



RAPORT CURENT

Conform Legii nr. 297/2004 si Regulamentului nr. 1/2006 al CNVM

PETROM S.A.

Data raportului: **22 septembrie 2006**
Denumirea entității emitente: **PETROM S.A.**
Sediul social: **Bucuresti, Calea Dorobantilor nr. 239 sector 1**
Numărul de telefon/fax: **021 4060101/021 4060436**
Codul unic de înregistrare la Oficiul Registrului
Comertului: **1590082**
Atribut fiscal: **R**
Număr de ordine în Registrul Comertului: **J 40/8302/1997**
Capital social subscris și vărsat: **5.664.410.833,5 RON**
Piața reglementată pe care se tranzacționează valorile
mobiliare emise: **Bursa de Valori Bucuresti**

Tel. +40-21-40 60 101
Fax +40-21-40 60 436

PETROM S.A.
Calea Dorobanților 239
sector 1, cod poștal 010567
București, România

Atribut fiscal R,
C.U.I. 159 0082,
RC J40/8302/1997

Eveniment important de raportat:

www.petrom.com

Zăcământul Komsomolskoe din Kazakstan intră în faza de dezvoltare

Komsomolskoe Oil Field in Kazakhstan enters the development phase

Petrom a aprobat programul de dezvoltare a zăcământului Komsomolskoe din Kazakstan. Dezvoltarea zăcământului este planificată a se finaliza în 2008 și va genera un nivel al producției zilnice de circa 10.000 bep, în următorii ani. Zona Mării Caspice este o regiune de maximă importanță pentru Petrom, în ceea ce privește dezvoltarea companiei pe plan internațional. Este o zonă cu un potențial deosebit, pe care Petrom îl va fructifica cu ajutorul investițiilor, al tehnologiilor moderne utilizate și, mai ales, al experienței în domeniu.

Conform noii strategii de explorare și producție, adoptată în 2005, Petrom utilizează tehnologiile de ultimă oră și în special tehnologia seismică 3D pe scară din ce în ce mai largă.

Astfel, după privatizare a fost finalizat un nou program de seismică 3D pe zăcământul Komsomolskoe. Pe baza acestor studii seismice 3D, a datelor furnizate de noile sonde test și prin aplicarea unor tehnologii moderne de simulare și reprezentare, s-a obținut o nouă reprezentare geologică a zăcământului.

Noua reprezentare a zăcământului a furnizat

Petrom has approved the development plan for Komsomolskoe oil field located in Kazakhstan. The oil field development is planned to be finalized in 2008 and will result in a daily production rate of 10,000 boe for the following years. The Caspian Sea Region is a core region for Petrom in terms of international company growth. It is a high potential area to be fully used and supported by investments, modern technologies that Petrom is using and, especially by company's field experience.

According to the new exploration and production strategy, adopted in 2005, Petrom uses the most modern techniques especially 3D seismic, at a large scale.

In this way, after the privatization a new 3D seismic program was completed on the Komsomolskoe oil field. A new geological model was obtained based on the 3D, together with newly acquired well test data and the application of modern simulation and modelling technologies.

Based on this new reservoir model,

baza pentru finalizarea unor studii detaliate de inginerie și marketing, care au condus la obținerea unui program de dezvoltare a zăcămintului. Acesta prevede construirea unui drum de acces cu o lungime de 90 de km, săparea a 6 sonde orizontale de producție, separatoare de țiței și gaze, precum și o conductă cu lungimea de 80 de km, pentru transportul țițeiului. Acesta este un proiect amplu, care necesită investiții totale de circa 190 de milioane USD și care va contribui la îndeplinirea obiectivului de a atinge un nivel al producției de 30.000 bep/zi în Regiunea Caspică, până în 2010.

Petrom operează zăcămintul Komsomolskoe prin intermediul Too Kom Munai LLP. În martie 2003, Petrom SA a achiziționat 95% din acțiunile Too Kom Munai LLP, deținând drepturile de dezvoltare și producție pentru perimetrul Komsomolskoe. Zăcămintul este situat în vestul Kazahstanului, în peninsula Caspică.

Programul derulat până în prezent a inclus profile seismice 3D pentru zăcămintul Komsomolskoe, construcția unui drum și a platformelor în zona de concesiune și construcția unei instalații centrale de producție pentru probe, precum și o campanie de testare a sondelor.

Petrom derulează operațiuni de explorare și producție în patru zone din Kazahstan. Prin intermediul filialei sale Tasbulat, compania produce deja peste 4.000 bep/zi. În 2006, activitățile de explorare Jusaly au avut succes. Astfel, pe baza probelor, Petrom a estimat că o producție zilnică maximă de 200.000 mc gaze naturale și 70 mc condensat ar putea fi obținută. Rezultatele din prezent consolidează poziția actuală și viitoare a Petrom în Kazahstan.

detailed engineering and marketing studies were completed and a field development plan was compiled. This plan consists of an access road of 90 km in length, drilling of 6 horizontal production wells, gas/oil separation facilities and an 80 km oil export pipeline. This is a far reaching project, of USD 190 mn investment, which will bring us closer to our 2010 objective of reaching a production level of 30,000 boe/day in the Caspian Region.

Petrom operates the Komsomolskoe oil field through Too Kom Munai LLP. In March 2003 Petrom SA acquired 95% of the shares of Too Kom Munai, holding the development and production rights for Komsomskoe block. The oil field is located in West Kazakhstan onshore in Caspian peninsula.

The work program completed so far is including the 3D seismic project across the Komsomskoe field, construction of a road and platforms within the license area, the construction of central production facilities for testing purposes and the execution of an intensive well testing campaign.

Petrom is running exploration and production operations in four areas in Kazakhstan. Currently the company is already producing above 4,000 boe/day through its Tasbulat affiliate. In 2006, Petrom's exploration activities were successful in the Jusaly block. During exploration well testing a flow rate of 200,000 cubic meters of natural gas and 70 cubic meters of condensate per day could be achieved. The current results are strengthening Petrom's current and future position in Kazakhstan.


Mariana Gheorghe,

Director General Executiv /CEO

