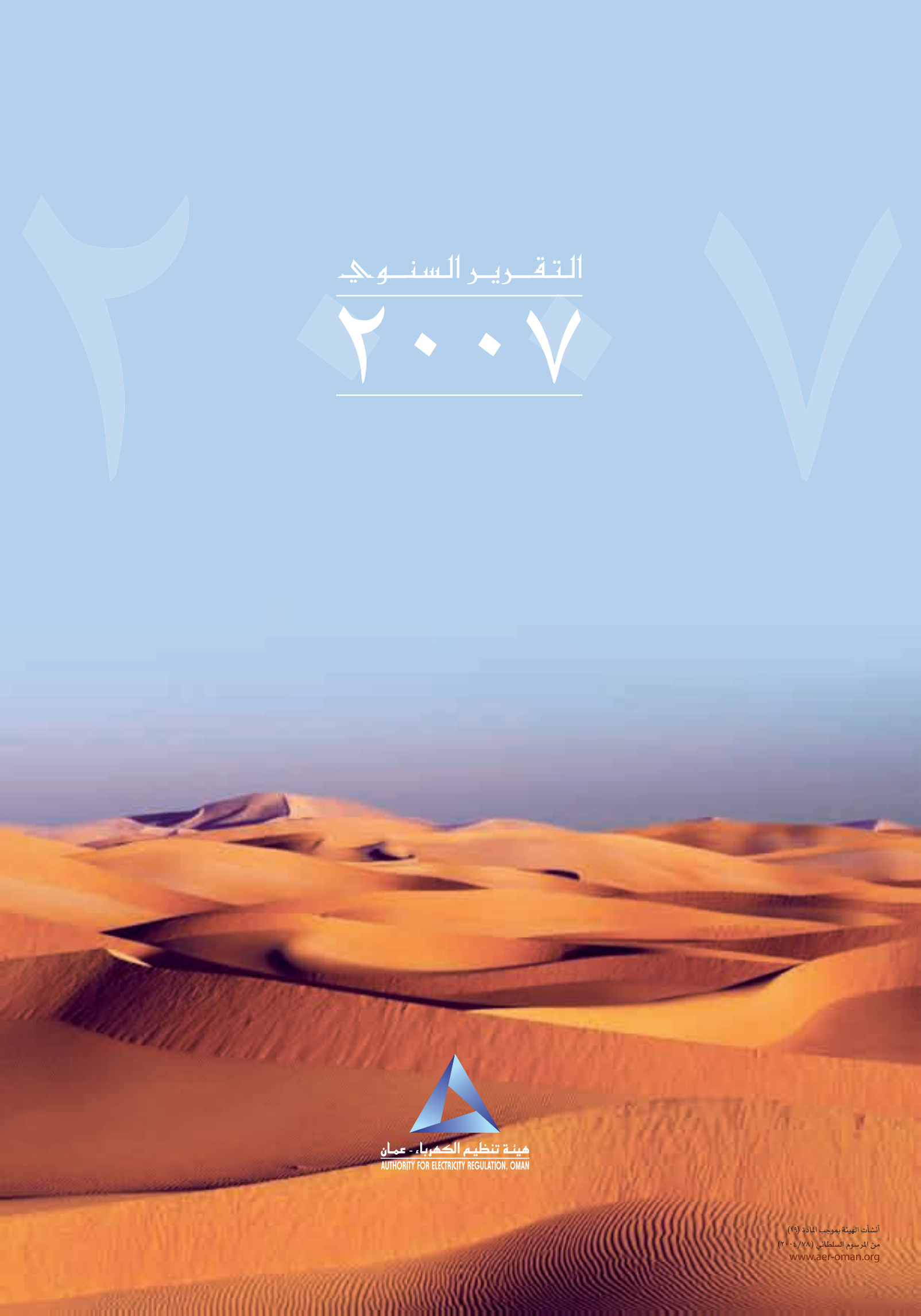
التقرير السنوي
٢٠٠٧



هيئة تنظيم الكهرباء - عمان
AUTHORITY FOR ELECTRICITY REGULATION, OMAN

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

هيئة تنظيم الكهرباء - عمان
AUTHORITY FOR ELECTRICITY REGULATION, OMAN

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

حضرة صاحب
الجلالة السلطان قابوس بن سعيد المعظم

المحتويات

كلمة رئيس الهيئة ٦

الأنواء المناخية الإستثنائية ٨

تطورات قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به في عام ٢٠٠٧ ١١

أنشطة و إحصائيات قطاع الكهرباء و المياه المرتبطة به ١١
حسابات المشتركين ١١
التزويد بالكهرباء ١١
إنتاج الكهرباء والمياه المرتبطة به – ٢٠٠٦ و ٢٠٠٧ ١٤
الإنتاج والتزويد حسب المناطق – ٢٠٠٧ ١٥
فاقد الشبكات ١٧
ذروة الطلب على الشبكات: الشبكة الرئيسة المرتبطة ونظام كهرباء صلالة ١٨
السعة الجديدة في عام ٢٠٠٧ ١٩
المسائل المتعلقة بقطاع الكهرباء و المياه المرتبطة به ٢٢

المادة (٢٩) رفع التقارير ٢٨

المزيد من تحرير السوق ٢٨
الدعم المالي للكهرباء ٢٩
تعرفة الكهرباء ٣٥

التنظيم ٣٦

هيئة تنظيم الكهرباء – عمان ٣٧
دائرة شؤون المشتركين ٣٧
دائرة الشؤون الإقتصادية والمالية ٣٩
الدائرة الفنية ٤١
دائرة الترخيص والشؤون القانونية ٤٣

الملاحق ٤٥

ملحق أ: البيانات المالية المدققة ٤٦
ملحق ب: الكيانات المرخص لها ٦٤
ملحق ج: إحصائيات الكهرباء والمياه المرتبطة ٦٦
ملحق د: حسابات الدعم المالي ٨٣

الشكل (١) : ذروة الطلبات اليومية للشبكة الرئيسة- يونيو ٢٠٠٦م و٢٠٠٧م ٩
الشكل (٢) : صافي توليد الكهرباء الشهري للشبكة الرئيسه المرتبطة – ٢٠٠٦م و ٢٠٠٧م ٩
الشكل (٣) : حسابات المشتركين المسجلة حسب الشركات – ٢٠٠٦ و ٢٠٠٧ ..... ١١
الشكل (٤) : تزويد الكهرباء حسب الشركات – ٢٠٠٦ و ٢٠٠٧ ..... ١٢
الشكل (٥) : التزويد بالكهرباء حسب شرائح التعرفة و الشبكات – ٢٠٠٦ و ٢٠٠٧ ..... ١٣
الشكل (٦) : كمية الكهرباء بالميجاواط/ساعة المزودة لكل حساب مسجل – ٢٠٠٦ و ٢٠٠٧ ..... ١٣
الشكل (٧) : إنتاج الكهرباء والمياه المرتبطة به حسب الشبكات – ٢٠٠٦ و ٢٠٠٧ ..... ١٤
الشكل (٨) : إستهلاك قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة من الغاز: ٢٠٠٦ و ٢٠٠٧ ..... ١٥
الشكل (٩) : النشاط خلال عام ٢٠٠٧ حسب المناطق (الإنتاج، التزويد، الحسابات، ميجاواط ساعة لكل حساب) ١٦
الشكل (١٠) : فاقد الشبكات (الفني وغير الفني) حسب الشركات والشبكات ١٧
الشكل (١١) : ذروة الطلب على الشبكة الرئيسة المرتبطة – ٢٠٠٦ و ٢٠٠٧ ..... ١٨
الشكل (١٢) : ذروة الطلب على نظام كهرباء صلالة – ٢٠٠٦ و ٢٠٠٧ ..... ١٨
الشكل (١٣) : ملكية قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به – ٢٠٠٧ ..... ١٩
الشكل (١٤) : إجمالي التوظيف في قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به حسب النوع والعمل – ٢٠٠٦ و ٢٠٠٧ ..... ٢٠
الشكل (١٥) : التوظيف والتعمين في قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به – ٢٠٠٧ ..... ١٥
الشكل (١٦) : التغيير في إجمالي التوظيف والتعمين حسب النشاط – ٢٠٠٧ ..... ٢١
الشكل (١٧) : المزيد من التحرير للسوق ٢٨
الشكل (١٨) : الدعم المالي الفعلي للشبكة الرئيسة المرتبطة للأعوام ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦ و ٢٠٠٧ – الدعم المالي المتوقع لعام ٢٠٠٨ ..... ٢٩
الشكل (١٩) : الدعم المالي الفعلي للشبكة الرئيسة المرتبطة حسب الشركات ٣٠
الشكل (٢٠) : توقعات الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة لعام ٢٠٠٨ ..... ٣١
الشكل (٢١) : الحركة الأساسية في الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة ٢٠٠٦م ، ٢٠٠٧م و توقعات ٢٠٠٨م. ٣٢
الشكل (٢٢) : الدعم المالي الفعلي لشركة كهرباء المناطق الريفية للعام ٢٠٠٧ – الدعم المالي المتوقع لعام ٢٠٠٨ ..... ٣٣
الشكل (٢٣) : مقارنة الدعم المالي في عام ٢٠٠٧ ..... ٣٤
الشكل (٢٤) : التعرفة المعتمدة ٣٥
الشكل (٢٥) : إجتماعات الأعضاء خلال عام ٢٠٠٧ ..... ٣٦
الشكل (٢٦) : رسوم الرخص ٣٦
الشكل (٢٧) : التكاليف التنظيمية ٣٧
الشكل (٢٨) : المسائل المتعلقة بشكاوى المشتركين ٣٨
الشكل (٢٩) : التعرفات المعتمدة للكهرباء و التزويد بالجملة للمياه المرتبطة ٣٩
الشكل (٣٠) : هيكل التعرفة المنعكسة عن التكلفة ٤٠
الشكل (٣١) : التوصيات المتعلقة بهيكل التعرفة المنعكسه عن التكلفة حسب الجهد ٤٠
الشكل (٣٢) : إجتماعات مجلس مراجعة قواعد الشبكة الرئيسة في عام ٢٠٠٧م ٤١
الشكل (٣٣) : إجتماعات مجلس مراجعة قواعد التوزيع في عام ٢٠٠٧م ٤١
الشكل (٣٤) : يوضح صور الشاشة المأخوذة من نظام المراقبة المتغير (PEM) بمحطة الرسيل والذى يلقى الضوء على المدى والطبيعة المفصلة لمراقبة الإنبعاثات بالمحطة. ٤٢

تعريف المفردات

التعرفة المنعكسة عن التكلفة	ما يتقاضاه المرخص له بالتزويد مقابل التزويد وذلك كله في حالة عدم وجود تعرفة معتمدة، وتحسب تلك التعرفة عن كل سنه ميلادية وفقا للأسس والقواعد التى تحددها الهيئه.
DPC	شركة ظفار للطاقة ش م ع ع
EHC	شركة الكهرباء القابضة ش م ع م
الشبكة الرئيسة المرتبطة أو MIS	هى الشبكات المرتبطه للشركة العمانية لنقل الكهرباء وشركات مسقط ومجان ومزون للتوزيع.
مجان	شركة كهرباء مجان – ش م ع م.
مزون	شركة كهرباء مزون – ش م ع م.
MHEW	وزارة الإسكان والكهرباء والمياه (سابقا).
مسقط	شركة مسقط لتوزيع الكهرباء – ش م ع م
OETC	الشركة العمانية لنقل الكهرباء ش م ع م
التعمين	ويقصد بها سياسة توظيف المواطنين العمانين والتى تصدرها الحكومة من حين لآخر.
التعرفة المعتمدة	التعرفة التى يلتزم المشترك بسدادها مقابل التزويد بالكهرباء أو التوصيل بإحدى شبكات التوزيع أو النقل وتحدد هذه التعرفة على النحو المنصوص عليه في المادة (٩) من قانون القطاع.
PAEW	الهيئة العامة للكهرباء والمياه.
PWP	الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه- ش م ع م
RAEC	شركة كهرباء المناطق الريفية-ش م ع م
RO	ريال عماني
SCRC	جدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم
Salalah IWPP	مشروع صلالة للطاقة والمياه المستقل
قانون القطاع	قانون تنظيم الكهرباء والمياه المرتبطة به الصادر بالمرسوم السلطاني رقم ٢٠٠٤/٧٨م
المياه المرتبطة	مياه التحلية المرتبطة بقطاع الكهرباء أو القائمه معه في ذات الموقع في السلطنه والتى تخضع للتنظيم.
الهيئة	هيئة تنظيم الكهرباء - عمان و هي الهيئة المنشأة بموجب المادة (١٩) من قانون القطاع

كلمة رئيس الهيئة

لقد شهد عام ٢٠٠٧م توسعاً وتطوراً في قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به في السلطنة، فبالإضافة الى التحديات الخاصة بالوفاء بالطلب على الكهرباء في إقتصاد سريع النمو فقد كان على القطاع أن يتحمل الآثار المترتبه على أقوى إعصار مداري ضرب شبه الجزيرة العربية.

خلال الأيام التى سبقت الأنواء المناخية الإستثنائيه بلغت ذروة الطلب على الشبكة الرئيسة المرتبطة ٢،٧٢٥ ميجاواط، أعلى بنسبة ٦٪ من أقصى طلب على الشبكة الرئيسة المرتبطة في يونيو ٢٠٠٦م بالرغم من أن درجات الحرارة اليومية كانت أقل لحد ما عن ما كانت عليه في السنه السابقة. و بسبب الأنواء المناخية الإستثنائيه بتاريخ ٧ يونيو ٢٠٠٧م إنخفضت ذروة الطلب على الشبكة الرئيسة المرتبطة الى ١،٣٦٧ ميجاواط أقل بحوالى ٥٠٪ عن الذروة المسجلة بتاريخ ٣ يونيو ٢٠٠٦م وأقل بنسبة ٣٥٪ من أقل ذروة طلب يومي في يونيو ٢٠٠٦م، ومن خلال الجهود المتواصلة عادت ذروة الطلب على الشبكة الرئيسة المرتبطة بشكل ثابت وبتاريخ ١٢ يونيو ٢٠٠٧ بلغت ٢،٤٨٠ ميجاواط، أعلى بحوالى ٢ ميجاوط من الطلب في نفس اليوم من العام الماضى.

إن تحليلنا لآثار الأنواء المناخية الإستثنائية الوارد في هذا التقرير يلقى الضوء على نقطتين : الأولى هى أثر الإعصار الكبير والمفاجئ على الطلب وإنتاج الكهرباء. والثانية هى الإستجابة الفورية والمتواصلة لشركات قطاع الكهرباء والتى تحركت بشكل سريع لإصلاح وإستبدال البنية التحتية المتضررة وإستعادة التزويد للمشتركين. وفي هذا الصدد تود الهيئة مرة أخرى أن تسجل تقديرها للأعمال التى قامت بها الشركات العاملة في القطاع ومقاولوهم، هذا و تقوم الهيئة حالياً بمراجعة المواصفات واللوائح ذات الصلة بنوعية وموقع البنية التحتية وسوف تقوم بإجراء تغييرات لتمكين شبكات الكهرباء في السلطنة من أن تتكيف بسهولة مع الأحوال الجوية الرديئة.

بالرغم من الأنواء المناخية الإستثنائية فقد زاد عدد حسابات المشتركين المسجلين في عام ٢٠٠٧م بنسبة ٤٪ من ٥٤٨،٤٧٠ مشترك في عام ٢٠٠٦م إلى ٥٧٠،٥١٦ مشترك في عام ٢٠٠٧م. كما زاد الطلب على الكهرباء في كل مناطق السلطنه حيث زادت حسابات المشتركين بالشبكة الرئيسة المرتبطة بنسبة ١٠,٥ ٪ وإرتفع التزويد من نظام كهرباء صلالة بنسبة ١٣٪. كما بلغ مقدار الكهرباء المزودة للمشتركين في جميع أنحاء السلطنه في عام ٢٠٠٧م ١١,٢ تيراوط/ ساعة بنسبة زيادة ٦,٦٪ عن الكهرباء المزودة في عام ٢٠٠٦م.كما زاد إجمالى إنتاج الكهرباء في السلطنة بنسبة ٦,٨٪ في عام ٢٠٠٧م وإنتاج المياه المرتبطة به بنسبة ٢٠,٦ ٪.

بلغت نسبة الفاقد الفنى وغير الفنى ٢٠,٩٪ من إجمالى الوحدات الداخلة إلى شبكات الكهرباء في عام ٢٠٠٧م وبينما يمثل هذا الفاقد إنخفاضاً في الوحدات المفقودة في عام ٢٠٠٦م والتى بلغت ٢١,٤ ٪ إلا إنها تظل أقل من نسبة الإنخفاض المتوقعة، وهنالك أدلة أخرى تشير إلى تَحسُن في الإستخدام الأمثل للغاز في عام ٢٠٠٧: فقد زاد إجمالى إستهلاك الغاز بنسبة ٣,٤٪ بينما زاد إجمالى إنتاج الكهرباء والمياه المرتبطة به من المنشآت الإنتاجية بإستخدام الغاز بنسبة ٦,٨٪ و ٢٦٪ على التوالى.

لقد بلغ الدعم المالى للكهرباء المدفوع للمرخص لهم بالتزويد ٧٩ مليون ريال عمانى في عام ٢٠٠٧م ومن المتوقع أن يزيد هذا المبلغ إلى ٩٢ مليون ريال عمانى كدعم مالى في عام ٢٠٠٨م. وتشير تحليلاتنا الى أنه بينما زاد حجم الدعم إلا أن الدعم لكل كيلوواط ساعة سوف يكون أقل فى عام ٢٠٠٨م بالمقارنة مع عام ٢٠٠٦م.

لقد ظل إجمالى التوظيف في قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به في تزايد مستمر تمشيا مع الزيادة في مخرجات القطاع. فلقد زاد إجمالى التوظيف من ٥،١٠١ موظف على أساس التفرغ الكامل في عام ٢٠٠٥م الى ٦،١٤٠ في عام ٢٠٠٧م بنسبة زيادة قدرها ٢٠٪ وبنسبة زيادة ٧,٧٪ في عام ٢٠٠٧م بالمقارنه الى عام ٢٠٠٦م.

لقد تم التشغيل التجريبى لمشروع صحار للطاقة والمياه المستقل بنجاح في عام ٢٠٠٧م وسوف تزود هذه المنشأة الإنتاجية الشبكة الرئيسة المرتبطة بمقدار ٥٨٥ ميجاواط من سعة التزويد المتعاقد عليها و ١٥٠،٠٠٠ متر مكعب يوميا من سعة التحلية.

