



الشركة الوطنية للخدمات البترولية (ش.م.ك) عامة
National Petroleum Services Co. (K.S.C.G.)



التقرير
السنوي
2017

www.napesco.com



NAPESCO
نابيسكو

الشركة الوطنية للخدمات البترولية (ش.م.ك) عامة
National Petroleum Services Co. (K.S.C.G.)





حضرة صاحب السمو
الشيخ صباح الأحمد الجابر الصباح
أمير دولة الكويت



معالي الشيخ
جابر المبارك الصباح
رئيس مجلس الوزراء



حضرة سمو الشيخ
نواف الأحمد الجابر الصباح
ولي العهد الأمين



المحتويات

9	أعضاء مجلس الإدارة
10	تقرير مجلس الإدارة
12	تقرير لجنة التدقيق
14	تقرير الحوكمة
21	الاداء المالي لفترة عشرة سنوات مالية
26	التعريف بالشركة
27	الشهادات والجوائز
29	الوكالات والأنشطة المعتمدة
32	البيانات المالية المجمعة



أعضاء مجلس الإدارة



خالد حمدان السيف
نائب رئيس مجلس الإدارة
والرئيس التنفيذي



عمران حبيب جوهر حيات
رئيس مجلس الإدارة



فهد يعقوب الجوعان
عضو مجلس الإدارة (مستقل)



الشيخ حمد جابر الصباح
عضو مجلس الإدارة (مستقل)



مناور أنور عبد الله النوري
عضو مجلس الإدارة



مهيمن علي بهبهاني
عضو مجلس الإدارة



علي مسعود حيات
عضو مجلس الإدارة



تقرير مجلس الإدارة

حضرات السيدات والسادة مساهمي الشركة الوطنية للخدمات البترولية المحترمين

يسعدني ويشرفني بالأصالة عن نفسي وبالنسبة عن إخواني أعضاء مجلس الإدارة وجميع العاملين بالشركة أن نرحب بكم وأن نقدم لكم التقرير السنوي عن السنة المالية المنتهية في 31 ديسمبر 2017، والذي يعكس إنجازات الشركة في قطاع النفط والغاز والبيئة.

ويسعدنا أن نقدم للسادة المساهمين الكرام موجز لأهم إنجازات الشركة في عام 2017 من خلال التعاقدات والإتفاقيات التي تمت مع عملائها الرئيسيين، وتوضيح أثارها على نتائجها المالية والتشغيلية وكانت كالتالي:

- حصلت الشركة على أربع مجموعات من أصل خمس مجموعات في المناقصة رقم RFQ-2036352 لتوريد مواد متفرقة لدعم عمليات الحفر وإصلاح الآبار التابعة لشركة نفط الكويت وبمبلغ إجمالي 2,250,866 د.ك. ولمدة ثلاث سنوات.
- حصلت الشركة الوطنية للخدمات البترولية على عقد لتقديم خدمات توظيف عمال مقاول مهندسين ومشغلي عمليات لقطاع التصنيع وبمبلغ وقدره 873,985 د.ك. ولمدة سنة واحدة مع تمديد ستة أشهر إختياري والتابعة لشركة صناعة الكيماويات البترولية (ش.م.ك.).
- استلمت الشركة الوطنية للخدمات البترولية أمر تغييري للعقد رقم JO/SC331/MP12 والخاص بتأجير معدات نقل التربة وتوريد عمالة ماهرة لمشروع إعادة تأهيل البيئة (المرحلة الرابعة) لشركة العمليات المشتركة - الوفرة وتمديد مدة العقد 12 شهراً من 2017/05/10 إلى 2018/05/09 وبدون إضافة أي مبالغ لمبلغ العقد الأصلي.
- استلمت الشركة الوطنية للخدمات البترولية كوكيل حصري لشركة: MEKE DENIZ TEMIZLIGI LTD. SERVICES SIRKETI - التركية العقد رقم CA/HSE/4080 لتقديم خدمات متكاملة لمكافحة التسربات النفطية في مصافي شركة البترول الوطنية الكويتية، وبمبلغ إجمالي وقدره 1,691,504.161 د.ك. ولمدة 39 شهراً.
- استلمت الشركة الوطنية للخدمات البترولية موافقة شركة نفط الكويت على اعتمادها كمقاول رئيسي ضمن القائمة المعتمدة لديها للقيام بأعمال معالجة التربة الملوثة بالنفط، وهذا من خلال قيام الشركة الوطنية للخدمات البترولية بالتحالف مع الشركات التالية :
- الشركة الصينية Jereh Energy Services Corporation .
- الشركة الكندية Remedation Services Remedx من خلال شركة نابيسكو الدولية للخدمات البترولية (والتي تمتلكها الشركة الوطنية للخدمات البترولية بنسبة 100 %). علماً بأن تلك التحالفات سألقة الذكر سوف تمكن الشركة الوطنية للخدمات البترولية من الإشتراك في المناقصات العامة المطروحة من شركة نفط الكويت لتقديم مثل هذه الخدمات.

تلك كانت بعض إنجازات الشركة الرئيسية لعام 2017، وللشركة نظرة مستقبلية وأهداف إستراتيجية للإستمرار في إيجاد الفرص الإستثمارية الواعدة وزيادة حجم أعمالها التشغيلية مع عملائها الرئيسيين وذلك من خلال إضافة أنشطة تشغيلية مستحدثة وقد بدأنا أولى خطواتنا إلى ذلك بإضافة خطوط خدمة التكسير الصخري والذي يتجه إليه الآن الشركات العالمية في القطاع النفطي لزيادة إنتاج الآبار من النفط والغاز.



وبعد عرض لإنجازات الشركة ورؤيتها المستقبلية يسرنا أن نقدم لكم موجز عن البيانات المالية للشركة عن السنة المنتهية في 2017/12/31:-

حققت الشركة عام 2017 بحمد الله أرباحاً مبهره وكانت كالتالي:-

بلغت الإيرادات من المبيعات والخدمات 29,853,291 دينار كويتي لعام 2017 مقارنة مع 26,623,622 دينار كويتي لعام 2016 أي بنسبة زيادة قدرها 12.13 %.

ليبلغ صافي الربح دينار كويتي 10,001,064 في عام 2017 بربحية 103.17 فلس للسهم مقابل 7,710,022 دينار كويتي في عام 2016، وربحية 79.33 فلس للسهم أي بزيادة في صافي الربح قدرها 29.72 %.

كما زادت حقوق ملكية مساهمي الشركة عام 2017 لتصل إلى 30,311,775 دينار كويتي مقارنة مع 24,793,556 دينار كويتي لعام 2016 أي بنسبة زيادة قدرها 22.26 %.

وبعد عرض للبيانات المالية ونتائجها تجدون بفضل من الله حققت الشركة عام 2017 أرباحاً مرضية محققة للأمال، لتدل على أن الشركة تعمل بكل جد وإخلاص لتحقيق أعلى النتائج ولتستمر مسيرة النجاح عام بعد عام وتزيد من جسور الثقة في إدارة حكيمة مخلصه.

وبناء على هذه النتائج المبهرة أوصى مجلس الإدارة بتوزيع أرباح نقدية للسادة المساهمين بنسبة 60 % من القيمة الاسمية للسهم (أي بواقع 60 فلس لكل سهم) ويستحق هذه الأرباح النقدية المساهمين المسجلين بسجلات الشركة في نهاية يوم تاريخ الإستحقاق.

كما أوصى بمكافأة أعضاء مجلس الإدارة بمبلغ إجمالي وقدره 150,000 د.ك.

وختاماً .. أتقدم اليكم بالشكر الجزيل على ثقتكم الكبيرة التي كانت ومازالت دافعاً ودعماً لمسيرتنا، كما تعودنا منكم دائماً لتعزيز وتطوير أداء الشركة وتلبية طموحاتكم، ونود أن نؤكد أعزائي المساهمين أن سياسة الباب المفتوح لإدارة الشركة والقائمين عليها هي إحدى شعاراتنا ومبادئنا وما يصاحب ذلك من الشفافية في طرح وعرض المعلومات.

وأخيراً .. اود أن أتقدم بخالص الشكر والتقدير إلى جميع الأخوة أعضاء مجلس الإدارة والادارة التنفيذية وكافة العاملين بالشركة على جهودهم المبذولة في تطوير وتنفيذ خطط الشركة الإستراتيجية لضمان استمرارية الشركة وتطوير الاداء ، وتحقيق العوائد المطلوبة وتجنب مخاطر السوق ، ويبقي لنا أن نجدد لكم وعودنا التي دأبنا على تحقيقها بأن تبقي إدارة الشركة مستمرة في العمل لما فيه المصلحة العامة للشركة ومساهميها الكرام.

والسلام عليكم ورحمة الله وبركاته

عمران حبيب جوهر حيات
رئيس مجلس الإدارة

تقرير لجنة التدقيق

الشركة الوطنية للخدمات البترولية

للسنة المالية المنتهية في 31 ديسمبر 2017

تقوم لجنة التدقيق على مساعدة مجلس الإدارة في أداء مسؤولياته الإشرافية الخاصة بعملية إعداد التقارير المالية ونظام الرقابة الداخلية وعملية التدقيق وإجراءات الشركة الخاصة بمراقبة الالتزام بالقوانين والأنظمة وقواعد السلوك المهني.

وتتألف اللجنة من ثلاثة (3) أعضاء من بينهم عضوين مستقلين ، وتقوم اللجنة بمراجعة الأمور المحاسبية والتقارير الهامة بما في ذلك المعاملات المعقدة وغير المعتادة والمجالات التي تتضمن أحكاماً تقديرية والإصدارات المهنية والرقابية، وفهم مدى تأثيرها على البيانات المالية وإبداء الرأي ورفع التوصيات إلى مجلس الإدارة، كما تقوم بمراجعة نتائج التدقيق مع إدارة الشركة ومراقبي الحسابات الخارجيين بما في ذلك أي صعوبات تواجهها. وتقوم بمراجعة البيانات المالية بشكل دوري قبل تقديمها إلى مجلس الإدارة، وتقديم آرائها وتوصياتها في هذا الشأن إلى مجلس الإدارة بهدف ضمان شفافية وعدالة التقارير المالية.

ومن مهام اللجنة :

- تتولى لجنة التدقيق مسؤولية رفع التوصيات إلى مجلس الإدارة بخصوص تعيين وعزل مراقب الحسابات الخارجي. في حال قررت اللجنة وجود حاجة لتغيير مراقب الحسابات الخارجي، سوف ترفع اللجنة توصياتها إلى المجلس حول الحاجة إلى مراقب حسابات خارجي جديد ومعايير اختيار مراقب الحسابات الجديد.
- حل أي خلافات بين إدارة الشركة ومراقب الحسابات بشأن التقارير المالية.
- الموافقة مسبقاً على كافة خدمات التدقيق وغيرها من الخدمات.
- تعيين مستشار أو محاسبين مستقلين أو غيرهم لتقديم المشورة إلى الشركة أو المساعدة في إجراء تحقيق.
- طلب أي معلومات تحتاجها اللجنة من الموظفين ويتم الإيعاز لجميع الموظفين بالتعاون في تلبية طلبات اللجنة أو مع الأطراف الخارجية، والاجتماع مع مسؤولي الشركة ومراقبي الحسابات الخارجيين أو المستشار الخارجي حسبما تقتضي الضرورة.
- تقييم مدى كفاية أنظمة الرقابة الداخلية المطبقة في الشركة وإعداد تقرير مراجعة الرقابة الداخلية.
- رفع تقارير منتظمة إلى مجلس الإدارة عن أعمال اللجنة والمسائل المتعلقة بها والتوصيات ذات الصلة.
- توفير قناة اتصال مفتوحة بين إدارة التدقيق الداخلي أو المسئول عن التدقيق ومراقبي الحسابات الخارجيين ومجلس الإدارة.

ملخص إجتماعات لجنة التدقيق للعام 2017:

إجتماع 5	إجتماع 4	إجتماع 3	إجتماع 2	إجتماع 1	الصفة	اسم العضو
25 أكتوبر 2017	18 يوليو 2017	16 أبريل 2017	21 فبراير 2017	2 فبراير 2017		
√	√	√	√	√	رئيس اللجنة	الشيخ/حمد جابر الصباح - مستقل
√	√	×	√	√	عضو	السيد/فهد يعقوب الجوعان - مستقل
√	×	√	√	√	عضو	السيد/مناور انور النوري
√	√	√	√	√	أمين السر	السيدة/كوكب خليل



حمد جابر الصباح
رئيس لجنة التدقيق

تقرير حوكمة الشركات للشركة الوطنية للخدمات البترولية للسنة المالية المنتهية في 31 ديسمبر 2017

القاعدة الأولى
بناء هيكل متوازن لمجلس الإدارة

• نبذة عن تشكيل مجلس الإدارة:

الاسم	تصنيف العضو (تنفيذي / غير تنفيذي / مستقل)، أمين سر	المؤهل العلمي والخبرة العملية	تاريخ الإنتخاب/ تعيين أمين السر
السيد / عمران حبيب حيات	رئيس مجلس الإدارة	بكالوريوس الهندسة وماجستير إدارة الأعمال - خبرة في التطوير العقاري وإدارة الشركات	2017/05/17
السيد / خالد حمدان السيف	نائب رئيس مجلس الإدارة والرئيس التنفيذي (تنفيذي)	بكالوريوس الهندسة الكهربائية - خبرة في القطاع النفطي وإدارة الشركات	2017/05/17
الشيخ / حمد جابر الصباح	عضو (مستقل)	بكالوريوس التمويل - خبرة في التدقيق المحاسبي والإدارة العامة	2017/05/17
السيد / علي مسعود حيات	عضو (غير تنفيذي)	بكالوريوس إدارة الأعمال والتمويل - خبرة في إدارة الاستثمارات والإدارة العامة	2017/05/17
السيد / فهد يعقوب الجوعان	عضو (مستقل)	ليسانس إدارة الأعمال - خبرة في الإدارة العامة والاستثمار	2017/05/17
السيد / مناور أنور النوري	عضو (غير تنفيذي)	بكالوريوس محاسبة - خبرة في التدقيق والمحاسبة والإدارة العامة	2017/05/17
السيد / مهيمن علي بهبهاني	عضو (غير تنفيذي)	بكالوريوس الهندسة الميكانيكية - خبرة في القطاع النفطي والإدارة العامة	2017/05/17
السيدة / كوكب خليل	أمين السر	معهد اعداد الفنيين التجاريين - خبرة في الشؤون الادارية	2018/02/18

• نبذة عن اجتماعات مجلس إدارة الشركة:

إسم العضو	إجتماع رقم (1) المنعقد في تاريخ 12/02/2017	اجتماع رقم (2) المنعقد في تاريخ 21/02/2017	إجتماع رقم (3) المنعقد في تاريخ 19/04/2017	إجتماع رقم (4) المنعقد في تاريخ 16/05/2017	إجتماع رقم (5) المنعقد في تاريخ 24/05/2017	إجتماع رقم (6) المنعقد في تاريخ 11/06/2017	إجتماع رقم (6 مكرر) المنعقد في تاريخ 25/07/2017	إجتماع رقم (7) المنعقد في تاريخ 06/11/2017	عدد الاجتماعات
عمران حبيب حيات (رئيس مجلس الإدارة)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	8
خالد حمدان السيف (نائب رئيس مجلس الإدارة والرئيس التنفيذي)	×	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	7
الشيخ/ حمد جابر الصباح (عضو غير تنفيذي) (مستقل)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	8
علي مسعود حيات (عضو غير تنفيذي)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	8
فهد يعقوب الجوعان (عضو غير تنفيذي) (مستقل)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	8
مناور أنور النوري (عضو غير تنفيذي)	✓	✓	✓	×	✓	✓	×	✓	6
مهيم علي بهبهاني (عضو غير تنفيذي)	×	×	✓	✓	✓	✓	×	✓	5

• موجز عن كيفية تطبيق متطلبات التسجيل والتنسيق وحفظ محاضر اجتماعات مجلس إدارة الشركة.

يقوم أمين سر مجلس الإدارة بإدارة وتنسيق كافة الأنشطة فيما يتعلق بمجلس الإدارة. وبما يتفق مع مستندات الحوكمة ذات الصلة. يتم تعيين أمين سر مجلس الإدارة من قبل المجلس ويمكن أن يكون من بين أعضاء المجلس أو من الإدارة التنفيذية أو من خارجها ويتم تعيين أمين سر المجلس أو عزله بقرار من مجلس الإدارة. كما يقوم أمين سر مجلس الإدارة وتحت إشراف رئيس مجلس الإدارة بالتأكد من الالتزام بالإجراءات المعتمدة من قبل المجلس فيما يتعلق بتداول المعلومات بين أعضاء المجلس واللجان التابعة له والإدارة التنفيذية ووضع جدول باجتماعات مجلس الإدارة وتدوين محاضر اجتماعات المجلس، كما يتعين على أمين سر مجلس الإدارة ضمان حسن تسليم وتوزيع المعلومات والتنسيق بين أعضاء المجلس وأصحاب المصلحة الآخرين في الشركة بمن فيهم المساهمين ومختلف الإدارات في الشركة والموظفين المختصين:

القاعدة الثانية

التحديد السليم للمهام والمسؤوليات

• نبذة عن كيفية قيام الشركة بتحديد سياسة مهام، ومسؤوليات، وواجبات كل من أعضاء مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية، وكذلك السلطات والصلاحيات التي يتم تفويضها للإدارة التنفيذية:

قام المجلس بتحديد مسؤوليات أعضائه والصلاحيات الممنوحة لهم ولأعضاء الإدارة التنفيذية للشركة وكذلك اعتماد الوصف الوظيفي التفصيلي لكل من رئيس مجلس الإدارة وعضو المجلس و الرئيس التنفيذي للشركة وباقي أعضاء الإدارة التنفيذية وأمين سر المجلس.

• إنجازات مجلس الإدارة خلال العام

- عقد المجلس عدد 8 اجتماعات لمناقشة تطور أداء الشركة
- قام المجلس بتشكيل لجان تخصصية لكل من التدقيق والمخاطر - الاستثمار - الترشيحات والمكافآت
- اعتمد المجلس الميزانيات الربع سنوية والميزانية السنوية للشركة

- اعتمد المجلس الموازنة الراسمالية والتشغيلية للعام 2018
- اعتمد المجلس الخطة الاستراتيجية الخمسية للشركة
- عقد المجلس عدة جلسات نقاشية لقياس مدى تقدم الشركة فيما يتعلق بالخطة الاستراتيجية للشركة
- نبذة عن تطبيق متطلبات تشكيل مجلس الإدارة للجان متخصصة تتمتع بالاستقلالية:

إسم اللجنة	الأعضاء	تاريخ التشكيل ومدة عمل اللجنة	عدد الاجتماعات وموجز الأعمال
لجنة التدقيق الداخلي وإدارة المخاطر	الشيخ/ حمد جابر الصباح - رئيسا	11 يونيو 2017	خمس اجتماعات تم فيهم مراجعة تقارير إدارتي التدقيق والمخاطر ومتابعة عمل إستشاري الشركة للتدقيق والمخاطر (تفاصيل انجازات اللجنة بالصفحة الاخيرة)
	السيد/ فهد يعقوب الجوعان- عضوا	حتى 3 سنوات من تاريخه	
	السيد/ مناور انور النوري - عضوا		
لجنة الترشيحات والمكافآت	السيد/ مهيمن علي بهبهاني - رئيسا	11 يونيو 2017	ثلاث اجتماعات
	السيد/ خالد حمدان السيف - عضوا	حتى 3 سنوات من تاريخه	
	السيد/ علي مسعود حيات - عضوا		

- موجز عن كيفية تطبيق المتطلبات التي تتيح لأعضاء مجلس الإدارة الحصول على المعلومات والبيانات بشكل دقيق وفي الوقت المناسب:

يكون امين سر مجلس الادارة بالتعاون مع ادارة علاقات المستثمرين مسئولاً عن اتاحة كافة المعلومات والبيانات المتعلقة بانشطة الشركة للاطلاع عليها من قبل اي من اعضاء مجلس الادارة او المساهمين عند طلبها وتقوم ادارات الشركة بضمان ارسال المعلومات المطلوبة الي ادارة علاقات المستثمرين بشكل دقيق وفي الوقت المناسب.

القاعدة الثالثة

اختيار أشخاص من ذوي الكفاءة لعضوية مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية

- نبذة عن تطبيق متطلبات تشكيل لجنة الترشيحات والمكافآت:
- تقوم لجنة الترشيحات والمكافآت في مساعدة مجلس إدارة الشركة في أداء مسؤولياته الإشرافية المتعلقة بفاعلية ونزاهة والالتزام بسياسات وإجراءات الترشيحات والمكافآت لدى الشركة ومراجعة معايير الاختيار وإجراءات التعيين لأعضاء مجلس الإدارة والإدارة العليا والموافقة عليها والتأكد من أن سياسة ومنهجية الترشيحات والمكافآت ككل تتناسب الأهداف الإستراتيجية للشركة

- تقرير المكافآت الممنوحة لأعضاء مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية:

اعتمد مجلس الادارة مكافأة اجمالية شاملة لكل المميزات والمنافع لاعضاء مجلس الادارة بقيمة 1.5 % من اجمالي الارباح بما يعادل 150,000 د.ك. توزع كالآتي:

30,000 د.ك. لرئيس مجلس الادارة

20,000 د.ك. لكل من الاعضاء الستة

عدم توزيع اية مكافآت اضافية لاعضاء اللجان والاكتفاء بمكافآت اعضاء مجلس الادارة.

القاعدة الرابعة

ضمان نزاهة التقارير المالية

- التعهدات الكتابية من قبل كل من مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية بسلامة ونزاهة التقارير المالية المعدة:
- قام مجلس الادارة ممثلا في رئيسه والادارة التنفيذية ممثلة في المدير المالي للشركة بتقديم تعهدات كتابية تؤكد علي دقة وسلامة البيانات المالية للشركة وذلك تطبيقا لمبدأ المسؤولية والمحاسبة وتعزيزا لثقة المساهمين واصحاب المصالح الاخرى في شفافية ومصادقية تسيير اعمال الشركة
- نبذة عن تطبيق متطلبات تشكيل لجنة التدقيق:
- تقوم لجنة التدقيق والمخاطر بمساعدة مجلس الإدارة في أداء مسؤولياته الإشرافية الخاصة بعملية إعداد التقارير المالية ونظام الرقابة الداخلية وعملية التدقيق وإجراءات الشركة الخاصة بمراقبة الالتزام بالقوانين والأنظمة وقواعد السلوك المهني، وأداء مسؤوليات مجلس الإدارة الإشرافية المتعلقة بمسائل المخاطر الحالية والمستجدة المصاحبة لأنشطة الشركة، وتحديد نقاط الضعف والعمل على اتخاذ الإجراءات التصحيحية بشأنها. ووضع الضوابط اللازمة للعمل على الحد منها وتحديد النسب المقبولة منها مقابل المنافع المتوقعة ورفع التوصيات الخاصة بذلك إلى مجلس الإدارة وفي حال اعترض مجلس الادارة علي اي من توصيات لجنة التدقيق والمخاطر يقوم باصدار بيان موثق يوضح بالتفصيل اسباب عدم التقيد بتوصيات اللجنة
- كما يلتزم مجلس الادارة بتعيين مراقب او مراقبي حسابات خارجيين يتمتعون بالاستقلالية والحيادية لضمان نزاهة التقارير المعدة من قبله .

القاعدة الخامسة

وضع نظم سليمة لإدارة المخاطر والرقابة الداخلية

- بيان مختصر عن تطبيق متطلبات تشكيل إدارة/ مكتب/وحدة مستقلة لإدارة المخاطر:
- تقوم لجنة التدقيق والمخاطر بتوفير الموارد الكافية والأنظمة المناسبة إلى قسم إدارة المخاطر. وتعمل على تقييم الأنظمة والآليات الخاصة بتحديد ومراقبة مختلف المخاطر التي قد تتعرض لها الشركة وذلك لتحديد نقاط الضعف في هذا الشأن. ومراجعة الهيكل التنظيمي لوحدة إدارة المخاطر وتقديم توصياتها في هذا الشأن قبل اعتمادها من مجلس الإدارة.
- موجز يوضح أنظمة الضبط والرقابة الداخلية:
- قام مجلس الادارة باعتماد اجراءات ونظم الرقابة الداخلية والتأكد من تطبيقها داخل الشركة كما قام بتعيين مكتب متخصص لاعداد تقرير عن مدي كفاية نظم الرقابة الداخلية بالشركة واي توصيات تتعلق بتحسين كفاءة هذه النظم
- بيان مختصر عن تطبيق متطلبات تشكيل إدارة/ مكتب/وحدة مستقلة للتدقيق الداخلي:
- قامت الشركة بانشاء ادارة مستقلة للتدقيق الداخلي بالشركة.

القاعدة السادسة

تعزيز السلوك المهني والقيم الأخلاقية

- موجز عن ميثاق العمل الذي يشتمل على معايير ومحددات السلوك المهني والقيم الأخلاقية:
- وضع مجلس الإدارة معايير لترسيخ المفاهيم والقيم الأخلاقية في الشركة، وتتوقع الشركة قيام أعضاء مجلس الإدارة، بما فيهم الأعضاء غير المستقلين، والموظفين بأداء عملهم بأقصى ما لديهم من قدرة وأن يتصرفوا بطريقة تعكس وتعزز صورة وسمعة الشركة. وتؤكد قواعد وأخلاقيات السلوك المهني على سياسة الشركة وتعتبر إرشادات نحو:
- تعزيز السلوك الصادق والأخلاقي التي ينعكس إيجابا على الشركة.
- المحافظة على مناخ مؤسسي يحفظ قيمة ونزاهة وكرامة كل فرد.
- ضمان الالتزام بالقوانين والقواعد والأنظمة التي تحكم أنشطة وعمليات الشركة، وضمان الاستخدام السليم لموجودات الشركة
- موجز عن السياسات والآليات بشأن الحد من حالات تعارض المصالح:

توضح قواعد وأخلاقيات السلوك هذه المعايير لكيفية تصرف كل مدير أو مسئول أو موظف مع جميع أصحاب المصالح في الشركة وعامة الجمهور. وتهدف هذه القواعد في نهاية الأمر إلى ضمان أن الغير ينظر إلى الشركة كمؤسسة ملتزمة بمعايير عالية من النزاهة في كافة تعاملاتها.

القاعدة السابعة

الإفصاح والشفافية بشكل دقيق وفي الوقت المناسب

- موجز عن تطبيق آليات العرض والإفصاح الدقيق والشفاف التي تحدد جوانب ومجالات وخصائص الإفصاح: قام مجلس الإدارة بوضع نظم وسياسات للإفصاح والشفافية، وتهدف هذه النظم والسياسات إلى تحقيق العدالة والشفافية و منع تعارض المصالح و استغلال المعلومات الداخلية. كما تهدف السياسة إلى تنظيم إجراءات إفصاح الشركة عن المعلومات الجوهرية وتوفير آلية الإعلان عن ذلك فيما يتعلق بتعليمات حوكمة الشركات. حيث قامت الشركة خلال العام بالإفصاح عن البيانات والمعلومات الأساسية لكافة المساهمين والمستثمرين، وذلك من خلال وسائل الإفصاح المناسبة وبشكل دوري وفي الوقت المناسب
- نبذة عن تطبيق متطلبات سجل إفصاحات أعضاء مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية: تحتفظ ادارة علاقات المستثمرين بسجل خاص يشمل كافة افصححات اعضاء مجلس الادارة والادارة التنفيذية والاشخاص المطلعين علي المعلومات الجوهرية للشركة بحكم مناصبهم او علاقتهم بالشركة.
- بيان مختصر عن تطبيق متطلبات تشكيل وحدة تنظيم شؤون المستثمرين يتوفر لدى الشركة وحدة علاقات المستثمرين تتمتع باستقلالية، وهي مسئولة عن إتاحة وتوفير البيانات والمعلومات والتقارير اللازمة للمستثمرين من خلال وسائل الإفصاح المتعارف عليها.
- نبذة عن كيفية تطوير البنية الأساسية لتكنولوجيا المعلومات، والاعتماد عليها بشكل كبير في عمليات الإفصاح: يحتوي الموقع الالكتروني للشركة علي قسم خاص بالافصححات حيث يتم تحميل كافة افصححات الشركة عليه اولا بأول من خلال وحدة علاقات المستثمرين.

القاعدة الثامنة

احترام حقوق المساهمين

- موجز عن تطبيق متطلبات تحديد وحماية الحقوق العامة للمساهمين، وذلك لضمان العدالة والمساواة بين كافة المساهمين : بحسب تعليمات حوكمة الشركات الصادرة عن هيئة أسواق المال، وبالإضافة إلى النظام الأساسي وعقد التأسيس للشركات والسياسات الداخلية، تتضمن الضوابط الرقابية والأسس المتبعة لحماية حقوق الأطراف أصحاب المصالح، وبصفة خاصة المساهمين. ويهدف ذلك إلى حماية المراكز المالية للشركات، والقيام بمهامهم في خدمة عملية التنمية الاقتصادية والمجتمع. إن النجاح النهائي للشركة هو نتيجة للجهود المشتركة للعديد من الأطراف بما في ذلك الموظفين والمستثمرين والأطراف الأخرى التي لديها علاقات عمل مع الشركة.
- موجز عن إنشاء سجل خاص يحفظ لدى وكالة المقاصة، وذلك ضمن متطلبات المتابعة المستمرة للبيانات الخاصة بالمساهمين: تم انشاء سجل خاص محفوظ لدي وكالة المقاصة يشتمل علي كل البيانات المتعلقة بالمساهمين ويتم تحديثه دوريا
- نبذة عن كيفية تشجيع المساهمين على المشاركة والتصويت في الاجتماعات الخاصة بجمعيات الشركة: تحث الشركة مساهميها من خلال ادارة علاقات المستثمرين وتشجعهم علي المشاركة الدائمة في الاجتماعات والتصويت علي القرارات المتخذة

القاعدة التاسعة

إدراك دور أصحاب المصالح

- نبذة عن النظم والسياسات التي تكفل الحماية والاعتراف بحقوق أصحاب المصالح: وضعت الشركة سياسة وآلية تنظم العلاقة مع أصحاب المصالح والأطراف ذوي الصلة من أجل حفظ حقوقهم، والحد من تضارب المصالح المحتمل، حيث تقوم الشركة باحترام وحماية حقوق أصحاب المصالح وفقاً للقوانين المعمول بها في الدولة ذات العلاقة مثل قانون العمل وقانون الشركات ولوائحته التنفيذية، ذلك بالإضافة إلى العقود المبرمة بين الطرفين وأية تعهدات إضافية تقوم بها الشركة تجاه أصحاب المصالح، حيث أن حماية حقوق أصحاب المصالح بمقتضى القوانين يوفر لهم فرصة الحصول على تعويضات فعلية في حالة انتهاك أي من حقوقهم
- نبذة عن كيفية تشجيع أصحاب المصالح على المشاركة في متابعة أنشطة الشركة المختلفة: ولقد وضعت الشركة آلية لتسهيل وصول أصحاب المصالح الى الإبلاغ عن أي ممارسات غير سليمة قد يتعرضون لها وتشجعهم على متابعة أنشطة الشركة المختلفة

القاعدة العاشرة

تعزيز وتحسين الأداء

- موجز عن تطبيق متطلبات وضع الآليات التي تتيح حصول كل من أعضاء مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية على برامج ودورات تدريبية بشكل مستمر: قامت لجنة الترشيحات والمكافآت باعتماد نظام لتدريب وتوعية أعضاء مجلس الإدارة بالادوار المنوطة بهم وتشجيعهم على المشاركة الفعالة في وضع ومتابعة السياسات والاستراتيجيات العامة للشركة
- نبذة عن كيفية تقييم أداء مجلس الإدارة ككل، وأداء كل عضو من أعضاء مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية: قامت لجنة الترشيحات والمكافآت بوضع اطار عام لمراقبة وتقييم أداء كل عضو من أعضاء مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية من اجل الوقوف على الجوانب المطلوب تنميتها او تطويرها لدي كل منهم وكذلك ليتمكن أعضاء الجمعية العامة من التعرف بشفافية على مستوى أداء كل من مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية
- نبذة عن جهود مجلس الإدارة بخلق القيم المؤسسية (Value Creation) لدى العاملين في الشركة، وذلك من خلال تحقيق الأهداف الاستراتيجية وتحسين معدلات الأداء: اعتمد مجلس ادارة الشركة الية لتحديد مؤشرات الاداء ومراقبتها بشكل مستمر وذلك للتأكيد على التحسين المستمر لاداء العاملين وتطوير أنشطة الشركة

القاعدة الحادية عشر

التركيز على أهمية المسؤولية الاجتماعية

- موجز عن وضع سياسة تكفل تحقيق التوازن بين كل من أهداف الشركة وأهداف المجتمع إن التزام الشركة بالمسؤولية يعتبر مفتاح لنجاح الشركة. حيث نهدف إلى العمل بموجب نموذج أعمال مستدام ينتج القيمة من خلال بناء علاقات متعمقة وواسعة النطاق وطويل الأجل مع عملاء الشركة وغيرهم من أفراد المجتمع الذي تعمل فيه. تتجسد المسؤولية الاجتماعية للشركة في القيم التي تتبناها الشركة وتشكل الأساس لكيفية إنجاز العمل حيث يتم تطوير المنتجات وتقديم الخدمات طبقاً لأهداف والالتزامات الشركة. ترى الشركة أن المسؤولية الاجتماعية لم تعد مسألة تطوع لمساعدة المجتمع فقط بل هي ركيزة أساسية للمساعدة في بناء المجتمع.
- نبذة عن البرامج والآليات المستخدمة والتي تساعد على إبراز جهود الشركة المبذولة في مجال العمل الاجتماعي: تقوم الشركة بالعديد من البرامج التي تساهم في تنمية المجتمع ومن ضمنها علي سبيل المثال لا الحصر استقبال طلبة الجامعات وتعريفهم بأنشطة الشركة ووضع برامج توعوية لهم للمساهمة في اعدادهم لسوق العمل عند تخرجهم كما تساهم الشركة كذلك في بعض المؤسسات الاجتماعية مثل مؤسسة الكويت للتقدم العلمي.

مهام وانجازات اللجان المنبثقة من مجلس الإدارة:

اولا: لجنة التدقيق والمخاطر

- اجتمعت اللجنة (5) خمسة مرات خلال العام 2017.
- مراجعة مدى دقة وصحة وسلامة المعلومات المالية والتشغيلية ووسائل تحديد قياس وتصنيف المخاطر ورفع التقارير اللازمة.
- مراجعة الأنظمة الموضوعية لضمان الالتزام بالسياسات والخطط والإجراءات والقوانين واللوائح التي يمكن أن يكون لها تأثير هام على العمليات والتقارير وما إذا كانت الشركة ملتزمة بذلك.
- مراجعة وسائل حماية الأصول والتحقق من وجود تلك الأصول حيثما يكون ملائما . ومراجعة وتقييم استخدام الموارد بصورة اقتصادية وبكفاءة.
- تقوم اللجنة بالمراجعة ورفع التوصية إلى مجلس الإدارة بشأن صياغة ووضع القدرة الكلية على تحمل المخاطر والنزعة إلى تحمل المخاطر والإطار العام للمخاطر، وتتسلم التقارير من إدارة الشركة بخصوص سياسات وإجراءات الشركة المتعلقة بالالتزام الشركة بحدود المخاطر وقدرتها ونزعتها إلى تحمل المخاطر المقررة
- مراجعة عمليات محددة بناء على طلب من لجنة التدقيق أو إدارة الشركة
- إجراء تقييم سنوي لإطار الحوكمة والمخاطر والرقابة لدى المجموعة للتوصل إلى قناعة بشأن تصميم واكتمال إطار العمل المتعلق بأنشطة المجموعة وسمات المخاطر؛
- مراقبة وتقييم مدى فاعلية نظام إدارة المخاطر في الشركة.
- مراجعة جودة أداء مراقبي الحسابات الخارجيين ودرجة التنسيق مع لجنة التدقيق والمخاطر.
- مراجعة بيان الرقابة الداخلية من قبل الإدارة العليا والرأي المتعلق بها ومدقق الحسابات عن تخطيط التدقيق.

