

ORDIN Nr. 98 din 17 august 1998

privind aprobarea metodologiilor de stabilire a prețului de referință pentru petrolul (țiței și gaze naturale) extras în România și modificarea și completarea unor instrucțiuni tehnice privind activitatea titularilor de acorduri petroliere

EMITENT: AGENȚIA NAȚIONALĂ PENTRU RESURSE
MINERALE

PUBLICAT ÎN: MONITORUL OFICIAL NR. 343 din 10 septembrie
1998

Președintele Agenției Naționale pentru Resurse Minerale,
având în vedere:

- Legea petrolului nr. 134/1995;
- Ordonanța Guvernului nr. 42/1994 pentru ratificarea Acordului de împrumut dintre România și Banca Internațională pentru Reconstrucție și Dezvoltare, în valoare de 175,6 milioane dolari, destinat finanțării proiectului de reabilitare a sectorului petrolier, semnat la Washington la 1 iunie 1994, aprobată prin Legea nr. 126/1994;
- Hotărârea Guvernului nr. 1.265/1996 privind aprobarea Normelor metodologice pentru aplicarea Legii petrolului nr. 134/1995 și modificarea și completarea Hotărârii Guvernului nr. 1.043/1995 privind unele măsuri în domeniul cooperării cu parteneri străini la exploatarea de țiței și gaze în România;
- Scrisoarea Ministerului Finanțelor nr. 178.137 din 16 iulie 1998;
- Scrisoarea Oficiului Concurenței nr. 251 din 24 iulie 1998,
în temeiul Hotărârii Guvernului nr. 221/1995 privind organizarea și funcționarea Agenției Naționale pentru Resurse Minerale,
emite următorul ordin:

ART. 1

Se aprobă metodologiile de stabilire a prețului de referință pentru petrolul (țiței și gaze naturale) extras în România, care stă la baza calculului valorii producției brute de petrol și a contravalorii redevenței petroliere, cuprinse în anexa nr. 1.

ART. 2

Se aprobă modificarea și completarea Instrucțiunilor tehnice privind preluarea și valorificarea cantităților de petrol reprezentând redevența, cuprinse în anexa nr. 4 la Ordinul președintelui Agenției Naționale pentru

Resurse Minerale nr. 41/1998, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 173 din 7 mai 1998, al căror conținut este prevăzut în anexa nr. 2.

ART. 3

Anexele nr. 1 și 2 fac parte integrantă din prezentul ordin.

ART. 4

Compartimentele de resort din cadrul Agenției Naționale pentru Resurse Minerale vor aduce la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

ART. 5

Prezentul ordin intră în vigoare la data publicării lui în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele
Agenției Naționale pentru Resurse Minerale,
Mihail Ianăș

ANEXA 1

METODOLOGIILE

de stabilire a prețului de referință pentru petrolul extras în România

Metodologiile de stabilire a prețului de referință pentru petrolul (țiței și gaze naturale) extras în România au fost elaborate de Agenția Națională pentru Resurse Minerale în baza atribuțiilor și competențelor conferite prin Legea petrolului nr. 134/1995 și sunt fundamentate, în concordanță cu criteriile acceptate pe piața internațională a petrolului, pe rezultatele studiilor efectuate sau contractate cu institute de specialitate din țară (I.C.E.R.P. Ploiești) și firme de consultanță străine (Beicip Franlab - Franța), care vor fi prezentate și analizate cu reprezentanți ai compartimentelor de specialitate din Ministerul Finanțelor, respectiv Oficiul Concurenței și celelalte entități interesate (Ministerul Industriei și Comerțului, Societatea Națională a Petrolului "Petrom" - S.A. București, Regia Autonomă a Gazelor Naturale "Romgaz" Mediaș).

