



NEPCO

المملكة الأردنية الهاشمية

شركة الكهرباء الوطنية

المساهمة العامة المحدودة



التقرير السنوي

2025







حَضْرَةُ صَاحِبِ الْجَلَالَةِ الْهَاشِمِيَّةِ

الْمَلِكُ عَبْدُ اللَّهِ الثَّانِي، ابْنُ الْحُسَيْنِ، الْمُعَظَّمُ حَفِظَهُ اللَّهُ

يتشرف رئيس وأعضاء مجلس إدارة شركة الكهرباء الوطنية برفع التقرير السنوي التاسع والخمسون لشركة الكهرباء الوطنية لعام 2025 إلى حضرة صاحب الجلالة الملك عبدالله الثاني ابن الحسين المعظم.





صَاحِبُ السُّهُو المَلِكِي
الأمير الحسين بن عبد الله الثاني ولي العهد المعظم



مجلس الإدارة



رئيس مجلس الإدارة
المهندس عبدالفتاح الدرادكة
من 2026/6/23



رئيس مجلس الإدارة
المهندس عمر الكردي
حتى 2026/6/22



نائب رئيس مجلس الإدارة
المهندسة أماني العزام
أمين عام وزارة الطاقة والثروة المعدنية

الأعضاء



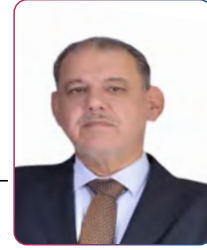
السيد سالم القضاة
أمين عام وزارة المالية
من 2026/6/23



الدكتور غسان أومت
أستاذ



السيد عمر الطويل
أستاذ محامي



المهندس خلدون الخالدي
مدير عام دائرة الأراضي والمساحة
من 2026/6/23

المدير العام



الدكتور سفيان البطاينة

المحتويات

10	كلمة المدير العام
12	الهيكل التنظيمي
14	شركة الكهرباء الوطنية (رؤية الشركة، رسالتها والقيم الجوهرية)
15	الأهداف الوطنية (الإستراتيجية، القطاعية)
16	مهام الشركة ومسؤولياتها
18	القوى العاملة والتدريب
21	البيانات الإحصائية لشركة الكهرباء الوطنية
22	- إحصائيات مميزة ومؤشرات الأداء لشركة الكهرباء الوطنية
24	- الإستطاعة التوليدية على شبكة النقل الوطنية
25	- إستطاعة محطات التحويل الرئيسية
25	- أطوال خطوط النقل
26	- إستطاعة مشاريع الربط الكهربائي القائمة
27	- الوقود المستهلك
28	- الأحمال الكهربائية وسلوك الطاقة المتجددة
33	- الطاقة الكهربائية المشتراة
36	- الطاقة الكهربائية المباعة
37	- الفقد الكهربائي على شبكة النقل
39	مشاريع الشركة
40	- مشاريع الطاقة المتجددة
41	- مشاريع الشبكة الوطنية (شبكة النقل)
45	- مشاريع الربط الكهربائي
49	الأداء المالي للشركة
51	القوائم المالية للشركة
86	إستراتيجية قطاع الطاقة للأعوام 2025 - 2035
87	National Electric Power Grid

المصطلحات

م.و.م. = ألف كيلو واط

م.و.س. = ألف كيلو واط ساعة

ج.و.س. = مليون كيلو واط ساعة

م.ف.أ. = مليون فولط أمبير

ك.ف. = ألف فولط

م.ط.م.ن. = مليون طن مكافئ نفط

ك.م.ن. = كيلو غرام مكافئ نفط

كم = كيلو متر

كلمة المدير العام

في ظل التحولات المتسارعة التي يشهدها قطاع الطاقة على المستويين الإقليمي والدولي، واصلت شركة الكهرباء الوطنية أداء دورها المحوري في تطوير منظومة الطاقة الكهربائية، وفق رؤية إستراتيجية واضحة تهدف إلى تعزيز كفاءة وموثوقية النظام الكهربائي، وضمان استدامة التزويد بالطاقة، بما ينسجم مع أولويات رؤية التحديث الاقتصادي في قطاع الطاقة، ويسهم في دعم مسيرة التنمية الاقتصادية في المملكة.

وانطلاقاً من هذه الرؤية قامت الشركة بالعمل على وضع وتنفيذ الخطط الاستراتيجية الرامية إلى تطوير قطاع الكهرباء، وتعزيز قدرته على مواكبة النمو المتزايد في الطلب على الطاقة الكهربائية، وذلك من خلال التوسع في استخدام مصادر الطاقة المتجددة والبديلة، وتعزيز الربط الكهربائي الإقليمي، إضافة إلى تطوير وتحديث البنية التحتية لشبكة النقل الوطنية، بما يضمن رفع كفاءة النظام الكهربائي، وتعزيز اعتماديته وفق أفضل المعايير ومؤشرات الأداء الدولية.

وفي هذا الإطار، واستمراراً لتنفيذ مستهدفات الخطة الاستراتيجية الوطنية لقطاع الطاقة، واصلت الشركة جهودها لتعزيز الاعتماد على المصادر المحلية ضمن مزيج الطاقة الكلي، مع التركيز على توسيع مساهمة الطاقة المتجددة. وقد شهد الأردن تقدماً ملحوظاً في هذا المجال، حيث ارتفعت قدرات مشاريع توليد الكهرباء من مصادر الطاقة المتجددة، بما في ذلك المشاريع المرتبطة بشبكة النقل، بما يعكس التوجه الوطني نحو تنويع مصادر الطاقة وتعزيز الاستدامة.

وعلى صعيد الأداء التشغيلي تمكنت الشركة من تحقيق نتائج متقدمة من مستوى مؤشرات الأداء الفنية للعام الحالي، حيث بلغت نسبة الفقد على شبكة النقل (1.78%)، كما بلغ مؤشر توافرية شبكة النقل (99.93%)، مقارنة بـ (99.92%) للعام الماضي، فيما بلغ مؤشر متوسط فترة الانقطاع (0.4) ساعة/انقطاع، مقارنة بـ (3.3) ساعة/انقطاع عام 2024، أما مؤشر متوسط الطاقة غير المزودة فقد بلغ (12.0) م.و.س/انقطاع، مقارنة بـ (48.0) م.و.س/انقطاع عام 2024، وهو ما يعكس مستوى عالياً من الكفاءة التشغيلية والاعتمادية في إدارة وتشغيل النظام الكهربائي.

وانسجاماً مع أهداف الشركة الاستراتيجية في ضمان التشغيل الآمن والمستدام والاقتصادي للنظام الكهربائي، واصلت شركة الكهرباء الوطنية إدارة منظومة الطاقة الكهربائية بكفاءة عالية من خلال مركز المراقبة والتحكم الوطني التابع لها، حيث تم العمل على متابعة الطلب



الدكتور سفيان البطاينة


المدير العام

الوطني نظراً لأن قطاع الطاقة يشكل التحدي الأكبر للاقتصاد الأردني بصفته محركاً رئيسياً للاقتصاد وتأثيره المباشر على النمو الاقتصادي، وهذا بالإضافة أيضاً لأهميتها في تطوير منظومة قطاع الطاقة، والانتقال بالأردن ليصبح مركزاً إقليمياً لتبادل الطاقة بأشكالها كافة، في خطوة مهمة نحو إنشاء السوق العربية المشتركة.

وفيما يتعلق بأمن التزود بالطاقة، استمرت الشركة في تغطية احتياجات المملكة من الغاز الطبيعي من خلال تنويع مصادر التزويد والتي تشمل الغاز الطبيعي المورد عبر الأنابيب، والغاز الطبيعي المسال من خلال باخرة الغاز العائمة في مدينة العقبة، والغاز الطبيعي المنتج محلياً من حقل الرينة الغازي، إلى جانب المصادر الأخرى البديلة، وذلك بهدف المحافظة على استدامة تزويد الطاقة الكهربائية بكفاءة وموثوقية عالية.

كما أولت الشركة اهتمامها بتطوير العمل المؤسسي وأتمتة العمليات، والاستغلال الأمثل للموارد، وتحسين مستوى وكفاءة وإنتاجية العاملين فيها، لتعزيز الإنجازات والمضي قدماً في مسيرة البناء والعطاء والنجاح. وفي هذا السياق لا بد من الإشارة والإشادة بالدور المهم لمركز التدريب الكهربائي التابع للشركة في إعداد وتنفيذ العديد من الدورات والبرامج التدريبية العملية والنظرية، نظراً لما يتمتع به المركز من إمكانيات علمية وكفاءات عالية، مستفيداً من التجهيزات والمعدات الفنية الحديثة والمتطورة التي تتوفر لدى المركز.

في الختام فإنني أعبر عن خالص شكري وتقديري لمجلس الإدارة ممثلاً بمعالي رئيس المجلس والسادة أعضاء المجلس الكرام على جهودهم المخلصة، كما وأتقدم أيضاً بالشكر والتقدير من كافة الزملاء في مختلف مواقع الشركة على أدائهم المتميز وعطائهم الدائم ودورهم في تحقيق أهداف وتطلعات الشركة، سائلين 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 ورعاه).

على الطاقة الكهربائية وتأمين الاحمال الكهربائية بمهنية وكفاءة عالية، وفق أفضل الاستراتيجيات والخطط التشغيلية الملائمة، إلى جانب ضمان جاهزية محطات التوليد وقدرتها على مواجهة الاحمال الكهربائية الحالية والمتوقعة مستقبلاً، وتأمين إمدادات كميات الوقود اللازمة للحفاظ على استمرارية خدمات التيار الكهربائي، واستيعاب كذلك أي زيادة طارئة في الطلب على الطاقة الكهربائية. هذا وقد شهد النظام الكهربائي ارتفاعاً ملحوظاً في الحمل الأقصى للنظام الكهربائي عام 2025 مقارنة بالعام السابق، حيث بلغ الحمل الأقصى للعام الحالي (4800) م.و، مقارنة بـ (4100) عام 2024، وبنسبة نمو بلغت (17.1%).

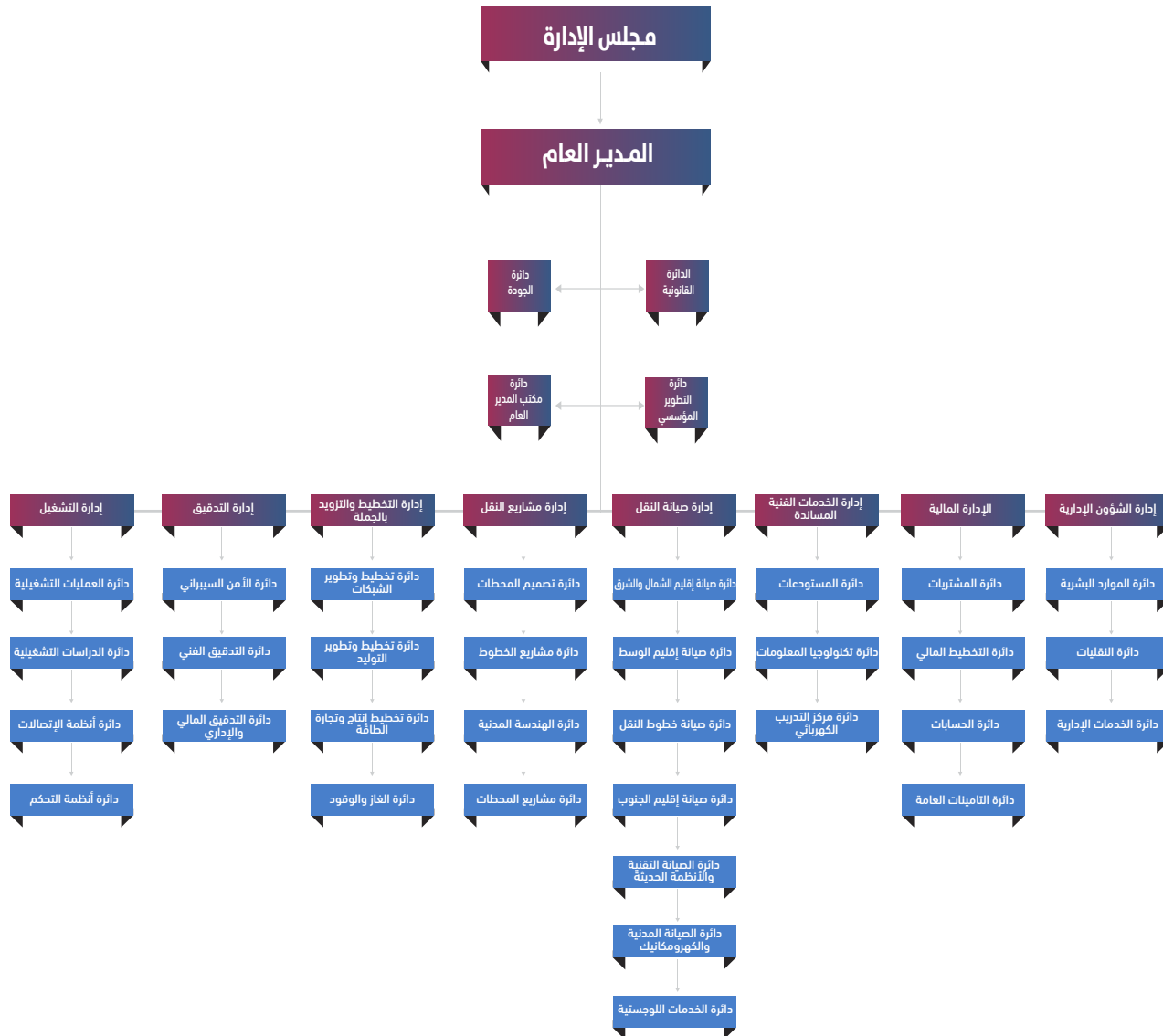
واستناداً إلى منظومة العمل المتكاملة لشركة الكهرباء الوطنية وتحديد مسؤولية الشركة عن صيانة النظام الكهربائي، قامت الشركة بالعمل على إعداد وتنفيذ برامج الصيانة العادية والسنوية الوقائية لكافة عناصر ومكونات شبكة النقل الوطنية؛ وذلك بهدف الحفاظ على ديمومة النظام الكهربائي واستقراره وفق أعلى المعايير الدولية، وتحسين كفاءة المنظومة الكهربائية واستمرارية عملها، بالتنسيق والتعاون المستمر مع جميع الشركاء في قطاع الكهرباء.

كما واصلت الشركة العمل على تعزيز مكونات شبكة النقل الوطنية من خلال تنفيذ مشاريع إنشاء وتوسعة محطات التحويل الرئيسية (132/400) ك.ف، بالإضافة لمشاريع خطوط النقل الكهربائية (132/400) ك.ف، وذلك بهدف بناء نظام كهربائي يتميز بالاعتمادية والموثوقية والكفاءة العالية، والقدرة على استيعاب مشاريع توليد الطاقة الكهربائية الجديدة (التقليدية والمتجددة)، وأهمها مشروع إنشاء محطتي طاقة كهربائية بتكنولوجيا الدورة المركبة باستطاعة (700) ميغا واط لكل منهما وربطها مع النظام الكهربائي، انسجاماً مع الاستراتيجية الوطنية لقطاع الطاقة، وتنفيذاً لما جاء في دراسة الخطة الشاملة للنظام الكهربائي (Master Plan).

وعلى صعيد التعاون الإقليمي، بذلت الشركة جهوداً حثيثة لتعزيز وتطوير مشاريع الربط الكهربائي مع دول الجوار، وذلك من خلال إعداد الدراسات الفنية والاقتصادية اللازمة، وتوقيع مذكرات التفاهم، والتفاوض لإعداد اتفاقيات الربط الخاصة بالمشاريع الجديدة، بالإضافة أيضاً لتوقيع عقود تبادل الطاقة الكهربائية. ويأتي ذلك إدراكاً من الشركة بأهمية مشاريع الربط الكهربائي في تعزيز استقرار النظام الكهربائي، وتحقيق أمن التزود بالطاقة، كذلك تخفيض كلفة الطاقة على الاقتصاد



الهيكل التنظيمي



شركة الكهرباء الوطنية

رؤية الشركة

أن تكون الشركة رائدة في مجال الكهرباء في المنطقة وعلى أعلى مستوى من الكفاءة.

رسالة الشركة

تأمين كهرباء مستدامة وبكفاءة عالية في الأردن.

قيمنا الجوهرية

- « السلامة أولاً »
- « النزاهة »
- « التطوير والتحسين المستمر »
- « تكافؤ الفرص »
- « العمل المؤسسي »
- « العمل بروح الفريق »

الأهداف الوطنية

الأهداف الوطنية التي تساهم الشركة في تحقيقها، كما وردت في وثيقة الأردن 2025:

- « تحقيق معدلات نمو مستدام لضمان مستوى معيشة جيد لجميع المواطنين.
- « خلق بيئة استثمارية جاذبة قادرة على جذب رؤوس الأموال الأجنبية وتشجيع الاستثمارات المحلية.
- « الحفاظ على الاستقرار المالي والنقدي وضبط عجز الموازنة وبناء نظام مالي كفؤ وقليل المخاطر.
- « تحسين مستوى الخدمات المقدمة للمواطنين والعدالة في توزيعها.
- « بناء جيل قادر على الإبداع والابتكار ذو إنتاجية مرتفعة.

الأهداف الإستراتيجية

- « التشغيل الآمن والمستدام والاقتصادي للنظام الكهربائي.
- « تطوير العمل المؤسسي وأتمتة العمليات.
- « الاستغلال الأمثل للموارد المادية.
- « الاستغلال الأمثل للموارد البشرية وبناء القدرات.
- « تعزيز الشراكات والخدمة المجتمعية.

الأهداف القطاعية

- « تحقيق أمن التزود بالطاقة اللازمة للتنمية الشاملة وبشكل مستدام.
- « زيادة مساهمة مصادر الطاقة المحلية في خليط الطاقة الكلي وتقليل الاعتماد على الاستيراد.
- « تخفيض كلفة الطاقة على الاقتصاد الوطني.

مهام الشركة ومسؤولياتها

1 - تشغيل النظام الكهربائي

- « تنفيذ العمليات التشغيلية اليومية لكافة مكونات النظام الكهربائي من خلال مركز المراقبة والتحكم.
- « تزويد الطاقة الكهربائية وفقاً لأفضل المعايير الفنية والإقتصادية على المستويين الإقليمي والدولي.

2 - إدارة وتطوير نظام النقل الكهربائي

- « إعداد وتنفيذ برامج الصيانة الطارئة والوقائية لكافة عناصر شبكة النقل الوطنية.
- « إنشاء وتوسعة محطات التحويل الرئيسة 400/132/33 ك.ف و 132/33 ك.ف، وإنشاء خطوط النقل. 400 ك.ف و 132 ك.ف اللازمة لربط محطات التحويل ومحطات التوليد الجديدة مع النظام الكهربائي.

3 - إعداد الدراسات الفنية

- « دراسات توقعات الطلب على الطاقة الكهربائية والأحمال المستقبلية.
- « دراسة الخطة الشاملة للتوسع بالتوليد.
- « دراسة الخطة الشاملة للتوسع بالشبكة الكهربائية.
- « الدراسات التشغيلية ومعايير الأداء لشبكة النقل الكهربائية.
- « دراسات تحليل الأعطال الكهربائية والخروجات القسرية التي تحدث على معدات النظام الكهربائي.

4 - تأمين الطلب على الطاقة الكهربائية

- « توفير الاستطاعة التوليدية اللازمة لمواجهة الأحمال الكهربائية وتأمين احتياجات المملكة من الطاقة الكهربائية.
- « التعاقد مع مطوري مشاريع توليد الطاقة الكهربائية (التقليدية والمتجددة)، ومشاريع تخزين الطاقة المتجددة، لتلبية الاحتياجات المستقبلية من الطاقة الكهربائية.

5 - التزويد بالوقود

- ﴿ تأمين الوقود بكافة أنواعه المتاحة اللازم لتشغيل الوحدات التوليدية الخاصة بمحطات توليد الكهرباء داخل النظام الكهربائي.
- ﴿ إجراء الدراسات اللازمة لتقييم خيارات الوقود المتاحة، والعمل على إبرام التعاقدات اللازمة لتأمين احتياجات الوحدات التوليدية المختلفة من الوقود، بما يحقق التوازن الأمثل بين الكلفة والكفاءة التشغيلية

6 - التزويد بالجملة

- ﴿ إدارة عمليات شراء الطاقة الكهربائية ونقلها، والتحكم بها.
- ﴿ بيع الطاقة الكهربائية لشركات التوزيع والمستهلكين الكبار عبر شبكة النقل الوطنية المملوكة للشركة.

7 - إستيراد وتصدير الطاقة الكهربائية

- ﴿ تنفيذ مشاريع الربط الكهربائي ضمن منظومة الربط الإقليمي.
- ﴿ التبادل التجاري للطاقة الكهربائية بين دول الربط الكهربائي.

8 - مهام أخرى

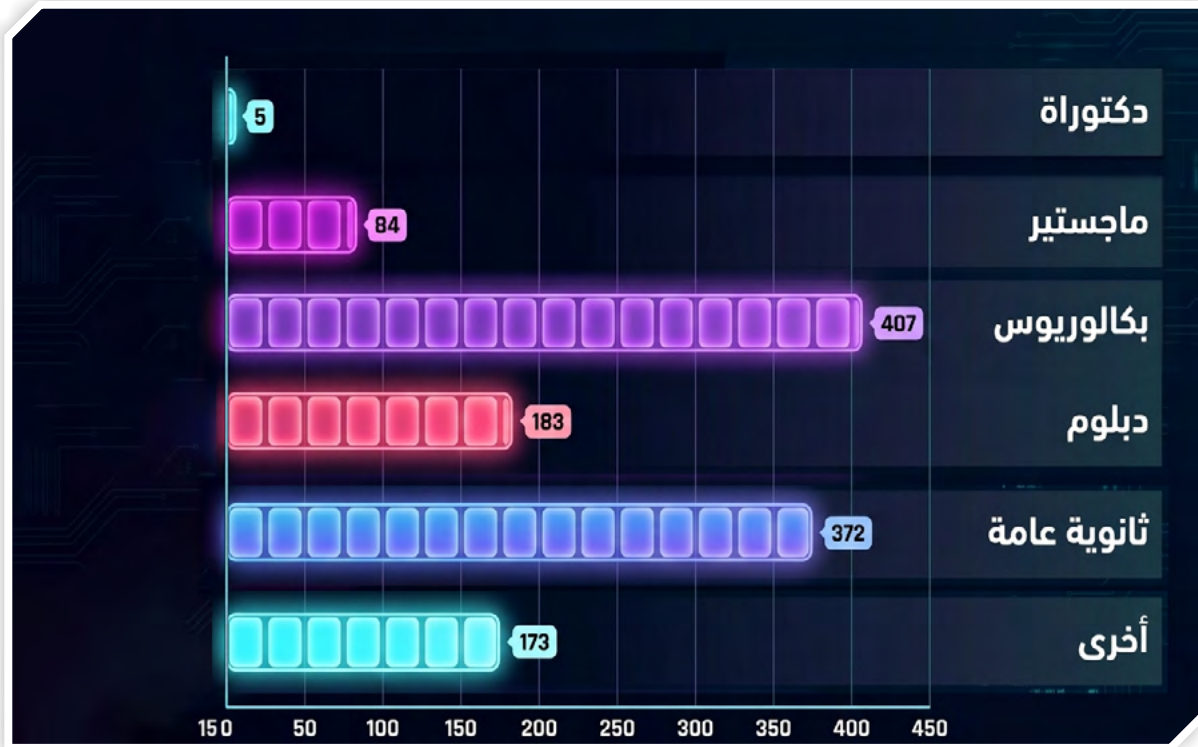
- ﴿ تقديم الخدمات الاستشارية والإشرافية للشركات والمؤسسات المحلية والإقليمية في مجالات الطاقة والكهرباء.
- ﴿ إعداد الدراسات التخطيطية والتشغيلية والفنية المتعلقة بمشاريع ومحطات التحويل.
- ﴿ تقديم خدمات الفحوصات والتحليل الفنية من خلال مختبر الزيوت.
- ﴿ إعداد وتنفيذ برامج التدريب والتعليم المهني في مجالات المهن الكهربائية والإلكترونيات محلياً وإقليمياً من خلال مركز التدريب الكهربائي التابع للشركة.
- ﴿ إدارة واستثمار شبكة الألياف الضوئية التابعة للشركة من خلال توفير خدمات تأجير الشعيرات الضوئية المعتمدة.

