

التقرير السنوي والقوائم المالية

2015



طاقة نظيفة











1. دانة غاز: رؤية مبكرة للحوكمة

أدركت دانة غاز مبكراً ومنذ تأسيسها أهمية تطبيق أفضل معايير حوكمة الشركات بإعتبارها عنصراً أساسياً في إرساء سمعة تجارية طيبة الشركة من القطاع الخاص تطمح أن تكون لها الريادة في قطاع النفط والغاز في الشرق الأوسط. وجاءت الخطوة الأولى في هذا الإتجاه في أبريل 2006 بعد أشهر قليلة من تأسيس الشركة، حين كلفت دانة غاز مؤسسة التمويل الدولية بإعداد دراسة عن حوكمة الشركة وتضمينها التوصيات المناسبة لتحسين فعالية مجلس الإدارة، وتعزيز عناصر البيئة الرقابية، وضمان مواكبة معايير الشفافية والإفصاح المعمول بها بالشركة للمعايير العالمية.

كانت الخطوة الثانية في عام 2010 حين عدلت دانة غاز نظامها الأساسى ليتوافق مع متطلبات القرار الوزاري رقم (518) لعام 2009 الصادر من هيئة الأوراق المالية والسلع الخاص بضوابط الحوكمة ومعايير الإنضباط المؤسسي. وطبقت الشركة المبادئ الواردة في القرار الوزاري المذكور على كافة المستويات بدءاً بمجلس الإدارة، والذي تتولى لجنة دائمة منه مراقبة مدى إلتزام هيئات الشركة بمبادئ الحوكمة والإنضباط المؤسسي، وتشرف على التطبيق السليم لتلك المبادىء من خلال رفع تقارير لمجلس الإدارة. وعلى المستوى التنفيذي يقوم رئيس إدارة الرقابة الداخلية والتدقيق وضابط الإمتثال بمراقبة إلتزام العاملين وفروع الشركة والإدارات ذات الصلة بمعايير الحوكمة.

وقد أصدرت مؤسسة التمويل العالمية تقريراً في عام 2010 تحت عنوان "نجاحات الحوكمة" يوضح التأثير الإيجابي للحوكمة على أعمال الشركات في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا (MENA)، ومن بين إحدى عشر شركة تناولها التقرير، إنتهى تقييم مؤسسة التمويل الدولية إلى أن تحسينات الحوكمة التي تبنتها دانة غاز كان لها تأثيراً كبيراً في تمكينها من الحصول على تمويل يبلغ 1.5 بليون دولار من أسواق المال العالمية، كما كان له تأثيراً كبيراً على سمعة الشركة، واستمراريتها وعلى فعالية مجلس الإدارة والإدارة.

وفي سبتمبر 2012 منحت هيئة الأوراق المالية والسلع دانة غاز جائزة التميز في تطبيق مباديء الحوكمة.

إن سعى مجلس إدارة دانة غاز لتحقيق قيمة متنامية لإستثمارات المساهمين ونمو مستدام للشركة على المدى الطويل يرتكز على دور محورى لنظام حوكمة فعال يؤدي إلى صياغة إستراتيجية طموحة للشركة وترجمتها إلى خطط ومشروعات ناجحة على أرض الواقع. ويلتزم مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية بإتباع ضوابط الحوكمة كأداة فعالة لتحقيق الشفافية والنزاهة والأداء المهني السليم لتحويل خطط الشركة إلى إنجازات ملموسة تخدم مصالح المساهمين والعاملين، وكذلك المجتمع، والشركاء، والعملاء، محلياً وإقليمياً ودولياً.

2. <u>تعاملات أعضاء مجلس الإدارة والعاملين بالشركة وأقاربهم من الدرجة الأولى في الأوراق المالية</u> <u>للشركة:</u>

ومواصلة لجهودها لضمان شفافية تعاملات المطلعين، أصدرت الشركة في يونيو 2011 دليل قواعد تعاملات أعضاء مجلس الإدارة والعاملين بالشركة في الأوراق المالية المصدرة من قبل الشركة. ويشتمل الدليل على القواعد ذات الصلة المنصوص عليها في لوائح ونظم هيئة الأوراق المالية والسلع وسوق أبوظبي للأوراق المالية، إضافة إلى أفضل المعايير العالمية في هذا المجال.

ويحدد الدليل الفترات الزمنية التي يحظر خلالها على أعضاء مجلس الإدارة وموظفي الشركة التداول في أوراق الشركة المالية. وتجدر الإشارة إلى أنه لم يقم أى من أعضاء مجلس الإدارة أو موظفيها بالتعامل في الأوراق المالية للشركة خلال فترات الحظر المنصوص عليها في قرار مجلس إدارة الهيئة رقم (2) لسنة 2001، أو بخلاف ما نصت عليه اللائحة.

وبخصوص تداولات أعضاء مجلس الإدارة فقد تم تداول عضو واحد من أعضاء مجلس الإدارة في الأوراق المالية للشركة خلال العام 2015 وذلك خارج فترات الحظر وبموافقة سوق أبوظبي للأوراق المالية حسب الجدول المبين أدناه.

تاريخ التداول	حجم التداول	عملية التداول	رقم المستثمر	أعضاء مجلس الإدارة
2015/5/11	355.000	شراء	GBR000761218408	الدكتور باتريك ألمان وارد
2015/6/15	560.000	شراء		
2015/9/17	280.000	شــراء		



3. مجلس الإدارة:

صلاحيات مجلس الإدارة:

ينص النظام الأساسي للشركة على أن لمجلس الإدارة كافة الصلاحيات والسلطات في إدارة الشركة والقيام بجميع الأعمال المتعلقة بتحقيق أهدافها.

مسؤوليات مجلس الإدارة:

وتتلخص مهام المجلس الرئيسة في الأتي:

- 1. وضع الاستراتيجية وخطط العمل.
- 2. تحديد أولويات الاستثمار والموافقة على فرص تطوير الأعمال.
 - 3. وضع الميزانية السنوية وتخصيص الموارد.
- 4. التعاقد مع أى شخص أو أية هيئة أو مؤسسة في مجال النفط والغاز.
- 5. الإشراف على دقة وسلامة التقارير والنتائج المالية وفعالية الضوابط الداخلية.
 - 6. تطوير وتقييم الأداء التنفيذي.
 - 7. إقرار نظام خاص بالمسؤولية والمسائلة بصلاحيات مناسبة.
- 8. وضع اللوائح والسياسات المتعلقة بالشئون المالية والإدارية وشؤون الموظفين.
 - 9. إتخاذ القرارات الخاصة بتعيين وإحلال كبار الموظفين.
 - 10. إبرام الإتفاقيات الخاصة بالقروض.
 - 11. بيع أو رهن عقارات أو ممتلكات الشركة الأخرى.
 - 12. إبراء ذمة مديني الشركة.
 - 13. إبرام الصلح وإقامة الدعاوي وتسويتها.

رئيس مجلس الإدارة:

يتولى رئيس مجلس الإدارة إدارة إجتماعات المجلس، ويعمل على تعزيز فعالية مداولاته بإتاحة الفرص المتكافئة لعرض الأراء وتوفير المعلومات اللازمة لتمكين أعضاء المجلس من القيام بمهامهم.

كما يقوم رئيس المجلس بالمهام الأتية:

- 1. وضع وإعتماد جدول أعمال إجتماعات مجلس الإدارة، مع الأخذ بعين الإعتبار أية مسائل يقترح الأعضاء إدراجها على جدول الأعمال.
 - 2. ضمان سير أعمال مجلس الإدارة بفعالية وقيامه بمسؤولياته بسلاسة ومناقشته القضايا الرئيسية والبت فيها في موعدها.
 - 3. تشجيع الأعضاء على المشاركة في مداولات مجلس الإدارة وكفالة الفرص المتكافئة للنقاش.
 - 4. توفير وسائل المساهمة الفعالة لأعضاء مجلس الإدارة خاصة غير التنفيذيين، وتأسيس علاقات عمل بناءة بين الأعضاء التنفيذيين وغير التنفيذيين.
 - إتخاذ الإجراءات المناسبة لكفالة تواصل الشركة مع المساهمين ونقل وجهات نظر هم إلى مجلس الإدارة.

أ. تشكيل مجلس الإدارة:

يتم إنتخاب مجلس الإدارة من قبل الجمعية العمومية للشركة لمدة ثلاث سنوات. كان عدد الأعضاء حتى أبريل 2015 هو ثمانية عشر عضواً وإنخفض إلى إثنى عشر خلال عام 2015. وقد إنتخبت الجمعية العمومية مجلس الإدارة الحالي في جلستها المنعقدة في أبريل 2015. وشغل غالبية الأعضاء مقاعدهم في مجلس الإدارة منذ تأسيس الشركة في نوفمبر 2005. ويضم المجلس كبار رجال الأعمال بدول مجلس التعاون الخليجي، إلى جانب نخبة من ذوي الخبرة والدراية في مجال النفط والغاز

ويتشكل المجلس حالياً من سبعة أعضاء مستقلين وأربعة أعضاء غير تنفيذيين وعضو تنفيذي واحد.



أعضاء مجلس الإدارة الحاليين هم:

المدة التي قضاها كعضو في مجلس إدارة الشركة من تاريخ أول إنتخاب له	المؤ هــــــــــــــــــــــــــــــــــــ	الخبـــرات	الفنة	أعضاء مجلس الإدارة	الرقم
10 سنوات	بكالوريس في الهندسة "جامعة كمبردج" في المملكة المتحدة وشهادة عليا في مجال الديناميكيات الحرارية وتدفق السوائل "جامعة كمبردج"	يرأس السيد حميد جعفر مجلس إدارة "مجموعة شركات نفط الهلال"، إضافة النفط والمغاز. لدى السيد حميد العديد من الإهتمامات الدولية والتجارية تشمل أعمال شحن الحاويات وإدارة مراسي الحاويات والشحن البري ونشاطات الأصول الخاصة والعقارات. وقد ساهم السيد حميد جعفر في تشجيع ودعم العديد من المشروعات المهمة في ودعم العليم العالي في جامعة كمبريدج وفي دولة الإمارات العربية المتحدة.	غير تنفيذي غير مستقل	السيد/ حميد ضياء جعفر،	1
7 سنوات	بكالوريوس هندسة النفط والغاز الطبيعي" جامعة ولاية بنسلفانيا" في الولايات المتحدة الأمريكية	تولى السيد الجروان منصب المدير التنفيذي الشركة دانة غاز سابقاً. كما تولى مهام الرئيس التنفيذي الشركة بالإنابة لمدة عام ومنصب المدير العام لمدة ثلاث سنوات. بالإضافة إلى أنه قد شغل مناصب قيادية وفنية في مجموعة شركات أدنوك لمدة 28 سنة، آخر ثمان سنوات منها في منصب المدير العام الشركة أدغاز.	غير تنفيذي غير مستقل	السيد/ راشد سيف الجروان، نائب الرئيس	2
10 سنوات	بكالوريس العلوم في إدارة الأعمال "جامعة أركنساس" في الولايات المتحدة الأمريكية وماجستير في نظم معلومات الحاسب الآلي "جامعة ديترويت ميرسي" في الولايات المتحدة الأمريكية	يتولى الشيخ القاسمي منصب نائب رئيس مجلس الشارقة للنفط، كما أنه رئيس مجلس إدارة مؤسسة الشارقة للإعلام. ومن بين إنجازات الشيخ سلطان في قطاع الإعلام تأسيس مسرح وتأسيس الصحيفة الإلكترونية "الشارقة وتأسيس الصحيفة الإلكترونية "الشارقة وقد تولى أيضاً منصب نائب رئيس مجلس إدارة نادي الشارقة للفروسية والسباق سابقاً وأيضاً رئاسة هيئة الإنماء التجاري والسياحي في الشارقة. قام أيضاً الشيخ القاسمي بإطلاق مهرجان الشارقة المائي وبطولة العالم لسباق اللزوارق السريعة ومهرجان أضواء الشارقة.	غير تنفيذي غير مستقل	سمو الشيخ/ سلطان بن أحمد بن سلطان القاسمي	3



المدة التي قضاها كعضو في مجلس إدارة الشركة من تاريخ أول إنتخاب له	المؤ هــــــــــــــــــــــــــــــــــــ	الخبـــرات	الفنـة	أعضاء مجلس الإدارة	الرقم
10 سنوات	ليسانس في العلوم الإقتصادية "جامعة القديس يوسف" بلبنان و"جامعة ليون لوميار" في فرنسا	يتولى السيد نركيزيان منصب عضو تنفيذي ومدير عام بنك الشارقة منذ عام بنك الشارقة منذ عام بنك الإمارات ولبنان في لبنان التابع لبنك الإمارات ولبنان في لبنان التابع كما أنه أيضاً مؤسس ورئيس الصندوق اللبناني للتعليم والمدرسة الفرنكوفونية الخاصة في دبي منذ عام 2003 وهي مؤسسة تعليمية غير ربحية تعني بالجاليات اللبنانية والفرنكوفونية في الإمارات.	غیر تنفیذ ي مستقل	السيد/ فاروج أبراهام نركيزيان	4
8 سنوات	بكالوريوس هندسة في مجال البترول "جامعات أمريكا الشمالية" وشهادات دبلوم في التخصصات الميكانيكية والإدارية بمجال النفط والغاز في أمريكا الشمالية	يتولى السيد عراطة منصب رئيس مجلس الإدارة والرئيس التنفيذي الشركة دلتا للغاز والبترول بالمملكة المتحدة العاملة في مجال حقول البترول حول العالم وفي الإستكشاف وإنتاج النفط والغاز في وقد تولى السيد عراطة سابقاً منصب رئيس مجلس الإدارة والرئيس التنفيذي الشركة سي دراجون للطاقة المحدودة بكندا. وقد تولى أيضاً سابقاً منصب الرئيس التنفيذي الشركة سنتوريون العالمية للطاقة بالإضافة إلى مناصب العالمية للطاقة بالإضافة إلى مناصب إدارية عليا في شركات نفطية عالمية كبرى في كندا وأنحاء العالم.	غير تنفيذي غير مستقل	السيد/ سعيد يوسف عراطة	5
8 سنوات	بكالوريوس العلوم كلية الإدارة الصناعية "جامعة الملك فهد للبترول والمعادن" بالظهران وماجستير في إدارة الأعمال "كلية الإدارة الصناعية"	السيد عبد الله المجدوعي هو رئيس المجموعة ونائب رئيس مجلس الإدارة لمجموعة المجدوعي منذ عام 1986. وقد أكمل درجة البكالوريوس في الإدارة الصناعية في جامعة الملك فهد للبترول والمعادن في عام 1986، كما حصل على درجة الماجستير في إدارة الأعمال من نفس الجامعة أيضاً عام 1991. السيد المجدوعي يترأس مجالس العديد من الشركات العاملة في دول مجلس التعاون الخليجي. كما أنه يشغل عضوية مجالس الجارة هيئات حكومية ومجالس أعمال مختلفة في المملكة العربية السعودية.	غير تنفيذي مستقل	السيد/ عبد الله علي المجدوعي	6

قريـر الحـو كمة لعام 2016



المدة التي قضاها كعضو في مجلس إدارة الشركة من تاريخ أول إنتخاب له	المؤ هــــــــــــــــــــــــــــــــــــ	الخبـــرات	الفنة	أعضاء مجلس الإدارة	الرقم
10 سئوات	هندسة ميكانيك السوائل "جامعة كمبردج" المملكة المتحدة في الدراسات الشرقية وماجستير مع مرتبة الشرف والإفريقية إدارة الأعمال مع مرتبة الشرف "كلية هارفارد" الأمريكية	يتولى السيد مجيد جعفر منصب الرئيس التنفيذي الشركة نفط الهالال في إمارة الشارقة، ونائب رئيس مجلس إدارة مجموعة شركات الهالال. كما أنه العضو المنتدب لمجلس إدارة شركة دانة غاز بالإضافة إلى عضويته في مجالس إدارة عدة مؤسسات. وقد عمل سابقاً في شركة شل انترناشيونال في قطاعي في شركة شل انترناشيونال في قطاعي الاستكشاف والإنتاج، والغاز والطاقة. كما أن السيد مجيد عضو فعال في المعهد الملكي للشؤون الدولية في لندن، ومنظمة الرؤساء الشباب (YPO) وجمعية القيادات العربية الشابة (YAL)، ومدير معتمد في معهد المديرين (مدراء).	غير تنفيذي غير مستقل	السيد/ مجيد حميد جعفر، عضو مجلس الإدارة المنتدب	7
10 سنوات	بكالوريوس في القانون "جامعة الإمارات"	السيد زياد عبد الله كلداري هو مؤسس ورئيس مجلس إدارة مكتب كلداري للمحاماه، ورئيس مجلس إدارة مجموعة كلداري للإستثمار. كما إنه عضو مجلس إدارة مركز دبي التجاري العالمي وشركة الإمارات للاتصالات المتكاملة ش.م.ع. (دو). بالإضافة إلى ذلك، يرأس السيد كلداري اللجواد العربي ورئيس مضمار جبل للجواد العربي ورئيس مضمار جبل علي. كما إنه عضو في رابطة المحامين الدولية ومعهد المحكمين القانونيين.	غير تنفيذي مستقل	السيد/ زياد عبد الله كلداري	8

ريـر الحـو كـمة لعام 2016



المدة التي قضاها كعضو في مجلس إدارة الشركة من تاريخ أول إنتخاب له	المؤ هــــــــــــــــــــــــــــــــــــ	الْخَبْـــرات	القنة	أعضاء مجلس الإدارة	الرقم
6 سنوات	بكالوريوس إدارة الأعمال "جامعة نيويورك" في الولايات المتحدة الأمريكية	يتولى السيد النويس منصب رئيس مجلس ادارة فنادق روتانا والعضو المنتدب لمركز أبوظبي التجاري. وبالإضافة المي عضويته في مجلس إدارة "أسواق" للإدارة والخدمات في الإمارات، وكذلك مجلس أبوظبي للتطوير العقاري. كما تولى السيد النويس سابقاً منصب وكيل وزارة المالية والمدير العام لصندوق التنمية في أبوظبي ومنصب رئيس مجلس إدارة الشركة الوطنية الفنادق سابقاً.	غیر ت نفیڈ ی مستقل	السيد/ ناصر محمد النويس	9
9 أشهر	بكالوريوس هندسة كيميائية "جامعة تولسا" في الولايات المتحدة الأمريكية	تولى السيد حسين مهام الرئيس التنفيذي لمؤسسة بترول الكويت منذ عام 2004 وحتى عام 2007. وقد شغل منصب وزير البترول في الكويت حتى عام 2013. الله فقد تولى السيد بالإضافة إلى ذلك، فقد تولى السيد حسين مناصب إدارية عليا بالكويت السيد ألى جانب عضوية مجالس إداراة عدة شركات بالكويت وخارجها ومن ضمنها الكويت للإستثمار، الهيئة العامة هيئة الكويت للإستثمار، الهيئة العامة الصناعات البتروكيماوية وشركة البترول الوطنية الكويتية. بالإضافة إلى عضويته في مجلس الخريجين في جامعة الكويت.	غیر تنفیدی مستق <i>ل</i>	السيد/ هاني عبد العزيز حسين	10
9 أشهر	بكالوريوس في الهندسة المعمارية "جامعة الإمارات"	السيدة فاطمة الجابر، قيادية رائدة في مجالات البناء والمقاولات في منطقة دول التعاون الخليجي. تشغل حالياً منصب عضو مجلس إدارة مجموعة الجابر، وشغلت سابقاً منصب الرئيس التنفيذي لعمليات المجموعة بين عامي 2007 وقبل ذلك عدة مناصب فنية وإدارية في حكومة أبوظبي بما في ذلك دورها في دائرة الأشغال العامة ودائرة البلدية في دائرة الأشغال العامة ودائرة البلدية بإمارة أبوظبي. وإهتماماً منها بدور المرأة في المجالات الإقتصادية، فقد أسست بإمارة وفر الخدمات الإستثمار في مجلس إدارتها.	غير تنفيذي مستقل	السيدة/ فاطمة عبيد الجابر	11

نقريـر الحـو كمة لعام 2016



المدة التي قضاها كعضو في مجلس إدارة الشركة من تاريخ أول إنتخاب له	المؤ هــــــــــــــــــــــــــــــــــــ	الخبـــرات	الفئـة	أعضاء مجلس الإدارة	الرقم
سنتين	بكالوريوس جيولوجيا "جامعة درهام" المملكة المتحدة وماجستير في التنقيب عن المعادن وجيولوجيا التعدين المعاد المعاد المعاد المعاد المعاد المعاد المعاد المعاد المعاد المملكة المتحدة	الدكتور باتريك ألمان وارد هو الرئيس التنفيذي لدانة غاز منذ 2013 ، بعدما تولى منصب المدير العام لفرع الشركة بمصر لمدة عام. كما تولى سابقاً عدة مناصب إدارية عليا بدأها في شركة شل العالمية حيث إكتسب خبرة واسعة على مدى أكثر من 30 عاما في مجال استكشاف وإنتاج النفط والغاز.	تنفید <i>ي</i> غیر مستقل	الدكتور / باتريك ألمان وارد، الرئيس التنفيذي	12

عضوية أعضاء مجلس الإدارة في مجالس إدارة شركات أخرى:

يشغل أعضاء مجلس إدارة دانة غاز مقاعد عضوية مجالس إدارة العديد من المؤسسات والمصارف والشركات الأخرى كما يلي:

العضوية في مجالس إدارة شركات أخرى	عضو مجلس الإدارة	الرقم
- رئيس مجلس إدارة مجموعة شركات نفط الهلال - رئيس مجلس إدارة شركة غلفتينر المحدودة - مساهم مؤسس مجموعة أوروك - مساهم مؤسس لشركة أبراج كابيتال - مؤسس الفرع الإماراتي لمنظمة الرؤساء الشباب ومنظمة الرؤساء العالمية - عضو المنظمة الدولية للرؤساء التنفيذيين - عضو مجلس الأمناء في الجامعة الأميركية بالشارقة (AUS)	السيد/ حميد ضياء جعفر	1
- عضو مجلس إدارة مؤسسة بترول الإمارات العامة (إمارات) - عضو مجلس إدارة شركة عُمان التأمين - عضو مجلس إدارة مركز دبي المالي العالمي - عضو مجلس إدارة بنك المشرق - عضو مجلس إدارة الغرير القابضة	السيد/ راشد سيف الجروان	2



العضوية في مجالس إدارة شركات أخرى	عضو مجنس الإدارة	الرقم
- نائب رئيس مجلس النفط في الشارقة - رئيس مجلس إدارة مؤسسة الشارقة للإعلام - رئيس مجلس إدارة شركة تلال العقارية - رئيس مجلس إدارة شركة الشارقة للخدمات العامة "خدمات" - رئيس مجلس إدارة شركة افط الشارقة الوطنية - رئيس مجلس إدارة شركة نفط الشارقة الوطنية - رئيس مجلس إدارة شركة النفايات الطبية والخطرة "وقاية" ذم م - رئيس مجموعة بسمة - رئيس مركز الشارقة الإعلامي	سمو الشيخ/ سلطان بن أحمد القاسمي	3
- عضو تنفيذي ومدير عام بنك الشارقة - رئيس مجلس إدارة ومدير عام بنك الإمارات ولبنان (التابع لبنك الشارقة) في لبنان - عضو مجلس إدارة شركة غروث غيت - مؤسس ورئيس الصندوق اللبناني للتعليم - مؤسس ورئيس مجلس المدرسة الفرنكوفونية الخاصة بدبي – مؤسسة تربوية غير ربحية	السيد/ فاروج أبراهام نركيزيان	4
- رئيس مجلس الإدارة والرئيس التنفيذي لشركة دلتا للبترول في المملكة المتحدة - عضو مجلس إدارة لشركة Deep Well Oil and Gas في كندا	السيد/ سعيد يوسف عراطة	5
- رئيس مجلس إدارة شركة المجدوعي دي رايكة للوجستيات - رئيس مجلس إدارة شركة النجمة للخدمات البحرية في دبي - رئيس مجلس إدارة الإتحاد العربي للنقل البري في الأردن - عضو مجلس إدارة شركة بترولوجي ذ.م.م. في البحرين - عضو مجلس إدارة الشركة المتحدة للإلكترونيات (اكسترا) - عضو مجلس إدارة شركة معارض الظهران الدولية - عضو مجلس إدارة مجلم السياحة بالباحة - عضو مجلس إدارة مجلس السياحة بالباحة - عضو مجلس إدارة شركة الاحساء للتنمية - عضو مجلس إدارة شركة الإحساء للتنمية - العضو الإستشاري لمؤسسة ثروات في دبي	السيد/ عبد الله علي المجدوعي	6
- الرئيس التنفيذي لشركة نفط الهلال، الإمارات العربية المتحدة - نائب رئيس مجلس إدارة مجموعة شركات الهلال - عضو مجلس إدارة المنتدى العربي للبيئة والتنمية (AFED) - عضو مجلس إدارة مركز كارنيغي للشرق الأوسط - عضو مجلس إدارة موسسة الملكة رانيا - عضو مجلس إدارة مؤسسة الملكة رانيا - عضو مجلس إدارة كليات التقنية العليا عال في المعهد الدولي للدراسات الإستراتيجية	السيد/ مجيد حميد جعفر، عضو مجلس الإدارة المنتدب	7



العضوية في مجالس إدارة شركات أخرى	عضو مجلس الإدارة	الرقم
- مؤسس ورئيس مكتب كلداري محامون ومستشارون قانونيون في الإمارات العربية المتحدة - رئيس مجموعة كلداري للاستثمار في الإمارات العربية المتحدة - عضو مجلس إدارة مركز دبي التجاري العالمي - عضو مجلس إدارة شركة الإمارات للاتصالات المتكاملة (دو) - رئيس اللجنة العليا المنظمة لبطولة دبي الدولية للجواد العربي - رئيس مجلس مضمار جبل علي	السيد/ زياد عبد الله كلداري	8
- رئيس مجلس إدارة فنادق روتانا في الإمارات العربية المتحدة - رئيس مجلس إدارة أسواق للإدارة والخدمات في الإمارات العربية المتحدة - العضو المنتدب لمركز أبو ظبي التجاري	السيد/ ناصر محمد النويس	9
- عضو مجلس إدارة الشركة المتقدمة للبتروكيماويات في المملكة العربية السعودية - عضو مجلس إدارة مؤسسة الكويت للتقدم العلمي	السيد/ هاني عبد العزيز حسين	10
 رئيس لجنة المشاريع وعضو مجلس إدارة مجموعة الجابر رئيس شركة البشاير للإستثمار عضو مجلس الإدارة المنتدب وعضو مجلس الإدارة لشركة منتجع قرية البري عضو مجلس إدارة شركة المستثمر الوطني عضو مجلس إدارة معهد دول الخليج العربية في واشنطن رئيس فرع دول مجلس التعاون لمنظمة السيدات مدراء الشركات (WCD) عضو مجلس إدارة مركز المستقبل لذوي الإحتياجات الخاصة 	السيدة/ فاطمة عبيد الجابر	11
- عضو مجلس إدارة شركة ألمان وارد في المملكة المتحدة - عضو مجلس إدارة مؤسسة آى جي زي أى سي تي في الإمارات العربية المتحدة - عضو مجلس إدارة شركة كوم جي فو في هولندا	الدكتور / باتريك ألمان وارد، الرئيس التنفيذي	12

ب. بيان بنسبة تمثيل العنصر النسائي في مجلس الإدارة للعام 2015:

يتألف مجلس الإدارة من 12 عضو من بينهم السيدة فاطمة عبيد الجابر، مدير التشغيل في مجموعة الجابر والمدير التنفيذي للمجموعة في أبوظبي.

ب. مكافآت أعضاء مجلس الإدارة:

تقوم لجنة الترشيحات والمكافآت باقتراح المكافأة السنوية لأعضاء مجلس الإدارة، وفي حالة الموافقة عليها من قبل مجلس الإدارة تعرض على المحافأة على المجلس على المكافأة المنوية. ولا يحصل الأعضاء التنفيذيون في المجلس على المكافأة السنوية. ويتم الإفصاح عن تفاصيل مكافأة أعضاء المجلس في البيانات المالية السنوية للشركة.

قرير الحو كمة لعام 2016 www.ganaga<mark>s.com</mark>



1. مجموع مكافآت أعضاء مجلس الإدارة السنوية المدفوعة عن العام 2014:

لم تمنح مكافأة سنوية لأعضاء مجلس الإدارة عن السنة المالية 2014.

2. مكافآت أعضاء مجلس الإدارة المقترحة عن العام 2015:

تم عرض مقترح مكافأة أعضاء مجلس الإدارة عن عام 2015 في إجتماع مجلس الإدارة بتاريخ 24 فبراير 2016 بناء على توصية لجنة الترشيحات والمكافأت بأن تكون مكافأة أعضاء مجلس الإدارة عن العام 2015 مماثلة لمكافأة العام السابق 2013 وهي حوالي 8 مليون در هم. وسيتم عرض المكافأة على الجمعية العمومية التي ستعقد في 28 أبريل 2016 للنظر فيها.

3. بيان بتفاصيل بدلات حضور جلسات مجلس الإدارة واللجان المنبثقة عن المجلس التي تقاضاها أعضاء مجلس الإدارة عن السنة المالية للعام 2015 وفقاً للجدول التالي:

يحصل الأعضاء على مخصصات عن رئاسة وعضوية اللجان. ويتم بيان بدلات عضوية اللجان المنبئقة عن المجلس في البيانات المالية للشركة. ويستحق رئيس اللجنة مبلغ 100,000 درهم وعضو اللجنة مبلغ 75,000 درهم. كما يحصل الأعضاء على أتعاب عن الأشغال الإضافية التي يؤدونها خلال السنة بتكليف من المجلس أو لجانه.

وبالإضافة إلى ذلك، يحصل أعضاء مجلس الإدارة على بدل حضور عبارة عن مبلغ مقطوع وقدره 15,000 درهم للأعضاء غير المقيمين بدولة الإمارات العربية المتحدة لتغطية الإعاشة والسكن والمواصلات، ولا يُمنح بدل الحضور في حالة عدم الحضور.

وببين الجدول التالي تفاصيل بدلات حضور جلسات مجلس الإدارة واللجان المنبثقة عن المجلس عن العام 2015:

بدلات حضور جلسات اللجان المنبثقة عن المجلس عن العام 2015	بدلات حضور جلسات مجلس الإدارة عن العام 2015	الإســـم
	-	السيد/ حميد جعفر، الرئيس
100,000	-	السيد/ راشد الجروان، نائب الرئيس
-	-	سمو الشيخ/ سلطان بن أحمد القاسمي
175,000	-	السيد/ فاروج نركيزيان
75,000	75,000	السيد/ سعيد عراطة
175,000	75,000	السيد/ عبد الله المجدوعي
175,000	-	السيد/ مجيد جعفر، عضو مجلس الإدارة المنتدب
-	-	السيد/ زياد كلداري
75,000	-	السيد/ ناصر النويس
75,000	75,000	السيد/ هاني حسين
150,000	-	السيدة/ فاطمة الجابر
-	-	الدكتور/ باتريك ألمان وارد، الرئيس التنفيذي
1,000,000	225,000	الإجمالي

نقريـر الحـو كمة لعام 2016



د. عدد إجتماعات مجلس الإدارة التي عقدت خلال السنة المالية 2015 وتواريخ إنعقادها، وعدد مرات الحضور الشخصى لجميع الأعضاء مع بيان الأعضاء الحاضرين بالوكالة:

حسب النظام الأساسي للشركة يجتمع مجلس الإدارة كل ثلاثة أشهر كحد أدنى. وقد عقد المجلس سبع إجتماعات خلال عام 2015 في التواريخ المبينة في الجدول أدناه، وهو ما يتفق مع ما نص عليه القرار الوزاري رقم (518) لعام 2009 الخاص بضوابط الحوكمة ومعابير الإنضباط المؤسسي. ويبين الجدول الآتى عدد مرات الحضور لأعضاء المجلس:

26 نوفمبر	30 سبتمبر	24 يونيو	أبريل 30 بعد إنعقاد) الجمعية (العمومية	أبريل 30 قبل إنعقاد) الجمعية (العمومية	26 مارس	4 فبراير	أعضاء مجلــــس الإدارة
✓	✓	√	√	✓	✓	✓	السيد/ حميد جعفر، الرئيس
✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	السيد/ راشد الجروان، نائب الرئيس
Х	✓	Х	х	Х	Х	Х	سمو الشيخ/ سلطان بن أحمد القاسمي
✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	السيد/ فاروج نركيزيان
✓	X	✓	✓	✓	✓	✓	السيد/ سعيد عراطة
✓	✓	✓	✓	✓	✓	Х	السيد/ عبدالله المجدوعي
✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	السيد/ مجيد جعفر، عضو مجلس الإدارة المنتدب
✓	✓	(هاتف)	✓	✓	✓	✓	السيد/ زياد كلداري
✓	✓	✓	✓	✓	✓	Х	السيد/ ناصر النويس
✓	✓	✓	N/A	N/A	N/A	N/A	السيد/ هاني حسين (منذ أبريل 2015)
(هاتف)	(هاتف)	✓	N/A	N/A	N/A	N/A	السيدة/ فاطمة الجابر (منذ أبريل 2015)
✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	الدكتور / باتريك ألمان وارد، الرئيس التنفيذي
N/A	N/A	N/A	N/A	х	Х	Х	الدكتور/ عادل خالد الصبيح، الرئيس (حتى أبريل 2015)
N/A	N/A	N/A	N/A	✓	✓	✓	الدكتور/ توفيق المؤيد، نائب الرئيس (حتى أبريل 2015)
N/A	N/A	N/A	N/A	х	✓	Х	السيد/ عبد العزيز الجُميح (حتى أبريل 2015)
N/A	N/A	N/A	N/A	✓	✓	✓	السيد/ أحمد العربيد (حتى أبريل 2015)
N/A	N/A	N/A	N/A	Х	Х	(هاتف)	السيد/ خالد الراجحي (حتى أبريل 2015)
N/A	N/A	N/A	N/A	Х	Х	Х	السيد/ رشاد الزبير (حتى أبريل 2015)
N/A	N/A	N/A	N/A	Х	Х	✓	السيد/ أحمد المدفع (حتى أبريل 2015)
N/A	N/A	N/A	N/A	х	✓	✓	السيد/ صلاح القحطاني (حتى أبريل 2015)

(√) حضور (N/A) لا ينطبق ا

بريـر الحـو كمة لعام 2016 www.panaga<mark>s.com</mark>



هـ. بيان مهام وإختصاصات مجلس الإدارة التي قامت بها الإدارة التنفيذية بناءً على تفويض من المجلس إلى الإدارة: فوض مجلس الإدارة إدارة الشركة التنفيذية بالمهام التالية:

- 1. تنفيذ الإستراتيجية والسياسات والخطط المقررة من قبل مجلس الإدارة بما يحقق أغراض الشركة.
 - 2. إدارة أعمال الشركة وشئونها اليومية.
- 3. متابعة وتطوير فرص الإستثمار الجديدة وتقديم التوصيات والدراسات بخصوص مقترحات تطوير الأعمال.
- 4. موافاة مجلس الإدارة بتقارير دورية وافية عن أوضاع الشركة المالية وأعمالها، ونظم الرقابة الداخلية والتدابير المتخذه لإدارة المخاطر.
 - 5. تزويد أعضاء مجلس الإدارة بالمعلومات والوثائق اللازمة لإجتماعات مجلس الإدارة وقبل وقت مناسب.
 - 6. تزويد الهيئات الرقابية (وزارة الإقتصاد، هيئة السلع والأوراق المالية، سوق أبوظبي المالي وغيرها) بأى بيانات أومعلومات أووثائق مطلوبة فقاً لأحكام القانون والأنظمة والتعليمات والقرارات الصادرة بمقتضى القانون ولوائح الشركة.

و. بيان بتفاصيل التعاملات التي تمت مع الأطراف ذوى العلاقة (أصحاب المصالح):

يتمثل الأطراف ذوي العلاقة في الشركاء في المشاريع المشتركة، وكبار المساهمين، وأعضاء مجلس الإدارة، وموظفي الإدارة العليا للشركة وقرابتهم للدرجة الأولى، والشركات التي تحت سيطرتهم المشتركة، أو المتأثرة بشكل جوهري بتلك الأطراف.

