

## OMV Petrom amâna investitia din Marea Neagra din cauza legislatiei: Nu ofera premisele necesare deciziei de investitie în perimetrul Neptun

### **Mediul legislativ actual nu ofera premisele necesare pentru o decizie de investitie în valoare de câteva miliarde în perimetrul Neptun Deep, arata compania în raportul privind perspectivele asupra anului 2019.**

„Ramânem dornici sa vedem zacamintele din Marea Neagra dezvoltate si vom continua dialogul cu autoritatile pentru a înțelege calea de urmat”, spune compania în document.

OMV Petrom anunta în toamna anului trecut, dupa aparitia legii offshore, ca a amânat luarea unei decizii privind investitia în proiectul de explorare din Marea Neagra pentru 2019, din cauza Guvernului român, care a avut nevoie de prea mult timp pentru legea offshore. Explorarea blocului Neptun din Marea Neagra este un joint venture între OMV Petrom si compania americana ExxonMobil.

OMV Petrom este în curs de evaluare a impactului OUG 114 asupra operatiunilor companiei, deoarece legislatia secundara înca nu a fost emisa, precizeaza raportul remis bursei. „Un cadru fiscal si de reglementare stabil, predictibil si favorabil investitiilor reprezinta o cerinta esentiala pentru dezvoltarea investitiilor noastre viitoare, atât onshore, cât si offshore. Legea privind activitatile offshore a intrat în vigoare la jumatatea lunii noiembrie 2018. La sfârșitul anului 2018, Guvernul a aprobat Ordonanta de Urgenta nr. 114, introducând masuri care□ afecteaza mai multe sectoare. Printre aspectele principale care afecteaza activitatea noastra se numara stabilirea de preturi reglementate la gaze naturale si energie electrica pe o perioada de trei ani, precum si majorarea contributiei financiare aplicate cifrei de afaceri din activitatile de gaze naturale si energie electrica”, arata Petrom.

Pentru anul în curs, OMV Petrom preconizeaza ca pretul mediu al titeiului Brent va fi de 65 USD/baril.

Cererea de produse petroliere, gaze naturale si electricitate va fi relativ similara comparativ cu 2018.

Valoarea investitiilor (inclusiv lucrarile de explorare si evaluare capitalizate) este în prezent estimata la aproximativ 3,7 mld lei, din care aproximativ 75% în

Compania se asteapta ca productia sa scada cu aproximativ 5% fata de anul anterior, fara a include initiativele de optimizare a portofoliului, în principal din cauza declinului natural. Compania se va concentra pe barili cei mai profitabili. Procesul de vânzare a altor zacaminte va continua.

În materie de investitii, vor fi forate aproximativ 100 de sonde noi si sidetrack-uri si va fi mentinut un nivel constat de reparatii capitale fata de anul anterior; Investitiile de explorare sunt estimate la circa 380 mil lei.

Volum vânzarilor de gaze naturale va fi relativ similar, iar productie neta de electricitate mai mare fata de 2018.