

Black Sea Oil & Gas a primit aprobarea ANRM pentru dezvoltarea zacamintelor de gaze Ana si Doina

Compania Black Sea Oil & Gas SRL a anuntat luni ca a primit aprobarea din partea Agentiei Nationale pentru Resurse Minerale (ANRM) pentru studiile de evaluare a resurselor geologice si rezervelor de gaze libere aferente zacamintelor comerciale Ana si Doina, care fac obiectul Proiectului de Dezvoltare Gaze Naturale Midia din largul Marii Negre, informeaza un comunicat de presa al companiei.

Black Sea Oil & Gas SRL, împreuna cu partenerii sai de concesiune, Petro Ventures Resources SRL si Gas Plus International B.V., precizeaza ca Proiectului de Dezvoltare Gaze Naturale Midia din largul Marii Negre consta în saparea a cinci sonde de productie (una pe zacamântul Doina si patru pe zacamântul Ana) si realizarea unui ansamblu submarin de productie pe zacamântul Doina. Acesta va fi conectat printr-o conducta de 18 kilometri la platforma de productie monitorizata si operata de la tarm, amplasata pe zacamântul Ana. O conducta submarina de 126 kilometri va asigura transportul gazelor de la platforma Ana la tarm, pâna la noua statie de tratare a gazelor din comuna Corbu, judetul Constanta.

Capacitatea de productie estimata va fi de un miliard de metri cubi de gaze pe an, echivalentul a 10% din consumul de gaze al României. Gazele tratate vor fi livrate în Sistemul National de Transport al Gazelor Naturale operat de SNTGN Transgaz SA.

Reamintim ca **Suciu Popa & Asociații** a asistat Black Sea Oil & Gas S.R.L. în încheierea acordului de vânzare a gazelor naturale cu ENGIE, prin intermediul filialei sale ENGIE Energy Management România S.R.L. ("ENGIE"), pentru livrarea de gaze naturale din Proiectul de Dezvoltare Gaze Naturale Midia ("MGD").

Potrivit acordului de vânzare a gazelor, care va fi aplicabil în cazul obținerii deciziei finale de a investi în Proiectul MGD, ENGIE va achiziționa gaze naturale din zacamintele offshore Ana și Doina pe o perioada de minim 10 ani, în conformitate cu legislația românească. Volumele contractuale preconizate la finalizarea Proiectului reprezinta 0,5 miliarde de metri cubi de gaze pe an.

Proiectul a fost coordonat de catre **Miruna Suciu** (Managing Partner), împreuna cu **Cleopatra Leahu** si **Andrei Georgescu** (Partners), avocati cu o experienta semnificativa în domeniul energiei și resurselor naturale, implicați în ultimii 18 ani în unele dintre cele mai mari tranzacții transfrontaliere și proiecte cheie de investiții.

Citește și

[□ Suciu Popa a asistat Black Sea Oil & Gas S.R.L. în încheierea acordului de vânzare a gazelor naturale care vor fi extrase din Marea Neagra](#)

"Aceasta aprobare din partea ANRM reprezinta confirmarea oficiala din partea statului român ca Proiectul MGD este aprobat. Apreciem foarte mult procesarea rapida a cererii noastre de catre ANRM", a declarat directorul general de la Black Sea Oil & Gas, Mark Beacom.

la rândul sau, presedintele ANRM, Gigi Dragomir, a afirmat ca punerea în productie a zacamintelor de gaze Ana si Doina din largul Marii Negre constituie o prioritate pentru ANRM, institutie care sprijina implementarea proiectelor de hidrocarburi din largul Marii Negre ce pot conduce la diversificarea surselor de aprovizionare cu energie în România.

Pentru acest an, Black Sea Oil & Gas are în plan finalizarea etapei de proiectare de detaliu a Proiectului MGD,

începerea fabricării platformei de producție Ana la santierul naval din Agigea, începerea lucrărilor de construcții civile la stația de tratare a gazelor din comuna Corbu și achiziționarea și livrarea echipamentelor necesare.

În luna februarie a acestui an, Black Sea Oil & Gas [a anunțat ca a luat decizia finală de investiție pentru Proiectul de Dezvoltare Gaze Naturale Midia](#) (proiectul MGD), localizat în zona românească a Marii Negre, unde va investi 400 de milioane de dolari. Atunci, Marc Beacom a spus că Black Sea Oil & Gas va extrage gaze din Marea Neagră chiar dacă actuala legislație din România nu va fi modificată.

Black Sea Oil & Gas SRL, deținută de Carlyle International Energy Partners și Banca Europeană pentru Re construcție și Dezvoltare, este o companie independentă de petrol și gaze cu sediul în România, care desfășoară operațiuni de explorare, dezvoltare și exploatare a resurselor convenționale de titei și gaze naturale.

În prezent, portofoliul companiei este alcatuit din concesiunea privind perimetrele XV Midia - Zona de Apa de Mica Adâncime și XIII Pelican, situate în platforma continentală a Marii Negre, în care BSOG deține o participație de 65% și calitatea de operator.

Gas Plus este al patrulea cel mai mare producător de gaze naturale din Italia activ în principalele sectoare ale industriei gazelor naturale, în special în domeniul explorării, producției, achiziției, distribuției și vânzării cu amănuntul. La 31 decembrie 2017, grupul avea 45 de concesiuni de exploatare situate pe întreg teritoriul Italiei, un total de aproximativ 1.600 de kilometri de rețea de distribuție în 39 de municipalități, deservind peste 72.000 de utilizatori finali, și un număr de 181 de angajați.

Gas Plus deține o participație de 15% în concesiunea privind perimetrele XV Midia - Zona de Apa de Mica Adâncime și XIII Pelican, situate în platforma continentală a Marii Negre.

Petro Ventures, un grup privat de investiții, deține o participație de 20% în concesiunea privind perimetrele XV Midia - Zona de Apa de Mica Adâncime și XIII Pelican, situate în platforma continentală a Marii Negre.