



# MONITORUL OFICIAL

## AL

# ROMÂNIEI

Anul 185 (XXIX) — Nr. 1041 bis

PARTEA I  
LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Vineri, 29 decembrie 2017

### SUMAR

	<u>Pagina</u>
Anexele nr. 1—5 la Hotărârea Guvernului nr. 947/2017 privind aprobarea unor acte adiționale la acordurile de concesiune a unor perimetre de dezvoltare-exploatare și exploatare petrolieră, încheiate între Agenția Națională pentru Resurse Minerale și Societatea Națională de Gaze Naturale „ROMGAZ” — S.A.....	3–42
Anexele nr. 1—3 la Hotărârea Guvernului nr. 948/2017 privind aprobarea unor acte adiționale la acordurile de concesiune a unor perimetre de dezvoltare-exploatare petrolieră, încheiate între Agenția Națională pentru Resurse Minerale și Societatea Națională de Gaze Naturale „ROMGAZ” — S.A. și AMROMCO ENERGY — S.R.L. ....	44–67

# HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI

## GUVERNUL ROMÂNIEI

### HOTĂRÂRE

#### privind aprobarea unor acte adiționale la acordurile de concesiune a unor perimetre de dezvoltare-exploatare și exploatare petrolieră, încheiate între Agenția Națională pentru Resurse Minerale și Societatea Națională de Gaze Naturale „ROMGAZ” — S.A.\*)

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 39 din Legea petrolului nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare,

**Guvernul României** adoptă prezenta hotărâre.

Art. 1. — Se aprobă Actul adițional nr. 1 la Acordul de concesiune a perimetrului de exploatare petrolieră Cechești, județul Harghita, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 1.597/2004 privind aprobarea acordurilor de concesiune a unor perimetre de dezvoltare-exploatare și exploatare petrolieră, încheiat între Agenția Națională pentru Resurse Minerale și Societatea Națională de Gaze Naturale „Romgaz” — S.A. Mediaș, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 949 din 18 octombrie 2004, prevăzut în anexa nr. 1.

Art. 2. — Se aprobă Actul adițional nr. 1 la Acordul de concesiune a perimetrului de dezvoltare-exploatare petrolieră Eremieni, județul Mureș, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 1.597/2004 privind aprobarea acordurilor de concesiune a unor perimetre de dezvoltare-exploatare și exploatare petrolieră, încheiat între Agenția Națională pentru Resurse Minerale și Societatea Națională de Gaze Naturale „Romgaz” — S.A. Mediaș, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 949 din 18 octombrie 2004, prevăzut în anexa nr. 2.

Art. 3. — Se aprobă Actul adițional nr. 1 la Acordul de concesiune a perimetrului de exploatare petrolieră Frasin — Gura Humorului, județul Suceava, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 2.390/2004 privind aprobarea acordurilor de concesiune a 22 de perimetre de dezvoltare-exploatare și exploatare petrolieră, încheiat între Agenția Națională pentru Resurse Minerale și Societatea Națională de Gaze Naturale „Romgaz” — S.A. Mediaș, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 12 din 5 ianuarie 2005, prevăzut în anexa nr. 3.

Art. 4. — Se aprobă Actul adițional nr. 1 la Acordul de concesiune a perimetrului de dezvoltare-exploatare petrolieră Luduș, județul Mureș, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 1.597/2004 privind aprobarea acordurilor de concesiune a unor perimetre de dezvoltare-exploatare și exploatare petrolieră, încheiat între Agenția Națională pentru Resurse Minerale și Societatea Națională de Gaze Naturale „Romgaz” — S.A.

Mediaș, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 949 din 18 octombrie 2004, prevăzut în anexa nr. 4.

Art. 5. — Se aprobă Actul adițional nr. 1 la Acordul de concesiune a perimetrului de dezvoltare-exploatare petrolieră Strugureni, județul Bistrița-Năsăud, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 1.597/2004 privind aprobarea acordurilor de concesiune a unor perimetre de dezvoltare-exploatare și exploatare petrolieră, încheiat între Agenția Națională pentru Resurse Minerale și Societatea Națională de Gaze Naturale „Romgaz” — S.A. Mediaș, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 949 din 18 octombrie 2004, prevăzut în anexa nr. 5.

Art. 6. — Actele adiționale la acordurile de concesiune a unor perimetre de dezvoltare-exploatare și exploatare, prevăzute la art. 1—5, intră în vigoare la data publicării prezentei hotărâri în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Art. 7. — Anexele nr. 1—5 fac parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art. 8. — Pentru numerele curente 18, 41, 56 și 85 din anexa nr. 1 la Hotărârea Guvernului nr. 1.597/2004 privind aprobarea acordurilor de concesiune a unor perimetre de dezvoltare-exploatare și exploatare petrolieră, încheiate între Agenția Națională pentru Resurse Minerale și Societatea Națională de Gaze Naturale „Romgaz” — S.A. Mediaș, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 949 din 18 octombrie 2004, data expirării acordurilor petroliere se modifică din 2017 în 16 decembrie 2027.

Art. 9. — Pentru numărul curent 3 de la lit. B din anexa nr. 1 la Hotărârea Guvernului nr. 2.390/2004 privind aprobarea acordurilor de concesiune a 22 de perimetre de dezvoltare-exploatare și exploatare petrolieră, încheiate între Agenția Națională pentru Resurse Minerale și Societatea Națională de Gaze Naturale „Romgaz” — S.A. Mediaș, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 12 din 5 ianuarie 2005, anul expirării se modifică din 2017 în 16 decembrie 2027.

PRIM-MINISTRU  
**MIHAI TUDOSE**

Contrasemnează:

Secretarul general adjunct al Guvernului,

**Ioana-Andreea Lambru**

Președintele Agenției Naționale pentru Resurse Minerale,

**Gigi Dragomir**

p. Viceprim-ministru, ministrul mediului,

**Eugen Constantin Uricec,**

secretar de stat

Ministrul apelor și pădurilor,

**Adriana-Doina Pană**

Ministrul finanțelor publice,

**Ionuț Mișa**

București, 28 decembrie 2017.

Nr. 947.

\*) Hotărârea Guvernului nr. 947/2017 a fost publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1041 din 29 decembrie 2017 și este reprodusă și în acest număr bis.

**ACT ADIȚIONAL NR. 1**

**LA**

**ACORDUL DE CONCESIUNE**

**A**

**PERIMETRULUI DE EXPLOATARE PETROLIERĂ**

**CECHEȘTI  
(JUDEȚUL HARGHITA)**

**încheiat între**

**AGENȚIA NAȚIONALĂ PENTRU RESURSE MINERALE**

**și**

**SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE GAZE NATURALE ROMGAZ S.A.**

**APROBAT PRIN**

**HOTĂRÂREA DE GUVERN NR. 1597/2004**

**PREZENTUL ACT ADIȚIONAL NR. 1 (“Actul adițional”)** este încheiat la data de 18 octombrie 2017 între:

**AGENȚIA NAȚIONALĂ PENTRU RESURSE MINERALE** (denumită în continuare „**AGENȚIE**” sau „**ANRM**”), cu sediul în B-dul Dacia, nr. 59, cod 10407, Sector 1, București, România, CUI R04192790, autoritate competentă abilitată să aplice dispozițiile Legii Petrolului Nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare, funcționând în subordinea Guvernului în baza Hotărârii Guvernului Nr. 1419/2009, cu modificările ulterioare, reprezentată de domnul Gigi Dragomir, președinte

și

**SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE GAZE NATURALE „ROMGAZ”- S.A.** (denumită în continuare „**ROMGAZ**” sau „**TITULAR**”), cu sediul în Piața Constantin Motaș nr. 4, Mediaș, Județul Sibiu, înregistrată la Registrul Comerțului Sibiu sub nr. J32/392/2001, Cod Unic Înregistrare RO 14056826, societate comercială, înființată și organizată prin H.G. nr. 575/2001, reprezentată de domnul Virgil Marius Metea, director general,

entitățile de mai sus fiind denumite în continuare în prezentul Act Adițional „**Părțile**”.

#### **AVÂND ÎN VEDERE URMĂTOARELE:**

(A) Actele de dare în administrare pentru dezvoltare-exploatare și exploatare petroliera a 140 de zăcăminte Regiei Autonome a Gazelor Naturale "Romgaz" Mediaș, aprobate prin H.G. nr. 798/1997, publicata în Monitorul Oficial, Partea I, nr. 360 din 16 decembrie 1997, prin care s-a acordat TITULARULUI, prin încredințare directă, dreptul de a exploata cele 140 de zăcăminte „până la sfârșitul exploatării economice a zăcămintelor petroliere”.

(B) Acordurile de concesiune încheiate între Agenția Națională pentru Resurse Minerale, în calitate de concedent și Societatea Națională de Gaze Naturale "Romgaz", pentru 140 de perimetre de dezvoltare exploatare și exploatare petrolieră, aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. 288/2000, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 176 din 24.04.2000.

(C) Acordul de concesiune a perimetrului de exploatare petrolieră Cechești, județul Harghita, încheiat între AGENȚIE, în calitate de concedent și ROMGAZ, în calitate de concesionar (denumit în continuare „**Acordul de Concesiune**”), a fost aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 1597/2004, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 949 din 18 octombrie 2004.

(D) Potrivit prevederilor Anexei nr. 1 la Hotărârea Guvernului nr. 1597/2004 și ale art. 4.1.1 din Acordul de Concesiune, durata acordului petrolier expiră în anul 2017.

(E) Conform art. 4.1.2 din Acordul de Concesiune, în situația în care prin îmbunătățirea tehnologiei de extracție, prin comportarea în exploatare a zăcămintului sau prin evidențierea

de noi resurse geologice valorificabile economic rezultă rezerve suplimentare față de cele confirmate, Acordul de Concesiune poate fi prelungit la solicitarea TITULARULUI.

(F) Potrivit prevederilor art. 39 din Legea petrolului nr. 238/2004, concesiunea încetează la data expirării acordului petrolier, dacă acesta nu a fost prelungit de părți, prin hotărâre a Guvernului, înainte de expirare.

(G) Conform prevederilor art. 27 alin. (2) din Legea petrolului nr. 238/2004, durata inițială a concesiunii poate fi până la 30 de ani, cu posibilitate de prelungire de până la 15 ani.

(H) În baza Studiului tehnico-economic de evaluare a resurselor geologice și rezervelor de petrol pentru zăcămintul comercial Cechești, elaborat de TITULAR, AGENȚIA, prin Încheierea nr. 11 - 16, a confirmat existența unor rezerve geologice suplimentare de gaze naturale.

(I) Prin cererea nr. 9790 din 03.04.2017, înregistrată la A.N.R.M. sub nr. 3766 din 05.04.2017, Titularul a solicitat încheierea unui Act adițional la Acordul de Concesiune prin care să se prevadă prelungirea duratei acestuia.

(J) În urma analizei îndeplinirii condițiilor de legalitate și oportunitate, s-a stabilit prin Referatul nr. 201337 din 04.09.2017 al Direcției Generale de Gestionare, Evaluare și Concesionare Resurse/Rezerve de Petrol din cadrul ANRM că solicitarea TITULARULUI este justificată.

(K) Prelungirea duratei Acordului de Concesiune necesită modificarea corespunzătoare a Articolului 4.1. „Durata” și a Anexei A („Descrierea Perimetrului”).

(L) La Art. 8.2. „Obligațiile titularului”, se introduc dispoziții noi cu privire la obligațiile pe care Titularul trebuie să le respecte în desfășurarea operațiunilor petroliere, Art. 16.1. “Măsurile de asigurare și protecție a mediului înconjurător”, va fi modificat și completat, iar Art. 6.2. „Dezvoltarea și exploatare” se completează cu un nou paragraf, având în vedere eliminarea paragrafelor 4.1.3 și 4.1.4 de la Art. 4.1. „Durata”.

M) Cuvintele scrise cu majuscule și expresiile folosite în prezentul Act adițional vor avea același înțeles cu cel atribuit acestora în Acordul de Concesiune, cu excepția cazului în care prezentul Act adițional prevede în mod expres altfel.

**DREPT URMARE, Părțile au hotărât următoarele:**

#### **ART. I**

Acordul de Concesiune se modifică și se completează astfel:

**1. La Articolul IV - DURATA, RENUNȚAREA ȘI ÎNCETAREA Articolul 4.1. Durata, se modifică astfel:**

– paragraful 4.1.1. se modifică și va avea următorul cuprins:  
„4.1.1. Durata acestui Acord este până la data de 16.12.2027, cu posibilitatea de prelungire de până la 15 ani, conform prevederilor art. 27 alin. (2) din Legea petrolului.”

- paragrafele 4.1.3 și 4.1.4 se elimina.

**2. La Articolul VI - PROGRAME DE LUCRARI SI BUGETE- Articolul 6.2. - Dezvoltarea si exploatarea, se completeaza cu un nou paragraf 6.2.5 care va avea urmatorul cuprins:**

„6.2.5. Modificarea condițiilor de exploatare, inclusiv stabilirea termenului de epuizare a rezervelor dovedite confirmate, se va face pe baza unui studiu tehnico-economic întocmit de TITULAR, care va fi înaintat AGENȚIEI în vederea aprobării acestuia și confirmării rezervelor reevaluate, fundamentate prin studiul menționat.”

**3. La Articolul VIII - DREPTURILE ȘI OBLIGAȚIILE TITULARULUI, art. 8.2 - Obligațiile Titularului, paragraful 8.2.23, se modifică și va avea urmatorul cuprins:**

„8.2.23 În desfășurarea Operațiunilor Petroliere convenite prin Acord, Titularul are obligațiile prevăzute de art. 48 din Legea Petrolului nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare, art. 87 și 88 din Normele metodologice pentru aplicarea Legii Petrolului nr. 238/2004, aprobată prin HG nr. 2075/2004, cu modificările și completările ulterioare, de prevederile O.U.G. nr. 195/2005 privind protecția mediului, cu modificările și completările ulterioare, de Legea apelor nr.107/1996, cu modificările și completările ulterioare, de OUG 57/2007, privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, cu modificările și completările ulterioare, precum și de normele și instrucțiunile emise în aplicarea acestora. ”

**4. La Articolul XVI - MĂSURI DE ASIGURARE ȘI PROTECȚIE A MEDIULUI ÎNCONJURATOR, RESPONSABILITATEA PENTRU PRODUCEREA DAUNELOR , Articolul 16.1. - Măsuri de asigurare și protecție a mediului înconjurător se modifică și completează și va avea urmatorul cuprins:**

**“16.1 Măsuri de siguranță și protecție a mediului**

16.1.1 TITULARUL are obligația să respecte măsurile privind obligațiile de mediu, stabilite de autoritatea competentă pentru protecția mediului. Titularul are obligația să remedieze pe cheltuiala sa orice daună produsă de operațiile petroliere ce le va conduce în perimetru, în conformitate cu legislația specifică în vigoare.

16.1.2 TITULARUL are obligația să solicite și să obțină actele de reglementare prevăzute de legislația în vigoare din domeniul gospodăririi apelor și protecției mediului. Operațiunile Petroliere se vor desfășura strict în amplasamentele prevăzute de actele de reglementare emise de autoritatea competentă pentru protecția mediului, fiind restricționate ariile protejate, albiile minore ale cursurilor de apă și cuvele lacurilor, zonele de protecție sanitară și perimetrele de protecție hidrogeologice ale captărilor de apă.

16.1.3 TITULARUL se obligă să respecte și să îndeplinească obligațiile stabilite prin actele de reglementare emise de autoritățile competente pentru protecția mediului și gospodărirea apelor.

16.1.4 TITULARUL va conduce Operațiunile Petroliere în condiții de siguranță pentru populație și mediu, conform celor mai bune practici în domeniul industriei petroliere și legislației românești de mediu în vigoare.

16.1.5 TITULARUL va lua măsuri pentru protejarea mediului în toate componentele lui, incluzând solul și subsolul, aerul, apele de suprafață și subterane, regnul animal și vegetal, pentru a evita degradarea sau distrugerea acestora precum și a altor resurse naturale și a Zăcămintelor de Petrol.

16.1.6. În cazul unor explozii, accidente sau alte evenimente neprevăzute, care survin în cursul Operațiunilor Petroliere efectuate de TITULAR în Perimetru, acesta va lua imediat măsuri pentru a ține sub control situația creată și pentru a evita pierderile de vieți omenești și daunele cauzate proprietății.

16.1.7 TITULARUL va informa imediat Autoritatea competentă pentru protecția mediului în cazul producerii unor poluări accidentale, explozii, accidente sau alte evenimente neprevăzute, care pot afecta mediu și care survin în timpul Operațiunilor Petroliere și va lua toate măsurile pentru a remedia orice distrugere provocată mediului, în cel mai scurt timp.

16.1.8 TITULARUL va respecta toate procedurile de obținere a actelor de reglementare din domeniul gospodăririi apelor și protecției mediului, prevăzute de legislația română în vigoare.

16.1.9 TITULARUL are obligația de a gestiona deșeurile rezultate din executarea Operațiunilor Petroliere în conformitate cu prevederile legale în vigoare, inclusiv cele referitoare la răspunderea de mediu.

16.1.10 În toate cazurile în care Autoritatea competentă pentru protecția mediului hotărăște ca activitatea sau instalațiile deținute de TITULAR sau orice alte tipuri de operațiuni conduse de către acesta pot să pună în pericol persoane sau proprietăți ale terților și/sau cauzează daune mediului, TITULARUL este obligat să ia măsuri de prevenire și remediere în conformitate cu prevederile legislației în vigoare din domeniul protecției mediului și gospodăririi apelor.

16.1.11 Încălcarea de către TITULAR a prevederilor legislației din domeniul protecției mediului conduce la pedepsirea persoanelor vinovate, în conformitate cu prevederile OUG nr.195/2005 privind protecția mediului, cu modificările și completările ulterioare, Legii apelor nr.107/1996, cu modificările și completările ulterioare, OUG nr.57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, cu modificările și completările ulterioare, de normele și instrucțiunile emise în aplicarea acestor legi, precum și la rezilierea prezentului Acord, conform prevederilor art.42 alin. (1) lit. d) din Legea Petrolului 238/2004, cu modificările și completările ulterioare.

16.1.12 Operațiunile Petroliere se vor executa în Perimetrul delimitat în Anexa B la Acordul de Concesiune, cu excepția suprafețelor pentru care accesul este restricționat de actele normative în vigoare, precum și de actele de reglementare emise de autoritatea competentă pentru protecția mediului. ”

## **ART. II.**

Anexa A la Acordul de Concesiune ”Descrierea Perimetrului” se modifică și se înlocuiește cu Anexa A<sup>1</sup> ”Descrierea Perimetrului”, care face parte integrantă din prezentul Act adițional.

**ART. III**

În conformitate cu prevederile art. 39 din Legea petrolului nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare, acest Act adițional este supus aprobării Guvernului și intră în vigoare de la data aprobării lui prin hotărâre a Guvernului și publicarea acestei hotărâri în Monitorul Oficial al României, Partea I-a.

Prezentul Act adițional a fost semnat în 3 (trei) exemplare originale, în limba română.

