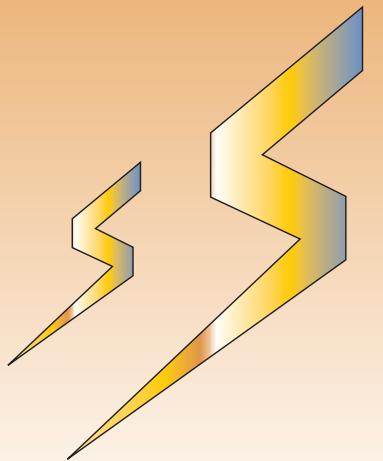
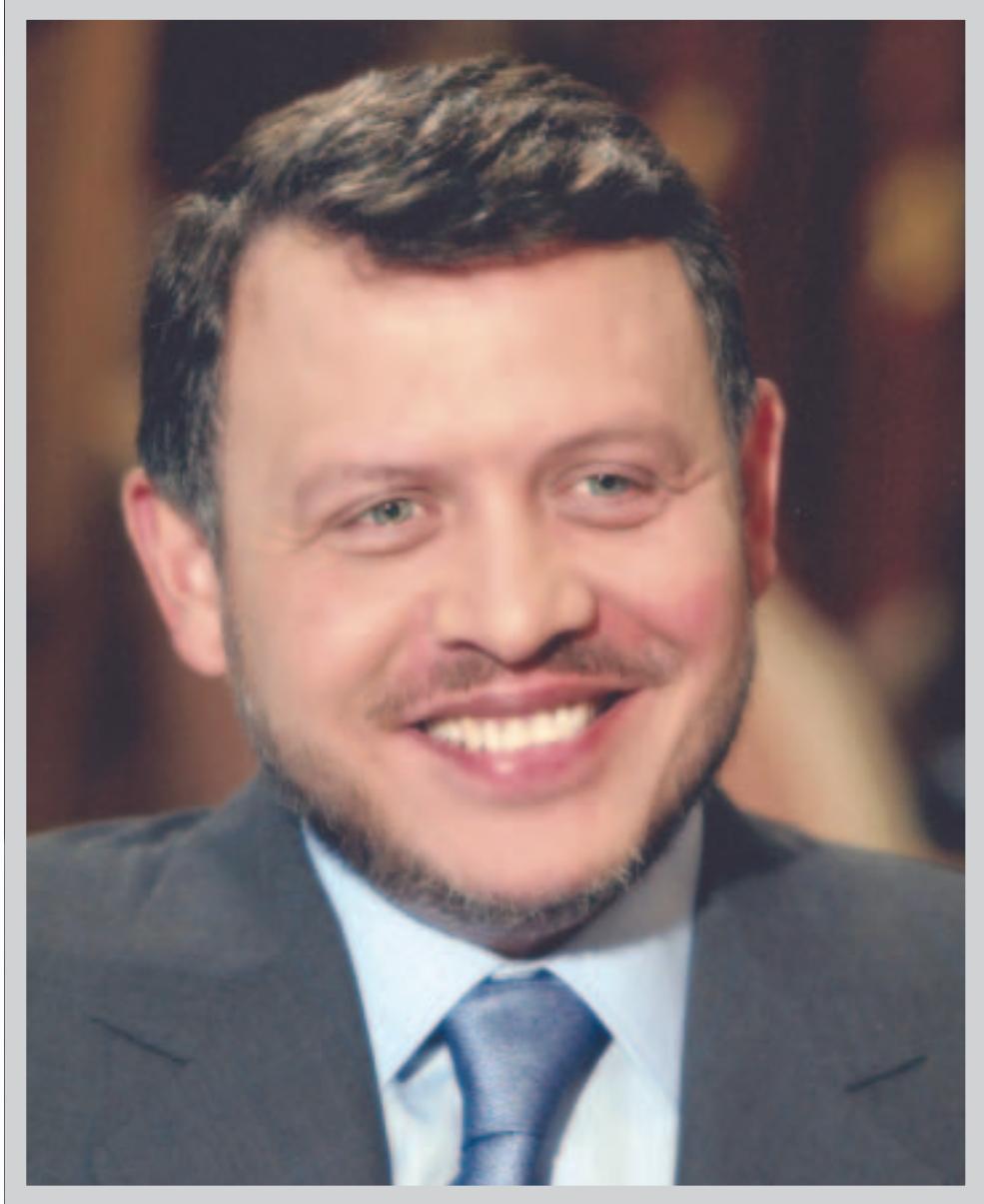


المملكة الأردنية الهاشمية
شركة الكهرباء الوطنية
المساهمة العامة



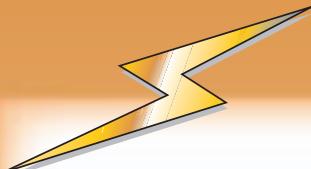
التقرير السنوي

2006



**حضره صاحب الجلالة الهاشمية
الملك عبد الله الثاني ابن الحسين المعظم**

يتشرف رئيس وأعضاء مجلس إدارة شركة الكهرباء الوطنية
برفع التقرير السنوي الأربعين لشركة الكهرباء الوطنية
لعام 2006 إلى حضره صاحب الجلالة الملك عبد الله الثاني
ابن الحسين المعظم.



مجلس الإدارة



نائب رئيس مجلس

المهندس خلدون قطيشات
أمين عام وزارة الطاقة
والثروة المعدنية



رئيس مجلس الإدارة

الدكتور هشام غرابية

الأعضاء



المهندس عبدالنعم سماره
رئيس دائرة الأراضي
والمساحة حتى 2006/4/14



الدكتور فواز الكرمي
قطاع خاص
رئيس المركز الوطني لبحوث



قطاع خاص



المهندس وضاح النابسي
مدير عام دائرة الأراضي



المهندس مالك الكباريتي
مدیر عام دائرة الأراضي

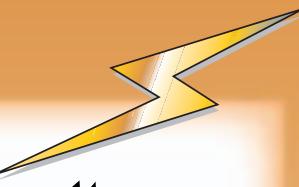
والمساحة حتى 2006/4/14

المدير العام



الدكتور أحمد حياصات

مدقو الحسابات العباسى وشركاه



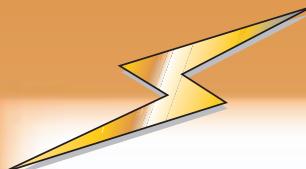
المحتويات

الصفحة

7	كلمة المدير العام
9	الطاقة والكهرباء في عام 2006
24	إحصائيات مميزة لقطاع الكهرباء في المملكة لعام 2006
25	إحصائيات مميزة لشركة الكهرباء الوطنية لعام 2006
26	مؤشرات الأداء في قطاع الكهرباء في المملكة
26	مؤشرات الأداء لشركة الكهرباء الوطنية
27	نمو الطلب على الطاقة الكلية والدخل القومي الإجمالي في المملكة
28	عبء كلفة الطاقة المستهلكة على الاقتصاد الأردني
28	توقعات الطلب على الطاقة الكهربائية في المملكة
29	النظام الكهربائي في المملكة
30	العناصر الرئيسية العاملة في النظام الكهربائي
31	الطاقة الكهربائية في المملكة
31	الطاقة الكهربائية المولدة
33	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 بالتيار الكهربائي في المملكة
39	كهرباء الريف
40	التعرفة الكهربائية
41	حسابات الشركة الختامية

المصطلحات

م.و.	ميغاواط = ألف كيلو واط
م.وس.	ميغا واط ساعة = ألف كيلو واط ساعة
ج.وس.	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
كغ.م.ن.	كيلو غرام مكافئ نفط
كم	كيلومتر



كلمة المدير العام



السلام عليكم ورحمة الله وبركاته

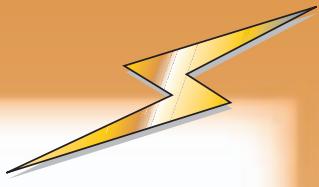
واصلت شركة الكهرباء الوطنية مسيرتها مع باقي المؤسسات المعنية في قطاع الكهرباء دعم الاقتصاد الوطني وخدمة المجتمع المحلي من خلال العمل الدؤوب للنهوض بصناعة الطاقة الكهربائية في المملكة وتطويرها لمواكبة النمو المستمر في الطلب على الطاقة الكهربائية التي تعد أحد أهم متطلبات التطور والنمو الاقتصادي في مختلف القطاعات، حيث قامت الشركة خلال عام 2006 بالعمل على تطوير وتدعم شبكة النقل الوطنية وشبكات الربط الكهربائي مع الدول المجاورة عن طريق إنشاء محطات تحويل جديدة وخطوط النقل اللازم لها، إضافة إلى توسيعة المحطات القائمة، كما قامت الشركة باتخاذ كافة الإجراءات التشغيلية والصيانة الوقائية والعاديّة السنوية لكافة عناصر شبكة النقل الوطنية، ووضع الخطط اللازم لمواجهة الأحمال الكهربائية المتزايدة، وتحسين مستوى استقرارية وإعتمادية تزويد التيار الكهربائي لتلبية احتياجات كافة المشتركين.

ويسريني بمناسبة صدور التقرير السنوي للشركة لعام 2006 أن أتقدم بالشكر لمعالي رئيس مجلس الإدارة وأعضائه الكرام على تعاونهم الكبير في تسخير أعمال الشركة، كما وأشكر جميع الزملاء العاملين أيًّا كان موقعهم على ما بذلوه ويبذلونه من جهود مثمرة أدت إلى رفع كفاءة الشركة، ووضعها في مصاف الشركات المتميزة في هذا البلد. سائلًا المولى العليّ القدير أن يوفقنا جميعاً لخدمة الوطن والمواطنين في ظل حضرة صاحب الجلالة الهاشمية الملك عبدالله الثاني بن الحسين المعظم حفظه الله ورعاه.

والله الموفق

الدكتور أحمد حياصات

المدير العام



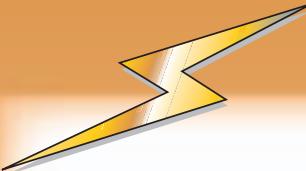
شركة الكهرباء الوطنية

رؤية الشركة

الارتقاء بمستوى الشركة على جميع الصعد إلى المستويات العالمية بحيث تصبح في مصاف أفضل شركات الكهرباء الإقليمية والدولية.

رسالة الشركة

توفير الطاقة الكهربائية الآمنة، والمحافظة على اعتمادية النظام الكهربائي واستمرارية تزويد المستهلكين بالطاقة الكهربائية المطلوبة وبأسعار اقتصادية تبعاً للمعايير الدولية ومتطلبات البيئة، وتبادل الطاقة الكهربائية مع الدول الأخرى، وترسيخ العمل المؤسسي في الشركة، والاستثمار الأمثل للبنية التحتية لشبكة النقل الكهربائي لخدمة المجتمع والمساهمة في نقل التكنولوجيا واجتذاب الاستثمارات الوطنية والأجنبية في قطاع الكهرباء وخلق فرص عمل للكفاءات الوطنية.



الطاقة والكهرباء في عام 2006

تم الانتهاء من المراحلتين الأولى والثانية من مشروع خط الغاز العربي والممتدة من منطقة العريش في جمهورية مصر العربية مروراً بالعقبة حتى وسط شمال المملكة، حيث تم من خلال هذا الخط تغذية محطة توليد العقبة الحرارية في الجنوب ومحطتي توليد رحاب والسمرا في شمال ووسط المملكة بالغاز الطبيعي اللازم لتشغيلها وسيتم إستكمال هذا الخط حتى الحدود الأردنية - السورية، كما قام الجانب السوري في عام 2005 بتعيين شركة عالمية لتنفيذ المرحلة الثالثة من مشروع خط الغاز العربي والتي تمتد من الحدود السورية الأردنية وحتى مدينة حمص في سوريا بطول (310) كم، وقد بدأ العمل في تنفيذ هذا الجزء في عام 2006. حيث سيقوم الجانب التركي باستكمال الجزء الشمالي الذي يلي المرحلة الثالثة والممتد من مدينة حمص إلى الحدود السورية التركية بطول (210) كم، ليصل إلى تصدير الغاز المصري إلى تركيا وأوروبا في مرحلة لاحقة.

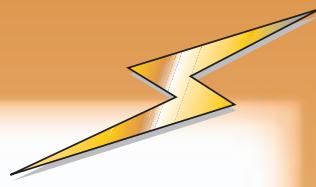
استمرت شركة الكهرباء الوطنية بالعمل المتواصل لتحقيق رسالتها المعلنة، والتمثلة بتطوير شبكة النقل الوطنية، وشبكات الربط الكهربائي مع الدول المجاورة، مع إيلاء الأهمية لمعايير الجودة والسلامة العامة والبيئة، وكذلك شراء الطاقة الكهربائية من المصادر المختلفة، ونقلها وبيعها إلى شركات التوزيع والمستهلكين الرئيسيين المزودين من شبكة النقل الوطنية في كافة أنحاء المملكة، وتبادل الطاقة الكهربائية مع الدول الأخرى عن طريق استيرادها وتصديرها.

واصلت الحكومة ممثلة بالهيئة التنفيذية للتخانصية ووزارة الطاقة والثروة المعدنية إجراءات استكمال خصخصة نشاطي توليد وتوزيع الكهرباء، حيث تقوم الآن بالتفاوض مع شركات دولية لبيع ما نسبته (51%) من شركة توليد الكهرباء المركزية بالإضافة إلى (9%) حصة مؤسسة الضمان الاجتماعي، ومن المتوقع أن يتم ذلك خلال الربع الثاني من عام 2007، كما تنوى الحكومة بيع كامل أسهم شركة توزيع الكهرباء وحصة الحكومة من أسهم شركة كهرباء محافظة اربد والبالغة (55.4%) وشركة السمرا لتوليد الكهرباء في مراحل لاحقة، حيث أقرت الحكومة منتصف عام 2005 ضرورة استكمال عملية خصخصة قطاعي توليد وتوزيع الكهرباء عبر بيع أسهمها للقطاع الخاص.

كما وافقت الحكومة على وثائق الاتفاقيات الالزمة للسير في بناء أول مشروع توليد خاص في الأردن على أساس بناء، تشغيل وتملك (B.O.O) وهو محطة توليد شرق عمان (منطقة المناخر)، حيث قامت الشركة المطورة للمشروع باستكمال الإجراءات مع الممولين وتم توقيع إتفاقية التمويل والتوصيل إلى القفل المالي للمشروع في الربع الأول من عام 2007، وتعمل هذه المحطة بتكنولوجيا الدورة المركبة التي تحرق الغاز الطبيعي كوقود أساسي وبقدرة إجمالية (380) م.و، ومن المتوقع أن يتم تشغيل المرحلة الأولى والتي تتكون من وحدتين غازيتين في عام 2008 وأن يتم تشغيل الوحدة البخارية كمرحلة ثانية في عام 2009.



توقيع اتفاقية تزويد أريحا بالتيار الكهربائي



استبدال خطوط النقل الهوائية بكابلات أرضية 132 ك.ف في بعض مناطق عمان المكتظة بالسكان حفاظاً على السلامة العامة، ويكون هذا المشروع من جزئين. الجزء الأول يربط محطة تحويل جنوب عمان بمحطة تحويل عبادون بطول (7) كم، والجزء الثاني يربط محطة تحويل البيادر الجديدة بمحطة تحويل طارق بطول (12.4) كم، وقد بلغت التكلفة التقديرية للمشروع حوالي (10) ملايين دينار، وتسعى الشركة على المدى البعيد وضمن الإمكانيات المتاحة إلى استبدال كافة الخطوط الهوائية التي تمر فوق المناطق المأهولة بالسكان بكابلات أرضية.

كما قامت الشركة بإنشاء خطوط 132 ك.ف إضافة لخطوط النقل 400 ك.ف. اللازمة لربط محطات التحويل الرئيسية، وذلك لضمان استمرارية تزويد التيار الكهربائي للمواطنين، حيث بلغت أطوال الخطوط المضافة (18) كم إضافة إلى وجود العديد من مشاريع خطوط النقل، وإنشاء محطات تحويل رئيسية جديدة، وتوسيعة بعض محطات التحويل القائمة والمحطات تحت التنفيذ.

واصلت شركة الكهرباء الوطنية في عام 2006 جهودها في مجال توسيعة محطات التحويل القائمة 33/132 ك.ف وإنشاء محطات تحويل جديدة حيث بلغت الاستطاعة التحويلية المضافة في عام 2006 في منطقة عمان (250) م.ف.أ، وذلك بإضافة (45) م.ف.أ. لكل من محطتي تحويل مطار الملكة علياء وجنوب عمان و(80) م.ف.أ. لكل من محطتي تحويل عبادون وماركا.

وكعادتها واصلت شركة الكهرباء الوطنية خلال العام إتخاذ كافة الإجراءات التشغيلية والصيانة العادية والسنوية الوقائية لكافة عناصر شبكة النقل، وذلك حرصاً من الشركة على توفير الطاقة الكهربائية الآمنة والمحافظة على إعتمادية النظام الكهربائي واستمرارية تزويد المستهلكين بالطاقة الكهربائية المطلوبة تبعاً للمعايير الدولية وبأسعار اقتصادية، بالإضافة إلى الأخذ بالإعتبار المعايير البيئية المطلوبة.

شهد عام 2006 مقارنة بعام 2005 تحسناً ملحوظاً في نمو بعض القطاعات الاقتصادية إضافة إلى تغير ملحوظ في النمط الإستهلاكي للكهرباء من قبل المشتركين الأمر الذي نتج عنه نمو مرتفع في الطلب على الطاقة الكهربائية، حيث بلغت نسبة النمو في الطاقة المولدة والمستوردة في المملكة حوالي (9.4%) مقارنة بنسبة نمو (8.6%) في عام 2005، بينما تراجعت نسبة النمو في الأحمال الكهربائية حيث بلغت حوالي (8.6%) مقارنة بنسبة نمو (12.6%) في عام 2005.

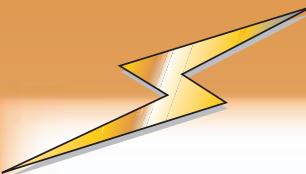
أما بالنسبة للحمل الأقصى للنظام الموحد في عام 2006 فقد بلغ (1860) م.و، وقد سجل الحمل الأقصى

ولتحقيق ذلك قامت الشركة في شهر آذار من عام 2006 بتجديد اتفاقية عقد تبادل الطاقة الكهربائية مع الشركة المصرية لنقل الكهرباء، وذلك استجابة لمتطلبات المملكة في تغطية احتياجاتها من الطاقة الكهربائية في الحدود المتاحة كما قام الطرفان بالإتفاق على تمديد العمل بعقد تبادل الطاقة الكهربائية لسنة أخرى ليشمل كامل عام 2007، أما فيما يتعلق بتبادل الطاقة الكهربائية مع المؤسسة العامة السورية لتوليد ونقل الكهرباء فقد بقيت حسب الاتفاقية الموقعة في شهر حزيران عام 2005، حيث سيستمر العمل بها حتى نهاية عام 2007.

كما قامت شركة الكهرباء الوطنية وترجمة لتوجيهات جلالة الملك عبدالله الثاني ابن الحسين المعظم، ودعمأ للأشقاء في فلسطين بتوقيع اتفاقية مع شركة كهرباء محافظة القدس لتزويد محافظة أريحا الواقعة ضمن مناطق السلطة الوطنية الفلسطينية بالطاقة الكهربائية الازمة لها، حيث سيتم تنفيذ مشروع التزويد على مرحلتين، وتشتمل المرحلة الأولى على إنشاء خط نقل هوائي مزدوج الدارة 132 ك.ف بطول (22) كم داخل الأرضي الأردني لربط محطة تحويل السويمية مع محطة التحويل المنوي إنشاؤها في محافظة أريحا، أما المرحلة الثانية فتشتمل على توسيعة محطة تحويل السويمية بإضافة محول جديد 33/132 ك.ف وباستطاعة (80) م.ف.أ. وقد تم السير في إجراءات التنفيذ وطرح العطاءات للمشروع، ومن المتوقع إنجاز المرحلة الأولى من المشروع في منتصف عام 2007، كما سيتم العمل في المرحلة الثانية بشكل موازٍ للمرحلة الأولى ليتم الانتهاء منها في شهر آب 2008.

ولتعزيز شبكة النقل الوطنية وتدعمها وتمكينها من مواجهة النمو المضطرب في الطلب على الطاقة الكهربائية وما يترتب عليه من ضرورة توسيعة وإنشاء محطات تحويل رئيسية وخطوط نقل سواءً لتجهيز أحمال النظام الكهربائي أو ربط محطات توليد جديدة مع النظام الكهربائي، فقد قامت شركة الكهرباء الوطنية خلال عام 2006 بإحالة عقد توريد وتركيب وتشغيل القواطع الكهربائية ومستلزماتها على شركة CYMI الإسبانية وذلك لإنشاء محطة تحويل شرق عمان 400 ك.ف. من النوع الخارجي واللازم لربط مشروع التوليد الخاص الأول (محطة توليد شرق عمان) (380) م.و مع شبكة النقل الوطنية، ومن المتوقع الانتهاء من كافة الأعمال المتعلقة بها في الربع الأول من عام 2008، وتتمكن أهمية محطة التحويل هذه بإمكانية إستغلالها لغايات الربط مع الدول المجاورة (سوريا والعراق) إضافة إلى أي حاجة مستقبلية لربط أي توسيعة توليدية في نفس الموقع.

كما قامت الشركة خلال عام 2006 بتنفيذ مشروع



حوالي (7.2) مليون طن مكافئ نفط (م.ط.م.ن). وبنسبة نمو مقدارها (%) 2.3 مقابل نسبة نمو (%) 8.3 في عام 2005 (جدول رقم 5).

وبلغ معدل استهلاك الفرد من الطاقة الأولية في عام 2006 حوالي (1284) كغ مكافئ نفط (كغ.م.ن) مقارنة مع (1284) كغ مكافئ نفط (كغ.م.ن) في عام 2005.

وقد احتل قطاع الكهرباء المرتبة الأولى في استهلاك الطاقة الأولية؛ حيث بلغت نسبة استهلاكه (%) 37.9 من إجمالي الطاقة الكلية المستهلكة خلال عام 2006، مقارنة مع (%) 34.0 خلال عام 2005 (جدول رقم 11)، أي أن حصة الكهرباء في استعمالات الطاقة تشكل نسبة عالية من محمل 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 (80.0%) من إجمالي استهلاك الوقود لتوليد الكهرباء خلال عام 2006 مقارنة مع (93.6%) عام 2005.

الطلب على الكهرباء :

استمر تزايد الطلب على الكهرباء خلال عام 2006 حيث بلغ الحمل الأقصى الإجمالي في المملكة (1901) م و مقارنة مع (1751) م و في عام 2005 أي بنسبة نمو مقدارها (%) 8.6. وبلغ الحمل الأقصى للنظام الكهربائي الموحد (1860) م و في شهر كانون الأول من عام 2006، مقارنة مع (1710) م و في شهر آب من عام 2005، أي بنسبة نمو قدرها (%) 8.8 (جدول رقم 12). كما بلغ إنتاج الطاقة الكهربائية المولدة والمستوردة في المملكة (11634) مليون ك.و.س خلال عام 2006 مقارنة مع (10636) مليون ك.و.س في عام 2005، وبنسبة نمو (%) 9.4. شكل منها إنتاج النظام الكهربائي الموحد (11349) مليون ك.و.س وبنسبة نمو قدرها (10%) عن عام 2005 (جدول رقم 9). ساهمت شركة توليد الكهرباء المركزية خلال عام 2006 بنسبة (81%) من إجمالي إنتاج الطاقة الكهربائية في المملكة وساهمت المؤسسات الأخرى بما نسبته (19%) من إجمالي الإنتاج.

أما استهلاك الطاقة الكهربائية في المملكة فقد بلغ (9593) مليون ك.و.س خلال عام 2006 مقارنة مع (8712) مليون ك.و.س خلال عام 2005، أي بزيادة سنوية مقدارها (10.1%)، مقارنة مع (7.7%) عام 2005 (الجدول رقم 13، 14).

وبلغ متوسط استهلاك الفرد من الكهرباء (2079) ك.و.س في عام 2006 مقارنة مع (1943) ك.و.س عام 2005 وبنسبة نمو بلغت (7%). وكان توزيع استهلاك الطاقة

للنظام الكهربائي الأردني ولأول مرة في تاريخه في شهر كانون الأول في حين بلغ الحمل الأقصى في عام (1710) 2005 م و في شهر آب وبنسبة نمو قدرها (8.8%)، وقد بذلك شركة الكهرباء الوطنية جهوداً ملحوظة لمواجهة هذا الطلب الكبير على الطاقة الكهربائية من خلال وضع وتنفيذ الاستراتيجيات والخطط التشغيلية الملائمة التي قام بتنفيذها مركز المراقبة والتحكم التابع للشركة وذلك لضمان تزويد جميع المستهلكين بالتيار الكهربائي حسب المواصفات الفنية العالمية دون حدوث انقطاع للتيار الكهربائي، وتقوم الشركة بالتحضير لمواجهة الأحمال المتزايدة والتي ستشهد زيادة في الطلب على الطاقة الكهربائية بشكل كبير حيث من المتوقع أن يصل الحمل الأقصى (2030) م و في عام 2007، وتقوم الشركة ومن خلال مركز المراقبة والتحكم التابع لها وبالتنسيق مع شركات التوليد وشركات التوزيع في المملكة ببذل كافة الجهود لضمان استمرارية التيار الكهربائي لجميع المستهلكين في مختلف أنحاء المملكة.