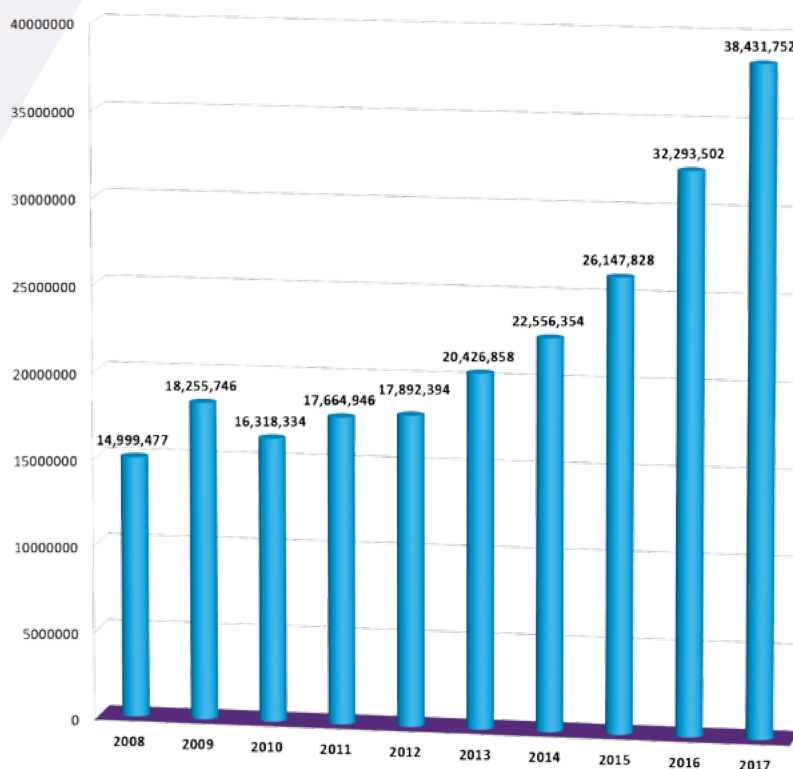
ثانيا: ادارة الترشيحات والمكافآت

- اجتمعت اللجنة (3) ثلاث مرات خلال العام 2017.
- من مهام اللجنة التوصية بقبول الترشيح وإعادة الترشيح لأعضاء مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية.
- وضع سياسة واضحة لمكافآت أعضاء مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية، مع المراجعة السنوية للاحتياجات المطلوبة من المهارات المناسبة لعضوية مجلس الإدارة.
- استقطاب طلبات الراغبين في شغل المناصب التنفيذية حسب الحاجة، ودراسة ومراجعة تلك الطلبات.
- تحديد الشرائح المختلفة للمكافآت التي سيتم منحها للموظفين، مثل شريحة المكافآت الثابتة، وشريحة المكافآت المرتبطة بالأداء، وشريحة المكافآت في شكل أسهم، وشريحة مكافآت نهاية الخدمة.
- وضع توصيف وظيفي للأعضاء التنفيذيين والأعضاء غير التنفيذيين والأعضاء المستقلين.
- التأكد من عدم انتفاء صفة الاستقلالية عن عضو مجلس الإدارة المستقل.
- إعداد تقرير سنوي مفصل عن كافة المكافآت الممنوحة لأعضاء مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية، سواء كانت مبالغ أو منافع أو مزايا، أيا كانت طبيعتها ومسماتها، على أن يعرض هذا التقرير على الجمعية العامة للشركة للموافقة عليه ويتلى من رئيس مجلس الإدارة.

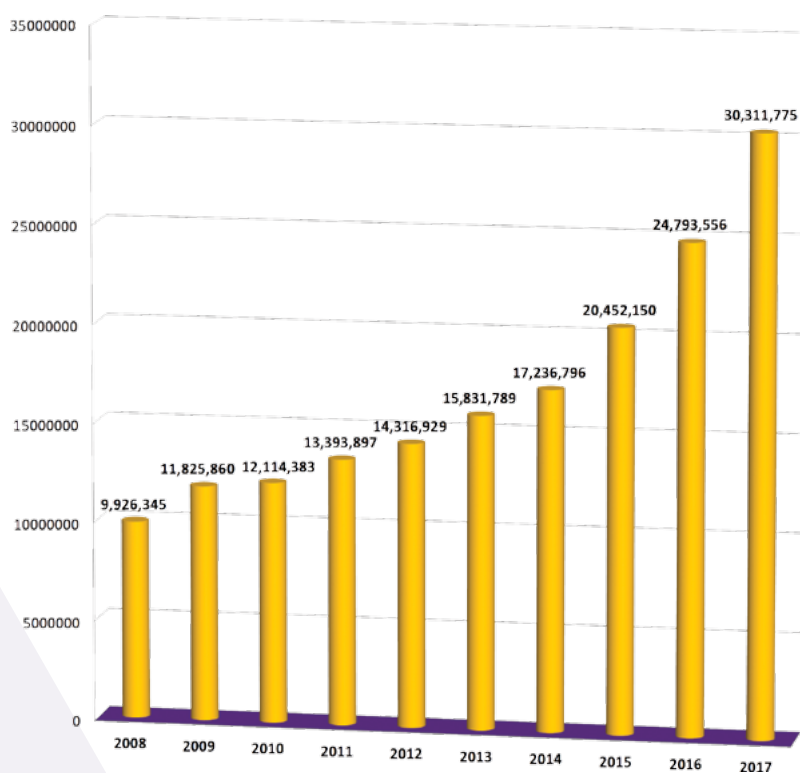
الاداء المالي لفترة عشرة سنوات مالية

العناصر	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
إيرادات مبيعات وخدمات	6,529,437	7,176,554	10,558,225	16,377,366	11,630,357	14,803,852	16,065,962	19,609,382	26,623,622	29,853,291
إجمالي هامش الربح	1,546,339	1,776,778	2,438,304	3,514,425	3,550,275	4,259,683	4,933,630	6,496,986	9,369,626	11,837,468
صافي الأرباح	192,774	2,172,901	1,588,570	2,338,400	2,226,756	2,811,380	3,392,479	5,684,989	7,710,022	10,001,064
ربحية السهم	4	41	30	42	40	50	61	102	138	103
توزيعات الأرباح النقدية	-	25	20	25	30	35	45	60	80	60
رأس المال	5,486,620	5,486,620	5,486,620	5,486,620	5,760,951	5,760,951	5,760,951	5,760,951	5,760,951	10,000,000
حقوق المساهمين	9,926,345	11,825,860	12,114,383	13,393,897	14,316,929	15,831,789	17,236,796	20,452,150	24,793,556	30,311,775
إجمالي الأصول	14,999,477	18,255,746	16,318,334	17,664,946	17,892,394	20,426,858	22,556,354	26,147,828	32,293,502	38,431,752

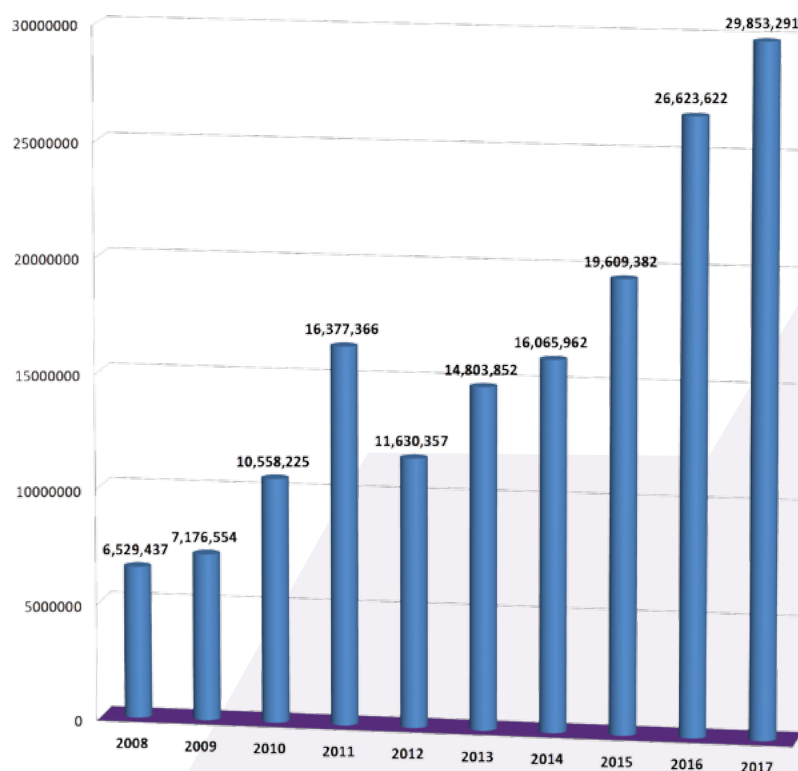
إجمالي الأصول



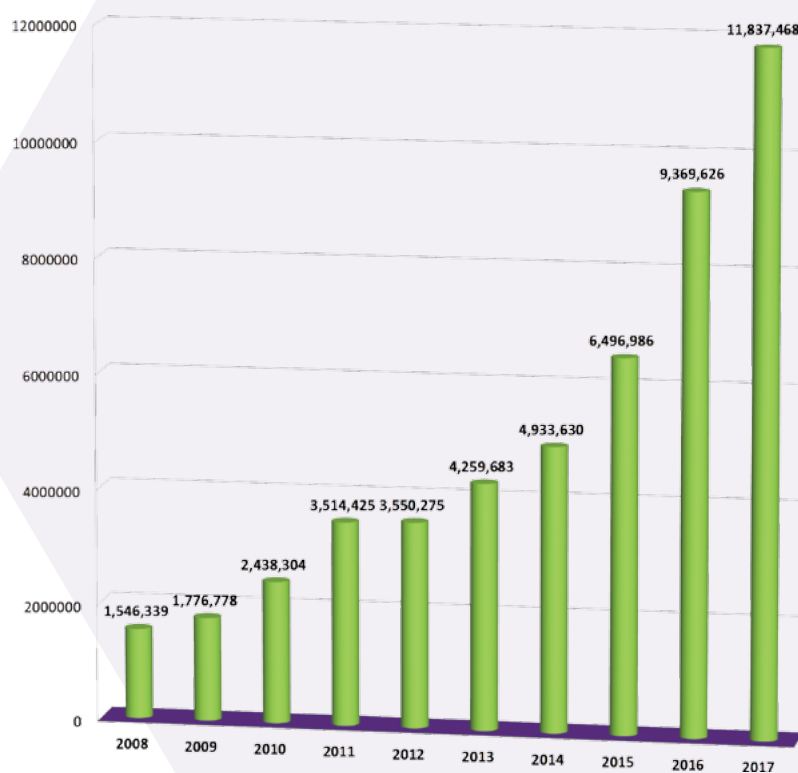
حقوق المساهمين



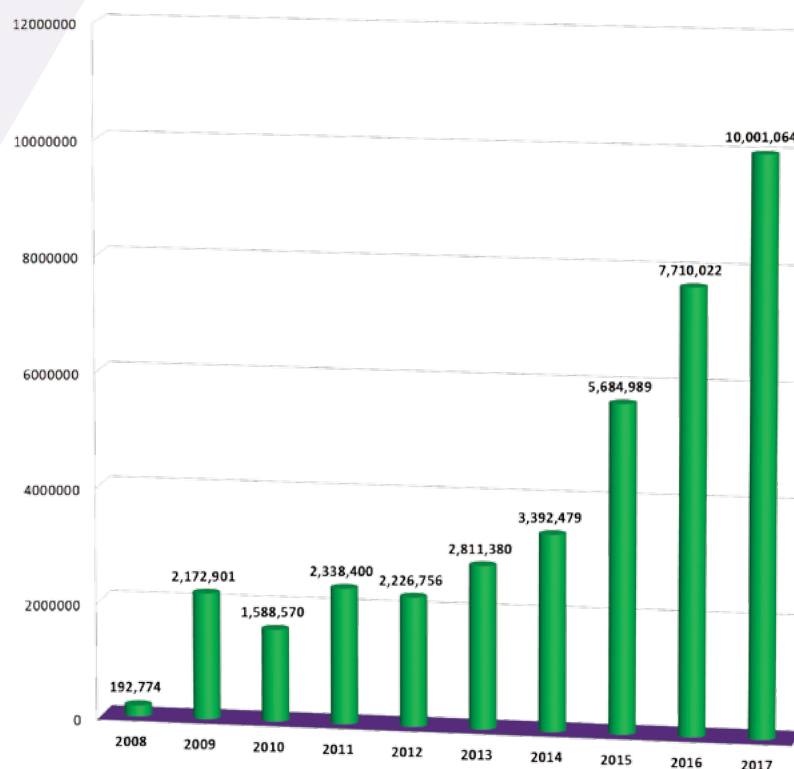
إيرادات المبيعات والخدمات



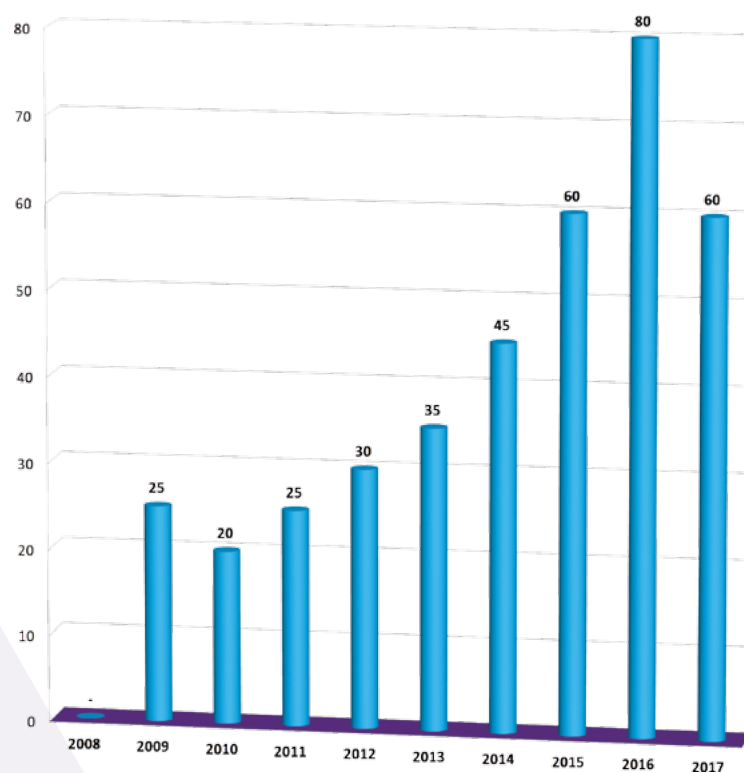
إجمالي هامش الربح



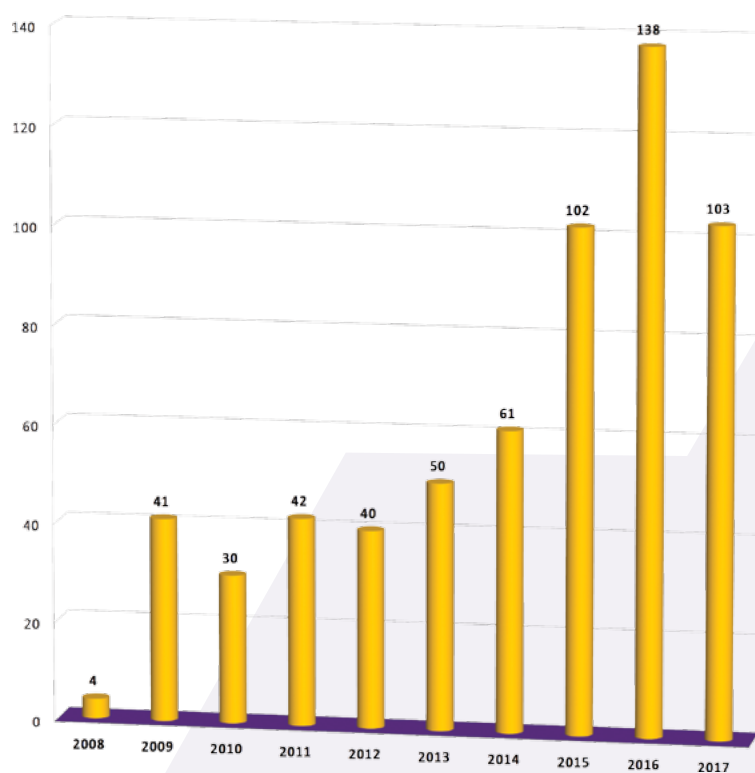
صافي الأرباح



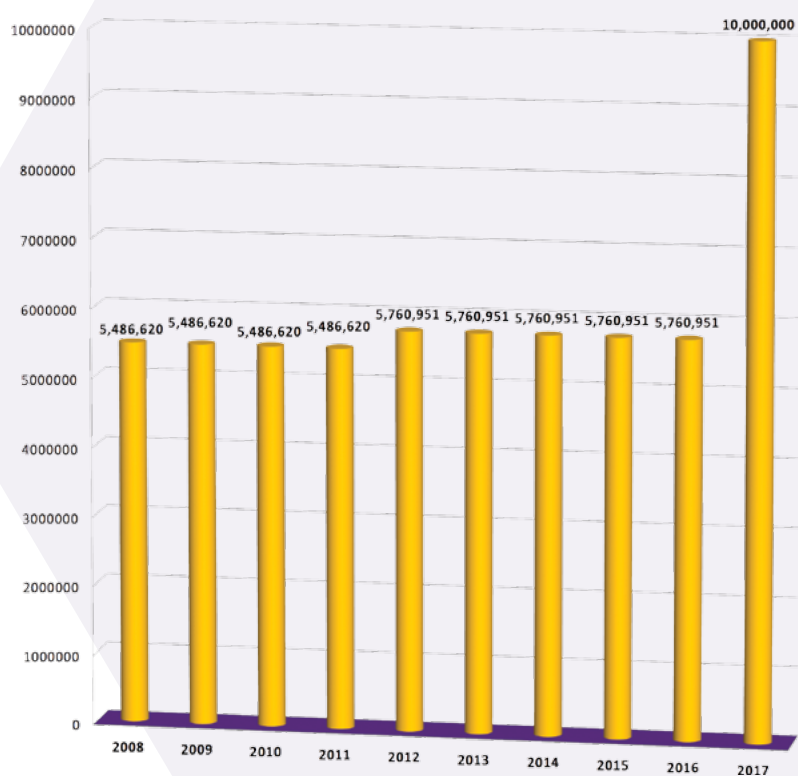
توزيعات الأرباح النقدية



ربحية السهم



رأس المال



التعريف بالشركة

الشركة الوطنية للخدمات البترولية (ش.م.ك) عامة

49911 بتاريخ 28 مارس 1993
3 يناير 1993
18 أكتوبر 2003
الشعبية الصناعية - قطعة 3 - تقاطع شارع 6، 10 - قسيمة 76
9801 الأحمدية 61008 الكويت
22251000
22251010
www.napesco.com
10.000.000 دينار كويتي
10.000.000 دينار كويتي
100 فلس للسهم

اسم الشركة:
رقم السجل التجاري:
تاريخ التأسيس:
تاريخ إدراج الشركة في سوق الكويت للأوراق المالية:
عنوان الشركة:
ص.ب:
تلفون:
فاكس:
الموقع الإلكتروني:
رأس المال المصرح به:
رأس المال المدفوع والمصدر:
القيمة الاسمية للسهم:
مراقبي الحسابات:


العيان والعصيمي وشركاهم
آرنست ويونغ

ساحة الصفاء - شارع احمد الجابر - برج بيتك - الطابق 18 - 21
74 الصفاء 13001 الكويت
+965 22452880 - 22955000
+965 22456419
kuwait@kw.ey.com - www.ey.com/me

محاسبون قانونيون
العنوان:
ص.ب:
تلفون:
فاكس:
بريد الكتروني:



برج الشهيد - الدور السادس - شارع خالد بن الوليد - شرق
25578 الصفاء 13116 الكويت
+965 22426999
+965 22401666
www.bdo.com.kw

محاسبون قانونيون
العنوان:
ص.ب:
تلفون:
فاكس:
بريد الكتروني:

الشهادات



الجوائز



الوكالات التي تمثلهم الشركة بالكويت

الخدمات	البلد	اسم الشركة
صمامات كهربائية	أمريكا	FLOWERVE LIMITORQUE
الكشف وإصلاح التسرب ومراقبة الانبعاثات	جنوب أفريقيا	ENSERVE ENGG PVT LTD
خدمات مكافحة وإدارة التسرب النفطي	تركيا	MEKE DENIZ TEMIZILIGI LTD.SERVICES
إختبار المواد المفصولة وتجهيز المعدات	الصين	CHINA OIL HBP SCIENCE & TECHNOLOGY CORPORATION LTD
مرشحات صناعية	إيطاليا	FILTERS S.R.L
مضخات غاطسة ثلاثية الأبعاد ذات ضغط عالي	الهند	HIRO NISHA SYSTEMS PVT, LTD.
الجرعات الكيميائية بنظام الحقن	الهند	SWELORE ENGG. PVT. LTD
(مضخات - الطرد المركزي) (الأفقي)	أمريكا	WEIR SPECIALT PUMPS CO.
معدات عزل الآبار	الهند	SLEDGEHAMMER OIL TOOLS PVT. LTD.
الصمامات الصناعية وصمامات تشغيل المحركات وصمام اغلاق الطوارئ وغيره	أسبانيا	BABCOCK VALVES SA
خدمات التفتيش كمقاوم باطن	إيطاليا	PROCESS SRL
أحمال أجهزة الاستشعار الطائرة على نظام الطائرات بدون طيار وخدمات تحليل البيانات / الصور	أمريكا	ARGEN TECH SOLUTIONS INC.
الخدمات الهندسية والتوريد والإنشاءات الجيرية للنفط والغاز	الصين	YANTAI JEREH OILFIELD SERVICES GROUP CO.
خدمات إصلاح وشحن السفن	سريلانكا	COLOMBO DOCKYARD plc
الأدوات الدقيقة لأنظمة الهواء و النيتروجين	إيطاليا	BLUTEK S.R.L.
أنظمة الأمن و اللوحات و الأستشعار	أمريكا	HONYWELL
خدمات مكافحة وإدارة التسرب النفطي	الهند	ALPHAMERS LTD
خدمات إعادة تأهيل التربة	كندا	REMEDIATION SERVICES
مسح إستطلاعي وخدمات إستشارية للأمن البري و البحري والمسح الهيدروجرافي	الإمارات	MUCS FZE
إعادة التأهيل البيئي	إنجلترا	MS INDUSTRIAL SERVICES LIMITED
خدمات مراقبة الخزانات الجيوفيزيقية رباعية الأبعاد	إنجلترا	IRES- GEO TECHNOLOGY LTD.

الأنشطة المعتمدة

مؤسسة البترول الكويتية

تقديم خدمات التدريب

شركة العمليات المشتركة بالوفرة

علاج لزوجة السوائل الزيتية
خدمات مسح وتصميم وتقييم لإنذار الحريق ونظام
مكافحة الحريق
الإستشارات البيئية والرصد
إستشارات لنظم السلامة
إستشارات لأنظمة إنذار ومكافحة الحريق
خدمات فحص الآبار
خدمات إدارة النفايات
الخدمات الهندسية لتقييم المخاطر
إعادة تأهيل البيئة ونقل التربة
خدمات التحاليل المخبرية

شركة العمليات المشتركة - الخفجي شركة صناعة الكيماويات البترولية (PIC)

خدمات إستشارات الإستبتوس
إستشارات بيئية
خدمات قياس جودة الهواء الداخلي
خدمات رصد الانبعاثات
تفسير البيانات الزلزالية ومراقبة الجودة
معالجة التربة الهيدروكربونية الملوثة
معالجة التربة المختلطة بالنفط الخام
خدمات صيانة المختبرات بالإنترنت
خدمات صيانة إنذار الحريق وأنظمة مكافحة الحريق

الهيئة العامة للبيئة

الإستشارات البيئية
تقييم الوضع البيئي الراهن
دراسات المردود البيئي
معالجة التربة الملوثة بالزئبق
خدمات إدارة الهالون

شركة نفط الكويت

خدمات تسميت آبار النفط و الغاز
خدمات تحفيز الآبار بواسطة الأنبوب الملفوف
خدمات إختبار وفحص الآبار
الإستشارات البيئية
خدمات المراقبة البيئية
خدمات المختبرات التحليلية للتربة و الزيت و الماء
خدمات إستشارات الصحة والسلامة و البيئة
خدمات إدارة النفايات
خدمات التنظيف الأنبوبية
صيانة شاملة لأنظمة مكافحة الحريق
خدمات توظيف محلية
خدمات إعادة تأهيل التربة

شركة البترول الوطنية الكويتية

خدمات بيئية
دراسات المردود البيئي
تقديم خدمات صيانة المختبرات على الأنترنت
توريد وتركيب وصيانة أنظمة إطفاء الحريق
خدمات إصلاح و الكشف عن التسربات
إدارة ومكافحة التسربات النفطية
دراسات التقييم الكمي للمخاطر
النظافة الصحية الصناعية
تقييم التربة الملوثة بالمواد النذرة
الحريق و السلامة
تشغيل وصيانة التربة المعالجة
صيانة البطانة الداخلية و التحاليل المختبرية
وكيل تركيب أنظمة وإخماد الحريق
الخدمات الإستشارية لكيفية التخلص من غاز الهالون
مسح وفحص التربة

وزارة الكهرباء والماء

توريد منتجات صناعية
خدمات إستشارات بيئية
فحص التربة

وزارة الدفاع

صيانة إنذار الحريق وأنظمة مكافحة الحريق

وزارة النقل الأمريكية

إعادة فحص الأنابيب المضغوطة

وزارة الإتصالات

موافقة للصيانة البحرية

سجل اللويدز

مسح وصيانة أنظمة طفايات الحريق

DNV

مسح وصيانة أنظمة طفايات الحريق

الأيزو 14001:2004

خدمات الرصد البيئي شاملة إختبار عينات من التربة و
الهواء والماء

BUREAU VERITAS

عمليات التفتيش والصيانة لمعدات إطفاء الحريق /
معدات الكشف عن الحرائق والنظم المتعلقة بالشحن أو
الوحدات البحرية المتنقلة
عمليات التفتيش والصيانة لأجهزة الاستنشاق المحمية
ذاتيا من جانب السفن أو الوحدات البحرية المتنقلة

الأيزو 17025:2005

إعتماد المختبر البيئي

NIPPON KAIJI KYOKAI

إعتماد الشركة في معاينة وصيانة معدات وأنظمة إطفاء
الحريق وأجهزة التنفس الصناعي

الأيزو 50001 : 2011

إدارة أنظمة الطاقة

الجمعية الملكية

شهادة الجمعية الملكية لمنع الحوادث

الأيزو 9001:2008

تقديم خدمات الحقول النفطية تشمل التصاميم
والتدعيم الأسمنتي لآبار النفط

مجلس السلامة الوطني

إجازة مدرب سلامة

الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة
البيانات المالية المجمعة
31 ديسمبر 2017



برج الشهيد، الدور السادس
شارع خالد بن الوليد شرق
ص.ب. 25578، طابق 13116
الكويت
تليفون: +96522426999
فاكس: +96522401666
www.bdo.com.kw



ليبقى عالماً
افضل للعمل

العيان والعصيمي وشركاهم

رئيسة وبنوع

هاتف: 2245 2880 / 2295 5000
فاكس: 2245 6419
kuwait@kw.ey.com
www.ey.com/me

محاسبون قانونيون
حسب رقم ٧٤ الصفاة
الكويت الصفاة ١٣٠٠٩
ساحة الصفاة
برج بينك الطابق ١٨ - ٢٩
شارع أحمد الجابر

تقرير مراقبي الحسابات المستقلين
إلى حضرات السادة المساهمين
الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع.

تقرير تدقيق حول البيانات المالية المجمعة

الرأي

لقد دققنا البيانات المالية المجمعة للشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. ("الشركة الأم") وشركاتها التابعة (يشار إليها معاً بـ "المجموعة")، والتي تتكون من بيان المركز المالي المجموع كما في 31 ديسمبر 2017 وبيانات الدخل والدخل الشامل والتغيرات في حقوق الملكية والتدفقات النقدية المجمعة للسنة المنتهية بذلك التاريخ والإيضاحات حول البيانات المالية المجمعة، بما في ذلك ملخص السياسات المحاسبية الهامة.

في رأينا أن البيانات المالية المجمعة المرفقة تعبر بصورة عادلة، من جميع النواحي المادية، عن المركز المالي المجموع للمجموعة كما في 31 ديسمبر 2017 وعن أدائها المالي المجموع وتدفقاتها النقدية المجمعة للسنة المنتهية بذلك التاريخ وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية.

أساس الرأي

لقد قمنا بأعمال التدقيق وفقاً لمعايير التدقيق الدولية. إن مسؤولياتنا طبقاً لتلك المعايير موضحة بمزيد من التفاصيل في تقريرنا في قسم "مسؤوليات مراقبي الحسابات عن تدقيق البيانات المالية المجمعة". ونحن مستقلون عن المجموعة وفقاً لميثاق الأخلاقيات المهنية للمحاسبين المهنيين الصادر عن المجلس الدولي لمعايير الأخلاقيات المهنية للمحاسبين ووفقاً للمتطلبات الأخلاقية المتعلقة بتدقيقنا للبيانات المالية المجمعة في دولة الكويت. وقد قمنا بالوفاء بمسؤولياتنا الأخلاقية الأخرى ووفقاً لميثاق المجلس الدولي لمعايير الأخلاقيات المهنية للمحاسبين. وإننا نعتقد أن أدلة التدقيق التي حصلنا عليها كافية ومناسبة لتقديم أساس يمكننا من إبداء رأي التدقيق.

أمور التدقيق الرئيسية

إن أمور التدقيق الرئيسية، في حكمنا المهني، هي تلك الأمور التي كانت الأكثر أهمية في تدقيقنا للبيانات المالية المجمعة للسنة الحالية. وتم عرض هذه الأمور في سياق تدقيقنا للبيانات المالية المجمعة ككل وإبداء رأينا حولها دون إبداء رأي منفصل حول هذه الأمور. فيما يلي تفاصيل أمور التدقيق الرئيسية التي قمنا بتحديدنا وكيفية معالجتها لكل أمر من هذه الأمور في إطار تدقيقنا له.

أ) تحقق وقياس الإيرادات

يتم تحقق الإيرادات عندما تنتقل المخاطر والمزايا المرتبطة بالمنتجات الأساسية إلى العميل أو عندما يتم تقديم الخدمات. يتم قياس الإيرادات للمهام الفردية استناداً إلى الشروط التعاقدية والاتفاقيات الرئيسية المتفق عليها مع العملاء فيما يتعلق بخدمات قطاع النفط وخدمات القطاعات غير النفطية، ونظراً للطبيعة متعددة العوامل لمثل هذه المهام التي تشمل توريد البضاعة ذات الطبيعة المتخصصة وتقديم الخدمات التي تشمل توريد العمالة ومصرفات استغلال المعدات، هناك مخاطر جوهرية بوجود أخطاء مادية في تحقق وقياس الإيرادات. ولذلك اعتبرنا تحقق وقياس الإيرادات من أمور التدقيق الرئيسية.

تضمنت إجراءات التدقيق التي قمنا بها عدة إجراءات من بينها تقييم ملائمة السياسات المحاسبية المتعلقة بتحقيق الإيرادات لدى المجموعة والالتزام بتلك السياسات. إضافة إلى ذلك، قمنا بفحص التفاصيل عن طريق مراجعة الإيرادات المحققة للعقود ذات الصلة والاتفاقيات الرئيسية والسجلات المؤيدة لتسليم البضاعة وتقديم الخدمات بما في ذلك مراجعة توقيت تحقق الإيرادات من خلال إجراءات إقبال الحسابات. كما أجرينا مراجعة تحليلية موضوعية تضمنت مقارنة تفصيلية للإيرادات ومجلد هامش الربح مع السنة السابقة والموازنات وكذلك أجرينا تحليلاً تفصيلياً على مستوى المنتجات.

تم عرض الإفصاحات المتعلقة بسياسة تحقق الإيرادات ضمن الإيضاح 3 حول البيانات المالية المجمعة.



البيان والعصيمي وشركاهم
رأسمالية

EY
المجلس العالمي
للحسابات

تقرير مراقبي الحسابات المستقلين
إلى حضرات السادة المساهمين
الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. (تتمة)

تقرير تدقيق حول البيانات المالية المجمعة (تتمة)
أمر التدقيق الرئيسية (تتمة)

أ/ مخصص الأرصدة المدينة المشكوك في تحصيلها
لا تتبع المجموعة أية سياسة محددة مثل تحليل التقادم وغيره فيما يتعلق بمخصص الأرصدة التجارية المدينة المشكوك في تحصيلها في ضوء طبيعة العملاء والطبيعة المتخصصة للمنتجات والخدمات التي تقدمها المجموعة. بصورة عامة، يتم تحديد المخصص على أساس كل حالة على حدة بعد مراعاة المركز المالي الحالي للعميل ومخاطر التعثر ونمط التحصيل التاريخي والنزاعات المتعلقة بالفواتير المصدرة وأية معلومات متاحة أخرى لتقييم الجدارة الائتمانية للأطراف المقابلة أو تقييم أي مخاوف محتملة حول قابلية الاسترداد فيما يتعلق بالفواتير المصدرة. ونظراً لأن تحديد المخصص يتضمن تقديرات جوهرية، فإننا اعتبرنا هذا الأمر كأحد أمور التدقيق الرئيسية.

تضمنت إجراءات التدقيق التي قمنا بها عدة إجراءات من بينها فحص الأرصدة المدينة التي لم يتم تحقق أي مخصص لها للتأكد من عدم وجود أي مؤشرات على الانخفاض في القيمة. واشتملت هذه الإجراءات على التحقق من استلام المدفوعات منذ نهاية السنة ومراجعة أنماط السداد التاريخية وأي مراسلات مع العملاء في تواريخ التسوية المتوقعة. وقمنا باختيار عينة من الأرصدة التجارية المدينة الأكبر قيمة والتي تم تحقق مخصص لانخفاض قيمتها وقمنا بمراجعة الأساس المنطقي الذي استندت إليه أحكام الإدارة. ولغرض تقييم ملائمة الأحكام، قمنا بالتحقق مما إذا كانت الأرصدة متأخرة السداد وكذلك أنماط السداد التاريخية للعميل وما إذا كان قد تم استلام أي مدفوعات لاحقة لنهاية السنة حتى تاريخ استكمال إجراءات تدقيقنا. وحصلنا أيضاً على أدلة مؤكدة من بينها المراسلات المؤيدة لأي نزاعات بين الأطراف ذات الصلة ومحاولات الإدارة لاسترداد المبالغ القائمة والحالة الائتمانية للأطراف المقابلة الهامة متى توفرت. وعن طريق تنفيذ الإجراءات المذكورة أعلاه، قمنا بالتحقق من الأساس المنطقي الذي استندت إليه الإدارة عند تحقق المخصصات للمعاملات غير متأخرة السداد في تاريخ البيانات المالية.

تم عرض الإفصاحات المتعلقة بعدم التأكد من التقديرات المتعلقة بمخصص الأرصدة المدينة المشكوك في تحصيلها ضمن الإيضاح 4 حول البيانات المالية المجمعة وكذلك الإفصاحات المتعلقة بالقيمة المدرجة بالدفاتر للأرصدة التجارية المدينة ضمن الإيضاح 8 حول البيانات المالية المجمعة.

معلومات أخرى مدرجة في التقرير السنوي للمجموعة لسنة 2017

إن الإدارة هي المسؤولة عن هذه المعلومات الأخرى. يتكون قسم "المعلومات الأخرى" من المعلومات الواردة في التقرير السنوي للمجموعة لسنة 2017، بخلاف البيانات المالية المجمعة وتقرير مراقبي الحسابات حولها. لقد حصلنا على تقرير مجلس إدارة الشركة الأم، قبل تاريخ تقرير مراقبي الحسابات، ونتوقع الحصول على باقي أقسام التقرير السنوي للمجموعة بعد تاريخ تقرير مراقبي الحسابات.

إن رأينا حول البيانات المالية المجمعة لا يغطي المعلومات الأخرى ولم ولن نعبر عن أي نتيجة تدقيق حولها.

فيما يتعلق بتدقيقنا للبيانات المالية المجمعة، فإن مسؤوليتنا هي الاطلاع على المعلومات الأخرى المبينة أعلاه وتحديد ما إذا كانت غير متوافقة بصورة مادية مع البيانات المالية المجمعة أو حسيماً وصل إليه علمنا أثناء التدقيق أو وجود أي أخطاء مادية بشأنها. وإذا ما توصلنا إلى وجود أي أخطاء مادية في هذه المعلومات الأخرى، استناداً إلى الأعمال التي قمنا بها على المعلومات الأخرى والتي حصلنا عليها قبل تاريخ تقرير مراقبي الحسابات، فإنه يتعين علينا إدراج تلك الوقائع في تقريرنا. ليس لدينا ما يستوجب إدراجه في تقريرنا فيما يتعلق بهذا الشأن.



العيان والمصنفين وشركاهم
رست وبيوت

EY
الميل إلى
الأفضل للعمل

تقرير مراقبي الحسابات المستقلين إلى حضرات السادة المساهمين الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. (تتمة)

تقرير تدقيق حول البيانات المالية المجمعة (تتمة)

مسؤوليات الإدارة والمسؤولين عن الحوكمة عن البيانات المالية المجمعة
إن الإدارة هي المسؤولة عن إعداد وعرض هذه البيانات المالية المجمعة بصورة عادلة وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية وعن أدوات الرقابة الداخلية التي تراها الإدارة ضرورية لإعداد بيانات مالية مجمعة خالية من الأخطاء المادية سواء كانت ناتجة عن الغش أو الخطأ.

عند إعداد البيانات المالية المجمعة، تتحمل الإدارة مسؤولية تقييم قدرة المجموعة على متابعة أعمالها على أساس مبدأ الاستمرارية مع الإفصاح، متى كان ذلك مناسباً، عن الأمور المتعلقة بأساس مبدأ الاستمرارية وتطبيق مبدأ الاستمرارية المحاسبي ما لم تعترض الإدارة تصفية المجموعة أو وقف أعمالها أو في حالة عدم توفر أي بديل واقعي سوى اتخاذ هذا الإجراء.

يتحمل المسؤولون عن الحوكمة مسؤولية الإشراف على عملية إعداد البيانات المالية للمجموعة.

