de credit, cu efect negativ asupra activității de creditare a economiei reale și a populației;
- obiectivele Guvernului de creștere a intermedierei financiare, prin creșterea creditării companiilor nefinanciare de către sectorul bancar, scădere a costului creditării populației și încurajare a economisirii prin acordarea de dobânzi mai atractive,

se impune revizuirea mecanismului de calcul și de plată a taxei pe activele bancare, în beneficiul tuturor părților implicate, inclusiv al sistemului bancar, prin acordarea de facilități de diminuare a taxei în condițiile în care aceasta contribuie la îndeplinirea obiectivelor menționate, precum și înlocuirea indicelui de referință utilizat la stabilirea ratelor de dobândă pentru creditele contractate în lei cu dobândă variabilă, calculat pe baza de tranzacții efective pe piața interbancară;

ținând cont de obiectivele asumate prin Programul de guvernare de realizare a unei creșteri economice inteligente și sustenabile la nivel național, de dezvoltare a sectorului energetic,

în considerarea faptului că dezvoltarea economică nu este la același nivel în toate județele, decalajele între județe fiind în continuare semnificative, se propun măsuri speciale pentru reducerea lor, având în vedere inclusiv impactul social al respectivelor decalaje, în domeniul energiei, cu efect economic și social care au ca scop:

- accelerarea promovării investițiilor în sectorul energiei electrice;
- dezvoltarea rețelelor de distribuție a gazelor naturale prin introducerea posibilității de a se realiza acest lucru și din fonduri publice de către UAT-uri sau asocieri ale acestora;
- asigurarea suportabilității costurilor legate de încălzirea populației;
- asigurarea viabilității economice a producătorilor de energie electrică pe bază de cărbune;
- asigurarea viabilității economice a producătorilor de energie electrică și termică în cogenerare.

În vederea reducerii impactului negativ asupra stabilității financiare a administratorilor de fonduri de pensii, se impune suspendarea aplicării reglementărilor privind cerințele de capital ale administratorilor fondurilor de pensii.

Neadoptarea în regim de urgență a dispozițiilor prevăzute în prezentul proiect pentru domeniul energiei poate duce la interpretări eronate ale prevederilor ceea ce va conduce la o multitudine de acțiuni în instanță având ca rezultat blocarea activității ANRE, la costuri ridicate de funcționare a operatorilor

economici – cu consecința directă a falimentului producătorilor de energie electrică pe bază de cărbune și a producătorilor de energie electrică și termică în cogenerare în condițiile în care aceștia deja care se confruntă cu probleme majore financiare.

De asemenea, o consecință directă a neadoptării în regim de urgență va fi și întârzierea planurilor de investiții a operatorilor economici din sectorul energiei electrice precum și creșterea costurilor legate de încălzirea populației.

În considerarea faptului că aceste elemente vizează interesul public și constituie o situație de urgență și extraordinară a cărei reglementare nu poate fi amânată, impunând adoptarea de măsuri imediate pe calea ordonanței de urgență,

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

Guvernul României adoptă prezenta ordonanță de urgență.

ART. I. Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 114/2018 privind instituirea unor măsuri în domeniul investițiilor publice și a unor măsuri fiscal-bugetare, modificarea și completarea unor acte normative și prorogarea unor termene, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1116 din 29 decembrie 2018, cu completările ulterioare, se modifică după cum urmează:

1. Articolele 86-88 vor avea următorul cuprins:

„Art. 86 - (1) Instituțiile bancare sunt obligate la plata taxei pe active financiare nete, denumită în continuare taxa pe active.

