

المملكة الأردنية الهاشمية
شركة الكهرباء الوطنية



التقرير السنوي
2012

شركة الكهرباء الوطنية
التقرير السنوي 2012





شركة الكهرباء الوطنية التقرير السنوي 2012



حضرة صاحب الجلالة الهاشمية املك عبدالله الثاني ابن الحسين المعظم

يتشرف رئيس وأعضاء مجلس إدارة شركة الكهرباء الوطنية برفع التقرير السنوي السادس والأربعين لشركة الكهرباء الوطنية لعام 2012 إلى حضرة صاحب الجلالة الملك عبدالله الثاني ابن الحسين المعظم.

شركة الكهرباء الوطنية
التقرير السنوي 2012





شركة الكهرباء الوطنية التقرير السنوي 2012



صاحب السمو الملكي
الامير الحسين بن عبدالله الثاني ولي العهد المعظم

شركة الكهرباء الوطنية
التقرير السنوي 2012





شركة الكهرباء الوطنية التقرير السنوي 2012

مجلس الإدارة



نائب رئيس المجلس
المهندس فاروق الحيارى
أمين عام وزارة الطاقة والثروة المعدنية



رئيس مجلس الإدارة
الدكتور عبد الرزاق النصور
حتى 2012/9/17



رئيس مجلس الإدارة
المهندس مالك الكباريتي
من 2012/9/17
حتى 2013/3/30

الأعضاء



السيد تحسين القطاونة
المستشار القانوني/رئاسة الوزراء
حتى 2012/9/27



المهندس عصري قطيشات
حتى 2012/9/27



الدكتور حمزة جرادات
المستشار الاقتصادي
وزارة المالية



السيد عبد الله الخوالدة



المهندس أمجد الرواشدة
مدير عام شركة السمرا
لتوليد الكهرباء
من 2012/9/27



السيد فواز غانم
قطاع خاص
من 2012/9/27



المهندس نضال السقرات
مدير عام دائرة الاراضي والمساحة

المدير العام



الدكتور غالب معابرة

المحتويات

9	كلمة المدير العام
11	الطاقة والكهرباء في عام 2012
14	إحصائيات ومؤشرات قطاع الكهرباء في المملكة لعام 2012
15	إحصائيات ومؤشرات شركة الكهرباء الوطنية لعام 2012
16	الطلب على الكهرباء في المملكة
19	الطاقة الكهربائية المولدة في المملكة لعام 2012
22	مشاريع ونشاطات شركة الكهرباء الوطنية
22	مشاريع محطات التحويل
24	مشاريع خطوط النقل
25	تشغيل النظام الكهربائي
26	الدراسات التخطيطية
27	الأحمال الكهربائية
28	مشاريع الربط الكهربائي
30	الجودة والسلامة العامة
30	مركز التدريب الكهربائي
30	الخدمات الدولية والاستثمار
31	القوى العاملة والتدريب
32	الأداء المالي لشركة الكهرباء الوطنية
33	مشتريات شركة الكهرباء الوطنية من الطاقة الكهربائية
33	مبيعات شركة الكهرباء الوطنية من الطاقة الكهربائية
35	التعرفة الكهربائية
37	القوائم المالية

المصطلحات

م.و.	ميغاواط = ألف كيلوواط
م.وس.	ميغا واط ساعة = ألف كيلو واط ساعة
ج.وس.	جيغا واط ساعة = مليون كيلو واط ساعة
م.ف.أ.	ميغا فولط أمبير = مليون فولط أمبير
ك.ف.	كيلو فولط = ألف فولط
م.ط.م.ن.	مليون طن مكافئ نפט
ك.م.ن.	كيلو غرام مكافئ نפט
كم	كيلو متر

كلمة المدير العام



السلام عليكم ورحمة الله وبركاته

إنطلاقاً من إيمان شركة الكهرباء الوطنية بأهمية الدور الحيوي الذي تقوم به الشركة، وحجم المسؤوليات الملقاة على عاتقها، واصلت الشركة بذل أقصى الجهود الممكنة للحفاظ على إستمرارية مسيرة الإنجازات بكل تميز ومهنية عالية، وذلك ترسيخاً لتوجهات الشركة وانسجاماً مع رؤيتها ورسالتها الهادفة إلى توفير طاقة كهربائية آمنة باعتمادية وموثوقية عالية تلبى الاحتياجات الحالية والمستقبلية لكافة المشتركين.

لقد قامت شركة الكهرباء الوطنية بالعديد من الإجراءات والمشاريع للمحافظة على اعتمادية النظام الكهربائي واستمرارية تزويد المستهلكين بالطاقة الكهربائية المطلوبة، حيث تم إعداد وتنفيذ برامج الصيانة الدورية العادية والسنوية لشبكة النقل الوطنية، كما تم تنفيذ مشاريع إنشاء وتوسعة محطات تحويل رئيسة 33/132 ك.ف، ومشاريع خطوط النقل اللازمة 400 ك.ف و 132 ك.ف، حيث بلغت نسبة النمو في استطاعات محطات التحويل الرئيسية في عام 2012 حوالي (10.3 %)، كما بلغت نسبة النمو في أطوال شبكة النقل الوطنية 132 ك.ف (2.6 %). كما أظهرت المؤشرات الإحصائية للشركة نمو الحمل الأقصى للنظام الكهربائي بنسبة (4.1 %) عام 2012، مقارنة بـ (4.7 %) عام 2011، كما بلغت نسبة الفقد الكهربائي على شبكة النقل الوطنية حوالي (2.1 %) عام 2012، مقابل (2.2 %) عام 2011. وتعتبر هذه النسب من الأفضل عالمياً، وهي مؤشر على كفاءة المعدات على شبكة الفولطية العالية، بالإضافة إلى حسن إدارة وتشغيل الشبكة وترابطها.

وإننا وإذ نشيد بما تحققت من إنجازات ساهمت بتعزيز مسيرة الشركة نحو الأمام، فإننا وبمشيئة الله تعالى ماضون في مواصلة السير قدماً على طريق التطور والإرتقاء والتميز في الأداء في شتى مجالات عملنا، مؤمنين أن نجاحنا في ذلك إنما هو بتوفيق من الله تعالى وبجهود كافة الزملاء العاملين، لذلك فإننا في شركة الكهرباء الوطنية نثمن الدور المحوري الذي يلعبه العنصر البشري في صناعة الإنجازات، وهذا يجعل إهتمامنا مستمراً في تطوير وتنمية الكوادر البشرية، وذلك من خلال توفير البرامج والدورات التدريبية للعاملين في الشركة. واضعين أمام أعيننا دوماً أن تكون الشركة مثلاً يحتذى به في التميز المؤسسي والتطوير الإداري.

وكانت جهود الشركة في مجال التطوير الإداري قد تكللت بالنجاح عندما تمكنت من الحصول على شهادات مواصفة الأيزو 9001 لإدارة الجودة، وهي تعد بذلك من أولى شركات قطاع الكهرباء التي تمكنت من تطوير أدائها بما يتوافق مع معايير نظام إدارة الجودة العالمية.

وإدراكاً من الشركة بأهمية تحسين الأوضاع المعيشية للعاملين وتوفير أفضل مستوى ممكن من الرعاية الصحية لهم ولعائلاتهم، إستمرت جهود الشركة المتميزة في هذا المجال، حيث منحت الشركة مزيداً من الإمتيازات لجميع العاملين، كما شرعت إلى اعتماد أفضل الخدمات الطبية، بالإضافة إلى تبني أحدث أنظمة السلامة العامة والصحة المهنية والبيئة، بالإضافة إلى اعتماد أفضل معايير الوقاية الشخصية للعاملين حسب المتطلبات العالمية.

أما على مستوى الوضع المالي للشركة فإن الأزمة المالية التي عانت منها الشركة ومازالت؛ نتيجة للإعتماد على وقود الديزل والوقود الثقيل لإنتاج الطاقة الكهربائية عوضاً عن الغاز الطبيعي، مما أدى إلى زيادة كلفة إنتاج الطاقة الكهربائية، وبالتالي إرتفاع تكلفة شراء الطاقة الكهربائية بالنسبة للشركة لتصبح حوالي ضعفي سعر البيع، الأمر الذي فرض على الشركة إتباع سياسات وضوابط مالية صارمة لإدارة النقدية المتاحة، والتي تمثلت بوضع أولويات لتسديد التزامات الشركة وتوفير السيولة اللازمة لشراء الوقود لمحطات التوليد في المملكة من خلال الحصول على قروض كثيرة بكفالة الحكومة، حيث بلغ رصيد هذه القروض حوالي (1.9) مليار دينار حتى نهاية عام 2012.

ولا يسعني في الختام إلا أن أتقدم من معالي رئيس مجلس الإدارة وأصحاب العطفة أعضاء مجلس الإدارة السابقين وعطفة رئيس مجلس الإدارة وأعضاء المجلس الكرام بجزيل الشكر والإمتنان على جهودهم المتفانية، ودورهم الكبير بما تحققت الشركة من إنجازات، كما وأشكر جميع الزملاء العاملين كل في موقعه على ما بذلوه ويبدلونه من جهود مضيئة وعطاء مستمر لتعزيز منجزات الشركة ورفع كفاءتها والإرتقاء بها نحو التميز عربياً وإقليمياً.

وإننا لندعو المولى العليّ القدير أن يوفقنا جميعاً في أداء رسالة الشركة النبيلة، وتحقيق الرؤية الطموحة التي تسعى لها، وخدمة الوطن والمواطن في ظل حضرة صاحب الجلالة الهاشمية الملك عبد الله الثاني ابن الحسين المعظم (حفظه الله وراعاه).

الدكتور غالب معابرة



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 2012

- القدرة والكفاءة والتوافرية والإعتمادية.
- تم الإنتهاء من دراسة العروض الفنية والمالية لمشروع التوليد الخاص الثالث (IPP3) وإحالة المشروع على إئتلاف شركات (KEPCO) الكورية وميتسوبيشي اليابانية وفارسيلا الفنلندية. وقد تم توقيع الإتفاقيات الرئيسية للمشروع خلال عام 2012، وذلك بعد إنتهاء مرحلة التفاوض مع الإئتلاف الفائز. هذا ويتضمن المشروع إنشاء محطة توليد تعمل بتكنولوجيا مولدات الديزل متوسطة السرعة في منطقة شرق عمان بإستطاعة توليدية (572) م.و، تعمل بإستخدام الوقود الثقيل والغاز الطبيعي أو الديزل. وتبلغ كلفة المشروع حوالي (550) مليون دينار، ومن المتوقع أن يتم تشغيل المشروع على ثلاثة مراحل بدءاً من مطلع عام 2014.
- في ذات السياق أحالت شركة الكهرباء الوطنية عطاء تنفيذ مشروع التوليد الخاص الرابع (IPP4) والمتضمن بناء محطة توليد تعمل بتكنولوجيا مولدات الديزل متوسطة السرعة بإستطاعة توليدية حوالي (240) م.و على إئتلاف مكون من شركة (AES) الأمريكية و شركة ميتسو اليابانية، ومن المتوقع أن يتم تشغيل المشروع في منتصف عام 2014.

قطاع الطاقة

- في إطار البرنامج النووي الأردني تسلمت هيئة الطاقة الذرية الأردنية العروض الفنية الخاصة بإنشاء أول محطة لتوليد الطاقة الكهربائية تعمل بالطاقة النووية، حيث تقدمت ثلاث شركات عالمية هي: أريفا - ميتسوبيشي الفرنسية اليابانية وأتام ستوري اكسبرت الروسية و لافلان الكندية. وتقوم لجنة فنية متخصصة بدراسة العروض لإختيار التكنولوجيا المناسبة للإنتقال إلى مرحلة التفاوض مع مقدمي العروض خلال عام 2013. هذا ومن المتوقع أن يشهد عام 2023 بدء عمل أول محطة كهربائية نووية في الأردن .
- على صعيد إستخدام مصادر الطاقة المتجددة، تم الإنتهاء من دراسة العرض الفني والمالي لمشروع طاقة الرياح في منطقة الفجيج والمقدم من شركة (KEPCO) الكورية، ويجري حالياً إتخاذ الإجراءات اللازمة لتوقيع إتفاقيات المشروع، ليتم لاحقاً البدء بإجراءات تنفيذه. ويشار إلى أن كلفة تنفيذ المشروع تقدر بحوالي (150) مليون دينار وبإستطاعة توليدية تتراوح بين (80-90) م.و، قابلة للتوسع إلى (200) م.و. ويعتبر مشروع الفجيج من أهم مشاريع الطاقة المتجددة التي طرحتها الوزارة ضمن

إن التطورات الأخيرة التي طرأت على قطاع الطاقة والكهرباء في المملكة خلال العام الماضي والعام الحالي وضعت مزيداً من التحديات أمام أداء هذا القطاع وذلك في ضوء إعتداد الأردن على إستيراد أكثر من (97 %) من احتياجاته النفطية، كما أدى تراجع كميات الغاز الطبيعي المزودة من مصر للأردن خلال السنوات الثلاث الماضية إلى انخفاض نسبة الطاقة الكهربائية المولدة بإستخدام الغاز الطبيعي من حوالي (90 %) عام 2009 إلى حوالي (20 %) عام 2012، مما استدعى تشغيل محطات التوليد على الوقود الثقيل والديزل لتلبية الطلب على الطاقة الكهربائية. وفي ظل هذه الظروف الحاسمة كان لا بد من البحث عن بدائل أخرى للطاقة والعمل على إيجاد الحلول المناسبة لمواجهة هذه الأوضاع الصعبة، وذلك من خلال التوجه نحو زيادة استغلال مصادر الطاقة المحلية من الصخر الزيتي واليورانيوم ومصادر الطاقة المتجددة وتقديم الدعم والحوافز التشجيعية لأية مشاريع استثمارية في هذا المجال لما لذلك من دور محوري في المساهمة إلى حد كبير في خفض حجم الفاتورة التفضئية، وتجاوز التحديات التي تواجه قطاع الطاقة والكهرباء في الأردن، وعلى هذا الأساس تبنت الحكومة إستراتيجية وطنية شاملة لقطاع الطاقة في الأردن تهدف إلى رفع الإعتداد على مصادر الطاقة المحلية والمتجددة من (4 %) للعام الحالي إلى (13 %) عام 2016، ومن ثم إلى (39 %) عام 2020. وفي هذا السياق جاءت أبرز الإنجازات خلال عام 2012 كما يلي:-

قطاع الكهرباء

- باشرت شركة السمرا لتوليد الكهرباء العمل على إستكمال مشروع التوسعة الثالث المتضمن إضافة وحدة بخارية جديدة بإستطاعة (142) م.و، حيث تسلمت الشركة العروض المقدمة لتنفيذ المشروع وبعد تقييم العروض تم إحالة المشروع على شركة (METKA) اليونانية، وستعمل الوحدة على إستكمال الدورة المركبة الثالثة في المحطة، ويجري حالياً تنفيذ المشروع وفقاً للبرنامج المخطط له. ولمواجهة أحمال صيف عام 2013 قامت شركة السمرا بتوقيع عقد مع شركة (METKA) لإضافة توربين غازي بإستطاعة (140) م.و، حيث من المتوقع أن يتم تشغيل هذا المشروع في مطلع صيف عام 2013، وبذلك تصبح القدرة الكلية للمحطة حوالي (1100) م.و، وتهدف هذه المشاريع إلى تعزيز القدرات التوليدية للنظام الكهربائي في المملكة لمواجهة الأحمال الكهربائية المتزايدة، وإستيعاب الزيادة المستمرة في الطلب على الطاقة الكهربائية. وتعتبر هذه المحطة من أهم محطات التوليد في المملكة من حيث

شركة الكهرباء الوطنية التقرير السنوي 2012



للتوسعة مستقبلاً، ويجري حالياً التفاوض مع الشركة الصينية حول مسودة اتفاقيات المشروع، ووفقاً للدراسات التخطيطية من المتوقع أن يكون المشروع عاملاً خلال الفترة (2017-2018).

شركة الكهرباء الوطنية

بذلت شركة الكهرباء الوطنية مزيداً من الجهود خلال عام 2012 لمواجهة الطلب على الطاقة الكهربائية، وذلك من خلال وضع وتنفيذ الاستراتيجيات والدراسات التخطيطية اللازمة لذلك، إضافة إلى القيام بكافة الإجراءات التشغيلية والصيانات العادية والسنوية الوقائية لكافة عناصر شبكة النقل الوطنية، وذلك حرصاً من الشركة على تزويد التيار الكهربائي للمستهلكين بأفضل المواصفات والمقاييس العالمية من مختلف المصادر المتاحة وبأقل تكلفة ممكنة، مع المحافظة على أمن وسلامة النظام الكهربائي.

وفي هذا المجال قامت شركة الكهرباء الوطنية خلال عام 2012 بتنفيذ عدد من المشاريع الكهربائية بمختلف أنحاء المملكة بهدف تطوير وتعزيز شبكة النقل الوطنية، حيث تم إنشاء وتوسعة محطات التحويل الرئيسية 33/132/400 ك.ف و 33/132 ك.ف، وإنشاء خطوط النقل 400 ك.ف و 132 ك.ف اللازمة لربط محطات التحويل ومحطات التوليد الجديدة مع النظام الكهربائي. وذلك بهدف تطوير قطاع صناعة الطاقة الكهربائية في المملكة وإدارة النظام الكهربائي بفاعلية وكفاءة عالية وبأفضل المواصفات العالمية. هذا وقد بلغت استطاعة محطات التحويل الرئيسية في المملكة في نهاية عام 2012 (10949) م.ف.أ، بينما بلغت أطوال خطوط النقل 132 ك.ف و 400 ك.ف (3281)، (904) كم.دارة على التوالي.

كما قامت الشركة خلال عام 2013 بتجديد عقد تبادل الطاقة الكهربائية مع الشركة المصرية لنقل الكهرباء لعام 2013، وذلك للمساعدة في تغطية احتياجات المملكة من الطاقة الكهربائية في الحدود المتاحة لدى الجانب المصري، ومن المتوقع أن تبلغ كمية الطاقة الكهربائية المستوردة من الجانب المصري خلال عام 2013 حوالي (722) ج.و.س.

أما فيما يتعلق بتبادل الطاقة الكهربائية مع المؤسسة العامة لنقل الكهرباء السورية، فقد توقف تبادل الطاقة الكهربائية بين الطرفين؛ وذلك جراء الظروف التي تشهدها سورية حالياً.

أما بالنسبة للحمل الأقصى للنظام الكهربائي في عام 2012 فقد بلغ (2770) م.و، وقد سجل الحمل الأقصى للنظام الكهربائي في شهر تموز، في حين بلغ الحمل الأقصى في عام 2011 (2660) م.و في شهر تموز أيضاً، هذا ومن المتوقع أن يصل الحمل الأقصى للنظام الكهربائي إلى حوالي (2964) م.و في عام 2013، وإلى حوالي (4630) م.و عام 2020. ومن الجدير بالذكر أن الاستطاعة التوليدية المتوفرة في النظام الكهربائي الأردني بلغت في عام 2012 حوالي (3312) م.و، ومن المتوقع أن تصل الاستطاعة التوليدية إلى حوالي (5770) م.و عام 2020، بمعدل نمو سنوي حوالي (7.2٪).

مخططها لرفع مشاركة مصادر الطاقة المتجددة في إجمالي خليط الطاقة المولدة في المملكة من (1 ٪) حالياً إلى (5.1 ٪) عام 2015، و(20 ٪) عام 2020، وذلك من خلال العمل على تنفيذ عدة مشاريع لتوليد الطاقة الكهربائية باستخدام طاقة الرياح (الطفيلة والفجيج و وادي عربة) وأخرى باستخدام الطاقة الشمسية. وكانت الحكومة قد أصدرت العام الماضي قانون الطاقة المتجددة لفتح المجال أمام القطاع الخاص للإستثمار والمشاركة الفاعلة في تنفيذ مشاريع الطاقة المتجددة.

• واصلت الحكومة ممثلة بوزارة الطاقة والثروة المعدنية / سلطة المصادر الطبيعية العمل على تنفيذ مشروع إنتاج النفط من الصخر الزيتي، حيث أبدت عدة شركات عالمية إهتمامها بإستغلال الصخر الزيتي لإنتاج النفط بمناطق جنوب المملكة، ويجري العمل حالياً على إعداد دراسات الجدوى الفنية والمالية للمشروع. هذا ومن المتوقع البدء بإنتاج النفط بالحرق العميق للصخر الزيتي في عام 2015 باستطاعة إنتاجه حوالي (15) ألف برميل يومياً، والتوسع في الكميات بمراحل متقدمة ليصل إلى حوالي (50) ألف برميل يومياً عام 2020. وكانت دراسات إستكشافية وتقييمية أجريت حديثاً قد كشفت عن وجود نحو (70) مليار طن من خام الصخر الزيتي في الأردن، لذلك يعتبر الأردن من أغنى خمس دول في العالم بمادة الصخر الزيتي. ومن المتوقع أن يساهم الصخر الزيتي بنسبة (17 ٪) من مجمل الطاقة الكهربائية المولدة في عام 2018 و (24 ٪) في عام 2020.

• أما على صعيد إنتاج الكهرباء من الصخر الزيتي فقد باشرت شركة (ESTI ENERGIA) الأستونية العمل على إستقطاب عروض من مقاولين عالميين ، حيث تقوم حالياً بتقييم هذه العروض تمهيداً لإحالة إنشاء المحطة على المقاول الفائز لبناء محطة لتوليد الطاقة الكهربائية باستخدام تكنولوجيا الحرق المباشر للصخر الزيتي في منطقة العطارات. ويتكون المشروع من وحدتين بخارتين تعملان بتكنولوجيا (FCB) وبقدرة توليدية حوالي (215) م.و لكل منهما. وتكمن أهمية هذا المشروع في توفير مصدر محلي للطاقة، الأمر الذي سينعكس إيجاباً على الاقتصاد الوطني من خلال تقليل كلفة إستيراد المشتقات النفطية لغايات توليد الطاقة الكهربائية في الأردن. هذا ومن المتوقع أن يتم تشغيل المشروع تجارياً والبدء بالإنتاج في نهاية عام 2017.

• كما باشرت الشركة الصينية (HTG) العمل على إعداد دراسات الجدوى الفنية والأقتصادية لمشروع إنشاء محطة لتوليد الطاقة الكهربائية تعمل باستخدام الصخر الزيتي باستطاعة توليدية تتراوح بين (600-900) م.و قابلة

الإقتصاد الأردني

بلغ الناتج المحلي الإجمالي لعام 2012 (21965.5) مليون دينار، مقابل (20476.4) مليون دينار عام 2011، وبنسبة نمو بلغت (7.3 %) بالأسعار الجارية و (2.4 %) بالأسعار الثابتة، مقارنة بـ (9.1 %) بالأسعار الجارية و (4.5 %) بالأسعار الثابتة لعام 2011. كما بلغ معدل التضخم مقاساً بالتغير النسبي في الرقم القياسي لتكاليف المعيشة (4.8 %) مقارنة بـ (4.4 %) في عام 2011.