**AGENȚIA NAȚIONALĂ  
PENTRU RESURSE MINERALE**

Gigi Dragomir  
Președinte

**SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE  
GAZE NATURALE „ROMGAZ”- S.A.**

Virgil Marius Metea  
Director General



## DESCRIEREA PERIMETRULUI

Date privind dezvoltarea si exploatarea in perimetrul CECHESTI , jud.Harghita

DESCRIEREA PERIMETRULUI ..... EXPLOATARE

DENUMIRE PERIMETRU .....CECHESTI

COD ZACAMANT COMERCIAL (structura).....3393

AMPLASARE:

ADMINISTRATIVA: JUDET.....HARGHITA

GEOLOGICA: UNITATE GEOLOGICA MAJORA..... DEPRESIUNEA TRANSILVANIEI

OBIECTIVE GEOLOGICE PRODUCTIVE..... Buglovian, Badenian

INTERVALUL DE ADANCIME IZOBATICA A PERIMETRULUI.....de la 0 m la (-1450 m)

SUBSTANTA PENTRU CARE SE ACORDA CONCESIUNEA.....GAZE LIBERE

SUBSTANTA	U/M	RESURSE EXISTENTE LA 1.01.2016	REZERVE EXISTENTE LA 1.01.2016				INCHEIEREA PRIN CARE S-AU CONFIRMAT REZERVELE EVALUATE IN STUDIU
			DOVEDITE		PROBABILE	POSIBILE	
			DEZV.	NEDEZV.			
GAZE LIBERE	Mil. Stmc	<b>202</b>	<b>19</b>	-	<b>54</b>	-	<b>11-16</b>

TERMEN DE EPUIZARE A REZERVELOR DOVEDITE CONFIRMATE CONFORM PREVEDERILOR DIN STUDIU	SUBSTANTA	RESURSE GEOLOGICE SI REZERVE RAMASE DUPA TERMENUL DE CONCESIUNE	
		RESURSE GEOLOGICE (Mil.St.mc)	REZERVE DOVEDITE (Mil.St.mc)
<b>2029</b>	Gaze libere	<b>183</b>	-

EXTRACTIE CUMULATIVA REALIZATA LA 1.01.2016	NR. SONDE IN PRODUCTIE	GAZE LIBERE (Mil.st.mc)	CONDENSAT (mii to)	AMESTECURI COMBUSTIBILE (Mil st mc)
	<b>5</b>	<b>132</b>	-	-

PRODUCTIA ANUALA MAXIMA REZULTATA DIN PREVEDERE			
SUBSTANTA	U / M	CANTITATEA	ANUL
GAZE LIBERE	Mil.Stmc.	<b>3.32</b>	<b>2016</b>

LUCRARI DE EXPLORARE-EVALUARE PREVAZUTE IN STUDIU	
LUCRARE	PERIOADA DE EXECUTIE

ESALONAREA LUCRARILOR DE DEZVOLTARE CONFORM PROIECTULUI DE EXPLOATARE AVIZAT		
LUCRARE	VALOARE – mii USD	PERIOADA DE EXECUTIE

ALTE LUCRARI IMPUSE PRIN INCHEIEREA DE CONFIRMARE A REZERVELOR	
LUCRARE	PERIOADA DE EXECUTIE
<ul style="list-style-type: none"> <li>- revenirea sd. 13 dupa epuizarea obiectivului Bn VI a la obiectivul Bn VII+VI c+VI b</li> <li>- revenirea succesiva a sd. 15 dupa epuizarea obiectivului Bn VI-V la obiectivele Bn Vc</li> <li>- revenirea sd. 15 dupa epuizarea obiectivului Bn VI-V la obiectivul Bn V c si V a</li> <li>- retragerea sd. 12 dupa epuizarea obiectivului Bn IV b la obiectivul Bn IV a</li> <li>- retragerea sd. 180 dupa epuizarea obiectivului Bn IVa la obiectivul Bn.II-III +III</li> <li>- retragerea sd. 160 dupa epuizarea obiectivului Bn IV-V la obiectivul Bgl. II b</li> </ul>	Dupa epuizarea obiectivelor din care produc in prezent

SITUATIA AUTORIZATIEI DE MEDIU
Zacamantul comercial are autorizatia de mediu nr. 3/14.01.2015 emisa Agentia pentru Protectia Mediului HARGHITA valabila pana in anul 2025.01.14

**ACT ADIȚIONAL NR. 1**

**LA**

**ACORDUL DE CONCESIUNE**

**A**

**PERIMETRULUI DE DEZVOLTARE - EXPLOATARE PETROLIERĂ**

**ERMIENI  
(JUDEȚUL MUREȘ)**

**încheiat între**

**AGENȚIA NAȚIONALĂ PENTRU RESURSE MINERALE**

**și**

**SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE GAZE NATURALE ROMGAZ S.A.**

**APROBAT PRIN**

**HOTĂRÂREA DE GUVERN NR. 1597/2004**

**PREZENTUL ACT ADIȚIONAL NR. 1 (“Actul adițional”)** este încheiat la data de 18 octombrie 2017 între:

**AGENȚIA NAȚIONALĂ PENTRU RESURSE MINERALE** (denumită în continuare „**AGENȚIE**” sau „**ANRM**”), cu sediul în B-dul Dacia, nr. 59, cod 10407, Sector 1, București, România, CUI R04192790, autoritate competentă abilitată să aplice dispozițiile Legii Petrolului Nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare, funcționând în subordinea Guvernului în baza Hotărârii Guvernului Nr. 1419/2009, cu modificările ulterioare, reprezentată de domnul Gigi Dragomir, președinte

și

**SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE GAZE NATURALE „ROMGAZ”- S.A.** (denumită în continuare „**ROMGAZ**” sau „**TITULAR**”), cu sediul în Piața Constantin Motaș nr. 4, Mediaș, Județul Sibiu, înregistrată la Registrul Comerțului Sibiu sub nr. J32/392/2001, Cod Unic Înregistrare RO 14056826, societate comercială, înființată și organizată prin H.G. nr. 575/2001, reprezentată de domnul Virgil Marius Metea, director general,

entitățile de mai sus fiind denumite în continuare în prezentul Act Adițional „**Părțile**”.

#### **AVÂND ÎN VEDERE URMĂTOARELE:**

(A) Actele de dare în administrare pentru dezvoltare-exploatare și exploatare petroliera a 140 de zăcăminte Regiei Autonome a Gazelor Naturale "Romgaz" Mediaș, aprobate prin H.G. nr. 798/1997, publicata în Monitorul Oficial, Partea I, nr. 360 din 16 decembrie 1997, prin care s-a acordat TITULARULUI, prin încredințare directă, dreptul de a exploata cele 140 de zăcăminte „pana la sfârșitul exploatării economice a zăcămintelor petroliere”.

(B) Acordurile de concesiune încheiate între Agenția Națională pentru Resurse Minerale, în calitate de concedent și Societatea Națională de Gaze Naturale "Romgaz", pentru 140 de perimetre de dezvoltare exploatare și exploatare petrolieră, aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. 288/2000, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 176 din 24.04.2000.

(C) Acordul de concesiune a perimetrului de dezvoltare - exploatare petrolieră Eremieni, județul Mureș, încheiat între AGENȚIE, în calitate de concedent și ROMGAZ, în calitate de concesionar (denumit în continuare „**Acordul de Concesiune**”), a fost aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 1597/2004, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 949 din 18 octombrie 2004.

(D) Potrivit prevederilor Anexei nr. 1 la Hotărârea Guvernului nr. 1597/2004 și ale art. 4.1.1 din Acordul de Concesiune, durata acordului petrolier expiră în anul 2017.

(E) Conform art. 4.1.2 din Acordul de Concesiune, în situația în care prin îmbunătățirea tehnologiei de extracție, prin comportarea în exploatare a zăcămintului sau prin evidențierea

de noi resurse geologice valorificabile economic rezultă rezerve suplimentare față de cele confirmate, Acordul de Concesiune poate fi prelungit la solicitarea TITULARULUI.

(F) Potrivit prevederilor art. 39 din Legea petrolului nr. 238/2004, concesiunea încetează la data expirării acordului petrolier, dacă acesta nu a fost prelungit de părți, prin hotărâre a Guvernului, înainte de expirare.

(G) Conform prevederilor art. 27 alin. (2) din Legea petrolului nr. 238/2004, durata inițială a concesiunii poate fi până la 30 de ani, cu posibilitate de prelungire de până la 15 ani.

(H) În baza Studiului tehnico-economic de evaluare a resurselor geologice și rezervelor de petrol pentru zăcămintul comercial Eremieni, elaborat de TITULAR, AGENȚIA, prin Încheierea nr. 130 - 11, a confirmat existența unor rezerve geologice suplimentare de gaze naturale.

(I) Prin cererea nr. 9790 din 03.04.2017, înregistrată la A.N.R.M. sub nr. 3766 din 05.04.2017, Titularul a solicitat încheierea unui Act adițional la Acordul de Concesiune prin care să se prevadă prelungirea duratei acestuia.

(J) În urma analizei îndeplinirii condițiilor de legalitate și oportunitate, s-a stabilit prin Referatul nr. 201338 din 04.09.2017 al Direcției Generale de Gestionare, Evaluare și Concesionare Resurse/Rezerve de Petrol din cadrul ANRM că solicitarea TITULARULUI este justificată.

(K) Prelungirea duratei Acordului de Concesiune necesită modificarea corespunzătoare a Articolului 4.1. „Durata” și a Anexei A („Descrierea Perimetrului”).

(L) La Art. 8.2. „Obligațiile titularului”, se introduc dispoziții noi cu privire la obligațiile pe care Titularul trebuie să le respecte în desfășurarea operațiunilor petroliere, Art. 16.1. “Măsurile de asigurare și protecție a mediului înconjurător”, va fi modificat și completat, iar Art. 6.2. „Dezvoltarea și exploatare” se completează cu un nou paragraf, având în vedere eliminarea paragrafelor 4.1.3 și 4.1.4 de la Art. 4.1. „Durata”.

(M) Cuvintele scrise cu majuscule și expresiile folosite în prezentul Act adițional vor avea același înțeles cu cel atribuit acestora în Acordul de Concesiune, cu excepția cazului în care prezentul Act adițional prevede în mod expres altfel.

**DREPT URMARE**, Părțile au hotărât următoarele:

#### **ART. I**

Acordul de Concesiune se modifică și se completează astfel:

**1. La Articolul IV - DURATA, RENUNȚAREA ȘI ÎNCETAREA Articolul 4.1. Durata, se modifică astfel:**

– paragraful 4.1.1. se modifică și va avea următorul cuprins:  
„4.1.1. Durata acestui Acord este până la data de 16.12.2027, cu posibilitatea de prelungire de până la 15 ani, conform prevederilor art. 27 alin. (2) din Legea petrolului.”

- paragrafele 4.1.3 și 4.1.4 se elimina.

**2. La Articolul VI - PROGRAME DE LUCRARI SI BUGETE- Articolul 6.2. - Dezvoltarea si exploatarea, se completeaza cu un nou paragraf 6.2.5 care va avea urmatorul cuprins:**

„6.2.5. Modificarea condițiilor de exploatare, inclusiv stabilirea termenul de epuizare a rezervelor dovedite confirmate, se va face pe baza unui studiu tehnico-economic întocmit de TITULAR, care va fi înaintat AGENȚIEI în vederea aprobării acestuia și confirmării rezervelor reevaluate, fundamentate prin studiul menționat.”

**3. La Articolul VIII - DREPTURILE ȘI OBLIGAȚIILE TITULARULUI, art. 8.2 - Obligațiile Titularului, paragraful 8.2.23, se modifică și va avea urmatorul cuprins:**

„8.2.23 In desfășurarea Operațiunilor Petroliere convenite prin Acord, Titularul are obligațiile prevăzute de art. 48 din Legea Petrolului nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare, art. 87 și 88 din Normele metodologice pentru aplicarea Legii Petrolului nr. 238/2004, aprobată prin HG nr. 2075/2004, cu modificările și completările ulterioare, de prevederile O.U.G. nr. 195/2005 privind protecția mediului, cu modificările și completările ulterioare, de Legea apelor nr.107/1996, cu modificările și completările ulterioare, de OUG 57/2007, privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, cu modificările și completările ulterioare, precum și de normele și instrucțiunile emise în aplicarea acestora. ”

**4. La Articolul XVI - MĂSURI DE ASIGURARE ȘI PROTECȚIE A MEDIULUI ÎNCONJURATOR, RESPONSABILITATEA PENTRU PRODUCEREA DAUNELOR , Articolul 16.1. - Măsuri de asigurare și protecție a mediului înconjurător se modifică și completează și va avea urmatorul cuprins:**

**“16.1 Măsuri de siguranță și protecție a mediului**

16.1.1 TITULARUL are obligația să respecte măsurile privind obligațiile de mediu, stabilite de autoritatea competentă pentru protecția mediului. Titularul are obligația să remedieze pe cheltuiala sa orice daună produsă de operațiile petroliere ce le va conduce în perimetru, în conformitate cu legislația specifică în vigoare.

16.1.2 TITULARUL are obligația să solicite și să obțină actele de reglementare prevăzute de legislația în vigoare din domeniul gospodăririi apelor și protecției mediului. Operațiunile Petroliere se vor desfășura strict în amplasamentele prevăzute de actele de reglementare emise de autoritatea competentă pentru protecția mediului, fiind restricționate ariile protejate, albiile minore ale cursurilor de apă și cuvele lacurilor, zonele de protecție sanitară și perimetrele de protecție hidrogeologice ale captărilor de apă.

16.1.3 TITULARUL se obligă să respecte și să îndeplinească obligațiile stabilite prin actele de reglementare emise de autoritățile competente pentru protecția mediului și gospodărirea apelor.

16.1.4 TITULARUL va conduce Operațiunile Petroliere în condiții de siguranță pentru populație și mediu, conform celor mai bune practici în domeniul industriei petroliere și legislației românești de mediu în vigoare.

16.1.5 TITULARUL va lua măsuri pentru protejarea mediului în toate componentele lui, incluzând solul și subsolul, aerul, apele de suprafață și subterane, regnul animal și vegetal, pentru a evita degradarea sau distrugerea acestora precum și a altor resurse naturale și a Zăcămintelor de Petrol.

16.1.6. În cazul unor explozii, accidente sau alte evenimente neprevăzute, care survin în cursul Operațiunilor Petroliere efectuate de TITULAR în Perimetru, acesta va lua imediat măsuri pentru a ține sub control situația creată și pentru a evita pierderile de vieți omenești și daunele cauzate proprietății.

16.1.7 TITULARUL va informa imediat Autoritatea competentă pentru protecția mediului în cazul producerii unor poluări accidentale, explozii, accidente sau alte evenimente neprevăzute, care pot afecta mediul și care survin în timpul Operațiunilor Petroliere și va lua toate măsurile pentru a remedia orice distrugere provocată mediului, în cel mai scurt timp.

16.1.8 TITULARUL va respecta toate procedurile de obținere a actelor de reglementare din domeniul gospodăririi apelor și protecției mediului, prevăzute de legislația română în vigoare.

16.1.9 TITULARUL are obligația de a gestiona deșeurile rezultate din executarea Operațiunilor Petroliere în conformitate cu prevederile legale în vigoare, inclusiv cele referitoare la răspunderea de mediu.

16.1.10 În toate cazurile în care Autoritatea competentă pentru protecția mediului hotărăște ca activitatea sau instalațiile deținute de TITULAR sau orice alte tipuri de operațiuni conduse de către acesta pot să pună în pericol persoane sau proprietăți ale terților și/sau cauzează daune mediului, TITULARUL este obligat să ia măsuri de prevenire și remediere în conformitate cu prevederile legislației în vigoare din domeniul protecției mediului și gospodăririi apelor.

16.1.11 Încălcarea de către TITULAR a prevederilor legislației din domeniul protecției mediului conduce la pedepsirea persoanelor vinovate, în conformitate cu prevederile OUG nr.195/2005 privind protecția mediului, cu modificările și completările ulterioare, Legii apelor nr.107/1996, cu modificările și completările ulterioare, OUG nr.57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, cu modificările și completările ulterioare, de normele și instrucțiunile emise în aplicarea acestor legi, precum și la rezilierea prezentului Acord, conform prevederilor art.42 alin. (1) lit. d) din Legea Petrolului 238/2004, cu modificările și completările ulterioare.

16.1.12 Operațiunile Petroliere se vor executa în Perimetrul delimitat în Anexa B la Acordul de Concesiune, cu excepția suprafețelor pentru care accesul este restricționat de actele normative în vigoare, precum și de actele de reglementare emise de autoritatea competentă pentru protecția mediului. ”

## **ART. II.**

Anexa A la Acordul de Concesiune ”Descrierea Perimetrului” se modifică și se înlocuiește cu Anexa A<sup>1</sup> ”Descrierea Perimetrului”, care face parte integrantă din prezentul Act adițional.

**ART. III**

În conformitate cu prevederile art. 39 din Legea petrolului nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare, acest Act adițional este supus aprobării Guvernului și intră în vigoare de la data aprobării lui prin hotărâre a Guvernului și publicarea acestei hotărâri în Monitorul Oficial al României, Partea I-a.

Prezentul Act adițional a fost semnat în 3 (trei) exemplare originale, în limba română.

