

In atentia domnului Constantin Capraru si a doamnei Eliza Capraru – actionari minoritari Petrom

Referitor la NOTA cu intrebarile depusa de dumneavoastra la sediul Petrom va comunicam urmatoarele:

DI. Constantin Capraru

Intrebari referitoare la NOTA 1 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor Petrom din data de 28 aprilie 2009.

1.Situatia indicatorilor din Strategia 2010 prevederi-realizari-explicatii

Direcțiile noastre strategice rămân neschimbate.

Cu toate acestea, ținând seama de volatilitatea curentă a mediului de afaceri, anumite obiective specifice ar putea suferi ajustări.

E&P

- Maximizarea și asigurarea producției de țiței și gaze pe termen lung în România
- Deblocarea producției de gaze
- Obținerea unor costuri de producție competitive
- Dezvoltarea activităților internaționale, în special în regiunea Caspică

R&M

- Extinderea și modernizarea rafinăriei Petrobrazii
- Continuarea procesului de îmbunătățire a eficienței energetice
- Consolidarea poziției pe piața combustibililor pentru aviație și pe piața GPL
- Menținerea cotei de piață la vânzările cu amănuntul, prin furnizarea serviciilor de cea mai înaltă calitate și prin sporirea eficienței

G&E

- Consolidarea poziției Petrom pe piața gazelor naturale, cu scopul de a deveni lider de piață în România și un participant important pe piața din Sud-Estul Europei
- Intrarea pe piața energiei electrice, prin construirea unei centrale de cogenerare de 860 MW
- Intrarea pe piața energiei regenerabile

În 2008 am continuat să îmbunătățim eficiența și calitatea produselor și serviciilor noastre. Am înregistrat un nivel record al investițiilor, de 6.404 mil lei, cu scopul atingerii obiectivelor noastre economice, sociale și de mediu. Ne-am angajat să construim o dezvoltare durabilă, întemeiată pe o guvernare corporativă eficientă, pe standarde înalte de responsabilitate socială corporativă, pe valori corporative clar definite și pe codul intern de conduită. Ne-am angajat să ne consolidăm poziția de lider în industria de țiței și gaze din Sud-Estul Europei, având rolul de centru operațional al Grupului OMV pentru activitatea de marketing în Sud-Estul Europei și pentru explorare și producție în România și regiunea Caspică.

În pofida dificultăților din anul 2008, am înregistrat realizări semnificative în toate segmentele de activitate. În 2008 am continuat eforturile de modernizare, pe baza programelor de restructurare și investiții în toate segmentele de activitate.

Am înregistrat progrese semnificative în **Explorare și Producție**, unde nivelul producției de țiței a fost menținut cu succes (în România menținut la aproximativ 89.300 bbl/zi). Obiectivul stabilit pentru 2010 în privința ratei de înlocuire a rezervelor a fost deja atins în anul 2008, la un nivel de 71% a ratei de înlocuire a rezervelor în România. Am reușit să extindem semnificativ activitatea de explorare și am finalizat cu succes programul de modernizare a sondelor, cu un număr total de 5.049 sonde finalizate până la sfârșitul anului 2008. Aceste aspecte au avut un impact pozitiv

asupra nivelului costurilor de producție, a volumelor de producție și a nivelului de siguranță a operațiilor. În 2008, am integrat cu succes activitatea de servicii a Petromservice, care sprijină obiectivele strategice privind stabilizarea producției de țiței și gaze, precum și reducerea costurilor de producție. Pentru integrarea serviciilor petroliere nou achiziționate, o nouă divizie a fost înființată în cadrul Petrom, în luna februarie 2008 - Servicii de Explorare și Producție (EPS).

În **Rafinare** am realizat îmbunătățiri semnificative în privința eficienței energetice pe parcursul anului 2008: am continuat îmbunătățirea mixului de produse al rafinariilor, în sensul creșterii randamentelor de distilate medii, de la 35% din total produse în 2007, la 37%, și a reducerii consumului propriu cu un punct procentual la 11,5%, de la 12,5% în 2007. Am reușit, de asemenea, să dezvoltăm capacitățile necesare producerii de combustibili la standardele UE și am continuat lucrările de construcție la instalația de hidrofinare benzină, în valoare de 90 mil EUR, din Petrobrazii, proiect ce va permite producerea de benzină Euro V.

