

# شركة أبوظبي الوطنية للطاقة

مناقشة وتحليل الإدارة  
30 يونيو 2013



# TAQA

## المحتويات

- 
1. ملخص النتائج الربعية ..... 2
  2. بيئة الأعمال ..... 2
  3. نشاطات الشركة خلال الفترة ..... 3
  4. نتائج العمليات ..... 4
  5. هيكل رأس المال والسيولة ..... 10

## 1- ملخص النتائج الربعية:

الأشهر الثلاثة المنتهية في								مليون درهم أماراتي عدا ربحية السهم
30 سبتمبر 2011	31 ديسمبر 2011	31 مارس 2012	30 يونيو 2012	30 سبتمبر 2012	31 ديسمبر 2012	31 مارس 2013	30 يونيو 2013	
114,200	114,693	116,151	114,492	114,666	122,590	121,108	123,159	مجموع الأصول
12,420	12,590	14,492	12,454	12,937	13,313	13,094	13,321	حقوق المساهمين
6,168	5,444	5,743	6,042	8,833	7,167	5,422	5,863	العائدات
811	(250)	681	646	(72)	106	225	36	ربحية الفترة
274	130	147	199	216	150	119	208	العائد لحقوق الأقلية
537	(380)	534	447	(288)	(44)	106	(172)	الأرباح بعد خصم حصة العوائد غير المسيطر عليها
0.0860	(0.0610)	0.0880	0.0740	(0.0470)	(0.007)	0.0170	(0.028)	ربحية السهم

## 2- بيئة الأعمال.

31 ديسمبر 2011	31 مارس 2012	30 يونيو 2012	30 سبتمبر 2012	31 ديسمبر 2012	31 مارس 2013	30 يونيو 2013	
94.03	104.03	93.35	92.2	88.21	94.30	94.14	خام غرب تكساس (دولار للبرميل)
109.31	118.45	108.73	109.42	110.13	112.89	103.00	خام برنت دولار للبرميل
3.33	2.5	2.26	2.89	3.54	3.485	4.017	مؤشر نايمكس للغاز الطبيعي (دولار لكل ألف وحدة حرارية بريطانية)
3.03	2.01	1.82	2.31	3.03	3.03	3.36	مؤشر أيكو للغاز الطبيعي (دولار كندي للجيغا جول)
1.031	1.001	0.9837	1.0166	1.0073	0.9826	0.9497	سعر تحويل الدولار الأمريكي مقابل الدولار الكندي
1.603	1.601	1.5707	1.6148	1.6244	1.5194	1.5205	سعر تحويل الدولار الأمريكي مقابل الجنيه الإسترليني
1.416	1.334	1.2667	1.2846	1.3187	1.2806	1.3015	سعر تحويل الدولار الأمريكي مقابل اليورو
0.126	0.119	0.1143	0.1158	0.1182	0.1155	0.1168	سعر تحويل الدولار الأمريكي مقابل الدرهم المغربي

## أسعار النفط والغاز

يعتمد أداء شركة "طاقة" على أسعار النفط والغاز. حيث تعتمد أسعار النفط على العرض والطلب العالمي للنفط. وتخضع هذه الأسعار لتقلبات كبيرة قد تنتج نتيجة لتغير الطلب العالمي أو لأي أسباب أخرى لا يكون "طاقة" أي دور للتحكم بها مثل القرارات التي تتخذها منظمة البلدان المصدرة للنفط "أوبك" لزيادة إنتاجها من النفط أو تقليله.

تتأثر عائدات "طاقة" من النفط المنتج بأسعار خام غرب تكساس في طاقة نورث وبأسعار خام برنت في أوروبا. وبشكل عام شهدت أسعار النفط والغاز ارتفاعاً هذا العام وذلك عند المقارنة بأسعار النفط والغاز خلال عام 2012.

تتأثر عائدات الغاز الذي تنتجه طاقة في أميركا الشمالية بأسعار الغاز حسب مؤشر نايمكس تسليم "هنري هب"

### تحويل العملات الأجنبية

تتأثر "طاقة" بأسعار صرف العملات الأجنبية ونسب الفوائد. حيث يتم استلام العوائد من الشركات المحلية بالدرهم الإماراتي والعوائد من الشركات الأخرى بالدولار الأميركي واليورو والدولار الكندي والدرهم المغربي والروبية الهندية.

## 3- نشاطات الشركة خلال الفترة

### ملخص النتائج

شهد النصف الأول من العام 2013 تقدماً استراتيجياً جيداً في مشاريع النمو طويلة الأمد، بينما أثرت مجموعة من التحديات التشغيلية قصيرة الأمد على الربحية.

انخفضت الإيرادات بنسبة 4% فوصلت إلى 11.3 مليار درهم وذلك نتيجة لانخفاض الإنتاج في منطقة بحر الشمال في المملكة المتحدة والانتقاع القسري في اثنتين من محطات إنتاج الكهرباء. وتم تسجيل خسارة صافية بعد خصم حقوق الأقلية بقيمة 66 مليون درهم.

تأثر قطاعي النفط والغاز، وإنتاج الماء والكهرباء في النصف الأول بسلسلة من الحوادث التي تم تداركها قبل نهاية الفترة، وبذلك فإن التوقعات لبقية العام إيجابية.

وقامت الشركة بالتخارج من بعض الأصول في أميركا الشمالية وبيع أسهم في شركة تسلا موتورز في العام 2012 مما يجعل المقارنة المباشرة بين عامي 2012 و 2013 أمراً صعباً.

وقد حققت "طاقة" خلال الأشهر الستة الأولى من السنة المالية تدفق نقدي تشغيلي قوي قدره 4.3 مليار درهم وتحفظت الشركة بمستويات سيولة عالية بقيمة 19.5 مليار درهم، وهذا ما يوفر لها قدرة كبيرة على تغطية الاستحقاقات المقبلة وتمويل خطط النمو لديها.

واستأنفت الشركة إنتاج كميات محدودة من النفط من منصة كورمورانت ألفا في منطقة بحر الشمال في المملكة المتحدة، فيما يتوقع أن تصل المنصة إلى كامل إنتاجها في الربع الثالث، وذلك بعد إغلاق المنصة نتيجة لتسرب داخلي في شهر يناير. وفي المغرب استقادت "طاقة" من الانتقاع القسري في أكبر محطاتها لتوليد الطاقة في الجرف الأصفر حيث قامت الشركة بإجراء عمليات الصيانة التي كان من المزمع إجراؤها في العام 2014 مما سيعمل على زيادة معدلات الجاهزية الفنية للمحطة خلال العام القادم.

