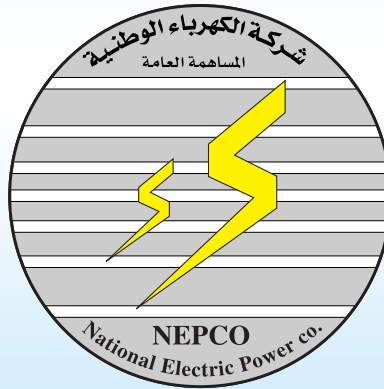
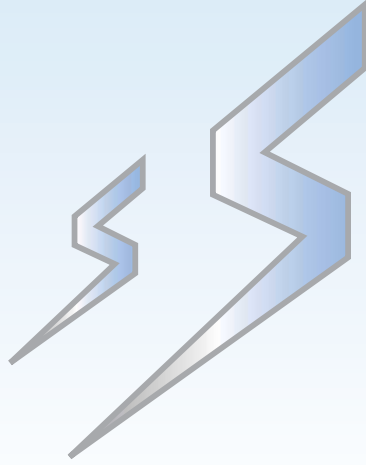


المملكة الأردنية الهاشمية
شركة الكهرباء الوطنية
المساهمة العامة



التقرير السنوي

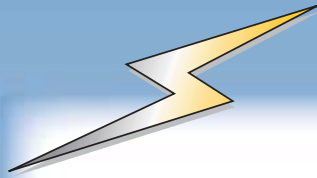
2004



حضرة صاحب الجلالة الهاشمية

الملك عبد الله الثاني ابن الحسين المعظم

يتشرف رئيس وأعضاء مجلس إدارة شركة الكهرباء الوطنية
برفع التقرير السنوي الثامن والثلاثين لشركة الكهرباء
الوطنية لعام 2004 إلى حضرة صاحب الجلالة الملك
عبدالله الثاني ابن الحسين المعظم.



مجلس الإدارة

رئيس المجلس



معالي الدكتور هشام غرايبة

من 2004/10/20



معالي المهندس داود خلف

حتى 2004/10/19

الأعضاء



الدكتور مروان الزعبي
رئيس قسم عمليات السوق
المنشأة في البنك المركزي
الأردني حتى 2004/10/19



الدكتور اجريد الخوالدة
مدير المعهد الوطني لتدريب
المدرسين حتى 2004/10/19



المهندس علي البخيت
مدير مشروع كهربة الريف
الأردني حتى 2004/10/19



السيد ابراهيم الدويري
مدير عام دائرة الموازنة
العامة حتى 2004/10/19



نائب رئيس المجلس
المهندس خلدون قطيشات
أمين عام وزارة الطاقة
والثروة المعدنية



المهندس راشد التينة
رئيس المركز الوطني لبحوث
الطاقة من 2004/10/20



الدكتور فواز الكرمي
قطاع خاص
من 2004/10/20



الدكتور فواز الكرمي
قطاع خاص
من 2004/10/20



المهندس وضاح النابلسي
قطاع خاص
من 2004/10/20



المهندس عبدالمنعم سمارة
مدير عام دائرة الأراضي
والمساحة من 2004/10/20



المهندس راشد التينة
قطاع خاص
حتى 2004/10/19

المدير العام



الدكتور أحمد حياصات

غوشه وشركاه

مدققو الحسابات

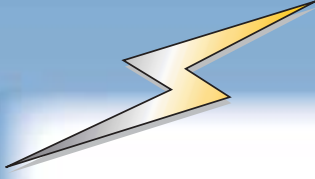
المحتويات

الصفحة

7	كلمة المدير العام
8	الطاقة والكهرباء في عام 2004
23	إحصائيات مميزة لقطاع الكهرباء في المملكة لعام 2004
24	إحصائيات مميزة لشركة الكهرباء الوطنية لعام 2004
25	مؤشرات الأداء في قطاع الكهرباء في المملكة
25	مؤشرات الأداء لشركة الكهرباء الوطنية
26	النمو الاقتصادي والطلب على الطاقة الكهربائية
27	عبء كلفة الطاقة الكلية المستهلكة على الاقتصاد الأردني
27	توقعات الطلب على الطاقة الكهربائية في المملكة
28	النظام الكهربائي في المملكة
29	العناصر الرئيسية العاملة في النظام الكهربائي
30	الطاقة الكهربائية في المملكة
30	الطاقة الكهربائية المولدة
32	الأحمال الكهربائية
34	استهلاك الطاقة الكهربائية
36	مشتريات شركة الكهرباء الوطنية من الطاقة الكهربائية
36	مبيعات شركة الكهرباء الوطنية من الطاقة الكهربائية
38	تطور أعداد المشتركين بالمملكة
39	كهربة الريف
40	التعرفة الكهربائية
41	حسابات الشركة الختامية

المصطلحات

م.و.	ميغاواط = ألف كيلو واط
م.و.س	ميغا واط ساعة = ألف كيلو واط ساعة
ج.و.س	جيغا واط ساعة = مليون كيلو واط ساعة
م.ف.أ	ميغا فولت أمبير = مليون فولت أمبير
ك.ف	كيلو فولت = ألف فولت
م.ط.م.ن	مليون طن مكافئ نفط
ك.م.ن	كيلو غرام مكافئ نفط
كم	كيلو متر



كلمة المدير العام



السلام عليكم ورحمة الله وبركاته

واصلت شركة الكهرباء الوطنية مسيرتها مع باقي المؤسسات المعنية في قطاع الكهرباء دعم الاقتصاد الوطني وخدمة المجتمع المحلي من خلال العمل الدؤوب للنهوض بصناعة الطاقة الكهربائية في المملكة وتطويرها لمواكبة النمو المستمر في الطلب على الطاقة الكهربائية التي تعد أحد أهم متطلبات التطور والنماء الاقتصادي في مختلف القطاعات، وذلك باستخدام أحدث التقنيات المتطورة والتجهيزات الفنية الحديثة، حيث

قامت الشركة خلال عام 2004 بالعمل على تطوير وتدعيم شبكة النقل الوطنية وشبكات الربط الكهربائي مع الدول المجاورة عن طريق إنشاء محطات تحويل جديدة وخطوط النقل اللازمة لها، إضافة إلى توسعة المحطات القائمة، كما قامت الشركة باتخاذ كافة الإجراءات التشغيلية والصيانة الوقائية والعادية السنوية لكافة عناصر شبكة النقل الوطنية من محطات تحويل رئيسية وخطوط نقل في شتى أنحاء المملكة، ووضع الخطط اللازمة لمواجهة الأحمال الكهربائية المتزايدة، وتحسين مستوى استمرارية وإعتمادية تزويد التيار الكهربائي لتلبية احتياجات كافة المشتركين.

ويسرني بمناسبة صدور التقرير السنوي للشركة لعام 2004 أن أتقدم بالشكر لمعالي رئيس مجلس الإدارة وأعضائه الكرام على تعاونهم الكبير في تسيير أعمال الشركة، كما وأشكر جميع الزملاء العاملين أياً كان موقعهم على ما بذلوه وبذلونه من جهود مثمرة أدت إلى رفع كفاءة الشركة، ووضعها في مصاف الشركات المتميزة في هذا البلد، سائلاً المولى العلي القدير أن يوفقنا جميعاً لخدمة الوطن والمواطن في ظل حضرة صاحب الجلالة الهاشمية الملك عبد الله الثاني بن الحسين المعظم حفظه الله ورعاه.

والله الموفق

الدكتور أحمد حياصات

المدير العام

الطاقة والكهرباء في عام 2004

برأسمال مقداره (50) مليون دينار، تملك الحكومة كامل أسهمها لتكون مسؤولة عن تنفيذ مشروع محطة كهرباء السمرا ، حيث تم توقيع اتفاقية عقد إنشاء محطة كهرباء السمرا ذات الدورة المركبة التي تعمل باستخدام الغاز الطبيعي، بعد أن تمت إحالة العطاء برعاية كريمة من دولة رئيس الوزراء وحضور معالي وزير الطاقة والثروة المعدنية والقائم بأعمال السفارة الأمريكية والقائم بأعمال السفارة التركية.

تم إنجاز المرحلة الأولى من مشروع خط الغاز العربي من العريش في جمهورية مصر العربية إلى العقبة في المملكة الأردنية الهاشمية وافتتح رسمياً بتاريخ 2003/7/27. وقد قامت شركة توليد الكهرباء المركزية بالعمل على تحويل كامل وحدات محطة توليد العقبة الحرارية لتعمل باستخدام الغاز الطبيعي، حيث تم الانتهاء من تحويل آخر وحدة في شهر أيار من عام 2004 وبذلك أصبحت جميع وحدات المحطة تعمل باستخدام الغاز الطبيعي منذ ذلك التاريخ.

بتاريخ 2004/7/6 تم منح الترخيص اللازم لشركة فجر الأردنية المصرية لنقل وتوريد الغاز الطبيعي من قبل الحكومة، حيث أصبحت اتفاقية بيع الغاز بين شركة فجر وشركة الكهرباء الوطنية قيد التنفيذ اعتباراً من اليوم التالي، وقد باشرت شركة فجر بتنفيذ المرحلة الثانية من مشروع خط الغاز الذي سيمتد من العقبة وحتى الحدود

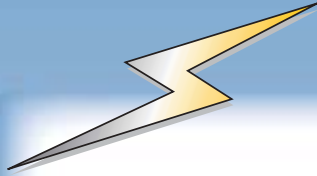
واصلت الحكومة ممثلة بوزارة الطاقة والثروة المعدنية تنفيذ الإجراءات اللازمة لبرنامج خصخصة قطاعي توليد وتوزيع الكهرباء بالتعاون مع ائتلاف استشاري عالمي لخصخصة ما نسبته (51%) من شركة توليد الكهرباء المركزية و(100%) من شركة توزيع الكهرباء وحصة الحكومة من شركة كهرباء محافظة إربد والبالغة (55.4%)، وقد تم الانتهاء من المرحلة الأولى من برنامج الخصخصة التي تضمنت إعداد استراتيجية الخصخصة ودراسة الأمور المتعلقة بهيكل القطاع من النواحي الفنية والمالية والقانونية والبيئية والإجراءات المختلفة المطلوبة وتصويب أوضاع الشركات بالإضافة إلى تقييم موجودات هذه الشركات.

كما بدأت المرحلة الثانية من برنامج الخصخصة المتمثلة ببيع ما نسبته (51%) من شركة توليد الكهرباء المركزية؛ إذ تم دعوة الشركات ذات الاهتمام للمشاركة في هذا العطاء وتقديم عروضها حيث تم بناءً على ذلك تأهيل عدد منها ومن المتوقع الانتهاء من خصخصة شركة توليد الكهرباء المركزية في النصف الأول من عام 2005.

ومن ناحية أخرى، قامت شركة توليد الكهرباء المركزية بتكليف من الحكومة بتحضير المواصفات الفنية والتجارية اللازمة لتشديد محطة كهرباء السمرا (300) م.و، وبعد ذلك تم تأسيس شركة السمرا لتوليد الكهرباء



دولة رئيس الوزراء يفتتح محطات تحويل الشمال



الحادثة، وقد تمت العودة إلى تشغيل كامل وحدات محطة توليد العقبة الحرارية باستخدام الغاز الطبيعي في بداية عام 2005، وذلك لتخفيف الأعباء المالية المترتبة على الاقتصاد الوطني.

كما قامت شركة الكهرباء الوطنية بتكليف مستشار عالمي لإجراء دراسة فنية لتحليل ودراسة أسباب حدوث الإطفاء الشامل للشبكة الكهربائية الأردنية بعد خروج محطة توليد العقبة الحرارية من الخدمة والخروج بتوصيات حول هذا الموضوع، وقد أوصى المستشار بوضع خطط دفاعية لمواجهة مثل هذه الحادثة. وبدأت الشركة العمل على تطبيق توصيات المستشار حيث تم بالتعاون مع الجانبين المصري والسوري تعديل ضبط إرساءات أجهزة الحماية لتجنب فصل خط الربط الأردني-المصري وخط الربط الأردني-السوري، كما تم اتخاذ بعض الإجراءات الوقائية داخل الشبكة الأردنية لتعزيز أمن النظام الكهربائي ولتجنب حوادث الإطفاء الشامل.

شهد عام 2004 مقارنة بعام 2003 تحسناً ملحوظاً في نمو بعض القطاعات الاقتصادية رافقه نمو في الطلب على الطاقة الكهربائية، حيث بلغت نسبة النمو في الطاقة المولدة والمستوردة حوالي (9.2%)، ونسبة النمو في الأحمال الكهربائية حوالي (9%) مقارنة بنسبة (6.1%) للطاقة الكهربائية المولدة والمستوردة، و(1.3%) للأحمال الكهربائية خلال عام 2003.

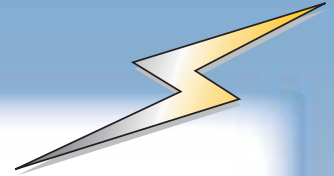
واصلت شركة الكهرباء الوطنية خلال عام 2004

السورية، وليغذي محطتي توليد رحاب والسمرا اللتين تبلغ قدرة كل منهما حوالي (300) م.و، ويتوقع الانتهاء من تنفيذ هذه المرحلة في النصف الأول من عام 2006.

تعرض النظام الكهربائي الأردني بتاريخ 2004/8/9 إلى حادثة إطفاء شامل نتيجة لعطل مفاجئ في صمامات الغاز الطبيعي المزودة للمراجل البخارية في محطة توليد العقبة الحرارية مما أدى إلى خروج الوحدات البخارية الخمس (655) م.و العاملة في محطة توليد العقبة الحرارية من الخدمة، وبالتالي فقد النظام الكهربائي الأردني حوالي (40%) من قدرته التوليدية العاملة، الأمر الذي أدى إلى حدوث خلل في تشغيل النظام خاصة بعد خروج خطوط الربط الكهربائي مع مصر وسورية من الخدمة، إلا أنه تمت السيطرة على المشكلة بإعادة التيار الكهربائي للمستهلكين تدريجياً في مدة لا تتجاوز الساعتين، وهو زمن قياسي حتى بالمقارنة مع الدول المتقدمة، وبعد هذه الحادثة تم تشغيل وحدتين بخاريتين على مادة الوقود الثقيل لمدة ستة أسابيع لزيادة أمن النظام الكهربائي، وبعد ذلك تم التحول إلى تشغيل أربع وحدات توليدية في محطة توليد العقبة الحرارية على وقود الغاز اعتباراً من 2004/11/5 وإبقاء وحدة واحدة عاملة على الوقود الثقيل لحين الانتهاء من الإجراءات الفنية اللازم اتخاذها من قبل شركة الكهرباء الوطنية وشركة توليد الكهرباء المركزية والتي من شأنها التخفيف من الآثار المترتبة في حال تكرار مثل هذه



محطة تحويل شمال عمان 33/132/400 ك.ف



شمال المملكة (اشتفينا، وقاص، مدينة الحسن الصناعية)، ويهدف هذا المشروع إلى تعزيز تغذية شبكات شركة كهرباء محافظة اربد وشركة توزيع الكهرباء ومحطات ضخ المياه التابعة لسلطة المياه بالطاقة الكهربائية، بالإضافة إلى رفع اعتمادية شبكة النقل الوطنية وتقليل الفقد الكهربائي.

كما تم في 2004/7/3 افتتاح مشروع توسعة محطة تحويل شمال عمان 33/132/400 ك.ف برعاية معالي وزير الطاقة والثروة المعدنية، ويهدف هذا المشروع إلى تعزيز التغذية الكهربائية في منطقة عمان بالتخفيف من اختناقات نقل الطاقة، وكذلك ربط محطة تحويل شمال عمان مع محطة تحويل السمرا لتعزيز ربط شمال المملكة مع منطقة الوسط، بالإضافة إلى التغلب على محددات استرجار الطاقة من مصر وتسهيل استرجار الطاقة من سورية وبالتالي خفض تكلفة شراء الطاقة.

الاقتصاد الأردني:

أظهرت المؤشرات الاقتصادية الرئيسية مواصلة الاقتصاد الأردني نموه بوتيرة مرتفعة خلال عام 2004، مجسداً بذلك نجاحاً متواصلاً في تنفيذ السياسات والإجراءات الحكومية المتخذة لتحقيق نمو اقتصادي مستدام، حيث دلت المؤشرات على أن الاقتصاد الأردني حقق نمواً حقيقياً مرضياً في عام 2004 متجاوزاً بذلك الانعكاسات السلبية الناجمة عن الأحداث التي تشهدها المنطقة، حيث بلغت نسبة النمو في الناتج المحلي الإجمالي حوالي (7.5%) بالأسعار الثابتة، مقابل (3.0%) عام 2003، ويعكس هذا النمو حالة النشاط التي تشهدها مختلف قطاعات الاقتصاد الأردني ومساعدى الحكومة الحديثة لتحقيق مبدأ الاعتماد على الموارد الذاتية بشكل رئيسي وتهيئة البيئة الاقتصادية المواتية لتحفيز الاستثمارات المحلية واستقطاب الاستثمارات الأجنبية.

كما أظهر مؤشر المستوى العام للأسعار استقراراً مرضياً، حيث بلغ الرقم القياسي لتكاليف المعيشة عام 2004 (154.7) مقارنة بـ (149.6) عام 2003، وبمعدل تضخم في حدود (3.4%)، كما حافظ الدينار الأردني على استقرار سعر صرفه مقابل الدولار الأمريكي معززاً بذلك الاستقرار المالي والنقدي في المملكة.

الطلب على الطاقة الأولية:

بلغ مستوى الطلب على الطاقة الأولية في عام 2004 حوالي (6.49) مليون طن مكافئ نفط (م.ط.م.ن). وبنسبة نمو مقدارها (12.4%) مقابل نسبة نمو (9%) في عام 2003 (جدول رقم 5).

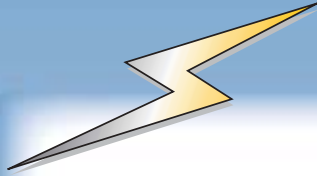
اتخاذ كافة الإجراءات التشغيلية والصيانات العادية والسنوية الوقائية لكافة عناصر شبكة النقل حرصاً من الشركة على القيام بدورها على أكمل وجه، جنباً إلى جنب مع شركات الكهرباء الأخرى العاملة في القطاع في مجالي التوليد والتوزيع لمواجهة الأحمال الكهربائية المتزايدة، وتلبية احتياجات كافة المشتركين.

بلغت الاستطاعة الفعلية للنظام الكهربائي الأردني في عام 2004 حوالي (1643) م.و، ولمواجهة النمو المستمر في الطلب على الكهرباء في المملكة يجري العمل حالياً على تحويل محطة توليد رحاب إلى وحدة دورة مركبة تحرق الغاز الطبيعي، حيث قامت شركة توليد الكهرباء المركزية بإضافة توربين بخاري بقدرة (100) م.و، لتصبح قدرة المحطة الإجمالية (360) م.و، ومن المتوقع الانتهاء من تنفيذ هذا المشروع وتشغيله في الربع الثاني من عام 2005.

استمرت شركة الكهرباء الوطنية بالعمل المتواصل لتحقيق رسالتها المعلنة، والتمثلة بتطوير شبكة النقل الوطنية، وشبكات الربط الكهربائي مع الدول المجاورة، مع إيلاء الأهمية لمعايير الجودة والسلامة العامة والبيئة، وكذلك شراء الطاقة الكهربائية من المصادر المختلفة، ونقلها وبيعها إلى شركات التوزيع والمستهلكين الرئيسيين المزودين من شبكة النقل الوطنية في كافة أنحاء المملكة، وتبادل الطاقة الكهربائية مع الدول الأخرى عن طريق استيرادها وتصديرها. ولتحقيق ذلك قامت الشركة في نهاية عام 2004 بتجديد اتفاقية عقد تبادل الطاقة الكهربائية مع الشركة المصرية لنقل الكهرباء استجابة لمتطلبات المملكة في تغطية احتياجاتها من الطاقة الكهربائية في الحدود المتاحة خلال هذا العام، كما قامت الشركة خلال هذا العام بتوقيع اتفاقية عقد تبادل الطاقة مع المؤسسة العامة السورية لنقل وتوليد الكهرباء.

قامت شركة الكهرباء الوطنية خلال عام 2004 بإنشاء وتوسعة محطات التحويل الرئيسية 33/132/400 ك.ف و 33/132 ك.ف وإنشاء خطوط 132 ك.ف و 400 ك.ف اللازمة لربط محطات التحويل الرئيسية، وذلك لضمان استمرارية تزويد التيار الكهربائي للمواطنين، وقد بلغت الاستطاعات التحويلية المضافة في هذا العام (892.5) م.ف.أ، إضافة إلى وجود العديد من مشاريع النقل، وإنشاء محطات تحويل رئيسية جديدة، وتوسعة بعض محطات التحويل القائمة تحت التنفيذ حالياً.

كما تم في 2004/1/11 وبرعاية دولة رئيس الوزراء افتتاح مشروع كهربية ثلاث محطات تحويل رئيسية في



ك.و.س في عام 2004 مقارنة مع (1657) ك.و.س عام 2003. وكان توزيع استهلاك الطاقة الكهربائية حسب القطاعات في عام 2004 كما يلي:-

القطاع	الاستهلاك (ج.و.س)	ثقل القطاع (%)
الصناعي	2479.5	30.65
المنزلي	2744.9	33.93
التجاري	1190.3	14.72
ضخ المياه	1260.6	15.58
أخرى	413.5	5.12
المجموع	8088.8	100.0

المشتركون بالتيار الكهربائي :

استمرت كل من شركة الكهرباء الوطنية وشركة الكهرباء الأردنية وشركة كهرباء محافظة اربد وشركة توزيع الكهرباء بتلبية حاجة المشتركين الجدد من الطاقة الكهربائية، حيث تم ربط (53) ألف مشترك جديد بالشبكة الكهربائية في المملكة خلال عام 2004 مقارنة مع (45) ألف مشترك جديد في عام 2003. وبذلك يكون عدد المشتركين الإجمالي في المملكة قد بلغ في نهاية عام 2004 (1067) ألف مشترك مقارنة مع (1014) ألف مشترك عام 2003، أي بنسبة نمو قدرها (5.2%) مقارنة مع (4.6%) لعام 2003، (الجدولين رقم 19.18). وقد بلغ عدد المشتركين في نهاية عام 2004 في منطقة امتياز شركة الكهرباء الأردنية (697) ألف مشترك مقارنة مع (660) ألف مشترك في عام 2003، وشركة كهرباء محافظة اربد (237) ألف مشترك مقارنة مع (226) ألف مشترك في عام 2003، وشركة توزيع الكهرباء (133) ألف مشترك مقارنة مع (128) ألف مشترك في عام 2003.

مشاريع تطوير النظام الكهربائي :

واصلت جميع الجهات المعنية والمتمثلة بوزارة الطاقة والثروة المعدنية، وشركة توليد الكهرباء المركزية وشركة الكهرباء الوطنية وشركات التوزيع جهودها لتطوير القدرات التوليدية وشبكات النقل وشبكات التوزيع، وتتلخص أهم الإنجازات والنشاطات في هذا المجال خلال عام 2004 بما يلي:-

وبلغ معدل استهلاك الفرد من الطاقة الأولية في عام 2004 حوالي (1171) كغ مكافئ نفط (ك.م.ن) مقارنة مع (1067) كغ مكافئ نفط (ك.م.ن) في عام 2003.

وقد احتل قطاع الكهرباء المرتبة الأولى في استهلاك الطاقة الأولية؛ حيث بلغت نسبة استهلاكه (34.7%) من إجمالي الطاقة الكلية المستهلكة خلال عام 2004، مقارنة مع (34.4%) خلال عام 2003 (جدول رقم 11)، أي أن حصة الكهرباء في استعمالات الطاقة تشكل نسبة عالية من مجمل الاستهلاك نظراً لما تتمتع به الكهرباء من كفاءة عالية ونظافة وسهولة في الاستخدام، بالإضافة إلى انتشارها الواسع لتصل إلى أكثر من (99.9%) من سكان المملكة.

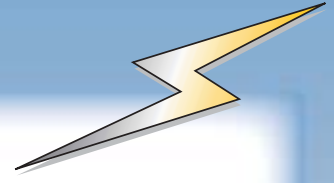
ومن الجدير بالذكر أن شركة توليد الكهرباء المركزية تعد أكبر مستهلك للطاقة الأولية في قطاع الكهرباء؛ حيث بلغ استهلاكها من الوقود ما نسبته (93.8%) من إجمالي استهلاك الوقود لتوليد الكهرباء خلال عام 2004 مقارنة مع (92.9%) عام 2003.