الطلب على الطاقة الأولية:

بلغ مستوى الطلب على الطاقة الأولية في عام 2012 حوالي (7979) ألف طن مكافئ نפט، وبنسبة نمو مقدارها (7.0 %) مقابل نسبة نمو مقدارها (1.4 %) في عام 2011. وبلغ معدل استهلاك الفرد من الطاقة الأولية في عام 2012 حوالي (1245) كغ مكافئ نפט (ك.م.ن) مقارنة مع (1194) كغ مكافئ نפט (ك.م.ن) في عام 2011.

جدول رقم (1) : نمو الطلب على الطاقة الكلية والناتج المحلي الإجمالي في المملكة

السنة	الناتج المحلي الإجمالي بالأسعار الجارية (مليون دينار)	الرقم القياسي لتكاليف المعيشة (%) (2006 = 100 %)	النمو الفعلي السنوي (%)	الطاقة الكلية المستهلكة (وقود) (ألف ط. م. ن.)	نمو استهلاك الطاقة السنوي (%)
2007	12131.2	104.7	8.5	7438	3.5
2008	15593.4	119.3	12.8	7335	(1.4)
2009	16912.2	118.5	9.2	7739	5.5
2010	18762.1	124.5	5.6	7357	(4.9)
2011	20476.4	130.0	4.5	7457	1.4
2012	*21965.5	136.2	2.4	7979	7.0

* أولية

جدول رقم (2) : عبء كلفة الطاقة المستهلكة على الإقتصاد الوطني

السنة	كلفة الطاقة المستهلكة (مليون دينار)	كلفة الطاقة منسوبة إلى		
		الواردات (%)	الصادرات* (%)	الناتج المحلي الإجمالي (%)
2007	2280	23.5	66.1	18.8
2008	2763	22.9	57.7	17.7
2009	1916	19.0	49.6	11.3
2010	2603	23.6	58.5	13.9
2011	4019	29.9	79.3	19.6
** 2012	4600	31.3	91.9	20.9

* الصادرات + 30 % من المعاد تصديرية ** أولية

شركة الكهرباء الوطنية التقرير السنوي 2012



إحصائيات ومؤشرات قطاع الكهرباء في المملكة

يشير كل من جدولي رقم (3) ورقم (4) إلى إحصائيات ومؤشرات قطاع الكهرباء في المملكة، حيث يشير إلى ارتفاع الطلب على الكهرباء من خلال الحمل الأقصى والطاقة الكهربائية المستهلكة.

جدول رقم (3) : إحصائيات مميزة لقطاع الكهرباء في المملكة

(%)	2012	2011		
3.9	2900	2790	مولد	الحمل الأقصى (م.و)
4.1	2790	2680	مصدر	
--	3576	3576	مولد	الاستطاعة التوليدية (م.و)
--	3452	3452	مصدر	
13.3	16596	14647		الطاقة الكهربائية المولدة (ج.و.س)
5.5	14274	13535		الطاقة الكهربائية المستهلكة (ج.و.س)
20.9	104	86		الطاقة الكهربائية المصدرة (ج.و.س)
(54.9)	784	1738		الطاقة الكهربائية المستوردة (ج.و.س)
--	17.27	16.87		النسبة المئوية للطاقة المفقودة (%)
2.8	2227	2167		نصيب الفرد من الطاقة الكهربائية المستهلكة (ك.و.س)
12.2	3551	3165		استهلاك الوقود في التوليد (ألف طن)*
5.1	1654	1574		عدد المشتركين بالتيار الكهربائي (بالألف)
(0.4)	7716	7749		عدد العاملين في شركات الكهرباء

* مكافئ نفط

جدول رقم (4) : مؤشرات الأداء في قطاع الكهرباء في المملكة

(%)	2012	2011	
			1. مؤشرات القوى العاملة (شركات الكهرباء)
6.7	2218	2079	الإنتاجية السنوية (م.و.س/موظف)
-	0.43	0.43	الاستطاعة التوليدية المصدرة (م.و/موظف)
5.4	214	203	عدد المشتركين في قطاع الكهرباء (مشترك/موظف)
			2. المؤشرات المالية
			- معدل تكلفة الكيلو واط ساعة (فلس /ك.و.س) مباع
12.2	145.69	129.88	أجمالي
25.7	123.59	98.35	وقود
20.5	592.07	491.19	- معدل سعر الوقود (دينار/طن)*
			3. المؤشرات الفنية
-	40.2	39.8	- الكفاءة الحرارية لمحطات التوليد (%)
-	95.93	94.16	- توافرية محطات التوليد (%)
-	17.27	16.87	- نسبة الفقد الكهربائي الإجمالي (%)

* السعر هو المعدل خلال العام

إحصائيات ومؤشرات شركة الكهرباء الوطنية

أظهرت المؤشرات الإحصائية لشركة الكهرباء الوطنية زيادة الإستطاعة التحويلية لمحطات التحويل الرئيسة وأطوال الشبكة الوطنية، حيث قامت الشركة بتنفيذ عدة مشاريع إنشاء وتوسعة محطات تحويل جديدة، وإضافة خطوط نقل جديدة، وذلك لمواكبة الطلب المتزايد على الطاقة الكهربائية في الأردن. كما عكست مؤشرات الأداء للشركة نتائج إيجابية تمثلت في زيادة الإنتاجية، وتخفيض نسبة الفقد الكهربائي عبر شبكة النقل الوطنية.

جدول رقم (5) : إحصائيات مميزة لشركة الكهرباء الوطنية

(%)	2012	2011		
4.0	2880	2770	مولد	الحمل الأقصى للنظام الكهربائي (م.و)
4.1	2770	2660	مصدر	
--	3437	3437	مولد	الإستطاعة التوليدية للنظام الكهربائي (م.و)
--	3312	3312	مصدر	
6.4	16470	15477		الطاقة الكهربائية المشتراة (ج.و.س)
6.5	16123	15132		الطاقة الكهربائية المباعة (ج.و.س)
-	2.11	2.23		نسبة الفقد الكهربائي على شبكات النقل (%)
2.0	4202	4121		أطوال الشبكة الوطنية 132 ك.ف. فما فوق (كم.دارة)
10.3	6909	6263		إستطاعات محطات التحويل الرئيسة 33/132 ك.ف. (م.ف.أ)
--	3760	3760		إستطاعات محطات التحويل الرئيسة 33/132/400 ك.ف. (م.ف.أ)
0.6	1320	1312		عدد العاملين
0.8	536	532		قيمة الموجودات الثابتة (مليون دينار أردني)

جدول رقم (6) : مؤشرات الأداء لشركة الكهرباء الوطنية

(%)	2012	2011	
			1 - مؤشرات القوى العاملة
6.1	12.2	11.5	- الإنتاجية السنوية (ج.و.س مباع / موظف)
5.1	8.3	7.9	- الإستطاعة التحويلية (م.ف.أ/موظف)
			2 - المؤشرات المالية
13.7	136.49	120.04	تكلفة الكيلو واط ساعة مباع (فلس)
11.4	127.91	114.84	تكلفة شراء الطاقة (فلس/ك.و.س) مباع
65.0	8.58	5.20	نفقات أخرى (فلس/ك.و.س) مباع
21.1	64.68	53.42	الإيرادات (فلس/ك.و.س) مباع
5.3	0.20	0.19	نسبة التداول (مرة)
-	(107.0)	(125.4)	نسبة صافي ربح (خسارة) التشغيل (%)
-	259.2	110.1	نسبة إجمالي الديون إلى إجمالي الموجودات (%)
			3 - المؤشرات الفنية
-	2.11	2.23	نسبة الفقد الكهربائي على شبكات النقل (%)
(47.9)	37	71	عدد الانقطاعات
231.0	4690	1417	الطاقة غير المزودة (م.و.س)
80.3	33.0	18.31	متوسط فترة الانقطاع (دقيقة/ انقطاع)
500.0	120	20	متوسط الطاقة غير المزودة (م.و.س/ انقطاع)
(3.1)	1260	1300	فترة الانقطاع (دقيقة)

شركة الكهرباء الوطنية التقرير السنوي 2012



الطلب على الكهرباء :

نسبة النمو 2011/2012 (%)	نسبة الاستهلاك (%)	القطاع
8.1	*42.92	مباني سكنية وحكومية
(0.7)	24.25	صناعي
11.7	17.00	تجاري
2.9	13.69	ضخ مياه
(1.6)	2.14	إنارة شوارع

* تتضمن حوالي (6%) استهلاك مباني حكومية + (1.5%) أخرى

بلغت الطاقة الكهربائية المستهلكة في المملكة (14274.0) ج.وس خلال عام 2012 مقارنة مع (13534.9) ج.وس خلال عام 2011، أي بزيادة سنوية مقدارها (5.5%).
وبلغ متوسط نصيب الفرد من الطاقة الكهربائية المستهلكة (2227) ك.وس في عام 2012 مقارنة مع (2167) ك.وس عام 2011 وبنسبة نمو بلغت (2.8%). وكان توزيع استهلاك الطاقة الكهربائية حسب القطاعات في عام 2012 كما يلي:-

جدول رقم (7) : التوزيع القطاعي لاستهلاك الطاقة الكهربائية في المملكة (ج.وس)

المجموع	إنارة شوارع	ضخ مياه	تجاري	صناعي	مباني سكنية وحكومية	
2491.7	63.0	1046.4	302.5	326.1	753.7	شركة توزيع الكهرباء
8472.7	143.2	439.6	1838.8	1877.6	4173.5	شركة الكهرباء الأردنية
2181.1	99.1	468.5	209.3	205.5	1198.7	شركة كهرباء محافظة اربد
1051.7	--	--	--	1051.7	--	مؤسسات صناعية
76.8	--	--	76.8	--	--	مؤسسات أخرى
14274.0	305.3	1954.5	2427.4	3460.9	6125.9	المجموع 2012
13535	310	1899	2173	3486	5667	2011
12857	315	1868	2187	3262	5225	2010
11956	310	1772	1980	3006	4888	2009
11509	284	1713	1925	3128	4459	2008
10553	269	1592	1757	2918	4017	2007

شكل (2) : توزيع استهلاك الطاقة الكهربائية في المملكة

حسب القطاع لعام 2012



شكل (1) : توزيع استهلاك الطاقة الكهربائية في المملكة

حسب القطاع للأعوام 2012 - 2007



جدول رقم (8) : استهلاك الطاقة الكهربائية في المملكة (ج.و.س)

2011/2012 (%)	2012	2011	2010	2009	
5.5	2491.7	2362.5	2293.8	2043.8	1 - مناطق توزيع شركة توزيع الكهرباء
5.8	8472.7	8008.4	7559.5	7016.7	2 - مناطق توزيع شركة الكهرباء الأردنية
2.0	2181.1	2138.3	1983.8	1776.0	3 - مناطق توزيع شركة كهرباء محافظة اربد
9.2	1051.7	963.1	957.5	1061.1	4 - المؤسسات الصناعية
4.0	106.9	102.8	81.7	98.7	مصفاة البترول
(16.0)	122.0	145.2	177.7	212.1	مصانع الأسمت
(16.2)	42.4	50.6	47.8	47.4	فوسفات الحسا
(5.9)	65.4	69.5	71.5	71.4	فوسفات الشبيدة
(14.4)	334.4	390.7	338.0	223.7	شركة البوتاس العربية
(5.2)	96.8	102.1	113.8	112.9	شركة الأسمدة الكيماوية *
(12.9)	41.7	47.9	87.8	204.9	شركة أسمنت الجنوب
--	34.6	0.1	-	-	الشركة الحديثة للاسمت والتعدين
850.6	169.2	17.8	-	-	شركة اسمنت الراجحي
5.2	38.3	36.4	39.2	32.3	الشركة الأردنية الهندية للكيماويات
--	--	--	--	57.7	شركة برومين الأردن
23.1	76.2	61.9	60.9	56.0	5 - مطار الملكة علياء الدولي
(16.7)	0.5	0.6	0.9	2.7	6 - الإذاعة الجديدة (الحرانة)
--	0.1	0.1	1.0	--	7 - أخرى
5.5	14274.0	13534.9	12857.4	11956.3	مجموع الطاقة المستهلكة محلياً

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



شركة الكهرباء الوطنية التقرير السنوي 2012



جدول رقم (9) : تطور أعداد المشتركين بالتيار الكهربائي في المملكة (بالآلاف مشترك) :

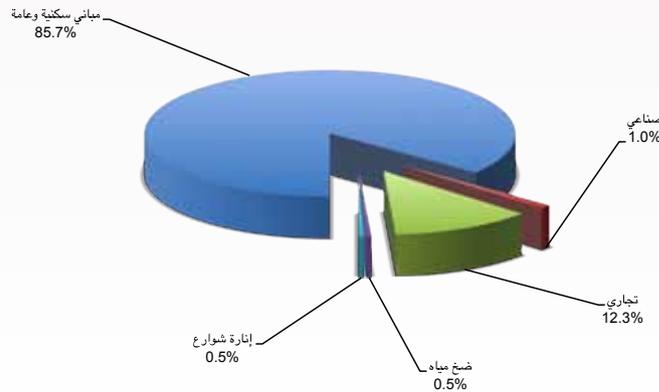
2011/2012 (%)	2012	2011	2010	2009	
--	0.017	0.017	0.015	0.016	شركة الكهرباء الوطنية *
4.9	199.3	190.0	180.8	172.1	شركة توزيع الكهرباء
4.8	1071.6	1022.1	973.8	928.5	شركة الكهرباء الأردنية
5.9	383.4	362.0	343.1	325.2	شركة كهرباء محافظة اربد
5.1	1654.3	1574.1	1497.7	1425.8	المجموع

* يشمل هذا الرقم شركات التوزيع والمشاركين الكبار.

جدول رقم (10) : أعداد المشتركين بالتيار الكهربائي في المملكة حسب القطاع لعام 2012

المجموع	جملة	إنارة شوارع	ضخ مياه	تجاري	صناعي	مباني سكنية وحكومية	
17	3	--	--	8	6	--	شركة الكهرباء الوطنية
199287	--	1452	4421	23068	1676	168670	شركة توزيع الكهرباء
1071600	--	5235	1539	141865	11082	911879	شركة الكهرباء الأردنية
383379	--	2356	1995	38608	3898	336522	شركة كهرباء محافظة اربد
1654283	3	9043	7955	203549	16662	1417071	المجموع

شكل (3) : التوزيع القطاعي لأعداد المشتركين بالتيار الكهربائي في المملكة لعام 2012





شركة الكهرباء الوطنية التقرير السنوي 2012

الطاقة الكهربائية المولدة في المملكة لعام 2012

أما شركة توليد القطرانة فقد ساهمت بنسبة (14.2 %) بينما ساهمت المؤسسات الأخرى بما نسبته (1.6 %) من إجمالي الإنتاج.

استمر تزايد الطلب على الكهرباء خلال عام 2012 حيث بلغ الحمل الأقصى الإجمالي في المملكة (2790 م.و مقارنة مع (2680 م.و في عام 2011، أي بنسبة نمو مقدارها (4.1 %). وبلغ الحمل الأقصى للنظام الكهربائي (2770 م.و في شهر تموز من عام 2012، مقارنة مع (2660 م.و في شهر تموز أيضاً من عام 2011، أي بنسبة نمو قدرها (4.1 %).

بلغ إجمالي الطاقة الكهربائية المولدة والمستوردة في المملكة (17380 ج.و.س خلال عام 2012 مقارنة مع (16385 ج.و.س في عام 2011، وبنسبة نمو (6.1 %). حيث بلغ إجمالي إنتاج الطاقة الكهربائية في المملكة (16596 ج.و.س وبنسبة نمو مقدارها (13.3 %) عن عام 2011 في حين بلغت الطاقة الكهربائية المستوردة (784 ج.و.س، وبنسبة انخفاض مقداره (54.9 %) عن عام 2011، وقد ساهمت شركة توليد الكهرباء المركزية خلال عام 2012 بنسبة (46.9 %) من إجمالي إنتاج الطاقة الكهربائية في المملكة وساهمت شركة السمرا لتوليد الكهرباء بنسبة (27.7 %) وساهمت شركة توليد شرق عمان (المناخر) بنسبة (9.6 %).

جدول رقم (11) : الاستطاعات الفعلية (المصدرة) لمحطات التوليد في النظام الكهربائي (م.و)

السنة	بخاري	ديزل	غازي		دورة مركبة	مائي	رياح	غاز حيوي	المجموع
			ديزل	غاز طبيعي					
2009	925	--	149	389	965	12	1.4	3.5	2445
2010	925	--	149	600	1317	12	1.4	3.5	3008
2011	925	--	134	499	1737	12	1.4	3.5	3312
2012	925	--	134	499	1737	12	1.4	3.5	3312

جدول رقم (12) : استهلاك قطاع الكهرباء من الوقود في مجال التوليد (بالألف طن مكافئ نفط)

2011/2012 (%)	2012	2011	2010	2009	
12.5	3479	3092	3194	3356	أ- قطاع الكهرباء
(2.7)	1805	1856	1804	1940	شركة توليد الكهرباء المركزية
28.1	884	690	734	848	شركة السمرا لتوليد الكهرباء
(25.7)	324	436	640	568	شركة توليد شرق عمان (المناخر)
323.6	466	110	16	--	شركة توليد القطرانة
(1.4)	72	73	76	74	ب- المؤسسات الصناعية ذات التوليد الخاص
12.2	3551	3165	3270	3430	المجموع العام
7.0	7979	7457	7357	7739	كامل استهلاك المملكة من الوقود
	44.5	42.4	44.4	44.3	نسبة استهلاك الوقود في مجال توليد الكهرباء إلى استهلاك الوقود الإجمالي (%)

شركة الكهرباء الوطنية

التقرير السنوي 2012



جدول رقم (13) : الوقود المستهلك في مجال التوليد حسب نوع الوقود (بالالف طن مكافئ، نפט)

2011/2012 (%)	2012	2011	2010	2009	
12.5	3479.0	3092.7	3194.1	3356.1	أ- قطاع الكهرباء
(1.1)	1270.5	1284.2	810.0	258.2	وقود ثقيل
(20.3)	676.1	848.5	2282.5	3079.8	غاز طبيعي
59.6	1532.4	960.0	101.6	18.1	ديزل
(1.4)	71.6	72.6	76.2	74.0	ب- قطاع الصناعة
(1.0)	69.9	70.6	71.4	74.0	وقود ثقيل
(15.0)	1.7	2.0	4.8	--	ديزل
12.2	3550.6	3165.3	3270.3	3430.1	المجموع

جدول رقم (14) : الطاقة الكهربائية المولدة والمستوردة في المملكة (ج.و.س)

2011/2012 (%)	2012	2011	2010	2009	
13.7	16355	14390	14486	14009	أ- قطاع الكهرباء
(3.3)	7789	8051	7655	8009	شركة توليد الكهرباء المركزية
27.7	4595	3597	3467	3629	شركة السمرا لتوليد الكهرباء
(29.6)	1596	2267	3287	2350	شركة توليد شرق عمان (المناخر)
418.3	2353	454	53	--	شركة توليد القطرانة
23.1	16	13	15	14	سد الملك طلال
(25.0)	6	8	9	7	شركة الغاز الحيوي الأردنية
(6.2)	241	257	291	263	ب- قطاع الصناعة
(72.7)	3	11	35	--	شركة البوتاس العربية
(6.1)	62	66	66	58	الشركة الأردنية الهندية للكيماويات
2.9	72	70	68	84	شركة مصفاة البترول
(5.5)	104	110	122	121	شركة الأسمدة الكيماوية
(54.9)	784	1738	670	383	ج- الطاقة المستوردة
(46.2)	784	1458	446	363	الطاقة المستوردة من مصر
--	--	280	224	20	الطاقة المستوردة من سورية
6.1	17380	16385	15447	14655	المجموع العام



شركة الكهرباء الوطنية

التقرير السنوي 2012

جدول رقم (15) : الطاقة الكهربائية المولدة حسب نوعية التوليد في المملكة (ج.و.س)

2011/2012 (%)	2012	2011	2010	2009	
13.7	16355	14390	14486	14009	1 - قطاع الكهرباء
(4.0)	5256	5474	4824	5424	توليد بخاري
101.0	631	314	407	57	توليد غازي/ ديزل
(4.0)	551	574	1620	3065	توليد غازي/غاز طبيعي
--	1	1	1	1	توليد ديزل
10.9	61	55	61	59	مائي
--	3	3	3	3	رياح
(25.0)	6	8	9	7	غاز حيوي
23.7	9846	7961	7561	5393	دورة مركبة
(6.2)	241	257	291	263	2 - قطاع الصناعة
(4.9)	235	247	267	263	توليد بخاري
(40.0)	6	10	24	-	توليد ديزل
13.3	16596	14647	14777	14272	المجموع العام

جدول رقم (16) : الطاقة الكهربائية المولدة حسب نوع الوقود في المملكة (ج.و.س)

المجموع	مصادر طاقة أخرى*	ديزل	غاز طبيعي	وقود ثقيل	
7789.1	47.4	2016.1	469.9	5255.7	شركة توليد الكهرباء المركزية
4594.8	--	3665.7	929.1	--	شركة السمرا لتوليد الكهرباء
1596.0	--	974.3	621.7	--	شركة توليد شرق عمان (المناخر)
2352.5	--	1289.8	1062.7	--	شركة توليد القطرانة
241.0	--	5.8	--	235.2	قطاع الصناعة
16.2	16.2	--	--	--	سد الملك طلال
5.9	5.9	--	--	--	شركة الغاز الحيوي الأردنية
16595.5	69.5	7951.7	3083.4	5490.9	مجموع 2012
14646.6	65.7	4984.3	3958.8	5637.8	2011
14776.8	72.8	533.0	10517.5	3653.5	2010
14271.9	68.9	57.9	12985.7	1159.4	2009
13838.1	74.2	46.3	11589.6	2128.0	2008
13000.5	73.5	40.5	10714.7	2171.8	2007

* رياح + غاز حيوي + مائي.

