

عرض لمساهمي الشركة شركة أبوظبي الوطنية للطاقة ش.م.ع «طاقة»



26 أبريل 2015
أبوظبي



النتائج المالية والتشغيلية للعام 2014

أداء تشغيلي قوي

- معدلات قياسية لإنتاج النفط والغاز بلغت 158.9 ألف برميل نפט مكافئ
- حققت محطات إنتاج الكهرباء إنتاجًا قياسيًّا بلغ 82,723 جيجاواط ساعة مع توافر تقني قوي بنسبة 91.2%
- إتمام إنجاز مشروعات رئيسيين

تأثر الأداء المالي نتيجة للمخصصات غير النقدية

- ارتفاع الإيرادات الفعلية بنسبة 8.6% إلى 23 مليار درهم
- أرباح قياسية قبل الفوائد والضريبة والإستهلاك بلغت 14.5 مليار درهم، بارتفاع 7.7% عن سنة 2013
- خسارة صافية بلغت 3.0 مليارات درهم بسبب المخصصات غير النقدية
- تدفق نقدي حر بقيمة 3.2 مليار درهم
- انخفاض الدين بمقدار 3.1 مليارات درهم



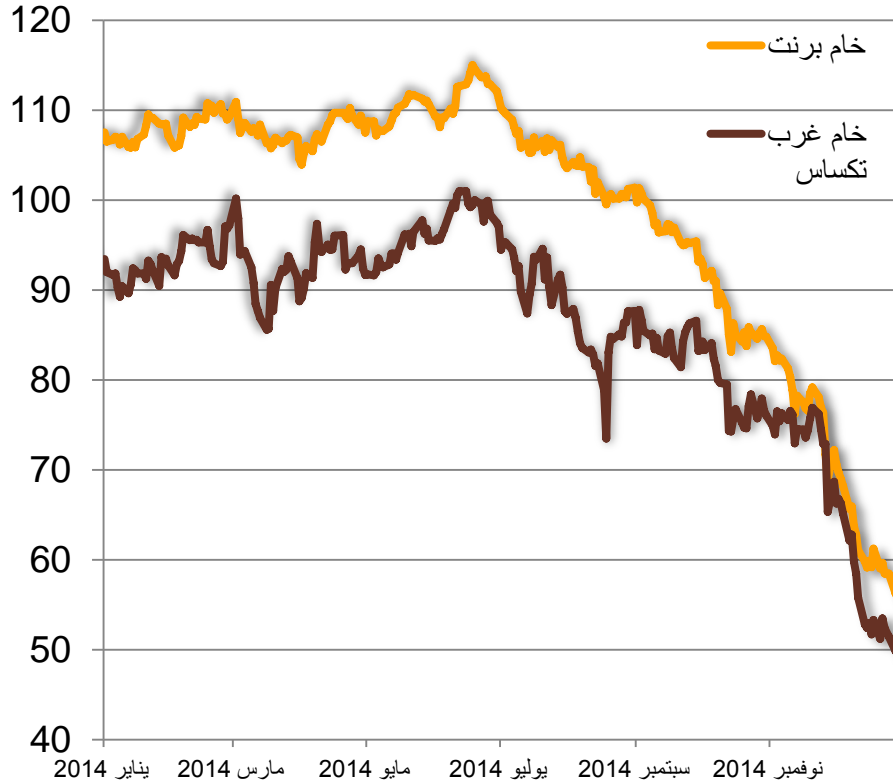
إعادة الهيكلة والتحول

- تبسيط الهيكل التنظيمي بالانتقال إلى نموذج جغرافي:
 - تعزيز السلامة، والثقة، وإدارة التكاليف
- استراتيجية مركزة للإستثمار الرأسمالي لتحسين العوائد الإستثمارية
 - خفض النفقات الرأسمالية بنسبة 23% في عام 2014 مقارنة بعام 2013، وتخفيض البرنامج الرأسمالي لعام 2015 بنسبة 39% مقارنة بعام 2014
- يبلغ الخفض المستهدف في تكاليف التشغيل والتكاليف الإدارية والعملة 1.5 مليار درهم بحلول عام 2016

