











سمو الشيخ سعد العبد الله السالم الصباح

ولي العهد **دولة الكويت**



حضرة صاحب السمو الشيخ / جابر الأحمد الجابر الصباح

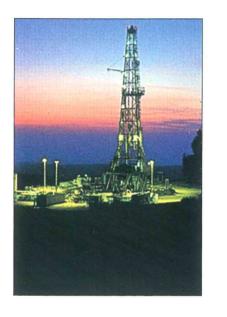
أمير دولة الكويت



سمو الشيخ صباح الأحمد الجابر الصباح

رئيس مجلس الوزراء **دولة الكويت**



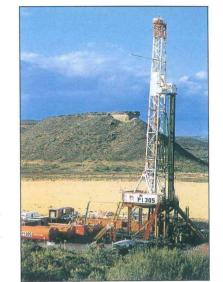


التقرير السنوي للسنة المالية المنتهية ٢٠٠٣

| المحتويات | الصفحة |
|--|--------|
| * 1 Mt (| |
| كلمة رئيس مجلس الإدارة | 0-2 |
| أعضاء مجلس الإدارة | ٦ |
| التعريف بالشركة | ٧ |
| تقرير مجلس الإدارة | ١٠-٨ |
| البيانات المالية وتقرير مراقب الحسابات المستقل | 11-17 |

(+)





كلمة رئيس مجلس الإدارة

السادة / مساهمي الشركة الوطنية للخدمات البترولية

تحية طيبة وبعد،،،

يسر مجلس إدارة شركتكم أن يتقدم بهذا التقرير السنوي عن نتائج الشركة المالية وعن نشاط وأعمال نابيسكو لعام ٢٠٠٣م.

شهد عام ٢٠٠٣م عمليات تحرير العراق وزوال النظام البائد بفضل من الله تعالى، آملين من المولى عرِّ وجل أن ينعم على الأمة العربية والإسلامية عامة بالاستقرار والرخاء وعلى الكويت خاصة بالخير والبركات.

كما شهد العام الماضي عملية إدراج الشركة الوطنية للخدمات البترولية (نابيسكو) في سوق الأوراق المالية بناءً على موافقة الجمعية العمومية للشركة المنعقدة بتاريخ ٢٠٠٣/٤/٢٠م. وقد أسند مجلس إدارة الشركة إدارة عملية الإدراج لشركة مشاريع الكويت الاستثمارية لإدارة الأصول (كامكو) بعد دراسة متأنية ومقارنة دقيقة للعديد من العروض التي قدمت للشركة للقيام بهذه العملية.

لقد نجحت عملية إدراج أسهم الشركة في سوق الأوراق المالية نجاحاً كبيراً، حيث أقبلت صناديق الاستثمار وعامة المستثمرين على تداول أسهم الشركة بصورة إيجابية، مما كان له أكبر أثر في صعود سعر السهم إلى مستويات قياسية مقارنة بالعوائد على الاستثمار، وهذا إن دل على شيء فإنه يدل على السمعة الطيبة التي اكتسبتها شركتكم والنظرة الإيجابية لمستقبلها.

لقد تمكنت نابيسكو من المحافظة على حجم مبيعاتها في عام ٢٠٠٣م مقارنة بعام ٢٠٠٣م، وذلك على الرغم من توقف نشاطات شركة نفط الكويت والعمليات المشتركة لمدة شهرين بسبب العمليات العسكرية لتحرير العراق، وحققت بذلك إيرادات وصلت الى ٢,٩٤٧,٤٤٥ د.ك، أي بانخفاض لايتجاوز راهراه، ٢,٥٥٠ ٪ من العام الماضي، إلا أن الشركة تمكنت من تعويض النقص في حجم الأعمال من شركة نفط الكويت بالأعمال من شركة العمليات المشتركة في منطقة الوفرة.

وعلى الرغم من انخفاض الإيرادات الأخرى من ٧٤,٩٥٢ د.ك. الى ٢٩,١١٩ د.ك. إلا أن نابيسكو تمكنت من زيادة نسبة الإيرادات الخدماتية مقارنة بإيرادات المواد مما أدى إلى زيادة الأرباح الإجمالية إلى ١,٨٧١,٢٩٢ د.ك. أي بزيادة تساوي ٨ ٪ عن العام الماضي. وعليه حققت الشركة زيادة في أرباحها الصافية بلغت ٢٠٥,٤٥٥ د.ك. أي بزيادة تساوي ٣ ٪ عن العام

الماضي.

تدل المؤشرات أن دولة الكويت مقبلة على انتعاش اقتصادي كبير بسبب الاستقرار السياسي والأمني للمنطقة والناتج عن تحرير العراق، وكذلك موقع الكويت الجغرافي والسياسي اللذين أعطياها أولوية الاستثمار في السوق العراقي الواعد. ومما لاشك فيه أيضا أن الشركة الوطنية للخدمات البترولية (نابيسكو) تمتلك الكثير من المقومات والعوامل التي تضعها في صدارة شركات الخدمات النفطية العاملة في المجال نفسه بالنسبة لإمكانية الحصول على عقود للخدمات النفطية، سواء في مشروع شمال الكويت أو العراق أو المملكة العربية السعودية أو غيرها من الدول النفطية بالمنطقة.

ولتمكين الشركة من الحصول على هذه العقود فإنه يجب عليها الاستعداد الفني والإداري خلال عام ٢٠٠٤ حسب الأهداف المحددة، وعليه، فإنه من المتوقع لعام ٢٠٠٤ أن تحافظ الشركة على نفس معدلات الربحية السابقة بسبب إلاستثمار في دعم وتقوية البنية التحتية الإدارية والفنية للشركة، وذلك لتأهيلها لتنفيذ خططها التوسعية خلال الثلاث سنوات القادمة.

إننا في مجلس إدارة الشركة الوطنية للخدمات البترولية (نابيسكو)، نود أن نؤكد للمساهمين الكرام بأن مجلس إدارة الشركة حريص كل الحرص على دراسة كل خطة توسعية للشركة بصورة متأنية ودقيقة ومن جميع الجوانب الفنية والإدارية والمالية، وخصوصاً في ما يتعلق بالخطط التوسعية خارج الكويت حفاظاً على استثمارات المساهمين الكرام بالشركة وضمان حقوقهم.

كما إننا نود أن نؤكد للمساهمين الكرام أن الشركة ينتظرها مستقبل واعد على المستويين المتوسط والبعيد، وإن مجلس إدارة الشركة يعمل على استثمار المستقبل القريب لوضع أسس راسخة تضمن نجاح الشركة بصورة مستمرة ومتزايدة مع المحافظة على معدلات ثابتة في الأرباح التشغيلية الصافية لضمان عوائد جيدة لاستثمار المساهمين حتى تتحقق الخطط التوسعية للشركة في الأعوام القليلة القادمة.

وفي الختام، لا يسعني ونيابة عن الإخوة أعضاء مجلس الإدارة إلا أن أتقدم إلى إدارة الشركة وجميع موظفيها بالشكر الجزيل وبالغ التقدير على ما بذلوه من جهود مخلصة ساهمت، وبشكل مباشر، في تحقيق تلك النتائج المتميزة، متمنياً لهم دوام التوفيق والنجاح.

والله ولي التوفيق،،،

رئيس مجلس الإدارة

حبيب جوهر حيات





التعريف بالشركة

اسم الشركة : الشركة الوطنية للخدمات البترولية (ش.م.ك) مقفلة.

رقم السجل التجاري: ٤٩٩١١ بتاريخ ٢٨ مارس ١٩٩٣.

تاريخ التأسيس : ٣ يناير ١٩٩٣.

تاريخ إدراج الشركة في سوق الكويت للأوراق المالية: ١٨ أكتوبر ٢٠٠٣.

عنوان الشركة : الشعيبة الصناعية - قطعة ٣ - شارع ٦ قسيمة ٧٦

ص.ب ٩٨٠١ الأحمدي 61008 الكويت

تليفون: ٣٢٦٢٢٢٢ فاكس: ٣٢٦١١٢٢

www.napesco.com : موقع الإنترنت

رأس المال المصرح به، المكتتب به: ٢,٧٣٠,٠٠٠ دينار كويتي

رأس المال المدفوع والمصدر : ٢,٧٠٠,٠٠٠ دينار كويتي

القيمة الاسمية للأسهم ١٠٠: فلس للسهم

المستشار القانوني : مكتب خالد عبدالله الأيوب ـ مبنى السوق الكبير شارع فهد السالم ـ بلوك (B) ـ الدور التاسع ص.ب : ١٧١٤ الصفاة 13018 الكويت تليفون: ٢٤٦٢٥٩٢ / ٢٤٦٢٣٢١

فاكس: ٢٤٣٤٧١١ / ٢٤٦٦٥٩١

مراقب الحسابات: كي بي إم جي النصف وشركاه

ص.ب: ٢٥٥٧٨ الصفاة 13116 الكويت تليفون: ٢٤٢٦٩٩٩

فاکس: ۲٤٠١٦٦٦

أعضاء مجلس الإدارة الشركة الوطنية للخدمات البترولية (ش.م.ك) مقفلة

حبيب حسن جوهر حيات رئيس مجلس الإدارة

مبارك جاسم الجاسم

والعضو المنتدب

د. علي عبدالله الشملان عضو مجلس الإدارة

عادل يوسف صالح الصقعبي عضو مجلس الإدارة

مازن محمد محمود مدوه عضو مجلس الإدارة

د عباس محمد رفيع معرفي عضو مجلس الإدارة

عيسى عبد الله الوقيان عضو مجلس الإدارة







تقرير مجلس الإدارة

لقد وضعت إدارة الشركة الخطط التوسعية للشركة للثلاث سنوات القادمة واضعة أهدافاً يجب تحقيقها لكي تتمكن نابيسكو من تحقيق طموحاتها التوسعية المستقبلية ومنها إعادة هيكلة وتنظيم إدارات الشركة لتعزيز دور تطوير الأعمال وتطوير نظم الجودة ونظم المعلومات وإعادة النظر بنظام الرواتب و الحوافز للموظفين و المدراء وكذلك توسعة منشآت الشركة.

وعلى الرغم من أن تنفيذ هذه الأهداف سوف يترتب عليه تكلفة مالية وإدارية عالية ستؤثر حتماً على الأداء المالي للشركة لسنة ٢٠٠٤م مما ينعكس على ربحية الشركة المتوقعة إلا أنه سيساعد على وضع نموذج لنظام الشركة سيكون أساساً راسخاً يؤهل الشركة لتحقيق خططها التوسعية المستقبلية، حيث إن النتيجة المرجوة من هذه الأهداف تكمن في أن تكون الشركة قادرة على إلاستمرار في تحقيق النجاح بصورة منظمة وتلقائية مما يضمن تحقيق زيادة كبيرة في العوائد على الاستثمار للمساهمين على المدى المتوسط والبعيد في حالة تنفيذ الخطة التوسعية للشركة على الوجه الأكمل.

وقد حدد مجلس إدارة الشركة خطط الشركة التوسعية على النحو الآتي:

١. خطة للمحافظة على حجم أعمال الشركة مع العملاء الحاليين والعمل على زيادتها.

على الرغم من ارتفاع الطلب على النفط خلال عام ٢٠٠٣، حافظت منظمة الدول المنتجة للنفط على مستويات إنتاجها السوقية من أجل المحافظة على السعر العالمي ضمن حدود أهداف المنظمة. كما خصصت منظمة الدول المنتجة للنفط في اجتماعها الذي عقد بتاريخ ٢٠٠٤/٢/١٠ حصة الكويت للثلاثة أشهر التالية بمقدار ١٠٨٨٦،٠٠٠ برميل يومياً أي أقل من الحصة السابقة بـ ١٠٠,٠٠٠ برميل يومياً، ويرجع هذا الانخفاض في الحصة اليومية لدولة الكويت إلى توقعات المنظمة بانخفاض مجمل الطلب العالمي على النفط خلال الربع الثاني من سنة ٢٠٠٤م. هذا التغير في الحصص له تأثير قليل نسبياً في عدد منصات الحفر المتواجدة حالياً في دولة الكويت، والتي تحكمها بشكل أساسي الخطة إلاستراتيجية الخمسية لشركة نفط الكويت.

إن خطط شركة نفط الكويت ترمي إلى زيادة احتياطيات النفط المثبتة (Proven Reserve) في المكامن الحالية وكذلك الإحتياطيات الجديدة خلال استكشاف الحقول الجديدة مما يستدعي رفع عدد منصات الحفر خلال عام ١٠٠٤م، وإرتفاع عمليات الحفر له أثر إيجابي في زيادة الأعمال المنوطة للشركة، حيث إن حصة نابيسكو المتوقعة من السوق الكويتي تصل إلى ٢٢٪ من عمليات صيانة الآبار وما يرافقها من خدمات التسميت والضخ

العالي، و ١٨٪ من عمليات الأنبوب الملفوف وتحفيز الإنتاج، مع العلم بأن حجم سوق خدمات الضخ العالي وتحفيز الآبار والأنبوب الملفوف في الكويت لهذا العام قد بلغ حوالي ١٣,٥٠٠,٠٠٠ د.ك.

لقد حققت الشركة مستوى قريباً من الحد الأقصى لحجم الأعمال الممكن الحصول عليه مع شركتي نفط الكويت والعمليات المشتركة حسب نظام الحصص المتبع في الوقت الحالي (Market share distribution).

وعليه فإن السياسة التي ستتبعها الشركة هي سياسة المحافظة على الحصة الحالية والعمل على زيادتها قدر المستطاع بصورة تدريجية عن طريق تحسين نوعية الخدمة والقيمة المضافة بصورة مستمرة على الخدمات التي تقدمها الشركة.

أما بالنسبة لمشروع شمال الكويت فقد قامت الشركة بإلاطلاع على بعض الخطط التي وضعتها الشركات الأجنبية المؤهلة لمشروع الشمال بخصوص الأعمال التي تستطيع نابيسكو القيام بها، وعليه بدأت إدارة الشركة العمل للاستعداد والتجهيز الفني والإداري لها للمنافسة للحصول على هذه الأعمال، كما وضعت إدارة الشركة أفكاراً وخططاً جادة قد تضمن حصول الشركة على الجزء الأكبر من هذه الأعمال في حال حصول إحدى الشركات الأجنبية على مشروع شمال الكويت.

