

اجتماع الجمعية العمومية 2015



نتائج السنة المالية 2014
1 ديسمبر 2015



أبرز الانجازات 2014 - 2015

العمليات

- أبرز العمليات
- الإنتاج
- الاحتياطات والموارد
- الصحة والسلامة والاستدامة والبيئة

الأداء المالي

- أبرز النتائج المالية
- المبيعات والتحويل من الهيئة المصرية العامة للبترول

تطلعاتنا

أبرز الانجازات 2014

2014

- تمكنا من الحصول على مبلغ 250 مليون دولار أمريكي من خلال اصدار أوراق سندات مالية بعائد 9.5% مستحقة في 2019 (اغسطس 2014)
- اكتشافين للنفط في طبقة مشرف واليمامة من بئر فيحاء-1 في رقعة 9، العراق (سبتمبر وديسمبر 2014)
- اكتشاف في شرق رأس قطارة، بئر شهد-4 المتواجدة في الصحراء الغربية بمصر، وقد اكتشفت هيدروكربونات في طبقة وادي النظرون والطبقة الجوراسية (ديسمبر 2014)
- ارتفعت كمية الاحتياطات المؤكدة من 213 مليون برميل نفط مكافئ الى 671 مليون برميل نفط مكافئ في نهاية سنة 2014 وذلك بعد الاكتشاف في رقعة 9

أبرز الانجازات 2014

2015

- تم التوقيع على عقد خدمات مع شركة سرتك لصالح شركة نفط الكويت وذلك لتقديم خدمة تحسين أداء استرداد النفط في الحقول (مارس 2015)
- بدء تشغيل مصفاة الغاز وانتاج الغاز في أبو سنان بمصر (ابريل 2015)
- تم التوقيع على تمديد عقد حقول كريم الصغرى بسلطنة عمان لمدة 25 عاماً (ابريل 2015)
- اكتشاف هيدروكربونات في طبقة عالم البويب في حقل أبو سنان بمصر (ابريل 2015)
- تم الاستحواذ على 25% من حصة حقل برج العرب بمصر (يونيو 2015)
- بيع نسبة 10% من رقعة 9 بالعراق إلى الهيئة المصرية العامة للبترول (سبتمبر 2015)
- بدء انتاج النفط من بئر فيحاء-1 بالرقعة 9، العراق (اكتوبر 2015)

العمليات

2014

الانتاج

- انتاج 25.252 برميل يومياً من النفط المكافئ ، وبزيادة 20% من انتاج مصر مقارنة بالسنة الماضية
- تم حفر 48 من الآبار التقييمية والتطويرية

34 في عمان، 13 في مصر، 1 في سيبا بالعراق

تم حفر 4 من الآبار الاستكشافية مع تحقيق 4 اكتشافات

بئر فيحاء-1 (الرقعة 9) ويعتبر اكبر استكشاف تم في العشر سنوات الماضية

3 آبار في أبو سنان بمصر منحت كميات ذو قيمة تجارية

المشاريع

- تطورات ملحوظة في عمليات بناء المنشآت في حقل سيبا بالعراق
- تطورات ملحوظة في انشاء خط انبوب الغاز في أبو سنان بمصر

2015 (حتى شهر اكتوبر)

الانتاج

انتاج 24.728 برميل يومياً من النفط المكافئ ، مع أول انتاج للنفط من العراق

وقف الانتاج باليمن في 1 ابريل

تم حفر 41 من الآبار والتطويرية

34 في عمان، 5 في مصر، 2 في سيبا بالعراق

تم حفر بئر استكشافي

لم يعثر على هيدروكربونات بعد عملية حفر في منطقة -أ بمصر

المشاريع

تفعيل اتفاقية تسريع عمليات الانتاج من الرقعة 9

تم الحصول على عقد لحقل سيبا الغازي

انتاج أولى بنسبة تدفق 470 برميل يومياً من النفط المكافئ من بئر SHNW-X11 في منطقة أ بمصر