الطلب على الكهرباء :

استمر الطلب على الكهرباء في الزيادة خلال عام 2004 حيث بلغ الحمل الأقصى الإجمالي في المملكة (1555) م.و. في عام 2004 مقارنة مع (1428) م.و. في عام 2003 أي بنسبة نمو مقدارها (8.9%). وبلغ الحمل الأقصى للنظام الكهربائي الموحد (1515) م.و. في شهر تموز من عام 2004، مقارنة مع (1387) م.و. في شهر آب من عام 2003، أي بنسبة نمو قدرها (9.2%) (جدول رقم 12). كما بلغ إنتاج الطاقة الكهربائية المولدة والمستوردة في المملكة (9793) مليون ك.و.س خلال عام 2004 مقارنة مع (8966) مليون ك.و.س في عام 2003، وبنسبة نمو (9.2%) شكّل منها إنتاج النظام الكهربائي الموحد (9483) مليون ك.و.س وبنسبة نمو قدرها (9.6%) عن عام 2003 (جدول رقم 9). ساهمت شركة توليد الكهرباء المركزية خلال عام 2004 بنسبة (94.2%) من إجمالي إنتاج الطاقة الكهربائية في المملكة وساهمت المؤسسات الأخرى بما نسبته (5.8%) من إجمالي الإنتاج.

أما استهلاك الطاقة الكهربائية في المملكة فقد بلغ (8089) مليون ك.و.س خلال عام 2004 مقارنة مع (7330) مليون ك.و.س خلال عام 2003 (الجدولين 13، 14)، أي بزيادة سنوية مقدارها (10.3%)، مقارنة مع (6.1%) خلال عام 2003.

وبلغ متوسط استهلاك الفرد من الكهرباء (1768)



❖ مشاريع محطات التوليد

لمواجهة الطلب المتزايد المتوقع في السنوات القادمة على الطاقة الكهربائية في المملكة؛ فقد قامت شركة توليد الكهرباء المركزية بالعمل على تحويل محطة توليد كهرباء رحاب إلى وحدة دورة مركبة تحرق الغاز الطبيعي، حيث تم تركيب وحدة بخارية بقدرة (100) م.و، ومن المتوقع تشغيلها في الربع الثاني من عام 2005 وبذلك تصبح قدرة المحطة (360) م.و. وتشمل وحدة دورة مركبة بقدرة (300) م.و، ووحدة غازيتين قدرة كل منهما (30) م.و، وستعمل المحطة بشكل مؤقت على وقود الديزل لحين وصول الغاز الطبيعي المستورد من مصر، وذلك بعد الانتهاء من تنفيذ المرحلة الثانية لمشروع خط الغاز الطبيعي.

قامت شركة توليد الكهرباء المركزية بالعمل على تحويل وحدات محطة توليد العقبة الحرارية لحرق الغاز الطبيعي بدلاً من الوقود الثقيل منذ بداية عام 2003، واستمرت في عملها حتى تم الانتهاء من تحويل آخر وحدة من المحطة في شهر أيار من عام 2004، وبذلك أصبحت جميع وحدات المحطة تعمل باستخدام الغاز الطبيعي منذ ذلك التاريخ.

أما فيما يتعلق بمحطة توليد الريشة فقد قررت الحكومة تكليف شركة توليد الكهرباء المركزية بإضافة توربين غازي خامس بقدرة (30) م.و في محطة توليد

الريشة لاستغلال كميات الغاز الجديدة المكتشفة هناك، وقد تم استلام العروض وإحالة العطاء في هذا العام، ومن المتوقع أن يتم تشغيله بشكل تجاري في الربع الثاني من عام 2005، وبذلك تصبح القدرة الإجمالية لهذه المحطة (150) م.و.

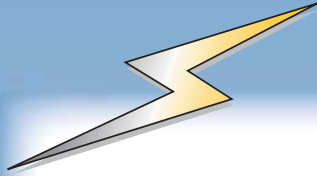
مشروع توليد السمرا

قامت شركة توليد الكهرباء المركزية في وقت سابق بتحضير المواصفات الفنية والتجارية اللازمة لإنشاء محطة توليد السمرا، حيث تم تأسيس شركة السمرا لتوليد الكهرباء بتاريخ 2004/8/7 لتشرف على المحطة، وقد تمت إحالة العطاء على إئتلاف شركتي بلاك آندفيتش الأمريكية وجاما التركية، وستساهم المحطة بعد تشغيلها بحوالي (20%) من كامل إنتاج الطاقة الكهربائية في المملكة وبكفاءة تقدر بحوالي (49%) وهي من أعلى الكفاءات في محطات التوليد الكهربائية في المملكة، وسيكون لها دور كبير في خفض كلفة إنتاج الكهرباء وبالتالي خفض قيمة فاتورة الوقود المستورد على الاقتصاد الأردني، وتقدر كلفة المشروع بحوالي (173) مليون دولار حيث أن محطة توليد السمرا ستكون ذات دورة مركبة بقدرة توليدية (300) م.و، ومن المتوقع تشغيل الجزء الغازي من هذه المحطة بقدرة (200) م.و في منتصف عام 2005، والجزء البخاري في النصف الأول من عام 2006.



محطة مفاتيح السمرا

400 ك.ف



وأدى هذا الاكتشاف إلى تشجيع شركة توليد الكهرباء المركزية لإضافة توربين غازي خامس، حيث من المتوقع تشغيله في الربع الثاني من عام 2005.

❖ طاقة الرياح

تشارك الشركة حالياً في دراسات الجدوى الاقتصادية لإنشاء مشروع محطة توليد تعمل بطاقة الرياح بقدرة (35) م.و. في شمال المملكة، كما تشارك في إجراء بعض الدراسات المتعلقة بالطاقة المتجددة وترشيد استهلاك الطاقة، وتمول هذه الدراسات من المساعدات اليابانية وتشرف عليها وزارة الطاقة والثروة المعدنية.

❖ الغاز الحيوي

قامت شركة الغاز الحيوي الأردنية في عام 2004 بطرح عطاء خاص لتوسعة المحطة الحالية بإضافة وحدتين قدرة كل منهما (1.26) م.و. لتصبح القدرة الإجمالية للمحطة (3.52) م.و. ويتوقع أن تتم الإحالة وتنفيذ المشروع خلال عام 2005. وستقوم شركة الغاز الحيوي الأردنية بالتعاون مع وزارة البيئة بعرض توسعة المشروع أعلاه للاستفادة من آلية التنمية النظيفة المدرجة ضمن اتفاقية كيوتو للتغير المناخي والتي ستدخل حيز التنفيذ في شباط من عام 2005 لتتمكن من توسيع المحطة الحالية وإنشاء محطات مماثلة جديدة، ومن الجدير بالذكر أن شركة الغاز الحيوي الأردنية قد حصلت على شهادة نظام إدارة الجودة، وشهادة نظام إدارة البيئة من خلال تطبيق نظم إدارتي الجودة والبيئة في هذه المحطة.

بلغت الطاقة المولدة في عام 2004 حوالي (6) ج.و.س مقابل (6) ج.و.س في عام 2003، كما ساهمت هذه المحطة من الحد من انبعاث حوالي (2) مليون متر مكعب من غاز الميثان إلى البيئة.

نشاطات شركة الكهرباء الوطنية

استمرت شركة الكهرباء الوطنية بتنفيذ الأعمال الموكلة لها والتي تحقق الأهداف التالية :-

- إعداد الدراسات التخطيطية لاحتياجات النظام الكهربائي في المملكة من القدرة التوليدية ومحطات التحويل الرئيسية وخطوط النقل.
- إنشاء أنظمة التحكم وشبكات النقل والربط الكهربائي، والتخطيط لها، وتطويرها وتشغيلها وصيانتها وإدارتها.
- إدارة عمليات شراء الطاقة الكهربائية ونقلها، والتحكم بها، وبيعها داخل الأردن ومع الدول

مشروع التوليد الخاص الأول

تقوم وزارة الطاقة والثروة المعدنية بإجراء التحضيرات والترتيبات اللازمة لإنشاء مشروع لتوليد الطاقة الكهربائية بتكنولوجيا الدورة المركبة التي تحرق الغاز الطبيعي كوقود أساسي في موقع المناخر في شرق عمان وذلك لمواجهة الطلب المستقبلي المتنامي على الطاقة الكهربائية. وقد أنهت الوزارة إعداد وثائق العطاء لتنفيذ المشروع بالتعاون مع مستشار عالمي وكذلك الاتفاقيات اللازمة للمشروع الذي سيتم تنفيذه بأسلوب بناء وتملك وتشغيل، وبقدرة توليدية (300-400) م.و. ومن المتوقع طرح هذا العطاء في منتصف عام 2005، حيث من المتوقع أن يتم تشغيل هذه المحطة كدورة بسيطة في صيف عام 2008، وكدورة مركبة في صيف عام 2009.

استيراد الغاز الطبيعي من مصر

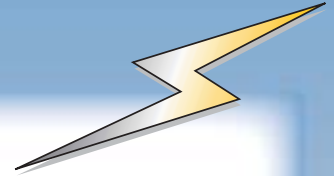
قامت شركة توليد الكهرباء المركزية بتحويل كافة الوحدات البخارية في محطة توليد العقبة الحرارية للعمل بالغاز الطبيعي، حيث تم الانتهاء من تحويل آخر وحدة في شهر أيار من عام 2004 وأصبحت جميع وحدات المحطة تعمل باستخدام الغاز الطبيعي منذ ذلك التاريخ، حيث بلغت كميات الغاز الطبيعي المستوردة في عام 2004 حوالي (1009.1) مليون متر مكعب بكلفة مقدارها (80.4) مليون دولار أمريكي أو ما يعادل (57.1) مليون دينار أردني.

وقد باشرت (شركة فجر الأردنية المصرية لنقل وتوريد الغاز الطبيعي) بتنفيذ المرحلة الثانية من مشروع خط الغاز التي تمتد من العقبة إلى الحدود السورية بتاريخ 2004/7/6 حيث سيتم من خلالها تغذية محطتي رحاب والسمرا اللتين تبلغ قدرة كل منهما حوالي (300) م.و. ويتوقع الانتهاء من تنفيذ هذه المرحلة في النصف الأول من عام 2006.

مشاريع استغلال المصادر المحلية للطاقة لإنتاج الكهرباء :

❖ الغاز الطبيعي في الريشة

شهد عام 2004 اكتشاف كميات جديدة من الغاز الطبيعي التي يمكن إنتاجها واستغلالها من حقل غاز الريشة حيث ارتفعت كميات الغاز الطبيعي المنتجة في عام 2004 إلى (294) مليون متر مكعب مقابل (288.1) مليون متر مكعب في عام 2003 أي بزيادة مقدارها (2%) . وقد ارتفعت كميات الطاقة المولدة من محطة توليد الريشة إلى (776) ج.و.س مقابل (746) ج.و.س في عام 2003 أي بنسبة نمو (4%).



سبع خلايا 132 ك.ف وتسع خلايا 33 ك.ف وبكلفة إجمالية بلغت (4.1) مليون دينار، وتغذى هذه المحطة من خط النقل الهوائي 132 ك.ف الممتد بين محطة تحويل الصبيحي ومحطة تحويل وقاص بطول (60) كم، ويهدف هذا المشروع إلى تعزيز تزويد شبكة شركة كهرباء محافظة إربد بالطاقة الكهربائية وتخفيف الأحمال عن بعض محطات التحويل القائمة وكذلك تعزيز تزويد شبكة شركة توزيع الكهرباء في الأغوار الوسطى، وقد تمت كهربة المشروع بتاريخ 2004/1/28.

● توسعة محطة تحويل الحسا 33/132 ك.ف بإضافة خلية 33 ك.ف وذلك لتغذية مضخات المياه في تلك المنطقة وتقدر تكلفة هذا المشروع بحوالي (0.16) مليون دينار وقد تمت كهربة المشروع في 2004/10/26.

● توسعة محطة تحويل الأزرق 11/33/132 ك.ف بإضافة خمس خلايا 33 ك.ف بهدف تعزيز التغذية الكهربائية لشبكات التوزيع في هذه المنطقة، وتقدر كلفة هذا المشروع بحوالي (143) ألف دينار، وقد تمت كهربة المشروع بتاريخ 2004/9/27.

● توسعة محطة تحويل غور الصافي 33/132 ك.ف بإضافة خليتين 33 ك.ف لمغذيات غور الصافي والمزرعة وتقدر كلفة هذا المشروع بحوالي (133) ألف دينار، وقد تمت كهربة القضبان العمومية في نهاية كانون أول 2003، بينما تمت كهربة المشروع في 2004/2/18.

المجاورة، وإجراء الدراسات التخطيطية لذلك.

- تقديم الخدمات والاستشارات والدراسات المتعلقة بالطاقة الكهربائية للجهات المختلفة داخل وخارج المملكة.

- وضع نظام الجودة الشاملة لجميع أنشطة الشركة، ومتابعة تطبيقه وتطويره.

- شراء الغاز الطبيعي الخاص باحتياجات محطات توليد الكهرباء وبيعه إلى شركات توليد الكهرباء.

تمكنت الشركة في عام 2004 من إنجاز العديد من مشاريع النقل، إضافة إلى قيامها بالعديد من النشاطات الرئيسية التي تهدف في مجملها إلى تعزيز وتطوير شبكة النقل الوطنية، إضافة إلى البدء بتنفيذ عدد آخر من المشاريع التي ستنتهي في الأعوام القادمة، ويمكن إيجاز مشاريع ونشاطات الشركة على النحو التالي:

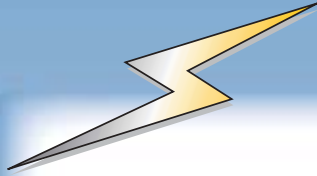
❖ مشاريع تعزيز شبكة النقل 132 ك.ف ونقاط تزويد الطاقة الكهربائية لمناطق شركات التوزيع

من أجل تعزيز نقاط تزويد الطاقة الكهربائية الرئيسية لمناطق شركات التوزيع، فقد قامت شركة الكهرباء الوطنية خلال العام 2004 باستكمال إنشاء المشاريع التالية:

● استكمال إنشاء محطة تحويل اشتيفينا 33/132 ك.ف باستطاعة 40x2 م.ف.أ من النوع الخارجي وذات قضبان 132 ك.ف خارجية أحادية، حيث تم تركيب



خط نقل 400 ك.ف يربط محطة تحويل جنوب عمان بمحطة تحويل العقبة



خلية 132 ك.ف. ومحول 11/132 ك.ف. باستطاعة (12.5) م.ف.أ.، وذلك بهدف تحسين توافرية الشبكة وزيادة قدرة الاسترجار من محطة توليد الريشة، وذلك في ضوء توفر كميات من الغاز الطبيعي تكفي لتشغيل خمس وحدات غازية في المحطة، وتقدر كلفة المشروع بحوالي (0.50) مليون دينار، وقد تمت كهربة المشروع في 2004/3/11.

● توسعة محطة تحويل الريشة 11/132 ك.ف. بإضافة خلية 132 ك.ف. نتيجة قيام شركة توليد الكهرباء المركزية بإضافة توربين خامس لمحطة توليد الريشة، وقد تمت كهربة المشروع في 2005/2/3.

● توسعة محطة تحويل رحاب 33/132 ك.ف.، حيث تشتمل على إنشاء أربع دارات لخطوط نقل هوائية 132 ك.ف. وخلية الدورة المركبة في محطة تحويل رحاب ويهدف هذا المشروع إلى تعزيز وتقوية الشبكة الوطنية، وزيادة اعتماديتها واستقراريتها، ومن المتوقع الانتهاء من إنجاز وكهربة المشروع في الربع الثاني من عام 2005.

● إنشاء محطة مفاتيح السمرا 400 ك.ف. وخط نقل هوائي مزدوج الدارة 400 ك.ف. لربط محطة توليد السمرا (300) م.و. مع محطة تحويل شمال عمان 132/400 ك.ف. بطول 30 كم، وتقدر كلفة كامل المشروع بحوالي (25) مليون دينار، ويتوقع إنجاز وكهربة المشروع في منتصف عام 2005.

❖ مشاريع محطات التحويل 33/132/400 ك.ف. وخطوط النقل الهوائية 400 ك.ف.

● إنشاء محطة تحويل القطرانة 33/132/400 ك.ف. باستطاعة 240x2 م.ف.أ.، وست خلايا 400 ك.ف.، ومواسعات 33 ك.ف.، باستطاعة 20x4 م.ف.أ.، ومفاعلات 400 ك.ف. باستطاعة 25x2 م.ف.أ.، حيث من المتوقع كهربة المشروع في الربع الثاني من عام 2005.

● توسعة محطة تحويل شمال عمان 400 ك.ف. بإضافة محولين 33/132/400 ك.ف.، وباستطاعة 400 م.ف.أ. لكل منهما، وخليتين 400 ك.ف.، و15 خلية داخلية مزدوجة القضبان 132 ك.ف.، ومواسعات 33 ك.ف.، باستطاعة 20x2 م.ف.أ.، حيث تمت كهربة المشروع جزئياً بتاريخ 2004/7/10، وسيتم استكمال فحص وكهربة المعدات خلال الربع الثاني لعام 2005.

● توسعة محطة تحويل الريشة 11/132 ك.ف. بإضافة

● استكمال إنشاء خط النقل الهوائي 132 ك.ف. مزدوج الدارة المتفرع من محطة تحويل شمال عمان 132/400 ك.ف. ب. طول (53) كم والذي يغذي محطة تحويل مدينة الحسن الصناعية 33/132 ك.ف. مروراً بمحطة تحويل رحاب، وقد تمت كهربته في 2004/3/11، بدون الدخول إلى محطة تحويل رحاب.

● توسعة محطة تحويل مدينة الحسن الصناعية 33/132 ك.ف.، بإضافة خليتين 132 ك.ف. ويتوقع إنجازها في الربع الثاني من عام 2005.

● توسعة محطة تحويل الزرقاء 33/132 ك.ف.، بإضافة خليتين 132 ك.ف. جديتين وإحلال خلايا قائمة، ويتوقع الانتهاء من إنجاز وكهربة المشروع في الربع الثالث من عام 2005، حيث يهدف هذا المشروع إلى تعزيز وتقوية الشبكة الوطنية، وزيادة اعتماديتها واستقراريتها.

● توسعة محطة تحويل القطرانة 33/132 ك.ف.، حيث تشتمل على إضافة خلية 132 ك.ف. ومحول 33/132 ك.ف. باستطاعة (16) م.ف.أ.، وذلك بهدف تحسين وتعزيز التغذية الكهربائية لشبكات التوزيع في هذه المنطقة، وتقدر كلفة المشروع بحوالي (130) ألف دينار، وستتم كهربته خلال الربع الثاني لعام 2005.

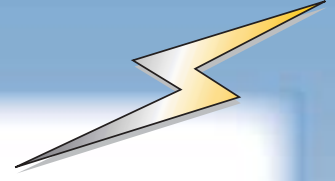
● توسعة محطة تحويل مطار الملكة علياء الدولي الرئيسة 33/132 ك.ف.، حيث تشتمل على إضافة خلية 132 ك.ف. مزدوجة القضبان، وخليتين 33 ك.ف.، ومحول باستطاعة (45) م.ف.أ.، وذلك بهدف تغذية أفران الصهر لمصنع الحديد والصلب التابع للشركة المتحدة لصناعة الحديد والصلب، وتقدر كلفة المشروع بحوالي (850) ألف دينار وستتم كهربة المشروع في الربع الأخير لعام 2005.

● تم في شهر أيار 2004 إنجاز استبدال سلك التأريض لخطوط النقل 132 ك.ف. بسلك يحتوي على الألياف الضوئية وهي خطوط الصبيحي-جنوب عمان، القطرانة-الكرك، الكرك-غور الصافي، رحاب - إربد.

● تم طرح عطاءات خط الصبيحي-شمال عمان 132 ك.ف.، تفريعة السرو 132 ك.ف.، تفريعة الضليل 132 ك.ف.، وقد تمت إحالتها في شهر تشرين الثاني/ 2004.

❖ مشاريع ربط محطات التوليد.

● توسعة محطة تحويل الريشة 11/132 ك.ف. بإضافة



إضافة ست مجموعات من المواسعات 10x6 م. فار، ومن المتوقع تشغيل هذه المحطة في الربع الأول من عام 2006.

- توسعة محطة تحويل العبدلي 33/132 ك.ف، وذلك بإضافة أربع خلايا 33 ك.ف لتدعيم شبكة توزيع شركة الكهرباء الأردنية في محافظة الزرقاء، وإضافة محول جديد باستطاعة 45 م.ف.أ من محطة تحويل الببادر.

- توسعة محطة تحويل عبدون 33/132 ك.ف، وذلك بإضافة خليتين 132 ك.ف (GIS) لربط هذه المحطة مع محطة تحويل جنوب عمان.

- توسعة محطة تحويل سحاب 33/132 ك.ف، وذلك بإضافة خلية محول 132 ك.ف، ومن المتوقع أن يتم تشغيل هذه التوسعة في الربع الأول من عام 2006.

❖ مشروع أنظمة قياس الطاقة ومراكز الفوترة مع شركة توليد الكهرباء المركزية

يشمل هذا المشروع توريد وتركيب وفحص وتشغيل أنظمة عدادات الطاقة الكهربائية بين شركتي الكهرباء الوطنية وتوليد الكهرباء المركزية ويغطي هذا المشروع محطات توليد كهرباء العقبة الحرارية، والكرك وجنوب عمان ورحاب وماركا والحسين الحرارية والريشة والسمررا وعدداً من محطات

وذلك بإضافة مواسعات 33 ك.ف، 20x2 م.فار، وقد تمت كهرية المشروع في 2005/3/15.

ويعتبر مشروع تعزيز شبكة النقل 400 ك.ف من المشاريع الهامة لزيادة قدرات تبادل الطاقة الكهربائية مع الدول المجاورة ولمواجهة الأحمال الكهربائية الصناعية والاعتيادية المتنامية، ولتحسين أداء النظام الكهربائي، وقد بلغت كلفة هذه المشاريع حوالي (22) مليون دينار.

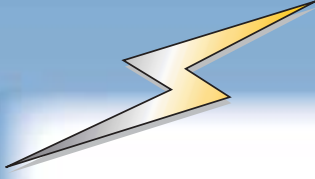
- إنشاء محطة تحويل الببادر الجديدة 33/132 ك.ف، حيث سيتم إنشاء محطة تحويل جديدة داخلية (GIS) بدلاً من محطة التحويل القائمة وباستطاعة 80x3 م.ف.أ، وعشرة دوائر 132 ك.ف، و26 دائرة 33 ك.ف، ومواسعات قدرتها 60 م.فار، تمت إحالة العطاء بتاريخ 2004/12/15، ومن المتوقع أن يتم تشغيل هذه المحطة بتاريخ 2006/6/1.

- توسعة محطة تحويل جنوب عمان 33/132 ك.ف، وذلك بإضافة ثلاثة خلايا 132 ك.ف، ومحول جديد باستطاعة 45 م.ف.أ، ومن المتوقع تشغيل هذه المحطة خلال الربع الأول من عام 2006.

- توسعة محطة تحويل الصبيحي 33/132 ك.ف، وذلك بإضافة خليتين 132 ك.ف لربط هذه المحطة مع محطة تحويل شمال عمان 132/400 ك.ف، وكذلك



محطة تحويل الأزرق 11/33/132 ك.ف



وغور الصافي والريشة والأزرق وماركا، وما زال العمل جارياً على تركيب باقي الوحدات، ويهدف هذا المشروع إلى توفير معدات التحكم لتوسعات شبكة النقل الوطنية وربطها مع مركز المراقبة والتحكم وكذلك استبدال أجهزة التحكم القديمة في محطات التحويل المختلفة. كما استمرت الشركة بصيانة وتحديث معدات الحاسوب وملحقاتها وأنظمة تراسل المعلومات وأنظمة بيان المعلومات الخاصة بالنظام والمحافظة على ديمومة واستمرارية تشغيل نظام التحكم وبرامجه، حيث تم إنشاء وإضافة قواعد المعلومات على نظام التحكم للعديد من محطات التحويل الرئيسية.

كما تم خلال عام 2004 طرح العطاء الخاص بالخدمات الاستشارية لمشروع تطوير مركز المراقبة والتحكم/ المرحلة الثانية.

ب - نظام الاتصالات :

قامت شركة الكهرباء الوطنية بإنجاز العديد من مشاريع الاتصالات ضمن مشاريع محطات التحويل الجديدة والقائمة من خلال استبدال أسلاك الأرضي



خط نقل الأزرق - الصفاوي 132 ك.ف

التحويل، بالإضافة إلى إنشاء مركز فوتر في مبنى التحكم الوطني لشركة الكهرباء الوطنية ومركز فوتر آخر في المبنى الرئيس لشركة توليد الكهرباء المركزية. وتبلغ التكلفة الإجمالية للمشروع حوالي (1.2) مليون دينار أردني تتحمل شركة الكهرباء الوطنية ما نسبته (55%)، وشركة توليد الكهرباء المركزية (45%) من كامل التكاليف، وقد بدأت أعمال الفحوصات والتشغيل التجريبي في منتصف شهر كانون الأول من عام 2004، ومن المتوقع الانتهاء من كامل المشروع في النصف الأول من عام 2005.