٢. خطة لزيادة نطاق الخدمات المعروضة:

وبالنسبة إلى زيادة نطاق الخدمات المقدمة من قبل الشركة إلى خدمات أخرى لحقول النفط فإن الشركة تنوي تقديم مثل هذه الخدمات إما بصورة مستقلة أو عن طريق التعاون مع شركات خدمات عالمية وإقليمية أخرى لمنافسة شركات الخدمات النفطية العالمية الكبرى على هذه الأعمال على المستوى المحلي والخارجي.

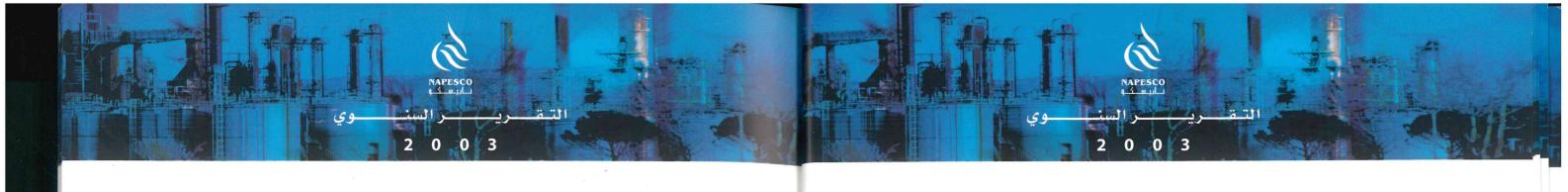
ويمثل النطاق الآخر في الخدمات التي تنوي الشركة القيام بها خدمات صناعية تخصصية مثل الخدمات البيئية وخدمات إدارة تخزين المواد وخدمات تجميع وصيانة المحابس هذا وستقوم إدارة الشركة بعمل دراسات جدوى لكل من هذه الخدمات وتقديمها لمجلس الإدارة لوضعها على قائمة أولويات الخطة التوسعية للشركة.

٣. خطة للدخول في أسواق جغرافية جديدة:

• العراق:

لقد اتخذ مجلس إدارة الشركة قراراً استراتيجياً بالدخول إلى أسواق العراق خلال الخطة الثلاثية للشركة. وتضع هذه الخطة خطوات عملية لتحقيق







أهدافها في هذا السوق، أولها تأسيس مكتب في البصرة يوظف كوادر فنية وإدارية متخصصة وذلك للقيام بدراسة ميدانية لسوق العراق ومتطلباته وتوجهاته المستقبلية خلال هذه السنة ليتسنى لمجلس الإدارة اتخاذ القرارات المناسبة للدخول في السوق العراقي عام ٢٠٠٥. كما تدور خطة مجلس إدارة الشركة للدخول في السوق العراقي حول محور إيجاد شراكات استراتيجية مع جهات معينة من القطاع الخاص العراقي العامل في المجال النفطي.

وتشير المعلومات الأولية التي حصلت عليها إدارة الشركة من القيادات النفطية في العراق إلى إن مشاريع الحفر وإعادة تأهيل الآبار النفطية العراقية ستبدأ في عام ٢٠٠٥م. وتعد نابيسكو من الشركات ذات الحظ الأوفر للحصول على هذه الأعمال حال البدء بها.



لقد تمكنت الشركة من التأهيل لدى الشركة الكويتية الخليجية للنفط العاملة في حقل الخفجي بالمملكة العربية السعودية للقيام بأعمالها هناك ، ويمثل قرار مجلس إدارة الشركة المتعلق بالدخول الى عمليات حقل الخفجي قراراً استراتيجياً لأنه سيكون مدخل لنابيسكو لتقدم خدماتها لحقول شركة أرامكو السعودية داخل المملكة.

هذا وسيقوم مجلس إدارة الشركة خلال عام ٢٠٠٤م بإلانتهاء من وضع الخطة الثلاثية وكذلك ترتيب أولويات الأعمال والخدمات التي ستقدمها الشركة خلال الخطة التوسعية، ومن ثم تقدير جميع إلاحتياجات المالية والتمويلية لتنفيذ هذه الخطة، وسيكون ذلك عن طريق الوسائل التالية أو بعضها:

- القروض، مستفيدة بذلك من الوضع الجيد لتدفقاتها النقدية الحالية وكذلك سعر الفائدة المنخفض.
 - حجز الأرباح.
 - زيادة في رأس مال الشركة.

وفي الختام لا يسعني ونيابة عن الإخوة أعضاء مجلس الإدارة إلا أن أتوجه إلى الباري عز وجل بالحمد والشكر على نعمه وقدره، داعين الله تعالى أن تدوم هذه النعمة على الكويت وشعبها بقيادة حضرة صاحب السمو أمير البلاد المفدى وولي عهده الأمين وسمو رئيس مجلس الوزراء، حفظهم الله.

والله ولي التوفيق،،،

عن مجلس الإدارة

مبارك جاسم الجاسم نائب رئيس مجلس الإدارة والعضو المنتدب



البيانات المالية وتقرير مراقب الحسابات المستقل للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٣.

| الصفحة | المحتويات |
|---------|---------------------------------|
| | |
| 17 - 17 | تقرير مراقب الحسابات المستقل |
| 1 2 | الميزانية العمومية |
| 10 | بيان الدخل |
| 17 | بيان التغيرات في حقوق المساهمين |
| ١٧ | بيان التدفقات النقدية |
| YN _ 11 | إيضاحات حول البيانات المالية |





السادة / المساهمين المحترمين

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

لكويت

تقرير مراقب الحسابات المستقل

لقد دققنا الميزانية العمومية المرفقة للشركة الوطنية للخدمات البترولية (ش.م.ك) مقفلة (الشركة)، كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٣م، وبيانات الدخل والتغيرات في حقوق المساهمين والتدفقات النقدية للسنة المنتهية بذلك التاريخ.



إن هذه البيانات المالية هي مسئولية إدارة الشركة. إن مسئوليتنا هي إبداء الرأى على تلك البيانات المالية بناء على أعمال التدقيق التي قمنا بها.

أساس الرأى

لقد قمنا بالتدقيق وفقا لمعايير التدقيق الدولية. وتتطلب تلك المعايير أن نقوم بتخطيط وأداء التدقيق للحصول على تأكيد معقول عما إذا كانت البيانات المالية خالية من الأخطاء المادية. يتضمن التدقيق فحص الأدلة المؤيدة للمبالغ والإيضاحات في البيانات المالية على أساس العينات. كما يتضمن التدقيق تقييما للمبادئ المحاسبية المستخدمة والتقديرات الهامة التي أجريت بمعرفة الإدارة وأيضا تقييم عرض البيانات المالية ككل. ونحن نعتقد بأن أعمال التدقيق التي قمنا بها توفر أساسا مناسبا لإبداء رأينا.

الرأي

برأينا أن البيانات المالية تعبر بصورة عادلة، في جميع النواحي المادية، عن المركز المالي للشركة، كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٣م، ونتائج أعمالها والتدفقات النقدية للسنة المنتهية بذلك التاريخ وفقا للمعايير الدولية للتقارير المالية الصادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية.

مسائل تنظيمية أخرى

برأينا كذلك أننا حصلنا على كافة المعلومات والإيضاحات التي رأيناها ضرورية لأغراض التدقيق وأن البيانات المالية تتضمن المعلومات التي نص عليها قانون الشركات التجاري لعام ١٩٦٠م، وتعديلاته وعقد التأسيس والنظام الأساسي للشركة. برأينا، أن الشركة تمسك سجلات محاسبية منتظمة، وأن الجرد قد أجري وفقا للأصول المرعية وأن المعلومات المحاسبية الواردة في تقرير مجلس الإدارة متفقة مع ما هو وارد في الدفاتر. لم يرد لعلمنا أية مخالفات خلال السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٣ لأحكام قانون الشركات التجاري لعام ١٩٦٠ وتعديلاته أو عقد التأسيس والنظام الأساسي للشركة على وجه يؤثر ماديا في نشاط الشركة أو في مركزها المالي.



قيس محمد النصف

راغند

مراقب حسابات مرخص رقم ٣٨ فئة "أ" من كي بي أم جي النصف وشركاه عضو في كي بي أم جي العالمية

أحمد محمد الرشيد

مراقب حسابات مرخص رقم ٣٩ "أ" من الدار الدولية دي إف كي إنترناشيونال

الكويت في ٨ : فبراير ٢٠٠٤

(17)

التقريب السناوي (السناوي وي السناوي السناوي وي السناوي

بيان الدخل السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٣

| ۲۰۰۲ دینار کویتي | ۲۰۰۳ دینار کویتي | إيضاح | |
|--|--|-------|---|
| ۲,901,777 (1,797,777) | 7,9 £ V, £ £ 0 (1,1 · 0,7 V Y) | | الإيرادات المبيعات وإيراد الخدمات تكلفة المبيعات |
| 1,700, •99 | 1,127,17 | | مجمل الربح |
| V£,907 | 79,119 | | إيرادات أخرى |
| 1,77.01 | 1,441,797 | | مصاريف وأعباء أخرى |
| 1,.95,281 77,A77 0, 0,879 - 10, | 1,7£7,009 7,1/1 - 0,0/1 7,1-7 V,*** | 17 | مصاريف عمومية وإدارية فوائد وأعباء تمويل مخصص ديون مشكوك في تحصيلها حصة مؤسسة الكويت للتقدم العلمي ضريبة دعم العمالة الوطنية مكافأة أعضاء مجلس الإدارة |
| 1,111,77 | 1,770,177 | | إجمالي المصاريف والأعباء الأخرى |
| ٥٨٨,٢٦٩ | 7.0,200 | | صافي ربح السنة |
| YY,0Y | <u> </u> | 17 | ربحية السهم (فلس) |

إن الإيضاحات المرفقة تشكل جزءاً من هذه البيانات المالية.

| العمومية | الميزانية |
|-------------|-----------|
| دیسمبر ۲۰۰۳ | کما فی ۳۱ |

| | | ۲۰۰۳ | 77 |
|-----------------------------------|-------|---------------|-------------|
| | إيضاح | دينار كويتي | دينار كويتي |
| الموجودات | | | |
| موجودات غير متداولة | | | |
| ممتلكات ومنشآت ومعدات | ٣ | 1,114,751 | 1,104,41. |
| موجودات متداولة | | | |
| بضاعة | ٤ | 077, V·· | ٤٩٦,٥٨٢ |
| ذمم مدينة | ٥ | 195,1.7 | ٧٥٢,٤٨٠ |
| استثمارات بغرض المتاجرة | | 7.7,17. | _ |
| مدفوعات مقدمة ومدينون آخرون | | 47,147 | 19,890 |
| ودائع لأجل لدى البنوك | | _ | ۲۰۰,۰۰۰ |
| نقد وأرصدة لدى البنوك | | 017.2.1 | TV2, £1V |
| | | 7,7.7,209 | 1,127,112 |
| إجمالي الموجودات | | ٤,٠٢١,٢٠٧ | ٣,٧٠٠,١٨٤ |
| حقوق المساهمين والمطلوبات | | | |
| حقوق المساهمين | | | |
| رأس المال | ٦ | ۲,٧٠٠,٠٠٠ | ۲,۱۰۰,۰۰۰ |
| احتياطي إجباري | ٧ | 189,0.9 | ٧٧,٤٢٤ |
| احتياطي اختياري | ٨ | 189,0.9 | ٧٧,٤٢٤ |
| أرباح مرحلة | | 070,77. | ٤٨٣,٩٣٥ |
| | | 4,055,747 | ۲,۷۳۸,۷۸۳ |
| مطلوبات غير متداولة | | | |
| قرض لأجل | ٩ | _ | 71., |
| قرض من المساهمين | 1 . | _ | ۲۰۰,۰۰۰ |
| مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين | | 1 , ٧٧٨ | V1,111 |
| w | | ۱۰۰,۷۷۸ | ٤٨٦,٦٦٦ |
| مطلوبات متداولة | | | 17., |
| الجزء الجاري من قرض طويل الأجل | 11 | _ ~~1,191 | T02,VT0 |
| ً ذمم دائنة | 1 1 | 777,191 | £V£,V٣0 |
| إجمالي حقوق المساهمين والمطلوبات | | £,. ۲۱, ۲ · V | ٣,٧٠٠,١٨٤ |
| إجماني حسوق انمساسمين والمتصوبات | | 49:1191:1 | 191 91/16 |
| | | | |

إن الإيضاحات المرفقة تشكل جزءاً من هذه البيانات المالية.

حبیب حسن جوهر حیات

رئيس مجلس الإدارة

مبارك جاسم الجاسم

نائب رئيس مجلس الإدارة والعضو المنتدب

بيان التغيرات في حقوق المساهمين للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٣

| | مرحلة | | | رأس المال دينار كويتي | |
|--------------|--------------------------------|----------|----------|-----------------------------|-------------------------------------|
| ۲,10۰,01٤ | 117,217 | 17,089 | 17,029 | ۲,۰۰۰,۰۰۰ | الرصيد في ١ يناير ٢٠٠٢ |
| ٥٨٨,٢٦٩ | 011,779 | - | - | _ | صافى الربح لسنة ٢٠٠٢ |
| - | $(1 \cdot \cdot, \cdot \cdot)$ | - | - | 1 , | إصدار أسهم منحة |
| - | (7.440) | _ | ٦٠,٨٧٥ | - | المحول إلى الاحتياطي الإجباري |
| _ | (7.440) | ٦٠,٨٧٥ | - | - | المحول إلى الاحتياطي إلاختياري |
| 7,747,774 | ٤٨٣,٩٣٥ | ٧٧,٤٢٤ | ٧٧,٤٢٤ | 7,1, | الرصيد في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٢ |
| 7.0,200 | 7.0,200 | _ | _ | _ | صافى الربح لسنة ٢٠٠٣ |
| ۲۰۰,۰۰۰ | - | - | _ | ۲۰۰,۰۰۰ | قرض من المساهمين محول إلى رأس المال |
| _ | (٤٠٠,٠٠٠) | - | _ | ٤٠٠,٠٠٠ | إصدار أسهم منحة |
| _ | (77, .40) | - | 77, . 10 | - | المحول إلى الاحتياطي الإجباري |
| _ | $(77, \cdot 10)$ | 77, . 10 | _ | - | المحول إلى الاحتياطي إلاختياري |
| ٣,0 £ ٤, ٢٣٨ | 070,77. | 149,0.9 | 179,0.9 | 7, ٧ , | الرصيد في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٣ |

إن الإيضاحات المرفقة تشكل جزءا من هذه البيانات المالية.