2014

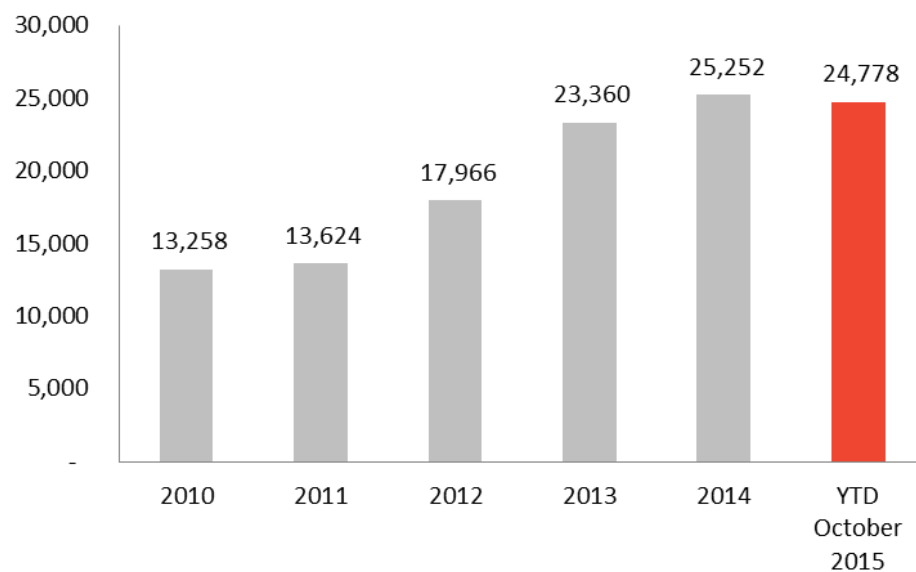
تم الانتاج من الآبار التطويرية في شرق رأس قطارة
بمصر، SE-8 بمعدل 3.300 برميل يوميا من النفط
المكافئ ومن SE-9 بمعدل 4.200 برميل يوميا من النفط
المكافئ

تم الانتاج من البئر التطويري في منطقة أ بمصر،
SHNW-10 بمعدل 600 برميل يوميا من النفط المكافئ،
وهو ضعف المتوقع

حتى شهر أكتوبر 2015

بدء الانتاج من بئر فيحاء-1 في رقعة 9 في 12 أكتوبر
وقف العمليات في اليمن بسبب الوضع الأمني

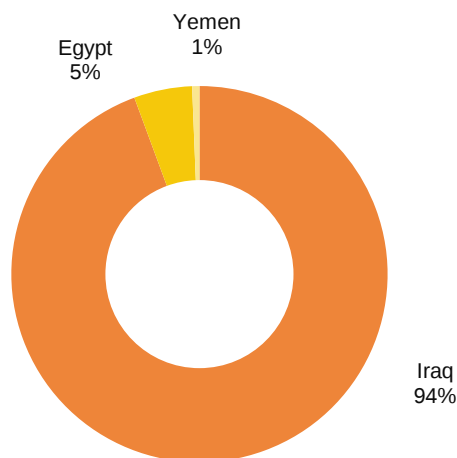
Daily Average WI Production (boepd)



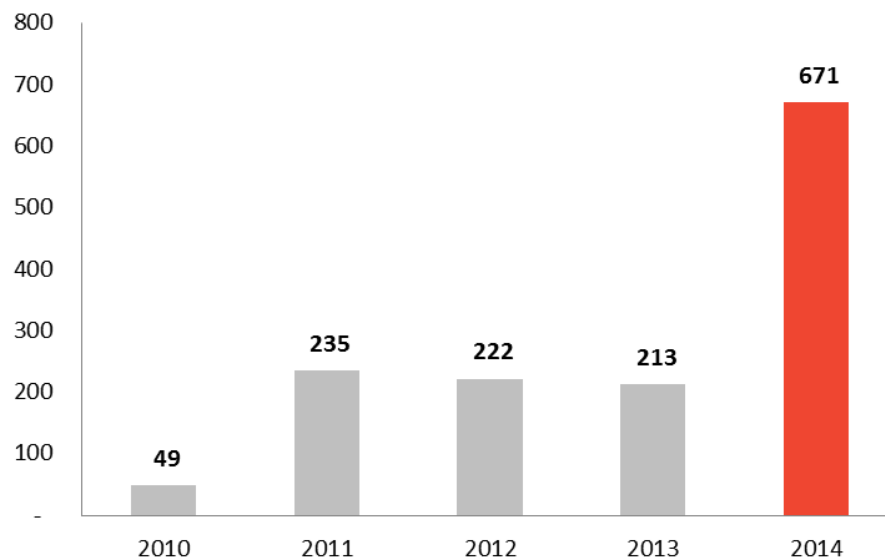
الاحتياطيات والموارد 2014

Proven + Probable WI Reserves

671 mmboe (66% oil)