مسؤوليات مراقبي الحسابات عن تدقيق البيانات المالية المجمعة
إن هدفنا هو الحصول على تأكيد معقول بأن البيانات المالية المجمعة ككل خالية من الأخطاء المادية سواء كانت ناتجة عن الغش أو الخطأ، وإصدار تقرير مراقبي الحسابات الذي يتضمن رأينا. إن التوصل إلى تأكيد معقول يمثل درجة عالية من التأكيد إلا أنه لا يضمن أن عملية التدقيق وفقاً لمعايير التدقيق الدولية سوف تنتهي دائماً باكتشاف الأخطاء المادية في حال وجودها. وقد تنشأ الأخطاء المادية عن الغش أو الخطأ وتعتبر مادية إذا كان من المتوقع بصورة معقولة أن تؤثر بصورة فردية أو مجمعة على القرارات الاقتصادية للمستخدمين والتي يتم اتخاذها على أساس هذه البيانات المالية المجمعة.

كجزء من التدقيق وفقاً لمعايير التدقيق الدولية، اتخذنا أحكاماً مهنية وحافظنا على الحيطة المهنية خلال أعمال التدقيق. كما قمنا بما يلي:

- تحديد وتقييم مخاطر الأخطاء المادية في البيانات المالية المجمعة سواء كانت ناتجة عن الغش أو الخطأ ووضع وتنفيذ إجراءات التدقيق الملائمة لتلك المخاطر، وكذلك الحصول على أدلة تدقيق كافية ومناسبة لتقديم أساس يمكننا من إبداء رأينا. إن مخاطر عدم اكتشاف خطأ مادي ناتج عن الغش تفوق مخاطر عدم اكتشاف ذلك الناتج عن الخطأ، حيث إن الغش قد يتضمن التواطؤ أو التزوير أو الإهمال المتعمد أو التضليل أو تجاوز الرقابة الداخلية.
- فهم أدوات الرقابة الداخلية ذات الصلة بعملية التدقيق لوضع إجراءات التدقيق الملائمة للظروف ولكن ليس لغرض إبداء الرأي حول فعالية أدوات الرقابة الداخلية لدى المجموعة.
- تقييم ملائمة السياسات المحاسبية المستخدمة ومدى معقولية التقديرات المحاسبية والإفصاحات ذات الصلة المقدمة من قبل الإدارة.
- التوصل إلى مدى ملائمة استخدام الإدارة لأساس مبدأ الاستمرارية المحاسبي والقيام، استناداً إلى أدلة التدقيق التي حصلنا عليها، بتحديد ما إذا كان هناك عدم تأكيد مادي متعلق بالأحداث أو الظروف والذي يمكن أن يؤثر شكاً جوهرياً حول قدرة المجموعة على متابعة أعمالها على أساس مبدأ الاستمرارية. وفي حالة التوصل إلى وجود عدم تأكيد مادي، يجب علينا أن نأخذ بعين الاعتبار، في تقرير مراقبي الحسابات، الإفصاحات ذات الصلة في البيانات المالية المجمعة أو تعديل رأينا في حالة عدم ملائمة الإفصاحات. تستند نتائج تدقيقنا إلى أدلة التدقيق التي حصلنا عليها حتى تاريخ تقرير مراقبي الحسابات. على الرغم من ذلك، قد تتسبب الأحداث أو الظروف المستقبلية في توقف المجموعة عن متابعة أعمالها على أساس مبدأ الاستمرارية.



العيان والعصيمي وشركاهم
رنت وونغ



تقرير مراقبي الحسابات المستقلين
إلى حضرات السادة المساهمين
الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. (تتمة)

تقرير تدقيق حول البيانات المالية المجمعة (تتمة)

مسؤوليات مراقبي الحسابات عن تدقيق البيانات المالية المجمعة (تتمة)

- تقييم العرض الشامل للبيانات المالية المجمعة وهيكلها والبيانات المتضمنة فيها بما في ذلك الإفصاحات وتقييم ما إذا كانت البيانات المالية المجمعة تعبر عن المعاملات الأساسية والأحداث ذات الصلة بأسلوب يحقق العرض العادل.
 - الحصول على أدلة تدقيق كافية ومناسبة حول المعلومات المالية للشركات أو الأنشطة التجارية داخل المجموعة لإبداء رأي حول البيانات المالية المجمعة. ونحن مسؤولون عن إبداء التوجيهات والإشراف على عملية التدقيق وتنفيذها للمجموعة ونتحمل المسؤولية فقط عن رأي التدقيق.
- إننا نقاوم مع المسؤولين عن الحوكمة حول عدة أمور من بينها النطاق المخطط لأعمال التدقيق وتوقيتها ونتائج التدقيق الهامة بما في ذلك أي أوجه قصور جوهرية في أدوات الرقابة الداخلية التي يتم تحديدها أثناء أعمال التدقيق.
- نزود أيضا المسؤولين عن الحوكمة ببيان يفيد بالتزامنا بالمتطلبات الأخلاقية ذات الصلة فيما يختص بالاستقلالية، ونبلغهم أيضا بكافة العلاقات والأمور الأخرى التي نرى بصورة معقولة أنها من المحتمل أن تؤثر على استقلاليتنا بالإضافة إلى التدابير ذات الصلة، متى كان ذلك مناسباً.

ومن خلال الأمور التي يتم إبلاغ المسؤولين عن الحوكمة بها، نحدد تلك الأمور التي تشكل الأمور الأكثر أهمية في تدقيق البيانات المالية المجمعة للسنة الحالية، ولذلك تعتبر هي أمور التدقيق الرئيسية. إننا نفصح عن هذه الأمور في تقرير مراقبي الحسابات الخاص بنا ما لم يمنع القانون أو اللوائح الإفصاح العلني عن هذه الأمور أو، في أحوال نادرة جداً، عندما نتوصل إلى أن أمراً ما يجب عدم الإفصاح عنه في تقريرنا لأنه من المتوقع بشكل معقول أن النتائج العكسية المترتبة على هذا الإفصاح تتجاوز المكاسب العامة له.

تقرير حول المتطلبات القانونية والرقابية الأخرى

في رأينا أيضاً أن الشركة الأم تحتفظ بدفاتر محاسبية منتظمة وأن البيانات المالية المجمعة والبيانات الواردة في تقرير مجلس إدارة الشركة الأم فيما يتعلق بهذه البيانات المالية المجمعة متفقة مع ما هو وارد في هذه الدفاتر، وأننا قد حصلنا على كافة المعلومات والإيضاحات التي رأيناها ضرورية لأغراض التدقيق، كما أن البيانات المالية المجمعة تتضمن جميع المعلومات التي يتطلبها قانون الشركات رقم 1 لسنة 2016 والتعديلات اللاحقة له ولانحته التنفيذية والتعديلات اللاحقة لها، وعقد التأسيس والنظام الأساسي للشركة الأم، وأنه قد أجري الجرد وفقاً للأصول المرعية. حسبما وصل إليه علمنا واعتقادنا لم تقع مخالفات لقانون الشركات رقم 1 لسنة 2016 والتعديلات اللاحقة له ولانحته التنفيذية والتعديلات اللاحقة لها، أو لعقد التأسيس وللنظام الأساسي للشركة الأم، خلال السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2017 على وجه قد يكون له تأثيراً مادياً على نشاط الشركة الأم أو مركزها المالي.

فيصل صقر الصقر

مراقب حسابات ترخيص رقم 172 فئة "أ"
BDO النصف وشركاه

بدر عادل العبدالجادر
سجل مراقبي الحسابات رقم 207 فئة أ
إرنست ويونغ
العيان والعصيمي وشركاهم

29 يناير 2018

الكويت

الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

بيان المركز المالي المجموع

في 31 ديسمبر 2017

2016	2017	إيضاحات	الموجودات
دينار كويتي	دينار كويتي		
			موجودات غير متداولة
8,367,545	11,651,391	5	ممتلكات ومنشآت ومعدات
16,524	173		موجودات غير ملموسة
49,766	38,203	6	موجودات مالية متاحة للبيع
8,433,835	11,689,767		
			موجودات متداولة
2,706,938	2,711,172	7	مخزون
8,070,180	9,679,862	8	مدينون تجاريون
893,662	2,014,670	9	أرصدة مدينة أخرى
2,395,931	2,209,657	10	موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر
4,000,000	4,000,000	11	ودائع محددة الأجل
5,892,956	6,126,624	12	أرصدة لدى البنوك ونقد
23,959,667	26,741,985		
32,393,502	38,431,752		مجموع الموجودات
			حقوق الملكية والمطلوبات
			حقوق الملكية
5,760,951	10,000,000	13	رأس المال
3,310,705	3,310,705	14	علاوة إصدار أسهم
(585,062)	(585,062)	15	أسهم خزينة
33,825	33,825		احتياطي أسهم خزينة
3,541,472	4,604,793	16	احتياطي إجباري
3,541,472	4,604,793	17	احتياطي اختياري
5,643	8,418		احتياطي تحويل عملات أجنبية
21,212	9,952		التغيرات المتراكمة في القيمة العادلة
9,124,176	8,282,670		أرباح مرحلة
24,754,394	30,270,094		حقوق الملكية الخاصة بمساهمي الشركة الأم
39,162	41,681		الحصص غير المسيطرة
24,793,556	30,311,775		إجمالي حقوق الملكية
			مطلوبات غير متداولة
1,591,972	1,884,009	18	مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
			مطلوبات متداولة
6,007,974	6,235,968	19	دائنون ومصروفات مستحقة
7,599,946	8,119,977		إجمالي المطلوبات
32,393,502	38,431,752		مجموع حقوق الملكية والمطلوبات



عمران حبيب جواهر حيات
رئيس مجلس الإدارة

إن الإيضاحات المرفقة من 1 إلى 31 تشكل جزءاً من هذه البيانات المالية المجمعة

الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

بيان المركز المالي المجمع

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2017

2016	2017	إيضاحات	
دينار كويتي	دينار كويتي		
26,623,622	29,853,291	31	إيرادات مبيعات وخدمات
(17,254,296)	(18,015,823)		تكلفة مبيعات وخدمات
9,369,326	11,837,468		مجمّل الربح
6,884	88,452		إيرادات فوائد
291,612	25,929		إيرادات أخرى
238,425	317,226	20	صافي إيرادات استثمارات
(121,944)	-	5	شطب ممتلكات ومنشآت ومعدات
12,924	(109,525)		(خسائر) أرباح من صرف عملات أجنبية
(1,607,954)	(1,541,282)	21	مصروفات إدارية
8,189,273	10,618,268		ربح السنة قبل حصة مؤسسة الكويت للتقدم العلمي ومخصص
(73,703)	(95,564)		ضريبة دعم العمالة الوطنية والزكاة ومكافأة أعضاء مجلس الإدارة
(204,732)	(265,457)		حصة مؤسسة الكويت للتقدم العلمي
(85,816)	(106,183)		ضريبة دعم العمالة الوطنية
(115,000)	(150,000)		الزكاة
7,710,022	10,001,064		مكافأة أعضاء مجلس الإدارة
			ربح السنة
			الخاص بـ:
7,701,828	10,016,008		مساهمي الشركة الأم
8,194	(14,944)		الحصص غير المسيطرة
7,710,022	10,001,064		
79.33 فلس	103.17 فلس	22	ربحية السهم الأساسية والمخفضة الخاصة بمساهمي الشركة الأم

الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

بيان الدخل الشامل المجمع

للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2017

2016	2017	
دينار كويتي	دينار كويتي	
7,710,022	10,001,064	ربح السنة
		(خسائر) إيرادات شاملة أخرى
		(خسائر) إيرادات شاملة أخرى يمكن أن يتم إعادة تصنيفها إلى بيان الدخل
		المجمع في فترات لاحقة:
6,030	(11,260)	التغير في القيمة العادلة لموجودات مالية متاحة للبيع
-	2,775	تعديل تحويل عملات اجنبية
6,030	(8,485)	(خسائر) إيرادات شاملة أخرى للسنة
7,716,052	9,992,579	إجمالي الإيرادات الشاملة للسنة
		الخاصة بـ:
7,707,858	10,007,523	مساهمي الشركة الأم
8,194	(14,944)	الحصص غير المسيطرة
7,716,052	9,992,579	

الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة
بيان التغيرات في حقوق الملكية المجموع
للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2017

الخاصة بمساهمي الشركة الأم

مجموع حقوق الملكية	الحصص غير المسيطرة	دينار كويتي	الإجمالي الفرعي	أرباح مرحلة	التغيرات التراكمية في القيمة العادلة	احتياطي تحويل عملات أجنبية	احتياطي اختياري	احتياطي إجباري	احتياطي أسهم خزينة	أسهم خزينة	إصدار أسهم	علاوة	رأس المال
دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي
24,793,556	39,162	24,754,394	9,124,176	21,212	5,643	3,541,472	3,541,472	3,541,472	33,825	(585,062)	3,310,705	5,760,951	في 1 يناير 2017
10,001,064	(14,944)	10,016,008	10,016,008	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ربح (خسارة) السنة
(8,485)	-	(8,485)	-	(11,260)	2,775	-	-	-	-	-	-	-	إيرادات (خسائر) شاملة أخرى للسنة
9,992,579	(14,944)	10,007,523	10,016,008	(11,260)	2,775	-	-	-	-	-	-	-	إجمالي الإيرادات (الخسائر) الشاملة للسنة
-	-	-	(4,239,049)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	إصدار أسهم منحة (إيضاح 13)
(4,474,360)	-	(4,474,360)	(4,474,360)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	توزيعات أرباح (إيضاح 13)
-	17,463	(17,463)	(17,463)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	تعديلات أخرى
-	-	-	(2,126,642)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	المحول إلى الاحتياطيات
30,311,775	41,681	30,270,094	8,282,670	9,952	8,418	4,604,793	4,604,793	4,604,793	33,825	(585,062)	3,310,705	10,000,000	في 31 ديسمبر 2017
20,452,150	49,843	20,402,307	6,414,335	15,182	5,643	2,723,364	2,723,364	2,723,364	33,825	(585,062)	3,310,705	5,760,951	في 1 يناير 2016
7,710,022	8,194	7,701,828	7,701,828	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ربح السنة
6,030	-	6,030	-	6,030	-	-	-	-	-	-	-	-	إيرادات شاملة أخرى للسنة
7,716,052	8,194	7,707,858	7,701,828	6,030	-	-	-	-	-	-	-	-	إجمالي الإيرادات الشاملة للسنة
(3,355,771)	-	(3,355,771)	(3,355,771)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	توزيعات أرباح (إيضاح 13)
(18,875)	(18,875)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	توزيعات أرباح إلى الحصص غير المسيطرة
-	-	-	(1,636,216)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	المحول إلى الاحتياطيات
24,793,556	39,162	24,754,394	9,124,176	21,212	5,643	3,541,472	3,541,472	3,541,472	33,825	(585,062)	3,310,705	5,760,951	في 31 ديسمبر 2016

إن الإيضاحات المرفقة من 1 إلى 31 تشكل جزءاً من هذه البيانات المالية المجمعة

الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

بيان التدفقات النقدية المجمع
للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2017

2016	2017	إيضاحات	
دينار كويتي	دينار كويتي		
7,710,022	10,001,064		أنشطة التشغيل
			ربح السنة
			تعديلات لمطابقة ربح السنة بصافي التدفقات النقدية:
1,538,069	1,878,372		استهلاك وإطفاء
121,944	-	5	شطب ممتلكات ومنشآت ومعدات
(3,711)	(15,933)		ربح بيع ممتلكات ومنشآت ومعدات
(82,224)	(318,591)	20	إيرادات توزيعات أرباح
(161,370)	(11,866)	20	أرباح محققة من بيع موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر
78	303	20	خسارة انخفاض قيمة موجودات مالية متاحة للبيع
(6,246)	12,705	20	خسائر (أرباح) غير محققة من موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر
11,337	223	20	مصروفات استثمار
(6,884)	(88,452)		إيرادات فوائد
(12,924)	109,525		خسارة (ربح) تحويل عملات أجنبية
391,943	489,861	18	مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
9,500,034	12,057,211		
			التعديلات على رأس المال العامل:
362,252	(4,234)		مخزون
(2,528,552)	(1,609,682)		مدينون تجاريون
(547,533)	(1,121,008)		أرصدة مدينة أخرى
1,750,635	52,113		دائنون ومصروفات مستحقة
8,536,836	9,374,400		النقد الناتج من العمليات
(216,231)	(197,824)	18	مكافأة نهاية الخدمة للموظفين مدفوعة
8,320,605	9,176,576		صافي التدفقات النقدية الناتجة من أنشطة التشغيل
			أنشطة الاستثمار
(930,987)	(5,175,993)	5	شراء ممتلكات ومنشآت ومعدات
5,202	46,059		متحصلات من بيع ممتلكات ومنشآت ومعدات
(2,248,440)	(76,776)		شراء موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر
161,370	262,211		متحصلات من بيع موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر
82,224	318,591	20	إيرادات توزيعات أرباح مستلمة
(11,337)	(223)	20	مصروفات استثمار مدفوعة
6,884	88,452		إيرادات فوائد مستلمة
(2,935,084)	(4,537,679)		صافي التدفقات النقدية المستخدمة في أنشطة الاستثمار
			أنشطة التمويل
(3,364,926)	(4,408,004)	13	توزيعات أرباح مدفوعة
(18,875)	-		توزيعات أرباح مدفوعة إلى الحصص غير المسيطرة
(3,383,801)	(4,408,004)		صافي التدفقات النقدية المستخدمة في أنشطة التمويل
2,001,720	230,893		الزيادة في الأرصدة لدى البنوك والنقد
-	2,775		تعديل تحويل عملات أجنبية
3,891,236	5,892,956	12	الأرصدة لدى البنوك والنقد في 1 يناير
5,892,956	6,126,624	12	الأرصدة لدى البنوك والنقد في 31 ديسمبر

إن الإيضاحات المرفقة من 1 إلى 31 تشكل جزءاً من هذه البيانات المالية المجمعة

الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة

في 31 ديسمبر 2017

1 - معلومات حول الشركة

تتكون المجموعة من الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. ("الشركة الأم") وشركاتها التابعة (يشار إليها معاً بـ "المجموعة"). تم تأسيس الشركة الأم كشركة مساهمة كويتية بتاريخ 3 يناير 1993 وتم إدراج أسهمها في سوق الكويت للأوراق المالية بتاريخ 18 أكتوبر 2003. وعنوان مكتب الشركة الأم المسجل هو منطقة الشعيبة الصناعية، الأحمدية، قسيمة رقم 3، ص.ب. 9801، 61008، الكويت.

فيما يلي الأغراض التي تم من أجلها تأسيس الشركة الأم:

- القيام بكافة الخدمات المساندة لعمليات حفر الآبار وعمليات اصلاح الآبار وتجهيزها للإنتاج وكذلك الخدمات المتعلقة بصيانة الآبار.
- إقامة المنشآت الصناعية بغرض تصنيع ونتاج المعدات والمواد اللازمة لهذه الأغراض بعد الحصول على موافقة الجهات المعنية.
- استيراد وتملك الماكينات والمنشآت والمواد اللازمة لتنفيذ أغراضها.
- تملك الأراضي والعقارات اللازمة لإقامة المنشآت والمعدات.
- استيراد وتصدير المواد الكيماوية الضرورية لتنفيذ الأعمال المذكورة أعلاه.
- إبرام الاتفاقيات والحصول على الامتيازات التي تراها لازمة لتحقيق أغراضها.
- تملك براءات الاختراع والعلامات التجارية المطلوبة.
- الحصول على الوكالات ومنحها فيما يتعلق بأنشطة الشركة الأم.
- القيام بالدراسات وطرح الاستفسارات وإعداد البحوث المتعلقة بأغراض الشركة الأم.

يجوز للشركة الأم ممارسة أي من الأنشطة المذكورة أعلاه داخل أو خارج دولة الكويت. كما يجوز للشركة الأم أن يكون لها مصلحة أو أن تشترك بأي وجه مع الهيئات التي تزاوّل أعمال شبيهة بأعمالها أو التي تعاونها على تحقيق أغراضها في الكويت أو في الخارج ولها أن تشتري هذه الهيئات أو أن تلحقها بها.

تم التصريح بإصدار البيانات المالية المجمعة للمجموعة للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2017 وفقاً لقرار مجلس إدارة الشركة الأم بتاريخ 29 يناير 2018. وتخضع البيانات المالية المجمعة لموافقة الجمعية العمومية السنوية لمساهمي الشركة الأم. يحق للجمعية العمومية السنوية للمساهمين في اجتماعها تعديل هذه البيانات المالية المجمعة بعد إصدارها.

تم إدراج تفاصيل الشركات التابعة في إيضاح 2.2.

2.1 أساس الإعداد

بيان الالتزام

تم إعداد البيانات المالية المجمعة وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية الصادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية.

أساس الإعداد

تم إعداد البيانات المالية المجمعة وفقاً لمبدأ التكلفة التاريخية المعدل ليتضمن قياس الموجودات المالية المتاحة للبيع والموجودات المالية المدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر وفقاً للقيمة العادلة.

تم عرض البيانات المالية المجمعة بالدينار الكويتي والذي يمثل أيضاً العملة الرئيسية للمجموعة.

2.2 أساس التجميع

تتضمن البيانات المالية المجمعة البيانات المالية للشركة الأم وشركاتها التابعة (الشركات المستثمر فيها والتي تخضع لسيطرة المجموعة) كما في 31 ديسمبر 2017. تتحقق السيطرة عندما تتعرض المجموعة لمخاطر، أو يكون لها حقوق في، عائدات متغيرة من مشاركتها في الشركة المستثمر فيها ويكون لديها القدرة على التأثير في تلك العائدات من خلال سيطرتها على الشركة المستثمر فيها. وبصورة محددة، تسيطر المجموعة على الشركة المستثمر فيها فقط عندما يكون لدى المجموعة:

الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة

في 31 ديسمبر 2017

- السيطرة على الشركة المستثمر فيها (أي الحقوق الحالية التي تمنحها القدرة الحالية على توجيه الأنشطة ذات الصلة الخاصة بالشركة المستثمر فيها)؛
- تعرض لمخاطر، أو يكون لها حقوق في، عائدات متغيرة من مشاركتها في الشركة المستثمر فيها؛
- القدرة على استخدام سيطرتها على الشركة المستثمر فيها في التأثير على عائداتها؛

عندما تحتفظ المجموعة بأقل من أغلبية حقوق التصويت أو حقوق مماثلة للشركة المستثمر فيها، تأخذ المجموعة في اعتبارها كافة الوقائع والظروف ذات الصلة عند تقييم مدى سيطرتها على الشركة المستثمر فيها بما في ذلك:

- الترتيب التعااقدي القائم مع حاملي الأصوات الآخرين في الشركة المستثمر فيها؛
- الحقوق الناتجة من الترتيبات التعااقدية الأخرى؛
- حقوق التصويت لدى المجموعة وحقوق التصويت المحتملة

تعيد المجموعة تقييم مدى سيطرتها على الشركة المستثمر فيها إذا كانت الوقائع والظروف تشير إلى وجود تغيرات في عامل واحد أو أكثر من العوامل الثلاثة للسيطرة. يبدأ تجميع الشركة التابعة عندما تحصل المجموعة على السيطرة على الشركة التابعة وتتوقف هذه السيطرة عندما تفقد المجموعة سيطرتها على الشركة التابعة. ويتم إدراج الموجودات والمطلوبات والإيرادات والمصروفات المتعلقة بالشركة التابعة التي تم حيازتها أو بيعها خلال السنة في بيان الدخل الشامل المجمع من تاريخ حصول المجموعة على السيطرة حتى تاريخ توقف سيطرة المجموعة على الشركة التابعة.

تتعلق الأرباح أو الخسائر وكل بند من بنود بيان الإيرادات الشاملة الأخرى المجمع بمساهمي الشركة الأم والحصص غير المسيطرة حتى إن أدى ذلك إلى رصيد عجز في الحصص غير المسيطرة. ويتم إجراء تعديلات عند الضرورة على البيانات المالية للشركات التابعة كي تتماشى السياسات المحاسبية مع السياسات المحاسبية للمجموعة. يتم استبعاد كافة الموجودات والمطلوبات فيما بين شركات المجموعة وحقوق الملكية والإيرادات والمصروفات والتدفقات النقدية المتعلقة بالمعاملات فيما بين أعضاء المجموعة بالكامل عند التجميع.

يتم المحاسبة عن التغير في حصة الملكية في شركة تابعة، دون فقد السيطرة، كعمالة حقوق ملكية.

إذا فقدت المجموعة السيطرة على إحدى الشركات التابعة، فإنها تستبعد الموجودات (بما في ذلك الشهرة) والمطلوبات ذات الصلة والحصص غير المسيطرة والبنود الأخرى لحقوق الملكية، بينما تعمل على تسجيل أي أرباح أو خسائر ناتجة ضمن الأرباح أو الخسائر. يتم تسجيل أي استثمار محتفظ به وفقا للقيمة العادلة.

تتضمن البيانات المالية المجمعة البيانات المالية للشركة الأم وشركاتها التابعة في 31 ديسمبر، كما هو مبين بالتفصيل أدناه:

حصة الملكية الفعالية %		الأنشطة الرئيسية	بلد التأسيس	الشركة
2016	2017			
100 %	100 %	حفر وصيانة آبار النفط وإدارة النفايات الكيميائية	الكويت	شركة نابيسكو الدولية للخدمات البترولية (شركة ذات الشخص الواحد)
79.99 %	79.99 %	تقديم أنشطة الدعم للتقيب عن البترول والغاز الطبيعي المتعلقة بخدمات استخراج النفط والغاز داخل وخارج البلاد	الهند	شركة نابيسكو الهندية ذ.م.م. (مملوكة من خلال شركة نابيسكو الدولية للخدمات البترولية (شركة ذات الشخص الواحد)

الحصص غير المسيطرة

تمثل الحصص غير المسيطرة جزء الأرباح أو الخسائر وصافي الموجودات غير المحتفظ بها من قبل المجموعة ويتم عرضها

الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة

في 31 ديسمبر 2017

بشكل منفصل في بيان الدخل المجموع وبيان الدخل الشامل المجموع وضمن حقوق الملكية في بيان المركز المالي المجموع على نحو منفصل عن حقوق الملكية الخاصة بمساهمي الشركة الأم.

2.3 التغييرات في السياسات المحاسبية

إن السياسات المحاسبية المطبقة مماثلة لتلك المستخدمة في السنة السابقة. إن التعديلات على المعايير الدولية للتقارير المالية التي تسري للفترة المحاسبية التي تبدأ في 1 يناير 2017 لم يكن لها أي تأثير مادي على السياسات المحاسبية أو المركز أو الأداء المالي للمجموعة.

2.4 معايير صادرة ولكن لم تسر بعد

فيما يلي المعايير والتفسيرات الصادرة ولكن لم تسر بعد حتى تاريخ إصدار البيانات المالية المجمعة للمجموعة. تعتزم المجموعة تطبيق هذه المعايير عند سريانها، متى كان ذلك مناسباً.

المعيار الدولي للتقارير المالية 9: الأدوات المالية

في يوليو 2014، أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية النسخة النهائية للمعيار الدولي للتقارير المالية 9 "الأدوات المالية" الذي يحل محل معيار المحاسبة الدولي 39 "الأدوات المالية: التحقق والقياس" وكافة النسخ السابقة للمعيار الدولي للتقارير المالية 9. يطرح المعيار الدولي للتقارير المالية 9 كافة الجوانب الثلاثة لمشروع المحاسبة عن الأدوات المالية: التصنيف والقياس وانخفاض القيمة ومحاسبة التغطية. يسري المعيار الدولي للتقارير المالية 9 على الفترات السنوية التي تبدأ في أو بعد 1 يناير 2018 مع السماح بالتطبيق المبكر. باستثناء محاسبة التغطية، ينبغي التطبيق بأثر رجعي ولكن لا يشترط تقديم معلومات المقارنة. بالنسبة لمحاسبة التغطية، يتم تطبيق المتطلبات على أساس مستقبلي بشكل عام مع بعض الاستثناءات المحدودة.

تعتزم المجموعة تطبيق المعيار الجديد في تاريخ السريان المطلوب. وخلال سنة 2017، قامت المجموعة بإجراء تقييم تفصيلي لتأثير كافة الجوانب الثلاثة للمعيار الدولي للتقارير المالية 9. يستند هذا التقييم إلى المعلومات المتوفرة حالياً وقد يخضع للتغييرات الناتجة عن التحليلات التفصيلية الأخرى أو المعلومات الأخرى المؤيدة والمعقولة التي يمكن توفيرها لدى المجموعة في السنة المالية 2018 عند تطبيق المجموعة للمعيار الدولي للتقارير المالية 9. إضافة إلى ذلك، سوف تقوم المجموعة بتطبيق التغييرات في تصنيف بعض الأدوات المالية.

(أ) التصنيف والقياس

تتوقع المجموعة استمرار القياس وفقاً للقيمة العادلة لكافة الموجودات المالية المحتفظ بها حالياً بالقيمة العادلة. ولكن، سوف يتم بدلاً من ذلك قياس الاسهم المسعرة والغير مسعرة المحتفظ بها حالياً كمتاحة للبيع والأرباح والخسائر المسجلة في الإيرادات الشاملة الأخرى وفقاً للقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر، مما سوف يؤدي إلى زيادة التغيير في الأرباح أو الخسائر المسجلة. وسوف يتم إعادة تصنيف التغيرات المتراكمة في القيمة العادلة بمبلغ 9,952 دينار كويتي المتعلق بتلك الأوراق المالية والذي يتم عرضه حالياً ضمن احتياطي التغيرات المتراكمة في القيمة العادلة إلى الأرباح المرحلة في 1 يناير 2018.

(ب) انخفاض القيمة

يتطلب المعيار الدولي للتقارير المالية 9 من المجموعة تسجيل خسائر الائتمان المتوقعة من كافة الاستثمارات والقروض والمدينين على أساس إما 12 شهراً أو العمر الإنتاجي. سوف تطبق المجموعة أسلوب مبسط وتسجل الخسائر المتوقعة للعمر الإنتاجي لكافة المدينين التجاريين والأرصدة المدينة الأخرى والتي قدرت الإدارة أنه لن يكون لذلك تأثيراً جوهرياً على البيانات المالية المجمعة للمجموعة.

الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة

في 31 ديسمبر 2017

ج- محاسبة التغطية

لا تتوقع الإدارة أن ينتج أي تأثير على البيانات المالية المجمعة للمجموعة من تطبيق محاسبة التغطية وفقاً للمعيار الدولي للتقارير المالية 9 حيث إن المجموعة لا تدخل حالياً في أي من هذه الأدوات.

المعيار الدولي للتقارير المالية 15 الإيرادات الناتجة من العقود مع العملاء

أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية المعيار الدولي للتقارير المالية 15 بتاريخ 28 مايو 2014 ويسري على الفترات السنوية التي تبدأ في أو بعد 1 يناير 2017. يحل المعيار الدولي للتقارير المالية 15 محل معيار المحاسبة الدولي 11 - عقود الإنشاء ومعيار المحاسبة الدولي 18 - الإيرادات بالإضافة إلى تفسيرات لجنة تفسيرات المعايير الدولية للتقارير المالية 13 وتفسيرات لجنة تفسيرات المعايير الدولية للتقارير المالية 15 وتفسيرات لجنة تفسيرات المعايير الدولية للتقارير المالية 18 وتفسير لجنة التفسيرات الدائمة 31 من تاريخ السريان. يستبعد هذا المعيار الجديد حالات عدم التوافق ونقاط الضعف في متطلبات الإيرادات السابقة كما يطرح إطار عمل أكثر قوة لمعالجة الأمور المتعلقة بالإيرادات وتحسين جودة المقارنة لممارسات تحقق الإيرادات بين الشركات وقطاعات الأعمال ونطاقات الاختصاص وأسواق المال. خلال سنة 2017، قامت المجموعة بإجراء تقييم تفصيلي لتأثير المعيار الدولي للتقارير المالية 15 على البيانات المالية المجمعة للمجموعة، والذي بناءً عليه لا تتوقع المجموعة وجود أي تأثير جوهري من تطبيق هذا المعيار.

يستند هذا التقييم إلى المعلومات المتوفرة حالياً وقد يخضع للتغييرات الناتجة عن أي معلومات أخرى معقولة ومؤيدة يمكن توفر لدى المجموعة في السنة المالية 2018، وذلك عندما تقوم المجموعة بتطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية 15.

المعيار الدولي للتقارير المالية 16 - عقود التأجير

أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية المعيار الدولي للتقارير المالية 16 «عقود التأجير» في يناير 2016 ويسري من تاريخ الفترات السنوية التي تبدأ في أو بعد 1 يناير 2019. يتطلب المعيار الدولي للتقارير المالية 16 من المستأجرين المحاسبة عن معظم عقود التأجير ضمن نطاق هذا المعيار بنفس الطريقة المتبعة للمحاسبة عن عقود التأجير التمويلي في الوقت الحالي ضمن معيار المحاسبة الدولي 17 «عقود التأجير». يقوم المستأجرون بتسجيل الأصل الخاضع لحق الاستخدام والالتزام المالي المقابل في الميزانية العمومية. ويتم إطفاء الأصل على مدى فترة عقد التأجير والالتزام المالي الذي يتم قياسه بالتكلفة المطفأة. إن محاسبة المؤجر لم تتعرض لتغييرات جوهرية وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي 17. إن المجموعة بصدد تقييم تأثير المعيار الدولي للتقارير المالية 16 على البيانات المالية المجمعة للمجموعة، ولكنها لا تتوقع وجود أي تأثير جوهري من تطبيق هذا المعيار.

إن المعايير الجديدة أو المعدلة الأخرى الصادرة ولكن لم تسر بعد ليست ذات صلة بالمجموعة وليس لها أي تأثير على السياسات المحاسبية أو المركز أو الأداء المالي للمجموعة.

3 - ملخص السياسات المحاسبية الهامة

تحقق الإيرادات

تتحقق الإيرادات إلى الحد الذي يكون معه تدفق منافع اقتصادية إلى المجموعة أمراً محتملاً ويمكن قياس مبلغ الإيرادات بصورة موثوقة منها، بغض النظر عن موعد السداد. يتم قياس الإيرادات بالقيمة العادلة للمقابل المستلم أو المستحق آخذاً شروط السداد المحددة بموجب عقد في الاعتبار وباستثناء الخصومات والتخفيضات. تقوم المجموعة بتقييم الترتيبات المتعلقة بإيراداتها مقابل معايير محددة كي تحدد ما إذا كانت تعمل كشركة أساسية أو كوكيل. وانتهت المجموعة إلى أنها تعمل كشركة أساسية في جميع ترتيبات إيراداتها.

يجب أيضاً الوفاء بمعايير التحقق المحددة التالية قبل تحقق الإيرادات:

بيع مخزون

تمثل المبيعات قيمة المخزون الصادر به فواتير بالصافي بعد العائدات. وتتحقق الإيرادات من بيع المخزون عندما تنتقل المخاطر والمزايا الهامة للملكية المخزون إلى المشتري، ويكون ذلك عادةً عند تسليم المخزون.

الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة

في 31 ديسمبر 2017

إيرادات خدمات

تتحقق إيرادات الخدمات عند تقديم الخدمة.

إيرادات توزيعات أرباح

تتحقق إيرادات توزيعات الأرباح عند ثبوت حق المجموعة في استلام دفعات الأرباح.

ربح بيع استثمارات

يقاس ربح بيع الاستثمارات بالفرق بين متحصلات البيع والقيمة المدرجة بالدفاتر للاستثمار في تاريخ البيع، ويتحقق الربح في تاريخ البيع.

الضرائب

مؤسسة الكويت للتقدم العلمي

تحتسب الشركة الأم حصة مؤسسة الكويت للتقدم العلمي بنسبة ١٪ وفقاً للحساب المعدل استناداً إلى قرار أعضاء مجلس إدارة المؤسسة الذي ينص على أنه يجب استبعاد الإيرادات من الشركات المساهمة الزميلة والتابعة ومكافأة أعضاء مجلس الإدارة والتحويل إلى الاحتياطي الإجباري من ربح السنة عند تحديد حصة المؤسسة.

ضريبة دعم العمالة الوطنية

تحتسب الشركة الأم ضريبة دعم العمالة الوطنية وفقاً للقانون رقم 19 لسنة 2000 وقرار وزارة المالية رقم 24 لسنة 2006 بنسبة 2.5% من ربح السنة الخاضع للضريبة. وقد تم بموجب القانون خصم الإيرادات من الشركات الزميلة والتابعة وتوزيعات الأرباح النقدية للشركات المدرجة التي تخضع لضريبة دعم العمالة الوطنية من ربح السنة.

الزكاة

يتم احتساب حصة الزكاة بنسبة 1% من ربح الشركة الأم وفقاً لقرار وزارة المالية رقم 58 لسنة 2007.

ممتلكات ومنشآت ومعدات

تدرج الممتلكات والمنشآت والمعدات بالتكلفة، بالصافي بعد الاستهلاك المتراكم وخسائر الانخفاض في القيمة، إن وجدت.

