

## PRESS CLIPPING SHEET

<b>PUBLICATION:</b>	Al Alam Al Youm
<b>DATE:</b>	13-September-2015
<b>COUNTRY:</b>	Egypt
<b>CIRCULATION:</b>	51,000
<b>TITLE :</b>	The Discovery of the Shorouq Field Has Triggered an Expansion of Exploration Plans in the Middle East
<b>PAGE:</b>	02
<b>ARTICLE TYPE:</b>	Competitors' News
<b>REPORTER:</b>	Staff Report

# الاتحاد الدولي لمنتجى النفط والغاز اكتشاف حقل «شروق» يشعل خطط التنقيب فى الشرق الأوسط



فى غرب البحر المتوسط. لكن تغيير المواقف فى مصر يستأقضى بوضوح مع جارتها الجزائر حيث أثمرت التراخيص الأخيرة هناك عن القليل بينما يحول انزلاق ليبيا نحو الفوضى دون تدفق استثمارات جديدة.

والى الغرب تظهر أوراق بحث جيولوجى أن نظام منح التضاريس المتسم بالجمود فى إيطاليا أدى إلى تعطيل ثلثي المساحة الاستكشافية قبالة سواحلها. وتشير هيئة النفط والغاز فى إيطاليا إلى أن هناك 700 مليون طن من المكافئ النفطى قبالة سواحل البلاد مما يجعل خفض الواردات أمرا محتملا.

و تعد إسرائيل وحدها هى التى نافست مصر فى الاكتشافات العملاقة قبالة سواحلها مثل حقل لوثيان الذى يبلغ حجم احتياطيات الغاز فيه 22 تريليون قدم مكعبة لكن التقلبات السياسية كان صداها كبيرا على المستثمرين. ومن المبكر جدا عقد مقارنة مع بحر الشمال - رابع أكبر موقع لإنتاج النفط وثالث أكبر موقع للغاز فى العالم - الذى أنتج نحو 127 تريليون قدم مكعبة من الغاز بالفعل حيث أن جهود الاستكشاف فى البحر المتوسط ما زالت وليدة.

لكن واحدة من المميزات الكثيرة التى يتمتع بها منتج بحر الشمال هى وجود إطار تنظيمية تم تطويرها على مدار عقود لتشجيع أعمال الحفر قبالة سواحل بريطانيا والنرويج وهولندا.

السواحل المصرية. لم تفعل الكثير فى غرب المتوسط.

وجزاء من المشكلة أن التنوع الجيولوجى فى المتوسط يجعل المستكشفين يميلون إلى البقاء فى المناطق التى بها احتياطيات مثبتة وحكومات صديقة للاستكشافات.

وأوضح آدم بولارد المحلل لدى شركة وود ماسكنزى إن دلتا النيل (فى مصر) وإسرائيل متميزتان جيولوجيا وفى ليبيا تتغير (الأمور) مجددا..وأضاف ستيزيد الاستكشافات كثافة على الأرجح حول حقل ظهر وفى الكتل القبرصية المجاورة.

كما أن التخممة فى المعروض من النفط والغاز وضعف الطلب الأوروبى على الطاقة يثنيان الشركات عن السعى وراء الاحتياطيات

المسح الجيولوجى الأمريكية حجم الاحتياطيات المحتملة غير المكتشفة فيها فى 2012 بنحو 441.1 تريليون قدم مكعبة.

وتستعد الشركات من اناداركو إلى بى جى لبناء محطات عملاقة لتصدير الغاز فى موزمبيق وتنزانيا.

إلا أن تراجع إنتاج أوروبا من الغاز وتقلص أنشطة التنقيب يعززان الاعتماد على الواردات القادمة من روسيا.

وبيئت إحدى الشركات الرائدة فى مجال المسوح الزلزالية إن الطلب المتوسطى أغلبه متركز على المياه المصرية.

وقال يارد ستينبيرى نائب رئيس وحدة علاقات المستثمرين فى بترولوم جيسيرفسيز أتمنا فقط مسحا كبيرا لشركة نطق قبالة

من المنتظر أن يؤدى كشف الغاز الكبير فى المياه المصرية إلى تسريع وتيرة الأنشطة الاستكشافية فى المنطقة بعد عقد اتسم بالاكتشافات الهزيلة فى ظل تجاهل النطاق الأوسع للبحر الأبيض المتوسط الذى ينافس إجمالى الاحتياطيات التقديرية فيه نظريا مثيله فى شرق إفريقيا.

وحقل «شروق» الذى اكتشفته شركة إينى الإيطالية قبالة السواحل المصرية هو الكشف الأكبر على الإطلاق فى البحر المتوسط حيث يقدر حجم احتياطيات الغاز فيه بنحو 30 تريليون قدم مكعبة مما يعزز الرغبة فى استكشاف المزيد فى المنطقة التى قلما جرت فيها أنشطة استكشافية.

وأوضح الاتحاد الدولي لمنتجى النفط والغاز أن السياسة فى دول البحر الأبيض المتوسط معقدة ومربكة أيضا كما أن المنطقة متقلبة بالروتين الحكومى ومعرضة لتحول سياسات الطاقة من النقيض إلى النقيض وهو ما يحد من إقبال المستكشفين.

وتقدر هيئة المسح الجيولوجى الأمريكية احتياطيات الغاز القابلة للاستخراج من الناحية الفنية فى البحر المتوسط بنحو 411 تريليون قدم مكعبة لكن من دون إجراء مسح سيزمى لتحديد الاحتياطيات الفعلية سيظل الاهتمام محدودا خارج المناطق الحيوية التى بها احتياطيات مؤكدة مثل مصر.

ومن الناحية النظرية ما زالت المنطقة ذات ثقل فى مواجهة شرق إفريقيا التى قدرت هيئة