هذا وتشهد مشاريع شركة "طاقة" في أميركا الشمالية، والتي تمثل نحو ربع قاعدة أصول الشركة، تحولاً مع انتعاش أسعار الغاز الطبيعي بنسبة 54٪، وقد تجاوز الإنتاج المستهدفة خلال النصف الأول من العام.

وفي إقليم كردستان العراق، قامت "طاقة" وشركاؤها بتقديم خطة لتطوير حقل أتروش، حيث يتوقع أن يبدأ الإنتاج هناك في عام 2015. وقد باشرت "طاقة" العمليات التشغيلية في هذا الامتياز في العام 2013 وهي تقوم حالياً باختبار البئر الثالثة في الحقل.

كما تم الانتهاء من أكثر من 87% من أعمال التوسعة الخاصة بمشروع الجرف الأصفر في المغرب وأكدت "طاقة" أن تشغيل المحطة سيبدأ خلال النصف الأول من عام 2014. وكذلك من المتوقع أن يبدأ تشغيل منشأة برجرمير لتخزين الغاز في هولندا في منتصف عام 2014، على أن يتم التشغيل الكامل للمنشأة في عام 2015. وتم إكمال 44% من أعمال توسعة محطة تاكوراوي في غانا التي تسير وفق الجدول المحدد حيث من المتوقع الانتهاء من هذا المشروع في بداية عام 2015.

#### النشاطات المؤسسية ما بعد انتهاء الربع الثاني من عام 2013

أطلقت شركة "طاقة" في شهر يوليو تقريرها الأول للتنمية المستدامة. ويوضح التقرير منحج شركة "طاقة" وأدائها في عام 2012 بالإضافة إلى أهدافها للحفاظ على الصحة والسلامة في مكان العمل وتنمية الموظفين وحماية البيئة وتعزيز العلاقات المجتمعية والشراكات الصناعية.

وفي يوليو قامت شركة "طاقة" بالاستحواذ على حصة نسبتها 50% في مشروع ليكفيلد لتوليد الكهرباء بواسطة الرياح من إحدى الشركات التابعة لشركة الكهرباء الفرنسية، وتبلغ الطاقة الإنتاجية للمشروع 205.3 ميجاوات ويقع المشروع في جاكسون كاونتي في ولاية مينوسوتا في منطقة الغرب الأوسط في الولايات المتحدة. ويتألف المشروع الذي تقوم شركة "طاقة" بتشغيله من 137 توربين رياح تبلغ سعة كل منها 1.5 ميجاواط وسيسهم المشروع في توليد الطاقة الكهربائية لأكثر من 68 ألف منزل دون إصدار أي انبعاثات.

تم خلال هذه الفترة تعيين السيد بيت جونز مديراً إدارياً لأعمال الشركة في المملكة المتحدة، وذلك بعد تعيين ليو كوتس عضواً منتدباً للشركة في العراق.

#### 4- نتائج العمليات

##### 4.1 الإيرادات

تتألف إيرادات شركة "طاقة" من توليد وإنتاج وبيع الماء والكهرباء والنفط والغاز وتخزين الغاز وأيضاً من الوقود الإضافي بالإضافة إلى تعويضات التأمين المدفوعة نتيجة لتعطيل وحدات الإنتاج.

##### 4.1.1 قطاع إنتاج الماء والكهرباء

الإيرادات (مليون درهم إماراتي)		الثلاثة أشهر المنتهية في 30 يونيو		الستة أشهر المنتهية في 30 يونيو	
		2012	2013	2012	2013
إيرادات بيع الماء والكهرباء		2,473	2,074	4,837	3,963
إيرادات الوقود		916	979	1,574	1,938
الإيرادات التشغيلية الأخرى		65	20	70	29
المجموع		3,454	3,073	6,481	5,930

تتألف إيرادات قطاع إنتاج الماء والكهرباء من إيرادات بيع الماء والكهرباء والوقود الإضافي بالإضافة لتعويضات التأمين المدفوعة نتيجة للتأخير في تسليم وحدات الإنتاج وإيرادات أخرى.

##### مقارنة بين الإيرادات المتحققة خلال الربع الثاني من عام 2013 والربع الثاني من عام 2012

بلغت إيرادات مبيعات الماء والكهرباء 2,473 مليون درهم في الربع الثاني من العام 2013، بارتفاع قدره 399 مليون درهم، مقارنة بـ 2,074 مليون درهم خلال نفس الفترة من العام 2012. وتعزى هذه الزيادة بصورة رئيسية نتيجة للعائدات المتحققة من البناء والتمويل في محطات الجرف الأصفر 5

و6 وتوسعة محطة تاكورادي بقيمة 443 مليون درهم (والتي لم تكن متوفرة في عام 2012). وقد قابل هذه الزيادة انخفاض جزئي بقيمة 65 مليون درهم نتيجة لتأثر الجاهزية الفنية للمحطات بسبب نشوب حريق في محطة الشويهاة 1.

أما إيرادات الوقود فقد بلغت 916 مليون درهم في الربع الثاني من عام 2013 مقارنة بـ 979 مليون درهم في الفترة نفسها خلال عام 2012 بانخفاض قدره 63 مليون درهم. وقد جاء هذا الانخفاض إيرادات الوقود بقيمة 84 مليون درهم في محطة الجرف الأصفر نتيجة لتأثير انخفاض استخدام الفحم وانخفاض سعره معاً، بالإضافة إلى انخفاض استخدام الفحم في محطة تاكورادي بقيمة 56 مليون درهم. وقد قابل هذا الانخفاض ارتفاع في استهلاك الوقود في محطة ريد أوك بقيمة 53 مليون درهم وفي محطة نيفيلي بقيمة 22 مليون درهم نتيجة إعادة تقييم أسعار الفحم الحجري بأثر رجعي.

بلغت الإيرادات التشغيلية الأخرى 65 مليون درهم في الربع الثاني من عام 2013 مقارنة بـ 20 مليون درهم في الفترة نفسها من عام 2012. وجاءت هذه الزيادة نتيجة لاستلام تعويضات التأمين المستلمة في محطة الشويهاة 2 في الربع الثاني من العام 2013.

#### مقارنة بين الأشهر الستة المنتهية في 30 يونيو 2013 والأشهر الستة المنتهية في 30 يونيو 2012

بلغت إيرادات مبيعات الماء والكهرباء 4,837 مليون درهم في العام 2013 بارتفاع قدره 874 مليون درهم، مقارنة بـ 3,963 مليون درهم خلال العام 2012. وقد جاءت هذه الزيادة بصورة رئيسية نتيجة للعائدات المتحققة من البناء والتمويل في محطات الجرف الأصفر 5 و6 وتوسعة محطة تاكورادي بقيمة 962 مليون درهم مقارنة (والتي لم تكن متوفرة في عام 2012). وقد قوبلت هذه الزيادة بتأثر جزئي في الجاهزية الفنية للمحطات بقيمة 65 مليون درهم نتيجة لنشوب حريق في محطة الشويهاة 1.

