

PRESS CLIPPING SHEET

PUBLICATION:	Al Borsa
DATE:	30-May-2016
COUNTRY:	Egypt
CIRCULATION:	120,000
TITLE:	Al Borsa publishes details on Ministry of Petroleum plan for the period up to the end of 2019
PAGE:	09
ARTICLE TYPE:	General Industry News
REPORTER:	Mohamed Adel

«البورصة» تنشر تفاصيل خطة وزارة البترول حتى نهاية 2019

تنفيذ 12 مشروعاً لتنمية حقول الغاز بـ 32.7 مليار دولار ➤ إضافة 5.5 مليار قدم غاز و 20 ألف برميل متكثفات على الإنتاج المحلي يومياً
3.8 مليار دولار استثمارات حقول «أثول» لإنتاج 300 مليون قدم نهاية 2018 ➤ زيادة استثمارات «شروق» لـ 16 مليار دولار طوال عمر المشروع



المصدر: وزارة البترول والثروة المعدنية

تاريخ التشغيل	التكلفة الاستثمارية	البيان
سبتمبر 2016	حوالي 3 مليار جنيه (1.6 مليار جنيه + 135 مليون دولار)	تغذية محطات كهرباء شركة سيفيس بالغاز الطبيعي بإجمالي أطوال 320 كم على النحو التالي : تغذية محطة كهرباء العاصمة الإدارية الجديدة بقدرة حوالي 4800 ميجاوات تغذية محطة كهرباء بني سويف بقدرة حوالي 4800 ميجاوات تغذية محطة كهرباء البرلس بقدرة حوالي 4800 ميجاوات
يوليو 2017	50 مليون جنيه	تغذية محطة كهرباء السويس الحارثية بالغاز الطبيعي بإجمالي أطوال 3 كم
يوليو 2017	90 مليون جنيه	تغذية محطة كهرباء جنوب حلوان بالغاز الطبيعي بإجمالي أطوال 1.2 كم
يوليو 2017	28 مليون جنيه	تغذية محطة 6 أكتوبر بالغاز الطبيعي بإجمالي أطوال 0.4 كم
سبتمبر 2017	637 مليون جنيه	تغذية محطة كهرباء المحمودية بالغاز الطبيعي بإجمالي أطوال 52 كم
أبريل عام 2020	82 مليون جنيه	تغذية محطة كهرباء دمنهور المركزية بالغاز الطبيعي بإجمالي أطوال 2.5 كم

يستهدف الشركاء الأجانب بقطاع البترول، تنفيذ 12 مشروعاً لتنمية حقول الغاز الطبيعي باستثمارات 32.7 مليار دولار بدءاً من عام 2016 وسيجرى الانتهاء من ربط الحقول على الإنتاج بنهاية 2019.
وتتضمن خطة أعدتها طارق الملا وزير البترول، وعرضها على رئيس الجمهورية خلال افتتاح توسعات «موبكو»، وحملت «البورصة»، على نسخة منها، تنفيذ 12 مشروعاً للغاز سيضيف نحو 5.5 مليار قدم مكعب يومياً و 20 ألف برميل متكثفات إلى الإنتاج المحلي.
وتوضح الخطة، أن مشروع تنمية حقل «أثول»، سينتهي بحلول ديسمبر 2018، وينتج 300 مليون قدم مكعب غاز يومياً، بإجمالي استثمارات 3.8 مليار دولار. كما سيتم الانتهاء من ربط 2.7 مليار قدم مكعب غاز يومياً من حقل «ظهر» بنهاية عام 2019 باستثمارات 15.6 مليار دولار بجانب نحو 110 ملايين قدم بدأ إنتاجها من المرحلة (3) من أبار رأس البر في شهر مايو الذي ينتهي هذا الثلاثاء، بتكلفة 265 مليون دولار.

ويقدر احتياطي الغاز الأصلي لحقل «شروق» وبقدر احتياطي المؤكد لحقول «شمال في أمثال «ظهر» بنحو 30 ترليون قدم مكعبة الإكسندرية»، بنحو 5 تريليونات قدم مكعبة غاز، واحتياطي التكثفات 19 مليون برميل مكثفات و 55 مليون برميل متكثفات

