



هيئة تنظيم الكهرباء - عمان
AUTHORITY FOR ELECTRICITY REGULATION, OMAN

التقرير السنوي ٢٠١٤



جلالة السلطان
قابوس بن سعيد المعظم

المحتويات

٧	كلمة رئيس الهيئة
٩	هيكل سوق قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به
١٠	نشاط وإحصائيات قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به
١٠	حسابات المشتركين ٢٠١٣ و ٢٠١٤
١٠	التزويد بالكهرباء ٢٠١٣ و ٢٠١٤
١٣	تزويد الكهرباء لكل حساب ٢٠١٣ و ٢٠١٤
١٤	إنتاج الكهرباء والمياه المرتبطة به ٢٠١٣ و ٢٠١٤
١٥	استهلاك قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به للوقود في ٢٠١٤
١٥	نشاط قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به حسب المناطق - ٢٠١٤
١٧	فاقد النظام
١٨	ذروة الطلب على النظام: الشبكة الرئيسية المرتبطة ونظام كهرباء ظفار في ٢٠١٣ و ٢٠١٤
١٩	توقعات الطلب على الكهرباء
١٩	المشاريع المعتمدة والإنفاق الرأسمالي ٢٠١٤
٢٠	التوظيف والتعمين بقطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به: ٢٠١٣ و ٢٠١٤
٢٣	المسائل المتعلقة بقطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به في عام ٢٠١٤
٢٦	التركيز التنظيمي رقم (١): الصحة والسلامة
	التركيز التنظيمي رقم (٢): لوائح الأمن السيبراني لأنظمة التحكم الإشرافي (سكادا) و
٢٨	أنظمة التحكم الموزعة (DCS)
٣٠	المادة (٢٩): التقارير
٣٠	تحرير إضافي للسوق
٣١	الدعم المالي للكهرباء
٣٧	تعريفات الكهرباء
٣٨	التنظيم
٣٨	هيئة تنظيم الكهرباء - عمان
٤١	دائرة شؤون المشتركين
٤٤	دائرة الشؤون الاقتصادية والمالية
٤٦	الدائرة الفنية
٤٩	دائرة الترخيص والشؤون القانونية
٥١	الملاحق
٥١	الملحق (أ): القوائم المالية المدققة
٦٧	الملحق (ب): الكيانات المرخص لها
٧١	الملحق (ج): إحصائيات قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به
٩٦	الملحق (د): حسابات الدعم المالي للكهرباء
١٠٢	الملحق (هـ): برنامج الأعمال المستقبلية لعام ٢٠١٢

١٠. الشكل (١): حسابات المشتركين المسجلة ٢٠١٣ و ٢٠١٤
١١. الشكل (٢): تزويد الكهرباء حسب الشركات ٢٠١٣ و ٢٠١٤
١١. الشكل (٣): الزيادة في الحسابات والتزويد لعام ٢٠١٤ حسب فئات المشتركين
١٢. الشكل (٤): تزويد الكهرباء حسب فئات التعرفة و الشبكات ٢٠١٣ و ٢٠١٤
١٣. الشكل (٥): ميغاواط/ساعة المزود لكل حساب مسجل - ٢٠١٣ و ٢٠١٤
١٣. الشكل (٦): التغيرات في كثافة الكهرباء خلال الفترة من ٢٠٠٥ إلى ٢٠١٤
١٤. الشكل (٧): إنتاج الكهرباء والمياه المرتبطة به حسب الشبكات - ٢٠١٣ و ٢٠١٤
١٥. الشكل (٨): استهلاك الغاز بمحطات الإنتاج الرئيسية: ٢٠١٣ و ٢٠١٤
- الشكل (٩): نشاط قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به حسب المناطق (الإنتاج والتزويد والحسابات والكثافة والتوظيف ٢٠١٤
١٦. الشكل (١٠): الفاقد الفني و غير الفني في الشبكة الرئيسة المرتبطة
١٨. الشكل (١١): ذروة الطلب على الشبكة الرئيسة المرتبطة - ٢٠١٣ و ٢٠١٤
١٨. الشكل (١٢): ذروة الطلب على نظام كهرباء ظفار - ٢٠١٣ و ٢٠١٤
٢١. الشكل (١٣): التوظيف والتعمين في قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به: في عام ٢٠١٤
٢٢. الشكل (١٤): التوظيف والتعمين حسب النشاط: ٢٠١٤
٣١. الشكل (١٥): الدعم المالي الفعلي للشبكة الرئيسة المرتبطة في عام ٢٠١٤ حسب الشركات
٣٢. الشكل (١٦): تقديرات الدعم المالي - الشبكة الرئيسة المرتبطة لعام ٢٠١٥
- الشكل (١٧): التكاليف و العائدات من المشتركين و الدعم للشبكة الرئيسة المرتبطة - لعام ٢٠١٤ وتقدير لعام ٢٠١٥
٣٣. الشكل (١٨): الحركة الأساسية في الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة: من ٢٠٠٦ إلى ٢٠١٤ وتقدير عام ٢٠١٥
- الشكل (١٩): الحركة الأساسية للدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية للفترة من ٢٠٠٦ إلى ٢٠١٤ و توقعات الدعم المالي الأساسي لعام ٢٠١٥
٣٤. الشكل (٢٠): الحركة الأساسية للدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية للفترة من ٢٠٠٦ إلى ٢٠١٤ و توقعات الدعم المالي الأساسي لعام ٢٠١٥
٣٥. الشكل (٢١): الدعم المالي الفعلي لشركة ظفار للطاقة لعام ٢٠١٤ و توقعات الدعم المالي لعام ٢٠١٥
٣٥. الشكل (٢٢): مقارنات للدعم المالي لعام ٢٠١٤ حسب الشركات
٣٦. الشكل (٢٣): فئات شكاوى المشتركين في عامي ٢٠١٣ و ٢٠١٤
- ٤٢.

١٩	الجدول (١): الموافقات على المشاريع حسب المرخص لهم في عام ٢٠١٤
٢٠	الجدول (٢): إجمالي التوظيف في قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به حسب النوع والجنسية والوظيفة ٢٠١٢ و ٢٠١٣
٢٣	الجدول (٣): ملخص تحقيقات الهيئة في الحوادث المميتة-٢٠١٤
٢٦	الجدول (٤): الاجراءات التنظيمية المتخذة واستجابة المرخص لهم
٣٠	الجدول (٥): التحرير الإضافي للسوق
٣٧	الجدول (٦): التعريفات المعتمدة
٣٩	الجدول (٧): إجتماعات الأعضاء في ٢٠١٤
٤٠	الجدول (٨): رسوم الرخص: من ٢٠٠٧ إلى ٢٠١٥
٤٤	الجدول (٩): تعرفات التوزيع بالجملة للكهرباء والمياه لشركة كهرباء المناطق الريفية عن عام ٢٠١٥
٤٤	الجدول (١٠): تعرفات التوزيع بالجملة للكهرباء والمياه للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه عن عام ٢٠١٥
٤٧	الجدول (١١): اجتماعات مجلس مراجعة قواعد الشبكة في عام ٢٠١٤
٤٨	الجدول (١٢): اجتماعات مجلس مراجعة قواعد التوزيع في عام ٢٠١٤



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 الرئيسية المرتبطة	الشبكات المرتبطة للشركة العمانية لنقل الكهرباء وشركات مسقط ومجان ومزون
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	التعريفات التي تتقاضاها الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه وشركة كهرباء المناطق الريفية على تزويد الكهرباء والمياه بالجملة حيث تقوم الهيئة بحساب وإعتماد هذه التعريفات كل سنة.
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 تقريرنا السنوي لعام ٢٠١٤، عام اتسم بالنمو القوي في الطلب على الكهرباء والمياه والزيادات المقابلة في الانتاج لتلبية الطلب. و يسرني أن أستعرض النقاط الرئيسية لعام ٢٠١٤ كما يلي:

- ١- زاد عدد حسابات مشتركي الكهرباء في السلطنة بمقدار ٦٧٧٩٢ بنسبة ٧,٩٪ من ٨٥٩٣٩٢ في عام ٢٠١٣ إلى ٩٢٧١٨٤ في عام ٢٠١٤. شكّل المشتركون في القطاع السكني نسبة ٦٩٪ من الزيادة في الحسابات. ومنذ إعادة هيكلة السوق في عام ٢٠٠٥ زاد عدد حسابات الكهرباء بمقدار ٣٩٦٩٣٣ بنسبة ٧٥٪.
- ٢- بلغ التوريد بالكهرباء في عام ٢٠١٤ ٢٥,٢ تيراواط/ساعة، بزيادة تبلغ ١٠,٤٪ مما كان عليه في عام ٢٠١٣ و ١٦٤٪ أعلى مما كان عليه في عام ٢٠٠٥.
- ٣- وصل قياس الهيئة لكثافة استهلاك الطاقة (ميغاواط/ساعة للحساب) إلى ٢٧,١ ميغاواط/ساعة في عام ٢٠١٤، أي ٢,٤٪ أعلى مما كانت عليه في عام ٢٠١٣ و ٥١٪ أعلى مما كانت عليه في عام ٢٠٠٥. عامل الكثافة المتزايدة دافع مهم للطلب على الكهرباء والذي له تبعات بالنسبة للتكاليف والدعم المالي. حيث أنه إذا كان لل ٩٢٧١٨٤ حساب مسجل في عام ٢٠١٤ نفس متوسط الكثافة كما في عام ٢٠٠٥ فإن التوريد بالكهرباء في عام ٢٠١٤ سيكون أقل بنسبة ٣٤٪، أو ٨,٥ تيراواط/ساعة و الذي سيقابله إنخفاض في التكاليف والدعم المالي.
- ٤- ارتفع استهلاك القطاع من الغاز بنسبة ٧,٨٪ في عام ٢٠١٤ لدعم الزيادات في الانتاج الاجمالي للكهرباء والمياه المرتبطة به بنسبة ٩,٦٪ و ٢,٦٪ على التوالي. استهلكت شركاء كهرباء المناطق الريفية حوالي ٢١٩.٤٠٠ لتر من الديزل في عام ٢٠١٤ لدعم الزيادات في انتاج الكهرباء والمياه المرتبطة به بنسبة ١٠,٥٪ و ٤,٧٪ على التوالي.
- ٥- شكّل الفاقد الفني وغير الفني نسبة ١١,٥٪ من اجمالي الوحدات الداخلة إلى شبكات الكهرباء في السلطنة في عام ٢٠١٤، بانخفاض عن الفاقد المحقق بنسبة ١٢,٧٪ في عام ٢٠١٣. فقد انخفض فاقد الشبكة الرئيسية المرتبطة من ١٢,٦٪ في عام ٢٠١٣ إلى ١١,٦٪ في عام ٢٠١٤، وانخفض فاقد شبكة شركة كهرباء المناطق الريفية من ١٠,٨٪ في عام ٢٠١٣ إلى ٩,٢٪ في عام ٢٠١٤، كما انخفض فاقد نظام كهرباء ظفار من ١٤,١٪ في عام ٢٠١٣ إلى ١٢,٢٪ في عام ٢٠١٤.
- ٦- زاد اجمالي التوظيف في قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به (التوظيف المباشر وموظفي المقاولين) بنسبة ١٠,٥٪ في عام ٢٠١٤، مما يعكس زيادة بنسبة ١٪ في التوظيف المباشر (من ٢٧٩٨ إلى ٢٨٢٥) و ١٥,٤٪ زيادة في التوظيف غير المباشر (من ٥٤٧٩ إلى ٦٣٢٢). حيث وصلت نسبة التعمين من إجمالي التوظيف في قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به ٥٨٪ في عام ٢٠١٤.
- ٧- لم تصدر الهيئة أي قرار فصل جديد في شكاوى مشترك في عام ٢٠١٤، وفصلت في ١١ شكاوى معلقة و ذلك على أساس قرارات فصل مماثلة سبق أن أصدرت في ٦٥ شكاوى.
- ٨- دخل مشروع صور للطاقة المستقل بمرحلة التشغيل التجاري الكامل في عام ٢٠١٤ و يوفر المشروع ٢٠٠ ميغاواط من السعة عالية الكفاءة في استهلاك الوقود المتعاقد عليها.

- ٩- استفاد قطاع الكهرباء من ٢٨٧,١ مليون ريال عماني من الدعم من وزارة المالية في عام ٢٠١٤ على النحو التالي: ٢١٤,١ مليون ريال عماني من الدعم للشبكة الرئيسية المرتبطة، ٤٤,٥ مليون ريال عماني من الدعم لشركة كهرباء المناطق الريفية و ٢٨,٥ مليون ريال عماني من الدعم المالي لنظام كهرباء ظفار.
- ١٠- اعتمد المرخص لهم بقطاع الكهرباء ٣٥٩ مشروع مرتبط بالكهرباء في عام ٢٠١٤ بقيمة اجمالية قدرها ٢٣٢ مليون ريال عماني. سوف تدعم هذه المشاريع توفير وتقديم خدمات الكهرباء في جميع مناطق السلطنة.
- ١١- كانت تكلفة تنظيم قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به في عام ٢٠١٤ حوالي ٣,٢ ريال عماني لكل حساب مشترك، أي حوالي عُشر بيضة لكل كيلواط/ساعة تم تزويده وأقل من ٢,٥٪ من اجمالي مبيعات قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به، وهي معايير نعتقد بأنها تضاهي بشكل إيجابي المعايير العالمية لتكاليف التنظيم.

في مايو ٢٠١٤ اعتمد مجلس الوزراء الموقر تغييرات في أعضاء الهيئة. وبينما نرحب بالفاصلة عائشة بنت زاهر المعولي والمحامي محمد بن أحمد الشحري كأعضاء جدد في الهيئة فإننا نودع الرئيس السابق للهيئة، المحامي عامر بن مبارك الكيومي و المدير التنفيذي المؤسس و عضو الهيئة الفاضل جون كوين، مع أصدق عبارات الشكر والتقدير على قيادتهما و مساهماتهما القيمة في القطاع ونتمنى لهما كل التوفيق في المستقبل.

يود أعضاء الهيئة تسجيل جليل الشكر للعمل الجاد و الدؤوب الذي قام به موظفو الهيئة و الذين ساهموا في الأنشطة وتولوا المسؤولية عن الأعمال المبينة في هذا التقرير.

و يتشرف أعضاء و موظفو الهيئة بالتعبير عن بالغ تقديرهم و صادق إمتنانهم لحضرة صاحب الجلالة السلطان قابوس بن سعيد المعظم، حفظه الله ورعاه، على رؤيته الثاقبة وتوجيهاته وقيادته الحكيمة وإلى حكومة جلالته الرشيدة على دعمهم المستمر لقطاع الكهرباء و المياه المرتبطة به.

د. عامر بن سيف الهنائي

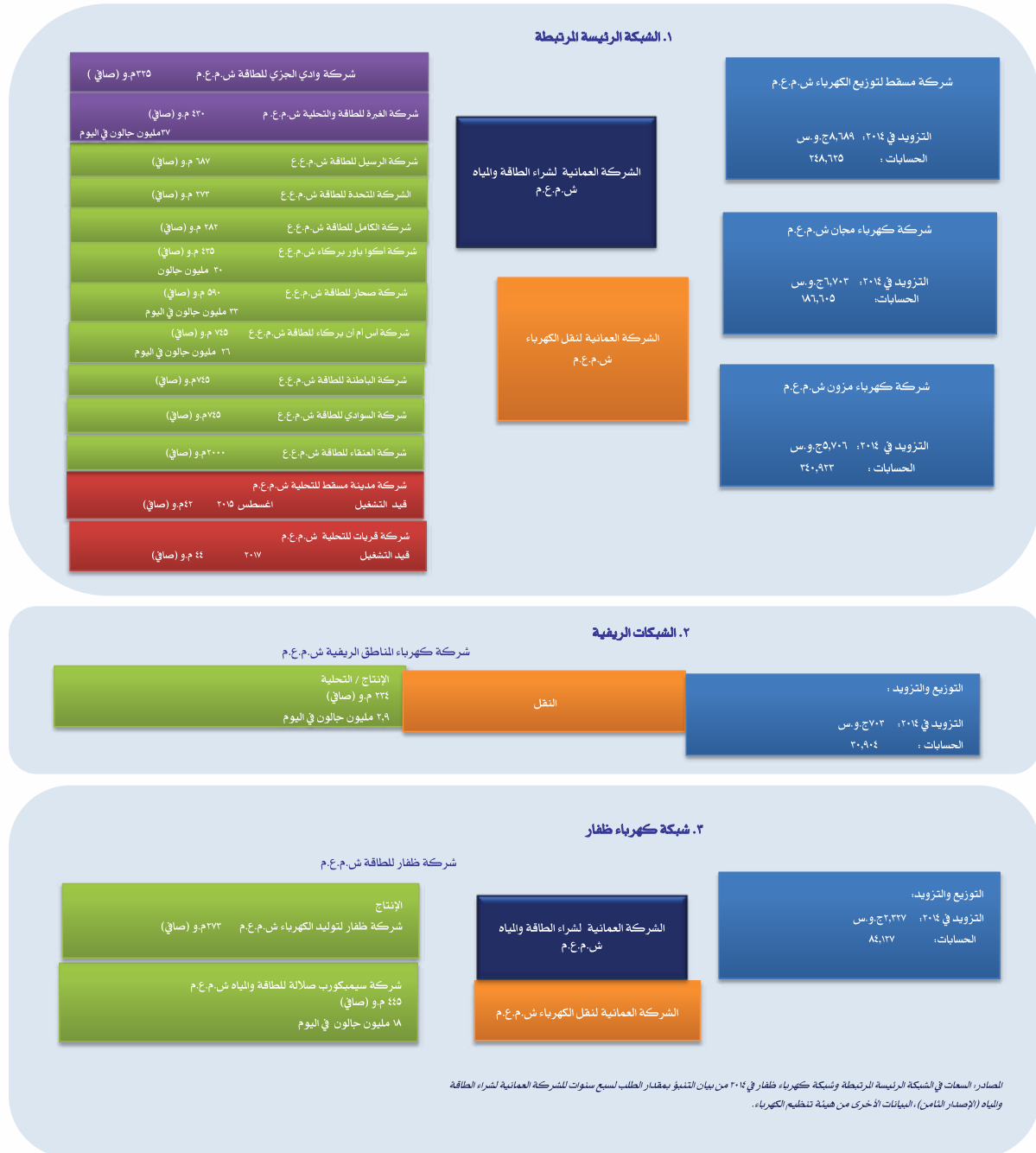
الرئيس

هيئة تنظيم الكهرباء - عمان

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 لسلطنة عمان



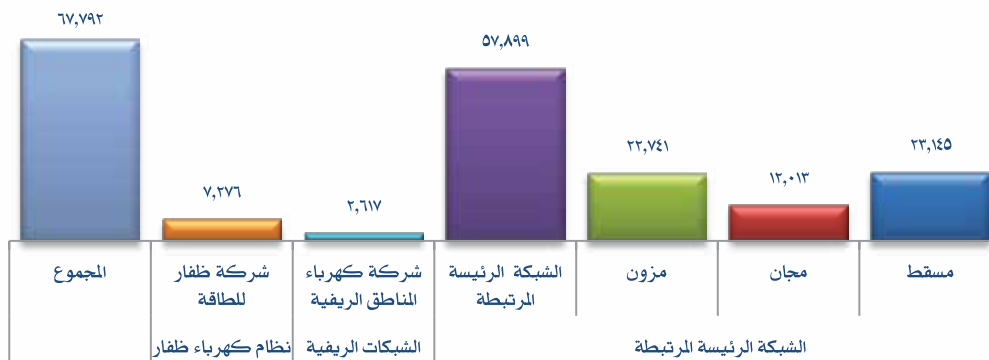
يحدد قانون القطاع بعض الأنشطة كأشطة خاضعة للتنظيم ويطلب من الأشخاص الذين يرغبون في مباشرة هذه الأنشطة أن يحصلوا على ترخيص من قبل الهيئة للقيام بذلك. يتوفر مزيد من التفاصيل عن هيكل السوق الجديد وتنظيمه بالموقع الإلكتروني للهيئة (www.aer-oman.org).

نشاط وإحصائيات قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به

حسابات المشتركين: ٢٠١٣ و ٢٠١٤

زاد عدد حسابات مشتركي الكهرباء المسجلة في السلطنة بنسبة ٧,٩٪ في عام ٢٠١٤ من ٨٥٩٣٩٢ في عام ٢٠١٣ إلى ٩٢٧١٨٤. شكّلت الشبكة الرئيسية المرتبطة ٨٥,٤٪ من الزيادة في الحسابات. (٢٠١٣ في عام ٨٥,٢٪). بينما شكّلت شركة كهرباء المناطق الريفية ٣,٩٪ من الزيادة (٢٠١٣ في عام ٤,٢٪) وشركة ظفار للطاقة ١,٧٪ من الزيادة (٢٠١٣ في عام ١,٦٪). يرجى الرجوع إلى الشكل (١) أدناه والجدول (١) من الملحق (ج) لمزيد من التفاصيل.

الشكل (١): حسابات المشتركين المسجلة ٢٠١٣ و ٢٠١٤



نسبة التغير في حسابات المشتركين
المسجلة: من ٢٠١٣ إلى ٢٠١٤

المجموع	شركة ظفار للطاقة	شركة كهرباء المناطق الريفية	الشبكة الرئيسية المرتبطة	موزون	مجان	مسقط	
٨٥٩,٣٩٢	٧٦,٨٥١	٢٨,٢٨٧	٥٥٤,٢٥٤	٣١٨,١٨٢	١٧٤,٥٩٢	٣٦١,٤٨٠	حسابات ٢٠١٣
٩٢٧,١٨٤	٨٤,١٢٧	٣٠,٩٠٤	٨١٢,١٥٣	٣٤٠,٩٢٣	١٨٦,٦٠٥	٢٨٤,٦٢٥	حسابات ٢٠١٤
٦٨,٧٩٢	٧,٣٧٦	٢,٦١٧	٥٧,٨٩٩	٢٢,٧٤١	١٢,٠١٣	٢٣,١٤٥	صافي التغير في الحسابات
٧,٩٪	٩,٥٪	٩,٣٪	٧,٧٪	٧,١٪	٦,٩٪	٨,٩٪	نسبة التغير في الحسابات

المصدر: بيانات الشركات

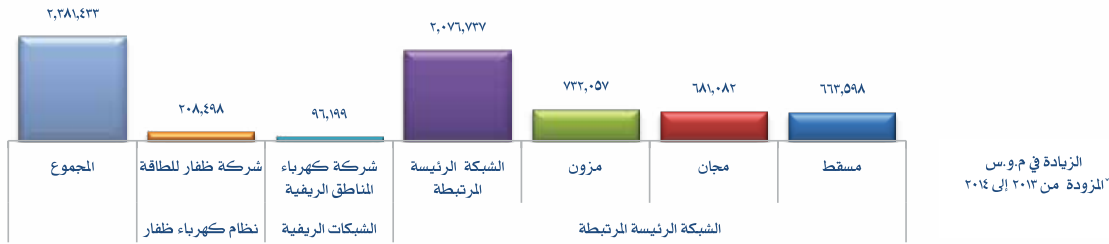
بالنسبة للسلطنة ككل فقد شكّلت حسابات القطاع السكني نسبة ٦٩٪ من الزيادة البالغ قدرها ٦٧٧٩٢ في الحسابات وشكّل القطاع التجاري نسبة ٢٧,٨٪ من الزيادة.

شكّلت حسابات القطاع السكني نسبة ٧٥٪ من جميع الحسابات في عام ٢٠١٤.

التزويد بالكهرباء: ٢٠١٣ و ٢٠١٤

زاد إجمالي التزويد بالكهرباء في السلطنة بمقدار ٢,٣٨ تيراواط/ساعة في عام ٢٠١٤ من ٢٢,٨ تيراواط/ساعة في عام ٢٠١٣ ليصل إلى ٢٥,٢ تيراواط/ساعة، أي زيادة بنسبة ١١,٤٪ التي أعقبت زيادة بنسبة ٨,٧٪ في عام ٢٠١٣. زاد التزويد من الشبكة الرئيسية المرتبطة بنسبة ١٠,٤٪ (أو ٢,١ تيراواط/ساعة) في عام ٢٠١٤ و شكّلت ٨٨٪ من مجموع الزيادة المقدرة بـ ٢,٣٨ تيراواط/ساعة في التزويد. لقد كان التزويد من شركة كهرباء المناطق الريفية أعلى بنسبة ١٤,٨٪ عن ما كان عليه في عام ٢٠١٣، مما يعكس نمواً قوياً في التزويد لمشاركي القطاع السكني، والقطاع الصناعي و القطاع التجاري. كان النمو في التزويد من شركة ظفار للطاقة بنسبة ٩,٨٪ في عام ٢٠١٤ أقل عن ١١,٧٪ و هي نسبة الزيادة المسجلة في عام ٢٠١٣. يرجى الرجوع إلى الشكل (٢) أدناه والجدول (٢) من الملحق (ج) لمزيد من التفاصيل.

الشكل (٢): تزويد الكهرباء حسب الشركات ٢٠١٤ و ٢٠١٣



الزيادة في م.و.س
الزودة من ٢٠١٣ إلى ٢٠١٤

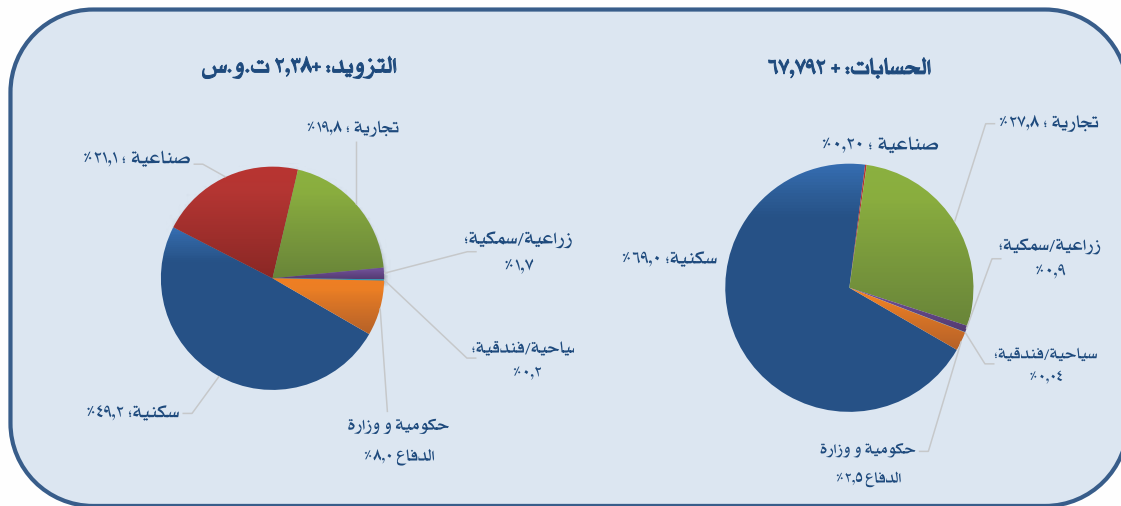
المجموع	شركة ظفار للطاقة	شركة كهرباء المناطق الريفية	الشبكة الرئيسية المرتبطة	مزون	مجان	مسقط	
٢٣,٧٩٠,٦٥٧	٢,١٨٨,٧٧٣	٦٥٠,٩٢٠	٢٠,٠٢٠,٩٦٤	٥,٩٧٣,٦٥١	٦,٠٢٢,٣٢٨	٨,٠٢٤,٩٨٥	م.و.س في ٢٠١٣
٢٥,١٧٢,٠٩٠	٢,٣٣٧,٢٧٠	٧٤٧,١١٩	٢٢,٠٩٧,٧٠١	٦,٧٠٥,٧٠٨	٦,٧٠٣,٤١٠	٨,٦٨٨,٥٨٣	م.و.س في ٢٠١٤
٢,٣٨١,٤٣٣	٢٠٨,٤٩٨	٩٦,١٩٩	٢,٠٧٦,٢٣٧	٧٣٢,٠٥٧	٦٨١,٠٨٢	٦٦٣,٥٩٨	صافي التغير في م.و.س
%١٠,٤	%٩,٨	%١٤,٨	%١٠,٤	%١٢,٣	%١١,٣	%٨,٣	نسبة التغير في م.و.س

الصدر، بيانات الشركات

شكّل مشتركو القطاع السكني نسبة ٤٧,٥٪ من إجمالي التزويد في عام ٢٠١٤ مقارنة بنسبة ٥٥,٢٪ المسجلة في عام ٢٠٠٥.

يقارن الشكل (٣) الزيادات المسجلة في الحسابات والتزويد لعام ٢٠١٤ حسب فئات المشتركين، حيث شكّل المشتركون من القطاع السكني ٦٩٪ من الزيادة البالغ قدرها ٦٧٧٩٢ في الحسابات ولكن ما نسبته ٤٩٪ فقط من الزيادة البالغ قدرها ٢,٣٨١,٤٣٣ تيرواط/ساعة في التزويد، بينما شكّل المشتركون من القطاع التجاري ٢٧,٨٪ من الزيادة في الحسابات و ١٩,٨٪ من الزيادة في التزويد. شكّل المشتركون من القطاع الصناعي أقل من ١٪ من الزيادة في الحسابات لعام ٢٠١٤ و ٢١,١٪ من الزيادة في التزويد.

الشكل (٣): الزيادة في الحسابات والتزويد لعام ٢٠١٤ حسب فئات المشتركين

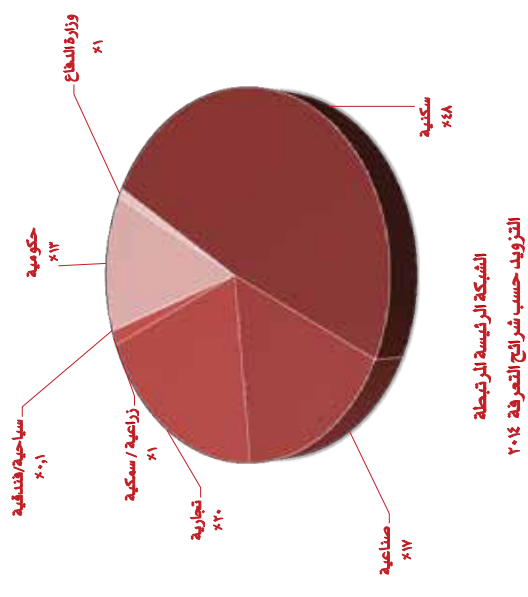
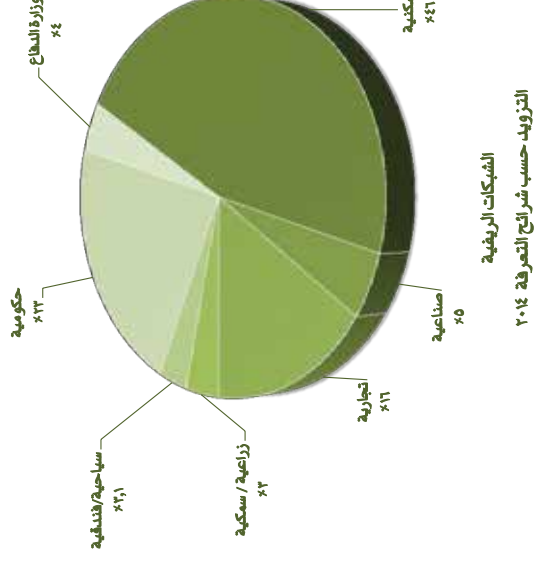
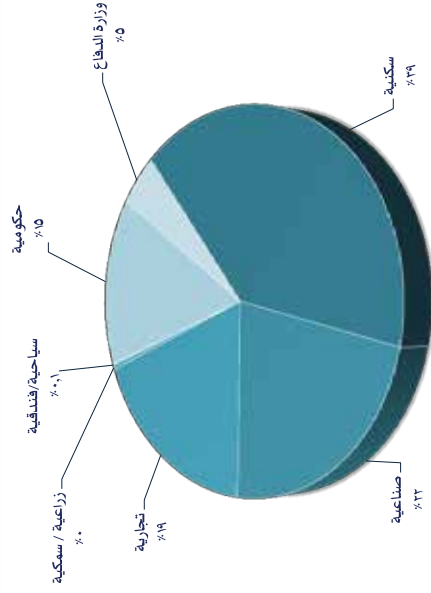


تلاحظ الهيئة التغيير المستمر في هيكل الطلب على الكهرباء في السلطنة ويعزى ذلك إلى أن النمو في التزويد إلى المشتركين في القطاعين الصناعي والتجاري يتجاوز طلب فئات المشتركين الأخرى. فقد شكّل مشتركو القطاعين الصناعي والتجاري نسبة ٣٦٪ من إجمالي التزويد في عام ٢٠١٤، بزيادة من نسبة ٢٣٪ المسجلة في عام ٢٠٠٥. شكّل مشتركو شركة كهرباء مجان من القطاعين التجاري والصناعي ٥٦٪ من إجمالي التزويد من شركة كهرباء مجان لعام ٢٠١٤ مقارنة بنسبة ٢١٪ فقط المسجلة في عام ٢٠٠٥ و ٤٠٪ المسجلة في عام ٢٠١٠ و ٥٠٪ المسجلة في عام ٢٠١١.

يوضح الشكل (٤) التزويد بالكهرباء حسب فئات التعرفة لكل قطاع من قطاعات السوق الثلاث في عام ٢٠١٣ و عام ٢٠١٤.

الشكل (٤): تزويد فئات التعرفة و الشبكات ٢٠١٣ و ٢٠١٤

نظام كهرباء ظفار		الشبكات الريفية		المنطقة الرئيسية المرتبطة		شرائح التعرفة
نسبة التغير	٢٠١٤ م.وس تم التزويد بها	٢٠١٣ م.وس تم التزويد بها	نسبة التغير	٢٠١٤ م.وس تم التزويد بها	٢٠١٣ م.وس تم التزويد بها	
٪١٦	٩١٩,٥٥٧	٧٩١,٩٣٠	٪١٣	٣٤٣,١٤٨	٣٠١,٥٦٣	سكنية
٪٢	٥٠٩,٧٣٩	٤٩٧,٣٧٥	٪١٥	٣٧,٩٨٩	٣٣,٩٧٦	صناعية
٪١٣	٤٣١,٣٤٥	٣٨٥,٧٩٤	٪١١	١١٧,٩٤٤	١٠٦,٣٩٩	تجارية
٪٦	٩,٤٥٨	٨,٩٣٥	٪٩	٣٦,١٩١	٣٥,٨٥٧	زراعية / سكنية
٪٣	٣,١٣٤	٣,٠٧٣	٪٩	٣٣,٠٢٨	٣١,٠٣١	سياحية/فندقية
٪٥	٣٤٦,٨٤٦	٣٣٩,٣٣٥	٪١٦	١٦٨,١٥٦	١٤٤,٦٤٥	حكومية
٪٥	١٠٨,٣٠٢	١٠٣,٣٥١	٪٧٣	٣١,٦٦٣	١٨,٤٤٩	وزارة الدفاع
٪١٠	٢,٣٣٧,٣٧٠	٢,١٨٩,٧٧٣	٪١٥	٧٤٧,١١٩	٦٥٠,٩٢٠	الجموع



تزويد الكهرباء لكل حساب: ٢٠١٣ و ٢٠١٤

زادت كثافة الكهرباء (ميغاواط/ساعة للحساب) بنسبة ٢,٤٪ في عام ٢٠١٤ من ٢٦,٥ ميغاواط/ ساعة في عام ٢٠١٣ إلى ٢٧,١ ميغاواط/ ساعة. سجل مشتركو المرحض لهم بالتزويد كثافة كهرباء زائدة في عام ٢٠١٤: فقد سجل مشتركو الشبكة الرئيسية المرتبطة زيادة بنسبة ٤,٨٪ وسجل مشتركو شركة كهرباء المناطق الريفية زيادة بنسبة ٥,١٪ وسجل مشتركو شركة ظفار للطاقة زيادة بنسبة ٠,٣٪. يرجى الرجوع إلى الشكل (٥) أدناه والجدول (٣) من الملحق (ج) لمزيد من التفاصيل.

الشكل (٥): ميغاواط/ساعة المزود لكل حساب مسجل - ٢٠١٣ و ٢٠١٤



الزيادة في م.و.س التي تم التزويد بها لكل حساب من ٢٠١٣ إلى ٢٠١٤

مستقط							مجان	مزون	الشبكة الرئيسية المرتبطة	شركة كهرباء المناطق الريفية	شركة ظفار للطاقة	المجموع
م.و.س التي تم التزويد بها لكل حساب في ٢٠١٣							٣٤,٥	١٨,٨	٢٦,٥	٢٣,٠	٢٧,٦	٢٦,٥
م.و.س التي تم التزويد بها لكل حساب في ٢٠١٤							٣٥,٩	١٩,٧	٢٧,٢	٢٤,٢	٢٧,٧	٢٧,١
صافي التغيير في م.و.س التي تم التزويد بها لكل حساب							١,٤	٠,٩	٠,٧	١,٢	٠,١	٠,٦
نسبة التغيير في م.و.س التي تم التزويد بها لكل حساب							٤,١%	٤,٨%	٢,٥%	٥,١%	٠,٣%	٢,٤%

المصدر: بيانات الشركات

تعكس الزيادة بنسبة ٤,٨٪ و ٤,٨٪ في كثافة الكهرباء في شركة كهرباء مجان و شركة كهرباء مزون على التوالي النمو الكبير في التزويد إلى كبار المشتركين من القطاع الصناعي و التجاري في عام ٢٠١٤، تمثل كثافة الكهرباء دافعاً مهماً وعلى نحو متزايد للطلب على الكهرباء. يوضح الشكل (٦) بأنه خلال الفترة بين ٢٠٠٥ و ٢٠١٤ زاد متوسط كثافة الكهرباء لجميع المشتركين بنسبة ٥٢٪ مع اختلاف كبير في التغيير في الكثافة بالنسبة لجميع فئات المشتركين.

الشكل (٦): التغيرات في كثافة الكهرباء خلال الفترة من ٢٠٠٥ إلى ٢٠١٤

حساب م.و.س/ساعة	٢٠٠٥	٢٠١٤	نسبة التغيير
سكنية	١٢,٨	١٧,٢	١٣٤٪
صناعية	١,٥٦١,٥	٤,٤٧٠,٥	٢٨٦٪
تجارية	١٧,٣	٢٧,١	٥٨٪
زراعية / سميكية	٤١,٤	٤٥,٣	٩٪
حكومية و وزارة الدفاع	٧٥,٥	٩٥,٣	٢٦٪
جميع التصنيفات	١٩,١	٢٦,١	٤٢٪

المصدر: حسابات الهيئة

تعكس الزيادة بنسبة ١٨٦٪ في كثافة الكهرباء للمشاركين من القطاع الصناعي الزيادة في التزويد إلى عدد صغير نسبياً من المشتركين الجدد من القطاع الصناعي و الذين يعتبرون من كبار المستهلكين. يُشكّل المشاركون من القطاع الصناعي جزءاً أصغراً من الزيادة الكلية في الكثافة كما هو موضح في الشكل (٦) بالمقارنة مع المشاركين من القطاع السكني والتجاري حيث كانت الكثافة بالنسبة لهم في عام ٢٠١٤ أعلى بنسبة ٣٤٪ و ٥٨٪ على التوالي مما كانت عليه في عام ٢٠٠٥ حيث شكّلوا ٦٧,٤٪ من إجمالي تزويد ٢٠١٤ مقارنة بحصة ٢١,٨٪ للمشاركين من القطاع الصناعي.

التقرير السنوي ٢٠١٤

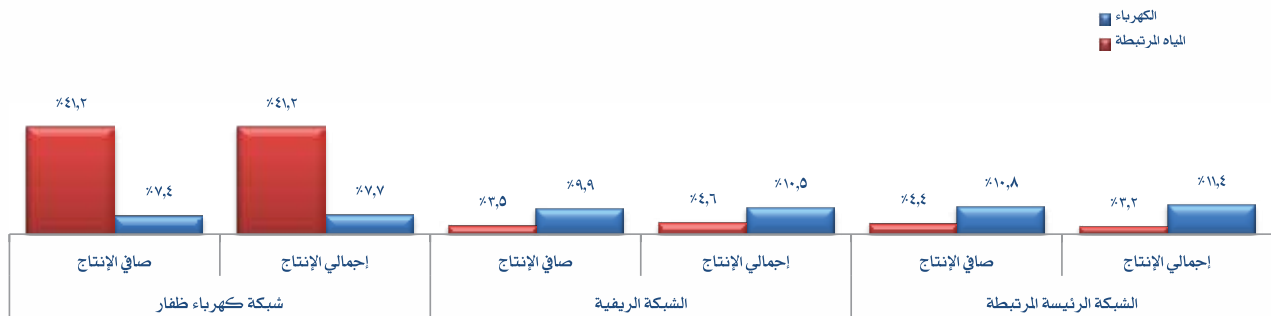
تمثل الزيادة في كثافة الكهرباء حافزاً مهماً للطلب على الكهرباء والتي لها انعكاسات على التكاليف والدعم. إذا كانت الحسابات المسجلة في عام ٢٠١٤ و البالغة ٩٢٧١٨٤ حساب لديها نفس متوسط الكثافة كما في عام ٢٠٠٥م، فإن التزويد بالكهرباء في عام ٢٠١٤ سوف يكون أقل ب ٣٤٪ أو ٨,٥ تيراواط / ساعة ويقابلها إنخفاضات في التكاليف والدعم.

لا تعتبر الهيئة إن الزيادات في الكثافة بهذا الحجم يمكن إستدامتها وتعتقد بأن تطبيق التعريفات المنعكسة عن التكلفة (لكبار المشتركين من القطاع الصناعي والتجاري والحكومي) مصحوبة بتطبيق إجراءات لتحسين كفاءة الطاقة سوف تساعد في خفض كثافة الكهرباء لجميع المشتركين.

إنتاج الكهرباء والمياه المرتبطة به - ٢٠١٣ و ٢٠١٤

يمثل الإجمالي الكلي لتوليد الكهرباء في عام ٢٠١٤ والبالغ قدره ٢٩,١٣ تيراواط/ساعة زيادة بنسبة ١١٪ عن ما كان عليه في عام ٢٠١٣. كان صافي التوليد (بما في ذلك مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه وشركة كهرباء المناطق الريفية) بمقدار ٨,٣ تيراواط/ساعة أعلى بنسبة ١٠٪ عن ما كان عليه في عام ٢٠١٣. زاد الإجمالي الكلي و صافي إنتاج المياه المرتبطة بنسبة ٦,٥٪ و ٧,٦٪ ليصل إلى ٢١١,٢ مليون متر مكعب و ٢٠٧,٩ مليون متر مكعب على التوالي. يرجى الرجوع إلى الشكل (٧) والجدول (٦) من الملحق (ج) لمزيد من التفاصيل.

الشكل (٧): إنتاج الكهرباء والمياه المرتبطة به حسب الشبكات - ٢٠١٣ و ٢٠١٤



الشبكة	بند	الكهرباء ج.و.س		المياه المرتبطة به ٠٠٠ م	
		٢٠١٣	٢٠١٤	٢٠١٣	٢٠١٤
الشبكة الرئيسية المرتبطة	إجمالي الإنتاج	٢٣,٩٢٣,٠	٢٥,٥٣٥,٠	١٧٩,١٨٨,٩	١٨٤,٩٧٥,٣
	صافي الإنتاج	٢٣,٥٥٨,٠	٢٤,٩٩٣,١	١٧٤,٣٣٦,٧	١٨١,٩٧٣,٣
الشبكة الريفية	إجمالي الإنتاج	٦٨٥,٠	٧٥٦,٧	٢,٢٩١,٠	٢,٣٩٧,٥
	صافي الإنتاج	٦٣٥,٣	٦٩٨,١	٢,١٦٠,٤	٢,٣٣٦,٦
شبكة كهرباء ظفار	إجمالي الإنتاج	٢,٦٣٢,٤	٢,٨٣٦,٣	١٦,٧٥٣,٦	٢٣,٦٥٣,٧
	صافي الإنتاج	٢,٤٦٧,٩	٢,٦٥١,٧	١٦,٧٥٣,٦	٢٣,٦٥٣,٧

المصدر: بيانات الشركات

زاد إجمالي توليد الشبكة الرئيسية المرتبطة بنسبة ١١,٤٪ في عام ٢٠١٤ عن ما كان عليه في عام ٢٠١٣، وارتفع توليد شركة كهرباء المناطق الريفية بنسبة ١٠,٥٪ وزاد توليد نظام كهرباء ظفار بنسبة ٧,٧٪.

ارتفع إنتاج مياه التحلية بنظام كهرباء ظفار بنسبة ٤١,٢٪ في عام ٢٠١٤ و يشكل نسبة ١١,٤٪ من زيادة إنتاج تحلية المياه في السلطنة في عام ٢٠١٤.

استهلاك قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به للوقود في ٢٠١٤

الغاز الطبيعي

استهلك قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به غاز أكثر بنسبة ٧,٨٪ في العام ٢٠١٤ عن العام ٢٠١٣ مقارنة بزيادة في إنتاج الكهرباء والمياه بنسبة ٩,٦٪ و ٢,٦٪ على التوالي. يرجى الرجوع إلى الشكل (٨). إنخفاض استهلاك الغاز للمحطات الموصولة بالشبكة الرئيسية المرتبطة إلى ٢٨٣ متر مكعب قياسي في عام ٢٠١٤ من ٢٨٩ متر مكعب قياسي في عام ٢٠١٣ (إنخفاض بنسبة ٢,٣٪)، وأقل بنسبة ٢١٪ عن ما كان عليه الاستهلاك في عام ٢٠٠٥.