مشاريع ونشاطات شركة الكهرباء الوطنية

• العمل على ترشيد استهلاك الطاقة الكهربائية. كما تمكنت الشركة في عام 2012 من إنجاز العديد من مشاريع محطات التحويل وخطوط النقل، إضافة إلى قيامها بالعديد من النشاطات الرئيسية التي تهدف في مجملها إلى تعزيز وتطوير شبكة النقل الوطنية، إضافة إلى البدء بتنفيذ عدد آخر من المشاريع التي ستنتهي في الأعوام القادمة، ويمكن إنجاز مشاريع ونشاطات الشركة على النحو التالي:

1) مشاريع محطات التحويل:-

- مشروع إنشاء محطة تحويل غرب عمان 400 ك.ف، وذلك بإضافة محولان 400 ك.ف وبإستطاعة (800) م.ف.أ، وخلية محول 400 ك.ف عدد واحد. هذا ومن المتوقع الإنتهاء من كهربية المشروع في عام 2015 .
- مشروع إنشاء محطة تحويل (IPP3) 400 ك.ف، وذلك بإضافة خلايا محول 400 ك.ف عدد عشرة. وتبلغ الكلفة الإجمالية للمشروع حوالي (13.7) مليون دينار، ومن المتوقع الإنتهاء من كهربية المشروع في عام 2014 .

استمرت شركة الكهرباء الوطنية بتنفيذ الأعمال الموكلة إليها 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 وللدول 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 وتزويده إلى شركات توليد الكهرباء.
- العمل على استغلال مصادر الطاقة المحلية والطاقة المتجددة.



(2-1) مشاريع محطات التحويل 132 ك.ف.:

جدول رقم (17) : مشاريع توسعة محطات تحويل قائمة

الكلفة التقديرية (دينار)	تاريخ التشغيل	المواصفات				محطة تحويل
		مواسعات م.فار	خلية 33	خلية 132	محول م.ف.أ	
1 625 000	الربع الثاني / 2012	4x10	18	3	-	توسعة محطة تحويل اربد (مبنى قواطع 33 ك.ف.)
2 100 000	الربع الأول / 2012	-	5	2	1x40	توسعة محطة تحويل الشيدية 33/132 ك.ف.
9 620 000	الربع الرابع / 2012	-	-	-	1x80	توسعة محطة تحويل الجامعة 33/132 ك.ف.
1 275 000	الربع الأول / 2013	-	2	4	1x45	توسعة محطة تحويل الهاشمية 33/132 ك.ف.
3 404 000	الربع الثاني / 2013	-	-	7	-	توسعة محطة تحويل القويرة 33/132 ك.ف.
2 757 000	الربع الأول / 2013	-	17	2	2x45	توسعة محطة تحويل معان 33/132 ك.ف.
952 000	الربع الثاني / 2013	-	5	1	1x45	توسعة محطة تحويل الرشادية 33/132 ك.ف.
400 000	الربع الأول / 2014	-	-	-	-	توسعة محطة تحويل (IPP4) 132 ك.ف.

جدول رقم (18) : مشاريع إنشاء محطات تحويل جديدة

الكلفة التقديرية (دينار)	تاريخ التشغيل	المواصفات				محطة تحويل
		مواسعات م.فار	خلية 33	خلية 132	محول م.ف.أ	
2 777 000	الربع الثاني / 2012	-	-	-	2x80	محطة تحويل الموقر الصناعية 132 ك.ف.
9 070 000	الربع الثاني / 2012	6x10	26	15	3x80	محطة تحويل المنارة 33/132 ك.ف.
9 065 000	الربع الثاني / 2012	4x10	12	5	2x63	محطة تحويل الديسي 33/132 ك.ف.
4 626 000	الربع الأول / 2013	4x10	8	10	2x80	محطة تحويل الموقر 33/132 ك.ف.
4 811 000	الربع الرابع / 2013	4x7.5	17	6	2x63	محطة تحويل الكرك الجديدة 33/132 ك.ف.
3 753 000	الربع الأول / 2013	6x10	23	8	3x80	محطة تحويل شرق اربد 33/132 ك.ف.
3 916 000	الربع الثاني / 2013	-	-	-	2x45	محطة تحويل اسمنت القطرانة 6/132 ك.ف.

جدول رقم (19) : استطاعات محطات التحويل الرئيسية (م.ف.أ)

السنة	33/132/400 ك.ف.	132/230 ك.ف.	33/132 ك.ف.	6/132 ك.ف.	11/132 ك.ف.
2009	2560	100	5097	75	25
2010	3760	100	5897	155	25
2011	3760	100	6263	155	25
2012	3760	100	6909	155	25

(2) مشاريع خطوط النقل (400 و 132 ك.ف.):

شركة الكهرباء الوطنية التقرير السنوي 2012



جدول رقم (20) : المشاريع التي تم تنفيذها في عام 2012 والجاري تنفيذها

المشروع	الدارة	ك.ف.	طول الخط المضاف (كم.دائرة)	تاريخ الإنجاز
ربط محطة تحويل الموقر مع خط سحاب - الإذاعة	مزدوج الدارة	132 ك.ف.	1.3	الربع الأول / 2012
ربط محطة تحويل الموقر الصناعية مع خط سحاب - الإذاعة	مزدوج الدارة	132 ك.ف.	2.2	الربع الثاني / 2012
ربط محطة تحويل العبدلي مع خط الزرقاء - جنوب عمان	مزدوج الدارة	132 ك.ف.	1.5	الربع الثالث / 2012
ربط محطة تحويل الشيدية مع محطة تحويل الديسي	أحادي الدارة	132 ك.ف.	74	الربع الأول / 2012
تعديل خط شمال عمان - شرق عمان	مزدوج الدارة	400 ك.ف.	* 4.8	الربع الرابع / 2012
ربط محطة تحويل سويمه مع محطة تحويل السرو	رباعي الدارة	132 ك.ف.	12.2	الربع الأول / 2013
	مزدوج الدارة		35.4	
ربط محطة تحويل القويرة مع محطة تحويل الديسي	أحادي الدارة	132 ك.ف.	64	الربع الأول / 2013
خط تفرعة محطة تحويل الكرك الجديدة	مزدوج الدارة	132 ك.ف.	0.3	الربع الرابع / 2013
ربط محطة تحويل شرق اربد مع خط رحاب - الحسن	مزدوج الدارة	132 ك.ف.	18.5	الربع الأول / 2013
خط تفرعة محطة تحويل القطرانة	مزدوج الدارة	132 ك.ف.	6	الربع الثاني / 2013
خط شرق عمان IPP3	مزدوج الدارة	400 ك.ف.	12	الربع الثالث / 2013

* لا يوجد إضافة على طول الخط الأصلي

جدول رقم (21) : أطوال خطوط النقل الكهربائية (كم. دائرة)

66 ك.ف.*	132 ك.ف.		230 ك.ف.	400 ك.ف.	السنة
	كوابل أرضية	خطوط هوائية			
17	71	2983	17	904	2009
17	71	3043	17	904	2010
17	97	3103	17	904	2011
17	97	3184	17	904	2012

* تم تحويله ليعمل على 33 ك.ف. .

الدراسات التخطيطية:

تشغيل النظام الكهربائي

في محطات التحويل الجديدة .
 طرح ودراسة وإحالة عطاء لبطاريات نيكول كادميوم
 2012/21 التي ستستخدم في محطات التحويل الجديدة.
 طرح ودراسة وإحالة عطاء ومعدات الوقاية التبادليه 66/
 2011 التي ستستخدم في المحطات الجديدة .
 تركيب معدات تغذية بالجهد المستمر 48 VDC في محطات
 تحويل المنارة الجديدة، الديسي الجديدة والموقر الصناعية
 الجديدة.
 تركيب معدات تحكم طرفية RTU في محطات التحويل
 الجديدة.
 طرح ودراسة وإحالة عطاء لمعدات الالياف الضوئية
 التراسليه (SDH+STM-16+PDH) 2011/65 التي
 ستستخدم في المحطات الجديدة .
 متابعة أعمال صيانة شبكة الألياف الضوئية الخاصة
 بالجامعات الأردنية الرسمية في جامعات : البلقاء (السلط)،
 مؤتة، جامعة الحسين وجامعة اليرموك، وكذلك شبكة
 الألياف الضوئية الخاصة بالمدارس (وزارة الاتصالات).
 تقديم خدمات استشارية لشركة توزيع الكهرباء من خلال
 إعداد المواصفات الفنية لإنشاء مركز مراقبة وتحكم
 ومعدات إتصالات لثمانية وخمسين بئر في منطقة الديسي
 إضافة لدراسة وتحليل العروض الواردة والتنسيق بالإحالة.

واصلت شركة الكهرباء الوطنية خلال عام 2012 متابعة أعمال
 التشغيل اليومية حسب متطلبات النظام الكهربائي، وذلك سعياً
 نحو تحقيق أهداف الشركة المتمثلة بما يلي:-
أولاً: تشغيل النظام الكهربائي بشكل آمن وبموثوقية عالية
ثانياً: التشغيل الاقتصادي الأمثل للنظام الكهربائي بما يحقق
 أقل تكلفة ممكنة، وذلك باستخدام كافة مصادر الطاقة المتاحة.
 ويمكن تلخيص أهم الإجراءات التي تتخذها الشركة لتحقيق
 هذه الأهداف بما يلي:

1. المحافظة على إستمرارية التيار الكهربائي مع المحافظة
 على سلامة وأمان النظام الكهربائي والعاملين فيه.
2. العمل بشكل مستمر وعلى مدار الساعة من أجل تخفيض
 تكلفة شراء الطاقة الكهربائية وذلك باتباع منوال التشغيل
 المناسب في الظروف المختلفة.
3. إستغلال خطوط الربط مع الدول المجاورة بالشكل الأمثل
 لتخفيض كلفة إنتاج الطاقة الكهربائية.
4. مراقبة تردد وجهد النظام الكهربائي حسب المعايير الفنية
 الخاصة بشبكة النقل الوطنية.

وفيما يتعلق بأنظمة الاتصالات، قامت شركة الكهرباء الوطنية
 خلال عام 2012 بالعديد من مشاريع الاتصالات كما يلي:

- تركيب معدات الاتصالات (الكابريز الرقمي و-SDH
 SAGEM-STM-16) في محطات تحويل المنارة الجديدة،
 الديسي الجديدة والموقر الصناعية الجديدة من أجل وضعها
 ضمن شبكة الاتصالات الخاصة بمحطات التحويل.
- طرح ودراسة وإحالة عطاء لمعدات التغذية بالجهد المستمر
 (48 VDC Battery Chargers) 2012/4 التي ستستخدم



الدراسات التخطيطية:

قامت الشركة خلال عام 2012 بتحديث دراسة توقعات الطلب على الطاقة الكهربائية للفترة (2013-2040) بالأخذ بالاعتبار المستجدات الفنية والعوامل الاقتصادية التي تؤثر في الطلب على الطاقة الكهربائية، وخاصة معدلات النمو في الناتج المحلي الإجمالي، حيث بلغ النمو في الناتج المحلي الإجمالي لعام 2012 بـ (2.4%) والأسعار الثابتة مقارنة مع (4.5%) لعام 2011.

كما أعدت الشركة خطة للتوسع في التوليد للفترة (2013-2040) لتأمين احتياجات النظام الكهربائي الأردني من الاستطاعة التوليدية لمواجهة الطلب المتوقع على الطاقة الكهربائية وتأمين وضع تشغيلي آمن للنظام الكهربائي مع الأخذ بالاعتبار استغلال المصادر المحلية للوقود وخاصة الصخر الزيتي والطاقة النووية، بالإضافة إلى المصادر المتجددة للطاقة.

تم الانتهاء من دراسة العروض الفنية والمالية لمشروع التوليد الخاص الثالث (IPP3) وإحالة المشروع على إئتلاف شركات (KEPCO) الكورية وميتسوبيشي اليابانية وفارسيليا الفنلندية. وقد تم توقيع الإتفاقيات الرئيسية للمشروع خلال عام 2012، وذلك بعد إنتهاء مرحلة التفاوض مع الإئتلاف الفائز. هذا ويتضمن المشروع إنشاء محطة توليد تعمل بتكنولوجيا مولدات الديزل متوسطة السرعة في منطقة شرق عمان بإستطاعة توليدية (572) م.و، تعمل بإستخدام الوقود الثقيل والغاز الطبيعي أو الديزل. وتبلغ كلفة المشروع حوالي (550) مليون دينار، ومن المتوقع أن يتم تشغيل المشروع على ثلاثة مراحل بدءاً من مطلع عام 2014.

في ذات السياق أحالت شركة الكهرباء الوطنية عطاء تنفيذ مشروع التوليد الخاص الرابع (IPP4) والمتضمن بناء محطة توليد تعمل بتكنولوجيا مولدات الديزل متوسطة السرعة بإستطاعة توليدية حوالي (240) م.و على إئتلاف مكون من شركة (AES) الأمريكية و شركة ميتسو اليابانية، ومن المتوقع أن يتم تشغيل المشروع في منتصف عام 2014.

توصلت شركة الكهرباء الوطنية مع شركة (ESTI ENERGIA) الاستونية لاتفاق عادل ومنصف بين الجانبين الأردني والإستوني لاتفاقيات المشروع للبدء بإنشاء مشروع توليد الطاقة الكهربائية باستخدام تكنولوجيا الحرق المباشر للصخر الزيتي بقدرة توليدية بحدود (430) م.و، وتكمن أهمية هذا المشروع في توفير مصدر محلي للوقود، وتخفيف أعباء تكاليف استيراد الطاقة. هذا ومن المتوقع أن يتم الوصول للقفل المالي قريباً وبحيث يتوقع تشغيل المشروع والبدء بالإنتاج في عام 2017.

تم توقيع مذكرة تفاهم بين الحكومة ممثلة بشركة الكهرباء الوطنية مع شركة اللجون للاستثمار في الصخر الزيتي، والشركة الصينية (HTG)، تضمنت إنشاء محطة توليد الطاقة الكهربائية تعمل باستخدام الصخر الزيتي بإستطاعة توليدية تتراوح بين

الطاقة الجديدة والمتجددة

على صعيد استخدام الطاقة المتجددة وانسجاماً مع أهداف الاستراتيجية الوطنية لقطاع الطاقة الرامية إلى زيادة مساهمة مصادر الطاقة المتجددة في خليط الطاقة الكهربائية المولدة من خلال إقامة عدة مشاريع لتوليد الطاقة الكهربائية باستخدام طاقة الرياح والطاقة الشمسية والغاز الحيوي، وتقوم شركة الكهرباء الوطنية وبالتعاون مع وزارة الطاقة والثروة المعدنية بدراسة عرض طاقة الرياح لمحطة توليد الفجيج بإستطاعة (80) م.و ومحطة توليد الطفيلة بإستطاعة (117) م.و، ومن المتوقع أن يتم خلال عام 2013 توقيع الاتفاقيات على أن يبدأ العمل بتشغيل هاتين المحطتين في عام 2014. كما يتم حالياً التعاون مع وزارة الطاقة من أجل إنشاء مشاريع الطاقة المتجددة عن طريق العروض المباشرة حيث من المتوقع أن يتم في عام 2013 تقديم هذه العروض لوزارة الطاقة ليتم دراستها بشكل مشترك مع الجهات المعنية وعلى الأخص شركة الكهرباء الوطنية.

وتهدف الاستراتيجية من خلال ذلك إلى رفع نسبة مساهمة مصادر الطاقة المتجددة من (1%) حالياً إلى (5.1%) عام 2015، و(20%) عام 2020.

الأحمال الكهربائية

(%)	م.و	
27.3	756	الوحدات البخارية (تحرق الغاز الطبيعي + وقود ثقيل)
19.1	530	الوحدات الغازية (تحرق الغاز الطبيعي + ديزل)
42.9	1188	وحدات الدورة المركبة (تحرق الغاز الطبيعي + ديزل)
0.2	5	أخرى
(1.4)	(40)	مستورد (مصدر) مصر
11.9	331	أحمال غير مزودة
100	2770	المجموع

بلغ الحمل الأقصى في المملكة (2790) م.و خلال عام 2012 مقارنة مع (2680) م.و خلال عام 2011 أي بنسبة نمو (4.1%). أما الحمل الأقصى للنظام الكهربائي فقد بلغ هذا العام (2770) م.و خلال شهر تموز مقارنة مع (2660) م.و عام 2011 في شهر تموز أيضاً، أي بنمو مقداره (4.1%).

هذا وقد كانت نسبة مشاركة وحدات التوليد في تغطية الحمل الأقصى في النظام الكهربائي والبالغ (2770) م.و كما يلي:

وفي هذا السياق أولت شركة الكهرباء الوطنية إهتماماً كبيراً بترشيد استهلاك الطاقة الكهربائية وتحسين كفاءتها، لتخفيض أحمال الذروة للنظام الكهربائي من خلال إعداد الدراسات المتعلقة بإدارة الأحمال الكهربائية، بالإضافة إلى دعم برامج ومشاريع كفاءة الطاقة ومشاريع الطاقة المتجددة، والمشاركة في إعداد المواصفات الخاصة بالإجهزة والمعدات الكهربائية الموفرة للطاقة لتشجيع المستهلكين على الترشيد في استهلاك الطاقة.

جدول رقم (22) : تطور الحمل الأقصى (م.و)

المملكة		قطاع الصناعة	الربط الكهربائي		النظام الكهربائي *		السنة
مصدر	مولد		تصدير	استيراد	مصدر	مولد	
2220	2320	20	132	223	2200	2300	2009
2560	2670	20	--	--	2540	2650	2010
2680	2790	20	--	49	2660	2770	2011
2790	2900	20	40	--	2770	2880	2012

* يتضمن الأحمال المستجرة عبر خطوط الربط

جدول رقم (23) : توقعات الطلب على الطاقة الكهربائية في النظام الكهربائي

الطاقة الكهربائية المولدة **		الحمل الأقصى *		السنة
نسبة النمو (%)	ج.و.س	نسبة النمو (%)	م.و	
6.3	17133	4.1	2770	(فعلي) 2012
7.2	18367	7.0	2964	2013
7.3	19707	7.0	3171	2014
7.4	21166	7.0	3393	2015
7.3	22711	7.0	3631	2016
7.2	24346	7.0	3885	2017
7.1	29909	6.0	4627	2020
5.7	52065	6.0	8287	2030

* يتضمن الأحمال المستجرة عبر خطوط الربط

** تتضمن : شركات توليد الكهرباء + سد الملك طلال + الطاقة المستوردة عبر خطوط الربط

مشاريع الربط الكهربائي :

(HVDC) من منطقة بيريك 400 ك.ف في تركيا بقدرة 600 م.و، وذلك لزيادة القدرة المتبادلة عبر خطوط الربط.

تمت الموافقة على إنضمام تركيا من قبل مجموعة مشغلي الشبكات الأوروبية (ENTSO-E) إلى شبكتها الكهربائية كفترة تجريبية على ثلاث مراحل، حيث بدأت المرحلة الأولى في 2010/9/18، وقد حققت المرحلة الثانية نجاحاً بدون أية إختبارات استيراد وتصدير للطاقة الكهربائية، إلا أن المرحلة الثالثة والتي تتضمن التبادل التجاري (استيراد وتصدير) قد بدأت في 2011/6/1، ومن المتوقع الإنتهاء منها في 2013/9. حيث تم تحديد التبادل بـ 400 م.و من بلغاريا واليونان لتركيا و 300 م.و من تركيا لدول أوروبا عبر هاتين الدولتين.

الربط الكهربائي السوري - اللبناني :

يتم تزويد لبنان بجزء من احتياجاته من الطاقة الكهربائية من الشبكة المصرية عبر الشبكتين السورية والأردنية مقابل رسوم عبور يتم دفعها من قبل البائع للشبكات الوسيطة، حيث تم توقيع عقد تزويد للطاقة الكهربائية بين الجانبين المصري واللبناني في شهر شباط 2009، إلا أنه لم يتم خلال عام 2012 تمرير أي طاقة كهربائية للجانب اللبناني نظراً للظروف الراهنة في سورية.

الربط الكهربائي العراقي - التركي :

يرتبط العراق حالياً بتركيا بشكل منعزل من خلال ربط 400 ك.ف يعمل على جهد 154 ك.ف. يجري العمل حالياً على إنشاء خط آخر 400 ك.ف بين البلدين لتعزيز الربط حيث تم إنجاز (90%) من الخط من الجانب العراقي إلا أنه لم يباشر بعد بالتنفيذ على الجانب التركي، حيث أن الجانب التركي مازال في مرحلة دراسة العروض، وقد تم إحالة عطاء خط النقل 400 ك.ف 130 كم من تركيا وحتى الحدود التركية في عام 2011، وتم إحالة عطاء محطة تحويل سيزار في تركيا 400 ك.ف في عام 2011، ومن المتوقع الإنتهاء من أعمال التحويل في منتصف عام 2013.

من المخطط له إنشاء ربط غير متزامن بين البلدين عبر محطة تحويل (التيار المستمر HVDC)، حيث بينت دراسات الجدوى إمكانية إنشاء محطة تحويل بقدرة 350 م.و.

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

مشروع الربط الكهربائي الثماني:

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

1 - مشاريع قائمة:

الربط الكهربائي الأردني - المصري - اللبناني - السوري - الليبي:

- تم توقيع عقد تبادل الطاقة الكهربائية ما بين الجانبين الأردني- المصري لعام 2013 في شهر شباط/ 2013. وترتبط الشبكة الكهربائية الأردنية بالشبكة الكهربائية المصرية بكبل بحري جهد 400 ك.ف، يمتد عبر خليج العقبة بطول (13) كم، وبإستطاعة (550) م.و.
- من المتوقع تجديد عقد تبادل الطاقة الكهربائية ما بين الجانبين الأردني - السوري لعام 2013 في الربع الثاني من عام 2013. وترتبط حالياً الشبكة الكهربائية الأردنية بالشبكة الكهربائية السورية بخط نقل أحادي الدارة جهد 400 ك.ف بطول (58) كم وبإستطاعة (800) م.و.
- تم خلال عام 2012 استئجار (784.3) ج.و.س من الشبكة المصرية لسد احتياجات الشبكة الأردنية من الطاقة الكهربائية، بالمقابل تم خلال عام 2012 تصدير (103.5) ج.و.س، منها (14.5) ج.و.س، إلى الشبكة المصرية و (82.3) ج.و.س إلى شركة كهرباء القدس و(6.7) ج.و.س إلى المركز الحدودي العراقي (طربيل)، الأمر الذي حقق فوائد فنية واقتصادية لجميع الأطراف.
- لم يتم خلال عام 2012 أي تبادل للطاقة الكهربائية بين الشبكتين المصرية والسورية من خلال الشبكة الكهربائية الأردنية؛ وذلك نتيجة للظروف التي تمر بها المنطقة حالياً. كذلك لم يتم أيضاً تبادل طاقة كهربائية بين الجانبين المصري والليبي خلال عام 2012.