**AGENȚIA NAȚIONALĂ  
PENTRU RESURSE MINERALE**

Gigi Dragomir  
Președinte

**SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE  
GAZE NATURALE „ROMGAZ”- S.A.**

Virgil Marius Metea  
Director General



ANEXA A<sup>1</sup>

## DESCRIEREA PERIMETRULUI

Date privind dezvoltarea si exploatarea in perimetrul EREMIENI , jud.Mures

DESCRIEREA PERIMETRULUI ..... DEZVOLTARE - EXPLOATARE

DENUMIRE PERIMETRU ..... EREMIENI

COD ZACAMANT COMERCIAL (structura).....3407

AMPLASARE:

ADMINISTRATIVA: JUDET.....MURES

GEOLOGICA: UNITATE GEOLOGICA MAJORA..... DEPRESIUNEA TRANSILVANIEI

OBIECTIVE GEOLOGICE PRODUCTIVE..... Sarmatian,Buglovian, Badenian

INTERVALUL DE ADANCIME IZOBATICA A PERIMETRULUI.....de la 0 m la (-1905m)

SUBSTANTA PENTRU CARE SE ACORDA CONCESIUNEA.....GAZE LIBERE

SUBSTANTA	U/M	RESURSE EXISTENTE LA 1.01.2011	REZERVE EXISTENTE LA 1.01.2011				INCHEIEREA PRIN CARE S-AU CONFIRMAT REZERVELE EVALUATE IN STUDIU
			DOVEDITE		PROBABILE	POSIBILE	
			DEZV.	NEDEZV.			
GAZE LIBERE	Mil. St.mc	1137	164	79	71	-	130-11
		472	-	-	43	-	
		392	-	-	-	115	

TERMEN DE EPUIZARE A REZERVELOR DOVEDITE CONFIRMATE CONFORM PREVEDERILOR DIN STUDIU	SUBSTANTA	RESURSE GEOLOGICE SI REZERVE RAMASE DUPA TERMENUL DE CONCESIUNE	
		RESURSE GEOLOGICE (Mil.St.mc)	REZERVE DOVEDITE (Mil.St.mc)
2032	Gaze libere	1758	-

EXTRACTIE CUMULATIVA REALIZATA LA 1.01.2011	NR. SONDE IN PRODUCTIE	GAZE LIBERE (Mil.st.mc)	CONDENSAT (mii to)	AMESTECURI COMBUSTIBILE (Mil st mc)
	10	818	-	-

PRODUCTIA ANUALA MAXIMA REZULTATA DIN PREVEDERE			
SUBSTANTA	U / M	CANTITATEA	ANUL
GAZE LIBERE	Mil.St.mc.	26.911	2014

LUCRARI DE EXPLORARE-EVALUARE PREVAZUTE IN STUDIU	
LUCRARE	PERIOADA DE EXECUTIE

ESALONAREA LUCRARILOR DE DEZVOLTARE CONFORM PROIECTULUI DE EXPLOATARE AVIZAT		
LUCRARE	VALOARE – mii USD	PERIOADA DE EXECUTIE

ALTE LUCRARI IMPUSE PRIN INCHEIEREA DE CONFIRMARE A REZERVELOR	
LUCRARE	PERIOADA DE EXECUTIE
<p>Retragerea urmatoarelor sonde in vederea verificarii si eventual valorificarii rezervelor “probabile” confirmate :</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- sondele 13, 14, 15, 17, 180, 181 la obiectivul Bn VII b;</li> <li>- sondele 14, 17, 180, 181 la obiectivul Bn VII a;</li> <li>- sondele 13, 14, 17, 21, 180, 181 la obiectivul Bn VI c;</li> <li>- sondele 14, 17, 21, 180 la obiectivul Bn VI a;</li> <li>- sondele 13, 14, 17, 21, 180 la obiectivul Bg. III.</li> </ul> <p>Retragerea urmatoarelor sonde in vederea verificarii si eventual valorificarii rezervelor “posibile” confirmate:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- sd. 17 la obiectivul Bn V b;</li> <li>- sondele 14, 17 la obiectivul Bgl. IV.</li> </ul> <p>Obligativitatea inventarierii posibilelor colectoare la fiecare sonda de productie acolo unde indicatiile sunt pozitive.</p>	dupa epuizare la obiectivele din care produc in prezent

SITUATIA AUTORIZATIEI DE MEDIU
Zacamantul comercial are autorizatia de mediu nr. 97/30.05.2014 emisa Agentia pentru Protectia Mediului MURES valabila pana in anul 2019.05.29

**ACT ADIȚIONAL NR. 1**

**LA**

**ACORDUL DE CONCESIUNE**

**A**

**PERIMETRULUI DE EXPLOATARE PETROLIERĂ**

**FRASIN - GURA HUMORULUI  
(JUDEȚUL SUCEAVA)**

**încheiat între**

**AGENȚIA NAȚIONALĂ PENTRU RESURSE MINERALE**

**și**

**SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE GAZE NATURALE ROMGAZ S.A.**

**APROBAT PRIN**

**HOTĂRÂREA DE GUVERN NR. 2390/2004**

**PREZENTUL ACT ADIȚIONAL NR. 1 (“Actul adițional”)** este încheiat la data de 18 octombrie 2017 între:

**AGENȚIA NAȚIONALĂ PENTRU RESURSE MINERALE** (denumită în continuare „**AGENȚIE**” sau „**ANRM**”), cu sediul în B-dul Dacia, nr. 59, cod 10407, Sector 1, București, România, CUI R04192790, autoritate competentă abilitată să aplice dispozițiile Legii Petrolului Nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare, funcționând în subordinea Guvernului în baza Hotărârii Guvernului Nr. 1419/2009, cu modificările ulterioare, reprezentată de domnul Gigi Dragomir, președinte

și

**SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE GAZE NATURALE „ROMGAZ”- S.A.** (denumită în continuare „**ROMGAZ**” sau „**TITULAR**”), cu sediul în Piața Constantin Motaș nr. 4, Mediaș, Județul Sibiu, înregistrată la Registrul Comerțului Sibiu sub nr. J32/392/2001, Cod Unic Înregistrare RO 14056826, societate comercială, înființată și organizată prin H.G. nr. 575/2001, reprezentată de domnul Virgil Marius Metea, director general,

entitățile de mai sus fiind denumite în continuare în prezentul Act Adițional „**Părțile**”.

#### **AVÂND ÎN VEDERE URMĂTOARELE:**

(A) Actele de dare în administrare pentru dezvoltare-exploatare și exploatare petroliera a 140 de zăcăminte Regiei Autonome a Gazelor Naturale "Romgaz" Mediaș, aprobate prin H.G. nr. 798/1997, publicată în Monitorul Oficial, Partea I, nr. 360 din 16 decembrie 1997, prin care s-a acordat **TITULARULUI**, prin încredințare directă, dreptul de a exploata cele 140 de zăcăminte „până la sfârșitul exploatării economice a zăcămintelor petroliere”.

(B) Acordurile de concesiune încheiate între Agenția Națională pentru Resurse Minerale, în calitate de concedent și Societatea Națională de Gaze Naturale "Romgaz", pentru 140 de perimetre de dezvoltare exploatare și exploatare petrolieră, aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. 288/2000, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 176 din 24.04.2000.

(C) Acordul de concesiune a perimetrului de exploatare petrolieră Frasin - Gura Humorului, județul Suceava, încheiat între **AGENȚIE**, în calitate de concedent și **ROMGAZ**, în calitate de concesionar (denumit în continuare „**Acordul de Concesiune**”), a fost aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 2390/2004, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 12 din 05 ianuarie 2005.

(D) Potrivit prevederilor Anexei nr. 1 la Hotărârea Guvernului nr. 2390/2004 durata acordului petrolier expiră în anul 2017.

(E) Conform art. 4.1.3 din Acordul de Concesiune, în situația în care prin îmbunătățirea tehnologiei de extracție, prin comportarea în exploatare a zăcămintului prin promovarea unor rezerve probabile și posibile la dovedite, sau prin evidențierea de noi resurse geologice valorificabile economic, rezultă rezerve suplimentare față de cele confirmate pentru faza

curentă, Acordul de Concesiune va fi prelungit la solicitarea TITULARULUI pe baza unui studiu tehnico-economic de evaluare a rezervelor.

(F) Potrivit prevederilor art. 39 din Legea petrolului nr. 238/2004, concesiunea încetează la data expirării acordului petrolier, dacă acesta nu a fost prelungit de părți, prin hotărâre a Guvernului, înainte de expirare.

(G) Conform prevederilor art. 27 alin. (2) din Legea petrolului nr. 238/2004, durata inițială a concesiunii poate fi până la 30 de ani, cu posibilitate de prelungire de până la 15 ani.

(H) În baza Studiului tehnico-economic de evaluare a resurselor geologice și rezervelor de petrol pentru zăcămintul comercial Frasin, elaborat de TITULAR, AGENȚIA, prin Încheierea nr. 55 - 17, a confirmat existența unor rezerve geologice suplimentare de gaze naturale.

(I) Prin cererea nr. 9790 din 03.04.2017, înregistrată la A.N.R.M. sub nr. 3766 din 05.04.2017, Titularul a solicitat încheierea unui Act adițional la Acordul de Concesiune prin care să se prevadă prelungirea duratei acestuia.

(J) În urma analizei îndeplinirii condițiilor de legalitate și oportunitate, s-a stabilit prin Referatul nr. 201339 din 04.09.2017 al Direcției Generale de Gestionare, Evaluare și Concesionare Resurse/Rezerve de Petrol din cadrul ANRM că solicitarea TITULARULUI este justificată.

(K) Prelungirea duratei Acordului de Concesiune necesită modificarea corespunzătoare a Articolului 4.1. „Durata” și a Anexei A („Descrierea Perimetrului”).

(L) La Art. 8.2. „Obligațiile titularului”, se introduc dispoziții noi cu privire la obligațiile pe care Titularul trebuie să le respecte în desfășurarea operațiunilor petroliere, Art. 15.1. “Măsurile de asigurare și protecție a mediului înconjurător”, va fi modificat și completat, iar Art. 6.2. „Dezvoltarea și exploatarea” se completează cu un nou paragraf, având în vedere eliminarea paragrafelor 4.1.2, 4.1.4, 4.1.5 și 4.1.6 de la Art. 4.1. „Durata”.

(M) Cuvintele scrise cu majuscule și expresiile folosite în prezentul Act adițional vor avea același înțeles cu cel atribuit acestora în Acordul de Concesiune, cu excepția cazului în care prezentul Act adițional prevede în mod expres altfel.

**DREPT URMARE**, Părțile au hotărât următoarele:

#### **ART. I**

Acordul de Concesiune se modifică și se completează astfel:

#### **1. La Articolul IV - DURATA, RENUNȚAREA, ÎNCETAREA, SUSPENDAREA ȘI REZILIEREA, Articolul 4.1. Durata, se modifică astfel:**

– paragrafele 4.1.1. și 4.1.3 se modifică și vor avea următorul cuprins:  
„4.1.1. Durata acestui Acord este până la data de 16.12.2027, cu posibilitatea de prelungire de până la 15 ani, conform prevederilor art. 27 alin. (2) din Legea petrolului.”

“4.1.3 În situația în care prin îmbunătățirea tehnologiei de extracție, prin comportarea în exploatarea zăcămintului sau prin evidențierea de noi resurse geologice valorificabile economic rezultă rezerve suplimentare față de cele confirmate, Acordul poate fi prelungit la solicitarea

TITULARULUI. Termenul de prelungire se va stabili în baza unui studiu tehnico-economic de evaluare a rezervelor evidențiate și se va conveni printr-un act adițional încheiat între TITULAR și AGENȚIE.”

- paragrafele 4.1.2, 4.1.4, 4.1.5 și 4.1.6 se elimina.

**2. La Articolul VI - PROGRAME DE LUCRARI SI BUGETE- Articolul 6.2. - Dezvoltarea si exploatarea, se completeaza cu un nou paragraf 6.2.5 care va avea următorul cuprins:**

„6.2.5. Modificarea condițiilor de exploatare, inclusiv stabilirea termenului de epuizare a rezervelor dovedite confirmate, se va face pe baza unui studiu tehnico-economic întocmit de TITULAR, care va fi înaintat AGENȚIEI în vederea aprobării acestuia și confirmării rezervelor reevaluate, fundamentate prin studiul menționat.”

**3. La Articolul VIII - DREPTURILE ȘI OBLIGAȚIILE TITULARULUI, art. 8.2 - Obligațiile Titularului, paragraful 8.2.27, se modifică și va avea următorul cuprins:**

„8.2.27 În desfășurarea Operațiunilor Petroliere convenite prin Acord, Titularul are obligațiile prevăzute de art. 48 din Legea Petrolului nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare, art. 87 și 88 din Normele metodologice pentru aplicarea Legii Petrolului nr. 238/2004, aprobată prin HG nr. 2075/2004, cu modificările și completările ulterioare, de prevederile O.U.G. nr. 195/2005 privind protecția mediului, cu modificările și completările ulterioare, de Legea apelor nr.107/1996, cu modificările și completările ulterioare, de OUG 57/2007, privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, cu modificările și completările ulterioare, precum și de normele și instrucțiunile emise în aplicarea acestora. ”

**4. La Articolul XV - MĂSURI DE ASIGURARE ȘI PROTECȚIE A MEDIULUI ÎNCONJURATOR, RESPONSABILITATEA PENTRU PRODUCEREA DAUNELOR, Articolul 15.1. - Măsuri de asigurare și protecție a mediului înconjurător, se modifică și completează și va avea următorul cuprins:**

**“15.1 Măsuri de siguranță și protecție a mediului**

15.1.1 TITULARUL are obligația să respecte măsurile privind obligațiile de mediu, stabilite de autoritatea competentă pentru protecția mediului. Titularul are obligația să remedieze pe cheltuiala sa orice daună produsă de operațiile petroliere ce le va conduce în perimetru, în conformitate cu legislația specifică în vigoare.

15.1.2 TITULARUL are obligația să solicite și să obțină actele de reglementare prevăzute de legislația în vigoare din domeniul gospodăririi apelor și protecției mediului. Operațiunile Petroliere se vor desfășura strict în amplasamentele prevăzute de actele de reglementare emise de autoritatea competentă pentru protecția mediului, fiind restricționate ariile protejate, albiile minore ale cursurilor de apă și cuvele lacurilor, zonele de protecție sanitară și perimetrele de protecție hidrogeologice ale captărilor de apă.

15.1.3 TITULARUL se obligă să respecte și să îndeplinească obligațiile stabilite prin actele de reglementare emise de autoritățile competente pentru protecția mediului și gospodărirea apelor.

15.1.4 TITULARUL va conduce Operațiunile Petroliere în condiții de siguranță pentru populație și mediu, conform celor mai bune practici în domeniul industriei petroliere și legislației românești de mediu în vigoare.

15.1.5 TITULARUL va lua măsuri pentru protejarea mediului în toate componentele lui, incluzând solul și subsolul, aerul, apele de suprafață și subterane, regnul animal și vegetal, pentru a evita degradarea sau distrugerea acestora precum și a altor resurse naturale și a Zăcămintelor de Petrol.

15.1.6. În cazul unor explozii, accidente sau alte evenimente neprevăzute, care survin în cursul Operațiunilor Petroliere efectuate de TITULAR în Perimetru, acesta va lua imediat măsuri pentru a ține sub control situația creată și pentru a evita pierderile de vieți omenești și daunele cauzate proprietății.

15.1.7 TITULARUL va informa imediat Autoritatea competentă pentru protecția mediului în cazul producerii unor poluări accidentale, explozii, accidente sau alte evenimente neprevăzute, care pot afecta mediu și care survin în timpul Operațiunilor Petroliere și va lua toate măsurile pentru a remedia orice distrugere provocată mediului, în cel mai scurt timp.

15.1.8 TITULARUL va respecta toate procedurile de obținere a actelor de reglementare din domeniul gospodăririi apelor și protecției mediului, prevăzute de legislația română în vigoare.

15.1.9 TITULARUL are obligația de a gestiona deșeurile rezultate din executarea Operațiunilor Petroliere în conformitate cu prevederile legale în vigoare, inclusiv cele referitoare la răspunderea de mediu.

15.1.10 În toate cazurile în care Autoritatea competentă pentru protecția mediului hotărăște ca activitatea sau instalațiile deținute de TITULAR sau orice alte tipuri de operațiuni conduse de către acesta pot să pună în pericol persoane sau proprietăți ale terților și/sau cauzează daune mediului, TITULARUL este obligat să ia măsuri de prevenire și remediere în conformitate cu prevederile legislației în vigoare din domeniul protecției mediului și gospodăririi apelor.

15.1.11 Încălcarea de către TITULAR a prevederilor legislației din domeniul protecției mediului conduce la pedepsirea persoanelor vinovate, în conformitate cu prevederile OUG nr.195/2005 privind protecția mediului, cu modificările și completările ulterioare, Legii apelor nr.107/1996, cu modificările și completările ulterioare, OUG nr.57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, cu modificările și completările ulterioare, de normele și instrucțiunile emise în aplicarea acestor legi, precum și la rezilierea prezentului Acord, conform prevederilor art.42 alin. (1) lit. d) din Legea Petrolului 238/2004, cu modificările și completările ulterioare.

15.1.12 Operațiunile Petroliere se vor executa în Perimetrul delimitat în Anexa B la Acordul de Concesiune, cu excepția suprafețelor pentru care accesul este restricționat de actele normative în vigoare, precum și de actele de reglementare emise de autoritatea competentă pentru protecția mediului. ”

## **ART. II.**

Anexa A la Acordul de Concesiune ”Descrierea Perimetrului” se modifică și se înlocuiește cu Anexa A<sup>1</sup> ”Descrierea Perimetrului”, care face parte integrantă din prezentul Act adițional.

**ART. III**

În conformitate cu prevederile art. 39 din Legea petrolului nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare, acest Act adițional este supus aprobării Guvernului și intră în vigoare de la data aprobării lui prin hotărâre a Guvernului și publicarea acestei hotărâri în Monitorul Oficial al României, Partea I-a.

Prezentul Act adițional a fost semnat în 3 (trei) exemplare originale, în limba română.

**AGENȚIA NAȚIONALĂ  
PENTRU RESURSE MINERALE**

Gigi Dragomir  
Președinte

**SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE  
GAZE NATURALE „ROMGAZ”- S.A.**

Virgil Marius Metea  
Director General



ANEXA A<sup>1</sup>

## DESCRIEREA PERIMETRULUI

Date privind dezvoltarea si exploatarea in perimetrul FRASIN-GURA HUMORULUI, jud.Suceava

DESCRIEREA PERIMETRULUI ..... EXPLOATARE

DENUMIRE PERIMETRU .....FRASIN-GURA HUMORULUI

COD ZACAMANT COMERCIAL (structura).....3240

AMPLASARE:

ADMINISTRATIVA: JUDET.....SUCEAVA

GEOLOGICA: UNITATE GEOLOGICA MAJORA.....PLATFORMA MOLDOVENEASCA

OBIECTIVE GEOLOGICE PRODUCTIVE..... .Badenian, Albian.

INTERVALUL DE ADANCIME IZOBATICA A PERIMETRULUI.....de la 0 m la (-3115m)

SUBSTANTA PENTRU CARE SE ACORDA CONCESIUNEA.....GAZE LIBERE ,CONDENSAT

SUBSTANTA	U/M	RESURSE EXISTENTE LA 1.01.2017	REZERVE EXISTENTE LA 1.01.2017				INCHEIEREA PRIN CARE S-AU CONFIRMAT REZERVELE EVALUATE IN STUDIU
			DOVEDITE		PROBABILE	POSIBILE	
			DEZV.	NEDEZV.			
GAZE LIBERE	Mil. Stmc	<b>2182</b>	<b>15</b>	<b>84</b>	<b>214</b>	<b>601</b>	<b>55 - 17</b>
CONDENSAT	Mii tone	<b>520</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>16</b>	<b>50</b>	

TERMEN DE EPUIZARE A REZERVEI DOVEDITE CONFIRMATE CONFORM PREVEDERILOR DIN STUDIU	SUBSTANTA	RESURSE GEOLOGICE SI REZERVE RAMASE DUPA TERMENUL DE CONCESIUNE	
		RESURSE GEOLOGICE (Mil.St.mc)	REZERVE DOVEDITE (Mil.St.mc)
<b>2029</b>	Gaze libere	<b>2083</b>	-
<b>2029</b>	Condensat	<b>517</b>	-

EXTRACTIE CUMULATIVA REALIZATA LA 1.01.2017	NR. SONDE IN PRODUCTIE	GAZE LIBERE (Mil.Stmc)	CONDENSAT (mii to)	AMESTECURI COMBUSTIBILE (Mil Stmc)
	<b>1</b>	<b>1680</b>	<b>177</b>	-

PRODUCTIA ANUALA MAXIMA REZULTATA DIN PREVEDERE			
SUBSTANTA	U / M	CANTITATEA	ANUL
GAZE LIBERE	Mil.Stmc.	<b>15.97</b>	<b>2020</b>
CONDENSAT	Mii tone/an	<b>0.54</b>	<b>2020</b>

LUCRARI DE EXPLORARE-EVALUARE PREVAZUTE IN STUDIU	
LUCRARE	PERIOADA DE EXECUTIE

ESALONAREA LUCRARILOR DE DEZVOLTARE CONFORM PROIECTULUI DE EXPLOATARE AVIZAT		
LUCRARE	VALOARE – mii USD	PERIOADA DE EXECUTIE
Saparea sondei exploatare 953 C Frasin	11302.87	2018-2019

ALTE LUCRARI IMPUSE PRIN INCHEIEREA DE CONFIRMARE A REZERVELOR	
LUCRARE	PERIOADA DE EXECUTIE
Retragerea sondei 905 la Albian abc bloc VI'; Retragerea sondei 905 la Badenian ab bloc VI; Saparea sondei noi <b>L961</b> la Badenian ab, bloc I conditionata de rezultatele testelor de presiune a formatiunii Badeniene in timpul forajului sondei L953C; Testare Albian c, in sonda L953C si la rezultat pozitiv exploatare experimentală 1.5 ani apoi aditionare Albian ab bloc II; Retragerea sondei L953C la Badenian ab bloc II;	Dupa epuizarea obiectivelor din care produc in prezent

SITUATIA AUTORIZATIEI DE MEDIU
Zacamantul comercial are autorizatia de mediu nr. 415/2013, revizuita la 26.01.2017 emisa de Agentia pentru Protectia Mediului SUCEAVA valabila pana in anul 2023.11.22

**ACT ADIȚIONAL NR. 1**

**LA**

**ACORDUL DE CONCESIUNE**

**A**

**PERIMETRULUI DE DEZVOLTARE - EXPLOATARE PETROLIERĂ**

**LUDUȘ  
(JUDEȚUL MUREȘ)**

**încheiat între**

**AGENȚIA NAȚIONALĂ PENTRU RESURSE MINERALE**

**și**

**SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE GAZE NATURALE ROMGAZ S.A.**

**APROBAT PRIN**

**HOTĂRÂREA DE GUVERN NR. 1597/2004**

**PREZENTUL ACT ADIȚIONAL NR. 1** (“Actul adițional”) este încheiat la data de 18 octombrie 2017 între:

**AGENȚIA NAȚIONALĂ PENTRU RESURSE MINERALE** (denumită în continuare „**AGENȚIE**” sau „**ANRM**”), cu sediul în B-dul Dacia, nr. 59, cod 10407, Sector 1, București, România, CUI R04192790, autoritate competentă abilitată să aplice dispozițiile Legii Petrolului Nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare, funcționând în subordinea Guvernului în baza Hotărârii Guvernului Nr. 1419/2009, cu modificările ulterioare, reprezentată de domnul Gigi Dragomir, președinte

și

**SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE GAZE NATURALE „ROMGAZ”- S.A.** (denumită în continuare „**ROMGAZ**” sau „**TITULAR**”), cu sediul în Piața Constantin Motaș nr. 4, Mediaș, Județul Sibiu, înregistrată la Registrul Comerțului Sibiu sub nr. J32/392/2001, Cod Unic Înregistrare RO 14056826, societate comercială, înființată și organizată prin H.G. nr. 575/2001, reprezentată de domnul Virgil Marius Metea, director general,

entitățile de mai sus fiind denumite în continuare în prezentul Act Adițional „**Părțile**”.