بيان التدفقات النقدية للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٣

| | | للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٣ |
|-----------------|---------------------|--|
| 77 | 74 | |
| دينار كويتي | دينار كويتي | |
| | | التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية |
| 011,779 | 7.0,200 | صافى الربح للسنة |
| | | تعديلات : |
| (1£, · AY) | (V, V 70) | صافي ربح من استثمارات بغرض المتاجرة |
| (YYO) | - | ربح من بيع ممتلكات ومنشآت ومعدات |
| YAY, £11 | 411,788 | luright |
| 0, * * * | - | مخصص الديون المشكوك في تحصيلها |
| YA, 717 | 71,1.7 | مخصص مكافأة نهاية خدمة الموظفين |
| _ | ۲, <i>۸</i> ٠٦ | ضريبة دعم العمالة الوطنية |
| 0, 2 4 | ٥,٥٨٨ | حصة مؤسسة الكويت للتقدم العلمي |
| 192,7.9 | 907,180 | ربح العمليات قبل التغيرات في رأس المال العامل |
| (٧٢,٣٢٩) | (٧٠,١١٨) | الزيادة في بضاعة |
| 098, - 71 | (120,777) | (الزيادة)/النقص في ذمم مدينة |
| ۸۰,۸۳۷ | (17,777) | (الزيادة)/النقص في مدفوعات مقدمة ومدينين آخرين |
| (57.919) | 11,081 | الزيادة/(النقص) في ذمم دائنة |
| (7,502) | (V, 79·) | مكافأة نهاية خدمة للموظفين مدفوعة |
| (Y,9V9) | (O, EV9) | مدفوع إلى مؤسسة الكويت للتقدم العلمي |
| 1,.07,177 | ٧٣٨,٠٢١ | صافي النقد الناتج من الأنشطة التشغيلية |
| | | التدفقات النقدية من الأنشطة الاستثمارية |
| (٥٨٤,٠٨٥) | $(YV\xi, JAY)$ | شراء ممتلكات ومنشآت ومعدات |
| VVO | - | المحصل من بيع ممتلكات ومنشآت ومعدات |
| _ | $(7\cdot1,71\cdot)$ | شراء استثمارات بغرض المتاجرة |
| ٦٢,٨٨٣ | 0,100 | المحصل من بيع استثمارات بغرض المتاجرة |
| (07., 277) | (٤٧ . , . ٣٧) | صافي النقد المستخدم في الأنشطة الاستثمارية |
| | | التدفقات النقدية من الأنشطة التمويلية |
| $(17., \cdots)$ | (rr.,) | تسديد قرض لأجل |
| (17.,) | (٣٣٠,٠٠٠) | صافي النقد المستخدم في الأنشطة التمويلية |
| 17,799 | (77,-17) | صافي (النقص)/الزيادة في النقد والنقد المعادل |
| 101, 11 | 075,517 | النقد والنقد المعادل في بداية السنة |
| ٥٧٤,٤١٧ | 017,8.1 | النقد والنقد المعادل في نهاية السنة |
| | | |

يتألف النقد والنقد المعادل من ودائع لأجل لدى بنوك ونقد وأرصدة لدى البنوك . إن الإيضاحات المرفقة تشكل جزءاً من هذه البيانات المالية .

إيضاحات حول البيانات المالية للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٣

١- تأسيس ونشاط الشركة

تأسست الشركة الوطنية للخدمات البترولية ("الشركة") كشركة مساهمة كويتية مقفلة بتاريخ ١ يناير ١٩٩٣ بموجب أحكام قانون الشركات التجارية وعقد تأسيس الشركة، تم تسجيل الشركة في سوق الكويت للأوراق المالية في ١٨ أكتوبر ٢٠٠٣ .

إن الأغراض الرئيسية للشركة هي القيام بالخدمات المساندة لعمليات حفر الآبار وعمليات إصلاح الآبار وعمليات تجهيزها للإنتاج وكذلك الخدمات المتعلقة بصيانة الآبار.

يقع المقر الرئيسي للشركة في الكويت، وعنوانها المسجل هو قطعة ٣، بناية ٧٦، الشعيبة، الكويت. عدد الموظفين في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٣ كان ٩٠ (٣١ ديسمبر ٢٠٠٢ : ٨٤).

تمت الموافقة على إصدار البيانات المالية من قبل أعضاء مجلس الإدارة في ٨ فبراير ٢٠٠٤. يمتلك مساهمو الشركة الحق في تعديل البيانات المالية في اجتماع الجمعية العمومية السنوي.

٢- السياسات المحاسبية الهامة:

أـ بيان الالتزام:

تم إعداد البيانات المالية وفقا للمعايير الدولية للتقارير المالية الصادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية، التفسيرات الصادرة عن لجنة تفسيرات التقارير المالية الدولية التابعة لمجلس معايير المحاسبة الدولية، ومتطلبات قانون الشركات التجارية الكويتي لعام ١٩٦٠ وتعديلاته، وعقد التأسيس والنظام الأساسي للشركة.

ب ـ أسس إعداد البيانات المالية :

تظهر البيانات المالية بالدينار الكويتي. تم إعداد البيانات المالية على أساس القيمة العادلة للموجودات والمطلوبات المالية بغرض المتاجرة، باستثناء تلك التي لا يمكن قياس قيمتها العادلة بصورة موثوقة. تظهر الموجودات والمطلوبات غير المالية بالتكلفة المطفأة أو التكلفة التاريخية.

تم تطبيق السياسات المحاسبية من قبل الشركة بثبات مع تلك المستخدمة في العام السابق.

ج ـ ممتلكات ومنشآت ومعدات:

يتم إثبات ممتلكات ومنشآت ومعدات بالتكلفة ناقصا الاستهلاك المتراكم وخسائر الانخفاض في القيمة، (انظر السياسة المحاسبية ك) .

ويتم احتساب الاستهلاك على أساس القسط الثابت على مدى العمر الإنتاجي المتوقع للأصل كما يلي:

بان ۲۰ سن

مصنع وآلات ١٠ سنوات

أثاث ومعدات مكتبية ٥ سنوات

سیارات ٥ سنوات

د ـ بضاعة:

يتم إثبات البضاعة على أساس التكلفة وصافي القيمة البيعية أيهما أقل بعد أخذ مخصص للبضاعة المتقادمة والتالفة وبطيئة الحركة. يتم تحديد صافي القيمة البيعية بسعر البيع المقدر في أوقات النشاط الاعتيادي ناقصا مصاريف البيع المقدرة. ويتم تحديد التكلفة على أساس متوسط سعر التكلفة وتتضمن كل المصاريف المتكبدة لوضع البضاعة في مكانها ووضعها الحاليين.

ه ـ ذمم مدينة:

يتم إثبات الذمم المدينة التي تنشئها الشركة بالتكلفة ناقصا خسائر الانخفاض في القيمة، (انظر السياسة المحاسبية ك).

و ـ استثمارات بغرض المتاجرة :

الاستثمارات التي يتم امتلاكها بشكل رئيسي لغرض تحقيق ربح من التقلبات قصيرة الأجل في الأسعار يتم تصنيفها كاستثمارات بغرض المتاجرة ، يتم إدراج الاستثمارات بغرض المتاجرة مبدئيا بالتكلفة متضمنة تكاليف المعاملة ولاحقا يتم إعادة قياسها بالقيمة العادلة وتظهر أية أرباح أو خسائر ناتجة عن ذلك في بيان الدخل.

إن القيمة العادلة للاستثمارات المدرجة مبنية على أساس سعر أمر الشراء المدرج بتاريخ الميزانية العمومية بدون أي خصم لتكاليف المعاملة.

يتم التحقق أو عدم التحقق من الاستثمارات بغرض المتاجرة بتاريخ المتاجرة بمعنى التاريخ الذي تتعهد فيه الشركة بشراء أو بيع الاستثمارات،

ز ـ قرض لأجل:

يتم إثبات قروض لأجل مبدئيا بالتكلفة، ناقصا تكاليف المعاملة. لاحقا يتم إدراج قروض لأجل بالتكلفة المطفأة مع أي فروقات بين التكلفة وقيمة الاسترداد المدرجة في بيان الدخل على مدى فترة القروض على أساس معدل فائدة ثابت.

19



دمم مدينة:

يتم تحديد القيمة القابلة للاسترداد للمدينين بإجمالي المبالغ المتوقع تحصيلها مخصومة بمعدل الفائدة الفعلي الملازم للأصل. لا يتم خصم التحصيلات النقدية المستقبلية المتوقعة للمدينين ذوي الفترة القصيرة.

يتم إثبات خسائر الانخفاض في القيمة في بيان الدخل. وفيما لو انخفض مبلغ خسائر الانخفاض في القيمة في الفترة اللاحقة، وأمكن ربط الانخفاض بشكل إيجابي بحدث يقع بعد الانخفاض، يتم عكس الانخفاض أو المخصص من خلال بيان الدخل.

ل ـ تحقق الإيراد:

يتحقق الإيراد من بيع البضاعة عندما يتم نقل مخاطر الملكية ومنافعها الهامة إلى المشتري، وعندما لا يوجد أي شك فيما يتعلق بقبول المشتري للبضاعة المباعة، والتكاليف التي قد تتكبد، واحتمال مردودات البضاعة.

يتحقق الإيراد من تقديم الخدمات نسبة إلى مرحلة إكمال المعاملة بتاريخ الميزانية العمومية. الطريقة المستخدمة تحدد الخدمات المنجزة بقياس نسبتها إلى إجمالي الخدمات التي يجب إنجازها، ويتم تطبيق تلك النسبة على إجمالي الإيرادات المتوقعة. ويتحقق الإيراد عندما لا يوجد أي شك هام فيما يتعلق بقبول المستفيد من الخدمة والتكاليف التي قد تتكبد.

يتحقق الإيراد من توزيعات الأرباح عند ثبوت الحق في تحصيله.

م . العملات الأجنبية :

يتم تحويل المعاملات بالعملات الأجنبية إلى الدينار الكويتي حسب أسعار الصرف السائدة عند تاريخ المعاملة. ويتم تحويل جميع الموجودات والمطلوبات النقدية بالعملات الأجنبية إلى الدينار الكويتي بتاريخ الميزانية العمومية حسب سعر الصرف السائد بذلك التاريخ. يتم تسجيل الأرباح والخسائر الناتجة عن فرق أسعار الصرف ضمن نتائج السنة.

يتم تسجيل الموجودات والمطلوبات غير النقدية بالعملات الأجنبية والتي تظهر بالتكلفة التاريخية أو التكلفة المطفأة، حسب سعر الصرف السائد بتاريخ المعاملة . يتم تحويل الموجودات والمطلوبات غير النقدية بالعملات الأجنبية والتي تظهر بالقيمة العادلة إلى الدينار الكويتي، حسب سعر الصرف السائد بتاريخ تحديد القيمة .

ح ـ مكافأة نهاية الخدمة للموظفين:

يتم احتساب مخصص مكافأة نهاية الخدمة للموظفين وفقا لقانون العمل الكويتي ، وعلى أساس رواتب الموظفين ومدة خدمة الموظفين المتراكمة أو على أساس عقود التوظيف إذا كانت توفر مزايا إضافية. ويتم تحديد المخصص غير الممول على أساس المبلغ المستحق الدفع للموظفين كنتيجة لإنهاء خدماتهم في تاريخ الميزانية العمومية.

ط ـ مخصصات:

يتم إثبات المخصص (باستثناء مخصص الذمم المدينة والبضاعة) في الميزانية العمومية عندما يكون على الشركة التزامات قانونية قائمة أو التزام متوقع نتيجة أحداث سبق وقوعها في الماضي ، ومن المحتمل أن تدفقاً صادراً للموارد المتضمنة للمنافع الاقتصادية سيكون مطلوبا لتسوية الالتزام . إذا كان التأثير ماديا يتم تحديد المخصصات بخصم التدفقات النقدية المتوقعة إلى المعدل الذي يعكس تقييمات السوق الحالي للقيمة الزمنية للمال وتلك المخاطر المتعلقة بهذا الالتزام.

ي ـ ذمم دائنة :

تظهر الذمم الدائنة بالتكلفة.

ك ـ الانخفاض في القيمة:

يتم مراجعة ممتلكات، منشآت ومعدات أخرى، وموجودات مالية بتاريخ كل ميزانية عمومية لتحديد ما إذا كان هناك دليل إيجابي على انخفاض القيمة، فإذا وجدت هذه الدلالة يتم تقدير القيمة المستردة للأصل.

ممتلكات ومنشآت ومعدات:

تمثل القيمة المستردة للأصل القيمة الأعلى بين صافي سعر البيع والقيمة التشغيلية للأصل، عند تقدير القيمة التشغيلية يتم خصم التدفقات النقدية المستقبلية المتوقعة إلى القيمة الحالية باستخدام سعر خصم مناسب يعكس تقديرات السوق للقيمة الزمنية للمال والمخاطر المحددة للأصل، وبالنسبة للأصل الذي لا ينتج تدفقات نقدية بصورة منفصلة عن أصول أخرى فإن القيمة المستردة لهذا الأصل يتم تحديدها طبقا للتدفقات النقدية التي تنتجها الوحدة التي ينتمي إليها هذا الأصل.

يتم عكس خسائر الانخفاض في القيمة فقط إلى المدى الذي لا تزيد فيه القيمة الدفترية للموجودات عن القيمة الدفترية الذي قد يتم تحديدها بعد طرح الاستهلاكات في الحالات التي لا يكون فيها انخفاض في القيمة.