ومن الجدير بالذكر أن الاستطاعة التوليدية الفعلية للنظام الكهربائي الأردني قد بلغت في عام 2006 حوالي (2076) م و مقارنة ب (1873) م و في عام 2005، حيث قامت شركة السمرة لتوليد الكهرباء ولمواجهة النمو المستمر في الطلب على الكهرباء في المملكة بإضافة وتشغيل وحدة بخارية ووحدة غازية قدرة (100) م و لكل منها، إضافة إلى الوحدة الغازية (100) م و القائمة وبذلك أصبحت قدرة محطة التوليد (300) م و تعمل على نظام الدورة المركبة وتحرق الغاز الطبيعي المستورد.

الاقتصاد الأردني :

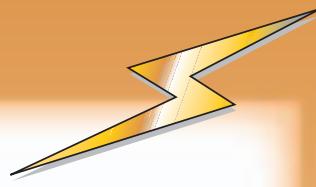
أظهرت توقعات صندوق النقد الدولي ومؤسسات محلية أردنية مواصلة الاقتصاد الأردني تحقيق معدلات نمو مرضية رغم الظروف الصعبة السائدة في المنطقة حيث توقعت هذه المصادر أن تبلغ نسبة النمو في الناتج المحلي الإجمالي بالأسعار الثابتة (6%) عام 2006 وأن تصل إلى (5%) عام 2007.

ويعود التحسن في أداء الاقتصاد الأردني إلى السياسات والإجراءات والتدابير التي تنهجها الحكومة إضافة إلى تهيئة الظروف الاستثمارية المناسبة التي نتج عنها جذب استثمارات خارجية فاقت النسب المستهدفة بالخطة الحكومية.

بلغ الرقم القياسي لتكليف المعيشة (169) عام 2006 مقارنة ب (159) عام 2005، وبمعدل تضخم في حدود (3.5%)، مقارنة ب (3.6%) عام 2005.

الطلب على الطاقة الأولية:

بلغ مستوى الطلب على الطاقة الأولية في عام 2006



مشترك مقارنة مع (251) ألف مشترك في عام 2005، وشركة توزيع الكهرباء (147) ألف مشترك مقارنة مع (140) ألف مشترك في عام 2005.

مشاريع تطوير النظام الكهربائي :

واصلت جميع الجهات المعنية والتمثلة بوزارة الطاقة والثروة المعدنية، وشركة توليد الكهرباء المركزية وشركة السمرا لتوليد الكهرباء وشركة الكهرباء الوطنية وشركات التوزيع خلال عام 2006 جهودها لتطوير القدرات التوليدية وشبكات النقل وشبكات التوزيع، وتتلخص أهم الإنجازات والنشاطات في هذا المجال بما يلي:-

❖ مشاريع محطات التوليد

شركة توليد الكهرباء المركزية

قامت شركة توليد الكهرباء المركزية في شهر شباط 2006 بتشغيل كامل محطة توليد كهرباء رحاب (360) م.و على وقود الغاز الطبيعي المستورد، وذلك بعد الانتهاء من إضافة المعدات والأجهزة اللازمة لذلك.

شركة السمرا لتوليد الكهرباء

قامت شركة السمرا لتوليد الكهرباء بتشغيل الوحدة الغازية الثانية (100) م.و في شهر كانون الثاني 2006 ووحدة بخارية بقدرة (100) م.و في شهر آب 2006، أما الوحدة الغازية الأولى فقد تم تشغيلها في عام 2005 وبذلك أصبح إجمالي استطاعة محطة توليد السمرا (300) م.و تعمل على حرق الغاز الطبيعي المستورد من مصر، هذا وقد تم ربط المحطة على شبكة النظام الموحد من خلال محطة تحويل وخط نقل 400 ك.ف. مع محطة تحويل شمال عمان.

الكهربائية حسب القطاعات في عام 2006 كما يلي:-

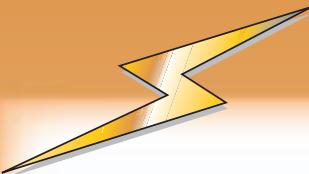
القطاع	نسبة استهلاك القطاع (%)	الاستهلاك (ج.و.س)	(ج.و.س)
المنزلي	35.80	3434.7	
الصناعي	28.75	2757.0	
التجاري	15.80	1515.8	
ضخ المياه	14.55	1396.3	
أخرى	5.10	489.6	
المجموع	100	9593.4	

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 (66) ألف مشترك جديد بالشبكة الإجمالية في المملكة خلال عام 2006 مقارنة مع (62) ألف مشترك جديد في عام 2005. وبذلك يكون عدد المشتركين الإجمالي في المملكة قد بلغ في نهاية عام 2006 (1195) ألف مشترك مقارنة مع (1129) ألف مشترك عام 2005، أي بنسبة نمو قدرها (5.8%) مقارنة مع (5.8%) أيضاً لعام 2005، (الجدولين رقم 18، 19). وقد بلغ عدد المشتركين في نهاية عام 2006 في منطقة امتياز شركة الكهرباء الأردنية (781) ألف مشترك مقارنة مع (739) ألف مشترك في عام 2005، وشركة كهرباء محافظة اربد (267) ألف



محطة تحويل المطار 132/33 ك.ف



المصري إلى تركيا وأوروبا في مرحلة لاحقة.

ويعد مشروع خط الغاز العربي أحد أهم المشاريع الاستراتيجية والحيوية، نظراً لزيادة الأهمية الاقتصادية للغاز الطبيعي باعتباره مصدراً للطاقة ذات الكفاءة العالية، والكلفة الإنتاجية المناسبة، إضافة لكون الغاز الطبيعي أحد مصادر الطاقة الصديقة للبيئة.

مشاريع استغلال المصادر المحلية للطاقة لإنتاج الكهرباء :

❖ الغاز الطبيعي في الريشة

استمر حقل الريشة خلال عام 2006 بالعمل المعتمد وانتاج الغاز الطبيعي الذي يجري حرقه في محطة الريشة لتوليد الكهرباء.

تم توقيع اتفاقيتي تنقيب مع شركات نفطية للتقييب في مناطق شرق المملكة، وفي حال نجاح جهود التقييب هذه فمن المتوقع زيادة كميات التوليد من محطة توليد الريشة بقدر كبير.

بلغت كميات الغاز الطبيعي المنتجة في عام 2006 من حقول الغاز في الريشة (251) مليون متر مكعب مقابل (242) مليون متر مكعب في عام 2005، أي بنسبة نمو مقدارها (3.7%). وقد بلغت كميات الطاقة المولدة من هذه المحطة (662) ج.و.س مقابل (655) ج.و.س في عام 2005 أي بنسبة نمو مقدارها (1.1%).

❖ الصخر الزيتي:

قامت وزارة الطاقة والثروة المعدنية بتوقيع ثلاث مذكرات تفاهم مع شركات مختصة لاستغلال الصخر الزيتي في منطقة اللجون، حيث تم إمداد هذه الشركات لفترة تقدم من خلالها التكنولوجيا التي تملکها، وأآلية الإنتاج التي تعمل بها ونتائج الأبحاث التي تقوم بها، حيث ستدخل في وقت لاحق مع الحكومة في اتفاقيات مشاركة.

قامت شركة الأسممنت الأردنية بتجربة استخدام الصخر الزيتي كبديل للوقود المستخدم في توليد الكهرباء، باستهلاك (56) ألف طن من الصخر الزيتي، حيث تم استخراجه ونقله إلى الفحص ليتم طحنه بغرف خاصة محكمة الإغلاق، ومن ثم نقله إلى أماكن الحرق، وفي هذا المجال فقد تم الاستفادة من خبرات شركة ألمانية وتحت إشراف سلطة المصادر الطبيعية ووزارة البيئة.

ومن الجدير بالذكر أن الصخر الزيتي في الأردن يتواجد بكميات كبيرة في منطقة اللجون وجروف الدراوיש ومناطق أخرى في جنوب المملكة، وتقدر هذه الكميات بحوالي (40) مليار طن أو ما يعادل (28) مليار برميل نفط، وتعتبر كلفة استخراج برميل النفط من مصادر الصخر الزيتي مجدها اقتصادياً في ظل الإرتفاع المتزايد في أسعار النفط والتي شهدتها أسواق النفط العالمية.

وقد شاركت هذه المحطة خلال عام 2006 بإنتاج (1660) ج.و.س، وشكلت ما نسبته (15%) من كامل إنتاج الطاقة الكهربائية في المملكة.

كذلك تم إحالة عطاء إضافة التوربين الغازي الثالث والرابع بحيث من المتوقع دخولهما في الخدمة منتصف عام 2007 ومنتصف عام 2008 على التوالي.

مشروع التوليد الخاص الأول / محطة توليد شرق عمان (محطة المناخر)

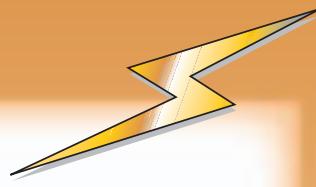
وافقت الحكومة على وثائق الاتفاقيات اللازمة للسير في بناء مشروع محطة توليد شرق عمان (منطقة المناخر)، حيث قامت الشركة المطورة للمشروع باستكمال الإجراءات مع الممولين وتم توقيع إتفاقية التمويل والتوصل إلى القفل المالي للمشروع في الربيع الأول من عام 2007، وهي محطة التوليد الأولى من نوعها في الأردن والتي تبني على أساس البناء والتشغيل والتملك (B.O.O). وتعمل هذه المحطة بتكنولوجيا الدورة المركبة التي تحرق الغاز الطبيعي كوقود أساسي وبقدرة (380) م.و، وتتكون من وحدتين غازيتين ووحدة بخارية ومن المتوقع تشغيل المرحلة الأولى من هذه المحطة والتي تتكون من التوربين الغازي الأول والثاني في حزيران 2008، وتشغيل المرحلة الثانية والتي تتكون من الوحدة البخارية في حزيران 2009.

❖ مشروع خط الغاز العربي:

يشتمل مشروع خط الغاز العربي على بناء خط لتصدير الغاز الطبيعي المصري من مصر إلى تركيا وأوروبا عبر الأردن وسوريا ويتفرع منه إلى لبنان، وقد انضم العراق إلى هذا المشروع مؤخراً لربط خط نقل الغاز من العراق إلى خط الغاز العربي في نقطة تقع شمال حمص في سوريا، إلا أنه لم يتم إتخاذ أية إجراءات بهذا الخصوص حتى الآن.

تم الانتهاء من تنفيذ المراحلتين الأولى والثانية من الخط والممتدين من منطقة العريش في جمهورية مصر العربية وحتى الحدود الأردنية السورية بطول (661) كم حيث تم من خلال هاتين المراحلتين تغذية محطات توليد الكهرباء في كل من محطة العقبة الحرارية ومحطة توليد السمرا ومحطة توليد رحاب لحرق الغاز الطبيعي المستورد.

ولتنفيذ المرحلة الثالثة من المشروع فقد قام الجانب السوري في عام 2005 بتعيين شركة عالمية لتنفيذ هذه المرحلة من خط الغاز والممتد من الجزء الجنوبي من الحدود الأردنية السورية وحتى مدينة حمص بطول (310) كم، وقد بدأ العمل في تنفيذ هذا الجزء مطلع عام 2006. وسيقوم الجانب التركي باستكمال الجزء الشمالي الذي يلي المرحلة الثالثة والممتد من مدينة حمص إلى الحدود السورية التركية بطول (210) كم، ليصار إلى تصدير الغاز



- 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 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.

تم خلال عام 2006 الانتهاء من إنشاء قاعدة البيانات الخاصة بمتابعة مشاريع الشركة قيد التنفيذ والتي تُعنى بمتابعة المشاريع المختلفة وإصدار تقارير تقدم سير العمل الفنية والمالية الشهرية. كما تم البدء مؤخراً بإعداد قاعدة بيانات أخرى تُعنى بمعايير أداء شبكة النقل الكهربائية الأردنية والتي من المتوقع الانتهاء منها ووضعها حيز الخدمة خلال عام 2007.

تمكنت الشركة في عام 2006 من إنجاز العديد من مشاريع محطات التحويل وخطوط النقل، إضافة إلى قيامها بالعديد من النشاطات الرئيسة 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 ونقط

تزويد الطاقة الكهربائية لمناطق شركات التوزيع:-

من أجل تعزيز نقاط تزويد الطاقة الكهربائية الرئيسة لمناطق شركات التوزيع، فقد قامت شركة الكهرباء الوطنية خلال عام 2006 بتنفيذ وتشغيل وفحص وإستكمال المشاريع التالية بواسطة كوادرها الفنية الذاتية:

- توسيعة محطة تحويل الزرقاء 33/132 ك.ف، بإضافة محول جديد (80) م.ف.أ. وخليتين 132 ك.ف. جديدتين (خلية مولد وخليفة محول (80) م.ف.أ.) وإحلال خلايا قائمة، وتم إنجاز وكهربية كامل المشروع في تموز 2006.

❖ طاقة الرياح

تشارك شركة الكهرباء الوطنية بدراسة الجدوى الفنية والاقتصادية التي تقوم بها شركة ديلينوفا الأمريكية لتنفيذ مشروع تركيب توربينات رياح بقدرة (35) م.و بطريقة البناء والتملك والتشغيل ونقل الملكية (B.O.O.T) في منطقة حوفا الإبراهيمية ومن المتوقع الانتهاء من هذه الدراسة في الربع الثاني من عام 2007.

كما تقوم وزارة الطاقة والثروة المعدنية عن طريق المنحة اليابانية البالغة مليون دولار وبإشراف البنك الدولي بإعداد دراسات لتنمية وتطوير استغلال مصادر الطاقة المتجدددة. ومما يجدر ذكره أن وزارة الطاقة والثروة المعدنية قامت بالتعاقد مع مستشار عالمي لدراسة التشريعات الحالية ووضع قانون لتشجيع استغلال مصادر الطاقة المتجدددة وقد تمت صياغة مسودة القانون ووضعه بصورة النهاية وينتظر صدوره خلال فترة قصيرة.

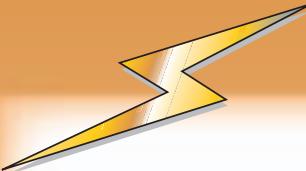
❖ الغاز الحيوي

شاركت شركة الكهرباء الوطنية في دراسة "الاستراتيجية الوطنية للغاز الحيوي ومعالجة النفايات"، التي تم إنجازها من قبل المركز الوطني لبحوث الطاقة بمشاركة العديد من الوزارات والمؤسسات والدوائر الحكومية. وقد اشتملت الدراسة على توصيات لازالة المعوقات الفنية والمالية والقانونية التي تعيق استغلال مصادر الغاز الحيوي ومصادر الطاقة الأخرى المتوفرة في النفايات، ولا زالت المتابعات مستمرة بهدف إزالة المعوقات وبدء استغلال هذه المصادر.

كما استمرت شركة الغاز الحيوي الأردنيية بتوليد الطاقة الكهربائية، حيث تم رفع الاستطاعة التوليدية إلى (4) م.و في عام 2006، وقد بلغت الطاقة المولدة في عام 2006 حوالي (6) ج.وس مقابل (5) ج.وس في عام 2005، كما ساهمت هذه المحطة من الحد من انبعاثات حوالي (5.7) مليون متر مكعب من غاز الميثان إلى البيئة.

❖ استغلال مصادر الطاقة الشمسية بواسطة الخلايا الضوئية:

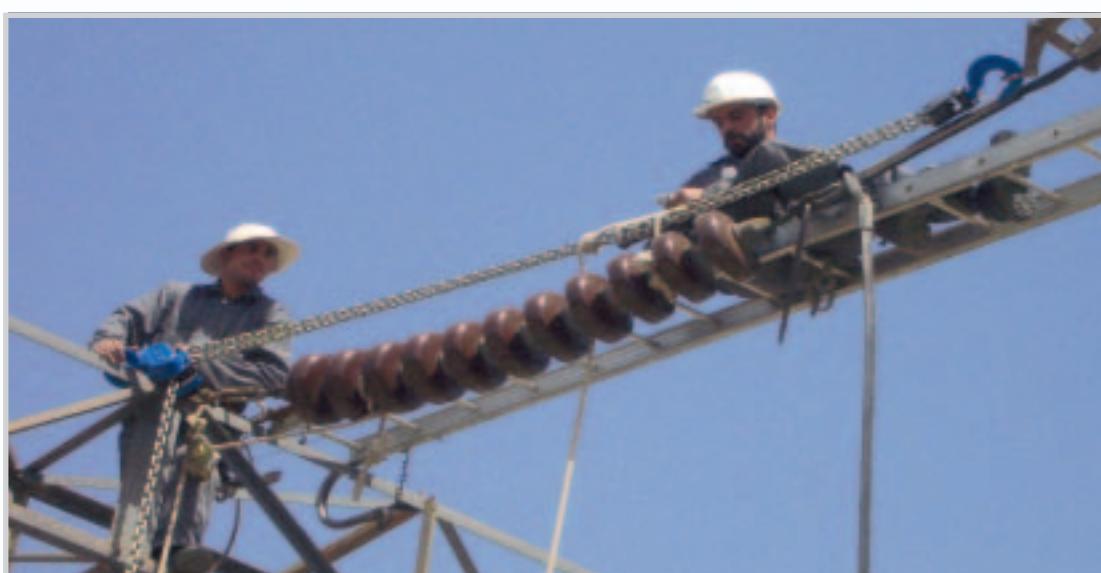
قامت إحدى الشركات الصناعية الكبرى العاملة في مجال الخلايا الضوئية (Isophoton) بزيارة المملكة وعقد ندوة حول مزايا الخلايا الضوئية وجدواها الاقتصادية خاصة في الدول التي تتمتع بإشعاع شمسي مرتفع مثلالأردن، وهناك أمل بأن تصبح مشاريع التوليد بالخلايا الضوئية لغايات الربط على الشبكة مجدها اقتصادياً خلال فترة قصيرة لا تتجاوز خمسة أعوام، خاصة وأن تكلفة هذه الخلايا تشهد إنخفاضاً متواصلاً نتيجة المنافسة.



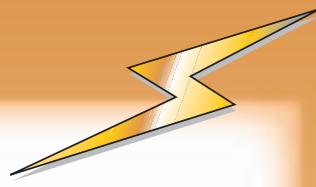
- توسيعة محطة تحويل سحاب 33/132 ك.ف، وذلك بإضافة خلية محول 132 ك.ف ومحول 33 ك.ف بـ باستطاعة (63) م.ف.أ، وقد تم كهربة المشروع في نيسان 2007، وتقدر كلفة المشروع بـ حوالي (474) الف دينار.
- توسيعة محطة تحويل معان 33/132 ك.ف، وذلك بإضافة خلتين 33 ك.ف، وقد تمت كهربة المشروع في كانون الثاني 2006، وتقدر كلفة المشروع بـ حوالي (80) ألف دينار.
- توسيعة محطة تحويل عبدون 33/132 ك.ف، وذلك بإضافة خلتين 132 ك.ف (GIS) لربط هذه المحطة مع محطة تحويل جنوب عمان، وخلية محول 33/132 ك.ف ومحول بـ باستطاعة (80) م.ف.أ، وخلتين 33 ك.ف (محول ومغذى) وقد تم كهربة المشروع في تشرين الثاني 2006، وتقدر كلفة المشروع بـ حوالي (1.56) مليون دينار.
- توسيعة محطة تحويل ماركا 33/132 ك.ف، وذلك بإضافة خلية 132 ك.ف ومحول 33 ك.ف باستطاعة (80) م.ف.أ/33 ك.ف وآربع وعشرين خلية 33 ك.ف وملحقاتها. ويهدف المشروع إلى تعزيز التغذية الكهربائية لمنطقة عمان وقد تم إستكمال المشروع وكهربته في تموز 2006، وتقدر كلفة المشروع بـ حوالي (2.2) مليون دينار.
- توسيعة محطة تحويل طارق 33/132 ك.ف، وذلك بإضافة خلية 132 ك.ف ومحول 33/132 ك.ف بـ باستطاعة (80) م.ف.أ، وأربع خلايا 33 ك.ف وملحقاتها. وستقوم كواذر الشركة الفنية بتنفيذ أعمال المشروع ومن المتوقع إستكمال المشروع في الربع الثاني من عام 2007، وتقدر كلفة

بـ استثناء المحول (80) م.ف.أ، والذي من المتوقع كهربتها في الربع الثاني من عام 2007، وبلغت كلفة المشروع حوالي (1.456) مليون دينار، حيث يهدف هذا المشروع إلى تعزيز وقوية الشبكة الوطنية، وزيادة اعتماديتها واستقراريتها.

- توسيعة محطة تحويل مطار الملكة علياء الدولي الرئيسة 33/132 ك.ف، والتي اشتملت على إضافة خلية 132 ك.ف مزدوجة القصبان، وخليتين 33 ك.ف، ومحول باستطاعة (45) م.ف.أ، وذلك بهدف تغذية أفران الصهر في مصنع الحديد والصلب التابع للشركة المتحدة لصناعة الحديد والصلب، وتقدر كلفة المشروع بـ حوالي (870) ألف دينار، وقد تم كهربة المشروع في أيار 2006.
- توسيعة محطة تحويل جنوب عمان 33/132 ك.ف، وذلك بإضافة ثلاثة خلايا 132 ك.ف، ومحول جديد باستطاعة (45) م.ف.أ، وقد تم كهربة المشروع في تشرين الثاني 2006، وتقدر كلفة المشروع بـ حوالي (1.08) مليون دينار.
- توسيعة محطة تحويل الصبيحي 33/132 ك.ف، وذلك بإضافة خلتين 132 ك.ف لربط هذه المحطة مع محطة تحويل شمال عمان 33/400 ك.ف، وكذلك إضافة ست مجموعات من المواسعات (10x6) م.فار، وقد تم كهربة المشروع في نيسان 2007، وتقدر كلفة المشروع بـ حوالي (1.5) مليون دينار.
- توسيعة محطة تحويل العبدلي 33/132 ك.ف، وذلك بإضافة أربع خلايا 33 ك.ف لتدعم شبكة توزيع شركة الكهرباء الأردنية في محافظة الزرقاء، وقد تم كهربة المشروع في تموز 2006، وتقدر كلفة المشروع بـ حوالي (320) الف دينار.



صيانة خطوط النقل 132 ك.ف



خلال النصف الثاني من عام 2007 وتقدر كلفة المشروع بحوالي (6.65) مليون دينار أردني.

● مشروع توسيعة محطة تحويل السمرا 400 ك.ف (المرحلة الثانية)، وذلك بإضافة خلبي خخطوط نقل 400 ك.ف. وخلبي مولدات 400 ك.ف. وخلية محول جهد 400 ك.ف. وتبعد الكلفة الإجمالية للمشروع حوالي (12.5) مليون دينار، وقد تم المباشرة بأعمال المشروع ومن المتوقع الانتهاء منه في النصف الأول من عام 2008.

● توسيعة محطة تحويل الزرقاء 132 ك.ف، وذلك بإضافة خلية مولد جديدة 132 ك.ف وإحلال كافة معدات الخلايا القائمة ورفع استطاعة القطبان 132 ك.ف حيث يهدف المشروع إلى تعزيز وقوية الشبكة الوطنية وزيادة اعتماديتها واستقراريتها، وتم كهربة كافة الخلايا التي تم إحلالها في المحطة وخليه المولد في شهر تموز 2006، وقد بلغت كلفة المشروع (1.456) مليون دينار.

● مشروع إنشاء محطة تحويل شرق عمان 400 ك.ف، حيث سيتم إنشاء محطة مفاتيح 400 ك.ف وهي محطة خارجية حيث تم إحالة العطاء الخاص بالمحطة على شركة CYMI الإسبانية وتشمل المحطة على أربع خلايا خطوط نقل 400 ك.ف. وثلاث خلايا مولدات 400 ك.ف. وخليه دامج قطبان 400 ك.ف. وخلبي احتياط (Skeleton) وتبعد الكلفة الإجمالية للمشروع حوالي (11.15) مليون دينار، وقد تم المباشرة بأعمال المشروع ومن المتوقع الانتهاء منه في الربع الأول من عام 2008.

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

يشتمل هذا المشروع على توريد وتركيب وفحص وتشغيل أنظمة عدادات الطاقة الكهربائية بين شركتي الكهرباء الوطنية وتوليد الكهرباء المركزية ويغطي هذا المشروع محطات توليد كهرباء العقبة الحرارية، الكرك، جنوب عمان، رحاب، ماركا، الحسين الحرارية، الريشة، والسمرا، وعددًا من محطات التحويل، بالإضافة إلى إنشاء مركز فوترة في مبني التحكم الوطني لشركة الكهرباء الوطنية ومركز فوترة آخر في المبني الرئيسي لشركة توليد الكهرباء المركزية.

وتبلغ الكلفة الإجمالية للمشروع حوالي (1.2) مليون دينار أردني تتحمل شركة الكهرباء الوطنية ما نسبته (55%)، وشركة توليد الكهرباء المركزية (45%) من كامل التكاليف، وقد تم ربط النظام الجديد على التوالي مع النظام القديم حيث تم كهربة نظام العدادات لجميع الدارات المشمولة ضمن هذا المشروع وذلك في الثلث الأول من عام 2006، ويجري العمل حالياً على برمجة نظام الفوترة ومن المتوقع اعتماد هذا النظام في منتصف عام 2007.

المشروع بحوالي (850) ألف دينار.