#### **AVÂND ÎN VEDERE URMĂTOARELE:**

(A) Actele de dare în administrare pentru dezvoltare-exploatare și exploatare petroliera a 140 de zăcăminte Regiei Autonome a Gazelor Naturale "Romgaz" Mediaș, aprobate prin H.G. nr. 798/1997, publicată în Monitorul Oficial, Partea I, nr. 360 din 16 decembrie 1997, prin care s-a acordat TITULARULUI, prin încredințare directă, dreptul de a exploata cele 140 de zăcăminte „pâna la sfârșitul exploatării economice a zăcămintelor petroliere”.

(B) Acordurile de concesiune încheiate între Agenția Națională pentru Resurse Minerale, în calitate de concedent și Societatea Națională de Gaze Naturale "Romgaz", pentru 140 de perimetre de dezvoltare exploatare și exploatare petrolieră, aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. 288/2000, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 176 din 24.04.2000.

(C) Acordul de concesiune a perimetrului de dezvoltare - exploatare petrolieră Luduș, județul Mureș, încheiat între AGENȚIE, în calitate de concedent și ROMGAZ, în calitate de concesionar (denumit în continuare „**Acordul de Concesiune**”), a fost aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 1597/2004, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 949 din 18 octombrie 2004.

(D) Potrivit prevederilor Anexei nr. 1 la Hotărârea Guvernului nr. 1597/2004 și ale art. 4.1.1 din Acordul de Concesiune, durata acordului petrolier expiră în anul 2017.

(E) Conform art. 4.1.2 din Acordul de Concesiune, în situația în care prin îmbunătățirea tehnologiei de extracție, prin comportarea în exploatare a zăcământului sau prin evidențierea de noi resurse geologice valorificabile economic rezultă rezerve suplimentare față de cele confirmate, Acordul de Concesiune poate fi prelungit la solicitarea TITULARULUI.

(F) Potrivit prevederilor art. 39 din Legea petrolului nr. 238/2004, concesiunea încetează la data expirării acordului petrolier, dacă acesta nu a fost prelungit de părți, prin hotărâre a Guvernului, înainte de expirare.

(G) Conform prevederilor art. 27 alin. (2) din Legea petrolului nr. 238/2004, durata inițială a concesiunii poate fi până la 30 de ani, cu posibilitate de prelungire de până la 15 ani.

(H) În baza Studiului tehnico-economic de evaluare a resurselor geologice și rezervelor de petrol pentru zăcământul comercial Luduș, elaborat de TITULAR, AGENȚIA, prin Încheierea nr. 117 - 12, a confirmat existența unor rezerve geologice suplimentare de gaze naturale.

(I) Prin cererea nr. 9790 din 03.04.2017, înregistrată la A.N.R.M. sub nr. 3766 din 05.04.2017, Titularul a solicitat încheierea unui Act adițional la Acordul de Concesiune, prin care să se prevadă prelungirea duratei acestuia.

(J) În urma analizei îndeplinirii condițiilor de legalitate și oportunitate, s-a stabilit prin Referatul nr. 201340 din 04.09.2017 al Direcției Generale de Gestionare, Evaluare și Concesionare Resurse/Rezerve de Petrol din cadrul ANRM că solicitarea TITULARULUI este justificată.

(K) Prelungirea duratei Acordului de Concesiune necesită modificarea corespunzătoare a Articolului 4.1. „Durata” și a Anexei A („Descrierea Perimetrului”).

(L) La Art. 8.2. „Obligațiile titularului”, se introduc dispoziții noi cu privire la obligațiile pe care Titularul trebuie să le respecte în desfășurarea operațiunilor petroliere, Art. 16.1. “Măsurile de asigurare și protecție a mediului înconjurător”, va fi modificat și completat, iar Art. 6.2. „Dezvoltarea și exploatare” se completează cu un nou paragraf, având în vedere eliminarea paragrafelor 4.1.3 și 4.1.4 de la Art. 4.1. „Durata”.

(M) Cuvintele scrise cu majuscule și expresiile folosite în prezentul Act adițional vor avea același înțeles cu cel atribuit acestora în Acordul de Concesiune, cu excepția cazului în care prezentul Act adițional prevede în mod expres altfel.

**DREPT URMARE**, Părțile au hotărât următoarele:

#### **ART. I**

Acordul de Concesiune se modifică și se completează astfel:

**1. La Articolul IV - DURATA, RENUNȚAREA ȘI ÎNCETAREA Articolul 4.1. Durata, se modifică astfel:**

– paragraful 4.1.1. se modifică și va avea următorul cuprins:  
„4.1.1. Durata acestui Acord este până la data de 16.12.2027, cu posibilitatea de prelungire de până la 15 ani, conform prevederilor art. 27 alin. (2) din Legea petrolului.”

- paragrafele 4.1.3 și 4.1.4 se elimina.

**2. La Articolul VI - PROGRAME DE LUCRARI SI BUGETE- Articolul 6.2. - Dezvoltarea si exploatarea, se completeaza cu un nou paragraf 6.2.5 care va avea urmatorul cuprins:**

„6.2.5. Modificarea condițiilor de exploatare, inclusiv stabilirea termenului de epuizare a rezervelor dovedite confirmate, se va face pe baza unui studiu tehnico-economic întocmit de TITULAR, care va fi înaintat AGENȚIEI în vederea aprobării acestuia și confirmării rezervelor reevaluate, fundamentate prin studiul menționat.”

**3. La Articolul VIII - DREPTURILE ȘI OBLIGAȚIILE TITULARULUI, art. 8.2 - Obligațiile Titularului, paragraful 8.2.23, se modifică și va avea urmatorul cuprins:**

„8.2.23 In desfășurarea Operațiunilor Petroliere convenite prin Acord, Titularul are obligațiile prevăzute de art. 48 din Legea Petrolului nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare, art. 87 și 88 din Normele metodologice pentru aplicarea Legii Petrolului nr. 238/2004, aprobată prin HG nr. 2075/2004, cu modificările și completările ulterioare, de prevederile O.U.G. nr. 195/2005 privind protecția mediului, cu modificările și completările ulterioare, de Legea apelor nr.107/1996, cu modificările și completările ulterioare, de OUG 57/2007, privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, cu modificările și completările ulterioare, precum și de normele și instrucțiunile emise în aplicarea acestora. ”

**4. La Articolul XVI - MĂSURI DE ASIGURARE ȘI PROTECȚIE A MEDIULUI ÎNCONJURATOR, RESPONSABILITATEA PENTRU PRODUCEREA DAUNELOR , Articolul 16.1. - Măsuri de asigurare și protecție a mediului înconjurător se modifică și completează și va avea urmatorul cuprins:**

**“16.1 Măsuri de siguranță și protecție a mediului**

16.1.1 TITULARUL are obligația să respecte măsurile privind obligațiile de mediu, stabilite de autoritatea competentă pentru protecția mediului. Titularul are obligația să remedieze pe cheltuiala sa orice daună produsă de operațiile petroliere ce le va conduce în perimetru, în conformitate cu legislația specifică în vigoare.

16.1.2 TITULARUL are obligația să solicite și să obțină actele de reglementare prevăzute de legislația în vigoare din domeniul gospodăririi apelor și protecției mediului. Operațiunile Petroliere se vor desfășura strict în amplasamentele prevăzute de actele de reglementare emise de autoritatea competentă pentru protecția mediului, fiind restricționate ariile protejate, albiile minore ale cursurilor de apă și cuvele lacurilor, zonele de protecție sanitară și perimetrele de protecție hidrogeologice ale captărilor de apă.

16.1.3 TITULARUL se obligă să respecte și să îndeplinească obligațiile stabilite prin actele de reglementare emise de autoritățile competente pentru protecția mediului și gospodărirea apelor.

16.1.4 TITULARUL va conduce Operațiunile Petroliere în condiții de siguranță pentru populație și mediu, conform celor mai bune practici în domeniul industriei petroliere și legislației românești de mediu în vigoare.

16.1.5 TITULARUL va lua măsuri pentru protejarea mediului în toate componentele lui, incluzând solul și subsolul, aerul, apele de suprafață și subterane, regnul animal și vegetal, pentru a evita degradarea sau distrugerea acestora precum și a altor resurse naturale și a Zăcămintelor de Petrol.

16.1.6. În cazul unor explozii, accidente sau alte evenimente neprevăzute, care survin în cursul Operațiunilor Petroliere efectuate de TITULAR în Perimetru, acesta va lua imediat măsuri pentru a ține sub control situația creată și pentru a evita pierderile de vieți omenești și daunele cauzate proprietății.

16.1.7 TITULARUL va informa imediat Autoritatea competentă pentru protecția mediului în cazul producerii unor poluări accidentale, explozii, accidente sau alte evenimente neprevăzute, care pot afecta mediul și care survin în timpul Operațiunilor Petroliere și va lua toate măsurile pentru a remedia orice distrugere provocată mediului, în cel mai scurt timp.

16.1.8 TITULARUL va respecta toate procedurile de obținere a actelor de reglementare din domeniul gospodăririi apelor și protecției mediului, prevăzute de legislația română în vigoare.

16.1.9 TITULARUL are obligația de a gestiona deșeurile rezultate din executarea Operațiunilor Petroliere în conformitate cu prevederile legale în vigoare, inclusiv cele referitoare la răspunderea de mediu.

16.1.10 În toate cazurile în care Autoritatea competentă pentru protecția mediului hotărăște ca activitatea sau instalațiile deținute de TITULAR sau orice alte tipuri de operațiuni conduse de către acesta pot să pună în pericol persoane sau proprietăți ale terților și/sau cauzează daune mediului, TITULARUL este obligat să ia măsuri de prevenire și remediere în conformitate cu prevederile legislației în vigoare din domeniul protecției mediului și gospodăririi apelor.

16.1.11 Încălcarea de către TITULAR a prevederilor legislației din domeniul protecției mediului conduce la pedepsirea persoanelor vinovate, în conformitate cu prevederile OUG nr.195/2005 privind protecția mediului, cu modificările și completările ulterioare, Legii apelor nr.107/1996, cu modificările și completările ulterioare, OUG nr.57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, cu modificările și completările ulterioare, de normele și instrucțiunile emise în aplicarea acestor legi, precum și la rezilierea prezentului Acord, conform prevederilor art.42 alin. (1) lit. d) din Legea Petrolului 238/2004, cu modificările și completările ulterioare.

16.1.12 Operațiunile Petroliere se vor executa în Perimetrul delimitat în Anexa B la Acordul de Concesiune, cu excepția suprafețelor pentru care accesul este restricționat de actele normative în vigoare, precum și de actele de reglementare emise de autoritatea competentă pentru protecția mediului. ”

## **ART. II.**

Anexa A la Acordul de Concesiune ”Descrierea Perimetrului” se modifică și se înlocuiește cu Anexa A<sup>1</sup> ”Descrierea Perimetrului”, care face parte integrantă din prezentul Act adițional.

**ART. III**

În conformitate cu prevederile art. 39 din Legea petrolului nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare, acest Act adițional este supus aprobării Guvernului și intră în vigoare de la data aprobării lui prin hotărâre a Guvernului și publicarea acestei hotărâri în Monitorul Oficial al României, Partea I-a.

Prezentul Act adițional a fost semnat în 3 (trei) exemplare originale, în limba română.

**AGENȚIA NAȚIONALĂ  
PENTRU RESURSE MINERALE**

Gigi Dragomir  
Președinte

**SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE  
GAZE NATURALE „ROMGAZ”- S.A.**

Virgil Marius Metea  
Director General



ANEXA A<sup>1</sup>

## DESCRIEREA PERIMETRULUI

Date privind dezvoltarea si exploatarea in perimetrul LUDUS , jud.Mures

DESCRIEREA PERIMETRULUI .....DEZVOLTARE - EXPLOATARE

DENUMIRE PERIMETRU .....LUDUS

COD ZACAMANT COMERCIAL (structura).....3055

AMPLASARE:

ADMINISTRATIVA: JUDET.....MURES

GEOLOGICA: UNITATE GEOLOGICA MAJORA..... DEPRESIUNEA TRANSILVANIEI

OBIECTIVE GEOLOGICE PRODUCTIVE..... Sarmatian,Buglovian, Badenian

INTERVALUL DE ADANCIME IZOBATICA A PERIMETRULUI.....de la 0 m la ( -1197m )

SUBSTANTA PENTRU CARE SE ACORDA CONCESIUNEA..... GAZE LIBERE

SUBSTANTA	U/M	RESURSE EXISTENTE LA 1.01.2012	REZERVE EXISTENTE LA 1.01.2012			INCHEIEREA PRIN CARE S-AU CONFIRMAT REZERVELE EVALUATE IN STUDIU	
			DOVEDITE		PROBABILE		POSIBILE
			DEZV.	NEDEZV.			
GAZE LIBERE	Mil. Stmc	<b>1899</b>	<b>214</b>	<b>283</b>	<b>274</b>	-	<b>117-12</b>

TERMEN DE EPUIZARE A REZERVEI DOVEDITE CONFIRMATE CONFORM PREVEDERILOR DIN STUDIU	SUBSTANTA	RESURSE GEOLOGICE SI REZERVE RAMASE DUPA TERMENUL DE CONCESIUNE	
		RESURSE GEOLOGICE (Mil.Stmc)	REZERVE DOVEDITE (Mil.Stmc)
<b>2049</b>	Gaze libere	<b>1402</b>	-

EXTRACTIE CUMULATIVA REALIZATA LA 1.01.2012	NR. SONDE IN PRODUCTIE	GAZE LIBERE (Mil.Stmc)	CONDENSAT (mii to)	AMESTECURI COMBUSTIBILE (Mil Stmc)
	<b>12</b>	<b>3540</b>	-	-

PRODUCTIA ANUALA MAXIMA REZULTATA DIN PREVEDERE			
SUBSTANTA	U / M	CANTITATEA	ANUL
GAZE LIBERE	Mil.Stmc.	<b>24.7</b>	<b>2015</b>

LUCRARI DE EXPLORARE-EVALUARE PREVAZUTE IN STUDIU	
LUCRARE	PERIOADA DE EXECUTIE

ESALONAREA LUCRARILOR DE DEZVOLTARE CONFORM PROIECTULUI DE EXPLOATARE AVIZAT		
LUCRARE	VALOARE – mii USD	PERIOADA DE EXECUTIE
Achizitionarea si montarea unui compressor de camp	<b>3650</b>	<b>2013</b>
Echiparea tuturor sondelor care produc la grupul 7 cu sisteme electronice multistream de masurare continua a debitelor si de transmitere automata a datelor la distanta	<b>35</b>	<b>2014</b>
Realizarea unui drum de acces catre sonda 12 in lungime de cca.1800m	<b>490</b>	<b>2014</b>

ALTE LUCRARI IMPUSE PRIN INCHEIEREA DE CONFIRMARE A REZERVELOR	
LUCRARE	PERIOADA DE EXECUTIE
Retragerea urmatoarelor sonde dupa epuizare la obiectivele din care produc in prezent in vederea valorificarii rezervelor “probabile” : <ul style="list-style-type: none"> <li>- sd. 20 succesiv la obiectivele Bgl., Sa VI+VII+VIII, Sa Va-b, IV si Sa III;</li> <li>- sd. 190 succesiv la obiectivele Bgl., Sa VI+VII+VIII, Sa Va-b, Sa IV si Sa III;</li> <li>- sd. 30 bis succesiv la obiectivele Sa Va-b, Sa IV, Sa III si Sa II;</li> <li>- sd. 22 succesiv la obiectivele Sa Va-b, Sa IV, Sa III si Sa II;</li> <li>- sd. 18 la Sa Vb, sd 14 la (Sa IV si Sa III), sd 19 succesiv la obiectivele Sa IV, Sa III si Sa II, sd 12 la Sa III, sd 4 la Sa III, sd 2 la Sa III, sd 7 la Sa II, sd. 24 succesiv la obiectivele Sa V a+b, Sa IV, Sa III, Sa II;</li> <li>- sd. 180 succesiv la obiectivele Sa Va, Sa IV, Sa III;</li> <li>- operatiuni de revenire in sd. 2 la obiectivul Sa VI+VII+VIII si sd. 10 la Sa II.</li> </ul>	dupa epuizare la obiectivele din care produc in prezent

SITUATIA AUTORIZATIEI DE MEDIU
Zacamantul comercial are autorizatia de mediu nr. 225/2009 emisa Agentia pentru Protectia Mediului MURES valabila pana in anul 2019

**ACT ADIȚIONAL NR. 1**

**LA**

**ACORDUL DE CONCESIUNE**

**A**

**PERIMETRULUI DE DEZVOLTARE - EXPLOATARE PETROLIERĂ**

**STRUGURENI**

**(JUDEȚUL BISTRIȚA NĂSĂUD)**

**încheiat între**

**AGENȚIA NAȚIONALĂ PENTRU RESURSE MINERALE**

**și**

**SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE GAZE NATURALE ROMGAZ S.A.**

**APROBAT PRIN**

**HOTĂRÂREA DE GUVERN NR. 1597/2004**

**PREZENTUL ACT ADIȚIONAL NR. 1 (“Actul adițional”)** este încheiat la data de 18 octombrie 2017 între:

**AGENȚIA NAȚIONALĂ PENTRU RESURSE MINERALE** (denumită în continuare „**AGENȚIE**” sau „**ANRM**”), cu sediul în B-dul Dacia, nr. 59, cod 10407, Sector 1, București, România, CUI R04192790, autoritate competentă abilitată să aplice dispozițiile Legii Petrolului Nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare, funcționând în subordinea Guvernului în baza Hotărârii Guvernului Nr. 1419/2009, cu modificările ulterioare, reprezentată de domnul Gigi Dragomir, președinte și

**SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE GAZE NATURALE „ROMGAZ”- S.A.** (denumită în continuare „**ROMGAZ**” sau „**TITULAR**”), cu sediul în Piața Constantin Motaș nr. 4, Mediaș, Județul Sibiu, înregistrată la Registrul Comerțului Sibiu sub nr. J32/392/2001, Cod Unic Înregistrare RO 14056826, societate comercială, înființată și organizată prin H.G. nr. 575/2001, reprezentată de domnul Virgil Marius Metea, director general,

entitățile de mai sus fiind denumite în continuare în prezentul Act Adițional „**Părțile**”.