الشكل (٨): استهلاك الغاز بمحطات الإنتاج الرئيسية: ٢٠١٣ و ٢٠١٤



الغاز المستهلك لإنتاج الكهرباء والياه المرتبطة به: ٢٠١٣ و ٢٠١٤

النشأ الإنتاجية												
أكوا باور بركاء	الغرة	الكامل	الرسيل	منج	وادي الجزي	صحرار	إس إم إن بركاء	الباطنة صحار ٢	السوداي بركاء ٢	العقلاء للطاقة	شركة ظفار لتوليد الكهرباء	صلالة
٧٥٧	١٠٢٣٥	٥٥٣	١٠٢١٤	٤٠٠	١٦٨	٩٦٠	٣٠٣	٦٠٤	٥٩٠	٤٣٠	٣١٩	٤٧٩
٧٠١	١٠٢٣٥	٥٥٣	١٠٢١٤	٤٠٠	١٦٨	٩٦٠	٣٠٣	٦٠٤	٥٩٠	٤٣٠	٣١٩	٤٧٩
٧٥٧	١٠٢٣٥	٥٥٣	١٠٢١٤	٤٠٠	١٦٨	٩٦٠	٣٠٣	٦٠٤	٥٩٠	٤٣٠	٣١٩	٤٧٩
١٠	١٣	٥	١٦	٥	٣	١٣	٤	٩	٨	٥	٤	٦
١٠	١٣	٥	١٦	٥	٣	١٣	٤	٩	٨	٥	٤	٦
٧,٩	١٤,٠٠	٢٤,٣٠	٣,٧	٨,٦٠	٢١,٧	١,٤٠	٦٩,٥	n/a	n/a	n/a	٥١,٣	٤,٩٠
نسبة التغير في إجمالي الإنتاج من ٢٠١٤ إلى ٢٠١٤												
١٦,٥	١٦,٨٠	٢٥,٨٠	٦,٠	٧,٨٠	٠,٨٠	١,٢٠	٤٨,٨	n/a	n/a	n/a	٥٣,٨	٦,٤٠
٢٣,٣	١,٧٠					٢,٢٠	١,٨٠					٢,٦

المصدر: الشركة العمانية لشراء الطاقة والياه المرتبطة به وعائلات الشركات.
* شركة وادي الجزي فقط من غير وحدات أومكو.

نشاط قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به حسب المناطق - ٢٠١٤

بينما إستفادت جميع المناطق من نشاط قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به في عام ٢٠١٤ إلا أن تركيز النشاط بشكل كثيف في مناطق مسقط وشمال الباطنة وجنوب الباطنة حيث شكّلت هذه المناطق نسبة ٧٤٪ من إنتاج الكهرباء لعام ٢٠١٤ و ٨٨٪ من إنتاج المياه المرتبطة و ٦٦٪ من التزويد و ٥٦٪ من حسابات المشتركين و ٥٤٪ من التوظيف المرتبط بالقطاع في عام ٢٠١٤.

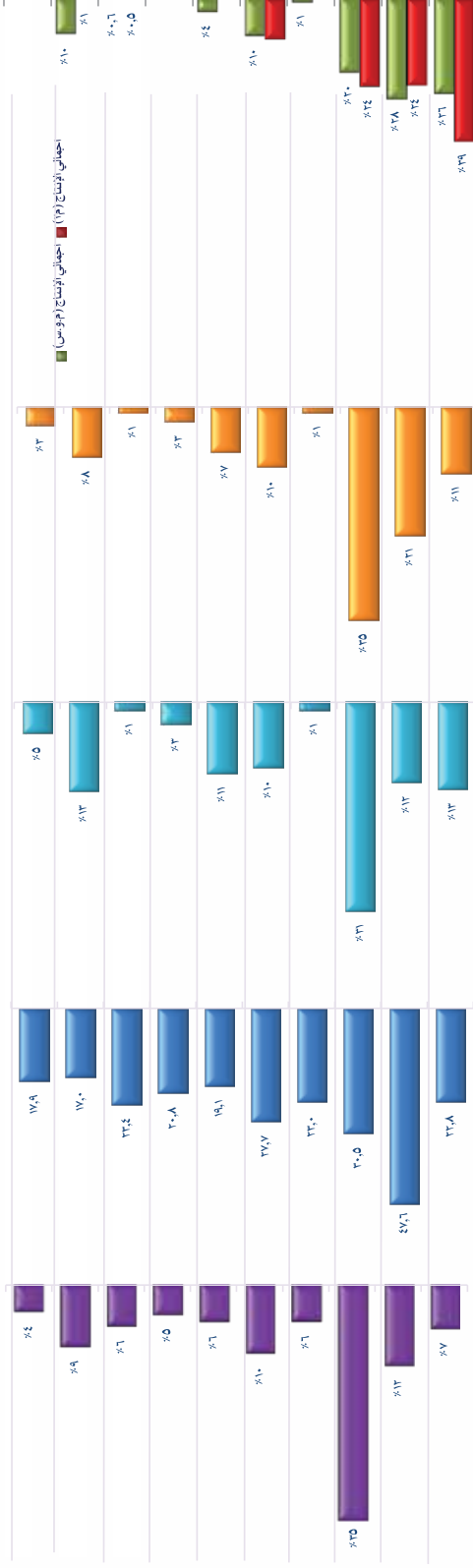
يوضح الشكل (٩) تفاصيل نشاط توزيع قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به بالمناطق في عام ٢٠١٤.

الشكل (٩): نشاط قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به حسب المناطق (الإنتاج والتزويد والحسابات والكثافة والتوظيف) – ٢٠١٤

التوظيف	المباشرين، المقاولين	موسم / حساب	حسابات المشتركين	موسم / موزع، ساعة التي تم التزويد بها	صافي الإنتاج (٢٦)	إنتاج المياه المرتبطة	إنتاج الكهرباء	المنطقة
٢٨٣	١٧,٩	٤٤,٣٢٤	٧٩٠,٣٥٦	١,١١٤,٤٥٤	١,٣٣١,٥١٩	٨٩٤	٩٤٧	الظاهره
٨٥٧	١٧,٠	١٣٣,٧٣٠	٣,٠٩٠,٤٦٨	١,٣٣١,٥١٩	١,٣٣١,٥١٩	٣,٨٤٣,٥٥٦	٣,٨٧١,٠٦٣	الشرقية
٥٧٨	٣٣,٤	١٢,٦٤٠	٣٩٦,١٤٨	٩٨٦,١٨٤	١,٠٣٧,٦٣٣	١٦٠,٠١٦	١٧٧,٥١٠	الوسطى
٤٢٣	٢٠,٨	٣٢,١٤٠	٦٦٩,٠١٤	٩٨٦,١٨٤	١,٠٣٧,٦٣٣			البريمي
٥١٦	١٩,١	٩٨,٠٤٤	١,٨٧٠,١٧٧	٣٣,٦٩٣,١٧٦	٣٣,٦٩٣,٦٥٥	١,١٠٢,٣٦٩	١,١١٠,٧٨٥	الداخلية
٩٤٥	٣٧,٧	٨٩,٨٣٣	٢,٤٨٩,٧٦٩	٩٧,٤٠٧	١,٣٣١,٥١٩	٢,٨١٣,٤٥٦	٣,٠٠٨,٥٣٧	ظفار
٥١٣	٣٣,٠	١٢,٥١٨	٢٨٨,٤٧٣	٩٧,٤٠٧	٩٧,٤٠٧	٣٣٣,١٥٥	٣٣٣,١٥٥	مسندم
٣,٣٠٦	٣٠,٥	٢٨٤,٦٣٥	٨,٦٨٨,٥٨٣	٥١,٣٢٤,٠٠٧	٥١,٣٢٤,٠٠٧	٥,٧٧٤,٠٧٤	٥,٩٣٩,٩٩٩	مسقط
١,١١٤	٤٧,٦	١١٠,٣٤١	٥,٢٤٤,٠٣٩	٤٨,٧٨٥,٦٤٣	٥٠,٧٠٣,٦٩٦	٨,١٩٩,١١٧	٨,٠٤٩,٦٧٥	شمال الباطنة
٦١٣	٣٣,٨	١٣٠,١٥٩	٣,٧٤٥,٠٦٤	٨٣,٨٠٧,٤٠٨	٨٣,٠٣٧,٦٤٣	٧,١٣٣,٨٨٥	٧,٦٤٧,٣١٧	جنوب الباطنة
٩,٤٤٧	٣٧,١	٩٣٧,١٨٤	٢٥,١٧٣,٠٩٠	٢٠,٧٨٦,٥٩٢	٣١,٠٧٥,٥٤٨	٢٨,٣٤٣,٨٩٩	٢٩,١٣٧,٩٧٧	المجموع

إجمالي إنتاج الكهرباء

وبالقيمة المربطة به ٢٠١٤

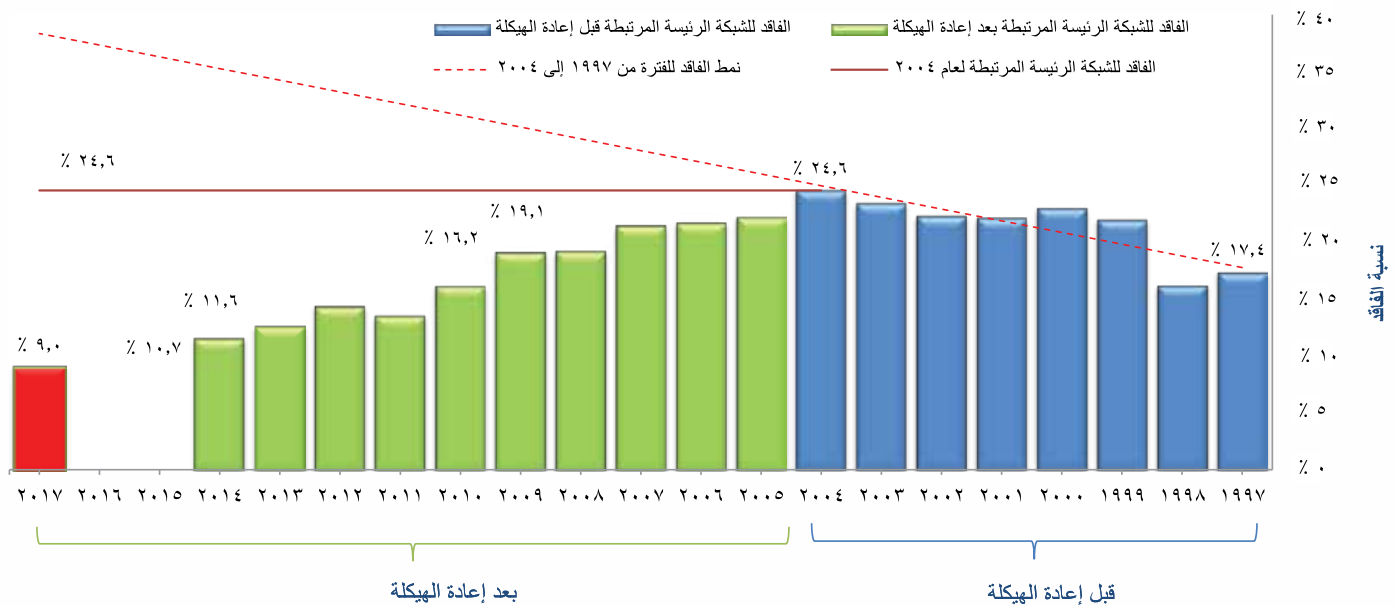


فاقد النظام

البيانات الفعلية للوحدات المزودة و الوحدات الداخلة في شبكات الكهرباء في السلطنة في عام ٢٠١٤ توضح إنخفاض فاقد الشبكة الرئيسية المرتبطة من ١٢,٦٪ في عام ٢٠١٣ إلى ١١,٦٪ في عام ٢٠١٤. كما إنخفض فاقد شركة كهرباء المناطق الريفية من ١٠,٨ في عام ٢٠١٣ إلى ٩,٢ في عام ٢٠١٤. كما إنخفض فاقد نظام كهرباء ظفار من ١٤,١٪ في عام ٢٠١٣ إلى ١٢,٢٪ في عام ٢٠١٤.

يوضح الشكل (١٠) الإنخفاض في الفاقد السنوي للشبكة الرئيسية المرتبطة منذ عام ٢٠٠٥.

الشكل (١٠) الفاقد الفني و غير الفني في الشبكة الرئيسية المرتبطة



يُعتبر فاقد النقل والتوزيع والتزويد مؤشر أداء رئيسي للكفاءة، وترحب الهيئة بالإتجاه العام في الإنخفاض الذي بدأ في عام ٢٠٠٥.

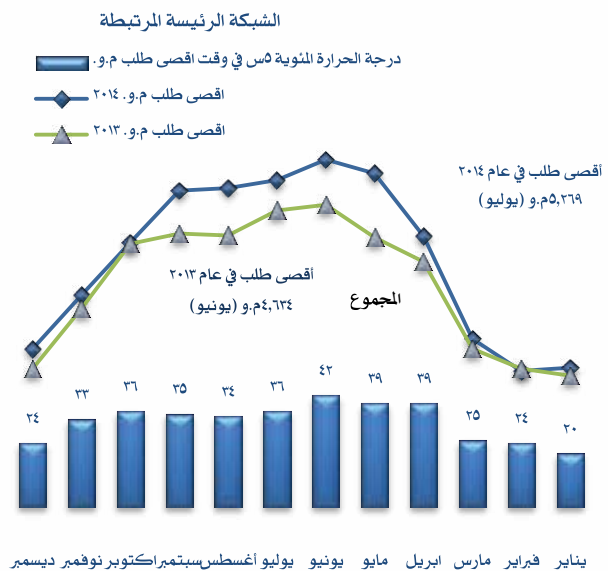
بالنظر الى فاقد الشبكة الرئيسية الآن والبالغ ١١,٦٪ (أقل بنسبة ١٣٪ عن مستوى الفاقد قبل إعادة الهيكلة) من المتوقع حدوث مزيد من الإنخفاضات بنسب منخفضة. لقد حددت الهيئة نسب جديدة كسقف للفاقد المرخص لهم بالتوزيع المرتبطين بالشبكة الرئيسية المرتبطة كجزء من آلية التحكم بالأسعار الخاصة بهم (واذا ما تحقق ذلك) سوف يصبح إجمالي فاقد الشبكة الرئيسية المرتبطة حوالي ٩٪ في عام ٢٠١٧.

ذروة الطلب على النظام: الشبكة الرئيسية المرتبطة ونظام كهرباء ظفار في ٢٠١٣ و ٢٠١٤

يوضح الشكل (١١) ذروة الطلب الشهرية على الشبكة الرئيسية المرتبطة في عامي ٢٠١٣ و ٢٠١٤.

الشكل (١١): ذروة الطلب على الشبكة الرئيسية المرتبطة - ٢٠١٣ و ٢٠١٤

درجة الحرارة للمئوية °س في وقت الطلب م.و.	التغير %	الطلب ٢٠١٤ م.و.	الطلب ٢٠١٣ م.و.	
٢٠	%٥	٢,٣٢٨	٢,٣٢٢	يناير
٢٤	%١٠	٢,٣٩٠	٢,٣٢٢	فبراير
٢٥	%٥	٢,٧٤٤	٢,٦٠٤	مارس
٣٩	%٩	٤,١٩١	٢,٨٣٣	أبريل
٣٩	%٢٢	٥,٠٧٩	٤,١٧٥	مايو
٤٢	%١٤	٥,٣٦٩	٤,٦٣٤	يونيو
٣٦	%٩	٤,٩٨٠	٤,٥٥٥	يوليو
٣٤	%١٦	٤,٨٧١	٤,٣٠٢	أغسطس
٣٥	%١٤	٤,٨٣٥	٤,٣٢٨	سبتمبر
٣٦	%٠	٤,١٠١	٤,٠٨٢	أكتوبر
٣٣	%٦	٣,٣٥٧	٣,١٦٥	نوفمبر
٢٤	%١٢	٢,٦٠٢	٢,٣٢٣	ديسمبر
	%١٤	٥,٣٦٩	٤,٦٣٤	الطلب م.و.

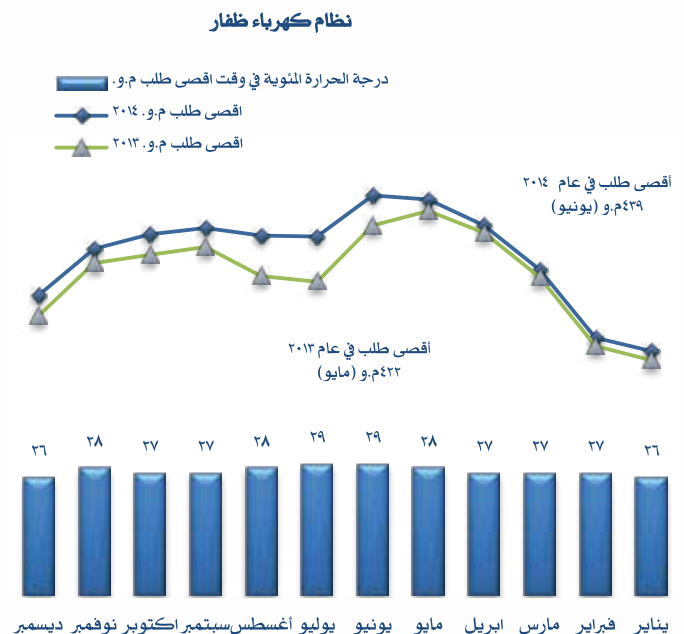


المصدر: الشركة العمانية لنقل الكهرباء

يوضح الشكل (١٢) ذروة الطلب الشهرية على نظام كهرباء ظفار في عام ٢٠١٣ و ٢٠١٤.

الشكل (١٢): ذروة الطلب على نظام كهرباء ظفار - ٢٠١٣ و ٢٠١٤

درجة الحرارة للمئوية °س في وقت الطلب م.و.	التغير %	الطلب ٢٠١٤ م.و.	الطلب ٢٠١٣ م.و.	
٢٦	%٤	٣٦٨	٢٥٨	يناير
٢٧	%٣	٢٨٣	٢٧٤	فبراير
٢٧	%٢	٣٥٧	٢٤٩	مارس
٢٧	%٢	٤٠٦	٣٩٨	أبريل
٢٨	%٣	٤٣٤	٤٢٣	مايو
٢٩	%٨	٤٣٩	٤٠٦	يونيو
٢٩	%١٤	٣٩٤	٣٤٤	يوليو
٢٨	%١٣	٣٩٥	٣٥٠	أغسطس
٢٧	%٥	٤٠٣	٣٨٢	سبتمبر
٢٧	%٦	٣٩٦	٣٧٤	أكتوبر
٢٨	%٤	٣٨٠	٣٦٥	نوفمبر
٢٦	%٧	٣٢٩	٣٠٧	ديسمبر
	%٤	٤٣٩	٤٢٢	الطلب م.و.



المصدر: شركة ظفار للطاقة

توقعات الطلب على الكهرباء

وفقاً للشروط (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 الرئيسية المرتبطة بنظام كهرباء ظفار. تمثل توقعات الطلب على الكهرباء لكل بيان سبع سنوات توقعات رسمية تتم فيها الإشارة إلى تخطيط قطاع الكهرباء. يتوفر أحدث بيان للسبع سنوات (الإصدار التاسع للفترة من ٢٠١٥ إلى ٢٠٢١) للمراجعة والتنزيل من الموقع الإلكتروني للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه (www.omanpep.com). الملاحح البارزة الرئيسية لتوقعات الطلب على الكهرباء كما يلي:

الشبكة الرئيسية المرتبطة: في الحالة المتوقعة فمن المتوقع أن تنمو ذروة الطلب على الشبكة الرئيسية المرتبطة بمعدل ٩٪ في السنة لتصل إلى ٩٥٣٠ ميغاواط في عام ٢٠٢١ وهي أعلى من التوقعات السابقة. تتوقع «الحالة المنخفضة» نمواً سنوياً بنسبة ٧٪ مما يؤدي إلى ذروة طلب بمقدار ٨٣٧٢ ميغاواط في عام ٢٠٢١، وتتوقع «الحالة المرتفعة» نمواً سنوياً بنسبة ١١٪ وذروة طلب بمقدار ١٠٣٢٩ ميغاواط في عام ٢٠٢١، أعلى من ٨٠٠ ميغاواط من الحالة المتوسطة. من حيث الطاقة تبلغ التوقعات المتوقعة والمنخفضة والمرتفعة لعام ٢٠٢١ ٤٧,١ تيراواط/ساعة، ٤١,٣ تيراواط/ساعة و ٥١,٨ تيراواط/ساعة على التوالي.

نظام كهرباء ظفار: في الحالة المتوقعة فمن المتوقع أن تنمو ذروة الطلب بمعدل ١٠٪ في السنة لتصل إلى ٨٣٩ ميغاواط في عام ٢٠٢١. تتوقع «الحالة المنخفضة» نمواً سنوياً بنسبة ٨٪ لتصل إلى ٧٢٩ ميغاواط بحلول عام ٢٠٢١. تسمح «الحالة المرتفعة» بزيادة الأنشطة الصناعية وزيادة ذروة الطلب بمعدل ١٢٪ في السنة لتصل إلى ٩٦٥ ميغاواط في عام ٢٠٢١. من حيث الطاقة تبلغ التوقعات المتوقعة والمنخفضة والمرتفعة لعام ٢٠٢١ ٥,٢٢ تيراواط/ساعة، ٤,٥٤ تيراواط/ساعة و ٥,٩٨ تيراواط/ساعة على التوالي.

يرجى الرجوع إلى الإصدار التاسع 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.

المشاريع المعتمدة والإنفاق الرأسمالي: ٢٠١٤

يعتمد المرخص لهم بتشغيل الشبكات (الشركة العمانية لنقل الكهرباء وشركة مسقط لتوزيع الكهرباء وشركة كهرباء مجان وشركة كهرباء مزون وشركة كهرباء المناطق الريفية و شركة ظفار للطاقة) ٣٥٩ مشروعاً في عام ٢٠١٤ بقيمة إجمالية تبلغ ٢٣٢ مليون ريال عماني. يقدم الجدول (١) تفاصيل هذه المشاريع حسب المرخص لهم والمناطق والقيمة.

الجدول (١): الموافقات على المشاريع حسب المرخص لهم في عام ٢٠١٤

النطقة	الشركة العمانية لنقل الكهرباء**	مسقط	مجان	مزون	شركة كهرباء للمناطق الريفية	شركة ظفار للطاقة	الجموع	النسبة من المجموع	الشركة
الظاهرة	٥,٥٧٢,٣٣٦		٣,٢٤٩,٠٠٨		٣٧٥,٧٦٦		٩,٨٩٧,١٠٠	٢٤,٠	
الشرقية	٢٠,٩٠٩,٧٢٦		٧,٥٢٨,٩٠٦		٢٠,٥٣٣,١٤٤		٤٨,٩٧١,٧٧٦	٢٦,٣	
الوسطى					١,٢٨٢,٩٥٥		١,٢٨٢,٩٥٥	٠,٦	
الداخلية	١١,٥٠٤,٧٣٠		٦,٥٤٠,٨٦٧				١٨,٠٤٥,٥٩٧	٧,٨	
ظفار	٣,٤٧٠,٠٠٠				١,١٤٠,٠١٦	٣٦,٣٧٥,٣٠٢	٣٩,٩٨٥,٣١٩	١١,٣	
مستند					٣,٢٥٨,٥٦٨		٣,٢٥٨,٥٦٨	٨,٠	
مسقط	٣٩,٩٦٤,٩٢٦	٢٣,٢٩٨,٩٧٧					٦٣,٢٦٣,٩٠٣	٢٧,٣	
شمال الباطنة	١٩,٥٨٦,٨٨٧		٦,١٤١,٣٢٥	٦,٧٦٣,٣٣١			٣٢,٤٨١,٤٤٣	١٤,٠	
جنوب الباطنة				٥,٢٣٠,٠٦٢			٥,٢٣٠,٠٦٢	٢,٣	
الريفي			١,٥٣٧,٢٨٣				١,٥٣٧,٢٨٣	٠,٧	
أخرى**	٢٠,٤٢٧,١٥٨		١٤٣,٥٨١	١,٥٢٩,٦٥٥	٩٩٩,٠٧٥		٢٣,١٠٩,٥٠٨	١٠,٠	
الإجمالي									
	١٣١,٤٤٥,٧١٢	٢٣,٢٩٨,٩٧٧	١٨,٠٦٠,٩٦١	١٣,٢٨٢,٤٦١	٣٦,٦٦٣,٤٦٥	٣٦,٣٧٥,٣٠٢	٢٣٠,٥١٧,٢٨٤		
النسبة من المجموع									
	٥٥,٥	٩,١	٤,٨	٥,٧	١٥,٥	١٥,٣	٩٩,٢		
عدد المشاريع	٢٣	٣٥	٨٨	٢٨	٢٣	١٦٢	٣٥٩		

المصدر: بيانات الشركات

* تم تقسيم المشاريع حسب المناطق التي ستتم فيها المشاريع

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

بعد إعادة هيكلة نظام كهرباء ظفار تمت إضافة إستثمارات الشركة العمانية لنقل الكهرباء في الشبكات و إستثمارات شركة ظفار للطاقة في التوزيع في محافظة ظفار للجدول (أ) أعلاه.

شكّلت الشركة العمانية لنقل الكهرباء ٥٢,٥٪ من المشاريع المعتمدة حسب القيمة و الذي يعكس الإستثمارات الكبيرة للشركة لتوصيل و نقل الكهرباء من محطات الإنتاج الجديدة. و شكّلت شركة كهرباء مزون ١٢٪ من المشاريع المعتمدة حسب القيمة و شركة كهرباء المناطق الريفية ١١,٥٪ و شركة مسقط لتوزيع الكهرباء ١,١٪ و شركة ظفار للطاقة ٩,٢٪ و شركة كهرباء مجان ٤,٨٪.

من حيث الاستثمار في المناطق فقد شكّلت محافظة مسقط ما نسبته ٢٧,٣٪ (٦٣,٣ مليون ريال عماني) من المشاريع المعتمدة وشكّلت محافظة الشرقية ٢١,٢٪ (٤٩ مليون ريال عماني) بسبب الاستثمارات الكبيرة في الشبكات من جانب الشركة العمانية لنقل الكهرباء وشركة كهرباء مزون و شركة كهرباء المناطق الريفية في هذه المناطق.

إستفادت جميع المناطق من إستثمارات قطاع الكهرباء في عام ٢٠١٤ انسجاماً مع التزام الحكومة بتوفير خدمات الكهرباء والمياه المرتبطة به في كل أنحاء السلطنة.

التوظيف والتعمين بقطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به: ٢٠١٣ و ٢٠١٤

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

يوضح الجدول (٢) نتائج مسح عام ٢٠١٤.

الجدول (٢): إجمالي التوظيف في قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به حسب النوع والجنسية والوظيفيه: ٢٠١٣ و ٢٠١٤

٢٠١٤			٢٠١٣								
النوع	الوظيفة	عماني	اجنبي	المجموع	النوع	الوظيفة	عماني	اجنبي	المجموع		
مباشر	الإدارة / الإشراف	١,٠٠٩	٩٧	١,١٠٦	مباشر	الإدارة / الإشراف	٨٨٢	٨٠	٩٦٢		
	المديرين	١٦٤	٥١	٢١٥		المديرين	١٩٦	٥٦	٢٥٢		
	عمليات	١٩٧	٧٩	٢٧٦		عمليات	٢١٧	٣٩	٢٥٦		
	تشغيل	٩٥٢	١١٩	١,٠٧١		تشغيل	١,٠٩٧	١٠٤	١,٢٠١		
	أخرى	١٣٤	٦	١٣٠		أخرى	١٤٢	١٢	١٥٤		
مجموع المباشر			٢,٤٤٦	٣٥٢	٢,٧٩٨	مجموع المباشر			٢,٥٣٤	٢٩١	٢,٨٢٥
مقاولين	الإدارة / الإشراف	٦٠١	١٢٩	٧٣٠	مقاولين	الإدارة / الإشراف	٢١٥	١٩٧	٤١٢		
	المديرين	٦٨	٤٢	١١٠		المديرين	١٢٩	١١١	٢٤٠		
	عمليات	٩٤٣	٣٦١	١,٣٠٤		عمليات	٥٠٥	٧٠٦	١,٢١١		
	تشغيل	٧٢٢	١,٤٩٣	٢,٢١٥		تشغيل	٤٥٧	١,٤٣٥	١,٨٨٣		
	أخرى	٨٤٢	٣٧٨	١,١٢٠		أخرى	١,٤٦٨	١,١٠٩	٢,٥٧٧		
مجموع المقاولين			٣,١٧٦	٢,٣٠٣	٥,٤٧٩	مجموع المقاولين			٢,٧٧٤	٣,٥٤٨	٦,٣٢٢
مجموع الموظفين			٥,٦٢٢	٢,٦٥٥	٨,٢٧٧	مجموع الموظفين			٥,٣٠٨	٣,٨٣٩	٩,١٤٧

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٤

٢٠١٣

٢٠١٠,٥

٢٤٤,٦

٢٥,٦

نسبة التغير من ٢٠١٤

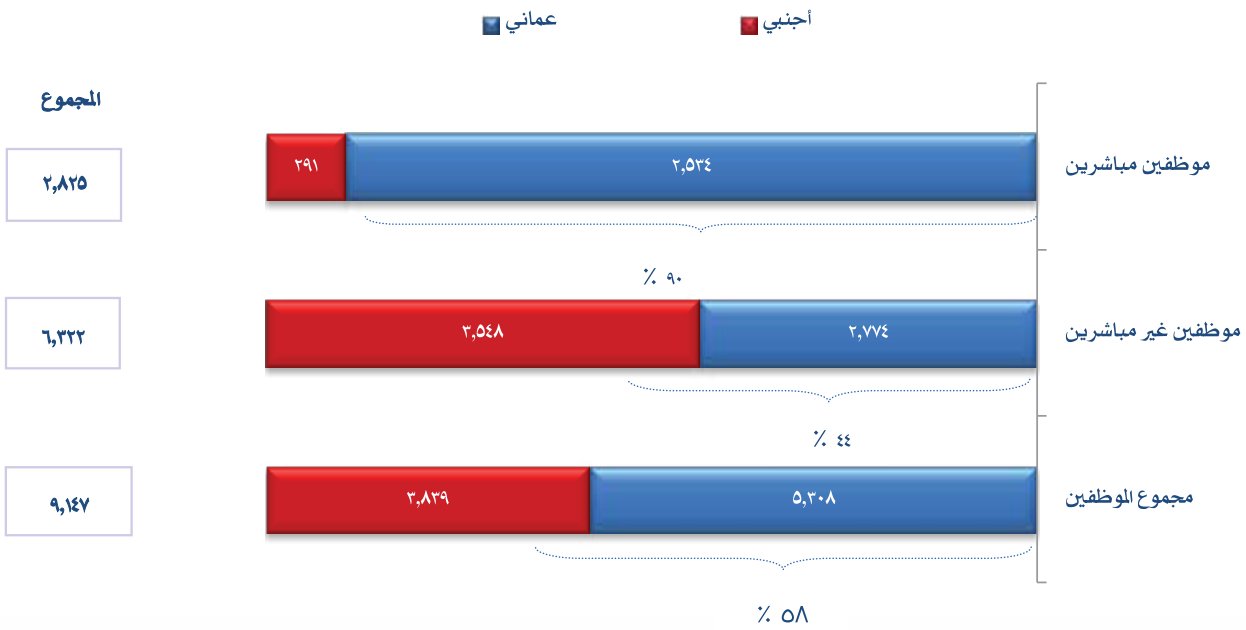
كان التوظيف المباشر لعام ٢٠١٤ أعلى بنسبة ١٪ عن ما كان عليه في عام ٢٠١٣. كان التوظيف غير المباشر في عام ٢٠١٤ (٦٣٢٢) أعلى بنسبة ١٥,٤٪ عن ما كان عليه في العام السابق بسبب توظيف ١٢٤٥ موظف أجنبي يعملون مع المقاولين.

ارتفع إجمالي التوظيف (المباشر وغير المباشر) منذ عام ٢٠٠٥ بنسبة ٩١٪ من ٤٧٩٦ إلى ٩١٤٧ في عام ٢٠١٤. يشكّل التوظيف المباشر ٤٠٪ من هذه الزيادة. ويشكّل المواطنون العمانيون نسبة ٨٩٪ من الزيادة في التوظيف المباشر.

يوضح الشكل (١٣) معدلات التعمين في التوظيف المباشر وغير المباشر.

الشكل (١٣): التوظيف والتعيين في قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به: في عام ٢٠١٤

عماني %	المجموع	أجنبي	عماني	
٩٠ %	٢,٨٢٥	٢٩١	٢,٥٣٤	موظفين مباشرين
٤٤ %	٦,٣٢٢	٣,٥٤٨	٢,٧٧٤	موظفين غير مباشرين
٥٨ %	٩,١٤٧	٣,٨٣٩	٥,٣٠٨	مجموع الموظفين

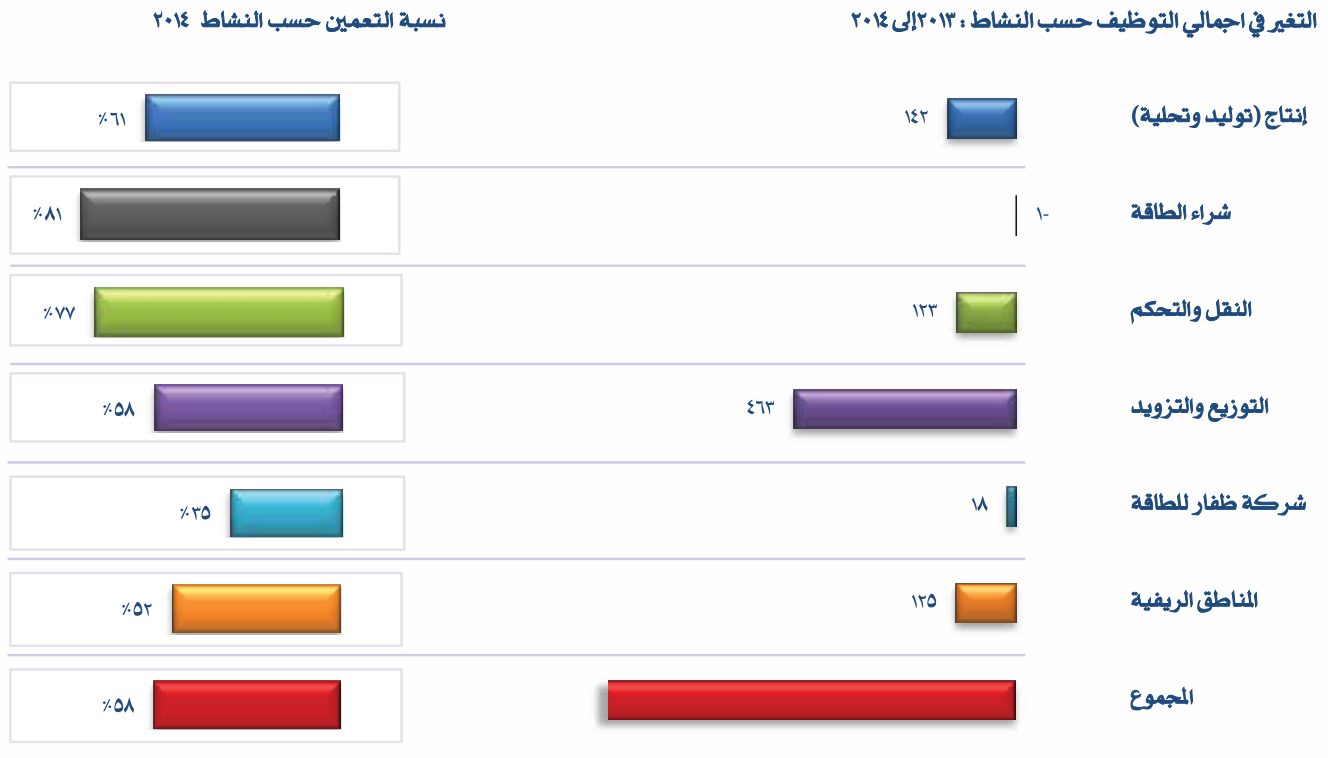


المصدر: مسح الهيئة للتوظيف لعام ٢٠١٣

شكّل المواطنون العمانيون ما نسبته ٩٠٪ من التوظيف المباشر في عام ٢٠١٤ (أعلى من النسبة المسجلة في عام ٢٠١٣) و ٤٤٪ من التوظيف غير المباشر وقد ساهم ذلك في معدل التعيين بالقطاع بنسبة ٥٨٪.

يلقى مسح الهيئة السنوي للتوظيف الضوء على التغييرات في التكوين الأساسي للتوظيف بقطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به، وهي مبينة في الشكل (١٤).

الشكل (١٤): التوظيف والتعمين حسب النشاط: ٢٠١٤



المصدر: مسح الهيئة للتوظيف لعام ٢٠١٣

تعكس الزيادة في التوظيف بقطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به لعام ٢٠١٤ المبينة في الشكل (١٤) متطلبات التوظيف لقطاع يعمل بجد لمواكبة النمو الكبير في الطلب على الكهرباء. و يعتبر من واجبات الشركات المرخص لهم ضمان حصول الموظفين الجدد على التدريب والتوجيه المطلوبين لزيادة الانتاجية وبالتالي المساعدة في تخفيف الزيادات المستقبلية في تكاليف قطاع الكهرباء.

المسائل المتعلقة بقطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به في عام ٢٠١٤

حوادث مميتة

للأسف شهد قطاع الكهرباء مرة أخرى عدداً من الحوادث المميتة في عام ٢٠١٤. ويشكل العدد المرتفع للوفيات سواء في أوساط العاملين في قطاع الكهرباء أو الذين يقتربون من الشبكات مصدر قلق للهيئة، وتواصل الهيئة جهودها لزيادة وعي المرخص لهم والمقاولين بأهمية الصحة والسلامة وذلك من أجل تقليل عدد الحوادث التي تقع إلى أدنى حد، والحد من خطورة أي حادث قد يقع.

الجدول (٣): ملخص تحقيقات الهيئة في الحوادث المميتة-٢٠١٤

التاريخ	الموقع	المرخص له	الحادث
١٨ يناير ٢٠١٤	المضيبي	الشركة العمانية لنقل الكهرباء	سقوط أحد عمال المقاول من برج قيد الإنشاء.
١٤ أبريل ٢٠١٤	سيح الظبي	شركة مسقط لتوزيع الكهرباء	تعرّض أحد عمال المقاول للصعق الكهربائي أثناء القيام بإصلاحات على كابل أرضي.
١٢ أغسطس ٢٠١٤	مسقط	شركة مسقط لتوزيع الكهرباء	تعرّض أحد عمال المقاول للصعق الكهربائي عندما لامس ذراع رافعة خط هوائي جهد ١١ ك.ف في سور ساحة شركته.
١٢ سبتمبر ٢٠١٤	بديّة	شركة كهرباء مزون	هلك فني خطوط أثناء العمل على وصلة ذات جهد مخفض مكهربة.
١٢ نوفمبر ٢٠١٤	مسندم	شركة كهرباء المناطق الريفية	هلك أحد عمال المقاول كان يعمل على أساسات برج لخط هوائي جديد جهد ١٣٢ ك.ف عندما سقطت مركبته من على جانب الجبل.

التطوير المهني لموظفي الهيئة

تلتزم الهيئة بالتطوير المهني للموظفين العمانيين. ففي عام ٢٠١٤، بدأ اثنان من موظفي الهيئة برامج الماجستير في مختلف التخصصات. بدأ المهندس/ هلال الغيثي دراسة الماجستير في إدارة الطاقة المتجددة وأنظمة الطاقة في جامعة سيتي في لندن. كما تواصل الفاضلة/ بشرى المسكري دراسة الماجستير في برنامج السياسة العامة في جامعة أكسفورد.

الزيارات الخارجية

في سبتمبر ٢٠١٤، شاركت الهيئة في وفد ضم كبار المسؤولين الحكوميين الذين يمثلون اللجنة التوجيهية المكلفة بإعادة هيكلة قطاع المياه في سلطنة عمان. كان هدف الوفد زيارة عدد من البلدان التي قامت بفصل وإعادة هيكلة قطاعات المياه الخاصة بها وذلك بغرض التعلم من تجاربهم وفهم أفضل الممارسات. الهيئة حريصة على وضع إطار تنظيمي من شأنه أن يحقق أهداف الحكومة الخاصة بقطاع المياه وسوف تعمل بشكل وثيق لضمان وضع البنات الأساسية لتنظيم بأفضل الممارسات لتسهيل عملية إعادة هيكلة.

برامج توعية المشتركين

حدد برنامج الأعمال المستقبلية للهيئة لعام ٢٠١٤ تقديم لقاءات تعريفية تم تصميمها لزيادة وعي المشتركين وأصحاب المصلحة بمعايير الخدمة التي يستحقونها من المرخص لهم بالتزويد، كأولوية رئيسية.

تم تنظيم ثلاثة لقاءات تعريفية خلال العام في كل من صور وصلالة ومسقط. أثارت اللقاءات تعريفية نقاش حيوي ووفرت منبراً لزيادة الاتصال بين مجموعات أصحاب المصلحة والهيئة، وكذلك التأكد من تعريف أصحاب الشأن بدور المرخص لهم بالتوزيع والتزويد المحليين ومقاوليهم لأعمال قراءة العدادات والفوترة والتحصيل (شركة عمان للاستثمار والتمويل والشركة العمانية الوطنية للهندسة والاستثمار).

من أجل دعم برنامج زيادة التوعية الشامل أعدت الهيئة كتيباً جديداً يشرح، بشكل سهل، للمشاركين قرارات الفصل السابقة التي أصدرتها الهيئة منذ عام ٢٠٠٥. وسيتم نشر هذا الكتيب خلال عام ٢٠١٥ والذي يوفر أساساً للمشاركين والمرخص لهم على حد سواء لفهم المسائل التي تضعها الهيئة في الاعتبار عند إصدار قرارات الفصل.

إجراءات جديدة لعمل إجراءات الطلبات للتزويد بالكهرباء

يقع على عاتق الهيئة واجب قانوني لضمان تلبية المرخص لهم لجميع الطلبات المعقولة للتزويد بالكهرباء. وضعت الهيئة إجراءات جديدة لتقييم معقولية الطلبات للتزويد بالكهرباء المقدمة من المشتركين بالقطاعين التجاري والصناعي الذين تزيد متطلباتهم عن ٢٠ ميغاواط. وانسجاماً مع متطلبات السياسة الجديدة، سيتم مناقشة جميع طلبات التزويد بالكهرباء الجديدة المقدمة من المشتركين بالقطاعين التجاري والصناعي الذين تزيد متطلباتهم عن ٢٠ ميغاواط مع الهيئة العامة للكهرباء والمياه، ووزارة التجارة والصناعة (للتأكد من مطابقة المشروع مع الاستراتيجية التجارية والصناعية للوزارة) ووزارة النفط والغاز للتأكد، ويخضع ذلك للحصول على موافقة وزارة التجارة والصناعة، بأنه سيتم تخصيص غاز كافٍ لقطاع الكهرباء لتلبية احتياجات المشروع من الكهرباء، وترتيبات تسعير الغاز ذات الصلة.

المواصفات الكهربائية العمانية - المحطات الفرعية الداخلية

خلال عام ٢٠١٤ تعاقدت الهيئة مع استشاري (Energy People) لإعداد مسودة مواصفات كهربائية عمانية للمحطات الفرعية الداخلية ومحولات التوزيع ذو النوع الجاف. سيتم تطبيق المواصفات الكهربائية العمانية لدعم مطلب سلطات التخطيط في السلطة لتطوير محطات كهرباء فرعية داخل المباني. تم إجراء المراجعة بالتشاور الوثيق مع المرخص لهم بالتوزيع، ومجلس مراجعة قواعد التوزيع والهيئة العامة للدفاع المدني والإسعاف وسوف توفر حلاً بديلاً للتغلب على عقبة توفر أرض خارج المباني. وتأمل الهيئة في إصدار مواصفات معدلة في عام ٢٠١٥.

الانضمام إلى هيئة الربط الكهربائي الخليجي

بتاريخ ٢٠ نوفمبر ٢٠١٤ وقّعت السلطنة الاتفاقية العامة لتبادل وتجارة الطاقة للانضمام رسمياً إلى مشروع الربط الكهربائي الخليجي. تم توقيع الاتفاقية العامة من قبل الهيئة العامة للكهرباء والمياه (ممثلة لحكومة سلطنة عمان) واتفاقية تبادل وتجارة الطاقة التي وقعها الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه والشركة العمانية لنقل الكهرباء. سوف يستخدم الرابط الكهربائي للسلطنة مع هيئة الرابط الكهربائي الخليجي الرابط الكهربائي الحالي بين السلطنة والامارات العربية المتحدة من خلال شبكة النقل الكهربائي لأمانة أبوظبي.

ولتمكين الشركة العمانية لنقل الكهرباء (ش.م.ع.م) من استيراد وتصدير الكهرباء عبر الرابط الكهربائي الخليجي ووفقاً لأحكام اتفاقية تبادل وتجارة الطاقة اقترحت الهيئة تعديل الرخصة الممنوحة إلى الشركة العمانية لنقل الكهرباء للسماح للشركة باستيراد وتصدير الكهرباء بموجب أحكام المادة (١١٤) من قانون القطاع. سوف يتم تنفيذ التعديل المقترح بعد استكمال شروط الدخول والأمور الإجرائية الأخرى ذات الصلة. كما اقترحت الهيئة تعديل الرخصة الممنوحة إلى الشركة العمانية لنقل الكهرباء (ش.م.ع.م) للسماح للشركة بإنشاء رابط كهربائي دولي مع هيئة الربط الكهربائي الخليجي (عبر شبكة النقل الكهربائي لأمانة أبوظبي) بموجب المادة (١١٥) من قانون القطاع. سيتم تنفيذ تعديلي الرخص بالتزامن.

دراسة استراتيجية لتخصيص شركة مسقط لتوزيع الكهرباء ش.م.ع.م

كلفَت الهيئة العامة للكهرباء والمياه، وبموافقة من وزارة المالية، شركة الكهرباء القابضة بإجراء دراسة استراتيجية لتخصيص شركة مسقط لتوزيع الكهرباء ش.م.ع.م

تم التعاقد مع فريق من الاستشاريين لاستكشاف خيارات لتخصيص شركة مسقط لتوزيع الكهرباء ويشمل ذلك إجراء تحليل مقارنة الأداء الفعلي مع الأداء المحتمل ودراسة الإجراءات اللازمة لاستيفاء المتطلبات الفنية والقانونية والمالية والاقتصادية والتنظيمية.

وانسجاماً مع التزامنا القانوني (بموجب المادة ٧ من قانون القطاع) لـ «تسهيل تخصيص قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به في سلطنة عمان»، فإن الهيئة تلعب دوراً فعالاً في المساهمة ودعم هذه الدراسة المهمة.

التركيز التنظيمي رقم (١): الصحة والسلامة

خلفية

تطلب المادة (٢٢، الفقرة الثالثة) من قانون القطاع من الهيئة ضمان التشغيل الآمن والفعال والاقتصادي لقطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به في السلطنة وتعزيز سلامة الجمهور وقد سعت الهيئة لتحقيق هذا الواجب من خلال الالتزامات المضمنة في الرخص والاعفاءات من الرخص التي تصدرها الهيئة والمقرن بأعمال التدقيق والتفتيش. وبالرغم من مجموعة من المبادرات والمقاربات التي تم إتخاذها منذ عام ٢٠٠٥ وتحقيق بعض التحسن إلا أنه لا يزال يتعين القيام بالكثير من العمل لأداء الواجبات المنصوص عليها في القانون.