(2) În înțelesul prezentei ordonanțe de urgență, termenii și expresiile de mai jos au următoarele semnificații:

- a) instituție bancară - instituție de credit, persoană juridică română, inclusiv sucursalele din străinătate ale acesteia și sucursala din România a instituției de credit, persoană juridică străină;
- b) active financiare nete – activele financiare ale instituției bancare existente la sfârșitul semestrului, respectiv anului pentru care se datorează taxa pe active, astfel cum sunt înregistrate în evidența contabilă, ajustate, după caz, potrivit reglementărilor contabile aplicabile, respectiv:
 - i) numerar, solduri de numerar la bănci centrale și alte depozite la vedere;
 - ii) active financiare deținute în vederea tranzacționării;
 - iii) active financiare nedestinate tranzacționării, evaluate obligatoriu la valoarea justă prin profit sau pierdere;
 - iv) active financiare desemnate ca fiind evaluate la valoarea justă prin profit sau pierdere;
 - v) active financiare evaluate la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global;
 - vi) active financiare evaluate la cost amortizat;
 - vii) instrumente financiare derivate — contabilitatea de acoperire;
 - viii) modificările de valoare justă aferente elementelor acoperite în cadrul unei operațiuni de acoperire a unui portofoliu împotriva riscului de rată a dobânzii;

- ix) investiții în filiale, asocieri în participație și entități asociate;
- c) cota de piață – raportul dintre valoarea totală a activelor instituției bancare și valoarea totală a activelor agregate pentru sistemul bancar, inclusiv sucursale.;
- d) rata medie ponderată a dobânzii la creditele, denuminate în lei, acordate de o instituție bancară societăților nefinanciare și gospodăriilor populației – reprezintă media aritmetică a ratelor medii ponderate a dobânzii la creditele denuminate în lei, acordate de o instituție bancară societăților nefinanciare și gospodăriilor populației, calculate lunar la nivelul semestrului, respectiv al anului pentru care se datorează taxa. Rata medie ponderată a dobânzii la creditele denuminate în lei, la sfârșitul lunii, reprezintă media ponderată a ratelor de dobândă cu soldul creditelor acordate societăților nefinanciare și gospodăriilor populației;
- e) rata medie ponderată a dobânzii la depozitele, denuminate în lei, atrase de o instituție bancară de la societățile nefinanciare și gospodăriile populației – reprezintă media aritmetică a ratelor medii ponderate a dobânzii la depozitele denuminate în lei, atrase de o instituție bancară de la societățile nefinanciare și gospodăriile populației, calculate lunar la nivelul semestrului, respectiv al anului pentru care se datorează taxa. Rata medie ponderată a dobânzii la depozitele denuminate în lei, la sfârșitul lunii, reprezintă media ponderată a ratelor de dobândă cu soldul depozitelor atrase societățile nefinanciare și gospodăriile populației;
- f) marja de dobândă - diferența între rata medie ponderată a dobânzii la creditele, denuminate în lei, acordate de o instituție bancară societăților nefinanciare și gospodăriilor populației, și rata medie ponderată a dobânzii la depozite, denuminate în lei, atrase de la societăți nefinanciare și gospodăriile populației, definite conform Regulamentului Băncii Naționale a României nr. 4/2014 privind raportarea de date și informații statistice la Banca Națională a României, cu modificările și completările ulterioare. Această marja de dobândă se calculează la nivelul semestrului, respectiv al anului pentru care se datorează taxa pe active și al anului precedent și se exprimă în puncte procentuale;
- g) marja de referință a dobânzii – marja de dobândă sub care taxa pe active se reduce la jumătate (cu 50%)
- h) creșterea soldului creditelor – diferența pozitivă dintre soldul creditelor acordate de o instituție bancară societăților nefinanciare și gospodăriilor populației existent la sfârșitul semestrului/anului pentru care se datorează taxa pe active și soldul creditelor acordate societăților nefinanciare și populației la sfârșitul anului precedent, raportată la soldul creditelor acordate societăților nefinanciare și populației la sfârșitul anului precedent, exprimată în procente;
- i) diminuarea marjei de dobândă – diferența negativă dintre marja de dobândă calculată la nivelul semestrului/anului pentru care se datorează taxa pe active față de marja de dobândă calculată la nivelul anului precedent, raportată la marja de dobândă, calculată la nivelul anului precedent, exprimată în procente;
- j) ținta de creștere a creditării – valoarea de creștere a volumului de credite acordate de o instituție bancară societăților nefinanciare și gospodăriilor populației, stabilită pentru anul curent față de anul precedent, exprimată în procente;
- k) ținta de diminuare a marjei de dobândă – valoarea de scădere a marjei de dobândă, stabilită pentru anul curent față de anul precedent, exprimată în procente.