يحتسب الاستهلاك على أساس القسط الثابت على مدى الأعمار الإنتاجية المقدرة للممتلكات والمنشآت والمعدات إلى القيمة التخريدية كما يلي:

20 سنة	* مباني
10 سنوات	* منشآت وماكينات
3 سنوات	* أثاث وتركيبات
3 سنوات	* سيارات

يتم مراجعة القيمة المدرجة بالدفاتر للممتلكات والمنشآت والمعدات لغرض تحديد انخفاض عندما تشير الأحداث أو التغيرات في الظروف إلى أن القيمة المدرجة بالدفاتر قد لا يمكن استردادها. فإذا ما ظهرت أي من تلك المؤشرات وفي حالة زيادة القيمة المدرجة بالدفاتر عن المبلغ المقدر الممكن استرداده، فإنه يتم تخفيض الموجودات إلى قيمتها الممكن استردادها، والتي تمثل القيمة العادلة ناقصا التكاليف حتى البيع أو القيمة أثناء الاستخدام أيهما أكبر.

يتم رسملة المصروفات المتكبدة لاستبدال جزء من أحد بنود الممتلكات والمنشآت والمعدات التي يتم المحاسبة عنها بصورة منفصلة ويتم شطب القيمة المدرجة بالدفاتر للجزء المستبدل. ويتم رسملة المصروفات اللاحقة الأخرى فقط عندما تؤدي إلى زيادة المنافع الاقتصادية المستقبلية لبند الممتلكات والمنشآت والمعدات المتعلق بها. وتسجل كافة المصروفات الأخرى في بيان الدخل المجمع عند تكبدها.

الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة

في 31 ديسمبر 2017

إن بند الممتلكات والمنشآت والمعدات وأي جزء جوهري مسجل مبدئياً يتم عدم تحققه عند البيع أو عند عدم توقع منافع اقتصادية مستقبلية من استخدامه أو بيعه. تدرج أي أرباح أو خسائر ناتجة عن عدم تحقق الأصل (المحتسبة بالفرق بين صافي متحصلات البيع والقيمة المدرجة بالدفاتر للأصل) في بيان الدخل المجمع عند عدم تحقق الأصل.

تتم مراجعة القيمة التخريدية والأعمار الإنتاجية وطرق الاستهلاك للموجودات في نهاية كل سنة مالية ويتم تعديلها في المستقبل، متى كان ذلك مناسباً.

موجودات غير ملموسة

تمثل الموجودات غير الملموسة المدفوعات لقاء حيازة حق استخدام برامج. ويتم إدراج الموجودات غير الملموسة بالتكلفة ناقصاً الإطفاء المتراكم وأي انخفاض في القيمة، إن وجد.

تطفاً الموجودات غير الملموسة ذات أعمار محددة على مدى أعمارها الإنتاجية الاقتصادية ويتم تقييمها لغرض تحديد الانخفاض في قيمتها عند وجود ما يشير إلى أن قيمة الأصل غير الملموس قد انخفضت. يتم في نهاية كل سنة مالية على الأقل مراجعة فترة وطريقة إطفاء الأصل غير الملموس ذي العمر الإنتاجي المحدد. يتم المحاسبة عن التغيرات في العمر الإنتاجي المتوقع أو نمط الاستهلاك المتوقع للمزايا الاقتصادية المستقبلية المتضمنة في الأصل عن طريق تغيير فترة أو طريقة الإطفاء، وفقاً لما هو مناسب، ويتم التعامل معها كتغيرات في التقديرات المحاسبية. يتحقق مصروف الإطفاء للموجودات غير الملموسة ذات العمر الإنتاجي المحدد في بيان الدخل المجمع ضمن فئة المصروفات بما يتسق مع وظيفة الأصل غير الملموس. يتم احتساب الإطفاء على أساس القسط الثابت على مدى الأعمار الإنتاجية المقدرة بعدد 3 سنوات.

يتم قياس الأرباح أو الخسائر الناتجة عن عدم تحقق الأصل غير الملموس بالفرق بين صافي متحصلات البيع والقيمة المدرجة بالدفاتر للأصل وتتحقق في بيان الدخل المجمع عند عدم تحقق الأصل غير الملموس.

الأدوات المالية

الموجودات المالية

التحقق المبدئي والقياس

تصنف الموجودات المالية ضمن نطاق معيار المحاسبة الدولي 39 كموجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر، أو قروض ومدينين أو استثمارات محفظ بها حتى الاستحقاق أو موجودات مالية متاحة للبيع، وفقاً لما هو مناسب. تحدد المجموعة تصنيف موجوداتها المالية عند التحقق المبدئي.

تدرج الموجودات المالية مبدئياً بالقيمة العادلة زائداً تكاليف المعاملة باستثناء في حالة الموجودات المالية غير المدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح والخسائر.

يتم تسجيل مشتريات الموجودات المالية بـ "الطريقة الاعتيادية" باستخدام طريقة تاريخ المتاجرة المحاسبية. إن مشتريات أو مبيعات الطريقة الاعتيادية هي مشتريات أو مبيعات الموجودات المالية التي تتطلب تسليم الموجودات ضمن إطار زمني يتحدد بصفة عامة وفقاً للنظم أو العرف السائد في السوق.

تتضمن الموجودات المالية للمجموعة الموجودات المالية المتاحة للبيع والمدينين التجاريين والموجودات المالية المدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر والودائع محددة الأجل والأرصدة لدى البنوك والنقد. لم يكن لدى المجموعة أي استثمارات محفظ بها حتى الاستحقاق في 31 ديسمبر 2017.

القياس اللاحق

يعتمد القياس اللاحق للموجودات المالية على تصنيفها كما يلي:

موجودات مالية متاحة للبيع

إن الموجودات المالية المتاحة للبيع هي تلك الموجودات المالية غير المشتقة التي تصنف كممتاحة للبيع أو لم تصنف كمدرجة

الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة

في 31 ديسمبر 2017

بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر أو استثمارات محتفظ بها حتى الاستحقاق أو قروض ومدينين.

بعد التحقق المبدئي، يتم قياس الموجودات المالية المتاحة للبيع لاحقاً بالقيمة العادلة مع إدراج الأرباح أو الخسائر غير المحققة كإيرادات شاملة أخرى في احتياطي التغيرات المتراكمة في القيمة العادلة حتى يتم عدم تحقق الاستثمار أو تحديد انخفاض قيمته، ويتم في ذلك الوقت تحقق الأرباح أو الخسائر المتراكمة في بيان الدخل المجموع. تدرج الاستثمارات التي لا يمكن قياس قيمتها العادلة بصورة موثوق منها بالتكلفة ناقصاً خسائر انخفاض القيمة، إن وجدت.

مدينون تجاريون

يُدرج المدينون بمبلغ الفاتورة الأصلي ناقصاً مخصص لقاء أي مبالغ لا يمكن تحصيلها. يتم تقدير الديون المشكوك في تحصيلها عندما يعد تحصيل المبلغ بالكامل أمراً غير محتمل. تشطب الديون المدومة عند عدم إمكانية استردادها.

موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر

تنقسم فئة الموجودات المالية المدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر إلى ما يلي:

(أ) موجودات مالية محتفظ بها لغرض المتاجرة

يتم تصنيف الموجودات المالية كمحتفظ بها لغرض المتاجرة إذا تم حيازتها لغرض البيع أو إعادة الشراء على المدى القريب. ويتم إدراج الموجودات المالية المدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر في بيان المركز المالي المجموع وفقاً للقيمة العادلة مع إدراج التغيرات في القيمة العادلة في بيان الدخل المجموع.

(ب) موجودات مالية مصنفة كمدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر عند التحقق المبدئي:

تصنف الموجودات المالية كموجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر في حالة إدارة هذه الموجودات وتقييم أدائها استناداً إلى القيمة العادلة الموثوق منها وفقاً لاستراتيجية الاستثمار الموثقة. بعد التحقق المبدئي، يُعاد قياس الموجودات المالية المدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر وفقاً للقيمة العادلة مع إدراج كافة التغيرات في القيمة العادلة في بيان الدخل المجموع.

عدم التحقق

لا يتم تحقق أصل مالي (أو جزء من الأصل المالي أو جزء من مجموعة موجودات مالية مماثلة حسبما ينطبق عليه ذلك) عندما:

- تنتهي الحقوق في استلام التدفقات النقدية من الأصل، أو
- تقوم المجموعة بتحويل حقوقها في استلام التدفقات النقدية من الأصل أو تتحمل التزاماً بدفع التدفقات النقدية المستلمة بالكامل دون تأخير مادي إلى طرف آخر بموجب ترتيب "القبض والدفع" وإما (أ) أن تقوم المجموعة بتحويل كافة المخاطر والمزايا الهامة للأصل أو (ب) لا تقوم المجموعة بتحويل أو الاحتفاظ بكافة المخاطر والمزايا الهامة للأصل ولكنها فقدت السيطرة على الأصل.

عندما تقوم المجموعة بتحويل حقوقها في استلام التدفقات النقدية من أصل ما أو تقوم بالدخول في ترتيب "القبض والدفع"، تقوم المجموعة بتقييم ما إذا كانت تحتفظ بمخاطر ومزايا الملكية وإلى أي مدى ذلك. عندما لا تقوم المجموعة بتحويل أو الاحتفاظ بكافة المخاطر والمزايا الهامة للأصل ولم تفقد السيطرة على الأصل، يتم تسجيل الأصل بمقدار استمرار المجموعة في السيطرة على الأصل. وفي تلك الحالة، تقوم المجموعة أيضاً بتسجيل الالتزام ذي الصلة. يتم قياس الأصل المحوّل والالتزام المرتبط به على أساس يعكس الحقوق والالتزامات التي تحتفظ بها المجموعة.

انخفاض قيمة الموجودات المالية

تقوم المجموعة بتاريخ كل تقارير مالية بإجراء تقييم لتحديد فيما إذا كان هناك أي دليل موضوعي على أن أصلاً مالياً أو مجموعة من الموجودات المالية انخفضت قيمتها. تعتبر قيمة أصل مالي أو مجموعة موجودات مالية منخفضة فقط إذا ما

الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة

في 31 ديسمبر 2017

توفر دليل موضوعي على انخفاض القيمة نتيجة لوقوع حدث واحد أو أكثر بعد التحقق المبدئي للأصل ("حدث خسارة" متكبدة) ويكون لحدث الخسارة تأثير على التدفقات النقدية المستقبلية المقدرة للأصل المالي أو مجموعة الموجودات المالية والذي يمكن تقديره بصورة موثوق منها. قد يتضمن الدليل على انخفاض القيمة مؤشرات على مواجهة المقترض أو مجموعة المقترضين لصعوبة مالية كبيرة، أو عشر أو تأخير في سداد الفوائد أو الدفعات الأساسية أو احتمال إشهار إفلاسهم أو الترتيبات المالية الأخرى وعندما تشير البيانات الملحوظة إلى أن هناك انخفاضاً يمكن قياسه في التدفقات النقدية المستقبلية المقدرة مثل التغيرات المرتبطة بالمتأخرات أو الظروف الاقتصادية المرتبطة بحالات التعثر.

موجودات مالية متاحة للبيع

بالنسبة للموجودات المالية المتاحة للبيع، تقوم المجموعة بتاريخ كل تقارير مالية بتقييم ما إذا كان هناك دليل موضوعي على أن أصلاً مالياً متاحاً للبيع أو مجموعة موجودات مالية متاحة للبيع انخفضت قيمتها.

بالنسبة للاستثمارات في أسهم المصنفة كموجودات مالية متاحة للبيع، يمكن أن يتضمن الدليل الموضوعي انخفاضاً كبيراً أو متواصلاً في القيمة العادلة للاستثمار في الأسهم دون تكلفته. ويتم تقييم الانخفاض «الكبير» مقابل التكلفة الأصلية للاستثمار و«المتواصل» مقابل الفترة التي تقل فيها القيمة العادلة عن تكلفته الأصلية. وإذا ما توفر دليل على انخفاض القيمة، يتم شطب الخسائر المتراكمة المقاسة بالفرق بين تكلفة الحيازة والقيمة العادلة الحالية، ناقصاً أية خسائر من انخفاض قيمة تلك الموجودات المالية المتاحة للبيع مدرجة سابقاً في بيان الدخل المجمع من الإيرادات الشاملة الأخرى مع إدراجها في بيان الدخل المجمع. إن خسائر انخفاض القيمة للاستثمارات في الأسهم لا يتم عكسها من خلال بيان الدخل المجمع، وتدرج الزيادة في قيمتها العادلة بعد انخفاض القيمة مباشرة في الإيرادات الشاملة الأخرى.

المطلوبات المالية

التحقق المبدئي والقياس

يتم تصنيف المطلوبات المالية ضمن نطاق معيار المحاسبة الدولي 39 كمطلوبات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر أو قروض وسلف، وفقاً لما هو مناسب. تحدد المجموعة تصنيف مطلوباتها المالية عند التحقق المبدئي. تتحقق المطلوبات المالية مبدئياً بالقيمة العادلة زائداً التكاليف المتعلقة مباشرة بالمعاملة في حالة القروض والسلف.

تتضمن المطلوبات المالية لدى المجموعة الدائنين. لم يكن لدى المجموعة أي مطلوبات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر في 31 ديسمبر 2017.

القياس اللاحق

يعتمد قياس المطلوبات المالية على تصنيفها كما يلي:

دائنون

تقيد المطلوبات عن مبالغ ستدفع في المستقبل لقاء مخزون أو خدمات تم تسلمها، سواء صدرت بها فواتير من قبل المورد أو لم تصدر.

عدم التحقق

يتم استبعاد أي التزام مالي عند الإعفاء من الالتزام المرتبط بالمطلوبات أو إلغاؤه أو انتهاء صلاحيته. عند استبدال التزام مالي حالي بآخر من نفس المقرض بشروط مختلفة بشكل جوهري، أو تعديل شروط الالتزام الحالي بشكل كبير، يتم معاملة هذا التبديل أو التعديل كاستبعاد للالتزام الأصلي وتحقق لالتزام جديد، ويُدْرَج الفرق في القيمة الدفترية ذات الصلة في بيان الدخل المجمع.

مقاصة الأدوات المالية

يتم إجراء مقاصة بين الموجودات المالية والمطلوبات المالية ويتم إدراج صافي المبلغ في بيان المركز المالي المجمع فقط عند وجود حق قانوني حالي ملزم بمقاصة المبالغ المسجلة وتعترم المجموعة التسوية على أساس الصافي أو تحقيق الموجودات وتسوية الالتزامات في آن واحد.

الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة

في 31 ديسمبر 2017

انخفاض قيمة الموجودات غير المالية

تقوم المجموعة بتاريخ كل تقارير مالية بمراجعة القيم المدرجة بالدفاتر لموجوداتها غير المالية لتحديد ما إذا كان هناك أي مؤشر على أن تلك الموجودات تعرضت لخسارة انخفاض في القيمة. فإذا ما وجد مثل هذا المؤشر، يتم تقدير المبلغ الممكن استرداده لهذا الأصل لغرض تحديد مقدار خسارة الانخفاض في القيمة (إن وجدت). في الحالة التي لا يمكن فيها تقدير المبلغ الممكن استرداده لأصل فردي، تقوم المجموعة بتقدير المبلغ الممكن استرداده لوحدة إنتاج النقد التي ينتمي إليها هذا الأصل. حينما يمكن تحديد أساس معقول وثابت للتوزيع، توزع الموجودات أيضاً على الوحدات الفردية لإنتاج النقد أو يتم توزيعها على أصغر مجموعة من وحدات إنتاج النقد والتي يمكن أن يحدد لها أساس معقول وثابت للتوزيع.

إن المبلغ الممكن استرداده هو القيمة العادلة ناقصاً التكاليف حتى البيع أو القيمة أثناء الاستخدام، أيهما أكبر. عند تقييم القيمة أثناء الاستخدام، تخصم التدفقات النقدية المستقبلية المقدرة إلى قيمتها الحالية باستخدام معدل خصم يعكس تقييمات السوق الحالية للقيمة الزمنية للأموال والمخاطر المرتبطة بالأصل. عند تحديد القيمة العادلة ناقصاً التكاليف حتى البيع، يتم استخدام نموذج تقييم مناسب.

في حالة تقدير المبلغ الممكن استرداده لأصل ما (أو وحدة إنتاج نقد) بأقل من قيمته المدرجة بالدفاتر، يتم تخفيض القيمة المدرجة بالدفاتر للأصل (وحدة إنتاج النقد) إلى مبلغه الممكن استرداده. يتم تسجيل خسارة انخفاض في القيمة في بيان الدخل المجمع مباشرة.

إذا تم عكس خسارة انخفاض في القيمة لاحقاً، يتم زيادة القيمة المدرجة بالدفاتر للأصل (وحدة إنتاج النقد) إلى مقدار التقدير المعدل لمبلغه الممكن استرداده على ألا تتجاوز القيمة المدرجة بالدفاتر بعد الزيادة القيمة المدرجة بالدفاتر التي كان سيتم تحديدها في حال عدم تحقق أي خسارة نتيجة الانخفاض في قيمة الأصل (وحدة إنتاج النقد) في السنوات السابقة. يتم إدراج عكس خسارة الانخفاض في القيمة في بيان الدخل المجمع مباشرة.

القيمة العادلة

تعرف القيمة العادلة بأنها السعر المستلم من بيع أصل ما أو المدفوع لتحويل التزام ما في معاملة منظمة بين المشاركين في السوق في تاريخ القياس. يستند قياس القيمة العادلة إلى افتراض حدوث معاملة بيع الأصل أو نقل الالتزام في:

- في السوق الرئيسي للأصل أو الالتزام، أو
 - في ظل غياب السوق الرئيسي، في السوق الأكثر ملاءمة للأصل أو الالتزام.
- يجب أن تتمكن المجموعة من الوصول إلى السوق الرئيسي أو السوق الأكثر ملاءمة.

يتم قياس القيمة العادلة لأصل ما أو التزام ما باستخدام الافتراضات التي من الممكن للمشاركين في السوق استخدامها عند تسعير الأصل أو الالتزام، بافتراض أن المشاركين في السوق سيعملون لتحقيق مصلحتهم الاقتصادية المثلى.

يراعي قياس القيمة العادلة للأصل غير المالي قدرة المشارك في السوق على إنتاج منافع اقتصادية من خلال استخدام الأصل بأعلى وأفضل مستوى له، أو من خلال بيعه إلى مشارك آخر في السوق من المحتمل أن يستخدم الأصل بأعلى وأفضل مستوى له.

تستخدم المجموعة أساليب التقييم ملائمة في الظروف وتتوفر لها بيانات كافية لقياس القيمة العادلة مع تحقق أقصى اعتماد على المدخلات الملحوظة والحد من الاعتماد على المدخلات غير الملحوظة.

تصنف كافة الموجودات والمطلوبات التي يتم قياس قيمتها العادلة أو الإفصاح عنها في البيانات المالية المجمعة ضمن الجدول الهرمي للقيمة العادلة، والمبين كما يلي، استناداً إلى أقل مستوى من المدخلات الجوهرية بالنسبة لقياس القيمة العادلة ككل:

الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة

في 31 ديسمبر 2017

- المستوى 1: الأسعار المعلنة (غير المعدلة) في الأسواق النشطة لموجودات أو مطلوبات مماثلة؛
- المستوى 2: أساليب تقييم يكون فيها أقل مستوى من المدخلات الجوهرية بالنسبة لقياس القيمة العادلة ملحوظاً بشكل مباشر أو غير مباشر؛ و
- المستوى 3: أساليب تقييم لا يكون فيها أقل مستوى من المدخلات الجوهرية بالنسبة لقياس القيمة العادلة ملحوظاً.

بالنسبة للأدوات المالية المسعرة في سوق نشط، يتم تحديد القيمة العادلة بالرجوع إلى أسعار السوق المعلنة. تستخدم أسعار الشراء للموجودات وأسعار البيع للمطلوبات. تستند القيمة العادلة للاستثمارات في الصناديق المشتركة أو صناديق الاستثمار أو أدوات الاستثمار المماثلة إلى صافي قيمة الموجودات الأخير الذي تم الإعلان عنه.

بالنسبة للأدوات المالية غير المسعرة، يتم تحديد القيمة العادلة بالرجوع إلى القيمة السوقية لاستثمار مماثل أو التدفقات النقدية المخصومة أو نماذج التقييم الملائمة الأخرى أو أسعار الوسطاء. بالنسبة للاستثمارات في أدوات حقوق الملكية التي لا يمكن الوصول فيها إلى تقدير معقول للقيمة العادلة، يتم إدراج الاستثمار بالتكلفة.

بالنسبة للموجودات والمطلوبات المدرجة في البيانات المالية المجمعة على أساس متكرر، تحدد المجموعة ما إذا كانت التحويلات قد حدثت بين مستويات الجدول الهرمي عن طريق إعادة تقييم التصنيف (استناداً إلى أقل مستوى من المدخلات الجوهرية بالنسبة لقياس القيمة العادلة ككل) في نهاية كل فترة تقارير مالية.

لغرض إفصاحات القيمة العادلة، قامت المجموعة بتحديد فئات للموجودات والمطلوبات استناداً إلى طبيعة وسمات ومخاطر الأصل أو الالتزام ومستوى الجدول الهرمي للقيمة العادلة كما هو موضح أعلاه.

يشتمل الإيضاح 28 على تحليل للقيمة العادلة للأدوات المالية وتفاصيل إضافية حول كيفية قياسها.

مخزون

يتم تحديد قيمة المخزون بالتكلفة أو صافي القيمة الممكن تحقيقها أيهما أقل، بعد احتساب مخصصات لأي بنود متقادمة أو بطيئة الحركة. تشمل التكاليف المواد المباشرة و، حيثما أمكن، تكاليف العمالة المباشرة وتلك المصروفات غير المباشرة التي تم تكبدها حتى تصل المخزون إلى موقعها وحالتها الحالية. يتم تحديد التكلفة على أساس المتوسط المرجح.

يمثل صافي القيمة الممكن تحقيقها سعر البيع المقدر في سياق الأعمال الطبيعي ناقصاً تكاليف الإتمام ومصروفات البيع. ويتم تخفيض قيمة البنود المتقادمة وبطيئة الحركة استناداً إلى الاستخدام المستقبلي المتوقع وصافي القيمة الممكن تحقيقها لها.

الأرصدة لدى البنوك والنقد

لأغراض بيان التدفقات النقدية المجمعة، يتكون النقد والنقد المعادل من النقد في الصندوق والأرصدة لدى البنوك والودائع قصيرة الأجل ذات فترة استحقاق أصلية مدتها ثلاثة أشهر أو أقل.

أسهم خزينة

تتكون أسهم الخزينة من أسهم الشركة الأم المصدرة والتي تم إعادة شراؤها لاحقاً من قبل المجموعة دون أن يتم إعادة إصدارها أو إلغائها بعد. ويتم المحاسبة عن أسهم الخزينة باستخدام طريقة التكلفة. طبقاً لطريقة التكلفة يتم تحميل المتوسط المرجح لتكلفة الأسهم المعاد شراؤها ضمن حقوق الملكية. عند إعادة إصدار أسهم الخزينة، يتم إدراج الأرباح في حساب منفصل غير قابل للتوزيع ضمن حقوق الملكية وهو «احتياطي أسهم الخزينة»، كما يتم تحميل أية خسائر محققة على نفس الحساب في حدود الرصيد الدائن أما الزيادة في الخسائر فتحميل على حساب الأرباح المرحلة أولاً ثم الاحتياطي الاختياري والاحتياطي الإجمالي. وإذا تم تحقيق أرباح لاحقاً من بيع أسهم الخزينة فتستخدم أولاً في مقاصة أي خسائر مسجلة سابقاً في حساب الاحتياطيات أولاً ثم الأرباح المرحلة وحساب احتياطي أسهم الخزينة. لا يتم دفع

الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك. ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة

في 31 ديسمبر 2017

توزيعات أرباح نقدية عن هذه الأسهم. كما أن إصدار أسهم منحة يزيد عدد أسهم الخزينة نسبياً ويخفض متوسط التكلفة للسهم الواحد دون أن يؤثر ذلك على إجمالي تكلفة أسهم الخزينة.

مكافأة نهاية الخدمة للموظفين

تقدم المجموعة مكافأة نهاية الخدمة لكافة موظفيها طبقاً لقانون العمل الكويتي. إن استحقاق هذه المكافأة يستند عادةً إلى الراتب النهائي للموظفين وإلى طول مدة خدمة الموظفين، ويخضع لإتمام فترة خدمة معينة كحد أدنى. إن التكاليف المتوقعة لهذه المكافآت يتم تسجيلها كمصروفات مستحقة على مدى فترة الخدمة.

إضافةً إلى ذلك، بالنسبة للموظفين الكويتيين، تقوم المجموعة أيضاً بتقديم اشتراكات إلى المؤسسة العامة للتأمينات الاجتماعية تحتسب كنسبة من مرتبات الموظفين. إن التزامات المجموعة محددة بهذه الاشتراكات والتي تحمل كمصروف عند استحقاقها.

مخصصات

تقيد المخصصات عندما يكون لدى المجموعة التزام حالي (قانوني أو استدلاي) ناتج من حدث وقع في الماضي ويكون من المحتمل أن يتطلب الأمر التدفق الصادر للموارد المتضمنة لمنافع اقتصادية لتسوية الالتزام ويمكن تقدير مبلغ الالتزام بصورة موثوق منه.

العملات الأجنبية

تعرض البيانات المالية المجمعة بالدينار الكويتي وهو عملة العرض للشركة الأم. تقوم كل شركة في المجموعة بتحديد العملة الرئيسية لها، كما يتم قياس البنود المدرجة في البيانات المالية لكل شركة باستخدام تلك العملة الرئيسية.

يتم قيد المعاملات بالعملات الأجنبية مبدئياً وفقاً لسعر صرف العملة الرئيسية السائد في تاريخ المعاملة. يتم إعادة تحويل الموجودات والمطلوبات النقدية المدرجة بالعملات الأجنبية وفقاً لسعر الصرف السائد للعملة الرئيسية بتاريخ التقارير المالية. تؤخذ كافة الفروق الناتجة عن تحويل العملات الأجنبية إلى بيان الدخل المجمع. يتم تحويل البنود غير النقدية التي يتم قياسها بالتكلفة التاريخية بعملة أجنبية باستخدام أسعار الصرف كما في تواريخ المعاملات المبدئية. يتم تحويل البنود غير النقدية التي يتم قياسها بالقيمة العادلة بعملة أجنبية وفقاً لأسعار الصرف السائدة في تاريخ تحديد القيمة العادلة. إن أي شهرة ناتجة عن حيازة إحدى العمليات الأجنبية وأي تعديلات على القيمة المدرجة بالدفاتر بما يعكس القيمة العادلة للموجودات والمطلوبات الناتجة عن الحيازة يتم معاملتها كموجودات ومطلوبات للعملية الأجنبية ويتم تحويلها بسعر الإغلاق.

كما في تاريخ التقارير المالية، يتم تحويل موجودات ومطلوبات الشركات التابعة الأجنبية إلى عملة العرض للمجموعة وفقاً لسعر الصرف السائد في تاريخ التقارير المالية، ويتم تحويل بيانات الدخل لهذه الشركات وفقاً للمتوسط المرجح لأسعار الصرف للسنة. تؤخذ فروق تحويل العملات الأجنبية الناتجة عن التحويل مباشرة إلى بيان الدخل الشامل المجمع. وعند بيع شركة أجنبية، يتم إدراج المبلغ المتراكم المؤجل المسجل في حقوق الملكية المتعلقة بتلك العملية الأجنبية في بيان الدخل المجمع.

الموجودات والمطلوبات المحتملة

لا يتم إدراج المطلوبات المحتملة ضمن بيان المركز المالي المجمع، ولكن يتم الإفصاح عنها ما لم يكن احتمال تدفق موارد متضمنة منافع اقتصادية إلى خارج المجموعة أمراً مستبعداً.

لا يتم إدراج الموجودات المحتملة ضمن بيان المركز المالي المجمع بل يتم الإفصاح عنها عندما يكون تدفق منافع اقتصادية إلى المجموعة أمراً محتملاً.

الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة

في 31 ديسمبر 2017

معلومات القطاعات

إن القطاع هو جزء مميز من المجموعة يعمل في أنشطة الأعمال ينتج عنها اكتساب إيرادات وتكبد تكاليف. تستخدم إدارة المجموعة قطاعات التشغيل لتوزيع الموارد وتقييم الأداء. ويتم تجميع قطاعات التشغيل التي لها نفس السمات الاقتصادية والمنتجات والخدمات وفئة العملاء وإعداد تقارير حولها كقطاعات يمكن رفع تقارير حولها.

4 - الأحكام والتقديرات والافتراضات المحاسبية الهامة

إن إعداد البيانات المالية المجمعة للمجموعة يتطلب من الإدارة وضع أحكام وتقديرات وافتراضات تؤثر على المبالغ المسجلة للإيرادات والمصروفات والموجودات والمطلوبات والإفصاح عن المطلوبات المحتملة في تاريخ التقارير المالية. على الرغم من ذلك، فإن عدم التأكد من الافتراضات والتقديرات يمكن أن يؤدي إلى نتائج تتطلب تعديلاً جوهرياً على قيمة الأصل أو الالتزام المتأثر في الفترات المستقبلية.

الأحكام

في إطار تطبيق السياسات المحاسبية للمجموعة، قامت الإدارة باتخاذ الأحكام التالية التي لها التأثير الأكثر جوهرياً على المبالغ المدرجة في البيانات المالية المجمعة:

تصنيف الأدوات المالية

يتم اتخاذ الأحكام بشأن تصنيف الأدوات المالية استناداً إلى نية الإدارة عند الحياة.

تقوم المجموعة بتصنيف الموجودات المالية والمطلوبات المالية كمحتفظ بها للمتاجرة إذا تم حيازتها بصفة أساسية لغرض تحقيق ربح على المدى القصير.

إن تصنيف الموجودات المالية والمطلوبات المالية كدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر يعتمد على كيفية مراقبة الإدارة لأداء هذه الموجودات المالية والمطلوبات المالية. إذا لم يتم تصنيف هذه الموجودات والمطلوبات كمحتفظ بها للمتاجرة ولكن لها قيم عادلة متوفرة دون قيود وكانت التغيرات في القيمة العادلة مدرجة كجزء من بيان الدخل المجمع في حسابات الإدارة، فإن هذه الاستثمارات تصنف كموجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر.

يعتمد تصنيف الموجودات كقروض ومدينين على طبيعة الأصل. في حالة عدم قدرة المجموعة على المتاجرة في هذه الموجودات المالية نتيجة لتوقف نشاط السوق وكانت تنوي استلام دفعات ثابتة أو يمكن تحديدها، يتم تصنيف الأصل المالي كقروض ومدينين. يتم تصنيف كافة الموجودات المالية الأخرى كموجودات مالية متاحة للبيع.

انخفاض قيمة الموجودات المالية المتاحة للبيع

تقوم المجموعة بمعاملة الاستثمارات في الأسهم المتاحة للبيع كاستثمارات انخفضت قيمتها إذا كان هناك انخفاض كبير أو متواصل في القيمة العادلة بما يقل عن تكلفتها أو في حالة توفر دليل موضوعي آخر على انخفاض القيمة. إن عملية تحديد الانخفاض «الكبير» أو «المتواصل» تتطلب أحكاماً جوهرياً. إضافة إلى ذلك تقوم المجموعة بتقييم التقلب المعتاد في أسعار الأسهم بالنسبة للأسهم المسعرة والتدفقات النقدية المستقبلية وعوامل الخصم للأسهم غير المسعرة بالإضافة إلى عوامل أخرى.

التقديرات والافتراضات

فيما يلي الافتراضات الرئيسية التي تتعلق بالمصادر المستقبلية والمصادر الرئيسية الأخرى لعدم التأكد من التقديرات بتاريخ التقارير المالية والتي لها مخاطر جوهرياً تتطلب إجراء تعديل مادي على القيم المدرجة بالدفاتر للموجودات والمطلوبات خلال السنة المالية اللاحقة:

الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك. ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة

في 31 ديسمبر 2017

القيمة العادلة للاستثمارات في أسهم غير مسعرة

يستند تقييم الاستثمارات في الأسهم غير المسعرة عادةً إلى أحد العوامل التالية:

- معاملات حديثة في السوق بشروط تجارية بحتة.
- القيمة العادلة الحالية لأداة أخرى مماثلة إلى حد كبير.
- مضاعف الربحية أو مضاعف الربحية الخاص بقطاع الأعمال.
- التدفقات النقدية المتوقعة مخصومة بالمعدلات الحالية المطبقة لبنود ذات شروط وسمات مخاطر مماثلة، أو
- نماذج تقييم أخرى.

إن تحديد التدفقات النقدية وعوامل الخصم للاستثمارات في الأسهم غير المسعرة يتطلب تقديرًا جوهريًا. هناك عدد من الاستثمارات التي لا يمكن تحديد هذا التقدير لها بصورة موثوق منها. نتيجة لذلك، يتم إدراج هذه الاستثمارات بالتكلفة ناقصًا الانخفاض في القيمة.

الأعمار الإنتاجية للممتلكات والمنشآت والمعدات والموجودات غير الملموسة

تحدد المجموعة الأعمار الإنتاجية المقدرة للممتلكات والمنشآت والمعدات والموجودات غير الملموسة لغرض احتساب الاستهلاك والإطفاء. يتحدد هذا التقدير بعد احتساب الاستخدام المتوقع للأصل أو عوامل التلف والتآكل نتيجة الاستعمال. تراجع الإدارة القيمة التخريدية والأعمار الإنتاجية سنويًا ويتم تعديل مصروفات الاستهلاك والإطفاء المستقبلية عندما ترى الإدارة أن الأعمار الإنتاجية تختلف عن التقديرات السابقة.

انخفاض قيمة الممتلكات والمنشآت والمعدات والموجودات غير الملموسة

يتم مراجعة القيم المدرجة بالدفاتر لموجودات المجموعة بتاريخ كل تقارير مالية لغرض تحديد ما إذا كان هناك أي مؤشر أو دليل موضوعي على انخفاض القيمة أو عندما يتعين إجراء اختبار انخفاض قيمة الأصل السنوي. فإذا ما وجد مثل هذا الدليل أو المؤشر، يتم تقدير المبلغ الممكن استرداده للأصل ويتم تسجيل خسارة الانخفاض في القيمة في بيان الدخل المجموع عندما تتجاوز القيمة المدرجة بالدفاتر لأصل ما المبلغ الممكن استرداده له.

انخفاض قيمة المدينين التجاريين

يتم تقدير المبلغ الممكن تحصيله من المدينين التجاريين عندما يعد تحصيل المبلغ بالكامل أمرًا غير محتمل. وبالنسبة لكل مبلغ من المبالغ الجوهرية، يتم إجراء هذا التقدير على أساس إفرادي. بينما يتم بصورة مجمعة تقييم المبالغ غير الجوهرية بصورة فردية والتي مر تاريخ استحقاقها دون تحصيلها ويتم احتساب مخصص لها حسب طول فترة التأخير.

انخفاض قيمة المخزون

يُدرج المخزون بالتكلفة أو صافي القيمة الممكن تحقيقها أيهما أقل. عندما يصبح المخزون قديم أو متقادم يتم تقدير صافي قيمته الممكن تحقيقها. يتم هذا التقدير على أساس إفرادي بالنسبة لكل مبلغ من المبالغ الجوهرية. في حين يتم على أساس مجمع تقييم المبالغ غير الجوهرية بصورة فردية للمخزون، ولكن القديم أو المتقادم، ويتم احتساب مخصص لها تبعًا لنوع البضاع ودرجة القدم أو التقادم استنادًا إلى أسعار البيع المتوقعة.

الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة

في 31 ديسمبر 2017

5 - ممتلكات ومنشآت ومعدات

المجموع	سيارات	أثاث وتركيبات	منشآت وماكينات	مباني	التكلفة
دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	
22,182,668	528,480	613,826	18,213,084	2,827,278	كما في 1 يناير 2017
5,175,993	10,650	69,606	5,095,737	-	إضافات
(126,057)	(42,065)	(43,367)	(40,625)	-	استبعادات
27,232,604	497,065	640,065	23,268,196	2,827,278	كما في 31 ديسمبر 2017
13,815,123	392,346	597,044	11,310,305	1,515,428	الاستهلاك المتراكم
1,862,021	85,238	55,107	1,599,421	122,255	كما في 1 يناير 2017
(95,931)	(42,065)	(37,508)	(16,358)	-	الحمل للسنة
15,581,213	435,519	614,643	12,893,368	1,637,683	المتعلق بالاستبعادات
11,651,391	61,546	25,422	10,374,828	1,189,595	كما في 31 ديسمبر 2017
					صافي القيمة المدرجة بالدفاتر:
					كما في 31 ديسمبر 2017
المجموع	سيارات	أثاث وتركيبات	منشآت وماكينات	مباني	التكلفة
دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	
21,832,551	447,510	643,613	17,914,150	2,827,278	كما في 1 يناير 2016
930,987	89,620	37,529	803,838	-	إضافات
(8,650)	(8,650)	-	-	-	استبعادات
(572,220)	-	(67,316)	(504,904)	-	شطب
22,182,668	528,480	613,826	18,213,084	2,827,278	كما في 31 ديسمبر 2016
12,784,623	297,204	540,577	10,553,669	1,393,173	الاستهلاك المتراكم
1,487,935	102,301	118,824	1,144,555	122,255	كما في 1 يناير 2016
(7,159)	(7,159)	-	-	-	الحمل للسنة
(450,276)	-	(62,357)	(387,919)	-	المتعلق بالاستبعادات
13,815,123	392,346	597,044	11,310,305	1,515,428	المتعلق بالشطب
8,367,545	136,134	16,782	6,902,779	1,311,850	كما في 31 ديسمبر 2016
					صافي القيمة المدرجة بالدفاتر:
					كما في 31 ديسمبر 2016

تم توزيع مصروف الاستهلاك في بيان الدخل المجمع كما يلي:

2016	2017	تكلفة مبيعات وخدمات
دينار كويتي	دينار كويتي	مصروفات إدارية (إيضاح 21)
1,412,361	1,802,905	
75,574	59,116	
1,487,935	1,862,021	

يتم تشييد مباني المجموعة على أرض مستأجرة من الهيئة العامة للصناعة بموجب عقود تأجير سوف ينتهي سريانها في 31 يوليو 2018. وعقد التأجير قابل للتجديد لأجل غير محدد بقيم اسمية لإيجار الأرض دون أي علاوة تستحق عند تجديد العقد.