أدرجت المعاملات مع الأطراف ذات علاقة في بيان الإيرادات المجمع كما يلي:

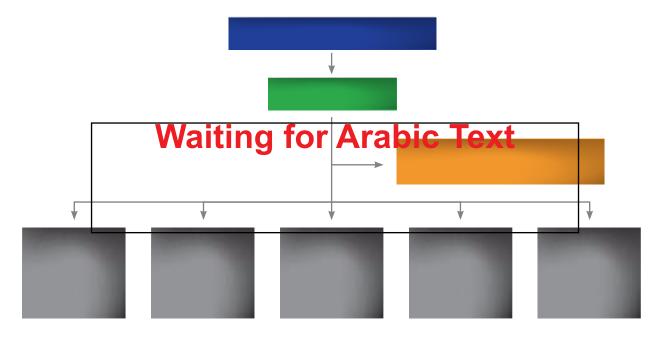
2014						
أتعاب الخدما <u>ت</u> الإدارية	<u>ایرادات</u>					
موداريد مليون دولار أمريكي	مليون دو لار أمريكي					
2	1					
1	-					
3	1					

2015				
<u>أتعاب الخدمات</u> الإدارية	ایرادات			
 مليون دولار أمريكي	مليون دولار أمريكي			
2	1			
1	-			
3	1			

المشاريع المشتركة

كبار المساهمين

ز. الهيكل التنظيمي الخاص بالشركة





ح. كبار الموظفين التنفيذيين في الشركة:

يبين الجدول الآتي كبار الموظفين التنفيذيين في الشركة ومناصبهم وتواريخ تعيينهم

مجموع المكافآت المدفوعة لعام (Bonuses) 2015 بالدرهم	مجموع الرواتب والبدلات المدفوعة لعام 2015 بالدرهم	تاريخ التعيين	المنصب	۴
1,864,611	2,460,708	سبتمبر 2013	الرئيس التنفيذي	1
778,787	1,734,258	فبراير 2006	المستشار العام وأمين مجلس الإدارة	2
-	576,732	سبتمبر 2015	المدير الفني والمدير العام للشركة بالإمارات	3
879,046	1,546,583	مارس 2014	مدير تطوير الأعمال	4
666,225	1,531,015	أبريل 2013	مدير علاقات المستثمرين والشؤون الخارجية	5
-	1,287,215	يناير 2015 (حتى أكتوبر 2015)	مدير شؤون الموظفين	6
796,696	1,923,533	أكتوبر 2013 (حتى أكتوبر 2015)	المدير العام لدانة غاز مصر	7

مع العلم بأن مدير فرع دانة غاز في كردستان العراق، والمدير العام لشركة الصجعة والشركة المتحدة لإمدادات الغاز ليسوا في المستوى الثاني من الهيكل الوظيفي، وهم مسؤلون أمام المدير الفني والمدير العام للشركة بالإمارات. أما مسمى مدير تطوير الأعمال فلقد تم تغييره مع بداية عام 2016 إلى المدير القانوني والتجاري.

مدقق الحسابات الخارجي:

أ. نبذة عن مدقق حسابات الشركة

مدققو حسابات الشركة هم شركة أرنست ويونغ وهي من شركات المحاسبة المالية الرائدة، وتضم حوالي 167,000 موظف في أكثر من 140 بلد. وقد تأسست الشركة في عام 1923 وتطورت خلال هذه الفترة لتصبح واحدة من أكبر أربع شركات للخدمات المحاسبية بالعالم. وتشمل تخصصات أرنست ويونغ قطاع النفط والغاز، قطاع المالية والمصارف، خدمات التكنولوجيا والإتصالات، الرعاية الصحية، خدمات البنية التحتية، الخدمات الصناعية، السياحة بالإضافة لخدمات منتجات المستهلك بكل قطاعاته.

ب بيان الأتعاب والتكاليف الخاصة بالتدقيق

تقوم الجمعية العمومية بتعيين مدققى حسابات الشركة لمدة سنة قابلة للتجديد. ولقد تم تعيين السادة أرنست ويونغ للقيام بمهام التدقيق الخارجي للمجموعة في عام 2005. ومنذ ذلك التاريخ يجري إعادة تعيينهم سنوياً بقرار من الجمعية العمومية.

أعادت الجمعية العمومية المنعقدة في 30 إبريل 2015 تعيين السادة أرنست ويونغ للقيام بمهام التدقيق الخارجي لحسابات الشركة للسنة المالية المالية المالية الشركة مبلغ 323.750 در هم عن عام 2015، حسب ما وافقت عليه الجمعية العمومية، وبلغ إجمالي تكلفة التدقيق للبيانات المالية للمجموعة 1.2 مليون در هم. ويتم الإفصاح عن أتعاب التدقيق بالبيانات المالية السنوية للشركة بتقديم أي خدمات أخرى خلال العام 2015

إسم مكتب التدقيق	أرنست ويونغ
عدد السنوات التي قضاها كمدقق حسابات خارجي	10 سنوات
إجمالي أتعاب التدقيق للبيانات المالية للمجموعة لعام 2015 (درهم)	1.2 مليون در هم
تفاصيل وطبيعة الخدمات المقدمة الأخرى التدقيق للبيانات المالية لعام 2015 (درهم)	لا يوجد
تفاصيل وطبيعة الخدمات المقدمة الأخرى	لا يوجد
بيان بالخدمات الأخرى التي قام مدقق حسابات خارجي أخر غير مدقق حسابات الشركة بتقديمها خلال العام 2015	لا يوجد

غريـر الحــو كـمة لعام 2016



4. لجنة التدقيق:

أ. تتكون لجنة التدقيق من الأعضاء التالية أسماؤهم:

رئيس اللجنة (عضو مستقل)	السيد/ فاروج نركيزيان
عضو غير تنفيذي	السيد/ مجيد جعفر
عضو مستقل	السيد/ ناصر النويس
عضو مستقل	السيد/ زياد كلداري
عضو مستقل	السيد/ عبد العزيز الجُميح (حتى أبريل 2015)
عضو مستقل	السيد/ صلاح القحطاني (حتى أبريل 2015)

ويتمتع أعضاء لجنة التدقيق بخبرة ودراية واسعة في المسائل المالية والمحاسبية وإدارة الأعمال. وأغلبية أعضاء اللجنة هم من أعضاء مجلس الإدارة المستقلين.

تقوم لجنة التدقيق بمساعدة المجلس في أداء مهام الإشراف المالي على الشركة وضمان الإمتثال بالنظم والسياسات المالية والمحاسبية السارية.

وتمارس اللجنة الصلاحيات التالية:

- 1. الإشراف على إعداد البيانات المالية للشركة والتقارير المالية.
 - 2. مراجعة البيانات المالية السنوية والربع سنوية.
- 3. التأكد من دقة وسلامة البيانات المالية للشركة وتقديمها صورة حقيقية عن مركز الشركة المالي.
 - 4. مراجعة عمليات إدارة المخاطر والرقابة الداخلية.
 - التوصية بتعيين المدققين الخارجيين للشركة و إقتراح مكافأتهم.
 - 6. التوصية بخطط التدقيق الداخلي والإشراف على عملياته في الشركة.

بالإضافة إلى ذلك تقوم لجنة التدقيق بالمهام الأخرى الواردة في القرار الوزاري رقم 518 لعام 2009.

ب. بيان بعدد الإجتماعات التي عقدتها لجنة التدقيق خلال السنة المالية 2015 وتواريخ أنعقادها، مع بيان عدد مرات الحضور الشخصي لجميع أعضاء اللجنة.

	عات	إنعقاد الإجتماء	تواريخ			
11 نوفمبر	12 أغسطس	4 مايو	25 مارس	3 فبراير	الأعضاء	
هاتف	هاتف	هاتف	هاتف	✓	السيد/ فاروج نركيزيان (رئيس اللجنة)	
هاتف	هاتف	هاتف	هاتف	х	السيد/ مجيد جعفر	
х	x	x	هاتف	تخويل	السيد/ ناصر النويس	
х	N/A	N/A	N/A	N/A	السيد/ زياد كلداري	
N/A	N/A	N/A	هاتف	هاتف	السيد/ عبد العزيز الجُميح (حتى أبريل 2015)	
N/A	N/A	N/A	✓	تخويل	السيد/ صلاح القحطاني (حتى أبريل 2015)	

(√) حضور (X) لا ينطبق (X) عدم حضور (√)



5. لجنة الترشيحات والمكافأت:

أ. تتكون لجنة الترشيحات والمكافأت من الأعضاء التالية أسماؤهم:

رئيس اللجنة (عضو مستقل)	السيد/ عبد الله المجدوعي (منذ أبريل 2015)
عضو مستقل	السيد/ هاني حسين (منذ أبريل 2015)
عضو مستقل	السيدة/ فاطمة الجابر (منذ أبريل 2015)
رئيس اللجنة (عضو مستقل)	السيد/ زياد كلداري (حتى أبريل 2015)
عضو غير تتفيذي	السيد/ حميد ضياء جعفر (حتى أبريل 2015)
عضو غير تنفيذي	السيد/ سعيد عراطة (حتى أبريل 2015)
عضو مستقل	السيد/ رشاد الزبير (حتى أبريل 2015)
عضو مستقل	السيد/ أحمد المدفع (حتى أبريل 2015)

أغلبية الأعضاء، بما في ذلك رئيس اللجنة، من أعضاء مجلس الإدارة المستقلين، ويتمتع أعضاء اللجنة بقدر كبير من الدراية والخبرة بحوكمة الشركة، والقوانين ذات الصلة، وسياسات المكافآت والرواتب والمزايا والترشيحات لمجلس الإدارة.

وتعمل اللجنة على تعزيز فعالية تطبيقات قواعد الحوكمة، خاصة دور الجمعية العمومية والمجلس، والتزام إدارة الشركة وهيئاتها بضوابط الحوكمة ومعايير الإنضباط المؤسسي، إلى جانب مساعدة المجلس في تعيين كبار الموظفين، وتقييم الأداء التنفيذي، وإقتراح خطط التعاقب للإدارة التنفيذية العليا، وسياسات الرواتب والمزايا والمكافآت، ومباشرة الترشيحات لعضوية مجلس الإدارة.

وتمارس اللجنة الصلاحيات التالية:

- 1. إعداد مقترحات سياسات المكافآت والرواتب والمزايا والحوافز.
- 2. إعداد مقترحات سياسات الموارد البشرية بما يتوافق مع ترقية الأداء وتحسين بيئة العمل.
 - التوصية بمعايير الحوكمة المناسبة ومتابعة تطبيقها.
 - 4. مراقبة إجراءات المجلس وأداءه.
 - 5. مراقبة معايير الإفصاح غير المالي.
- مراجعة وتقديم التوصيات للمجلس بشأن مكافأت العضوية ومخصصات أعضاء مجلس الإدارة ومدى تناسبها مع أداء الشركة، وإستقلالية الأعضاء المستقلين.
 - مراجعة واعتماد خطط التعاقب والإحلال في الشركة.
 - 8. المحافظة على علاقات حسنة مع المستثمرين والجهات الرقابية.
 - 9. مباشرة الإجراءات الخاصة بالترشيح لعضوية مجلس الإدارة.

بالإضافة إلى ذلك تقوم اللجنة بالمهام الأخرى المنصوص عليها بالقرار الوزاري رقم (518) لسنة 2009.

فريـر الحـو كمة لعام 2016 وwww.danaga<mark>..com</mark>



ب. بيان بعدد الإجتماعات التي عقدتها لجنة الترشيحات والمكافآت خلال السنة المالية 2015 وتواريخ إنعقادها، مع بيان عدد مرات الحضور الشخصى لأعضاء اللجنة.

	تواريخ إنعقاد الإجتماعات					
24 نوفمبر	29 سېتمبر	23 يونيو	25 مارس	3 فبراير	الأعضـــاء	
✓	✓	هاتف	✓	х	السيد/ عبد الله علي المجدوعي (رئيس اللجنة)	
✓	✓	✓	N/A	N/A	السيد/ هاني عبد العزيز حسين (منذ أبريل 2015)	
✓	x	هاتف	N/A	N/A	السيدة/ فاطمة عبيد الجابر (منذ أبريل 2015)	
N/A	N/A	N/A	✓	✓	السيد / زياد عبدالله كلداري، رئيس اللجنة (حتى أبريل 2015)	
N/A	N/A	N/A	х	✓	السيد / حميد ضياء جعفر (حتى أبريل 2015)	
N/A	N/A	N/A	✓	✓	السيد / سعيد يوسف عراطة (حتى أبريل 2015)	
N/A	N/A	N/A	х	x	السيد / رشاد محمد الزبير (حتى أبريل 2015)	
N/A	N/A	N/A	Х	Х	السيد/ أحمد محمد المدفع (حتى أبريل 2015)	

(√) حضور (X) عدم حضور (X) ینطبقا

6. نظام الرقابة الداخلية:

- أ. في عام 2011 إعتمد مجلس الإدارة مهام وصلاحيات إدارة الرقابة الداخلية وتم تعيين مدير للإدارة يرفع تقاريره إلى مجلس الإدارة وذلك حسب آلية العمل التالية:
 - 1. إجراء تقييم وتدقيق شامل للمخاطر المختلفة التي تواجه الشركة.
 - 2. إعداد سجل بالمخاطر سنوياً وربع سنوياً.
- 3. وضع خطة رقابة وتدقيق على سجل المخاطر وبناءً على توجيهات مجلس الإدارة ولجنة التدقيق.
 - 4. توفير الموارد اللازمة لتنفيذ خطط التدقيق الداخلي.
 - 5. تنفيذ الخطة ورفع تقارير دورية منتظمة إلى المجلس ولجنة التدقيق متضمنة نتائج التدقيق وأى ملاحظات حول إجراءات الإدارة التنفيذية لمعالجة الأوضاع.

ب. إستقلالية إدارة الرقابة الداخلية:

تتمتع إدارة الرقابة الداخلية بالإستقلال في أداء مهامها، وتتبع لمجلس الإدارة مباشرة، ويقر مجلس الإدارة بمسئوليته عن نظام الرقابة الداخلية وفعاليته. ويلتزم مدير إدارة الرقابة الداخلية والتدقيق بإتخاذ الإجراءات المناسبة لضمان التنفيذ الدقيق من قبل الإدارة للتوصيات والتوجيهات الصادرة من مجلس الإدارة ولجانه في هذا الشأن وفي الأوقات المحددة. ويتعين عليه رفع أى مخالفات للوائح وسياسات الشركة وتعليمات مجلس الإدارة تكشف عنها عمليات التدقيق والرقابة الداخلية للمجلس لإتخاذ مايراه مناسباً.

يقدم مدير إدارة الرقابة الداخلية والتدقيق تقارير فيما يتعلق بالمخالفات الرئيسية التي إكتُشفت خلال التدقيق وعرضها على مجلس الإدارة، بالإضافة إلى إبلاغ الرئيس التنفيذي لإتخاذ الإجراءات التصحيحية اللازمة. ومع ذلك فخلال عام 2015 لم يتم الكشف عن أى مخالفات رئيسية تتطلب الإفصاح عنها في التقارير المالية السنوية.

يّعد مدير إدارة الرقابة الداخلية والتدقيق خطة سنوية لأعمال المراجعة ويقدمها لمجلس الإدارة للموافقة عليها. وتأخذ الخطة في الإعتبار تقييم شامل للمخاطر التي تواجه الشركة.

وتقوم إدارة الرقابة الداخلية بمراجعة نظم الرقابة الداخلية في الشركة وشركاتها الفرعية والشركات التابعة والشقيقة التي تملك دانة غاز حصة رئيسية فيها. ولإدارة الرقابة صلاحيات كاملة للحصول على المعلومات الخاصة بتلك الشركات من أى من العاملين بها ومن إدارتها المختلفة على مستوى المجموعة.

وتُعرض تقارير التدقيق على مدققي حسابات الشركة الخارجيين خلال تدقيقهم للبيانات المالية السنوية للشركة.



ج. آلية الإبلاغ عن المخاطر:

لدى قسم الرقابة الداخلية تفويض من مجلس الإدارة بالقيام بالتحقيق وإبداء رأى مستقل بشأن جميع المسائل المتعلقة بأى تقصير أو تعطيل في أعمال الرقابة الداخلية. وإحدى هذه الوسائل هي آلية الإبلاغ عن الشكاوي والمخالفات المحتملة دون الإفصاح عن الموظف الذي قام بالتبليغ. وعليه تقوم لجنة أخلاقيات الأعمال والتي يرأسها رئيس الرقابة الداخلية بإستلام والتعامل مع كافة الشكاوي التي يتم التبليغ عنها بواسطة هذه الآلية.

ويرفع مدير إدارة الرقابة الداخلية إلى مجلس الإدارة تقارير فورية بأى مخالفات كبيرة، أو أية أعمال إحتيال والتي يتعين إطلاع المجلس عليها على الفور.

د. مدير إدارة الرقابة الداخلية والمخاطر:

تولى السيد بوبي سيهمي منصب مدير إدارة الرقابة الداخلية والتدقيق في يوليو 2015. وللسيد سيهمي

خبرة واسعة على مدى أكثر من 29 عاماً من العمل مع الشركات متعددة الجنسيات المدرجة في الأسواق المالية في لندن ونيويورك وفرنكفورت وسوق أبوظبي للأوراق المالية.

حصل السيد سيهمي على زمالة معهد المحاسبين الإداريين (FCMA)، عضوية معهد إدارة المخاطر (MIRM)، ماجستير في إدارة الأعمال، عضوية معهد المهندسين التعليمي (MIStructE).

هـ ضابط الإمتثال:

عين مجلس الإدارة الدكتور/ محمد نور الدين الطاهر ضابط إمتثال للشركة بقرار المجلس رقم 25/2012 بتاريخ 18 نوفمبر 2012 للقيام بالمهام المقررة حسب البند رقم 7 من المادة رقم 8 من القرار الوزاري رقم (518) لعام 2009، حيث يتولى مهام التحقق من مدى إلتزام الشركة والعاملين فيها بالقوانين والأنظمة والقرارات واللوائح المعمول بها.

والجدير بالذكر أن الدكتور محمد نور الدين الطاهر حاصل على بكالوريوس القانون من جامعة الخرطوم، وماجستير ودكتوراه في القانون من جامعة كمبردج بالمملكة المتحدة، ولديه خبره 30 عاماً في القضاء والمحاماه والشركات.

7. المخالفات خلال العام 2015

لم تقع أي مخالفات لائحية خلال العام 2015 وعليه لم توقع أي عقوبات أو غرامات على الشركة.

8. مساهمات الشركة خلال العام 2015 في تنمية المجتمع المحلى والحفاظ على البيئة:

تمتد مساهمات دانة غاز تجاه المجتمع إلى كل البلاد التي تمارس أنشطتها فيها، حيث إلتزمت الشركة بالقيام بدور فاعل في دعم المجتمعات المحلية التى تقع في محيط عملها، وقدمت العديد من البرامج والمساعدات والمشروعات والأنشطة التى تم تنفيذها من خلال الخطة السنوية التى وافق عليها مجلس الإدارة.

ويبين الجدول التالي مساهمات الشركة الإجتماعية خلال العام 2015:

قريـر الحــو كـمة لعام 2016



مع المحلي والحفاظ على البيئة	2015 في تنمية المجته	مبادرات الشركة خلال العام
النشاط	الغرض	المؤسسة
	إمارات العربية المتحدة	7
برنامج القيادة للمواطنين الشباب في القطاعين الحكومي والخاص	تعليمي	منتدى الشارقة للتطوير
	جمهورية مصر العربية	•
توفير وحدتين متنقلتين للعناية المركزة	صحي	محافظة الدقهلية والشرقية
ترميم مدرسة عزبة البط بشربين	تعليمي	محافظة شربين والدقهلية
دمج مختبرات التكنولوجيا لأربعة مدارس وهم مدرسة عزبة البط الإبتدائية، مدرسة شحاته خفاجي الإبتدائية، مدرسة جمال ناصر الإبتدائية ومدرسة صان الحجر الإبتدائية.	تعليمي	محافظة شربين والدقهلية والشرقية
ترميم للمركز الصحي الحاجة رتيبة.	صحي	محافظة الدقهلية
توزيع أجهزة كمبيوتر محمولة على الطلاب المتفوقين بالمدارس التي تدعمهم الشركة.	تعليمي	محافظة الدقهلية والشرقية ودمياط
المشاركة في إصدار تقرير الإستثمار الإجتماعي 2014-2009.	المجتمع	مؤسسات إجتماعية
زيارات تشاورية وميدانية وإعداد تقارير عن رأى المجتمع المحلي بشأن الفعاليات الإجتماعية.	المجتمع	محافظة الشرقية
قامت دانة غاز برعاية أكبر فعالية خاصة بدور وتفاعل الشركات الخاصة تجاه المسؤولية الإجتماعية والتنمية لعام 2015. حضر عدد كبير من المسؤولين من وزارة النفط، وزارة الإستثمار، وزارة الصناعة، وزارة التجارة، وزارة التموين، وزارة التنمية المحلية، وزارة التضامن الإجتماعي وأيضاً رئيس هيئة الرقابة المالية. تمكنت الشركة من إثبات حضور قوي أمام مجلس الوزراء المصري لإظهار التواجد والقيادة القوية لقطاع البترول بشكل خاص والقطاع الخاص بشكل عام بإعتبارها الراعي لهذه الفعالية بالإضافة إلى رعاة آخرين.	المجتمع	الملتقى السنوى للمسؤولية المجتمعية



مبادرات الشركة خلال العام 2015 في تنمية المجتمع المحلي والحفاظ على البيئة				
النشاط	الغرض	المؤسسة		
	جمهورية العراق			
توفير 13 سيارة مواصلات لنقل 160 تلميذ من القرى النائية إلى مدراسهم بشكل مستمر.	تعليمي	مديرية التربية – إقليم كردستان العراق		
أعمال ترميم للمدارس في حى قادر كرم.	تعليمي	مديرية الزراعة في حي قادر كرم		
إسهامات لمساعدة للعائلات لتوفير خدمات صحية مناسبة.	اصحي	بلدية قادر كرم		
توفير الدعم المالي لحى قادر كرم لطرح وظائف مؤقته للعاطلين في المجتمع. قدمت الشركة الدعم المالي لإتمام الإتفاقية بين مكتب رئيس البلدية وهؤلاء الأشخاص	المجتمع	قضاء جمجمال		
تزويد 12 قرية بالوقود المستمر عن طريق المولدات الكهربائية.	المجتمع	حی قادر کرم		
تزويد الحي وخمس قرى تابعة له بالكهرباء بشكل مستمر.	المجتمع	مديرية الكهرباء في حى قادر كرم		
توفير مصادر مياه صالحة للشرب لثلاث قرى.	صحي	مديرية المياه في حى قادر كرم		
حملة نظافة بمدينة جمجمال عبر تمويل 105 من عمال النظاقة	المجتمع	بلدية مديرية جمجمال		



9. معلومات عامة:
 أ. بيان بسعر سهم الشركة في السوق في نهاية كل شهر خلال السنة المالية للعام 2015

أدنى سعر	أعلى سعر	سعر الإغلاق	التاريخ
0.45	0.48	0.46	29 يناير
0.45	0.46	0.46	27 فبراير
0.39	0.41	0.40	31 مارس
0.51	0.54	0.51	30 أبريل
0.42	0.44	0.42	29 مايو
0.45	0.46	4.46	30 يونيو
0.53	0.55	0.55	31 يوليو
0.53	0.55	0.54	29 أغسطس
0.54	0.56	0.55	30 سبتمبر
0.47	0.48	0.47	31 أكتوبر
0.47	0.52	0.48	28 نوفمبر
0.48	0.52	0.51	31 دیسمبر

ب. بيان بالأداء المقارن لسهم الشركة مع مؤشر السوق العام الذي تنتمي إليه الشركة خلال العام 2015

مؤشر القطاع	مؤشر السوق العام	سهم الشركة	التاريخ
1076.68	4456.82	0.49	1 يناير
1053.96	4686.19	0.47	1 فبراير
983.64	4467.93	0.46	1 مارس
1126.95	4647.12	0.40	1 أبريل
982.85	4527.63	0.50	1 مايو
1031.25	4723.23	0.42	1 يونيو
1166.63	4834.22	0.49	1 يوليو
1091.48	4493.93	0.53	1 أغسطس
1103.24	4502.79	0.53	1 سبتمبر
962.67	4322.04	0.55	1 أكتوبر
957.53	4236.39	0.46	1 نوفمبر
1013.94	4307.26	0.48	1 دیسمبر



ج. بيان بتوزيع ملكية المساهمين كما في 2015/12/31

أجنبي	عربي	خليجي	محلي	التصنيف
205,195,326	226,738,069	1,090,630,667	1,632,522,490	أفراد
2,106,116,965	14,079,772	652,341,858	1,010,934,843	شركات
-	-	13,200,000	16,856,124	حكومات
2,311,312,291	240,817,841	1,756,172,525	2,660,313,457	المجموع
	'	6,968,616,114		

. بيان بالمساهمين الذين يملكون %5 أو أكثر من رأس مال الشركة كما في 2015/12/31

النسبة من رأس المال %	عدد الأسهم	الجنسية	إسم المساهم
% 19.058	1,328,108,236	برمودا	شركة نفط الهلال

ه. بيان بكيفية توزيع المساهمين وفقاً لحجم الملكية كما في 2015/12/31

نسبة الأسهم المملوكة من رأس المال %	عدد الأسهم المملوكة	عدد المساهمين	ملكية الأسهم (سهم)	م
8.45%	589,027,149	238,916	أقل من 50,000	1
6.75%	470,245,397	3,209	من 50,000 إلى أقل من 500,000	2
16.22%	1,130,347,375	781	من 500,000 إلى أقل من 5,000,000	3
% 68.58	4,778,996,193	180	أكثر من 5,000,000	4
% 100	6,968,616,114	243,086	المجموع	5

و. بيان الأحداث الجوهرية التي صادفت الشركة خلال عام 2015

- 1. في يناير 2015 أعلنت الشركة عن إستلامها من الحكومة المصرية مبلغ 220 مليون درهم من مستحقاتها المتأخرة، تمثل %28 من الدفعات المتأخرة للشركة والتي بلغت وقتئذ 778 مليون درهم.
- 2. في أبريل 2015 أعلنت الشركة عن إنتخاب مجلس إدارة جديد خلال إجتماع الجمعية العمومية العادية السنوية لعام 2015 حيث يتكون من 12 عضو. إختار مجلس الإدارة الجديد السيد/ حميد جعفر رئيساً للمجلس، والسيد/ راشد الجروان نائباً له، وإنضم للمجلس السيد/ هاني عبد العزيز حسين وزير النفط الكويتي السابق والسيدة/ فاطمة عبيد الجابر المدير التنفيذي لمجموعة الجابر في أبوظبي كأعضاء جدد.

قريـر الحــو كـمة لعام 2016

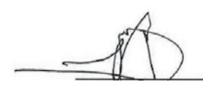


- 3. في يونيو 2015 وقعت الشركة إتفاقية مع شركة "بي بي". تتولى "بي بي" بموجبها حفر أول بئر إستكشافية عميقة في القطاع رقم 3 ضمن منطقة إمتياز حقل المطرية بدلتا النيل البرية التي فازت دانة غاز و"بي بي" بحقوق التنقيب فيها.
 - 4. في يونيو 2015 باشرت الشركة عملية حفر بئر "بلسم 2" في منطقة الإمتياز البرية بدلتا النيل، وهي أول بئر ضمن خطة تشمل حفر 30 بئراً جديدة وتنشيط عدد كبير من الآبار الحالية خلال السنوات الثلاث القادمة.
 - في أغسطس 2015 قامت الشركة بإعادة شراء صكوك عادية وصكوك قابلة للتحويل بقيمة 99.34 مليون در هم.
 - 6. بتاريخ 2 يوليو 2015، أصدرت هيئة التحكيم بمحكمة لندن للتحكيم الدولي حكمها النهائي الجزئي الذي يؤكد على الحقوق التعاقدية لائتلاف الشركات بما فيها:
 - تأكيد حقوق ائتلاف الشركات الحصرية وطويلة الأجل في تطوير وإنتاج النفط والغاز من حقلي كورمور وجمجمال طوال مدة العقد التي لا تقل عن 25 عاماً.
- تأكيد التزام حكومة إقليم كردستان التعاقدي بأن تدفع لائتلاف الشركات ثمن ما تم إنتاجه من المكثفات والغاز النفطي المسال (Condensate and LPG) وفقاً للأسعار الدولية، بما في ذلك منهجية تحديد السعر الخاص بكل منها.
- تأكيد حق دانة غاز ونفط الهلال في نقل جزء من حصصها إلى شركة MOL الهنغارية وشركة OMV النمساوية ، كما أكد حكم المحكمة بأنه ليس لحكومة إقليم كردستان أي حق في الحصول على حصة من الإيرادات المتحصلة من هذه العملية.
 - 7. في نوفمبر 2015 أعلنت الشركة تسجيلها إكتشافات كبيرة من الغاز في بئر "بلسم3-"، كما أكدت زيادة إحتياطاتها المؤكدة والمحتملة بعد حفر بئر "بلسم2-" التطويرية.
- 8. في 27 نوفمبر 2015 أصدرت محكمة لندن للتحكيم الدولي قراراً جزئياً نهائياً يُلزم حكومة إقليم كردستان العراق بدفع مبلغ قدره
 1.96 مليار دولار أمريكي في خلال 28 يوم لشركة دانة غاز وشركة نفط الهلال وشركة بيرل بتروليوم لسداد المبالغ المستحقة عن مبيعات المكثفات وغاز البترول المسال التي تم تسليمها لحكومة إقليم كردستان العراق حتى 30 يونيو 2015، وذلك وفقاً للأسعار التي أقرتها محكمة التحكيم في وقت سابق.
- 9. في ديسمبر 2010، أعلنت دانة غاز ش.م.ع وشركة نفط الهلال الدولية المحدودة ("أصحاب المطالبات") بدء إجراءات التحكيم أمام محكمة التحكيم في لندن بزعم أن شركة آرويست ("المدعى عليها") قد خرقت اتفاقات السرية الموقعة بين الأطراف. وبتاريخ 10 مارس 2015، قررت المحكمة بأن الانتهاكات المتعلقة باتفاقات السرية التي قامت بها المدعى عليها قد أضرت بمصالح أصحاب المطالبات في إقليم كردستان العراق. وفي 27 نوفمبر 2015، توصل أصحاب المطالبات إلى تسوية سرية مرضية للطرفين مع آرويست. وفي إطار التسوية، قامت دانة غاز بنقل حصة 5% من حقوق الملكية في شركة بيرل للبترول المحدودة إلى شركة آر دبليو إي سبلاي آند تريدنغ ميدل إيست هولدينج بي في. وبناءً عليه، أصبحت حصة مساهمة دانة غاز في بيرل للبترول المحدودة الأن %35.

التواصل مع جمهور المساهمين والمستثمرين والإعلام:

تحرص شركة دانة غاز على وجود اتصالات منتظمة مع المساهمين وحملة الصكوك والمستثمرين والمحللين الماليين لإطلاعهم على نشاطات الشركة وبياناتها المالية. بالإضافة إلى عقد اجتماعات دورية مع المتعاملين بالسوق المالي، الصحافة والمساهمين من خلال اجتماعات الجمعية العمومية السنوية، إضافة إلى تقديم تحليل مفصل عن الأداء ربع سنوي من خلال المكالمات الهاتفية والعروض التوضيحية.

نتوفر جميع المعلومات المالية ذات صلة على موقع الشركة الإلكتروني www.danagas.com بشكل منتظم من أجل الإلتزام بالإفصاح حتى يكون جميع المساهمين على دراية بكل التطورات الهامة في أعمال الشركة.



السيد/ حميد ضياء جعفر رئيس مجلس الإدارة

التاريخ: 18 أبريل 2016











يسر مجلس إدارة شركة دانة غاز ("دانة غاز" أو "الشركة") أن يعلن النتائج المالية المجمعة للشركة وشركاتها التابعة والمشاريع المشتركة (يشار إليها مجتمعة بـ "المجموعة") للسنة المنتهية في 01 ديسمبر 2015.

الأنشطة الرئيسية

تأسست شركة دانة غاز في إمارة الشارقة ("الشارقة")، الإمارات العربية المتحدة كشركة مساهمة عامة في 20 نوفمبر 2005 بموجب مرسوم التأسيس رقم 2005/429 الصادر عن وزارة الاقتصاد.

إن شركة دانة غاز هي أول وأكبر شركة قطاع خاص للغاز الطبيعي في منطقة الشرق الأوسط. تقوم المجموعة حالياً بالعمل في منطقة ميناسا (الشرق الأوسط وشمال أفريقيا وجنوب آسيا) عبر سلسلة الغاز الطبيعي؛ من أعمال الاستكشاف والإنتاج من خلال معالجة ونقل إلى توزيع وتسويق الغاز واستخدامه كمادة أولية ووقود اقطاعات البتروكيماويات والصناعة والطاقة. منذ تأسيسها، نمت الشركة إلى شركة إقليمية للغاز الطبيعي ولديها الآن مكاتب في الإمارات العربية المتحدة ومصر والسعودية والبحرين وإقليم كردستان العراق ومقرها الرئيسي في الشارقة، الإمارات العربية المتحدة.

نتائج السنة المنتهية في 1 ديسمبر 2015

خلال السنة، حققت الشركة إجمالي إيرادات قدرها 417 مليون دولار أمريكي (1.5 مليار درهم) مقارنة مع 683 مليون دولار أمريكي (2.5 مليار درهم) في سنة 2014. ويعود هذا الانخفاض في الإيرادات بنسبة %39 إلى الانخفاض الحاد في أسعار الهيدروكربونات إلى جانب انخفاض معدلات الإنتاج في مصر. كما انخفضت الأسعار المحققة بنسبة %50 تقريباً في سنة 2015 لتبلغ في المتوسط 50 دولار أمريكي لكل برميل لمن النفط المكافئ للغاز المسال، مقارنة مع مبلغ 97 دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ على التوالي في سنة 2014. إن الانخفاض في أسعار الهيدروكربونات قام بتخفيض مبلغ 222 مليون دولار أمريكي (814 مليون درهم) من الحد الأعلى للإيرادات.

وكما ذكرنا أعلاه، كان للانخفاض الحاد في أسعار الهيدروكربونات أثره على الدخل خلال السنة، إلا أن الشركة كان لديها تحوط طبيعي تمثل في أسعار الغاز الثابتة على المدى الطويل في مصر. حقت الشركة ربحاً إجمالياً قدره 126 مليون دولار أمريكي (463 مليون درهم) والذي كان أقل بنسبة %58 بالمقارنة مع عام 2014، وحققت الشركة أرباحاً صافية بعد خصم ضرائب بلغت 144 مليون دولار أمريكي (557 مليون درهم) في سنة 2014، بزيادة قدرها %15. وكان المحرك الرئيسي للربحية عبارة عن أرباح بمبلغ 208 مليون دولار أمريكي (762 مليون درهم) ناتجة عن تسوية دعوى التحكيم الخاصة بشركة آر دبليو إي سبلاي آند تريدنغ جي ام بي اتش (RWEST) تتضمن بيع حصة بنسبة %5 في شركة بيرل للبترول المحدودة (PPCL) لصالح شركة آر دبليو إي سبلاي آند تريدنغ ميدل إيست هولدينج بي في.

أنهت الشركة السنة بمعدل إنتاج 63.900 برميل من النفط المكافئ يومياً، بنقص قدره 7% مقارنة مع مستوى إنتاج السنة الماضية 68.900 برميل من النفط المكافئ مقارنة 68.900 برميل من النفط المكافئ مقارنة مع 68.900 مع 14.6 مليون برميل من النفط المكافئ في سنة 2014 في حين زاد الإنتاج في إقليم كردستان العراق بنسبة 3% ليصل إلى 10.7 مليون برميل من النفط المكافئ مقارنة مع 10.4 مليون برميل من النفط المكافئ في سنة 2014.

إنخفصت الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء (EBITDA) إلى مبلغ 218 مليون دولار أمريكي (800 مليون درهم) مقارنة مع مبلغ 366 مليون دولار أمريكي (1.34 مليار درهم) في سنة 2014.

السيولة والمصادر المالية

بلغ رصيد النقد في الصندوق والأرصدة لدى البنوك في نهاية السنة مبلغ 470 مليون دولار أمريكي (1.72 مليار درهم)، بزيادة نسبتها %155 مقارنة مع رصيد نقدي بمبلغ 184 مليون دولار أمريكي (674 مليون درهم) في نهاية سنة 2014. ويتضمن رصيد النقد في الصندوق مبلغ 54 مليون دولار أمريكي (188 مليون درهم) محتفظ بها في مصر بما يعادلها بالجنيه المصري. وقد كان العامل الرئيسي لهذه الزيادة هو المبالغ المحصلة من شركة آر دبليو إي في شهر نوفمبر مقابل التسوية المتفق عليها لدعوى التحكيم وبيع الحصة البالغة %5 في شركة بيرل للبترول المحدودة. وباستثناء هذه الأرباح المكررة، إن رصيد النقد في الصندوق والأرصدة لدى البنوك قد انخفض بالمقارنة مع نهاية سنة 2014. وقد نتج هذا الانخفاض عن زيادة مساهمات حقوق الملكية لمشروع حقل الزوراء ولتغطية تكاليف التمويل والتكاليف الإدارية العامة والتكاليف غير المباشرة نتيجة للعجز المستمر في الدفعات المستلمة من العمليات في إقليم كردستان العراق. وخلال السنة، قامت المجموعة بتحصيل مبلغ 54 مليون دولار أمريكي (198 مليون درهم) من بيع الاستثمارات في اسهم شركة إم أو إل واستخدام جزء من العائدات في سداد الصكوك بقيمة إسمية قدرها 27.1 مليون دولار أمريكي (198 مليون درهم).



مستجدات الأعمال

انسجاما مع استراتيجيتها، تواصل مجموعة دانة غاز التركيز على زيادة قيمة أصولها ومشاريعها الحالية من الهيدروكربون لأقصى حد ممكن، في الوقت الذي تواصل النمو أيضاً من خلال استراتيجية فرص الاستكشاف العضوية في وسط مناطق العمل الرئيسية وتطوير الأعمال الجديدة ضمن سلسلة تصاعدية ومتوسطة. كما تستمر الشركة في الموازنة بين المصاريف الرأسمالية مع مصادر النقد المتوفرة وذلك لضمان الاحتفاظ بمركز مالي قوي.

الاحتياطيات والموارد (أ) دانة غاز مصر

إن شركة جافني كلاين اند أسوشيتس، وهي شركة استشارية رائدة، أجرت تقييماً مستقلاً لاحتياطيات الهيدروكربون لدى شركة دانة غاز مصر كما في 31 ديسمبر 2015. لاحقاً لهذه المراجعة، تم تقييم إجمالي احتياطيات المجموعة المؤكدة (1ب) كما في 31 ديسمبر 2015 به 83 مليون برميل من النفط المكافئ) أي زيادة بنسبة %41. إن إجمالي لاحتياطيات المؤكدة والمرجحة (2ب) كما في 31 ديسمبر 2015 تم تقديره بـ 130 مليون برميل من النفط المكافئ (31 ديسمبر 2014 ديسمبر 1105 مليون برميل من النفط المكافئ (31 ديسمبر 1104 عيل عن النفط المكافئ) أي زيادة بنسبة %15 وإن إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والمحتملة (3ب) كما في 31 ديسمبر 2014 مليون برميل من النفط المكافئ) أي زيادة بنسبة %8. كان معدل المخزون الاحتياطي 2ب للسنة %23.