(3) Pentru determinarea indicatorului prevăzut la alin.(2) lit. h) se vor lua în considerare și creditele performante vândute în cursul semestrului/anului de către instituția bancară, și nu se vor lua în considerare creditele performante cumpărate în cursul semestrului/anului de către instituția bancară. Creditele performante cumpărate de o instituție bancară se vor lua în considerare la determinarea indicatorului prevăzut la alin.(2) lit. h) începând cu anul următor. Aceleași credite performante vândute și cumpărate în cursul aceluiași an de instituția bancară nu se iau în considerare la determinarea indicatorului prevăzut la alin.(2) lit. h) .

(4) Pentru determinarea indicatorului prevăzut la alin.(2) lit.d) se vor lua în considerare și creditele performante vândute în cursul lunii de instituția bancară, iar creditele performante cumpărate de la instituțiile bancare din România se vor lua în considerare la determinarea acestui indicator începând cu luna următoare momentului cumpărării. Aceleași credite performante vândute și cumpărate în cursul aceluiași an de instituția bancară nu se iau în considerare la determinarea acestui indicator.

Art. 87 - (1) Taxa pe active se calculează prin aplicarea cotelor prevăzute la alin. (2) asupra bazei impozabile reprezentată de activele financiare nete ale instituției bancare existente în sold la sfârșitul semestrului, respectiv al anului pentru care se datorează taxa, potrivit evidenței contabile, din care se scad următoarele active financiare:

- a) numerarul;
- b) solduri de numerar la bănci centrale la valoare netă, din care se exclud expunerile neperformante;
- c) expuneri neperformante la valoare netă;
- d) titluri de datorie emise de administrații publice la valoare netă, din care se exclud expunerile neperformante;
- e) credite și avansuri acordate administrațiilor publice la valoare netă, din care se exclud expunerile neperformante;
- f) credite acordate de instituțiile de credit sectorului neguvernamental purtătoare de garanții primite din partea administrației publice centrale la valoare netă, din care se exclud expunerile neperformante;
- g) credite acordate instituțiilor de credit, creanțe atașate și sume de amortizat, la valoare netă, din care se exclud expunerile neperformante ; depozite la instituții de credit, creanțe atașate și sume de amortizat, la valoare netă, din care se exclud expunerile neperformante; conturi de corespondent la instituții de credit (nostro) și creanțe atașate, la valoare netă, din care se exclud expunerile neperformante; operațiuni reverse repo și titluri luate cu împrumut, creanțe atașate și sume de amortizat, la valoare netă, din care se exclud expunerile neperformante.

(2) Cotele taxei pe active, aplicate asupra bazei impozabile prevăzută la alin. (1), sunt:

- a) 0,4% pe an, pentru instituția bancară care deține o cota de piață mai mare sau egală cu 1%;
- b) 0,2% pe an, pentru instituția bancară care deține o cota de piață mai mică de 1%.

Cota de piață este cea stabilită la sfârșitul semestrului/anului pentru care se datorează taxa.

(3) Contribuabilii prevăzuți la art. 86 alin.(2) lit.a) sunt obligați să calculeze semestrial, respectiv la sfârșitul anului taxa pe active, prin aplicarea cotelor prevăzute la alin. (2) asupra bazei impozabile prevăzută la alin. (1).

