

PARLAMENTUL ROMÂNIEI

SENAT

CAMERA DEPUTAȚILOR

LEGEA SOLIDARITĂȚII NAȚIONALE- LEGEA IMPOZITĂRII MARILOR AFACERI ȘI AVERI

PROIECT LEGISLATIV DE MODIFICARE A CODULUI FISCAL

Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal și

A LEGII nr. 256 din 12 noiembrie 2018

privind unele măsuri necesare pentru implementarea operațiunilor petroliere de către titularii de
acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore

Plecând de la principiul constituțional conform căruia România este un stat social (Articolul 1 al. 3 din Constituție) construit pe solidaritatea cetățenilor săi (Articolul 4 al. 1 din Constituție),

ținând cont de necesitatea simplificării și eficientizării colectării taxelor și impozitelor, fapt de natură să crească predictibilitatea dar și competitivitatea în economie,

având în vedere necesitatea încurajării natalității dar și a creșterii gradului de protecție socială ce poate fi acordat indirect de către stat prin intermediul membrilor de familie,

dar și de necesitatea încurajării muncii și a scăderii ponderii ajutoarelor sociale,

Se adoptă prezenta:

I. modificare a Legii 227/2015:

1. După articolul 18 se introduc articolele 18¹ și 18² cu următorul cuprins:

ART. 18¹ Regimul special pentru contribuabilii care realizează venituri anuale de peste 10.000.000 Euro

1. Contribuabilii care au realizat venituri care au depășit echivalentul în lei 10.000.000 euro sunt obligați la plata impozitului în cotă de 1% aplicat veniturilor înregistrate. Cursul de schimb pentru determinarea echivalentului în euro este cel valabil la închiderea exercițiului financiar în care s-au înregistrat veniturile.

2. Contribuabilii care au realizat venituri care au depășit echivalentul în lei 100.000.000 euro sunt obligați la plata impozitului în cotă de 2% aplicat veniturilor înregistrate. Cursul de schimb pentru determinarea echivalentului în euro este cel valabil la închiderea exercițiului financiar în care s-au înregistrat veniturile.

3. Contribuabilii care au realizat venituri care au depășit echivalentul în lei 1.000.000.000 euro sunt obligați la plata impozitului în cotă de 3% aplicat veniturilor înregistrate. Cursul de schimb pentru determinarea echivalentului în euro este cel valabil la închiderea exercițiului financiar în care s-au înregistrat veniturile.

ART. 18² - Regimul special pentru contribuabilii care desfășoară activități de natura extracției, rafinării sau comercializării produselor petroliere și a derivatelor acestora

„Contribuabilii care desfășoară activități de natura extracției, rafinării sau comercializării produselor petroliere și a derivatelor acestora și au venituri anuale mai mari de 10.000.000 euro, inclusiv persoanele juridice care realizează aceste venituri în baza unui contract de asociere pentru activitățile prevăzute în acest articol, sunt obligați la plata impozitului în cotă de 5% aplicat veniturilor înregistrate.”

2. Art. 101 alineat 2 din Legea 227/2015 privind Codul fiscal se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) Impozitul se calculează prin aplicarea unei cote de impunere de 10% asupra venitului impozabil lunar din pensii și respectiv a unei cote de 90% din venitul impozabil lunar din diferența de pensie ce depășește 11 salarii minime brute pe țară.”

3. După TITLUL X se introduce TITLUL X¹ care va avea titulatura de „IMPOZITUL PE MARILE AVERI” și va avea următorul cuprins:

„Articolul 500¹ Contribuabilii persoane fizice a căror venituri cumulate cu valoarea câștigurilor, a activelor mobiliare și a construcțiilor existente în patrimoniul acestora la data de 31 decembrie a anului anterior depășește 10.000.000 Euro sunt obligați la plata unui impozit de solidaritate în valoare 1% pe an din valoarea totală a averii.