ومنذ إعادة هيكلة قطاع الكهرباء العماني فقد كانت هناك زيادة كبيرة في الإنفاق الرأسمالي لتوسيع الشبكات بغرض تلبية النمو في طلب الكهرباء. وقد زادت توصيلات خدمة الكهرباء في انحاء السلطنة بشكل كبير إلا أن هذا ترافق وللأسف مع وقوع عدد مرتفع من الحوادث المؤدية إلى إصابات في معظم الحالات بالعاملين في قطاع الكهرباء وفي بعضها الآخر لحقت بأفراد من الجمهور، أدت بعض الحوادث الى وقوع وفيات.

الاجراءات التنظيمية المتخذة واستجابة المرخص لهم

استخدمت الهيئة مجموعة من الأدوات التنظيمية في جهودها الرامية إلى زيادة الوعي وتعزيز الأداء، وفي بعض الحالات كانت هذه الأدوات فعالة جداً، وفي حالات أخرى لم تكن بذات الفعالية.

الجدول (٤): الاجراءات التنظيمية المتخذة واستجابة المرخص لهم

الأثر	الاجراء التنظيمي
عندما تم تحديد المشاكل للمرخص لهم تم اكمال بعض الأعمال التصحيحية إلا أنها اتسمت بكونها ردود أفعال اقتصر على الحالات التي حددتها الهيئة.	المشورة والطلب: منذ عام ٢٠٠٥ تولت الهيئة أعمال التفتيش ولاحظت وجود محطات فرعية مفتوحة وأصول غير مؤمنة وطلبت من المرخص لهم تأمينها والتأكد من سلامتها.
بالرغم من أن بعض المرخص لهم يدركون مسؤولياتهم المتعلقة بالشركة أو بأي من نشاطاتها إلا أن الوعي داخل الشركات المملوكة للحكومة عموماً أقل بكثير من القطاع الخاص، وهناك ميل لتمرير المسؤولية إلى المقاولين والاستشاريين.	في عام ٢٠١٢ استضافت الهيئة ندوة لرفع الوعي بالالتزامات ومسؤوليات الشركات. وفي عام ٢٠١٤ كان لها اتصال أكبر مع شركة الكهرباء القابضة لتقوية سلوكيات الشركات.
الأسباب الجذرية للكثير من الحوادث المميتة التي عانى منها القطاع متكررة، و مدى إلتزام المرخص لهم لإجراء تغييرات ذات طبيعة مستدامة لضمان السلامة يظل محل اهتمام الهيئة.	التحقيق في الحوادث: حققت الهيئة في العديد من الحوادث وكان بعضها بتفويض من الادعاء العام، ولكن كانت التحقيقات تركز على تحديد السبب المؤدي للحدث ولم تستهدف إلقاء اللوم على الأفراد.
كانت التجربة مع محطات الانتاج المرخص لها جيدة جداً بشكل عام حيث تم التعرف على المسائل ومعالجة جميع المسائل المشابهة بشكل منهجي. أظهرت متابعة أعمال التدقيق تحسينات كبيرة. التجربة مع شركات التوزيع حتى الآن أقل إيجابية، مع بعض نتائج التدقيق التي يجري معالجتها ولكن ليس بطريقة منهجية، ولذلك نفس المسائل تستمر في التكرار.	التدقيق والمتابعة: في عام ٢٠٠٦ قامت الهيئة بتعيين استشاريين لاستكمال أعمال تدقيق الصحة والسلامة على المرخص لهم ابتداءً من محطات الانتاج ومن ثم شركات التوزيع وشركة كهرباء المناطق الريفية وأخيراً في عام ٢٠١٤ الشركة العمانية لنقل الكهرباء وشركة ظفار للطاقة والشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه.

أدى الإجراء المُتخذ لمحطة الغبرة للطاقة إلى تغييرات كبيرة في الطريقة التي تم بها إدارة الأعمال ، ويعتبر ذلك نجاحاً كبيراً. تم تفصيل ذلك في التقرير السنوي للهيئة لعام ٢٠١١. ومنذ عام ٢٠٠٩ حقق المرخص لهم بالتوزيع تقدماً كبيراً في تأمين أصولهم، إلا أن الهيئة ما زالت تصدر غرامات بموجب إنذار تحت المادة (١١٦). وفي بعض الحالات يتم اكتشاف أعمال جديدة تشكّل مخاطر جديدة على سلامة الجمهور.	إنذار بمخالفة شروط الرخصة: في عام ٢٠٠٨ وضعت الهيئة محطة الغبرة للطاقة تحت الانذار بمخالفة شروط الرخصة بشأن أداء الصحة والسلامة. وتمت متابعة الاجراءات المنصوص عليها في الانذار بشكل مستمر. في عام ٢٠٠٩ وضعت الهيئة مجموعة شركات التوزيع العاملة في الشبكة الرئيسة المرتبطة في حالة مخالفة لشروط الرخصة بشأن أصول التوزيع غير المؤمنة وغير الآمنة والتي تم متابعتها بأعمال تفتيش منتظمة من قبل الهيئة.
كانت الاستجابة الأولية للملاحظات التي عبّرت عنها الهيئة مجرد تحسينات على الورق. إلا أنه بعد الإخطار الرسمي بموقف الهيئة بشأن أهلية الشخص المناسب تم إتخاذ تغييرات وتحسينات كبيرة على أرض الواقع. أكد تدقيق مفصل بأن التدابير المتخذة كانت فعالة ولذلك أصدرت الهيئة رخصة للمحطة تخولها العمل.	معايير الشخص المناسب: عبّرت الهيئة عن قلقها بشأن الطريقة التي كان يتم بها أعمال بناء محطة جديدة لانتاج للطاقة، خصوصاً فيما يتعلق بالسلامة. على الرغم من التأكيدات المقدمة من قبل الشركة المالكة للمشروع إلا أن حصيلة الأداء لم تكن بالمستوى المطلوب. لذلك اخطرت الهيئة مالكي أسهم الشركة أنه بحسب وجوب الالتزام بمعيار «الشخص المناسب»، كانت الهيئة تعتزم عدم الموافقة على إصدار رخصة لتوليد الكهرباء للشركة.

الهيئة ملتزمة تماماً بواجباتها القانونية والأخلاقية لتأمين قطاع كهرباء آمن للعاملين فيه، ولعامة الجمهور، وسوف تواصل جهودها لضمان وفاء الآخرين بالتزاماتهم أيضاً. ومن الواضح أنه لا توجد أي وسيلة لتعزيز سلامة قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به، وبالتالي ستظل الهيئة نشطة في دورها لضمان الالتزام وتحقيق تحسن مستمر في هذا المجال.

التركيز التنظيمي رقم (٢): لوائح الأمن السيبراني لأنظمة التحكم الإشرافي (سكادا) وأنظمة التحكم الموزعة (DSC)

في عام ٢٠١٣ قامت الهيئة بتعيين بي إيه للاستشارات بهدف المساعدة في وضع لوائح تنظيمية جديدة لمعالجة المخاطر المرتبطة بالأمن السيبراني للبنية التحتية الأساسية في قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به في السلطنة. رغم أن قانون المعاملات الإلكترونية الصادر بالمرسوم السلطاني رقم ٢٠٠٨/٦٩ وقانون مكافحة جرائم تقنية المعلومات الصادر بالمرسوم السلطاني رقم ٢٠١١/١٢ ينظمان عدد من المسائل المتعلقة بالأمن السيبراني، إلا أنهما لا ينظمان بشكل خاص أنظمة التحكم الآلية الصناعية. قامت الهيئة بالبحث في هذا الموضوع وقد تبين لها بأنه لا توجد حالياً أي لوائح في السلطنة تتعامل مع الأمن السيبراني لأنظمة التحكم الإشرافي (سكادا) وأنظمة التحكم الموزعة (DSC).

وتشمل مهام و واجبات الهيئة المتعلقة بأمن التزويد والموضحة في المادة (٢٢) من قانون القطاع : -

- واجب ضمان وتطوير التشغيل الآمن والفعال والاقتصادي لقطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به.
- واجب ضمان توفير التزويد في السلطنة.
- واجب ضمان إعداد المواصفات والمعايير الفنية ومعايير الأداء والسلامة لقطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به.
- بدأت الهيئة هذا العمل من خلال مراجعة المعايير واللوائح الدولية المتوفرة لحماية البنية الأساسية بما في ذلك أنظمة التحكم الصناعية وما يمكن أن يكون مناسباً وقابلاً للتطبيق في الأنظمة المتوفرة في السلطنة. وتشمل نطاق العمل النقاط الآتية:-
- القيام بمراجعة لوائح الأمن السيبراني لأنظمة التحكم الإشرافي (سكادا) وأنظمة التحكم الموزعة (DSC) المطبقة في دول أخرى.
- مراجعة وتقييم أنظمة سكادا وأنظمة التحكم الموزعة (DSC) في شبكات التوليد والنقل والتوزيع في السلطنة والذي يشمل تقييماً كاملاً للمخاطر.
- تقييم تكلفة تنفيذ لوائح الأمن السيبراني ويشمل ذلك تحليلاً شاملاً للخيارات المقترحة في اللوائح الجديدة مع دراسة التكلفة والفائدة المرجوة.
- إقتراح والإفادة بلوائح جديدة تتناسب مع الأنظمة المتوفرة في السلطنة ووضع حد أدنى لحماية معدات وأجهزة نظام سكادا وأنظمة التحكم الموزعة (DSC) من الاختراقات السيبرانية.
- تحديد اطار زمني للمرخص لهم لتنفيذ اللوائح الجديدة والالتزام التام بها.
- اعداد توصيات لوضع إطار تنظيمي والذي سيسمح للهيئة بتدقيق التزام المرخص لهم باللوائح الجديدة.

خلصت الدراسة من خلال التدقيق الذي قامت به الهيئة على أن القطاع يفتقر من وجود آلية ناضجة نحو الأمن السيبراني لأنظمة سكادا وأنظمة التحكم الموزعة (DSC). وذلك يشمل عدم توفر نظام لإدارة الأمن السيبراني، مما يعني مستوى منخفض من الوعي بالأمن السيبراني كما خلصت الدراسة بأن اثر التهديدات الأمنية في القطاع لا يعتمد فقط على مستوى الحماية المتوفر بل على القدرة على الكشف والقدرة على الاستجابة للتهديدات الأمنية.

ولرفع الوعي في كل القطاع تم عقد ندوة بتاريخ ١٨ مارس ٢٠١٤ ودعوة المرخص لهم وحاملي الإعفاءات لتوضيح مجال البحث الذي قامت به الهيئة، وتوضيح الأسس المتعلقة بالتوصيات التي قام بها الاستشاري للهيئة وكيف أن تنفيذ اللوائح الجديدة سوف يعمل على تحديث قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به في السلطنة ليصل به إلى أفضل الممارسات نحو الأمن السيبراني المطبقة في الدول الأخرى. كما اوضحت الهيئة كيف يتوقع من الشركات أن تلتزم بمعايير الأمن السيبراني الجديدة.

وبعد تحديد نقاط الضعف والوضع الراهن للأمن السيبراني لأنظمة سكادا وأنظمة التحكم الموزعة (DCS)، قررت الهيئة اتخاذ مبادرة تنظيمية تغطي تنظيم الأمن السيبراني من خلال وضع معايير إلزامية أساسية، مع تحول تدريجي من التدقيق الإلزامي الدوري إلى التدقيق بالاستثناء، ويتوقع أن تتراوح مدة التحول من التدقيق الإلزامي الدوري إلى التدقيق بالاستثناء ما بين ثلاث إلى خمس سنوات حسب التقدم في تطوير أنظمة لإدارة الأمن السيبراني وتعزيز القدرات. و سوف يُدرج هذا في شرط من شروط الرخصة الممنوحة للمرخص لهم لضمان الالتزام بالمعايير الأساسية المدرجة في اللوائح الجديدة.

وكممارسة تنظيمية جيدة، تشاورت الهيئة مع المرخص لهم وحاملي الإعفاءات الموصلين بالشبكة الرئيسية حول مسودة للمعايير والتعديلات على الرخص والتي يتوقع تنفيذها في عام ٢٠١٥. وفي هذه المرحلة لا تقترح الهيئة الطلب من حاملي الإعفاءات الالتزام بهذه المعايير ولكنها تتوقع من حاملي الإعفاءات الموصلين بالشبكة الرئيسية أن يكون لديهم تدابير كافية لحماية أنظمة سكادا وأنظمة التحكم الموزعة (DCS) من مخاطر الأمن السيبراني. وعلاوة على ذلك، تشاورت الهيئة مع هيئة تقنية المعلومات والتي رحبت بهذه المبادرة المهمة من قبل قطاع الكهرباء لحماية البنية الأساسية في السلطنة وقدمت آراء بناءة حول مسودة المعايير.

المادة (٢٩) - التقارير

تحرير إضافي للسوق

يقدم الجدول (٥) تقييم الهيئة للتنفيذ المحتمل لإجراءات التحرير الأربع المحددة في قانون القطاع.

الجدول (٥): التحرير الإضافي للسوق

إجراء التحرير	تقييم الهيئة لاستعداد السوق
١- 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 اتخاذ خطوات لإعداد السوق لتنفيذ هذا الإجراء.
٢- 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. إلا أن العمل جارٍ لتطوير سوق فورية لتجارة الكهرباء والتي سوف توفر طريقة بديلة لمحطات الإنتاج المرخص لها لبيع الطاقة إلى الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه. ستعمل السوق الفورية جنباً إلى جنباً وبالتزامن مع النظام القائم لاتفاقيات بيع الطاقة واتفاقيات بيع الطاقة والمياه طويلة الأمد. يتوقع من السوق الفورية زيادة إمكانية المنافسة في سوق توليد الطاقة للسلطنة وتوفير آلية لتوفير سعة إضافية والتي، بخلاف ذلك، قد لا يمكن الوصول إليها بسهولة.
٣- 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. أصبحت السلطنة طرفاً موقِعاً رسمياً في هيئة الربط الكهربائي الخليجي في عام ٢٠١٤ وضمت الهيئة أن المقترحات منسجمة مع النظام التنظيمي في السلطنة وتوفر ضمانات لحماية مصالح المشتركين وأصحاب المصلحة الآخرين. اختارت هيئة الربط الكهربائي الخليجي عدم تملك أي أصول في السلطنة وبالتالي لن يتم الترخيص لها باستيراد أو تصدير الكهرباء. وفي حين أنه لا يتصور أي إجراء آخر لتعزيز هذا الإجراء التحريري على المدى المتوسط كما افادت الهيئة سابقاً إلا أن المناقشات تستمر مع هيئة الربط الكهربائي الخليجي حول تسهيل التجارة عبر الرابط الكهربائي لهيئة الربط الكهربائي الخليجي.
٤- خلق منافسة بين المرخص لهم بالتزويد	ترى الهيئة بأن السوق جاهزة للمنافسة في مجال التزويد وسوف تبدأ مشاورات المطلوبة بموجب قانون القطاع قبل تقديم مقترحات إلى الحكومة. تقدمت الهيئة في تنفيذ القراءة الآلية للعدادات على نطاق محدود أكبر ٨,٠٠٠ - ١٠,٠٠٠ مشترك، والطلب من المرخص لهم بالتوزيع والتزويد تقديم معلومات حول التكاليف والمنافع المحتملة للبرنامج. وبالنظر إلى رداءة نوعية المعلومات المستلمة اتفقت الهيئة مع المرخص لهم بالتوزيع والتزويد على أنه يمكن الطلب من شركة الكهرباء القابضة تعيين استشاري لدعم وتنسيق عملهم بشأن خطة المشروع ومتطلبات التمويل. بدء الاستشاريون العمل مبكراً في عام ٢٠١٥.

الدعم المالي للكهرباء

تنص المادة (١٨) من قانون القطاع على آلية تقوم بموجبها وزارة المالية بتقديم الدعم المالي للكهرباء والذي تقوم الهيئة باحتسابه ويُدفع إلى المرخص لهم بالتزويد وذلك على أساس سنوي. تقوم الهيئة بإجراء ثلاث حسابات منفصلة للدعم المالي: أولاً الدعم للشبكة الرئيسية المرتبطة والمطلوب من قبل شركات مسقط ومجان ومزون وثانياً الدعم المطلوب لشركة كهرباء المناطق الريفية و ثالثاً الدعم المطلوب لشركة ظفار للطاقة.

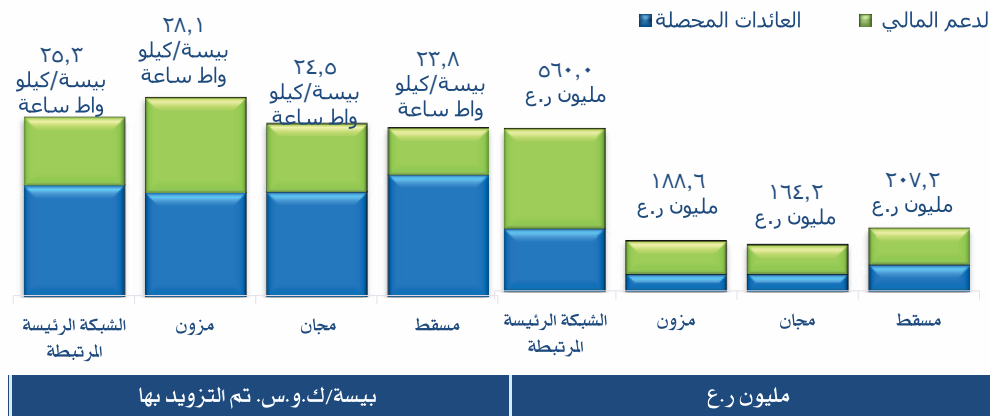
يُعرّف الدعم على أنه الفرق بين التكلفة الاقتصادية للتزويد (شاملاً التكلفة المالية) و التعرفة المعتمدة و العائدات الأخرى.

الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة في ٢٠١٤

في عام ٢٠١٤ بلغ الدعم الفعلي للشبكة الرئيسية المرتبطة ٢١٤,١ مليون ريال عماني وهذا المبلغ يعكس إجمالي تكاليف إقتصادية قدرها ٥٦٠ مليون ريال عماني وعائدات من المشتركين بمبلغ ٣٤٥,٩ مليون ريال عماني.

يوضح الشكل (١٥) الدعم المالي الفعلي للشبكة الرئيسية المرتبطة في عام ٢٠١٤ حسب الشركات.

الشكل (١٥): الدعم المالي الفعلي للشبكة الرئيسية المرتبطة في عام ٢٠١٤ حسب الشركات



البند	مليون ر.ع.				بيسة/ك.و.س. تم التزويد بها			
	مسقط	مجان	مزون	الشبكة الرئيسية المرتبطة	مسقط	مجان	مزون	الشبكة الرئيسية المرتبطة
العائدات المحصلة	١٤٨,٧	٩٨,٩	٩٨,٣	٣٤٥,٩	١٧,١	١٤,٧	١٤,٧	١٥,٧
الدعم المالي	٥٨,٥	٦٥,٤	٩٠,٣	٢١٤,١	٦,٧	٩,٨	١٣,٥	٩,٧
التكلفة الإقتصادية	٢٠٧,٢	١٦٤,٢	١٨٨,٦	٥٦٠,٠	٢٣,٨	٢٤,٥	٢٨,١	٢٥,٣
نسبة الدعم المالي من التكلفة الإقتصادية	٢٨%	٤٠%	٤٨%	٣٨%	٢٨%	٤٠%	٤٨%	٣٨%
قسم الشركة من الدعم المالي	٢٧%	٣١%	٤٢%	١٠٠%				

المصدر: جدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم الدقيقة لعام ٢٠١٤ وتقديرات الهيئة

شكّل الدعم للشبكة الرئيسية المرتبطة لعام ٢٠١٤ نسبة ٣٨٪ من إجمالي التكلفة الاقتصادية للتزويد (٥٦٠ مليون ر.ع.). وتم استرداد نسبة ٦٢٪ الباقية من التكاليف عن طريق العائد من المشتركين.

شكلت كل من شركات مسقط ومجان ومزون ما نسبته ٢٧٪، ٣١٪ و ٤٢٪ على التوالي من إجمالي الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة لعام ٢٠١٤. بلغ الدعم المالي لشركة مسقط لعام ٢٠١٤ مبلغ وقدره ٥٨,٥ مليون ريال عماني والذي شكّل ٢٨٪ من إجمالي متطلباتها من التكلفة الاقتصادية. بينما شكّل الدعم لشركتي مجان ومزون (٦٥,٤ مليون ريال عماني و ٩٠,٣ مليون ريال عماني على التوالي) شكلت ٤٠٪ و ٤٨٪ من التكاليف الاقتصادية لعام ٢٠١٤ الخاصة بكل منهما. يعكس متطلبات الدعم لكل شركة الاختلافات في تركيبة المشتركين وخصائص شبكات التوزيع الخاصة بهم.

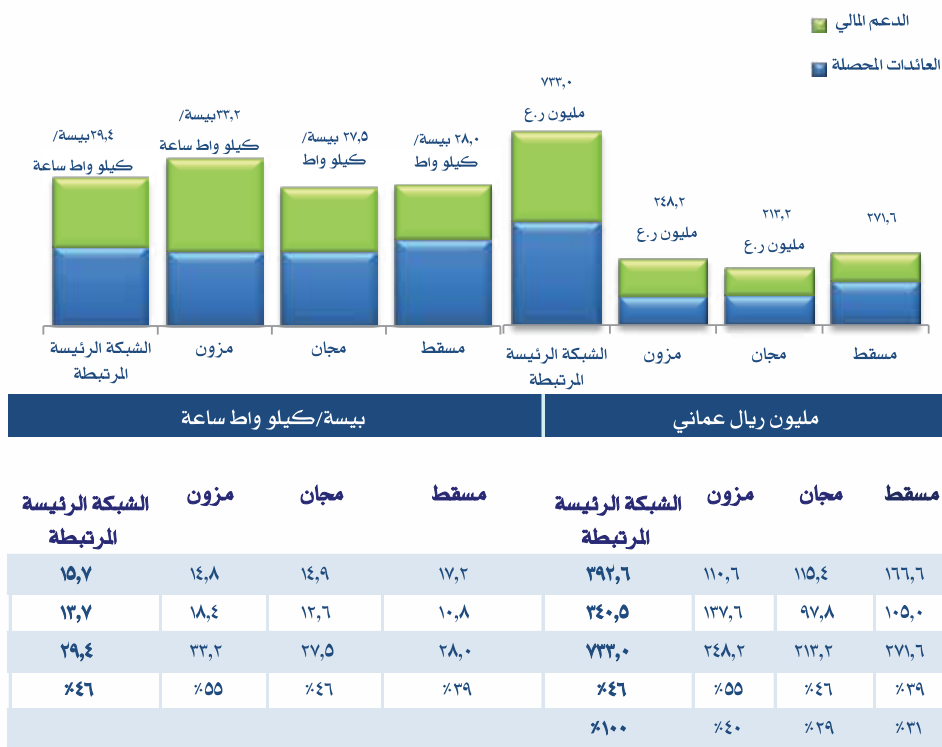
توقعات الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة لعام ٢٠١٥

ارتفاع تكلفة الغاز

قامت وزارة النفط و الغاز برفع سعر الغاز المباع لشركات انتاج الكهرباء من ١,٥ دولار أمريكي لكل وحدة حرارية بريطانية في الساعة (mmBTu) إلى ٣ دولار أمريكي لكل وحدة حرارية بريطانية في الساعة (mmBTu) اعتباراً من ١ يناير ٢٠١٥. الزيادة في سعر الغاز ساهمت في مضاعفة تكاليف الوقود لشركات الإنتاج في الشبكة الرئيسية المرتبطة و شبكة كهرباء ظفار و أثرت بشكل كبير في تكاليف الإنتاج و دعم قطاع الكهرباء لعام ٢٠١٥.

يقدم الشكل (١٦) تقديرات الهيئة للدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة لعام ٢٠١٥ حسب الشركات.

الشكل (١٦) تقديرات الدعم المالي - الشبكة الرئيسية المرتبطة لعام ٢٠١٥



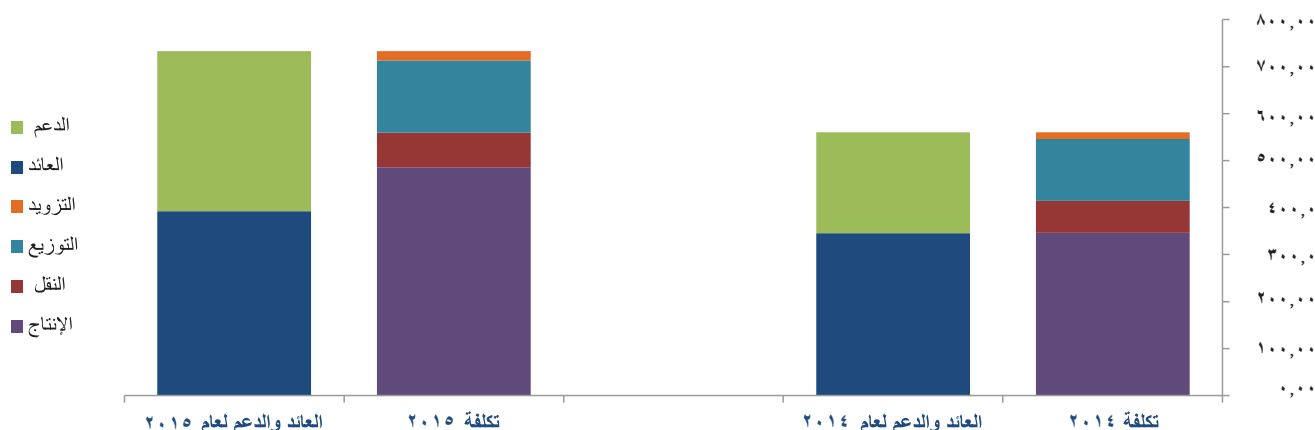
المصدر: حسابات الهيئة

يبلغ تقدير الهيئة للدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة لعام ٢٠١٥ مبلغ وقدره ٣٤٠,٥ مليون ريال عماني ويعكس ذلك تكاليف إقتصادية إجمالية مقدّرة تبلغ ٧٣٣ مليون ريال عماني منها ٥٤٪ (أو ٣٩٢,٦ مليون ريال عماني) يتوقع إستردادها من خلال العائدات من المشتركين.

تقدير الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة لعام ٢٠١٥ المقدّر بمبلغ ٣٤٠,٥ مليون ريال عماني أعلى بنسبة ٥٩٪ عن الدعم المالي الفعلي لعام ٢٠١٤ المقدّر بمبلغ ٢١٤,١ مليون ريال عماني.

الشكل (١٧) يوضح الحركة الأساسية في مكونات التكاليف و العائدات من المشتركين و الدعم للشبكة الرئيسية المرتبطة بين عامي ٢٠١٤ و ٢٠١٥

الشكل (١٧) التكاليف و العائدات من المشتركين و الدعم للشبكة الرئيسة المرتبطة - لعام ٢٠١٤ وتقدير لعام ٢٠١٥



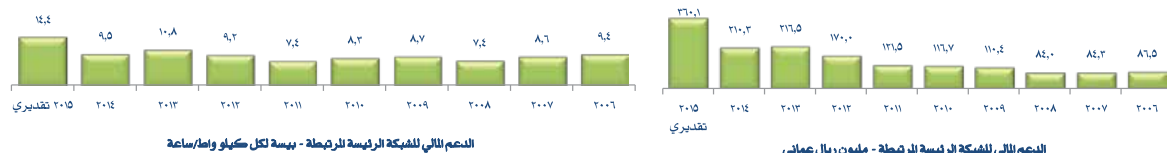
تقدير الهيئة لتكاليف الشبكة الرئيسة المرتبطة لعام ٢٠١٥ أعلى بنسبة ٣١٪ عن التكاليف الفعلية لعام ٢٠١٤. كما يوضح الشكل (١٧) بشكل الأساسيتيجة للزيادة البالغة ٤٠٪ في تكاليف إنتاج الكهرباء ويُعزى ذلك إلى حد كبير للزيادة في أسعار الغاز.

الحركة الأساسية في الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة: من ٢٠٠٦ إلى ٢٠١٤ وتقدير لعام ٢٠١٥

يوضح الشكل (١٨) قياس الهيئة الأساسي للدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة بين عامي ٢٠٠٦ و ٢٠١٤ والدعم المالي المتوقع للشبكة الرئيسة المرتبطة في عام ٢٠١٥. يفترض القياس الأساسي بأن العائدات والتكاليف والكفاءة كانت متوقعة بشكل صحيح بين عامي ٢٠٠٦ و ٢٠١٤ بغرض العودة إلى الصفر من معاملات التصحيح. يعكس تقدير الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة في ٢٠١٥ أقصى عائد مسموح به لعام ٢٠١٥ للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه والشركة العمانية لنقل الكهرباء وشركات مسقط ومجان ومزون وافترض نمواً في التزويد بنسبة ١٣٪.

الشكل (١٨): الحركة الأساسية في الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة: من ٢٠٠٦ إلى ٢٠١٤ وتقدير عام ٢٠١٥

التكلفة الإقتصادية مليون ريال عماني	٢٠٠٦	٢٠٠٧	٢٠٠٨	٢٠٠٩	٢٠١٠	٢٠١١	٢٠١٢	٢٠١٣	٢٠١٤	٢٠١٥ تقديري
الشركة العمانية لشراء الطاقة (أقصى عائد مسموح من غير KT)	١٤٠,٥	١٤٤,٥	١٦١,٢	١٧٧,٦	١٩٨,٣	٢٢٣,٥	٢٤٩,٦	٢٦٩,٤	٢٦٩,٤	٢٦٩,٤
الشركة العمانية لنقل الكهرباء (أقصى عائد مسموح من غير KT)	٢٦,٥	٢٧,٩	٣١,٥	٣٨,٥	٤٤,٤	٤٤,٤	٤٦,٩	٥٥,٨	٥٩,٢	٥٩,٢
شركة مسقط لتوزيع الكهرباء (أقصى عائد مسموح من غير KT)	٢٣,٨	٢٣,٩	٢٣,٩	٢٣,٩	٢٣,٩	٢٣,٩	٢٣,٩	٢٣,٩	٢٣,٩	٢٣,٩
شركة كهرباء مجان (أقصى عائد مسموح من غير KT)	١٦,٦	١٧,٨	١٩,٦	٢٦,٠	٢٨,٠	٣٠,٨	٤٠,٨	٤٢,١	٤٤,٤	٤٤,٤
شركة كهرباء مزون (أقصى عائد مسموح من غير KT)	٢٣,٠	٢٤,٢	٢٧,٦	٣٧,٥	٤٦,٢	٥٥,٢	٦٣,٣	٦٥,٨	٦٨,٥	٦٨,٥
التكلفة الإقتصادية الأساسية	٢٢٩,٦	٢٣٨,٢	٢٦٣,٨	٣١٩,٩	٣٤٢,٨	٣٨٨,٣	٤٥٦,٤	٥٢٧,٧	٥٥٦,٢	٥٥٦,٢
العائد المحصل من المشتركين	١٤٣,١	١٥٣,٩	١٧٩,٨	٢٠١,٥	٢٢٧,١	٢٥٩,٩	٢٨٦,٤	٣١٢,٣	٣٢٥,٩	٣٢٥,٩
الدعم الفعلي المطلوب	٨٦,٥	٨٤,٣	٨٤,٠	١١٨,٤	١١٥,٧	١٣٨,٤	١٧٠,٠	٢١٥,٤	٢٣٠,٣	٢٣٠,٣
الوحدات الموزعة الخاضعة للتنظيم (جيجا واط/ساعة)	٩,١٩٤	٩,١٧٨	١١,٣١٧	١٢,٧٤٤	١٤,١٣٢	١٦,٣٧٤	١٨,٥٠٢	٢٠,٠٣١	٢٢,٠٩٨	٢٢,٠٩٨
التكلفة الإقتصادية لكل كيلو واط/ساعة يتم تزويده	٢٥,٠	٢٤,٤	٢٣,٣	٢٤,٥	٢٤,٣	٢٤,٣	٢٤,٧	٢٦,٤	٢٥,٢	٢٥,٢
العائد المحصل من المشتركين لكل كيلو واط/ساعة يتم تزويده	١٥,٦	١٥,٧	١٥,٩	١٥,٩	١٦,١	١٥,٩	١٥,٥	١٥,٥	١٥,٧	١٥,٧
الدعم الفعلي لكل كيلو واط/ساعة يتم تزويده	٩,٤	٨,٦	٧,٤	٨,٦	٨,٣	٨,٣	٩,٢	١٠,٨	٩,٥	٩,٥



المصدر: حسابات الهيئة

ارتفعت التكلفة الاقتصادية الأساسية للتزويد من الشبكة الرئيسية المرتبطة بين ٢٠٠٦ و ٢٠١٤ بنسبة ١٤٢,٣٪ وزيادة بنسبة ١٤٠,٤٪ في الوحدات المزودة. ويقتضي ذلك ضمنا زيادة في الدعم الأساسي بنسبة ١٪ خلال نفس المدة.

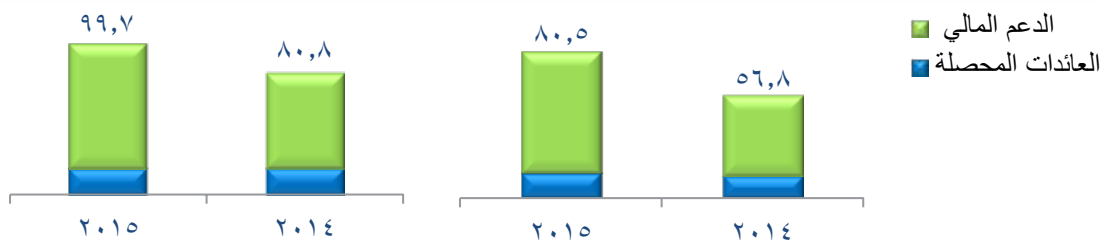
إن ارتفاع سعر الغاز ابتداءً من عام ٢٠١٥ سيقضي ضمنا إرتفاع كبير في مستوى الدعم المالي الأساسي لكل كيلو واط / ساعة لعام ٢٠١٥ (١٤,٤ بيسه/ كيلوواط ساعة) أعلى بنسبة ٥٢٪ عن ما كان عليه في عام ٢٠١٤ (٩,٥ بيسه/ كيلوواط ساعة) و يعكس ذلك زيادة بنسبة ٢٠٪ في التكاليف الاقتصادية من دون أي تغيير على التعريفات المعتمدة.

الدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية

لم تتأثر محطات الإنتاج لشبكة المناطق الريفية بالزيادة في سعر الغاز حيث أن الوقود المستعمل في تلك المحطات هو الديزل و ليس الغاز.

يقارن الشكل (١٩) الدعم المالي الفعلي لشركة كهرباء المناطق الريفية في العام ٢٠١٤ و الدعم المالي المقدر لعام ٢٠١٥.

الشكل (١٩) مقارنة للدعم المالي الفعلي لعام ٢٠١٤ و توقعات الدعم المالي لعام ٢٠١٥



البند	مليون ر.ع		بيسة/كيلو واط ساعة	
	٢٠١٤	٢٠١٥	٢٠١٤	٢٠١٥
العائدات المحصلة	١٢,٤	١٤,١	١٧,٦	١٧,٤
الدعم المالي	٤٤,٥	٦٦,٥	٦٣,٢	٨٢,٣
التكلفة الاقتصادية	٥٦,٨	٨٠,٥	٨٠,٨	٩٩,٧
نسبة الدعم المالي من التكلفة الاقتصادية	%٧٨	%٨٣	%٧٨	%٨٣

المصدر: جدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم المدفوعة لعام ٢٠١٤ وتقديرات الهيئة

بلغ الدعم المالي الفعلي لشركة كهرباء المناطق الريفية لعام ٢٠١٤ م ٤٤,٥ مليون ريال عماني (أو ٦٣,٢ بيسه/ كيلوواط / ساعة) و يعكس ذلك تكاليف إقتصادية تقدر ٥٦,٨ مليون ريال عماني (٦٣,٢ بيسه/ كيلوواط / ساعة) و عائدات من المشتركين ١٢,٤ مليون ريال عماني (١٧,٦ بيسه/ كيلوواط / ساعة).

سيرتفع الدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية بصورة جوهريه في عام ٢٠١٥ إلى ٦٦,٥ مليون ريال عماني (٨٢,٣ بيسه/ كيلوواط / ساعة). وهذه الزيادة أعلا بنسبة ٥٠٪ تقريباً عن الدعم الفعلي لعام ٢٠١٤. تعكس الزيادة في الدعم لشركة كهرباء المناطق الريفية في عام ٢٠١٥ تغييرات لآلية التحكم في الأسعار الخاصة بالشركة ليتضمن النفقات الرأس مالية لتمويل الإستثمار في شبكة النقل والتوزيع بمسندم وذلك لدعم محطة توليد سعة ١٢٠ ميجاواط والتي تعمل بوقود الغاز وعند تشغيلها ستحل محل التوليد بوقود الديزل ذات التكلفة العالية.

تخضع شركة كهرباء المناطق الريفية لضغوط تكاليف مماثلة لتلك التي تخضع لها المرخص لهم المرتبطون بالشبكة الرئيسية المرتبطة. وذلك فيما يتعلق بالتوجيهات الصادرة بخصوص التوظيف والتكاليف المتعلقة بالموظفين والزيادات المقابلة بصفة عامة والتكاليف الإدارية.

يعرض الشكل (٢٠) الدعم المالي الأساسي لشركة كهرباء المناطق الريفية للفترة من ٢٠٠٦ إلى ٢٠١٤ و توقعات الدعم المالي الأساسي لشركة كهرباء المناطق الريفية في عام ٢٠١٥.

الشكل (٢٠): الحركة الأساسية للدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية للفترة من ٢٠٠٦ إلى ٢٠١٤ و توقعات الدعم المالي الأساسي لعام ٢٠١٥م



المصدر: بيانات جدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم المدققة للأعوام ٢٠٠٦ إلى ٢٠١٤ - حسابات الهيئة

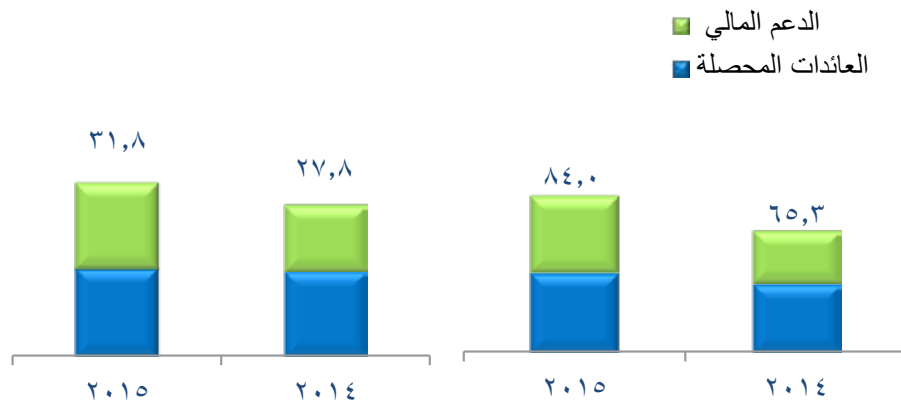
يرجى الرجوع إلى الملحق (د) لمزيد من التفاصيل حول تقدير الدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية لعام ٢٠١٥.

نظام كهرباء ظفار

بعد إعادة هيكلة نظام كهرباء صلالة، خضعت شركة ظفار للطاقة (المرخص لها بأنشطة التزويد و التوزيع في نظام كهرباء ظفار منذ ١ يناير ٢٠١٤) لآلية الدعم نفسها المطبقة في الشبكة الرئيسية المرتبطة و شركة كهرباء المناطق الريفية المادة (١٨) من قانون القطاع.

الشكل ٢١ يوضح متطلبات التكاليف والعائد والدعم المالي الخاص بشركة ظفار للطاقة.

الشكل (٢١): الدعم المالي الفعلي لشركة ظفار للطاقة لعام ٢٠١٤ و توقعات الدعم المالي لعام ٢٠١٥



ببسة/كيلو واط ساعة		مليون ر.ع		البند
٢٠١٥	٢٠١٤	٢٠١٥	٢٠١٤	
١٦,٢	١٥,٧	٤٢,٧	٣٦,٩	العائدات المحصلة
١٥,٦	١٢,١	٤١,٣	٢٨,٥	الدعم المالي
٣١,٨	٢٧,٨	٨٤,٠	٦٥,٣	التكلفة الإقتصادية
%٤٩	%٤٤	%٤٩	%٤٤	نسبة الدعم المالي من التكلفة الإقتصادية

المصدر: جدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم المدققة لعام ٢٠١٤ وتقديرات الهيئة

التقرير السنوي ٢٠١٤

بلغ الدعم الفعلي لشركة ظفار للطاقة في عام ٢٠١٤ ٢٨,٥ مليون ريال عماني. يعكس ذلك إجمالي تكاليف إقتصادية تبلغ ٦٥,٣ مليون ريال عماني وعائدات من المشتركين بمبلغ ٣٦,٩ مليون ريال عماني.

شكل الدعم المقدم لشركة ظفار للطاقة في عام ٢٠١٤ ٤٤٪ من إجمالي التكلفة الإقتصادية للتزويد (٦٥,٣) مليون ريال عماني. كما تم إسترداد ال ٦٥٪ المتبقية من التكاليف من خلال العائدات من المشتركين.

يبلغ تقدير الهيئة للدعم المالي لشركة ظفار للطاقة لعام ٢٠١٥ مبلغ وقدره ٤١,٣ مليون ريال عماني أعلى بنسبة ٤٥٪ عن الدعم المالي الفعلي لعام ٢٠١٤. كما هو الحال بالنسبة للشبكة الرئيسية المرتبطة، فإن للزيادة في أسعار الغاز لها نفس التأثير الجوهرى على تكاليف توليد الكهرباء والدعم المقدم لنظام كهرباء صلالة.

بالإضافة الى الزيادة في سعر الغاز فإن الزيادة في الدعم تعكس أيضاً:

- I. ١٣,٥٪ نمو في الكيلوواط / ساعة المزود بها للمشاركين.
- II. ٩,٣٪ نمو في توصيلات المشتركين، و
- III. آلية تحكيم في الأسعار جديدة لشركة ظفار للطاقة.

مقارنة الدعم المالي لعام ٢٠١٤ حسب الشركات

يقدم الشكل (٢٢) مقارنة للدعم المالي المقدم إلى شركات مسقط ومجان ومزون وشركة كهرباء المناطق الريفية و شركة ظفار للطاقة في عام ٢٠١٤. تعرض اللوحة اليسرى الدعم المالي (بيسة) لكل كيلواط/ساعة تم تزويده بينما تعرض اللوحة اليمنى الدعم المالي (ر.ع) لكل حساب مشترك.

الشكل (٢٢): مقارنات للدعم المالي لعام ٢٠١٤ حسب الشركات



المصدر: جدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم الملحق لعام ٢٠١٤

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

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

تُشكل مزون ٣١٪ من الدعم الحكومي البالغ قدره ٢٩١,١ مليون ر.ع المقدم للشركات في عام ٢٠١٤، بينما تُشكل شركة مجان ٢٢,٥٪ و شركة مسقط لتوزيع الكهرباء ٢٠,١٪ وشركة كهرباء المناطق الريفية ١٦,٧٪ وشركة ظفار للطاقة ٩,٨٪.

الدعم المالي لكل كيلواط/ساعة ولكل حساب لشركة كهرباء المناطق الريفية أعلى بشكل كبير من بقية الشركات (ويستثنى من ذلك تمويل توسعات شبكات شركة كهرباء المناطق الريفية المقدم وفقاً للمادة «٨٧» من قانون القطاع) مما يؤكد الدعم المالي الكبير الذي يُقدم للمشاركين في المناطق الريفية.

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

تعريفات الكهرباء

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

يوضح الجدول (٦) تفاصيل التعرفة المعتمدة الحالية لمختلف فئات المشتركين ورسوم التعرفة المعتمدة لقطع وإعادة توصيل حسابات المشتركين.

الجدول (٦): التعريفات المعتمدة

أ التعرفة المعتمدة للتزويد بالكهرباء

شرايف التعرفة المعتمدة					هيكف التعرفة
صناعية١					جميع المناطق ما عدا ظفار
					ظفار
					من شهر سبفمر الى شهر ابريل: ١٢ بيسه لكل كيلوواط ساعة
					من شهر ابريل الى شهر ايفسوس: ٢٤ بيسه لكل كيلوواط ساعة
تجارية					سعر فابف بمعدل ٢٠ بيسه لكل كيلوواط ساعة
وزارة الدفاع وقوة السلطان الخاصة					سعر فابف بمعدل ٢٠ بيسه لكل كيلوواط ساعة
سكنية	صفر-٣٠٠١	٥٠٠٠-٣٠٠١	٧٠٠٠-٥٠٠١	١٠٠٠٠-٧٠٠١	اكثر من ١٠٠٠٠ كيلوواط ساعة
	١٠ بيسه لكل كيلوواط ساعة	١٥ بيسه لكل كيلوواط ساعة	٢٠ بيسه لكل كيلوواط ساعة	٢٥ بيسه لكل كيلوواط ساعة	٢٠ بيسه لكل كيلوواط ساعة
حكومية	صفر-٣٠٠١	٥٠٠٠-٣٠٠١	٧٠٠٠-٥٠٠١	١٠٠٠٠-٧٠٠١	اكثر من ١٠٠٠٠ كيلوواط ساعة
	١٠ بيسه لكل كيلوواط ساعة	١٥ بيسه لكل كيلوواط ساعة	٢٠ بيسه لكل كيلوواط ساعة	٢٥ بيسه لكل كيلوواط ساعة	٢٠ بيسه لكل كيلوواط ساعة
زراعية/سكنية	صفر-٧٠٠٠	٧٠٠٠ كيلوواف/ساعه	١٠ بيسه لكل كيلوواط ساعة	٢٠ بيسه لكل كيلوواط ساعة	٧٠٠١ واكثر
	صفر-٣٠٠١	٥٠٠٠-٣٠٠١	٧٠٠٠-٥٠٠١	١٠٠٠٠-٧٠٠١	اكثر من ٧٠٠١ كيلو واط ساعة
سياحية٢	١٠ بيسه لكل كيلوواط ساعة	١٥ بيسه لكل كيلوواط ساعة	٢٠ بيسه لكل كيلوواط ساعة	٢٥ بيسه لكل كيلوواط ساعة	٢٠ بيسه لكل كيلوواط ساعة
	١٠ بيسه لكل كيلوواط ساعة	١٥ بيسه لكل كيلوواط ساعة	٢٠ بيسه لكل كيلوواط ساعة	٢٥ بيسه لكل كيلوواط ساعة	٢٠ بيسه لكل كيلوواط ساعة

^١ فففطلب ذلك حصول الشفركفن على رسالة فزركفة من وزارة الفجارة والصناعة وان لا فقل معامل القفرفة عن ٠,٩ فف ففففم الأفوقات.
^٢ ففففسع للوافف و موافقة وزارة السفاحة.

