

L E G E
pentru modificarea și completarea Legii petrolului nr.238/2004

Parlamentul României adoptă prezenta lege.

Art. I

Legea petrolului nr.238/2004, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 535 din 15 iunie 2004, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

1. Alineatul (3) al articolului 1 se modifică și va avea următorul cuprins:

“ (3) Gazele naturale cuprind gazele libere din zăcăminte de gaz metan, gazele dizolvate în țiței, cele din capul de gaze asociat zăcămintelor de țiței, gazele din zăcămintele de gaz condensat, gazul metan asociat zăcămintelor de cărbuni și depozitelor naturale de gaz hidrați.”

2. Punctul 1 al articolului 2 se modifică și va avea următorul cuprins:

“ 1. abandonare semnifică ansamblul lucrărilor care conduc la încetarea definitivă a activității într-o sondă, zăcământ sau părți din acesta, depozit de înmagazinare, părți ale sistemului național de transport al petrolului sau terminalului național petrolier, punerea în siguranță sau, după caz, dezafectarea acestora, incluzând lucrările de refacere și reabilitare a mediului;”

3. Punctul 2 al articolului 2 se modifică și va avea următorul cuprins:

“2. acord petrolier este actul juridic încheiat, potrivit prevederilor prezentei legi, între autoritatea competentă și una sau mai multe persoane juridice române ori străine, în vederea concesiunii operațiunilor petroliere și, după caz, a bunurilor necesare realizării acestora;”

4. Punctul 4 al articolului 2 se modifică și va avea următorul cuprins:

„ 4. capacitatea disponibilă- reprezintă diferența dintre capacitatea fizică totală a sistemului de transport al petrolului și capacitatea angajată prin obligații contractuale în curs de executare la data solicitării de acces la acest sistem;”

5. Punctul 5 al articolului 2 se modifică și va avea următorul cuprins:

„5. carte petrolieră este instrumentul de evidență care cuprinde:

a) toate datele privind situația juridică și topografică a suprafețelor aferente perimetrului de dezvoltare și exploatare, afectate de operațiuni petroliere, precum și evidența resurselor/rezervelor de petrol și a producției;

b) date referitoare la delimitarea perimetrelor și lucrările efectuate în fazele de prospecțiune și explorare;”

6. Punctul 9 al articolului 2 se modifică și va avea următorul cuprins:

„ 9. conductă colectoare semnifică orice conductă, inclusiv instalațiile, echipamentele și dotările aferente, prin care se asigură transportul petrolului de la punctele de colectare din cadrul zăcămintelor comerciale până la conducta magistrală;”

7. După punctul 9 al articolului 2 se introduce un nou punct, pct. 9¹, cu următorul cuprins:

„ 9¹. conducta de interconectare este conducta care asigură conectarea între sistemul național de transport al petrolului și conductele magistrale interstatale;”

8. Punctul 11 al articolului 2 se modifică și va avea următorul cuprins:

„11. conducta magistrală interstatală este conducta care asigură transportul petrolului pe teritoriul României, între două puncte diferite situate pe frontiera de stat a țării, construită în baza unui acord interguvernamental, care are regimul juridic și este operată în conformitate cu prevederile legale speciale prin care se aprobă acordul;”

9. Punctul 12 al articolului 2 se modifică și va avea următorul cuprins:

„12. depozit subteran este un spațiu din scoarța terestră cu calități naturale sau dobândite ca urmare a unor operațiuni petroliere ori activități miniere anterioare, propriu pentru înmagazinarea unor volume de petrol sau a altor fluide;”

10. Punctul 13 al articolului 2 se modifică și va avea următorul cuprins:

„13. dezvoltare semnifică ansamblul lucrărilor care constau în realizarea sondelor de exploatare, construirea, montarea, reabilitarea și modernizarea instalațiilor specifice, conductelor colectoare, conductelor magistrale, echipamentelor și a altor utilități necesare extracției, tratării, stocării, înmagazinării subterane și transportului petrolului;

11. Punctul 14 al articolului 2 se modifică și va avea următorul cuprins:

“ 14. exploatare semnifică ansamblul de lucrări efectuate la și de la suprafață pentru extragerea din zăcământ sau înmagazinarea subterană a petrolului, inclusiv injecția în subtern a fluidelor, transportul petrolului prin sistemul național de transport al petrolului, precum și operarea terminalelor petroliere;”