● إنشاء محطة تحويل البيادر الجديدة 132/33 ك.ف، حيث سيتم إنشاء محطة تحويل جديدة داخلية (GIS) بدلاً من محطة التحويل القائمة وباستطاعة (80x3) م.ف.أ.، وعشر دوائر 132 ك.ف، و26 دائرة 33 ك.ف، ومواسعات قدرتها (60) م.فار، وقد تم كهربة المشروع في آذار 2007، وتقدر كلفة المشروع بحوالي (5.8) مليون دينار.

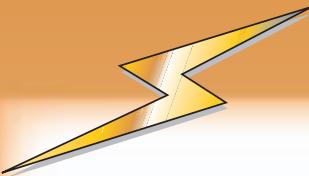
● إنشاء محطة تحويل الهاشمية 132/33 ك.ف، وتشتمل على تركيب أربع خلايا 132 ك.ف منها خلية محول كاملة أما باقي الخلايا فسوف تكون عبارة عن مستعجلات ومحولات تيار فوليتيه وتزويده بـ 33/132 ك.ف. وباستطاعة (63) م.ف.أ. وخلتين 33 ك.ف. وملحقاتها لتزويد مصنع حديد شركة الأئتلاف الأردني. وقد باشرت الكوادر الفنية للشركة بتنفيذ أعمال المشروع وقد تم كهربة المشروع في آذار 2007، وتقدر كلفة المشروع بحوالي (905) ألف دينار.

● إنشاء محطة تحويل السلط 132/33 ك.ف، ويشتمل المشروع على محولين 33/132 ك.ف. وباستطاعة (80x2) م.ف.أ. وملحقاتها وعلى سبع خلايا 132 ك.ف. خارجية مزدوجة القطبان و13 خلية 33 ك.ف. واربع خلايا مواسعات 33 ك.ف. (10x4) م.فار وملحقاتها. ويهدف هذا المشروع إلى تعزيز التقنية الكهربائية لشبكة توزيع شركة الكهرباء الأردنية في وسط المملكة. وسيتم تنفيذ المشروع من قبل كوادر الشركة الفنية، ومن المتوقع الانتهاء منه في شهر كانون الأول من عام 2007، وتقدر كلفة المشروع بحوالي (2.3) مليون دينار.

● إنشاء محطة تحويل الضليل 132/33 ك.ف، ويشتمل المشروع على محولين 33/132 ك.ف. بقدرة (80x2) م.ف.أ. وملحقاتها وعلى سبع خلايا 132 ك.ف خارجية مزدوجة القطبان و13 خلية 33 ك.ف. واربع خلايا مواسعات 33 ك.ف. (10x4) م.فار وملحقاتها. ويهدف هذا المشروع إلى تعزيز التقنية الكهربائية لشبكات توزيع شركة الكهرباء الأردنية وشركة كهرباء محافظة إربد. وسيتم تنفيذ المشروع من قبل كوادر الشركة الفنية، ومن المتوقع الانتهاء منه في شهر كانون الأول من عام 2007، وتقدر كلفة المشروع بحوالي (2.3) مليون دينار.

❖ مشاريع ربط محطات التوليد:-

● مشروع توسيعة محطة تحويل السمرا 400 ك.ف (المرحلة الأولى)، وذلك بإضافة خلية توليد 400 ك.ف. لربطها مع التوربين الغازي الجديد والمتوقع تشغيله في تموز 2007 وكذلك دائرة خلية مجزئ القطبان العمومية 400 ك.ف. ومن المتوقع أن تتم كهربة المشروع



132 ك.ف. ويهدف هذا المشروع إلى كهربة محطة تحويل الهاشمية عن طريق ربطها مع الشبكة الوطنية بخط نقل هوائي مزدوج الدارة جهد 132 ك.ف بطول حوالي (2.6) كم يتفرع من خط النقل الهوائي القائم الزرقاء - رحاب جهد 132 ك.ف.

مشاريع خطوط النقل الهوائية التي سيتم تنفيذها مع بداية العام 2007 :-

- مشروع ربط محطة شرق عمان بخط شمال عمان - جنوب عمان 400 ك.ف بطول حوالي (16) كم ويهدف هذا المشروع إلى ربط محطة التوليد الخاص من شرق عمان مع الشبكة الوطنية.
- مشروع خط أريحا - السويهه جهد 132 ك.ف بطول حوالي (22) كم ويهدف هذا المشروع إلى تزويد مدينة أريحا بالطاقة الكهربائية اللازمة من الشبكة الكهربائية الأردنية.

تشغيل النظام الكهربائي الموحد

واصلت شركة الكهرباء الوطنية خلال عام 2006 إدارة النظام الكهربائي الأردني بفاعلية لتأمين تزويد التيار الكهربائي للمستهلكين بمواصفات المعتمدة من مختلف المصادر المتاحة وذلك بأقل تكلفة اقتصادية ممكنة مع المحافظة على أمان النظام الكهربائي، وقد تم إعداد منوال التشغيل وتطبيق خطط الصيانة اللازمة بالإضافة إلى إجراء الحسابات اللازمة الخاصة بإدارة عمليات تبادل الطاقة الكهربائية على خطوط الربط الكهربائي مع الدول المجاورة.

أ- أنظمة المراقبة والتحكم:

واصلت شركة الكهرباء الوطنية تطوير نظام المراقبة والتحكم خلال عام 2006 لتلبية احتياجات تشغيل النظام الكهربائي وتمثل ذلك في الانجازات التالية:

- تم دراسة العروض الفنية والمالية لمشروع تطوير مركز المراقبة والتحكم عطاء رقم 35/2005 الخاص بالمرحلة الثانية لمشروع التطوير، وتم إنجاز وثائق العطاء وإصدار النسخة النهائية منه وكذلك مهام الخدمات الاستشارية الواردة على عطاء التطوير وإدارة المشروع والاشراف على تنفيذه.

- تم طرح العطاء 37/2006 الخاص بمشروع تطوير مركز المراقبة والتحكم - المعدات والبرامج - في شهر آب 2006 وقد تم استلام العروض الفنية والمالية في نهاية شهر كانون الأول 2006 لمعدات أنظمة التحكم العاملة.

- تم المشاركة عن طريق الخدمات الدولية في إنجاز مشروع أنظمة التحكم SCADA/RANGER في إمارة أبو ظبي.

مشاريع خطوط النقل:-

قامت شركة الكهرباء الوطنية خلال عام 2006 في مجال مشاريع خطوط النقل بتنفيذ ما يلي:

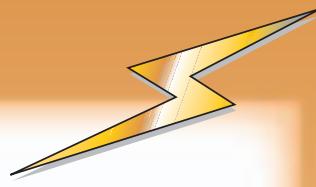
- مشروع ربط محطة تحويل جنوب عمان وعبدون بكل أرضي مزدوج الدارة 132 ك.ف بطول حوالي (7) كم.
- مشروع ربط محطة تحويل طارق والبيادر الجديدة بكل أرضي مزدوج الدارة 132 ك.ف بطول حوالي (12.4) كم.

المشاريع تحت التنفيذ:

- مشروع خط النقل الكهربائي مزدوج الدارة الصبيحي - شمال عمان جهد 132 ك.ف، حيث يهدف هذا المشروع إلى تعزيز استقرارية الشبكة الوطنية وزيادة موثوقيتها من خلال ربط محطة تحويل الصبيحي مع محطة تحويل شمال عمان بخط نقل هوائي جهد 132 ك.ف بطول حوالي (34) كم ويتكون هذا المشروع من الأجزاء التالية:-
 - جزء مزدوج الدارة بطول حوالي (25) كم يحمل دائري الصبيحي - شمال عمان جهد 132 ك.ف.
 - جزء رباعي الدارة بطول حوالي (6) كم يحمل دائري الصبيحي - شمال عمان جهد 132 ك.ف ودائرين إحتياطيتين بطول (6) كم من محطة تحويل شمال عمان.
 - جزء رباعي الدارة يحمل دائري الصبيحي - شمال عمان ودائرة الصبيحي - جنوب عمان بطول (3) كم من محطة تحويل الصبيحي.

مشروع تفريعة محطة الضليل رباعي الدارة جهد 132 ك.ف ويهدف هذا المشروع إلى ربط محطة تحويل الضليل مع الشبكة الوطنية عن طريق تعديل خط النقل الكهربائي الزرقاء - صبحا ليصبح :-

- خط النقل الكهربائي الزرقاء - الضليل جهد 132 ك.ف بطول حوالي (20.78) كم.
- خط النقل الكهربائي الضليل - صبحا جهد 132 ك.ف بطول حوالي (29.51) كم.
- مشروع تفريعة السرو رباعي الدارة جهد 132 ك.ف ويهدف هذا المشروع إلى ربط محطة تحويل السلط مع الشبكة الوطنية عن طريق تعديل خط النقل الكهربائي جنوب عمان - الصبيحي جهد 132 ك.ف ليصبح:-
 - خط النقل الكهربائي جنوب عمان - السلط جهد 132 ك.ف بطول حوالي (27.96) كم.
 - خط النقل الكهربائي السلط - الصبيحي جهد 132 ك.ف بطول حوالي (15.38) كم.
- مشروع تفريعة محطة الهاشمية مزدوج الدارة جهد



● مشروعربط الكهربائي السباعي:

يهدف هذا المشروع إلى ربط الشبكات الكهربائية لكل من مصر والعراق والأردن ولبنان وليبيا وسوريا وتركيا، وقد تم حتى الآن ربط الشبكات الكهربائية في كل من الأردن ومصر وسوريا وليبيا وفيما يلي نبذة عن تقدم سير العمل في المشروع:

الربط الكهربائي الأردني - المصري - السوري - الليبي:

- تم في شهر آذار 2006 تجديد عقد تبادل الطاقة الكهربائية بين الجانبين الأردني والمصري لعام 2006، وتم الاتفاق بين الجانبين في شهر كانون الثاني 2007 على الاستمرار بالعمل بهذا العقد حتى نهاية عام 2007.

- قامت شركة الكهرباء الوطنية بتجديد عقد تبادل الطاقة الكهربائية لعامي (2005-2006) في شهر حزيران 2005 مع المؤسسة العامة السورية لتوليد ونقل الطاقة الكهربائية، وفي شهر كانون الثاني 2007 تم الاتفاق ما بين الجانبين الأردني والسوسي على تمديد العمل بهذا العقد حتى نهاية عام 2007.

- تم خلال عام 2006 استجرار (472) ج.و.س من الشبكة المصرية و (42) ج.و.س من الشبكة السورية لسد احتياجات الشبكة الأردنية من الطاقة الكهربائية. الأمر الذي حقق فوائد فنية واقتصادية للأطراف الثلاثة.

- تم توقيع عقد تبادل للطاقة الكهربائية ما بين الجانبين



غسيل العوازل لخطوط النقل 400 ك.ف

بـ- أنظمة الاتصالات:

قامت شركة الكهرباء الوطنية خلال عام 2006 بالعديد من مشاريع الاتصالات، وهي كما يلي:
المشاريع التي تم تنفيذها:

- تم توريد وتشغيل مقاسات متطرورة ضمن عطاء رقم 2005/16 لمحطات تحويل القطرانة، معان، شمال عمان، اربد، العقبة، الكرك، سحاب، الأزرق والريشة من أجل تدعيم وزيادة اعتمادية خدمات الهاتف الموجودة في الشركة.

- تم توريد وتركيب وتشغيل معدات ألياف ضوئية ومعدات وقاية تبادلية ضمن عطاء 32/2004 لمحطات التحويل في منطقة الوسط ومركز المراقبة.

- كما تم تعديل قنوات الاتصالات الخاصة بنظام الوقاية من أجل تلبية متطلبات الخطة الدفاعية للنظام الكهربائي والمنبثقة من توصيات المستشار (CESI).

المشاريع تحت التنفيذ:

- توريد شواحن لمحطات تحويل اربد والفحص وماركا والزرقاء وسحاب والعقبة الحرارية والصبيحي عطاء 2006/1 وكذلك عطاء تركيب البطاريات رقم 49/2006.

- الإشراف على تنفيذ وتركيب نظام كاميرات مراقبة لموقع مختلفة من الشركة ضمن عطاء رقم 2006/12 وهي المكاتب الرئيسية، جنوب عمان، شمال عمان، القطرانة والمستودعات المركزية.

- الإشراف على تمديد ولحام كابلات الألياف الضوئية الممدودة مع كبل الضغط العالي ضمن عطاء الكابلات الخاص بخطي جنوب عمان-عبدون، وطارق -البيادر.

- تركيب وتشغيل معدات الألياف الضوئية لمحطات التحويل الجديدة (الجامعة، الهاشمية، شرق عمان) الخاصة بالأمر التغيري للعطاء 32/2004.

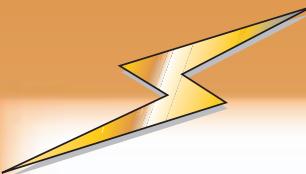
مشاريع الاتصالات عن طريق الخدمات الدولية:

- ربط موقع وزارة التعليم العالي كلية الطب-جامعة مؤتة بشبكة الألياف الضوئية الخاصة بالجامعات الرسمية.

- عمل وصلات لحام ألياف ضوئية لشركة ماج ضمن مشروع السمرا، وعمل دراسة لربط موقع الدفاع المدني بشبكة اتصالات واحدة. كما تم عمل صيانة لشبكة الألياف الضوئية الخاصة بشبكة الجامعات، حيث تم إعادة ربط جامعة الحسين بالشبكة بعد أن تعرض مسار كابلات الألياف الضوئية للقطع.

❖ مشاريع الربط الكهربائي :

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



المحطتين بالإضافة إلى تعزيز الشبكة الكهربائية السورية ومن المتوقع أن يتم إنجاز المشروع والانتهاء من تعزيز الشبكة السورية في منتصف عام 2008.

أهم النشاطات المتعلقة بالمشروع:

- تم إنشاء مكتب إقليمي في القاهرة مقره الشركة القابضة لكهرباء مصر وذلك لتجميع وتوزيع وتبادل المعلومات الفنية بين دول الربط السباعي ودول المغرب العربي وقد باشر هذا المكتب أعماله في شهر حزيران 2006، وبعد هذا المكتب النواة الأولى لإنشاء مركز مراقبة تسييري لدول الربط السباعي ودول المغرب العربي بعد اكتمال مشاريع الربط الكهربائي بين هذه الدول.

- تقوم لجنة متخصصة من المعنيين في كل من الأردن ومصر وسوريا لإعداد دراسة للتخطيط المتكامل للشبكة الكهربائية الأردنية- المصرية- السورية المتراقبة، ومن المتوقع أن يتم الانتهاء من إعداد هذه الدراسة في نهاية عام 2007.

- تم عقد الاجتماع الوزاري الحادي عشر لدول الربط السباعي في القاهرة في كانون الثاني 2007، ومن أهم نتائج الاجتماع ما يلي:-

- ❖ الموافقة مبدئياً على انضمام فلسطين لدول الربط السباعي.
- ❖ التأكيد على ضرورة تدعيم شبكات الربط الكهربائية بين الدول المعنية من أجل زيادة القدرات الكهربائية المتداولة فيما بينها.
- ❖ تفعيل أعمال لجان التشغيل والتخطيط لدول الربط المعنية بهدف تدعيم الشبكات الكهربائية المرتبطة.

● الربط الكهربائي بين دول الربط السباعي وأوروبا (دول حوض البحر الأبيض المتوسط) :

سيتم إعادة إجراء التجارب التشغيلية لربط الشبكة الكهربائية الليبية بالشبكة التونسية خلال عام 2007، ومن المتوقع أن يتم تشغيل خط الربط بين البلدين بعد نجاح هذه التجارب، وبتشغيل خط الربط الليبي - التونسي ليصبح الشبكة الكهربائية السورية- الأردنية - المصرية - الليبية مرتبطة مباشرة بالشبكة الكهربائية الأوروبية عبر الربط الغربي الإسباني.

● مشروع الربط الكهربائي العربي الشامل:

استمرت شركة الكهرباء الوطنية خلال عام 2006، ومن خلال تمثيلها للأمانة العامة لمشروع الربط الكهربائي السباعي في اجتماعات الخبراء العرب أعضاء المكتب التنفيذي لمجلس الوزراء العرب المعنيين بشؤون الكهرباء بالمشاركة في إعداد مسودة الشروط المرجعية لدراسة الربط الكهربائي بين الدول العربية والدول الأخرى

السوري والمصري وقد تم خلال عام 2006 تمرير (51) ج.و.س من الشبكة المصرية إلى الشبكة الكهربائية السورية من خلال الشبكة الكهربائية الأردنية، مما حقق فوائد اقتصادية للجانب الأردني نتيجة تحصيل رسوم عبور الطاقة.

- استمر تبادل الطاقة الكهربائية بين الجانبين المصري والليبي منذ تشغيل خط الربط بين البلدين عام 1998 بموجب عقد تبادل الطاقة الكهربائية بين البلدين، إلا أن الأردن لا يرتبط حتى الآن بأية عقود شراء أو تبادل للطاقة الكهربائية مع الجانب الليبي، كما أنه لم تسجل حتى الآن أي حالة لتمرير الطاقة الكهربائية من أو إلى الشبكة الليبية عبر الشبكة الأردنية.

الربط الكهربائي السوري - التركي :

- تم توقيع اتفاقية فنية وتجارية بين الجانبين السوري والتركي لنقل الطاقة الكهربائية بشكل شعاعي من محطة توليد في الجانب التركي إلى الشبكة السورية عبر خط الربط 400 ك.ف (بيريك- حلب) وذلك في تشرين الأول 2006 في دمشق.

- من المتوقع أن يتم تشغيل خط الربط الكهربائي السوري - التركي بشكل متزامن بعد الحصول على موافقة الاتحاد الأوروبي لنقل وتوزيع الطاقة الكهربائية (UCTE) على انضمام دول الربط السباعي إليها والمتوقع في منتصف عام 2008.

الربط الكهربائي السوري - اللبناني :

من المتوقع أن يتم تشغيل خط الربط الكهربائي السوري - اللبناني في نهاية عام 2007.

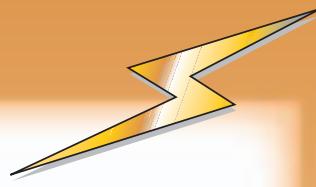
الربط الكهربائي العراقي - التركي :

- تم منذ آيلول 2003 تشغيل خط ربط أحادي الدارة 400 ك.ف بين تركيا والعراق على جهد 154 ك.ف لتزويد بعض المناطق داخل العراق بشكل معزول عن باقي الشبكة العراقية وسيتم إنشاء خط ربط آخر 400 ك.ف لزيادة القدرة المتداولة بين الجانبين.

- من المتوقع أن يتم تشغيل خط الربط الكهربائي العراقي-التركي بشكل متزامن بعد الحصول على موافقة الاتحاد الأوروبي لنقل وتوزيع الطاقة الكهربائية (UCTE) على انضمام دول الربط السباعي إليها.

الربط الكهربائي السوري - العراقي :

لم يتم حتى الآن البدء في تنفيذ الأعمال المتعلقة بمشروع الربط السوري- العراقي، إلا أن الجانبين أبديا رغبتهما في المباشرة في تنفيذ مشروع الربط بين محطتي القائم 400 ك.ف في العراق وتيم 400 ك.ف في سوريا مما يتطلب إنشاء خط نقل 400 ك.ف بطول (160) كم بين



ترشيد استهلاك الطاقة وإدارة الأحمال الكهربائية

نظراً للارتفاع الحاد الذي طرأ على الأسعار العالمية للوقود خلال العام وما صاحبه من ارتفاع محلي في أسعار الوقود وتوقع استمرار هذا الاتجاه في المستقبل، ونظرأً لاهتمام الحكومة بجهود ترشيد الطاقة الذي تم التعبير عنه بالعامين العديدين الصادرة بهذا الشأن فقد أولت إدارة شركة الكهرباء الوطنية اهتماماً متزايداً في ترشيد استهلاك الطاقة الكهربائية وإدارة الأحمال، وذلك بهدف تخفيض الحمل الأقصى للنظام الكهربائي من خلال دراسة أنماط الأحمال الكهربائية للقطاعات المستهلكة للطاقة الكهربائية وتحديد فرص الترشيد المتاحة وإدارة الأحمال.

وقد تم خلال عام 2006 دراسة نمط الحمل الكهربائي للعديد من القطاعات المستهلكة للطاقة الكهربائية تمثلت في أحوال عدة قطاعات اقتصادية، بهدف وضع الخطط المناسبة لمحاولة ترشيد استهلاك الطاقة الكهربائية في هذه القطاعات وإزاحة أحوالها عن وقت الحمل الأقصى.

تكنولوجيا الحاسوب :

استمرت الشركة خلال عام 2006 في تحقيق العديد من الإنجازات في مجال مستجدات تكنولوجيا الحاسوب وتقديم الخدمات لكافة المعنيين من داخل الشركة وخارجها، وتلخص هذه الإنجازات بما يلي:

- مشروع الحوسبة الشامل: حيث تم تفويض وتطبيق هذا المشروع الذي يشتمل على:

1. اعتماد شبكة حاسوب واحدة آمنة ومتطورة لكافة التطبيقات وكذلك النسخ الاحتياطي الآلي.
2. اعتماد أنظمة تشغيل وقواعد البيانات المفتوحة.
3. اعتماد نظام الـ (ERP) لمجموعة من تطبيقات الشركة.

- نظام المعلومات الجغرافي GIS: تم إنشاء نظام معلومات جغرافي يلبي احتياجات الشركة، حيث تم ربط الواقع الجغرافية مع المعلومات الفنية المتعلقة بالمعدات الكهربائية، والعمل على تحويل كافة الخرائط والمخططات الهائلة لشبكة النقل ومحطات التحويل الخاصة بالشركة من رسومات ووثائق ورقية إلى ملفات رقمية. إضافة إلى توفير كافة المعلومات المتعلقة بالأراضي التي تشغله شبكة النقل أو محطات التحويل وخاصة فيما يتعلق بالاستخدام والملكية والتعويض. والاستفادة من المخططات والخرائط لدراسة تصاميم وتحديد مسارات الخطوط والمحطات المستقبلية.

- نظام مشروع تقنية البورتال (Portal) لشركة الكهرباء الوطنية: تم تصميم وتنفيذ مشروع نظام البورتال

وتقييم استغلال الغاز الطبيعي لتصدير الكهرباء، وذلك بهدف إعداد دراسات جدوی فنية واقتصادية لاختيار الأسلوب الأمثل لاستكمال ربط الشبكات الكهربائية للدول العربية، بما فيها الدول العربية غير المنضمة إلى مشاريع الربط الكهربائي القائمة حالياً، ومراجعة مشروعات الربط الكهربائي وشبكات الغاز القائمة والمستقبلية، ومن المتوقع أن يتم اعتماد هذه الشروط المرجعية من قبل المكتب التنفيذي لمجلس الوزراء العرب المعنيين بشؤون الكهرباء وال مباشرة في اتخاذ الإجراءات اللازمة لإجراء هذه الدراسات في النصف الأول من عام 2007.

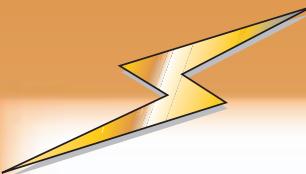
♦ الدراسات التخطيطية:

قامت الشركة خلال عام 2006 بإعداد خطة خمسية مؤسسية تتضمن برامج وخطط عمل المشاريع خلال الفترة (2007-2011) وذلك لتتمكن من خلالها من تحقيق الأهداف والطموحات المستقبلية على المستويين العام والخاص.

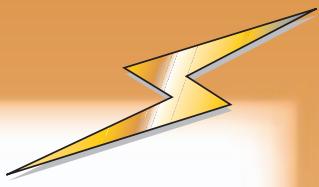
قامت شركة الكهرباء الوطنية خلال عام 2006 بتحديث دراسة الخطة الشاملة لقطاع الكهرباء في المملكة للفترة (2007-2020) وإعداد دراسة مواجهة الأحمال للفترة (2007-2011) حيث اشتملت الدراسة على إعداد توقعات الطلب على الطاقة الكهربائية والدراسات التخطيطية لتحديد احتياجات النظام الكهربائي الأردني من الاستطاعة التوليدية اللازمة لمواجهة الأحمال الكهربائية المتوقعة وتوفيراحتياطي توليد جيد وتشغيل آمن لنظام الكهربائي، وقد تم إصدار الدراسة في شهر تموز 2006.

تقوم شركة الكهرباء الوطنية بالتعاون مع الشركة القابضة للكهرباء مصر والمؤسسة العامة لتوليد ونقل الطاقة الكهربائية السورية بإعداد دراسة للتخطيط المتكامل لاحتياجات الدول الثلاث من الاستطاعات التوليدية وشبكات النقل، وتحديد البديل الأمثل اقتصادياً للتوسيع المشترك في توليد الطاقة الكهربائية، وتم إصدار مسودة تقرير الدراسة الاقتصادية في شهر كانون الأول من هذا العام، ومن المتوقع البدء بإجراء الدراسات الفنية اللازمة للشبكات الكهربائية المتراكبة لتحديد الموقع الأمثل فنياً واقتصادياً لإقامة محطات التوليد المستقبلية في بداية عام 2007، الأمر الذي سيحد بشكل ملحوظ من التكاليف الرأسمالية والتشفيرية في الدول الثلاث، ومن المتوقع أن يتم الانتهاء من إعداد هذه الدراسة في النصف الثاني من عام 2007.

