التقرير السنوي
٢٠١١

هيئة تنظيم الكهرباء - عمان
AUTHORITY FOR ELECTRICITY REGULATION, OMAN

أنشأت الهيئة بموجب المادة (١٩)
من المرسوم السلطاني (٢٠٠٤/٧٨)
www.aer-oman.org

هيئة تنظيم الكهرباء - عمان
AUTHORITY FOR ELECTRICITY REGULATION, OMAN

ص.ب: ٩٥٤، الرمز البريدي ١٣٣ ، الخوير، سلطنة عُمان
هاتف: ٢٤٦٠٩٧٠٠ ٩٦٨+ فاكس: ٢٤٦٠٩٧٠١ ٩٦٨+
enquiries@aer-oman.org

صورة الغلاف : مصنوعات فضية ، سوق ، مسقط - سلطنة عمان
تصوير : مارتن كريزر

Digi GRAPH
dggraph@gmail.com

جلالة السلطان
قابوس بن سعيد المعظم

المحتويات

كلمة رئيس الهيئة ٦
هيكل سوق قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به ٨
نشاط وإحصائيات قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به ٩
حسابات المشتركين: ٢٠١٠ و ٢٠١١ ٩
التزويد بالكهرباء: ٢٠١٠ و ٢٠١١ ٩
تزويد الكهرباء لكل حساب: ٢٠١٠ و ٢٠١١ ١٢
إنتاج الكهرباء والمياه المرتبطة به – ٢٠١٠ و ٢٠١١ ١٤
إستهلاك الغاز: ٢٠١١ ١٥
نشاط قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به حسب المناطق – ٢٠١١ ١٧
فاقد الشبكة ١٩
ذروة الطلب على النظام: الشبكة الرئيسة المرتبطة وشبكة كهرباء صلاله في ٢٠١٠ و ٢٠١١ ٢٠
توقعات الطلب على الكهرباء ٢١
تطورات السعة الجديدة ٢١
ملكية قطاع الكهرباء والمياه في ٢٠١١ ٢٢
المشاريع المعتمدة والإنفاق الرأسمالي: ٢٠١١ ٢٤
التوظيف والتعمين: ٢٠١٠ و ٢٠١١ ٢٥
المسائل المرتبطة بقطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به في عام ٢٠١١ ٢٧
التركيز التنظيمي رقم (١): الإنذارات بموجب المادة (١١٦) ٣٠
التركيز التنظيمي رقم (٢): تكاليف الفرصة البديلة والدعم الاقتصادي ٣٢
المادة (٢٩) إعداد التقارير ٣٨
المزيد من التحرير للسوق ٣٥
الدعم المالي للكهرباء ٣٦
تعرفات الكهرباء ٤٢
التنظيم ٤٣
هيئة تنظيم الكهرباء ، عمان ٤٣
دائرة شؤون المشتركين ٤٦
دائرة الشؤون الإقتصادية والمالية ٤٨
الدائرة الفنية ٥٠
دائرة الترخيص والشؤون القانونية ٥٢
الملاحق ٥٣
الملحق (أ): القوائم المالية المدققة ٥٣
الملحق (ب): الكيانات المرخص لها ٧٣
الملحق (ج): إحصائيات قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به ٧٦
الملحق (د): حسابات الدعم المالي للكهرباء ١٠١
الملحق (هـ): برنامج الأعمال المستقبلية لعام ٢٠١٢ ١٠٥

شكل (١): حسابات المشتركين المسجلة حسب الشركات – ٢٠١٠ و ٢٠١١ ٩
الشكل (٢): تزويد الكهرباء حسب الشركات – ٢٠١٠ و ٢٠١١ ١٠
الشكل (٣): الزيادة في الحسابات والتزويد لعام ٢٠١١ حسب فئات المشتركين ١٠
الشكل (٤): تزويد الكهرباء حسب فئات التعرفة والشبكات – ٢٠١٠ و ٢٠١١ ١١
الشكل (٥): ميجاواط / ساعة المزود لكل حساب مسجل – ٢٠١٠ و ٢٠١١ ١٢
الشكل (٦): التغييرات في كثافة الكهرباء خلال الفترة من ٢٠٠٥ إلى ٢٠١١ ١٢
الشكل (٧): العوامل المحفزة للطلب على الكهرباء: التغييرات في الدخل والأسعار من ٢٠٠٠ إلى ٢٠١١ ١٣
الشكل (٨): إباحات البناء ومساحات المباني: ٢٠٠٥ إلى ٢٠١٠ ١٣
الشكل (٩): إنتاج الكهرباء والمياه المرتبطة به حسب الشبكات – ٢٠١٠ و ٢٠١١ ١٤
الشكل (١٠): إستهلاك الغاز بمحطات الإنتاج الرئيسية – ٢٠١٠ و ٢٠١١ ١٥
الشكل (١١): تحليل استخدام الغاز في السلطنة: ٢٠١٠ و ٢٠١١ ١٦
الشكل (١٢): كفاءة استخدام وقود الديزل لشركة كهرباء المناطق الريفية: من ٢٠٠٥ إلى ٢٠١ ١٧
الشكل (١٣): نشاط قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به حسب المناطق (الإنتاج والتزويد والحسابات والكثافة والتوظيف) – ٢٠١١ ١٨
الشكل (١٤): الفاقد (الفني وغير الفني) للشبكة الرئيسة المرتبطة من ١٩٩٧ إلى ٢٠١١ ، وهدف الفاقد لعام ٢٠١٤ ١٩
الشكل (١٥): ذروة الطلب على الشبكة الرئيسة المرتبطة – ٢٠١٠ و ٢٠١١ ٢٠
الشكل (١٦): ذروة الطلب على شبكة كهرباء صلاله – ٢٠١٠ و ٢٠١١ ٢٠
الشكل (١٧): ملكية قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به – ٢٠١١ ٢٢
الشكل (١٨): مقارنات لحجم الشركات – شركات سوق مسقط للأوراق المالية وشركات قطاع الكهرباء ٢٣
الشكل (١٩): الموافقات على المشاريع حسب المرخص لهم في عام ٢٠١١ ٢٤
الشكل (٢٠): إجمالي التوظيف في قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به حسب النوع و الجنسية والعمل – ٢٠١٠ و ٢٠١١ ٢٥
الشكل (٢١): التوظيف والتعمين في قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به – ٢٠١١ ٢٦
الشكل (٢٢): التوظيف والتعمين حسب النشاط – ٢٠١١ ٢٦
الشكل (٢٣):الأساس القانوني للإنذارات بموجب المادة (١١٦) ٣٠
الشكل (٢٤): المزيد من التحرير للسوق ٣٥
الشكل (٢٥): الدعم المالي الفعلي للشبكة الرئيسة المرتبطة في عام ٢٠١٢ حسب الشركات ٣٦
الشكل (٢٦): توقعات الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة لعام ٢٠١٠ ٣٧
الشكل (٢٧): الحركة الأساسية في الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة: من ٢٠٠٦ إلى ٢٠١١ وتوقعات ٢٠١٢ ٣٩
الشكل (٢٨): الدعم المالي الفعلي لشركة كهرباء المناطق الريفية من ٢٠٠٦ إلى ٢٠١١ – وتوقعات الدعم المالي لعام ٢٠١٢ ٤٠
الشكل (٢٩): مقارنات الدعم المالي لعام ٢٠١١ حسب الشركات ٤١
الشكل (٣٠): التعرفات المعتمدة ٤٢
الشكل (٣١): إجتماعات الأعضاء في عام ٢٠١١ ٤٤
الشكل (٣٢): رسوم الرخص: من ٢٠٠٥ إلى ٢٠١٢ ٤٥
الشكل (٣٣): فئات شكاوي المشتركين في ٢٠١١ ٤٧
الشكل (٣٤): تعرفات تزويد الكهرباء والمياه بالجملة لعام ٢٠١٢ للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه ٤٨
الشكل (٣٥): تعرفات تزويد المياه بالجملة لعام ٢٠١٢ لشركة كهرباء المناطق الريفية ٤٩
الشكل (٣٦): إجتماعات مجلس مراجعة قواعد الشبكة في عام ٢٠١١ ٥٠
الشكل (٣٧): إجتماعات مجلس مراجعة قواعد التوزيع في عام ٢٠١١ ٥١

التعريفات:

التعرفة المعتمدة	التعرفة التي يلتزم المشترك بسدادها مقابل التزويد بالكهرباء أو التوصيل بإحدى شبكات التوزيع أو النقل، وتحدد هذه التعرفة على النحو المنصوص عليه في المادة رقم (٩) من قانون القطاع
التعمين	ويقصد به سياسة توظيف المواطنين العمانيين والتي تصدرها حكومة سلطنة عمان من حين لآخر
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الشبكات المرتبطة للشركة العمانية لنقل الكهرباء وشركات توزيع الكهرباء مسقط ومجان ومزون
الشركة العمانية لنقل الكهرباء	الشركة العمانية لنقل الكهرباء ش.م.ع.م
المياه المرتبطة	مياه التحلية في سلطنة عمان المرتبطة مع أو القائمة مع قطاع الكهرباء الخاضعة للتنظيم
الهيئة	هيئة تنظيم الكهرباء – عمان، وهي الهيئة التي تم إنشاؤها بموجب المادة رقم (١٩) من قانون القطاع.
تعرفة التزويد بالجملة	التعرفات التي تتقاضها الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه وشركة كهرباء المناطق الريفية على تزويد الكهرباء والمياه بالجملة حيث تقوم الهيئة بحساب وإعتماد هذه التعرفات كل سنة.
ر.ع.	ريال عماني
شركة المناطق الريفية	شركة كهرباء المناطق الريفية ش.م.ع.م
ر.ع.	ريال عماني
شركة المناطق الريفية	شركة كهرباء المناطق الريفية ش.م.ع.م
شركة ظفار	شركة ظفار للطاقة ش.م.ع.ع
شركة مجان	شركة كهرباء مجان ش.م.ع.م
شركة مزون	شركة كهرباء مزون ش.م.ع.م
شركة مسقط	شركة مسقط لتوزيع الكهرباء ش.م.ع.م
قانون القطاع	قانون تنظيم وتخصيص قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به الصادر بموجب المرسوم السلطاني رقم ٢٠٠٤/٧٨ و المعدل بالمرسوم السلطاني رقم ٢٠٠٩/٥٩

كلمة رئيس الهيئة

نيابةً عن هيئة تنظيم الكهرباء- عمان يسرني أن أقدم لكم تقريرنا السنوي لعام ٢٠١١. وعلي خلفية المخاطر المستمرة في الأسواق المالية العالمية والدعوات لتمثيل سياسي أكبر في كل منطقة الشرق الأوسط، ظل قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به في السلطنة مركزاً على تلبية الطلب المتزايد على الكهرباء والمياه الضروريين لرفاهية المواطنين والنمو الاقتصادي. ففي عام إتسم بالتحدي والصعوبة:

١. زاد عدد حسابات مشتركي الكهرباء في السلطنة بمقدار ٤٩٨١٥ أو بنسبة ٧,٤٪ من ٦٧٧٦٦٨ في عام ٢٠١٠ إلى ٧٢٧٤٨٣. ومنذ إعادة هيكلة السوق في عام ٢٠٠٥ زاد عدد حسابات الكهرباء بمقدار ١٩٧٣٣٢، أي زيادة بنسبة ٣٧٪.

٢. وصل التزويد بالكهرباء في عام ٢٠١١ ٥ر١٨ تيراواط/ساعة، أي أعلى بنسبة ٤ر١١٪ عن ما كان عليه في عام ٢٠١٠ وأعلى بنسبة ٩٥٪ عن ما كان عليه في عام ٢٠٠٥.

٣. وصل قياس الهيئة لكثافة الكهرباء (ميغاواط/ساعة لكل حساب) ٤,٢٥٪ في عام ٢٠١١، أي أعلى بنسبة ٧٪ من ٨,٢٣٪ ميغاواط المسجلة في عام ٢٠١٠. يتضمن هذا التقرير تحليل يحاول تفسير الزيادة بنسبة ٣٣٪ في الميغاواط/ساعة لكل حساب منذ عام ٢٠٠٥ ويلقى الضوء على الحاجة الملحة لسياسات كفاءة وترشيد استهلاك الطاقة.

٤. زاد إجمالي إنتاج الكهرباء والمياه المرتبطة به بنسبة ١٠,٤٪ و ٩,٤٪ على التوالي في عام ٢٠١١. كانت هناك تحسينات إضافية في كفاءة استخدام الوقود بمحطات الإنتاج، فقد كان إستهلاك الغاز للمحطات الموصلة بالشبكة الرئيسة المرتبطة ٣١١ متر مكعب قياسي/ميغاواط/ساعة في عام ٢٠١١ مقارنةً بـ ٣٢٥ متر مكعب قياسي/ميغاواط/ساعة في عام ٢٠١٠ و ٣٧٨ متر مكعب قياسي/ميغاواط/ساعة في عام ٢٠٠٥. كما أنتجت شركة كهرباء المناطق الريفية متوسط قدره ٣,٥ كيلواط/ساعة من كل لتر من وقود الديزل في عام ٢٠١١ مقارنةً بـ ٣,١ كيلواط/ساعة في عام ٢٠٠٥، وبما أن تكاليف الوقود تُشكّل جزءاً كبيراً من إجمالي تكلفة التزويد بالكهرباء فقد ساعدت التحسينات في كفاءة إستخدام الوقود في خفض الدعم للكهرباء.

٥. يؤكد تقريرنا إنخفاضات إضافية في إجمالي (الفاقد الفني وغير الفني) والذي شكّل في عام ٢٠١١ نسبة ١٢,٧٪ من إجمالي الوحدات الداخلة إلى شبكات الكهرباء مقارنةً بنسبة ١٦٪ في عام ٢٠١٠، وإذا تم تقييم إنخفاض ميغاواط واحد في الفاقد بمبلغ ١٠ ر.ع/ميغاواط/ساعة فإن الإنخفاض في فاقد الشبكة الرئيسة المرتبطة لعام ٢٠١١ من ١٦,٢٪ في عام ٢٠١٠ إلى ١٣,٦٪ حقق فوائد قدرها ٥ مليون ريال عماني بقيمة حالية قدرها ٨٣ مليون ريال عماني (بتطبيق معدل خصم قدره ٦٪). وتعتبر الهيئة التقدم الكبير المحقق في خفض الفاقد منذ عام ٢٠٠٥ تأكيداً إيجابياً لسياسات الحكومة لإعادة هيكلة قطاع الكهرباء، وفعالية آليات التحفيز التنظيمية والإستجابات البناءة للمرخص لهم لآليات الحوافز والتي يجب تهنئتهم عليها.

٦. إستجابة للطلب المتزايد على الكهرباء والتوجيهات السامية بتوظيف ٥٠٠ مواطن عماني زاد إجمالي التوظيف بقطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به (التوظيف المباشر وموظفي المقاولين) بنسبة ١٢٪ في عام ٢٠١١ مما يعكس زيادة بنسبة ٢٤٪ في التوظيف المباشر (من ٢٠٩٧ إلى ٢٦٠٧) وزيادة بنسبة ٦٪ في التوظيف غير المباشر (من ٤٣٢٨ إلى ٤٥٩٧). كانت نسبة التعمين من إجمالي التوظيف بالقطاع بمقدار ٧٢٠٤ ٦٥٪ مقارنةً بنسبة ٦١٪ في عام ٢٠١٠.

٧. أصدرت الهيئة قرار فصل واحد في شكوى مشترك في عام ٢٠١١ ولكنها فصلت في ١٨٤ شكوى معلقة على أساس السوابق في ٦٤ قرار فصل. يؤكد برنامجنا للأعمال المستقبلية لعام ٢٠١٢ بأن تعزيز وحماية مصالح المشتركين يمثل واحدة من أهم أولوياتنا، مع التركيز المستمر على تأمين التحسين المطلوب في خدمات قراءة العدادات وإصدار الفواتير والتحصيل.

٨. دشنت الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه ٣٠٠ ميغاواط من التوليد المؤقت في عام ٢٠١١ لدعم ذروة الطلب على الشبكة الرئيسة المرتبطة مع إستمرار العمل في إنشاء مشروعي بركاء ٣ للطاقة المستقل وصحار ٢ للطاقة المستقل بالرغم من بعض التوقف بسبب مصاعب الصناعة. سيوفر كل مشروع من هذه المشاريع طاقة مبكرة بمقدار ٤٩٥ ميغاواط صافي في عام ٢٠١٢ و ٧٤٥ ميغاواط من السعة الجديدة المتعاقد عليها في عام ٢٠١٣، كما تم الانتهاء من اجراء منافسة عادلة وشفافة لمشروع صور للطاقة المستقل في عام ٢٠١١ ومن ثم وقعت الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه إتفاقيات مع شركة فونيكس للطاقة ش.م.ع.م لتطوير أكبر محطة إنتاج في السلطنة والتي ستوفر ٤٣٣ ميغاواط من

الطاقة المبكرة في عام ٢٠١٣ و ٢٠٠٠ ميغاواط من السعة المتعاقد عليها بإستخدام الوقود بكفاءة عالية في عام ٢٠١٤، كما دشنت شركة كهرباء المناطق الريفية ٣ شبكات ريفية جديدة في عام ٢٠١١ لتوفير حوالي ١٥ ميغاواط من السعة الجديد بإستخدام وقود الديزل. بدأت محطات التوليد والتحلية الجديدة لشركة كهرباء المناطق الريفية في الدقم التشغيل التجاري الكامل في عام ٢٠١١، ودخلت المرحلة الأولى من مشروع صلالة للمياه والطاقة المستقل التشغيل التجاري في يوليو ٢٠١١ موفراً ٦١ ميغاواط من السعة المتعاقد عليها لنظام كهرباء صلالة. وعند تدشينه بالكامل في عام ٢٠١٢ سيوفر مشروع صلالة للمياه والطاقة المستقل ٤٤٥ ميغاواط و ١٥ مليون جالون في اليوم من السعة الجديدة المتعاقد عليها.

٩. إستفاد قطاع الكهرباء من دعم بمبلغ ١٧٦٫٩ مليون ريال عماني من وزارة المالية في عام ٢٠١١حيث بلغ الدعم المالي ١١١,٨ مليون ريال عماني للشبكة الرئيسة المرتبطة، و ٣٠,٥ مليون ريال عماني لشركة كهرباء المناطق الريفية، و ٤١ مليون ريال عماني من الدعم المالي لنظام كهرباء صلالة. تعكس أرقام الدعم المشار إليها التكلفة المالية للوقود المستخدم لتوليد الكهرباء. ويوضح التركيز التنظيمي رقم ٢ من هذا التقرير كيف أن الدعم للكهرباء لعام ٢٠١١ سيزيد إذا عكست تكاليف الوقود "تكلفة الفرصة البديلة الخاص بها". يشير التحليل إلى أن مشتركي الكهرباء يحصلون على فائدة من الدعم غير المباشر للوقود بالإضافة إلى الدعم المباشر.

١٠. إعتمد المرخص لهم ٣٦٨ مشروع مرتبط بالنقل والتوزيع في عام ٢٠١١ بقيمة إجمالية قدرها ١٤٥ مليون ريال عماني. سوف تدعم هذه المشاريع توفير خدمات الكهرباء في جميع مناطق السلطنة.

١١. كانت تكلفة تنظيم قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به في عام ٢٠١١ تعادل ٢,٥ ريال عماني لكل حساب مشترك، أي اقل من عُشر (٠,١) بيسة لكل كيلواط/ساعة تم تزويده وأقل من ٠,٢٪ من إجمالي مبيعات قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به، وهي معايير نعتقد بأنها تضاهي بشكل إيجابي المعايير العالمية لتكاليف التنظيم.

١٢. الهيئة ملتزمة بالتطوير المهني للموظفين العمانيين. ففي عام ٢٠١١ أكمل الفاضل/ عبدالوهاب الهنائي، وهو عضو رئيسي بدائرة الترخيص والشؤون القانونية، ماجستير القانون بنجاح بكلية كينجز في لندن (King's College London)، حيث اجتاز البرنامج بتقدير جيد جدا. ونتقدم بالتهنئة الحارة للفاضل عبدالوهاب على هذه النتيجة الممتازة.

١٣. وكان من دواعي الحزن العميق علمنا في أغسطس ٢٠١١ بوفاة الفاضلة/ وردة بنت حمدان الخميشي، وهي زميلة متميزة، بعد علاج طويل وللأسف غير ناجح من السرطان. كما زاد حزننا بسبب خبر وفاة كيفين كليري، أول مدير لدائرة التنظيم الفني بالهيئة في أغسطس ٢٠١١. ويتقدم الأعضاء والمديرون والموظفون بأحر التعازي لعائلتي وأصدقاء وردة وكيفين.

١٤. في أكتوبر ٢٠١١ إعتمد مجلس الوزراء الموقر تغييرات في أعضاء الهيئة. وإذ نرحب بالدكتور عامر الهنائي كعضو جديد فإننا نودع الرئيس المؤسس للهيئة، الدكتور صالح العلوي، مع أصدق عبارات الشكر والتقدير على قيادته وتوجيهاته وصداقته.

١٥. يود الأعضاء أن يُثمنوا على وجه الخصوص، مع الشكر والتقدير، العمل الجاد والدؤوب لموظفي الهيئة الذين ساهموا في أداء الأنشطة والأعمال المذكورة في هذا التقرير.

يسرني نيابة عن أعضاء وموظفي الهيئة أن أتقدم بصادق التقدير والعرفان لمولانا حضرة صاحب الجلالة السلطان قابوس بن سعيد المعظم- حفظه الله ورعاه - لرؤيته الثاقبه وتوجيهاته السديده ورعايته الكريمة لقطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به ولحكومته الرشيدة لدعمها المتواصل لهذا القطاع الحيوي.

عامر بن مبارك الكيومي
الرئيس
هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

هيكل سوق قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به

وضع المرسوم السلطاني السامي رقم ٢٠٠٤/٧٨ هيكلاً جديداً لسوق قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به. فيما يلي قطاعات السوق الثلاثة الرئيسية والشركات التي تعمل فيها:

هيكل سوق قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به في سلطنة عمان

المصادر: السعات في الشبكة الرئيسة المرتبطة وشبكة كهرباء صلالة في ٢٠١٢ من بيان التنفيذ بمقدار الطلب لسبع سنوات للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه (الإصدار السادس)، البيانات الأخرى من هيئة تنظيم الكهرباء.

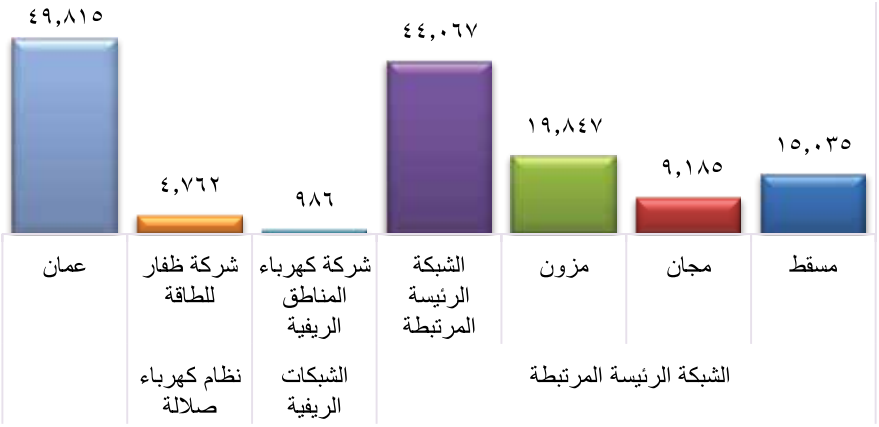
يحدد قانون القطاع بعض الأنشطة كأنشطة خاضعة للتنظيم ويتطلب من الأشخاص الذين يرغبون في مباشرة هذه الأنشطة أن يكون مصرح لهم القيام بذلك من قبل الهيئة. يتوفر المزيد من التفاصيل عن هيكل السوق الجديد وتنظيمه بالموقع الإلكتروني للهيئة (www.aer-oman.org).

نشاط وإحصائيات قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به

حسابات المشتركين: ٢٠١٠ و ٢٠١١

زاد عدد حسابات مشتركي الكهرباء المسجلة في السلطنة بنسبة ٧,٤٪ في عام ٢٠١١ من ٦٧٧٦٦٨ في عام ٢٠١٠ إلى ٧٢٧٤٨٣ وهي نفس نسبة الزيادة كما في عام ٢٠١٠. شكّلت الشبكة الرئيسة المرتبطة ٨٨٪ من الزيادة في الحسابات (٨٩٪ في عام ٢٠١٠)، بينما شكّلت شركة كهرباء المناطق الريفية ٢٪ من الزيادة (٣٪ في عام ٢٠١٠) وشركة ظفار للطاقة ١٠٪ من الزيادة (٨,٤٪ في عام ٢٠١٠). يرجى الرجوع إلى الشكل (١) أدناه والجدول (١) من الملحق (ج) لمزيد من التفاصيل.

الشكل (١): حسابات المشتركين المسجلة حسب الشركات – ٢٠١٠ و ٢٠١١



	مسقط	مجان	مزون	الشبكة الرئيسة المرتبطة	شركة كهرباء المناطق الريفية	شركة ظفار للطاقة	عمان
حسابات ٢٠١٠	٢٠٦،٥١٣	١٤١،٣٠٥	٢٤٩،٢٥٢	٥٩٧،٠٧٠	٢١،٦٦٢	٥٨،٩٣٦	٦٧٧،٦٦٨
حسابات ٢٠١١	٢٢١،٥٤٨	١٥٠،٤٩٠	٢٦٩،٠٩٩	٦٤١،١٣٧	٢٢،٦٤٨	٦٣،٦٩٨	٧٢٧،٤٨٣
صافي التغيير في الحسابات	***١٥،٠٣٥***	***٩،١٨٥***	***١٩،٨٤٧***	***٤٤،٠٦٧***	***٩٨٦***	***٤،٧٦٢***	***٤٩،٨١٥***
نسبة التغيير في الحسابات	٧,٣ ٪	٦,٥ ٪	٨,٠ ٪	٧,٤ ٪	٤,٦ ٪	٨,١ ٪	٧,٤ ٪

المصدر: بيانات الشركات

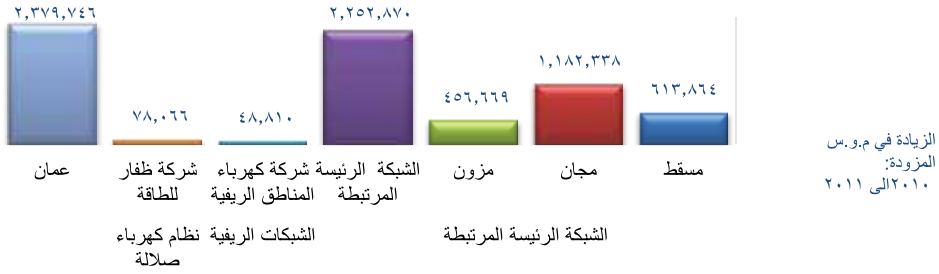
بالنسبة للسلطنة ككل فقد شكّلت حسابات القطاع السكني نسبة ٦٧٪ من الزيادة البالغ قدرها ٤٩٨١٥ في الحسابات وشكّل القطاع التجاري نسبة ٢٨٪ من الزيادة.

شكّلت حسابات القطاع السكني نسبة ٧٦٪ من جميع الحسابات في عام ٢٠١١.

التزويد بالكهرباء: ٢٠١٠ و ٢٠١١

زاد إجمالي التزويد بالكهرباء في السلطنة بمقدار ٢,٤٪ تيراواط/ساعة في عام ٢٠١١ من ١٦,١٪ تيراواط/ساعة في عام ٢٠١٠ ليصل إلى ١٨,٤ تيراواط/ساعة، أي زيادة بنسبة ١٤ر٤٪ التي أعقبت زيادة بنسبة ١١,٤٪ في عام ٢٠١٠. زاد التزويد من الشبكة الرئيسة المرتبطة بنسبة ١٦٪ في عام ٢٠١١ (١١,١٪ في عام ٢٠١٠) مما يعكس نمواً قوياً في التزويد إلى مشتركي القطاعين التجاري والصناعي وتحديداً من قبل شركة كهرباء مجان التي سجّلت زيادة بنسبة ٣٢,٧٪ من إجمالي التزويد. لقد كان التزويد من شركة كهرباء المناطق الريفية أعلى بنسبة ١١,٦٪ عن ما كان عليه في عام ٢٠١٠، أي أقل بشكل طفيف من الزيادة بنسبة ١٤,٢٪ المسجلة في عام ٢٠١٠. كان نمو التزويد من شركة ظفار للطاقة بنسبة ٤,٩٪ في عام ٢٠١١ أقل بشكل كبير من الزيادة بنسبة ١٣,٥٪ المسجلة في عام ٢٠١٠. يرجى الرجوع إلى الشكل (٢) والجدول (٢) من الملحق (ج) لمزيد من التفاصيل.

الشكل (٢): تزويد الكهرباء حسب الشركات – ٢٠١٠ و ٢٠١١



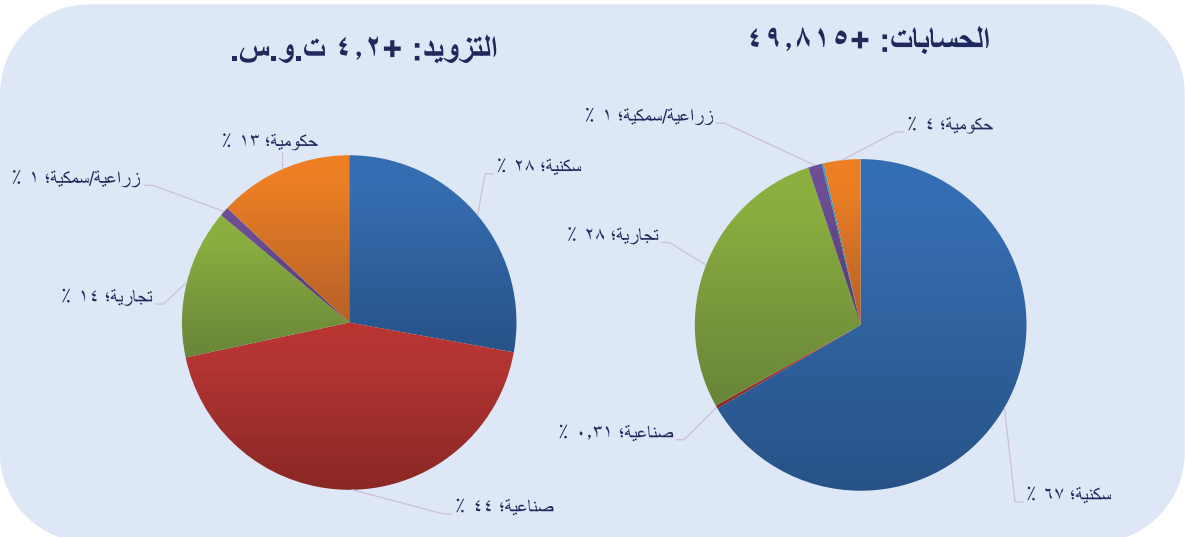
	مسقط	مجان	مزون	الشبكة الرئيسة المرتبطة	شركة كهرباء المناطق الريفية	شركة ظفار للطاقة	عمان
م.و.س في ٢٠١٠	٦،٣١٦،٨٦٨	٣،٦١٦،٥٢٣	٤،١٨٨،١٩٤	١٤،١٢١،٥٨٥	٤٢٠،١٠٦	١،٥٩٠،٨١٣	١٦،١٣٢،٥٠٣
م.و.س في ٢٠١١	٦،٩٣٠،٧٣٢	٤،٧٩٨،٨٦١	٤،٦٤٤،٨٦٣	١٦،٣٧٤،٤٥٥	٤٦٨،٩١٦	١،٦٦٨،٨٧٨	١٨،٥١٢،٢٥٠
صافي التغيير في م.و.س	*٦١٣،٨٦٤*	*١،١٨٢،٣٣٨*	*٤٥٦،٦٦٩*	*٢،٢٥٢،٨٧٠*	*٤٨،٨١٠*	*٧٨،٠٦٦*	*٢،٣٧٩،٧٤٦*
نسبة التغيير في م.و.س	٪ ٩,٧	٪ ٣٢,٧	٪ ١٠,٩	٪ ١٦,٠	٪ ١١,٦	٪ ٤,٩	٪ ١٤,٨

المصدر: بيانات الشركات

شكّل مشتركو القطاع السكني ٤٩٪ من إجمالي التزويد في عام ٢٠١١، بإنخفاض من نسبة ٥٥،٢٪ المسجلة في عام ٢٠٠٥م.

يقارن الشكل (٣) الزيادات المسجلة في الحسابات والتزويد لعام ٢٠١١ حسب فئات المشتركين ، حيث شكّل المشتركون من القطاع السكني ٦٧٪ من الزيادة البالغ قدرها ٤٩٨١٥ في الحسابات ولكن ما نسبته ٢٩٪ فقط من الزيادة البالغ قدرها ٢,٣ تيرواط/ساعة في التزويد، بينما شكّل المشتركون من القطاع التجاري ٢٨٪ من الزيادة في الحسابات و ١١٪ من الزيادة في التزويد. و شكّل المشتركون من القطاع الصناعي أقل من ١٪ من الزيادة في الحسابات لعام ٢٠١١ و ٤٥٪ من الزيادة في التزويد.

الشكل (٣): الزيادة في الحسابات والتزويد لعام ٢٠١١ حسب فئات المشتركين

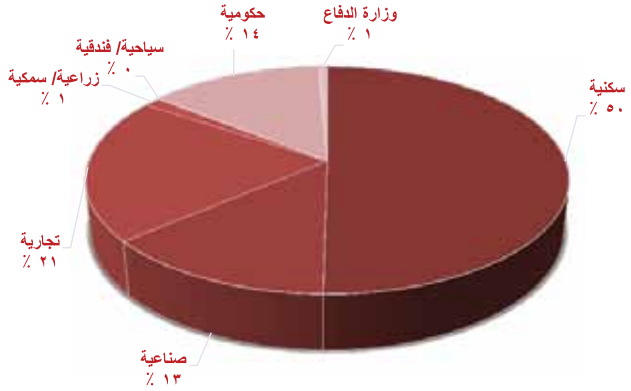


يتغير هيكل الطلب على الكهرباء في السلطنة لأن النمو في التزويد إلى المشتركين في القطاعين الصناعي والتجاري يتجاوز طلب فئات المشتركين الأخرى. فقد شكّل مشتركو القطاعين الصناعي والتجاري نسبة ٣٤٪ من إجمالي التزويد في عام ٢٠١١، أي بزيادة من نسبة ٢٣٪ المسجلة في عام ٢٠٠٥. شكّل مشتركو شركة كهرباء مجان من القطاعين التجاري والصناعي ٥٠٪ من إجمالي التزويد من شركة كهرباء مجان لعام ٢٠١١ مقارنة بنسبة ٢١٪ فقط المسجلة في عام ٢٠٠٥ و٤٠٪ في عام ٢٠١٠.

يوضح الشكل (٤) التزويد بالكهرباء حسب فئات التعرفة لكل قطاع من قطاعات السوق الثلاث في عام ٢٠١٠ وعام ٢٠١١.

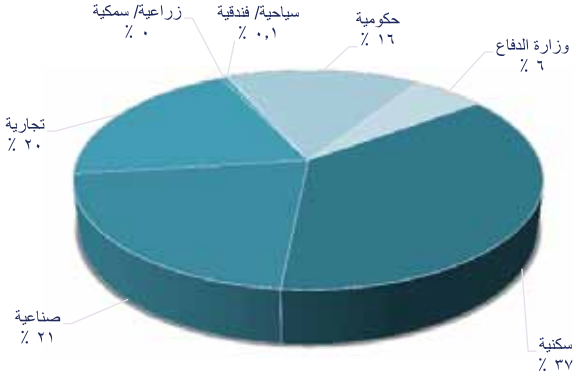
الشكل (٤): تزويد الكهرباء حسب فئات التعرفة والشبكات – ٢٠١٠ و ٢٠١١

شرائح التعرفة	الشبكة الرئيسة المرتبطة			الشبكات الريفية			نظام كهرباء صلالة		
	٢٠١٠ م.و.س تم التزويد بها	٢٠١١ م.و.س تم التزويد بها	نسبة التغيير	٢٠١٠ م.و.س تم التزويد بها	٢٠١١ م.و.س تم التزويد بها	نسبة التغيير	٢٠١٠ م.و.س تم التزويد بها	٢٠١١ م.و.س تم التزويد بها	نسبة التغيير
سكنية	٧،٥٨٦،٢٨٣	٨،٢٢٤،٤٧٥	٪ ٨	٢٠٩،٨٨٣	٢٢٤،٩٢٧	٪ ٩	٦٠٠،٥٤٣	٦١٠،٣٣٤	٪ ٢
صناعية	١،٢٠٦،١٨٧	٢،٣١٥،٦١١	٪ ٨٤	٦،٠٧٨	٩،٦٥٣	٪ ٥٩	٣٢٨،٣٦٥	٣٥٨،٢٣٦	٪ ٩
تجارية	٣،٠٨٨،٣٢٦	٣،٣٦٩،١٠٦	٪ ٩	٦١،٥٩٠	٨٥،٨٠٧	٪ ٣٢	٢٨٩،٨٤٩	٣٢٨،٩٠٨	٪ ١٣
زراعية/ سمكية	١٨٦،٨٢٥	٢١٠،٨٧٤	٪ ١٣	١٢،٨٦١	١١،٦٥٤	٪ -٩	٩،٨٩٦	٨،٣٩٦	٪ -١٥
سياحية/ فندقية	١٨،٣٢١	١٨،٨٢٥	٪ ٣	١٢،١٦١	١٢،٥١٢	٪ ٣	٢،٨٣٣	١،٨٨٠	٪ -٣٤
حكومية	١،٩٢٥،٩٤٠	٢،٢١٩،٥٤٧	٪ ١٥	١٠٥،٤٢٩	١١٢،٦١٣	٪ ٧	٢٥٥،٦٠٠	٢٦٣،٨٣٥	٪ ٣
وزارة الدفاع	١٠٩،٧٠٢	١١٦،٠١٨	٪ ٦	١٢،١٠٢	١١،٧٥٠	٪ -٣	١٠٣،٧٢٧	٩٧،٢٨٩	٪ -٦
المجموع	**١٤،١٢١،٥٨٥**	**١٦،٣٧٤،٤٥٦**	**٪ ١٦**	**٤٢٠،١٠٦**	**٤٦٨،٩١٦**	**٪ ١٢**	**١،٥٩٠،٨١٣**	**١،٦٦٨،٨٧٨**	**٪ ٥**



الشبكة الرئيسة المرتبطة
التزويد حسب شرائح التعرفة ٢٠١١

الشبكات الريفية
التزويد حسب شرائح التعرفة ٢٠١١



نظام كهرباء صلالة
التزويد حسب شرائح التعرفة ٢٠١٠

تزويد الكهرباء لكل حساب: ٢٠١٠ و ٢٠١١

زادت كثافة الكهرباء (ميغاواط/ساعة للحساب) بنسبة ٦،٩ في عام ٢٠١١ من ٢٣,٨ ميغاواط/ساعة في عام ٢٠١٠ إلى ٢٥,٤ ميغاواط/ساعة. بإستثناء شركة ظفار للطاقة، فقد سجل مشتركو المرخص لهم بالتزويد الآخرين كثافة كهرباء زائدة في عام ٢٠١١: فقد سجل مشتركو الشبكة الرئيسة المرتبطة زيادة بنسبة ٨٪ وسجل مشتركو شركة كهرباء المناطق الريفية زيادة بنسبة ٦,٨٪ بينما انخفض الميغاواط/ساعة للحساب بنسبة ٢,٩٪ (وهو انخفاض يخفي الزيادات في كثافة الكهرباء لمشتركي القطاع التجاري والصناعي لشركة ظفار للطاقة). يرجى الرجوع إلى الشكل (٥) والجدول (٣) من الملحق (ج) لمزيد من التفاصيل.

الشكل (٥): ميغاواط/ساعة المزود لكل حساب مسجّل – ٢٠١٠ و ٢٠١١

	مسقط	مجان	مزون	الشبكة الرئيسة المرتبطة	شركة كهرباء المناطق الريفية	شركة ظفار للطاقة	عمان
م.و.س التي تم التزويد بها لكل حساب في ٢٠١٠	٣٠,٦	٢٥,٦	١٦,٨	٢٣,٧	١٩,٤	٢٧,٠	٢٣,٨
م.و.س التي تم التزويد بها لكل حساب في ٢٠١١	٣١,٢	٣١,٩	١٧,٣	٢٥,٥	٢٠,٧	٢٦,٢	٢٥,٤
صافي التغيير في م.و.س التي تم التزويد بها لكل حساب	٠,٧	٦,٣	٠,٥	١,٩	١,٣	٠,٨-	١,٦
نسبة التغيير في م.و.س التي تم التزويد بها لكل حساب	٢,٣ ٪	٢٤,٦ ٪	٢,٧ ٪	٨,٠ ٪	٦,٨ ٪	٢,٩- ٪	٦,٩ ٪

المصدر: بيانات الشركات

تمثل كثافة الكهرباء حافزاً مهماً على نحو متزايد للطلب على الكهرباء. يوضح الشكل (٦) بأنه خلال الفترة بين ٢٠٠٥ و ٢٠٠١١ زاد متوسط كثافة الكهرباء لجميع المشتركين بنسبة ٣٣٪ مع إختلاف كبير في التغيير في الكثافة في جميع فئات المشتركين.

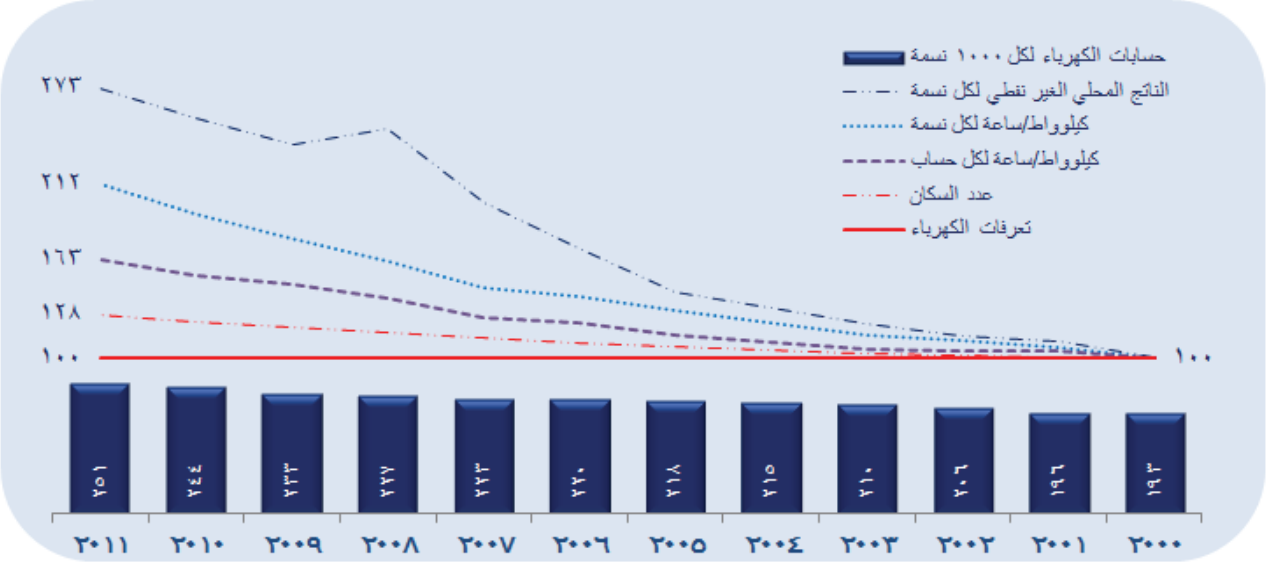
الشكل (٦): التغييرات في كثافة الكهرباء خلال الفترة من ٢٠٠٥ إلى ٢٠١١

حساب م.و/ساعة	٢٠٠٥	٢٠١١	نسبة التغير	
سكنية	١٢,٨	١٦,٣	٢٧ ٪	٢٧ ٪
صناعية	١،٥٦١,٥	٤،٠٧٤,٩	١٦١ ٪	١٦١ ٪
تجارية	١٧,٢	٢٨,٦	٦٦ ٪	٦٦ ٪
زراعية /سمكية	٤١,٤	٤٤,٩	٨ ٪	٨ ٪
حكومية و وزارة الدفاع	٧٥,٥	٨٦,٣	١٤ ٪	١٤ ٪
جميع التصنيفات	**١٩,١**	**٢٥,٤**	**٣٣ ٪**	**٣٣ ٪**

تعكس الزيادة بنسبة ١٦١٪ في كثافة الكهرباء للمشتركين من القطاع الصناعي النمو القوي في التزويد إلى كبار المشتركين من القطاع الصناعي. يُشكّل المشتركون من القطاع الصناعي جزءاً أصغراً من الزيادة الكلية في الكثافة موضحة في الشكل (٦) بالمقارنة مع المشتركين من القطاعين السكني و التجاري حيث كانت الكثافة بالنسبة لهم في عام ٢٠١١ أعلى بنسبة ٢٧٪ و ٦٦٪ على التوالي مما كانت عليه في عام ٢٠٠٥ حيث شكّلوا ٦٩٪ من إجمالي تزويد ٢٠١١ مقارنةً بحصة ١٤٪ للمشتركين من القطاع الصناعي.

تقوم الهيئة بفحص العوامل التي تؤثر في الطلب على الكهرباء للتوصل لفهم أفضل للزيادات الأخيرة في كثافة الكهرباء. يوضح الشكل (٧) بعض بيانات التحليل (رسم توضيحي لبعض المؤشرات حيث العام ٢٠٠٠ = ١٠٠، البيانات متاحة عند الطلب).

الشكل (٧): العوامل المحفزة للطلب على الكهرباء: التغييرات في الدخل والأسعار من ٢٠٠٠ إلى ٢٠١١

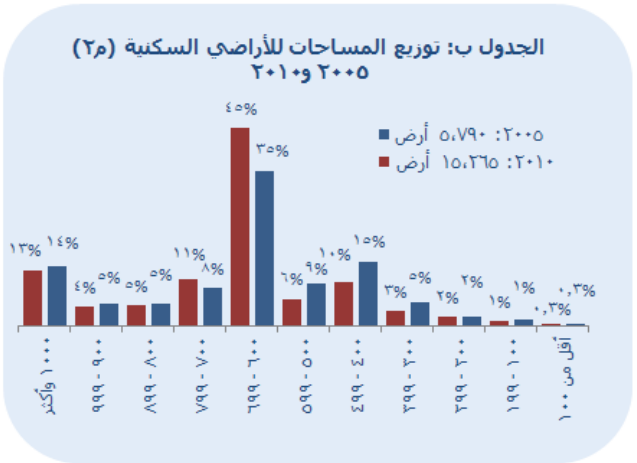


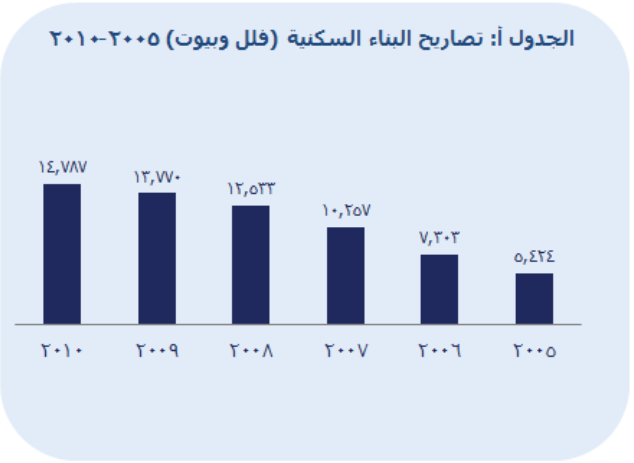
بين عامي ٢٠٠٠ و ٢٠١١ زاد الناتج المحلي الإجمالي غير النفطي الاسمي لكل فرد بنسبة ١٧٣٪ (من ١٨٠٢ ر.ع إلى ٤٩٢٣ ر.ع) مما يعكس زيادة بنسبة ٢٥٠٪ في الناتج المحلي الإجمالي غير النفطي وزيادة بنسبة ٢٨٪ في عدد السكان. حدثت ما نسبته ٧٠٪ تقريبا من الزيادة في الناتج المحلي الإجمالي غير النفطي للفرد بين عام ٢٠٠٥ و ٢٠١١. كان إستهلاك الكهرباء للفرد أعلى بنسبة ١١٢٪ في عام ٢٠١١ عن ما كان عليه في عام ٢٠٠٠ (مع حدوث ٧٧٪ من الزيادة من عام ٢٠٠٥)، وكان إستهلاك الكهرباء للحساب أعلى بنسبة ٦٣٪ عن ما كان عليه في عام ٢٠٠٠ (مع حدوث ٨٧٪ من الزيادة بين عامي ٢٠٠٥ و ٢٠١١).

كما يوضح الشكل (٧) أن عدد حسابات الكهرباء لكل ١٠٠٠ شخص من السكان قد زاد من ١٩٣ في عام ٢٠٠٠ إلى ٢٥١ في عام ٢٠١١ وقد يشير هذا إلى وجود مزيد من الأسر. ولا توجد زيادات في تعرفة الكهرباء طيلة فترة التحليل.

ويمكن التوقع من الجمع بين النمو السكاني والنمو القوي في دخل الفرد، وتعرفة الكهرباء الثابتة والمدعومة أن يساهم ذلك في طلب أعلى على الكهرباء، ولكنه قد لا يفسر الزيادة الملحوظة في كثافة الكهرباء. تعتقد الهيئة أن إرتفاع المداخيل الوطنية والشخصية دعمت تحرك نحو مزيد من المباني ذات كثافة كهرباء أكبر مع أجهزة تكييف ذات أحمال أعلى واستخدام أكثر للأجهزة الكهربائية.

الشكل (٨):





يوضح الشكل (أ) من الشكل (٨) بأن عدد إباحات البناء للمباني الجديدة والتجديد الصادرة للفلل والمنازل خلال الفترة من عام ٢٠٠٥ إلى عام ٢٠١٠ قد زادت بنسبة ١٦٣٪. بينما يشير الشكل (ب) إلى تغيير في توزيع الأراضي من حيث المساحة للمباني السكنية خلال هذه الفترة. مثلت الأراضي السكنية التي تبلغ مساحتها بين ٦٠٠ و ٦٩٩ متر ٣٥٪ من إجمالي الأراضي السكنية في عام ٢٠٠٥ و ٤٥٪ من إجمالي الأراضي في عام ٢٠١٠. ارتفعت نسبة الأراضي السكنية التي تبلغ مساحتها ٦٠٠ متر أو أكثر من ٦٧٪ من إجمالي قطع الأراضي السكنية في عام ٢٠٠٥ إلى ٧٧٪ في عام ٢٠١٠.

قد تساعد الزيادة في إنشاء مبان سكنية أكبر في تفسير الزيادة الملاحظة في كثافة الكهرباء للمشتركين من القطاع السكني. والسؤال الرئيسي هو هل طُلب من الفلل والمنازل الجديدة التي أنشئت بين عامي ٢٠٠٥ و ٢٠١٠ الإلتزام بقواعد أو لوائح البناء التي تحدد حد أدنى من المعايير لكفاءة وترشيد استهلاك الطاقة؟

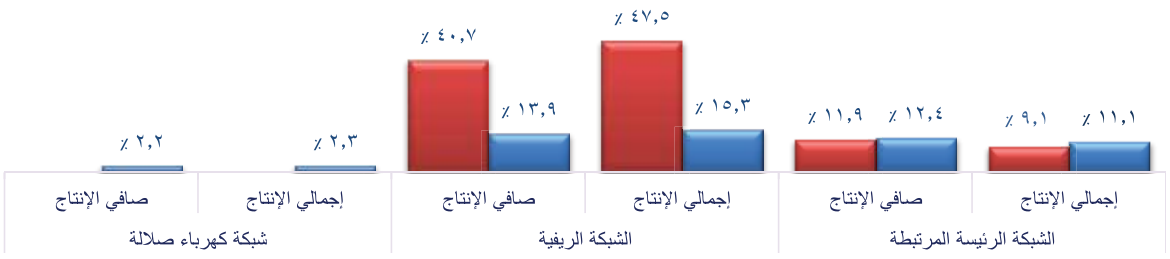
يتمثل إهتمام الهيئة في أنه بدون سياسات تعمل على تشجيع كفاءة وترشيد استهلاك الطاقة مثل قواعد البناء ولوائح الأجهزة الكهربائية فإن الطلب على الكهرباء وكثافتها سوف يستمران في الازدياد مع زيادة في الموارد الطبيعية والمالية المطلوبة لتلبية الطلب المتزايد.

ستجري الهيئة مشاورات واسعة حول كفاءة وترشيد استهلاك الطاقة خلال عام ٢٠١٢ لجمع معلومات وأفكار من مشتركي وشركات الكهرباء ومجموعات الصناعة والأكاديميين والمنظمات غير الحكومية عن كيفية قيام السلطنة بتحسين كفاءة استهلاك الكهرباء. سيتم تلخيص الاستجابة للمشاورات وتقديمها إلى الهيئة العامة للكهرباء والمياه للمساعدة والإفادة بشأن التطوير المستمر لسياسات كفاءة الطاقة.

إنتاج الكهرباء والمياه المرتبطة: ٢٠١٠ و ٢٠١١

يمثل الإجمالي الكلي لتوليد الكهرباء في عام ٢٠١١ والبالغ قدره ٢١,٩ تيراواط/ساعة زيادة بنسبة ١٠,٤٪ عن ما كان عليه في عام ٢٠١٠، فقد كان صافي التوليد (بما في ذلك مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه وشركة كهرباء المناطق الريفية) بمقدار ٢١,٤ تيرواط/ساعة أعلى بنسبة ١١,٥٪ عن ما كان عليه في عام ٢٠١٠. زاد الإجمالي الكلي وصافي إنتاج المياه المرتبطة بنسبة ٩,٤٪ (ليصل الى ١٥٢,٢ مليون متر مكعب) و١٢,١٪ (ليصل الى ١٤٥,٩ مليون متر مكعب) على التوالي.

الشكل (٩): إنتاج الكهرباء والمياه المرتبطة به حسب الشبكات – ٢٠١٠ و ٢٠١١



الشبكة	بند	الكهرباء ج.و.س ٢٠١٠	الكهرباء ج.و.س ٢٠١١	٪ التغيير	المياه المرتبطة به ٠٠٠ م٣ ٢٠١٠	المياه المرتبطة به ٠٠٠ م٣ ٢٠١١	٪ التغيير
الشبكة الرئيسة المرتبطة	إجمالي الإنتاج	١٧،٤٥٩,١	١٩،٤٠٣,٣	٪ ١١,١	١٣٨،١٦٧,٣	١٥٠،٨٠٧,٦	٪ ٩,١
	صافي الإنتاج	١٦،٨٥٥,٠	١٨،٩٥٠,٣	٪ ١٢,٤	١٢٩،٢٣٨,٥	١٤٤،٥٦٥,١	٪ ١١,٩
الشبكة الريفية	إجمالي الإنتاج	٤٤٤,٩	٥١٣,٠	٪ ١٥,٣	٩٥٨,٠	١،٤١٣,١	٪ ٤٧,٥
	صافي الإنتاج	٤١٢,٨	٤٧٠,١	٪ ١٣,٩	٩٥٨,٧	١،٣٤٩,١	٪ ٤٠,٧
شبكة كهرباء صلالة	إجمالي الإنتاج	١،٩١٤,٦	١،٩٥٨,٨	٪ ٢,٣	غير متوفر	غير متوفر	
	صافي الإنتاج	١،٨٩١,٤	١،٩٣٣,٧	٪ ٢,٢	غير متوفر	غير متوفر	

المصدر: بيانات الشركات

زاد إجمالي توليد الشبكة الرئيسة المرتبطة بنسبة ١ر١١٪ في عام ٢٠١١، أعلى عن ما كان عليه في عام ٢٠١٠ وإرتفع توليد شركة كهرباء المناطق الريفية بنسبة ١٥,٣٪ وزاد توليد نظام كهرباء صلالة بنسبة ٢,٣٪ فقط انسجاماً مع الطلب المنخفض على الكهرباء في صلالة.