ب رسوم قطع وإعادة الففار الكهربائف

رسوم قطع الكهرباء (فمفع أنواع العفااف): ٧,٥٠٠ رفال عمانف

رسوم إعادة الففار الكهربائف (فمفع أنواع العفااف): ٧,٥٠٠ رفال عمانف

لم ففم فففقف ففرفة معفمفة أو ففففااف فف الففرفة المعفمفة فف عام ٢٠١٤.

التنظيم

هيئة تنظيم الكهرباء - عمان (الهيئة)

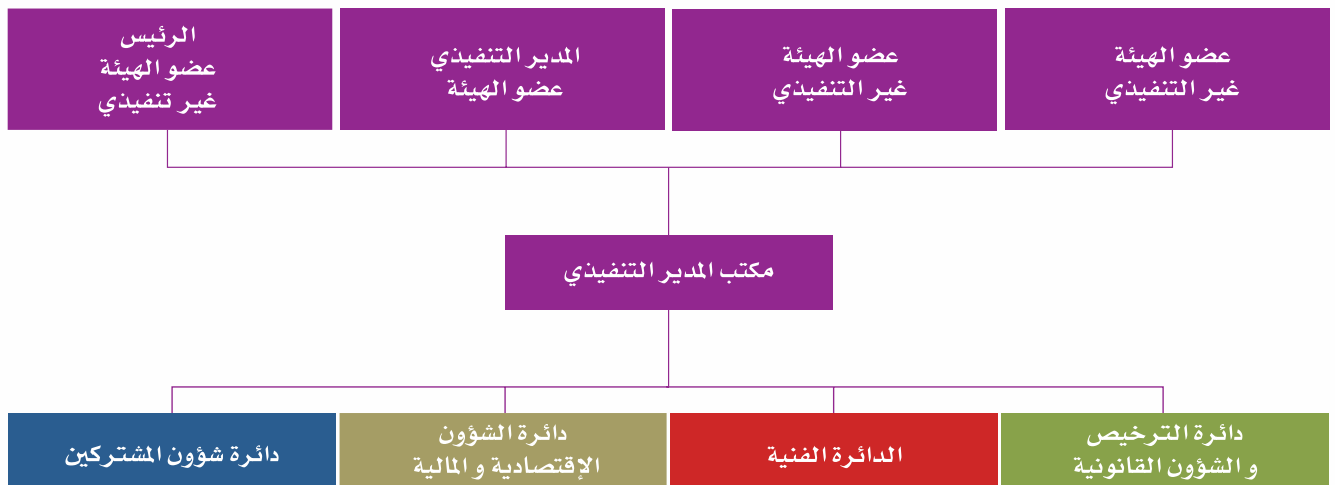
أنشئت الهيئة ككيان مستقل إدارياً ومالياً بموجب المادة (١٩) من قانون القطاع وتخضع لقانون الرقابة المالية للدولة وتختص الهيئة بتنظيم قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به وذلك بموجب المادة (٢) من قانون القطاع. ويتم تعيين أعضاء الهيئة بواسطة مجلس الوزراء - الموقر - لمدة ثلاث سنوات، والأعضاء هم:-

- د. عامر بن سيف الهنائي - الرئيس و عضو غير تنفيذي (غير متفرغ)
- الفاضلة / عائشة بنت زاهر المعولي - عضو غير تنفيذي (غير متفرغ)
- المحامي / محمد بن أحمد الشحري - عضو غير تنفيذي (غير متفرغ)
- الفاضل / قيس بن سعود الزكواني - 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



باستثناء الأعضاء، يعمل بالهيئة ما مجموعه ٤٤ مديراً وموظفاً معظمهم مواطنون عمانيون. يمتلك الموظفون المهنيون مؤهلات ذات صلة بمجالات التنظيم الخاصة بعملهم: يحمل ٢٦ من الموظفين شهادات بكالوريوس بينما يحمل ٨ منهم شهادات ماجستير.

اجتماعات الأعضاء

اجتمع الأعضاء بشكل منتظم طوال عام ٢٠١٤ في التواريخ الموضحة في الجدول (٧).

الجدول (٧): إجتماعات الأعضاء في ٢٠١٤

د. عامر الهنائي عضو نوفمبر ٢٠١١	جون كنين المدير التنفيذي و عضو نوفمبر ٢٠١١	عامر الكيومي رئيس الهيئة و عضو نوفمبر ٢٠١١	تاريخ التعيين تاريخ الإجتماعات
✓	✓	✓	١٥ يناير ٢٠١٤
✓	✓	✓	٩ فبراير ٢٠١٤
✓	✓	✓	١٧ مارس ٢٠١٤
✓	✓	✓	٢٧ مارس ٢٠١٤
✓	✓	✓	٨ أبريل ٢٠١٤

محمد الشجري عضو مايو ٢٠١٤	عائشة العولي عضو مايو ٢٠١٤	قيس الزكواني المدير التنفيذي و عضو مايو ٢٠١٤	د. عامر الهنائي رئيس الهيئة و عضو مايو ٢٠١٤	تاريخ التعيين تاريخ الإجتماعات
✓	✓	✓	✓	١ يوليو ٢٠١٤
✓	✓	✓	✓	١٠ يوليو ٢٠١٤
✓	✓	✓	✓	١٦ يوليو ٢٠١٤
✓	✓	✓	✓	٢٦ أغسطس ٢٠١٤
✓	✓	✓	✓	٢١ أكتوبر ٢٠١٤
✓	✓	✓	✓	٥ نوفمبر ٢٠١٤
✓	✓	✓	✓	١٩ نوفمبر ٢٠١٤
✓	✓	✓	✓	٢٤ ديسمبر ٢٠١٤

التمويل و تكاليف التنظيم

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 الجدول (٨) الدخل من رسوم الرخص حسب كل نشاط خاضع للتنظيم وعدد المرخص لهم لكل نشاط للأعوام من ٢٠٠٧ إلى ٢٠١٥، شاملة.

الجدول (٨): رسوم الرخص: من ٢٠٠٧ إلى ٢٠١٥

ريال عماني	التوليد	التوليد والتحلية	النقل والتحكم	التوزيع والتزويد	انشطة شركة كهرباء المناطق الريفية	انشطة الشركة العمانية لشراء الطاقة والياه	الشركة العمانية لشراء الطاقة والياه، كهرباء	الشركة العمانية لشراء الطاقة والياه، لياه، لياه الرحلة	الشركة العمانية لشراء الطاقة والياه، صلالة	التوليد (الخافضة المتجددة)	إجمالي الدخل من رسوم الرخص
٢٠٠٧	٥٠,٧٧٦	٥٥,٨٥٤	١٧٧,٧١٥	٣٩٨,٥٨٩	١٥٣,٢٧٩	٢٧٢,٢٣٧	٨٨,٨٥٨	٤,٦٦٤	١٧٧,٧١٥	-	١,١١٠,٧٧٩
عدد الرخص	٤	٣	١	٣	١	١					١٣
٢٠٠٨	٩٥,٣٨٤	٩٩,٠٨٧	٢٢٠,٦٦٩	٤٧٥,٥٩٠	١٥٩,٣٢٥	٢٢٢,٢٢٥	١٩٣,٤٠١	١٠,٣٥٩	٢٩٤,٦٥٥	-	١,٢٨١,٢٠٠
عدد الرخص	٤	٣	١	٣	١	١					١٣
٢٠٠٩	١٥٤,٣٥١	٢٢٠,٥٠١	٥١٤,٥٠٣	٧٨٢,٠٤٥	٢٢٠,٧٩٢	٥٤٧,٨٢٤	٢٨٨,١٢٢	١٤,٧٠٠	٢٤٥,٠٠٢	-	٢,٤٥٠,٠١٢
عدد الرخص	٤	٤	١	٣	١	١					١٤
٢٠١٠	١١٢,٧٢٤	١٢٥,٠٩٦	٢٥٩,١٦٤	٤٢٨,٣٥٠	١٢٠,٠٠٩	٣٢٩,٢٣٦	٢٠٦,٢٠٢	١٠,٣١٠	١١٢,٧٢٤	-	١,٢٧٤,٧١٩
عدد الرخص	٤	٤	١	٣	١	١					١٤
٢٠١١	١٨١,٣٦٠	١٦٤,١٨٩	٢٨٥,١٩٠	٤٩٢,٦٠١	١٢٢,٠١٠	٣٦٢,١٦٠	١٢٣,٩٩٦	١١,٢٤١	٢٢٦,٨٢٢	-	١,٥٥٤,٥١٠
عدد الرخص	٤	٥	١	٣	١	١					١٥
٢٠١٢	٢١٢,٠٤٨	٢٤٦,٢٥٩	٤٢٧,٧٨٥	٦٢٠,٧٦٦	٢١٦,٢٦٦	٣٨٦,٠٧٤	١٤٥,٠٧٥	١٤,١٧٦	٢٨٦,٠٧٤	-	٢,١٠٠,١٨٤
عدد الرخص	٦	٥	١	٣	١	١					١٧
٢٠١٣	٣١٢,٤٧٠	٢٤٦,٢٥٩	٤١٠,٦٧٤	٧٧٧,٩١٤	٢١٦,٢٦٦	١٧٩,٧٣٣	١٥٦,٢٨١	٢٨,٢٥٣	-	-	١,١٢٦,٣٦٧
عدد الرخص	٨	٥	١	٤	١	١					٢٠
٢٠١٤	٣٥٩,٢٤١	٣٢٤,١١٧	٥٥٤,٤٧٧	١,١٢٧,٩٧٥	٣٠٦,٢٦٢	٢٨٢,٧٧٦	٢٢٧,٠٧١	٥٦,٧٠٥	-	٢,٠٠٠	٢,٠٠٨,٩٤٩
عدد الرخص	٨	٥	١	٤	١	١				١	٢١
٢٠١٥	٤٢٧,٤٩١	٤١٧,٣١٦	٨٤٨,١٢٤	٩٠٨,٧٠٤	٣٣٨,٨٧٥	٣٥١,٨٨٧	٢٧٢,٦١١	٨٤,٢٨٦	-	٢,٠٠٠	٢,١٩٤,٤٠٧
عدد الرخص	٨	٥	١	٤	١	١				١	٢١

تعكس التغييرات في رسوم الرخص عاماً بعد عام المجال المتغير للعمل التنظيمي مع تطور سوق قطاع الكهرباء والمياه المرتبة به. فعلى سبيل المثال، تعكس الرسوم المتزايدة لرخصة مياه التحلية التعديلات المتوقعة على قانون القطاع لإخضاع مشاريع المياه المستقلة تحت مظلة التنظيم بموجب قانون القطاع من قبل الهيئة، وتعكس رسوم رخص توليد الكهرباء المتزايدة تخصيص تكاليف تتعلق بمبادرات الهيئة للطاقة المتجددة لذلك النشاط الخاضع للتنظيم.

كانت تكاليف تنظيم قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة في عام ٢٠١٤ حوالي ٣,٢ ريال عماني لكل حساب مشترك، أي تقريباً عُشر بيعة لكل كيلواط/ساعة تم تزويده أقل من ٢٠٪ من إجمالي مبيعات قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به، وهي معايير تعتقد الهيئة بأنها تضاوي بشكل إيجابي المعايير العالمية لتكاليف التنظيم.

برنامج الاعمال المستقبلية للهيئة لعام ٢٠١٥

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 ٢٠١٤ أجرت الهيئة مشاورات حول برنامجها للأعمال المستقبلية المقترح لعام ٢٠١٥ وقامت بنشر البرنامج بموجب المادة (٣٤) من قانون القطاع وتعمل حالياً على تنفيذ جميع مهامها الأساسية. برنامج الأعمال المستقبلية لعام ٢٠١٥ مقدم في الملحق (هـ) من هذا التقرير.

دائرة شؤون المشتركين

الدائرة هي المسؤولة عن حماية وتعزيز مصالح مشتركي الكهرباء في السلطنة. تقوم الدائرة بأعمالها من خلال الفصل في شكاوى المشتركين ومراقبة وضمان أداء المرخص لهم بالتوزيع والتزويد للالتزامات الرخص المتعلقة بالمشاركين وتعزيز وعي المشتركين بالأطر القانونية والتنظيمية ومعايير الخدمة التي يستحقونها.

في عام ٢٠١٤ قامت الدائرة بالأعمال الآتية:

- ١- تم عقد ثلاثة لقاءات تعريفية تميزت بحضور جيد لتوعية أصحاب المصلحة مع حضور ممثلين من مكاتب الولاية والمؤسسات الحكومية المركزية والمحلية ومجموعات أصحاب المصلحة الرئيسية الأخرى في صور وصلالة ومسقط.
- ٢- إستلام ٩١ شكوى جديدة من المشتركين والفصل في ١١١ شكوى متأخرة.
- ٣- تقديم النصح والمشورة لعدد ١١٥ مشترك آخر بشأن حقوقهم وكيفية التقدم بشكاويهم باستخدام إجراءات التعامل مع شكاوى المشتركين.
- ٤- العمل مع الدائرة الاقتصادية لتحديد إيرادات حقيقية لتغطية أنشطة خدمات الزبائن لأعمال التوزيع والتزويد خلال الفترة من ٢٠١٥-٢٠١٧ وتشمل علاوات محددة لكبار الموظفين الجدد لتنفيذ مخطط للإصلاح المؤسسي.
- ٥- تحقيق تقدم في الخطة على نطاق محدود لتنفيذ القراءة الآلية للعدادات بالنسبة للمشاركين الذين يستهلكون كميات كبيرة من الكهرباء.
- ٦- إعداد دليل سهل للمشاركين يشتمل على قرارات الفصل السابقة التي أصدرتها الهيئة، والذي سيتم نشره في عام ٢٠١٥.
- ٧- عقد اجتماعات إتصال منتظمة مع المرخص لهم بالتوزيع والتزويد لمناقشة القضايا المتعلقة بالمشاركين.

الرخص وقواعد الممارسة والإجراءات والمواثيق

ركّزت الدائرة في عام ٢٠١٤ على ضمان التنفيذ المناسب لإجراءات التعامل مع شكاوى المشتركين الجديدة ومواثيق ممارسة الدفع المتأخر ومواثيق المشتركين التي تم طرحها في عامي ٢٠١١ و ٢٠١٢. علاوة على ذلك، طورت الدائرة سلسلة من تقارير المراقبة الشهرية والربع سنوية المنتظمة لمختلف الأنشطة مثل إدارة الشكاوى وقطع التزويد. تم عقد اجتماعات فردية مع جميع الشركات لضمان الاستفادة من الدروس السابقة وفي بعض الحالات تطلبت اتخاذ إجراءات متابعة.

كما تحقق المزيد من التقدم في مراجعة إتفاقية تزويد الكهرباء (شروط التزويد) للمشاركين بالقطاع السكني والتي بدأت خلال سبتمبر ٢٠١٣ ومن المتوقع تنفيذ إتفاقية نموذجية جديدة في أوائل عام ٢٠١٥.

القراءة الآلية للعدادات بنسبة لكبار المشتركين

واصلت الهيئة التقدم في تنفيذ قراءة العدادات آلياً على نطاق محدود لأكثر ٨٠٠٠ - ١٠٠٠٠ مستهلك للكهرباء. وعقب الندوة التي عُقدت للمرخص لهم بالتوزيع والتزويد في أكتوبر ٢٠١٣ وبعد طلب البيانات الإسترشادية التي أصدرتها الهيئة في نوفمبر ٢٠١٣ قدم المرخص لهم بالتوزيع والتزويد معلومات حول تكاليف وفوائد مثل هذا البرنامج.

خُصّصت الهيئة وبدعم من مستشاريها ذوي الخبرة، ESBI، إلى أن المعلومات المقدمة من المرخص لهم لا تشكل أساساً قوياً يمكن الإعتماد عليه للتوافق على الجداول الزمنية، والطرق التشغيلية والتمويل اللازم لتنفيذ المشروع. ونتيجة لذلك وإنعكاساً للحاجة لتنسيق كبير بين المرخص لهم، لدعم تدفقات البيانات وتوحيد البيانات، وافقت الهيئة على أن الطلب من شركة الكهرباء القابضة بتعيين إستشاري للعمل مع المرخص لهم بالتوزيع والتزويد للتقدم في خطة المشروع بالطريقة التي من شأنها أن تسمح للهيئة بإعتماد التمويل اللازم. عملت الهيئة بشكل وثيق مع المرخص لهم بالتوزيع والتزويد كجزء من هذه العملية ومن المتوقع أن يبدأ الاستشاريون العمل في عام ٢٠١٥.

الشكاوى وقرارات الفصل

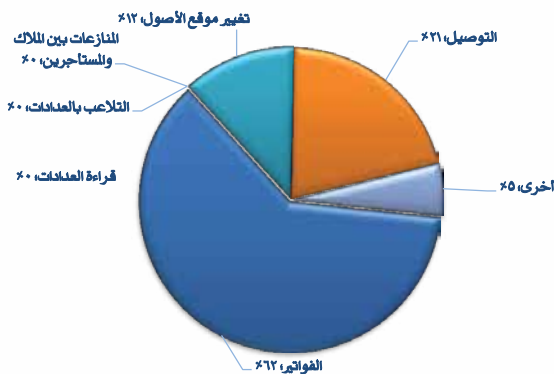
من سياسة الهيئة، كما هو مبين في إجراءات التعامل مع الشكاوى، أنه يجب منح المرخص لهم الفرصة لحل شكاوى المشتركين. و في حالة فشلهم في حل الموضوع بما يرضى المشترك أو خلال الأطر الزمنية المحددة في إجراءات التعامل مع الشكاوى يمكن للمشارك إحالة الدعوى إلى الهيئة. للهيئة الصلاحيات القانونية لتحديد كيفية الفصل في مثل هذه الشكاوى.

أصدرت الهيئة ٦٩ قرار فصل خلال الفترة من ٢٠٠٥ إلى ٢٠١٢ شاملة جميع فئات الشكاوى. كانت هذه المجموعة من قرارات الفصل السابقة كافية لتمكين موظفي الهيئة من الفصل في ١١ شكاوى أخرى لم يتم الفصل فيها خلال عام ٢٠١٤، بالمقارنة مع ٩١ شكاوى تم استلامها خلال العام. ومع ذلك، سوف تستمر الهيئة في إصدار مزيد من قرارات الفصل عند الضرورة، وعندما لا يقبل أي مشترك قرار الفصل الصادر من الهيئة في نزاعه يستطيع متابعة الأمر في المحكمة.

يعتبر عدد ٩١ شكاوى المستلمة خلال عام ٢٠١٤ زيادة بسيطة للغاية على الـ ٨٨ شكاوى المستلمة خلال عام ٢٠١٣، إلا أن هذه الزيادة أقل بعض الشيء من الزيادة الإجمالية في عدد المشتركين الموصليين. يقدم الشكل (٢٣) أدناه تحليلاً للمواضيع التي كانت سبباً لـ ٩١ شكاوى المذكورة.

الشكل (٢٣): فئات شكاوى المشتركين في عامي ٢٠١٣ و ٢٠١٤

مواضيع الشكاوى ٢٠١٤



موضوع الشكاوى	٢٠١٣		٢٠١٤	
	العدد	النسبة	العدد	النسبة
الفواتير	٥٨	٦٦%	٥٦	٦٢%
قراءة العدادات	٠	٠%	٠	٠%
التلاعب بالعدادات	٠	٠%	٠	٠%
النازعات بين الملاك والمستأجرين	١	١%	٠	٠%
تغيير موقع الأصول	١٤	١٦%	١١	١٣%
التوصيل	١١	١٣%	١٩	٢١%
أخرى	٤	٥%	٥	٥%
المجموع	٨٨		٩١	

إنخفض عدد الشكاوى المتعلقة بالفواتير المسجلة في عام ٢٠١٤ بشكل بسيط من ٥٨ إلى ٥٦، ويمثل ذلك ٦٢٪ من الإجمالي السنوي ومماثل للعدد في عام ٢٠١٣. ولا يزال يعكس ذلك المشاكل التي يعاني منها المرخص لهم ووكلائهم من قراءات العدادات ودقة الفواتير المقدرة. وتتواصل معالجة هذه المشاكل مع تطبيق نظام الفوترة الجديد الذي تم تجربته خلال عام ٢٠١٤ وإدخال منهجية تقدير جديدة تم إعتدائها من الهيئة.

كان عدد الشكاوى المتعلقة بتوصيلات المشتركين أعلى قليلاً من عام ٢٠١٣ بعدد ١٩ شكاوى مقارنة بعدد ١١ شكاوى. لا تعتبر الهيئة هذه الزيادة مهمة بشكل خاص نظراً للأعداد المنخفضة نسبياً والانخفاض المماثل في اتصالات المشتركين المتعلقة بالتوصيل الجديد (انظر أدناه).

دعم المشتركين

بالإضافة إلى الشكاوى الرسمية المستلمة، تقدم الدائرة أيضاً المشورة للمشاركين الذين يتصلون بالهيئة قبل رفع الأمر بشكل رسمي إلى المرخص لهم بالتزويد أو قبل تلقيهم رداً رسمياً منهم. تنصح الهيئة المشاركين بحقوقهم، وحيثما كان ذلك مناسباً، بالقرارات السابقة المتخذة في حالات مماثلة، وكذلك الاجراء الواجب اتباعه.

وفي عام ٢٠١٤ قدمت الدائرة المشورة إلى ١١٥ مشترك مقارنة بـ ١٦٠ مشترك في عام ٢٠١٣ و ١٠٢ مشترك في عام ٢٠١٢. ومن تلك الـ ١١٥ حالة تعلقت ٦١ حالة بالفواتير مقارنة بـ ٧٧ حالة في عام ٢٠١٣، أي انخفاض بنسبة ٢١٪. ومثلت طلبات التوصيل للمشاركين ١٣ حالة مقارنة بـ ٢٥ حالة في عام ٢٠١٣.

دائرة الشؤون الاقتصادية والمالية

الدائرة هي المسؤولة عن التنظيم الاقتصادي 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 ٢٠١٤:

- إستمثال المراجعة لآلية التحكم في الأسعار لشركات التوزيع المرتبطة بالشبكة الرئيسية: شركة مسقط لتوزيع الكهرباء، شركة كهرباء مجان وشركة كهرباء مزون.
- إستمثال المراجعة لآلية التحكم في الأسعار لشركة كهرباء المناطق الريفية.
- إستمثال المراجعة لآلية التحكم في الأسعار لشركة ظفار للطاقة.
- مراجعة مقترحات تعرفة تزويد الكهرباء والمياه بالجملة لعام ٢٠١٥ للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه وشركة كهرباء المناطق الريفية المقدمة للأعتماد.
- مراجعة بيانات الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه لتوقعات الطلب على الطاقة ومياه التحلية على مدى سبع سنوات (للسنوات ٢٠١٤-٢٠٢٠) المقدمة لموافقة الهيئة.
- تعرفات تزويد الكهرباء والمياه بالجملة بواسطة الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه وشركة كهرباء المناطق الريفية لعام ٢٠١٥ والتي تمت الموافقة عليها من قبل الهيئة موضحة في الجدول (٩) و الجدول (١٠).

الجدول (٩): تعرفات التوزيع بالجملة للكهرباء والمياه لشركة كهرباء المناطق الريفية عن عام ٢٠١٥

منشأة الإنتاج						ريال عماني لكل متر مكعب
الحلانيات	أبو مضابي	كمزار	مصيرة	صوقرة	الدقم	
١,٥٠٠	١,٥٠٠	١,٥٠٠	١,٥٠٠	١,٥٠٠	١,٥٠٠	٢٠١٥

الجدول (١٠): تعرفات التوزيع بالجملة للكهرباء والمياه للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه عن عام ٢٠١٥

(١) تعريفات تزويد الكهرباء بالجملة لشبكة الرئيسة المرتبطة - ٢٠١٤

نوع التعرفة	غير وقت الذروة	وقت الذروة بالليل	أيام الأسبوع وقت الذروة	وقت الذروة في يوم الجمعة
بيسة لكل كيلو واط ساعة				
يناير إلى مارس	١٢,٠	١٢,٠	١٢,٠	١٢,٠
أبريل	١٤,٠	١٤,٠	١٤,٠	١٤,٠
مايو إلى يوليو	١٧,٠	٢٢,٠	٥٤,٠	٢٧,٠
أغسطس إلى سبتمبر	١٦,٠	١٧,٠	٢٢,٠	٢١,٠
أكتوبر	١٤,٠	١٤,٠	١٤,٠	١٤,٠
نوفمبر إلى ديسمبر	١٢,٠	١٢,٠	١٢,٠	١٢,٠
نوع التعرفة				
غير وقت الذروة	جميع الأيام ٠٢:٠٠ إلى ١٢:٠٠ 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 ١٢:٠٠ إلى ١٧:٠٠			
وقت الذروة يوم الجمعة	الجمعة ١٢:٠٠ إلى ١٧:٠٠			

المصدر: تعرفات تزويد الكهرباء بالجملة الصادرة عن الشركة العمانية لشراء الطاقة - ٢٠١٥ لشبكة الرئيسة المرتبطة

ب) تعريفات تزويد الكهرباء بالجملة لصلالة - ٢٠١٥

وقت الذروة						غير وقت الذروة صباحا	منتصف الذروة	غير وقت الذروة بالليل
يوم الجمعة		كل الأيام		يوم الجمعة				
١٢,٠						١٢,٠	١٢,٠	١٢,٠
٢٨,٠						٣١,٠	٢٣,٠	٣٢,٠
٥٠,٠						٢٣,٠	٣٦,٠	٣٢,٠
١٤,٠						١٤,٠	١٤,٠	١٤,٠
١٦,٠						١٤,٠	١٦,٠	١٤,٠
١٢,٠						١٢,٠	١٢,٠	١٢,٠
الأيام / الأوقات								
نوع التعرفة								
وقت الذروة أيام الأسبوع						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 الأيام : ٠٤,٠٠ إلى ١١,٠٠		
منتصف الذروة أيام الأسبوع						السبت إلى الخميس: ١١,٠٠ إلى ١٥,٠٠		
منتصف الذروة يوم الجمعة						الجمعة: ١١,٠٠ إلى ١٥,٠٠		
غير وقت الذروة بالليل						كل الأيام : ١٧,٠٠ إلى ٢٤,٠٠		

المصدر: نشره تعرفه تزويد الكهرباء بالجملة الصادرة عن الشركة العمانية لشراء الطاقة - ٢٠١٥ لنظام كهرباء ظفار

ج) تعريفات تزويد المياه بالجملة لعام ٢٠١٥ للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه

الرسوم	
الرسوم الثابتة لسعة مياه التحلية للتعاقد عليها :	٠,٢٢٧ ريال عماني لكل يوم لكل متر مكعب/يوم
الرسوم المتغيرة لمياه التحلية	٠,٠٩٢ ريال عماني م/٣
رسوم خدمات الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه مبنية على سعي مياه التحلية للتعاقد عليها	٠,٠٠٥ ريال عماني لكل يوم متر مكعب/يوم
الرسوم المتغيرة للمياه المقطرة بالتزويد من شركة مجيس للخدمات الصناعية	٠,٣٠٣٣ ريال عماني إلى ٠,٩٧٩٦

الحد الأدنى لسعة مياه التحلية	الفترة	أكوا بركاء	إس إم إن بركاء	صحار	صلالة	الشركة لتحلية المياه	مدينة مسقط لتحلية المياه
	٩٥,٠٪	٩٢,٥٪	٩٢,٥٪	٩٨,٠٪	٩٢,٥٪	٩٢,٥٪	٩٢,٥٪
الشتاء	٨٢,٠٪	٨٥,٠٪	٩٢,٥٪	٨٥,٠٪	٩٢,٥٪	٨٢,٠٪	٩٢,٥٪

المصدر: نشره تعرفه تزويد المياه بالجملة الصادرة عن الشركة العمانية لشراء الطاقة - ٢٠١٥

٢ - يعتمد على الكمية

١ - شهور الصيف (أبريل - سبتمبر) للفترة و صحار والشرقية، مايو - سبتمبر لشركة أكوا بركاء
توفير الحد الأدنى من محطة مدينة مسقط لتحلية المياه (أبريل إلى ديسمبر ٢٠١٥)

الدائرة الفنية

الدائرة الفنية هي المسؤولة عن إعتداد المواصفات الفنية ومراقبة الالتزام بقواعد الصناعة ومعايير التخطيط والتشغيل والمواصفات الكهربائية العمانية. تمثل الدائرة الهيئة في مجلسي مراجعة قواعد الشبكات ومراجعة قواعد التوزيع وتقود التحقيقات الفنية المتعلقة بالصحة والسلامة.

قامت الدائرة خلال عام ٢٠١٤ بالأعمال التالية:

- ١- إجراء تحقيقات وتقديم الدعم الفني إلى الادعاء العام فيما يتعلق بالتحقيقات في حوادث الكهرباء الخطيرة بما في ذلك الحوادث المميتة
- ٢- دعم تطوير قدرات الحماية في قطاع الكهرباء من خلال الاستفادة من خبرة الإستشاري «فيكتور لحلول الطاقة» لتطوير إطار للكفاءة ووضع خطة للتدريب.
- ٣- إجراء مراجعة لمتطلبات الإنفاق الرأسمالي لكل من شركة كهرباء المناطق الريفية وشركة ظفار للطاقة وشركة كهرباء مزون وشركة كهرباء مجان وشركة مسقط لتوزيع الكهرباء للإفادة بتحديد المخصصات لآلية التحكم في الأسعار الجديدة لهذه الشركات.
- ٤- مراجعة بيانات قدرة النظام لعام ٢٠١٤ لشركة مسقط لتوزيع الكهرباء وشركة كهرباء مجان وشركة كهرباء مزون وشركة كهرباء المناطق الريفية والشركة العمانية لنقل الكهرباء.
- ٥- القيام بأعمال التدقيق للصحة والسلامة لكل من الشركة العمانية لنقل الكهرباء والشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه وشركة ظفار للطاقة.
- ٦- مواصلة أعمال التفتيش الروتينية لشبكات التوزيع المرخصة لضمان سلامة وأمن الشبكات.
- ٧- الانتهاء من مسودة المواصفات القياسية العمانية الجديدة لمحطات التوزيع الفرعية داخل المباني والمحولات من النوع الجاف.
- ٨- مراجعة تقدم المرخص لهم بالتوزيع في الشبكة الرئيسة المرتبطة فيما يتعلق بالالتزام شبكاتهم بمعايير أمن التوزيع لتقييم مستوى عدم الالتزام وتحديد العقوبات المرتبطة بذلك.
- ٩- قيادة مراجعة الهيئة لأداء شركة كهرباء المناطق الريفية في نيابة حمراء الدروع (نظام كهرباء وادي أسود) لتأمين التحسينات على كل المستويات.
- ١٠- القيام بدراسة عالية المستوى للجدوى الفنية لمحطات الألواح الشمسية في مناطق محددة تزودها شركة كهرباء المناطق الريفية.
- ١١- الانتهاء من وإصدار تقرير التحقيق في شكوى شركة صور لتحلية المياه حول جودة التزويد (الجهد الكهربائي) من قبل شركة كهرباء مزون.

التحقيق في الانقطاع الكهربائي الكلي في صلالة

بتاريخ ١٤ أغسطس ٢٠١٤ شهد نظام كهرباء صلالة انقطاع كهربائي كلي. قامت الهيئة بإجراء تحقيق مستقل للأسباب الجذرية للانقطاع الكهربائي الكلي والطريقة التي تم بها إعادة التزويد. حدد التحقيق حالات الفشل في جانب عدد من المرخص لهم وتوصل إلى أنه في حالة تنفيذ التوصيات من تحقيقات عامي ٢٠٠٧ و ٢٠١٢ كان بالإمكان تجنب الانقطاع الكهربائي الكلي وانقطاع الشبكة الكلي والعديد من المسائل التي اعاققت إستعادة سريعة للتزويد. تم نشر التقرير النهائي للهيئة في فبراير ٢٠١٥ وهو متوفر في الموقع الإلكتروني للهيئة.

مراجعة آلية التحكم في الأسعار لشركات التوزيع

كجزء من نظرة شاملة للاحتياجات الاستثمارية للمرخص لهم بالتوزيع والتي شملت كل من شركة كهرباء مجان وشركة كهرباء مزون وشركة مسقط لتوزيع الكهرباء وشركة كهرباء المناطق الريفية وشركة ظفار للطاقة. فقد درست الهيئة كلا من العوامل الدافعة للإنفاق الرأسمالي والقدرة الفنية للمرخص لهم لتسليم المشاريع. وشمل التقييم الطريقة التي خطط بها المرخص لهم إستثماراتهم، والطريقة التي تمت بها إدارة المشاريع، وفعالية التدريب، وكيف كان المرخص لهم مستعدين للاستفادة الكاملة من الاستثمارات.

حددت المراجعة بعض المجالات التي يمكن فيها تحسين تنفيذ وتسليم المشاريع وتحسين التدريب، كما حددت احتياج بعض المرخص لهم لتنسيق أنشطتهم من أجل زيادة الفوائد من الاستثمارات التي يقومون بها. بالإضافة الى ذلك حددت المراجعة عدداً من المشاريع التي تم تصميمها بطريقة تزيد التكلفة والتعقيد غير أن فوائدها الإضافية للمشاركين تكاد تكون غير محسوسة بالإضافة الى ذلك حددت المراجعة الحد الأدنى للمخططات التي تتطلبها معايير الأمان.

تدقيق الصحة والسلامة للشركة العمانية لتوزيع الكهرباء والشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه وشركة ظفار للطاقة إضافة إلى متابعة محطات الإنتاج المرخص لها

في عام ٢٠١٤ أجرت الهيئة تدقيق للصحة والسلامة لكل من شركة ظفار للطاقة والشركة العمانية لنقل الكهرباء والشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه. حدد التدقيق عدداً من الإجراءات الإيجابية التي اتخذت إستجابةً للحوادث الأخيرة، وأظهر التدقيق مستوى عام جيد من الالتزام والوعي بالمسائل المتعلقة بالسلامة وتنوي الهيئة متابعة التوصيات في عام ٢٠١٥.

كما تم في أوائل عام ٢٠١٤ إعادة زيارة لإثنين من محطات الإنتاج المرخص لها والتي لم تكمل جميع الإجراءات التصحيحية التي تم تحديدها خلال تدقيق عامي ٢٠١٢ و ٢٠١٣. وبينما قامت إحداها بمعالجة جميع الجوانب مثار القلق، ظلت محطة واحدة مخالفة للأنظمة واللوائح السارية، وأبدت الهيئة عدم رضاها عن ذلك وتم منح المحطة المرخص لها مهلة إضافية لضمان الالتزام بالمتطلبات. تعتزم الهيئة اجراء زيارات أخرى في عام ٢٠١٥ للتأكد من تحقق الالتزام.

مجلس مراجعة قواعد الشبكات

اجتمع مجلس مراجعة قواعد الشبكات أربع مرات خلال عام ٢٠١٤. أنظر الجدول (١١).

الجدول (١١): اجتماعات مجلس مراجعة قواعد الشبكة في عام ٢٠١٤

رقم الاجتماع	تاريخ الاجتماع	برئاسة	مكان الاجتماع
٣٧	١٧ فبراير ٢٠١٤	الشركة العمانية لنقل الكهرباء	مسقط
٣٧	٥ مايو ٢٠١٤	الشركة العمانية لنقل الكهرباء	مسقط
٣٨	٢٥ أغسطس ٢٠١٤	الشركة العمانية لنقل الكهرباء	مسقط
٣٩	٣ نوفمبر ٢٠١٤	الشركة العمانية لنقل الكهرباء	مسقط

مجلس مراجعة قواعد التوزيع

اجتمع مجلس مراجعة قواعد التوزيع أربع مرات خلال عام ٢٠١٤. أنظر الجدول (١٢).

الجدول (١٢): اجتماعات مجلس مراجعة قواعد التوزيع في عام ٢٠١٤

رقم الاجتماع	تاريخ الاجتماع	برئاسة	مكان الاجتماع
١ - ٢٠١٤	٢٤ فبراير ٢٠١٤	شركة كهرباء المناطق الريفية	مسقط
٢ - ٢٠١٤	٢٢ مايو ٢٠١٤	شركة كهرباء المناطق الريفية	مسقط
٣ - ٢٠١٤	١٨ سبتمبر ٢٠١٤	شركة كهرباء المناطق الريفية	مسقط
٤ - ٢٠١٤	١٠ نوفمبر ٢٠١٤	شركة كهرباء المناطق الريفية	مسقط

خلال عام ٢٠١٤ واصل مجلس مراجعة قواعد التوزيع جهوده لتحسين إجراءات اعتماد المنتجات والمقاولين وحقق تحسينات كبيرة في تقييمه لمهندسي الحماية الأكفاء واختبار واعتماد المهندسين. كان للتركيز على تقييم كفاءة مهندسي الحماية أثر إيجابي في السوق، وتوجيه رسالة قوية لما هو متوقع توفيره من المقاولين الأعلى درجة. كما سهلت عملية التقييم المعدل عملية تقييم أكثر فعالية للمرشحين الذين يتم النظر في اعتمادهم. وخلال العام ساعد مجلس مراجعة قواعد التوزيع في زيادة عدد مهندسي الحماية الأكفاء المعتمدين من ٨ إلى ٣٢ ومن المؤمل أن هذا التحسن سوف يستمر.

خلال عام ٢٠١٤ عزز مجلس مراجعة قواعد التوزيع تقييمه ومراقبته المستمرة لمقاولي الكهرباء. كما تم تطبيق التفتيش والتنفيذ الدقيق لإجراءات مجلس مراجعة قواعد التوزيع على المقاولين الجدد والحاليين المسجلين لدى مجلس مراجعة قواعد التوزيع. وبنهاية عام ٢٠١٤ كان هناك ١٨٩ مقاول حاصل على تسجيل ساري لدى مجلس مراجعة قواعد التوزيع، منهم ١٦ حصلوا على أعلى درجة (الدرجة أ) و ١٢ حصلوا على الدرجة الأعلى التالية (الدرجة ب). تم دعم جهود مجلس مراجعة قواعد التوزيع لتحسين جودة المقاولين بآراء ومساهمات من المرخص لهم بالتوزيع والهيئة.

وخلال عام ٢٠١٤ أصدر مجلس مراجعة قواعد التوزيع (١٣) موافقة لمنتجات جديدة وواصل دعم الموردين لضمان تصميم وتصنيع واختبار المنتجات وفقاً للمواصفات المناسبة.

دائرة الترخيص والشؤون القانونية

تعمل دائرة الترخيص والشؤون القانونية كمستشار قانوني لأعضاء الهيئة لضمان إلتزام القرارات الصادرة من الهيئة بمتطلبات قانون القطاع والقوانين السارية. كما أن الدائرة مسؤولة عن مراقبة إلتزام حاملي الرخص وحاملي الإعفاءات بشروط الموافقات الممنوحة من قبل الهيئة. و عن التواصل مع الوزارات المعنية والجهات المختصة لضمان حصول الهيئة على المعلومات المطلوبة لتقديم الإستشارات الضرورية إلى حاملي الرخص وحاملي الإعفاءات. كما أن الدائرة مسؤولة عن حفظ السجل العمومي للهيئة، وتمثيل الهيئة أمام المحاكم المختصة في القضايا التي تكون الهيئة طرفاً فيها.

ومن أهم أعمال الدائرة خلال عام ٢٠١٤:

- إدارة منح رخصة توليد إلى شركة العنقاء للطاقة سارية من تاريخ ١ مايو ٢٠١٤.
- تقديم المشورة بشأن إنهاء اتفاقية الإمتياز مع شركة ظفار للطاقة وإعادة هيكلة نظام كهرباء صلالة.
- إدارة وإستكمال عملية الترخيص لإعادة هيكلة نظام كهرباء صلالة بما في ذلك الأعمال التالية:
 - ١- منح رخصة التوزيع والتزويد بالكهرباء إلى شركة ظفار للطاقة سارية من تاريخ ١ يناير ٢٠١٤.
 - ٢- منح رخصة توليد الكهرباء إلى شركة ظفار للتوليد سارية اعتباراً من تاريخ ١ يناير ٢٠١٤.
 - ٣- تعديل الرخص الممنوحة إلى الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه والشركة العمانية لنقل الكهرباء لتناسب مع إعادة هيكلة نظام كهرباء صلالة في محافظة ظفار. وقد تضمنت تلك التعديلات إلغاء مسؤوليات الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه المتعلقة بإتفاقية الإمتياز وكذلك التصريح للشركة العمانية لنقل الكهرباء بتشغيل شبكة نقل الكهرباء في محافظة ظفار.
- التنسيق مع الدوائر الأخرى بالهيئة حول تعديل جدول الشروط المتعلقة بالرسوم لرخص التوزيع والتزويد لكل من شركة مسقط لتوزيع الكهرباء وشركة كهرباء مجان وشركة كهرباء مزون وشركة ظفار للطاقة وشركة كهرباء المناطق الريفية وذلك لتطبيق آليات جديدة للتحكم في الأسعار لثلاث سنوات والتي ستطبق بتاريخ ١ يناير ٢٠١٥.
- مراجعة طلب الحصول على إعفاء من الرخصة تقدمت به شركة نفط عمان للاستكشاف والإنتاج (محطة الغاز بمسندم ومربع ٦٠ أبو طبول). منحت الهيئة الشركة إعفاء من الرخصة للسماح للشركة بتوليد الكهرباء اعتباراً من ١ مايو ٢٠١٤.
- مراجعة طلبين للإعفاء من الرخصة لتشغيل توليد مؤقت بالديزل والذي تتعاقد عليه الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه لدعم الشبكة الرئيسية المرتبطة في أوقات ذروة الطلب على الكهرباء في صيف ٢٠١٤. تم منح الموافقات على التوليد المؤقت إلى:

١. شركة أوفسات المحدودة

٢. شركة رنتل سوليوشنز اند سيرفيسز ش.م.م

- مراجعة طلبات للموافقة على تنازل حاملي الرخص عن أي من أصولهم المستخدمة لمباشرة انشطتهم الخاضعة للتنظيم. منحت الهيئة موافقات للتنازل عن الأصول إلى شركة كهرباء مجان وشركة مسقط لتوزيع الكهرباء وشركاء كهرباء مزون وشركة كهرباء المناطق الريفية.

- التنسيق مع الدوائر المعنية بالهيئة حول إصدار إنذار بمخالفة شروط الرخصة إلى شركة كهرباء المناطق الريفية بموجب المادة (١١٦) من قانون القطاع. تم إصدار الإنذار بعد تحقيق أجرته الهيئة فيما يتعلق بإنقطاعات طويلة ومتكررة للتزويد بالكهرباء في نيابة حمراء الدروع في محافظة الظاهرة.
 - تمثيل الهيئة في عدد من الدعاوى التي كانت الهيئة طرفاً فيها أمام المحاكم العمانية. تعاملت الهيئة مع كافة الدعاوى من قبل موظفي الدائرة بدون تعيين محامين خارجيين.
- شاركت الدائرة أيضاً في عدد من المسائل المتعلقة بمشروع الربط الكهربائي الخليجي. فقد قامت بالتنسيق مع الهيئة العامة للكهرباء والمياه بالإعداد لإنضمام السلطنة إلى الربط الكهربائي الخليجي وتنفيذ الاتفاقية العامة (التي وقعتها الهيئة العامة للكهرباء والمياه) واتفاقية تبادل وتجارة الطاقة (التي وقعتها الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه والشركة العمانية لنقل الكهرباء) واللتان تم توقيعهما في نوفمبر من عام ٢٠١٤. تعتزم الهيئة تعديل رخص الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه والشركة العمانية لنقل الكهرباء ومنح رخص التصدير والاستيراد والربط الدولي على التوالي. كما تشارك الدائرة في اللجنة التنظيمية الاستشارية للربط الكهربائي الخليجي بشكل منتظم.

الملحق (أ): القوائم المالية المدققة

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

التقرير والبيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٤



صفحة	المحتويات
٥٣	تقرير مدقق الحسابات المستقل
٥٤	بيان المركز المالي
٥٥	بيان الإيرادات والمصاريف
٥٦	بيان التغيرات في الأموال الفائضة
٥٧	بيان التدفقات النقدية
٦٦-٥٨	إيضاحات حول البيانات المالية

هاتف ٩٦٨ ٢٤٧٠٩١٨١
فاكس ٩٦٨ ٢٤٧٠٠٨٣٩

كي بي أم جي
الطابق الرابع، بناية بنك HSBC
منطقة مطرح التجارية
ص.ب ٦٤٩، ر.ب ١١٢
سلطنة عُمان



تقرير مدقق الحسابات المستقلين إلى أعضاء هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

تقرير حول القوائم المالية

قمنا بتدقيق القوائم المالية المرفقة لهيئة تنظيم الكهرباء، عُمان ("الهيئة") والتي تتكون من قائمة المركز المالي كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٤، وقائمة الإيرادات والمصاريف، وقائمة التغيرات في الأموال الفائضة، وقائمة التدفقات النقدية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ، وملخص السياسات المحاسبية الهامة، وإيضاحات تفسيرية أخرى كما هي مبينة في الصفحات من ٢ إلى ١٤. كما خضعت القوائم المالية للهيئة للسنة المنتهية بتاريخ ٣١ ديسمبر ٢٠١٣ للتدقيق من جانب شركة تدقيق حسابات أخرى وكان تقريرها بتاريخ ٨ أبريل ٢٠١٤ حيث أبدت رأياً غير متحفظ.

مسؤولية الإدارة عن القوائم المالية

إن إدارة الشركة مسؤولة عن إعداد هذه القوائم المالية وعرضها بصورة عادلة وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية والالتزام بالمتطلبات ذات الصلة بقانون تنظيم وتخصيص قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به ("قانون القطاع") الصادر بموجب المرسوم السلطاني رقم ٢٠٠٤/٧٨، وعن الرقابة الداخلية التي تراها الإدارة ضرورية لإعداد القوائم المالية بصورة خالية من الأخطاء الجوهرية سواء كانت ناتجة عن الغش أو الخطأ.