12. După punctul 18 al articolului 2 se introduce un nou punct, pct. 18¹, cu următorul cuprins:

“18¹. injecția în subteran a fluidelor reprezintă ansamblul de operațiuni executate la și de la suprafață pentru introducerea oricărui fluid în scopul creșterii rezervelor de petrol sau cu caracter de evacuare în scopul protecției mediului;”

13. Punctul 20 al articolului 2 se modifică și va avea următorul cuprins:

„20. mediu semnifică ansamblul de condiții și elemente naturale, definite conform legii, care pot fi afectate prin operațiuni petroliere;”

14. Punctul 21 al articolului 2 se modifică și va avea următorul cuprins:

„ 21. operare a sistemelor de transport al petrolului semnifică ansamblul activităților desfășurate pentru realizarea transportului petrolului, construirea, exploatarea, dezvoltarea, întreținerea, repararea, modernizarea și abandonarea conductelor magistrale sau a unor porțiuni din acestea;”

15. Punctul 26 al articolului 2 se modifică și va avea următorul cuprins:

„26. perimetru de operare a sistemului național de transport al petrolului și/sau a terminalului național petrolier delimitează zona de protecție și zona de siguranță a conductelor, terenurile aferente stațiilor de pompare, comprimare și depozitare, instalațiilor de protecție, securitate și comunicații;”

16. Punctul 31 al articolului 2 se modifică și va avea următorul cuprins:

„31. producție brută de petrol reprezintă cantitățile de petrol extrase din fiecare zăcământ în parte, determinate la punctele de măsură stabilite de către autoritatea competentă și titular, după trecerea prin instalațiile de separare și/sau tratare;”

17. Punctul 33 al articolului 2 se modifică și va avea următorul cuprins:

„33. redevență petrolieră reprezintă suma datorată de către titularii acordurilor petroliere bugetului de stat, în condițiile legii, pentru concesionarea operațiunilor petroliere de exploatare și, după caz, a bunurilor necesare desfășurării acestora;”

18. Punctul 37 al articolului 2 se modifică și va avea următorul cuprins:

„37. sistem național de transport al petrolului reprezintă ansamblul conductelor magistrale interconectate care asigură colectarea petrolului extras din perimetrele de exploatare sau a celui provenit din import și dirijarea lui de la punctele de predare de către producători, respectiv importatori, la unitățile de prelucrare, spre centrele de distribuție și consum sau la export, stațiile de pompare și comprimare, rampele de încărcare-descărcare pe calea ferată, precum și toate instalațiile, echipamentele și dotările aferente acestora, care aparțin proprietății publice a statului;”

19. Punctul 39 al articolului 2 se modifică și va avea următorul cuprins:

„39. terminal național petrolier reprezintă ansamblul compus din rezervoare, conducte tehnologice, pompe și instalații portuare care aparțin proprietății publice a statului și asigură transferul petrolului de la/la limita conductelor magistrale la/de la facilitățile portuare;”

20. Punctul 43 al articolului 2 se modifică și va avea următorul cuprins:

„ 43. tranzit sau transport interstatal al petrolului desemnează transportul pe teritoriul României al petrolului provenit dintr-un stat și destinat altui stat;”

21. Punctul 45 al articolului 2 se modifică și va avea următorul cuprins:

„ 45. zonă de protecție desemnează suprafața de teren situată de o parte și de alta a proiecției în plan orizontal a sistemului național de transport al petrolului, necesară asigurării integrității fizice a acestuia și în care se instituie interdicții privind regimul activităților și construcțiilor, conform legii;”

22. Punctul 46 al articolului 2 se modifică și va avea următorul cuprins:

„46. zona de siguranță, care include și zona de protecție, desemnează suprafața de teren situată de o parte și de alta a proiecției în plan orizontal a sistemului național de transport al petrolului, stabilită pentru fiecare obiectiv, în funcție de cerințele de siguranță și intervenție ale acestuia, în care se instituie interdicții privind regimul activităților și construcțiilor, conform legii;”

23. După alineatul 1 al articolului 6 se introduce un nou alineat, alin. (2), cu următorul cuprins:

“(2) Terenurile din proprietatea publică a statului sau a unităților administrativ teritoriale, indiferent de instituția, organul sau autoritatea care le administrează pot fi folosite cu titlu gratuit, de către titularul acordului petrolier pentru operarea sistemului național de transport al petrolului.”