❖ المشاريع المتعلقة بالكبلات الأرضية 132 ك.ف

تم الانتهاء من المرحلة الأولى من مشروع الكبلات الأرضية وهي مرحلة إعداد الدراسات والتصاميم وتجهيز وثائق العطاء وتحليل العروض الواردة بخصوص هذا العطاء، وقد تمت إحالة العطاء بتاريخ 2004/5/29 على شركة (LG) الكورية، حيث تم البدء بالمرحلة الثانية وهي مرحلة تنفيذ مشروع الكبلات 132 ك.ف والذي يشمل :

1- خط جنوب عمان - عبودون 132 ك.ف بطول (7.5) كم.

2- خط البيادر - طارق 132 ك.ف بطول (14) كم.

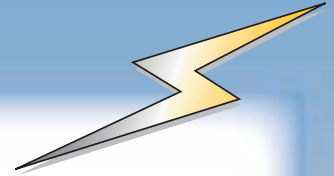
تم إنجاز ما نسبته (50%) من الأعمال التصميمية ومساحة المسار للمشروع، ويتوقع الانتهاء من هذا المشروع في آذار/ 2006.

تشغيل النظام الكهربائي الموحد :

أ- أنظمة المراقبة والتحكم :

واصلت شركة الكهرباء الوطنية خلال عام 2004 إدارة النظام الكهربائي الأردني بفاعلية وتأمين تزويد التيار الكهربائي بالمواصفات المعتمدة من مختلف المصادر المتاحة (شركة توليد الكهرباء المركزية والربط الكهربائي) وذلك بأقل تكلفة اقتصادية ممكنة مع المحافظة على أمان النظام الكهربائي، وقد تم إعداد الدراسات التشغيلية اللازمة للنظام الكهربائي وإعداد منوال التشغيل وتطبيق خطط الصيانة اللازمة بالإضافة إلى إجراء الحسابات اللازمة الخاصة بإدارة عمليات تبادل الطاقة الكهربائية على خطوط الربط الكهربائي مع الدول المجاورة.

كما واصلت الشركة تطوير نظام المراقبة والتحكم التابع لمركز التحكم الوطني حيث تم تركيب واستبدال عدد من وحدات التحكم الطرفية في محطات تحويل اشتيفينا والقطرانة والحسا وشمال عمان ومعان والكرك



- استمر تبادل الطاقة الكهربائية بين البلدين خلال عام 2004، حيث تم استئجار (786.9) ج.و.س من الشبكة المصرية لسد احتياجات الشبكة الأردنية من الطاقة الكهربائية خلال عام 2004، مما حقق العديد من الفوائد التشغيلية والاقتصادية للشبكتين الأردنية والمصرية.

- تم في شهر كانون الأول/ 2004 تجديد عقد تبادل الطاقة الكهربائية بين الجانبين الأردني والمصري لعام 2005.

الربط الكهربائي الأردني - السوري :

- تم توقيع اتفاقية الربط الثنائية بين الجانبين الأردني والسوري في عمان بتاريخ 1999/9/30، وفي 2001/3/14 تم افتتاح مشروع الربط الكهربائي الأردني - السوري رسمياً، واستمر تبادل الطاقة الكهربائية بين الجانبين منذ ذلك الوقت وحتى نهاية شهر تموز من العام الحالي 2004 بشكل تبادلي عيني.

- تم توقيع اتفاقية تبادل الطاقة الكهربائية لعامي 2004-2005 بين الجانبين الأردني والسوري في 2004/5/27، حيث تم الاتفاق على أسعار تبادل الطاقة الكهربائية بين الطرفين، ووضعت الاتفاقية موضع التنفيذ اعتباراً من تاريخ 2004/8/18، حيث بلغت كمية الطاقة الكهربائية المستوردة من الجانب السوري في عام 2004 (38.3) ج.و.س.

الربط الكهربائي السوري - التركي :

- من المتوقع أن يتم تأجيل تشغيل خط الربط الكهربائي السوري - التركي لحين موافقة الاتحاد الأوروبي لنقل وتوزيع الطاقة الكهربائية (UCTE) على انضمام دول الربط السباعي إليها والمتوقع في عام 2006.

الربط الكهربائي السوري - اللبناني :

- من المتوقع أن يتم تشغيل خط الربط الكهربائي السوري - اللبناني في النصف الثاني من عام 2005.

• مشروع الربط الكهربائي لدول حوض البحر

الأبيض المتوسط :

شاركت شركة الكهرباء الوطنية ضمن ائتلاف استشاري يضم هيئات الكهرباء في بعض الدول الأعضاء في الاتحاد الأوروبي وهي (فرنسا، إسبانيا، إيطاليا واليونان) وبعض الدول المطلة على البحر الأبيض المتوسط غير الأعضاء في الاتحاد الأوروبي وهي (الأردن، مصر، سورية، الجزائر، تونس وتركيا) في

لخطوط النقل القائمة بأسلاك كبل الألياف الضوئية الأرضي وكذلك تركيب كبلات ألياف ضوئية ضمن مشاريع خطوط نقل جديدة.

كما قامت دائرة أنظمة الاتصالات بتركيب وتشغيل معدات اتصالات في مواقع الشركة المختلفة، وقد شهد نظام الاتصالات في شركة الكهرباء الوطنية تطوراً ملحوظاً وذلك بفضل استخدام وتشغيل نظام الاتصالات بالألياف الضوئية ومقاسم متطورة في معظم مواقع الشركة حيث أدى هذا التطور إلى بناء شبكة هاتفية وشبكة حاسوب خاصة بشركة الكهرباء الوطنية وربطها مع شبكات الهاتف والحاسوب لشركة توليد الكهرباء المركزية وشركة توزيع الكهرباء، كما ساعدت شبكة الاتصالات في رفع سرعة تبادل الإشارات بين مركز التحكم الوطني ومحطات التحويل، وساعدت كذلك في تطبيق نظام فصل ذكي لخطوط النقل ومحطات التحويل عند حدوث أي طارئ على النظام الكهربائي.

كما قامت دائرة أنظمة الاتصالات من خلال دائرة الخدمات الدولية بإنجاز العديد من المشاريع منها:

- مشروع ربط الجامعات الحكومية مع وزارة الاتصالات وتكنولوجيا المعلومات.

- مشروع ربط شركة غاز الشرق العربية بشبكة الألياف الضوئية في العقبة.

- مشروع تدريب المهندسين العراقيين في مركز المراقبة والتحكم.

- مشروع تأجير شركة الاتصالات الأردنية شعيرات ألياف ضوئية بين الأردن ومصر عبر الكبل البحري.

❖ مشاريع الربط الكهربائي :

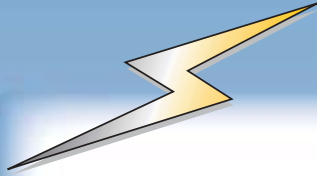
تتلخص أهم إنجازات الشركة في مجال الربط الكهربائي مع الدول العربية المجاورة على النحو التالي:-

• مشروع الربط الكهربائي السباعي:

يهدف هذا المشروع إلى ربط الشبكات الكهربائية لكل من مصر والعراق والأردن ولبنان وليبيا وسوريا وتركيا، وفيما يلي نبذة عن تقدم سير العمل في المشروع :

الربط الكهربائي الأردني - المصري:

- تم افتتاح وتشغيل الربط الكهربائي بين الشبكة الوطنية الأردنية والشبكة المصرية بتاريخ 1999/3/16 بدمج الشبكتين الكهربائيتين توافقياً.



الطاقة الكهربائية السورية وهيئة كهرباء لبنان في إعداد دراسة تشغيلية وتخطيطية للأنظمة الكهربائية المترابطة في كل من مصر والأردن وسورية ولبنان ومن المتوقع الانتهاء من هذه الدراسة في النصف الأول من عام 2005.

إدارة الأحمال الكهربائية

تم خلال عام 2004 شراء أجهزة أبحاث أحمال حديثة تم تركيبها على عينات مختلفة من القطاعات المستهلكة للطاقة الكهربائية بهدف تحديد نمط أحمال هذه القطاعات وتحديث بنك المعلومات الخاص بها.

تم تنفيذ خطة لإدارة الأحمال الكهربائية خلال أشهر الذروة من شهر حزيران إلى شهر أيلول للعام الماضي، بهدف إزاحة بعض الأحمال خارج فترة الذروة، لمواجهة نمو الأحمال الكهربائية والحد من ارتفاع الحمل الأقصى الذي يحدث عادة خلال أشهر الصيف.

استمرت الشركة خلال هذا العام بتقديم خدمات ترشيد استهلاك الطاقة الكهربائية لدى بعض المشتركين بهدف تخفيض فاتورتهم الشهرية لاستهلاك الطاقة الكهربائية.

تكنولوجيا الحاسوب :

استمرت الشركة خلال عام 2004 في تحقيق العديد من الإنجازات في مجال مستجدات تكنولوجيا الحاسوب وتقديم الخدمات لكافة المعنيين من داخل الشركة وخارجها، وتتلخص أهم الإنجازات خلال عام 2004 بما يلي:-

- تنفيذ وتطبيق وتطوير مشروع توسعات الحوسبة الخاص بتوريد وتركيب وتشغيل نظام معلومات متكامل يستند على بنية تحتية ذات شبكة آمنة وأجهزة حواسيب عصرية مجهزة بكامل البرمجيات المتطورة.

- البدء بتنفيذ مشروع نظام المعلومات الجغرافي.

- عقد الدورات التدريبية المتقدمة الخارجية والداخلية في مجال تكنولوجيا المعلومات.

- تطوير وصيانة وتحديث الأنظمة والبرمجيات لكافة الأعمال المالية والإدارية والفنية لشركة الكهرباء الوطنية وشركة توزيع الكهرباء.

- صيانة كاملة وشاملة لأجهزة الحواسيب الشخصية (أجهزة وبرمجيات وشبكات) والتي يصل عددها إلى حوالي (500) جهاز من قبل كادر الشركة.

- إدارة وصيانة شبكة الإنترنت لكافة المستخدمين في

إجراء دراسات الجدوى الفنية والاقتصادية لربط دول حوض البحر الأبيض المتوسط كهربائياً، وقد تم الانتهاء من إعداد الدراسات الكاملة للمشروع وإصدار التقرير النهائي في منتصف عام 2003، حيث بينت الدراسات جدوى تنفيذ هذا المشروع فنياً واقتصادياً.

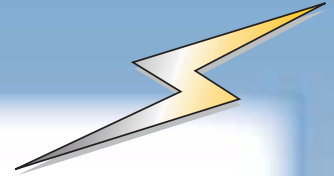
• مشروع الربط الكهربائي العربي الشامل:

شاركت وزارة الطاقة والثروة المعدنية وشركة الكهرباء الوطنية بإعداد مسودة شروط مرجعية لتعيين مستشار لإعداد دراسة شاملة حول الربط الكهربائي العربي في ضوء مشاريع الربط القائمة والمخطط لها بين الدول العربية والدول المجاورة، ووثيقة طلب تمويل للدراسة من الجهات التمويلية العربية؛ وذلك تنفيذاً لقرارات أصحاب المعالي وزراء الكهرباء والطاقة أعضاء المكتب التنفيذي لمجلس الوزراء العرب المعنيين بشؤون الكهرباء، هذا وقد تم بحث موضوع هذه الدراسة في اجتماع المكتب التنفيذي الذي عقد في الكويت بتاريخ 2003/1/21 وقد تم الاتفاق مع الصندوق العربي للإنماء الاقتصادي والاجتماعي لإعداد تقرير شامل عن الربط الكهربائي العربي يستند إلى الدراسات التي أجريت سابقاً لمجموعات الربط من الدول العربية، وتقديمه إلى الأمانة العامة لجامعة الدول العربية.

الدراسات التخطيطية :

إيماناً من إدارة الشركة بضرورة تطبيق مفاهيم إدارة التغيير بما يخدم المجتمع ويحقق مطالبه وطموحاته وتطلعاته واحتياجاته المستقبلية، فقد ارتأت إدارة الشركة العودة لإصدار الخطة المؤسسية الشاملة لمختلف نشاطات وأعمال الشركة. حيث تم إعداد خطة خمسية مؤسسية للشركة لتشمل برامج وخطط عمل الشركة على مدار السنوات الخمس القادمة (2005-2009) بما يحقق رسالة الشركة وأهدافها وطموحاتها المستقبلية على الصعيدين العام والخاص.

قامت شركة الكهرباء الوطنية خلال عام 2004 بتحديث دراسة توقعات الطلب على الطاقة الكهربائية للفترة (2005-2020)، وقد تم في ضوء ذلك إعداد الدراسات التخطيطية لاحتياجات النظام الكهربائي من الاستطاعة التوليدية ومحطات التحويل الرئيسية 132/400، 33/132 ك.ف وخطوط النقل 400 ك.ف و132 ك.ف. إضافة إلى ذلك تشارك الشركة مع الشركة المصرية لنقل الكهرباء والمؤسسة العامة لتوليد ونقل



● توعية وتنقيف العاملين فيما يتعلق بالجودة والسلامة العامة بعقد المحاضرات والندوات والدورات وورش العمل.

● مواصلة الاهتمام بالبحث العلمي بالحصول على المواد العلمية ونتائج الدراسات والأبحاث من خلال النشرات والأوراق العلمية الصادرة عن الاتحادات والجمعيات العالمية التي تعنى بشؤون الكهرباء وتطوير التعاون مع الجامعات الأردنية في مجال البحوث العلمية وتنظيم المحاضرات والندوات المختصة بصناعة الكهرباء.

● متابعة دراسات الأثر البيئي لكافة عمليات ومشاريع الشركة، والاطلاع على التقنيات الحديثة في مجال البيئة من خلال المؤتمرات والأبحاث المتعلقة بهذا المجال.

مركز التدريب الكهربائي

قامت الشركة بإنجاز العديد من المشاريع والبرامج التدريبية في مركز التدريب الكهربائي التابع لها، على النحو التالي:

- برنامج التدريب الداخلي طويل الأمد (النظامي): بلغ عدد المتدربين (61) متدرباً لصالح شركة توزيع الكهرباء.

- برنامج التدريب المحلي (قصير الأمد): وبواقع خمسة وعشرين برنامجاً، حيث بلغ عدد المشاركين (152) مشاركاً من (11) مؤسسة وشركة محلية.

- برنامج التدريب الداخلي (رفع الكفاءة): وبواقع أربعة عشر برنامجاً، حيث بلغ عدد المشاركين (113) مشاركاً من كافة دوائر الشركة.

- برنامج التدريب الصيفي (جامعات ومعاهد): حيث بلغ عدد المشاركين (38) طالباً من جامعة البلقاء التطبيقية وكلية الحجازي وجامعة فيلادلفيا.

- برنامج التدريب الخارجي: تدريب (14) عراقياً في مجال لحام الأرغون ولمدة (8) أسابيع.

- تنفيذ العديد من أعمال الصيانة وخاصة وحدات التكييف في المكاتب الرئيسة والمستودعات المركزية إضافة إلى تصنيع بعض قطع الغيار لخدمة إدارات الشركة.

- تمت المشاركة في مشروع رفع كفاءة الشبكة الكهربائية في مطار الملكة علياء الدولي، حيث تولى الفريق الفني في مركز التدريب الكهربائي

شركة الكهرباء الوطنية وشركة توزيع الكهرباء.

- تصميم موقع الشركة الإلكتروني على شبكة الإنترنت بشكل فعال ومتواءم مع مواقع الشركات العالمية.

- إدارة شبكة الحوسبة لشركة الكهرباء الوطنية إضافة إلى تقديم الخدمات الاستشارية للشبكة الحاسوبية لشركة توزيع الكهرباء.

الجودة والسلامة العامة

استمرت شركة الكهرباء الوطنية في تطوير خدماتها عن طريق تبني أحدث الأنظمة لإدارة الجودة والسلامة العامة والبيئة، اللازمة لتطوير العمل وتحسين الأداء مع الاهتمام بأمور البيئة في الشركة وذلك كما يأتي:

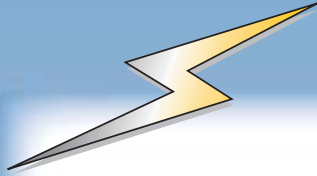
● متابعة تطبيق نظام الجودة للشركة بهدف الوصول إلى تطبيق مفهوم الجودة الشاملة وإعداد نظام لتدقيق الجودة يشمل النواحي الآتية:

- الناحية الفنية : وذلك بالاستمرار في متابعة تنفيذ مشاريع الشركة من التصميم وحتى الاستلام النهائي وضمان التقيد بأحدث المواصفات والمقاييس العالمية والوطنية، والتأكد من توحيد نماذج العمل المستخدمة في مختلف مواقع العمل ومتابعة تحديثها والتأكد من التقيد باستخدامها.

- الناحية الإدارية: وذلك بالتأكد من توفر وتطبيق التعليمات التنظيمية في مختلف مواقع الشركة، ومتابعة تحديثها.

- المواصفات الفنية والقياسيات الدولية: وذلك بالتأكد من قيام الدوائر المعنية بوضع المواصفات الفنية للمواد والأجهزة وتدقيق واعتماد هذه المواصفات، وتزويد تلك الدوائر بنشرات وتعديلات القياسيات الدولية.

● تعزيز إجراءات السلامة العامة في الشركة وذلك بالقيام بجولات سلامة عامة إلى مختلف مواقع العمل، للتأكد من تقيد العاملين بتعليمات السلامة وتوفير تجهيزات السلامة وصلاحياتها. والتحقق في إصابات العمل لمعرفة الأسباب الحقيقية لهذه الإصابات والحد من حصولها مستقبلاً، وإعداد التقارير اللازمة بخصوص إحصائيات إصابات العمل في مختلف مواقع الشركة. بالإضافة إلى توفير اللوحات الإرشادية والتحذيرية في المواقع، ومتابعة عملية تخويل العاملين على النظام الكهربائي، وكذلك تحديث تعليمات صرف ملابس وأحذية العمل وتجهيزات السلامة العامة في الشركة.



ومحاسبية تطبق على عدة مراحل يقوم بها فريق مختص من الشركة.

- مشروع خدمات استشارية للإشراف على إنشاء وإنجاز محطة توليد الكهرباء (ديزل) للمؤسسة اليمنية العامة لصناعة وتسويق الإسمنت في منطقة البرح في اليمن.

- عقد اتفاقيات فحص دوري لزيوت محولات مصنع الفحيص ومصنع الرشادية التابعين لشركة مصانع الأسمنت الأردنية.

- إنجاز دراسات تدعيم التغذية الكهربائية لشبكة مطار الملكة علياء الدولي ورفع كفاءة الشبكة الكهربائية.

- مشروع إنشاء شبكة الاتصالات بالألياف الضوئية لخدمة الجامعات الأردنية الرسمية في المملكة ضمن برنامج الاتصال للمعرفة من خلال اتفاقية مع وزارة الاتصالات وتكنولوجيا المعلومات.

- تم عقد عدة برامج تدريبية لمهندسين من وزارة الكهرباء العراقية في مركز المراقبة والتحكم الوطني بالتعاون مع الوكالة اليابانية للتعاون الدولي جاياكا في مجال (أنظمة التحكم، وأنظمة التشغيل، والاتصالات).

أما بالنسبة لمشاريع الخدمات الدولية التي تقوم الشركة حالياً بتنفيذها فهي:

- برامج تدريبية فنية لمهندسي وفنيي شركات الكهرباء الشقيقة وشركة كهرباء محافظة إربد وشركة الكهرباء الأردنية ووزارة الطاقة والثروة المعدنية/ مشروع كهربية الريف الأردني في مركز التدريب الكهربائي.

- دراسة وإعداد عرض فني ومالي لمشروع دراسة تغيير مقاومة التآريض في محطة تحويل الفحيص 6/132 ك.ف.

- دراسة مشروع توأمة مركز التدريب الكهربائي التابع للشركة بمركز تدريب أم حراز في السودان التابع للهيئة القومية للكهرباء للاستفادة من الإمكانيات المتاحة في المركزين وتبادل خبرات التدريب في كافة المجالات.

- عقد اتفاقية مع وكالة التعاون اليابانية جاياكا ضمن برنامج تدريب الدولة الثالثة لتنفيذ برنامج تدريبي في مجال اللحام لعدد من كوادر وزارة الكهرباء العراقية، ومن المتوقع توقيع اتفاقيات أخرى للتدريب في مجالات أنظمة الجودة، وكبلات الفولطية المتوسطة وكبلات الألياف الضوئية.

صيانة (29) محولاً و(19) قاطعاً كهربائياً في هذا المطار.

- إجراء امتحانات ومقابلات لترقية (73) فنياً من فنيي شركة كهرباء محافظة إربد من كافة المستويات الفنية.

- تم توقيع اتفاقية بين شركة الكهرباء الوطنية والهيئة القومية للكهرباء في السودان لتوأمة مركزي التدريب فيهما.

ويطمح مركز التدريب الكهربائي لإنجاز العديد من المشاريع المستقبلية أهمها:

- الحصول على شهادة الأيزو بالتعاون مع دائرة الجودة والسلامة.

- تدريب (25) متدرباً ضمن الدفعة الثالثة عشرة لصالح شركة الكهرباء الوطنية.

- تدريب (50) متدرباً ضمن الدفعة الثالثة عشرة لصالح شركة توزيع الكهرباء.

- عقد برنامج تدريبي في مجال وصلات الكبلات الأرضية لـ (20) متدرباً عراقياً.

الاستشارات والخدمات الدولية:

واصلت شركة الكهرباء الوطنية خلال عام 2004 تقديم العديد من الخدمات والاستشارات داخل وخارج الأردن حيث تم إنجاز ما يلي:

- إيفاد عدد من الخبراء لعدد من الدول العربية والأجنبية في مهمات قصيرة من خلال الشركة الأردنية السويسرية لخدمات الأتمتة.

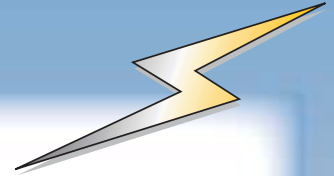
- تدريب عدد من موظفي الهيئة القومية للكهرباء السودانية في المجالات المالية.

- عقد عدة دورات تدريبية متخصصة لعدد من موظفي الهيئة القومية للكهرباء السودانية في مركز التدريب الكهربائي في مدينة أم حراز - السودان.

- القيام بمهمات استشارية قصيرة لعدد من الدول العربية مثل سورية واليمن وفلسطين في المجالات الفنية والمالية والإدارية والحوسبة.

- تقديم العديد من الخدمات الفنية (صيانة، إصلاح) والاستشارات (إدارية، مالية، حاسوبية) لعدد من المؤسسات والشركات المحلية.

- تطبيق نظام الجودة والرقابة الفنية في المؤسسة العامة للكهرباء - اليمن وما يرافقها من أنظمة مالية وإدارية



- الأعمال الاستشارية للإشراف على أعمال توريد وتركيب مشروعي شبكات التوزيع 33 ك.ف الطاقة الرابع (أ) والقفر والسدة والنادرة في اليمن.

القوى العاملة والتدريب :

بلغ عدد موظفي شركة الكهرباء الوطنية في نهاية عام 2004 (991) موظفاً شكل المهندسون منهم (19.1%) والفنيون (38.0%) والماليون (12.3%) والإداريون (12.6%) والخدمات المساندة (18.0%). وإيماناً من إدارة الشركة بأهمية التطوير المستمر للعاملين فيها ورفع مستواهم ليستطيعوا مواكبة المستجدات المستمرة في مجالات العمل المختلفة، فإن الشركة تولي أهمية خاصة لعملية التدريب من حيث إعداد خطة تدريبية وتنفيذ برامج تدريبية داخل الأردن وخارجه بهدف رفع كفاءة العاملين وتحديث معلوماتهم وتطوير مهاراتهم ليكتسبوا القدرة على التفاعل مع توجهات الشركة المستقبلية، وقد بلغ المعيار التدريبي (1.43%) لعام 2004 مقارنة مع (1.38%) في عام 2003.

الأداء المالي

يمكن تلخيص أهم المؤشرات المالية لعام 2004 على النحو التالي:

● بلغت قيمة مبيعات الطاقة الكهربائية (291.1) مليون دينار في عام 2004 مقابل (263.2) مليون دينار في عام 2003، أي بزيادة قيمتها (27.9) مليون دينار، ونسبة نمو (10.6%) في حين أن الزيادة في كمية المبيعات بلغت (783.7) ج.و.س، أي بنسبة نمو (10.2%).

● بلغت قيمة النفقات التشغيلية (344.8) مليون دينار في عام 2004 مقابل (266.0) مليون دينار في عام 2003، أي بنسبة نمو (29.6%) وانعكس ذلك على نسبة الربح التشغيلي إلى إجمالي إيرادات مبيعات الكهرباء مما أدى إلى انخفاضها في عام 2004 لتصل إلى (4.3%) مقابل (4.6%) في عام 2003، وذلك بسبب زيادة النفقات التشغيلية الأخرى، حيث بلغت هذه النفقات (23.3) مليون دينار عام 2004، مقابل (19.5) مليون دينار عام 2003، ونسبة نمو بلغت (19.5%).