În activitatea de **Marketing**, ne-am atins deja obiectivul stabilit pentru 2010, privind volumul vânzărilor medii pe stație, care a atins valoarea de 4,3 mil litri, datorită implementării sistemului full agency și al cererii mai ridicate pe piața internă. Comercializarea produselor complementare a înregistrat o creștere de 45% comparativ cu nivelul din anul 2007. La sfârșitul anului 2008, Petrom SA detinea 448 de stații, în timp ce Grupul Petrom opera 819 benzinării în total: 550 în România și 269 în afara României: 115 în Republica Moldova, 95 în Bulgaria și 59 în Serbia.

În activitatea de **Gaze și Energie** am reușit să ne consolidăm poziția pe piața gazelor naturale din România, în condițiile unui mediu dificil de activitate. De asemenea, am optimizat modelul afacerii în ceea ce privește activitatea de distribuție a gazelor, iar în luna decembrie 2008 am deschis șantierul pentru demararea construcției centralei electrice de la Brazi.

2. Situația Acordurilor Petroliere cu ANRM: așa cum decurg din Legea Petrolului-2004, art 48b și 48k;

(1) număr concesiuni;

În prezent Petrom detine un număr de cinci Acorduri de concesiune de explorare, dezvoltare și exploatare petroliera, astfel: un Acord de concesiune pentru 13 blocuri, 12 onshore și unul offshore (Histria); un acord de concesiune pentru blocul offshore Neptun; 3 acorduri individuale pentru fiecare din blocurile E VII-1 Maramures, E VII-IV Giurgiu și E VII- Rosiori. Datele de mai sus sunt publice și pot fi consultate pe site-ul ANRM.

PETROM detine licențe de exploatare pentru 261 zăcăminte comerciale.

(2) situația statistică, AP (ne) încheiate;

Nu există Acorduri de explorare sau exploatare neîncheiate la această dată.

(3) situația operațiilor petroliere restante din prevederile AP, explorare, dezvoltare-productie;

Nu există operațiuni restante în cadrul Acordurilor de explorare și exploatare.

(4) situația transferului tehnologic.

Detalii privind acestea considerăm că nu sunt publice. [Obligații privind training și transfer de tehnologie se regăsesc doar în ultimele acorduri de exploatare încheiate (Maramures, Giurgiu și Rosiori). Programe comune pentru 2009 au fost deja agreate cu ANRM, aprobate de ambele părți și sunt în curs de desfășurare].

3. Mișcarea fondului de rezerve 1 Ian - 31 Dec 2008 pe elementele uzuale de raportare (rezerve noi din explorare, reevaluare, achiziții); Titei, Gaze, Bep

Informatia este de natura privilegiata – nu poate fi divulgata.

4. Miscarea fondului de sonde 1 Ian-31 Dec 2008 (active, inactive, abandonate, abandonabile);

Informatia este de natura privilegiata – nu poate fi divulgata.

5. Cuantumul provizionului contabil 2008 pentru sonde abandonate (LP 2004 art 48i)

Provizionul de dezafectare sonde constituit la 31 decembrie 2008 este in suma totala de 4.079 milioane lei. Conform Codului Fiscal, Petrom poate deduce la calcularea impozitului pe profit 1% din profitul operational brut din E&P.

6 Costul unitar al extractiei de titei, de gaze, realizat

Costul intern de productie realizat in 2008 a fost de 18 USD/bep (sau 45,35 lei/bep)

7. Forajul de explorare;

(1) metraj realizat, trepte de adancime, indici de performanta, costuri;

S-a realizat un volum de foraj de cca. 50.000 m (o parte din sonde fiind preluate din 2007, altele continuand in 2009)

Treptele de adancime au fost de la foarte putin adinci (110 m Suplac) la cele putin adinci (Independenta 800 m), medii (2500-3000 Oprisenesti, Costache Negri) si adinci peste 4000 m (Mamu).

Costurile si indicii de performanta solicitati sunt informatii de natura privilegiata – nu poate fi divulgata.

(2) 26 sonde terminate, din care 11 succes tehnic (?) si 8 sonde succes geologic. Succes tehnic, este o noua categorie?