Proven + Probable WI Reserves (mmboe)



مع نهاية العام 2014 ارتفعت كمية الاحتياطيات المؤكدة من 213 الى 671 مليون برميل نفط مكافئ بعد الاكتشاف في رقعة

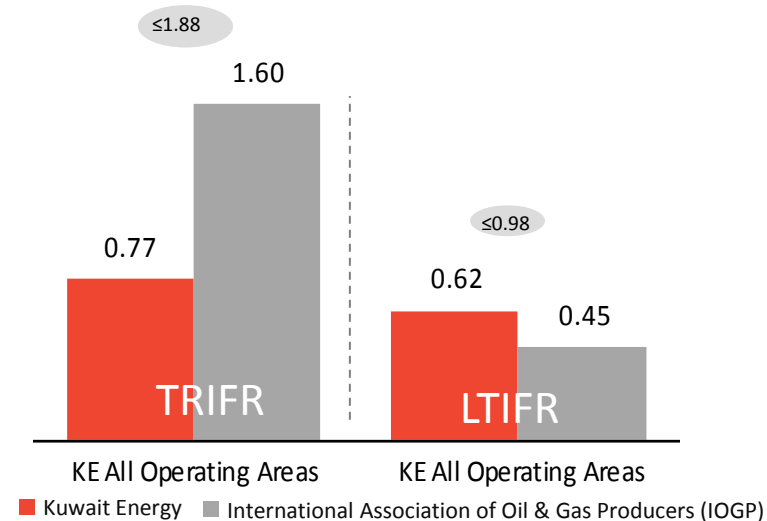
9، والذي أدى إلى زيادة بنسبة 215% عن نهاية العام 2013

بعد نهاية العام 2014 تم بيع نسبة 10% من الرقعة 9 و الاستحواذ على 25% من حصة برج العرب

انجازات الصحة والسلامة والاستدامة والبيئة 2014

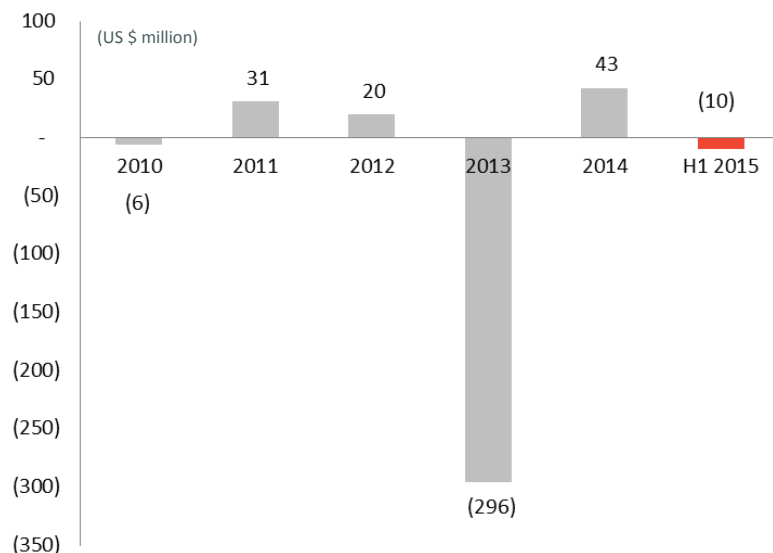
- تم تحديث عمليات الطوارئ للصحة والسلامة والبيئة والاستدامة في جميع مناطق العمليات
- تم تحديث نظام إطفاء الحرائق في منطقة أ بمصر
- اتمام دراسات الصحة والسلامة والبيئة في المنشآت لحقلي منطقة سييا و الرقعة 9
- معدل الوقت الذي توقفت به الأعمال بسبب حوادث الصحة والسلامة والبيئة والاستدامة: 0.62
- معدل مجموع الوقت الذي توقف به العمل بسبب حوادث الصحة والسلامة والبيئة والاستدامة : 0.77