لقد شهد عام ٢٠٠٧م إكمال عمليتى تخصيص: في يناير ٢٠٠٧م تم تحويل ملكية محطة تحلية المياه في صور التابعة لشركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م) الى المالكين الجدد Veolia Ean- Compagnie Generale des Eaux، National Power and Water and Veole Water AMI.

وفي فبراير ٢٠٠٧ تم تحويل شركة الرسيل للطاقه (ش.م.ع.م) إلى المالكين الجدد وهي مجموعة: Suez-Tractabel S.A. Mubadala Development Corporation and National Trading Co. LLC وذلك كجزء من صفقة تضمنت إنشاء مشروع جديد مستقل للطاقة والمياه ببركاء.

كما يوضح هذا التقرير أيضاً تفاصيل الحوادث التى وقعت خلال عام ٢٠٠٧م والتى أدت الى إنقطاعات طويلة للتزويد ،وفي حالة أخرى مؤسفه أدت الى وفاة أحد الاطفال، و تعمل الهيئة بإستمرار على تحسين ضمان إستمرار التزويد ومستويات الصحة والسلامة في القطاع لتفادي وقوع مثل هذه الحوادث مرة أخرى.

نيابة عن أعضاء الهيئة والعاملين بها أود أن أعبر عن تقديرنا وشكرنا للمقام السامى لحضرة مولانا صاحب الجلالة السلطان قابوس بن سعيد المعظم حفظه الله وأبقاه لنظرته الثاقبة وتوجيهاته الحكيمة ورعايته الكريمة لقطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به ولحكومته الرشيدة لدعمها المتواصل لهذا القطاع.

د. صالح بن محمد العلوي
رئيس الهيئة

الأنواء المناخية الإستثنائية

بتاريخ ١ يونيو ٢٠٠٧ نشأ إعصار مداري في شرق بحر العرب. وبتاريخ ٣ يونيو ٢٠٠٧ اشتد الإعصار وتحول إلى رياح بسرعة ٢٤٠ كلم/ساعة ولكن قوته ضعفت بعد مواجهته للهواء الجاف والمياه الباردة، وبتاريخ ٥ يونيو وصل إلى رأس الحد أقصى طرف شرقي للسلطنة. كان هذا الإعصار أقوى إعصار يضرب شبه الجزيرة العربية. وبالرغم من تضاؤل قوة الإعصار وإنخفاض سرعته إلى ١٤٥ كلم/ساعة إلا أنه تسبب في رياح قوية وتكثف شديد للبخار و هطول أمطار بمقياس ٦١٠ ملم بالقرب من الساحل وأمواج قوية بمحاذاة الكثير من مناطق الخط الساحلي مما أدى إلى غمر شديد للطرق الساحلية. ففي مسقط بلغت سرعة الرياح ١٠٠ كلم/ساعة بالرغم من أن معظم الأضرار التي وقعت على البنية التحية كانت بسبب الفيضانات الناشئة أكثر من الرياح العالية ،وتسبب الإعصار في أضرار كبيرة للبنية التحتية على طول الشريط الساحلي للسلطنة و محافظة مسقط تضمنت تَعطُل النقل البري وإنقطاع الإتصالات الهاتفية الثابتة والمتنقلة وأضرار لحقت بإنتاج وتزويد الكهرباء والمياه.

وتشمل المناطق التي تأثرت بشكل كبير بالإعصار:

- منطقة صور بما في ذلك وادي شاب، ووادي طيوي، وقلهات، ومدينة صور وضواحيها، ورأس الحد ورأس الرويس.
- منطقة قريات بما في ذلك مدينة قريات، وحاجر قريات، ورملة، وحيل الغاف، ودغمر، وضباب ووادي العربيين.
- وادي الطائيين بما في ذلك قرى محلاح، وغبرة الطائيين مع الكثير من القرى الأخرى.
- مدينة مسقط والضواحى المحيطة بها.

تلقى المواطنون و المقيمون إخطاراً مسبقاً بالأحوال الجوية الشديدة من الجهات الحكومية المحلية والإقليمية والمركزية والتي وجهت للسكان الذين يقطنون في المسار الأكثر إحتمالاً لمرور الإعصار إلى الاحتماء بالمناطق المرتفعة وإخلاء مواقع الأودية والمناطق الساحلية. وتعتقد الهيئة بأن هذه الإنذارات المسبقة أنقذت العديد من الأرواح وحدت من عدد الإصابات.

أثر الأنواء المناخية الإستثنائية على قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به

تسببت الأنواء المناخية الإستثنائية في أعطال كبيرة في أنشطة الكهرباء والمياه المرتبطة بها منها:

١- توقف كامل لمحطة إنتاج شركة إيه أي أس بركاء(AES Barka) لمدة أربعة أيام وذلك إبتداءً من تاريخ ٦ يونيو؛

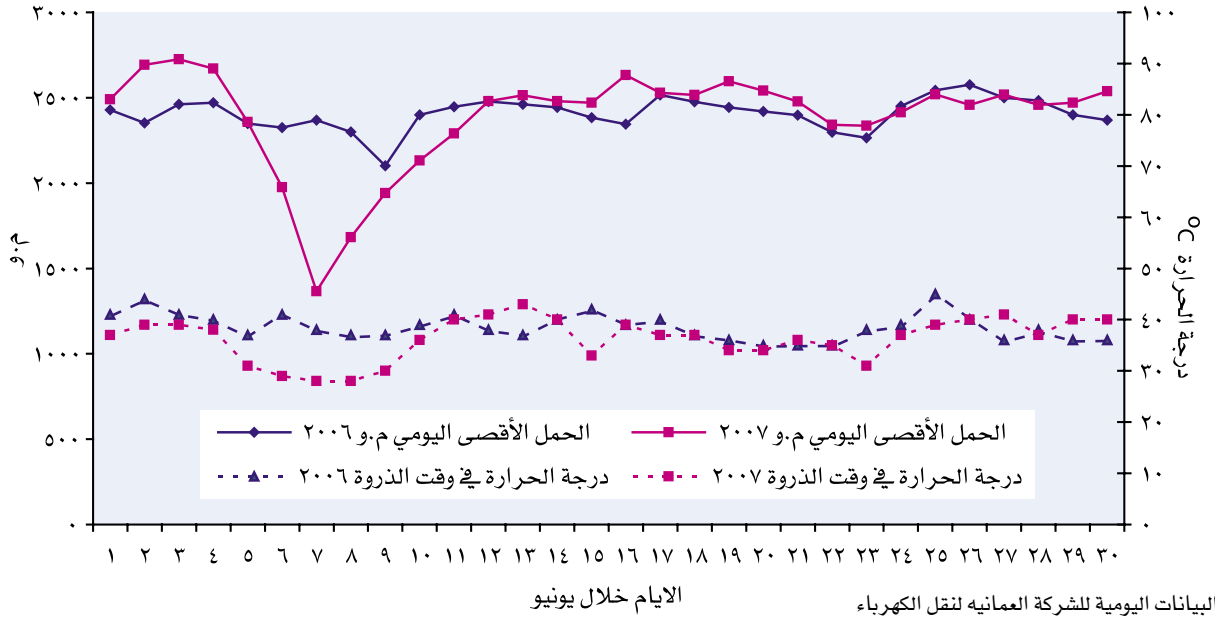
٢- إنخفاض كبير في إنتاج الكهرباء والمياه بمحطة الغبرة وتفاقم الوضع بفقدان كلي لتزويد الغاز بعد إنفجار خط الغاز الرئيسي، وعملت إدارة وموظفي محطة الغبرة على توفير بعض الإنتاج طيلة فترة الإعصار وذلك بالتحول إلى وقود الديزل ومن ثم التحول مرة أخرى إلى الغاز بعد إستئناف التزويد بالغاز؛

٣- كانت هناك فترة إنقطاع طويلة للدوائر الكهربائية في قسم واحد من خط الجهد العالي بمدينة السلطان قابوس-جعلوت الخاص بشبكة النقل التابعة للشركة العمانية لنقل الكهرباء ش م ع م ؛

٤- سبّبت الأنواء المناخية الإستثنائية ضرراً كبيراً لشبكات التوزيع المرخص لها لشركات مسقط ومزون والذي أدى إلى إنقطاعات واسعة للتزويد في المناطق المتأثرة.

ولوضع أثر الأنواء المناخية الإستثنائية في السياق، فإن الشكل ١ يبين ذروة الطلب اليومي للشبكة الرئيسية المرتبطة في يونيو ٢٠٠٦ و ٢٠٠٧ ودرجات الحرارة التى سُجلت (درجة مئوية) في وقت ذروة الطلب اليومي.

الشكل ١: ذروة الطلبات اليومية للشبكة الرئيسة- يونيو ٢٠٠٦م و٢٠٠٧م.

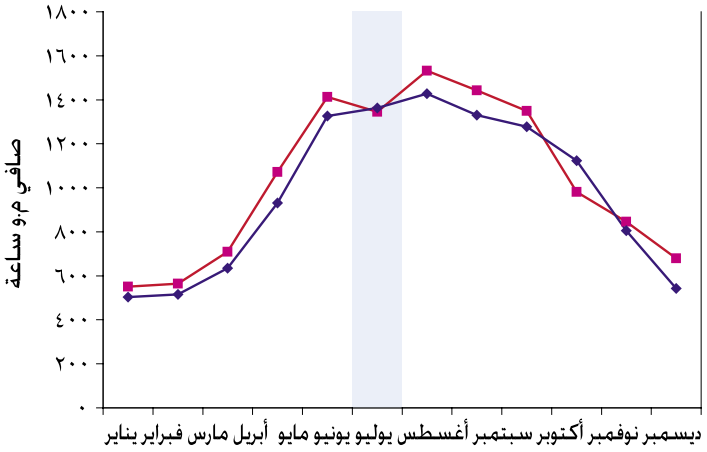


المصدر: البيانات اليومية للشركة العمانيه لنقل الكهرباء

وقبيل الأنواء المناخية الإستثنائية مباشرة بتاريخ ٣ يونيو ٢٠٠٧ بلغت ذروة الطلب على الشبكة الرئيسة المرتبطة ٢،٧٢٥ ميجاواط أعلى بنسبة ٦٪ من أقصى طلب على الشبكة الرئيسة المرتبطة في يونيو ٢٠٠٦م بالرغم من أن الحد الأقصى لدرجات الحرارة اليومية كانت أقل نسبياً عن ما كان عليه في ٢٠٠٦م. بتاريخ ٧ يونيو ٢٠٠٧ إنخفضت ذروة الطلب على الشبكة الرئيسة المرتبطة إلى ١،٣٦٧ ميجاواط: أقل بحوالي ٥٠٪ عن الذروة المسجلة بتاريخ ٣ يونيو ٢٠٠٧ وأقل بنسبة ٣٥٪ من أقل ذروة طلب يومية في يونيو ٢٠٠٦. ومن ثم عادت ذروة الطلب على الشبكة الرئيسة المرتبطة بشكل ثابت وبتاريخ ١٢ يونيو ٢٠٠٧ بلغت ٢،٤٨٠ ميجاواط، أعلى بحوالي ٢ ميجاواط من الطلب في نفس اليوم من العام الماضي.

إن السياق الأوسع لأثر الأنواء المناخية الإستثنائية يمكن توضيحه بمقارنة لصافي توليد الكهرباء الشهري للشبكة الرئيسة المرتبطة لعامي ٢٠٠٦ و ٢٠٠٧ (بما في ذلك مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه)، الشكل ٢ يوضح البيانات.

الشكل٢: صافي توليد الكهرباء الشهري للشبكة الرئيسه المرتبطة – ٢٠٠٦م و ٢٠٠٧م.



	٢٠٠٦	٢٠٠٧	٪
يناير	٥٠٣	٥٥١	١٠٪
فبراير	٥١٦	٥٦٥	٩٪
مارس	٦٣٤	٧٠٩	١٢٪
أبريل	٩٣١	١،٠٧٢	١٥٪
مايو	١،٣٢٧	١،٤١٤	٧٪
يونيو	١،٣٦٣	١،٣٤٦	-١٪
يوليو	١،٤٢٨	١،٥٣٣	٧٪
أغسطس	١،٣٣١	١،٤٤٣	٨٪
سبتمبر	١،٢٧٨	١،٣٤٩	٦٪
أكتوبر	١،١٢٣	٩٨٢	-١٣٪
نوفمبر	٨٠٥	٨٤٦	٥٪
ديسمبر	٥٤٣	٦٨٠	٢٥٪
	١١،٧٨٢	١٢،٤٩٠	
التغيير	٪	٦،٠٪	

المصدر: قاعدة بيانات الهيئة

خلال الفترة بين يناير ومايو ٢٠٠٧ كان صافي توليد الكهرباء الشهري أعلى بشكل ثابت من نفس الشهور في عام ٢٠٠٦. ففي يونيو ٢٠٠٧ إنخفض توليد الكهرباء بشكل حاد وبلغ ١٪ أقل عن ما كان عليه في يونيو ٢٠٠٦. ولكن بحلول يوليو ٢٠٠٧ عاد صافي توليد الكهرباء إلى مستواه الطبيعي وكان أعلى بنسبة حوالي ٧٪ من صافي توليد الكهرباء في يوليو ٢٠٠٦.

يُلقى هذا التحليل الضوء على نقطتين: الأولى هي أثر الأنواء المناخية الإستثنائية الكبير والمفاجئ على طلب وإنتاج الكهرباء. والثانية هي الاستجابة الفورية والمتواصلة لشركات قطاع الكهرباء والتي تحركت بشكل سريع لإصلاح وإستبدال البنية التحتية المتضررة وإستعادة التزويد إلى المشتركين.

إستعادة الإنتاج والتزويد بالكهرباء

سعت الهيئة مباشرة بعد آثار الأنواء المناخية الإستثنائية إلى تقديم المساعدة والدعم للشركات العاملة لإعادة إنتاج وتزويد الكهرباء ويشمل ذلك إرسال موظفي القسم الفني بالهيئة للمساعدة في جهود إعادة الكهرباء لشركتي مسقط ومزون.

إعتمدت الهيئة إجراءات تسمح للمشتركين في المناطق المتأثرة بإعادة جدولة دفع فواتير الكهرباء المستحقة في مايو ويونيو ويوليو ٢٠٠٧ إلى أغسطس وسبتمبر وأكتوبر ٢٠٠٧، كما طلبت الهيئة من الشركات أن تتحمل تكلفة إستبدال أو إصلاح المعدات الكهربائية في عقارات المشتركين الذين يتلقون إعانات والمشتركين من ذوي الإحتياجات الخاصة والتي تعرضت للتلف خلال الأنواء المناخية الإستثنائية (مثل لوحات التوزيع).

شهدت الهيئة بشكل مباشر جهود الإستعادة للشركات ولاحظت التنسيق الممتاز والتعاون الكبير الذي تم ،وقد لعبت شركة الكهرباء القابضة دوراً هاماً في تنسيق جهود الإستعادة، كما أن الشركات التي لم تتأثر بالأنواء المناخية الإستثنائية بشكل مباشر وفرت الأجزاء وقطع الغيار والعاملين للمساعدة في جهود الإستعادة، فعلى سبيل المثال لم تتأثر شركة مجان بالأنواء المناخية الإستثنائية ولكنها قدمت قوائم بقطع الغيار المتوفرة إلى شركتي مسقط ومزون وتحركت بسرعة لإرسال العاملين وقطع الغيار إلى حيث كانت مطلوبة أكثر ،ووافقت شركة صحار للألمنيوم على قيام موظفي المقاول المتعاقد معها بالمساعدة في إعادة الشبكات المرخص لها إلى وضعها السابق. وفي هذا الصدد تود الهيئة أن تشيد بجهود كافة الأطراف المعنية.

التبعات ذات المدى الطويل

تعاقدت الهيئة مع إستشاري ذي خبرة (Lahmeyer International) لمراجعة أثر الأنواء المناخية الإستثنائية على البنية التحتيه للكهرباء وتكلفة إعادتها إلى وضعها السابق. كما طُلب من الإستشاري التحقق من موقع أصول البنية التحتية للكهرباء وتقديم توصيات بإجراء تغييرات على المواصفات الكهربائية لتحسين سهولة تكَيُف شبكات الكهرباء في السلطنة مع الأحوال الجوية الشديدة.

أثارت النتائج الأولية للإستشاري موضوع وضع الأبراج والأعمدة في الأودية ،وقد أوصى الاستشاري بإجراء تغييرات على المواصفات الكهربائية العمانية بهدف عدم السماح بوضع الأبراج والأعمدة في مجرى الأودية و يطلب إعادة تقييم للمواقع الحالية للأبراج والأعمدة القائمة.

ولتطوير القرارات المتعلقة بموقع الأصول فإن الإستشاري قد أوصى بالتعاون الوثيق بين شركات قطاع الكهرباء و سلطات تخطيط المدن خاصة في المراحل الأولى للتخطيط لتطوير المناطق الحضرية، ويفضل أن تُمنح تصاريح المباني بعد أن يتم التأكد من أمن و سلامة التزويد بالكهرباء بواسطة المرخص لهم ، و قد تمت التوصية بأن تقوم سلطات تخطيط المدن بتخطيط وفتح ممرات مناسبة للكابلات الأرضية و الخطوط الهوائية.

فيما يتعلق بمواصفات الكهرباء العمانية فقد توصل الإستشاري إلى أن المواصفات الحالية بحاجة إلى مراجعة عاجلة و يجب أن يتم تحديثها لتعكس التطورات في أنظمة الكهرباء، وهنالك توصية أخرى بأن تخضع مواصفات الكهرباء العمانية إلى مراجعة دورية ومستمرة ، كما أوصى الإستشاري بتغييرات على مواصفة الكهرباء العمانية رقم (٤) (لوائح الأسلاك الكهربائية للمباني) و أوصى بإعادة إصدار مواصفة الكهرباء العمانية رقم (٤) لتكون (لوائح عامة لتركيب و تمديد الكهرباء في سلطنة عمان) ، كما قام الإستشاري بإلقاء الضوء على الطرق التي يمكن من خلالها تحسين إدارة الدعامات التي تستخدم في حالات الطوارئ للأبراج الإضافية لخطوط الضغط العالي جهد ١٣٢ كيلوفولط و ٢٢٠ كيلوفولط وقطع غيار الخطوط والمحطات الفرعية. سوف يُوصي الإستشاري بضرورة قيام المرخص لهم بتسريع بعض الإستثمارات المخطط لها لتحسين الإعتماد على الشبكة الرئيسة المرتبطة (مثل إغلاق الدوائر الكهربائية المفتوحة على شبكات التوزيع). يُتوقع من الإستشاري رفع توصيات محددة لتحسين أنظمة الاتصالات المستخدمة في حالات الطوارئ.