القوى العاملة والتدريب

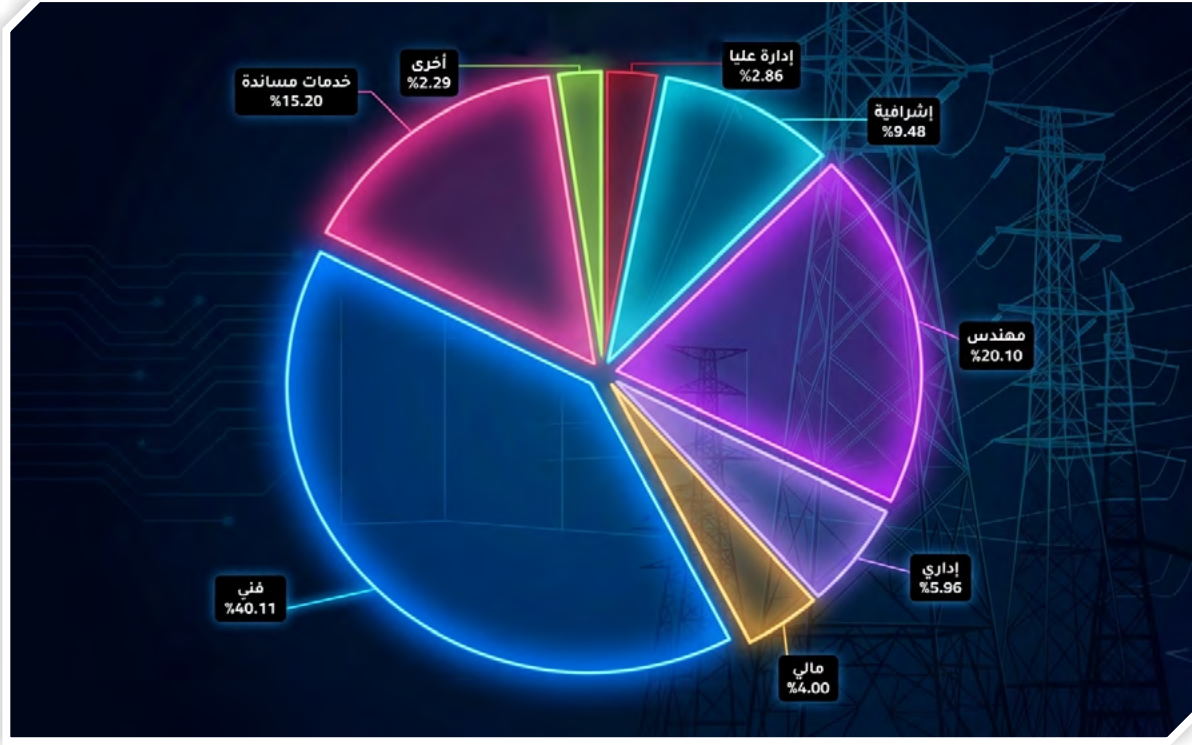
أولاً: القوى العاملة

بلغ عدد موظفي شركة الكهرباء الوطنية في نهاية عام 2025 (1224) موظفاً، يتوزعون على النحو التالي:

أ- حسب المؤهل العلمي



ب- حسب الوظيفة



ثانياً: التدريب

قامت شركة الكهرباء الوطنية خلال عام 2025، بإعداد وتنفيذ العديد من البرامج والأنشطة التدريبية، وذلك لرفع وتطوير مستوى الإنجاز والأداء الوظيفي، ورفع الكفاءة الإنتاجية لكافة العاملين في الشركة. وفيما يلي أبرز ما تم تنفيذه من برامج وأنشطة تدريبية خلال عام 2025:

- تنفيذ (73) نشاطاً تدريبياً ضمن برنامج التدريب الداخلي، بمشاركة (667) موظفاً من جميع الإدارات في الشركة.
- تنفيذ (12) نشاطاً تدريبياً ضمن برنامج التدريب الخارجي، شارك فيها (24) موظفاً.
- تنفيذ برامج تدريبية عملية ونظرية لطلاب الجامعات والكليات والمعاهد، حيث بلغ عدد الطلاب الملتحقين بهذه الدورات (29) طالباً.



البيانات الإحصائية



جدول رقم (1)

إحصائيات مميزة لشركة الكهرباء الوطنية

%	2025	2024	2023	
17.1	4800	4,100	4,240	الحمل الأقصى للنظام الكهربائي (م.و)
--	4,443	4,443	4,443	الاستطاعة التوليدية للنظام الكهربائي (م.و)
3.2	1,668	1,613	1,613	طاقة تقليدية (على نظام النقل الكهربائي)
3.0	23,414	22,723	21,473	طاقة الكهرباء المشتراة (ج.و.س)
3.0	22,996	22,323	21,105	طاقة الكهرباء المباعة (ج.و.س)
1.4	218	215	123	طاقة العبور من خلال الشبكة (ج.و.س)
--	1.78	1.76	1.81	نسبة الفقد الكهربائي على شبكات النقل (%)
--	1,916	1,916	1,906	أطوال الشبكة الوطنية 400 ك. ف (كم. دائرة)
--	3,956	3,956	3,983	أطوال الشبكة الوطنية 132 ك. ف (كم. دائرة)
0.8	9,648	9,568	9,328	استطاعات محطات التحويل الرئيسة 33/132 ك.ف (م.ف.أ)
--	6,360	6,360	6,360	استطاعات محطات التحويل الرئيسة 33/132/400 ك.ف (م.ف.أ)
1.3	615	607	571	قيمة الموجودات الثابتة (مليون دينار أردني)

مؤشرات الأداء لشركة الكهرباء الوطنية

%	2025	2024	2023	
1 - مؤشرات القوى العاملة				
3.3	18.8	18.2	17.1	- الانتاجية السنوية (ج.و.س مباع / موظف)
1.5	13.4	13.0	12.7	- الاستطاعة التحويلية (م.ف.أ/موظف)
2 - المؤشرات المالية				
(0.3)	89.2	89.5	89.5	تكلفة الكيلو واط ساعة مباع (فلس)
(3.8)	73.4	76.3	76.3	تكلفة شراء الطاقة (فلس / ك.و.س) مباع
19.8	15.9	13.3	13.2	نفقات أخرى (فلس / ك.و.س) مباع
0.9	69.7	69.1	67.8	إيرادات الطاقة (فلس / ك.و.س) مباع
--	0.12	0.2	0.1	نسبة التداول (مرة)
--	(8.86)	(14.3)	(17.41)	نسبة صافي ربح (خسارة) التشغيل (%)
--	384.8	309.2	336.1	نسبة إجمالي الديون إلى إجمالي الموجودات (%)
3 - المؤشرات الفنية				
--	1.78	1.76	1.81	نسبة الفقد الكهربائي على شبكة النقل (%)
--	99.93	99.92	99.92	توافرية شبكة النقل الوطنية (%)
100.0	1	0.5	0.7	عدد الإنقطاعات لكل 100 كم. دائرة (132,400 ك.ف) (مرة)
(53.0)	315.8	672.8	155.0	الطاقة غير المزودة (م.و.س)
(86.7)	0.4	3.3	1.3	متوسط فترة الانقطاع (ساعة / انقطاع)
(75.0)	12.0	48.0	9.6	متوسط الطاقة غير المزودة (م.و.س / انقطاع)
(75.4)	11.08	45.81	20.2	مدة الانقطاع (ساعة)

جدول رقم (3)

الاستطاعة التوليدية لمشاريع الطاقة المتجددة المربوطة على شبكة النقل (م.و)

المجموع	طاقة عبور	صافي قياس	عروض مباشرة	
1047	130	20	897	الطاقة الشمسية
621	--		621	طاقة الرياح

جدول رقم (4)

الاستطاعة التوليدية المربوطة على شبكة النقل (م.و)

المجموع		الطاقة الشمسية	طاقة الرياح	مائي **	وحدات ديزل *	دورة مركبة	وحدات غازية	وحدات بخارية	السنة
تقليدية	متجددة (رياح + شمسي)								
3,996	1,405	887	518	12	814	2,739	83	360	2020
3,973	1,560	938	622	9.6	814	2,739	60	360	2021
4,208	1,579	958	621	9.6	814	2,739	60	595	2022
4,443	1,613	992	621	9.6	814	2,739	60	830	2023
4,443	1,613	992	621	9.6	814	2,739	60	830	2024
4,443	1,668	1047	621	9.6	814	2,739	60	830	2025

* تعمل على (الوقود الثقيل، الديزل، الغاز الطبيعي) ** تتضمن سد الملك طلال (6) م.و

جدول رقم (5)

استطاعات محطات التحويل الرئيسة (م.ف.أ)

11/132	6/132	33/132	33/132/400	السنة
25	155	9248	5360	2020
25	155	9328	5360	2021
25	155	9328	5360	2022
25	155	9328	6360	2023
25	155	9568	6360	2024
25	155	9648	6360	2025

جدول رقم (6)

أطوال خطوط النقل الكهربائية (كم. دائرة)

132 ك. ف		400 ك. ف	السنة
كوابل أرضية	خطوط هوائية		
62	3828	1540	2020
62	3889	1906	2021
62	3894	1906	2022
62	3894	1906	2023
62	3894	1916	2024
62	3894	1916	2025

جدول رقم (7)

استطاعة مشاريع الربط الكهربائي القائمة (م.و)

33 ك.ف	400 ك.ف	
--	550	الربط الكهربائي المصري - الأردني (كابل بحري)
--	800	الربط الكهربائي الأردني - السوري
80	--	الربط الكهربائي الأردني - الفلسطيني (أريحا)
--	200	الربط الكهربائي الأردني - العراقي

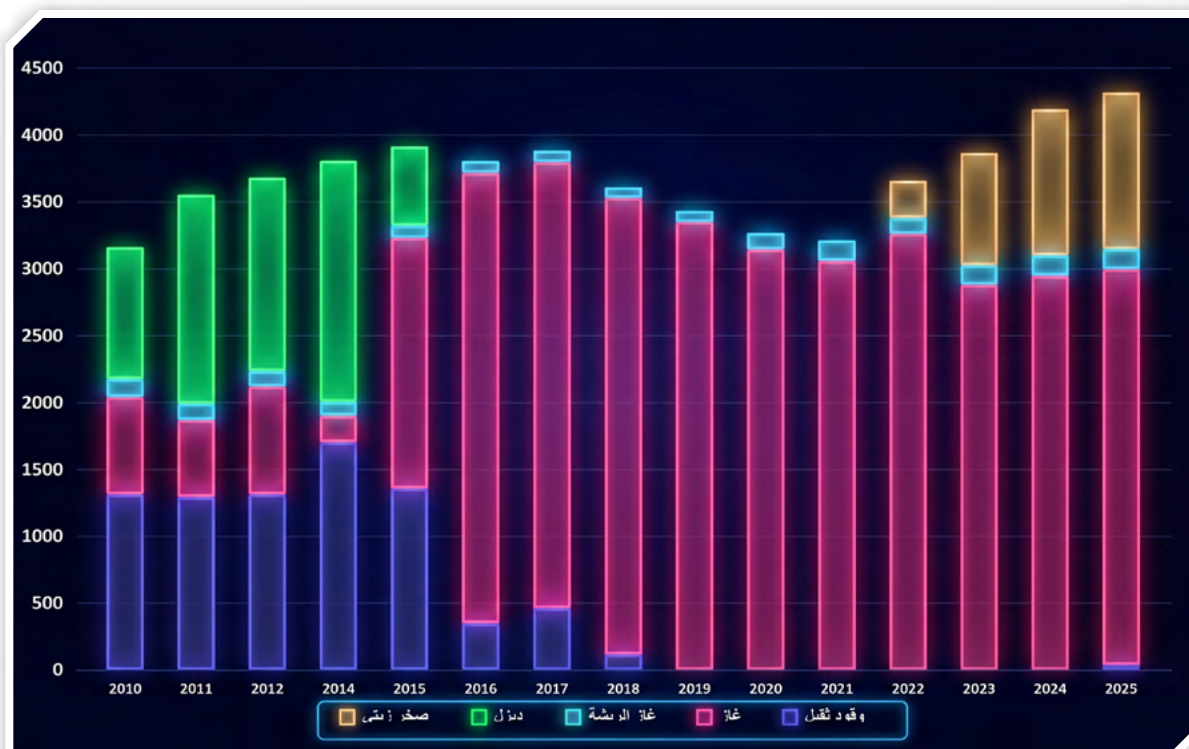


استهلاك محطات التوليد من الوقود

جدول رقم (8)

الوقود المستخدم في محطات التوليد حسب النوع (ألف طن مكافئ نفط)

(%)	2025	2024	2023	2022	2021	2020	
0.0	34.7	0.0	0.0	0.4	19.9	--	وقود ثقيل
0.5	3,052.4	3,037.2	2,961.7	3,308.8	3,114.9	3,202.1	غاز طبيعي
105,650.0	42.3	0.04	3.1	2.7	1.6	--	ديزل
2.8	1,093.2	1,063.7	823.0	270.0	--	--	الصخر الزيتي
3.0	4,222.6	4,100.9	3,787.8	3,581.9	3,136.4	3,202.1	المجموع



الأحمال الكهربائية

بلغ الحمل الأقصى للنظام الكهربائي لعام 2025 (4800) م.و، خلال شهر آب، وذلك مقارنة بـ (4100) م.و عام 2024 خلال شهر كانون أول، وبنسبة نمو بلغت (17.1%). فيما بلغ متوسط النمو السنوي للفترة ما بين عامي (2025-2015) حوالي (3.8%).

جدول رقم (8)

الأحمال الكهربائية للنظام الكهربائي (م.و)

الحمل الأدنى		الحمل الأقصى				السنة
		مساوي		نهارى		
التاريخ	م. و	التاريخ	م. و	التاريخ	م. و	
2020/05/01	1040	2020/02/10	3630	2020/09/08	3530	2020
2021/04/16	1090	2021/12/20	3770	2021/12/20	3540	2021
2022/04/15	1115	2022/01/19	4010	2022/01/24	3900	2022
2023/04/14	1130	2023/08/13	4220	2023/08/14	4240	2023
2024/04/05	1130	2024/12/31	4100	2024/12/31	3715	2024
2025/03/30	1160	2025/08/13	4800	2025/08/13	4510	2025

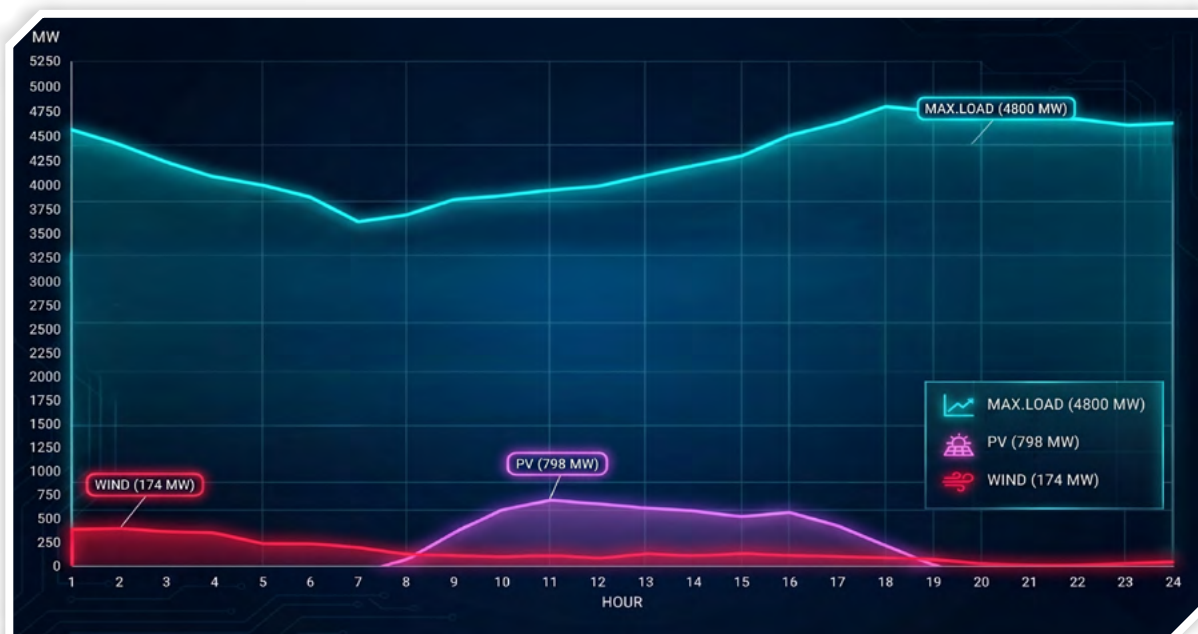
جدول رقم (10)

مشاركة وحدات التوليد في الحمل الأقصى لعام 2025 (%)

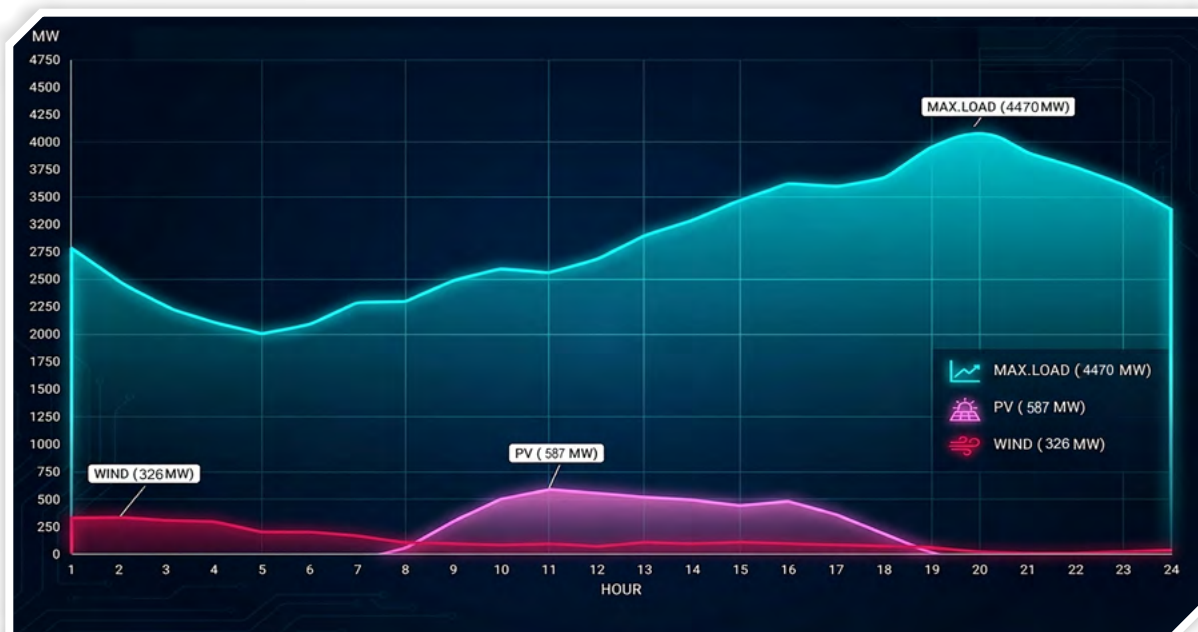
%	
52.83	دورة مركبة: السمرا، IPP2، IPP1، الزرقاء (اكوا)، رحاب
16.90	وحدات بخارية: العطارات، العقبة الحرارية
0.87	وحدات غازية: الريشة، رحاب
16.14	وحدات ديزل: IPP3، IPP4
1.24	الطاقة الشمسية
5.66	طاقة الرياح
6.36	الطاقة المستوردة



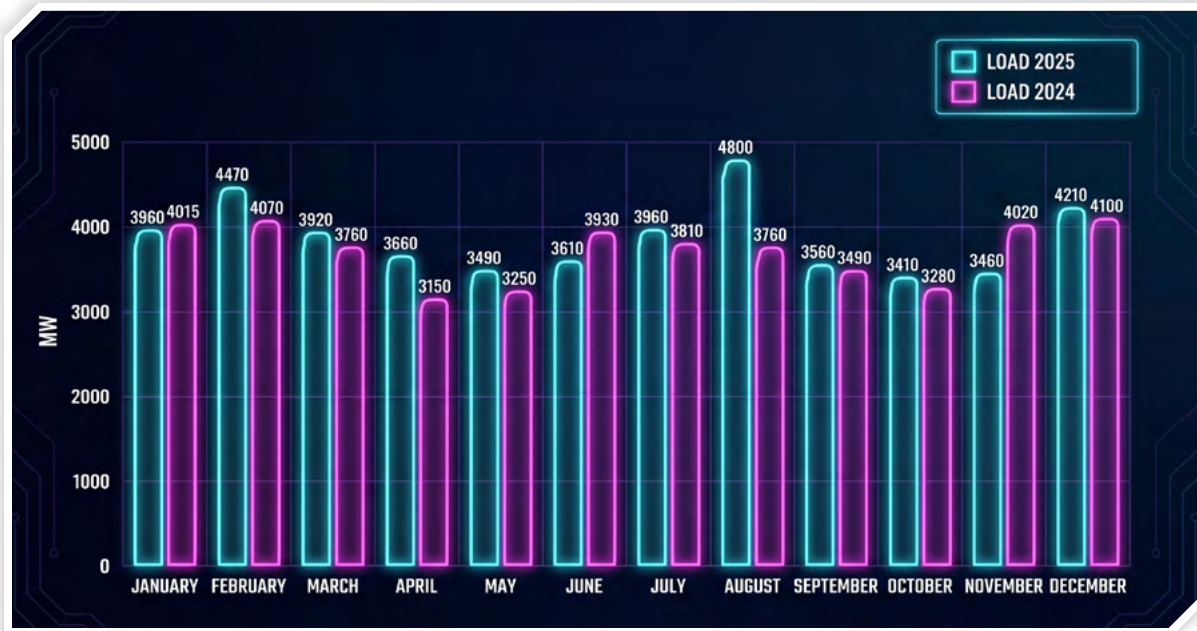
سلوك الطاقة المتجددة مع الحمل الأقصى الصيفي (2025/08/13) (4800 م.و)



