

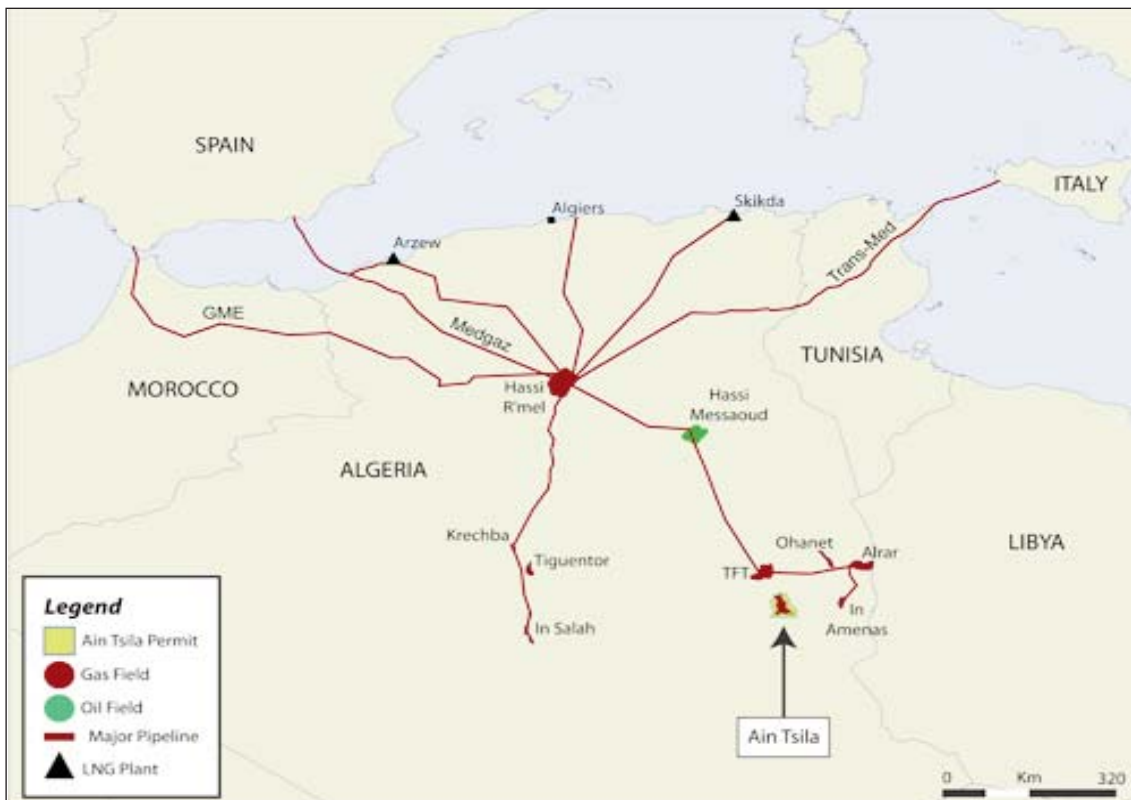
ALGERIE

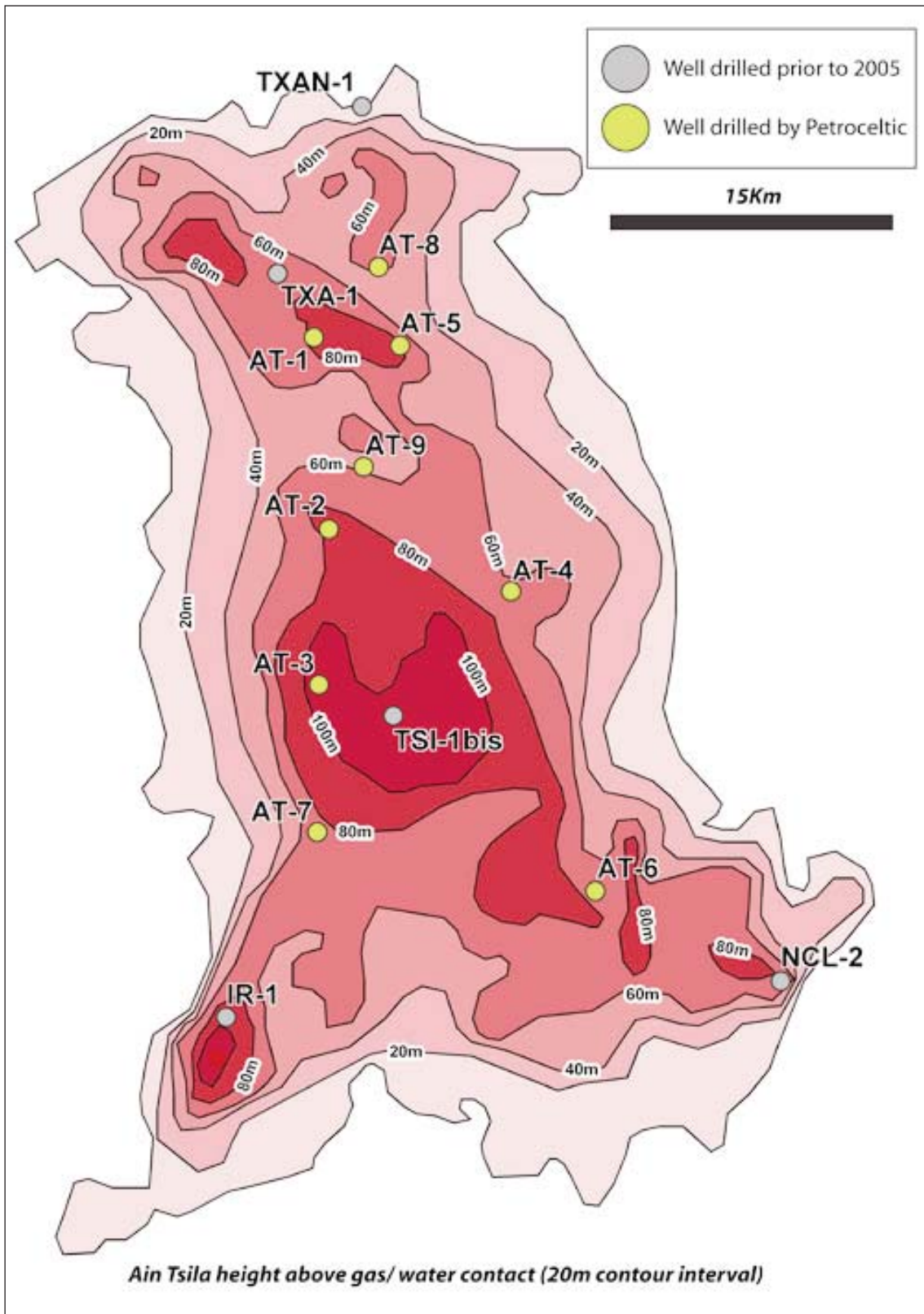
□ Ain Tsila, qui devrait entrer en production au troisième trimestre 2017, produira 355 Mp.c./j de gaz naturel

Petroceltic International plc (Dublin, Irlande) a annoncé le 21 décembre que les autorités algériennes compétentes, c'est-à-dire l'agence **Alnaft**, avaient approuvé le plan de développement du champ de gaz et de condensats d'**Ain Tsila** sur le permis d'**Isarène** (2 564,8 km²) dans le bassin d'**Illizi**. La mise en production est attendue pour le troisième trimestre 2017. La production en phase de plateau sera de **355 millions de pieds cubes par jour** de gaz humide, soit 10 millions de mètres cubes par jour environ. Les réserves qui seront développées et commercialisées sont estimées à **2 100 milliards de pieds cubes** de gaz naturel, **67 millions de barils** de condensats et **108 millions de barils** de gaz de pétrole liquéfiés.