#### **AVÂND ÎN VEDERE URMĂTOARELE:**

(A) Actele de dare în administrare pentru dezvoltare-exploatare și exploatare petroliera a 140 de zăcăminte Regiei Autonome a Gazelor Naturale "Romgaz" Mediaș, aprobate prin H.G. nr. 798/1997, publicată în Monitorul Oficial, Partea I, nr. 360 din 16 decembrie 1997, prin care s-a acordat TITULARULUI, prin încredințare directă, dreptul de a exploata cele 140 de zăcăminte „pâna la sfârșitul exploatării economice a zăcămintelor petroliere”.

(B) Acordurile de concesiune încheiate între Agenția Națională pentru Resurse Minerale, în calitate de concedent și Societatea Națională de Gaze Naturale "Romgaz", pentru 140 de perimetre de dezvoltare exploatare și exploatare petrolieră, aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. 288/2000, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 176 din 24.04.2000.

(C) Acordul de concesiune a perimetrului de dezvoltare - exploatare petrolieră Strugureni, județul Bistrița Năsăud, încheiat între AGENȚIE, în calitate de concedent și ROMGAZ, în calitate de concesionar (denumit în continuare „**Acordul de Concesiune**”), a fost aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 1597/2004, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 949 din 18 octombrie 2004.

(D) Potrivit prevederilor Anexei nr. 1 la Hotărârea Guvernului nr. 1597/2004 și ale art. 4.1.1 din Acordul de Concesiune, durata acordului petrolier expiră în anul 2017.

(E) Conform art. 4.1.2 din Acordul de Concesiune, în situația în care prin îmbunătățirea tehnologiei de extracție, prin comportarea în exploatare a zăcămintului sau prin evidențierea

de noi resurse geologice valorificabile economic rezultă rezerve suplimentare față de cele confirmate, Acordul de Concesiune poate fi prelungit la solicitarea TITULARULUI.

(F) Potrivit prevederilor art. 39 din Legea petrolului nr. 238/2004, concesiunea încetează la data expirării acordului petrolier, dacă acesta nu a fost prelungit de părți, prin hotărâre a Guvernului, înainte de expirare.

(G) Conform prevederilor art. 27 alin. (2) din Legea petrolului nr. 238/2004, durata inițială a concesiunii poate fi până la 30 de ani, cu posibilitate de prelungire de până la 15 ani.

(H) În baza Studiului tehnico-economic de evaluare a resurselor geologice și rezervelor de petrol pentru zăcămintul comercial Strugureni, elaborat de TITULAR, AGENȚIA, prin Încheierea nr. 57 - 17, a confirmat existența unor rezerve geologice suplimentare de gaze naturale.

(I) Prin cererea nr. 9790 din 03.04.2017, înregistrată la A.N.R.M. sub nr. 3766 din 05.04.2017, Titularul a solicitat încheierea unui Act adițional la Acordul de Concesiune, prin care să se prevadă prelungirea duratei acestuia.

(J) În urma analizei îndeplinirii condițiilor de legalitate și oportunitate, s-a stabilit prin Referatul nr. 201341 din 04.09.2017 al Direcției Generale de Gestionare, Evaluare și Concesionare Resurse/Rezerve de Petrol din cadrul ANRM că solicitarea TITULARULUI este justificată.

(K) Prelungirea duratei Acordului de Concesiune necesită modificarea corespunzătoare a Articolului 4.1. „Durata” și a Anexei A („Descrierea Perimetrului”).

(L) La Art. 8.2. „Obligațiile titularului”, se introduc dispoziții noi cu privire la obligațiile pe care Titularul trebuie să le respecte în desfășurarea operațiunilor petroliere, Art. 16.1. “Măsurile de asigurare și protecție a mediului înconjurător”, va fi modificat și completat, iar Art. 6.2. „Dezvoltarea și exploatare” se completează cu un nou paragraf, având în vedere eliminarea paragrafelor 4.1.3 și 4.1.4 de la Art. 4.1. „Durata”.

(M) Cuvintele scrise cu majuscule și expresiile folosite în prezentul Act adițional vor avea același înțeles cu cel atribuit acestora în Acordul de Concesiune, cu excepția cazului în care prezentul Act adițional prevede în mod expres altfel.

**DREPT URMARE**, Părțile au hotărât următoarele:

**ART. I**

Acordul de Concesiune se modifică și se completează astfel:

**1. La Articolul IV - DURATA, RENUNȚAREA ȘI ÎNCETAREA Articolul 4.1. Durata, se modifică astfel:**

– paragraful 4.1.1. se modifică și va avea următorul cuprins:  
„4.1.1. Durata acestui Acord este până la data de 16.12.2027, cu posibilitatea de prelungire de până la 15 ani, conform prevederilor art. 27 alin. (2) din Legea petrolului.”

- paragrafele 4.1.3 și 4.1.4 se elimina.

**2. La Articolul VI - PROGRAME DE LUCRARI SI BUGETE- Articolul 6.2. - Dezvoltarea si exploatarea, se completeaza cu un nou paragraf 6.2.5 care va avea urmatorul cuprins:**

„6.2.5. Modificarea condițiilor de exploatare, inclusiv stabilirea termenul de epuizare a rezervelor dovedite confirmate, se va face pe baza unui studiu tehnico-economic întocmit de TITULAR, care va fi înaintat AGENȚIEI în vederea aprobării acestuia și confirmării rezervelor reevaluate, fundamentate prin studiul menționat.”

**3. La Articolul VIII - DREPTURILE ȘI OBLIGAȚIILE TITULARULUI, art. 8.2 - Obligațiile Titularului, paragraful 8.2.23, se modifică și va avea urmatorul cuprins:**

„8.2.23 In desfășurarea Operațiunilor Petroliere convenite prin Acord, Titularul are obligațiile prevăzute de art. 48 din Legea Petrolului nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare, art. 87 și 88 din Normele metodologice pentru aplicarea Legii Petrolului nr. 238/2004, aprobată prin HG nr. 2075/2004, cu modificările și completările ulterioare, de prevederile O.U.G. nr. 195/2005 privind protecția mediului, cu modificările și completările ulterioare, de Legea apelor nr.107/1996, cu modificările și completările ulterioare, de OUG 57/2007, privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, cu modificările și completările ulterioare, precum și de normele și instrucțiunile emise în aplicarea acestora. ”

**4. La Articolul XVI - MĂSURI DE ASIGURARE ȘI PROTECȚIE A MEDIULUI ÎNCONJURATOR, RESPONSABILITATEA PENTRU PRODUCEREA DAUNELOR , Articolul 16.1. - Măsuri de asigurare și protecție a mediului înconjurător se modifică și completează și va avea urmatorul cuprins:**

**“16.1 Măsuri de siguranță și protecție a mediului**

16.1.1 TITULARUL are obligația să respecte măsurile privind obligațiile de mediu, stabilite de autoritatea competentă pentru protecția mediului. Titularul are obligația să remedieze pe cheltuiala sa orice daună produsă de operațiile petroliere ce le va conduce în perimetru, în conformitate cu legislația specifică în vigoare.

16.1.2 TITULARUL are obligația să solicite și să obțină actele de reglementare prevăzute de legislația în vigoare din domeniul gospodăririi apelor și protecției mediului. Operațiunile Petroliere se vor desfășura strict în amplasamentele prevăzute de actele de reglementare emise de autoritatea competentă pentru protecția mediului, fiind restricționate ariile protejate, albiile minore ale cursurilor de apă și cuvele lacurilor, zonele de protecție sanitară și perimetrele de protecție hidrogeologice ale captărilor de apă.

16.1.3 TITULARUL se obligă să respecte și să îndeplinească obligațiile stabilite prin actele de reglementare emise de autoritățile competente pentru protecția mediului și gospodărirea apelor.

16.1.4 TITULARUL va conduce Operațiunile Petroliere în condiții de siguranță pentru populație și mediu, conform celor mai bune practici în domeniul industriei petroliere și legislației românești de mediu în vigoare.

16.1.5 TITULARUL va lua măsuri pentru protejarea mediului în toate componentele lui, incluzând solul și subsolul, aerul, apele de suprafață și subterane, regnul animal și vegetal, pentru a evita degradarea sau distrugerea acestora precum și a altor resurse naturale și a Zăcămintelor de Petrol.

16.1.6. În cazul unor explozii, accidente sau alte evenimente neprevăzute, care survin în cursul Operațiunilor Petroliere efectuate de TITULAR în Perimetru, acesta va lua imediat măsuri pentru a ține sub control situația creată și pentru a evita pierderile de vieți omenești și daunele cauzate proprietății.

16.1.7 TITULARUL va informa imediat Autoritatea competentă pentru protecția mediului în cazul producerii unor poluări accidentale, explozii, accidente sau alte evenimente neprevăzute, care pot afecta mediul și care survin în timpul Operațiunilor Petroliere și va lua toate măsurile pentru a remedia orice distrugere provocată mediului, în cel mai scurt timp.

16.1.8 TITULARUL va respecta toate procedurile de obținere a actelor de reglementare din domeniul gospodăririi apelor și protecției mediului, prevăzute de legislația română în vigoare.

16.1.9 TITULARUL are obligația de a gestiona deșeurile rezultate din executarea Operațiunilor Petroliere în conformitate cu prevederile legale în vigoare, inclusiv cele referitoare la răspunderea de mediu.

16.1.10 În toate cazurile în care Autoritatea competentă pentru protecția mediului hotărăște ca activitatea sau instalațiile deținute de TITULAR sau orice alte tipuri de operațiuni conduse de către acesta pot să pună în pericol persoane sau proprietăți ale terților și/sau cauzează daune mediului, TITULARUL este obligat să ia măsuri de prevenire și remediere în conformitate cu prevederile legislației în vigoare din domeniul protecției mediului și gospodăririi apelor.

16.1.11 Încălcarea de către TITULAR a prevederilor legislației din domeniul protecției mediului conduce la pedepsirea persoanelor vinovate, în conformitate cu prevederile OUG nr.195/2005 privind protecția mediului, cu modificările și completările ulterioare, Legii apelor nr.107/1996, cu modificările și completările ulterioare, OUG nr.57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, cu modificările și completările ulterioare, de normele și instrucțiunile emise în aplicarea acestor legi, precum și la rezilierea prezentului Acord, conform prevederilor art.42 alin. (1) lit. d) din Legea Petrolului 238/2004, cu modificările și completările ulterioare.

16.1.12 Operațiunile Petroliere se vor executa în Perimetrul delimitat în Anexa B la Acordul de Concesiune, cu excepția suprafețelor pentru care accesul este restricționat de actele normative în vigoare, precum și de actele de reglementare emise de autoritatea competentă pentru protecția mediului. ”

## **ART. II.**

Anexa A la Acordul de Concesiune ”Descrierea Perimetrului” se modifică și se înlocuiește cu Anexa A<sup>1</sup> ”Descrierea Perimetrului”, care face parte integrantă din prezentul Act adițional.

**ART. III**

În conformitate cu prevederile art. 39 din Legea petrolului nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare, acest Act adițional este supus aprobării Guvernului și intră în vigoare de la data aprobării lui prin hotărâre a Guvernului și publicarea acestei hotărâri în Monitorul Oficial al României, Partea I-a.

Prezentul Act adițional a fost semnat în 3 (trei) exemplare originale, în limba română.

**AGENȚIA NAȚIONALĂ  
PENTRU RESURSE MINERALE**

Gigi Dragomir  
Președinte

**SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE  
GAZE NATURALE „ROMGAZ”- S.A.**

Virgil Marius Metea  
Director General



ANEXA A<sup>1</sup>

## DESCRIEREA PERIMETRULUI

Date privind dezvoltarea si exploatarea in perimetrul STRUGURENI, jud.Bistrita Nasaud

DESCRIEREA PERIMETRULUI .....DEZVOLTARE - EXPLOATARE

DENUMIRE PERIMETRU .....STRUGURENI

COD ZACAMANT COMERCIAL (structura).....3019

AMPLASARE:

ADMINISTRATIVA: JUDET.....BISTRITA NASAUD

GEOLOGICA: UNITATE GEOLOGICA MAJORA..... DEPRESIUNEA

TRANSILVANIEI

OBIECTIVE GEOLOGICE PRODUCTIVE..... Buglovian, Badenian

INTERVALUL DE ADANCIME IZOBATICA A PERIMETRULUI.....de la 0 m la (- 854 m)

SUBSTANTA PENTRU CARE SE ACORDA CONCESIUNEA.....GAZE LIBERE

SUBSTANTA	U/M	RESURSE EXISTENTE LA 1.01.2017	REZERVE EXISTENTE LA 1.01.2017				INCHEIEREA PRIN CARE S-AU CONFIRMAT REZERVELE EVALUATE IN STUDIU
			DOVEDITE		PROBABILE	POSIBILE	
			DEZV.	NEDEZV.			
GAZE LIBERE	Mil. Stmc	<b>646</b>	<b>127</b>	<b>26</b>	<b>124</b>	-	<b>57 - 17</b>

TERMEN DE EPUIZARE A REZERVELOR DOVEDITE CONFIRMATE CONFORM PREVEDERILOR DIN STUDIU	SUBSTANTA	RESURSE GEOLOGICE SI REZERVE RAMASE DUPA TERMENUL DE CONCESIUNE	
		RESURSE GEOLOGICE (Mil.Stmc)	REZERVE DOVEDITE (Mil.Stmc)
<b>2042</b>	Gaze libere	<b>493</b>	-

EXTRACTIE CUMULATIVA REALIZATA LA 1.01.2017	NR. SONDE IN PRODUCTIE	GAZE LIBERE (Mil.Stmc)	CONDENSAT (mii to)	AMESTECURI COMBUSTIBILE (Mil stmc)
	<b>23</b>	<b>1545</b>	-	-

PRODUCTIA ANUALA MAXIMA REZULTATA DIN PREVEDERE			
SUBSTANTA	U / M	CANTITATEA	ANUL
GAZE LIBERE	Mil.Stmc.	<b>15.159</b>	<b>2017</b>

LUCRARI DE EXPLORARE-EVALUARE PREVAZUTE IN STUDIU	
LUCRARE	PERIOADA DE EXECUTIE

ESALONAREA LUCRARILOR DE DEZVOLTARE CONFORM PROIECTULUI DE EXPLOATARE AVIZAT		
LUCRARE	VALOARE – mii USD	PERIOADA DE EXECUTIE
Alimentarea cu energie electrica grup 11 si 14 Strugureni	24.10	2018
14% din modernizarea instalatii incalzire centrala termica la SC Taga	20.24	2018
14% din monitorizarea system actual de racier a gazelor comprimate si compresoarelor la SC Taga	118.07	2018
Lucrarii de reparatii sonda 162	96,39	2018
Lucrarii de reparatii sonda 170	98,52	2020
Lucrarii de reparatii sonda 171	98,52	2021
Lucrarii de reparatii sonda 174	98,52	2022

ALTE LUCRARI IMPUSE PRIN INCHEIEREA DE CONFIRMARE A REZERVELOR	
LUCRARE	PERIOADA DE EXECUTIE
Pentru valorificarea rezervelor dovedite nedezvoltate: Retragerea sondei 171 la complexul Bn VI Retragerea sondei 170 la complexele Bn V Retragerea sondei 174 la complexul Bn V Retragerea sondei 162 la complexul Bn V Pentru verificarea si eventual valorificarea rezervelor probabile: Complexul VII- revenire in sonda 18 sau reactivarea sondei 23 Complexul VI- retragerea in una din sondele 19, 22 si 172 sau revenire in sonda 18 sau reactivarea sondei 23 Complexul V- retragere in una din sondele 19,22,132,160,163,164,171,172, 173 sau 176 Complexul IV- retragere in una din sondele 132,160,170 sau 150 Complexul III-b- retragere in una din sondele 132,163,164,170,171, 172, 173, 174, 176,150 sau 152 Complexul III-a- retragere in una din sondele 132, 170, 150, 152 sau 161 Complexul II-III- retragere in una din sondele 132, 160,161,170 sau 152 Complexul II-b- retragere in una din sondele 132, 162, 140,170,150,152,131 sau 161 Complexul II-a- retragere in una din sondele 160,162,140,170,150,152,131 sau 161	La epuizarea obiectivelor de unde produc.

SITUATIA AUTORIZATIEI DE MEDIU
Zacamantul comercial are autorizatia de mediu nr. 16/2013, revizuita la 14.10.2014, emisa de Agentia pentru Protectia Mediului BISTRITA NASAUD valabila pana in anul 2023.02.11

## GUVERNUL ROMÂNIEI

## HOTĂRÂRE

**privind aprobarea unor acte adiționale la acordurile de concesiune a unor perimetre de dezvoltare-exploatare petrolieră, încheiate între Agenția Națională pentru Resurse Minerale și Societatea Națională de Gaze Naturale „ROMGAZ” — S.A. și AMROMCO ENERGY — S.R.L.\*)**

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 39 din Legea petrolului nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare,

**Guvernul României** adoptă prezenta hotărâre.

Art. 1. — Se aprobă Actul adițional nr. 1 la Acordul de concesiune a perimetrului de dezvoltare-exploatare petrolieră Fierbinți-Târg, județul Ialomița, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 764/2004 privind aprobarea acordurilor de concesiune a 11 perimetre de dezvoltare-exploatare și exploatare petrolieră, încheiate între Agenția Națională pentru Resurse Minerale, în calitate de concedent, Societatea Națională de Gaze Naturale „Romgaz” — S.A. Mediaș și Compania Amromco Energy, L.L.C., în calitate de concesionari, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 459 din 21 mai 2004, prevăzut în anexa nr. 1.

Art. 2. — Se aprobă Actul adițional nr. 1 la Acordul de concesiune a perimetrului de dezvoltare-exploatare petrolieră Roșioru, județul Buzău, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 764/2004 privind aprobarea acordurilor de concesiune a 11 perimetre de dezvoltare-exploatare și exploatare petrolieră, încheiate între Agenția Națională pentru Resurse Minerale, în calitate de concedent, Societatea Națională de Gaze Naturale „Romgaz” — S.A. Mediaș și Compania Amromco Energy, L.L.C., în calitate de concesionari, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 459 din 21 mai 2004, prevăzut în anexa nr. 2.