٣ ـ ممتلكات ومنشآت ومعدات :

| | أعمال | سيارات | أثاث | مصنع | مبان | |
|--------------------|----------------|-------------|-------------|---------------|-------------|----------------------------|
| الإجمالي | رأسمالية | | ومعدات | وآلات | | |
| | تحت الإنجاز | | مكتبية | | | |
| دينار كويتي | دينار كويتي | دينار كويتي | دينار كويتي | دينار كويتي | دينار كويتي | |
| | | | | | | التكلفة |
| ۳,۲ ۰ ۷,۸۸۸ | 72,171 | 112,7.0 | 127,407 | 7,089,797 | ۲۸۷,0۰۰ | الرصيد في ١ يناير ٢٠٠٣ |
| 775,377 | 78,777 | 70,7.9 | 11,179 | 171,27. | ٤,٠٠٨ | إضافات |
| - | (07,197) | - | - | 10,779 | ٤١,٢١٨ | تحويلات |
| T, £ A Y, 0 V • | 71,9V • | ۱۸۰,۲۱٤ | 171,770 | 7,777,870 | £٣٢,٧٢٦ | الرصيد في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٣ |
| | | | | | | الاستهلاك |
| 1,500,041 | _ | ٦٨,٨١٩ | ۸٥,١٠٨ | 1,007,189 | 189,117 | الرصيد في ١ يناير ٢٠٠٣ |
| 417,455 | - | 77,777 | 11,001 | 704,917 | 19,901 | الاستهلاك المحمل على السنة |
| 1,771,177 | = | 91,180 | 1.7,109 | 1,718,700 | 109,77 | الرصيد في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٣ |
| | | | | | | القيمة الدفترية |
| 1,117,721 | T1.9V. | ۸٩،٠٦٩ | ٥٨،٠٦٦ | ١،٣٦١،٦٨٠ | 777,977 | في ۳۱ ديسمبر ۲۰۰۳ |
| 1,104,71. | 75.171 | ٤٥،٧٨٦ | ٥٧،٢٤٨ | 1, 2, 7, 20 V | 757,737 | في ۳۱ دیسمبر ۲۰۰۲ |

٤ ـ بضاعة:

| ۲۰۰۳ دینار کویتي | ۲۰۰۲ دینار کویتې |
|---------------------|---------------------|
| 10,119 | ٧,٧٣٥ |
| T.V,7T. | ۹٧,٤٠٠ |
| 727,191 | 91,227 |
| 077, V * * | 17,07 |

٥ ـ دمم مدينة:

| 77 | 74 | |
|---------------|-------------|--------------------------------|
| دينار كويتي | دينار كويتي | |
| 0 | ٥٧٥,٨٦٥ | شركة نفط الكويت |
| ٨٤,٦٠٧ | 174,07 | العمليات المشتركة |
| 70, • 75 | 70, - 75 | شركة الخريف (إيضاح ١٧) |
| 77, • 77 | 10,91. | شركة البترول الوطنية الكويتية |
| 07, . 10 | ٧٨,١٤٢ | أخرى |
| ۷۷۲,٤٨٠ | 917,1.7 | |
| (۲۰,۰۰۰) | (Y·,···) | مخصص الديون المشكوك في تحصيلها |
| ٧٥٢,٤٨٠ | 194,1.7 | |

٦ ـ رأس المال:

يتكون رأس المال المصرح به من ٢٧,٣٠٠,٠٠٠ (٣١ ديسمبر ٢٠٠٢م. ٢٥,٠٠٠,٠٠٠) سهم قيمة كل سهم ١٠٠ فلس كويتي. يتكون رأس المال المصدر والمدفوع من ٢٧,٠٠٠,٠٠٠ سهم (٣١ ديسمبر ٢٠٠٢م : ٢١,٠٠٠,٠٠٠) قيمة كل سهم ١٠٠ فلس.

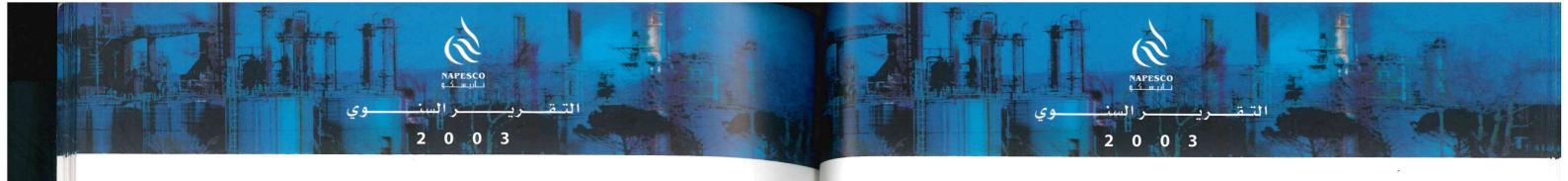
وافق مساهمو الشركة في اجتماع الجمعية العمومية السنوية المنعقد في ٢٠ إبريل ٢٠٠٣ على ما يلي:

أ) زيادة رأس المال المصرح به من ٢٥,٠٠٠,٠٠٠ سهم إلى ٢٧,٣٠٠,٠٠٠ سهم بقيمة ١٠٠ فلس للسهم الواحد. ب) إصدار ٤ أسهم منحة لكل ٢١ سهماً .

ج) إصدار ٢,٠٠٠,٠٠٠ سهم بقيمة ١٠٠ فلس للسهم الواحد للمساهمين بدلا من القرض المقدم من قبلهم إلى الشركة (انظر إيضاح ١٠).

٧ ـ احتياطي إجباري:

وفقاً لقانون الشركات التجارية الكويتي وعقد التأسيس والنظام الأساسي للشركة تم تحويل ١٠ ٪ من أرباح السنة إلى الاحتياطي الإجباري، يحق للشركة وقف هذا التحويل عندما يصل إجمالي الاحتياطي إلى ٥٠ ٪ من رأس المال المدفوع . إن توزيع هذا الاحتياطي محدد بالمبلغ المطلوب لدفع توزيعات أرباح تصل إلى ٥ ٪ من رأس المال المدفوع في السنوات التي تسمح فيها الأرباح بمثل هذه التوزيعات.



١٣ - ريحية السهم:

يتم احتساب ربحية السهم بقسمة صافي الربح القابل للتوزيع على المساهمين على المتوسط المرجح لعدد الأسهم القائمة خلال السنة.

| ۲۰۰۲ دینار کویت <i>ي</i> | ۲۰۰۳ دینار کویتي | |
|-----------------------------|---------------------|---|
| ٥٨٨,٢٦٩ | 7.0,220 | صافی ربح السنة: |
| ۲٥,٠٠٠,٠٠٠ | 77, 2 • 7, 7 2 • | المتوسط المرجح لعدد أسهم الشركة المصدرة والمدفوعة |
| | <u> </u> | ربحية السهم (فلس) |

١٤ ـ معاملات مع أطراف ذات صلة:

تتكون أطراف ذات صلة من المساهمين والشركات التي يمتلك فيها المساهمون بشكل مباشر أو غير مباشر نسبة كبيرة من حقوق التصويت أو تلك التي يمتلكون فيها تأثيراً هاماً .

تتمثل المعاملات الهامة مع أطراف ذات صلة خلال السنة في رسوم استشارات مدفوعة إلى شركة مشاريع الكويت الاستثمارية لإدارة الأصول ش.م.ك (مقفلة) بمبلغ ٢٦,٤٠٠ دينارً كويتي (٣١ ديسمبر ٢٠٠٢: لا شيء).

١٥ - الأدوات المالية:

تستخدم الشركة ضمن نشاطها العادي أنواع مختلفة من الأدوات المالية. المعلومات عن المخاطر المالية والقيمة العادلة للأدوات المالية مبينة أدناه:

أ) مخاطر معدل الفائدة:

إن الشركة معرضة لمخاطر معدل الفائدة على ودائع لأجل لدى البنوك وقرض لأجل.

ب) مخاطر الائتمان:

إن الشركة معرضة لمخاطر الائتمان فيما يتعلق بالخسائر التي يجب إثباتها في حالة عجز الطرف الآخر عن الوفاء بالتزاماته.

إن تعرض الشركة لمخاطر الائتمان يكمن بصورة أساسية في النقد وأرصدة لدى البنوك، ودائع لأجل لدى البنوك، ذمم مدينة. بتاريخ الميزانية العمومية كان أقصى تعرض الشركة لمخاطر الائتمان مساويا للقيمة الدفترية للموجودات أعلام المبينة في الميزانية العمومية.

٨ ـ احتياطي اختياري:

وفقاً لعقد التأسيس والنظام الأساسي للشركة، تم تحويل ١٠ ٪ من أرباح السنة إلى الاحتياطي الاختياري. لا توجد قيود على توزيع الاحتياطي الاختياري.

٩ ـ قرض لأجل:

خلال السنة تم سداد قرض لأجل والذي يحمل معدل فائدة ٦ ٪ سنوياً (٢٠٠٢: ٦ ٪ سنوياً).

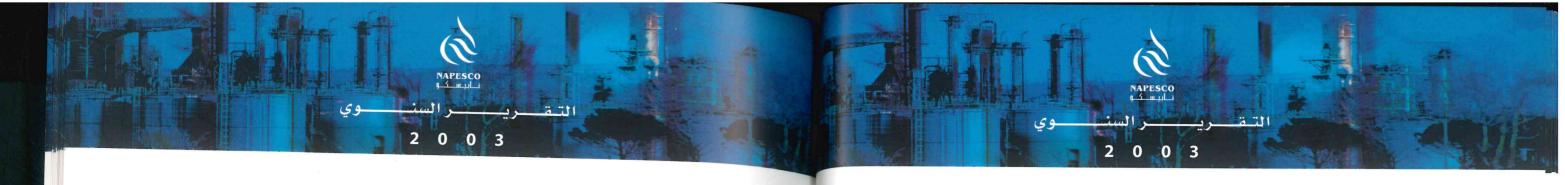
١٠ ـ قرض من المساهمين:

وافق المساهمون في اجتماع الجمعية العمومية السنوية المنعقد في ٢٠ إبريل ٢٠٠٣ على إصدار ٢,٠٠٠,٠٠٠ سهم بقيمة ١٠٠ فلس للسهم إلى المساهمين بدلا من القرض المقدم من قبلهم.

١١ ـ ذمم دائنة:

| 77 | 44 | |
|-------------|-------------|--------------------------------|
| دينار كويتي | دينار كويتي | |
| Y 0 0 1 1 0 | w. 2 ywy | |
| 709,119 | 4.5,740 | ائنون تجاريون |
| 11,775 | 4.719 | جازة مستحقة |
| ٧٠,٦٠٣ | ٤٢,٦٩١ | صاريف مستحقة |
| - | ۲,۸۰٦ | ضريبة دعم العمالة الوطنية |
| 0, 2 4 | 0,011 | عصة مؤسسة الكويت للتقدم العلمي |
| 405,740 | 47,191 | • |
| | | |
| | | ١٠ ـ مصاريف عمومية وإدارية: |

| 77 | 7 |
|------------|-------------|
| دينار كويت | دينار كويتي |
| | |
| 18.,211 | V9.712 |
| 77,.77 | 70,77. |
| 113,71 | 317,725 |
| ٤٧,0٤٢ | 1.9,271 |
| , 94,881 | 1,724,009 |



١٨ - أرقام المقارنة:

حيثما يكون ضروريا ، تم إعادة تبويب أرقام المقارنة ليتناسب مع عرض السنة الحالية.

١٩ ـ توزيعات أرباح مقترحة وأسهم منحة:

إقترح مجلس الإدارة توزيعات أرباح نقدية بنسبة ٥ ٪ (٢٠٠٢: لا شيء) وإصدار أسهم منحة بنسبة ١٠ ٪ (قترح مجلس الإدارة توزيعات أرباح المقترحة وإصدار (٢٠٠٢: ١٩ ٪) من رأس المال المدفوع. لم يتم تعديل البيانات المالية لتعكس توزيعات الأرباح المقترحة وإصدار أسهم منحة حيث إنها تخضع لموافقة المساهمين في إلاجتماع السنوي للجميعة العمومية.

٢٠ ـ معلومات قطاعية:

إن الهيكل التنظيمي الداخلي والإداري للشركة ونظام التقارير المالية الداخلية مبنية إما على أساس المنتجات الفردية أو الجغرافيا . مع ذلك، ولغرض التقارير القطاعية اختارت إدارة الشركة قطاعات الأنشطة التجارية كنموذج للتقارير القطاعية الأولية للشركة. عند عرض معلومات على أساس قطاعات الأنشطة التجارية، تكون إيرادات القطاع مبنية على طبيعة الخدمات المقدمة من قبل الشركة. وتكون موجودات ومطلوبات القطاع مبنية على أساس طبيعة الخدمات المقدمة من قبل الشركة، وهي متعلقة بإيرادات ومصاريف القطاع.

فيما يلي المعلومات المالية عن قطاعات النشاط التجاري للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٣م:

| الإجمالي دينار كويتي | قسم المنتجات الصناعية والخدمات دينار كويتي | خدمات حقل النفط دينار كويتي | |
|--|--|---------------------------------------|--|
| 7,9 £ 7, £ 20 (1,1 · 0,7 7 7) 1,1 £ 7,1 7 7 79,1 19 (1,770,1 7 7) 7 · 0,200 | ΥΥ٩,0ΥΛ (ΥΥ٠,ΛΥ٦) ολ,ΥοΥ | ۲,777,177 (1,777,271) 1,777,271 | إيرادات القطاع مصاريف القطاع نتائج القطاع إيرادات غير موزعة مصاريف غير موزعة صافي ربح السنة |
| Υ,Λ·Υ,ΥΥΥ <u>Υ1Λ,</u> 9Ψ· <u>ξ,·Υ1,Υ·Υ</u> | 170,777 | ٣,٦٣٧,٠٥١ | موجودات القطاع موجودات غير موزعة إجمالي الموجودات |
| 790,219 1,000 277,979 | ٧٧,٤٩٣ | 817,977 | مطلوبات القطاع مطلوبات غير موزعة إجمالي المطلوبات |

-تعمل الشركة في موقع واحد في الكويت، وكل عملائها في الكويت. إن موجودات الشركة تقع في الكويت.