Notiunea de succesul tehnic (Technical succes) este in concordanta cu criteriile acceptate in practica petroliera si se refera la identificarea hidrocarburilor intr-o sonda prin metode directe si indirecte (la limita, descoperirea unui gram de petrol intr-o sonda poate fi considerata succes tehnic). 8 din cele 11 sonde cu rezultat (technical succes) se incadreaza la categoria succes comercial (comercial success, descoperire ce poate fi produsa comercial)

(3) Succesul de explorare, localizare, adancimi, nivele geologice, pay zone, potentiale.

Informatia este de natura privilegiata – nu poate fi divulgata.

(4) Costul unitar al rezervei de petrol descoperite, titei, gaze, echivalent;

Informatia este de natura privilegiata – nu poate fi divulgata.

8. Situatia omologarii de ANRM sau auditului intern Petrom, a rezervelor raportate ca descoperite in 2007 (50 mil. bep) si in 2008 (25 mil. bep)

Informatia este de natura privilegiata – nu poate fi divulgata.

Dna. Eliza Capraru

1. Activitatea de foraj din E&P Petrom

Raportul Anual 2008 omite sa mentioneze prestatia celor 4 instalatii proprii de foraj ale Petrom, cu capacitati de lucru pana la adancimi de 2000m.

- a) **Lucrarile cu aceste instalatii s-au realizat in conditii de contractare publica, prin licitatie?**
- b) **Cu ce costuri specifice (lei/m) s-au inregistrat?**
- c) **Dar costurile de suport logistic?**
- d) **Amortizarea investitiilor legat de instalatii si echipamente este asigurata?**
- e) **Ce arata o analiza comparativa de contractare a forajului cu intreprinzatori din afara sistemului Petrom?**

Incepand cu 2009, cele 4 tipuri de instalatii proprii (TW40, TD 80, F70 si F125) nu mai sunt folosite pentru forajul propriu-zis, ci doar pentru activitatea de reparatii capitale si workover; contractarea lucrarilor de foraj in Petrom se face doar cu contractori din afara sistemului.

In anul 2008 s-au folosit 8 instalatii proprii pentru forajul a 86 de sonde dintre care majoritatea la zacamintul Suplac (68, din care 58 productie, 7 injectie si 3 de cercetare) si 12 la zacamintul Independenta. In total s-au forat 253.000 m cu instalatii proprii. O singura instalatie de foraj F125T a fost utilizata pentru forarea de puturi de productie, injectie sau cercetare de medie adancime intre 1500 m si 2200 m in zacamintele Blejesti, Draganeasa si Stefan cel Mare. Toate celelalte lucrari de foraj au fost executate cu terti.

Petrom are contracte pentru foraj numai cu companii romanesti, unele dintre ele fiind intr-adevar partial detinute de firme straine. Contractele cu tertii se aliniaza masurilor de precautie cerute de lege si se supun tuturor cerintelor si certificarilor ANRM. Contractul cu Grup Servicii Petroliere SA („GSP”) pentru foraj offshore s-a facut prin licitatie publica (cerinta Petrom a fost pentru instalatii de foraj foarte puternice, pentru foraj orizontal, care erau detinute doar de GSP) si nu au existat plangeri in timpul procesului de licitatie din partea celorlalte companii.

Deoarece Petrom apreciaza greutatea crescanda a ratelor de inchiriere pentru garniturile de foraj, s-a angajat sa suporte intregul cost de inchiriere al acestora dar nu si reparatiile acestora. Acestea revin in sarcina contractorului. In acest fel tertii sunt interesati sa foloseasca, sa depoziteze si sa manevreze cu cat mai multa grija instalatiile inchiriate.

De asemenea echipamentele de foraj folosite de contractori trebuie sa se supuna standardelor internationale din domeniu (API, ADC, ATEX, IWCF, ISO) iar costurile pentru inspectii, certificari si reparatii sunt suportate de acestia.

Contractele de foraj existente vor fi extinse pana la 31.12.2009.

Cu stima,

Mariana Gheorghe

Director General Executiv

Sorana Baciu

Director Dezvoltare Corporativa si Relatia cu Investitorii