كما تقوم إدارة الشركة بإعداد تقارير فصلية وسنوية خاصة بمعايير أداء النظام الكهربائي وفقاً للأسس المتبعة دولياً وقد تم احتساب مؤشرات أداء شركة الكهرباء الوطنية حسب معايير الأداء المعدة من قبل هيئة تنظيم قطاع الكهرباء، حيث أظهرت النتائج أن المؤشرات كانت ضمن الحدود المسموح بها.



- الجودة بمختلف الأنشطة التقنية.
 - متابعة تحديث نظام التدقيق الفني لكافة الدوائر والأقسام الفنية.
 - التدقيق على كافة أعمال صيانة المعدات والأجهزة والأنظمة وتشغيلها والتأكد من أن تلك الأعمال تنفذ وفقاً للخطط.
 - التدقيق على الأعمال قيد التنفيذ للتتأكد من مدى مطابقتها للخطط والمواصفات والشروط المدرجة في عطاءاتها.
 - التأكيد من تطبيق القوانين والأنظمة والتعليمات وأدلة العمل ودستير الممارسة والمقاييس المعتمدة في الشركة خلال تنفيذ التركيبات الجديدة أو أعمال الصيانة.
 - تدقيق ومراجعة المواصفات الفنية والقياسات الدولية IEC المستخدمة في الشركة.
 - مواصلة الاهتمام بالبحث العلمي بالحصول على المواد العلمية ونتائج الدراسة والأبحاث من خلال النشرات والأوراق العلمية الصادرة عن الاتحادات والجمعيات العالمية التي تعنى بشؤون الكهرباء.
 - تطوير التعاون مع الجامعات الأردنية في مجال الأبحاث العلمية وتنظيم عقد المحاضرات والندوات المختصة بصناعة الكهرباء.
 - توفير الكتب والنشرات العلمية في المكتبة الرئيسية وفي المكتبات الفرعية في الشركة.
- أما في مجال السلامة العامة والصحة المهنية والبيئة فقد استمرت الشركة فيبذل جهودها ل توفير أقصى سلامـة ممكـنة لـموظفيها وـالمـعاملـين معـها، حيث اعتمدـت الشركة سيـاسـة السـلامـة العـامـة والـصـحة المـهـنيـة والـبـيـئـة، والتي تتضمن ما يلي:
- توفير التعليمات والأنظمة الخاصة بالسلامة والصحة المهنية والبيئة المتعلقة بنشاطات الشركة، وإصدار ما يلزم من تشريعات ومتابعة تطبيقها وتحديثها حسب متطلبات طبيعة العمل والمستجدات.
 - توعية وتشريف العاملين في الشركة باتخاذ الإجراءات الالزامية للتقيد بقوانين وتعليمات السلامة والصحة المهنية والبيئة.
 - توفير معدات وتجهيزات السلامة العامة والإطفاء ومعدات الوقاية الشخصية للعاملين حسب المواصفات العالمية.
 - تقييم أداء السلامة عن طريق القيام بجولات السلامة العامة والبيئة إلى موقع الشركة.
 - إعداد التقارير المتعلقة بإصابات العمل، وإجراء التحقيق المناسب حول الإصابات بهدف معرفة أسبابها الحقيقة ومنع حصولها مستقبلاً.
- (Portal)، واستثمار وتوظيف بنية تكنولوجيا المعلومات الحديثة المتوفـرة في الشركة.
- الشبكة الحاسوبية لشركة الكهرباء الوطنية: استمرت الشركة من خلال كوادرها بتولي مهام إدارة شبكة الحوسـبة الخاصة بها وـمراقبـة أدـائـها وـرفع كـفاءـتها وـتوافـريـتها من خـلال برـامـج مـراـقبـة لهـذه الشـبـكة أـعـدـت خـصـيـصـاً لـهـذه الغـاـيـة.
 - موقع الشركة الإلكتروني على شبكة الإنترنت: تم برمـجة نـظام تـحدـيث مؤـتـمـت لمـوقـع الشـرـكـة الإـلـكـتـرـوـنـي وـالـذـي يـعـتمـد آلـيـة حـدـيثـة وـمـتـطـورـة لـعـمـلـيـة التـحدـيث الـلـازـمـة لـمـلـوـمـات وـبـيـانـات المـوـقـع.
 - الموقع الإلكتروني لـجـنـة سـيـجـرـي: بدء العمل بـتـصـمـيم مـوقـع لـجـنـة سـيـجـرـي الوـطـنـيـة الـأـرـدـنـيـة وـتـحـديـثـه.
 - قـاعـدة بـيـانـات شـرـكـة الكـهـربـاء الوـطـنـيـة: استمر العمل على ضـبـطـ أـمـنـ المـلـوـمـات عـلـى قـاعـدة بـيـانـات الشـرـكـة حيث يتم إدارتها بـتـوـافـرـيـة عـالـيـة وـمـرـاقـبـة يـوـمـيـة وـأـسـبـوـعـيـة وـشـهـرـيـة لأـداء عـلـمـها وـفـقـ آلـيـة عـلـمـ مـتـكـالـمـة تـبـقـيـ هذه القـاعـدة عـالـيـة وـسـلـيـمـة باـسـتـمرـارـ.
 - مـشـرـوعـ حـكـومـةـ الإـلـكـتـرـوـنـيـة: شـارـكـتـ الشـرـكـة بـشـكـل فـعـالـ في مـشـرـوعـ حـكـومـةـ الإـلـكـتـرـوـنـيـة من حيث توـفـيرـ المـلـوـمـات عنـ الشـرـكـةـ وـالـخـدـمـاتـ التيـ تـقـدـمـهاـ وـتـحـديـثـ هـذـهـ المـلـوـمـاتـ باـسـتـمرـارـ.
- ### الجودة والسلامة العامة:-
- استمرت شركة الكهرباء الوطنية في تطوير خدماتها عن طريق تبني أحدث أنظمة إدارة الجودة والتدقيق الفني والسلامة العامة والصحة المهنية والبيئة الالزمة لتطوير العمل وتحسين الأداء مع الاهتمام بأمور البيئة في الشركة، ففي مجال الجودة والتدقيق الفني قامت الشركة بما يلي:
- وضع نظام لضبط الجودة في الشركة لمسايرة التطور التقني ومواكبة التغيرات، وإعداد معايير أداء دقيقة وواقعية وقابلة لقياس.
 - وضع سياسات استراتيجية للشركة للوصول إلى مراحل الجودة العالمية والإطلاع على ممارسات ومؤشرات ومعايير ضبط الجودة العربية والعالمية.
 - إقرار السياسات وأنظمة الداخلية المتبعة لضبط الجودة واتخاذ الخطوات الالزامية للحصول على شهادة مطابقة نظام الجودة بما يتلاءم مع متطلبات ISO9001:2000.
 - إعلاء قيم التميز والقدرة التنافسية في الشركة ونشر ثقافة الجودة على أوسع نطاق باعتبارها مسلكاً حضارياً.
 - إعداد تقارير دورية شاملة عن تطبيق أنظمة ضبط



الكهربائية) وذلك بالتعاون مع وكالة الأمم المتحدة للإنماء الدولي لـ (31) مشارك من جمهورية العراق.

- تم عقد برنامج تدريبي في مجال الصيانة الحية على شبكات الفولطية المتوسطة بالتعاون مع شركة الصيانة والتدريب على الكهرباء الحية (EMECO) لـ (10) مشاركين من شركة كهرباء محافظة القدس، بالإضافة إلى توفير المعدات الالزمة لهذه الغاية.

- تحديث أجهزة ومعدات المركز بدعم من شركة الكهرباء الوطنية وأيضاً بدعم وتمويل من الوكالة اليابانية للتعاون الدولي (جايكا) بقيمة تقدر بـ (134) ألف دينار أردني.

- فحص وتركيب نظام التأريض وتركيب حارفات صواعق وقياس مقاومة الأرضي لمحطة تحويل جديدة لصالح الشركة المتحدة لصناعة الحديد والصلب.

الاستشارات والخدمات الدولية:

واصلت شركة الكهرباء الوطنية خلال عام 2006 تقديم العديد من الخدمات والإستشارات داخل وخارج الأردن حيث تم إنجاز ما يلي:

- تنفيذ اتفاقيات فحص دوري لزيوت محولات شركة مصانع الإسممنت الأردنية.

- إعداد وتنفيذ برامج تدريبية فنية لمهندسين وفنيين تابعين لشركات الكهرباء الأردنية ومشروع كهربية الريف الأردني التابع لوزارة الطاقة والثروة المعدنية.

- تنفيذ مشروع دراسة وتحليل عطاءات وعروض الشركات المردة والمصنعة للمواد التي تقوم المؤسسة العامة للكهرباء في اليمن باستيرادها عن طريق المناقصات العامة.

- تنفيذ خمس برامج تدريبية لصالح كوادر وزارة الطاقة الفلسطينية بتمويل من البنك الدولي.

- تدريب كوادر المؤسسة العامة للكهرباء في اليمن بتمويل من الوكالة اليابانية للتعاون الدولي (جايكا).

- توقيع اتفاقية تعاون مع برنامج الأمم المتحدة الإنمائي (UNDP) لتمويل برامج تدريبية تم تنفيذها في مركز التدريب الكهربائي لصالح كوادر وزارة الكهرباء العراقية.

- توقيع اتفاقية تقديم خدمات استشارية للإشراف على إنشاء محطة كهربائية بطاقة (20) م و لصنع إسمنت البرج التابع للمؤسسة اليمنية العامة لصناعة وتسويق الإسمنت.

- تنفيذ اتفاقيات مع الوكالة اليابانية للتعاون الدولي (جايكا) ضمن برنامج تدريب الدولة الثالثة لتنفيذ برامج تدريبية في مجالات فنية وإدارية ومالية لعدد من

● إعداد خطط الطوارئ المتعلقة بعمل الشركة وتحديثها باستمرار، وبالتنسيق مع الجهات المعنية داخل وخارج الشركة.

● متابعة إعداد دراسات الأثر البيئي لمشاريع الشركة المختلفة.

مركز التدريب الكهربائي:-

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

- برنامج التدريب الداخلي طويل الأمد (النظامي): بلغ عدد المتدربين للدفعة الثالثة عشرة (15) متدرباً من حملة الشهادة الثانوية العامة لصالح شركة الكهرباء الوطنية.

- برنامج التدريب المحلي طويل الأمد (النظامي): بلغ عدد المتدربين للدفعة الثانية عشرة (45) متدرباً لصالح شركة توزيع الكهرباء.

- برنامج التدريب المحلي (قصير الأمد) وبواقع (22) برنامجاً تدريبياً لمختلف المؤسسات والشركات المحلية، الذين تم استقطابهم بواسطة المراسلة عبر الفاكس، البريد الإلكتروني، والإعلان في الصحف المحلية ومجلة المركز الريعية، حيث بلغ عدد المشاركين (113) متدرباً.

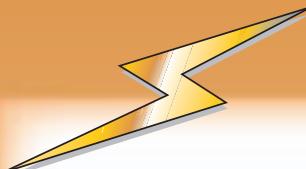
- برنامج التدريب الداخلي (رفع الكفاءة) : وبواقع (52) برنامجاً لكافة دوائر الشركة وقد بلغ عدد المشاركين (252) متدرباً.

- برنامج التدريب الصيفي (جامعات ومعاهد): بلغ عدد الطلاب (54) طالباً من جامعة البلقاء التطبيقية وجامعة اليرموك (كلية الحجاوي) وكلية القدس.

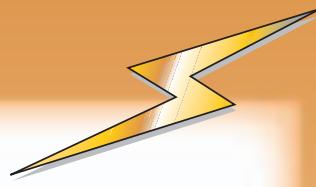
- برنامج التدريب الخارجي: تم عقد برنامج تدريبي في مجال صيانة محطات التحويل وخطوط النقل والوقاية في النظام الكهربائي لـ (3) مهندسين من دولة فلسطين بدعم وتمويل من البنك الدولي.

- تم عقد خمسة برامج تدريبية بالتعاون مع الوكالة اليابانية للتعاون الدولي (جايكا) شارك فيها (41) متدرباً توزعت كما يلي:- اثنان منها في مجال تكنولوجيا كابلات القدرة وتخطيط وتصميم نظام التوزيع الكهربائي لـ (21) مشاركاً من جمهورية العراق، وثلاثة برامج تدريبية لـ (20) مشاركاً من الجمهورية العربية اليمنية حول تحليل فوائد الأعمال، وتشغيل محطات التوليد البخارية وصيانة محطات التحويل وخطوط النقل.

- تم عقد ثلاثة برامج تدريبية في مجال (تكنولوجيا اللحام، وتكنولوجيا كابلات القدرة، وتطوير شبكات التوزيع



- في عام 2006 مقابل (399.7) مليون دينار في عام 2005، أي بنسبة نمو (%) 24.3)، ويعود ارتفاع النفقات التشغيلية إلى ازدياد كمية الطاقة الكهربائية المشتراء خلال عام 2006، وبنسبة نمو بلغت (%) 11.4) مقارنة بـ (%) 9.0) عام 2005.
- بلغت نسبة الربح التشغيلي إلى إجمالي إيرادات مبيعات الطاقة في عام 2006 (%) 2.4) مقابل (%) 1.4) في عام 2005.
 - بلغت مشتريات الطاقة الكهربائية لعام 2006 ما قيمته (336.1) مليون دينار مقابل (295.8) مليون دينار في عام 2005، أي بنسبة نمو (%) 13.6).
 - بلغت فوائد القروض والمصاريف البنكية مبلغ (8.0) مليون دينار في عام 2006 مقابل (7.2) مليون دينار في عام 2005، وبنسبة نمو (%) 11.1)، ويعزى ارتفاع فوائد القروض إلى سحب إجمالي رصيد قرض البنك العربي 2004 بقيمة (40) مليون دينار، وقرض الصندوق الكويتي بقيمة (18.7) مليون دينار خلال عام 2006، واستحقاق الفوائد وبالتالي على هذه القروض.
 - بلغ صافي الربح قبل الضريبة (0.478) مليون دينار في عام 2006 مقابل صافي خسارة (-2.92) في عام 2005، ومن أهم أسباب تحقق هذا الربح ما يلي :
 - انخفاض معدل تكلفة شراء الطاقة الكهربائية خلال عام 2006 مقارنة بمعدل التكلفة في عام 2005، نتيجة لبدء تشغيل محطة توليد السمرة ورحاب بتكتولوجيا الدورة المركبة التي تحرق الغاز الطبيعي كوقود أساسي.
 - الارتفاع الملحوظ في الطلب على الطاقة الكهربائية خلال عام 2006 من قبل شركات التوزيع والمشتركون الكبار.
 - بلغ صافي القيمة الدفترية للموجودات الثابتة مبلغ (382.8) مليون دينار في نهاية عام 2006 مقابل (386.2) مليون دينار في نهاية 2005 أي بنسبة نمو سالبة بلغت (%) 0.9)، كما بلغت نسبة تغطية أعباء خدمة الدين (%) 112.2) عام 2006، مقارنة بـ (%) 106.2) عام 2005.
 - بلغت نسبة التداول لعام 2006 (0.74) مرة مقابل (0.82) مرة لعام 2005.
 - بلغت نسبة إيرادات مبيعات الطاقة الكهربائية إلى متوسط الموجودات الثابتة (%) 103.8) عام 2006، مقابل (%) 90.0) عام 2005، ويلاحظ نمو واضح في هذه النسبة وهذا يدل على الاستغلال الجيد لموجودات الشركة حيث بلغت هذه النسبة (%) 89.1) في عام 2004 مقابل (%) 85.0) عام 2003.
- كواذر وزارة الكهرباء العراقية للعامين 2006-2007.
- تنفيذ مشروع الأعمال الاستشارية الخاصة بإعداد دراسات الجدوى الاقتصادية ووثائق المناقصات لعدد من مشاريع الطاقة الكهربائية في الجمهورية اليمنية.
 - توقيع اتفاقية لتنفيذ ثلاث برامج تدريبية في مجال الصيانة الحية على شبكات الجهد المتوسط لکواذر سلطة الطاقة الفلسطينية بالتعاون مع شركة EMECO.
 - توقيع اتفاقية بين شركة الكهرباء الوطنية وشركة الكهرباء الفرنسية للدخول معها في عطاء مشروع الإشراف على أعمال خطوط النقل ومحطات التحويل والأعمال الهندسية في مشروع مأرب - صنعاء في اليمن.
 - إعداد عرض فني ومالى لدراسة الجدوى الاقتصادية لمشروع تزويد الجزء الغربى من العراق بالطاقة الكهربائية.
 - التعاون مع شركة نوركونسلت النرويجية من خلال الدخول في عطاء الإشراف على أعمال التصميم المبدئي وإعداد المواصفات ووثائق العطاءات وإدارة المشروع الخاص بكهربة الريف في منطقة كابو دلجادو / المرحلة الثالثة في موزمبيق.
 - تقديم عرض لمشروع تفريد شبكات توزيع في المملكة المتحدة وإيرلندا بالتعاون مع شركة الصيانة والتدريب على الكهرباء الحية EMECO.
- ### القوى العاملة والتدريب :
- بلغ عدد موظفي شركة الكهرباء الوطنية في نهاية عام 2006 (1084) موظفاً شكل المهندسون منهم (%) 21.1) والفنيون (%) 35.8) والماليون (%) 11.8) والإداريون (%) 12.6) والخدمات المساندة (%) 18.7). وإيماناً من إدارة الشركة بأهمية التطوير المستمر للعاملين فيها ورفع مستوى THEM المختلفة، فإن الشركة تولي أهمية خاصة لعملية التدريب من حيث إعداد خطة تدريبية وتنفيذ برامج تدريبية داخل الأردن وخارجها بهدف رفع كفاءة العاملين وتحديث معلوماتهم وتطوير مهاراتهم ليكتسبوا القدرة على التفاعل مع توجهات الشركة المستقبلية، وقد بلغ المعيار التدريبي (%) 1.64) لعام 2006 مقارنة مع (%) 1.14) في عام 2005.
- ### الأداء المالي :
- يمكن تلخيص أهم المؤشرات المالية لعام 2006 على النحو التالي:
- بلغت قيمة مبيعات الطاقة الكهربائية (375.3) مليون دينار في عام 2006 مقابل (327.1) مليون دينار في عام 2005، وبنسبة نمو (%) 14.7) في حين أن نسبة النمو في المبيعات بلغت (%) 11.8).
 - بلغت قيمة المصاريف التشغيلية (497.0) مليون دينار

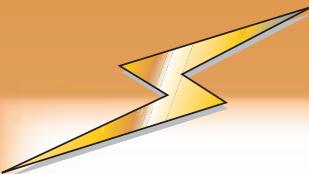


جدول رقم (1)

إحصائيات مميزة لقطاع الكهرباء في المملكة

2005/2006 (%)	2006	2005	
8.6	1901	1751	الحمل الأقصى (م.واط)
10.1	2222	2019	الاستطاعة التوليدية (م.واط)
15.2	11120	9654	الطاقة المولدة (ج.وس)
22.5-	6177	7969	وحدات بخارية
56.2-	32	73	وحدات дизيل
80.4-	67	341	وحدات غازية / ديزل
45.5	943	648	وحدات غازية / غاز طبيعي
10.5-	51	57	وحدات مائية
-	3	3	طاقة الرياح
20.0	6	5	غاز حيوي
-	3841	558	دورة مركبة
10.1	9593	8712	الطاقة المستهلكة (ج.وس)
234.2	12.7	3.8	الطاقة المصدرة (ج.وس)
36.3-	472	741	الطاقة المستوردة من مصر (ج.وس)
82.6-	42	241	الطاقة المستوردة من سوريا (ج.وس)
-	17.47	18.10	النسبة المئوية للطاقة المفقودة (%)
7.0	2079	1943	نصيب الفرد من الطاقة الكهربائية (ك. و. س)
13.8	2817	2475	استهلاك الوقود في التوليد (ألف طن) *
20.3-	645	809	وقود ثقيل
44.7	2067	1428	غاز طبيعي
55.9-	105	238	ديزل
0.5	3418	3400	أطوال الشبكة الوطنية 132 ك.ف. فما فوق (كم. دارة)
7.3	3679	3429	استطاعات محطات التحويل 33/132 ك.ف (م.ف.أ)
5.8	1195	1129	عدد المشتركين بالتيار الكهربائي (بالألف)
2.2	5591	5468	أعداد السكان المزودين بالكهرباء (بالألف نسمة)
			النسبة المئوية للسكان المزودين بالكهرباء
-	99.9	99.9	إجمالي (%)
-	99.8	99.8	الريف (%)
2.4	7370	7200	متوسط عدد العاملين في قطاع الكهرباء

* ألف طن مكافئ وقود ثقيل



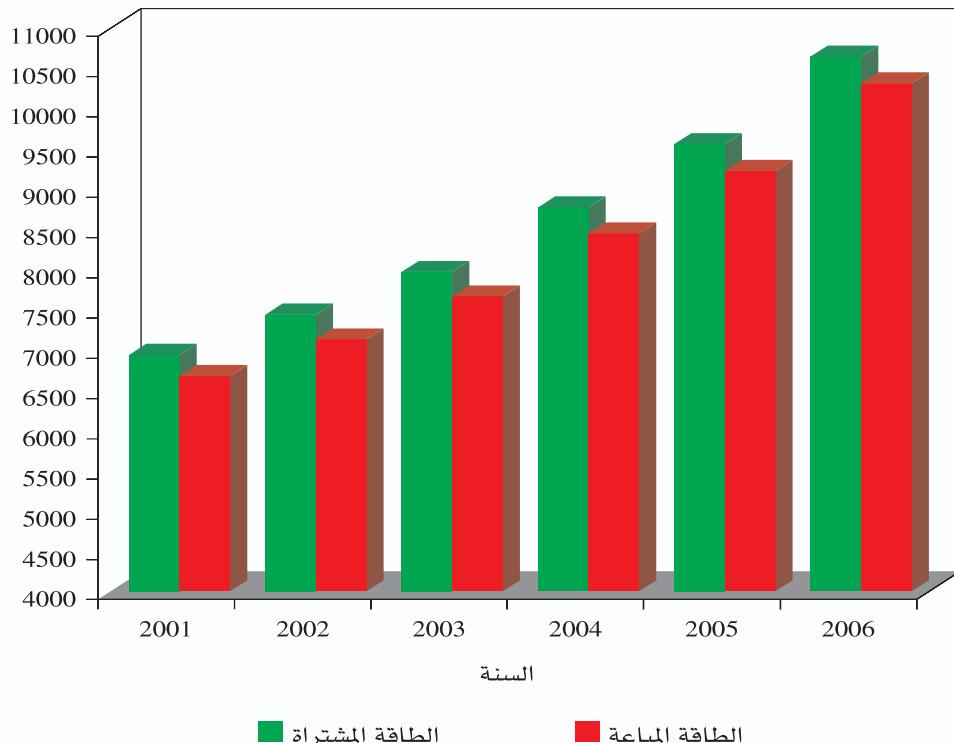
جدول رقم (2)

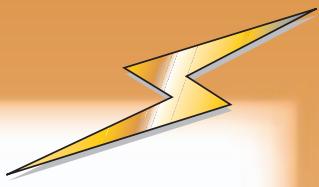
إحصائيات مميزة لشركة الكهرباء الوطنية

	2005/2006	2006	2005	2004	2003	2002	2001	(%)
الحمل الأقصى للنظام الموحد (م. واط)	8.8	1860	1710	1515	1387	1370	1225	
الطاقة المشتراء (ج. و.س)	11.4	10643	9555	8767	7967	7436	6937	
الطاقة المباعة (ج. و.س)	11.8	10307	9219	8447	7664	7129	6673	
نسبة الفقد الكهربائي على شبكات النقل (%)	-	3.16	3.52	3.65	3.80	4.13	3.81	
أطوال الشبكة الوطنية 132 ك. ف. بما فوق (كم. دارة)	0.5	3418	3400	3346	3346	3037	3026	
استطاعات محطات التحويل الرئيسية 33/132 ك. ف.(م. ف.)	7.3	3679	3429	3413	3333	2670	2607	
استطاعات محطات التحويل الرئيسية 400/132 ك. ف.(م. ف.)	-	2560	2560	2080	1280	1280	1280	
عدد العاملين	4.1	1084	1041	991	901	861	807	
قيمة الموجودات الثابتة (مليون دينار اردني)	3.2	420	407	379	354	339	333	

شكل رقم (1)

الطاقة الكهربائية المشتراء والمباعة في شركة الكهرباء الوطنية (ج.و.س)





جدول رقم (3)

مؤشرات الأداء في قطاع الكهرباء في المملكة

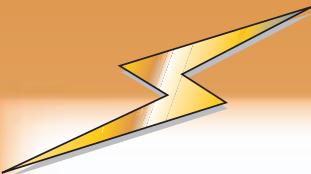
2005/2006 (%)	2006	2005	2004	2003	2002	2001	
							1. مؤشرات القوى العاملة
7.7	1514	1406	1330	1238	1175	1117	الانتاجية السنوية (م.وس/موظ) الاستطاعة التوليدية المركبة (م.واط/موظ) عدد المشتركين في قطاع الكهرباء (مشترك/موظ) 2. المؤشرات المالية
7.7	0.28	0.26	0.23	0.24	0.24	0.24	
3.2	162	157	153	148	143	138	
							- تكلفة الكيلو واط ساعة مباع (بالفلس) إجمالي وقود أخرى - معدل سعر الوقود الثقيل (دينار/طن) *
8.8	51.19	47.03	44.34	42.90	42.68	40.44	
14.0	26.02	22.82	21.05	19.72	19.43	17.52	
4.0	25.17	24.21	23.29	23.18	23.25	22.92	
62.6	141.80	87.20	73.54	69.76	67.40	60.21	
							3. المؤشرات الفنية
-	34.70	34.30	34.00	34.50	35.80	35.80	- الكفاءة الحرارية لمحطات التوليد (%)
-	85.22	88.41	86.41	85.44	92.12	86.20	- توافرية محطات التوليد (%)
-	17.59	18.10	17.37	18.21	18.30	18.24	- نسبة فقد الكهربائي الاجمالي (%)
-	4.94	6.17	6.75	6.56	6.64	6.71	توليد (%)
-	13.92	13.57	14.15	13.97	13.60	12.46	نقل وتوزيع (%)