تجنيب مخصصات غير نقدية

دولار/البرميل

أسعار النفط 2014



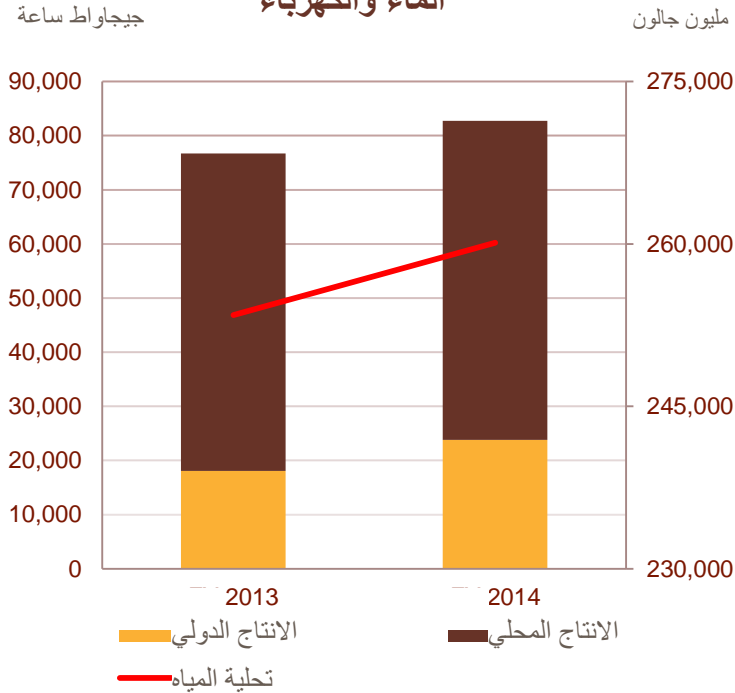
■ كان لانخفاض أسعار النفط في النصف الثاني من سنة 2014 عواقب كبيرة على تقييم أصول إنتاج النفط والغاز، ما أدى إلى تجنيب مخصصات بمقدار 3.3 مليار درهم بعد الضريبة في عام 2014

■ مخصصات انخفاض القيمة غير نقدية ولن تؤثر على قدرة «طاقة» على الوفاء بالتزامات قروضها



مراجعة الأداء التشغيلي

القدرة الإجمالية لمحطات إنتاج الماء والكهرباء



إجمالي القدرة الإنتاجية: 17,095 ميجاواط

1. لا يشمل مصهر صحار للألمنيوم

زيادة القدرة الإنتاجية، وإنتاج قياسي

■ إنتاج قياسي بلغ 82,722 جيجاواط ساعة من الكهرباء

- أنتجت محطات الشركة في دولة الإمارات العربية المتحدة 58,941 جيجاواط ساعة من الكهرباء و 260,100 مليون جالون من المياه المحلاة
- ولدت محطات الشركة الدولية 23,723 جيجاواط ساعة، معززة بمساهمة مشروع توسعة محطة الشركة في المملكة المغربية

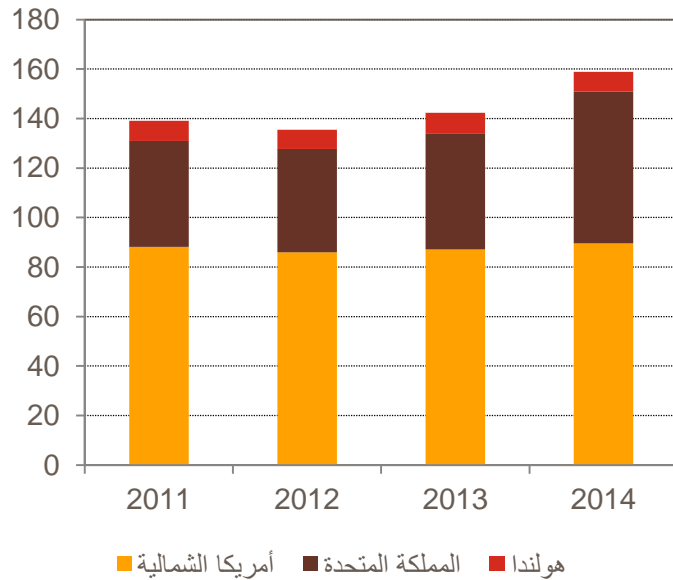
أداء تقني متين

■ معدل توافر تقني بنسبة 91.2% عبر جميع محطات "طاقة"