2 - مشاريع تحت التنفيذ:

الربط الكهربائي السوري - التركي :

- يجري حالياً استغلال خط الربط 400 ك.ف القائم بين البلدين والمنجز منذ عام 1997 من خلال تزويد الشبكة السورية بالكهرباء من الشبكة التركية بشكل منعزل، ومن المخطط له إنشاء محطة تحويل (تيار مستمر



الربط الكهربائي السوري - العراقي:

- تم إنجاز محطات 400 ك.ف الخاصة بالمشروع في الجانب السوري، ويجري العمل حالياً على استكمال خطوط الربط 400 ك.ف اللازمة للمشروع. ومن المتوقع أن يتم إنجاز المشروع والانتهاء من تعزيز الشبكة السورية و تشغيل الخط بعد إجراء الدراسات التشغيلية اللازمة.
- قام الجانب العراقي بإنجاز ما نسبته (100 %) من خط النقل الخاص بالمشروع والذي يبلغ طوله (28) كم.

الربط الكهربائي المصري - الليبي:

- تم الإنتهاء من دراسات الجدوى الخاصة بتنفيذ مشروع تقوية الربط الكهربائي بين شبكتي الكهرباء في البلدين، حيث بينت النتائج إمكانية تصدير 500 م.و للجانب المصري ويستلزم ذلك إنشاء محطة تحويل بطرق/ليبيا 400/500 ك.ف، خطوط النقل 500 ك.ف بطول (165) كم، ومن المتوقع الإنتهاء من إنشاء المشروع في عام 2015 بكلفة تصل إلى (266) مليون يورو.

3 - مشاريع مخطط لها:-

ربط الضفة الغربية مع الشبكة الكهربائية الأردنية

- يجري حالياً إتخاذ الإجراءات اللازمة لتنفيذ هذا المشروع بإعداد خطط العمل والبدء بتأمين التمويل اللازم للمشروع من قبل الجانبين الأردني والفلسطيني.

ربط قطاع غزة مع الشبكة الكهربائية المصرية

- تم تأمين التمويل اللازم للمشروع كما تم إنجاز إعداد وثائق العطاءات، وقد تم طرحها خلال عام 2011.

مشروع الربط الكهربائي العربي الشامل:

تم خلال عام 2012 إطلاق دراسة الربط الكهربائي العربي الشامل والتي يقوم بتمويلها الصندوق العربي للإنماء الاقتصادي والاجتماعي، وذلك خلال الإجتماع الذي عقد في شباط / 2012، في مقر الأمانة العامة لجامعة الدول العربية. وتهدف هذه الدراسة إلى وضع المخطط الرئيسي لتطوير تبادل الطاقة بين الدول العربية في مجالي الكهرباء والغاز الطبيعي. هذا ومن المتوقع الإنتهاء من إعداد هذه الدراسة في صيف عام 2013.

وكانت شركة الكهرباء الوطنية ومن خلال تمثيلها للأردن ولالأمانة العامة لمشروع الربط الكهربائي الثماني قد شاركت خلال عام 2012 في إجتماعات فريق العمل المكلف بمتابعة الدراسة والخبراء العرب أعضاء المكتب التنفيذي لمجلس الوزراء العرب المعنيين بشؤون الكهرباء لإعداد الشروط المرجعية لدراسة الربط الكهربائي بين الدول العربية والدول الأخرى وتقييم استغلال الغاز الطبيعي وتبادل الطاقة الكهربائية.

شركة الكهرباء الوطنية التقرير السنوي 2012



الجودة والسلامة العامة:-

قامت شركة الكهرباء الوطنية بالعديد من الإجراءات الهادفة إلى تطوير العمل وتحسين الأداء وتحقيق شروط السلامة العامة والصحة المهنية والبيئة.

ففي مجال الجودة والتدقيق الفني تقوم الشركة بمتابعة تقدم سير العمل الفعلي في كافة المشاريع وبرامج الصيانة السنوية لضمان تنفيذها حسب البرنامج الزمني والمواصفات الفنية والشروط المطلوبة وبيان الانحرافات إن وجدت وإيجاد الوسائل لمعالجتها بالتنسيق مع الدوائر الفنية ذات العلاقة استمراراً لنهج التدقيق الفني في كونه أداة رقابية وتوجيهية وأداة تحسين مستمر في أداء مختلف النشاطات في الشركة.

أما في مجال السلامة العامة والصحة المهنية والبيئة فقد استمرت الشركة ببذل جهودها لتوفير أقصى سلامة ممكنة لموظفيها والمتعاملين معها وسلامة المعدات من خلال توعية وتثقيف العاملين في الشركة باتخاذ الإجراءات اللازمة للتقيد بقوانين وتعليمات السلامة العامة والبيئة، من خلال القيام بجولات على مختلف مواقع الشركة، وإعداد خطة الطوارئ الخاصة بالشركة وتحديثها باستمرار، وكذلك توفير معدات وتجهيزات السلامة العامة والإطفاء ومعدات الوقاية الشخصية للعاملين حسب المواصفات العالمية، وإجراء التحليلات والدراسات اللازمة لأسباب حوادث وإصابات العمل لتفاديها مستقبلاً.

كما قامت الشركة بإنشاء وتطبيق نظام للإدارة حسب متطلبات المواصفات القياسية العالمية (الإيزو)، وقد حصلت الشركة بذلك على شهادة نظام إدارة الجودة ISO9001:2008 من الهيئة الدولية المانحة SGS، وهي بذلك تعد من أولى شركات قطاع الكهرباء على الصعيد الوطني، التي تمكنت من تطوير كافة الأنشطة والإجراءات بما يتوافق والإصدار الأخير من مواصفة الأيزو 9001 عام 2008. وكذلك تعمل دائرة الجودة والسلامة العامة حالياً على تبني نظام إدارة البيئة ISO14001، ونظام إدارة السلامة والصحة المهنية OHSAS18001، كما قامت دائرة الجودة والسلامة العامة بالتعاون مع دائرة البرمجيات والبيانات على أتمتة نظام إدارة الجودة وحوسبة عمليات تعريف الوثائق والتدقيق الداخلي على النظام مما يبسط إجراءات العمل.

مركز التدريب الكهربائي:-

قامت الشركة بإنجاز العديد من المشاريع والبرامج التدريبية في مركز التدريب الكهربائي التابع لها، كما هو موضح في الجدول التالي:

عدد الدورات	عدد المشاركين	اسم البرنامج
10	50	البرامج التدريبية المحلية
21	107	البرامج التدريبية رفع الكفاءة
11	143	البرامج التدريبية الخارجية
--	31	دفعه (18) البرنامج النظامي / وطنية
--	49	دفعه (19) البرنامج النظامي / وطنية
--	72	البرنامج النظامي / محلي / دفعه (15)
--	266	البرامج التدريبية جامعات ومعاهد
42	643	المجموع

الخدمات الدولية والاستثمار

سعيًا نحو تحقيق أهداف الشركة المنبثقة عن رسالتها الرامية إلى استثمار البنية التحتية لشبكة النقل الكهربائي، واستثمار الإمكانيات الفنية والخبرات العملية المتوفرة لدى الشركة في مختلف المجالات الفنية والاستشارات الإدارية والمالية والحاسوبية وعلى مختلف الصعد محلياً وإقليمياً ودولياً. قامت شركة الكهرباء الوطنية من خلال دائرة الخدمات الدولية والاستثمار خلال عام 2012 بتقديم العديد من الخدمات والاستشارات وتنفيذ العديد من البرامج التدريبية على الصعيدين الداخلي والخارجي ومن أبرزها الإنجازات التالية:

أولاً: داخل الأردن

- تأجير عدد من شعيرات الألياف الضوئية المعتمه العائدة لشركة الكهرباء الوطنية لشركات محلية وجهات حكومية.
- تقديم خدمات هندسية واستشارية في المجالات الفنية، والإدارية والمالية والحاسوبية لعدد من المؤسسات والشركات المحلية وشركات الكهرباء الشقيقة.
- تنفيذ برامج تدريبية في مركز التدريب الكهربائي التابع لشركة الكهرباء الوطنية لصالح عدد من المؤسسات والشركات الصناعية وشركات الكهرباء وطلاب الجامعات في المملكة.
- إجراء أعمال فحص وتكرير زيوت محولات كهربائية لصالح شركات محلية وشركات الكهرباء الشقيقة

ثانياً: خارج الأردن

- استمرار العمل باتفاقية الخدمات الاستشارية والقيام بالأعمال الهندسية والإشراف ضمن مشروع صافر - مأرب لمحطات تحويل 132/400 ك.ف وخط النقل 132 ك.ف بطول (50) كم لصالح المؤسسة العامة للكهرباء اليمنية.
- تحليل العروض الفنية والمالية للشركات المتقدمه



شركة الكهرباء الوطنية التقرير السنوي 2012

- إستمرار تكليف مهندس للعمل كمستشار لدى دار المقاييس لاستشارات الهندسة الكهربائية في المملكة العربية السعودية.
- توقيع إتفاقية مع الوكالة اليابانية للتعاون الدولي (JICA) لتدريب كوادر من المؤسسة العامة للكهرباء في اليمن ووزارة الكهرباء والطاقة اليمنية ضمن برنامج تدريب الدولة الثالثة ولمدة ثلاث سنوات سيتم من خلالها تنفيذ برامج تدريبية لعدد (170) متدربا.
- توقيع إتفاقية مع شركة ABB - الاردن بهدف تدريب كوادر من وزارة الكهرباء العراقية و وزارة كهرباء اقليم كردستان على نظام SCADA في الأردن للعام 2013 .

القوى العاملة والتدريب :

بلغ عدد موظفي شركة الكهرباء الوطنية في نهاية عام 2012 (1320) موظفاً شكل المهندسون منهم (21.1%) والفنيون (35.0%) والماليون (6.0%) والإداريون (17.1%) والخدمات المساندة (20.8%). إدراكاً من الشركة لأهمية التدريب فإن دائرة الموارد البشرية تقوم من خلال قسم التطوير الإداري والتدريب بتقديم مجموعة متنوعة من الأنشطة التدريبية داخل وخارج الأردن، فقد قامت الشركة بتوفير فرص تدريب لطلبة الجامعات والمعاهد، وفي هذا المضمار تم تدريب ما مجموعه (411) طالباً ومهندساً من مختلف الجامعات والمعاهد ضمن برامج التدريب الصيفي والميداني في مواقع الشركة ومركز التدريب الكهربائي التابع لها، بالإضافة إلى تدريب (3) طلاب عرب وأجانب، كما تم توفير فرص تدريب للمهندسين حديثي التخرج بالتعاون مع نقابة المهندسين الأردنيين ووزارة الأشغال العامة والإسكان بهدف منحهم الخبرة اللازمة للحصول على وظائف عمل دائمة في سوق العمل المحلي والخارجي.

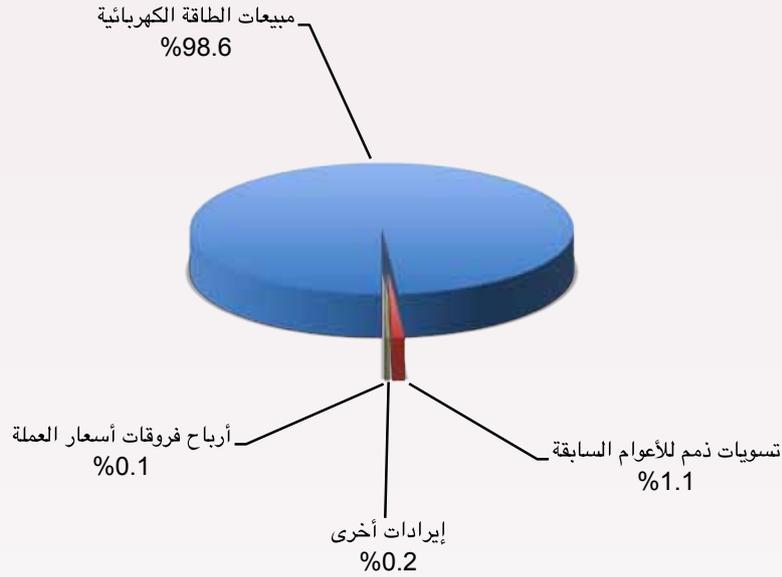
لمشروع توسعة محطة مأرب 400 ك.ف لصالح المؤسسة العامة للكهرباء اليمنية.

- الإنتهاء من تنفيذ الخدمات الإستشارية لمشروع خط النقل بكفيا - حالات 66 ك.ف بموجب الاتفاقية الموقعه بين الشركة ومركز التعهدات العامة في لبنان والمتضمنة القيام بالأعمال الهندسية لخط النقل 66 ك.ف والإشراف على تنفيذ أعمال التركيبات والتي انتهى العمل بها مع نهاية شهر 2012/7.
- تطبيق نظام الجودة لصالح شركة كهرباء محافظة القدس بالتعاون مع الشركة المانحة لشهادة الأيزو.
- الإشراف على مشروع توسعة محطة تحويل غرب إربد من خلال الاتفاقية الموقعه مع شركة ABB - الأردن والتي إنتهى العمل بها مع منتصف عام 2012.
- توقيع إتفاقية لتنفيذ اثني عشر برنامجاً تدريبياً بالتعاون مع الوكالة اليابانية للتعاون الدولي (JICA) ضمن برنامج تدريب الدولة الثالثة في مجالات فنية وإدارية لصالح كوادر من وزارة الكهرباء العراقية ووزارة كهرباء اقليم كردستان في العراق حيث بلغ عدد المتدربين الإجمالي (171) متدرباً للعام 2013/2012.
- توقيع إتفاقية لتنفيذ ثمانية برامج تدريبية بالتعاون مع الوكالة اليابانية للتعاون الدولي (JICA) ضمن برنامج تدريب الدولة الثالثة في مجالات فنية وإدارية لصالح كوادر من شركات توزيع الكهرباء التابعة لسلطة الطاقة الفلسطينية حيث يبلغ عدد المتدربين الإجمالي (81) متدرباً للعام 2013/2012.
- إستمرار تكليف مهندس تحكم للعمل في مشروع نظام التحكم SCADA لصالح شركة ABB- الأردن في إمارة أبو ظبي لسنة تعاقدية جديدة.

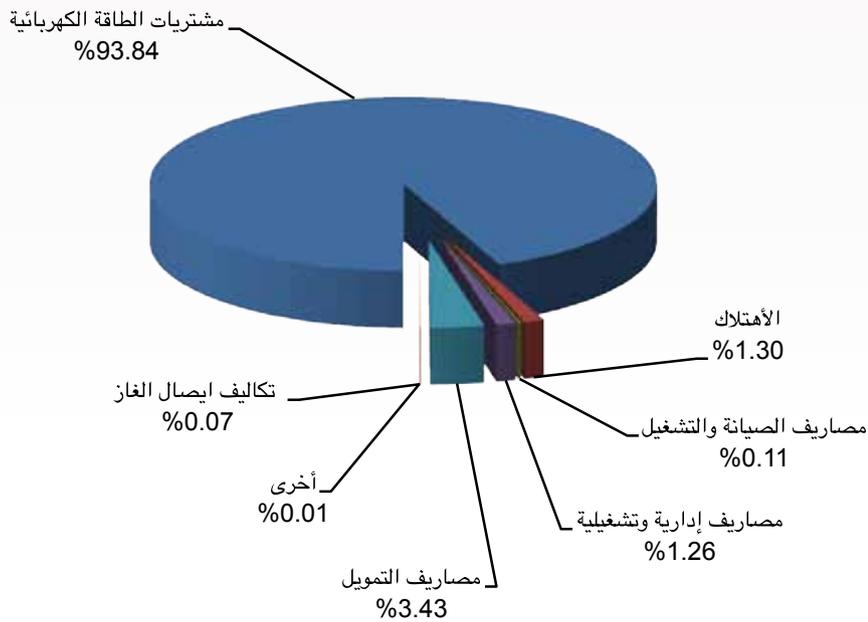


الأداء المالي

شكل (4) : إجمالي الإيرادات لعام 2012 (1040.7) مليون دينار



شكل (5) : إجمالي المصاريف لعام 2012 (2197.7) مليون دينار





شركة الكهرباء الوطنية التقرير السنوي 2012

مشتريات ومبيعات الشركة

جدول رقم (24) : مشتريات شركة الكهرباء الوطنية من الطاقة الكهربائية (ج.و.س)

2011/2012 (%)	2012	2011	2010	2009	
(3.4)	7306.0	7561.4	7195.1	7554.6	أ- شركة توليد الكهرباء المركزية
(7.2)	3663.5	3946.8	3740.7	4329.6	محطة كهرباء العقبة الحرارية / بخاري
6.3	1201.1	1129.9	717.7	723.7	محطة كهرباء الحسين الحرارية / بخاري
(9.1)	427.7	470.3	500.1	573.6	محطة الريشة / غاز طبيعي
(0.03)	2011.5	2012.1	2233.5	1925.0	الوحدات الغازية والديزل
(4.3)	2.2	2.3	3.1	2.7	طاقة الرياح
28.2	4490.2	3503.7	3390.3	3563.7	ب- شركة السمرا لتوليد الكهرباء
(29.8)	1561.3	2222.8	3237.9	2333.2	ج- شركة توليد شرق عمان (المناجر)
428.6	2311.7	437.3	52.8	--	د- شركة توليد القطرانة
(54.3)	800.7	1751.9	685.4	396.9	هـ- أخرى
22.9	16.1	13.1	15.2	13.6	سد الملك طلال
(57.1)	0.3	0.7	0.1	0.5	الشركة الاردنية الهندية
(46.2)	784.3	1457.6	445.8	362.8	الطاقة المستوردة من مصر
--	--	280.5	224.3	20.0	الطاقة المستوردة من سورية
6.4	16469.9	15477.1	14561.5	13848.4	مجموع الطاقة المشتراة

جدول رقم (25) : مبيعات شركة الكهرباء الوطنية من الطاقة الكهربائية (ج.و.س)

2011/2012 (%)	2012	2011	2010	2009	
6.0	15113.1	14260.7	13453.5	12489.9	أ- شركات التوزيع
6.5	9813.3	9217.5	8677.0	8176.5	شركة الكهرباء الأردنية
6.7	2845.8	2666.7	2575.7	2317.8	شركة توزيع الكهرباء
3.3	2454.0	2376.5	2200.8	1995.6	شركة كهرباء محافظة اربد
15.4	906.3	785.5	746.7	874.1	ب- المشتركون الكبار
6.1	40.0	37.7	18.7	20.7	شركة مصفاة البترول
(16.0)	122.0	145.2	177.7	212.1	شركة مصانع اسمنت الفحيص
(12.9)	41.7	47.9	87.8	204.9	شركة اسمنت الجنوب
850.6	169.2	17.8	--	--	شركة اسمنت الراجحي
--	34.6	0.1	--	--	الشركة الحديثة للاسمنت والتعدين
(12.0)	334.4	380.2	305.0	223.7	شركة البوتاس العربية
(16.2)	42.4	50.6	47.8	47.4	شركة مناجم الفوسفات
4.1	45.3	43.5	47.9	48.9	فوسفات الشبيدية
23.1	76.2	61.9	60.9	56.0	مطار الملكة علياء الدولي
--	--	--	--	57.7	شركة برومين الأردن
(16.7)	0.5	0.6	0.9	2.7	الإذاعة الجديدة (الحرانة)
20.9	103.5	85.6	57.5	139.1	ج- الطاقة المصدرة
245.2	14.5	4.2	3.8	9.0	مصر
--	--	--	--	68.7	سورية
8.7	82.3	75.7	48.4	56.4	شركة القدس (اريجا)
17.5	6.7	5.7	5.3	5.0	المركز الحدودي العراقي (طربيل)
--	0.1	0.1	1.0	--	د- أخرى
6.5	16123.0	15131.9	14258.7	13503.1	المجموع

شركة الكهرباء الوطنية التقرير السنوي 2012

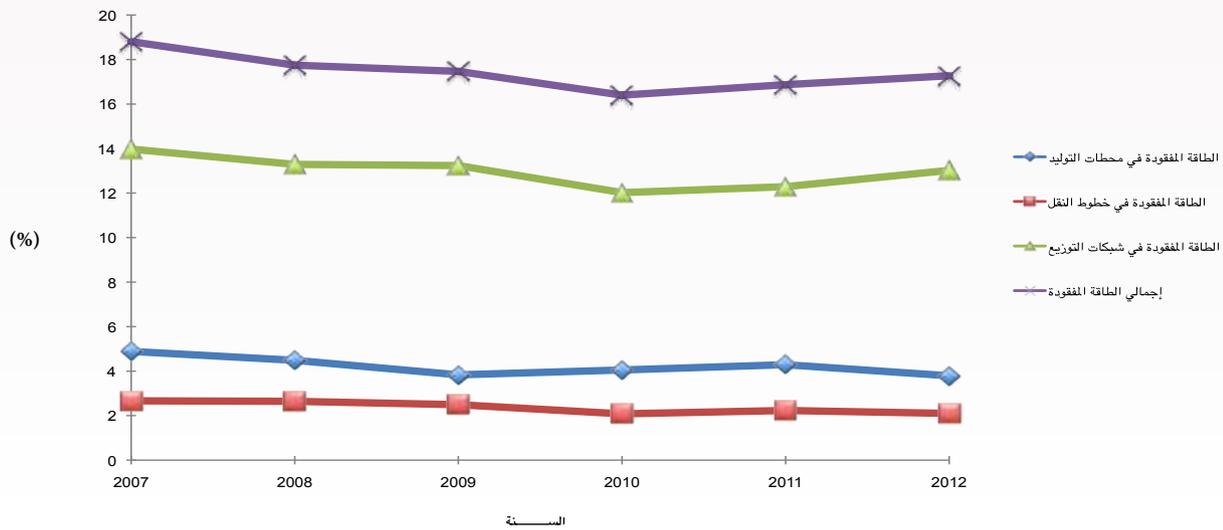


جدول رقم (26) : الطاقة الكهربائية المفقودة حسب القطاع (ج.و.س)

2012	2011	2010	2009	
				1 - نسبة الفقد في قطاع التوليد*
16332	14369	14462	13988	الطاقة الكهربائية المولدة
15713	13753	13876	13452	الطاقة المصدرة من محطات التوليد
3.79	4.29	4.05	3.83	الطاقة المستهلكة (%)
				2 - نسبة الفقد في قطاع النقل
16470	15477	14562	13848	الطاقة الكهربائية المشتراة
16123	15132	14259	13503	الطاقة الكهربائية المباعة
2.11	2.23	2.08	2.49	الطاقة المفقودة (%)
				3 - نسبة الفقد في قطاع التوزيع
15113	14261	13454	12490	الطاقة الكهربائية المشتراة
13146	12509	11823	10837	الطاقة الكهربائية المباعة بالمرق
13.02	12.29	12.12	13.23	الطاقة المفقودة (%)
				4 - نسبة الفقد الاجمالي قي المملكة
17380	16385	15447	14655	إجمالي الطاقة الكهربائية المولدة والمستوردة
14378	13621	12914	12095	إجمالي الطاقة الكهربائية المستهلكة والمصدرة
17.27	16.87	16.40	17.47	الطاقة المفقودة (%)