ستقوم الهيئة بنشر النتائج التى يتوصل إليها الإستشارى وسوف تتحرك بسرعة لتنفيذ التغييرات الموصى بها على المعايير والممارسات و سوف تنفذ مع الجهات المعنية فيما يتعلق بتنسيق التخطيط و مواقع الأصول.
كما حدد الإستشاري المبالغ الرأسمالية والتشغيلية غير المتوقعة للمرخص لهم والمرتبطة بالأنواء المناخيه الإستثنائيه ،وسوف تقوم الهيئة بإجراء مناقشات مع الحكومة حول كيفية التعويض عن هذه التكاليف الإستثنائية: سواءً بتعديل أقصى عائدات مسموح بها وفقا لآلية التحكم في الأسعار أو من خلال آلية أخرى.

تطورات قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به في عام ٢٠٠٧

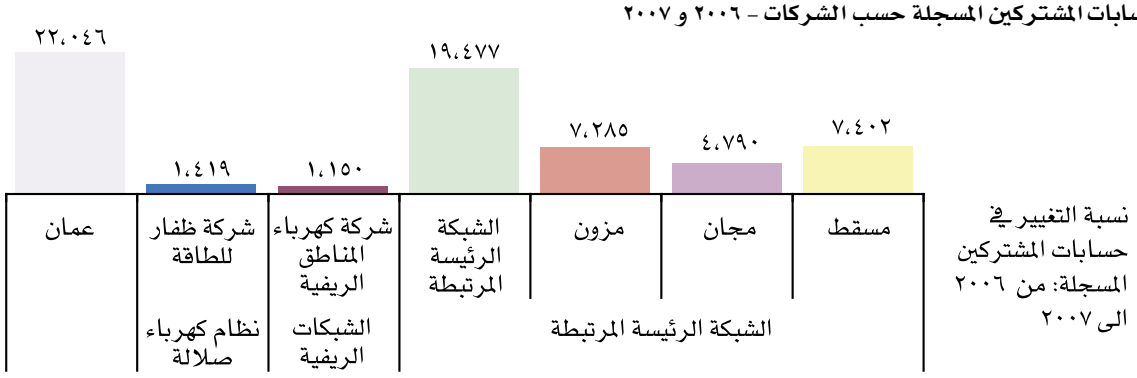
تتطلب المادة (٢٩) من قانون القطاع من الهيئة تقديم تقييم سنوي عن التطورات في قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به. لذلك تقدم الأقسام التالية تقريراً بالتطورات الرئيسة في عام ٢٠٠٧ تحت عدد من العناوين.

أنشطة وإحصائيات قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به

حسابات المشتركين

زاد عدد حسابات المشتركين المسجلين في السلطنة من ٥٤٨،٤٧٠ في عام ٢٠٠٦ إلى ٥٧٠،٥١٦ في عام ٢٠٠٧ بنسبة زيادة ٤٪. وزادت حسابات المشتركين بالشبكة الرئيسة المرتبطة بنسبة ٤٪، وإرتفعت حسابات مشتركي شركة كهرباء المناطق الريفية بنسبة ٧٪ وحسابات نظام كهرباء صلالة بنسبة ٣٪. (يُرجى الرجوع إلى الشكل (٣) أدناه والجدول (١) بالملحق (ج) لمزيد من التفاصيل).

الشكل (٣): حسابات المشتركين المسجلة حسب الشركات - ٢٠٠٦ و ٢٠٠٧



	مسقط	مجان	مزون	الشبكة الرئيسة المرتبطة	شركة كهرباء المناطق الريفية	شركة ظفار للطاقة	عمان
حسابات ٢٠٠٦	١٦٨،٧١٢	١١٣،٩٦٨	٢٠٠،٧٩٢	٤٨٣،٤٧٢	١٦،٦٠٧	٤٨،٣٩١	٥٤٨،٤٧٠
حسابات ٢٠٠٧	١٧٦،١١٤	١١٨،٧٥٨	٢٠٨،٠٧٧	٥٠٢،٩٤٩	١٧،٧٥٧	٤٩،٨١٠	٥٧٠،٥١٦
صافي التغيير في الحسابات	٧،٤٠٢	٤،٧٩٠	٧،٢٨٥	١٩،٤٧٧	١،١٥٠	١،٤١٩	٢٢،٠٤٦
نسبة التغيير في الحسابات	٤,٤٪	٤,٢٪	٣,٦٪	٤,٠٪	٦,٩٪	٢,٩٪	٤,٠٪

المصدر: بيانات الشركات

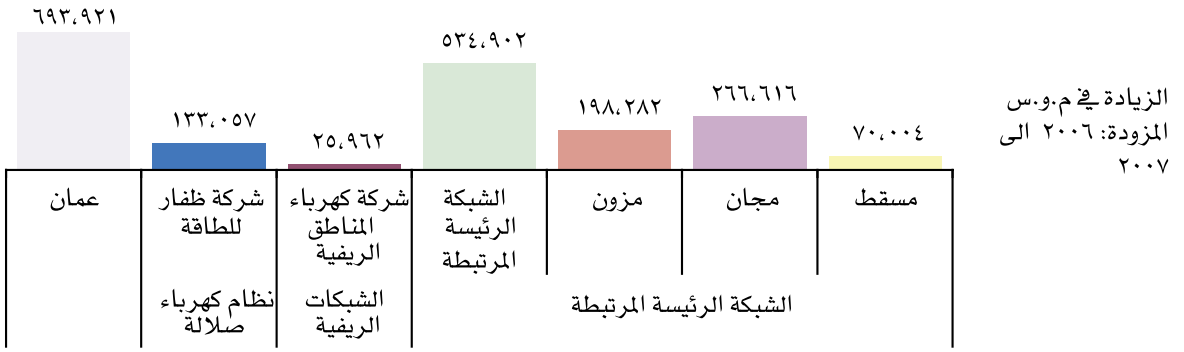
شكّل المشتركون من القطاع السكني والتجاري نسبة ٨١٪ و١٤٪ من إجمالي الزيادة في حسابات المشتركين على التوالي.

التزويد بالكهرباء

بلغ مقدار الكهرباء المزودة للمشتركين في السلطنة في عام ٢٠٠٧م: ١١,٢ تيراواط/ساعة، بنسبة زيادة ٦,٦٪ على ١٠,٥تيراواط/ساعة المزودة في عام ٢٠٠٦.

إرتفع التزويد بالكهرباء من الشبكة الرئيسة المرتبطة بنسبة ٥,٨٪ في عام ٢٠٠٧ و يعكس ذلك نمواً قوياً في التزويد من قبل شركة كهرباء مجان (زيادة سنوية بنسبة ١,١٤٪) وشركة كهرباء مزون (زيادة بنسبة ٧,٧٪). كان التزويد من قبل شركة مسقط لتوزيع الكهرباء أعلى فقط بنسبة ١,٥٪ في عام ٢٠٠٧ من ما كان عليه في عام ٢٠٠٦ و يعكس ذلك إنقطاع التزويد بسبب الأنواء المناخية الإستثنائيه في يونيو. كان التزويد بواسطة شركة كهرباء المناطق الريفية في عام ٢٠٠٧ بنسبة ١٠,٥٪ أعلى من ما كان عليه في عام ٢٠٠٦، وكان التزويد من قبل نظام كهرباء صلالة بنسبة ١٣٪ أعلى من ما كان عليه في العام السابق. راجع الشكل (٤) والجدول (٢) بالملحق (ج) لمزيد من التفاصيل.

الشكل (٤): تزويد الكهرباء حسب الشركات – ٢٠٠٦ و ٢٠٠٧



	مسقط	مجان	مزون	الشبكة الرئيسة المرتبطة	شركة كهرباء المناطق الريفية	شركة ظفار للطاقة	عمان
م.و.س في ٢٠٠٦	٤،٧٤٩،٧٥٩	١،٨٩٣،٤٨١	٢،٥٧٦،٦٠٧	٩،٢١٩،٨٤٧	٢٤٦،١٢٧	١،٠٢٩،٣٩١	١٠،٤٩٥،٣٦٥
م.و.س في ٢٠٧٦	٤،٨١٩،٧٦٣	٢،١٦٠،٠٩٧	٢،٧٧٤،٨٨٩	٩،٧٥٤،٧٤٩	٢٧٢،٠٨٩	١،١٦٢،٤٤٨	١١،١٨٩،٢٨٦
صافي التغيير في م.و.س	٧٠،٠٠٤	٢٦٦،٦١٦	١٩٨،٢٨٢	٥٣٤،٩٠٢	٢٥،٩٦٢	١٣٣،٠٥٧	٦٩٣،٩٢١
نسبة التغيير في م.و.س	١,٥٪	١٤,١٪	٧,٧٪	٥,٨٪	١٠,٥٪	١٢,٩٪	٦,٦٪

المصدر: بيانات الشركات

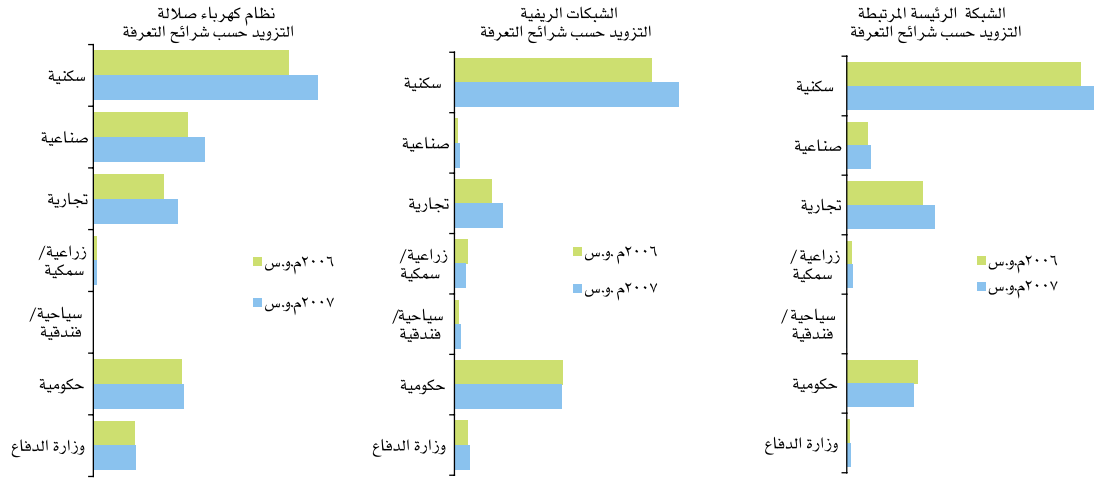
شكّل التزويد إلى المشتركين من القطاع السكني والتجاري والحكومي ٩٠٪ من إجمالي الكهرباء المزودة في عام ٢٠٠٧: شكّل المشتركون من القطاع السكني ٥٥٪ من إجمالي التزويد (أقل بشكل هامشي من ما كان عليه في عام ٢٠٠٦). وشكّل المشتركون من القطاع التجاري نسبة ١٩,٥٪ من إجمالي التزويد (مقارنة بنسبة ١٧,٨٪ في عام ٢٠٠٦) ومثل المشتركون من القطاع الحكومي نسبة ١٥,٧٪ (١٧,٦٪ في عام ٢٠٠٦).

إرتفعت نسبة تزويد الفنادق والمنشآت السياحية بنسبة ٢٧٪ في عام ٢٠٠٧ أعلى من ما كانت عليه في عام ٢٠٠٦، وهي أعلى زيادة من جميع فئات المشتركين، بالرغم من أن هذه الفئة من حسابات المشتركين تمثل أقل من ١٪ من إجمالي تزويد الكهرباء.

أشار تقرير الهيئة لعام ٢٠٠٦ إلى إنخفاض في حصة القطاع العام من إجمالي تزويد الكهرباء. ونلاحظ إنخفاض آخر من ١٩,١٪ من إجمالي التزويد في عام ٢٠٠٦ إلى ١٧,٣٪ في عام ٢٠٠٧، مما يشكل مزيداً من التأكيد للأهمية المتنامية لنشاط القطاع الخاص. زاد التزويد إلى المشتركين من القطاع التجاري والصناعي بنسبة ١٦,٨٪ و١٢,٥٪ على التوالي في عام ٢٠٠٧. كان التزويد إلى المشتركين من القطاع السكني في عام ٢٠٠٧ بنسبة ٦,٢٪ أعلى عن ما كان عليه في عام ٢٠٠٦.

الشكل (٥): التزويد بالكهرباء حسب شرائح التعرفة و الشبكات - ٢٠٠٦ و ٢٠٠٧

شرائح التعرفة	الشبكة الرئيسة المرتبطة			الشبكات الريفية			نظام كهرباء صلالة		
	٢٠٠٦م.و.س تم التزويد بها	٢٠٠٧م.و.س تم التزويد بها	نسبة التغيير	٢٠٠٦م.و.س تم التزويد بها	٢٠٠٧م.و.س تم التزويد بها	نسبة التغيير	٢٠٠٦م.و.س تم التزويد بها	٢٠٠٧م.و.س تم التزويد بها	نسبة التغيير
سكنية	٥,٢٥٩,٠٠١	٥,٥٣٩,٨٧٥	٥٪	١٢٨,٢٠٩	١٤٥,٨٩٦	١٤٪	٤٠٧,٣٣٢	٤٦٧,١٠٩	١٥٪
صناعية	٤٧٧,٩٩٧	٥٢٦,٨٣٢	١٠٪	٢,٥٨٩	٣,٦٠٤	٣٩٪	١٩٧,٢٩٦	٢٣٢,٠٢٤	١٨٪
تجارية	١,٦٩٥,٨٥١	١,٩٧١,٧٣٥	١٦٪	٢٤,٣١٩	٣١,٧٣٦	٣٠٪	١٤٦,٦٥٩	١٧٦,٤٢١	٢٠٪
زراعية/سمكية	١١٧,٢٨٦	١٢٤,٥١٢	٦٪	٨,٦٣٦	٧,٣٩٧	١٤٪ -	٧,٦٠٤	٨,٠٠٤	٥٪
سياحية/فندقية	٨,٨٦٨	١١,٢٦٩	٢٧٪	٢,٩٢٩	٣,٩٤٨	٣٥٪	١,٦٧٣	١,٩٠٠	١٤٪
حكومية	١,٥٩٢,٦١٤	١,٥٠٢,٩٢٦	٦٪ -	٧٠,٦١٢	٦٩,٦٠٤	١٪ -	١٨٣,٢٤٥	١٨٩,٤٦٢	٣٪
وزارة الدفاع	٦٨,٢٣٠	٧٧,٦٠٠	١٤٪	٨,٨٣٣	٩,٩٠٤	١٢٪	٨٥,٥٨٢	٨٧,٥٢٨	٢٪
المجموع	٩,٢١٩,٨٤٧	٩,٧٥٤,٧٤٩	٦٪	٢٤٦,١٢٧	٢٧٢,٠٨٩	١١٪	١,٠٢٩,٣٩١	١,١٦٢,٤٤٨	١٣٪

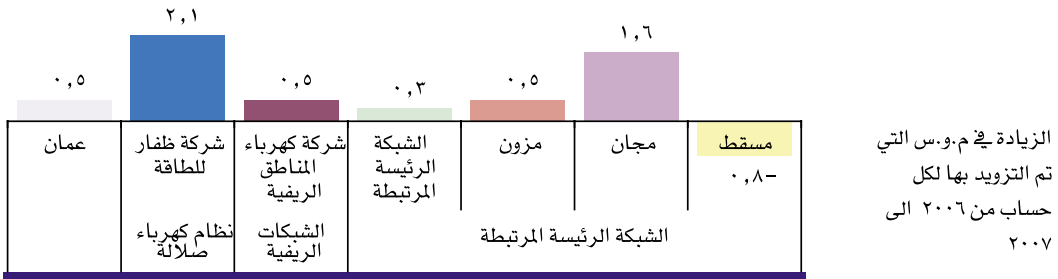


المصدر: بيانات الشركات

تزويد الكهرباء وفقاً للحسابات

بالنسبة للسلطنة ككل، زاد إستهلاك الكهرباء من ١٩,١ ميجاواط/ساعة لكل حساب في عام ٢٠٠٦ إلى ١٩,٦ ميجاواط/ساعة لكل حساب في عام ٢٠٠٧، بزيادة ٢,٥٪. إنخفض استهلاك الحساب لمشتركي شركة مسقط من ٢٨,٢ ميجاواط/ساعة لكل حساب في عام ٢٠٠٦ إلى ٢٧,٤ ميجاواط/ساعة لكل حساب في عام ٢٠٠٧، بنسبة إنخفاض ٣٪. تعتقد الهيئة بأن الإنخفاض يعكس إنقطاع التزويد خلال الأنواء المناخية الطارئة في يونيو.

الشكل (٦): كمية الكهرباء بالميجاواط/ساعة المزودة لكل حساب مسجل – ٢٠٠٦ و ٢٠٠٧



	مسقط	مجان	مزون	الشبكة الرئيسة المرتبطة	شركة كهرباء المناطق الريفية	شركة ظفار للطاقة	عمان
م.و.س التي تم التزويد بها لكل حساب في ٢٠٠٦	٢٨,٢	١٦,٦	١٢,٨	١٩,١	١٤,٨	٢١,٣	١٩,١
م.و.س التي تم التزويد بها لكل حساب في ٢٠٠٧	٢٧,٤	١٨,٢	١٣,٣	١٩,٤	١٥,٣	٢٣,٣	١٩,٦
صافي التغيير في م.و.س التي تم التزويد بها لكل حساب	٠,٨ -	١,٦	٠,٥	٠,٣	٠,٥	٢,١	٠,٥
نسبة التغيير في م.و.س التي تم التزويد بها لكل حساب	٢,٨٪ -	٩,٥٪	٣,٩٪	١,٧٪	٣,٤٪	٩,٧٪	٢,٥٪

المصدر: بيانات الشركات

ترى الهيئة بأن تحسين فعالية الطاقة (مثل تحسين فعالية وحدات التكييف) يمكن أن تساعد المشتركين في تقليل إستهلاك الكهرباء والتكلفة ولها آثار بيئية مفيدة. سوف تستضيف الهيئة ندوة في عام ٢٠٠٨ لدراسة طرق تحسين فعالية إنتاج واستهلاك الكهرباء في السلطنة.