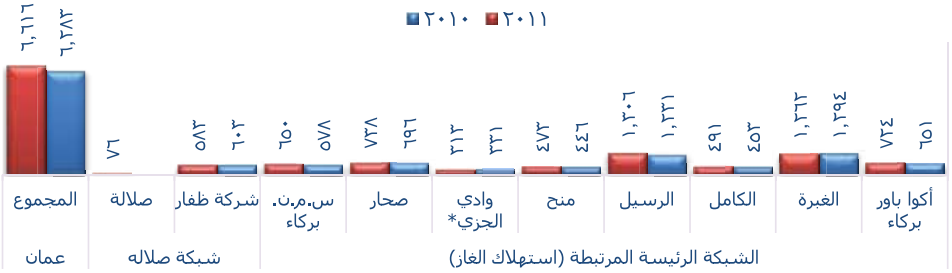
إرتفع إنتاج المياه بشركة كهرباء المناطق الريفية بنسبة ٤٧,٥٪ في عام ٢٠١١ ويعزى ذلك إلى بدء إنتاج المياه بمحطة التحلية الجديدة بشركة كهرباء المناطق الريفية في الدقم والذي شكّل ٨٢٪ من الزياده في إنتاج المياه للشركة في عام ٢٠١١.

استهلاك قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به للوقود في ٢٠١١

الغاز الطبيعي

زاد إستهلاك قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به من الغاز بنسبة ٥,٣٪ في العام ٢٠١١ عن العام ٢٠١٠ لدعم الإنتاج المتزايد للكهرباء والمياه بنسبة ١٠,٦٪ و ٩,١٪ على التوالي. يرجى الرجوع إلى الشكل (١٠)، وإنخفض إستهلاك الغاز للمحطات الموصولة بالشبكة الرئيسة المرتبطة إلى ٣١١ متر مكعب قياسي في عام ٢٠١١ من ٣٢٥ متر مكعب قياسي في عام ٢٠١٠، أي إنخفاض عام بعد عام بنسبة ٤,٤٪ وأقل بنسبة ١٨٪ عن ما كان عليه الاستهلاك في عام ٢٠٠٥.

الشكل (١٠): استهلاك الغاز بمحطات الإنتاج الرئيسية: ٢٠١٠ و ٢٠١١



الغاز المستهلك لإنتاج الكهرباء والمياه المرتبطة به : ٢٠١٠و ٢٠١١

المنشأة الإنتاجية	أكوا باور بركاء	الغبرة	الكامل	الرسيل	منح	وادي الجزي*	صحار	س.م.ن. بركاء	شركة ظفار	صلالة	المجموع
الغاز المستهلك س.م^3 ٦١٠، ٢٠١٠	٦٥١	١،٢٩٤	٤٥٣	١،٢٣١	٤٤٦	٣٣١	٦٩٦	٥٧٨	٦٠٣		**٦،٢٨٣**
الغاز المستهلك س.م^3 ٦١٠، ٢٠١١	٧٣٤	١،٢٦٢	٤٩١	١،٣٠٦	٤٧٣	٣١٣	٧٣٨	٦٥٠	٥٨٣	٧٦	**٦،٦١٦**
النسبة من مجموع استهلاك الغاز في ٢٠١١	١١ ٪	١٩ ٪	٧ ٪	٢٠ ٪	٧ ٪	٥ ٪	١١ ٪	١٠ ٪	٩ ٪	١ ٪	**١٠٠ ٪**
نسبة التغير في استهلاك الغاز	١١,٣ ٪	-٢,٥ ٪	٨,٤ ٪	٦,١ ٪	٦,١ ٪	-٥,٤ ٪	٦,٠ ٪	١٢,٥ ٪	-٣,٣ ٪	غير متوفر	**٥,٣ ٪**

نسبة التغير في إجمالي الإنتاج من ٢٠١٠ إلى ٢٠١١

الكهرباء	٣٠,٤ ٪	٨,٠ ٪	٩,٨ ٪	٨,٦ ٪	٦,٣ ٪	-٣,٣ ٪	٦,٨ ٪	٢٢,٣ ٪	-٣,٧ ٪	غير متوفر	**١٠,٦ ٪**
المياه المرتبطة به	١٢,٥ ٪	-٠,٥ ٪					١٦,٠ ٪	١٤,٤ ٪			**٩,١ ٪**

المصدر : الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه المرتبطة به وعائدات الشركات.

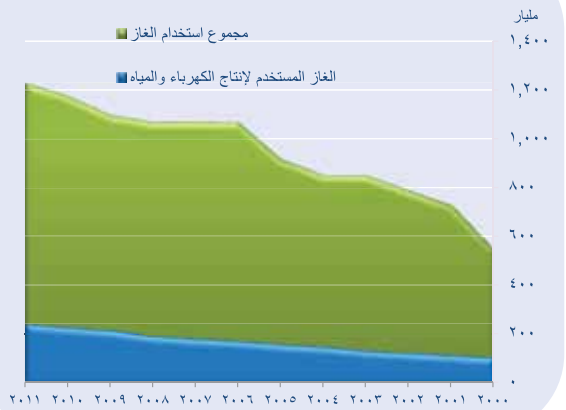
** شركة وادي الجزي فقط من غير وحدات أومكو.*

تحليل

يمثل الغاز الطبيعي أحد أكثر الموارد الطبيعية أهمية وقيمة للسلطنة وقد دعم التنمية الاقتصادية لأكثر من ٣٠ عاماً وسوف يستمر في القيام بهذا الدور في المستقبل المنظور. يستعرض هذا القسم الاتجاهات في الغاز المستخدم لإنتاج الكهرباء والمياه منذ عام ٢٠٠٠ والتغييرات في هيكل الطلب المحلي على الغاز على مدى هذه الفترة وتكلفة الفرصة البديلة لإستخدامات الغاز البديلة. يقدم الشكل (١١) البيانات ذات الصلة بالتحليل.

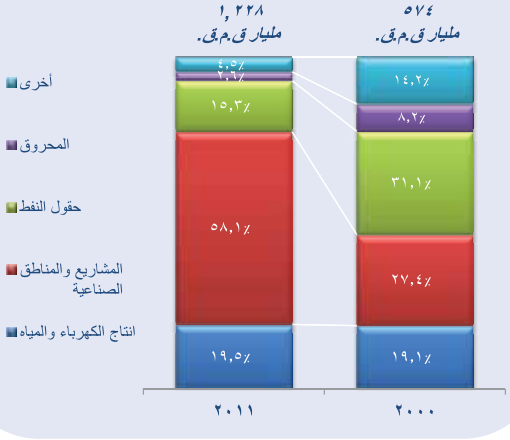
الشكل (١١): تحليل إستخدام الغاز في السلطنة: ٢٠٠٠ و ٢٠١١

الشكل أ: مجموع استخدام الغاز (مليار قدم مكعب قياسي)



الشكل ب: استخدام الغاز وإنتاج الكهرباء والمياه

الشكل ج: استخدام الغاز حسب النشاط ٢٠٠٠ و٢٠١١



الشكل د: انتاج الكهرباء حسب الوقود في ٢٠١١

يشير الشكل (أ) أعلاه بأن الغاز المستخدم لإنتاج ٧,٢ تيراواط/ساعة من الكهرباء و ٥٢ مليون متر مكعب من مياه التحلية في عام ٢٠٠٠ شكّل ١٩,١٪ من إجمالي استخدام السلطنة من الغاز (١٠٤,٤ بليون قدم مكعب قياسي من ٥٤٧,٢ بليون قدم مكعب قياسي). وبحلول عام ٢٠١١ زاد إنتاج الكهرباء ومياه التحلية بنسبة ١٨٠٪ و ١٩٠٪ على التوالي وزاد إجمالي إستخدام الغاز بنسبة ١٢٤٪ إلا أن حصة قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به من إجمالي إستخدام الغاز بلغت ١٩,٥٪، أي مثل حصته لعام ٢٠٠٠ ويشير ذلك إلى تحسن كبير في كفاءة إستخدام الغاز (يرجى الرجوع الى الشكل "ب").

كانت هناك تغييرات ملحوظة في هيكل الإستخدام المحلي للغاز بين عامي ٢٠٠٠ و ٢٠١١: بينما ظلت حصة قطاع الكهرباء من إستخدام الغاز حوالي ١٩٪ إلا أن إستخدام الغاز من جانب المناطق الصناعية والمشاريع إرتفع من ٢٧,٤٪ في عام ٢٠٠٠ إلى ٥٨,١٪ في عام ٢٠١١. شكّل إستخدام الغاز في حقول النفط والغاز المفقود بسبب الإشتعال عند الإستخدام والاستخدامات الأخرى ٢٢,٤٪ من إجمالي استخدام الغاز في العام ٢٠١١، أي أقل بكثير من الحصة البالغ قدرها ٥٣,٥٪ في العام ٢٠٠٠ (أنظر الشكل "ج").

يوضح الشكل (د) بأن ٩٧,٥٪ من إجمالي إنتاج الكهرباء في عام ٢٠١١ تم باستخدام الغاز، بينما شكّل وقود الديزل ٢,٥٪ من إجمالي الإنتاج.

تعتقد الهيئة بأن للغاز المستخدم في محطات الكهرباء والمياه تكلفة فرصة بديلة عالية. وبصرف النظر عن حقيقة أن السعر العالمي للغاز هو أعلى بكثير من السعر الذي يباع به الغاز للإستخدام المحلي، فإن أي زيادة في حجم الغاز المستخدم في محطات الكهرباء والماء يقلل حجم الغاز المتاح للمناطق الصناعية والمشاريع التي قد تحقق فوائد إقتصادية وطنية كبيرة.

تعتقد الهيئة بأنه سيكون من المعقول (من حيث تنويع الوقود)، وفي الوقت المناسب (حيث سيتم تدشين ٣٥٠٠ ميغاواط من سعة الشبكة الرئيسة المرتبطة التي سوف يتم إنتاجها بالغاز بحلول عام ٢٠١٥) ومن المفيد اقتصادياً البدء في إقامة مشاريع الطاقة المتجددة بطريقة تنافسية بدءاً بمشروع الطاقة الشمسية الكبير سعة ٢٠٠ ميغاواط المقترح من قبل الهيئة العامة للكهرباء والمياه. وهذا بدوره سيقلل من اعتماد قطاع الكهرباء على الغاز الطبيعي وتوفير المزيد من الغاز لأنشطة بديلة والتي من المحتمل أن تكون ذات قيمة مضافة أعلى ومساعدة السلطنة في الوفاء بأية التزامات مستقبلية لما سيخلف بروتوكول كيوتو (حيث أن السلطنة ليست طرفاً في الملحق ١ من البروتوكول).

كانت مبادرات الهيئة للطاقة المتجددة تستجيب لتوجيهات حضرة صاحب الجلالة السلطان قابوس بن سعيد المعظم، حفظه الله، لتحديد الوسائل التي من خلالها يمكن للسلطنة الاستفادة من مواردها الوفيرة للطاقة المتجددة. وبالرغم من التقدم المحدود حتى تاريخه إلا أن الهيئة ستواصل العمل نحو تحقيق هذا الهدف.

وقود الديزل

استهلكت محطات شركة كهرباء المناطق الريفية ١٥٦,٤ مليون لتر من وقود الديزل في عام ٢٠١١، أي أعلى من الاستهلاك في عام ٢٠١٠ بنسبة ٣,٦٪ وذلك لدعم الزيادة البالغ نسبتها ٣,٧٪ في إجمالي توليد الكهرباء (من ٥٢٠,٥ غيغاواط/ساعة في عام ٢٠١٠ إلى ٥٤٠ غيغاواط/ساعة في عام ٢٠١١) وزيادة بنسبة ٤٧,٥٪ في إنتاج مياه التحلية (من ٩٥٨ ألف متر مكعب في عام ٢٠١٠ إلى ١,٤ مليون متر مكعب في عام ٢٠١١).

منذ عام ٢٠٠٥ حققت شركة كهرباء المناطق الريفية تحسُّناً بنسبة ١٢٪ في كفاءة الوقود لمحطات الإنتاج التابعة لها التي تعمل بالديزل في جميع المناطق التي تعمل بها كما هو مبين في الشكل (١) (تُقاس الكفاءة بـ غيغاوات/ساعة المنتج لكل لتر من الوقود).

الشكل (١٢): كفاءة استخدام وقود الديزل لشركة كهرباء المناطق الريفية: من ٢٠٠٥ إلى ٢٠١١

المصدر: قاعدة بيانات الشبكات الريفية لشركة كهرباء المناطق الريفية

أنتجت الـ ٨٦ مليون لتر من وقود الديزل المستهلكة بمحطات شركة كهرباء المناطق الريفية في عام ٢٠٠٥ متوسطاً قدره ٣,١ كيلواط/ساعة لكل لتر (بالإضافة إلى إنتاج المياه المرتبطة)، وفي عام ٢٠١١ كان الإنتاج الإجمالي أعلى بنسبة ١٠٣٪ مما كان عليه في عام ٢٠٠٥ بينما كان الكيلواط/ساعة لكل لتر أعلى بنسبة ١٢٪ بمقدار ٣,٥ كيلواط/ساعة لكل لتر. وعلى افتراض بقاء كفاءة الوقود ظلت عند معدلها في عام ٢٠٠٥ فإن شركة كهرباء المناطق الريفية ستحتاج لكمية ١٨,٧ مليون لتر إضافية من وقود الديزل لإنتاج ٥٤٠ غيغاواط/ساعة من إجمالي التوليد في عام ٢٠١١ (تكاليف الوقود كان يمكن أن تكون أعلى بمبلغ ٢,٦ مليون ريال عماني، وهو ما يعادل ٤,٩ بيسة/كيلواط/ساعة).

لوقود الديزل المستخدم لإنتاج الكهرباء -شأنه شأن الغاز الطبيعي- تكلفة فرصة بديلة عالية. تقوم الهيئة بإعداد إستراتيجية جديدة ستتطلب من شركة كهرباء المناطق الريفية دراسة والنظر في إستخدام بدائل الطاقة المتجددة كبديل للتوليد بوقود الديزل عند تدشين الشبكات الريفية الجديدة والتوسع في الشبكات الحالية. وسيتعين على شركة كهرباء المناطق الريفية إثبات أن التوليد بالديزل (مُقيّم بتكلفة "الفرصة البديلة" الاقتصادية) متناسب مع واجب الشراء الاقتصادي لشركة كهرباء المناطق الريفية وذلك بعد دراسة والنظر في عدد من بدائل الطاقة المتجددة.

نشاط قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به حسب المناطق – ٢٠١١

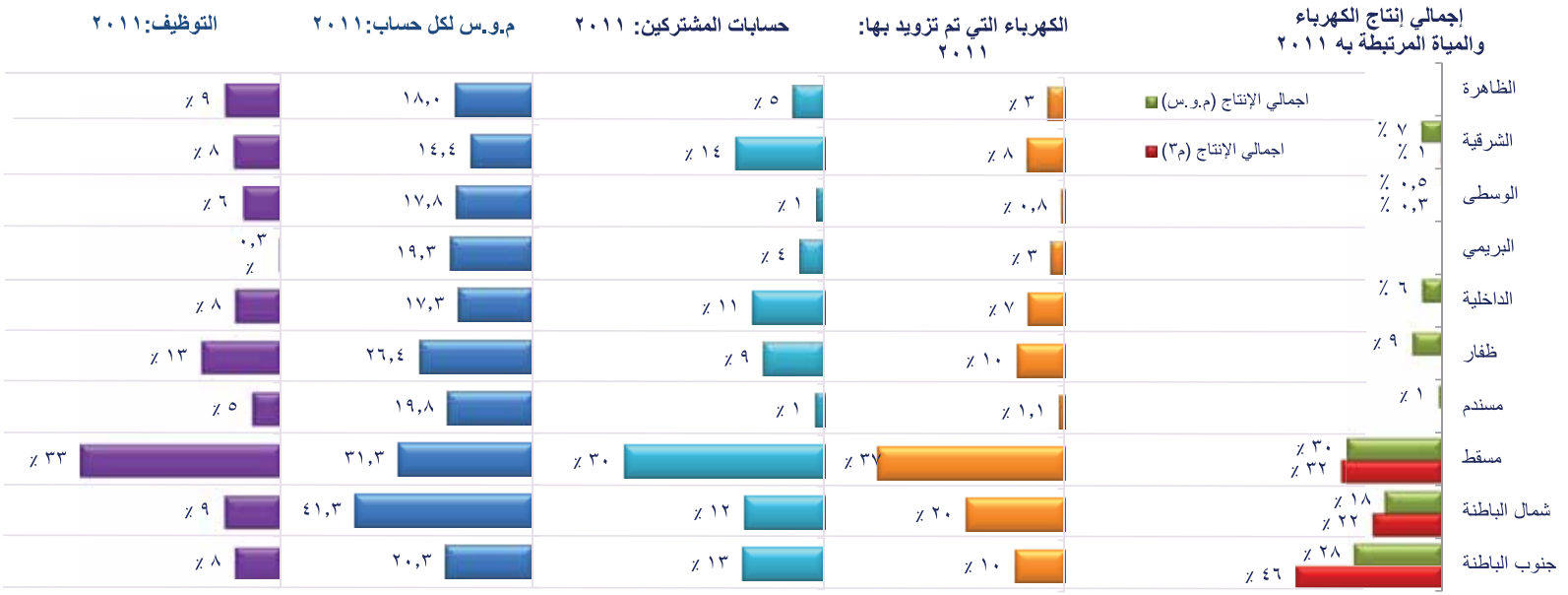
بينما إستفادت جميع المناطق من نشاط قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به في عام ٢٠١١ إلا أن محافظة مسقط حازت على أعلى حصص من النشاط: ٣٠٪ و ٣٢٪ من إنتاج الكهرباء والمياه المرتبطة على التوالي، ٣٧٪ من التزويد بالكهرباء و ٣٠٪ من حسابات المشتركين و ٣٣٪ من التوظيف.

يتركز النشاط بشكل كثيف في محافظات مسقط وشمال الباطنة وجنوب الباطنة حيث شكّلت هذه المحافظات الثلاث ٧٦٪ من إنتاج الكهرباء لعام ٢٠١١ و ٩٩٪ من إنتاج المياه المرتبطة و ٦٧٪ من التزويد و ٥٥٪ من حسابات المشتركين و ٥٠٪ من التوظيف المرتبط بالقطاع في عام ٢٠١١.

يوضح الشكل (١٣) تفاصيل نشاط قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به بالمناطق في عام ٢٠١١.

الشكل (١٣): نشاط قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به حسب المحافظات (الإنتاج والتزويد والحسابات والكثافة والتوظيف) – ٢٠١١

المحافظة	إنتاج الكهرباء: اجمالي الإنتاج (م.و.س)	إنتاج الكهرباء: صافي الإنتاج (م.و.س)	إنتاج المياه المرتبطة: اجمالي الإنتاج (م٣)	إنتاج المياه المرتبطة: صافي الإنتاج (م٣)	حسابات المشتركين زالكهرباء المزودة: م.و/ساعة التي تم التزويد بها	حسابات المشتركين زالكهرباء المزودة: حسابات المشتركين	م.و.س / حساب	التوظيف: المباشرين +المقاولين
الظاهرة	٣٩٣	٣٤٦			٦٢٧،٥٧٦	٣٤،٩٣٣	١٨,٠	٦٧١
الشرقية	١،٤٩٨،٠٨٤	١،٤٩٣،٣١١	٨٧١،٦٨٥	٨٤٧،٨٦٨	١،٤١٦،٠٦٤	٩٨،٤٤٩	١٤,٤	٥٧٣
الوسطى	١٠٢،٤٧٦	٧٩،١٥١	٤٤٢،٥٢٩	٤٠٢،٩٢٦	١٥١،١٥٥	٨،٤٨٦	١٧,٨	٤٦٠
البريمى					٥٢٢،٩٩٩	٢٧،١١٧	١٩,٣	٢٤
الداخلية	١،٤١٩،٠٩٥	١،٤٠٧،٥٧٥			١،٣٧٦،٤٥١	٧٩،٣٧٦	١٧,٣	٥٤٨
ظفار	٢،٠٧٠،١٥٩	٢،٠٣٩،٢٩٥	٣٥،١٧٥	٣٥،٠١٦	١،٧٨٠،١٠٩	٦٧،٤٤٣	٢٦,٤	٩٥٢
مسندم	٢٥٥،٢١٣	٢٤١،٠٠٨	٦٣،٦٩١	٦٣،٢٧٧	٢٠٦،٥٣٠	١٠،٤١٨	١٩,٨	٣٤٩
مسقط	٦،٥٢٢،٦٤١	٦،٢٨٤،٧٥٢	٤٨،٠٨٢،٦٤٣	٤٦،٩٦٢،٤٩٢	٦،٩٣٠،٧٣٢	٢٢١،٥٤٨	٣١,٣	٢،٣٩٦
شمال الباطنة	٣،٩٥٣،٩٦٤	٤،٢٧٢،٨١٣	٣٣،١٦٣،٥٥٩	٢٩،٨٣٨،٣٧٠	٣،٦٤٨،٢٨٦	٨٨،٤٤١	٤١,٣	٦٧٨
جنوب الباطنة	٦،٠٥٣،١١٣	٥،٤٩٤،١٤١	٦٩،٥٦١،٤٠١	٦٧،٧٦٤،٢٦٢	١،٨٥٢،٣٤٧	٩١،٣٧٤	٢٠,٣	٥٥٣
المجموع	**٢١،٨٧٤،١٢٩**	**٢١،٣١٢،٣٩٠**	**١٥٢،٢٢٠،٦٨٣**	**١٤٥،٩١٤،٢١١**	**١٨،٥١٢،٢٤٩**	**٧٢٧،٤٨٣**	**٢٥,٤**	**٧،٢٠٤**

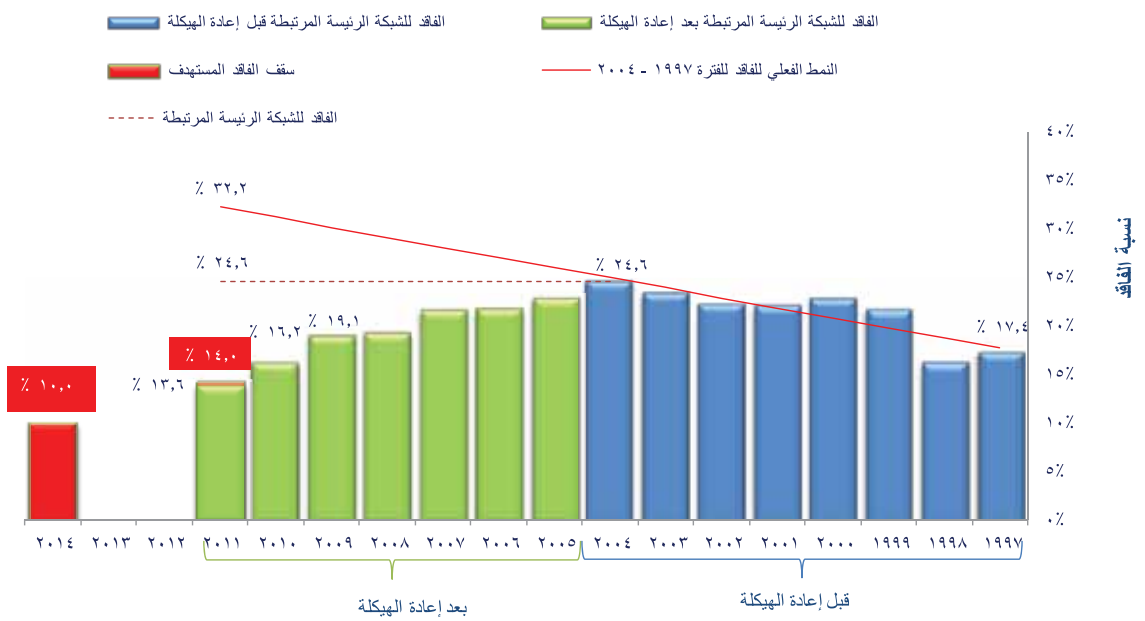


فاقد النظام

شكّل الفاقد الفني وغير الفني نسبة ١٣,٦٪ من إجمالي الوحدات الداخلة إلى شبكات الكهرباء في السلطنة في عام ٢٠١١ مما يعتبر تحسناً إضافياً على نسبة ١٦٪ من الفاقد المسجلة في عام ٢٠١٠. إنخفض فاقد الشبكة الرئيسة المرتبطة من ١٦,٢٪ في عام ٢٠١٠ إلى ١٣,٦٪ في عام ٢٠١١. زاد فاقد شركة كهرباء المناطق الريفية إلى ١١,٥٪ في عام ٢٠١١ من ٩٪ في عام ٢٠١٠، وإنخفض فاقد نظام كهرباء صلالة إلى ١٣,٧ في عام ٢٠١١ من ١٥,٩٪ في عام ٢٠١٠.

يُعتبر فاقد النقل والتوزيع والتزويد كمؤشر أداء رئيسي للكفاءة، وترحب الهيئة بنمط الانخفاض المستمر في الفاقد الذي بدأ في عام ٢٠٠٥. يعرض الشكل (١٤) الإنخفاض السنوي لفاقد الشبكة الرئيسة المرتبطة منذ عام ٢٠٠٥ ويوضح بأن فاقد الشبكة الرئيسة المرتبطة بنسبة ١٣,٦٪ في عام ٢٠١١ أقل من ١٤٪ سقف الفاقد المستهدف من قبل الهيئة لذلك العام.

الشكل (١٤): الفاقد (الفني وغير الفني) للشبكة الرئيسة المرتبطة من ١٩٩٧ إلى ٢٠١١، وسقف الفاقد المستهدف في العام ٢٠١٤



المصدر: بيانات قبل إعادة الهيكلة من تقارير وزارة الإسكان والكهرباء والمياه، بيانات بعد إعادة الهيكلة من الهيئة

حددت الهيئة نسبة ١٠٪ للمرخص لهم كسقف لفاقد الشبكة الرئيسة المرتبطة لعام ٢٠١٤ كما هو موضح في الشكل ١٤. للمرخص لهم حافز واضح وقوي لتقليل الفاقد حيث أنه تتم مكافأتهم إذا كان الفاقد الفعلي أقل من المستويات المعيارية ويخضعون لغرامة في حالة فشلهم في الوفاء بالمعايير.

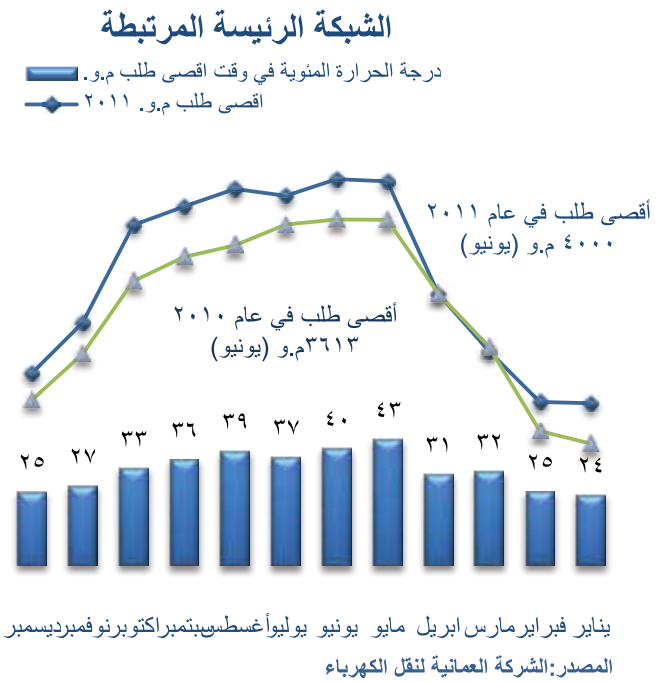
تعكس الإنخفاضات الكبيرة في الفاقد المحققة منذ إعادة هيكلة قطاع الكهرباء في عام ٢٠٠٥ الطريقة التي إستجاب بها المرخص لهم لآليات التحكم في الأسعار الخاصة بهم، وتقدر الهيئة المساهمات المحددة المقدمة من المهندس عبدالله البدري (عندما كان مديراً عاماً لشركة كهرباء مزون) والذي حققت مقاربته المستهدفة والمركزة لإدارة الفاقد نتائجاً كبيرة.

توجد قيمة إقتصادية كبيرة للإنخفاضات في الفاقد من حيث الوفورات في التكاليف المحققة والمستقبلية. فإذا كان التوفير في التكلفة لإنخفاض ١ ميغاواط/ساعة في الفاقد ١٠ ر.ع فإن خفض فاقد الشبكة الرئيسة المرتبطة من ١٦,٢٪ في العام ٢٠١٠ إلى ١٣,٦٪ في عام ٢٠١١ حقق فوائد بحوالي ٥ مليون ريال عماني (الفائدة هي ٢٠,٤ مليون ريال عماني إذا تم تقييمها مقابل فاقد عام ٢٠٠٤ البالغة نسبته ٢٤,٦٪). القيمة المتراكمة لانخفاض فاقد الشبكة الرئيسة المرتبطة منذ عام ٢٠٠٤ أقل من ١٧ مليون ريال عماني بقليل، ومن حيث القيمة الحالية فإن فائدة خفض فاقد الشبكة الرئيسة المرتبطة في عام ٢٠١٢ يكون بحوالي ٨٣ مليون ريال عماني بتطبيق معدل خصم قدره ٦٪ (٣٤٦ مليون ريال عماني إذا تم تقييمها مقابل فاقد عام ٢٠٠٤ البالغة نسبته ٢٤,٦٪)، ولا تأخذ هذه الأرقام في الإعتبار الوفورات في استثمارات البنية التحتيه والتي من شأنها أن تزيد بشكل كبير القيمة المستقبلية لفوائد إنخفاض الفاقد.

ذروة الطلب على النظام: الشبكة الرئيسة المرتبطة ونظام كهرباء صلالة في ٢٠١٠ و ٢٠١١

يوضح الشكل (١٥) ذروة الطلب الشهرية على الشبكة الرئيسة المرتبطة في عامي ٢٠١٠ و ٢٠١١.

الشكل (١٥): ذروة الطلب على الشبكة الرئيسة المرتبطة – ٢٠١٠ و ٢٠١١



المصدر: الشركة العمانية لنقل الكهرباء

	اقصى طلب م.و. ٢٠١٠	اقصى طلب م.و. ٢٠١١	التغير ٪	درجة الحرارة المئوية في وقت اقصى طلب م.و.
يناير	١،٤٥٢	١،٨٤١	٪ ٢٧	٢٤
فبراير	١،٥٧٥	١،٨٥٤	٪ ١٨	٢٥
مارس	٢،٣٨٤	٢،٣٤٢	٪ ٢-	٣٢
أبريل	٢،٨٩٨	٢،٨٩٦	٪ ٠	٣١
مايو	٣،٦١٠	٣،٩٧٨	٪ ١٠	٤٣
يونيو	٣،٦١٣	٤،٠٠٠	٪ ١١	٤٠
يوليو	٣،٥٦٢	٣،٨٤٠	٪ ٨	٣٧
أغسطس	٣،٣٦٤	٣،٩٠٦	٪ ١٦	٣٩
سبتمبر	٣،٢٤٩	٣،٧٣٥	٪ ١٥	٣٦
أكتوبر	٣،٠١٦	٣،٥٥٦	٪ ١٨	٣٣
نوفمبر	٢،٣١٦	٢،٦١٧	٪ ١٣	٢٧
ديسمبر	١،٨٧٣	٢،١٢٩	٪ ١٤	٢٥
أقصى م.و.	٣،٦١٣	٤،٠٠٠	٪ ١١	

يوضح الشكل (١٦) ذروة الطلب الشهرية على نظام كهرباء صلالة في عام ٢٠١٠ و ٢٠١١.

الشكل (١٦): ذروة الطلب على نظام كهرباء صلالة – ٢٠١٠ و ٢٠١١

المصدر: شركة ظفار للطاقة

	اقصى طلب م.و. ٢٠١٠	اقصى طلب م.و. ٢٠١١	التغير ٪	درجة الحرارة المئوية في وقت اقصى طلب م.و.
يناير	١٩٣	٢١٨	٪ ١٣	٢٥
فبراير	٢٢٠	٢١٩	٪ ٠	٢٤
مارس	٢٦١	٢٦٦	٪ ٢	٢٥
أبريل	٣١٨	٣٢٥	٪ ٢	٣٠
مايو	٣٥٦	٣٤٨	٪ ٢-	٣٠
يونيو	٣٣٣	٣٤٧	٪ ٤	٣١
يوليو	٣١٠	٢٩٧	٪ ٤-	٢٦
أغسطس	٢٦٩	٢٧٧	٪ ٣	٢٥
سبتمبر	٢٧٨	٢٩٧	٪ ٧	٢٧
أكتوبر	٢٩٢	٣٠٣	٪ ٤	٢٧
نوفمبر	٢٦٣	٢٩٩	٪ ١٤	٢٩
ديسمبر	٢٠٨	٢٣٨	٪ ١٤	٢٦
أقصى م.و.	٣٥٦	٣٤٨	٪ ٢-	

توقعات الطلب على الكهرباء

وفقاً للشرط (٥) من رخصة شراء الطاقة والمياه تقوم الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه بنشر بيان سنوي يقدم الرؤية المستقبلية لسبع سنوات للطلب على الكهرباء ومياه التحلية والسعات المطلوبة لتلبية الطلب المتوقع على الشبكة الرئيسة المرتبطة ونظام كهرباء صلالة. تمثل توقعات الطلب على الكهرباء لكل سبع سنوات توقعات رسمية تتم فيها الإشارة إلى تخطيط قطاع الكهرباء. يتوفر أحدث بيان للسبع سنوات (الإصدار السادس للفترة من ٢٠١٢ إلى ٢٠١٨) للإطلاع والتنزيل من الموقع الإلكتروني للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه (www.omanpwp.com) . الملامح البارزة الرئيسية لتوقعات الطلب على الكهرباء كما يلي:

الشبكة الرئيسة المرتبطة:

من المتوقع أن تنمو ذروة الطلب على الشبكة الرئيسة المرتبطة بمعدل ٨٪ في السنة لتصل إلى ٦٥٨٢ ميغاواط في عام ٢٠١٨. تتوقع "الحالة المنخفضة" نمو سنوي بنسبة ٦٪ مما يؤدي إلى ذروة طلب بمقدار ٥٧٩١ ميغاواط في عام ٢٠١٨، وتتوقع "الحالة المرتفعة" نمو سنوي بنسبة ١١٪ وذروة طلب بمقدار ٨٠٥٩ ميغاواط في عام ٢٠١٨، أعلى بمقدار ١٤٥٠ ميغاواط من الحالة المتوسطة.

من حيث الطاقة تبلغ توقعات الحالة المتوقعة والمنخفضة والمرتفعة لعام ٢٠١٨ ٣٢,١ تيراواط/ساعة، ٢٨,٢ تيراواط/ساعة و ٤١ تيراواط/ساعة على التوالي.

نظام كهرباء صلالة:

من المتوقع أن تنمو ذروة الطلب بمعدل ١٠٪ في السنة لتصل إلى ٦٨٩ ميغاواط في عام ٢٠١٨. تتوقع "الحالة المنخفضة" نمو سنوي بنسبة ٧٪ لتصل إلى ٥٧١ ميغاواط بحلول عام ٢٠١٨. تسمح "الحالة المرتفعة" بتسريع التصنيع وزيادة ذروة الطلب بمعدل ١٧٪ في السنة لتصل إلى ١٠٤١ ميغاواط في عام ٢٠١٨، متجاوزة "الحالة المتوقعة" بأكثر من ٣٥٠ ميغاواط.

من حيث الطاقة تبلغ توقعات الحالة المتوقعة والمنخفضة والمرتفعة لعام ٢٠١٨ ٤ تيراواط/ساعة، ٣,٣ تيراواط/ساعة و ٦,٢ تيراواط/ساعة على التوالي.

يرجى الرجوع إلى الإصدار السادس من بيان السبع سنوات للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه لمزيد من التفاصيل عن توقعات الطلب على الكهرباء وكيفية تخطيط الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه لضمان توفر سعة متعاقد عليها كافية لتلبية الطلب المتوقع على الكهرباء والمياه المرتبطة.

تطورات السعة الجديدة

كان هناك نشاط في جميع قطاعات السوق الثلاث في عام ٢٠١١:

- **الشبكة الرئيسة المرتبطة:** دشنت الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه ٣٠٠ ميغاواط من التوليد المؤقت بالديزل لتأمين التزويد أثناء سير العمل في إنشاء مشروع برکاء ٣ للطاقة المستقل ومشروع صحار٢ للطاقة المستقل بالرغم من بعض التوقف بسبب مصاعب الصناعة. ستتوفر طاقة مبكرة بمقدار ٤٩٥ ميغاواط صافي من مشروعي الطاقة المستقلين في عام ٢٠١٢، وسوف تزيد السعة من كل مشروع طاقة مستقل إلى ٧٤٥ ميغاواط صافي عند دخولهما التشغيل التجاري الكامل في عام ٢٠١٣.

  في يونيو ٢٠١١ أعطت الهيئة موافقتها للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه لتوقيع على إتفاقيات المشروع الخاصة بمشروع صور للطاقة المستقل والذى سوف يُدشن على مراحل في عام ٢٠١٣م و٢٠١٤م. يتم تطوير مشروع صور للطاقة المستقل بواسطة شركة فونكس للطاقة ش م ع م (Phoenix Power Company) والمملوكة للمجموعة المكونه من ماروبيني (اليابان)Marubeni، وشوبو Chubu (اليابان، كيوك QEWC (قطر) وملتيتك Multitech (عمان). هذا المشروع الضخم سوف يضيف ٤٢٣ ميغاواط من الطاقة المبكرة في عام ٢٠١٣م بالإضافة الى ١٥٦٧ ميغاواط في عام ٢٠١٤م لتصبح الجملة ٢٠٠٠ ميغاواط من السعة المتعاقد عليها للشبكة الرئيسة المرتبطة والتى تتسم بفعالية عالية لإستخدام الوقود.

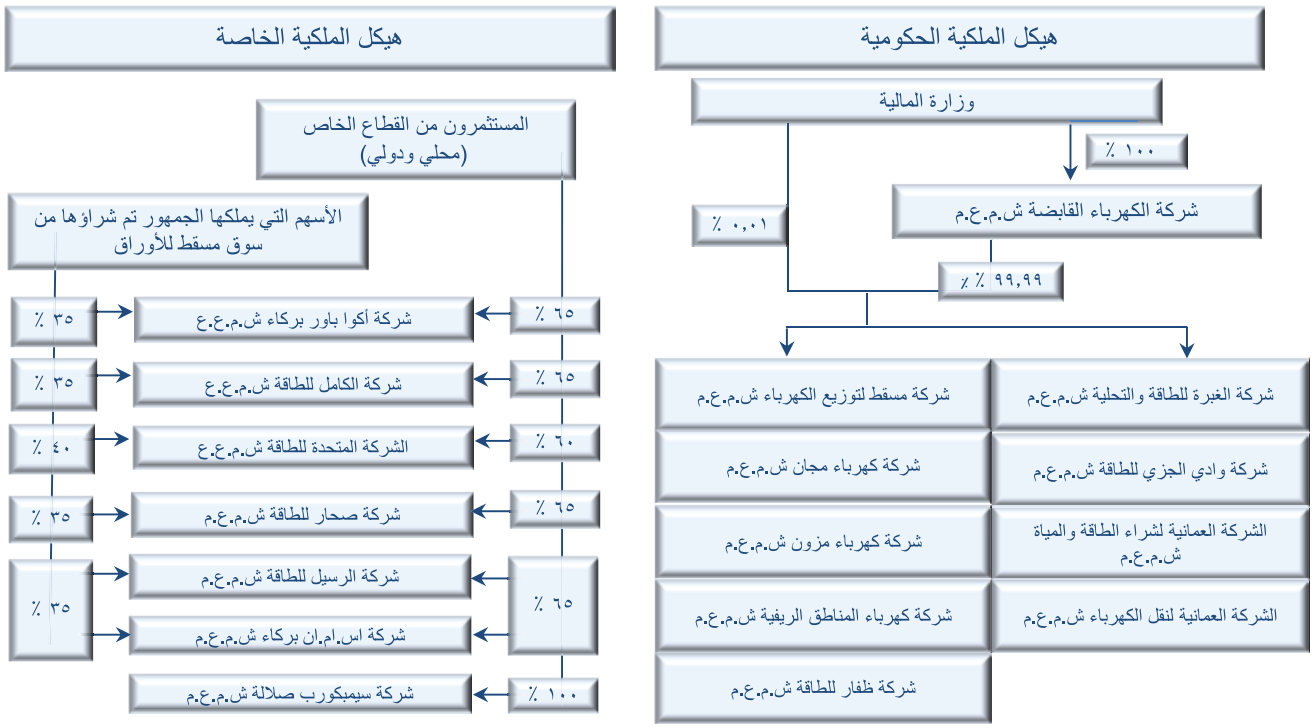
- **الشبكات الريفية:** دشنت شركة كهرباء المناطق الريفية ٣ شبكات ريفية جديدة في عام ٢٠١١ تنشر ١٥ ميغاواط من التوليد بالديزل: (٠،٧٦ ميغاواط) بشبكة (أندات) بمحافظة ظفار، (٣،٨ ميغاواط) بشبكة (مدحال الجديدة) بمحافظة ظفار، و(١٠،٥ ميغاواط) بشبكة (الخضراء) (بمحافظة الوسطى). بدأ تشغيل محطة التحلية الجديدة لشركة كهرباء المناطق الريفية في الدقم في عام ٢٠١١ لتوفر (٣٧٤٦٧٥ متر مكعب) من مياه الشرب ويمثل ذلك ٨٥٪ من إجمالى إنتاج مياه التحلية في محافظة الوسطى و ٢٧٪ من إجمالى إنتاج مياه التحلية لشركة كهرباء المناطق الريفية لعام ٢٠١١.

- **نظام كهرباء صلالة:** بدأت المرحلة الأولى من مشروع صلالة للمياه والطاقة المستقل التشغيل التجاري في يوليو ٢٠١١ ليوفر ٦١ ميغاواط للنظام. بدأ اختبار طاقة المرحلة الثانية في أغسطس ٢٠١١ وعند إكمالها في يناير ٢٠١٢ سوف توفر سعة قدرها ١١٢ ميغاواط لتبدأ التشغيل التجاري. وعند تدشينه بالكامل في عام ٢٠١٢ فإن مشروع صلالة للمياه و الطاقة المستقل سوف يوفر ٤٤٥ ميغاواط و ١٥ MIDG من السعة الجديدة المتعاقد عليها.

ملكية قطاع الكهرباء والمياه في عام ٢٠١١

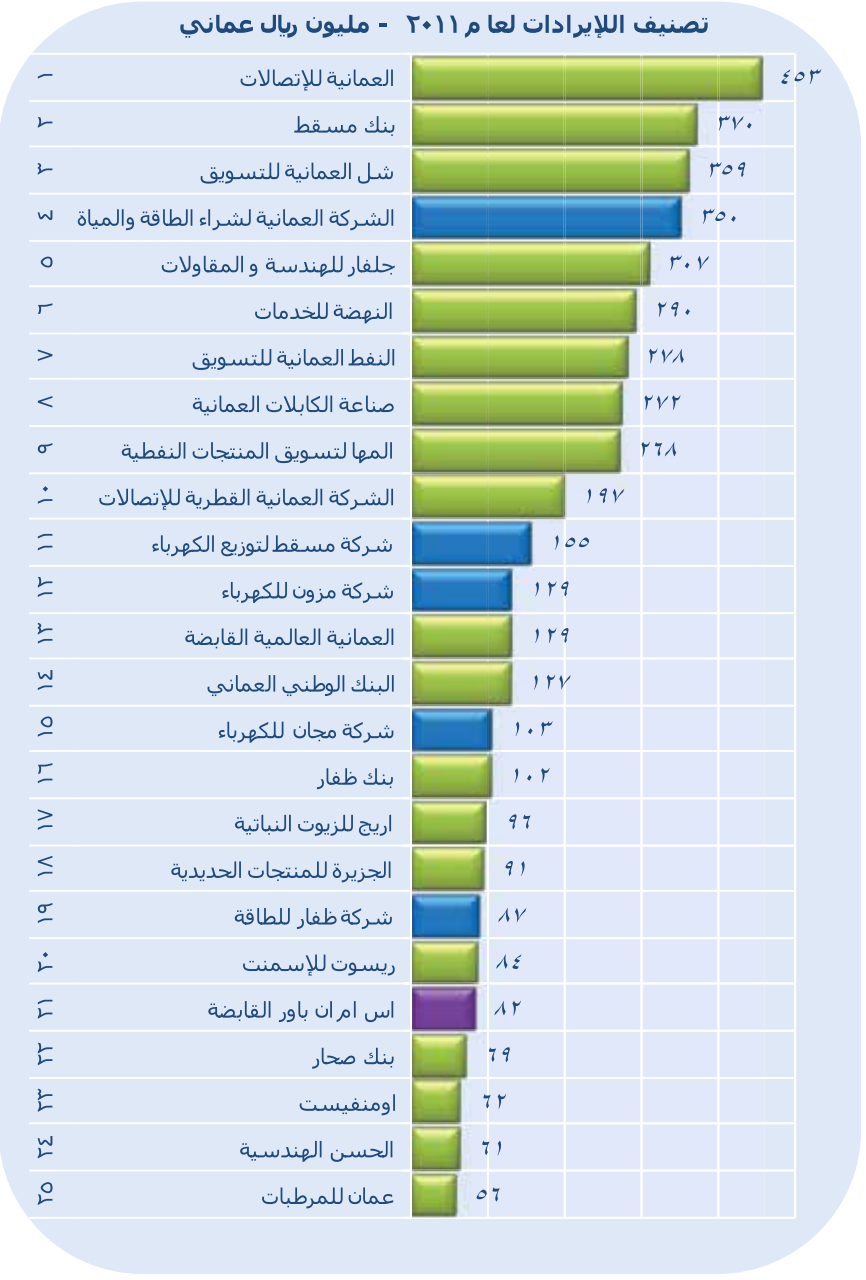
يعكس هيكل ملكية قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به المبين في الشكل (١٧) تطورين هامين في عام ٢٠١١: الأول كان الطرح العام الأولى لنسبة ٣٥٪ من حصص شركة الرسيل للطاقة و شركة إس إم إن بركاء من خلال إدراج شركة إس إم إن للطاقة القابضة في سوق مسقط للأوراق المالية، وبإعتباره واحداً من الإكتتابات العامة الأولية القليلة التي تمت بالمنطقة في عام ٢٠١١ فقد تم تجاوز الإكتتاب بـ ١,٧ مرة. والتطور الثاني كان الشطب الكامل لشركة ظفار للطاقة من لائحة الادراج والذي سوف يسهل إعادة الهيكلة المستمرة لسوق نظام كهرباء صلالة.

الشكل (١٧): ملكية قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به – ٢٠١١



منذ تأسيسها في عام ٢٠٠٤ نمت الشركات الخلف لوزارة الإسكان والكهرباء والمياه لتصبح شركات كبيرة الحجم. تقوم مجلة عمان إيكونوميك ريفيو (Oman Economic Review OER) بتقييم سنوي للشركات المدرجة بسوق مسقط للأوراق المالية، ويعتمد التصنيف الرئيسي على الإيرادات السنوية. وباستثناء شركات مشاريع المياه والطاقة المستقلة فإن شركات قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به غير مدرجة في سوق مسقط للأوراق المالية. يوضح الشكل (١٨) كيف ستبدو قائمة مجلة عمان إيكونوميك ريفيو (Oman Economic Review OER) لأكبر عشرين شركة (مصنفة من حيث إيرادات عام ٢٠١١) إذا ما كانت شركات قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به مؤهلة للإضافة إلى هذه القائمة.

الشكل (١٨): مقارنات لحجم الشركات – شركات سوق مسقط للأوراق المالية وشركات قطاع الكهرباء



ستظهر خمسة من شركات قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به في قائمة مجلة عمان إيكونوميك ريفيو (OER) لأكبر عشرين شركة: الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه (في المركز الرابع)، مسقط لتوزيع الكهرباء (في المركز الحادي عشر)، شركة كهرباء مزون في المركز (الثاني عشر)، شركة كهرباء مجان (في المركز الخامس عشر) وشركة ظفار للطاقة (تم شطبها من الإدراج في عام ٢٠١١ ولكنها تأتي في المركز التاسع عشر).

تم إدراج إس إم إن للطاقة القابضة في قائمة مجلة عمان إيكونوميك ريفيو (OER) بعد طرحها العام الأولي في عام ٢٠١١ إلا أنها نزلت إلى المركز الحادي والعشرين في القائمة المعدلة.

بلغ الإجمالي الكلي لإيرادات شركات قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به في عام ٢٠١١ (وبما في ذلك الشركات

المصدر: عمان أيكونوميك ريفيو (Oman Economic Review) عدد شهر مايو ٢٠١٢ و بيانات هيئة تنظيم الكهرباء- عمان

التى لم توضح في الشكل ١٨) حوالي ثلث الإيرادات الإجمالية لأكبر عشرين شركة في قائمة مجلة عمان إيكونوميك ريفيو (OER).

بلغ إجمالي إيراد قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به في عام ٢٠١١ ٨٢٪، أي أعلى من الإيرادات المجمعة لشركتي عمانتل والنورس مع خضوع أكثر من ٧٠٪ من إيراد قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به للتنظيم بموجب آلية التحكم في الأسعار من نوع PRI-X.

الكثافة الرأسمالية لأنشطة الكهرباء منعكسة في قيم الأصول لشركات قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به والتي تساوي ١٦٪ من إجمالي قيم الأصول لأكبر عشرين شركة في قائمة مجلة عمان إيكونوميك ريفيو (OER) (مصنفة بقيمة الأصول)، و ٦٨٪ من إجمالي الأصول في حالة استثناء المصارف الأربعة والتي تُشكّل ٧٦٪ من إجمالي أصول أكبر عشرين شركة في قائمة مجلة عمان إيكونوميك ريفيو (OER). إن شركات قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به هي مؤسسات كبيرة الحجم في حالة نمو. وأحد التحديات الرئيسية في المستقبل سيكون ضمان أن تكون لهذه الشركات الإدارة والقدرات الفنية المطلوبة للعمل في قطاع خدمات مهم وسريع النمو.

المشاريع المعتمدة والإنفاق الرأسمالي: ٢٠١١

إعتمد المرخص لهم بتشغيل الشبكات (الشركة العمانية لنقل الكهرباء وشركة مسقط لتوزيع الكهرباء وشركة كهرباء مجان وشركة كهرباء مزون وشركة كهرباء المناطق الريفية) ٣٦٨ مشروعاً في عام ٢٠١١ بقيمة إجمالية تبلغ ١٤٥ مليون ريال عماني. يوضح الشكل (١٩) تفاصيل هذه المشاريع حسب المرخص لهم والمناطق والقيّم.

الشكل (١٩): الموافقات على المشاريع حسب المرخص لهم في عام ٢٠١١

المحافظة		الشركة العمانية لنقل الكهرباء*	مسقط	مجان	مزون	شركة كهرباء المناطق الريفية	المجموع	النسبة من المجموع
الظاهرة	ر.ع			٨،٤٢٢،٢٥٠			٨،٤٢٢،٢٥٠	٪ ٥,٨
الشرقية	ر.ع	١٥،٤٣٠،٠٦٨			٩،١٦٦،٧٢٤	٣٤٦،٢٠٧	٢٤،٩٤٢،٩٩٨	٪ ١٧,٣
الوسطى	ر.ع					٥،٣٧٠،١٥٧	٥،٣٧٠،١٥٧	٪ ٣,٧
الداخلية	ر.ع	٢٣٩،٠٠٠			٤،٨٧٢،١٩٤		٥،١١١،١٩٤	٪ ٣,٥
ظفار	ر.ع					٢،٦٣٦،٥٣٩	٢،٦٣٦،٥٣٩	٪ ١,٨
مسندم	ر.ع					٨٢٦،٨١٦	٨٢٦،٨١٦	٪ ٠,٦
مسقط	ر.ع	١٩،٧٧٠،٤٠٧	٤٠،١٨٨،٢٢٥				٥٩،٩٥٨،٦٣٢	٪ ٤١,٥
شمال الباطنة	ر.ع	٣٩٣،٤٣٢		١١،٥٢٩،٠٠٠			١١،٩٢٢،٤٣٢	٪ ٨,٢
جنوب الباطنة	ر.ع	٥١١،٠٢٤			١٥،٧٢٩،١٣٦		١٦،٢٤٠،١٦٠	٪ ١١,٢
أخرى**	ر.ع	٤،٤٢٩،٤٠٠		٣،٢١١،٠٠٠	١،٥٣٠،٣٣٠		٩،١٧٠،٧٣٠	٪ ٦,٣
الإجمالي		***٤٠،٧٧٣،٣٣١***	***٤٠،١٨٨،٢٢٥***	***٢٣،١٦٢،٢٥٠***	***٣١،٢٩٨،٣٨٤***	***٩،١٧٩،٧١٨***	**١٤٤،٦٠١،٩٠٨**	
النسبة من المجموع		٪ ٢٨,٢	٪ ٢٧,٨	٪ ١٦,٠	٪ ٢١,٦	٪ ٦,٣		
عدد المشاريع		٢٣	١٤٥	٥١	١٢٥	٢٤	٣٦٨	

المصدر : بيانات الشركات

* تم تقسيم المشاريع حسب المحافظات التي ستتم فيها

** أخرى: تتضمن تكاليف المواد وأية تكاليف أخرى مرتبطة بأكثر من محافظة واحدة

شكّلت الشركة العمانية لنقل الكهرباء وشركة مسقط لتوزيع الكهرباء ٢٨٪ من المشاريع المعتمدة حسب القيمة، وشكّلت كل من شركة كهرباء مزون وشركة كهرباء مجان ٢٢٪ و ١٦٪ على التوالي بينما شكّلت شركة كهرباء المناطق الريفية ٦٪.

من حيث الاستثمار في المناطق فقد شكّلت محافظة مسقط ما نسبته ٤١,٥٪ (٦٠ مليون ريال عماني) من المشاريع المعتمدة وشكّلت محافظتي شمال وجنوب الشرقية ١٧,٢٪ (٢٥ مليون ريال عماني) ويعزى ذلك للإستثمارات الكبيرة في الشبكات من جانب الشركة العمانية لنقل الكهرباء وشركة كهرباء مزون.

إستفادت جميع المحافظات من إستثمارات قطاع الكهرباء في عام ٢٠١١ انسجاماً مع التزام سياسة الحكومة بتوفير خدمات الكهرباء والمياه المرتبطة به في كل أنحاء السلطنة.

التوظيف والتعمين بقطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به: ٢٠١٠ و ٢٠١١

تتولى الهيئة إجراء مسح سنوي للتوظيف والتعمين في قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به. يقدم هذا المسح معلومات عن التوظيف المباشر وغير المباشر (المقاولين) حسب الشركات والدرجات والنشاط الخاضع للتنظيم والمناطق والجنسيات (مواطنين عمانيين وأجانب).

يقدم الشكل (٢٠) بعض النتائج من مسح عام ٢٠١١.

الشكل (٢٠): إجمالي التوظيف في قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به حسب النوع والجنسية والوظيفه:- ٢٠١٠ و ٢٠١١

النوع	الوظيفة	2010 عماني	2010 أجنبي	2010 المجمع	2011 عماني	2011 أجنبي	2011 المجموع
مباشر	الإدارة / الإشراف	625	63	688	845	62	907
	المديرين	125	59	184	153	61	214
	عمليات	190	66	256	208	57	265
	تشغيل	686	158	844	933	157	1،090
	أخرى	123	2	125	128	3	131
مجموع المباشر		**1،749**	**348**	**2،097**	**2،267**	**340**	**2،607**
مقاولين	الإدارة / الإشراف	266	199	465	727	158	885
	المديرين	45	53	98	63	71	134
	عمليات	843	444	1،287	843	365	1،208
	تشغيل	229	1،143	1،372	254	1،312	1،566
	أخرى	814	292	1،106	564	240	804
مجموع المقاولين		**2،197**	**2،131**	**4،328**	**2،451**	**2،146**	**4،597**
مجموع الموظفين		**3،946**	**2،479**	**6،425**	**4،718**	**2،486**	**7،204**
نسبة التغير من 2010					*%11,6*	*%0,7*	*%12,1*

المصدر: مسح الهيئة للتوظيف لعام ٢٠١١.