سلوك الطاقة المتجددة مع الحمل الأقصى الشتوي (2025/02/24) (4470 م.و)



الحمل الأقصى الشهري للنظام الكهربائي



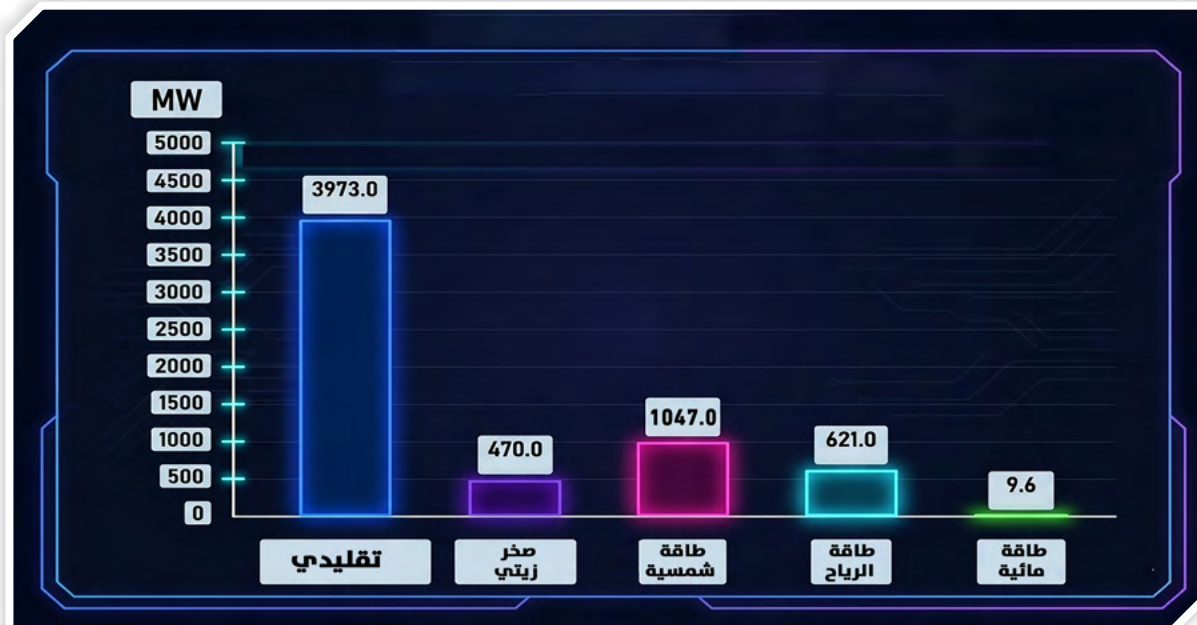
منحنى الحمل الأقصى

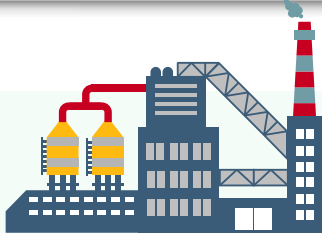


الحمل الأقصى الصباحي والمسائي



الاستطاعة التوليدية م.و





الطاقة الكهربائية المشتراة

جدول رقم (11)

الطاقة الكهربائية المشتراة (ج.و.س)

%	2025	2024	2023	2022	2021	2020	
2.9	15,109.5	14,689.6	14,404.8	15,518.0	15,261.1	15,768.0	أ- مشاريع التوليد التقليدية
431.3	133.9	25.2	47.1	609.4	782.6	522.0	شركة توليد الكهرباء المركزية
1.4	6,820.6	6,728.3	6,179.9	6,587.9	6,392.4	6,372.2	شركة السمرا لتوليد الكهرباء
(9.7)	1,909.1	2,115.1	2,225.5	2,188.6	2,457.1	2,610.9	محطة نبراس للطاقة (IPP1)
0.4	2,049.7	2,042.3	2,241.7	2,144.6	2,308.5	2,658.0	شركة توليد القطرانة (IPP2)
84.3	368.4	199.9	190.5	463.7	226.2	297.1	شركة عمان آسيا للطاقة الكهربائية (IPP3)
28.5	491.3	382.4	345.1	643.8	465.9	406.1	محطة نبراس للطاقة (IPP4)
4.4	3,336.5	3,196.4	3,175.0	2,880.0	2,628.4	2,901.7	محطة توليد الزرقاء / أكوا
6.3	3,904.8	3,671.9	2,989.1	993.0	183.5	0.0	ب- مشروع الصخر الزيتي / العطارات
(0.3)	4,061.6	4,075.3	3,790.1	3,970.5	3,758.1	3,024.0	ج- مشاريع الطاقة المتجددة
(2.7)	1,748.7	1,796.7	1,647.1	1,748.2	1,595.5	1,378.8	طاقة الرياح
1.5	2,312.9	2,278.6	2,143.0	2,222.3	2,162.6	1,645.2	الطاقة الشمسية
(10.8)	19.8	22.2	23.0	19.2	21.3	21.6	د- أخرى
(20.8)	16.4	20.7	22.4	19.1	18.7	18.3	سد الملك طلال
126.7	3.4	1.5	0.6	0.1	2.6	3.3	الشركة الاردنية الهندية للكيماويات + أخرى
20.5	318.0	264.0	266.4	262.5	394.8	380.6	هـ- الطاقة المستوردة من مصر
3.0	23,413.7	22,723.0	21,473.4	20,763.2	19,618.8	19,194.2	مجموع الطاقة المشتراة

الطاقة الكهربائية المشتراة حسب نوعية التوليد (ج.و.س)

%	2025	2024	2023	2022	2021	2020	
2.8	23,092.4	22,457.5	21,206.4	20,500.6	19,221.4	18,810.3	1 - قطاع الكهرباء
9.2	4,038.7	3,697.1	3,036.2	1,232.5	323.3	71.6	وحدات بخارية
0.0	13,502.3	13,498.2	13,322.4	13,672.5	13,924.8	14,585.4	دورة مركبة
5.1	613.6	583.9	499.7	498.5	514.9	413.0	دورة بسيطة
47.6	859.6	582.3	535.6	1,107.5	681.6	698.0	محركات ديزل
(20.0)	16.6	20.7	22.4	19.1	18.7	18.3	مائي
(2.7)	1,748.7	1,796.7	1,647.1	1,748.2	1,595.5	1,378.8	رياح
1.5	2,312.9	2,278.6	2,143.0	2,222.3	2,162.6	1,645.2	طاقة شمسية
20.5	318.0	264.0	266.4	262.5	394.8	380.6	2 - الطاقة المستوردة / مصر
125.0	3.38	1.5	0.6	0.1	2.6	3.3	3 - أخرى
3.0	23,413.7	22,723.0	21,473.4	20,763.2	19,618.8	19,194.2	المجموع العام



الطاقة الكهربائية المشتراة حسب نوع الوقود (ج.و.س)

%	2025	2024	2023	2022	2021	2020	
2.8	23,092.4	22,457.5	21,206.4	20,500.6	19,221.0	18,810.0	1 - قطاع الكهرباء
--	271.7	--	--	2.0	84.0	--	وقود ثقيل
0.6	14,780.0	14,689.6	14,404.8	15,515.9	15,172.0	15,768.0	غاز طبيعي
--	57.7	--	--	--	4.0	--	ديزل
6.3	3,904.8	3,671.9	2,989.1	993.0	184.0	--	صخر زيتي
(0.4)	4,078.2	4,096.0	3,812.5	3,989.7	3,777.0	3,042.0	طاقة متجددة (شمسي + رياح + مائي)
125.0	3.38	1.5	0.6	0.1	3.0	3.0	2 - أخرى
20.5	318.0	264.0	266.4	262.5	395.0	381.0	3 - الطاقة المستوردة / مصر
3.0	23,413.7	22,723.0	21,473.4	20,763.2	19,619.0	19,194.0	المجموع





الطاقة الكهربائية المباعة

جدول رقم (14)

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

%	2025	2024	2023	2022	2021	2020	
2.2	22,059.2	21,589.5	20,462.3	19,811.7	18,679.0	18,349.0	أ- شركات التوزيع
2.4	13,672.6	13,352.5	12,606.2	12,134.5	11,338.0	11,151.0	شركة الكهرباء الأردنية
0.05	4,090.5	4,088.5	3,973.6	3,814.7	3,727.0	3,730.0	شركة توزيع الكهرباء
3.6	4,296.1	4,148.5	3,882.5	3,862.5	3,614.0	3,468.0	شركة كهرباء محافظة اربد
29.5	427.6	330.3	308.2	374.2	369.0	269.0	ب- المشتركون الكبار /صناعي (تحويلية، استخراجية، طاقة كهربائية)
(5.3)	130.2	137.5	133.8	68.9	60.0	56.0	ج- المشتركون /أخرى (المطار، الأذاعة والتلفزيون، أخرى)
42.6	379.1	265.8	200.4	191.5	173.0	190.0	د- الطاقة المصدرة
35.2	227.3	168.1	194.0	184.9	167.0	184.0	شركة القدس (اربحا)
6.9	7.7	7.2	6.4	6.6	6.0	6.0	المركز الحدودي العراقي (طربيل)
59.2	144.1	90.5	--	--	--	--	الشركة العامة لنقل الطاقة الكهربائية/العراق
3.0	22,996.1	22,323.1	21,104.7	20,446.3	19,281.0	18,864.0	المجموع



الطاقة الكهربائية المباعة (ج.و.س)



الطاقة الكهربائية المفقودة على شبكة النقل (%)





مشاريع الشركة



1 - مشاريع الطاقة المتجددة

جدول رقم (15)

مشاريع الطاقة المتجددة على شبكة النقل 2025-2026

المشروع	الاستطاعة التوليدية (م.و)
مشاريع الطاقة الشمسية	
مصادر الحق	50
مجموعة المطار الدولي (صافي قياس)	4.8
جامعة العلوم التطبيقية (عبور)	6



2 - مشاريع الشبكة الوطنية المنجزة والمستقبلية

واصلت شركة الكهرباء الوطنية العمل على تحديث وتطوير شبكة النقل الوطنية، وذلك من خلال تنفيذ مشاريع إنشاء وتوسعة محطات التحويل الرئيسة 132/400 ك.ف، 33/132 ك.ف، ومشاريع خطوط النقل 400 ك.ف، 132 ك.ف اللازمة لربط هذه المحطات، إستناداً للدراسات التخطيطية الفنية لشبكة النقل الوطنية، والتي تتضمن دراسات توقعات الأحمال الكهربائية، والدراسات الفنية التخطيطية للتوسع في مشاريع التوليد التقليدية ومشاريع الطاقة المتجددة.

وفيما يلي أبرز مشاريع شبكة النقل الوطنية: -

أ- مشاريع محطات التحويل 132، 400 ك.ف: -

جدول رقم (16)

مشاريع محطات التحويل

السنة	وصف المشروع	الاستطاعة المضافة (م.ف.أ)	اسم المشروع
2025	إضافة محول جديد + خلايا قواطع آلية عدد (3)	1X80	مشروع توسعة محطة تحويل إربد 33/132 ك.ف
2026	تركيب محولات	2X240	مشروع إنشاء محطة تحويل الريشة 33/132/400 ك.ف
2026	توسعة دائرة محول، وأربع خلايا قواطع 33 ك.ف	1X80	مشروع توسعة محطة تحويل الموقر الصناعية 33/132 ك.ف

السنة	وصف المشروع	الاستطاعة المضافة (م.ف.أ)	اسم المشروع
2026	توسعة دائرة محول + إحلال خلايا القواطع الآلية 33 ك.ف	1X45	مشروع توسعة محطة تحويل القويرة 33/132 ك.ف
2026	إحلال خلايا القواطع الآلية 33 ك.ف	--	مشروع توسعة مبنى خلايا 33 ك.ف في محطة تحويل غور الصافي 33/132 ك.ف
2026	تركيب محولات + خلايا قواطع آلية	2X80	مشروع إنشاء محطة الزرقاء الصناعية 33/132 ك.ف
2026	تركيب محولات + خلايا قواطع آلية	2X80	مشروع إنشاء محطة جرش 33/132 ك.ف
2026	تركيب محولات + خلايا قواطع آلية عدد (4)	1X16	مشروع توسعة محطة تحويل الصفاوي الشمسية 33/132 ك.ف
2026	إحلال محول قدرة 400 ك.ف. أ رقم (2)	1X400	مشروع إحلال محول في محطة تحويل جنوب عمان 33/132/400 ك.ف
2026	إضافة محول جديد لربط مشروع الحق الشمسي	1X80	مشروع توسعة محطة تحويل معان الشمسية 33/132 ك.ف
2027	تركيب محولات + خلايا قواطع آلية (إنشاء محطة جديدة)	2X80	مشروع إنشاء محطة الفحيص الجديدة 33/132 ك.ف
2027	تركيب محولات + خلايا قواطع آلية	2X80	مشروع إنشاء محطة الزرقاء الجديدة 33/132 ك.ف
2027	إحلال محول قدرة + خلايا 33 ك.ف	1X80	مشروع إحلال محول في محطة تحويل العبدلي 33/132 ك.ف

السنة	وصف المشروع	الاستطاعة المضافة (م.ف.أ)	اسم المشروع
2027	إضافة مفاعلات قدرة + خلايا قواطع آلية 33 ك. ف	2X25	مشروع توسعة محطة تحويل معان 33/132/400 ك.ف
2027	إحلال محول	1X80	مشروع محطة تحويل إربد 33/132 ك.ف
2027	إحلال المحول رقم (2)	1X63	مشروع إحلال محول في محطة تحويل اشتفينا 33/132 ك.ف
2027	إحلال محول	1X80	مشروع إحلال محول في محطة تحويل العبدلي 33/132 ك.ف
2027	إحلال المحولين رقم (1) و (2)	2X63	مشروع إحلال محولات في محطة تحويل الزرقاء 33/132 ك.ف
2027	إضافة محول قدرة + إحلال القواطع الآلية 33 ك.ف	1X63	مشروع توسعة محطة تحويل الصبيحي 33/132 ك.ف
2027	إضافة محول قدرة + إحلال القواطع الآلية 33 ك.ف	1X80	مشروع توسعة محطة تحويل صبحا 33/132 ك.ف
2027	إضافة محول قدرة	1X80	مشروع توسعة محطة تحويل المنارة 33/132 ك.ف
2027	إضافة محول + قواطع آلية 132 ك.ف و 33 ك.ف	1X80	مشروع توسعة محطة تحويل مادبا 33/132 ك.ف
2027	إنشاء محطة مفاتيح بـ 10 خلايا 400 ك.ف	--	مشروع إنشاء محطة مفاتيح لربط التوليد الخاص السابع

ب- مشاريع خطوط النقل (132,400) ك.ف:

جدول رقم (17)

مشاريع خطوط النقل

اسم المشروع	الدارة	ك. ف	طول الخط (كم. دارة)	السنة / التاريخ
تأهيل خط نقل الشيخ مسكين (اربد- شرق اربد)	أحادي الدارة	132	5.5	2025/09
ربط محطة تحويل جرش مع خط نقل رحاب - إربد	ثنائي الدارة	132	13.3	2026/02
خط نقل الضليل - الزرقاء الصناعية	ثنائي الدارة	132	19	2026/04
ربط محطة تحويل جرش مع محطة تحويل السمرا	ثنائي الدارة	132	26.7	2026/07
ربط محطة تحويل الريشة الجديدة مع خط نقل الريشة الصفاوي الشمسية و محطة الريشة القديمة	ثنائي الدارة	132	0.5	2026/06

3 - مشاريع الربط الكهربائي مع الأردن

اسم المشروع	وضع المشروع	الجهود (ك.ف)	الطول (كم)	الاستطاعة (م.و)
الربط الكهربائي المصري - الأردني (كيبيل بحري)	- تم تجديد عقد تبادل الطاقة بين الجانبين الأردني والمصري لعام 2026. - تم الاتفاق بين الجانبين على إعداد دراسة الجدوى الاقتصادية والفنية لمشروع تدعيم قدرة خط الربط وصولاً إلى (2000) م.و. والعمل على توفير مصدر لتمويل هذه الدراسة. - قام الجانب المصري بتحصيل تمويل من البنك العربي للإنماء لتعيين مستشار للقيام بإجراء دراسات الجدوى الفنية والاقتصادية لرفع استطاعة الربط من (550) م.و. إلى (2000) م.و. - طلب الجانب المصري مراجعة الأعمال الاستشارية المطلوبة والجدول الزمني المقترح للأعمال المطلوبة وشروط الصندوق العربي للإنماء الاقتصادي والاجتماعي ومعايير تقييم الاستشاري، حيث تمت مخاطبة الجانب المصري بتاريخ 2025/1/22 عبر البريد الإلكتروني بأنه لا يوجد ملاحظات على الوثائق أعلاه، ليتم بعد ذلك قيام الجانب المصري بعرض التمويل على مجلس الشعب لتحصيل الموافقات.	400	13	550 حالياً وسيتم رفع القدرة إلى 2000
الربط الكهربائي الأردني - السوري	- لم يتم خلال عام 2023 أي تبادل للطاقة الكهربائية عبر البلدين. - تتجه التطلعات إلى تصدير كميات طاقة كهربائية إلى الجانب السوري خارج أوقات الذروة وبحد أقصى 250 م.و. إلا أن هذا التزويد يتطلب إعادة تأهيل خط الربط، الأمر الذي يستغرق من 6 إلى 9 أشهر. - تتجه الجهود إلى إعداد مسودة TOR لتعيين استشاري لدراسة تدعيم الربط الكهربائي الأردني السوري ورفع قدرة التبادل. - تم توفير منحة بمقدار 130 ألف دينار كويتي من قبل الصندوق العربي للإنماء الاقتصادي والاجتماعي لتمويل دراسة رفع قدرة التبادل الكهربائي الأردني السوري اللبناني.	400	147	(800-300)

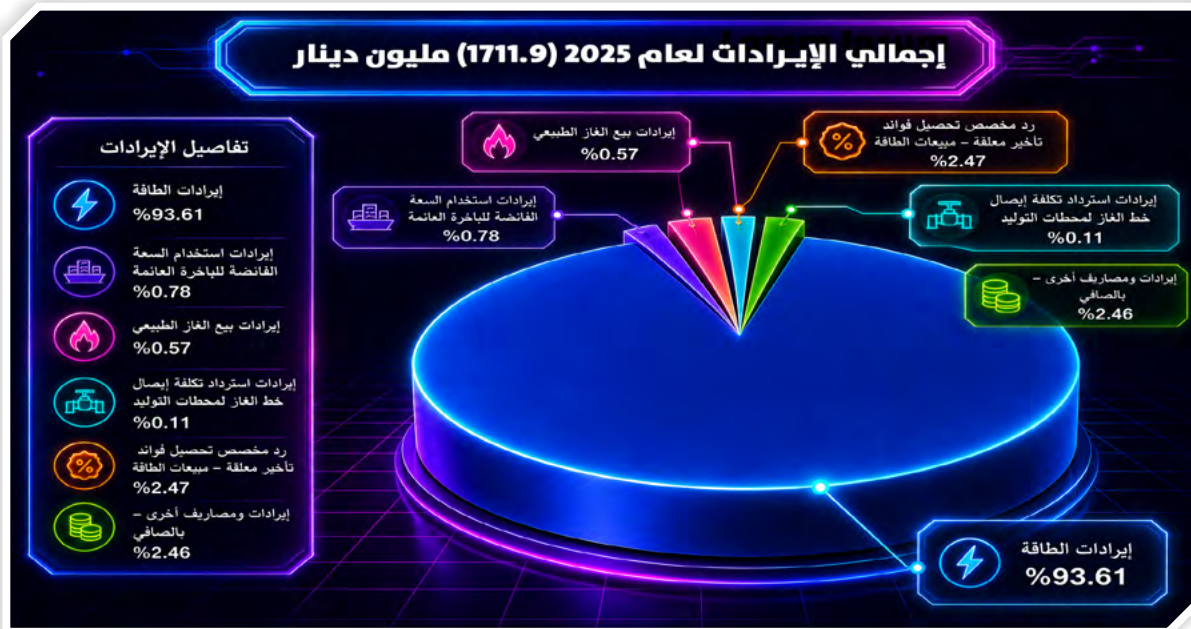
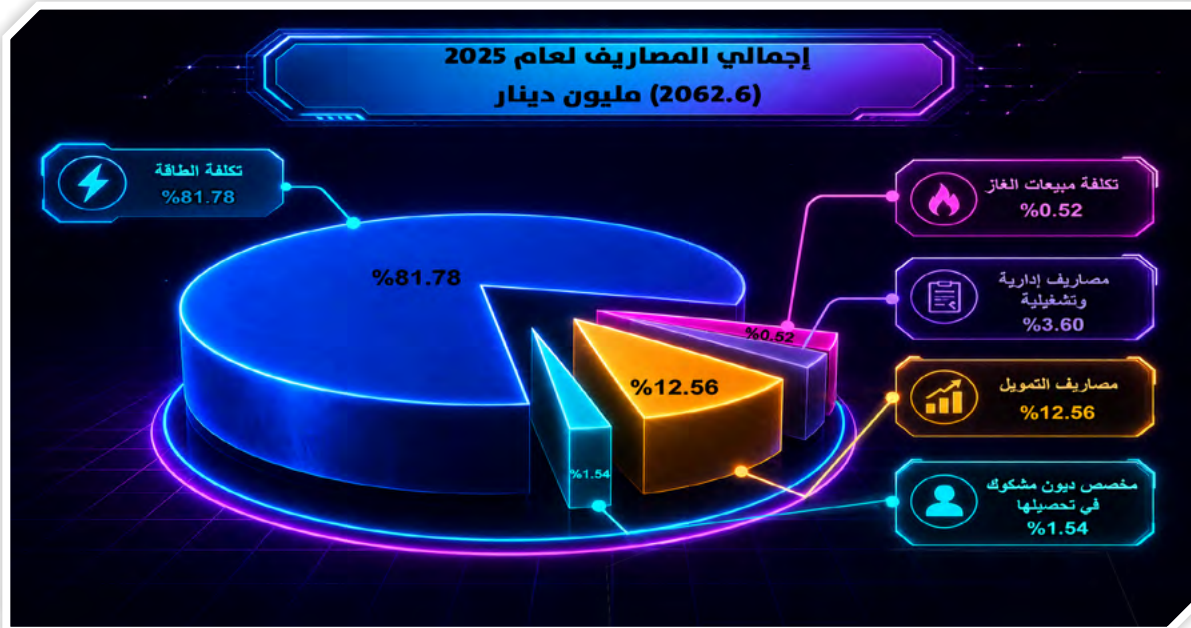
اسم المشروع	وضع المشروع	الجهد (ك.ف)	الطول (كم)	الاستطاعة (م.و)
الربط الكهربائي الأردني - اللبناني	- تم توقيع عقد لتبادل الطاقة الكهربائية بين الجانبين الأردني واللبناني واتفاقية لتمرير الطاقة عبر الشبكة السورية وذلك مطلع عام 2022، حيث من المرجو أن يتم تزويد لبنان بـ (150) م.و خلال الفترة من الساعة (6:00 - 24:00)، و بـ (250) م.و من الساعة (6:00 - 24:00) من الشبكة الأردنية وعبر الشبكة السورية. - لم يتم البدء بتنفيذ ما جاء في العقود أعلاه نظراً لعدم دخولها حيز النفاذ الأمر المرتبط بالوضع الراهن في المنطقة.	400	عبر الشبكة السورية	(250-150)
الربط الكهربائي الأردني - الفلسطيني (أريحا)	- تم تشغيل محطة تحويل الرامة 33/132 ك.ف (المرحلة الأولى)، بتاريخ 2022/7/3، بقدرة تحويلية (80x1) م.ف.أ. وذلك لغايات رفع قدرة التزويد بالطاقة الكهربائية المصدرة لشركة كهرباء محافظة القدس من (40) م.و إلى (80) م.و - تم بتاريخ 2024/2/15 توقيع اتفاقية الجزء الأول من المرحلة لمحطة تحويل الرامة بإضافة محول (80) م.ف.أ. في محطة تحويل الرامة بهدف زيادة موثوقية التزويد للأحمال الكهربائية التابعة لشركة كهرباء محافظة القدس. - تم الانتهاء من أعمال إضافة المحول الثاني في محطة تحويل الرامة وكهربية المحول الثاني في 2024/12/25. - تم في شهر حزيران 2025 تعيين الشركة الاستشارية CESI بتمويل البنك الأوروبي للإعمار والتنمية EBRD وذلك للعمل على دراسة جدوى الربط الكهربائي بين الشبكة الكهربائية الأردنية والفلسطينية. - تم بتاريخ 2025/12/7 توقيع اتفاقية سرية المعلومات بين شركة الكهرباء الوطنية وشركة النقل الفلسطينية وسلطة الموارد الطبيعية الفلسطينية والمستشار CESI. - يقوم الجانبان وتحت إشراف المستشار CESI بدراسة الطريقة الأمثل للربط بين الشبكتين على جهد 132 أو 400 ك.ف من خلال اجتماعات دورية حالية.	33	30	80 حالياً