خلال السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2016، اعتمد مجلس الإدارة شطب منشآت ومعدات بصافي قيمتها المدرجة بالدفاتر بمبلغ 121,944 دينار كويتي.

الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة

في 31 ديسمبر 2017

6 - موجودات مالية متاحة للبيع

2016	2017	
دينار كويتي	دينار كويتي	
3,223	3,223	صناديق ومحافظ مدارة
46,543	34,980	أسهم مسعرة
49,766	38,203	

إن أساليب تقييم الموجودات المالية المتاحة للبيع مفصّل عنها في إيضاح 28.

7 - مخزون

2016	2017	
دينار كويتي	دينار كويتي	
1,826,728	1,653,858	إسمنت ومواد التحميص الكيميائية
880,210	1,057,314	قطع غيار وأدوات
2,706,938	2,711,172	

8 - مدينون تجاريون

2016	2017	
دينار كويتي	دينار كويتي	
8,110,180	9,719,862	مدينون تجاريون
(40,000)	(40,000)	ناقصاً: مخصص ديون مشكوك في تحصيلها
8,070,180	9,679,862	

كما في 31 ديسمبر 2017، أدرجت المجموعة مخصصاً بمبلغ 40,000 دينار كويتي (2016: 40,000 دينار كويتي) للديون المشكوك في تحصيلها.

كما في 31 ديسمبر، فيما يلي تحليل تقادم الأرصدة التجارية المدينة غير منخفضة القيمة:

متأخرة السداد ولكن غير منخفضة القيمة					
المجموع	أكثر من 180 يوماً	91-180 يوماً	أقل من 90 يوماً	غير متأخرة السداد أو منخفضة القيمة	
دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	
9,679,862	2,639,017	1,183,164	1,347,236	4,510,445	2017
8,070,180	306,168	248,039	1,080,754	6,435,219	2016

ليس من ممارسة المجموعة الحصول على ضمان على الأرصدة التجارية المدينة.

الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة

في 31 ديسمبر 2017

9 - أرصدة مدينة أخرى

2016	2017	
دينار كويتي	دينار كويتي	
494,250	706,132	مدفوعات مقدماً لموردين
280,560	352,624	مدينو موظفين
-	879,093	إيرادات لم يصدر بها فواتير
118,852	76,821	تأمينات وأرصدة مدينة أخرى
893,662	2,014,670	

10 - موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر

2016	2017	
دينار كويتي	دينار كويتي	
30,360	-	موجودات مالية محتفظ بها لغرض المتاجرة:
		أسهم مسعرة
2,365,571	2,209,657	موجودات مالية مصنفة كمدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر:
2,395,931	2,209,657	صناديق ومحافظ إدارة

إن أساليب تقييم الموجودات المالية المدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر مفصّل عنها في الإيضاح 28.

11 - ودائع محددة الأجل

إن الودائع محددة الأجل بمبلغ 4,000,000 دينار كويتي (2016: 4,000,000 دينار كويتي) مدرجة بالدينار الكويتي وهي مودعة لدى بنوك محلية.

إن الودائع محددة الأجل ذات فترة استحقاق تزيد عن 3 أشهر وأقل عن 12 شهراً من تاريخ الإيداع وتكتسب فائدة بمعدلات الودائع قصيرة الأجل ذات الصلة.

12 - الأرصدة لدى البنوك والنقد

لأغراض بيان التدفقات النقدية المجمع، تتكون الأرصدة لدى البنوك والنقد مما يلي:

2016	2017	
دينار كويتي	دينار كويتي	
22,993	7,978	النقد في الصندوق
5,869,963	6,118,646	أرصدة لدى البنوك والمؤسسات المالية
5,892,956	6,126,624	

13 - رأس المال وتوزيعات الأرباح

المصرح به والمصدر والمدفوع بالكامل

2016	2017
دينار كويتي	دينار كويتي
5,760,951	10,000,000

100,000,000 سهم بقيمة 100 فلس لكل سهم مدفوعة نقدًا

وافق المساهمون في الجمعية العمومية السنوية المنعقدة في 17 مايو 2017 على توزيعات أرباح نقدية بقيمة 80 فلس لكل سهم (31 ديسمبر 2015: 60 فلس لكل سهم) بمبلغ 4,474,360 دينار كويتي (31 ديسمبر 2015: 3,355,771 دينار كويتي) وأسهم منحة بعدد 42,390,490 سهم (بنسبة 73.58 % تقريباً من الأسهم القائمة كما في 31 ديسمبر 2016) (31 ديسمبر 2015: لا شيء). كما وافق المساهمون في الجمعية العمومية غير العادية المنعقدة في 14 يونيو 2017 على زيادة رأس المال المصدر والمدفوع بالكامل بمبلغ 4,239,049 دينار كويتي وذلك من خلال إصدار 42,390,490 سهم منحة. تم دفع توزيعات الأرباح النقدية وإصدار أسهم المنحة لاحقاً بعد الموافقة عليها. حصلت الشركة الأم على موافقة الجهات الرقابية على إصدار أسهم المنحة وتم التأشير بذلك في السجل التجاري بتاريخ 16 يوليو 2017.

أقترح مجلس الإدارة توزيعات أرباح نقدية بقيمة 60 فلس لكل سهم (2016: 80 فلس لكل سهم). وسوف يتم دفع توزيعات الأرباح النقدية، في حالة موافقة الجمعية العمومية السنوية عليها، إلى المساهمين بعد الحصول على الموافقات الرقابية اللازمة.

14 - علاوة إصدار أسهم

تمثل هذه العلاوة النقد المستلم بما يزيد عن القيمة الاسمية للأسهم المصدرة. إن علاوة إصدار الأسهم ليست متاحة للتوزيع باستثناء في الحالات التي ينص عليها قانون الشركات.

15 - أسهم خزينة

2016	2017
1,680,000	2,916,185
2.92 %	2.92 %
1,377,600	2,309,619
585,062	585,062

عدد أسهم الخزينة

نسبة الأسهم المصدرة

القيمة السوقية (دينار كويتي)

التكلفة (دينار كويتي)

إن الرصيد في احتياطي أسهم الخزينة بمبلغ 33,825 دينار كويتي (2016: 33,825 دينار كويتي) غير متاح للتوزيع. كما أن الاحتياطيات والأرباح المرحلة بما يعادل تكلفة أسهم الخزينة المحتفظ بها غير متاحة للتوزيع على مدى فترة ملكية أسهم الخزينة.

16 - الاحتياطي الإجمالي

وفقاً لمتطلبات قانون الشركات والنظام الأساسي للشركة الأم، يتم تحويل نسبة 10 % من ربح السنة الخاص بمساهمي الشركة الأم قبل حصة مؤسسة الكويت للتقدم العلمي وضريبة دعم العمالة الوطنية والزكاة ومكافأة أعضاء مجلس الإدارة إلى الاحتياطي الإجمالي. يجوز للشركة الأم أن تقرر وقف مثل هذه التحويلات السنوية عندما يصل الاحتياطي إلى نسبة 50 % من رأس المال المدفوع.

إن توزيع هذا الاحتياطي الإجمالي للشركة الأم محدد بالمبلغ المطلوب لتوزيع أرباح بنسبة 5 % من رأس المال المدفوع في السنوات التي لا تسمح فيها الأرباح المرحلة بتأمين هذا الحد.

الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة

في 31 ديسمبر 2017

17 - الاحتياطي الاختياري

طبقاً لمتطلبات النظام الأساسي للشركة الأم، يتم تحويل نسبة 10 % من ربح السنة الخاص بمساهمي الشركة الأم قبل حصة مؤسسة الكويت للتقدم العلمي وضريبة دعم العمالة الوطنية والزكاة ومكافأة أعضاء مجلس الإدارة إلى الاحتياطي الاختياري. يجوز وقف مثل هذه التحويلات السنوية بناء على قرار الجمعية العمومية لمساهمي الشركة الأم استناداً إلى توصية مجلس الإدارة. لا توجد قيود على توزيع الاحتياطي الاختياري.

18 - مكافأة نهاية الخدمة للموظفين

فيما يلي الحركات في المخصص المسجل في بيان المركز المالي المجموع:

2016	2017	
دينار كويتي	دينار كويتي	
1,416,260	1,591,972	كما في 1 يناير
391,943	489,861	المحمل للسنة
(216,231)	(197,824)	المدفوع خلال السنة
1,591,972	1,884,009	كما في 31 ديسمبر

19 - دائنون ومصروفات مستحقة

2016	2017	
دينار كويتي	دينار كويتي	
375,130	279,916	دائنون تجاريون
4,581,035	4,827,792	مصروفات مستحقة متعلقة بالموظفين ومصروفات مستحقة أخرى
511,056	511,056	دفعه مقدماً مستلمة من مقاول الباطن
425,753	467,204	حصة مؤسسة الكويت للتقدم العلمي وضريبة دعم العمالة الوطنية والزكاة مستحقة
115,000	150,000	مكافأة أعضاء مجلس الإدارة مستحقة
6,007,974	6,235,968	

20 - صافي إيرادات استثمار

2016	2017	
دينار كويتي	دينار كويتي	
82,224	318,591	إيرادات توزيعات أرباح
161,370	11,866	أرباح محققة من بيع موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر
(78)	(303)	خسارة انخفاض قيمة موجودات مالية متاحة للبيع
6,246	(12,705)	(خسائر) أرباح غير محققة من موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر
(11,337)	(223)	مصروفات استثمار
238,425	317,226	

الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة

في 31 ديسمبر 2017

21 - مصروفات إدارية

2016	2017	
دينار كويتي	دينار كويتي	
1,102,444	893,577	تكاليف موظفين
58,873	138,082	أتعاب مهنية
75,574	59,116	استهلاك (إيضاح 5)
182,061	168,185	مصروفات بيع وتوزيع
189,002	282,322	أخرى
1,607,954	1,541,282	

22 - ربحية السهم الأساسية والمخفضة

تحتسب ربحية السهم الأساسية والمخفضة الخاصة بمساهمي الشركة الأم من خلال تقسيم ربح السنة الخاص بمساهمي الشركة الأم على المتوسط المرجح لعدد الأسهم العادية خلال السنة، ناقصاً المتوسط المرجح لعدد أسهم الخزينة القائمة كما يلي:

2016	2017	
دينار كويتي	دينار كويتي	
(معاد إدراجها)		
7,701,828	10,016,008	ربح السنة الخاص بمساهمي الشركة الأم (دينار كويتي)
سهم	سهم	
100,000,000	100,000,000	المتوسط المرجح لعدد الأسهم العادية
(2,916,185)	(2,916,185)	ناقصاً: المتوسط المرجح لعدد أسهم الخزينة
97,083,815	97,083,815	المتوسط المرجح لعدد الأسهم القائمة
79.33	103.17	ربحية السهم الأساسية والمخفضة الخاصة بمساهمي الشركة الأم (فلس)

حيث إنه ليس هناك أدوات مخففة قائمة، فإن ربحية السهم الأساسية والمخفضة متطابقة.

تم إعادة إدراج احتساب ربحية السهم لسنة 2016 لغرض احتساب أسهم المنحة المصدرة في 2017.

23 - مطلوبات محتملة

في 31 ديسمبر 2017، كان على المجموعة مطلوبات محتملة بمبلغ 6,131,259 دينار كويتي (2016: 6,642,556 دينار كويتي) فيما يتعلق بخطابات ضمان ناتجة ضمن سياق الأعمال الطبيعي وليس من المتوقع أن ينشأ عنها التزامات مادية. للمطلوبات المحتملة فترة استحقاق تزيد عن 12 شهراً من تاريخ البيانات المالية. لا تتوقع الإدارة أن تنشأ أية مطلوبات قد يكون لها تأثيراً مادياً على المركز المالي المجموع للمجموعة.

24 - التزامات

في 31 ديسمبر 2017، كان على المجموعة التزامات رأسمالية تتعلق بشراء ممتلكات ومنشآت ومعدات بمبلغ 936,902 دينار كويتي (2016: 3,614,265 دينار كويتي). إن الالتزامات ذات فترة استحقاق تقل عن 12 شهراً من تاريخ البيانات المالية. ومن المتوقع أن يتم التسليم خلال 12 شهراً من تاريخ البيانات المالية.

الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة

في 31 ديسمبر 2017

25 - معلومات القطاع

لأغراض الإدارة، تم تنظيم المجموعة إلى وحدات أعمال استناداً إلى المنتجات والخدمات ولديها قطاعا تشغيل اثنان يمكن رفع التقارير عنهما وهي خدمات قطاع النفط وخدمات القطاعات غير النفطية. تتعامل الإدارة مع عمليات هذين القطاعين بشكل منفصل لأغراض اتخاذ القرارات وتوزيع الموارد وتقييم الأداء. يتم تقييم أداء القطاع على أساس الأرباح أو الخسائر التشغيلية.

خدمات القطاعات النفطية

تتكون خدمات القطاعات النفطية من الصب الخرساني والتحفيز لمختلف الطلبات وبيئات التشغيل المتعلقة بالحفر للتقيب عن النفط. وتتضمن بصورة رئيسية كافة خدمات الصب الخرساني للآبار وخدمات التدخل لاستكمال الآبار.

خدمات القطاعات غير النفطية

تتكون الخدمات غير النفطية من عدد من الخدمات المتنوعة في مجال خدمات الصحة والسلامة والخدمات البيئية والهندسية والاستشارات.

يعرض الجدول التالي معلومات عن الإيرادات ونتائج القطاعات فيما يتعلق بقطاعات الأعمال لدى المجموعة:

السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2016		السنة المنتهية في 31 ديسمبر 2017			
خدمات	خدمات	خدمات	خدمات	خدمات	خدمات
القطاع	القطاع	القطاع	القطاع	القطاع	القطاع
النفطية	النفطية	النفطية	النفطية	النفطية	النفطية
دينامي	دينامي	دينامي	دينامي	دينامي	دينامي
23,639,304	21,522,662	29,853,291	21,522,662	6,213,987	26,623,622
(11,909,236)	(12,423,698)	(18,015,823)	(12,423,698)	(6,106,587)	(17,254,296)
11,730,068	9,098,964	11,837,468	9,098,964	107,400	9,369,326
		(2,158,486)			(2,087,205)
		322,082			427,901
		10,001,064			7,710,022

يعرض الجدول التالي معلومات عن موجودات القطاعات فيما يتعلق بقطاعات الأعمال لدى المجموعة:

في 31 ديسمبر 2016		في 31 ديسمبر 2017			
خدمات	خدمات	خدمات	خدمات	خدمات	خدمات
القطاع	القطاع	القطاع	القطاع	القطاع	القطاع
النفطية	النفطية	النفطية	النفطية	النفطية	النفطية
دينامي	دينامي	دينامي	دينامي	دينامي	دينامي
34,333,544	27,994,368	36,183,892	27,994,368	1,850,348	29,947,805
		2,247,860			2,445,697
		38,431,752			32,393,502
8,065,653	7,580,585	8,119,977	7,580,585	54,324	7,599,946

الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة

في 31 ديسمبر 2017

26 - معاملات مع أطراف ذات علاقة

يمثل الأطراف ذات علاقة المساهمين الرئيسيين والشركات التي تخضع للسيطرة المشتركة للشركة الأم وأعضاء مجلس الإدارة وموظفي الإدارة العليا للمجموعة والشركات التي يمارسون عليها سيطرة أو سيطرة مشتركة أو تأثيراً ملموساً. يتم الموافقة على سياسات تسعير وشروط هذه المعاملات من قبل إدارة الشركة الأم.

مكافأة موظفي الإدارة العليا

فيما يلي مكافأة أعضاء مجلس الإدارة والأعضاء الآخرين بالإدارة العليا خلال السنة:

2016	2017	
دينار كويتي	دينار كويتي	
426,756	430,081	رواتب ومزايا قصيرة الأجل
16,674	16,674	مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
443,430	446,755	

وافق المساهمون في الجمعية العمومية السنوية المنعقدة في 17 مايو 2017 على مكافأة أعضاء مجلس الإدارة المقترحة بمبلغ 115,000 دينار كويتي للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2016. وقد تم دفعها لاحقاً بعد الموافقة عليها. اقترح مجلس الإدارة دفع مكافأة لأعضاء مجلس الإدارة للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2017 بمبلغ 150,000 دينار كويتي ويخضع هذا الاقتراح لموافقة الجمعية العمومية السنوية.

27 - إدارة المخاطر

تكمن المخاطر في أنشطة المجموعة ولكن يتم إدارة هذه المخاطر بطريقة التحديد والقياس والمراقبة المستمرة وفقاً لحدود المخاطر والضوابط الأخرى. إن هذه الطريقة في إدارة المخاطر ذات أهمية كبيرة لاستمرار المجموعة في تحقيق الأرباح ويتحمل كل فرد بالمجموعة مسئولية التعرض للمخاطر المتعلقة بمسؤولياته. تتعرض المجموعة لمخاطر الائتمان ومخاطر السيولة ومخاطر أسعار الفائدة/معدلات الربح ومخاطر العملات الأجنبية ومخاطر أسعار الأسهم.

يتحمل مجلس إدارة الشركة الأم المسئولية كاملة عن منهج إدارة المخاطر الشامل واعتماد استراتيجيات ومبادئ المخاطر. لم يتم إجراء أي تغييرات جوهرية على أهداف وسياسات إدارة المخاطر خلال السنتين المنتهيتين في 31 ديسمبر 2017 و31 ديسمبر 2016. تقوم إدارة المجموعة بمراجعة واعتماد سياسات إدارة كل فئة من هذه المخاطر الموجزة أدناه:

27.1 مخاطر الائتمان

إن مخاطر الائتمان هي مخاطر أن يتسبب الطرف المقابل في خسارة مالية للمجموعة بسبب الإخفاق في الوفاء بالتزامه. تنشأ مخاطر الائتمان ضمن سياق العمل الطبيعي للمجموعة. تسعى المجموعة إلى الحد من مخاطر الائتمان فيما يتعلق بالعملاء عن طريق وضع حدود ائتمانية للعملاء من الأفراد ومراقبة الذمم المدينة القائمة.

الضمان والتعزيزات الائتمانية الأخرى

لا تحتفظ المجموعة بأي ضمان أو تعزيزات ائتمانية أخرى مقابل أي من الموجودات المالية في 31 ديسمبر 2017 و2016.

تركيزات الحد الأقصى للتعرض لمخاطر الائتمان

تنشأ التركيزات عندما يشترك عدد من الأطراف المقابلة في أنشطة متشابهة، أو في أنشطة ضمن نفس المنطقة الجغرافية،

الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة

في 31 ديسمبر 2017

أو عندما يكون لهم سمات اقتصادية متماثلة مما قد يجعل قدرتهم على الوفاء بالتزامات تعاقدية تتأثر بشكل مماثل بالتغيرات في الظروف الاقتصادية أو السياسية أو غيرها. تشير التركيزات إلى الحساسية النسبية لأداء المجموعة نحو التطورات التي تؤثر على قطاع أعمال بذاته أو على منطقة جغرافية معينة. تحد المجموعة من تركيزات مخاطر الائتمان عن طريق إبرام المعاملات مع عدد كبير من العملاء ومع عملاء في قطاعات متنوعة. إضافة إلى ذلك، تتم مراقبة الأرصدة المدينة على أساس مستمر مما يؤدي إلى عدم تعرض المجموعة للديون المدومة بصورة جوهرية. يمثل حساب أكبر 5 عملاء للمجموعة نسبة 97% (2016: 96%) من الأرصدة التجارية المدينة القائمة في 31 ديسمبر 2017.

فيما يتعلق بمخاطر الائتمان الناتجة من الموجودات المالية الأخرى للمجموعة، فإن تعرض المجموعة لمخاطر الائتمان ينتج من تعثر الطرف المقابل، بحيث يعادل الحد الأقصى للتعرض لمخاطر الائتمان القيمة المدرجة بالدفاتر لهذه الأدوات. تم إيداع الأرصدة لدى البنوك لدى مؤسسات مالية حسنة السمعة.

27.2 مخاطر السيولة

إن مخاطر السيولة هي مخاطر عدم مقدرة المجموعة على الوفاء بالمطلوبات عند استحقاقها. قد تنتج مخاطر السيولة عن التقلبات في السوق أو تدني درجة الائتمان مما قد يتسبب في نضوب بعض مصادر التمويل على الفور. وللحد من هذه المخاطر، قامت الإدارة بتنويع مصادر التمويل وإدارة الموجودات مع أخذ السيولة في الاعتبار ومراقبة السيولة على أساس يومي. تتطلب سياسة المبيعات بأقساط آجلة لدى المجموعة سداد المبالغ خلال 60 إلى 90 يوماً من تاريخ الفاتورة ويتم تسوية الأرصدة التجارية الدائنة عادة خلال 60 إلى 90 يوماً من تاريخ الشراء.

يلخص الجدول التالي استحقاقات المطلوبات المالية غير المخصومة لدى المجموعة في 31 ديسمبر، استناداً إلى تواريخ السداد التعاقدية.

31 ديسمبر 2017			دائنون ومصروفات مستحقة (باستثناء الدفعة مقدماً المستلمة من مقابل الباطن) التزامات
أقل من 3 أشهر	3 إلى 12 شهراً	المجموع	
دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	
5,724,912	-	5,734,742	
-	936,902	936,902	

31 ديسمبر 2016			دائنون ومصروفات مستحقة (باستثناء الدفعة مقدماً المستلمة من مقابل الباطن) التزامات
أقل من 3 أشهر	3 إلى 12 شهراً	المجموع	
دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	
5,447,954	48,964	5,496,918	
-	3,614,265	3,614,265	

27.3 مخاطر السوق

إن مخاطر السوق هي مخاطر تقلب قيمة أصل نتيجة التقلبات في متغيرات السوق مثل أسعار الفائدة وأسعار العملات الأجنبية وأسعار الأسهم سواء كانت تلك التغيرات بسبب عوامل تتعلق بالاستثمار الفردي أو جهة الإصدار له أو العوامل التي تؤثر على جميع الاستثمارات المتداولة في السوق.

تدار مخاطر السوق على أساس توزيعات الموجودات المحددة مسبقاً على فئات الموجودات المختلفة وتنويع الموجودات من حيث التوزيع الجغرافي وتركيزات قطاع الأعمال والتقييم المستمر لظروف واتجاهات السوق وتقدير الإدارة للتغيرات طويلة وقصيرة الأجل في القيمة العادلة.

27.3.1 مخاطر أسعار الفائدة

إن مخاطر أسعار الفائدة هي مخاطر تقلب القيمة العادلة أو التدفقات النقدية المستقبلية لأداة مالية بسبب التغيرات في أسعار الفائدة في السوق. لا تتعرض المجموعة حالياً لهذه المخاطر بصورة جوهرية.

الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة

في 31 ديسمبر 2017

27.3.2 مخاطر العملات الأجنبية

تنشأ مخاطر العملات الأجنبية عندما يتم إدراج المعاملات التجارية المستقبلية والموجودات والمطلوبات المحققة بعملية تختلف عن العملة الرئيسية للمجموعة. إن مخاطر العملات الأجنبية هي مخاطر تقلب قيمة الأداة المالية نتيجة التغيرات في أسعار صرف العملات الأجنبية. تدار مخاطر العملات الأجنبية على أساس الحدود الموضوعة من قبل الإدارة والتقييم المستمر لحركات أسعار صرف العملات الأجنبية الحالية والمتوقعة.

يبين الجدول التالي العملات التي تتعرض المجموعة لمخاطر العملات الأجنبية لها بصورة جوهرية في 31 ديسمبر على موجوداتها ومطلوباتها النقدية. يحتسب التحليل تأثير التغير بنسبة 5 % في سعر صرف العملات مقابل الدينار الكويتي على بيان الدخل المجمع مع الاحتفاظ بكافة المتغيرات الأخرى ثابتة:

التأثير على ربح السنة		
2016	2017	
دينار كويتي	دينار كويتي	
60,536	66,925	دولار أمريكي

إن التعرض لمخاطر العملات الأجنبية الأخرى ليس جوهرياً بالنسبة للبيانات المالية المجمعة للمجموعة. وليس هناك تأثير مباشر على الإيرادات الشاملة الأخرى للمجموعة.

27.3.3 مخاطر أسعار الأسهم

تنتج مخاطر أسعار الأسهم من التغيرات في القيم العادلة للاستثمارات في الأسهم. تدير المجموعة مخاطر أسعار الأسهم على أساس توزيعات الموجودات المحددة مسبقاً بين فئات الموجودات المتنوعة والتقييم المستمر لظروف واتجاهات السوق وتقدير الإدارة للتغيرات طويلة وقصيرة الأجل في القيمة العادلة.

فيما يلي التأثير على بيان الدخل المجمع (نتيجة التغير في القيمة العادلة للموجودات المالية المدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر) وبيان الدخل الشامل المجمع (نتيجة التغير في القيمة العادلة للموجودات المالية المتاحة للبيع) بسبب التغير المحتمل بصورة معقولة في مؤشرات السوق مع الاحتفاظ بكافة المتغيرات الأخرى ثابتة:

2016		2017		مؤشرات السوق	
التأثير على بيان الدخل المجمع	التأثير على بيان الدخل المجمع	التأثير على بيان الدخل المجمع	التأثير على بيان الدخل المجمع	التأثير على بيان الدخل المجمع	التأثير على بيان الدخل المجمع
دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي
2,312	-	5%	1,749	-	5%
15	1,518	5%	\$	-	5%

سوق الكويت
للأوراق المالية
أخرى

الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة

في 31 ديسمبر 2017

28 - القيمة العادلة للأدوات المالية

لا تختلف القيمة العادلة للأدوات المالية بصورة مادية عن قيمتها المدرجة بالدفاتر. بالنسبة للموجودات المالية والمطلوبات المالية ذات الطبيعة السائلة أو التي تستحق على المدى القصير (أقل من ثلاثة أشهر)، فإن القيم المدرجة بالدفاتر تعادل قيمتها العادلة تقريباً.

لم يطرأ أي تغيير على الطرق وأساليب التقييم المستخدمة لغرض قياس القيمة العادلة مقارنة بفترة التقارير المالية السابقة.

يتناول الجدول التالي تحليل الأدوات المالية المسجلة بالقيمة العادلة حسب مستوى الجدول الهرمي لقياس القيمة العادلة:

المجموع	المستوى 3	المستوى 1	
دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	في 31 ديسمبر 2017
			موجودات مقاسة بالقيمة العادلة
38,203	3,223	34,980	موجودات مالية متاحة للبيع
2,209,657	2,209,657	-	موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر
2,247,860	2,212,880	34,980	

المجموع	المستوى 3	المستوى 1	
دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	في 31 ديسمبر 2016
			موجودات مقاسة بالقيمة العادلة
49,766	3,223	46,543	موجودات مالية متاحة للبيع
2,395,931	2,365,571	30,360	موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر
2,445,697	2,368,794	76,903	

تم تصنيف القيمة العادلة للاستثمارات في أوراق مالية أعلاه طبقاً لسياسة قياس القيمة العادلة المدرجة ضمن الإيضاح 3. لم يكن هناك أي تحويلات بين المستويات المختلفة للقيمة العادلة خلال السنة.

فيما يلي الحركة في المستوى 3 من الجدول الهرمي لقياس القيمة العادلة خلال السنة:

في 31 ديسمبر 2017	الخسارة المسجلة في بيان الدخل المجموع	صافي المشتريات والمبيعات	في 1 يناير 2017	
دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	دينار كويتي	موجودات مقاسة بالقيمة العادلة
3,223	-	-	3,223	موجودات مالية متاحة للبيع
2,209,657	(839)	(155,075)	2,365,571	موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر
2,212,880	(839)	(155,075)	2,368,794	

الشركة الوطنية للخدمات البترولية ش.م.ك.ع. وشركاتها التابعة

إيضاحات حول البيانات المالية المجمعة

في 31 ديسمبر 2017

في 31 ديسمبر 2016 دينار كويتي	الربح المسجل في بيان الدخل المجموع دينار كويتي	صافي المشتريات والمبيعات دينار كويتي	في 1 يناير 2016 دينار كويتي
3,223	-	-	3,223
2,365,571	4,266	2,248,440	112,865
2,368,794	4,266	2,248,440	116,088

موجودات مقاسة بالقيمة العادلة
موجودات مالية متاحة للبيع
موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة
من خلال الأرباح أو الخسائر

إن القيمة العادلة للأدوات المالية الأخرى لا تختلف بصورة جوهرية عن قيمتها المدرجة بالدفاتر.

29 - إدارة رأس المال

إن هدف المجموعة الرئيسي من إدارة رأس المال هو ضمان المحافظة على معدلات رأس المال الجيدة لدعم الأعمال التي تقوم بها وتحقيق أعلى قيمة يحصل عليها المساهم.

تقوم المجموعة بإدارة هيكل رأس المال وإجراء تعديلات عليه في ضوء التغيرات في الظروف الاقتصادية. للمحافظة على هيكل رأس المال أو تعديله، يجوز للمجموعة تعديل مدفوعات الأرباح إلى المساهمين أو رد رأس المال إلى المساهمين أو إصدار أسهم جديدة. لم يتم إجراء أي تغييرات على الأهداف أو السياسات أو الإجراءات خلال السنتين المنتهيتين في 31 ديسمبر 2017 و2016. يتكون رأس المال من بنود رأس المال الخاص بمساهمي الشركة الأم ويقدر ذلك بمبلغ 30,270,094 دينار كويتي كما في 31 ديسمبر 2017 (2016: 24,754,394 دينار كويتي).

30 - أرقام المقارنة

قامت المجموعة بإعادة تصنيف بعض البنود في البيانات المالية المجمعة للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2016 وذلك لكي تتوافق مع عرض السنة الحالية مع عدم التأثير على إجمالي الموجودات وإجمالي المطلوبات وحقوق الملكية للمجموعة للسنتين المنتهيتين في 31 ديسمبر 2017 و2016.

• بيان المركز المالي المجموع

تم إعادة تصنيف مبلغ 1,023 دينار كويتي من "موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر" إلى "أرصدة لدى البنوك ونقد" (إيضاح 10 وإيضاح 12).

• بيان الدخل المجموع

تم إعادة تصنيف "إيرادات المبيعات والخدمات" و"تكلفة المبيعات والخدمات" للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2016 لغرض خصم تم تقديمه لعمل بمبلغ 378,836 دينار كويتي. وبالتالي، تم تعديل معلومات القطاعات لفترة المقارنة كما هي معروضة في إيضاح 25 لغرض هذا المبلغ.

31 - إيرادات مبيعات وخدمات

يوضح الجدول التالي إجمالي مبالغ "إيرادات المبيعات والخدمات" والخصم المتضمنة في بيان الدخل المجموع للسنتين المنتهيتين في 31 ديسمبر 2017 و2016.

2016 دينار كويتي	2017 دينار كويتي	إجمالي إيرادات المبيعات والخدمات الخصم
27,002,458 (378,836)	30,458,291 (605,000)	
26,623,622	29,853,291	صافي إيرادات المبيعات والخدمات



NAPESCO
نابيسكو

الشركة الوطنية للخدمات البترولية (ش.م.ك) عامة
National Petroleum Services Co. (K.S.C.G.)



ANNUAL
REPORT
2017

www.napesco.com



الشركة الوطنية للخدمات البترولية (ش.م.ك) عامة
National Petroleum Services Co. (K.S.C.G.)





H. H. Shaikh
Sabah Al-Ahmad Al-Jaber Al-Sabah
Amir of the State of Kuwait



H. H. Shaikh
Nawaf Al-Ahmad Al-Jaber Al-Sabah
Crown Prince of the State of Kuwait



H. H. Shaikh
Jaber Mubarak Al-Hamad Al-Sabah
Prime Minister of the State of Kuwait



CONTENTS

BOARD OF DIRECTORS	9
CHAIRMAN'S SPEECH	10
AUDIT COMMITTEE REPORT	12
CORPORATE GOVERNANCE REPORT	14
FINANCIAL PERFORMANCE FOR LAST 10 YEARS	23
COMPANY OUTLINE	28
CERTIFICATES & AWARDS	29
PRINCIPAL COMPANIES & ACCREDITATIONS	31
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR 2017	34



BOARD OF DIRECTORS



Omran Habib Jawhar Hayat
Chairman



Khaled Hamdan Al-Saif
Deputy Chairman
& Managing Director



Fahad Yaqoup Al-Joan
Member (Independent)



Sheikh Hamad Jaber Al-Sabah
Member (Independent)



Munawer Anwar Al-Nouri
Member



Muhaimen Ali Behbehani
Member



Ali Masoud Hayat
Member

TO OUR SHAREHOLDERS



Ladies, Gentlemen and NAPESCO Shareholders

On behalf of the Board of Directors and NAPESCO's employees, I welcome you and am pleased to present our 2017 Annual Report. First, I would like to share with you some important developments related to our operational and contractual activities.

During the last year we have continued to demonstrate both strong performance and achievements which are clearly reflected in the financial results and profit achieved in 2017.

Achievements for the year 2017 include the following:

- We secured an Agreement with Kuwait Oil Company to supply Float Equipment for Development Drilling & Workover Wells for 3 years valued at KD 2,250,866.
- We secured a contract with Kuwait National Petroleum Company for Integrated Oil Spill Response Services for Refineries valued at KD 1,691,504.
- We secured a manpower contract for the provision of engineers and operators with Petrochemical Industries Company for a period of one year with the possibility of an extension of six months valued at KD 873,985.
- We received a Variation Order to extend our contract for the provision of Earth Moving Equipment and Personnel for Environmental and Restoration Services, Phase 4 with Joint Operations, Wafra for a period of 12 months.
- We have been qualified by Kuwait Oil Company, as a major contractor, to carry out oil-contaminated soil remediation work through the establishment of alliances with the following companies:
 - Jereh Energy Services Corporation- Chinese Company
 - Remedx Remedation Services- Canadian Company , through NAPESCO International Petroleum Services Company (100% owned by National Petroleum Services Company), noting that these alliances will enable National Petroleum Services Company to participate in the general tenders offered by Kuwait Oil Company to provide such Services .

These were some of the Company's major achievements in 2017. Additionally the company continues to create promising investment opportunities and increase its operational volume with its key customers by adding new operational activities.

In 2017 we added Fracturing Services to our OFS business line which positions us very well to further provide innovative technology that drives incremental increases in the production of oil and gas.



The Financial Results for the year ending 31/12/2017 include the following:

- The Company achieved revenue from Sales & Services amounting to KD 29,853,291 in 2017 compared with KD 26,623,622 in 2016, an increase of 12.13%.
- A Net Profit of KD 10,001,064 was realized in 2017 (103.17 Fills per Share) compared with KD 7,710,022 in 2016 (79.33 Fills per Share), an increase of 29.72%.
- Shareholders' Equity has increased to KD 30,311,775 in 2017 compared with KD 24,793,556 in 2016, an increase of 22.26%.

Thus, the Company maintained continuous growth in achieving greater revenues and higher profits.

In light of the Company's results and achievements the Board of Directors extends its sincere appreciation and gratitude to all employees of the Company who have participated and contributed to this success. Likewise, I would also like to extend my sincere thanks and appreciation to the Company's Board of Directors with regard to their efforts in developing and implementing the strategic plans to ensure the continuity of the company and the development of its performance, achieving the required returns and avoiding market risks.

To our shareholders, we thank you for your confidence and support. We shall continue to enhance and develop the company's performance while striving to meet if not exceed your expectations.

The Board of Directors has recommended that 60% of the nominal share value (60 fills per share) This cash dividend are due to the Company's registered shareholders at the end of the maturity date. and has recommended to reward the members of the Board of Directors with KD 150,000.

Finally, I pray for the continuation of this successful trend enabling us to serve our shareholders and our beloved country Kuwait.


Omran Habib Hayat
 Chairman

**THE AUDIT COMMITTEE REPORT
NATIONAL PETROLEUM SERVICES COMPANY
FOR THE FISCAL YEAR ENDED DECEMBER 31, 2017**

The Audit Committee assists the Board of Directors in the performance of supervisory responsibilities for financial reporting process and internal control system and the audit process and procedures for monitoring the company's compliance with laws and regulations and the rules of professional conduct. The Committee consists of three (3) members, including two independent members. The Commission reviews any accounting matters important, including complex and unusual transactions and areas that contain professional and regulatory reports, and understand their impact on the financial statements and express their opinions and make recommendations to the Board of Directors. It also reviews the audit results with the company's management and monitors the external auditors, including any difficulties faced by the results. The audit of financial statements is done on a regular basis prior to submission to the Board of Directors, and the Committee submits their views and recommendations on the matter to the Board of Directors in order to ensure the transparency and fairness of the financial reports.