* السعر هو المعدل خلال العام

جدول رقم (4)

مؤشرات الأداء لشركة الكهرباء الوطنية

2005/2006 (%)	2006	2005	2004	2003	2002	2001	
							1. مؤشرات القوى العاملة
6.7	9.5	8.9	8.5	8.5	8.3	8.3	الانتاجية السنوية (ج.وس/موظ) الاستطاعة التحويلية (م.ف.ا./موظ) 2. المؤشرات المالية
-	5.9	5.9	5.7	5.3	4.8	5.2	
							- تكلفة الكيلو واط ساعة مباع (فلس) تكلفة شراء الطاقة (فلس/ك.وس) مباع نفقات أخرى (فلس/ك.وس) مباع الإيرادات (فلس/ك.وس) مباع العائد على متوسط صافي الموجودات (%)
2.2	36.66	35.86	34.02	34.05	31.52	30.52	
1.7	32.61	32.08	30.22	30.23	28.21	26.93	
7.1	4.05	3.78	3.80	3.82	3.31	3.59	
3.4	36.84	35.62	34.59	34.45	33.50	32.05	
-	0.13	-	0.76	1.36	4.09	4.13	
-	13.1	2.7	14.5	10.5	25.6	44.4	
-	112.2	106.2	119.0	135.0	123.2	136.0	
							3. المؤشرات الفنية
-	3.16	3.52	3.65	3.80	4.13	3.81	نسبة فقد الكهربائي على شبكات النقل (%)
-	99.56	99.68	99.83	-	-	-	توافرية دوائر خطوط النقل (%)
57.8-	360	853	2541	1214	-	-	الطاقة غير المزودة (م.وس)
74.1-	22	85	69	68	-	-	متوسط فترة الانقطاع (دقائق/انقطاع)
-	2.20	1.86	0.84	1.17	1.09	-	انقطاع لكل 100 كم. دارة (132 ك.ف) (مرة)



جدول رقم (5)

نمو الطلب على الطاقة الكلية والدخل القومي الإجمالي في المملكة

السنة	الدخل القومي الإجمالي بالأسعار الجارية (مليون دينار) *	الرقم القياسي لتکاليف المعيشة (% 100=1990)	النموا الفعلى السنوي (%)	الطاقة الكلية المستهلكة (وقود) **	نحو استهلاك الطاقة الكلية 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	5769.0	140.1	2.4	4755	0.6-
2000	6093.9	141.1	4.9	5114	7.5
2001	6496.7	143.6	4.8	5150	0.7
2002	6879.0	146.2	4.0	5299	2.9
2003	7312.6	148.6	4.6	5774	9.0
2004	8246.3	153.6	9.1	6489	12.4
2005	9278.6	158.9	8.8	7028	8.3
2006	10319.3 ***	168.8	4.7	7187	2.3

* حسب تقديرات النشرة الاحصائية لشهر كانون الثاني 2007 / البنك المركزي

** بالألف طن مكافيء نفط

*** تقدیر أولي



جدول رقم (6)

عبد كلفة الطاقة المستهلكة على الاقتصاد الوطني

كلفة الطاقة منسوبة إلى			
الدخل القومي الإجمالي (%)	الواردات (%)	الصادرات (%)	السنة
8.7	16.4	39.5	2001
8.9	16.9	36.3	2002
10.4	18.8	42.6	2003
14.0	19.9	47.2	2004
19.1	23.9	65.4	2005
18.5	23.6	61.1	*2006

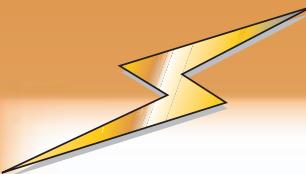
* تقديرى

جدول رقم (7)

توقعات الطلب على الطاقة الكهربائية في المملكة *

السنة	الطاقة المولدة		الحمل الأقصى	
	نسبة النمو (%)	ج.وس	نسبة النمو (%)	م.واط
2007	10.4	12847	8.9	2071
2008	7.4	13794	7.6	2228
2009	7.2	14790	7.5	2394
2010	7.0	15819	6.3	2545
2015	4.9	20105	5.1	3267
2020	3.7	24146	3.7	3910

* تتضمن الطاقة المستجرة من الريط



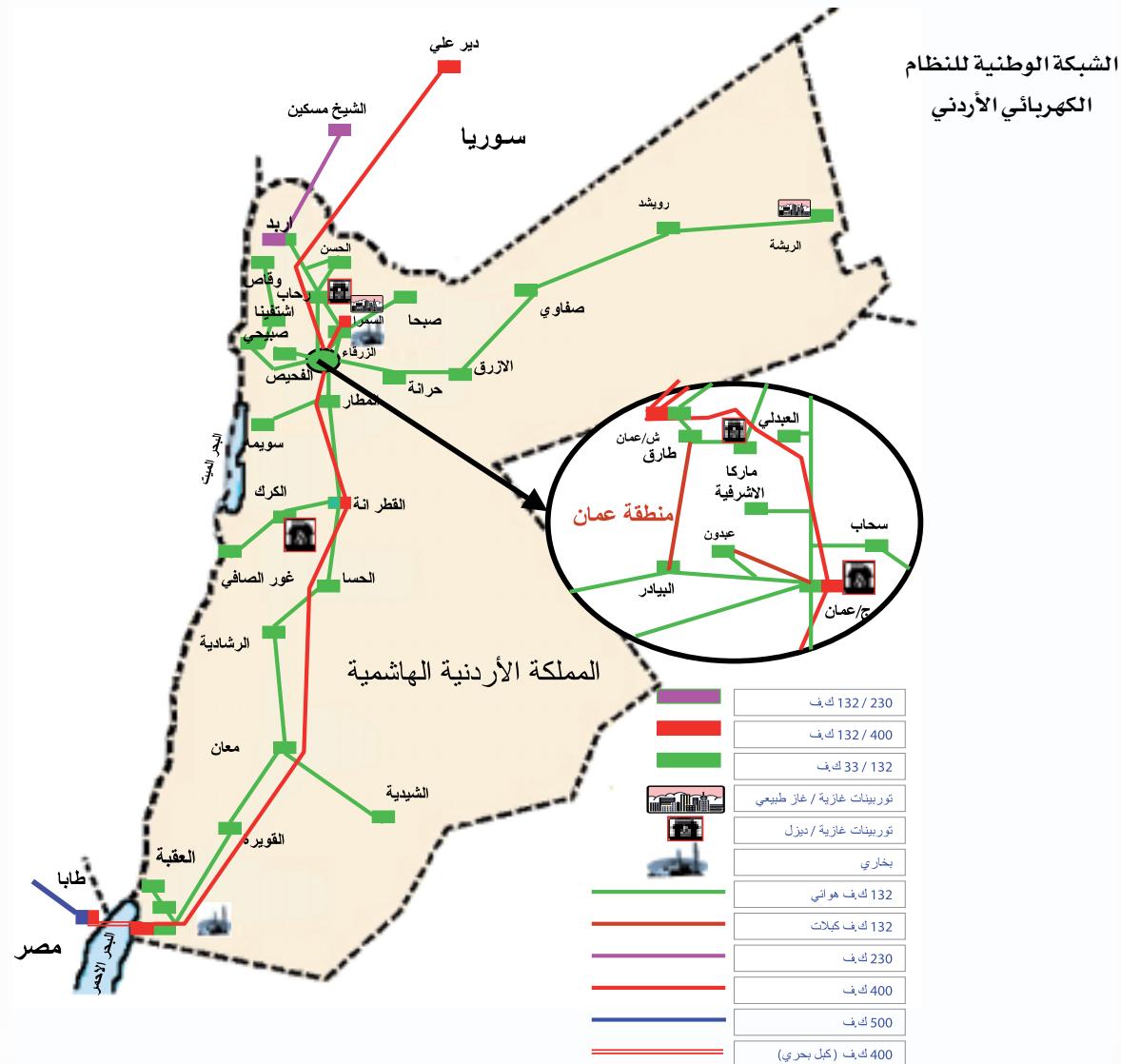
النظام الكهربائي في الأردن

وليست مربوطة مع النظام الموحد.

بلغت استطاعة محطات التوليد الفعلية في المملكة في هذا العام (2022) م. واط منها (2076) م. واط مرتبطة مع النظام الكهربائي الموحد أي أن النظم الكهربائي الموحد الآن أصبح يضم (93.3%) من كامل الاستطاعة التوليدية في المملكة.

بلغ إجمالي أطوال خطوط النقل العاملة ذات الفولطية 132 ك.ف. فما فوق (3418) كم - دارة. وأجمالي الاستطاعة المركبة في محطات التحويل (6439) م.ف.أ.

يشتمل النظام الكهربائي في الأردن على محطات التوليد الرئيسية وشبكات النقل ذات الفولطية 132 و400 ك.ف. التي تربط هذه المحطات مع مراكز الأحمال في مختلف مناطق المملكة بالإضافة إلى خطى الربط 400 ك.ف.، 230 ك.ف. مع سوريا وشبكة الربط 400 ك.ف. مع مصر إضافة إلى مركز التحكم الوطني وكذلك شبكات التوزيع التي تغذى 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 مالكيها فقط.





جدول رقم (8)

العناصر الرئيسية العاملة في النظام الكهربائي

أ- استطاعات محطات التوليد الفعلية (م.واط)

السنة	diesel	diesel	gasoline	غازى					
				المجموع	غاز حيوى	رياح	مائى	دورة مركبة	غاز طبيعي
2001	43	353	120	-	1.4	10	-	-	1541
2002	43	453	120	-	1.4	12	-	-	1643
2003	43	453	120	-	1.4	12	-	-	1643
2004	43	453	120	-	1.4	12	-	-	1643
2005	43	353	150	300	1.4	12	-	-	1873
2006	43	193	210	600	1.4	12	-	-	2076

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

السنة	33/132/400	132/230	33/132	6/132	33/66	11/132
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
2005	2560	100	3429	75	-	25
2006	2560	100	3679	75	-	25

ج- أطوال خطوط النقل (كم. دارة)

السنة	400 ك.ف	230 ك.ف	خطوط هوائية	كوابيل أرضية	66 ك.ف *
2001	809	17	2200	-	17
2002	809	17	2211	-	17
2003	817	17	2512	-	17
2004	817	17	2512	-	17
2005	871	17	2512	-	17
2006	871	17	2491	39	17

* تم تحويله ليعمل على 33 ك.ف.

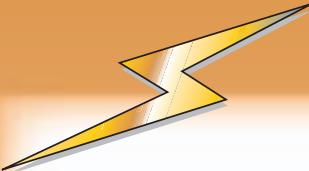
د- شبكات التوزيع في مناطق مسؤولة شركات التوزيع

د-1- أطوال شبكات التوزيع (كم) حتى نهاية عام 2006

الفولطية (ك.ف)			
0.4	6.6	11	33
25972.5	0.5	1376.4	7845.6
4188.4	5.4	2589.4	1418.9

د-2- محطات التحويل الفرعية

استطاعات محطات التحويل العاملة (م.ف.أ)			استطاعات محطات التحويل الفرعية (م.ف.أ)
12.5	2216.0	5419.6	حتى نهاية عام 2006



الطاقة الكهربائية المولدة في المملكة

الطاقة الكهربائية المولدة

المولدة في المملكة خلال العام بالنسبة التالية :-

(%) 80.6	محطات شركة توليد الكهرباء المركزية
(%) 14.9	شركة السمرا لتوليد الكهرباء
(% 0.1)	سد الملك طلال
(% 0.1)	شركة الغاز الحيوي الأردنية
(% 4.3)	الشركات الصناعية

ومن الواضح من نسب المشاركة أعلاه أن شركة توليد الكهرباء المركزية تقوم بتنطية الجزء الأكبر من احتياجات المملكة من الكهرباء حيث شارك بحوالي (81%) من الطاقة الكهربائية المولدة في المملكة.

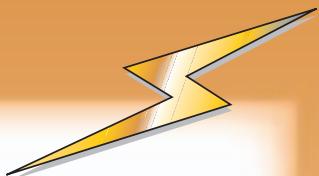
بلغت الطاقة الكهربائية المولدة في المملكة (11120) ج.و.س في عام 2006 مقارنة مع (9654) ج.و.س في عام 2005 أي بنسبة نمو مقدارها (%) 15.2% مقارنة مع نسبة نمو مقدارها (%) 7.7% عام 2005. أنتجت شركة توليد الكهرباء المركزية (8966) ج.و.س في عام 2006 مقارنة مع (9086) ج.و.س في عام 2005 أي بنسبة انخفاض مقدارها (1.3%). كما أنتجت شركة السمرا لتوليد الكهرباء (1660) ج.و.س في عام 2006 مقارنة مع (30) ج.و.س في عام 2005، كما أنتجت الصناعات الكبرى لأغراض استهلاكها الذاتي أيضاً (474) ج.و.س (الجدولين رقم 9 و 10).

وقد شاركت محطات التوليد المختلفة في مجلمل الطاقة

جدول رقم (9)

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

2005/2006 (%)	2006	2005	2004	2003	2002	2001	
10.0	11349	10314	9483	8651	8150	7616	أ- النظام الكهربائي الموحد
1.3-	8966	9086	8449	7468	7615	7132	شركة توليد الكهرباء المركزية
-	1660	30	-	-	-	-	شركة السمرا لتوليد الكهرباء
4.0	105	101	96	96	95	115	شركة البوتاس العربية
95.0-	0.3	6	10	10	10	25	شركة مصانع الاسمنت
3.4-	84	87	80	84	93	65	الشركة الأردنية الهندية للكيماويات
17.6-	14	17	16	15	10	7	سد الملك طلال
20.0	6	5	6	6	5	5	شركة الغاز الحيوي الأردنية
36.3-	472	741	788	972	322	267	الطاقة المستوردة من مصر
82.6-	42	241	38	-	-	-	الطاقة المستوردة من سوريا
11.5-	285	322	310	315	304	200	ب- باقي الصناعات الكبرى
-	91	91	83	92	93	87	شركة مصفاة البترول
-	166	166	163	156	153	97	شركة الاسمدة الكيماوية
20.0-	12	15	16	16	15	16	مصنع الحسين للحديد
68.0-	16	50	48	51	43	-	الشركة المتحدة لصناعات الحديد والصلب
							المجموع العام
							نسبة النمو (%)
	11634	10636	9793	8966	8454	7816	
	9.4	8.6	9.2	6.1	8.2	5.3	



جدول رقم (10)

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

2005/2006 (%)	2006	2005	2004	2003	2002	2001	
16.5	10646	9138	8471	7489	7630	7144	1- قطاع الكهرباء
23.8-	5731	7524	7168	6430	6771	6240	توليد بخاري
80.4-	67	341	464	262	115	83	توليد غازي/ ديزل
45.5	943	648	776	746	680	769	توليد غازي/غاز طبيعي
100.0	4	2	1	1	3	1	توليد ديزل
10.5-	51	57	53	41	53	43	مائي
-	3	3	3	3	3	3	رياح
20.0	6	5	6	6	5	5	غاز حيوي
588.4	3841	558	-	-	-	-	دورة مركبة
8.1-	474	516	496	505	502	405	2- قطاع الصناعة
0.2	446	445	422	428	434	364	توليد بخاري
60.6-	28	71	74	77	68	41	توليد ديزل
15.2	11120	9654	8967	7994	8132	7549	المجموع العام

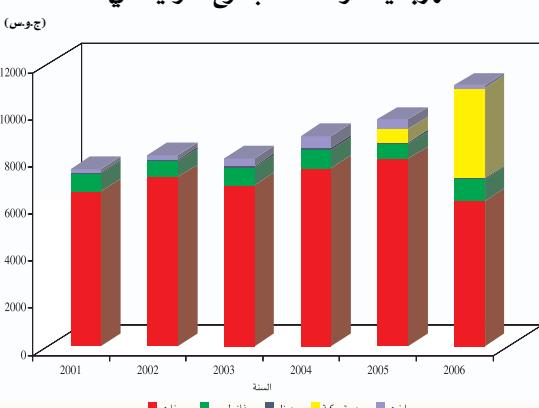
جدول رقم (11)

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

2005/2006 (%)	2006	2005	2004	2003	2002	2001	
15.2	2591	2249	2113	1845	1802	1701	أ- قطاع الكهرباء
2.8-	2178	2240	2113	1845	1802	1701	شركة توليد الكهرباء المركزية
-	413	9	-	-	-	-	شركة السمرة لتوليد الكهرباء
7.6-	133	144	139	141	145	119	ب- المؤسسات الصناعية ذات التوليد الخاص
13.8	2724	2393	2252	1986	1947	1820	المجموع
2.3	7187	7028	6489	5774	5299	5150	كامل استهلاك المملكة من الوقود
-	37.9	34.0	34.7	34.4	36.7	35.3	نسبة استهلاك الوقود في مجال توليد الكهرباء إلى استهلاك الوقود الإجمالي (%)

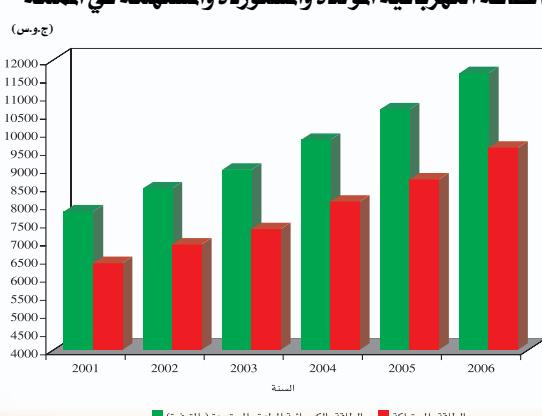
شكل رقم (2)

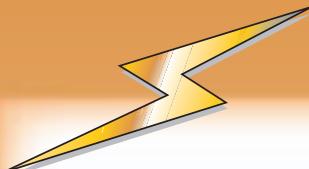
الطاقة الكهربائية المولدة حسب النوعية في المملكة



شكل رقم (3)

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





الأحمال الكهربائية

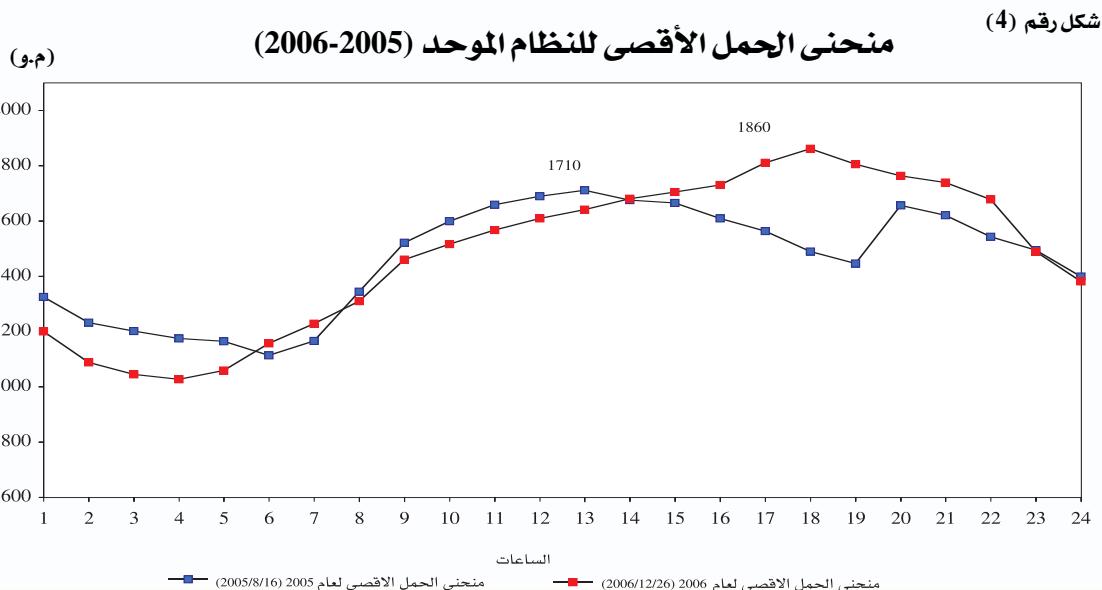
هذا وقد شاركت وحدات التوليد في تغطية الحمل الأقصى في النظام الموحد والبالغ (1860) م.واط على النحو الموضح تالياً:

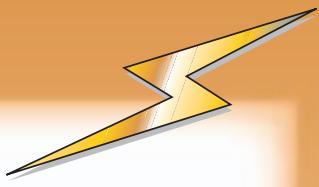
%14.2	الوحدات البخارية
%3.1	الوحدات الغازية (تحرق وقود ديزل)
%31.7	الوحدات الغازية (تحرق الغاز الطبيعي)
%35.4	وحدات الدورة المركبة
%1.6	شركات أخرى
%14.0	مستورد من (مصر وسوريا)

بلغ الحمل الأقصى لكامل النظام الكهربائي في المملكة (1901) م.واط خلال عام 2006 مقارنة مع (1751) م.واط خلال عام 2005 أي بنسبة نمو (%)8.6. أما الحمل الأقصى للنظام الكهربائي الموحد فقد بلغ هذا العام (1860) م.واط خلال شهر كانون الأول مقارنة مع (1710) م.واط عام 2005 في شهر آب، أي بنمو مقداره (%)8.8. والشكل رقم (4) يبين المنحنى اليومي للحمل الأقصى للنظام الكهربائي الموحد خلال عامي 2005، 2006.

جدول رقم (12) تطور الحمل الأقصى (م.واط)

السنة	محلي	مستورد	مصدر	المملكة	النظام الموحد	
					المجموع	الحمل الأقصى
2001	1068	187	-	1255	1225	1.6
2002	1311	112	13	1410	1370	11.8
2003	1336	92	-	1428	1387	1.2
2004	1314	241	-	1555	1515	9.2
2005	1495	276	20	1751	1710	12.9
2006	1641	404	144	1901	1860	8.8





استهلاك الطاقة الكهربائية

بلغت نسبة استهلاك القطاعات المستهلكة للطاقة الكهربائية لعام 2006 على النحو التالي:-

نسبة الاستهلاك		نسبة النمو	القطاع
2005/2006	(%)	(%)	
14.91	35.80		منزلي
3.65	28.75		صناعي
15.18	15.80		تجاري
7.57	14.55		ضخ مياه
5.40	2.72		إنارة الشوارع
13.53	2.38		آخر

بلغت الطاقة الكهربائية المستهلكة في المملكة (9593.4) ج.و.س في عام 2006 بينما بلغت (8712.2) ج.و.س في عام 2005 أي بنسبة نمو (10.1%) بينما بلغ معدل النمو السنوي في استهلاك الطاقة الكهربائية خلال السنوات الخمس الماضية (%8.5%).

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.