● بلغت مشتريات الطاقة الكهربائية لعام 2004 ما قيمته (255.3) مليون دينار مقابل (231.7) مليون دينار في عام 2003، أي بنسبة نمو (10.2%) في حين بلغت نسبة النمو في كمية الطاقة المشتراة (10.0%).

● بلغت فوائد القروض والمصاريف البنكية مبلغ (6.1) مليون دينار في عام 2004 مقابل (5.7) مليون دينار في عام 2003، أي بارتفاع نسبته (7.0%)، ويعزى ارتفاع فوائد القروض إلى ما يلي:

1- انتهاء معظم المشاريع الممولة بقروض خلال عام 2004، وبالتالي تحميل فوائدها على قائمة الدخل.

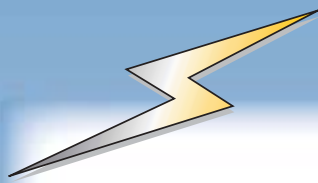
2- الحصول على تسهيلات جاري مدين خلال عام 2004 بحوالي (15) مليون دينار، والتي تم استغلالها بشكل كبير خلال عام 2004، مما زاد من مصاريف الفوائد البنكية.

● بلغ صافي الربح قبل الضريبة (2.49) مليون دينار في عام 2004 مقابل (4.21) مليون دينار في عام 2003 وبانخفاض مقداره (1.72) مليون دينار. ومن أهم أسباب انخفاض صافي الربح في عام 2004 عن عام 2003: رسملة التعويضات القضائية وإطفائها على عشر سنوات ابتداءً من عام 2003، وبالتالي إعادة مخصص التعويضات الذي تم استدراكه من الأعوام السابقة إلى قائمة الدخل كإيراد، مما أدى إلى زيادة أرباح السنة في عام 2003، مقارنة بعام 2004.

● بلغ صافي القيمة الدفترية للموجودات الثابتة مبلغ (340.6) مليون دينار في نهاية عام 2004 مقابل (313.0) مليون دينار في نهاية عام 2003 أي بنسبة نمو (8.8%). وبناءً على ذلك فقد بلغ العائد على متوسط صافي الموجودات الثابتة (0.76%) كما بلغت نسبة تغطية أعباء خدمة الدين (119%).

● بلغت نسبة التداول لعام 2004 (0.87) مرة مقابل (1.06) مرة لعام 2003.

● بلغت نسبة إيرادات مبيعات الطاقة الكهربائية إلى متوسط الموجودات الثابتة لعام 2004 (89.1%) عام 2004، مقابل (85.0%) عام 2003، ويلاحظ نمو واضح في هذه النسبة وهذا يدل على الاستغلال الجيد لموجودات الشركة حيث بلغت هذه النسبة (77.5%) في عام 2002 مقابل (68.8%) في عام 2001.

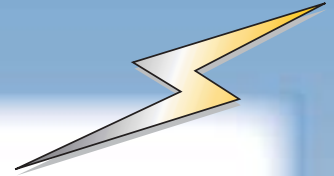


جدول رقم (1)

إحصائيات مميزة لقطاع الكهرباء في المملكة

2003 / 2004 (%)	2004	2003	
8.9	1555	1428	الحمل الأقصى (م.واط)
-	1789	1789	الاستطاعة التوليدية (م.واط)
12.2	8967	7994	الطاقة المولدة (ج.وس)
10.7	7590	6858	وحدات بخارية
3.8-	75	78	وحدات الديزل
77.1	464	262	وحدات غازية / ديزل
4.0	776	746	وحدات غازية / غاز طبيعي
29.3	53	41	وحدات مائية
-	3	3	طاقة الرياح
-	6	6	غاز حيوي
10.4	8089	7330	الطاقة المستهلكة (ج.وس)
16.2-	3.1	3.7	الطاقة المصدرة (ج.وس)
18.9-	788	972	الطاقة المستوردة من مصر (ج.وس)
-	38	-	الطاقة المستوردة من سوريا (ج.وس)
-	17.37	18.21	النسبة المئوية للطاقة المفقودة (%)
6.7	1768	1657	نصيب الفرد من الطاقة الكهربائية (ك.و.س)
13.4	2329	2054	استهلاك الوقود في التوليد (ألف طن) *
38.0-	936	1509	وقود ثقيل
176.1	1234	447	غاز طبيعي
62.2	159	98	ديزل
-	3346	3346	أطوال الشبكة الوطنية 132 ك.ف فما فوق (كم. دائرة)
2.4	3413	3333	استطاعات محطات التحويل 33/132 ك.ف (م.ف.أ)
5.2	1067	1014	عدد المشتركين بالتيار الكهربائي (بالألف)
2.4	5534	5405	أعداد السكان المزودين بالكهرباء (بالألف نسمة)
-	99.9	99.9	النسبة المئوية للسكان المزودين بالكهرباء
-	99.8	99.8	إجمالي (%)
-	99.8	99.8	الريف (%)
2.3	6992	6835	متوسط عدد العاملين في قطاع الكهرباء

* ألف طن مكافئ وقود ثقيل

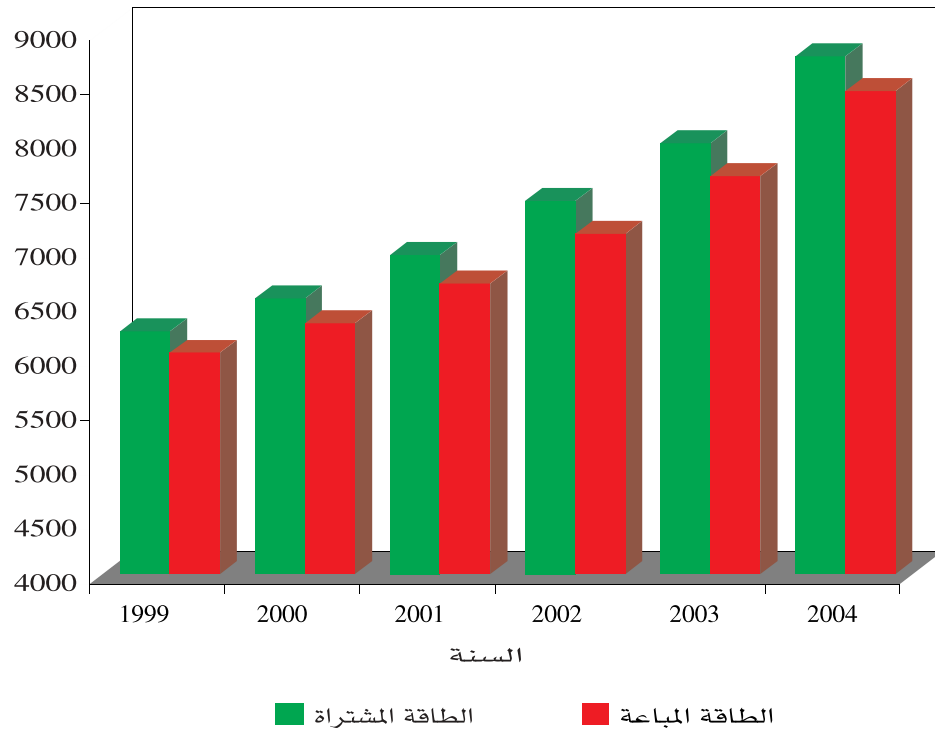


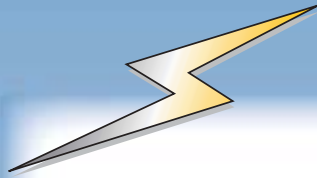
جدول رقم (2)

إحصائيات مميزة لشركة الكهرباء الوطنية

2003/2004	2004	2003	2002	2001	2000	1999	
(%)							
9.2	1515	1387	1370	1225	1206	1099	الحمل الأقصى للنظام الموحد (م. واط)
10.0	8767	7967	7436	6937	6535	6235	الطاقة المشتراة (ج. و. س)
10.2	8458	7674	7139	6684	6321	6047	الطاقة المباعة والمستهلكة في مواقع الشركة (ج. و. س)
-	3.64	3.81	4.13	3.70	3.27	3.01	النسبة المئوية للطاقة المفقودة (%)
-	3346	3346	3037	3026	3026	3026	أطوال الشبكة الوطنية 132 ك.ف فما فوق (كم. دائرة)
2.4	3413	3333	2670	2607	2304	2149	استطاعات محطات التحويل الرئيسية 33/132 ك.ف (م. ف. أ)
62.5	2080	1280	1280	1280	1280	1280	استطاعات محطات التحويل الرئيسية 33/132/400 ك.ف (م. ف. أ)
10.0	991	901	861	807	750	728	عدد العاملين
7.1	379	354	339	333	323	318	قيمة الموجودات الثابتة (مليون دينار اردني)

شكل رقم (1) الطاقة الكهربائية المشتراة والمباعة في شركة الكهرباء الوطنية (ج. و. س)





جدول رقم (3)

مؤشرات الأداء في قطاع الكهرباء في المملكة

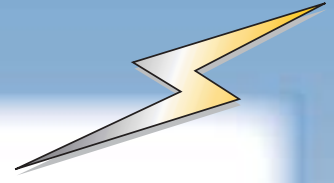
2003/2004	2004	2003	2002	2001	2000	1999	
(%)							
7.4	1330	1238	1175	1117	1074	1035	1. مؤشرات القوى العاملة
4.2-	0.23	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	الانتاجية السنوية (م.و.س/موظف)
3.4	153	148	143	138	134	129	الاستطاعة التوليدية المركبة (م.واط/موظف)
							عدد المشتركين في قطاع الكهرباء (مشترك/موظف)
							2. المؤشرات المالية
							- تكلفة الكيلو واط ساعة مباع (بالفلس)
3.4	44.34	42.90	42.68	40.44	41.76	41.59	إجمالي
6.7	21.05	19.72	19.43	17.52	18.22	18.57	وقود
0.5	23.29	23.18	23.25	22.92	23.54	23.02	أخرى
5.4	73.54	69.76	67.40	60.21	60.21	60.21	- معدل سعر الوقود الثقيل (دينار/طن) *
							3. المؤشرات الفنية
-	34.00	34.50	35.80	35.80	35.00	34.90	- الكفاءة الحرارية لمحطات التوليد (%)
-	86.41	85.44	92.12	86.20	89.69	88.83	- توافرية محطات التوليد (%)
-	17.37	18.21	18.30	18.24	17.43	17.88	- نسبة الفقد الكهربائي الاجمالي (%)
-	6.75	6.56	6.64	6.71	6.82	6.71	توليد (%)
-	14.15	13.97	13.60	12.46	11.25	11.75	نقل وتوزيع (%)

* السعر هو المعدل خلال العام

جدول رقم (4)

مؤشرات الأداء لشركة الكهرباء الوطنية

2003/2004	2004	2003	2002	2001	2000	1999	
(%)							
-	8.5	8.5	8.3	8.3	8.4	8.2	1. مؤشرات القوى العاملة
7.5	5.7	5.3	4.8	5.2	5.1	5.3	الانتاجية السنوية (ج.و.س مباع/موظف)
							الاستطاعة التحويلية (م.ف.أ/موظف)
							2. المؤشرات المالية
0.7	34.29	34.05	31.52	30.52	30.52	30.77	تكلفة الكيلو واط ساعة مباع (فلس)
-	30.22	30.23	28.21	26.93	25.85	26.72	تكلفة شراء الطاقة (فلس/ك.و.س) مباع
6.5	4.07	3.82	3.31	3.59	4.67	4.05	نفقات أخرى (فلس/ك.و.س) مباع
0.4	34.59	34.45	33.50	32.05	32.14	31.96	الايادات (فلس/ك.و.س) مباع
-	0.76	1.36	4.09	4.13	4.80	2.94	العائد على متوسط صافي الموجودات (%)
-	14.5	10.5	25.56	44.4	38.0	26.27	نسبة التمويل الذاتي (%)
-	119.0	135.0	123.2	136.0	150.0	128.4	نسبة تغطية أعباء الدين (%)
							3. المؤشرات الفنية
-	3.64	3.81	4.13	3.70	3.27	3.01	نسبة الفقد الكهربائي على شبكات النقل (%)



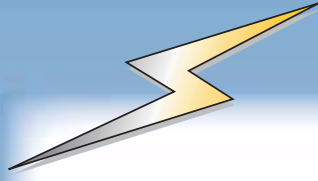
جدول رقم (5)

نمو الطلب على الطاقة الكلية والدخل القومي الإجمالي في المملكة

السنة	الدخل القومي الإجمالي بالأسعار الجارية (مليون دينار) *	الرقم القياسي لتكاليف المعيشة (%) (%100=1990)	النمو الفعلي السنوي (%)	الطاقة الكلية المستهلكة (وقود) (بالألف طن)	نمو استهلاك الطاقة السنوي (%)
1990	2521.4	100.0	-	3306	5.5
1991	2736.9	108.2	0.3	3272	1.0-
1992	3424.3	112.6	20.2	3770	15.2
1993	3735.2	116.2	5.7	3935	4.4
1994	4206.9	120.4	8.7	4152	5.5
1995	4597.9	123.1	6.9	4400	6.0
1996	4799.9	131.2	2.1-	4590	4.3
1997	5090.1	135.1	3.0	4673	1.8
1998	5604.0	139.3	6.8	4784	2.4
1999	5758.6	140.1	2.2	4755	0.6-
2000	6084.6	141.1	4.9	5114	7.5
2001	6471.7	143.6	4.5	5150	0.7
2002	6777.8	146.2	2.9	5299	2.9
2003	7143.3	149.6	3.0	5774	9.0
2004	**7943.3	154.7	7.5	6489	12.4

* حسب تقديرات النشرة الإحصائية لشهر كانون أول 2004 / البنك المركزي

** تقدير أولي



جدول رقم (6)

عبء كلفة الطاقة المستهلكة على الاقتصاد الوطني

كلفة الطاقة منسوبة إلى			السنة
الدخل القومي الإجمالي (%)	الواردات (%)	الصادرات (%)	
6.5	14.3	33.4	1999
9.3	17.4	48.9	2000
8.7	16.4	39.5	2001
9.0	16.9	36.3	2002
10.7	18.8	41.8	2003
12.5	17.2	40.6	*2004

* تقديري

جدول رقم (7)

توقعات الطلب على الطاقة الكهربائية في المملكة *

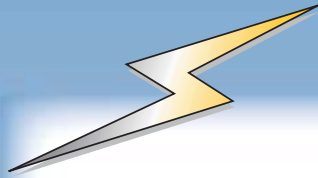
الطاقة المولدة		الحمل الأقصى		السنة
نسبة النمو (%)	ج.و.س	نسبة النمو (%)	م.و	
5.9	10367	5.4	1639	2005
5.3	10917	5.1	1722	2006
4.1	11364	4.4	1798	2007
4.3	11848	4.4	1877	2008
4.8	12414	4.9	1969	2009
3.8	12882	3.8	2043	2010
3.2	15077	3.3	2399	2015
2.7	17246	2.8	2759	2020

* تتضمن الطاقة المستجرة من الربط

بلغت استطاعة محطات التوليد الاسمية في المملكة في هذا العام (1789) م. واط منها (1643) م. واط مرتبطة مع النظام الكهربائي الموحد أي أن النظام الكهربائي الموحد الآن أصبح يضم (91.9%) من كامل الاستطاعة التوليدية في المملكة.

يشتمل النظام الكهربائي في الأردن على محطات التوليد الرئيسة وشبكات النقل ذات الفولطية 132 و400 ك.ف. التي تربط هذه المحطات مع مراكز الأحمال في مختلف مناطق المملكة بالإضافة إلى خطي الربط 400 ك.ف.، 230 ك.ف. مع سورية وشبكة الربط 400 ك.ف. مع مصر إضافة إلى مركز التحكم الوطني وكذلك شبكات التوزيع التي تغذي ما نسبته (99.9%) من السكان كما أن النظام الكهربائي في الأردن يشتمل أيضاً على بعض محطات التوليد الخاصة التي يمكن تزامنها مع باقي محطات التوليد في النظام الموحد ومحطات توليد خاصة أخرى تخدم مآليها فقط

[illegible]



جدول رقم (8)

العناصر الرئيسية العاملة في النظام الكهربائي

أ- استطاعات محطات التوليد الاسمية (م.واط)

السنة	بخاري	ديزل	غازي		مائي	رياح	غاز حيوي	المجموع
			ديزل	غاز طبيعي				
1999	1013	43	353	120	10	1.4	1	1541
2000	1013	43	353	120	10	1.4	1	1541
2001	1013	43	353	120	10	1.4	1	1541
2002	1013	43	453	120	12	1.4	1	1643
2003	1013	43	453	120	12	1.4	1	1643
2004	1013	43	453	120	12	1.4	1	1643

ب- استطاعات محطات التحويل الرئيسية الفعلية (م.ف.أ)

السنة	33/132/400	132/230	33/132	6/132	33/66	11/132
1999	1280	200	2149	75	10	-
2000	1280	200	2304	75	10	-
2001	1280	200	2607	75	10	-
2002	1280	100	2670	75	-	12.5
2003	1280	100	3333	75	-	12.5
2004	2080	100	3413	75	-	25

ج- أطوال خطوط النقل (كم. دائرة)

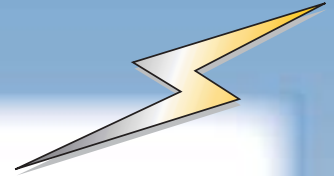
السنة	400 ك.ف	230 ك.ف	132 ك.ف	66 ك.ف *
1999	809	17	2200	17
2000	809	17	2200	17
2001	809	17	2200	17
2002	809	17	2211	17
2003	817	17	2512	17
2004	817	17	2512	17

* تم تحويله ليعمل على 33 ك.ف

د- شبكات التوزيع في مناطق مسؤولية شركات التوزيع

د-1- أطوال شبكات التوزيع (كم) حتى نهاية عام 2004

القولطية (ك.ف)				
0.4	6.6	11	33	
23962.1	1.7	1257.4	7401.8	أ- شبكات هوائية
3846.5	5.4	2249.4	1035.8	ب- كوابل أرضية
د-2- محطات التحويل الفرعية				
6.6/11	6.6, 11/33	0.4/6.6, 11, 33		
2.5	1715.1	4687.0		استطاعات محطات التحويل العاملة (م.ف.أ)
				حتى نهاية عام 2004



الطاقة الكهربائية في المملكة

الطاقة الكهربائية المولدة

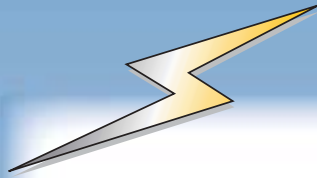
بلغت الطاقة الكهربائية المولدة في المملكة (8967) ج.و.س في عام 2004 مقارنة مع (7994) ج.و.س في عام 2003 أي بنسبة نمو مقدارها (12.2%) مقارنة مع نسبة نمو مقدارها (1.7%) عام 2003. أنتجت شركة توليد الكهرباء المركزية (8449) ج.و.س في عام 2004 مقارنة مع (7468) ج.و.س في عام 2003 أنتجت نفس وحدات التوليد التي آلت إلى هذه الشركة أي بنسبة نمو مقدارها (13.1%). كما أنتجت الصناعات الكبرى لأغراض استهلاكها الذاتي أيضاً (496) ج.و.س (الجدولين رقم 9 ، 10).	المولدة في المملكة خلال العام 2004 بالنسب التالية :-
	1- محطات شركة توليد الكهرباء المركزية (94.22%)
	2- سد الملك طلال (0.18%)
	3- شركة الغاز الحيوي الأردنية (0.07%)
	4- الشركات الصناعية (5.53%)
	ومن الواضح من نسب المشاركة أعلاه أن شركة توليد الكهرباء المركزية تقوم بتغطية الجزء الأكبر من احتياجات المملكة من الكهرباء حيث تشارك بحوالي (94%) من الطاقة الكهربائية المولدة في المملكة.
وقد شاركت محطات التوليد المختلفة في مجمل الطاقة	

جدول رقم (9)

الطاقة الكهربائية المولدة والمستوردة في المملكة (ج.و.س)

2003/2004 (%)	2004	2003	2002	2001	2000	1999	
9.6	9483	8651	8150	7616	7170	6897	أ- النظام الكهربائي الموحد
13.1	8449	7468	7615	7132	6934	6636	شركة توليد الكهرباء المركزية *
-	96	96	95	115	108	96	شركة البوتاس العربية
-	10	10	10	25	19	21	شركة مصانع الاسمنت
4.8-	80	84	93	65	52	85	الشركة الأردنية الهندية للكيماويات
6.7	16	15	10	7	9	14	سد الملك طلال
-	6	6	5	5	3	-	شركة الغاز الحيوي الأردنية
18.9-	788	972	322	267	45	45	الطاقة المستوردة من مصر
-	38	-	-	-	-	-	الطاقة المستوردة من سوريا
1.6-	310	315	304	200	253	227	ب- باقي الصناعات الكبرى
9.8-	83	92	93	87	87	85	شركة مصفاة البترول
4.5	163	156	153	97	152	130	شركة الاسمدة الكيماوية
-	16	16	15	16	14	12	مصنع الحسین للحديد
5.9-	48	51	43	-	-	-	الشركة المتحدة لصناعات الحديد والصلب
-	-	-	-	-	-	2	ج- أخرى
	9793	8966	8454	7816	7423	7126	المجموع العام
	9.2	6.1	8.2	5.3	4.2	5.6	نسبة النمو (%)

* آلت جميع وحدات التوليد التي كانت تتبع شركة الكهرباء الوطنية إلى شركة توليد الكهرباء المركزية منذ مطلع عام 1999



جدول رقم (10)

الطاقة الكهربائية المولدة حسب نوعية التوليد في المملكة (ج.و.س)

2003/2004 (%)	2004	2003	2002	2001	2000	1999	
13.1	8471	7489	7630	7144	6946	6652	1- قطاع الكهرباء
11.5	7168	6430	6771	6240	6079	5745	توليد بخاري
77.1	464	262	115	83	78	147	توليد غازي/ ديزل
4.0	776	746	680	769	742	734	توليد غازي/ غاز طبيعي
-	1	1	3	1	2	9	توليد ديزل
29.3	53	41	53	43	39	14	مائي
-	3	3	3	3	3	3	رياح
-	6	6	5	5	3	-	غاز حيوي
1.8-	496	505	502	405	432	429	2- قطاع الصناعة
1.4-	422	428	434	364	399	396	توليد بخاري
3.9-	74	77	68	41	33	33	توليد ديزل
12.2	8967	7994	8132	7549	7378	7081	المجموع العام

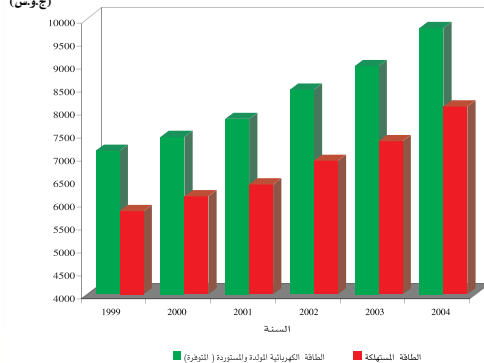
جدول رقم (11)

استهلاك قطاع الكهرباء من الوقود في مجال التوليد (بالألف طن مكافئ نفط)

2003/2004 (%)	2004	2003	2002	2001	2000	1999	
14.5	2113	1845	1802	1701	1681	1620	أ- قطاع الكهرباء
14.5	2113	1845	1802	1701	1681	1620	شركة توليد الكهرباء المركزية
1.4-	139	141	145	119	129	128	ب- المؤسسات الصناعية ذات التوليد الخاص
13.4	2252	1986	1947	1820	1810	1748	المجموع
12.4	6489	5774	5299	5150	5114	4755	كامل استهلاك المملكة من الوقود
-	34.7	34.4	36.7	35.3	35.4	36.8	نسبة استهلاك الوقود في مجال توليد الكهرباء إلى استهلاك الوقود الإجمالي (%)

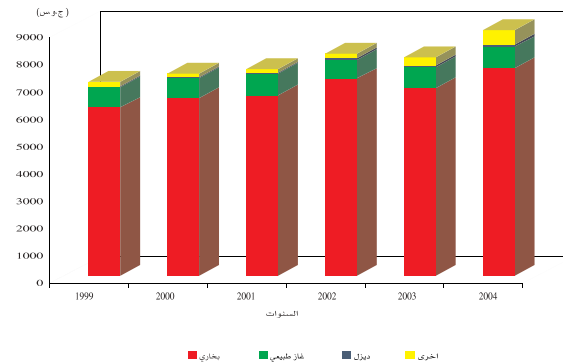
شكل رقم (3)

الطاقة الكهربائية المولدة والمستوردة والمستهلكة في المملكة (ج.و.س)



شكل رقم (2)

الطاقة الكهربائية المولدة حسب نوع التوليد في المملكة (ج.و.س)



الأحمال الكهربائية

مساهمة كل نوع من وحدات التوليد المختلفة في النظام في تغطية الحمل الأقصى ومقدار الفترة الزمنية لذلك.