مسؤولية مدقق الحسابات

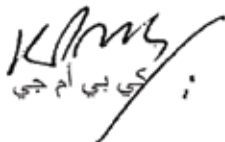
تتخصص مسؤوليتنا في إبداء الرأي على هذه القوائم المالية في ضوء تدقيقنا لها. لقد قمنا بتدقيقنا وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق، وتتطلب هذه المعايير أن نتقيد بالمتطلبات الأخلاقية الملزمة، وأن نقوم بتخطيط وإجراء التدقيق بهدف التوصل إلى درجة معقولة من القناعة عما إذا كانت القوائم المالية خالية من الأخطاء الجوهرية.

يتضمن التدقيق القيام بإجراءات للحصول على أدلة تدقيق عن المبالغ والإفصاحات في القوائم المالية. تستند الإجراءات المختارة إلى تقدير مدقق الحسابات بما في ذلك مخاطر الأخطاء الجوهرية في القوائم المالية. وعند القيام بتقييم تلك المخاطر، يأخذ مدقق الحسابات في الاعتبار إجراءات الرقابة الداخلية للهيئة والمتعلقة بالإعداد والعرض العادل للقوائم المالية، وذلك بغرض تصميم إجراءات التدقيق المناسبة حسب الظروف، وليس بغرض إبداء رأي حول فعالية الرقابة الداخلية لدى الهيئة. كما يتضمن التدقيق تقييم ملائمة السياسات المحاسبية المتبعة ومعقولة التقديرات المحاسبية التي أعدتها الإدارة، بالإضافة إلى تقييم العرض الإجمالي للقوائم المالية.

إننا نرى أن أدلة التدقيق التي حصلنا عليها كافية وملائمة لتوفير أساس مناسب لإبداء رأينا في القوائم المالية.

الرأي

في رأينا، أن القوائم المالية تُظهر بصورة عادلة، من جميع النواحي الجوهرية، المركز المالي لهيئة تنظيم الكهرباء - عُمان كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٤، وأدائها المالي، وتدفقاتها النقدية للسنة المنتهية بذلك التاريخ وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية.


كي بي أم جي

١٧ يونيو ٢٠١٥



هيئة تنظيم الكهرباء، عُمان

قائمة المركز المالي

كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٤

٢٠١٣	٢٠١٤	إيضاح	
ريال عُماني	ريال عُماني		
٢٠٩,٠٦٢	١٦٣,٦٢٠	٥	الأصول الأصول غير المتداولة الممتلكات والمعدات
٣٤,٤٩٠	٦٦,٦٣٠		الأصول المتداولة
٣٥٠,٨٦٠	٤٩٤,٣٥٠	٦	مدفوعات مقدّمًا وذمم مدينة أخرى النقد وما يعادل النقد
٣٨٥,٣٥٠	٥٦٠,٩٨٠		مجموع الأصول المتداولة
٥٩٤,٤١٢	٧٢٤,٦٠٠		مجموع الأصول
			الفائض المحتجز والالتزامات
٢٣٠,٨٧٥	٥٢٤,٣٤٥	٧	الفائض المحتجز
			الالتزامات
١٥٠,٧٣٩	٩٨,٢٧٩	٨	الالتزامات غير المتداولة مخصص مكافآت نهاية الخدمة للموظفين
٢١٢,٧٩٨	١٠١,٩٧٦	٩	الالتزامات المتداولة مستحقات وذمم دائنة أخرى
٣٦٣,٥٣٧	٢٠٠,٢٥٥		مجموع الالتزامات
٥٩٤,٤١٢	٧٢٤,٦٠٠		مجموع الفائض المحتجز والالتزامات

اعتمد أعضاء مجلس الإدارة هذه القوائم المالية وصدقوا على إصدارها بتاريخ ١٧ يوليو ٢٠١٥ وقام بالتوقيع عليها بالنيابة عنهم:



المدير التنفيذي وعضو بالهيئة

عضو بالهيئة

رئيس الهيئة وعضو بالهيئة

تشكل الإيضاحات الواردة في الصفحات من ٦ إلى ١٤ جزءًا لا يتجزأ من هذه القوائم المالية.

يوجد تقرير مدققي الحسابات المستقلين في صفحة ١.

هيئة تنظيم الكهرباء، عُمان

قائمة الإيرادات والمصاريف للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر 2014

٢٠١٣ ريال عُماني	٢٠١٤ ريال عُماني	إيضاح	
١,٨٦٠,٧٨٤	٣,٠٠٦,٩٣٥	١٠	رسوم الترخيص
٣,٠٧٩	٢,١٤٦		دخل تمويلي
-	٢,٣١٦		دخل آخر
<u>١,٨٦٣,٨٦٣</u>	<u>٣,٠١١,٣٩٧</u>		مجموع الإيرادات
(١,٣٧١,٣٦٠)	(١,٦٤٦,٩١٩)	١١	رواتب وتكاليف متعلقة بالموظفين
(٥١٩,٤٢٨)	(٥٩٥,٤٠٤)		مصاريف استشارية
(٤٤٣,٣٧٤)	(٤٠٣,٣٧٣)	١٢	المصاريف العمومية والإدارية
(٦٩,٩٨٣)	(٧٢,٢٣١)	٥	استهلاك
<u>(٢,٤٠٤,١٤٥)</u>	<u>(٢,٧١٧,٩٢٧)</u>		مجموع المصاريف
<u>(٥٤٠,٢٨٢)</u>	<u>٢٩٣,٤٧٠</u>		الفائض (العجز) للسنة

تشكل الإيضاحات الواردة في الصفحات من ٦ إلى ١٤ جزءاً لا يتجزأ من هذه القوائم المالية.

يوجد تقرير مدققي الحسابات المستقلين في صفحة ١.



هيئة تنظيم الكهرباء، عُمان

قائمة التغيرات في الأموال الفائضة للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٤

الفائض المحتجز ريال عُماني	
٧٧١,١٥٧	الرصيد في ١ يناير ٢٠١٣
(٥٤٠,٢٨٢)	العجز للسنة
٢٣٠,٨٧٥	الرصيد في ١ يناير ٢٠١٤
٢٩٣,٤٧٠	الفائض للسنة
٥٢٤,٣٤٥	الرصيد في ٣١ ديسمبر ٢٠١٤

تشكل الإيضاحات الواردة في الصفحات من ٦ إلى ١٤ جزءاً لا يتجزأ من هذه القوائم المالية.

يوجد تقرير مدققي الحسابات المستقلين في صفحة ١.

هيئة تنظيم الكهرباء، عُمان

قائمة التدفقات النقدية

للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٤

٢٠١٣ ريال عُماني	٢٠١٤ ريال عُماني	
١,٨٦٠,٧٨٤ (٢,٢٤٨,٢٦٢)	٣,٠٠٨,٩٣٥ (٢,٨٤٠,٨٠٢)	الأنشطة التشغيلية مقبوضات نقدية من المرخص لهم ورسوم طلبات الإعفاء من الرخص ودخل آخر مبالغ نقدية مدفوعة إلى الموظفين وموردين آخرين
(٣٨٧,٤٧٨)	١٦٨,١٣٣	صافي النقد (المستخدم في) / من الأنشطة التشغيلية
(٥٠,٤٤٤) ٣,٠٧٩	(٢٦,٧٨٩) ٢,١٤٦	الأنشطة الاستثمارية شراء ممتلكات ومعدات دخل الفوائد
(٤٧,٣٦٥)	(٢٤,٦٤٣)	صافي النقد المستخدم في الأنشطة الاستثمارية
(٤٣٤,٨٤٣) ٧٨٥,٧٠٣	١٤٣,٤٩٠ ٣٥٠,٨٦٠	صافي التغير في النقد وما يعادل النقد النقد وما يعادل النقد في بداية السنة
٣٥٠,٨٦٠	٤٩٤,٣٥٠	النقد وما يعادل النقد في نهاية السنة (إيضاح ٦)

تشكل الإيضاحات الواردة في الصفحات من ٦ إلى ١٤ جزءاً لا يتجزأ من هذه القوائم المالية.

يوجد تقرير مدقق الحسابات المستقلين في صفحة ١.

هيئة تنظيم الكهرباء، عُمان

إيضاحات حول القوائم المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٤

١. الأنشطة

أنشئت هيئة تنظيم الكهرباء، عُمان (يشار إليها فيما بعد باسم "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 عُمان. وبموجب قانون القطاع الذي ينظم أنشطة الهيئة، فإنها تقوم بفرض رسوم على الشركات المرخص لها والذي يمكنها من استرداد مبلغ لا يزيد على نفقاتها. وعليه، فإنه يتم حجز الفائض من الدخل الزائد عن النفقات لفائدة الشركات المرخص لها كما هو مبين في الإيضاح رقم ٧ المرافق للقوائم المالية.

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

٢. تطبيق معايير التقارير المالية الدولية الجديدة والمعدلة

قامت الهيئة خلال السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٤ باعتماد 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 ٢٠١٤.

١-٢ المعايير والتفسيرات المطبقة والتي لا تؤثر على القوائم المالية

لم تصبح مجموعة من المعايير الجديدة ذات الصلة، والتعديلات على المعايير والتفسيرات سارية المفعول حتى الآن للسنة المنتهية بتاريخ ٣١ ديسمبر ٢٠١٤، ولم يتم تطبيقها في إعداد هذه القوائم المالية. وتتوقع إدارة الهيئة بأن تطبيق تلك المعايير في فترات مستقبلية لن يكون له أي تأثير جوهري على القوائم المالية للهيئة في فترة التطبيق الأولي.

هيئة تنظيم الكهرباء، عُمان

إيضاحات حول القوائم المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٤

٣. ملخص السياسات المحاسبية الهامة

أساس الإعداد

تم إعداد القوائم المالية طبقاً لمعايير التقارير المالية الدولية الصادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية والتفسيرات الصادرة عن لجنة تفسيرات التقارير المالية الدولية ومتطلبات قانون القطاع في سلطنة عُمان.

تظهر القوائم المالية بالريال العُماني (ر.ع) حيث أن هذه هي عملة الدولة التي يتم تقييم غالبية معاملات الهيئة بها.

وفيما يلي ملخص للسياسات المحاسبية المتبعة بانتظام:

الممتلكات والمعدات

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

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

السنوات

٦،٦٧

٥

٤ - ٣

الأثاث والتركيبات والتجهيزات المكتبية

السيارات

أجهزة الحاسب الآلي

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

انخفاض قيمة الأصول

تعمل الهيئة على مراجعة القيم الدفترية لأصولها عند تاريخ كل قائمة مركز مالي وذلك لتحديد إن كان هناك ما يشير إلى أن الأصول قد تعرضت إلى خسائر انخفاض القيمة. إذا وجد ما يشير إلى ذلك، يتم تقدير القيم القابلة للاسترداد وذلك لتحديد خسائر انخفاض القيمة (إن وجدت).

هيئة تنظيم الكهرباء، عُمان

إيضاحات حول القوائم المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٤

٣. ملخص السياسات المحاسبية الهامة انخفاض قيمة الأصول (تابع)

يتم تحديد الخسارة الناتجة عن انخفاض قيمة أصل أو وحدة توليد النقود بأنها الفرق بين القيمة القابلة للاسترداد والقيمة الدفترية للأصل أو وحدة توليد النقود ويتم قيدها على الفور في قائمة الإيرادات والمصاريف.

في حال استرداد خسائر انخفاض القيمة، تتم زيادة القيمة الدفترية للأصل إلى القيمة المعدلة القابلة للاسترداد التي تم تقديرها، ويتم الاعتراف بالزيادة كإيراد مباشرة، على ألا تتجاوز القيمة المدرجة للأصل بعد الزيادة قيمته الدفترية فيما لو لم يتم الاعتراف بخسائر انخفاض القيمة في السابق.

الأدوات المالية

يتم إثبات الأصول والالتزامات المالية في قائمة المركز المالي عندما تصبح الهيئة طرفاً في علاقة تعاقدية مع الأداة المالية.

تتمثل الأدوات المالية الأساسية في النقد والأرصدة لدى البنوك ورسوم الترخيص المستحقة والأرصدة المدينة الأخرى والمستحقات والأرصدة الدائنة الأخرى. يتم إدراج رسوم الترخيص المستحقة بقيمتها الاسمية وتخفيض بمخصصات الأرصدة المشكوك فيها إن وجدت. يتم إدراج الذمم التجارية الدائنة والذمم الدائنة الأخرى بتكلفتها المطفأة.

المخصصات

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

مكافآت الموظفين

يتم الدفع إلى صندوق المعاشات والمكافآت لموظفي الحكومة العُمانيين وفقاً لأحكام قانون معاشات ومكافآت ما بعد الخدمة لموظفي الحكومة العُمانيين الصادر بالمرسوم السلطاني رقم ٨٦/٢٦ وتعديلاته. يتم تخصيص المبالغ الواجبة الدفع بموجب قانون العمل العُماني المُطبق على الموظفين الأجانب وذلك على أساس مدة خدمتهم المتراكمة في تاريخ قائمة المركز المالي.

النقد وما يعادل النقد

لغرض إعداد قائمة التدفقات النقدية، يتكون النقد وما يعادل النقد من نقد في الصندوق وأرصدة لدى البنوك والتي تستحق خلال ثلاثة أشهر من تاريخ الإيداع.

رسوم الترخيص

تمثل رسم الترخيص المبالغ التي تقدم عنها فواتير إلى المرخص لهم عن السنة

هيئة تنظيم الكهرباء، عُمان

إيضاحات حول القوائم المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٤

٣. ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تابع)

العملات الأجنبية

تم تحويل المعاملات التي أجريت خلال السنة بالعملات الأجنبية إلى الريال العُماني وتم قيدها وفقًا لأسعار الصرف السائدة في تواريخ المعاملات. يتم تحويل الأصول والالتزامات المالية بالعملات الأجنبية بتاريخ التقرير على أساس أسعار الصرف السائدة في ذلك التاريخ، ويتم إظهار الأرباح والخسائر الناتجة عن التعاملات بالعملات الأجنبية ضمن قائمة الإيرادات والمصاريف.

الضريبة

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

الأحكام المحاسبية الهامة والمصادر الرئيسية لتقدير الشكوك

يتطلب إعداد القوائم المالية من الإدارة عمل التقديرات والافتراضات والتي تؤثر على الدخل والمصاريف والأصول والالتزامات والإفصاحات المدرجة في التقرير. يعد استخدام المعلومات المتوفرة ومراجعة وتطبيق الآراء المحاسبية اعتمادًا على التجربة التاريخية والعوامل الأخرى جزءًا متأصلًا في تكوين التقديرات. يمكن للنتائج الفعلية في المستقبل أن تختلف عن هذه التقديرات.

رسوم الترخيص

التقدير الهام في إعداد هذه القوائم المالية يتعلق أساسًا بالدخل من رسوم الترخيص الواجب استردادها بشأن تنظيم الشركات المرخص لها من جانب الهيئة.

الاستهلاك

يتم احتساب الاستهلاك لتتنزيل تكلفة الموجودات على أساس العمر الإنتاجي المقدّر. ويتم احتساب العمر الإنتاجي المقدّر وفقًا لتقييم الإدارة بناءً على عدة عوامل منها الدورات التشغيلية، وبرامج الصيانة، والتآكل والتلف الطبيعيين وذلك باستخدام أفضل التقديرات.

٤. إدارة المخاطر المالية

الأدوات المالية المدرجة في قائمة المركز المالي تتمثل في النقد والأرصدة لدى البنوك، ورسوم الترخيص المستحقة، والذمم المدينة الأخرى، والذمم التجارية الدائنة والذمم الدائنة الأخرى.

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

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

هيئة تنظيم الكهرباء، عُمان

إيضاحات حول القوائم المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٤

٤. إدارة المخاطر المالية (تابع)

عوامل المخاطر المالية

نظرة عامة

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

يتولى دائرة الحسابات والتدقيق الداخلي بالهيئة إدارة المخاطر وفقاً للسياسات المعتمدة من الإدارة.

(١) مخاطر الائتمان

مخاطر الائتمان هي خطر تعرض الهيئة لخسائر مالية في حالة إخفاق المرخص لهم أو الطرف المقابل في أداة مالية من الوفاء بالتزاماته التعاقدية، وتتشأ بشكل رئيسي من الذمم المدينة للهيئة لدى المرخص لهم.

رسوم الترخيص والذمم المدينة الأخرى
يتأثر تعرض الهيئة لمخاطر الائتمان بشكل رئيسي بالخصائص الفردية للمرخص لهم. يوجد جميع المرخص لهم في سلطنة عُمان.

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

(٢) مخاطر السيولة

مخاطر السيولة هي عدم قدرة الهيئة على الوفاء بالتزاماتها المالية عند حلول موعد استحقاقها. يتمثل منهج الهيئة لإدارة السيولة في ضمان حصولها على سيولة كافية - قدر الإمكان- للوفاء بالتزاماتها عند حلول موعد استحقاقها سواء وفقاً لشروط عادية أو مشددة، 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 امتلاكها 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 العُماني، 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.

هيئة تنظيم الكهرباء، عُمان

إيضاحات حول القوائم المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٤

٤. إدارة المخاطر المالية (تابع)

عوامل المخاطر المالية (تابع)

مخاطر سعر الفائدة

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

إدارة رأس المال

تهدف سياسة الهيئة عند إدارة رأس المال إلى دعم قدرة الهيئة على الاستمرار وفقاً لمبدأ الاستمرارية 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 مقارنة بقيمتها الدفترية في تاريخ قائمة المركز المالي.

٥. الممتلكات والمعدات

أثاث وتركيبات وتجهيزات مكتبية				التكلفة
المجموع	أجهزة حاسب آلي	سيارات	ريال عُمان	
ريال عُمان	ريال عُمان	ريال عُمان	ريال عُمان	
٤٨٣,٥١٦	١٢٩,٦٩٨	٨٧,٧٢٥	٢٦٦,٠٩٣	في ١ يناير ٢٠١٣
٥٠,٤٤٤	٤,٨٧٥	٤٣,٣٥٠	٢,٢١٩	إضافات
٥٣٣,٩٦٠	١٣٤,٥٧٣	١٣١,٠٧٥	٢٦٨,٣١٢	في ١ يناير ٢٠١٤
٢٦,٧٨٩	٥,٠٤٠	١٩,٧٠٠	٢,٠٤٩	إضافات
٥٦٠,٧٤٩	١٣٩,٦١٣	١٥٠,٧٧٥	٢٧٠,٣٦١	في ٣١ ديسمبر ٢٠١٤
الاستهلاك				
٢٥٤,٩١٥	١٠١,٧٢٥	٥٠,٩٧٦	١٠٢,٢١٤	في ١ يناير ٢٠١٣
٦٩,٩٨٣	١٥,١٨٢	١٦,١٨٢	٣٨,٦١٩	رسوم السنة
٣٢٤,٨٩٨	١١٦,٩٠٧	٦٧,١٥٨	١٤٠,٨٣٣	في ١ يناير ٢٠١٤
٧٢,٢٣١	١٢,٦٩٧	٢٠,٦٢٤	٣٨,٩١٠	رسوم السنة
٣٩٧,١٢٩	١٢٩,٦٠٤	٨٧,٧٨٢	١٧٩,٧٤٣	في ٣١ ديسمبر ٢٠١٤
القيمة الدفترية				
١٦٣,٦٢٠	١٠,٠٠٩	٦٢,٩٩٣	٩٠,٦١٨	في ٣١ ديسمبر ٢٠١٤
٢٠٩,٠٦٢	١٧,٦٦٦	٦٣,٩١٧	١٢٧,٤٧٩	في ٣١ ديسمبر ٢٠١٣

هيئة تنظيم الكهرباء، عُمان

إيضاحات حول القوائم المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٤

٦. النقد وما يعادل النقد

٢٠١٣	٢٠١٤	
ريال عُماني	ريال عُماني	
٥٥	٥٠٤	نقد بالصندوق
٣٥٠,٨٠٥	٤٩٣,٨٤٦	نقد لدى البنوك
<u>٣٥٠,٨٦٠</u>	<u>٤٩٤,٣٥٠</u>	

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. مخصص مكافآت نهاية الخدمة للموظفين

١١٨,٩٨٠	١٥٠,٧٣٩	في ١ يناير
-	(٧٩,٥٨٩)	مدفوعات خلال السنة
٣١,٧٥٩	٢٧,١٢٩	رسوم السنة (إيضاح ١١)
<u>١٥٠,٧٣٩</u>	<u>٩٨,٢٧٩</u>	في ٣١ ديسمبر

٩. مستحقات وذمم دائنة أخرى

٢١٠,٣٤٣	١٠١,٢١٠	مستحقات
٢,٤٥٥	٧٦٦	ذمم دائنة أخرى
<u>٢١٢,٧٩٨</u>	<u>١٠١,٩٧٦</u>	

١٠. رسوم الترخيص

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

١١. رواتب وتكاليف متعلقة بالموظفين

١,١٨٨,٨١٤	١,٣٣٧,٥٣٤	رواتب وعلاوات
٣١,٧٥٩	٢٧,١٢٩	تكلفة مكافآت نهاية الخدمة للموظفين الأجانب (إيضاح ٨)
٨٥,٧٧٩	١٠٧,٢٨٩	مساهمة في خطة تقاعد محددة
٦٥,٠٠٨	١٧٤,٩٦٧	تكاليف أخرى مرتبطة بالموظفين
<u>١,٣٧١,٣٦٠</u>	<u>١,٦٤٦,٩١٩</u>	

هيئة تنظيم الكهرباء، عُمان

إيضاحات حول القوائم المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٤

٢. المصاريف العمومية والإدارية.

٢٠١٣	٢٠١٤	
ريال عُماني	ريال عُماني	
١٧٢,٨٠٠	١٧٢,٨٠٠	إيجارات
٤٦,٢١٤	٤٩,٩٦٠	تأمين
١٥,٨٢٧	١٥,٠٠١	اتصالات
٦٢,٨٠٤	٢٦,٢٠٥	دعاية وإعلانات
٤٢,٠٥٤	٤٠,٣٨٦	سفر وتنقلات
٢٠,٤٠٤	١٤,٠٧٠	طباعة وقرطاسية
٧,٨٠٢	٧,٠٨٠	مرافق خدمية
٩,٣٨٢	٦,٢٢٧	صيانة وإصلاحات
٦٦,٠٨٧	٧١,٦٤٤	مصاريف متنوعة
<u>٤٤٣,٣٧٤</u>	<u>٤٠٣,٣٧٣</u>	

١٣. الضرائب

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

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 والبالغة:

٢٠١٣	٢٠١٤	
ريال عُماني	ريال عُماني	
١٧١,٧٤٩	١٦٥,٦٧١	منافع توظيف قصيرة الأمد
<u>١٠,٣٢٠</u>	<u>٦,٢٩٤</u>	مكافآت نهاية الخدمة

١٥. مخاطر الائتمان

التعرض لمخاطر الائتمان

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



هيئة تنظيم الكهرباء، عُمان

إيضاحات حول القوائم المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٤

١٥. مخاطر الائتمان

التعرض لمخاطر الائتمان (تابع)

٢٠١٣	٢٠١٤	
ريال عُمان	ريال عُمان	
١,٠٠٣	٥٩٧	ذمم مدينة أخرى
٣٥٠,٨٠٥	٤٩٣,٨٤٦	أرصدة لدى البنوك
٣٥١,٨٠٨	٤٩٤,٤٤٣	

رسوم الترخيص المستحقة في تاريخ التقرير لم يفت موعد استحقاقها (٢٠١٣: لا شيء)

١٦. مخاطر السيولة

فيما يلي فترات استحقاق الالتزامات المالية:

٢٠١٣	٢٠١٤	٢٠١٣	٢٠١٤	
القيمة الدفترية	القيمة الدفترية	٦ أشهر أو أقل	٦ أشهر أو أقل	
ريال عُمان	ريال عُمان	ريال عُمان	ريال عُمان	
٢١٠,٣٤٣	٢١٠,٣٤٣	١٠١,٢٠٩	١٠١,٢٠٩	مستحقات
٢,٤٥٥	٢,٤٥٥	٧٦٦	٧٦٦	ذمم دائنة أخرى
٢١٢,٧٩٨	٢١٢,٧٩٨	١٠١,٩٧٥	١٠١,٩٧٥	

١٧. مخاطر سعر الفائدة

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

٢٠١٣	٢٠١٤	
ريال عُمان	ريال عُمان	
٣٥٠,٨٠٥	٤٩٣,٨٤٥	أدوات مالية ذات معدل فائدة ثابت
		الأصول المالية

١٨. الالتزامات

٢٠١٣	٢٠١٤	
ريال عُمان	ريال عُمان	
٣٩٣,٥٥٢	١١,٧٤٣	التزامات تشغيلية

الملحق (ب): الكيانات المرخص لها



حاملو الرخص

	شركة كهرباء مجان (ش.م.ع.م) النشاط الخاضع للتنظيم: توزيع الكهرباء والتزويد بها
	شركة كهرباء مزون (ش.م.ع.م) النشاط الخاضع للتنظيم: توزيع الكهرباء والتزويد بها
	شركة مسقط لتوزيع الكهرباء (ش.م.ع.م) النشاط الخاضع للتنظيم: توزيع الكهرباء والتزويد بها
	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، التوزيع والتزويد بالكهرباء، و تزويد المياه بالجملة لقسم المياه
	شركة وادي 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 وتحلية 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.ع.م.ع) النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء وتحلية المياه
	أس أم أن بركاء للطاقة ش.م.ع.م النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء وتحلية المياه
	شركة صحار للطاقة (ش.م.ع.م) النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء وتحلية المياه
	الشركة العمانية لشراء الطاقة (ش.م.ع.م) النشاط الخاضع للتنظيم: التنبؤ بالطلب وشراء الكهرباء المنتجة وشراء مياه التحلية و مد الكهرباء بالجملة للمرخص لهم بالتزويد و تزويد المياه بالجملة لقسم المياه
	شركة سيمكوب صلالة للطاقة والمياه ش.م.ع.م النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء وتحلية المياه
	شركة الباطنة للطاقة ش.م.ع.م النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء وتحلية المياه
	شركة السوادي للطاقة ش.م.ع.م النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء وتحلية المياه

حاملو الرخص



شركة العنقاء للطاقة ش.م.ع.م

النشاط الخاضع للتنظيم : توليد الكهرباء



شركة ظفار للطاقة ش.م.ع.م

النشاط الخاضع للتنظيم: توزيع الكهرباء والتزويد بها



شركة ظفار لتوليد الكهرباء ش.م.ع.م

النشاط الخاضع للتنظيم : توليد الكهرباء



حاملو الإعفاءات

	صحار العالمية لصناعة اليوريا والكيماويات (ش.م.ع.م) النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء و تحلية المياه
	شركة عمان للتعيين ش.م.م النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء و توزيع الكهرباء و التزويد بها
	الشركة العمانية الهندية للسماذ (ش.م.ع.م) النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء و تحلية المياه
	شركة إسمنت عمان (ش.م.ع.ع) النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء و توزيع الكهرباء و التزويد بها
	شركة منتجج بر الجصة (ش.م.ع.م) النشاط الخاضع للتنظيم: توزيع الكهرباء
	شركة مصفاة نفط عمان (ش.م.م) النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء و تحلية المياه و نقل الكهرباء و توزيع الكهرباء و التزويد بها
	الشركة العمانية للغاز الطبيعي المسال (ش.م.م) النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء و تحلية المياه و توزيع الكهرباء و التزويد بها
	شركة تنمية نفط عمان (ش.م.م) النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء و نقل الكهرباء و توزيع الكهرباء و التزويد بها
	شركة أوكسيدنتال عمان انكربوريدت النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء و توزيعها
	شركة صحار ألنيوم المحدودة النشاط الخاضع للتنظيم : توليد الكهرباء و تحلية المياه و نقل الكهرباء و توزيعها
	شركة الشرقية للتحلية المحدودة النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء و تحلية المياه
	شركة أوكسيدنتال مخزنة النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء و تحلية المياه و توزيع الكهرباء
	وزارة الدفاع النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء بهدف البيع للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه ش م ع م
	شركة النفط العمانية للاستكشاف والإنتاج (ش.م.م) النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء القائمة مع تحلية المياه في ذات الموقع

الشركات حاملة الإعفاءات للتوليد المؤقت

١. أوفسات المحدودة
٢. شركة رنتل سوليوشنز أند سيرفيز

الملحق (ج): إحصائيات قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به

جداول

حسابات مشتركي الكهرباء حسب الشبكة، والشركة، وشرائح التعرفة، ٢٠١٣ و ٢٠١٤

الشبكة الرئيسة المرتبطة									
الشركات المرتبطة									
نظام كبراء ظفار									
الجموع %	مجموع عمان	الجموع %	شركة ظفار	الجموع %	شركة كهرباء	الجموع %	شركة كهرباء	الجموع %	حسابات ٢٠١٣
٥٠.٥ %	٦٤٩.٥٥	٥٠.٦ %	٥٨١.٤	٧٠.٩ %	٢٠.٥٤	١٩.٤ %	٢٠.٥٤	٥٧.٨٧ %	١٩٧٤٢
٠.١ %	١.٧٧	٠.١ %	٦٩	٠.١ %	٤٢	٠.١ %	٤٢	٩٦٦	٢٧٦
١٩.٢ %	١١٥٣.٦	١٧.٩ %	١٣٣٩	١٨.٢ %	٥١٣٥	١٩.٤ %	٥١٣٥	١٤٢٤٣٢	٥٢٥.٩
٠.٨ %	٦٩.٠٧	٠.١ %	٩٧	١.١ %	٣.٠٠	٠.٩ %	٣.٠٠	٦٥١.٠	١٦٨
٠.١ %	٥٨.٠	٠.١ %	٨٤	٠.٢ %	٤.٩	٠.١ %	٤.٩	٤٤.٧	٥٢
٤.٢ %	٣١.٣٣	٦.١ %	٤٦٦.٠	٩.٤ %	٣٦٦.٢	٣.٨ %	٣٦٦.٢	٢٨٧.٠	٧٥٢٨
٠.١ %	٤٤٤	٠.١ %	٩٨	٠.٢ %	٤.٥	٠.٠ %	٤.٥	٣.٠	١٩٤
١.٠ %	٨٥٩٢٢	١.٠ %	٧٦٨٥١	١.٠ %	٧٨٧٧	١.٠ %	٧٨٧٧	٧٥٤٧٤	٣٦٤٨٠
	١٠.٠ %		٨.٩		٢.٣		٢.٣	٨٧.٨	٢.٤ %

الشبكة الرئيسة المرتبطة									
الشركات المرتبطة									
نظام كبراء ظفار									
الجموع %	مجموع عمان	الجموع %	شركة ظفار	الجموع %	شركة كهرباء	الجموع %	شركة كهرباء	الجموع %	حسابات ٢٠١٤
٥٠.٠ %	٦٥٥٨٨	٥٠.٨ %	٦٣٧٥.٠	٧٠.٢ %	٢١٦٨٨	٥٠.٢ %	٢١٦٨٨	٦١٠٢٨.٠	٣١٦٧٥
٠.١ %	٩١٧	٠.١ %	٧١	٠.١ %	٤٤	٠.١ %	٤٤	٨١٢	٣٢٤
١٩.٩ %	١٤٤٨١	١٨.٠ %	١٥١.٠	١٨.٢ %	٥١٥١	٢١.٧ %	٥١٥١	١١٢٤٣٩	٥٩٢١٣
٠.٨ %	٧٤٩.٠	٠.١ %	١٠.١	١.١ %	٣٦.٦	٠.٩ %	٣٦.٦	٧.٥٢	١٧٤
٠.١ %	٦١.٠	٠.١ %	٨٤	٠.٢ %	٦.٣	٠.١ %	٦.٣	٤٦.٢	٥٢
٤.١ %	٣٧٧٤١	٥.٨ %	٤٩١.٠	٩.٩ %	٣.٤٧	٣.٩ %	٣.٤٧	١٩٧٨٤	٨.٤٢
٠.٠ %	٤.٧	٠.١ %	١١.٠	٠.٢ %	٧.٥	٠.٠ %	٧.٥	٢٢.٢	١١٤
١.٠ %	٩١٧٧٤	١.٠ %	٨٤١٢٧	١.٠ %	٢.٩.٤	١.٠ %	٢.٩.٤	٨١٣٥٢	٧٨٤٦١٥
	١٠.٠ %		٩.١		٢.٣		٢.٣	٨٧.٦	٢.٧ %
	٦٧٧٩٢		٧٢٦٧		٢٩.٢		٢٩.٢	٥٧٨٩٩	٣٣٤٥
	٧.٩ %		٢٩.٥		٢٩.٢		٢٩.٢	٢٧.٧	٨.٩

جدول ٢

الكهرباء التي تم التوريد بها للمشتركين حسب الشبكة، والشركة، وشرائح التعرفة، ٢٠١٣ و ٢٠١٤

الشبكة الرئيسة للربطية									
مجموع عمان	مجموع	شركة ظفار للطاقة	شركة للناطق الربطية	مجموع الشبكة الربطية	مجموع	مزون	مجموع	مجان	مجموع
٤٧,٢	١٠٨٧٠٧٨	٣٧,٤	٧٩١٢٠	٤٦,٢	٢٠١٢٢	٤٨,٤	٩١٩٢٨٧	٦٠,٨	٣١٣٣٧٩
١٦,٢	٣٨١٠١٥	٣٣,٥	٤٩٧٣٥	٥٠,١	٢٢٩٧٦	١٥,٨	٣٥٥٦٦٤	١٧	١٠٢٨٤
١٩,٩	٤٥٧٣٦١	١٨,٢	٣٨٥٧٤	١٦,٢	١٠٣٩٩	٢٠,٢	٤٠٢٥٦٨	١٩,٨	١٨٢٢٢٥
١,٢	٢٩٩٤٢٩	٠,٤	٨٩٢٥	٤,٠	٢٥٨٥٧	١,٢	٣٦٤٥٦	٢,٦	١٥٤٦٢٥
٠,٢	٤١٠٧٠	٠,١	٣٠٧٢	٢,٢	٦١٠٣١	٠,١	٢٢٩٦٦	٠,١	٩٨٠
١٥,٠	٣٨٠٥٦١	١٥,٥	٢٢٩٣٢٥	٢٢,٢	١٤٤٢٥٥	١٢,٢	٢٧٠٦٥٥١	١٢,١	٨١٢٤٤٩
١,٢	٣٦٤٧٣٢	٤,٩	١٠٣٢٥١	٢,٨	١٨٤٤٩	٠,٦	١٤٣٣٣٢	١,١	٧٦٥٩٩
١٠٠	٣٣٧٩٠٦٥٧	١٠٠	٢١٨٧٣٢	١٠٠	٦٥٠٩٢٠	٩٩	٢٠٠٢٠٩٢٤	٩٩	٥٨٧٣٥١
١٠٠,٠	٣٣٧٩٠٦٥٧	٩٩,٢	٢١٨٧٣٢	١٠٠	٦٥٠٩٢٠	٩٩,٩	٢٠٠٢٠٩٢٤	٩٩,٩	٥٨٧٣٥١

الشركات الربطية									
مجموع عمان	مجموع	شركة ظفار للطاقة	شركة للناطق الربطية	مجموع الشبكة الربطية	مجموع	مزون	مجموع	مجان	مجموع
٤٧,٢	١٠٨٧٠٧٨	٣٧,٤	٧٩١٢٠	٤٦,٢	٢٠١٢٢	٤٨,٤	٩١٩٢٨٧	٦٠,٨	٣١٣٣٧٩
١٦,٢	٣٨١٠١٥	٣٣,٥	٤٩٧٣٥	٥٠,١	٢٢٩٧٦	١٥,٨	٣٥٥٦٦٤	١٧	١٠٢٨٤
١٩,٩	٤٥٧٣٦١	١٨,٢	٣٨٥٧٤	١٦,٢	١٠٣٩٩	٢٠,٢	٤٠٢٥٦٨	١٩,٨	١٨٢٢٢٥
١,٢	٢٩٩٤٢٩	٠,٤	٨٩٢٥	٤,٠	٢٥٨٥٧	١,٢	٣٦٤٥٦	٢,٦	١٥٤٦٢٥
٠,٢	٤١٠٧٠	٠,١	٣٠٧٢	٢,٢	٦١٠٣١	٠,١	٢٢٩٦٦	٠,١	٩٨٠
١٥,٠	٣٨٠٥٦١	١٥,٥	٢٢٩٣٢٥	٢٢,٢	١٤٤٢٥٥	١٢,٢	٢٧٠٦٥٥١	١٢,١	٨١٢٤٤٩
١,٢	٣٦٤٧٣٢	٤,٩	١٠٣٢٥١	٢,٨	١٨٤٤٩	٠,٦	١٤٣٣٣٢	١,١	٧٦٥٩٩
١٠٠	٣٣٧٩٠٦٥٧	١٠٠	٢١٨٧٣٢	١٠٠	٦٥٠٩٢٠	٩٩	٢٠٠٢٠٩٢٤	٩٩	٥٨٧٣٥١
١٠٠,٠	٣٣٧٩٠٦٥٧	٩٩,٢	٢١٨٧٣٢	١٠٠	٦٥٠٩٢٠	٩٩,٩	٢٠٠٢٠٩٢٤	٩٩,٩	٥٨٧٣٥١

الشبكة الرئيسة الربطية									
مستقطا	مجموع عمان	مجموع عمان	مجموع عمان	مجموع عمان	مجموع عمان	مجموع عمان	مجموع عمان	مجموع عمان	مجموع عمان
٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)
٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)
٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)
٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)
٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)
٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)
٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)
٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)
٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)
٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)
٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)
٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)
٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)
٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)
٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)
٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)
٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)
٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)
٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)
٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)
٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)
٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)
٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)
٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)
٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)
٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)
٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)
٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)
٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)
٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)
٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)
٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)
٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)
٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)
٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)
٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)
٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)
٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)
٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)
٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)
٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)
٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)
٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)
٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)
٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)
٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)
٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)
٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)
٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)
٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١٤ (م/و/ساعة)	٢٠١						

حسابات المشتركين: م/وس التي تم التوريد بها، م/و/ساعة لكل حساب حسب الشبكة وشركة وشرائح التمرقة

الشبكة الرئيسية للريشة									
مجموع عمان	نظام كوكراء ظفار	شركة ظفار للطاقة	شركة كوكراء للناطق الريشة	مجموع الشبكة الرئيسية للريشة	مزون	مجان	مستقما	البلد	شرائح التمرقة
٦٩٥٨٨٠	٦٣٥٠٠	٦٦٨٨٠	٢٤٦٤٧,٨	٦١٠٢٨٠٠	٢٥٦٣٦٠	١٣٦٨٥٠	٢٦٦٧٨٥٠	حسابات المشتركين	سكنية
١١٩٥٦٣٠,٥	٩١٩٥٥٧,٠	٢٤٦٤٧,٨		١٠٦٩٥٧٨٨	٤٠٧٧٤٤٩,٣	٢٤٤٨٥٥٥,٤	٤١٧٥٧٤,٠	م/و/ساعة التي تم التوريد بها	سكنية
١٧,٢	١٤,٤	١٥,٨		١٧,٥	١٥,٩	١٧,٩	١٩,٢	م/و/ساعة التي تم التوريد بها لكل حساب	سكنية
٩٣٧,٠	٧١٠	٤٤٠		٨٦٢,٠	٩٢,٠	٤٩٦,٠	٣٢٤,٠	حسابات المشتركين	صناعية
٤٨٨٨٢٨,٦	٥٠٩٣٢٨,٦	٣٧٩٨٨,٩		٣٤١١٠١,١	١٠٧٠١٧,٦	٢٩٨٨١٣٢,٤	٥٥٥١١,٠	م/و/ساعة التي تم التوريد بها	صناعية
٤٤٧٠,٥	٧٧٧٩,٤	٨٦٢,٤		٤٤٧٩,٦	١١٦٢,٢	٦٠٦٤,٥	٦٢٢٢,٠	م/و/ساعة التي تم التوريد بها لكل حساب	صناعية
١٨٤٨١,٠	١٥١٠,٠	٥٥١,٠		١٦٢٤٣,٩	٦٦٦٨٥,٠	٦٧٥٣١,٠	٥٨٦٣,٠	حسابات المشتركين	تجارية
٤٩٩٨١٩٠,٥	٤٦٦٢٥٢,٣	١١٧٨٤٤,٤		٤٤٤٩٦٣٩,٩	١٣٥٤٠٠,٨	٧٦٩٦٩١,٣	٢٣٣٨٨٨,٠	م/و/ساعة التي تم التوريد بها	تجارية
٢٢,١	٢٨,٦	٢٠,٩		٢٧,٢	٢٠,٢	٢٠,٥	٢٩,٢	م/و/ساعة التي تم التوريد بها لكل حساب	تجارية
٧٤٩٠,٠	١٠١٠	٣٦٠		٧٠٥٣,٠	٢٤٥٩,٠	٢٤٢٠,٠	١٧٤,٠	حسابات المشتركين	زراعية/سكنية
٣٣٩٠٥٢,٧	٩٤٥٨,٠	٢٦١٩٠,٧		٣٠٢٤٠٦,٠	١٧٤٦٠٢,٩	١٨٩٥٥١,٠	٩٨٤٧,٠	م/و/ساعة التي تم التوريد بها	زراعية/سكنية
٤٥٢,٣	٩٢,٦	٧٧,٩		٤٢,٠	٥٠,٥	٢٤,٨	٥٦,٦	م/و/ساعة التي تم التوريد بها لكل حساب	زراعية/سكنية
٦١٠,٠	٨٤,٠	٦٢,٠		٤٦٢,٠	٥٦,٠	٢٥٧,٠	٥٢,٠	حسابات المشتركين	سياحية/فندقية
٥١٦٢,٣	٦٦٤,١	٢٢٠٧٢,٦		٢٥٨٠٠,٦	١٧٧٠٩,٧	١١٤٢٠,٩	١٨٤٠,٠	م/و/ساعة التي تم التوريد بها	سياحية/فندقية
٨٦,٨	٢٥,٢	٣١٥,٥		٥٦,١	٦٢,٨	٣٦,٠	٢٤,٢	م/و/ساعة التي تم التوريد بها لكل حساب	سياحية/فندقية
٣٧٤١,٠	٤٩١٠,٠	٣٠٤٧,٠		٢٩٧٨٤,٠	١٨٦٢,٠	٧٨٨٠,٠	٨٠٤٢,٠	حسابات المشتركين	حكومية
٣٩٦٣٦٥,٩	٢٤٨٤٥,٩	١٦٨٥٦,٣		٣٧٧٦٢,٨	٩٠٥٦٣,١	٢٤٩٦٤,٧	١٥٦٤٨٦,٠	م/و/ساعة التي تم التوريد بها	حكومية
٨٧,٢	٧٠,٦	٥٥,٢		٩٢,٢	٦٥,٠	٤٤,٢	١٨٩,٨	م/و/ساعة التي تم التوريد بها لكل حساب	حكومية
٤٠٧٠,٠	١١٠,٠	٧٥,٠		٢٦٢,٠	٤١,٠	٦٧,٠	١١٤,٠	حسابات المشتركين	وزارة الدفاع
٢٤٦٦٥٢,٧	١٠٨٢٠١,٦	٦٦٦٢,٥		٢٠٦٧٣٠,٦	٧٨٦٢,٩	١٧٨٩,٧	١٠٦٠٧٧,٠	م/و/ساعة التي تم التوريد بها	وزارة الدفاع
٨٤٦,٠	٩٨٤,٦	٤٦٢,٢		٩١٢,٢	١٩١٥,٩	٦٦٤,٠	٩٢٠,٥	م/و/ساعة التي تم التوريد بها لكل حساب	وزارة الدفاع
مجموع حسابات المشتركين لعام ٢٠١٤									
٩٦٧٨٤	٨٤٦٧	٢٠٩٠٤	١١٦٥٢	٦٤٠٩٦٣	١٨٦٦٠٥	٦٨٦٦٥	٦٨٦٦٥	مجموع حسابات المشتركين لعام ٢٠١٤	مجموع حسابات المشتركين لعام ٢٠١٤
٢٥٦٧٢٠٩٠	٢٢٢٢٧٠	٧٤٦١٩	٢٢٠٩٧٠,١	٦٧٠٥٧٠,٨	٦٧٠٢٤١٠	٨٦٨٥٨٢	٨٦٨٥٨٢	مجموع م/و/ساعة التي تم التوريد بها في عام ٢٠١٤	مجموع م/و/ساعة التي تم التوريد بها في عام ٢٠١٤
٢٧,١	٢٧,٧	٢٤,٢	٢٧,٢	١٩,٧	٢٥,٩	٢٥,٩	٢٠,٥	م/و/ساعة التي تم التوريد بها لكل حساب في عام ٢٠١٤	م/و/ساعة التي تم التوريد بها لكل حساب في عام ٢٠١٤
٤٢,٤	٤٠,٢	٤٥,١	٤٠,٢	٤٤,٨	٤٤,١	٤٤,١	٤٠,٥	نسبة تغير م/و/ساعة التي تم التوريد بها لكل حساب من عام ٢٠١٣	نسبة تغير م/و/ساعة التي تم التوريد بها لكل حساب من عام ٢٠١٣

جدول ٤

الكهرباء التي تم التزويد بها وحسابات المشتركين حسب المنطقة والشركة : ٢٠١٣ و ٢٠١٤

٢٠١٣

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	٧٠٩٦٢٨	٣,١%	٤١١٥٣	٤,٨%	١٧,٢
الشرقية جنوب	مزون	٧٩٩١٣٩	٣,٥%	٥٨٨٠٩	٦,٨%	١٣,٦
الشرقية شمال	مزون	١٠١٣٦٩٨	٤,٤%	٥٦٨٢٨	٦,٦%	١٧,٨
الوسطى	شركة كهرباء المناطق الريفية	٢٤٦٦٨٤	١,١%	١١٥٣٧	١,٣%	٢١,٤
البريمي	مجان	٦٠٥٣٩٤	٢,٧%	٣٠٥٩٧	٣,٦%	١٩,٨
الداخلية	مزون	١٧١٠٢١٦	٧,٥%	٩٢٣٧٨	١٠,٧%	١٨,٥
ظفار	شركة ظفار للطاقة	٢١١٨٧٧٣	٩,٣%	٧٦٨٥١	٨,٩%	٢٧,٦
ظفار	شركة كهرباء المناطق الريفية	١٤٨٢٨٠	٠,٧%	٤٩٨٦	٠,٦%	٢٩,٧
مسندم	شركة كهرباء المناطق الريفية	٢٥٥٩٥٦	١,١%	١١٧٦٤	١,٤%	٢١,٨
مسقط	مسقط	٨٠٢٤٩٨٥	٣٥,٣%	٣٦١٤٨٠	٣٠,٤%	٣٠,٧
شمال الباطنة	مجان	٤٧٠٧٤٠٦	٢٠,٧%	١٠٢٨٤٢	١٣,٠%	٤٥,٨
جنوب الباطنة	مزون	٢٤٥٠٥٩٨	١٠,٨%	١١٠٢٦٧	١٣,٨%	٢٢,٢