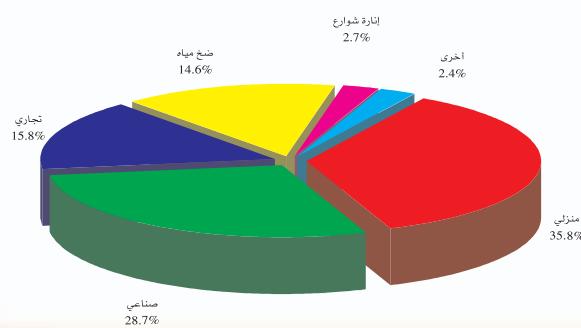
جدول رقم (13)

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

المجموع	آخر	إنارة شوارع	ضخ مياه	تجاري	صناعي	منزلي	
1560.3	15.5	56.7	731.5	177.9	130.5	448.2	شركة توزيع الكهرباء
5393.0	196.0	130.4	368.6	1166.6	1222.9	2308.5	شركة الكهرباء الأردنية
1326.5	4.8	74.3	296.2	123.2	150.0	678.0	شركة كهرباء محافظة اربد
1253.6	-	-	-	-	1253.6	-	مؤسسات صناعية
60.0	11.9	-	-	48.1	-	-	مؤسسات أخرى
9593.4	228.2	261.4	1396.3	1515.8	2757.0	3434.7	مجموع 2006
8712	201	248	1298	1316	2660	2989	2005
8089	201	213	1261	1190	2479	2745	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

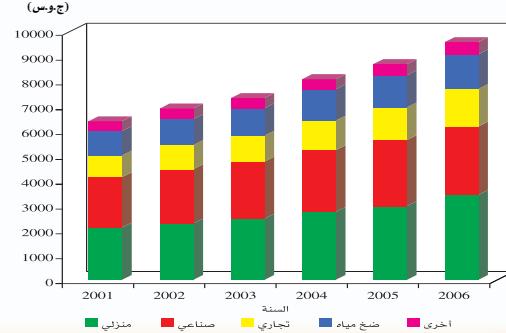
شكل رقم (6)

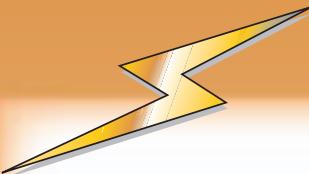
التوزيع القطاعي لاستهلاك الطاقة الكهربائية في المملكة لعام 2006



شكل رقم (5)

التوزيع القطاعي لاستهلاك الطاقة الكهربائية للأعوام (2001 - 2006) (ج.و.س)





جدول رقم (14)

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

2005/2006 (%)	2006	2005	2004	2003	2002	2001	
9.3	1560.3	1427.9	1305.2	1117.1	1009.7	969.7	1- مناطق توزيع شركة توزيع الكهرباء
12.5	5393.0	4793.0	4396.3	3972.9	3728.8	3506.9	2- مناطق توزيع شركة الكهرباء الأردنية
9.6	1326.5	1209.9	1125.6	1023.1	967.6	886.6	3- مناطق توزيع شركة كهرباء محافظة اربد
1.9	1253.6	1229.8	1210.9	1165.9	1147.1	978.0	4- المؤسسات الصناعية
0.8-	104.3	105.1	91.1	99.7	97.5	90.0	مصفاة البترول
10.1	225.7	205.0	204.4	199.3	194.6	161.2	مصانع الاسمنت
0.9-	68.3	68.9	68.9	68.0	70.9	68.4	فوسفات الحسا
22.9	56.3	45.8	54.0	55.1	58.4	32.7	فوسفات الشيدية
8.0	300.1	277.9	284.3	292.4	288.7	289.1	شركة البوتاسي العربية
0.3-	153.9	154.4	158.4	144.2	142.1	90.4	شركة الأسمدة الكيماوية*
0.6	205.0	203.8	200.5	181.6	189.3	172.7	شركة اسمنت الجنوب
18.1-	11.3	13.8	14.9	15.1	14.2	14.6	مصنع الحسين للحديد**
0.8	48.5	48.1	46.5	43.9	48.7	58.9	الشركة الأردنية الهندية للكيماويات
67.2-	15.1	46.0	44.3	48.1	39.6	-	الشركة المتحدة لصناعات الحديد والصلب***
-	-	0.8	26.3	8.8	0.3	-	شركة مغنيسيباالأردن
8.1	65.1	60.2	17.3	9.7	2.8	-	شركة برومینالأردن
3.4	48.1	46.5	45.2	45.0	45.5	44.2	5- مطار الملكة علياء الدولي
133.3	11.9	5.1	5.6	6.2	6.9	6.8	6- الاذاعة الجديدة(الحرانة)
مجموع الطاقة المستهلكة محلياً							
10.1	9593.4	8712.2	8088.8	7330.2	6905.6	6392.2	

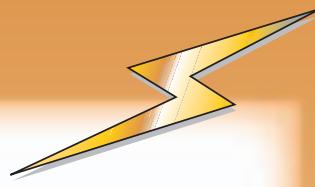
* لا يشتمل الاستهلاك على مبيعات شركة التوزيع لهم وذلك تجنباً للازدواجية.

** الاستهلاك من التوليد الذاتي.

*** لا يشتمل الاستهلاك على مبيعات شركة الكهرباء الأردنية لهم وذلك تجنباً للازدواجية.



القطاع المنزلي والقطاع
التجاري من أهم مستهلكي
الطاقة الكهربائية



جدول رقم (15)

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

2005/2006 (%)	2006	2005	2004	2003	2002	2001	
0.5-	8486.0	8524.6	7922.7	6977.3	7102.1	6661.3	أ- شركة توليد الكهرباء المركزية
24.5-	3739.9	4950.7	4499.5	3815.1	4688.9	4022.6	محطة كهرباء العقبة الحرارية / بخاري
23.0-	1599.0	2076.6	2188.4	2158.3	1617.2	1789.1	محطة كهرباء الحسين الحرارية / بخاري
0.3	652.1	649.9	780.1	744.2	678.0	766.4	محطة الريشة / غاز طبيعي
195.2	2492.2	844.2	452.0	256.7	115.0	80.5	الوحدات الغازية والديزل
12.5-	2.8	3.2	2.7	3.0	3.0	2.7	طاقة الرياح
-	1628.0	28.5	-	-	-	-	ب- شركة السمرا لتوليد الكهرباء
47.2-	529.2	1002.3	844.0	990.0	334.3	275.2	ج- اخرى
17.3-	13.9	16.8	16.1	15.3	10.1	6.7	سد الملك طلال
73.0-	1.0	3.7	1.6	2.4	2.4	1.5	الشركة الأردنية الهندية
36.3-	472.1	740.6	788.0	972.3	321.8	267.0	الطاقة المستوردة من مصر
82.5-	42.2	241.2	38.3	-	-	-	الطاقة المستوردة من سوريا
	11.4	10643.2	9555.4	8766.7	7967.3	7436.4	مجموع الطاقة المشتراء

جدول رقم (16)

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

2005/2006 (%)	2006	2005	2004	2003	2002	2001	
12.0	9426.3	8415.6	7655.8	6917.2	6399.9	6020.5	أ- شركات التوزيع
13.3	6151.6	5427.2	4902.3	4478.0	4140.4	3883.0	شركة الكهرباء الأردنية
9.8	1793.2	1633.4	1489.9	1283.2	1151.6	1107.4	شركة توزيع الكهرباء
9.3	1481.5	1355.0	1263.6	1156.0	1107.9	1030.1	شركة كهرباء محافظة اربد
8.5	872.1	803.5	790.9	746.9	729.5	652.9	ب- المشتركون الكبار
5.4-	19.4	20.5	13.3	13.7	10.8	8.6	شركة مصفاة البترول
13.0	225.4	199.5	195.0	190.2	185.6	137.5	شركة مصانع اسمنت الفحص
0.6	205.0	203.8	200.5	181.6	189.3	172.5	شركة اسمنت الجنوب
10.2	202.8	184.0	194.7	202.9	200.7	182.2	شركة البوتاس العربية
0.9-	68.3	68.9	68.9	68.0	70.9	68.4	شركة مناجم الفوسفات
83.8	26.1	14.2	24.1	20.8	16.7	32.7	فوسفات الشيدية
3.4	48.1	46.5	45.2	45.0	45.5	44.2	مطار الملك علياء الدولي
-	-	0.8	26.3	8.8	0.3	-	شركة مغنيسيات الأردن
8.1	65.1	60.2	17.3	9.7	2.8	-	شركة برومین الأردن
133.3	11.9	5.1	5.6	6.2	6.9	6.8	الاذاعة الجديدة (الحرانة)
-	8.6	0.3	1.1	-	-	-	ج- الطاقة المصدرة إلى مصر
	11.8	10307.0	9219.4	8447.8	7664.1	7129.4	المجموع

جدول رقم (17)

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

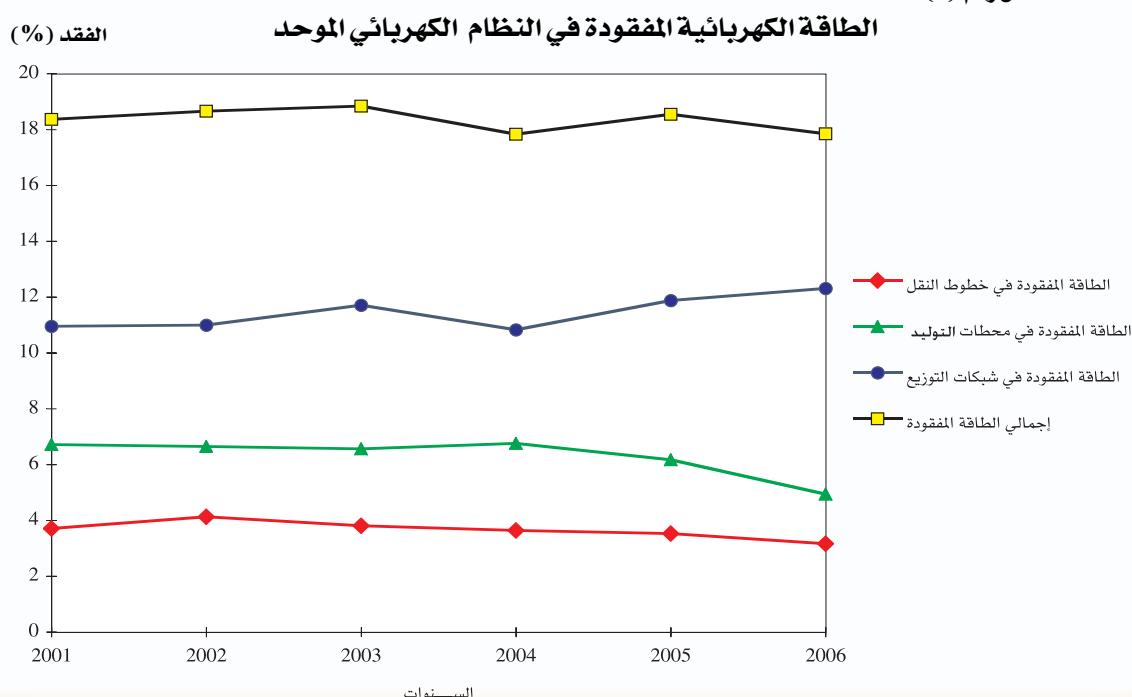
2006	2005	2004	2003	2002	2001	
10835	9332	8657	7679	7828	7349	1- الطاقة المستهلكة في محطات التوليد
10300	8756	8073	7175	7308	6856	الطاقة المولدة
4.94	6.17	6.75	6.56	6.64	6.71	الطاقة المصدرة من محطات التوليد (%)
10643	9555	8767	7967	7436	6937	2- الطاقة المفقودة في شبكات النقل
10307	9219	8447	7664	7129	6673	الطاقة المصدرة الى شبكات النقل
3.16	3.52	3.65	3.80	4.13	3.81	الطاقة المستلمة في محطات التحويل الرئيسية (%)
9426	8416	7656	6923	6405	6026	3- الطاقة المفقودة في شبكات التوزيع**
8280	7431	6827	6113	5701	5366	الطاقة المرسلة الى الشبكات
12.16	11.70	10.83	11.70	10.99	10.95	الطاقة المباعة بالفرق (%)
11349	10315	9483	8651	8150	7616	4- الطاقة المفقودة في النظام الموحد
9337	8417	7792	7021	6629	6217	إجمالي الطاقة المولدة والمشتراة ***
17.73	18.40	17.83	18.84	18.66	18.37	إجمالي الطاقة المستهلكة (%)
						الطاقة المفقودة (%)

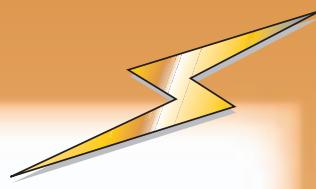
* خطوط النقل (400 ك. ف)

** لا يتضمن شبكات المؤسسات الصناعية المرتبطة بالنظام الموحد.

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

شكل رقم (7)





جدول رقم (18)

تطور أعداد المشتركين بالتيار الكهربائي في المملكة (بألاف مشترك)

2005/2006 (%)	2006	2005	2004	2003	2002	2001	
-	0.014	0.014	0.016	0.014	0.016	0.012	شركة الكهرباء الوطنية*
5.4	147.4	139.8	133.2	127.6	123.5	118.7	شركة توزيع الكهرباء
5.7	780.7	738.7	697.0	660.2	629.7	593.6	شركة الكهرباء الأردنية
6.5	266.8	250.6	236.7	226.0	215.8	204.8	شركة كهرباء محافظة اربد
5.8	1194.9	1129.1	1066.9	1013.8	969.0	917.1	المجموع
2.2	5591	5468	5345	5225	5093	4973	عدد السكان المزودين بالكهرباء
-	99.9	99.9	99.9	99.9	99.9	99.9	(بالألف نسمة)
-	-	-	-	-	-	-	نسبة السكان المزودين بالكهرباء
							إلى كامل سكان المملكة (%)

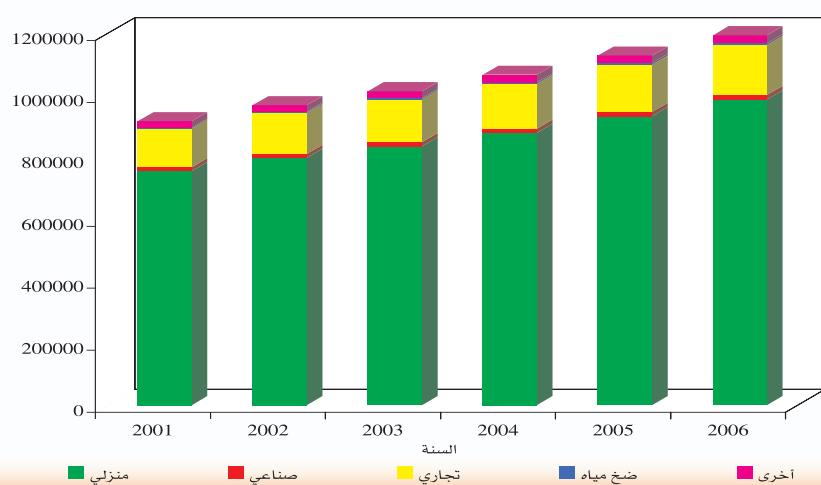
* يشمل هذا الرقم شركات التوزيع والمشتركين الكبار.

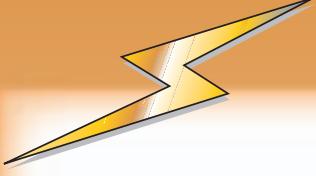
جدول رقم (19)

التوزيع القطاعي لأعداد المشتركين في المملكة لعام 2006

نوع الاشتراك									
المجموع	جملة (شركات التوزيع)	منزلي	صناعي	تجاري	ضخ مياه	دوائر حكومية	آخرى	دوائر حكومية	منزلي
14	3	-	-	-	3	8	-	-	1- شركة الكهرباء الوطنية
147440	-	2110	4062	2548	17525	1347	119848	-	2- شركة توزيع الكهرباء
780700	-	8265	6864	1250	113770	9957	640594	-	3- شركة الكهرباء الأردنية
266776	-	1575	3625	1484	30093	3193	226806	-	4- شركة كهرباء محافظة اربد
1194930	3	11950	14551	5282	161391	14505	987248	المجموع	

شكل رقم (8) التوزيع القطاعي لأعداد المشتركين للأعوام (2001-2006)





جدول رقم (20)

كهرباء الريف الأردني كما هي في عام 2006

نسبة عدد القرى والسكان المزودين بالكهرباء إلى قرى وسكن الريف في المنطقة			القرى المزودة بالكهرباء			القرى الكلية		المنطقة
السكان (%)	القرى (%)	عدد السكان (بالألف نسمة)	عدد القرى	عدد السكان	القرى المزودة بالكهرباء (بالألف نسمة)	عدد القرى	عدد السكان (بالألف نسمة)	المنطقة
100.0	100.0	640	333	640	333	333	333	عمان والبلقاء
100.0	100.0	905	345	905	345	345	345	اريد والمفرق
99.4	100.0	174	72	175	72	72	72	وادي الأردن
99.5	100.0	188	118	189	118	118	118	الكرك
99.1	100.0	106	92	107	92	92	92	معان والعقبة والشوبك
97.7	100.0	43	39	44	39	39	39	الطفيلية
99.8	100.0	2056	999	2060	999	999	999	المجموع

جدول رقم (21)

تطور أعداد السكان المزودين بالكهرباء في المملكة

النسبة المئوية لـأعداد السكان المزودين بالكهرباء		عدد السكان المزودين بالكهرباء بالألف نسمة		عدد السكان بالألف نسمة		السنة
الريف (%)	المملكة (%)	الريف	المملكة	الريف	المملكة	
99.7	99.9	1745	4973	1750	4978	2001
99.8	99.9	1860	5093	1864	5098	2002
99.8	99.9	1915	5225	1919	5230	2003
99.8	99.9	1966	5345	1970	5350	2004
99.8	99.9	2010	5468	2015	5473	2005
99.8	99.9	2056	5591	2060	5596	2006



كهرباء الريف الأردني



جدول رقم (22)

التعرفة الكهربائية المعمول بها في المملكة حتى نهاية عام 2006

من 2005/7/9	2004/6/1 من 2004/4/3	2004/1/1 من 2004/5/31	2002/6/16 من 2002/12/31	1996/5/1 من 2002/6/15	أولاً: تعرفة الجملة
2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	أ- شركة الكهرباء الأردنية
34.30	31.74	31.74	31.25	31.4	أ-1 الحمل الأقصى (دينار/كيلو واط /شهر)
24.25	21.69	21.69	21.2	21.4	أ-2 التزويد النهاري (فلس/ك.و.س)
					أ-3 التزويد الليلي (فلس/ك.و.س)
					ب- شركة توزيع الكهرباء
2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	ب-1 الحمل الأقصى (دينار/كيلو واط/شهر)
33.56	31.74	31.74	31.25	31.4	ب-2 التزويد النهاري (فلس/ك.و.س)
23.51	21.69	21.69	21.2	21.4	ب-3 التزويد الليلي (فلس/ك.و.س)
					ج- شركة كهرباء محافظة إربد
2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	ج-1 الحمل الأقصى (دينار/كيلو واط/شهر)
31.66	31.74	31.74	31.25	31.4	ج-2 التزويد النهاري (فلس/ك.و.س)
21.61	21.69	21.69	21.2	21.4	ج-3 التزويد الليلي (فلس/ك.و.س)
					د- تعرفة المشتركين الكبار
2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	د-1 الحمل الأقصى (دينار/كيلو واط/شهر)
48	48	48	48	48	د-2 التزويد النهاري (فلس/ك.و.س)
33.5	33.5	33.5	33.5	33.5	د-3 التزويد الليلي (فلس/ك.و.س)
ثانياً: تعرفة التوزيع بالفرق					
أ- تعرفة المشتركين الاعتياديين					
					1- الفئة الأولى
31	31	31	31	31	من 1-160 كيلو واط ساعة شهرياً (فلس/ك.و.س)
					2- الفئة الثانية
59	57	57	55	55	من 161-300 كيلو واط ساعة شهرياً (فلس/ك.و.س)
					3- الفئة الثالثة
67	65	65	64	64	من 301-500 كيلو واط ساعة شهرياً (فلس/ك.و.س)
					4- الفئة الرابعة
82	80	80	80	80	أكثر من 500 كيلو واط ساعة شهرياً (فلس/ك.و.س)
61	60	60	60	60	ب- الاداء والتلفزيون تعرفة مستوية (فلس/ك.و.س)
63	62	62	62	62	ج- تعرفة المشتركين التجاريين (فلس/ك.و.س)
41	39	39	38	38	د- تعرفة المشتركين الصناعيين الصغار (فلس/ك.و.س)
					ه- تعرفة المشتركين الصناعيين المتوسطين
3.05	3.05	3.05	3.05	3.05	1- الحمل الأقصى (دينار/ك.و.شهر)
38	36	36	35	35	2- التزويد النهاري (فلس/ك.و.س)
28	27	27	25	25	3- التزويد الليلي (فلس/ك.و.س)
31	28	28	26	26	و- الزراعة (فلس/ك.و.س)
3.05	-	-	-	-	1- الحمل الأقصى (دينار/ك.و.شهر)
30	-	-	-	-	2- التزويد النهاري (فلس/ك.و.س)
20	-	-	-	-	3- التزويد الليلي (فلس/ك.و.س)
40	38	38	38	38	ز- ضخ المياه (فلس/ك.و.س)
* 60	* 59	59	60	60	ح- الفنادق (فلس/ك.و.س)
3.05	3.05	-	-	-	1- الحمل الأقصى (دينار/ك.و.شهر)
56	55	-	-	-	2- التزويد النهاري (فلس/ك.و.س)
45	44	-	-	-	3- التزويد الليلي (فلس/ك.و.س)
30	27	27	25	25	ط- ائارة شوارع (فلس/ك.و.س)***
67	67	67	67	-	ي- القوات المسلحة الأردنية
46.6	44.6	44.6	-	-	ك- مؤسسة الموانئ

ملاحظة :

أدنى مقطوعية للاستهلاك الشهري

أ- المستهلكون الاعتياديون

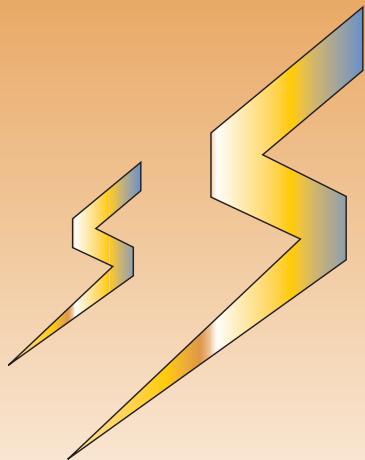
ب- باقي المستهلكين

دينار واحد					
1.25	1.25	1.25	1.25	1.25	1.25

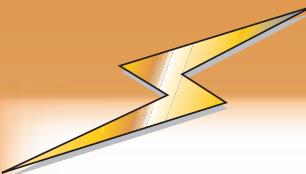
* يمكن للفنادق ذات التصنيف خمس واربع نجوم الاختيار بين التعرفة الثلاثية أو الاستمرار باستخدام التعرفة المستوية.

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

المملكة الأردنية الهاشمية



حسابات الشركة الختامية



تقرير مدقق الحسابات

السادة رئيس وأعضاء مجلس الإدارة المحترمين
شركة الكهرباء الوطنية المساهمة العامة المحدودة
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

تقرير حول البيانات المالية :

قمنا بتدقيق البيانات المالية المرفقة لشركة الكهرباء الوطنية المساهمة العامة المحدودة والتي تشمل الميزانية العامة كما في 31 كانون الأول 2006 و 2005 وبيان الدخل وتوزيعه وبيان التغيرات في حقوق الملكية وبيان التدفقات النقدية للستين المنتهيتين في ذيئن التاريخين وللخلاصة للسياسات المحاسبية الهامة، وإيضاحات تفسيرية أخرى.

مسؤولية الإدارة عن البيانات المالية :

ان الادارة مسؤولة عن اعداد هذه البيانات المالية وعرضها بصورة عادلة وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية، وتشمل هذه المسؤولية التصميم والتطبيق والاحتفاظ برقابة داخلية لاعداد وعرض البيانات المالية بصورة عادلة، تخلو من أخطاء جوهرية، سواء كانت ناشئة عن احتيال أو خطأ، وتشمل مسؤولية الادارة أيضاً اختيار واتباع سياسات محاسبية مناسبة والقيام بتقديرات محاسبية معقولة حسب الظروف.

مسؤولية المحاسب القانوني :

ان مسؤوليتها هي إبداء رأي حول هذه البيانات المالية استناداً إلى تدقيقنا، وقد قمنا بتدقيقنا وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق، وتنطلب تلك المعايير أن تقتيد بمتطلبات قواعد السلوك المهني وأن نقوم بتحطيط واجراء التدقيق للحصول على تأكيد معقول فيما إذا كانت البيانات المالية خالية من أخطاء جوهرية.

يتضمن التدقيق القيام بإجراءات للحصول على أدلة تدقيق للمبالغ والافصاحات في البيانات المالية، تستند الاجراءات المختارة إلى تقدير المحاسب القانوني، بما في ذلك تقدير مخاطر الأخطاء الجوهرية في البيانات المالية.

سواء كانت ناشئة عن احتيال أو عن خطأ. وعند القيام بتقييم تلك المخاطر يأخذ المحاسب القانوني في الاعتبار اجراءات الرقابة الداخلية للشركة المتعلقة بالاعداد والعرض العادل للبيانات المالية، وذلك لتصميم اجراءات تدقيق مناسبة حسب الظروف، وليس لإبداء رأي حول فاعلية الرقابة الداخلية. ويتضمن التدقيق كذلك تقييم ملاءمة السياسات المحاسبية المتبعة، ومعقولية التقديرات المحاسبية المعدة من الادارة، وكذلك تقييم العرض الاجمالي للبيانات المالية.

نعتقد أن أدلة التدقيق التي حصلنا عليها كافية ومناسبة لتوفّر أساساً لرأينا الخاص بالتدقيق.

الرأي :

برأينا ان البيانات المالية تعرض بعدلة من جميع النواحي الجوهرية المركز المالي لشركة الكهرباء الوطنية المساهمة العامة المحدودة كما في 31 كانون الأول 2006 و 2005 وأدائها المالي وتدفقاتها النقدية للستين المنتهيتين في التاريخين المذكورين أعلاه، وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية.

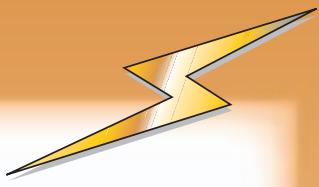
تقرير حول المتطلبات القانونية

عملأً بأحكام قانون الشركات الأردني رقم (22) لسنة 1997، والقوانين المعدلة له، فقد حصلنا على المعلومات والإيضاحات التي رأيناها ضرورية لأداء مهمتنا، كما تحفظ الشركة بقيود وسجلات محاسبية منظمة بصورة أصولية وأن البيانات المالية المرفقة والبيانات الواردة في تقرير مجلس الادارة متقدمة معها.

استناداً إلى كل ما تقدم فإننا نوصي الهيئة العامة المصادقة على البيانات المالية المرفقة.