24. Alineatul (2) al articolului 12 se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) Excepțiile de la prevederile alin. (1) se stabilesc prin hotărâre a Guvernului, cu stabilirea de despăgubiri și alte măsuri compensatorii.”

25. Alineatul (1) al articolului 14 se modifică și va avea următorul cuprins:

„(1) Sistemul național de transport al petrolului și terminalul național petrolier fac parte din proprietatea publică a statului și sunt de importanță strategică.”

26. După alineatul (1) al articolului 14 se introduc patru noi alineate, alin. (1¹)-alin.(1⁴), cu următorul cuprins:

“(1¹) Bunurile care alcătuiesc sistemul național de transport al petrolului și/sau terminalul național petrolier predate de autoritatea competentă titularului, în baza acordului petrolier, constituie bunuri de retur ce se restituie, libere de orice sarcini, la încetarea concesiunii, autorității competente, cu excepția acelor bunuri trecute în domeniul privat al statului în vederea casării.”

“(1²) Sunt asimilate bunurilor de retur și bunurile rezultate din investițiile realizate de titular ca urmare a executării obligațiilor convenite prin acordul petrolier, care aparțin proprietății publice a statului de la data realizării acestora și se predau autorității competente libere de orice sarcini, la încetarea concesiunii.”

“(1³) Bunurile aparținând titularului și utilizate de către acesta în scopul operării sistemului național de transport al petrolului și/sau terminalului național petrolier, altele decât bunurile stabilite conform alin. (1¹) și alin. (1²), constituie bunuri de preluare cu privire la care autoritatea competentă, la încetarea concesiunii, poate solicita preluarea acestora în domeniul public al statului în schimbul plății unei compensații egală cu valoarea contabilă actualizată a acestora.”

“(1⁴) Bunurile aparținând titularului și utilizate de acesta în scopul operării sistemului național de transport al petrolului și/sau terminalului național petrolier, altele decât bunurile stabilite conform alin. (1¹) - (1³), constituie bunuri proprii care la încetarea concesiunii rămân în proprietatea titularului.

27. Alineatul (1) al articolului 15 se modifică și va avea următorul cuprins:

„(1) Investițiile efectuate din surse proprii ale titularilor sau ale altor investitori, altele decât cele stabilite potrivit art. 14 alin. (2), concretizate în conducte magistrale/terminale petroliere, au regimul juridic de proprietate privată.”

28. După alineatul (1) al articolului 15 se introduce un nou alineat, alin. (1¹), cu următorul cuprins:

„(1¹) Operarea conductelor magistrale/terminalelor petroliere realizate conform alin. (1) se concesionează direct proprietarului, la cererea scrisă a acestuia, de către autoritatea competentă, conform legii.”

29. Alineatul (2) al articolului 15 se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) Titularul are obligația să permită accesul la conductele magistrale/terminalele petroliere realizate potrivit alin. (1) în condițiile prezentei legi.”

30. După alineatul (1) al articolului 20 se introduce un nou alineat, alin. (1¹), cu următorul cuprins:

„(1¹) Operatorii conductelor magistrale/terminalelor petroliere realizate din fonduri private, au obligația de a asigura accesul liber la capacitatea disponibilă a acestora, tuturor solicitanților, persoane juridice autorizate, în condiții egale, în mod nediscriminatoriu și transparent.”

31. Alineatele 2 și 3 ale articolului 26 se abrogă.

32. După alineatul (2) al articolului 27 se introduc două noi alineate, alin. (3) și alin. (4), cu următorul cuprins:

“(3) În cadrul duratei inițiale a concesiunii, durata fazei de explorare nu poate depăși 10 ani de la data intrării în vigoare a acordului petrolier.”

“(4) În cazul în care părțile convin prelungirea duratei inițiale, clauzele și condițiile concesiunii se renegociază conform prevederilor legale în vigoare.”