I. Metodologie pentru stabilirea prețului de referință pentru țițeiul extras în România

ART. 1

În conformitate cu rezultatele Studiului nr. 9.295/1995 "Analiza țițeiurilor românești", efectuat de I.C.E.R.P. Ploiești în baza Contractului nr. 5.041/1995, s-au determinat următoarele tipuri (sortimente calitative) de țiței brut extras în România de către titularii acordurilor petroliere, în funcție de caracteristicile fizico-chimice:

Tipuri (sortimente) de țiței	Densitate	Densitate	Apă	Cloruri,	Sulf
	20 C	API	% vol.	ppm	%g
	ASTM D-1298	ASTM D-1298	ASTM D-95	IP265 D-129	ASTM
A 1 Vest	0,916	22,2	0,2	123	0,34
A 3 Vest	0,879	28,6	0,4	227	0,32
A 3 Rest	0,923	21,1	0,2	53	0,30
A 3 Selecționat	0,880	28,4	0,5	124	0,35
A 3 Neselecționat	0,887	27,3	0,2	37	0,40
A 3 Videle	0,943	18,0	0,5	139	0,30
A 3 Independența	0,937	18,7	1,8	229	0,70
A 3 Suplac	0,962	15,1	1,0	13	0,17
B Oltenia	0,833	37,5	0,2	19	0,19
B Rest	0,872	30,0	0,2	115	0,19
C Selecționat	0,821	39,9	0,4	51	0,15
C Moldova	0,853	33,6	0,3	109	0,29
C Marin	0,838	36,4	0,8	52	0,01
C Rest	0,858	32,7	0,1	218	0,18

ART. 2

Randamentele obținute prin prelucrarea tipurilor (sortimentelor calitative) de țiței menționate la art. 1, determinate în condițiile unei rafinării de complexitate medie și capacitate de 3,5 milioane tone/an, prin metoda ASTM D-2892, sunt prezentate în tabelul de mai jos:

Tipul de țiței	Randamente de prelucrare în rafinării			
	%			
L.P.G. Naphta Premium	Jet	Gasoil 1%	Consum	

Physical 0.15 G/L Kerosene EN 590 Fuel Cocs tehnologic
Oil

A 1 Vest	2,22	1,83	17,01	5,29	22,49	42,28	2,86	6,0
A 3 Vest	2,43	5,18	18,08	5,29	23,64	36,14	2,86	6,3
A 3 Rest	2,35	3,21	18,08	5,29	25,17	36,72	2,86	6,3
A 3 Seleționat	1,91	1,70	13,60	5,29	28,33	40,98	2,86	5,3
A 3 Neseleționat	1,82	1,51	12,89	5,29	26,13	44,34	2,86	5,1
A 3 Videle	1,40	0,75	8,91	5,29	17,42	59,16	2,86	4,2
A 3 Independența	1,42	1,03	9,19	5,29	24,79	51,06	2,86	4,3
A 3 Suplac	1,40	0,65	8,90	5,29	14,74	61,96	2,86	4,2
B Oltenia	2,41	15,61	18,08	5,29	31,78	17,10	2,86	6,8
B Rest	2,38	5,75	18,08	5,29	28,24	30,96	2,86	6,4
C Seleționat	2,35	14,10	18,08	5,29	31,68	18,82	2,86	6,8
C Moldova	2,58	14,86	18,08	5,29	26,61	22,94	2,86	6,7
C Marin	2,58	12,15	18,08	5,29	25,94	25,64	2,86	7,4
C Rest	2,41	7,65	18,08	5,29	26,70	30,50	2,86	6,5

ART. 3

Se consideră țitei de referință, cu caracteristici fizico-chimice și condiții de calitate și de piață asemănătoare tipurilor de țitei din producția internă, sortimentul Suez-Blend, cu următoarele randamente de prelucrare, determinate în condiții similare cu cele prevăzute la articolul precedent:

Produsul	Randamente de prelucrare în rafinărie (%)
L.P.G.	2,82
Naphtha Physical	6,65
Premium 0.15 G/L	18,08
Jet Kerosene	5,29
Gasoil EN590	20,74
1 % Fuel Oil	37,20
Cocs	2,86
Consum tehnologic	6,37

ART. 4

(1) Prețurile de referință ale tipurilor (sortimentelor calitative) de țiței brut extrase în România, clasificate conform art. 1, la punctele de măsurare a producției brute de petrol se stabilesc lunar, ca medie aritmetică a cotației țițeiului de referință pe Piața mediteraneană pentru 12 săptămâni consecutive, anterioare lunii pentru care prețul este valabil.

