

PRESS CLIPPING SHEET

PUBLICATION:	Al Hayat
DATE:	16-August-2015
COUNTRY:	Egypt
CIRCULATION:	267,370
TITLE :	Second oil collapse in a year: slight problem or radical change?
PAGE:	10
ARTICLE TYPE:	Competitors' News
REPORTER:	Walid Khadouri

PRESS CLIPPING SHEET

النفط في أسبوع

الإنهيار الثاني للنفط في سنة؛ أزمة عابرة أم تغير أساسي؟

وليد خدوري *

■ تراوح معدل سعر سلة «أوبك» عند ٤٧ دولاراً للبرميل خلال الأسبوع الماضي. ويذكر أن أسعار النفط انخفضت بسرعة منذ أوائل الشهر الجاري بسبب زيادة الامدادات وارتفاع قيمة الدولار. وبالفعل، فقد تدهور معدل سعر النفط في أوائل آب نحو ٢٥ في المئة عن معدله في أواخر حزيران (يونيو) الماضي. يشكل التدهور الحالي للأسعار الانهيار الثاني خلال سنة واحدة تقريباً. فقد بدأ الانخفاض السعري الأول في حزيران ٢٠١٤، لكن صُحح المستوى السعري بعد أشهر ليرتفع مؤقتاً إلى نحو ٦٥ دولاراً للبرميل، لينخفض ثانية ويسرع إلى نحو ٤٠ - ٥٠ دولاراً، أي نصف المستوى الذي استقر عليه لمدة ثلاث سنوات متتالية. فما هو المعدل السعري الممكن توقعه خلال الفترة الحالية؟ وهل مسلسل الانخفاضات السعرية هو أمر عابر خلال المرحلة الحالية، وهل يمكن لزيادة الطلب تصحيح مستوى الأسعار لمعدلات أعلى، وإلى أي فترة ممكنة؟ أم أن هناك عوامل أساسية جديدة أخذت تؤثر سلباً في أسعار النفط، وأن أثرها سيطول؟

تمر صناعة الطاقة عموماً في تجربة انتقالية. ففي قطاع النفط مثلاً، هناك الزيادة الملحوظة في الامدادات، وخاصة من النفوط غير التقليدية (النفط المضغوط والنفط الصخري ونفوط أعماق البحار). وازدادت بشكل ملحوظ امدادات النفوط غير التقليدية هذه، وأخذت تضغط مباشرة على الأسواق النفطية العالمية. لكن امدادات النفط غير التقليدية لها وجهان: الأول يدفع بزيادة مستمرة في الامدادات النفطية العالمية من خلال توسع مجال الاكتشاف والبحث عنها من دولة إلى أخرى والتحسين التدريجي للتقنية. والثاني هو أن كلفة اكتشاف وإنتاج هذه الامدادات غير التقليدية عال مقارنة بالنسبة لكلفة إنتاج النفوط التقليدية (معظم نفوط «أوبك»)، حيث أن معدل كلفة هذه النفوط الجديدة يتراوح عموماً ما بين ٤٠ و ٧٠ دولاراً للبرميل، مقارنة بنحو ٥-٢٥ دولاراً للبرميل النفوط التقليدية.

هذا يعني، أن تكاليف الامدادات غير التقليدية على رغم زيادتها وتحسن تقنياتها تدريجياً، ستضغط على الأسعار كي تستطيع الشركات المعنية تحقيق الأرباح المرجوة. كذلك، وفي الوقت ذاته، فإن انخفاض الأسعار للمستهلكين، في حال عدم فرض الحكومات ضرائب جديدة على النفط الخام المستورد أو على المنتجات البترولية في الأسواق المحلية، سيدفع إلى زيادة الاستهلاك.