ابراهيم العباسi وشركاه

أحمد محمد العباسi

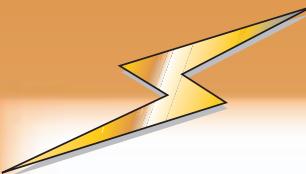


الميزانية العمومية

31 كانون الأول

2005	2006	إيضاح	الموجودات
دينار	دينار		
5,857,439	6,967,788	3	موجودات متداولة :
73,098,095	70,814,729	4	نقد وما في حكمه
10,796,632	10,567,814	5	مدينون - بالصافي
730,490	1,374,074		قطع غيار ومواد ولوازم
958,121	564,131		مصاريف اعتمادات مستندية
14,543	19,578		مصاريف مدفوعة مقدماً وحسابات مدينة أخرى
475,508	542,469	6	دراسات ومشاريع للغير
91,930,828	90,850,583		أقساط وفوائد قرض دائم مدفوعة مقدماً
			مجموع الموجودات المتداولة
			موجودات غير متداولة
1,662,104	1,243,848	7	استثمارات في أسهم متاحة للبيع
4,632,790	4,632,790	8	استثمارات في أسهم شركات تابعة وحليفة
801,060	1,001,060	9	قرض مدين طويل الأجل
357,488,833	355,619,558	10	ممتلكات ومعدات، بالصافي
28,656,086	27,181,855	18	ممتلكات ومعدات مساهمة المشتركين، بالصافي
20,824,829	36,963,883	11	مشاريع قيد الانجاز ودفعتات للمتعهددين
414,065,702	426,642,994		مجموع الموجودات غير المتداولة
505,996,530	517,493,577		مجموع الموجودات

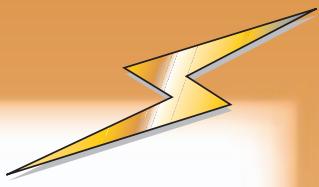
إن الإيضاحات المرفقة تعد جزءاً لا يتجزأ من هذا البيان



الميزانية العمومية

31 كانون الأول			إيضاح
2005	2006	دinar	
28,117,622	11,776,663		المطلوبات وحقوق الملكية
1,691,215	1,392,069		مطلوبات متداولة:
11,628,751	16,078,021	12	بنوك دائنة
64,801,349	86,565,925	13	أقساط وفوائد قروض دائنة مستحقة وغير مدفوعة
5,814,864	5,939,906		أقساط قروض تستحق خلال سنة
110,946	125,991		دائنون ومطلوبات أخرى
7,878	357,195	14	حفظ المعهدين
112,172,625	122,235,770		مقيوضات على حساب دراسات ومشاريع لغير مخصص ضريبة الدخل
			مجموع المطلوبات المتداولة
137,935,603	138,056,128	12	مطلوبات غير متداولة
2,470,193	3,203,869	15	قرص طويلة الأجل
2,947,826	4,040,378	16	مخصص تعويض مكافأة نهاية الخدمة
382,261	701,367	17	مقيوضات مساهمة المشتركين لمشاريع قيد الإنجاز
28,656,086	27,181,855	18	منح وهبات
172,391,969	173,183,597		مساهمة المشتركين بعد الاطفاء
			مجموع المطلوبات غير المتداولة
			حقوق الملكية
230,000,000	230,000,000		رأس المال
2,365,185	2,412,981		احتياطي اجباري
4,730,371	4,730,371		احتياطي اختياري
4,730,371	4,730,371		احتياطي خاص
(10,545,069)	(10,545,069)	19	انخفاض في حقوق الملكية نتيجة فصل الشركات
8,912,678	10,034,307	20	حقوق الخزينة
(17,673,931)	(17,673,931)		فوائد تأخير سداد أثمان طاقة معفاة
1,367,507	949,251		مكاسب غير محققة من أوراق مالية متاحة للبيع
(2,455,176)	(2,564,071)	21	أرباح مدورة (خسائر متراكمة)
221,431,936	222,074,209		مجموع حقوق الملكية
505,996,530	517,493,577		مجموع المطلوبات وحقوق الملكية

إن الإيضاحات المرفقة تعد جزءاً لا يتجزأ من هذا البيان



بيان الدخل

للسنة المنتهية في 31 كانون الأول

2005	2006	ايضاح
دينار	دينار	
327,106,558	375,268,269	مبيعات الطاقة الكهربائية
77,204,220	127,655,300	مبيعات الغاز
7,952	3,059,166	الإيرادات الأخرى
404,318,730	505,982,735	اجمالي الإيرادات التشغيلية
(295,755,150)	(336,117,480)	يطرح: المصاريف التشغيلية:
(77,204,220)	(127,655,300)	مشتريات الطاقة الكهربائية
-	(1,004,567)	مشتريات الغاز
(14,895,223)	(17,048,648)	تكلفة الغاز الإضافية
(340,652)	(339,970)	استهلاك الممتلكات والمعدات بعد اطفاء مساهمة المشتركين
-	(833,746)	استهلاك المواد الراكدة في المستودعات
(2,336,085)	(1,988,496)	مخصص مكافأة نهاية الخدمة
(9,138,069)	(11,958,992)	مصاريف الصيانة والتشغيل
(399,669,399)	(496,947,199)	اجمالي المصاريف التشغيلية
4,649,331	9,035,536	ربح التشغيلي
(7,224,677)	(7,950,538)	مصاريف التمويل
(489,853)	(1,508,366)	خسائر فروقات اسعار العملة
216,165	84,173	ايراد فوائد بنكية دائنة
1,113,070	1,335,065	الإيرادات الأخرى
(59,680)	(109,612)	المصاريف الأخرى
(334,674)	-	مصاريف سنوات سابقة
(785,702)	(408,302)	ديون مشكوك في تحصيلها
(2,916,019)	477,956	ربح (خسارة) السنة قبل ضريبة الدخل والمخصصات
(7,878)	(357,195)	مخصص ضريبة دخل
-	(4,780)	مخصص الرسوم الإضافية للجامعات الأردنية
-	(4,780)	صندوق دعم البحث العلمي
-	(483)	صندوق دعم التعليم والتدريب المهني والتكنولوجي
-	(15,086)	مكافأة أعضاء مجلس الإدارة
(2,923,897)	95,633	ربح (خسارة) السنة بعد ضريبة الدخل والمخصصات
230,000,000	230,000,000	عدد الاسهم المرجح
(0.013)	(0.000)	ربحية السهم (دينار / سهم)

إن الإيضاحات المرفقة تعد جزءاً لا يتجزأ من هذا البيان

بيان الدخل

لسنة المنتهية في 31 كانون الأول

2005 2006

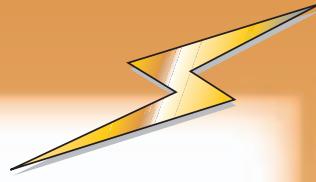
المقدمة	عمان	المجموع	المقدمة	عمان	المجموع
دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني
10,852,025	316,254,533	327,106,558	12,486,576	362,781,693	375,268,269
77,204,220	-	77,204,220	60,278,653	67,376,647	127,655,300
1,009	6,943	7,952	443,579	2,615,587	3,059,166
88,057,254	316,261,476	404,318,730	73,208,808	432,773,927	505,982,735
(9,819,071)	(285,936,079)	(295,755,150)	(11,091,877)	(325,025,603)	(336,117,480)
(77,204,220)	-	(77,204,220)	(60,278,653)	(67,376,647)	(127,655,300)
(494,521)	(14,400,702)	(14,895,223)	-	(302,750)	(701,817)
-	(340,652)	(340,652)	-	(562,605)	(16,486,043)
(78,483)	(2,257,602)	(2,336,085)	-	-	(17,048,648)
(303,384)	(8,834,685)	(9,138,069)	(65,620)	(1,922,875)	(833,746)
(87,899,679)	(311,769,720)	(399,669,399)	(72,696,152)	(394,647)	(11,564,345)
157,575	4,491,756	4,649,331	512,656	(424,251,046)	(496,947,199)
-	(7,224,677)	(7,224,677)	-	(7,950,538)	(7,950,538)
-	(489,853)	(489,853)	-	(1,508,366)	(1,508,366)
-	216,165	216,165	-	84,173	84,173
-	1,113,070	1,113,070	-	1,335,065	1,335,065
-	(59,680)	(59,680)	-	(109,612)	(109,612)
-	(334,674)	(334,674)	-	-	-
-	(785,702)	(785,702)	-	(408,302)	(408,302)
157,575	(3,073,594)	(2,916,019)	512,656	(34,699)	477,956
(7,878)	-	(7,878)	(25,633)	(331,562)	(357,195)
-	-	-	-	(4,780)	(4,780)
-	-	-	-	(483)	(483)
149,697	(3,073,594)	(2,923,897)	487,023	(15,086)	(15,086)
			(391,390)	95,633	

مبيعات الطاقة الكهربائية
مبيعات الغاز
أيارات الأخرى
إجمالي الإيرادات التشغيلية :
يُطرح المصادر التشغيلية :

مشتربات الطاقة الكهربائية
مشتربات الغاز
تكلفة الإضافة
استهلاك المنشآت والمعدات بعد اطفاء مساهمة المشتركون
مخصص مكافأة نهاية الخدمة
مصاريف إدارية تشغيلية
مصاريف سفارات سباقية
إجمالي المصادر التشغيلية
الربح التشغيلي
مصاريف التسويق
خسائر فروقات أسعار العملة
إيراد فوائد بنكية دائنة
إيرادات الأخرى
المصاريف الأخرى
مصاريف سنوات سابقة
ديون مشكوك في تحصيلها
ربح (خسارة) السنوية قبل ضريبة الدخل والمخصصات
ربح (خسارة) السنوية الدخل
مخصص الرسمية للعامات الأردنية
مخصص البحث العلمي
صندوق دعم التعليم والتدريب المهني والتقني
صندوق دعم أعضاء مجلس الإدارة
مكافأة أعضاء مجلس الإدارة
ربح (خسارة) السنوية بعد الضريبة والمخصصات

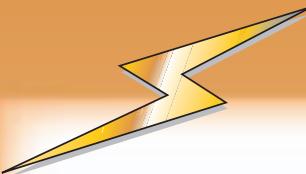
إن الإيضاحات المرفقة تعد جزءاً لا يتجزأ من هذا البيان

بيان المتغيرات في حقوق الملكية
للستين المنتهيتين في 31 كانون الأول 2006 و 2005



		النفاذ في		حقوق الملكية		احتياطي		احتياطي		رأس المال	
		حقوق خزينة	نتيجة فصل الشركات	سداد أثمان	فوائد تأخير	التغير في القبضة	المتحجز	الأرباح	المجموع	احتياطي خاص	احتياطي احتياطي
دینار اردني	دینار اردني	دینار اردني	دینار اردني	دینار اردني	دینار اردني	دینار اردني	دینار اردني	دینار اردني	دینار اردني	دینار اردني	دینار اردني
223,150,792	(2,923,897)	1,263,310	959,436 (17,673,931)	7,753,389 (10,977,339)	4,730,371	4,730,371	2,365,185	230,000,000	2005	الرصيد في 1 كانون الثاني	خمساء الفترة
-	-	-	-	-	-	-	-	-	المحول إلى الاحتياطيات	أقساط وفائد قروض	منح وهبات
(788,289)	(788,289)	(6,300)	(6,300)	432,270	408,071	432,270	408,071	1,159,289	الرصيد في 31 كانون الأول 2005	الرصيد في 1 كانون الثاني 2006	خمساء سنوات سابقة
221,431,936	(2,455,176)	1,367,507 (17,673,931)	8,912,678 (10,545,069)	4,730,371	4,730,371	2,365,185	230,000,000	2005	الرصيد في 31 كانون الأول 2006	الرصيد في 1 كانون الثاني 2006	الرصيد في 1 كانون الثاني
221,431,936	(2,455,176)	1,367,507 (17,673,931)	8,912,678 (10,545,069)	4,730,371	4,730,371	2,365,185	230,000,000	2006	الرصيد في 1 كانون الثاني	الرصيد في 1 كانون الثاني	الرصيد في 1 كانون الثاني
95,633	95,633	-	-	-	-	47,796	47,796	2006	الرصيد في 1 كانون الثاني	الرصيد في 1 كانون الثاني	الرصيد في 1 كانون الثاني
1,121,629	(47,796)	1,121,629	-	-	-	47,796	47,796	2006	الرصيد في 1 كانون الثاني	الرصيد في 1 كانون الثاني	الرصيد في 1 كانون الثاني
382,261	382,261	-	-	-	-	-	-	2006	الرصيد في 1 كانون الثاني	الرصيد في 1 كانون الثاني	الرصيد في 1 كانون الثاني
(523,632)	(523,632)	-	-	-	-	-	-	2006	الرصيد في 1 كانون الثاني	الرصيد في 1 كانون الثاني	الرصيد في 1 كانون الثاني
(16,800)	(16,800)	-	-	-	-	-	-	2006	الرصيد في 1 كانون الثاني	الرصيد في 1 كانون الثاني	الرصيد في 1 كانون الثاني
1,438	1,438	-	-	-	-	-	-	2006	الرصيد في 1 كانون الثاني	الرصيد في 1 كانون الثاني	الرصيد في 1 كانون الثاني
(418,256)	(418,256)	-	-	-	-	-	-	2006	الرصيد في 1 كانون الثاني	الرصيد في 1 كانون الثاني	الرصيد في 1 كانون الثاني
222,074,209	(2,564,071)	949,251 (17,673,931)	10,034,307 (10,545,069)	4,730,371	4,730,371	2,412,981	230,000,000	2006	الرصيد في 31 كانون الأول 2006	الرصيد في 31 كانون الأول 2006	الرصيد في 31 كانون الأول 2006

إن الإيضاحات المرفقة تعد جزءاً لا يتجزأ من هذا البيان



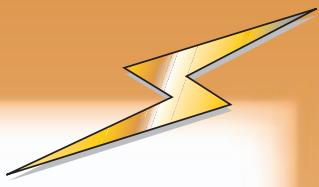
بيان التدفقات النقدية

للسنة المنتهية في 31 كانون الأول

2005 2006

دinar	دinar	التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية:
(2,916,019)	477,956	ربح (خسارة) السنة
14,895,223	17,048,648	استهلاك بعد اطفاء ممتلكات مساهمة المشتركون
340,652	339,970	استهلاك قطع الغيار الراکدة
(21,472)	(16,095)	صافي ارباح بيع ممتلكات ومعدات
785,702	408,302	ديون مشكوك في تحصيلها
-	833,746	تعويض مكافأة نهاية الخدمة
(1,477,000)	-	مخصص فرق دعم التعرفة
(216,165)	(84,173)	إيرادات فوائد
7,223,207	7,950,538	مصاريف مالية
		التغيير في الموجودات والمطلوبات المتداولة :
(2,676,551)	1,875,063	المدينون
69,047	(111,152)	قطع غيار ومواد ولوازم
377,373	(643,585)	مصاريف اعتمادات
5,298,841	393,989	مصاريف مدفوعة مقدماً وحسابات مدينة أخرى
(2,355,233)	22,431,504	الدائون والمطلوبات الأخرى
61,318	125,042	توفيقات معهدين
(14,543)	(5,035)	دراسات ومشاريع قيد الانجاز
(11,094)	15,045	مقوضات على حساب دراسات ومشاريع للغير قيد الانجاز
19,363,286	51,039,763	التدفق النقدي من الأنشطة التشغيلية
(98,219)	(100,070)	تعويضات مكافأة نهاية خدمة مدفوعة
(101,118)	(97,785)	مخصص دعم البحث العلمي والتدريب المهني المدفوع
-	(594,270)	مخصص رسوم الجامعات الأردنية المدفوع
(13,232)	-	صندوق دعم التعليم والتدريب المهني والتكنى المدفوع
-	1,439	إيرادات سنوات سابقة
(16,800)	(16,800)	مكافأة أعضاء مجلس الادارة مدفوعة
(957,469)	(531,510)	ضريبة دخل مدفوعة
18,176,448	49,700,767	صافي التدفق النقدي من الأنشطة التشغيلية
		التدفقات النقدية من الأنشطة الاستثمارية:
-	(200,000)	قرض مدين طويل الاجل
(61,884,185)	(15,192,432)	شراء ممتلكات ومعدات
103,648	29,155	متحصلات من بيع ممتلكات ومعدات
17,001,253	(16,139,053)	مشاريع قيد الانجاز
216,165	84,173	فوائد مفوضة
(44,563,119)	(31,418,157)	صافي التدفق النقدي من الأنشطة الاستثمارية
		التدفقات النقدية من الأنشطة التمويلية:
11,653,130	(16,340,959)	بنوك دائنة
635,700	1,092,553	مقوضات مساهمة المشتركون لمشاريع قيد الانجاز
(7,223,207)	(7,950,538)	مصاريف مالية مدفوعة
41,431	(66,961)	اقساط وفوائد قرض دائم مدفوعة مقدماً
24,760,236	120,524	القروض
(608,745)	4,150,124	اقساط وفوائد قروض دائنة مستحقة وغير مدفوعة
8,265	701,367	منح وهبات
1,159,289	1,121,630	حقوق الخزينة
30,426,099	(17,172,260)	صافي التدفق النقدي من الأنشطة التمويلية
4,039,428	1,110,349	صافي التغير في النقد وما في حكمه
1,818,011	5,857,439	النقد وما في حكمه في بداية السنة
5,857,439	6,967,788	النقد وما في حكمه في نهاية السنة

إن الإيضاحات المرفقة تعد جزءاً لا يتجزأ من هذا البيان



إيضاحات حول البيانات المالية

وعلى أساس مبدأ التكلفة التاريخية، أما الموجودات المالية والمطلوبات المالية فتظهر بالقيمة العادلة.

2- النقد وما في حكمه

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

3-المديون

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

4- قطع الغيار والمأود والواز

تظهر قطع الغيار والمأود والواز بالكلفة، ويتم تحديد الكلفة على أساس طريقة المتوسط المرجح.

5-الاستثمارات

- الاستثمارات المتاحة للبيع

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

- الاستثمارات في الشركات التابعة والحليفة

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

6-الممتلكات والمعدات

تظهر جميع الممتلكات والمعدات بالتكلفة التاريخية بعد استبعاد الاستهلاك المترافق، وتتضمن التكلفة التاريخية جميع المصروفات المباشرة القابلة للرسملة التي تتحمّلها الشركة وترتبط بالحصول على الأصل. وتعد مصاريف الإصلاح والصيانة التي تتحمّلها الشركة على الأصول مصاريفاً إيرادية، في حين أن التحسينات تم رسميتها على الأصول المرتبطة بها.

طبقاً لقرار هيئة تنظيم قطاع الكهرباء فإن 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.

1- التأسيس والغايات

سجلت شركة الكهرباء الوطنية كشركة مساهمة عامة محدودة لدى وزارة الصناعة والتجارة بتاريخ 29 آب 1996 عملاً بقرار مجلس الوزراء بتحويل سلطة الكهرباء الأردنية إلى شركة مساهمة عامة محدودة برأس المال مقداره 230,000,000 دينار أردني مقسم إلى 230,000,000 سهم قيمة كل منها دينار أردني واحد. هي شركة أردنية مساهمة عامة محدودة (تمتلك الحكومة أسهماً بالكامل) مسجلة وتعد 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، والذي تم تعديله بالقانون المؤقت رقم (64) لسنة 2002.

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 وابقاء نشاط النقل والتحكم الكهربائي وشراء الطاقة وبيعها وتبادل الطاقة الكهربائية مع الدول المجاورة في شركة الكهرباء الوطنية لتبقى مملوكة بالكامل للحكومة.

ان 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.

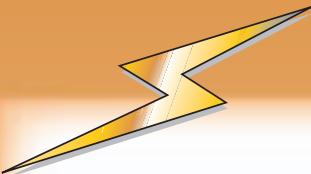
ان مقر عمل الشركة الرئيسي هو مدينة عمان. يعمل لدى الشركة 1,090 موظف كما في 31 كانون الأول 2006 (31 كانون الأول 2005: 1048 موظف).

2- السياسات المحاسبية الهامة

فيما يلي السياسات المحاسبية الأساسية المستخدمة في إعداد هذه البيانات المالية وهذه السياسات تم تطبيقها في السنوات الظاهرة في البيانات المالية.

2-1. أساس إعداد القوائم المالية

لقد تم إعداد القوائم المالية المرفقة وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية والتفسيرات الصادرة عنها



يتم احتساب الاستهلاك باستخدام طريقة القسط الثابت على مدى العمر الانتاجي المقدر للأصل وفقاً لنساب سنوية تتراوح بين 2 الى 20 بالمائة.

يتم تخفيض القيمة الدفترية للأصول الثابتة الى القيمة القابلة للاسترداد اذا كانت هذه القيمة تزيد على المبلغ المقدر استرداده من أي من تلك الأصول وتسجل قيمة التدبي في قائمة الدخل.

7-2. المشاريع قيد الانجاز

تمثل المشاريع قيد الانجاز كلفة الاعمال المنجزة مضافاً اليها فوائد القروض الممولة للمشاريع والمصاريف الادارية والعمومية لدوائر الشركة ذات العلاقة والمشرفة على هذه المشاريع.

8-2. 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 ويتم تزيل قيمة الاطفاء الدائنة من مصروف استهلاك الممتلكات والمعدات السنوي.

9-2. 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 بتاريخ الميزانية العمومية إلى الدينار الأردني بأسعار السائدة في نهاية العام أو الفترة باستثناء القروض المنوحة 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 وبعض الآخر بموجب أسعار الصرف عند السداد. ان المكاسب والخسائر الناتجة عن التسديدات أو تحويل العملات الأجنبية يتم إدراجها ضمن قائمة الدخل.

10-2. مخصص تعويض مكافأة نهاية الخدمة

يمثل مخصص تعويض مكافأة نهاية الخدمة ما تم استدراكه لفرق مكافأة تعويض نهاية الخدمة لموظفي الشركة والذين ما يزالون على رأس عملهم كما بتاريخ الميزانية العمومية.

11-2. المخصصات

- مخصص البحث العلمي والتدريب المهني

يتم اقتطاع 1% من الأرباح السنوية الصافية قبل ضريبة الدخل كمخصص للبحث العلمي والتدريب المهني، وهذا المخصص يتم استخدامه من قبل الشركة لأغراض التدريب والبحث العلمي.

- مخصص الرسوم الإضافية للجامعات الأردنية

يتم اقتطاع 1% من الأرباح السنوية الصافية قبل ضريبة الدخل كمخصص للرسوم الإضافية للجامعات الأردنية.

- صندوق دعم البحث العلمي والتدريب المهني والتكنى

يتم اقتطاع 1% من الأرباح السنوية الصافية بعد استبعاد جميع المخصصات والاحتياطيات ومكافأة أعضاء مجلس الإدارة ويتم توريده سنوياً لدائرة ضريبة الدخل.

12-2. فوائد تسديد أثمان الطاقة

يتم أخذ فوائد تأخير سداد أثمان الطاقة 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 وبعد أعلى 9 بالمائة ولجميع المشتركين.

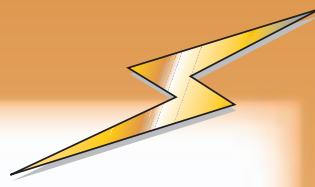
13-2. تحقق الإيرادات

- مبيعات الطاقة

تحقق الإيرادات عند تقديم الخدمة واصدار الفاتورة ويتم تحديد الأسعار من قبل الحكومة.

- أرباح الاستثمارات

يتم قيد الإيرادات من الاستثمارات والأوراق المالية عند قبضها.



14- 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 بنسبية مبيعات الطاقة لكل منها إلى إجمالي الطاقة المباعة.

2- ضريبة الدخل

تخضع الشركة لقانون ضريبة الدخل رقم 57 لعام 1985 وتعديلاته 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. وتطبقاً للمعيار المحاسبي الدولي رقم (12) فإنه قد يتربّط للشركة موجودات ضريبية مؤجلة ناتجة عن الفروقات بين القيمة المحاسبية والضريبية للموجودات والمطلوبات المتعلقة بالمحصصات، 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 وما في حكمه

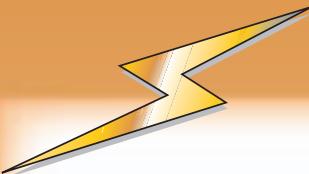
يتتألف هذا البند مما يلي:

2005	2006	
دينار	دينار	
131,311	115,707	نقد في الصندوق
4,515	-	شيكات برسم التحصيل
2,313,583	6,827,352	حسابات جارية لدى البنوك
3,408,030	24,729	ما في حكم النقد - ودائع لأجل
5,857,439	6,967,788	

4. المديونون

يتتألف هذا البند مما يلي:

2005	2006	
دينار	دينار	
38,227,545	25,769,200	شركة الكهرباء الأردنية
9,889,920	8,192,699	شركة كهرباء محافظة اربد - شركة تابعة
14,264,915	18,990,767	شركة توزيع الكهرباء
5,160,276	560,276	شركة توزيع الكهرباء - ذمم ما قبل 1998/12/31
4,255,690	5,929,043	ذمم مشتركي الجملة
71,798,346	59,441,985	مجموع ذمم مبيعات الطاقة
4,685,761	9,186,148	شركة توليد الكهرباء المركزية - مبيعات الغاز
-	3,498,901	شركة السمرة لتوليد الكهرباء
77,080	153,205	ذمم متعهدين
20,797	17,036	ذمم موظفين
1,205,431	2,215,152	ذمم أخرى
1,164,498	177,758	شركة توزيع الكهرباء
78,951,913	74,690,185	المجموع
(5,853,818)	(3,875,456)	ينزل: مخصص ديون مشكوك في تحصيلها
73,098,095	70,814,729	الصافي



5. قطع الغيار والمواد والوازم

يتتألف هذا البند مما يلي:

2005	2006	
دينار	دينار	
8,414,326	7,952,782	قطع غيار ومواد محطات التحويل وشبكات النقل
9,519	15,577	قرطاسية ولوازم مكتبية
117,035	86,685	مواد مستودع التدريب
2,255,752	2,512,770	مواد مركز المراقبة والتحكم
10,796,632	10,567,814	المجموع

6. أقساط وفوائد قروض دائنة مدفوعة مقدماً

يمثل هذا البند القسط المسدد مقدماً للبنك الإسلامي للتنمية والتمويل - جدة والذي يستحق في 1 كانون الثاني 2007 حيث تم تسديده مقدماً للحصول على الخصم التشجيعي والبالغ نسبته 15 بالمائة.