بلغت إيرادات الوقود 1,574 مليون درهم خلال العام 2013 مقارنة بـ 1,938 مليون درهم خلال العام 2012. وقد جاء هذا الانخفاض في الإيرادات بقيمة 265 مليون درهم نتيجة لانخفاض استخدام الفحم وانخفاض أسعاره في محطة الجرف الأصفر وانخفاض استخدام الوقود في محطة ريد أوك بقيمة 76 مليون درهم وانخفاض استعمال الوقود الاحتياطي في المحطات داخل الإمارات العربية المتحدة.

بلغت الإيرادات التشغيلية الأخرى 70 مليون درهم في العام 2013 مقارنة بـ 29 مليون درهم في العام 2012. وجاءت هذه الزيادة نتيجة لاستلام تعويضات التأمين عن التأخير في تسليم محطة الشويهاة 2 في الربع الثاني من 2013 .

#### 4.1.2 قطاع النفط والغاز

تتحقق إيرادات قطاع النفط والغاز بصورة أساسية نتيجة لأعمال استكشاف النفط والغاز وإنتاجهما بالإضافة إلى عمليات المعالجة والنقل والتخزين.

الستة أشهر المنتهية في 30 يونيو		الثلاثة أشهر المنتهية في 30 يونيو		الإيرادات (مليون درهم إماراتي)
2012	2013	2012	2013	
5,187	4,249	2,581	2,098	إيرادات النفط والغاز
118	126	5	5	إيرادات تخزين الغاز
550	429	383	306	الإيرادات التشغيلية الأخرى
5,855	4,804	2,969	2,409	المجموع

## مقارنة بين الإيرادات المتحققة خلال الربع الثاني من عام 2013 والربع الثاني من عام 2012

بلغت إيرادات النفط والغاز 2,098 مليون درهم خلال الربع الثاني من 2013 بانخفاض قدره 483 مليون درهم مقارنة بـ 2,581 مليون درهم في الفترة نفسها في العام 2012. وقد أظهرت حركة المخزونات المسجلة تحت تكلفة زيادة إيجابية قدرها 212 مليون درهم، كما شهدت الإيرادات زيادة مقدارها 167 مليون درهم نتيجة لارتفاع أسعار النفط والغاز وجاء الفرق السلبي المسجل نتيجة لما يلي:

- تأثير سلبي لانخفاض الإنتاج: بلغ الانخفاض في الإنتاج 375 مليون درهم (منها 402 مليون درهم في طاقة براتاني قابلها ارتفاع بحجم الإنتاج في طاقة نورث بقيمة 27 مليون درهم).
- تأثير سلبي لارتفاع حقوق الامتياز وانخفاض الإيرادات الأخرى والبالغة 63 مليون درهم (منها 35 مليون درهم في طاقة نورث و 28 مليون درهم في طاقة إنرجي).

بلغت إيرادات تخزين الغاز 5 مليون درهم في الربع الثاني من عام 2013 وفي الفترة نفسها خلال 2012.

بلغت إيرادات التشغيل الأخرى 306 مليون درهم في الربع الثاني من العام 2013 مقارنة بـ 383 مليون درهم خلال نفس الفترة من العام 2012 بانخفاض قدره 77 مليون درهم نتيجة لانخفاض المبيعات التجارية في طاقة إنرجي إلى 119 مليون درهم وانخفاض إيرادات العمليات في طاقة براتاني والبالغة 33 مليون درهم.

## مقارنة بين الأشهر الستة المنتهية في 30 يونيو 2013 والأشهر الستة المنتهية في 30 يونيو 2012

بلغت إيرادات النفط والغاز 4,249 مليون درهم خلال العام 2013 بانخفاض مقداره 938 مليون درهم مقارنة بالإيرادات المتحققة خلال العام 2012 والبالغة 5,187 مليون درهم. وقد أظهرت حركة الأسهم المسجلة تحت تكلفة المبيعات تنوع إيجابي قدره 247 مليون درهم، مع أن الفرق السلبي الكلي المسجل هو 691 مليون درهم. وفيما يلي تفاصيل لتوضيح هذا الفرق:

- تأثير إيجابي ناتج عن ارتفاع أسعار النفط والغاز: 123 مليون درهم (جاء هذا التأثير بشكل رئيسي نتيجة ارتفاع صافي أسعار السلع من المشتقات في طاقة نورث بقيمة 224 مليون درهم) وتقلص هذا الارتفاع نتيجة لانخفاض أسعار النفط والغاز في المملكة المتحدة بقيمة 81 مليون درهم.
- تأثير سلبي لانخفاض الإنتاج: بلغ الانخفاض في الإيرادات نتيجة لذلك 800 مليون درهم (منها 867 في طاقة براتاني، نتيجة للتسرب في منصة "كورمورانت ألفا" قابلها ارتفاع بحجم الإنتاج في طاقة إنرجي وطاقة نورث).
- تأثير سلبي نتيجة لارتفاع حقوق الامتياز وانخفاض الإيرادات الأخرى بقيمة 30 مليون والتي جاءت بشكل رئيسي نتيجة لارتفاع حقوق الامتياز وانخفاض الإيرادات الأخرى في طاقة نورث بقيمة 43 مليون درهم قابلها فرق إيجابي في طاقة نورث.

بلغت إيرادات تخزين الغاز 126 مليون درهم في عام 2013 مقارنة مع 118 مليون درهم في العام 2012، وجاء هذا الارتفاع في عام 2013 نتيجة لارتفاع أسعار الغاز وكمياته في طاقة نورث وطاقة إنرجي.

بلغت إيرادات التشغيل الأخرى 429 مليون درهم في العام 2013 مقارنة بـ 550 مليون درهم في العام 2012 بانخفاض قدره 121 مليون درهم نتيجة لانخفاض المبيعات التجارية في طاقة إنرجي بقيمة 148 مليون درهم.

## 4.2 تكلفة المبيعات:

### 4.2.1 قطاع إنتاج الماء والكهرباء

تشمل تكلفة مبيعات وحدات إنتاج الماء والكهرباء تكلفة الاستهلاك والنضوب والإطفاء وتكاليف الوقود بالإضافة إلى التكاليف التشغيلية التي تشمل تكاليف العمالة والإصلاحات والصيانة وقطع الغيار وعقود التشغيل والصيانة بالإضافة إلى التكاليف التشغيلية الأخرى.

