

## PRESS CLIPPING SHEET

<b>PUBLICATION:</b>	Al Borsa
<b>DATE:</b>	02-November-2015
<b>COUNTRY:</b>	Egypt
<b>CIRCULATION:</b>	120,000
<b>TITLE :</b>	EGPC opens a revolving letter of credit with the value of the contractor's share of North Alexandria Gas
<b>PAGE:</b>	09
<b>ARTICLE TYPE:</b>	Competitors' News
<b>REPORTER:</b>	Staff Report

PRESS CLIPPING SHEET

# «البترول» تفتح اعتماداً مستندياً دواراً بقيمة حصة المقاول في غاز شمال الإسكندرية

«كمال»:



**مد محطة معالجة غاز  
البرلس بـ300 مليون  
قدم مكعبة غاز  
يومية مارس الماضي**

الغاز المبيع للهيئة العامة للبترول، بحد أدنى 3 دولارات وأقصاه 4.1 دولار لكل مليون وحدة حرارية، وبسعر يبدأ بنحو 140 دولاراً لبرميل المكتشفات. واتفقت وزارة البترول مع شركة بريتش بتروليم «بي بي» على تعجيل الإنتاج في المرحلة الأولى من مشروع شمال الإسكندرية للربع الأول من عام 2017 بدلاً من نهاية العام ذاته. ولفت طارق الملا، وزير البترول، في مؤتمر صحفي خلال الشهر الماضي، إلى ربط المرحلة الثانية من مشروع شمال الإسكندرية خلال عام 2019، ليصل إجمالي الإنتاج 1.2 مليار قدم مكعبة غاز يومياً. وانتهت الشركة من حفر 9 آبار ضمن المرحلة الأولى في زمن قياسي، بكفاءة عالية منذ بدء تنفيذ المشروع الذي أطلق في فعاليات المؤتمر الاقتصادي الذي عقد بشرم الشيخ. وكان من المخطط أن يبدأ تنفيذ المرحلة الثانية بداية العام المقبل، إلا أن الشركة بدأت في التنفيذ قبل الموعد المخطط بثلاثة أشهر، وسيدخل المشروع على خريطة الإنتاج عام 2017.

دفعات تأخير أول غاز	فترة استحقاق مدفوعات تأخير أول غاز
خمس وسبعون (75) مليون دولار أمريكي	الربع الأول يبدأ في الأول من أبريل 2018 وينتهي في 30 يونيو 2018
مائة وخمسون (150) مليون دولار أمريكي	الربع الثاني يبدأ في الأول من يوليو 2018 وينتهي في 30 سبتمبر 2018
مائة (200) مليون دولار أمريكي	الربع الثالث يبدأ في الأول من أكتوبر 2018 وينتهي في 31 ديسمبر 2018
مائة (200) مليون دولار أمريكي	الربع الرابع يبدأ في الأول من يناير 2019 وينتهي في 31 مارس 2019
مئتان وخمسون (250) مليون دولار أمريكي	الربع الخامس يبدأ في الأول من أبريل 2019 وينتهي في 30 يونيو 2019
مئتان وخمسون (250) مليون دولار أمريكي	الربع السادس يبدأ في الأول من يوليو 2019 وينتهي في 30 سبتمبر 2019
مئتان وخمسون (250) مليون دولار أمريكي	الربع السابع يبدأ في الأول من أكتوبر 2019 وينتهي في 31 ديسمبر 2019
مئتان وخمسون (250) مليون دولار أمريكي	الربع الثامن يبدأ في الأول من يناير 2020 وينتهي في 31 مارس 2020

ونصت الاتفاقية أن يتراوح سعر الغاز المنتج من مشروع شمال الإسكندرية بين 3 و4.1 دولار للمليون وحدة حرارية. وشمل تعديل الاتفاقية اقتسام إنتاج أي كميات إضافية من الغاز والمكتشفات أكثر من الاحتياطيات المعلن عنها بالاتفاقية مناصفة بين الهيئة العامة للبترول والمقاول «بي بي، وار دبليو آي». وقدرت اتفاقية امتياز شمال الإسكندرية، احتياطيات المشروع بـ5 تريليونات قدم مكعبة غاز، و55 مليون برميل مكتشف في خزانات البليوسين والميوسين العليا بحقول ليبرا وتورس والفيوم وجيزة وخزان الميوسين بحقل رافين، أو من أي خزانات ضحلة بهذه الحقول. وأضاف كمال أن الشركاء الأجانب في مشروع شمال الإسكندرية بالمياه العميقة رصدوا من 10 إلى 12 مليار دولار لتنمية الامتياز. وكانت اتفاقية شمال الإسكندرية قد وقعت خلال عام 2003، على أن يبدأ الإنتاج خلال عام 2007 بمعدل 375 مليون قدم مكعبة يومياً. وقد عدلت الاتفاقية خلال عام 2010، بناءً على طلب الشركة البريطانية، حيث حدد سعر