33. Alineatul (1) al articolului 29 se modifică și va avea următorul cuprins:

„(1) Autoritatea competentă stabilește, prin ordin, lista perimetrelor pentru executarea operațiunilor petroliere care se concesionează, inclusiv termenul de depunere a ofertelor. Lista se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I și în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene.”

34. Alineatul 2 al articolului 29 se abrogă.

35. Alineatul (4) al articolului 30 se modifică și va avea următorul cuprins:

„(4) Termenele de depunere a ofertelor nu pot fi mai mici de 90 de zile calendaristice de la data publicării în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene a listei perimetrelor pentru executarea operațiunilor petroliere care se concesionează.”

36. Alineatul (5) al articolului 30 se modifică și va avea următorul cuprins:

“(5) Ofertele conțin programul operațiunilor petroliere propus, actele doveditoare privind capacitatea tehnică și financiară a ofertantului, precum și alte documente stabilite conform normelor de aplicare a prezentei legi.”

37. Alineatele 6 și 7 ale articolului 30 se abrogă.

38. După alineatul (1) al articolului 31 se introduc două noi alineate, alin. (1¹) și alin. (1²), cu următorul cuprins:

„(1¹) Acordul petrolier se poate modifica/completa prin acordul de voință al titularului și al autorității competente, cu excepția diminuării condițiilor care au condus la câștigarea apelului public de ofertă.”

“(1²) Prevederile acordurilor petroliere în vigoare se modifică la inițiativa autorității competente și în cazul prelungirii duratei initiale a acordului petrolier ori când condițiile concesionării afectează mediul concurențial.”

39. Alineatul (3) al articolului 31 se modifică și va avea următorul cuprins:

„(3) Modificarea/completarea acordurilor petroliere se realizează prin acte adiționale, care intră în vigoare de la data semnării de către părți.”

40. Alineatul (1) al articolului 34 se modifică și va avea următorul cuprins:

“(1) Titularul unui acord petrolier poate transfera, total sau parțial, altei persoane juridice, drepturile dobândite și obligațiile asumate prin acordul petrolier, numai cu aprobarea prealabilă scrisă a autorității competente.”

41. Alineatul (4) al articolului 34 se modifică și va avea următorul cuprins:

„(4) În cazul în care titularul acordului petrolier se reorganizează, acordul petrolier, așa cum a fost negociat, va fi transferat succesorilor legali ai titularului prin ordin al președintelui autorității competente, cu respectarea condițiilor prevăzute la alin. (3).”

42. După articolul 35 se introduce un nou articol, art. 35¹, cu următorul cuprins:

“ART. 35¹

(1) Zăcămintele comerciale sau părți din acestea, abandonate se pun la dispoziția autorității competente, în condiții de siguranță, conform normelor de aplicare ale prezentei legi.

(2) Operațiunile petroliere din cadrul zăcămintelor stabilite potrivit alin. (1) pot fi concesionate, conform prezentei legi, cu condiția ca acestea să nu influențeze în mod negativ operațiunile petroliere din zăcămintul comercial aflat în exploatare.”

43. Litera c) a alineatului 1 al articolului 41 se modifică și va avea următorul cuprins:

“c) periclitează, prin modul de executare a operațiunilor petroliere, siguranța și/sau posibilitatea exploatarea viitoare a zăcămintului;”

44. Litera c) a alineatului 1 al articolului 42 se modifică și va avea următorul cuprins:

„ c) nu respectă prevederile studiilor tehnico-economice de exploatare, avizate de autoritatea competentă;”

45. Litera e) a alineatului 1 al articolului 42 se modifică și va avea următorul cuprins:

„e) furnizează, cu bună știință, autorității competente date și informații false cu privire la operațiunile petroliere sau încalcă clauzele de confidențialitate prevăzute în acord;”

46. Alineatul (1) al articolului 44 se modifică și va avea următorul cuprins:

„(1) Decizia de încetare a concesiunii petroliere se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, cu mențiunea datei de la care produce efect, și se înscrie în Cartea petrolieră de către autoritatea competentă.”