كان التوظيف المباشر لعام ٢٠١١ أعلى عن ما كان عليه في عام ٢٠١٠ بنسبة ٢٤٪ والذي يعكس توظيف ٥١٠ مواطن عماني إستجابةً للتوجيهات السامية. كان التوظيف غير المباشر في عام ٢٠١١ لعدد ٤٥٩٧ أعلى بنسبة ٦٪ عن ما كان عليه في العام السابق بسبب إضافة ٢٠٤ موظف عماني لدى المقاولين.

ارتفع إجمالي التوظيف (المباشر وغير المباشر) منذ عام ٢٠٠٥ بنسبة ٥٠٪ من ٤٧٩٦ إلى ٧٢٠٤ في عام ٢٠١١. يشكّل التوظيف المباشر ٦٣٪ من هذه الزيادة، ويُشكّل المواطنون العمانيون نسبة ٨٥٪ من الزيادة في التوظيف المباشر.

يوضح الشكل (٢١) معدلات التعمين في التوظيف المباشر وغير المباشر.

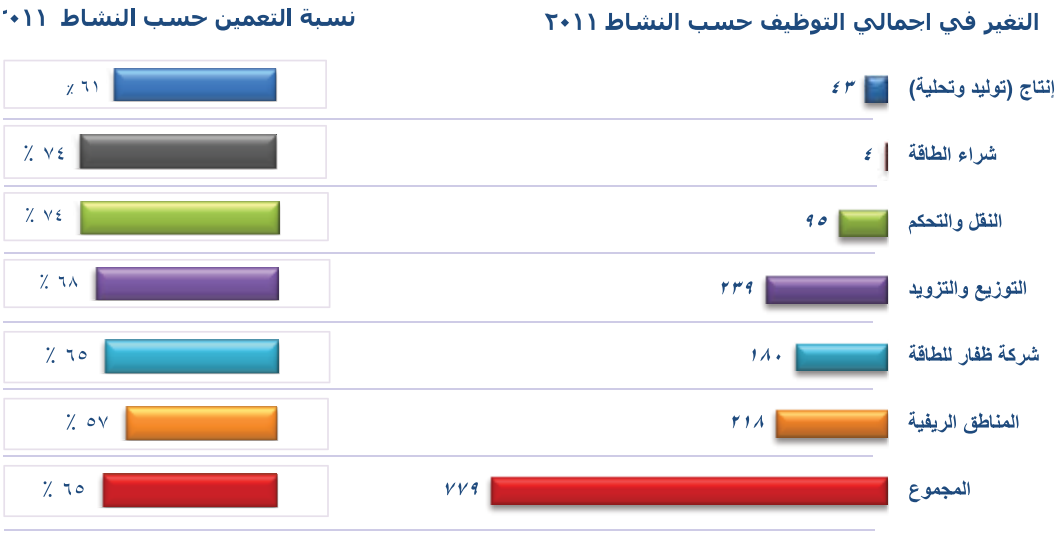
الشكل (٢١): التوظيف والتعمين في قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به: ٢٠١١

	عماني	أجنبي	المجموع	عماني ٪
موظفين مباشرين	٢،٢٦٧	٣٤٠	٢،٦٠٧	٪ ٨٧
موظفين غير مباشرين	٢،٤٥١	٢،١٤٦	٤،٥٩٧	٪ ٥٣
مجموع الموظفين	**٤،٧١٨**	**٢،٤٨٦**	**٧،٣٠٤**	**٪ ٦٥**

المصدر: مسح الهيئة للتوظيف لعام ٢٠١١.

شكّل المواطنون العمانيون ما نسبته ٨٧٪ من التوظيف المباشر في عام ٢٠١١ (نفس نسبة عام ٢٠١٠) و ٥٣٪ من التوظيف غير المباشر مما يساهم في معدل التعمين بالقطاع بنسبة ٦٥٪، أعلى بأربع نقاط مئوية من نسبة التعمين البالغ قدرها ٦١٪ المسجلة في عام ٢٠١٠. يُلقي مسح الهيئة السنوي للتوظيف الضوء على التغييرات في التركيبة الأساسية للتوظيف في قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به. وهي موضحة في الشكل (٢٢).

الشكل (٢٢): التوظيف والتعمين حسب النشاط – ٢٠١١



المصدر: مسح الهيئة للتوظيف لعام ٢٠١١.

تعكس الزيادة في التوظيف بقطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به لعام ٢٠١١ الموضحة في الشكل (٣) إستجابة القطاع للأوامر السامية والاحتياجات من التوظيف لقطاع يعمل بِجِد لمواكبة النمو القوي للطلب على الكهرباء. وفي حين أن الهيئة تشعر بالإرتياح من قدرة قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به على الاستجابة للأوامر السامية وإستيعاب عدد كبير من الموظفين الجدد إلا أنه سيكون من المهم ضمان تزويد الموظفين الجدد بالتدريب والتطوير اللازمين لزيادة إنتاجيتهم وبالتالي المساعدة في تخفيف الزيادات المستقبلية في تكاليف قطاع الكهرباء.

وانسجاماً مع واجبها نحو ضمان أداء قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به بشكل فعال وتقليل الدعم المالي المطلوب من الحكومة سوف تعمل الهيئة على دراسة كيفية تنفيذ آليات حوافز إضافية لتحفيز المرخص لهم لتحسين إنتاجية موظفي قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به وتعزيز تطورهم المهني.

المسائل المتعلقة بقطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به في عام ٢٠١١

أعمال التدقيق والتحقيقات

في مايو ٢٠٠٩ أصدرت الهيئة إنذارات بموجب المادة (١١٦) من قانون القطاع تخطر بموجبها المرخص لهم بالتوزيع والتزويد بأنه سيتم إجراء أعمال تفتيش على محطات الكهرباء الفرعية والمحطات التابعة لهم بشكل مستمر وعشوائي. فإذا وجد أي مرفق غير مغلق أو غير آمن في رأي الهيئة المعقول فسوف يخضع لغرامة قدرها -/٥٠٠ ر.ع. عقدت الهيئة خلال عام ٢٠١١ اجتماعات إضافية مع المرخص لهم لمراقبة تقدم أعمال التدقيق للصحة والسلامة التي تم إجراؤها في عام ٢٠١٠ وتقييم الالتزام بشروط الإنذار الصادر لهم في عام ٢٠٠٩.

التحقيقات في الحوادث المميته:

للأسف شهد عام ٢٠١١ إرتفاعاً في عدد الحوادث المرتبطة بالكهرباء والتى تم إبلاغ الهيئة بها تشمل وقوع ٩ وفيات وإصابة خطيرة واحدة. إرتبطت الزيادة في الوفيات – جزئياً – بالزيادة في سرقات معدات الكهرباء. فيما يلي قائمة بتفاصيل الحوادث المتضمنة وفيات.

التاريخ	الموقع	المرخص له	الحادث
١٢ مايو ٢٠١١	سيح الأحمر	شركة كهرباء مزون	وفاة أحد عمال مقاول أثناء سرقة قضيب التوصيل
٢٨ يونيو ٢٠١١	خصب	شركة كهرباء المناطق الريفية	وفاة أحد عمال مقاول عند عمل توصيلة جهد منخفض مكهربة
٢٩ يونيو ٢٠١١	الهجر	شركة كهرباء مجان	وفاة أحد عمال مقاول عند عمل توصيلة جهد منخفض مكهربة
١٠ سبتمبر ٢٠١١	بركاء	شركة كهرباء مزون	وفاة فرد من الجمهور في محاولة لسرقة كابل
٢٦ أكتوبر ٢٠١١	صحم	شركة كهرباء مجان	وفاة فرد من الجمهور في محاولة لسرقة كابل
١ نوفمبر ٢٠١١	جعلان بني بوعلي	شركة كهرباء مزون	وفاة ثلاثة أفراد من الجمهور بالصعق الكهربائي أثناء الأمطار الغزيرة
٣١ ديسمبر ٢٠١١	نخل	شركة كهرباء مزون	وفاة طفل بعد تلقيه صدمة كهربائية من تركيبات إضاءة غير مرخصة

حققت الهيئة في جميع الحوادث المميتة باستثناء الحادث الذي وقع بتاريخ ٢٦ أكتوبر في صحم. (تلقت الهيئة إخطاراً بعد الحادث بأن شرطة عمان السلطانية أكملت تحقيقاتها وسمحت بإعادة الموقع إلى الخدمة). وفي كل حالة حيث كان لسبب الحادث إنعكاسات على المرخص لهم الآخرين أصدرت الهيئة توجيه بغرض تقليل خطر تكرار الحادث.

وإستجابةً لطلبات من الإدعاء العام حققت الهيئة في الوفيات في خصب والهجر وجعلان بني بوعلي وقدمت تقاريرها إلى الادعاء العام في كل حالة.

مشروع الغبرة للمياه المستقل

طلبت الهيئة العامة للكهرباء والمياه من الهيئة إعداد مقترحات (تشمل أية تعديلات مطلوبة على قانون القطاع) لتسهيل تطوير مشروع مياه مستقل جديد بالغبرة. للسلطنة برنامج ناجح جداً ومؤسس بشكل جيد لمشاريع الطاقة (والمياه) المستقلة والذي جذب إستثمارات كبيرة إلى السلطنة وينقل مخاطر التشغيل والأداء إلى القطاع الخاص ويسمح للمواطنين العمانيين بالمشاركة في فوائد برنامج التخصيص الناجح من خلال المشاركة في عروض الطرح الأولي العام للأسهم التي طُرحت في سوق مسقط للأوراق المالية، وقد عكس طلب الهيئة العامة للكهرباء والمياه رغبة الحكومة في تطبيق نموذج مشاريع الطاقة المستقلة على مشاريع المياه المستقلة والتي ليست ضمن نطاق اختصاص قانون القطاع في الوقت الحالي.

في يوليو ٢٠١١ وبعد التشاور مع الهيئة العامة للكهرباء والمياه والشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه قدمت الهيئة مقترحات إلى الهيئة العامة للكهرباء والمياه والتي، من خلال تعديلات على قانون القطاع، سوف:

١. تسمح للهيئة العامة للكهرباء والمياه بتحديد ما إذا كان يجب توفير محطة تحلية جديدة من قبلها أو من قبل الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه كمشروع مياه مستقل ،

٢. إذا أخطرت الهيئة العامة للكهرباء والمياه الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه بطلب لسعة مياه تحلية جديدة ستقوم الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه بإجراء منافسة عادلة وشفافة مفتوحة للمستثمرين المحليين والعالميين لمشروع المياه المستقل. ستلتزم المنافسة بأحكام المادة (٧٩) من قانون القطاع وستشرف الهيئة عليها.

٣. ستحتاج شركة مشروع المياه المستقل لرخصة من الهيئة للموافقة على إنتاج مياه التحلية بمشروع المياه المستقل المحدد.

تقوم الهيئة العامة للكهرباء والمياه بالتنسيق مع وزارة الشؤون القانونية بشأن التعديلات المقترحة على قانون القطاع والتي من المتوقع الانتهاء منها في عام ٢٠١٢.

في نوفمبر ٢٠١١ اعتمدت الهيئة ورقة توضح تعريف المشروع وورقة توضح إجراءات المنافسة من إعداد الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه وبالتالي البدء في إجراء منافسة لمشروع الغبرة للمياه المستقل والذي سيوفر ٤٢ مليون جالون في اليوم من سعة مياه التحلية المتعاقد عليها بحلول عام ٢٠١٤.

التحقيق في انقطاعات الكهرباء بمنطقة جعلان بني بوعلي

خلال الفترة من ٢٨ أغسطس ٢٠١١ إلى ٨ سبتمبر ٢٠١١ تعطلت خمسة من العوازل الاسطوانية الستة جهد ٣٣ ك.ف على المحولين جهد ٣٣/١٣٢ ك.ف، بمحطة المحولات الرئيسية بجعلان بني بو علي جهد ١٣٢ ك.ف، ومن الواضح بشكل منفصل عن بعضها البعض، في خمس تواريخ منفصلة خلال تلك الفترة. وخلال هذه السلسلة من الحوادث عانى جميع المشتركين الذين يتم تزويدهم من محطة كهرباء جعلان بني بو علي من فقدان الطاقة بسبب النمط غير الطبيعي والمركز بشكل مرتفع للأعطال، وقد شرعت الهيئة في إجراء تحقيقين منفصلين في الحوادث لبحث الجوانب الفنية والجوانب التنظيمية معاً وكيفية إستجابة المرخص لهم لحوادث الإنقطاع. تم نشر هذين التقريرين باللغتين الإنجليزية والعربية، وقدمت الهيئة الدعم إلى شركة كهرباء مزون لتحسين تأمين التزويد إلى المشتركين الذين يتم تزويدهم من محطة جعلان بني بوعلي.

التحقيق في تقرير حادث محطة كهرباء ريسوت (ب)

بتاريخ ٢٨ يونيو ٢٠١١ وقع حادث خطير في محطة كهرباء ريسوت (ب) في صلالة عندما كان هناك وميض كهربائي على مفتاح كهربائي جهد ١١ ك.ف والذي تسبب في حروق شديدة لعامل في غرفة مفاتيح الكهرباء. وحدد التحقيق الذي أكملته شركة إس كيه إم (SKM) أنه بينما كان يتم القيام بالعمل وفقاً للتصريح الذي تم إصداره غير أن الإصابات كانت بسبب عدم تقدير المخاطر المرتبطة بنوع المفتاح الكهربائي بالموقع. كما ثمّن التحقيق الإجراءات الصحيحة والسريعة للموظفين بموقع الحادث والتي لعبت دوراً رئيسياً في انقاذ حياة المصاب.

التحقيق في إنقطاعات التزويد بجزيرة مصيرة

في يناير ٢٠١١ قامت الهيئة بتعيين شركة فيكتور لحلول الطاقة Vector Power Solutions للتحقيق في الإنقطاعات المتكررة للتزويد إلى ١٠٠٠ مشترك يتم تزويدهم من شبكة توزيع جهد ١١ ك.ف تابعة لشركة كهرباء المناطق الريفية بجزيرة مصيرة. بدأت الانقطاعات بتاريخ ٢٦ نوفمبر ٢٠١٠ وإستمرت بشكل شبه منتظم حتى ١٥ ديسمبر ٢٠١٠، وبعد تحقيق فني مفصل كان الإستنتاج الرئيسي بأنه تم مد كابلات شبكة الكهرباء أكثر من اللازم مما أدى إلى حدوث رنين عند التردد التوافقي الثالث لشبكة الكهرباء (١٥٠ هيرتز). كان الحل الموصى به استبدال التأريض الموجود بمقاوم تأريض، كجزء من تصميم جديد لنظام التأريض. طلب من شركة كهرباء المناطق الريفية تنفيذ التوصيات وأن تؤكد للهيئة أنها قامت بذلك.

المسائل المرتبطة بالعدادات

استغرقت الهيئة قدراً كبيراً من الوقت في عام ٢٠١١ في مراجعة مقترحات لتطبيق حلول جديدة للعدادات والأنظمة المرتبطة بها. وبعد دراسة ميزات المقاربات والحلول الفنية المختلفة وبعد إستعراض تجربة مبادرات العدادات في مناطق أخرى خلصت الهيئة إلى أن النهج واسع النطاق لبنية تحتية متقدمة للعدادات غير مبرر على أساس اعتبارات المنفعة مقابل التكلفة وبسبب المخاطر المرتبطة بالبنية التحتية لتقنية المعلومات. ومع ذلك، أقرت

الهيئة بأن هنالك حاجة ملحة لتحسين العدادات وخدمات قراءة العدادات عند التعامل مع المشتركين وذلك بإستخدام تقنيات جديدة للعدادات لتوفير إستخدامات مثل التواصل ذو الإتجاهين والحماية ضد التلاعب بالعدادات وتدعم هيكل التعرفة المختلفة وإدارة الطلب على الكهرباء وأكدت دعمها لمقاربة تستهدف القراءة الاتوماتيكية للعدادات مع تركيز أولي على مستهلكي الكهرباء الكبار. تتوقع الهيئة إستلام مقترحات من المرخص لهم في عام ٢٠١٢ تحدد نهج منسق للعدادات وخدمات قراءة العدادات. تشكر الهيئة شركة الكهرباء القابضة ش.م.ع.م على تسهيل وقيادة نهج منسق ومركز على المسائل المرتبطة بالعدادات لدى جميع المرخص لهم.

الزيارات الخارجية

في نوفمبر ٢٠١١ قام وفد مشترك من الهيئة العامة للكهرباء والمياه والهيئة برئاسة سعادة محمد بن عبدالله المحروقي، بزيارة المملكة المتحدة وايرلندا للإطلاع على سياسات كفاءة الطاقة في البلدين. وفي لندن إلتقى الوفد مع صاحب السعادة غريغ بيكر، وزير الدولة بوزارة الطاقة وتَغيُّر المناخ ومسئولين عن "الصفقة الخضراء"، "Green Deal" وهي مبادرة رئيسية لكفاءة الطاقة بالمملكة المتحدة والتي سيتم طرحها في عام ٢٠١٢. ثم سافر الوفد إلى ايرلندا لعقد اجتماعات مع هيئة الطاقة المستدامة لايرلندا وإدارة الاتصالات والطاقة والموارد الطبيعية و مجلس التزويد بالكهرباء الدولي (ESBI). وكانت هذه الاجتماعات مفيدة لحدٍ بعيد وقدمت معلومات وتجربة مفيدة والتي من شأنها أن تساعد في تطوير سياسات كفاءة الطاقة في سلطنة عمان.

الهيئة العامة للكهرباء والمياه

قامت الهيئة بالتنسيق مع الهيئة العامة للكهرباء والمياه طيلة عام ٢٠١١ بشأن عدد من المسائل المتعلقة بالسياسة وتشمل تطوير سياسات كفاءة الطاقة وسياسات ومشاريع الطاقة المتجددة وجدول زمني معدل لإعادة هيكلة اتفاقية امتياز صلالة.

زيارة البروفسير ستيفن ليتلشايلد

إن نظام آلية التحكم في الأسعار والذي قامت الهيئة بتنفيذه في عام ٢٠٠٥ قام على أساس منهج PRI-X الذي طوره وقاده البروفسير ستيفن ليتشايلد. قامت الهيئة بدعوة البروفسير ليتلشايلد إلى السلطنة لمخاطبة الأعضاء والموظفين والاحتفاء بالمرحلة التالية من تطور الهيئة بمكتبها الجديد.

زار البروفسير ليتلشايلد الهيئة في مارس ٢٠١١ وقدم عرضاً عن تطور تنظيم مرافق الخدمات ونشوء التسويات االتي يقود المشترك التفاوض بشأنها. قدم موظفو الهيئة عروض إلى البروفسير ليتلشايلد تُبين تطور وإنجازات الهيئة منذ تأسيسها في عام ٢٠٠٥. إلتقى البروفسير ليتلشايلد المسئولين الحكوميين والاستشاريين والزملاء الذين ساهموا في برنامج تحسين قطاع الكهرباء وعبّر عن تقديره للفاضل حسن تقي، مدير الشؤون الاقتصادية والمالية بالهيئة لحصوله على ماجستير في التنظيم الاقتصادي والمنافسة من جامعة لندن بامتياز.

وكان من دواعي الشرف للهيئة إستضافة زيارة البروفسير ليتلشايلد وسرورها بأنه اعتبر تنفيذ الهيئة لتنظيم آلية التحكم في الأسعار متناسقاً مع منهج PRI-X والذي قام بتطويره في الثمانينيات.

التركيز التنظيمي رقم (١): الإنذارات بموجب المادة (١١٦)

يوضح التركيز التنظيمي واحدة من أكثر أدوات التنظيم أهمية وقوة متوفره للهيئة، وهي الإنذار بموجب المادة (١١٦). يمكن إصدار إنذار بموجب المادة (١١٦) إلى مرخص له أو حامل إعفاء إذا رأت الهيئة بأن الشخص يخل أو من المحتمل أن يخل بشرط من شروط رخصته أو الإعفاء الممنوح له أو حُكم من أحكام قانون القطاع. الإخطار بموجب المادة (١١٦) مؤطر بأربعة مواد من قانون القطاع والملخصة في الشكل (٢٣).

الشكل (٢٣): الأساس القانوني للإنذارات بموجب المادة (١١٦)

المادة (١١٦)	تسمح للهيئة بإصدار إنذار خطي (إنذار بموجب المادة ١١٦) إذا كان مرخص له أو حامل إعفاء أخل أو من المحتمل أن يخل بشرط من شروط رخصته أو الإعفاء الممنوح له أو حُكم من أحكام قانون القطاع. يتطلب الإنذار بموجب المادة (١١٦) إيقاف المخالفة خلال فترة زمنية محددة ويجب أن يحدد إجراءات التنفيذ التي ستتخذها الهيئة إذا لم تتوقف المخالفة خلال الفترة الزمنية المحددة. يمكن للهيئة اتخاذ إي إجراء تنفيذي تراه معقولاً لضمان الالتزام.
المادة (١١٧)	لا يجوز للهيئة إتخاذ إجراء تنفيذي منصوص عليه في الإنذار بموجب المادة (١١٦) إذا كان الشخص الموجّه له الإنذار بدأ في اتخاذ إجراءات بالالتزام المطلوب من جانب الهيئة أو إذا كانت المخالفة بسيطة. وقد تلغي الهيئة الإنذار بنفس الطريقة التي صدر بها، وقد تُعدّل بنود الإنذار بالاتفاق مع الشخص الموجّه له الإنذار.
المادة (١١٨)	يجب أن يتضمن كل إنذار بموجب المادة (١١٦): (١) تفاصيل المخالفة وآثار الإجراء التنفيذي المقترح من جانب الهيئة، (٢) إطار زمني للأشخاص بغرض الرد أو الاعتراض على الإجراء التنفيذي المقترح من جانب الهيئة و (٣) أية حقائق أخرى تعتبرها الهيئة ضرورية. يجب على الهيئة أن تنظر في أية ملاحظات أو اعتراضات تُقدم لها رداً على الإنذار الصادر بموجب المادة (١١٦).
المادة (١١٩)	قد تستخدم الهيئة الإنذار بموجب المادة (١١٦) لفرض غرامة تراها معقولة ودفع تعويض للأشخاص المتأثرين بالمخالفة بمبالغ وخلال جدول زمني حسبما تقرره الهيئة. يجب أن يكون إجمالي الغرامة والتعويض متناسباً مع أي ضرر تعرّض له الأشخاص المتأثرين وذلك وفقاً لإعتبارات المصلحة العامة.

تعكس هذه المواد المبادئ التي تعتبر حجر الزاوية للتنظيم الجديد:

الشفافية: يجب أن تصدر الهيئة إنذاراً خطياً بموجب المادة (١١٦) قبل اتخاذ أي إجراء تنفيذي ويتطلب قانون القطاع منها أن تضع كل إنذار بموجب المادة (١١٦) في السجل العمومي.

الإجراء المبرر: يجب على الإنذار الذي يصدر بموجب المادة (١١٦) أن يشرح سبب قيام الهيئة بإتخاذ الإجراء التنفيذي وذكر شروط الرخصة أو الإعفاء ذات الصلة أو حكم قانون القطاع الذي تم الإخلال به أو من المحتمل الإخلال به.

فترة التصحيح: يجب أن يسمح الإنذار بوقت للشخص الذي يصدر له إنذار بموجب المادة (١١٦) لتصحيح المخالفة الفعلية أو المتوقعة وتمنع الهيئة من إتخاذ إجراء تنفيذي إضافي في حالة اتخاذ الخطوات التصحيحية المطلوبة.

حق الاعتراض: مثل جميع قرارات الهيئة فإن قرار إصدار إنذار بموجب المادة (١١٦) أو أياً من الإجراءات التنفيذية المقترحة يمكن الإعتراض عليه والطعن فيه بموجب المادة (١٢٥) من قانون القطاع.

التناسبية: يجب أن تكون أية غرامة أو تعويض تفرضه الهيئة متناسباً مع المخالفة وأي ضرر يقع على الشخص المتأثر بالمخالفة. لا يسمح القانون للهيئة بفرض غرامة أو تعويض إذا كانت المخالفة طفيفة.

مثال لتطبيق الصلاحيات الممنوحة بموجب المادة (١١٦)

بتاريخ ١ مايو ٢٠٠٥ تولى فريق جديد إدارة شركة الغبرة للطاقة والتحلية ش.م.ع.م (الغبرة)، وهي أحدى الشركات الخلف لوزارة الإسكان والكهرباء والمياه. منحت الهيئة للغبرة رخصة بالموافقة على توليد الكهرباء وتحلية المياه بالمحطة. وقد جدت الإدارة الجديدة بأن محطة الغبرة لم تخضع لصيانة منتظمة ومناسبة ونتيجة لذلك تدهورت حالة بعض الآلات والمعدات وكانت في حالة رديئة.

في يناير ٢٠٠٨ أخطرت إدارة الغبرة الهيئة بأنها قد تُضطر لإغلاق المراجل لأسباب تتعلق بالصحة والسلامة. قامت الهيئة بتعيين خبير دولي ومستقل لإجراء تقييم للحالة والقيام بأعمال تفتيش بالموقع بتاريخ ٥ و ٦ فبراير ٢٠٠٨. أكدت أعمال الفحص والتفتيش بأن مراجل بابكوك Babcock رقم ٤، ٥ و ٦ بالمحطة كانت في حالة رديئة جداً بسبب جوانب القصور في نظام الصيانة السابق. خلص التقرير إلى أنه في حين أن التشغيل المستمر للمراجل قد يكون ضرورياً لدعم تزويد المياه إلى محافظة مسقط إلا أن المراجل كانت غير آمنة في حد ذاتها وشكلت خطراً كبيراً على الموظفين الذين يعملون بمحطة الغبرة وعلى السكان القاطنين بالقرب منها.

تفهمت الهيئة أهمية المحافظة على التزويد بالمياه إلى محافظة مسقط إلا أنها لم تعتبر ذلك مبرراً كافياً لتعريض الموظفين والسكان لمخاطر غير مقبولة تتعلق بالصحة والسلامة. ومن خلال ممارستها لصلاحياتها بموجب المادة (١١٦) أصدرت الهيئة إنذاراً إلى الغبرة بتاريخ ١٧ فبراير ٢٠٠٨ مؤكدة فيه بأن الشركة كانت مخالفة لشرط الرخصة رقم ١١ (الصحة والسلامة) ويتطلب من الشركة الإلتزام بعدد (١٣) توصيه بما فيها:

١. التنفيذ الفوري لإجراءات تقليل المخاطر التي وضعت قيوداً تشغيليةً على المراجل وفرضت قيوداً على الدخول إلى مكان المراجل وطلبت تصنيع وتركيب حواجز للتحكم في الدخول لتسهيل الإخلاء السريع والآمن في حالة الطوارئ للموظفين.

٢. إعداد جدول زمني لإكمال تجديد مراجل بابكوك Babcock رقم ٤، ٥ و ٦ وتمديد الأنابيب وأنظمة التحكم ذات الصلة مع إشتراط بأن لا تكون إعتبارات التكلفة عاملاً حاسماً في جودة وتوقيت أعمال الإصلاح.

رد شركة الغبرة للطاقة والتحلية (الغبرة)

أكد أول رد للغبرة على الإنذار بتاريخ ١٨ فبراير ٢٠٠٨ بأن مجلس الإدارة إعتمد تعيين مهندس متخصص للقيام بتقييم الحالة وإعداد خطة لتنفيذ جميع توصيات الهيئةأخذاً في الإعتبار ضرورة إبقاء بعض المراجل في الخدمة بشكل دائم لضمان إستمرار إنتاج مياه التحلية. وبعد ذلك:

- في يونيو ٢٠٠٩ أخطرت الغبرة الهيئة بأنه قد تم إكمال تجديد مرجل بابكوك Babcockرقم ٦ حسب بنود الإنذار الصادر بموجب المادة (١١٦) وطلبت إلغاء الإنذار. بتاريخ ٥ يوليو ٢٠٠٩ وبعد مراجعة جميع المستندات والشهادات المؤيدة وإجراء زيارة ميدانية قامت الهيئة بإلغاء بنود الإنذار المنطبقة على المرجل رقم ٦ ولكنها أكدت بأن الإنذار يظل قائماً بالنسبة للمراجل رقم ٤ و ٥.

- في يونيو ٢٠١٠ أخطرت الغبرة الهيئة بأنه قد تم إكمال تجديد مرجل بابكوك Babcock رقم ٥ حسب بنود الإنذار الصادر بموجب المادة (١١٦) وطلبت إلغاء الإنذار. بتاريخ ١٥ يوليو ٢٠١٠ وبعد مراجعة جميع المستندات والشهادات المؤيدة وإجراء زيارة ميدانية قامت الهيئة بإلغاء بنود الإنذار المنطبقة على المرجل رقم ٥ ولكنها أكدت بأن الإنذار يظل قائماً بالنسبة للمرجل رقم ٤.

- في فبراير ٢٠١١ أخطرت الغبرة الهيئة بأنه قد تم إكمال تجديد مرجل بابكوك Babcock رقم ٤ حسب بنود الإنذار الصادر بموجب المادة (١١٦) وطلبت إلغاء الإنذار. تعاقدت الهيئة مع نفس الخبير الذي قام بالزيارة الميدانية الأولى في فبراير ٢٠٠٨ لمراجعة جميع المستندات والشهادات المؤيدة المقدمة من جانب الغبرة وإجراء زيارة ميدانية إضافية والإفادة عما إذا كان من المناسب إلغاء الإخطار. بتاريخ ١٥ مايو ٢٠١١ ألغت الهيئة باقي بنود الإنذار.

تشعر الهيئة بالامتنان لمجلس الإدارة والإدارة التنفيذية للغبرة على الطريقة المثالية التي ردت بها على الإنذار الصادر بموجب المادة (١١٦) حيث ساعدت الإجراءات التي إتخذوها لحماية صحة وسلامة الموظفين العاملين بالمحطة والمقيمين بالقرب منها وتحسين أداء المحطة وتأمين إمدادات المياه لمحافظة مسقط.

التركيز التنظيمي رقم (٢): تكاليف الفرصة البديلة والدعم الاقتصادي

يناقش هذا التركيز التنظيمي كيف سيزيد دعم الكهرباء لعام ٢٠١١ في كل قطاع من قطاعات السوق الثلاثة إذا ما تم تعديل تكاليف الوقود لعكس تكلفة الفرصة البديلة الإقتصادية الخاصة بها.

خلفية

يحصل قطاع الكهرباء على دعم "مباشر" من وزارة المالية عن طريق آلية منصوص عليها في المادة (١٨) من قانون القطاع. كما يستفيد المشتركون من الدعم "غير المباشر" لأن تكلفة بيع الوقود إلى محطات الإنتاج أقل من تكلفة الفرصة البديلة الإقتصادية الخاصة بها. إن ضياع فرص إستخدام الغاز ووقود الديزل المنتج محلياً لأغراض مثل التصدير أو زيادة المخصصات للمشاريع الصناعية تفرض تكاليف حقيقية على الحكومة. إن عدم تضمين تكاليف الفرصة البديلة المذكورة في الدعم بموجب المادة (١٨) يقلل من المستوى الحقيقي للدعم المقدم للمشتركين. وإعتباراً من عام ٢٠١٢ ستقوم الهيئة بنشر الدعم للكهرباء بناءاً على أساسين: أحدهما سوف يعكس التكلفة المالية للوقود المستخدم لإنتاج الكهرباء والآخر سوف يُعدل تكاليف الوقود لعكس تكاليف الفرصة البديلة الخاصة بها.

الافتراضات والمنهجية

يتم إنتاج أكثر من ٩٩٪ من الكهرباء المزودة من الشبكة الرئيسة المرتبطة ونظام كهرباء صلالة بمحطات تعمل بالغاز والتي تشتري الغاز بتكلفة ١,٥ دولار لمليون وحدة حرارية بريطانية (mmBTu). إن وضع سعر سوق عالمي للغاز الطبيعي ليس بالأمر المباشر، وهو الآن أكثر تعقيدا بعد التغيير في العلاقة طويلة الأمد بين أسعار النفط وأسعار الغاز بعد اكتشاف مخزونات كبيرة من رواسب الغاز في الطبقة الطفلية (الطبقات الطينية) في أمريكا الشمالية. ومع ذلك، فإن معلومات السوق التي تشير إلى وجود نطاق سعر يصل إلى ٩ دولار لمليون وحدة حرارية بريطانية (mmBTu) من شأنه أن يقدم تقديرات متحفظة ومعقولة لتكلفة الفرصة البديلة للغاز لأغراض هذا التحليل.

يتم إنتاج كل الكهرباء المنتجة بمحطات شركة كهرباء المناطق الريفية بوقود الديزل والذي تدفع عنها الشركة متوسط سعر قدره ١٤٠ بيسة للتر (تختلف الأسعار من منطقة لأخرى). تكلفة وقود الديزل أكثر إرتباطا بأسعار النفط العالمية. عوامل التحويل لمحتوى الطاقة للبرميل من النفط الخام (٥,٨ مليون وحدة حرارية بريطانية)، وعدد اللترات لكل برميل من النفط الخام (١٥٩) عند تطبيقها على نطاق افتراضات سعر النفط يمكن إستنتاج تكاليف الديزل لكل لتر وتقديرات تكاليف الوقود لعام ٢٠١١ لشركة كهرباء المناطق الريفية.

الدعم للشبكة الرئيسة المرتبطة

بالنسبة للشبكة الرئيسة المرتبطة شكّلت تكاليف الغاز ٨٣٪ تقريباً من الدعم الفعلي للشبكة الرئيسة المرتبطة في عام ٢٠١١ البالغ قدره ١٠٥ مليون ريال عماني. يوضح الشكل رقم (ر ف٢-١) كيف أن الدعم للشبكة الرئيسة المرتبطة يزيد وفقا للزيادة في تكلفة الغاز بمقدار ١,٥ دولار لمليون وحدة حرارية بريطانية (mmBTu) ليصل إلى حد أقصى قدره ٩ دولار لمليون وحدة حرارية بريطانية (mmBTu).

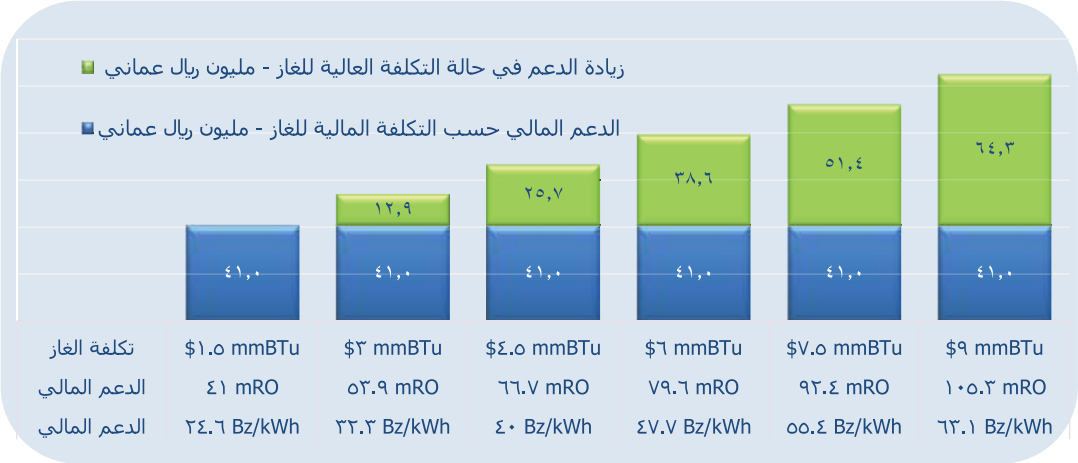
الشكل (ر ف ٢-١) تحليل الدعم للشبكة الرئيسة المرتبطة

وعند تكلفة قدرها ٤ر٥ دولار لمليون وحدة حرارية بريطانية (mmBTu) يزيد الدعم للشبكة الرئيسية المرتبطة بنسبة ١٦٦٪ ليصل إلى ٢ر٢٨٠ مليون ريال عماني (١ر١٧ بيسة/كيلواط/ساعة). وعند ٩ دولار لمليون وحدة حرارية بريطانية (mmBTu) يرتفع الدعم إلى ٥ر٥٤٢ مليون ريال عماني (١,٣٣ بيسة/كيلواط/ساعة) والتي يُشكل منها الدعم المالي ١٩,٤٪ فقط.

الدعم المالي لنظام كهرباء صلالة

شكّلت تكاليف الغاز ٣١٪ تقريباً من الدعم في عام ٢٠١١ البالغ قدره ٤١ مليون ريال عماني في صلالة. يوضح الشكل رقم (ر ف٢-٢) نتائج تحليل الدعم لنظام كهرباء صلالة.

الشكل (ر ف ٢-٢) تحليل الدعم لنظام كهرباء صلالة

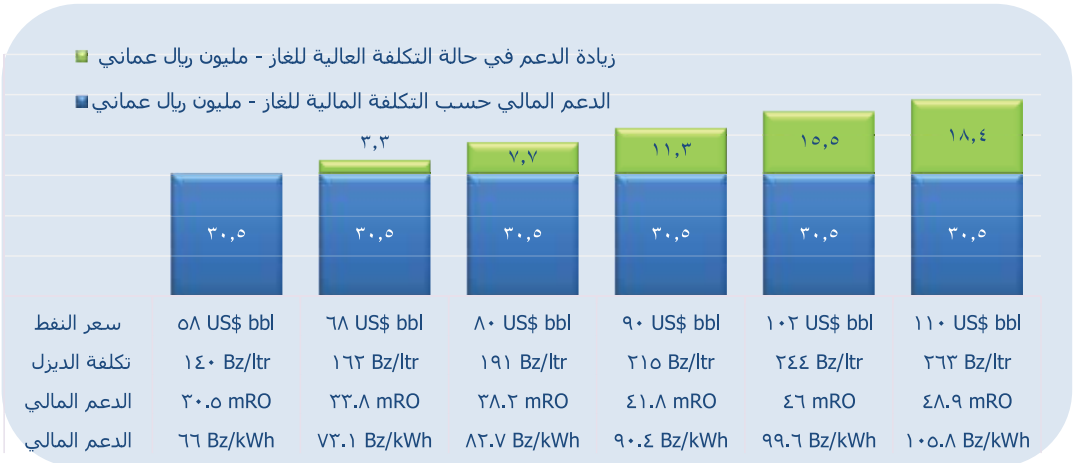


وعند تكلفة قدرها ٤,٥ دولار لمليون وحدة حرارية بريطانية (mmBTu) يزيد الدعم لنظام كهرباء صلالة بنسبة ٦٣٪ ليصل إلى ٦٦,٧ مليون ريال عماني (٤٠ بيسة/كيلواط/ساعة). وعند ٩ دولار لمليون وحدة حرارية بريطانية (mmBTu) يرتفع الدعم إلى ١٠٥,٣ مليون ريال عماني (٦٣,١ بيسة/كيلواط/ساعة) والتي يُشكل منها الدعم المالي ٣٩٪.

الدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية

شكّلت تكاليف وقود الديزل ٦٨٪ من الدعم في عام ٢٠١١ البالغ قدره ٣٠,٥ مليون ريال عماني لشركة كهرباء المناطق الريفية. يقدم الشكل رقم (ر ف٢-٣) نتائج تحليل الدعم لشركة كهرباء المناطق الريفية. بالإضافة إلى تكاليف شراء الوقود لشركة كهرباء المناطق الريفية فإن الحكومة تدفع ٢٢ بيسة إضافية لكل لتر إلى موردي وقود الديزل وهذه ليست تكلفة على شركة كهرباء المناطق الريفية ولكنها زادت تكلفة التوليد بالديزل في عام ٢٠١١ بمبلغ ٣,٣ مليون ريال عماني. تعكس حساسيات تكلفة الديزل الأخرى إفتراضات سعر النفط المختلفة: ٨٠ دولار للبرميل (١٩١ بيسة/لتر)، ٩٠ دولار للبرميل (٢١٥ بيسة/لتر)، ١٠٢ دولار للبرميل (٢٤٤ بيسة/لتر) و ١١٠ دولار للبرميل (٢٦٣ بيسة/لتر). لسعرين من أسعار النفط أهمية خاصة: ٥٨ دولار للبرميل كان افتراض سعر النفط المطبق من قبل وزارة المالية لإعداد مسودة ميزانية ٢٠١١ و ١٠٢ دولار للبرميل كان المتوسط الفعلي لسعر نفط عمان في عام ٢٠١١ (المصدر: الميزانية العامة للدولة للسنة المالية ٢٠١٢، صفحة ٣٣، وزارة المالية، ٢٠١٢).

الشكل (ر ف ٢-٣) تحليل الدعم لشركة كهرباء المناطق الريفية



عند تكلفة ديزل قدرها ١٤٠ بيسة/لتر (متناسق مع إفتراض سعر النفط ٥٨ دولار للبرميل في مسودة ميزانية عام ٢٠١١) كان الدعم في عام ٢٠١١ لشركة كهرباء المناطق الريفية ٣٠ر٥ مليون ريال عماني. وعند السعر الفعلي للنفط في عام ٢٠١١ البالغ قدره ١٠٢ دولار للبرميل تزيد تكلفة الديزل لتصل إلى ٢٤٤ بيسة/لتر ويزيد الدعم لشركة كهرباء المناطق الريفية إلى ٤٦ مليون ريال عماني (٩٩ر٦ بيسة/كيواط).

إستنتاجات

يحصل المشتركون على فائدة كبيرة من الدعم غير المباشر للوقود وذلك بالإضافة إلى الدعم المباشر المقدم بموجب المادة (١٨) من قانون القطاع. وعند تكلفة غاز قدرها ٤ر٥ دولار لمليون وحدة حرارية بريطانية (mmBTu) وتكاليف ديزل قدرها ٢١٥ بيسة/لتر يزيد إجمالي الدعم للكهرباء في عام ٢٠١١ إلى ٣٨٩ مليون ريال عماني، أي أعلى بنسبة ١٢٠٪ من الدعم المالي. فعند تكاليف غاز قدرها ٩ دولار لمليون وحدة حرارية بريطانية (mmBTu) وتكاليف ديزل قدرها ٢٤٤ بيسة/لتر للديزل يزيد إجمالي الدعم للكهرباء إلى ٦٩٤ مليون ريال عماني، وهو أعلى بنسبة ٢٩٢٪ من الدعم المالي.

يمكن للفشل في حساب تكلفة الفرصة البديلة للوقود المستخدم لتوليد الكهرباء أن يؤثر سلباً على قرارات هامة مرتبطة بالكهرباء:-

١. يمكن أن يؤدي التقرير البخس للتكلفة الإقتصادية لتزويد الكهرباء إلى إستهلاك غير فعّال (كما هو منعكس في تحليلنا لكثافة الكهرباء المتزايدة) وخصوصاً وأن تعرفات الكهرباء أصلاً مدعومة. كما يمكن أن يؤدي إلى الإفراط في التزويد والإستخدام غير الفعال لموارد طبيعية ومالية قيّمة؛

٢. الشركات والمستهلكين قد يستثمرون بشكل أقل في الحلول الخاصة بكفاءة الطاقة وتقليل الفاقد إذا تم تقييم الفوائد الهامشية للوفورات مقابل التكاليف المالية بدلاً من التكاليف الاقتصادية؛

٣. الهيئة متخوفة من أن التركيز على التكلفة المالية للوقود يعيق نشر الطاقة المتجددة في السلطنة خصوصاً في المناطق الريفية. يبدو أن عدداً من مشاريع الطاقة الشمسية وطاقة الرياح التجريبية مكلفة عند تقييمها مقابل التكاليف المالية للتوليد بالديزل لشركة كهرباء المناطق الريفية. وعند تقييمها مقابل التكاليف الإقتصادية فإن تقييمات الهيئة تشير إلى أن الفوائد الإقتصادية لمشاريع الطاقة المتجددة يمكن أن تتجاوز تكاليفها: وتشمل هذه الفوائد وفورات في تكلفة الوقود ودعم أقل وإنبعاثات منخفضة وتلوث بيئي منخفض.

المادة (٢٩) - التقارير

المزيد من التحرير للسوق

يوضح الشكل (٢٤) تقييم الهيئة للتنفيذ المحتمل لإجراءات التحرير الأربع المحددة في قانون القطاع.

الشكل (٢٤): المزيد من التحرير للسوق

إجراء التحرير	تقييم الهيئة لاستعداد السوق:
بيع حصة الحكومة في شركة الكهرباء القابضة ش.م.ع.م أو الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه ش.م.ع.م	**لا ترى الهيئة بأن السوق مستعد لمثل هذا الإجراء للتحرير.** لا تعتقد الهيئة بأن المشتركين أو المستثمرين أو الحكومة ستستفيد من تنفيذ هذا الإجراء في الوقت الحالي. لا تقترح الهيئة إتخاذ خطوات لإعداد السوق لتنفيذ هذا الإجراء.
السماح لمحطات الإنتاج المرخص لها بالبيع إلى أشخاص بخلاف الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه ش.م.ع.م	**لا ترى الهيئة بأن السوق مستعد لمثل هذا الإجراء للتحرير.** يتضمن تنفيذ هذا الإجراء تغييرا كبيرا على توزيع المخاطر في العقود الحالية (اتفاقية شراء الطاقة واتفاقية شراء المياه والطاقة) ويتطلب إعادة تقييم معيار تخطيط ضمان التوليد. لا تقترح الهيئة التشاور بشأن هذا الإجراء للتحرير.
السماح لأشخاص بخلاف الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه ش.م.ع.م وشركة كهرباء المناطق الريفية ش.م.ع.م باستيراد أو تصدير الكهرباء من أو إلى بلد آخر	**لا ترى الهيئة بأن السوق مستعد لمثل هذا الإجراء للتحرير.** منحت الهيئة رخص في عام ٢٠١١ إلى الشركة العمانية لنقل الكهرباء لتشغيل وإلى الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه للمتاجرة عبر الرابط الدولي الرئيسي بين السلطنة والإمارات العربية المتحدة على التوالي. من غير المتصور إتخاذ مزيداً من الإجراءات لتعزيز هذا الإجراء للتحرير في المدى المتوسط.
خلق منافسة بين المرخص لهم بالتزويد	**تعتقد الهيئة بأن السوق مستعد للمنافسة في مجال التزويد وسوف تبدأ المشاورات المطلوبة بموجب قانون القطاع قبل تقديم مقترحات إلى الحكومة الموقرة.** **كانت الهيئة تقوم بإعداد السوق للمنافسة في مجال التزويد منذ عام ٢٠٠٥ من خلال تطبيق نظام محاسبة تنظيمية وآلية تحكم للأسعار للتوزيع والتزويد تتطلب من المرخص لهم نشر رسوم إستخدام شبكة التوزيع، ومن الشركة العمانية لنقل الكهرباء نشر رسوم إستخدام شبكة النقل، ومن الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه تعرفات تزويد الكهرباء بالجملة.** **سيعمل الدخول المتوقع لمرخص لهم بالتزويد جدد على تشجيع المنافسة ورفع معايير خدمة المشتركين والتي ظلت عند مستويات غير مُرضية. ستعمل الهيئة على طرح المنافسة في التزويد خلال سنتين.**

الدعم المالي للكهرباء

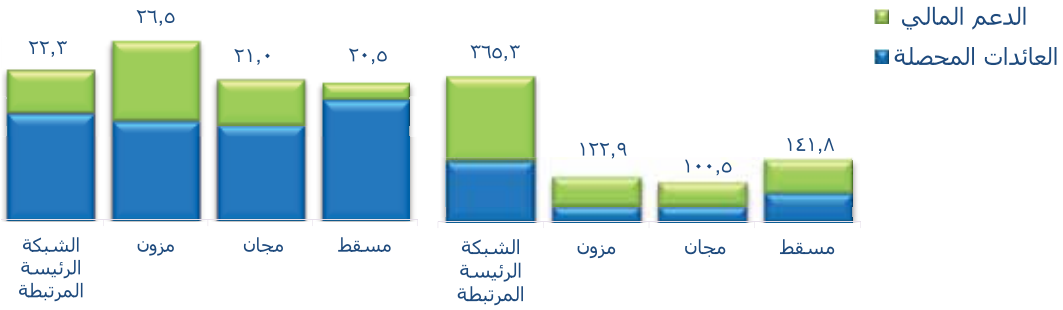
تطبق المادة (١٨) من قانون القطاع آلية تقوم بموجبها وزارة المالية بتقديم الدعم المالي للكهرباء والذي تقوم الهيئة بحسابه ويُدفع إلى أربعة من المرخص لهم بالتزويد (شركات مسقط ومجان ومزون وشركة كهرباء المناطق الريفية) وذلك على أساس سنوي. تقوم الهيئة بإجراء حسابين منفصلين للدعم المالي: الأول الدعم للشبكة الرئيسة المرتبطة والمطلوب من قبل شركات مسقط ومجان ومزون، والثاني الدعم المطلوب لشركة كهرباء المناطق الريفية.

يُعرّف الدعم المالي بأنه الفرق بين التكلفة الاقتصادية للتزويد (بما في ذلك تكاليف التمويل) وعائد التعرفة المعتمدة (وعائدات أخرى). تستنج التكاليف الاقتصادية للتزويد من حاصل جمع أقصى عائد مسموح به لآلية التحكم في الأسعار الخاصة بالشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه والشركة العمانية لنقل الكهرباء وشركات مسقط ومجان ومزون وشركة كهرباء المناطق الريفية. يحدد طرح العائد من التعرفة المعتمدة للمشتركين (والدخل الآخر) من أقصى عائد مسموح به الدعم المالي للكهرباء المطلوب لسنة معينة.

الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة في ٢٠١١

بلغ الدعم الفعلي للشبكة الرئيسة المرتبطة في عام ٢٠١١ مبلغاً قدره ١٠٥,٤ مليون ريال عماني وهذا المبلغ يعكس إجمالي تكاليف اقتصادية قدرها ٣٦٥,٣ مليون ريال عماني وعائدات من المشتركين بمبلغ ٢٥٩,٩ مليون ريال عماني. يوضح الشكل (٢٥) الدعم المالي الفعلي للشبكة الرئيسة المرتبطة في عام ٢٠١١ حسب الشركات.

الشكل (٢٥) الدعم المالي الفعلي للشبكة الرئيسة المرتبطة في عام ٢٠١١ حسب الشركات



	العائدات والدعم المالي (مليون ر.ع)				التكلفة الإقتصادية (بيسة/ك.و.س. تم التزويد بها)			
البند	مسقط	مجان	مزون	الشبكة الرئيسة المرتبطة	مسقط	مجان	مزون	الشبكة الرئيسة المرتبطة
العائدات المحصلة	١٢٣,٢	٦٨,١	٦٨,٦	**٢٥٩,٩**	١٧,٨	١٤,٢	١٤,٨	**١٥,٩**
الدعم المالي	١٨,٦	٣٢,٥	٥٤,٣	**١٠٥,٤**	٢,٧	٦,٨	١١,٧	**٦,٤**
التكلفة الإقتصادية	١٤١,٨	١٠٠,٥	١٢٢,٩	**٣٦٥,٣**	٢٠,٥	٢١,٠	٢٦,٥	**٢٢,٣**
نسبة الدعم المالي من التكلفة الإقتصادية	٪ ١٣	٪ ٣٢	٪ ٤٤	**٪ ٢٩**	٪ ١٣	٪ ٣٢	٪ ٤٤	**٪ ٢٩**
قسم الشركة منن الدعم المالي	٪ ١٨	٪ ٣١	٪ ٥٢	**٪ ١٠٠**				

المصدر: جدول الشروط االمتعلقة بالقيود على الرسوم المدققة لعام ٢٠١١ وتقديرات الهيئة

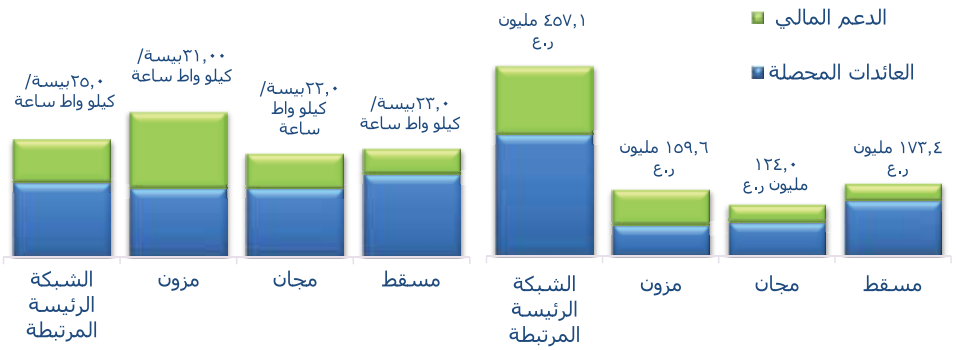
شكّل الدعم المالي لعام ٢٠١١ للشبكة الرئيسة المرتبطة ٢٩٪ من إجمالي التكلفة الاقتصادية للتزويد (٣٦٥,٣ مليون ر.ع)، وتم استرداد نسبة ٧١٪ الباقية من التكاليف عن طريق العائد من المشتركين.

شكّلت كل من شركات مسقط ومجان ومزون ما نسبته ١٨٪و ٣١٪ و ٥٢٪ على التوالي من إجمالي الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة لعام ٢٠١١ بلغ الدعم المالي لشركة مسقط مبلغ وقدره ١٨ر٦ مليون ريال عماني والذي شكّل فقط ١٣٪ من إجمالي متطلباتها من التكلفة الاقتصادية، بينما شكّل الدعم المالي لشركتي مجان ومزون (٣٢ر٥ مليون ريال عماني و ٥٤ر٣ مليون ريال عماني على التوالي) ٣٢٪ و ٤٤٪ من التكاليف الاقتصادية لعام ٢٠١١ الخاصة بكلٍ منهما. يعكس الدعم المطلوب من قبل كل شركة الاختلافات في تركيبة المشتركين وخصائص شبكات التوزيع للمرخص لهم.

توقعات الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة لعام ٢٠١٢

يوضح الشكل (٢٦) تقديرات الهيئة للدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة لعام ٢٠١٢ حسب الشركات.

الشكل (٢٦): توقعات الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة لعام ٢٠١٢



	العائدات والدعم المالي (مليون ر.ع)				التكلفة الإقتصادية (بيسة/كيلو واط ساعة تم التزويد بها)			
البند	مسقط	مجان	مزون	الشبكة الرئيسة المرتبطة	مسقط	مجان	مزون	الشبكة الرئيسة المرتبطة
العائدات المحصلة	١٣٣,٨	٨٢,٩	٧٥,٩	**٢٩٢,٦**	١٧,٨	١٤,٧	١٤,٨	**١٦,٠**
الدعم المالي	٣٩,٦	٤١,١	٨٣,٨	**١٦٤,٥**	٥,٣	٧,٣	١٦,٣	**٩,٠**
التكلفة الإقتصادية	١٧٣,٤	١٢٤,٠	١٥٩,٦	**٤٥٧,١**	٢٣,٠	٢٢,٠	٣١,٠	**٢٥,٠**
نسبة الدعم المالي من التكلفة الإقتصادية	٪ ٢٣	٪ ٣٣	٪ ٥٢	**٪ ٣٦**	٪ ٢٣	٪ ٣٣	٪ ٥٢	**٪ ٣٦**
قسم الشركة من الدعم المالى	٪ ٢٤	٪ ٢٥	٪ ٥١	**٪ ١٠٠**				

المصدر: حسابات الهيئة

يبلغ تقدير الهيئة للدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة لعام ٢٠١٢ مبلغ وقدره ١٦٤,٥ مليون ريال عماني ويعكس ذلك تكاليف اقتصادية إجمالية مقدرة تبلغ ٤٥٧,١ مليون ريال عماني منها ٦٤٪ (أو٢٩٢,٦ مليون ريال عماني) يُتوقع استردادها من خلال العائدات من المشتركين.