7. الاستثمارات في الأسهم المتاحة للبيع

يتتألف هذا البند مما يلي:

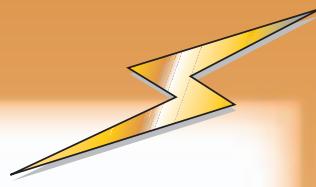
2005	2006	تكلفة الشراء
عدد الأسهم دينار أردني	عدد الأسهم دينار أردني	دينار أردني
1,662,104	363,699	1,243,848
		436,438
		157,567
		شركة الكهرباء الأردنية

8. الاستثمارات في أسهم الشركات التابعة والحليفة

يتتألف هذا البند مما يلي:

2005	2006	نسبة المساهمة	
دينار	دينار	(%)	
شركات تابعة:			
2,032,790	2,032,790	55.45	شركة كهرباء محافظة اربد م.ع.م
50,000	50,000	50.00	الشركة الأردنية السويسرية للأتمتة
50,000	50,000	50.00	شركة الصيانة والتدريب على الكهرباء الحية الدولية ذ.م.م
2,132,790	2,132,790		
شركات حليفة:			
2,500,000	2,500,000	25.00	شركة توزيع الكهرباء
4,632,790	4,632,790		المجموع

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 المحذودة البالغ عددها 1,663,023 سهماً بالقيمة الدفترية لها وبالنسبة 2,032,790 دينار أردني لحين بيعها وفقاً للشروط الواردة في الإتفاقية حول طريقة البيع والربح لهذه الأسهم.



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

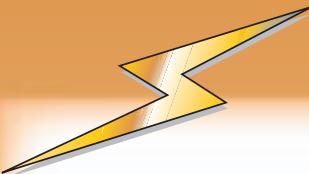
9. قرض مدين طويل الأجل

يمثل هذا البند القرض المنوح لصندوق إسكان موظفي الشركة.

10. الممتلكات والمعدات

يتألف هذا البند مما يلي:

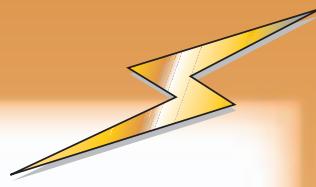
	الكلفة :	2005	الإضافات	الاستبعادات	2006
		دينارأردني	دينارأردني	دينارأردني	دينارأردني
أراضي		17,339,923	-	1,080,762	16,259,161
مباني		31,103,821	-	315,972	30,787,849
خطوط نقل		160,646,645	-	-	160,646,645
محطات تحويل		211,723,345	-	3,667,223	208,056,122
خطوط أرضية		1,574,303	-	-	1,574,303
عدادات مشتركين		1	-	-	1
خطوط النقل - الكابل البحري		25,231,064	-	-	25,231,064
معدات الاتصالات بالألياف الضوئية		2,503,547	-	606,059	1,897,488
أثاث ومعدات مكتبية		1,291,407	-	50,041	1,241,366
وسائل نقل		4,270,207	28,000	149,090	4,149,117
معدات مستودعات		18,935	-	202	18,733
عدد وأدوات		620,220	-	86,359	533,861
محطات فحص العوازل		177,221	-	-	177,221
أجهزة مختبر		381,897	-	75,707	306,190
معدات تشغيلية		412,614	-	76,636	335,978
مقاسيم آلية وأجهزة اتصالات		2,180,636	-	69,888	2,110,748
أجهزة مراقبة وتحكم		3,777,352	-	151	3,777,201
أجهزة كمبيوتر		3,935,871	-	2,757,141	1,178,730
آلات ومعدات		107,530	-	-	107,530
أجهزة مختلفة		1,188,082	-	185,331	1,002,751
أجهزة تدريب		175,168	-	48,373	126,795
موجودات تعويضات قضائية		36,646,764	-	6,073,498	30,573,266
مجموع التكلفة		505,306,552	28,000	15,242,432	490,092,120
ينزل : تكلفة ممتلكات ومعدات مساهمة المشتركين		(38,105,778)	-	(50,000)	(38,055,778)
المجموع		467,200,774	28,000	15,192,432	452,036,342



الاستهلاكات	نسبة الاستهلاك (%)				
	2005	الإضافات	الاستبعادات	2006	2006
	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	2006
مباني	7,136,210	-	1,022,096	6,114,114	2-3.33
خطوط نقل	26,876,332	-	3,154,301	23,722,031	1.5- 7.2
محطات تحويل	59,696,143	-	7,856,843	51,839,300	2.22- 7.2
خطوط أرضية	881,251	-	86,345	794,906	1.66- 5.8
خطوط النقل - الكابل البحري	5,130,641	-	630,687	4,499,954	2.5
معدات الاتصالات بالألياف الضوئية	1,040,597	-	232,309	808,288	10
أثاث ومعدات مكتبية	940,277	-	168,466	771,811	10
وسائط نقل	2,831,322	14,941	474,427	2,371,836	20
معدات مستودعات	8,928	-	1,550	7,378	10
عدد أدوات	365,820	-	93,535	272,285	10
محطات فحص العوازل	98,112	-	15,902	82,210	7.14
أجهزة مختبر	237,463	-	35,868	201,595	10
معدات تشغيلية	294,046	-	26,229	267,817	10
مقاس آلية وأجهزة اتصالات	1,493,076	-	93,977	1,399,099	4 - 20
أجهزة مراقبة وتحكم	3,718,042	-	16,537	3,701,505	12.5
أجهزة كمبيوتر	1,768,922	-	854,030	914,892	20
آلات ومعدات	98,998	-	3,463	95,535	10
أجهزة مختلفة	680,967	-	136,726	544,241	10
أجهزة تدريب	17,591	-	4,911	12,680	3.33
موجودات تعويضات قضائية	9,190,400	-	3,664,676	5,525,724	10
مجموع الاستهلاكات	122,505,139	14,941	18,572,879	103,947,201	
ينزل : استهلاكات ممتلكات ومعدات مساهمة المشتركون	(10,923,923)	-	(1,524,231)	(9,399,692)	4
المجموع	111,581,216	14,941	17,048,648	94,547,509	
القيمة الدفترية الصافية	355,619,558		357,488,833		

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 أن يتم رسملة التعويضات التي تدفع خلال السنة في نهاية السنة المالية وذلك اعتباراً من 1 كانون الثاني 2003.

تتضمن كلفة الممتلكات والمعدات 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 الانجاز والدفعتا للمتعهدين

يتتألف هذا البند مما يلي :

2005	2006	
دinar	دinar	
5,983,818	14,649,476	خطوط النقل
11,110,438	20,079,616	إنشاء وتوسيع محطات التحويل
173,524	202,415	مركز المراقبة والتحكم
1,788,771	(31,740)	مشاريع أخرى
1,768,278	2,064,116	دفعتا مقدماً للمتعهدين
20,824,829	36,963,883	المجموع

بلغت المصاري المالية (تكلفة القروض الدائنة) المرسملة على المشاريع قيد الانجاز خلال السنة 450,260 دينار أردني.

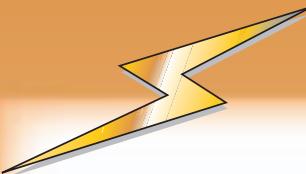
12. القروض طويلة الأجل

يتتألف هذا البند مما يلي :

2005	2006	
دinar	دinar	
120,018,771	113,359,462	قروض مباشرة - عملات أجنبية
29,545,583	40,774,687	قروض محلية
149,564,354	154,134,149	المجموع
(11,628,751)	(16,078,021)	ينزل : الجزء المتداول
137,935,603	138,056,128	الجزء طويل الأجل

تمتد إستحقاقات القروض أعلاه لغاية عام 2033 وبفوائد سنوية تتراوح بين 0.75% و 8% .

إن الضمانات المقدمة من الشركة لقاء الحصول على القروض أعلاه تمثل في كفالة حكومة المملكة الأردنية الهاشمية أو بضمانت موجودات الشركة، 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 المنوح من البنك الإسلامي للتنمية - جدة كما في 31 كانون الأول 2006 و2005 مبلغاً وقدره 1,967,945 دينار أردني و 2,853,049 دينار أردني على التوالي.



13. الدائنون والمطلوبات الأخرى

يتألف هذا البند مما يلي :

2005	2006	
دينار	دينار	
49,137,951	63,798,276	شركة توليد الكهرباء المركزية - مشتريات طاقة
4,281,302	1,398,881	الشركة المصرية لنقل الكهرباء - مشتريات طاقة
536,327	7,545	المؤسسة العامة لتوليد ونقل الطاقة الكهربائية (السورية) - مشتريات طاقة
347,192	5,270,390	شركة السمرة لتوليد الكهرباء
772,052	530,658	سلطة وادي الأردن - سد الملك طلال - مشتريات طاقة
60,044	15,071	الشركةالأردنية الهندية للكيماويات - مشتريات طاقة
55,134,868	71,020,821	مجموع ذمم مشتريات الطاقة الكهربائية
4,711,912	13,689,617	شركة فجر الأردنية المصرية لنقل وتوريد الغاز الطبيعي - مشتريات غاز طبيعي
3,083,524	152,034	وزارة المالية - حصة الوزارة من اثمان الغاز
7,795,436	13,841,651	مجموع ذمم مشتريات الغاز الطبيعي
848,847	967,493	أمانات حكومية وأخرى
143,539	530,355	ذمم متعهدين وأخرى
6,732	18,272	ذمم موظفين
17,667	-	مصاريف مستحقة وغير مدفوعة
594,270	4,780	مخصص رسوم إضافية للجامعات الأردنية
257,087	164,082	مخصص البحث العلمي والتدريب المهني
-	483	مخصص صندوق دعم التعليم والتدريب المهني والتكنى
-	15,086	مخصص مكافأة اعضاء مجلس الادارة
2,903	2,903	مخصص قضايا مقامة على الشركة
64,801,349	86,565,925	المجموع

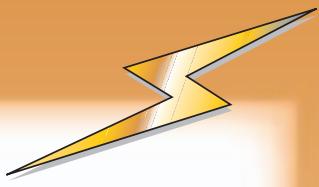
14. مخصص ضريبة الدخل

إن حركة ضريبة الدخل هي كما يلي:

2005	2006	
دينار	دينار	
169,180	7,878	الرصيد في 1 كانون الثاني
(957,469)	(7,878)	المسدود خلال السنة
788,289	-	فروقات ضريبة دخل سنوات سابقة
7,878	(357,195)	المخصص للسنة
7,878	(357,195)	الرصيد

تقدمت الشركة بکشوفات التقدير الذاتي في مواعيدها المحددة إلى دائرة ضريبة الدخل إلا أنه لم يتم تقدير ضريبة دخل الشركة عن السنوات من 1998 ولغاية 2005 بشكل نهائي، وفي رأي الإدارة أن ما تم تحصيشه لضريبة الدخل كاف.

يقتضي المعيار المحاسبي الدولي رقم (12) الإعتراف بالضرائب المؤجلة والناتجة عن الفرق بين القيمة المحاسبية والنتيجة الضريبية للموجودات والمطلوبات ونتيجة لذلك يتربّع للشركة ضرائب مؤجلة بسبب الفروقات الزمنية لمخصصات الديون المشكوك في تحصيلها ومخصص فرق التعرفة ومخصص تعويض مكافأة نهاية الخدمة بالإضافة



إلى الرسوم. هذا وقد أرتأت الإدارة عدم تسجيلها بسبب عدم التثبت من امكانية الإستفادة من هذه المنافع خلال فترة زمنية محددة.

15. مخصص تعويض مكافأة نهاية الخدمة

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

2005	2006	
دينار	دينار	
2,568,412	2,470,193	الرصيد في 1 كانون الثاني
(98,219)	(100,070)	المسدد خلال السنة
-	833,746	المخصص لسنة
2,470,193	3,203,869	الرصيد

16. مقبولات مساهمة المُشتركين لمشاريع قيد الإنجاز

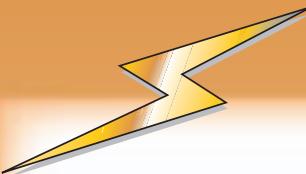
يتتألف هذا البند مما يلي :

2005	2006	
دينار	دينار	
150,238	150,238	تطوير الشاطئ الشرقي للبحر الميت
1,173,587	1,173,587	مشروع خط النقل صبيحي - وقاص ومحطة تحويل وقادص
721,600	721,600	مشروع محطة تحويل الصبيحي
10,731	10,731	سلطة المياه / اتفاقية توسيعة محطة تحويل الحسا
-	355,000	مشروع تزويد مدينة اريحا بالكهرباء
-	675,000	مشروع تزويد شركة الائتلاف الاردني للحديد والصلب
50,000	-	مشروع تزويد مدينة معان الصناعية بالطاقة الكهربائية
762,920	875,600	مشروع تزويد الطاقة للشركة المتحدة للصناعة
72,150	72,150	مشروع تزويد آبار ومحطات ضخ مياه الحسا الطفيلة
6,600	6,472	مشروع كيبل الياف ضوئية أرضية سلاح الجو
2,947,826	4,040,378	المجموع

17. المنح والهبات

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

2005	2006	
دينار	دينار	
117,450	134,041	منحة الحكومة اليابانية/ جايكا
259,308	-	منح لتطوير مركز المراقبة والتحكم
-	567,326	منحة وكالة المساعدات السويدية (مشروع GIS)
5,503	-	منح من جهات أخرى
382,261	701,367	المجموع



18. مساهمة المشتركين بعد الأطفاء

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

2005	2006	
دينار	دينار	مساهمة المشتركين بعد التقييم ينزل : الإطفاء المترافق
38,055,778	38,105,778	
(9,399,692)	(10,923,923)	
28,656,086	27,181,855	المجموع

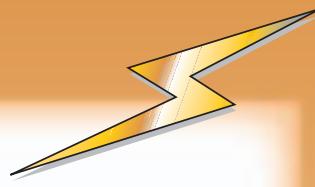
19. الانخفاض في حقوق المساهمين نتيجة فصل الشركات

يتألف هذا البند مما يلي :

2005	2006	
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 آلت إلى شركة الكهرباء الوطنية إستناداً إلى قرار لجنة الإشراف والتنسيق
(51,571)	(51,571)	مواد مستودع الزرقاء المحول من شركة توليد الكهرباء المركزية
493,923	493,923	ما تم تخصيصه من حكومة المملكة الأردنية الهاشمية من الأراضي الأميرية للشركة
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 لباص هونداي محولة لشركة توليد الكهرباء المركزية
3,563,272	3,563,272	استئملاك أراضي
1,043	1,043	تحويل ذمة من شركة توزيع الكهرباء ضمن أرصدة الفصل
(7,500,000)	(7,500,000)	تحويل حصة الشركة في شركة توليد الكهرباء المركزية وبالنسبة 7,500,000 سهم بقيمة 7,500,000 دينار أردني لصالح الحكومة إستناداً إلى قرار مجلس الوزراء في جلسته المنعقدة بتاريخ 26/8/2003.
(10,500)	(10,500)	حصة الحكومة من رسوم التنازل عن أسهم شركة توليد الكهرباء المركزية
10,685	10,685	نقل ملكية أرض الكرك قطعة رقم (1) حوض (1) جبل المسابير
432,270	432,270	مواد مستلمة من شركة توليد الكهرباء المركزية
(10,545,069)	(10,545,069)	المجموع

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. الأرباح المدورة

يتتألف هذا البند مما يلي :

2005		2006		
دinar	دinar	دinar	دinar	
1,263,310	(2,455,176)			الرصيد في 1 كانون الثاني
(788,289)	(523,632)			ينزل : ضريبة دخل سنوات سابقة
(6,300)	(16,800)			مكافأة أعضاء مجلس الإدارة
-	1,438			مصاريف وايرادات سنوات سابقة
-	382,261			منح وهبات
(2,923,897)	47,837			ربح السنة بعد التخصيص
(2,455,176)	(2,564,072)			الرصيد في 31 كانون الأول

22. مبيعات الطاقة

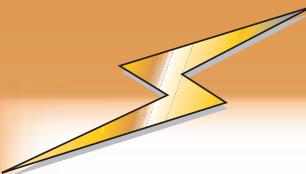
يتتألف هذا البند مما يلي :

2005			2006			
اجمالي قيمة مبيعات الطاقة	معدل التعرفة	كمية الطاقة المباعة	اجمالي قيمة مبيعات الطاقة	معدل التعرفة	كمية الطاقة المباعة	
دinar أردني	دinar/م. واط	م. واط/ساعة	دinar أردني	دinar/م. واط	م. واط/ساعة	
189,207,983	34.863	5,427,180	222,193,295	36.119	6,151,636	شركة الكهرباء الأردنية
45,370,962	33.483	1,355,032	49,535,527	33.437	1,481,446	شركة كهرباء محافظة اربد
55,179,591	33.782	1,633,397	62,181,795	34.677	1,793,186	شركة توزيع الكهرباء
14,680	56.462	260	431,229	50.407	8,555	الشركة المصرية لنقل الكهرباء
37,333,342	46.452	803,695	40,926,423	46.937	871,950	كبار المشترkin
327,106,558	35.480	9,219,564	375,268,269	36.410	10,306,773	المجموع

23. مشتريات الطاقة

يتتألف هذا البند مما يلي :

2005			2006			
اجمالي قيمة مشتريات الطاقة	معدل التعرفة	كمية الطاقة المشتراة	اجمالي قيمة مشتريات الطاقة	معدل التعرفة	كمية الطاقة المشتراة	
دinar أردني	دinar/م. واط	م. واط/ساعة	دinar أردني	دinar/م. واط	م. واط/ساعة	
246,547,406	28.922	8,524,604	257,371,710	30.329	8,485,894	شركة توليد الكهرباء المركزية
33,694,427	45.496	740,600	27,090,592	57.388	472,060	الشركة المصرية لنقل الكهرباء
13,079,073	54.234	241,160	2,760,061	65.443	42,175	المؤسسة العامة للكهرباء السورية
1,980,209	69.430	28,521	48,552,950	29.824	1,627,991	شركة السمرة لتوليد الكهرباء
454,035	22.148	20,500	342,167	22.950	14,909	سد الملك طلال والشركة الهندية لصناعة الكيماويات
295,755,150	30.952	9,555,385	336,117,480	31.581	10,643,029	المجموع



24. مصاريف الصيانة والتشغيل

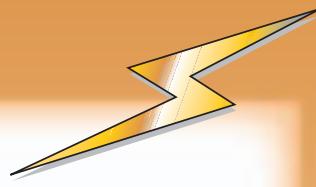
يتتألف هذا البند مما يلي :

2005	2006	
دinar	دinar	
1,869,498	1,350,637	صيانة موجودات
184,722	217,826	صيانة مباني
244,976	365,390	صيانة ومحروقات وسائل النقل
36,624	47,237	مصاريف السلامة العامة
265	7,406	مصاريف متفرقة
2,336,085	1,988,496	المجموع

25. مصاريف إدارية تشغيلية

يتتألف هذا البند مما يلي :

2005	2006	
دinar	دinar	
5,245,849	6,958,266	الرواتب والأجور
1,446,895	1,683,424	مساهمات الشركة للموظفين
389,889	866,316	تأمين الموجودات
691,467	773,008	رسوم الترخيص لدى هيئة تنظيم قطاع الكهرباء
301,468	406,444	خدمات استشارية ومهنية وخبراء
117,688	134,160	استئجار باصات
36,398	38,678	اشتراكات في جمعيات وإنحاشات
46,780	149,433	رسوم طوابع وجامعة
27,125	38,687	رسوم تسجيل وترخيص ومخالفات مرکبات
73,352	92,486	قرطاسية ومطبوعات ولوازم مكتبية
113,610	119,262	مصاريف مياه وكهرباء وتدفئة
122,444	165,408	ميامات وتذاكر سفر
128,506	120,213	مصاريف هاتف، بريد وانترنت
36,000	34,000	بدل تمثيل وتنقلات أعضاء مجلس الادارة
27,392	23,277	مصاريف ضيافة
43,626	45,330	خدمات ولوازم تنظيف
47,440	37,071	مصاريف وفود وندوات ومؤتمرات
101,405	177,488	خدمات حراسة موقع الشركة
6,185	5,824	أتعاب لجان طبية وفحوصات تعين
27,307	40,061	مصاريف اعلانات وتسويق خدمات
107,243	50,158	مصاريف متفرقة
9,138,069	11,958,992	المجموع



26. الامدادات الأخرى

1-26 . يتتألف هذا البند مما يلي :

2005	2006	
دينار	دينار	
261,082	315,424	ارباح اسهم الشركات
94,682	129,562	امدادات تعويضات شركات التأمين
576,640	641,942	امدادات الخدمات الدولية
22,440	40,857	امدادات بيع نسخ عطاءات
21,472	16,095	ارباح استبعاد اصول ثابتة
330	67,108	فوائد تأخير تسديد اثمان الطاقة
5,668	9,734	امداد خدمات مطبعة
52,756	35,284	امداد بيع مواد مشطوبة وخردة
13,903	31,249	غرامات تأخير توريد مواد
64,096	47,810	امدادات متفرقة
1,113,070	1,335,065	المجموع

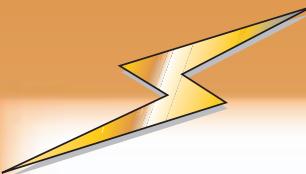
2-26 . صافي امدادات استشارات ودراسات للغير (الخدمات الدولية):

2005	2006	
دينار	دينار	
1,236,746	1,188,771	امدادات استشارات ودراسات للغير
(5,198)	(5,674)	مكافآت العاملين على مشاريع الخدمات
(654,908)	(541,155)	مصاريف استشارات ودراسات للغير
576,640	641,942	المجموع

27. المصاريف الأخرى

1-27 . يتتألف هذا البند مما يلي :

2005	2006	
دينار	دينار	
21,920	29,035	صافي مصاريف الاسكانات (ايضاً 2-31)
-	45,394	مواد مستودعات مشطوبة
37,760	34,511	مساهمة الشركة في ائارة الطرق
-	672	مصاريف متفرقة
59,680	109,612	المجموع



27- صافي مصاريف الإسكانات :

2005	2006	
دinar	دinar	
(19,890)	(19,302)	إيرادات الاسكانات
41,810	48,337	مصاريف الاسكانات
21,920	29,035	المجموع

28- الالتزامات المحتملة

على الشركة كما بتاريخ الميزانية الالتزامات المحتملة التالية :

أ. كفالات صادرة بمبلغ 217,931 دينار أردني .

ب. 1- قضايا للمطالبة بتعويضات عن الأبراج والخطوط المقامة على أو عبر أملاك الغير ويقدر المحامي أن المحكمة يمكن أن تحكم بمبلغ 5 مليون دينار كتعويضات للمالكين.

2- قضية مرفوعة للمطالبة بتعويض عن استئلاك أرض محطة عبدون وعن الأضرار ونقصان قيمة القسم غير المستملك من القطعة رقم 115 حوض رقم 27 من أراضي عبدون، ويقدر أن تحكم المحكمة بمبلغ 861,570 دينار.

29- كفالات مستلمة من مقاولين ومتعبدين

لدى الشركة بتاريخ الميزانية العمومية كفالات مستلمة من مقاولين ومتعبدين بقيمة 16,641,011 دينار أردني.

30- القيمة العادلة

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

31- إدارة المخاطر

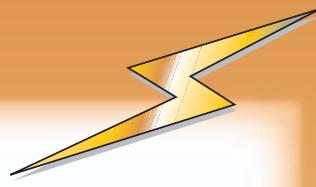
تشمل المخاطر التي يمكن ان تتعرض لها الشركة على مخاطر أسعار الفائدة، والائتمان، وتقلبات العملات والتي يتم ادارتها من قبل الشركة كما يلي:

مخاطر اسعار الفائدة :

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

مخاطر الائتمان :

تحتفظ الشركة بأرصادتها النقدية لدى مؤسسات مالية ذات ملاءة جيدة.



مخاطر تقلبات العملة :

أن الشركة معرضة لمخاطر التغييرات في أسعار بعض العملات التي تتم بها كثير من معاملاتها بها كالاليورو والجنيه الاسترليني والدينار الكويتي، والخاضعة لتقلبات الأسعار في السوق، غير أن عملياتها التي تتم بالدولار الأمريكي تخضع لسعر صرف ثابت للدولار الأمريكي مقابل الدينار الأردني (1.41 دولار أمريكي لكل دينار أردني).

32. المصادقة على القوائم المالية

تم المصادقة على القوائم المالية للشركة من قبل مجلس الإدارة في جلسته المنعقدة بتاريخ 15/5/2007 وتحتاج القوائم المالية موافقة الهيئة العامة.

33- أرقام المقارنة

لقد تم إعادة تبويب بعض أرقام سنة وفترة المقارنة لتتلائم مع أرقام الفترة المالية الحالية.