اسم المشروع	وضع المشروع	الجهد (ك.ف)	الطول (كم)	الاستطاعة (م.و)
الربط الكهربائي الأردني - السعودي	- تم الانتهاء من إعداد الدراسات الفنية والاقتصادية الخاصة بالمشروع من قبل مستشار عالمي، وقد تم توقيع مذكرة تفاهم بين البلدين ممثلة بوزارة الكهرباء السعودية ووزارة الطاقة والثروة المعدنية، وذلك بهدف تفويض الشركات المعنية في كلا البلدين (شركة الكهرباء الوطنية وشركة الكهرباء السعودية)، للتفاوض لإعداد اتفاقيات الربط، واختيار النموذج الأفضل لتمويل المشروع. - تم في نهاية عام 2022 الاتفاق على صيغ لكل من الاتفاقيات الثلاث (الربط والتشغيل والتجارية) باعتماد نموذج التبادل للطاقة مبني على التبادل العيني. - بين الجانب السعودي مؤخراً رأيه بعدم جدوى التبادل العيني في المشروع ورغبته باعتماد نموذج مبني على المتاجرة النقدية، حيث يتم حالياً استكمال المباحثات حول جداول الكميات وأوقات تبادل الطاقة المناسبة للطرفين.	400	112 في الأراضي الأردنية + 52 في الأراضي السعودية	500 مرحلة أولى لتصبح 1000 في المرحلة الثانية
الربط الكهربائي الأردني - الخليجي - المصري	- تم الانتهاء من دراسات الجدوى الفنية والاقتصادية والبيئية للمشروع من خلال مستشار عالمي ويتم حالياً التنسيق لرسم خارطة طريق للمشروع تتضمن الجدول الزمني لمراحل إنجازه. - يتم حالياً من خلال مستشار المشروع وبالتعاون مع الأطراف الثلاث دراسة نموذج التبادل الأجدى لجميع أنظمة المشروع. - تم التوافق على الفرضيات الخاصة بالنموذج التجاري لتبادل الطاقة الكهربائية وتم استعراض تفاصيل النموذج المطور بين دول المشروع. - تم عرض النتائج من قبل المستشار وتم تقديم الملاحظات على النتائج المقدمة من خلال المعنيين في الدول الثلاث. - تم انضمام الأردن ومصر إلى هيئة الربط الخليجي، ويتم حالياً استكمال الدراسات من قبل المستشار حسب متطلبات دول الأعضاء.	400	1958	2000

اسم المشروع	وضع المشروع	الجهد (ك.ف.)	الطول (كم)	الاستطاعة (م.و)
الربط الكهربائي الأردني - العراقي	- تم بتاريخ 2024/2/11 توقيع التعديل الأول لعقد بيع الطاقة الكهربائية بين الشركة العامة/ المنطقة الوسطى وشركة الكهرباء الوطنية لتزويد حمل منطقة الرطبة على جهد 132 ك.ف. من خلال محطة تحويل الريشة. - تم تشغيل خط الربط على جهد 132 ك.ف. لتزويد منطقة الرطبة في العراق في 2024/3/30. - انتهت مدة التعديل الأول لعقد البيع في 2024/9/27، وانتهت مدة التعديل الثاني لعقد البيع في 2025/9/27، وعليه تم توقيع التعديل الثالث لعقد البيع في 2025/11/20 لتمديد فترة التزويد للرطبة على جهد 132 ك.ف. لغاية 2026/9/26 أو دخول عقد التزويد على جهد 400 ك.ف. حيز النفاذ أيهما أقرب. - تم إنجاز كافة الأعمال في محطة تحويل الريشة وخط 400 ك.ف. وبانتظار الجانب العراقي لإنجاز بقية الأعمال ضمن أراضيه مع بداية عام 2026.	400	330 في الأراضي العراقية +6 في الأراضي الاردنية	200-150



الأداء المالي





القوائم المالية



تقرير مدقق الحسابات المستقل 31 كانون الأول 2025

السيد المساهم المحترم
شركة الكهرباء الوطنية
(مساهمة عامة محدودة)
عمان – المملكة الأردنية الهاشمية

تقرير حول تدقيق القوائم المالية

الرأي

في رأينا، إن القوائم المالية المرفقة تظهر بصورة عادلة من جميع النواحي الجوهرية المركز المالي للشركة كما في 31 كانون الأول 2025 وأدائها المالي وتدفقاتها النقدية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ وفقاً لأساس الإعداد المذكور في إيضاح رقم (2) حول القوائم المالية.

لقد قمنا بتدقيق القوائم المالية لشركة الكهرباء الوطنية (مساهمة عامة محدودة) "الشركة"، والتي تتكون من:
■ قائمة المركز المالي كما في 31 كانون الأول 2025.
■ قائمة الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر وقائمة التغيرات في حقوق الملكية وقائمة التدفقات النقدية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ.
■ إيضاحات حول القوائم المالية بما في ذلك معلومات السياسات المحاسبية الجوهرية.

أساس الرأي

لقد قمنا بتدقيقنا وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق. إن مسؤولياتنا وفقاً لهذه المعايير موضحة لاحقاً في تقريرنا ضمن فقرة مسؤولية المدقق حول تدقيق القوائم المالية. نحن مستقلون عن الشركة وفقاً "لقواعد السلوك الأخلاقي للمحاسبين المهنيين" الصادرة عن مجلس المعايير الدولية للسلوك الأخلاقي للمحاسبين ولقد التزمنا بالمسؤوليات الأخلاقية الأخرى وفقاً لهذه القواعد. نعتقد أن أدلة التدقيق الثبوتية التي حصلنا عليها كافية ومناسبة لتوفر أساساً لرأينا حول التدقيق.

حالة عدم تأكد جوهري حول الاستمرارية

كما هو مشار إليه في إيضاح رقم (2) حول القوائم المالية، بلغت خسائر الشركة المتراكمة حوالي (6.6) مليار دينار أردني كما في 31 كانون الأول 2025 والتي تشكل أضعاف رأس المال الأمر الذي قد يكون له تبعات قانونية حيث ينص قانون الشركات الأردني رقم (22) لسنة 1997 مادة رقم (266-أ) "إذا زاد مجموع خسائر الشركة على (75%) من رأسمالها المكتتب به فيجب تصفيتا إلا إذا قررت الهيئة العامة في اجتماع غير عادي زيادة رأسمالها". بالإضافة إلى وجود مؤشرات أخرى كما هو مذكور في الإيضاح، إلا أنه وفقاً للمسؤولية التي تقوم بها الشركة بإدارة وتشغيل النظام الكهربائي في المملكة، وحيث أن اتفاقيات شراء الطاقة مكفولة من حكومة المملكة الأردنية الهاشمية، فإنه قد تم إعداد القوائم المالية على أساس الاستمرارية.

يتبع تقرير مدقق الحسابات المستقل 31 كانون الأول 2025

السيد المساهم المحترم
شركة الكهرباء الوطنية
(مساهمة عامة محدودة)
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

معلومات أخرى

إن الإدارة مسؤولة عن المعلومات الأخرى. تتضمن المعلومات الأخرى المعلومات الواردة في التقرير السنوي للعام 2025 باستثناء القوائم المالية وتقريرنا حولها.

إن رأينا حول القوائم المالية لا يتضمن المعلومات الأخرى وإنما لا نبدي أي نوع من التأكيد حولها.

فيما يخص تدقيق القوائم المالية، فإن مسؤوليتنا هي قراءة المعلومات الأخرى، بحيث نأخذ بالاعتبار فيما إذا كانت المعلومات الأخرى غير منسجمة بشكل جوهري مع القوائم المالية أو المعلومات التي حصلنا عليها من خلال تدقيقنا أو في حال ظهر في تلك المعلومات الأخرى أخطاء جوهريّة.

بعد الاطلاع على المعلومات الأخرى - والتي لم يتم تزويدنا بها حتى تاريخ تقريرنا - وفي حال استنتاجنا وجود خطأ جوهري في هذه المعلومات الأخرى فإنه يتوجب علينا الإبلاغ عن ذلك التقرير.

مسؤوليات الإدارة والأشخاص المكلفين بالحوكمة عن القوائم المالية

إن الإدارة مسؤولة عن إعداد القوائم المالية وعرضها بصورة عادلة وفقاً لما هو مذكور في إيضاح رقم (2) حول القوائم المالية ومسؤولة عن إعداد نظام رقابة داخلي والذي تعتبره الإدارة ضروريا لغرض إعداد قوائم مالية خالية من تحريفات جوهريّة سواء كانت ناشئة عن احتيال أو عن خطأ.

إن الإدارة مسؤولة عند إعداد القوائم المالية عن تقييم قدرة الشركة على الاستمرار وكذلك الإفصاح، عندما ينطبق ذلك، عن الأمور ذات العلاقة بالاستمرارية واستخدام أساس الاستمرارية المحاسبي، إلا إذا كانت هناك نية لدى الإدارة بتصفية الشركة أو إيقاف أعمالها أو لعدم وجود بديل واقعي غير ذلك.

يكون أولئك المكلفون بالحوكمة مسؤولين عن الإشراف على عملية إعداد التقارير المالية للشركة.

مسؤولية المدقق حول تدقيق القوائم المالية

إن أهدافنا هي الحصول على تأكيد معقول فيما إذا كانت القوائم المالية ككل خالية من التحريفات الجوهريّة، سواء كانت ناشئة عن الاحتيال أو الخطأ، وإصدار تقريرنا والذي يتضمن رأينا. التأكيد المعقول هو مستوى عالٍ من التأكيد، ولكنه ليس ضماناً بأن التدقيق الذي تم القيام به وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق سيكتشف دائماً أي خطأ جوهريّ أو وجد. إن التحريفات يمكن أن تنشأ من الاحتيال أو الخطأ، وتعتبر جوهريّة إذا كانت بشكل فردي أو إجمالي يمكن أن تؤثر بشكل معقول على القرارات الاقتصادية المتخذة من قبل المستخدمين على أساس هذه القوائم المالية.

كجزء من عملية التدقيق وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق، نقوم بممارسة الاجتهاد المهني والمحافظة على تطبيق مبدأ الشك المهني خلال التدقيق، بالإضافة إلى:

- تحديد وتقييم مخاطر التحريفات الجوهريّة في القوائم المالية، سواء كانت ناشئة عن احتيال أو خطأ، وكذلك تصميم وتنفيذ إجراءات تدقيق إستجابة لتلك المخاطر، والحصول على أدلة تدقيق كافية ومناسبة لتوفر أساساً لرأينا. إن خطر عدم اكتشاف التحريفات الجوهريّة الناتجة عن الاحتيال أعلى من تلك الناتجة عن الخطأ، حيث إن الاحتيال قد يشتمل على التواطؤ أو التزوير أو الحذف المتعمد أو سوء التمثيل أو تجاوز لأنظمة الرقابة الداخلية.
- الحصول على فهم لأنظمة الرقابة الداخلية ذات الصلة بالتدقيق لغايات تصميم إجراءات تدقيق مناسبة حسب الظروف، وليس لغرض إبداء رأي حول فعالية أنظمة الرقابة الداخلية في الشركة.

BDO Jordan (Samman & Co.), a Jordanian registered partnership, is a member of BDO International Limited, a UK company limited by guarantee, and forms part of the international BDO network of independent member firms.
BDO is the brand name for the BDO network and for each of the BDO Member Firms.

يتبع تقرير مدقق الحسابات المستقل
31 كانون الاول 2025
السيد المساهم المحترم
شركة الكهرباء الوطنية
(مساهمة عامة محدودة)
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

- تقييم ملائمة السياسات المحاسبية المستخدمة ومدى معقولية التقديرات المحاسبية والإيضاحات ذات العلاقة المعدة من قبل الإدارة.
 - الاستنتاج حول ملائمة استخدام الإدارة لأساس الاستمرارية المحاسبي، وهل هناك - بناء على أدلة التدقيق التي تم الحصول عليها - حالة عدم تأكد جوهري تتعلق بأحداث أو ظروف يمكن أن تثير شكاً جوهرياً حول قدرة الشركة على الاستمرار. إذا استنتجنا وجود حالة عدم تأكد جوهري فإنه يتطلب منا ان نلفت الانتباه في تقرير المدقق إلى الإيضاحات ذات العلاقة في القوائم المالية وإذا كان الإفصاح غير كافٍ فإننا سوف نقوم بتعديل رأينا. ان استنتاجاتنا تعتمد على أدلة التدقيق التي تم الحصول عليها حتى تاريخ تقرير المدقق. ومع ذلك فإنه من الممكن أن تتسبب أحداث أو ظروف مستقبلية في الحد من قدرة الشركة على الاستمرار.
 - تقييم العرض العام وبنية ومحتوى القوائم المالية بما فيها الإفصاحات وفيما إذا كانت القوائم المالية تمثل المعاملات والأحداث بشكل يحقق العرض العادل.
- لقد تواصلنا مع الأشخاص المكلفين بالحوكمة حول أمور متعددة منها نطاق وتوقيت التدقيق المخطط له ونتائج التدقيق الهامة، بما في ذلك أية نقاط ضعف هامة في الرقابة الداخلية قمنا بتحديدنا خلال عملية التدقيق.
- لقد زدنا أيضاً الأشخاص المكلفين بالحوكمة بتصريح حول التزامنا بمتطلبات السلوك المهني المتعلقة بالاستقلالية وإبلاغهم عن جميع العلاقات والأمر الأخرى التي من الممكن أن تؤثر على استقلاليتنا وكذلك الإجراءات الوقائية ان وجدت.
- من تلك الأمور التي تم ايصالها الى الأشخاص المكلفين بالحوكمة تم تحديد الأمور الأكثر أهمية في تدقيق القوائم المالية للسنة الحالية وهي بالتالي أمور التدقيق الأساسية. نقوم بوصف هذه الأمور في تقرير التدقيق إلا إذا كان هنالك قانون أو تشريع يحول دون الإفصاح عن ذلك الأمر أو في حالات نادرة جداً والتي نقرر فيها عدم الإفصاح عن ذلك الأمر في تقريرنا لوجود آثار سلبية متوقع ان تفوق المنفعة العامة من تلك الإفصاحات.

تقرير حول المتطلبات القانونية والتشريعية الأخرى

تحتفظ الشركة بسجلات محاسبية منظمة بصورة أصولية، وتتفق من كافة النواحي الجوهرية مع القوائم المالية المرفقة ونوصي الهيئة العامة بالمصادقة عليه.



شركة سمان وشركاه

أحمد حسين الرمحي
إجازة رقم (868)

8 نيسان 2026
عمان - الأردن

شركة الكهرباء الوطنية
(مساهمة عامة محدودة)
عمّان - المملكة الأردنية الهاشمية

قائمة المركز المالي
كما في 31 كانون الأول 2025

2024	2025	إيضاح	
دينار أردني	دينار أردني		
			الموجودات
			موجودات غير متداولة
538,507,136	552,034,812	(6)	ممتلكات والآت ومعدات
68,954,866	62,974,190	(6)	موجودات مساهمات المشتركين
85,763,963	86,366,956	(7)	أصل مستأجر تحت التنفيذ
19,699,982	20,611,344	(8)	قطع غيار معدات نقل وتحكم
1,541,173	2,673,716	(9)	استثمارات في موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر
714,467,120	724,661,018		
			موجودات متداولة
4,193,060	4,533,060		مساهمة الشركة في صندوق اسكان الموظفين
49,863,999	78,412,327	(10)	مخزون
52,518,243	13,345,048	(11)	أرصدة مدينة أخرى
564,342,229	423,217,352	(12)	نعم تجارية مدينة - بالصالحي
1,952,689	9,830,665		نقد وما في حكمه
672,870,220	529,338,452		
1,387,337,340	1,253,999,470		مجموع الموجودات

شركة الكهرباء الوطنية
(مساهمة عامة محدودة)
عُتْمَان - المملكة الأردنية الهاشمية

يتبع قائمة المركز المالي
كما في 31 كانون الأول 2025

2024	2025	إيضاح	
دينار أردني	دينار أردني		
		(13)	حقوق الملكية والمطلوبات
			حقوق الملكية
230,000,000	320,000,000		رأس المال
9,657,187	9,657,187		إحتياطي إجباري
11,276,745	11,276,745		إحتياطي إختياري
11,276,745	11,276,745		إحتياطي خاص
21,650,781	21,650,781		حقوق الخزينة
1,232,601	2,365,144		إحتياطي القيمة العادلة
(6,206,650,297)	(6,557,399,504)		خسائر متراكمة
(5,921,556,238)	(6,181,172,902)		صافي حقوق الملكية
			المطلوبات
			مطلوبات غير متداولة
12,804,200	13,103,747	(14)	مخصص مكافأة نهاية الخدمة
68,954,866	62,974,190		مطلوبات مساهمات المشتركين
26,409,507	24,378,671	(15)	مقبوضات مساهمات المشتركين لمشاريع قيد التنفيذ
2,993,150,598	2,750,233,039	(16)	قروض وصكوك إسلامية وسندات دين
85,465,754	85,465,754	(7)	التزام ايجار تمويلي
3,186,784,925	2,936,155,401		
			مطلوبات متداولة
244,392,742	227,504,558	(17)	أرصدة دائنة أخرى
1,297,149,931	2,074,849,498	(16)	قروض وصكوك إسلامية وسندات دين
277,359,550	287,907,143	(18)	تسهيلات بلكية
2,303,206,430	1,908,755,772	(19)	ذمم تجارية دائنة
4,122,108,653	4,499,016,971		
7,308,893,578	7,435,172,372		مجموع المطلوبات
1,387,337,340	1,253,999,470		مجموع حقوق الملكية والمطلوبات

تمت الموافقة على القوائم المالية من صفحة (1) إلى صفحة (31) والمصادقة على إصدارها من قبل مجلس الإدارة بتاريخ 7 نيسان 2026 ووقع عليها من قبل:

معالي المهندس عمر الكردي
رئيس مجلس الإدارة





شركة الكهرباء الوطنية
(مساهمة عامة محدودة)
عمّان - المملكة الأردنية الهاشمية

قائمة الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر
للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2025

2024	2025	إيضاح	
دينار أردني	دينار أردني		
			الإيرادات التشغيلية
1,541,679,378	1,602,601,840	(20)	إيرادات الطاقة
10,974,618	9,725,272		إيرادات بيع الغاز الطبيعي
13,995,658	13,395,535		إيراد استخدام السعة الفائضة للباخرة العائمة
1,423,205	1,820,681		إيرادات استرداد تكلفة إيصال خط الغاز لمحطات التوليد
<u>1,568,072,859</u>	<u>1,627,543,328</u>		مجموع الإيرادات التشغيلية
			المصاريف التشغيلية
(1,702,482,329)	(1,686,873,344)	(21)	تكلفة الطاقة
(11,804,704)	(10,774,299)		تكلفة مبيعات الغاز الطبيعي
(77,947,890)	(74,167,748)	(22)	مصاريف إدارية وتشغيلية
<u>(1,792,234,923)</u>	<u>(1,771,815,391)</u>		مجموع المصاريف التشغيلية
(224,162,064)	(144,272,063)		الخسارة التشغيلية
799,246	42,213,994	(12-2)	رد مخصص تحصيل فوائد تأخير معلقة - مبيعات الطاقة
-	(31,781,519)	(12-3)	مخصص ديون مشكوك في تحصيلها - دعم الصناعات
13,100,689	42,117,864	(23)	إيرادات ومصاريف أخرى - بالصافي
<u>(217,721,918)</u>	<u>(259,027,483)</u>		مصاريف تمويل
<u>(427,984,047)</u>	<u>(350,749,207)</u>		خسارة السنة
			بنود الدخل الشامل الآخر:
190,009	1,132,543	(9)	التغير في القيمة العادلة
<u>(427,794,038)</u>	<u>(349,616,664)</u>		مجموع الخسارة الشاملة
(1.861)	(1.150)	(26)	حصة المسهم الأساسية والمخفضة من خسارة السنة - دينار / سهم