Art. 3. — Se aprobă Actul adițional nr. 1 la Acordul de concesiune a perimetrului de dezvoltare-exploatare petrolieră Strâmba, județul Gorj, aprobat prin Hotărârea Guvernului

nr. 764/2004 privind aprobarea acordurilor de concesiune a 11 perimetre de dezvoltare-exploatare și exploatare petrolieră, încheiate între Agenția Națională pentru Resurse Minerale, în calitate de concedent, Societatea Națională de Gaze Naturale „Romgaz” — S.A. Mediaș și Compania Amromco Energy, L.L.C., în calitate de concesionari, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 459 din 21 mai 2004, prevăzut în anexa nr. 3.

Art. 4. — Actele adiționale la acordurile de concesiune a unor perimetre de dezvoltare-exploatare, prevăzute la art. 1—3, intră în vigoare la data publicării prezentei hotărâri în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Art. 5. — Anexele nr. 1—3 fac parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art. 6. — Pentru numerele curente 4, 8 și 9 din anexa nr. 1 la Hotărârea Guvernului nr. 764/2004 privind aprobarea acordurilor de concesiune a 11 perimetre de dezvoltare-exploatare și exploatare petrolieră, încheiate între Agenția Națională pentru Resurse Minerale, în calitate de concedent, Societatea Națională de Gaze Naturale „Romgaz” — S.A. Mediaș și Compania Amromco Energy, L.L.C., în calitate de concesionari, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 459 din 21 mai 2004, data expirării acordurilor petroliere se modifică din 2017 în 16 decembrie 2027.

PRIM-MINISTRU  
**MIHAI TUDOSE**

Contrasemnează:

Secretarul general adjunct al Guvernului,

**Ioana-Andreea Lambru**

Președintele Agenției Naționale pentru Resurse Minerale,

**Gigi Dragomir**

p. Viceprim-ministru, ministrul mediului,

**Eugen Constantin Uricec,**

secretar de stat

Ministrul apelor și pădurilor,

**Adriana-Doina Pană**

Ministrul finanțelor publice,

**Ionuț Mișa**

București, 28 decembrie 2017.  
Nr. 948.

\*) Hotărârea Guvernului nr. 948/2017 a fost publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1041 din 29 decembrie 2017 și este reprodusă și în acest număr bis.

**ACT ADIȚIONAL NR. 1**

**LA**

**ACORDUL DE CONCESIUNE**

**A**

**PERIMETRULUI DE DEZVOLTARE - EXPLOATARE PETROLIERĂ**

**FIERBINȚI TÂRG  
(JUDEȚUL IALOMIȚA)**

**încheiat între**

**AGENȚIA NAȚIONALĂ PENTRU RESURSE MINERALE**

**și**

**SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE GAZE NATURALE "ROMGAZ" S.A.**

**și**

**AMROMCO ENERGY S.R.L.**

**APROBAT PRIN**

**HOTĂRÂREA DE GUVERN NR. 764/2004**

**PREZENTUL ACT ADIȚIONAL NR. 1** (“Actul adițional”) este încheiat la data de 18 octombrie 2017 între:

**AGENȚIA NAȚIONALĂ PENTRU RESURSE MINERALE** (denumită în continuare „**AGENȚIE**” sau „**ANRM**”), cu sediul în B-dul Dacia, nr. 59, cod 10407, Sector 1, București, România, CUI R04192790, autoritate competentă abilitată să aplice dispozițiile Legii Petrolului Nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare, funcționând în subordinea Guvernului în baza Hotărârii Guvernului Nr. 1419/2009, cu modificările ulterioare, reprezentată de domnul Gigi Dragomir, președinte

și

**SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE GAZE NATURALE „ROMGAZ”- S.A.** (denumită în continuare „**ROMGAZ**” sau „**TITULAR**”), cu sediul în Piața Constantin Motaș nr. 4, Mediaș, Județul Sibiu, înregistrată la Registrul Comerțului Sibiu sub nr. J32/392/2001, Cod Unic Înregistrare RO 14056826, societate comercială, înființată și organizată prin H.G. nr. 575/2001, reprezentată de domnul Virgil Marius Metea, director general,

și

**AMROMCO ENERGY S.R.L.** (denumită în continuare „**AMROMCO**” sau „**TITULAR**”), cu sediul în, Ploiești, b-dul Republicii nr. 152 K, etaj II, III , IV și mansardă, Ploiești, județul Prahova înregistrată la Registrul Comerțului Prahova sub nr. J 29/858/2004, Cod Unic de Înregistrare RO 16354101, societate comercială, reprezentată de domnul Tudor Voinea Gafton, director general,

entitățile de mai sus fiind denumite în continuare în prezentul Act Adițional „**Părțile**”.

#### **AVÂND ÎN VEDERE URMĂTOARELE:**

(A) Actele de dare în administrare pentru dezvoltare-exploatare și exploatare petroliera a 140 de zăcăminte Regiei Autonome a Gazelor Naturale "Romgaz" Mediaș, aprobate prin H.G. nr. 798/1997, publicata în Monitorul Oficial, Partea I, nr. 360 din 16 decembrie 1997, prin care s-a acordat TITULARULUI, prin încredințare directă, dreptul de a exploata cele 140 de zăcăminte „pâna la sfârșitul exploatării economice a zăcămintelor petroliere”.

(B) Acordurile de concesiune încheiate între Agenția Națională pentru Resurse Minerale, în calitate de concedent și Societatea Națională de Gaze Naturale "Romgaz", pentru 140 de perimetre de dezvoltare exploatare și exploatare petrolieră, aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. 288/2000, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 176 din 24.04.2000.

(C) Acordul Agenției Naționale pentru Resurse Minerale nr. 84 din 17.01.2002 privind aprobarea transferului de la Romgaz la Amromco Energy L.L.C. a unei cote de 50% din drepturile dobândite și obligațiile asumate cu privire la operațiunile petroliere executate cu scopul obținerii unei producții suplimentare din 11 perimetre ce fac obiectul Acordurilor de concesiune aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. 288/2000.

(D) Acordul Agenției Naționale pentru Resurse Minerale nr. 778 din 29.04.2004 privind aprobarea transferului , de la Amromco Energy L.L.C. către Amromco Energy S.R.L. a cotei de

50% din drepturile dobândite și obligațiile asumate cu privire la operațiunile petroliere executate cu scopul obținerii unei producții suplimentare din 11 perimetre ce fac obiectul Acordurilor de concesiune aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. 288/2000.

(E) Acordul de concesiune a perimetrului de dezvoltare - exploatare petrolieră Fierbinți Târg, județul Ialomița, încheiat între AGENȚIE, în calitate de concedent și ROMGAZ și AMROMCO, în calitate de concesionari (denumit în continuare „Acordul de Concesiune”), aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 764/2004, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 459 din 21 mai 2004.

(F) Potrivit prevederilor Anexei nr. 1 la Hotărârea Guvernului nr. 764/2004 și ale art. 4.1.1 din Acordul de Concesiune, durata acordului petrolier expiră în anul 2017.

(G) Conform art. 4.1.2 din Acordul de Concesiune, în situația în care prin îmbunătățirea tehnologiei de extracție, prin comportarea în exploatare a zăcământului sau prin evidențierea de noi resurse geologice valorificabile economic rezultă rezerve suplimentare față de cele confirmate, Acordul de Concesiune poate fi prelungit la solicitarea TITULARULUI.

(H) Potrivit prevederilor art. 39 din Legea petrolului nr. 238/2004, concesiunea încetează la data expirării acordului petrolier, dacă acesta nu a fost prelungit de părți, prin hotărâre a Guvernului, înainte de expirare.

(I) Conform prevederilor art. 27 alin. (2) din Legea petrolului nr. 238/2004, durata inițială a concesiunii poate fi până la 30 de ani, cu posibilitate de prelungire de până la 15 ani.

(J) În baza Studiului tehnico-economic de evaluare a resurselor geologice și rezervelor de petrol pentru zăcământul comercial Fierbinți - Târg, elaborat de TITULAR, AGENȚIA, prin Încheierea nr. 79 - 14, a confirmat existența unor rezerve geologice suplimentare de gaze naturale.

(K) Prin cererea nr. 11151 din 14.04.2017/955 din 20.04.2017, înregistrată la A.N.R.M. sub nr. 4441 din 21.04.2017, Titularul a solicitat încheierea unui Act adițional la Acordul de Concesiune prin care să se prevadă prelungirea duratei acestuia.

(L) În urma analizei îndeplinirii condițiilor de legalitate și oportunitate, s-a stabilit prin Referatul nr. 201342 din 04.09.2017 al Direcției Generale de Gestionare, Evaluare și Concesionare Resurse/Rezerve de Petrol din cadrul ANRM că solicitarea TITULARULUI este justificată.

(M) Prelungirea duratei Acordului de Concesiune necesită modificarea corespunzătoare a Articolului 4.1. „Durata” și a Anexei A („Descrierea Perimetrului”).

(N) La Art. 8.3. „Obligațiile titularului”, se modifică paragraful 8.3.1 cu privire la obligațiile pe care Titularul trebuie să le respecte în desfășurarea operațiunilor petroliere, Art. 19.1. “Măsurile de asigurare și protecție a mediului înconjurător”, va fi modificat și completat, iar Art. 6.2. „Dezvoltarea și exploatare” se completează cu un nou paragraf, având în vedere eliminarea paragrafelor 4.1.3 și 4.1.4 de la Art. 4.1. „Durata”.

(O) Cuvintele scrise cu majuscule și expresiile folosite în prezentul Act adițional vor avea același înțeles cu cel atribuit acestora în Acordul de Concesiune, cu excepția cazului în care prezentul Act adițional prevede în mod expres altfel.

**DREPT URMARE**, Părțile au hotărât următoarele:

**ART. I**

Acordul de Concesiune se modifică și se completează astfel:

**1. La Articolul IV - DURATA, RENUNȚAREA ȘI ÎNCETAREA Articolul 4.1. Durata, se modifică astfel:**

– paragraful 4.1.1. se modifică și va avea următorul cuprins:  
„4.1.1. Durata acestui Acord este până la data de 16.12.2027, cu posibilitatea de prelungire de până la 15 ani, conform prevederilor art. 27 alin. (2) din Legea petrolului.”

- paragrafele 4.1.3 și 4.1.4 se elimină.

**2. La Articolul VI - PROGRAME DE LUCRARI SI BUGETE- Articolul 6.2. - Dezvoltarea și exploatarea, se completează cu un nou paragraf 6.2.4 care va avea următorul cuprins:**

„6.2.4. Modificarea condițiilor de exploatare, inclusiv stabilirea termenului de epuizare a rezervelor dovedite confirmate, se va face pe baza unui studiu tehnico-economic întocmit de TITULAR, care va fi înaintat AGENȚIEI în vederea aprobării acestuia și confirmării rezervelor reevaluate, fundamentate prin studiul menționat.”

**3. La Articolul VIII - DREPTURILE ȘI OBLIGAȚIILE TITULARULUI, art. 8.3 - Obligațiile Titularului, paragraful 8.3.1, se modifică și va avea următorul cuprins:**

„8.3.1 În desfășurarea Operațiunilor Petroliere convenite prin Acord, Titularul are obligațiile prevăzute de art. 48 din Legea Petrolului nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare, art. 87 și 88 din Normele metodologice pentru aplicarea Legii Petrolului nr. 238/2004, aprobată prin HG nr. 2075/2004, cu modificările și completările ulterioare, de prevederile O.U.G. nr. 195/2005 privind protecția mediului, cu modificările și completările ulterioare, de Legea apelor nr.107/1996, cu modificările și completările ulterioare, de OUG 57/2007, privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, cu modificările și completările ulterioare, precum și de normele și instrucțiunile emise în aplicarea acestora. ”

**4. La Articolul XIX - MĂSURI DE ASIGURARE ȘI PROTECȚIE A MEDIULUI ÎNCONJURATOR, RESPONSABILITATEA PENTRU PRODUCEREA DAUNELOR , Articolul 19.1. - Măsuri de asigurare și protecție a mediului înconjurător se modifică și completează și va avea următorul cuprins:**

“**19.1** Măsuri de siguranță și protecție a mediului

19.1.1 TITULARUL are obligația să respecte măsurile privind obligațiile de mediu, stabilite de autoritatea competentă pentru protecția mediului. Titularul are obligația să remedieze pe cheltuiala sa orice daună produsă de operațiile petroliere ce le va conduce în perimetru, în conformitate cu legislația specifică în vigoare.



19.1.2 TITULARUL are obligația să solicite și să obțină actele de reglementare prevăzute de legislația în vigoare din domeniul gospodăririi apelor și protecției mediului. Operațiunile Petroliere se vor desfășura strict în amplasamentele prevăzute de actele de reglementare emise de autoritatea competentă pentru protecția mediului, fiind restricționate ariile protejate, albiile minore ale cursurilor de apă și cuvele lacurilor, zonele de protecție sanitară și perimetrele de protecție hidrogeologice ale captărilor de apă.

19.1.3 TITULARUL se obligă să respecte și să îndeplinească obligațiile stabilite prin actele de reglementare emise de autoritățile competente pentru protecția mediului și gospodărirea apelor.

19.1.4 TITULARUL va conduce Operațiunile Petroliere în condiții de siguranță pentru populație și mediu, conform celor mai bune practici în domeniul industriei petroliere și legislației românești de mediu în vigoare.

19.1.5 TITULARUL va lua măsuri pentru protejarea mediului în toate componentele lui, incluzând solul și subsolul, aerul, apele de suprafață și subterane, regnul animal și vegetal, pentru a evita degradarea sau distrugerea acestora precum și a altor resurse naturale și a Zăcămintelor de Petrol.

19.1.6. În cazul unor explozii, accidente sau alte evenimente neprevăzute, care survin în cursul Operațiunilor Petroliere efectuate de TITULAR în Perimetru, acesta va lua imediat măsuri pentru a ține sub control situația creată și pentru a evita pierderile de vieți omenești și daunele cauzate proprietății.

19.1.7 TITULARUL va informa imediat Autoritatea competentă pentru protecția mediului în cazul producerii unor poluări accidentale, explozii, accidente sau alte evenimente neprevăzute, care pot afecta mediu și care survin în timpul Operațiunilor Petroliere și va lua toate măsurile pentru a remedia orice distrugere provocată mediului, în cel mai scurt timp.

19.1.8 TITULARUL va respecta toate procedurile de obținere a actelor de reglementare din domeniul gospodăririi apelor și protecției mediului, prevăzute de legislația română în vigoare.

19.1.9 TITULARUL are obligația de a gestiona deșeurile rezultate din executarea Operațiunilor Petroliere în conformitate cu prevederile legale în vigoare, inclusiv cele referitoare la răspunderea de mediu.

19.1.10 În toate cazurile în care Autoritatea competentă pentru protecția mediului hotărăște ca activitatea sau instalațiile deținute de TITULAR sau orice alte tipuri de operațiuni conduse de către acesta pot să pună în pericol persoane sau proprietăți ale terților și/sau cauzează daune mediului, TITULARUL este obligat să ia măsuri de prevenire și remediere în conformitate cu prevederile legislației în vigoare din domeniul protecției mediului și gospodăririi apelor.

19.1.11 Încălcarea de către TITULAR a prevederilor legislației din domeniul protecției mediului conduce la pedepsirea persoanelor vinovate, în conformitate cu prevederile OUG nr.195/2005 privind protecția mediului, cu modificările și completările ulterioare, Legii apelor nr.107/1996, cu modificările și completările ulterioare, OUG nr.57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, cu modificările și completările ulterioare, de normele și instrucțiunile emise în aplicarea acestor legi, precum și la rezilierea prezentului Acord, conform prevederilor art.42 alin. (1) lit. d) din Legea Petrolului 238/2004, cu modificările și completările ulterioare.



19.1.12 Operațiunile Petroliere se vor executa în Perimetrul delimitat în Anexa B la Acordul de Concesiune, cu excepția suprafețelor pentru care accesul este restricționat de actele normative în vigoare, precum și de actele de reglementare emise de autoritatea competentă pentru protecția mediului. ”

**ART. II.**

Anexa A la Acordul de Concesiune ”Descrierea Perimetrului” se modifică și se înlocuiește cu Anexa A<sup>1</sup> ”Descrierea Perimetrului”, care face parte integrantă din prezentul Act adițional.

**ART. III**

În conformitate cu prevederile art. 39 din Legea petrolului nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare, acest Act adițional este supus aprobării Guvernului și intră în vigoare de la data aprobării lui prin hotărâre a Guvernului și publicarea acestei hotărâri în Monitorul Oficial al României, Partea I-a.

Prezentul Act adițional a fost semnat în 4 (patru) exemplare originale, în limba română.

**AGENȚIA NAȚIONALĂ  
PENTRU RESURSE MINERALE**

Gigi Dragomir  
Președinte

**SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE  
GAZE NATURALE „ROMGAZ”- S.A.**

Virgil Marius Metea  
Director General

**AMROMCO ENERGY S.R.L.,**

Tudor Voinea Gafton  
Director general

**DESCRIEREA PERIMETRULUI**

Date privind dezvoltarea si exploatarea in perimetrul FIERBINTI TARG, jud. IALOMITA

DESCRIEREA PERIMETRULUI ..... DEZVOLTARE - EXPLOATARE

DENUMIRE PERIMETRU ..... FIERBINTI TARG

COD ZACAMANT COMERCIAL (structura).....3098

AMPLASARE:

ADMINISTRATIVA: JUDET..... IALOMITA

GEOLOGICA: UNITATE GEOLOGICA MAJORA..... PLATFORMA MOESICA

OBIECTIVE GEOLOGICE PRODUCTIVE..... MEOTIAN

INTERVALUL DE ADANCIME IZOBATICA A PERIMETRULUI... 0 – (- 1810m) sector a si

(-1200m) – (-1810m) sector b

SUBSTANTA PENTRU CARE SE ACORDA CONCESIUNEA.....GAZE LIBERE

SUBSTANTA	U/M	RESURSE EXISTENTE LA 1.01.2014	REZERVE EXISTENTE LA 1.01.2014				INCHEIEREA PRIN CARE S-AU CONFIRMAT REZERVELE EVALUATE IN STUDIU
			DOVEDITE		PROBABILE	POSIBILE	
			DEZV.	NEDEZV.			
GAZE LIBERE	Mil. Stmc	<b>464 20</b>	<b>14</b>	-	<b>22</b>	<b>16</b>	<b>79 -14</b>

TERMEN DE EPUIZARE A REZERVELOR DOVEDITE CONFIRMATE CONFORM PREVEDERILOR DIN STUDIU	SUBSTANTA	RESURSE GEOLOGICE SI REZERVE RAMASE DUPA TERMENUL DE CONCESIUNE	
		RESURSE GEOLOGICE (Mil.St.mc)	REZERVE DOVEDITE (Mil.St.mc)
<b>2018</b>	Gaze libere	<b>470</b>	-

EXTRACTIE CUMULATIVA REALIZATA LA 1.01.2014	NR. SONDE IN PRODUCTIE	GAZE LIBERE (Mil.Stmc)	CONDENSAT (mii to)	AMESTECURI COMBUSTIBILE (Mil st mc)
		<b>4</b>	<b>1103.7</b>	-

PRODUCTIA ANUALA MAXIMA REZULTATA DIN PREVEDERE			
SUBSTANTA	U / M	CANTITATEA	ANUL
GAZE LIBERE	mil. Stmc	<b>4.721</b>	<b>2014</b>

LUCRARI DE EXPLORARE-EVALUARE PREVAZUTE IN STUDIU	
LUCRARE	PERIOADA DE EXECUTIE
-	-

ESALONAREA LUCRARILOR DE DEZVOLTARE CONFORM PROIECTULUI DE EXPLOATARE AVIZAT		
LUCRARE	VALOARE – mii USD	PERIOADA DE EXECUTIE

ALTE LUCRARI IMPUSE PRIN INCHEIEREA DE CONFIRMARE A REZERVELOR	
LUCRARE	PERIOADA DE EXECUTIE
-efectuarea programelor de retragere a sondelor 212 si 214 la Me sup A-bloc S in vederea verificarii si eventual valorificarii rezervelor probabile propuse spre confirmare -efectuarea programelor de retragere a sondei 213 la Me inf -bloc N in vederea verificarii si eventual valorificarii rezervelor posibile propuse spre confirmare	

SITUATIA AUTORIZATIEI DE MEDIU
Zacamantul comercial are autorizatia de mediu nr. 11/30.01.2012 emisa de Agentia pentru Protectia Mediului Ialomita , valabila pana in anul 2022.01.15 .