Articolul 500² Contribuabilii persoane fizice a căror venituri cumulate cu valoarea câștigurilor, a activelor mobiliare și a construcțiilor existente în patrimoniul acestora la data de 31 decembrie a anului anterior depășește 100.000.000 Euro sunt obligați la plata unui impozit de solidaritate în valoare 2% pe an din valoarea totală a averii.

Articolul 500³ Contribuabilii persoane fizice a căror venituri cumulate cu valoarea câștigurilor, a activelor mobiliare și a construcțiilor existente în patrimoniul acestora la data de 31 decembrie a anului anterior depășește 1.000.000.000 Euro sunt obligați la plata unui impozit de solidaritate în valoare 3% pe an din valoarea totală a averii.

Articolul 500⁴ Cursul de schimb pentru determinarea echivalentului în euro este cel valabil la închiderea exercițiului financiar în care s-au înregistrat veniturile și câștigurile.

Articolul 500⁵ 1.) Contribuabilii persoane fizice a căror venituri cumulate cu valoarea câștigurilor, a activelor mobiliare, imobiliare și a construcțiilor existente în patrimoniul acestora la data de 31 decembrie a anului anterior depășește 10.000.000 Euro sunt obligați să întocmească anual o declarație de avere; declarația anuală de avere aferentă ultimului an fiscal modificat se depune până la data de 25 martie inclusiv a anului următor.

(2) Declarațiile de avere se fac în scris, pe propria răspundere, și cuprind drepturile și obligațiile declarantului, ale soțului/soției, precum și ale copiilor aflați în întreținere, potrivit Anexei nr. 1."

4. Articolul 77 alineatul 2 paragraful 3 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Pentru contribuabilii care realizează venituri brute lunare cuprinse între 3.600 lei și 20.000 lei, deducerea personală se acordă astfel:

- (i) pentru contribuabilii care au o persoană în întreținere - 20% din impozitul pe venit datorat;*
- (ii) pentru contribuabilii care au două persoane în întreținere - 30% din impozitul pe venit datorat;*
- (iii) pentru contribuabilii care au trei persoane în întreținere - 40 % din impozitul pe venit datorat;*
- (iv) pentru contribuabilii care au patru sau mai multe persoane în întreținere - 50% din impozitul pe venit datorat.*

Pentru contribuabilii care realizează venituri brute lunare din salarii de peste 20.000 lei nu se acordă deducerea personală."

II. modificare a LEGII nr. 256/2018:

1. Articolul 1 se modifică și se completează și va avea următorul conținut:

“(1) Prezenta lege stabilește unele măsuri necesare pentru implementarea operațiunilor petroliere de explorare, dezvoltare, exploatare a zăcămintelor de petrol și de abandonare, precum și a lucrărilor la sonde aferente operațiunilor petroliere, desfășurate de titularii de acorduri petroliere cu privire la perimetrele petroliere offshore, în conformitate cu prevederile acordurilor petroliere încheiate între titulari și Agenția Națională pentru Resurse Minerale, denumită în continuare ANRM.

(2) În situația în care un titular este parte la un acord petrolier care se referă atât la perimetre petroliere localizate pe uscat, cât și la perimetre petroliere offshore sau are calitatea de titular atât al unui/unor acord/acorduri petrolier/petroliere care se referă la perimetre petroliere localizate pe uscat, cât și la perimetre petroliere offshore, prevederile prezentei legi se aplică numai referitor la operațiunile petroliere desfășurate cu privire la perimetrele petroliere offshore. “

2. La articolul 2 se abrogă literele m), n), o) p) și r).

3. Articolul 18 se modifică și va avea următorul cuprins:

“Art. 18. – Titularilor de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore aflate în curs de executare la data intrării în vigoare a prezentei legi li se aplică, pe toată perioada derulării acestora, nivelul de redevență, cotele procentuale de redevență petrolieră, pragurile de producție brută aferente acestor cote și regimul fiscal specific aplicabil activităților de explorare, dezvoltare, exploatare și abandonare desfășurate în baza legilor existente la data intrării în vigoare a prezentei legi. “

4. La articolul 19, după alineatul 11 se introduce alineatul (12):

“(12) Investițiile luate în calculul deducerii din impozitul pe veniturile suplimentare nu sunt luate în calculul rezultatului fiscal al perioadelor de plată a impozitului pe profit în sensul în care pentru acestea nu sunt acceptate reduceri/scutiri de impozite sau deduceri de costuri, acestea fiind considerate nedeductibile la calculul impozitului pe profit.”

