

ALGERIE/LIBYE

□ La Sonatrach a réalisé une découverte de pétrole et de gaz sur le permis 95-96 dans le bassin de Ghadamès

La **National Oil Corporation (NOC)** a annoncé une découverte d'hydrocarbures sur le permis 95/96 dans le bassin de **Ghadamès**. Cette zone est opérée par la **Sonatrach** à travers **Sonatrach International Petroleum Exploration & Production (SIPEX)** et ses partenaires sont **Oil India Ltd.** et **Indian Oil Corporation** [au moment de la publication de ce numéro du **PGA**, cette découverte n'avait pas été annoncée par la Sonatrach - **NDLR**].

Situé à environ 360 kilomètres au sud-ouest de Tripoli et à 70 km au sud du champ de **Wafa**, le puits de découverte, **A1-96/01**, est le premier puits d'exploration foré sur ce permis, a précisé la NOC. Il a mis en évidence du pétrole léger (45° de densité API) et du gaz naturel dans la formation du Carbonifère de **Tahara**. Les résultats des tests initiaux de production sont des débits de 1,5 million de pieds cubes de gaz et de 2 188 barils par jour de brut avec une duse de 32/64 pouce. L'intervalle testé est compris entre des profondeurs de 6 172 pieds et de 6 182 pieds.

Le consortium dirigé par la Sonatrach avait obtenu ce permis de 6 934 km² suite à un appel d'offres international clos à la fin 2007 et l'accord d'exploration et de partage de production avait été signé le 25 mai 2008. La NOC entrerait dans le consortium en cas de développement. Le groupement s'était engagé à réaliser 2 000 kilomètres de sismique 2-D et 2 600 km² de sismique 3-D et à forer huit puits sur une période de cinq ans.

→ La Sonatrach a réalisé trois découvertes d'hydrocarbures sur deux permis dans le bassin de Ghadamès

SIPEX explore par ailleurs le bloc **65** en Libye, lui aussi situé dans le bassin de Ghadamès [qui se prolonge en Algérie où il est appelé bassin de **Berkine**. La **Tunisie** contrôle également une partie du bassin de Ghadamès, **NDLR**]. Ce bloc avait aussi été proposé lors d'un appel d'offres et il avait été attribué en janvier 2005 à la compagnie nationale algérienne. Comme tous les opérateurs étrangers en Libye, la Sonatrach avait dû interrompre ses travaux en 2011 du fait du conflit armé dans ce pays. Auparavant, la compagnie avait réalisé deux découvertes sur le bloc 65, l'une en avril 2009 et l'autre en mai 2010.

Au début de l'été 2012, le PDG de la Sonatrach, M. Abdelhamid Zerguine, avait annoncé la reprise des activités d'exploration de l'entreprise en Libye. Il avait alors évoqué des réserves pétrolières de l'ordre de 45 millions de barils dans la région de **Zentane**, non loin de la frontière algéro-libyenne, et avait précisé qu'une mise en production serait possible dans un délai de 12 à 18 mois.

La précédente découverte en Libye annoncée par la NOC (automne 2012) avait été le fait de l'une de ses filiales, l'**Arabian Gulf Oil Company (Agoco)**, et elle était également située dans le bassin de Ghadamès. Le puits **F1-NC4** avait mis en évidence des volumes de pétrole, de condensats et de gaz naturel dans les formations **Memouniat**, **Acacus Inférieur** et **Acacus Moyen**. Toujours selon les informations provenant de la NOC, il fallait remonter au printemps 2012 pour retrouver une autre découverte. L'opérateur était l'Agoco (puits **D1-NC8**). Avant celle-ci, la précédente découverte annoncée par la NOC avait été réalisée en février 2011 par **Repsol**. Le puits **A1-130/04**, sur le bloc **4** de la **zone 130**, avait produit du pétrole, non loin des

champs d'El Sharara, dans le bassin de **Murzuk**. Le mois précédent, **Turkish Petroleum Overseas Company**, avait découvert du pétrole sur le bloc 3 de la zone 147, toujours dans le bassin de Murzuk.