

Va prezentam mai jos lista intrebarelor adresate de catre actionarii OMV Petrom cu ocazia Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor din data de 28 aprilie 2015 precum si a raspunsurilor oferite :

A. Intrebări cu privire la performanta financiara a companiei:

Intrebarea 1. Nota financiara nr. 6: Imobilizari necorporale, Intrari pentru active aferente rezervelor nedovedite de titei si gaze = 1.153 mil. lei, explicatia cu *) se refera numai la 0,18 mil. lei revizuirea activului de dezafectare pentru sondele de explorare. Ce reprezinta diferenta de peste 1 mld. lei? Nota financiara nr. 7: PPE, active aferente productiei de titei si gaze, intrari = 5.167 mil lei. Doar 1.233 mil. lei se explica prin **). Care este explicatia pentru restul de aproape 4 mld. lei? Dar comparativ cu CAPEX de 5.349 mil. lei in segmentul E&P?

Raspuns: Scopul notei de subsol referitoare la Intrari *) este de a dezvalui adaosuri fara numerar si de a nu divulga adaugirile principale.

Reconcilierea dintre cheltuielile de capital, intrarile conform declaratiei activelor imobilizate (Notele 6 si 7 din situatiile financiare consolidate referitoare la imobilizari corporale si necorporale) si numerar net utilizat pentru activitati de investitii este prezentata la pagina 4 in Raportul Directoratului.

In 2014, intrarile corporale si necorporale sunt in principal aferente investitiilor din segmentul E&P ca urmare a activitatilor de explorare offshore, de redezvoltare a zacamintelor, de reparatii capitale si de foraj, si a activitatilor legate de operatiuni de adancime si instalatii de suprafata.

In plus, investitiile din segmentul R&M sunt generate in principal de oprirea planificata a rafinarii Petrobrazi, in vederea finalizarii programului de modernizare al acesteia (instalatia de conversie in vid a motorinei), precum si de proiectele de eficientizare, de conformitate cu cerintele legale si de mediu.

Intrebarea 2. In Raportul Directoratului 2014, in bilantul simplificat, la ce se refera coloana %?

Raspuns: Coloana % din bilantul simplificat din Raportul Directoratului 2014 (pagina 5) reprezinta raportul dintre elementele din bilant si totalul activelor / capitalurilor proprii si datorii. (Dupa cum s-a explicat pentru imobilizarile necorporale si corporale in detaliile de sub tabel: "Procentul activelor necorporale si corporale din total active se ridica la 79% (2013: 79%)").

Intrebarea 3. Care a fost distributia profiturilor OMV Petrom SA in ultimii trei ani?

Raspuns: Cu privire la distributia profiturilor OMV Petrom SA in ultimii trei ani va comunicam urmatoarele:

An	Profit net	Alocare catre rezerve legale / alte rezerve	Dividende distribuite	Rezultatul reportat
	Mil lei	Mil lei	Mil lei	Mil lei
2012	3.850,61	(213,55)	(1.586,03)	2.051,03
2013	4.839,33	(93,23)	(1.744,63)	3.001,47
2014	1.837,15	(39,69)	(634,41)	1.163,05

Intrebarea 4. Redeventele - Acestea nu sunt furnizate in rapoartele OMV Petrom.

Raspuns: Valoarea totala a redeventelor platite in 2014 a fost de 848 mil. lei. Informatiile pot fi, de asemenea, gasite in Anexa 1 a Raportului Consiliului de Supraveghere 2014, pagina 27.

In plus, actualizarile sunt furnizate si trimestrial in prezentarea pentru investitori pe care o puteti descarca de pe site-ul companiei www.omvpetrom.com, fapt ce demonstreaza nivelul crescut de transparenta al companiei.

Intrebarea 5. Bugetul 2015: Cifrele furnizate sunt pentru Romania sau pentru grup? Comparatia dintre real si bugetat se bazeaza pe situatiile financiare separate sau consolidate?

Raspuns: Bugetul se refera la OMV Petrom S.A. (conform cerintelor legislatiei din Romania). Prin urmare, cifrele bugetate sunt comparabile cu situatiile financiare individuale.