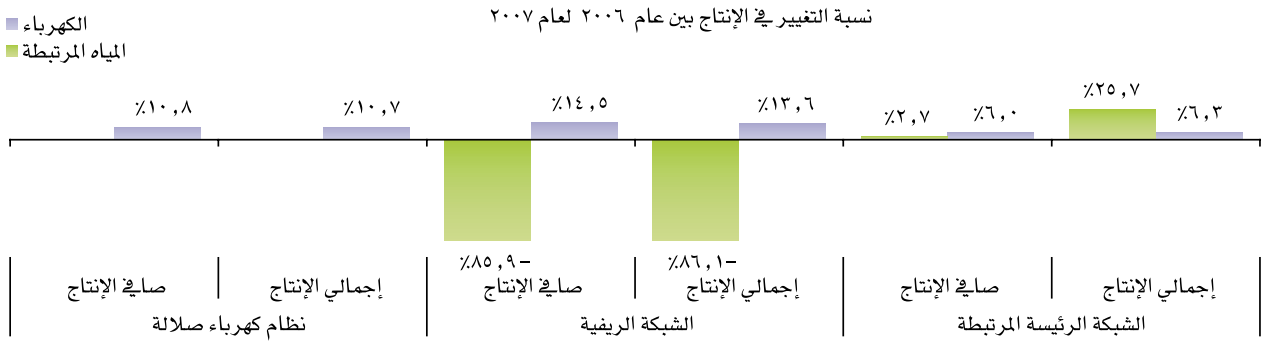
إنتاج الكهرباء والمياه المرتبطة به – ٢٠٠٦ و ٢٠٠٧

زاد إجمالي إنتاج الكهرباء والمياه المرتبطة به في السلطنة بنسبة ٦,٨٪ أعلى عن ما كان عليه في عام ٢٠٠٦، بينما بلغ إنتاج المياه المرتبطة به ٢٠,٦٪ أعلى في عام ٢٠٠٧ بعد تدشين سعة إنتاج جديده من مياه التحلية بمشروع المياه والطاقة المستقل في صحار.

زاد إجمالي إنتاج الكهرباء بمحطات الشبكة الرئيسة المرتبطة وشركة كهرباء المناطق الريفية ونظام كهرباء صلالة بنسب ٦,٣٪، ٦,١٣٪ و ١٠,٧٪ على التوالي في عام ٢٠٠٧ أعلى عن ما كان عليه في عام ٢٠٠٦. بينما زاد إجمالي إنتاج المياه للشبكة الرئيسة المرتبطة بنسبة ٢٦٪ في عام ٢٠٠٧ بسبب بدء إنتاج المياه بمشروع المياه والطاقة المستقل في صحار، إلا أن إنتاج المياه المرتبطة بشبكات كهرباء المناطق الريفية إنخفض بنسبة ٨٦٪ بعد تخصيص محطة صور لتحلية المياه (وبإستثناء محطة صور بلغت نسبة إجمالي إنتاج مياه التحلية لشركة كهرباء المناطق الريفية ٢٪ في عام ٢٠٠٧ أعلى عن ما كانت عليه في عام ٢٠٠٦).

يوضح الشكل (٧) والجدول (٦) من الملحق (ج) مزيداً من التفاصيل بشأن إجمالي وصافي إنتاج الكهرباء والمياه في عام ٢٠٠٧.

الشكل (٧): إنتاج الكهرباء والمياه المرتبطة به حسب الشبكات – ٢٠٠٦ و ٢٠٠٧

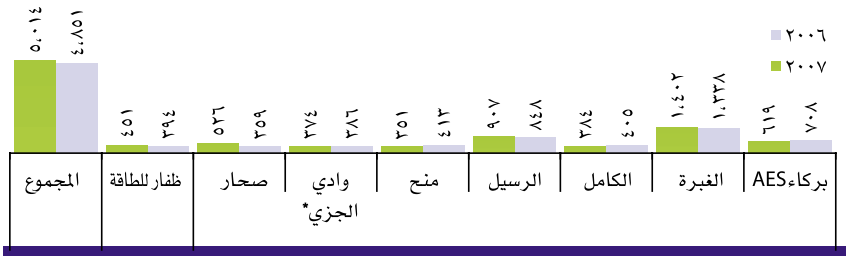


الشبكة	بند	الكهرباء ج.و. س ٢٠٠٦	الكهرباء ج.و. س ٢٠٠٧	% التغيير	المياه المرتبطة به ... م٣ ٢٠٠٦	المياه المرتبطة به ... م٣ ٢٠٠٧	% التغيير
الشبكة الرئيسة المرتبطة	إجمالي الإنتاج	١٢،١٢١,٨	١٢،٨٨٢,٥	٦,٣٪	٨٣،٨٠١,١	١٠٥،٣٢٣,٥	٢٥,٧٪
	صافي الإنتاج	١١،٧٨٢,٤	١٢،٤٨٨,٧	٦,٠٪	٨٢،١٠٤,٤	٨٤،٣٥٠,١	٢,٧٪
الشبكة الريفية	إجمالي الإنتاج	٢٧٢,٢	٣٠٩,٤	١٣,٦٪	٤،٢٨٥,٦	٥٩٦,٩	-٨٦,١٪
	صافي الإنتاج	٢٥٢,٥	٢٨٩,٢	١٤,٥٪	٤،٢٧٩,٠	٦٠٢,٠	-٨٥,٩٪
نظام كهرباء صلالة	إجمالي الإنتاج	١،٢٧٠,٥	١،٤٠٦,٥	١٠,٧٪	غير متوفر	غير متوفر	
	صافي الإنتاج	١،٢٥٢,٣	١،٣٨٧,٤	١٠,٨٪	غير متوفر	غير متوفر	

المصدر: بيانات الشركات

يستهلك قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به حصة كبيرة من إحتياطيات الغاز في السلطنة. يوضح الشكل (٨) كميات الغاز المستخدمة في إنتاج الكهرباء والمياه المرتبطة به في ٢٠٠٦ و ٢٠٠٧. زاد إستهلاك القطاع من الغاز بنسبة ٣,٤٪ في عام ٢٠٠٧ نتيجة للزيادة في إجمالي إنتاج الكهرباء والمياه المرتبطة به بنسبة ٦,٨٪ و ٢٦٪ على التوالي. إلا أن التغييرات النسبية في المدخلات (الغاز) والمخرجات (إنتاج الكهرباء والمياه) يشير إلى تحسن إضافي وكبير في فعالية إستخدام الغاز.

الشكل (٨): إستهلاك قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة من الغاز: ٢٠٠٦ و ٢٠٠٧



المنشأة الإنتاجية	بركاء AES	الغبرة	الكامل	الرسيل	منح	وادي الجزي	صحار	ظفار للطاقة	المجموع
إستخدام الغاز في ٢٠٠٦ :م^3 ١٠^6	٧٠٨	١،٣٣٨	٤٠٥	٨٤٨	٤١٣	٣٨٦	٣٥٩	٣٩٤	٤،٨٥١
إستخدام الغاز في ٢٠٠٧ :م^3 ١٠^6	٦١٩	١،٤٠٢	٣٨٤	٩٠٧	٣٥١	٣٧٤	٥٢٦	٤٥١	٥،٠١٤
النسبة المئوية من مجموع إستخدام ٢٠٠٧	٪١٢	٪٢٨	٪٨	٪١٨	٪٧	٪٧	٪١٠	٪٩	٪١٠٠
نسبة التغيير في إستخدام الغاز	-٪١٢,٥	٪٤,٨	-٪٥,٢	٪٦,٩	-٪١٥,٠	-٪٣,١	٪٤٦,٤	٪١٤,٥	٪٣,٤
نسبة التغيير من إجمالي الإنتاج : ٢٠٠٦ إلى ٢٠٠٧									
الكهرباء	-٪١٧,٢	٪١٣,٠	-٪٥,٣	٪٧,٤	-٪١٧,٢	-٪٤,٣	٪١٠٠,٩	٪١٢,٢	٪٦,٨
المياه المرتبطة به	-٪١,٧	٪٠,٩					>٪١٠٠		٪٢٦,٠

المصدر: بيانات الشركات و شركة شراء الطاقة والمياه
* محطة وادي الجزي بإستثناء الوحدات التابعة لشركة عمان للتعدين

يوضح النمو المتوقع في الطلب على الكهرباء والمياه المرتبطة بها في السلطنة بأن القطاع سوف يشكل مزيداً من الطلب على إحتياطات الغاز في السلطنة عند تدشين المنشآت الإنتاجية الجديدة. غير أن الحكومة طلبت من القطاع البحث عن الإستخدام المحتمل لتقنيات جديدة لتوليد الكهرباء وتوفير وتكلفة وتأمين تزويد أنواع الوقود المطلوبة لهذه التقنيات. من المحتمل أن لا يتم تزويد مشاريع المياه والطاقة المستقلة المستقبلية في السلطنة بالغاز الطبيعي، ولكن قد يتم تزويدها بأنواع وقود بديلة مثل الفحم والغاز المستورد والغاز الطبيعي المسال ... الخ. ويُتوقع من هذا التغيير في سياسة الوقود أن يزيد تكاليف إنتاج الكهرباء والمياه المرتبطة به والدعم المالي للكهرباء. تعمل الهيئة على التنسيق مع الهيئة العامة للكهرباء والمياه على تطبيق تعرفة منعكسة على التكلفة لكبار مستهلكي الكهرباء لتخفيف الأثر على الدعم المالي للكهرباء عند إستخدام أنواع وقود بخلاف الغاز الطبيعي المحلي لإنتاج الكهرباء والمياه المرتبطة به.

الإنتاج والتزويد حسب المناطق – ٢٠٠٧

الشكل (٩) يوضح التوزيع الإقليمي لنشاط قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به في عام ٢٠٠٧.
شكلت محافظة مسقط نسبة كبيرة من نشاط قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به للسلطنة في عام ٢٠٠٧: ٣٧٪ من إنتاج الكهرباء و ٥١٪ من إنتاج المياه المرتبطة به، ٤٣٪ من إجمالي التزويد بالكهرباء و ٣١٪ من حسابات المشتركين المسجلة و ٣٠٪ من إجمالي التوظيف المباشر وغير المباشر.

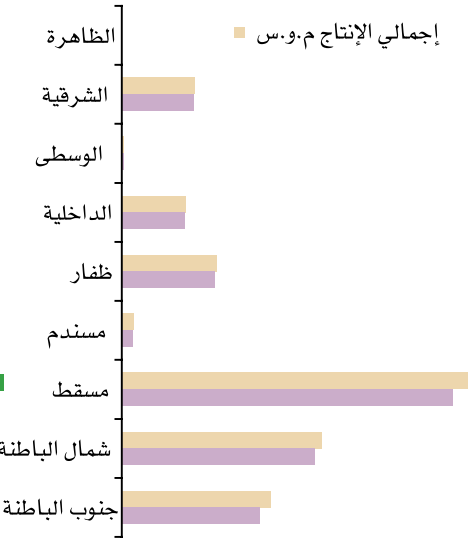
غير أنه كانت هناك زيادات في صافي إنتاج الكهرباء في المناطق الأخرى: فقد زاد صافي الإنتاج بمنطقة الظاهرة بنسبة ٢٢٪ في عام ٢٠٠٧ وبنسبة ٣٠٪ بالمنطقة الوسطى، وبنسبة ١١٪ بمحافظة ظفار، وبنسبة ٧٪ في محافظة مسندم. وإرتفع صافي الإنتاج في شمال الباطنة بنسبة ٤٨٪ بعد تدشين سعة الطاقة الكاملة بمشروع المياه والطاقة المستقل في صحار. كانت نسبة صافي إنتاج الكهرباء بالمنطقة الشرقية ٥٪ أقل في عام ٢٠٠٧ عن ما كان عليه في عام ٢٠٠٦. يعكس الإنخفاض بنسبة ١,٧٪ في جنوب الباطنة إنخفاض إنتاج الكهرباء بمحطة إيه إى إس بركاء.

تعكس نسبة الزيادة بمقدار ٢١٪ من إجمالي إنتاج المياه المرتبطة في عام ٢٠٠٧ الإختلافات الكبيرة في الإنتاج في كل المناطق، يرجى الرجوع إلى الجدول (٧) من الملحق (ج) لمزيد من التفاصيل. إنخفض إنتاج المياه المرتبطة في المنطقة الشرقية بنسبه ٨٩ ٪ في عام ٢٠٠٧ عن ما كان عليه في عام ٢٠٠٦ (نتيجة لتخصيص محطة تحلية المياه في صور)، بينما كان إنتاج المياه فى عام ٢٠٠٧ أعلى بنسبة ١٦٪ في محافظة مسندم وأعلى بنسبة ١٧٪ في المنطقة الوسطى.

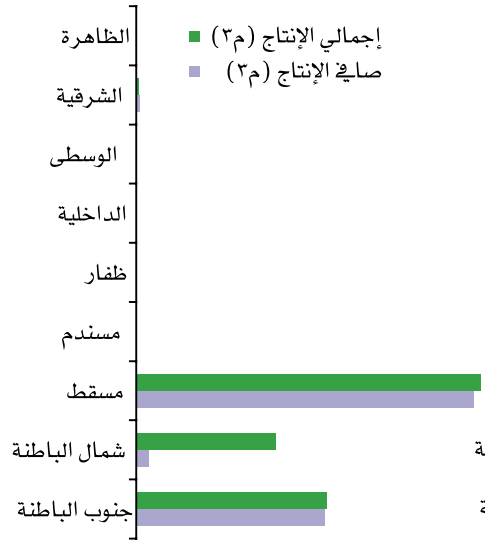
الشكل (٩): النشاط خلال عام ٢٠٠٧ حسب المناطق (الإنتاج، التزويد، الحسابات، ميجاواط ساعة لكل حساب)

المنطقة	إنتاج الكهرباء		إنتاج المياه المرتبطة به		حسابات المشتركين و الكهرباء المزودة		
	إجمالي الإنتاج (م.و.س)	صافي الإنتاج (م.و.س)	إجمالي الإنتاج (م٣)	(م٣)	م.و.س التي تم التزويد بها	حسابات المشتركين	م.و.س/حساب
الظاهرة	٤٤٥	٣٩٧			٧٧٦،٤٩٣	٥٢،٨٧٥	١٤,٧
الشرقية	١،١٣٣،٨٦٧	١،١١٤،١٧٥	٤٧٢،٢٤٥	٤٩٥،٩١٦	٨١٨،٦١٩	٧٣،٤٤٦	١١,١
الوسطى	٣٦،٦٦٤	٣٥،٦٩٢	٤٦،٣١٣	٣٨،٦٥٠	٧٧،٠٩٦	٥،٥٥٨	١٣,٩
الداخلية	٩٩٣،٤٥٢	٩٨١،٧٩٨			٨٥٣،٢٧٧	٦٣،٣٣٨	١٣,٥
ظفار	١،٤٦٤،٤٣٩	١،٤٤٤،٣٩١	٢٠،٩١٩	٢٠،٥٠٩	١،٢١٨،٤١٥	٥٢،٨٣٧	٢٣,١
مسندم	١٨٢،٤٩٥	١٧١،٢٩٨	٥٧،٣٨١	٤٦،٩٠٧	١٣٩،٩٧٥	٩،١٧٢	١٥,٣
مسقط	٥،٣٦٠،٥٥٤	٥،١٣١،١٣٦	٥٣،٩٨٢،٨١٣	٥٢،٨٨٧،٠٠٦	٤،٨١٩،٧٦٣	١٧٦،١١٤	٢٧,٤
شمال الباطنة	٣،١٠٩،٥٠٦	٢،٩٩٥،٢٠٥	٢١،٨٦٥،٤١٥	١،٩٤٢،٥٤٧	١،٣٨٦،٦٥٨	٦٥،٩٦١	٢١,٠
جنوب الباطنة	٢،٣١٦،٨٩١	٢،١٣٦،٧٢٠	٢٩،٧٧٥،٢٤١	٢٩،٥٢٠،٥١٦	١،١٠٢،٩٩٣	٧١،٢٩٣	١٥,٥
الإجمالي	١٤،٥٩٨،٣١٣	١٤،٠١٠،٨١٢	١٠٦،٢٢٠،٣٢٧	٨٤،٩٥٢،٠٥١	١١،١٩٣،٢٨٩	٥٧٠،٥٩٤	١٩,٦

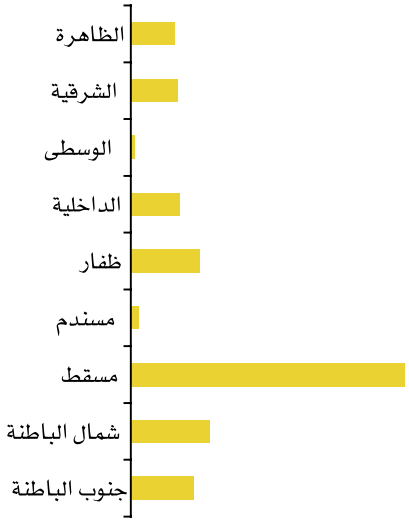
إنتاج الكهرباء – ٢٠٠٧



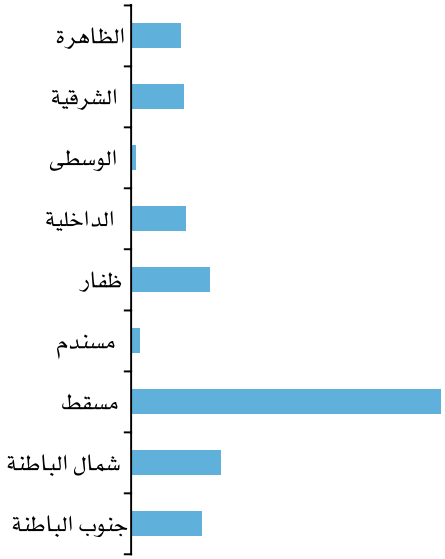
إنتاج المياه المرتبطة به – ٢٠٠٧



الكهرباء التي تم التزويد بها: م.و/س – ٢٠٠٧



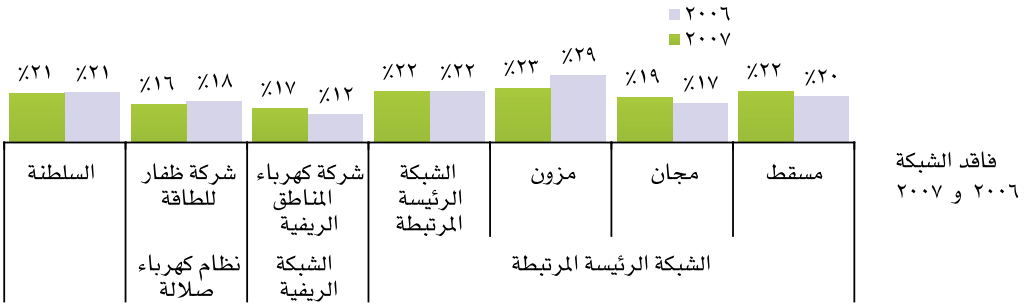
حسابات المشتركين – ٢٠٠٧



فاقد الشبكات

بلغت نسبة الفاقد الفنى وغير الفنى ٢٠,٩٪ من إجمالى الوحدات الداخلة إلى شبكات الكهرباء في ٢٠٠٧م، بنسبة إنخفاض بسيطة بالمقارنه لنسبة الفاقد في ٢٠٠٦م والتى بلغت ٢١,٤ ٪، يرجي الرجوع الى الشكل (١٠).