مجموع السلطنة لعام ٢٠١٣

٢٠١٤

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	٧٩٠٣٥٦	٣,١%	٤٤٢٣٤	٤,٨%	١٧,٩
الشرقية جنوب	مزون	٩١٠٧٣١	٣,٦%	٦٢٦٣٤	٦,٨%	١٤,٥
الشرقية شمال	مزون	١١٧٩٧٤٧	٤,٧%	٦٠٠٨٦	٦,٥%	١٩,٦
الوسطى	شركة كهرباء المناطق الريفية	٢٩٦١٤٨	١,٢%	١٣٦٤٠	١,٤%	٢٣,٤
البريمي	مجان	٦٦٩٠١٤	٢,٧%	٣٢١٤٠	٣,٥%	٢٠,٨
الداخلية	مزون	١٨٧٠١٧٧	٧,٤%	٩٨٠٤٤	١٠,٦%	١٩,١
ظفار	شركة ظفار للطاقة	٢٣٢٧٢٧٠	٩,٢%	٨٤١٣٧	٩,١%	٢٧,٧
ظفار	شركة كهرباء المناطق الريفية	١٦٢٤٩٨	٠,٦%	٥٦٩٦	٠,٦%	٢٨,٥
مسندم	شركة كهرباء المناطق الريفية	٢٨٨٤٧٣	١,١%	١٣٥٦٨	١,٤%	٢٣,٠
مسقط	مسقط	٨٦٨٨٥٨٣	٣٤,٥%	٢٨٤٦٣٥	٣٠,٧%	٣٠,٥
شمال الباطنة	مجان	٥٢٤٤٠٣٩	٢٠,٨%	١١٠٢٤١	١١,٩%	٤٧,٦
جنوب الباطنة	مزون	٢٧٤٥٠٦٤	١٠,٩%	١٢٠١٥٩	١٣,٠%	٢٢,٨

مجموع السلطنة لعام ٢٠١٤

نسبة التغير من ٢٠١٣

٢٢,١

٣,٤%

٩٢٧,١٨٤

٧,٩%

٢٥,١٢٣,٠٩٠

١٠,٤%



جدول ٥

نتائج الكهرباء و المياه للربطية به حسب الشبكة : ٢٠٠٩ إلى ٢٠١٤

٢٠٠٩							
إنتاج الكهرباء				إنتاج للمياه للربطية به			
الشبكة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	% العام	صافي الإنتاج (م.و/س)	% العام	إجمالي الإنتاج (م ^٣)	% العام	صافي الإنتاج (م ^٣)
الشبكة الرئيسية للربطية	١٦٢٩٢٤٨٥	%٨٨,٢	١٥٧٨١٧٨٨	%٨٨,٢	١١٢٣٥٠٣٣٨	%٩٩,٢	١١٢٢٩٢٨٩٩٥
الشبكات الريفية	٣٩٦٠١١	%٢,١	٣٧٠٢٣٢	%٢,١	٩١٢٣٠٥	%٠,٨	٨٩٤٤٢٩
نظام كهرباء ظفار	١٧٥٦٨٠١	%٩,٥	١٧٢٤٠٦٠	%٩,٧			
المجموع لعام ٢٠٠٩	١٨٤٤٥٢٩٦		١٧٨٢٣٠٨٠		١١٣٦٦٣٤٢		١١٢٨١٢٤٢٤
٢٠١٠							
إنتاج الكهرباء				إنتاج للمياه للربطية به			
الشبكة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	% العام	صافي الإنتاج (م.و/س)	% العام	إجمالي الإنتاج (م ^٣)	% العام	صافي الإنتاج (م ^٣)
الشبكة الرئيسية للربطية	١٧٤٥٩١٣٩	%٨٨,١	١٦٨٥٤٩٩٣	%٨٨,٠	١٢٨١٦٧١٧١	%٩٩,٢	١٢٧٢٣٨٤٦٠
الشبكات الريفية	٤٤٤٩١٥	%٢,٢	٤١٣٧٨٧	%٢,٢	٩٥٨٠٤٠	%٠,٧	٩٥٨١٧٥٥
نظام كهرباء ظفار	١٩١٤٦٠٩	%٩,٧	١٨٩١٤٢٠	%٩,٩			
المجموع لعام ٢٠١٠	١٩٨١٨٦٦٣		١٩١٥٩١٩٩		١٢٩١٧٥٢١١		١٢٠١٩٧٢٠٥
٢٠١١							
إنتاج الكهرباء				إنتاج للمياه للربطية به			
الشبكة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	% العام	صافي الإنتاج (م.و/س)	% العام	إجمالي الإنتاج (م ^٣)	% العام	صافي الإنتاج (م ^٣)
الشبكة الرئيسية للربطية	١٩٤٠٢٢٧٣	%٨٨,٧	١٨٩٥٠٣٧٩	%٨٨,٧	١٥٠٨٠٧٦٠٣	%٩٩,١	١٤٤٥٦٥١٢٤
الشبكات الريفية	٥١٣٠٣٩	%٢,٣	٤٧٠١٢٩	%٢,٣	١٤١٣٠٨٠	%٠,٩	١٣٤٩٠٨٧
نظام كهرباء ظفار	١٩٥٨٨٢٧	%٩,٠	١٩٣٣٦٨٢	%٩,١		%٠,٠	
المجموع لعام ٢٠١١	٢١٨٧٤١٣٩		٢١٣٥٤٠٩١		١٥٢٢٢٠٦٨٢		١٤٥٩١٤٢١١
٢٠١٢							
إنتاج الكهرباء				إنتاج للمياه للربطية به			
الشبكة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	% العام	صافي الإنتاج (م.و/س)	% العام	إجمالي الإنتاج (م ^٣)	% العام	صافي الإنتاج (م ^٣)
الشبكة الرئيسية للربطية	٢٢٠٤٠٨٤٩	%٨٨,١	٢١٦١٩١١٠	%٨٨,٤	١٧٠٧٢٥٧٣٠	%٩٨,٩	١٦٦٥٢٧٧٢٧
الشبكات الريفية	٦٠٥٢٠٤	%٢,٤	٥٥٥٩٥٣	%٢,٣	١٩٨٥٧٢٥	%١,١	١٨٧٠٦٢٨
نظام كهرباء ظفار	٢٣٧١٣٥	%٩,٥	٢٣٦٩٢٤٧	%٩,٣		%٠,٠	
المجموع لعام ٢٠١٢	٢٥٠١٧٣٠٣		٢٤٤٤٤٤١١		١٧٢٧٢١٤٥٥		١٦٨٢٩٨٣٧٥
٢٠١٣							
إنتاج الكهرباء				إنتاج للمياه للربطية به			
الشبكة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	% العام	صافي الإنتاج (م.و/س)	% العام	إجمالي الإنتاج (م ^٣)	% العام	صافي الإنتاج (م ^٣)
الشبكة الرئيسية للربطية	٢٢٩٢٢٩٦٨	%٨٧,٤	٢٢٥٥٨٠٣٦	%٨٧,٩	١٧٩١٨٨٨٦٨	%٩٠,٤	١٧٤٢٢٦٦٥٩
الشبكات الريفية	٦٨٥٠٠٤	%٢,٦	٦٣٥٣١٥	%٢,٥	٢٢٩١٠٣٥	%١,٢	٢١٦٠٣٥٢
نظام كهرباء ظفار	٢٦٢٣٠٥٠	%١٠,٠	٢٤٦٧٩١٤	%٩,٦	١٦٧٥٣٧١٩	%٨,٥	١٦٧٥٣٦١٩
المجموع لعام ٢٠١٣	٢٦٢٤٠٠٢٢		٢٥٦١١١٦٤		١٩٨٢٣٥٢٢		١٩٢٢٤٠٦٣٠
٢٠١٤							
إنتاج الكهرباء				إنتاج للمياه للربطية به			
الشبكة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	% العام	صافي الإنتاج (م.و/س)	% العام	إجمالي الإنتاج (م ^٣)	% العام	صافي الإنتاج (م ^٣)
الشبكة الرئيسية للربطية	٢٥٥٢٤٩٥٥	%٨٧,٧	٢٤٩٩٣١٠١	%٨٨,٢	١٨٤٩٧٥٣٤٥	%٨٧,٧	١٨١٩٧٣٢٩٤
الشبكات الريفية	٧٥٦٧١٣	%٢,٦	٦٩٨١٣٤	%٢,٥	٢٢٩٧٤٨٧	%١,١	٢٢٦٦٥٨٢
نظام كهرباء ظفار	٢٨٦٦٣١١	%٩,٧	٢٦٦١٦٦٣	%٩,٤	٢٣٦٥٣٧١٦	%١١,٢	٢٣٦٥٣٧١٦
المجموع لعام ٢٠١٤	٢٩١١٢٩٧٧		٢٨٢٤٢٨٩٩		٢١١٠٢٥٥٤٨		٢٠٧٨٦٧٥٩٢

جدول ٦
ناتج الكهرباء والمياه المرتبطة به حسب الشبكة والشركة لعامي ٢٠١٣ و ٢٠١٤

٢٠١٣	إنتاج الكهرباء	إنتاج المياه المرتبطة به	إنتاج المياه المرتبطة به	إنتاج المياه المرتبطة به	إنتاج المياه المرتبطة به	إنتاج المياه المرتبطة به	إنتاج المياه المرتبطة به
إجمالي الإنتاج (م.و/س)	من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م.و/س)	من صافي الإنتاج في عمان	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م.و/س)	من صافي الإنتاج في عمان
الشبكة الرئيسية للربطة							
٢٥٥٩١٢	×٩,٨	٢٣٧٧٣٢	×٩,٢	٢٣٦٦٩٤٢	×١٦,٥	٢١٧٦٢٤٢	×١٦,٤
٢٢٠٢٠٣٧	×١٣,٢	٢١٠٠٧٩٦	×١٣,١				
٢٦٨٧٧٢٥	×١٠,٢	٢٥١٣٥٨٦	×٩,٨	٥١٠٢٧٩٦٠	×٢٥,٧	٥٠٠٢٢٤٧٧	×٢٥,٩
١٦٨٨٣٣٦	×٦,٤	١٦٧٢٣٨٤	×٦,٥				
٢٤٨٦٥٨١	×١٣,٢	٢٤٥٨٦٤٦	×١٣,٥				
٢٠٤١٦٩٥	×١١,٦	٢٠٢٨٤١٢	×١١,٨				
		٢٣٨	×٠,٠				
		٥٥٩٢٤٩	×٢,٢				
٧٧٢٤٨	×٢,٩	٦٤٩٥٨٩	×٢,٥	٤٢٥٨٣٦٠٤	×٢٢,٠	٤٢٥٣٦٦٥٦	×٢٢,٥
٣٧٩٨٠١	×١٤,٥	٣٥٣٨٤٣٥	×١٣,٨	٥٩٠٠٣٦١	×٢٦,٢	٤٩٠٠٤٥٠٢	×٢٥,٤
١٢٠٥٨٢	×٤,٦	١١٩٢١٣١	×٤,٧				
٤٢٢٦٠	×١,٨	٤٧٠٨٣٧	×١,٨				
٢٩٩٢٢٩١٨	×٨٧,٤	٢١٥٥٨٠٣٦	×٨٧,٩	١١٩١٨٨٨٦٨	×٩٠,٤	١١٤٢٢٦٦٥٩	×٩٠,٢
المجموع							
الشبكة الريفية							
٦٨٥٠٠٤	×٢,٦	٦٢٥٣١٥	×٢,٥	٢٢٩١٠٢٥	×١,٢	٢١٦٠٢٥٢	×١,١
٦٨٥٠٠٤	×٢,٦	٦٢٥٣١٥	×٢,٥	٢٢٩١٠٢٥	×١,٢	٢١٦٠٢٥٢	×١,١
المجموع							
نظام كهرماء ظفار							
٦٩٧٠٢	×٢,٤	٦٠٧٧٦٢	×٢,٤				
٢٠١٣٢٨	×٧,٧	١٦٠١٥٢	×٧,٢	١٦,٧٥٣,٦١٩	×٨,٥	١٦,٧٥٣,٦١٩	×٨,٧
٦٣٢٠٥٠	×١٠,٠	١٤٢١١١٩٤	×٩,٦	١١٧٥٣٦١٩	×٨,٥	١١٧٥٣٦١٩	×٨,٧
المجموع							
٢١٢٤٠٠٢٢	×٩٠	٢٥٦١١١٣٤	×٩١	١٩٨١٢٥٢٢	×٩٤	١٩٣٤٠٦٢٠	×٩٢
إجمالي لعام ٢٠١٣							
٢٠١٤	إنتاج الكهرباء	إنتاج المياه المرتبطة به	إنتاج المياه المرتبطة به	إنتاج المياه المرتبطة به	إنتاج المياه المرتبطة به	إنتاج المياه المرتبطة به	إنتاج المياه المرتبطة به
إجمالي الإنتاج (م.و/س)	من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م.و/س)	من صافي الإنتاج في عمان	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م.و/س)	من صافي الإنتاج في عمان
الشبكة الرئيسية للربطة							
٢٩٨٩٣٠٢	×١٠,٢	٢٧٤٦١٦٤	×٩,٧	٤٠٢٤٢٨٠٦	×١٩,١	٤٠١٢٨٠٤٦	×١٩,٢
٣٧٢٢٤١٠	×١٣,٨	٣٦١٨٨٦١	×١٣,٨				
٢٢٣٥١٥	×٧,٧	٢٠٩٤٥٤	×٧,٤	٥١١٣٤٠٠٧	×٢٤,٣	٥٠٢٨٠٢٤٤	×٢٤,٢
١٥٢١٢٤٧	×٤,٣	١٣٢٨٩٤٤	×٤,٤				
٣٦٤٤٨٨٢	×١٣,٧	٣٦١٥٧٢٨	×١٣,٩				
٢٢٣٩١٧١	×١١,١	٢١٤٠٠٩٥	×١١,١				
١٥٤٤٨٣٢	×٥,٣	١٥٤٢٦١٧	×٥,٤				
		٥٢٠١٨٨	×١,٩				
		١٢٤٢٤٦	×٤,٤	٤٢٧٤٨٣٦	×٢٠,٣	٤٢٦٧٩٦٢	×٢٠,٥
١٤١٨٤٢	×٤,٩	١٢٤٢٤٦	×٤,٤	٥٠٧٠٢٦٩٦	×٢٤,٠	٤٨٧٥٦٤٢	×٢٣,٥
٣٧٥٢٥٢٤	×١٣,٩	٣٤٩٧٣٤٧	×١٣,٢				
١١٠٧٨٥	×٣,٨	١١٠٢٢٦٩	×٣,٩				
٥٧٣٤١		٥٦٩٤٢	×٢,٠				
٢٥٥٢٤٩٥٥	×٨٧,٧	٢٤٩٩٦٠١	×٨٨,٢	١٨٤٩٧٥٢٤٥	×٨٧,٧	١٨١٩٧٣٩٤	×٨٧,٥
٢١١,٤		١٠,٨		٢,٧	٤,٤		
نسبة التغير من ٢٠١٣							
الشبكة الريفية							
٥٥١٧١٢	×٢,٦	٦٩٨١٣٤	×٢,٥	٢٢٩٧٤٨٧	×١,١	٢٢٣٦٥٨٢	×١,١
٥٥١٧١٢	×٢,٦	٦٩٨١٣٤	×٢,٥	٢٢٩٧٤٨٧	×١,١	٢٢٣٦٥٨٢	×١,١
٢١٠,٥	×٩,٩			٤,٦	٢,٥		
نسبة التغير من ٢٠١٣							
نظام كهرماء ظفار							
٥٥٣٥٤١	×٣,٢	٩٤٠٠٨٨	×٣,٢				
١٨٨٢٧٠	×٦,٥	١٧١٠٩٧٥	×٦,٠	٢٢,٦٥٢,٧١٦	×١١,٢	٢٢,٦٥٢,٧١٦	×١١,٤
٢٨٣٦١١	×٩,٧	٢٦٥١٦٢٢	×٩,٤	٢٢,٦٥٢,٧١٦	×١١,٢	٢٢,٦٥٢,٧١٦	×١١,٤
٢٧,٨	×٧,٤			٤,٢	٤,٢		
نسبة التغير من ٢٠١٣							
٢٩١٢١٩٧٧	×١٠٠	٢٨٢٢٨٩٩	×١٠٠	٢١١٠٢٥٥٨	×١٠٠	٢٠٧٨٦٥٩٢	×١٠٠
٢٨٨٧٩٥٤		٢٥٨٢٤٩٥		١٣٩٢٠٢٥		١٤٦١٩١٢	
٢١٠,٠	×١٠,٥			٦,٥	٧,٦		
إجمالي لعام ٢٠١٤							
التغير الفعلي من ٢٠١٣							
نسبة التغير من ٢٠١٣							



جدول ٧

ناتج الكهرباء و المياه المرتبطة به حسب المناطق لعامي ٢٠١٣ و ٢٠١٤

المنطقة	إنتاج الكهرباء			إنتاج للمياه المرتبطة به		
	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	% من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م.و/س)	% من صافي الإنتاج في عمان	إجمالي الإنتاج (م)	% من صافي الإنتاج في عمان
الظاهرة	٥٦٨	%٠,٠	٥٢٠	%٠,٠		
الشرقية	١٧٤٤٥٩٢	%٦,٦	١٧١٦٠٦٥	%٦,٧	١٠٦٨٥١٧	%٠,٦
الوسطى	١٦٦٦٤٥	%٠,٦	١٠٠٠٣٨	%٠,٤	٩٣٣٣١٥	%٠,٥
الداخلية	١٣٠٥١٨٣	%٤,٦	١١٩٤١٣١	%٤,٧		
ظفار	٢٧٩١٦٩٣	%١٠,٦	٢٦٣٠٠٣٨	%١٠,٢	١٦٧٩١٦٨٥	%٨,٧
مسندم	٣٠١٨٨٢	%١,٢	٢٨٨٦٤٨	%١,١	١٣١٥٥٤	%٠,١
مسقط	٦١١٤٣٠٧	%٢٣,٥	٥٩٧٨٩٩٣	%٢٣,٣	٥٠٠٢٣٤٧٧	%٢٥,٩
شمال الباطنة	٧٤٧٤٠٩٨	%٢٨,٥	٧٧١٣٠٩٨	%٣٠,١	٤٩٠٠٤٥٠٣	%٢٥,٤
جنوب الباطنة	٦٣٨١٠٥٥	%٢٤,٣	٦٠٤٩٧٣٤	%٢٣,٦	٧٥٢٩٩٦٨٠	%٣٩,٠

المجموع لعام ٢٠١٣	٢٦٢٤٠٠٢٣		٢٥٦٦١١٦٤		١٩٨٢٣٥٢٢	
					١٩٣٢٤٠٦٣٠	

المنطقة	إنتاج الكهرباء			إنتاج للمياه المرتبطة به		
	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	% من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م.و/س)	% من صافي الإنتاج في عمان	إجمالي الإنتاج (م)	% من صافي الإنتاج في عمان
الظاهرة	٩٤٧	%٠,٠	٨٩٤	%٠,٠		
% التغير عن ٢٠١٣	%٦٦,٧		%٧١,٩			
الشرقية	٢٨٧١٠٦٣	%٩,٩	٢٨٤٣٥٥٦	%١٠,٠	١٣٣١٥١٩	%٠,٦
% التغير عن ٢٠١٣	%٦٤,٦		%٦٥,٧		%١٣,٢	
الوسطى	١٧٧٥١٠	%٠,٦	١٦٠٠١٦	%٠,٦	٩٨٦١٨٤	%٠,٥
% التغير عن ٢٠١٣	%٦,٥		%٦٠,٠		%٥,٨	
الداخلية	١١١٠٧٨٥	%٣,٨	١١٠٢٣٦٩	%٣,٩		
% التغير عن ٢٠١٣	%٧,٨-		%٧,٧-			
ظفار	٣٠٠٨٥٢٧	%١٠,٣	٢٨١٣٤٥٦	%٩,٩	٢٣٦٩٣٦٥٥	%١١,٢
% التغير عن ٢٠١٣	%٧,٨		%٧,٤		%٤١,١	
مسندم	٣٣٢١٥٥	%١,١	٣١٥١٣١	%١,١	٩٥٤٨٤	%٠,٠
% التغير عن ٢٠١٣	%١٠,٠		%٩,٣		%٣١,٤-	
مسقط	٥٩٢٩٩٩٨	%٣٠,٤	٥٧٧٤٠٧٤	%٢٠,٤	٥٠٣٨٠٣٤٤	%٢٤,٣
% التغير عن ٢٠١٣	%٤,٠-		%٣,٤-		%٠,٧	
شمال الباطنة	٨٠٤٩٦٧٥	%٢٧,٦	٨١٩٩٦١٧	%٢٨,٩	٤٨٧٨٥٦٤٣	%٢٤,٠
% التغير عن ٢٠١٣	%٧,٧		%٦,٣		%٠,٤-	
جنوب الباطنة	٧٤٧٣١٧	%٢٦,٣	٧١٣٣٨٨٥	%٢٥,٢	٨٢٨٠٧٤٠٨	%٢٩,٣
% التغير عن ٢٠١٣	%١٩,٨		%١٧,٩		%١٠,٠	
المجموع لعام ٢٠١٤	٢٩١٢٧٩٧٧		٢٨٤٢٨٩٩		٢١١٠٢٥٥٤٨	
% التغير عن ٢٠١٣	%١١,٠		%١٠,٥		%٦,٥	
					%٧,٦	

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

جنول ٨

ناتج الكهرباء و المياه للربطة به على حسب المناطق و الشركات لعامي ٢٠١٣ و ٢٠١٤

٢٠١٣	إنتاج الكهرباء	إنتاج المياه للربطة به	للمنطقة	الشركة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	من إجمالي الإنتاج في عمان	إجمالي الإنتاج (٢م)	من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (٢م)	من إجمالي الإنتاج في عمان
الظاهرة	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٥٦٨	٢٠,٠	٥٢٠	٢٠,٠	٢٠,٠	٢٠,٠	٢٠,٠	٢٠,٠	٢٠,٠
الشرقية	شركة الكامل للطاقة (ش.م.ع.ع)	١٦٨٨٣٦٦	٢٠,٤	١٦٧٦١٨٤	٢٠,٤	٢٠,٤	٢٠,٤	٢٠,٤	٢٠,٤	٢٠,٤
الشرقية	الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م) (تاجر)	٢٣٨	٢٠,٠	٢٣٨	٢٠,٠	٢٠,٠	٢٠,٠	٢٠,٠	٢٠,٠	٢٠,٠
الشرقية	مشريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)	٧١	٢٠,٠	٧١	٢٠,٠	٢٠,٠	٢٠,٠	٢٠,٠	٢٠,٠	٢٠,٠
الشرقية	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٥١٦٦٦	٢٠,٣	٤٢٤٢٢	٢٠,٣	٢٠,٣	٢٠,٣	٢٠,٣	٢٠,٣	٢٠,٣
الوسطى	مشريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)	٥٠٥١٢٠	٢٠,٣	٥٠٥١٢٠	٢٠,٣	٢٠,٣	٢٠,٣	٢٠,٣	٢٠,٣	٢٠,٣
الوسطى	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	١٦٦٦٤٥	٢٠,٦	١٥٠٥٥٠	٢٠,٦	٢٠,٦	٢٠,٦	٢٠,٦	٢٠,٦	٢٠,٦
الداخلية	الشركة المتحدة للطاقة (ش.م.ع.ع)	١٢٠٥٨٣	٢٠,٦	١١٤٢١٦	٢٠,٦	٢٠,٦	٢٠,٦	٢٠,٦	٢٠,٦	٢٠,٦
ظفار	شركة ظفار لتوليد الكهرباء (ش.م.ع.م)	٦١٧٩٠٢	٢٠,٤	٦٠٧٧٦٢	٢٠,٤	٢٠,٤	٢٠,٤	٢٠,٤	٢٠,٤	٢٠,٤
ظفار	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	١٥٩٦٢٢	٢٠,٦	١٥٦١٢٢	٢٠,٦	٢٠,٦	٢٠,٦	٢٠,٦	٢٠,٦	٢٠,٦
ظفار	شركة سيمكوب صلالة	٢٠١٢٣٤٨	٢٠,٧	١٨٦٠١٥٢	٢٠,٧	٢٠,٧	٢٠,٧	٢٠,٧	٢٠,٧	٢٠,٧
مسندم	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٣٠١٨٨٢	٢٠,٦	٢٨٨٦٤٨	٢٠,٦	٢٠,٦	٢٠,٦	٢٠,٦	٢٠,٦	٢٠,٦
مسقط	شركة الغرة للطاقة و التحلية (ش.م.ع.م)	٦٣٨٧٢٣٥	٢٠,٣	٦٥١٢٣٨٦	٢٠,٣	٢٠,٣	٢٠,٣	٢٠,٣	٢٠,٣	٢٠,٣
مسقط	شركة الرسل للطاقة (ش.م.ع.م)	٢٤٨٦٥٨١	٢٠,٣	٢٤٥٨٦٤٦	٢٠,٣	٢٠,٣	٢٠,٣	٢٠,٣	٢٠,٣	٢٠,٣
مسقط	مشريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)	٠	٢٠,٠	٠	٢٠,٠	٢٠,٠	٢٠,٠	٢٠,٠	٢٠,٠	٢٠,٠
مسقط	الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م) (تاجر)	٦٧٦٠	٢٠,٠	٦٧٦٠	٢٠,٠	٢٠,٠	٢٠,٠	٢٠,٠	٢٠,٠	٢٠,٠
شمال الباطنة	شركة الباطنة للطاقة (ش.م.ع.م)	٢٣٠٢٠٢٧	٢٠,٣	٢١٠٠٠٩٦	٢٠,٣	٢٠,٣	٢٠,٣	٢٠,٣	٢٠,٣	٢٠,٣
شمال الباطنة	مشريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)	٦٠٢٠٢٠	٢٠,٣	٦٠٢٠٢٠	٢٠,٣	٢٠,٣	٢٠,٣	٢٠,٣	٢٠,٣	٢٠,٣
شمال الباطنة	شركة صحار للطاقة (ش.م.ع.م)	٣٧٩٧٨٠١	٢٠,٥	٣٥٣٨٤٣٥	٢٠,٥	٢٠,٥	٢٠,٥	٢٠,٥	٢٠,٥	٢٠,٥
شمال الباطنة	شركة وادي الجزي للطاقة (ش.م.ع.م)	٤٤٢٦١٠	٢٠,٨	٤٧٠٨٣٧	٢٠,٨	٢٠,٨	٢٠,٨	٢٠,٨	٢٠,٨	٢٠,٨
جنوب الباطنة	شركة " " بركاء للطاقة (ش.م.ع.م)	٢٥٦٥٩١٢	٢٠,٨	٢٣٧١٧٣٣	٢٠,٨	٢٠,٨	٢٠,٨	٢٠,٨	٢٠,٨	٢٠,٨
جنوب الباطنة	شركة السواقي للطاقة (ش.م.ع.م)	٢٠٤١٦٩٥	٢٠,٦	٢٠٢٨٤١٢	٢٠,٦	٢٠,٦	٢٠,٦	٢٠,٦	٢٠,٦	٢٠,٦
جنوب الباطنة	الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م) (تاجر)	٧٧٢٤٤٨	٢٠,٩	٦٤٥٥٨٩	٢٠,٩	٢٠,٩	٢٠,٩	٢٠,٩	٢٠,٩	٢٠,٩
جنوب الباطنة	شركة إس إم إن بركاء للطاقة (ش.م.ع.م)	٠	٢٠,٩	٠	٢٠,٩	٢٠,٩	٢٠,٩	٢٠,٩	٢٠,٩	٢٠,٩

مجموع الإنتاج في السلطنة لعام ٢٠١٣

٣٦٢٤٠٠١٢	٢٥٦١١٧٢٤	١٨١٢٣٥١٢	١٩٢٤٠٢٣٠
----------	----------	----------	----------

٢٠١٤	إنتاج الكهرباء	إنتاج المياه للربطة به	للمنطقة	الشركة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	من إجمالي الإنتاج في عمان	إجمالي الإنتاج (٢م)	من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (٢م)	من إجمالي الإنتاج في عمان
الظاهرة	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٩٤٧	٢٠,٠	٨٩٤	٢٠,٠	٢٠,٠	٢٠,٠	٢٠,٠	٢٠,٠	٢٠,٠
الشرقية	شركة الكامل للطاقة (ش.م.ع.ع)	١٢٥٢٣٤٧	٢٠,٣	١٢٣٨٩٤٤	٢٠,٣	٢٠,٣	٢٠,٣	٢٠,٣	٢٠,٣	٢٠,٣
الشرقية	شركة الحناء للطاقة (ش.م.ع.م)	١٥٤٨٩٢٢	٢٠,٣	١٥٤٦٦١٧	٢٠,٣	٢٠,٣	٢٠,٣	٢٠,٣	٢٠,٣	٢٠,٣
الشرقية	الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م) (تاجر)	٠	٢٠,٠	٠	٢٠,٠	٢٠,٠	٢٠,٠	٢٠,٠	٢٠,٠	٢٠,٠
الشرقية	مشريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)	٢٠١	٢٠,٠	٢٠١	٢٠,٠	٢٠,٠	٢٠,٠	٢٠,٠	٢٠,٠	٢٠,٠
الشرقية	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٧٢٨٨٤	٢٠,٣	٦١٧٩٥	٢٠,٣	٢٠,٣	٢٠,٣	٢٠,٣	٢٠,٣	٢٠,٣
الوسطى	مشريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)	١٤٩٤	٢٠,٠	١٤٩٤	٢٠,٠	٢٠,٠	٢٠,٠	٢٠,٠	٢٠,٠	٢٠,٠
الوسطى	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	١٧٧٥١٠	٢٠,٦	١٥٨٥٢٢	٢٠,٦	٢٠,٦	٢٠,٦	٢٠,٦	٢٠,٦	٢٠,٦
الداخلية	الشركة المتحدة للطاقة (ش.م.ع.ع)	١١١٠٧٨٥	٢٠,٨	١١٠٢٢١٩	٢٠,٨	٢٠,٨	٢٠,٨	٢٠,٨	٢٠,٨	٢٠,٨
ظفار	شركة ظفار لتوليد الكهرباء (ش.م.ع.م)	٤٥٢٥٤١	٢٠,٦	٤٤٠١٨٨	٢٠,٦	٢٠,٦	٢٠,٦	٢٠,٦	٢٠,٦	٢٠,٦
ظفار	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	١٧٢٢١٦	٢٠,٦	١٦١٧٩٢	٢٠,٦	٢٠,٦	٢٠,٦	٢٠,٦	٢٠,٦	٢٠,٦
ظفار	شركة سيمكوب صلالة	١٨٨١٧٧٠	٢٠,٥	١٧١٠٩١٥	٢٠,٥	٢٠,٥	٢٠,٥	٢٠,٥	٢٠,٥	٢٠,٥
مسندم	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٣٢١١٥٥	٢٠,٦	٣١٥١٣١	٢٠,٦	٢٠,٦	٢٠,٦	٢٠,٦	٢٠,٦	٢٠,٦
مسقط	شركة الغرة للطاقة و التحلية (ش.م.ع.م)	٦٣٣٥١٥	٢٠,٧	٦٠٩٤١٥٤	٢٠,٧	٢٠,٧	٢٠,٧	٢٠,٧	٢٠,٧	٢٠,٧
مسقط	شركة الرسل للطاقة (ش.م.ع.م)	٢١٩٤٨٨٢	٢٠,٧	٢١٦٥٧٢٨	٢٠,٧	٢٠,٧	٢٠,٧	٢٠,٧	٢٠,٧	٢٠,٧
مسقط	مشريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)	٠	٢٠,٠	٠	٢٠,٠	٢٠,٠	٢٠,٠	٢٠,٠	٢٠,٠	٢٠,٠
مسقط	الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م) (تاجر)	١٤١٩٢	٢٠,٠	١٤١٩٢	٢٠,٠	٢٠,٠	٢٠,٠	٢٠,٠	٢٠,٠	٢٠,٠
شمال الباطنة	شركة الباطنة للطاقة (ش.م.ع.م)	٢٧٢٢٤١٠	٢٠,٨	٢٦١٨٨١٦	٢٠,٨	٢٠,٨	٢٠,٨	٢٠,٨	٢٠,٨	٢٠,٨
شمال الباطنة	مشريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)	٠	٢٠,٠	٠	٢٠,٠	٢٠,٠	٢٠,٠	٢٠,٠	٢٠,٠	٢٠,٠
شمال الباطنة	شركة صحار للطاقة (ش.م.ع.م)	٣٧٥٢٥٢٤	٢٠,٩	٣٤٧١٧٢٧	٢٠,٩	٢٠,٩	٢٠,٩	٢٠,٩	٢٠,٩	٢٠,٩
شمال الباطنة	شركة وادي الجزي للطاقة (ش.م.ع.م)	٥٧٢٧٤١	٢٠,٠	٥٦٩٤٢٢	٢٠,٠	٢٠,٠	٢٠,٠	٢٠,٠	٢٠,٠	٢٠,٠
جنوب الباطنة	شركة بركاء للطاقة (ش.م.ع.ع)	٢٩٨٩٢٠٢	٢٠,٣	٢٧٢٢٢٤٤	٢٠,٣	٢٠,٣	٢٠,٣	٢٠,٣	٢٠,٣	٢٠,٣
جنوب الباطنة	شركة السواقي للطاقة (ش.م.ع.م)	٢٢٢٩١٧١	٢٠,٦	٢٢٤٠٠٤٥	٢٠,٦	٢٠,٦	٢٠,٦	٢٠,٦	٢٠,٦	٢٠,٦
جنوب الباطنة	الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م) (تاجر)	١٤٨٨٤٢	٢٠,٩	١٢٢٧٢٢٦	٢٠,٩	٢٠,٩	٢٠,٩	٢٠,٩	٢٠,٩	٢٠,٩
جنوب الباطنة	شركة إس إم إن بركاء للطاقة (ش.م.ع.م)	٠	٢٠,٩	٠	٢٠,٩	٢٠,٩	٢٠,٩	٢٠,٩	٢٠,٩	٢٠,٩

مجموع الإنتاج في السلطنة لعام ٢٠١٤

٣٩١٢٣٩٧٧	٢٨٢٢٢٨٩٩	٢١١٠١٥٥٨	٢٠٧٨١٧٥٨٢
----------	----------	----------	-----------

٢٠١٣ من التقرير

٢٠١٣	٢٠١٣	٢٠١٣	٢٠١٣
------	------	------	------



جدول ١-٩

الإنتاج الشهري لكل نظام : الشبكة الرئيسية المرتبطة من ٢٠٠٩ و حتى ٢٠١٤

٢٠٠٩				إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	% السنوية	صافي ج.و.س	% السنوية	إجمالي ٣م	% السنوية	صافي ٣م	% السنوية	إجمالي ٣م	% السنوية
الشبكة الرئيسية المرتبطة	يناير-٠٩	٦٩٧,١	%٤,٣	٦٤٩,٣	%٤,١	٨٢٢٩,٣	%٧,٣	٧٧٦٥,٧	%٦,٩	١١٢٩٢٩,٠	%٧,٦
الشبكة الرئيسية المرتبطة	فبراير-٠٩	٧١٥,٦	%٤,٤	٦٧٣,٠	%٤,٣	٨٤٣٣,٠	%٧,٥	٨٠٨١,١	%٧,٢	١١٢٩٢٩,٠	%٧,٦
الشبكة الرئيسية المرتبطة	مارس-٠٩	١٠٢٥,٥	%٦,٣	٩٨١,٨	%٦,٢	٩٦٨٠,٢	%٨,٦	٩٣٧٨,٥	%٨,٣	١١٢٩٢٩,٠	%٧,٦
الشبكة الرئيسية المرتبطة	أبريل-٠٩	١١٥٣,٢	%٧,١	١١١٠,٣	%٧,١	٨٩٢٠,٤	%٧,٩	٨٦٠٢,١	%٧,٦	١١٢٩٢٩,٠	%٧,٦
الشبكة الرئيسية المرتبطة	مايو-٠٩	١٧٧٧,٢	%١٠,٩	١,٧٤١,٥	%١١,١	١٠٨٥٧,٣	%٩,٧	١٠٤٣٩,١	%٩,٢	١١٢٩٢٩,٠	%٧,٦
الشبكة الرئيسية المرتبطة	يونيو-٠٩	١٨٩٨,٧	%١١,٧	١٨٤٤,٧	%١١,٧	١٠٣٨٨,٥	%٩,٢	١٠١٢٥,١	%٩,٠	١١٢٩٢٩,٠	%٧,٦
الشبكة الرئيسية المرتبطة	يوليو-٠٩	١٩٧٩,٩	%١٢,٢	١٩٢٥,٠	%١٢,٢	١٠٥٨٢,٢	%٩,٤	١٠٣١٧,٧	%٩,١	١١٢٩٢٩,٠	%٧,٦
الشبكة الرئيسية المرتبطة	أغسطس-٠٩	١٩٢٥,١	%١١,٨	١٨٦٥,٦	%١١,٩	١٠٥٧٦,٥	%٩,٤	١٠٢٩٣,٢	%٩,١	١١٢٩٢٩,٠	%٧,٦
الشبكة الرئيسية المرتبطة	سبتمبر-٠٩	١٧٥١,٢	%١٠,٧	١٧٠٥,٠	%١٠,٨	١٠٠٥٧,٢	%٩,٠	٩٧٨٧,٧	%٨,٧	١١٢٩٢٩,٠	%٧,٦
الشبكة الرئيسية المرتبطة	أكتوبر-٠٩	١٤٧٦,٣	%٩,١	١٤١٧,٤	%٩,٠	٩٨٦٥,٦	%٨,٨	٩٤٦٨,٩	%٨,٤	١١٢٩٢٩,٠	%٧,٦
الشبكة الرئيسية المرتبطة	نوفمبر-٠٩	١٠٢٦,٨	%٦,٣	٩٧٧,٦	%٦,٢	٧١٣٣,٨	%٦,٣	٨٥٤٨,٨	%٧,٦	١١٢٩٢٩,٠	%٧,٦
الشبكة الرئيسية المرتبطة	ديسمبر-٠٩	٨٦٥,٩	%٥,٣	٨٢٧,٥	%٥,٣	٧٦٣٦,٤	%٦,٨	١٠١٣١,١	%٩,٠	١١٢٩٢٩,٠	%٧,٦
المجموع ٢٠٠٩		١٦٢٩٢,٥		١٥٧١٨,٨		١١٢٣٥٠,٣		١١٢٩٢٩,٠			

٢٠١٠				إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	% السنوية	صافي ج.و.س	% السنوية	إجمالي ٣م	% السنوية	صافي ٣م	% السنوية	إجمالي ٣م	% السنوية
الشبكة الرئيسية المرتبطة	يناير-١٠	٧٩٨,٣	%٤,٦	٧٥٧,٧	%٤,٥	١٠٠٥٤,٩	%٧,٣	٩٨٧١,١	%٧,٦	١٢٩٢٣٨,٥	%٧,٦
الشبكة الرئيسية المرتبطة	فبراير-١٠	٧٧١,٢	%٤,٤	٧٢٩,٧	%٤,٣	٩٤٧٩,٩	%٦,٩	٩٠١٦,٢	%٧,٠	١٢٩٢٣٨,٥	%٧,٦
الشبكة الرئيسية المرتبطة	مارس-١٠	١١٥١,٢	%٦,٦	١٠٩٠,٨	%٦,٥	١١٣٠٩,٧	%٨,٢	١٠٧٣٨,٥	%٨,٣	١٢٩٢٣٨,٥	%٧,٦
الشبكة الرئيسية المرتبطة	أبريل-١٠	١٥١٦,٢	%٨,٧	١٤٥٤,١	%٨,٦	١١٦٣٦,٨	%٨,٤	١١٢٤٦,٥	%٨,٧	١٢٩٢٣٨,٥	%٧,٦
الشبكة الرئيسية المرتبطة	مايو-١٠	١٨٩٨,١	%١٠,٩	١٨٧٣,٢	%١١,١	١٢٧٢٣,٠	%٩,٢	١١٩٦٩,٦	%٩,٣	١٢٩٢٣٨,٥	%٧,٦
الشبكة الرئيسية المرتبطة	يونيو-١٠	١٨٤٥,٦	%١٠,٦	١٨٣٦,٨	%١٠,٩	١٢١٠٧,٤	%٨,٨	١١٠١٣,٥	%٨,٥	١٢٩٢٣٨,٥	%٧,٦
الشبكة الرئيسية المرتبطة	يوليو-١٠	٢٠٢٩,٦	%١١,٦	١٩٧٦,٧	%١١,٧	١٣١٤٧,١	%٩,٥	١١٤٩٤,٩	%٨,٩	١٢٩٢٣٨,٥	%٧,٦
الشبكة الرئيسية المرتبطة	أغسطس-١٠	١٩٦٤,٧	%١١,٣	١٨٩٥,٩	%١١,٢	١٢٦٨٩,١	%٩,٢	١١٣٠٥,٧	%٨,٧	١٢٩٢٣٨,٥	%٧,٦
الشبكة الرئيسية المرتبطة	سبتمبر-١٠	١٧٣١,٣	%٩,٩	١٦٦٨,٤	%٩,٩	١٢٠٠٤,٨	%٨,٧	١١١٩١,٤	%٨,٧	١٢٩٢٣٨,٥	%٧,٦
الشبكة الرئيسية المرتبطة	أكتوبر-١٠	١٦٥١,٢	%٩,٥	١٥٨٧,٦	%٩,٤	١١٨٧٦,٥	%٨,٦	١١٠٦٣,٩	%٨,٦	١٢٩٢٣٨,٥	%٧,٦
الشبكة الرئيسية المرتبطة	نوفمبر-١٠	١١١٥,٠	%٦,٤	١٠٥٥,٩	%٦,٣	١٠٧٣٢,٠	%٧,٨	١٠٣٠٩,٢	%٨,٠	١٢٩٢٣٨,٥	%٧,٦
الشبكة الرئيسية المرتبطة	ديسمبر-١٠	٩٨٦,٦	%٥,٧	٩٢٨,٤	%٥,٥	١٠٤١٧,٠	%٧,٥	١٠٠١٨,١	%٧,٨	١٢٩٢٣٨,٥	%٧,٦
المجموع ٢٠١٠		١٧٤٥٩,١		١٦٨٥٥,٠		١٣٨١٦٧,٢		١٢٩٢٣٨,٥			

جدول ١-٩

الإنتاج الشهري لكل نظام : الشبكة الرئيسية المرتبطة من ٢٠٠٩ و حتى ٢٠١٤

٢٠١١				إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	% السنوية	صافي ج.و.س	% السنوية	إجمالي ٣م	% السنوية	صافي ٣م	% السنوية	٣م	% السنوية
الشبكة الرئيسية المرتبطة	يناير-١١	٩٩٩,٠	%٥,١	٩٢٨,٤	%٥,٠	١٠٩٥٥,٢	%٧,٣	١٠٥٦٤,٠	%٧,٣	١٠٥٦٤,٠	%٧,٣
الشبكة الرئيسية المرتبطة	فبراير-١١	٩٥٧,٨	%٤,٩	٩٠٨,٧	%٤,٨	٩٧٤٣,٧	%٦,٥	٨٨٣٧,٢	%٦,١	٨٨٣٧,٢	%٦,١
الشبكة الرئيسية المرتبطة	مارس-١١	١١٦٢,٤	%٦,٠	١٠٩٨,٧	%٥,٨	١١٥٥٦,٤	%٧,٧	١١٢١٥,٧	%٧,٨	١١٢١٥,٧	%٧,٨
الشبكة الرئيسية المرتبطة	أبريل-١١	١٤٧٨,١	%٧,٦	١٤٠٩,٠	%٧,٤	١١٩٥٦,٧	%٧,٩	١١٦٥٨,٩	%٨,١	١١٦٥٨,٩	%٨,١
الشبكة الرئيسية المرتبطة	مايو-١١	٢٠٠٢,٣	%١٠,٣	٢٠٢٤,٠	%١٠,٧	١٣٦٩٦,٠	%٩,١	١٣٠١٤,٨	%٩,٠	١٣٠١٤,٨	%٩,٠
الشبكة الرئيسية المرتبطة	يونيو-١١	٢١٤٠,٠	%١١,٠	٢١٧٢,٨	%١١,٥	١٣٤٠٦,٠	%٨,٩	١٢٦٧٨,٤	%٨,٨	١٢٦٧٨,٤	%٨,٨
الشبكة الرئيسية المرتبطة	يوليو-١١	٢٠٧٥,٨	%١٠,٧	٢١٢٤,٩	%١١,٢	١٣٨٦٧,٩	%٩,٢	١٣١٨٢,٣	%٩,١	١٣١٨٢,٣	%٩,١
الشبكة الرئيسية المرتبطة	أغسطس-١١	٢١٢٠,٣	%١٠,٩	٢١٣٣,٦	%١١,٣	١٣٨٩١,٣	%٩,٢	١٣٣٧٨,٩	%٩,٣	١٣٣٧٨,٩	%٩,٣
الشبكة الرئيسية المرتبطة	سبتمبر-١١	٢٠٨٨,٠	%١٠,٨	٢٠٠٧,٠	%١٠,٦	١٣٨٢٨,٤	%٨,٥	١٣٣٠٧,٠	%٨,٥	١٣٣٠٧,٠	%٨,٥
الشبكة الرئيسية المرتبطة	أكتوبر-١١	١٩١٢,٢	%٩,٩	١٨٢٥,٤	%٩,٦	١٣٨٩٢,٧	%٩,٢	١٣٣٣٧,٥	%٩,٢	١٣٣٣٧,٥	%٩,٢
الشبكة الرئيسية المرتبطة	نوفمبر-١١	١٣٦٦,٧	%٧,٠	١٢٨٧,٣	%٦,٨	١٢٢٧٦,٥	%٨,١	١١٩٦٧,٥	%٨,٣	١١٩٦٧,٥	%٨,٣
الشبكة الرئيسية المرتبطة	ديسمبر-١١	١٠٩٩,٥	%٥,٧	١٠٢٠,٤	%٥,٤	١٢٧٣٦,٨	%٨,٤	١٢٤٢٣,١	%٨,٦	١٢٤٢٣,١	%٨,٦
المجموع ٢٠١١		١٩٤٠٢,٣		١٨٩٥٠,٣		١٥٠٨٠٧,٦		١٤٤٥٦٥,١			