(ب) شركة بيرل للبترول المحدودة

إن شركة بيرل للبترول المحدودة ("بيرل للبترول") قامت بتعيين جافني، كلاين أند أسوشيتس والتي، بعد تقييمها لأصول إقليم كردستان العراق في سنة 2013 لكل من حقلي خور مور وجمجمال استناداً العراق في سنة 2013 لكل من حقلي خور مور وجمجمال استناداً إلى حزمة معلومات شاملة تتضمن 1200 كيلومتر من المسوحات الزلزالية (2د) وعدد 11 بئرا تم حفرها في الحقلين حتى ذلك التاريخ ومعلومات انتاجية الحقل على مدى فترة خمس سنوات.

تم احتساب أحجام الغاز المتواجد مبدئياً (قبل المخاطرة*) في الحقلين بواسطة جافني، كلاين أند أسوشيتس. استناداً إلى هذا التقرير المتعلق بالمربعات الفردية والتي تشكل حقل خور مور، قامت دانة غاز باحتساب إجمالي حجم الغاز على أساس أفضل تقدير (50ب) بما يعادل 22 تريليون قدم مكعب معياري. إن أحجام الغاز المتواجد مبدئياً (قبل المخاطرة*) لحقل جمجمال، استناداً إلى نفس تقييم الأحجام الواردة في التقرير للمربعات الفردية، تم تجميعها من قبل دانة غاز على أساس أفضل تقدير (50ب) بما يعادل 30 تريليون قدم مكعب معياري. كما يشير تقرير جافني، كلاين أند أسوشيتس إلى أن كلا الحقلين لديهما كميات إضافية ملحوظة. تبلغ حصة دانة غاز التي تمثل %35 من الأحجام الموجودة على أساس أفضل تقدير لحقلي خور مور وجمجمال مجتمعين ما يعادل 17.5س تريليون قدم مكعب معياري.

ذكرت جافني، كلاين أند أسوشيتس أيضاً أن بعض مربعات حقل خور مور قد يحتوي على النفط بدلاً من الغاز وحددت النفط في البداية بكميات (*لا تشكل خطر) لهذه المربعات الفردية. وقد احسبت دانة غاز أفضل تقدير للكمية (50ب) بنحو 1.8 مليار برميل من النفط، بكمية 3 تريليون قدم مكعب معياري تقريباً في مربعات الغاز هذه.

ويعزز تقرير جافني، كلاين أند أسوشيتس اعتقاد دانة غاز بأن حقلي خورمور وجمجمال قد يكونا أكبر حقلي غاز في إقليم كردستان، بل وفي العراق كلها مما يجعلهما أصولاً ذات مستوى عالمي.

الرجاء ملاحظة أنه لم يحتسب أو يطبق عامل مخاطرة محاسبية للمتغيرات الجيولوجية والتجارية المحتملة في الوقت الحالي ولكن الحقلين محاطان بحقول منتجة للنفط و/أو الغاز مما يقلل من المخاطر الجيولوجية ومخاطر المكمن. وقد تم تقدير حجم الهيدروكربونات بناءً على تقديرات مبنية على احكام مهنية خاضعة للتعديل في المستقبل زيادةً أو نقصاناً، نتيجة للعمليات المستقبلية أو عند توفر معلومات إضافية.



دانــــة غـــاز (ش.م.ع) تــقــريـــر مــجلــس الإدارة (تتمة)

(ج) غرب المناطق البحرية في الشارقة - حقل الزوراء

بعد توقيع اتفاقية الامتياز مع عجمان في يناير 2014، فإن الشركة لديها حصة بنسبة %100 في حقل الزوراء الذي يمتد في المياه الإقليمية الشارقة وعجمان. أجرت شركة جافني، كلاين اند أسوشيتس تقييماً مستقلاً لاحتياطيات الهيدروكربون لدى غرب المناطق البحرية في الشارقة حقل الزوراء كما في 31 ديسمبر 2015. لاحقاً لهذه المراجعة، تم تقييم إجمالي احتياطيات المجموعة المؤكدة (1ب) كما في 31 ديسمبر 2014 بيد 16 مليون برميل من النفط المكافئ). إن إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة (2ب) كما في 31 ديسمبر 2014 - 32 مليون برميل من النفط المكافئ) وإن إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والمحتملة (3ب) كما في 31 ديسمبر 2015 تم تقديره به 64 مليون برميل من النفط المكافئ (31 ديسمبر 2014 - 63 مليون برميل من النفط المكافئ (31 ديسمبر 2014 - 64 مليون برميل من النفط المكافئ).

عمليات الاستكشاف والإنتاج

(أ) عمليات الاستكشاف والإنتاج في مصر

بنهاية سنة 2015، بلغ إنتاج شركة دانة غاز في مصر لسنة كاملة من العمليات 12.4 مليون برميل من النفط المكافئ، أي بمعدل 33.900 برميل من النفط المكافئ، أي بمعدل 39.900 برميل من النفط المكافئ ومياً (2014: 14.6 مليون برميل من النفط المكافئ، أي بمعدل 39.900 برميل من النفط المكافئ يومياً)، بانخفاض نسبته %15 عن السنة السابقة. وقد أتى الانخفاض بعد فترة من الثبات ومنحنى انخفاض متوقع، صاحبه انخفاض طبيعي في إنتاج الحقول والذي تم عكسه جزئياً عندما بدأ إنتاج بئرين في حقل بلسم في الربع الرابع من سنة 2015.

وخلال السنة، حفرت الشركة بئرين ناجحين في عقد تنمية بلسم. وتجدر الإشارة إلى أن بئر تنمية بلسم 2 قد وفر خزاناً ذو جودة أفضل بالإضافة إلى عمود هيدروكربون أطول في الجزء المستكشف فعلياً من الحقل، في حين حقق بئر بلسم 3 الاستكشافي اكتشافاً كبيراً للغاز في الجزء الغربي من الحقل. وقد أضافت تلك النتائج الباهرة احتياطي (2ب) إضافي بواقع 165 مليار قدم مكعب من الغاز، بما يكافئ 28 مليون برميل من النفط المكافئ. وقد أتاح البئران إمكانية تنمية جديدة ستتم متابعتها خلال سنة 2016. وقد بدأ الإنتاج في البئرين بلسم 1 و2 في شهر ديسمبر سنة 2015.

وفي مصر، قامت الشركة بتحصيل مبلغ 125 مليون دولار أمريكي (458 مليون درهم) وحققت %111 من إيرادات السنة الخاصة بها. كما استلمت الشركة خلال السنة مبلغاً نقدياً بقيمة 109 مليون دولار أمريكي (400 مليون درهم) (2014: 163 مليون دولار أمريكي / 597 مليون درهم)، وقامت الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية (إيجاس)/الهيئة المصرية العامة للبترول بتسوية مكافأة توقيع بلوك 1 وبلوك 3 البالغة 13 مليون دولار أمريكي (46 مليون درهم) والمبلغ المستحق الدفع لشركات مقاولات مملوكة للحكومة البالغ 3 مليون دولار أمريكي (11 مليون درهم) مقابل المبالغ المستحقة للمجموعة. في نهاية السنة، بلغ رصيد الذمم التجارية في مصر 221 مليون دولار أمريكي (814 مليون درهم) في نهاية سنة 2014)، بانخفاض كلي بلغ 12 مليون درهم) في نهاية سنة 2014)، بانخفاض كلي بلغ 12 مليون دولار (44 مليون درهم).

(ب) مشروع إقليم كردستان العراق (شركة بيرل للبترول المحدودة)

أبرمت المجموعة في أبريل من سنة 2007 اتفاقيات مع حكومة إقليم كردستان العراق تقتضي بتنمية موارد البترول الكبيرة (بما في ذلك الغاز) في حقلي خور مور وجمجمال. منذ ذلك الحين، يتم التركيز على تنمية ومعالجة ونقل الغاز الطبيعي من حقل خور مور، بما في ذلك معالجة واستخراج الغاز المسال والمكثف وتوفير امدادات الغاز الطبيعي لمحطات توليد الطاقة الكهربائية بالقرب من اربيل والسليمانية. إن زيادة تنمية كلا الحقلين مخطط لها بعد حل النزاع القانوني القائم. على النحو المتصور في الاتفاقيات، فإن تلك الزيادة في التنمية من المتوقع أن توفر إمدادات كبيرة من الغاز الطبيعي للتوسع المستقبلي لتوليد الطاقة والصناعات المحلية وكذلك للتصدير والبيع في الخارج، عندما تسمح الظروف السياسية.



دانــــة غـــاز (ش.م.ع) تــقــريـــر مــجلــس الإدارة (تتمة)

(ب) مشروع إقليم كردستان العراق (شركة بيرل للبترول المحدودة) (تتمة)

في 27 نوفمبر 2015، باعت كل من شركة دانة غاز وشركة الهلال أسهم بنسبة 5٪ في شركة بيرل للبترول لشركة آر دبليو إي سبلاي آند تريدنغ ميدل إيست هولدينج بي في ("آر دبليو إي"). إن حصة المساهمين في شركة بيرل للبترول هي على النحو التالي: شركة دانة غاز - 35٪ وشركة الهلال - 35٪ وشركة أو إم في - 10٪ وشركة إم أو إل - 10٪ وشركة آر دبليو إي - 10٪.

بلغت حصة دانة غاز من إجمالي الإنتاج في إقليم كردستان العراق لسنة 2015 بواقع 10.7 مليون برميل من النفط المكافئ، أي بمعدل 29.5 ألف برميل من النفط 29.3 ألف برميل من النفط المكافئ يومياً، بمعدل 28.5 ألف برميل من النفط المكافئ يومياً،

بلغت حصة دانة غاز من التحصيلات للسنة مبلغ 43 مليون دولار أمريكي (158 مليون درهم) مقارنة بمبلغ 34 مليون دولار أمريكي (125 مليون درهم) لسنة 2014. عند انتهاء عقد المبيعات المحلي المباشر، بدأت حكومة إقليم كردستان العراق رفع مباشر للغاز المسال والمكثفات من 20 سبتمبر و7 أكتوبر 2015، على التوالي من حقل خور مور من خلال مقاول محلي. في نهاية السنة بلغ رصيد الذمم المدينة التجارية 727 مليون دولار أمريكي (2.665 مليار درهم) بنسبة %35 من أسهم دانة عاز – (دانة غاز %40 - 2014 – 2016 مليون دولار أمريكي / 2.734 مليار درهم).

(ج) حقل غاز الزوراء

يقع حقل الزوراء جزئياً في غرب منطقة الامتياز البحرية للشارقة ويمتد إلى منطقة امتياز عجمان المجاورة مع ما يقرب من 50% من الأحجام على كلا الجانبين تمت الموافقة عليها بموجب اتفاقية توحيد انتاج مبدئي. وسوف يبدأ المشروع في إنتاج الغاز الغني نسبياً بالحامض من حقل غاز الزوراء الى محطة معالجة الغاز البرية الجديدة التي تم تشييدها داخل المنطقة الحرة بالحمرية في الشارقة.

يشتمل المشروع على هندسة وتشييد وتركيب منصة غير مأهولة، على عمق حوالي 24 مترا في المياه وعلى بعد حوالى 33 كم من الشاطئ. وترتبط منصة الزوراء عن طريق خط أنابيب 12بوصة تحت البحر ونظام خطوط أنابيب برية إلى مصنع معالجة الغاز البري الجديد حيث سيتم معالجة الغاز.

تم إتمام عمليتي الحفر الجانبي التي تمتد أفقياً حتى فتحات البئرين، وتم الانتهاء من جميع الأعمال البحرية واستكمال البئر. اكتمل الإطار العلوي للمنصة وعمليات التشغيل. تم تشغيل خط الأنابيب في القطاعين البحري والبري. انتهت عمليات الإعداد للتشغيل وعمليات التشغيل الفعلي للمحطة البرية انتهت وانتج المشروع أول كميات من الغاز في شهر يناير من سنة 2016.

تم تمويل تكلفة المشروع جزئياً عن طريق تسهيل لأجل بمبلغ 100 مليون دولار أمريكي تم توقيعه في 25 يونيو 2014 من خلال اتحاد بنوك مشترك يضم أربعة بنوك إقليمية هي بنك الإمارات دبي الوطني والبنك التجاري الدولي وبنك دبي التجاري وبنك بروة. سوف يساهم هذا التسهيل في مكون الديون التمويل اللازم لاستكمال المشروع وتمكين حقل غاز الزوراء من الإنتاج. لاحقاً لنهاية السنة، تم تحقيق الإغلاق المالي للتسهيل لأجل المذكور في 16 مارس 2015 وتم السحب بالكامل في 30 نوفمبر 2015. وتم تمويل باقي تكلفة المشروع من خلال حقوق الملكية.



مشروع غاز الإمارات العربية المتحدة

إن مشروع غاز الإمارات لمعالجة ونقل الغاز المستورد في انتظار بدء توريدات الغاز من قبل شركة النفط الوطنية الإيرانية (NIOC) وهو ما يؤهلها لتسويق إلى شركة نفط الهلال. تمتلك دانة غاز حصة بنسبة 35٪ في شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة (UGTC)، وهما شركتان تمتلكان الغاز، وتمتلك حصة بنسبة 100٪ في شركة الصجعة للغاز والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة (UGTC)، وهما شركتان تمتلكان المنصة البحرية المحدودة وخطوط الإنتاج البحرية والبرية ووحدة معالجة الغاز الغني بالحامض.

خليج السويس في مصر - مصنع استخراج الغاز المسال

إن الشركة، من خلال شركتها التابعة دانة غاز البحرين، تمتلك حصة بنسبة ٤6.4٪ (بشكل فعلي) في الشركة المصرية البحرينية لمشتقات الغاز (مشروع مشترك) لإنشاء وامتلاك وتشغيل مصنع استخراج الغاز المسال الطبيعي في مصر بالتضامن مع الشركة المصرية القابضة للغاز ات الطبيعية (EGAS) والشركة العربية للاستثمارات البترولية (APICORP). يعمل المصنع بطاقة انتاجية قدر ها 150 مليون قدم مكعب معياري يومياً من الغاز وقام بالمعالجة بكامل طاقته خلال سنة 2015.

دعاوي التحكيم

في 21 أكتوبر 2013، بدأت شركة دانة غاز بالاشتراك مع شركة نفط الهلال وبيرل للبترول (الكونسورتيوم الذي يملك حقوق النفط في إقليم كردستان العراق)، يُشار إليهم مجتمعين بـ "أصحاب المطالبات"، إجراءات تحكيم دولية في محكمة لندن للتحكيم الدولي حسب آلية فض النزاعات الواردة في الاتفاقية الموقعة مع حكومة إقليم كردستان العراق بتاريخ 4 أبريل 2007 وتخضع للقانون الإنجليزي.

اعتباراً من شهر يونيو 2013، في التاريخ الذي بدأ فيه أصحاب المطالبات إجراءات التحكيم لدى محكمة لندن للتحكيم الدولي، توقفت حكومة إقليم كردستان عن سداد اي مدفو عات مقابل المنتجات المسالة التي استمرت في رفعها من مصنع خور مور وبيعها. وفي 21 مارس 2014، قدم الكونسورتيوم طلب إجراء مؤقت إلى المحكمة. ونجح الكونسورتيوم في تقديم طلباته إلى المحكمة بخصوص الإجراء المؤقت وأصدرت المحكمة أمراً في 10 يوليو 2014 لحكومة إقليم كردستان باستعادة الدفعات المنتظمة السابقة للكونسورتيوم اعتباراً من 2014 مارس 2014، وهو تاريخ تقديم الطلب، وحتى إنهاء هذه القضية.

رفضت حكومة إقليم كردستان الامتثال لأمر المحكمة واعترضت عليه، على الرغم من أنه تم السماح للشركة اعتباراً من سبتمبر 2014 في البدء في المبيعات المحلية للمكثفات والغاز المسال إلى أطراف ثالثة. وفي 17 أكتوبر 2014، رفضت المحكمة اعتراض حكومة إقليم كردستان وأكدت من جديد أمرها لاتخاذ الإجراء المؤقت بتاريخ 10 يوليو 2014. وعلاوة على ذلك، أمرت المحكمة حكومة إقليم كردستان بدفع 100 مليون دولار أمريكي إلى الكونسورتيوم في إطار زمني مدته 30 يوماً (بتاريخ 17 نوفمبر 2014). في مخالفة لالتزاماتها القانونية، رفضت حكومة إقليم كردستان إجراء الدفعات بحلول الموعد النهائي. ونتيجة لذلك، أصبح أمر المحكمة قطعياً، مما يتيح تنفيذه من قبل المحكمة الإنجليزية العليا. وبتاريخ 12 ديسمبر 2014، وبإذن المحكمة، تم تقديم طلب إلى المحكمة الإنجليزية العليا لتنفيذ الأمر، مع احتمال فرض عقوبات على حكومة إقليم كردستان لعدم الامتثال. تم تحديد موعد جلسة الاستماع لهذا الأمر في 28 و29 أكتوبر 2015 أمام المحكمة الإنجليزية العليا.

وبتاريخ 20 نوفمبر 2015، أصدرت المحكمة العليا حكمها، والذي أيدت فيه الأمر القطعي وألزمت حكومة إقليم كردستان بدفع المبلغ المذكور في الأمر القطعي خلال 14 يوماً. وعقب استلام الحكم، ردت حكومة إقليم كردستان بالاعتراض على الأمر الصادر عن المحكمة حيث طلبت (1) إعفائها من الأمر القطعي؛ و(2) استئناف الحكم؛ و(3) على سبيل الاحتياط، تمديد الفترة الزمنية المحددة لدفع مبلغ الأمر القطعي. وفي الوقت نفسه الذي قدمت فيه حكومة إقليم كردستان الطلب الخاص بها، قدمت كذلك طلباً إلى المحكمة لإعفائها من الأمر القطعي. وفي الجلسة التي عُقدت لدى مقام المحكمة بتاريخ 17 ديسمبر 2015، حكمت المحكمة بما يلي: (1) تأجيل طلب الإعفاء للسماح للمحكمة بتقرير ما إذا كان يجب الإعفاء من الأمر القطعي أم لا؛ و(2) رفض السماح لحكومة إقليم كردستان باستئناف الحكم؛ و(3) تمديد الفترة الزمنية المتاحة لحكومة إقليم كردستان لسداد المبلغ المذكور في الحكم القطعي إلى 26 فبراير 2016. ومع ذلك، كشرطٍ مسبق لهذا التمديد، أمرت المحكمة حكومة إقليم كردستان بأن تسدد في الوقت ذاته ثلاثة أقساط قيمة كلٍ منها 8 ملايين دولار أمريكي إلى الكونسورتيوم في 31 ديسمبر 2015 و 15 يناير 2016 و 19 فبراير 2016. وقد تم الأقساط الثلاثة بالكامل.



دانــــة غـــاز (ش.م.ع) تــقــريــر مــجلــس الإدارة (تتمة)

دعاوى التحكيم (تتمة)

كما تقدمت حكومة إقليم كردستان إلى المحكمة بطلب للإعفاء من الأمر القطعي، والذي كان موضوعاً لجلسة قصيرة أمام المحكمة بتاريخ 8 يناير 2016. وفي 15 يناير 2016، أصدرت المحكمة قرارها برفض طلب حكومة إقليم كردستان بالإعفاء من الأمر القطعي وتأكيد تاريخ السداد على أنه 26 فبراير 2016.

بتاريخ 18 فبراير 2016، تقدمت حكومة إقليم كردستان بطلب للسماح لها بتقديم استئناف إلى محكمة الاسئتناف على مختلف جوانب الأحكام الصادرة عن المحكمة العليا والمتعلقة بتنفيذ الأمر القطعي. وقد قررت محكمة الاستئناف أن مسألة السماح لحكومة إقليم كردستان بالاستئناف يجب البت فيها في جلسة شفهية تُعقد في تاريخ يتم تحديده خلال 3 أشهر. وفي الوقت نفسه، قررت محكمة الاستئناف أن الريخ سداد مبلغ 100 مليون دولار أمريكي يتم تأجيله من 26 فبراير 2016 ولحين التوصل إلى نتائج الجلسة، و(2) يجب على حكومة إقليم كردستان في الوقت نفسه الاستمرار في دفع مبلغ 8 ملايين دولار أمريكي إلى أصحاب المطالبات في يوم 15 من كل شهر.

فيما يتعلق بإجراءات التحكيم الخاصة بالوقائع، تم عقد جلسة استماع لمدة أسبوع واحد في لندن بدأت في 20 أبريل 2015 لمناقشة بعض الأمور المحددة من التحكيم.

وفي 3 يوليو 2015، أصدرت محكمة التحكيم بتاريخ 30 يونيو 2015 قراراً نهائياً جزئياً ("القرار النهائي الجزئي الأول") يؤكد الحقوق التعاقدية للكونسورتيوم بما في ذلك عدد من الأمور الهامة تم تناولها خلال جلسة الاستماع بتاريخ 20 أبريل 2015. ويؤكد قرار المحكمة النهائي الجزئي الأول، من جملة أمور أخرى، على ما يلي:

- حقوق الكونسورتيوم الحصرية طويلة الأجل لتطوير وإنتاج الغاز والنفط من حقلي خور مور وجمجمال لمدة العقد، بما لا يقل عن 25 سنة.
- الالتزام التعاقدي لحكومة إقليم كردستان بالدفع إلى الكونسورتيوم عن المكثفات والغاز المسال التي تم إنتاجها بالأسعار الدولية،
 بما في ذلك منهجية التسعير لكل منها.
 - يحق لشركة دانة غاز ونفط الهلال التنازل عن حصصهم إلى إم أو إل وأو إم في،
 ولا يحق لحكومة إقليم كردستان أي حصة من عائدات التنازل.

بتاريخ 21 سبتمبر 2015، تم عقد جاسة ليوم واحد قام الكونسورتيوم خلالها بتقديم طلب لمحكمة التحكيم بالحكم بمبلغ نقدي بقيمة 1.963 مليار دولار أمريكي ضد حكومة إقليم كردستان، باعتباره مبلغ الفواتير غير المسددة القائمة للمكثفات والغاز المسال التي تم إنتاجها (كما في 30 يونيو 2015) والذي تم حسابه وفقاً لمنهجية التسعير التي حددتها محكمة التحكيم في قرارها النهائي الجزئي الأول. كما نظرت المحكمة ادعاءات الطرفين والوثائق المقدمة منهما. وفي 27 نوفمبر 2015، أصدرت المحكمة قرارها النهائي الجزئي الثاني الجزئي الثاني ("القرار النهائي الجزئي الثاني") الذي طالبت فيه حكومة إقليم كردستان بأن تدفع للكونسورتيوم خلل 28 يوماً (أي في موعد أقصاه 26 ديسمبر 2015) مبلغاً وقدره 1.963 مليار دولار أمريكي مقابل الفواتير غير المسددة المستحقة مقابل المكثفات والغاز المسال حتى 30 يونيو 2015، وفقاً لاستراتيجية التسعير المحددة بالفعل من جانب محكمة التحكيم في القرار النهائي الجزئي الأول.

إن القرار النهائي الجزئي الثاني هو قرار نهائي وملزم وساري على الصعيد الدولي ولا يعتمد على أي جلسات استماع إضافية أو على الدعاوى أو الدعاوى المضادة المعلقة للأطراف والتي يتم تحديدها خلال إجراءات التحكيم.



دعاوى التحكيم (تتمة)

وحتى تاريخه، لم تدفع حكومة إقليم كردستان مبلغ 1.963 مليار دولار أمريكي، وبتاريخ 22 ديسمبر 2015 طعنت على القرار النهائي المجزئي الثاني لدى المحكمة الإنجليزية العليا بسبب محدودية الحيثيات الإجرائية التي تضمنها التحكيم. ويرى الكونسورتيوم ومستشاروه القانونيون أن هذا الطعن ليس له أساس من الصحة وسيقابل بالرفض. وإن هذا الطعن لن يعلق بأي حالٍ من الأحوال التزام حكومة إقليم كردستان بالدفع.

وسيتم تحديد استحقاق الكونسورتيوم للذمم المدينة فيما يتعلق بفائض الغاز ومطالبات الأضرار الجسيمة (والتي تقدر بما يزيد عن 15 مليار دولار أمريكي) والناتجة عن التدخل المجحف في حقوق الكونسورتيوم طويلة الأجل في حقلي خور مور وجمجمال (وفق ما أكده القرار النهائي الجزئي الأول) (إلى جانب المطالبات المستحقة الأخرى) في الجلسة اللاحقة التي من المقرر أن تبدأ في 5 سبتمبر 2016. كما ستتناول هذه الجلسة مختلف الدعاوى المضادة التي قدمتها حكومة إقليم كردستان ضد الكونسورتيوم بما يزيد عن 3 مليارات دولار أمريكي، والتي يرى الكونسورتيوم ومستشاروه القانونيون أنها جميعاً بغير سند من القانون أو الواقع.

في ديسمبر 2010، أعلنت دانة غاز ش.م.ع وشركة نفط الهلال الدولية المحدودة ("أصحاب المطالبات") بدء إجراءات التحكيم أمام محكمة التحكيم في لندن بزعم أن شركة آرويست ("المدعى عليها") قد خرقت اتفاقات السرية المحددة بين الأطراف. وبتاريخ 10 مارس 2015، أقرت المحكمة بأن الانتهاكات المتعلقة باتفاقات السرية التي قامت بها المدعى عليها قد أضرت بمصالح أصحاب المطالبات في إقليم كردستان العراق. وفي 27 نوفمبر 2015، توصل أصحاب المطالبات إلى تسوية سرية مرضية للطرفين مع آرويست. وفي إطار التسوية، قامت دانة غاز بنقل حصة في حقوق الملكية بنسبة %5 في شركة بيرل للبترول المحدودة إلى شركة آر دبليو إي سبلاي آند تريدنغ ميدل إيست هولدينج بي في. وبناءً عليه، أصبحت حصة مساهمة دانة غاز في بيرل للبترول المحدودة الآن %35.

إن عقد مبيعات وشراء الغاز بين شريك دانة غاز "نفط الهلال وشركة النفط الوطنية الإيرانية والذي ينص على توريد الغاز إلى دولة الإمارات العربية المتحدة كان موضوع جلسات التحكيم الدولي منذ يونيو 2009. في أغسطس 2014، تم إخطار شركة دانة غاز من قبل شركة نفط الهلال بأن محكمة التحكيم قد أصدرت قراراً نهائياً في موضوع الدعوى، وقررت أن يكون العقد الممتد لفترة 25 سنة بينها وبين شركة النفط الوطنية الايرانية هو ساري المفعول وملزم للأطراف، وأن شركة النفط الوطنية الايرانية تلتزم بتوصيل الغاز بموجب العقد منذ شهر ديسمبر 2005. وقد ابلغت شركة نفط الهلال شركة دانة غاز بأن هيئة التحكيم قد حددت تاريخ الجلسة النهائية للبت في مسألة مطالبات الأضرار المقدمة ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية بسبب عدم تنفيذها للعقد ليكون في 1 سبتمبر 2016 في مدينة لاهاي.



أعضاء مجلس الادارة

إن أعضاء مجلس الإدارة الذين عملوا خلال السنة هم:

- 1. سمو الشيخ أحمد بن سلطان القاسمي، رئيس فخري
- 2. السيد حميد ضياء جعفر، رئيس مجلس الإدارة (من 30 أبريل 2015)
- 3. السيد راشد سيف الجروان، نائب رئيس مجلس الإدارة (من 30 أبريل 2015)
 - 4. الدكتور باتريك ألمان وورد، الرئيس التنفيذي
 - 5. سعادة الشيخ سلطان بن أحمد بن سلطان القاسمي
 - 6. السيد عبد الله على المجدوعي
 - 7. السيد مجيد حميد جعفر
 - 8. السيد ناصر النويس
 - 9. السيد سعيد عراطة
 - 10. السيد فاروجان نرغيسيان
 - 11. السيد زياد عبد الله إبراهيم كلداري
 - 12. السيد هاني عبدالعزيز حسين (من 30 أبريل 2015)
 - 13. السيدة فاطمة عبيد الجابر (من 30 أبريل 2015)
- 14. الدكتور عادل خالد الصبيح، رئيس مجلس الإدارة (من 30 أبريل 2015)
- 15. الدكتور توفيق عبدالرحمن المؤيد، نائب رئيس مجلس الإدارة (من 30 أبريل 2015)
 - 16. السيد عبد العزيز حمد الجميح (من 30 أبريل 2015)
 - 17. السيد أحمد المدفع (من 30 أبريل 2015)
 - 18. السيد أحمد راشد العربيد (من 30 أبريل 2015)
 - 19. السيد خالد عبد الرحمن صالح الراجحي (من 30 أبريل 2015)
 - 20. السيد رشاد محمد الزبير (من 30 أبريل 2015)
 - 21. السيد صلاح القحطاني (من 30 أبريل 2015)

مدققو الحسابات

تم تدقيق البيانات المالية من قبل السادة/ إرنست ويونغ الذين أنهوا عملهم وهم مؤهلون لإعادة تعيينهم.

نيابة عن مجلس الإدارة

عضو مجلس الإدارة

_____ مارس 2016



تقرير مدققي الحسابات المستقلين إلى السادة مساهمي شركة دانـة غـاز (ش.م.ع)

تقرير حول البيانات المالية المجمعة

لقد دققنا البيانات المالية المجمعة المرفقة لشركة دانة غاز (ش.م.ع) والشركات التابعة لها ("المجموعة")، والتي تتألف من بيان المركز المالي المجمع كما في 31 ديسمبر 2015 والبيانات المجمعة للدخل والدخل الشامل والتدفقات النقدية والتغيرات في حقوق الملكية للسنة المالية الماكية المنتهية في ذلك التاريخ، وملخص السياسات المحاسبية الهامة والمعلومات التوضيحية الأخرى.

مسؤولية أعضاء مجلس الإدارة عن البيانات المالية المجمعة

إن أعضاء مجلس الإدارة مسؤولون عن الإعداد والعرض العادل لهذه البيانات المالية المجمعة وفقاً للمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية الصادرة عن مجلس المعايير المحاسبية الدولية والأحكام المعنية من النظام الأساسي لشركة دانة غاز (ش.م.ع) والقانون الاتحادي رقم (2) لسنة 2015 في دولة الإمارات العربية المتحدة، وعن الرقابة الداخلية التي يعتبرها أعضاء مجلس الإدارة ضرورية لإعداد بيانات مالية مجمعة خالية من أخطاء جوهرية، سواء كان ذلك نتيجة لاحتيال أو خطأ.

مسؤولية مدققي الحسابات

إن مسؤوليتنا هي إبداء الرأي حول هذه البيانات المالية المجمعة استناداً إلى أعمال تدقيقنا. لقد قمنا بتدقيقنا وفقاً لمعايير التدقيق الدولية، والتي تتطلب منا الالتزام بقواعد السلوك المهني وتخطيط وتنفيذ أعمال التدقيق للحصول على تأكيدات معقولة بأن البيانات المالية خالية من الأخطاء الجوهرية.

يتضمن التدقيق القيام بالإجراءات اللازمة للحصول على أدلة مؤيدة للمبالغ والإفصاحات الواردة في البيانات المالية المجمعة، الواراءات المختارة تعتمد على تقدير مدققي الحسابات وتشمل تقييم مخاطر الأخطاء الجوهرية للبيانات المالية المجمعة، سواء كان ذلك نتيجة لاحتيال أو خطأ. وعند تقييم هذه المخاطر، يضع المدقق في الاعتبار نظم الرقابة الداخلية بالمنشأة والمعنية بإعداد وعرض البيانات المالية المجمعة بصورة عادلة وذلك لتصميم إجراءات تدقيق مناسبة للظروف، وليس لهدف إبداء رأي حول فعالية نظام الرقابة الداخلية للمنشأة. ويتضمن التدقيق أيضاً تقييم مدى ملائمة السياسات المحاسبية المتبعة ومدى معقولية التقديرات المحاسبية التي قام بها أعضاء مجلس الإدارة، وكذلك تقييم العرض العام للبيانات المالية المجمعة.

وباعتقادنا أن أدلة التدقيق التي حصلنا عليها كافية وملائمة لتوفر لنا الأساس لإبداء رأينا حول البيانات المالية المجمعة.

الرأي

في رأينا، إن البيانات المالية المجمعة تعبر بصورة عادلة، من كافة النواحي الجوهرية، عن المركز المالي للمجموعة كما في 31 ديسمبر 2015 وعن أدائها المالي وتدفقاتها النقدية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ وفقاً للمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية.



تقرير مدققي الحسابات المستقلين إلى السادة مساهمي شركة دانـة غـاز (ش.م.ع)

التأكيد على بعض الأمور

(1) نود أن نلفت الانتباه إلى الإيضاح رقم 12(ب) و 14 حول البيانات المالية المجمعة الذي يبين أن التأخير المستمر في البدء بتوريدات الغاز قد أدى إلى قيام مورد رئيسي للمجموعة برفع دعاوى تحكيم ضد المورد النهائي، و

(2) كما نلفت الانتباه إلى الإيضاح رقم 15 حول البيانات المالية المجمعة الذي يفصح عن دعاوى التحكيم المبرمة مع حكومة إقليم كردستان العراق.

إن رأينا غير متحفظ بخصوص الأمور الواردة أعلاه.

تقرير حول المتطلبات القانونية والتنظيمية الأخرى

كما نشير، وفقاً لمتطلبات القانون الاتحادي رقم (2) لسنة 2015 في دولة الإمارات العربية المتحدة، إلى ما يلي:

- 1) لقد حصلنا على جميع المعلومات التي رأيناها ضرورية لأغراض تدقيقنا؛
- 2) لقد تم إعداد البيانات المالية، من كافة النواحي الجوهرية، وفقاً للأحكام المعنية من القانون الاتحادي رقم (2) لسنة 2015 في دولة الإمارات العربية المتحدة، والنظام الأساسي للشركة؛
 - 3) تحتفظ الشركة بسجلات محاسبية منتظمة؛
 - 4) تفق المعلومات المالية الواردة في تقرير أعضاء مجلس الإدارة مع السجلات المحاسبية للشركة؛
 - 5) لم تشتري أو تستثمر الشركة في أي من الأسهم أو الأوراق المالية خلال السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2015؛
 - 6) يبين إيضاح 31 حول البيانات المالية المجمعة المعاملات الجوهرية مع الأطراف ذات العلاقة والشروط التي اعتمدت عليها؛
 - 7) استناداً إلى المعلومات التي تم توفيرها لنا، لم يسترعي انتباهنا ما يستوجب الاعتقاد بأن الشركة قد خالفت، خلال السنة المالية المنتهية في 31 ديسمبر 2015، أي من الأحكام المعنية من القانون الاتحادي رقم
 (2) لسنة 2015 في دولة الإمارات العربية المتحدة أو النظام الأساسي للشركة على وجه قد يكون له تأثير جوهري على أنشطتها أو مركزها المالي المجمع كما في 31 ديسمبر 2015؛ و
 - 8) يبين إيضاح 35 المساهمات الاجتماعية خلال السنة.