هذا وقد شاركت وحدات التوليد في تغطية الحمل الأقصى في النظام الموحد والبالغ (1515) م. واط على النحو الموضح تالياً:

63.9%	الوحدات البخارية
12.1%	الوحدات الغازية (تحرق وقود ديزل)
5.9%	الوحدات الغازية (تحرق الغاز الطبيعي)
2.2%	شركات أخرى
13.2%	مستورد من مصر
2.7%	مستورد من سوريا

بلغ الحمل الأقصى لكامل النظام الكهربائي في المملكة (1555) م. واط خلال عام 2004 مقارنة مع (1428) م. واط خلال عام 2003 أي بزيادة مقدارها (8.9%). أما الحمل الأقصى للنظام الكهربائي الموحد فقد بلغ هذا العام (1515) م. واط خلال شهر تموز مقارنة مع (1387) م. واط عام 2003، أي بنمو مقداره (9.2%) والشكل رقم (4) يبين المنحنى اليومي للحمل الأقصى للنظام الكهربائي الموحد خلال عامي 2003، 2004.

الشكل رقم (5) يوضح منحنيات الأحمال القصوى الليلية والنهارية والدنيا لأشهر عام 2004 بينما الشكل رقم (6) يوضح منحني الحمل الزمني للنظام الموحد لعام 2004 حيث تظهر

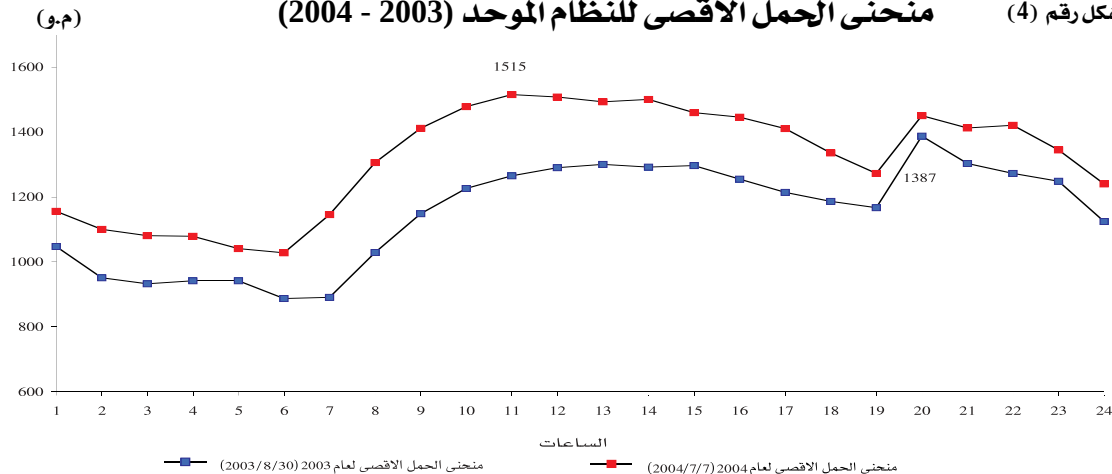
جدول رقم (12)

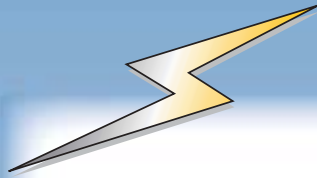
تطور الحمل الأقصى (ميغا واط)

السنة	المملكة			النظام الموحد	
	محلي	مستورد	المجموع	الحمل الأقصى المحلي	نسبة النمو (%)
1999	1125	12	1137	1099	7.7
2000	1229	9	1238	1206	9.7
2001	1068	187	1255	1225	1.6
2002	1298	112	1410	1370	11.8
2003	1343	85	1428	1387	1.2
2004	1314	* 241	1555	1515	9.2

* يشمل الحمل المستورد من مصر (200 م. واط) والحمل المستورد من سوريا (41 م. واط).

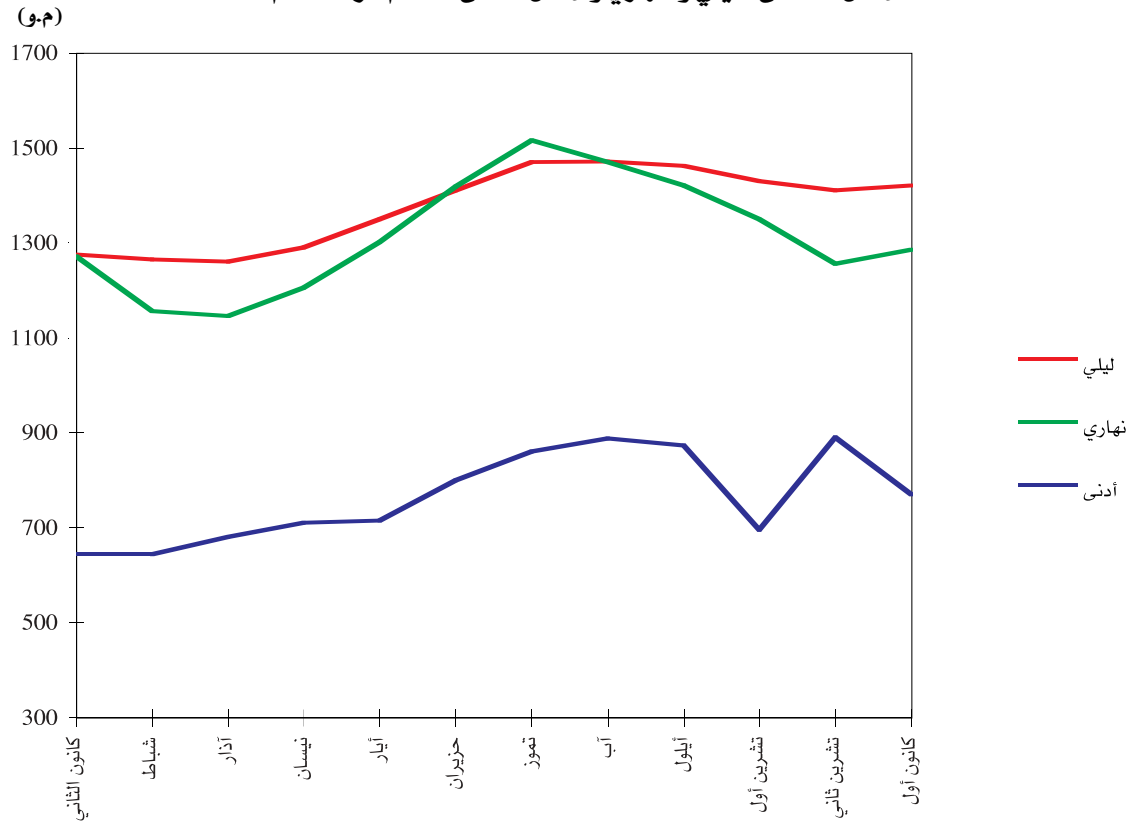
شكل رقم (4) منحنى الحمل الأقصى للنظام الموحد (2003 - 2004)





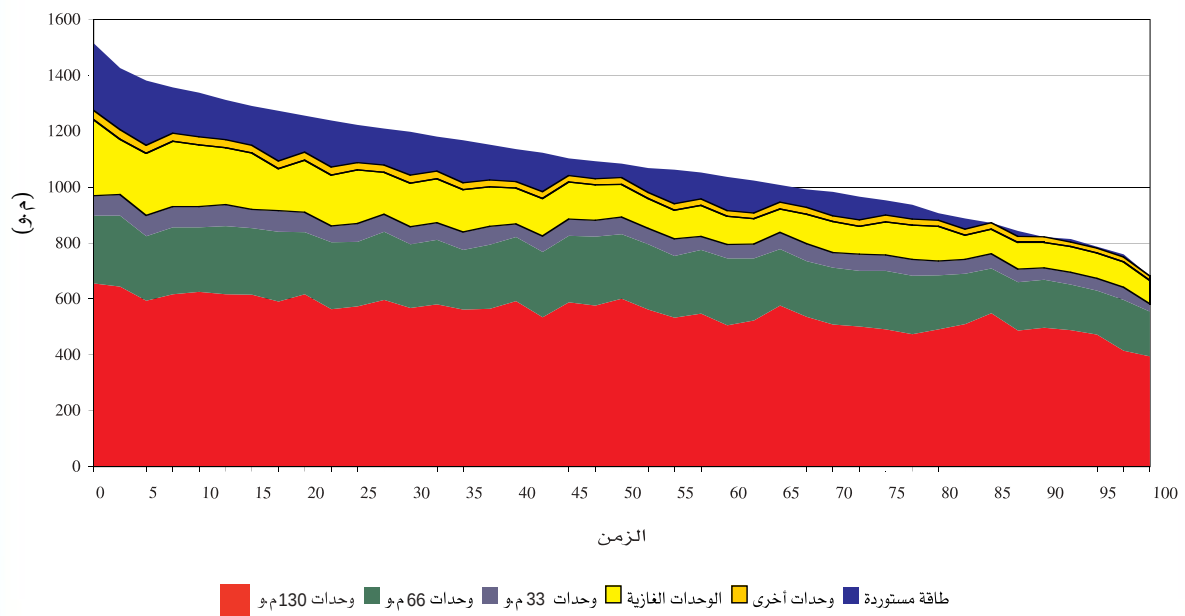
شكل رقم (5)

الحمل الأقصى الليلي والنهاري والحمل الأدنى للنظام الموحد لعام 2004



شكل رقم (6)

منحنى الحمل الزمني للنظام الموحد لعام 2004



استهلاك الطاقة الكهربائية

استهلاك القطاعات المستهلكة للطاقة الكهربائية لعام 2004 على النحو التالي:-

القطاع	نسبة الاستهلاك (%)	نسبة النمو 2003/2004 (%)
منزلي	33.93	11.1
صناعي	30.66	8.1
تجاري	14.72	13.7
ضخ مياه	15.58	14.2
إنارة الشوارع	2.63	5.9
أخرى	2.48	5.8-

بلغت الطاقة الكهربائية المستهلكة في المملكة (8088.8) ج.و.س في عام 2004 بينما بلغت (7330.2) ج.و.س في عام 2003 أي بنسبة نمو (10.4%) بينما بلغ معدل النمو السنوي في استهلاك الطاقة الكهربائية خلال السنوات الخمس الماضية (7.2%).

ومن الجدير بالذكر انه تم نقل تبعية بعض المستهلكين الكبار من شركة الكهرباء الوطنية إلى شركة توزيع الكهرباء اعتباراً من مطلع عام 1999 حيث أصبحت تضم هذه الشركة جميع المشتركين في مناطق التوزيع التي كانت عائدة لشركة الكهرباء الوطنية سابقاً إضافة إلى مشاريع ضخ المياه (الجملة) ومنها ضخ مياه الصبيحي ووادي العرب ومصنع الأسمدة في العقبة. بلغت نسبة

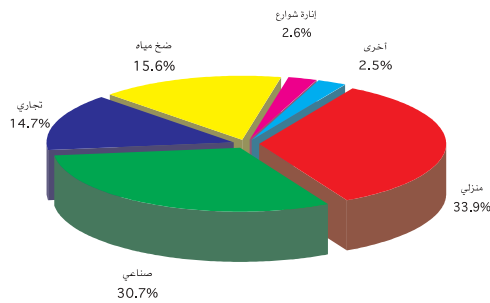
جدول رقم (13)

التوزيع القطاعي لاستهلاك الطاقة الكهربائية في المملكة (ج.و.س)

المجموع	أخرى	إنارة شوارع	ضخ مياه	تجاري	صناعي	منزلي	
1305.2	15.0	43.4	648.3	121.3	126.8	350.4	شركة توزيع الكهرباء
4396.3	168.4	111.9	356.0	922.8	1006.3	1830.9	شركة الكهرباء الأردنية
1125.6	11.6	57.6	256.3	101.0	135.5	563.6	شركة كهرباء محافظة اربد
1210.9	-	-	-	-	1210.9	-	مؤسسات صناعية
50.8	5.6	-	-	45.2	-	-	مؤسسات أخرى
8088.8	200.6	212.9	1260.6	1190.3	2479.5	2744.9	مجموع 2004
7330	213	201	1104	1047	2294	2471	2003
6906	237	190	1045	971	2193	2270	2002
6392	219	178	981	880	2024	2110	2001
6133	210	173	990	805	1974	1981	2000
5810	206	161	973	720	1915	1835	1999

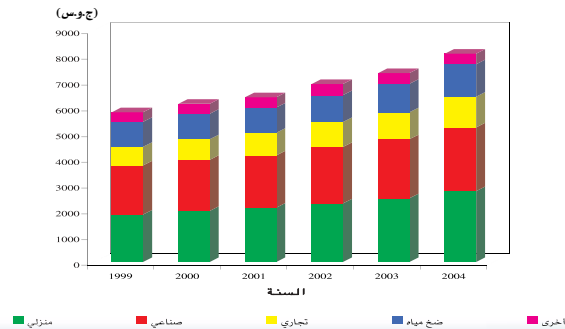
شكل رقم (8)

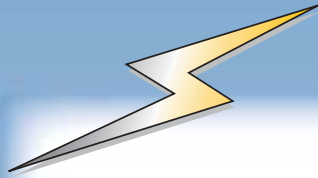
التوزيع القطاعي لاستهلاك الطاقة الكهربائية لعام 2004



شكل رقم (7)

التوزيع القطاعي لاستهلاك الطاقة الكهربائية للأعوام (2004 - 1999)





جدول رقم (14)

استهلاك الطاقة الكهربائية في المملكة (ج.و.س)

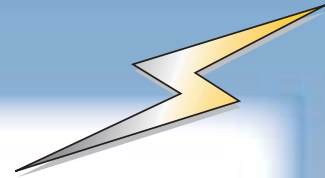
2003/2004 (%)	2004	2003	2002	2001	2000	1999	
16.8	1305.2	1117.1	1009.7	969.7	919.0	906.7	1- مناطق توزيع شركة توزيع الكهرباء
10.7	4396.3	3972.9	3728.8	3506.9	3298.0	3077.5	2- مناطق توزيع شركة الكهرباء الأردنية
10.0	1125.6	1023.1	967.6	886.6	822.6	770.1	3- مناطق توزيع شركة كهرباء محافظة اربد
3.9	1210.9	1165.9	1147.1	978.0	1035.9	997.4	4- المؤسسات الصناعية
8.6-	91.1	99.7	97.5	90.0	92.2	89.2	مصفاة البترول
2.6	204.4	199.3	194.6	161.2	129.8	154.8	مصانع الاسمنت
1.3	68.9	68.0	70.9	68.4	79.5	86.7	فوسفات الحسا
2.0-	54.0	55.1	58.4	32.7	62.0	25.4	فوسفات الشبيدة
2.8-	284.3	292.4	288.7	289.1	302.8	290.8	شركة البوتاس العربية
9.8	158.4	144.2	142.1	90.4	165.7	120.9	شركة الأسمدة الكيماوية**
10.4	200.5	181.6	189.3	172.7	143.4	139.2	شركة اسمنت الجنوب
1.3-	14.9	15.1	14.2	14.6	12.8	11.3	مصنع الحسین للحديد**
5.9	46.5	43.9	48.7	58.9	47.7	79.1	الشركة الأردنية الهندية للكيماويات
7.9-	44.3	48.1	39.6	-	-	-	الشركة المتحدة لصناعات الحديد والصلب**
198.9	26.3	8.8	0.3	-	-	-	شركة مغنيسيا الأردن
78.4	17.3	9.7	2.8	-	-	-	شركة برومين الأردن
0.4	45.2	45.0	45.5	44.2	45.6	45.0	5- مطار الملكة علياء الدولي
9.7-	5.6	6.2	6.9	6.8	11.8	11.9	6- الاذاعة الجديدة (الحرانة)
-	-	-	-	-	-	1.5	7- اخرى
10.3	8088.8	7330.2	6905.6	6392.2	6132.9	5810.1	مجموع الطاقة المستهلكة محلياً

* لم يشمل الاستهلاك منذ عام 1999 على مبيعات شركة التوزيع لهم في حين كانت تحسب سابقاً ضمن استهلاك هذه الشركة وذلك تجنباً للازدواجية.

** الاستهلاك من التوليد الذاتي.



القطاع المنزلي والقطاع التجاري من أهم مستهلكي الطاقة الكهربائية



جدول رقم (15)

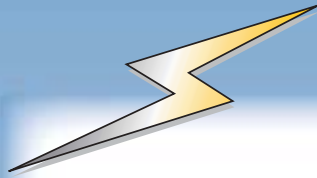
مشتريات شركة الكهرباء الوطنية من الطاقة الكهربائية (ج.و.س)

2003/2004 (%)	2004	2003	2002	2001	2000	1999	
13.5	7922.7	6977.3	7102.1	6661.3	6481.0	6173.6	أ- شركة توليد الكهرباء المركزية
17.9	4499.5	3815.1	4688.9	4022.6	3933.5	3616.5	محطة كهرباء العقبة الحرارية / بخاري
1.4	2188.4	2158.3	1617.2	1789.1	1726.0	1675.8	محطة كهرباء الحسين الحرارية / بخاري
4.8	780.1	744.2	678.0	766.4	743.2	730.1	محطة الريشة / غاز طبيعي
76.1	452.0	256.7	115.0	80.5	75.6	148.2	الوحدات الغازية والديزل
10.0-	2.7	3.0	3.0	2.7	2.7	3.0	طاقة الرياح
14.7-	844.0	990.0	334.3	275.2	54.2	61.3	ب- أخرى
5.2	16.1	15.3	10.1	6.7	8.8	13.7	سد الملك طلال
33.3-	1.6	2.4	2.4	1.5	0.9	2.8	الشركة الأردنية الهندية
19.0-	788	972.3	321.8	267.0	44.5	44.8	الطاقة المستوردة من مصر
-	38.3	-	-	-	-	-	الطاقة المستوردة من سوريا
10.0	8766.7	7967.3	7436.4	6936.5	6535.2	6234.9	مجموع الطاقة المشتراة

جدول رقم (16)

مبيعات شركة الكهرباء الوطنية بالجملة من الطاقة الكهربائية (ج.و.س)

2003/2004 (%)	2004	2003	2002	2001	2000	1999	
10.7	7655.8	6917.2	6399.9	6020.5	5642.5	5335.9	أ- شركات التوزيع
9.5	4902.3	4478.0	4140.4	3883.0	3639.3	3410.1	شركة الكهرباء الأردنية
16.1	1489.9	1283.2	1151.6	1107.4	1042.3	1026.0	شركة توزيع الكهرباء
9.3	1263.6	1156.0	1107.9	1030.1	960.9	899.8	شركة كهرباء محافظة اربد
5.9	790.9	746.9	729.5	652.9	668.0	655.3	ب- المشتركين الكبار
2.9-	13.3	13.7	10.8	8.6	11.4	10.1	شركة مصفاة البترول
2.5	195.0	190.2	185.6	137.5	111.9	134.8	شركة مصانع اسمنت الفحيص
10.4	200.5	181.6	189.3	172.5	143.4	139.2	شركة اسمنت الجنوب
4.0-	194.7	202.9	200.7	182.2	202.4	202.2	شركة البوتاس العربية
1.3	68.9	68.0	70.9	68.4	79.5	86.7	شركة مناجم الفوسفات
15.9	24.1	20.8	16.7	32.7	62.0	25.4	فوسفات الشيدية
0.4	45.2	45.0	45.5	44.2	45.6	45.0	مطار الملكة علياء الدولي
198.9	26.3	8.8	0.3	-	-	-	شركة مغنيسيا الأردن
78.4	17.3	9.7	2.8	-	-	-	شركة برومين الأردن
9.7-	5.6	6.2	6.9	6.8	11.8	11.9	الاذاعة الجديدة (الحرانة)
-	1.1	-	-	-	-	-	ج - الطاقة المصدرة إلى مصر
10.2	8447.8	7664.1	7129.4	6673.4	6310.5	5991.2	المجموع



جدول رقم (17)

الطاقة الكهربائية المفقودة في النظام الموحد (ج.و.س)

2004	2003	2002	2001	2000	1999
1- الطاقة المستهلكة في محطات التوليد					
8657	7679	7828	7349	7125	6852
الطاقة المولدة					
8073	7175	7308	6856	6639	6392
الطاقة المصدرة من محطات التوليد					
6.75	6.56	6.64	6.71	6.82	6.71
الطاقة المستهلكة (%)					
2- الطاقة المفقودة في شبكات النقل *					
8767	7967	7436	6897	6535	6270
الطاقة المصدرة الى شبكات النقل					
8448	7664	7129	6642	6321	6081
الطاقة المستلمة في محطات التحويل الرئيسية					
3.64	3.81	4.13	3.70	3.27	3.01
الطاقة المفقودة (%)					
3- الطاقة المفقودة في شبكات التوزيع ***					
7656	6923	6405	6026	5646	5336
الطاقة المرسلة الى الشبكات					
6827	6113	5701	5366	5038	4758
الطاقة المباعة بالفرق					
10.83	11.70	10.99	10.95	10.77	10.83
الطاقة المفقودة (%)					
4- الطاقة المفقودة في النظام الموحد					
9483	8651	8150	7616	7170	6897
إجمالي الطاقة المولدة والمشتراة					
7720	7021	6629	6217	5872	5654
إجمالي الطاقة المستهلكة ***					
18.59	18.84	18.66	18.37	18.10	18.02
الطاقة المفقودة (%)					

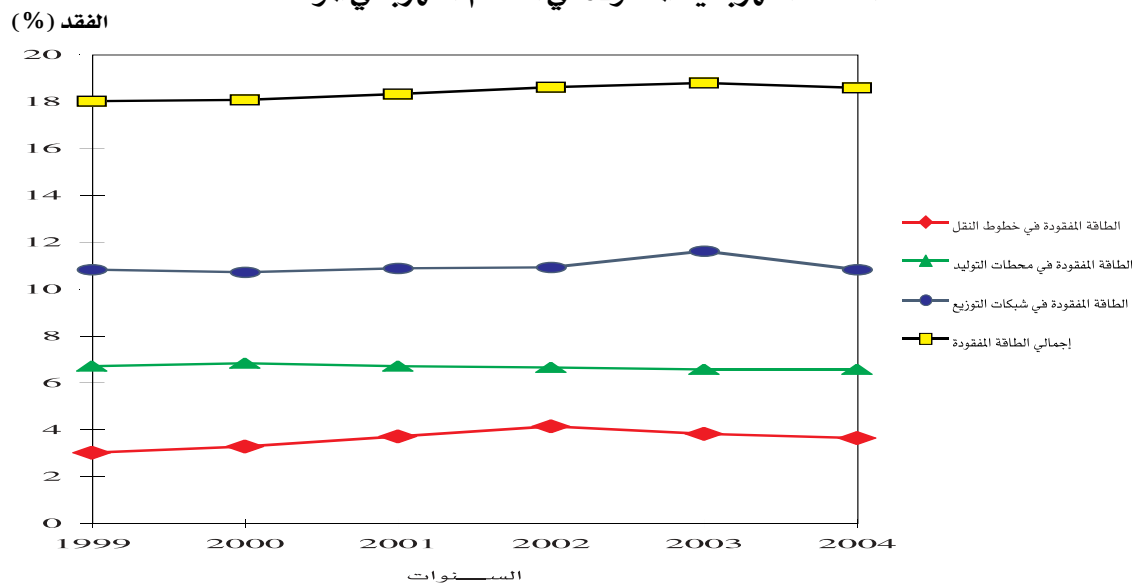
* خطوط النقل (132 ، 400 ك. ف)

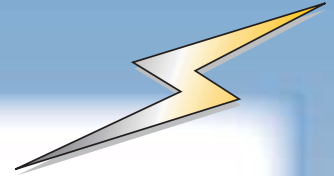
** لا يتضمن شبكات المؤسسات الصناعية المربوطة بالنظام الموحد .

*** يشمل إجمالي الطاقة المستهلكة والطاقة المصدرة واستهلاك المباني العائدة للشركة .

شكل رقم (9)

الطاقة الكهربائية المفقودة في النظام الكهربائي الموحد





جدول رقم (18)

تطور أعداد المشتركين بالتيار الكهربائي في المملكة (بالألف مشترك)

2003/2004 (%)	2004	2003	2002	2001	2000	1999	
14.3	0.016	0.014	0.016	0.012	0.011	0.011	شركة الكهرباء الوطنية *
4.4	133.2	127.6	123.5	118.7	112.2	110.4	شركة توزيع الكهرباء
5.6	697.0	660.2	629.7	593.6	564.2	537.3	شركة الكهرباء الأردنية
4.7	236.7	226.0	215.8	204.8	195.4	185.7	شركة كهرباء محافظة اربد
-	-	-	-	-	-	0.2	باقي المملكة
5.2	1066.9	1013.8	969.0	917.1	871.8	833.6	المجموع
2.4	5534	5405	5275	5155	5025	4895	عدد السكان المزودين بالكهرباء (بالألف نسمة)
-	99.9	99.9	99.9	99.9	99.9	99.9	نسبة السكان المزودين بالكهرباء الى كامل سكان المملكة (%)

* يشمل هذا الرقم شركات التوزيع والمشاركين الكبار .