يعكس تقدير الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة لعام ٢٠١٢ زيادة بنسبة ٥٦٪ (٥٩,١ مليون ريال عماني) عن الدعم المالي الفعلي لعام ٢٠١١ والذي بدوره يعكس زيادة متوقعة بنسبة ٢٠٪ (٧٥ مليون ريال عماني) في التكاليف الاقتصادية الأساسية وزيادة بنسبة ١٣٪ (٣٢,٧ مليون ريال عماني) في العائدات من المشتركين. تُعزى الزيادة في تكاليف عام ٢٠١٢ بشكل أساسي إلى (١) الزيادة في تكاليف التوليد و (٢) تكاليف توزيع وتزويد أعلى.

تكاليف التوليد

تعكس نسبة كبيرة من الزيادة في تكاليف التوليد لعام ٢٠١٢ تكلفة مشروع صحار الثاني للطاقة المستقل ومشروع بركاء ٣ للطاقة المستقل واللذان سيوفران معاً ٩٩٠ ميغاواط صافي من الطاقة المبكرة في عام ٢٠١٢ و ١٤٩٠ميغاواط صافي من السعة المتعاقد عليها في عام ٢٠١٣. لقد تم عكس التكاليف الثابتة لمشروعي الطاقة المستقلين الجديدين في تقديراتنا للتكاليف الاقتصادية لعام ٢٠١٢، في حين أن فوائد كفاءة المحطة التي تستخدم تقنية الدائرة المدمجة عالية الكفاءة لن تتحقق بالكامل حتى عام ٢٠١٣ عند دخول مشروعي الطاقة المستقلين مرحلة التشغيل التجاري الكامل. سوف يزيد الإنتاج من مشروعي الطاقة المستقلين الجديدين من كفاءة إستخدام الغاز بشكل أكبر ويحل محل المحطة الأقل كفاءة في الإستخدام الغاز ويساعد في كبح إرتفاع التكاليف الإقتصادية للشبكة الرئيسة المرتبطة.

تكاليف التوزيع والتزويد

أجرت الهيئة خلال عام ٢٠١١ تقييمات مفصلة للتكاليف الاقتصادية (مراجعات آليات التحكم في الأسعار) لشركات مسقط ومجان ومزون والتي بلغت ذروتها في تحديد ضوابط جديدة للتحكم في الأسعار لمدة ٣ سنوات والتي دخلت حيز التنفيذ في ١ يناير ٢٠١٢. تتضمن آليات التحكم في الأسعار الجديدة زيادات كبيرة في النفقات الرأسمالية والتشغيلية التي تنعكس في زيادة بمبلغ ٤٣,٥ مليون ريال عماني (٣٨٪) في تكاليف التوزيع والتزويد لعام ٢٠١٢.

ستعمل مخصصات النفقات الرأسمالية التي تمت زيادتها على دعم توسيع وتدعيم شبكات التوزيع المرخص لها لإستيعاب النمو القوي المستمر في الطلب والأعمال المطلوبة لوضع خطوط الكهرباء تحت الأرض وضمان إلتزام المرخص لهم بقواعد أمن الشبكات. تأتي الزيادة الكبيرة في مخصصات التكاليف التشغيلية استجابةً لبعض القرارات الهامة المتعلقة بالسياسة في عام ٢٠١١، وتشمل:

١. التوظيف: قامت كل شركة بتوظيف حوالي ١٠٠ موظف جديد في عام ٢٠١١ كجزء من إستجابة قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به للتوجيهات الحكومية لتوظيف ٥٠٠ مواطن عماني. يُشكّل الموظفون الجدد حوالي ٢٥٪ من مستوى الموظفين الحالي لكل شركة بالإضافة إلى التوظيف في المهن المتخصصة المطلوب خلال فترة آلية التحكم في الأسعار وذلك لتلبية الإحتياجات المحددة للأعمال.

٢. تكاليف الموظفين: كان لتوجيهات الحكومة التي تتطلب رفع الحد الأدنى للرواتب ومستحقات الموظفين الأخرى أثراً كبيراً على التكاليف التشغيلية للمرخص لهم ومقاوليهم.

٣. تكاليف عامة وإدارية أخرى: أدت الزيادات في أعداد الموظفين إلى زيادات مقابلة في التكاليف العامة والإدارية الأخرى والتي تم استيعابها ضمن مخصصات آليات التحكم في الأسعار الجديدة والتي تشمل، على سبيل المثال، تكاليف تدريب وتطوير الموظفين الجدد (والحاليين).

تتضمن الآليات الجديدة للتحكم في أسعار التوزيع والتزويد عدداً من المبادرات والتي سوف تساعد شركات التوزيع والتزويد على تطوير أعمالهم وتحفيزهم لتحسين كفاءة وجودة الخدمات المقدمة للمشتركين وتشمل:

١. آلية تحفيز جديدة لتأمين التزويد (لضمان تركيز إداري كافٍ على الإلتزام الدائم بمعايير أمن شبكات التوزيع).

٢. إستمرار آلية تحفيز لخفض الفاقد ولكن بمستويات أقل من الفاقد المستهدف ليتم تحقيقه بحلول عام ٢٠١٤.

٣. مطلب ضمان حصول جميع إستثمارات الجهد ٣٣ ك.ف على مستندات مكتملة بشكل مناسب لتقييم الإستثمارات. ستراقب الهيئة عن كثب أداء النفقات الرأسمالية في فترة آليات التحكم في الأسعار القادمة وتطبيق تسويات لقيمة الأصول الخاضعة للتنظيم RAB حيثما يكون مناسباً (عدم كفاءة إستخدام النفقات الرأسمالية).

يرجى الرجوع إلى الملحق (د) لمزيد من التفاصيل عن الدعم المالي الفعلي للشبكة الرئيسة المرتبطة لعام ٢٠١١ وتقدير الهيئة للدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة لعام ٢٠١٢ .

الحركة الأساسية في الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة: من ٢٠٠٦ إلى ٢٠١١ وتقديرات لعام ٢٠١٢

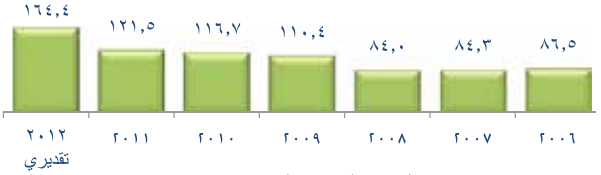
يقدم الشكل (٢٧) قياس الهيئة الأساسي للدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة بين عامي ٢٠٠٦ و ٢٠١١ والدعم المالي المتوقع للشبكة الرئيسة المرتبطة في عام ٢٠١٢. يفترض القياس الأساسي بأن العائدات والتكاليف والكفاءة كانت متوقعة بشكل صحيح بين عامي ٢٠٠٦ و ٢٠١١ بغرض العودة إلى الصفر من معاملات التصحيح. يعكس تقدير الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة في ٢٠١٢ أقصى عائد مسموح به لعام ٢٠١٢ للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه والشركة العمانية لنقل الكهرباء وشركات مسقط ومجان ومزون وافترض نمواً في التزويد بنسبة ٨,٠ ١١٪.

الشكل (٢٧): الحركة الأساسية في الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة: من ٢٠٠٦ إلى ٢٠١١ وتقدير عام ٢٠١٢

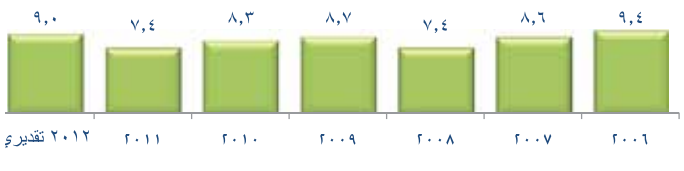
التكلفة الإقتصادية مليون ريال عماني	٢٠٠٦	٢٠٠٧	٢٠٠٨	٢٠٠٩	٢٠١٠	٢٠١١	٢٠١٢ تقديري
الشركة العمانية لشراء الطاقة (أقصى عائد مسموح من غير Kt)	١٤٠,٥	١٤٤,٥	١٦١,٢	١٧٧,٦	١٩٨,٣	٢٢٢,٥	٢٥٢,٣
الشركة العمانية لنقل الكهرباء (أقصى عائد مسموح من غير Kt)	٢٦,٥	٢٧,٩	٣١,٥	٣٨,٥	٤١,٤	٤٤,٠	٤٦,٣
شركة مسقط لتوزيع الكهرباء (أقصى عائد مسموح من غير Kt)	٢٢,٨	٢٣,٨	٢٣,٩	٣٢,٣	٣٤,٩	٣٨,٨	٥٥,٥
شركة كهرباء مجان (أقصى عائد مسموح من غير Kt)	١٦,٦	١٧,٨	١٩,٦	٢٦,٠	٢٨,٠	٣٠,٨	٤٠,٢
شركة كهرباء مزون (أقصى عائد مسموح من غير Kt)	٢٣,٠	٢٤,٢	٢٧,٦	٣٧,٥	٤١,٢	٤٥,٢	٦٢,٦
التكلفة الإقتصادية الأساسية	**٢٣٩,٦**	**٢٣٨,٢**	**٢٦٣,٨**	**٣١١,٩**	**٣٤٣,٨**	**٣٨١,٣**	**٤٥٧,٠**
العائد المحصل من المشتركين	١٤٣,١	١٥٣,٩	١٧٩,٨	٢٠١,٥	٢٢٧,١	٢٥٩,٩	٢٩٢,٦
الدعم الفعلي الطلوب	**٨٦,٥**	**٨٤,٣**	**٨٤,٠**	**١١٠,٤**	**١١٦,٧**	**١٢١,٥**	**١٦٤,٤**
الوحدات الموزعة الخاضعة للتنظيم (جيجا واط/ساعة)	٩،١٩٤	٩،٧٧٨	١١،٣١٧	١٢،٧١٤	١٤،١٢٢	١٦،٣٧٤	١٨،٣٠٨

التكلفة الإقتصادية لكل كيلو واط/ساعة يتم تزويده	٢٥,٠	٢٤,٤	٢٣,٣	٢٤,٥	٢٤,٣	٢٣,٣	٢٥,٠
العائد المحصل من المشتركين لكل كيلو واط/ساعة يتم تزويده	١٥,٦	١٥,٧	١٥,٩	١٥,٩	١٦,١	١٥,٩	١٦,٠
الدعم الفعلي لكل كيلو واط/ساعة يتم تزويده	٩,٤	٨,٦	٧,٤	٨,٧	٨,٣	٧,٤	٩,٠

		٢٠٠٧-٢٠٠٦	٢٠٠٨-٢٠٠٧	٢٠٠٩-٢٠٠٨	٢٠١٠-٢٠٠٩	٢٠١١-٢٠١٠	٢٠١٢-٢٠١١
نسبة النمو في التكلفة الإقتصادية الأساسية		٪ ٣,٨	٪ ١٠,٨	٪ ١٨,٢	٪ ١٠,٣	٪ ١٠,٩	٪ ١٩,٨
نسبة النمو في العائدات المحصلة من المشتركين		٪ ٧,٦	٪ ١٦,٩	٪ ١٢,١	٪ ١٢,٧	٪ ١٤,٤	٪ ١٢,٦
نسبة النمو في الدعم الفعلي الأساسي		٪ ٢,٥-	٪ ٠,٤-	٪ ٣١,٥	٪ ٥,٧	٪ ٤,١	٪ ٣٥,٤
نسبة النمو في إجمالي الوحدات المزود بها		٪ ٦,٤	٪ ١٥,٧	٪ ١٢,٣	٪ ١١,١	٪ ١٦,٠	٪ ١١,٨



الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة - مليون ريال عماني



الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة - بيسة لكل كيلو واط/ساعة

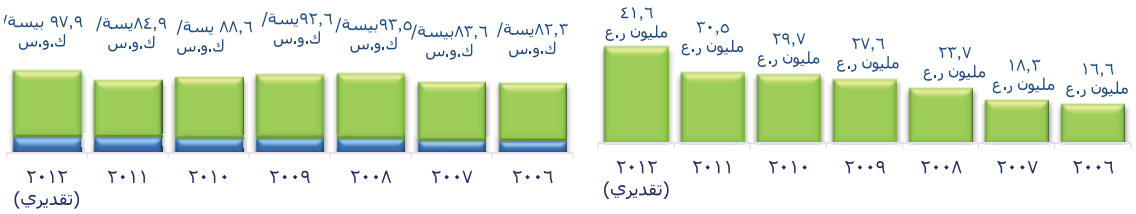
المصدر: حسابات الهيئة

ارتفعت التكلفة الاقتصادية الأساسية للتزويد من الشبكة الرئيسة المرتبطة بين ٢٠٠٦ و ٢٠١١ بنسبة ٦٦٪ مقارنةً بزيادة بنسبة ٨٢٪ في العائد من المشتركين وزيادة بنسبة ١٠٠٪ في الوحدات المزودّة. كان مستوى الدعم المالي الأساسي أعلى بنسبة ٤٠٪ في عام ٢٠١١ عن ما كان عليه في عام ٢٠٠٦ بينما كان الدعم المالي الأساسي لكل كيلواط/ساعة أقل بنسبة ٢١٪.

الدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)

بلغ الدعم المالي الفعلي لشركة كهرباء المناطق الريفية في عام ٢٠١١ ٣٠,٥ مليون ر.ع أو ٦٦ بيسة/كيلواط/ساعة، أي أقل قليلاً من ٣١٫٦ مليون ر.ع من توقعات الدعم المالي في تقرير الهيئة السنوي لعام ٢٠١٠. يوضح الشكل (٢٨) الدعم المالي الفعلي لشركة كهرباء المناطق الريفية بين عامي ٢٠٠٦ و ٢٠١١ وتوقعات الدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية في عام ٢٠١٢.

الشكل (٢٨): الدعم المالي الفعلي لشركة كهرباء المناطق الريفية لعام ٢٠١١ – وتوقعات الدعم المالي لعام ٢٠١٢



الدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية بالمليون ر.ع							
مليون ريال عماني	٢٠٠٦	٢٠٠٧	٢٠٠٨	٢٠٠٩	٢٠١٠	٢٠١١	٢٠١٢ *(تقديري)*
العائد المحصل من المشتركين	٣,٥	٣,٨	٥,٤	٦,٥	٧,٣	٨,٧	١٠,٠
الدعم المالي	١٦,٦	١٨,٣	٢٣,٧	٢٧,٦	٢٩,٧	٣٠,٥	٤١,٦
التكلفة الإقتصادية	٢٠,١	٢٢,٢	٢٩,١	٣٤,١	٣٧,٠	٣٩,٢	٥١,٦

الدعم المالي والعائد لشركة كهرباء المناطق الريفية بيسة/ك.و.س							
٢٠٠٦	٢٠٠٧	٢٠٠٨	٢٠٠٩	٢٠١٠	٢٠١١	٢٠١٢ *(تقديري)*
١٤,٣	١٤,٥	١٧,٣	١٧,٧	١٧,٦	١٨,٩	١٨,٩
٦٨,٠	٦٩,١	٧٦,٢	٧٤,٩	٧١,٠	٦٦,٠	٧٩,٠
٨٢,٣	٨٣,٦	٩٣,٥	٩٢,٦	٨٨,٦	٨٤,٩	٩٧,٩

المصدر: بيانات جدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم المدققة للأعوام ٢٠٠٥, ٢٠٠٦, ٢٠٠٧, ٢٠٠٨, ٢٠٠٩, ٢٠١٠ و ٢٠١١ - حسابات الهيئة

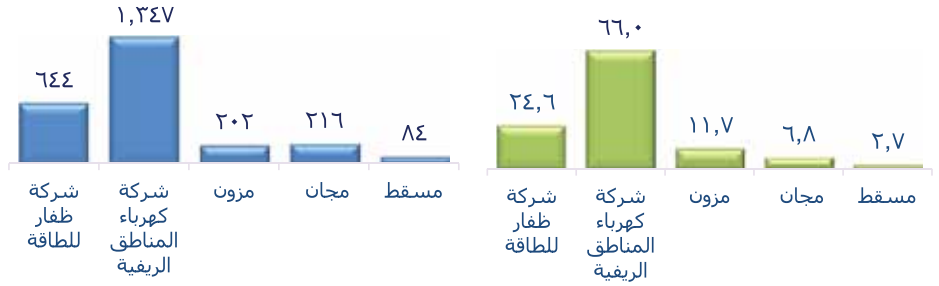
سيزيد الدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية لعام ٢٠١٢ ليصل إلى ٤١،٦ مليون ر.ع (٧٩،٩ بيسة/كيلواط/ساعة)، أعلى بنسبة ٣٦٪ من الدعم المالي الفعلي في عام ٢٠١١. تعكس الزيادة في الدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية لعام ٢٠١٢ التغييرات في آليات التحكم في الأسعار للشركة لإستيعاب ٧٠ مليون ريال عماني من النفقات الرأسمالية، منها ٤٢ مليون ريال عماني ستعمل على تمويل الإستثمار في أنظمة النقل والتوزيع في مسندم لدعم المحطة سعة ١٢٠ ميغاواط التي تعمل بالغاز والتي عند تشغيلها ستحل محل التوليد بالديزل العالي التكلفة.

تخضع شركة كهرباء المناطق الريفية أيضاً لنفس ضغوط التكاليف التي يتعرض لها المرخص لهم للشبكة الرئيسة المرتبطة بشأن التوجيهات بالتوظيف وتكاليف الموظفين والزيادات المقابلة في التكاليف العمومية والإدارية. يرجى الرجوع إلى الملحق (د) لمزيد من التفاصيل عن تقدير الدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية لعام ٢٠١٢.

مقارنة الدعم المالي لعام ٢٠١١ حسب الشركات

يوضح الشكل (٢٩) مقارنة للدعم المالي المقدم إلى شركات مسقط ومجان ومزون وشركة كهرباء المناطق الريفية في عام ٢٠١١ والدعم المالي الحكومي لشركة ظفار للطاقة في ذلك العام. يعرض الشكل على الجهة اليسرى الدعم المالي (بيسة) لكل كيلواط/ساعة تم تزويده بينما يعرض الشكل على الجهة اليمنى الدعم المالي (ر.ع) لكل حساب مشترك.

الشكل (٢٩): مقارنات للدعم المالي لعام ٢٠١١ حسب الشركات



الدعم المالي ٢٠١١: بيسة/ك.و.س					
	مسقط	مجان	مزون	شركة كهرباء المناطق الريفية	شركة ظفار للطاقة
الدعم المالي لكل ك.و.س / حس	٢,٧	٦,٨	١١,٧	٦٦,٠	٢٤,٦
الدعم المالي مليون ريال عماني	١٨,٦	٣٢,٥	٥٤,٣	٣٠,٥	٤١,٠
ج.و.س/٠٠٠.حساب	٦،٩٣١	٤،٧٩٩	٤،٦٤٥	٤٦٢	١،٦٦٩

الدعم المالي ٢٠١١ ريال/حساب[1]					
	مسقط	مجان	مزون	شركة كهرباء المناطق الريفية	شركة ظفار للطاقة
الدعم المالي لكل ك.و.س / حس	٨٤	٢١٦	٢٠٢	١،٣٤٧	٦٤٤
الدعم المالي مليون ريال عماني	١٨,٦	٣٢,٥	٥٤,٣	٣٠,٥	٤١,٠
ج.و.س/٠٠٠.حساب	٢٢٢	١٥٠	٢٦٩	٢٣	٦٤

المصدر:جدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم المدقق لعامي ٢٠١١

ملاحظة ١: الدعم المالي لشركات مسقط، مجان، مزون، وشركة كهرباء المناطق الريفية حسب المادة (١٨) لقانون القطاع

ملاحظة ٢: الدعم المالي لشركة ظفار للطاقة هو حسب إتفاقية امتياز صلالة

تُشكل شركة كهرباء مزون ٣١٪ من الدعم المالي البالغ قدره ١٧٦,٩ مليون ر.ع المقدم للشركات في عام ٢٠١١، بينما تُشكل شركة كهرباء مجان ١٨٪ وشركة كهرباء المناطق الريفية ١٧٪ وشركة مسقط لتوزيع الكهرباء ١١٪ وشركة ظفار للطاقة ٢٣٪.

الدعم المالي لكل كيلواط/ساعة ولكل حساب لشركة كهرباء المناطق الريفية أعلى بشكل كبير من بقية الشركات (ويستثني من ذلك التوسع في التزويد بالكهرباء لشركة كهرباء المناطق الريفية المقدم وفقاً للمادة "٨٧" من قانون القطاع) مما يؤكد الدعم المالى الكبير الذي يُقدم للمشتركين في المناطق الريفية.

تعكس المتطلبات من الدعم المالي لجميع الشركات زيادات أسمية في التكاليف الاقتصادية (لدعم الطلب المتزايد) والتعرفات المعتمدة غير المدرجة في مؤشر التضخم وبالتالي تنخفض فعلياً عاماً بعد آخر.

تعرفات الكهرباء

يتطلب قانون القطاع فرض تعرفة معتمدة مُجازة من قبل مجلس الوزراء الموقر على كل الكهرباء التى يتم تزويدها من قبل المرخص لهم بالتزويد.

يقدم الشكل (٣٠) تفاصيل التعرفة المعتمدة الحالية لمختلف فئات المشتركين ورسوم التعرفة المعتمدة لقطع وإعادة توصيل حسابات المشتركين.

الشكل (٣٠): التعرفات المعتمدة

أ التعرفة المعتمدة للتزويد بالكهرباء

شرائح التعرفة المعتمدة	هيكل التعرفة				
صناعية[1]	جميع المحافظات ما عدا ظفار			ظفار	
	من شهر سبتمر الى شهر ابريل: ١٢ بيسه لكل كيلوواط ساعة			من شهر اغسطس الى شهر مارس : ١٢ بيسة لكل كيلوواط ساعة	
	من شهر مايو الى شهر اغسطس :٢٤ بيسة لكل كيلوواط ساعة			من شهر ابريل الى شهر يوليو: ٢٤ بيسة لكل كيلوواط ساعة	
تجارية	سعر ثابت بمعدل ٢٠ بيسه لكل كيلوواط ساعة				
وزارة الدفاع	سعر ثابت بمعدل ٢٠ بيسه لكل كيلوواط ساعة				
سكنية	صفر-٣٠٠٠ كيلوواط ساعة	٣٠٠١-٥٠٠٠ كيلوواط ساعة	٥٠٠١-٧٠٠٠ كيلوواط ساعة	٧٠٠١-١٠٠٠٠ كيلوواط ساعة	اكثر من ١٠٠٠٠ كيلوواط ساعة
	١٠ بيسة لكل كيلوواط ساعة	١٥بيسة لكل كيلوواط ساعة	٢٠ بيسة لكل كيلوواط ساعة	٢٥ بيسة لكل كيلوواط ساعة	٣٠ بيسة لكل كيلوواط ساعة
حكومية	صفر-٣٠٠٠ كيلوواط ساعة	٣٠٠١-٥٠٠٠ كيلوواط ساعة	٥٠٠١-٧٠٠٠ كيلوواط ساعة	٧٠٠١-١٠٠٠٠ كيلوواط ساعة	اكثر من ١٠٠٠٠ كيلوواط ساعة
	١٠ بيسة لكل كيلوواط ساعة	١٥بيسة لكل كيلوواط ساعة	٢٠ بيسة لكل كيلوواط ساعة	٢٥ بيسة لكل كيلوواط ساعة	٣٠ بيسة لكل كيلوواط ساعة
زراعية/سمكية	صفر-٧٠٠٠ كيلواوت/ساعه			٧٠٠١ وأكثر	
	١٠ بيسة لكل كيلوواط ساعة			٢٠ بيسة لكل كيلوواط ساعة	
سياحية[2]	صفر-٣٠٠٠ كيلوواط ساعة	٣٠٠١-٥٠٠٠ كيلوواط ساعة	٥٠٠١-٧٠٠٠ كيلوواط ساعة	أكثر من ٧٠٠١ كيلو واط ساعة	
	١٠ بيسة لكل كيلوواط ساعة	١٥بيسة لكل كيلوواط ساعة	٣٠ بيسة لكل كيلوواط ساعة	٢٠ بيسة لكل كيلوواط ساعة	

[1] *يتطلب ذلك حصول المشتركين على رسالة تزكية من وزارة التجارة والصناعة وأن لا يقل معامل القدرة عن ٠,٩ في جميع الأوقات.*
[2] *تخضع للوائح و موافقة وزارة السياحة.*

ب رسوم قطع وإعادة التيار الكهربائي

رسوم قطع الكهرباء (جميع أنواع العدادت): ٧,٥٠٠ ريال عماني
رسوم إعادة التيار الكهربائي (جميع أنواع العدادت): ٧,٥٠٠ ريال عماني

لم يتم تطبيق تعرفات معتمدة جديدة أو إجراء تعديلات على التعرفات في عام ٢٠١١.

التنظيم

هيئة تنظيم الكهرباء – عمان (الهيئة):

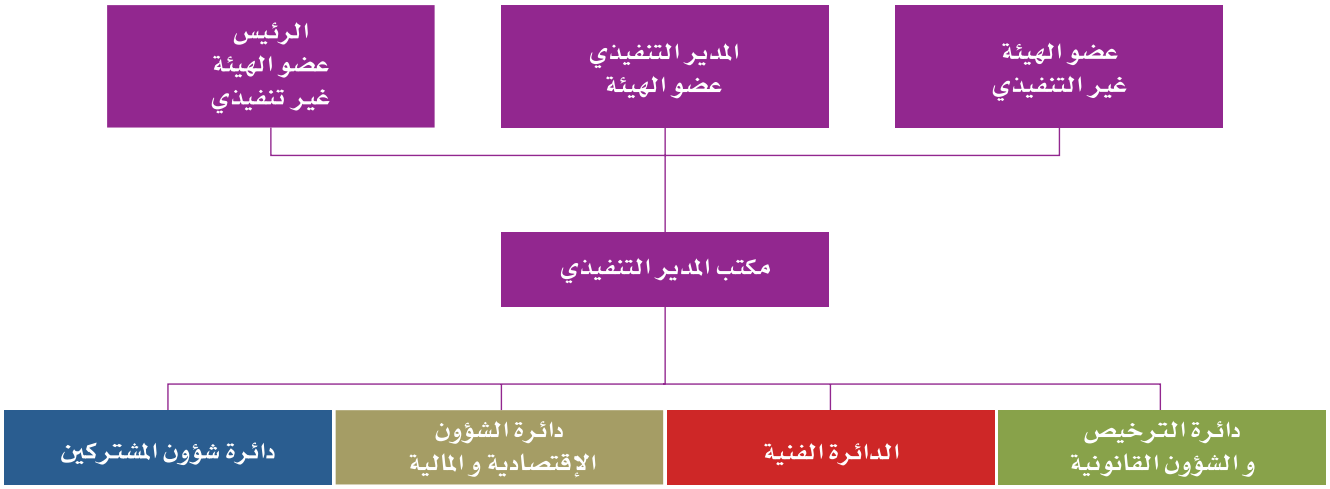
أنشئت الهيئة ككيان مستقل إدارياً ومالياً بموجب المادة (١٩) من قانون القطاع وتخضع لقانون الرقابة المالية للدولة وتختص الهيئة بتنظيم قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به وذلك بموجب المادة (٢) من قانون القطاع. و يتم تعيين أعضاء الهيئة بواسطة مجلس الوزراء- الموقر- لمدة ثلاث سنوات، والأعضاء الحاليين هم:-

الفاضل /عامر بن مبارك الكيومي – الرئيس و عضو غير تنفيذي (غير متفرغ)
د. عامر بن سيف الهنائي - عضو غير تنفيذي (غير متفرغ)
الفاضل/ جون كونين - مدير تنفيذي - مدير تنفيذي وعضو (متفرغ)

الهيكل التنظيمي والموظفين

في حين أن الأعضاء مسئولون بصورة جماعية عن إدارة شؤون الهيئة وعن ضمان وفاء الهيئة بواجباتها ومهامها القانونية إلا أن معظم الأعمال اليومية تقوم بها أربع دوائر مسئولة عن الجوانب المختلفة للتنظيم.

الهيكل التنظيمي للهيئة



بإستثناء الأعضاء، يعمل بالهيئة ما مجموعه ٣١ موظفاً معظمهم مواطنين عمانيين. يمتلك الموظفون المهنيون مؤهلات ذات صلة بمجالات التنظيم الخاصة بهم: يحمل ١٨ من الموظفين شهادات بكالوريوس بينما يحمل ٥ منهم شهادات ماجستير.

إجتماعات الأعضاء

في ٢٩ أكتوبر ٢٠١١ وفي الجلسة رقم٣٣/ ٢٠١١ أقر مجلس الوزراء الموقر تغييرات في تشكيل الهيئة، حيث أقر المجلس تجديد تعيين كل من الفاضل عامر بن مبارك الكيومي والفاضل جون كونين لمدة أخرى تبدأ من الأول من نوفمبر لعام ٢٠١١م، وتعيين عضو جديد هو الدكتور عامر بن سيف الهنائي الذي عُين بديلاً للدكتور صالح العلوي إعتباراً من الأول من نوفمبر لعام ٢٠١١. وقد أقر الأعضاء في إجتماعهم الأول المنعقد بتاريخ ١٦ نوفمبر ٢٠١١ إنتخاب الفاضل عامر الكيومي رئيساً للهيئة.

اجتمع الأعضاء بشكل منتظم طوال عام ٢٠١١ في التواريخ الموضحة في الشكل (٣١)

الشكل (٣١): اجتماعات أعضاء الهيئة في عام ٢٠١١م

	عامر الكيومي	جون كونين	د. صالح العلوي
	عضو الهيئة	المدير التنفيذي وعضو الهيئة	رئيس الهيئة
تاريخ التعيين	*فبراير ٢٠٠٨*	*فبراير ٢٠٠٨*	*فبراير ٢٠٠٨*
تاريخ الاجتماع			
٢٩ يناير ٢٠١١	✓	✓	✓
٢٧ فبراير ٢٠١١	✓	✓	✓
٥ مارس ٢٠١١	✓	✓	✓
٢٧ مارس ٢٠١١	✓	✓	✓
٤ مايو ٢٠١١	✓	✓	✓
١٤ مايو ٢٠١١	✓	✓	✓
١٧ مايو ٢٠١١	✓	✓	✓
١ يونيو ٢٠١١	✓	✓	✓
٢٩ يونيو ٢٠١١	✓	✓	✓
٢٨ أغسطس ٢٠١١		✓	✓
١٨ أكتوبر ٢٠١١	✓	✓	✓

	عامر الكيومي	جون كونين	د. عامر الهنائي
	رئيس الهيئة	المدير التنفيذي وعضو الهيئة	عضو الهيئة
	نوفمبر ٢٠١١	*نوفمبر ٢٠١١*	*نوفمبر ٢٠١١*
١٦ نوفمبر ٢٠١١	✓	✓	✓
٢٣ نوفمبر ٢٠١١	✓	✓	✓
١٠ ديسمبر ٢٠١١	✓	✓	✓
١٧ ديسمبر ٢٠١١	✓	✓	✓

تكاليف التنظيم

يقع على عاتق الهيئة ضمان أن تكاليف تنظيم قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة غير مفرطة ولا تفرض أعباء غير ضرورية على المشتركين أو المرخص لهم. ففي عام ٢٠١١ كانت نفقات الهيئة تعادل ٢ر٥ ريال عماني لكل حساب مشترك، أي اقل من عُشر بيسة لكل كيلواط/ساعة تم تزويده وحوالي ٠,٢٪ من إجمالي مبيعات قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به، وهي معايير تعتقد الهيئة بأنها تضاهي بشكل إيجابي المعايير العالمية لتكاليف التنظيم.

التمويل

تسترد الهيئة جميع تكاليفها من خلال رسوم الرخص والتي توزع تكاليف الهيئة على كل نشاط خاضع للتنظيم على أساس الوقت الذي تتوقع الهيئة أن تقضيه في تنظيم كل نشاط. يقدم الشكل (٣٢) الدخل من رسوم الرخص حسب كل نشاط خاضع للتنظيم وعدد المرخص لهم لكل نشاط للأعوام من ٢٠٠٦ إلى ٢٠١٢، شاملة.

الشكل (٣٢): رسوم الرخص: من ٢٠٠٦ إلى ٢٠١٢

النشاط الخاضع للتنظيم	٢٠٠٦ رسوم الرخص		٢٠٠٧ رسوم الرخص		٢٠٠٨ رسوم الرخص		٢٠٠٩ رسوم الرخص		٢٠١٠ رسوم الرخص		٢٠١١ رسوم الرخص		٢٠١٢ رسوم الرخص	
	ر.ع	#	ر.ع	#	ر.ع	#	ر.ع	#	ر.ع	#	ر.ع	#	ر.ع	#
التوليد	٥٩،٧٠٠	٤	٥٠،٧٧٦	٤	٩٥،٢٨٤	٤	١٥٤،٣٥١	٤	١١٢،٧٢٤	٤	١١٨،٣٦٠	٤	٢١٣،٠٤٨	٦
التوليد و التحلية	٦٧،٢٣٩	٣	٥٥،٨٥٤	٣	٩٩،٠٨٧	٣	٢٣٠،٥٠١	٤	١٢٥،٠٩٦	٤	١٦٤،١٨٩	٥	٢٤١،٣٥٩	٥
النقل والتحكم	١٠٤،٤٧٢	١	١٧٧،٧١٥	١	٣٣٠،٦٦٩	١	٥١٤،٥٠٣	١	٢٥٩،٢٦٤	١	٢٨٥،١٩٠	١	٤٢٧،٧٨٥	١
التوزيع و التزويد	٢٩٢،٥٢٧	٣	٣٩٩،٨٥٨	٣	٤٧٤،٥٩٠	٣	٧٨٢،٠٤٥	٣	٤٢٨،٣٥٠	٣	٤٩٢،٦٠١	٣	٦٢٠،٦٧٦	٣
أنشطة شركة كهرباء المناطق الريفية	١١٦،٣٤٦	١	١٥٣،٢٧٩	١	١٥٩،٣٤٥	١	٢٣٠،٧٩٢	١	١٢٠،٠٠٩	١	١٣٣،٠١٠	١	٢١١،٢١٦	١
أنشطة الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياة	١٤٢،٧٧٩	١	٢٧٣،٢٣٧	١	٣٣٢،٢٢٥	١	٥٤٧،٨٢٤	١	٣٢٩،٢٣٦	١	٣٦٢،١٦٠	١	٣٨٦،٠٧٤	١
الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياة: الكهرباء	٩٠،٥٤٣		٨٨،٨٥٨		١٩٢،٤٠١		٢٨٨،١٢٢		١٠،٣١٠		١٢٣،٩٩٦		١٤٥،٠٧٥	
الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياة: المياة المرتبطة	٤،٧٤٩		٦،٦٦٤		١٠،٣٥٩		١٤،٧٠٠		٣٠٦،٣٠٣		١١،٣٤١		١٤،١٧٦	
الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياة: صلالة	٤٧،٤٨٨		١٧٧،٧١٥		٢٩،٤٦٥		٢٤٥،٠٠٢		١١٢،٧٢٤		٣٢٦،٨٢٢		٣٨٦،٠٧٤	
إجمالي الدخل من رسوم الرخص	**٧٨٣،٠٦٣**	**١٣**	**١،١١٠،٧١٩**	**١٣**	**١،٣٨١،٢٠٠**	**١٣**	**٢،٤٥٠،٠١٦**	**١٤**	**١،٣٧٤،٦٧٩**	**١٤**	**١،٥٥٤،٥١٠**	**١٥**	**٢،١٠٠،١٥٨**	**١٧**

تمول رسوم الرخص جميع بنود العمل المحددة في برنامج الاعمال المستقبلية للهيئة لعام ٢٠١٢.

برنامج الاعمال المستقبلية للهيئة لعام ٢٠١٢

تتطلب المادة (٣٤) من قانون القطاع أن تقوم الهيئة بإعداد برنامج أعمال مستقبلية للعام القادم والتشاور مع الأشخاص الذين قد يتأثرون بالعمل المقترح. ففي ديسمبر ٢٠١١ أجرت الهيئة مشاورات حول برنامجها للأعمال المستقبلية المقترح لعام ٢٠١٢ وقامت بنشر البرنامج بموجب المادة (٣٤) من قانون القطاع وتعمل حالياً على تنفيذ جميع مهامها الأساسية. برنامج الأعمال المستقبلية لعام ٢٠١٢ موضح في الملحق (هـ) من هذا التقرير.

التطوير المهني لموظفي اللهيئة

الهيئة ملتزمة بالتطوير المهني للموظفين العمانيين. ففي عام ٢٠١١ أكمل الفاضل عبدالوهاب الهنائي وهو عضو رئيسي بدائرة الترخيص والشؤون القانونية ماجستير القانون بنجاح بكلية كينجز في لندن، حيث اجتاز البرنامج بتقدير جيد جداً. تتقدم الهيئة بالتهنئة الحارة للفاضل / عبدالوهاب الهنائي على هذه النتيجة الممتازة.

في سبتمبر ٢٠١١ بدأ الفاضل قيس الزكواني دراسة الماجستير في قيادة المشاريع الكبيرة بكلية Saïd للأعمال بجامعة اكسفورد. تم تشكيل هيكل ومحتوى هذه الدورة الجديدة لتلبية متطلبات هيئة المشاريع الكبيرة بالمملكة المتحدة والتي تتطلب من أي شخص يقود مشروعاً كبيراً بالمملكة المتحدة بأن يكون قد أكمل الدورة المذكورة بنجاح.

دائرة شؤون المشتركين

دائرة شؤون المشتركين مسئولة عن حماية وتعزيز مصالح مشتركي الكهرباء. تقوم الدائرة بهذه الأعمال من خلال الفصل في الشكاوى ومراقبة أداء المرخص لهم بالتوزيع والتزويد لإلتزامات الرخص المتعلقة بالمشتركين وتعزيز وعي المشتركين بمعايير الخدمة التي يستحقونها.

في عام ٢٠١١ قامت الدائرة بالأعمال الآتية:

- اعتماد قواعد ممارسة جديدة للمشتركين المتأخرين في الدفع والتي تنطبق على المشتركين الذين يواجهون صعوبات في دفع فواتير الكهرباء.
- مراجعة الإجراءات المعتمدة للتعامل مع الشكاوى وتقديم توصيات لتحسين حصول المشتركين على تلك الإجراءات وتحسين الإستجابة لشكاوي المشتركين والتعامل معها.
- وضع المبادئ الأساسية التي ينبغي أن تنطبق فيما يتعلق بمواثيق المشتركين الجديدة التي يتعين نشرها من قبل المرخص لهم بالتوزيع والتزويد في أوائل عام ٢٠١٢.
- الفصل في (١٨٤) شكوى من شكاوى المشتركين التى لم يبت فيها مسبقا.
- تنظيم اجتماعات اتصال شهرية منتظمة مع المرخص لهم بالتوزيع والتزويد لمناقشة المسائل المتعلقة بالمشتركين.

الرخص والقواعد والإجراءات والمواثيق:

تم تطوير قواعد ممارسة للمشتركين المتأخرين في الدفع، للمشتركين الذين يواجهون صعوبة في دفع فواتيرهم، بواسطة المرخص لهم بالتزويد بالإشتراك فيما بينهم وبالتعاون الوثيق مع الهيئة، وتم إعتماد القواعد رسمياً من قبل أعضاء الهيئة بموجب أحكام الشرط (٤١) من رخص التوزيع والتزويد والشرط (٤٤) من رخصة شركة كهرباء المناطق الريفية في اجتماع عقد بتاريخ ١٨ أكتوبر ٢٠١١ وأعلن عنها في بيان صحفي نشرته الهيئة في نفس اليوم.

تستجيب قواعد الممارسة لإهتمام الهيئة المتعلق بعدم وضع اعتبار كاف لظروف كل مشترك، وتتطلب السماح للمشتركين الذين عليهم ديون لشركات الكهرباء بسدادها حسب قدرتهم على الدفع. كما تتطلب عدم قيام شركات الكهرباء بقطع الكهرباء عن المشتركين الذين توصلوا لاتفاق على سداد ديونهم حسب قدرتهم على الدفع شريطة محاولتهم الجادة لإستيفاء شروط ذلك الاتفاق. قام المرخص لهم بنشر القواعد المذكورة خلال الربع الأول من عام ٢٠١٢ وتقوم الهيئة بمراقبة الالتزام بشروطه عن كثب.

وفقاً للشرط (٢٤) من رخصة التوزيع والتزويد وجهت الهيئة الشركات بمراجعة إجراءات التعامل مع الشكاوى الموضوعة منذ عام ٢٠٠٥ حيث طُلب من الشركات وضع إعتبار لتسهيلات التعامل المعززة التي يوفرها نظام جديد لإدارة علاقات المشتركين وكذلك للمبادئ الخمس التي وضعتها الهيئة عند مراجعتها لأفضل الممارسات العالمية والتي تقترح ضرورة أن تكون إجراءات التعامل المنقحة للتعامل مع الشكاوى:-

- ظاهرة ومبلّغة بشكل جيد إلى المشتركين.
- سهل الحصول عليها، ويعني ذلك أن تكون بسيطة وسهلة الاستيعاب ومُعبّر عنها بلغة واضحة وسهلة للمشتركين وأن تسهل عملية تقديم شكوى.
- فعالة، ويعني ذلك أن تضمن تسجيل الشكاوى والتعامل معها بشكل صحيح من قبل موظفين مدربين بشكل جيد وضمان تصحيح حالات الفشل في تقديم الخدمة بشكل سريع.
- متجاوبة، ويعني ذلك أن تضمن الإستجابة للشكاوى ضمن إطار زمني معقول (حسبما ما تمكنه أنظمة تكنولوجيا المعلومات الحديثة) وكذلك تقديم شرح مناسب لأي حالات فشل في تقديم الخدمة مع تقديم إعتذار، إذا كان ذلك مناسبـــاً.
- تضمن الإبلاغ عن حالات الفشل في تقديم الخدمة بشكل صحيح حتى تقوم المستويات الأعلى في الشركات بالعمل بموجب الدروس المستفادة وذلك بغرض تقليل مخاطر حالات الفشل المتكررة في ظروف مشابهة.

كما طُلب من المرخص لهم بالتزويد التشاور مع المشتركين وممثلي المشتركين فيما يتعلق بمقترحاتهم. من المتوقع نشر إجراءات معدلة للتعامل مع شكاوى المشتركين والمعتمدة من قبل الهيئة وتتضمن المبادئ المبينة أعلاه خلال النصف الأول من عام ٢٠١٢. وبعد ذلك ستقوم الهيئة بتطبيق الترتيبات الضرورية للمراقبة.

اجتمعت الدائرة خلال عام ٢٠١١ بشكل متكرر مع المرخص لهم بالتوزيع والتزويد ومع شركة كهرباء المناطق الريفية لتطوير مواثيق المشتركين والتي ستضع سلسلة من التزامات واضحة وذات مغزى لمستوى الخدمة لمشتركي كل شركة. لم تنص الهيئة على المحتوى الدقيق لميثاق كل شركة غير أنها نصت على ضرورة تغطيتها المسائل التي تثير إهتمام محدد لمشتركي كل شركة. وبدلاً عن ذلك، وضعت الهيئة سلسلة من الخطوط التوجيهية مصممة لضمان أن المواثيق الصادرة من الشركات ذات مصداقية وإنها مدعومة بتحقق ومراقبة مناسبة للأداء. ويتضمن ذلك تقارير منتظمة تُقدم إلى الهيئة وتقرير سنوي عن الأداء يُقدم إلى المشتركين. ومن المقرر نشر المواثيق خلال النصف الأول من عام ٢٠١٢.

الشكاوى وقرارات الفصل:

بعد إصدار ٦٤ قرار فصل في شكاوى المشتركين بين عامي ٢٠٠٥ و ٢٠١٠ ركزت الهيئة في عام ٢٠١١ على ضمان تطبيق مجموعة كبيرة من السوابق التي وضعتها على قرارات الفصل الصادرة فى شكاوى مماثلة مقدمة من مشتركين آخرين. وبتطبيق هذه الآلية فصلت الهيئة في إجمالي قدره ١٨٣ شكوى خلال عام ٢٠١١ وأصدرت قرار فصل واحد في شكوى. قرار الفصل كان أنه حيث فشلت شركة مسقط لتوزيع الكهرباء في تقديم دليلاً كافياً على التلاعب بالعداد وبالتالي تقرر إعفاء المشترك من الغرامة وعلى الشركة إعادة احتساب الفاتورة باستخدام متوسط الاستهلاك في الفترات/السنوات المرجعية.

تلقت الهيئة ٥٤ شكوى من المشتركين في عام ٢٠١١، أي بزيادة طفيفة من الـ ٤٩ شكوى المستلمة في عام ٢٠١٠. يوضح الشكل (٣٣) أدناه تحليلاً للمسائل التي كانت موضوعاً للشكاوى الـ ٥٤ المشار إليها.

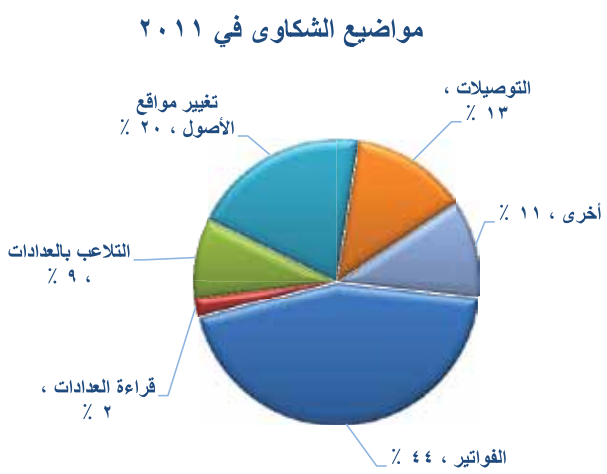
تحليل شكاوى المشتركين

كان النمط الأكثر وضوحاً في عام ٢٠١١ هو الإنخفاض في عدد الشكاوى المتعلقة بالفواتير من ٦٦٪ من الإجمالي في عام ٢٠١٠ إلى ٤٤٪ من الإجمالي في عام ٢٠١١. كما لُوحظ إنخفاضاً مماثلاً فيما يتعلق بشكاوى التلاعب بالعداد والتي إنخفضت من ١٥٪ إلى ٩٪ من العدد الإجمالي للشكاوى. إلا أن ذلك قابله زيادة في الشكاوى المتعلقة بنقل الأصول وتوفير توصيلات كهرباء جديدة، والتي زادت من ٦٪ و ٢٪ من العدد الإجمالي في عام ٢٠١٠ إلى ٢٠٪ و ١٣٪ على التوالي في عام ٢٠١١.

الشكل (٣٣): أنواع شكاوى المشتركين في عام ٢٠١١

موضوع الشكوى	٢٠١٠		٢٠١١	
	#	٪	#	٪
الفواتير	٣٣	٦٧٪	٢٤	٤٤٪
قراءة العدادات	٤	٨٪	١	٢٪
التلاعب بالعدادات	٧	١٥٪	٥	٩٪
المنازعات بين المؤجر والمستأجر	٠	٠٪	٠	٠٪
تغيير مواقع الأصول	٣	٦٪	١١	٢٠٪
التوصيل	١	٢٪	٧	١٣٪
أخرى	١	٢٪	٦	١١٪
المجموع	**٤٩**		**٥٤**	

المصدر: قاعدة بيانات الشكاوي بالهيئة



مساعدة المشتركين

إضافة إلى الشكاوى الرسمية المستلمة، تقدم الدائرة أيضاً النصح للمشتركين الذين يتصلون بالهيئة قبل رفع الأمر بشكل رسمي مع المرخص لهم بالتزويد. ويتم إخطار المشتركين بحقوقهم وتوعيتهم بأنه يتعين على المرخص لهم الفصل في الشكاوى وفقا للإجراءات المعتمدة للتعامل مع الشكاوى.

بلغ عدد إجتماعات المشتركين في عام ٢٠١١ (أول سنة يتم فيها حفظ سجلات رسمية) ٦٧ وتعلقت ما نسبته ٤٥٪ منها بالفواتير. وهذا رقم مشابه إلى حد بعيد لنسبة الشكاوى الرسمية التي تلقتها الدائرة.

دائرة الشؤون الاقتصادية والمالية

الدائرة مسئولة عن التنظيم الإقتصادي لقطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به، ويشمل ذلك وضع ومراقبة آليات التحكم في الأسعار (RPI-X) ومراجعة واعتماد تعرفات تزويد الكهرباء والمياه بالجملة وحساب متطلبات الدعم السنوية للمرخص لهم بالتزويد.

قامت الدائرة بالأعمال الآتية في عام ٢٠١١:

- إجراء المراجعة الثالثة لآلية التحكم في أسعار التوزيع والتزويد لشركات مسقط ومجان ومزون.
- بدء مراجعة لآلية التحكم في الأسعار لشركة كهرباء المناطق الريفية.
- القيام بمراجعة للتكاليف الاقتصادية للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه للإفادة بملائمة الإبقاء على آلية التحكم في الأسعار الحالية لعام ٢٠١١.
- القيام بحسابات الحصة السوقية للشركات المشاركة في المنافسة في مشروع الغبرة للمياه المستقل.
- مراجعة مقترحات تعرفة تزويد الكهرباء والمياه بالجملة لعام ٢٠١٢ للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه وشركة كهرباء المناطق الريفية المقدمة للإعتماد.
- القيام بتحليل مفصل لأنماط الطلب لمشتركي القطاع السكني والتعرفة المعتمدة للقطاع السكني للإفادة بمستوى وتوزيع الدعم لمشتركي القطاع السكني.
- المساهمة في مراجعات واعتماد طلبات شركة كهرباء المناطق الريفية لتمويل التوسع في التزويد بالكهرباء والمقدمة بموجب المادة (٨٧) من قانون القطاع.

تعرفات التوزيع بالجملة للكهرباء والمياه لشركة كهرباء المناطق الريفية والشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه عن عام ٢٠١٢ موضحة في الشكل (٣٤) والشكل (٣٥) على التوالي بما في ذلك تعرفات التزويد بالجملة للكهرباء لنظام كهرباء صلالة والتي نقوم بنشرها لأول أمرة.

الشكل (٣٤): تعرفات التزويد بالجملة للمياه لشركة كهرباء المناطق الريفية عن عام ٢٠١٢

	منشأة الانتاج					
ريال عماني لكل متر مكعب	الحلانيات	أبو مضابي	كمزار	مصيرة	صوقرة	الدقم
٢٠٠٥	٢,٦٤٣	٢,٢١٨	١,٩٧٢	٢,٩٦٣	١,٩٢٤	
٢٠٠٦	٣,٣٣٩	٢,٣٣١	٢,٧٢١	٢,٩٩٥	٢,٩٢٨	
٢٠٠٧	٣,٧٢١	٢,٥٥٥	٢,٧٩٢	٣,١٥٨	٣,٠٠٣	
٢٠٠٨	٣,٩٣٤	٢,٦٧٣	٢,٤٨٤	٣,١٨٢	٢,٦٧٣	
٢٠٠٩	٤,٦٥٧	٣,٢٠٣	٢,٤٤٢	١,٧١٩	٣,٤٨٠	
٢٠١٠	٤,٣١٩	٣,٨٨٦	٢,٢٦٣	٣,٣٠٣	١,٥١٩	
٢٠١١	٦,٠٨٣	٣,٣٧٨	٢,١٧٧	١,٧٤١	٣,٠٢٥	٣,٨٩٧
٢٠١٢	٤,٠٠٠	٣,٧٠٠	٢,٦٠٠	١,٦٠٠	٤,٢٠٠	٣,٠٠٠

المصدر: شركة كهرباء المناطق الريفية

الشكل (٣٥): تعرفات التزويد بالجملة للكهرباء والمياه للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه عن عام ٢٠١٢

أ) تعريفات تزويد الكهرباء بالجملة لشبكة الرئيسة المرتبطة - ٢٠١٢

بيسة لكل كيلو واط ساعة	غير وقت الذروة	وقت الذروة بالليل	أيام الأسبوع وقت الذروة	وقت الذروة فى يوم الجمعة
يناير إلى مارس	٨,٠	٨,٠	٨,٠	٨,٠
ابريل	١٠,٠	١٠,٠	١٠,٠	١٠,٠
مايو إلى يوليو	١١,٠	١٤,٠	٥٥,٠	١٧,٠
اغسطس إلى سبتمبر	١٠,٠	١١,٠	١٥,٠	١١,٠
أكتوبر	١٠,٠	١٠,٠	١٠,٠	١٠,٠
نوفمبر إلى ديسمبر	٨,٠	٨,٠	٨,٠	٨,٠

نوع التعرفة	الأيام / الأوقات
غير وقت الذروة	جميع الأيام ٠٢:٠٠ إلى ١٣:٠٠ ومن ١٧:٠٠ إلى ٢٢:٠٠
وقت الذروة بالليل	جميع الأيام ٢٢:٠٠ إلى ٠٢:٠٠ (من اليوم التالي)
أيام الأسبوع وقت الذروة	السبت إلى الخميس ١٣:٠٠ إلى ١٧:٠٠
وقت الذروة يوم الجمعة	الجمعة ١٣:٠٠ إلى ١٧:٠٠

المصدر: نشرة تعرفة تزويد الكهرباء بالجملة الصادرة عن الشركة العمانية لشراء الطاقة - ٢٠١٢ لشبكة الرئيسة المرتبطة

ب) تعريفات تزويد الكهرباء بالجملة لصلالة - ٢٠١٢

بيسة لكل كيلو واط ساعة	وقت الذروة		غير وقت الذروة صباحا	منتصف الذروة		غير وقت الذروة بالليل
	أيام الاسبوع	الجمعة	كل الأيام	أيام الاسبوع	الجمعة	كل الايام
يناير إلى مارس	٨,٠	٨,٠	٨,٠	٨,٠	٨,٠	٨,٠
ابريل	١١,٠	١١,٠	١٠,٠	١١,٠	١١,٠	١٠,٠
مايو إلى يوليو	٥٥,٠	١٧,٠	١١,٠	١٥,٠	١٤,٠	١١,٠
يونيو إلى اغسطس	١٠,٠	١٠,٠	١٠,٠	١٠,٠	١٠,٠	١٠,٠
سبتمبر إلى أكتوبر	١٤,٠	١٤,٠	١٠,٠	١١,٠	١١,٠	١١,٠
نوفمبر إلى ديسمبر	٨,٠	٨,٠	٨,٠	٨,٠	٨,٠	٨,٠

نوع التعرفة	الأيام / الأوقات
وقت الذروة أيام الاسبوع	السبت إلى الخميس : ٠٠,٠٠ إلى ٠٤:٠٠ ومن ١٥:٠٠ إلى ١٧:٠٠
وقت الذروة يوم الجمعة	الجمعة: ٠٠:٠٠ إلى ٠٤:٠٠ ومن ١٥:٠٠ إلى ١٧:٠٠
غير وقت الذروة صباحا	كل الايام : ٠٤:٠٠ إلى ١١:٠٠
منتصف الذروة أيام الاسبوع	السبت إلى الخميس: ١١:٠٠ إلى ١٥:٠٠
منتصف الذروة يوم الجمعة	الجمعة: ١١:٠٠ إلى ١٥:٠٠
غير وقت الذروة بالليل	كل الايام : ١٧:٠٠ إلى ٢٤:٠٠

المصدر: نشرة تعرفة تزويد الكهرباء بالجملة الصادرة عن الشركة العمانية لشراء الطاقة - ٢٠١٢ لصلالة

ج) تعريفات تزويد المياة بالجملة لعام ٢٠١٢ للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه

	الغبرة	أكوا بركاء	اس.ام.ان بركاء	صحار	صلالة
الرسوم الثابتة لسعة مياة التحلية المتعاقد عليها استنادا إلى توفر الحد الادنى من:	٠,٣٦٤ ريال عماني لكل يوم لكل متر مكعب/يوم	٠,٣٦٤ ريال عماني لكل يوم لكل متر مكعب/يوم	٠,٣٦٤ ريال عماني لكل يوم لكل متر مكعب/يوم	٠,٣٦٤ ريال عماني لكل يوم لكل متر مكعب/يوم	٠,٣٦٤ ريال عماني لكل يوم لكل متر مكعب/يوم
الصيف[1]	٪ ٩٢,٥	٪ ٩٢,٥	٪ ٩٢,٥	٪ ٩٨,٠	٪ ٩٢,٥
الشتاء	٪ ٧٧,٥	٪ ٨٥,٠	٪ ٩٢,٥	٪ ٨٥,٠	٪ ٩٢,٥
الرسوم المتغيرة لمياة التحلية	٠,٠٦١ ريال عماني م/	٠,٠٦ ريال عماني م/	٠,٠٦ ريال عماني م/	٠,٠٦ ريال عماني م/	٠,٠٦١ ريال عماني م/[3]
الرسوم المتغيرة للمياة المقطرة			٠,٢٤٧٥٨ إلى [2]٠,٩٠٤٧ ريال عماني		
رسوم خدمات الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه مبنية على سعة مياه التحلية المتعاقد عليها	٠,٠٠٥ ريال عماني لكل يوم متر مكعب/يوم	٠,٠٠٥ ريال عماني لكل يوم متر مكعب/يوم	٠,٠٠٥ ريال عماني لكل يوم متر مكعب/يوم	٠,٠٠٥ ريال عماني لكل يوم متر مكعب/يوم	٠,٠٠٥ ريال عماني لكل يوم متر مكعب/يوم

المصدر: نشرة تعرفة تزويد المياة بالجملة الصادرة عن الشركة العمانية لشراء الطاقة - ٢٠١٢

١- شهور الصيف ابريل - سبتمبر للغبرة و صحار ، مايو - سبتمبر لشركة اكوا بركاء

٢ - يعتمد على الكميه

الدائرة الفنية

الدائرة الفنية هى المسئولة عن إعتماد المواصفات الفنية ومراقبة الالتزام بقواعد الصناعة ومعايير التخطيط والتشغيل والمواصفات الكهربائية العمانية. تمثل الدائرة الهيئة في مجلسي مراجعة قواعد الشبكات ومراجعة قواعد التوزيع وتلعب دوراً قيادياً في التحقيقات الفنية المتعلقة بالصحة والسلامة.