تلكفة المبيعات (مليون درهم إماراتي)		الثلاثة أشهر المنتهية في 30 يونيو		الستة أشهر المنتهية في 30 يونيو	
		2012	2013	2012	2013
مصاريف تشغيلية	(754)	(511)	(1,602)	(928)	
تكاليف الوقود	(806)	(886)	(1,474)	(1,776)	
استهلاك وإطفاء ونضوب	(462)	(448)	(917)	(895)	
المجموع	(2,022)	(1,845)	(3,993)	(3,599)	

### مقارنة بين تلكفة المبيعات خلال الربع الثاني من عام 2013 والربع الثاني من عام 2012

بلغت التلكفة التشغيلية 754 مليون درهم في عام 2013 مقارنة بـ 511 مليون درهم في العام 2012 بزيادة قدرها 243 مليون درهم. وتعزى هذه الزيادة الكبيرة بصورة أساسية لتكاليف توسعة محطتي الجرف الأصفر و تاكرودي بقيمة 280 مليون درهم وارتفاع تكاليف التشغيل في محطة الطويلة AI بقيمة 15 مليون درهم قابلهما جزئياً انخفاض التلكفة التشغيلية في محطة ريد أوك بقيمة 67 مليون درهم.

بلغت تكاليف الوقود 806 مليون درهم في الربع الثاني من العام 2013 مقارنة بـ 886 مليون درهم في نفس الفترة من العام 2012 بانخفاض مقداره 80 مليون درهم. ويعزى جزء من هذا الانخفاض والبالغ 137 مليون درهم بصورة أساسية إلى انخفاض استهلاك الفحم وانخفاض أسعاره في محطة الجرف الأصفر ومحطة تاكروادي، ويقابلها جزئياً ارتفاع تكاليف الوقود في محطتي ريد أوك ونيغلي بقيمة 59 مليون درهم.

بلغت تكاليف الاستهلاك والنضوب والإطفاء 462 مليون درهم في الربع الثاني من العام 2013 مقارنة بـ 448 مليون درهم في نفس الفترة من العام 2012، بزيادة قدرها 14 مليون درهم. وترجع هذه الزيادة في تكاليف النضوب والإطفاء بشكل رئيسي لرسملة تكلفة الإصلاح في محطة الجرف الأصفر والفجيرة 2 في النصف الثاني من العام 2012.

### مقارنة بين الأشهر الستة المنتهية في 30 يونيو 2013 والأشهر الستة المنتهية في 30 يونيو 2012

بلغت التلكفة التشغيلية 1,602 مليون درهم في العام 2013 مقارنة بـ 928 مليون درهم في العام 2012، زيادة قدرها 674 مليون درهم. وجاءت هذه الزيادة بصورة أساسية إلى تكاليف البناء البالغة 670 مليون درهم المرتبطة بوسعة محطتي الجرف الأصفر وتاكروادي.

بلغت تكاليف الوقود 1,474 مليون درهم في العام 2013 مقارنة بـ 1,776 مليون درهم في العام 2012. ويرجع هذا الانخفاض إلى انخفاض استهلاك الفحم وانخفاض أسعاره في محطة الجرف الأصفر بقيمة 231 مليون درهم وانخفاض استخدام الوقود في محطة ريد أوك بقيمة 63 مليون درهم.

بلغت تكاليف الاستهلاك والنضوب والإطفاء 917 مليون درهم في العام 2013 مقارنة بـ 895 مليون درهم في العام 2012، بزيادة قدرها 22 مليون درهم نتيجة لرسملة تكلفة الإصلاح في محطة الجرف الأصفر والفجيرة 2 في النصف الثاني من عام 2012.

## 4.2.2 قطاع النفط والغاز

تشمل تكلفة المبيعات لقطاع النفط والغاز تكلفة الاستهلاك والنضوب والإطفاء ونفقات تخزين الغاز بالإضافة إلى النفقات التشغيلية التي تشمل تكاليف العمالة والتصليحات والصيانة وقطع الغيار المستخدمة وتكاليف الوقود بالإضافة إلى النفقات التشغيلية الأخرى.

تكلفة المبيعات (مليون درهم إماراتي)		الثلاثة أشهر المنتهية في 30 يونيو		الستة أشهر المنتهية في 30 يونيو	
		2012	2013	2012	2013
مصاريف تشغيلية		(1,354)	(1,192)	(2,144)	(2,166)
تكاليف تخزين الغاز		(35)	(6)	(19)	(72)
مصاريف الحفر الجافة		(66)	(1)	(40)	(66)
استهلاك وإطفاء ونضوب		(936)	(918)	(1,825)	(1,828)
المجموع		(2,362)	(2,120)	(4,038)	(4,079)

### مقارنة بين تكلفة المبيعات خلال الربع الثاني من عام 2013 والربع الثاني من عام 2012

بلغت التكاليف التشغيلية 1,192 مليون درهم في الربع الثاني من العام 2013 مقارنة بـ 1,354 مليون درهم في الفترة نفسها في العام 2012، أي بانخفاض بقيمة 162 مليون درهم. وجاءت زيادة التكاليف التشغيلية بشكل أساسي نتيجة لحركة المخزونات الإيجابية بقيمة 200 مليون دولار وانخفاض بقيمة 125 مليون درهم في مصاريف تجارة الغاز في "طاقة" إنبرجي. وقد قابله ارتفاع في التكاليف التشغيلية في طاقة بريناني. وتعزى الأسباب الرئيسية لهذا الارتفاع زيادة تكاليف الاستخراج بقيمة 70 مليون درهم، وزيادة التكاليف الإضافية بقيمة 62 مليون درهم نتيجة الاستحواذ على أصول نفطية وغازية جديدة في الربع الثاني من العام 2013.

وارتفعت تكاليف تخزين الغاز في الربع الثاني من العام 2013 بقيمة 9 ملايين درهم مقارنة بـ 6 مليون درهم في الربع الثاني من العام 2012.

بلغت تكاليف الاستهلاك والنضوب والإطفاء 918 مليون درهم في الربع الثاني من العام 2013 مقارنة بـ 936 مليون درهم في الربع الثاني من العام 2012، أي بانخفاض قدره 18 مليون. وجاء هذا الانخفاض في تكاليف الاستهلاك والنضوب والإطفاء نتيجة لانخفاض الإنتاج. وقابل ذلك ارتفاع معدلات تكاليف الاستهلاك والنضوب والإطفاء في طاقة بريناني بسبب ارتفاع تكاليف إزالة الأصول وارتفاع معدلات تكاليف الاستهلاك والنضوب والإطفاء في طاقة نورث نتيجة التأثر في تكاليف التطوير المستقبلية.