٢٠١٢				إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	% السنوية	صافي ج.و.س	% السنوية	إجمالي ٣م	% السنوية	صافي ٣م	% السنوية	٣م	% السنوية
الشبكة الرئيسية المرتبطة	يناير-١٢	١٢١٨,٣	%٥,٥	١١٢٧,٣	%٥,٣	١١٧٢٨,٦	%٦,٩	١١٥٢٦,٦	%٦,٩	١١٥٢٦,٦	%٦,٩
الشبكة الرئيسية المرتبطة	فبراير-١٢	١١٤٦,٧	%٥,٢	١٠٦٧,١	%٤,٩	١٢٢٢٣,٧	%٧,٢	١١٩٦٥,٠	%٧,٢	١١٩٦٥,٠	%٧,٢
الشبكة الرئيسية المرتبطة	مارس-١٢	١٤١٧,٣	%٦,٤	١٣٥٧,٠	%٦,٣	١٣٦٩٨,٠	%٨,٠	١٣٤٢٤,٨	%٨,١	١٣٤٢٤,٨	%٨,١
الشبكة الرئيسية المرتبطة	أبريل-١٢	١٦٥١,٩	%٧,٥	١٥٧٤,٤	%٧,٣	١٤٣٤٨,٧	%٨,٤	١٤٠٤١,٥	%٨,٤	١٤٠٤١,٥	%٨,٤
الشبكة الرئيسية المرتبطة	مايو-١٢	٢٢٩٧,٦	%١٠,٤	٢٢٨٣,٢	%١٠,٦	١٥٣٧٩,٧	%٩,٠	١٤٩٠٤,٦	%٩,٠	١٤٩٠٤,٦	%٩,٠
الشبكة الرئيسية المرتبطة	يونيو-١٢	٢٣٦١,٨	%١٠,٧	٢٤٠٧,٤	%١١,١	١٥٠١٦,٥	%٨,٨	١٤٥٣١,٦	%٨,٧	١٤٥٣١,٦	%٨,٧
الشبكة الرئيسية المرتبطة	يوليو-١٢	٢٤٩١,١	%١١,٣	٢٥٥٥,٧	%١١,٨	١٥٣٠٢,٩	%٩,٠	١٤٩٣٦,١	%٩,٠	١٤٩٣٦,١	%٩,٠
الشبكة الرئيسية المرتبطة	أغسطس-١٢	٢٤٥٣,٤	%١١,١	٢٤٠٩,٧	%١١,١	١٥٣٨٥,١	%٩,٠	١٥٠١٥,٦	%٩,٠	١٥٠١٥,٦	%٩,٠
الشبكة الرئيسية المرتبطة	سبتمبر-١٢	٢٣٣٩,٤	%١٠,٦	٢٢٣٩,٤	%١٠,٤	١٥١٩٦,١	%٨,٩	١٤٨٧٠,٦	%٨,٩	١٤٨٧٠,٦	%٨,٩
الشبكة الرئيسية المرتبطة	أكتوبر-١٢	١٨٢٨,١	%٨,٣	١٨٤٨,٣	%٨,٥	١٤٩٩٣,٧	%٨,٨	١٤٥٠٦,١	%٨,٧	١٤٥٠٦,١	%٨,٧
الشبكة الرئيسية المرتبطة	نوفمبر-١٢	١٥٠٩,٤	%٦,٨	١٤٨٨,٣	%٦,٩	١٣٩٧٢,٨	%٨,٢	١٣٦٢٧,٦	%٨,٢	١٣٦٢٧,٦	%٨,٢
الشبكة الرئيسية المرتبطة	ديسمبر-١٢	١٣٢٥,٩	%٦,٠	١٣٥١,٣	%٥,٨	١٣٤٨٠,٠	%٧,٩	١٣١٨٧,٦	%٧,٩	١٣١٨٧,٦	%٧,٩
المجموع ٢٠١٢		٢٢٠٤٠,٨		٢١٦١٩,١		١٧٠٧٣٥,٧		١٦٦٥٢٧,٧			



جدول ١-٩

الإنتاج الشهري لكل نظام : الشبكة الرئيسية المرتبطة من ٢٠٠٩ و حتى ٢٠١٤

٢٠١٣		إنتاج الكهرباء		إنتاج المياه المرتبطة به	
النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	% السنوية	صافي ج.و.س	% السنوية
إجمالي	صافي	إجمالي	صافي	إجمالي	صافي
ج.و.س	ج.و.س	ج.و.س	ج.و.س	ج.و.س	ج.و.س
٢٠١٣	٢٠١٣	٢٠١٣	٢٠١٣	٢٠١٣	٢٠١٣
الشبكة الرئيسية المرتبطة	يناير-١٣	١٣٠٧,٣	%٥,٧	١٣٢٤,٠	%٥,٥
الشبكة الرئيسية المرتبطة	فبراير-١٣	١٣٢٢,٦	%٥,٣	١١٥٧,٤	%٥,١
الشبكة الرئيسية المرتبطة	مارس-١٣	١٥٨٤,٦	%٦,٩	١٥١٤,٩	%٦,٧
الشبكة الرئيسية المرتبطة	أبريل-١٣	١٨١٣,٣	%٧,٩	١٧٢٧,٣	%٧,٧
الشبكة الرئيسية المرتبطة	مايو-١٣	٢٢٢٨,٢	%٩,٧	٢١٩٦,٦	%٩,٧
الشبكة الرئيسية المرتبطة	يونيو-١٣	٢٤٨٢,٢	%١٠,٨	٢٥١٧,٨	%١١,٢
الشبكة الرئيسية المرتبطة	يوليو-١٣	٢٦٩٥,٠	%١١,٨	٢٦٤٣,١	%١١,٧
الشبكة الرئيسية المرتبطة	أغسطس-١٣	٢٥٠٢,٩	%١٠,٩	٢٤٦٨,٧	%١٠,٩
الشبكة الرئيسية المرتبطة	سبتمبر-١٣	٢٢٩٣,١	%١٠,٠	٢٣٣١,٠	%١٠,٣
الشبكة الرئيسية المرتبطة	أكتوبر-١٣	٢١٤٣,٧	%٩,٤	٢١١٦,٠	%٩,٤
الشبكة الرئيسية المرتبطة	نوفمبر-١٣	١٤٦١,١	%٦,٤	١٤٢٧,٦	%٦,٣
الشبكة الرئيسية المرتبطة	ديسمبر-١٣	١١٨٨,٩	%٥,٢	١٢٢٣,٨	%٥,٤
المجموع ٢٠١٣		٢٢٩٢٣,٠		٢٢٥٥٨,٠	
				١٧٩١٨٨,٩	
				١٧٤٣٢٦,٧	

٢٠١٤		إنتاج الكهرباء		إنتاج المياه المرتبطة به	
النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	% السنوية	صافي ج.و.س	% السنوية
إجمالي	صافي	إجمالي	صافي	إجمالي	صافي
ج.و.س	ج.و.س	ج.و.س	ج.و.س	ج.و.س	ج.و.س
٢٠١٤	٢٠١٤	٢٠١٤	٢٠١٤	٢٠١٤	٢٠١٤
الشبكة الرئيسية المرتبطة	يناير-١٤	١٣٣٣,٩	%٥,٢	١٣٥٧,٨	%٥,٠
الشبكة الرئيسية المرتبطة	فبراير-١٤	١٣٢٧,٣	%٤,٨	١١٦٢,٢	%٤,٧
الشبكة الرئيسية المرتبطة	مارس-١٤	١٦٢١,٥	%٦,٣	١٥٤٢,٤	%٦,٢
الشبكة الرئيسية المرتبطة	أبريل-١٤	٢٠٩٠,٣	%٨,٢	٢٠٢٣,٧	%٨,١
الشبكة الرئيسية المرتبطة	مايو-١٤	٢٥٢٨,٥	%٩,٩	٢٥٦١,٩	%١٠,٣
الشبكة الرئيسية المرتبطة	يونيو-١٤	٢٩٢٧,٥	%١١,٥	٢٩١٣,٠	%١١,٧
الشبكة الرئيسية المرتبطة	يوليو-١٤	٢٩٦٨,٧	%١١,٦	٢٩٥٧,٢	%١١,٨
الشبكة الرئيسية المرتبطة	أغسطس-١٤	٢٦٥٥,٧	%١٠,٤	٢٦٩٣,٨	%١٠,٨
الشبكة الرئيسية المرتبطة	سبتمبر-١٤	٢٦٩٤,٠	%١٠,٦	٢٦٠٢,٩	%١٠,٤
الشبكة الرئيسية المرتبطة	أكتوبر-١٤	٢٣٥٠,٠	%٩,٢	٢٣٦٨,٩	%٩,١
الشبكة الرئيسية المرتبطة	نوفمبر-١٤	١٦٩٤,٨	%٦,٦	١٦٢٢,٠	%٦,٥
الشبكة الرئيسية المرتبطة	ديسمبر-١٤	١٤٤٢,٨	%٥,٧	١٣٨٧,٣	%٥,٦
المجموع ٢٠١٤		٢٥٥٣٥,٠		٢٤٩٩٣,١	
				١٨٤٩٧٥,٣	
				١٨١٩٧٣,٣	

جدول ٢-٩

الإنتاج الشهري لكل نظام : شبكة المناطق الريفية من ٢٠٠٩ و حتى ٢٠١٤

٢٠٠٩		إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	% السنوية	صافي ج.و.س	% السنوية	إجمالي م³	% السنوية	صافي م³	% السنوية
الشبكات الريفية	يناير-٠٩	١٧,٢	%٤,٣	١٥,٦	%٤,٣	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	%٩,٢
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		٩١٢,٣		٨٩٤,٤	

٢٠١٠		إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	% السنوية	صافي ج.و.س	% السنوية	إجمالي م³	% السنوية	صافي م³	% 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	٧٦,٧	%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	٢٣,٧	%٥,٣	٢٠,٩	%٥,١	٨١,٩	%٨,٥	٨٣,٣	%٨,٧
المجموع ٢٠١٠		٤٤٤,٩		٤١٢,٨		٩٥٨,٠		٩٥٨,٧	

جدول ٩-٢

الإنتاج الشهري لكل نظام : شبكة المناطق الريفية من ٢٠٠٩ و حتى ٢٠١٤

٢٠١١		إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به		النظام	الشهر
إجمالي	صافي	إجمالي	صافي	إجمالي	صافي	إجمالي	صافي		
ج.و.س	ج.و.س	ج.و.س	ج.و.س	ج.و.س	ج.و.س	ج.و.س	ج.و.س	ج.و.س	ج.و.س
٢٣,٠	٢٠,٦	٧٨,٧	٦٤,٤	١٣٠,٣	١٠٧,٧	١٣٢,٩	١١٣,٩	١١٠,٥	١٠٧,٧
٢٢,٦	٢٠,٣	٧١,٦	٦٤,٣	١٢١,٠	١٠٦,٦	١١١,٩	١١٣,٤	١٠٧,٧	١٠٧,٧
٢٢,٤	٢٩,٤	٨٢,٠	٦٣,٣	١١٩,٧	١٠٦,٦	١١٣,٤	١١٣,٤	١٠٧,٧	١٠٧,٧
٤١,٨	٣٨,٢	٨٨,٣	٨١,١	١٣٣,٣	١١٦,٦	١٣٦,٧	١٣٦,٧	١٠٧,٧	١٠٧,٧
٥٤,٢	٥٠,١	١٣٠,٣	١٠٧,٧	١٣٧,٩	١١١,١	١٣٠,٥	١٣٠,٥	١٠٧,٧	١٠٧,٧
٥٣,٩	٤٩,٧	١٢١,٠	١٠٦,٦	١٢١,٠	١٠٦,٦	١١١,٩	١١١,٩	١٠٧,٧	١٠٧,٧
٥٤,٢	٥٠,٠	١١٩,٧	١٠٦,٦	١١٩,٧	١٠٦,٦	١١٣,٤	١١٣,٤	١٠٧,٧	١٠٧,٧
٥٨,٨	٥٤,٤	١٣٣,٣	١١٦,٦	١٣٣,٣	١١٦,٦	١٣٦,٧	١٣٦,٧	١٠٧,٧	١٠٧,٧
٥٦,٢	٥٢,٠	١٣٧,٩	١١١,١	١٣٧,٩	١١١,١	١٣٠,٥	١٣٠,٥	١٠٧,٧	١٠٧,٧
٥٠,١	٤٦,٢	١٤٦,٨	٩٨,٨	١٤٦,٨	٩٨,٨	١٤١,٤	١٤١,٤	١٠٧,٧	١٠٧,٧
٣٥,٨	٣٢,٤	١٤٦,٤	٦٩,٩	١٤٦,٤	٦٩,٩	١٤١,٣	١٤١,٣	١٠٧,٧	١٠٧,٧
٣٠,١	٢٦,٨	١٥٧,١	٥٧,٧	١٥٧,١	٥٧,٧	١٤٨,٠	١٤٨,٠	١٠٧,٧	١٠٧,٧
٥١٣,٠	٤٧٠,١	١,٤١٣,١	١,٣٤٩,١	١,٤١٣,١	١,٣٤٩,١	١,٣٤٩,١	١,٣٤٩,١	١,٣٤٩,١	١,٣٤٩,١
المجموع ٢٠١١									

٢٠١٢		إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به		النظام	الشهر
إجمالي	صافي	إجمالي	صافي	إجمالي	صافي	إجمالي	صافي		
ج.و.س	ج.و.س	ج.و.س	ج.و.س	ج.و.س	ج.و.س	ج.و.س	ج.و.س	ج.و.س	ج.و.س
٢٨,٢	٢٥,٠	١٥٥,٠	١٤١,٤	١٥٥,٠	١٤١,٤	١٥٥,٠	١٤١,٤	١٥٥,٠	١٤١,٤
٢٧,٩	٢٤,٩	١٤١,٤	١٤١,٤	١٤١,٤	١٤١,٤	١٤١,٤	١٤١,٤	١٤١,٤	١٤١,٤
٣٦,٥	٣٣,١	١٥٥,٠	١٤١,٤	١٥٥,٠	١٤١,٤	١٥٥,٠	١٤١,٤	١٥٥,٠	١٤١,٤
٤٩,٥	٤٥,٥	١٤٩,٣	١٤٩,٣	١٤٩,٣	١٤٩,٣	١٤٩,٣	١٤٩,٣	١٤٩,٣	١٤٩,٣
٦٣,٨	٥٨,٩	١٤٥,٨	١٤٥,٨	١٤٥,٨	١٤٥,٨	١٤٥,٨	١٤٥,٨	١٤٥,٨	١٤٥,٨
٦٣,٧	٥٨,٠	١٥٠,٥	١٤٥,٨	١٥٠,٥	١٤٥,٨	١٤٥,٨	١٤٥,٨	١٤٥,٨	١٤٥,٨
٦٥,٨	٦٠,٧	١٧٠,٥	١٧٠,٥	١٧٠,٥	١٧٠,٥	١٧٠,٥	١٧٠,٥	١٧٠,٥	١٧٠,٥
٦٧,٧	٦٢,٧	١٨٦,١	١٨٦,١	١٨٦,١	١٨٦,١	١٨٦,١	١٨٦,١	١٨٦,١	١٨٦,١
٦٤,٧	٦٠,١	١٧٩,١	١٧٩,١	١٧٩,١	١٧٩,١	١٧٩,١	١٧٩,١	١٧٩,١	١٧٩,١
٥٧,٠	٥٢,٧	١٨٢,٣	١٨٢,٣	١٨٢,٣	١٨٢,٣	١٨٢,٣	١٨٢,٣	١٨٢,٣	١٨٢,٣
٤٤,٣	٤٠,٥	١٨٦,٢	١٨٦,٢	١٨٦,٢	١٨٦,٢	١٨٦,٢	١٨٦,٢	١٨٦,٢	١٨٦,٢
٣٧,٢	٣٣,٨	١٨٤,٥	١٨٤,٥	١٨٤,٥	١٨٤,٥	١٨٤,٥	١٨٤,٥	١٨٤,٥	١٨٤,٥
٦٠٥,٢	٥٥٦,٠	١,٩٨٥,٧	١,٨٧٠,٦	١,٩٨٥,٧	١,٨٧٠,٦	١,٩٨٥,٧	١,٨٧٠,٦	١,٩٨٥,٧	١,٨٧٠,٦
المجموع ٢٠١٢									

جدول ٩-٢

الإنتاج الشهري لكل نظام : شبكة المناطق الريفية من ٢٠٠٩ و حتى ٢٠١٤

٢٠١٣		إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	% السنوية	صافي ج.و.س	% السنوية	إجمالي م³	% السنوية	صافي م³	% السنوية
الشبكات الريفية	يناير-١٣	٣٣,٨	%٤,٩	٣٠,٢	%٤,٨	١٩٣,٣	%٨,٤	١٧٧,٣	%٨,٢
الشبكات الريفية	فبراير-١٣	٣٢,٨	%٤,٨	٢٩,٦	%٤,٧	١٧١,٦	%٧,٥	١٦٧,٣	%٧,٧
الشبكات الريفية	مارس-١٣	٤٥,٣	%٦,٦	٤١,٦	%٦,٥	١٩٥,١	%٨,٥	١٨٢,٧	%٨,٥
الشبكات الريفية	أبريل-١٣	٥٧,٧	%٨,٤	٥٣,٦	%٨,٤	١٨٩,٢	%٨,٣	١٧٩,٣	%٨,٣
الشبكات الريفية	مايو-١٣	٧٢,٧	%١٠,٦	٦٨,٣	%١٠,٨	٢٠١,٢	%٨,٨	١٨٩,٦	%٨,٨
الشبكات الريفية	يونيو-١٣	٧٠,٤	%١٠,٣	٦٦,١	%١٠,٤	١٩٣,٣	%٨,٤	١٨١,٨	%٨,٤
الشبكات الريفية	يوليو-١٣	٧٢,٩	%١٠,٦	٦٨,٣	%١٠,٨	١٨٨,٨	%٨,٢	١٨١,٠	%٨,٤
الشبكات الريفية	أغسطس-١٣	٧٠,٩	%١٠,٤	٦٦,٤	%١٠,٥	١٨٤,٤	%٨,٠	١٧٢,٢	%٨,٠
الشبكات الريفية	سبتمبر-١٣	٧٠,٨	%١٠,٣	٦٦,٢	%١٠,٤	١٩١,٢	%٨,٣	١٧٩,٠	%٨,٣
الشبكات الريفية	أكتوبر-١٣	٦٧,٢	%٩,٨	٦٣,٧	%٩,٩	١٨٩,٣	%٨,٣	١٨٠,٦	%٨,٤
الشبكات الريفية	نوفمبر-١٣	٤٨,٨	%٧,١	٤٤,٧	%٧,٠	١٩٣,٦	%٨,٥	١٨٠,٢	%٨,٣
الشبكات الريفية	ديسمبر-١٣	٤١,٦	%٦,١	٣٧,٧	%٥,٩	٢٠٠,١	%٨,٧	١٨٩,٢	%٨,٨
المجموع ٢٠١٣		٦٨٥,٠		٦٣٥,٢		٢٢٩١,٠		٢١٦٠,٤	

٢٠١٤		إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	% السنوية	صافي ج.و.س	% السنوية	إجمالي م³	% السنوية	صافي م³	% السنوية
الشبكات الريفية	يناير-١٤	٣٥,٩	%٤,٧	٣٢,٣	%٤,٦	١٩٣,٦	%٨,١	١٧٨,٦	%٨,٠
الشبكات الريفية	فبراير-١٤	٣٥,٠	%٤,٦	٣١,٥	%٤,٥	١٦٧,٢	%٧,٠	١٥٨,٥	%٧,١
الشبكات الريفية	مارس-١٤	٤٨,٢	%٦,٤	٤٣,٤	%٦,٢	١٩٨,٩	%٨,٣	١٨٢,١	%٨,١
الشبكات الريفية	أبريل-١٤	٦٤,٥	%٨,٥	٥٩,٣	%٨,٥	٢٠٥,٠	%٨,٥	١٨٣,٨	%٨,٢
الشبكات الريفية	مايو-١٤	٧٨,٧	%١٠,٤	٧٣,٤	%١٠,٥	٢٢٦,٩	%٩,٥	٢٠٣,٩	%٩,١
الشبكات الريفية	يونيو-١٤	٧٩,١	%١٠,٥	٧٣,٦	%١٠,٥	٢١٧,٢	%٩,١	١٩٧,٩	%٨,٨
الشبكات الريفية	يوليو-١٤	٨٣,٣	%١١,٠	٧٧,٤	%١١,١	٢٠٥,٤	%٨,٦	١٨٧,١	%٨,٤
الشبكات الريفية	أغسطس-١٤	٧٨,٥	%١٠,٤	٧٣,٩	%١٠,٤	٢٠٢,٦	%٨,٤	١٨٤,٧	%٨,٣
الشبكات الريفية	سبتمبر-١٤	٧٨,٩	%١٠,٤	٧٣,٦	%١٠,٥	٢٠٠,٨	%٨,٤	١٩٧,٢	%٨,٨
الشبكات الريفية	أكتوبر-١٤	٧٤,٦	%٩,٩	٦٩,٤	%٩,٩	٢٠١,٧	%٨,٤	١٩٥,٧	%٨,٨
الشبكات الريفية	نوفمبر-١٤	٥٤,٥	%٧,٢	٥٠,١	%٧,٢	١٨٥,٨	%٧,٧	١٨٢,٣	%٨,١
الشبكات الريفية	ديسمبر-١٤	٤٥,٥	%٦,٠	٤١,٢	%٥,٩	١٩٢,٥	%٨,٠	١٨٥,٧	%٨,٣
المجموع ٢٠١٤		٧٥٦,٧		٦٩٨,١		٢٣٩٧,٥		٢٢٣٦,٦	



جدول ٣-٩

الإنتاج الشهري لكل نظام : نظام كهرباء ظفار من ٢٠٠٩ و حتى ٢٠١٤

٢٠٠٩		إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به	
النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	% السنوية	صافي ج.و.س	% السنوية	إجمالي ٣م	صافي ٣م
نظام كهرباء ظفار	يناير-٠٩	٩٥,٣	%٥,٤	٩٤,١	%٥,٤		
نظام كهرباء ظفار	فبراير-٠٩	١٠٠,٣	%٥,٧	٩٩,٠	%٥,٧		
نظام كهرباء ظفار	مارس-٠٩	١٣٣,٦	%٧,٦	١٣٣,٠	%٧,٦		
نظام كهرباء ظفار	أبريل-٠٩	١٥٥,٨	%٨,٩	١٥٤,١	%٨,٩		
نظام كهرباء ظفار	مايو-٠٩	١٨٢,٤	%١٠,٤	١٧٩,٦	%١٠,٤		
نظام كهرباء ظفار	يونيو-٠٩	١٨١,٢	%١٠,٣	١٧٨,٦	%١٠,٣		
نظام كهرباء ظفار	يوليو-٠٩	١٧٠,٧	%٩,٧	١٦٨,٣	%٩,٧		
نظام كهرباء ظفار	أغسطس-٠٩	١٦٠,٢	%٩,١	١٥٨,٠	%٩,١		
نظام كهرباء ظفار	سبتمبر-٠٩	١٥١,٢	%٨,٦	١٤٩,٣	%٨,٦		
نظام كهرباء ظفار	أكتوبر-٠٩	١٥٥,٦	%٨,٩	١٥٣,٩	%٨,٩		
نظام كهرباء ظفار	نوفمبر-٠٩	١٣٥,٥	%٧,٧	١٣٣,٩	%٧,٧		
نظام كهرباء ظفار	ديسمبر-٠٩	١٣٥,٠	%٧,٧	١٣٣,٤	%٧,٧		
المجموع ٢٠٠٩		١٧٥٦,٨		١٧٣٤,١			

٢٠١٠		إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به	
النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	% السنوية	صافي ج.و.س	% السنوية	إجمالي ٣م	صافي ٣م
نظام كهرباء ظفار	يناير-١٠	١١٥,٠	%٦,٠	١١٣,٤	%٦,٠		
نظام كهرباء ظفار	فبراير-١٠	١١٢,٣	%٥,٩	١١٠,٨	%٥,٩		
نظام كهرباء ظفار	مارس-١٠	١٥٠,١	%٧,٨	١٤٨,٣	%٧,٨		
نظام كهرباء ظفار	أبريل-١٠	١٧٧,٠	%٩,٢	١٧٤,٥	%٩,٢		
نظام كهرباء ظفار	مايو-١٠	٢١٥,٣	%١١,٢	٢١١,٧	%١١,٢		
نظام كهرباء ظفار	يونيو-١٠	٢٠٢,١	%١٠,٦	١٩٩,٨	%١٠,٦		
نظام كهرباء ظفار	يوليو-١٠	١٧٠,١	%٨,٩	١٦٨,٣	%٨,٩		
نظام كهرباء ظفار	أغسطس-١٠	١٦٠,٧	%٨,٤	١٥٩,٠	%٨,٤		
نظام كهرباء ظفار	سبتمبر-١٠	١٥٩,١	%٨,٣	١٥٧,٥	%٨,٣		
نظام كهرباء ظفار	أكتوبر-١٠	١٧٩,٢	%٩,٤	١٧٧,٣	%٩,٤		
نظام كهرباء ظفار	نوفمبر-١٠	١٤٧,٠	%٧,٧	١٤٥,٥	%٧,٧		
نظام كهرباء ظفار	ديسمبر-١٠	١٣٦,٧	%٦,٦	١٣٥,٢	%٦,٦		
المجموع ٢٠١٠		١٩١٤,٦		١٨٩١,٤			

جدول ٩-٢

الإنتاج الشهري لكل نظام : نظام كهرباء ظفار من ٢٠٠٩ و حتى ٢٠١٤

٢٠١١		إنتاج الكهرباء		إنتاج المياه المرتبطة به			
النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	% السنوية	صافي ج.و.س	% السنوية	إجمالي م³	صافي م³
نظام كهرباء ظفار	يناير-١١	١٢٨,٤	%٦,٦	١٢٧,١	%٦,٦	٠,٠	٠,٠
نظام كهرباء ظفار	فبراير-١١	١٢٣,٢	%٦,٣	١٢١,٩	%٦,٣	٠,٠	٠,٠
نظام كهرباء ظفار	مارس-١١	١٥٨,١	%٨,١	١٥٦,٤	%٨,١	٠,٠	٠,٠
نظام كهرباء ظفار	أبريل-١١	١٨٢,٢	%٩,٣	١٨٠,٥	%٩,٣	٠,٠	٠,٠
نظام كهرباء ظفار	مايو-١١	٢١٥,٣	%١١,٠	٢١٣,٠	%١١,٠	٠,٠	٠,٠
نظام كهرباء ظفار	يونيو-١١	٢٠١,٠	%١٠,٣	١٩٨,٩	%١٠,٣	٠,٠	٠,٠
نظام كهرباء ظفار	يوليو-١١	١٦٣,٠	%٨,٣	١٦١,٢	%٨,٣	٠,٠	٠,٠
نظام كهرباء ظفار	أغسطس-١١	١٦٨,٩	%٨,٦	١٦٦,٨	%٨,٦	٠,٠	٠,٠
نظام كهرباء ظفار	سبتمبر-١١	١٧٥,١	%٨,٩	١٧٢,٠	%٨,٩	٠,٠	٠,٠
نظام كهرباء ظفار	أكتوبر-١١	١٦٣,٦	%٨,٣	١٦١,٦	%٨,٤	٠,٠	٠,٠
نظام كهرباء ظفار	نوفمبر-١١	١٦١,٢	%٨,٢	١٥٧,٨	%٨,٢	٠,٠	٠,٠
نظام كهرباء ظفار	ديسمبر-١١	١٨٨,٩	%٦,١	١١٦,٦	%٦,٠	٠,٠	٠,٠
المجموع ٢٠١١		١٩٥٨,٨		١,٩٣٣,٧		٠,٠	٠,٠

٢٠١٢		إنتاج الكهرباء		إنتاج المياه المرتبطة به			
النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	% السنوية	صافي ج.و.س	% السنوية	إجمالي م³	صافي م³
نظام كهرباء ظفار	يناير-١٢	١٤٣,٤	%٦,٠	١٣٥,٩	%٦,٠	٠,٠	٠,٠
نظام كهرباء ظفار	فبراير-١٢	١٤٤,٣	%٦,١	١٣٢,٣	%٥,٨	٠,٠	٠,٠
نظام كهرباء ظفار	مارس-١٢	١٧٥,٠	%٧,٤	١٦٥,٣	%٧,٣	٠,٠	٠,٠
نظام كهرباء ظفار	أبريل-١٢	٢٠٨,٢	%٨,٨	٢٠٢,٦	%٨,٩	٠,٠	٠,٠
نظام كهرباء ظفار	مايو-١٢	٢٣٢,١	%٩,٨	٢٢٦,٣	%١٠,٠	٠,٠	٠,٠
نظام كهرباء ظفار	يونيو-١٢	٢٤٤,٧	%١٠,٣	٢٣٦,٠	%١٠,٤	٠,٠	٠,٠
نظام كهرباء ظفار	يوليو-١٢	٢١٧,٤	%٩,٢	٢٠٨,٣	%٩,٢	٠,٠	٠,٠
نظام كهرباء ظفار	أغسطس-١٢	٢٠٣,٩	%٨,٦	١٩٤,٥	%٨,٦	٠,٠	٠,٠
نظام كهرباء ظفار	سبتمبر-١٢	٢١٣,٧	%٩,٠	٢٠٤,٧	%٩,٠	٠,٠	٠,٠
نظام كهرباء ظفار	أكتوبر-١٢	٢١٣,٩	%٩,٠	٢٠٤,٥	%٩,٠	٠,٠	٠,٠
نظام كهرباء ظفار	نوفمبر-١٢	١٨٩,٤	%٨,٠	١٨١,٢	%٨,٠	٠,٠	٠,٠
نظام كهرباء ظفار	ديسمبر-١٢	١٨٦,٢	%٧,٩	١٧٧,٧	%٧,٨	٠,٠	٠,٠
المجموع ٢٠١٢		٢٣٧١,٢		٢,٣٦٩,٣		٠,٠	٠,٠



جدول ٣-٩

الإنتاج الشهري لكل نظام : نظام كهرباء ظفار من ٢٠٠٩ و حتى ٢٠١٤

٢٠١٣		إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	% السنوية	صافي ج.و.س	% السنوية	إجمالي م³	% السنوية	صافي م³	% السنوية
نظام كهرباء ظفار	يناير-١٣	١٥٨,١	%٦,٠	١٥٠,٨	%٦,١	١٠٦,٠	%٠,٦	١٠٦,٠	%٠,٦
نظام كهرباء ظفار	فبراير-١٣	١٥٢,٤	%٥,٨	١٤٤,٩	%٥,٩	٢١٢,٦	%١,٣	٢١٢,٦	%١,٣
نظام كهرباء ظفار	مارس-١٣	٢٠٠,٦	%٧,٦	١٩٢,٤	%٧,٨	٢٤٦,٧	%١,٥	٢٤٦,٧	%١,٥
نظام كهرباء ظفار	أبريل-١٣	٢٣٦,٥	%٩,٠	٢٢٥,١	%٩,١	٩٢٠,٤	%٥,٥	٩٢٠,٤	%٥,٥
نظام كهرباء ظفار	مايو-١٣	٢٨١,٦	%١٠,٧	٢٦٤,٢	%١٠,٧	١٩٧٨,٣	%١١,٨	١٩٧٨,٣	%١١,٨
نظام كهرباء ظفار	يونيو-١٣	٢٦٠,٢	%٩,٩	٢٤٤,٧	%٩,٩	١٥٢٩,٢	%٩,١	١٥٢٩,٢	%٩,١
نظام كهرباء ظفار	يوليو-١٣	٢١٤,٧	%٨,٢	١٩٨,٧	%٨,١	١٧٤٤,٤	%١٠,٤	١٧٤٤,٤	%١٠,٤
نظام كهرباء ظفار	أغسطس-١٣	٢٣٠,٢	%٨,٧	٢١٢,٨	%٨,٦	٢٠٥٦,٦	%١٢,٣	٢٠٥٦,٦	%١٢,٣
نظام كهرباء ظفار	سبتمبر-١٣	٢٣٩,٢	%٩,١	٢٢٤,٥	%٩,١	٢٠٠٩,٨	%١٢,٠	٢٠٠٩,٨	%١٢,٠
نظام كهرباء ظفار	أكتوبر-١٣	٢٤٦,٩	%٩,٤	٢٢٩,٥	%٩,٣	٢٠٠٥,٦	%١٢,٠	٢٠٠٥,٦	%١٢,٠
نظام كهرباء ظفار	نوفمبر-١٣	٢١٩,٦	%٨,٣	٢٠٣,٣	%٨,٢	١٩٦٨,٨	%١١,٨	١٩٦٨,٨	%١١,٨
نظام كهرباء ظفار	ديسمبر-١٣	١٩٢,١	%٧,٣	١٧٦,٩	%٧,٢	١٩٧٥,٥	%١١,٨	١٩٧٥,٥	%١١,٨
المجموع ٢٠١٣		٢٦٣٢,١		٢٤٦٧,٩		١٦٧٥٢,٦		١٦٧٥٢,٦	

٢٠١٤		إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	% السنوية	صافي ج.و.س	% السنوية	إجمالي م³	% السنوية	صافي م³	% السنوية
نظام كهرباء ظفار	يناير-١٤	١٧٢,٦	%٦,١	١٥٧,٩	%٦,٠	٢٠٢٠,٠	%٨,٥	٢٠٢٠,٠	%٨,٥
نظام كهرباء ظفار	فبراير-١٤	١٦٩,٢	%٦,٠	١٥٥,٦	%٥,٩	١٨٤٨,٧	%٧,٨	١٨٤٨,٧	%٧,٨
نظام كهرباء ظفار	مارس-١٤	٢٢١,٠	%٧,٨	٢٠٥,٧	%٧,٨	٢١٠٤,٤	%٨,٩	٢١٠٤,٤	%٨,٩
نظام كهرباء ظفار	أبريل-١٤	٢٥٤,١	%٩,٠	٢٣٨,٦	%٩,٠	١٨٩٤,٣	%٨,٠	١٨٩٤,٣	%٨,٠
نظام كهرباء ظفار	مايو-١٤	٢٩١,٥	%١٠,٣	٢٧٤,٣	%١٠,٣	٢١٢٠,٠	%٩,٠	٢١٢٠,٠	%٩,٠
نظام كهرباء ظفار	يونيو-١٤	٢٩١,٤	%١٠,٣	٢٧٣,٩	%١٠,٣	٢٠٠٣,٥	%٨,٥	٢٠٠٣,٥	%٨,٥
نظام كهرباء ظفار	يوليو-١٤	٢٤١,٤	%٨,٥	٢٢٥,٥	%٨,٥	١٩٨٠,٧	%٨,٤	١٩٨٠,٧	%٨,٤
نظام كهرباء ظفار	أغسطس-١٤	٢٤٣,٠	%٨,٦	٢٢٨,٦	%٨,٦	١٨٨٨,٣	%٨,٠	١٨٨٨,٣	%٨,٠
نظام كهرباء ظفار	سبتمبر-١٤	٢٥٥,١	%٩,٠	٢٤٠,١	%٩,١	١٩٠٠,٨	%٨,٠	١٩٠٠,٨	%٨,٠
نظام كهرباء ظفار	أكتوبر-١٤	٢٥٩,٩	%٩,٢	٢٤٤,٢	%٩,٢	٢٠٤٧,٩	%٨,٧	٢٠٤٧,٩	%٨,٧
نظام كهرباء ظفار	نوفمبر-١٤	٢٣١,١	%٨,١	٢١٦,٥	%٨,٢	١٨٣٨,٢	%٧,٨	١٨٣٨,٢	%٧,٨
نظام كهرباء ظفار	ديسمبر-١٤	٢٠٥,٩	%٧,٣	١٩٠,٨	%٧,٢	٢٠٠٥,٨	%٨,٥	٢٠٠٥,٨	%٨,٥
المجموع ٢٠١٤		٢٨٣٦,٣		٢٦٥١,٧		٢٣٦٥٢,٧		٢٣٦٥٢,٧	

جدول ١٠-١٠

الإنتاج الربع سنوي لكل نظام : من ٢٠٠٩ و حتى ٢٠١٤

إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
النظام	الفترة	إجمالي ج.و.س	% السنوية صافي ج.و.س	% السنوية	إجمالي ٢٠٠٠	% السنوية	صافي ٢٠٠٠
الشبكة الرئيسية المرتبطة	الربع الأول ٠٩	٢٤٣٨,٣	١٥,٠ %	٢٣٠٤,١	١٤,٧ %	٢٦٣٤٢,٤	٢٣,٤ %
الشبكة الرئيسية المرتبطة	الربع الثاني ٠٩	٤٨٢٩,٠	٢٩,٦ %	٤٦٩٦,٥	٢٩,٩ %	٣٠١٦٦,٣	٢٦,٩ %
الشبكة الرئيسية المرتبطة	الربع الثالث ٠٩	٥٦٥٦,٣	٣٤,٧ %	٥٤٩٥,٦	٣٥,٠ %	٣١٣١٥,٩	٢٧,٨ %
الشبكة الرئيسية المرتبطة	الربع الرابع ٠٩	٣٣٦٨,٩	٢٠,٧ %	٣٢٣٢,٥	٢٠,٥ %	٢٦٦٢٥,٨	٢١,٩ %
المجموع ٢٠٠٩		١٦٢٩٢,٥		١٥٧٨,٨		١١٢٣٥٠,٣	
الشبكة الرئيسية المرتبطة	الربع الأول ١٠	٣٧٢٠,٨	١٥,٦ %	٣٥٧٨,١	١٥,٣ %	٣٠٨٤٤,٦	٢٣,٣ %
الشبكة الرئيسية المرتبطة	الربع الثاني ١٠	٥٢٥٩,٩	٣٠,١ %	٥١٦٤,١	٣٠,٦ %	٣٦٤٥٦,١	٢٦,٤ %
الشبكة الرئيسية المرتبطة	الربع الثالث ١٠	٥٧٣٥,٦	٣٣,٨ %	٥٥٤١,٠	٣٣,٩ %	٣٧٨٤٠,٩	٢٧,٤ %
الشبكة الرئيسية المرتبطة	الربع الرابع ١٠	٣٧٥٢,٨	٢١,٥ %	٣٥٧١,٨	٢١,٢ %	٣٣٠٣٥,٥	٢٣,٩ %
المجموع ٢٠١٠		١٧٤٥٩,١		١٦٨٥٥,٠		١٣٨١٦٧,٢	
الشبكة الرئيسية المرتبطة	الربع الأول ١١	٣١١٩,٣	١٦,١ %	٢٩٤٥,٩	١٥,٥ %	٣٢٣٥٥,٣	٢١,٤ %
الشبكة الرئيسية المرتبطة	الربع الثاني ١١	٥٦٣٠,٥	٢٩,٠ %	٥٦٠٥,٨	٢٩,٦ %	٣٩٠٥٨,٧	٢٥,٩ %
الشبكة الرئيسية المرتبطة	الربع الثالث ١١	٦٢٨٤,١	٣٣,٤ %	٦١٦٥,٥	٣٣,١ %	٤٠٥٨٧,٦	٢٦,٩ %
الشبكة الرئيسية المرتبطة	الربع الرابع ١١	٤٣٧٨,٤	٢٢,٦ %	٤١٣٣,٢	٢١,٨ %	٣٨٩٠٦,٠	٢٥,٨ %
المجموع ٢٠١١		١٩٤٠٢,٣		١٨٩٥٠,٣		١٥٠٨٠٧,٦	
الشبكة الرئيسية المرتبطة	الربع الأول ١٢	٣٧٨٢,٣	١٧,٢ %	٣٥٦١,٣	١٦,٥ %	٣٧٦٦٠,٣	٢٢,١ %
الشبكة الرئيسية المرتبطة	الربع الثاني ١٢	٦٣١١,٣	٢٨,٦ %	٦١٦٥,٠	٢٩,٠ %	٤٤٧٤٤,٩	٢٦,٢ %
الشبكة الرئيسية المرتبطة	الربع الثالث ١٢	٧٢٨٢,٩	٣٣,٠ %	٧٢٠٤,٨	٣٣,٣ %	٤٥٨٨٤,٠	٢٦,٩ %
الشبكة الرئيسية المرتبطة	الربع الرابع ١٢	٤٦٦٣,٤	٢١,٢ %	٤٥٨٧,٩	٢١,٢ %	٤٣٤٤٦,٥	٢٤,٩ %
المجموع ٢٠١٢		٢٢٠٤٠,٨		٢١٦١٩,١		١٧٠٧٣٥,٧	
الشبكة الرئيسية المرتبطة	الربع الأول ١٣	٤١١٤,٥	١٧,٩ %	٣٩٠٦,٣	١٧,٣ %	٤١٧٨٥,٢	٢٣,٣ %
الشبكة الرئيسية المرتبطة	الربع الثاني ١٣	٦٥٣٣,٧	٢٨,٥ %	٦٤٤١,٧	٢٨,٦ %	٤٦٠٥٢,٦	٢٥,٧ %
الشبكة الرئيسية المرتبطة	الربع الثالث ١٣	٧٤٩١,١	٣٣,٧ %	٧٤٤٢,٧	٣٣,٠ %	٤٧١٧١,٥	٢٦,٣ %
الشبكة الرئيسية المرتبطة	الربع الرابع ١٣	٤٧٩٣,٧	٢٠,٩ %	٤٧٦٧,٤	٢١,١ %	٤٤١٧٩,٥	٢٤,٧ %
المجموع ٢٠١٣		٢٢٩٢٣,٠		٢٢٥٥٨,٠		١٧٩١٨٨,٩	
الشبكة الرئيسية المرتبطة	الربع الأول ١٤	٤١٨٢,٧	١٦,٤ %	٣٩٦٢,٥	١٥,٩ %	٤٠٣٥٢,٨	٢١,٨ %
الشبكة الرئيسية المرتبطة	الربع الثاني ١٤	٧٥٤٦,٣	٢٩,٦ %	٧٤٩٨,٦	٣٠,٠ %	٤٦٩٨١,٦	٢٥,٤ %
الشبكة الرئيسية المرتبطة	الربع الثالث ١٤	٨٣١٨,٤	٣٣,٦ %	٨٢٥٣,٨	٣٣,٠ %	٤٩٩٢٣,٩	٢٧,٠ %
الشبكة الرئيسية المرتبطة	الربع الرابع ١٤	٥٤٨٧,٧	٢١,٥ %	٥٣٧٨,٢	٢١,١ %	٤٧٨١٧,١	٢٥,٩ %
المجموع ٢٠١٤		٢٥٥٣٥,٠		٢٤٩٩٢,١		١٨٤٩٧٥,٣	
						١٨١٩٧٣,٣	