(4) Taxa calculată potrivit alin. (3) se reduce, astfel:

a) pentru creșterea intermedierei financiare, prin creșterea soldului creditelor:

- i. cu 50%, în cazul în care creșterea soldului creditelor acordate societăților nefinanciare și gospodăriilor populației, determinată potrivit art. 86 alin.(2) lit.h) este egală sau mai mare decât ținta de creștere a creditării, prevăzută la alin. (7);
- ii. până la 50%, în cazul în care creșterea soldului creditelor acordate societăților nefinanciare și gospodăriilor populației este mai mică decât ținta de creștere a creditării prevăzută la alin.(7), situație în care procentul de reducere a taxei pe active se calculează proporțional, conform următoarei formule:

$$R1 = [\text{creșterea soldului creditelor} / \text{ținta de creștere a creditării}] * 50\%$$

unde:

R1 - procentul de reducere a taxei pe active ca urmare a creșterii soldului creditelor

- iii. referința inițială față de care se realizează calculul evoluției soldului creditelor este reprezentată de soldul creditelor la sfârșitul anului 2018.
- iv. În cazul în care în anul/anii următor/următori soldul creditelor scade, evoluția soldului creditelor se va evalua funcție de referința inițială de la pct. iii) până când soldul creditelor înregistrează o valoare mai mare sau egală cu valoarea referinței inițiale de la pct. iii). În anul următor înregistrării soldului creditelor cel puțin la nivelul referinței inițiale, calculul evoluției soldului creditelor se va realiza față de soldul creditelor înregistrate la sfârșitul anului precedent, care devine referință inițială și căreia i se aplica prevederile de la acest punct.

b. pentru diminuarea marjei de dobândă:

- i. cu 50%, în cazul în care marja de dobândă calculată la nivelul semestrului/anului pentru care se datorează, se situează sub nivelul marjei de referință a dobânzii, sau în cazul în care diminuarea marjei de dobândă determinată potrivit art. 86 alin. (2) lit. i) este egală sau mai mare decât ținta de diminuare a marjei de dobândă, prevăzută la alin.(7).
- ii. până la 50%, în cazul în care diminuarea marjei de dobândă este mai mică decât ținta de diminuare a marjei de dobândă prevăzută la alin. (7), situație în care procentul de reducere a taxei pe active se calculează proporțional, conform următoarei formule:

$$R2 = [(\text{diminuarea marjei de dobândă} / \text{ținta de diminuare a marjei de dobândă}) * 50\%]$$

unde:

R2 - procentul de reducere a taxei pe active ca urmare a diminuării marjei de dobândă

- iii. referința inițială față de care se realizează calculul evoluției marjei de dobândă este dată de marja de dobândă de la sfârșitul anului 2018.

- iv. În cazul în care în anul/anii următor/următori marja de dobândă crește, evoluția marjei de dobândă se va evalua funcție de referința inițială de la pct. iii) până când marja de dobândă înregistrează o valoare mai mică sau egală cu valoarea referinței inițiale de la pct. iii). În anul următor înregistrării marjei de dobândă cel mult la nivelul referinței inițiale, calculul evoluției marjei de dobândă se va realiza față de marja de dobândă înregistrată la sfârșitul anului precedent, care devine referință inițială și căreia i se aplica prevederile de la acest punct.

(5) Taxa pe active, calculată potrivit alin. (3) și redusă în condițiile prevederilor alin. (4), pe baza indicatorilor privind cota de piață, soldul creditelor și marja de dobândă înregistrați la nivelul primului semestru al anului pentru care se datorează taxa pe active și a jumătate din nivelurile țintă de creștere a creditării și a țintei de diminuare a marjei de dobândă, se declară și se plătește până la data de 25 august, inclusiv, a anului pentru care se datorează. Taxa nu se datorează și nu se declară la nivelul primului semestru în următoarele situații:

- a) dacă a îndeplinit 100% ținta de creștere a creditării, sau
- b) dacă a îndeplinit 100% ținta de diminuare a marjei de dobândă, sau
- c) dacă nivelul procentual agregat al creșterii creditării și al diminuării marjei de dobândă este cel puțin 100%.

