

publique de tous les États producteurs de pétrole et de gaz de la nation, tout en assurant qu'un élément clé de l'économie californienne peut conserver sa productivité », a affirmé le directeur du *department of conservation*, Mark Nechodom.

EN BREF

Le nippon Sumitomo Corp a conclu un accord de coopération avec GTI (*Gas Technology Institute*), laboratoire de recherche indépendant basé dans l'État américain de l'Illinois, a-t-il annoncé le vendredi 15 novembre. Objectif de cette alliance : permettre aux compagnies japonaises de « *prendre un rôle plus important dans les activités liées au gaz non conventionnel* », a-t-il expliqué. Les deux partenaires fourniront aux sociétés nippones la technologie et les techniques d'évaluation acquises par GTI dans ce domaine afin de les aider à se développer sur les marchés américain et mondial. Selon Sumitomo, le marché des équipements de puits et celui lié aux services de forage représentent plus de 40 000 milliards de yens (296 milliards d'euros) et 25 000 compagnies dans le gaz non conventionnel.

La spécialiste de l'énergie et experte des Balkans Marina Glamotchak vient de publier aux éditions Technip un ouvrage consacré à « *L'enjeu énergétique dans les Balkans* ». Pour les différentes nations de la région, « *l'avenir géopolitique et énergétique décrit par l'auteur est également passionnant. Ou bien ils se tourneront vers l'UE, ou bien vers la Russie, pensera-t-on en général. Mais Marina Glamotchak laisse entrevoir une 3^e hypothèse : ils feront les deux et la Russie, par le biais de l'énergie et grâce à South Stream, se retrouverait en quelque sorte membre honoraire de l'UE* », explique dans sa préface Georges-Henri Soutou, membre de l'Institut de France. « *L'enjeu énergétique dans les Balkans* » ; 208 p., 35 €, Éditions Technip, www.editionstechnip.com.

Le déficit de l'UE28 dans le domaine de l'énergie s'est réduit en janvier-août 2013 :
- 255,5 milliards d'euros, contre - 280,8 mds un an plus tôt, a indiqué le 18 novembre Eurostat. Les importations ont en effet été en baisse de 8 %, à 335,7 mds€, les exportations fléchissant aussi, de 4 %, à 80,3 mds€.

Le groupe d'ingénierie Subsea 7 a nettement augmenté ses marges au 3^e trimestre, malgré un recul de son activité, a-t-il annoncé le 18 novembre. L'Ebitda ajusté s'élève à 359 millions de dollars, contre 318 M\$ un an plus tôt, alors que le chiffre d'affaires recule de 10,3 %, à 1,56 md\$. Le résultat net ressort toutefois en baisse de 17,5 %, à 152,1 M\$, pour cause de plus-value exceptionnelle il y a un an et de pertes de charge. Fin septembre, le carnet de commandes s'inscrivait à 11,8 mds\$, à comparer à 8,088 mds un an plus tôt.

L'action de Petrofac a chuté de 14 % le 18 novembre à l'ouverture de la Bourse de Londres, le groupe prédisant une croissance modeste voire une stagnation de son résultat net en 2014, après une progression également « *modeste* » cette année. Ce qui ne devrait pas l'empêcher de terminer l'année avec un carnet de commandes d'un montant record. Il s'établissait à 14,3 mds\$ fin octobre.

Maersk Oil a annoncé l'abandon d'Elly et Luke, situés en Mer du Nord danoise, non loin des infrastructures de Tyra, en raison d'incertitudes techniques et commerciales, et a décidé de se concentrer sur le développement d'autres projets, selon un communiqué publié le 17 novembre par la compagnie danoise. Cette zone regroupe 2 licences dont Maersk est opérateur avec, pour partenaires, Shell (43,3 %) et Nordsofonden (20 %) pour la licence 8/06, zone A, et Shell (36,8 %), Nordsofonden (20 %) et Chevron (12 %) pour la seconde licence, dénommée Sole.