* تتضمن الفقد في شركات التوليد

شكل (6) : الطاقة الكهربائية المفقودة حسب القطاع



التعرفة الكهربائية

جدول رقم (27) : التعرفة الكهربائية في الأردن (من 2012/06/05)

ج - تعرفرة المشتركين التجاريين (فلس/ك.و.س)	
91	من 1 - 2000 كيلو واط ساعة شهرياً (فلس/ك.و.س)
127	أكثر من 2000 كيلو واط ساعة شهرياً (فلس/ك.و.س)
	د - تعرفرة قطاع البنوك (فلس/ك.و.س)
227	من 1 - 2000 كيلو واط ساعة شهرياً (فلس/ك.و.س)
265	أكثر من 2000 كيلو واط ساعة شهرياً (فلس/ك.و.س)
	هـ - تعرفرة قطاع الاتصالات (فلس/ك.و.س)
227	من 1 - 2000 كيلو واط ساعة شهرياً (فلس/ك.و.س)
265	أكثر من 2000 كيلو واط ساعة شهرياً (فلس/ك.و.س)
57	و - الصناعيون الصغار تعرفرة مستوية (فلس/ك.و.س)
	ز - تعرفرة المشتركين الصناعيين المتوسطيين
3.79	1- الحمل الأقصى (دينار/ك.و.شهر)
63	2- التزويد النهاري (فلس/ك.و.س)
53	3- التزويد الليلي (فلس/ك.و.س)
60	ح- قطاع الزراعة تعرفرة مستوية (فلس/ك.و.س)
	ط- الزراعة (فلس/ك.و.س) *
3.79	1- الحمل الأقصى (دينار/ك.و.شهر)
59	2- التزويد النهاري (فلس/ك.و.س)
49	3- التزويد الليلي (فلس/ك.و.س)
66	ي- ضخ المياه تعرفرة مستوية (فلس/ك.و.س)
127	ك- الفنادق تعرفرة مستوية (فلس/ك.و.س)
	ل- الفنادق (فلس/ك.و.س) **
3.79	1- الحمل الأقصى (دينار/ك.و.شهر)
116	2- التزويد النهاري (فلس/ك.و.س)
102	3- التزويد الليلي (فلس/ك.و.س)
80	م- ائارة شوارع (فلس/ك.و.س)
103	ن- القوات المسلحة الأردنية (فلس/ك.و.س)
112	س- مؤسسة الموانئ (فلس/ك.و.س)
81	ع- التعرفة المختلطة تجاري/زراعي (فلس/ك.و.س)
	أدنى مقطوعية للاستهلاك الشهري
1.0	أ- المستهلكون الاعتياديون
1.25	ب- باقي المستهلكين

أولاً: تعرفرة الجملة	
	أ- شركة الكهرباء الأردنية
2.98	الحمل الأقصى (دينار/كيلو واط /شهر)
65.34	التزويد النهاري (فلس/ك.و.س)
55.29	التزويد الليلي (فلس/ك.و.س)
	ب- شركة توزيع الكهرباء
2.98	الحمل الأقصى (دينار/كيلو واط /شهر)
56.63	التزويد النهاري (فلس/ك.و.س)
46.58	التزويد الليلي (فلس/ك.و.س)
	ج- شركة كهرباء محافظة اربد
2.98	الحمل الأقصى (دينار/كيلو واط /شهر)
49.82	التزويد النهاري (فلس/ك.و.س)
39.77	التزويد الليلي (فلس/ك.و.س)
	د- تعرفرة المشتركين الصناعيين الكبار
	1- الصناعات الإستخراجية والتعدينية
2.98	الحمل الأقصى (دينار/كيلو واط /شهر)
220	التزويد النهاري (فلس/ك.و.س)
164	التزويد الليلي (فلس/ك.و.س)
	2- الصناعات الأخرى
2.98	الحمل الأقصى (دينار/كيلو واط /شهر)
94	التزويد النهاري (فلس/ك.و.س)
76	التزويد الليلي (فلس/ك.و.س)
	ثانياً: تعرفرة التوزيع بالمفرق
	أ- تعرفرة المشتركين الاعتياديين
33	من 1-160 كيلو واط ساعة شهرياً (فلس/ك.و.س)
72	من 161-300 كيلو واط ساعة شهرياً (فلس/ك.و.س)
86	من 301-500 كيلو واط ساعة شهرياً (فلس/ك.و.س)
114	من 501-600 كيلو واط ساعة شهرياً (فلس/ك.و.س)
141	من 601-750 كيلو واط ساعة شهرياً (فلس/ك.و.س)
168	من 750-1000 كيلو واط ساعة شهرياً (فلس/ك.و.س)
235	أكثر من 1000 كيلو واط ساعة شهرياً (فلس/ك.و.س)
122	ب - الاذاعة والتلفزيون تعرفرة مستوية (فلس/ك.و.س)

* تطبق التعرفة الثلاثية إجبارياً على المشتركين الزراعيين الذين يزيد حملهم عن 100 ك.ف.أ ويتم ربطهم بالشبكة بعد نفاذ أحكام هذه التعرفة.

** تطبق التعرفة الثلاثية إجبارياً على الفنادق ذات التصنيف أربع نجوم فأكثر التي يتم ربطها بالشبكة بعد نفاذ أحكام هذه التعرفة.

شركة الكهرباء الوطنية
التقرير السنوي 2012





شركة الكهرباء الوطنية التقرير السنوي 2012

المملكة الأردنية الهاشمية شركة الكهرباء الوطنية



القوائم المالية

شركة الكهرباء الوطنية
التقرير السنوي 2012





شركة الكهرباء الوطنية التقرير السنوي 2012

تقرير مدقق الحسابات المستقل

الى مساهمي شركة الكهرباء الوطنية المساهمة العامة المحدودة

عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

لقد دققنا القوائم المالية المرفقة لشركة الكهرباء الوطنية المساهمة العامة المحدودة والمكونة من المركز المالي كما في 31 كانون الأول 2012 وقائمة الدخل الشامل وقائمة التغيرات في حقوق الملكية وقائمة التدفقات النقدية للسنة المنتهية بذلك التاريخ، وملخصا للسياسات المحاسبية الهامة والمعلومات التوضيحية الأخرى.

مسؤولية الإدارة عن القوائم المالية

إن الإدارة مسؤولة عن إعداد وعدالة عرض هذه القوائم المالية وفقاً للمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية، وعن الرقابة الداخلية التي تراها ضرورية لإعداد قوائم مالية خالية من الأخطاء الجوهرية، سواء كانت بسبب الغش أو الخطأ.

مسؤولية المدقق

إن مسؤوليتنا هي إبداء رأي في هذه القوائم المالية استناداً إلى تدقيقنا لها. لقد قمنا بالتدقيق وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق. إن هذه المعايير تتطلب التزامنا بمتطلبات قواعد السلوك المهني وأن نخطط وننفذ التدقيق بغرض التوصل إلى تأكيد معقول حول ما إذا كانت القوائم المالية خالية من الأخطاء الجوهرية.

إن عملية التدقيق تتضمن القيام بإجراءات للحصول على أدلة تدقيق حول المبالغ والافصاحات الواردة في القوائم المالية. تعتمد تلك الإجراءات على حكم المدقق بما في ذلك تقدير مخاطر وجود أخطاء جوهرية في القوائم المالية سواء كانت بسبب الغش أو الخطأ. عند تقدير تلك المخاطر يأخذ المدقق بعين الاعتبار الرقابة الداخلية المتعلقة بإعداد وعدالة عرض القوائم المالية للمنشأة وذلك لتصميم إجراءات التدقيق الملائمة في ظل الظروف القائمة وليس لغرض إبداء رأي في مدى فعالية الرقابة الداخلية للمنشأة، كما يشمل التدقيق تقييماً لمدى ملاءمة السياسات المحاسبية المستخدمة ومدى معقولية التقديرات المحاسبية التي قامت بها الإدارة وكذلك تقييماً عاماً لعرض القوائم المالية.

في اعتقادنا إن أدلة التدقيق التي حصلنا عليها كافية وملائمة لتكون أساساً نعتمد عليه عند إبداء رأينا.

الرأي

برأينا أن القوائم المالية تظهر بعدالة في كافة النواحي الجوهرية المركز المالي لشركة الكهرباء الوطنية المساهمة العامة المحدودة كما في 31 كانون الأول 2012 وأداءها المالي وتدفقاتها النقدية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ وفقاً للمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية.

فقرة توكيدية

دون التحفظ برأينا، بلغت خسائر الشركة المتراكمة حوالي عشرة أضعاف رأسمالها المكتتب به. وينص قانون الشركات وتعديلاته رقم (22) لسنة 1997 أن للمحكمة أن تقرر التصفية الاجبارية إذا زاد مجموع خسائر الشركة المساهمة العامة على 75% من رأسمالها المكتتب به ما لم تقرر الهيئة العامة زيادة رأسمالها. هذا ولم يتم اتخاذ هذا القرار حتى تاريخ هذه القوائم المالية.

سمان وشريكه

رامي مجدي السمان

اجازة رقم 594

28 شباط 2013

عمان - الأردن

عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

شركة الكهرباء الوطنية التقرير السنوي 2012



شركة الكهرباء الوطنية المساهمة العامة المحدودة
قائمة المركز المالي كما في 31 كانون الأول 2012

2011	2012	ايضاح	
دينار	دينار		
			الموجودات
			موجودات غير متداولة
458,962,879	462,133,405	5	ممتلكات ومعدات
38,224,975	36,061,643	6	مشاريع تحت التنفيذ
150,000	150,000	7	إستثمارات في شركات تابعة
1,920,923	1,865,965	8	إستثمارات في موجودات مالية متوفرة للبيع
1,675,061	1,956,060	9	قرض مدين طويل الأجل
500,933,838	502,167,073		مجموع موجودات غير متداولة
			موجودات متداولة
23,242,022	24,799,915	10	مخزون
164,822,805	218,842,547	11	ذمم وأرصدة مدينة أخرى
309,946	329,609	12	نقد وما في حكمه
188,374,772	243,972,071		مجموع موجودات متداولة
689,308,610	746,139,144		مجموع الموجودات
			حقوق الملكية والمطلوبات
		13	حقوق الملكية
230,000,000	230,000,000		رأس المال
6,384,000	6,384,000		إحتياطي إجباري
4,730,371	4,730,371		إحتياطي اختياري
4,730,371	4,730,371		إحتياطي خاص
19,980,445	21,517,989	14	حقوق الخزينة
1,612,351	1,557,393		التغير المتراكم في القيمة العادلة لإستثمارات في موجودات مالية متوفرة للبيع
(1,215,918,970)	(2,373,690,455)		الخسائر المتراكمة
(948,481,432)	(2,104,770,331)		صافي حقوق الملكية
			المطلوبات
			مطلوبات غير متداولة
605,467,720	1,583,434,179	15	قروض طويلة الأجل
5,643,139	6,424,953	16	مخصص مكافأة نهاية الخدمة
53,726,309	54,930,231	17	مقبوضات مساهمة المشتركين لمشاريع قيد الإنجاز
49,532	45,016	18	منح وهبات
664,886,700	1,644,834,379		مجموع مطلوبات غير متداولة
			مطلوبات متداولة
80,651,593	49,165,655	20	تسهيلات بنكية
153,667,024	350,309,398	15	أقساط قروض تستحق خلال سنة
734,613,252	802,628,570	21	ذمم وأرصدة دائنة أخرى
3,971,473	3,971,473	22	مخصص ضريبة الدخل
972,903,342	1,206,075,096		مجموع مطلوبات متداولة
1,637,790,042	2,850,909,475		مجموع المطلوبات
689,308,610	746,139,144		مجموع المطلوبات وحقوق الملكية
		19	حسابات لها مقابل

ان الإيضاحات المرفقة تشكل جزءاً من هذه القوائم المالية



شركة الكهرباء الوطنية

التقرير السنوي 2012

قائمة الدخل الشامل للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2012

2011	2012	ايضاح	
دينار	دينار		
			الإيرادات التشغيلية
795,249,711	1,026,211,991	23	مبيعات الطاقة
507,197	1,007,243		الإيرادات الكهربائية الأخرى
795,756,908	1,027,219,234		إجمالي الإيرادات التشغيلية
			يطرح: المصاريف التشغيلية:
(1,737,817,017)	(2,062,218,096)	24	مشتريات الطاقة
(998,319)	(4,373,549)		تكاليف إيصال الغاز لمحطتي القطرانة والسمرا
(28,152,468)	(28,548,011)	5	إستهلاكات
(1,481,762)	(2,424,953)	25	مصاريف الصيانة
(24,753,023)	(27,595,168)	26	مصاريف إدارية وتشغيلية
(1,793,202,590)	(2,125,159,777)		إجمالي المصاريف التشغيلية
(997,445,682)	(1,097,940,543)		الخسارة التشغيلية
(21,660,241)	(75,279,243)		مصاريف التمويل
(1,486,845)	1,287,105		أرباح (خسائر) فروقات أسعار العملة
1,570,947	1,238,240	27	الإيرادات الأخرى
(154,705)	(126,079)	28	المصاريف الأخرى
11,013,212	13,065,768	29	تسويات ذمم للاعوام السابقة
(1,008,163,314)	(1,157,754,752)		خسارة السنة قبل مكافأة أعضاء مجلس الإدارة
(16,221)	(16,733)		مكافأة أعضاء مجلس الإدارة
(1,008,179,535)	(1,157,771,485)		خسارة السنة
			دخل شامل آخر
(383,704)	(54,958)		التغير في القيمة العادلة لاستثمارات في موجودات مالية متوفرة للبيع
(1,008,563,239)	(1,157,826,443)		مجموع الدخل الشامل
سهم	سهم		
230,000,000	230,000,000		المتوسط المرجح لعدد الاسهم
دينار / سهم	دينار / سهم		
(4.383)	(5.034)		خسارة السهم

ان الإيضاحات المرفقة تشكل جزءاً من هذه القوائم المالية

شركة الكهرباء الوطنية التقرير السنوي 2012

قائمة التغيرات في حقوق الملكية للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2012

	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	
المجموع											
	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	
	(948,481,432)	(1,215,918,970)	1,612,351	19,980,445	4,730,371	4,730,371	6,384,000	230,000,000			2012
	(1,157,771,485)	(1,157,771,485)	-	-	-	-	-	-			الرصيد في 1 كانون الثاني 2012
	(54,958)	-	(54,958)	-	-	-	-	-			خسارة السنة
	1,537,544	-	-	1,537,544	-	-	-	-			دخل شامل آخر
	(2,104,770,331)	(2,373,690,455)	1,557,393	21,517,989	4,730,371	4,730,371	6,384,000	230,000,000			أقساط وفوائد قروض
											الرصيد في 31 كانون الاول 2012
											2011
	59,575,292	(207,739,435)	1,996,055	19,473,930	4,730,371	4,730,371	6,384,000	230,000,000			الرصيد في 1 كانون الثاني 2011
	(1,008,179,535)	(1,008,179,535)	-	-	-	-	-	-			خسارة السنة
	(383,704)	-	(383,704)	-	-	-	-	-			دخل شامل آخر
	506,515	-	-	506,515	-	-	-	-			أقساط وفوائد قروض
	(948,481,432)	(1,215,918,970)	1,612,351	19,980,445	4,730,371	4,730,371	6,384,000	230,000,000			الرصيد في 31 كانون الاول 2011

ان الإيضاحات المرفقة تشكل جزءاً من هذه التوائم المالية



شركة الكهرباء الوطنية التقرير السنوي 2012

قائمة التدفقات النقدية للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2012

2011 دينار	2012 دينار	
		الأنشطة التشغيلية
(1,008,163,315)	(1,157,754,752)	خسارة السنة قبل مكافأة أعضاء مجلس الإدارة
		تعديلات
28,152,468	28,548,011	استهلاكات
407,890	365,594	استهلاك قطع الغيار الراكدة
21,660,241	75,279,243	مصاريف تمويل
(19,652)	(31,999)	أرباح بيع ممتلكات ومعدات
234,555	217,670	مخصص ذمم مشكوك في تحصيلها
(1,508,454)	(1,226,065)	فروقات تقييم عملة
1,222,995	1,160,593	مخصص مكافأة نهاية الخدمة
(11,013,212)	(13,065,768)	تسويات ذمم للاعوام السابقة
		التغيرات في بنود رأس المال العامل:
(5,098,690)	(1,923,487)	مخزون
(41,029,928)	(54,237,412)	ذمم وأرصدة مدينة أخرى
450,719,035	68,718,578	ذمم وأرصدة دائنة أخرى
21,269,653	1,203,922	مقبوضات مساهمة المشتركين لمشاريع قيد الانجاز
(543,166,414)	(1,052,745,872)	التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة التشغيلية قبل الضريبة والمخصصات المدفوعة
(445,814)	(378,779)	المدفوع من مخصص تعويض نهاية الخدمة
(587,324)	-	ضريبة الدخل المدفوعة
(544,199,552)	(1,053,124,651)	التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة التشغيلية
		الأنشطة الاستثمارية
(320,000)	(280,999)	قرض مدين طويل الأجل
(31,602,897)	(29,562,310)	شراء ممتلكات ومعدات ومشاريع تحت التنفيذ
27,453	34,587	المتحصل من بيع الممتلكات والمعدات
(31,895,444)	(29,808,722)	التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة الاستثمارية
		الأنشطة التمويلية
24,754,125	(31,485,938)	تسهيلات بنكية
(14,087,833)	(62,933,468)	تكاليف تمويل مدفوعة
565,448,938	1,177,372,442	القروض
576,115,230	1,082,953,036	التدفقات النقدية الناتجة من الأنشطة التمويلية
20,234	19,663	الزيادة في النقد وما في حكمه
289,712	309,946	النقد وما في حكمه في بداية السنة
309,946	329,609	النقد وما في حكمه في نهاية السنة

ان الإيضاحات المرفقة تشكل جزءاً من هذه القوائم المالية

إيضاحات حول القوائم المالية

(1) عام

تم اعداد القوائم المالية وفقا لمبدأ الكلفة التاريخية باستثناء الموجودات المالية المتوفرة للبيع والتي تظهر بالقيمة العادلة بتاريخ القوائم المالية.

ان اعداد القوائم المالية بالتوافق مع معايير التقارير المالية الدولية يتطلب استخدام تقديرات محاسبية هامة ومحددة، كما يتطلب من الادارة ابداء الرأي في عملية تطبيق السياسات المحاسبية للشركة. لقد تم الافصاح عن المجالات التي تنطوي على درجة عالية من الاجتهاد او التعقيد او المجالات التي تعد فيها الافتراضات والتقديرات أساسية للقوائم المالية في الايضاح رقم (4).

1-1-2 استمرارية الشركة

نتيجة لتدني كميات الغاز المصري المورد للشركة خلال عام 2011، 2012 فقد ازداد اعتماد شركات التوليد في المملكة على استخدام الوقود الثقيل والديزل، واللذان يشكلان كلفة على الشركة أكبر بكثير من كلفة الغاز (حيث أن كلفة الوقود الثقيل والديزل والغاز هي جزء من فاتورة شراء الطاقة)، مما أدى الى زيادة مضطردة في مطلوبات الشركة. وقد قامت الشركة خلال عامي 2011، 2012 برفع سقف التسهيلات الائتمانية لدى البنوك والافتراض منها لمواجهة تلك التكاليف. وحيث ان الشركة تشكل الخلف القانوني العام والواقعي لسلطة الكهرباء الأردنية والعصب الرئيسي لشركات الكهرباء في المملكة كونها هي الوسيط بين شركات التوليد وشركات التوزيع، فإن لدى إدارة الشركة توقعات بأن الشركة ستتمكن من الاستمرار في أنشطتها التشغيلية في المستقبل القريب. لذلك فإن الشركة تستمر في تبني مبدأ الاستمرارية في إعداد القوائم المالية.

2-2 تطبيق معايير جديدة ومعدلة

خلال السنة الحالية، تم تطبيق المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية الجديدة والمعدلة والمتضمنة معايير المحاسبة الدولية وتفسيراتها. نتج عن تطبيق هذه المعايير والتفسيرات الجديدة والمعدلة تغييرات على السياسات المحاسبية ضمن المجالات التالية:

1,2-2 معيار المحاسبة الدولي (1) "عرض بنود الدخل الشامل الآخر"

تتطلب التعديلات تقديم إفصاحات إضافية لقسم الدخل الشامل الآخر بحيث يتم تجميع بنود الدخل الشامل الآخر في فئتين: (أ) البنود التي لن يتم إعادة تصنيفها لاحقاً إلى الربح أو الخسارة، و(ب) البنود التي سيتم إعادة تصنيفها لاحقاً إلى الربح أو الخسارة في ظل تحقق ظروف محددة.

سجلت شركة الكهرباء الوطنية كشركة مساهمة عامة محدودة لدى وزارة الصناعة والتجارة بتاريخ 29 آب 1996 عملاً بقرار مجلس الوزارة بتحويل سلطة الكهرباء الأردنية الى شركة مساهمة عامة محدودة، وبرأس مال قدره 230,000,000 دينار مقسم الى 230,000,000 سهم قيمة كل منها دينار واحد، وهي شركة مملوكة بالكامل من قبل حكومة المملكة الأردنية الهاشمية وتعد الخلف القانوني العام والواقعي لسلطة الكهرباء الاردنية التي تأسست بموجب القانون رقم (21) لسنة 1996 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 اعمال توليد الطاقة الكهربائية ونقلها وتوزيعها في المملكة، والذي تم تعديله لاحقاً بالقانون رقم (13) لسنة 1999، ومن ثم بالقانون المؤقت رقم (64) لسنة 2002.

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

تشكل القوائم المالية المرفقة موجودات ومطلوبات ونتائج اعمال شركة النقل والتحكم (شركة الكهرباء الوطنية) الناتجة عن عملية فصل حسابات شركة الكهرباء الوطنية الى ثلاث شركات. ان عنوان الشركة هو ص.ب 2310 عمان، 11181 المملكة الأردنية الهاشمية.

(2) ملخص للسياسات المحاسبية الهامة

في ما يلي اهم السياسات المحاسبية المتبعة من قبل الشركة في اعداد هذه القوائم المالية. يتم تطبيق هذه السياسات بشكل منتظم على جميع السنوات المعروضة، ما لم يذكر خلاف ذلك.

1-2 أسس الاعداد

تم اعداد القوائم المالية لشركة الكهرباء الوطنية وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية الصادرة من مجلس معايير المحاسبة الدولية والتفسيرات الصادرة عن لجنة تفسيرات التقارير المالية الدولية المنبثقة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية.

ان الدينار الاردني هو عملة عرض القوائم المالية والذي يمثل العملة الرئيسية للشركة.