ج) مخاطر العملات الأجنبية:

تواجه الشركة مخاطر العملة الأجنبية عند البيع والشراء، وبعض الاستثمارات بالعملة الأجنبية بخلاف الدينار الكويتي . بتاريخ الميزانية العمومية كان صافي المخاطر بالعملات الأجنبية كما يلي:

| 44 | 44 |
|-------------|-------------|
| دينار كويتي | دينار كويتي |
| طويل/(قصير) | طویل/(قصیر) |
| 18,578 | (95,007) |
| (0,770) | (٤0,٤00) |
| (Y0,0YY) | _ |
| _ | (1,119) |
| | |

د) القيمة العادلة للموجودات والمطلوبات المالية:

القيمة العادلة هي المبلغ الذي يمكن استبدال الأصل به أو سداد التزام بين أطراف ذات معرفة ورغبة في معاملات على أسس متكافئة. ومن المفهوم ضمنياً في تعريف القيمة العادلة افتراض الاستمرارية لأعمال الشركة، وعدم وجود نية أو حاجة للتصفية، أو تقليص عملياتها بشكل مادي، أو أن تتولى معاملات بشروط غير ملائمة .

إن القيمة العادلة المقدرة للموجودات والمطلوبات المالية والتي لا تظهر بالقيمة العادلة الدفترية (النقد وأرصدة لدى البنوك، ودائع لأجل لدى بنوك، ذمم مدينة ، ذمم دائنة وقرض لأجل) لا تختلف مادياً عن قيمتهم الدفترية بتاريخ الميزانية العمومية.

١٦ ـ الارتباطات والالتزامات المحتملة:

| 44 | 44 | |
|-------------|-------------|-----------|
| دينار كويتي | دينار كويتي | |
| 1.,277 | 70,727 | ن مستندية |
| YVA, 4 60 | 174,159 | ضمان |
| YAA,YYA | 777, 891 | |

١٧ ـ ارتباط أصل:

إن الشركة كانت وكيلا لشركة الخريف في الكويت. في عام ١٩٩٨ قامت شركة الخريف بإنهاء اتفاقية الوكالة المبرمة مع الشركة. وقامت الشركة برفع قضية على شركة الخريف مطالبة بتعويض قدره ١,٦١٢,٢٢١ ديناراً كويتياً وذلك بسبب إلغاء العقد.

وافقت محكمة الدرجة الأولى على أن تقوم شركة الخريف بدفع تعويض إجمالي بقيمة ٣١٣,٢٨٩ ديناراً كويتياً (متضمنا عمولة مستحقة بمبلغ ٢٥,٠٦٣ ديناراً كويتياً) في ٤ نوفمبر ٢٠٠٢. قام كلا الطرفين باستئناف الحكم ولم يصدر حكم نهائي من قبل محكمة الاستئناف. وعليه لا يمكن تحديد النتيجة النهائية للقضية في الوقت الحاضر.

(77

قريرانسناوي 2 0 0 3

Financial information about business segments for the period ended 31 December 2002 are set out below:

| | Oil field services KD | Industrial products and services division KD | Total KD |
|---|-------------------------------------|--|--|
| Segment revenue Segment expenses Segment result Unallocated income Unallocated expenses Net profit for the year | 2,519,073 (938,927) 1,580,146 | 432,793 (357,840) 74,953 | 2,951,866 (1,296,767 1,655,099 74,952 (1,141,782) 588,269 |
| Segment assets Unallocated assets | 3,556,041 | 133,069 | 3,689,110 11,074 |
| Total assets Segment liabilities Unallocated liabilities Total liabilities | 616,527 | 89,710 | 3,700,184 706,237 255,164 961,401 |

The Company operates from one location in Kuwait and all of its customers are based in Kuwait. The Company's assets are based in Kuwait.

فيما يلي المعلومات المالية عن قطاعات النشاط التجاري للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٢م:

| | خدمات | قسم المنتجات | |
|------------------|-------------|-------------------|---------------|
| | حقل النفط | الصناعية والخدمات | الإجمالي |
| | دينار كويتي | دينار كويتي | دينار كويتي |
| يرادات القطاع | 7,019,.7 | ٤٣٢,V٩٣ | ۲,901,۸٦٦ |
| مصاريف القطاع | (944,944) | (٣٥٧,٨٤٠) | (1, ۲۹٦, ٧٦٧) |
| تائج القطاع | 1,010,127 | V£,90° | 1,700,.99 |
| يرادات غير موزعة | | | V£,907 |
| لصاريف غير موزعة | | | (1,121, VAY) |
| صافي ربح السنة | | | ٥٨٨,٢٦٩ |
| وجودات القطاع | ٣,00٦,٠٤١ | 187, . 79 | ٣,٦٨٩,١١٠ |
| وجودات غير موزعة | | | 11,.٧٤ |
| جمالي الموجودات | | | ۳,۷۰۰,۱۸٤ |
| طلوبات القطاع | 717,077 | ۸٩,٧١٠ | V.7,77V |
| طلوبات غير موزعة | | | 700,172 |
| جمالي المطلوبات | | | 971,8 • 1 |
| | | | |

تعمل الشركة في موقع واحد في الكويت، وكل عملائها في الكويت. إن موجودات الشركة تقع في الكويت.

N N U A L R E P O R T

c) Foreign currency risk

The Company incurs foreign currency risk on sales, purchases and certain investments that are denominated in a currency other than Kuwaiti Dinars. As at the balance sheet date the Company had the following net exposure denominated in foreign currencies:

| | 2003 | 2002 |
|-------------|--------------|--------------|
| | KD | KD |
| | Long/(short) | Long/(short) |
| US Dollar | (94,552) | 13,463 |
| GB Pound | (45,455) | (5,375) |
| EURO | ~ | (75,572) |
| UAE Dirhams | (1,119) | - |

d) Fair value of financial assets and liabilities

The fair value is the amount for which an asset could be exchanged, or a liability settled, between knowledgeable, willing parties in an arm's length transaction. Underlying the definition of fair value is the presumption that the Company is a going concern without any intention or need to liquidate, curtail materially the scale of its operations or undertake a transaction on adverse terms.

The estimated fair value of financial assets and liabilities that are not carried at fair value (cash and bank balances, time deposits with banks, accounts receivable, accounts payable, and term loan) at the balance sheet date are not materially different from their carrying values.

16. Commitments and contingent liabilities

| | 2003 | 2002 |
|--|----------|---------|
| * | KD | KD |
| Letters of credit Letters of guarantee | 65,642 | 10,433 |
| | _167,849 | 278,345 |
| | 233,491 | 288,778 |
| | | |

17. Contingent asset

The Company was an agent of Al Khorayef Company in Kuwait. In 1998, Al Khorayef Company terminated the agency agreement with the Company. The Company has filed a claim of KD 1,612,221 against Al Khorayef Company for breach of contract.

The Court of First Instance awarded total compensation of KD 313,289 (including KD 65,063 commission receivable) on 4 November 2002 to be paid by Al Khorayef Company. Both the parties have filed an appeal against the decision and a final judgement has not yet been issued by the Court of Appeal. Accordingly the ultimate outcome of the matter cannot presently be determined.

18. Prior year comparatives

Where necessary, comparative figures have been reclassified to conform with the presentation in the current year.

19. Proposed dividends and bonus shares

The board of directors have proposed a cash dividend of 5% (2002: Nil) and the issue of bonus shares of 10% (2002: 19%) of the paid up share capital. The financial statements have not been adjusted to reflect the proposed dividend and issue of bonus shares as they are subject to approval of the shareholders in the annual general assembly meeting.

20. Segmental information

The Company's internal organisational and management structure and its system of internal financial reporting are based neither on individual products nor on geography. However for the purpose of segment reporting the Company's management have chosen business segments as the Company's primary segment reporting format. In presenting information on the basis of business segments, segment revenue is based on the nature of services provided by the Company. Segment assets and liabilities are based on the nature of services provided by the Company and are related to the segment revenues and expenses.

Financial information about business segments for the period ended 31 December 2003 are set out below:

| | | Industriai | |
|-------------------------|-----------|-------------------|-------------|
| | Oil field | products and | |
| | services | services division | Total |
| | KD | KD | KD |
| Segment revenue | 2,519,073 | 432,793 | 2,951,866 |
| Segment expenses | (938,927) | (357,840) | (1,296,767) |
| Segment result | 1,580,146 | 74,953 | 1,655,099 |
| Unallocated income | | | 74,952 |
| Unallocated expenses | | | (1,141,782) |
| Net profit for the year | | | 588,269 |
| Segment assets | 3,556,041 | 133,069 | 3,689,110 |
| Unallocated assets | 3,330,011 | 155,005 | 11,074 |
| Total assets | | | 3,700,184 |
| Segment liabilities | 616,527 | 89,710 | 706,237 |
| Unallocated liabilties | · | | 255,164 |
| Total liabilities | | | 961,401 |
| | | | |

The Company operates from one location in Kuwait and all of its customers are based in Kuwait. The Company's assets are based in Kuwait.

8. Voluntary reserve

In accordance with the Company's articles and memorandum of association, 10% of the profit for the year has been transferred to the voluntary reserve. There are no restrictions on the distribution of the voluntary reserve.

9. Term loan

The term loan has been repaid during the year, it carried an interest rate of 6% (2002: 6%) per annum.

10. Loan from shareholders

The shareholders of the Company in the Annual General Assembly meeting held on 20 April 2003 approved to issue 2,000,000 shares of 100 fils each to the shareholders in lieu of the loan advanced by them.

11. Accounts payable

| | KD | 2002 KD |
|---|--|---|
| Trade creditors Accrued leave payable Accrued expenses National labor support tax payable KFAS contribution payable | 304,237 20,869 42,691 2,806 5,588 376,191 | 259,889 18,764 70,603 5,479 354,735 |

12. General and administrative expenses

| | KD | , | 2002 KD |
|---|--|---|---|
| Employee cost Business promotion expenses Depreciation Others | 790,614 25,230 318,244 109,471 1,243,559 | , | 740,411 23,077 282,411 47,542 1,093,441 |

13. Earnings per share

Earnings per share is computed by dividing net income attributable to the shareholders by the weighted average numbers of shares outstanding during the year.

| | KD | 2002 KD |
|---|---------------------|---------------------|
| Net profit for the year Weighted average number | 605,455 | 588,269 |
| of the Company's issued and paid up shares Earnings per share (fils) | 26,402,740 22.93 | 25,000,000 23.53 |

14. Related party transactions

Related parties comprise of shareholders and entities in which a substantial interest in the voting power is owned directly or indirectly by the shareholders or over which they are able to exercise significant influence.

Significant related party transactions during the year represent advisory fees paid to Kuwait Investment Projects Asset Management Company (K.S.C.) Closed amounting to KD 26,400 (31 December 2002: Nil).

15. Financial instruments

The Company in the normal course of business uses various types of financial instruments. Information on financial risks and fair value of these financial instruments is set out below.

a) Interest rate risk

The Company is exposed to interest rate risk on time deposits with banks and term loan.

b) Credit risk

The Company is exposed to credit risk in respect of losses that would have to be recognized if counter parties fail to perform as contracted.

The Company's exposure to credit risk is primarily in respect of cash and bank balance, time deposits with banks and accounts receivable. As at the balance sheet date, the Company's maximum exposure to credit risk is equal to the carrying amount of the above assets disclosed in the balance sheet. Adequate provision is made for any amounts considered by the Company to be uncollectible.

3. Property, plant and equipment

| | Building KD | machinery f | Office Furniture & equipment KD | | Capital Work in Progress KD | Total KD |
|---|---------------------|----------------------|--|------------------|--------------------------------------|----------------------|
| Cost | | | | | | |
| Balance at 1 January 2003 | 387,500 | 2,539,296 | 142,356 | 114,605 | 24,131 | 3,207,888 |
| Additions | 4,008 | 121,460 | 18,869 | 65,609 | 64,736 | 274,682 |
| Transfers | 41,218 | 15,679 | = | - | (56,897) | - |
| Balance at 31 December 2003 | 432,726 | 2,676,435 | 161,225 | 180,214 | 31,970 | 3,482,570 |
| Depreciation Balance at 1 January 2003 Depreciation charge for the year | 139,812 : 19,951 | 1,056,839 257,916 | 85,108 18,051 | 68,819 22,326 | - | 1,350,578 318,244 |
| Balance at 31 December 2003 | 159,763 | 1,314,755 | 103,159 | 91,145 | | 1,668,822 |
| Carrying value | 207,100 | 2,021,100 | 100,107 | 71,173 | | 1,000,022 |
| At 31 December 2003 | 272,963 | 1,361,680 | 58,066 | 89,069 | 31,970 | 1,813,748 |
| At 31 December 2002 | 247,688 | 1,482,457 | 57,248 | 45,786 | 24,131 | 1,857,310 |

4. Inventories

| | 2003 KD | 2002 KD |
|---|------------------------------|-----------------------------|
| Cement Chemicals Spares and tools | 15,879 307,630 243,191 | 7,735 297,400 191,447 |
| * . | 566,700 | 496,582 |

5. Accounts receivable

| | KD | KD |
|--|--|---|
| Kuwait Oil Company Joint Operations Al-Khorayef Company (see note 17) Kuwait National Petroleum Company Others | 575,865 178,056 65,063 15,980 78,142 | 544,702 84,607 65,063 22,023 56,085 |
| Provision for doubtful debts | 913,106 (20,000) 893,106 | 772,480 (20,000) 752,480 |

6. Share capital

The authorized share capital comprises 27,300,000 (31 December 2002: 25,000,000) shares of 100 fils each. The issued and paid up share capital comprises 27,000,000 (31 December 2002: 21,000,000) shares of 100 fils each.

The shareholders of the Company in the Annual General Assembly meeting held on 20 April 2003 approved the following:

- a) Increase of authorized share capital from 25,000,000 shares to 27,300,000 shares of 100 fils each.
- b) Issue of 4 bonus shares for every 21 shares held.
- c) Issue of 2,000,000 shares of 100 fils each to the shareholders in lieu of loan advanced by them to the Company (see note 10).

7. Statutory reserve

In accordance with the Kuwait Commercial Companies' Law and the Company's articles and memorandum of association, 10% of the profit for the year has been transferred to the statutory reserve. The Company may resolve to discontinue such annual transfers when the reserve totals 50% of the paid up share capital. The reserve is not available for distribution except for payment of a dividend of 5% of paid up share capital in years when profit is not sufficient for the payment of such dividend.