### مقارنة بين الأشهر الستة المنتهية في 30 يونيو 2013 والأشهر الستة المنتهية في 30 يونيو 2012

بلغت التكاليف التشغيلية 2,144 مليون درهم في العام 2013 مقارنة بـ 2,166 مليون درهم في الفترة نفسها من العام 2012، أي بانخفاض بقيمة 22 مليون درهم. وجاءت انخفاض التكاليف التشغيلية بشكل أساسي نتيجة لحركة المخزونات الإيجابية بقيمة 248 مليون دولار وانخفاض بقيمة 157 مليون درهم في مصاريف الغاز التجارية في "طاقة" إنبرجي. وقد قابل هذا الانخفاض ارتفاع في التكاليف التشغيلية في طاقة بريناني في تيرن وإيدر بقيمة 142 مليون درهم وذلك نتيجة للأعمال الإضافية ويتضمن ذلك إصلاح أنابيب حقن المياه، واستبدال الأنابيب وتكاليف إضافية بقيمة 53 مليون نتيجة الاستحواذ على أصول نفطية وغازية في منطقة براي خلال الربع الثاني من العام 2013، وارتفاع تكاليف الوقود بقيمة 44 مليون درهم نتيجة لإغلاق منصة كورمورانت ألفا، و 37 مليون درهم لإصلاح الساق العامودية للمنصة و 22 مليون نتيجة للاستحواذ على حقل هاردنج بالإضافة لتكاليف تشغيلية أخرى تصل إلى 30 مليون درهم في نورث كورمورانت وإيست كورمورانت.



وانخفضت تكاليف تخزين الغاز في عام 2013 إلى 29 مليون درهم مقارنة بـ 19 مليون درهم في عام 2012. بلغت تكاليف الاستهلاك والنضوب والإطفاء 1,825 مليون درهم في العام 2013 مقارنة بـ 1,828 مليون درهم في العام 2012، أي بانخفاض قدره 3 ملايين. وجاء هذا الانخفاض في تكاليف الاستهلاك والنضوب والإطفاء نتيجة لانخفاض الانتاج. وقابل ذلك ارتفاع معدلات تكاليف الاستهلاك والنضوب والإطفاء في طاقة بريتاني بسبب ارتفاع تكاليف إزالة الأصول وارتفاع معدلات تكاليف الاستهلاك والنضوب والإطفاء في طاقة نورث نتيجة التأثير في تكاليف التطوير المستقبلية.

### البنود الإضافية لبيان الدخل الموحد

تتألف المصاريف الإدارية والمصاريف الأخرى من تكاليف الرواتب وتطوير الأعمال والأتعاب المهنية والمصاريف الأخرى. تتألف تكاليف التمويل في "طاقة" من مصاريف الفوائد فيما يتعلق بقروض البنوك والسندات. الخسائر (الأرباح) من تحويل العملات تنتج من صافي الأصول والالتزامات المالية للشركات التابعة وتسوية الصفقات المتعاقد عليها بعملات عدا الدرهم الإماراتي، الذي يعد العملة المتداولة للشركة.

#### 4.3.1 قطاع إنتاج الماء والكهرباء

الستة أشهر المنتهية في 30 يونيو		الثلاثة أشهر المنتهية في 30 يونيو		(مليون درهم إماراتي)
2012	2013	2012	2013	
(143)	(159)	(83)	(88)	المصاريف الإدارية ومصاريف أخرى
(1,277)	(1,278)	(632)	(651)	تكاليف التمويل
131	(12)	21	(103)	التغيير في قيمة المشتقات
38	32	70	4	الأرباح الناجمة عن تحويل العملات
43	5	25	2	إيرادات أخرى
2	4	-	2	الأرباح المسجلة نتيجة لبيع شركة الائتلاف
(1,206)	(1,408)	(599)	(834)	المجموع

#### مقارنة بين البنود الإضافية لبيان الدخل الموحد خلال الأشهر الثلاثة المنتهية في 30 يونيو 2013 والأشهر الثلاثة المنتهية في 30 يونيو 2012 لقطاع النفط والغاز

بلغت المصاريف الإدارية وغيرها من المصاريف 88 مليون درهم في الربع الثاني من العام 2013 مقارنة بـ 83 مليون درهم في نفس الفترة من العام 2012.

وبلغت تكاليف التمويل 651 مليون درهم في الربع الثاني من العام 2013 مقارنة بـ 632 مليون درهم في نفس الفترة من العام 2012، بزيادة قدرها 19 مليون درهم وذلك نتيجة لتكلفة الديون الجديدة في محطتي الجرف الأصفر وتاكورادي . وتقلصت هذه الزيادة بشكل جزئي نتيجة لتسديد الديون في المحطات في دولة الإمارات العربية المتحدة.

بلغت القيمة السلبية للتغير في القيمة العادلة للمشتقات 103 مليون درهم في الربع الثاني من العام 2013 مقارنة بـ 21 مليون درهم في نفس الفترة من العام 2012. وقد جاء هذا الفرق نتيجة الحركة السلبية في محطة ريدأوك في الربع الثاني من العام 2013.

بلغت العائدات المتحققة من تحويل العملات في الربع الثاني من العام 2013 4 ملايين درهم مقارنة بالربح المتحقق والبالغ 70 مليون درهم في نفس الفترة من العام 2012. وترجع الفروقات بشكل أساسي لتأثير القروض المؤجلة في محطة الجرف الأصفر من انخفاض قيمة الدرهم المغربي، ويقابله جزئياً إعادة تقييم الأصول التشغيلية بالبيورو والروبية الهندية.

بلغت الإيرادات الأخرى مليونين درهم في الربع الثاني من العام 2013 مقارنة بـ 25 مليون درهم في نفس الفترة من العام 2012، ويعزى هذا الانخفاض إلى تدني فائدة الدخل في محطة الجرف الأصفر.

جاءت العائدات من الشركات الزميلة من شركة الجبيل للطاقة.

#### مقارنة بين البنود الإضافية لبيان الدخل الموحد خلال الأشهر الستة المنتهية في 30 يونيو 2013 والأشهر الستة المنتهية في 30 يونيو 2012 لقطاع إنتاج الماء والكهرباء

بلغت المصاريف الإدارية وغيرها من المصاريف 159 مليون درهم في العام 2013 مقارنة بـ 143 مليون درهم في العام 2012، بزيادة قيمتها 16 مليون درهم. وجاءت هذه الزيادة نتيجة لازدياد تكاليف العمالة في المحطات داخل الإمارات العربية المتحدة.

كما بلغت تكاليف التمويل 1,278 مليون درهم في العام 2013 مقارنة بـ 1,277 مليون درهم في عام 2012.

بلغت القيمة السلبية للتغير في القيمة العادلة للمشتقات 12 مليون درهم في عام 2013 مقابل قيمة إيجابية في عام 2012 قيمتها 131 مليون درهم. وقد جاء هذا الفرق نتيجة للحركة السلبية في القيمة العادلة للمشتقات في محطة ريد أوك عام 2013.