جدول ١٠ - ٢

الإنتاج الربع سنوي لكل نظام : من ٢٠٠٩ و حتى ٢٠١٤

إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه للربط به				الفترة	النظام
ج.و.س	% السنوية	ج.و.س	% السنوية	إجمالي ٢٠٠٠ م	% السنوية	صافي ٢٠٠٠ م	% السنوية		
٦٠,٠	%١٥,١	٥٥,٣	%١٤,٩	٢١٢,٧	%٢٢,٣	٢٠٣,٢	%٢٢,٧	الربع الأول ٠٩	الشبكات الريفية
١١٥,٣	%٢٩,١	١٠٧,٩	%٢٩,٢	٢٣٣,٥	%٢٥,٦	٢٢٣,٨	%٢٥,٠	الربع الثاني ٠٩	الشبكات الريفية
١٣٢,٧	%٣٣,٥	١٢٥,٠	%٣٣,٨	٢٣٥,٠	%٢٤,٧	٢٢٤,٣	%٢٥,١	الربع الثالث ٠٩	الشبكات الريفية
٨٨,٠	%٢٢,٢	٨٢,١	%٢٢,٢	٢٤١,١	%٢٦,٤	٢٤٣,٠	%٢٧,٢	الربع الرابع ٠٩	الشبكات الريفية
٣٩٦,٠		٣٧٠,٢		٩١٢,٢		٨٩٤,٤		المجموع ٢٠٠٩	
٧٠,٩	%١٥,٩	٦٦,٠	%١٦,٠	٢٣٢,٨	%٢٤,٣	٢٣٥,٩	%٢٤,٦	الربع الأول ١٠	الشبكات الريفية
١٣٣,٠	%٢٩,٩	١٢٤,١	%٣٠,١	٢٤٨,٥	%٢٥,٩	٢٤٤,٥	%٢٥,٥	الربع الثاني ١٠	الشبكات الريفية
١٤٢,٣	%٣٣,٠	١٣٣,٠	%٣٣,٢	٢٢٨,٤	%٢٣,٨	٢٢٦,٣	%٢٣,٦	الربع الثالث ١٠	الشبكات الريفية
٩٨,٧	%٢٢,٢	٨٩,٦	%٢١,٧	٢٤٨,٢	%٢٥,٩	٢٥٢,١	%٢٦,٣	الربع الرابع ١٠	الشبكات الريفية
٤٤٤,٩		٤١٢,٨		٩٥٨,٠		٩٥٨,٧		المجموع ٢٠١٠	
٧٨,٠	%١٥,٢	٧٠,٣	%١٥,٠	٢٣٢,٢	%١٦,٤	٢٢٦,٩	%١٦,٨	الربع الأول ١١	الشبكات الريفية
١٤٩,٨	%٢٩,٢	١٣٨,٠	%٢٩,٤	٢٣٩,٦	%٢٤,٠	٢٣٠,٨	%٢٣,٨	الربع الثاني ١١	الشبكات الريفية
١٦٩,٢	%٣٣,٠	١٥٦,٤	%٣٣,٣	٢٩٠,٨	%٢٧,٧	٢٧٠,٦	%٢٧,٥	الربع الثالث ١١	الشبكات الريفية
١١٦,٠	%٢٢,٦	١٠٥,٤	%٢٢,٤	٤٥٠,٢	%٣١,٩	٤٢٠,٧	%٣١,٩	الربع الرابع ١١	الشبكات الريفية
٥١٣,٠		٤٧٠,١		١٤١٣,١		١٣٤٩,١		المجموع ٢٠١١	
٩٢,٥	%١٥,٣	٨٣,١	%١٤,٩	٤٥١,٤	%٢٢,٧	٤١٢,٣	%٢٢,٠	الربع الأول ١٢	الشبكات الريفية
١٧٦,٠	%٢٩,١	١٦٢,٤	%٢٩,٢	٤٤٥,٧	%٢٢,٤	٤٢٧,٣	%٢٢,٨	الربع الثاني ١٢	الشبكات الريفية
١٩٨,٢	%٣٣,٧	١٨٣,٤	%٣٣,٠	٥٣٥,٧	%٢٧,٠	٥٠٥,١	%٢٧,٠	الربع الثالث ١٢	الشبكات الريفية
١٣٨,٥	%٢٢,٩	١٢٧,٠	%٢٢,٨	٥٥٣,٠	%٢٧,٨	٥٢٥,٩	%٢٨,١	الربع الرابع ١٢	الشبكات الريفية
٦٠٥,٢		٥٥٦,٠		١٩٨٥,٧		١٨٧٠,٦		المجموع ٢٠١٢	
١١٢,٠	%١٦,٣	١٠١,٤	%١٦,٠	٥٦٠,٠	%٢٤,٤	٥٢٧,٣	%٢٤,٤	الربع الأول ١٣	الشبكات الريفية
٢٠٠,٨	%٢٩,٣	١٨٧,٩	%٢٩,٦	٥٨٣,٧	%٢٥,٥	٥٥٠,٧	%٢٥,٥	الربع الثاني ١٣	الشبكات الريفية
٢١٤,٦	%٣١,٣	٢٠٠,٩	%٣١,٦	٥٦٤,٣	%٢٤,٦	٥٢٣,٢	%٢٤,٦	الربع الثالث ١٣	الشبكات الريفية
١٥٧,٦	%٢٣,٠	١٤٥,١	%٢٢,٨	٥٨٣,١	%٢٥,٤	٥٥٠,١	%٢٥,٥	الربع الرابع ١٣	الشبكات الريفية
٦٨٥,٠		٦٣٥,٢		٢٢٩١,٠		٢١٦٠,٤		المجموع ٢٠١٣	
١١٩,١	%١٥,٧	١٠٧,٣	%١٥,٤	٥٥٩,٦	%٢٣,٣	٥١٩,٢	%٢٣,٢	الربع الأول ١٤	الشبكات الريفية
٢٢٢,٣	%٢٩,٤	٢٠٦,٣	%٢٩,٦	٦٤٩,١	%٢٧,١	٥٨٤,٦	%٢٦,١	الربع الثاني ١٤	الشبكات الريفية
٢٤٠,٨	%٣١,٨	٢٢٣,٩	%٣٢,١	٦٠٨,٨	%٢٥,٤	٥٦٩,٠	%٢٥,٤	الربع الثالث ١٤	الشبكات الريفية
١٧٤,٦	%٢٣,١	١٦٠,٧	%٢٣,٠	٥٨٠,٠	%٢٤,٢	٥٦٣,٧	%٢٥,٢	الربع الرابع ١٤	الشبكات الريفية
٧٥٦,٧		٦٩٨,١		٢٣٩٧,٥		٢٢٣٦,٦		المجموع ٢٠١٤	

جدول ١٠ - ٣

الإنتاج الربع سنوي لكل نظام : من ٢٠٠٨ و حتى ٢٠١٣

إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
النظام	الفترة	إجمالي ج.و.س	% السنوية	صافي ج.و.س	% السنوية	إجمالي ٣٠٠٠	% السنوية
نظام كهرباء ظفار	الربع الأول ٠٩	٣٣٩,٢	% ١٨,٧	٣٢٥,٠	% ١٨,٧	٣٠٠٠	% ١٨,٧
نظام كهرباء ظفار	الربع الثاني ٠٩	٥١٩,٤	% ٢٩,٦	٥١٣,٣	% ٢٩,٥	٣٠٠٠	% ٢٩,٥
نظام كهرباء ظفار	الربع الثالث ٠٩	٤٨٢,١	% ٢٧,٤	٤٧٥,٥	% ٢٧,٤	٣٠٠٠	% ٢٧,٤
نظام كهرباء ظفار	الربع الرابع ٠٩	٤٣٦,١	% ٢٤,٣	٤٣١,٢	% ٢٤,٣	٣٠٠٠	% ٢٤,٣
المجموع ٢٠٠٩		١٧٥٦,٨		١٧٣٤,١			
نظام كهرباء صلالة	الربع الأول ١٠	٣٧٧,٤	% ١٩,٧	٣٧٢,٥	% ١٩,٧	٣٠٠٠	% ١٩,٧
نظام كهرباء صلالة	الربع الثاني ١٠	٥٩٤,٤	% ٣١,٠	٥٨٦,٠	% ٣١,٠	٣٠٠٠	% ٣١,٠
نظام كهرباء صلالة	الربع الثالث ١٠	٤٨٩,٩	% ٢٥,٦	٤٨٤,٩	% ٢٥,٦	٣٠٠٠	% ٢٥,٦
نظام كهرباء صلالة	الربع الرابع ١٠	٤٥٢,٩	% ٢٣,٧	٤٤٨,١	% ٢٣,٧	٣٠٠٠	% ٢٣,٧
المجموع ٢٠١٠		١٩١٤,٦		١٨٩١,٤			
نظام كهرباء ظفار	الربع الأول ١١	٤٠٩,٧	% ٢٠,٩	٤٠٥,٤	% ٢١,٠	٣٠٠٠	% ٢١,٠
نظام كهرباء ظفار	الربع الثاني ١١	٥٩٨,٥	% ٣٠,٦	٥٩٣,٤	% ٣٠,٦	٣٠٠٠	% ٣٠,٦
نظام كهرباء ظفار	الربع الثالث ١١	٥٠٧,٠	% ٢٥,٩	٥٠٠,٠	% ٢٥,٩	٣٠٠٠	% ٢٥,٩
نظام كهرباء ظفار	الربع الرابع ١١	٤٤٣,٧	% ٢٢,٧	٤٣٥,٩	% ٢٣,٥	٣٠٠٠	% ٢٣,٥
المجموع ٢٠١١		١٩٥٨,٨		١٩٣٣,٧			
نظام كهرباء ظفار	الربع الأول ١٢	٤٦٣,٧	% ١٩,٥	٤٣٣,٦	% ١٩,١	٣٠٠٠	% ١٩,١
نظام كهرباء ظفار	الربع الثاني ١٢	٦٨٥,١	% ٢٨,٩	٦٦٤,٩	% ٢٩,٣	٣٠٠٠	% ٢٩,٣
نظام كهرباء ظفار	الربع الثالث ١٢	٦٣٣,٩	% ٢٦,٧	٦٠٧,٥	% ٢٦,٨	٣٠٠٠	% ٢٦,٨
نظام كهرباء ظفار	الربع الرابع ١٢	٥٨٩,٥	% ٢٤,٩	٥٦٣,٣	% ٢٤,٨	٣٠٠٠	% ٢٤,٨
المجموع ٢٠١٢		٢٣٧١,٢		٢٣٦٩,٣			
نظام كهرباء ظفار	الربع الأول ١٣	٥١١,٢	% ١٩,٤	٤٨٨,٢	% ١٩,٨	٣٠٠٠	% ١٩,٨
نظام كهرباء ظفار	الربع الثاني ١٣	٧٧٨,٣	% ٢٩,٦	٧٣٤,٠	% ٢٩,٧	٣٠٠٠	% ٢٩,٧
نظام كهرباء ظفار	الربع الثالث ١٣	٦٨٤,١	% ٢٦,٠	٦٣٦,١	% ٢٥,٨	٣٠٠٠	% ٢٥,٨
نظام كهرباء ظفار	الربع الرابع ١٣	٦٥٨,٦	% ٢٥,٠	٦٠٩,٦	% ٢٤,٧	٣٠٠٠	% ٢٤,٧
المجموع ٢٠١٣		٢٦٣٢,١		٢٤٦٧,٩			
نظام كهرباء ظفار	الربع الأول ١٤	٥٦٢,٩	% ١٩,٨	٥١٩,٢	% ١٩,٦	٣٠٠٠	% ١٩,٦
نظام كهرباء ظفار	الربع الثاني ١٤	٨٣٧,٠	% ٢٩,٥	٧٨٦,٧	% ٢٩,٧	٣٠٠٠	% ٢٩,٧
نظام كهرباء ظفار	الربع الثالث ١٤	٧٣٩,٥	% ٢٦,١	٦٩٤,٢	% ٢٦,٣	٣٠٠٠	% ٢٦,٣
نظام كهرباء ظفار	الربع الرابع ١٤	٦٩٦,٩	% ٢٤,٦	٦٥١,٥	% ٢٤,٦	٣٠٠٠	% ٢٤,٦
المجموع ٢٠١٤		٢٨٣٦,٣		٢٦٥١,٧			

جدول ١١

السمة و أقصى طلب على الشبكة وإنتاج الكهرباء والياه و استهلاك الوقود حسب المناطق لشركة كهرباء المناطق الريفية

٢٠١٤

أقصى طلب على الشبكة، الانتاج، استهلاك الوقود				سمة التحليه (التحليه)				السمة الانتاجيه (الكهرباء)			
وقود	صافي	اجمالي	نسبة الطلب	طلب	ك.و	عند ظروف الموقع	عدد الوحدات الناقية	الركبه	الركبه	عدد	لركبه
البنزل	الانتاج	بالالاف	م.و.ساعة	م.و.ساعة	(٢٢)	بالالاف	م.و.ساعة	م.و.ساعة	م.و.ساعة	م.و.ساعة	م.و.ساعة
(لير)	(٢٢)	(٢٢)	(٢٢)	(٢٢)	(٢٢)	(٢٢)	(٢٢)	(٢٢)	(٢٢)	(٢٢)	(٢٢)
٣٠٦	٠	٠	٨٩٤	٩٤٧	٣١٠	٥٠ درجة مئوية	٠	٠	١٣٦٠	٤	١٧٠٠
٣٠٦	٠	٠	٨٩٤	٩٤٧	٣١٠	٥٠ درجة مئوية	٠	٠	١٣٦٠	٤	١٧٠٠

المنطقة الشرقية				المنطقة الوسطى			
رقم الشبكة	المنطقة	المنطقة	المنطقة	رقم الشبكة	المنطقة	المنطقة	المنطقة
٢٠١٩	٢٠١٩	٢٠١٩	٢٠١٩	٢٠١٩	٢٠١٩	٢٠١٩	٢٠١٩
١٧٦٥	١١١٤	١٣٣٢	١٣٥٤	١٧٦٥	١١١٤	١٣٣٢	١٣٥٤
١٧٦٥	١١١٤	١٣٣٢	١٣٥٤	١٧٦٥	١١١٤	١٣٣٢	١٣٥٤

المنطقة الوسطى				المنطقة الوسطى			
رقم الشبكة	المنطقة	المنطقة	المنطقة	رقم الشبكة	المنطقة	المنطقة	المنطقة
٢٠١٩	٢٠١٩	٢٠١٩	٢٠١٩	٢٠١٩	٢٠١٩	٢٠١٩	٢٠١٩
١٧٦٥	١١١٤	١٣٣٢	١٣٥٤	١٧٦٥	١١١٤	١٣٣٢	١٣٥٤
١٧٦٥	١١١٤	١٣٣٢	١٣٥٤	١٧٦٥	١١١٤	١٣٣٢	١٣٥٤

جدول ١١

السمة و أقصى طلب على الشبكة وإنتاج الكهرباء ولها و استهلاك الوقود حسب المناطق لشركة كهرباء المناطق الريفية

أقصى طلب على الشبكة، الإنتاج، استهلاك الوقود				سعة التحميل (التحميل)				السمة الانتاجيه (الكهرباء)				٢٠١٤			
وقود	صافي	اجمالي	الاجمالي	نسبة الطلب	أقصى طلب	عند ظروف	عدد الوحدات	للمركبة	للمركبة	للمركبة	للمركبة	للمركبة	للمركبة	للمركبة	للمركبة
الميزل	بالآلاف	بالآلاف	بالآلاف	(٢م)	(٢م)	(٢م)	(٢م)	(٢م)	(٢م)	(٢م)	(٢م)	(٢م)	(٢م)	(٢م)	(٢م)
(لبر)	(٢م)	(٢م)	(٢م)	(٢م)	(٢م)	(٢م)	(٢م)	(٢م)	(٢م)	(٢م)	(٢م)	(٢م)	(٢م)	(٢م)	(٢م)
٥١٧	٤٠	٤١	١١٢٣	١٧١	٪٦٠,٢	٣٣٥	٥٠ درجة مئوية	٢	١٩٨	٣	٨٤٢	١٠٥٣	١٩٨٧	مزدوجه	الحلايبات
٢٨٣			٦٤٩	٦٤٩	٪٢٠,٨	٣٢٨	٥٠ درجة مئوية	٠	٠	٤	٢٨٨	٣٦٠	٢٠٠٢	كهرباء	الطهفه
٨٤٩			٣٦٩٣	٣٦٩٣	٪١٢,٢	٦٨٨	٥٠ درجة مئوية	٠	٠	٣	٦٠٨	٧٦٠	٢٠١١	كهرباء	عندلات
١٩٦			٦٠٤	٦٠٤	٪٦٨,٤	١٨٢	٥٠ درجة مئوية	٠	٠	٤	٥٧٦	٧٢٠	٢٠٠٠	كهرباء	عيون
٩٠٠			٣٠١٣	٣٠١٣	٪٢٠,٧	٦٨٥	٥٠ درجة مئوية	٠	٠	٣	٧٠٤	٨٨٠	٢٠٠٠	كهرباء	بريزوم
١٦٠٤			٥٦٦٣	٥٦٦٣	٪٢٩,٤	١٣٥٠	٥٠ درجة مئوية	٠	٠	٥	١٩١١	٣٣٨٩	٢٠٠٠	كهرباء	ذهبون
٣٠٧			١٤٧	١٤٧	٪٤٩,٣	٢٢٠	٥٠ درجة مئوية	٠	٠	٤	٤٢٤	٥٤٣	٢٠٠٢	كهرباء	فنتخت
١٣١١			٣١١٣	٣١١٣	٪١٨٦,٧	٨٦٠	٥٠ درجة مئوية	٠	٠	٣	٣٠٠	٣٧٥	٢٠٠١	كهرباء	هروبيب
٢٩٩			١٨١	١٨١	٪٣٠,٨	٢٣٠	٥٠ درجة مئوية	٠	٠	٤	٣١٨	٣٩٧	٢٠٠٢	كهرباء	محويس
٧٦٠			٣٢٨٦	٣٢٨٦	٪٥٩,٤	٥٨٥	٥٠ درجة مئوية	٠	٠	٥	١٤٤٣	١٨٠٢	٢٠٠١	كهرباء	مقشن
٦١٠٥			٣٣٦٩٨	٣٣٦٩٨	٪١٨,٥	٥٨٧٠	٥٠ درجة مئوية	٠	٠	٦	٧٣٠٠	٩٠٠٠	٢٠٠٠	كهرباء	الزبون
١٣٣٧			٣٧٨١	٣٧٨١	٪٤٠,٥	٨٩٨	٥٠ درجة مئوية	٠	٠	٤	١٥١٠	١٨٨٧	٢٠٠١	كهرباء	ميتان
٤٤٤			١١٥٧	١١٥٧	٪٢١,٩	٣٥٠	٥٠ درجة مئوية	٠	٠	٣	٤٨٠	٦٠٠	٢٠٠٦	كهرباء	مطورح
٣٣١٨٢			٧٣٥٥٦	٧٣٥٥٦	٪٤٦,٦	١٣٨٥٠	٥٠ درجة مئوية	٠	٠	١٤	٣٥١٣٠	٣٣٤٠٠	٢٠٠٦	كهرباء	سيح الخيرات
٨٥٠٠			٣٢٠٥٤	٣٢٠٥٤	٪٦٧,٨	٧٣٢٠	٥٠ درجة مئوية	٠	٠	٧	٨٨٠٠	١١٠٠٠	٢٠٠٠	كهرباء	شهب أصعيب
١٣٦١			٤٢١٨٥	٤٢١٨٥	٪٢١,٩	١٠٧٥	٥٠ درجة مئوية	٠	٠	٥	٢٨١٣	٣٥٤٣	١٩٩٨	كهرباء	شربيات
٤٢٣			١٣٣٨	١٣٣٨	٪٥٤,١	٣٣٣	٥٠ درجة مئوية	٠	٠	٤	٧٢٤	٩٠٥	٢٠٠١	كهرباء	توسنات
١٩٩٠			٦٤٢٨	٦٤٢٨	٪٤٦,٧	١٦٤٠	٥٠ درجة مئوية	٠	٠	٦	٣٠٧٨	٣٨٤٨	٢٠١١	كهرباء	مضي (جديد)
١٢٤٩			٥٧٧٨	٥٧٧٨	٪٤٦,٥	١٣٩٣	٥٠ درجة مئوية	٠	٠	٦	٤٠٠٠	٥٠٠٠	٢٠١٣	كهرباء	حاسك (جديد)
٥١٢١٨	٤٠	٤١	١١١٧٩٢	١١٢٢١٦	٪٤٦,٥	١٣٩٣	٥٠ درجة مئوية	٢	١٩٨	٩٢	٩٧٩٦٨	١١٢٤٦٠	٢٠١٣	كهرباء	الاجمالي لعدد ١٩ شبكة ريفية في ظفار

جدول ۱۱

السعة و أقصى طلب على الشبكة وإنتاج الكهرباء واستهلاك الوقود لحركة كهرباء المناطق الريفية

[illegible]

جدول ١٢

الفاقد لكل شبكة (الفاقد لأسباب فنية وغير فنية): ٢٠٠٧ - ٢٠١٤

الشبكة الرئيسة المرتبطة

جيجاواط/ساعة	٢٠٠٧	٢٠٠٨	٢٠٠٩	٢٠١٠	٢٠١١	٢٠١٢	٢٠١٣	٢٠١٤	% التغير من ٢٠١٣ إلى ٢٠١٤
اجمالي ما تم شراءه من انتاج المحطات	١٣٣٦٧,٥	١٣٦٤٩,٠	١٥٥٣٠,٢	١٦٥٥٣,٧	١٨٤٠٩,٤	٢١٠٢٣,٧	٢١٩٩٨,٣	٢٤٤٦٣,٩	١١,٢%
مشتريات اخرى (ملاحظة ١)	١٣٢,٥	٢٨٥,٠	١٨٨,٦	٣٠١,٣	٥٤٠,٩	٥٩٦,٤	٥٥٩,٧	٥٣٠,٢	٥,٣%
مجموع الطاقة الداخلة للنظام (جيجاواط/ساعة)	١٣٤٩٠,٠	١٤٠٣٤,٠	١٥٧١٨,٨	١٦٨٥٥,٠	١٨٩٥٠,٣	٢١٦١٩,١	٢٢٥٥٨,٠	٢٤٩٩٣,١	١٠,٨%
مجموع التزويد للزبائن (جيجاواط/ساعة)	٩٧٥٧,٨	١١٣١٧,٤	١٣٧١٣,٦	١٤١٣١,٦	١٦٣٧٤,٥	١٨٥٠٣,٢	٢٠٠٣١,٠	٢٣٠٩٧,٧	١٠,٤%
اجمالي الفاقد %	٢١,٩%	٢١,٩%	٢١,٩%	٢١,٩%	٢١,٩%	٢١,٩%	٢١,٩%	٢١,٩%	٠,٣%

شبكة المناطق الريفية

جيجاواط/ساعة	٢٠٠٧	٢٠٠٨	٢٠٠٩	٢٠١٠	٢٠١١	٢٠١٢	٢٠١٣	٢٠١٤	% التغير من ٢٠١٣ إلى ٢٠١٤
اجمالي ما تم شراءه من انتاج المحطات	٢٨٩,٢	٣٢٦,٨	٣٧٠,٢	٤١٣,٨	٤٧٠,١	٥٥٦,٠	٦٢٥,٣	٦٩٨,١	٩,٩%
مشتريات اخرى (ملاحظة ١)	٣٩,٥	٣٣,٥	٤٠,٢	٤٨,٧	٥٩,٩	٧٤,٧	٩٤,٢	١٢,٧	٣٣,٢%
مجموع الطاقة الداخلة للنظام (جيجاواط/ساعة)	٣٢٨,٧	٣٦٠,٣	٤١٠,٥	٤٦١,٥	٥٣٠,٠	٦٣٠,٧	٧٢٩,٦	٨١٢,٨	١٣,٨%
مجموع التزويد للزبائن (جيجاواط/ساعة) (ملاحظة ٢)	٢٧٣,٠	٣١١,٥	٣٦٨,٠	٤٢٠,١	٤٦٨,٩	٥٥٩,٤	٦٥٠,٩	٧٤٧,١	١٤,٨%
اجمالي الفاقد %	١٤,٣%	١٣,٥%	١٠,٣%	٩,٠%	١١,٥%	١١,٣%	١٠,٨%	٩,٢%	١,٥%

نظام كهرباء ظفار

جيجاواط/ساعة	٢٠٠٧	٢٠٠٨	٢٠٠٩	٢٠١٠	٢٠١١	٢٠١٢	٢٠١٣	٢٠١٤	% التغير من ٢٠١٣ إلى ٢٠١٤
اجمالي ما تم شراءه من انتاج المحطات	١٣٧٣,٠	١٤٦٧,١	١٦٨٨,٤	١٨١٩,٠	١٩٠٧,٣	٢٢٦٩,٣	٢٤٦٧,٩	٢٦٥١,٧	٧,٤%
مشتريات اخرى (ملاحظة ١)	١٤,٥	٣,١	٤٥,٧	٧٣,٤	٣٦,٤	٠,٠	٠,٠	٠,٠	٠,٠%
مجموع الطاقة الداخلة للنظام (جيجاواط/ساعة)	١٣٨٧,٥	١٤٦٩,٢	١٧٣٤,١	١٨٩١,٤	١٩٤٣,٧	٢٢٦٩,٣	٢٤٦٧,٩	٢٦٥١,٧	٧,٤%
مجموع التزويد للزبائن (جيجاواط/ساعة)	١١٦٢,٤	١٣٢١,٢	١٤٠١,٥	١٥٩٠,٨	١٦٦٨,٩	١٨٩٦,٦	٢١٨٨,٨	٢٣٣٧,٣	٩,٨%
اجمالي الفاقد %	١٦,٢%	١٦,٩%	١٩,٢%	١٥,٩%	١٣,٧%	١٦,٤%	١٤,١%	١٢,٢%	١,٩%

ملاحظة ١: بالنسبة للشبكة الرئيسة المرتبطة يفصل بالمشتريات الأخرى هي ما تشتريه الشركة العمالية لشراء الطاقة من حاملتي الإعفاءات و التوليد المساحر الموصول به بالشبكة اما بالنسبة لشبكة المناطق الريفية فيقصد بها المشتريات من شبكة شركة تنمية نفط عمان اما بالنسبة لنظام كهرباء صلالة فهي وحدات الطاقة التي تشتريها الشركة العمالية لشراء الطاقة من شبكة المنطقة، الرتبة وتسعها 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 (د): تقديرات الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة ٢٠١٤

نسبة التغير	٢٠١٣ فعلي	٢٠١٤ فعلي	مجموع	مجان	مستقط	أقصى عائد مسموح به ريال عماني
٢١٧	١٩٦,٤١٨,٠٣٣	٣٤٦,٧٠٤,٤٥٠	١٠٢,٠٩٢,٩٥٨	١٣,٥٥٩,٢٨٢	١٠٢,٠٩٢,٩٥٨	تكاليف الشراء PC
٢٤	٦٥,١١٢,٤١٧	٦١,٥٥٥,٣٣٩	١٩,٢٢٩,٨٨٢	٦٦,٥٥٩,٩٥٥	٦٦,٥٥٩,٩٥٥	رسوم استخدام شبكة النقل TUoFS
٢١	١٣,٥٢٤,٥١٩	١٣,٤٦١,٥٨٢	٥٥,٨٧٩,٤٥٨	٤٢,٢٥٢,٥٥٥	٤٢,٢٥٢,٥٥٥	رسوم استخدام شبكة التوزيع DUoS
٢٧	٢٤,٨٢٨,٠٦٦	٣٦,٥٨١,١٤٥	٨,٢٥١,٢٥٢	٧,٤٨١,٦٣٣	١,٥٤٩,٢٠٠	نشاط التزويد SB
٢٤٥	١٤٥,٨١٠	٢١,٤٩٤	٧,٠٤٨	٧,٠٤٨	٧,٠٤٨	رسوم الرخصة LF
٢١١٣-	٢٠,٣٢٣,٠١٧-	١٢,٨٤٥,٨١٠	٦,٤٩٦,٣٦٦	٢,١٧٢,٧٥٠	٨,٥٨٩,٢٦٨	معامل التصحيح KS
٢٤	٥٣٧,٥٤٢,٩٧٢	٥٦٠,٠٢٨,١٣١	١٨٨,٥٥٥,١١١	١٢٤,٢٢٩,٣٧٨	٢٠٦,٢٢٥,٧٣٢	أقصى عائد مسموح به

العائد	المجموع	مجموع	مجان	مستقط	تقديرات الدعم المالي
٢٦-	٣٣٨,٥٧٢,٥٢١	٢٢٢,٩٢٢,٢١٠	٦٤,٨٧١,٥٥٧	٦٦,٣٨٥,٥١١	العائد الحاصل من الشركات والعائدات الأخرى
٢١١	٣١٩,١٨٨,٨٠٩	٣٥٨,٩٥٠,٢٤٤	٩,٨٧١,٢٥٢	١٤٨,٣٦١,٩٢٢	العائد الفعلي الخاضع للتخفيف
٢٤	٥٤٩,٧٦٦,١٣٠	٥١٩,٨٥٧,٩٥٤	١٦٢,٧٤٣,١٠٩	٣٥٢,٦٩٧,٧٤٤	الدعم الفعلي المطلوب
٢٥-	١٣٦,١٥٤,١٢٤	١٣٤,٤٢٤,٤٨٧	٦٥,٣٦٨,٠٦٦	٥٨,٤٨١,٥٢٩	

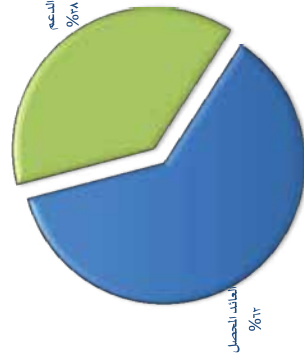
العائدات الفعلية الخاضعة للتخفيف - ريال عماني

العائد	المجموع	مجموع	مجان	مستقط	الدعم لكل كيلو واط/ساعة
٢٦-	٣٦,٨	٢٥,٣	٢٤,٥	٢٢,٨	التكلفة الاقتصادية
٢١٤-	١١,٢	٩,٧	٩,٨	٦,٧	الدعم
٢١	١٥,٥	١٥,٧	١٤,٧	١٧,١	العائد الحاصل

تصدر عائدات الشركات و حسابات الهيئة

العائد والدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة في عام ٢٠١٤

تقديري



المصطلحات:
PC تعني تكلفة شراء الكهرباء بالجملة من الشركة العمانية لشراء الطاقة
TUoFS تعني تكلفة استخدام شبكة النقل
DUoS تعني رسوم استخدام شبكة التوزيع
SB تعني رسوم نشاط التزويد
LF تعني رسوم الرخصة
KS تعني معامل التصحيح

جدول (٢د): الدعم المالي الفعلي للشبكة الرئيسة المرتبطة لعام ٢٠١٥

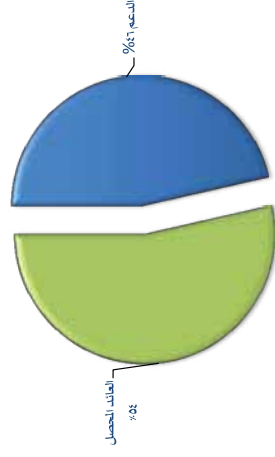
نسبة الدعم	٢٠١٤	الفعلي ٢٠١٥	موزون	مجان	مستقط	أقصى عائد مسووح به ريال عماني
×٤٠	٢٤٦,٧٠,٤٥٠	٤٨٦,٥٦,٣٣٩	١٥٠,٢٨٦,٧٣٢	١٥٥,٥٨٦,٢٢٠	١٨٩,٧٧٠,٣٤٧	تكاليف الشراء PC
×٨	٦٧,٩٥٥,٣٣٩	١٢٦,٤٩٦,١٢٣	٣٢,٦٩٧,٥٠٨	٣١,٥٨١,٥٦١	٣٨,٢٨٨,٠٩٤	رسوم استخدام شبكة النقل TUoS
×١٧	١١٦,٣٦١,٥٨٢	١٥٢,٨٧٩,٠٢٧	٦٤,٤١٧,٦٩٠	٣٧,٨٠٠,٣٦٦	٥١,٦٥٢,٦٢٢	رسوم استخدام شبكة التوزيع DUoS
×١١	٣,٦٥٨,١٨٥	٢٩,٣٢٦,٩١٥	١١,٤٤٤,٠٨٢	٧,٦٥٧,٧٢٣	١٠,٥٠٠,٨٨٨	نشاط التوزيع SB
×١٩٠	٢١,٤٩٤	١٧٠,٢٨٢	٥٦,٧٩٤	٥٦,٧٩٤	٥٦,٧٩٤	رسوم الرخصة LF
×٢١٠	١٢,٨٥٨,٢٠٠	١٠,٣٢٨,٩٠٥	٢٠,٨١٧,٢٢	٥٠,١٥٠,٠٠٠	٨,٥٨٨,٢٨٢	معامل التصحيح KS
×٢٦١	٥٦٠,٢٨٩,٣٣١	٧٣٢,٠٢٨,٣٣٢	٢٤٨,٣٣٢,٠٣٥	٢٢٢,٩١٤,٤٩٣	٣٧٦,٠٩٦,٦٢٣	أقصى عائد مسووح به

الفارق	الفرق	الفرق	موزون	مجان	مستقط	العائدات الفعلية الخاصة بالتنظيم - ريال عماني
×٥٢	٢٢٢,٩٦٢,٢١٠	٢٤٠,٤٥٨,٩٥٧	١٣٧,٢٢٢,٦٢٣	٩٧,٨٦٥,٢٢٠	١٠٥,٠١٠,٣١٥	تقديرات الدعم المالي
×١٢	٢٤٥,٨٥٩,٧٤٤	٣٩٢,٥١٩,٣٦٥	١١٠,٦١٢,٤١٣	١٥٠,٣٦٦,٢٣٢	١٦٦,٥٩٤,٤٧٩	العائد الحاصل من المشتركين والعائدات الأخرى
×٢٩	٥٦٩,٨٥٩,٩٥٤	٧٣٢,٠٢٨,٣٣٢	٢٤٨,٣٣٢,٠٣٥	٢٢٢,٩١٤,٤٩٣	٣٧٦,٠٩٦,٦٢٣	العائد الفعلي الخاضع للتنظيم

الفارق	الفرق	الفرق	موزون	مجان	مستقط	الدعم لكل كيلو واط/ساعة
×١٦	١٥٢,٢	٢٩,٤	٣٢,٢	٣٧,٥	٢٨,٠	التكلفة الاقتصادية
×٤١	٩,٧	١٢,٧	١٨,٤	١٢,٦	١٠,٨	تقديرات الدعم المالي
×١	١٥,٧	١٥,٧	١٤,٨	١٤,٩	١٧,٢	العائد الحاصل

المصدر: عائدات الشركات و حسابات الهيئة

العائد والدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة في عام ٢٠١٥ الفعلي



المصطلحات:
PC تعني تكلفة شراء الكابلات والجملة من الشركة العمانية لشراء الطاقة
TUoS تعني تكلفة استخدام شبكة النقل
DUoS تعني رسوم استخدام شبكة التوزيع
SB تعني رسوم نشاط التوزيع
LF تعني رسوم الرخصة
KS تعني معامل التصحيح لنشاط التوزيع

$$MAR_t = G_t + TD\&S_t + Fuel_t + PC_t + LF_t - K_t$$

$$\text{Where } TD\&S_t = a_t + (b_t * RUD_t) + (c_t * CA_t)$$

البند	t=٢٠١٤
Gt	١٥,٧٠٧,٣٨٦
at	٩,٦٨١,٤٨٥
bt	٣,٤٤
RUDt	٧٠٣,٣٥٢
bt Revenue	٢,٤١٩,٥٣١
ct	١٠٩,٩٠
CAt	٣٠,٩٠٤
ct Revenue	٣,٣٩٦,٣٥٠
TD&St	١٥,٤٩٧,٣٦٥
Fuel _t	٢٨,٢٥٨,٨٦٦
PCt	١,١٤١,٦٩٠
رسوم الرخص	٢٨٤,٣٥٧
رسوم الرخص K _t	١,٥١٣,٠٢٨
تسويات أخرى	٣,٥٤٠,٠٠٠
(أقصى عائد مسموح به) MAR _t	٥٦,٨٣٦,٦٣٦
العائد المحصل من المشتركين	١٣,٣٦٣,٣١٠
الدعم المالي	٤٤,٤٧٤,٤٢٦
الدعم المالي	٤٤,٤٧٤,٤٢٦
الدعم المالي المقدم	٤٤,٦٤٦,٠٠٠

بيسه لكل كيلو واط/ساعة	٢٠١٤
التكلفة الإقتصادية	٨٠,٨
العائدات المحصلة	١٧,٦
الدعم المالي	٦٣,٢
تكلفة الوقود	٤٠,٢

المصدر: جدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم لشركة كهرباء المناطق الريفية لعام ٢٠١٤ وتقديرات الشركة وحسابات الهيئة

تقديرات الدعم لشركة كهرباء

المناطق الريفية لعام ٢٠١٤



المصطلحات:

MAR تعني أقصى عائد مسموح به

Gt تعني تكاليف إنتاج الطاقة

TD&S تعني تكاليف النقل و التوزيع والتزويد

Fuel تعني تكاليف الوقود

PC تعني تكاليف شراء الطاقة من شركة تنمية نفط عمان

RUD تعني الوحدات الموزعة الخاضعة للتنظيم

CA تعني عدد المشتركين المسجلين

a,b&c القيم العلنية التي تحددها الهيئة



أقصى عائد مسموح به ريال عماني	فعلي ٢٠١٥ المجموع	تقديري ٢٠١٤ المجموع	نسبة التغير
تكاليف إنتاج الطاقة MAGR	٥٦,٧٣١,٧٢٠,٥		
تكاليف الشبكات MANR	١٨,٤٣٢,١٧٠,٣		
نشاط التزويد MASR	٥,٢٤٦,٧٠٤,٦		
رسوم الرخصة LF	٣٠٢,٩٠١,٥		
معامل التصحيح K	١٧٣,٣٨٢,٤		
أقصى عائد مسموح به	٨٠,٥٣٠,١١٤,٤	٥٦,٨٣٦,٦٣٦,٤	%٤١,٧

العائدات الفعلية الخاضعة للتنظيم

العائدات الفعلية الخاضعة للتنظيم	المجموع	المجموع	الفارق
تقديرات الدعم المالي	٦٦,٤٥٢,٣٧٩	٤٤,٦٤٦,٠٠٠	%٤٩
العائد المحصل من المشتركين والعائدات الأخرى	١٤,٠٧٧,٨٣٥	١٣,٣٦٢,٢١٠	%١٤
العائد الفعلي الخاضع للتنظيم	٨٠,٥٣٠,١١٤	٥٧,٠٠٨,٢١٠	%٤١

الدعم لكل كيلو واط/ساعة

الدعم لكل كيلو واط/ساعة	المجموع	المجموع	الفارق
التكلفة الاقتصادية	٩٩,٧	٨٠,٨	%٢٣
تقديرات الدعم المالي	٨٢,٣	٦٣,٢	%٣٠
العائد المحصل	١٧,٤	١٧,٦	%١-

ملاحظة: تم تعديل رخصة شركة كهرباء المناطق الريفية (أقصى عائد مسموح به ٦ % ١) في عام ٢٠١٥
المصدر: عائدات الشركات و حسابات الهيئة

العائد والدعم المالي لشركة المناطق الريفية في

عام ٢٠١٥

الفعلي



شرح المصطلحات

- MAGR تعني أقصى عائد مسموح به لتوليد
- MANR تعني أقصى عائد مسموح به من الشبكات
- MASR تعني أقصى عائد مسموح به لتزويد
- LF تعني تكاليف الرخص
- K تعني معامل التصحيح لأعمال الكهرباء

الدعم المالي الفعلي لشركة ظفار للطاقة لعام ٢٠١٤ و توقعات الدعم في عام ٢٠١٥

نوعية الدعم	٢٠١٥	٢٠١٤	نسبة التغير
أقصى عائد مسموح به	٥٢,٠١٥,٥٨٤	٣٧,٦٦٥,٥٣٠,٥	% ٤٠,٨
ريال عماني			% ٤,٢
تكلفة شراء PC	٨,٤٦٢,٧١٧	٨,١٢٤,١٧٨,٠	% ٥,٣
رسوم استخدام شبكة النقل TUoS	١٧,٠٨٠,٦٥٦,٢	١٦,٣٦٠,٧٤٧	% ٢٠,٥
رسوم استخدام شبكة التوزيع DUoS	٢,٩٦٦,٢٧٠,٥	٢,١٥٩,٠٨٠,٥	% ١٩,٤
نشاط التزويد SB	٥٦,٧٩٤,٠	٠,٠	% ٢٨,٥
رسوم الرخصة LF	١,٤٤٤,٣٩٨,٦-	٦٥,٣٤٠,٣٦١,١	
معامل التصحيح KS	٨٣,٩٨٧,٢٤٩,٤		
أقصى عائد مسموح به			

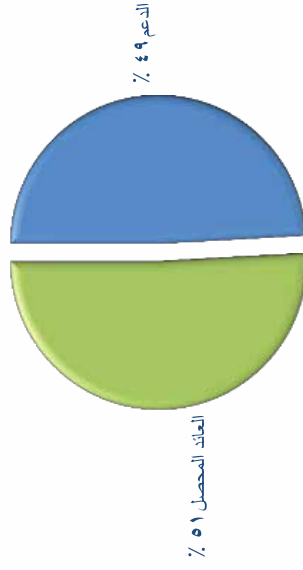


العائد والدعم المالي لشركة ظفار للطاقة في عام ٢٠١٤

تقديري

العائد والدعم المالي لشركة ظفار للطاقة في عام ٢٠١٥

فعلي



نوعية الدعم	٢٠١٥	٢٠١٤	الفرق
تقديرات الدعم المالي	٤١,٦٥٨,٤٨٩,٢	٣٧,٠٤٠,٩٦٦,٨	% ٥٣
العائد المحصل من المشتركين والعائدات الأخرى	٤٢,٧٢٨,٨٦٠,٩	٣٦,٨٧٠,٠٥١,١	% ١٦
العائد الفعلي الخاضع للتنظيم	٨٣,٩٨٧,٢٥٠,١	٦٥,٩١١,٠٣٧,٩	% ٣١
الدعم الفعلي المطلوب		٢٨,٤٧٠,٣١٠,٠	

نوعية الدعم	٢٠١٥	٢٠١٤	الفرق
الكلية الاقتصادية	٣,٨	٣,٨	% ١٤
تقديرات الدعم المالي	١٥,٦	١١,٥	% ٣٦
العائد المحصل	١٦,٢	١٥,٧	% ٣

المصدر: عائدات الشركات و حسابات الهيئة

الاصطلاحات:

PC تعني تكلفة شراء الكهرباء بالجملة من الشركة العمانية لشراء الطاقة

TUoS تعني تكلفة استخدام شبكة النقل

DUoS تعني رسوم استخدام شبكة التوزيع

SB تعني رسوم نشاط التزويد

LF تعني رسوم الرخصة

KS تعني معامل التصحيح لنشاط التوزيع



الملحق (هـ): برنامج الأعمال المستقبلية لعام ٢٠١٥

أولويات العمل لعام ٢٠١٥

يشمل برنامج الأعمال المستقبلية لعام ٢٠١٥ عدداً من مجالات العمل المتعلقة بالسياسة العامة «ذات الأولوية القصوى» و التي تتضمن ما يلي:

س.ع ١: مؤشرات الأداء الرئيسية المرتبطة بالمستثمرين

سوف تقوم الهيئة بمراجعة البيانات المقدمة من المرخص لهم بالتزويد بشأن أدائهم مقابل مؤشرات الأداء الرئيسية المرتبطة بالمستثمرين المدرجة في آلية التحكم في الأسعار الخاصة بالتوزيع والتزويد اعتباراً من يناير ٢٠١٥. وسوف يشمل ذلك كلاً من تحليل مستويات الأداء الواردة بما في ذلك مقارنة مقاييس الأداء وتقييم مدى متانة البيانات المقدمة. سوف تُشكل المراجعة أساساً للتنفيذ المستقبلي لآلية الحوافز / العقوبات.

س.ع ٢: المعايير التشغيلية والمالية

تهدف الهيئة إلى نشر المعايير «التشغيلية والمالية» الأساسية ليتم الاتفاق عليها مع وزارة المالية لزيادة الشفافية واتساق تقارير الأداء وتبسيط الضوء على أنماط التغيير في كفاءة قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به. لم تستطع الهيئة التقدم في هذا العمل العام الماضي وترى بأن لإعداد المعايير أولوية مهمة.

س.ع ٣: الطاقة المتجددة

سوف تستمر الهيئة في تعزيز استخدام الطاقة المتجددة في السلطنة بطرق مبنية على المنافسة والعمل على استكمال واعتماد «عقود الوكالة» (كما هي معرفة في رخص التوزيع والتزويد) لتسهيل شراء الكهرباء من محطات الطاقة المتجددة الصغيرة. تعتبر الهيئة هيكل عقود الوكالة أداة أساسية لتسهيل نشر محطات الطاقة المتجددة الصغيرة في السلطنة.

مجالات العمل الأخرى المخطط لها لعام ٢٠١٥

إضافة إلى المجالات « ذات الأولوية القصوى » المبينة أعلاه تتوقع الهيئة أيضاً المضي قدماً في مجالات عمل أخرى خلال عام ٢٠١٥ تشمل:

س.ع ٤: مسح التوظيف

تعتزم الهيئة القيام بمسح مفصل للتوظيف كالذي تم إجراؤه سابقاً في عام ٢٠٠٩. سوف يجمع نطاق المسح معلومات عن مواضيع التوظيف المباشر مثل مشاركة الإناث و إجمالي حركة الموظفين ومدة العمل، ونقص المهارات ونفقات تدريب الموظفين.

س.ع ٥: التعريفات المعتمدة والدعم المالي

تقترح الهيئة إجراء دراسة عن الدعم المقدم للقطاع ، بما في ذلك (١) توزيع الدعم المالي لمختلف فئات المشتركين و (٢) تقييم التعريفات المعتمدة حالياً و تأثيرها على تعزيز كفاءة استخدام الكهرباء.

س.ع ٦: مراجعة آلية التحكم في الأسعار - النقل والتحكم

من المقرر أن تنتهي آلية التحكم في الأسعار الحالية للنقل والتحكم بتاريخ ٣١ ديسمبر ٢٠١٥، وعليه فإنه يجب وضع آلية تحكم في الأسعار جديدة تسري من الأول من يناير ٢٠١٦.

س.ع ٧: مراجعة آلية التحكم في الأسعار الحالية - الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه

من المقرر أن تنتهي آلية التحكم في الأسعار الحالية للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه بتاريخ ٣١ ديسمبر ٢٠١٥، وعليه فإنه يجب وضع آلية تحكم في الأسعار جديدة تسري من الأول من يناير ٢٠١٦.

س.ع ٨: تدقيق الصحة والسلامة للشركة العمانية لنقل الكهرباء والشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه وشركة ظفار للطاقة

مثل برامج العمل السابقة فإن برنامج عام ٢٠١٥ يشمل اجراءات لتحسين معايير الصحة والسلامة في كل القطاع بما في ذلك أعمال تدقيق غير معلنة للصحة والسلامة لمنشآت الكهرباء وأعمال تدقيق كاملة للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه والشركة العمانية لنقل الكهرباء وشركة ظفار للطاقة.

س.ع ٩: الحماية: مواصلة تدقيق معايير الشخص المناسب

سوف تقوم الهيئة بمواصلة إجراء التدقيق لمعايير الشخص المناسب في عام ٢٠١٥.

س.ع ١٠: لوائح أمن المعلومات (الأمن السبراني) وتمديد الكابلات الأرضية والإبلاغ عن الحوادث

سوف تقوم الهيئة بإصدار لوائح تنظيمية جديدة في عام ٢٠١٥، وسيتم تنفيذها من خلال شروط جديدة في الرخص والإعفاءات.

س.ع ١١: مراجعة المواصفات الكهربائية العمانية

سوف تقوم الدائرة الفنية بمراجعة المواصفات الكهربائية العمانية والعمل على تحديث وإصدار مواصفات كهربائية عمانية معدلة وجديدة خلال عام ٢٠١٥.

س.ع ١٢: حملة التوعية بالسلامة

بعد الحملة الناجحة للغاية التي استمرت لمدة أربعة أسابيع والتي تم استضافتها في متحف الطفل بمسقط في عام ٢٠١٣، فإن الهيئة سوف تستمر في تنظيم حملات توعية في السلطنة خلال عام ٢٠١٥.

س.ع ١٣: الموافقات المتعلقة بتطبيق المادة (١٠٦) من قانون القطاع

تتوقع الدائرة القانونية استلام طلبات عديدة خلال عام ٢٠١٥م والقيام بدراساتها لمنح موافقة الهيئة وفقا للمادة ١٠٦ من قانون القطاع.

س.ع ١٤: التواصل مع المشتركين و رفع مستوى الوعي

ستواصل الهيئة برنامج التواصل مع الجمهور لرفع وعي المشتركين، وذلك من خلال التواصل مع المجتمعات المحلية والمؤسسات ذات الصلة، ونشر المزيد من المواد الإعلامية المتعلقة بالمشتركين.

هيئة تنظيم الكهرباء - عمان



هيئة تنظيم الكهرباء - عمان
AUTHORITY FOR ELECTRICITY REGULATION, OMAN



هيئة تنظيم الكهرباء - عمان
AUTHORITY FOR ELECTRICITY REGULATION, OMAN

التقرير السنوي ٢٠١٤