شركة الكهرباء الوطنية
(مساهمة عامة محدودة)
صان - المعلقة الأردنية الهاشمية
قائمة التغيرات في حقوق الملكية
للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2025

المجموع	خسائر مبردة	إجمالي القيمة	حقوق الزبينة	إجمالي نفق	إجمالي تقاضي	إجمالي إيداع	رأس المال
مليار أردني	مليار أردني	مليار أردني	مليار أردني	مليار أردني	مليار أردني	مليار أردني	مليار أردني
(5,921,556,238)	(6,206,650,297)	1,282,601	21,650,781	11,276,745	11,276,745	9,657,187	230,000,000
90,000,000	-	-	-	-	-	-	90,000,000
(349,616,664)	(350,749,207)	1,132,543	-	-	-	-	-
(6,181,172,902)	(6,557,399,504)	2,395,144	21,650,781	11,276,745	11,276,745	9,657,187	320,000,000
(5,483,762,210)	(5,778,996,250)	1,042,592	21,650,781	11,276,745	11,276,745	9,657,187	230,000,000
(427,794,038)	(427,994,147)	190,009	-	-	-	-	-
(5,921,556,238)	(6,206,650,297)	1,232,601	21,650,781	11,276,745	11,276,745	9,657,187	230,000,000

2025
في 1 كانون ثاني 2025
زينة لرأس المال - إجمالي رقم (13)

الغرض للسنة
في 31 كانون الأول 2025

2024
في 1 كانون ثاني 2024
الغرض للسنة
في 31 كانون الأول 2024

شركة الكهرباء الوطنية
(مساهمة عامة محدودة)
عمّان - المملكة الأردنية الهاشمية

قائمة التدفقات النقدية
للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2025

2024	2025	إيضاح	
دينار أردني	دينار أردني		
(427,984,047)	(350,749,207)		الأنشطة التشغيلية
			خسارة السنة
			تعديلات:
34,468,123	25,740,044	(6)	إستهلاكات
1,062,392	977,261	(8)	تدني في قيمة قطع غيار معدات نقل وتحكم
217,721,918	259,027,483		تكاليف تمويل
818,054	32,829,201	(12)	ديون مشكوك في تحصيلها
(799,246)	(42,213,994)	(12-2)	رد مخصص تحصيل فوائد تأخير معلقة - مبيعات الطاقة
(1,323)	(252,935)		أرباح استبعاد ممتلكات ومعدات
(1,495,194)	93,965		أرباح فرق تقييم القروض
(8,357,270)	(29,029,862)		المسترد من المخصص خلال السنة
(184,566,593)	(103,578,044)		
19,225,736	(28,548,328)		مخزون
(754,728)	(1,888,623)		مخزون قطع غيار معدات نقل وتحكم
32,047,290	39,173,195		أرصدة مدينة أخرى
(183,023,813)	137,325,538		ذمم تجارية مدينة
(37,380,690)	(25,135,003)		أرصدة دائنة أخرى
11,291,160	(2,030,836)		مقبوضات مساهمات المشتركين
86,512,090	(262,236,664)		ذمم تجارية دائنة
1,305,008	299,547		مخصص تعويض نهاية الخدمة
-	(340,000)		مساهمة الشركة في صندوق اسكان الموظفين
(255,344,540)	(246,959,218)		صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة التشغيلية
			الأنشطة الإستثمارية
(74,521,965)	(39,268,199)	(6)	شراء ممتلكات والآلات ومعدات
1,549	253,414		المتحصل من بيع ممتلكات والآلات ومعدات
-	(602,993)		دفعات أصل مستاجر
(74,520,416)	(39,617,778)		صافي التدفقات النقدية المستخدمة في الأنشطة الإستثمارية
			الأنشطة التمويلية
558,078,708	545,235,636		قروض وصكوك إسلامية وسندات دين وتسهيلات بنكية
(226,358,325)	(250,780,664)		تكاليف تمويل مدفوعة
(298,209)	-		دفعة التزام وحدة التغيريز
331,422,174	294,454,972		صافي التدفقات النقدية من الأنشطة التمويلية
			صافي التغير في النقد وما في حكمه خلال السنة
1,557,218	7,877,976		نقد وما في حكمه بداية السنة
395,471	1,952,689		نقد وما في حكمه نهاية السنة
1,952,689	9,830,665		بنود غير نقدية
-	90,000,000	(13)	زيادة رأس مال من خلال ذمة دائنة

شركة الكهرباء الوطنية
(مساهمة عامة محدودة)
عمّان - المملكة الأردنية الهاشمية

إيضاحات حول القوائم المالية وتشكل جزءاً منها
للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2025

(1) **علم**

تأسست شركة الكهرباء الوطنية بتاريخ 29 آب 1996 وسجلت في سجل الشركات المساهمة العامة المحدودة تحت رقم (316) بناءً على قرار مجلس الوزراء والمتضمن تحويل سلطة الكهرباء الأردنية إلى شركة مساهمة عامة محدودة. إستناداً إلى قرار مجلس الوزراء في جلسته المنعقدة بتاريخ 4 تشرين الأول 1997، تم هيكلة شركة الكهرباء الوطنية إلى ثلاث شركات إعتباراً من بداية كانون الثاني 1999، وإبقاء نشاط النقل والتحكم الكهربائي وشراء الطاقة وبيعها وتبادل الطاقة الكهربائية مع الدول المجاورة في شركة الكهرباء الوطنية. إن الشركة مملوكة بالكامل من قبل شركة إدارة الاستثمارات الحكومية المساهمة الخاصة والمملوكة من قبل وزارة المالية لحكومة المملكة الأردنية الهاشمية. تتمثل غايات الشركة في شراء الطاقة المولدة من شركات التوليد وبيعها إلى شركات التوزيع والمستهلكين الكبار المزودين من شبكات النقل في كافة أنحاء المملكة وتبادل الطاقة الكهربائية مع الدول المجاورة واستيرادها وتصديرها، شراء الغاز الطبيعي الخاص باحتياجات محطات توليد الكهرباء وبيعها إلى شركات توليد الكهرباء، وتقع الشركة في منطقة الصوفية - عمان. فيما يلي أسماء أعضاء مجلس الإدارة:

الاسم
معالي المهندس عمر أشرف الكردي
عطوفة المهندسة امانى محمد حسن العزام
سعادة السيد عمر الطويل
سعادة الدكتور غسان اوّمت

الصفة

رئيس مجلس الإدارة
نائب رئيس مجلس الإدارة
عضو مجلس إدارة
عضو مجلس إدارة

(2) **أساس الإعداد**

إن السياسات المحاسبية المتبعة في إعداد القوائم المالية تم الإفصاح عنها في إيضاح رقم (4) حول القوائم المالية. تم تطبيق تلك السياسات وفقاً لمبدأ الثبات لجميع السنوات المعروضة إلا إذا ذكر خلاف ذلك. إن السياسات المحاسبية المستخدمة في إعداد هذه القوائم المالية تتوافق بالمعظم مع المعايير الدولية للتقارير المالية باستثناء ما يلي:

- بناء على قرار هيئة تنظيم قطاع الطاقة والمعادن بتاريخ 30 نيسان 2019 تقوم الشركة بالاعتراف بفوائد التأخير المستحقة على الشركة في حسابات نظامية خارج قائمة المركز المالي. قامت الشركة بالاعتراف بفوائد التأخير المستحقة لصالحها ضمن الذمم المدينة بالقيمة المتوقعة تحصيلها بالصافي بعد مخصص الديون المشكوك فيها.
- بناء على قرار هيئة تنظيم قطاع الطاقة والمعادن المصدر بتاريخ 13 كانون الثاني 2025 تم إعفاء شركة الكهرباء الوطنية من تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية رقم (9) - تدني الموجودات المالية للأعوام 2024 و 2025.
- بناء على قرار هيئة تنظيم قطاع الطاقة والمعادن المصدر بتاريخ 13 كانون الثاني 2025 تم إعفاء شركة الكهرباء الوطنية من تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية رقم (16) - الأيجارات للأعوام 2024 و 2025.

تم عرض القوائم المالية بالدينار الأردني الذي يمثل أيضاً عملة الشركة الوظيفية، إن المبالغ الظاهرة مقربة إلى أقرب دينار أردني.

إن إعداد القوائم المالية يتطلب استخدام تقديرات محاسبية هامة ومحددة، كما يتطلب أيضاً من الإدارة استخدام تقديراتها الخاصة في عملية تطبيق السياسات المحاسبية للشركة. تم الإفصاح عن التقديرات والافتراضات الهامة المستخدمة في إعداد القوائم المالية ضمن إيضاح رقم (3) حول القوائم المالية.

أساس الاستمرارية

بلغت خسائر الشركة المتراكمة حوالي (6.6) مليار دينار أردني كما في 31 كانون الأول 2025 كما أن الشركة تحقق خسائر تشغيلية بشكل مستمر مع وجود تدفقات نقدية تشغيلية سالبة، وكذلك تجاوزت المطلوبات المتداولة للشركة موجوداتها بحوالي (3.2) مليار دينار أردني، إلا أن المسؤولية التي تقوم بها الشركة بإدارة وتشغيل النظام الكهربائي إضافة إلى أن اتفاقيات الطاقة مكفولة من قبل حكومة المملكة الأردنية الهاشمية كما أن الشركة مملوكة بالكامل من قبل شركة إدارة الاستثمارات الحكومية المساهمة الخاصة والتي هي مملوكة من قبل الحكومة، ما زالت الشركة قادرة على الوفاء بالتزاماتها تجاه دائنيها.

وبالتالي وبناء على ما سبق، لدى الشركة القدرة على الاستمرارية وعليه تم إعداد القوائم المالية على أساس الاستمرارية.

أساس القياس

تم إعداد القوائم المالية لمبدأ التكلفة التاريخية باستثناء الموجودات المالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر التي يظهر تفاصيل عنها بالسياسة المحاسبية الخاصة بها.

التغيرات في السياسات المحاسبية

أ- معايير وتفسيرات وتعديلات جديدة سارية المفعول من 1 كانون الثاني 2025:

- تسري التعديلات التالية اعتباراً من الفترة التي تبدأ في 1 كانون الثاني 2025:
 - عدم قابلية التبادل (تعديلات على معيار المحاسبة الدولي 21 "آثار التغيرات في أسعار صرف العملات الأجنبية").
- في 15 آب 2023، أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية (IASB) معيار "انعدام قابلية الصرف" الذي عدّل معيار المحاسبة الدولي رقم 21 "آثار التغيرات في أسعار صرف العملات الأجنبية" (التعديلات). تُدخل التعديلات متطلبات لتقييم متى تكون العملة قابلة للصرف إلى عملة أخرى ومتى لا تكون كذلك. وتُلزم التعديلات المنشأة بتقدير سعر الصرف الفوري عندما تستنتج أن العملة غير قابلة للصرف إلى عملة أخرى.

لم يكن لهذه التعديلات أي تأثير على القوائم المالية للشركة.

صدرت الأمثلة التوضيحية التالية خلال عام 2025 دون تحديد تاريخ سريانها:

- أمثلة توضيحية حول الإبلاغ عن حالات عدم اليقين في القوائم المالية:
 - في 28 تشرين الثاني 2025، أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية (IASB) بياناً بعنوان "إفصاحات حول أوجه عدم اليقين في القوائم المالية - أمثلة توضيحية"، والذي عدّل العديد من معايير المحاسبة الدولية لإعداد التقارير المالية (IFRS). ليُشمل أمثلة توضيحية تُبين كيفية تطبيق الشركات لهذه المعايير عند الإبلاغ عن آثار أوجه عدم اليقين في قوائمها المالية. تُعدّ هذه الأمثلة التوضيحية مواداً مُصاحبة لمعايير المحاسبة الدولية لإعداد التقارير المالية، ولا يوجد تاريخ سريان لها. وكان مجلس معايير المحاسبة الدولية قد أصدر مسودة شبه نهائية لهذه الأمثلة التوضيحية في تموز 2025. وقد أخذت الشركة هذه الأمثلة التوضيحية في الاعتبار عند إعداد قوائمها المالية، ولم تر ضرورة لإجراء أي إفصاحات إضافية أو تغييرات في العرض.

ب- معايير وتفسيرات وتعديلات جديدة غير سارية المفعول بعد:

هناك عدد من المعايير والتعديلات على المعايير والتفسيرات التي أصدرها مجلس معايير المحاسبة الدولية والتي ستكون سارية المفعول في الفترات المحاسبية المستقبلية والتي قررت الشركة عدم اعتمادها مبكراً.

تعديلات سارية المفعول للتقرير السنوي للفترة التي تبدأ من 1 كانون الثاني 2026

- تصنيف وقياس الأدوات المالية (تعديلات على المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية 9 الأدوات المالية والمعيار الدولي لإعداد التقارير المالية 7: الإفصاحات).
- المقود المرتبطة بالكهرباء المعتمدة على الطبيعية - (تعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية 9 والمعيار الدولي للتقارير المالية 7).

معايير سارية المفعول للتقرير السنوي للفترة التي تبدأ من 1 كانون الثاني 2027

- المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 18: العرض والإفصاح في القوائم المالية.
- المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 19: الإفصاحات الخاصة بالشركات التابعة التي لا تخضع للمساءلة العامة.

تقوم الشركة بتقييم أثر هذه المعايير المحاسبية والتعديلات الجديدة.

في نيسان 2024، أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 18: العرض والإفصاح في القوائم المالية، والذي يحل محل معيار المحاسبة الدولي رقم 1. سيؤدي هذا المعيار إلى تعديلات كبيرة على معايير المحاسبة الدولية الأخرى، بما في ذلك معيار المحاسبة الدولي رقم 8: أساس إعداد القوائم المالية (الذي تم تغيير اسمه من السياسات المحاسبية والتغيرات في التقديرات المحاسبية والأخطاء). وعلى الرغم من أن المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 18 لن يكون له أي تأثير على الاعتراف أو القياس لبنود القوائم المالية، إلا أنه من المتوقع أن يؤثر بشكل كبير على عرض وإفصاح بعض البنود. تشمل هذه التغييرات:

- التصنيف والمجاميع الفرعية في قائمة الأرباح أو الخسائر.
- تجميع أو تفصيل وتصنيف المعلومات.
- والإفصاح عن مقاييس الأداء المحددة من قبل الإدارة.

ولا تتوقع الشركة أن تكون مؤهلة لتطبيق المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم 19.

3) التقديرات المحاسبية الهامة والافتراضات

تقوم الشركة بتقديرات وافتراضات محددة مستقبلية، تقييم التقديرات والافتراضات بشكل مستمر بناءً على أساس الخبرة السابقة وعوامل أخرى بما في ذلك التوقعات للأحداث المستقبلية التي تعتقد الشركة بأنها معقولة. وقد تختلف النتائج الفعلية عن هذه التقديرات والافتراضات. وفيما يلي بعض التقديرات المحاسبية الهامة المعتمدة في إعداد القوائم المالية:

ممتلكات وآلات ومعدات

تراجع الشركة تقدير الاعمار الانتاجية للممتلكات والآلات والمعدات وطريقة الاستهلاك للتأكد من انها تعكس المنفعة المتحصل عليها، وفي حال وجود فرق يتم التعامل معه كتغيرات في التقديرات المحاسبية (في سنة التغيير والسنوات التالية).

مخصصات

يتم الاعتراف بالمخصصات اذا كان على الشركة التزام قانوني او فعلي ناتج عن حدث سابق، وان تسديد الالتزامات محتمل ويمكن قياس قيمتها بشكل يعتمد عليه.

مخزون

يتم تقدير الحاجة لاجراء تدني على المخزون بشكل دوري اعتمادا على حالته وفترة بقاءه في المستودعات بالإضافة الى تقدير قيمته القابلة للتحقق مستقبلا. ويتم إستهلاك قطع الغيار التي لم تتحرك خلال الخمس سنوات السابقة بنسبة 15% من قيمتها ويتم تخفيضها مباشرة من قيمة الوحدة.

مخصص ديون مشكوك في تحصيلها

تقوم الادارة بتقدير قيمة المخصص اللازم مقابل الذمم المدينة وبشكل عام لا يتم تكوين مخصص ذمم مشكوك في تحصيلها للذمم المستحقة التي يقل عمرها عن سنة.

4) السياسات المحاسبية

الإيرادات

إيرادات بيع الطاقة

يتم الاعتراف بمبلغ الإيراد عندما تقوم الشركة بتحويل المخاطر الهامة ومنافع الملكية الى المشتري ومن الاغلب ان الشركة ستقوم بتحصيل المبلغ المتفق عليه مسبقا، يتم الاعتراف بالإيرادات في الفترة التي يتم فيها تزويد الطاقة لشركات التوزيع وكبار المشتركين والربط الدولي حيث تصدر الفاتورة بكمية الطاقة المباعة وبالترعة التي يتم تحديدها في نظام الترعة والاتفاقيات الموقع مع هذه الجهات.

إيرادات فوائد تأخير

يتم الاعتراف بإيرادات فوائد تأخير السداد عند قبضها.

تدني الموجودات غير المالية

إن الموجودات غير المالية تصبح خاضعة لاختبار التدني عندما يظهر حدث أو تغير في الظروف يكون مؤشرا إلى أن قيمة الموجودات الدفترية من المحتمل أو من غير الممكن استردادها. يتم تخفيض الأصل عندما تتجاوز قيمته الدفترية قيمته القابلة للاسترداد (القيمة المستبدلة أو القيمة العادلة مطروحا منها تكلفة البيع أيهما أعلى). يتم قيد التدني ضمن قائمة الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر.

العملات الأجنبية

يتم تسجيل التعاملات التي تقوم بها الشركة بعملات مختلفة عن عملة البيئة الاقتصادية الرئيسية التي تمارس الشركة نشاطاتها من خلالها (عملتها الوظيفية - الدينار الأردني) باستخدام أسعار الصرف بتاريخ حدوث تلك التعاملات. يتم تحويل الموجودات والمطلوبات النقدية باستخدام أسعار الصرف السائدة بتاريخ إعداد القوائم المالية ويتم الاعتراف بأرباح وخسائر فروقات العملة الناجمة مباشرة في قائمة الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر. يتم تحويل الموجودات والمطلوبات غير النقدية المثبتة بالتكلفة التاريخية باستخدام السعر السائد في تاريخ حدوث تلك التعاملات بينما يتم تحويل البنود غير النقدية المثبتة بالقيمة العادلة باستخدام السعر السائد بتاريخ تقييم تلك الموجودات ويتم الاعتراف بأرباح وخسائر التقييم كجزء من تلك القيمة العادلة.

الموجودات المالية

يتم تصنيف الموجودات المالية عند الاعتراف الأولي ضمن أحد الفئات التالية:

- بالتكلفة المطفأة
- بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة
- بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر.

موجودات مالية بالتكلفة المطفأة

يتم تصنيف الأدوات المالية عند الاعتراف الأولي بالتكلفة المطفأة. تقوم الشركة بتصنيف الموجودات المالية بالتكلفة المطفأة بناءً على نموذج أعمال الشركة لإدارة الأصول المالية وخصائص التدفقات النقدية التعاقدية للموجودات المالية وعند استيفاء كل من الشرطين التاليين:

1. الاحتفاظ بها ضمن نموذج أعمال الشركة والذي يهدف إلى الاحتفاظ بها لجمع التدفقات النقدية المستقبلية.
2. ينشأ عن الشروط التعاقدية للموجودات المالية، في تواريخ محددة، تدفقات نقدية من المبلغ الأصلي والفائدة.

يتم قياس هذه الموجودات لاحقاً بالتكلفة المطفأة باستخدام طريقة الفائدة الفعلية. يتم تخفيض التكلفة المطفأة بخسائر انخفاض القيمة، يتم الاعتراف بإيرادات الفوائد، أرباح وخسائر فروقات العملات الأجنبية وانخفاض القيمة في قائمة الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر، تظهر الأرباح أو الخسائر الناتجة عن استبعاد الموجودات المالية في قائمة الربح أو الخسارة. تشمل الموجودات المالية بالتكلفة المطفأة بنود الذمم التجارية المدينة و النقد وما في حكمه الظاهر في قائمة المركز المالي. يشمل النقد وما في حكمه النقد في الصندوق والودائع تحت الطلب لدى البنوك، وغيرها من الاستثمارات قصيرة الأجل ذات السيولة العالية التي تكون تواريخ استحقاقها خلال ثلاثة أشهر أو أقل.

موجودات مالية من خلال الدخل الشامل الآخر
اختارت الشركة تصنيف الاستثمارات في الشركات المدرجة وغير المدرجة والتي لم يتم الاعتراف بها كشركات تابعة أو شركات زميلة أو شركات خاضعة للسيطرة المشتركة بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر (هذا التصنيف غير قابل للإلغاء ولا رجعة فيه) وليس من خلال الربح أو الخسارة حيث تعتبر الشركة أن هذا التصنيف هو الأكثر تمثيلاً لنموذج الأعمال لهذه الموجودات.

يتم قياس هذه الاستثمارات بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر إذا تم استيفاء الشرطين التاليين:
1. الاحتفاظ بها ضمن نموذج أعمال الشركة والذي يهدف إلى الاحتفاظ بها لجمع التدفقات النقدية المستقبلية وإعادة بيعها و،
2. ينشأ عن الشروط التعاقدية للموجودات المالية، في تواريخ محددة، تدفقات نقدية من المبلغ الأصلي والفائدة.

يتم الاعتراف الأولي بهذه الموجودات بالقيمة العادلة وأي تكاليف معاملات مباشرة مرتبطة باقتنائها أو إصدارها يتم قياس هذه الموجودات لاحقاً بالقيمة العادلة، يتم الاعتراف بتوزيعات الأرباح كدخل في الربح أو الخسارة ما لم تكن توزيعات الأرباح تمثل استرداد جزء من تكلفة الاستثمار. يتم الاعتراف بالأرباح والخسائر الصافية الأخرى في الدخل الشامل الآخر ولا يتم أبداً إعادة تصنيفها إلى الربح أو الخسارة.

المطلوبات المالية

تقوم الشركة بتصنيف المطلوبات المالية بناء على الهدف من نشوء هذا الالتزام. لم تقم الشركة بتصنيف أي مطلوبات مالية في المطلوبات المالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة. ان السياسة المحاسبية للمطلوبات المالية هي كما يلي:

قروض وصكوك إسلامية وسندات دين وتسهيلات بنكية
يتم الاعتراف الأولي بالقروض والصكوك الإسلامية وسندات الدين والتسهيلات البنكية بالقيمة العادلة ناقصاً أي تكاليف معاملات مباشرة مرتبطة بها، يتم قياس هذه المطلوبات التي تحمل فائدة لاحقاً بالتكلفة المطفأة باستخدام طريقة معدل الفائدة الفعال حيث ان مصروف الفائدة خلال فترة السداد تكون بمعدل ثابت على رصيد المطلوبات المعترف بها في قائمة المركز المالي. يتضمن مصروف الفائدة تكاليف المعاملات الأولية وأي علاوة مستحقة الدفع عند الاسترداد إضافة إلى أي فائدة مستحقة الدفع في حين أن المطلوبات المالية كانت مستحقة.