(2) Prețurile de referință, determinate conform alineatului precedent, se corectează cu diferența dintre valoarea produselor obținute prin prelucrarea acestor tipuri de țiței, conform art. 2, și valoarea produselor obținute din rafinarea țițeiului de referință, conform art. 3, și cu diferența dintre costul transportului pentru o tonă metrică pentru țițeiul din producția internă și costul transportului pentru o tonă metrică pentru țițeiul de referință, conform următoarei formule:

$$P_{\text{domestic}} = P_{\text{referință}} + |GPW_{\text{domestic}} - GPW_{\text{referință}}| - |T_{\text{domestic}} - T_{\text{referință}}| \times CS,$$

în care:

- P_{domestic} reprezintă prețul de referință al tipului (sortimentului calitativ) de țiței considerat, conform clasificării prevăzute la art. 1, la ieșirea din stațiile de tratare și separare a țițeiului, prevăzute în Ordinul președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale nr. 41/1998 ca puncte de măsurare a producției brute de petrol;
- $P_{\text{referință}}$ reprezintă media cotațiilor țițeiului de referință, calculată conform prevederilor art. 5 alin. (1);
- GPW_{domestic} reprezintă valoarea produselor obținute prin rafinarea sortimentului de țiței considerat, calculată prin ponderarea valorilor medii ale cotațiilor pe piața internațională pentru aceste produse, determinate conform art. 5 alin. (2), cu randamentele obținute prin rafinare conform art. 2;

- GPW reprezintă valoarea produselor obținute prin rafinarea referință țiteiului de referință considerat, calculată prin ponderarea valorilor medii ale cotațiilor pe piața internațională pentru aceste produse, determinate conform art. 5 alin. (2), cu randamentele obținute prin rafinare conform art. 3;
- T reprezintă valoarea tarifului de transport pentru o tonă domestic metrică de țitei din producția internă, de la titularul de acord petrolier la rafinărie, calculată conform prevederilor art. 6;
- T reprezintă valoarea costului transportului pentru o tonă referință metrică de țitei de referință, calculată conform prevederilor art. 6;
- CS reprezintă factorul de corecție a prețului, corespunzător conținutului în sulf al sortimentului considerat în raport cu conținutul în sulf al țiteiului de referință, a cărui valoare pentru fiecare sortiment de țitei este prezentată mai jos:

Sortimentul	CS	Sortimentul	CS
-----	--	-----	--
A 1 Vest	1,012	A 3 Suplac	1,012
A 3 Vest	1,012	B Oltenia	1,012
A 3 Rest	1,012	B Rest	1,012
A 3 Seleționat	1,012	C Seleționat	1,012
A 3 Neseleționat	1,011	C Moldova	1,011
A 3 Videle	1,012	C Marin	1,012
A 3 Independența	1,008	C Rest	1,008

ART. 5

(1) Valoarea medie a cotațiilor spot în condiția F.O.B. (Free On Board) Mediterană pentru țiteiul de referință, considerat conform prevederilor art. 2, se calculează ca medie aritmetică a cotațiilor minime și maxime publicate în revista "Platt's Oilgram Price Report", editată de compania

McGraw-Hill, Departamentul "Standard & Poor's", în tabelul "Crude Prices Assessments", grupa "Internațional", pe 12 săptămâni anterioare perioadei pentru care se stabilesc prețurile conform prevederilor art. 4.