2014 Kuwait Energy TRIFR/ LTIFR

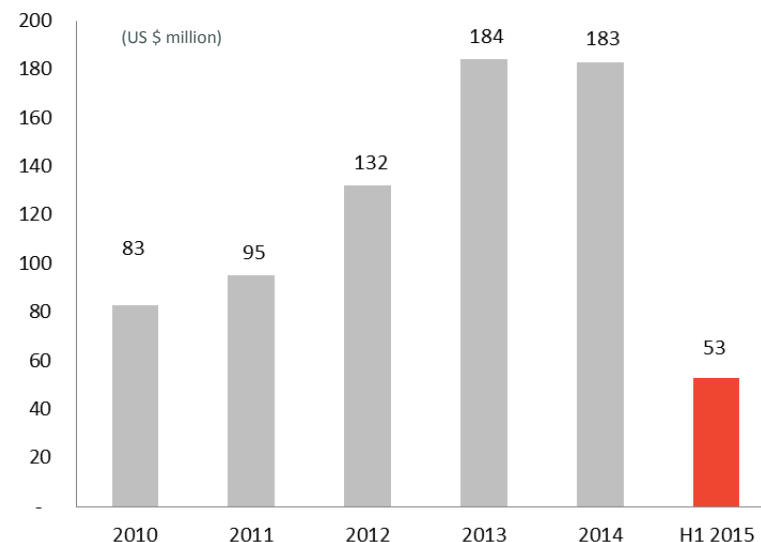


البيانات المالية

Net Profit

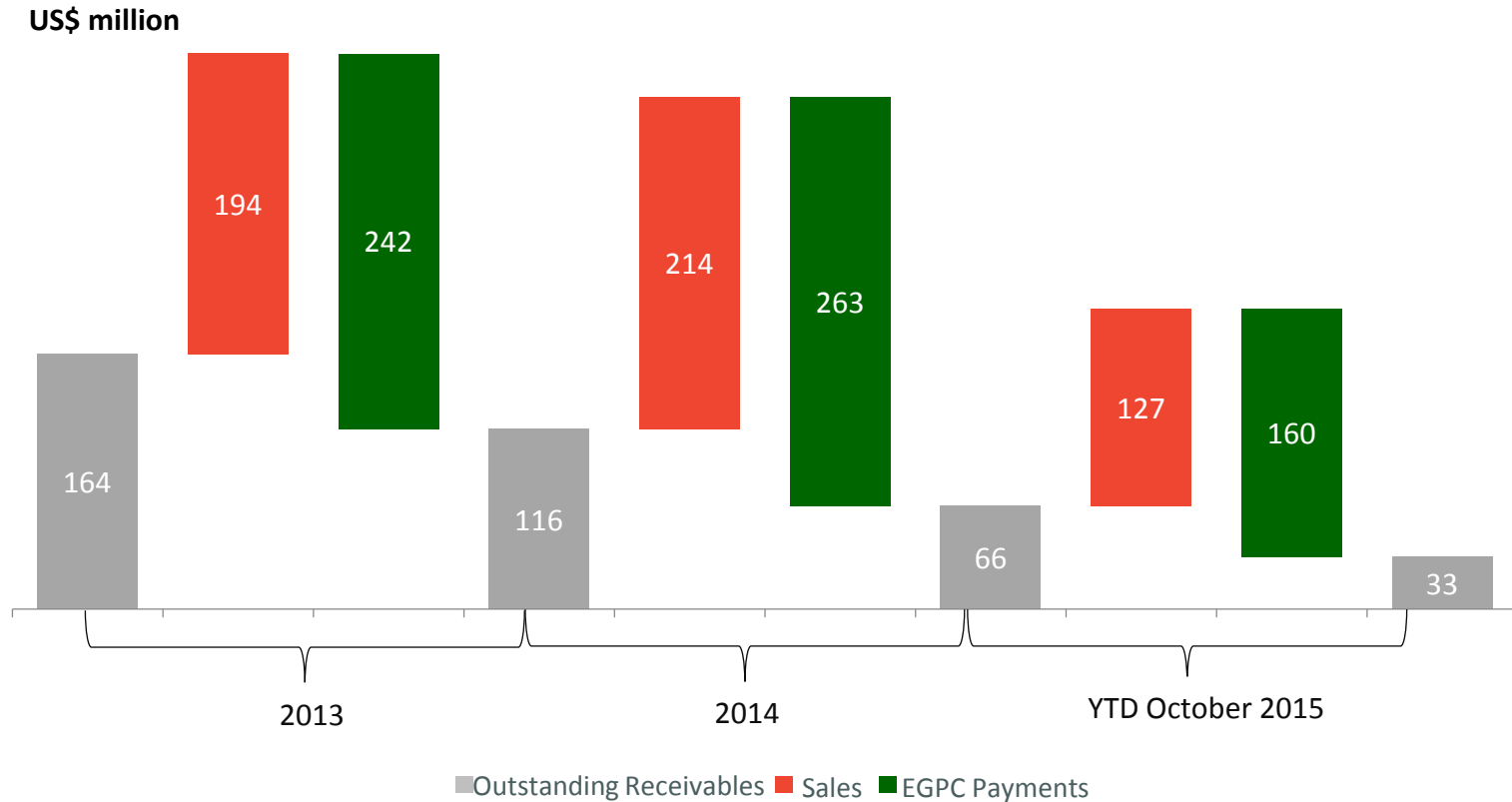


EBITDA



US\$ millions	H1 2015	FY 2014	FY 2013
Sales Revenue	89.1	270.8	262.5
Operating cash flow	51.4	182.1	189.9
Net Income	(9.9)	42.7	(295.8)
Total Assets	950.3	935.5	791.1
Total Equity	406.6	416.5	370.2

المبيعات والتحويل من الهيئة المصرية العامة للبترول من 2014 – أكتوبر 2015



تحسن ملحوظ في أداء التحويل من الهيئة المصرية العامة للبترول خلال الأعوام الثلاث الماضية

- البحث عن فرص للإدراج أو خلق سيولة للمساهمين
- البحث عن مستثمرين استراتيجيين
- البحث عن أفضل الترتيبات لتمويل عملياتنا
- مراقبة أسعار النفط وتعديل خططنا التشغيلية وعمليات الانفاق
- التركيز على مشاريعنا في العراق
- إتمام إنشاء مصفاة الغاز في سيبا وبدء الانتاج في منتصف العام 2015
- تسريع عمليات التطوير في الرقعة 9
- مراقبة الاوضاع في اليمن لضمان استمرار عمليات الانتاج
- موازنة محفظة أصول الشركة

Disclaimer

This Document and its contents are for information purposes only. Except as specified in this Document, financial information is unaudited. No reliance may be placed for any purpose whatsoever on the information contained in this Document or on its completeness. The information and opinions contained in this Document do not purport to be comprehensive. No representation or warranty, express or implied, is given by Kuwait Energy or any of its affiliates or their respective directors, officers or employees or any other person as to the accuracy or completeness of the information or opinions contained in this Document and no liability is accepted for any such information or opinions.

This Document does not constitute or form part of any offer or invitation to sell or issue, or any solicitation of any offer to purchase or subscribe for any securities in Kuwait Energy, nor shall it or any part of it or the fact of its distribution form the basis of, or be relied on in connection with, any contract or investment or decision in relation thereto.