نعم تجارية وأرصدة دائنة أخرى

يتم الاعتراف الأولي بالذمم التجارية والأرصدة الدائنة الأخرى بالقيمة العادلة ويتم قياسها لاحقاً بالتكلفة المطفأة باستخدام طريقة معدل الفائدة الفعال.

رأس المال

يتم تصنيف الأدوات الصادرة من قبل الشركة كحقوق ملكية فقط إلى الحد الذي لا ينطبق عليها تعريف الموجود أو المطلوب المالي.

تكاليف الإقراض

يتم رسملة تكاليف الإقراض عندما تكون مرتبطة مباشرة بحيازة أو مساهمة أو إنتاج أصل يستغرق بالضرورة فترة زمنية طويلة حتى يصبح مؤهل للاستخدام أو لغاية البيع. ويتم الاعتراف بجميع تكاليف الإقراض الأخرى ضمن قائمة الربح أو الخسارة ضمن الفترة التي أنفق عليها مثل تلك التكاليف.

الاصول المستأجرة

يتم تصنيف عقد الايجار كعقد ايجار تمويلي اذا كان يحول بشكل كبير وجوهري جميع مخاطر ومنافع الملكية للمستأجر ، واذا كان غير ذلك يتم تصنيفه كعقد ايجار تشغيلي .

الممتلكات والالات والمعدات

يتم الاعتراف الأولي بالممتلكات والالات والمعدات بالتكلفة والتي تشمل بالإضافة الى تكلفة الشراء جميع التكاليف المباشرة المرتبطة بوضع الموجودات بالحالة التي تمكنها من تحقيق الغرض الذي تم شراؤها من اجله.

شركة الكهرباء الوطنية
(مساهمة عامة محدودة)
عمّان - المملكة الاردنية الهاشمية

يتبع ايضاحات حول القوائم المالية وتشكل جزءاً منها
للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2025

لا يتم استهلاك المشاريع قيد التنفيذ حتى تصبح كاملة وجاهزة للاستخدام، يتم احتساب الاستهلاك على جميع البنود الاخرى للممتلكات والالات والمعدات وذلك لتخفيض قيمتها الدفترية حسب العمر الانتاجي المقدر كما يلي:

الاصـل	الاستهلاك %
مباني	3-2
خطوط نقل	2.5
محطات تحويل	3.3
خطوط أرضية	2.8
خطوط النقل – الكيبل البحري	2.5
معدات الإتصالات بالألياف الضوئية	10
أثاث ومعدات مكتبية	10
وسائط نقل	20
عدد وأدوات	10
مقاسم وأجهزة إتصالات	5
أجهزة مراقبة وتحكم	12.5
أجهزة حاسوب	20
أجهزة مختلفة	10
أخرى	20-3

يتم قيد استبعاد بنود الممتلكات والمعدات عند الاستبعاد أو عندما يتم سحب الاصل من الخدمة بشكل دائم مع عدم وجود منفعة مستقبلية متوقعة عند الاستبعاد. يتم الاعتراف بأي ارباح او خسائر ناجمة عن استبعاد الاصل (تحسب على أساس الفرق بين صافي متحصلات البيع والقيمة الدفترية للموجودات) في قائمة الربح أو الخسارة في الفترة التي يتم فيها الاستبعاد.

موجودات تعويضات قضائية

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

قامت الشركة خلال العام بإعادة تقدير الأعمار الإنتاجية لهذه البطاقات من (10) سنوات إلى (40) سنة بما يتوافق مع العمر الإنتاجي لخطوط النقل المرتبطة بها، وتم احتساب الاستهلاك وفق هذا التعديل اعتباراً من بداية العام 2025 بحيث يتم استهلاك الرصيد الدفترية المتبقي على مدى العمر المعدل بعد حسم سنوات الاستهلاك السابقة.

مساهمات المشتركين

تقوم الشركة بتسجيل مساهمات المشتركين بقيمة المبالغ المستلمة من كبار المشتركين مقابل انشاء محطات تحويل خاصة بهم. تصنف تلك المساهمات كموجودات غير متداولة ضمن بند ممتلكات والات ومعدات وايضا بالمقابل تظهر كمطلوبات غير متداولة. تستهلك موجودات مساهمة المشتركين بطريقة القسط الثابت بنسبة 4% سنوياً ويتم اطفاء مساهمة المشتركين بطريقة القسط الثابت بنسبة 4% سنوياً من قيمة المساهمة في نهاية السنة، ويتم تنزيل قيمة الاطفاءات الدائنة من مصروف استهلاك الممتلكات والالات والمعدات وذلك استناداً الى كتاب دولة رئيس الوزراء الافخم رقم 23/1/6189 بتاريخ 4 حزيران 1985.

أصل مستأجر والتزام وحدة التغيير – تحت الانشاء

يتم الاعتراف بدفعات إعادة الاقتراض الخاصة بمشروع وحدة التغيير على أساس انها أصل مستأجر للمباني الخاص بوحدة التغيير الشاطئية حيث قامت الشركة بقياس الأصل المستأجر والتزام وحدة التغيير بالقيمة الحالية للدفعات التعاقدية المستحقة للقرض والفوائد خلال فترة استخدام المباني باستخدام معدل الفائدة كما هو في اتفاقية إعادة الاقتراض بنسبة (2.5% - 3%). عند القياس اللاحق للتزام وحدة التغيير تتم زيادة الالتزام نتيجة الفائدة المحملة بمعدل ثابت على الرصيد المستحق ويتم تخفيض الالتزام بدفعات القرض والفائدة المدفوعة. يتم إطفاء الأصل المستأجر على أساس القسط الثابت على مدى فترة القرض .

المخزون

يتم الاعتراف الاولي بالمخزون بالتكلفة ولاحقاً بالتكلفة أو صافي القيمة التحصيلية أيهما أقل. تشمل التكلفة مجموع تكلفة الشراء وتكاليف التحويل والتكاليف الاخرى المرتبطة بوضع المخزون في حالته وموقعه الحالي. يتم احتساب التكلفة باستخدام طريقة المتوسط المرجح. يتم استهلاك قطع الغيار التي لم تتحرك خلال الخمس سنوات السابقة بنسبة 15% من قيمتها ويتم تخفيضها مباشرة من قيمة الوحدة .

شركة الكهرباء الوطنية
(مساهمة عامة محدودة)
عمان - المملكة الاردنية الهاشمية

يتبع ايضاحات حول القوائم المالية وتشكل جزءاً منها
للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2025

المخصصات

يتم الاعتراف بالمخصصات عندما يكون على الشركة التزامات حالية (قانونية او تعاقدية) ناشئة عن احداث سابقة، وغالبا ما سيطلب من الشركة تسوية هذا الالتزام كما يمكن تقدير قيمته بشكل موثوق. يمثل المبلغ المعترف به كمخصص التقدير الامثل للمقابل المطلوب لتسوية الالتزام الحالي كما في تاريخ التقرير المالي اخذاً بعين الاعتبار المخاطر وعدم التأكد المحيطين بهذا الالتزام. عندما يتوقع ان يتم استعادة جزء او كامل المقابل المطلوب لتسوية المخصص من طرف اخر يتم الاعتراف بذمة مدينة ضمن الموجودات ان كان الاستلام مؤكداً ويمكن قياس الذمة بشكل موثوق.

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.

(5) الأدوات المالية – إدارة المخاطر

تتعرض الشركة من خلال نشاطاتها للمخاطر المالية التالية:

- مخاطر الائتمان
- مخاطر السوق
- مخاطر السيولة

كباقي الشركات تتعرض الشركة للمخاطر نتيجة استخدام الأدوات المالية ويبين هذا الايضاح اهداف وسياسات واجراءات الشركة لإدارة هذه المخاطر والطرق المستخدمة لقياسها. بالإضافة إلى ذلك تم عرض معلومات كمية عنها خلال هذه القوائم المالية. لا يوجد تغير جوهري في المخاطر التي تتعرض لها الشركة أو في الأهداف والسياسات والاجراءات لإدارة هذه المخاطر أو الطرق المستخدمة لقياسها ما لم يذكر خلاف ذلك.

(i) الأدوات المالية الرئيسية

إن الأدوات المالية الرئيسية المستخدمة من قبل الشركة والتي قد تنشأ عنها مخاطر هي كما يلي:

- نقد وما في حكمه
- ذمم تجارية مدينة
- إستثمارات في موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر
- قروض وتسهيلات بنكية
- ذمم تجارية دائنة
- أرصدة دائنة أخرى

(ii) فئات الأدوات المالية

2024	2025
دينار أردني	دينار أردني
1,952,689	9,830,665
564,342,229	423,217,352
1,541,173	2,673,716
567,836,091	435,721,733
4,290,300,529	4,825,082,537
277,359,550	287,907,143
2,303,206,430	1,908,755,772
244,392,742	227,504,558
7,115,259,251	7,249,250,010

موجودات مالية بالتكلفة المطفأة

- نقد وما في حكمه
- ذمم تجارية مدينة - بالصافي

موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر

استثمارات في موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر

مجموع الموجودات المالية

مطلوبات مالية بالتكلفة المطفأة

- قروض وصكوك إسلامية وسندات دين
- تسهيلات بنكية
- ذمم تجارية دائنة
- أرصدة دائنة أخرى

مجموع المطلوبات المالية

(iii) الأدوات المالية التي لا تقاس بالقيمة العادلة

ان الأدوات المالية التي لا تقاس بالقيمة العادلة تتضمن النقد وما في حكمه الذمم التجارية المدينة والذمم التجارية الدائنة والأرصدة الدائنة الأخرى والقروض والصكوك الإسلامية وسندات الدين والتسهيلات البنكية. ان القيمة الدفترية للأدوات المالية المذكورة تساوي تقريباً قيمتها العادلة.

الأهداف العامة والسياسات والاجراءات

يتم تحديد أهداف وسياسات ادارة مخاطر الشركة من قبل ادارة الشركة، حيث تتحمل ادارة الشركة المسؤولية النهائية لتحديد وتنفيذ هذه الاهداف والسياسات، فقد تم تفويضهم وأعطاهم السلطة لضمان تنفيذها. تتحمل الإدارة مسؤولية تحديد أهداف وسياسات ادارة المخاطر ويتمثل الهدف العام بوضع سياسات تؤدي إلى تخفيض المخاطر إلى أقصى حد ممكن بدون التأثير على مرونة الشركة وقدرتها التنافسية وفيما يلي تفاصيل أكثر عن تلك السياسات:

مخاطر الائتمان

مخاطر الائتمان هي مخاطر حدوث خسارة مالية للشركة نتيجة عدم مقدرة العميل أو الطرف الآخر على الوفاء بالالتزامات التعاقدية للدائنة المالية، تتعرض الشركة لهذا النوع من المخاطر بشكل رئيسي من المبيعات الاجلة. ولا يوجد لدى الشركة سياسة لمواجهة هذه المخاطر الا انها تراجع ذممها واعمارها بشكل مستمر. تنشأ مخاطر الائتمان ايضاً من النقد وما في حكمه والودائع لدى البنوك والموجودات المالية، فيما يتعلق بالبنوك والموجودات المالية، تتعامل الشركة مع بنوك ذات تصنيف ائتماني مناسب.

مخاطر السوق

تنشأ مخاطر السوق نتيجة استخدام أدوات مالية تحمل فوائد أو قابلة للمتاجرة أو بعملة اجنبية وتتمثل المخاطر في أن القيمة العادلة أو التدفقات النقدية المستقبلية ستتذبذب نتيجة التغير في معدلات الفائدة (مخاطر معدلات الفائدة) وأسعار صرف العملات (مخاطر العملات) وعوامل سوق أخرى (مخاطر الأسعار الأخرى).

مخاطر معدلات الفائدة أو القيمة العادلة

إن الادوات المالية التي تحمل معدلات فائدة متغيرة تعرض الشركة لمخاطر أسعار الفائدة للتدفقات النقدية المستقبلية. لا تتعرض الشركة لمثل هذه المخاطر وذلك لاستخدامها أدوات مالية لا تحمل سعر فائدة متغير.

مخاطر العملات

تنشأ مخاطر العملات عندما تدخل الشركة في تعاملات مالية بعملات غير عملتها الوظيفية. تتعرض الشركة لمخاطر العملات بشكل رئيسي على القروض الخارجية. معظم الموجودات والمطلوبات المالية للشركة تتم بالدينار الأردني، كما تتم معظم معاملات الشركة بشكل عام بالدينار الأردني والدولار الأمريكي ونظراً لأن سعر صرف الدولار الأمريكي مقابل الدينار الأردني مستقر فإن إدارة الشركة لا تتعرض لتقلبات أسعار العملات بشكل جوهري. فيما يلي صافي تعرض الشركة لمخاطر العملات الأجنبية كما في 31 كانون الأول:

دينار كويتي		دينار إسلامي		يورو	
2024	2025	2024	2025	2024	2025
دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني
15,302,739	15,318,755	6,393,117	4,053,017	1,325,618	1,429,988
15,302,739	15,318,755	6,393,117	4,053,017	1,325,618	1,429,988

القروض

مخاطر السوق الأخرى

تتعرض الشركة لمخاطر الاسعار الأخرى نتيجة استثماراتها في الموجودات المالية في القيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر. ان الحد الاعلى المعرض لمخاطر تذبذب القيمة العادلة لهذه الاستثمارات هو 133,686 دينار أردني للعام 2025 مقابل 77,059 دينار أردني للعام 2024.

مخاطر السيولة

تنشأ مخاطر السيولة نتيجة ادارة رأس مال الشركة العامل، حيث تتمثل المخاطر في أن تواجه الشركة صعوبات في الوفاء بالتزاماتها المالية عند استحقاقها. تحرص سياسة الشركة على أن توفر دائماً السيولة المناسبة للوفاء بالتزاماتها عند استحقاقها. ويبين الجدول التالي الاستحقاقات التعاقدية (تمثل تدفقات نقدية تعاقدية غير مضمونة) للمطلوبات المالية:

شركة الكهرباء الوطنية
(مساهمة عامة محدودة)
عمّان - المملكة الأردنية الهاشمية

يتبع ايضاحات حول القوائم المالية وتشكل جزءاً منها
للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2025

أكثر من سنة	من 6 إلى 12 شهر	حتى 6 شهور	
دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	
			كما في 31 كانون الأول 2025
3,878,511,149	1,308,087,069	543,814,283	قروض وصكوك إسلامية وسندات دين
24,378,671	-	-	مقبوضات مساهمة المشتركين لمشاريع قيد التنفيذ
13,103,747	-	-	مخصص مكافأة نهاية الخدمة
-	-	227,504,558	أرصدة دائنة أخرى
-	-	304,272,613	تسهيلات بنكية
-	-	1,908,755,772	ذمم دائنة
3,915,993,567	1,308,087,069	2,984,347,226	
			كما في 31 كانون الأول 2024
4,466,861,360	350,639,134	720,473,853	قروض وصكوك إسلامية وسندات دين
26,409,507	-	-	مقبوضات مساهمة المشتركين لمشاريع قيد التنفيذ
12,804,200	-	-	مخصص مكافأة نهاية الخدمة
-	-	244,392,742	أرصدة دائنة أخرى
-	-	297,606,797	تسهيلات بنكية
-	-	2,303,206,430	ذمم دائنة
4,506,075,067	350,639,134	3,565,679,822	

إدارة رأس المال
تراقب ادارة الشركة رأس المال المعدل والذي يشمل جميع بنود حقوق الملكية (رأس المال والاحتياطيات وحقوق الخزينة والخسائر المترجمة).
تهدف ادارة الشركة بادارة رأس المال لحماية قدرة الشركة على الاستمرارية لتتمكن من تحقيق منافع للمتعاملين مع الشركة.
تراقب الادارة هيكل رأس المال وتجري التعديلات اللازمة على مكوناته في ظل متغيرات الظروف الاقتصادية وطبيعة المخاطر المرتبطة بموجودات الشركة، وللحفاظ على هيكل رأس مال متوازن قد تقوم الشركة بتخفيض أو زيادة رأس المال أو استبعاد بعض الموجودات لتخفيض الدين.

شركة الكهرباء الوطنية
(مساهمة عامة محدودة)
عقار - المملكة الأردنية الهاشمية

يرجع إصدارات حول القوائم المالية وتُشكل جزءاً منها
للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2025

6) ممتلكات وإلات ومعدات - 2025

[illegible]

شركة الكهرباء الوطنية
(مساهمة عامة محدودة)
صنّان - المملكة الأردنية الهاشمية

يُبيّع إيصاحات حول القوائم المالية وتشكل جزءاً منها
للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2025

بَيْعُ مَمْلُوكَاتٍ وَالْأَلَاءِ وَمُعَاتٍ - 2024

[illegible]

شركة الكهرباء الوطنية
(مساهمة عامة محدودة)
عمّان - المملكة الأردنية الهاشمية

يتبع ايضاحات حول القوائم المالية وتشكل جزءاً منها
للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2025

(7) أصل مستأجر والتزام وحدة التغير - تحت الانشاء

يمثل هذا البند تنفيذ وتشغيل مشروع وحدة التغير الشاطئية في العقبة حيث قامت شركة الكهرباء الوطنية بتوقيع اتفاقية بينها وبين شركة تطوير العقبة ووزارة التخطيط والتعاون الدولي، تتحمل بموجبها شركة الكهرباء الوطنية أقساط وفوائد الاقتراض وأي تكاليف أخرى للمشروع لا يمولها الاقتراض، يهدف المشروع الى إنشاء وحدة تغير على شاطئ العقبة لتحويل الغاز المسال من الحالة السائلة إلى الحالة الغازية وضخه في أنبوب الغاز العربي لاستخدامه في توليد الطاقة الكهربائية، حيث يكون لشركة الكهرباء الوطنية الحق الحصري في استخدام وحدة التغير ولا تتحمل شركة الكهرباء الوطنية أي تكاليف تشغيلية مقابل الاستخدام. ونظرا لعدم الانتهاء من المشروع تم تصنيفه على انه تحت الانشاء علما ان المدة المتوقعة ليصبح المشروع جاهز للاستخدام سنتين.

(8) قطع غيار معدات نقل وتحكم

2024	2025
دينار أردني	دينار أردني
28,753,568	30,642,191
(9,053,586)	(10,030,847)
19,699,982	20,611,344

قطع غيار معدات نقل وتحكم
مخصص تدني قطع غيار معدات نقل وتحكم

ان الحركة على مخصص تدني قطع غيار معدات نقل وتحكم خلال السنة كما يلي:

2024	2025
دينار أردني	دينار أردني
7,991,194	9,053,586
1,062,392	977,261
9,053,586	10,030,847

في 1 كانون الثاني
المخصص المكون خلال العام - (إيضاح رقم 22)

في 31 كانون الأول

(9) إستثمارات في موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر

في 31 كانون الأول		القيمة العادلة للسهم		عدد الأسهم	
2024	2025	2024	2025	2024	2025
دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني		
1,475,100	2,585,226	2.21	3.68	667,466	702,507
66,073	88,490	6.20	6.51	10,657	13,593
1,541,173	2,673,716				

أسهم مدرجة
شركة الكهرباء الأردنية
شركة كهرباء محافظة اردب

فيما يلي الحركة على الإستثمارات في موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر:

2024	2025
دينار أردني	دينار أردني
1,042,592	1,232,601
190,009	1,132,543
1,232,601	2,365,144

في 1 كانون الثاني
التغير في القيمة العادلة
في 31 كانون الأول

شركة الكهرباء الوطنية
(مساهمة عامة محدودة)
عمان - المملكة الاردنية الهاشمية

يتبع ايضا احاطات حول القوائم المالية وتشكل جزءاً منها
للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2025

(10) مخزون

2024	2025
دينار أردني	دينار أردني
49,625,530	77,694,894
238,469	717,433
49,863,999	78,412,327

مخزون الوقود والغاز المسال
إعتمادات مستندية ولوازم مكتبية

(11) أرصدة مدينة أخرى

2024	2025
دينار أردني	دينار أردني
43,320,013	6,984,608
6,593,752	3,254,060
1,745,022	1,829,371
539,600	539,600
319,856	737,409
52,518,243	13,345,048

تعويضات قضائية معلقة
مصاريف مدفوعة مقدماً
دفعات مقدماً لمقاولين
اعتماد الباخرة العائمة
أخرى

(12) ذمم تجارية مدينة - بالصافي

2024	2025
دينار أردني	دينار أردني
485,541,931	410,040,009
-	-
62,820,037	33,779,903
38,995,067	-
-	8,948,641
5,419,504	5,416,052
3,243,315	3,243,315
3,170,086	-
1,804,316	2,240,798
600,994,256	463,668,718
(36,652,027)	(40,451,366)
564,342,229	423,217,352

ذمم مبيعات الطاقة - إيضاح (1-12)
فوائد تأخير سداد مبيعات الطاقة - إيضاح (2-12)
مطلوب من اطراف ذات علاقة - إيضاح رقم (24)
وزارة الصناعة والتجارة والتموين - دعم الصناعات بدل تخفيض التعرفة
الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية
هيئة تنظيم قطاع الطاقة والمعادن / العطارات / ROYALTY
ذمم شركات التأمين - حوادث العقبة ورحاب
وزارة الطاقة والثروة المعدنية / فلس الريف / تعديل مسار خط ياجوز
أخرى

مخصص ديون مشكوك في تحصيلها - إيضاح (3-12)

شركة الكهرباء الوطنية
(مساهمة عامة محدودة)
عمّان - المملكة الاردنية الهاشمية

يتبع ايضاحات حول القوائم المالية وتشكل جزءاً منها
للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2025

1-12) ذمم مبيعات الطاقة

2024	2025
دينار أردني	دينار أردني
475,034,001	398,850,730
2,995,009	4,038,149
7,512,921	7,151,130
485,541,931	410,040,009

شركات توزيع الكهرباء
ذمم الربط الدولي
ذمم مشتركى الجملة

2-12) فوائد تأخير سداد مبيعات الطاقة

2024	2025
دينار أردني	دينار أردني
35,426,969	15,124,101
7,686,418	7,719,435
43,113,387	22,843,536
(43,113,387)	(22,843,536)
-	-

شركات التوزيع
كبار المشتركين

مخصص تحصيل فوائد التأخير المعلقة

إن الحركة على مخصص تحصيل فوائد التأخير المعلقة كما يلي:

2024	2025
دينار أردني	دينار أردني
19,256,465	43,113,387
25,458,659	21,965,302
(3,245)	(21,159)
(1,598,492)	(42,213,994)
43,113,387	22,843,536

في 1 كانون الثاني
المكون خلال السنة
المقبوض خلال السنة
تقاوص وزارة المالية
في 31 كانون الأول

تم تنفيذ قرارات مجلس الوزراء باجراء مقاصصة لمديونية الجهات الحكومية والعسكرية المستحقة عليها لصالح شركات توزيع الكهرباء وفوائد التأخير المستحقة على هذه المديونيات مقابل تخفيض الذمم وفوائد التأخير المستحقة على شركات توزيع الكهرباء لصالح شركة الكهرباء الوطنية، وتخفيض هذه الذمم وفوائد التأخير من حساب سلفة وزارة المالية المستحقة على شركة الكهرباء الوطنية. وكذلك تنفيذ قرارات مجلس الوزراء باجراء تقاوص على مديونية الجهات الحكومية والعسكرية المستحقة لصالح شركة الكهرباء الوطنية، مقابل تخفيض حساب سلفة وزارة المالية المستحقة على شركة الكهرباء الوطنية .

