

Entretien



«Il ne s'agit là que des premières phases de l'exploration.»

AMINA BENKHADRA, DIRECTRICE GÉNÉRALE DE L'ONHYM.

ENTRETIEN RÉALISÉ PAR MOUNIA KABIRI KETTANI

L'Observateur du Maroc. la société britannique Longreach oil and gas vient d'annoncer la découverte de quelque 2,1 milliards de barils et 1000 milliards de pc de gaz dans les régions Foum Draa et Sidi Moussa. Qu'en est-il de la véracité de cette information ?

Amina Benkhadra. Longreach Oil and Gas et ses partenaires SERICA ET SAN LEON ont mené des travaux de retraitement et de réinterprétation de données géophysiques existantes, complétés par diverses études géologiques et d'estimation de ressources, une étape nécessaire avant la prise de décision de forage. Ces études ont permis de définir, dans les blocs offshore Foum Draa et Sidi Moussa des zones prospectives. Il ne s'agit là que des premières phases de l'exploration. De plus, LONGREACH Oil and Gas n'a pas mentionné de découverte mais a mentionné de ressources potentielles. Il s'agit là d'un processus d'évaluation normal suivi par toute société pétrolière qui suite aux travaux d'exploration souhaiterait passer au forage d'un puits d'exploration.

Diverses études pareilles ont été entamées et diverses annonces de découvertes ont été faites auparavant. Quelle analyse faites-vous sur le secteur des hydrocarbures au Maroc notamment tout ce qui concerne l'exploration pétrolière ?

Les découvertes faites ces dernières années concernent la région du Gharb (Onshore avec Circle Oil), la région off-

Le Maroc reste sous-exploré avec une densité de forage de 0,04 puits / 100 km² contre 10 puits / 100 km² à l'échelle internationale.

shore Tanger, Larache par Repsol qui reste à confirmer par des travaux complémentaires ainsi que les travaux dans la région de Tendrara. Depuis l'année 2000, l'ONHYM, a établi et déployé une nouvelle stratégie visant à dynamiser et intensifier les travaux de recherches pétrolières sur l'ensemble des bassins sédimentaires marocains et ce conformément aux Hautes Orientations de Sa Majesté Le ROI MOHAMED VI. L'ONHYM continue à déployer tous ses efforts pour encourager et intensifier l'exploration pétrolière des bassins sédimentaires marocains, par ses propres moyens ou en partenariat. Ainsi, de nombreux travaux d'acquisitions géophysiques

(gravimétrie, magnétisme et sismique) et d'analyses et études de géologie structurale, de sédimentologie et de géochimie ont été réalisés en onshore comme en offshore sur tous les bassins du Royaume. L'interprétation de ces données a permis de valoriser le potentiel pétrolier de ces régions ouvrant la voie à de nouvelles investigations de recherches.

Quel est le nombre de forages effectués par l'ONHYM depuis le début de l'exploration pétrolière et quel est le montant d'investissement alloué à ces opérations ?

Les bassins sédimentaires marocains onshore ne comptent qu'un nombre limité de forages d'exploration (272 puits). La majorité de ces forages a été réalisées au cours des années 60 et 70. En offshore atlantique et méditerranéen, on compte uniquement 36 puits dont la majorité a été effectuée dans le domaine marin peu profond. Ce qui nous ramène à un total de 308 puits d'exploration. Le Maroc reste sous-exploré avec une densité de forage de 0,04 puits / 100 km² contre 10 puits / 100 km² à l'échelle internationale. Pour l'année 2011, Le montant des investissements des partenaires de l'ONHYM est presque de 1,2 milliard de dirhams. celui de l'office a atteint quelques 40 millions de dirhams.