لا يمكن الاستهانة بالكلفة العالية لاكتشاف النفوط غير التقليدية بأنواعها المختلفة وإنتاجها. فعلى سبيل المثال لا الحصر، نشرت شركة «رويال دتش شل» العملاقية أواخر الشهر الماضي نتائج أعمالها خلال الربع الثاني من السنة. وأعلنت أن أرباحها خلال الفترة المذكورة تقلصت إلى نحو ٣,٨ بليون دولار مقارنة بنحو ٦,٩ بليون للفترة ذاتها من عام ٢٠١٤. كما أعلن رئيس الشركة التنفيذي، بن فان بردين، في مؤتمر

صحافي، أن الشركة ستخفض استثماراتها لاكتشاف حقول جديدة وتطويرها، كما أنها ستسغني عن خدمات نحو ٦٥٠٠ موظف وعامل لديها. لكن، على رغم ذلك، ستستمر «شل» في الاكتشافات في مياه القطب الشمالي. وصرح بردين لوسائل الاعلام، أن الشركة مصممة على استمرار العمل في القطب الشمالي، على رغم صعوبة الاستكشاف والإنتاج من هذه المنطقة، بسبب زيادة الحيلة لتجنب أي كوارث بيئية، ناهيك عن البرد القارس طوال أشهر السنة. وأضاف «أن احتياطي حقل النفط الذي تعمل عليه الشركة في مياه القطب الشمالي بالقرب من ولاية الاسكا، يفوق حجمه بمرات أكبر التركيبات الجيولوجية في خليج المكسيك، ما يعني أنه كبير جداً». ولكنه أضاف أن الشركة، نظراً إلى الصعوبات في الإنتاج من القطب الشمالي، لا تتوقع البدء به من هذا الحقل قبل عام ٢٠٣٠.

تدل الرسالة التي أراد رئيس إحدى الشركات النفطية العملاقة توجيهها على أن الاستغناء عن الآلاف من الموظفين وتقليص الاستثمارات في اكتشاف حقول جديدة وتطويرها، يعني أن الشركة ستعمل خلال الفترة المقبلة في ظل أسعار منخفضة (من دون تحديد المستوى). لكن إصرار إدارة الشركة على تطوير حقل عملاق على مدى ما لا يقل عن عقد من الزمن ومع تكاليف باهظة في بيئة صعبة وأسعار منخفضة، يشير إلى ضرورة الوصول عاجلاً أم آجلاً إلى مستوى أكثر واقعية للأسعار، كي تستطيع «شل» وغيرها من الشركات المنتجة للنفوط غير التقليدية، التوفيق بين التكاليف الباهظة التي تتحملها والأرباح الممكنة تحقيقها.

من ناحية أخرى، تواجه الدول المصدرة الأعضاء في منظمة «أوبك» المرحلة الانتقالية الراهنة، بالتفاوض في زيادة الطلب النفطي على المدى البعيد، وخاصة من خلال النمو الاقتصادي العالي وزيادة عدد السكان في الدول الناشئة (الصين والهند والبرازيل، وكوريا الجنوبية وجنوب أفريقيا).

في الوقت ذاته تتابع المنظمة التطورات العلمية الجارية في مجال السيارات الهجينة، الكهربائية منها أو الشمسية. فهذه السيارات المحدودة التوزيع حالياً، بدأت الولوج تدريجياً في الأسواق العالمية. وعلى رغم أنها لا تشكل تحدياً مهماً للسيارات التقليدية في سوق المواصلات العالمي، إلا أنها بدأت تشكل تحدياً مستقبلياً لأهم سوق للطلب على النفط، أي قطاع المواصلات.

توفر المرحلة الانتقالية فرصة للدول النفطية العربية، للمبادرة بإصلاح الاقتصاد الوطني ومحاولة فك الاعتماد الكلي تقريباً على الربيع النفطي. لقد دعى الاقتصاديون العرب، بل المسؤولون في المنطقة، منذ عقود، إلى البدء بإصلاحات اقتصادية. لكن الاعتماد الكلي والواسع على النفط، أدى إما إلى تأخير المبادرات الإصلاحية، الاقتصادية والسياسية أو التخلي عنها عندما تتحسن الأسعار لاحقاً. ذلك ان الغموض في الأسواق النفطية، يتطلب تبني هذه الإصلاحات.

* كاتب عراقي متخصص بشؤون الطاقة