3-2 الشركات التابعة

تتمثل الشركات التابعة في الشركات التي يكون لدى الشركة المستثمرة القدرة على السيطرة على سياستها التشغيلية والمالية، وتملك الشركة المستثمرة (الشركة الام) عادة أكثر من نصف حقوق التصويت فيها، بما في ذلك حقوق التصويت القابلة للممارسة (ان وجدت).

تستخدم الشركة طريقة التملك لمعالجة عمليات شراء الشركات التابعة. يتم قياس كلفة التملك بالقيمة العادلة للموجودات المملوكة والالتزامات الناشئة وحقوق الملكية المصدرة من قبل الشركة. يتم تسجيل أي تكاليف مباشرة متعلقة بالتملك كمصاريف في قائمة الدخل الشامل. يتم الاعتراف بالموجودات والالتزامات (الفعلية والمحتملة) وقياسها بالقيمة العادلة بتاريخ التملك. ويتم الاعتراف بحقوق غير المسيطرين لكل عملية تملك على حدة، وذلك اما بالقيمة العادلة او بمقدار حصة غير المسيطرين في صافي الاصول المملوكة.

تم اظهار الاستثمار في الشركات التابعة بالكلفة اذ لم يتم توحيد القوائم المالية للشركة مع تلك الشركات نظرا لاعادة هيكلة تلك الشركات. يتم تسجيل الاستثمار في الشركات التابعة بالكلفة بالاصافي من أي خسائر تدني. تشمل الكلفة أي مصاريف مباشرة مرتبطة بالاستثمار.

4-2 ترجمة العملات الأجنبية

أ. العملة التشغيلية وعملة عرض القوائم المالية

يتم تقييم البنود الظاهرة في القوائم المالية باستخدام عملة البيئية الاقتصادية الرئيسية التي تمارس الشركة نشاطاتها من خلالها ("العملة التشغيلية"). ان عملة عرض هذه القوائم المالية هي الدينار الاردني والذي يعتبر العملة التشغيلية وعملة عرض القوائم المالية للشركة.

ب. العمليات والأرصدة

يتم تحويل المعاملات التي تتم بالعملات الأجنبية الى الدينار الأردني بسعر التحويل السائد عند اجراء العملية. ويتم تحويل الموجودات والمطلوبات بالعملات الأجنبية في نهاية السنة المالية الى الدينار الاردني بالأسعار السائدة في نهاية السنة، وتدرج أرباح وخسائر التحويل الناجمة عن ذلك ضمن قائمة الدخل الشامل.

يتم تسجيل فروقات ترجمة الموجودات والمطلوبات غير النقدية في قائمة الدخل الشامل كجزء من الأرباح والخسائر الناتجة عن القيمة العادلة. ويتم تسجيل فروقات الترجمة المتعلقة بتقييم الموجودات المالية المتوفرة للبيع ضمن بند التغير في القيمة العادلة في قائمة الدخل الشامل.

تنطبق على الفترة التي تبدأ في 1 تموز 2012 أو بعدها.

2-2, معيار المحاسبة الدولي (12) " الضرائب المؤجلة "

إسترداد الموجودات الخاضعة. تقدم التعديلات إستثناء للمبدأ العام في هذا المعيار وهي أن قياس الموجودات والمطلوبات الضريبية المؤجلة يجب أن يعكس النتائج الضريبية التي سوف تتبع من الطريقة التي تتوقع بها المنشأة إسترداد القيمة الدفترية للموجود. بشكل محدد وضمن هذه التعديلات، فإن الممتلكات الإستثمارية التي يتم قياسها باستخدام نموذج القيمة العادلة وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي (40) "الممتلكات الإستثمارية" من المفترض أن يتم إستردادها من خلال عملية البيع لغرض قياس الضرائب المؤجلة، ما لم يتم دحض الإفتراض في ظروف معينة.

تنطبق على الفترة التي تبدأ في 1 كانون الثاني 2012 أو بعدها.

في تاريخ إقرار هذه القوائم المالية، صدرت المعايير التالية وتفسيراتها ولكن لم تصبح سارية المفعول بعد:

رقم المعيار أو التفسير	البيان	تاريخ النفاذ
معيار المحاسبة الدولي (19)	«منافع الموظفين» - تغيير طريقة المحاسبة حول خطط المنافع المحددة والمنافع عند نهاية الخدمة.	1 كانون ثاني 2013 أو بعدها
معيار المحاسبة الدولي (27)	«القوائم المالية المنفصلة» - متطلبات التوحيد.	1 كانون ثاني 2013 أو بعدها
معيار المحاسبة الدولي (28)	«الإستثمارات في الشركات الزميلة والمشاريع المشتركة» - متطلبات تطبيق طريقة محاسبة حقوق الملكية.	1 كانون ثاني 2013 أو بعدها
معيار المحاسبة الدولي (32)	«الأدوات المالية: العرض» - تقاص الموجودات والمطلوبات المالية.	1 كانون ثاني 2014 أو بعدها
المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية (1)	«تبنى المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية للمرة الأولى» - القروض الحكومية.	1 كانون ثاني 2013 أو بعدها
المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية (7)	«الأدوات المالية: الإفصاح» - تقاص الموجودات والمطلوبات المالية.	1 كانون ثاني 2013 أو بعدها
المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية (9)	«الأدوات المالية» - التصنيف والقياس.	1 كانون ثاني 2015 أو بعدها
المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية (10)	«القوائم المالية الموحدة» - إرشادات جديدة للسيطرة والتوحيد.	1 كانون ثاني 2013 أو بعدها
المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية (11)	« الترتيبات المشتركة» - تصنف على أنها عمليات مشتركة أو مشاريع مشتركة.	1 كانون ثاني 2013 أو بعدها
المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية (12)	«الإفصاح عن المصالح في المنشآت الأخرى» - إفصاحات.	1 كانون ثاني 2013 أو بعدها
المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية (13)	«قياس القيمة العادلة» - إرشادات وإفصاحات.	1 كانون ثاني 2013 أو بعدها
تفسير لجنة معايير التقارير (20)	« تكاليف التجريد في مرحلة الإنتاج لمنجم سطحي» - محاسبة وتصنيف وقياس.	1 كانون ثاني 2013 أو بعدها

لا يمكن ان يكون لتبني هذه المعايير وتفسيراتها في الفترات الحالية او المستقبلية اثر مالي ملموس على القوائم المالية

شركة الكهرباء الوطنية التقرير السنوي 2012



5-2 ممتلكات ومعدات

يتم تسجيل الممتلكات والمعدات بسعر الكلفة التاريخية بعد تنزيل الاستهلاكات. تشمل الكلفة التاريخية المصاريف المتعلقة باقتناء هذه الممتلكات والمعدات.

يتم تضمين التكاليف اللاحقة لقيمة الموجودات أو احتسابها على انها موجودات منفصلة بطريقة مناسبة، عندما يكون هناك احتمال تدفق منافع اقتصادية مستقبلية للشركة من تلك الموجودات ويكون من الممكن قياس كلفة تلك الموجودات بطريقة موثوق بها. يتم شطب القيمة الدفترية للبند المستبدل. يتم تسجيل جميع التصليحات والصيانة الاخرى عند تكبدها في قائمة الدخل الشامل.

يتم احتساب الاستهلاك بطريقة القسط الثابت لتوزيع الكلفة على العمر الانتاجي للممتلكات والمعدات ولا يتم استهلاك الارض. تبلغ الأعمار الانتاجية الرئيسية المستخدمة لهذا الغرض كما يلي:

سنوات	المباني
50-30	خطوط النقل
40	محطات تحويل
30	خطوط أرضية
35	خطوط النقل-الكيبيل البحري
40	معدات اتصالات بالألياف
10	أثاث ومعدات مكتبية
10	وسائط نقل
5	عدد وأدوات
10	مقاسم آلية وأجهزة اتصالات
25-5	أجهزة مراقبة وتحكم
8	أجهزة حاسوب
5	أجهزة مختلفة
10	موجودات تعويضات قضائية
10	أخرى
30-6.67	

6-2 مساهمات المشتركين

يتم تسجيل مساهمات المشتركين بقيمة المبالغ المستلمة من كبار المشتركين مقابل انشاء محطات تحويل خاصة بهم. تصنف تلك المساهمات كمطلوبات غير متداولة بالصافي من الاطفاءات، ويتم تسجيل موجودات المساهمات بقيمة تعادل قيمة المطلوبات، بالصافي من الاستهلاكات. يتم احتساب الاستهلاك بطريقة القسط الثابت لتوزيع الكلفة على العمر الانتاجي للمساهمات.

تستهلك موجودات مساهمة المشتركين بطريقة القسط الثابت بنسبة 4 % سنويا ويتم اطفاء مساهمة المشتركين بطريقة القسط الثابت بنسبة 4 % سنويا من قيمة المساهمة في نهاية السنة، ويتم تنزيل قيمة الاطفاءات الدائنة من مصروف استهلاك الممتلكات والمعدات وذلك استنادا الى كتاب دولة رئيس الوزراء الأقدم رقم 23/11/6189 بتاريخ 4 حزيران 1985.

7-2 مشاريع تحت التنفيذ

تمثل المشاريع تحت التنفيذ كلفة الأعمال المنجزة مضافا اليها المصاريف المباشرة الأخرى.

8-2 التدني في قيمة الموجودات غير المالية

يتم مراجعة الموجودات الخاضعة للاطفاء لكي يتم تحديد خسارة التدني في قيمتها عندما تشير الأحداث او التغيرات في الظروف الى ان القيمة الدفترية قد لا تكون قابلة للاسترداد. يتم احتساب خسارة التدني في القيمة بمقدار المبلغ الذي تتجاوز به القيمة الدفترية للموجودات عن القيمة الممكن استردادها. والقيمة الممكن استردادها هي القيمة العادلة للموجودات بعد تنزيل تكاليف البيع والقيمة قيد الاستخدام ايهما أعلى. ولأغراض تقييم تدني القيمة، يتم تجميع الموجودات في أدنى المستويات التي يوجد لها تدفقات نقدية يمكن تحديدها بشكل منفصل (وحدات توليد النقد). يتم مراجعة الموجودات غير المالية باستثناء الشهرة التي تعرضت لتدني في قيمتها لاحتمال عكس انخفاض القيمة بتاريخ كل تقرير.

9-2 المخزون

يتم تسعير مخزون قطع الغيار والمواد واللوازم بالكلفة او بصافي القيمة القابلة للاسترداد أيهما أقل. تشمل الكلفة قيمة الفاتورة وأي مصاريف مباشرة. يتم تحديد الكلفة باستخدام طريقة المتوسط المرجح لسعر الكلفة. ان القيمة القابلة للاسترداد هي قيمة البيع التقديرية ضمن النشاط الاعتيادي للشركة بعد تنزيل مصاريف البيع المتوقعة.

عندما يقل المبلغ الممكن استرداده من أي من الممتلكات والمعدات عن صافي قيمتها الدفترية فانه يتم تخفيض قيمتها الى القيمة الممكن استردادها وتسجل قيمة التدني في قائمة الدخل الشامل (ايضاح 8-2).

تحدد الارباح او الخسائر الناتجة عن استبعاد الممتلكات والمعدات بالاستناد الى الفرق بين صافي القيمة الدفترية وعائدها ويتم تسجيلها في قائمة الدخل الشامل.



شركة الكهرباء الوطنية

التقرير السنوي 2012

مبالغ نقدية لتسديد هذا الالتزام، وأنه بالإمكان تقدير قيمتها بصورة موثوق بها.

15-2 مخصص مكافأة نهاية الخدمة

تقوم الشركة بدفع فرق تعويض نهاية خدمة بمعدل أجر شهر عن كل سنة من الخدمة الفعلية، مطروحا منه مساهمة الشركة عن الموظف في الضمان الاجتماعي للموظفين الذين هم على رأس عملهم بتاريخ 24 كانون الاول 2002 وحسب قرار المحكمة العمالية.

16-2 الاعتراف بالإيرادات

تمثل الإيرادات القيمة العادلة للمبلغ النقدي المستلم أو المدين ضمن النشاط الاعتيادي للشركة. تقوم الشركة بالاعتراف بالإيرادات عندما يتم قياس الإيرادات بشكل موثوق به وعندما يكون من المرجح تدفق منافع اقتصادية مستقبلية للشركة، ويتحقق ذلك عند اصدار الفاتورة للعمل بالطاقة الكهربائية المباعة. يتم تحديد التعرفة الكهربائية من قبل الحكومة.

- إيرادات توزيعات الأرباح

يتم الاعتراف بإيراد توزيعات الأرباح عند قبضها.

- فوائد تأخير

يتم الاعتراف بفوائد تأخير سداد أثمان الطاقة عند قبضها.

17-2 عقود الإستئجار

تصنف الاجارات التي يحتفظ المؤجر بموجبها بمعظم مخاطر ومنافع الملكية كاجارات تشغيلية. يتم اثبات المدفوعات المتعلقة بالاجارات التشغيلية في قائمة الدخل الشامل وفقا لقاعدة القسط الثابت خلال فترة الاجار.

18-2 الموجودات المالية

تصنف الشركة موجوداتها المالية الى الفئات التالية: القروض والذمم المدينة والموجودات المالية المتوفرة للبيع ان هذه التصنيفات تحدد على اساس الهدف الذي تم الحصول عليه من اجله على هذه الموجودات المالية. تحدد الادارة تصنيفاتها للموجودات المالية عند الاعتراف المبدئي لها.

أ. القروض والحسابات المدينة

ان القروض والحسابات المدينة هي موجودات مالية (خلافًا للمشتقات المالية) تتكون من دفعات محددة، وهي غير مدرجة في السوق المالي . يتم تصنيف هذه الموجودات ضمن الموجودات المتداولة الا اذا كانت فترات استحقاقها اكثر من 12 شهر بعد تاريخ قائمة المركز المالي حيث

يتم استهلاك قطع الغيار التي لم تتحرك لمدة تزيد على خمس سنوات بنسبة 15 % سنويا.

10-2 ذمم تجارية مدينة

تمثل الذمم التجارية المدينة مبالغ مستحقة على عملاء مقابل تقديم خدمات ضمن النشاط الاعتيادي للشركة. يتم تصنيف الذمم التجارية المدينة كموجودات متداولة اذا كانت مستحقة القبض خلال سنة واحدة أو أقل، وكموجودات غير متداولة اذا كانت مستحقة القبض خلال أكثر من سنة.

يتم الاعتراف الأولي بالذمم التجارية المدينة بقيمتها العادلة وتقاس لاحقا على أساس الكلفة المطفأة وبعد تنزيل مخصص الذمم المشكوك في تحصيلها.

11-2 النقد وما في حكمه

يتكون النقد وما في حكمه من النقد في الصندوق والودائع تحت الطلب لدى البنوك، واستثمارات أخرى قابلة التحويل الى نقد بحيث لا يتجاوز استحقاقها الأصلي الثلاثة أشهر أو أقل.

تظهر البنوك الدائنة ضمن المطلوبات المتداولة في قائمة المركز المالي.

12-2 ذمم تجارية دائنة

تمثل الذمم التجارية الدائنة التزامات على الشركة مقابل شراء طاقة كهربائية وغاز ووقود وموجودات أو خدمات ضمن النشاط الاعتيادي للشركة. يتم تصنيف الذمم التجارية الدائنة كمطلوبات متداولة اذا كانت مستحقة الدفع خلال سنة واحدة أو أقل، وكمطلوبات غير متداولة اذا كانت مستحقة الدفع خلال أكثر من سنة.

يتم الاعتراف الأولي بالذمم التجارية الدائنة بالقيمة العادلة ومن ثم تدرج بالكلفة المطفأة.

13-2 القروض والبنوك الدائنة

يتم الاعتراف بالقروض والبنوك الدائنة في البداية على أساس القيمة العادلة، بالصافي من التكاليف المتكبدة من العملية، ومن ثم تدرج القروض والبنوك الدائنة بالكلفة المطفأة. يتم اثبات أي فروقات بين المبالغ المستلمة (بعد حسم تكاليف العملية) وقيمة السداد في قائمة الدخل الشامل خلال فترة عمر القرض باستخدام طريقة الفائدة الفعلية.

يتم تصنيف القروض والبنوك الدائنة كمطلوبات متداولة الا اذا كان لدى الشركة حق غير مشروط لتأجيل تسوية الالتزامات لفترة لا تقل عن 12 شهرا بعد تاريخ قائمة المركز المالي.

14-2 مخصصات

يتم تسجيل المخصصات عندما يترتب على الشركة التزام قانوني حالي أو متوقع نتيجة لأحداث سابقة وأنه من المحتمل أن تتحمل الشركة

تدني قيمة القروض والحسابات المدينة : يتم تكوين مخصص التدني للذمم التجارية المدينة عندما يتوفر الاثبات بان الشركة لن تتمكن من تحصيل جميع المبالغ المستحقة وفقا لشروط الدين الاصلية . ان مواجهة المدين لمصاعب مالية هامة او وجود احتمالية للافلاس او اعادة الهيكلة المالية للمدين والتخلف او التأخير في الدفع هي مؤشرات على وجود تدن في الذمم المدينة تمثل قيمة المخصص الفرق ما بين القيمة الدفترية للموجودات والقيمة الحالية للتدفقات النقدية المتوقعة المخصومة بسعر الفائدة السوقية يتم تخفيض القيمة الدفترية للموجودات باستخدام حساب مخصص ويتم ادراج الخسارة في قائمة الدخل الشامل ويتم شطب الذمم التجارية المدينة غير القابلة للتحصيل في حساب مخصص تدني الذمم التجارية المدينة، وفي حال تحصيل الذمم التي تم شطبها سابقا يتم تسجيلها ضمن الإيرادات الاخرى في قائمة الدخل الشامل.

- يتم تسجيل التدني في القيمة في قائمة الدخل الشامل كما يتم تسجيل اي وفر في الفترة اللاحقة نتيجة التدني السابق في الموجودات المالية في قائمة الدخل الشامل باستثناء اسهم الشركات المتوفرة للبيع.

20-2 ضريبة الدخل

تمثل مصاريف الضرائب مبالغ الضريبة المستحقة تحسب مصاريف الضرائب المستحقة على اساس الارباح الخاضعة للضريبة، وتختلف الارباح الحاضرة للضريبة عن الارباح المعلنة في القوائم المالية لان الارباح المعلنة تشمل إيرادات غير خاضعة للضريبة او مصاريف غير قابلة للتنازل في السنة المالية وانما في سنوات لاحقة او الخسائر المتراكمة المقبولة ضريبيا أو بنود ليست خاضعة او مقبولة للتنازل لاغراض ضريبية.

تحسب الضرائب بموجب النسب الضريبية المقررة بموجب القوانين والأنظمة والتعليمات في المملكة.

21-2 التقاص

يتم اجراء تقاص بين الموجودات المالية والمطلوبات المالية واظهار المبلغ الصافي في قائمة المركز المالي فقط عندما تتوفر الحقوق القانونية الملزمة وكذلك عندما يتم تسويتها على أساس التقاص أو يكون تحقق الموجودات وتسوية المطلوبات في نفس الوقت.

22-2 مزايا الموظفين

ان الشركة تقوم بدفع مشاركات بشكل اجباري لصندوق تأمين التقاعد والمدار من قبل مؤسسة حكومية (مؤسسة الضمان الاجتماعي). لا يترب على الشركة أي التزامات أخرى عند دفع مشاركتها ويتم ادراج

- يتم تصنيفها كموجودات غير متداولة تظهر الذمم المدينة ضمن الذمم المدينة التجارية والارصدة المدينة الاخرى (ايضاح 10-2)

ب. الموجودات المالية المتوفرة للبيع

ان الموجودات المالية المتوفرة للبيع هي موجودات مالية (خلافا للمشتقات المالية) يتم تصنيفها ضمن هذه الفئة حسب تقدير ادارة الشركة او في حال عدم انطباق اي من التطبيقات الاخرى عليها.

يتم تصنيف هذه الموجودات ضمن الموجودات غير المتداولة اذا كان لادارة الشركة النية للاحتفاظ بهذه الاستثمارات لمدة تزيد عن 12 شهرا من تاريخ قائمة المركز المالي.

يتم اثبات الموجودات المالية المتوفرة للبيع بالقيمة العادلة عند الشراء مضافا اليها مصاريف الاقتناء. ويعاد تقييمها في تاريخ القوائم المالية بالقيمة العادلة ويتم تسجيل التغيرات اللاحقة في القيمة في قائمة الدخل الشامل في نفس الفترة.

عند بيع او انخفاض الاستثمارات المصنفة في بند المتوفرة للبيع، يتم اثبات التغير المتراكم في القيمة العادلة والظاهر في حقوق الملكية في قائمة الدخل كإيرادات او خسائر ناتجة عن الاستثمارات.

يمكن استرجاع خسارة التدني التي تم تسجيلها سابقا في قائمة الدخل الشامل اذا ما تبين موضوعية ان الزيادة في القيمة العادلة قد حدثت في فترة لاحقة لتسجيل التدني، حيث يتم استرجاع خسائر التدني لادوات الدين من خلال قائمة الدخل، في حين يتم استرجاع خسائر التدني في اسهم الشركات من خلال حقوق الملكية.

تظهر الموجودات المالية التي لا يمكن تحديد قيمتها العادلة بشكل يعتمد عليه بالكلفة ويتم تسجيل اي تدني في قيمتها في قائمة الدخل الشامل.

19-2 تدني الموجودات المالية

تقوم الشركة بمراجعة القيم المثبتة للموجودات المالية في تاريخ القوائم المالية لتحديد فيما اذا كانت هنالك مؤشرات تدل على تدني في قيمتها افراديا او بالاجمالي، وفي حالة وجود مثل هذه المؤشرات يتم تقدير القيمة القابلة للاسترداد من اجل تحديد خسارة التدني.

يتم تحديد مبلغ التدني كما يلي:

- تدني الموجودات المالية المتوفرة للبيع التي تظهر بالقيمة العادلة: يمثل الفرق بين القيمة المثبتة في السجلات والقيمة العادلة.

- تدني قيمة الموجودات المالية التي تظهر بالكلفة: بناء على القيمة الحالية للتدفقات النقدية المتوقعة مخصومة بسعر السوق الحالي للعائدات على موجودات مالية مشابهة.

5-3 مخاطر الأسعار

ان الشركة معرضة لأخطار التغيرات في أسعار النفط ومشتقاته حيث ان تأثير التغير في أسعار النفط على مشتريات الطاقة الكهربائية كبير جدا في ظل عدم ربط تعديل التعرفة الكهربائية بتغير أسعار النفط.