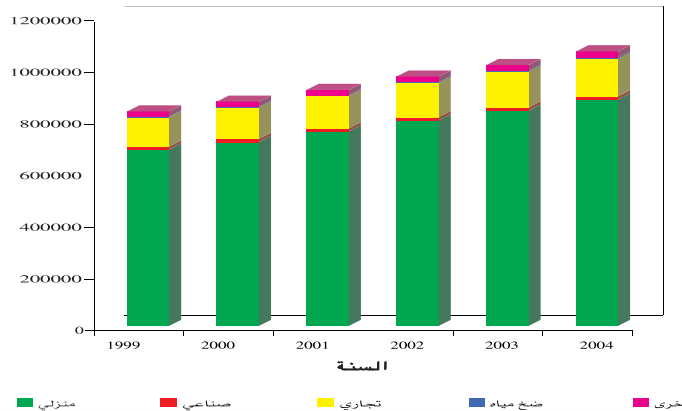
جدول رقم (19)

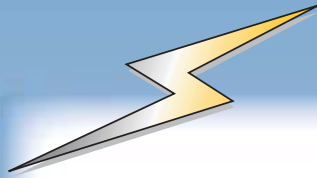
التوزيع القطاعي للمشاركين في المملكة لعام 2004

نوع الاشتراك							
المجموع	جملة (شركات التوزيع)	أخرى	دوائر حكومية	ضخ مياه	تجاري	صناعي	منزلي
16	3	-	-	-	5	8	-
133181	-	1938	3298	2059	15570	1117	109199
696970	-	7613	5998	1040	102794	9345	570180
236741	-	2688	3148	1293	26520	2971	200121
1066908	3	12239	12444	4392	144889	13441	879500

التوزيع القطاعي لأعداد المشتركين للأعوام (1999 - 2004)

شكل رقم (10)





جدول رقم (20)

كهربة الريف الأردني كما هي في عام 2004

المنطقة	القرى الكلية		القرى المزودة بالكهرباء		نسبة عدد القرى والسكان المزودين بالكهرباء إلى قرى وسكان الريف في المنطقة	
	عدد القرى	عدد السكان (بالألف نسمة)	عدد القرى	عدد السكان (بالألف نسمة)	القرى (%)	السكان (%)
عمان والبلقاء	333	629	333	629	100.0	100.0
اربيد والمفرق	345	898	345	898	100.0	100.0
وادي الأردن	72	175	72	174	100.0	99.4
الكرك	118	188	118	187	100.0	99.5
معان والعقبة والشوبك	92	107	92	106	100.0	99.1
الطفيلة	39	43	39	42	100.0	97.7
المجموع	999	2040	999	2036	100.0	99.8

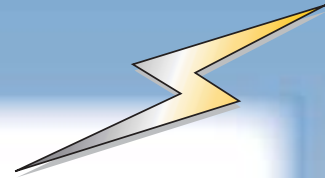
جدول رقم (21)

تطور أعداد السكان المزودين بالكهرباء في المملكة

السنة	عدد السكان بالألف نسمة		عدد السكان المزودين بالكهرباء بالألف نسمة		النسبة المئوية لاعداد السكان المزودين بالكهرباء	
	المملكة	الريف	المملكة	الريف	المملكة (%)	الريف (%)
1999	4900	1777	4895	1768	99.9	99.5
2000	5030	1826	5025	1817	99.9	99.5
2001	5160	1878	5155	1872	99.9	99.7
2002	5280	1931	5275	1927	99.9	99.8
2003	5410	1985	5405	1981	99.9	99.8
2004	5540	2040	5534	2036	99.9	99.8



كهربة الريف الأردني



جدول رقم (22)

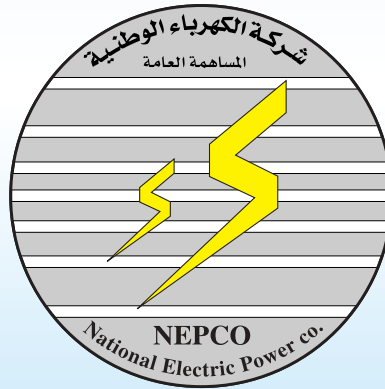
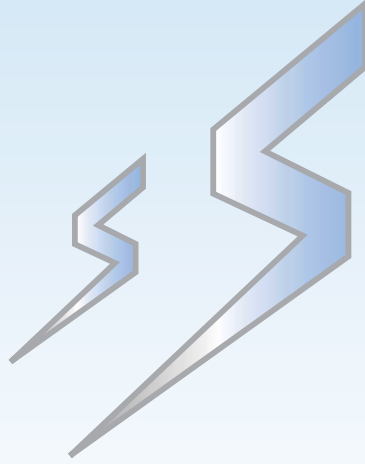
التعرفة الكهربائية المعمول بها في المملكة حتى نهاية عام 2004

من	من 2004/4/3	من 2004/1/1	من 2002/6/16	من 1996/5/1	
من 2004/6/1	وحتى 2004/5/31	وحتى 2004/4/2	وحتى 2003/12/31	وحتى 2002/6/15	
أولاً: تعرفرة الجملة					
أ- شركات الكهرباء					
2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	أ- 1 الحمل الأقصى (دينار/ كيلو واط / شهر)
31.74	31.74	31.25	31.4	29.0	أ- 2 التزويد النهاري (فلس/ك.و.س)
21.69	21.69	21.20	21.4	19.0	أ- 3 التزويد الليلي (فلس/ك.و.س)
ب- تعرفرة المشتركين الكبار					
2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	ب- 1 الحمل الأقصى (دينار/ كيلو واط / شهر)
48	48	48	48	47	ب- 2 التزويد النهاري (فلس/ك.و.س)
33.5	33.5	33.5	33.5	32.0	ب- 3 التزويد الليلي (فلس/ك.و.س)
ثانياً: تعرفرة التوزيع بالمفرق					
أ- تعرفرة المشتركين الاعتياديين					
31	31	31	31	30	1- الفئة الأولى من 1-160 كيلو واط ساعة شهرياً (فلس/ك.و.س)
57	57	55	55	52	2- الفئة الثانية من 161-300 كيلو واط ساعة شهرياً (فلس/ك.و.س)
65	65	64	64	60	3- الفئة الثالثة من 301-500 كيلو واط ساعة شهرياً (فلس/ك.و.س)
80	80	80	80	75	4- الفئة الرابعة أكثر من 500 كيلو واط ساعة شهرياً (فلس/ك.و.س)
60	60	60	60	60	ب - الاذاعة والتلفزيون تعرفرة مستوية (فلس/ك.و.س)
62	62	62	62	60	ج - تعرفرة المشتركين التجاريين (فلس/ك.و.س)
39	39	38	38	36	د - تعرفرة المشتركين الصناعيين الصغار (فلس/ك.و.س)
هـ- تعرفرة المشتركين الصناعيين المتوسطين					
3.05	3.05	3.05	3.05	3.05	1- الحمل الأقصى (دينار/ك.و. /شهر)
36	36	35	35	33	2- التزويد النهاري (فلس/ك.و.س)
27	27	25	25	21	3- التزويد الليلي (فلس/ك.و.س)
28	28	26	26	23	و- الزراعة (فلس/ك.و.س)
38	38	38	38	34	ز- ضخ المياه (فلس/ك.و.س)
59	59	60	60	60	ح- الفنادق (فلس/ك.و.س)
3.05	-	-	-	-	1- الحمل الأقصى (دينار/ك.و. /شهر)
55	-	-	-	-	2- التزويد النهاري (فلس/ك.و.س)
44	-	-	-	-	3- التزويد الليلي (فلس/ك.و.س)
27	27	25	25	20	ط- ائارة شوارع (فلس/ك.و. س) **
67	67	67	-	-	ي- القوات المسلحة الأردنية
44.6	44.6	-	-	-	ك- مؤسسة المواقيء
ملاحظة :					
أدنى مقطوعية للاستهلاك الشهري					
دينار واحد	دينار واحد	دينار واحد	دينار واحد	دينار واحد	أ- المستهلكون الاعتياديون
1.25 دينار	1.25 دينار	1.25 دينار	1.25 دينار	1.25 دينار	ب- باقي المستهلكين

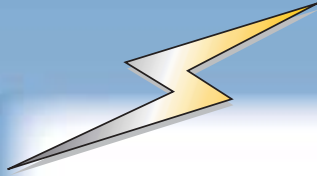
* يمكن للفنادق ذات التصنيف خمس وأربع نجوم الاختيار بين التعرفة الثلاثية أو الاستمرار باستخدام التعرفة المستوية.

** يطبق على الاستهلاكات التي تزيد عن مستوى استهلاك عام 1988

المملكة الأردنية الهاشمية



حسابات الشركة الختامية



تقرير مدقق الحسابات

إلى السادة رئيس وأعضاء مجلس الإدارة المحترمين
شركة الكهرباء الوطنية
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

المحاسبية المتبعة والتقديرات الهامة التي استعملتها الإدارة وعلى تقييم عرض القوائم المالية ككل، وفي اعتقادنا ان تدقيقنا يشكل أساساً معقولاً نستند إليه في إبداء رأينا .

إن أرصدة الميزانية الافتتاحية للشركة كما في أول كانون الثاني 1999، والناجمة عن فصل الشركة إلى ثلاث شركات لم يتم إعتمادها من قبل مجلس الوزراء حتى تاريخ تقريرنا .

وبرأينا، وفيما عدا أي تأثير قد ينتج لما ورد في الفقرة أعلاه، ان القوائم المالية تظهر بعدل ، من كافة النواحي الجوهرية، المركز المالي للشركة كما في 31 كانون الأول 2004 ونتائج أعمالها وتدفعاتها النقدية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية الملائمة لظروف الشركة كما وتتفق مع متطلبات قانون الشركات والنظام الأساسي للشركة فيما يتعلق بإعداد وعرض القوائم المالية، وتحفظ الشركة بقيود وسجلات محاسبية منظمة بصورة أصولية وان القوائم المالية المرفقة والبيانات المالية الواردة في تقرير مجلس الإدارة متفقة معها ، ونوصي بالمصادقة عليها .

كما هو مشروح في الايضاح رقم (35 د) إن معظم القروض الدائنة التي وزعت التزاماتها على شركتي توزيع الكهرباء وتوليد الكهرباء المركزية مطلوبة بموجب اتفاقيات الاقتراض من شركة الكهرباء الوطنية .

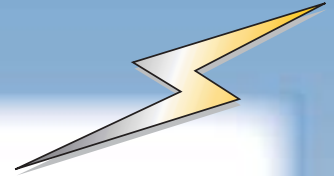
غوشه وشركاه

سنان غوشه

لقد قمنا بتدقيق الميزانية العمومية لشركة الكهرباء الوطنية (وهي شركة أردنية مساهمة عامة محدودة) كما في 31 كانون الأول 2004 وقوائم الدخل والتغيرات في حقوق المساهمين والتدفقات النقدية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ، والإيضاحات من رقم 1 إلى 42 المعتبرة جزءاً من هذه القوائم المالية والمعدة من قبل الشركة وفقاً لنص المادة 184 من قانون الشركات والمقدمة لنا مع كافة المعلومات والبيانات التي طلبناها . ان هذه القوائم المالية هي مسؤولية إدارة الشركة وان مسؤوليتنا هي إبداء رأينا على هذه القوائم المالية بناء على التدقيق الذي أجريناه .

تم تدقيق أرقام سنة المقارنة من قبل مدقق حسابات آخر وقد كان تقريره المؤرخ في 28 آذار 2004 و 17 أيار 2004 متحفظاً على أنه قد يجري تعديل البيانات المالية لعام 2003 وفقاً لما تسفر عنه النتائج النهائية لدراسة الشركة الاستشارية أو أي قرارات أخرى قد تصدر عن مجلس الوزراء بهذا الشأن بما فيه الميزانية الافتتاحية كما في أول كانون الثاني 1999، وكذلك على عدم المخالصة مع دائرة ضريبة الدخل للأعوام من 1997 إلى 2002 وأنه تم دفع مبلغ 1,404,552 دينار على حساب ضريبة الدخل التي ستترتب على الشركة وظهور هذا المبلغ ضمن بند ذمم مدينة في الموجودات، وأنه يصعب عليهم تحديد الالتزام الضريبي النهائي على الشركة .

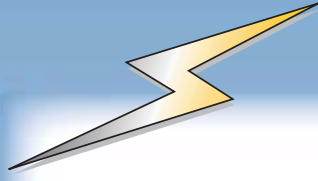
لقد قمنا بالتدقيق وفقاً لمعايير التدقيق الدولية، وتتطلب تلك المعايير أن نقوم بتخطيط وتنفيذ تدقيقنا للحصول على درجة معقولة من القناعة بأن القوائم المالية خالية من أية أخطاء جوهرية. تشتمل إجراءات التدقيق على فحص اختباري للمستندات المؤيدة للمبالغ والمعلومات التي تحتويها القوائم المالية كما تشتمل على تقييم المبادئ



الميزانية العمومية

31 كانون الأول		
2003	2004	إيضاح
دينار	دينار	
الموجودات		
موجودات متداولة :		
8,003,926	1,818,011	3 نقد وما في حكمه
45,488,981	71,267,621	4 مدينون
10,006,516	10,774,061	5 قطع غيار ومواد ولوازم
283,320	681,309	مصارييف اعتمادات
6,567,361	6,256,962	مصارييف مدفوعة مقدماً وحسابات مدينة أخرى
510,663	516,939	6 أقساط وفوائد قرض دائن مدفوعة مقدماً
70,860,767	91,314,903	مجموع الموجودات المتداولة
موجودات غير متداولة		
896,154	1,254,033	7 استثمارات في أسهم متاحة للبيع
12,082,790	4,632,790	8 استثمارات في أسهم شركات تابعة وحليفة
801,060	801,060	9 قرض مدين طويل الأجل
287,802,825	310,582,048	10 ممتلكات ومعدات، بالصافي
25,195,996	30,015,285	10 و 18 ممتلكات ومعدات مساهمة المشتركين، بالصافي
36,290,735	38,252,636	11 مشاريع قيد الانجاز ودفعات للمتعهدين
363,069,560	385,537,852	موجودات الموجودات غير المتداولة
433,930,327	476,852,755	مجموع الموجودات

إن الإيضاحات المرفقة تشكل جزءاً لا يتجزأ من هذه القوائم المالية



الميزانية العمومية

31 كانون الأول		إيضاح	
2003	2004		
دينار	دينار		
المطلوبات وحقوق المساهمين			
مطلوبات متداولة:			
7,164,490	16,464,492		بنوك دائنة
1,569,869	1,758,549		أقساط وفوائد قروض دائنة مستحقة وغير مدفوعة
12,247,268	12,170,162	12	الجزء المتداول من قروض طويلة الأجل
38,047,856	67,341,808	13	دائنون ومطلوبات أخرى
4,028,845	5,753,546		توقيفات متعهدين
852,540	122,040		مقبوضات على حساب دراسات ومشاريع للغير قيد الإنجاز
255,143	169,180	14	مخصص ضريبة الدخل
2,918,000	1,477,000	15	مخصص فرق دعم التعرفة
67,084,011	105,256,777		مجموع المطلوبات المتداولة
مطلوبات غير متداولة			
105,141,249	113,175,367	12	قروض طويلة الأجل
1,338,766	2,568,412	16	مخصص تعويض مكافأة نهاية الخدمة
7,434,284	2,312,126	17	مقبوضات مساهمة المشتركين لمشاريع قيد الإنجاز
25,195,996	30,015,285	18	مساهمة المشتركين بعد الاطفاء
139,110,295	148,071,190		مجموع المطلوبات غير المتداولة
حقوق المساهمين			
230,000,000	230,000,000	1	رأس المال
2,116,154	2,365,185	24	احتياطي اجباري
4,232,308	4,730,371	24	احتياطي اختياري
4,232,308	4,730,371	24	احتياطي خاص
(3,477,524)	(10,977,339)	19	انخفاض في حقوق المساهمين نتيجة فصل الشركات
6,555,184	7,753,389	20	حقوق الخزينة
367,522	373,996	21	منح وهبات
(17,673,931)	(17,673,931)	22	فوائد تأخير سداد أثمان طاقة معفاة
601,557	959,436		مكاسب غير محققة من أوراق مالية متاحة للبيع
782,443	1,263,310	23	أرباح مدورة
227,736,021	223,524,788		مجموع حقوق المساهمين
433,930,327	476,852,755		مجموع المطلوبات وحقوق المساهمين

إن الإيضاحات المرفقة تشكل جزءاً لا يتجزأ من هذه القوائم المالية

قائمة الدخل

للسنة المنتهية في 31 كانون الأول

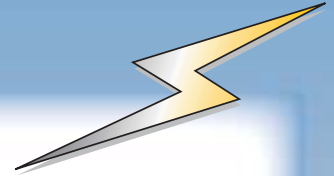
2003		2004		ايضاح	
المجموع	العملة	المجموع	العملة		
دينار	دينار	دينار	دينار	دينار	
263,215,115	7,787,503	255,427,612	291,090,478	25	الارادات التشغيلية:
14,822,798	14,822,798	-	66,190,139	4	مبيعات الطاقة
132,173	3,965	128,208	109,137		مبيعات الغاز
278,170,086	22,614,266	357,389,754	75,432,347		ايرادات تشغيلية أخرى
					مجموع الارادات التشغيلية
231,650,006	6,949,500	224,700,506	255,332,787	26	يتركب : المصاريف التشغيلية :
14,822,798	14,822,798	-	66,190,139	4	مشتريات الغاز
715,599	21,467	694,132	876,070	27	مصاريف تشغيلية أخرى
11,416,836	342,505	11,074,331	13,122,193	28	استهلاكات الممتلكات والمعدات بعد اطفاء ممتلكات مساهمة المشتركين
2,435,026	73,051	2,361,975	2,843,515	28	مصاريف الصيانة
4,944,618	148,339	4,796,279	6,479,759	29	مصاريف ادارية وعمومية
265,984,883	22,357,660	243,627,223	344,844,463		مجموع المصاريف التشغيلية
12,185,203	256,606	11,928,597	12,545,291		الربح من الاعمال
-	-	-	(192,066)		استهلاك قطع الغيار الراكدة
(5,717,160)	-	(5,717,160)	(6,118,363)	30	مصاريف مالية (تكلفة الترويض الدائنة)
(3,324,778)	-	(3,324,778)	(551,201)		صافي خسارة فروقات العملة
239,589	-	239,589	34,468	31	ايرادات فوائد
(3,922,000)	-	(3,922,000)	(3,878,772)		مخصصات مختلفة
5,000,000	-	5,000,000	-		المردود من مخصص القضايا
476,832	-	476,832	991,167	32	ايرادات ومصاريف أخرى
(580,769)	-	(580,769)	(90,211)		مساهمة الشركة في إنشاء مبنى وزارة الطاقة و التوردة المعدنية
(150,000)	-	(150,000)	-	33	مصاريف سنويات سابقة
-	-	-	(250,000)	34	صافي ربح السنة قبل ضريبة الدخل
4,206,917	256,606	3,950,311	2,490,313		صافي ربح السنة قبل ضريبة الدخل
(446,739)	(12,830)	(433,909)	(702,247)		مخصص ضريبة الدخل
3,760,178	243,776	3,516,402	1,788,066		صافي ربح السنة قبل المخصصات
(42,069)	-	-	(24,903)		مخصص الرسوم الإضافية للجامعات الأردنية
(42,069)	-	-	(24,903)		مخصص دعم البحث العلمي والتدريب المهني
(13,184)	-	-	(1,736)		صندوق دعم التعليم والتدريب المهني والتقني
(10,400)	-	-	(10,500)		مكافأة أعضاء مجلس الإدارة
3,652,456	-	-	1,726,024		صافي ربح السنة
0.016	-	-	0.008		ربحية السهم - دينار/ سهم
230,000,000	-	-	230,000,000		المتوسط المرجح لعدد الأسهم - سهم

إن الإيضاحات المرفقة تشكل جزءاً لا يتجزأ من هذه القوائم المالية



شركة الكهرباء الوطنية

إن الإيضاحات المرفقة تشكل جزءاً لا يتجزأ من هذه القوائم المالية



قائمة التدفقات النقدية

للسنة المنتهية في 31 كانون الأول		
2003	2004	
دينار	دينار	الأنشطة التشغيلية:
4,206,917	2,490,313	صافي ربح السنة قبل المخصصات
11,416,836	13,122,193	تعديلات على صافي ربح السنة قبل المخصصات :
-	192,066	استهلاكات بعد إطفاء ممتلكات مساهمة المشتركين
(5,000,000)	-	استهلاكات قطع الغيار الراكدة
(7,303)	(12,275)	المردود من مخصص القضايا
-	1,094,152	صافي أرباح بيع ممتلكات ومعدات
1,000,000	1,303,620	مخصص الديون المشكوك في تحصيلها
2,918,000	1,477,000	مخصص تعويض مكافأة نهاية الخدمة
(239,589)	(34,468)	مخصص فرق دعم التعرف
5,717,160	6,118,363	إيرادات فوائد
		مصاريف مالية
		التغيرات في الموجودات والمطلوبات العاملة:
(14,369,207)	(29,790,792)	المدينون
(461,983)	(959,611)	قطع غيار ومواد ولوازم
726,877	(397,989)	مصاريف إعمادات
(5,901,947)	310,399	مصاريف مدفوعة مقدماً وحسابات مدينة أخرى
15,437,702	29,275,389	الدائنون والمطلوبات أخرى
1,926,139	1,724,701	توقيفات متعهدين
217,676	(730,500)	مقبوضات على حساب دراسات ومشاريع للغير قيد الانجاز
(3,550,082)	(5,122,158)	مقبوضات مساهمة المشتركين لمشاريع قيد الانجاز
14,037,196	20,060,403	النقد الناتج من الأنشطة التشغيلية
(31,794)	(73,974)	تعويضات مكافأة نهاية خدمة مدفوعة
(5,781,086)	(5,929,683)	مصاريف مالية مدفوعة
(40,055)	(41,707)	مخصص دعم البحث العلمي والتدريب المهني مدفوع
-	(1,772)	صندوق دعم التعليم والتدريب المهني والتقني مدفوع
(883,428)	(788,210)	ضريبة الدخل مدفوعة
7,300,833	13,225,057	صافي النقد المتوفر من الأنشطة التشغيلية
-	(50,000)	الأنشطة الاستثمارية
(200,000)	-	استثمارات في أسهم شركات تابعة وحليفة
(15,647,492)	(6,665,137)	قرض مدين طويل الاجل
10,504	42,751	شراء ممتلكات ومعدات
(10,249,036)	(31,228,656)	متحصلات من بيع ممتلكات ومعدات
239,589	34,468	مشاريع قيد الانجاز ودفعات للمتعهدين
(25,846,435)	(37,866,574)	فوائد مقبوضة
7,164,490	9,300,002	صافي النقد المستخدم في الأنشطة الاستثمارية
(50,903)	(6,276)	الأنشطة التمويلية
1,047,410	7,957,012	بنوك دائنة
19,191	185	أقساط وفوائد قرض دائن مدفوعة مقدماً
(1,000,000)	-	قروض طويلة الأجل
1,910	6,474	إنخفاض في حقوق المساهمين نتيجة فصل الشركات
1,236,448	1,198,205	أرباح موزعة لوزارة المالية
8,418,546	18,455,602	منح وهبات
(10,127,056)	(6,185,915)	حقوق الخزينة
18,130,982	8,003,926	صافي النقد المتوفر من الأنشطة التمويلية
8,003,926	1,818,011	صافي التغير في النقد وما في حكمه
		النقد وما في حكمه في 1 كانون الثاني
		النقد وما في حكمه في 31 كانون الأول



إيضاحات حول القوائم المالية للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2004

1- التكوين والنشاط

إن شركة الكهرباء الوطنية هي شركة أردنية مساهمة عامة محدودة (تمتلك الحكومة أسهمها بالكامل) مسجلة بتاريخ 29 آب 1996 لدى وزارة الصناعة والتجارة عملاً بقرار مجلس الوزراء بتحويل سلطة الكهرباء الأردنية إلى شركة مساهمة عامة محدودة برأسمال مقداره 230,000,000 دينار أردني مقسم إلى 230,000,000 سهم قيمة كل منها دينار أردني واحد. وتعتبر الشركة الخلف القانوني العام والواقعي لسلطة الكهرباء الأردنية التي تأسست بموجب القانون رقم (21) لسنة 1997 وتمتعت بشخصية اعتبارية مستقلة استقلالاً مالياً وإدارياً. ولكي تتمكن الشركة الجديدة من ممارسة نشاطها فقد صدر قانون الكهرباء العام رقم (10) لسنة 1996 والذي نظم أعمال توليد الطاقة الكهربائية ونقلها وتوزيعها في المملكة، والذي تم تعديله لاحقاً بالقانون رقم (13) لسنة 1999.