(2) Valoarea medie a cotațiilor spot în condiția F.O.B. (Free On Board) Mediterană pentru produsele rezultate din prelucrarea sortimentelor de țiței brut extras în România, respectiv pentru produsele rezultate prin prelucrarea țițeiului de referință, se calculează ca medie aritmetică a cotațiilor minime și maxime publicate în revista "Platt's Oilgram Price Report", editată de compania McGraw-Hill, Departamentul "Standard & Poor's", în tabelul "Product Price Assessment", grupa "European Bulk", coloana "Cargoes, F.O.B. Med., Basis Italy", pe 12 săptămâni anterioare perioadei pentru care se stabilesc prețurile conform prevederilor art. 4.

ART. 6

(1) Valoarea costului transportului pentru o tonă metrică de țiței de referință se calculează ca medie aritmetică a cotațiilor minime și maxime publicate în revista "Platt's Oilgram Price Report", editată de compania McGraw-Hill, Departamentul "Standard & Poor's" în tabelul "Spot Tanker Rates", grupa "Clean, 30,000MT", coloana "Rate/\$MT", pentru ruta "MED/MED", pe 12 săptămâni anterioare perioadei pentru care se stabilesc prețurile conform prevederilor art. 4.

(2) Valoarea tarifului de transport pentru o tonă metrică de țiței din producția internă, de la titularul de acord petrolier la rafinărie, reprezintă tariful mediu de transport pe conducte al țițeiului, valabil la data calculării prețului de referință.

ART. 7

Transformarea în lei a prețurilor în dolari S.U.A., determinate conform metodologiei prevăzute mai sus, se va face pe baza cursului valutar comunicat de Banca Națională a României pentru ultima zi a lunii anterioare perioadei pentru care sunt valabile aceste prețuri.

II. Metodologie pentru stabilirea prețului de referință pentru gazele naturale extrase în România

ART. 1

În funcție de caracteristicile fizico-chimice, puterea calorifică și de modul de acumulare în zăcămintele se definesc următoarele tipuri (sortimente calitative) de gaze naturale extrase în România de titularii acordurilor petroliere:

Tipurile de gaze	Puterea calorică (la 15 grade C și 760 mmHg) 6 10 cal/1000 nmc	Descrierea grupei de gaze
------------------	---	---------------------------

Gaz metan	8,057	Gazele naturale libere, așa cum sunt descrise la art. 2 lit. b) din Instrucțiunile tehnice aprobate prin Ordinul președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale nr. 101/1997
Gaze de sondă	8,531	Gazele asociate cu țițeiul, așa cum sunt descrise la art. 2 lit. c) din Instrucțiunile tehnice aprobate prin Ordinul președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale nr. 101/1997

ART. 2

(1) Prețul de referință pentru tipurile (sortimentele calitative) de gaze naturale extrase în România la punctele de măsurare a producției brute de petrol se stabilește lunar, ca echivalent valoric și al puterii calorifice pentru un coș de combustibili alternativi, cu cea mai frecventă utilizare în România, cotați pe piața internațională, cu structura:

50% - "Fuel Oil 3,5%S", 30% - "Fuel Oil 1%S" și 20% - "Gasoil 0,2".

(2) Stabilirea prețului de referință pentru tipurile (sortimente calitative) de gaze naturale extrase în România se face conform următoarei formule de calcul:

$$P_{\text{gaz FO3,5\%S}} = 0.5 \times P_{\text{gaz FO3,5\%S}} \times Q_{\text{gaz FO3,5\%S}} / Q_{\text{gaz FO3,5\%S}} + 0.3 \times P_{\text{gaz FO1\%S}} \times Q_{\text{gaz FO1\%S}} / Q_{\text{gaz FO1\%S}} + 0.2 \times P_{\text{gaz G0,2}} \times Q_{\text{gaz G0,2}} / Q_{\text{gaz G0,2}}$$

în care:

- P_{gaz} reprezintă prețul de referință al tipului de gaz considerat, la ieșirea din stațiile de tratare și separare a gazelor naturale, prevăzute în Ordinul președintelui Agenției Naționale pentru

Resurse Minerale nr. 41/1998 ca puncte de măsurare a
producției
brute de petrol;