بلغت الأرباح المتحققة من تحويل العملات 32 مليون درهم إماراتي في عام 2013، مقارنة بأرباح مقدارها 38 مليون درهم في عام 2012. وترجع أرباح عام 2012 بصورة أساسية نتيجة لتغيرات في الدولار الأمريكي والروبية الهندية المتعلقة بتقييم الأصول التشغيلية في نيفلي وبين الدولار الأمريكي والدرهم المغربي المتعلق بتقييم القروض في محطة الجرف الأصفر.

بلغت الإيرادات الأخرى 5 مليون درهم في عام 2013 مقارنة بمبلغ 43 مليون درهم في عام 2012 حيث انخفضت فوائد الدخل في محطة الجرف الأصفر.

جاءت العائدات من الشركات الزميلة من شركة الجبيل للطاقة.

#### 4.3.2 قطاع النفط والغاز

الستة أشهر المنتهية في 30 يونيو		الثلاثة أشهر المنتهية في 30 يونيو		(مليون درهم إماراتي)
2012	2013	2012	2013	
(262)	(304)	(125)	(164)	المصاريف الإدارية والمصاريف الأخرى
(209)	(239)	(107)	(125)	تكاليف التمويل
46	(4)	58	-	التغيير في القيمة العادلة للمشتقات
19	45	32	(1)	الأرباح (الخسائر) الناجمة عن تحويل العملات
374	39	(4)	28	الأرباح (الخسائر) المسجلة نتيجة لبيع الأصول
94	29	2	29	الربح من صفقات الشراء
7	-	4	-	إيرادات أخرى
46	56	24	29	حصة الشركة في أرباح شركات الائتلاف
115	(378)	(116)	(204)	المجموع

**مقارنة بين البنود الإضافية لبيان الدخل الموحد خلال الأشهر الثلاثة المنتهية في 30 يونيو 2013 والأشهر الثلاثة المنتهية في 30 يونيو 2012**

#### **لقطاع النفط والغاز**

بلغت المصاريف الإدارية والمصاريف الأخرى 164 مليون درهم في الربع الثاني من العام 2013 مقارنة بـ 125 مليون درهم في نفس الفترة من العام 2012، ويعزى هذا الارتفاع البالغ 39 مليون درهم بصورة رئيسية إلى ارتفاع التكاليف الإدارية و تكاليف الموارد البشرية في طاقة بريتاني وطاقة أتروش وطاقة إنرجي.

بلغت تكاليف التمويل 125 مليون درهم في الربع الثاني من العام 2013 مقارنة بـ 107 مليون درهم في نفس الفترة من العام 2012. وجاءت هذه الزيادة بصورة أساسية نتيجة لزيادة المصاريف النمو في طاقة بريتاني.

لم يحدث أي تغيير في القيمة العادلة للمشتقات في طاقة نورث خلال الربع الثاني من العام 2013 مقارنة بالتحرك الإيجابي بقيمة 58 مليون درهم في نفس الفترة من العام 2012. ويعزى هذا الانخفاض بسبب محدودية عقود التحوط في الربع الثاني من عام 2013 في طاقة نورث نتيجة وقف العمل بهذا البرنامج.

بلغت خسائر الصرف الأجنبي مليون درهم في عام 2013 مقارنة بريح مقداره 32 مليون درهم في عام 2012. ترجع الفروقات بصورة أساسية نتيجة لتأرجح أسعار صرف الدولار الأمريكي مقابل الجنيه الاسترليني فما يتعلق بإعادة تقييم صافي الالتزامات المالية في المملكة المتحدة.

بلغت أرباح بيع الأصول 28 مليون درهم في الربع الثاني من العام 2013 مقارنة بخسائر قيمتها 4 ملايين درهم في نفس الفترة من العام 2012، وجاءت هذه الأرباح نتيجة لبيع الأصول في طاقة نورث .

بلغت الأرباح المحققة من صفقات الشراء 29 مليون درهم في الربع الثاني من العام 2013 مقارنة بمليوني درهم محققة في نفس الفترة من العام 2012. تحققت الأرباح من صفقات الشراء التي حصلت في الربع الثاني من العام 2013 نتيجة للاستحواذ على حصة تشغيلية في حقل "ديفينيك" في طاقة بريتاني.

بلغت حصة طاقة إنرجي من أرباح الشركة الائتلافية "توردجاز ترانسبورب بي. في." 29 مليون درهم في الربع الثاني من العام 2013 مقارنة 24 مليون درهم في نفس الفترة من العام 2012.

**مقارنة بين البنود الإضافية لبيان الدخل الموحد خلال الأشهر الستة المنتهية في 30 يونيو 2013 والأشهر الستة المنتهية في 30 يونيو 2012**

#### **لقطاع النفط والغاز**

بلغت التكاليف الإدارية والمؤسسية والتكاليف الأخرى 304 مليون درهم في الربع الثاني من العام 2013 مقارنة بـ 262 مليون درهم في نفس الفترة من العام 2012. وجاءت هذه الزيادة البالغة 42 مليون درهم نتيجة لارتفاع التكاليف الإدارية و تكاليف الموارد البشرية في طاقة بريتاني وطاقة أتروش وطاقة إنرجي.

بلغت تكاليف التمويل المؤسسي 239 مليون درهم في الربع الثاني من العام 2013 مقارنة بـ 209 مليون درهم في نفس الفترة من العام 2012. وجاءت هذه الزيادة بسبب ارتفاع التكاليف المتراكمة في طاقة بريتاني.

كانت القيمة العادلة للمشتقات في طاقة نورث خلال الربع الثاني من العام 2013 سلبية بقيمة 4 مليون مقارنة بقيمة إيجابية مقدارها 46 مليون درهم في نفس الفترة من العام 2012. ويعزى هذا التباين المنخفض بسبب محدودية عقود التحوط في الربع الثاني من عام 2013 في طاقة نورث نتيجة وقف العمل بهذا البرنامج.

بلغ صافي إيرادات تحويل العملات 45 مليون درهم في الربع الثاني من العام 2013 مقارنة بريح مقداره 19 مليون درهم في نفس الفترة من العام 2012. وجاء هذا التباين بشكل أساسي نتيجة تأرجح أسعار صرف الدولار الأمريكي والجنيه البريطاني فيما يتعلق برفع قيمة صافي المطلوبات المالية في طاقة نورث، ويقابلها خسارة بقيمة 11 مليون درهم في إيرادات تحويل العملات الأجنبية عن تصفية مراكز التحوط.

بلغت أرباح بيع الأصول 39 مليون درهم في الربع الثاني من العام 2013 مقارنة بـ 374 مليون درهم في نفس الفترة من العام 2012، وجاء هذا الانخفاض نتيجة ومنتاسباً مع انخفاض قيمة نقل الأصول خلال عام 2013.