B. Intrebări cu privire la performanta diviziei Upstream

Intrebarea 6. In 2014 investitiile de explorare au fost de 1.224 mil. lei. Ce cota din investitii a fost capitalizata in immobilizari necorporale si corporale? Cat reprezinta seismica si cat foraj?

Raspuns: Cheltuielile de explorare sunt considerate immobilizari necorporale cuprinzand in principal cheltuieli aferente lucrarilor de sapare a sondelor de explorare (costuri de forare intangibile).

Intrebarea 7. Programul de modernizare al ICPT Campina a costat 3,7 mil. euro. Ce volum de investitii s-a contabilizat pana in 2014? Care este data finalizarii investitiei?

Raspuns: De la inceperea programului de modernizare s-au cheltuit 1,8 mil. euro, iar finalizarea proiectului este estimata pentru sfarsitul anului 2015.

Intrebarea 8. Noile descoperiri facute in 2014 si anterior- Mamu, Padina, Burcioaia, Marina, Domino, la ce categorii de noi rezerve au fost raportate?

Raspuns: Rezervele respectiv resursele aferente noilor descoperiri nu sunt informatii publice.

Intrebarea 9. In obiectivele de contract PEC apar si lucrari de explorare? La PEC Ticleni se raporteaza forajul unei sonde de explorare 1610 Targu Jiu.

Raspuns: Da, in situatia in care se obtin informatii cu privire la noi zone de explorare care contin hidrocarburi in interiorul sau in imediata apropiere a zonei de productie.

OMV Petrom isi pastreaza drepturile asupra rezervelor si productiei in legatura cu zonele noi de explorare.

Intrebarea 10. Cheltuielile de explorare in E&P: In situatiile financiare, se mentioneaza cheltuielile de explorare. Care este rata de capitalizare?

Raspuns: Dupa cum s-a mentionat in raportul nostru la T4/14, comunicat in februarie 2015, cheltuielile de explorare capitalizate au fost de aprox. 1,1 mld. lei in 2014. Cheltuielile de explorare au fost de aproximativ 0,2 mld. lei pentru anul 2014.

Intrebarea 11. In ceea ce priveste Domino-2 este mentionat doar domeniul de aplicare, rezultatul lipseste (Raportul Directoratului - Anexa 1 - pagina 1, punctul 5).

Raspuns: Sonda Domino-2 a fost sapata in iulie 2014 si forajul a fost finalizat in octombrie 2014. Urmatoarea etapa include analiza datelor obtinute, care ne va permite sa determinam cantitatea de resurse din zacamantul Domino. Aceasta analiza este complexa si foarte detaliata.

Intrebarea 12. Stabilizarea productiei de hidrocarburi: De ce Consiliul de Supraveghere afirma ca productia de hidrocarburi s-a stabilizat?

Raspuns: In perioada 2005-2014 am investit o suma totala de 46 mld. lei (11,5 mld. euro), cea mai mare parte fiind dedicata segmentului Upstream, cu accent principal pe stabilizarea productiei, modernizarea instalatiilor de productie si reducerea pierderilor.

Este de mentionat si faptul ca luptam cu un declin natural de 10% in medie pe an, datorita profilului matur al zonelor de productie (unele dintre ele sunt in productie de peste 50 de ani).

C. Intrebari cu privire la performanta diviziei Downstream Gas:

Intrebarea 13. In Raportul anual 2014 la sectiunea Gaze si Energie se mentioneaza deprecierea centralei electrice de la Brazi cauzata de revizuirea perspectivei de piata pe termen lung. Nota de fundamentare a investitiei de la Brazi, a previzionat asemenea impacturi (negative) in dinamica pietei?

Raspuns: Studiul de fezabilitate pentru centrala electrica Brazi a fost efectuat cu aproape noua ani in urma. Intre timp, schimbarile fundamentale petrecute pe piata de energie electrica din Romania au condus la un mediu de piata dificil pentru centralele electrice pe baza de gaze in contextul preturilor la electricitate mai reduse si a supraofertei. Cresterea accelerata din ultimii ani a capacitatii regenerabile instalate si perioadele favorabile pentru productia de energie hidro au ingreunat intrarea pe piata a centralelor electrice pe gaze. Pornirea centralei este in principal determinata de marjele medii care iau in considerare diferite conditii de piata, cum ar fi cererea, sursele regenerabile de energie si generarea hidro, preturile carbonului, preturile pentru CO₂, etc. Ca urmare, ne-am revizuit estimarile interne pe termen lung privind preturile considerand variabile importante, cum ar fi preturile la electricitate, gaze si CO₂, ceea ce a dus la ajustarea de depreciere a centralei electrice Brazi.