ANNUAL REPORT 2003

g) Term loans

Term loans are recognized initially at cost, less attributable transaction costs. Subsequent to initial recognition, term loans are stated at amortised cost with any difference between cost and redemption value being recognized in the statement of income over the period of the loans on an effective interest basis

h) Employees' end of service benefits

Provision is made for employees' indemnity in accordance with the Kuwait Labour Law based on employees' salaries and accumulated periods of service or on the basis of employment contracts, where such contracts provide extra benefits. The provision, which is unfunded, is determined as the amount payable to employees as a result of involuntary termination of employment as of the balance sheet date.

i) Provisions

A provision (other than provision for accounts receivable and provision for inventories) is recognized in the balance sheet when the Company has a legal or constructive obligation as a result of a past event, and it is probable that an outflow of economic benefits will be required to settle the obligation. If the effect is material, provisions are determined by discounting the expected future cash flows at a rate that reflects current market assessments of the time value of money and, where appropriate, the risks specific to the liability.

j) Payables

Payables are stated at their cost.

k) Impairment

Property, plant and equipment, financial assets are reviewed at each balance sheet date to determine whether there is objective evidence of impairment. If any such indication exists, the asset's recoverable amount is estimated.

Property, plant and equipment

The recoverable amount of assets is the greater of their net selling price and value in use. In assessing value in use, the estimated future cashflows are discounted to their present value using a discount rate that reflects current market assessment of the time value of money and the risks specific to the asset. For an asset that does not generate cash inflows largely independent of those from other assets, the recoverable amount is determined for the cashgenerating unit to which the asset belongs.

An impairment loss is only reversed to the extent that the assets carrying amount does not exceed the carrying amount that would have been determined if no impairment loss had been recognized.

Accounts receivable

The recoverable amount of receivables is calculated as the total amount of expected collections. The receivables are of a short term duration and therefore the expected future cash collections are not discounted.

Impairment losses are recognised in the statement of income. If in a subsequent period the amount of an impairment loss decreases and the decrease can be linked objectively to an event occurring after the write down, the write-down or allowance is reversed through the statement of income.

1) Revenue recognition

Revenue from the sale of goods is recognized when the significant risks and rewards of ownership have been transferred to the buyer, and no significant uncertainties remain regarding the derivation of consideration, associated costs or the possible return of goods.

In relation to the rendering of services, revenue is recognised by reference to the stage of completion of the transaction at the balance sheet date. The method used determines services performed as a percentage of total services to be performed and applies this percentage to total revenue expected. Revenue is recognised when no significant uncertainties remain concerning the derivation of consideration or associated costs.

Dividend income is recognized when the right to receive payment is established.

m) Foreign currencies

Foreign currency transactions are recorded in Kuwaiti Dinars at the rate of exchange ruling at the date of the transaction. Monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are translated into Kuwaiti Dinars at the rate of exchange prevailing on the balance sheet date. Resulting gains or losses on exchange are recorded as part of the results for the year.

Non-monetary assets and liabilities denominated in foreign currency, which are stated at historical cost or amortized cost are recorded at the exchange rate ruling at the date of transaction. Non-monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies that are stated at fair value are translated to Kuwaiti Dinars at the foreign exchange rates ruling at the dates that the values were determined.

Notes to the financial statements for the year ended 31 December 2003

1. Status and activities

National Petroleum Services Company ("the Company") was incorporated on 1 January 1993 as, a closed Kuwaiti Shareholding Company in accordance with the provisions of Commercial Companies Law and its articles of association. The Company was listed on the Kuwait Stock Exchange on 18 October 2003.

The principal activities of the Company are carrying out cementing, coil tubing, pumping, stimulation and other miscellaneous associated services related to drilling operations.

The Company is domiciled in Kuwait and it's registered office is at Plot no 3, building no 76, Shuaiba, Kuwait. The number of employees as of 31 December 2003 was 90 (31 December 2002: 84).

The financial statements were authorized for issue by the board of directors on 8 February 2004. The shareholders of the Company have the power to amend these financial statements at the annual general assembly meeting.

2. Significant accounting policies

a) Statement of compliance

The financial statements are prepared in accordance with the International Financial Reporting Standards ("IFRSs") promulgated by the International Accounting Standards Board ("IASB"), interpretations issued by the International Financial Reporting Interpretations Committee ("IFRIC") of the IASB and the requirements of the Kuwaiti Commercial Companies Law of 1960, as amended, and the Company's memorandum and articles of association.

b) Basis of preparation

The financial statements are presented in Kuwaiti Dinars. The financial statements are prepared on a fair value basis for financial assets and liabilities held for trading, except those for which a reliable measure of fair value is not available. Other financial assets and liabilities and non-financial assets and liabilities are stated at amortised cost or historical cost.

The accounting policies have been consistently applied by the Company and are consistent with those used in the previous year.

c) Property, plant and equipment

Property, plant and equipment are carried at cost less accumulated depreciation and any impairment losses (refer accounting policy k).

Depreciation is calculated on a straight line basis and is intended to write off the cost of the assets over their expected useful lives, as follows:

| Buildings | 20 years |
|--------------------------------|----------|
| Plant and machinery | 10 years |
| Furniture and office equipment | 5 years |
| Vehicles | 5 years |

d) Inventories

Inventories are stated at the lower of cost and net realizable value after making allowance for any slow moving, obsolete or damaged items. Net realizable value is the estimated selling price in the ordinary course of business, less the estimated selling expenses. Cost of inventories is based on the weighted average cost principle and includes expenditure incurred in acquiring the inventories and bringing them to their existing location and condition.

e) Accounts receivable

Accounts receivable originated by the Company are carried at cost less impairment losses (refer accounting policy k).

f) Investments held for trading

Investments held for trading are acquired principally for the purpose of generating a profit from short-term fluctuations in prices. These are measured initially at cost, including transaction costs and subsequently stated at fair value with any resultant gain or loss recognized in the statement of income.

The fair value of listed equity investments is based on their quoted bid price at the balance sheet date without any deduction for transaction costs.

Investments held for trading are recognised/derecognised on the trade date i.e. on the date the Company commits to purchase/sell the investments.

Statement of changes in shareholders' equity for the year ended 31 December 2003

| | Share capital KD | Statutory reserve KD | Voluntary reserve KD | Retained earnings KD | Total KD |
|---|------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|-----------|
| Balance at 1 January 2002 | 2,000,000 | 16,549 | 16,549 | 117,416 | 2,150,514 |
| Net profit for 2002 | ū | _ | - | 588,269 | 588,269 |
| Issue of bonus shares | 100,000 | _ | - | (100,000) | 2 |
| Transfer to statutory reserve | - | 60,875 | | (60,875) | 1 |
| Transfer to voluntary reserve | - | - | 60,875 | (60,875) | - |
| Balance at 31 December 2002 | 2,100,000 | 77,424 | 77,424 | 483,935 | 2,738,783 |
| | | | | | |
| Net profit for 2003 | - | - | - | 605,455 | 605,455 |
| Loan from shareholders converted into share capital | 200,000 | - | _ | - | 200,000 |
| Issue of bonus shares | 400,000 | - | | (400,000) | - |
| Transfer to statutory reserve | - | 62,085 | - | (62,085) | - |
| Transfer to voluntary reserve | - | - | 62,085 | (62,085) | - |
| Balance at 31 December 2003 | 2,700,000 | 139,509 | 139,509 | 565,220 | 3,544,238 |

