

■ ASOCIAȚIA "PRO-INFRASTRUCTURĂ" ATRAGE ATENȚIA ÎN PRIVINȚA UNOR MĂSURI NECESARE: "Autostrada A8 nu va deveni realitate fiindcă este prea scumpă" **PAGINA 5**

■ PROIECTUL DE BUGET PE 2019: Sănătatea, în regim de avarie **PAGINA 5**



■ Planificarea industrială, speranță deșartă pentru creșterea competitivității Germaniei **PAGINA 8**

■ UN ALT EȘEC AL EDUCAȚIEI Manualul unic a fost abandonat oficial **PAGINA 15**

■ "Société Générale" și-a vândut pachetul majoritar de la divizia din Moldova **PAGINA 16**



GRAM AUR = 175,7614 RON

FRANC ELVEȚIAN = 4,1626 RON

EURO = 4,7427 RON

DOLAR = 4,1619 RON

OMV Petrom la bilanț

ÎN EXERCITIUL FINANCIAR 2018

Profitul net al OMV Petrom a crescut cu 64%

OMV Petrom, singurul producător autohton de petrol și gaze naturale, a realizat un profit net de 4,07 miliarde de lei, în 2018, în urcare cu 64% față de profitul net obținut în anul 2017, potrivit datelor prezentate ieri de către reprezentanții companiei.

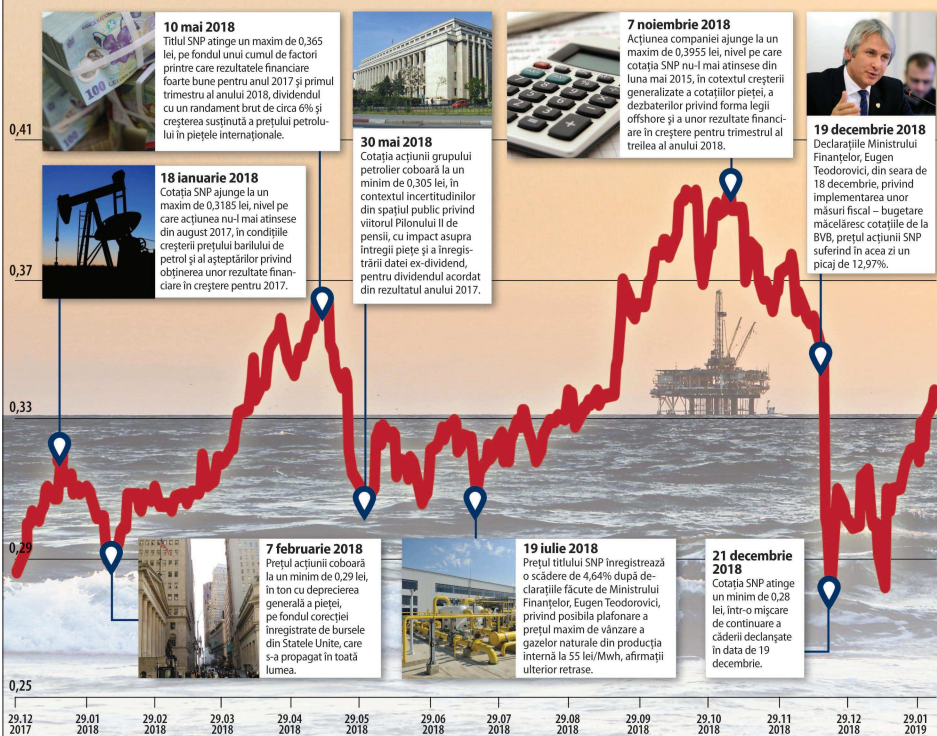
Veniturile din vânzări în 2018 au atins valoarea de 22,52 miliarde de lei, cu 16% mai mari față de anul anterior, cu urmare a creșterii prețurilor rafinării și a volumului mai ridicat al vânzărilor de electricitate, în condițiile unei producții mai mari cu 41% (3,82 TWh) a termocentralei Brazi în 2018 față de anul anterior. Brazi a asigurat circa 6% din producția totală de electricitate la nivel național, anul anterior.

Prețul mediu realizat la țife la nivel de grup în 2018 a fost de 62,06 dolari/baril, cu 36% în creștere față de 2017, în timp ce prețul pieței de tip Brent în trimestrul al patrulea a înregistrat o creștere de 32% față de trimestrul anterior, până la 86 de dolari/baril.

Rezultatul din exploatare excludând elemente speciale a urcat cu 47%, până la 4,8 miliarde de lei, segmentul Upstream contribuind cu două treimi, în condițiile în care acest segment a beneficiat de prețuri realizate mai bune, precum și de nivelul mai scăzut al costurilor de producție, cheltuielilor cu amortizarea și al celor de explorare, ceea ce a contrabalansat efectul scăderii producției medii zilnice, care a fost la un nivel de circa 160.000 de bepzi (baril echivalent petrol), cu circa 5% mai puțin în comparație cu 2017.