استناداً إلى قرار مجلس الوزراء في جلسته المنعقدة بتاريخ 4 تشرين الأول 1997 فقد تم هيكلة شركة الكهرباء الوطنية إلى ثلاث شركات اعتباراً من 1 كانون الثاني 1999 وأبقاء نشاط النقل والتحكم الكهربائي وشراء الطاقة وبيعها وتبادل الطاقة الكهربائية مع الدول المجاورة في شركة الكهرباء الوطنية لتبقى مملوكة بالكامل للحكومة.

إن البيانات المالية المرفقة تشكل موجودات ومطلوبات ونتائج أعمال شركة النقل والتحكم (شركة الكهرباء الوطنية) الناتجة عن عملية فصل حسابات شركة الكهرباء الوطنية إلى ثلاث شركات.

إن مقر عمل الشركة الرئيسي هو مدينة عمان. كما في 31 كانون الأول يعمل لدى الشركة 991 موظف (31 كانون الأول 2003: 943 موظف).

2- ملخص لأهم السياسات المحاسبية

لقد تم إعداد القوائم المالية المرفقة وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية والتفسيرات الصادرة عنها وعلى أساس مبدأ التكلفة التاريخية، أما الموجودات المالية والمطلوبات المالية فتظهر بالقيمة العادلة. إن السياسات المحاسبية الهامة المتبعة من قبل الشركة هي على النحو التالي:

تحقيق الإيرادات

تتحقق الإيرادات عند تقديم الخدمة وإصدار الفاتورة ويتم تحديد الأسعار من قبل الحكومة.

المصاريف

تتضمن المصاريف العمومية والإدارية المصاريف المباشرة وغير المباشرة والتي لا تتعلق بشكل مباشر بالمصاريف التشغيلية وفقاً للمعايير المحاسبية المتعارف عليها. ويتم توزيع المصاريف إذا دعت الحاجة لذلك، بين المصاريف العمومية والإدارية والمصاريف التشغيلية على أساس ثابت.

يتم توزيع المصاريف التشغيلية بين عمان والعقبة بنسبة مبيعات الطاقة لكل منهما إلى إجمالي الطاقة المباعة.

النقد وما في حكمه

يتضمن النقد وما في حكمه، النقد والودائع تحت الطلب والاستثمارات ذات السيولة العالية التي يمكن تسيلها خلال فترة ثلاثة شهور أو أقل.

الدينون

تظهر الذمم المدينة بالقيمة العادلة القابلة للاسترداد وبعد أخذ مخصص الديون المشكوك في تحصيلها.

قطع الغيار والمواد واللوازم

تظهر قطع الغيار والمواد واللوازم بالكلفة، ويتم تحديد الكلفة على أساس طريقة المتوسط المرجح مع الأخذ بعين الاعتبار أخذ مخصص للمواد الراكدة غير المتحركة خلال خمس سنوات بنسبة 10%.

الاستثمارات

تظهر الأوراق المالية المتاحة للبيع بالقيمة العادلة ويتم قيد المكاسب أو الخسائر غير المحققة ضمن حقوق المساهمين ويتم تقدير القيمة المالية العادلة للاستثمارات المالية المتداولة بسعر الإغلاق في بورصة عمان، أما الاستثمارات التي يتعذر تقدير قيمتها بشكل يعتمد عليه فتظهر بالكلفة.

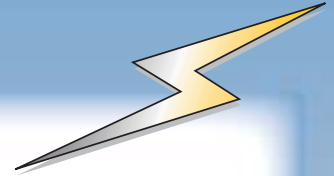
تظهر الاستثمارات في الشركات المملوكة بنسبة لا تقل عن 20 بالمئة (شركات تابعة وحليفة) بالكلفة وذلك لعدم وجود سيطرة إدارية ومالية على تلك الشركات.

يتم تخفيض القيمة الجارية لكافة الاستثمارات والأوراق المالية بالانخفاض غير المؤقت في قيمتها.

يتم قيد الإيرادات من الاستثمارات والأوراق المالية عند قبضها.

الممتلكات والمعدات

تظهر الممتلكات والمعدات بموجب إعادة التقييم أو بالكلفة بعد تنزيل الاستهلاكات المتراكمة. تعتبر مصاريف الإصلاح والصيانة مصاريفاً إيرادية، أما



مصاريف التحسينات فتعتبر مصاريف رأسمالية. ويتم احتساب الاستهلاكات عليها على أساس حياتها العملية المقدرة وذلك باستعمال طريقة القسط الثابت بنسب سنوية تتراوح بين 2 و 20 بالمائة.

طبقاً لقرار هيئة تنظيم قطاع الكهرباء فان التعويضات القضائية تظهر في بند مستقل ضمن الممتلكات والمعدات كنفقة رأسمالية مقابل المبالغ التي تدفعها الشركة لأصحاب العقارات الذين تمر شبكات الكهرباء في أراضيهم ويتم استهلاكها على مدى عشر سنوات.

عندما يقل المبلغ الممكن استرداده من أي من الممتلكات والمعدات عن صافي قيمتها الدفترية فانه يجري تخفيض قيمة الموجودات الثابتة الى القيمة القابلة للاسترداد وتسجل قيمة التدني في قائمة الدخل.

مشاريع قيد الانجاز

يتم تحميل المشاريع قيد الانجاز بكلفة الاعمال المنجزة مضافاً إليها فوائد القروض الممولة للمشاريع والمصاريف الادارية والعمومية لدوائر الشركة ذات العلاقة والمشرقة على هذه المشاريع.

موجودات مساهمة المشتركين

تستهلك موجودات مساهمة المشتركين بطريقة القسط الثابت بنسبة 4 بالمائة سنوياً. يتم اطفاء مساهمة المشتركين بطريقة القسط الثابت بنسبة 4 بالمائة سنوياً من قيمة المساهمة في نهاية السنة و يتم تنزيل قيمة الاطفاءات الدائنة من مصروف استهلاك الممتلكات والمعدات السنوي.

تحويل العملات الأجنبية

يتم تحويل المعاملات بالعملة الأجنبية إلى الدينار الأردني بأسعار التحويل السائدة عند إجراء المعاملة ويتم تحويل الموجودات والمطلوبات المالية بالعملات الأجنبية كما في الميزانية العمومية إلى الدينار الأردني بالأسعار السائدة في نهاية العام أو الفترة باستثناء القروض الممنوحة من الصناديق العربية والتي تظهر في السجلات بموجب أسعار الصرف التي كانت سائدة عند سحب تلك القروض والتي سوف تسدد بموجبها وفقاً للاتفاقيات الخاصة بها و البعض الآخر بموجب أسعار الصرف عند السداد. ان المكاسب والخسائر الناتجة عن التسديدات أو تحويل العملات الأجنبية يتم إدراجها ضمن قائمة الدخل.

فوائد تأخير سداد أثمان طاقة

يتم أخذ فوائد تأخير سداد أثمان طاقة الى الإيرادات عند قبضها. يتم احتساب فوائد تأخير سداد أثمان الطاقة الكهربائية بنسبة 1 بالمائة شهرياً من تاريخ إستحقاق الفاتورة ولغاية السداد الجزئي أو الكلي و بحد أعلى 9 بالمائة و لجميع المشتركين.

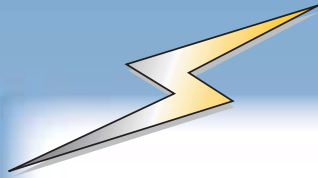
ضريبة الدخل

تخضع الشركة لقانون ضريبة الدخل رقم 57 لعام 1985 وتعديلات اللاحقة والتعليمات الصادرة عن دائرة ضريبة الدخل في المملكة الأردنية الهاشمية، ويتم الاستدراك لها وفقاً لمبدأ الاستحقاق. يتم احتساب مخصص الضريبة على أساس صافي الربح المعدل. وتطبيقاً للمعيار المحاسبي الدولي رقم (12) فإنه قد يترتب للشركة موجودات ضريبية مؤجلة ناتجة عن الفروقات بين القيمة المحاسبية والضريبية للموجودات والمطلوبات والمتعلقة بالمخصصات، هذا ولم يتم إظهار تلك الموجودات ضمن القوائم المالية المرفقة بسبب عدم التثبت من امكانية الاستفادة من هذه المنافع خلال فترة زمنية محددة.

3- النقد ومن في حكمه

يتضمن النقد وما في حكمه، النقد والودائع تحت الطلب التي يمكن تسيلها خلال فترة ثلاثة شهور أو أقل.

2003	2004	
دينار	دينار	
70,611	97,834	نقد في الصندوق
4,230,105	1,579,274	حسابات جارية لدى البنوك
3,703,210	140,903	ما في حكم النقد - وداائع لأجل
8,003,926	1,818,011	



4- المدينون

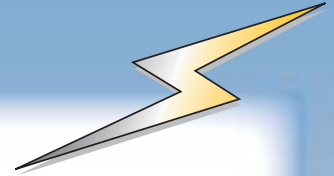
2003	2004	
دينار	دينار	
19,653,606	32,315,842	شركة الكهرباء الأردنية
9,733,761	12,123,930	شركة كهرباء محافظة اربد - شركة تابعة
3,850,131	12,947,978	شركة توزيع الكهرباء
6,160,276	6,160,276	شركة توزيع الكهرباء - ذمم ما قبل عام 1998
3,370,750	4,032,452	ذمم مشتركى الجملة
42,768,524	67,580,478	مجموع ذمم مبيعات الطاقة
4,298,153	5,965,946	شركة توليد الكهرباء المركزية - مبيعات الغاز
11,263	9,150	ذمم متعهدين
2,906	5,827	ذمم موظفين
523,041	853,720	ذمم أخرى
1,377,090	1,173,855	شركة توزيع الكهرباء
352,540	211,527	شركة شبكة الجامعات الأردنية
217,898	622,010	مؤسسة المدن الصناعية
49,551,415	76,422,513	
(4,062,434)	(5,154,892)	ينزل: مخصص ديون مشكوك في تحصيلها
45,488,981	71,267,621	

تشمل كل من ذمم شركة الكهرباء الأردنية وشركة كهرباء محافظة اربد وشركة توزيع الكهرباء ومشتركي الجملة فوائد تأخير سداد أثمان طاقة مجموعها 3,689,416 دينار أردني و3,691,109 دينار أردني كما في 31 كانون الأول 2004 و2003 على التوالي محسوبة لغاية 31 كانون الأول 1999 مأخوذ بها مخصص بالكامل علماً بأن فوائد التأخير للسنوات منذ عام 2000 ولغاية 31 كانون الأول 2004 والبالغة 8,583,733 دينار أردني يتم قيدها في السجلات المحاسبية عند قبضها .

بموجب قرار مجلس الوزراء في جلسته المنعقدة بتاريخ 17 آب 2003 تم تكليف الشركة بتوقيع إتفاقية شراء الغاز مع شركة غاز الشرق لحين وصول المشروع إلى مرحلة الإنتهاء، على ان تقوم شركة الكهرباء الوطنية بتوقيع إتفاقية بيع الغاز مع شركة المشروع بعد تأسيس الشركة وتسجيلها وتوقيع إتفاقية الترخيص معها وعلى أن يتم تسديد الفرق بين سعر البيع وسعر الشراء لصالح وزارة المالية .

5- قطع الغيار والمواد واللوازم

2003	2004	
دينار	دينار	
9,045,856	8,554,229	قطع غيار ومواد محطات التحويل وشبكات النقل
17,826	7,248	قرطاسية ولوازم مكتبية
120,669	125,237	مواد مستودع التدريب
822,165	2,087,347	مواد مركز المراقبة والتحكم
10,006,516	10,774,061	المجموع



6- اقساط وفوائد القرض الدائن المدفوعة مقدماً

يمثل هذا البند القسط المسدد مقدماً للبنك الاسلامي للتنمية والتمويل - جدة والذي يستحق في 6 كانون الثاني 2005 حيث تم تسديده مقدماً للحصول على الخصم التشجيعي والبالغ نسبته 15 بالمائة.

7- الاستثمارات في الأسهم المتاحة للبيع

عدد الأسهم	تكلفة الشراء	2004	2003
290,959	157,567	1,254,033	896,154

شركة الكهرباء الأردنية

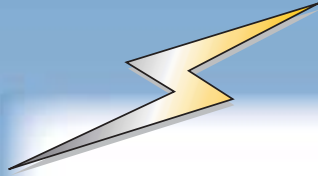
8- الاستثمارات في اسهم الشركات التابعة والحليفة

نسبة المساهمة (بالمائة)	دينار	2004	2003
دينار	دينار		
شركات تابعة:			
شركة كهرباء محافظة اربد م.ع.م	55.45	2,032,790	2,032,790
شركة بيلي كنترول	50	50,000	50,000
شركة الصيانة والتدريب على الكهرباء الحية الدولية ذ.م.م	50	50,000	-
		2,132,790	2,082,790
شركات حليفة:			
شركة توليد الكهرباء المركزية	-	-	7,500,000
شركة توزيع الكهرباء	25	2,500,000	2,500,000
		2,500,000	10,000,000
		4,632,790	12,082,790

بتاريخ 19 تموز 1997 تم توقيع إتفاقية مع المؤسسة الاردنية للاستثمار تم بموجبها نقل ملكية أسهم شركة الكهرباء الوطنية في شركة كهرباء محافظة أربد المساهمة العامة المحدودة البالغ عددها 1,663,023 سهماً بالقيمة الدفترية لها والبالغة 2,032,790 دينار أردني لحين بيعها وفقاً للشروط الواردة في الإتفاقية حول طريقة البيع والارباح لهذه الاسهم.

قامت الشركة بتاريخ 15 كانون الثاني 2004 بتحويل حصتها من الاستثمار في شركة توليد الكهرباء المركزية والبالغة 7,500,000 سهم بقيمة 7,500,000 دينار أردني لصالح الحكومة وذلك حسب قرار مجلس إدارة الشركة بتاريخ 16 أيلول 2003 والمستند الى قرار مجلس الوزراء بتاريخ 26 آب 2003 وقد تمت عملية التحويل بتاريخ 15 كانون الثاني 2004.

بتاريخ 19 أيار 2004 قرر مجلس إدارة الشركة الموافقة على تسجيل شركة باسم شركة الصيانة والتدريب على الكهرباء الحية الدولية لدى وزارة الصناعة والتجارة استناداً إلى قرار المجلس رقم (36) بتاريخ 17 شباط 2004 والمساهمة فيها بنسبة 50 بالمائة من رأسمالها البالغ 100,000 دينار للاستفادة من الكوادر المؤهلة في شركة الكهرباء الوطنية في مجال أعمال الصيانة.



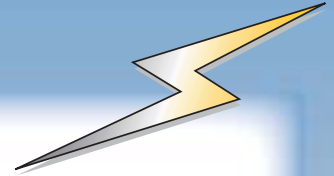
إن هذه الاستثمارات قد ادرجت في سجلات الشركة بشكل مؤقت بالتكلفة وذلك لعدم وجود سيطرة إدارية ومالية عليها لحين أخذ قرار نهائي من الحكومة حولها .

9- قرض مدين طويل الأجل

يمثل هذا البند القرض الممنوح لصندوق إسكان موظفي الشركة .

10- الممتلكات والمعدات

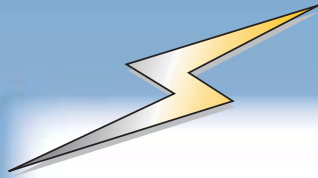
1 كانون الثاني الاضافات الاستبعادات التحويلات 31 كانون الأول					
الكلفة :	دينار	دينار	دينار	دينار	دينار
أراضي	15,751,272	453,171	-	-	16,204,443
مباني	20,747,364	2,457	(5,400)	3,060,206	23,804,627
خطوط النقل - الكيبل البحري	25,231,064	-	-	-	25,231,064
خطوط النقل	147,441,535	-	-	8,250,235	155,691,770
خطوط أرضية	1,574,303	-	-	-	1,574,303
محطات تحويل	154,009,686	-	-	17,956,314	171,966,000
محطات فحص العوازل	177,221	-	-	-	177,221
عدادات مشتركين	1	-	-	-	1
معدات الاتصالات بالألياف الضوئية	1,602,180	16,918	-	-	1,619,098
مقاسم آلية وأجهزة واتصالات	2,069,517	12,354	-	-	2,081,871
أجهزة كمبيوتر	967,255	157,572	-	-	1,124,827
وسائط نقل	3,104,160	343,924	(90,172)	-	3,357,912
معدات مستودعات	8,613	9,050	-	-	17,663
أجهزة مختبر	279,662	15,577	-	-	295,239
معدات تشغيلية	598,172	6,070	-	-	604,242
أجهزة مراقبة وتحكم	3,715,222	-	-	-	3,715,222
عدد وأدوات	409,749	70,782	-	-	480,531
أجهزة مختلفة	726,317	90,783	-	-	817,100
أثاث ومعدات ومكتبية	902,110	214,795	-	-	1,116,905
أجهزة تدريب	126,795	-	-	-	126,795
موجودات تعويضات قضائية	6,540,886	11,602,204	-	-	18,143,090
مجموع التكلفة	385,983,084	12,995,657	(95,572)	29,266,755	428,149,924
ينزل : تكلفة ممتلكات ومعدات مساهمة المشتركين	31,560,492	6,330,520	-	-	37,891,012
	354,422,592	6,665,137	(95,572)	29,266,755	390,258,912



معدل الاستهلاك 1 كانون الثاني الإضافات الاستبعادات 31 كانون الأول					
الاستهلاكات	(%)	دينار	دينار	دينار	دينار
مباني	3.33-2	4,400,317	811,037	-	5,211,354
خطوط النقل - الكيل البحري	2.5	3,238,400	630,777	-	3,869,177
خطوط النقل	7.2-1.5	17,665,307	2,985,165	-	20,650,472
خطوط أرضية	5.8-1.66	622,209	86,349	-	708,558
محطات تحويل	7.2-2.22	37,951,451	6,658,711	-	44,610,162
محطات فحص العوازل	7.14	44,737	15,901	-	60,638
معدات الاتصالات بالألياف الضوئية	10	456,771	161,768	-	618,539
مقاسم آلية وأجهزة واتصالات	20-4	1,218,956	90,776	-	1,309,732
أجهزة كمبيوتر	20	679,130	119,967	-	799,097
وسائط نقل	20	1,303,000	407,984	(65,096)	1,645,888
معدات مستودعات	10	5,227	670	-	5,897
أجهزة مختبر	10	146,597	26,241	-	172,838
معدات تشغيلية	10	374,514	107,833	-	482,347
أجهزة مراقبة وتحكم	12.5	3,146,001	439,155	-	3,585,156
عدد وأدوات	10	230,657	62,312	-	292,969
أجهزة مختلفة	10	367,831	75,345	-	443,176
أثاث ومعدات ومكتبية	10	474,843	134,898	-	609,741
أجهزة تدريب	3.33	4,227	4,226	-	8,453
موجودات تعويضات قضائية	10	654,088	1,814,309	-	2,468,397
مجموع الاستهلاكات		72,984,263	14,633,424	(65,096)	87,552,591
ينزل : استهلاكات ممتلكات ومعدات مساهمة المشتركين	4	6,364,496	1,511,231	-	7,875,727
		66,619,767	13,122,193	(65,096)	79,676,864
		287,802,825			
القيمة الدفترية الصافية 1 كانون الثاني					
القيمة الدفترية الصافية 31 كانون الأول					310,582,048

بموجب قرار هيئة تنظيم قطاع الكهرباء في جلسته المنعقدة بتاريخ 18 تشرين الأول 2003 تم اعتبار التعويضات التي تدفعها شركات الكهرباء لأصحاب العقارات الذين تمر شبكات الكهرباء في أراضيهم نفقة رأسمالية بحيث تظهر في الميزانية تحت بند موجودات تعويضات قضائية يتم استهلاكها على عشر سنوات وعلى ان يتم رسمة التعويضات التي تدفع خلال السنة في نهاية السنة المالية وذلك اعتباراً من 1 كانون الثاني 2003.

تتضمن كلفة الممتلكات والمعدات ممتلكات مسجلة باسم البنك الإسلامي للتنمية - جدة تقدر كلفتها بمبلغ 11,040,500 دينار أردني لقاء القروض طويلة الأجل وسوف تؤول ملكيتها إلى الشركة بعد تسديد القسط الأخير من القروض في العام 2008.



11- مشاريع قيد الإنجاز والدفعات للمتعهدين

2003	2004	
دينار	دينار	
7,772,854	3,876,268	دائرة خطوط النقل
25,152,938	30,219,036	انشاء وتوسيع محطات التحويل
327,650	483,416	دائرة مركز المراقبة والتحكم
1,331,023	1,385,527	مشاريع اخرى
218,103	-	أبحاث ودراسات
1,488,167	2,288,389	دفعات للمتعهدين
36,290,735	38,252,636	

بلغت المصاريف المالية (تكلفة القروض الدائنة) المرسمة على المشاريع قيد الانجاز خلال السنة 562,732 دينار أردني (2003: 161,204 دينار أردني).

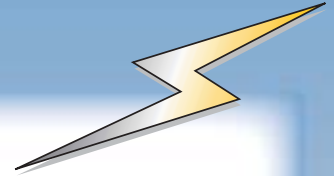
12- القروض طويلة الأجل

2003	2004	
دينار	دينار	
112,128,996	113,463,403	قروض مباشرة - عملات أجنبية
5,259,521	11,882,126	قروض محلية
117,388,517	125,345,529	
(12,247,268)	(12,170,162)	ينزل : الجزء المتداول
105,141,249	113,175,367	

تمتد إستحقاقات القروض أعلاه لغاية عام 2018 وبنفائذ سنوية تتراوح بين 0.75% و9.75%.

تتراوح نسبة المراجعة على القروض الممولة من البنك الاسلامي للتنمية/ جدة بين 50% و54% وذلك خلال فترة الاقتراض.

إن الضمانات المقدمة من الشركة لقاء الحصول على القروض أعلاه تتمثل في كفالة حكومة المملكة الأردنية الهاشمية والطريقة التي تراها مناسبة لتسديد كل من قروض الشركة والنفائذ المستحقة على تلك القروض ، بالإضافة إلى بقاء الممتلكات والمعدات المملوكة من البنك الإسلامي للتنمية - جدة مسجلة باسم البنك لحين السداد التام بتاريخ الأول من تموز 2008. حيث بلغ رصيد القرض الممنوح من البنك الإسلامي للتنمية - جدة كما في 31 كانون الأول 2004 و2003 مبلغا وقدره 4,079,013 دينار أردني و4,844,534 دينار أردني على التوالي.



13- الدائنون والمطلوبات الأخرى

2003	2004	
دينار	دينار	
29,107,322	50,528,876	شركة توليد الكهرباء المركزية - مشتريات طاقة
1,667,382	2,309,323	الشركة المصرية لنقل الكهرباء - مشتريات طاقة
-	5,366,734	شركة فجر الأردنية المصرية لنقل وتوريد الغاز الطبيعي - مشتريات غاز
-	725,885	المؤسسة العامة لتوليد ونقل الطاقة الكهربائية - مشتريات طاقة
492,670	630,580	سلطة وادي الاردن - سد الملك طلال - مشتريات طاقة
3,581,794	-	شركة غاز الشرق - مشتريات غاز
716,359	5,775,290	وزارة المالية - مشتريات غاز
529,751	55,000	شركة توليد الكهرباء المركزية - أخرى
248,423	3,536	ذمم متعهدين
645,087	746,700	أمانات حكومية وأخرى
12,745	69,417	ذمم موظفين
51,794	106,571	ذمم أخرى وعطاءات
23,582	44,786	مصاريف مستحقة وغير مدفوعة
569,367	594,270	مخصص رسوم إضافية للجامعات الأردنية
375,009	358,205	مخصص البحث العلمي والتدريب المهني
13,268	13,232	مخصص صندوق دعم التعليم والتدريب المهني والتقني
2,903	2,903	مخصص قضايا مقامة على الشركة
10,400	10,500	مكافأة أعضاء مجلس الادارة
38,047,856	67,341,808	

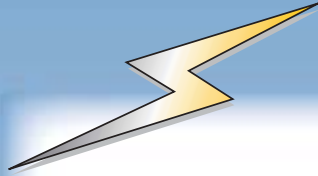
14- مخصص ضريبة الدخل

إن حركة ضريبة الدخل هي كما يلي:

2003	2004	
دينار	دينار	
691,831	255,143	الرصيد في 1 كانون الثاني
(883,427)	(788,210)	المسدد خلال السنة
446,739	702,247	المخصص للسنة
255,143	169,180	الرصيد في 31 كانون الأول

تقدمت الشركة بكشوفات التقدير الذاتي في مواعيدها المحددة إلى دائرة ضريبة الدخل إلا أنه لم يتم تقدير ضريبة دخل الشركة عن السنوات من 1997 ولغاية 2003 بشكل نهائي، وفي رأي الإدارة أن ما تم تخصيصه لضريبة الدخل كاف.