قامت الدائرة خلال عام ٢٠١١ بالأعمال التالية:

- إجراء التقييمات الفنية لطلبات الإنفاق الرأسمالي المقدمة من شركة مسقط لتوزيع الكهرباء وشركة كهرباء مجان وشركة كهرباء مزون للأعوام ٢٠١٢، ٢٠١٣ و ٢٠١٤ وحددت الدائره نفقات غير إقتصادية من قبل إثنين من المرخص لهم والذي أدى إلى إجراء تسويات لقيمة الأصول الخاضعة للتنظيم لكل منهما.
- مراجعة مستندات التقييم لما قبل الاستثمار للشركة العمانية لنقل الكهرباء لإستثمارات النقل الكبيرة بإجمالي (٣١،٢ مليون ريال عماني). تعاونت الهيئة مع الشركة العمانية لنقل الكهرباء لمعالجة جوانب القصور المحددة في بعض مستندات التقييم لما قبل الإستثمار، وفي حالة واحدة وجدت أنه من الضروري تحديث وتعديل قواعد أمن شبكه النقل وقد تم إعتماد التعديلات اللازمة بشأنها في سبتمبر ٢٠١١.
- إجراء التحقيقات وتقديم الدعم الفني للإدعاء العام فيما يتعلق بتحقيقاته في حوادث الكهرباء الخطيرة بما فيها حوادث الوفيات.
- متابعة التقدم الذي أحرزته كل من شركة مسقط لتوزيع الكهرباء وشركة كهرباء مجان وشركة كهرباء مزون وشركة كهرباء المناطق الريفية في تنفيذ الإجراءات المحددة في أعمال تدقيق الصحة والسلامة لعامي ٢٠٠٩ و ٢٠١٠.
- مراجعة بيانات قدرة النظام لعام ٢٠١١ لشركة مسقط لتوزيع الكهرباء وشركة كهرباء مجان وشركة كهرباء مزون وشركة كهرباء المناطق الريفية والشركة العمانية لنقل الكهرباء.
- إجراء تحقيقات رسمية في الانقطاعات الواسعة الانتشار والممتدة للتزويد في ولايات جعلان بني بوعلي وجعلان بني بوحسن والكامل والوافي.
- إجراء تحقيقات رسمية في الإنقطاع الواسع للكهرباء في مسقط الذي أدى إلى فقدان التزويد بمحطة المحولات الرئيسية بجحلوت بتاريخ ١٨ مايو ٢٠١١ ومحطة المحولات الرئيسية بمدينة السلطان قابوس بتاريخ ١٣ سبتمبر ٢٠١١.
- التحقيق في شكاوى مقدمة من مشتركي شركة كهرباء المناطق الريفية بولاية مدحا وفي جزيرة مصيرة بشأن جودة واستمرارية التزويد. وبالنسبة لجزيرة مصيرة، فقد حددت الهيئة قصور فني في تصميم الشبكة وقدمت توصيات لشركة كهرباء المناطق الريفية لتنفيذ إجراءات تصحيحية قصيرة وطويلة المدى.
- تقديم دعم فني لتقييم مشاريع الطاقة المتجددة التجريبية.
- مراجعة المقترحات المقدمة من شركة ظفار للطاقة بشأن إنشاء مركز تحكم جديد في صلالة.
- تمثيل الهيئة في مبادرة على مستوى القطاع بالتعاون مع شرطة عمان السلطانية لمعالجة مشكلات سرقة الأصول الكهربائية.
- تقديم الدعم إلى شركة كهرباء المناطق الريفية لتطوير خطط لاستثمارات كبيرة في مجال نقل الكهرباء في مسندم، وكجزء من ذلك الدعم، قامت الهيئة بدعم الشركة لتطوير قواعد أمن شبكة نقل الكهرباء لشركة كهرباء المناطق الريفية. وقامت الهيئة باعتماد قواعد أمن شبكة نقل الكهرباء للشركة في يناير ٢٠١٢.

مجلس مراجعة قواعد الشبكات

اجتمع مجلس مراجعة قواعد الشبكات أربع مرات خلال عام ٢٠١١. أنظر الشكل (٣٦).

الشكل (٣٦): اجتماعات مجلس مراجعة قواعد الشبكة في عام ٢٠١١

رقم الاجتماع	تاريخ الاجتماع	برئاسة	مكان الاجتماع
٢٤	٧ فبراير ٢٠١١	الشركة العمانية لنقل الكهرباء	مسقط
٢٥	١ مايو ٢٠١١	الشركة العمانية لنقل الكهرباء	مسقط
٢٦	٢٥ يوليو ٢٠١١	الشركة العمانية لنقل الكهرباء	مسقط
٢٧	١٥ نوفمبر ٢٠١١	الشركة العمانية لنقل الكهرباء	مسقط

لقد درس مجلس مراجعة قواعد الشبكات عدداً من التعديلات الإضافية على النسخة (٢) من قواعد الشبكات خلال العام. إعتمدت الهيئة تعديلاً واحداً. قام مجلس مراجعة قواعد الشبكات بدراسة متأنية لمقترحات بشأن التحكم الآلي في التوليد ونتيجة لذلك تم طلب القيام بدراسة إستشارية بغرض دراسة جميع المواضيع التي أثارها مجلس مراجعة قواعد الشبكات.

مجلس مراجعة قواعد التوزيع

اجتمع مجلس مراجعة قواعد التوزيع أربع مرات خلال عام ٢٠١١، انظر الشكل (٣٧).

الشكل (٣٧): اجتماعات مجلس مراجعة قواعد التوزيع في عام ٢٠١١

رقم الاجتماع	تاريخ الاجتماع	برئاسة	مكان الاجتماع
٢٠١١/١	٢٤ فبراير ٢٠١١	شركة كهرباء مزون	مسقط
٢٠١١/٢	٩ مايو ٢٠١١	شركة كهرباء مزون	مسقط
٢٠١١/٣	٢٤ يوليو ٢٠١١	شركة كهرباء مزون	مسقط
٢٠١١/٤	١٩ ديسمبر ٢٠١١	شركة كهرباء مزون	مسقط

خلال عام ٢٠١١ قام مجلس مراجعة قواعد التوزيع بالبحث في سبل تحسين إجراءات إعتماد المنتجات وإعتماد المقاولين. وخلال العام أصدر مجلس مراجعة قواعد التوزيع (٩) موافقات لمنتجات جديدة، وموافقة مؤقتة واحدة وأوقف المجلس منتجين. وفي محاولة لتحسين جودة وسلامة الخدمات المقدمة من قبل المقاولين فقد قرر مجلس مراجعة قواعد التوزيع بأنه سيتم الموافقة على درجات التسجيل من قبل أعضاء مجلس مراجعة قواعد التوزيع فقط بدلاً من مجموعة العمل المفوضة سابقاً. نتيجة لمخاوف بشأن الأداء في مجال الصحة والسلامة لأحد مقاولي الدرجة (أ)، قام مجلس مراجعة قواعد التوزيع بالتدقيق على أعمال المقاول وحدد القيام بإجراءات محددة من أجل الإبقاء على وضع التسجيل.

إدارة الأصول

دعمت الهيئة مبادرات لتنفيذ إدارة الأصول في شركات القطاع، وتحديداً المرخص لهم بالتوزيع من خلال مخصصات محددة في آلية التحكم في الأسعار. قامت الهيئة سلفاً بوضع الأسس للأساليب الأساسية لإدارة الأصول فيما يتعلق بالإستثمار الرأسمالي (من خلال الطلب من المرخص لهم بإتباع دورة التخطيط والتنفيذ والمراجعة والعمل والتي هي في جوهر إدارة الأصول)، ومن خلال آليات التحكم في الأسعار تم وضع إطار تعمل من خلاله على مراقبة تطوره اللاحق.

أعمال فريق العمل التنفيذي

استمرت الهيئة في دعمها لقطاع الكهرباء من خلال عمل فريق العمل التنفيذي بغرض تأمين التزويد إلى المشتركين خلال فصل الصيف في عامي ٢٠١١ و ٢٠١٢. وفرت الهيئة الأدوات التنظيمية لتمكين توصيل وتشغيل التوليد المؤقت لعام ٢٠١١. واستعداداً لصيف ٢٠١٢ راقبت الهيئة أعمال الشركة العمانية لنقل الكهرباء لتوفير توصيلات لمحطتي كهرباء صحار ٢ وبركاء ٣ بما يضمن تلبية متطلبات التغذية العكسية لمحطات التوليد.

دائرة الترخيص والشؤون القانونية

تعمل الدائرة كمستشار قانوني لأعضاء الهيئة لضمان التزام قرارات الهيئة بمتطلبات قانون القطاع والقوانين السارية الأخرى. والدائرة مسئولة عن مراقبة الالتزام بشروط الموافقات الممنوحة من قبل الهيئة وعن المحافظة على قنوات الاتصال مع الوزارات المعنية والجهات المختصة لضمان حصول الهيئة على المعلومات المطلوبة لتقديم الاستشارات الضرورية إلى حاملي الرخص وحاملي الإعفاءات. كما أن الدائرة مسئولة عن حفظ السجل العمومى.

قامت الدائرة بالأعمال الآتية خلال عام ٢٠١١:

- منح رخصة توليد وتحلية إلى شركة سيمبكورب صلالة للطاقة والمياه (ش.م.ع.م) بتاريخ ١يونيو ٢٠١١.
- مراجعة الطلب المقدم من الشركة العمانية لنقل الكهرباء (ش.م.ع.م) لتطوير وتشغيل الربط الدولي بين محطات الكهرباء الفرعية في مدحا (الواسط) بسلطنة عمان والفوعة بدولة الإمارات العربية المتحدة (الربط الدولي بين سلطنة عمان وأبوظبي). وبعد التأكد من منح موافقات الاستيراد والتصدير إلى الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه (ش.م.ع.م) منحت الهيئة رخصة الربط الدولي رقم ٢٠١١/١ إلى الشركة العمانية لنقل الكهرباء بالموافقة على تطوير وتشغيل الربط الدولي بين سلطنة عمان ودولة الإمارات العربية المتحدة لمدة خمس سنوات (قابلة للتجديد عند الطلب). أخذت هذه الموافقات شكل تعديلات على:
- الرخصة الممنوحة إلى الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه بالموافقة على استيراد وتصدير الكهرباء عبر الربط الدولي بين سلطنة عمان ودولة الإمارات العربية المتحدة.
- الرخصة الممنوحة إلى الشركة العمانية لنقل الكهرباء بالموافقة على الربط الدولي مع دولة الإمارات العربية المتحدة.
- مراجعة طلبات بالموافقة على تشغيل محطات مؤقتة لتوليد الكهرباء (بالديزل) تعاقدت عليها الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه لدعم الشبكة الرئيسة المرتبطة عند أوقات ذروة الطلب على النظام في صيف عام ٢٠١١. تم منح موافقات محدودة المدة إلى:
  - شركة الشرق الأوسط الدولية للطاقة ش.م.م (الإعفاء رقم ٢٠١١/١ لإنتاج ٥٩ ميغاواط)
  - شركة أوفسات المحدودة ش.م.م (أمر الإعفاء رقم ٢٠١١/٢ لإنتاج ١٥٨ ميغاواط)
  - شركة حلول وخدمات الإيجار ش.م.م (أمر الإعفاء رقم ٢٠١١/٣ لإنتاج ٤٣ ميغاواط)
  - شركة صقر أنرجي سوليوشنز وشركاهم – فرع عُمان (أمر الإعفاء رقم ٢٠١١/٤ لإنتاج ٤٠ ميغاواط)
- مراجعة طلبات من (١) سوجيتز كوربوريشن و (٢) شركة شكوكو للطاقة الكهربائية لتحويل حصص كل منهما في شركة الباطنة للطاقة (ش.م.ع.م) و شركة السوادى للطاقة (شركات مشروعي بركاء ٣/صحار ٢). وبعد السعي للحصول على مزيد من المعلومات حول الصفقة وبعد منح موافقات وفقاً للمادة (١٠٦) من قانون القطاع وافقت الهيئة على نقل الحصص.
- مراجعة طلب للموافقة على بيع حصص في شركة سيمبكورب صلالة للطاقة والمياه (ش.م.ع.م) (المرخص له لمشروع صلالة للطاقة والمياه المستقل). وبناءً على المعلومات المقدمة من مقدم الطلب اقتنعت الهيئة بأن المرخص له سيظل شخصاً مناسباً بعد الصفقة وعليه وافقت على بيع الحصص.
- مراجعة طلب من شركة إس إم إن بركاء (ش.م.ع.م) (المرخص له) للحصول على موافقات بشأن التزام طرح عام أولي. رأت الهيئة بأن الصفقة تؤدي إلى تغيير في السيطرة على المرخص له. وبعد مراجعة المعلومات المقدمة من مقدم الطلب قررت الهيئة بأن المرخص له سيظل شخصاً مناسباً بعد تحويل الحصص وأكدت موافقتها على الصفقة.
- مراجعة طلب للموافقة على بيع مياه منزوعة المعادن من قبل شركة أكوا باور بركاء (ش.م.ع.ع) إلى الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه لدعم مراحل التدشين وما قبل التدشين لمشروع بركاء ٣.
- مراجعة طلب للموافقة على اتفاقية تسوية للطاقة بين شركة صحار للطاقة (ش.م.ع.ع) و شركة كهرباء مجان ش.م.ع.م. أكدت الهيئة موافقتها على التسوية والتي حلت نزاعاً طويل الأمد بين الطرفين.

خلال عام ٢٠١١ قدمت الدائرة المشورة القانونية لدعم المشاريع التجريبية للطاقة المتجددة ومشروع الغبرة للمياه المستقل. ساعدت الهيئة في إعداد مشروع التعديلات على قانون القطاع من شأنها النص على شراء وتنظيم مشروع الغبرة للمياه المستقل ومشاريع المياه المستقلة المستقبلية.

مثلت الدائرة الهيئة في دعاوى أمام المحاكم العمانية بما في ذلك المحكمة الابتدائية ومحكمة الاستئناف.

الملحق (أ): القوائم المالية المدققة

هيئة تنظيم الكهرباء،
عمان

التقرير والبيانات المالية
للسنة المنتهية ٣١ ديسمبر ٢٠١١

المحتويات	صفحة
تقرير مدقق الحسابات المستقل	٥٥-٥٦
بيان المركز المالي	٥٧
بيان الإيرادات والمصاريف	٥٨
بيان التغيرات في الأموال الفائضة	٥٩
بيان التدفقات النقدية	٦٠
إيضاحات حول البيانات المالية	٦١-٧٢

Deloitte.

ديلويت آند توش (الشرق الأوسط) و شركاه ش.م.م
مركز مسقط الدولي
الموقع : منطقة مطرح التجارية
صندوق البريد ٢٥٨، روي
الرمز البريدي ١١٢
سلطنة عمان

هاتف : ٧٧٧٥ ٢٤٨١ ٩٦٨+
فاكس : ٥٥٨١ ٢٤٨١ ٩٦٨+
www.deloitte.com

تقرير مدقق الحسابات المستقل

إلى الأفاضل أعضاء
هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

تقرير حول البيانات المالية

قمنا بتدقيق البيانات المالية المرفقة **لهيئة تنظيم الكهرباء ، عُمان** ("الهيئة") والتي تتكون من بيان المركز المالي كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١١ ، وبيان الإيرادات والمصاريف وبيان التغيرات في الأموال الفائضة وبيان التدفقات النقدية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ وملخص السياسات المحاسبية الهامة وإيضاحات تفسيرية أخرى كما هي مبينة في الصفحات من ٣ إلى ١٨.

مسؤولية الإدارة عن البيانات المالية

إن الإدارة مسؤولة عن إعداد هذه البيانات المالية وعرضها بصورة عادلة وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية والإلتزام بالمتطلبات ذات الصلة بقانون تنظيم وتخصيص قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به ("قانون القطاع") الصادر بموجب المرسوم السلطاني رقم ٢٠٠٤/٧٨. وقواعد الرقابة الداخلية التي ترى الإدارة أنها ضرورية لإعداد البيانات المالية بصورة خالية من أخطاء جوهرية ، سواء كانت ناشئة عن إحتيال أو عن خطأ.

مسؤولية مدقق الحسابات

إن مسؤوليتنا هي إبداء رأي حول هذه البيانات إستناداً إلى تدقيقنا. لقد قمنا بتدقيقنا وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق ، وتتطلب تلك المعايير أن نتقيد بمتطلبات قواعد السلوك المهني وأن نقوم بتخطيط وإجراء التدقيق للحصول على تأكيد معقول فيما إذا كانت البيانات المالية خالية من أخطاء جوهرية.

يتضمن التدقيق القيام بإجراءات للحصول على بيّنات تدقيق ثبوتية للمبالغ والإفصاحات في البيانات المالية. تستند الإجراءات المختارة إلى تقدير مدقق الحسابات ، بما في ذلك تقييم مخاطر الأخطاء الجوهرية في البيانات المالية ، سواء كانت ناشئة عن إحتيال أو عن خطأ. وعند القيام بتقييم تلك المخاطر ، يأخذ مدقق الحسابات في الاعتبار إجراءات الرقابة الداخلية للهيئة والمتعلقة بالإعداد والعرض العادل للبيانات المالية، وذلك لغرض تصميم إجراءات التدقيق المناسبة حسب الظروف ، وليس لغرض إبداء رأي حول فعالية الرقابة الداخلية لدى الهيئة. يتضمن التدقيق كذلك تقييم ملائمة السياسات المحاسبية المتبعة ومعقولية التقديرات المحاسبية المعدة من قبل الإدارة ، وكذلك تقييم العرض الإجمالي للبيانات المالية للجهة المعنية. كما يتضمن التدقيق تقييم ملائمة السياسات المحاسبية المستخدمة ومعقولية التقديرات المحاسبية التي أجرتها الإدارة وكذلك تقييم العرض الإجمالي للبيانات المالية.

نعتقد أن بيّنات التدقيق الثبوتية التي حصلنا عليها كافية ومناسبة لتوفر أساساً لرأينا حول التدقيق.

Deloitte.

تقرير مدقق الحسابات المستقل

إلى الأفاضل أعضاء
هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان (تابع)

الرأي
في رأينا ، أن البيانات المالية تظهر بصورة عادلة ، من جميع النواحي الجوهرية ، المركز المالي **لهيئة تنظيم الكهرباء - عُمان** كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١١ ، وأدائها المالي ، وتدفقاتها النقدية للسنة المنتهية بذلك التاريخ وفقا للمعايير الدولية للتقارير المالية.

تقرير حول المتطلبات القانونية والتنظيمية الأخرى
في رأينا ، أن البيانات المالية تلتزم ، من جميع النواحي الجوهرية ، بالمتطلبات ذات الصلة بقانون تنظيم وتخصيص قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به ("قانون القطاع") الصادر بموجب المرسوم السلطاني رقم ٢٠٠٤/٧٨.

أمر آخر
لقد تم تدقيق البيانات المالية للهيئة للسنة المنتهية ٣١ ديسمبر ٢٠١٠ من قبل مدققي حسابات آخرين والذين أبدوا رأياً غير معدّل على هذه البيانات المالية في ١ يونيو ٢٠١١.

ديلويت آند توش (الشرق الأوسط) وشركاه ش.م.م
ص.ب: ٢٥٨ ر.ب: ١١٢
سلطنة عمان
P.O.Box 258 P.C. 112
Sultanate of Oman

ديلويت آند توش (الشرق الأوسط) وشركاه ش.م.م
مسقط - سلطنة عمان
٢٧ مايو ٢٠١٢

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

بيان المركز المالي
كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١١

	إيضاح	٢٠١١ ريال عُماني	٢٠١٠ ريال عُماني
الموجودات			
الموجودات غير المتداولة			
الممتلكات والمعدات	٥	٢٦٨,٨٢٢	٣١٢,٥٥٦
الموجودات المتداولة			
رسوم الرخص المستحقة		-	٣٥,٦٩٦
مدفوعات مقدماً وحسابات مدينة أخرى		١٢,٦٠٤	٤٠,٩٤٣
النقد والنقد المعادل	٦	٥٨٥,٤٥٤	٧٤٥,٥٤٩
مجموع الموجودات المتداولة		٥٩٨,٠٥٨	٨٢٢,١٨٨
مجموع الموجودات		٨٦٦,٨٨٠	١,١٣٤,٧٤٤
الفائض المحتجز والمطلوبات			
الفائض المحتجز	٧	٦٤٦,٦١١	٩٤٥,٣٩٣
المطلوبات			
المطلوبات غير المتداولة			
مخصص مكافآت نهاية الخدمة	٨	٨١,٠٦٥	٥٦,١٤٧
المطلوبات المتداولة			
مستحقات وحسابات دائنة أخرى	٩	١٣٩,٢٠٤	١٣٣,٢٠٤
مجموع المطلوبات		٢٢٠,٢٦٩	١٨٩,٣٥١
مجموع الفائض المحتجز والمطلوبات		٨٦٦,٨٨٠	١,١٣٤,٧٤٤

رئيس الهيئة وعضو

عضو

الرئيس التنفيذي وعضو

تشكل الإيضاحات المرفقة جزءا من البيانات المالية

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

بيان الإيرادات والمصاريف
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١١

	إيضاح	٢٠١١ ريال عُماني	٢٠١٠ ريال عُماني
رسوم الرخص	١٠	١,٥٥٤,٥١٠	١,٣٧٤,٦٦٨
دخل آخر		٦,٨١٤	٣٨,٩٨٩
مجموع الإيردات		١,٥٦١,٣٢٤	١,٤١٣,٦٥٧
رواتب وتكاليف متعلقة بالموظفين	١١	(١,٠٤٣,٦٤٨)	(٨٢٣,٤٩٨)
المصاريف العمومية والإدارية	١٢	(٧٤٦,٥٢١)	(٨٠٣,١٠٣)
إستهلاك	٥	(٦٩,٩٣٧)	(٤٤,٣٠٣)
مجموع المصاريف		(١,٨٦٠,١٠٦)	(١,٦٧٠,٩٠٤)
العجز للسنة		(٢٩٨,٧٨٢)	(٢٥٧,٢٤٧)

تشكل الإيضاحات المرفقة جزءا من البيانات المالية

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

بيان التغيرات في الأموال الفائضة
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١١

	الفائض المحتجز ريال عماني
الرصيد في ١ يناير ٢٠١٠	١,٢٠٢,٦٤٠
العجز للسنة	(٢٥٧,٢٤٧)
الرصيد في ١ يناير ٢٠١١	٩٤٥,٣٩٣
العجز للسنة	(٢٩٨,٧٨٢)
الرصيد في ٣١ ديسمبر ٢٠١١	٦٤٦,٦١١

تشكل الإيضاحات المرفقة جزءا من البيانات المالية

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

بيان التدفقات النقدية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١١

	٢٠١١ ريال عُماني	٢٠١٠ ريال عُماني
الأنشطة التشغيلية		
مقبوضات نقدية من المرخص لهم ورسوم طلبات	١,٦٢١,٨٤٥	١,٣٦٤,٩٧٢
الإعفاء من الرخص	(١,٧٥٩,٢٥١)	(١,٤٧١,٤١٣)
مبالغ نقدية مدفوعة إلى الموظفين وموردين آخرين		
صافي النقد المستخدم في الأنشطة التشغيلية	(١٣٧,٤٠٦)	(١٠٦,٤٤١)
الأنشطة الإستثمارية		
شراء ممتلكات ومعدات	(٢٦,٢٠٣)	(٢٩٠,٠٠٩)
دخل من الفوائد	٣,٥١٤	٩,٦٨٤
المتحصل من بيع الموجودات	-	٢,٨٧٩
صافي النقد المستخدم في الأنشطة الإستثمارية	(٢٢,٦٨٩)	(٢٧٧,٤٤٦)
صافي التغير في النقد والنقد المعادل	(١٦٠,٠٩٥)	(٣٨٣,٨٨٧)
النقد والنقد المعادل في بداية السنة	٧٤٥,٥٤٩	١,١٢٩,٤٣٦
النقد والنقد المعادل في نهاية السنة (إيضاح ٦)	٥٨٥,٤٥٤	٧٤٥,٥٤٩

تشكل الإيضاحات المرفقة جزءا من البيانات المالية

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١١

١- الأنشطة

أنشئت هيئة تنظيم الكهرباء، عُمان (يشار إليها فيما بعد بـ "الهيئة") بموجب المادة ١٩ من قانون تنظيم وتخصيص قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به ("قانون القطاع") الصادر بموجب المرسوم السلطاني رقم ٢٠٠٤/٧٨ بتاريخ ١ أغسطس ٢٠٠٤.

تختص الهيئة بشكل أساسي بتنظيم قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به في سلطنة عمان. وبموجب قانون القطاع الذي ينظّم أنشطة الهيئة فإنها تقوم بفرض رسوم على الشركات المرخص لها والذي يمكّنها من إسترداد مبلغ لا يزيد على نفقاتها. عليه فإنه يتم حجز الفائض من الدخل الزائد عن النفقات لفائدة الشركات المرخص لها كما هو مبين في الإيضاح رقم ٧ المرافق للبيانات المالية.

عنوان المكتب المسجل للهيئة هو ص.ب: ٩٥٤، الرمز البريدي: ١٣٣، الخوير، سلطنة عمان.

٢ - تطبيق معايير التقارير المالية الدولية الجديدة والمعدلة

قامت الهيئة خلال السنة المنتهية ٣١ ديسمبر ٢٠١١ بإعتماد جميع المعايير والتفسيرات الجديدة والمعدلة المتعلقة بأنشطتها والصادرة عن مجلس المعايير المحاسبية الدولية ولجنة تفسيرات التقارير المالية الدولية والواجب تطبيقها على الفترات المحاسبية التي تبدأ بتاريخ ١ يناير ٢٠١١.

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١١ (تابع)

٢ - تطبيق معايير التقارير المالية الدولية الجديدة والمعدلة (تابع)

١.٢ المعايير والتفسيرات المطبقة والتي لا تؤثر على البيانات المالية (تابع)

تم أيضاً تطبيق المعايير والتفسيرات الجديدة والمعدلة التالية في هذه البيانات المالية. إن تطبيقها لم يكن له أي تأثير جوهري على المبالغ الظاهرة في هذه البيانات المالية ، ولكنها قد تؤثر على إحتساب التعاملات والترتيبات المستقبلية.

• التعديلات على المعيار المحاسبي الدولي رقم ١ – التحسينات السنوية على معايير التقارير المالية الدولية	يوضح هذا التعديل بأنه يمكن لمنشأة ما أن تعرض تحليلاً للإيرادات الشاملة الأخرى وفقاً للبنود سواء في بيان التغيرات في حقوق الملكية أو في الإيضاحات على البيانات المالية.
• التعديلات على المعيار المحاسبي الدولي رقم ٢٤ – الأفصاح عن الأطراف ذات العلاقة	يوضح هذا التعديل متطلبات الإفصاح عن المنشآت التي تسيطر عليها الحكومة ، الخاضعة لسيطرة مشتركة من الحكومة أو التي تملك الحكومة نفوذاً مؤثراً عليها (يشار إليها بالمنشآت المتعلقة بالحكومة). كما يوضح تعريف الأطراف ذات العلاقة.
• التعديلات على المعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٢ – تصنيف الحقوق	يتناول هذا التعديل تصنيف بعض الحقوق المسماة في العملات الأجنبية إما كأدوات حقوق ملكية أو مطلوبات مالية.
• التعديلات على معيار لجنة تفسيرات التقارير المالية الدولية رقم ١٤ – سداد الحد الأدنى من متطلبات التمويل	يتناول هذا التعديل مسألة متى يجب إعتبار السداد أو التخفيضات في المساهمات المستقبلية بأنها متاحة وفقاً للفقرة ٥٨ من المعيار المحاسبي الدولي رقم ١٩; كيف بمكن أن يؤثر الحد الأدنى من متطلبات التمويل على مدى توفر التخفيضات في المسهمات المستقبلية; ومتى يمكن أن يؤدي الحد الأدنى من المتطلبات إلى نشوء مطلوبات. يسمح هذا التعديل حالياً بالإعتراف بالأصل في صيغة الحد الأدنى من مساهمات التمويل المدفوعة مقدماً.
• التعديلات على معيار لجنة تفسيرات التقارير المالية الدولية رقم ١٩ – إطفاء المطلوبات المالية في أدوات حقوق الملكية	يقدم التفسير توجيهات حول إحتساب إطفاء المطلوبات المالية من خلال إصدار أدوات حقوق ملكية.

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١١ (تابع)

٢ - تطبيق معايير التقارير المالية الدولية الجديدة والمعدلة (تابع)

٢.٢ المعايير والتفسيرات تحت الإصدار ولم يبدأ سريانها بعد

بتاريخ الموافقة على البيانات المالية ، كانت المعايير والتفسيرات التالية تحت الإصدار ولم يبدأ سريانها بعد:

معايير جديدة ومعايير معدلة

		يطبق للفترات السنوية التي تبدأ في أو بعد
• معيار التقارير المالية الدولية رقم ٧	الأدوات المالية : الإفصاحات – *التعديلات المعززة للإفصاحات حول تحويلات الأصول الثابتة*	يوليو ٢٠١١
• المعيار المحاسبي الدولي رقم ١٢	ضريبة الدخل – *تعديلات محدودة النطاق (إسترداد الأصول الأساسية)*	يناير ٢٠١٢
• المعيار المحاسبي الدولي رقم ١	عرض البيانات المالية – *تعديلات تغيير طريقة عرض الإيرادات الشاملة الأخرى*	يوليو ٢٠١٢
• المعيار المحاسبي الدولي رقم ١٩	منافع الموظفين – *تعديل المعيار الناتج من مشاريع منافع ما بعد الخدمة ومنافع التقاعد*	يناير ٢٠١٣
• المعيار المحاسبي الدولي رقم ٢٧	البيانات المالية الموحدة والمنفصلة – *تمت إعادة إصداره بالمعيار المحاسبي الدولي رقم ٢٧ البيانات المالية المنفصلة (وفقاً للتعديل في عام ٢٠١١)*	يناير ٢٠١٣
• المعيار المحاسبي الدولي رقم ٢٨	الإستثمارات في شركات شقيقة – *تمت إعادة إصداره بالمعيار المحاسبي رقم ٢٨ الإستثمارات في شركات شقيقة ومشاريع مشتركة (وفقاً للتعديل في عام ٢٠١١)*	يناير ٢٠١٣
• معيار التقارير المالية الدولية رقم ٧	الأدوات المالية : *الإفصاحات – التعديلات المعززة للإفصاحات حول مقاصة الأصول والمطلوبات المالية*	يناير ٢٠١٣ والفترات المرحلية
• معيار التقارير المالية الدولية رقم ١٠	البيانات المالية الموحدة	يناير ٢٠١٣
• معيار التقارير المالية الدولية رقم ١١	الترتيبات المشتركة	يناير ٢٠١٣
• معيار التقارير المالية الدولية رقم ١٢	الإفصاح عن المصالح في شركات أخرى	يناير ٢٠١٣
• معيار التقارير المالية الدولية رقم ١٣	قياس القيمة العادلة	يناير ٢٠١٣
• معيار التقارير المالية الدولية رقم ٧	الأدوات المالية : الإفصاحات – التعديلات التي تتطلب الإفصاح حول التطبيق الأولي لمعيار التقارير المالية الدولية رقم ٩	يناير ٢٠١٥ (أو عند معيار التقارير المالية رقم ٩ للمرة الأولى)
• معيار التقارير المالية الدولية رقم ٩	الأدوات المالية: *تصنيف وقياس الأصول المالية (الغاية منه إستبدال كامل للمعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٩)*	يناير ٢٠١٥ (تعديل لـ التطبيق الإلزامي ديسمبر ٢٠١١)

تفسيرات جديدة وتعديلات على التفسيرات:

		يطبق للفترات السنوية تبدأ في أو بعد
• معيار لجنة تفسيرات التقارير المالية الدولية رقم ٢٠	تجزئة التكاليف في مرحلة الإنتاج للمناجم	يناير ٢٠١٣

تتوقع الإدارة أن تطبيق تلك المعايير والتفسيرات في الفترات المقبلة لن يكون له أي تأثير جوهري على البيانات المالية للهيئة في فترة التطبيق الأولي.

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١١ (تابع)

٣ - ملخص السياسات المحاسبية الهامة

أسس الإعداد
تم إعداد البيانات المالية طبقاً لمعايير التقارير المالية الدولية الصادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية والتفسيرات الصادرة من لجنة تفسيرات التقاريرالمالية الدولية ومتطلبات قانون القطاع في سلطنة عمان.

وفيما يلي ملخص للسياسات المحاسبية المتبعة على أسس منتظمة:

الممتلكات والمعدات
تم تسجيل الممتلكات والمعدات التي تم شراؤها حسب التكلفة مع أي نفقات ثانوية للحصول عليها.

يتم إطفاء تكلفة الممتلكات والمعدات بأقساط متساوية على أساس الخدمة الفعلية المتوقعة كما يلي:

	السنوات
الأثاث والتركيبات ومعدات مكتبية	٦,٦٧
السيارات	٥
أجهزة الحاسب الآلي	٣-٤

يتم تحديد الأرباح والخسائر من إستبعاد الممتلكات والمعدات بالرجوع إلى قيمها الدفترية وعوائد البيع ، وتدرج ضمن الإيرادات التشغيلية الأخرى في الأرباح أو الخسائر.

إنخفاض قيمة الموجودات
تعمل الهيئة على مراجعة القيم الدفترية لموجوداتها عند تاريخ كل بيان مركز مالي وذلك لتحديد إن كان هناك ما يشير إلى أن الموجودات قد تعرضت إلى خسائر إنخفاض القيمة. إذا وجد ما يشير إلى ذلك يتم تقدير القيم القابلة للإسترداد وذلك لتحديد خسائر إنخفاض القيمة (إن وجدت).

يتم تحديد الخسارة الناتجة عن إنخفاض قيمة أصل أو وحدة توليد الأموال بأنها الفرق بين القيمة القابلة للإسترداد والقيمة الدفترية للأصل أو وحدة توليد الأموال ويتم قيدها على الفور في بيان الإيرادات والمصاريف.

في حال إسترداد خسائر إنخفاض القيمة ، تتم زيادة القيمة الدفترية للأصل إلى القيمة المعدلة القابلة للإسترداد التي تم تقديرها ، ويتم الإعتراف بالزيادة كإيراد مباشرة ، على أن لا تتجاوز القيمة المدرجة للأصل بعد الزيادة قيمته الدفترية فيما لو لم يتم الإعتراف بخسائر إنخفاض القيمة في السابق.

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١١ (تابع)

٣ - ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تابع)

الأدوات المالية
يتم إثبات الموجودات والمطلوبات المالية في بيان المركز المالي عندما تصبح الهيئة طرفاً في علاقة تعاقدية مع الأداة المالية.

تتمثل الأدوات المالية الأساسية في النقد والأرصدة لدى البنوك ورسوم الرخص المستحقة والأرصدة المدينة الأخرى والمستحقات والأرصدة الدائنة الأخرى. يتم إدراج رسوم الرخص المستحقة بقيمتها الإسمية وتخفض بمخصصات الأرصدة المشكوك فيها ، إن وجدت. يتم إدراج الذمم الدائنة والأرصدة الدائنة الأخرى بتكلفتها المطفأة.

المخصصات
يتم إثبات المخصصات عند وجود إلتزامات على الهيئة ناتجة عن حدث سابق والتي من المحتمل أن ينتج عنها تدفق للمنافع الإقتصادية يمكن تقديره بشكل معقول.

مكافآت نهاية الخدمة
يتم الدفع إلى صندوق التقاعد والفوائد لموظفي الحكومة العمانيين وفقاً لأحكام قانون معاشات ومكافآت ما بعد الخدمة لموظفي الحكومة العمانيين الصادر بالمرسوم السلطاني رقم ٨٦/٢٦ وتعديلاته. يتم تخصيص المبالغ الواجبة الدفع بموجب قانون العمل العماني المطبق على الموظفين الأجانب وذلك على أساس مدة خدماتهم المتراكمة في تاريخ بيان المركز المالي.

النقد والنقد المعادل
لغرض إعداد بيان التدفقات النقدية ، يتكون النقد والنقد المعادل من نقد في الصندوق وأرصدة لدى البنوك والتي تستحق خلال ثلاثة أشهر من تاريخ الإيداع.

رسوم الرخص
تمثل رسوم الرخص المبالغ التي تقدم عنها فواتير إلى المرخص لهم عن السنة.

العملات الأجنبية
تم تحويل المعاملات التي أجريت خلال السنة بالعملات الأجنبية إلى الريال العماني وتم قيدها وفقا لأسعار الصرف السائدة في تواريخ المعاملات. يتم تحويل الموجودات والمطلوبات المالية بالعملات الأجنبية بتاريخ التقرير على أساس أسعار الصرف السائدة في ذلك التاريخ، ويتم إظهار الأرباح والخسائر الناتجة عن التعاملات بالعملات الأجنبية ضمن بيان الإيرادات والمصاريف.

الضريبة
الهيئة معفاة من الضريبة وفقاً للمادة (٥٦) من قانون القطاع.

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١١ (تابع)

٣ - ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تابع)

الأحكام المحاسبية الهامة والمصادر الرئيسية لتقدير الشكوك

يتطلب إعداد البيانات المالية من الإدارة عمل التقديرات والإفتراضات والتي تؤثر على الدخل والمصاريف والموجودات والإلتزامات والإفصاحات المدرجة في التقرير. إن إستخدام المعلومات المتوفرة وتطبيق الآراء المحاسبية إعتماداً على التجربة التاريخية والعوامل الأخرى جزء متأصل في تكوين التقديرات. يمكن للنتائج الفعلية في المستقبل أن تختلف عن هذه التقديرات.

رسوم الرخص
التقدير الهام في إعداد هذه البيانات المالية يتعلق أساساً بالدخل من رسوم الرخص الواجب إستردادها بشأن تنظيم الشركات المرخص لها من قبل الهيئة.

الإستهلاك
يتم إحتساب الإستهلاك لتنزيل تكلفة الموجودات على أساس العمر الإنتاجي المقدر. يتم إحتساب العمر الإنتاجي المقدر وفقاً لتقييم الإدارة بناء على عدة عوامل منها الدورات التشغيلية وبرامج الصيانة والتآكل والتلف الطبيعيين وذلك بإستخدام أفضل التقديرات.

٤ - إدارة المخاطر المالية
الأدوات المالية المدرجة في بيان المركز المالي تتمثل في النقد والأرصدة لدى البنوك ورسوم الرخص المستحقة والأرصدة المدينة والذمم الدائنة والأرصدة الدائنة الأخرى.

يتم بتاريخ كل تقرير تقييم ما إذا كان هناك دليل موضوعي على إنخفاض قيمة الأصول المالية. تنخفض قيمة الأصول المالية إذا كان هناك دليل موضوعي نتيجة لحدث أو أكثر من حدث بعد الإدراج الأولي للأصل ، أثّر على التدفقات النقدية المستقبلية المتوقعة.

يعتمد تصنيف الأصول المالية على الغرض الذي تم على أساسه إقتناء الأصول المالية. تحدد الإدارة تصنيف الأصول المالية عند الإدراج الأولي.

عوامل المخاطر المالية

نظرة عامة

تتعرض أنشطة الهيئة لمخاطر مالية متنوعة هي: مخاطر السوق ومخاطر الإئتمان ومخاطر السيولة. يركز مجمل برنامج إدارة مخاطر الهيئة على تقلبات الأسواق المالية ويحاول التقليل من التأثيرات العكسية على الأداء المالي للهيئة.

يتولى قسم المالية والإدارة بالهيئة إدارة المخاطر وفقاً للسياسات المعتمدة من الإدارة.

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١١ (تابع)

٤ - إدارة المخاطر المالية (تابع)

(١) مخاطر الإئتمان

مخاطر الإئتمان هي خطر تعرض الهيئة لخسائر مالية في حالة إخفاق المرخص لهم أو الطرف المقابل في أداة مالية من الوفاء بإلتزاماته التعاقدية ، وتنشأ بشكل رئيسي من رسوم الرخص المستحقة.

رسوم الرخص والأرصدة المدينة الأخرى

يتأثر تعرض الهيئة لمخاطر الإئتمان بشكل رئيسي بالخصائص الفردية للمرخص لهم. يوجد جميع المرخص لهم في سلطنة عمان.

المخاطر المحتملة المتعلقة بالمبالغ المستحقة مقيدة بقيمها الدفترية حيث تقوم الإدارة بشكل منتظم بمراجعة تلك الأرصدة المشكوك في تحصيلها.

(٢) مخاطر السيولة

مخاطر السيولة هي عدم قدرة الهيئة على الوفاء بإلتزاماتها المالية عند حلول موعد إستحقاقها. يتمثل منهج الهيئة لإدارة السيولة في ضمان حصولها على سيولة كافية – قدر الإمكان – للوفاء بإلتزاماتها عند حلول موعد إستحقاقها سواء وفقاً لشروط عادية أو مشدّدة ، دون تكبد خسارة غير مقبولة أو مخاطر إساءة سمعة الهيئة.

وبالمثل ، فإن الهيئة تضمن حصولها على نقد كاف عند الطلب للوفاء بمصاريف التشغيل المحتملة. يستثنى من ذلك التأثير المحتمل للظروف القاهرة التي لا يمكن توقعها إلى حد معقول مثل: الكوارث الطبيعية.

(٣) مخاطر السوق

مخاطر السوق هي مخاطر تأثير التغيرات في أسعار السوق مثل أسعار صرف العملات الأجنبية وأسعار الفائدة على دخل الهيئة أو قيمة إمتلاكها للأدوات المالية. الهدف من إدارة مخاطر السوق هو إدارة ورقابة التعرض لمخاطر السوق ضمن مؤشرات مقبولة ، بينما يتم تحسين العائد.

مخاطر العملات الأجنبية

العملة التشغيلية وعملة العرض للهيئة هي الريال العماني ، كما أن أداء الهيئة مستقل بشكل جوهري عن التغيرات في أسعار العملات الأجنبية. لا توجد أدوات مالية هامة مدارة بواسطة عملات أجنبية وبالتالي فإن مخاطر العملات الأجنبية ليست هامة.

مخاطر سعر الفائدة

للهيئة أرصدة لدى البنوك تحمل معدلات فائدة وتتأثر بالتغيرات في أسعار معدلات الفائدة.

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١١ (تابع)

٤ - إدارة المخاطر المالية (تابع)

(٣) مخاطر السوق (تابع)

إدارة رأس المال

تهدف سياسة الهيئة عند إدارة رأس المال إلى دعم قدرة الهيئة على الإستمرار وفقاً لمبدأ الإستمرارية والحفاظ على حقوق أصحاب المصلحة الآخرين. لا تخضع الهيئة لمتطلبات رأس المال المفروضة من الخارج (إيضاح ١).

القيمة العادلة للأدوات المالية

القيمة العادلة للأدوات المالية مقاربة لقيمها الدفترية في تاريخ بيان المركز المالي.

٥ - الممتلكات والمعدات

	أثاث وتركيبات ومعدات مكتبية ريال عُماني	سيارات ريال عُماني	أجهـــزة حاسب آلي ريال عُماني	إجمالي ريال عُماني
التكلفة				
في ١ يناير ٢٠١٠	٦٧,٤٣٦	٥٨,١٥٠	٧١,٧٣٣	١٩٧,٣١٩
إضافات	٢٤٢,٣٠٤	١١,٨٠٠	٣٥,٩٠٥	٢٩٠,٠٠٩
إستبعادات	(٥٣,٨٧٣)	(٥,٨٧٥)	-	(٥٩,٧٤٨)
في ١ يناير ٢٠١١	٢٥٥,٨٦٧	٦٤,٠٧٥	١٠٧,٦٣٨	٤٢٧,٥٨٠
إضافات	٨,٣٨١	-	١٧,٨٢٢	٢٦,٢٠٣
في ٣١ ديسمبر ٢٠١١	**٢٦٤,٢٤٨**	**٦٤,٠٧٥**	**١٢٥,٤٦٠**	**٤٥٣,٧٨٣**
الإستهلاك				
في ١ يناير ٢٠١٠	٤٤,٣٨٣	٢١,٠٠٧	٥٣,٥٠٥	١١٨,٨٩٥
المحمل للسنة	٢٢,١٣٠	١٠,٥٩٩	١١,٥٧٤	٤٤,٣٠٣
إستبعادات	(٤٢,٢٩٩)	(٥,٨٧٥)	-	(٤٨,١٧٤)
في ١ يناير ٢٠١١	٢٤,٢١٤	٢٥,٧٣١	٦٥,٠٧٩	١١٥,٠٢٤
المحمل للسنة	٣٩,٣٢٣	١١,٦٤٠	١٨,٩٧٤	٦٩,٩٣٧
في ٣١ ديسمبر ٢٠١١	**٦٣,٥٣٧**	**٣٧,٣٧١**	**٨٤,٠٥٣**	**١٨٤,٩٦١**
القيمة الدفترية				
في ٣١ ديسمبر ٢٠١١	**٢٠٠,٧١١**	**٢٦,٧٠٤**	**٤١,٤٠٧**	**٢٦٨,٨٢٢**
في ٣١ ديسمبر ٢٠١٠	٢٣١,٦٥٣	٣٨,٣٤٤	٤٢,٥٥٩	٣١٢,٥٥٦

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١١ (تابع)

٦ - النقد والنقد المعادل

	٢٠١١ ريال عُماني	٢٠١٠ ريال عُماني
نقد بالصندوق	١٣٧	٢٠٤
نقد لدى البنوك	٥٨٥,٣١٧	٧٤٥,٣٤٥
	٥٨٥,٤٥٤	٧٤٥,٥٤٩

٧ - الفائض المحتجز

يمثل الفائض المحتجز مبلغ الفائض أو العجز المتراكم للدخل على الإنفاق والذي سيتم معادلته مقابل متطلبات التمويل المستقبلية طبقاً للمادة رقم (٥٥) من قانون القطاع.

٨ - مكافآت نهاية الخدمة

	٢٠١١ ريال عُماني	٢٠١٠ ريال عُماني
الرصيد المرحّل	٥٦,١٤٧	٤٢,٠١٦
المحمل للسنة (إيضاح ١١)	٢٦,١٨٣	١٤,١٣١
المدفوع خلال السنة	(١,٢٦٥)	-
الرصيد المرحّل	٨١,٠٦٥	٥٦,١٤٧

٩ - مستحقات أرصدة دائنة أخرى

مستحقات	١٣٤,٩٧٦	٣٠,٧٨٤
أرصدة دائنة أخرى	٤,٢٢٨	١٠٢,٤٢٠
	١٣٩,٢٠٤	١٣٣,٢٠٤

١٠ - رسوم الرخص

تمثل رسوم الرخص المبالغ المقدم عنها فواتير إلى المرخص لهم عن السنة.

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١١ (تابع)

١١ - رواتب وتكاليف متعلقة بالموظفين

	٢٠١١ **ريال عُماني**	٢٠١٠ ريال عُماني
رواتب وعلاوات	٨٨٩,١٨٨	٧٠٠,٥٣٧
تكلفة مكافآت نهاية الخدمة للموظفين الأجانب (إيضاح ٨)	٢٦,١٨٣	١٤,١٣١
مساهمة في خطة تقاعد محددة	٥٦,٤٩٨	٣٩,٩٦٦
تكاليف أخرى مرتبطة بالموظفين	٧١,٧٧٩	٦٨,٨٦٤
	١,٠٤٣,٦٤٨	٨٢٣,٤٩٨

١٢ - المصاريف العمومية والإدارية

إيجارات	١٧٢,٨٠٠	٢٠٧,٣٤٠
رسوم إستشارات	٤١٩,٤٦٨	٤٤٦,٩٤١
إتصالات	١٤,٠٨٦	١٠,٥٠٩
دعاية وإعلانات	٦,٨٩٣	١٤,٢٣٠
سفر وتنقلات	٣٢,٥٧٥	٣١,٣٤٧
طباعة وقرطاسية	١٢,٧٤٥	١٣,٩٣٨
كهرباء وماء	٩,٨٣٧	١٢,٤٣٨
صيانة وإصلاحات	٧,٢٠١	٦,٠٩٢
مصاريف متنوعة	٧٠,٩١٦	٦٠,٢٦٨
	٧٤٦,٥٢١	٨٠٣,١٠٣

١٣ - الضرائب

الهيئة معفية من الضرائب وفقاً للمادة رقم (٥٦) من قانون القطاع.

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١١ (تابع)

١٤ - المعاملات مع الأطراف ذات العلاقة

تدخل الهيئة في معاملات في السياق المعتاد للأعمال التجارية مع رئيس الهيئة والأعضاء. يتم إبرام هذه المعاملات وفقاً للبنود والشروط التي يعتقد الأعضاء بأنه يمكن الحصول عليها على أساس التعامل المعتاد مع أطراف أخرى مستقلة.

تشتمل مثل هذه المعاملات على مكافآت لموظفي الإدارة الرئيسيين والتي تبلغ الآتي:

	٢٠١١	٢٠١٠
	ريال عُماني	ريال عُماني
منافع توظيف قصيرة الأمد	١٥٢,٤٠٩	١٥٢,٥٤٩
مكافآت نهاية الخدمة	٨,١٤٨	٧,١١١

١٥ - مخاطر الإئتمان

التعرض لمخاطر الإئتمان

تمثل القيمة الدفترية للأصول المالية الحد الأقصى لمخاطر الإئتمان. كان الحد الأقصى لمخاطر الإئتمان بتاريخ التقرير كما يلي:

	٢٠١١	٢٠١٠
	ريال عماني	ريال عماني
رسوم الرخص المستحقة	-	٣٥,٦٩٦
مدفوعات مقدماً وحسابات مدينة أخرى	١٢,٦٠٤	٤٠,٩٤٣
أرصدة لدى البنوك	٥٨٥,٣١٧	٧٤٥,٣٤٥
	٥٩٧,٩٢١	٨٢١,٩٨٤

رسوم الرخص المستحقة في تاريخ التقرير لم يفت موعد إستحقاقها (٢٠١٠: فات موعد إستحقاقها بـ٦١ يوماً).

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١١ (تابع)

١٦ - مخاطر السيولة

فيما يلي فترات إستحقاق المطلوبات المالية:

	٢٠١١		٢٠١٠	
	القيمة الدفترية ريال عماني	٦ أشهر أو أقل ريال عماني	القيمة الدفترية ريال عماني	٦ أشهر أو أقل ريال عماني
مستحقات	١٣٤,٩٧٦	١٣٤,٩٧٦	٣٠,٧٨٤	٣٠,٧٨٤
أرصدة دائنة أخرى	٤,٢٢٨	٤,٢٢٨	١٠٢,٤٢٠	١٠٢,٤٢٠
	١٣٩,٢٠٤	١٣٩,٢٠٤	١٣٣,٢٠٤	١٣٣,٢٠٤

١٧ - مخاطر سعر الفائدة

كان تحليل معدل الفائدة للأدوات المالية للهيئة بتاريخ التقرير كما يلي:

	٢٠١١	٢٠١٠
	ريال عُماني	ريال عُماني
أدوات مالية ذات معدل فائدة ثابت		
الموجودات المالية	٥٨٥,٣١٧	٧٤٥,٣٤٥

١٨ - الإلتزامات

إلتزامات تشغيلية	٧١,٦٦٣	٤٦,٠٠٦

١٩ - الموافقة على البيانات المالية

تمت الموافقة على البيانات المالية من قبل الأعضاء وعلى إصدارها بتاريخ ٢٧ مايو ٢٠١٢.