MIHAI GONGOROI
(continuare în pagina 2)

EVOLUȚIA ACȚIUNILOR OMV PETROM (29.12.2017 - 05.02.2019)



Evoluția Grupului OMV Petrom

Organizat în 3 segmente – Upstream (explorare-exploatare), Downstream Oil (rafinare-vânzare) și Downstream Gas (gaz și energie), Grupul OMV Petrom SA este cel mai mare operator integrat în petrol și gaze naturale din Balcani și ocupă poziția a șasea în rândul companiilor cu același profil, după cifra de afaceri, în fostul spațiu comunist din Europa Centrală și de Est, cu excepția Rusiei. Grupul OMV Petrom SA deține active la valoarea contabilă de peste 9 miliarde euro, în condițiile în care valoarea capitalurilor proprii este de 6 miliarde euro. Grupul are o valoare de piață care se situează la 4,59 miliarde euro în noiembrie 2018, față de 3,515 miliarde euro în decembrie 2017 (creștere 30,58%) și la 4,06 miliarde euro în februarie 2019. La sfârșitul lunii decembrie 2018, factorul Tobin q era de 0,67, față de 0,70 în decembrie 2017 și 0,73 în 2016, ceea ce înseamnă că Grupul OMV Petrom SA este subevaluat în piață, deși acest indicator înregistrează o ușoară

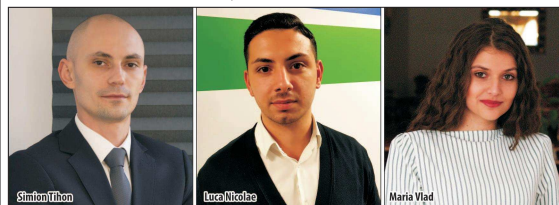
revenire în februarie 2019. Pe segmentul de Upstream, Grupul OMV Petrom SA operează în principal pe teritoriul României în explorare, dezvoltarea și producția de țife și gaze naturale și în secundar în Kazahstan, în explorare, dezvoltarea și producția de țife. În ambele țări, Grupul deține un portofoliu de 566 milioane bepzi echivalent petrol - rezerve dovedite (1P), din care 542 milioane bepzi în România și o producție de hidrocarburi de aproximativ 61 milioane bepzi echivalent petrol, ceea ce înseamnă 47,2 milioane tone țife și condensat și 1,214 bcf gaz natural. Segmentul de Upstream din România asigură 58,6% din producția totală de țife a Grupului OMV Aktiengesellschaft, față de 10,3% din totalul producției grupului, cât se extrage din Austria. În 2017, OMV Petrom a extras 3,5 milioane tone țife (cu o medie de 68.500 bepzi) și 5,14 miliarde bepzi gaze naturale (92.200 bepzi). Având în concesiune 208 zăcăminte comerciale de țife și gaze, Grupul OMV Petrom SA produce aproximativ

întreaga cantitate de țife de pe teritoriul României și aproape jumătate din gazele naturale, dar sub producția Romgaz. De asemenea, grupul prelucrase integral cantitatea de țife extrase din România plus țife din import. Pe segmentul Downstream Oil, Grupul OMV Petrom deține și exploatează rafinăriile Petrobrazi, cu o capacitate de 4,5 milioane tone/an. Rafinăriile Petrobrazi are o cotă de aproximativ 25% în totalul capacității de procesare al firmei parentale OMV Aktiengesellschaft, care mai deține în mod direct rafinăriile Schwechat (Austria) - 9,6 milioane tone/an și Burghausen (Germany), cu 3,8 milioane tone/an. În 2018, Grupul OMV Petrom SA a raportat o rată de utilizare a rafinării Petrobrazi de 85%, iar în 2017 de 93%. Spre companiile rafinării din Golful Louisiana, care de altfel performează foarte bine, au o rată de utilizare în medie de 94,9%, iar cele aflate în Texas, pe coastă au o rată de utilizare de 88,3% (dar au avut parte și de opriri în 2017). Grupul OMV Petrom SA deține și rafinăriile Arpechim, cu o capacitate de 3,5 milioane tone/an, dar pe care a închis-o cu 7 ani în urmă. Partea de petrochimie de la rafinăriile Arpechim a fost vândută Companiei Oltchim, iar, în prezent, Grupul OMV Petrom intenționează să dezvolte petrochimia la o scară relativ modestă la rafinăriile Petrobrazi.

VALENTIN M. IONESCU
(continuare în pagina 2)

ANALISTII:

Legislația și prețul petrolului stau la baza evoluției OMV Petrom



Comportamentul prețului petrolului în plan internațional reprezintă un factor foarte important pentru evoluția viitoare a rezultatelor OMV Petrom și a prețului acțiunii la Bursa de Valori București (BVB), sunt de părere analiștii activi în piața noastră de capital consultanți de Ziare BURSA, în condițiile în care, ieri, grupul petrolier și-a publicat rezultatele preliminare pentru anul 2018.

Aceștia nu s-au arătat surprinși de decizia OMV Petrom de a amâna investiția în proiectul pentru exploatarea gazelor naturale din perimetrul Neptun Deep din Marea Neagră, ținând cont de mediul legislativ actual din țară și din regiune, caracterizat de imprevizibilitate.

Simion Tihon, Prime Transaction: "Propunerea de dividend este prudentă, cu o rată de distribuție mai mică decât cea de anul trecut"

Simion Tihon, broker în cadrul societății Prime Transaction, ne-a transmis: "OMV Petrom a raportat cel mai bun rezultat din ultimii cinci ani și al doilea cel mai bun din istoria sa. Dinamica rezultatelor foarte bune ale companiei este în mare măsură o consecință a creșterii prețului petrolului. Ultimul trimestru din 2018 a fost cel mai bun din an pentru Petrom, profitul net înregistrat fiind de 1,41 miliarde lei, în contextul în care elementele speciale au

fost în valoare de 406 milioane lei, datorită reversării unei ajustări de depreciere în segmentul Upstream (n.r. explorare și producție). Per total, rezultatele OMV Petrom sunt foarte bune și chiar peste așteptări".

Brokerul de la Prime Transaction a adăugat că dividendul propus de Directoratul companiei este mai mare cu 35% decât cel acordat anul trecut, iar la prețul de închidere al acțiunii SNP din data de 5 februarie, oferă un randament de aproximativ 8%.

"Totuși, remarcăm faptul că propunerea făcută de Directorat este prudentă și cu o rată de distribuție mai mică decât cea de anul trecut.

ANDREI IACOMI
(continuare în pagina 3)