الشكل (١٠): فاقد الشبكات (الفني وغير الفني) حسب الشركات والشبكات



	مسقط	مجان	مزون	الشبكة الرئيسة المرتبطة	شركة كهرباء المناطق الريفية	شركة ظفار للطاقة	السلطنة
اجمالي الانتاج الداخل للشبكة في ٢٠٠٦ ميجواط/ساعة	٥٨٣٩,٣	٢٢٨٣,١	٣٦٦١	١١،٧٨٣,٤	٢٧٧,٤	١،٢٥٢,٣	١٣،٣١٣,١
م.و.س التي تم التزويد بها في ٢٠٠٦	٤٦٩٣,٦	١٨٩٣,٥	٢٦٠٦,٩	٩،١٩٤,٠	٢٤٤,١	١٠٢٩,٤	١٠،٤٦٧,٥
فاقد ٢٠٠٦	٪١٩,٦	٪١٧,١	٪٢٨,٨	٪٢٢,٠	٪١٢,٠	٪١٧,٨	٪٢١,٤
اجمالي الانتاج الداخل للشبكة في ٢٠٠٦ ميجواط/ساعة	٦،١٦٢,٧	٢،٧٠٠,٤	٣،٦١٠,٩	١٢،٤٧٤,٠	٣٠٩,٢	١،٣٨٧,٤	١٤،١٧٠,٦
م.و.س التي تم التزويد بها في ٢٠٠٦	٤،٨١٩,٨	٢،١٨٣,٢	٢،٧٧٤,٩	٩،٧٧٧,٩	٢٦٤,٩	١،١٦٢,٤	١١،٢٠٥,٢
فاقد ٢٠٠٦	٪٢١,٨	٪١٩,٢	٪٢٣,٢	٪٢١,٦	٪١٦,٩	٪١٦,٢	٪٢١

المصدر: بيانات الشركات

ملاحظة ١: الفاقد بين نقاط التزويد بالجملة و عقارات المشتركين (تشمل فاقد النقل و فاقد التوزيع)

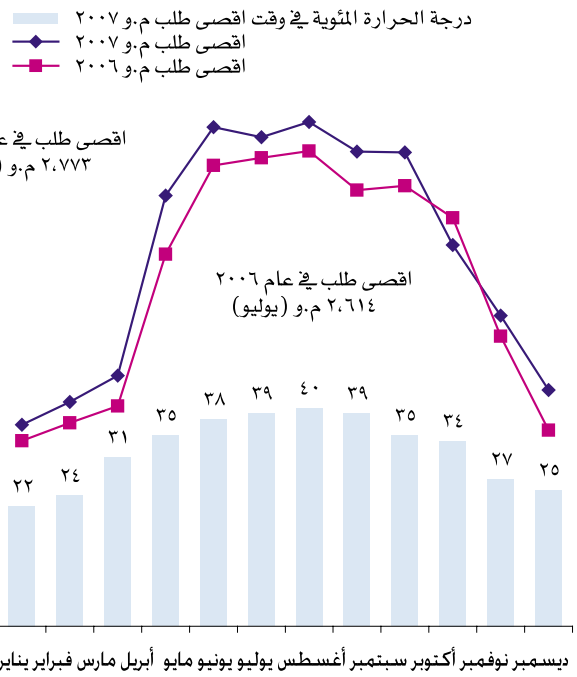
لقد إنخفض الفاقد من شبكة كهرباء صلالة في عام ٢٠٠٧م بنسبة ١,٦ ٪ بالمقارنه الى عام ٢٠٠٦م.كما إنخفض الفاقد من مزون بنسبة ٥,٦٪ وهى تعد نسبة إنخفاض كبيرة، أما بالنسبة لشركات مسقط و مجان وشركة كهرباء المناطق الريفية فإن الفاقد أعلى في عام ٢٠٠٧م عنه في عام ٢٠٠٦م، بالرغم من أن مجان تدعي بأن الزيادة الظاهرة في الفاقد تعزى لتغيير موقع عدادات الشبكة.

بينما لا يمكن تفادي درجة من الفاقد الفني، فإن الفاقد غير الفني يمثل مصدر عدم فعالية، عليه فقد زودت الهيئه شركات مسقط ومجان ومزون بالتفاصيل المتعلقة بآلية تقليل الفاقد والتى سوف تُضَمن في ضوابط آلية التحكم في أسعار التوزيع والتزويد الجديدة والتي سوف تسري اعتباراً من ١ يناير ٢٠٠٩.

ذروة الطلب على الشبكة الرئيسة المرتبطة ونظام كهرباء صلالة

يبين الشكل (١١) ذروة الطلب الشهري في عامي ٢٠٠٦ و ٢٠٠٧ على الشبكة الرئيسة المرتبطة.

الشكل (١١): ذروة الطلب على الشبكة الرئيسة المرتبطة – ٢٠٠٦ و ٢٠٠٧

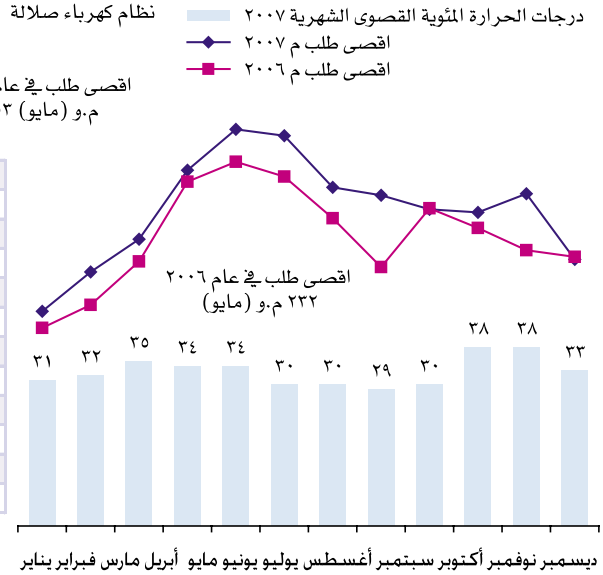


	اقصى طلب م.و ٢٠٠٦	اقصى طلب م.و ٢٠٠٧	٪ التغيير	درجة الحرارة المئوية في وقت اقصى طلب م.و ٢٠٠٧
يناير	١،٠٢٠	١،١٠٨	٪٩	٢٢
فبراير	١،١١٩	١،٢٣٤	٪١٠	٢٤
مارس	١،٢١١	١،٣٧٨	٪١٤	٣١
أبريل	٢،٠٤٥	٢،٣٦٨	٪١٦	٣٥
مايو	٢،٥٣٤	٢،٧٤٤	٪٨	٣٨
يونيو	٢،٥٧٥	٢،٦٨٩	٪٤	٣٩
يوليو	٢،٦١٤	٢،٧٧٣	٪٦	٤٠
أغسطس	٢،٣٩٨	٢،٦١١	٪٩	٣٩
سبتمبر	٢،٤٢٢	٢،٦٠٦	٪٨	٣٥
أكتوبر	٢،٢٤٦	٢،٠٩٦	٪٧ –	٣٤
نوفمبر	١،٥٩٤	١،٧٠٨	٪٧	٢٧
ديسمبر	١،٠٧٩	١،٢٩٩	٪٢٠	٢٥
اقصى م. و	٢،٦١٤	٢،٧٧٣		

المصدر: الشركة العمانية لنقل الكهرباء

كانت ذروة الطلب في عام ٢٠٠٧ على الشبكة الرئيسة المرتبطة البالغ قدرها ٢،٧٧٣ ميجاواط أعلى من ذروة الطلب في عام ٢٠٠٦ بنسبة ٦٪. يتم الوصول إلى ذروة الطلب عادةً على الشبكة الرئيسة المرتبطة في شهر يونيو ولكن في عامي ٢٠٠٦ و ٢٠٠٧ حدثت في شهر يوليو.

الشكل (١٢): ذروة الطلب على نظام كهرباء صلالة – ٢٠٠٦ و ٢٠٠٧



	اقصى طلب م.و ٢٠٠٦	اقصى طلب م.و ٢٠٠٧	٪ التغيير	درجات الحرارة المئوية القصوى الشهرية ٢٠٠٧
يناير	١٢٦	١٣٧	٪٨	٣١
فبراير	١٤١	١٦٢	٪١٥	٣٢
مارس	١٦٩	١٨٣	٪٨	٣٥
أبريل	٢٢٠	٢٢٧	٪٣	٣٤
مايو	٢٣٢	٢٥٣	٪٩	٣٤
يونيو	٢٢٣	٢٤٩	٪١٢	٣٠
يوليو	١٩٦	٢١٦	٪١٠	٣٠
أغسطس	١٦٥	٢١١	٪٢٨	٢٩
سبتمبر	٢٠٣	٢٠٢	٪٠	٣٠
أكتوبر	١٩٠	٢٠٠	٪٥	٣٨
نوفمبر	١٧٦	٢١٢	٪٢١	٣٨
ديسمبر	١٧٢	١٧٠	٪١–	٣٣
اقصى م.و	٢٣٢	٢٥٣	٪٩	

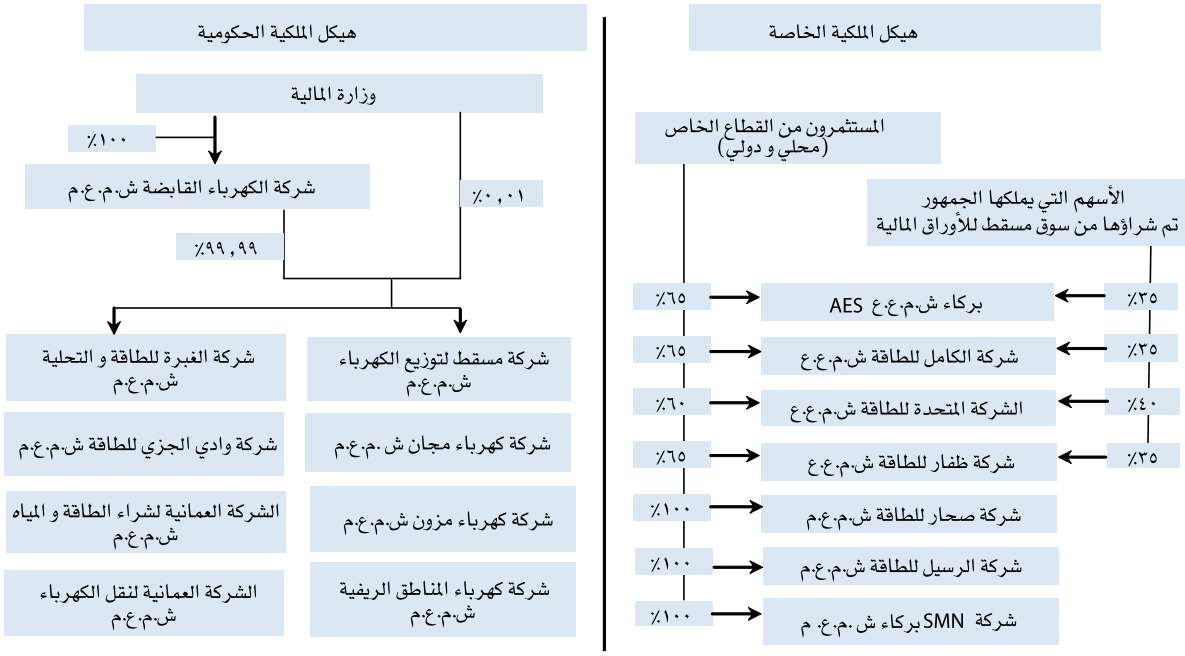
المصدر: شركة ظفار للطاقة

كانت ذروة الطلب على نظام كهرباء صلالة أعلى في عام ٢٠٠٧ من عام ٢٠٠٦ بنسبة ٩٪، وهي زيادة تتطلب إستثمارات إضافية كبيرة في سعة التوليد وسيتعين تعزيز وتوسيع النظام لإستيعاب نمو الطلب على الكهرباء في منطقة صلالة.

السعة الجديدة في عام ٢٠٠٧

كانت التطورات الرئيسة في سعة قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به في عام ٢٠٠٧ هي تدشين سعة إنتاج الكهرباء والمياه لمشروع المياه والطاقة المستقل في صحار. توفر هذه المحطة الآن ٥٨٥ ميجاواط من سعة التوليد الجديدة و ١٥٠٠٠٠ متر مكعب/يوم من سعة التحلية.

الشكل (١٣): ملكية قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به – ٢٠٠٧



يلعب القطاع الخاص دوراً هاماً ومتزايداً في قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به في السلطنة. يوضح الشكل (١٣) هيكل القطاع حسب الملكية العامة والخاصة. وبعد تخصيص شركة الرسيل للطاقة ش.م.ع.م في عام ٢٠٠٧ فإن القطاع الخاص يشكّل الآن ٧٥٪ من إجمالي سعة توليد الكهرباء بالشبكة الرئيسة المرتبطة و ٦٠ ٪ من سعة التحلية بالشبكة الرئيسية المرتبطة.

سوف تزداد مشاركة القطاع الخاص بصورة أكبر بعد تدشين الطاقة المبكرة من مشروع SMN Barka للمياه والطاقة المستقل (متوقع في عام ٢٠٠٨) وسعة طاقة ومياه كاملة في عام ٢٠٠٩.

في عام ٢٠٠٧ شرعت الحكومة في عملية ستشهد إنتقال ملكية الشركة العمانية لنقل الكهرباء ش.م.ع.م إلى القطاع الخاص.

بالإضافة إلى تمويل الإستثمار في الكهرباء من رأس المال الخاص، فإن إستراتيجية الحكومة بشأن التخصيص تتطلب طرح نسبة من الأسهم للإكتتاب العام في سوق مسقط للأوراق المالية مما يتيح للجمهورتملك حصة من فوائد عمليات التخصيص.

التوظيف والتعمين

شرعت الهيئة في نوفمبر ٢٠٠٧م في إجراء مسحها السنوى الخاص بالتوظيف والتعمين في قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به. سوف يوفر المسح معلومات عن التوظيف المباشر وغير المباشر (موظفو المقاول) حسب الكيان والدرجة والنشاط الخاضع للتنظيم والإقليم والجنسية (العمانيه والأجانب).

يزداد إجمالي التوظيف بالقطاع (التوظيف المباشر وعن طريق المقاولين) وفقا للطلب والناتج. زاد إجمالى التوظيف من ٥،١٠١ في عام ٢٠٠٥ إلى ٦،١٤٠ في عام ٢٠٠٧، بنسبة زيادة ٢٠٪. إرتفع التوظيف بالقطاع بنسبة ٧,٧٪ في عام ٢٠٠٧ عن ما كان عليه في عام ٢٠٠٦. راجع الشكل (١٤).

الشكل (١٤): إجمالي التوظيف في قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به حسب النوع والعمل – ٢٠٠٦ و ٢٠٠٧

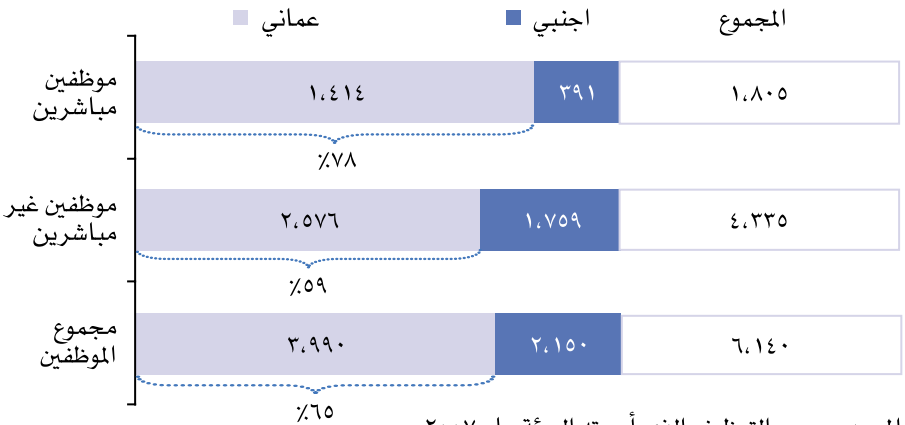
النوع	الوظيفة	٢٠٠٦ عماني	٢٠٠٦ أجنبي	٢٠٠٦ المجموع	٢٠٠٧ عماني	٢٠٠٧ أجنبي	٢٠٠٧ المجموع
مباشر	الإدارة / الإشراف	٣٢٣	٢٠	٣٤٣	٣٩٠	٤٤	٤٣٤
	المديريين	٧١	٢٢	٩٣	٧٩	٣٧	١١٦
	عمليات	١٠٩	٣٥	١٤٤	٢٥١	١٨٤	٤٣٥
	تشغيل	٤٧٢	٧٠	٥٤٢	٥٩٢	١٢٣	٧١٥
	أخرى	١٣٤	١	١٣٥	١٠٢	٣	١٠٥
	مجموع المباشر	١،١٠٩	١٤٨	١،٢٥٧	١،٤١٤	٣٩١	١،٨٠٥
مقاولين	الإدارة / الإشراف	٥٧٥	١٣١	٧٠٦	٥٠٦	٩٥	٦٠١
	المديريين	٣٢	٣٣	٦٥	٣٦	٤٥	٨١
	عمليات	١،٢٣١	٤٦١	١،٦٩٢	١،١٢٦	٣٨٥	١،٥١١
	تشغيل	٦٢٣	٨٧	٧١٠	٦٨٤	١٨٠	٨٦٤
	أخرى	٣٤٧	٩٢٤	١،٢٧١	٢٢٤	١،٠٥٤	١،٢٧٨
	مجموع المقاولين	٢،٨٠٨	١،٦٣٦	٤،٤٤٤	٢،٥٧٦	١،٧٥٩	٤،٣٣٥
		٣،٩١٧	١،٧٨٤	٥،٧٠١	٣،٩٩٠	٢،١٥٠	٦،١٤٠

المصدر: مسح التوظيف الذي أجرته الهيئة عام ٢٠٠٧م

يوضح الشكل (١٥) حصص التعمين في عام ٢٠٠٧ للتوظيف المباشر وغير المباشر.