(6) Pe baza indicatorilor privind cota de piață, soldul creditelor și marja de dobândă determinați la nivelul anului pentru care se datorează taxa pe active, taxa pe active, calculată potrivit alin. (3) se reduce în condițiile prevederilor alin. (4). Sumele rezultate se declară până la data de 25 august, inclusiv, a anului următor celui pentru care se datorează taxa pe active. Diferențele în plus față de sumele de la alin.(5) se plătesc până la data de 25 august, inclusiv, a anului următor celui pentru care se datorează taxa pe active, iar diferențele în minus se restituie/compensează potrivit dispozițiilor Legii nr. 207/2015 privind Codul de procedură fiscală, cu modificările și completările ulterioare.

(7) Indicatorii țintă de creștere a creditării și de diminuare a marjei de dobândă, precum și marja de referință a dobânzii se stabilesc anual, prin hotărâre a Guvernului, la propunerea Ministerului Finanțelor Publice, cu recomandarea Comitetului Național pentru Supravegherea Macroprudențială. Pentru anul 2019, pentru fiecare instituție bancară, ținta de creștere a creditării este de + 8,0 la suta, ținta de diminuare a marjei de dobândă este de -8,0 la suta, iar marja de referință a dobânzii este de 4,0 puncte procentuale.

(8) Nu sunt supuse taxei pe active instituțiile bancare care înregistrează pierdere contabilă, înainte de calculul taxei pe active, la sfârșitul semestrului, respectiv al anului pentru care se datorează taxa.

(9) Instituțiile bancare pentru care Banca Națională a României, în exercitarea atribuțiilor care îi revin, în calitate de autoritate de supraveghere, a impus limitarea activității de creditare în conformitate cu art. 226 alin.(3) lit.d) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 99/2006 privind instituțiile de credit și adecvarea capitalului, cu modificările și completările ulterioare, nu datorează taxa pe active pentru perioada în care operează această măsură. În acest caz, taxa pe active datorată, se determină prin

raportarea taxei pe active, calculate potrivit alin. (3) și (4), la numărul de zile aferent semestrului/anului pentru care se datorează taxa și înmulțirea rezultatului cu numărul de zile aferent perioadei în care nu a operat măsura.

(10) În cazul în care taxa pe active datorată de instituțiile bancare se situează peste profitul contabil, înainte de calculul taxei pe active, înregistrat la sfârșitul semestrului, respectiv al anului pentru care se datorează taxa, acestea datorează taxa pe active în limita profitului contabil înregistrat, fără a influența taxa pe active datorată pentru anii următori.

Art. 88 - (1) Prin excepție de la art. 87 alin. (3), (5) și (6), contribuabilii care încetează să existe în cursul anului au obligația de a declara și a plăti taxa pe active proporțional cu perioada impozabilă, până la data depunerii situațiilor financiare la organul fiscal competent, respectiv până la data radierii, după caz. În această situație, pentru determinarea taxei pe active, cota de piață este ultima cotă stabilită, iar reducerea taxei, în condițiile prevederilor art. 87 alin. (4) se efectuează pe baza indicatorilor privind soldul creditelor și marja de dobândă înregistrați la sfârșitul perioadei impozabile. Perioada impozabilă este perioada din anul calendaristic pentru care contribuabilul a existat.

(2) Contribuabilii nou înființați în cursul anului datorează taxa pe active începând cu anul următor.

(3) Modelul și conținutul declarației taxei pe active se stabilesc prin ordin al președintelui Agenției Naționale de Administrare Fiscală.

(4) Cheltuiala cu taxa pe active este cheltuială deductibilă la stabilirea rezultatului fiscal reglementat de titlul II din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare.