PRESS CLIPPING SHEET

التاريخ	التكلفة الاستثمارية	البيان
سبتمبر 2016	حوالي 3 مليارات جنيه (1.8 مليار جنيه + 135 مليون دولار)	تغذية محطات كهرباء شركة سيمس بالغاز الطبيعي بإجمالي أطوال 320 كم على النحو التالي : تغذية محطة كهرباء العاصمة الإدارية الجديدة بقدرة حوالي 4800 ميغاوات تغذية محطة كهرباء بني سويف بقدرة حوالي 4800 ميغاوات تغذية محطة كهرباء البراس بقدرة حوالي 4800 ميغاوات
يونيو 2017	50 مليون جنيه	تغذية محطة كهرباء السويس الحزاري بالغاز الطبيعي بإجمالي أطوال 3 كم
يونيو 2017	90 مليون جنيه	تغذية محطة كهرباء جلوب جاون بالغاز الطبيعي بإجمالي أطوال 1.2 كم
يونيو 2017	28 مليون جنيه	تغذية محطة 6 أكتوبر بالغاز الطبيعي بإجمالي أطوال 0.4 كم
سبتمبر 2017	637 مليون جنيه	تغذية محطة كهرباء المحمودية بالغاز الطبيعي بإجمالي أطوال 52 كم
أبريل عام 2020	82 مليون جنيه	تغذية محطة كهرباء دمنهور المركبة بالغاز الطبيعي بإجمالي أطوال 2.5 كم

تنفيذ الأعمال الهندسية لمحطة معالجة غاز «ظهر» وتصنيع رؤوس الآبار للمرحلة الأولى

ربط كامل إنتاج حقول «شمال الإسكندرية».. الربع الثالث من 2019

4.5 مليار دولار للتنمية 18 مشروعاً للغاز خلال العامين الماضيين

تطوير معامل التكرير لإضافة 8 ملايين طن من المنتجات البترولية للإنتاج

وكانت وزارة البترول، القدرة الاستيعابية لتعداد البترولية هي بعض الموانئ لاستقبال التالقات الكبيرة بمعدل 45 ألف طن وما تتلقاه من خطوط بيط ومستودعات (ميناو) وأدى فوران والدخلة لتغطية احتياجات محافظات الصعيد والوجه البحري.

وأضافت الخطة، أنه تمت زيادة السمات التخزينية للبوتاجاز بمنطقة الإسكندرية عبر إضافة 3 مستودعات بسعة إجمالية 4500 طن، وتكوين رصيف استراتيجي من البوتاجاز في مختلف محافظات الجمهورية.

وأشارت خطة وزارة البترول إلى إنشاء رصيف كمعية بوميا، بجانب التعاقد على إنشاء رصيف ثالث جديد لتشغيل وحدة إعادة تهيئة أخرى خلال الربع الثاني من 2017، بهدف زيادة إجمالي طاقة الاستيراد إلى حوالي 2 مليارات قدم كمعية غاز بوميا لتوفير كامل احتياجات السوق المحلي.

ويجري تنفيذ مشروعات تطوير معامل التكرير لإضافة حوالي 8 ملايين طن من المنتجات البترولية الرئيسية بما يمثل حوالي 960 من المناطق ذات الكثافة السكانية المرتفعة.

ويبلغ التكلفة الاستثمارية لما تم تنفيذه من إجراءات حوالي 148 مليون جنيه بالإضافة إلى قيمة استيراد البوتاجاز خلال الفترة من سبتمبر 2015/مارس 2016 والبالغة حوالي 580 مليون دولار بإجمالي تكلفة تعادل حوالي 5.4 مليار جنيه.

محمد عادل

غاز بوميا 2500 برميل مكثفات على الإنتاج بتكلفة 445 مليون دولار.

كما تم تجهيز ميناء استقبال الغاز المسال وربطه بالشبكة القومية بهدف تأمين استيراد الغاز الطبيعي.

وبما وتشغيل وحدة إعادة التهيئة الأولى من شهر أبريل 2015 بطاقة 500 مليون قدم كمعية بوميا، والثانية سبتمبر 2015 بطاقة 750 مليون قدم.

ويشتر أجمالي الطاقة الحالية لاستقبال شحنات الغاز المسال بحوالي 1.25 مليار قدم كمعية بوميا، بجانب التعاقد على إنشاء رصيف ثالث جديد لتشغيل وحدة إعادة تهيئة أخرى خلال الربع الثاني من 2017، بهدف زيادة إجمالي طاقة الاستيراد إلى حوالي 2 مليارات قدم كمعية غاز بوميا لتوفير كامل احتياجات السوق المحلي.

ويجري تنفيذ مشروعات تطوير معامل التكرير لإضافة حوالي 8 ملايين طن من المنتجات البترولية الرئيسية بما يمثل حوالي 960 من المناطق ذات الكثافة السكانية المرتفعة.

ويبلغ متوسط قيمة الواردات الشهرية من المشتقات البترولية والغاز الطبيعي لتلبية احتياجات السوق المحلي 795 مليون دولار.