FUNCTIONS OF THE COMMITTEE:

- The Audit Committee is responsible for making recommendations to the Board regarding the appointment and removal of the external auditor. If the Committee determines that there is a need to change the external auditor, the Committee will submit its recommendations to the Board about the need to monitor a new external auditor and the criteria for selecting the new auditor.
- Resolve any disagreements between the company management and the auditor regarding financial reporting.
- Pre-approve all audit services and other services.
- Hire a consultant or independent accountants or others to advise the company or to assist in an investigation.
- Request any information needed by the Commission from the staff. All staff members are instructed to cooperate in meeting the requests of the Committee or with external parties, and meeting with company officials and observers of the external auditors or outside counsel as necessary.
- Assess the adequacy in the company's internal control systems and prepare a review of the internal control report.
- Report regularly to the Board on the work of the Commission and related issues and related recommendations.
- Provide an open channel of communication between the internal audit department and the external auditors and the Board of Directors.

Summary of Audit Committee meetings:

Member Name	Role	Meeting 1	Meeting 2	Meeting 3	Meeting 4	Meeting 5
		2 Feb. 2017	21 Feb. 2017	16 April 2017	18 July 2017	25 Oct. 2017
Sheikh/ Hamad Jaber Al Sabah	Chairman of Committee independent	√	√	√	√	√
Mr. Fahad Yacoub Al Jouan	Member-independent	√	√	×	√	√
Mr. Munawer Anwar Al Nouri	Member	√	√	√	×	√
Mrs. Kawkab Khalil Mohamad	BOD Secretary	√	√	√	√	√



Hamad Jaber Al Sabah
Chairman of Committee

CORPORATE GOVERNANCE REPORT FOR NATIONAL PETROLEUM SERVICES COMPANY FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2017

RULE I BUILDING A BALANCED STRUCTURE FOR THE BOARD

- About the Board of Directors:

Name	Ranking Members	Qualifications & Experience	Date of Election / Appointment
Mr. Omran Habib Jouhar Hayat	Chairman	Bachelor of engineering and master of business administration – experience in management & real estate development	17/05/2017
Mr. Khaled Hamdan Al-Saif	Deputy Chairman & CEO	Bachelor of electrical engineering – experience in the oil sector and general management	17/05/2017
Sheikh Hamad Jaber Al-Subah	Member (Independent)	Bachelor of finance – experience in accounting, auditing and general management	17/05/2017
Mr. Ali Masoud Hayat	Member (Non-Executive)	Bachelor of business administration and finance – experience in investment management and general management	17/05/2017
Mr. Fahad Yaaqoub Al-Jouan	Member (Independent)	Bachelor business administration-General management and investment experience.	17/05/2017
Mr. Munawer Anwar Al-Nouri	Member (Non-Executive)	Bachelor of Finance & Accounts – experience in accounting & audit and general management	17/05/2017
Mr. Muhaimen Ali Behbehani	Member (Non-Executive)	Bsc mechanical engineering – experience in the oil sector and general management	17/05/2017
Ms. Kawkab Khalil	The Secretary	Institute of business professionals — experience in Administrative Affairs	18/02/2015

• About the Board of Directors' meetings:

Member Name	Meeting1 12/02/2017	Meeting2 21/02/2017	Meeting3 19/04/2017	Meeting4 16/05/2017	Meeting5 24/05/2017	meeting6 11/06/2017	Meeting6 (Repeated) 25/07/2017	Meeting 706/11/2017	No. of Meetings
Mr. Omran Habib Jouhar Hayat Chairman	√	√	√	√	√	√	√	√	8
Mr. Khaled Hamdan Al-Saif Deputy Chairman & CEO	×	√	√	√	√	√	√	√	7
Sheikh Hamad Jaber Al-Subah Independent Member	√	√	√	√	√	√	√	√	8
Mr. Ali Masoud Hayat Non-Execetive Member	√	√	√	√	√	√	√	√	8
Mr. Fahad Yaaqoub Al-Jouan Independent Member	√	√	√	√	√	√	√	√	8
Mr. Munawer Anwar Al-Nouri Non-Execetive Member	√	√	√	×	√	√	×	√	6
Mr. Muhaimen Ali Behbehani Non-Execetive Member	×	×	√	√	√	√	×	√	5

- A summary of how to apply the requirements of registration and coordination and keeping the minutes of meetings of the Board of Directors of the company.

The Board Secretary manages and coordinates all activities related to the Board of Directors, consistent with relevant governance documents. The Secretary of the Board of Directors shall be appointed by the Board and may be among the members of the Board or the Executive Management or from outside. The Secretary of the Board shall be appointed or dismissed by a decision of the Board of Directors. The Secretary of the Board of Directors, under the supervision of the Chairman of the Board of Directors, shall ensure compliance with the procedures adopted by the Board in relation to the circulation of information between the members of the Council and its committees and the Executive Management. The Board Secretary shall also schedule meetings of the Board, delivery and distribution of information and coordination between members of the Board and other stakeholders in the company, including shareholders and various departments of the company and the competent staff.

RULE II

PROPER IDENTIFICATION OF TASKS AND RESPONSIBILITIES

How the company defines the policy of the functions, responsibilities, and duties of each of the board members and executive management, as well as the authorities delegated to the executive management

- The Board has defined the responsibilities of its members and the authorities granted to them and the members of the executive management of the company as well as the detailed job description of the Chairman of the Board of Directors, the Board Member, the CEO of the Company and the other members of the Executive Management and the Secretary of the Board of Directors.
- Achievements of the Board of Directors during the year
 - The Board held 8 meetings to discuss the development of the company's performance
 - The Board has formed specialized committees for both audit and risk - investment - nominations and bonuses

- The Board approved the quarterly budgets and the annual budget of the company
 - The Board adopted the capital and operational budget for 2018
 - The Board adopted the company's five-year strategic plan
 - The Board held several discussion sessions to measure the Company's progress in relation to the Company's strategic plan
- About the application of the requirements for the formation of the board of specialized committees with independence:

Committee Name	Members	Date & Duration	No. of Meetings & Summary
Internal Audit & Risk Management	Mr. Hamad Jaber Al-Sabah - Chief	11 June 2017	5 Meetings - review of audit and risk reports and performance.
	Mr. Fahad Yaqoub Al-Jouan - Member	3 Years	
	Mr. Munawer Anwar Al-Nouri - Member		
Nomination & Remuneration	Mr. Muhaimen Ali Behbehani - Chief	11 June 2017	3 Meetings
	Mr. Khaled Hamdan Al-Saif - Member	3 Years	
	Mr. Ali masoud Hayat - Member		

-
- A summary of how to apply the requirements that allow board members to obtain accurate and timely information and data

The Secretary of the Board of Directors in cooperation with the Investor Relations Unit shall be responsible for providing all the information and data related to the activities of the company to be reviewed by any of the members of the Board of Directors or shareholders upon request. The Company's departments shall ensure that the required information is sent to the Investor Relations Unit accurately and in a timely manner.

RULE III

SELECTION OF QUALIFIED MEMBERS OF THE BOARD OF DIRECTORS AND EXECUTIVE MANAGEMENT

- About the application of the requirements for the formation of the Nominations and Remuneration Committee

The Nomination and Remuneration Committee assists the Company's Board of Directors in fulfilling its supervisory responsibilities related to efficiency and integrity, adhering to the Company's nomination and remuneration policies and procedures, reviewing selection criteria and appointment procedures for Board members and senior management, and ensuring that the overall nomination policy and methodology is consistent with the Company's strategic objectives.

- Report on remuneration to Board members and Executive Management

The Board of Directors has approved a total bonus for all members of the Board of Directors with a value of 1.5% of the total profits of KD 150,000 distributed as follows:

KD 30,000 for the Chairman of the Board of Directors

KD 20,000 for each of the six members

Not to distribute any additional bonuses to the members of the committees and only the members of the board of directors

RULE IV

ENSURE THE INTEGRITY OF FINANCIAL REPORTS

- Written commitments by both the Board of Directors and the Executive Management of the integrity and integrity of the prepared financial reports

The Board of Directors, represented by its Chairman and the Executive Management represented by the Company's Chief Financial Officer, made written commitments confirming the accuracy and integrity of the Company's financial statements in accordance with the principle of accountability and enhancing the confidence of shareholders and other stakeholders in the transparency and credibility of the company's operations.

- About the application of the requirements of the composition of the Audit Committee

The Audit and Risk Committee assists the Board in performing its supervisory responsibilities for the financial reporting process, the internal control system, the audit process and the Company's compliance procedures with the laws, regulations and codes of professional conduct, performing the supervisory responsibilities of the Board on current and emerging risk issues associated with the Company's activities, to take corrective action and to establish the necessary controls to work on limiting them and determining acceptable rates against the expected benefits and to submit recommendations to the Board of Directors. If the Board of Directors objects to any of the recommendations of the Audit and Risk Committee, it shall issue a documented statement detailing the reasons for non-compliance with the recommendations of the Committee.

The Board of Directors is also committed to appoint an independent auditor or external auditors to ensure the integrity of the reports prepared by him.

RULE V

DEVELOP SOUND RISK MANAGEMENT AND INTERNAL CONTROL SYSTEMS

- A brief statement on the application of the requirements for forming an independent department / office / risk management unit

The Audit and Risk Committee provides adequate resources and appropriate systems to the Risk Management Department. It assesses systems and mechanisms for identifying and controlling the various risks that the Company may face in order to identify weaknesses in this regard. Review the organizational structure of the Risk Management Unit and submit its recommendations in this regard prior to their approval by the Board of Directors.

- Summary of internal control and control systems

The Board of Directors approved internal control procedures and systems and ensured their application within the Company. It also appointed a specialized unit to prepare a report on the adequacy of the Company's internal control systems and any recommendations related to improving the efficiency of these systems.

- A brief statement on the application of management / office formation requirements / independent internal audit unit

The Company has established an independent internal audit unit

RULE VI **PROMOTE PROFESSIONAL BEHAVIOR AND ETHICAL VALUES**

- A summary of the Charter of work values and ethics, which includes standards and determinants of professional conduct and ethical values

The Board of Directors has set standards for the consolidation of ethical concepts and values in the Company. The Company expects Board members, including independent members, to perform their duties to the maximum extent possible and act in a manner that reflects and enhances the image and reputation of the Company. The rules and ethics of professional conduct confirm the company's policy and consider guidelines for:

- Promote honest and ethical behavior that positively reflects on the company.
 - Maintain an institutional climate that preserves the value, integrity and dignity of every individual.
 - Ensure compliance with the laws, rules and regulations governing the activities and operations of the company, and ensure proper use of the company's assets
- Summary of policies and mechanisms on reducing conflicts of interest

These rules and ethics demonstrate the criteria for how each manager, officer or employee acts with all stakeholders in the company and the general public. These rules are ultimately designed to ensure that others perceive the company as an institution committed to high standards of integrity in all its transactions

RULE VII **DISCLOSURE AND TRANSPARENCY IN AN ACCURATE AND TIMELY MANNER**

- Summary of the application of strict and transparent disclosure and disclosure mechanisms that define aspects, areas and characteristics of disclosure

The Board of Directors has established systems and policies for disclosure and transparency. These systems and policies aim at achieving equality and transparency, preventing conflicts of interest and exploiting internal information. The policy is also intended to regulate the company's disclosure of material information and to provide a mechanism for announcements in relation to corporate governance directives.

During the year, the company disclosed the basic data and information to all shareholders and investors through periodic and timely disclosure

- About the application of the disclosure requirements of the Board of Directors and Executive Management.

The Investor Relations Department maintains a special register that includes all the disclosures of the members of the Board of Directors, the Executive Management and persons familiar with the material information of the Company by virtue of their position or relationship with the Company.

- A brief statement on the application of the requirements of the formation of the Investor Affairs Unit

The Company has an independent Investor Relations Unit, which is responsible for providing the necessary data, information and reports to investors through customary disclosure methods

- How to develop IT infrastructure and rely heavily on disclosures

The company's website contains a special section of the disclosures, where all the company's disclosures are downloaded first-hand through the investor relations unit.

RULE VIII RESPECT FOR SHAREHOLDERS' RIGHTS

- A summary of the application of the requirements for the identification and protection of the general rights of shareholders, in order to ensure fairness and equality among all shareholders

In accordance with the Corporate Governance Guidelines issued by the Capital Markets Authority, in addition to the Articles of Association and Corporate Articles of Incorporation and Internal Policies, the regulatory controls and rules for protecting the rights of interested parties, in particular shareholders. This aims to protect the financial positions of companies and to carry out their tasks in the service of economic development and society. The ultimate success of the company is the result of the joint efforts of many parties including employees, investors and other parties that have business relations with the company.

- A summary of the establishment of a special register to be kept with the clearing agency as part of the requirements for continuous follow-up of shareholder data

A special record has been created for the Clearing Agency which includes all the data related to the shareholders and is updated periodically

- How to encourage shareholders to participate and vote in general meetings of the company

The company encourages its shareholders through the investors relation unit and encourages them to participate in meetings and vote on decisions taken

RULE IX RECOGNIZING THE ROLE OF STAKEHOLDERS

- About systems and policies that protect and recognize the rights of stakeholders

The Company has established a policy and mechanism to regulate the relationship with stakeholders and related parties in order to preserve their rights and reduce potential conflicts of interest. The Company respects and protects the rights of stakeholders in accordance with applicable laws of the relevant State such as Labor Law, Corporate Law and Executive Regulations, contracts between the parties and any additional undertakings made by the Company towards the stakeholders, as the protection of the rights of stakeholders under the laws provides them with the opportunity to obtain actual damages in case of violation of any of their rights.

- How to encourage stakeholders to participate in the follow-up of the company's various activities

The company has developed a mechanism to facilitate the access of stakeholders to report any

improper practices that may be exposed to them and encourage them to follow up the company's various activities

RULE X

ENHANCE AND IMPROVE PERFORMANCE

- A summary of the implementation of the requirements for the development of mechanisms that allow for continuous access to training programs and courses by members of the Board of Directors and Executive Management

The Nomination and Rewards Committee adopted a system for training and sensitizing members of the Board of Directors on the roles entrusted to them and encouraging them to participate effectively in the development and follow-up of general policies and strategies.

- How to assess the performance of the Board as a whole, and the performance of each member of the Board of Directors and Executive Management

The Nomination and Remuneration Committee has established a general framework for monitoring and evaluating the performance of each member of the Board of Directors and Executive Management in order to identify the aspects required for their development or development in each of them. Also, the members of the General Assembly can be transparent about the level of performance of the Board of Directors and Executive Management.

- An overview of the Board's efforts to develop value creation for the company's employees by achieving strategic objectives and improving performance rates

The Board of Directors of the Company has adopted a mechanism for the determination and monitoring of performance indicators on an ongoing basis in order to ensure continuous improvement of the performance of employees and the development of the Company's activities

RULE XI

FOCUS ON THE IMPORTANCE OF SOCIAL RESPONSIBILITY

- A summary of the development of a policy to ensure a balance between each of the objectives of the company and the objectives of society

The company's commitment to social responsibility is key to the company's success. We aim to operate under a sustainable business model that generates value by building in-depth, long-term relationships with customers and other members of the community in which they operate. Corporate social responsibility is embodied in the values adopted by the company and forms the basis for how the work is carried out. The products are developed and the services are provided according to the company's objectives and obligations. The company believes that social responsibility is no longer a matter of volunteering to help society alone, but is a fundamental pillar of solidarity in building society

- About the programs and mechanisms used to help highlight the company's efforts in the field of social work

The company provides many programs that contribute to the development of the community, including,

but not limited to, receiving university students, introducing them to the activities of the company, and developing awareness programs for them to contribute in preparing them for the labor market upon graduation. The company also contributes to social institutions such as Kuwait Foundation for the Advancement of Sciences.

Tasks and achievements of committees formed by the Board of Directors:

First: Audit and Risk Committee

- The Committee met five times during 2017.
- Review the accuracy, validity and integrity of financial and operational information, means of measuring and classifying risks and reporting.
- Review regulations to ensure compliance with policies, plans, procedures, laws and regulations that can have a significant impact on processes and reports and whether the company is committed to doing so.
- Review the means of asset protection and verify the existence of such assets where appropriate. And to review and evaluate the economic and efficient use of resources.
- The Committee reviews and recommends to the Board of Directors on the formulation and development of overall risk tolerance, and overall risk framework. Reports are received from the Company's management regarding the Company's policies and procedures relating to the Company's compliance with risk limits,
- Review specific processes at the request of the Audit Committee or the management of the company
- Conduct an annual assessment of the Group's governance, risk and control framework to arrive at a conviction on the design and completeness of the framework for the Group's activities and risk characteristics;
- Monitor and evaluate the effectiveness of the Company's risk management system.
- Review the quality of external auditors' performance and degree of coordination with the Audit and Risk Committee.
- Review the internal control statement by the senior management and the related opinion of the auditor on audit planning.

SECOND: MANAGEMENT OF NOMINATIONS AND BONUSES

- The Committee met 3 times in 2017.
- The Committee's recommendation is to accept the nomination and re-nominate the members of the Board of Directors and the Executive Management.
- Establish a clear policy for the remuneration of directors and executive management, with annual review of the required skills requirements for Board membership.
- To attract applications from those wishing to hold executive positions as needed, and to study and review such applications.
- Defining the various segments of the bonuses to be awarded to employees, such as the fixed bonus

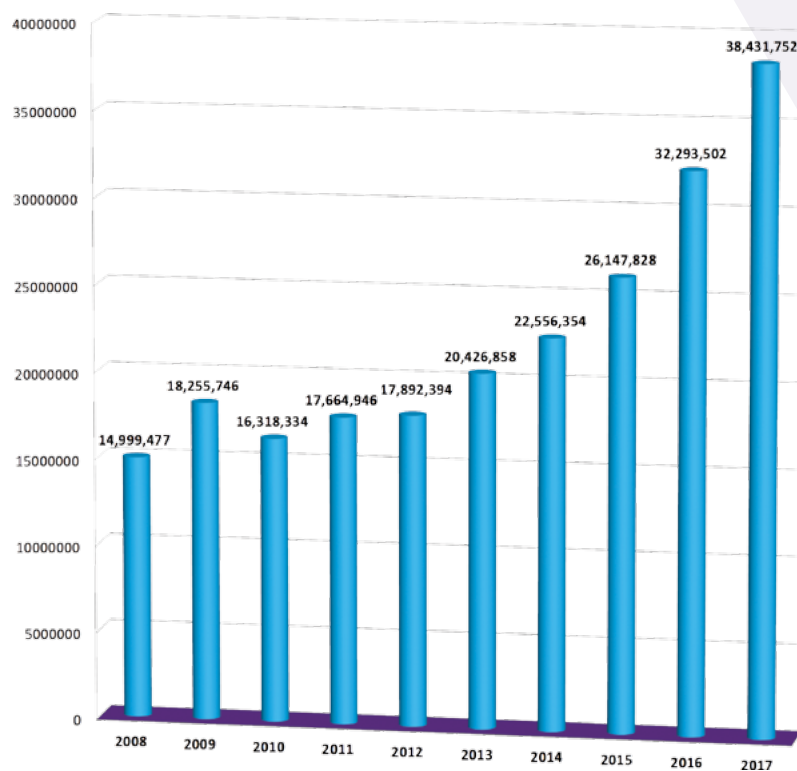
segment, the performance bonus segment, the bonus in the form of shares, and the end of service bonus segment.

- Develop job descriptions for executive members, non-executive members and independent members.
- Ensure that the independence of the independent board member is not denied.
- Prepare a detailed annual report on all bonuses granted to the members of the Board of Directors and the Executive Management, whether amounts, benefits, whatever their nature or name, provided that this report is submitted to the General Assembly for approval and to be read by the Chairman of the Board.

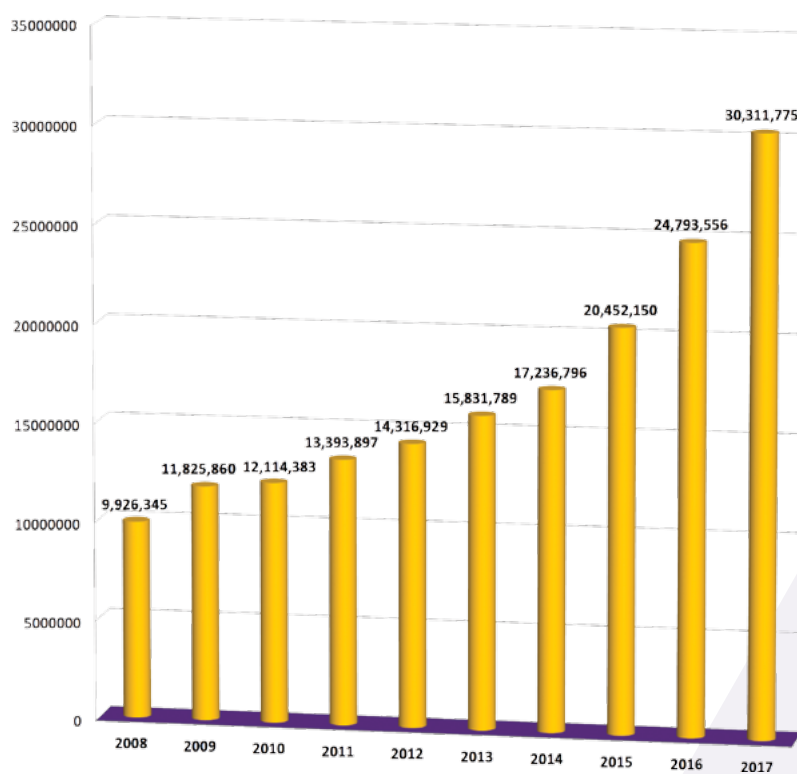
NAPESCO 10 YEARS PERFORMANCE 2017

Items	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Sales & Services Revenue	6,529,437	7,176,554	10,558,225	16,377,366	11,630,357	14,803,852	16,065,962	19,609,382	26,623,622	29,853,291
Gross Profit	1,546,339	1,776,778	2,438,304	3,514,425	3,550,275	4,259,683	4,933,630	6,496,986	9,369,626	11,837,468
Net Profit	192,774	2,172,901	1,588,570	2,338,400	2,226,756	2,811,380	3,392,479	5,684,989	7,710,022	10,001,064
EPS	4	41	30	42	40	50	61	102	138	103
Cash Dividend	-	25	20	25	30	35	45	60	80	60
Share Capital	5,486,620	5,486,620	5,486,620	5,486,620	5,760,951	5,760,951	5,760,951	5,760,951	5,760,951	10,000,000
Shareholders Equity	9,926,345	11,825,860	12,114,383	13,393,897	14,316,929	15,831,789	17,236,796	20,452,150	24,793,556	30,311,775
Total Assets	14,999,477	18,255,746	16,318,334	17,664,946	17,892,394	20,426,858	22,556,354	26,147,828	32,293,502	38,431,752

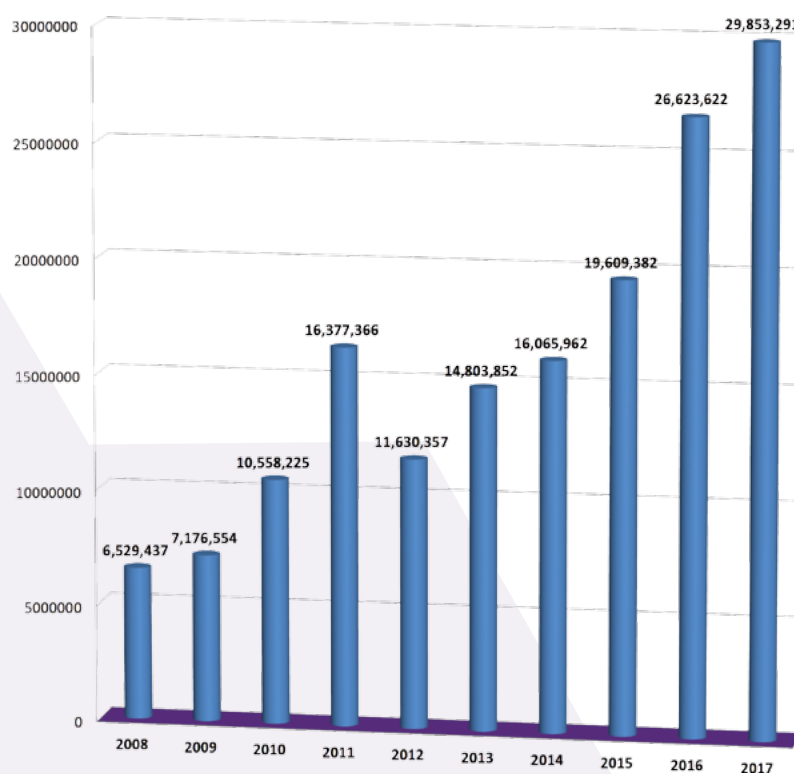
TOTAL ASSETS



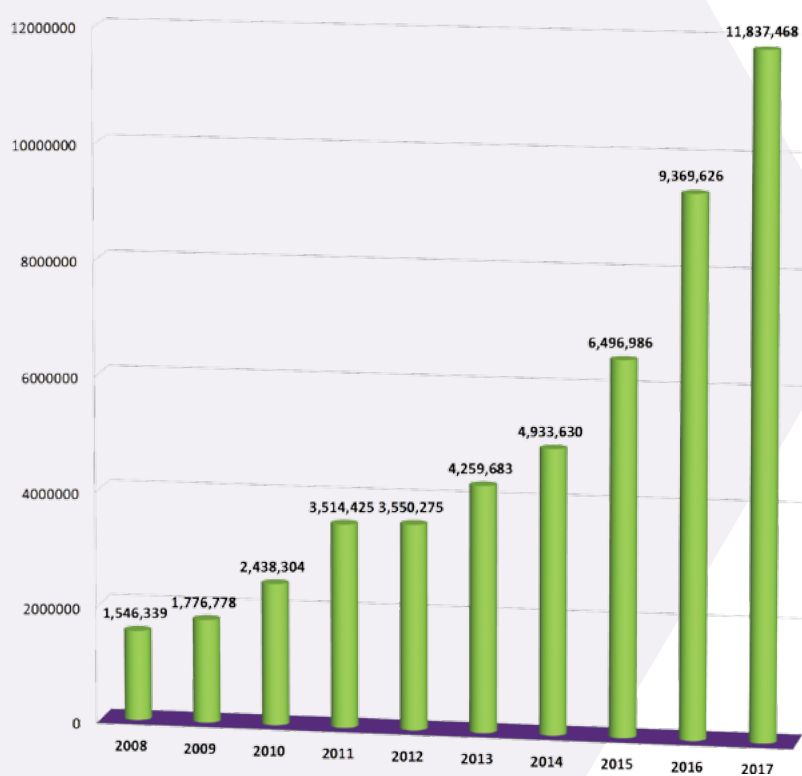
SHAREHOLDERS EQUITY



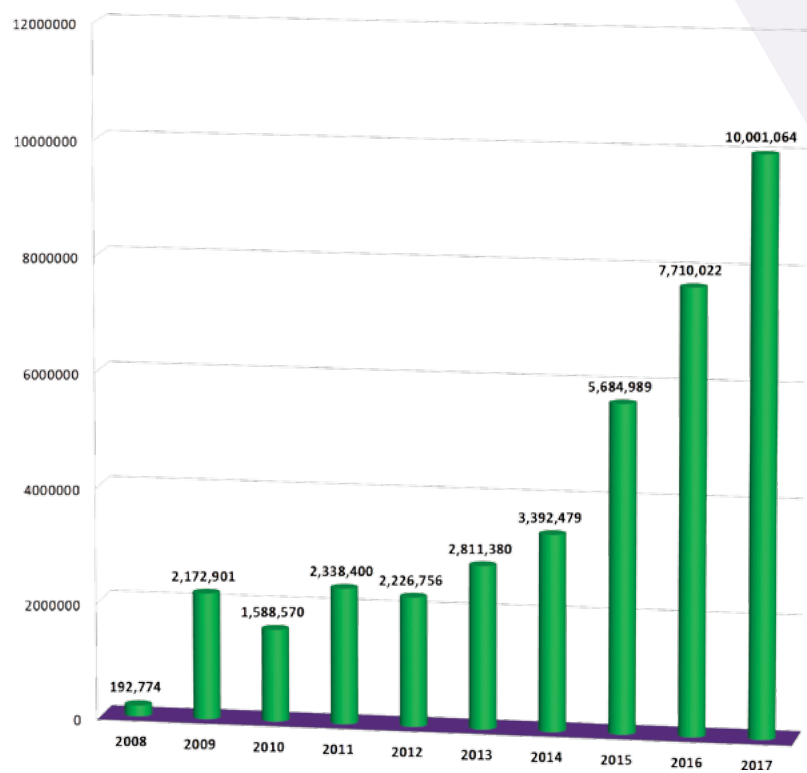
SALES & SERVICES REVENUE



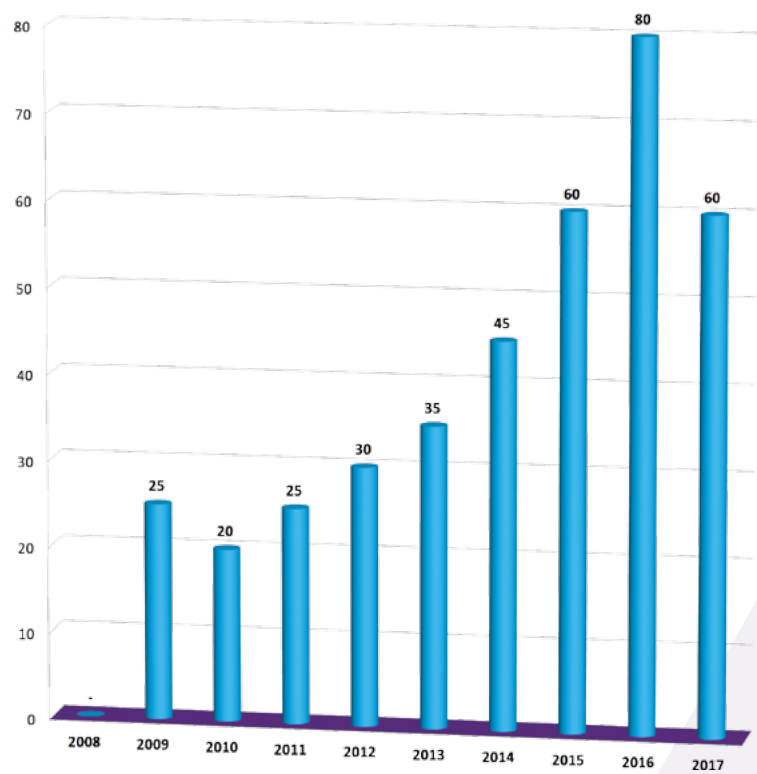
GROSS PROFIT



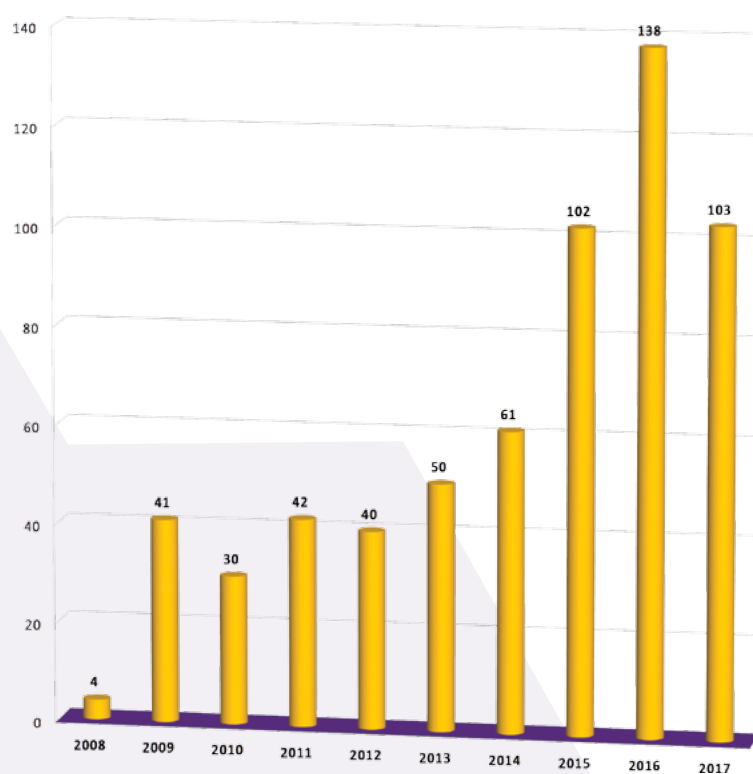
NET PROFIT



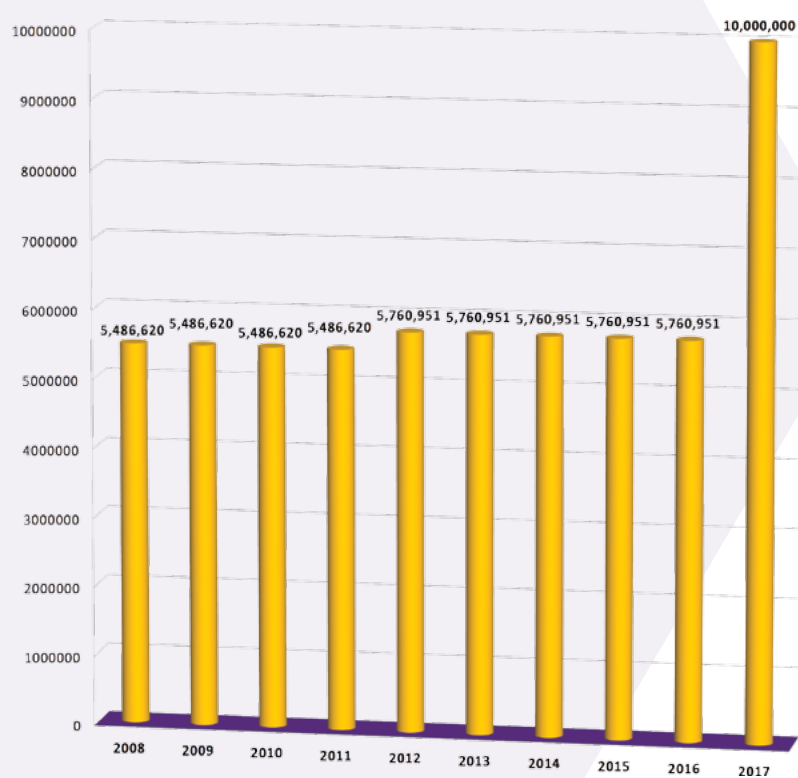
CASH DIVIDEND



EPS



CAPITAL



COMPANY OUTLINE

Name of the Company:	National Petroleum Services Company (K.S.C.G.)
Commercial Registration No.:	49911 dated 28 March 1993
Date Established:	3rd of January 1993
Date Listed on the K S E:	18th of October 2003
Address:	Shuaibah Industrial Area, Blk 3, St. 6, Plot 76
P.O. Box:	9801 Ahmadi 61008 Kuwait
Tel.:	+965 22251000
Fax:	+965 22251010
Website:	www.napesco.com
Authorized Capital:	10.000.000 KD
Paid Up:	10.000.000 KD
Nominal Value of the Share:	100 Fils
Auditor	



Al Aiban, Al Osaimi & Partners ERNST & YOUNG

Address:	Safat Square Bool, Kuwait , 18-21st Floor, Baitak Tower, Ahmed Al-Jaber St.
P.O. Box:	74 Safat 13006 Kuwait
Tel.:	+965 2295 5000
Fax:	+965 22456419
Email:	kuwait@kw.ey.com - ey.com/mena - www.ey.com/me



Accountants and Consultants

Address:	Al-Shaheed Tower, 6th Floor Khalid Ben Al-Waleed Street, Sharq, Kuwait
P.O. Box:	25578, Safat 13116 Kuwait
Tel.:	+965 2242 6999
Fax:	+965 2240 1666
Website:	www.bdointernational.com

CERTIFICATES



AWARDS



PRINCIPAL COMPANIES

COMPANY NAME	COUNTRY OF ORIGIN	SERVICES
ENSERVE ENGG PVT LTD	SOUTH AFRICA	LEAK DETECTION AND REPAIRING, EMISSION MONITORING
MEKE DENIZ TEMIZLIGI LTD.SERVICES	TURKEY	OIL SPILL CONTROL AND MANAGEMENT
CHINA OIL HBP SCIENCE & TECHNOLOGY CORPORATION LTD.	CHINA	PRODUCTION TEST SEPARATORS, PROCESS EQUIPMENTS
FILTERS S.R.L	ITALY	PROCESS FILTERS
HIRO NISHA SYSTEMS PVT, LTD.	INDIA	HIGH PRESSURE, POSITIVE DISPLACEMENT TRIPLEX PLUNGER PUMPS
SWELORE ENGG. PVT. LTD	INDIA	CHEMICAL DOSING /INJECTION SYSTEMS
WEIR SPECIALY PUMPS CO.	U.S.A.	PUMPS - CENTRIFUGAL (Horizontal)
SLEDGEHAMMER OIL TOOLS PVT. LTD.	INDIA	CASING HARDWARE EQUIPMENT
BABCOCK VALVES S.A.	SPAIN	MECHANICAL VALVES
YANTAI JEREH OILFIELD SERVICES GROUP CO.	CHINA	EPC & SOIL REMEDIATION
PROCESS S.R.L.	ITALY	THIRD PARTY INSPECTION SERVICES
ARGENTECH SOLUTIONS INC.	USA	DRONES AND IMAGING SERVICES
COLOMBO DOCKYARD PLC	SRILANKA	SHIP BUILDING AND SHIP REPAIR SERVICES
BLUTEK S.R.L.	ITALY	INSTRUMENT AIR AND NITROGEN SYSTEMS
HONEYWELL	USA	SENSORS, PANELS AND SECURITY SYSTEMS
ALPHAMERS LTD.	INDIA	OIL SPILL RESPONSE AND MANAGEMENT
REMEDX REMEDIATION SERVICES	CANADA	SOIL REMEDIATION SERVICES
MUSC FZE	UAE	UNEXPLODED ORDNANCE SURVEY AND CLEARANCE, HYDROGRAPHIC SURVEY, LAND AND MARITIME SECURITY CONSULTING SERVICES
MS INDUSTRIAL SERVICES LIMITED	UK	ENVIRONMENTAL REMEDIATION, NORM MANAGEMENT
IRES- GEO TECHNOLOGY LTD.	UK	4D GEOPHYSICAL RESERVOIR MONITORING SERVICES

ACCREDITATION / CERTIFICATION

KUWAIT PETROLEUM CORPORATION

Training services provider

KUWAIT NATIONAL PETROLEUM COMPANY

Environmental services
 Environment impact assessment study
 Online laboratory maintenance services
 Supply, install, comm & maint of fire extinguishing systems
 Leak detection & repairing services (partnership)
 Oil spill control and management (partnership)
 Quantative risk assessment (qra) studies
 Industrial hygiene
 Hazop assessment
 Safety & fire
 Operation and maintenance of sludge handling
 Maintenance of on-lined and laboratory analyzers
 Fire suppression agent and systems installation
 Halon phase out consultancy
 Surveying and soil investigation

JOINT OPERATIONS- KHAFJI

Asbestos consultancy
 Environmental consultancy
 Indoor air quality services
 Stack emission monitoring services
 Crude oily sludge treatment
 Hydrocarbon contaminated soil treatment
 Seismic data interpretation & quality control

ENVIRONMENT PUBLIC AUTHORITY

Eia studies
 Environmental consultations
 Evaluation of existing environmental conditions
 Mercury contaminated soil treatment
 Halon management services

KUWAIT OIL COMPANY

Cementing services
 Coiled tubing, nitrogen and stimulation services
 Environmental consultancy
 Health, safety, environmental and management system consultancy services
 Waste management services
 Tubular cleaning services
 Laboratory analytical services for soil, oil and water (sow)
 Well testing services
 Environmental monitoring
 Local recruitment
 Maintenance of fire fighting system
 Soil remediation services
 Obm cutting treatment

JOINT OPERATIONS- WAFRA

Oily viscous liquid treatment
 Fire alarm and fire fighting system, design survey and assessment
 Environmental consultancy & monitoring
 Safety consultancy
 Consultancy services for fire protection system
 Well testing services
 Waste management services
 Engineering & risk assessment services
 Environmental restoration and earth moving works
 Analytical laboratory services

PETROCHEMICAL INDUSTRIES COMPANY

Leed consultancy
 Online laboratory maintenance services
 Fire fighting & fire alarm maintenance services

MINISTRY OF DEFENCE

Maintenance of fire alarm and fire fighting system

MINISTRY OF ELECTRICITY & WATER

Supply of industrial products
Environmental consultations services
Soil investigation

MINISTRY OF COMMUNICATIONS

Approval for marine maintenance

U.S. - DOT

Pressurized cylinder retester's identification number

DNV

Survey and maintenance of fire extinguishers & systems

LLOYD'S REGISTER

Survey and maintenance of fire extinguishers & systems

BUREAU VERITAS

Inspections and maintenance of fire extinguishing/
fire detection equipment and system aboard ships or
mobile offshore units
Inspections and maintenance of self contained
breathing apparatus aboard ships or mobile
offshore units

ISO 9001 : 2008

Quality management system

NIPPON KAIJI KYOKAI

Approved as a firm engaged in surveys and
maintenance of fire extinguisher equipment and
systems & self contained breathing apparatus

ISO 14001 : 2004

Environmental monitoring services including
laboratory testing of water, soil and air samples and
eia

ROSPA

The royal society for the prevention of accidents

ISO 17025 :2005

Testing laboratory tl-490

NATIONAL SAFETY COUNCIL

Certified safety instructor course

ISO 50001:2011

Energy management system

NATIONAL PETROLEUM SERVICES COMPANY K.S.C.P. AND ITS SUBSIDIARIES

CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

31 DECEMBER 2017



Building a better
working world

Ernst & Young
Al Arab, Al Qasbi & Partners
P.O. Box 74
18-21st Floor, Baitak Tower
Ahmed Al Jaber Street
Safat Square 13001, Kuwait

Tel: +965 2295 5000
Fax: +965 2245 6419
kuwait@kwey.com
ey.com/mena



Al Shaheed Tower, 6th Floor
Khaled Ben Al Waleed Street, Sharq
P.O. Box 25578, Safat 13116
Kuwait
Tel: +965 2242 6999
Fax: +965 2240 1666
www.bdointernational.com

INDEPENDENT AUDITORS' REPORT TO THE SHAREHOLDERS OF NATIONAL PETROLEUM SERVICES COMPANY K.S.C.P.