(5) Taxa pe active reprezintă venit la bugetul de stat și se administrează de către Agenția Națională de Administrare Fiscală, potrivit Legii nr. 207/2015.”

2. Articolul 90 va avea următorul cuprins:

”Art. 90 - Obligațiile suplimentare de capital social minim prevăzute la art. 60 alin. (1) din Legea nr. 411/2004 privind fondurile de pensii administrate privat, republicată, cu modificările și completările ulterioare, începând cu data de 1 iunie 2019, se varsă până la data de 31 decembrie 2019.”

ART. II. Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 50/2010 privind contractele de credit pentru consumatori, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 389 din 11 iunie 2010, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 288/2010, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

1. La art. 37, litera a) se modifică și va avea următorul cuprins:

„a) pentru creditele acordate în valută, dobânda va fi compusă dintr-un indice de referință EURIBOR/LIBOR la o anumită perioadă, în funcție de valuta creditului, la care creditorul adaugă o anumită marjă fixă pe toată perioada derulării contractului;”

2. La articolul 37, după litera a) se introduce o nouă literă, lit. a1), cu următorul cuprins:

„a1)) pentru creditele acordate în monedă națională, dobânda va fi compusă dintr-un indice de referință calculat exclusiv pe baza tranzacțiilor interbancare la o anumită perioadă, la care creditorul poate să adauge o anumită marjă fixă pe toată perioada derulării contractului. Indicele de referință pentru credite acordate în lei cu dobânda variabilă se publică în fiecare zi lucrătoare pe website-ul Băncii Naționale a României și reprezintă rata de dobândă calculată ca medie ponderată a ratelor de dobândă cu volumele tranzacțiilor de pe piața interbancară. Indicele de referință se calculează la finalul fiecărui trimestru, ca medie aritmetică a ratelor de dobândă zilnice determinate pentru trimestrul anterior, urmând a se aplica de fiecare instituție de credit pentru trimestrul următor.”

ART. III.

Alineatul 1. al articolului 38 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 52/2016 privind contractele de credit oferite consumatorilor pentru bunuri imobile, precum și pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 50/2010 privind contractele de credit pentru consumatori, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 727 din 20 septembrie 2016, se modifică și va avea următorul cuprins:

„ (1) În contractele de credit cu dobânda variabilă se vor aplica următoarele reguli:

- a) pentru creditele în valută, dobânda va fi compusă dintr-un indice de referință EURIBOR/LIBOR la o anumită perioadă, în funcție de valuta creditului, la care creditorul adaugă o anumită marjă fixă pe toată perioada derulării contractului;
- b) pentru creditele acordate în monedă națională, dobânda va fi compusă dintr-un indice de referință calculat exclusiv pe baza tranzacțiilor interbancare la o anumită perioadă, la care creditorul poate să adauge o anumită marjă fixă pe toată perioada derulării contractului. Indicele de referință pentru credite acordate în lei cu dobândă variabilă se publică în fiecare zi lucrătoare pe website-ul Băncii Naționale a României și reprezintă rata de dobândă calculată ca medie ponderată a ratelor de dobândă cu volumele tranzacțiilor de pe piața interbancară. Indicele de referință se calculează la finalul fiecărui trimestru, ca medie aritmetică a ratelor de dobândă zilnice determinate pentru trimestrul anterior, urmând a se aplica de fiecare instituție de credit pentru trimestrul următor;
- c) în acord cu politica comercială a fiecărui creditor, acesta poate reduce marja și/sau aplica un nivel mai redus al indicelui de referință, având dreptul ca, pe parcursul derulării contractului, să revină la valoarea marjei menționate în contract la data încheierii acestuia și/sau la nivelul indicelui de referință;
- d) modul de calcul al dobânzii trebuie indicat în mod expres în contract, cu precizarea periodicității și/sau a condițiilor în care survine modificarea ratei dobânzii variabile, atât în sensul majorării datorate indicelui de referință EURIBOR/indicelui de referință pentru creditele acordate în lei cu dobândă variabilă/LIBOR, cât și în cel al reducerii acesteia;
- e) valoarea indicilor de referință utilizați în formula de calcul a dobânzii variabile va fi afișată și permanent actualizată, pe website-urile creditorilor și la toate punctele de lucru ale acestora.”