5. Articolul 19 se modifică și va avea următorul cuprins:

“Art. 19. – (1) Titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore, inclusiv filialele acestora și/sau aparținând aceluiași grup de interes economic care desfășoară efectiv atât activități de extracție, cât și activități de vânzare a gazelor naturale extrase din aceste perimetre sunt obligați la calcularea, declararea și plata impozitului asupra veniturilor suplimentare offshore.

(2) Prin venit suplimentar se înțelege diferența dintre prețul mediu ponderat al gazelor naturale vândute din producția internă proprie din perimetrele offshore și prețul de achiziție a gazelor naturale din producția internă pentru clienții casnici și noncasnici în anul 2012, respectiv 45,71 lei/MWh, înmulțită cu volumele de gaze vândute din producția internă din perimetrele offshore.

(3) Impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore prevăzut la alin. (1) se calculează prin aplicarea unuia sau unor procente de calcul, după caz, asupra veniturilor suplimentare obținute din vânzarea gazelor naturale extrase din perimetrele offshore, așa cum acestea sunt determinate potrivit anexei nr. 2, impozit din care se deduce valoarea investițiilor în segmentul upstream. Impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore ține seama de prețul de referință stabilit de ANRM pentru calculul redevențelor. Tranzacțiile desfășurate sub prețul de referință se impozitează la prețul de referință. Procentele de calcul a impozitului se calculează pe baza prețurilor de vânzare a gazelor naturale practicate de către titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore pe baza grilei de prețuri de mai jos, ajustate anual începând cu 1 ianuarie 2019 cu indicele anual al prețurilor de consum, după cum urmează:

a) 50% din venitul suplimentar pentru prețurile de până la 85 lei/MWh inclusiv;

b) 15% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 85 lei/MWh și mai mici sau egale cu 100 lei/MWh;

c) 30% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 100 lei/MWh și mai mici sau egale cu 115 lei/MWh;

d) 35% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 115 lei/MWh și mai mici sau egale cu 130 lei/MWh;

e) 40% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 130 lei/MWh și mai mici sau egale cu 145 lei/MWh;

f) 50% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 145 lei/MWh și mai mici sau egale cu 160 lei/MWh;

g) 55% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 160 lei/MWh și mai mici sau egale cu 175 lei/MWh;

h) 60% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 175 lei/MWh și mai mici sau egale cu 190 lei/MWh;

i) 70% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 190 lei/MWh.

(4) Limita maximă a deducerii investițiilor în segmentul upstream nu poate depăși 30% din totalul impozitului pe veniturile suplimentare offshore.

(5) Operatorii economici prevăzuți la alin. (1) calculează, declară și plătesc lunar impozitul suplimentar offshore, până la data de 25 a lunii următoare celei pentru care datorează impozitul.

(6) Modelul și conținutul declarației privind impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore se stabilesc prin ordin al președintelui Agenției Naționale de Administrare Fiscală, în termen de 30 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei legi.

(7) În măsura în care aplicarea prezentelor prevederi impune emiterea de instrucțiuni cu privire la impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore, acestea vor fi emise prin ordin comun al ministrului finanțelor publice și al ministrului energiei, cu avizul ANRM.

(8) Sumele datorate de titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetrele offshore ca impozit asupra veniturilor suplimentare se colectează într-un cont special utilizat pentru finanțarea înființării și extinderii rețelelor de distribuție a gazelor naturale și a racordurilor la sistemul național de transport gaze naturale, precum și alte investiții stabilite prin hotărâre a Guvernului. Repartizarea sumelor colectate se face prin hotărâre a Guvernului. Colectarea impozitului asupra veniturilor suplimentare se administrează de către Agenția Națională de Administrare Fiscală, potrivit Legii nr. 207/2015, cu modificările și completările ulterioare.