Statement of cash flows for the year ended 31 December 2003

| Cash flows from operating activities KD Net profit for the year 605,455 588,269 Adjustments for: Net gain on investments held for trading (7,765) (14,087) Gain on sale of property, plant and equipment - (775) Depreciation 318,244 282,411 Provision for doubtful debt - - 5,000 Provision for employees' end of service benefits 31,802 28,312 National labor support tax 2,806 - Contribution to KFAS 5,588 5,479 Operating profit before working capital changes 956,130 894,609 Increase in inventories (70,118) (72,329) (Increase)/ decrease in accounts receivable (140,626) 594,031 (Increase)/ decrease in prepayments and other receivables (12,737) 80,837 Increase/ (decrease) in accounts payable 18,541 (430,989) Payments for EFAS (5,479) (5,479) (2,979) Net cash from operating activities 738,021 1,056,826 Cash flows from investing activities (274,682) <th>101 the year chaca 31 December 2003</th> <th>2003</th> <th>2002</th> | 101 the year chaca 31 December 2003 | 2003 | 2002 |
|--|---|-----------|---|
| Cash flows from operating activities 88,269 Adjustments for: 3605,455 588,269 Adjustments for: | | | Marie Control of the |
| Net profit for the year 605,455 588,269 Adjustments for : | Coch flores from operating activities | KD | KD |
| Adjustments for : Net gain on investments held for trading (7,765) (14,087) Gain on sale of property, plant and equipment - (775) Depreciation 318,244 282,411 Provision for doubtful debt - 5,000 Provision for employees' end of service benefits 31,802 28,312 National labor support tax 2,806 - Contribution to KFAS 5,588 5,479 Operating profit before working capital changes 956,130 894,609 Increase in inventories (70,118) (72,329) (Increase) decrease in accounts receivable (140,626) 594,031 (Increase) decrease in prepayments and other receivables (12,737) 80,837 Increase/ (decrease) in accounts payable 18,541 (430,989) Payments for employees' end of service indemnity (7,690) (6,354) Payments for moperating activities 738,021 1,056,826 Cash flows from investing activities (274,682) (584,085) Sale proceeds on disposal of property, plant and equipment - - 775 Sul | | 605 155 | 500 060 |
| Net gain on investments held for trading (7,765) (14,087) Gain on sale of property, plant and equipment - (775) Depreciation 318,244 282,411 Provision for doubtful debt - 5,000 Provision for employees' end of service benefits 31,802 28,312 National labor support tax 2,806 - Contribution to KFAS 5,588 5,479 Operating profit before working capital changes 956,130 894,609 Increase in inventories (70,118) (72,329) (Increase)/ decrease in accounts receivable (140,626) 594,031 (Increase)/ decrease in prepayments and other receivables (12,737) 80,837 Increase/ (decrease) in accounts payable 18,541 (430,989) Payments for employees' end of service indemnity (7,690) (6,354) Payments for EAS (5,479) (2,979) Net cash from operating activities (5479) (2,979) Net cash from investing activities (274,682) (584,085) Sale proceeds on disposal of property, plant and equipment - < | | 003,433 | 388,209 |
| Gain on sale of property, plant and equipment - (775) Depreciation 318,244 282,411 Provision for doubtful debt - 5,000 Provision for employees' end of service benefits 31,802 28,312 National labor support tax 2,806 - Contribution to KFAS 5,588 5,479 Operating profit before working capital changes 956,130 894,609 Increase in inventories (70,118) (72,329) (Increase)/ decrease in accounts receivable (140,626) 594,031 (Increase)/ decrease in prepayments and other receivables (12,737) 80,837 Increase/ (decrease) in accounts payable 18,541 (430,989) Payments for employees' end of service indemnity (7,690) (6,354) Payments for KFAS (5,479) (2,979) Net cash flows from investing activities 738,021 1,056,826 Cash flows from investing activities (274,682) (584,085) Sale proceeds on disposal of property, plant and equipment - - 775 Purchase of investments held for trading | | (7.7(5) | (14.007) |
| Depreciation 318,244 282,411 Provision for doubtful debt - 5,000 Provision for employees' end of service benefits 31,802 28,312 National labor support tax 2,806 - Contribution to KFAS 5,588 5,479 Operating profit before working capital changes 956,130 894,609 Increase in inventories (70,118) (72,329) (Increase)/ decrease in accounts receivable (140,626) 594,031 (Increase)/ decrease in prepayments and other receivables (12,737) 80,837 Increase/ (decrease) in accounts payable 18,541 (430,989) Payments for employees' end of service indemnity (7,690) (6,354) Payments for EMAS (5,479) (2,979) Net cash from operating activities 738,021 1,056,826 Cash flows from investing activities (274,682) (584,085) Sale proceeds on disposal of property, plant and equipment - - 775 Purchase of investments held for trading 5,855 62,883 Net cash used in investing activities (470, | | (7,703) | |
| Provision for doubtful debt - 5,000 Provision for employees' end of service benefits 31,802 28,312 National labor support tax 2,806 - Contribution to KFAS 5,588 5,479 Operating profit before working capital changes 956,130 894,609 Increase in inventories (70,118) (72,329) (Increase) / decrease in accounts receivable (140,626) 594,031 (Increase) / decrease in prepayments and other receivables (12,737) 80,837 Increase/ (decrease) in accounts payable 18,541 (430,989) Payments for employees' end of service indemnity (7,690) (6,354) Payments for KFAS (5,479) (2,979) Net cash from operating activities 738,021 1,056,826 Cash flows from investing activities 274,682) (584,085) Sale proceeds on disposal of property, plant and equipment - - 775 Purchase of investments held for trading (201,210) - - Sale proceeds on disposal of investments held for trading 5,855 62,883 <td< td=""><td></td><td>210 244</td><td></td></td<> | | 210 244 | |
| Provision for employees' end of service benefits 31,802 28,312 National labor support tax 2,806 - Contribution to KFAS 5,588 5,479 Operating profit before working capital changes 956,130 894,609 Increase in inventories (70,118) (72,329) (Increase)/ decrease in accounts receivable (140,626) 594,031 (Increase)/ decrease in prepayments and other receivables (12,737) 80,837 Increase/ (decrease) in accounts payable 18,541 (430,989) Payments for employees' end of service indemnity (7,690) (6,354) Payments for KFAS (5,479) (2,979) Net cash from operating activities 738,021 1,056,826 Cash flows from investing activities 2 (584,085) Sale proceeds on disposal of property, plant and equipment - 775 Purchase of investments held for trading (201,210) - Sale proceeds on disposal of investments held for trading 5,855 62,883 Net cash used in investing activities (470,037) (520,427) Cash flows from financin | 1 | 318,244 | |
| National labor support tax 2,806 - Contribution to KFAS 5,588 5,479 Operating profit before working capital changes 956,130 894,609 Increase in inventories (70,118) (72,329) (Increase)/ decrease in accounts receivable (140,626) 594,031 (Increase)/ decrease in prepayments and other receivables (12,737) 80,837 Increase/ (decrease) in accounts payable 18,541 (430,989) Payments for employees' end of service indemnity (7,690) (6,354) Payments for KFAS (5,479) (2,979) Net cash from operating activities 738,021 1,056,826 Cash flows from investing activities 2 (584,085) Purchase of property, plant and equipment (274,682) (584,085) Sale proceeds on disposal of property, plant and equipment - 775 775 Purchase of investments held for trading (201,210) - Sale proceeds on disposal of investments held for trading 5,855 62,883 Net cash used in investing activities (470,037) (520,427) Cash flows from finan | | 21 002 | |
| Contribution to KFAS 5,588 5,479 Operating profit before working capital changes 956,130 894,609 Increase in inventories (70,118) (72,329) (Increase)/ decrease in accounts receivable (140,626) 594,031 (Increase)/ decrease in prepayments and other receivables (12,737) 80,837 Increase/ (decrease) in accounts payable 18,541 (430,989) Payments for employees' end of service indemnity (7,690) (6,354) Payments for KFAS (5,479) (2,979) Net cash from operating activities 738,021 1,056,826 Cash flows from investing activities (274,682) (584,085) Sale proceeds on disposal of property, plant and equipment - 775 Purchase of investments held for trading (201,210) - Sale proceeds on disposal of investments held for trading 5,855 62,883 Net cash used in investing activities (470,037) (520,427) Cash flows from financing activities (330,000) (120,000) Net (decrease)/ increase in cash and cash equivalents (62,016) 416,399 <tr< td=""><td></td><td></td><td>28,312</td></tr<> | | | 28,312 |
| Operating profit before working capital changes Increase in inventories (Increase) / decrease in accounts receivable (Increase) / decrease in accounts receivable (Increase) / decrease in prepayments and other receivables (Increase) / decrease in prepayments and other receivables (Increase) / decrease) in accounts payable Increase / (decrease) in accounts payable Payments for employees' end of service indemnity (7,690) Payments for KFAS (5,479) Net cash from operating activities Cash flows from investing activities Purchase of property, plant and equipment Sale proceeds on disposal of property, plant and equipment Purchase of investments held for trading Sale proceeds on disposal of property, plant and equipment Sale proceeds on disposal of property, plant and equipment Sale proceeds on disposal of property, plant and equipment Sale proceeds on disposal of property, plant | | | - - 170 |
| Increase in inventories (Increase) (decrease in accounts receivable (Increase) (decrease in accounts receivable (Increase) (decrease in prepayments and other receivables (Increase) (decrease) in accounts payable Increase (decrease) in accounts payable Payments for employees' end of service indemnity Payments for KFAS (5,479) (6,354) Payments for KFAS (5,479) (2,979) Net cash from operating activities Purchase of property, plant and equipment Purchase of investments held for trading Sale proceeds on disposal of property, plant and equipment Purchase of investments held for trading Sale proceeds on disposal of investments held for trading Sale proc | | | |
| (Increase)/ decrease in accounts receivable (Increase)/ decrease in prepayments and other receivables (Increase)/ decrease in prepayments and other receivables (Increase)/ decrease) in accounts payable Payments for employees' end of service indemnity (7,690) Payments for KFAS (5,479) Payments for KFAS (5,479) Payments for Mark from operating activities Purchase of property, plant and equipment Purchase of property, plant and equipment Purchase of investments held for trading Sale proceeds on disposal of property, plant and equipment Sale proceeds on disposal of investments held for trading | Operating profit before working capital changes | 956,130 | 894,609 |
| (Increase)/ decrease in accounts receivable (Increase)/ decrease in prepayments and other receivables (Increase)/ decrease in prepayments and other receivables (Increase)/ decrease) in accounts payable Payments for employees' end of service indemnity (7,690) Payments for KFAS (5,479) Payments for KFAS (5,479) Net cash from operating activities Cash flows from investing activities Purchase of property, plant and equipment Sale proceeds on disposal of property, plant and equipment Purchase of investments held for trading Sale proceeds on disposal of investments held for trading Sale proceed | Increase in inventories | (70,118) | (72,329) |
| Increase/ (decrease) in accounts payable Payments for employees' end of service indemnity Payments for KFAS Payment of property, plant and equipment Payments for minority (274,682) Payment of investing activities Payments for financing activities Payment of term loan Payments for minority (330,000) Payments for KFAS Payments for | (Increase)/ decrease in accounts receivable | (140,626) | 16 33 181 |
| Increase/ (decrease) in accounts payable Payments for employees' end of service indemnity Payments for KFAS (5,479) Payments for KFAS (274,682) Cash flows from investing activities Purchase of property, plant and equipment Purchase of investments held for trading Pale proceeds on disposal of investments Pale proceeds on disposal of | (Increase)/ decrease in prepayments and other receivables | (12,737) | 80,837 |
| Payments for employees' end of service indemnity (7,690) (6,354) Payments for KFAS (5,479) (2,979) Net cash from operating activities 738,021 1,056,826 Cash flows from investing activities Purchase of property, plant and equipment (274,682) (584,085) Sale proceeds on disposal of property, plant and equipment - 775 Purchase of investments held for trading (201,210) - Sale proceeds on disposal of investments held for trading 5,855 62,883 Net cash used in investing activities (470,037) (520,427) Cash flows from financing activities Repayment of term loan (330,000) (120,000) Net cash used in financing activities (62,016) 416,399 Cash and cash equivalents at beginning of the year 574,417 158,018 | | 18,541 | (430,989) |
| Payments for KFAS (5,479) (2,979) Net cash from operating activities 738,021 1,056,826 Cash flows from investing activities Purchase of property, plant and equipment (274,682) (584,085) Sale proceeds on disposal of property, plant and equipment - 775 Purchase of investments held for trading (201,210) - Sale proceeds on disposal of investments held for trading 5,855 62,883 Net cash used in investing activities (470,037) (520,427) Cash flows from financing activities Repayment of term loan (330,000) (120,000) Net cash used in financing activities (330,000) (120,000) Net (decrease)/ increase in cash and cash equivalents (62,016) 416,399 Cash and cash equivalents at beginning of the year 574,417 158,018 | * * | | |
| Net cash from operating activities Cash flows from investing activities Purchase of property, plant and equipment Sale proceeds on disposal of property, plant and equipment Purchase of investments held for trading Sale proceeds on disposal of investments held for trading Sale proceeds on disposal of investments held for trading Sale proceeds on disposal of investments held for trading Sale proceeds on disposal of investments held for trading Sale proceeds on disposal of investments held for trading Sale proceeds on disposal of investments held for trading Sale proceeds on disposal of investments held for trading Sale proceeds on disposal of investments held for trading Sale proceeds on disposal of investments held for trading Sale proceeds on disposal of investments held for trading Sale proceeds on disposal of investments held for trading Sale proceeds on disposal of investments held for trading Sale proceeds on disposal of investments held for trading Sale proceeds on disposal of property, plant and equipment - 775 (201,210) - 5825 62,883 Net cash used in investing activities (330,000) (120,000) Net cash used in financing activities (330,000) (120,000) Net (decrease)/ increase in cash and cash equivalents Cash and cash equivalents at beginning of the year 574,417 158,018 | Payments for KFAS | (5,479) | |
| Purchase of property, plant and equipment Sale proceeds on disposal of property, plant and equipment Purchase of investments held for trading Sale proceeds on disposal of investments held for trading Sale proceeds on disposal of investments held for trading Sale proceeds on disposal of investments held for trading Sale proceeds on disposal of investments held for trading Sale proceeds on disposal of investments held for trading Sale proceeds on disposal of investments held for trading Sale proceeds on disposal of investments held for trading Sale proceeds on disposal of property, plant and equipment Cash used in investments held for trading Sale proceeds on disposal of property, plant and equipment Cash used in investments held for trading Sale proceeds on disposal of property, plant and equipment Cash used in investments held for trading Sale proceeds on disposal of property, plant and equipment Cash used in investments held for trading Sale proceeds on disposal of property, plant and equipment Cash used in investments held for trading Sale proceeds on disposal of property, plant and equipment Cash used in investments held for trading Sale proceeds on disposal of property, plant and equipment Cash used in investments held for trading Sale proceeds on disposal of property, plant and equipment Cash used in investments held for trading Sale proceeds on disposal of property, plant and equipment Cash used in investments held for trading Sale proceeds on disposal of property plant and equipment Cash used in investments held for trading Sale proceeds on disposal of investments held for trading Sale proceeds on disposal of investments held for trading Sale proceeds on disposal of investments held for trading Sale proceeds on disposal of investments held for trading Sale proceeds on disposal of investments held for trading Sale proceeds on disposal of investments held for trading Sale proceeds on disposal of investments held for trading Sale proceeds on disposal of investments held for trading Sale proceeds on disposal | Net cash from operating activities | 738,021 | 1,056,826 |
| Purchase of property, plant and equipment Sale proceeds on disposal of property, plant and equipment Purchase of investments held for trading Sale proceeds on disposal of investments held for trading Sale proceeds on disposal of investments held for trading Sale proceeds on disposal of investments held for trading Sale proceeds on disposal of investments held for trading Sale proceeds on disposal of investments held for trading Sale proceeds on disposal of investments held for trading Sale proceeds on disposal of investments held for trading Sale proceeds on disposal of property, plant and equipment Cash used in investments held for trading Sale proceeds on disposal of property, plant and equipment Cash used in investments held for trading Sale proceeds on disposal of property, plant and equipment Cash used in investments held for trading Sale proceeds on disposal of property, plant and equipment Cash used in investments held for trading Sale proceeds on disposal of property, plant and equipment Cash used in investments held for trading Sale proceeds on disposal of property, plant and equipment Cash used in investments held for trading Sale proceeds on disposal of property, plant and equipment Cash used in investments held for trading Sale proceeds on disposal of property, plant and equipment Cash used in investments held for trading Sale proceeds on disposal of property, plant and equipment Cash used in investments held for trading Sale proceeds on disposal of property plant and equipment Cash used in investments held for trading Sale proceeds on disposal of investments held for trading Sale proceeds on disposal of investments held for trading Sale proceeds on disposal of investments held for trading Sale proceeds on disposal of investments held for trading Sale proceeds on disposal of investments held for trading Sale proceeds on disposal of investments held for trading Sale proceeds on disposal of investments held for trading Sale proceeds on disposal of investments held for trading Sale proceeds on disposal | Cash flows from investing activities | | |
| Sale proceeds on disposal of property, plant and equipment Purchase of investments held for trading Sale proceeds on disposal of investments held for trading Sale proceeds on disposal of investments held for trading Net cash used in investing activities Cash flows from financing activities Repayment of term loan Net cash used in financing activities Net cash used in financing activities Net (decrease)/ increase in cash and cash equivalents Cash and cash equivalents at beginning of the year 775 (201,210) - (320,037) (520,427) (520,427) (120,000) (120,000) Net (decrease)/ increase in cash and cash equivalents Cash and cash equivalents at beginning of the year 775 | | (274,682) | (584,085) |
| Purchase of investments held for trading Sale proceeds on disposal of investments held for trading Net cash used in investing activities Cash flows from financing activities Repayment of term loan Net cash used in financing activities (330,000) Net cash used in financing activities (320,000) Net (decrease)/ increase in cash and cash equivalents Cash and cash equivalents at beginning of the year (201,210) - (201,210) - (320,037) (520,427) (120,000) (120,000) (120,000) | | - | |
| Sale proceeds on disposal of investments held for trading Net cash used in investing activities Cash flows from financing activities Repayment of term loan Net cash used in financing activities (330,000) Net cash used in financing activities (330,000) Net (decrease)/ increase in cash and cash equivalents Cash and cash equivalents at beginning of the year (62,016) 574,417 158,018 | | (201,210) | - |
| Net cash used in investing activities Cash flows from financing activities Repayment of term loan Net cash used in financing activities (330,000) Net cash used in financing activities (330,000) (120,000) Net (decrease)/ increase in cash and cash equivalents Cash and cash equivalents at beginning of the year (62,016) 416,399 574,417 158,018 | | | 62,883 |
| Repayment of term loan Net cash used in financing activities (330,000) (120,000) (120,000) (120,000) Net (decrease)/ increase in cash and cash equivalents Cash and cash equivalents at beginning of the year (62,016) 416,399 574,417 158,018 | | | |
| Repayment of term loan Net cash used in financing activities (330,000) (120,000) (120,000) (120,000) Net (decrease)/ increase in cash and cash equivalents Cash and cash equivalents at beginning of the year (62,016) 416,399 574,417 158,018 | | | |
| Net cash used in financing activities(330,000)(120,000)Net (decrease)/ increase in cash and cash equivalents(62,016)416,399Cash and cash equivalents at beginning of the year574,417158,018 | | | |
| Net (decrease)/ increase in cash and cash equivalents Cash and cash equivalents at beginning of the year (62,016) 574,417 158,018 | Repayment of term loan | (330,000) | (120,000) |
| Cash and cash equivalents at beginning of the year 574,417 158,018 | Net cash used in financing activities | (330,000) | (120,000) |
| Cash and cash equivalents at beginning of the year 574,417 158,018 | Net (decrease)/ increase in cash and cash equivalents | (62,016) | 416,399 |
| Cash and cash equivalents at end of the year 512,401 574,417 | | 10 11 12 | 158,018 |
| | Cash and cash equivalents at end of the year | 512,401 | 574,417 |

Cash and cash equivalents comprise of time deposits with banks and cash and bank balances.

The accompanying notes form an integral part of these financial statements.

Balance sheet as at 31 December 2003

| | Note | KD | 2002 KD |
|--|------|-----------|------------|
| ASSETS | | | |
| Non current assets | | | |
| Property, plant and equipment | 3 | 1,813,748 | 1,857,310 |
| Current assets | | | |
| Inventories | 4 | 566,700 | 496,582 |
| Accounts receivable | 5 | 893,106 | 752,480 |
| Investments held for trading | | 203,120 | - |
| Prepayments and other receivables | | 32,132 | 19,395 |
| Time deposits with banks | | - | 200,000 |
| Cash and bank balances | | 512,401 | 374,417 |
| | | 2,207,459 | 1,842,874 |
| Total assets | | 4,021,207 | 3,700,184 |
| SHAREHOLDERS' EQUITY AND LIABILITIES | | | |
| Shareholders' equity | | | |
| Share capital | 6 | 2,700,000 | 2,100,000 |
| Statutory reserve | 7 | 139,509 | 77,424 |
| Voluntary reserve | 8 | 139,509 | 77,424 |
| Retained earnings | | 565,220 | 483,935 |
| Totalied outlings | | 3,544,238 | 2,738,783 |
| Non-current liabilities | | | |
| Term loan | 9 | _ | 210,000 |
| Loan from shareholders | 10 | - | 200,000 |
| Provision for employees' end of service benefits | | 100,778 | 76,666 |
| Trovision for employees one of service | | 100,778 | 486,666 |
| Current liabilities | | | |
| Current portion of long term loan | | - | 120,000 |
| Accounts payable | 11 | 376,191 | 354,735 |
| 11000mm pajaore | | 376,191 | 474,735 |
| Total shareholders' equity and liabilities | | 4,021,207 | 3,700,184 |
| | | | |

The accompanying notes form an integral part of these financial statements.

