

PRESS CLIPPING SHEET

PUBLICATION:	Al Mal
DATE:	23-March-2016
COUNTRY:	Egypt
CIRCULATION:	145,000
TITLE:	BG and BP pushing to lower Egypt's share of gas from the North Alexandria gas project
PAGE:	Front Page
ARTICLE TYPE:	Competitors' News
REPORTER:	Nesma Biomy

بما يزيد عن 30% لتوجيهها للتصدير

«بى جى» و«بى بى» تضغطان لتخفيض نصيب مصر من غاز «شمال الاسكندرية»

كتبت - نسمة بيومى:

كشف مصدر وثيق الصلة بمشروعات شركة بى جى البريطانية فى مصر، أن تعارض المصالح بين الجانب المصرى وشركتى بى جى وبى بى البريطانيتين، حول معدلات توريد حصة السوق المحلية من غاز مشروع شمال الإسكندرية، وراء وقف تنفيذ «بى جى» المرحلة التاسعة «ب» من مشروعها لتنمية الغاز بامتيازها البترولى فى البحر المتوسط.

ووفقاً لاتفاق بين الشركتين ووزارة البترول، فإن «بى بى» كانت ستقوم باستغلال التسهيلات الإنتاجية التابعة لشركة «بى جى» فى المرحلة التاسعة «ب» لتورد من خلالها نصيب مصر من غاز مشروع شمال الإسكندرية، والتي تتجاوز مليار قدم مكعب يومياً فيما للاتفاق المبرم بين الأطراف الثلاثة.

وأكد المصدر أن ما تضلله الشركتان حالياً يعد ورقة ضغط على الحكومة المصرية؛ لرغبتها فى تخفيض حصة السوق المحلية من غاز مشروع «بى بى» بشمال الإسكندرية والتي تتراوح بين 1.2 إلى 1.4 مليار قدم مكعب، بهدف زيادة العوائد التصديرية لشركة «بى بى» وايضا زيادة عائد الإسهالة لشركة «بى جى»، متابعاً: التفاوض حول رفع السعر ليس السبب الرئيسى فى وقف المرحلة «ب».

والجدير بالذكر أن سعر تصدير غاز «بى بى» يتراوح بين 12 و14 دولاراً للمليون وحدة حرارية، مقابل 4 دولارات كسعر بيعه للحكومة المصرية. يُشار إلى أن أنباء قد ترددت، صباح أمس، حول وقف شركة بى جى البريطانية تنفيذ المرحلة التاسعة «ب» من مشروع تنمية الغاز باستثمارات 1.4 مليار دولار.

وأوضح المصدر أن الجانب المصرى قام بتنفيذ دوره فى الدراسات الهندسية والفنية لتنفيذ تسهيلات المرحلة التاسعة ب، وفق ما تم الاتفاق عليه بين وزارة البترول والشركتين البريطانيتين.

وقال إنه مع ارتفاع مستحقات الشركتين باعتبارهما أكبر الدائنين لقطاع البترول، وأزمة الدولار، وارتفاع تكلفة تنفيذ المرحلة التاسعة «ب»، يستهدف الجانب الأجنبى تخفيض

المعدلات اليومية المرتقبة ضخها بالشبكة من المشروع، بنسبة تزيد عن 30%.

وتتجاوز مستحقات شركتى بريتش جاز «بى جى» وبريتش بتروليم «بى بى» البريطانيتين لدى الحكومة، والناجمة عن تأخر تسديد قيمة شراء حصتهما من الخام والغاز- نحو 1.5 مليار دولار.

وعن موقف «شل» التي أعلنت مؤخراً استحوادها على كامل أصول وامتيازات «بى جى» بمصر والعالم، قالت المصادر «شل» إن تنفق استثمارات المرحلة التاسعة «ب» إلا بعد التوصل لموقف نهائي مع الحكومة المصرية فى هذا الشأن.

كان من المرتقب بدء عمليات حفر آبار المرحلة 9 ب خلال الربع الثالث من 2016، والإنتاج خلال الربع الثالث من 2017. وتتضمن المرحلة حفر 8 آبار لإضافة نحو 400 مليون قدم مكعب من الغاز يومياً.

وشدد المسئول على أن الشركة البريطانية مستمرة فى عمليات الإنتاج من المرحلة التاسعة «أ»، والتي تنتج نحو 450 مليون قدم مكعب غاز يومياً، مؤكداً أن الشركة لا تستطيع وقف إنتاج المرحلة «أ» لالتزامها مع الحكومة المصرية ممثلة فى وزارة البترول، بالإنتاج منها يومياً، وضع كامل الكميات على الشبكة القومية للغازات الطبيعية.

بينما أكدت وزارة البترول، فى بيان رسمى صادر عن الوزارة أمس، عدم صحة ما نشر حول قيام شركة بريتش جاز (بى جى) التابعة لشركة شل، بوقف الإنتاج والتنمية بالمرحلتين (9 +A) و(9 B) بالبحر المتوسط؛ وذلك لعدم التوصل لاتفاق بشأن سعر الغاز المستخرج. وأشار إلى أنه لا توجد مرحلة حالياً تسمى (9 +A) ولم تدخل مرحلة (9 B) حيز الإنتاج أصلاً، وأن المفاوضات بشأن تنمية الغاز الطبيعي بالمرحلة (9 B) لم تتوقف، ويتم حالياً التفاوض على إعادة جدولة زمنية للمشروع؛ للبدء فى عمليات التنمية بعد الانتهاء من مرحلة التسليم والتسلم التي ما زالت مستمرة بين شركة شل التي استحوذت على شركة بى جى ولم تنته بعد، مؤكداً أن «شل» ملتزمة بكل بنود الاتفاقية الأصلية الموقعة مع شركة بى جى فى منطقة امتياز غرب الدلتا بالمياه العميقة بالبحر المتوسط.