توقيع
ثودلا هاري جوبال
شريك
رقم القيد : 689

2016	مارس		

الشارقة، الإمارات العربية المتحدة



بيان الحخيل المجمع للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2015

15

إيضاح	e d Ward			
	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون در هم
5	417	1.529	683	2.504
5	(146)	(535)	(207)	(759)
5	271	994	476	1.745
44	(56)	(205)	(55)	(202)
11	(89)	(326)	(118)	(433)
	126	463	303	1.110
	(23)	(84)	(28)	(102)
	208	762	-	-
6	130	476	3	11
7	(153)	(561)	-	-
28	(24)	(88)	(22)	(81)
	(8)	(29)	(4)	(15)
13	(1)	(4)	(1)	(4)
14	(7)	(26)	(1)	(4)
	(14)	(51)	(1)	(4)
8	(77)	(282)	(73)	(267)
	157	576	176	644
9	(13)	(48)	(51)	(187)
	144	528	125	457
			405	457
	146	535 (7)	125	457
	(2)	(7)		
	144	528	125	457
10	0.021	0.077	0.018	0.066
10	0.019	0.072	0.017	0.064

إير ادات حقوق الامتياز
صافي الإيرادات تكاليف تشغيلية استهلاك ونضوب
إجمالي الأرباح
مصاريف عمومية وإدارية دخل آخر دخل الستثمارات والتمويل دخل الاستثمارات والتمويل مخصص فائض الاستحقاقات مخصص الانخفاض في قيمة مصاريف أخرى تغيرات في القيمة العادلة للعقارات الاستثمارية حصة من خسائر مشروع مشترك مصاريف استكشاف تكاليف التمويل
الأرباح قبل ضريبة الدخل مصروف ضريبة الدخل الأرباح للسنة
الأرياح العائدة إلى: - مساهمي الشركة الأم - حصص غير مسيطرة
الربح للسهم: - الربح الأساسي للسهم (دو لار أمريكي/درهم للسهم)
- الربح المخفف للسهم (دو لار أمريكي/در هم للسهم)



بيان الحخيل المجمع للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2015

2014 **2015**

مليون در هم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي
457	125	528	144
(94)	(26)	-	-
-	-	11	3
		44	12
(94)	(26)	55	15
363	99	583	159
363	99	590 (7)	161 (2)
363	99	583	159

الأرباح للسنة

بنود الدخل الشامل الأخرى:

بنود الدخل الشامل الأخرى التي سيتم تصنيفها إلى بيان الدخل في فترات لاحقة:

أرباح/(خسائر) الموجودات المالية المتوفرة للبيع (إيضاح 18)

بنود الدخل الشامل الأخرى التي لن يتم تصنيفها إلى بيان الدخل في فترات لاحقة:

أرباح/(خسائر) الموجودات المالية المتوفرة للبيع (إيضاح 18)

صافي المبلغ المحول من احتياطي آخر (الموجودات المالية المتوفرة للبيع)

بنود الدخل الشامل (الخسائر الشاملة) الأخرى للسنة

إجمالي الدخل الشامل للسنة

العائد إلى:

- مساهمي الشركة الأم
- حصص غير مسيطرة



الموجودات

بيان الحخل المجمع للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2015

2014 2015

مليون در هم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي	ايضاح
3.474 2.669 95 2.074 8.312	948 728 26 566 2.268	3.784 2.741 91 2.048 8.664	1.032 748 25 559 2.364	11 12 13 14
187 3.844 187	51 1.049 51	194 3.728	53 1.017 -	16 17 18
33 674 4.925 13.237	9 184 1.344 3.612	29 1.723 5.674 14.338	1.548 3.912	19 20
6.961 340 340 2.119 (51) 212	1.899 93 93 578 (14) 58	6.969 395 395 2.540 7 212	1.901 108 108 693 2 58	21 22 22 22 23 25
9.921 11 9.932	2.707 3 2.710	10.518 4 10.522	2.870	25
2.741 69 2.810	748 19 767	2.969 59 3.028	810 16 826	25 26
495	135	187 550 51	51 150 14	25 27 28
495	135	788	215	
3.305	3.612	3.816	3.912	

الموجودات غير المتداولة موجودات ثابتة موجودات غير ملموسة عقارات استثمارية حصة في مشاريع مشتركة الموجودات المتداولة مدينون تجاريون ومدينون آخرون موجودات مالية متوفرة للبيع موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر نقد في صندوق وأرصدة لدى البنوك إجمالي الموجودات حقوق الملكية والمطلوبات رأس المال والاحتياطيات العائدة لمساهمي الشركة الأم رأس المال ر . احتياطي نظامي احتياطي قانوني أرباح غير موزعة احتياطيات أخرى سندات قابلة للتحويل - عنصر حقوق الملكية عائدة لمساهمي الشركة الأم حصص غير مسيطرة إجمالي حقوق الملكية المطلوبات غير المتداولة قروض مخصصات المطلوبات المتداولة قروض دائنون تجاريون ومبالغ مستحقة الدفع مخصص فائض الاستحقاقات (صافي) إجمالى المطلوبات

	مجلس الإدارة	عضو
رس 2016	مار	

عضو مجلس الإدارة _____ مارس 2016

إجمالي حقوق الملكية والمطلوبات



بيان الحخل المجمع للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2015

2014 **2015**

	2017				
مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي	إيضاح	
644	176	576	157		
433	118	326	89	11	
(11)	(3)	(121) 11	(33)	7	
81 4	22	88 4	24 1	13	
4	1	26	7	14	
267 (11)	73 (3)	282	77 -		
1.411	385	1.192	325		
(895)	(244)	(370)	(101)		
37 4	10 1	(33) (48)	(9) (13)		
-		51	14		
(187)	<u>152</u> (51)	792 (48)	<u>216</u> (13)	9	
370	101	744	203		
(308)	(84)	(571) (92)	(156) (25)		
-	-	593	162		
66	18	198	54		
22	6 -	18 4	5 1		
11 11	3	-	-		
(198)	(54)	150	41		
-	-	524	143		
-	-	(88) (29)	(24) (8)		
(246)	(67)	(254) (106)	(69) (29)	20	
(246)	(67)	47	13_		
(74)	(20)	941	257		
748	204	674	184	20	
674	184	1.615	441	20	

الأنشطة التشغيلية أرباح قبل ضريبة الدخل التعديلات للبنود التالية: استهلاك ونضوب دخل آخر دخل الاستثمارات والتمويل مخصص الإنخفاض في القيمة تغيرات في القيمة العادلة للعقارات الاستثمارية حصة من خسائر مشروع مشترك تعويضات مجلس الإدارة
التغيرات في رأس المال العامل: مدينون تجاريون ومدينون آخرون بضاعة دائنون تجاريون ومبالغ مستحقة الدفع مخصص فائض الاستحقاقات
صافي النقد الناتج من الأنشطة التشغيلية
ضريبة الدخل المدفوعة
صافي التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية
الأنشطة الاستثمارية شراء موجودات ثابتة مصاريف على موجودات غير ملموسة مصاريف على موجودات غير ملموسة مبالغ محصلة من استبعاد للموجودات المالية المتوفرة للبيع المالية المتوفرة للبيع دخل الاستثمارات والتمويل المقبوض استثمارات مستردة خلال السنة محصلة من بيع كوم أمبو تكاليف استحواذ غير مطالب بها-سنتوريون صافي النقد من/(المستخدم في) الأنشطة الاستثمارية المبالغ محصلة من القروض إعادة شراء للصكوك مبالغ محصلة من القروض ويعة تكاليف التمويل المدفوعة وييعة - تسهيلات المرابحة وييعة - تسهيلات المرابحة صافي التدفقات النقدية من/(المستخدم في)
صافي الندفقات النقدية من/(المستحدم في) الأنشطة التمويلية
صافي الزيادة/(النقص) في النقدية وشبه النقدية النقدية النقدية النقدية السنة النقدية في بداية السنة النقدية وشبه النقدية في نهاية السنة



بيان الحخل المجمع للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2015

العائدة إلى مساهمي الشركة								
بر الموزعة	الأرباح غب	، القانوني	الاحتياطي	ب النظامي	الاحتياطي	المال	رأس ا	
مليون درهم	مليون دولار أمريكي	ملي <i>ون</i> درهم	مليون دولار أمريكي	ملي <i>ون</i> درهم	مليون دولار أمريكي	ملي <i>ون</i> درهم	مليون دولار أمريكي	
1.767 457	482 125	293	80	293	80	6.602	1.801	
-	-	-	-	-	-	-	-	
457	125							
(94)	(26)	47	13	47	13	-	-	
-	-	-	-	-	-	-	-	
-	-	-	-	-	-	355	97	
-	-	-	-	-	-	4	1	
(11)	(3)							
2.119	578	340	93	340	93	6.961	1.899	
535	146	-	-	-	-	-	-	
535	146	_	_	_	_	_	_	
(110)	(30)	55	15	55	15	-	-	
(4)	(1)	-	-	-	-	-	-	
-	-	-	-	-	-	-	-	
-	-	_	_	_	-	8	2	
2.540	693	395	108	395	108	6.969	1.901	

كما في 1 يناير 2014 الأرباح للسنة بنود الدخل الشامل الأخرى إجمالي الدخل الشامل للسنة بعدي الحديد التحويل إلى الاحتياطيات (إيضاح 22) إعادة تصنيف أرباح مثبتة سابقاً من استبعاد موجودات مالية متوفرة للبيع تحويل صكوك (إيضاح 25) إصدار اسهم للموظفين تعويضات مجلس الإدارة كما في 31 ديسمبر 2014 الأرباح للسنة بنود الدخل الشامل الأخرى إجمالي الدخل الشامل للسنة التحويل إلى الاحتياطيات (إيضاح 22) التحويل الدفع بالأسهم إصدار اسهم للموظفين كما في 31 ديسمبر 2015



بيان الحخيل المجمع للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2015

العائدة إلى مساهمي الشركة								
سالسي	الإجه	ں غیر پطرۃ	الحصص المسي	بلة للتحويل ق الملكية	السندات القا عنصر حقو	ت أخرى	احتياطيان	
مليون درهم	مليون دولار أمريكي	ء ق مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي	مليون درهم	مليون دولار أمريكي	
9.321	2.543 125	11	3	297	81	58	16	
457 (94)	(26)	-	-	-	-	(94)	(26)	
363	99	-	-	-	-	(94)	(26)	
-	-	-	-	-	-	-	-	
(11)	(3)	-	-	-	-	(11)	(3)	
270	74	-	-	(85)	(23)	-	-	
(11)	(3)	- -	- -	-	-	(4)	(1)	
9.932	2.710	11	3	212	58	(51)	(14)	
528 55	144 15	(7)	(2)	-	-	- 55	- 15	
583	159	(7)	(2)	-	-	55	15	
-	-	-	-	-	-	-	-	
-	-	-	-	-	-	4	1	
7	2	-	-	-	-	7	2	
-	-	-	_		_	(8)	(2)	
10.522	2.871	4	1	212	58	7	2	



بيان الحخيل المجمع للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2015

1 الأنشطة

تأسست دانة غاز (ش.م.ع) ("دانة غاز" أو "الشركة") في إمارة الشارقة، الإمارات العربية المتحدة كشركة مساهمة عامة في 20 نوفمبر 2005 بموجب مرسوم تأسيس رقم 429/2005 الصادر عن وزارة الاقتصاد. إن أسهم شركة دانة غاز مدرجة في سوق أبوظبي للأوراق المالية.

تؤلف الشركة والشركات التابعة لها والعمليات المشتركة والمشاريع المشتركة المجموعة ("المجموعة"). تقوم المجموعة بأعمال استكشاف وإنتاج وامتلاك ونقل ومعالجة وتوزيع وتسويق وبيع الغاز الطبيعي والمنتجات البترولية ذات العلاقة بما في ذلك تطوير المشاريع والخدمات المتعلقة بالغاز.

إن عنوان المركز الرئيسي المسجل للشركة هو في ص.ب 2011، الشارقة، الإمارات العربية المتحدة ولديها مكاتب في الخبر والبحرين والقاهرة وإقليم كردستان العراق ولندن.

اصبح القانون الاتحادي رقم 2 لسنة 2015 في دولة الإمارات العربية المتحدة ("قانون الشركات") ساري المفعول في 28 يونيو 2015. وأعطيت الشركة مهلة مدتها اثني عشر شهراً اعتباراً من تاريخ سريان قانون الشركات للامتثال لأحكام ("الأحكام الانتقالية")، وقد السركة من هذه الأحكام الانتقالية.

إن الشركات التابعة الرئيسة والترتيبات المشتركة التابعة للمجموعة كما في 31 ديسمبر 2015 والنسبة المئوية للشركة من رأس المال العادي أو الحصة هي كما يلي:

النشاط الرئيسي	بلد التأسيس	النسبة المئوية	اسم الشركة التابعة
استكشاف وإنتاج النفط والغاز	جزر العذراء البريطانية	100	مشاريع دانة غاز إل إن جي ليمتد
استكشاف وإنتاج النفط والغاز	بر بادو س	100	شركة دانة غاز مصر
استكشاف وإنتاج النفط والغاز	إ.ع.م	100	دانة غاز للاستكشاف ش.م.ح
			شركة الصجعة للغاز الخاصة المحدودة
تنقية الغاز	إ.ع.م	100	("صاج غاز")
			الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة
إمدادات الغاز	إ.ع.م	100	("يو جي تي سي")
معالجة الغاز	البحرين	66	دانة غاز (البحرين) ذ.م.م
النشاط الرئيسي	بلد التأسيس	النسبة المئوية	اسم الشركة التابعة
استكشاف وإنتاج النفط والغاز	إقليم كردستان العراق	35	شركة بيرل للبترول المحدودة ("بيرل للبترول") الشركة المتحدة لإمدادات الغاز
إمدادات الغاز	إمارة الشارقة	50	المحدودة/إمار ات جي في
النشاط الرئيسي	بلد التأسيس	النسبة المئوية	اسم الشركة التابعة
معالجة الغاز تسويق الغاز	مصر إمارة الشارقة	26.4 35	الشركة المصرية البحرينية لمشتقات الغاز ("إي بي جي دي سي أو") شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة ("سي إن جي سي إل")
غاز سيتيز	الشرق الأوسط/شمال أفريقيا/ جنوب آسيا (منطقة ميناسا)	50	غاز سيتيز ليمتد



بيان الحخل المجمع 2015 للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2015

2 ملخص السياسات المحاسبية الهامة

أسس إعداد البيانات المالية

يتم إعداد البيانات المالية المجمعة وفقاً لمبدأ التكلفة التاريخية، باستثناء العقارات الاستثمارية والموجودات المالية المتوفرة للبيع والموجودات المالية بالقيمة العادلة. إن البيانات المالية المجمعة قد تم عرضها بالقيمة العادلة. إن البيانات المالية المجمعة قد تم عرضها بالدولار الأمريكي وهو العملة المستخدمة لدى الشركة ويتم تقريب جميع القيم إلى أقرب مليون دولار أمريكي، إلا إذا أشير لغير ذلك. إن المبالغ بدرهم الإمارات العربية المتحدة قد تم عرضها فقط من أجل التسهيل على قارئي البيانات المالية المجمعة. تم تحويل المبالغ بدرهم الإمارات بسعر 3.6655 درهم لكل دولار أمريكي واحد.

بيان التوافق

يتم إعداد البيانات المالية المجمعة للمجموعة وفقا للمعابير الدولية لإعداد التقارير المالية الصادرة عن مجلس المعابير المحاسبية الدولية.

إن إعداد البيانات المالية المجمعة بما يتوافق مع المعابير الدولية لإعداد التقارير المالية يتطلب استخدام بعض التقديرات المحاسبية الهامة. كما أنها تتطلب من الإدارة إصدار الأحكام ضمن سياق عملية تطبيق السياسات المحاسبية للمجموعة. إن الجوانب التي تتطلب درجة عالية من الأحكام أو التعقيد أو الجوانب حيث يتم اعتبار الافتراضات والتقديرات جوهرية للبيانات المالية المجمعة يتم عرضها في الإيضاح رقم 3.

المعايير الجديدة والمعدلة المتبعة من قبل المجموعة

إن المعايير والتعديلات الجديدة التالية قامت المجموعة باتباعها للمرة الأولى اعتباراً من السنة المالية التي تبدأ في أو بعد 1 يناير 2015. إن طبيعة وتأثير كل معيار وتعديل جديد تم شرحه أدناه والتي لم يكن لها تأثير جوهري على البيانات المالية المجمعة للمجموعة. تنطبق عدة تعديلات أخرى لأول مرة في سنة 2015، ومع ذلك، فإنها لا تؤثر على البيانات المالية المجمعة للمجموعة. لم تقم المجموعة، في وقت مبكر، باتباع أي معيار أو تفسير أو تعديل كان قد صدر ولم يسر مفعوله بعد. باستثناء التغييرات الموضحة أدناه، فإن السياسات المحاسبية المتبعة متماثلة مع تلك المستخدمة في السنة المالية السابقة.

التعديلات على المعيار المحاسبي الدولي رقم 19 خطط المزايا المحددة- مساهمات الموظفين

يتطلب المعيار المحاسبي الدولي رقم 19 أن تقوم المنشأة بالأخذ في الاعتبار المساهمات المقدمة من الموظفين أو أطراف ثالثة عند احتساب خطط المزايا المحددة. عندما تكون هذه المساهمات مرتبطة بالخدمة، يجب أن تكون عائدة إلى فترات الخدمة كمزايا سالبة. توضح هذه التعديلات أنه إذا كان مبلغ المساهمات مستقل عن عدد سنوات الخدمة، يسمح للمنشأة أن تثبت هذه المساهمات كخفض في تكاليف الخدمة في الفترة التي يتم فيها تقديم الخدمة، بدلاً من تخصيص المساهمات في فترات الخدمة. يسري مفعول هذا التعديل للفترات السنوية التي تبدأ في أو بعد 1 يوليو 2014. لا يتعلق هذا التعديل بالمجموعة، نظراً لأنه ليس لدى أي من منشآت المجموعة خطط مزايا محددة للمساهمات من الموظفين أو أطراف ثالثة.

التحسينات السنوية دورة 2010 – 2012

باستثناء التحسينات المتعلقة بالمعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 2 الدفعات على أساس الأسهم المطبقة على معاملات الدفع على أساس الأسهم بتاريخ منح في أو بعد 1 يوليو 2014، يسري مفعول جميع التحسينات الأخرى للفترات المحاسبية التي تبدأ في أو بعد 1 يوليو 2014، وقد قامت المجمعة: وتشتمل على:

المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 2 الدفعات على أساس الأسهم

يتم تطبيق هذا التحسين مستقبلا ويوضح العديد من الأمور المتعلقة بتعريفات شروط الأداء والخدمة التي تمثل شروط الاسناد، وتتضمن:

- شرط الأداء يجب أن يتضمن شرط الخدمة
- يجب استيفاء هدف الأداء عندما يقوم الطرف المقابل بتقديم خدمة
- يمكن أن يرتبط هدف الأداء بعمليات أو أنشطة المنشأة، أو بمنشأة أخرى في نفس المجموعة
 - يمكن أن يكون شرط الأداء شرط سوقي أو غير سوقي
- إذا قام الطرف المقابل، بغض النظر عن السبب، بالتوقف عن توفير الخدمة خلال فترة الاسناد، لن يتم استيفاء شرط الخدمة

إن هذه التعديلات لم تؤثر على البيانات المالية أو السياسات المحاسبية للمجموعة.



بيان الحخل المجمع

للسـنة المـنتهيـة في 31 ديـسـمبــر 2015

2 ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تتمة)

المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 3 دمج الأعمال

يتم تطبيق هذا التعديل مستقبلا ويوضح أن جميع ترتيبات المبلغ الطارئ المصنفة ضمن المطلوبات (أو الموجودات) والناتجة من دمج الأعمال يجب أن يتم قياسها لاحقاً بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر سواءً كانت تندرج ضمن نطاق المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 9 أم لا (أو المعيار المحاسبية الحالية للمجموعة، وبالتالي، لن يؤثر هذا التعديل على السياسة المحاسبية للمجموعة،

المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 8 القطاعات التشغيلية يتم تطبيق التعديلات بأثر رجعي وتوضح أنه:

- يجب على المنشأة أن تفصح عن الأحكام التي أصدرتها الإدارة عند تطبيق معايير التجميع المذكورة في الفقرة 12 من المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 8، بما في ذلك وصف مختصر للقطاعات التشغيلية التي تم تجميعها والخصائص الاقتصادية (على سبيل المثال، المبيعات وإجمالي الأرباح) المستخدمة لتقييم ما اذا كانت القطاعات "متشابهة"
 - يلزم الإفصاح عن تسوية موجودات القطاع إلى إجمالي الموجودات فقط في حال رفع تقرير بالتسوية إلى رئيس العمليات، كما في الإفصاح المطلوب لمطلوبات القطاع.

لم تقم المجموعة بتطبيق معايير التجميع المذكورة في المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 8 - 12.

المعيار المحاسبي الدولي رقم 16 الموجودات الثابتة والمعيار المحاسبي الدولي رقم 38 الموجودات غير الملموسة

يتم تطبيق هذا التعديل بأثر رجعي ويوضح في المعيار المحاسبي الدولي رقم 16 والمعيار المحاسبي الدولي رقم 38 على أنه يمكن أن يعاد تقييم بند الموجودات بالرجوع إلى البيانات الملحوظة إما لإجمالي أو صافي القيمة المدرجة. بالإضافة إلى ذلك، فإن الاستهلاك أو الإطفاء المتراكم يمثل الفرق بين المبالغ الإجمالية والمدرجة لبند الموجودات. لا يتعلق هذا التعديل بالمجموعة لأنها ليس لديها أي احتياطي إعادة التقييم.

المعيار المحاسبي الدولي رقم 24 افصاحات الأطراف ذات العلاقة

يتم تطبيق هذا التعديل بأثر رجعي ويوضح أن منشأة إدارة (منشأة تقدم خدمات لموظفي الإدارة العليا) هي طرف ذو علاقة يخضع إلى إفصاحات الطرف ذي العلاقة. بالإضافة إلى ذلك، يجب على المنشأة التي تستخدم منشأة إدارة الإفصاح عن المصاريف المتكبدة على خدمات الإدارة. لا يتعلق هذا التعديل بالمجموعة لأنها لا تتلقى أي خدمات إدارة من المنشآت الأخرى.

التحسينات السنوية دورة 2013-2011

يسري مفعول هذه التحسينات اعتباراً من 1 يوليو 2014 وقامت المجموعة بتطبيق هذه التعديلات لأول مرة في هذه البيانات المالية المجمعة. وتشمل:

المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 3 دمج الأعمال

يتم تطبيق التعديل مستقبلاً، ويوضح استثناءات النطاق ضمن المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 3 وهي:

- أن الترتيبات المشتركة، وليس فقط المشاريع المشتركة، هي خارج نطاق المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 3
 - أن استثناء النطاق هذا ينطبق فقط على عملية المحاسبة في البيانات المالية للترتيب المشترك نفسه.

المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 13 قياس القيمة العادلة

يتم تطبيق التعديل مستقبلاً ويوضح أن استثناء المحفظة ضمن المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 13 لا يقتصر تطبيقه على الموجودات المالية والمطلوبات المالية فحسب، بل ينطبق كذلك على العقود الأخرى ضمن نطاق المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 9 (أو المعيار المحاسبي الدولي رقم 39، حسب الاقتضاء). لا تطبق المجموعة استثناء المحفظة ضمن المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 13.

المعيار المحاسبي الدولي رقم 40 العقارات الاستثمارية

يفرق وصف الخدمات المساعدة في المعيار المحاسبي الدولي رقم 40 بين العقارات الاستثمارية والعقارات التي يشغلها مالكوها (أي الموجودات الثابتة). يتم تطبيق التعديل في المستقبل ويوضح أن المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 3، وليس وصف الخدمات المساعدة في المعيار المحاسبي الدولي رقم 40، يستخدم لتحديد ما إذا كانت المعاملة هي شراء بند موجودات أو دمج أعمال. لن يؤثر هذا التعديل على السياسة المحاسبية للمجموعة.



بيان الحخال المجمع

للسـنة المـنتهيـة في 31 ديسـمـبــر 2015

2 ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تتمة)

المعايير والتعديلات والتفسيرات الصادرة والتي لم يسر مفعولها بعد

إن المعابير والتعديلات والتفسيرات الصادرة والتي لم يسر مفعولها بعد، حتى تاريخ إصدار البيانات المالية للمجموعة مدرجة أدناه. إن هذه المعابير والتفسيرات سوف تصبح سارية المفعول للفترات السنوية التي تبدأ في أو بعد التواريخ المشار إليها على التوالي مقابل كلا منها. تنوي المجموعة اتباع هذه المعابير، حسبما ينطبق ذلك، عندما تصبح سارية المفعول.

- المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 9 الأدوات المالية (1 يناير 2018)
- المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 14 الحسابات المؤجلة المنظمة (1 يناير 2016)
- المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 15 الإيرادات من عقود العملاء (1 يناير 2018)
 - التعديلات على المعيار المحاسبي الدولي رقم 16 (1 يناير 2019)
- التعديلات على المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 11 الترتيبات المشتركة (1 يناير 2016)
 - التعديلات على المعيار المحاسبي الدولي رقم 38 الموجودات غير الملموسة (1 يناير 2016)
 - التعديلات على المعيار المحاسبي الدولي 41 الزراعة (1 يناير 2016)
 - التعديلات على المعيار المحاسبي الدولي رقم 27 البيانات المالية المنفصلة (1 يناير 2016)
- التعديلات على المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 10 البيانات المالية المجمعة (1 يناير 2016)
- التعديلات على المعيار المحاسبي الدولي رقم -28 الاستثمار في الشركات الشقيقة والمشاريع المشتركة (1 يناير 2016)
 - التحسينات السنوية دورة 2014-2012 (1 يوليو 2016) وتشمل:
 - المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 5 موجودات غير متداولة محتفظ بها للبيع والعمليات المتوقفة
 - المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 7 الأدوات المالية الإفصاحات
 - المعيار المحاسبي الدولي رقم 19 مزايا الموظفين
 - المعيار المحاسبي الدولي رقم 34 التقارير المالية المرحلية
 - التعديلات على المعيار المحاسبي الدولي رقم 1 عرض البيانات المالية (1 يناير 2016)
- التعديلات على المعيارين الدولبين لإعداد التقارير المالية رقمي 10 و12 والمعيار المحاسبي الدولي رقم 28 المنشآت الاستثمارية تطبيق استثناء التوحيد (1 يناير 2016)

لا يتوقع لهذه المعابير والتفسيرات والتحسينات أن يكون لها تأثير جوهري على البيانات المالية للمجموعة.

أسس تجميع البيانات المالية

تشتمل البيانات المالية المجمعة على البيانات المالية للمجموعة وشركاتها التابعة كما في 31 ديسمبر 2015.

(أ) الشركات التابعة

إن الشركات التابعة هي جميع المنشآت (بما في ذلك المنشآت المنظمة) حيث تمارس المجموعة السيطرة عليها. تقوم المجموعة بالسيطرة على منشأة ما عندما تكون المجموعة معرضة، أو لديها حقوق، لعوائد مختلفة من ارتباطها مع الشركة المستثمر فيها ولديها القدرة على التأثير على تلك العوائد من خلال سلطتها على الشركة المستثمر فيها. يتم تجميع بيانات الشركات التابعة بالكامل من تاريخ تحول السيطرة إلى المجموعة. يتم إلغاء تجميع البيانات من تاريخ توقف السيطرة.

عندما يكون لدى المجموعة أقل من الأغلبية في حقوق التصويت أو حقوق مماثلة في الشركة المستثمر فيها، تأخذ في الاعتبار جميع الحقائق والظروف في تقييم ما إذا كان لها سلطة على الشركة المستثمر فيها، بما في ذلك الترتيبات التعاقدية مع أصحاب حقوق التصويت الآخرين في الشركة المستثمر فيها، والحقوق الناتجة من الترتيبات التعاقدية الأخرى وحقوق التصويت الخاصة بالمجموعة وحقوق التصويت المحتملة. تقوم المجموعة بإعادة تقييم فيما إذا كانت لديها السيطرة أم لا على الشركة المستثمر فيها، إذا كانت الحقائق والظروف تشير إلى أن هناك تغيرات لواحد أو أكثر من عناصر السيطرة. وعلى وجه الخصوص، تقوم المجموعة بالسيطرة على الشركة المستثمر فيها إذا كان لدى المجموعة:

- السلطة على الشركة المستثمر فيها (أي، الحقوق الموجودة التي تعطيها القدرة الحالية لتوجيه الأنشطة ذات علاقة بالشركة المستثمر فيها)
 - تعرض، أو حقوق، لعوائد مختلفة من ارتباطها مع الشركة المستثمر فيها، و
 - القدرة على استخدام سلطتها على الشركة المستثمر فيها للتأثير على عوائدها.



بيان الحخيل المجمعي للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2015

2 ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تتمة) أسس تجميع البيانات المالية (تتمة)

(أ) الشركات التابعة (تتمة)

عندما يكون لدى المجموعة أقل من الأغلبية في حقوق التصويت أو حقوق مماثلة في الشركة المستثمر فيها، تأخذ المجموعة في الاعتبار جميع الحقائق والظروف عند تقييم فيما إذا كان لها سلطة على الشركة المستثمر فيها، بما في ذلك:

- الترتيبات التعاقدية مع أصحاب حقوق التصويت الأخرين في الشركة المستثمر فيها
 - الحقوق الناتجة من الترتيبات التعاقدية الأخرى
 - حقوق التصويت الخاصة بالمجموعة وحقوق التصويت المحتملة

تستخدم المجموعة طريقة الاستحواذ لاحتساب دمج الأعمال. إن المبلغ المحول لاستحواذ شركة تابعة هو القيمة العادلة للموجودات المحولة والمطلوبات المتكبدة المالكين السابقين للشركة المستحوذ عليها وحصص حقوق الملكية المصدرة من قبل المجموعة. يشتمل المبلغ المحول على القيمة العادلة لأي بند موجودات أو مطلوبات ناتج عن ترتيب مبلغ طارئ. إن الموجودات القابلة للتحديد المستحوذ عليها والمطلوبات والمطلوبات الطارئة المفترضة عند دمج الأعمال يتم قياسها في البداية بقيمتها العادلة بتاريخ الاستحواذ.

تثبت المجموعة أي حصص غير مسيطرة ضمن الشركة المستحوذ عليها على أساس كل على حدى، إما بالقيمة العادلة أو حصة تناسبية غير مسيطرة من المبالغ المثبتة لصافي الموجودات التي يمكن تحديدها للشركة المستحوذ عليها. يتم تحميل التكاليف المتعلقة بالاستحواذ للمصاريف عند تكبدها.

إذا تحقق دمج الأعمال على مراحل، فإن القيمة المدرجة لتاريخ الاستحواذ الخاص بحصة حقوق ملكية المستحوذ المحتفظ بها سابقاً في الشركة المستحوذ عليها يتم إعادة قياسها بالقيمة العادلة في تاريخ الاستحواذ، وإن أي أرباح أو خسائر ناتجة عن إعادة القياس تلك، يتم تثبيتها ضمن الأرباح أو الخسائر.

إن أي مبلغ طارئ يتم تحويله من قبل المجموعة يثبت بالقيمة العادلة بتاريخ الاستحواذ. إن التغييرات اللاحقة في القيمة العادلة للمبلغ الطارئ والذي يعتبر بأنه بند موجودات أو مطلوبات يتم تثبيتها وفقا للمعيار المحاسبي الدولي رقم 39 إما ضمن الأرباح أو الخسائر أو كتغير في بنود الدخل الشامل الأخرى. إن المبلغ الطارئ المصنف كحقوق ملكية لا يعاد قياسه، ويتم احتساب سداده اللاحق ضمن حقوق الملكية.

إن الزيادة في المبلغ المحول، ومبلغ الحصص غير المسيطرة في الشركة المستحوذ عليها والقيمة العادلة بتاريخ الاستحواذ لأي حصة سابقة في حقوق ملكية الشركة المستحوذ عليها يتم تسجيلها كشهرة. إذا كان إجمالي المبلغ المحول، والحصص غير المسيطرة المثبتة والحصة المقاسة المحتفظ بها سابقاً أقل من القيمة العادلة لصافي موجودات الشركة التابعة المستحوذ عليها في حالة شراء الصفقة، يتم تسجيل الفرق مباشرة في بيان الدخل.

تقوم المجموعة بإعادة تقييم ما إذا كانت لديها السيطرة أم لا على الشركة المستثمر فيها، إذا كانت الحقائق والظروف تشير إلى أن هناك تغيرات لواحد أو أكثر من العناصر الثلاثة للسيطرة. يبدأ تجميع الشركة التابعة عندما تحصل المجموعة على السيطرة على الشركة التابعة. إن موجودات ومطلوبات ودخل ومصاريف الشركة التابعة التي تم الاستحواذ عليها أو استبعادها خلال السنة تدرج في بيان الدخل الشامل بدءاً من تاريخ حصول المجموعة على السيطرة حتى تاريخ توقف سيطرة المجموعة على التابعة.

إن الأرباح أو الخسائر وكل عنصر من بنود الدخل الشامل الأخرى تعود إلى مساهمي الشركة الأم للمجموعة وللحصص غير المسيطرة، حتى ولو نتج عن هذا عجز في رصيد الحصص غير المسيطرة. عند الضرورة، يتم إجراء تعديلات على البيانات المالية للشركات التابعة لجعل سياساتها المحاسبية تتماشى مع السياسات المحاسبية للمجموعة. إن جميع الموجودات والمطلوبات وحقوق الملكية والدخل والمصاريف والتدفقات النقدية بين المجموعة والتي تتعلق بالمعاملات بين أعضاء المجموعة يتم استبعادها بالكامل عند تجميع البيانات المالية. إن التغير في حصة الملكية في الشركة التابعة، دون فقدان السيطرة، يتم احتسابه كمعاملة حقوق ملكية.

إن المعاملات والأرصدة والأرباح غير المحققة بين الشركة على المعاملات بين شركات المجموعة يتم استبعادها. كما يتم استبعاد الخسائر غير المحققة. عند الضرورة فإن المبالغ المعلن عنها من قبل الشركات التابعة يتم تعديلها لتتماشى مع السياسات المحاسبية للمجموعة.



بيان الحخل المجمع 2015 للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2015

2 ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تتمة) أسس تجميع البيانات المالية (تتمة)

(ب) التغيرات في حصص الملكية في الشركات التابعة دون تغير السيطرة

إن المعاملات في الحصص غير المسيطرة التي لا ينتج عنها خسارة السيطرة يتم معالجتها محاسبياً كمعاملات حقوق ملكية- أي كمعاملات مع المالكين بصفتهم المالكين. إن الفرق بين القيمة العادلة لأي مبلغ مدفوع والحصة ذات العلاقة المستحوذ عليها للقيمة المدرجة لصافي موجودات الشركة التابعة يتم تسجيلها ضمن حقوق الملكية. إن الأرباح أو الخسائر التي تنتج من استبعاد الحصص غير المسيطرة يتم إدراجها أيضاً ضمن حقوق الملكية.

(ج) استبعاد الشركات التابعة

عندما تتوقف المجموعة عن السيطرة، يعاد قياس أي حصة محتفظ بها في المنشأة بقيمتها العادلة عند تاريخ فقدان السيطرة، مع تثبيت التغير في القيمة المدرجة ضمن الأرباح أو الخسائر. إن القيمة العادلة هي القيمة المدرجة الأولية لأغراض المحاسبة اللاحقة للحصة المحتفظ بها كشركة شقيقة أو مشروع مشترك أو بند موجودات مالية. بالإضافة إلى ذلك، فإن أي مبالغ مثبتة سابقاً ضمن بنود الدخل الشامل الأخرى فيما يتعلق بتلك المنشأة يتم معالجتها محاسبياً كما لو أن المجموعة قد استبعدت مباشرة الموجودات أو المطلوبات ذات العلاقة. قد يعني هذا أن المبالغ المثبتة سابقاً ضمن بنود الدخل الشامل الأخرى يتم إعادة تصنيفها إلى الأرباح أو الخسائر. إذا خسرت المجموعة السيطرة على شركة تابعة، فإنها تشطب الموجودات ذات العلاقة (بما في ذلك الشهرة) والمطلوبات والحصص غير المسيطرة وعناصر حقوق الملكية الأخرى بينما يتم تثبيت أي أرباح أو خسائر ناتجة ضمن الأرباح أو الخسائر.

(د) الشركات الشقيقة

إن الشركات الشقيقة هي جميع المنشآت التي يكون للمجموعة تأثير جوهري عليها لكن ليس لها سيطرة، وتكون عامة مصاحبة بمساهمة بين 20٪ و 50٪ من حقوق التصويت. إن التأثير الجوهري هو السلطة للمشاركة في القرارات المتعلقة بالسياسات المالية والتشغيلية للشركة المستثمر فيها، ولكن ليس سيطرة أو سيطرة مشتركة على هذه السياسات. يتم معالجة الاستثمارات في الشركات الشقيقة محاسبياً باستخدام طريقة حقوق الملكية، يتم تثبيت الاستثمار في البداية بالتكلفة، ويتم زيادة القيمة المدرجة أو تخفيضها لتثبيت حصة المستثمر من أرباح أو خسائر الشركة المستثمر فيها بعد تاريخ الاستحواذ. تشتمل استثمارات المجموعة في الشركات الشقيقة على الشهرة التي تم تحديدها عند الاستحواذ.

إذا تم تخفيض حصة الملكية في الشركة الشقيقة ولكن تم الاحتفاظ بالتأثير الجوهري، فإن حصة متناسبة فقط من المبالغ المثبتة سابقاً في بنود الدخل الشامل الأخرى يتم إعادة تصنيفها إلى الأرباح أو الخسائر عندما يكون ذلك ملائماً.

إن حصة المجموعة من الأرباح أو الخسائر بعد الاستحواذ يتم تثبيتها في بيان الدخل، وإن حصتها من الحركات بعد الاستحواذ في بنود الدخل الشامل الأخرى مع تعديل مقابل للمبلغ المدرج للاستثمار. عندما تكون حصة المجموعة من الخسائر في الشركة الشقيقة تساوي أو تزيد عن حصتها في الشركة الشقيقة، بما فيها الذمم المدينة الأخرى غير المضمونة، لا تقوم المجموعة بتثبيت المزيد من الخسائر، إلا إذا تكبدت التزامات قانونية أو فعلية أو أجرت دفعات بالنيابة عن الشركة الشقيقة.

تقوم المجموعة بتاريخ كل تقرير مالي بتحديد ما إذا كان هناك أي دليل موضوعي على أن الاستثمارات في الشركة الشقيقة قد انخفضت قيمتها. في هذه الحالة، تقوم المجموعة بحساب مبلغ الانخفاض في القيمة باعتباره الفرق بين المبلغ القابل للتحصيل للشركة الشقيقة وقيمته المدرجة وتثبيت المبلغ المقابل لحصة الأرباح/(الخسائر) في الشركات الشقيقة في بيان الدخل.

إن الأرباح والخسائر الناتجة عن المعاملات التصاعدية والتنازلية بين المجموعة وشركاتها الشقيقة يتم تثبيتها في البيانات المالية للمجموعة فقط إلى حد حصص المستثمر غير المتعلقة في الشركات الشقيقة. يتم استبعاد الخسائر غير المحققة ما لم تقدم المعاملة دليل على انخفاض قيمة بند الموجودات المحول. تم تغيير السياسات المتبعة من قبل المجموعة. المجموعة.

إن الأرباح والخسائر المخففة الناتجة من الاستثمارات في الشركات الشقيقة يتم تثبيتها في بيان الدخل.