الشكل (١٥): التوظيف والتعمين في قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به – ٢٠٠٧

	عماني	اجنبي	المجموع	عماني ٪
موظفين مباشرين	١،٤١٤	٣٩١	١،٨٠٥	٪٧٨
موظفين غير مباشرين	٢،٥٧٦	١،٧٥٩	٤،٣٣٥	٪٥٩
مجموع الموظفين	٣،٩٩٠	٢،١٥٠	٦،١٤٠	٪٦٥



المصدر: مسح التوظيف الذي أجرته الهيئة عام ٢٠٠٧م

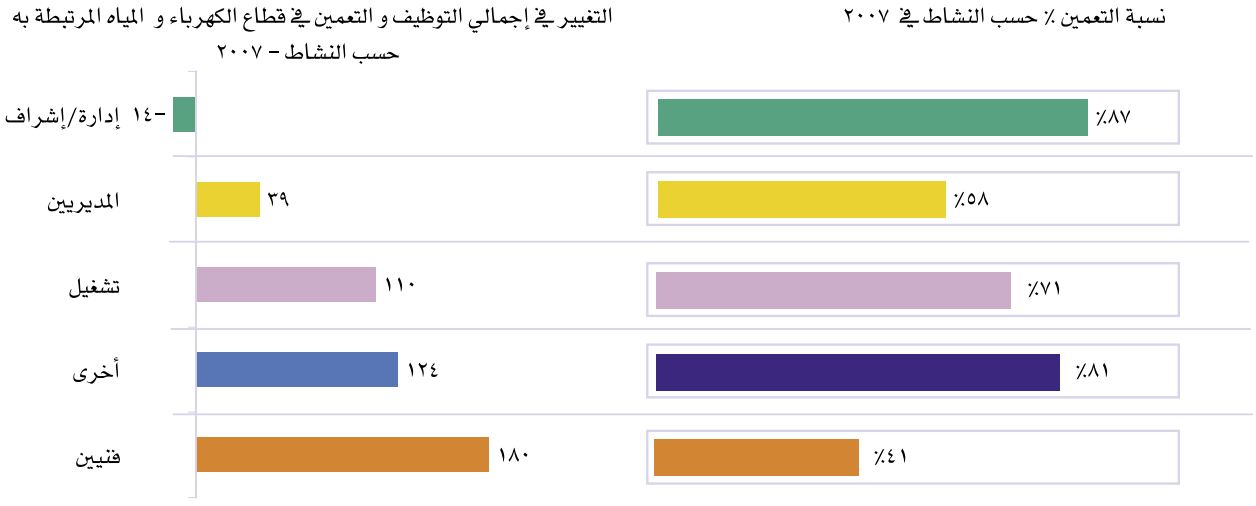
شكّل المواطنون العمانيون ٧٨٪ من التوظيف المباشر في عام ٢٠٠٧ ونسبة ٥٩٪ من التوظيف غير المباشر والذي يساوي معدل إجمالي تعمين بنسبة ٦٥٪، بإنخفاض طفيف من نسبة ٦٩٪ المحققة في عام ٢٠٠٦.

يُلقي مسح التوظيف الضوء على بعض التغييرات المثيرة للإهتمام في التركيبة الأساسية للتوظيف بقطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به.

- تعكس الزيادة بنسبة ٧,٧٪ في إجمالي التوظيف المباشر وغير المباشر لعام ٢٠٠٧ زيادة بنسبة ٤٤٪ في التوظيف المباشر وانخفاض بنسبة ٢٪ في التوظيف غير المباشر (المقاولين). يبدو أن المرخص لهم يعملون على تقوية قدراتهم الداخلية (زاد التوظيف المباشر في الدرجات الإدارية والإشرافية وعلى مستوى المديرين بنسبة ٢٥٪ في عام ٢٠٠٧) وتقليل الاعتماد على الخدمات المتعاقد عليها مع المقاولين.
- بينما زاد التوظيف المباشر لعام ٢٠٠٧ بنسبة ٤٤٪ إلا أن المواطنين العمانيون شكّلوا حصة أقل من التوظيف المباشر في عام ٢٠٠٧ (حصة بنسبة ٧٨٪) مقارنةً بعام ٢٠٠٦ (حصة بنسبة ٨٨٪). يمكن تفسير ذلك بعاملين: أولاً محدودية توفر العاملين العمانيين ذوي الخبرة والمؤهلين بشكل مناسب. ثانياً: يحتاج المرخص لهم توظيف عاملين أجانب لديهم المهارات والخبرة المطلوبة للإلتزام بمعايير التخطيط والتشغيل والتزويد والأداء الجديدة والتي يخضع لها الآن قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به.
- شكّل ثلاثة من المرخص لهم بالتزويد، شركات مسقط ومجان ومزون للكهرباء نسبة ٤٦٪ من صافي الزيادة في إجمالي التوظيف بالقطاع لعام ٢٠٠٧. يمثل التوظيف المباشر ٦٢٪ من الزيادة في إجمالي التوظيف بشركات مسقط ومجان ومزون للكهرباء كما شكّلت شركة كهرباء المناطق الريفية نسبة ٣٧٪ من صافي الزيادة في إجمالي التوظيف بالقطاع في عام ٢٠٠٧. يوضح الشكل (١٦) الزيادة في إجمالي التوظيف بالقطاع حسب النشاط في عام ٢٠٠٧، وفي الجدول الأيمن تظهر نسبة إجمالي التوظيف المباشر وغير المباشر للمواطنين العمانيين في عام ٢٠٠٧.

الشكل (١٦): التغيير في إجمالي التوظيف والتعمين حسب النشاط – ٢٠٠٧

التوظيف حسب النشاط	٢٠٠٥	٢٠٠٦	٢٠٠٧
إدارة /إشراف	٨٣٣	١،٠٤٩	١،٠٣٥
المديرين	١٢٢	١٥٨	١٩٧
تشغيل	١،٢٨٠	١،٨٣٦	١،٩٤٦
أخرى	٨٤٤	٨٤٥	٩٦٩
فنيين	١،٨٦٩	١،٨١٣	١،٩٩٣
غير محدد	١٥٣	٠	٠
المجموع	٥،١٠١	٥،٧٠١	٦،١٤٠



المصدر: مسح التوظيف الذي أجرته الهيئة عام ٢٠٠٧م

المسائل المتعلقة بقطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به – ٢٠٠٧

التقرير السنوي لعام ٢٠٠٦

قدم الأعضاء بتاريخ ١٧ سبتمبر ٢٠٠٧ تقرير الهيئة السنوي لعام ٢٠٠٦ إلى معالي وزير الاقتصاد الوطني الموقر وسعادة رئيس الهيئة العامة للكهرباء والمياه المحترم. ناقش الاجتماع المواضيع والتحديات التي تواجه قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به وتم إدراج المواضيع العديدة التي تمت مناقشتها لاحقاً في برنامج الأعمال المستقبلية ٢٠٠٨ للهيئة وتشمل القرارات المتعلقة بتسريع إدخال نظام العدادات الرقمية (لتسهيل قراءة العدادات عن بعد) وتخصيص الشركة العمانية لنقل الكهرباء ش.م.ع.م.

تدقيق محطات اختبار العدادات

تعاقدت الهيئة مع شركة KEMA للتدقيق على محطات إختبار وفحص العدادات (وتشمل محطات وأجهزة اختبار العدادات المتنقلة) المملوكة أو المستخدمة من قبل المرخص لهم بالتزويد في سلطنة عمان. تم إجراء أعمال التدقيق خلال عام ٢٠٠٧. وطُلب من شركة KEMA تقديم توصيات بشأن إجراءات إختبار العدادات والتي سوف تكون الأساس للوائح العدادات التى سوف يتم إصدارها من قبل الهيئة وفقاً للمادة (٢٢) الفقرة (١٦) من قانون القطاع والتي ستتطلب الآتي:

١- تسجيل جميع محطات إختبار العدادات (وتشمل محطات اختبار العدادات المتنقلة) المستخدمة من قبل المرخص لهم لدى الدائرة الفنية بالهيئة.

٢- على جميع محطات إختبار العدادات (وتشمل محطات إختبار العدادات المتنقلة) المستخدمة من قبل المرخص لهم أن تقدم للدائرة الفنية بالهيئة، وعلي أساس سنوي، تأكيد بإختبار الأجهزة طبقاً للوائح العدادات. يقع واجب ترتيب وتأكيد إختبارات المعايرة السنوية على عاتق المرخص لهم وليس على عاتق الهيئة. تعمل الهيئة حالياً على إصدار لوائح العدادات الجديدة.

التصاريح

منحت الهيئة ثلاثة أوامر إعفاء من الرخصة خلال عام ٢٠٠٧ :

- إلى شركة الشرقية لتحلية المياه ش.م.ع.م (أمر إعفاء رقم ٢٠٠٧/١) للتصريح بالأنشطة الخاضعة للتنظيم التالية: توليد الكهرباء القائم مع التحلية في ذات الموقع، و
- إلى شركة اوكسيدينتال مخيزنة ش.م.م (أمر إعفاء رقم ٢٠٠٧/٢) للتصريح بممارسة الأنشطة الخاضعة للتنظيم الآتية: (١) توليد الكهرباء المرتبطة بتحلية المياه و (٢) توزيع الكهرباء، و
- إلى وزارة الدفاع (أمر إعفاء رقم ٢٠٠٧/٣) للتصريح بممارسة أنشطة خاضعة للتنظيم بخلاف التزويد الذاتي.

مكافآت الهيئة

بتاريخ ٧ يوليو ٢٠٠٧ أبرمت الهيئة عقداً مع الاستشاري (Oman Resources Development Consultants LLC) لمراجعة مستوى وهيكل مكافآت الموظفين وتقديم توصيات بالتغيير لضمان تناسق المكافآت التي تقدمها الهيئة مع أوضاع السوق. تم تنفيذ توصيات الاستشاري التي دعمت إجراء تغييرات في مكافآت الموظفين في أوائل عام ٢٠٠٨.

الموقع الإلكتروني للهيئة

بتاريخ ١٩ نوفمبر ٢٠٠٧ أبرمت الهيئة عقداً مع شركة (الخليج سايبرتيك) (GulfCyberTech) للمساعدة في تصميم وتطوير وتنفيذ الموقع الإلكتروني الجديد للهيئة. سيتم إطلاق الموقع الإلكتروني الجديد في عام ٢٠٠٨ وسوف يعمل على تقديم معلومات باللغتين العربية والإنجليزية والسماح للمستخدمين بتنزيل إحصائيات حديثة عن الكهرباء من قاعدة بيانات الهيئة.

المشاورات – برنامج الأعمال المستقبلية ٢٠٠٨

بدأت الهيئة في نوفمبر ٢٠٠٧ مشاورات حول برنامجها للأعمال المستقبلية لعام ٢٠٠٨. وردت الهيئة على جميع المشاورات التي تم استلامها خلال ٣٠ يوم ونشرت برنامجها النهائي للأعمال المستقبلية لعام ٢٠٠٨ بتاريخ ٣١ ديسمبر ٢٠٠٧.

المشاورات – مشروع صلالة للمياه والطاقة المستقل

في فبراير ٢٠٠٧ بدأت الهيئة مشاورات عامة حول تطبيق قيود على الحصة السوقية والمصالح الاقتصادية على منطقة إمتياز صلالة مثل تلك المطبقة على النظام الشامل في شمال عُمان. طلبت المشاورات مرئيات حول (أ) عما إذا كان يجب السماح للمستثمرين ذوي المصالح الاقتصادية في شركة مشروع صلالة الحصول على مصالح اقتصادية مباشرة أو غير مباشرة في مشروع صلالة للمياه والطاقة المستقل ، و (ب) عما إذا كان يجب السماح للمستثمرين ذوي المصالح الاقتصادية في المرخص لهم والذين هم جزء من النظام الشامل الحصول على مصالح اقتصادية في مشروع صلالة للمياه والطاقة المستقل. تلقت الهيئة ١٢ رداً على المشاورات. أبدى معظم الذين إستجابوا للمشاورات دعمهم لمقترحات الهيئة واعترض إثنان منهم.

وبتاريخ ٧ يوليو ٢٠٠٧ وبعد دراسة متمعنة وطبقاً لمهامها وواجباتها القانونية نشرت الهيئة ردها على المشاورات وأكدت القرارات التالية:

١- تطبيق حدود الحصة السوقية والقيود على المصالح الاقتصادية لدعم التنظيم من أجل المصلحة العامة للأنشطة الخاضعة للتنظيم في منطقة امتياز صلالة.

٢- لن يُسمح للأشخاص ذوي المصالح الاقتصادية المباشرة أو غير المباشرة في مشروع شركة صلالة بالحصول على أي مصالح اقتصادية مباشرة أو غير مباشرة في مشروع صلالة للمياه والطاقة المستقل.

٣- سيتم السماح للأشخاص ذوي المصلحة الاقتصادية المباشرة أو غير المباشرة في الكيانات المرخص لها والتي هي جزء من النظام الشامل بالحصول على مصالح اقتصادية مباشرة أو غير مباشرة في مشروع صلالة للمياه والطاقة المستقل ويخضع ذلك للقيد على عدد الرخص التي يكون فيها مصلحة للمستثمر.

سوف يتم تطبيق قيود الحصة السوقية والمصالح الاقتصادية من خلال إحدى شروط رخصة التوليد/التحلية الخاصة بشركة مشروع صلالة للمياه والطاقة المستقل.

التصرف في الأصول

تلقت الهيئة خلال عام ٢٠٠٧ طلبات من العديد من المرخص لهم للموافقة على التصرف في الأصول. وافقت الهيئة على التصرف في الأصول بعد تأكيد من كل مرخص له بأن (١) الأصول لم تعد مطلوبة للقيام بنشاط خاضع للتنظيم (٢) سيتم إجراء التصرف بطريقة من المحتمل أن تزيد عائدات التصرف لأقصى حد و (٣) قيام المرخص لهم بالتنسيق مع شركة الكهرباء القابضة لضمان التسويات اللازمة لسجلات أصولها الثابتة وأنه سيتم حساب عائدات التصرف في الأصول بشكل صحيح.

المواضيع المتعلقة بالبيئة

بتاريخ ٢٨ فبراير ٢٠٠٧ طلبت الهيئة إعادة تأكيد من شركة كهرباء المناطق الريفية بشأن التلوث المحتمل للمياه المستخدمة لإنتاج مياه التحلية في جزيرة مصيرة. أشارت شركة كهرباء المناطق الريفية إلى إختبارات معملية للعينات المأخوذة من آبار السحب وإختبارات سلامة خط أنابيب الوقود دعماً لوجهة نظرها بأنه لم يكن هناك خطر التلوث على إنتاج المياه.

في مايو ٢٠٠٧ طلبت وزارة البيئة والشؤون المناخية من الهيئة تأكيد ما إذا كانت مادة البيفينيل متعددة الكلور (Polychlorinated Biphenyls–PCBs) موجودة في المحولات والمكثفات بشبكات المرخص لهم بالنقل والتوزيع. هذه المادة عبارة عن كيماويات دائمة ومن المحتمل أن تكون سامة وهي تستخدم بشكل شائع كسوائل للتبريد في المحولات والمكثفات ذات الجهد العالي. تحتوي مادة البيفينيل متعددة الكلور على ملوثات يمكن أن تعيش طويلاً وتتفرق بعيداً عن مصدرها. يمكن لهذه الملوثات أن تتراكم في أنسجة الجسم مسببةً بذلك أمراض عديدة وقد تم إدراجها في قائمة المواد المحظورة المقترحة من قبل اتفاقية استوكهولم للملوثات العضوية الدائمة. زود المرخص لهم بتشغيل شبكات التوزيع الهيئة بتحاليل لتأكيد بأنه لا توجد مادة البيفينيل متعددة الكلور (Polychlorinated Biphenyls – PCBs) في المحولات والمكثفات التابعة لهم. قدمت الشركة العمانية لنقل الكهرباء نتائج تحاليل زيت

المحولات والتي أجريت على ١٦ محول كهرباء قديم مستخدم في شبكة النقل. أكد تحليل الشركة العمانية لنقل الكهرباء وجود مادة البيفينيل متعددة الكلور (Polychlorinated Biphenyls – PCBs) في بعض معداتها إلا أنها في الحدود المسموح بها.

الحوادث

إنقطاع الكهرباء في صلالة – ٨ أبريل ٢٠٠٧

شهد نظام كهرباء صلالة بتاريخ ٨ أبريل ٢٠٠٧ عند الساعة ١٢:٢٢ إنقطاع كامل للكهرباء بسبب إنفصال جميع التوربينات الغازية الست بمحطة الكهرباء الجديدة التي تديرها شركة ظفار للطاقة. كان سبب الحادث إنقطاع في توريد الغاز إلى محطة الكهرباء الجديدة والذي سبّب إنخفاضا مفاجئا في ضغط الغاز. لم تتمكن أياً من التوربينات الغازية بمحطة الكهرباء الجديدة من الإنتقال للعمل بالوقود السائل الإحتياطي. وبالرغم من إعادة إمداد الغاز خلال ٩ دقائق إلا أن شركة ظفار للطاقة إستغرقت أكثر من ٣ ساعات لتشغيل محطة الكهرباء الجديدة وثلاث ساعات أخرى لإعادة نظام الكهرباء إلى وضعه الطبيعي.

تعاقدت الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه مع شركة (Sinclair Knight Merz-SKM) لتقصي أسباب انفصال التوربينات الغازية والعوامل التي ساهمت في التأخير الشديد في إعادة نظام الكهرباء إلى وضعه الطبيعي ولتحديد العيوب في المحطة/الإجراءات وإقتراح حلول لمنع حوادث مماثلة في المستقبل إلى أقصى حد ممكن.

قدمت شركة (SKM) عدد من التوصيات للمساعدة في تقليل وقوع مثل هذه الحوادث مستقبلاً. تأمل الهيئة أن تطبق شركة ظفار للطاقة هذه التوصيات في المستقبل القريب.

حادثة وادي عدي – ٣٠ يونيو ٢٠٠٧

بتاريخ ٣٠ يونيو ٢٠٠٧ أبلغ الإدعاء العام الهيئة بحادث مميت في وادي عدي أدى إلى وفاة طفل يبلغ من العمر سنتين. شرعت الهيئة في إجراء تحقيق فني رسمي ووجدت بأن الطفل تعرض لصدمة كهربائية أدت إلى وفاته بعد لمس جزء معدني من ثلاجة تبريد المياه داخل المنزل. تسبب التماس(تسرب) أرضي في نظام التسليك الكهربائي في إنفصال التزويد الرئيسي من جانب قاطع الحمايه للتسربات الأرضيه. إتضح بأن كهربائي شركة طوارئ الكهرباء (يعمل لصالح شركة مسقط لتوزيع الكهرباء) إفترض بشكل خاطئ بأن الانفصال المستمر لقاطع الحماية للتسربات الأرضيه كان بسبب أن القاطع معطل وليس بسبب التماس أرضي، وقام بتركيب وصلة تقصير لقاطع الحمايه للتسربات الأرضيه (إخراجه من الخدمة). تم تقديم تقرير التحقيق الصادر من الهيئة إلى الإدعاء العام والذي قدم تهم ضد الكهربائي الذي يعمل لدى المقاول. وجدت المحكمة بأن الكهربائي مذنب بجريمة القتل وبتاريخ ١ يناير ٢٠٠٨ حكمت عليه بستة أشهر سجن مع تنفيذ أسبوعين من العقوبة كما فرضت غرامة قدرها -/١٠٠ ريال عماني.