بلغت الأرباح المحققة من صفقات الشراء 29 مليون درهم في الربع الثاني من العام 2013 مقارنة بـ 94 مليون درهم محققة في نفس الفترة من العام 2012. تحققت الأرباح من صفقات الشراء التي حصلت في الربع الثاني من العام 2013 نتيجة للاستحواذ على حصة تشغيلية في حقل "ديفينيك" في طاقة إنرجي. كما حققت الشركة أيضاً أرباحاً نتيجة استكمال المرحلة 2 من عملية الاستحواذ على حقل أوتر والبنى التحتية المصاحبة.

بلغت حصة طاقة إنرجي من أرباح الشركة الائتلافية "توردجاز ترانسبورب بي. في." 56 مليون درهم في الربع الثاني من العام 2013 مقارنة 46 مليون درهم في نفس الفترة من العام 2012.

#### 4 تكاليف التمويل والمصاريف الأخرى

يتم إدارة التمويل الخاص بالمجموعة (لا يشمل هذا التمويل الخاص بالشركات التابعة التي تملك محطات إنتاج الماء والكهرباء التي يتم تمويلها من خلال تمويل المشاريع) على نطاق المجموعة الكلي ولا يتم توزيع هذه التكاليف على القطاعات التشغيلية. بعض الاستثمارات التي تقوم بها المجموعة لا تتعلق بإنتاج الماء والكهرباء أو بأعمال النفط والغاز ويتم إدارة هذه الأعمال على نطاق المجموعة ولا يتم توزيع هذه الاستثمارات على القطاعات التشغيلية.

الستة أشهر المنتهية في 30 يونيو		الثلاثة أشهر المنتهية في 30 يونيو		(مليون درهم إماراتي)
2012	2013	2012	2013	
(1,027)	(1,013)	(514)	(506)	تكاليف التمويل
(65)	(149)	(36)	(96)	المصاريف الإدارية والمصاريف الأخرى
94	77	49	34	حصة الشركة في أرباح شركات زميلة
415	-	415	-	الأرباح من بيع الاستثمارات المتاحة للبيع
68	142	62	(35)	أخرى
(515)	(943)	(24)	(603)	المجموع

#### مقارنة بين تكاليف التمويل والمصاريف الأخرى خلال الأشهر الثلاثة المنتهية في 30 يونيو 2013 والأشهر الثلاثة المنتهية في 30 يونيو 2012

بلغت تكاليف التمويل المؤسسي 506 مليون درهم في الربع الثاني من العام 2013 مقارنة بـ 514 مليون درهم لعام 2012، بانخفاض مقداره 8 ملايين درهم بسبب رسملة الفائدة والتي يقابلها جزئياً ارتفاع تكاليف الفائدة بسبب إصدار سندات جديدة في النصف الثاني من العام 2012.

بلغت التكاليف الإدارية والمؤسسية والتكاليف الأخرى 96 مليون درهم في العام 2013 مقارنة بـ 36 مليون درهم في عام 2012. وجاءت هذه الزيادة نتيجة زيادة عدد الموظفين في المكتب الرئيسي لشركة "طاقة" بالإضافة لارتفاع تكاليف تطوير المشاريع.

بلغت إيرادات الشركة من أسهم نتائج الشركات الزميلة ثابتة 34 مليون درهم في 2013 مقارنة بـ 49 مليون درهم سنة 2012. هذا الانخفاض البالغ 16 مليون درهم كان نتيجة لانخفاض العائدات من شركة صحار للألمنيوم المحدودة الناتجة عن انخفاض أسعار الألمنيوم ويقابلها جزئياً ارتفاع في العائدات من شركة "الوثبة".

تم تحقيق أرباح مقدارها 415 مليون درهم نتيجة لبيع حصة الشركة في شركة تسلا موترز في الربع الثاني من عام 2012.

بلغت العائدات المؤسسية 35 مليون درهم في العام 2013 بالمقارنة مع المصاريف المؤسسية الأخرى والبالغة 62 مليون درهم في العام 2012. وجاء هذا الفرق بصورة أساسية نتيجة للخسارة في سعر صرف الدولار مقابل اليورو خلال الربع الثاني.

#### مقارنة بين تكاليف التمويل والمصاريف الأخرى خلال الأشهر الستة المنتهية في 30 يونيو 2013 والأشهر الستة المنتهية في 30 يونيو 2012

بلغت تكاليف التمويل المؤسسي 1,013 مليون درهم في العام 2013 مقارنة بـ 1,027 مليون درهم لعام 2012، بانخفاض مقداره 14 مليون درهم بسبب رسمة الفائدة والتي يقابلها جزئياً ارتفاع تكاليف الفائدة بسبب إصدار سندات جديدة في النصف الثاني من العام 2012. بلغت التكاليف الإدارية المؤسسية والتكاليف الأخرى 149 مليون درهم في العام 2013 مقارنة بـ 65 مليون درهم في عام 2012. وجاءت هذه الزيادة نتيجة زيادة عدد الموظفين في المكتب الرئيسي لشركة "طاقة" بالإضافة لارتفاع تكاليف تطوير المشاريع. بلغت إيرادات الشركة من أسهم نتائج الشركات الزميلة ثابتة 77 مليون درهم في 2013 مقارنة بـ 94 مليون درهم سنة 2012. هذا الانخفاض البالغ 17 مليون درهم كان نتيجة لانخفاض العائدات من شركة صحار للألمنيوم المحدودة الناتجة عن انخفاض أسعار الألمنيوم ويقابلها جزئياً ارتفاع في العائدات من شركة "الوثبة".

تم تحقيق أرباح مقدارها 415 مليون درهم نتيجة لبيع حصة الشركة في شركة تسلا موترز في الربع الثاني من عام 2012.

بلغت العائدات المؤسسية 142 مليون درهم في العام 2013 بالمقارنة مع المصاريف المؤسسية الأخرى والبالغة 68 مليون درهم في العام 2012. وجاء هذا الفرق البالغ 74 مليون درهم بصورة أساسية نتيجة لتعديلات العام السابق التي تم تنفيذها في الربع الأول من عام 2013.