(9) Valoarea cumulată a investițiilor în segmentul upstream, înregistrate în evidența contabilă potrivit reglementărilor legale în vigoare, de la intrarea în vigoare a prezentei legi până în luna pentru care se calculează impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore, precum și valoarea investițiilor din programele de lucrări realizate și aprobate de către ANRM în baza acordurilor petroliere, care au fost înregistrate în evidența contabilă până la data intrării în vigoare a prezentei legi, se diminuează lunar cu valoarea investițiilor în segmentul upstream deduse din impozitul pe veniturile suplimentare offshore. Deducerile se aplică până la atingerea valorii cumulate a investițiilor în segmentul upstream, aprobate de către ANRM și înregistrate în evidența contabilă conform legilor în vigoare.

(10) În cazul înstrăinării investițiilor pentru care s-a beneficiat de deducerea prevăzută la alin. (3) și (4), deducerea acordată se scade din valoarea cumulată a investițiilor în segmentul upstream proporțional cu raportul dintre valoarea investițiilor cedate și valoarea investițiilor înregistrate în segmentul upstream în perioada de referință în care a fost acordată.

(11) Investițiile luate în calcul pentru deducerea din impozitul pe veniturile suplimentare nu pot face obiectul altor deduceri.”

6. Articolul 20 se modifică și se completează și va avea următorul conținut:

“Art. 20. – Prin derogare de la prevederile art. 177 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore, inclusiv filialele acestora și/sau aparținând aceluiași grup de interes economic, începând cu data intrării în vigoare a prezentei legi, 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 conformitate cu reglementările emise de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, denumită în continuare ANRE, pentru vânzarea unei cantități minime de gaze naturale care nu poate fi mai mică decât cea reprezentată de o cotă procentuală de 90% din cantitatea de gaze naturale din producția proprie contractate cu livrare în anul calendaristic respectiv, în calitate de vânzător. Cantitatea de gaze naturale contractate pe piețele centralizate, transparent, public și nediscriminatoriu, se vinde în baza unei proceduri avizate de ANRE, astfel încât cumpărătorii de gaze naturale să nu poată să fie condiționați de cumpărarea unei cantități minime impuse de către vânzător.”

7. Articolul 21 se modifică și se completează și va avea următorul cuprins:

“Art. 21. – Cota procentuală prevăzută la art. 20 rămâne nemodificată pe toată durata acordurilor.”

8. La Articolul 25 după litera m) se Adaugă lit. n cu următorul cuprins:

“n) nerespectarea de către titularii acordurilor petroliere a prevederilor art. 19 și 20 se sancționează cu amenda corespunzând cu 30% din cifra de afaceri din anul în care s-a constatat abaterea.

9. Articolul 33 se modifică și va avea următorul cuprins:

“Art. 33. – Începând cu data intrării în vigoare a prezentei legi, în cazul acordurilor petroliere offshore nu se aplică prevederile Ordonanței Guvernului nr. 7/2013 privind instituirea impozitului asupra veniturilor suplimentare obținute ca urmare a dereglementării prețurilor din sectorul gazelor naturale, aprobată cu modificări prin Legea nr. 73/2018, cu modificările și completările ulterioare, și ale Ordonanței Guvernului nr. 6/2013 privind instituirea unor măsuri speciale pentru impozitarea exploataării resurselor naturale, altele decât gazele naturale, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 261/2013, cu modificările ulterioare.”

10. Articolul 34 se modifică și va avea următorul cuprins:

“Art. 34. – În vederea aplicării prevederilor art. 18, 19 și 21, ANRM și titularii de acorduri petroliere pot încheia acte adiționale la acordurile petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore concesionate la data intrării în vigoare a prezentei legi.”