حادثة اللكبي – ٢٧ أغسطس ٢٠٠٧

بتاريخ ٢٧ أغسطس ٢٠٠٧ وعند الساعة ٦:٣٠ صباحاً حدث فصل في مولد الديزل رقم ٥ بمنشأة اللكبي الإنتاجية مما أدى إلى إنقطاع طويل لتزويد الكهرباء إلى المشتركين إستمر لحوالي ٨٢ ساعة. لم تتم الإعادة الكاملة للتزويد حتى الساعة ٤:٠٠ مساءً يوم ٣٠ أغسطس ٢٠٠٧. تعاقدت الهيئة مع شركة PB Power للبحث في الأسباب الفنية لإنقطاع التزويد والبحث بصفة عامة في إدارة الحادث من جانب شركة كهرباء المناطق الريفية.

يتضمن تقرير البحث البيان التالي:

"ونتيجة لما قمنا به من بحث وتحقيق فقد لاحظنا عدداً من نقاط الضعف في عمليات وممارسات شركة كهرباء المناطق الريفية. ونرى أنه بصفتها مشغل حريص ومتبصر فكان من الممكن والمتعين على شركة كهرباء المناطق الريفية أن تكون لديها إجراءات جاهزة لتقليل خطر حدوث إنفصال في التيار وبالتالي تقليل الوقت المستغرق في إعادة تزويد المشتركين بالكهرباء إلى حدٍ كبير.

إن عدم وجود قطع الغيار لثلاثة محركات من أصل خمسة محركات يثير القلق فيما يتعلق بسياسة شركة كهرباء المناطق الريفية بشأن شراء وإدارة قطع الغيار وإجراءات الإستبدال. يمكن فهم طريقة الشركة في إستعارة قطع غيار من محطة قائمة ولكنها ليست مقبولة. تبدو طريقة الشركة في حفظ وموقع قطع الغيار الإستراتيجية غير فعّالة. يجب على الشركة أن تقوم فوراً بمراجعة سياستها وممارستها في هذا المجال.

كانت شركة كهرباء المناطق الريفية على علم بأن الأحوال المناخية التي تعمل فيها محطة اللكبي تزيد من إحتمال وقوع حادث إنقطاع للتيار مثل الذي حدث بتاريخ ٢٧ أغسطس ٢٠٠٧. وبالرغم من ذلك يبدو أن الشركة لم تقم بتنفيذ إجراءات متوقعة من مشغل حريص ومتبصر للتخفيف من حدة مثل هذه المخاطر."

طلبت الهيئة من شركة كهرباء المناطق الريفية الرد على تقرير البحث وبيان كيفية إقتراحها لتنفيذ كل توصية وردت في التقرير. كان رد الشركة مفصلاً وبناءاً وحددت الإجراءات التي إتخذتها والتى تقترح أن تتخذها لتنفيذ التوصيات الواردة في التقرير.

سوف تستمر الهيئة في العمل مع الشركة لتحسين ضمان التزويد إلى المناطق الريفية البعيدة مثل اللكبي.

حادثة شناص – ٢٧ أغسطس ٢٠٠٧

بتاريخ ٢٧ أغسطس ٢٠٠٧ وعند الساعة ١٠:٠٧ مساءً أدى عطل في خط وادي الجزي – شناص جهد ١٣٢ كيلوفولط إلى إنقطاع طويل لتزويد الكهرباء إلى المشتركين. لم يتم إعادة التزويد حتى الساعة ١:٣٤ بتاريخ ٢٩ أغسطس ٢٠٠٧. تعاقدت الهيئة مع شركة KEMA للتقصي في الأسباب الفنية التي أدت لانقطاع التزويد والبحث بصفة عامة في إدارة الحادث من قبل الشركة العمانية لنقل الكهرباء.

تضمن تقرير البحث الذي أعدته شركة KEMA البيان التالي:

"حدد تقييم شركة KEMA "كيما" مشاكل خطيرة في استعداد إدارة الشركة العمانية لنقل الكهرباء للحادث والتعامل معه. ونعتقد من العدل أن نشير إلى أنه كان من الممكن حصر أثر الحادث لحد بعيد إذا كان هناك إستعداد جيد وتبع ذلك إستجابة أكثر فورية وكفاية. ويكشف هذا الفحص مجالاً كبيراً للتحسين يمكن تحقيقه مستقبلاً بهدف الوصول بجودة العمليات في الشركة العمانية لنقل الكهرباء إلى مستوى يتماشى مع ما يمكن توقعه بشكل معقول من مشغل شبكة نقل الكهرباء في سوق الكهرباء بالسلطنة".

وفى ضوء هذه الإستنتاجات قامت الهيئة بنشر تقرير التحقيق في الحادث وأصدرت إنذاراً رسميا بمخالفة الرخصة إلى الشركة العمانية لنقل الكهرباء في ديسمبر ٢٠٠٧ تطلب منها، ضمن الأشياء الأخرى، ضرورة إلتزام خط وادي الجزي – شناص جهد ١٣٢ كيلوفولط بالمعيار n-١ بحلول شهر أبريل ٢٠٠٩.

إلتزمت الشركة العمانية لنقل الكهرباء بشكل كبير بالإنذار، وترحب الهيئة بالتحسن الذي طرأ على أداء الشركة العمانية لنقل الكهرباء في مجالات مثل أعمال التخطيط الإستراتيجية، إدارة المشاريع والالتزام التنظيمي العام.

المواضيع المتعلقة بالربط الكهربائي الدولي

إستمر العمل خلال عام ٢٠٠٧ في إنشاء الربط الكهربائي الدولي بين السلطنة والإمارات العربية المتحدة (أبوظبي). و من المتوقع أن يتم تدشين الربط الكهربائي الدولي في عام ٢٠٠٨ وسوف يشكّل لاحقاً جزء من شبكة الربط الكهربائي بين دول مجلس التعاون لدول الخليج العربية.

الضبطية القضائية

في يناير ٢٠٠٧ خاطبت الهيئة وزارة الاقتصاد الوطني وطلبت منح صفة الضبطية القضائية للموظفين الذين يقومون بأعمال التفتيش بعقارات المشتركين كجزء من واجباتهم. أصدر معالي وزير العدل قراراً بمنح صفة الضبطية القضائية للمستشارين القانونيين ومدير التنظيم الفني وعدد من مهندسي التنظيم.

الهيئة العامة للكهرباء والمياه

بتاريخ ٩ سبتمبر ٢٠٠٧ صدر المرسوم السلطاني رقم ٢٠٠٧/٩٢ وبموجبه تم إنشاء هيئة جديدة في السلطنة: الهيئة العامة للكهرباء والمياه والتي تولت جميع مسؤوليات وزارة الإسكان والكهرباء والمياه المتعلقة بقطاع المياه ومسؤوليات قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به الموكلة إلى وزارة الإسكان والكهرباء والمياه الواردة في قانون القطاع. كما تم تعيين سعادة / محمد بن عبدالله المحروقي رئيسا للهيئة العامة للكهرباء والمياه بدرجة وكيل بموجب المرسوم المذكور.

التخصيص

١- في يناير ٢٠٠٧ تم تحويل منشأة الرسيل إلى المالكين الجدد في مقابل ٥٠ مليون ريال عماني. يشير التخصيص الناجح لمنشأة إنتاجية قائمة إلى إنجاز هام في إستراتيجية الحكومة لنقل أقسام كبيرة من قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به إلى ملكية القطاع الخاص.

٢- في يناير ٢٠٠٧ تم تحويل ملكية محطة تحلية المياه في صور التابعة لشركة كهرباء المناطق الريفية إلى المالكين الجدد (Veolia Eau – Compagnie Générale des Eaux، الشركة الوطنية للطاقة والمياه، Veolia Water AMI، وهي أول مشروع مستقل للمياه من نوعه بالمنطقة.

٣- في عام ٢٠٠٧ طرحت الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه مناقصة لشراء مشروع للمياه والطاقة المستقل في صلالة.

التصنيف الائتماني للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه

في أكتوبر ٢٠٠٧ منحت وكالة التصنيف موديز (Moodys) الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه التصنيف الإئتماني A٢ (مستقبل مستقر). وهذا هو أول تصنيف من تصنيفين للجدارة الإئتمانية للإستثمار التي تحتاج إليهما الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه للسماح بسحب ضمانات حكومية مباشرة لمشاريع المياه والطاقة المستقلة (شريطة الاحتفاظ بالتصنيفين لسنتين متتاليتين). وتعمل الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه للحصول على التصنيف الائتماني الثاني.

اجتماعات الهيئات التنظيمية

بتاريخ ١٣ نوفمبر ٢٠٠٧ ترأس رئيس الهيئة وفداً من موظفي الهيئة إلى الظهران بالمملكة العربية السعودية لحضور أول إجتماع للهيئات التنظيمية الخليجية.

الطاقة المتجددة

في أغسطس ٢٠٠٧ تعاقدت الهيئة مع شركة استشارية دولية لتحديد مصادر الطاقة المتجددة في السلطنة وتقييم الإستخدام المحتمل للطاقة المتجددة لإنتاج الكهرباء. وتأمل الهيئة بأن نتائج هذه الدراسة المتوقعة في عام ٢٠٠٨ سوف تساعد في عملية تطوير السياسات لتشجيع ودعم الطاقة المتجددة في السلطنة. ومن حيث المجال فإن الدراسة سوف:

١- تغطي الطاقة الشمسية، الرياح، الغاز الحيوي، طاقة الأمواج وطاقة حرارة باطن الأرض.

٢- تقارن تقديرات تكلفة الكهرباء المنتجة من الطاقة المتجددة مع الكهرباء المنتجة في السلطنة المعتمدة على الوقود الإحفوري (الغاز الطبيعي في المقام الأول).

٣- تقديم تقييم لتقنيات الطاقة المتجددة المتوفرة ورؤية الإستشاري لمدى ملائمتها للإستخدام في السلطنة.

٤- تُحدد الآليات لتقديم الحوافز والمساعدة المالية لمشاريع الطاقة المتجددة الكبيرة في السلطنة.

٥- تقدم توصيات لدعم التنفيذ الفوري لمشاريع طاقة متجددة صغيرة في السلطنة.

تعتزم الهيئة نشر دراسة الطاقة المتجددة ليتمكن ذوي المصلحة في الطاقة المتجددة في السلطنة من الاستفادة من البحث.

شرطة عمان السلطانية – خطة الطوارئ

خلال عام ٢٠٠٧ شكّلت شرطة عمان السلطانية والهيئة مجموعة عمل لإعداد خطة طوارئ جديدة لقطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به. يتمثل هدف الخطة في تأمين توفر الكهرباء والمياه المرتبطة به في جميع أنحاء السلطنة طبقاً للمادة (٩) من المرسوم السلطاني رقم ٩١/٧٦ بإصدار قانون الدفاع المدني. عملت الهيئة على ضمان أن تأخذ خطة الطوارئ في الحسبان هيكل سوق الكهرباء الجديد الذي تم تطبيقه بتاريخ ١ مايو ٢٠٠٥.

تحدد خطة الطوارئ الإجراءات التي يتعين على الجهات المختصة إتباعها في الأوضاع التي تشكّل خطراً على تزويد الكهرباء والمياه المرتبطة به. تركّز الخطة على خمس فئات من الخطر:

١- الحوادث الفنية (انقطاع التزويد بسبب عطل فني).
٢- الحوادث الميكانيكية (بسبب الأعطال والحوادث غير المتعمدة)
٣- الحوادث التي تسببها الكوارث الطبيعية مثل الأعاصير والزلازل والفيضانات.

٤- الحوادث الإرهابية (مثل التفجيرات وأعمال التخريب ... الخ).
٥- الأنواع الأخرى للحوادث.

تحدد الخطة أنواع محددة من الحوادث لكل فئة من فئات الخطر (سيناريوهات الحوادث) كما تحدد الإجراءات الواجب إتخاذها من قبل الجهات المختصة وتوفر أرقام الاتصال بالجهات المعنية المطلوب إخطارها.

ومن حيث المجال فإن خطة الطوارئ تشمل جميع مرافق الطاقة الكهربائية الرئيسة في السلطنة وشبكات نقل وتوزيع الكهرباء. تتوقع الهيئة التنسيق مع شركات الكهرباء بشأن تطبيق خطة الطوارئ في عام ٢٠٠٨.

شرطة عمان السلطانية – أمن منشآت الإنتاج

بتاريخ ٣١ يناير ٢٠٠٧ إستضافت الهيئة اجتماعاً تحت رعاية سعادة مساعد المفتش العام للشرطة والجمارك لمناقشة أهمية تأمين منشآت الكهرباء الرئيسية. حددت شرطة عمان السلطانية إجراءات إجبارية يتعين تنفيذها بمنشآت الإنتاج الرئيسية في السلطنة. وتشمل هذه الإجراءات الآتي:

أ) إجراءات احترازية مادية
١- مراقبة بالدوائر التلفزيونية المغلقة (CCTV) مع التسجيل الرقمي.
٢- التحكم في الدخول.
٣- الحراسة المسلحة.
٤- فصل المكاتب الإدارية ومناطق الخدمات.
ب) إجراءات إدارية

يجب أن تضمن السياسات بأن ترتيبات الأمن مناسبة وتتطلب تقييمات مستمرة للمخاطر الأمنية. سوف تشترط السياسات مسئوليات أفراد الأمن وتتطلب من كل مرفق تعيين شخص يتولى المسئولية الكاملة عن الأمن.

قام ممثلو شرطة عمان السلطانية والهيئة في نوفمبر وديسمبر ٢٠٠٧ بزيارات ميدانية لتقييم الإلتزام بمتطلبات شرطة عمان السلطانية. أكدت الزيارات الميدانية مستوى مقبول من الأمن لكل مرفق. قدمت شرطة عمان السلطانية توصيات لمزيد من أعمال التحسين وسوف تعمل الهيئة مع المرافق المعنية لتنفيذ هذه التوصيات خلال عام ٢٠٠٨.

الانتداب

في أكتوبر ونوفمبر ٢٠٠٧ تم انتداب موظف من دائرة شؤون المشتركين إلى شركات كهرباء خاصة في هونج كونج (Hongkong Electric Co. Ltd) واستراليا (Powercor Australia. ETSA Utilities. Citipower) ولقد كان الإنتداب ناجحاً لحد بعيد من حيث التطوير المهني للموظف المعني والخبرة المكتسبة حول كيفية التعامل في إختصاصات أخرى مع المواضيع التي تتعامل معها الهيئة. وتود الهيئة أن تعبر عن شكرها العميق لشركة (Hongkong Electric Co. Ltd) لتسهيل الإنتداب.

الندوات

بتاريخ ٢٢ أكتوبر ٢٠٠٧ نظمت الهيئة ندوة لأعضاء الإدعاء العام حيث تمثلت أهداف الندوة في (١) إطلاع العاملين بالجهات القضائية في السلطنة بقانون القطاع والهيكل الجديد لسوق الكهرباء، (٢) إلقاء الضوء على دور الهيئة في الفصل في المنازعات ومراقبة الإلتزام بقانون القطاع والرخص التي تصدرها الهيئة.

الرقابة المالية للدولة

في الفترة بين يناير ومارس ٢٠٠٧ تلقت الهيئة أول تدقيق لها من قبل جهاز الرقابة المالية للدولة بالسلطنة. ردت الهيئة على ١٠ من الطلبات المتعلقة بالتدقيق وردت بالكامل على تقرير التدقيق.

المادة (٢٩)- رفع التقارير

المزيد من تحرير السوق

يوضح الشكل (١٧) تقييم الهيئة للتنفيذ المحتمل لإجراءات التحرير الأربع المحددة في قانون القطاع.

الشكل (١٧): المزيد من التحرير 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 مستعداً لمثل هذا الإجراء للتحرير. لا تعتقد الهيئة بأن المشتركين أو المستثمرين أو الحكومة ستستفيد من تنفيذ هذا الإجراء في الوقت الحالي. لن تقترح الهيئة إتخاذ خطوات لإعداد السوق لتنفيذ هذا الإجراء.
٢- السماح للمنشآت الإنتاجية المرخص لها بالبيع إلى أشخاص بخلاف الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه ش.م.ع.م	لا ترى الهيئة بأن السوق مستعداً لمثل هذا الإجراء للتحرير. يتضمن تنفيذ هذا الإجراء تغييراً كبيراً على توزيع المخاطر الواردة في العقود الحالية (إتفاقية شراء الطاقة وإتفاقية شراء المياه والطاقة) ويتطلب إعادة تقييم معيار تخطيط ضمان التوليد. سوف تتشاور الهيئة مع أصحاب المصلحة في عام ٢٠٠٨ لتقييم المصلحة في هذا الإجراء للتحرير ومضامينه.
٣- السماح لأشخاص بخلاف الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه ش.م.ع.م وشركة كهرباء المناطق الريفية ش.م.ع.م بإستيراد أو تصدير الكهرباء من أو إلى بلد آخر	لا ترى الهيئة بأن السوق مستعداً لمثل هذا الإجراء للتحرير. الإستعدادات لتدشين الربط الدولي الرئيسي بين السلطنة والإمارات العربية المتحدة في مرحلة متقدمة مثلما هو الحال بالنسبة للمناقشات حول إنشاء هيئة الربط الكهربائي لدول مجلس التعاون لدول الخليج العربية. سوف تتشاور الهيئة مع أصحاب المصلحة في عام ٢٠٠٨ لتقييم المصلحة في هذا الإجراء للتحرير ومضامينه.
٤- خلق منافسة بين المرخص لهم بالتزويد	لا ترى الهيئة بأن السوق مستعدة لمثل هذا الإجراء للتحرير ولكنها تعتقد بأن ذلك يمكن تحقيقه خلال ٥ سنوات. تعتقد الهيئة بأن تنفيذ هذا الإجراء سيكون له فوائد كبيرة للمشتركين وتعتبر تنفيذه كهدف هام ويمكن تحقيقه. سوف تطبق الهيئة ضوابط منفصلة للتحكم في أسعار التوزيع والتزويد في عام ٢٠٠٩ والتي سوف - بالتزامن مع المزيد من التطوير لمتطلبات محاسبة تنظيمية منفصلة - تعمل على تسهيل إدخال المنافسة في مجال التزويد خلال خمس سنوات.