أصدر رئيس الجمهورية عبد الفتاح السيسي قراراً منتصف فبراير الماضي بتعديل اتفاقية إنتاج الغاز من مشروع شمال الإسكندرية التابع لشركة بريتش بتروليم البريطانية وار دبليو آي الألمانية، بحيث يضاف فتح اعتماد مستندي دوار بقيمة حصة الشريك الأجنبي في الغاز يحدد كل ثلاثة أشهر مع إلزامه بفراغات في حالة تأخير تنفيذ خطة الإنتاج. وقال أسامة كمال، وزير البترول الأسبق في تصريحات له بالبورصة، إن أهم البنود التي أضيفت في الاتفاقية هي إقرار غرامات تأخير على الشريك الأجنبي حال عدم تنفيذ المشروع في المواعيد المتفق عليها مع إعطائه فترة سماح 6 أشهر من تاريخ الإنتاج.

وأوضح أن ذلك البلد يضمن للدولة حقها في إنتاج الغاز ويمتع تلاعب الشريك أو تأخير عملية الإنتاج دون أسباب مسبقة، ويلزم هيئة البترول بفتح خطاب اعتماد مستندي دوار بأحد البنوك الوطنية بقيمة حصة الشريك ليضمن مستحقاته المالية بشكل دائم. تضمنت المادة العاشرة بالاتفاقية، أنه حال إخفاق المقاول في تسليم مشروع الالتزام «شمال الإسكندرية» بحلول تاريخ بدء الإنتاج التجاري للغاز مطلع أكتوبر 2017 تطبق فترة سماح لمدة 6 أشهر من ذلك التاريخ، ويبدأ بعدها تطبيق آلية مدفوعات التأخير حال عدم وجود ظروف خارجة. وأشار كمال إلى ربط 300 مليون قدم مكعبة غاز يومياً من مشروع شمال الإسكندرية على الإنتاج خلال شهر مارس الماضي، مع دخولهم على محطة معالجة الغاز التابعة لحقول البرولس ورشيد.

وأضاف أن الاتفاقية تضمنت خطة المتوقعة لإنتاج الغاز المتبقى في المشروع خلال السنوات المقبلة بدءاً من شهر يوليو عام 2017. ونصت الاتفاقية على التشغيل التجريبي للمشروع في الأول من يوليو 2017 وتنتهي في الثلاثين من سبتمبر، بمتوسط إنتاج يومي 200 مليون قدم مكعبة غاز، وزيادة الإنتاج إلى 400 مليون قدم مكعبة يومياً بدءاً من أكتوبر 2017 حتى حلول شهر ديسمبر 2018، ترتفع إلى 550 مليون قدم يناير 2019 حتى نهاية العام. وتضمنت خطة الإنتاج المنصوص عليها بالاتفاقية رفع معدلات الغاز المنتج من امتياز شمال الإسكندرية إلى مليار قدم مكعبة غاز يومياً في يناير 2020 ولعدة خمس سنوات. وتراجع معدلات الإنتاج إلى 900 مليون قدم مكعبة يومياً بحلول يناير 2025 حتى نهاية يونيو عام 2026، ويجوز تعديل كمية الغاز المتعاقد عليها بالاتفاق بين الهيئة والمقاول الممثل في شركتي بي بي وار دبليو آي. وقال وزير البترول الأسبق، إن الاتفاقية تنص على اقتسام إنتاج الغاز حتى انتهاء فترة استرداد الشريك نفقاته المالية على المشروع، ثم ينول كامل الإنتاج للهيئة العامة للبترول بعد انتهاء الاسترجاع، ويحصل الشريك على مقابل إنتاج كل مليون وحدة حرارية من الغاز كمقابل للمشروع فقط وليس له أي ملكية للغاز.