

OMV Petrom a platit 181 mil. lei pentru preluarea perimetrului offshore Han-Asparuh din Bulgaria

OMV Petrom a platit catre OMV Exploration and Production 181 de milioane de lei pentru preluarea participatiei în perimetrul offshore Han-Asparuh din Bulgaria, dupa cum reiese din raportul financiar al companiei pentru trimestrul al treilea.

"Investitiile (grupului OMV Petrom - n. r.) au însumat 816 milioane lei în T3/20, cu 24% mai mici fata de T3/19, din care 635 milioane lei pentru investitii organice, în timp ce diferenta se refera la achizitia participatiei în Han-Asparuh offshore din Bulgaria", se arata în raportul financiar.

OMV Petrom a finalizat la 31 august 2020 tranzactia pentru achizitia participatiei de 100% în OMV Offshore Bulgaria GmbH de la OMV Exploration & Production GmbH si intra în licenta de explorare a perimetrului Han-Asparuh din Bulgaria, potrivit unui comunicat al companiei, remis, la acea data, AGERPRES.

În urma retragerii Repsol, autoritatea de reglementare din Bulgaria a aprobat alocarea participatiei de 30% a Repsol catre ceilalti doi parteneri ramasi.

Astfel, participatia OMV Petrom în perimetru, prin intermediul OMV Offshore Bulgaria GmbH, este acum de 42,86%, alaturi de Total (57,14%) în calitate de operator.

"Aceasta achizitie este un pas important în strategia noastra de a ne extinde operatiunile Upstream în regiune. OMV Petrom desfasoara activitati în Marea Neagra de peste patru decenii ca operator si a dobândit o experienta valoroasa în ceea ce priveste apele de mare adâncime în calitatea sa de non-operator în cadrul licentei pentru Neptun Deep din România", a afirmat Peter Zeilinger, membru al Directoratului OMV Petrom, responsabil pentru Upstream.

În 2012, guvernul bulgar a atribuit perimetrul de explorare Han-Asparuh consortiului format din OMV (30%), Total (40%) si Repsol (30%).

Han-Asparuh este situat în vestul Marii Negre, în Bulgaria, la sud de perimetrul Neptun Deep din România si se întinde pe o suprafata de 13.819 km, cu o adâncime maxima a apei de peste 2.000 m.

Activitatile de explorare au început în 2012 si au inclus studii geologice si geofizice, precum si forajul a trei sonde de explorare.

O campanie extinsa de achizitie seismica 3D a fost finalizata în mai 2020, pe o suprafata de 5.614 km. În prezent, datele seismice sunt procesate si, în functie de rezultate, joint venture-ul va desfasura activitati viitoare de explorare.

Explorarea platoului continental românesc din Marea Neagra a fost demarata înca din anul 1969. Prima descoperire de hidrocarburi a avut loc în 1980, iar prima productie pe mare a început în anul 1987. În prezent, OMV Petrom are operatiuni de explorare, dezvoltare si productie în apele de mica adâncime (blocul Istria) si operatiuni de explorare în parteneriat cu ExxonMobil în apele de mare adâncime (Neptun Deep).

Productia de titei si gaze din apele de mica adâncime (blocul Istria) este de circa 25.000 barili de petrol/zi. În 2019, a reprezentat circa 17% din productia grupului în România.