Art. IV

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:

1. La articolul 22, alineatul (1¹) se modifică și va avea următorul cuprins:

"(1¹) Pentru perioada 1 martie 2019 - 28 februarie 2022, pentru clienții casnici furnizarea de energie electrică se realizează în condiții reglementate de către ANRE."

2. La articolul 76, alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(4) Prețurile de vânzare a energiei electrice livrată de producători furnizorilor de ultimă instanță conform prevederilor art. 28 lit. b1) se stabilesc pe baza metodologiilor aprobate de ANRE.”

3. La articolul 79, după alineatul (7) se introduce un nou alineat, alin. (8), cu următorul cuprins:

(8) Pentru calculul tarifelor de transport și distribuție a energiei electrice, în perioada de reglementare 2019-2024, rata de rentabilitate a capitalului investit, reprezentând costul mediu al capitalului investit, exprimat în termeni reali, înainte de impozitare este de 6,9 % .

4. La articolul 104, după alineatul (6) se introduce un nou alineat, alin. (61), cu următorul cuprins:

(61) Concedentul/concesionarul, în vederea înființării sistemului de distribuție a gazelor naturale are obligația obținerii în prealabil, a autorizațiilor specifice prevăzute de legislația în vigoare.”

5. La articolul 104, alineatul (7) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(7) După adjudecarea concesiunii, în vederea desfășurării activității, concesionarul solicită licențele specifice prevăzute de legislația în vigoare. Acesta are obligația să asigure și furnizarea gazelor naturale în regim reglementat la clienții casnici care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate până la data eliminării prețurilor reglementate, scop pentru care are obligația să dețină și licența pentru activitatea de furnizare de gaze naturale; pentru operatorul economic care, potrivit prevederilor legale, are obligația de a realiza separarea legală a activităților de distribuție și furnizare, operatorul economic afiliat acestuia deține licența pentru activitatea de furnizare de gaze naturale și are obligația să asigure furnizarea gazelor naturale în regim reglementat la clienții casnici care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate până la data eliminării prețurilor reglementate.”

6. Articolul 105 se modifică și va avea următorul cuprins:

Asigurarea urmăririi executării lucrărilor „Concedentul/concesionarul serviciului public de distribuție a gazelor naturale trebuie să asigure urmărirea executării lucrărilor prevăzute în autorizația de înființare/contractul de concesiune, prin personal propriu sau prin personal contractual, autorizat conform reglementărilor ANRE.”

7. La articolul 124, alineatul (11) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(11) În perioada 1 aprilie 2019-28 februarie 2022, producătorii, inclusiv filialele acestora și/sau afiliații aparținând aceluiași grup de interes economic care desfășoară atât activități de extracție, cât și activități de vânzare a gazelor naturale extrase de pe teritoriul României au obligația să vândă cu prețul de 68 lei/MWh cantitățile de gaze naturale rezultate din activitatea de producție internă curentă către furnizori și clienți finali eligibili. În această perioadă, producătorul are obligația să vândă cu prioritate către furnizori, în condiții reglementate de ANRE, pentru asigurarea întregului necesar de consum al clienților casnici și al producătorilor de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, din producția curentă și/sau din depozitele de înmagazinare.”

8. La articolul 178, după alineatul (5) se introduce un nou alineat, alin. (6), cu următorul cuprins:

(6) Pentru calculul tarifelor de transport și distribuție a gazelor naturale, în perioada de reglementare 2019-2024, rata de rentabilitate a capitalului investit, reprezentând costul mediu al capitalului investit, exprimat în termeni reali, înainte de impozitare este de 6,9 % .