Certain statements in this Document are forward-looking statements. By their nature, forward-looking statements involve a number of risks, uncertainties and assumptions that cause actual results or events to differ materially from those expressed or implied by the forward-looking statements, a number of which are beyond Kuwait Energy's control. Any forward-looking statement contained in this Document that refers to past trends or activities should not be taken as a representation that such trends or activities will necessarily continue in the future. You should not place any reliance on any projections, targets, estimates or forecasts, which speak only as of the date of this Document.

This Document includes statements that contain words or phrases such as "will", "aim", "will likely result", "believe", "expect", "will continue", "anticipate", "estimate", "intend", "plan", "contemplate", "seek to", "future", "objective", "goal", "project", "should", "will pursue" and similar expressions or variations of such expressions which are "forward looking statements". Such forward looking statements are by their nature speculative and based on various assumptions. Any such statements are hypothetical with respect to prospective events and should not be construed as being indicative of the actual events which will occur or a guarantee of future performance. All forward-looking statements are subject to risks, uncertainties and assumptions that could cause actual results to differ materially from those contemplated by the relevant forward looking statements.

Important factors that could cause actual results to differ materially from those indicated in the forward looking statements include, among others: Economic, political, security and social conditions in the countries in which the Group operates; the Company's ability to successfully implement its strategy and growth plans; changes in the market price of oil and gas; unplanned events including strikes; and changes in legal and regulatory regimes.

شكراً