أما فيما يتعلق بمخاطر أسعار الأسهم فان الشركة معرضة لمخاطر ناتجة عن التغيرات في أسعار الأسهم ضمن محفظة الموجودات المالية المتوفرة للبيع. تقوم الشركة بإدارة هذه المخاطر من خلال تحليل القيمة المعرضة للخسائر وتنويع المحافظ الاستثمارية.

اما فيما يتعلق بمخاطر أسعار الفائدة للتدفقات النقدية والقيمة العادلة فان المخاطر التي تواجه الشركة هي ناشئة عن القروض طويلة الأجل. ان القروض المصدرة على سعر فائدة متغير تعرض الشركة لمخاطر اسعار الفائدة للتدفقات النقدية، اما القروض ذات الفائدة الثابتة فانها تعرض الشركة لمخاطر أسعار الفائدة للقيمة العادلة.

تقوم الشركة بتحليل مخاطر أسعار الفائدة بشكل دوري آخذة بالاعتبار أي إعادة جدولة للقروض، وتقوم باحتساب الأثر المالي على الأرباح والخسائر برفع/تخفيض نسبة الفائدة بنسبة معينة. ويتم اجراء هذا التحليل على المطلوبات التي تحمل فائدة.

6-3 مخاطر الائتمان

يوجد لدى الشركة تركيزات للمخاطر الائتمانية . تحصر الموجودات المالية التي تخضع لمخاطر الائتمان في النقد وما في حكمه والذمم التجارية المدبنة. تتعامل الشركة فقط مع المؤسسات المالية التي تتمتع بملاءة ائتمانية عالية. كما ان الشركة تطبق سياسة ائتمانية واضحة لجميع العملاء.

لم يتم تجاوز أي من حدود الائتمان خلال السنة، كما لا تتوقع ادارة الشركة أي خسائر نتيجة عدم الالتزام من قبل العملاء.

(4) التقديرات

يتطلب اعداد القوائم المالية اجراء تقديرات من قبل الادارة من شأنها ان تؤثر على تطبيق السياسات المحاسبية وعلى القيم الدفترية للموجودات والمطلوبات والإيرادات والمصاريف. ان التقديرات المحاسبية الناتجة بطبيعتها نادراً ما تساوي النتائج الفعلية ذات الصلة. ان التقديرات والافتراضات المعدة من قبل الإدارة في تطبيق السياسات المحاسبية للشركة تتفق مع تلك التي اتبعت في إعداد القوائم المالية للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2011.

هذه المشاركات ضمن بند مساهمة الشركة للموظفين عند استحقاقها.

(3) إدارة المخاطر المالية

1-3 عوامل المخاطر المالية

تعرض الشركة لمخاطر مالية مختلفة نتيجة لنشاطاتها، وتتضمن هذه المخاطر تأثير التقلبات في السوق (مخاطر تحويل العملات ومخاطر أسعار الفائدة للقيمة العادلة ومخاطر أسعار الفائدة للتدفقات النقدية ومخاطر الاسعار ومعدلات الفوائد ومخاطر النشاط) ومخاطر الائتمان ومخاطر السيولة. يركز برنامج ادارة المخاطر الاجمالية للشركة على تخفيض التأثير السلبي المحتمل على النتائج المالية للشركة الى الحد الأدنى.

2-3 مخاطر النشاط

ان الشركة معرضة لمخاطر تتعلق بنشاطها التشغيلي حيث ان الشركة تعتمد بشكل رئيسي على الغاز الذي يتم توريده الى المملكة الأردنية الهاشمية من جمهورية مصر العربية، ونتيجة لانقطاع ضخ الغاز المصري عدة مرات خلال السنوات 2011 و 2012، فقد اضطرت شركات التوليد الى استخدام الوقود الثقيل والديزل، واللذان يشكلان كلفة على الشركة أكبر بكثير من كلفة الغاز. (حيث ان كلفة الوقود الثقيل والديزل والغاز هي جزء من فاتورة شراء الطاقة).

3-3 مخاطر السيولة

لم يحدث اي تغيير جوهري على المطلوبات المالية (غير مخصومة) مقارنة بالسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2011 باستثناء الزيادة الكبيرة في ذمم مشتريات الطاقة الكهربائية نتيجة ازدياد اعتماد شركات التوليد في المملكة على استخدام الوقود الثقيل والديزل، واللذان يشكلان كلفة على الشركة أكبر بكثير من كلفة الغاز، إضافة الى القروض الممنوحة للشركة خلال عام 2012 (إيضاح 11).

4-3 القيمة العادلة

تقارب القيمة الدفترية للأدوات المالية قيمتها العادلة. لم يحدث خلال عام 2012 أي تغييرات جوهريّة على نشاط الشركة أو على الظروف الاقتصادية التي من شأنها أن تؤثر على القيمة العادلة للموجودات والمطلوبات المالية.

لم يتم خلال عام 2012 إعادة تبويب أي من الأدوات المالية.

شركة الكهرباء الوطنية

التقرير السنوي 2012



(5) ممتلكات ومعدات 2012

الكلفة	1 كانون الثاني 2012	الإضافات	الاستبعادات	31 كانون أول 2012
	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني
أراضي	28,447,570	1,427,184	-	29,874,754
مباني	57,806,574	3,233,986	-	61,040,560
خطوط نقل	194,479,865	8,497,060	-	202,976,925
محطات تحويل	342,103,271	14,724,359	-	356,827,630
خطوط أرضية	28,730,300	(380,481)	-	28,349,819
خطوط النقل - الكيبل البحري	25,231,064	-	-	25,231,064
معدات الاتصالات بالألياف الضوئية	3,682,075	33,162	-	3,715,237
أثاث ومعدات مكتبية	1,666,478	87,098	-	1,753,576
وسائط نقل	6,858,310	293,129	51,000	7,100,439
عدد وأدوات	2,231,257	75,699	-	2,306,956
مقاسم آلية وأجهزة اتصالات	2,554,967	16,830	-	2,571,797
أجهزة مراقبة وتحكم	5,975,839	1,491,923	-	7,467,762
أجهزة كمبيوتر	4,363,123	182,086	1,034	4,544,175
أجهزة مختلفة	1,831,314	183,721	-	2,015,035
موجودات تعويضات قضائية	53,823,765	7,474,367	-	61,298,132
أخرى	2,515,599	145,079	-	2,660,678
مجموع تكلفة الممتلكات والمعدات	762,301,371	37,485,202	52,034	799,734,539
ينزل : تكلفة ممتلكات ومعدات مساهمة المشتركين	(55,142,917)	(5,764,074)	-	(60,906,991)
صافي تكلفة الممتلكات والمعدات	707,158,454	31,721,128	52,034	738,827,548

الاستهلاك المتراكم	1 كانون الثاني 2012	الإضافات	الاستبعادات	31 كانون أول 2012
	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني
مباني	16,977,144	2,164,508	-	19,141,652
خطوط نقل	61,310,688	7,317,407	-	68,628,095
محطات تحويل	122,113,607	11,850,254	-	133,963,861
خطوط أرضية	2,813,005	750,184	-	3,563,189
خطوط النقل - الكيبل البحري	8,284,077	630,687	-	8,914,764
معدات الاتصالات بالألياف الضوئية	2,531,579	223,337	-	2,754,916
أثاث ومعدات مكتبية	1,471,668	79,008	-	1,550,676
وسائط نقل	5,532,013	506,919	48,449	5,990,483
عدد وأدوات	1,419,203	305,684	-	1,724,887
مقاسم آلية وأجهزة اتصالات	2,055,368	112,952	-	2,168,320
أجهزة مراقبة وتحكم	4,007,096	512,131	-	4,519,227
أجهزة كمبيوتر	4,191,333	99,889	994	4,290,228
أجهزة مختلفة	1,571,601	144,954	-	1,716,555
موجودات تعويضات قضائية	32,580,442	6,129,812	-	38,710,254
أخرى	1,615,787	156,565	-	1,772,352
مجموع الاستهلاكات	268,474,611	30,984,291	49,443	299,409,459
ينزل : استهلاكات ممتلكات ومعدات مساهمة المشتركين	(20,279,036)	(2,436,280)	-	(22,715,316)
مجموع الاستهلاكات	248,195,575	28,548,011	49,443	276,694,143
صافي القيمة الدفترية	458,962,879			462,133,405



شركة الكهرباء الوطنية التقرير السنوي 2012

2011

الكلية	1 كانون الثاني 2011 دينار أردني	الإضافات دينار أردني	الاستبعادات دينار أردني	31 كانون أول 2011 دينار أردني
أراضي	24,311,434	4,136,136	-	28,447,570
مباني	54,978,936	2,827,638	-	57,806,574
خطوط نقل	187,902,142	6,577,722	-	194,479,864
محطات تحويل	329,668,162	12,435,109	-	342,103,271
خطوط أرضية	11,880,735	16,849,566	-	28,730,301
خطوط النقل - الكيبل البحري	25,231,064	-	-	25,231,064
معدات الاتصالات بالاليف الضوئية	3,632,707	49,368	-	3,682,075
أثاث ومعدات مكتبية	1,579,252	87,226	-	1,666,478
وسائط نقل	6,891,840	-	33,530	6,858,310
عدد وأدوات	1,942,847	288,410	-	2,231,257
مقاسم آلية وأجهزة اتصالات	2,465,851	89,116	-	2,554,967
أجهزة مراقبة وتحكم	3,926,189	2,049,650	-	5,975,839
أجهزة كمبيوتر	4,326,009	38,710	1,596	4,363,123
أجهزة مختلفة	1,783,744	47,570	-	1,831,314
موجودات تعويضات قضائية	48,760,349	5,063,416	-	53,823,765
أخرى	2,376,431	139,168	-	2,515,599
مجموع تكلفة الممتلكات والمعدات	711,657,692	50,678,805	35,126	762,301,371
ينزل : تكلفة ممتلكات ومعدات مساهمة المشتركين	(54,003,430)	(1,139,487)	-	(55,142,917)
صافي تكلفة الممتلكات والمعدات	657,654,262	49,539,318	35,126	707,158,454

الاستهلاك المتراكم	1 كانون الثاني 2011 دينار أردني	الإضافات دينار أردني	الاستبعادات دينار أردني	31 كانون أول 2011 دينار أردني
مباني	14,730,578	2,246,566	-	16,977,144
خطوط نقل	53,798,884	7,511,804	-	61,310,688
محطات تحويل	110,032,697	12,080,910	-	122,113,607
خطوط أرضية	2,223,276	589,728	-	2,813,004
خطوط النقل - الكيبل البحري	7,653,390	630,687	-	8,284,077
معدات الاتصالات بالاليف الضوئية	2,309,443	222,136	-	2,531,579
أثاث ومعدات مكتبية	1,400,945	70,722	-	1,471,667
وسائط نقل	4,963,957	594,010	25,954	5,532,013
عدد وأدوات	1,136,777	282,426	-	1,419,203
مقاسم آلية وأجهزة اتصالات	1,935,033	120,334	-	2,055,367
أجهزة مراقبة وتحكم	3,798,181	208,915	-	4,007,096
أجهزة كمبيوتر	4,103,227	89,473	1,367	4,191,333
أجهزة مختلفة	1,415,787	155,814	-	1,571,601
موجودات تعويضات قضائية	27,198,067	5,382,376	-	32,580,443
أخرى	1,443,505	172,284	-	1,615,789
مجموع الاستهلاكات	238,143,747	30,358,185	27,321	268,474,611
ينزل : استهلاكات ممتلكات ومعدات مساهمة المشتركين	(18,073,319)	(2,205,717)	-	(20,279,036)
مجموع الاستهلاكات	220,070,428	28,152,468	27,321	248,195,575
صافي القيمة الدفترية	437,583,834			458,962,879

بموجب قرار هيئة تنظيم قطاع الكهرباء في جلسته المنعقدة بتاريخ 18 تشرين الأول 2003 تم اعتبار التعويضات التي تدفعها شركات الكهرباء لأصحاب الأراضي الذين تمر شبكات الكهرباء في أراضيهم نفقة رأسمالية بحيث تظهر في قائمة المركز المالي تحت بند موجودات تعويضات قضائية يتم اهلاكها على عشر سنوات وعلى أن يتم رسملة التعويضات التي تدفع خلال السنة في نهاية الفترة المالية وذلك اعتباراً من 1 كانون الثاني 2003 .

شركة الكهرباء الوطنية التقرير السنوي 2012



(6) مشاريع تحت التنفيذ

2012	المرسل	المنفق	2011	
دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	
14,534,361	(8,189,804)	11,184,599	11,539,566	خطوط النقل
20,444,138	(17,958,345)	13,859,285	24,543,198	انشاء وتوسيع محطات التحويل
72,836	(1,521,986)	1,496,046	98,776	مشاريع أخرى
35,051,335	(27,670,135)	26,539,930	36,181,540	
1,010,308	-	-	2,043,435	دفعات مقدماً للمتعهدين
36,061,643	(27,670,135)	26,539,930	38,224,975	

(7) استثمار في شركات تابعة

2011	2012	نسبة المساهمة	
دينار أردني	دينار أردني	%	
50,000	50,000	50	شركة الأردنية السويسرية لخدمات الاتمته ذ.م.م*
50,000	50,000	50	شركة الصيانة والتدريب على الكهرباء الحية الدولية ذ.م.م
50,000	50,000	100	شركة الوطنية لاستثمار الألياف الضوئية م.خ.م
150,000	150,000		

تم إظهار الاستثمار في الشركات التابعة بالكلفة إذ لم يتم توحيد القوائم المالية للشركة مع تلك الشركات نظراً لقيام الشركة بإعادة هيكلة تلك الشركات التابعة. يتطلب معيار المحاسبة الدولي 27 القوائم المالية الموحدة والمنفصلة» قيام الشركة الأم (وهي الشركة التي تملك سيطرة على القرارات الإدارية والمالية الخاصة بالشركات المملوكة من قبلها) بتوحيد قوائمها المالية مع القوائم المالية لشركاتها التابعة. وفيما يلي المعلومات المالية الخاصة بكل شركة للسنة المالية المنتهية في 31 كانون الأول 2012:

المجموع	شركة الصيانة والتدريب على الكهرباء الحية الدولية	الشركة الوطنية لاستثمار الألياف الضوئية	
دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	
378,044	320,705	57,339	مجموع الموجودات
307,612	307,441	171	مجموع المطلوبات
1,982	835	1,147	الإيرادات
(60,657)	(61,770)	1,113	ربح السنة
(29,772)	(30,885)	1,113	حصة الشركة الأم من الأرباح والخسائر

* لم يتم عرض المعلومات المالية الخاصة بالشركة الأردنية السويسرية لخدمات الأتمته نظراً لأنها تحت التصفية الاختيارية.



شركة الكهرباء الوطنية التقرير السنوي 2012

(8) موجودات مالية متوفرة للبيع

2011	2012	عدد الأسهم	
دينار أردني	دينار أردني		
1,897,193	1,836,703	549,911	شركة الكهرباء الأردنية م.ع.م
23,730	29,262	3,045	شركة كهرباء محافظة اربد المساهمة المحدودة م.ع.م
1,920,923	1,865,965		

إن كافة الموجودات المالية المتوفرة للبيع متوفر لها أسعار سوقية. لا توجد مؤشرات لتدني تلك الموجودات كما في 31 كانون الاول 2012.

ان الحركة على الموجودات المالية المتوفرة للبيع هي كما يلي:

2011	2012	
دينار أردني	دينار أردني	
2,304,627	1,920,923	الرصيد كما في بداية السنة
(383,704)	(54,958)	التغير في القيمة العادلة
1,920,923	1,865,965	الرصيد كما في نهاية السنة

إن جميع الموجودات المالية المتوفرة للبيع بالدينار الأردني.

(9) قرض مدين طويل الاجل

يمثل هذا البند القرض الممنوح لصندوق اسكان موظفي الشركة بدون موعد سداد ولاحتسب عليه فوائد. ان القيمة العادلة لهذا القرض تساوي تقريبا قيمته الدفترية

(10) مخزون

2011	2012	
دينار أردني	دينار أردني	
19,850,795	21,078,275	قطع غيار ومواد محطات التحويل وشبكة النقل
17,562	18,024	قرطاسية ولوازم مكتبية
32,150	28,625	مواد التدريب
3,341,515	3,674,991	مواد مركز المراقبة والتحكم
23,242,022	24,799,915	

شركة الكهرباء الوطنية

التقرير السنوي 2012



(11) ذمم وأرصدة مدينة أخرى

2011	2012	
دينار أردني	دينار أردني	
99,306,935	129,803,809	شركة الكهرباء الأردنية
19,669,505	20,480,776	شركة كهرباء محافظة إربد
21,458,035	39,969,834	شركة توزيع الكهرباء
325,648	325,648	شركة توزيع الكهرباء - ذمم ما قبل 1998/12/31
2,127,383	3,124,495	مجمع طريبيل الحدودي
617,315	221,137	شركة كهرباء محافظة القدس
1,751,728	1,908,936	وزارة المالية / فروقات شركة كهرباء محافظة القدس
6,980,600	11,749,322	ذمم مشترك الجمله
152,237,149	207,583,957	مجموع ذمم مبيعات الطاقة
1,332,088	4,479,499	ذمم شركات التأمين - حوادث العقبة ورحاب
5,000,000	5,000,000	هيئة الاركان المشتركة
4,231,626	3,495,026	أخرى
162,800,863	220,558,482	المجموع
(4,475,270)	(4,692,939)	ينزل : مخصص ديون مشكوك في تحصيلها
158,325,593	215,865,543	صافي الذمم المدينة
514,832	646,917	دراسات ومشاريع للغير
3,987,072	1,231,800	مصاريف مدفوعة مقدماً وأخرى
1,995,308	1,098,287	مصاريف اعتمادات مستندية
164,822,805	218,842,547	

(12) نقد وما في حكمة

2011	2012	
دينار أردني	دينار أردني	
107,062	136,556	نقد في الصندوق
202,884	193,053	حسابات جارية لدى البنوك
309,946	329,609	



شركة الكهرباء الوطنية التقرير السنوي 2012

(13) حقوق الملكية

1-13 رأس المال المدفوع

يبلغ رأس المال المصرح به للشركة 230,000,000 دينار مقسم الى 230,000,000 سهم مدفوع بالكامل بقيمة اسمية دينار للسهم الواحد.

2-13 احتياطي إجباري

تمشيا مع متطلبات قانون الشركات الأردني والنظام الداخلي، على الشركة أن تقتطع نسبة 10 % من صافي الأرباح السنوية وتحويلها الى الاحتياطي الاجباري، ويستمر هذا الاقتطاع لكل سنة على ألا يتجاوز مجموع ما اقتطع لهذا الاحتياطي رأس مال الشركة. لأغراض هذا القانون فإن صافي الأرباح يمثل الربح قبل اقتطاع مخصص ضريبة الدخل والرسوم. ان هذا الاحتياطي غير قابل للتوزيع على المساهمين.

3-13 احتياطي إختياري

تمشيا مع متطلبات قانون الشركات الأردني فإن للهيئة العامة للشركة المساهمة العامة ان تقرر اقتطاع مبلغ لا يتجاوز 20 % من صافي الأرباح السنوية وتحويلها الى الاحتياطي الاختياري، ان هذا الاحتياطي قابل للتوزيع على المساهمين.

4-13 احتياطي خاص

تمشيا مع متطلبات قانون الشركات الاردني فان للهيئة العامة للشركة المساهمة العامة بناء على اقتراح مجلس ادارتها ان تقرر سنويا اقتطاع ما لا يزيد عن 20 % من صافي الأرباح وتحويلها الى احتياطي خاص لاستعماله لأغراض الطوارئ أو التوسع أو لتقوية مركز الشركة المالي ومواجهة المخاطر التي قد تتعرض لها.

5-13 خسائر متراكمة

بلغت خسائر الشركة المتراكمة حوالي عشرة أضعاف رأسمالها المكتتب به. وينص قانون الشركات وتعديلاته رقم (22) لسنة 1997 أن للمحكمة ان تقرر التصفية الاجبارية إذا زاد مجموع خسائر الشركة المساهمة العامة على 75 % من رأسمالها المكتتب به ما لم تقرر الهيئة العامة زيادة رأسمالها. هذا ولم يتم اتخاذ هذا القرار حتى تاريخ هذه القوائم المالية.

(14) حقوق الخزينة

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

(15) القروض طويلة الأجل

2011	2012	
دينار أردني	دينار أردني	
109,725,472	103,208,491	قروض خارجية
649,409,272	1,830,535,086	قروض محلية
759,134,744	1,933,743,577	المجموع
(153,667,024)	(350,309,398)	ينزل : أقساط قروض تستحق خلال سنة
605,467,720	1,583,434,179	الجزء طويل الاجل

قامت الشركة خلال عام 2012 بإصدار سندات دين بمبلغ إجمالي 300 مليون دينار وبقيمة اسمية 1 دينار للسند الواحد ، وبمعدل سعر فائدة تتراوح ما بين 7.724 % - 7.075 % تستحق السندات بين الأعوام 2013 و 2017 وهي مضمونه بكفالة حكومة المملكة الأردنية الهاشمية .

قامت الشركة خلال عام 2012 بالحصول على قروض من بنوك محلية بمبلغ 1,022,500,000 دينار اردني ، وهي مضمونه بكفالة حكومة المملكة الأردنية الهاشمية .

شركة الكهرباء الوطنية

التقرير السنوي 2012



(16) مخصص مكافأة نهاية الخدمة

2011	2012	
دينار أردني	دينار أردني	
4,865,958	5,643,139	الرصيد في بداية السنة
(445,814)	(378,779)	المسدد خلال السنة
1,222,995	1,160,593	المخصص للسنة
5,643,139	6,424,953	الرصيد في نهاية السنة

(17) مقبوضات مساهمة المشتركين لمشاريع قيد الانجاز

2011	2012	
دينار أردني	دينار أردني	
150,238	150,238	تطوير الشاطئ الشرقي للبحر الميت
254,100	254,100	مشروع خط النقل صبيحي - وقاص ومحطة تحويل وقاص
651,364	651,364	مشروع محطة تحويل الصبيحي
10,731	10,731	سلطة المياه / اتفاقية توسعة محطة تحويل الحسا
170,000	-	مشروع تحسين اثاره طريق المطار
17,000,000	18,534,803	مشروع تزويد منطقة الملك حسين محطة المفرق
12,982,500	14,591,250	انشاء محطة الديسي 132 ك.ف
4,083,333	4,083,333	توسعة محطة تحويل القويرة
2,958,667	3,282,667	مشروع توسعة محطة تحويل الشيدية (جاما والهندية)
5,000,000	5,000,000	مشروع تعديل خط 400 ك ف العمليات الخاصة
1,755,000	1,950,000	مشروع انشاء محطة تحويل الموقر الصناعية
44,903	1,016,351	مشروع توسعة محطة تحويل الهاشمية شركة رام الله
2,240,000	5,040,000	مشروع محطة تحويل اسمنت القطرانة
6,425,473	365,394	مشروع محطة تحويل اسمنت الراجحي
53,726,309	54,930,231	

(18) المنح والهبات

2011	2012	
دينار أردني	دينار أردني	
704,424	704,424	قيمة المنح والهبات
(654,892)	(659,408)	ينزل : الإطفاء المتراكم
49,532	45,016	

(19) حسابات لها مقابل

يمثل هذا البند الحسابات الخاصة بمساهمات المشتركين والتي تمثل مبالغ مستلمة من كبار المشتركين مقابل إنشاء محطات تحويل خاصة بهم. تصنف تلك المساهمات كمطلوبات غير متداولة بالصافي من الإطفاءات، ويتم تسجيل موجودات المساهمات بقيمة تعادل قيمة المطلوبات، بالصافي من الاستهلاكات. تستهلك موجودات مساهمة المشتركين بطريقة القسط الثابت بنسبة 4 % سنوياً ويتم إطفاء مساهمة المشتركين بطريقة القسط الثابت بنسبة 4 % سنوياً من قيمة المساهمة في نهاية السنة، ويتم تنزيل قيمة الاطفاءات الدائنة من مصروف استهلاك الممتلكات والمعدات وذلك استناداً الى كتاب دولة رئيس الوزراء الأفخم رقم 23/11/6189 بتاريخ 4 حزيران 1985.