Intrebarea 14. Conform Raportului Anual 2014, EBIT-ul segmentului G&E a fost de sapte ori mai scazut in 2014 fata de 2013 dar motivatiile furnizate in raport contin doar explicatii fara cifre.

Raspuns: Conform raportului anual 2014, pagina 36: "EBIT-ul raportat de (818) mil. lei a reflectat elemente speciale in valoare de (755) mil. lei, determinate in principal de ajustarea de depreciere partiala a centralei electrice de la Brazi, cauzata de revizuirea perspectivei pe termen lung asupra pietei."

Mai mult, in notele la situatiile financiare (parte a raportului anual capitolul "Raportul auditorului independent si situatiile financiare consolidate") sunt furnizate detalii cu privire la testul de depreciere din segmentul G&E.

Intrebarea 15. Productia de energie electrica a centralei electrice de la Brazi a urmat un trend descrescator in perioada 2012-2014, si productia bugetata pentru 2015 este de asemenea foarte scazuta (mai mica fata de 2014). Motivul oferit in nota explicativa la buget este presiunea continua asupra marjelor medii - acest lucru este ceva cunoscut in sistemul national de transport, dar se pare ca a fost ignorat atunci cand OMV Petrom a luat decizia de investitii referitoare la centrala electrica de la Brazi.

Raspuns: Decizia de investitii pentru construirea centralei electrice de la Brazi a fost luata in urma cu opt ani, in 2007, cand peisajul pietelor de electricitate si de gaze arata complet diferit, cu preturi mai mici la gaze si preturi mai mari la electricitate. Intre timp, in Romania, dar si in alte tari europene, piata s-a schimbat in mod semnificativ, declansand marje medii foarte scazute / negative pentru centralele electrice pe baza de gaze in contextul unei cresteri foarte rapide a cotei de piata pentru energiile regenerabile puternic subventionate care afecteaza substantial preturile la electricitate si, ca atare, rentabilitatea centralei si utilizarea acesteia (productia din surse regenerabile in Romania a crescut de la 0,9 TWh in 2011 la 6,4 TWh in 2014).

D. Intrebari cu privire la performanta diviziei Downstream Oil:

Intrebarea 16. De ce modernizarea rafinarii Petrobrazi, s-a extins pe o perioada atat de mare de timp, 2005-2014, abatandu-se de la tintele strategice propuse si declaratiile anterioare ale managementului, acumuland pierderi frecvente ale indicatorului marja de rafinare?

Raspuns: Programul de modernizare a rafinarii Petrobrazi a fost initiat in anul 2010 si finalizat in trimestrul al doilea al anului 2014. Cu toate ca a fost bazat pe o serie de ipoteze care s-au modificat de-al lungul celor patru ani ai programului de investitii (schimbarea domeniului de aplicare, calendar si configuratie), principalele obiective au fost atinse. Scopul nostru a fost sa ne adresam

cererii din piata, mai bine si mai eficient, iar flexibilitatea actuala ne permite sa beneficiem de oportunitatile din piata. Mai mult, procesul de modernizare al rafinarii a fost planificat inca de la inceput sa livreze beneficiile scontate dupa finalizare, acest lucru fiind dovedit prin rezultatele din semestrul al doilea al anului 2014, cand structura standard de produse a fost actualizata capturand beneficiile mentionate mai sus.

Intrebarea 17. Care este evolutia indicelui Solomon intre 2005 – 2014?

Raspuns: Studiul Solomon este un instrument de grup de autoevaluare si imbunatatire a obiectivelor de performanta care include compararea cu industria si standardele regionale, efectuat voluntar si strict confidential.

Intrebarea 18. Rafinaria Petrobrazi a reusit imbunatatirea eficientei energetice cu 25% in 2014 fata de 2009. De ce referinta este 2009 si nu 2005? De ce indicatorul marja de rafinare a ramas la un nivel modest de 1,89 USD /bbl comparativ cu marjele rafinariilor din vest de 4-7 USD /bbl?