Habib Hasan Jawhar Hayat

Mubarak Jassim Al-Jassim

Chairman

Deputy Chairman and Managing Director

Statement of income for the year ended 31 December 2003

| | | 2003 | 2002 |
|--|------|---|--|
| Income | Note | KD | KD |
| Sales and service revenue Cost of sales | | 2,947,445 (1,105,272) | 2,951,866 (1,296,767) |
| Gross profit | | 1,842,173 | 1,655,099 |
| Other income | | 29,119 | 74,952 |
| | | 1,871,292 | 1,730,051 |
| Expenses and other charges | | | |
| General and administrative expenses Interest and finance charges Provision for doubtful debt Contribution to KFAS National labor support tax Directors' remuneration | 12 | 1,243,559 6,884 5,588 2,806 7,000 | 1,093,441 22,862 5,000 5,479 - 15,000 |
| Total expenses and other charges | | 1,265,837 | 1,141,782 |
| Net profit for the year | | 605,455 | 588,269 |
| Earnings per share (fils) | 13 | 22.93 | 23.53 |

The accompanying notes form an integral part of these financial statements.



The Shareholders National Petroleum Services Company (K.S.C) Closed State of Kuwait

Independent auditors' report

We have audited the accompanying balance sheet of National Petroleum Services Company (K.S.C) Closed ("the Company") as at 31 December 2003, and the related statements of income, changes in shareholders' equity and cash flows for the year then ended.

Respective responsibilities of management and auditors

These financial statements are the responsibility of the Company's management. Our responsibility is to express an opinion on these financial statements based on our audit.

Basis of opinion

We conducted our audit in accordance with the International Standards on Auditing. Those standards require that we plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether the financial statements are free of material misstatement. An audit includes examining, on a test basis, evidence supporting the amounts and disclosures in the financial statements. An audit also includes assessing the accounting principles used and significant estimates made by management, as well as evaluating the overall financial statement presentation. We believe that our audit provides a reasonable basis for our opinion.

Opinion

In our opinion, the financial statements present fairly, in all material respects, the financial position of the Company as at 31 December 2003 and of the results of its operations and its cash flows for the year then ended, in accordance with International Financial Reporting Standards promulgated by the International Accounting Standards Board.

Other regulatory matters

We further report that we have obtained all the information and explanations that we required for the purpose of our audit and the

financial statements include the information required by the Kuwait Commercial Companies Law of 1960, as amended, and the Company's articles and memorandum of association. In our opinion, proper books of account have been kept by the Company, an inventory count was carried out in accordance with recognized procedures and the accounting information given in the board of directors' report agrees with the books of account. We have not become aware of any contravention, during the year ended 31 December 2003, of the Kuwait Commercial Companies Law of 1960, as amended, or the Company's articles and memorandum of association, that would materially affect the Company's activities or its financial position.



Qais M. Al Nisf

Ahmed M. Al-Rasheed

١

Licence No. 38 "A"
Of KPMG Al Nisf & Partners
Member firm of KPMG International

Licence No. 39 "A"
Of Al-Dar International
DFK International

Kuwait: 8 February 2004



Board of Directors would be able to take appropriate decisions with regard to entry to the Iraqi market in the year 2005. The Board of Directors plan for the entry to the Iraqi market involves the building of strategic partnership with the Iraqi private sector operating in the oil sector.

Initial information obtained by the company from oil leaders in Iraq indicate that well drilling and rehabilitation projects in Iraq will start in 2005, and our company stands an excellent chance to obtain this business once operations start.

Khafji

We have been pre-qualified at the Kuwait Gulf Oil Company which operates in the Khafji field in the Kingdom of Saudi Arabia for performing work for the company. The decision by the Board of Directors to enter the Khafji field of operations is a strategic decision because it will be the first time the company participates in offshore operations. It will also be a step toward offering our

services to ARAMCO Saudi Company in the Kingdom of Saudi Arabia.

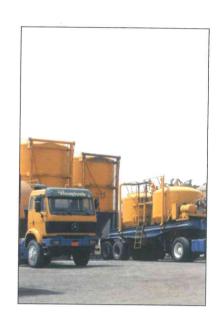
During 2004, the Board of Directors will finalize the three-year plan and set the priorities of the company for its business and the services it will provide during the expansion period. The plan will prepare estimates of all financial and funding requirements for implementing the plan, which is expected to be through all or part of the following:

- Loans, taking advantage of the good cash flows and the present low interest rates.
- Profit retention.
- Increasing the capital of the company.

Finally, the Board of Directors thanks the almighty for His blessings, and prays for a continuance of these blessings for Kuwait and its people under the leadership of His Highness the Amir, His Highness the Crown Prince and His Highness the Prime Minister.

for the Board of Directors

Mubarak Jassim Al-Jassim Deputy Chairman and Managing Director



Financial statements and independent auditors' report for the year ended 31 December 2003

| Contents | Page |
|---|---|
| Independent auditors' report Balance sheet Statement of income Statement of changes in shareholders' equity Statement of cash flows Notes to the financial statements | 12-13 14 15 16 17 18 -28 |



Annual Report of the Board of Directors

The Board of Directors has laid down an expansion plan for the next three years, with specific targets so that the company will achieve future expansion policies. These include re-structuring and organizing the departments of the company in order to strengthen business, quality control systems and information systems and review the salaries and incentives system for both employees and managers, as well as expanding the constructed area of the company.

Although the achievement of these objectives involves considerable financial and administrative costs that will definitely affect the financial performance of the company during 2004 and its profitability, it will help drawing a framework for organizing the company on a sound basis that will continue to achieve success in the future, thereby ensuring higher return on shareholders' equity on both the mid and long terms in the event of implementing the expansion plan of the company in an optimum manner.

The Board of Directors has set the expansion plan as follows:

1- Plan to maintain the volume of business with existing customers and increase future business

Despite the increased demand observed in 2003, OPEC production ensured that the market remained well supplied and that prices were maintained within the target ranges of the OPEC reference basket.

The OPEC meeting of Feb 10th 2004 allocated Kuwait a three month production quota of 1,886,000 bpd, down 100,000 bpd from their previous level. The quota reduction was in response to the forecasted supply surplus in the second quarter, a quarter with seasonally lower demand.

This quota change would have little impact on the number of Drilling Rigs engaged in the country, as these are mainly governed by Kuwait Oil Company's strategic five year rolling plan.

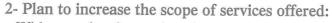
KOC's plans to increase both proven reserves from existing reservoirs and new reserves through exploration will raise Drilling Rig levels in 2004 from 2003; this increase in Drilling activity should have a positive impact to NAPESCO's earnings. NAPESCO's current market share is estimated at 23% of Well Construction activity through its Cementing and Downhole Tool product lines and 18% of the Well Intervention business through its

Coiled Tubing and Stimulation Product Lines. The total market for NAPESCO's products and services is estimated at 13.5 million KDs.

The company achieved a level of volume business comparative to the maximum level that can possibly be achieved with Kuwait Oil Company and Joint Operations under the market share distribution system employed at present.

For this reason, the policy that the company will follow is to maintain its existing share and seek to increase it gradually as far as possible through better quality and added value in a consistent manner on its services to both companies.

With regard to the North Kuwait project, the company has studied a number of plans drawn by foreign companies that have been qualified for the project with regard to the works that our company can carry out. Management has started to get ready and equip itself technically and administratively for the competition for this business. Management has also drawn plans that might ensure our receiving a major part of these works in the event where a certain foreign company wins the project for North Kuwait.



With regard to increasing the scope of services to include other oilfield services, the company intends to provide the new services either independently or in cooperation with global or regional service companies in order to be able to compete with the major oil companies for these works at both local and international levels.

The other scope represents specialized industrial services such as environmental services, material storage services and valve assembly and maintenance services. Feasibility studies will be conducted for each of these services and presented to the Board of Directors for inclusion as priority items in the company's expansion plans.

3- Plan for entering new geographical markets:

• Iraq:

The Board of Directors has taken a strategic decision to enter the markets of Iraq under a three-year plan, with specific steps to achieve our objectives for that market. The first step would be to establish an office in Basra, manned by recruiting technical and administrative personnel, in order to conduct a field study of the Iraqi market and its needs and future directions this year, so that the





Board of Directors National Petroleum Services Co. (K.S.C) Closed

Habib Hasan Jawhar Hayat

Chairman

Mubarak Jassim Al-Jassim

Deputy Chairman & Managing Director

Dr. Ali Abdullah Al-Shamlan

Director

Adel Yousef Saleh Al-Soqobi

Director

Mazen Mohammed

Director

Mahmoud Madooh

Dr. Abbas Mohammed Rafie Marafi

Director

Eisa Abdullah Al-Weggian

Director

Company Outline

Name of the Company

: National Petroleum Services

Company (K.S.C) Closed

Commercial registration No.: 49911 dated 28 March 1993

Date established

: 3rd of January 1993

Date listed on the KSE: 18th of October 2003

Address

: Shuaibah Industrial Area, Block 3,

Street 6, Plot 76

P.O. Box 9801 Ahmadi 61008 Kuwait

Telephone: 3262222

Fax: 3261122

Website

: www.napesco.com

Authorized capital

: KD 2,730,000

Paid up

: KD 2,700,000

Nominal value of the share: 100 Fils

Legal adviser

: Khaled Abdullah Al-Ayyoub Office

Al-Souq Al-Kabir Building, Fahed

Al-Salem Street,

Block B, 9th Floor

P.O.Box 1714 Safat 13018 Kuwait

Telephone: 2466592 / 2464321

Fax: 2466591 / 2434711

Auditor

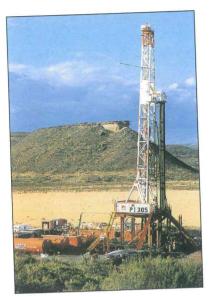
: KPMG Al-Nisf & Partners

P.O.Box 25578 Safat 13116 Kuwait

Telephone: 2426999

Fax: 2401666





Chairman's Statement Messrs Shareholders of National Petroleum Services Co.

Dear Sirs

The Board of your company is glad to present to you this annual report of the company's financial result as well as activities and works for the year 2003. The year 2003 witnessed the liberation of Iraq and the overthrow of an obnoxious regime by the grace of God. We hope that God would bless the Arab and Islamic nations with stability in general and the State of Kuwait in particular.

The past year also witnessed the enlistment of National Petroleum Services Co. NAPESCO in the Stock Exchange Market pursuant to the approval of the company's General Assembly held on 20/4/2003. The Board of Directors entrusted the management of the enlisted process to Kuwait Assets Management Co. (KAMCO) following a careful study and comparison of the offers submitted to the company in regards to the process.

The process of enlistment to the Stock Exchange Market was very successful as investment funds and various investors engaged in negotiation of the company's shares in a positive manner which had a great influence on the increase in share market price to comparative levels with return on the investment. This really demonstrates the good reputation that the company acquired as well as the positive vision for its future.

The company was able to maintain the volume of its sales in 2003 as compared to the year 2002 in spite of the suspension of activities of Kuwait Oil Co. and the Joint Operations for two months due to the military operation for the liberation of Iraq. With that, the company achieved revenue that reached KD. 2,947,445 a decrease not exceeding 0.15% over the year 2002. However the company was able to increase the rate of services revenues as compared to mutual revenues which led to the increase in the gross profit to KD. 1,871,292 i.e. an increase equals to 8% over the last year. Accordingly, the company achieved increase in its net profit in the sum of KD. 606,455 i.e. an increase of 3% over last year.

There is an indication that Kuwait is working towards a huge economic reinvigoration as a result of political and security stabilities in the area through the liberation of Iraq. Also the geographic and political location of Kuwait which has given it investment priority in the promising Iraqi market.

There is no doubt that NAPESCO possesses a lot of components and factors which puts it in the forefront of petroleum services companies in this field which enables it to obtain projects in the North Kuwait, Iraq, Kingdom of Saudi Arabia or any area in the region. To enable the company obtain these contracts, it is imperative that the company is well equipped technically and administratively during the year 2004 as per the objectives stated.

Therefore, it is expected that the year 2004, the company would maintain its profit rate due to the investment reasons in support and bolstering the administrative and technical infrastructure of the company to prepare it implement its three-years expansion plan.

We, the Board of Directors of NAPESCO, would like to assure our shareholders that, the board is eager to study all its expansion plan carefully and from all aspects; technically, administratively and financially. Especially those that concern the expansion plan of the company regionally in order to maintain investment of the shareholders and guarantee their equities. In addition, we like to assure our shareholders that the company has good future prospect in the mid and long term levels.

The board is working on investments in the short term to put steady foundations for the continuous and increasing success of the company, in addition maintaining its net operational profit until the company achieves its expansion plan in the coming few years.

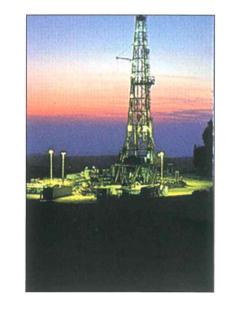
Finally, we extend our thanks to the company's management & all employees for all their efforts which have shared directly to achieve these results, wish them always the success.

Chairman

Habib Jawhar Hayat







| Contents | Page |
|---|-------|
| Chairman's Statement | 4-5 |
| Board of Directors | 6 |
| Company Outline | 7 |
| Annual Report of the Board of Directors | 8-10 |
| Financial Statements | 11-28 |



H.H. SHEIKH SAAD AL-ABDULLAH AL-SALEM AL-SABAH

Crown Prince of the State of Kuwait



H.H. SHEIKH JABER AL-AHMAD AL-JABER AL-SABAH

Amir of the State of Kuwait



H.H. SHEIKH SABAH AL-AHMAD AL-JABER AL-SABAH

Prime Minister of the State of Kuwait