9. La articolul 179 alineatul (2), litera b) se modifică și va avea următorul cuprins:

„b) furnizarea gazelor naturale la preț reglementat și în baza contractelor-cadru până la 30 iunie 2022 pentru clienții casnici;”

10. La articolul 181, alineatul (9) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(9) Prin derogare de la prevederile alin. (1)-(8), pentru perioada 01.04.2019-28.02.2022, în conformitate cu reglementările proprii, ANRE va stabili o structură specifică de amestec import/intern pentru cantitatea de gaze naturale destinată asigurării consumului clienților finali noncasnici, cu excepția producătorilor de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației.”

Art. V

Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, publicată în Monitorul oficial al României, Partea I, nr. 337 din 18 mai 2007, aprobată cu modificări și completări prin Legea 160/2012, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează :

1. La articolul 2, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(3) Nivelul tarifelor și contribuțiilor prevăzute la alin. (2) se stabilește anual prin Ordin al președintelui ANRE, cu excepția contribuției anuale percepute de la titularii de licențe în domeniul energiei electrice și al gazelor naturale, și se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.”

2. La articolul 2, alineatul (3¹) se modifica și va avea următorul cuprins:

“(3¹) Contribuția anuală percepută de la titularii de licențe în domeniul energiei electrice și al gazelor naturale este egală cu 2% din cifra de afaceri anuală realizată de aceștia din activitățile ce fac obiectul licențelor acordate de ANRE. Cifra de afaceri ce se constituie ca bază de calcul pentru perceperea contribuției anuale este definită și calculată conform reglementărilor ANRE aprobate prin ordin al președintelui ANRE cu avizul Comisiei Naționale de Strategie și Prognoză.”

3. La art. 2, după alineatul (3¹) se introduce un nou alineat, alin. (3²) cu următorul cuprins:

“(3²) Prin derogare de la prevederile alin. (3) și (3¹), contribuția anuală percepută de la titularii licențelor de exploatare comercială a capacităților de producere a energiei electrice pe baza de carbune precum și a celor de producere a energiei electrice și termice în cogenerare, se stabilește anual prin Ordinul președintelui ANRE prevăzut la alin. (3).”

Art. VI

(1) Aplicarea art. 60 alin. (1) din Legea nr. 411/2004 privind fondurile de pensii administrate privat, republicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 482 din 18 iulie 2007, cu modificările și completările ulterioare, se suspendă până la data de 31 mai 2019.

(2) Pe perioada suspendării prevăzută la alin. (1), capitalul social minim necesar pentru administrarea unui fond de pensii este echivalentul în lei, calculat la cursul de schimb al Băncii Naționale a României la data constituirii, al sumei de 4 milioane euro.

Art. VII

Prevederile art. I pct. 1 se aplică pentru taxa datorată de instituțiile bancare începând cu anul 2019.

Art. VIII

Metodologia privind determinarea cotei de piață, marjei de dobândă, a activelor financiare nete și a celor care se scad din baza impozabilă, precum și raportarea indicatorilor necesari calculării taxei pe active, prevăzute la art. 86-88 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 114/2018, se stabilește prin norme metodologice, care se aprobă prin hotărâre a Guvernului, cu consultarea Băncii Naționale a României, în termen de 45 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei ordonanțe.

Art. IX.

Prevederile art. II și III intră în vigoare la data de 2 mai 2019 și se aplică creditelor acordate consumatorilor după această dată, precum și refinanțării creditelor acordate consumatorilor aflate în derulate la această dată.

Art. X

În termen de 60 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență, Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei realizează modificarea reglementărilor incidente pentru punerea în aplicare a prevederilor art. 79 alin. (6) și art. 178 alin. (7) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 cu modificările și completările ulterioare, inclusiv cu cele prevăzute prin prezenta ordonanță de urgență.