- Q reprezintă puterea calorică a tipului gazului pentru care se
gaz calculează prețul, conform clasificării prevăzute la art. 1;
- P reprezintă media cotațiilor spot pe Piața mediteraneană pentru
FO3,5%S produsul "Fuel Oil 3,5%S";
- Q reprezintă puterea calorică pentru produsul "Fuel Oil
3,5%S";
FO3,5%S
- P reprezintă media cotațiilor spot pe Piața mediteraneană pentru
FO1%S produsul "Fuel Oil 1%S";
- Q reprezintă puterea calorică pentru produsul "Fuel Oil 1%S";
FO1%S
- P reprezintă media cotațiilor spot pe Piața mediteraneană pentru
G0,2 produsul "Gasoil 0,2";
- Q reprezintă puterea calorică pentru produsul "Gasoil 0,2".
G0,2

ART. 3

Media cotațiilor spot pe piața internațională pentru produsele pe baza
cărora se determină valoarea coșului de produse descris în articolul
precedent se calculează ca medie aritmetică a cotațiilor minime și
maxime publicate în revista "Platt's Oilgram Price Report", editată de
compania McGraw-Hill, Departamentul "Standard & Poor's", în tabelul
"Product Price Assessment", grupa "European Bulk", coloana "Cargoes,
F.O.B. Med., Basis Italy", pentru 12 săptămâni anterioare perioadei
pentru care se stabilesc prețurile de referință conform prevederilor art. 2.

ART. 4

Transformarea în lei a prețurilor în dolari S.U.A., determinate conform
metodologiei prevăzute mai sus, se va face pe baza cursului valutar

comunicat de Banca Națională a României pentru ultima zi a lunii anterioare perioadei pentru care sunt valabile aceste prețuri.

ANEXA 2

INSTRUCȚIUNI TEHNICE

privind preluarea și valorificarea cantităților de petrol reprezentând redevența

ART. 1

Titularii acordurilor petroliere vor calcula lunar redevența petrolieră datorată statului, prin aplicarea cotelor procentuale convenite prin acordul petrolier la producția brută de petrol realizată.

Producția brută de petrol realizată de titularii acordurilor petroliere, pe baza căreia se calculează redevența petrolieră, se măsoară conform Instrucțiunilor tehnice privind măsurarea și evidența producției brute de petrol, aprobate prin Ordinul președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale nr. 41/1998, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 173 din 7 mai 1998.

ART. 2

Titularii acordurilor petroliere nu vor include în producția brută de petrol realizată cantitățile de gaze extrase și reinjectate în zăcământ în scopuri tehnologice, gazele arse la sondă, cu aprobarea Agenției Naționale pentru Resurse Minerale, și gazele extrase concomitent cu țițeiul, neutilizate și nevalorificate de titularul acordului petrolier, predate statului fără plată.

ART. 3

Redevența petrolieră se predă trimestrial, până la data de 20 a primei luni a trimestrului următor celui pentru care se datorează.

Predarea redevenței petroliere se face către unitățile specializate de transport al petrolului, pe bază de proces-verbal de predare-primire, în una sau mai multe tranșe, titularii acordurilor petroliere fiind obligați să asigure predarea integrală în termenul prevăzut la alineatul precedent.

Procesele-verbale de predare-primire a redevenței petroliere vor purta mențiunea "redevență petrolieră" și vor specifica denumirea titularului acordului petrolier, care predă redevența petrolieră, și denumirea utilizatorului.

Procesele-verbale de predare-primire a redevenței petroliere vor fi transmise Agenției Naționale pentru Resurse Minerale de către titularii acordurilor petroliere, în termen de 15 zile de la expirarea termenului de predare.

ART. 4

Măsurarea redevențelor petroliere predate unităților specializate de transport al petrolului se face la stațiile de predare ale titularilor acordurilor petroliere, care vor fi dotate cu echipamente și facilități corespunzătoare de măsurare și de determinare pentru corecții ale volumului petrolului.