ولفتت الخطة إلى تنفيذ عدد من خطوط الغاز الطبيعي لتغذية محطات الكهرباء الجديدة بإجمالي أطوال 380 كيلومترا، وبكلفة إجمالية 4 مليارات جنيه.

والحفاظ على معدلات الإنتاج بتكلفة 310 ملايين دولار.

كما تم الانتهاء من تنمية حقول دسوق وإضافة 130 مليون قدم كمعية غاز بوميا 200 برميل مكثفات على الإنتاج بتكلفة 275 مليون دولار.

وربط 20 مليون قدم 300 برميل مكثفات من حقل الهاسيم باستثمارات 84 مليون دولار.

وبحسب خطة وزارة البترول، تمت تنمية حقول الأسيل والتكرم وإضافة 130 مليون قدم كمعية بوميا 1800 برميل مكثفات على الإنتاج بتكلفة 327 مليون دولار.

وأشارت إلى الانتهاء من تنمية حقل سلسي، باستثمارات 28 مليون دولار، وإنتاج 50 مليون قدم كمعية غاز بوميا والكف برميل مكثفات، وإتمام تنفيذ التجهيزات المؤقتة لشركة «بروسنا» بطاقة 15 مليون قدم كمعية، و400 برميل مكثفات بتكلفة 12 مليون دولار.

وتمت إضافة 42 مليون قدم كمعية غاز بوميا من تنمية المرحلة الأولى بعقل «الأمل» باستثمارات 187 مليون دولار، والانتهاء من المرحلة الثانية لاستغلال البونجاز من شركتي «المنصورة للبترول» و«معلو»، بنحو 30 مليون دولار.

وقدما خطة وزارة البترول تم ربط 25 مليون قدم كمعية غاز بوميا من حقل «باسم» بتكلفة 18 مليون دولار، بالإضافة لزيادة سعة محطة معالجة غاز بورسعيد باستثمارات 200 مليون دولار.

وتكرت خطة الإنتاج إلى تنمية منطقة شمال غرب نهدوك دوس، أضافت 300 مليون قدم كمعية

وبحسب الخطة انتهى الشركاء الأجانب من تنفيذ 18 مشروعا لتنمية حقول الغاز الطبيعي بإجمالي استثمارات 4.5 مليار دولار خلال العامين الماضيين، وبلغ إنتاجهم 1.7 ألف قدم كمعية بوميا و16.8 ألف برميل مكثفات.

وتضمنت تلك المشروعات زيادة السعة التصميمية لمحطة معالجة غاز «الوسطاني» من 160 مليون قدم كمعية بوميا إلى 200 مليون قدم بتكلفة 7 ملايين دولار، والانتهاء من تنمية أبار «حاي 13» و«حاي 15»، وإضافة 60 مليون قدم على الإنتاج لمعلى باستثمارات 96 مليون دولار.

وتشمل الخطة إنهاء تنمية حقل «ديس»، و«كروان»، باستثمارات 578 مليون دولار، وربط 270 مليون قدم كمعية غاز بوميا على الإنتاج، وربط 450 مليون قدم 2500 برميل مكثفات من حقل غرب الدلتا بآلية المعالجة «المرحلة -B-» بإجمالي نفقات 1.57 مليار دولار.

وقدما خطة وزارة البترول تم ربط 160 مليون قدم كمعية غاز بوميا 7 آلاف برميل مكثفات من تنمية حقل «مهدرا» بإجمالي استثمارات 50 مليون دولار، بالإضافة إلى الانتهاء من تنفيذ ضوابط «الباست» في الدلتا، والحفاظ على معدلات الإنتاج عند نحو 210 ملايين قدم بتكلفة 9.5 مليون دولار.

كما تم الانتهاء من استكمال تنمية حقل إسناح وأبواب غرب الدلتا المعقدة، وربط 75 مليون قدم كمعية على الإنتاج باستثمارات 186 مليون دولار، والانتهاء من تنفيذ ضوابط حقل الصمر.



يستهدف الشركاء الأجانب بقطاع البترول، تنفيذ 12 مشروعا لتنمية حقول الغاز الطبيعي باستثمارات 32.7 مليار دولار بدءا من عام 2016 وسيجري الانتهاء من ربط الحقول على الإنتاج بنهاية 2019.

وتتضمن خطة أعدتها طاقم الملا وزير البترول، وعرضها على رئيس الجمهورية خلال افتتاح توسعات «موبكو»، وحصلت «البورصة»، على نسخة منها، تنفيذ 12 مشروعا للغاز سيضيف نحو 5.5 مليار قدم كمعية بوميا و20 ألف برميل مكثفات إلى الإنتاج المحلي.