**ACT ADIȚIONAL NR. 1**

**LA**

**ACORDUL DE CONCESIUNE**

**A**

**PERIMETRULUI DE DEZVOLTARE - EXPLOATARE PETROLIERĂ**

**ROȘIORU  
(JUDEȚUL BUZĂU)**

**încheiat între**

**AGENȚIA NAȚIONALĂ PENTRU RESURSE MINERALE**

**și**

**SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE GAZE NATURALE "ROMGAZ" S.A.**

**și**

**AMROMCO ENERGY S.R.L.**

**APROBAT PRIN**

**HOTĂRÂREA DE GUVERN NR. 764/2004**

**PREZENTUL ACT ADIȚIONAL NR. 1 (“Actul adițional”)** este încheiat la data de 18 octombrie 2017 între:

**AGENȚIA NAȚIONALĂ PENTRU RESURSE MINERALE** (denumită în continuare „**AGENȚIE**” sau „**ANRM**”), cu sediul în B-dul Dacia, nr. 59, cod 10407, Sector 1, București, România, CUI R04192790, autoritate competentă abilitată să aplice dispozițiile Legii Petrolului Nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare, funcționând în subordinea Guvernului în baza Hotărârii Guvernului Nr. 1419/2009, cu modificările ulterioare, reprezentată de domnul Gigi Dragomir, președinte

și

**SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE GAZE NATURALE „ROMGAZ”- S.A.** (denumită în continuare „**ROMGAZ**” sau „**TITULAR**”), cu sediul în Piața Constantin Motaș nr. 4, Mediaș, Județul Sibiu, înregistrată la Registrul Comerțului Sibiu sub nr. J32/392/2001, Cod Unic Înregistrare RO 14056826, societate comercială, înființată și organizată prin H.G. nr. 575/2001, reprezentată de domnul Virgil Marius Metea, director general,

și

**AMROMCO ENERGY S.R.L.** (denumită în continuare „**AMROMCO**” sau „**TITULAR**”), cu sediul în, Ploiești, b-dul Republicii nr. 152 K, etaj II, III , IV și mansardă, Ploiești, județul Prahova înregistrată la Registrul Comerțului Prahova sub nr. J 29/858/2004, Cod Unic de Înregistrare RO 16354101, societate comercială, reprezentată de domnul Tudor Voinea Gafton, director general,

entitățile de mai sus fiind denumite în continuare în prezentul Act Adițional „**Părțile**”.

#### **AVÂND ÎN VEDERE URMĂTOARELE:**

(A) Actele de dare în administrare pentru dezvoltare-exploatare și exploatare petroliera a 140 de zăcăminte Regiei Autonome a Gazelor Naturale "Romgaz" Mediaș, aprobate prin H.G. nr. 798/1997, publicata în Monitorul Oficial, Partea I, nr. 360 din 16 decembrie 1997, prin care s-a acordat TITULARULUI, prin încredințare directă, dreptul de a exploata cele 140 de zăcăminte „pâna la sfârșitul exploatării economice a zăcămintelor petroliere”.

(B) Acordurile de concesiune încheiate între Agenția Națională pentru Resurse Minerale, în calitate de concedent și Societatea Națională de Gaze Naturale "Romgaz", pentru 140 de perimetre de dezvoltare exploatare și exploatare petrolieră, aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. 288/2000, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 176 din 24.04.2000.

(C) Acordul Agenției Naționale pentru Resurse Minerale nr. 84 din 17.01.2002 privind aprobarea transferului de la Romgaz la Amromco Energy L.L.C. a unei cote de 50% din drepturile dobândite și obligațiile asumate cu privire la operațiunile petroliere executate cu scopul obținerii unei producții suplimentare din 11 perimetre ce fac obiectul Acordurilor de concesiune aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. 288/2000.

(D) Acordul Agenției Naționale pentru Resurse Minerale nr. 778 din 29.04.2004 privind aprobarea transferului , de la Amromco Energy L.L.C. către Amromco Energy S.R.L. a cotei de 50% din drepturile dobândite și obligațiile asumate cu privire la operațiunile petroliere executate cu scopul obținerii unei producții suplimentare din 11 perimetre ce fac obiectul Acordurilor de concesiune aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. 288/2000.

(E) Acordul de concesiune a perimetrului de dezvoltare - exploatare petrolieră Roșioru, județul Buzău, încheiat între AGENȚIE, în calitate de concedent și ROMGAZ și AMROMCO, în calitate de concesionari (denumit în continuare „Acordul de Concesiune”), aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 764/2004, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 459 din 21 mai 2004.

(F) Potrivit prevederilor Anexei nr. 1 la Hotărârea Guvernului nr. 764/2004 și ale art. 4.1.1 din Acordul de Concesiune, durata acordului petrolier expiră în anul 2017.

(G) Conform art. 4.1.2 din Acordul de Concesiune, în situația în care prin îmbunătățirea tehnologiei de extracție, prin comportarea în exploatare a zăcământului sau prin evidențierea de noi resurse geologice valorificabile economic rezultă rezerve suplimentare față de cele confirmate, Acordul de Concesiune poate fi prelungit la solicitarea TITULARULUI.

(H) Potrivit prevederilor art. 39 din Legea petrolului nr. 238/2004, concesiunea încetează la data expirării acordului petrolier, dacă acesta nu a fost prelungit de părți, prin hotărâre a Guvernului, înainte de expirare.

(I) Conform prevederilor art. 27 alin. (2) din Legea petrolului nr. 238/2004, durata inițială a concesiunii poate fi până la 30 de ani, cu posibilitate de prelungire de până la 15 ani.

(J) În baza Studiului tehnico-economic de evaluare a resurselor geologice și rezervelor de petrol pentru zăcământul comercial Roșioru , elaborat de TITULAR, AGENȚIA, prin Încheierea nr. 62 - 17, a confirmat existența unor rezerve geologice suplimentare de gaze naturale.

(K) Prin cererea nr. 11150 din 14.04.2017/956 din 20.04.2017, înregistrată la A.N.R.M. sub nr. 4442 din 21.04.2017 , Titularul a solicitat încheierea unui Act adițional la Acordul de Concesiune, prin care să se prevadă prelungirea duratei acestuia.

(L) În urma analizei îndeplinirii condițiilor de legalitate și oportunitate, s-a stabilit prin Referatul nr. 201343 din 04.09.2017 al Direcției Generale de Gestionare, Evaluare și Concesionare Resurse/Rezerve de Petrol din cadrul ANRM că solicitarea TITULARULUI este justificată.

(M) Prelungirea duratei Acordului de Concesiune necesită modificarea corespunzătoare a Articolului 4.1. „Durata” și a Anexei A („Descrierea Perimetrului”).

(N) La Art. 8.3. „Obligațiile titularului”, se modifică paragraful 8.3.1 cu privire la obligațiile pe care Titularul trebuie să le respecte în desfășurarea operațiunilor petroliere, Art. 19.1. “Măsuri de asigurare și protecție a mediului înconjurător”, va fi modificat și completat, iar Art. 6.2. „Dezvoltarea și exploatare” se completează cu un nou paragraf, având în vedere eliminarea paragrafelor 4.1.3 și 4.1.4 de la Art. 4.1. „Durata”.

(O) Cuvintele scrise cu majuscule și expresiile folosite în prezentul Act adițional vor avea același înțeles cu cel atribuit acestora în Acordul de Concesiune, cu excepția cazului în care prezentul Act adițional prevede în mod expres altfel.

**DREPT URMARE**, Părțile au hotărât următoarele:

**ART. I**

Acordul de Concesiune se modifică și se completează astfel:

**1. La Articolul IV - DURATA, RENUNȚAREA ȘI ÎNCETAREA Articolul 4.1. Durata, se modifică astfel:**

– paragraful 4.1.1. se modifică și va avea următorul cuprins:  
„4.1.1. Durata acestui Acord este până la data de 16.12.2027, cu posibilitatea de prelungire de până la 15 ani, conform prevederilor art. 27 alin. (2) din Legea petrolului.”

- paragrafele 4.1.3 și 4.1.4 se elimina.

**2. La Articolul VI - PROGRAME DE LUCRARI SI BUGETE- Articolul 6.2. - Dezvoltarea și exploatarea, se completează cu un nou paragraf 6.2.4 care va avea următorul cuprins:**

„6.2.4. Modificarea condițiilor de exploatare, inclusiv stabilirea termenului de epuizare a rezervelor dovedite confirmate, se va face pe baza unui studiu tehnico-economic întocmit de TITULAR, care va fi înaintat AGENȚIEI în vederea aprobării acestuia și confirmării rezervelor reevaluate, fundamentate prin studiul menționat.”

**3. La Articolul VIII - DREPTURILE ȘI OBLIGAȚIILE TITULARULUI, art. 8.3 - Obligațiile Titularului, paragraful 8.3.1, se modifică și va avea următorul cuprins:**

„8.3.1 În desfășurarea Operațiunilor Petroliere convenite prin Acord, Titularul are obligațiile prevăzute de art. 48 din Legea Petrolului nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare, art. 87 și 88 din Normele metodologice pentru aplicarea Legii Petrolului nr. 238/2004, aprobată prin HG nr. 2075/2004, cu modificările și completările ulterioare, de prevederile O.U.G. nr. 195/2005 privind protecția mediului, cu modificările și completările ulterioare, de Legea apelor nr.107/1996, cu modificările și completările ulterioare, de OUG 57/2007, privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, cu modificările și completările ulterioare, precum și de normele și instrucțiunile emise în aplicarea acestora.”

**4. La Articolul XIX - MĂSURI DE ASIGURARE ȘI PROTECȚIE A MEDIULUI ÎNCONJURATOR, RESPONSABILITATEA PENTRU PRODUCEREA DAUNELOR , Articolul 19.1. - Măsuri de asigurare și protecție a mediului înconjurător se modifică și completează și va avea următorul cuprins:**

**“19.1 Măsuri de siguranță și protecție a mediului**

19.1.1 TITULARUL are obligația să respecte măsurile privind obligațiile de mediu, stabilite de autoritatea competentă pentru protecția mediului. Titularul are obligația să remedieze pe cheltuiala sa orice daună produsă de operațiile petroliere ce le va conduce în perimetru, în conformitate cu legislația specifică în vigoare.

19.1.2 TITULARUL are obligația să solicite și să obțină actele de reglementare prevăzute de legislația în vigoare din domeniul gospodăririi apelor și protecției mediului. Operațiunile

Petroliere se vor desfășura strict în amplasamentele prevăzute de actele de reglementare emise de autoritatea competentă pentru protecția mediului, fiind restricționate ariile protejate, albiile minore ale cursurilor de apă și cuvele lacurilor, zonele de protecție sanitară și perimetrele de protecție hidrogeologice ale captărilor de apă.

19.1.3 TITULARUL se obligă să respecte și să îndeplinească obligațiile stabilite prin actele de reglementare emise de autoritățile competente pentru protecția mediului și gospodărirea apelor.

19.1.4 TITULARUL va conduce Operațiunile Petroliere în condiții de siguranță pentru populație și mediu, conform celor mai bune practici în domeniul industriei petroliere și legislației românești de mediu în vigoare.

19.1.5 TITULARUL va lua măsuri pentru protejarea mediului în toate componentele lui, incluzând solul și subsolul, aerul, apele de suprafață și subterane, regnul animal și vegetal, pentru a evita degradarea sau distrugerea acestora precum și a altor resurse naturale și a Zăcămintelor de Pétrol.

19.1.6. În cazul unor explozii, accidente sau alte evenimente neprevăzute, care survin în cursul Operațiunilor Petroliere efectuate de TITULAR în Perimetru, acesta va lua imediat măsuri pentru a ține sub control situația creată și pentru a evita pierderile de vieți omenești și daunele cauzate proprietății.

19.1.7 TITULARUL va informa imediat Autoritatea competentă pentru protecția mediului în cazul producerii unor poluări accidentale, explozii, accidente sau alte evenimente neprevăzute, care pot afecta mediu și care survin în timpul Operațiunilor Petroliere și va lua toate măsurile pentru a remedia orice distrugere provocată mediului, în cel mai scurt timp.

19.1.8 TITULARUL va respecta toate procedurile de obținere a actelor de reglementare din domeniul gospodării apelor și protecției mediului, prevăzute de legislația română în vigoare.

19.1.9 TITULARUL are obligația de a gestiona deșeurile rezultate din executarea Operațiunilor Petroliere în conformitate cu prevederile legale în vigoare, inclusiv cele referitoare la răspunderea de mediu.

19.1.10 În toate cazurile în care Autoritatea competentă pentru protecția mediului hotărăște ca activitatea sau instalațiile deținute de TITULAR sau orice alte tipuri de operațiuni conduse de către acesta pot să pună în pericol persoane sau proprietăți ale terților și/sau cauzează daune mediului, TITULARUL este obligat să ia măsuri de prevenire și remediere în conformitate cu prevederile legislației în vigoare din domeniul protecției mediului și gospodării apelor.

19.1.11 Încălcarea de către TITULAR a prevederilor legislației din domeniul protecției mediului conduce la pedepsirea persoanelor vinovate, în conformitate cu prevederile OUG nr.195/2005 privind protecția mediului, cu modificările și completările ulterioare, Legii apelor nr.107/1996, cu modificările și completările ulterioare, OUG nr.57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, cu modificările și completările ulterioare, de normele și instrucțiunile emise în aplicarea acestor legi, precum și la rezilierea prezentului Acord, conform prevederilor art.42 alin. (1) lit. d) din Legea Petrolului 238/2004, cu modificările și completările ulterioare.

19.1.12 Operațiunile Petroliere se vor executa în Perimetrul delimitat în Anexa B la Acordul de Concesiune, cu excepția suprafețelor pentru care accesul este restricționat de actele normative



în vigoare, precum și de actele de reglementare emise de autoritatea competentă pentru protecția mediului. ”

**ART. II.**

Anexa A la Acordul de Concesiune ”Descrierea Perimetrului” se modifică și se înlocuiește cu Anexa A<sup>1</sup> ”Descrierea Perimetrului”, care face parte integrantă din prezentul Act adițional.

**ART. III**

În conformitate cu prevederile art. 39 din Legea petrolului nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare, acest Act adițional este supus aprobării Guvernului și intră în vigoare de la data aprobării lui prin hotărâre a Guvernului și publicarea acestei hotărâri în Monitorul Oficial al României, Partea I-a.

Prezentul Act adițional a fost semnat în 4 (patru) exemplare originale, în limba română.

**AGENȚIA NAȚIONALĂ  
PENTRU RESURSE MINERALE**

Gigi Dragomir  
Președinte

**SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE  
GAZE NATURALE „ROMGAZ”- S.A.**

Virgil Marius Metea  
Director general

**AMROMCO ENERGY S.R.L.,**

Tudor Voinea Gafton  
Director general

## DESCRIEREA PERIMETRULUI

Date privind dezvoltarea si exploatarea in perimetrul ROSIORU , jud.BUZAU

DESCRIEREA PERIMETRULUI ..... DEZVOLTARE- EXPLOATARE

DENUMIRE PERIMETRU .....**ROSIORU**

COD ZACAMANT COMERCIAL (structura)..... 3093

AMPLASARE:

ADMINISTRATIVA: JUDET.....BUZAU

GEOLOGICA: UNITATE GEOLOGICA MAJORA.....PLATFORMA MOESICA

OBIECTIVE GEOLOGICE PRODUCTIVE.....DACIAN, PONTIAN

INTERVALUL DE ADANCIME IZOBATICA A PERIMETRULUI.....de la 0 m la ( -2575 m )

SUBSTANTA PENTRU CARE SE ACORDA CONCESIUNEA.....GAZE LIBERE

SUBSTANTA	U/M	RESURSE EXISTENTE LA 1.01.2017	REZERVE EXISTENTE LA 1.01.2016			INCHIEIEREA PRIN CARE S-AU CONFIRMAT REZERVELE EVALUATE IN STUDIU	
			DOVEDITE		PROBABILE		POSIBILE
			DEZV.	NEDEZV.			
GAZE LIBERE	Mil. Stmc	<b>2146</b>		<b>21</b>		<b>62 - 17</b>	

TERMEN DE EPUIZARE A REZERVELOR DOVEDITE CONFIRMATE CONFORM PREVEDERILOR DIN STUDIU	SUBSTANTA	RESURSE GEOLOGICE SI REZERVE RAMASE DUPA TERMENUL DE CONCESIUNE	
		RESURSE GEOLOGICE (Mil.St.mc)	REZERVE DOVEDITE (Mil.St.mc)
<b>2024</b>	Gaze libere	<b>2125</b>	<b>-</b>

EXTRACTIE CUMULATIVA REALIZATA LA 1.01.2017	NR. SONDE IN PRODUCTIE	GAZE LIBERE (Mil.st.mc)	CONDENSAT (mii to)	AMESTECURI COMBUSTIBILE (Mil st mc)
	<b>0</b>	<b>3922</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

PRODUCTIA ANUALA MAXIMA REZULTATA DIN PREVEDERE			
SUBSTANTA	U / M	CANTITATEA	ANUL
GAZE LIBERE	Mil.Stmc.	<b>5,2</b>	<b>2023</b>

LUCRARI DE EXPLORARE-EVALUARE PREVAZUTE IN STUDIU	
LUCRARE	PERIOADA DE EXECUTIE

ESALONAREA LUCRARILOR DE DEZVOLTARE CONFORM PROIECTULUI DE EXPLOATARE AVIZAT		
LUCRARE	VALOARE – mii USD	PERIOADA DE EXECUTIE
Instalarea unei statii de uscare a gazelor Investitii suplimentare privind trecerea in comprimare a sondelor, inclusive sonda 419	<b>510</b>	1.03.2018

ALTE LUCRARI IMPUSE PRIN INCHEIEREA DE CONFIRMARE A REZERVELOR	
LUCRARE	PERIOADA DE EXECUTIE
- Inventarierea complexelor Pontian III, IV si Dacian 5 in sonda 429	Dupa epuizarea obiectivului aflat in exploatare Incepand cu anul 2023
- Retragere sondei 427 la PontianIII-4	

SITUATIA AUTORIZATIEI DE MEDIU
Zacamantul comercial are autorizatia de mediu nr. 182/06.08.2014 emisa Agentia pentru Protectia Mediului BUZAU valabila pana in anul 2019.08.06

**ACT ADIȚIONAL NR. 1**

**LA**

**ACORDUL DE CONCESIUNE**

**A**

**PERIMETRULUI DE DEZVOLTARE - EXPLOATARE PETROLIERĂ**

**STRÂMBA  
(JUDEȚUL GORJ)**

**încheiat între**

**AGENȚIA NAȚIONALĂ PENTRU RESURSE MINERALE**

**și**

**SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE GAZE NATURALE "ROMGAZ" S.A.**

**și**

**AMROMCO ENERGY S.R.L.**

**APROBAT PRIN**

**HOTĂRÂREA DE GUVERN NR. 764/2004**

**PREZENTUL ACT ADIȚIONAL NR. 1 (“Actul adițional”)** este încheiat la data de 18 octombrie 2017 între:

**AGENȚIA NAȚIONALĂ PENTRU RESURSE MINERALE** (denumită în continuare „**AGENȚIE**” sau „**ANRM**”), cu sediul în B-dul Dacia, nr. 59, cod 10407, Sector 1, București, România, CUI R04192790, autoritate competentă abilitată să aplice dispozițiile Legii Petrolului Nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare, funcționând în subordinea Guvernului în baza Hotărârii Guvernului Nr. 1419/2009, cu modificările ulterioare, reprezentată de domnul Gigi Dragomir, președinte

și

**SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE GAZE NATURALE „ROMGAZ”- S.A.** (denumită în continuare „**ROMGAZ**” sau „**TITULAR**”), cu sediul în Piața Constantin Motaș nr. 4, Mediaș, Județul Sibiu, înregistrată la Registrul Comerțului Sibiu sub nr. J32/392/2001, Cod Unic Înregistrare RO 14056826, societate comercială, înființată și organizată prin H.G. nr. 575/2001, reprezentată de domnul Virgil Marius Metea, director general,

și

**AMROMCO ENERGY S.R.L.** (denumită în continuare „**AMROMCO**” sau „**TITULAR**”), cu sediul în, Ploiești, b-dul Republicii nr. 152 K, etaj II, III , IV și mansardă, Ploiești, județul Prahova înregistrată la Registrul Comerțului Prahova sub nr. J 29/858/2004, Cod Unic de Înregistrare RO 16354101, societate comercială, reprezentată de domnul Tudor Voinea Gafton, director general,

entitățile de mai sus fiind denumite în continuare în prezentul Act Adițional „**Părțile**”.