إن تحليل أعمار الذمم المدينة كما يلي:

2024	2025
دينار أردني	دينار أردني
514,382,301	406,466,059
86,611,955	57,202,659
600,994,256	463,668,718

أقل من سنة
أكثر من سنة

شركة الكهرباء الوطنية
(مساهمة عامة محدودة)
عمان - المملكة الاردنية الهاشمية

يتبع ايضا حركات حول القوائم المالية وتشكل جزءاً منها
للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2025

3-12) مخصص ديون مشكوك في تحصيلها

2024	2025
دينار أردني	دينار أردني
45,816,941	36,652,027
-	31,781,519
(8,357,270)	(29,029,862)
818,054	1,047,682
(1,625,698)	-
36,652,027	40,451,366

في 1 كانون الثاني
مخصص ديون مشكوك في تحصيلها - دعم الصناعات
المسترد خلال السنة - إيضاح رقم (23)
المكون خلال السنة إيضاح رقم (22)
تخفيض مطالبات منفذ طر يبيع الحدودي - فرق تعرفه
في 31 كانون الأول

13) حقوق الملكية

رأس المال المكتتب به

يبلغ رأس المال المكتتب والمصرح به (320) مليون دينار أردني مقسم الى (320) مليون سهم مدفوع بالكامل بقيمة اسمية دينار للسهم الواحد.

بموجب محضر اجتماع مجلس الإدارة المنعقد بتاريخ 6 تشرين الأول 2024 قرر المجلس الموافقة على تعديل الفقرة - أ من المادة (6) من النظام الأساسي والمتعلقة برأس المال ، وذلك من خلال زيادة رأس مال الشركة بقيمة 90 مليون دينار أردني من خلال تحويل المبلغ من سلفة وزارة المالية وتم الانتهاء من الإجراءات بتاريخ 4 آذار 2025.

تنفيذاً لقرار مجلس الوزراء رقم (6196) بتاريخ 5 نيسان 2020 وقرار رقم (4733) بتاريخ 13 آب 2025 تقرر زيادة رأس المال من خلال تحويل مبلغ 71 مليون دينار أردني من سلفة وزارة المالية ولم يتم الانتهاء من الإجراءات حتى تاريخه.

تنفيذاً لقرار مجلس الوزراء رقم (6196) بتاريخ 5 نيسان 2020 وقرار رقم (6647) بتاريخ 19 كانون الثاني 2026 تقرر زيادة رأس المال من خلال تحويل مبلغ 140.5 مليون دينار أردني من سلفة وزارة المالية ولم يتم الانتهاء من الإجراءات حتى تاريخه.

إحتياطي إجباري

تمثل المبالغ المتجمعة في هذا البند ما تم تحويله من الأرباح السنوية قبل ضريبة الدخل والرسوم بنسبة 10% خلال السنوات وهو غير قابل للتوزيع. تستطيع الشركة التوقف عن تحويل مبالغ الإحتياطي الإجباري عندما يبلغ رصيده 25% من رأس المال المصرح به. إلا أنه يجوز بموافقة الهيئة العامة للشركة الإستمرار في إقتطاع هذه النسبة السنوية إلى أن يبلغ هذا الإحتياطي ما يعادل مقدار رأسمال الشركة المصرح به.

إحتياطي إختياري

تماشياً مع متطلبات قانون الشركات الأردني فإن للهيئة العامة للشركة المساهمة العامة ، بناء على اقتراح مجلس ادارتها ان تقرر اقتطاع ما لا يزيد على 20% من أرباحها الصافية عن تلك السنة لحساب الإحتياطي الإختياري.

إحتياطي خاص

تماشياً 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.

شركة الكهرباء الوطنية
(مساهمة عامة محدودة)
عمان - المملكة الاردنية الهاشمية

يتبع ايضا محاسبات حول القوائم المالية وتشكل جزءاً منها
للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2025

حقوق الخزينة
يمثل هذا البند رصيد أقساط وفوائد بعض القروض السابقة واستملاك بعض الاراضي الاميرية 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.
احتياطي القيمة العادلة
تمثل الأرباح أو الخسائر الناتجة عن تقييم الموجودات المالية المصنفة كاستثمارات في موجودات مالية بالقيمة العادلة من خلال الدخل
الشامل الآخر.
خسائر متركمة
فقط يتضمن هذا البند الأرباح والخسائر وتوزيعات الأرباح.

(14) مخصص مكافأة نهاية الخدمة

2024	2025
دينار أردني	دينار أردني
11,499,192	12,804,200
1,972,917	2,034,852
(667,909)	(1,735,305)
12,804,200	13,103,747

في 1 كانون الثاني
المكون خلال السنة - إيضاح رقم (22)
المدفوع خلال السنة
في 31 كانون الأول

قامت الشركة بتوقيع اتفاقية مع النقابة العامة للعاملين بالكهرباء في الأردن تضمنت تعديل نسبة الاقتطاع من مساهمة الشركة لغاية احتساب مكافأة نهاية الخدمة لتصبح 9% بدلاً من 11% للعاملين لدى شركة الكهرباء الوطنية ممن هم على رأس عملهم بتاريخ 17 آذار 2022.

(15) مقبوضات مساهمات المشتركين لمشاريع قيد التنفيذ

2024	2025
دينار أردني	دينار أردني
17,909,360	17,909,360
3,757,000	4,696,250
1,200,000	1,200,000
213,061	213,061
-	200,000
160,000	160,000
3,170,086	-
26,409,507	24,378,671

مشروع الريشة USAID
محطة تحويل الزرقاء الصناعية / شركة المدن الصناعية
تعديل خط معان الشمسية - الشيدية 132 ك.ف
تكاليف إضافية للربط مع العراق/الريشة
انشاء محطة مفاتيح وتوسعة IPP3 / شركة الشمس المتخصصة
توسعة محطة تحويل الموقر الصناعية 132/33 ك.ف - مصنع طيبة
استبدال أبراج 400 وتعديل مسار ابراج 132 / ياجوز

(16) قروض وصكوك إسلامية وسندات الدين

2024	2025
دينار أردني	دينار أردني
1,656,696,230	2,279,149,565
932,175,727	901,647,258
1,701,428,572	1,644,285,714
4,290,300,529	4,825,082,537

قروض محلية
قروض خارجية
صكوك إسلامية وسندات دين

شركة الكهرباء الوطنية
(مساهمة عامة محدودة)
عمّان - المملكة الأردنية الهاشمية

يتبع إيضاحات حول القوائم المالية وتشكل جزءاً منها
للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2025

تم تصنيف رصيد القروض استناداً الى استحقاقها كما يلي

2024	2025	
دينار أردني	دينار أردني	الجزء غير المتداول
2,993,150,598	2,750,233,039	الجزء المتداول
1,297,149,931	2,074,849,498	
4,290,300,529	4,825,082,537	

تم منح القروض أعلاه بفائدة تتراوح بين 2.4% - 7.7% سنوياً، وقد تم منحها بكفالة حكومة المملكة الأردنية الهاشمية ومفصلة كما يلي:

2024	2025	
دينار أردني	دينار أردني	قروض مكفولة من الحكومة
2,145,969,564	2,681,563,206	صكوك إسلامية وسندات دين
1,701,428,572	1,644,285,714	أقساط مستحقة لوزارة التخطيط والتعاون الدولي
381,442,000	381,442,000	قروض معاد إقراضها من الحكومة
40,304,618	40,408,988	أقساط مستحقة غير مدفوعة
21,155,775	77,382,629	
4,290,300,529	4,825,082,537	

قامت الشركة بطرح سندات دين بالتعاون مع البنك المركزي كما يلي :

تاريخ الاستحقاق	سعر الخصم	2024	2025	
		دينار أردني	دينار أردني	
26 نيسان 2025	6,99%	50,000,000	-	سندات 16
22 حزيران 2025	6,55%	75,000,000	-	سندات 17
28 آب 2026	6,95%	100,000,000	100,000,000	سندات 18
30 آب 2028	6,85%	50,000,000	50,000,000	سندات 19
27 نيسان 2030	6,49%	-	50,000,000	سندات 20
22 حزيران 2030	6,50%	-	75,000,000	سندات 21
23 تموز 2032	6,47%	-	50,000,000	سندات 22
12 كانون الثاني 2026	5,48%		100,000,000	اذونات خزينة البنك المركزي الإصدار السابع
11 كانون الثاني 2025	6,50%	100,000,000	-	اذونات خزينة البنك المركزي الإصدار السادس
		375,000,000	425,000,000	

شركة الكهرباء الوطنية
(مساهمة عامة محدودة)
عمان - المملكة الأردنية الهاشمية

يتبع ايضاحات حول القوائم المالية وتشكل جزءاً منها
للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2025

كما قامت الشركة بطرح صكوك إسلامية بالتعاون مع البنك المركزي كما يلي :

تاريخ الاستحقاق	سعر المراجعة	2024	2025	
		دينار أردني	دينار أردني	
10 تشرين الثاني 2026	3,5%	225,000,000	225,000,000	صكوك التمويل الإسلامية الإصدار الرابع
23 كانون الأول 2025	4,25%	28,565,715	-	صكوك التمويل الإسلامية الإصدار الخامس / شريحة 1
13 كانون الثاني 2026	4,25%	42,860,000	14,285,714	صكوك التمويل الإسلامية الإصدار الخامس / شريحة 2
31 كانون الثاني 2026	4,25%	42,860,000	14,285,714	صكوك التمويل الإسلامية الإصدار الخامس / شريحة 3
3 أيار 2026	4,25%	32,142,857	10,714,286	صكوك التمويل الإسلامية الإصدار الخامس / شريحة 4
25 تموز 2026	6%	120,000,000	120,000,000	صكوك التمويل الإسلامية الإصدار السادس / شريحة 1
6 آب 2026	6%	120,000,000	120,000,000	صكوك التمويل الإسلامية الإصدار السادس / شريحة 2
28 آب 2026	6%	120,000,000	120,000,000	صكوك التمويل الإسلامية الإصدار السادس / شريحة 3
26 أيلول 2026	6%	120,000,000	120,000,000	صكوك التمويل الإسلامية الإصدار السادس / شريحة 4
26 تشرين الأول 2026	6%	75,000,000	75,000,000	صكوك التمويل الإسلامية الإصدار السادس / شريحة 5
21 أيار 2029	6%	100,000,000	100,000,000	صكوك التمويل الإسلامية الإصدار السابع / شريحة 1
2 تموز 2029	6%	100,000,000	100,000,000	صكوك التمويل الإسلامية الإصدار السابع / شريحة 2
31 تموز 2029	6%	100,000,000	100,000,000	صكوك التمويل الإسلامية الإصدار السابع / شريحة 3
2 تشرين الأول 2029	6%	100,000,000	100,000,000	صكوك التمويل الإسلامية الإصدار السابع / شريحة 4
		1,326,428,572	1,219,285,714	

(17) أرصدة دائنة أخرى

2024	2025	
دينار أردني	دينار أردني	
176,560,832	184,807,651	فوائد مستحقة
43,320,013	6,984,608	مخصص تعويضات قضائية معلقة *
12,367,453	11,421,389	محتجزات مقاولين
11,416,864	15,553,875	أمانات أخرى مختلفة
727,580	8,737,035	وقود وغاز مستحق غير مدفوع
244,392,742	227,504,558	

* كما هو وارد في كتاب محامي الشركة يوجد قضايا مقامة على الشركة والمتعلقة بتعويضات الابراج والخطوط ودعاوى الاستملاك والقضايا العمالية وغيرها وحيث أن طبيعة هذه القضايا المقامة ضد الشركة في معظمها عبارة عن مطالبات بالتعويض عن نقصان القيمة ، ويقدر محامي الشركة قيمة المبالغ المتوقعة ان تحكم بها المحاكم لهذه القضايا بمبلغ (6,984,608) دينار أردني وتقدر قيمة التعويضات التي سيتم دفعها لغاية 31 كانون الأول 2025 بمبلغ (3,000,000) دينار أردني تقريباً.

(18) تسهيلات بنكية

تحصل الشركة على تسهيلات بنكية من البنوك المحلية بعملة الدينار الأردني والدولار الأمريكي، السقف الأعلى الممنوح بعملة الدينار الأردني تبلغ قيمته 78 مليون دينار أردني والسقف الأعلى الممنوح بعملة الدولار الأمريكي تبلغ قيمته 120 مليون دولار أمريكي وبمعدل فائدة يتراوح بين 6.575% و 8%.

شركة الكهرباء الوطنية
(مساهمة عامة محدودة)
عمّان - المملكة الاردنية الهاشمية

يتبع ايضاحات حول القوائم المالية وتشكل جزءاً منها
للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2025

(19) ذمم تجارية دائنة

2024	2025	
دينار أردني	دينار أردني	
1,953,334,007	1,484,595,215	مطلوب الى اطراف ذات علاقة - إيضاح رقم (24)
126,572,769	141,774,662	ذمم مشتريات الغاز الطبيعي
153,618,581	198,640,435	ذمم شركات توليد الطاقة
22,014,113	33,000,480	ذمم مشتريات الطاقة الشمسية
21,087,053	31,505,256	ذمم مشتريات طاقة الرياح
14,950,189	17,322,475	هيئة تنظيم قطاع الطاقة والمعادن / رسوم ترخيص الشركة لدى الهيئة
6,974,086	-	ذمم وزارة المالية / طوابع الواردات
4,655,632	1,917,249	أخرى
2,303,206,430	1,908,755,772	

تم تنفيذ قرارات مجلس الوزراء باجراء مقاصة لمديونية الجهات الحكومية والعسكرية المستحقة عليها لصالح شركات توزيع الكهرباء وفوائد التأخير المستحقة على هذه المديونيات مقابل تخفيض الذمم وفوائد التأخير المستحقة على شركات توزيع الكهرباء لصالح شركة الكهرباء الوطنية، وتخفيض هذه الذمم وفوائد التأخير من حساب سلفة وزارة المالية المستحقة على شركة الكهرباء الوطنية. وكذلك تنفيذ قرارات مجلس الوزراء باجراء تقاص على مديونية الجهات الحكومية والعسكرية المستحقة لصالح شركة الكهرباء الوطنية، مقابل تخفيض حساب سلفة وزارة المالية المستحقة على شركة الكهرباء الوطنية .

(20) إيرادات الطاقة

2024	2025	
دينار أردني	دينار أردني	
1,484,492,130	1,542,679,417	الطاقة المباعة - إيضاح (1-20)
57,187,248	59,922,423	إيرادات الطاقة الأخرى - إيضاح (2-20)
1,541,679,378	1,602,601,840	

(1-20) إيرادات الطاقة المباعة

2024	2025	
دينار أردني	دينار أردني	
1,400,178,040	1,446,600,423	مبيعات شركات التوزيع
67,939,754	75,433,756	مبيعات كبار المشتركين
16,374,336	20,645,238	مبيعات الربط الدولي
1,484,492,130	1,542,679,417	

شركة الكهرباء الوطنية
(مساهمة عامة محدودة)
عمّان - المملكة الاردنية الهاشمية

يتبع ايضاحات حول القوائم المالية وتشكل جزءاً منها
للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2025

(2-20) إيرادات الطاقة الأخرى

2024	2025
دينار أردني	دينار أردني
30,814,692	31,781,519
24,114,035	25,494,889
1,168,809	1,021,761
1,063,709	1,098,147
26,003	526,107
57,187,248	59,922,423

دعم الصناعات
بدل خدمات الشبكة الكهربائية
انخفاض معامل القدرة
إيراد عبور للطاقة
أخرى

(21) تكلفة الطاقة

2024	2025
دينار أردني	دينار أردني
1,018,122,457	1,006,739,223
394,257,178	399,040,341
262,848,767	259,460,302
18,880,574	20,406,086
8,373,353	1,227,392
1,702,482,329	1,686,873,344

تكلفة الطاقة المولدة على الوقود والغاز
تكلفة الطاقة المولدة من الصخر الزيتي
تكلفة الطاقة المولدة على مصادر الطاقة المتجددة
تكلفة الطاقة من الربط الدولي
تكلفة فاقد مخزون الغاز المسال

(22) مصاريف إدارية وتشغيلية

2024	2025
دينار أردني	دينار أردني
34,468,123	25,740,044
22,367,464	22,840,601
5,883,594	6,148,269
2,151,522	2,372,286
1,772,765	6,883,519
818,054	1,047,682
1,062,392	977,261
1,003,918	1,035,440
1,972,917	2,034,852
6,447,141	5,087,794
77,947,890	74,167,748

إستهلاكات
رواتب وأجور
مساهمات الشركة (ضمان اجتماعي، ادخار، تأمين صحي وحياة)
رسوم ترخيص - هيئة تنظيم قطاع الكهرباء
صيانة
ديون مشكوك في تحصيلها - إيضاح رقم (3-12)
تدني قطع غيار معدات نقل وتحكم - إيضاح رقم (8)
تأمين الموجودات
مكافأة نهاية الخدمة - إيضاح رقم (14)
أخرى

شركة الكهرباء الوطنية
(مساهمة عامة محدودة)
عمّان - المملكة الاردنية الهاشمية

يتبع ايضاحات حول القوائم المالية وتشكل جزءاً منها
للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2025

(23) إيرادات ومصاريف أخرى - بالصافي

2024	2025	
دينار أردني	دينار أردني	
2,293,072	2,161,434	إيرادات الخدمات المقدمة للغير بالصافي
8,357,270	29,029,862	المسترد من مخصص الديون المشكوك في تحصيلها - إيضاح رقم (12-3)
-	6,450,401	تسويات ذمم سنوات سابقة
1,495,194	(93,965)	فروقات عملة
955,153	4,570,132	أخرى
13,100,689	42,117,864	

(24) أطراف ذات علاقة

تتكون الأطراف ذات العلاقة للشركة من الشركاء وأعضاء مجلس الإدارة والإدارة العليا وفيما يلي المعاملات الهامة مع الأطراف ذات العلاقة:

الاسم	طبيعة العلاقة	طبيعة التعامل	حجم التعامل	الرصيد كما في 31 كانون الأول	
			2024	2025	2024
			دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني
مطلوب من أطراف ذات علاقة					
وزارة المالية - دعم الصناعات ببل تخفيض التكلفة	مؤسس الشركة الأم	تحويل	-	31,781,519	60,014,904
شركة البرتاس العربية	شركة شقيقة مساهم فيها من قبل الشرك	مبيعات الطاقة	13,035,553	620,069	1,543,950
شركة القريش الأردنية	شركة شقيقة مساهم فيها من قبل الشرك	مبيعات الطاقة	13,758,513	1,378,315	1,261,183
				33,779,903	62,820,037
مطلوب إلى أطراف ذات علاقة					
وزارة المالية	مؤسس الشركة الأم	ملف	-	1,378,655,704	1,828,729,875
شركة السرا لتوليد الكهرباء / ذمم توليد الطاقة تقليدي	شركة شقيقة مملوكة من قبل الشرك	مشتريات الطاقة	100,333,914	83,868,126	99,297,914
شركة السرا لتوليد الكهرباء / ذمم طاقة الرياح				2,660,363	3,204,203
شركة السرا لتوليد الكهرباء / ذمم الطاقة الشمسية				2,544,434	8,483,820
شركة توليد الكهرباء المركزية	شركة شقيقة مساهم فيها من قبل الشرك	مشتريات الطاقة	35,594,272	12,484,347	8,433,134
شركة البترول الوطنية	شركة مسيطر عليها من الشركة الأم	مشتريات الطاقة	15,084,269	3,571,711	3,786,140
شركة تطوير الحنية	شركة شقيقة مساهم فيها من قبل الشرك	مشتريات الطاقة	1,500,605	810,530	1,398,921
				1,484,595,215	1,953,334,007

إن موظفي الادارة العليا هم اولئك الاشخاص الذين لهم الصلاحية والمسؤولية للتخطيط والتوجيه والمسيطرة على انشطة الشركة، بلغت رواتب ومنافع الادارة العليا (رواتب ومكافآت ومنافع أخرى للإدارة التنفيذية ومجلس الإدارة) 465,224 دينار أردني للعام 2025 (404,852 دينار أردني للعام 2024).

شركة الكهرباء الوطنية
(مساهمة عامة محدودة)
عمّان - المملكة الأردنية الهاشمية

يتبع ايضاحات حول القوائم المالية وتشكل جزءاً منها
للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2025

(25) ضريبة الدخل والمبيعات

إن الشركة ملتزمة بتقديم اقرارات ضريبة الدخل السنوية (كشوف التقدير الذاتي) واقرارات ضريبة المبيعات الى دائرة ضريبة الدخل والمبيعات ضمن المدة المحددة وفق القانون. حصلت الشركة على مخالصة نهائية لضريبة الدخل حتى نهاية عام 2020 ولا يوجد أي التزامات ضريبية حتى تاريخه.

(26) حصة السهم الأساسية والمخفضة من خسارة السنة - دينار / سهم

2024	2025	
دينار أردني	دينار أردني	خسارة السنة
(427,984,047)	(350,749,207)	
230,000,000	305,000,000	المتوسط المرجح لعدد الأسهم
(1,861)	(1,150)	

(27) التزامات محتملة

على الشركة بتاريخ المركز المالي التزامات محتملة تتمثل بكفالات واعتمادات حيث بلغت قيمتها كما يلي:

2024	2025	
دينار أردني	دينار أردني	كفالات واعتمادات
227,288,588	217,067,271	

غرامات التأخير

يترتب على الشركة غرامات تأخير لا يتم إثباتها في السجلات تقوم الشركة باثباتها بحسابات خارجية بموجب قرار هيئة تنظيم قطاع الطاقة والمعادن 4155 بتاريخ 3 نيسان 2019 وتقدر بحوالي (18,337,000) دينار اردني ويقابلها غرامات تأخير سداد لصالح الشركة بحوالي (22,843,536) دينار اردني .