الملحق (ب):
الكيانات المرخص لها

حاملو الرخص

شركة كهرباء مجان (ش.م.ع.م)
النشاط الخاضع للتنظيم: توزيع الكهرباء والتزويد

شركة كهرباء مزون (ش.م.ع.م)
النشاط الخاضع للتنظيم: توزيع الكهرباء والتزويد

شركة مسقط للتوزيع الكهرباء (ش.م.ع.م)
النشاط الخاضع للتنظيم: توزيع الكهرباء والتزويد

الشركة العمانية لنقل الكهرباء (ش.م.ع.م)
النشاط الخاضع للتنظيم: نقل الكهرباء والتحكم فيها

شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء وتحلية المياه القائمة معها في ذات الموقع، نقل الكهرباء، التحكم في الكهرباء توزيع الكهرباء، تزويد المحلات بالكهرباء

شركة وادى الجزئ للطاقة (ش.م.ع.م)
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء

شركة الرسيل للطاقة (ش.م.ع.م)
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء

شركة الغبرة للطاقة والتحلية (ش.م.ع.م)
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء، المرتبطة بتحلية المياه

شركة الكامل للطاقة (ش.م.ع.ع)
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء

الشركة المتحدة للطاقة (ش.م.ع.ع)
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء

أكوا بركاء للطاقة (ش.م.ع.ع)
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء المرتبطة بتحلية المياه

أس أم أن بركاء للطاقة ش م ع م
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء

شركة صحار للطاقة (ش.م.ع.م)
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء المرتبطة بتحلية المياه

الشركة العمانية لشراء الطاقة (ش.م.ع.م)
النشاط الخاضع للتنظيم: شراء الكهرباء المنتجة،شراء مياه التحلية، التزويد بالكهرباء بالجملة للمرخص لهم بالتزويد، تزويد المياه بالجملة لأقسام المياه

سيمبكورب صلاله
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء وتحلية المياه

حاملو الإعفاءات

صحار العالمية لصناعة اليوريا والكيماويات (ش.م.ع.م)
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء القائمة مع تحلية المياه في ذات العقارات

شركة عمان للتعدين ش.م.م
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء ، توزيع الكهرباء، تزويد الكهرباء إلى العقارات

الشركة العمانية الهندية للسماد (ش.م.ع.م)
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء المرتبطة بتحلية المياه

شركة إسمنت عمان (ش.م.ع.ع)
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء ، توزيع الكهرباء، التزويد بالكهرباء

شركة منتجع بر الجصة (ش.م.ع.م)
النشاط الخاضع للتنظيم: توزيع الكهرباء

شركة مصفاة نفط عمان (ش.م.م)
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء القائمة مع تحلية المياه في ذات الموقع، توزيع الكهرباء، التزويد بالكهرباء إلى العقارات

الشركة العمانية للغاز الطبيعي المسال (ش.م.م)
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء القائمة مع تحلية المياه في ذات الموقع، توزيع الكهرباء، التزويد بالكهرباء إلى العقارات

شركة تنمية نفط عمان (ش.م.م)
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء ، توزيع الكهرباء،نقل الكهرباء، التزويد بالكهرباء إلى العقارات

شركة اوكسيدنتال عمان انكربوريتد
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء ، توزيع الكهرباء

صحار ألمنيوم (ش.م.م)
النشاط الخاضع للتنظيم : توليد الكهرباء القائمة مع تحلية المياه في ذات الموقع، توزيع الكهرباء

الشرقية لتحلية المياه (ش.م.ع.م)
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء القائمة مع تحلية المياه في ذات الموقع، توزيع الكهرباء

أوكسيدنتال المخيزنة
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء القائمة مع تحلية المياه في ذات الموقع، توزيع الكهرباء

وزارة الدفاع
لنشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء بهدف البيع للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه ش م ع م

شركة الباطنة للطاقة
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء

شركة السوادي للطاقة
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء

الشركات حاملة الاعفاءات للتوليد المؤقت
١. شركة أوفسات المحدودة (ش.م.م)
٢. تأجير للحلول والخدمات
٣. صقر لحلول الطاقة
٤. إنيرجي الدولية الشرق الأوسط

الملحق (ج):
إحصائيات قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به

جدول ١

حسابات مشتركي الكهرباء حسب الشبكة، والشركة، وشرائح التعرفة: ٢٠١٠ و ٢٠١١

	الشبكة الرئيسة المرتبطة								الشبكات الريفية		نظام كهرباء صلالة	
حسابات ٢٠١٠	مسقط	٪ المجموع	مجان	٪ المجموع	مزون	٪ المجموع	مجموع الشبكة الرئيسة المرتبطة	٪ المجموع	شركة كهرباء المناطق الريفية	٪ المجموع	شركة ظفار للطاقة	٪ المجموع	مجموع عمان	٪ المجموع
سكنية	١٥٨٢٧١	٪٧٦,٦	١٠٨٠٠٥	٪٧٦,٤	١٩٦٦٢٠	٪٧٨,٩	٤٦٢٨٩٦	٪٧٧,٥	١٥٥٥٢	٪٧١,٨	٤٤٦٥٣	٪٧٥,٨	٥٢٣١٠٠	٪٧٧,٢
صناعية	١٨٤	٪٠,١	١٥٥	٪٠,١	٧٢	٪٠,٠	٤١١	٪٠,١	١٧	٪٠,١	٥٣	٪٠,١	٤٨١	٪٠,١
تجارية	٤١٣٦٩	٪٢٠,٠	٢٤٠٣٤	٪١٧,٠	٣٨٨٧٠	٪١٥,٦	١٠٤٢٧٣	٪١٧,٥	٣٥٩٤	٪١٦,٦	١٠٤٤٧	٪١٧,٧	١١٨٣١٤	٪١٧,٥
زراعية/ سمكية	١٣٥	٪٠,١	٢٠٠٥	٪١,٤	٢٠٦٤	٪٠,٨	٤٢٠٤	٪٠,٧	١٨٠	٪٠,٨	٨٣	٪٠,١	٤٤٦٧	٪٠,٧
سياحية/ فندقية	٠	٪٠,٠	٢٧٦	٪٠,٢	٢٣	٪٠,٠	٢٩٩	٪٠,١	٢٢	٪٠,١	٨٢	٪٠,١	٤٠٣	٪٠,١
حكومية	٦٤٦٠	٪٣,١	٦٨١١	٪٤,٨	١١٥٦٥	٪٤,٦	٢٤٨٣٦	٪٤,٢	٢٢٥٧	٪١٠,٤	٣٥٢٦	٪٦,٠	٣٠٦١٩	٪٤,٥
وزارة الدفاع	٩٤	٪٠,٠	١٩	٪٠,٠	٣٨	٪٠,٠	١٥١	٪٠,٠	٤٠	٪٠,٢	٩٣	٪٠,٢	٢٨٤	٪٠,٠
المجموع ٢٠١٠	**٢٠٦٥١٣**	٪١٠٠	**١٤١٣٠٥**	٪١٠٠	**٢٤٩٢٥٢**	٪١٠٠	**٥٩٧٠٧٠**	٪١٠٠	**٢١٦٦٢**	٪١٠٠	**٥٨٩٣٦**	٪١٠٠	**٦٧٧٦٦٨**	٪١٠٠
٪ من مجموع عمان	٪٣٠,٥		٪٢٠,٩		٪٣٦,٨		**٪٨٨,١**		**٪٣,٢**		**٪٨,٧**		**٪١٠٠,٠**	

	الشبكة الرئيسة المرتبطة								الشبكات الريفية		نظام كهرباء صلالة	
حسابات ٢٠١١	مسقط	٪ المجموع	مجان	٪ المجموع	مزون	٪ المجموع	مجموع الشبكة الرئيسة المرتبطة	٪ المجموع	شركة كهرباء المناطق الريفية	٪ المجموع	شركة ظفار للطاقة	٪ المجموع	مجموع عمان	٪ المجموع
سكنية	١٦٧٩٦٢	٪٧٥,٨	١١٣٩٦٤	٪٧٥,٧	٢٠٩٨٩٨	٪٧٨,٠	٤٩١٨٢٤	٪٧٦,٧	١٦٢٠٠	٪٧١,٥	٤٨٢٥٤	٪٧٥,٨	٥٥٦٢٧٨	٪٧٦,٥
صناعية	٢٠٩	٪٠,١	٢٤٤	٪٠,٢	١٠١	٪٠,٠	٥٥٤	٪٠,١	٢٧	٪٠,١	٥٣	٪٠,١	٦٣٤	٪٠,١
تجارية	٤٦٢٠٤	٪٢٠,٩	٢٦٤٨٦	٪١٧,٦	٤٤٥٢٠	٪١٦,٥	١١٧٢١٠	٪١٨,٣	٣٨٢٥	٪١٦,٩	١١٢٠٧	٪١٧,٦	١٣٢٢٤٢	٪١٨,٢
زراعية/ سمكية	١٤٩	٪٠,١	٢٣١٣	١,٥٪	٢٤٠٤	٪٠,٩	٤٨٦٦	٪٠,٨	١٩٦	٪٠,٩	٨٢	٪٠,١	٥١٤٤	٪٠,٧
سياحية/ فندقية	٥٢	٪٠,٠	٣١٠	٪٠,٢	٢٤	٪٠,٠	٣٨٦	٪٠,١	٢٣	٪٠,١	٨٢	٪٠,١	٤٩١	٪٠,١
حكومية	٦٨٧٨	٪٣,١	٧١٥٤	٪٤,٨	١٢١١٤	٪٤,٥	٢٦١٤٦	٪٤,١	٢٣٣٣	٪١٠,٣	٣٩٢٣	٪٦,٢	٣٢٤٠٢	٪٤,٥
وزارة الدفاع	٩٤	٪٠,٠	١٩	٪٠,٠	٣٨	٪٠,٠	١٥١	٪٠,٠	٤٤	٪٠,٢	٩٧	٪٠,٢	٢٩٢	٪٠,٠
مجموع ٢٠١١	**٢٢١٥٤٨**	٪١٠٠,٠	**١٥٠٤٩٠**	٪١٠٠,٠	**٢٦٩٠٩٩**	٪١٠٠,٠	**٦٤١١٣٧**	٪١٠٠,٠	**٢٢٦٤٨**	٪١٠٠,٠	**٦٣٦٩٨**	٪١٠٠,٠	**٧٢٧٤٨٣**	٪١٠٠,٠
٪ من مجموع عمان	٪٣٠,٥		٪٢٠,٧		٪٣٧,٠		**٪٨٨,١**		**٪٣,١**		**٪٨,٨**		**٪١٠٠,٠**	
صافي التغير في الحسابات	**١٥٠٣٥**		**٩١٨٥**		**١٩٨٤٧**		**٤٤٠٦٧**		**٩٨٦**		**٤٧٦٢**		**٤٩٨١٥**	
نسبة التغير السنوية	**٪٧,٣**		**٪٦,٥**		**٪٨,٠**		**٪٧,٤**		**٪٤,٦**		**٪٨,١**		**٪٧,٤**	

جدول ٢

الكهرباء التي تم التزويد بها للمشتركين حسب الشبكة، والشركة، وشرائح التعرفة: ٢٠١٠ و ٢٠١١

٢٠١٠ (م.و/ساعة)	الشبكة الرئيسة المرتبطة								الشبكات الريفية		نظام كهرباء صلالة		
	مسقط	٪ المجموع	مجان	٪ المجموع	مزون	٪ المجموع	مجموع الشبكة الرئيسة المرتبطة	٪ المجموع	شركة المناطق الريفية	٪ المجموع	شركة ظفار للطاقة	٪ المجموع	مجموع عمان	٪ المجموع
سكنية	٣١٤٤٦٧٢	٪٤٩,٨	١٧٢٨٧٨٨	٪٤٧,٨	٢٧١٢٨٢٤	٪٦٤,٨	**٧٥٨٦٢٨٤**	٪٥٣,٧	٢٠٩٨٨٣	٪٥٠,٠	٦٠٠٥٤٣	٪٣٧,٨	**٨٣٩٦٧١٠**	٪٥٢,٠
صناعية	٤٠٩١٢٢	٪٦,٥	٧٣٢٦٧٦	٪٢٠,٣	٦٤٣٩٠	٪١,٥	**١٢٠٦١٨٨**	٪٨,٥	٦٠٨٠	٪١,٤	٣٢٨٣٦٥	٪٢٠,٦	**١٥٤٠٦٣٣**	٪٩,٥
تجارية	١٧١١٢٤٣	٪٢٧,١	٧٠٦٥٦٩	٪١٩,٥	٦٧٠٥١٤	٪١٦,٠	**٣٠٨٨٣٢٧**	٪٢١,٩	٦١٥٨٨	٪١٤,٧	٢٨٩٨٤٩	٪١٨,٢	**٣٤٣٩٧٦٣**	٪٢١,٣
زراعية/ سمكية	٣١٣٤	٪٠,٠	٦٩٢٦٧	٪١,٩	١١٤٤٢٣	٪٢,٧	**١٨٦٨٢٤**	٪١,٣	١٢٨٦١	٪٣,١	٩٨٩٦	٪٠,٦	**٢٠٩٥٨١**	٪١,٣
سياحية/ فندقية	٠	٪٠,٠	٩٩٧٥	٪٠,٣	٨٣٤٦	٪٠,٢	**١٨٣٢١**	٪٠,١	١٢١٥٩	٪٢,٩	٢٨٣٣	٪٠,٢	**٣٣٣١٣**	٪٠,٢
حكومية	١٠١٠٤٧٠	٪١٦,٠	٣٥٢٠٥٠	٪٩,٧	٥٦٣٤٢٠	٪١٣,٥	**١٩٢٥٩٤٠**	٪١٣,٦	١٠٥٤٢٩	٪٢٥,١	٢٥٥٦٠٠	٪١٦,١	**٢٢٨٦٩٦٨**	٪١٤,٢
وزارة الدفاع	٣٨٢٢٧	٪٠,٦	١٧٢٠٠	٪٠,٥	٥٤٢٧٦	٪١,٣	**١٠٩٧٠٣**	٪٠,٨	١٢١٠٣	٪٢,٩	١٠٣٧٢٧	٪٦,٥	**٢٢٥٥٣٣**	٪١,٤
المجموع ٢٠١٠	**٦٣١٦٨٦٨**	٪١٠٠	**٣٦١٦٥٢٤**	٪١٠٠	**٤١٨٨١٩٤**	٪١٠٠	**١٤١٢١٥٨٦**	٪١٠٠	**٤٢٠١٠٣**	٪١٠٠	**١٥٩٠٨١٣**	٪١٠٠	**١٦١٣٢٥٠١**	٪١٠٠
٪ من مجموع عمان	٪٣٩,٢		٪٢٢,٤		٪٢٦,٠		**٪٨٧,٥**		**٪٢,٦**		**٪٩,٩**		**٪١٠٠,٠**	

٢٠١١ (م.و/ساعة)	الشبكة الرئيسة المرتبطة								الشبكات الريفية		نظام كهرباء صلالة		
	مسقط	٪ المجموع	مجان	٪ المجموع	مزون	٪ المجموع	مجموع الشبكة الرئيسة المرتبطة	٪ المجموع	شركة المناطق الريفية	٪ المجموع	شركة ظفار للطاقة	٪ المجموع	مجموع عمان	٪ المجموع
سكنية	٣٣٢٥٢٧٩	٪٤٨,٠	١٨٩٩٧٧٧	٪٣٩,٦	٢٩٩٩٤١٨	٪٦٤,٦	**٨٢٢٤٤٧٥**	٪٥٠,٢	٢٢٤٩٢٧	٪٤٨,٠	٦١٠٣٣٤	٪٣٦,٦	**٩٠٥٩٧٣٦**	٪٤٨,٩
صناعية	٤٧٢٤٨٨	٪٦,٨	١٦٨٢٠٧٨	٪٣٥,١	٦١٠٤٤	٪١,٣	**٢٢١٥٦١١**	٪١٣,٥	٩٦٥٣	٪٢,١	٣٥٨٢٣٦	٪٢١,٥	**٢٥٨٣٥٠٠**	٪١٤,٠
تجارية	١٩١٣٧٠٢	٪٢٧,٦	٧١٦٣٤٩	٪١٤,٩	٧٣٩٠٥٥	٪١٥,٩	**٣٣٦٩١٠٦**	٪٢٠,٦	٨٥٨٠٧	٪١٨,٣	٣٢٨٩٠٨	٪١٩,٧	**٣٧٨٣٨٢١**	٪٢٠,٤
زراعية/ سمكية	٣٦٣٢	٪٠,١	٨١٧١٧	٪١,٧	١٢٥٥٢٤	٪٢,٧	**٢١٠٨٧٤**	٪١,٣	١١٦٥٤	٪٢,٥	٨٣٩٦	٪٠,٥	**٢٣٠٩٢٤**	٪١,٢
سياحية/ فندقية	٧٥٢	٪٠,٠	١٠١٣٢	٪٠,٢	٧٩٤٠	٪٠,٢	**١٨٨٢٤**	٪٠,١	١٢٥١٢	٪٢,٧	١٨٨٠	٪٠,١	**٣٣٢١٦**	٪٠,٢
حكومية	١١٧٥٠١٨	٪١٧,٠	٣٩١٠٨٧	٪٨,١	٦٥٣٤٤٢	٪١٤,١	**٢٢١٩٥٤٧**	٪١٣,٦	١١٢٦١٣	٪٢٤,٠	٢٦٣٨٣٥	٪١٥,٨	**٢٥٩٥٩٩٥**	٪١٤,٠
وزارة الدفاع	٣٩٨٥٩	٪٠,٦	١٧٧٢١	٪٠,٤	٥٨٤٣٨	٪١,٣	**١١٦٠١٨**	٪٠,٧	١١٧٥٠	٪٢,٥	٩٧٢٨٩	٪٥,٨	**٢٢٥٠٥٧**	٪١,٢
المجموع ٢٠١١	**٦٩٣٠٧٣٢**	٪١٠٠	**٤٧٩٨٨٦١**	٪١٠٠	**٤٦٤٤٨٦٣**	٪١٠٠	**١٦٣٧٤٤٥٥**	٪١٠٠	**٤٦٨٩١٦**	٪١٠٠	**١٦٦٨٨٧٨**	٪١٠٠	**١٨٥١٢٢٤٩**	٪١٠٠
٪ من مجموع عمان	٪٣٧,٤		٪٢٥,٩		٪٢٥,١		**٪٨٨,٥**		**٪٢,٥**		**٪٩,٠**		**٪١٠٠,٠**	
التغير في م.و/ساعة	**٦١٣٨٦٤**		**١١٨٢٣٣٦**		**٤٥٦٦٦٩**		**٢٢٥٢٨٦٩**		**٤٨٨١٣**		**٧٨٠٦٦**		**٢٣٧٩٧٤٨**	
نسبة التغير السنوية	**٪٩,٧**		**٪٣٢,٧**		**٪١٠,٩**		**٪١٦,٠**		**٪١١,٦**		**٪٤,٩**		**٪١٤,٨**	

جدول ٣

حسابات المشتركين، م.و/س التي تم التزويد بها، م.و/ساعة لكل حساب حسب الشبكة والشركة وشرائح التعرفة

٢٠١١

		الشبكة الرئيسة المرتبطة				الشبكات الريفية	نظام كهرباء صلالة	
شرائح التعرفة	البند	مسقط	مجان	مزون	مجموع الشبكة الرئيسة المرتبطة	شركة كهرباء المناطق الريفية	شركة ظفار للطاقة	مجموع عمان
سكنية	حسابات المشتركين	١٦٧٩٦٢,٠	١١٣٩٦٤,٠	٣٠٩٨٩٨,٠	٤٩١٨٢٤,٠	١٦٢٠٠,٠	٤٨٣٥٤,٠	٥٥٦٢٧٨,٠
سكنية	م.و/ساعة التي تم التزويد بها	٣٣٣٥٢٧٩,٥	١٨٩٩٧٧٧,٣	٢٩٩٩٤١٨,٤	٨٢٣٤٤٧٥,١	٢٣٤٩٢٧,٠	٦١٠٣٣٤,١	٩٠٥٩٧٣٦,٣
سكنية	**م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب**	**١٩,٨**	**١٦,٧**	**١٤,٣**	**١٦,٧**	**١٣,٩**	**١٢,٦**	**١٦,٣**
صناعية	حسابات المشتركين	٣٠٩,٠	٣٤٤,٠	١٠١,٠	٥٥٤,٠	٢٧,٠	٥٣,٠	٦٣٤,٠
صناعية	م.و/ساعة التي تم التزويد بها	٤٧٢٤٨٨,٥	١٦٨٢٠٧٨,٤	٦١٠٤٤,٣	٢٣١٥٦١١,٣	٩٦٥٣,٠	٣٥٨٢٣٥,٧	٢٥٨٣٤٩٩,٩
صناعية	**م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب**	**٢٢٦٠,٧**	**٦٨٩٣,٨**	**٦٠٤,٤**	**٣٩٩٩,٣**	**٣٥٧,٥**	**٦٧٥٩,٢**	**٤٠٧٤,٩**
تجارية	حسابات المشتركين	٤٦٢٠٤,٠	٢٦٤٨٦,٠	٤٤٥٢٠,٠	١١٧٣١٠,٠	٣٨٢٥,٠	١١٢٠٧,٠	١٣٢٣٤٢,٠
تجارية	م.و/ساعة التي تم التزويد بها	١٩١٣٧٠١,٩	٧١٦٢٤٨,٦	٧٢٩٠٥٥,٣	٣٣٦٩١٠٥,٨	٨٥٨٠٧,٠	٣٢٨٩٠٨,٢	٣٧٨٣٨٢٠,٩
تجارية	**م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب**	**٤١,٤**	**٢٧,٠**	**١٦,٦**	**٢٨,٧**	**٢٢,٤**	**٢٩,٣**	**٢٨,٦**
زراعية/سمكية	حسابات المشتركين	١٤٩,٠	٢٣١٣,٠	٢٤٠٤,٠	٤٨٦٦,٠	١٩٦,٠	٨٢,٠	٥١٤٤,٠
زراعية/سمكية	م.و/ساعة التي تم التزويد بها	٣٦٣٢,٣	٨١٧١٧,٢	١٢٥٥٢٤,٣	٣١٠٨٧٣,٨	١١٦٥٤,٠	٨٣٩٦,٤	٢٣٠٩٣٤,٢
زراعية/سمكية	**م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب**	**٢٤,٤**	**٣٥,٣**	**٥٢,٢**	**٤٣,٣**	**٥٩,٥**	**١٠٢,٤**	**٤٤,٩**
سياحية/فندقية	حسابات المشتركين	٥٢,٠	٣١٠,٠	٢٤,٠	٣٨٦,٠	٢٣,٠	٨٢,٠	٤٩١,٠
سياحية/فندقية	م.و/ساعة التي تم التزويد بها	٧٥٢,٣	١٠١٣١,٧	٧٩٣٩,٧	١٨٨٢٣,٧	١٢٥١٢,٠	١٨٨٠,٣	٣٣٢١٦,٠
سياحية/فندقية	**م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب**	**١٤,٥**	**٣٢,٧**	**٣٣٠,٨**	**٤٨,٨**	**٥٤٤,٠**	**٢٢,٩**	**٦٧,٦**
حكومية	حسابات المشتركين	٦٨٧٨,٠	٧١٥٤,٠	١٢١١٤,٠	٢٦١٤٦,٠	٢٣٣٣,٠	٣٩٢٣,٠	٣٢٤٠٢,٠
حكومية	م.و/ساعة التي تم التزويد بها	١١٧٥٠١٨,٤	٣٩١٠٨٦,٥	٦٥٣٤٤٢,٠	٢٢١٩٥٤٦,٩	١١٢٦١٣,٠	٢٦٣٨٣٤,٩	٢٥٩٥٩٩٤,٨
حكومية	**م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب**	**١٧٠,٨**	**٥٤,٧**	**٥٣,٩**	**٨٤,٩**	**٤٨,٣**	**٦٧,٣**	**٨٠,١**
وزارة الدفاع	حسابات المشتركين	٩٤,٠	١٩,٠	٣٨,٠	١٥١,٠	٤٤,٠	٩٧,٠	٢٩٢,٠
وزارة الدفاع	م.و/ساعة التي تم التزويد بها	٣٩٨٥٩,١	١٧٧٣٠,٩	٥٨٤٣٨,٥	١١٦٠١٨,٥	١١٧٥٠,٠	٩٧٢٨٨,٧	٢٢٥٠٥٧,٢
وزارة الدفاع	**م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب**	**٤٢٤,٠**	**٩٣٢,٧**	**١٥٣٧,٩**	**٢٦٨,٣**	**٢٦٧,٠**	**١٠٠٣,٠**	**٧٧٠,٧**
مجموع حسابات المشتركين لعام ٢٠١١		**٢٢١٥٤٨**	**١٥٠٤٩٠**	**٢٦٩٠٩٩**	**٦٤١١٣٧**	**٢٣٦٤٨**	**٦٣٦٩٨**	**٧٢٧٤٨٣**
مجموع م.و/ساعة التي تم التزويد بها في عام ٢٠١١		**٦٩٣٠٧٣٢**	**٤٧٩٨٨٦١**	**٤٦٤٤٨٦٣**	**١٦٣٧٤٤٥٥**	**٤٦٨٩١٦**	**١٦٦٨٨٧٨**	**١٨٥١٢٢٤٩**
م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب في عام ٢٠١١		**٣١,٣**	**٣١,٩**	**١٧,٣**	**٢٥,٥**	**٢٠,٧**	**٢٦,٢**	**٢٥,٤**
نسبة تغير م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب من عام ٢٠١٠		**٪٢,٣**	**٪٢٤,٦**	**٪٢,٧**	**٪٨,٠**	**٪٦,٨**	**-٪٢,٩**	**٪٦,٩**

جدول ٤

الكهرباء التي تم التزويد بها وحسابات المشتركين حسب المنطقة والشركة : ٢٠١٠ و ٢٠١١

٢٠١٠

المنطقة	الشركة	م.و/ساعة التي تم التزويد بها	٪ من إجمالي الإنتاج في عمان	حسابات المشتركين	٪ من إجمالي الحسابات في عمان	م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب
الظاهرة	مجان	٥٧٠١٤٤	٪٣,٥	٣٣٢٠٩	٪٤,٩	١٧,٢
الشرقية	مزون	١٢٦٧٥١٠	٪٧,٩	٩٠٢٨٩	٪١٣,٣	١٤,٠
الوسطى	شركة كهرباء المناطق الريفية	١٢١٩٧٣	٪٠,٨	٧٩٥٣	٪١,٢	١٥,٣
البريمي	مجان	٥٠٦٤٨٠	٪٣,١	٢٤٨٤٥	٪٣,٧	٢٠,٤
الداخلية	مزون	١٢٢٩٨٠١	٪٧,٦	٧٣٩٢٨	٪١٠,٩	١٦,٦
ظفار	شركة ظفار للطاقة	١٥٩٠٨١٣	٪٩,٩	٥٨٩٣٦	٪٨,٧	٢٧,٠
ظفار	شركة كهرباء المناطق الريفية	١٠٧٧٩٧	٪٠,٧	٣٧٠٧	٪٠,٥	٢٩,١
مسندم	شركة كهرباء المناطق الريفية	١٩٠٣٣٣	٪١,٢	١٠٠٠٢	٪١,٥	١٩,٠
مسقط	مسقط	٦٣١٦٨٦٦	٪٣٩,٢	٢٠٦٥١٣	٪٣٠,٥	٣٠,٦
شمال الباطنة	مجان	٢٥٢٩٩٠٠	٪١٥,٧	٨٣٢٥١	٪١٢,٣	٣٠,٥
جنوب الباطنة	مزون	١٦٩٠٨٨٢	٪١٠,٥	٨٥٠٣٥	٪١٢,٥	١٩,٩
مجموع السلطنة لعام ٢٠١٠		**١٦,١٣٢,٥٠١**		**٦٧٧,٦٦٨**		**٢٣,٨**

٢٠١١

المنطقة	الشركة	م.و/ساعة التي تم التزويد بها	٪ من إجمالي الإنتاج في عمان	حسابات المشتركين	٪ من إجمالي الحسابات في عمان	م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب
الظاهرة	مجان	٦٢٧٥٧٦	٪٣,٤	٣٤٩٣٢	٪٤,٨	١٨,٠
الشرقية	مزون	١٤١٦٠٦٤	٪٧,٦	٩٨٤٤٩	٪١٣,٥	١٤,٤
الوسطى	شركة كهرباء المناطق الريفية	١٥١١٥٥	٪٠,٨	٨٤٨٦	٪١,٢	١٧,٨
البريمي	مجان	٥٢٢٩٩٩	٪٢,٨	٢٧١١٧	٪٣,٧	١٩,٣
الداخلية	مزون	١٣٧٦٤٥١	٪٧,٤	٧٩٣٧٦	٪١٠,٩	١٧,٣
ظفار	شركة ظفار للطاقة	١٦٦٨٨٧٨	٪٩,٠	٦٣٦٩٨	٪٨,٨	٢٦,٢
ظفار	شركة كهرباء المناطق الريفية	١١١٣٣١	٪٠,٦	٣٧٤٤	٪٠,٥	٢٩,٧
مسندم	شركة كهرباء المناطق الريفية	٢٠٦٥٣٠	٪١,١	١٠٤١٨	٪١,٤	١٩,٨
مسقط	مسقط	٦٩٣٠٧٢٣	٪٣٧,٤	٢٢١٥٤٨	٪٣٠,٥	٣١,٣
شمال الباطنة	مجان	٣٦٤٨٣٨٦	٪١٩,٧	٨٨٤٤١	٪١٢,٢	٤١,٣
جنوب الباطنة	مزون	١٨٥٢٣٤٧	٪١٠,٠	٩١٢٧٤	٪١٢,٥	٢٠,٣
مجموع السلطنة لعام ٢٠١١		**١٨٥١٢٢٤٩**		**٧٢٧٤٨٣**		**٢٥,٤**
نسبة التغيير من ٢٠١٠		٪١٤,٨		٪٧,٤		٪٦,٩

جدول ٥

ناتج الكهرباء و المياه المرتبطة به حسب الشبكة : ٢٠٠٦ إلى ٢٠١١

٢٠٠٦	إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
الشبكة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	٪ العام	صافي الإنتاج (م.و/س)	٪ العام	إجمالي الإنتاج (م٣)	٪ العام	صافي الإنتاج (م٣)	٪ العام
الشبكة الرئيسة المرتبطة	١٢١٢١٤٧٢	٪٨٨,٧	١١٧٨١٩٩٩	٪٨٨,٧	٨٢٨٠١٠٩٣	٪٩٥,١	٨٢١٠٤٢٥٩	٪٩٥,٠
الشبكات الريفية	٢٧٢٢٤٧	٪٢,٠	٢٥٢٤٩٣	٪١,٩	٤٢٨٥٥٩٤	٪٤,٩	٤٢٧٨٩٨١	٪٥,٠
نظام كهرباء صلالة	١٢٧٠٥٤٤	٪٩,٣	١٢٥٢٣٠٠	٪٩,٤				
المجموع لعام ٢٠٠٦	١٣٦٦٤٢٦٢		١٣٢٨٦٧٩٢		٨٨٠٨٦٦٨٧		٨٦٢٨٣٣٤٠	

٢٠٠٧	إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
الشبكة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	٪ العام	صافي الإنتاج (م.و/س)	٪ العام	إجمالي الإنتاج (م٣)	٪ العام	صافي الإنتاج (م٣)	٪ العام
الشبكة الرئيسة المرتبطة	١٣٩١٤٦١٨	٪٨٨,٣	١٢٤٩٠٠٠٠	٪٨٨,٢	١٠٥٥١٥٦١٥	٪٩٩,٤	٨٤٢٥٠٩٠١	٪٩٩,٣
الشبكات الريفية	٣٠٩٣٥٤	٪٢,١	٢٨٩١٧٥	٪٢,٠	٥٩٦٨٥٨	٪٠,٦	٦٠١٩٨٢	٪٠,٧
نظام كهرباء صلالة	١٤٠٦٤٥٥	٪٩,٦	١٣٨٧٥٢٠	٪٩,٨				
المجموع لعام ٢٠٠٧	١٤٦٣٠٤٢٧		١٤١٦٦٦٩٥		١٠٦١١٢٤٧٣		٨٤٨٥٢٨٨٣	

٢٠٠٨	إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
الشبكة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	٪ العام	صافي الإنتاج (م.و/س)	٪ العام	إجمالي الإنتاج (م٣)	٪ العام	صافي الإنتاج (م٣)	٪ العام
الشبكة الرئيسة المرتبطة	١٤٢١١٦٢٩	٪٨٨,٥	١٤٠٣٣٩٨٧	٪٨٨,٧	١١٣١٧٤٠٩٠	٪٩٩,٣	٩٧٠٧٨٤٢٤	٪٩٩,٣
الشبكات الريفية	٣٤٩٢٦٥	٪٢,٢	٣٢٥٨٢٩	٪٢,١	٧٤٢٦٥١	٪٠,٧	٧٣٣٠٩١	٪٠,٧
نظام كهرباء صلالة	١٤٨٨٥٥٢	٪٩,٣	١٤٦٩١٩٧	٪٩,٣				
المجموع لعام ٢٠٠٨	١٦٠٤٩٤٤٦		١٥٨٢٩٠٢٣		١١٣٩١٦٧٤١		٩٧٨١١٥١٥	

٢٠٠٩	إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
الشبكة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	٪ العام	صافي الإنتاج (م.و/س)	٪ العام	إجمالي الإنتاج (م٣)	٪ العام	صافي الإنتاج (م٣)	٪ العام
الشبكة الرئيسة المرتبطة	١٦٢٩٢٤٨٥	٪٨٨,٣	١٥٧١٨٧٨٨	٪٨٨,٢	١١٢٣٥٠٣٣٨	٪٩٩,٢	١١٢٩٢٨٩٩٥	٪٩٩,٢
الشبكات الريفية	٣٩٦٠١١	٪٢,١	٣٧٠٢٢٢	٪٢,١	٩١٣٣٠٥	٪٠,٨	٨٩٤٤٢٩	٪٠,٨
نظام كهرباء صلالة	١٧٥٦٨٠١	٪٩,٥	١٧٢٤٠٦٠	٪٩,٧				
المجموع لعام ٢٠٠٩	١٨٤٤٥٢٩٦		١٧٨٢٣٠٨٠		١١٣٢٦٦٦٤٣		١١٣٨٢٣٤٢٤	

٢٠١٠	إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
الشبكة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	٪ العام	صافي الإنتاج (م.و/س)	٪ العام	إجمالي الإنتاج (م٣)	٪ العام	صافي الإنتاج (م٣)	٪ العام
الشبكة الرئيسة المرتبطة	١٧٤٥٩١٣٩	٪٨٨,١	١٦٨٥٤٩٩٣	٪٨٨,٠	١٣٨١٦٧١٧١	٪٩٩,٢	١٣٩٢٣٨٤٦٠	٪٩٩,٣
الشبكات الريفية	٤٤٤٩١٥	٪٢,٢	٤١٣٧٨٧	٪٢,٢	٩٥٨٠٤٠	٪٠,٧	٩٥٨٧٤٥	٪٠,٧
نظام كهرباء صلالة	١٩١٤٦٠٩	٪٩,٧	١٨٩١٤٢٠	٪٩,٩				
المجموع لعام ٢٠١٠	١٩٨١٨٦٦٣		١٩١٥٩١٩٩		١٣٩١٢٥٢١١		١٣٠١٩٧٢٠٥	

٢٠١١	إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
الشبكة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	٪ العام	صافي الإنتاج (م.و/س)	٪ العام	إجمالي الإنتاج (م٣)	٪ العام	صافي الإنتاج (م٣)	٪ العام
الشبكة الرئيسة المرتبطة	١٩٤٠٢٢٧٣	٪٨٨,٧	١٨٩٥٠٢٧٩	٪٨٨,٧	١٥٠٨٠٧٦٠٣	٪٩٩,١	١٤٤٥٦٥١٢٤	٪٩٩,١
الشبكات الريفية	٥١٣٠٣٩	٪٢,٣	٤٧٠١٣٩	٪٢,٢	١٤١٣٠٨٠	٪٠,٩	١٣٤٩٠٨٧	٪٠,٩
نظام كهرباء صلالة	١٩٥٨٨٢٧	٪٩,٠	١٩٣٣٦٨٣	٪٩,١	٠	٪٠,٠	٠	٪٠,٠
المجموع لعام ٢٠١١	٢١٨٧٤١٣٩		٢١٣٥٤٠٩١		١٥٢٢٢٠٦٨٣		١٤٥٩١٤٢١١	

جدول ٦
ناتج الكهرباء و المياه المرتبطة به حسب الشبكة و الشركة لعامي ٢٠١٠ و ٢٠١١

٢٠١٠	إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
	إجمالي الإنتاج (ج.و/س)	٪ من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (ج.و/س)	٪ من صافي الإنتاج في عمان	إجمالي الإنتاج (م٣)	٪ من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م٣)	٪ من صافي الإنتاج في عمان
أ. الشبكة الرئيسة المرتبطة								
شركة ACWA بركاء للطاقة (ش.م.ع.ع)	٢٥٠٧٤٥	٪١٢,٧	٢٢٣٨٢٣٣	٪١٢,٢	٢٥٤٩١٥٥٠	٪١٨,٣	٢٤٨٢٩٥٥٦	٪١٩,١
شركة المرة للطاقة و التحلية (ش.م.ع.م)	٢٥٩٨٤٨٤	٪١٣,١	٢٣٨١٧٥٧	٪١٣,٥	٥٨٣٣٨٩٨٠	٪٣٤,٧	٤٦٩٨١٤٢٤	٪٣٦,١
شركة الكامل للطاقة (ش.م.ع.ع)	١٣٢٤٤٧١	٪٦,٧	١٣١٠٢٢٧	٪٦,٨	٠	٪٠,٠	٠	٪٠,٠
شركة الرسيل للطاقة (ش.م.ع.م)	٣٤٢٧٧٤٨	٪١٧,٣	٣٢٩٤٢١٩	٪١٧,٧	٠	٪٠,٠	٠	٪٠,٠
الشركة المتحدة للطاقة (ش.م.ع.ع)	١٣٢٤٨١٨	٪٦,٧	١٣٢٠٨٣٠	٪٦,٩	٠	٪٠,٠	٠	٪٠,٠
شركة وادي الجزي للطاقة (ش.م.ع.م)	٩١٦٨٠٧	٪٤,٦	٩١٠١٥٢	٪٤,٨	٠	٪٠,٠	٠	٪٠,٠
شركة صحار للطاقة (ش.م.ع.ع)	٢٨٧٧٦٤١	٪١٤,٥	٢٦٦٨٨٩١	٪١٣,٩	٢٨٦٠١٢٥١	٪٢٠,٦	٢٢٣٢٤٩٢٧	٪١٧,١
أس ام ان بركاء للطاقة (ش.م.ع.م)	٢٤٨٠٧٢٠	٪١٢,٥	٢٢٣٢١٢٩	٪١١,٧	٢٥٧٧٣٢٨٠	٪١٥,٧	٢٥٠٩١٥٣٣	٪٢٧,٠
مشتريات أخرى للشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)	٠	٪٠,٠	٣٠١٢٩٠	٪٠,٦	٠	٪٠,٠	٠	٪٠,٠
الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م) (تأجير)	٠	٪٠,٠	١٣٨٠	٪٠,٠	٠	٪٠,٠	٠	٪٠,٠
المجموع	**١٧٤٥٩١٣٩**	**٪٨٨,١**	**١٦٨٥٤٩٩٣**	**٪٨٨,٠**	**١٣٨١٦٧١٧١**	**٪٩٩,٣**	**١٧٩٢٣٨٤٦٠**	**٪٩٩,٣**
ب. الشبكة الريفية								
شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٤٤٤٩١٥	٪٢,٢	٤١٧٧٨٧	٪٢,٢	٩٥٨٠٤٠	٪٠,٧	٩٥٨٧٤٥	٪٠,٧
المجموع	**٤٤٤٩١٥**	**٪٢,٢**	**٤١٧٧٨٧**	**٪٢,٢**	**٩٥٨٠٤٠**	**٪٠,٧**	**٩٥٨٧٤٥**	**٪٠,٧**
ج. نظام كهرباء صلالة								
شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٧٥١٧٩	٪٠,٤	٧٢٣٩٧	٪٠,٤				
شركة ظفار للطاقة (ش.م.ع.ع)	١٨٢٨٩٨٩	٪٩,٣	١٨١٩٠٢٣	٪٩,٥				
المجموع	**١٩١٤٦٠٩**	**٪٩,٧**	**١٨٩١٤٢٠**	**٪٩,٩**				
إجمالي لعام ٢٠١٠	**١٩٨١٨٦٦٣**	**٪١٠٠**	**١٩١٥٩١٩٩**	**٪١٠٠**	**١٣٩١٢٥٣١١**	**٪١٠٠**	**١٣٠١٩٧٢٠٥**	**٪١٠٠**

٢٠١١	إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
	إجمالي الإنتاج (ج.و/س)	٪ من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (ج.و/س)	٪ من صافي الإنتاج في عمان	إجمالي الإنتاج (م٣)	٪ من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م٣)	٪ من صافي الإنتاج في عمان
أ. الشبكة الرئيسة المرتبطة								
شركة ACWA بركاء للطاقة (ش.م.ع.ع)	٣٠١٧٩٤٧	٪١٣,٨	٢٨٣٣٨١٢	٪١٣,٣	٢٨٦٨٥٥٨٨	٪١٨,٨	٢٧٧٩٢٥٠٢	٪١٩,٠
شركة المرة للطاقة و التحلية (ش.م.ع.م)	٢٨٠٥٠٨٤	٪١٢,٨	٢٦٠٢٧٩٨	٪١٢,٢	٤٨٠٨٣٦٤٣	٪٣١,٦	٤٦٩٦١٤٩٢	٪٣٣,٢
شركة الكامل للطاقة (ش.م.ع.ع)	١٤٥٤٤٦٠	٪٦,٦	١٤٢٩٩١٠	٪٦,٧	٠	٪٠,٠	٠	٪٠,٠٠
شركة الرسيل للطاقة (ش.م.ع.م)	٣٧٧٥٥٧	٪١٧,٠	٣٦٨٧٨٥	٪١٧,٣	٠	٪٠,٠	٠	٪٠,٠
الشركة المتحدة للطاقة (ش.م.ع.ع)	١٤٧٩٠٩٥	٪٦,٥	١٤٠٧٥٧٥	٪٦,٦	٠	٪٠,٠	٠	٪٠,٠٠
شركة وادي الجزي للطاقة (ش.م.ع.م)	٨٨١٤٤٦	٪٤,١	٨٧٩٩١١	٪٤,١	٠	٪٠,٠	٠	٪٠,٠
شركة صحار للطاقة (ش.م.ع.ع)	٣٠٧٨٨١٩	٪١٤,٠	٢٨٣٦٦٣٢	٪١٣,٣	٢٦٦١٢٥٥٩	٪٢٦,٨	٢٩٨٣٨٢٧٠	٪٢٠,٤
أس ام ان بركاء للطاقة (ش.م.ع.م)	٣٠٤٤١٦٦	٪١٣,٩	٢٦٨٧٦٦٤	٪١٢,٦	٤٠٨٧٦٨١٣	٪٢٦,٩	٢٩٩٧١٧٦٠	٪٢٧,٤
مشتريات أخرى للشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)	٠	٪٠,٠	٥٤٠٨٥٢	٪٠,٥	٠	٪٠,٠	٠	٪٠,٠
الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م) (تأجير)	٠	٪٠,٠	٢٣٩٤١	٪٠,١	٠	٪٠,٠	٠	٪٠,٠
المجموع	**١٩٤٠٢٧٢٣**	**٪٨٨,٧**	**١٨٩٥٠٢٧٩**	**٪٨٨,٧**	**١٥٠٨٠٧٦٠٣**	**٪٩٩,١**	**١٤٤٥٦٥١٧٤**	**٪٩٩,١**
نسبة التغير من ٢٠١٠	**٪١١,١**		**٪١٢,٤**		**٪٩,١**		**٪١١,٩**	
ب. الشبكة الريفية								
شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٥١٣٠٣٩	٪٢,٣	٤٧٠١٣٩	٪٢,٢	١٤١٣٠٨٠	٪٠,٩	١٣٤٩٠٨٧	٪٠,٩
المجموع	**٥١٣٠٣٩**	**٪٢,٣**	**٤٧٠١٣٩**	**٪٢,٢**	**١٤١٣٠٨٠**	**٪٠,٩**	**١٣٤٩٠٨٧**	**٪٠,٩**
نسبة التغير من ٢٠١٠	**٪١٥,٣**		**٪١٣,٩**		**٪٤٧,٥**		**٪٤٠,٧**	
ج. نظام كهرباء صلالة								
شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٢٦٥٨	٪٠,١	٢٤٤٠٦	٪٠,١				
شركة ظفار للطاقة (ش.م.ع.ع)	١٧٧٠٥٧٥	٪٨,١	١٧٥١٩٤٦	٪٨,٢				
سيمكورب صلالة (ش.م.ع.ع)	١٦١٢٩٣	٪٠,٧	١٥٥٣٣٠	٪٠,٧	٠	٪٠,٠	٠	٪٠,٠
المجموع	**١٩٥٨٨٢٧**	**٪٩,٠**	**١٩٣٣٦٨٢**		**٠**	**٪٠,٠**	**٠**	**٪٠,٠**
نسبة التغير من ٢٠١٠	**٪٢,٣**		**٪٢,٢**					
إجمالي لعام ٢٠١١	**٢١٨٧٤١٣٩**	**٪١٠٠**	**٢١٣٥٤٠٩١**	**٪١٠٠**	**١٥٢٢٢٠٦٨٣**	**٪١٠٠**	**١٤٥٩١٤٢١١**	**٪١٠٠**
التغير الفعلي من ٢٠١٠	**٢٠٥٥٤٧٦**		**٢١٩٤٨٩٢**		**١٣٠٩٥٤٧٢**		**١٥٧١٧٠٠٦**	
نسبة التغير من ٢٠١٠	**٪١٠,٤**		**٪١١,٥**		**٪٩,٤**		**٪١٢,١**	

جدول ٧

ناتج الكهرباء و المياه المرتبطة به حسب المناطق لعامي ٢٠١٠ و ٢٠١١

٢٠١٠	إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
المنطقة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	٪ من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م.و/س)	٪ من صافي الإنتاج في عمان	إجمالي الإنتاج (م٣)	٪ من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م٣)	٪ من صافي الإنتاج في عمان
الظاهرة	٤٣٩	٪٠,٠	٣٩٦	٪٠,٠				
الشرقية	١٣٦٥١١٢	٪٦,٩	١٢٤٢٨٥٧	٪٧,٠	٨٠١١٤١	٪٠,٦	٨٠٥٧٦٣	٪٠,٦
الوسطى	٦٤٥٦٢	٪٠,٣	٩١١٤٥	٪٠,٥	٦٤٠٥٧	٪٠,٠	٦١١٣٠	٪٠,٠
الداخلية	١٣٢٤٨١٨	٪٦,٧	١٣٢٠٨٣٠	٪٦,٩				
ظفار	٢٠٨١٩٢	٪١٠,٢	١٩٩٠٥٧٤	٪١٠,٤	٣٣٨٦٧	٪٠,٠	٣٣٣٧١	٪٠,٠
مسندم	٢٣٥٦٩٠	٪١,٢	٢٢١٠٧٠	٪١,٢	٥٨٩٧٥	٪٠,٠	٥٨٤٨١	٪٠,٠
مسقط	٦٠٢٢٢٣٣	٪٣٠,٤	٥٧٩٢٧٧٦	٪٣٠,٢	٤٨٣٣٨٩٩٠	٪٣٤,٧	٤٦٩٨١٤٣٤	٪٣٦,١
شمال الباطنة	٣٧٨٩٤٥٣	٪١٩,١	٣٨٣٩٠٩٩	٪٢٠,٠	٢٨٦٠١٣٥١	٪٢٠,٦	٢٢٣٢٤٩٣٧	٪١٧,١
جنوب الباطنة	٤٩٨٨١٦٥	٪٢٥,٣	٤٥٦٠٤٥٢	٪٢٣,٨	٦١٢٢٦٩٣٠	٪٤٤,٠	٥٩٩٣٢٠٨٩	٪٤٦,٠
المجموع لعام ٢٠١٠	١٩٨٨٦٦٣		١٩١٥٩١٩٩		١٣٩١٢٥٢١١		١٣٠١٩٧٢٠٥	

٢٠١١	إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
المنطقة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	٪ من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م.و/س)	٪ من صافي الإنتاج في عمان	إجمالي الإنتاج (م٣)	٪ من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م٣)	٪ من صافي الإنتاج في عمان
الظاهرة	٣٩٣	٪٠,٠	٣٤٦	٪٠,٠				
٪ التغير عن ٢٠١٠	-٪١٠,٥		-٪١٣,٥					
الشرقية	١٤٩٨٠٨٤	٪٦,٨	١٤٩٣٣١١	٪٧,٠	٨٧١٦٨٥	٪٠,٦	٨٤٧٨٦٨	٪٠,٦
٪ التغير عن ٢٠١٠	٪٩,٧		٪١١,٣		٪٨,٨		٪٥,٣	
الوسطى	١٠٣٤٧٦	٪٠,٥	٨٠٨٥٣	٪٠,٤	٤٤٢٥٢٩	٪٠,٣	٤٠٢٩٢٦	٪٠,٣
٪ التغير عن ٢٠١٠	٪٥٨,٧		-٪١١,٣		٪٥٩٠,٨		٪٥٥٩,١	
الداخلية	١٤١٩٠٩٥	٪٦,٥	١٤٠٧٥٧٥	٪٦,٦				
٪ التغير عن ٢٠١٠	٪٦,٣		٪٦,٦					
ظفار	٢٠٧٠١٥٩	٪٩,٥	٢٠٢٩٢٩٥	٪٩,٥	٣٥١٧٥	٪٠,٠	٣٥٠١٦	٪٠,٠
٪ التغير عن ٢٠١٠	٪٢,٦		٪٢,٤		٪٣,٩		٪٤,٩	
مسندم	٢٥٥٢١٣	٪١,٢	٢٤١٠٠٨	٪١,١	٦٣٦٩١	٪٠,٠	٦٣٢٧٧	٪٠,٠
٪ التغير عن ٢٠١٠	٪٨,٣		٪٩,٠		٪٨,٠		٪٨,٣	
مسقط	٦٥٢٢٦٤١	٪٢٩,٨	٦٢٨٤٧٥٢	٪٢٩,٤	٤٨٠٨٢٦٤٣	٪٣١,٦	٤٦٩٦٢٤٩٢	٪٣٢,٢
٪ التغير عن ٢٠١٠	٪٨,٣		٪٨,٥		-٪٠,٥٠		٪٠,٠	
شمال الباطنة	٣٩٥٣٩٦٤	٪١٨,١	٤٢٧٢٨١٣	٪٢٠,٠	٢٣١٦٢٥٥٩	٪٢١,٨	٣٩٨٣٨٣٧٠	٪٣٠,٤
٪ التغير عن ٢٠١٠	٪٤,٣		٪١١,٣		٪١٦,٠		٪٣٣,٧	
جنوب الباطنة	٦٠٥٢١١٣	٪٢٧,٧	٥٥٣٤١٤١	٪٢٥,٩	٦٩٥٦١٤٠١	٪٤٥,٧	٦٧٧٦٤٢٦٢	٪٤٦,٤
٪ التغير عن ٢٠١٠	٪٢١,٣		٪٢١,٤		٪١٣,٦		٪١٣,١	
المجموع لعام ٢٠١١	٢١٨٧٤١٣٩		٢١٣٥٤٠٩١		١٥٢٢٢٠٦٨٣		١٤٥٩١٤٢١١	
٪ التغير عن ٢٠١٠	٪١٠,٤		٪١١,٥		٪٩,٤		٪١٢,١	

ملاحظة: صافي إنتاج الكهرباء يشمل مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه و شركة الكهرباء الريفية في كل منطقة

جدول ٨
ناتج الكهرباء و المياه المرتبطة به على حسب المناطق و الشركات لعامي ٢٠١٠ و ٢٠١١

٢٠١٠		إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
المنطقة	الشركة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	٪ من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م.و/س)	٪ من إجمالي الإنتاج في عمان	إجمالي الإنتاج (م٣)	٪ من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م٣)	٪ من إجمالي الإنتاج في عمان
الظاهرة	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٤٢٩	٪٠,٠	٣٩٦	٪٠,٠				
الشرقية	شركة الكامل للطاقة (ش.م.ع.ع)	١٣٢٤٤٧١	٪٦,٧	١٣١٠٢٢٧	٪٦,٨				
الشرقية	الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م) (تأجير)	.	٪٠,٠	١١٠١	٪٠,٠				
الشرقية	مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)	.	٪٠,٠	٢٨٣	٪٠,٠				
الشرقية	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٤٠٦٤١	٪٠,٢	٣١٢٤٦	٪٠,٢	٨٠١١٤١	٪٠,٦	٨٠٥٧٦٣	٪٠,٦
الوسطى	مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)	.	٪٠,٠	٣٠٢٢٥	٪٠,٢				
الوسطى	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٦٤٥٦٢	٪٠,٣	٦٠٩٢٠	٪٠,٣	٦٤٠٥٧	٪٠,٠	٦١١٣٠	٪٠,٠
الداخلية	الشركة المتحدة للطاقة (ش.م.ع.ع)	١٣٢٤٨١٨	٪٦,٧	١٣٢٠٨٣٠	٪٦,٩				
ظفار	شركة ظفار للطاقة (ش.م.ع.ع)	١٨٣٨٩٨٩	٪٩,٣	١٨١٩٠٢٣	٪٩,٥				
ظفار	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	١٧٩٢٠٢	٪٠,٩	١٧١٥٥٢	٪٠,٩	٣٣٨٦١٧	٪٠,٠	٣٣٣٧١	٪٠,٠
مسندم	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٢٢٥٦٩٠	٪١,٢	٢٢١٠٧٠	٪١,٢	٥٨٩٧٥	٪٠,٠	٥٨٤٨١	٪٠,٠
مسقط	شركة الغبرة للطاقة و التحلية (ش.م.ع.م)	٢٥٩٨٤٨٤	٪١٣,١	٢٢٨٧٥٤٧	٪١٣,٥	٤٨٣٣٨٩٩٠	٪٣٤,٧	٤٦٩٨١٤٣٤	٪٣٦,١
مسقط	شركة الرسيل للطاقة (ش.م.ع.م)	٣٤٢٣٧٤٨	٪١٧,٣	٢٢٩٤٣١٩	٪١٧,٧				
مسقط	الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م) (تأجير)	.	٪٠,٠	١٧٩	٪٠,٠				
مسقط	مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)	.	٪٠,٠	١٠٧٣١	٪٠,١				
شمال الباطنة	مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)	.	٪٠,٠	٢٦٠٠٥١	٪١,٤				
شمال الباطنة	شركة صحار للطاقة (ش.م.ع.م)	٢٨٧٦٦٤٦	٪١٤,٥	٢٦٦٨٨٩٦	٪١٣,٩	٢٨٦٠١٣٥١	٪٢٠,٦	٢٢٣٢٤٩٣٧	٪١٧,١
شمال الباطنة	شركة وادي الجزي للطاقة (ش.م.ع.م)	٩١٦٨٠٧	٪٤,٦	٩١٠١٥٢	٪٤,٨				
جنوب الباطنة	شركة ACWA بركاء للطاقة (ش.م.ع.ع)	٢٥٠٧٤٤٥	٪١٢,٧	٢٣٣٨٣٢٣	٪١٢,٢	٢٥٤٩٢٥٥٠	٪١٨,٣	٢٥٨٣٩٥٥٦	٪١٩,١
جنوب الباطنة	شركة إس إم إن بركاء للطاقة (ش.م.ع.م)	٢٤٨٠٧٢٠	٪١٢,٥	٢٢٢٢١٢٩	٪١١,٧	٣٥٧٢٣٣٨٠	٪٣٥,٧	٢٥٠٩٢٥٢٣	٪٢٧,٠
مجموع الإنتاج في السلطنة لعام ٢٠١٠		**١٩٨١٨٦٦٣**		**١٩١٥٩١٩٩**		**١٣٩١٢٥٢١١**		**١٣٠١٩٧٢٠٥**	