#### **AVÂND ÎN VEDERE URMĂTOARELE:**

(A) Actele de dare în administrare pentru dezvoltare-exploatare și exploatare petroliera a 140 de zăcăminte Regiei Autonome a Gazelor Naturale "Romgaz" Mediaș, aprobate prin H.G. nr. 798/1997, publicata în Monitorul Oficial, Partea I, nr. 360 din 16 decembrie 1997, prin care s-a acordat TITULARULUI, prin încredințare directă, dreptul de a exploata cele 140 de zăcăminte „pâna la sfârșitul exploatării economice a zăcămintelor petroliere”.

(B) Acordurile de concesiune încheiate între Agenția Națională pentru Resurse Minerale, în calitate de concedent și Societatea Națională de Gaze Naturale "Romgaz", pentru 140 de perimetre de dezvoltare exploatare și exploatare petrolieră, aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. 288/2000, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 176 din 24.04.2000.

(C) Acordul Agenției Naționale pentru Resurse Minerale nr. 84 din 17.01.2002 privind aprobarea transferului de la Romgaz la Amromco Energy L.L.C. a unei cote de 50% din drepturile dobândite și obligațiile asumate cu privire la operațiunile petroliere executate cu scopul obținerii unei producții suplimentare din 11 perimetre ce fac obiectul Acordurilor de concesiune aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. 288/2000.

(D) Acordul Agenției Naționale pentru Resurse Minerale nr. 778 din 29.04.2004 privind aprobarea transferului , de la Amromco Energy L.L.C. către Amromco Energy S.R.L. a cotei de 50% din drepturile dobândite și obligațiile asumate cu privire la operațiunile petroliere executate cu scopul obținerii unei producții suplimentare din 11 perimetre ce fac obiectul Acordurilor de concesiune aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. 288/2000.

(E) Acordul de concesiune a perimetrului de dezvoltare - exploatare petrolieră Strâmba, județul Gorj, încheiat între AGENȚIE, în calitate de concedent și ROMGAZ și AMROMCO, în calitate de concesionari (denumit în continuare „Acordul de Concesiune”), aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 764/2004, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 459 din 21 mai 2004.

(F) Potrivit prevederilor Anexei nr. 1 la Hotărârea Guvernului nr. 764/2004 și ale art. 4.1.1 din Acordul de Concesiune, durata acordului petrolier expiră în anul 2017.

(G) Conform art. 4.1.2 din Acordul de Concesiune, în situația în care prin îmbunătățirea tehnologiei de extracție, prin comportarea în exploatare a zăcămintului sau prin evidențierea de noi resurse geologice valorificabile economic rezultă rezerve suplimentare față de cele confirmate, Acordul de Concesiune poate fi prelungit la solicitarea TITULARULUI.

(H) Potrivit prevederilor art. 39 din Legea petrolului nr. 238/2004, concesiunea încetează la data expirării acordului petrolier, dacă acesta nu a fost prelungit de părți, prin hotărâre a Guvernului, înainte de expirare.

(I) Conform prevederilor art. 27 alin. (2) din Legea petrolului nr. 238/2004, durata inițială a concesiunii poate fi până la 30 de ani, cu posibilitate de prelungire de până la 15 ani.

(J) În baza Studiului tehnico-economic de evaluare a resurselor geologice și rezervelor de petrol pentru zăcămintul comercial Strâmba , elaborat de TITULAR, AGENȚIA, prin Încheierea nr. 77 - 14, a confirmat existența unor rezerve geologice suplimentare de gaze naturale.

(K) Prin cererea nr. 11149 din 14.04.2017/954 din 20.04.2017, înregistrată la A.N.R.M. sub nr. 4440 din 21.04.2017 , Titularul a solicitat încheierea unui Act adițional la Acordul de Concesiune, prin care să se prevadă prelungirea duratei acestuia.

(L) În urma analizei îndeplinirii condițiilor de legalitate și oportunitate, s-a stabilit prin Referatul nr. 201344 din 04.09.2017 al Direcției Generale de Gestionare, Evaluare și Concesionare Resurse/Rezerve de Petrol din cadrul ANRM că solicitarea TITULARULUI este justificată.

(M) Prelungirea duratei Acordului de Concesiune necesită modificarea corespunzătoare a Articolului 4.1. „Durata” și a Anexei A („Descrierea Perimetrului”).

(N) La Art. 8.3. „Obligațiile titularului”, se modifică paragraful 8.3.1 cu privire la obligațiile pe care Titularul trebuie să le respecte în desfășurarea operațiunilor petroliere, Art. 19.1. “Măsurile de asigurare și protecție a mediului înconjurător”, va fi modificat și completat, iar Art. 6.2. „Dezvoltarea și exploatare” se completează cu un nou paragraf, având în vedere eliminarea paragrafelor 4.1.3 și 4.1.4 de la Art. 4.1. „Durata”.

(O) Cuvintele scrise cu majuscule și expresiile folosite în prezentul Act adițional vor avea același înțeles cu cel atribuit acestora în Acordul de Concesiune, cu excepția cazului în care prezentul Act adițional prevede în mod expres altfel.

**DREPT URMARE**, Părțile au hotărât următoarele:

**ART. I**

Acordul de Concesiune se modifică și se completează astfel:

**1. La Articolul IV - DURATA, RENUNȚAREA ȘI ÎNCETAREA Articolul 4.1. Durata, se modifică astfel:**

– paragraful 4.1.1. se modifică și va avea următorul cuprins:  
„4.1.1. Durata acestui Acord este până la data de 16.12.2027, cu posibilitatea de prelungire de până la 15 ani, conform prevederilor art. 27 alin. (2) din Legea petrolului.”

- paragrafele 4.1.3 și 4.1.4 se elimina.

**2. La Articolul VI - PROGRAME DE LUCRARI SI BUGETE- Articolul 6.2. - Dezvoltarea si exploatarea, se completeaza cu un nou paragraf 6.2.4 care va avea următorul cuprins:**

„6.2.4. Modificarea condițiilor de exploatare, inclusiv stabilirea termenului de epuizare a rezervelor dovedite confirmate, se va face pe baza unui studiu tehnico-economic întocmit de TITULAR, care va fi înaintat AGENȚIEI în vederea aprobării acestuia și confirmării rezervelor reevaluate, fundamentate prin studiul menționat.”

**3. La Articolul VIII - DREPTURILE ȘI OBLIGAȚIILE TITULARULUI, art. 8.3 - Obligațiile Titularului, paragraful 8.2.23, se modifică și va avea următorul cuprins:**

„8.3.1 În desfășurarea Operațiunilor Petroliere convenite prin Acord, Titularul are obligațiile prevăzute de art. 48 din Legea Petrolului nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare, art. 87 și 88 din Normele metodologice pentru aplicarea Legii Petrolului nr. 238/2004, aprobată prin HG nr. 2075/2004, cu modificările și completările ulterioare, de prevederile O.U.G. nr. 195/2005 privind protecția mediului, cu modificările și completările ulterioare, de Legea apelor nr.107/1996, cu modificările și completările ulterioare, de OUG 57/2007, privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, cu modificările și completările ulterioare, precum și de normele și instrucțiunile emise în aplicarea acestora. ”

**4. La Articolul XIX - MĂSURI DE ASIGURARE ȘI PROTECȚIE A MEDIULUI ÎNCONJURATOR, RESPONSABILITATEA PENTRU PRODUCEREA DAUNELOR , Articolul 19.1. - Măsuri de asigurare și protecție a mediului înconjurător se modifică și completează și va avea următorul cuprins:**

**“19.1 Măsuri de siguranță și protecție a mediului**

19.1.1 TITULARUL are obligația să respecte măsurile privind obligațiile de mediu, stabilite de autoritatea competentă pentru protecția mediului. Titularul are obligația să remedieze pe cheltuiala sa orice daună produsă de operațiile petroliere ce le va conduce în perimetru, în conformitate cu legislația specifică în vigoare.

19.1.2 TITULARUL are obligația să solicite și să obțină actele de reglementare prevăzute de legislația în vigoare din domeniul gospodăririi apelor și protecției mediului. Operațiunile

Petroliere se vor desfășura strict în amplasamentele prevăzute de actele de reglementare emise de autoritatea competentă pentru protecția mediului, fiind restricționate ariile protejate, albiile minore ale cursurilor de apă și cuvele lacurilor, zonele de protecție sanitară și perimetrele de protecție hidrogeologice ale captărilor de apă.

19.1.3 TITULARUL se obligă să respecte și să îndeplinească obligațiile stabilite prin actele de reglementare emise de autoritățile competente pentru protecția mediului și gospodărirea apelor.

19.1.4 TITULARUL va conduce Operațiunile Petroliere în condiții de siguranță pentru populație și mediu, conform celor mai bune practici în domeniul industriei petroliere și legislației românești de mediu în vigoare.

19.1.5 TITULARUL va lua măsuri pentru protejarea mediului în toate componentele lui, incluzând solul și subsolul, aerul, apele de suprafață și subterane, regnul animal și vegetal, pentru a evita degradarea sau distrugerea acestora precum și a altor resurse naturale și a Zăcămintelor de Petrol.

19.1.6 În cazul unor explozii, accidente sau alte evenimente neprevăzute, care survin în cursul Operațiunilor Petroliere efectuate de TITULAR în Perimetru, acesta va lua imediat măsuri pentru a ține sub control situația creată și pentru a evita pierderile de vieți omenești și daunele cauzate proprietății.

19.1.7 TITULARUL va informa imediat Autoritatea competentă pentru protecția mediului în cazul producerii unor poluări accidentale, explozii, accidente sau alte evenimente neprevăzute, care pot afecta mediu și care survin în timpul Operațiunilor Petroliere și va lua toate măsurile pentru a remedia orice distrugere provocată mediului, în cel mai scurt timp.

19.1.8 TITULARUL va respecta toate procedurile de obținere a actelor de reglementare din domeniul gospodării apelor și protecției mediului, prevăzute de legislația română în vigoare.

19.1.9 TITULARUL are obligația de a gestiona deșeurile rezultate din executarea Operațiunilor Petroliere în conformitate cu prevederile legale în vigoare, inclusiv cele referitoare la răspunderea de mediu.

19.1.10 În toate cazurile în care Autoritatea competentă pentru protecția mediului hotărăște ca activitatea sau instalațiile deținute de TITULAR sau orice alte tipuri de operațiuni conduse de către acesta pot să pună în pericol persoane sau proprietăți ale terților și/sau cauzează daune mediului, TITULARUL este obligat să ia măsuri de prevenire și remediere în conformitate cu prevederile legislației în vigoare din domeniul protecției mediului și gospodării apelor.

19.1.11 Încălcarea de către TITULAR a prevederilor legislației din domeniul protecției mediului conduce la pedepsirea persoanelor vinovate, în conformitate cu prevederile OUG nr.195/2005 privind protecția mediului, cu modificările și completările ulterioare, Legii apelor nr.107/1996, cu modificările și completările ulterioare, OUG nr.57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, cu modificările și completările ulterioare, de normele și instrucțiunile emise în aplicarea acestor legi, precum și la rezilierea prezentului Acord, conform prevederilor art.42 alin. (1) lit. d) din Legea Petrolului 238/2004, cu modificările și completările ulterioare.

19.1.12 Operațiunile Petroliere se vor executa în Perimetrul delimitat în Anexa B la Acordul de Concesiune, cu excepția suprafețelor pentru care accesul este restricționat de actele normative



în vigoare, precum și de actele de reglementare emise de autoritatea competentă pentru protecția mediului. ”

**ART. II.**

Anexa A la Acordul de Concesiune ”Descrierea Perimetrului” se modifică și se înlocuiește cu Anexa A<sup>1</sup> ”Descrierea Perimetrului”, care face parte integrantă din prezentul Act adițional.

**ART. III**

În conformitate cu prevederile art. 39 din Legea petrolului nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare, acest Act adițional este supus aprobării Guvernului și intră în vigoare de la data aprobării lui prin hotărâre a Guvernului și publicarea acestei hotărâri în Monitorul Oficial al României, Partea I-a.

Prezentul Act adițional a fost semnat în 4 (patru) exemplare originale, în limba română.

**AGENȚIA NAȚIONALĂ  
PENTRU RESURSE MINERALE**

Gigi Dragomir  
Președinte

**SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE  
GAZE NATURALE „ROMGAZ”- S.A.**

Virgil Marius Metea  
Director general

**AMROMCO ENERGY S.R.L.,**

Tudor Voinea Gafton  
Director general

## DESCRIEREA PERIMETRULUI

Date privind dezvoltarea si exploatarea in perimetrul STRAMBA, jud.GORJ

DESCRIEREA PERIMETRULUI ..... DEZVOLTARE- EXPLOATARE

DENUMIRE PERIMETRU .....STRAMBA

COD ZACAMANT COMERCIAL (structura)..... 3115

AMPLASARE:

ADMINISTRATIVA: JUDET.....GORJ

GEOLOGICA: UNITATE GEOLOGICA MAJORA.....DEPRESIUNEA GETICA

OBIECTIVE GEOLOGICE PRODUCTIVE.....MEOTIAN

INTERVALUL DE ADANCIME IZOBATICA A PERIMETRULUI.....de la 0 m la ( -2700 m )

SUBSTANTA PENTRU CARE SE ACORDA CONCESIUNEA..... GAZE LIBERE

SUBSTANTA	U/M	RESURSE EXISTENTE LA 1.01.2014	REZERVE EXISTENTE LA 1.01.2014			INCHEIEREA PRIN CARE S-AU CONFIRMAT REZERVELE EVALUATE IN STUDIU	
			DOVEDITE		PROBABILE		POSIBILE
			DEZV.	NEDEZV.			
GAZE LIBERE	Mil. Stmc	<b>322</b> <b>74</b> <b>31</b>	<b>92</b> - -	- - -	- <b>30</b> -	<b>7</b> - -	<b>77-14</b>

TERMEN DE EPUIZARE A REZERVELOR DOVEDITE CONFIRMATE CONFORM PREVEDERILOR DIN STUDIU	SUBSTANTA	RESURSE GEOLOGICE SI REZERVE RAMASE DUPA TERMENUL DE CONCESIUNE	
		RESURSE GEOLOGICE (Mil.St.mc)	REZERVE DOVEDITE (Mil.St.mc)
<b>2031</b>	Gaze libere	<b>335</b>	-

EXTRACTIE CUMULATIVA REALIZATA LA 1.01.2014	NR. SONDE IN PRODUCTIE	GAZE LIBERE (Mil.st.mc)	CONDENSAT (mii to)	AMESTECURI COMBUSTIBILE (Mil st mc)
		<b>7</b>	<b>742</b>	-

PRODUCTIA ANUALA MAXIMA REZULTATA DIN PREVEDERE			
SUBSTANTA	U / M	CANTITATEA	ANUL
GAZE LIBERE	Mil.Stmc.	<b>16.95</b>	<b>2014</b>

LUCRARI DE EXPLORARE-EVALUARE PREVAZUTE IN STUDIU	
LUCRARE	PERIOADA DE EXECUTIE

ESALONAREA LUCRARILOR DE DEZVOLTARE CONFORM PROIECTULUI DE EXPLOATARE AVIZAT		
LUCRARE	VALOARE – mii USD	PERIOADA DE EXECUTIE
Efectuarea unui program de cimentare cu izolare (dupa PLT) si aditionare capac Meotian III b in sonda 47_ST	<b>300</b>	<b>2015</b>

ALTE LUCRARI IMPUSE PRIN INCHEIEREA DE CONFIRMARE A REZERVELOR	
LUCRARE	PERIOADA DE EXECUTIE
<ul style="list-style-type: none"> <li>- retragerea sd. 103 la Meotian III a si retragerea sd. 47_ST la Meotian III b , in vederea verificarii si eventual valorificarii rezervelor probabile confirmate</li> <li>- retragerea sd. 34 la Meotian III b , in vederea verificarii si eventual valorificarii rezervelor posibile confirmate</li> </ul>	Dupa epuizarea obiectivelor din care produc in prezent

SITUATIA AUTORIZATIEI DE MEDIU
Zacamantul comercial are autorizatia de mediu nr. 98/25.04.2012 emisa de Agentia pentru Protectia Mediului GORJ, valabila pana in anul 2022.04.24

---

---

**EDITOR: GUVERNUL ROMÂNIEI**

---



„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; C.I.F. RO427282,  
IBAN: RO55RNCB0082006711100001 Banca Comercială Română — S.A. — Sucursala „Unirea” București  
și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 Direcția de Trezorerie și Contabilitate Publică a Municipiului București  
(alocat numai persoanelor juridice bugetare)

Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: [marketing@ramo.ro](mailto:marketing@ramo.ro), internet: [www.monitoruloficial.ro](http://www.monitoruloficial.ro)

Adresa pentru publicitate: Centrul pentru relații cu publicul, București, șos. Panduri nr. 1,  
bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 021.401.00.73, fax 021.401.00.71 și 021.401.00.72

Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.