La production débutera avec 18 puits verticaux et sera acheminée vers une nouvelle usine de traitement de gaz. Selon Petroceltic International, la durée du plateau sera de 14 années. Pour maintenir ce niveau, 106 puits additionnels de développement seront nécessaires, estime la société irlandaise. La phase d'exploitation est d'une durée contractuelle de 30 ans.

Petroceltic International a précisé que l'approbation du plan de développement était conditionnée à la réalisation de certaines études de planification et de certains travaux de développement en 2013 en vue d'optimiser le programme de développement d'Ain Tsila. La compagnie détient une participation de 56,625% dans Ain Tsila mais elle a réaffirmé son





intention de céder 18,375% au cours de 2013, ce qui réduirait son intérêt à 38,25%. Ses partenaires sont la **Sonatrach** (25%) et **Enel** (18,375%).

L'approbation du plan de développement par les autorités algériennes permettra à Petroceltic International de comptabiliser sa part des réserves d'Ain Tsila et de finaliser les arrangements financiers associés à l'accord d'amodiation avec Enel conclu en 2011, a expliqué l'entreprise irlandaise. La Sonatrach commercialisera tout le gaz d'Ain Tsila.

Le permis d'Isarène contient trois autres structures prometteuses, **Isarène Nord-Est**, **Isarène Nord-Ouest** et **Hassi Tab Tab**.

□ **La production algérienne d'hydrocarbures serait de l'ordre de 200 millions de tep en 2012**

Le PDG de la **Sonatrach**, M. Abdelhamid Zerguine, estime que la production algérienne d'hydrocarbures devrait être d'environ **200 millions de tonnes équivalent pétrole** en 2012. Lors d'une visite à Tiaret, sur le site d'une future raffinerie, M. Zerguine a indiqué que la production de certains gisements exploités par des compagnies étrangères en association avec la compagnie nationale était sur le déclin. *"Nous sommes dans le même niveau de production que celui réalisé l'année dernière mais avec une petite diminution de la production de nos partenaires (...)"*, a déclaré le PDG de la Sonatrach selon les médias algériens.

La production algérienne est sur le déclin depuis plusieurs années puisqu'elle avait atteint **233 Mtep** en 2007 et qu'elle était encore de **214 Mtep** en 2010 et de **208 Mtep** en 2011. Outre le **déclin naturel de certains champs**, la réduction du **quota OPEP** du pays décidée en décembre 2008 et les **crises économiques mondiales et européennes**, qui ont affecté négativement la demande de pétrole et de gaz, notamment en Europe - le marché naturel de l'Algérie -, ont contribué à cette tendance baissière.

M. Zerguine a ajouté que de nouveaux gisements entreraient très prochainement en production dans le bassin de Berkine, comme **MLE** et, surtout, **EI Merk**. Ce dernier projet permettra de valoriser des découvertes d'hydrocarbures réalisées par **Anadarko Petroleum Corporation** dès les années 1990.

□ **L'ANPM lance un appel d'offres international pour l'exploration de vingt sites miniers**

L'Agence Nationale du Patrimoine Minier (ANPM) lance un **appel d'offres international** pour offrir **20 sites miniers** à l'exploration. Les offres techniques devront être remises le **17 janvier 2013** et l'ouverture des plis sera effectuée au cours de cette même journée. Les offres financières sont attendues pour le **7 février 2013**. Pour ces 20 sites, les substances escomptées sont des argiles dans 11 cas, des calcaires dans cinq cas, du tuf dans deux cas, du grès siliceux dans un cas et du sable siliceux pour le dernier site. Les destinations de ces substances sont les produits rouges pour les argiles, les granulats et sables concassés pour les calcaires, les travaux publics pour le tuf et la verrerie pour les grès et sables siliceux.

→ ANPM, Siège du ministère de l'Énergie et des Mines, Tour B, Val d'Hydra, Alger ; tél. : +213 (0) 21 48 85 50 ; email : anpm@anpm.gov.dz; site internet : anpm.gov.dz