47. După litera b) a alineatului 1 al articolului 48 se introduce o nouă literă, lit. b¹), cu următorul cuprins:

“b¹) să elaboreze, norme și instrucțiuni tehnice specifice activității proprii de transport/înmagazinare subterană a petrolului și/sau de operare a terminalelor petroliere, după caz, și să le supună aprobării autorității competente;”

48. După litera l) a alineatului 1 al articolului 48 se introduc două noi litere, lit. m) și lit. n), cu următorul cuprins:

“m) la încetarea concesiunii să lase sondele în condiții tehnice de siguranță, în deplină proprietate și libere de orice sarcini.”

“n) să solicite atestarea competenței tehnice și profesionale, conform metodologiei prevăzute în instrucțiunile emise de aceasta, în termen de 3 luni de la dobândirea calității de titular și/sau operator de acord petrolier.”

49. Alineatele 3 și 4 ale articolului 49 se modifică și au următorul cuprins:

“(3) Redevența petrolieră este datorată din ziua începerii operațiunilor petroliere și este plătită trimestrial, cu scadența la data de 25 a cei de a doua luni a trimestrului următor.”

“(4) Calculul contravalorii redevenței petroliere datorate bugetului de stat de către titularii acordurilor petroliere de dezvoltare-exploatare și exploatare se face pe baza prețului de referință, stabilit trimestrial de autoritatea competentă, astfel:

$Pr = Pci \times Ip$, unde:

Pr = pret de referință

Pci = prețul țițeiului, conform cotațiilor internaționale sau prețul de livrare al acestuia, dacă acesta din urmă este mai mare decât prețul țițeiului conform cotațiilor internaționale iar, în cazul gazelor naturale, reprezintă prețul reglementat de autoritatea de reglementare în sectorul gazelor naturale,

Ip = indice de profitabilitate, care se calculează astfel:

$Ip = 0,6 + 0,4 Pci/C$

C= cheltuielile implicate de extracția petrolului, pentru fiecare zăcământ comercial în parte, comunicate trimestrial, autorității competente, de titularii acordurilor petroliere.

Cotațiile internaționale avute în vedere la determinarea prețului de referință sunt valorile medii ale cotațiilor spot în condiția F.O.B. (Free On Board) Mediterană, publicate în Platt's Oilgram Price Report.

50. Alineatul 3 al articolului 50 se abrogă.

51. După articolul 50 se introduce un nou articol, art. (50¹), cu următorul cuprins:

„Art. 50¹

(1) Titularii acordurilor petroliere/permiselor sunt obligați la plata către bugetul de stat a unei taxe pentru activitatea de prospecțiune, explorare și exploatare a petrolului, după caz.

(2) Taxa anuală pentru operațiunile petroliere efectuate în baza permiselor de prospecțiune se stabilește la 4 lei/ km².

(3) Taxa anuală pentru operațiunile petroliere de explorare desfășurate în baza acordurilor petroliere de explorare, dezvoltare și exploatare petrolieră se stabilește la 40 lei/ km². Aceasta se dublează după 5 ani și se triplează după 8 ani.

(4) Taxa anuală pentru operațiunile petroliere de exploatare desfășurate în baza acordurilor petroliere de dezvoltare -exploatare și exploatare petrolieră se stabilește la 10.000 lei/km².

(5) Valoarea taxelor prevăzute la alin. (2)-(4) va fi reactualizată, la propunerea autorității competente, prin hotărâre a Guvernului, în funcție de rata inflației.

(6) Taxele prevăzute la alin. (2)-(4) se datorează anual și se plătesc anticipat pentru anul viitor, până la data de 31 decembrie a anului în curs.”

52. Alineatele 1 și 2 ale articolului 51 se modifică și vor avea următorul cuprins:

“(1) Verificarea exactității datelor pe baza cărora se calculează taxa anuală și redevența petrolieră se face de către autoritatea competentă, precum și de către organele de stat cu atribuții în domeniul controlului financiar.”

“(2) Pentru neplata la termen a taxei anuale și a redevenței petroliere se datorează dobânzi și penalități de întârziere, conform legislației fiscale în vigoare.”