بيان الحخل المجمع 2015 للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2015

2 ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تتمة)

أسس تجميع البيانات المالية (تتمة)

(ه) الترتبيات المشتركة

قامت المجموعة باتباع المعيار الدولي لاعداد التقارير المالية رقم 11 لجميع الترتيبات المشتركة كما في 1 يناير 2013. بموجب المعيار الدولي لاعداد التقارير المالية رقم 11، يتم تصنيف الاستثمارات في الترتيبات المشتركة إما كعمليات مشتركة أو مشاريع مشتركة اعتماداً على الحقوق والالتزامات التعاقدية لكل مستثمر.

إن المشروع المشترك هو نوع من الترتيبات المشتركة حيث يكون للأطراف التي لديها سيطرة مشتركة على الترتيب حقوق في صافي موجودات المشروع المشترك. يتم معالجة المشاريع المشتركة محاسبياً باستخدام طريقة حقوق الملكية. بموجب طريقة حقوق الملكية المحاسبية، فإن الحصص في المشاريع المشتركة يتم تثبيتها في البداية بالتكلفة وتعديلها بعد ذلك لتثبيت حصة المجموعة من أرباح أو خسائر بعد الاستحواذ والحركات في بنود الدخل الشامل الأخرى. عندما تكون حصة المجموعة من الخسائر في مشروع مشترك تساوي أو تزيد عن حصتها في المشاريع المشتركة (التي تتضمن أي حصص طويلة الأجل والتي في جوهرها، تشكل جزءاً من صافي استثمارات المجموعة في المشاريع المشتركة)، لا تقوم المجموعة بتثبيت المزيد من الخسائر، إلا إذا تكبدت التزامات أو أجرت دفعات نيابة عن المشارية المشتركة.

إن الأرباح غير المحققة من المعاملات بين المجموعة ومشاريعها المشتركة يتم استبعادها إلى حد حصة المجموعة في المشاريع المشتركة. كما يتم استبعاد الخسائر غير المحققة ما لم تقدم المعاملة دليل على انخفاض قيمة بند الموجودات المحول.

إن اجمالي حصة المجموعة من أرباح أو خسائر الشركة الشقيقة والمشروع المشترك يظهر في بيان الأرباح أو الخسائر خارج الأرباح التشغيلية، ويمثل الأرباح أو الخسائر بعد الضريبة.

يتم إعداد البيانات المالية للشركة الشقيقة أو المشروع المشترك في نفس فترة اعداد التقارير للمجموعة. عند الضرورة، يتم إجراء تعديلات لجعل السياسات المحاسبية تتوافق مع تلك الخاصة بالمجموعة.

بعد تطبيق طريقة حقوق الملكية، تحدد المجموعة ما إذا كان من الضروري تثبيت خسائر الانخفاض في قيمة استثماراتها في شركتها الشقيقة أو مشروعها المشترك. بتاريخ كل تقرير مالي، تقوم المجموعة بتحديد ما إذا كان هناك دليل موضوعي على أن الاستثمارات في الشركة الشقيقة أو المشروع المشترك قد انخفضت قيمتها. إذا كان يوجد هذا الدليل، تقوم المجموعة بحساب مبلغ الانخفاض في القيمة باعتباره الفرق بين المبلغ القابل للتحصيل للشركة الشقيقة أو المشروع المشترك والقيمة المدرجة، ثم تقوم بتثبيت الخسائر باعتبارها "الحصة من أرباح شركة شقيقة ومشروع مشترك" في بيان الأرباح أو الخسائر.

عند خسارة التأثير الجوهري على الشركة الشقيقة أو السيطرة المشتركة على المشروع المشترك، تقوم المجموعة بقياس وتثبيت أي استثمارات محتفظ بها بالقيمة العادلة. إن أي فروقات بين القيمة المدرجة للشركة الشقيقة أو المشروع المشترك عند خسارة التأثير الجوهري أو السيطرة المشتركة والقيمة العادلة للاستثمارات المحتفظ بها والمبالغ المحصلة من الاستبعاد يتم تثبيتها ضمن الأرباح أو الخسائر.

إن العمليات المشتركة هي نوع من الترتيب المشترك حيث يكون للأطراف التي لديها سيطرة مشتركة على الترتيب حقوق في الموجودات والالتزامات بخصوص المطلوبات المتعلقة بالترتيب.

فيما يتعلق بحصصها في العمليات المشتركة، تقوم المجموعة بتثبيت:

- الموجودات، بما في ذلك حصتها من أي موجودات محتفظ بها بالتضامن
 - المطلوبات، بما في ذلك حصتها من أي مطلوبات متكبدة بالتضامن
 - الإيرادات من بيع حصتها من الناتج الناشئ عن العمليات المشتركة
 - حصة الإيرادات من بيع الناتج من العمليات المشتركة
 - المصاريف، بما في ذلك حصتها من أي مصاريف تكبدتها بالتضامن.



بيان الحخيل المجمع 2015 للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2015

2 ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تتمة)

إعداد التقارير القطاعية

يتم إعداد التقارير القطاعية بطريقة مماثلة لإعداد التقارير الداخلية المقدمة للشخص المسؤول عن اتخاذ القرارات. إن الشخص المسؤول عن اتخاذ القرارات، والمسؤول عن تخصيص المصادر وتقييم الأداء للقطاعات التشغيلية، تم تحديده على أنه الرئيس التنفيذي الذي يتخذ القرارات الاستراتيجية.

تحويل العملات الأجنبية

(أ) العملة المستخدمة وعملة العرض

إن البنود المدرجة في البيانات المالية لكل منشأة من منشآت المجموعة يتم قياسها باستخدام عملة البيئة الاقتصادية الرئيسية والتي تعمل بها المنشأة ("العملة المستخدمة"). يتم عرض البيانات المالية المجمعة بالدولار الأمريكي وهي العملة المستخدمة لدى الشركة ويمثل الدرهم الإماراتي عملة العرض الخاصة بالمجموعة للتسهيل على مستخدمي البيانات المالية المجمعة.

(ب) المعاملات والأرصدة

يتم تحويل المعاملات بالعملات الأجنبية إلى العملة المستخدمة باستخدام أسعار الصرف السائدة بتاريخ تلك المعاملات أو التقييم حيث يتم إعادة قياس تلك البنود. إن أرباح وخسائر صرف العملات الأجنبية الناتجة من تسوية تلك المعاملات ومن تحويل العملات بأسعار الصرف في نهاية السنة للموجودات والمطلوبات النقدية المصنفة بالعملات الأجنبية يتم تثبيتها في بيان الدخل، باستثناء عندما تؤجل في حقوق الملكية كتحوطات تدفقات نقدية مؤهلة وصافى تحوطات الاستثمارات المؤهلة.

إن التغيرات في القيمة العادلة للأوراق المالية النقدية المصنفة بالعملات الأجنبية والمصنفة على أنها متوفرة للبيع يتم تحليلها بين فروقات التحويل الناتجة من التغيرات في المبالغ المدرجة للأوراق المالية. إن فروقات التحويل الناتجة من التغيرات في المبالغ المدرجة ليتم تثبيتها في بنود الدخل التحويل التي تتعلق بالتكلفة المطفأة يتم تثبيتها في الأرباح أو الخسائر وإن التغيرات الأخرى في المبالغ المدرجة يتم تثبيتها في بنود الدخل الشامل الأخرى.

إن فروقات التحويل على الموجودات والمطلوبات المالية غير النقدية مثل الأسهم المحتفظ بها بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر يتم تثبيتها في بيان الدخل كجزء من أرباح أو خسائر القيمة العادلة. إن فروقات التحويل عن الموجودات المالية غير النقدية مثل الأسهم المصنفة على أنها متوفرة للبيع تدرج ضمن الاحتياطي المتوفر للبيع في بنود الدخل الشامل الأخرى.

(ج) شركات المجموعة

إن النتائج والمركز المالي لجميع منشآت المجموعة التي لديها عملة مستخدمة مختلفة عن عملة العرض يتم تحويلها إلى عملة العرض كما يلي:

- أ) إن الموجودات والمطلوبات لكل بند من بنود المركز المالي المعروضة يتم تحويلها بسعر الإقفال بتاريخ بيان المركز المالي؛
- ب) إن الدخل والمصاريف لكل بيان دخل يتم تحويلها بمتوسط أسعار الصرف (ما لم يكن هذا المتوسط تقريب معقول للتأثير المتراكم لأسعار الصرف السائدة بتواريخ المعاملات)؛ و
 - ج) يتم تثبيت جميع الفروقات الناتجة عن صرف العملات الأجنبية ضمن بنود الدخل الشامل الأخرى.

الموجودات الثابتة

يتم إظهار الموجودات الثابتة بالتكلفة بعد تنزيل الاستهلاك المتراكم و/أو أي خسائر متراكمة في الانخفاض في القيمة، إن وجد. لا تستهلك الأراضي.



بيان الحخيل المجمع للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2015

2 ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تتمة)

الموجودات الثابتة (تتمة)

يحتسب الاستهلاك على أساس طريقة القسط الثابت على مدى الأعمار المقدرة لاستخدام الموجودات كما يلي:

ممتلكات النفط والغاز وحدات الإنتاج المباني 25 سنة مصنع الغاز مصنع الغاز 15-25 سنة الأنابيب والمرافق ذات علاقة 25 سنة

موجودات أخرى:

 أجهزة كمبيوتر
 سنتين – 3 سنوات

 أثاث وتركيبات
 3 سنوات – 5 سنوات

 سيارات
 3 سنوات – 5 سنوات

تحسينات المباني المستأجرة على مدى فترة العقد المتوقعة

يتم مراجعة القيمة المدرجة للموجودات الثابتة بخصوص الانخفاض في القيمة عندما تشير الأحداث أو التغيرات في الظروف إلى أن القيمة المدرجة قد لا يمكن تحصيلها. عند وجود مثل هذه المؤشرات وعندما تزيد القيمة المدرجة عن المبلغ الممكن تحصيله، تخفض قيمة الموجودات إلى المبلغ الممكن تحصيله باعتباره القيمة العادلة ناقصاً تكاليف البيع وقيمة الاستخدام، أيهما أعلى. يتم مراجعة القيم المتبقية للموجودات الثابتة وأعمار الاستخدام بنهاية كل سنة مالية ويجري تعديلها مستقبلاً إن كان ملائماً.

إن المصاريف التي تنفق لإحلال عنصر أحد بنود الموجودات الثابتة التي تعالج محاسبياً بصورة منفصلة يتم رسماتها وتشطب القيمة المدرجة للعنصر الذي تم إحلاله. أما المصاريف اللاحقة الأخرى فيتم رسماتها فقط عندما تزيد من المزايا الاقتصادية المستقبلية للبند المتعلق بالموجودات الثابتة. يتم تثبيت جميع المصاريف الأخرى في بيان الدخل عند حدوث المصاريف.

يشطب بند الموجودات الثابتة عند استبعاده أو عندما لم يعد متوقعاً الحصول على مزايا اقتصادية مستقبلية من استخدامه أو استبعاده. إن الأرباح والخسائر من الاستبعادات يتم تحديدها بمقارنة المبالغ المحصلة مع المبالغ المدرجة ويتم تثبيتها في بيان الدخل.

تظهر الأعمال الرأسمالية قيد التنفيذ بالتكلفة. عند التجهيز، يتم تحويل الأعمال الرأسمالية قيد التنفيذ إلى الموجودات الثابتة وتستهلك أو تستنفد وفقاً لسياسات المجموعة.

موجودات النفط والغاز

يتم معالجة مصاريف استكشاف وتقييم النفط والغاز الطبيعي محاسبياً باستخدام طريقة "الجهود الناجحة" المحاسبية. يتم تحميل تكاليف ما قبل الترخيص في استكشاف منطقة تنقيب قائمة يتم رسملتها قبل الترخيص في استكشاف منطقة تنقيب قائمة يتم رسملتها وإطفاؤها على مدى فترة التصريح. إن تكاليف ترخيص الاستكشافات والاستحواذ على العقارات المستأجرة يتم رسملتها في الموجودات غير الملموسة. تثبت مصاريف الاستكشاف الجيولوجية والجيوفيزيائية في بيان الدخل، عند انفاقها.

إن التكاليف المرتبطة مباشرة باستكشاف بئر يتم رسماتها كبند موجودات غير ملموس إلى حين إتمام حفر البئر وتقييم النتائج. في حال عدم وجود الهيدروكربون، تشطب مصاريف الاستكشاف ويتم اعتبار البئر جاف. في حال وجود الهيدروكربون، خضوعاً لتقييم إضافي قد يشمل حفر آبار إضافية (استكشافية أو آبار لاختبار طبقات الأرض)، ومن المرجّح أن يتم تطوير ها تجارياً، يستمر اعتبار التكاليف كبند موجودات. إن كافة هذه التكاليف تخضع لمراجعات فنية وتجارية وإدارية على الأقل مرة واحدة سنوياً لتأكيد الرغبة المستمرة في التطوير وإما إخراج القيمة من الاستكشاف. عند انتفاء هذه الحالة، يتم شطب التكاليف. عند تحديد احتياطيات النفط والغاز الطبيعي المحققة واعتماد التطوير، يتم إجراء الرسملة ضمن الموجودات الثابتة أو الموجودات غير الملموسة حسب طبيعة المصاريف. إن مصاريف الإنشاءات والتركيب أو إتمام مرافق البنية التحتية مثل المنصات والأنابيب وحفر آبار التنمية، والتي تشتمل على آبار تنمية أو آبار تحديدية غير ناجحة، يتم رسملتها ضمن ممتلكات النفط والغاز.



بيان الحخل المجمع للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2015

2 ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تتمة)

موجودات النفط والغاز (تتمة)

(أ) النضوب

يتم استنفاد ممتلكات النفط والغاز باستخدام طريقة وحدة الإنتاج. إن أسعار وحدة الإنتاج تعتمد على الاحتياطيات المؤكدة وهي النفط والغاز واحتياطيات المعادن الأخرى المقدرة بأن يتم تحصيلها من المرافق الحالية باستخدام الطرق التشغيلية.

(ب) الانخفاض في القيمة – موجودات الاستكشافات والتقييم

يتم اختبار موجودات الاستكشافات والتقييم بخصوص الانخفاض في القيمة عندما يتم إعادة تصنيفها لموجودات تطوير ملموسة أو غير ملموسة ، أو عندما تشير الحقائق والظروف على أن هناك انخفاض في القيمة. يتم تثبيت خسائر الانخفاض في القيمة للمبلغ الذي تزيد به المبالغ المدرجة لموجودات الاستكشاف والتقييم عن المبلغ الممكن تحصيله. إن المبلغ الممكن تحصيله يمثل القيمة العادلة لموجودات الاستكشاف والتقييم الاستكشاف والتقييم الاستكشاف والتقييم المنتجة النقد الحالية لحقول الإنتاج التي تقع في نفس الإقليم الجغرافي.

الموجودات غير الملموسة

إن الموجودات غير الملموسة المستحوذ عليها كجزء من دمج الأعمال المتعلقة بممتلكات النفط والغاز تثبت بصورة منفصلة عن الشهرة إذا كان بند الموجودات يمكن فصله أو ينتج من الحقوق التعاقدية أو القانونية ويمكن قياس قيمته العادلة بصورة موثوقة.

لاحقاً للتثبيت الأولي، يتم إدراج الموجودات غير الملموسة بالتكلفة ناقصاً أي إطفاء متراكم وأي خسائر متراكمة للانخفاض في القيمة. إن الموجودات غير الملموسة الناتجة داخلياً، باستثناء تكاليف التنمية المرسملة، لا يتم رسملتها وتحمّل النفقات في بيان الدخل.

يتم تقدير أعمار استخدام الموجودات غير الملموسة لتكون إما محددة أو غير محددة. إن الموجودات غير الملموسة ذات الأعمار المحددة يتم إطفاؤها على مدى العمر الاقتصادي المقدر للاستخدام وتقييمها بخصوص الانخفاض في القيمة عندما يوجد مؤشر بأن بند الموجودات غير الملموس قد انخفضت قيمته. إن فترة وطريقة الإطفاء لبند الموجودات غير الملموس ذي العمر المحدد يتم مراجعتها على الأقل في نهاية كل سنة مالية. إن التغيرات في العمر المتوقع للاستخدام أو الطريقة المتوقعة لاستهلاك المزايا الاقتصادية المستقبلية المتضمنة ببند الموجودات يتم معالجتها محاسبياً بتغيير فترة أو طريقة الإطفاء، عند الاقتضاء، وتعالج كتغير في التقديرات المحاسبية.

إن الموجودات غير الملموسة ذات الأعمار غير المحددة لا يتم إطفاؤها بل يجري اختبارها بخصوص الانخفاض في القيمة سنوياً إما بصورة فردية أو على مستوى الوحدة المنتجة للنقد. عندما تتم الموافقة داخلياً على التطوير بخصوص ممتلكات النفط والغاز، يحوّل المبلغ ذو العلاقة من الموجودات غير الملموسة إلى الموجودات الثابتة ويستنفد وفقاً لسياسة المجموعة. أما إذا لم يتم التخطيط لأي نشاط مستقبلي، يتم شطب الرصيد المتبقي.

الشهرة

تنشأ الشهرة من الاستحواذ على الشركات التابعة وتمثل الزيادة في المبلغ المحول على حصة المجموعة في صافي القيمة العادلة لصافي الموجودات والمطلوبات والمطلوبات الطارئة الممكن تحديدها للشركة المستحوذ عليها والقيمة العادلة للحصص غير المسيطرة للشركة المستحوذ عليها. المستحوذ عليها.

يتم اختبار الشهرة بخصوص الانخفاض في القيمة سنوياً كما في 31 ديسمبر وعندما تشير الظروف إلى أن القيمة المدرجة قد انخفضت قيمتها. يتم تحديد الانخفاض في قيمة الشهرة بتقييم المبلغ القبل التحصيل من كل وحدة منتجة النقد (أو مجموعة من وحدات منتجة النقد) التي تتعلق بها الشهرة. عندما يكون المبلغ الممكن تحصيله من الوحدة المنتجة النقد أقل من المبلغ المدرج، فإنه يتم تثبيت خسائر انخفاض في القيمة التي تتعلق بالشهرة في فترات مستقبلية. بعد التثبيت الأولى، يتم قياس الشهرة بالتكلفة ناقصا أي خسائر متراكمة للانخفاض في القيمة.



بيان الحخل المجمع للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2015

2 ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تتمة)

الانخفاض في قيمة الموجودات غير المالية (تتمة)

تقوم المجموعة بتاريخ إعداد التقرير المالي بتقييم فيما إذا كان يوجد مؤشر بأن بند موجودات ما أو وحدة منتجة للنقد قد تعرض لانخفاض في القيمة بند لانخفاض في القيمة بند للموجودات، تقوم المجموعة بإجراء تقدير للمبالغ الممكن تحصيلها لبند الموجودات أو الوحدة المنتجة للنقد. إن المبلغ الممكن تحصيله لبند الموجودات أو الوحدة المنتجة للنقد. إن المبلغ الممكن تحصيله لبند الموجودات أو الوحدة المنتجة للنقد يمثل القيمة العادلة لبند الموجودات أو الوحدة المنتجة للنقد ناقصا تكاليف البيع وقيمة الاستخدام أيهما أعلى ويتم تحديدها لأحد بند الموجودات الفردية إلا في حال عدم قيام بند الموجودات بإنتاج تدفقات نقدية داخلة تكون مستقلة بشكل كبير عن تلك المحصلة من الموجودات الأخرى أو مجموعة من الموجودات وفي هذه الحالة، يتم اختبار بند الموجودات كجزء من وحدات منتجة للنقد كبيرة حيث ينتمي إليها. عندما يزيد المبلغ المدرج لبند الموجودات أو الوحدة المنتجة للنقد عن المبلغ الممكن تحصيله، يعتبر بند الموجودات أو الوحدة المنتجة للنقد عن المبلغ الممكن تحصيله، يتم خصم بند الموجودات أو الوحدة المنتجة للنقد يعكس التقديرات الحالية باستخدام معدل الخصم قبل الضرائب الذي يعكس التقديرات الحالية في السوق القيمة الزمنية للأموال وأي مخاطر معينة متعلقة ببند الموجودات أو الوحدة المنتجد النقد، عند تحديد القيمة العادلة ناقصاً تكاليف الاستبعاد، يتم استخدام نموذج تقييم مناسب لذلك. يتم تثبيت لقيمة الإحتسابات من خلال مضاعفات التقيمة و أسعار الأسهم للشركات المتداولة للعموم أو المؤشرات الأخرى المتوفرة للقيمة العادلة.

تقوم المجموعة باحتساب الانخفاض في القيمة على أساس الموازنات المفصلة والإحتسابات المتوقعة، التي يتم إعدادها بشكل منفصل لكل وحدة من الوحدات المنتجة للنقد الخاصة بالمجموعة التي يتم تخصيص الموجودات الفردية مقابلها. تقوم هذه الموازنات والإحتسابات المتوقعة عموماً بتغطية فترة تمتد لخمس سنوات. فيما يتعلق بالفترات الطويلة، يتم احتساب معدل النمو طويل الأجل وتطبيقه على التدفقات النقدية المستقبلية للمشروع بعد السنة الخامسة.

بخصوص الموجودات باستثناء الشهرة، يتم إجراء تقدير بتاريخ كل تقرير مالي التحديد فيما إذا كان يوجد مؤشر بأن خسائر الانخفاض في القيمة المثبتة سابقاً لم تعد موجودة أو أن قيمتها انخفضت. في حال وجود مثل هذا المؤشر، تقدر المجموعة المبلغ الممكن تحصيله. يتم عكس خسائر الانخفاض في القيمة المثبتة سابقاً فقط في حال حصول تغيير في التقديرات المستخدمة في تحديد المبلغ الممكن تحصيله لبند الموجودات أو الوحدة المنتجة للنقد تتم الموجودات منذ تثبيت آخر خسائر انخفاض في القيمة. في هذه الحالة، فإن القيمة المدرجة التي كان من الممكن تحديدها، بعد تنزيل زيادتها إلى القيمة الممكن تحديدها، بعد تنزيل الاستهلاك، إذا لم يتم تثبيت أي خسائر انخفاض في القيمة بند الموجودات خلال السنوات السابقة. إن خسائر الانخفاض في القيمة المثبتة فيما يتعلق بالشهرة لا يتم عكسها لزيادات لاحقة في المبلغ الممكن تحصيله.

الموجودات المالية

تقوم المجموعة بتصنيف موجوداتها المالية في الأصناف التالية: بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر، وقروض وذمم مدينة وموجودات متوفرة للبيع. يعتمد التصنيف على الغرض الذي تم من أجله الاستحواذ على الموجودات المالية. تحدد الإدارة تصنيف موجوداتها المالية عند التثبيت الأولي.

(أ) الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر الموجودات مالية محتفظ بها لغرض المتاجرة. يتم تصنيف بند الموجودات المالية في هذه الفئة إذا تم الاستحواذ عليه بشكل رئيسي لغرض البيع على المدى القصير. كما يتم تصنيف المشتقات كمحتفظ بها للمتاجرة إلا إذا تم تصنيفها كتحوطات. يتم تصنيف الموجودات في هذه الفئة كموجودات متداولة إذا كان من المتوقع تسويتها خلال 12 شهراً، بخلاف ذلك يتم تصنيفها كموجودات غير متداولة.

(ب) القروض والذمم المدينة

إن القروض والذمم المدينة هي موجودات مالية غير مشتقة ذات دفعات ثابتة أو قابلة للتحديد وغير مدرجة في السوق النشط. يتم إدراجها في الموجودات المتداولة، باستثناء الاستحقاقات بعد أكثر من 12 شهراً بعد نهاية فترة التقرير المالي. يتم تصنيف هذه القروض كموجودات غير متداولة. تتألف القروض والذمم المدينة الخاصة بالمجموعة من "مدينين تجاريين وأخرين".



بيان الحخل المجمع السينة المنتهية في 31 ديسمبر 2015

2 ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تتمة)

الموجودات المالية (تتمة)

(ج الموجودات المالية المتوفرة للبيع

إن الموجودات المالية المتوفرة للبيع هي غير مشتقات التي تصنف إما في هذه الفئة أو لم يتم تصنيفها تحت أي فئات أخرى، وتدرج ضمن الموجودات غير المتداولة إلا إذا تنوي الإدارة استبعاد الاستثمارات خلال 12 شهراً من فترة إعداد التقرير. بعد القياس الأولي، يتم قياس الاستثمارات المتوفرة للبيع لاحقاً بالقيمة العادلة بالأرباح أو الخسائر غير المحققة المثبتة على أنها "بنود الدخل الشامل الأخرى" في احتياطي الموجودات المتوفرة للبيع (احتياطي القيمة العادلة) حتى يتم شطب تلك الاستثمارات. في ذلك الوقت تثبت الأرباح/الخسائر المتراكمة ضمن دخل الاستثمارات والتمويل المحذوفة من احتياطي الموجودات المالية المتوفرة للبيع.

إن المشتريات والمبيعات العادية للموجودات المالية تثبت بتاريخ المتاجرة – وهو تاريخ التزام المجموعة بشراء أو بيع بند الموجودات. يتم تثبيت الاستثمارات في البداية بالقيمة العادلة زائداً تكاليف المعاملات لجميع الموجودات المالية غير المدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر بنم تثبيتها في البداية بالقيمة العادلة ويتم صرف تكاليف المعاملات في بيان الدخل. يتم شطب الموجودات المالية عندما تنتهي صلاحية حقوق استلام التدفقات النقدية من الاستثمارات أو قد تم تحويلها وتحول المجموعة فعلياً جميع مخاطر ومزايا الملكية. تدرج الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر لاحقاً بالقيمة العادلة.

إن الأرباح أو الخسائر الناتجة من التغيرات في القيمة العادلة لفئة "الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر" يتم عرضها في بيان الدخل تحت بند "الاستثمارات ودخل التمويل" في الفترة التي ظهرت فيها. إن دخل توزيعات الأرباح من الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر يتم تثبيتها في بيان الدخل كجزء من الدخل الأخر عندما يكون للمجموعة الحق باستلام الدفعات

إن القيمة العادلة للاستثمارات المتداولة تستند إلى أسعار العطاءات. إذا كان سوق الموجودات المالية غير نشط (وللأوراق المالية غير المدرجة)، نقوم المجموعة بتحديد القيمة العادلة باستخدام أساليب التقييم. تشتمل أساليب التقييم هذه على استخدام المعاملات المتداولة في السوق، والرجوع إلى الأدوات الأخرى المماثلة فعلياً، وتحليل التدفقات النقدية المخصومة، ونماذج تسعير الخيارات مع الاستفادة القصوى من مدخلات السوق والاعتماد على أقل قدر ممكن من المدخلات المتعلقة بمنشاة.

الانخفاض في قيمة الموجودات المالية

تقوم المجموعة بإجراء تقييم بتاريخ كل تقرير مالي لتحديد فيما إذا كان يوجد دليل موضوعي بأن بند موجودات المالية أو مجموعة من الموجودات المالية بأنها منخفضة الموجودات المالية قد تعرضت للانخفاض في القيمة. يتم اعتبار بند الموجودات المالية أو مجموعة من الموجودات المالية بأنها منخفضة القيمة في حال، وفقط في حال، وجود دليل موضوعي على الانخفاض في القيمة نتيجة لحدث أو مجموعة من الأحداث التي حصلت بعد التثبيت الأولي لبند الموجودات (حصول "حدث خسارة") ويكون لحدث الخسارة ذلك تأثير على التدفقات النقدية المقدرة في المستقبل لبند الموجودات المالية أو مجموعة من الموجودات المالية التي يمكن تقديرها بصورة موثوقة. قد يشتمل دليل حدوث انخفاض في القيمة على مؤشرات بأن المقرض أو مجموعة من المقرضين يتعرضون لصعوبة مالية جوهرية، أو تأخير أو عجز في سداد دفعات الفوائد أو المبلغ الرئيسي، أو احتمالية بأنهم سيتعرضون للإفلاس أو إعادة هيكلة مالية أخرى وحينما تشير البيانات الملحوظة على حدوث انخفاض يمكن قياسه في التدفقات النقدية الموتبط المستقبل، مثل التغيرات في المتأخرات أو الظروف الاقتصادية المرتبطة بالعجز عن السداد.

العقارات الاستثمارية

يتم قياس العقارات الاستثمارية في البداية بالتكلفة وتشمل تكاليف المعاملات. تضاف المصاريف اللاحقة إلى القيمة المدرجة للعقارات الاستثمارية عندما يكون من المرجح أن المزايا الاقتصادية المستقبلية، التي تزيد عن معيار الأداء الذي تم تقييمه في الأصل، سوف تتدفق للمجموعة. إن أي مصاريف ينتج عنها صيانة للعقار حسب معيار أو مواصفات مقبولة يتم التعامل معها على أنها مصاريف تصليح وصيانة وتحمل إلى بيان الدخل المجمع في الفترة التي حدثت خلالها.

يتم إظهار العقارات الاستثمارية لاحقاً بالقيمة العادلة، والذي يعكس ظروف السوق بتاريخ إعداد التقرير. إن أي أرباح أو خسائر تنتج من التغيرات في القيمة العادلة للعقارات الاستثمارية تدرج في بيان الدخل. يتم تحديد القيمة العادلة استناداً إلى التقييم السنوي المنجز من قبل مقيّم معتمد خارجي مستقل وذلك بتطبيق أسلوب تقييم موصى به من لجنة معايير التقييم الدولية.



بيان الحذل المجمع

للسـنة المـنتهيـة في 31 ديسـمبــر 2015

2 ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تتمة)

العقارات الاستثمارية (تتمة)

يتم شطب العقارات الاستثمارية إما عند استبعادها أو عندما يتم سحبها بالكامل من الاستخدام ولا يتوقع أي مزايا اقتصادية مستقبلية من الستبعادها. إن الفرق بين صافي المبالغ المحصلة من الاستبعاد والمبلغ المدرج لبند الموجودات يتم تثبيته في بيان الدخل في فترة الشطب.

البضاعة

يتم إظهار البضاعة بالتكلفة وصافي القيمة الممكن تحقيقها أيهما أقل. تتألف التكلفة من سعر الشراء وتكلفة الإنتاج والنقل والمصاريف الأخرى القابلة للتحميل مباشرة. تحدد تكاليف قطع الغيار والمواد الاستهلاكية على أساس المتوسط المرجح. إن صافي القيمة الممكن تحقيقها هي سعر البيع التقديري أثناء سير الأعمال العادية، ناقصاً التكاليف المتوقعة للإتمام والتكاليف المتوقعة الضرورية لإجراء البيع.

المدينون التجاريون والمدينون الآخرون

يتم إظهار الذمم المدينة بمبلغ الفاتورة الأصلي ناقصاً المخصص لأي مبالغ مشكوك في تحصيلها. يتم إجراء تقدير للذمم المدينة المشكوك في تحصيلها عندما يصبح من غير المرجح تحصيل كامل المبلغ. تشطب الديون المعدومة عندما لم يعد هناك إمكانية لتحصيلها.

النقدية وشبه النقدية

تتألف النقدية وشبه النقدية الواردة في بيان التدفقات النقدية المجمع من النقد في الصندوق والودائع تحت الطلب لدى البنوك والاستثمارات عالية السيولة قصيرة الأجل التي تستحق في الأصل خلال 3 أشهر أو أقل، بعد تنزيل السحوبات على المكشوف من البنوك. يتم إظهار السحوبات على المكشوف من البنوك ضمن القروض في المطلوبات المتداولة في بيان المركز المالي.

الدائنون التجاريون والمبالغ المستحقة الدفع

يتم تثبيت المطلوبات للمبالغ المستحقة الدفع في المستقبل لقاء تزويد المجموعة ببضاعة أو خدمات سواء استلمت المجموعة فواتير من الموردين أم لم تستلم.

المخصصات

عامة

يتم تثبيت المخصصات عند وجود التزام حالي (قانوني أو فعلي) على المجموعة نتيجة حدث سابق وتكون تكاليف سداد الالتزام مرجحة ويمكن قياسها بصورة موثوقة.

مطلوبات السحب من الخدمة

يتم تقديم تكاليف السحب من الخدمة بالقيمة الحالية للتكاليف المتوقعة لتسديد الالتزام باستخدام التدفقات النقدية المقدرة وتثبت كجزء من بند الموجودات المعني. يتم خصم التدفقات النقدية حسب سعر الخصم ما قبل الضريبة الحالية الذي يعكس المخاطر المحددة بمطلوبات السحب من الخدمة. يتم تحميل عكس الخصم كمصروف عند حدوثه ويثبت في بيان الدخل كتكاليف تمويل. تجرى مراجعة للتكاليف المستقبلية المقدرة أو في سعر الخصم المطبق تضاف المقدرة للسحب من الخدمة سنوياً وتعدل حسب الاقتضاء. إن التغيرات في التكاليف المستقبلية المقدرة أو في سعر الخصم المطبق تضاف إلى أو تخصم من تكلفة بند الموجودات. إن تكاليف التخلي واستعادة الموقع المسجلة في البداية يتم استنفادها باستخدام طريقة وحدة الانتاج استنداداً إلى احتياطيات النفط والغاز المؤكدة. تؤخذ التعديلات اللاحقة على تكاليف التخلي واستعادة الموقع في الاعتبار كتغير في التقديرات وتعالج محاسبياً على أساس مستقبلي.

مكافأة نهاية الخدمة للموظفين

تقوم المجموعة بتقديم مكافأة نهاية الخدمة للموظفين. يستند استحقاق هذه المزايا على الراتب النهائي للموظفين وطول مدة الخدمة، خضوعاً لإتمام الحد الأدنى من فترة الخدمة. بخصوص الموظفين المواطنين، لإتمام الحد الأدنى من فترة الخدمة. بخصوص الموظفين المواطنين، تقدم المجموعة مساهمات في صندوق تقاعد تم تأسيسه من قبل الهيئة العامة للمعاشات والتأمينات الاجتماعية وتحتسب كنسبة من رواتب الموظفين. تقتصر التزامات المجموعة على هذه المساهمات والتي تحمّل للمصاريف عند استحقاقها.

ضريبة الدخل

في مصر، تحصل الحكومة على إنتاج بدلاً من ضريبة الدخل. تقوم المجموعة بتسجيل هذا الإنتاج كمصروف ضريبة دخل حالية.

تكاليف القروض

إن تكاليف القروض العائدة مباشرةً إلى استحواذ أو إنشاء أو إنتاج بند موجودات التي بالضرورة تحتاج إلى فترة زمنية جوهرية من الوقت للتحضير للاستخدام المقصود أو البيع يتم رسملتها كجزء من تكلفة الموجودات المعنية إلى أن تصبح تلك الموجودات جاهزة فعلياً للاستخدام المقصود. تثبت جميع تكاليف القروض الأخرى كتكاليف تمويل في بيان الدخل في الفترة التي حدثت خلالها.



بيان الحخيل المجمع

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2015

2 ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تتمة)

عقود الإيجار

إن العقود حيث يحتفظ المؤجر فعلياً بجميع مخاطر ومزايا ملكية بند الموجودات يتم تصنيفها كعقود إيجار تشغيلية. تثبت دفعات عقود الإيجار التشغيلية كمصروف في بيان الدخل المجمع على أساس طريقة القسط الثابت على مدى فترة العقد.

القروض والسلفيات التى تترتب عليها أرباح

يتم تثبيت جميع القروض والسلفيات التي يترتب عليها أرباح في البداية بالقيمة العادلة للمبلغ المستلم بعد تنزيل تكاليف الإصدار العائدة مباشرة للقروض. إن معدل الأرباح الفعلي هو المعدل الذي يخصم بالضبط الدفعات النقدية المقدرة في المستقبل خلال العمر المتوقع للأداة المالية. بعد التثبيت الأولي، تقاس القروض والسلفيات التي يترتب عليها أرباح لاحقاً بالتكلفة المطفأة باستخدام طريقة معدل الأرباح الفعلي. تحتسب التكلفة المطفأة بالأخذ في الاعتبار أي تكاليف إصدار وأي خصم أو علاوة عند التسديد.

الصكوك القابلة للتحويل

إن الصكوك القابلة للتحويل التي يمكن تحويلها إلى رأسمال حسب اختيار حامل الصكوك وتعالج محاسبياً كأدوات مالية مركبة. يتم احتساب عنصر حقوق الملكية للصكوك القابلة للتحويل على أنه الزيادة في عوائد الإصدار عن القيمة الحالية للفائدة المستقبلية والدفعات الرئيسية المخصومة حسب سعر الفائدة في السوق التي تنطبق على مطلوبات مشابهة ليس لها خيار للتحويل.

معاملات الدفعات على أساس الأسهم

إن بعض الموظفين (من ضمنهم كبار المسؤولين) لدى المجموعة يستلمون مكافآت على شكل معاملات دفعات على أساس الأسهم، حيث يقدم الموظفون الخدمات مقابل إما أدوات أسهم ("معاملات تسدد بالأسهم") أو أسهم مقيدة.

الأسهم المقيدة

يتم منح الأسهم المقيدة على أساس الخدمة بدون تكلفة إلى الموظفين الرئيسيين وتمنح عادة بمعدل الثلث كل سنة على مدى فترة ثلاث سنوات من تاريخ المنح. يتم منح الأسهم المقيدة وفقاً للأحكام والشروط التي تم وضعها من قبل مجلس الإدارة وتستند إلى الخدمة المستمرة.

يتم تحديد القيمة العادلة للأسهم المقيدة على أساس الخدمة استناداً إلى عدد الأسهم التي تم منحها وسعر الإقفال لأسهم الشركة العامة في تاريخ المنح. يتم إطفاء التكلفة على أساس طريقة القسط الثابت، استناداً إلى فترة الاسناد.