يقتضي المعيار المحاسبي الدولي رقم (12) الاعتراف بالضرائب المؤجلة والناجمة عن الفرق بين القيمة المحاسبية والنتيجة الضريبية للموجودات والمطلوبات ونتيجة لذلك يترتب للشركة ضرائب مؤجلة بسبب الفروقات الزمنية لمخصصات الديون المشكوك في تحصيلها ومخصص فرق التعرفة ومخصص تعويض مكافأة نهاية الخدمة بالإضافة إلى الرسوم. وهذا وقد أرتأت الإدارة عدم تسجيلها بسبب عدم التثبت من امكانية الإستفادة من هذه المنافع خلال فترة زمنية محددة.



15- مخصص فرق دعم التعرف

إن حركة مخصص فرق دعم التعرف هي كما يلي :

2003	2004	
دينار	دينار	
1,708,240	2,918,000	الرصيد في 1 كانون الثاني
(1,708,240)	(2,918,000)	المخصص من الذمم المدينة خلال السنة
2,918,000	1,477,000	المخصص للسنة
2,918,000	1,477,000	الرصيد في 31 كانون الأول

استناداً الى قرار مجلس الوزراء في جلسته المنعقدة بتاريخ 23 آذار 2004 وبناءً على توصية لجنة التنمية الصادرة عن جلستها المنعقدة بتاريخ 22 آذار 2004 تمت الموافقة على تعويض شركة كهرباء محافظة اردب نتيجة تخفيض التعرفة الكهربائية في محافظات الشمال و مساواتها بباقي محافظات المملكة بقيمة 1,477,000 دينار أردني و 2,918,000 دينار أردني للسنتين المنتهيتين في 31 كانون الأول 2004 و 2003 على التوالي تدفع من قبل شركة الكهرباء الوطنية.

16- مخصص تعويض مكافأة نهاية الخدمة

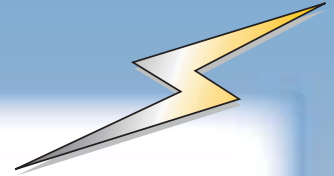
إن حركة مخصص تعويض مكافأة نهاية الخدمة، هي كما يلي:

2003	2004	
دينار	دينار	
370,560	1,338,766	الرصيد في 1 كانون الثاني
(31,794)	(73,974)	المسدد خلال السنة
1,000,000	1,303,620	المخصص للسنة
1,338,766	2,568,412	الرصيد في 31 كانون الأول

يمثل مخصص تعويض مكافأة نهاية الخدمة ما تم استدراكه لفرق مكافأة تعويض نهاية الخدمة لموظفي الشركة والذين ما يزالون على رأس عملهم كما في 31 كانون الأول 2004 حيث تم احتسابه بناءً على قرار مجلس الإدارة المؤرخ في 22 حزيران 2000 وقد تم اخذ مبلغ 1,000,000 دينار أردني خلال العام 2003 للموظفين المستحقين ممن عينوا بعد 1 كانون الأول 1983 وذلك حسب تقديرات الإدارة.

17- مقبوضات مساهمة المشتركين لمشاريع قيد الإنجاز

2003	2004	
دينار	دينار	
150,238	150,238	تطوير الشاطئ الشرقي للبحر الميت
611,522	-	تزويد مدينة الكرك الصناعية بالطاقة الكهربائية
4,867,875	1,173,587	مشروع خط النقل صبيحي - وقاص ومحطة تحويل وقاص
721,600	721,600	مشروع محطة تحويل الصبيحي
517,642	-	تزويد مدينة الحسن الصناعية/ اردب بالطاقة الكهربائية
201,508	10,731	سلطة المياه / اتفاقية توسعة محطة تحويل الحسا
223,899	-	مشروع تزويد جامعة الحسين بن طلال بالطاقة الكهربائية
140,000	118,410	مشروع تزويد مركز حدود العمري بالطاقة الكهربائية
-	50,000	مشروع تزويد مدينة معان الصناعية بالطاقة الكهربائية
-	87,560	مشروع تزويد الطاقة للشركة المتحدة للصناعة
7,434,284	2,312,126	



18- مساهمة المشتركين بعد الإطفاء

إستناداً إلى كتاب دولة رئيس الوزراء الافخم رقم 6189/11/23 تاريخ 4 حزيران 1985 تقرر إطفاء مساهمة المشتركين بنسبة 4% سنوياً إعتباراً من عام 1985 والتي تمثل مساهمة المشتركين في أوامر العمل المنجزة التي نوردها على النحو التالي :

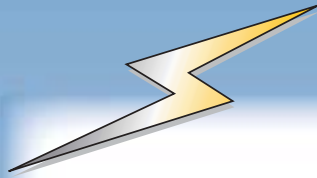
2003	2004	
دينار	دينار	
31,560,492	37,891,012	مساهمة المشتركين بعد التقييم
6,364,496	7,875,727	ينزل : الإطفاء المتراكم
25,195,996	30,015,285	

19- الانخفاض في حقوق المساهمين نتيجة فصل الشركات

2003	2004	
دينار	دينار	
(7,532,719)	(7,532,719)	حصة شركة الكهرباء الوطنية من حقوق المساهمين عند الفصل بعد طرح حساب رأس المال
90,877	90,877	المواد المستلمة من مستودع الإنارة الذي آل إلى شركة الكهرباء الوطنية استناداً إلى قرار لجنة الاشراف والتنسيق
(51,571)	(51,571)	مواد مستودع الزرقاء المحول من شركة توليد الكهرباء المركزية استناداً إلى قرار مجلس إدارة الشركة
493,923	493,923	ما تم تخصيصه من حكومة المملكة الأردنية الهاشمية من الأراضي الأميرية للشركة استناداً إلى قرار مجلس إدارة الشركة
9,419	9,419	عوازل مستلمة من شركة توليد الكهرباء المركزية
(47,158)	(47,158)	عدادات قراءة مزدوجة وعدادات توقيت محولة لشركة توزيع الكهرباء
(4,610)	(4,610)	صافي القيمة الدفترية لسيارة هونداي محولة لشركة توليد الكهرباء المركزية
3,563,272	3,563,272	استملاك أراضي
1,043	1,043	تحويل ذمة من شركة توزيع الكهرباء
-	(7,500,000)	تحويل حصة الشركة في شركة توليد الكهرباء المركزية والبالغة 7,500,000 سهم بقيمة 7,500,000 دينار أردني لصالح الحكومة إستناداً إلى قرار مجلس الوزراء
-	(10,500)	حصة الحكومة من رسوم التنازل عن أسهم شركة توليد الكهرباء المركزية
-	10,685	نقل ملكية أرض الكرك قطعة رقم (1) حوض (1) جبل المسابير
(3,477,524)	(10,977,339)	

20 - حقوق الخزينة

يمثل هذا البند رصيد أقساط وفوائد بعض القروض التي يتم قيدها لحساب حقوق الخزينة الظاهر ضمن حقوق المساهمين وفقاً لما نصت عليه اتفاقيات منح هذه القروض وإن رصيد هذا البند لا يمثل أي التزام على الشركة.



21- المنح والهبات

يمثل هذا البند المنح والهبات التي تم الحصول عليها من خلال اتفاقيات مع جهات خارجية مع حكومة المملكة الاردنية الهاشمية التي نوردتها على النحو التالي :

2003	2004	
دينار	دينار	
102,711	109,185	منحة الحكومة اليابانية / جايكا
259,308	259,308	منح لتطوير مركز المراقبة والتحكم
5,503	5,503	منح من جهات أخرى
367,522	373,996	

22- فوائد تأخير سداد أثمان طاقة معفاة

تم بموجب قرار مجلس الوزراء في جلسته المنعقدة بتاريخ 13 تشرين الثاني 1999 إعفاء الدوائر الحكومية وسلطة المياه من فوائد التأخير المترتبة عليها لشركات الكهرباء الاردنية لغاية 31 كانون الأول 1998 على أن تقوم شركة الكهرباء الوطنية بإعفاء شركات الكهرباء من فوائد التأخير المستحقة لها حتى 31 كانون الأول 1998 وبشكل يتناسب مع قيمة الفوائد التي سيتم إعفاء الدوائر الحكومية وسلطة المياه منها على أن تقوم كل جهة من هذه الجهات بالالتزام بتسديد المبالغ المستحقة فيما بينها إضافة إلى أية مبالغ أخرى مستحقة خلال عام 1999 أولاً بأول وعلى أن يتم عقد إتفاقيات مع الشركات حول هذا الموضوع وبموجب قرار مجلس الادارة في جلسته المنعقدة بتاريخ 10 نيسان 2000 تم تعديل أرصدة الميزانيات الافتتاحية المرسله لمجلس الوزراء وذلك بتخفيض كل من بندي حقوق المساهمين والمدينين في الميزانية الافتتاحية على النحو التالي :

11,351,647	فوائد تأخير تسديد أثمان طاقة تم اعفاء شركات الكهرباء الأردنية منها
6,322,284	شطب فوائد تأخير على دوائر حكومية وسلطة المياه
17,673,931	

وتم خلال العام 2000 مخاطبة مجلس الوزراء للموافقة على تعديل أرصدة الميزانية الافتتاحية بالمبالغ أعلاه.

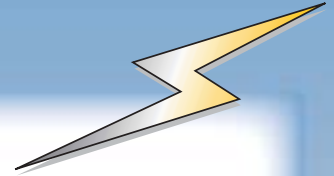
23- الأرباح المدورة

2003	2004	
دينار	دينار	
1,633,447	782,443	الرصيد في 1 كانون الثاني
(1,400,000)	-	ينزل : ضريبة دخل سنوات سابقة (ايضاح 35)
(1,000,000)	-	ينزل : الارباح الموزعة لوزارة المالية
1,548,996	480,867	صافي ربح السنة بعد التخصيص
782,443	1,263,310	الرصيد في 31 كانون الأول

24- الإحتياطيات

الإحتياطي الإجباري :

تمشياً مع متطلبات قانون الشركات في المملكة الأردنية الهاشمية والنظام الأساسي للشركة، تقوم الشركة بتكوين احتياطي إجباري بنسبة 10 بالمائة من الربح الصافي حتى يبلغ هذا الاحتياطي ربع رأسمال الشركة ويجوز الاستمرار في اقتطاع هذه النسبة بموافقة الهيئة العامة للشركة إلى أن يبلغ هذا الاحتياطي ما يعادل مقدار رأسمال الشركة المصرح به.



الإحتياطي الاختياري :

تمشياً مع متطلبات قانون الشركات في المملكة الأردنية الهاشمية والنظام الأساسي للشركة، فإنه يجوز للشركة أن تقوم بتكوين احتياطي اختياري بما لا يزيد على 20 بالمائة من الربح الصافي بناءً على اقتراح مجلس إدارتها. وقد قرر مجلس الإدارة اقتطاع ما نسبته 20 بالمائة خلال العام من الربح الصافي للشركة.

الإحتياطي الخاص :

تمشياً مع متطلبات قانون الشركات في المملكة الأردنية الهاشمية والنظام الأساسي للشركة، فإنه يجوز للشركة أن تقوم بتكوين احتياطي خاص بما لا يزيد على 20 بالمائة من الربح الصافي بناءً على اقتراح مجلس إدارتها. وقد قرر مجلس الإدارة اقتطاع ما نسبته 20 بالمائة خلال العام من الربح الصافي. إن هذا الاحتياطي هو لأغراض التوسع وتقوية مركز الشركة المالي.

25- مبيعات الطاقة

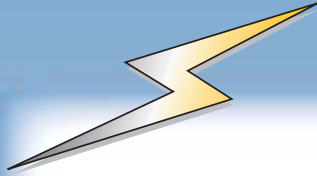
2003			2004			
اجمالي قيمة مبيعات الطاقة	معدل سعر بيع الطاقة (التعرفة)	كمية الطاقة المباعة	اجمالي قيمة مبيعات الطاقة	معدل سعر بيع الطاقة (التعرفة)	كمية الطاقة المباعة	
دينار	دينار/ميغاواط/ساعة	ميغا واط/ساعة	دينار	دينار/ميغاواط/ساعة	ميغا واط/ساعة	
148,475,682	33/16	4,477,964	163,760,004	33/40	4,902,273	شركة الكهرباء الأردنية
38,395,639	33/21	1,156,040	42,228,105	33/42	1,263,626	شركة كهرباء محافظة اربد
41,794,856	32/57	1,283,164	48,770,986	32/73	1,489,936	شركة توزيع الكهرباء
-	-	-	38,084	34/78	1,095	مبيعات مصر
34,548,938	46/25	746,945	36,293,299	45/89	790,877	كبار المشتركين
263,215,115		7,664,113	291,090,478		8,447,807	

26- مشتريات الطاقة

2003			2004			
اجمالي قيمة مشتريات الطاقة	معدل سعر شراء الطاقة (التعرفة)	كمية الطاقة المشتراة	اجمالي قيمة مشتريات الطاقة	معدل سعر شراء الطاقة (التعرفة)	كمية الطاقة المشتراة	
دينار	دينار/ميغاواط/ساعة	ميغا واط/ساعة	دينار	دينار/ميغاواط/ساعة	ميغا واط/ساعة	
201,581,425	28/89	6,977,193	227,441,881	28/71	7,922,797	شركة توليد الكهرباء المركزية
29,774,506	30/62	972,300	26,017,580	33/02	788,005	الشركة المصرية لنقل الكهرباء
-	-	-	1,473,153	38/44	38,320	المؤسسة العامة للكهرباء
294,075	16/54	17,776	400,173	22/65	17,664	سد الملك طلال والشركة الهندية لصناعة الكيماويات
231,650,006		7,967,269	255,332,787		8,766,786	

27- المصاريف التشغيلية الأخرى

2003	2004	
دينار	دينار	
612,187	777,720	كلفة تزويد الطاقة (مصاريف إدارة التشغيل)
33,357	30,446	مساهمة الشركة في إنارة الطرق
55,777	57,115	مصاريف تشغيلية أخرى
14,278	10,789	مصاريف محطات التحويل
715,599	876,070	

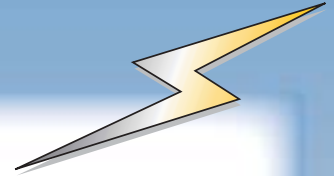


28- مصاريف الصيانة

2003	2004	
دينار	دينار	
851,826	722,905	صيانة خطوط النقل
1,282,526	1,666,037	صيانة محطات التحويل
221,075	342,208	صيانة عامة
75,964	89,891	صيانة مركز المراقبة والتحكم
3,635	22,474	صيانة مركز التدريب
2,435,026	2,843,515	

29- المصاريف الإدارية والعمومية

2003	2004	
دينار	دينار	
1,992,782	2,713,875	رواتب
1,004,940	1,226,540	منافع أخرى للموظفين
423,842	393,615	تأمين الموجودات
163,023	231,898	خدمات خارجية
-	214,423	تكلفة دراسات وأبحاث أولية
81,798	107,740	إستئجار باصات
23,006	33,454	إشتراكات في جمعيات وإتحادات
12,037	69,058	رسوم و طوابع
32,073	27,146	رسوم وترخيص و جمارك مركبات
58,839	67,200	قرطاسية ومطبوعات ولوازم مكتبية
71,491	70,088	مصاريف مياه وكهرباء
61,069	61,348	مياومات وتذاكر سفر
27,381	27,920	نفقات وسائط نقل
38,474	46,710	خدمات ولوازم التنظيف
60,745	49,310	برق، بريد، هاتف وتلكس
574,808	633,586	رسوم الترخيص لدى هيئة تنظيم قطاع الكهرباء
16,558	46,440	إعلانات
10,963	159,537	مصاريف خصخصة قطاع الكهرباء
37,600	37,800	مكافأة أعضاء مجلس الإدارة
56,621	48,039	مصاريف مركز التدريب الكهربائي
-	35,452	عمولات مشتريات الغاز
15,860	15,395	مكافآت تدريب طلاب المعاهد والجامعات
40,306	45,265	مكافآت لجان وأنساب لجان طبية
140,402	117,920	مصاريف أخرى
4,944,618	6,479,759	



30- مصاريف مالية (تكلفة القروض الدائنة)

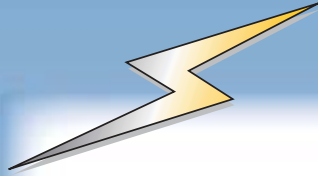
2003	2004	
دينار	دينار	
5,878,364	6,681,095	مصاريف مالية محملة خلال السنة
161,204	562,732	ينزل : مصاريف مالية مرسمة
5,717,160	6,118,363	

31- المخصصات المختلفة (قائمة الدخل)

2003	2004	
دينار	دينار	
-	1,094,152	مخصص الديون المشكوك في تحصيلها
1,000,000	1,303,620	مخصص تعويض نهاية الخدمة
2,918,000	1,477,000	مخصص فرق دعم التعرف
4,000	4,000	مخصص مكافأة المدير العام
3,922,000	3,878,772	

32- الإيرادات والمصاريف الأخرى

2003	2004	
دينار	دينار	
		الإيرادات:
951,504	1,525,502	إيرادات استشارات ودراسات للغير
88,693	-	إيرادات خدمات لشركتي التوليد والتوزيع
256,718	331,718	إيرادات أرباح أسهم
34,698	32,195	إيرادات تعويضات شركات تأمين
7,303	12,275	صافي أرباح بيع ممتلكات ومعدات
8,583	-	إيرادات خردة
13,809	16,237	إيرادات الاسكانات
12,226	1,058	إيرادات قسم الاتصالات
22,534	55,668	إيرادات أخرى
1,396,068	1,974,653	مجموع الإيرادات
		ينزل : المصاريف :
693,747	888,157	مصاريف استشارات ودراسات للغير
49,126	-	مساهمات (طريق أم عطية - زي)
71,719	60,687	مصاريف الاسكانات
6,072	-	مكافآت العاملين على مشاريع الخدمات
33,191	12,061	مواد مشطوبة
47,008	17,493	تبرعات
18,373	5,088	رسوم ترخيص أبنية وأخرى
919,236	983,486	مجموع المصاريف
476,832	991,167	



33- مساهمة الشركة في إنشاء مبنى وزارة الطاقة والثروة المعدنية

بموجب قرار مجلس إدارة الشركة بتاريخ 7 آذار 2000 والمستند إلى كتاب دولة رئيس الوزراء بتاريخ 17 كانون الأول 1996 فقد تقرر التنازل عن قطعة الأرض المجاورة لمبنى الشركة للمساهمة في تكاليف إنشاء مبنى لوزارة الطاقة والثروة المعدنية ، وكما هو مبين على النحو التالي :

2003	2004	
دينار	دينار	
988,000	1,138,000	قطعة الأرض الممنوحة والمبالغ المدفوعة لغاية 31 كانون الأول 2003 و 2002
150,000	-	المدفوع خلال الفترة - قائمة الدخل
1,138,000	1,138,000	المجموع

34- مساهمة الشركة في تأسيس شركة السمرا لتوليد الكهرباء

بموجب قرار مجلس إدارة الشركة بتاريخ 20 كانون الثاني 2004 وإستنادا إلى قرار مجلس الوزراء رقم (34) تاريخ 26 آب 2003 قامت الشركة بتسديد حصتها في المساهمة في تأسيس شركة السمرا لتوليد الكهرباء المساهمة الخاصة المحدودة والملوكة بالكامل من حكومة المملكة الأردنية الهاشمية برأسمال قدره 50,000,000 دينار أردني.

35- الالتزامات المحتملة

كان على الشركة بتاريخ الميزانية العامة التزامات ممكن أن تطراً تتمثل فيما يلي :

أ- إعتمادات بمبلغ 45,878,666 دينار أردني .

ب- كفالات صادرة بمبلغ 28,400 دينار أردني .

ج- تم تكليف مستشار دولي من قبل مجلس الوزراء لمراجعة تقرير تقييم الموجودات الثابتة لسلطة الكهرباء الاردنية والذي تم إعداده في عام 1994 والذي تم تحديثه عام 1996 عند تحويل سلطة الكهرباء الاردنية إلى شركة الكهرباء الوطنية كما أنيط بهذا المستشار دراسة وتحديد سعر بيع الطاقة بين شركات الكهرباء بعد عملية فصل شركة الكهرباء الوطنية إلى ثلاث شركات إعتباراً من 1 كانون الثاني 1999 وكذلك مراجعة عملية الفصل. وقد أصدر المستشار تقريره خلال عام 2002 ولم يتخذ قرار بشأن توصياته حتى تاريخ تقريرنا .

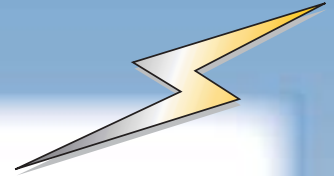
د- إن معظم القروض الدائنة والمتعلقة بشركة الكهرباء الوطنية (قبل الفصل) ما تزال بإسم شركة الكهرباء الوطنية بالرغم من أن هذه القروض قد تم فصلها وتوزيعها على الشركات الثلاثة حيث أن نتائج الدراسة التي يقوم بها المستشار الدولي والمكلف بدراسة هذه القروض كان من المقرر صدورها خلال العام 2000 وقد أصدر المستشار تقريره خلال عام 2002 ولم يتخذ قرار بشأن توصياته حتى تاريخ تقريرنا .

36- المعاملات غير النقدية

2003	2004	
دينار	دينار	
325,874	357,879	التغير في القيمة العادلة للاستثمارات في أسهم متاحة للبيع
-	7,500,000	تحويل حصة الشركة في شركة توليد الكهرباء المركزية لصالح الحكومة
		تخفيض الذمة المدينة لشركة كهرباء محافظة أربد بالرصيد الإفتتاحي
1,708,240	2,918,000	لمخصص فرق دعم التعرفة
-	29,266,755	المحول من مشاريع قيد الانشاء إلى الممتلكات والمعدات

37- كفالات مستلمة من مقاولين ومتعهدين

لدى الشركة بتاريخ الميزانية العمومية كفالات مستلمة من مقاولين ومتعهدين بقيمة 13,343,730 دينار أردني.



38- تعديل القوائم المالية لسنة 2003

- خلال عام 2004 تم تعديل القوائم المالية لسنة 2003 وذلك بإطفاء مبلغ 1,400,000 دينار والمدفوع على حساب ضريبة الدخل عن سنة 1997 خلال الأعوام السابقة والذي كان مقيداً ضمن حساب المدينون في الرصيد الافتتاحي للأرباح المدورة.

نتيجة للتعديل المذكور أعلاه فقد أصبحت أرصدة الحسابات المعدلة كما في 31 كانون الأول 2003 على النحو التالي:-

الرصيد بعد التعديل الرصيد قبل التعديل		
دينار	دينار	
46,888,981	45,488,981	المدينون
2,182,443	782,443	الأرباح المدورة

39- القيمة العادلة

إن القيمة العادلة للموجودات والمطلوبات المالية للشركة تقارب قيمتها الدفترية وذلك لاستحقاقها خلال سنة من تاريخ القوائم المالية، باستثناء القروض طويلة الأجل والتي تتمثل القيمة العادلة لها في القيمة الحالية للتدفقات النقدية المستقبلية لتسديدها باستخدام سعر الفائدة السائد للقروض المماثلة.

40- إدارة المخاطر

تشمل المخاطر التي يمكن ان تتعرض لها الشركة على مخاطر أسعار الفائدة، والأئتمان، وتقلبات العملات والتي يتم ادارتها من قبل الشركة كما يلي:

مخاطر اسعار الفائدة :

أن الأدوات المالية في الميزانية العمومية غير خاضعة لمخاطر اسعار الفوائد باستثناء البنوك الدائنة والقروض والتي تتغير أسعار فوائدها طبقاً للأسعار السائدة في السوق.

مخاطر الأئتمان :

تحتفظ الشركة بأرصدها النقدية لدى مؤسسات مالية ذات ملاءة جيدة .

مخاطر تقلبات العملات :

أن معظم معاملات الشركة هي بالدينار الأردني والدولار الأمريكي ، ان سعر صرف الدينار مربوط بسعر صرف ثابت مع الدولار الأمريكي (1/41 دولار لكل دينار أردني).

41- المصادقة على القوائم المالية

تم المصادقة على القوائم المالية للشركة من قبل مجلس الإدارة في جلسته المنعقدة بتاريخ 2005/4/17 وتتطلب القوائم المالية موافقة الهيئة العامة.

42- أرقام المقارنة

تم إعادة تبويب بعض أرقام سنة 2003 لتتفق مع العرض للسنة الحالية.