Anexa nr. 1
DECLARAȚIE DE AVERE

Subsemnatul/Subsemnata, _____, CNP _____,
legitimat cu CI/Pașaport seria _____ nr _____, cu domiciliul în _____,
având cetățenie română și _____ (dacă e cazul)

cunoscând prevederile art. 326 din Codul penal privind falsul în declarații și ale art. 9 din Legea 241/2005 privind evaziunea fiscală,

declar pe proprie răspundere ca împreună cu familia dețin o avere pe care o estimez la valoarea de¹ _____, din care fac parte următoarele:

I. Bunuri imobile

1. Terenuri

NOTĂ: Se vor declara inclusiv cele aflate în alte țări.

Adresa sau zona	Categoria ²	Anul Dobândirii	Suprafața	Cota-parte	Modul de dobândire	Titularul

¹ Se va completa de către cetățenii români care au o avere estimată la o valoare de peste zece milioane de Euro.

Adresa sau zona	Categoria*	Anul Dobândirii	Suprafața	Cota-parte	Modul de dobândire	Titularul

* Categoriile indicate sunt: (1) agricol; (2) forestier; (3) intravilan; (4) luciu de apă; (5) alte categorii de terenuri extravilane, dacă se află în circuitul civil.

*2) La "Titular" se menționează, în cazul bunurilor proprii, numele proprietarului (titularul, soțul/soția, copilul), iar în cazul bunurilor în coproprietate, cota-parte și numele coproprietarilor.

2. Clădiri

NOTĂ: Se vor declara inclusiv cele aflate în alte țări.

Adresa sau zona	Categoria*	Anul Dobândirii	Suprafața	Cota-parte	Modul de dobândire	Titularul

* Categoriile indicate sunt: (1) apartament; (2) casă de locuit; (3) casă de vacanță; (4) spații comerciale/de producție.

*2) La "Titular" se menționează, în cazul bunurilor proprii, numele proprietarului (titularul, soțul/soția, copilul), iar în cazul bunurilor în coproprietate, cota-parte și numele coproprietarilor.

II. Bunuri mobile

1. Autovehicule/autoturisme, tractoare, mașini agricole, șalupe, iahturi și alte mijloace de transport care sunt supuse înmatriculării, potrivit legii

Natura	Marca	Număr bucăți	Anul de fabricație	Cota-parte	Modul de dobândire	Titularul

NOTĂ: Se vor menționa toate bunurile aflate în proprietate, indiferent dacă ele se află sau nu pe teritoriul României la momentul declarării.

2. Bunuri sub forma de metale prețioase, bijuterii, obiecte de artă și de cult, colecții de artă și numismatică, obiecte care fac parte din patrimoniul cultural național sau universal, a căror valoare însumată depășește 5.000 de euro

Descriere sumară	Anul dobândirii	Cota-parte	Valoare estimată

NOTĂ: Se vor menționa toate bunurile aflate în proprietate, indiferent dacă ele se află sau nu pe teritoriul României la momentul declarării.

III. Active financiare

1. Conturi și depozite bancare, fonduri de investiții, forme echivalente de economisire și investire, inclusiv cardurile de credit, dacă valoarea însumată a tuturor acestora depășește 5.000 de euro

Institutiile care administrează și adresa acestora	Tipul	Valuta	Deschis în anul	Sold / valoare la zi

NOTĂ: Se vor declara inclusiv cele aflate în bănci sau instituții financiare din străinătate. *Categoriile indicate sunt: (1) cont curent sau echivalente (inclusiv card); (2) depozit bancar sau echivalente; (3) fonduri de investiții sau echivalente, inclusiv fonduri private de pensii sau alte sisteme cu acumulare (se vor declara cele aferente anului fiscal anterior).

2. Plasamente, investiții directe și împrumuturi acordate, dacă valoarea de piață însumată a tuturor acestora depășește 5.000 de euro

Emitent / Societatea în care persoana este acționar sau asociat/beneficiar de împrumut	Tipul	Număr de titluri / Cota de participare	Valoarea totală la zi

NOTĂ: Se vor declara inclusiv investițiile și participările în străinătate

*Categoriile indicate sunt: (1) hârtii de valoare deținute (titluri de stat, certificate, obligațiuni); (2) acțiuni sau părți sociale în societăți comerciale; (3) împrumuturi acordate în nume personal.