- حققت محطات الإماراتية توافر تقني قوي بنسبة 91.8%، بما يتوافق مع خطة الأداء
- سجّلت محطة الشركة في المغرب توفراً تقنياً مقداره 92.6% للوحدات 1-4، و 89.9% للوحدتين 5 و6 اللتين بدأتا العمل حديثاً
- تأثر التوافر التقني في تاكورادي نتيجة لعطل فني. وقد تم إصلاح هذا العطل

معدل الإنتاج في سنة 2014 وفقاً للمنطقة الجغرافية

ألف برميل نפט مكافئ يومياً



أمريكا الشمالية

- ارتفاع الإنتاج بنسبة 3%، وبلغت الاحتياطيات المثبتة والمحتملة 363 مليون برميل نפט مكافئ
- استخدام تقنية الحفر الأفقي، والتكسير متعدد المراحل
- تركيز النفقات الرأسمالية على الأصول الرئيسية أدى إلى تحسين كبير في كفاءة الإستثمار الرأسمالي
- خفض التكلفة التشغيلية لإنتاج البرميل بنسبة 6%

المملكة المتحدة

- زيادة الإنتاج بنسبة 30%، وبلغت الإحتياطيات المثبتة والمحتملة 128.6 مليون برميل نפט مكافئ
- زيادة الأصول، وكفاءة تشغيلية مرتفعة
- خفض التكلفة التشغيلية لإنتاج البرميل بنسبة 16%

هولندا

- معدل إنتاج ثابت عند 8.0 آلاف برميل نפט مكافئ في اليوم، وبلغت الإحتياطيات المثبتة والمحتملة 14 مليون برميل نפט مكافئ
- إنجاز منشأة برجرمير لتخزين الغاز
- التعاقد على السعة التخزينية المتوفرة لموسم التخزين 2015/2016 بأكملها

العراق

- إتمام حفر خمسة آبار، وبلغت الإحتياطيات المثبتة والمحتملة 16 مليون برميل نפט مكافئ
- تحقيق تقدّم ملموس في أعمال إنشاء المرحلة الأولى من تطوير حقل أتروش التي من المتوقع أن يبلغ معدل إنتاجها 30 ألف برميل نפט مكافئ في اليوم

- الجرف الأصفر – أكبر محطة لتوليد الكهرباء بالفحم في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا
 - إتمام مشروع توسعة محطة الجرف الأصفر وإتمام عملية الربط مع شبكة الكهرباء الوطنية في المملكة المغربية
 - زيادة القدرة الإنتاجية للمحطة بمقدار 700 ميغاواط لتبلغ السعة الانتاجية للمحطة 2,056 ميغاواط
- مشروع برج مير لتخزين الغاز – أكبر منشأة مفتوحة لتخزين الغاز في أوروبا
 - إكمال الأعمال الإنشائية وبدأ التشغيل التجاري في 1 أبريل 2025
 - التعاقد على السعة التخزينية المتوفرة لموسم التخزين 2015/2016 بأكملها والبالغة 46 تيراواط ساعة

- الفجيرة 1 (الإمارات العربية المتحدة)
 - إتمام 85% من مشروع توسعة منشأة تحلية المياه في محطة الفجيرة 1
 - قدرة تحلية مياه إضافية مقدارها 30 مليون جلون باستخدام تقنية التناضح العكسي
- تاكورادي (غانا)
 - زيادة القدرة الانتاجية للمحطة من 220 ميغاواط إلى 330 ميغاواط
 - يتوقع بدء التشغيل في منتصف عام 2015
- أتروش (كرديستان)
 - تحقيق تقدّم ملموس في أعمال إنشاء المرحلة الأولى من تطوير حقل أتروش، المتوقع أن يبلغ معدل إنتاجها اليومي 30 ألف برميل
 - إتمام حفر الآبار الخمس المطلوبة
 - بدء الإنتاج النفطي في 2016
- سورانغ (الهند)
 - شارفت أعمال إنشاء محطة توليد الطاقة الكهرومائية بقدرة 100 ميغاواط على الإنتهاء
 - يتوقع بدء التشغيل في منتصف عام 2015



الأسئلة والأجوبة