٢٠١١		إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
المنطقة	الشركة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	٪ من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م.و/س)	٪ من إجمالي الإنتاج في عمان	إجمالي الإنتاج (م٣)	٪ من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م٣)	٪ من إجمالي الإنتاج في عمان
الظاهرة	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٣٩٣	٪٠,٠	٣٤٦	٪٠,٠				
الشرقية	شركة الكامل للطاقة (ش.م.ع.ع)	١٤٥٥٤٦٠	٪٦,٦	١٤٢٩٩١٠	٪٦,٧				
الشرقية	الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م) (تأجير)	.	٪٠,٠	٢٠٦٠٦	٪٠,١				
الشرقية	مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)	.	٪٠,٠	٩٥	٪٠,٠				
الشرقية	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٤٣٦٢٤	٪٠,٢	٣٢٧٠٠	٪٠,٢	٨٧١٦٨٥	٪٠,٦	٨٤٧٨٦٨	٪٠,٦
الوسطى	مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)	.	٪٠,٠	٩٦١١-	٪٠,٠				
الوسطى	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	١٠٢٤٧٦	٪٠,٥	٩٠٤٦٣	٪٠,٤	٤٤٢٥٣٩	٪٠,٣	٤٠٢٩٣٦	٪٠,٣
الداخلية	الشركة المتحدة للطاقة (ش.م.ع.ع)	١٤١٩٠٩٥	٪٦,٥	١٤٠٧٥٧٥	٪٦,٦				
ظفار	شركة ظفار للطاقة (ش.م.ع.ع)	١٧٧٠٥٧٥	٪٨,١	١٧٥١٩٤٦	٪٨,٢				
ظفار	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	١٣٨٢٩١	٪٠,٦	١٣٢٠١٩	٪٠,٦	٢٥١٧٥	٪٠,٠	٢٥٠١٦	٪٠,٠
ظفار	شركة سيمكورب صلالة	١٦١٢٩٣	٪٠,٧	١٥٥٣٣٠	٪٠,٧				
مسندم	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٢٥٥٢١٣	٪١,٢	٢٤١٠٠٨	٪١,١	٦٣٦٩١	٪٠,٠	٦٣٢٧٧	٪٠,٠
مسقط	شركة الغبرة للطاقة و التحلية (ش.م.ع.م)	٢٨٠٥٠٨٤	٪١٣,٨	٢٦٠٢٧٩٨	٪١٢,٢	٤٨٠٨٢٦٤٢	٪٣١,٦	٤٦٩٦٢٤٩٢	٪٣٣,٢
مسقط	شركة الرسيل للطاقة (ش.م.ع.م)	٣٧١٧٥٥٧	٪١٧,٠	٣٦٨٧٨٥	٪١٧,٣				
مسقط	مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)	.	٪٠,٠	٥٢٣١-	٪٠,٠				
شمال الباطنة	الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م) (تأجير)	.	٪٠,٠	٦٧٠	٪٠,٠				
شمال الباطنة	مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)	.	٪٠,٠	٥٥٥٥٩٩	٪٠,٦				
شمال الباطنة	شركة صحار للطاقة (ش.م.ع.م)	٣٠٦٧٨١٩	٪١٤,٠	٢٨٢٦٦٣٢	٪١٣,٣	٣٢١٦٣٥٥٩	٪٢١,٨	٢٩٨٣٨٣٧٠	٪٢٠,٤
شمال الباطنة	شركة وادي الجزي للطاقة (ش.م.ع.م)	٨٨٦١٤٦	٪٤,١	٨٧٩٩١١	٪٤,١				
جنوب الباطنة	شركة ACWA بركاء للطاقة (ش.م.ع.ع)	٣٠١٧٩٤٧	٪١٣,٨	٢٨٣٣٨١٢	٪١٣,٣	٢٨٦٨٤٥٨٨	٪١٨,٨	٢٧٧٩٢٥٠٢	٪١٩,٠
جنوب الباطنة	الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م) (تأجير)	.	٪٠,٠	٢٦٦٥	٪٠,٠				
جنوب الباطنة	شركة إس إم إن بركاء للطاقة (ش.م.ع.م)	٣٠٢٤١٦٦	٪١٣,٩	٢٦٩٧٦٦٤	٪١٢,٦	٤٠٨٧٦٨١٣	٪٣٦,٩	٣٩٩٧١٧٦٠	٪٣٧,٤
مجموع الإنتاج في السلطنة لعام ٢٠١١		**٢٨٧٤١٣٩**		**٢١٢٥٤٠٩١**		**١٥٢٢٢٠٦٨٣**		**١٤٥٩٤٢١١**	
٪ التغيير عن ٢٠١٠		**٪١٠,٤**		**٪١١,٥**		**٪٩,٤**		**٪١٢,١**	

جدول ٩-١

الإنتاج الشهري لكل نظام : الشبكة الرئيسة المرتبطة من ٢٠٠٦ و حتى ٢٠١١

٢٠٠٦		إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	٪ السنوية	صافي ج.و.س	٪ السنوية	إجمالي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية	صافي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يناير-٠٦	٥٢٧,٣	٤,٤٪	٥٠٢,٧	٤,٣٪	٦٦٣٣,٤	٧,٩٪	٦٣٢١,٩	٧,٧٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	فبراير-٠٦	٥٤١,١	٤,٥٪	٥١٥,٨	٤,٤٪	٦١٢٢,٠	٧,٣٪	٥٨٦٧,٤	٧,١٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	مارس-٠٦	٦٦٣,٣	٥,٥٪	٦٣٤,٥	٥,٤٪	٦٥٣٩,١	٧,٨٪	٦٤٠٢,٦	٧,٨٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أبريل-٠٦	٩٦٥,٤	١١,٢٪	٩٣١,٢	٧,٩٪	٧٠٤٩,٠	٨,٤٪	٦٩٢٤,٨	٨,٩٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	مايو-٠٦	١٣٥٤,٤	١١,٢٪	١٣٢٦,٢	١١,٣٪	٧٤٢٤,٨	٨,٩٪	٧٣٢٩,٤	٨,٩٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يونيو-٠٦	١٣٩٨,٧	١١,٥٪	١٣٦٣,٧	١١,٦٪	٧٤١٦,٦	٨,٩٪	٧٣٢٠,١	٨,٩٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يوليو-٠٦	١٤٥٩,٩	١٢,٠٪	١٤٢٨,٣	١٢,١٪	٧٥١٣,٣	٩,٠٪	٧٤٢٦,٩	٩,٠٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أغسطس-٠٦	١٣٥٩,٧	١١,٢٪	١٣٣٠,٦	١١,٣٪	٧٤٢٧,٩	٨,٩٪	٧٣٠٦,٦	٨,٩٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	سبتمبر-٠٦	١٣٠٦,٣	١٠,٨٪	١٢٧٨,٠	١٠,٨٪	٧٣١٩,٦	٨,٧٪	٧١٨٢,٤	٨,٧٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أكتوبر-٠٦	١١٥٠,٥	٩,٥٪	١١٢٣,٤	٩,٥٪	٧٣٠٤,٤	٨,٧٪	٧٢٢٢,٠	٨,٨٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	نوفمبر-٠٦	٨٢٦,٨	٦,٨٪	٨٠٥,١	٦,٨٪	٦٤٧٥,٨	٧,٧٪	٦٣٣٨,٠	٧,٧٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	ديسمبر ٢٠٠٦	٥٦٨,١	٤,٧٪	٥٤٢,٥	٤,٦٪	٦٥٧٥,٢	٧,٨٪	٦٤٦٢,٤	٧,٩٪
المجموع ٢٠٠٦		**١٢١٢١,٥**		**١١٧٨٢,٠**		**٨٣٨٠١,١**		**٨٢١٠٤,٥**	

٢٠٠٧		إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	٪ السنوية	صافي ج.و.س	٪ السنوية	إجمالي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية	صافي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يناير-٠٧	٥٧٢,٧	٤,٤٪	٥٤٨,٦	٤,٤٪	٦٦٢٢,٥	٦,٣٪	٦٥٠٨,٣	٧,٧٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	فبراير-٠٧	٥٩٣,٨	٤,٦٪	٥٦٦,٢	٤,٥٪	٧١١١,٠	٦,٧٪	٦٠٥٨,٢	٧,٢٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	مارس-٠٧	٧٤٢,٢	٥,٧٪	٧٠٧,٤	٥,٧٪	١٠١٢٥,٦	٩,٦٪	٦٥٩٠,٥	٧,٨٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أبريل-٠٧	١٠٩٦,٧	٨,٥٪	١٠٧١,٦	٨,٦٪	٨٩٨٨,٨	٨,٥٪	٧٢٢١,٨	٨,٦٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	مايو-٠٧	١٤٩٥,٥	١١,٦٪	١٤٥٧,١	١١,٧٪	١٠١٣٨,٩	٩,٦٪	٧٨٨٨,٩	٩,٤٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يونيو-٠٧	١٣٨١,٠	١٠,٧٪	١٣٣٧,٤	١٠,٧٪	٨٥٣٤,٣	٨,١٪	٦٠٨٧,٤	٧,٢٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يوليو-٠٧	١٥٧٧,٢	١٢,٢٪	١٥٣١,٩	١٢,٣٪	٩٨٢٥,١	٩,٣٪	٧٤٧٨,٧	٨,٩٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أغسطس-٠٧	١٤٩٢,٢	١١,٦٪	١٤٣٨,٩	١١,٥٪	١٠١٢١,١	٩,٦٪	٧٧٩١,٢	٩,٢٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	سبتمبر-٠٧	١٣٨٣,٩	١٠,٧٪	١٣٤٠,٨	١٠,٧٪	٩٥٠٣,٤	٩,٠٪	٧٤٨٢,١	٨,٩٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أكتوبر-٠٧	١٠١٠,٦	٧,٨٪	٩٧٠,١	٧,٨٪	٨٨٤٠,٤	٨,٤٪	٧٤٩٦,٤	٨,٩٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	نوفمبر-٠٧	٨٨٢,٠	٦,٨٪	٨٤٣,٣	٦,٨٪	٧٩٢٨,٣	٧,٥٪	٦٧١٣,٤	٨,٠٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	ديسمبر-٠٧	٦٨٦,٩	٥,٣٪	٦٧٦,٦	٥,٤٪	٧٧٧٦,٤	٧,٤٪	٦٩٣٣,٩	٨,٢٪
المجموع ٢٠٠٧		**١٢٩١٤,٦**		**١٢٤٩٠,٠**		**١٠٥٥١٥,٦**		**٨٤٢٥٠,٩**	

جدول ٩-١

الإنتاج الشهري لكل نظام : الشبكة الرئيسة المرتبطة من ٢٠٠٦ و حتى ٢٠١١

٢٠٠٨		إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	٪ السنوية	صافي ج.و.س	٪ السنوية	إجمالي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية	صافي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يناير-٠٨	٦١٣,٧	٤,٣٪	٦٠٠,٧	٤,٣٪	٧٤٧٢,٥	٦,٦٪	٦٩٥٣,٩	٧,٢٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	فبراير-٠٨	٥٧٧,١	٤,١٪	٥٨٠,٢	٤,١٪	٦٩٣٠,٤	٦,١٪	٦٥٥٥,٥	٦,٨٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	مارس-٠٨	٨٤٦,٦	٦,٠٪	٨٤٢,٨	٦,٠٪	٨٧٦٩,٠	٧,٧٪	٧٩٦٣,٥	٨,٢٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أبريل-٠٨	١١٥٣,٨	٨,١٪	١١٥١,٤	٨,١٪	٩٦٦٩,٤	٨,٥٪	٧٨٦٨,٣	٨,١٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	مايو-٠٨	١٦٠٨,٥	١١,٣٪	١٥٨٦,٨	١١,٣٪	١١٢٧٣,٠	١٠,٠٪	٨٦٦٨,٠	٨,٩٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يونيو-٠٨	١٦٠٧,٥	١١,٣٪	١٦٤٧,٠	١١,٧٪	١١١١٧,١	٩,٨٪	٨٥١٤,٧	٨,٨٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يوليو-٠٨	١٦٢٧,١	١١,٤٪	١٦٦٢,٧	١١,٨٪	١١٠٣٩,٨	٩,٨٪	٨٥٢٢,٨	٨,٨٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أغسطس-٠٨	١٥٦١,٢	١١,٠٪	١٥١٢,٨	١٠,٨٪	٩٥٣٨,٤	٨,٤٪	٨١٤٩,١	٨,٤٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	سبتمبر-٠٨	١٥٩٢,٤	١١,٢٪	١٥٣٤,٦	١٠,٩٪	٩٣٩١,٦	٨,٣٪	٨١٨٤,٠	٨,٤٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أكتوبر-٠٨	١٣٧٨,٦	٩,٧٪	١٣٤٥,٨	٩,٦٪	٩٨٩٩,٣	٨,٧٪	٨٣٥٣,١	٨,٦٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	نوفمبر-٠٨	٩٢٨,٩	٦,٥٪	٨٩٣,٦	٦,٤٪	٩١٠٧,٧	٨,٠٪	٨٧٠٠,١	٩,٠٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	ديسمبر-٠٨	٧١٦,٢	٥,٠٪	٦٧٥,٥	٤,٨٪	٨٩٦٥,٩	٧,٩٪	٨٦٤٥,٥	٨,٩٪
المجموع ٢٠٠٨		**١٤٢١١,٦**		**١٤٠٣٤,٠**		**١١٣١٧٤,١**		**٩٧٠٧٨,٤**	

٢٠٠٩		إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	٪ السنوية	صافي ج.و.س	٪ السنوية	إجمالي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية	صافي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يناير-٠٩	٦٩٧,١	٤,٣٪	٦٤٩,٣	٤,١٪	٨٢٢٩,٣	٧,٣٪	٧٧٦٥,٧	٦,٩٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	فبراير-٠٩	٧١٥,٦	٤,٤٪	٦٧٣,٠	٤,٣٪	٨٤٣٣,٠	٧,٥٪	٨٠٨١,١	٧,٢٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	مارس-٠٩	١٠٢٥,٥	٦,٣٪	٩٨١,٨	٦,٢٪	٩٦٨٠,٢	٨,٦٪	٩٣٧٨,٥	٨,٣٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أبريل-٠٩	١١٥٣,٢	٧,١٪	١١١٠,٣	٧,١٪	٨٩٢٠,٤	٧,٩٪	٨٦٠٢,١	٧,٦٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	مايو-٠٩	١٧٧٧,٢	١٠,٩٪	١٧٤١,١	١١,١٪	١٠٨٥٧,٣	٩,٧٪	١٠٤٢٩,١	٩,٢٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يونيو-٠٩	١٨٩٨,٧	١١,٧٪	١٨٤٤,٧	١١,٧٪	١٠٣٨٨,٥	٩,٢٪	١٠١٢٥,١	٩,٠٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يوليو-٠٩	١٩٧٩,٩	١٢,٢٪	١٩٢٥,٠	١٢,٢٪	١٠٥٨٢,٢	٩,٤٪	١٠٣١٧,٧	٩,١٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أغسطس-٠٩	١٩٢٥,١	١١,٨٪	١٨٦٥,٦	١١,٩٪	١٠٥٧٦,٥	٩,٤٪	١٠٢٩٣,٢	٩,١٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	سبتمبر-٠٩	١٧٥١,٢	١٠,٧٪	١٧٠٥,٠	١٠,٨٪	١٠٠٥٧,٢	٩,٠٪	٩٧٨٧,٧	٨,٧٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أكتوبر-٠٩	١٤٧٦,٣	٩,١٪	١٤١٧,٤	٩,٠٪	٩٨٦٥,٦	٨,٨٪	٩٤٦٨,٩	٨,٤٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	نوفمبر-٠٩	١٠٢٦,٨	٦,٣٪	٩٧٧,٦	٦,٢٪	٧١٣٣,٨	٦,٣٪	٨٥٤٨,٨	٧,٦٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	ديسمبر-٠٩	٨٦٥,٩	٥,٣٪	٨٢٧,٥	٥,٣٪	٧٦٢٦,٤	٦,٨٪	١٠١٣١,١	٩,٠٪
المجموع ٢٠٠٩		**١٦٢٩٢,٥**		**١٥٧١٨,٨**		**١١٣٣٥٠,٣**		**١١٢٩٢٩,٠**	

جدول ٩-١

الإنتاج الشهري لكل نظام : الشبكة الرئيسة المرتبطة من ٢٠٠٦ و حتى ٢٠١١

٢٠١٠		إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	٪ السنوية	صافي ج.و.س	٪ السنوية	إجمالي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية	صافي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يناير-١٠	٧٩٨,٣	٤,٦٪	٧٥٧,٧	٤,٥٪	١٠٠٥٤,٩	٧,٣٪	٩٨٧١,١	٧,٦٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	فبراير-١٠	٧٧١,٢	٤,٤٪	٧٣٩,٧	٤,٣٪	٩٤٧٩,٩	٦,٩٪	٩٠١٦,٢	٧,٠٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	مارس-١٠	١١٥١,٢	٦,٦٪	١٠٩٠,٨	٦,٥٪	١١٣٠٩,٧	٨,٢٪	١٠٧٣٨,٥	٨,٣٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أبريل-١٠	١٥١٦,٢	٨,٧٪	١٤٥٤,١	٨,٦٪	١١٦٢٦,٨	٨,٤٪	١١٢٤٦,٥	٨,٧٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	مايو-١٠	١٨٩٨,١	١٠,٩٪	١٨٧٣,٢	١١,١٪	١٢٧٢٢,٠	٩,٢٪	١١٩٦٩,٦	٩,٣٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يونيو-١٠	١٨٤٥,٦	١٠,٦٪	١٨٣٦,٨	١٠,٩٪	١٢١٠٧,٤	٨,٨٪	١١٠١٣,٥	٨,٥٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يوليو-١٠	٢٠٢٩,٦	١١,٦٪	١٩٧٦,٧	١١,٧٪	١٣١٤٧,١	٩,٥٪	١١٤٩٤,٩	٨,٩٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أغسطس-١٠	١٩٦٤,٧	١١,٣٪	١٨٩٥,٩	١١,٢٪	١٢٦٨٩,١	٩,٢٪	١١٣٠٥,٧	٨,٧٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	سبتمبر-١٠	١٧٣١,٣	٩,٩٪	١٦٦٨,٤	٩,٩٪	١٢٠٠٤,٨	٨,٧٪	١١١٩١,٤	٨,٧٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أكتوبر-١٠	١٦٥١,٢	٩,٥٪	١٥٨٧,٦	٩,٤٪	١١٨٧٦,٥	٨,٦٪	١١٠٦٣,٩	٨,٦٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	نوفمبر-١٠	١١١٥,٠	٦,٤٪	١٠٥٥,٩	٦٩,٣٪	١٠٧٣٢,٠	٧,٨٪	١٠٣٠٩,٢	٨,٠٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	ديسمبر-١٠	٩٨٦,٦	٥,٧٪	٩٢٨,٤	٥,٥٪	١٠٤١٧,٠	٧,٥٪	١٠٠١٨,١	٧,٨٪
المجموع ٢٠١٠		**١٧٤٥٩,١**		**١٦٨٥٥,٠**		**١٣٨١٦٧,٢**		**١٢٩٣٣٨,٥**	

٢٠١١		إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	٪ السنوية	صافي ج.و.س	٪ السنوية	إجمالي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية	صافي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يناير-١١	٩٩٩,٠	٥,١٪	٩٣٨,٤	٥,٠٪	١٠٩٥٥,٢	٧,٣٪	١٠٥٦٤,٠	٧,٣٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	فبراير-١١	٩٥٧,٨	٤,٩٪	٩٠٨,٧	٤,٨٪	٩٧٤٣,٧	٦,٥٪	٨٨٣٧,٢	٦,١٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	مارس-١١	١١٦٢,٤	٦,٠٪	١٠٩٨,٧	٥,٨٪	١١٥٥٦,٤	٧,٧٪	١١٢١٥,٧	٧,٨٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أبريل-١١	١٤٧٨,١	٧,٦٪	١٤٠٩,٠	٧,٤٪	١١٩٥٦,٧	٧,٩٪	١١٦٥٨,٩	٨,١٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	مايو-١١	٢٠٠٢,٣	١٠,٣٪	٢٠٢٤,٠	١٠,٧٪	١٣٦٩٦,٠	٩,١٪	١٣٠١٤,٨	٩,٠٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يونيو-١١	٢١٤٠,٠	١١,٠٪	٢١٧٢,٨	١١,٥٪	١٣٤٠٦,٠	٨,٩٪	١٢٦٧٨,٤	٨,٨٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يوليو-١١	٢٠٧٥,٨	١٠,٧٪	٢١٢٤,٩	١١,٢٪	١٣٨٦٧,٩	٩,٢٪	١٣١٨٢,٣	٩,١٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أغسطس-١١	٢١٢٠,٣	١٠,٩٪	٢١٣٣,٦	١١,٣٪	١٣٨٩١,٣	٩,٢٪	١٣٣٧٨,٩	٩,٣٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	سبتمبر-١١	٢٠٨٨,٠	١٠,٨٪	٢٠٠٧,٠	١٠,٦٪	١٢٨٢٨,٤	٨,٥٪	١٢٣٠٧,٠	٨,٥٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أكتوبر-١١	١٩١٢,٢	٩,٩٪	١٨٢٥,٤	٩,٦٪	١٣٨٩٢,٧	٩,٢٪	١٣٣٣٧,٥	٩,٢٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	نوفمبر-١١	١٣٦٦,٧	٧,٠٪	١٢٨٧,٣	٦,٨٪	١٢٢٧٦,٥	٨,١٪	١١٩٦٧,٥	٨,٣٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	ديسمبر-١١	١٠٩٩,٥	٥,٧٪	١٠٢٠,٤	٥,٤٪	١٢٧٣٦,٨	٨,٤٪	١٢٤٢٣,١	٨,٦٪
المجموع ٢٠١٠		**١٩٤٠٢,٣**		**١٨٩٥٠,٣**		**١٥٠٨٠٧,٦**		**١٤٤٥٦٥,١**	

جدول ٩-٢

الإنتاج الشهري لكل نظام : شبكة المناطق الريفية من ٢٠٠٦ و حتى ٢٠١١

٢٠٠٦		إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	٪ السنوية	صافي ج.و.س	٪ السنوية	إجمالي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية	صافي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية
الشبكات الريفية	يناير-٠٦	١١,٨	٤,٣٪	١٠,٧	٤,٢٪	٣٤١,٣	٨,٠٪	٣٣٩,٨	٧,٩٪
الشبكات الريفية	فبراير-٠٦	١٢,٤	٤,٦٪	١١,٣	٤,٥٪	٣١٠,٩	٧,٣٪	٣١١,٣	٧,٣٪
الشبكات الريفية	مارس-٠٦	١٦,١	٥,٩٪	١٤,٨	٥,٩٪	٣٤١,٣	٨,٠٪	٣٤٠,١	٧,٩٪
الشبكات الريفية	أبريل-٠٦	٢١,٤	٧,٩٪	١٩,٩	٧,٩٪	٣٦٦,٣	٨,٥٪	٣٦٥,٨	٨,٥٪
الشبكات الريفية	مايو-٠٦	٢٩,٦	١٠,٩٪	٢٧,٥	١٠,٩٪	٣٧٤,٤	٨,٧٪	٣٧٣,٩	٨,٧٪
الشبكات الريفية	يونيو-٠٦	٣٠,٣	١١,١٪	٢٨,٢	١١,٢٪	٣٥١,٤	٨,٢٪	٣٤٨,١	٨,١٪
الشبكات الريفية	يوليو-٠٦	٢٩,٧	١٠,٩٪	٢٧,٧	١١,٠٪	٣٦٨,٣	٨,٦٪	٣٦٩,٧	٨,٦٪
الشبكات الريفية	اغسطس-٠٦	٢٩	١٠,٧٪	٢٧	١٠,٧٪	٣٥٨,٧	٨,٤٪	٣٥٦,٧	٨,٣٪
الشبكات الريفية	سبتمبر-٠٦	٣٠,٣	١١,١٪	٢٨,٣	١١,٢٪	٣٧٠,٩	٨,٧٪	٣٦٧,٧	٨,٦٪
الشبكات الريفية	اكتوبر-٠٦	٢٨,١	١٠,٣٪	٢٦,٢	١٠,٤٪	٣٨٣,٤	٨,٩٪	٣٨٥,٥	٩,٠٪
الشبكات الريفية	نوفمبر-٠٦	١٩,٨	٧,٣٪	١٨,٤	٧,٣٪	٣٦٢,٦	٨,٥٪	٣٦٠,٦	٨,٤٪
الشبكات الريفية	ديسمبر-٠٦	١٣,٧	٥,٠٪	١٢,٥	٥,٠٪	٣٥٦,١	٨,٣٪	٣٥٩,٧	٨,٤٪
المجموع ٢٠٠٦		**٢٧٢,٢**		**٢٥٢,٥**		**٤٢٨٥,٦**		**٤٢٧٨,٩**	

٢٠٠٧		إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	٪ السنوية	صافي ج.و.س	٪ السنوية	إجمالي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية	صافي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية
الشبكات الريفية	يناير-٠٧	١٣,٣	٤,٣٪	١٢,٢	٤,٢٪	٥٢,١	٨,٧٪	٥١,٥	٨,٦٪
الشبكات الريفية	فبراير-٠٧	١٣,٩	٤,٥٪	١٢,٨	٤,٤٪	٤٩,٣	٨,٣٪	٤٧,٠	٧,٨٪
الشبكات الريفية	مارس-٠٧	١٨,٣	٥,٩٪	١٦,٩	٥,٩٪	٥٢,٨	٨,٨٪	٥١,٥	٨,٦٪
الشبكات الريفية	أبريل-٠٧	٢٦,٥	٨,٦٪	٢٤,٧	٨,٦٪	٤٧,٨	٨,٠٪	٤٦,٧	٧,٨٪
الشبكات الريفية	مايو-٠٧	٣٤,١	١١,٠٪	٣٢,٠	١١,١٪	٥١,٧	٨,٧٪	٤٩,٤	٨,٢٪
الشبكات الريفية	يونيو-٠٧	٣٣,٦	١٠,٩٪	٣١,٥	١٠,٩٪	٤٤,٢	٧,٤٪	٤٠,٨	٦,٨٪
الشبكات الريفية	يوليو-٠٧	٣٤,١	١١,٠٪	٣٢,١	١١,١٪	٤٣,٠	٧,٢٪	٤٠,٤	٦,٧٪
الشبكات الريفية	اغسطس-٠٧	٣٣,٨	١٠,٩٪	٣١,٧	١١,٠٪	٤٤,١	٧,٤٪	٤٣,٠	٧,١٪
الشبكات الريفية	سبتمبر-٠٧	٣٣,٨	١٠,٩٪	٣١,٧	١١,٠٪	٤٦,٧	٧,٨٪	٥٤,١	٩,٠٪
الشبكات الريفية	اكتوبر-٠٧	٢٨,٢	٩,١٪	٢٦,٤	٩,١٪	٤٤,٣	٧,٤٪	٦٠,٧	١٠,١٪
الشبكات الريفية	نوفمبر-٠٧	٢٢,٢	٧,٢٪	٢٠,٨	٧,٢٪	٥٧,٦	٩,٧٪	٥٧,١	٩,٥٪
الشبكات الريفية	ديسمبر-٠٧	١٧,٦	٥,٧٪	١٦,٤	٥,٧٪	٦٣,٢	١٠,٦٪	٥٩,٧	٩,٩٪
المجموع ٢٠٠٧		**٣٠٩,٤**		**٢٨٩,٢**		**٥٩٦,٩**		**٦٠٢,٠**	

جدول ٩-٢

الإنتاج الشهري لكل نظام : شبكة المناطق الريفية من ٢٠٠٦ و حتى ٢٠١١

٢٠٠٨		إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	٪ السنوية	صافي ج.و.س	٪ السنوية	إجمالي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية	صافي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية
الشبكات الريفية	يناير-٠٨	١٥,٤	٤,٤٪	١٤,١	٤,٣٪	٦١,٧	٨,٣٪	٦٠,٩	٨,٣٪
الشبكات الريفية	فبراير-٠٨	١٤,٧	٤,٢٪	١٣,٥	٤,٢٪	٥٤,١	٧,٣٪	٥٣,٤	٧,٣٪
الشبكات الريفية	مارس-٠٨	٢١,٨	٦,٢٪	٢٠,٤	٦,٢٪	٦٢,٤	٨,٤٪	٦١,٥	٨,٤٪
الشبكات الريفية	أبريل-٠٨	٢٩,٣	٨,٤٪	٢٧,٦	٨,٥٪	٦٠,٣	٨,١٪	٥٩,٧	٨,١٪
الشبكات الريفية	مايو-٠٨	٣٨,٣	١١,٠٪	٣٥,٩	١١,٠٪	٦٦,٥	٩,٠٪	٦٥,٧	٩,٠٪
الشبكات الريفية	يونيو-٠٨	٣٨,٥	١١,٠٪	٣٦,١	١١,١٪	٥٧,٧	٧,٨٪	٥٦,٩	٧,٨٪
الشبكات الريفية	يوليو-٠٨	٣٨,٣	١١,٠٪	٣٥,٨	١١,٠٪	٥١,٧	٧,٠٪	٥٠,٨	٦,٩٪
الشبكات الريفية	أغسطس-٠٨	٣٧,٧	١٠,٨٪	٣٥,٣	١٠,٨٪	٥٧,٧	٧,٨٪	٥٧,٠	٧,٨٪
الشبكات الريفية	سبتمبر-٠٨	٣٩,٠	١١,٢٪	٣٦,٥	١١,٢٪	٦٦,٦	٩,٠٪	٦٥,٩	٩,٠٪
الشبكات الريفية	أكتوبر-٠٨	٣٤,٥	٩,٩٪	٣٣,١	٩,٩٪	٧١,٥	٩,٦٪	٧١,٠	٩,٧٪
الشبكات الريفية	نوفمبر-٠٨	٢٣,٩	٦,٨٪	٢٢,٢	٦,٨٪	٦٥,٥	٨,٨٪	٦٤,٧	٨,٨٪
الشبكات الريفية	ديسمبر-٠٨	١٧,٩	٥,١٪	١٦,٤	٥,٠٪	٦٦,٩	٩,٠٪	٦٥,٦	٩,٠٪
المجموع ٢٠٠٨		**٣٤٩,٣**		**٣١٥,٨**		**٧٤٢,٧**		**٧٣٣,١**	

٢٠٠٩		إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	٪ السنوية	صافي ج.و.س	٪ السنوية	إجمالي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية	صافي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية
الشبكات الريفية	يناير-٠٩	١٧,٢	٤,٣٪	١٥,٦	٤,٢٪	٧٠,٠	٧,٧٪	٦٦,٩	٧,٥٪
الشبكات الريفية	فبراير-٠٩	١٧,٩	٤,٥٪	١٦,٥	٤,٤٪	٦٩,٦	٧,٦٪	٦٣,٨	٧,١٪
الشبكات الريفية	مارس-٠٩	٢٤,٩	٦,٣٪	٢٣,٢	٦,٣٪	٧٣,١	٨,٠٪	٧٢,٥	٨,١٪
الشبكات الريفية	أبريل-٠٩	٢٩,٩	٧,٥٪	٢٧,٩	٧,٥٪	٧٣,٨	٨,١٪	٧٢,٤	٨,١٪
الشبكات الريفية	مايو-٠٩	٤٢,٩	١٠,٨٪	٤٠,١	١٠,٨٪	٨٣,٤	٩,١٪	٨٠,٥	٩,٠٪
الشبكات الريفية	يونيو-٠٩	٤٢,٦	١٠,٨٪	٣٩,٩	١٠,٨٪	٧٦,٤	٨,٤٪	٧١,٠	٧,٩٪
الشبكات الريفية	يوليو-٠٩	٤٤,٤	١١,٢٪	٤١,٨	١١,٣٪	٧٢,٦	٨,٠٪	٦٨,٠	٧,٦٪
الشبكات الريفية	أغسطس-٠٩	٤٤,٨	١١,٣٪	٤٢,٢	١١,٤٪	٧٦,٠	٨,٣٪	٧٦,٩	٨,٦٪
الشبكات الريفية	سبتمبر-٠٩	٤٣,٥	١١,٠٪	٤٠,٩	١١,٠٪	٧٦,٥	٨,٤٪	٧٩,٥	٨,٩٪
الشبكات الريفية	أكتوبر-٠٩	٣٧,٦	٩,٥٪	٣٥,١	٩,٥٪	٨٣,٤	٩,١٪	٨٢,٣	٩,٣٪
الشبكات الريفية	نوفمبر-٠٩	٢٧,٦	٧,٠٪	٢٥,٨	٧,٠٪	٧٨,٣	٨,٦٪	٨٠,٠	٨,٩٪
الشبكات الريفية	ديسمبر-٠٩	٢٢,٨	٥,٨٪	٢١,٢	٥,٧٪	٧٩,٤	٨,٧٪	٨٠,٧	٩,٠٪
المجموع ٢٠٠٩		**٣٩٦,٠**		**٣٧٠,٢**		**٩١٧,٣**		**٨٩٤,٤**	

جدول ٩-٢

الإنتاج الشهري لكل نظام : شبكة المناطق الريفية من ٢٠٠٦ و حتى ٢٠١١

٢٠١٠		إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	٪ السنوية	صافي ج.و.س	٪ السنوية	إجمالي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية	صافي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية
الشبكات الريفية	يناير-١٠	٢٠,٦	٤,٦٪	١٩,١	٤,٦٪	٧٧,٢	٨,١٪	٧٨,٠	٨,١٪
الشبكات الريفية	فبراير-١٠	٢٠,١	٤,٥٪	١٨,٦	٤,٥٪	٧٠,١	٧,٣٪	٧١,٥	٧,٥٪
الشبكات الريفية	مارس-١٠	٣٠,٣	٦,٨٪	٢٨,٣	٦,٩٪	٨٥,٥	٨,٩٪	٨٦,٤	٩,٠٪
الشبكات الريفية	أبريل-١٠	٣٩,٨	٩,٠٪	٣٦,٩	٨,٩٪	٩١,٩	٩,٦٪	٨٨,٢	٩,٢٪
الشبكات الريفية	مايو-١٠	٤٧,١	١٠,٦٪	٤٤,١	١٠,٧٪	٨٧,٩	٩,٢٪	٨٨,٣	٩,٢٪
الشبكات الريفية	يونيو-١٠	٤٦,٠	١٠,٣٪	٤٣,١	١٠,٤٪	٦٨,٨	٧,٢٪	٦٧,٩	٧,١٪
الشبكات الريفية	يوليو-١٠	٤٧,٦	١٠,٧٪	٤٤,٤	١٠,٨٪	٧٠,١	٧,٣٪	٦٧,٦	٧,٠٪
الشبكات الريفية	أغسطس-١٠	٤٨,٩	١١,٠٪	٤٥,٦	١١,١٪	٧٦,٧	٨,٠٪	٧٦,٦	٨,٠٪
الشبكات الريفية	سبتمبر-١٠	٤٥,٨	١٠,٣٪	٤٢,٩	١٠,٤٪	٨١,٦	٨,٥٪	٨٢,٠	٨,٦٪
الشبكات الريفية	أكتوبر-١٠	٤٤,٦	١٠,٠٪	٤١,٣	١٠,٠٪	٨٣,٨	٨,٧٪	٨٦,٥	٩,٠٪
الشبكات الريفية	نوفمبر-١٠	٣٠,٣	٦,٨٪	٢٧,٤	٦,٦٪	٨٢,٦	٨,٦٪	٨٢,٣	٨,٦٪
الشبكات الريفية	ديسمبر-٢٠١٠	٣٣,٧	٥,٣٪	٣٠,٩	٥,١٪	٨١,٩	٨,٥٪	٨٣,٣	٨,٧٪
المجموع ٢٠١٠		٤٤٤,٩		٤١٢,٨		٩٥٨,٠		٩٥٨,٧	

٢٠١١		إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	٪ السنوية	صافي ج.و.س	٪ السنوية	إجمالي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية	صافي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية
الشبكات الريفية	يناير-١١	٣٣,٠	٤,٥٪	٣٠,٦	٤,٤٪	٧٨,٧	٥,٦٪	٧٦,٥	٥,٧٪
الشبكات الريفية	فبراير-١١	٣٢,٦	٤,٤٪	٣٠,٣	٤,٣٪	٧١,٦	٥,١٪	٦٩,٩	٥,٢٪
الشبكات الريفية	مارس-١١	٣٢,٤	٦,٣٪	٢٩,٤	٦,٣٪	٨٢,٠	٥,٨٪	٨٠,٥	٦,٠٪
الشبكات الريفية	أبريل-١١	٤١,٨	٨,١٪	٣٨,٢	٨,١٪	٨٨,٣	٦,٣٪	٨٦,١	٦,٤٪
الشبكات الريفية	مايو-١١	٥٤,٢	١٠,٦٪	٥٠,١	١٠,٧٪	١٣٠,٣	٩,٢٪	١٢٢,٩	٩,١٪
الشبكات الريفية	يونيو-١١	٥٣,٩	١٠,٥٪	٤٩,٧	١٠,٦٪	١٢١,٠	٨,٦٪	١١١,٩	٨,٣٪
الشبكات الريفية	يوليو-١١	٥٤,٢	١٠,٦٪	٥٠,٠	١٠,٦٪	١١٩,٧	٨,٥٪	١١٣,٤	٨,٤٪
الشبكات الريفية	أغسطس-١١	٥٨,٨	١١,٥٪	٥٤,٤	١١,٦٪	١٣٣,٣	٩,٤٪	١٢٦,٧	٩,٤٪
الشبكات الريفية	سبتمبر-١١	٥٦,٢	١٠,٩٪	٥٢,٠	١١,١٪	١٣٧,٩	٩,٨٪	١٣٠,٥	٩,٧٪
الشبكات الريفية	أكتوبر-١١	٥٠,١	٩,٨٪	٤٦,٢	٩,٨٪	١٤٦,٨	١٠,٤٪	١٤١,٤	١٠,٥٪
الشبكات الريفية	نوفمبر-١١	٣٥,٨	٧,٠٪	٣٢,٤	٦,٩٪	١٤٦,٤	١٠,٤٪	١٤١,٣	١٠,٥٪
الشبكات الريفية	ديسمبر-١١	٣٠,١	٥,٩٪	٢٦,٨	٥,٧٪	١٥٧,١	١١,١٪	١٤٨,٠	١١,٠٪
المجموع ٢٠١١		٥١٣,٠		٤٧٠,١		١,٤١٣,١		١,٣٤٩,١	

جدول ٩-٣

الإنتاج الشهري لكل نظام : نظام كهرباء صلالة من ٢٠٠٦ و حتى ٢٠١١

٢٠٠٦		إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	٪ السنوية	صافي ج.و.س	٪ السنوية	إجمالي ٠٠٠ م٣	صافي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية	
نظام كهرباء صلالة	يناير-٠٦	٧٢,٤	٥,٧٪	٧١,٤	٥,٧٪				
نظام كهرباء صلالة	فبراير-٠٦	٧٥,٦	٦,٠٪	٧٤,٦	٦,٠٪				
نظام كهرباء صلالة	مارس-٠٦	٩٨,٤	٧,٧٪	٩٧,٣	٧,٨٪				
نظام كهرباء صلالة	أبريل-٠٦	١١٨,٦	٩,٣٪	١١٧,١	٩,٤٪				
نظام كهرباء صلالة	مايو-٠٦	١٤٣,٢	١١,٣٪	١٤٠,٧	١١,٢٪				
نظام كهرباء صلالة	يونيو-٠٦	١٣٥,٦	١٠,٧٪	١٣٣,٣	١٠,٦٪				
نظام كهرباء صلالة	يوليو-٠٦	١٠١,٩	٨,٠٪	١٠٠,٤	٨,٠٪				
نظام كهرباء صلالة	أغسطس-٠٦	١٠٠,٩	٧,٩٪	٩٩,٦	٨,٠٪				
نظام كهرباء صلالة	سبتمبر-٠٦	١١٧,٢	٩,٢٪	١١٥,٥	٩,٢٪				
نظام كهرباء صلالة	أكتوبر-٠٦	١١٦,٢	٩,١٪	١١٤,٥	٩,١٪				
نظام كهرباء صلالة	نوفمبر-٠٦	٩٨,٦	٧,٨٪	٩٧,٤	٧,٨٪				
نظام كهرباء صلالة	ديسمبر-٠٦	٩١,٨	٧,٢٪	٩٠,٦	٧,٢٪				
المجموع ٢٠٠٦		١٢٧٠,٤		١٢٥٢,٣					

٢٠٠٧		إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	٪ السنوية	صافي ج.و.س	٪ السنوية	إجمالي ٠٠٠ م٣	صافي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية	
نظام كهرباء صلالة	يناير-٠٧	٧٩,١	٥٦٪	٧٧,٩	٥,٦٪				
نظام كهرباء صلالة	فبراير-٠٧	٨٩,٥	٦,٤٪	٨٨,٤	٦,٤٪				
نظام كهرباء صلالة	مارس-٠٧	١٠٦,٥	٧,٦٪	١٠٥,٢	٧,٦٪				
نظام كهرباء صلالة	أبريل-٠٧	١٢٧,٤	٩,١٪	١٢٥,٧	٩,١٪				
نظام كهرباء صلالة	مايو-٠٧	١٥٢,٢	١٠,٨٪	١٤٩,٦	١٠,٨٪				
نظام كهرباء صلالة	يونيو-٠٧	١٣٩,٠	٩,٩٪	١٣٧,٠	٩,٩٪				
نظام كهرباء صلالة	يوليو-٠٧	١٣٢,٢	٩,٤٪	١٣٠,٦	٩,٤٪				
نظام كهرباء صلالة	أغسطس-٠٧	١٢٢,٩	٨,٧٪	١٢١,٣	٨,٧٪				
نظام كهرباء صلالة	سبتمبر-٠٧	١٢١,٨	٨,٧٪	١٢٠,٣	٨,٧٪				
نظام كهرباء صلالة	أكتوبر-٠٧	١٢١,٥	٨,٦٪	١٢٠,٠	٨,٦٪				
نظام كهرباء صلالة	نوفمبر-٠٧	١١٢,٨	٨,٠٪	١١١,٣	٨,٠٪				
نظام كهرباء صلالة	ديسمبر-٠٧	١٠١,٦	٧,٢٪	١٠٠,٢	٧,٢٪				
المجموع ٢٠٠٧		١٤٠٦,٥		١٣٨٧,٥					

جدول ٩-٣

الإنتاج الشهري لكل نظام : نظام كهرباء صلالة من ٢٠٠٦ و حتى ٢٠١١

٢٠٠٨		إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	٪ السنوية	صافي ج.و.س	٪ السنوية	إجمالي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية	صافي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية
نظام كهرباء صلالة	يناير-٠٨	٩٥,٥	٦,٤٪	٩٤,٢	٦,٤٪				
نظام كهرباء صلالة	فبراير-٠٨	٨٢,٠	٥,٥٪	٨٠,٨	٥,٥٪				
نظام كهرباء صلالة	مارس-٠٨	١١١,٨	٧,٥٪	١١٠,٢	٧,٥٪				
نظام كهرباء صلالة	ابريل-٠٨	١٣٥,٥	٩,١٪	١٣٣,٨	٩,١٪				
نظام كهرباء صلالة	مايو-٠٨	١٥٩,٣	١٠,٧٪	١٥٧,٣	١٠و٧٪				
نظام كهرباء صلالة	يونيو-٠٨	١٥٥,٦	١٠,٥٪	١٥٣,٥	١٠,٤٪				
نظام كهرباء صلالة	يوليو-٠٨	١٣٧,٤	٩,٢٪	١٣٥,٦	٩,٢٪				
نظام كهرباء صلالة	اغسطس-٠٨	١٢٣,٨	٨,٢٪	١٢١,١	٨,٢٪				
نظام كهرباء صلالة	سبتمبر-٠٨	١٤١,١	٩,٥٪	١٣٩,٤	٩,٥٪				
نظام كهرباء صلالة	اكتوبر-٠٨	١٣٤,٠	٩,٠٪	١٣٢,٤	٩,٠٪				
نظام كهرباء صلالة	نوفمبر-٠٨	١١٥,٦	٧,٨٪	١١٤,١	٧,٨٪				
نظام كهرباء صلالة	ديسمبر-٠٨	٩٨,١	٦,٦٪	٩٦,٧	٦,٦٪				
المجموع ٢٠٠٨		١٤٨٨,٦		١٤٦٩,٢					

٢٠٠٩		إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	٪ السنوية	صافي ج.و.س	٪ السنوية	إجمالي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية	صافي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية
نظام كهرباء صلالة	يناير-٠٩	٩٥,٣	٥,٤٪	٩٤,١	٥,٤٪				
نظام كهرباء صلالة	فبراير-٠٩	١٠٠,٣	٥,٧٪	٩٩,٠	٥,٧٪				
نظام كهرباء صلالة	مارس-٠٩	١٣٣,٦	٧,٦٪	١٣٢,٠	٧,٦٪				
نظام كهرباء صلالة	ابريل-٠٩	١٥٥,٨	٨,٩٪	١٥٤,١	٨,٩٪				
نظام كهرباء صلالة	مايو-٠٩	١٨٢,٤	١٠,٤٪	١٧٩,٦	١٠,٤٪				
نظام كهرباء صلالة	يونيو-٠٩	١٨١,٢	١٠,٣٪	١٧٨,٦	١٠,٣٪				
نظام كهرباء صلالة	يوليو-٠٩	١٧٠,٧	٩,٧٪	١٦٨,٣	٩,٧٪				
نظام كهرباء صلالة	اغسطس-٠٩	١٦٠,٣	٩,١٪	١٥٨,٠	٩,١٪				
نظام كهرباء صلالة	سبتمبر-٠٩	١٥١,٢	٨,٦٪	١٤٩,٣	٨,٦٪				
نظام كهرباء صلالة	اكتوبر-٠٩	١٥٥,٦	٨,٩٪	١٥٣,٩	٨,٩٪				
نظام كهرباء صلالة	نوفمبر-٠٩	١٣٥,٥	٧,٧٪	١٣٣,٩	٧,٧٪				
نظام كهرباء صلالة	ديسمبر٢٠٠٩	١٣٥,٠	٧,٧٪	١٣٣,٤	٧,٧٪				
المجموع ٢٠٠٩		١٧٥٦,٨		١٧٣٤,١					

جدول ٩-٣

الإنتاج الشهري لكل نظام : نظام كهرباء صلالة من ٢٠٠٦ و حتى ٢٠١١

٢٠١٠		إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	٪ السنوية	صافي ج.و.س	٪ السنوية	إجمالي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية	صافي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية
نظام كهرباء صلالة	يناير-١٠	١١٥,٠	٦,٠٪	١١٣,٤	٦,٠٪				
نظام كهرباء صلالة	فبراير-١٠	١١٢,٣	٥,٩٪	١١٠,٨	٥,٩٪				
نظام كهرباء صلالة	مارس-١٠	١٥٠,١	٧,٨٪	١٤٨,٣	٧,٨٪				
نظام كهرباء صلالة	أبريل-١٠	١٧٧,٠	٩,٢٪	١٧٤,٥	٩,٢٪				
نظام كهرباء صلالة	مايو-١٠	٢١٥,٣	١١,٢٪	٢١١,٧	١١,٢٪				
نظام كهرباء صلالة	يونيو-١٠	٢٠٢,١	١٠,٦٪	١٩٩,٨	١٠,٦٪				
نظام كهرباء صلالة	يوليو-١٠	١٧٠,١	٨,٩٪	١٦٨,٣	٨,٩٪				
نظام كهرباء صلالة	أغسطس-١٠	١٦٠,٧	٨,٤٪	١٥٩,٠	٨,٤٪				
نظام كهرباء صلالة	سبتمبر-١٠	١٥٩,١	٨,٣٪	١٥٧,٥	٨,٣٪				
نظام كهرباء صلالة	أكتوبر-١٠	١٧٩,٢	٩,٤٪	١٧٧,٣	٩,٤٪				
نظام كهرباء صلالة	نوفمبر-١٠	١٤٧,٠	٧,٧٪	١٤٥,٥	٧,٧٪				
نظام كهرباء صلالة	ديسمبر-١٠	١٢٦,٧	٦,٦٪	١٢٥,٢	٦,٦٪				
المجموع ٢٠١٠		١٩١٤,٦		١٨٩١,٤					

٢٠١١		إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	٪ السنوية	صافي ج.و.س	٪ السنوية	إجمالي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية	صافي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية
نظام كهرباء صلالة	يناير-١١	١٢٨,٤	٦,٦٪	١٢٧,١	٦,٦٪				
نظام كهرباء صلالة	فبراير-١١	١٢٣,٢	٦,٣٪	١٢١,٩	٦,٣٪				
نظام كهرباء صلالة	مارس-١١	١٥٨,١	٨,١٪	١٥٦,٤	٨,١٪				
نظام كهرباء صلالة	أبريل-١١	١٨٢,٢	٩,٣٪	١٨٠,٥	٩,٣٪				
نظام كهرباء صلالة	مايو-١١	٢١٥,٣	١١,٠٪	٢١٣,٠	١١,٠٪				
نظام كهرباء صلالة	يونيو-١١	٢٠١,٠	١٠,٣٪	١٩٨,٩	١٠,٣٪	٠,٠	٠,٠	٠,٠	
نظام كهرباء صلالة	يوليو-١١	١٦٣,٠	٨,٣٪	١٦١,٢	٨,٣٪	٠,٠	٠,٠	٠,٠	
نظام كهرباء صلالة	أغسطس-١١	١٦٨,٩	٨,٦٪	١٦٦,٨	٨,٦٪	٠,٠	٠,٠	٠,٠	
نظام كهرباء صلالة	سبتمبر-١١	١٧٥,١	٨,٩٪	١٧٣,٠	٨,٩٪	٠,٠	٠,٠	٠,٠	
نظام كهرباء صلالة	أكتوبر-١١	١٦٣,٦	٨,٤٪	١٦١,٦	٨,٤٪	٠,٠	٠,٠	٠,٠	
نظام كهرباء صلالة	نوفمبر-١١	١٦١,٢	٨,٢٪	١٥٧,٨	٨,٢٪	٠,٠	٠,٠	٠,٠	
نظام كهرباء صلالة	ديسمبر-١١	١١٨,٩	٦,١٪	١١٦,٦	٦,٠٪	٠,٠	٠,٠	٠,٠	
المجموع ٢٠١١		١٩٥٨,٩		١,٩٣٢,٧		٠,٠		٠,٠	

جدول ١٠ - ١

الإنتاج الربع سنوي لكل نظام : من ٢٠٠٦ و حتى ٢٠١١

٢٠٠٦		إنتاج الكهرباء			إنتاج المياة المرتبطة به		
النظام	الفترة	إجمالي ج.و.س	٪ السنوية	صافي ج.و.س	إجمالي ٣م ٠٠٠	٪ السنوية	صافي ٣م ٠٠٠	٪ السنوية
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الاول ٠٦	١٧٣١,٧	١٤,٣٪	١٦٥٣,٠	١٩٢٩٤,٥	٢٣,٠٪	١٨٥٩١,٨	٢٢,٦٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الثاني ٠٦	٣٧٨,٥	٣٠,٧٪	٣٦٢١,١	٢١٨٩٠,٤	٢٦,١٪	٢١٥٧٤,٣	٢٦,٣٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الثالث ٠٦	٤١٢٦,٠	٣٤,٠٪	٤٠٣٦,٩	٢٢٢٦٠,٨	٢٦,٦٪	٢١٩١٥,٨	٢٦,٧٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الرابع ٠٦	٢٥٤٥,٤	٢١,٠٪	٢٤٧١,٠	٢٠٣٥٥,٤	٢٤,٣٪	٢٠٠٢٣,٤	٢٤,٤٪
المجموع ٢٠٠٦		**١٢١٢,٠**		**١١٧٨٢,٠**	**٨٢٨٠٦,١**		**٨٢١٠٤,٤**	
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الاول ٠٧	١٩٠٨,٦	١٤,٨٪	١٨٣٢,٢	٢٣٨٥٩,١	٢٣,٦٪	١٩١٥٧,٠	٢٢,٧٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الثاني ٠٧	٣٩٧٣,٣	٣٠,٨٪	٣٨٦٦,١	٢٧٦٦١,٩	٢٦,٢٪	٢١١٩٨,١	٢٥,٢٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الثالث ٠٧	٤٤٥٣,٢	٣٤,٥٪	٤٣١١,٦	٢٩٤٤٩,٦	٢٧,٩٪	٢٢٧٥٢,١	٢٧,٠٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الرابع ٠٧	٢٥٧٩,٥	٢٠,٠٪	٢٤٩٠,١	٢٤٥٤٥,٠	٢٣,٣٪	٢١١٤٣,٨	٢٥,١٪
المجموع ٢٠٠٧		**١٢٩١٤,٦**		**١٢٤٩٠,٠**	**١٠٥٥١٥,٦**		**٨٤٢٥٠,٩**	
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الاول ٠٨	٢٠٣٧,٤	١٤,٣٪	٢٠٣٣,٧	٢٣١٧١,٩	٢٠,٥٪	٢١٤٧٢,٩	٢٢,١٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الثاني ٠٨	٤٣٦٩,٩	٣٠,٧٪	٤٣٨٥,٢	٢٣٠٥٩,٥	٢٨,٣٪	٢٥٠٥١,٠	٢٥,٨٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الثالث ٠٨	٤٧٨٠,٧	٣٣,٦٪	٤٧١٠,١	٢٩٩٦٩,٩	٢٦,٤٪	٢٤٨٥٥,٩	٢٥,٦٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الرابع ٠٨	٣٠٢٣,٧	٢١,٣٪	٢٩١٥,٠	٢٧٩٧٣,٩	٢٤,٧٪	٢٥٦٩٨,٧	٢٦,٥٪
المجموع ٢٠٠٨		**١٤٢١١,٦**		**١٤٠٣٤,٠**	**١١٣١٧٤,١**		**٩٧٠٧٨,٤**	
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الاول ٠٩	٢٤٣٨,٣	١٥,٠٪	٢٣٠٤,١	٢٦٣٤٢,٤	٢٣,٤٪	٢٥٢٢٥,٣	٢٢,٣٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الثاني ٠٩	٤٨٢٩,٠	٢٩,٦٪	٤٦٩٦,٥	٣٠١٦٦,٣	٢٦,٩٪	٢٩١٥٦,٢	٢٥,٨٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الثالث ٠٩	٥٦٥٦,٣	٣٤,٧٪	٥٤٩٥,٦	٣١٣١٥,٩	٢٧,٨٪	٣٠٣٩٨,٦	٢٦,٩٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الرابع ٠٩	٣٣٦٨,٩	٢٠,٧٪	٣٢٣٣,٥	٢٦٦٢٥,٨	٢١,٩٪	٢٨١٤٨,٩	٢٤,٩٪
المجموع ٢٠٠٩		**١٦٦٩٢,٥**		**١٥٧١٨,٨**	**١١٢٣٥٠,٢**		**١١٠٩٢٩,٠**	
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الاول ١٠	٢٧٢٠,٨	١٥,٦٪	٢٥٧٨,١	٣٠٨٤٤,٦	٢٣,٣٪	٢٩٦٣٥,٨	٢٢,٩٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الثاني ١٠	٥٣٥٩,٩	٣٠,١٪	٥١٦٤,١	٣٦٤٥٦,١	٢٦,٤٪	٣٤٣٢٩,٦	٢٦,٥٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الثالث ١٠	٥٧٢٥,٦	٣٣,٨٪	٥٥٤١,٠	٣٧٨٤٠,٩	٢٧,٤٪	٣٢٩٩١,٩	٢٦,٣٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الرابع ١٠	٣٧٥٣,٨	٢١,٥٪	٣٥٧١,٨	٣٣٠٢٥,٥	٢٣,٩٪	٣١٣٩١,٢	٢٤,٣٪
المجموع ٢٠١٠		**١٧٤٥٩,١**		**١٦٨٥٥,٠**	**١٣٨١٧٢,٢**		**١٢٩٣٣٨,٥**	
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الاول ١١	٣١١٩,٣	١٦,١٪	٢٩٤٥,٩	٣٢٢٥٥,٣	٢١,٤٪	٣٠٦١٦,٩	٢١,٢٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الثاني ١١	٥٦٢٠,٥	٢٩,٠٪	٥٦٠٥,٨	٢٩٠٥٨,٧	٢٥,٩٪	٢٧٢٥٢,٠	٢٥,٨٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الثالث ١١	٦٢٨٤,١	٣٢,٤٪	٦٢٦٥,٥	٤٠٥٨٧,٦	٢٦,٩٪	٣٨٨٦٨,٢	٢٦,٩٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الرابع ١١	٤٣٧٨,٤	٢٢,٦٪	٤١٣٣,٢	٢٨٩٠٦,٠	٢٥,٨٪	٢٧٧٢٨,١	٢٦,١٪
المجموع ٢٠١١		**١٩٤٠٢,٣**		**١٨٩٥٠,٢**	**١٥٠٨٠٧,٦**		**١٤٤٥٦٥,١**	