3. Alte active producătoare de venituri nete, care însumate depășesc echivalentul a 5.000 de euro pe an:

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

NOTĂ: Se vor declara inclusiv cele aflate în străinătate.

IV. Venituri ale declarantului și ale membrilor săi de familie, realizate în ultimul an fiscal încheiat (potrivit art. 41 din Legea nr. 571/2003 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare)

NOTĂ: Se vor declara inclusiv veniturile provenite din străinătate.

Cine a realizat venitul	Sursa venitului	Număr de titluri / Cota de participare	Venitul anual încasat
Venituri din salarii			
1.1. Titular			
1.2. Soț/soție			
1.3. Copii			
Venituri din activități independente			
1.1. Titular			
1.2. Soț/soție			

Gine a realizat venitul	Sursa venitului	Numar de titluri / Cota de participare	Venitul anual incasat
1.3. Copii			
Venituri din activități independente			
1.1. Titular			
1.2. Soț/soție			
1.3. Copii			
Venituri din cedarea folosinței bunurilor			
1.1. Titular			
1.2. Soț/soție			
1.3. Copii			
Venituri din investiții			
1.1. Titular			
1.2. Soț/soție			

Cine a realizat venitul	Sursa venitului	Număr de titluri / Cota de participare	Venitul anual încasat
1.3. Copii			
Venituri din pensii			
1.1. Titular			
1.2. Soț/soție			
1.3. Copii			
Venituri din activități industriale			
1.1. Titular			
1.2. Soț/soție			
1.3. Copii			
Venituri din activități agricole			
1.1. Titular			
1.2. Soț/soție			
1.3. Copii			

Cine a realizat venitul	Sursa venitului	Numar de titluri / Cota de participare	Venitul anual incasat
Venituri din jocuri de noroc			
1.1. Titular			
1.2. Soț/soție			
1.3. Copii			
Venituri din alte surse			
1.1. Titular			
1.2. Soț/soție			
1.3. Copii			

Prezenta declarație constituie act public și atrage răspunderea potrivit legii penale pentru inexactitatea sau caracterul incomplet al datelor menționate.

Data completării

Semnătura

Anexa nr. 2

Formula de calcul pentru impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore

În funcție de nivelul prețului mediu ponderat al gazelor naturale vândute din producția internă proprie din perimetrele offshore, denumit în continuare PMPC, se aplică următoarele formule de calcul:

1. dacă PMPC este mai mic sau egal cu 85 lei/MWh, ajustat cu IPC, după caz, impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore total datorat se calculează cu formula:

$$IVST = IVSC - VID$$

$$IVSC = ISO_{85} = 0,50 * VS_{85} \quad VS_{85} = (PMPC - PRC) * VGC \quad VID = \min(VI, 0,3 * IVSC)$$

unde:

IVST – impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore total datorat; IVSC – impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore total calculat;

ISO₈₅ – impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore datorat, calculat la PMPC mai mic sau egal cu 85 lei/MWh;

VS₈₅ – venitul suplimentar din perimetrele offshore, calculat la PMPC mai mic sau egal cu 85 lei/MWh;

PMPC – prețul mediu ponderat al gazelor naturale vândute din producția internă proprie din perimetrele offshore sau pretul de referință, după caz;

PRC – pretul de achiziție a gazelor naturale din producția internă pentru clienții casnici și noncasnici în anul 2012, respectiv 45,71 lei/MWh, ajustat anual cu rata IPC începând cu 1 ianuarie 2019;

VGC – volumele de gaze din producția internă din perimetrele offshore vândute;

IPC – indicele anual al prețurilor de consum din anul precedent publicat de Institutul Național de Statistică din România;

VID – valoarea investițiilor în segmentul upstream deductibile;

VI – valoarea cumulată a investițiilor în segmentul upstream așa cum sunt prevăzute la art. 19 alin. (9) care se diminuează lunar cu valoarea VID dedusă;