#### 4.5 الأرباح والضرائب

الستة أشهر المنتهية في 30 يونيو		الثلاثة أشهر المنتهية في 30 يونيو		(مليون درهم إماراتي)
2012	2013	2012	2013	
2,501	525	1,096	80	الربح قبل ضريبة الدخل
(1,174)	(264)	(450)	(44)	ضريبة الدخل
1,327	261	646	36	الربح بعد الضريبة (قبل خصم الحقوق غير المسيطرة)

#### مقارنة بين الأشهر الثلاثة المنتهية في 30 يونيو 2013 والأشهر الثلاثة المنتهية في 30 يونيو 2012

##### الربح قبل ضريبة الدخل

بلغت الأرباح قبل احتساب الضرائب 80 مليون درهم خلال الربع الثاني من عام 2013 تتألف من 600 مليون درهم أرباح من قطاع إنتاج الماء والكهرباء و85 مليون درهم من قطاع النفط والغاز وقيد سلبي بقيمة 605 ملايين درهم على المستوى المؤسسي، وقد قابل ذلك 1,096 مليون درهم خلال نفس الفترة من العام 2012، تتألف من 629 مليون درهم أرباح من قطاع إنتاج الماء والكهرباء و491 مليون درهم من قطاع النفط والغاز وقيد سلبي بقيمة 24 مليون درهم على المستوى المؤسسي، أي بانخفاض قدره 1,016 مليون درهم أو بنسبة 93%.

##### ضريبة الدخل

بلغت ضريبة الدخل 44 مليون درهم خلال الربع الثاني من العام 2013 تتضمن ضريبة دخل جارية والبالغة 79 مليون درهم يقابلها مكاسب ضريبية مؤجلة بالغة 35 مليون درهم، بمعدل ضريبة فعلي 55%. وكانت ضريبة الدخل قد بلغت 450 مليون درهم في الربع الثاني من العام 2012 تتضمن ضريبة دخل جارية بقيمة 572 مليون درهم عوضت جزئياً بـ ضريبة دخل مؤجلة بقيمة 122 مليون درهم وبمعدل 41%. وجاء التغيير في معدل الضريبة الفعلي نتيجة لكسب رأسمالي غير متضمن لأي ضرائب ناتج من التخارج من أحد الاستثمارات خلال الربع الثاني.

## ربحية الفترة

بلغت ربحية الشركة (قبل خصم حصة العوائد لحقوق غير مسيطرة) 36 مليون درهم في الربع الثاني من العام 2013، مقارنة بـ 646 مليون درهم خلال نفس الفترة من العام 2012؛ بانخفاض قدره 610 مليون درهم أو نسبته 94%.

## مقارنة بين الأشهر الستة المنتهية في 30 يونيو 2012 والأشهر الستة المنتهية في 30 يونيو 2011

### الربح قبل ضريبة الدخل

بلغت الأرباح قبل احتساب الضرائب 525 مليون درهم خلال الستة أشهر المنتهية تتألف من 1,080 مليون درهم أرباح من قطاع إنتاج الماء والكهرباء و388 مليون درهم من قطاع النفط والغاز وقيد سلبي بقيمة 943 ملايين درهم على المستوى المؤسسي مقارنة بـ 2,501 مليون درهم خلال 2012، تتألف من 1,125 مليون درهم أرباح من قطاع إنتاج الماء والكهرباء و 1,891 مليون درهم من قطاع النفط والغاز وقيد سلبي بقيمة 515 مليون درهم على المستوى المؤسسي، أي بانخفاض قدره 1,976 مليون درهم بنسبة 79%.

### ضريبة الدخل

بلغت ضريبة الدخل 264 مليون درهم خلال فترة الستة أشهر المنتهية في 30 يونيو من العام 2013، تتضمن 400 مليون درهم ضريبة دخل جارية، يقابلها جزئياً 136 مليون درهم ضريبة دخل مؤجلة مستحقة للشركة، ليلعب معدل الضريبة الفعلي 50%. وقد بلغت ضريبة الدخل 1,174 مليون درهم في نفس الفترة من العام 2012 تتضمن ضريبة دخل جارية بقيمة 1,315 مليون درهم يقابلها جزئياً 141 مليون درهم ضريبة مؤجلة، بمعدل 47%. وجاء التغيير في معدل الضريبة الفعلي نتيجة لكسب رأسمالي غير متضمن لأي ضرائب ناتج من التخارج من أحد الاستثمارات خلال الربع الثاني.

## ربحية الفترة

بلغت ربحية الشركة (قبل خصم حصة العوائد لحقوق غير مسيطرة) 261 مليون درهم في العام 2013، مقارنة بـ 1,327 مليون درهم خلال العام 2012؛ بانخفاض مقداره 1,066 مليون درهم أو بنسبة 80%.

## 5- هيكل رأس المال والسيولة

### 5.1 هيكل رأس المال

الفترة المنتهية في 30 يونيو		هيكل رأس المال (مليون درهم إماراتي)
2012	2013	
122,590	123,159	إجمالي الموجودات
79,487	82,529	إجمالي الديون
3,807	4,139	أرصدة نقدية
75,680	78,390	صافي الديون
13,313	13,321	إجمالي حقوق المساهمين
78.4%	80.7%	نسبة الدين إلى إجمالي حقوق المساهمين %

بلغ إجمالي قيمة الأصول 123.2 مليار درهم في نهاية يونيو من عام 2013 مقارنةً بإجمالي أصول مقداره 122.6 مليار درهم في نفس الفترة من العام

2012. وجاء هذا الارتفاع نتيجة الاستحواذ على الأصول النفطية والغازية في طاقة بريتاني يقابلها انخفاض جزئي نتيجة تأثير هبوط سعر صرف الدولار الكندي واليورو خلال عام 2013.

وارتفع إجمالي الدين ليصل 2.7 مليار درهم نتيجة للقروض الإضافية المرتبطة بعمليات الاستحواذ على أصول في طاقة بريتاني وتوسعة محطتي الجرف الأصفر وتاكورادي ويقابلها جزئياً سداد الدين.

بلغت نسبة الدين لرأس المال 80.7% في نهاية يونيو من عام 2013 مقارنة بـ 78.4% في نهاية ديسمبر من عام 2012.

## 5.2 السيولة

الفترة المنتهية في 30 يونيو		السيولة (مليون درهم إماراتي)
2012	2013	
5,276	4,139	سيولة نقدية
14,632	15,363	التسهيلات الائتمانية
<b>19,908</b>	<b>19,502</b>	إجمالي السيولة المتوفرة

بلغت السيولة المتوفرة في نهاية يونيو من عام 2013 ما مقداره 4.1 مليار درهم مقارنة بـ 5.3 مليار درهم في نهاية يونيو من عام 2012. وتمتلك الشركة تسهيلات ائتمانية غير مستخدمة بقيمة 15.4 مليار درهم في 31 يونيو 2013 مقارنة بـ 14.6 مليار درهم في 31 ديسمبر 2012. وجاء هذا الارتفاع في السيولة المتاحة نتيجة الاقتراض من مؤسسات ائتمانية جديدة لتمويل مشروع توسعة محطتي الجرف الأصفر وتاكورادي.

كارل شيلدون  
الرئيس التنفيذي  
شركة أبوظبي الوطنية للطاقة