التصنيفات المتداولة مقابل التصنيفات غير المتداولة

تقوم المجموعة بعرض الموجودات والمطلوبات في بيان المركز المالي استناداً إلى التصنيف المتداول/غير المتداول. يعتبر بند الموجودات متداولاً عندما يكون:

- متوقع تحقيقه أو هناك النية لبيعه أو استهلاكه في دورة تشغيلية عادية
 - محتفظ به بشكل رئيسي لغرض المتاجرة
 - متوقع تحقيقه خلال 12 شهراً بعد فترة إعداد التقارير المالية

أو

- نقدية أو شبه نقدية إلا إذا كان مقيداً من أن يحول أو يستخدم لسداد بند مطلوبات على الأقل لفترة 12 شهراً بعد فترة إعداد التقارير المالية.
 - يتم تصنيف جميع الموجودات الأخرى على أنها غير متداولة.

يعتبر بند المطلوبات متداولاً إذا كان:

- متوقع تسويته خلال دورة تشغيلية عادية
- محتفظ به بشكل رئيسي لغرض المتاجرة
- مستحق السداد خلال 12 شهراً بعد فترة إعداد التقارير المالية

أو

- لا توجد هناك حقوق غير مشروطة لتأجيل تسوية بند المطلوبات على الأقل لمدة 12 شهراً بعد فترة إعداد التقارير المالية.

تقوم المجموعة بتصنيف جميع المطلوبات الأخرى على أنها غير متداولة.



بيان الحخل المجمع 2015 للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2015

2 ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تتمة)

تحوطات التدفقات النقدية

إن الجزء الفعال من التغيرات في القيمة العادلة للمشتقات المصنفة وتؤهل كتحوطات للتدفقات النقدية يتم تثبيتها في بيان الدخل الشامل المجمع. إن الأرباح أو الخسائر المتعلقة بالجزء غير الفعال يتم تثبيتها فوراً في بيان الدخل المجمع في الفترات التي تم فيها تثبيت العنصر المتحوط الشامل المجمع وتم تراكمها في حقوق الملكية يعاد تصنيفها في بيان الدخل المجمع في الفترات التي تم فيها تثبيت العنصر المتحوط بشأنه في بيان الدخل المجمع، بنفس سطر بيان الدخل الشامل المجمع كبند متحوط مثبت. ومع ذلك، فإن معاملة التحوط المتوقعة تؤدي إلى تثبيت بند موجودات غير مالي أو بند مطلوبات غير مالي، فإن الأرباح أو الخسائر المتراكمة سابقاً في حقوق الملكية يتم تحويلها من حقوق الملكية وتدرج في القياس الأولي لتكلفة بند الموجودات غير المالي أو بند المطلوبات غير المالي. يتم إيقاف محاسبة التحوط عندما تلغي المجموعة علاقة التحوط، أو عندما تنتهي مدة أداة التحوط أو يتم بيعها أو إلغاؤها أو استخدامها، أو عندما لا تعد مؤهلة المتوقعة التحوط. إن أي أرباح أو خسائر متراكمة في حقوق الملكية في ذلك الوقت تظل في حقوق الملكية وتثبت حتى يتم تثبيت المعاملة المتوقعة في النهاية في بيان الدخل المجمع. عندما يصبح من غير المتوقع حدوث معاملة متوقعة، فإن الأرباح أو الخسائر المتراكمة في حقوق الملكية يتم تثبيتها فوراً في بيان الدخل المجمع.

تحقق الإيرادات

يتم تثبيت الإيرادات إلى حد أنه من المرجح تدفق المزايا الاقتصادية للمجموعة وإمكانية قياس الإيرادات بصورة موثوقة. يتم قياس صافي الإيرادات بالقيمة العادلة للمبلغ المقبوض أو المستحق القبض مع الأخذ في الاعتبار شروط الدفع المحددة تعاقدياً، باستثناء حقوق الامتياز والخصومات والحسدمات وضرائب المبيعات أو الجمارك الأخرى. كما يجب استيفاء معيار التثبيت المحدد التالي قبل تثبيت الإيرادات:

الإيرادات من بيع الهيدروكربون

يتم تثبيت الإيرادات من بيع الهيدروكربون عند تحويل مخاطر ومزايا الملكية الجوهرية إلى المشتري وإمكانية قياس مبلغ الإيرادات وتكاليف المعاملة بصورة موثوقة، والذي يحدث عندما تنتقل الملكية إلى العميل.

دخل التمويل

إن الدخل من الأموال الفائضة المستثمرة لدى مؤسسات مالية والفائدة المحملة على المدينين للذمم المدينة المتأخرة تثبت عند استحقاق الأرباح/الفائدة.

3 الأحكام والتقديرات والافتراضات المحاسبية الهامة

إن إعداد البيانات المالية المجمعة للمجموعة بما يتناسب مع المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية يتطلب من الإدارة إصدار الأحكام والتقديرات والافتراضات التي تؤثر على المبالغ المعلنة للموجودات والمطلوبات والإفصاحات المصاحبة، وإفصاحات الموجودات والمطلوبات الطارئة بتاريخ البيانات المالية المجمعة والمبالغ المعلنة للإيرادات والمصاريف خلال فترة إعداد التقارير. يتم تقييم التقديرات والافتراضات باستمرار وتستند إلى خبرة الإدارة وعوامل أخرى بما في ذلك توقعات الأحداث المستقبلية التي يعتقد بأنها معقولة ضمن تلك الظروف. ومع ذلك، يمكن أن تختلف النتائج الفعلية عن تلك التقديرات في حال استخدام افتراضات مختلفة ووجود ظروف مختلفة. إن عدم التأكد حول هذه الافتراضات والتقديرات يمكن أن يؤدي إلى نتائج تتطلب تعديل جو هري على القيمة المدرجة للموجودات أو المطلوبات المتأثرة في الفترات المستقبلية.

الأحكام

ضمن سياق عملية تطبيق السياسات المحاسبية للمجموعة، أصدرت الإدارة الأحكام التالية، والتي لها أكبر تأثير جوهري على المبالغ المثبتة في البيانات المالية المجمعة.

التقديرات والافتراضات

قامت المجموعة بتحديد الجوانب التالية حيث تعتبر التقديرات والافتراضات الجوهرية مطلوبة، وفي حال اختلاف النتائج الفعلية، فإنها قد تؤثر بصورة جوهرية عن المركز أو النتائج المالية المدرجة في فترات مستقبلة. يتم معالجة التغيرات في التقديرات محاسبياً في المستقبل. إن معلومات إضافية حول كل جزء من هذه الجوانب وكيفية تأثيرها على السياسات المحاسبية المختلفة تم شرحها ضمن الإيضاحات ذات العلاقة في البيانات المالية المجمعة. أسست المجموعة افتراضاتها وتقديراتها على عوامل متوفرة عندما تم إعداد البيانات المالية المجمعة. ومع ذلك، فإن الظروف والافتراضات الحالية حول التطورات المستقبلية قد تتغير بسبب تغير السوق أو ظروف خارجة عن سيطرة المجموعة. المجموعة عن سيطرة عندما تم يتعكس تلك التغيرات في الافتراضات عند حدوثها.



بيان الحخل المجمع 2015 للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2015

3 الأحكام والتقديرات والافتراضات المحاسبية الهامة (تتمة)

التقديرات والافتراضات (تتمة)

الإنخفاض في قيمة الشهرة

• تحدد المجموعة فيما إذا كانت الشهرة قد انخفضت قيمتها سنوياً. هذا يتطلب عمل تقدير لقيمة الاستخدام للوحدات المنتجة للنقد التي تم تخصيص الشهرة لها. إن تقدير قيمة الاستخدام يتطلب من المجموعة إجراء تقدير للتدفقات النقدية المتوقعة في المستقبل من كل وحدة منتجة للنقد وكذلك تحديد سعر خصم ملائم لاحتساب القيمة الحالية لتلك التدفقات النقدية. إن المبلغ المدرج للشهرة في 31 ديسمبر 2015 بلغ 308 مليون دولار أمريكي (-2014 308 مليون دولار أمريكي).

امكانية تحصيل موجودات النفط والغاز غير الملموسة

- تحدد المجموعة بتاريخ كل بيان مركز مالي فيما إذا كان يوجد أي دليل للانخفاض في القيمة المدرجة لموجودات النفط والغاز غير الملموسة باستخدام المالموسة الخاصة بها. هذا يتطلب من الإدارة تقدير القيمة الممكن تحصيلها لموجودات النفط والغاز غير الملموسة باستخدام التقديرات والافتراضات مثل إسعار النفط طويلة الأجل وأسعار الخصم والتكاليف التشغيلية والمتطلبات الرأسمالية المستقبلية وتكاليف السحب من الخدمة والاستكشافات المحتملة والاحتياطيات وعدم التأكد من الأداء التشغيلي. تخضع هذه التقديرات والافتراضات للمخاطر وعدم التأكد. إن المبلغ المدرج لتلك الموجودات غير الملموسة في 31 ديسمبر 2015 بلغ 151 مليون دولار أمريكي (2014 عليون دولار أمريكي).
 - يحق للمجموعة الحصول على تعويضات أو دفعات إضافية، إلا أنه لا يمكن تأكيدها على نحو معقول كما في تاريخ هذه التقارير المالية.
- تدرج المجموعة عقارها الاستثماري بالقيمة العادلة مع تثبيت التغيرات في القيمة العادلة في بيان الدخل المجمع. قامت المجموعة بتعيين استشاري عقارات مؤهل ومستقل لتحديد القيمة العادلة التي تعكس أوضاع السوق كما في 31 ديسمبر 2015.

تكاليف السحب من الخدمة

• إن تكاليف السحب من الخدمة سيتم تحملها من قبل المجموعة في نهاية الفترة التشغيلية لبعض المرافق والعقارات الخاصة بالمجموعة. تقوم المجموعة بتقييم مخصص السحب من الخدمة بتاريخ إعداد كل تقرير مالي. إن تكاليف السحب من الخدمة النهائية تعتبر غير مؤكدة ويمكن أن تختلف تقديرات التكلفة فيما يتعلق بعدة عوامل بما في ذلك التغيرات في المتطلبات القانونية ذات العلاقة وظهور أساليب أخرى للتجديد أو الخبرة في مواقع إنتاج أخرى. كما أن زمن ونطاق ومبلغ المصاريف المتوقع يمكن أن يختلف أيضاً، على سبيل المثال فيما يتعلق بالتغيرات في الاحتياطيات أو التغيرات في القوانين والتشريعات أو تفسيرها. وعليه، فإن التقديرات والافتراضات الرئيسية تجرى لتحديد مخصص السحب من الخدمة. ونتيجة لذلك، يمكن أن يكون هناك تعديلات جوهرية لمخصصات محددة قد تؤثر على النتائج المالية المستقبلية. إن المخصص بتاريخ إعداد التقرير المالي يمثل أفضل تقدير لدى الإدارة للقيمة الحالية لتكاليف السحب من الخدمة المطلوبة في المستقبل.

وحدات استهلاك انتاج ممتلكات النفط والغاز

يتم استهلاك ممتلكات النفط والغاز باستخدام طريقة وحدات الإنتاج على إجمالي الاحتياطيات المؤكدة. ينتج عن ذلك تكلفة استهلاك/ إطفاء بالتناسب مع نضوب الإنتاج المتبقي المتوقع من الحقل. يضع عمر كل بند، والذي يقيم سنوياً، في الاعتبار كلا من حدود الحياة الفعلية والتقديرات الحالية للاحتياطيات الاقتصادية القابلة التحصيل للحقل الذي يوجد فيه بند الموجودات. تتطلب هذه الإحتسابات استخدام التقديرات والافتراضات، بما في ذلك مبلغ الاحتياطيات الممكن تحصيلها وتقديرات المصاريف الرأسمالية المستقبلية. إن احتساب معدل استهلاك وحدات الإنتاج يمكن أن يتأثر إلى حد أنه يختلف الإنتاج الفعلي في المستقبل عن التنبؤات الحالية للإنتاج استناداً إلى إجمالي الاحتياطيات المؤكدة أو تغيرات المصاريف الرأسمالية المستقبلية. يمكن أن تنتج التغيرات في العوامل أو الافتراضات المستخدمة في تقدير الاحتياطيات ويتم احتسابها في المستقبل

مصاريف الاستكشاف والتقييم

• إن تطبيق السياسة المحاسبية للمجموعة بخصوص مصاريف الاستكشاف والتقييم تتطلب حكماً لتحديد فيما إذا كان من المرجح تحقيق مزايا اقتصادية مستقبلية، من الاستغلال أو البيع المستقبلي، أو إذا لم تصل الأنشطة لمرحلة تسمح بإجراء تقييم معقول للاحتياطيات الموجودة. إن تحديد الاحتياطيات والموارد يعتبر بحد ذاته عملية تقييم تتطلب درجات متنوعة من عدم التأكد استناداً إلى كيفية تصنيف الموارد. تؤثر هذه التقديرات مباشرةً عندما تؤجل المجموعة مصاريف الاستكشاف والتقييم. تتطلب سياسة التأجيل من الإدارة إجراء بعض التقديرات والافتراضات للأحداث المستقبلية والظروف، وعلى وجه الخصوص، إذا كانت عملية الاستخراج ذات جدوى اقتصادية. إن أي تقديرات و افتراضات يمكن أن تتغير في حال توفر معلومات جديدة. بعد رسملة المصاريف، إذا توفرت المعلومات وكانت تشير إلى أنه من غير المرجح تحصيل المصاريف، يتم شطب المبلغ المعني الذي تمت رسملته في الأرباح أو الخسائر في الفترة التي تتوفر فيها المعلومات الجديدة.



بيان الحخيل المجمع للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2015

3 الأحكام والتقديرات والافتراضات المحاسبية الهامة (تتمة) التقديرات والافتراضات (تتمة)

تقديرات احتياطي وموارد الهيدروكربون

• يتم استهلاك ممتلكات النفط والغاز على أساس طريقة وحدات الانتاج بسعر تم احتسابه بالرجوع إلى إجمالي الاحتياطيات المؤكدة التي تم تحديدها بموجب قوانين جمعية مهندسي النفط ودمج التكلفة المستقبلية المقدرة لتطوير هذه الاحتياطيات. تقوم المجموعة بتقدير احتياطياتها التجارية استناداً إلى المعلومات التي تم تجميعها من قبل أشخاص مؤهلين مناسبين والتي تتعلق ببيانات جيولوجية وتكنولوجية من حيث حجم وعمق وشكل ودرجة مخزون الهيدروكربون وتقنيات الانتاج المناسبة ومعدلات الاستخراج. يتم تحديد الاحتياطيات التجارية باستخدام تقديرات النفط والغاز الموضوعة وعوامل الاستخراج والأسعار المستقبلية للسلع، حيث يكون للأخيرة تأثير على إجمالي مبالغ الاحتياطيات القابلة للاستخراج ونسبة من إجمالي الاحتياطيات التي تعود إلى الحكومة المستضيفة بموجب بنود الاتفاقيات التجارية المعنية. يتم تقدير تكاليف التطوير المستقبلية باستخدام الافتراضات من حيث عدد الآبار المطلوبة لإنتاج الاحتياطيات التجارية وتكاليف تلك الآبار ومرافق الانتاج ذات العلاقة والتكاليف الرأسمالية الأخرى. إن القيمة المدرجة لممتلكات النفط والغاز في 31 ديسمبر 2015 مبينة في الإيضاح رقم 12.

وبما أنه يمكن أن تتغير الافتراضات الاقتصادية المستخدمة، وبالحصول على معلومات جيولوجية إضافية خلال الفترة التشغيلية للحقل، يمكن أن تتغير تقديرات الاحتياطيات القابلة للاستخراج. يمكن لهذه التغيرات أن تؤثر على المركز المالي المعلن للمجموعة والنتائج، والتي تشتمل على ما يلي:

- يمكن أن تتأثر القيمة المدرجة لممتلكات النفط والغاز والموجودات الثابتة والشهرة بسبب التغيرات في التدفقات النقدية المقدرة في المستقبل
- يمكن أن تختلف مصاريف الاستهلاك والإطفاء في الأرباح أو الخسائر، حيث يتم تحديد تلك التغييرات باستخدام طريقة وحدات الانتاج، أو عندما يتغير العمر المقدر للاستخدام الموجودات المعنية.
- يمكن أن تتغير مخصصات السحب من الخدمة لأن التغيرات بخصوص تقديرات الاحتياطيات تؤثر على التوقعات حول توقيت ظهور تلك الأنشطة والتكاليف المتعلقة بهذه الأنشطة.



بيان الحخيل المجمع 2015 للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2015

4 المعلومات القطاعية

حددت الإدارة القطاعات التشغيلية استناداً إلى التقارير التي تمت مراجعتها من قبل الرئيس التنفيذي والتي تستخدم لاتخاذ القرارات الاستراتيجية. يأخذ الرئيس التنفيذي في الاعتبار الأعمال من المنظور الجغرافي والذي تم تقسيمه إلى ثلاث وحدات جغرافية. تتم إدارة التمويل والاستثمارات الخاصة بالمجموعة على أساس المجموعة ولا تخصص لقطاع.

السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2015

المجموع مليون دولار أمريكي	اقليم كردستان العراق مليون دولار امريكي	مص مليون دولار اُمريكي	الإمارات المتحدة مليون دولار أمريكي
271	142	125	4
126			
(23)			
208			
130			
(153)			
(24)			
(8)			
(1)			
(7)			
(14)			
(77)			
157			
(13)			
144			
3.912	1.015	1.105	1.792
1.041	31	133	877
38	-	38	-
196	-	46	150
234	-	84	150
89	12	75	2
1	-	-	1
24	_	10	14
14	_	14	_

الإيرادات بعد تنزيل حقوق الامتياز إجمالي الأرباح المصاريف العمومية والإدارية دخل آخر دخل الاستثمارات والتمويل مخصص فائض الاستحقاقات مخصص الانخفاض في القيمة مصاريف أخرى التغيرات في القيمة العادلة للعقار الاستثماري الحصة من خسائر مشروع مشترك مصاريف الاستكشاف تكاليف التمويل الأرباح قبل ضريبة الدخل مصروف ضريبة الدخل الأرباح للسنة موجودات القطاع كما في 31 ديسمبر 2015 مطلوبات القطاع كما في 31 ديسمبر 2015 معلومات قطاعية أخرى المصاريف الرأسمالية: الموجودات غير الملموسة الموجودات الثابتة المجموع استهلاك ونضوب وإطفاء التغيرات في القيمة العادلة للعقار الاستثماري مخصص الانخفاض في القيمة

مصاريف الاستكشاف



بيان الحخل المجمع 2015 للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2015

4 المعلومات القطاعية (تتمة) السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2014

المجموع مليون دولار اُمريكي	اقليم كردستان العراق مليون دولار أمريكي	مص مليون دولار اُمريكي	الإمارات المتحدة مليون دولار أمريكي
476	247	225	4
303			
(28)			
3			
(22)			
(4)			
(1)			
(1)			
(1)			
(73)			
176			
(51)			
125			
3.612	1.096	1.124	1.392
902	40	64	798
21	-	21	-
101		39	62
122		60	62
118	13	103	2
1	-	-	1
22	-	22	-
1	-	1	-

الإيرادات بعد تنزيل حقوق الامتياز إجمالي الأرباح المصاريف العمومية والإدارية دخل الاستثمار والتمويل مخصص الانخفاض في القيمة مصاريف أخرى التغيرات في القيمة العادلة للعقار الاستثماري الحصة من خسائر مشروع مشترك مصاريف الاستكشاف المشطوبة تكاليف التمويل الأرباح قبل ضريبة الدخل مصروف ضريبة الدخل الأرباح للسنة موجودات القطاع كما في 31 ديسمبر 2014 مطلوبات القطاع كما في 31 ديسمبر 2014 معلومات قطاعية أخرى المصاريف الرأسمالية: الموجودات غير الملموسة الموجودات الثابتة المجموع استهلاك ونضوب وإطفاء التغيرات في القيمة العادلة للعقارات الاستثمارية الانخفاض في القيمة تكاليف الاستكشاف



بيان الحخيل المجمع 2015 للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2015

5 الإيرادات

2014 مليون دولار أمريكي	2015 مليون دولار امريكي
679	413
4	4
683	417
(207)	(146)
476	271

إجمالي الإيرادات
رسوم التعرفة
ناقصاً: حقوق الامتياز

صافى الإيرادات

نتعلق حقوق الامتياز بحصة الحكومة من الانتاج في مصر. نتعلق رسوم التعرفة برسوم سعة الانابيب الثابتة المحصلة من قبل يو جي تي سي.

6 الدخل الآخر

في 27 نوفمبر 2015، فيما يتعلق بخلافات التحكيم بين شركة دانة غاز وشركة نفط الهلال وشركة آر دبليو إي سبلاي آند تريدنغ جي اتش في محكمة لندن للتحكيم الدولي، توصل الطرفان إلى اتفاق تسوية ودية ومجدية للطرفين مع شركة آر دبليو إي لمعالجة جميع المطالبات وانهاء التحكيم. إن تسوية التحكيم تشمل بيع حصة بنسبة 5٪ في شركة بيرل من قبل دانة غاز (راجع إيضاح 30) مما يؤدي إلى دخل آخر بمبلغ 208 مليون دولار أمريكي. يحق للشركة الحصول على مبلغ إضافي من شركة آر دبليو إي، والذي يكون مشروطاً بتوزيع أرباح إلى شركة آر دبليو إي من شركة بيرل للبترول وبنفس قيمة الأرباح (على أساس %10 من حصة أسهم شركة آر دبليو إي في شركة بيرل للبترول وبنفس قيمة الأرباح (على التأكد من الدفعات الطارئة (إن وجدت) بشكل معقول.

يحق للشركة لزيادة المدفوعات من شركة آر دبليو إي فقط في حالة وفي الأرباح مبلغ توزع على RWE التي كتبها لؤلؤة (على أساس RWE حصة الأسهم 10/ في بيرل). ومع ذلك، اعتبارا من تاريخ الإبلاغ دفع الوحدات (إن وجدت) لا يمكن التأكد منها بشكل معقول.

7 دخل الاستثمار والتمويل

2014 مليون دولار أمريكي	2015 مليون دولار امريكي
-	133
(2)	(12)
4	2
1	4
-	3
1	-
(1)	
3	130

الفائدة على الذمم المدينة (إيضاح 7أ) خسائر من استبعاد موجودات مالية متوفرة للبيع دخل توزيعات الأرباح الأرباح من الودائع البنكية الأرباح من الودائع البنكية أرباح من إعادة شراء الصكوك (إيضاح 25أ) أرباح القيمة العادلة من الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر (إيضاح 19) خسائر من استبعاد حصة كوم أمبو



بيان الحخيل المجمعي للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2015

7 دخل الاستثمار والتمويل (تتمة)

أ) الفائدة على الذمم المدينة

يحق لشركة بيرل بتروليوم ("بيرل") بموحب العقد تحميل تكلفة الفائدة على الذمم المدينة متأخرة السداد من حكومة إقليم كردستان. سابقاً، بدون التنازل عن حقها التعاقدي في تكاليف الفائدة الفعلية، قامت شركة بيرل باصدار فواتير بالفائدة على الفواتير متأخرة السداد لحكومة إقليم كردستان بمعدل سعر ليبور زائد 2٪ وهو ما لا يمثل كامل استحقاقها بموجب التفويض فيما يتعلق بالفائدة على الذمم المدينة متأخرة السداد. وبسبب عدم سداد فواتير الذمم المدينة متأخرة السداد، قررت شركة بيرل إصدار فاتورة لحكومة إقليم كردستان على أساس الاستحقاق الكامل للفوائد على جميع الفواتير غير المدفوعة. خلال السنة، قد تم اعادة احتساب الاستحقاق بخصوص هذه الفائدة على الذمم المدينة متأخرة السداد من حكومة إقليم كردستان من خلال تطبيق فائدة بنسبة 9٪ (فائدة مركبة ربع سنوية) على نسبة 30٪ من إجمالي الذمم المدينة متأخرة السداد بينما كانت نسبة 30٪ المتبقية تخضع لمعدل فائدة ليبور زائد 2٪ وهو الحد الأدنى المحدد بموجب التفويض.

وبناءً على ما سبق، إن حصة شركة دانة غاز (\35) من مجموع الفوائد على الذمم المدينة القائمة (للمكثفات والغاز المسال) من حكومة إقليم كردستان كما في 31 ديسمبر تبلغ 133 مليون دولار أمريكي.

8 تكاليف التمويل

2014 مليون دولار أمريكي	2015 مليون دولار امريكي
70	70
-	1
-	1
3	4
-	10
-	(9)
73	77

أرباح من الصكوك (إيضاح 25أ) معدات وقرض البناء، مصر (إيضاح 25 ج & د) تسهيلات المرابحة (إيضاح 25ه) مشروع تمويل حقل غاز الزوراء (إيضاح 25ب) خسائر تحويل عملات أجنبية نقص: رسملة تكاليف التمويل

9 مصروف ضريبة الدخل

أ) الإمارات العربية المتحدة

لا تخضع الشركة لضريبة الدخل على الشركات في مكان تواجدها الأساسي (الإمارات العربية المتحدة).

ب) مصر

إن مصروف ضريبة الدخل في بيان الدخل يتعلق بعمليات دانة غاز مصر التي تخضع للضريبة بمعدل ضريبة بنسبة 10.55٪ (2014 (2014) - 15.5%). يتم دفع هذه الضريبة من قبل الهيئة المصرية العامة للبترول/ الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية نيابة عن الشركة من حصتها من الإنتاج. ولا يوجد لدى دانة غاز مصر أي موجودات أو مطلوبات ذات ضريبة مؤجلة في نهاية السنة.

ج) إقليم كردستان العراق

ينص التفويض على أن تدفع ضريبة دخل الشركات في إقليم كردستان العراق بشكل مباشر من قبل حكومة إقليم كردستان إلى السلطات الضريبية ذات العلاقة نيابة عن الشركة.



بيان الحخيل المجمع للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2015

10 ربح السهم

) يتم احتساب الربح الأساسي للسهم بتقسيم صافي الأرباح للسنة العائدة لحاملي الأسهم العادية في الشركة الأم على المتوسط المرجح لعدد الأسهم العادية القائمة خلال السنة.

2015	2014
146	125
6.964	6.888
2.1	1.8

الأرباح:

صافي الأرباح للسنة - بالمليون دولار أمريكي

الأسهم:

المتوسط المرجح لعدد الأسهم القائمة لاحتساب الربح الأساسي للسهم - مليون

ربح السهم (الأساسى) - سنت أمريكى:

ب) يتم احتساب الربح المخفف للسهم بتعديل المتوسط المرجح لعدد الأسهم العادية القائمة بافتراض تحويل جميع الأسهم العادية المحتملة التحويل وأسهم مقيدة. يفترض بأن الصكوك القابلة للتحويل قد تم تحويلها إلى أسهم عادية وتم تعديل صافي الأرباح لحذف تأثير تكاليف التمويل. بالنسبة للأسهم المقيدة فإن إجمالي عدد الأسهم التي سيتم منحها خلال الفترة تؤخذ في الاعتبار لحساب التخفيف.

2014 مليون دولار أمريكي	2015 مليون دولار امريكي
125 25	146 24
150	170
6.888	6.964
2	19
1.724	1.713
8.614	8.696
1.7	1.9

الأرباح:

صافي الأرباح للسنة تكاليف التمويل على الصكوك القابلة للتحويل

الأسهم:

المتوسط المرجح لعدد الأسهم القائمة لاحتساب الربح الأساسي للسهم- مليون

التعديلات لـ:

الأسهم المقيدة (مليون)

التحويل المفترض للصكوك القابلة للتحويل (مليون)*

المتوسط المرجح لعدد الأسهم العادية للربح المخفف للسهم (مليون)

ربح السهم (المخفف) - سنت أمريكي:

^{*} حسب الاتفاق، تم تحديد سعر تحويل الصكوك القابلة للتحويل بعلاوة 50٪ إلى السعر المتوسط المرجح لـ 75 يوم عمل، ويقاس على مدى فترة تبدأ في 1 ديسمبر 2012 (بسعر أدنى 0.75 درهم وأقصى سعر 1.00 درهم). إن سعر الصرف الفعلي الأولى للصكوك القابلة للتحويل تم تحديده في 13 فبراير 2013 وجرى تثبيته بسعر 0.75 درهم للسهم الواحد (السعر الأدنى).



بيان الحخل المجمع 2015 للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2015

11 الموجودات الثابتة

أراضي ملك د ر مليون دولار أمريكي	أعدال رأسدالية قيد التنفيذ مليون لولاز أمريكي	الأثابيب والمرافق أدات العلاقة مليون دولار أمريكي	موجودات اُخرىمليون دولار اُمريكي	الآلات والمعدات مليون نولار أمريكي	حصص النفط والغاز مليون دولار اُمريكي	ەئبائىي مليون دولار امریکي	اُراضي ملك حر مليون دولار اُمريكي
1.684	292	119	34	366	847	12	14
196	148	_	2	_	46		-
8	-	_		_	8	_	_
(48)	(2)	(12)		(26)	(8)	_	_
(4)	-	-	-	-	(4)	_	_
12	12	-	-	-	-	-	-
1.848	450	107	36	340	889	12	14
736	-	26	16	89	603	2	-
89	-	5	1	9	73	1	-
(9)		(2)		(6)	(1)		
816	-	29	17	92	675	3	-
1.032	450 ———	78	19	248	214	9	14

التكافة:

في 1 يناير 2015
الإضافات (صافي)
التحويل من الموجودات غير الملموسة (إيضاح 12)
استبعاد لحصة في العمليات المشتركة (إيضاح 30)
الانخفاض في القيمة
إعادة التصنيف المخزون (إيضاح 16)
في 31 ديسمبر 2015

الاستهلاك/النضوب: في 1 يناير 2015 الاستهلاك/النضوب المحمل للسنة استبعاد لحصة في العمليات المشتركة (إيضاح 30)

في 31 ديسمبر 2015

صافي المبلغ المدرج: في 31 ديسمبر 2015

تتألف الأعمال الرأسمالية قيد التنفيذ من:

مصنع ومرافق صاج غاز الأنابيب والمرافق ذات العلاقة لشركة يو جي تي سي مشروع إقليم كردستان العراق غرب المناطق البحرية في الشارقة (بما في ذلك حقل الزوراء)

450

مليون



بيان الحخل المجمع

للســنة المـنتهيــة في 31 ديـســمـبــر 2015

11 الموجودات الثابتة (تتمة)

أراضي ملك حر مليون دولار أمريكي	أعمال رأسمالية قيد التنفيذ مليون دولار أمريكي	الأنابيب والمرافق ذات العلاقة مليون دولار امريكي	موجونات اُخریمائیون نولار اُمریکی	الآلات والمعنات مليون بولار أمريكي	حصص النفط والغاز مليون نولار أمريكي	ەئبانىي مليون ئەلار أمریکي	گراضى ملك حر مليون دولار گمريكي
1.578	230	119	32	354	817	12	14
101	62	-	2	12	25	-	-
28	-	-	-	-	28	-	-
(22)	-	-	-	-	(22)	-	-
(1)	-	-	-	-	(1)	-	-
1.684	292	119	34	366	847	12	14
618 118	-	22 4	15 1	70 19	510 93	1	-
736	-	26	16	89	603	2	-
948	292	93	18	277	244	10	14

التكلفة:
في 1 يناير 2015
الإضافات
التحويل من الموجودات غير الملموسة (إيضاح 12)
الانخفاض في القيمة
تكاليف استكشاف
في 31 ديسمبر 2014
الاستهلاك/النضوب:
في 1 يناير 2014 الاستهلاك/النضوب المحمل للسنة
في 31 ديسمبر 2014
صافي المبلغ المدرج:
في 31 ديسمبر 2014

تتألف الأعمال الرأسمالية قيد التنفيذ من:

مليون دولار أمريكي	
99	مصنع ومرافق صاج غاز
89	الأنابيب والمرافق ذات العلاقة لشركة يو جي تي سي
3	مشروع إقليم كردستان العراق
101	غرب المناطق البحرية في الشارقة (بما في ذلك حقل الزوراء)
292	

إن رسوم الانخفاض في القيمة بمبلغ 4 مليون دولار أمريكي (2014 – 22 مليون دولار أمريكي) المثبتة خلال سنة 2015 تتعلق بموجودات النفط والمغاز في مصر. يتضمن غرب المناطق البحرية في الشارقة تكاليف تمويل بمبلغ 9 ملايين دولار تم رسملتها خلال السنة.



بيان الحخيل المجمع 2015 للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2015

12 الموجودات غير الملموسة

المجموع مليون لولار أمريكي	الشهرة مليون دولا أمريكي	تكاليف التطوير مليون لولار أمريكي	حقوق معالجة الغاز مليون دولار امريكي	حقوق توصیل وتنقیة ملیون دولار امریکی	حصص النقط والغاز مليون دولار امريكي
829	308	2	7	289	223
(101)	-	(2)	-	-	(99)
728	308	-	7	289	124
38	-	-	-	-	38
(8)	-	-	-	-	(8)
(10)	-	-	(7)	-	(3)
748	308			289	151

التكلفة في 1 يناير 2015 ناقصاً: الانخفاض في القيمة في 1 يناير 2015 الإضافات المحول إلى الموجودات الثابتة (إيضاح 11) مخصص الانخفاض في القيمة في 31 ديسمبر 2015

المحبوع مليون دولار أمريكي	الشهرة مليون نولا أمريكي	تكاليف التطوير مليون بولار أمريكي	ح <i>قوق</i> معا <i>لجة الغاز</i> م <i>ليون دولار</i> أمريكي	حق <i>وق توصیل</i> و <i>تنقیهٔ</i> م <i>لیون دولار</i> امریکی	حصص النفط والغاز مليون دولار امريكي
839	308	2	7	289	233
(101)	-	(2)	-	-	(99)
738	308		7	289	134
18	-	-	-	-	18
(28)	-	-	-	-	(28)
728	308	-	7	289	124

التكافة في 1 يناير 2014 ناقصاً: الانخفاض في القيمة في 1 يناير 2015 الإضافات- صافي المحول إلى الموجودات الثابتة (إيضاح 11)

(أ) حصص النفط والغاز

إن حصص النفط والغاز بمبلغ 151 مليون دولار أمريكي تتعلق بدانة غاز مصر التي لديها عدد من الامتيازات وعقود التطوير في مصر كما تم توضيحها أدناه:

- عقد تنمية الوسطاني- إن عقد التنمية هذا مملوك بحصة عاملة بنسبة 100٪ ويمثل حوالي 10٪ من الإنتاج الحالي في دانة غاز مصر. تشتمل منتجات الوسطاني على الغاز والغاز المسال ذات العلاقة. هذا العقد لديه 13.017 فدان من الأراضي الواقعة ضمن حدوده ويقع في دلتا النيل في مصر.
- عقود تنمية جنوب المنزلة- إن عقود التنمية هذه مملوكة بحصة عاملة بنسبة 100% وهي حالياً غير منتجة. إن عقود التنمية هذه لديها 16.055 فدان من الأراضي الواقعة ضمن حدودها وتقع في دلتا النيل في مصر.



بيان الحخيل المجمع 2015 للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2015

12 الموجودات غير الملموسة (تتمة)

(أ) حصص النفط والغاز (تتمة)

- عقود تنمية غرب المنزلة (امتياز غرب المنزلة) يتم الاحتفاظ بعقود التنمية هذه بحصة عاملة بنسبة 100٪. إن عقود التنمية هذه تشتمل على 146.039 فدان من الأراضي الواقعة ضمن حدودها وتقع في دلتا النيل في مصر. حتى تاريخه، يقوم أحد عشر عقد تنمية بإنتاج الغاز الطبيعي والسوائل ذات العلاقة التي تمثل حوالي 75٪ من الإنتاج الحالي لدانة غاز مصر. وافقت الشركة المصرية المصرية القابضة للغازات الطبيعية ("EGAS") على عقد تنمية جديد لبلسم وأليم 1- في فبراير 2014. اعتمدت الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية مبدئيا نطاق عقد التنمية الجديد لاستكشاف بيجونيا خلال النصف الثاني من سنة 2013 مع الموافقة الرسمية في مارس 2015.
- عقود تنمية غرب القنطرة (امتياز استكشاف غرب القنطرة) يتم الاحتفاظ بعقود التنمية هذه بحصة عاملة بنسبة 100٪ التي تشمل 4.324 فدان من الأراضي الواقعة ضمن حدودها وتقع في دلتا النيل في مصر. وافقت الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية ("EGAS") في فبراير 2014 على نطاق تعديل عقد تنمية سما لغرب سما1-، ووافقت أيضاً على عقد التنمية الجديد لسلمى في يوليو 2014. حتى تاريخه، يقوم عقدان تنمية جديدان بإنتاج كلا من الغاز الطبيعي والسوائل ذات العلاقة التي تمثل حوالي 15٪ من الإنتاج الحالي لدانة غاز مصر.
- شمال العريش البحرية (القطاع رقم 6) في أبريل 2013، تم منح شركة دانة غاز مصر 100٪ حصة عاملة في منطقة امتياز شمال العريش البحرية (القطاع رقم 6). تقع المنطقة في دلتا النيل البحرية، في الجزء الشرقي من البحر الأبيض المتوسط. وفقا لاتفاقية الامتياز، التزمت شركة دانة غاز مصر بدفع مبلغ 20 مليون دولار أمريكي للشركة المصرية القابضة الغازات الطبيعية كمكافأة توقيع. تم تسوية المبلغ المستحق الدفع مقابل الذمم المدينة القائمة في يناير 2014. اجري استحواذ على المسح الزلزالي ثلاثي الأبعاد مؤخراً في القطاع الذي يغطي مساحة 1.830 كم مربع بالكامل.
- شمال الصالحية البرية (القطاع رقم 1) في سبتبمر 2014، تم منح شركة دانة غاز مصر 100٪ حصة عاملة في منطقة امتياز شمال الصالحية البرية (القطاع رقم 1). تقع المنطقة في دلتا النيل البرية. وفقا لاتفاقية الامتياز، التزمت شركة دانة غاز مصر بدفع مبلغ 5 مليون دولار أمريكي للشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية كمكافأة توقيع. تم تسوية المبلغ المستحق الدفع مقابل الذمم المدينة القائمة في يناير 2015.
- المطرية البرية (القطاع رقم 3) في سبتمبر 2014، تم منح شركة دانة غاز مصر حصة عاملة بنسبة 50٪ في منطقة امتياز المطرية البرية (القطاع رقم 3). تقع المنطقة في دلتا النيل البرية. وفقاً لاتفاقية الامتياز. سوف تشارك دانة غاز مصر مع بريتيش بيتروليوم كشريك ومشغل بنسبة 50:50. التزمت شركة دانة غاز مصر (حصة 50٪) بدفع مبلغ 7.5 مليون دولار أمريكي للشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية كمكافأة توقيع. تم تسوية المبلغ المستحق الدفع مقابل الذمم المدينة القائمة في يناير 2015.