2. În cazul în care PMPC este între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv, ajustate cu IPC, după caz, impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore total datorat se calculează astfel:

$$IVST = IVSC - VID$$

$$IVSC = 0,5 * (85 - PRC) * VGC + ISO \quad ISO = CI * VS$$

$$VS = (PMPC - PB) * VGC$$

$$VID = \min(VI, 0,5 * IVSC) \text{ unde:}$$

ISO – impozitul suplimentar offshore calculat la veniturile suplimentare din vânzarea gazelor naturale în urma practicării unor prețuri PMPC între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv, ajustate cu IPC, după caz;

CI – cota de impozitare a veniturilor suplimentare din vânzarea gazelor naturale [15% - conform art. 19 alin. (3) lit. b)], aplicabilă în urma practicării unor prețuri PMPC între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv;

PB – pret de bază minim al intervalului de calcul corespunzător respectiv, pentru prețuri PMPC între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv este 85 lei/MWh;

VS – venitul suplimentar din perimetrele offshore, calculat din vânzarea gazelor naturale, cu prețuri PMPC între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv;

3. În cazul în care PMPC depășește 100 lei/MWh, ajustat cu IPC, după caz, impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore total datorat se calculează astfel:

$$IVST = IVSC - VID$$

$$IVSC = 0,5 * (85 - PRC) * VGC + ISO \text{ VID} = \min (VI, 0,5 * IVSC)$$

- ISO – suma impozitelor suplimentare offshore, calculate pentru fiecare interval de pret conform art. 19 alin. (3) lit. b) – i), respectiv:

$$ISO = ISO_1 + ISO_2 + \dots + ISO_i$$

ISO_i – se calculeaza conform formulei de calcul de la pct. 2 unde termenii corespunzatori au urmatoarele semnificatii:

CI – cota de impozitare a veniturilor suplimentare din vânzarea gazelor naturale, pentru fiecare interval de pret corespunzator conform art. 19 alin. (3) lit. b) – i);

PB – pret de baza minim al intervalului de calcul corespunzator, ajustat anual începând cu 1 ianuarie 2019 cu IPC;

VS – venitul suplimentar din perimetrele offshore, calculat pentru fiecare interval de pret corespunzator.

Exemplu de calcul: pentru vânzarea unui volum VGC de 1 MWh la un pret de vânzare de 110 lei/MWh, impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore total datorat se calculeaza aplicând formulele de mai sus astfel:

$$IVST = IVSC - VID = 17,037 - 5,1111 = 11,9259 \text{ lei}$$

$$IVSC = 0,5 * (85 - PRC) * VGC + ISO = 0,5 * (85 - 45,71) * 1 + 5,25 = 17,037 \text{ lei}$$

$$ISO = CI_1 * VS_1 + CI_2 * VS_2 = 0,15 * 15 + 0,5 * 10 = 5,25 \text{ lei}$$

$$VID = 0,5 * IVSC = 0,3 * 17,037 = 5,1111 \text{ lei unde:}$$

$CI_1 = 0,15$ – cota de impozitare (15%) a veniturilor suplimentare offshore din vânzarea gazelor naturale aplicabila în urma practicarii unor preturi între 85 lei/MWh si 100 lei/MWh inclusiv, conform art. 19 alin. (3) lit. b);

$CI_2 = 0,3$ – cota de impozitare (30%) a veniturilor suplimentare offshore din vânzarea gazelor naturale aplicabila în urma practicarii unor preturi între 100 lei/MWh si 115 lei/MWh inclusiv, conform art. 19 alin. (3) lit. c);

$VS_1 = (100 - 85) * 1 = 15 \text{ lei}$ venitul suplimentar din perimetrele offshore, calculat ca diferenta între 100 lei/MWh si 85 lei/MWh;

$VS_2 = (110 - 100) * 1 = 10 \text{ lei}$ venitul suplimentar din perimetrele offshore, calculat ca diferenta între PMPC (110 lei/MWh din exemplul dat) si 100 lei/MWh (pretul de baza minim al intervalului);”

Preşedintele Senatului

Preşedintele Camerei Deputaţilor