Măsurarea și corecțiile redevențelor petroliere, precum și aparatura utilizată pentru măsurători se vor face și vor respecta aceleași condiții pentru măsurarea producției brute de petrol prevăzute în Instrucțiunile tehnice privind măsurarea și evidența producției brute de petrol, aprobate prin Ordinul președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale nr. 41/1998.

ART. 5

Valorificarea cantităților de petrol reprezentând redevența petrolieră se va face pe baza unor contracte încheiate între titularul acordului petrolier și utilizator, cu stipularea expresă a obligațiilor de plată ale utilizatorului, în conformitate cu prevederile art. 6 și 7.

Calculul contravalorii redevențelor petroliere și al valorii producției brute de petrol, care stă la baza stabilirii taxelor pe activitatea de exploatare, datorate bugetului de stat de către titularii acordurilor petroliere, se face prin luarea în considerare a prețurilor practicate de titularii acordurilor la valorificarea cantităților proprii de petrol, în perioadele pentru care se datorează taxele de exploatare, respectiv redevențele petroliere, care să nu fie mai mici decât prețurile de referință stabilite și comunicate lunar de Agenția Națională pentru Resurse Minerale.

ART. 6

Utilizatorul redevenței petroliere va suporta toate cheltuielile necesare pentru transportul, depozitarea și manipularea redevenței petroliere, pe distanța de la punctul de predare al titularului acordului petrolier până la punctul său de preluare.

Transportatorul va preda redevența petrolieră către utilizator, pe bază de proces-verbal de predare-primire, cu menționarea titularului acordului petrolier de la care provine și a faptului că reprezintă redevență petrolieră.

ART. 7

Contravaloarea redevenței petroliere se va plăti de către utilizator în contul titularului acordului petrolier de la care provine, în termen de cel mult 10 zile de la preluare.

Pentru neplata în termen de către utilizator a contravalorii redevenței petroliere, titularul acordului petrolier va percepe de la acesta majorări de întârziere conform legii fiscale.

ART. 8

Predarea redevenței petroliere și virarea contravalorii acesteia la bugetul de stat reprezintă obligații fiscale ale titularilor acordurilor petroliere.

Pentru partea de redevență petrolieră nepredată în termenul prevăzut la art. 3 se percep daune moratorii de 0,1% pentru fiecare zi de întârziere, aplicabile la contravaloarea părții de redevență nepredată, precum și daune compensatorii, până la acoperirea efectivă a prejudiciului creat.

Titularii acordurilor petroliere vor vira la bugetul de stat sumele reprezentând contravaloarea redevenței petroliere până la data de 5 a celei de a doua luni a trimestrului următor celui la care se referă redevența.

Pentru nevirarea la bugetul de stat, în termenul prevăzut la alineatul precedent, a sumelor reprezentând contravaloarea redevențelor petroliere, titularii acordurilor petroliere vor suporta majorări de întârziere conform legii fiscale.

Majorările de întârziere plătite de titularul acordului petrolier, potrivit prevederilor alineatului precedent, vor fi recuperate de la utilizatorul redevenței petroliere, dacă întârzierea se datorează acestuia, în conformitate cu prevederile art. 7.

ART. 9

Calculul redevențelor petroliere și al contravalorii acestora se face lunar și se înregistrează în contabilitatea titularilor acordurilor petroliere. Eventualele regularizări vor fi efectuate în ultima lună a trimestrului, fără însă ca predarea integrală a redevențelor petroliere aferente trimestrului să depășească termenul prevăzut la art. 3.

ART. 10

Înregistrarea în contabilitatea titularilor acordurilor petroliere a obligațiilor privind redevența petrolieră, conform art. 29 din Legea petrolului nr. 134/1995, se va face în funcție de organizarea internă a activității acestora, potrivit prevederilor Regulamentului de aplicare a Legii contabilității nr. 82/1991, Planului de conturi general și Normelor

metodologice de utilizare a conturilor contabile, aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. 704/1993.

În vederea asigurării posibilității de control al datelor privind redevența petrolieră, înregistrările menționate vor fi efectuate în conturi analitice distincte.