53. Litera d) a articolului 54 se modifică și va avea următorul cuprins:

“d) verifică documentațiile tehnico-economice de evaluare a resurselor/rezervelor de petrol și de realizare a operațiunilor petroliere, înregistrează datele și informațiile privind resursele și rezervele de petrol, asigură stocarea, sistematizarea și valorificarea acestora; constituie fondul național de resurse geologice/rezerve de petrol; datele oficiale cu privire la resursele geologice/rezervele de petrol sunt cele înscrise în acesta;”

54. După litera m) a articolului 54 se introduc patru noi litere, lit. n)-lit.r), cu următorul cuprins:

“n) aprobă transformarea unor zăcăminte de petrol, aflate în curs de finalizare a exploatării, sau cu exploatarea sistată, în depozite de înmagazinare subterană;”

“o) asigură atestarea competenței tehnice și profesionale a persoanelor juridice, care întocmesc documentații tehnico-economice și/sau execută operațiuni petroliere, precum și a persoanelor fizice care elaborează documentații tehnico-economice și/sau execută lucrări de cercetare geologică, coordonare sau expertiză, pe baza unor instrucțiuni tehnice elaborate de autoritatea competentă;”

“p) înaintează Comisiei Europene rapoarte anuale, care cuprind, în principal, următoarele:

- lista perimetrelor petroliere oferite pentru concesiune;
- lista permiselor emise și a acordurilor petroliere în vigoare;
- lista titularilor de acorduri petroliere și de permise de prospecțiune;
- situația rezervelor estimate;
- alte date și rapoarte solicitate de organismele de specialitate din Uniunea Europeană”

“r) constituie și gestionează fondul geologic național și fondul național de resurse geologice/rezerve de petrol.”

55. Articolul 56 se modifică și va avea următorul cuprins:

„ART. 56

Nerespectarea de către titularul acordului petrolier a următoarelor dispoziții ale prezentei legi constituie contravenție și se sancționează după cum urmează:

a) nerespectarea dispozițiilor art. 33 alin. (1) și ale art. 48 alin. (1) lit. b), c) , h) și o) cu amendă de la 15.000 lei la 30.000 lei;

b) nerespectarea dispozițiilor art. 4 alin. (2), (3) și (4), art. 41 alin. (1) lit. c), art. 42 alin. (1) lit. a), b), c), d), e) și h), precum și ale art. 48 alin. (1) lit. a) și f) - cu amendă de la 30.000 lei la 70.000 lei;

c) nerespectarea dispozițiilor art. 48 alin. (1) lit. e) și i) - cu amendă de la 70.000. lei la 100.000 lei;

d) realizarea de către persoane juridice, române sau străine, de operațiuni petroliere în cadrul altor perimetre decât cele stabilite în acest scop de către autoritatea competentă - cu amendă de la 70.000 lei la 100.000 lei; totodată, în această situație se confiscă instalațiile și echipamentele cu care se efectuează operațiunile petroliere și cantitățile de petrol extrase din cadrul altor perimetre decât cele stabilite în acest scop de către autoritatea competentă și/sau, după caz, se percep daune reprezentând contravaloarea cantităților nerecuperate de la persoana juridică română sau străină care a comis contravenția.”

56. Articolul 58 se modifică și va avea următorul cuprins:

“Săvârșirea pentru a doua oară și în continuare a vreuneia dintre contravențiile sancționate prin prevederile art. 56 și pentru care legea nu prevede rezilierea concesiunii se sancționează cu amendă, limitele amenzii prevăzute pentru contravenția respectivă fiind fixate la dublu.”

57. După articolul 61 se introduce un nou articol, art. 61¹, cu următorul cuprins:

“ART. 61¹

(1) Operațiunile petroliere de înmagazinare subterană a petrolului în depozite rezultate din activități miniere, desfășurate conform legii, se concesionează direct titularului activităților miniere, la cererea acestuia, potrivit prezentei legi.

(2) Operațiunile petroliere de explorare/exploatare a gazului metan asociat zăcămintelor de cărbune explorate/exploatate conform legii se concesionează direct titularului activităților miniere, la cererea acestuia, potrivit prezentei legi.

(3) Procedura de concesionare directă a operațiunilor petroliere prevăzute la alin. (1) și alin. (2) se stabilește prin normele de aplicare ale prezentei legi”

Această lege a fost adoptată de Parlamentul României, cu respectarea prevederilor art. 75 și ale art. 76 alin. (1) din Constituția României, republicată.

PREȘEDINTELE SENATULUI,

NICOLAE VĂCĂROIU

PREȘEDINTELE CAMEREI DEPUTAȚILOR,

BOGDAN OLTEANU