(ب) حقوق التحويل والتنقية

تتضمن الموجودات غير الملموسة مبلغ 289 مليون دولار أمريكي يمثل القيمة العادلة لحقوق شراء وإمداد وتنقية وبيع الغاز والمنتجات ذات العلاقة المستحوذ عليها من قبل الشركة من خلال المساهمات في شركات الصجعة للغاز والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة. إن القيمة العادلة للحقوق المكتسبة في 2005 تم تحديدها بالرجوع إلى التقييم المطبق والمتخذ من قبل أطراف ثالثة مستقلة ومؤهلة مهنياً استنادا إلى التدفقات النقدية المستقبلية الناتجة من العلاقات التعاقدية المعنية. سيتم إطفاء الموجودات غير الملموسة على مدى 25 سنة بدءاً من تاريخ بداية الأنشطة التجارية وفقاً لبنود العقود ذات العلاقة. لم تبدأ الأنشطة التجارية بعد. في يوليو 2010، أدخلت شركة النفط الوطنية الإيرانية الغاز المحدودة ومنشآت معالجة الغاز لشركة المسجعة للغاز التابع لدانة غاز في الشارقة لغايات الاختبار. ومع ذلك، لاحقاً بعد إجراء الضغط، اكتشفت شركة النفط الوطنية الإيرانية تسريبات هائلة في نظام نقل الغاز البحري الذي يتوجب إصلاحه. بالرغم من ذلك، فإن شركة نفط الهلال مستمرة في التحكيم الدولي سعياً للحصول على حكم قضائي بخصوص عقد توريد لفترة 25 سنة الملزم مع شركة النفط الوطنية الإيرانية.



بيان الحخل المجمع

للسـنة المـنتهيـة في 31 ديسـمبــر 2015

12 الموجودات غير الملموسة (تتمة)

(ب) حقوق التحويل والتنقية (تتمة)

تم إخطار الشركة من قبل شركة نفط الهلال في 10 أغسطس 2014 أن محكمة التحكيم قد أصدرت حكماً نهائياً بخصوص الفصل في الدعوى، وأقرت بأن عقد التوريد لفترة 25 سنة بينها وبين شركة النفط الوطنية الايرانية سارياً وملزماً لكلا الطرفين، وأن شركة النفط الوطنية الايرانية ملزَمة بتوصيل الغاز بموجب العقد من ديسمبر 2005. وقد ابلغت شركة نفط الهلال شركة دانة غاز بأن هيئة التحكيم قد حددت تاريخ الجلسة النهائية للبت في مسألة مطالبات الأضرار المقدمة ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية بسبب عدم تنفيذها للعقد ليكون في 1 سبتمبر 2016 في مدينة لاهاي.

وفقاً لمتطلبات المعيار المحاسبي الدولي رقم 36 بخصوص الموجودات غير الملموسة غير المتوفرة للاستخدام، تعهدت الإدارة بمراجعة الانخفاض في قيمة الموجودات غير الملموسة كما في 31 ديسمبر 2015. أجرت الإدارة مراجعة على المدخلات المختلفة إلى نموذج التقييم الأصلي لم تتغير بصورة مادية.

(ج) الشهرة

إن الشهرة بمبلغ 308 مليون دولار أمريكي المتعلقة باستحواذ دانة غاز مصر (تعرف سابقاً بسنتوريون) في يناير 2007 أعطت دانة غاز القدرة للتأهل للحصول على أعمال الإنتاج وحقوق التطوير. إن المبلغ القابل للتحصيل من الوحدة المنتجة للنقد المذكورة أعلاه قد تم تحديده حسب القيمة المستخدمة للاحتساب باستخدام تقديرات التدفقات النقدية المعتمدة من قبل الإدارة العليا لغاية فترة 20 سنة أو الحد الاقتصادي للحقل المنتج. إن سعر الخصم قبل الضريبة المطبق على تقديرات التدفق النقدي هو 10٪ (2014—10٪). تنتج التدفقات النقدية باستخدام الإنتاج المتوقع ورأس المال وبيانات التكلفة التشغيلية على مدى الأعمار المتوقعة لكل تراكم. تعتقد الإدارة أنه في الوقت الحالي لا يوجد أي تغير معقول في الافتراضات المستخدمة التي يمكن أن تؤثر على الشهرة.

الافتراضات الرئيسية المستخدمة في احتساب القيمة المستخدمة

إن احتساب القيمة المستخدمة في حصة النفط والغاز، فائق الحساسية نحو الافتراضات التالية:

- العوائد المالية
- أسعار الخصم
- أسعار النفطو
- نواحي الإنتاج

العوائد المالية: تستند التقديرات إلى العوائد التي تحققها الوحدة من الاستثمارات الموجودة (تتألف من تلك التي تنتج النقد وتلك التي لا تزال في مرحلة الاستكشاف والتطوير ولذلك قد تكون تستهلك النقد) على الأقل تماشياً مع الدخل المتوقع حالياً وموازنات التكلفة خلال فترة التخطيط.

أسعار الخصم – تعكس أسعار الخصم تقديرات الإدارة للمخاطر المحددة بالوحدة المذكورة أعلاه. إن تلك هي العلامة المميزة المستخدمة من قبل الإدارة لتقييم الأداء التشغيلي والافتراضات الاستثمارية المستقبلية.

أسعار النفط: استخدمت الإدارة سعر افتراضي للنفط استنادا إلى التقديرات الداخلية وبيانات السوق المتوفرة بخصوص اختبار الانخفاض في القيمة لاستثمارات الغاز والنفط الفردية.

نواحي الإنتاج. استخدمت الإدارة نماذجها الاقتصادية المطورة داخلياً بخصوص الاحتياطيات والإنتاج كأساس لاحتساب القيمة المستخدمة.

الحساسية نحو التغيرات في الافتراضات

إن احتساب القيمة المستخدمة للنفط والغاز يشكل الحساسية الأكبر للافتراضات التالية:

• معدل الخصم

نقوم المجموعة بشكل عام بتقدير قيمة الاستخدام للوحدة المنتجة للنقد باستخدام نموذج التدفق النقدي المخصوم. يتم خصم التدفقات النقدية المستقبلية لقيمتها الحالية باستخدام سعر خصم ما قبل الضريبة بنسبة 10٪ (2014 – 10٪) والذي يعكس تقييمات السوق الحالية للقيمة الزمنية للنقود والمخاطر الخاصة ببند الموجودات.

• سعر النفط الخام

إن التدفقات النقدية المستقبلية حساسة لأسعار النفط. إذا كانت توقعات أسعار النفط إلى زيادة/نقص بنسبة 20٪ لكانت مصاريف الانخفاض في القيمة أقل/أعلى بمبلغ 55 مليون دولار أمريكي.

و علاوة على ذلك، فإن أي تغيير في معدل الخصم ومعدلات الإنتاج سيكون له تأثير على رسوم الانخفاض في القيمة.



بيان الحخيل المجمع 2015 للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2015

13 العقارات الاستثمارية

إن الحركة في العقارات الاستثمارية خلال السنة كانت كما يلي:

2014 مليون دولار أمريكي	2015 مليون دولار امريكي
27	26
(1)	(1)
26	25

الرصيد في 1 يناير التغيرات في القيمة العادلة الرصيد في 31 ديسمب

تتألف العقارات الاستثمارية من أراضي صناعية مملوكة من قبل غاز الصجعة، شركة تابعة في منطقة الصجعة في إمارة الشارقة، الإمارات العربية المتحدة. تعتبر المجموعة الآن بأن جزءاً من الأرض فائض عن متطلباتها التشغيلية ولهذا سوف تستخدم لتحقيق إيجارات أو زيادة في قيمتها.

تم إظهار العقارات الاستثمارية بالقيمة العادلة والتي حددت استنادا إلى التقييم الذي أجرته مؤسسة استشارات عقارية مؤهلة مستقلة بالرجوع إلى معاملات سوقية يمكن مقارنتها بها. يعكس هذا التقييم الانخفاض في قيمة العقارات بشكل عام ولذلك نتج عنه نقص في القيمة العادلة بمبلغ 1 مليون دولار أمريكي) وقد تم تحميل ذلك في بيان الدخل المجمع.

14 الحصص في المشاريع المشتركة

يلخص الجدول التالي بيانات المركز المالي للمشاريع المشتركة في 31 ديسمبر 2015:

المجموع مليون دولار أمريكي	سي ان جي سي ال مليون دولار امريكي	غاز سينيز مليون دولار أمريكي	اي بي جي دي سي او مليون دولار اُمريكي
11	-	-	11
97	1	-	96
(78)	(34)	(8)	(36)
(64)	-	-	(64)
(34)	(33)	(8)	7
(13)	(11)	(4)	2

الموجودات المتداولة الموجودات غير المتداولة المطلوبات المتداولة المطلوبات غير المتداولة حقوق الملكية حصة المجموعة في صافي الموجودات



بيان الحخل المجمع

للسـنة المـنتهيـة في 31 ديسـمبــر 2015

14 الحصص في المشاريع المشتركة (تتمة)

يلخص الجدول التالي بيان الدخل للمشاريع المشتركة للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2015:

المحموع مليون دولار أمريكي	سي ان جي سي ال مليون دولار امريكي	غاز سيتيز مليون دولار أمريكي	اي بي جي دي سي او مليون دولار امريكي
16	-	-	16
(12)	(3)	-	(9)
(17)	(3)	-	(14)
	-		-
(17)	(3)	-	(14)
(7)	(1)	-	(6)

الإيرادات الخسائر قبل الضريبة الخسائر للسنة بنود الدخل الشامل الأخرى حقوق الملكية حصة المجموعة في صافي الموجودات

لم يكن لدى المشاريع المشتركة أي مطلوبات طارئة أخرى أو التزامات رأسمالية كما في 31 ديسمبر 2015 و 2014 باستثناء ما هو مبين في الإيضاح رقم 29.

يلخص الجدول التالي بيانات المركز المالي للمشاريع المشتركة في 31 ديسمبر 2014:

المحموع مليون دولار أمريكي	سي ان جي سي ال مليون دولار اُمريكي	غاز سيتيز مليون دولار أمريكي	اي بي جي دي سي او مليون دولار اُمريکي
15	-	1	14
109	1	-	108
(70)	(31)	(8)	(31)
(69)			(69)
(15)	(30)	(7)	22
(5)	(10)	(3)	8

الموجودات المتداولة الموجودات غير المتداولة المطلوبات المتداولة المطلوبات غير المتداولة حقوق الملكية حصة المجموعة في صافي الموجودات



14 الحصص في المشاريع المشتركة (تتمة)

يلخص الجدول التالي بيان الدخل للمشاريع المشتركة للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2014:

المجموع مليون دولار أمريكي	سی ان جی سی ال ملبون دو لار اُمریکی	غاز سيتيز مليون دولار امريكي	اي بي جي دي سي اُو مليون دولار اُمريکي
27	-	-	27
(3)	(3)	-	-
(3)	(3)	-	-
-	-		
(3)	(3)		
(1)	(1)		
567	562	(3)	8
(1)	(1)	-	-
566	561	(3)	8
(7)	(1)		(6)
559	<u>560</u>	(3)	

الإيرادات
الخسائر قبل الضريبة
الخسائر للسنة
بنود الدخل الشامل الأخرى
إجمالي الدخل الشامل للسنة
حصة المجموعة في الخسائر للسنة
تسوية المعلومات المالية الملخصة
فتح صافي الاستثمار كما في 1 يناير 2014
الخسائر للسنة
صافي الاستثمار كما في 31 ديسمبر 2014
الخسائر للسنة
صافي الاستثمار كما في 31 ديسمبر 2015

من إجمالي الاستثمارات بمبلغ 559 مليون دولار أمريكي، فإن الاستثمارات بمبلغ 560 مليون دولار أمريكي تتعلق بحصة في شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة (سي إن جي سي إل) التي تمثل القيمة العادلة لحقوق شراء وبيع الغاز والمنتجات ذات العلاقة التي استحوذت عليها الشركة من خلال حصتها البالغة 35٪ في شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة. تم تحديد القيمة العادلة للحقوق المستحوذة في سنة 2005 بالرجوع إلى عمليات التقييم التي تقوم بها أطراف ثالثة مستقلة ومؤهلة مهنيا بناء على التدفقات النقدية المستقبلية المتوقعة الناتجة عن العلاقات التعاقدية الأساسية.

لم تبدأ الأنشطة التجارية في شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة حتى الآن. في يوليو 2010، قامت شركة النفط الوطنية الإيرانية بإدخال الغاز في الغاز في شبكة النقل المكتملة وخط أنابيب الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة ومرافق معالجة الغاز الشركة الصجعة للغاز في الشارقة لغرض المباشرة بالعمليات. مع ذلك، لاحقا للقيام بأعمال الضغط، اكتشفت شركة النفط الوطنية الإيرانية تسريباً هائلاً في نظام نقل الغاز البحري الخاص بها وهو بحاجة إلى اصلاح. على الرغم من ذلك، فإن شركة نفط الهلال مستمرة في التحكيم الدولي سعياً للحصول على حكم بخصوص عقد توريد الغاز الملزم لفترة 25 سنة مع شركة النفط الوطنية الإيرانية.

تم إخطار الشركة من قبل شركة نفط الهلال في 10 أغسطس 2014 أن محكمة التحكيم قد أصدرت حكماً نهائياً بخصوص الفصل في الدعوى، وأقرت بأن عقد التوريد لفترة 25 سنة بينها وبين شركة النفط الوطنية الايرانية سارياً وملزماً لكلا الطرفين، وأن شركة النفط الوطنية الايرانية ملزمة بتوصيل المغاز بموجب العقد من ديسمبر 2005. وقد المغت شركة نفط الهلال شركة دانة غاز بأن هيئة التحكيم قد حددت تاريخ الجلسة النهائية للبت في مسألة مطالبات الأضرار المقدمة ضد شركة النفط الوطنية الإيرانية بسبب عدم تنفيذها للعقد للكون في 1 سبتمبر 2016 في مدينة لاهاي.



15 الحصص في العمليات المشتركة

(أ) مشروع إقليم كردستان العراق

بتاريخ 15 مايو 2009، وقعت شركتي دانة غاز والهلال اتفاقية بيع أسهم مع شركة أو إم في وشركة إم أو إل حيث تم بيع حصة بنسبة 5٪ من دانة غاز والهلال إلى أو إم في و إم أو إل على التوالي. في 27 نوفمبر 2015، حولت دانة غاز ونفط الهلال مزيداً من الأسهم بنسبة 5٪ لكل من دانة غاز ونفط الهلال في بيرل للبترول إلى شركة آر دبليو إي سبلاي آند تريدنغ ميدل إيست هولدينج بي في ("آر دبليو إي") (إيضاح 30). وبناءً عليه، فإن نسبة الملكية الجديدة في شركة بيرل للبترول هي كما يلي: 35٪ لدانة غاز، 35٪ الشركة الهلال و 15٪ إلى أو إم في و 10٪ إلى إم أو إلى و 10٪ آر دبليو إي. وفقاً لشروط اتفاقية المشروع المشترك المؤرخ في 15 مايو 2009، قام مساهمو شركة بيرل للبترول بتعيين شركة الهلال و 15٪ كمشغلين من الباطن الإجراء أعمال الشركة على أساس لا ربح ولا خسارة.

تجري شركة بيرل للبترول ومساهموها منذ 18 مايو 2009 محادثات مستمرة مع وزارة الموارد الطبيعية لحكومة إقليم كردستان بخصوص تفسير تلك الاتفاقيات ("التفويض").

مع عدم تحقيق تقدم مرض في تلك المحادثات، إن شركة دانة غاز مع شركة نفط الهلال وبيرل للبترول (التي تملك حقوق النفط في إقليم كردستان العراق)، يُشار إليهم مجتمعين بـ "أصحاب المطالبات"، بدأت إجراءات التحكيم الدولي في 21 أكتوبر 2013 بمحكمة لندن للتحكيم الدولي وفقاً لآلية فض النزاعات الواردة في الاتفاقية الموقعة مع حكومة إقليم كردستان العراق بتاريخ 4 أبريل سنة 2007 وتخضع للقانون الإنجليزي. إن الهدف من التحكيم هو الحصول على تأكيد للحقوق التعاقدية طويلة الأجل للتنمية والتسويق بخصوص حقلي خور مور وجمجمال بما في ذلك الذمم المدينة القائمة من قبل وزارة الموارد الطبيعية لإقليم كردستان العراق.

بعد جلسة الاستماع المنعقدة في اندن بين 24-20 أبريل 2015، في 3 يوليو 2015، أصدرت المحكمة قراراً نهائياً جزئياً (بتاريخ 30 يونيو 2015) تؤكد على الحقوق الحصرية الشركة بيرل على المدى الطويل للتطوير والتسويق فيما يتعلق بحقلي خور مور وجمجمال، وحقها في دفعات من قبل حكومة إقليم كردستان عن المكثفات والمغاز المسال بالأسعار الدولية المحددة في العقد. بتاريخ 21 سبتمبر 2015، تم عقد جلسة ليوم واحد، قام الكونسورتيوم خلالها بتقديم طلب لمحكمة التحكيم بالحكم بمبلغ نقدي بقيمة 1.963 مليار دولار أمريكي ضد حكومة إقليم كردستان، باعتباره مبلغ الفواتير غير المسددة القائمة للمكثفات والغاز المسال التي تم إنتاجها (كما في 30 يونيو 2015) والذي تم حسابه وفقاً لمنهجية التسعير التي حددتها محكمة التحكيم في قرارها النهائي الجزئي. كما نظرت المحكمة ادعاءات الطرفين والوثائق المقدمة منهما بتاريخ 21 سبتمبر 2015. وفي 27 نوفمبر 2015، أصدرت المحكمة قرارها النهائي الجزئي الثاني الوئي على موعد أقصاه 26 ("القرار النهائي الجزئي الثاني") الذي طالبت فيه حكومة إقليم كردستان بأن تدفع للكونسورتيوم خلال 28 يوماً (أي في موعد أقصاه 26 ديسمبر 2015) مبلغاً وقدره 1963 المسار 1963، ولفرار النهائي الجزئي الأول.

إن القرار النهائي بشأن استحقاق الكونسورتيوم فيما يتعلق بالغاز الزائد سوف يتم في مرحلة لاحقة من التحكيم، التي من المقرر أن تبدأ في 5 سبتمبر 2016. وفي هذه الأثناء، لا تزال حكومة إقليم كردستان في حالة التخلف عن تنفيذ أمر المحكمة بدفع المطالبة بمبلغ 100 مليون دولار أمريكي على أساس مرحلي. وفقاً لذلك، إن اصحاب المطالبات قدموا طلب إلى المحكمة الإنجليزية لتطبيق هذا الأمر المرحلي. تم تحديد موعد جلسة الاستماع لهذا الأمر في 28 و29 أكتوبر 2015 أمام المحكمة الإنجليزية العليا.

وبتاريخ 20 نوفمبر 2015، أصدرت المحكمة العليا حكمها، والذي أيدت فيه الأمر القطعي وألزمت حكومة إقليم كردستان بدفع المبلغ المذكور في الأمر القطعي خلال 14 يوماً. وعقب استلام الحكم، ردت حكومة إقليم كردستان بالاعتراض على الأمر الصادر عن المحكمة حيث طلبت (1) إعفائها من الأمر القطعي؛ و(2) استئناف الحكم؛ و(3) على سبيل الاحتياط، تمديد الفترة الزمنية المحددة لدفع مبلغ الأمر القطعي. وفي الوقت نفسه الذي قدمت فيه حكومة إقليم كردستان الطلب الخاص بها، قدمت كذلك طلباً إلى المحكمة لإعفائها من الأمر القطعي. وفي الجلسة التي عُقدت لدى مقام المحكمة بتاريخ 17 ديسمبر 2015، حكمت المحكمة بما يلي: (1) تأجيل طلب الإعفاء للسماح للمحكمة بتقرير ما إذا كان يجب الإعفاء من الأمر القطعي أم لا؛ و(2) رفض السماح لحكومة إقليم كردستان باستئناف الحكم؛ و(3) تمديد الفترة الزمنية المتاحة لحكومة إقليم كردستان لسداد المبلغ المذكور في الحكم القطعي إلى 26 فبراير 2016. ومع ذلك، كشرط مسبق لهذا التمديد، أمرت المحكمة حكومة إقليم كردستان بأن تسدد في الوقت ذاته ثلاثة أقساط قيمة كل منها 8 ملايين دولار أمريكي إلى الكونسورتيوم في 30 ديسمبر 2015 و 15 يناير 2016 و 19 فبراير 2016. وقد تم دفع الأقساط الثلاثة بالكامل.



15 الحصص في العمليات المشتركة (تتمة)

(أ) مشروع إقليم كردستان العراق (تتمة)

كما تقدمت حكومة إقليم كردستان إلى المحكمة بطلب للإعفاء من الأمر القطعي، والذي كان موضوعاً لجلسة قصيرة أمام المحكمة بتاريخ 8 يناير 2016. وفي 15 يناير 2016، أصدرت المحكمة قرارها برفض طلب حكومة إقليم كردستان بالإعفاء من الأمر القطعي. وتأكيد تاريخ السداد على أنه 26 فبراير 2016.

بتاريخ 18 فبراير 2016، تقدمت حكومة إقليم كردستان بطلب للسماح لها بتقديم استئناف إلى محكمة الاسئتناف على مختلف جوانب الأحكام الصادرة عن المحكمة العليا والمتعلقة بتنفيذ الأمر القطعي. وقد قررت محكمة الاستئناف أن مسألة السماح لحكومة إقليم كردستان بالاستئناف يجب البت فيها في جلسة شفهية تُعقد في تاريخ يتم تحديده خلال 3 أشهر. وفي الوقت نفسه، قررت محكمة الاستئناف أن (1) تاريخ سداد مبلغ 100 مليون دولار أمريكي يتم تأجيله من 26 فبراير 2016 ولحين التوصل إلى نتائج الجلسة، و(2) يجب على حكومة إقليم كردستان في الوقت نفسه الاستمرار في دفع مبلغ 8 ملايين دولار أمريكي إلى أصحاب المطالبات في يوم 15 من كل شهر.

إن النتيجة النهائية لأي عملية تحكيم أو محكمة غير مؤكدة. إن النتيجة النهائية لعملية التحكيم وجلسات المحكمة ذات العلاقة، قد يكون لها تأثير على القيمة المدرجة لبعض الموجودات والمطلوبات في بيان المركز المالي بما في ذلك تحديد، بموجب شروط الترخيص، أي مبالغ قد تصبح مستحقة لحكومة إقليم كردستان أعلى وأكبر من مستحقات شركة بيرل للبترول. قامت شركة بيرل للبترول ومساهميها بتقييم الوضع القانونية من حقوق شركة الوضع القانونية من حقوق شركة بيرل للبترول المنصوص عليها في الترخيص وفقاً للقانون المعمول به، إن أغلب ما سبق تم تأكيده وتأييده في القرار النهائي الجزئي والنهائي المذرجة لموجوداتها أو مطلوباتها.

تمثل المبالغ التالية حصة المجموعة والتي تبلغ 35٪ (2014 - 40٪) من موجودات ومطلوبات العملية المشتركة:

2014 مليون دولار أمريكي	2015 مليون دولار امريكي
316 780	272 743
1.096	1.015
40	31
1.056	984
247 (22) (13)	142 (22) (12)
212	108

الموجودات:

الموجودات غير المتداولة الموجودات المتداولة

إجمالي الموجودات

المطلوبات:

المطلوبات المتداولة

صافى الموجودات

الدخل التكلفة التشغيلية الاستهلاك

إجمالي الأرباح



بيان الحخل المجمع

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2015

15 الحصص في العمليات المشتركة (تتمة)

(ب) الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة/ مشروع الإمارات المشترك

تمتلك المجموعة حصة بنسبة 50٪ في الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة / عمليات الإمارات الخاضعة للرقابة المشتركة التي تمتلك أحد أضخم خطوط أنابيب الغاز في الإمارات العربية المتحدة (بقطر 48 إنش) وبطاقة استيعابية تبلغ 1.000 مليون قدم مكعب من الغاز يومياً وذلك لنقل الغاز في الشارقة من منطقة الصجعة إلى الحمرية. تمثل المبالغ التالية حصة المجموعة بنسبة 50٪ من الموجودات والمطلوبات في العمليات المشتركة:

2014 مليون دولار أمريكي	2015 مليون دولار امريكي
20 21	19 26
41	45
41	45
4	4
(1)	(1)
(1)	(1)
2	2

2014 مليون دولار أمريكي	2015 مليون دولار أمريكي
63 (12)	73 (8)
51	65
- 51	<u>(12)</u> 53

2015 مليون دولار اُمريكي	2014 مليون دولار أمريكي
950	992
2	2
29	15
42	46
(6)	(6)
1.017	1.049

الموجودات:

موجودات طويلة الأجل الموجودات المتداولة

إجمالي الموجودات المطلوبات: المطلوبات المتداولة

صافى الموجودات

الدخل التكلفة التشغيلية الاستهلاك

إجمالي الأرباح

16 البضاعة

قطع الغيار والمواد الاستهلاكية ناقصاً: مخصص الانخفاض في قيمة البضاعة

ناقصاً: إعادة التصنيف إلى الموجودات الثابتة (إيضاح 11)

17 المدينون التجاريون والمدينون الآخرون

مدينون تجاريون (صافي) مصاريف مدفوعة مقدماً مبالغ مستحقة من مشاريع مشتركة مدينون آخرون ناقصاً: مخصص الانخفاض في قيمة الذمم المدينة الأخرى



17 المدينون التجاريون والمدينون الآخرون (تتمة)

يترتب على الذمم المدينة التجارية فوائد والشروط العامة للائتمان هي 60-30 يوماً.

إن حصة المجموعة من الذمم المدينة التجارية في شركة بيرل للبترول هي بخصوص شحنات الغاز المكثف والغاز المسال والتي تبلغ 727 مليون دولار أمريكي) انظر الإيضاح رقم 15 أ.

وردت شركة بيرل للبترول كمية 673.055 مليون قدم مكعب معياري من الغاز (715.583.287 مليون وحدة حرارية بريطانية) لإقليم كردستان حتى ديسمبر 2015 وأصدرت فواتير تزويد حكومة إقليم كردستان بالغاز بخصوص الكميات الزائدة عن 200 مليون قدم مكعب معياري يومياً ("الزيادة في الغاز"). تم إصدار فواتير بالغاز الزائد بين فترتي يناير 2011 ومايو 2015 بمبلغ 1.498 مليار دولار أمريكي (حصة دانة غاز -35. 524.3 مليون دولار أمريكي). إن الإيرادات والذمم المدينة المعلن عنها من يناير 2011 وحتى 31 ديسمبر 2015 لا تشمل مبالغ الفواتير للغاز الزائد. بدءاً من يونيو 2015، علقت شركة بيرل للبترول إصدار المزيد من الفواتير لحكومة إقليم كردستان فيما يتعلق بالغاز الزائد، وذلك حتى يتم توضيح استحقاق شركة بيرل للبترول للذمم المدينة فيما يتعلق بالغاز الزائد من قبل المحكمة في جلسة لاحقة، والتي من المتوقع أن تجرى في سنة 2016.

كما في 31 ديسمبر، فإن تحليل أعمار الذمم المدينة التجارية هو كالتالي:

متأخرة ولكن ليست منخفضة القيمة			ليبت متأخرة	*			
أكثر من 120 يوم ملبون دولار أمريكي	120-91 يوم مليون دولار أمريكي	90-61 يوم مليون دولار أمريكي	60-30 يوم مليون دو لار أمريكي	أقل من 30 يوم مليون دولار أمريكي	ولا منخفضة القيمة مليون دولار أمريكي	الإجمالي مليون دولار أمريكي	
803	21	15	24	12	75	950	2015
695	52	64	51	17	113	992	2014

18 الموجودات المالية المتوفرة للبيع

2014	2015
مليون دولار	مليون دولار
أمريكي	امريكي
100	51
(23)	(54)
(26)	3
51	

في 1 يناير الاستبعاد التغيرات في القيمة العادلة للسنة (إيضاح 23)

خلال السنة، قامت المجموعة ببيع أسهمها بالكامل البالغ 1.136.116 سهم في إم أو إل بمتوسط سعر بمبلغ 47.7 دولار أمريكي للسهم الواحد (54 مليون دولار أمريكي - صافي).



19 الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر

2014 مليون دولار أمريكي	2015 مليون دولار امريكي
8 -	9 (1)
1	
9	8

الرصيد في 1 يناير الاستثمار المسترد خلال السنة التغيرات في القيمة العادلة الرصيد في 31 ديسمبر

هذا يمثل الاستثمار في صندوق أبراج للبنية التحتية. يستند التقييم على آخر مؤشرات القيمة العادلة الصادرة عن الصندوق كما في 31 ديسمبر 2015.

20 النقد في الصندوق والأرصدة لدى البنوك

النقد لدى البنوك وفي الصندوق

- بنوك محلية في دولة الإمارات العربية المتحدة
- بنوك أجنبية خارج دولة الإمارات العربية المتحدة

ودائع قصيرة الأجل

- بنوك محلية في دولة الإمارات العربية المتحدة
- بنوك أجنبية خارج دولة الإمارات العربية المتحدة

النقدية وشبه النقدية

وديعة (تسهيلات مرابحة)

النقد في الصندوق والأرصدة لدى البنوك

2014 مليون دولار أمريكي	2015 مليون دولار امريكي
28 6	66 32
76 74	343
184	441
-	29
184	470

يحقق النقد لدى البنوك أرباح بنسب متغيرة استنادا للنسب اليومية على الودائع البنكية. إن الودائع قصيرة الأجل مودعة لفترات مختلفة ما بين أسبوع و3 أشهر وهذا يعتمد على المتطلبات النقدية الفورية للمجموعة وتحقق أرباحاً استنادا للنسب على الودائع قصيرة الأجل ما بين أسبوع و3 أشهر وهذا يعتمد على المتطلبات النقدية الفورية للمجموعة وتحقق أرباحاً استنادا للنسب على الودائع قصيرة الأجل المعنية. إن القيمة العادلة للنقد في الصندوق والأرصدة لدى البنوك والودائع قصيرة الأجل ما بين %0.3 و %8.0 و %8.0 (2014 ما بين %0.5 و %0.8 (\$0.14 ما بين %5.0 و %0.8 (\$0

إن الوديعة (تسهيلات مرابحة) بالجنية المصري مرتبطة مع بنك المشرق ش.م.ع، فرع مصر مقابل تسهيلات مضمونة بالكامل لمبلغ 25 مليون دولار أمريكي (إيضاح 25ه). بموجب الاتفاقية، تحتفظ دانة غاز مصر بودائع بالجنيه المصري وتساوي في القيمة نسبة 115٪ من المبلغ الأصلي المتبقي من القرض بالدولار الأمريكي. إن استحقاق التسهيلات هو سنة واحدة من تاريخ السحب والتي تمت في 9 أبريل 2015. بلغ الإيداع المرتبط بالجنيه المصري كما في 31 ديسمبر 2015 مبلغ 20 مليون دولار أمريكي بما يعادله بالجنيه المصري.



21 رأس المال

2014 مليون دولار أمريكي	2015 مليون دولار امريكي
1.899	1.901

المصرح به: 4.0.690.981.188 — 2014) 6.968.616.114 سهم عادي قيمة السهم 1 در هم 4.0.2728 دولار أمريكي للسهم)

المصدر والمدفوع بالكامل: 6.690.981.188 — 2014) سهم عادي قيمة السهم 1 در هم (0.2728 دولار أمريكي للسهم)

إن فترة التحويل للصكوك القابلة للتحويل الصادرة في 8 مايو 2013 بدأت في 31 أكتوبر 2013 وسوف تنتهي بعد 25 يوم عمل قبل تاريخ الاسترداد المقرر في 31 أكتوبر 2017. خلال هذه الفترة، يحق لحاملي الصكوك تحويل كل أو جزء من الصكوك القابلة للتحويل إلى أسهم عادية في الشركة. خلال سنة 2014، استلمت الشركة إشعارات تحويل أولية طوعية بخصوص الصكوك القابلة للتحويل بمبلغ 72.926.080 دولار أمريكي. وفقا لذلك، وجب تسليم 357.094.708 سهم عادي تم احتسابه بسعر تحويل بمبلغ 0.75 درهم (القيمة الاسمية 1 درهم) لتلبية إشعارات التحويل الأولية المطوعية. كما في تم إصدار جميع الأسهم العادية المطلوبة للشركة لتلبية الإشعارات.

22 الاحتياطي النظامي والقانوني

الاحتياطي القانوني	الاحتياطي النظامي
مليون دولار	مليون دولار
أمريكي	اُمريكي
80	80
13	13
93	93
15	15
108	108

في 1 يناير 2014 التحويل من صافي الأرباح للسنة في 31 ديسمبر 2014 التحويل من صافي الأرباح للسنة

في 31 ديسمبر 2015

أ) الاحتياطي القانوني

وفقاً للنظام الأساسي للشركة والقانون الاتحادي للشركات التجارية رقم (2) لسنة 2015 وتعديلاته في دولة الإمارات العربية المتحدة، أنشأت المجموعة الاحتياطي القانوني عن طريق اقتطاع 10٪ من صافي أرباح المجموعة لكل سنة. يتوقف التخصيص عندما يساوي الاحتياطي 50٪ من رأس المال المدفوع للشركة.

ب) الاحتياطي النظامي

وفقاً للنظام الأساسي للشركة، سيتم تخصيص 10٪ من صافي أرباح المجموعة لكل سنة إلى الاحتياطي النظامي. يتوقف هذا التخصيص عندما يساوي الاحتياطي 50٪ من رأسمال الشركة المدفوع.



23 الاحتياطيات الأخرى

المجموع مليون دولار أمريكي	احتياطي القيمة العادلة مليون دولار أمريكي	احت <i>دیاطی</i> ع <i>لی أساس الأسهم</i> ملیون دولار اُمریکی
16	14	2
(3)	(3)	-
(26)	(26)	-
(1)	-	(1)
(14)	(15)	1
12	12	-
3	3	-
1	-	1
2	-	2
(2)	-	(2)
2	-	2

ة المتوفرة للبيع (إيضاح 18)	في 1 يناير 2014 استبعاد موجودات مالية متوفرة للبيع التغيرات في القيمة العادلة للموجودات المالي الأسهم الصادرة للموظفين
	في 31 ديسمبر 2014
ة المتوفرة للبيع (إيضاح 18)	استبعاد موجودات مالية متوفرة للبيع التغيرات في القيمة العادلة للموجودات المالي المحول إلى الأرباح غير الموزعة احتياطي على أساس الأسهم (إيضاح 24) الأسهم الصادرة للموظفين
	في 31 ديسمبر 2015

24 الدفعات التي تسدد بالأسهم

تدير الشركة خطة أسهم مقيدة كما يلي:

الأسهم المقيدة

إن الحوافز وفقاً لهذه الخطة تخضع عموماً للمنح مع مرور الزمن، والمطلوبات الطارئة بشرط العمل المستمر وقيود عند البيع والتحويل أو التنازل حتى نهاية الفترة المحددة وعادة تكون لمدة سنة إلى 3 سنوات من تاريخ المنح. يمكن إلغاء جميع الحوافز إذا أنهي عقد العمل قبل نهاية فترة القيود ذات العلاقة. تحدد المجموعة القيمة العادلة للأسهم المقيدة استنادا إلى عدد الوحدات الممنوحة والقيمة العادلة في تاريخ المنح. لم تقم المجموعة بمنح حوافز أسهم مقيدة إلى الموظفين الرئيسيين خلال السنة وإن المصاريف تتعلق بالأسهم المقيدة الصادرة بدلا من الخيارات المحتفظ بها سابقاً والأسهم المقيدة الصادرة سابقاً.