(28) أحداث لاحقة

نظرا للتطورات الإقليمية الراهنة وما نتج عنها من انقطاع في إمدادات غاز الشمال والغاز المصري، قامت شركة الكهرباء الوطنية إلى التحول لاستخدام الوقود البديل (الديزل + الوقود الثقيل)، بالإضافة إلى تأمين شحنات من الغاز الطبيعي المسال من الأسواق العالمية، وذلك لضمان استمرارية توليد الطاقة الكهربائية وتلبية الطلب المحلي

وقد ترتب على هذا التحول ارتفاع كبير في كلفة إنتاج الطاقة الكهربائية، نتيجة الفروقات بين سعر الغاز قبل الحرب، وسعر الوقود البديل وشحنات الغاز المسال أثناء الحرب.

وخلال الربع الأول من عام 2026 بلغت التكلفة الكلية الإضافية 87 مليون دينار أردني، بمعدل تكلفة يومية 2.7 مليون دينار أردني اعتمادا على الأسعار المحلية للوقود البديل والغاز، أما بالاعتماد على الأسعار العالمية فقد بلغت التكلفة الكلية الإضافية 122 مليون دينار أردني، بمعدل تكلفة يومية 3.8 مليون دينار اردني.

شركة الكهرباء الوطنية
(مساهمة عامة محدودة)
عمان - المملكة الاردنية الهاشمية

يتبع ايضا حاحات حول القوائم المالية وتشكل جزءاً منها
للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2025

(29) تبويب القوائم المالية
تم تبويب القوائم المالية حسب النشاطات الرئيسية للشركة كما يلي :

2025					ايضاح	الموجودات
المجموع	البيع بالجملة	التوريد بالوقود	تشغيل النظام	النقل		
دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني		موجودات غير متداولة
552,034,812	1,072,077	1,025,504	8,733,623	541,203,608	(6)	ممتلكات والآلات ومعدات
62,974,190	-	-	-	62,974,190	(6)	موجودات مساهمات المشتركين
86,366,956	86,366,956	-	-	-	(7)	أصل مستأجر تحت التنفيذ
20,611,344	-	-	3,267	20,608,077	(8)	أصل غير مستأجر تحت تنفيذ
2,673,716	1,524,609	1,017,622	3,398	128,087	(9)	استثمارات في موجودات مالية
724,661,018	88,963,642	2,043,126	8,740,288	624,913,962		بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر
4,533,060	289,620	488,117	87,721	3,667,602		موجودات متداولة
78,412,327	2,097	77,698,428	635	711,167	(10)	مساهمة الشركة في صندوق اسكان الموظفين
13,345,048	321,498	3,604,529	12,308	9,406,713	(11)	مخزون
423,217,352	175,475,035	215,654,501	471,609	31,616,207	(12)	أرصدة مدينة أخرى
9,830,665	3,960,630	5,678,501	5,102	186,432		ذمم تجارية مدينة
529,338,452	180,048,880	303,124,076	577,375	45,588,121		تقد وما في حكمه
1,253,999,470	269,012,522	305,167,202	9,317,663	670,502,083		مجموع الموجودات
					(13)	حقوق الملكية والمطلوبات
320,000,000	20,132,339	29,307,256	3,702,628	266,857,777		حقوق الملكية
9,657,187	5,506,729	3,675,546	12,273	462,639		رأس المال
11,276,745	6,430,236	4,291,952	14,331	540,226		إحتياطي إجباري
11,276,745	6,430,236	4,291,952	14,331	540,226		إحتياطي إختياري
21,650,781	1,362,127	1,982,891	250,515	18,055,248		إحتياطي خاص
2,365,144	1,348,654	900,179	3,006	113,305		حقوق الخزينة
(6,557,399,504)	(2,728,244,510)	(3,037,599,934)	(12,319,133)	(779,235,927)		إحتياطي القيمة العادلة
(6,181,172,902)	(2,687,034,189)	(2,993,150,158)	(8,322,049)	(492,666,506)		خسائر متراكمة
						صافي حقوق الملكية
						المطلوبات
13,103,747	837,207	1,411,004	253,575	10,601,961	(14)	مطلوبات غير متداولة
62,974,190	-	-	-	62,974,190		مخصص مكافأة نهاية الخدمة
24,378,671	-	-	-	24,378,671	(15)	مطلوبات مساهمات المشتركين
2,750,233,039	865,708,983	1,347,698,592	8,451,403	528,374,061	(16)	مقروضات مساهمات المشتركين لمشاريع قيد التنفيذ
85,465,754	85,465,754	-	-	-	(7)	قروض - الجزء غير المتداول
2,936,155,401	952,011,944	1,349,109,596	8,704,978	626,328,883		التزام إجباري تمويلي
227,504,558	59,561,483	100,289,344	671,711	66,982,020	(17)	مطلوبات متداولة
2,074,849,498	653,114,054	1,016,739,930	6,375,965	398,619,549	(16)	أرصدة دائنة أخرى
287,907,143	116,196,990	166,595,914	149,691	4,964,548	(18)	قروض - الجزء المتداول
1,908,755,772	1,174,261,038	666,483,780	1,737,366	66,273,588	(19)	تسهيلات بنكية
4,499,016,971	2,003,133,565	1,950,108,968	8,934,733	536,839,705		ذمم تجارية دائنة
7,435,172,372	2,955,145,509	3,299,218,564	17,639,711	1,163,168,588		مجموع المطلوبات
1,253,999,470	268,111,320	306,068,406	9,317,662	670,502,082		مجموع حقوق الملكية والمطلوبات

شركة الكهرباء الوطنية
(مساهمة عامة محدودة)
عمّان - المملكة الاردنية الهاشمية

يتبع ايضاحات حول القوائم المالية وتشكل جزءاً منها
للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2025

2024					ايضاح	الموجودات
المجموع	البيع بالجملة	التزويد بالوقود	تشغيل النظام	النقل		
دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني		
538,507,136	941,097	927,865	8,701,901	527,936,273	(6)	موجودات غير متداولة
68,954,866	-	-	-	68,954,866	(6)	ممتلكات والآلات ومعدات
85,763,963	-	85,763,963	-	-	(7)	موجودات مساهمات المشتركين
19,699,982	-	-	2,938	19,697,044	(8)	أصل مستأجر تحت التنفيذ
1,541,173	878,545	587,378	1,996	73,254	(9)	قطع غيار معدات نقل وتحكم
714,467,120	1,819,642	87,279,206	8,706,835	616,661,437		استثمارات في موجودات مالية
						بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر
4,193,060	267,897	451,506	81,141	3,392,516		موجودات متداولة
49,863,999	2,053	49,628,991	622	232,333	(10)	مساهمة الشركة في صندوق اسكان الموظفين
52,518,243	2,206,048	4,571,498	13,845	45,726,852	(11)	مخزون
564,342,229	249,776,377	280,773,057	655,133	33,137,662	(12)	أرصدة مدينة أخرى
1,952,689	788,090	1,129,913	1,015	33,671		ذمم تجارية مدينة
672,870,220	253,040,465	336,554,965	751,756	82,523,034		نقد وما في حكمه
1,387,337,340	254,860,107	423,834,171	9,458,591	699,184,471		مجموع الموجودات
					(13)	حقوق الملكية والمطلوبات
230,000,000	14,470,119	21,064,590	2,661,264	191,804,027		حقوق الملكية
9,657,187	5,313,094	3,916,432	11,978	415,683		رأس المال
11,276,745	6,204,126	4,573,238	13,987	485,394		إحتياطي إيجاري
11,276,745	6,204,126	4,573,238	13,987	485,394		إحتياطي إختياري
21,650,781	1,362,128	1,982,891	250,515	18,055,247		إحتياطي خلص
1,232,601	702,644	469,773	1,597	58,587		حقوق الخزينة
(6,206,650,297)	(2,675,568,582)	(2,886,671,774)	(9,996,235)	(634,413,708)		إحتياطي القيمة العادلة
(5,921,556,238)	(2,641,312,345)	(2,850,091,612)	(7,042,907)	(423,109,374)		خسائر متراكمة
						صافي حقوق الملكية
						المطلوبات
12,804,200	818,067	1,378,749	247,779	10,359,605	(14)	مطلوبات غير متداولة
68,954,866	-	-	-	68,954,866		مخصص مكافأة نهاية الخدمة
26,409,507	-	-	-	26,409,507	(15)	مطلوبات مساهمات المشتركين
2,993,150,598	942,173,745	1,466,735,651	9,197,883	575,043,319	(16)	مقروضات مساهمات المشتركين لمشروع قيد التنفيذ
85,465,754	-	85,465,754	-	-	(7)	قروض - الجزء غير المتداول
3,186,784,925	942,991,812	1,553,580,154	9,445,662	680,767,297		الالتزام ايجار تمويلي
244,392,742	57,481,435	88,490,071	552,123	97,869,113	(17)	مطلوبات متداولة
1,297,149,931	408,312,435	635,643,275	3,986,112	249,208,109	(16)	أرصدة دائنة أخرى
277,359,550	111,940,067	160,492,606	144,207	4,782,670	(18)	قروض - الجزء المتداول
2,303,206,430	1,374,806,364	836,506,342	2,371,624	89,522,100	(19)	تسهيلات بنكية
4,122,108,653	1,952,540,301	1,721,132,294	7,054,066	441,381,992		ذمم تجارية دائنة
7,308,893,578	2,895,532,113	3,274,712,448	16,499,728	1,122,149,289		مجموع المطلوبات
1,387,337,340	254,219,768	424,620,836	9,456,821	699,039,915		مجموع حقوق الملكية والمطلوبات

شركة الكهرباء الوطنية
(مساهمة عامة محدودة)
عمّان - المملكة الأردنية الهاشمية

يتبع إيضاحات حول القوائم المالية وتشكل جزءاً منها
للمسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2025

2025					إيضاح	
المجموع	البيع بالجملة	التوريد بالوفود	تشغيل النظام	النقل		
دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني		الإيرادات التشغيلية
1,602,601,840	666,815,501	839,339,590	1,837,682	94,609,067	(20)	إيرادات الطاقة
9,725,272	-	9,725,272	-	-		إيرادات بيع الغاز الطبيعي
13,395,535	-	13,395,535	-	-		إيراد استخدام السعة الفائضة للبحارة العائمة
1,820,681	-	1,820,681	-	-		إيرادات استرداد تكلفة إيصال خط الغاز لمحطات التوليد
1,627,543,328	666,815,501	864,281,078	1,837,682	94,609,067		إجمالي الإيرادات التشغيلية
						المصاريف التشغيلية:
(1,686,873,344)	(1,051,898,766)	(634,022,448)	-	(952,130)	(21)	تكلفة الطاقة
(10,774,299)	-	(10,774,299)	-	-		تكلفة مبيعات الغاز الطبيعي
(105,949,267)	(30,579,637)	(20,698,662)	(1,873,478)	(52,797,490)	(22)	مصاريف إدارية وتشغيلية
(1,803,596,910)	(1,082,478,403)	(665,495,409)	(1,873,478)	(53,749,620)		إجمالي المصاريف التشغيلية
(176,053,582)	(415,662,902)	198,785,669	(35,796)	40,859,447		الخسارة التشغيلية
42,213,994	24,071,301	16,066,734	53,647	2,022,312	(12-2)	رد مخصص تحصيل فوائد تأخير مقلّة - مبيعات الطاقة
42,117,864	21,609,984	14,995,704	73,012	5,439,164	(23)	إيرادات ومصاريف أخرى - بالصافي
(259,027,483)	(92,719,901)	(118,865,301)	(745,403)	(46,696,878)		مصاريف تمويل
(350,749,207)	(462,701,518)	110,982,806	(654,540)	1,624,045		خسارة السنة
1,132,543	646,010	430,406	1,409	54,718	(8)	بنود الدخل الشامل الآخر:
						التغير في القيمة العادلة
(349,616,664)	(462,055,508)	111,413,212	(653,131)	1,678,763		مجموع الخسارة الشاملة

شركة الكهرباء الوطنية
(مساهمة عامة محدودة)
عشاق - المملكة الأردنية الهاشمية

يتبع إيضاحات حول القوائم المالية وتشكل جزءاً منها
للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2025

2024					إيضاح	
المجموع	البيع بالجملة	التزويد بالوقود	تشغيل النظام	النقل		
دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني		الإيرادات التشغيلية
1,541,679,378	641,189,335	807,681,104	1,768,368	91,040,571	(20)	إيرادات الطاقة
10,974,618	-	10,974,618	-	-		إيرادات بيع الغاز الطبيعي
13,995,658	-	13,995,658	-	-		إيراد إستخدام السعة الفائضة للباخرة العائمة
1,423,205	-	1,423,205	-	-		إيرادات استرداد تكلفة إيصال خط الغاز لمحطات التوليد
1,568,072,859	641,189,335	834,074,585	1,768,368	91,040,571		إجمالي الإيرادات التشغيلية
						مصاريف التشغيلية:
(1,702,482,329)	(1,053,840,537)	(647,742,105)	-	(899,687)	(21)	تكلفة الطاقة
(11,804,704)	-	(11,804,704)	-	-		تكلفة مبيعات الغاز الطبيعي
(77,947,890)	(10,744,136)	(8,184,398)	(1,987,919)	(57,031,437)	(22)	مصاريف إدارية وتشغيلية
(1,792,234,923)	(1,064,584,673)	(667,731,207)	(1,987,919)	(57,931,124)		إجمالي المصاريف التشغيلية
(224,162,064)	(423,395,338)	166,343,378	(219,551)	33,109,447		الخسارة التشغيلية
799,246	799,246	-	-	-	(12-2)	رد مخصص تحصيل فوائد تأخير معلقة - مبيعات الطاقة
13,100,689	5,250,384	4,559,490	14,733	3,276,082	(23)	إيرادات ومصاريف أخرى - بالصافي
(217,721,918)	(80,749,340)	(97,954,574)	(614,272)	(38,403,732)		مصاريف تمويل
(427,984,047)	(498,095,048)	72,948,294	(819,090)	(2,018,203)		خسارة السنة
						بنود الدخل الشامل الآخر:
190,009	128,435	47,560	303	13,711	(8)	التغير في القيمة العادلة
(427,794,038)	(497,966,613)	72,995,854	(818,787)	(2,004,492)		مجموع الخسارة الشاملة

شركة الكهرباء الوطنية
(مساهمة عامة محدودة)
عمّان - المملكة الأردنية الهاشمية

يتبع إيضاحات حول القوائم المالية وتشكل جزءاً منها
للسنة المنتهية في 31 كانون الأول 2025

(30) التقارير القطاعية

2024			2025			إيضاح
المجموع	العقبة	عمان	المجموع	العقبة	عمان	
دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	دينار أردني	
1,541,679,378	48,582,063	1,493,097,315	1,602,601,840	49,241,496	1,553,360,344	(20)
10,974,618	351,188	10,623,430	9,725,272	301,484	9,423,788	
13,995,658	447,861	13,547,797	13,395,535	415,262	12,980,273	
1,423,205	45,543	1,377,662	1,820,681	56,441	1,764,240	
1,568,072,859	49,426,655	1,518,646,204	1,627,543,328	50,014,683	1,577,528,645	
1,702,482,329	54,479,435	1,648,002,894	1,686,873,345	52,293,074	1,634,580,271	(21)
11,804,704	377,751	11,426,953	10,774,298	334,003	10,440,295	
77,947,890	2,494,332	75,453,558	105,949,267	3,284,427	102,664,840	(22)
1,792,234,923	57,351,518	1,734,883,405	1,803,596,910	55,911,504	1,747,685,406	
(224,162,064)	(7,924,863)	(216,237,201)	(176,053,582)	(5,896,821)	(170,156,761)	
799,246	25,576	773,670	42,213,994	1,308,634	40,905,360	(12-2)
-	-	-	-	-	-	(12-3)
13,100,689	419,222	12,681,467	42,117,864	1,305,654	40,812,210	(23)
(217,721,918)	(6,967,101)	(210,754,817)	(259,027,483)	(8,029,852)	(250,997,631)	
(427,984,047)	(14,447,166)	(413,536,881)	(350,749,207)	(11,312,385)	(339,436,822)	

الإيرادات التشغيلية

إيرادات الطاقة

إيرادات بيع الغاز الطبيعي

إيراد استخدام السعة الفائضة للبصرة العائمة

إيرادات استرداد تكلفة إيصال خط الغاز لمحطات التوليد

إجمالي الإيرادات التشغيلية

مصاريف التشغيلية:

تكلفة الطاقة

تكلفة مبيعات الغاز الطبيعي

مصاريف إدارية وتشغيلية

إجمالي المصاريف التشغيلية

الخسارة التشغيلية

رد مخصص تحصيل فوائد تأخير معلقة - مبيعات الطاقة

مخصص ديون مشكوك في تحصيلها - دعم الصناعات

إيرادات ومصاريف أخرى - بالصافي

مصاريف تمويل

خسارة السنة



استراتيجية قطاع الطاقة

للأعوام 2025 – 2035

اعتمد مجلس الوزراء استراتيجية قطاع الطاقة للأعوام 2025 – 2035
إطاراً وطنياً ناهضاً لسياسات وبرامج ومشاريع القطاع في المملكة. بما يعزز
تكامل الجهود ويوجه الاستثمارات نحو أولويات واضحة.

3 أيار
2026



تعزيز أمن التزود بالطاقة
والاعتماد على الذات
وموثوقية القطاع



دعم تنافسية الاقتصاد الوطني
وتحفيز النمو في مختلف
القطاعات الإنتاجية



تسريع التحول نحو مصادر
نظيفة ومستدامة وبناء منظومة
طاقة ذكية ومرنة

أبرز محاور الاستراتيجية



ريادة الطاقة المتجددة والهيدروجين الأخضر

40%

رفع مساهمة مصادر الطاقة
المتجددة إلى 40% من خليط
الكهرباء بحلول عام 2035.



تنفيذ مشاريع توليد باستخدام
الطاقة الشمسية وطاقة الرياح
بقدرات إنتاجية جديدة.



البدء بالإنتاج التجاري
للـهيدروجين الأخضر عام 2030،
وصولاً إلى نصف مليون طن
بحلول عام 2035.



تطوير المنظومة الكهربائية وتقنيات التخزين



التوسع في مشاريع التوليد
بإستخدام تقنية الدورة المركبة
خلال الأعوام 2027 – 2030
لتغطية نمو الأحمال.



إدخال تقنيات التخزين الحديثة.
بما في ذلك أنظمة البطاريات
ومشاريع التخزين المائي.



8%

خفض الفاقد الكهربائي
تدريجياً إلى 8% بحلول 2035.

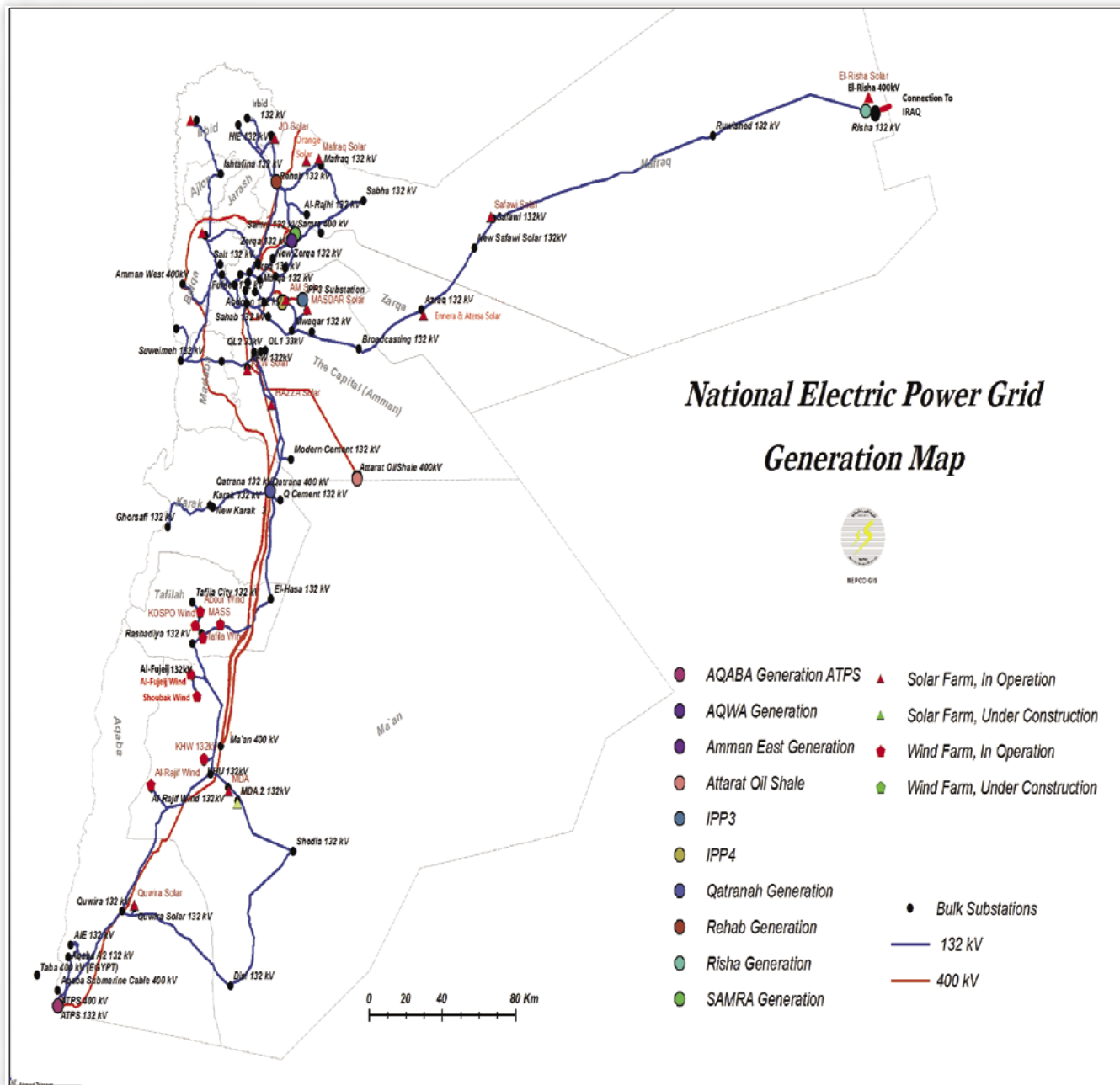


تطبيق التعرفة المرتبطة بالزمن
على كافة القطاعات.



نحو مستقبل طاقة آمن ومستدام
لأردن مزدهر واقتصاد تنافسي





تصميم وإخراج وتنفيذ:

مؤسسة الرمادي للدعاية والإعلان



88

رقم الهاتف
+ 962 6 5858615

in f National Electric Power
Company (NEPCO)

شركة الكهرباء
الوطنية م.ع





+962 -6- 5818336
+962 -6- 5856421
info@nepco.com.jo
www.nepco.com.jo

فا كسميلي
بريد الكتروني
موقع الانترنت

2310 عمان-11181-الأردن
+962 -6- 5858615
+962 -6- 5804000

صندوق بريد
تلفون

إعداد
قسم البيانات
دائرة الجودة