شركة الكهرباء الوطنية

التقرير السنوي 2012

يتكون هذا البند مما يلي:

2011	2012	
دينار أردني	دينار أردني	
34,863,881	38,191,675	ممتلكات ومعدات مساهمة المشتركين *
34,863,881	38,191,675	مساهمة المشتركين بعد الإطفاء *
		* إن تفاصيل هذا البند هي كما يلي:
55,142,917	60,906,991	مساهمة المشتركين بعد التقييم
(20,279,036)	(22,715,316)	ينزل: الإطفاء المتراكم
34,863,881	38,191,675	

(20) تسهيلات بنكية

منحت الشركة تسهيلات ائتمانية قصيرة الأجل من بنوك محلية وقد بلغ الجزء المستغل من هذه التسهيلات كما في 31 كانون الأول 2012 مبلغ 49,165,655 دينار أردني (31 كانون الأول 2011: 80,651,593 دينار أردني). ان هذه التسهيلات مضمونة بكفالة حكومة المملكة الأردنية الهاشمية أو بضمان موجودات الشركة وتخضع لأسعار الفائدة السنوية في السوق المحلي.

(21) ذمم وأرصدة دائنة أخرى

2011	2012	
دينار أردني	دينار أردني	
480,997,778	351,680,545	شركة توليد الكهرباء المركزية
18,076,231	5,173,381	الشركة المصرية لنقل الكهرباء
387,894	-	المؤسسة العامة لتوليد ونقل الطاقة الكهربائية (السورية)
87,060,966	253,993,657	شركة السمرا لتوليد الكهرباء
6,227,345	5,314,918	شركة توليد شرق عمان
5,702,407	7,403,818	شركة توليد القطرانة
13,257,599	38,641,255	شركة مصفاة البترول - وقود شرق عمان والقطرانة
89,688	61,605	سلطة وادي الاردن - سد الملك طلال
45,033	32,709	الشركة الأردنية الهندية للكيماويات
611,844,941	662,301,888	مجموع ذمم مشتريات الطاقة الكهربائية
75,160,464	33,863,182	شركة فجر الأردنية المصرية لنقل وتوريد الغاز الطبيعي
1,047,904	1,047,904	وزارة المالية - حصة الوزارة من اثمان الغاز
76,208,368	34,911,086	مجموع ذمم مشتريات الغاز الطبيعي
23,628,755	2,416,787	أمانات حكومية ومصاريف مستحقة غير مدفوعة
-	66,650,000	وزارة المالية
3,794,036	3,661,646	ذمم متعهدين واخرى
47,734	22,413	ذمم موظفين
715,523,834	769,963,820	مجموع الذمم الدائنة
16,221	16,733	مخصص مكافأة اعضاء مجلس الادارة
2,903	2,903	مخصص قضايا مقامة على الشركة
6,691,240	7,592,189	حجوزات المتعهدين
2,156,661	2,484,756	مقبوضات على حساب دراسات ومشاريع للغير
10,222,393	22,568,169	فوائد مستحقة وغير مدفوعة
734,613,252	802,628,570	

شركة الكهرباء الوطنية

التقرير السنوي 2012



(22) مخصص ضريبة الدخل

2011	2012	
دينار أردني	دينار أردني	
4,558,797	3,971,473	الرصيد في 1 كانون الثاني
(587,324)	-	المسدد خلال السنة
3,971,473	3,971,473	

أولاً: فرع الشركة في عمان

أ- ضريبة الدخل

لم يتم احتساب مخصص لضريبة الدخل المستحقة عن نتائج أعمال الشركة للسنة المنتهية في 31 كانون الاول 2012 وذلك بسبب زيادة المصاريف عن الإيرادات الخاضعة للضريبة.

تم تدقيق سجلات الشركة من قبل دائرة ضريبة الدخل والمبيعات حتى 31 كانون الاول 2010 وبلغت الخسائر المدورة والمقبولة ضريبياً ما مقداره 128,285,080 دينار أردني وذلك حسب كتاب المستشار الضريبي للشركة

ب- ضريبة المبيعات

تم تدقيق سجلات الشركة من قبل دائرة ضريبة الدخل والمبيعات حتى 31 كانون الاول 2010 والقرارات الضريبية مقدمة ضمن المهلة القانونية ومسددة الضرائب ولا يوجد اي التزام لغاية 31 كانون الاول 2012 وذلك حسب كتاب المستشار الضريبي للشركة.

ثانياً: فرع الشركة في منطقة العقبة الاقتصادية

تم تدقيق سجلات الشركة حتى 31 كانون الاول 2009 علماً ان الاقرارات الضريبية مقدمة ضمن المهلة القانونية.

(23) مبيعات الطاقة

2012			
إجمالي قيمة مبيعات الطاقة	معدل السعر	كمية الطاقة المباعة	
دينار أردني	فلس/كيلوواط	ميغا واط/ساعة	
626,755,362	63.868	9,813,258	شركة الكهرباء الأردنية
123,574,547	50.356	2,453,998	شركة كهرباء محافظة إربد
155,915,728	54.788	2,845,812	شركة توزيع الكهرباء
1,900,920	130.701	14,544	الشركة المصرية لنقل الكهرباء
6,740,496	81.927	82,274	شركة كهرباء محافظة القدس
993,686	147.980	6,715	مركز طريبيل الحدودي
110,331,252	121.717	906,456	كبار المشتركين
1,026,211,991	63.649	16,123,057	



شركة الكهرباء الوطنية

التقرير السنوي 2012

2011			
إجمالي قيمة مبيعات الطاقة	معدل السعر	كمية الطاقة المباعة	
دينار أردني	فلس/كيلوواط	ميغا واط/ساعة	
496,345,583	53.848	9,217,520	شركة الكهرباء الأردنية
112,771,368	47.452	2,376,538	شركة كهرباء محافظة إربد
120,709,996	45.266	2,666,664	شركة توزيع الكهرباء
562,618	134.308	4,189	الشركة المصرية لنقل الكهرباء
17,706	119.172	149	المؤسسة العامة للكهرباء السورية
4,517,414	59.701	75,667	شركة كهرباء محافظة القدس
839,142	147.182	5,701	مركز طريبيل الحدودي
59,485,884	75.707	785,738	كبار المشتركين
795,249,711	52.554	15,132,166	

* كل ميغا واط يساوي 1000 كيلو واط

(24) مشتريات الطاقة

2012			
إجمالي قيمة مشتريات الطاقة	معدل السعر	كمية الطاقة المشتراة	
دينار أردني	فلس/كيلوواط	ميغا واط/ساعة	
1,015,401,374	138.981	7,306,022	شركة توليد الكهرباء المركزية
91,986,031	117.280	784,329	الشركة المصرية لنقل الكهرباء
546,495,999	121.709	4,490,186	شركة السمرا لتوليد الكهرباء
175,863,492	112.640	1,561,284	محطة شرق عمان
232,029,843	100.372	2,311,696	محطة القطرانة
441,357	26.933	16,387	سد الملك طلال والشركة الهندية لصناعة الكيماويات
2,062,218,096	125.211	16,469,904	

2011			
إجمالي قيمة مشتريات الطاقة	معدل السعر	كمية الطاقة المشتراة	
دينار أردني	فلس/كيلوواط	ميغا واط/ساعة	
947,233,489	125.272	7,561,402	شركة توليد الكهرباء المركزية
161,585,637	110.860	1,457,559	الشركة المصرية لنقل الكهرباء
33,089,415	117.976	280,475	المؤسسة العامة للكهرباء السورية
374,825,435	106.839	3,508,321	شركة السمرا لتوليد الكهرباء
166,523,676	74.915	2,222,837	محطة شرق عمان
54,208,021	123.735	438,097	محطة القطرانة
351,344	25.489	13,784	سد الملك طلال والشركة الهندية لصناعة الكيماويات
1,737,817,017	112.244	15,482,475	

شركة الكهرباء الوطنية

التقرير السنوي 2012



(25) مصاريف الصيانة

2011	2012	
دينار أردني	دينار أردني	
554,407	1,601,877	صيانة موجودات
289,028	174,190	صيانة مباني
548,030	586,676	صيانة ومحروقات وسائط النقل
83,297	55,210	مصاريف السلامة العامة
7,000	7,000	مصاريف متفرقة
1,481,762	2,424,953	

(26) مصاريف ادارية و تشغيلية

2011	2012	
دينار أردني	دينار أردني	
13,792,813	14,197,392	الرواتب والأجور
3,104,039	3,351,038	مساهمات الشركة للموظفين
1,222,995	1,160,593	مخصص مكافأة نهاية الخدمة
2,571,197	3,504,970	تأمين الموجودات
1,134,901	1,209,229	رسوم الترخيص لدى هيئة تنظيم قطاع الكهرباء
794,958	1,984,842	خدمات إستشارية ومهنية
37,259	29,841	إشتراكات في جمعيات وإتحادات
33,302	3,768	رسوم طوابع وجامعة
24,442	29,735	رسوم تسجيل وترخيص مركبات
58,803	50,512	قرطاسية ومطبوعات
219,237	241,300	مياه وكهرباء وتدفئة
165,777	173,530	سفر ومياومات
83,417	77,951	اتصالات
58,345	33,831	تدريب
40,782	36,067	بدل تمثيل وتنقلات أعضاء مجلس الإدارة
26,092	22,213	ضيافة
101,814	103,052	نظافة
15,441	40,018	مصاريف وفود وندوات ومؤتمرات
401,933	475,281	حراسة
77,123	53,577	اعلانات وتسويق خدمات
407,890	365,594	إستهلاك المواد الراكدة في المستودعات
234,555	217,670	ديون مشكوك في تحصيلها
145,908	233,164	متفرقة
24,753,023	27,595,168	



شركة الكهرباء الوطنية التقرير السنوي 2012

(27) الإيرادات الأخرى

2011	2012	
دينار أردني	دينار أردني	
64,870	78,943	تعويضات شركات التأمين
43,679	89,810	توزيعات أرباح
1,179,657	924,799	صافي إيرادات الخدمات الدولية *
36,950	1,510	إيراد بيع مواد مشطوبة وخردة
55,044	46,730	إيرادات بيع نسخ عطاءات
19,653	31,999	أرباح استبعاد أصول ثابتة
1,170	10,986	فوائد تأخير تسديد أثمان الطاقة
13,070	1,813	خدمات مطبعة
3,388	29,509	غرامات تأخير توريد مواد
5,539	17,573	إيراد فوائد بنكية دائنة
15,546	-	رد مخصص ديون مشكوك في تحصيلها
132,381	4,568	إيرادات متفرقة
1,570,947	1,238,240	

* صافي إيرادات الخدمات الدولية:

2011	2012	
دينار أردني	دينار أردني	
1,649,216	1,551,999	إيرادات إستشارات ودراسات للغير
(5,100)	-	مكافآت العاملين على مشاريع الخدمات
(464,459)	(627,200)	مصاريف إستشارات ودراسات للغير
1,179,657	924,799	الصافي

(28) المصاريف الأخرى

2011	2012	
دينار أردني	دينار أردني	
13,243	11,869	صافي مصاريف الإسكانات *
58,443	50,705	مساهمة الشركة في إنارة الطرق
30,382	904	مواد مشطوبة وخردة
52,637	62,601	مصاريف متفرقة
154,705	126,079	

صافي مصاريف الإسكانات

2011	2012	
دينار أردني	دينار أردني	
(21,773)	(33,639)	إيرادات الإسكانات
35,016	45,508	مصاريف الإسكانات
13,243	11,869	

شركة الكهرباء الوطنية التقرير السنوي 2012



(29) تسويات ذمم للأعوام السابقة

يمثل هذا البند قيمة تعويضات الخسائر التبعية لحادث رحاب بالاضافة الى المبالغ المحولة الى قائمة الدخل الشامل من ذمة شركة فجر الأردنية المصرية لنقل وتوريد الغاز، وذمة شركة القطرانة، وذمة شركة توليد الكهرباء المركزية، وذمة شركة السمرا لتوليد الكهرباء نتيجة لاجراء تسوية بين الشركة وهذه الشركات.

(30) منافع الإدارة التنفيذية

بلغت منافع الإدارة التنفيذية العليا للشركة 419,811 دينار أردني للسنة المنتهية في 31 كانون الاول 2012 (31 كانون الاول 2011: 460,675 دينار).

(31) التزامات المحتملة

- اعتمادات مستندية

على الشركة التزامات محتمله مقابل اعتمادات مستندية كما في 31 كانون الاول 2012 بمبلغ 922,875 دينار أردني (31 كانون الأول 2011 : 808,266 دينار أردني).

- كفالات صادرة

على الشركة التزامات محتمله مقابل كفالات صادرة كما في 31 كانون الاول 2012 بمبلغ 138,710 دينار (31 كانون الأول 2011 : 108,106 دينار أردني).

- قضايا

على الشركة كما في 31 كانون الاول 2012 قضايا مقامة بمبلغ 12,000,000 دينار أردني وتتمثل بشكل اساسي في قضايا مرفوعة من قبل اصحاب الاراضي التي قامت الشركة باستملاكها لغايات ومصحة الشركة، بالاضافة الى قضايا مرفوعة من قبل اصحاب الاراضي التي تمر عبرها خطوط وابراج الضغط العالي التابعة للشركة. تقوم الشركة بالاعتراف بمبالغ التعويضات المدفوعة لاصحاب الاراضي المستملكة عند اصدار الحكم النهائي وكجزء من الاراضي ضمن بند الممتلكات والمعدات، كما تقوم الشركة بالاعتراف بمبالغ التعويضات المدفوعة لاصحاب الاراضي التي تمر عبرها خطوط وابراج الضغط العالي كموجودات تعويضات قضائية ضمن بند الممتلكات والمعدات، حيث يتم استهلاكها على عشر سنوات بموجب قرار هيئة تنظيم قطاع الكهرباء في جلسته المنعقدة بتاريخ 18 تشرين الأول 2003 باعتبار تلك التعويضات نفقة رأسمالية.

كما يوجد هناك قضايا مقامة من شركة الكهرباء الوطنية على الشركة العربية الالمانية للتأمين، وتلك القضايا تخص ثلاث شيكات مرتجعة لعدم كفاية الرصيد بقيمة 3,150,000 دينار أردني قيمة كل شيك 1,050,000 دينار أردني، علما انه صدر قرار محكمة بخصوص الشيك الاول اما باقي الشيكات ما زالت أمام القضاء ولم يصدر بها قرار حتى تاريخ اصدار القوائم المالية.

(32) أرقام المقارنة

تم تعديل بعض أرقام سنة المقارنة لتلائم مع تبويب السنة الحالية.



شركة الكهرباء الوطنية

التقرير السنوي 2012

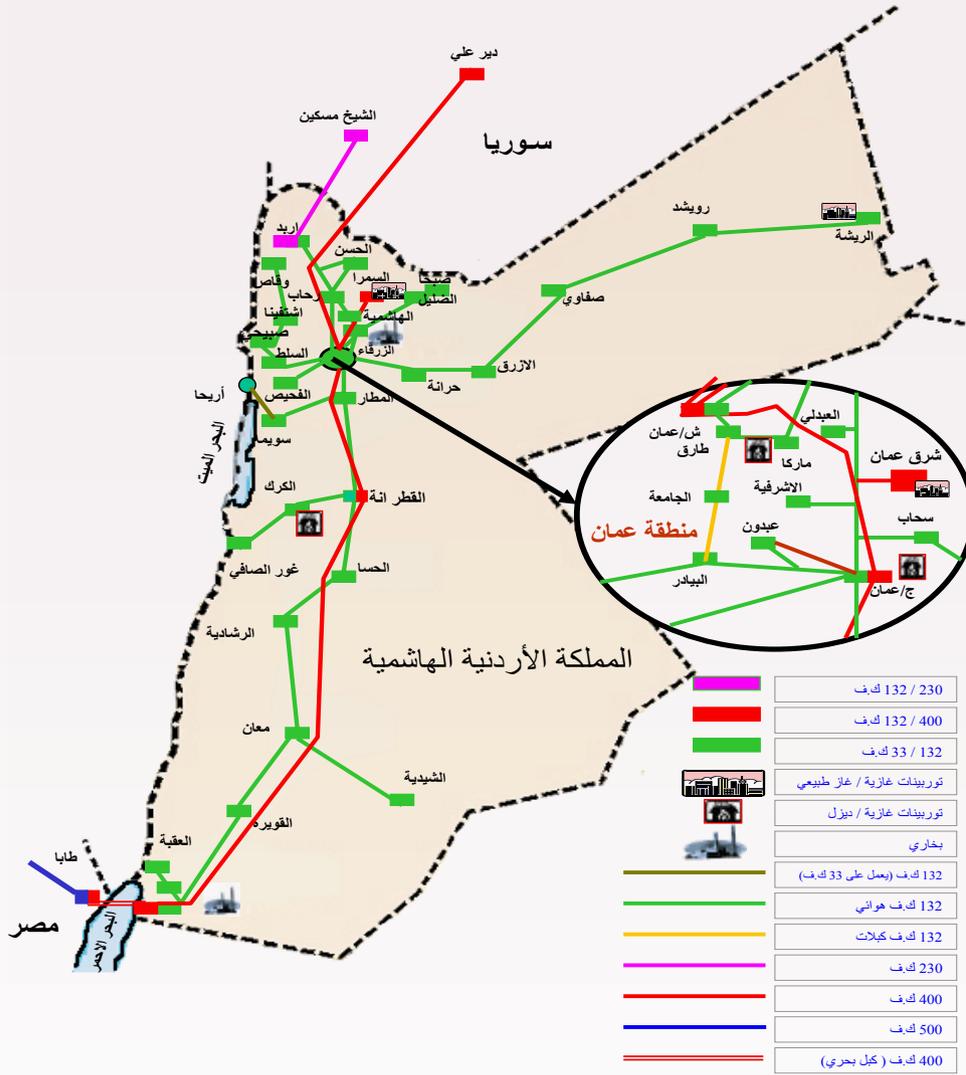
(33) التحليل القطاعي

2011			2012			
المجموع	العقبة	عمان	المجموع	العقبة	عمان	
دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	الإيرادات التشغيلية
795,249,711	24,481,811	770,767,900	1,026,211,991	32,172,215	994,039,776	مبيعات الطاقة
507,197	15,723	491,474	1,007,243	31,225	976,018	الإيرادات الكهربائية الأخرى
795,756,908	24,497,534	771,259,374	1,027,219,234	32,203,440	995,015,794	إجمالي الإيرادات التشغيلية
						يطرح: المصاريف التشغيلية:
(1,737,817,017)	(53,872,328)	(1,683,944,689)	(2,062,218,096)	(63,928,761)	(1,998,289,335)	مشتريات الطاقة
(998,319)	(30,948)	(967,371)	(4,373,549)	(135,580)	(4,237,969)	تكاليف إيصال الغاز لمحطتي القطرانة والسمرا
(28,152,468)	(868,658)	(27,283,810)	(28,548,011)	(884,848)	(27,663,163)	إستهلاكات
(1,481,762)	(45,935)	(1,435,827)	(2,424,953)	(75,174)	(2,349,779)	مصاريف الصيانة
(24,753,022)	(760,071)	(23,992,951)	(27,595,168)	(848,702)	(26,746,466)	مصاريف إدارية وتشغيلية
(1,793,202,589)	(55,577,940)	(1,737,624,648)	(2,125,159,777)	(65,873,065)	(2,059,286,712)	إجمالي المصاريف التشغيلية
(997,445,681)	(31,080,406)	(966,365,274)	(1,097,940,543)	(33,669,625)	(1,064,270,918)	الخسارة التشغيلية
(21,660,241)	(671,467)	(20,988,774)	(75,279,243)	(2,333,657)	(72,945,586)	مصاريف التمويل
(1,486,845)	670	(1,487,515)	1,287,105	1,892	1,285,213	أرباح (خسائر) فروقات أسعار العملة
1,570,947	-	1,570,947	1,238,240	-	1,238,240	الإيرادات الأخرى
(154,705)	-	(154,706)	(126,079)	-	(126,079)	المصاريف الأخرى
(1,019,176,525)	(31,751,203)	(987,425,322)	(1,170,820,520)	(36,001,390)	(1,134,819,130)	خسارة السنة قبل تسويات اعوام سابقة
11,013,212	341,410	10,671,802	13,065,768	405,039	12,660,729	تسويات ذمم للاعوام السابقة
(1,008,163,313)	(31,409,793)	(976,753,520)	(1,157,754,752)	(35,596,351)	(1,122,158,401)	خسارة السنة قبل مكافأة أعضاء مجلس الإدارة
(16,221)	-	(16,221)	(16,733)	-	(16,733)	مكافأة أعضاء مجلس الإدارة
(1,008,179,535)	(31,409,793)	(976,769,741)	(1,157,771,485)	(35,596,351)	(1,122,175,134)	خسارة السنة

شركة الكهرباء الوطنية التقرير السنوي 2012



الشبكة الوطنية للنظام الكهربائي الأردني



شركة الكهرباء الوطنية

2310 عمان-11181-الأردن

+962 -6- 5858615

+962 -6- 5804000

+962 -6- 5818336

+962 -6- 5856421

info@nepco.com.jo

www.nepco.com.jo

صندوق بريد

تلفون

فاكسميلي

بريد الكتروني

موقع الانترنت

الإعداد والمتابعة: دائرة تخطيط النظام الكهربائي - قسم

الأحشاء والتخطيط المؤسسي



التصميم والطباعة: مطابع الدستور التجارية