Report on the Audit of Consolidated Financial Statements

Opinion

We have audited the consolidated financial statements of National Petroleum Services Company K.S.C.P. (the "Parent Company") and its subsidiaries (collectively the "Group"), which comprise the consolidated statement of financial position as at 31 December 2017, and the consolidated statement of income, consolidated statement of comprehensive income, consolidated statement of changes in equity and consolidated statement of cash flows for the year then ended, and notes to the consolidated financial statements, including a summary of significant accounting policies.

In our opinion, the accompanying consolidated financial statements present fairly, in all material respects, the consolidated financial position of the Group as at 31 December 2017, and its consolidated financial performance and its consolidated cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs).

Basis for Opinion

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (ISAs). Our responsibilities under those standards are further described in the *Auditors' responsibilities for the Audit of the Consolidated Financial Statements* section of our report. We are independent of the Group in accordance with the International Ethics Standards Board for Accountants' *Code of Ethics for Professional Accountants (IESBA Code)* together with the ethical requirements that are relevant to our audit of the consolidated financial statements in the State of Kuwait, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with the IESBA Code. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Key Audit Matters

Key audit matters are those matters that, in our professional judgement, were of most significance in our audit of the consolidated financial statements of the current year. These matters were addressed in the context of our audit of the consolidated financial statements as a whole, and in forming our opinion thereon, and we do not provide a separate opinion on these matters. For each matter below, our description of how our audit addressed the matter is provided in that context.



INDEPENDENT AUDITORS' REPORT TO THE SHAREHOLDERS OF NATIONAL PETROLEUM SERVICES COMPANY K.S.C.P. (continued)

Report on the Audit of the Consolidated Financial Statements (continued)

Key Audit Matters (continued)

a) Recognition and measurement of revenue

Revenue is recognised when the risks and rewards of the underlying products have been transferred to the customer or when the services have been rendered. Revenue for individual jobs is measured based on the contractual terms and master agreements that are agreed with customers relating to oil field services and non-oil field services. Due to multi-element nature of such jobs involving supply of goods which are of specialised nature and rendering of services that comprises supply of manpower and equipment usage charges, there is significant risk of misstatement in recognition and measurement of revenue. Therefore, we considered recognition and measurement of revenue as a key audit matter.

Our audit procedures, among others, included assessing the appropriateness of the Group's revenue recognition accounting policies and compliance with those policies. Further, we performed test of details by verifying the revenue recognised to the underlying contracts, master agreements and records supporting delivery of goods and services rendered, including the testing of timing of revenue recognition through cut-off procedures. We also performed substantive analytical review which included a detailed comparison of revenue and gross profit margin with the previous year and budgets as well as product wise detailed analysis.

Disclosures relating to the policy for revenue recognition is given in Note 3 to the consolidated financial statements.

b) Provision for doubtful receivables

The Group does not follow any specific policy such as ageing analysis etc. relating to provision for doubtful trade receivables considering the nature of customers and specialized nature of the products and services that the Group provides. Generally, provision is determined on a case to case basis after considering the customer's current financial position, risk of default, historical collection pattern, disputes relating to invoices raised and any other available information for assessing the credit worthiness of the counterparties or to assess any potential recoverability concerns relating to invoices raised. Due to significant estimation involved in the determination of provision, it is considered as a key audit matter.

Our audit procedures included, among others, testing of receivables where no provision was recognised to check that there were no indicators of impairment. This included verifying if payments has been received since the year-end, reviewing historical payment patterns and any correspondence with customers on expected settlement dates. We selected a sample of the larger trade receivable balances where a provision for impairment of trade receivables was recognised and understood the rationale behind management's judgement. In order to evaluate the appropriateness of these judgements we verified whether balances were overdue, the customer's historical payment patterns and whether any post year-end payments has been received up to the date of completing our audit procedures. We also obtained corroborative evidence including correspondence supporting any disputes between the parties involved, attempts by management to recover the amounts outstanding and on the credit status of significant counterparties where available. By performing the procedures mentioned above we also challenged management's rationale where provisions were recognised on transactions that were not overdue as at the reporting date.



INDEPENDENT AUDITORS' REPORT TO THE SHAREHOLDERS OF NATIONAL PETROLEUM SERVICES COMPANY K.S.C.P. (continued)

Report on the Audit of the Consolidated Financial Statements (continued)

Auditors' Responsibilities for the Audit of the Consolidated Financial Statements (continued)

We communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

We also provide those charged with governance with a statement that we have complied with relevant ethical requirements regarding independence, and to communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on our independence, and where applicable, related safeguards.

From the matters communicated with those charged with governance, we determine those matters that were of most significance in the audit of the consolidated financial statements of the current year and are therefore the key audit matters. We describe these matters in our auditors' report unless law or regulation precludes public disclosure about the matter or when, in extremely rare circumstances, we determine that a matter should not be communicated in our report because the adverse consequences of doing so would reasonably be expected to outweigh the public interest benefits of such communication.

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

Furthermore, in our opinion proper books of account have been kept by the Parent Company and the consolidated financial statements, together with the contents of the report of the Parent Company's Board of Directors relating to these consolidated financial statements, are in accordance therewith. We further report that we obtained all the information and explanations that we required for the purpose of our audit and that the consolidated financial statements incorporate all information that is required by the Companies Law No. 1 of 2016, as amended, and its executive regulation, as amended, and by the Parent Company's Memorandum of Incorporation and Articles of Association, as amended, that an inventory was duly carried out and that, to the best of our knowledge and belief, no violations of the Companies Law No. 1 of 2016, as amended, and its executive regulation, as amended, nor of the Parent Company's Memorandum of Incorporation and Articles of Association, as amended, have occurred during the year ended 31 December 2017 that might have had a material effect on the business of the Parent Company or on its financial position.

BADER A. AL-ABDULJADER
LICENCE NO. 207 A
EY
(AL-AIBAN, AL-OSAIMI & PARTNERS)

FAISAL SAQER AL SAQER
LICENCE NO. 172 A
BDO AL NISF & PARTNERS

29 January 2018
Kuwait

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries
CONSOLIDATED STATEMENT OF INCOME

For the year ended 31 December 2017

	Notes	2017 KD	2016 KD
ASSETS			
NON-CURRENT ASSETS			
Property, plant and equipment	5	11,651,391	8,367,545
Intangible assets		173	16,524
Financial assets available for sale	6	38,203	49,766
		11,689,767	8,433,835
CURRENT ASSETS			
Inventories	7	2,711,172	2,706,938
Trade receivables	8	9,679,862	8,070,180
Other receivables	9	2,014,670	893,662
Financial assets at fair value through profit or loss	10	2,209,657	2,395,931
Term deposits	11	4,000,000	4,000,000
Bank balances and cash	12	6,126,624	5,892,956
		26,741,985	23,959,667
TOTAL ASSETS		38,431,752	32,393,502
EQUITY AND LIABILITIES			
EQUITY			
Share capital	13	10,000,000	5,760,951
Share premium	14	3,310,705	3,310,705
Treasury shares	15	(585,062)	(585,062)
Treasury shares reserve		33,825	33,825
Statutory reserve	16	4,604,793	3,541,472
Voluntary reserve	17	4,604,793	3,541,472
Foreign currency translation reserve		8,418	5,643
Cumulative changes in fair value		9,952	21,212
Retained earnings		8,282,670	9,124,176
EQUITY ATTRIBUTABLE TO EQUITY HOLDERS OF THE PARENT COMPANY		30,270,094	24,754,394
Non-controlling interests		41,681	39,162
TOTAL EQUITY		30,311,775	24,793,556
NON-CURRENT LIABILITY			
Employees' end of service benefits	18	1,884,009	1,591,972
CURRENT LIABILITY			
Accounts payable and accruals	19	6,235,968	6,007,974
TOTAL LIABILITIES		8,119,977	7,599,946
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		38,431,752	32,393,502



Omran Habib Jawhar Hayat
Chairman

The attached notes 1 to 33 form part of these consolidated financial statements

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

CONSOLIDATED STATEMENT OF COMPREHENSIVE INCOME

For the year ended 31 December 2017

		2017	2016
	Notes	KD	KD
Sales and services revenue	31	29,853,291	26,623,622
Cost of sales and services		(18,015,823)	(17,254,296)
GROSS PROFIT		11,837,468	9,369,326
Interest income		88,452	6,884
Other income		25,929	291,612
Net investments income	20	317,226	238,425
Write off of property, plant and equipment	5	-	(121,944)
Foreign exchange (loss) gain		(109,525)	12,924
Administrative expenses	21	(1,541,282)	(1,607,954)
PROFIT FOR THE YEAR BEFORE CONTRIBUTION TO KFAS, PROVISION FOR NLST, ZAKAT AND DIRECTORS' REMUNERATION		10,618,268	8,189,273
Kuwait Foundation for the Advancement of Sciences (KFAS)		(95,564)	(73,703)
National Labour Support Tax (NLST)		(265,457)	(204,732)
Zakat		(106,183)	(85,816)
Directors' remuneration		(150,000)	(115,000)
PROFIT FOR THE YEAR		10,001,064	7,710,022
Attributable to:			
Equity holders of the Parent Company		10,016,008	7,701,828
Non-controlling interests		(14,944)	8,194
		10,001,064	7,710,022
BASIC AND DILUTED EARNINGS PER SHARE ATTRIBUTABLE TO THE EQUITY HOLDERS OF THE PARENT COMPANY	22	103.17 fils	79.33 fils

The attached notes 1 to 33 form part of these consolidated financial statements

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries
CONSOLIDATED STATEMENT OF CASH FLOWS

For the year ended 31 December 2017

	2017	<i>2016</i>
	KD	<i>KD</i>
PROFIT FOR THE YEAR	10,001,064	7,710,022
OTHER COMPREHENSIVE (LOSS) INCOME		
<i>Other comprehensive (loss) income that may be reclassified to consolidated statement of income in subsequent periods:</i>		
Change in fair value of financial assets available for sale	(11,260)	6,030
Foreign currency translation adjustment	2,775	-
OTHER COMPREHENSIVE (LOSS) INCOME FOR THE YEAR	(8,485)	6,030
TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR	9,992,579	7,716,052
ATTRIBUTABLE TO:		
Equity holders of the Parent Company	10,007,523	7,707,858
Non-controlling interests	(14,944)	8,194
	9,992,579	7,716,052

The attached notes 1 to 33 form part of these consolidated financial statements

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

CONSOLIDATED STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY

For the year ended 31 December 2017

	Attributable to equity holders of the Parent Company									
	Share capital KD	Share premium KD	Treasury shares KD	Treasury shares KD	Statutory reserve KD	Voluntary reserve KD	Foreign currency translation reserve KD	Cumulative changes in fair value KD	Retained earnings KD	Non-controlling interests KD
At 1 January 2017	5,760,951	3,310,705	(585,062)	33,825	3,541,472	3,541,472	5,643	21,212	9,124,176	39,162
Profit (loss) for the year	-	-	-	-	-	-	-	-	10,016,008	(14,944)
Other comprehensive income (loss) for the year	-	-	-	-	-	-	2,775	(11,260)	-	-
									(8,485)	(8,485)
Total comprehensive income (loss) for the year	-	-	-	-	-	-	2,775	(11,260)	10,016,008	(14,944)
Issue of bonus shares (Note 13)	4,239,049	-	-	-	-	-	-	-	(4,239,049)	-
Dividends (Note 13)	-	-	-	-	-	-	-	-	(4,474,360)	-
Other adjustments	-	-	-	-	-	-	-	-	(17,463)	17,463
Transfer to reserves	-	-	-	-	1,063,321	1,063,321	-	-	(2,126,642)	-
AT 31 DECEMBER 2017	10,000,000	3,310,705	(585,062)	33,825	4,604,793	4,604,793	8,418	9,952	8,282,670	41,681
									30,270,094	30,311,775
At 1 January 2016	5,760,951	3,310,705	(585,062)	33,825	2,723,364	2,723,364	5,643	15,182	6,414,335	49,843
Profit for the year	-	-	-	-	-	-	-	-	7,701,828	8,194
Other comprehensive income for the year	-	-	-	-	-	-	-	6,030	-	-
									6,030	6,030
Total comprehensive income for the year	-	-	-	-	-	-	-	6,030	7,701,828	8,194
Dividends (Note 13)	-	-	-	-	-	-	-	-	(3,355,771)	-
Dividends to non-controlling interests	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(18,875)
Transfer to reserves	-	-	-	-	818,108	818,108	-	-	(1,636,216)	-
At 31 December 2016	5,760,951	3,310,705	(585,062)	33,825	3,541,472	3,541,472	5,643	21,212	9,124,176	39,162
									24,754,394	24,793,556

The attached notes 1 to 33 form part of these consolidated financial statements

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries
CONSOLIDATED STATEMENT OF CASH FLOWS

For the year ended 31 December 2017

	Notes	2017 KD	2016 KD
OPERATING ACTIVITIES			
Profit for the year		10,001,064	7,710,022
Adjustments to reconcile profit for the year to net cash flows:			
Depreciation and amortization		1,878,372	1,538,069
Write off of property, plant and equipment	5	-	121,944
Gain on sale of property, plant and equipment		(15,933)	(3,711)
Dividend income	20	(318,591)	(82,224)
Realised gain on sale of financial assets at fair value through profit or loss	20	(11,866)	(161,370)
Impairment loss on financial assets available for sale	20	303	78
Unrealized loss(gain) on financial assets at fair value through profit or loss	20	12,705	(6,246)
Investment expenses	20	223	11,337
Interest income		(88,452)	(6,884)
Foreign exchange loss (gain)		109,525	(12,924)
Provision for employees' end of service benefits	18	489,861	391,943
		12,057,211	9,500,034
Working capital adjustments:			
Inventories		(4,234)	362,252
Trade receivables		(1,609,682)	(2,528,552)
Other receivables		(1,121,008)	(547,533)
Accounts payable and accruals		52,113	1,750,635
Cash generated from operations		9,374,400	8,536,836
Employees' end of service benefits paid	18	(197,824)	(216,231)
Net cash flows from operating activities		9,176,576	8,320,605
INVESTING ACTIVITIES			
Purchase of property, plant and equipment	5	(5,175,993)	(930,987)
Proceeds from sale of property, plant and equipment		46,059	5,202
Purchase of financial assets at fair value through profit or loss		(76,776)	(2,248,440)
Proceeds from sale of financial assets at fair value through profit or loss		262,211	161,370
Dividend income received	20	318,591	82,224
Investment expenses paid	20	(223)	(11,337)
Interest income received		88,452	6,884
Net cash flows used in investing activities		(4,537,679)	(2,935,084)
FINANCING ACTIVITIES			
Dividends paid	13	(4,408,004)	(3,364,926)
Dividend paid to non-controlling interests		-	(18,875)
Net cash flows used in financing activities		(4,408,004)	(3,383,801)
NET INCREASE IN BANK BALANCES AND CASH			
Foreign currency translation adjustment		2,775	-
Bank balances and cash at 1 January	12	5,892,956	3,891,236
BANK BALANCES AND CASH AT 31 DECEMBER	12	6,126,624	5,892,956

The attached notes 1 to 33 form part of these consolidated financial statements

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

At 31 December 2017

1- CORPORATE INFORMATION

The Group comprises National Petroleum Services Company K.S.C.P. (the "Parent Company") and its subsidiaries (collectively the "Group"). The Parent Company was established as a Kuwaiti shareholding Company on 3 January 1993 and was listed on the Kuwait Stock Exchange Market on 18 October 2003. The registered office of the Parent Company is at Industrial Shuaiba, Al-Ahmadi, Plot 3, P.O. Box 9801, 61008, Kuwait.

The objectives for which the Parent Company was incorporated are:

- Performing all support services for wells drilling, repairing and preparation for production as well as wells maintenance related services.
- Establishing industrial firms for the purpose of manufacturing and producing the equipments and materials necessary for achieving such objectives after obtaining the approval of the competent authorities.
- Importing and owning machines, tools and materials necessary for achieving its objectives.
- Owning lands and real estate necessary for establishing its entities and equipments.
- Importing and exporting chemicals necessary for the execution of the works stated above.
- Concluding agreements and obtaining privileges which it deems necessary for the achieving its objectives.
- Possessing the needed patents, and trademarks.
- Obtaining and granting agencies in respect of the Parent Company's business.
- Conducting studies, queries and researches relevant to the Parent Company's objectives.

The Parent Company may practice all of the above mentioned activities inside or outside the State of Kuwait. The Parent Company may also have an interest or participate in any way with entities practicing activities similar to its own or which may assist it in achieving its objectives inside or outside the state of Kuwait, or may acquire those entities or have them affiliated to it.

The consolidated financial statements of the Group for the year ended 31 December 2017 were authorised for issue in accordance with a resolution of the Parent Company's Board of Directors on 29 January 2018 and are subject to the approval of Annual General Assembly meeting of the shareholders of the Parent Company. The Annual General Assembly meeting of the shareholders has the power to amend these consolidated financial statements after issuance.

Details of subsidiaries are given in Note 2.2.

2.1 BASIS OF PREPARATION

Statement of compliance

The consolidated financial statements have been prepared in accordance with International Financial Reporting Standards ("IFRS") as issued by the International Accounting Standards Board ("IASB").

Basis of preparation

The consolidated financial statements are prepared under the historical cost convention modified to include the measurement at fair value of financial assets available for sale and financial assets at fair value through profit or loss.

The consolidated financial statements have been presented in Kuwaiti Dinars ("KD"), which is also the functional currency of the Group.

2.2 BASIS OF CONSOLIDATION

The consolidated financial statements comprise the financial statements of the Parent Company and its subsidiaries (investees which are controlled by the Group) as at 31 December 2017. Control is achieved when the Group is exposed, or has rights, to variable returns from its involvement with the investee and has the ability to affect those returns through its power over the investee. Specifically, the Group controls an investee if and only if the Group has:

- Power over the investee (i.e. existing rights that give it the current ability to direct the relevant activities of the investee);
- Exposure, or rights, to variable returns from its involvement with the investee, and
- The ability to use its power over the investee to affect its returns.

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

At 31 December 2017

When the Group has less than a majority of the voting or similar rights of an investee, the Group considers all relevant facts and circumstances in assessing whether it has power over an investee, including:

- The contractual arrangement with the other vote holders of the investee;
- Rights arising from other contractual arrangements;
- The Group's voting rights and potential voting rights.

The Group re-assesses whether or not it controls an investee if facts and circumstances indicate that there are changes to one or more of the three elements of control. Consolidation of a subsidiary begins when the Group obtains control over the subsidiary and ceases when the Group loses control of the subsidiary. Assets, liabilities, income and expenses of a subsidiary acquired or disposed of during the year are included in the statement of comprehensive income from the date the Group gains control until the date the Group ceases to control the subsidiary.

Profit or loss and each component of consolidated statement of other comprehensive income (OCI) are attributed to the equity holders of the Parent Company and to the non-controlling interests, even if this results in the non-controlling interests having a deficit balance. When necessary, adjustments are made to the financial statements of subsidiaries to bring their accounting policies into line with the Group's accounting policies. All intra-group assets and liabilities, equity, income, expenses and cash flows relating to transactions between members of the Group are eliminated in full on consolidation.

A change in the ownership interest of a subsidiary, without a loss of control, is accounted for as an equity transaction.

If the Group loses control over a subsidiary, it derecognises the related assets (including goodwill), liabilities, non-controlling interest and other components of equity, while any resultant gain or loss is recognised in profit or loss. Any investment retained is recognised at fair value.

The consolidated financial statements comprise the financial statements of the Parent Company and its subsidiaries at 31 December, which is detailed below:

Entity	Country of incorporation	Principal activities	Effective ownership %	
			2017	2016
Napesco International Petroleum Services Single Person Company	Kuwait	Drilling & maintenance of oil wells and chemical waste management	100%	100%
Napesco India LLP (owned through Napesco International Petroleum Services Single Person Company)	India	Support activities for petroleum and natural gas mining incidental to onshore and offshore oil & gas extraction.	79.99%	79.99%

Non-controlling interests

Non-controlling interests represent the portion of profit or loss and net assets not held by the Group and are presented separately in the consolidated statement of income, consolidated statement of comprehensive income and within equity in the consolidated statement of financial position, separately from the equity attributable to shareholders of the Parent Company.

2.3 CHANGES IN ACCOUNTING POLICIES

The accounting policies applied are consistent with those used in the previous year. Amendments to ifrss which are effective for annual accounting period starting from 1 January 2017 did not have any material impact on the accounting policies, financial position or performance of the group.

2.4 STANDARDS ISSUED BUT NOT YET EFFECTIVE

The standards and interpretations are issued, but not yet effective, up to the date of issuance of the group's consolidated financial statements are disclosed below. The group intends to adopt these standards, if applicable, when they become effective.

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

At 31 December 2017

IFRS 9 Financial Instruments

In July 2014, the IASB issued the final version of IFRS 9 'Financial Instruments' that replaces IAS 39 '*Financial Instruments: Recognition and Measurement*' and all previous versions of IFRS 9. IFRS 9 brings together all three aspects of the accounting for financial instruments project: classification and measurement, impairment and hedge accounting. IFRS 9 is effective for annual periods beginning on or after 1 January 2018, with early application permitted. Except for hedge accounting, retrospective application is required but providing comparative information is not compulsory. For hedge accounting, the requirements are generally applied prospectively, with some limited exceptions.

The Group plans to adopt the new standard on the required effective date and will not restate comparative information. During 2017, the Group has performed a detailed impact assessment of all three aspects of IFRS 9. This assessment is based on currently available information and may be subject to changes arising from further reasonable and supportable information being made available to the Group in the financial year 2018, when the Group will adopt IFRS 9. In addition, the Group will implement changes in classification of certain financial instruments.

(a) Classification and measurement

The Group expects to continue measuring at fair value all financial assets currently held at fair value. Quoted and unquoted equity shares currently held as available-for-sale with gains and losses recorded in other comprehensive income will, instead, be measured at fair value through profit or loss, which will increase volatility in recorded profit or loss. The cumulative changes in fair value of KD 9,952 related to those securities, which is currently presented as accumulated other comprehensive income that will be reclassified to retained earnings on 1 January 2018.

(b) Impairment

IFRS 9 requires the Group to record expected credit losses on all its investments, loans and receivables, either on a 12 month or lifetime basis. The Group will apply a simplified approach and record lifetime expected losses on all trade receivables and other receivables which management has assessed and will not have a material impact on the consolidated financial statements of the Group.

(c) Hedge Accounting

The management does not expect any impact on the consolidated financial statements of the Group resulting from hedge accounting under IFRS 9 as currently, the Group has not entered into any such instruments.

IFRS 15: Revenue from Contracts with customers

IFRS 15 was issued by IASB on 28 May 2014 is effective for annual periods beginning on or after 1 January 2017. IFRS 15 supersedes IAS 11 Construction contracts and IAS 18 Revenue along with related IFRIC 13, IFRIC 15, IFRIC 18 and SIC 31 from the effective date. This new standard would remove inconsistencies and weaknesses in previous revenue requirements, provide a more robust framework for addressing revenue issues and improve comparability of revenue recognition practices across entities, industries, jurisdictions and capital markets. During 2017, the Group has performed a detailed evaluation of the effect of IFRS 15 on the Group's consolidated financial statements, based on which the Group does not expect any significant impact on adoption of this standard.

This assessment is based on current available information and may be subject to changes arising from further reasonable and supportable information being made available to the Group in the financial year 2018, when the Group will adopt IFRS 15.

IFRS 16: Leases

In January 2016, the IASB issued IFRS 16 'Leases' with an effective date of annual periods beginning on or after 1 January 2019. IFRS 16 results in lessees accounting for most leases within the scope of the standard in a manner similar to the way in which finance leases are currently accounted for under IAS 17 'Leases'. Lessees will recognise a 'right of use' asset and a corresponding financial liability on the balance sheet. The asset will be amortised over the length of the lease and the financial liability measured at amortised cost. Lessor accounting remains substantially the same as in IAS 17. The Group is in the process of evaluating the impact of IFRS 16 on the Group's consolidated financial statements, but does not expect any significant effect on adoption of this standard.

Other new or amended standards which are issued but not yet effective, are not relevant to the Group and have no impact on the accounting policies, financials position or performance of the Group.

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

At 31 December 2017

3- SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

Revenue recognition

Revenue is recognised to the extent that it is probable that the economic benefits will flow to the Group and the revenue can be reliably measured, regardless of when the payment is being made. Revenue is measured at the fair value of the consideration received or receivable taking into account contractually defined terms of payment and excluding discounts and rebates. The Group assesses its revenue arrangements against specific criteria in order to determine if it is acting as principal or agent. The Group has concluded that it is acting as a principal in all of its revenue arrangements.

The following specific recognition criteria must also be met before revenue is recognised:

Sale of goods

Sales represent the invoiced value of goods supplied net of returns. Revenue from sale of goods is recognised when significant risks and rewards of ownership of goods are transferred to the buyer, normally on delivery of goods.

Service income

Service income is recognized when the service is rendered.

Dividend income

Dividend income is recognised when the Group's right to receive the payment is established.

Gain on sale of investments

Gain on sale of investments is measured by the difference between the sale proceeds and the carrying amount of the investment at the date of disposal, and is recognized at the time of the sale.

Taxation

Kuwait Foundation for the Advancement of Sciences (KFAS)

The Parent Company calculates the contribution to KFAS at 1% in accordance with the modified calculation based on the Foundation's Board of Directors resolution, which states that the income from shareholding associates and subsidiaries, Board of Directors' remuneration, transfer to statutory reserve should be excluded from profit for the year when determining the contribution.

National Labour Support Tax (NLST)

The Parent Company calculates the NLST in accordance with Law No. 19 of 2000 and the Ministry of Finance Resolutions No. 24 of 2006 at 2.5% of taxable profit for the year. As per law, income from associates and subsidiaries, cash dividends from listed companies which are subjected to NLST have been deducted from the profit for the year.

Zakat

Contribution to Zakat is calculated at 1% of the profit of the Parent Company in accordance with the Ministry of Finance resolution No. 58/2007.

Property, plant and equipment

Property, plant and equipment is stated at cost, net of accumulated depreciation and impairment losses, if any.

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

At 31 December 2017

Depreciation is calculated on a straight line basis over the estimated useful lives of the property, plant and equipment up to the residual value, as follows:

• Buildings	20 years
• Plant and Machinery	10 years
• Furniture and fixtures	3 years
• Motor vehicles	3 years

The carrying values of property, plant and equipment are reviewed for impairment when events or changes in circumstances indicate the carrying value may not be recoverable. If any such indication exists and where the carrying values exceed the estimated recoverable amount, the assets are written down to their recoverable amount, being the higher of their fair value less costs to sell and their value in use.

Expenditure incurred to replace a component of an item of property, plant and equipment that is accounted for separately is capitalised and the carrying amount of the component that is replaced is written off. Other subsequent expenditure is capitalised only when it increases future economic benefits of the related item of property, plant and equipment. All other expenditure is recognised in the consolidated statement of income as the expense is incurred.

An item of property, plant and equipment and any significant part initially recognised is derecognised upon disposal or when no future economic benefits are expected from its use or disposal. Any gain or loss arising on derecognition of the asset (calculated as the difference between the net disposal proceeds and the carrying amount of the asset) is included in the consolidated statement of income when the asset is derecognised.

The assets residual values, useful lives and methods of depreciation are reviewed at each financial year end, and adjusted prospectively, if appropriate.

Intangible assets

Intangible assets represent payment made towards acquiring right to use software. Intangible assets are carried at cost less accumulated amortisation and any impairment in value, if any.

Intangible assets with finite lives are amortised over the useful economic life and assessed for impairment whenever there is an indication that the intangible asset may be impaired. The amortisation period and the amortisation method for an intangible asset with a finite useful life are reviewed at least at each financial year end. Changes in the expected useful life or the expected pattern of consumption of future economic benefits embodied in the asset is accounted for by changing the amortisation period or method, as appropriate, and are treated as changes in accounting estimates. The amortisation expense on intangible assets with finite lives is recognised in the consolidated statement of income in the expense category consistent with the function of the intangible assets. Amortisation is computed on straight line basis on the estimated useful lives of 3 years.

Gains or losses arising from derecognition of an intangible asset are measured as the difference between the net disposal proceeds and the carrying amount of the asset and are recognised in the consolidated statement of income when the asset is derecognised.

Financial instruments

Financial assets

Initial recognition and measurement

Financial assets within the scope of IAS 39 are classified as financial assets carried at fair value through profit or loss, loans and receivables, held-to-maturity investments or financial assets available for sale, as appropriate. The Group determines the classification of its financial assets at initial recognition.

Financial assets are recognised initially at fair value plus transaction costs except, in the case of financial assets not at fair value through profit and loss.

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

At 31 December 2017

A "regular way" purchase of financial assets is recognised using the trade date accounting. Regular way purchases or sales are purchases or sales of financial assets that require delivery of assets within the time frame generally established by regulations or conventions in the market place.

The Group's financial assets include financial assets available for sale, trade receivables, financial assets at fair value through profit or loss, term deposits and bank balances and cash. At 31 December 2017, the Group did not have any held-to-maturity investments.

Subsequent measurement

The subsequent measurement of financial assets depends on their classification as described below:

Financial assets available-for-sale

Financial assets available-for-sale are those non-derivative financial assets that are designated as available-for-sale or are not designated at fair value through profit or loss, investments held-to-maturity or loans and receivables.

After initial recognition, financial assets available-for-sale are subsequently measured at fair value with unrealised gains or losses recognised as other comprehensive income in the cumulative changes in fair values reserve until the investment is derecognised or determined to be impaired at which time the cumulative gain or loss is recognised in the consolidated statement of income. Investments whose fair value cannot be reliably measured are carried at cost less impairment losses, if any.

Trade receivables

Trade receivables are stated at original invoice amount less a provision for any uncollectible amounts. An estimate for doubtful debts is made when collection of the full amount is no longer probable. Bad debts are written off when there is no possibility of recovery.

Financial assets at fair value through profit or loss

The category of financial assets at fair value through profit or loss is sub divided into:

Financial assets held for trading

Financial assets are classified as held for trading if they are acquired for the purpose of selling or repurchasing in the near term. Financial assets at fair value through profit or loss are carried in the consolidated statement of financial position at fair value with changes in fair value recognised in the consolidated statement of income.

(a) Financial assets designated at fair value through profit or loss upon initial recognition:

Financial assets are designated at fair value through profit or loss if they are managed, and their performance is evaluated on reliable fair value basis in accordance with a documented investment strategy. After initial recognition financial assets at fair value through profit or loss are remeasured at fair value with all changes in fair value recognised in the consolidated statement of income.

Derecognition

A financial asset (or, where applicable a part of a financial asset or part of a group of similar financial assets) is derecognised when:

- The rights to receive cash flows from the asset have expired;
- The Group has transferred its rights to receive cash flows from the asset or has assumed an obligation to pay the received cash flows in full without material delay to a third party under a 'pass-through' arrangement; and either (a) the Group has transferred substantially all the risks and rewards of the asset, or (b) the Group has neither transferred nor retained substantially all the risks and rewards of the asset, but has transferred control of the asset.

When the Group has transferred its rights to receive cash flows from an asset or has entered into a pass-through arrangement, it evaluates if and to what extent it has retained the risks and rewards of ownership. When it has neither transferred nor retained substantially all of the risks and rewards of the asset, nor transferred control of the asset, the asset is recognised to the extent of the Group's continuing involvement in the asset. In that case, the Group also recognises an associated liability. The transferred asset and the associated liability are measured on a basis that reflects the rights and obligations that the Group has retained.

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

At 31 December 2017

Impairment of financial assets

The Group assesses at each reporting date whether there is any objective evidence that a financial asset or a group of financial assets is impaired. A financial asset or a group of financial assets is deemed to be impaired if, and only if, there is objective evidence of impairment as a result of one or more events that has occurred after the initial recognition of the asset (an incurred 'loss event') and that loss event has an impact on the estimated future cash flows of the financial asset or the group of financial assets that can be reliably estimated. Evidence of impairment may include indications that the borrowers or a group of borrowers is experiencing significant financial difficulty, default or delinquency in interest or principal payments, the probability that they will enter bankruptcy or other financial reorganisation and where observable data indicate that there is a measurable decrease in the estimated future cash flows, such as changes in arrears or economic conditions that correlate with defaults.