Raspuns: Imbunatatirea eficientei energetice este rezultatul programului de modernizare al rafinarii Petrobrazi care a fost initiat in anul 2010, de aceea comparatia se face cu anul 2009. Ultimul pas in procesul de modernizare a fost oprirea planificata din T2 2014. Ulterior, structura standard de produse a fost actualizata incepand cu T3 2014 iar beneficiile modernizarii au fost reflectate doar in performanta din a doua jumatate a anului. Prin urmare, indicatorul marja de rafinare pentru anul 2014 a fost 1,89 USD /bbl, in timp ce in T4 2014 indicatorul a fost 5,9 USD /bbl, fiind in linie cu cel al rafinariilor similare.

E. Alte intrebari referitoare la OMV Petrom

Intrebarea 19. Care este grupul de actionari care l-a propus pe dl. Lucian Dan Vladescu, pe cine reprezinta si care sunt responsabilitatile sale in Consiliul de Supraveghere?

Raspuns: Dl. Vladescu a fost propus de catre Statul Roman. Indatoririle Consiliului de Supraveghere sunt cele enumerate in documentele companiei care guverneaza aceasta activitate si cele prevazute de legea societatilor comerciale.

Intrebarea 20. Referitor la Principiile P10 (ref Comitet de nominalizare) si P11 (ref Comitet de remunerare) din declaratia "Aplici sau Explici" de ce OMV Petrom evalueaza si analizeaza in ultimii trei ani aplicarea acestor prevederi?

Raspuns: Pana in prezent nu s-a luat o decizie in cadrul Consiliului de Supraveghere cu privire la crearea unor astfel de comitete.

Intrebarea 21. Structura actionariatului: de ce in 2013 Ministerul este inclus in structura actionariatului, in timp ce in 2014 este prezentat "Statul Roman"?

Raspuns: Statul Roman este reprezentat de catre autoritatea publica competenta conform dispozitiilor legale in vigoare, in functie de structura guvernamentala existenta la un anumit moment dat. In 2013, reprezentantul Statului Roman in actionariatul OMV Petrom era Ministerul Economiei. Mentionam ca, in registrul actionarilor aflat la Depozitarul Central, se consemneaza: "Statul Roman prin Ministerul...".

Intrebarea 22. De ce OMV Petrom nu organizeaza intalniri si teleconferinte cu analisti cel putin o data pe an? Intalnirile si dezbaterile nu sunt incluse pe site-ul OMV Petrom, in calendarul financiar.

Raspuns: Intalnirile sau teleconferintele cu analistii si investitorii, ocazionate de prezentarea rezultatelor trimestriale, sunt anuntate prin intermediul Calendarului financiar publicat pe site-ul OMV Petrom si pe site-ul Bursei de Valori Bucuresti, iar materialele de prezentare folosite in cadrul evenimentelor mentionate sunt disponibile pe site-ul companiei. Mentionam ca pentru anul 2015, OMV Petrom a publicat Calendarul financiar in data de 29 octombrie 2014.

Intrebarea 23. Va rugam sa ne comunicati daca OMV Petrom depune la Ministerul Finantelor Publice ANAF situatiile financiare contabile prevazute de OMF 79/2014 si daca acestea sunt supuse aprobarii Adunarii Generale a Actionarilor.

Raspuns:

Adunarea Generala a Actionarilor aproba situatiile financiare individuale ale OMV Petrom SA, intocmite in conformitate cu standardele de contabilitate IFRS conform Ordinului Ministerului Finantelor Publice nr. 1286/2012. Situatiile financiare contabile ale OMV Petrom SA depuse la Ministerul Finantelor Publice ANAF sunt intocmite doar in scop statistic (pot fi accesate aici: [Formulare depuse la Ministerul Finantelor Publice](#)) si nu sunt aprobate de Adunarea Generala a Actionarilor.

De asemenea, Adunarea Generala a Actionarilor aproba si situatiile financiare consolidate ale Grupului OMV Petrom, care ofera o imagine mai completa a evolutiei financiare, tinand cont de modelul de business al OMV Petrom.