إن المصاريف التي تم تثبيتها في بيان الدخل المجمع تحت بند خطط الدفعات التي تسدد بالأسهم تم إظهار ها في الجدول التالي:

2014	2015
مليون دولار	مليون دولار
أمريكي	اُمريكي
	2

المصاريف التي تنتج من معاملات الدفعات التي تسدد بالأسهم



25 القروض

2014 مليون دولار أمريكي	2015 مليون دولار أمريكي
425	400
323	329
-	64
-	12
	5
748	810
-	27
-	24
-	51
748	861

	غير متداولة
	صكوك عادية (أ)
	صكوك قابلة للتحويل (أ)
تمويل حقل غاز الزوراء (ب)	القروض البنكية – مشروع
	قرض معدات (ج)
	قرض مباني مصر (د)

متداولة

القروض البنكية – مشروع تمويل حقل غاز الزوراء (ب) القروض البنكية – تسهيلات مرابحة (ه)

إجمالى القروض

أ) الصكوك القابلة للتحويل

في أكتوبر 2007، أصدرت المجموعة صكوك قابلة للتحويل على شكل صكوك المضاربة ("الصكوك") بمبلغ إجمالي قدره 1 مليار دولار أمريكي في شكل شهادات أمانة من خلال شركة ذات غرض خاص ("المصدر"). إن الصكوك المنظمة لكي تتفق مع مبادئ الشريعة الإسلامية تمت الموافقة عليها من قبل مساهمي الشركة أثناء الجمعية العمومية غير العادية التي عقدت في يوليو 2007. وفقاً لشروط الصكوك، فإن المبالغ التي تم تحصيلها استخدمت في الاستحواذ على الموجودات وتطوير ها (موجودات المضاربة) المملوكة من قبل شركة دانة إل إن جي فينتشرز ليمتد. تستحق الصكوك في 31 أكتوبر 2012 ويترتب عليها نسبة ربح ثابتة 3.57 تدفع كل ثلاثة أشهر من أرباح موجودات المضاربة. في سنة 2008، قامت دانة غاز بشراء بعض الصكوك من السوق بقيمة إسمية بلغت 80 مليون دولار أمريكي.

أعلنت الشركة في 10 ديسمبر 2012 أنه تم التوصل إلى اتفاقية تجميد غير قابلة للنقض مع لجنة حاملي الصكوك، بغرض صفقة إعادة تمويل ("الصفقة") تتعلق بالصكوك. تشتمل الاتفاقية أيضاً على تفاصيل شروط وأحكام آلية تطبيق الصفقة.

أطلقت الشركة التماس الموافقة في 26 مارس 2013 لالتماس موافقة حاملي الصكوك في اجتماع حاملي شهادة الصكوك ("اجتماع الجمعية العمومية غير العادية لحاملي الصكوك") المقرر عقده في 23 أبريل 2013. أيضاً، أصدرت الشركة دعوة لمساهميها لحضور الجمعية العمومية غير العادية ("الجمعية العمومية غير العادية للمساهمين") للنظر في صفقة الصكوك والموافقة عليها.

في 23 أبريل 2013 أثناء الاجتماعين غير العاديين وافق كلا من حاملي الصكوك والمساهمين على صفقة إعادة تمويل الصكوك. في 8 مايو 2012 تم تحقيق الإنجاز بنجاح وقامت الشركة بتسديد 69.9 مليون دولار أمريكي ودفعت الأرباح المستحقة من 31 أكتوبر 2012 إلى 7 مايو 2013 بمبلغ 38.4 مليون دولار أمريكي. بعد ذلك، أتمت الشركة أيضاً الضمانات المطلوبة وأصدرت شهادة امتثال بتاريخ 10 يوليو 102.

إن السمات التي تميز تلك الاتفاقية هي تخفيض قيمة الصكوك المستحقة على الشركة من 1 مليار دولار أمريكي إلى 850 مليون دولار أمريكي بسداد 70 مليون دولار أمريكي كدفعة نقدية وكذلك إلغاء الصكوك المملوكة من قبل الشركة والبالغ قيمتها 80 مليون دولار أمريكي. وسيقسم المبلغ المتبقي البالغ قيمته 850 مليون دولار أمريكي إلى شريحتين. وتضم الشريحة الأولى صكوك عادية بقيمة 425 مليون دولار أمريكي وتضم الشريحة الثانية صكوك قابلة للتحويل إلى أسهم بقيمة 425 مليون دولار أمريكي (يشار إلى الشريحتين معاً بالصكوك العديدة). وتبلغ معدل الربح للصكوك العادية والصكوك العادية والصكوك القابلة للتحويل 9٪ سنويا، على التوالى.



25 القروض (تتمة)

أ) الصكوك القابلة للتحويل (تتمة)

إن الصكوك العادية والصكوك القابلة للتحويل مضمونة مقابل أسهم دانة إل إن جي فينتشرز ليمتد وشركة الصجعة للغاز المحدودة (الشارقة) والشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة (الشارقة). بالإضافة إلى ما ذكر أعلاه، تم تعزيز الضمان الكلي المتوفر لحاملي الصكوك الجديدة بضمان بقيمة 300 مليون دولار أمريكي وتشمل رهن على ذمم مدينة محددة عن أصول الشركة المصرية وفوائد الشركة في دانة غاز ذم م وأرض الصجعة غاز الصناعية.

حسب الاتفاقية، سيتم احتساب سعر التحويل للصكوك القابلة للتحويل إلى أسهم على أساس قيمة إضافية تعادل 50٪ فوق متوسط سعر السهم الناتج عن حجم عمليات التداول خلال 75 يوماً تبدأ من 1 ديسمبر 2012 (وتحديد سعر 0.75 درهم كحد أدنى و 1.0 درهم كحد أقصى). تم تحديد سعر التحويل الفعلي الأولي للصكوك القابلة للتحويل في 13 فبراير 2013 وجرى تثبيته بمبلغ 0.75 درهم للسهم الواحد (حد أدنى). تمتلك الشركة خيار تسديد أصل قيمة شريحتي الصكوك الجديدة في أي وقت قبل موعد استحقاقها الجديد في 18 أكتوبر 2017، وذلك وفقاً لجدول السداد الخاص بالصكوك العادية وعمليات شراء أو إلغاء الصكوك القابلة للتحويل. يمكن تبديل الصكوك القابلة للتحويل حسب اختيار حاملي الصكوك إلى أسهم عادية للشركة في او بعد 31 أكتوبر 2013 حتى 25 يوم عمل قبل تاريخ الاسترداد المدرج في الجدول.

خلال سنة 2014، استلمت الشركة إشعارات تحويل للصكوك القابلة للتحويل بمبلغ 72.9 مليون دولار أمريكي (يرجى الرجوع إلى الإيضاح رقم 21 لمزيد من التفاصيل).

خلال السنة، قامت الشركة بإعادة شراء الصكوك العادية والقابلة للتحويل بمبلغ 24.9 مليون دولار أمريكي و2.2 مليون دولار أمريكي (القيمة الإسمية)، على التوالي. تم إلغاء جميع الصكوك التي أعيد شراءها وفقاً لأحكام وشروط هذه الصكوك المعنية.

اعتباراً من 31 ديسمبر 2015، القيمة الاسمية للصكوك العادية والقابلة للتحويل غير المسددة بلغت 400 مليون دولار أمريكي (-2014 405 مليون دولار أمريكي)، على التوالي.

إن الصكوك القابلة للتحويل المثبتة في بيان المركز المالي تم احتسابها كما يلي:

2014 مليون دولار أمريكي	2015 مليون دولار امريكي
390	323
(73)	-
32	32
-	(2)
(22)	(20)
327	333
(4)	(4)
323	329

عنصر بند المطلوبات كما في 1 يناير الصكوك القابلة للتحويل والمحولة إلى أسهم تكاليف التمويل للصكوك القابلة للتحويل الصكوك الملغاة من خلال إعادة الشراء الأرباح المدفوعة

الجزء الجاري من الأرباح المصنفة تحت بند الدائنين التجاريين والمبالغ المستحقة الدفع عنصر بند المطلوبات في 31 ديسمبر

يتم تقييم خيار التحويل ضمن الأداة القابلة للتحويل عند إصدار الصكوك القابلة للتحويل ويفصح عنه بشكل منفصل ضمن حقوق الملكية – 58 مليون دولار أمريكي (2014: 58 مليون دولار أمريكي).



25 القروض (تتمة)

(ب) القروض البنكية - مشروع تمويل حقل غاز الزوراء

في 25 يونيو 2014، أبرمت دانة غاز للاستكشاف (100٪ شركة تابعة لشركة دانة غاز ش.م.ع) اتفاقية شروط مشتركة مع بنك الإمارات دبي الوطني والبنك التجاري الدولي وبنك دبي التجاري وبنك بروة (المقرضين) على 100 مليون دولار أمريكي لتسهيل تطوير مشروح حقل الزوراء. إن بنك الإمارات دبي الوطني سوف يكون أيضاً بمثابة وكيل التسهيل العالمي، وكيل تسهيل لأجل، وكيل الأمن والحسابات المصرفية في حين أن بنك بروة يعمل بمثابة وكيل الاستثمار للشريحة التي تتوافق مع الشريعة الإسلامية من هذا القرض.

إن سداد التسهيل لأجل على مدى 15 قسط ربع سنوي والتي بدأت في الربع الرابع 2015، تخضع لآلية السداد النقدي ويحمل معدل متغير حسب ليبور زائداً الهامش خلال فترة السداد.

يغطي تأمين مشروع، الرهن التجاري على رهن موجودات مشروع حقل غاز الزوراء (البرية والبحرية)، والتنازل عن الحقوق المنصوص عليها في اتفاقيات بيع وشراء الغاز والتنازل عن الحسابات المصرفية والتنازل عن عائدات التأمين لمشروع زوراء وضمانات أداء المشروع من المقاولين واعتماد مستندي غير قابل للإلغاء من مجلس النفط بالشارقة. قامت شركة دانة غاز برهن أسهم دانة للاستكشافات (ش.م.ع) كضمانات للوكيل. دانة غاز للاستكشاف (ش.م.ع) تعتبر أيضاً ضامن للتسهيلات لأجل للفترة بالكامل.

100 (2) (7) ——————————————————————————————————	سبتمبر 2015 مليون دولار اُمريكي	
91 27 64	100	
91 27 64	(2)	
27 64	(7)	
64	91	_
64		_
	27	
91	64	
	91	_

ناقصاً: الجزء غير المطفأ من رسوم ترتيب القرض ناقصاً: السداد خلال السنة صافي تسهيل القرض الفرض مستحق الدفع كما يلي: خلال سنة واحدة بعد سنة

ج) قرض لشراء معدات

صافى تسهيل القرض

تسهيل قرض

أبرمت دانة غاز مصر ("دانة غاز مصر") ترتيب عقد إيجار تمويلي "بيع ثم استئجار" مع الشركة المصرية للتأجير التمويلي ش.م.م في 29 يناير 2015، لبعض معدات المخزون (أغلفة، فوهات الآبار والأنابيب وغيرها) التي تخص دانة غاز مصر والتي لم تستخدم حتى تاريخه. إن مجموع التسهيل يتألف من ثلاثة عقود بمبلغ 12.6 مليون دولار أمريكي تم سحبه بالكامل حتى 30 يونيو 2015. بعد السحب بالكامل، تم إضافة عقد جديد بمبلغ 1.1 مليون دولار أمريكي (إيضاح رقم 25 د) إلى التسهيلات مما يزيد مبلغ التسهيلات إلى 13.7 مليون دولار أمريكي. إن المدفوعات على مدى فترة 29 ربعاً سنوياً ابتداءً من الربع الثالث لسنة 2015 بما في ذلك فترة سماح مدتها ربعين للفوائد والمبلغ الأساسي.

د) قرض لمبنى مصر

أبرمت بيرل للعقارات مصر ("بيرل للعقارات") ترتيب عقد إيجار تمويلي "بيع ثم استنجار" لبناء مصر مع الشركة المصرية للتأجير التمويلي ش.م.م في 9 يونيو 2015. إن مجموع التسهيل يتألف من ثلاثة عقود بمبلغ 13.8 مليون دولار أمريكي من مبلغ 5.4 مليون دولار أمريكي تم سحبه بالكامل حتى 31 ديسمبر 2015. بالربع الرابع في سنة 2015 تم تخفيض مبلغ التسهيلات من 1.1 مليون دولار أمريكي إلى 12.7 دولار دولار أمريكي. إن المدفو عات على مدى فترة 29 ربعاً سنوياً بما في ذلك فترة سماح مدتها ربعين لدفعات الإيجار.



25 القروض (تتمة)

ه) تسهیل مرابحة

أبرمت دانة غاز مصر المحدودة (بربادوس) اتفاقية مرابحة سلع ذات حد تسهيل بمبلغ 25 مليون دولار أمريكي مع بنك المشرق شمع مع بنك المشرق شمع والإمارات العربية المتحدة) في 30 مارس 2015. إن هذا هو تسهيل مضمون بالكامل حيث ستقوم شركة دانة غاز مصر المحدودة بالاحتفاظ بوديعة بالجنيه المصري (تعهد) مساوية في القيمة إلى 115٪ من المبلغ الأصلي المتبقي من القرض بالدولار الأمريكي الذي سيتم الاحتفاظ به لدى بنك المشرق شم.ع، فرع مصر والذي يمثل وكيل التأمين. إن معدل الربح على التسهيل هو بسعر ليبور + الهامش وأن الوديعة بالجنيه المصري تتحمل سعر وديعة تعكس بشكل وثيق معدل الربح على القرض في هذا الوقت الحالي. إن مدة التسهيل هي سنة واحدة من تاريخ الاستحاق السداد في 9 أبريل 2016 حيث أن مد الاستحقاق التسهيلات هي سنة واحدة من تاريخ الانسحاب.

26 المخصصات

2014 مليون دولار أمريكي	2015 مليون دولار امريكي
17	14
2	2
19	16

التزام شطب بند الموجودات مكافأة نهاية الخدمة للموظفين

ترتبط الحركة في التزام شطب بند الموجودات خلال السنة بعكس الخصم والتغير في الخصم وسعر الصرف والسداد ذات العلاقة بشطب بند المطلوبات.

27 الدائنون التجاريون والمبالغ المستحقة الدفع

2014 مليون دولار أمريكي	2015 مليون دولار أمريكي
33	67
73	73
11	10
18	
135	150

دائنون تجاريون مصاريف مستحقة الدفع ودائنون آخرون أرباح مستحقة عن الصكوك دفعة مقدمة مقابل المبيعات المحلية في إقليم كردستان العراق (2014 - حصة 40%)

28 مخصص فائض الاستحقاقات

 2014
 2015

 مليون دولار
 مليون دولار

 أمريكي
 أمريكي

 153

 (133)

 (6)

 14

مخصص فائض الاستحقاقات (إيضاح 28أ) ناقصاً: الفوائد المستحقة على الفواتير المتأخرة (إيضاح 7أ) ناقصاً: المدينون الآخرون



بيان الحخل المجمع

للسـنة المـنتهيـة في 31 ديسـمبــر 2015

28 مخصص فائض الاستحقاقات

أ) فائض الاستحقاقات

وفقاً لشروط التفويض، تمتلك شركة بيرل جميع مشنقات البترول التي يتم انتاجها ولذلك تم تثبيت 100٪ من الايرادات من بيع الممكثفات وغاز المسال. من هذه الإيرادات المقبوضة نقداً، يحق لشركة بيرل الاحتفاظ بتكاليف البترول ومصاريف الأجور وفقاً للتفويض ("الاستحقاقات")، وأي مبلغ متبقي يجب أن يدفع لحكومة إقليم كردستان ("الفائض"). تم تأبيد الحقوق بموجب التفويض على استلام هذه الايرادات بالكامل من قبل محكمة التحكيم في قرارها النهائي الجزئي الثاني بتاريخ 27 نوفمبر 2015 (إيضاح 15).

على أساس الاستحقاق، إن الإيرادات التراكمية المثبتة من قبل شركة بيرل حتى تاريخه تتجاوز صافي استحقاقاتها بموجب التفويض، إذا كانت جميع الفواتير ومبالغ الذمم المدينة القائمة يجب أن تدفع من قبل حكومة إقليم كردستان. تم تثبيت الفائض المقدر كما في 31 ديسمبر 2015 كمصاريف في بيان الدخل المجمع بمبلغ 437.72 مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز %35 - 153 مليون دولار أمريكي). إن هذا الفائض الاسمي هو فقط مستحق على افتراض أن جميع فواتير البترول السائل القائمة كما في 31 ديسمبر 2015 قد تم دفعها بالكامل من قبل حكومة إقليم كردستان كما في ذلك التاريخ ولكن لم يقوموا بذلك. وفقاً لذلك، يجب أن يتم إعادة حساب صافي الاستحقاقات لشركة بيرل من حين إلى آخر حتى حصولها على استحقاقاتها بالكامل بموجب التفويض.

يتحدد هذا الفائض ويصبح مستحق الدفع لحكومة إقليم كردستان فقط عندما تستعيد شركة بيرل استحقاقاتها بشكل فعلي وفقاً لشروط التفويض الذي يعتمد بشكل كبير على توقيت الاستلام الفعلي للأموال من حكومة إقليم كردستان عن الإيرادات المستحقة بالإضافة إلى أي تكبد لتكاليف نفطية من قبل شركة بيرل تكاليف البترول أي تكبد لتكاليف نفطية من قبل شركة بيرل تكاليف البترول بالكامل.

وعلاوة على ذلك، يحق لشركة بيرل بموجب شروط التفويض تسوية هذا الفائض، عندما يكون مستحق الدفع، مقابل أي مبالغ أخرى مستحقة الدفع من حكومة إقليم كردستان. وفقاً لذلك، تم تخفيض الفائض المشار اليه مقابل مبالغ أخرى مستحقة من حكومة إقليم كردستان والنتيجة النهائية هي أن حتى لو كانت حكومة إقليم كردستان قد دفعت المبلغ بالكامل البالغ 2.08 مليار دولار أمريكي عن الذمم المدينة القائمة إلى شركة بيرل في 31 ديسمبر 2015، إن صافي المبلغ المستحق السداد لحكومة إقليم كردستان سوف يكون فقط 39.07 مليون دولار أمريكي (حصة دانة غاز %35 - 13.7 مليون دولار أمريكي). بالإضافة إلى ذلك، بموجب شروط التقويض، فإن مزيداً من التأخير في الدفع من قبل حكومة إقليم كردستان سوف تزيد من استحقاقات شركة بيرل وتقلل من صافي المبلغ المستحق السداد لحكومة إقليم كردستان.

29 المطلوبات الطارئة والالتزامات

(أ) دانة غاز مصر

في مارس 2006، أبرمت دانة غاز مصر اتفاقية مع شركة سي تي آي بي للنفط والغاز المحدودة للاستحواذ على حصة تشغيلية بنسبة كرك في امتيازات غرب المنزلة و غرب القنطرة. بعد إتمام الاستحواذ، امتلكت الشركة حصة بنسبة 100٪ في كل من الامتيازين. حسب شروط اتفاقية الاستحواذ، دفعت دانة غاز مصر 13 مليون دولار أمريكي، نتيجة لخطة التنمية الأولى المعتمدة من الحكومة في امتياز غرب المنزلة. بالإضافة لذلك، وافقت دانة غاز مصر على دفع دفعات إضافية يصل مجموعها إلى 12.5 مليون دولار أمريكي إضافي عندما تساوي الأحجام المكتشفة أو تزيد عن 1 تريليون قدم مكعب من الاحتياطيات المؤكدة. كذلك منحت دانة غاز مصر حصة أرباح صافية بنسبة 3٪ إلى سي تي آي بي عن الأرباح المستقبلية من الامتيازات.

في أبريل 2013، تم منح شركة دانة غاز مصر 100٪ حصة عاملة في منطقة امتياز شمال العريش البحرية (القطاع رقم 6). تقع المنطقة في دلتا النيل البحرية، في الجزء الشرقي من البحر الأبيض المتوسط. وفقا لاتفاقية الامتياز، التزمت شركة دانة غاز مصر بدفع مبلغ 25.5 مليون دولار أمريكي في القطاع خلال المرحلة الأولى من الاستكشاف وهي 4 سنوات.

في أكتوبر 2014، تم منح شركة دانة غاز مصر ٪100 حصة عاملة في منطقة امتياز شمال الصالحية (القطاع رقم 1). تقع المنطقة في دلتا النيل بجوار عقود التنمية الحالية لشركة دانة غاز مصر بدفع مبلغ 20 مليون دولار أمريكي في القطاع خلال المرحلة الأولى من الاستكشاف وهي 3 سنوات. التزمت شركة دانة غاز مصر بدفع مبلغ 5 مليون للشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية كمكافأة توقيع. تم تسوية المبلغ المستحق الدفع مقابل الذمم المدينة القائمة في يناير 2015.



29 المطلوبات الطارئة والالتزامات (تتمة)

(أ) دانة غاز مصر (تتمة)

في أكتوبر 2014، تم منح شركة دانة غاز مصر أيضاً منطقة امتياز المطرية البرية (القطاع رقم 3) في دلتا النيل. سوف تشارك دانة غاز مصر مع شركة بريتيش بيتروليوم إكسبلوريشين (دلتا) المحدودة كشريك ومشغل في الامتياز بنسبة 50٪. وفقاً لشروط الاتفاقية مع بريتيش بيتروليوم، سوف تقوم بريتيش بيتروليوم بتمويل كافة تكاليف استكشاف أول بئر (بما في ذلك حصة دانة غاز) حتى أقصى حد متفق عليه. في حال استخدام البئر تجارياً، يكون لبريتيش بيتروليوم الخيار لاستحواذ 50٪ من خلال إمكانية المشاركة في بعض عقود التنمية المجاورة لشركة دانة غاز. التزمت شركة دانة غاز مصر وبريتيش بيتروليوم بدفع مبلغ 60 مليون دولار أمريكي على القطاع خلال المرحلة الأولى من الاستكشاف والتي هي 3 سنوات. التزمت دانة غاز مصر بدفع مبلغ 7.5 مليون دولار أمريكي (حصة 50٪) للشركة المصرية القائضة للغازات الطبيعية كمكافأة توقيع. تم تسوية المبلغ المستحق الدفع مقابل الذمم المدينة القائمة في يناير 2015.

إن المصاريف الرأسمالية المتعاقد عليها في 31 ديسمبر 2015 بلغت 6 ملابين دولار أمريكي ولكن لم تستحق حتى الأن.

(ب) غرب المناطق البحرية في الشارقة

إن المصاريف الرأسمالية المتعاقد عليها في 31 ديسمبر 2015 بلغت لا شيئ (2014 – 61 مليون دولار أمريكي).

30 استبعاد للحصة في العمليات المشتركة

استبعاد للحصة في شركة بيرل للبترول المحدودة

في 27 نوفمبر 2015، وقعت شركتي دانة غاز والهلال اتفاقية بيع أسهم مع آرويست ميدل إيست هولدينج بي في)آرويست ميدل إيست (حيث تم بيع حصة بنسبة ٪5 من دانة غاز والهلال إلى آرويست ميدل إيست. فإن نسبة الملكية الجديدة في شركة بيرل للبترول هي كما يلي: 35٪ لدانة غاز، 35٪ لشركة الهلال و 10٪ إلى أو إم في و 10٪ إلى إلى و 10٪ آرويست ميدل إيست.

إن صافى الموجودات المحولة من قبل دانة غاز نتيجة للاستبعاد بلغت 131 مليون دو لار أمريكي.

31 إفصاحات الأطراف ذات علاقة

أدرجت المعاملات العادية مع الأطراف ذات علاقة في بيان الدخل المجمع كما يلي:

20	14	20	15
أتعاب الخدمات الإدارية مليون دولار أمريكي	اپرادات مليون دولار اُمريكي	أتعاب الخدمات الإدارية مليون دولار أمريكي	اپیرادات ملیون دولار اُمریکی
2	1	2	1
1	-	1	-
3	1	3	1

المشاريع المشتركة كبار المساهمين

خلال سنة 2015، تم دفع مبلغ 2.4 مليون دولار أمريكي لاعضاء مجلس الإدارة كتعويض عن عمل اللجنة والواجبات الخاصة والمهام الإضافية التي أجريت خلال السنة. إن مكافأة مجلس الإدارة لسنة 2014 تم الإفصاح عنها في بيان التغيرات في حقوق الملكية المجمع.



31 إفصاحات الأطراف ذات علاقة (تتمة)

تعويضات موظفي الإدارة العليا

إن تعويضات أعضاء الإدارة العليا خلال السنة كانت كما يلي:

الأجل	قصيرة	مزايا
	مقيدة	أسهم

2014 مليون دولار امريكي	2015 مليون دولار امريكي
4	6 1 7

32 أهداف وسياسات إدارة المخاطر المالية

عوامل المخاطر المالية

تتألف المطلوبات المالية الرئيسية الخاصة بالمجموعة من القروض وشطب الالتزامات (المخصصات) والذمم الدائنة التجارية والأخرى والمبالغ المستحقة إلى الأطراف ذات العلاقة. إن الهدف الرئيسي من هذه المطلوبات المالية هو تأمين التمويل لعمليات المجموعة. يوجد لدى المجموعة موجودات مالية متنوعة مثل الذمم المدينة التجارية والنقد والودائع قصيرة الأجل التي تنتج مباشرة من العمليات.

إن المخاطر الرئيسية الناتجة من الأدوات المالية الخاصة بالمجموعة هي مخاطر العملات الأجنبية ومخاطر سعر الفائدة ومخاطر أسعار الأسهم ومخاطر الائتمان ومخاطر السيولة. يقوم مجلس الإدارة بالمراجعة والموافقة على السياسات لإدارة كل من هذه المخاطر والموافقة على السياسات لإدارة كل من هذه المخاطر والموافقة عليها وهي ملخصة أدناه.

أ) مخاطر العملات الأجنبية)

تتعرض المجموعة لمخاطر عملات أجنبية جو هرية فيما يتعلق برصيدها النقدي بالجنيه المصري المحتفظ به لدى بنوك محلية في مصر.

في 31 ديسمبر 2015، إذا انخفض/ارتفع الجنيه المصري بنسبة 10٪ مقابل الدولار الأمريكي، مع بقاء كافة المتغيرات الأخرى ثابتة، سيكون إجمالي الدخل الشامل للسنة أعلى/أقل من 5 مليون دولار أمريكي (2014 – 8 مليون دولار أمريكي)، كنتيجة لأرباح/خسائر صرف العملات الأجنبية من تحويل الجنيه المصري المصنفة به النقد في الصندوق والأرصدة لدى البنوك.

ب) مخاطر أسعار الأرباح)

تتعرض المجموعة بالحد الأدنى لمخاطر أسعار الأرباح على الودائع البنكية. يترتب على الصكوك الخاصة بالمجموعة سعر ربح ثابت ولذلك فإنها لا تتعرض لمخاطر أسعار الأرباح.

ج) مخاطر أسعار السلع)

تتعرض المجموعة أيضاً إلى مخاطر أسعار السلع (سعر النفط الخام)، ولكن هذه المخاطر قد يتم تخفيفها بشكل جزئي من خلال اتفاقية التسعير الثابت في مصر لبيع الغاز الطبيعي والتي تشكل حوالي 39٪ (2014 - 47٪) من إجمالي إيرادات المجموعات. في 31 ديسمبر 2015، إذا زاد / انخفض متوسط سعر النفط الخام للسنة بنسبة 10٪ مع بقاء جميع المتغيرات الأخرى ثابتة، سيكون إجمالي الدخل الشامل للسنة أعلى/أقل من 19 مليون دولار أمريكي (2014 - 34 مليون دولار أمريكي).

د) مخاطر الائتمان)

مخاطر الائتمان هي المخاطر التي يفشل فيها الطرف المقابل في الوفاء بالتزاماته بموجب أداة مالية أو عقد عميل والتسبب في خسارة مالية للطرف الآخر. تتعرض المجموعة لمخاطر الائتمان عن الذمم المدينة التجارية والأرصدة البنكية.

(1) المدينون التجاريون

تنتج الذمم المدينة التجارية من عملياتها في كل من الإمارات العربية المتحدة ومصر وإقليم كردستان العراق. يتم تحليل متطلبات الانخفاض في القيمة بتاريخ إعداد التقرير المالي على أساس فردي للعملاء الرئيسين. بما أن معظم الذمم المدينة التجارية للمجموعة هي من المنشآت الحكومية، لم يكن هناك حاجة إلى انخفاض في القيمة في هذه المرحلة. إن التعرض بالحد الأقصى لمخاطر الائتمان بتاريخ إعداد التقرير المالي هو المبلغ المدرج كما تم شرحه في الإيضاح رقم 17.



32 أهداف وسياسات إدارة المخاطر المالية (تتمة)

عوامل المخاطر المالية (تتمة)

(د) مخاطر الائتمان (تتمة)

(2) الأرصدة البنكية

يتم إدارة المخاطر الانتمانية من الأرصدة لدى البنوك والمؤسسات المالية من قبل خزينة المجموعة وفقاً لسياسة المجموعة. تتم الموافقة على استثمار فائض الأموال فقط مع الأطراف المقابلة من قبل مجلس إدارة المجموعة. إن تعرض المجموعة بالحد الأقصى لمخاطر الانتمان بخصوص الأرصدة البنكية كما في 31 ديسمبر 2015 هو المبلغ المدرج كما تم شرحه في الإيضاح رقم 20.

(ه) مخاطر السيولة

إن هدف المجموعة هو المحافظة على توازن ما بين استمرارية التمويل والمرونة من خلال استخدام القروض والذمم الداننة التجارية والأخرى. يلخص الجدول أدناه استحقاق المطلوبات المالية الخاصة بالمجموعة في 31 ديسمبر استناداً إلى الدفعات التعاقدية غير المخصومة:

(و) مخاطر السيولة (تتمة) السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2015

المجموع مليون دولار أمريكي	أكثر من 5 سنوات مليون دولار أمريكي	من 1 إلى 5 سنوات مليون دولار أمريكي	من 3 البي 12 شهراً مليون دولار أمريكي	أقل من 3 أشهر مليون دولار أمريكي	ع <i>د الطلب</i> م <i>ليون دولار</i> امريكي
1.019	3	898	95	23	-
150	-	-	-	150	-
24	17	4	-	-	3
1.193		902	95	<u>173</u>	3

القروض (بما في ذلك الأرباح) دائنون تجاريون ومستحقات المخصصات

السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2014

12 شهراً مليون دولار مليون دولار مليون دولار مليون دولار أمريكي أمريكي أمريكي أمريكي أمريكي أمريكي 955 903 47 5 135 135 23 16 4 3 907 140 3 1.113 16 47

القروض (بما في ذلك الأرباح) دائنون تجاريون ومستحقات المخصصات

إدارة رأس المال

إن الهدف الرئيسي من إدارة رأس مال المجموعة هو ضمان احتفاظ المجموعة بمعدل رأسمالي جيد من أجل دعم أعمال المجموعة وزيادة قيمة حقوق المساهمين لأقصى حد ممكن.

تقوم المجموعة بإدارة هيكل رأس المال لديها وإجراء التعديلات عليه في ضوء التغيرات في الأوضاع الاقتصادية. لم يتم إجراء أي تغييرات في الأهداف أو السياسات أو العمليات خلال السنتين المنتهيتين في 31 ديسمبر 2015 و31 ديسمبر 2014. يتألف هيكل رأسمال المجموعة من رأس المال والأرباح غير الموزعة والاحتياطيات الأخرى وعنصر حقوق الملكية للصكوك القابلة للتحويل وتم قياسه بمبلغ 2.656 مليون دولار أمريكي).



33 تقدير القيمة العادلة

تدرج أدناه مقارنة حسب الصنف للمبالغ المدرجة والقيم العادلة للأدوات المالية الخاصة بالمجموعة الظاهرة في البيانات المالية:

القيمة	المبلغ	القيمة	المبلغ
العادلة	لمدرج	العائلة	لمدرج
2014	2014	2015	2015
مليون دولار	مليون دولار	مليون دولار	مليون دولار
أمريكي	أمريكي	أمريكي	أمريكي
51 1.049 184	51 1.049 184	1.017 470	1.017 470
748	748	861	861
135	135	150	150

إن القيمة العادلة للقروض هي التكلفة المطفأة المحددة على أنها القيمة الحالية للتدفقات النقدية المستقبلية المخصومة باستخدام سعر الفائدة الفعلية

يبين الجدول أدناه تحليل الأدوات المالية المدرجة بالقيمة العادلة من خلال طريقة التقييم. تم تعريف المستويات المختلفة كالتالى:

- الأسعار المتداولة (غير المعدلة) في الأسواق النشطة للموجودات أو المطلوبات المماثلة (المستوى1)
- مدخلات عدا الأسعار المتداولة في المستوى 1 وهي ملحوظة للموجودات أو المطلوبات إما مباشرة (كأسعار) أو غير مباشرة (مشتقة من الأسعار) (المستوى2)
 - المدخلات للموجودات أو المطلوبات التي لا تستند إلى بيانات السوق الملحوظة (مدخلات غير ملحوظة) (المستوى3)

يظهر الجدول التالي موجودات المجموعة التي تم قياسها بالقيمة العادلة في 31 ديسمبر 2015:

الموجودات	المستوى الأول مليون دولار أمريكي	المستوى الثاني مليون دولار أمريكي	المستوى الثالث مليون دولار أمريكي	<i>الإجمالي</i> مليون دولار اُمريكي	
الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر العقارات الاستثمارية الإجمالي	- - -	8 - 8	25 	8 25 33	
الموجودات موجودات مالية متوفرة للبيع - أوراق مالية	المستوى الأول مليون دولار أمريكي 51	المستوى الثاني مليون دولار أمريكي -	المستوى الثالث مليون دولار أمريكي -	الإجمالي ملبون دولار أمريكي 51	
الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر العقارات الاستثمارية الإجمالي	- - - 51	9 - 9	26 26 =====	9 26 86	



33 تقدير القيمة العادلة (تتمة)

لم تكن هناك أي تحويلات بين المستوى 1 والمستوى 2 خلال السنتين 2015 و2014.

إن القيمة العادلة للأدوات المالية التي يتم المتاجرة بها في السوق النشط تستند إلى أسعار السوق المتداولة بتاريخ بيان المركز المالي. يعتبر السوق فعالاً إذا كانت الأسعار المتداولة جاهزة ومتوفرة بشكل دوري من الصرافة أو التاجر أو الوسيط أو مجموعة الصناعات وخدمات التسعير أو هيئة تنظيمية، وتمثل تلك الأسعار معاملات السوق الفعلية والتي تظهر بشكل منتظم على أساس المعاملات العادية. إن الأسعار المتداولة في السوق المستخدمة في الموجودات المالية المحتفظ بها من قبل المجموعة هو سعر العرض الحالي. تدرج هذه الأدوات في المستوى 1 وتشتمل على استثمارات أسهم حقوق الملكية لبورصة بودابست والمصنفة على أنها موجودات متوفرة للبيع.

يتم تحديد القيمة العادلة للأدوات المالية التي لا يتم المتاجرة بها في السوق النشط باستخدام أساليب التقييم. تزيد أساليب التقييم هذه من استخدام معلومات السوق الملحوظة عندما تكون متوفرة وتستند بأقل قدر ممكن إلى التقييمات المحددة للمنشأة. إذا كانت جميع المدخلات الجوهرية المطلوبة لإعطاء قيمة عادلة لأداة مالية ملحوظة يتم إدراج الأداة المالية في المستوى 2.

34 الأدوات المالية حسب التصنيف

الإجما <i>لي</i> مليون دولار أمريكي	الموجودات المالية المتوفرة للبيع مليون دولار أمريكي	الموجودات بالقيمة العائلة من خلال الأرباح والخسائر مليون دولار أمريكي	القروض والمدينون مليون دولار أمريكي
1.015	-	-	1.015
8	-	8	-
470			470
1.493		8	1.485

الإجما <i>لي</i> مليون نولار امريكي	الموجودات المالية المتوفرة للبيع مليون دولار امريكي	الموجودات بالقيمة العادلة من خلال الأرباح والخسائر مليون دولار امريكي	القروض والمدينون مليون دولار امريكي
861	861	-	-
16	16	-	-
150	150	-	-
1.027	1.027	-	-

31 ديسمبر 2015 الموجودات حسب بيان المركز المال

مدينون تجاريون و آخرون باستثناء المصاريف المدفوعة مقدماً الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر النقدية وشبه النقدية

31 ديسمبر 2015 المطلوبات حسب بيان المركز المالي

المطلوبات حسب بيان المركز المالي القروض المخصصات الدائنون التجاريون والمبالغ المستحقة الدفع باستثناء المطلوبات القانونية الإجمالي



بيان الحخيل المجمع

للسـنة المـنتهيـة في 31 ديسـمـبــر 2015

34 الأدوات المالية حسب التصنيف (تتمة)

الإجما <i>لي</i> مليون دولار أمريكي	الموجودات المالية المتوفرة للبيع مليون دولار أمريكي	الموجودات بالقيمة العادلة من خلال الأرباح والخسائر مليون دولار أمريكي	القروض والمدينون مليون دولار أمريكي
51	51	-	-
1.047	-	-	1.047
9	-	9	-
184	-	-	184
1.291	51	9	1.231

31 ديسمبر 2014 الموجودات حسب بيان المركز المالي موجودات مالية متوفرة للبيع مدينون تجاريون وأخرون باستثناء المصاريف المدفوعة مقدماً الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر الأرصدة لدى البنوك والنقد في الصندوق

الإجما <i>لي</i> مليون دولار أمريكي	الموجودات المالية المتوفرة للبيع مليون دولار أمريكي	الموجودات بالقيمة العادلة من خلال الأرباح والخسائر مليون دولار أمريكي	القروض والمدينون مليون دولار أمريكي
748	748	-	-
19	19	-	-
135	135		-
902	902	-	

31 ديسمبر 2014 المطلوبات حسب بيان المركز المالي القروض المخصصات الدائنون التجاريون والمبالغ المستحقة الدفع باستثناء المطلوبات القانونية

35 - المساهمات الاجتماعية

في إطار مبادرات المسؤولية الاجتماعية للمؤسسات، أنفقت الشركة مبلغ 570.000 دولار أمريكي خلال السنة (2014 – 365.000 دولار أمريكي).





دانة غاز (ش.م.ع)

ص.ب: 2011 الشارقة

الإمارات العربيـة المتحـدة ت: 971 6 556 9444

+971 6 556 6522 :ف

www.danagas.com

