

PRESS CLIPPING SHEET

| | |
|---------------|--|
| PUBLICATION: | Al Borsa |
| DATE: | 29-November-2015 |
| COUNTRY: | Egypt |
| CIRCULATION: | 120,000 |
| TITLE : | EGPC agrees with Eni to adjust Zahr field gas prices two years into production |
| PAGE: | Front Page |
| ARTICLE TYPE: | General Industry News |
| REPORTER: | Mohamed Adel |

«البترول» تتفق مع «إيني» على تعديل سعر غاز «ظهر» بعد عامين من الإنتاج

من الغاز يوميا. وقال الرئيس التنفيذي للهيئة إن الاتفاق يتضمن زيادة الإنتاج الى 2.7 مليار قدم مكعبة من الغاز يوميا خلال عام 2019. وتصل احتياطات الغاز في حقل ظهر المكتشف في المياه المصرية الإقليمية العميقة 30 تريليون قدم مكعبة. ولفت إلى أنه كان من المتوقع أن تنتهي الشركات من المسح المزمع بعد 18 شهراً لكن اكتشاف حقل ظهر ساهم في تعجيل الشركات لعمليات البحث والاستكشاف. وكان الرئيس عبدالفتاح السيسي قد استقبل يوم الخميس الماضي، كلاوديو ديسكالزي، المدير التنفيذي لشركة «إيني» الإيطالية للبترول، لمناقشة الخطط المقترحة لتنفيذ مشروعات حقل الغاز الطبيعي «ظهر».

محمد عادل

اتفقت الهيئة العامة للبترول مع شركة إيني الإيطالية على مراجعة سعر الغاز المنتج من حقل «ظهر» بعد عامين من تاريخ بدء الإنتاج في عام 2017. وقال محمد المصري رئيس التنفيذي للهيئة في تصريحات صحفية اليوم، إن سعر الغاز المنتج من حقل «ظهر» مرتبط بمعادلة سعرية حدها الأدنى 4 دولارات للمليون وحدة حرارية والأقصى 5.88 دولار للمليون وحدة حرارية عند بلوغ سعر برميل الزيت 100 دولار بالأسواق العالمية. وأضاف أن وزارة البترول أرسلت خطاباً رسمياً لشركة إيني الإيطالية لإخطارها بعدم السماح لها بتصدير أى كميات من الغاز المنتج من حقل ظهر للخارج. وأوضح المصري أن الاتفاقية تنص على ضخ كامل إنتاج حقل ظهر للسوق المحلي، ولكن في حالة وجود فائض عن الاستهلاك المحلي من الممكن السماح بتصدير. وأشار إلى أن الإنتاج من حقل ظهر يبدأ خلال عام 2017 بحجم إنتاج يصل الى مليار قدم مكعبة