جدول ١٠ - ٢

الإنتاج الربع سنوي لكل نظام : من ٢٠٠٦ و حتى ٢٠١١

٢٠٠٦		إنتاج الكهرباء			إنتاج المياة المرتبطة به		
النظام	الفترة	إجمالي ج.و.س	٪ السنوية	صافي ج.و.س	إجمالي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية	صافي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية
الشبكات الريفية	الربع الاول ٠٦	٤٠,٣	٪١٤,٨	٣٦,٨	٩٩٣,٥	٪٢٣,٢	٩٩١,٢	٪٢٣,٢
الشبكات الريفية	الربع الثاني ٠٦	٨١,٣	٪٢٩,٩	٧٥,٦	١٠٩٢,١	٪٢٥,٥	١٠٨٧,٨	٪٢٥,٤
الشبكات الريفية	الربع الثالث ٠٦	٨٩,١	٪٣٢,٧	٨٣,٠	١٠٩٧,٩	٪٢٥,٦	١٠٩٤,١	٪٢٥,٦
الشبكات الريفية	الربع الرابع ٠٦	٦١,٦	٪٢٢,٦	٥٧,١	١١٠٢,١	٪٢٥,٧	١١٠٥,٨	٪٢٥,٨
المجموع ٢٠٠٦		**٢٧٢,٢**		**٢٥٢,٥**	**٤٢٨٥,٦**		**٤١٧٩,٠**	
الشبكات الريفية	الربع الاول ٠٧	٤٥,٥	٪١٤,٧	٤١,٩	١٥٤,١	٪٢٥,٨	١٥٠,٠	٪٢٤,٩
الشبكات الريفية	الربع الثاني ٠٧	٩٤,٢	٪٣٠,٤	٨٨,٣	١٤٣,٧	٪٢٤,١	١٣٦,٩	٪٢٢,٧
الشبكات الريفية	الربع الثالث ٠٧	١٠١,٧	٪٣٢,٩	٩٥,٤	١٣٣,٩	٪٢٢,٤	١٣٧,٥	٪٢٢,٨
الشبكات الريفية	الربع الرابع ٠٧	٦٨,٠	٪٢٢,٠	٦٢,٦	١٦٥,٢	٪٢٧,٧	١٧٧,٦	٪٢٩,٥
المجموع ٢٠٠٧		**٣٠٩,٤**		**٢٨٩,٢**	**٥٩٦,٩**		**٦٠٢,٠**	
الشبكات الريفية	الربع الاول ٠٨	٥١,٩	٪١٤,٩	٤٨,٠	١٧٨,٢	٪٢٤,٠	١٧٥,٨	٪٢٤,٠
الشبكات الريفية	الربع الثاني ٠٨	١٠٦,١	٪٣٠,٤	٩٩,٦	١٨٤,٥	٪٢٤,٨	١٨٢,٣	٪٢٤,٩
الشبكات الريفية	الربع الثالث ٠٨	١١٥,٠	٪٣٢,٩	١٠٧,٦	١٧٦,٠	٪٢٣,٧	١٧٣,٦	٪٢٣,٧
الشبكات الريفية	الربع الرابع ٠٨	٧٦,٣	٪٢١,٨	٧٠,٧	٢٠٣,٩	٪٢٧,٥	٢٠١,٤	٪٢٧,٥
المجموع ٢٠٠٨		**٣٤٩,٣**		**٣٢٥,٨**	**٧٤٢,٧**		**٧٣٣,١**	
الشبكات الريفية	الربع الاول ٠٩	٦٠,٠	٪١٥,١	٥٥,٣	٢١٢,٧	٪٢٣,٣	٢٠٣,٢	٪٢٢,٧
الشبكات الريفية	الربع الثاني ٠٩	١١٥,٣	٪٢٩,١	١٠٧,٩	٢٣٣,٥	٪٢٥,٦	٢٢٣,٨	٪٢٥,٠
الشبكات الريفية	الربع الثالث ٠٩	١٣٢,٧	٪٣٣,٥	١٢٥,٠	٢٢٥,٠	٪٢٤,٧	٢٢٤,٣	٪٢٥,١
الشبكات الريفية	الربع الرابع ٠٩	٨٨,٠	٪٢٢,٢	٨٢,١	٢٤١,١	٪٢٦,٤	٢٤٢,٠	٪٢٧,٢
المجموع ٢٠٠٩		**٣٩٦,٠**		**٣٧٠,٢**	**٩١٢,٣**		**٨٩٤,٤**	
الشبكات الريفية	الربع الاول ١٠	٧٠,٩	٪١٥,٩	٦٦,٠	٢٣٢,٨	٪٢٤,٣	٢٣٥,٩	٪٢٤,٦
الشبكات الريفية	الربع الثاني ١٠	١٣٣,٠	٪٢٩,٩	١٢٤,١	٢٤٨,٥	٪٢٥,٩	٢٤٤,٥	٪٢٥,٥
الشبكات الريفية	الربع الثالث ١٠	١٤٢,٣	٪٣٢,٠	١٣٣,٠	٢٢٨,٤	٪٢٣,٨	٢٢٦,٣	٪٢٣,٦
الشبكات الريفية	الربع الرابع ١٠	٩٨,٧	٪٢٢,٢	٨٩,٦	٢٤٨,٢	٪٢٥,٩	٢٥٣,١	٪٢٦,٣
المجموع ٢٠١٠		**٤٤٤,٩**		**٤١٢,٨**	**٩٥٨,٠**		**٩٥٨,٧**	
الشبكات الريفية	الربع الاول ١١	٧٨,٠	٪١٥,٢	٧٠,٣	٢٣٣,٣	٪١٦,٤	٢٢٦,٩	٪١٦,٨
الشبكات الريفية	الربع الثاني ١١	١٤٩,٨	٪٢٩,٢	١٣٨,٠	٣٣٩,٦	٪٢٤,٠	٣٢٠,٨	٪٢٣,٨
الشبكات الريفية	الربع الثالث ١١	١٦٩,٢	٪٣٣,٠	١٥٦,٤	٣٩٠,٨	٪٢٧,٧	٣٧٠,٦	٪٢٧,٥
الشبكات الريفية	الربع الرابع ١١	١١٦,٠	٪٢٢,٦	١٠٥,٤	٤٥٠,٣	٪٣١,٩	٤٣٠,٧	٪٣١,٩
المجموع ٢٠١١		**٥١٣,٠**		**٤٧٠,١**	**١,٤١٣,١**		**١,٣٤٩,١**	

جدول ١٠ - ٣

الإنتاج الربع سنوي لكل نظام : من ٢٠٠٦ و حتى ٢٠١٠

٢٠٠٦		إنتاج الكهرباء			إنتاج المياة المرتبطة به			
النظام	الفترة	إجمالي ج.و.س	٪ السنوية	صافي ج.و.س	إجمالي ٣م٠٠٠	٪ السنوية	صافي ٣م٠٠٠	٪ السنوية
نظام كهرباء صلالة	الربع الاول ٠٦	٢٤٦,٥	٪١٩,٤	٢٤٣,٢				٪١٩,٤
نظام كهرباء صلالة	الربع الثاني ٠٦	٣٩٧,٤	٪٣١,٣	٣٩١,١				٪٣١,٢
نظام كهرباء صلالة	الربع الثالث ٠٦	٣٢٠,٠	٪٢٥,٢	٣١٥,٥				٪٢٥,٢
نظام كهرباء صلالة	الربع الرابع ٠٦	٣٠٦,٦	٪٢٤,١	٣٠٢,٥				٪٢٤,٢
المجموع ٢٠٠٦		**١٢٧٠,٥**		**١٢٥٢,٣**				
نظام كهرباء صلالة	الربع الاول ٠٧	٢٧٥,٠	٪١٩,٦	٢٧١,٥				٪١٩,٦
نظام كهرباء صلالة	الربع الثاني ٠٧	٤١٨,٦	٪٢٩,٨	٤١٢,٣				٪٢٩,٧
نظام كهرباء صلالة	الربع الثالث ٠٧	٣٧٦,٨	٪٢٦,٨	٣٧٢,٢				٪٢٦,٨
نظام كهرباء صلالة	الربع الرابع ٠٧	٣٣٦,٠	٪٢٣,٩	٣٣١,٦				٪٢٣,٩
المجموع ٢٠٠٧		**١٤٠٦,٥**		**١٣٨٧,٥**				
نظام كهرباء صلالة	الربع الاول ٠٨	٢٨٩,٢	٪١٩,٤	٢٨٥,٣				٪١٩,٤
نظام كهرباء صلالة	الربع الثاني ٠٨	٤٥٠,٤	٪٣٠,٣	٤٤٤,٥				٪٣٠,٣
نظام كهرباء صلالة	الربع الثالث ٠٨	٤٠١,٣	٪٢٧,٠	٣٩٦,٢				٪٢٧,٠
نظام كهرباء صلالة	الربع الرابع ٠٨	٣٤٧,٧	٪٢٣,٤	٣٤٣,٢				٪٢٣,٤
المجموع ٢٠٠٨		**١٤٨٨,٦**		**١٤٦٩,٢**				
نظام كهرباء صلالة	الربع الاول ٠٩	٣٣٩,٢	٪١٨,٧	٣٣٥,٠				٪١٨,٧
نظام كهرباء صلالة	الربع الثاني ٠٩	٥١٩,٤	٪٢٩,٦	٥١٢,٣				٪٢٩,٥
نظام كهرباء صلالة	الربع الثالث ٠٩	٤٨٢,١	٪٢٧,٤	٤٧٥,٥				٪٢٧,٤
نظام كهرباء صلالة	الربع الرابع ٠٩	٤٢٦,١	٪٢٤,٣	٤٢١,٢				٪٢٤,٣
المجموع ٢٠٠٩		**١٧٥٦,٨**		**١٧٣٤,١**				
نظام كهرباء صلالة	الربع الاول ١٠	٣٧٧,٤	٪١٩,٧	٣٧٢,٥				٪١٩,٧
نظام كهرباء صلالة	الربع الثاني ١٠	٥٩٤,٤	٪٣١,٠	٥٨٦,٠				٪٣١,٠
نظام كهرباء صلالة	الربع الثالث ١٠	٤٨٩,٩	٪٢٥,٦	٤٨٤,٩				٪٢٥,٦
نظام كهرباء صلالة	الربع الرابع ١٠	٤٥٣,٩	٪٢٣,٧	٤٤٨,١				٪٢٣,٧
المجموع ٢٠١٠		**١٩١٤,٦**		**١٨٩١,٤**				
نظام كهرباء صلالة	الربع الاول ١١	٤٠٩,٧	٪٢٠,٩	٤٠٥,٤				٪٢١,٠
نظام كهرباء صلالة	الربع الثاني ١١	٥٩٨,٥	٪٣٠,٦	٥٩٢,٤	٠,٠		٠,٠	
نظام كهرباء صلالة	الربع الثالث ١١	٥٠٧,٠	٪٢٥,٩	٥٠٠,٠	٠,٠		٠,٠	
نظام كهرباء صلالة	الربع الرابع ١١	٤٤٣,٧	٪٢٢,٦	٤٢٥,٩	٠,٠		٠,٠	
المجموع ٢٠١١		**١,٩٥٨,٨**		**١,٩٣٢,٧**	**٠,٠**		**٠,٠**	

جدول ١١

السعة و أقصى طلب على الشبكة وانتاج الكهرباء والمياه و استهلاك الوقود حسب المناطق لشركة كهرباء المناطق الريفية

٢٠١١

السعة الانتاجيه (الكهرباء)				سعة التحليه (التحليه)			أقصى طلب على الشبكة، الانتاج ، استهلاك الوقود						
رقم الشبكة الريفية	المنشاه	النوع	سنة التشغيل	المركبه ك.و	المعدله ك.و	عدد الوحدات	المركبه م٣/اليوم	عدد الوحدات	عند ظروف الموقع المناخيه	أقصى طلب ك.و	نسبة الطلب	اجمالي الانتاج م.و.ساعة	صافي الانتاج م.و.ساعة)	اجمالي الانتاج (م٣ بالالاف	صافي الانتاج (م٣) بالالاف	وقود الديزل (ليتر) بالالاف
منطقة الظاهره																
٠٢/٠٢٠	مسروق	كهرباء	١٩٩٤	٧٧٢	٦١٨	٦	٠	٠	درجه منويةً **	٣٦٧	٥٦,٨٪	٣٩٣	٣٤٦	٠	٠	١٣٢
الاجمالي لشبكة ريفية واحدة في منطقة الظاهره				**٧٧٢**	**٦١٨**	**٦**	**٠**	**٠**				**٣٩٣**	**٣٤٦**	**٠**	**٠**	**١٣٢**
المنطقة الشرقية																
٠٢/٠١٩	مصيره	مزدوج	١٩٧٦	١٦٨٦٩	١٣٤٩٥	١٢	٣٣٠٠	٨	٥٠ درجه منوية	٩٥٣٠	٢٩,٤٪	٤٣٦٢٤	٣٢٧٠٠	٨٧٢	٨٤٨	١٣٣٨٢
الاجمالي لشبكة ريفية واحدة في المنطقة الشرقية				**١٦٨٦٩**	**١٣٤٩٥**	**١٢**	**٣٣٠٠**	**٨**				**٤٣٦٢٤**	**٣٢٧٠٠**	**٨٧٢**	**٨٤٨**	**١٣٣٨٢**
المنطقة الوسطى																
٠٢/٠٠١	ابو مضابي	مزدوج	١٩٨٥	٦٧٠	٥٣٦	٧	١٠٠	٢	٥٠ درجه منوية	٣٦	٩٣,٣٪	١	٠	٣٤	٣٢	١
٠٢/٠٢٧	صوقره	مزدوج	١٩٩٨	٥٨٤	٤٦٧	٣	١٠٠	١	٥٠ درجه منوية	٤٠	٩١,٤٪	٢	٠	٣٤	٣٣	١
٠٢/٠٠٤	الكحل	كهرباء	١٩٩٩	٦٠٠٠	٤٨٠٠	٤	٠	٠	درجه منويةً **	٣٠٠٠	٣٧,٥٪	١١٦٦٢	١١٥٧١	٠	٠	٣٧٤٣
٠٢/٠٠٥	الخلوف	كهرباء	٢٠٠٧	٢٠٠٠	١٦٠٠	٢	٠	٠	درجه منويةً **	٦٥١	٥٩,٣٪	٢٢٩٣	٢١٨٦	٠	٠	٨٢٥
٠٢/٠٠٦	الخويمه	كهرباء	٢٠٠٤	٢٢١٦	١٧٧٣	٦	٠	٠	درجه منويةً **	١٣٠٠	٣٣,٣٪	٥٣٧٤	٥١٢٥	٠	٠	١٥١٥
٠٢/٠٠٨	العجائز	كهرباء	٢٠٠٦	١١٣٠	٩٠٤	٤	٠	٠	درجه منويةً **	٥٦٠	٢٨,١٪	١٧٦٠	١٥٧٥	٠	٠	٦٥٩
٠٢/٠١٠	النجدة	كهرباء	٢٠٠٧	٢٢٠٠	١٧٦٠	٣	٠	٠	درجه منويةً **	٧٩٥	٥٤,٨٪	٢٨٤٣	٢٧٥٦	٠	٠	١٠٣٨
٠٢/٠١٣	الزاهيه	كهرباء	٢٠٠٣	٤٠٠	٣٢٠	٢	٠	٠	درجه منويةً **	٤٨٠	٥٠,٠٪-	١٦٤٣	١٥٨٩	٠	٠	٥٥٧
٠٢/٠١٦	حج	كهرباء	١٩٩٩	١٠٦٠٠	٨٤٨٠	٧	٠	٠	درجه منويةً **	٥٦٩٠	٣٢,٩٪	٢٠٨٥٦	٢٠٤٦٢	٠	٠	٥٨٨٣
٠٢/٠١٧	هيطم	كهرباء	٢٠٠٧	١٣٣٠	١٠٦٤	٥	٠	٠	درجه منويةً **	٦٠٠	٤٣,٦٪	٢٤٣٣	٢١٨٨	٠	٠	٩٥٨
٠٢/٠٢٥	راس مدركه	كهرباء	٢٠٠٠	١٧٨٠	١٤٢٤	٤	٠	٠	درجه منويةً **	١٦١٠	١٣,١٪-	٦٧٠٥	٦٥٢١	٠	٠	١٨٨٠
٠٢/٠٣٠	صراب	كهرباء	٢٠٠٦	٢٢٠٠	١٧٦٠	٣	٠	٠	درجه منويةً **	٨٠٥	٥٤,٣٪	٢٧٦٠	٢٦٧٦	٠	٠	١٠٠١
٠٢/٠٣٧	الدقم (جديد)	كهرباء	٢٠١٠	٦٦٣٢٦	٥٣٠٦٠	٩	٠	٠	درجه منويةً **	١٢٨٣٠	٧٥,٨٪	٣٩٩٢٠	٣٩٩٧٢	٣٧٥	٣٣٨	١١٣٤٩
٠٢/٠٤٥	ظفرات	كهرباء	٢٠٠٩	١٨٦٠	١٤٨٨	٤	٠	٠	درجه منويةً **	٨٤٠	٤٣,٥٪	٢٢٩٧	٢١٤٢	٠	٠	٨٤٦
٠٢/٠٤٦	الخضرا	كهرباء	٢٠٠٩	١٠٥٠٠	٨٤٠٠	٤	٠	٠	درجه منويةً **	٢٣٥٠	٧٢,٠٪	٢٠٢٨	١٧٠١	٠	٠	٦٧٩
الاجمالي لعدد ١٥ شبكة ريفية في المنطقة الوسطى				**١٠٩٧٩٦**	**٨٧٨٣٦**	**٦٧**	**٢٠٠**	**٣**				**١٠٢٤٧٦**	**٩٠٤٦٣**	**٤٤٣**	**٤٠٢**	**٣٠٩٣٦**

جدول ١١

السعة و أقصى طلب على الشبكة وانتاج الكهرباء والمياه و استهلاك الوقود حسب المناطق لشركة كهرباء المناطق الريفية

٢٠١١	السعة الانتاجيه (الكهرباء)			سعة التحليه (التحليه)			أقصى طلب على الشبكة، الانتاج ، استهلاك الوقود							
رقم الشبكة الريفية	المنشاه	النوع	سنة التشغيل	المركبه ك.و	المعدله ك.و	عدد الوحدات	المركبه م٣/اليوم	عدد الوحدات	عند ظروف الموقع المناخيه	أقصى طلب ك.و	نسبة الطلب	اجمالي الانتاج م.و.ساعة	صافي الانتاج م.و.ساعة	اجمالي الانتاج بالالاف (م٣)	صافي الانتاج بالالاف (م٣)	وقود الديزل (ليتر) بالالاف
محافظـــة ظفـــار																
٠١/٠٠١	الحلانيات	مزدوجه	١٩٨٧	١٥٩٧	١٢٧٨	٧	١٩٨	٣	٥٠ درجة مئويه	٢٨٠	٧٨,١٪	١٣٠٢	٨٨٣	٣٥	٣٥	٤١٨
٠١/٠٠٢	المطهفه	كهرباء	٢٠٠٢	٣٦٠	٢٨٨	٤	٠	٠	درجة مئويه	١٠٤	٦٣,٩٪	٢٣٥	٢٣٠	٠	٠	١١١
٠١/٠٠٤	عندات	كهرباء	٢٠١١	٧٦٠	٦٠٨	٣	٠	٠	درجة مئويه	٤٠٥	٣٣,٤٪	٧٥٣	٧٤٨	٠	٠	٢٢٨
٠١/٠٠٧	عيون	كهرباء	٢٠٠٠	٧٢٠	٥٧٦	٤	٠	٠	درجة مئويه	١٧٤	٦٩,٨٪	٥٨٣	٥٦٧	٠	٠	٢٩١
٠١/٠٠٨	بربزوم	كهرباء	٢٠٠٠	٨٨٠	٧٠٤	٣	٠	٠	درجة مئويه	٣٥٥	٤٩,٦٪	١٦١٣	١٥٩٦	٠	٠	٦٧٠
٠١/٠١٠	ضلكوت أ	كهرباء	١٩٩٣	١٤٨٠	١١٨٤	٤	٠	٠	درجة مئويه	٨٣٧	٢٩,٣٪	١٥٦٦	١٥٦٢	٠	٠	٤٩١
٠١/٠١١	ضلكوت ب	كهرباء	١٩٩٧	٣٣٢٨	٢٥٨٢	٥	٠	٠	درجة مئويه	١٩٨٠	٣٣,٣٪	٨٠٢٥	٨٠٠٤	٠	٠	٢٥١١
٠١/٠١٣	ذهبون	كهرباء	٢٠٠٠	٨٧٩	٧٠٣	٣	٠	٠	درجة مئويه	٨١٠	١٥,٢٪-	٢٦٣٧	٢٦٣٧	٠	٠	٨٨٨
٠١/٠١٤	فتخيت	كهرباء	٢٠٠٢	٤٦٦	٣٧٣	٤	٠	٠	درجة مئويه	١٥٥	٥٨,٤٪	٥٦٨	٥٦٠	٠	٠	٢١٧
٠١/٠١٥	حاسك	كهرباء	١٩٩٣	١١٩٦	٩٥٧	٣	٠	٠	درجة مئويه	١٠١٠	٥,٥٪-	٤٤١٣	٤٣٨٥	٠	٠	١٤٧٠
٠١/٠١٦	هرويب	كهرباء	٢٠٠١	٨٧٥	٧٠٠	٤	٠	٠	درجة مئويه	٥٢٠	٢٥,٧٪	١٧٩١	١٧٦١	٠	٠	٦٠١
٠١/٠١٩	محويس	كهرباء	٢٠٠٢	٣٩٧	٣١٨	٤	٠	٠	درجة مئويه	١٢٨	٥٩,٧٪	٤٢٥	٤١٣	٠	٠	١٤٧
٠١/٠٢٠	مقشن	كهرباء	٢٠٠١	١٢٩٩	١٠٣٢	٤	٠	٠	درجة مئويه	٤٩٠	٥٢,٥٪	١٨١٠	١٧٦٩	٠	٠	٦٦٤
٠١/٠٢١	المزيونه	كهرباء	٢٠٠٠	٥٥٠٨	٤٤٠٦	٥	٠	٠	درجة مئويه	٢٧٧٧	٣٧,٠٪	١٠٨٢٣	١٠٣٤٢	٠	٠	٣١٥٠
٠١/٠٢٣	ميتان	كهرباء	٢٠٠١	٩٨٧	٧٩٠	٤	٠	٠	درجة مئويه	٥٩٤	٢٤,٨٪	١٩٧٦	١٩٥٢	٠	٠	٦٤٩
٠١/٠٢٤	مطورح	كهرباء	٢٠٠٦	٤٧٥	٣٨٠	٣	٠	٠	درجة مئويه	٢١١	٤٤,٥٪	٦٤٢	٦٢١	٠	٠	٣١٨
٠١/٠٢٦	ربكوت	كهرباء	٢٠٠٠	٧٢٠	٥٧٦	٣	٠	٠	درجة مئويه	٣٩٠	٣٣,٣٪	١٣٧٨	١٣٦٢	٠	٠	٤٧٠
٠١/٠٢٧	ريسوت أ	كهرباء	١٩٨٣	٣٦٠٠٠	٣٠٠٠٠	٦	٠	٠	درجة مئويه	٣٤٥٩	٨٨,٥٪	٦٨٩٨	٦٦٣٠	٠	٠	١٨٨٣
٠١/٠٢٨	ريسوت ب	كهرباء	١٩٨٨	٥٢٠٠٠	٤٠٠٠٠	٨	٠	٠	درجة مئويه	٨٢٤٨	٧٩,٤٪	١٤٩٠٩	١٤٧٣٠	٠	٠	٤٠٨٨
٠١/٠٣٣	سيح الخيرات	كهرباء	٢٠٠٦	٢٠٥٤٤	١٦٤٣٥	١٣	٠	٠	درجة مئويه	٩٦٦٠	٤١,٢٪	٤٩٦٥٧	٤٥٨٧٠	٠	٠	١٤١٧٨
٠١/٠٣٥	شهب أصعيب	كهرباء	٢٠٠٠	١١٠٠٠	٨٨٠٠	٧	٠	٠	درجة مئويه	٢٦٣٠	٧٠,١٪	١٨٦٦	١١٥١٠	٠	٠	٣٥٨٧
٠١/٠٣٧	شربتات	كهرباء	١٩٩٨	٢٧٢٢	٢١٧٢	٥	٠	٠	درجة مئويه	٨٩٠	٥٩,٠٪	٣٦٥٨	٣٦٥٠	٠	٠	١٣١٥
٠١/٠٣٩	ثمريت		٢٠١١	٠	٠	٠				٠	٠,٠٪	٥١٥٢	٥٠٤٦			١٣٦٧
٠١/٠٤٠	توسنات	كهرباء	٢٠٠١	٩٠٠	٧٢٠	٤	٠	٠	درجة مئويه	١٩٥	٧٢,٩٪	٨٢٢	٨٠١	٠	٠	٣١٧
٠١/٠٤٦	مضي (جديد)	كهرباء	٢٠١١	٣٨٤٨	٣٠٧٨	٦	٠	٠	درجة مئويه	١٣٢٠	٥٧,١٪	٤٨٩٠	٤٤٩٨	٠	٠	١٦٠٤
الاجمالي لعدد ٢٤ شبكة ريفية في ظفار				١٤٩٩٤١	١٨٦٦٠	١١٥	١٩٨	٣				١٣٨٢٩١	١٣٢٠١٩	٣٥	٣٥	٤١٦٢٢

صفحة ٩٨

جدول ١١

السعة و أقصى طلب على الشبكة وانتاج الكهرباء والمياه و استهلاك الوقود حسب المناطق لشركة كهرباء المناطق الريفية

٢٠١١	السعة الانتاجيه (الكهرباء)				سعة التحليه (التحليه)				أقصى طلب على الشبكة، الانتاج ، استهلاك الوقود						
رقم الشبكة الريفية	المنشاه	النوع	سنة التشغيل	المركبه ك.و	المعدله ك.و	عدد الوحدات	المركبه م٣/اليوم	عدد الوحدات	عند ظروف الموقع المناخيه	أقصى طلب ك.و	نسبة الطلب	اجمالي الانتاج م.و.ساعة	صافي الانتاج م.و.ساعة	اجمالي الانتاج بالالاف (م٣)	صافي الانتاج بالالاف (م٣)	وقود الديزل بالالاف (ليتر)
محافظـــة مسنـــدم																
٠٣/٠٠٦	كمزار	مزدوج	١٩٨٤	٩٣٦	٧٤٩	٢	٢٥٠	٢	٥٠ درجه منوية	٠	٠٫٠٪	٠	٠	٦٤	٦٣	٠
٠٣/٠٠١	الروضه	كهرباء	١٩٩٦	٢٧٦	٢٢٠	٣	٠	٠	درجه منوية **	١٤٠	٣٦٫٤٪	٤٩٩	٤٦٢	٠	٠	١٨٨
٠٣/٠٠٢	دبا	كهرباء	١٩٧٨	١٧٤٣٠	١٣٩٤٤	٨	٠	٠	درجه منوية **	١٤٨٠٠	٦٫١٠٪	٧٠١٥١	٦٥٨٦٩	٠	٠	٢٠٦٧٧
٠٣/٠٠٤	حجر بني حميد	كهرباء	١٩٩٤	١٥٠	١٢٠	٣	٠	٠	درجه منوية **	٥٨	٥١٫٧٪	١٧٢	١٣٦	٠	٠	٦٣
٠٣/٠٠٥	خصب	كهرباء	١٩٨٢	٥٧٧٠٨	٤٦٨٠٠	١٢	٠	٠	درجه منوية **	٣٥٥٧٤	٣٤٫٠٪	١٦٥٧٥٤	١٥٦٠٤٨	٠	٠	٤٥٠٣١
٠٣/٠٠٧	مدحا	كهرباء	١٩٨٢	٧٣٥٦	٥٨٨٥	٧	٠	٠	درجه منوية **	٤٣٦٠	٢٥٫٩٪	١٨٦٣٨	١٨٤٩٢	٠	٠	٥٤٢٠
الاجمالي لعدد ٦ شبكات ريفية في محافظة مسندم				٨٣٨٥٦	٦٧٧١٨	٣٥	٢٥٠	٢				٢٥٥٣١٣	٢٤١٠٠٨	٦٤	٦٣	٧١٣٧٩
الاجمالي لعدد ٤٧ شبكه ريفية تابعة لشركة كهرباء المناطق الريفية				٣٦١٣٢٤	٢٨٨٣٢٧	٢٢٥	٢٩٤٨	١٦				٥٣٩٩٩٨	٤٩٦٥٣٦	١٤١٣	١٣٤٩	١٥٦٤٦١

ملخص حسب المناطق ٢٠١١	السعة الانتاجيه (الكهرباء)			سعة الانتاجيه (التحليه)		الانتاج و استهلاك الوقود				
	المركبه ك.و	المعدله ك.و	عدد الوحدات	المركبه م٣/اليوم	عدد الوحدات	اجمالي الانتاج م.و.ساعة	صافي الانتاج م.و.ساعة	اجمالي الانتاج بالالاف (م٣)	صافي الانتاج (م٣) بالالاف	وقود الديزل بالالاف (ليتر)
الاجمالي لشبكة ريفية واحدة في منطقة الظاهره	٧٧٢	٦١٨	٦	٠	٠	٣٩٣	٣٤٦	٠	٠	١٣٢
الاجمالي لشبكة ريفية واحدة في المطقة الشرقية	١٦٨٦٩	١٣٤٩٥	١٢	٣٣٠٠	٨	٤٣٦٢٤	٣٢٧٠٠	٨٧٢	٨٤٨	١٣٣٨٢
الاجمالي لعدد ١٥ شبكة ريفية في المنطقة الوسطى	١٠٩٧٩٦	٨٧٨٣٦	٦٧	٢٠٠	٣	١٠٢٤٧٦	٩٠٤٦٣	٤٤٣	٤٠٣	٣٠٩٣٦
الاجمالي لعدد ٢٤ شبكة ريفية في ظفار	١٤٩٩٤١	١١٨٦٦٠	١١٥	١٩٨	٣	١٣٨٢٩١	١٣٢٠١٩	٣٥	٣٥	٤١٦٣٢
الاجمالي لعدد ٦ شبكات ريفية في محافظة مسندم	٨٣٨٥٦	٦٧٧١٨	٣٥	٢٥٠	٢	٢٥٥٣١٣	٢٤١٠٠٨	٦٤	٦٣	٧١٣٧٩
الاجمالي لعدد ٤٧ شبكه ريفية تابعة لشركة كهرباء المناطق الريفية	٣٦١٣٢٤	٢٨٨٣٢٧	٢٢٥	٢٩٤٨	١٦	٥٣٩٩٩٨	٤٩٦٥٣٦	١٤١٣	١٣٤٩	١٥٦٤٦١

جدول ١٢

الفاقد لكل شبكة (الفاقد لاسباب فنية وغير فنية)، ٢٠٠٦ - ٢٠١١

الشبكة الرئيسة المرتبطة

جيجاواط/ساعة	٢٠٠٦	٢٠٠٧	٢٠٠٨	٢٠٠٩	٢٠١٠	٢٠١١	٪ التغير
اجمالي ما تم شراءه من انتاج المحطات	١١٧٥٣,١	١٢٣٦٧,٥	١٣٦٤٩,٠	١٥٥٣٠,٣	١٦٥٥٣,٧	١٨٤٠٩,٤	٪١١,٣
مشتريات اخرى(ملاحظة ١)	٢٨,٩	١٢٢,٥	٣٨٥,٠	١٨٨,٦	٣٠١,٣	٥٤٠,٩	٪٧٩,٥
مجموع الطاقة الداخلة للنظام(جيجاواط/ساعة)	١١٧٨٢,٠	١٢٤٩٠,٠	١٤٠٣٤,٠	١٥٧١٨,٨	١٦٨٥٥,٠	١٨٩٥٠,٣	٪١٢,٤
مجموع التزويد للزبائن (جيجاواط/ساعة)	٩٢١٩,٨	٩٧٥٧,٨	١١٣١٧,٤	١٢٧١٣,٦	١٤١٢١,٦	١٦٣٧٤,٥	٪١٦,٠
اجمالي الفواقد ٪	**٪٢١,٧**	**٪٢١,٩**	**٪١٩,٤**	**٪١٩,١**	**٪١٦,٢**	**٪١٣,٦**	٪٣,٦-

شبكة المناطق الريفية

جيجاواط/ساعة	٢٠٠٦	٢٠٠٧	٢٠٠٨	٢٠٠٩	٢٠١٠	٢٠١١	٪ التغير
اجمالي ما تم شراءه من انتاج المحطات	٢٥٢,٥	٢٨٩,٢	٣٢٦,٨	٣٧٠,٢	٤١٢,٨	٤٧٠,١	٪١٣,٩
مشتريات اخرى(ملاحظة ١)	٣٥,٣	٢٩,٥	٣٣,٥	٤٠,٣	٤٨,٧	٥٩,٩	٪٢٣,٨
مجموع الطاقة الداخلة للنظام(جيجاواط/ساعة)	٢٧٧,٨	٣١٨,٧	٣٦٠,٣	٤١٠,٤	٤٦١,٥	٥٣٠,٠	٪١٤,٨
مجموع التزويد للزبائن (جيجاواط/ساعة) (ملاحظة ٢)	٢٤٦,١	٢٧٣,٠	٣١١,٥	٣٦٨,٠	٤٢٠,١	٤٦٨,٩	٪١١,٦
اجمالي الفواقد ٪	**٪١١,٤**	**٪١٤,٣**	**٪١٣,٥**	**٪١٠,٣**	**٪٩,٠**	**٪١١,٥**	٪٣,٦

نظام كهرباء صلاله

جيجاواط/ساعة	٢٠٠٦	٢٠٠٧	٢٠٠٨	٢٠٠٩	٢٠١٠	٢٠١١	٪ التغير
اجمالي ما تم شراءه من انتاج المحطات	١٢٢٤,٣	١٣٧٣,٠	١٤٦٧,١	١٦٨٨,٤	١٨١٩,٠	١٧٥١,٩	٪٣,٧-
مشتريات اخرى(ملاحظة ١)	٢٨,٠	١٤,٥	٢,١	٤٥,٧	٧٢,٤	١٨١,٧	٪١٥١,٠
مجموع الطاقة الداخلة للنظام(جيجاواط/ساعة)	١٢٥٢,٣	١٣٨٧,٥	١٤٦٩,٢	١٧٣٤,١	١٨٩١,٤	١٩٣٣,٧	٪٢,٣
مجموع التزويد للزبائن (جيجاواط/ساعة)	١٠٢٩,٤	١١٦٢,٤	١٢٢١,٢	١٤٠١,٥	١٥٩٠,٨	١٦٦٨,٩	٪٤,٩
اجمالي الفواقد ٪	**٪١٧,٨**	**٪١٦,٢**	**٪١٦,٩**	**٪١٩,٢**	**٪١٥,٩**	**٪١٣,٧**	٪٣,٣-

ملاحظة ١: بالنسبة للشبكة الرئيسة المرتبطة يقصد بالمشتريات الاخرى هي ما تشتريه الشركة العمانية لشراء الطاقة من حاملي الإعفاءات الموصولة بالشبكة اما بالنسبة لشبكة المناطق الريفية فيقصد بها المشتريات من شبكة شركة تنمية نفط عمان اما بالنسبة لنظام كهرباء صلاله فهي وحدات الطاقة التي تشتريها الشركة العمانية لشراء الطاقة من شبكة المناطق الريفية وتبيعها لشركة ظفار للطاقة

ملاحظة ٢: اجمالي التزويد لشركة كهرباء المناطق الريفية تشمل التزويدات الأخرى الغير مخصصة في جدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم للشركة

الملحق (د):
حسابات الدعم المالي للكهرباء

جدول (د١) الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة ٢٠١١

أقصى عائد مسموح به			فعلي ٢٠١١		فعلي ٢٠١٠	
ريال عماني	مسقط	مجان	مزون	المجموع	المجموع	نسبة التغير
تكاليف الشراء PC	٩٦،٣٢٢،٢٩٥	٦١،٤١٤،٢٥٧	٧٠،١٤٣،٧٠٩	٢٢٧،٨٨٠،٢٦١	١٩١،٨٣٣،٣٣٠	٪ ١٩
رسوم التوصيل C	٢،٨٥٠،٢٦٧	١،٨١٦،٤٨١	٢،١٤٨،٩٩٣	٦،٨١٥،٧٤١	٤،٧٧٩،٨٧٩	٪ ٤٣
رسوم استخدام شبكة النقل TUofS	١٧،٧٩٤،٧٧٥	١١،٣٢٢،٤٨٥	١٤،٢٩٥،٥١٨	٤٣،٤١٢،٧٧٨	٤١،٣٣١،٩٠٤	٪ ٥
نشاط التوزيع DB	٢٩،٧١٦،٤١٣	٢٤،٨٤٢،٠١١	٣٥،٦٤٨،٨٥٣	٩٠،٢٠٧،٢٧٧	٨٤،٣١٥،٤٧٨	٪ ٧
نشاط التزويد SB	٦،٤٥٠،٤٨٢	٣،٩٧٥،٥٤٣	٦،٥٨٣،٥٤٦	١٧،٠٠٩،٥٧١	١٥،٣٢٢،٦٤٦	٪ ١١
رسوم الرخصة LF	١٦٤،٢٠٠	١٦٤،٢٠٠	١٦٤،٢٠٠	٤٩٢،٦٠٠	٤٢٨،٣٥٠	٪ ١٥
معامل التصحيح K	١١،١٢٣،٠٩١	٣،٠١٢،٧٧٠	٦،٧١٦،٣٦٧	٢٠،٨٥٢،٢٢٨	١،٦٢٩،٤٣٤-	٪ ١٣٨٠-
أقصى عائد مسموح به لعام ٢٠١١	١٤١،٨٠٦،٣٦١	١٠٠،٥٣٧،٦٦٤	١٢٢،٩٢٨،٦٧١	٣٦٥،٢٧٢،٦٩٦	٣٣٨،٩١٩،٦٥١	٪ ٨

العائدات الفعلية الخاضعة للتنظيم - ريال عماني						
	مسقط	مجان	مزون	المجموع	المجموع	الفارق
تقديرات الدعم المالي	٢٧،٠٩٧،١٩٠	٣٢،٥٧٩،٠٤٦	٥٠،١٦٤،٩٦٧	١٠٩،٨٤١،٢٠٣	١٣٢،٢٨٢،٥٦٨	٪ ١٧-
العائد المحصل من المشتركين والعائدات الأخرى	١٢٣،١٩٧،٧٥٧	٦٨،٠٦٠،٢١٨	٦٨،٦١٧،١٩٤	٢٥٩،٨٧٥،١٦٩	٢٢٧،٠٨٣،٩٣٣	٪ ١٤
العند الفعلي الخاضع للتنظيم في عام٢٠١١	١٥٠،٢٩٤،٩٤٧	١٠٠،٦٣٩،٢٦٤	١١٨،٧٨٢،١٦١	٣٦٩،٧١٦،٣٧٢	٣٥٩،٣٦٦،٥٠٢	٪ ٣
الدعم الفعلي المطلوب	١٨،٦٠٨،٦٠٤	٣٢،٤٧٧،٤٤٦	٥٤،٣١١،٤٧٧	١٠٥،٣٩٧،٥٢٧	١١١،٨٣٥،٧١٨	٪ ٦-

التكلفة الاقتصادية في عام ٢٠١١						
بيسة لكل كيلو واط/ساعة	مسقط	مجان	مزون	المجموع	المجموع	الفارق
التكلفة الاقتصادية	٢٠,٥	٢١,٠	٢٦,٥	٢٢,٣	٢٤,٠	٪ ٧-
الدعم	٢,٧	٦,٨	١١,٧	٦,٤	٧,٩	٪ ١٩-
العائد المحصل	١٧,٨	١٤,٢	١٤,٨	١٥,٩	١٦,١	٪ ١-

المصدر: عائدات الشركات و حسابات الهيئة

العائد والدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة في عام ٢٠١١

المصطلحات:

PC تعني تكلفة شراء الكهرباء بالجملة من الشركة العمانية لشراء الطاقة
C تعني التكاليف المتعلقة بالتوصيل
UofS تعني تكلفة استخدام شبكة النقل
LF تعني رسوم الرخصة
K تعني معامل التصحيح

جدول (د٢) الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة (٢٠١٢ تقديري)

أقصى عائد مسموح به

ريال عماني	مسقط	مجان	مزون	تقديرات ٢٠١٢ المجموع	الفعلي ٢٠١١ المجموع	نسبة التغير
تكاليف الشراء PC	١١٠،١٥٣،٣٧١	٧٣،٥٠٩،٨٨٩	٧٨،٨٩٣،٨٣٢	٢٦٢،٥٥٧،٠٩٢	٢٢٧،٨٨٠،٢٦١	٪ ١٥
رسوم التوصيل C	٤،٣٨٧،٠٦٢	٢،١١٨،٢٠٢	٢،٦٢٠،٧٦٧	٩،١٢٦،٠٣٢	٦،٨١٥،٧٤١	٪ ٣٤
رسوم استخدام شبكة النقل TUofS	١٨،٩٥٨،٨٢٠	١١،٤٨٠،٦٣٤	١٥،٢٤٨،٨٧٩	٤٥،٦٨٨،٣٣٣	٤٣،٤١٢،٧٧٨	٪ ٥
نشاط التوزيع DB	٤٢،٧٠٤،٢٦٧	٣١،٥٨٩،٢٠٢	٥٢،٠٥٤،٩٨٨	١٢٦،٣٤٨،٤٥٧	٩٠،٢٠٧،٢٧٧	٪ ٤٠
نشاط التزويد SB	٨،٥٧٦،٢٥٤	٦،٥٠٣،٧٩٧	٧،٢٥٦،٨٩٨	٢٢،٣٣٦،٩٤٩	١٧،٠٠٩،٥٧١	٪ ٣١
رسوم الرخصة LF	٢٠٦،٨٩٢	٢٠٦،٨٩٢	٢٠٦،٨٩٢	٦٢٠،٦٧٦	٤٩٢،٦٠٠	٪ ٢٦
معامل التصحيح K	٨،٨٦٨،٠٢٦	١٠٣،٠٩٣	٤،٢٠٧،٤٦٤-	٤،٧٦٣،٦٥٦	٢٠،٨٥٢،٢٢٨	٪ ٧٧-
أقصى عائد مسموح به لعام ٢٠١٢	١٧٣،٤٢٨،١٣٣	١٢٤،٠٢٣،١٦٤	١٥٩،٦٣٦،٨٦٩	٤٥٧،٠٨٨،١٦٦	٣٦٥،٢٧٢،٦٩٦	٪ ٢٥

العائدات الفعلية الخاضعة للتنظيم - ريال عماني

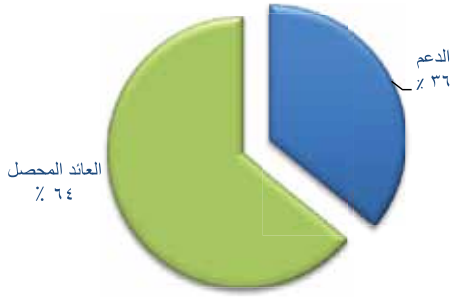
	مسقط	مجان	مزون	المجموع	المجموع	الفارق
تقديرات الدعم المالي	٣٩،٦٢٧،١٢٧	٤١،٠٩٣،١٢٨	٨٣،٧٦٨،١١١	١٦٤،٤٨٨،٣٦٧	١٠٩،٨٤١،٢٠٣	٪ ٥٠
العائد المحصل من المشتركين والعائدات الأخرى	١٣٣،٨٠١،٠٠٦	٨٢،٩٣٠،٠٣٥	٧٥،٨٦٨،٧٥٩	٢٩٢،٥٩٩،٨٠٠	٢٥٩،٨٧٥،١٦٩	٪ ١٣
العند الفعلي الخاضع للتنظيم في عام ٢٠١٢	١٧٣،٤٢٨،١٣٣	١٢٤،٠٢٣،١٦٤	١٥٩،٦٣٦،٨٦٩	٤٥٧،٠٨٨،١٦٦	٣٦٩،٧١٦،٣٧٢	٪ ٢٤

التكلفة الاقتصادية في عام ٢٠١١

بيسة لكل كيلو واط/ساعة	مسقط	مجان	مزون	المجموع	المجموع	الفارق
التكلفة الاقتصادية	٢٣,٠	٢٢,٠	٣١,٠	٢٥,٠	٢٢,٣	٪ ١٢
تقديرات الدعم المالي	٥,٣	٧,٣	١٦,٣	٩,٠	٦,٤	٪ ٤٠
العائد المحصل	١٧,٨	١٤,٧	١٤,٨	١٦,٠	١٥,٩	٪ ١

المصدر: عائدات الشركات و حسابات الهيئة

تقديرات العائد والدعم المالي للشبكة المرتبطة في عام ٢٠١٢



المصطلحات:

PC	تعني تكلفة شراء الكهرباء بالجملة من الشركة العمانية لشراء الطاقة
C	تعني التكاليف المتعلقة بالتوصيل
UofS	تعني تكلفة استخدام شبكة النقل
LF	تعني رسوم الرخصة
K	تعني معامل التصحيح

جدول (د٣) - حسابات الدعم المالي بشركة كهرباء المناطق الريفية و تقديرات الدعم المالي عام ٢٠١٢

$$MAR = G_t + D\&S_t + Fuel_t + PC_t + LF_t - K_t$$

Where $D\&S_t = a_t + (b_t * RUD_{t)} + (c_t * CA_t)$

t	٢٠١١	٢٠١٢
G_t	٨،٦٤٤،٨٢٢	١٤،٧٤١،١٠٧
a_t	٥،٩٠٥،٥١١	٨،١٤٠،٢٨٧
b_t	٣,١٣	٣,١٣
RUD_t	٤٦٢،٠٩٦	٥٢٦،٧٨٩
b_t Revenue	١،٤٤٥،٨١١	١،٦٤٦،٧٩٠
ct	٨٣,٧٥	٩٦,٧٠
CA_t	٢٢،٦٤٨	٢٤،٢٣٣
ct Revenue	١،٨٩٦،٧٤٢	٢،٣٤٣،٤٢٦
$D\&S_t$	٩،٢٤٨،٠٦٥	١٢،١٣٠،٥٠٢
$Fuel_t$	٢٠،٦١٩،٠٠٠	٢٣،٦٦٥،٤٩٢
PC_t	٥٩٨،٦٧٠	٨٤٢،٩٠٩
رسوم الرخص	١٣٢،٠١٠	١٩٨،٤٥٢
إجمالي التكلفة الاقتصادية	٣٩،٢٤٢،٥٦٧	٥١،٥٧٨،٤٦٣
العائد المحصل من المشتركين	٨،٧٣٧،٠٠٠	٩،٩٦٠،١٨٠
الدعم المالي	٣٠،٥٠٥،٥٦٧	٤١،٦١٨،٢٨٣

معامل التصحيح K_t	٨٨٩،٤٦٤	٢،٠٠٥،٤٤٢
متطلبات الدعم Year t	٢٩،٦١٦،١٠٣	٣٩،٦١٢،٨٤٢
الدعم المالي المقدم في عام ٢٠١١ Year t	٣١،٦٢١،٥٤٤	

فائض التحصيل

الدعم المالي المدفوع لكل ربع السنوي	مستحقات ٢٠١٢
الربع الاول	٦،١٨٦،٣٤٩
الربع الثاني	١١،٧٧٥،٣٩٥
الربع الثالث	١٢،٥٧٣،٢٢١
الربع الرابع	٩،٠٧٧،٨٧٧
المجموع	٣٩،٦١٢،٨٤٢

	٢٠١١	٢٠١٢
التكلفة الإقتصادية لكل كيلو واط/ساعة	٨٤,٩	٩٧,٩
العائدات المحصلة لكل كيلو واط/ساعة	١٨,٩	١٨,٩
الدعم المالي لكل كيلو واط/ساعة	٦٦,٠	٧٩,٠
تكلفة الوقود لكل كيلو واط/ساعة	٤٤,٦	٤٤,٩

المصدر: جدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم لشركة كهرباء المناطق الريفية لعام ٢٠١١ وتقديرات الشركة وحسابات الهيئة.

المصطلحات:

- MAR أقصى عائد مسموح به
- Gt تكاليف إنتاج الطاقة
- D&S تكاليف التوزيع والتزويد
- RUD الوحدات الموزعة الخاضعة للتنظيم
- CA عدد المشتركين المسجلين
- a,b & c القيم المعلنة التي تحددها الهيئة
- Fuel تكاليف الوقود
- PC تكاليف شراء الطاقة من شركة تنمية نفط عمان

تقديرات الدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية لعام ٢٠١٢

الملحق (هـ):
برنامج الأعمال المستقبلية لعام ٢٠١٢

أولويات العمل لعام ٢٠١٢

يشمل برنامج الأعمال المستقبلية لعام ٢٠١٢ عدد من مجالات العمل «ذات الأولوية القصوى» كما يلي:

١. تعزيز وحماية مصالح المشتركين

١. سوف تعمل دائرة خدمات المشتركين لرفع مستوى وعي المشتركين بحقوقهم بشأن ما يتوقعونه من مزودي خدمات الكهرباء.
٢. المزيد من الفحص والتدقيق للآتي:
(١) أداء أعمال قراءة العدادات وإعداد الفواتير والتحصيل.
(٢) تطبيق المرخص لهم ومقاوليهم لرسوم توصيل المشتركين ومعالجة طلبات التوصيل.
(٣) إلتزامات المرخص لهم الوارده في مواثيق المشتركين الصادرة في عام ٢٠١١.
٣. الانتهاء من المقترحات لتعرفة معتمدة جديدة للمشتركين من ذوي الاحتياجات الخاصة مع التزام راسخ بتقديم المقترحات النهائية إلى الحكومة بحلول نهاية الربع الأول من عام ٢٠١٢.
٤. التشاور الرسمي مع جميع أصحاب المصلحة المعنيين بشأن إجراء المنافسة في مجال التزويد في المستقبل. ستكون آراء ووجهات نظر المشتركين على وجه الخصوص هامة لصياغة المقترحات لهذا الإجراء الهام بشأن التحرير.

٢. ندوة الصحة والسلامة

لمزيد من التأكيد على أهمية الصحة والسلامة والبيئة سوف تستضيف الهيئة ندوة لإلقاء الضوء على الأداء في مجال الصحة والسلامة والبيئة في قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به منذ إعادة الهيكلة وكذلك إلقاء الضوء على مجالات للمزيد من التحسين وأفضل الممارسات العالمية في مجال الصحة والسلامة والبيئة ودراسة حالات التحسينات في مجال الصحة والسلامة والبيئة التى حققتها شركات الكهرباء في السلطنة. ستقدم الندوة مقارنة للالتزامات في مجال الصحة والسلامة والبيئة بموجب مختلف الأنظمة التنظيمية للإستفادة منها لمزيد من التطوير للوائح الصحة والسلامة والبيئة في السلطنة وتطبيقها.

٣. إعادة هيكلة اتفاقية امتياز صلالة

سوف تستمر الهيئة في التنسيق مع الهيئة العامة للكهرباء والمياه والشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه بشأن إعادة هيكلة اتفاقية امتياز صلالة بناءً على التقدم المحقق خلال عام ٢٠١١. من المتوقع تنفيذ إعادة الهيكلة في عام ٢٠١٢ وقبل ذلك سيتعين على الهيئة القيام بالآتي:
١. منح رخص توليد وتوزيع وتزويد جديدة إلى الشركات المعنية.
٢. تنفيذ واعتماد آليات جديدة للتحكم في الأسعار وترتيبات لتعرفة التزويد بالجملة للشركات المعنية.
٣. تعديل رخص الشركة العمانية لنقل الكهرباء والشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه لتعكس هيكل السوق الجديد لمنطقة صلالة والترتيبات التنظيمية.
٤. تنفيذ ترتيبات بموجب المادة (١٨) من قانون القطاع لحساب وتأمين توفير الدعم للكهرباء للمرخص له بالتزويد في صلالة.

٤. المعايير التشغيلية والمالية

تسعى الهيئة لنشر معايير «تشغيلية ومالية» أساسية يتم الاتفاق عليها مع وزارة المالية لزيادة الشفافية وإتساق تقارير الأداء وإلقاء الضوء على الاتجاهات في كفاءة قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به. لم تتمكن الهيئة من التقدم في هذا العمل في العام الماضي وتعتبر إعداد المعايير أولوية هامة.

٥. التشاور حول طرق ووسائل تشجيع (١) الاستثمار في الطاقة النظيفة و (٢) كفاءة الطاقة في السلطنة

ترى الهيئة أن الوقت مناسب للتشاور مع أصحاب المصلحة بشأن الحاجة والإجراءات الممكنة لدعم الاستثمار في الطاقة النظيفة وطرق ووسائل تحسين كفاءة الطاقة. ستقتضي نتائج المشاورات التقدم إلى الهيئة العامة للكهرباء والمياه بإقتراح بشأن سبل المضي قدماً في هاتين المسألتين الهامتين.

مجالات العمل الأخرى المخطط لها لعام ٢٠١٢

بالاضافة إلى مجالات العمل «ذات الأولوية القصوى» المبينة أعلاه تتوقع الهيئة أيضاً المضي قدماً في مجالات عمل أخرى خلال عام ٢٠١٢ تشمل:

١. المزيد من أعمال تدقيق الصحة والسلامة والبيئة للمرخص لهم ويشمل ذلك المرخص لهم بالتوليد والتوليد/التحلية.

٢. مراجعة وتنفيذ آلية جديدة للتحكم في الأسعار للشركة العمانية لنقل الكهرباء ش.م.ع.م لتسري اعتباراً من ١ يناير ٢٠١٣. ستتشاور الهيئة مع مستخدمي شبكات النقل قبل تنفيذ آلية جديدة للتحكم في الأسعار و سوف تقوم (١) بالتدقيق لآلية التحكم في الأسعار و (٢) تدقيق التحكم وذلك لتكوين تقييمنا لكفاءة الشركة العمانية لنقل الكهرباء.

٣. ستقوم الهيئة بالتنسيق مع المرخص لهم وشركة الكهرباء القابضة ش.م.ع.م للمضي قدماً في تنفيذ مشروع على نطاق محدود يهدف إلى تحديد تكاليف وفوائد إمكانية الاستخدام الواسع النطاق للعدادات الرقمية والقراءة الآلية للعدادات والأنظمة المرتبطة بذلك. ترغب الهيئة في وضع بيانات أساسية، بدعم من المرخص لهم، لخصائص استهلاك المشتركين بغرض تقييم التغير في استهلاك المشتركين المنسوب للمعلومات التي توفرها تقنيات تنفيذ المشروع المذكور.

٤. محطة الكهرباء في تيبات وبخا بمحافظة مسندم: ستعمل الهيئة على دعم تطوير محطة كهرباء جديدة تعمل بالغاز والبنية التحتية المرتبطة بها في محافظة مسندم والتي ستعمل في نهاية الأمر على استبدال جزءاً كبيراً من التوليد بالديزل لشركة كهرباء المناطق الريفية في تلك المنطقة.

٥. دعم شراء مشروع الغبرة للمياه المستقل من خلال منافسة عادلة وشفافة.

٦. إجراء تدقيق لآلية التحكم في الأسعار لجميع نفقات الكهربة لشركة كهرباء المناطق الريفية المعتمدة من جانب الهيئة حتى تاريخه.

٧. إعداد وإصدار دليل للمحاسبة التنظيمية (١) للمرخص لهم بالتوزيع والتزويد – لدعم المنافسة في مجال التزويد و (٢) بالنسبة للشركة العمانية لنقل الكهرباء، دعم تنفيذ ترتيبات آلية تحكم في الأسعار منفصلة لعمليات الشركة في صلالة والشبكة الرئيسة المرتبطة.

٨. الالتزام القانوني والالتزام بالرخصة:- لم تتمكن الهيئة من استكمال تدقيق الالتزام المضمن في برنامج الأعمال المستقبلية لعام ٢٠١١ وتعتزم القيام بذلك في عام ٢٠١٢. وفي إطار الإعداد لذلك تقوم الهيئة بتنفيذ «نظام التزام» داخلي والذي سيوفر أساساً لفحص ونشر تقارير وتقييمات عن الالتزام التنظيمي.

٩. مبادرات الطاقة المتجددة: سوف تستمر الهيئة في دعم المبادرات العديدة للطاقة المتجددة وستعمل على تكليف استشاريين متخصصين لتقديم المشورة بشأن مسائل توحيد الشبكات لدعم أول مشروع كبير للطاقة الشمسية في السلطنة واتخاذ خطوات لضمان إستفادة السلطنة من تجربة تطبيق تقنيات الطاقة الشمسية وتقنيات الطاقة المتجددة الأخرى المطبقة في مناطق آخرى.

١٠. ضم الأعمال من برامج العمل السابقة

هيئة تنظيم الكهرباء – عمان
يناير ٢٠١٢