Financial assets available-for-sale

For financial assets available-for-sale, the Group assesses at each reporting date whether there is objective evidence that a financial asset available-for-sale or a group of financial assets available-for-sale is impaired.

In the case of equity investments classified as financial assets available-for-sale, objective evidence would include a significant or prolonged decline in the fair value of the equity investment below its cost. 'Significant' is evaluated against the original cost of the investment and 'prolonged' against the period in which the fair value has been below its original cost. Where there is evidence of impairment, the cumulative loss measured as the difference between the acquisition cost and the current fair value, less any impairment loss on those financial assets available-for-sale previously recognised in the consolidated statement of income, is removed from other comprehensive income and recognised in the consolidated statement of income. Impairment losses on equity investments are not reversed through the consolidated statement of income; increase in their fair value after impairment is recognised directly in other comprehensive income.

Financial liabilities

Initial recognition and measurement

Financial liabilities within the scope of IAS 39 are classified as financial liabilities at fair value through profit or loss, loan and borrowings, as appropriate. The Group determines the classification of its financial liabilities at initial recognition.

Financial liabilities are recognised initially at fair value and in the case of loans and borrowings, directly attributable transaction costs.

The Group's financial liabilities include accounts payables. At 31 December 2017, the Group did not have any financial liabilities at fair value through profit or loss.

Subsequent measurement

The measurement of financial liabilities depends on their classification as follows:

Accounts payables

Liabilities are recognised for amounts to be paid in the future for goods or services received, whether billed by the supplier or not.

Derecognition

A financial liability is derecognised when the obligation under the liability is discharged or cancelled or expires. Where an existing financial liability is replaced by another from the same lender on substantially different terms, or the terms of an existing liability are substantially modified, such an exchange or modification is treated as a derecognition of the original liability and the recognition of a new liability, and the difference in the respective carrying amounts is recognised in the consolidated statement of income.

Offsetting of financial instruments

Financial assets and financial liabilities are offset and the net amount reported in the consolidated statement of financial position if, and only if, there is a currently enforceable legal right to offset the recognised amounts and there is an intention to settle on a net basis, or to realise the assets and settle the liabilities simultaneously.

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

At 31 December 2017

Impairment of non-financial assets

At each reporting date, the Group reviews the carrying amounts of its non-financial assets to determine whether there is any indication that those assets have suffered an impairment loss. If any such indication exists, the recoverable amount of the asset is estimated in order to determine the extent of the impairment loss (if any). Where it is not possible to estimate the recoverable amount of an individual asset, the Group estimates the recoverable amount of the cash-generating unit to which the asset belongs. Where a reasonable and consistent basis of allocation can be identified, assets are also allocated to individual cash-generating units, or otherwise they are allocated to the smallest group of cash-generating units for which a reasonable and consistent allocation basis can be identified.

Recoverable amount is the higher of fair value less costs to sell and value in use. In assessing value in use, the estimated future cash flows are discounted to their present value using a discount rate that reflects current market assessments of the time value of money and the risks specific to the asset. In determining the fair value less costs to sell, an appropriate valuation model is used.

If the recoverable amount of an asset (or cash-generating unit) is estimated to be less than its carrying amount, the carrying amount of the asset (cash-generating unit) is reduced to its recoverable amount. An impairment loss is recognised immediately in the consolidated statement of income.

Where an impairment loss subsequently reverses the carrying amount of the asset (cash-generating unit) is increased to the revised estimate of its recoverable amount, but so that the increased carrying amount does not exceed the carrying amount that would have been determined had no impairment loss been recognised for the asset (cash-generating unit) in prior years. A reversal of an impairment loss is recognised immediately in the consolidated statement of income.

Fair value

Fair value is the price that would be received to sell an asset or paid to transfer a liability in an orderly transaction between market participants at the measurement date. The fair value measurement is based on the presumption that the transaction to sell the asset or transfer the liability takes place either:

- In the principal market for the asset or liability, or
- In the absence of a principal market, in the most advantageous market for the asset or liability.

The principal or the most advantageous market must be accessible to by the Group.

The fair value of an asset or a liability is measured using the assumptions that market participants would use when pricing the asset or liability, assuming that market participants act in their economic best interest.

A fair value measurement of a non-financial asset takes into account a market participant's ability to generate economic benefits by using the asset in its highest and best use or by selling it to another market participant that would use the asset in its highest and best use.

The Group uses valuation techniques that are appropriate in the circumstances and for which sufficient data are available to measure fair value, maximising the use of relevant observable inputs and minimising the use of unobservable inputs.

All assets and liabilities for which fair value is measured or disclosed in the consolidated financial statements are categorised within the fair value hierarchy, described as follows, based on the lowest level input that is significant to the fair value measurement as a whole:

- Level 1 - Quoted (unadjusted) market prices in active markets for identical assets or liabilities;
- Level 2 - Valuation techniques for which the lowest level input that is significant to the fair value is directly or indirectly observable;
- Level 3 - Valuation techniques for which the lowest level input that is significant to the fair value measurement is unobservable.

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

At 31 December 2017

For financial instruments quoted in an active market, fair value is determined by reference to quoted market prices. Bid prices are used for assets and offer prices are used for liabilities. The fair value of investments in mutual funds, unit trusts or similar investment vehicles are based on the last published net assets value.

For unquoted financial instruments fair value is determined by reference to the market value of a similar investment, discounted cash flows, other appropriate valuation models or brokers' quotes. For investments in equity instruments, where a reasonable estimate of fair value cannot be determined, the investment is carried at cost.

For assets and liabilities that are recognised in the consolidated financial statements on a recurring basis, the Group determines whether transfers have occurred between Levels in the hierarchy by re-assessing categorisation (based on the lowest level input that is significant to the fair value measurement as a whole) at the end of each reporting period.

For the purpose of fair value disclosures, the Group has determined classes of assets and liabilities on the basis of the nature, characteristics and risks of the asset or liability and the level of the fair value hierarchy as explained above.

An analysis of fair value of financial instruments and further details as to how they are measured are provided in note 28.

Inventories

Inventories are valued at the lower of cost and net realizable value after providing allowances for any obsolete or slow moving items. Costs comprise direct materials and where applicable, direct labour costs and those overheads that have been incurred in bringing the inventories to their present location and condition. Cost is determined on a weighted average basis.

Net realizable value is the estimated selling price in the ordinary course of business less the costs of completion and selling expenses. Write-down is made for obsolete and slow-moving items based on their expected future use and net realizable value.

Bank balances and cash

For the purpose of the consolidated statement of cash flows, cash and cash equivalents consist of, cash in hand, bank balances, short-term deposits with an original maturity of three months or less.

Treasury shares

Treasury shares consist of the Parent Company's own issued shares that have been reacquired by the Group and not yet reissued or cancelled. The treasury shares are accounted for using the cost method. Under this method, the weighted average cost of the shares reacquired is charged in equity. When the treasury shares are reissued, gains are credited to a separate account in equity (the "treasury shares reserve"), which is not distributable. Any realised losses are charged to the same account to the extent of the credit balance in that account. Any excess losses are charged to retained earnings then to the voluntary reserve and statutory reserve. Gains realised subsequently on the sale of treasury shares are first used to offset any previously recorded losses in the order of reserves, retained earnings and the treasury shares reserve account. No cash dividends are paid on these shares. The issue of bonus shares increases the number of treasury shares proportionately and reduces the average cost per share without affecting the total cost of treasury shares.

Employees' end of service benefits

The Group provides end of service benefits to all its employees under the Kuwait Labour Law. The entitlement to these benefits is based upon the employees' final salary and length of service, subject to the completion of a minimum service period. The expected costs of these benefits are accrued over the period of employment.

Further, with respect to its national employees, the Group also makes contributions to Public Institution for Social security calculated as a percentage of the employees' salaries. The Group's obligations are limited to these contributions, which are expensed when due.

Provisions

Provisions are recognised when the Group has a present obligation (legal or constructive) as a result of a past event, it is probable that an outflow of resources embodying economic benefits will be required to settle the obligation and a reliable estimate can be made of the amount of the obligation.

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**

At 31 December 2017

Foreign currencies

The consolidated financial statements are presented in KD which is the Group's presentation currency. Each entity in the Group determines its own functional currency and items included in the financial statements of each entity are measured using that functional currency.

Transactions in foreign currencies are initially recorded at the functional currency rate ruling at the date of the transaction. Monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are retranslated at the functional currency rate of exchange ruling at reporting date. All exchange differences are taken to the consolidated statement of income. Non-monetary items that are measured in terms of historical cost in a foreign currency are translated using exchange rates as at the date of the initial transactions. Non-monetary items measured at fair value in a foreign currency are translated using the exchange rates at the date when the fair value was determined. Any goodwill arising on the acquisition of a foreign operation and any fair value adjustments to the carrying amounts of assets and liabilities arising on the acquisition are treated as assets and liabilities of the foreign operation and translated at the closing rate.

As at the reporting date, the assets and liabilities of the foreign subsidiaries are translated into the presentation currency of the Group at the rate of exchange ruling at the reporting date and their income statements are translated at the weighted average exchange rates for the year. The exchange differences arising on the translation are taken directly to the consolidated statement of comprehensive income. On disposal of a foreign entity, the deferred cumulative amount recognised in equity relating to that particular foreign operation is recognised in the consolidated statement of income.

Contingencies

Contingent liabilities are not recognised in the consolidated statement of financial position, but are disclosed unless the possibility of an outflow of resources embodying economic benefits is remote.

Contingent assets are not recognised in the consolidated statement of financial position, but are disclosed when an inflow of economic benefits is probable.

Segment information

A segment is a distinguishable component of the Group that engages in business activities from which it earns revenue and incurs costs. The operating segments are used by the management of the Group to allocate resources and assess performance. Operating segments exhibiting similar economic characteristics, product and services, class of customers where appropriate are aggregated and reported as reportable segments.

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

At 31 December 2017

4- SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGEMENTS, ESTIMATES AND ASSUMPTIONS

The preparation of the Group's consolidated financial statements require management to make judgements, estimates and assumptions that affect the reported amounts of revenues, expenses, assets and liabilities and the disclosure of contingent liabilities, at the reporting date. However, uncertainty about the assumptions and estimates could result in outcomes that require a material adjustment to the amount of the asset or liability affected in the future periods.

Judgements

In the process of applying the Group's accounting policies, management has made the following judgments, which have the most significant effect on the amounts recognised in the consolidated financial statements:

Classification of financial instruments

Judgements are made in the classification of financial instruments based on management's intention at acquisition.

The Group classifies financial assets and financial liabilities as held for trading if they are acquired primarily for the purpose of short term profit making.

Classification of financial assets and financial liabilities as fair value through profit or loss depends on how management monitors the performance of these financial assets and financial liabilities. When they are not classified as held for trading but have readily available fair values and the changes in fair values are reported as part of consolidated income statement in the management accounts, they are designated as fair value through profit or loss.

Classification of assets as loans and receivables depends on the nature of the asset. If the Group is unable to trade these financial assets due to inactive market and the intention is to receive fixed or determinable payments the financial asset is classified as loans and receivables. All other financial assets are classified as available-for-sale.

Impairment of financial assets available-for-sale

The Group treats available-for-sale equity investments as impaired when there has been a significant or prolonged decline in the fair value below its cost or where other objective evidence of impairment exists. The determination of what is "significant" or "prolonged" requires considerable judgment. In addition, the Group evaluates other factors, including normal volatility in share price for quoted equities and the future cash flows and the discount factors for unquoted equities.

Estimates and assumptions

The key assumptions concerning the future and other key sources of estimation uncertainty at the reporting date that have a significant risk of causing a material adjustment to the carrying amounts of assets and liabilities within the next financial year are discussed below:

Fair value of unquoted equity investments

Valuation of unquoted equity investments is normally based on one of the following:

- recent arm's length market transactions;
- current fair value of another instrument that is substantially the same;
- an earnings multiple or industry specific earnings multiple;
- the expected cash flows discounted at current rates applicable for items with similar terms and risk characteristics;
- other valuation models.

The determination of the cash flows and discount factors for unquoted equity investments requires significant estimation. There are a number of investments where this estimation cannot be reliably determined. As a result, these investments are carried at cost less impairment.

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS**

At 31 December 2017

Useful lives of property, plant and equipment and intangible assets

The Group determines the estimated useful lives of its property, plant and equipment and intangible assets for calculating depreciation and amortisation. This estimate is determined after considering the expected usage of the asset or physical wear and tear. Management reviews the residual value and useful lives annually and future depreciation and amortisation charge would be adjusted where the management believes the useful lives differ from previous estimates.

Impairment of property, plant and equipment and intangible assets

The carrying amounts of the Group's assets are reviewed at each reporting date to determine whether there is any indication or objective evidence of impairment or when annual impairment testing for an asset is required. If any such indication or evidence exists, the asset's recoverable amount is estimated and an impairment loss is recognised in the consolidated statement of income whenever the carrying amount of an asset exceeds its recoverable amount.

Impairment of trade receivables

An estimate of the collectible amount of trade receivables is made when collection of the full amount is no longer probable. For individually significant amounts, this estimation is performed on an individual basis. Amounts which are not individually significant, but which are past due, are assessed collectively and a provision applied according to the length of time past due.

Impairment of inventories

Inventories are held at the lower of cost and net realisable value. When inventories become old or obsolete, an estimate is made of their net realisable value. For individually significant amounts this estimation is performed on an individual basis. Amounts which are not individually significant, but which are old or obsolete, are assessed collectively and a provision applied according to the inventory type and the degree of ageing or obsolescence, based on anticipated selling prices.

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

At 31 December 2017

5- PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT

	<i>Buildings</i> <i>KD</i>	<i>Plant and machinery</i> <i>KD</i>	<i>Furniture and fixtures</i> <i>KD</i>	<i>Motor vehicles</i> <i>KD</i>	Total KD
Cost					
As at 1 January 2017	2,827,278	18,213,084	613,826	528,480	22,182,668
Additions	-	5,095,737	69,606	10,650	5,175,993
Disposals	-	(40,625)	(43,367)	(42,065)	(126,057)
As at 31 December 2017	<u>2,827,278</u>	<u>23,268,196</u>	<u>640,065</u>	<u>497,065</u>	27,232,604
Accumulated depreciation					
As at 1 January 2017	1,515,428	11,310,305	597,044	392,346	13,815,123
Charge for the year	122,255	1,599,421	55,107	85,238	1,862,021
Relating to disposals	-	(16,358)	(37,508)	(42,065)	(95,931)
As at 31 December 2017	<u>1,637,683</u>	<u>12,893,368</u>	<u>614,643</u>	<u>435,519</u>	15,581,213
Net carrying amount:					
As at 31 December 2017	<u>1,189,595</u>	<u>10,374,828</u>	<u>25,422</u>	<u>61,546</u>	11,651,391
	<i>Buildings</i> <i>KD</i>	<i>Plant and machinery</i> <i>KD</i>	<i>Furniture and fixtures</i> <i>KD</i>	<i>Motor vehicles</i> <i>KD</i>	<i>Total</i> <i>KD</i>
Cost					
As at 1 January 2016	2,827,278	17,914,150	643,613	447,510	21,832,551
Additions	-	803,838	37,529	89,620	930,987
Disposals	-	-	-	(8,650)	(8,650)
Write off	-	(504,904)	(67,316)	-	(572,220)
As at 31 December 2016	<u>2,827,278</u>	<u>18,213,084</u>	<u>613,826</u>	<u>528,480</u>	<u>22,182,668</u>
Accumulated depreciation					
As at 1 January 2016	1,393,173	10,553,669	540,577	297,204	12,784,623
Charge for the year	122,255	1,144,555	118,824	102,301	1,487,935
Relating to disposals	-	-	-	(7,159)	(7,159)
Relating to write off	-	(387,919)	(62,357)	-	(450,276)
As at 31 December 2016	<u>1,515,428</u>	<u>11,310,305</u>	<u>597,044</u>	<u>392,346</u>	<u>13,815,123</u>
Net carrying amount:					
As at 31 December 2016	<u>1,311,850</u>	<u>6,902,779</u>	<u>16,782</u>	<u>136,134</u>	<u>8,367,545</u>

The depreciation charge has been allocated in the consolidated statement of income as follows:

	2017 KD	2016 KD
Cost of sales and services	1,802,905	1,412,361
Administrative expenses (Note 21)	59,116	75,574
	<u>1,862,021</u>	<u>1,487,935</u>

The Group's buildings are constructed on land leased from the Public Authority of Industry, which will expire on July 31, 2018. The lease is renewable indefinitely, at nominal rates of ground rent, and with no premium payable for renewal of the lease.

During the year ended 31 December 2016, the Board of Directors approved the write-off of plant and equipment at its net book value of KD 121,944.

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

At 31 December 2017

6- FINANCIAL ASSETS AVAILABLE FOR SALE

	2017 KD	2016 KD
Funds and managed portfolios	3,223	3,223
Quoted equity securities	34,980	46,543
	38,203	49,766

The valuation techniques for financial assets available for sale are disclosed in Note 28.

7- INVENTORIES

	2017 KD	2016 KD
Cement and acidizing chemicals	1,653,858	1,826,728
Spare parts and tools	1,057,314	880,210
	2,711,172	2,706,938

8- TRADE RECEIVABLES

	2017 KD	2016 KD
Trade receivables	9,719,862	8,110,180
Less: provision for doubtful debts	(40,000)	(40,000)
	9,679,862	8,070,180

As at 31 December 2017, the Group carries a provision of KD 40,000 (2016: KD 40,000) on trade receivables.

As at 31 December, the ageing analysis of unimpaired trade receivables is as follows:

	<i>Past due but not impaired</i>				
	<i>Neither past due nor impaired</i>	<i><90 days</i>	<i>91-180 days</i>	<i>>180 days</i>	<i>Total</i>
	KD	KD	KD	KD	KD
2017	4,510,445	1,347,236	1,183,164	2,639,017	9,679,862
2016	6,435,219	1,080,754	248,039	306,168	8,070,180

It is not the practice of the Group to obtain collateral over trade receivables.

9- OTHER RECEIVABLES

	2017 KD	2016 KD
Advance payments to suppliers	706,132	494,250
Staff receivables	352,624	280,560
Unbilled revenue	879,093	-
Deposits and other receivables	76,821	118,852
	2,014,670	893,662

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

At 31 December 2017

10- FINANCIAL ASSETS AT FAIR VALUE THROUGH PROFIT OR LOSS

	2017	2016
	KD	KD
Financial assets held for trading:		
Quoted equity securities	-	30,360
Financial assets designated at fair value through profit or loss:		
Funds and managed portfolios	2,209,657	2,365,571
	2,209,657	2,395,931

The valuation techniques for financial assets at fair value through profit or loss are disclosed in Note 28.

11- TERM DEPOSITS

Term deposits amounting to KD 4,000,000(2016: KD 4,000,000) are denominated in Kuwaiti Dinars and are placed with local banks.

Term deposits have maturity of more than 3 months and less than 12 months from the placement date and earn interest at the respective short-term deposit rates.

12- BANK BALANCES AND CASH

For the purpose of consolidated statement of cash flows, bank balances and cash comprise the following:

	2017	2016
	KD	KD
Cash on hand	7,978	22,993
Balances with banks and financial institutions	6,118,646	5,869,963
	6,126,624	5,892,956

13- SHARE CAPITAL AND DIVIDENDS

	<i>Authorized, issued and fully paid up</i>	
	2017	<i>2016</i>
	KD	<i>KD</i>
100,000,000 shares (2016: 57,609,510 shares) of 100 fils each, paid in cash	10,000,000	5,760,951

The shareholders at the Annual General Meeting held on 17 May 2017 approved the distribution of cash dividends of 80 fils per share (31 December 2015: 60 fils per share) amounting to KD 4,474,360 (31 December 2015: KD 3,355,771) and bonus shares of 42,390,490 shares (approximately 73.58% of outstanding shares as at 31 December 2016) (31 December 2015: nil). The shareholders at the Extra Ordinary General Meeting held on 14 June 2017 approved an increase of KD 4,239,049 in the issued and fully paid up share capital by issuing 42,390,490 bonus shares. The cash dividend was paid and the bonus shares was issued subsequent to the approvals. The Parent Company has obtained regulatory approval for issuing bonus shares and is reflected in the commercial register dated 16 July 2017.

The Board of Directors recommended distribution of cash dividend of 60 fils per share (2016: 80 fils per share). The cash dividend, if approved in the Annual General Assembly, shall be payable to the shareholders after obtaining the necessary regulatory approvals.

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

At 31 December 2017

14- SHARE PREMIUM

This represents cash received in excess of the par value of the shares issued. The share premium is not available for distribution except in cases stipulated by the Companies Law.

15- TREASURY SHARES

	2017	2016
Number of treasury shares	2,916,185	1,680,000
Percentage of issued shares	2.92%	2.92%
Market value (KD)	2,309,619	1,377,600
Cost (KD)	585,062	585,062

The balance in the treasury shares reserve of KD 33,825(2016: KD 33,825) is not available for distribution. Reserves and retained earnings equivalent to the cost of the treasury shares held are not available for distribution throughout the holding period of treasury shares.

16- STATUTORY RESERVE

As required by the Companies Law and the Parent Company's Articles of Association, 10% of the profit for the year attributable to equity holders of the Parent Company before contribution to KFAS, NLST, Zakat and Board of Directors' remuneration is transferred to the statutory reserve. The Parent Company may resolve to discontinue such annual transfers when the reserve totals 50% of paid up share capital.

Distribution of the Parent Company's statutory reserve is limited to the amount required to enable the payment of a dividend of 5% of paid up share capital to be made in years when retained earnings are not sufficient for the payment of a dividend of that amount.

17- VOLUNTARY RESERVE

As required by the Parent Company's Articles of Association, 10% of the profit for the year attributable to equity holders of the Parent Company before contribution to KFAS, NLST, Zakat and Board of Directors' remuneration is transferred to the voluntary reserve. Such annual transfers may be discontinued by a resolution of the Parent Company's shareholders' General Assembly upon a recommendation by the Board of Directors. There is no restriction on distribution of the voluntary reserve.

18- EMPLOYEES' END OF SERVICE BENEFITS

Movements in the provision recognized in the consolidated statement of financial position are as follows:

	2017	2016
	KD	KD
At 1 January	1,591,972	1,416,260
Charge for the year	489,861	391,943
Paid during the year	(197,824)	(216,231)
At 31 December	1,884,009	1,591,972

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

At 31 December 2017

19- ACCOUNTS PAYABLE AND ACCRUALS

	2017	2016
	KD	KD
Trade payables	279,916	375,130
Staff accruals and other accrued expenses	4,827,792	4,581,035
Advance received from subcontractor	511,056	511,056
KFAS, NLST and Zakat payable	467,204	425,753
Directors' remuneration payable	150,000	115,000
	6,235,968	6,007,974

20- NET INVESTMENT INCOME

	2017	2016
	KD	KD
Dividend income	318,591	82,224
Realised gain on sale of financial assets at fair value through profit or loss	11,866	161,370
Impairment loss on financial assets available for sale	(303)	(78)
Unrealized (loss) gain on financial assets at fair value through profit or loss	(12,705)	6,246
Investment expenses	(223)	(11,337)
	317,226	238,425

21- ADMINISTRATIVE EXPENSES

	2017	2016
	KD	KD
Staff costs	893,577	1,102,444
Professional fees	138,082	58,873
Depreciation (Note 5)	59,116	75,574
Selling and distribution expenses	168,185	182,061
Others	282,322	189,002
	1,541,282	1,607,954

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

At 31 December 2017

22- BASIC AND DILUTED EARNINGS PER SHARE

Basic and diluted earnings per share attributable to the equity holders of the Parent Company are calculated by dividing profit for the year attributable to equity holders of the Parent Company by the weighted average number of ordinary shares during the year, less weighted average number of treasury shares outstanding as follows:

	2017	2016 (Restated)
Profit for the year attributable to equity holders of the Parent Company (KD)	10,016,008	7,701,828
	Shares	Shares
Weighted average number of ordinary shares	100,000,000	100,000,000
Less: weighted average number of treasury shares	(2,916,185)	(2,916,185)
Weighted average number of shares outstanding	97,083,815	97,083,815
Basic and diluted earnings per share attributable to the equity holders of the Parent Company (fils)	103.17	79.33

As there are no dilutive instruments outstanding, basic and diluted earnings per share are identical.

Earnings per share calculations for 2016 have been restated to take account of the bonus shares issued in 2017.

23- CONTINGENT LIABILITIES

At 31 December 2017 the Group had contingent liabilities in respect of letters of guarantee arising in the ordinary course of business, amounting to KD 6,131,259 (2016: KD 6,642,556). Contingent liabilities have maturity of more than 12 months from the reporting date. Management does not anticipate any liabilities to arise which might have a material effect on the Group's consolidated financial position.

24- COMMITMENTS

At 31 December 2017, the Group had capital commitment for purchase of property, plant and equipment amounting to KD 936,902 (2016: KD 3,614,265). Commitments have maturity of less than 12 months from the reporting date. Delivery is expected within twelve months from the reporting date.

25- SEGMENT INFORMATION

For management purposes, the Group is organised into business units based on the products and services and has two reportable operating segments i.e. oil field services and non-oil field services. Management treats the operations of these segments separately for the purposes of decision making, resource allocation and performance assessment. The segment performance is evaluated based on operating profit or loss.

Oil field services

Oil field services comprise of cementing and stimulation formulations for different applications and operating environments for Oil Rigs. It mainly includes well cementing services, and well intervention services.

Non-oil field services

Non-oil field services comprise of a number of diversified activities with health, safety and environmental services, engineering and consultancy services.

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

At 31 December 2017

The following table presents revenue and segment results information in respect of the Group's business segments:

	Year ended 31 December 2017			Year ended 31 December 2016		
	<i>Oil field</i>	<i>Non-oil field</i>		<i>Oil field</i>	<i>Non-oil field</i>	
	<i>services</i>	<i>services</i>	<i>Total</i>	<i>services</i>	<i>services</i>	<i>Total</i>
	<i>KD</i>	<i>KD</i>	<i>KD</i>	<i>KD</i>	<i>KD</i>	<i>KD</i>
Segment revenue	23,639,304	6,213,987	29,853,291	21,522,662	5,100,960	26,623,622
Segment cost	(11,909,236)	(6,106,587)	(18,015,823)	(12,423,698)	(4,830,598)	(17,254,296)
Segment results	11,730,068	107,400	11,837,468	9,098,964	270,362	9,369,326
Unallocated costs			(2,158,486)			(2,087,205)
Other income (net)			322,082			427,901
Profit for the year			10,001,064			7,710,022

The following table presents segment assets information in respect of the Group's business segments:

	At 31 December 2017			At 31 December 2016		
	<i>Oil field</i>	<i>Non-oil field</i>		<i>Oil field</i>	<i>Non-oil field</i>	
	<i>Services</i>	<i>services</i>	<i>Total</i>	<i>Services</i>	<i>services</i>	<i>Total</i>
	<i>KD</i>	<i>KD</i>	<i>KD</i>	<i>KD</i>	<i>KD</i>	<i>KD</i>
Segment assets	34,333,544	1,850,348	36,183,892	27,994,368	1,953,437	29,947,805
Unallocated assets			2,247,860			2,445,697
			38,431,752			32,393,502
Segment liabilities	8,065,653	54,324	8,119,977	7,580,585	19,361	7,599,946

26- TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES

Related parties represent the major shareholders, entities under the Parent Company's common control, directors and key management personnel of the Group and entities controlled, jointly controlled or significantly influenced by such parties. Pricing policies and terms of these transactions are approved by the Parent Company's management.

Compensation of key management personnel

The remuneration of directors and other members of key management during the year is as follows:

	2017	2016
	<i>KD</i>	<i>KD</i>
Salaries and short-term benefits	430,081	426,756
Employees' end of service benefits	16,674	16,674
	446,755	443,430

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

At 31 December 2017

The shareholders at the Annual General Meeting held on 17 May 2017 approved the proposed Board of Directors' remuneration amounting to KD 115,000 for the year ended 31 December 2016 and was paid subsequent to the approval. The Board of Directors proposed directors' remuneration for the year ended 31 December 2017 amounting to KD 150,000 which is subject to approval by the Annual General Assembly.

27- RISK MANAGEMENT

Risk is inherent in the Group's activities but it is managed through a process of ongoing identification, measurement and monitoring, subject to risk limits and other controls. This process of risk management is critical to the Group's continuing profitability and each individual within the Group is accountable for the risk exposures relating to his or her responsibilities. The Group is exposed to credit risk, liquidity risk, interest/profit rate risk, foreign currency risk and equity price risk.

The Parent Company's Board of Directors is ultimately responsible for the overall risk management approach and for approving the risk strategies and principles. No significant changes were made in the risk management objectives and policies during the years ended 31 December 2017 and 31 December 2016. The management of the Group reviews and agrees policies for managing each of these risks which are summarised below:

27.1 Credit risk

Credit risk is the risk that counterparty will cause a financial loss to the Group by failing to discharge an obligation. Credit risk arises in the Group's normal course of business. The Group seeks to limit its credit risk with respect to customers by setting credit limits for individual customers and monitoring outstanding receivables.

Collateral and other credit enhancements

The Group does not have any collateral or other credit enhancements against any of the financial assets at 31 December 2017 and 2016.

Concentration of maximum exposure to credit risk

Concentrations arise when a number of counterparties are engaged in similar business activities, or activities in the same geographic region, or have similar economic features that would cause their ability to meet contractual obligations to be similarly affected by changes in economic, political or other conditions. Concentrations indicate the relative sensitivity of the Group's performance to developments affecting a particular industry or geographic location. The Group minimises concentrations of credit risk by undertaking transactions with a large number of customers and with customers in various industries. In addition, receivable balances are monitored on an ongoing basis with the result that the Group's exposure to bad debts is not significant. The Group's 5 largest customers account for 97% of outstanding trade receivables at 31 December 2017 (2016: 96%).

With respect to credit risk arising from the other financial assets of the Group, the Group's exposure to credit risk arises from default of the counterparty, with a maximum exposure equal to the carrying amount of these instruments. Bank balances are placed with reputable financial institutions.

27.2 Liquidity risk

Liquidity risk is the risk that the Group will be unable to meet liabilities when they fall due. Liquidity risk can be caused by market disruptions or credit downgrades which may cause certain sources of funding to dry up immediately. To limit this risk, management has arranged diversified funding sources, manages assets with liquidity in mind and monitors liquidity on a daily basis. The Group's credit sales require amounts to be paid within 60 to 90 days of the date of invoice and trade payables are normally settled within 60 to 90 days from the date of purchase.

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

At 31 December 2017

The table below summarises the maturities of the Group's undiscounted financial liabilities at 31 December based on contractual payment dates.

31 December 2017	Less than 3 months KD	3 to 12 months KD	Total KD
Accounts payable and accruals (excluding advance received from subcontractor)	5,724,912	-	5,724,742
Commitments	-	936,902	936,902
31 December 2016			
Accounts payable and accruals (excluding advance received from subcontractor)	5,447,954	48,964	5,496,918
Commitments	-	3,614,265	3,614,265

27.3 Market risk

Market risk is the risk that the value of an asset will fluctuate as a result of changes in market variables such as interest rates, foreign exchange rates, and equity prices, whether those changes are caused by factors specific to the individual investment or its issuer or factors affecting all investments traded in the market.

Market risk is managed on the basis of pre-determined asset allocations across various asset categories, diversification of assets in terms of geographical distribution and industry concentration, a continuous appraisal of market conditions and trends and management's estimate of long and short term changes in fair value.

27.3.1 Interest rate risk

Interest rate risk is the risk that the fair value or future cash flows of a financial instrument will fluctuate because of changes in market interest rates. The Group is not currently exposed significantly to such risk.

27.3.2 Foreign currency risk

Foreign exchange risk arises when future commercial transactions and recognised assets and liabilities are denominated in a currency that is not the Group's functional currency. Foreign exchange risk is the risk that the value of a financial instrument will fluctuate due to changes in foreign exchange rates. Foreign exchange risk is managed on the basis of limits determined by management and a continuous assessment of current and expected exchange rate movements.

The tables below indicate the currencies to which the Group had significant exposure at 31 December on its monetary assets and liabilities. The analysis calculates the effect of a 5 % change in currency rate against the Kuwaiti Dinar, with all other variables held constant on the consolidated statement of income:

	<i>Effect on profit for the year</i>	
	2017	2016
	KD	KD
US Dollars	66,925	60,536

The exposure to other foreign currencies is not significant to the Group's consolidated financial statements. There is no direct impact on the Group's other comprehensive income.

National Petroleum Services Company K.S.C.P. and its Subsidiaries

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

At 31 December 2017

27.3.3 Equity price risk

Equity price risk arises from changes in the fair values of equity investments. The Group manages the equity price risk on the basis of pre-determined asset allocations across various asset categories, a continuous appraisal of market conditions and trends and management's estimate of long and short term changes in fair value.

The effect on consolidated statement of income (as a result of a change in the fair value of financial assets at fair value through profit or loss) and on the consolidated statement of comprehensive income (as a result of a change in the fair value of financial assets available for sale) due to a reasonably possible change in market indices, with all other variables held constant is as follows:

	2017			2016		
	Change in equity price %	Effect on consolidated statement of income	Effect on consolidated statement of comprehensive income	Change in equity price %	Effect on consolidated statement of income	Effect on consolidated statement of comprehensive income
		KD	KD		KD	KD
Market Indices						
Kuwait Stock Exchange	5%	-	1,749	5%	-	2,312
Others	5%	-	-	5%	1,518	15

28- FAIR VALUE OF FINANCIAL INSTRUMENTS

Fair value of financial instruments are not materially different from their carrying values. For financial assets and financial liabilities that are liquid or having a short-term maturity (less than three months), the carrying amounts approximate to their fair value.

The methods and valuation techniques used for the purpose of measuring fair value are unchanged compared to the previous reporting period.

The following table shows an analysis of financial instruments recorded at fair value by level of the fair value hierarchy:

	Level 1	Level 3	Total
	KD	KD	KD
At 31 December 2017			
Assets measured at fair value			
Financial assets available for sale	34,980	3,223	38,203
Financial assets at fair value through profit or loss	-	2,209,657	2,209,657
	34,980	2,212,880	2,247,860
	Level 1	Level 3	Total
At 31 December 2016	KD	KD	KD
Assets measured at fair value			
Financial assets available for sale	46,543	3,223	49,766
Financial assets at fair value through profit or loss	30,360	2,365,571	2,395,931
	76,903	2,368,794	2,445,697

The fair value of the above investment securities is categorised as per the policy on fair value measurement in Note 3. There were no transfers between the different levels of fair value during the year.

The movement in Level 3 fair value hierarchy during the year is given below:

	<i>At 1 January 2017</i>	<i>Net sales and purchases</i>	<i>Loss recorded in consolidated statement of income</i>	<i>At 31 December 2017</i>
	<i>KD</i>	<i>KD</i>	<i>KD</i>	<i>KD</i>
Assets measured at fair value				
Financial assets available for sale	3,223	-	-	3,223
Financial assets at fair value through profit or loss	2,365,571	(155,075)	(839)	2,209,657
	2,368,794	(155,075)	(839)	2,212,880

	<i>At 1 January 2016</i>	<i>Net purchases and sales</i>	<i>Gain recorded in consolidated statement of income</i>	<i>At 31 December 2016</i>
	<i>KD</i>	<i>KD</i>	<i>KD</i>	<i>KD</i>
Assets measured at fair value				
Financial assets available for sale	3,223	-	-	3,223
Financial assets at fair value through profit or loss	112,865	2,248,440	4,266	2,365,571
	116,088	2,248,440	4,266	2,368,794

The fair value of other financial instruments are not materially different from their carrying value.

29- CAPITAL MANAGEMENT

The primary objective of the Group's capital management is to ensure that it maintains healthy capital ratios in order to support its business and maximise shareholder value.

The Group manages its capital structure and makes adjustments to it, in light of changes in economic conditions. To maintain or adjust the capital structure, the Group may adjust the dividend payment to shareholders, return capital to shareholders or issue new shares. No changes were made in the objectives, policies or processes during the years ended 31 December 2017 and 2016. Capital represents equity attributable to equity holders of the Parent Company and is measured at KD30,270,094 as at 31 December 2017 (2016: KD 24,754,394).

30- COMPARATIVE FIGURES

The Group reclassified certain line items in the consolidated financial statements for the year ended 31 December 2016 to conform to the current year's presentation with no effect on total assets, total liabilities, equity and results of the Group for the years ended 31 December 2017 and 2016.

- Consolidated statement of financial position**

An amount of KD 1,023 has been reclassified from 'financial assets at fair value through profit or loss' to 'bank balances and cash'. (Note 10 and note 12)

- Consolidated statement of income**

'Sales and services revenue' and 'cost of sales and services' for the year ended 31 December 2016 have been reclassified for rebate given to a customer amounting to KD 378,836. Accordingly, segment information for the comparative period as presented in note 25 has been adjusted for this amount.

31- SALES AND SERVICES REVENUE

The following table shows the gross amounts of 'sales and services revenue' and the rebate included in the consolidated statement of income for the years ended 31 December 2017 and 2016.

	2017	<i>2016</i>
	KD	<i>KD</i>
Gross sales and services revenue	30,458,291	27,002,458
Rebate	(605,000)	(378,836)
Net sales and services revenue	29,853,291	26,623,622