وتوضح الخطة، أن مشروع تنمية حقل «الول»، سينتهي بحلول ديسمبر 2018، وسينتج 300 مليون قدم كمعية غاز بوميا، بإجمالي استثمارات 3.8 مليار دولار. كما سيتم الانتهاء من ربط 2.7 مليار قدم كمعية غاز بوميا من حقل «ظهر» بنهاية عام 2019 باستثمارات 15.6 مليار دولار، بجانب نحو 110 ملايين قدم بدأ إنتاجها من المرحلة (3) من أبار براس البر في شهر مايو الذي ينتهي غدا الثلاثاء، بتكلفة 265 مليون دولار.

ويقدر احتياطي المخزون الأصلي لحقل «شرق»، بالإسكندرية، بنحو 30 تريليون قدم كمعية و550 برميل برميل مكثفات.

وتكشف الخطة، الانتهاء من ربط 350 مليون قدم كمعية غاز بوميا من المرحلة (9-ب) بمنطقة غرب الدلتا باستثمارات 1.35 مليار دولار بحلول الربع الثالث من العام المقبل.

وتشمل خطة وزارة البترول إنتاج 75 مليون قدم كمعية غاز بوميا و3 آلاف برميل مكثفات و1500 برميل زيت خام في ميناء القليوب، من حقل (شمال أوفير - 3) بإجمالي استثمارات 220 مليون دولار.

وأشارت الخطة إلى استكمال تنمية حقل دسوق، وزيادة إنتاج الغاز من 200 إلى 300 مليون قدم كمعية بوميا بنهاية العام الحالي باستثمارات 165 مليون دولار.

كما تم الانتهاء من استكمال مشروع تنمية حقل نورس وزيادة إنتاجه لـ 700 مليون قدم كمعية غاز بوميا بحلول يونيو عام 2018.

وتكرت خطة وزارة البترول أنه تم حفر 3 آبار مشروع شمال الإسكندرية المقدر بـ 1.25 مليار قدم كمعية بوميا و17 ألف برميل مكثفات في الربع الثالث من عام 2019 بإجمالي استثمارات 11 مليار دولار.

وتتمس الخطة على تعجيل موعد بدء إنتاج مشروع شمال الإسكندرية، ليكون في الربع الثالث من 2017. بعد توقف المشروع منذ عام 2011 نتيجة الأحداث التي شهدتها البلاد.

ولمبدأ، من خلال ربطها على سبيليات المعالجة البرية بشركة ميناو، من خلال سبيليات ربط حقل «جيزة» و«هيو»، من خلال استخدام سبيليات المعالجة البرية بشركة رشيد، مع إضافة بعد المعدات والتجهيزات الجديدة لتتوافق مع نوع الغاز من هذه الحقول خلال الربع الثالث من 2019.

وتشمل خطة وزارة البترول، إلى ربط إنتاج حقل «ديس»، على سبيليات برية جديدة تابعة للمشروع جاري إنشاؤها حاليا في الربع الأخير من 2019.

وتشمل معدلات الإنتاج عند نحو 490 مليون قدم كمعية بوميا، ترتفع تدريجيا إلى 1.25 مليون قدم بنهاية 2019. وأبرزت الشركة نحو 52% من الأعمال في حقل نورس، وأبواب.

مشروع توسعات معمل تكرير مبدور

الطاقة: زيادة الطاقة إلى 160 ألف برميل/يوم

المنتجات الرئيسية:

- 1.2 مليون طن/سنة
- 600 ألف طن/سنة
- 200 ألف طن/سنة
- 940 ألف طن/سنة

1.6 مليار جنيه

الربع الثاني من عام 2019

شركة الإسكندرية الوطنية

الطاقة: 600 ألف طن/سنة (نافتا)

المنتجات الرئيسية:

- 560 ألف طن/سنة
- 10 آلاف طن/سنة

0.295

شركة الإسكندرية بترول

شركة تانوم

الربع الثاني من عام 2018

شركة أسبوت

الطاقة: 660 ألف طن/سنة (نافتا)

المنتجات الرئيسية:

- 600 ألف طن/سنة
- 40 ألف طن/سنة

0.250

شركة أسبوت المصرية

شركة التكرير البترول

الربع الثاني من عام 2019

شركة البترول

الطاقة: 2.3 مليون طن/سنة (مازوت)

المنتجات الرئيسية:

- 1.4 مليون طن/سنة
- 100 ألف طن/سنة
- 390 ألف طن/سنة

1.55

الهيئة المصرية العامة للبترول

شركة أسبوت

شركة التكرير البترول

الربع الثاني من عام 2019