الدعم المالي للكهرباء

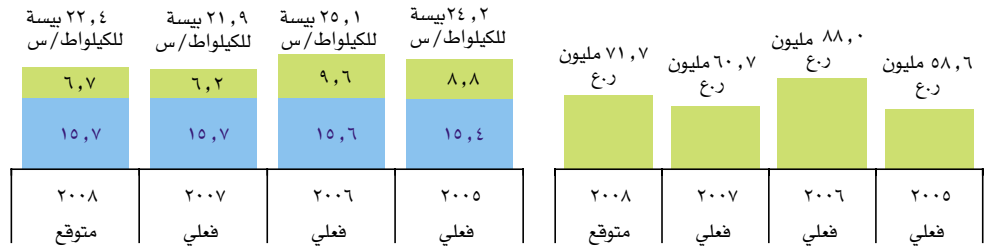
تتطلب المادة (١٨) من قانون القطاع تنفيذ آلية تقوم بموجبها وزارة المالية بتقديم الدعم المالي لقطاع الكهرباء والذي تقوم الهيئة بإحتسابه ويدفع إلى المرخص لهم بالتزويد (شركات مسقط ومجان ومزون وشركة كهرباء المناطق الريفية) وذلك على أساس سنوي. تقوم الهيئة بإجراء حسابين منفصلين للدعم المالي، الأول: الدعم المطلوب للشبكة الرئيسة المرتبطة (شركات مسقط ومجان ومزون لتوزيع وتزويد الكهرباء) والثاني: الدعم المطلوب لشركة كهرباء المناطق الريفية.

يُعرّف الدعم المالي بأنه الفرق بين التكلفة الإقتصادية للتزويد (بما في ذلك تكاليف التمويل) وعائد التعرفة المعتمدة (وعائدات أخرى). تُستنتج التكاليف الإقتصادية للتزويد من مجموع أقصى عائد مسموح به لآلية التحكم في الأسعار الخاصة بالشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه والشركة العمانية لنقل الكهرباء وشركات مسقط ومجان ومزون للتوزيع والتزويد وشركة كهرباء المناطق الريفية. يحدد الدعم المالي للكهرباء المطلوب لسنة معينة بطرح عائد التعرفة المعتمدة للمشتركين (ومصادر الدخل الأخرى) من أقصى عائد مسموح به.

الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة

الشكل (١٨) يعرض الدعم المالي الفعلي للشبكة الرئيسة المرتبطة للأعوام ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦ و ٢٠٠٧ و الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة المتوقع لعام ٢٠٠٨.

الشكل (١٨): الدعم المالي الفعلي للشبكة الرئيسة المرتبطة للأعوام ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦ و ٢٠٠٧ – الدعم المالي المتوقع لعام ٢٠٠٨



مليون ر.ع.	الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة (مليون ر.ع)				العائدات و الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة (بيسة /كيلواط ساعة)			
	فعلي ٢٠٠٥	فعلي ٢٠٠٦	فعلي ٢٠٠٧	متوقع ٢٠٠٨	فعلي ٢٠٠٥	فعلي ٢٠٠٦	فعلي ٢٠٠٧	متوقع ٢٠٠٨
عائدات المشتركين	١٠٣,٢	١٤٣,١	١٥٣,٩	١٦٨,٤	١٥,٤	١٥,٦	١٥,٧	١٥,٧
الدعم	٥٨,٦	٨٨,٠	٦٠,٧	٧١,٧	٨,٨	٩,٦	٦,٢	٦,٧
التكلفة الاقتصادية	١٦١,٧	٢٣١,١	٢١٤,٦	٢٤٠,١	٢٤,٢	٢٥,١	٢١,٩	٢٢,٤

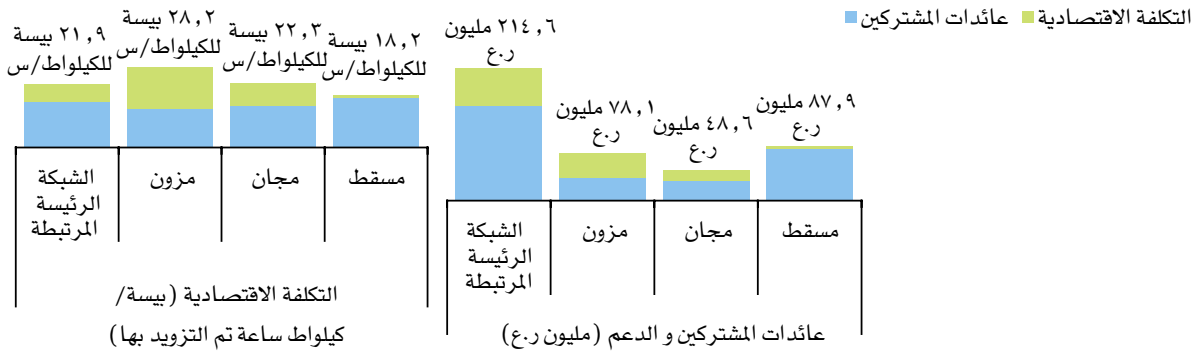
المصدر: جدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم المدقق لعامي ٢٠٠٥ و٢٠٠٦م، حسابات الهيئة
ملحوظة: ٢٠٠٥ : ١مايو الى ٣١ ديسمبر ٢٠٠٦ و ٢٠٠٧ و٢٠٠٨ : ١ يناير الى ٣١ ديسمبر

في عام ٢٠٠٧ بلغ الدعم المالي الفعلى للشبكة الرئيسة المرتبطة ٦٠,٧ مليون ريال عماني وهو أقل بمقدار ١٢,٧ مليون ريال عماني عن ما كان مقدراً في التقرير السنوي للهيئة لعام ٢٠٠٦ إن الدعم الأقل من المتوقع في عام ٢٠٠٧م يمكن أن يُعزى لعوامل كثيرة ، بما في ذلك المغالاة في تقدير التكاليف والنمو المرتفع لعائدات التعرفه وتحسين نسبة تحصيل العائدات (تفاصيل حسابات الهيئة للدعم المالي موضحة في الملحق "د").

توقعات الهيئة للدعم المالي الخاص بالشبكة الرئيسة المرتبطة لعام ٢٠٠٨ هي ٧١,٧ مليون ريال عماني (٦,٧ بيسة / كيلوواط ساعة).

الشكل (١٩) يوضح الدعم المالي الفعلي للشبكة الرئيسة المرتبطة لعام ٢٠٠٧ حسب الشركات.

الشكل (١٩): الدعم المالي الفعلي للشبكة الرئيسة المرتبطة حسب الشركات



البند	عائدات المشتركين و الدعم المالي (مليون ر.ع)				التكلفة الاقتصادية (بيسة/ كيلواط ساعة تم التزويد بها)			
	مسقط	مجان	مزون	الشبكة الرئيسة المرتبطة	مسقط	مجان	مزون	الشبكة الرئيسة المرتبطة
عائدات المشتركين	٨٤,٣	٣١,٨	٣٧,٨	١٥٣,٩	١٧,٥	١٤,٦	١٣,٦	١٥,٧
الدعم المالي	٣,٦	١٦,٨	٤٠,٣	٦٠,٧	٠,٨	٧,٧	١٤,٥	٦,٢
التكلفة الاقتصادية	٨٧,٩	٤٨,٦	٧٨,١	٢١٤,٦	١٨,٢	٢٢,٣	٢٨,٢	٢١,٩
نسبة الدعم المالي من التكلفة الاقتصادية	٤٪	٣٥٪	٥٢٪	٢٨٪	٤٪	٣٥٪	٥٢٪	٢٨٪
قسم الشركة من الدعم المالي	٦٪	٢٨٪	٦٦٪	١٠٠٪				

المصدر: البيانات المالية المدققة ٢٠٠٦ و تعديلات الهيئة

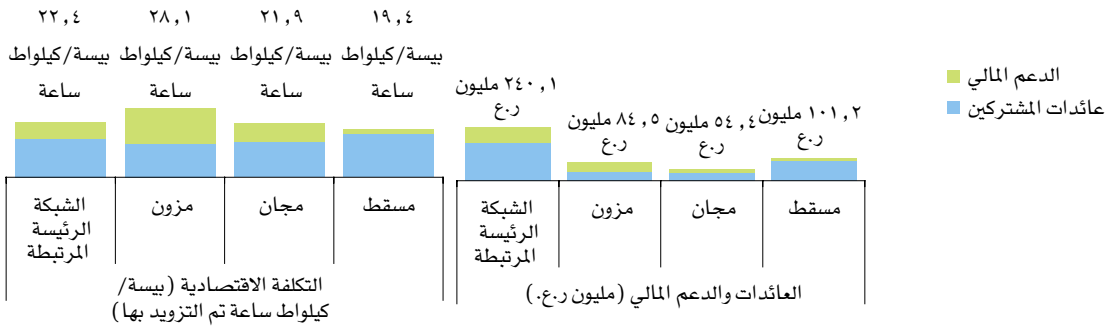
تمثل شركة كهرباء مزون نسبة ٥٢٪ من إجمالي الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة في عام ٢٠٠٧ وتمثل شركة كهرباء مجان نسبة ٣٥٪ وتمثل شركة مسقط لتوزيع الكهرباء فقط ٤٪.

هنالك إختلافات كبيرة في الدعم المالي لعام ٢٠٠٧ المطلوب لكل كيلوواط ساعة لكل شركة: تتطلب مزون أعلى نسبة : ١٤,٥ بيسة / كيلوواط ساعة ، مجان ٧,٧ بيسة / كيلوواط ساعة و مسقط ٠,٨ بيسة / كيلوواط ساعة.

يعكس الدعم المطلوب لكل شركة الإختلافات في نوعية المشتركين (٦٩٪ من التزويد بواسطة مزون في عام ٢٠٠٧ كان للمشتركين من القطاع السكني ، مقارنة ب ٥٩٪ لمجان و ٤٩٪ لمسقط) و كذلك الإختلافات في خصائص شبكات التوزيع الخاصة بهم (شبكة مزون تمتد في الغالب في المناطق الريفية ، و مجان تقوم بتزويد المنطقة الصناعية بصحار ، و مسقط تستفيد من الكثافة السكانية العالية في منطقة العاصمة). كما أن المتطلبات المختلفة للدعم المالي تعكس الإختلافات في الفعّالية.

يوضح الشكل (٢٠) توقعات الهيئة للدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة لعام ٢٠٠٨.

الشكل (٢٠): توقعات الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة لعام ٢٠٠٨



البند	العائدات والدعم المالي (مليون ر.ع.)				التكلفة الاقتصادية (بيسة/كيلواط ساعة تم التزويد بها)			
	مسقط	مجان	مزون	الشبكة الرئيسة المرتبطة	مسقط	مجان	مزون	الشبكة الرئيسة المرتبطة
عائدات المشتركين	٩١,١	٣٦,٢	٤١,١	١٦٨,٤	١٧,٥	١٤,٦	١٣,٦	١٥,٧
الدعم المالي	١٠,١	١٨,١	٤٣,٥	٧١,٧	١,٩	٧,٣	١٤,٤	٦,٧
التكلفة الاقتصادية	١٠١,٢	٥٤,٤	٨٤,٥	٢٤٠,١	١٩,٤	٢١,٩	٢٨,١	٢٢,٤
نسبة الدعم المالي من التكلفة الإقتصادية	٪١٠	٪٣٣	٪٥١	٪٣٠	٪١٠	٪٣٣	٪٥١	٪٣٠
قسم الشركة من الدعم المالي	٪١٤	٪٢٥	٪٦١	٪١٠٠				

المصدر: حسابات الهيئة

في عام ٢٠٠٨ تتوقع الهيئة أن يكون الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة ٧١,٧ مليون ريال عماني و هذا يشير إلى تَوقُّع مزيد من النمو القوي في الناتج (الطلب على الكهرباء) و مستويات أعلى من النفقات الرأسمالية لتقوية و توسيع الشبكات المرخص بها.

إن آلية التحكم في الأسعار الأوّلي للشركة العمانية لنقل الكهرباء و شركات مجان و مزون كانت سوف تنتهي في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٧م غير أن الهيئة مددتها إلى ديسمبر ٢٠٠٨م و قامت بإستنتاج أقصى عائد مسموح به لعام ٢٠٠٨م لكل شركة بإستخدام تقديرات عام ٢٠٠٨م للتكاليف الرأسمالية و التشغيلية. إن الإعتمادات الرأسمالية الممنوحة للشركة العمانية لنقل الكهرباء ، و شركات مسقط ومجان ومزون سوف توفر ما يزيد على ٩٠ مليون ريال عماني من رأس المال المستثمر في عام ٢٠٠٨م لشبكة النقل و شبكات التوزيع المرخص بها. إن توقعات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه لأقصى عائد مسموح به لعام ٢٠٠٨م أعلى بنسبة ١١٪ من أقصى عائد مسموح لعام ٢٠٠٧م و ذلك بتَوقُّع سداد الدفعيات الخاصة لتوفير السعة وإنتاج الطاقه المتعلقة بالطاقة المبكرة من مشروع SMN بركاء للطاقة و المياه المستقل. هذه الأرقام هي الإنعكاس المباشر للتوسع الكبير الذي يشهده قطاع الكهرباء و المياه المرتبطة به.

يوضح الشكل (٢١) الأساس لقياس الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة في عام ٢٠٠٦م و ٢٠٠٧ م و توقعات الدعم المالي لعام ٢٠٠٨م بإفتراض أن العائدات ، التكاليف و الفعالية كانت توقعات صحيحة حيث ان قيمة معاملات التصحيح كانت صفر في كل سنة.

الشكل (٢١) الحركة الأساسية في الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة ٢٠٠٦م ، ٢٠٠٧م و توقعات ٢٠٠٨م.

التكاليف الإقتصادية والدعم المالى (مليون ريال عماني) للشبكة الرئيسة المرتبطة	٢٠٠٦	٢٠٠٧	٢٠٠٨ (توقعات)
الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه	١٤٠,٥	١٤٤,٥	١٦٠,٢
الشركة العمانيه لنقل الكهرباء	٢٦,٥	٢٧,٩	٣٠,٤
مسقط	٢٢,٨	٢٣,٨	٢٣,٧
مزون	٢٣,٠	٢٤,٢	٢٧,٢
مجان	١٦,٦	١٧,٨	١٩,٢
التكلفة الإقتصادية الأساسية	٢٢٩,٦	٢٣٨,٢	٢٦٠,٧
عائدات التعرفة (وعائدات أخرى)	١٤٣,١	١٥٣,٩	١٦٨,٤
متطلبات الدعم الإقتصادي الأساسى	٨٦,٥	٨٤,٣	٩٢,٣
الوحدات الخاضعة للتنظيم الموزعة (جيجاواط ساعة)	٩،١٩٣,٩	٩،٧٧٧,٩	١٠،٧١٣,٦
التكلفة الإقتصادية الأساسية لكل كيلواط ساعةتم التزويد بها (بيسه/كيلواط ساعة)	٢٤,٩٧	٢٤,٣٦	٢٤,٣٤
الدعم المالي الأساسي لكل كيلواط ساعة تم التزويد بها (بيسه / كيلواط ساعة)	٩,٤١	٨,٦٢	٨,٦١

المصدر: حسابات الهيئة

يوضح قياس الدعم الأساسى أن مستوى الدعم للشبكة الرئيسة المرتبطة يزداد إستجابة للزيادة على الطلب و الناتج ، بينما الدعم لكل كيلوواط ساعة مزودة ينخفض: توقعات الدعم المالي في عام ٢٠٠٨م أعلى بنسبة ٣٪ عن عام ٢٠٠٦م، بينما توقعات الدعم المالي لكل كيلوواط ساعة في عام ٢٠٠٨م ستكون أقل بنسبة ٨٪ عن عام ٢٠٠٦م.

من المتوقع أن تكون التكاليف الإقتصادية الأساسية أعلى بنسبة ١٤٪ في عام ٢٠٠٨م عن عام ٢٠٠٦م كما أنه من المتوقع أن تزيد إيرادات التعرفة المعتمدة و "عائدات أخرى" بنسبة ١٨٪ عن نفس الفترة، بالنسبة للدعم المطلوب فإن النمو في عائدات التعرفة سوف تعوض بعض الزيادة في التكاليف الإقتصادية.

يعمل المرخص لهم بالتزويد بصورة جادة لتحسين فعالية تحصيل العائدات (هنالك تدقيق و فحص كبير لعمليات قراءة العدادات و إصدار الفواتير و تحصيل العائدات بواسطة المقاولين) و خفض الفاقد الفني و غير الفني.

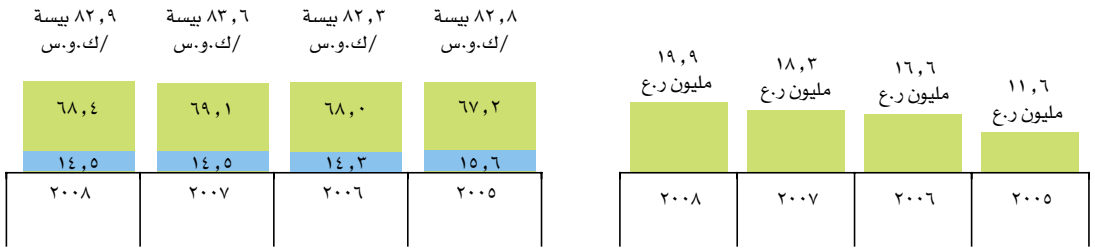
إن الهيئة ترى أن هنالك مجالات أخرى لتحسين أداء المرخص لهم و تتوقع أن تساعد المكاسب الناتجة عن الفعالية في المستقبل في تقييد متطلبات الدعم للشبكة الرئيسة المرتبطة، غير أن الهيئة نصحت وزارة المالية بأن القرارات المتعلقة بالسياسة و التي صدرت مؤخراً سوف تشكل ضغطاً على مستويات الدعم المقدم لقطاع الكهرباء في المستقبل ، إن القرار الصادر بشأن وضع خطوط الكهرباء في المناطق المشيّدة تحت سطح الأرض سوف يؤدي إلى زيادة الدعم في عام ٢٠٠٩م كما هو الحال بالنسبة للقرار الذي يتطلب من المرخص لهم تمويل تكاليف نقل أصول الكهرباء من الأراضي التي سبق أن وافق المواطنون على وضع الأصول المذكورة عليها للمساعدة في التنمية الإقتصادية. إن الهيئة ترحب و تدعم هذه القرارات المتعلقة بالسياسة و لكنها تلاحظ أثرها على التكلفة في المستقبل.

على الهيئة واجب ضمان إلتزام قطاع الكهرباء و المياه المرتبطة به بالسياسات التي تعتمدها الحكومة وتطبيق تلك السياسات كما أن الهيئة عند إعدادها لتقديرات الدعم المالي في المستقبل سوف تلقي الضوء على أسباب التغييرات في الدعم و سوف تحاول تحديد مقدار الآثار المالية المترتبة على القرارات المتعلقة بالسياسة.

الدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية

يوضح الشكل (٢٢) الدعم المالي الفعلي لشركة كهرباء المناطق الريفية لعام ٢٠٠٧م ، وتوقعات الهيئة للدعم المالي للشركة لعام ٢٠٠٨م.

الشكل (٢٢): الدعم المالي الفعلي لشركة كهرباء المناطق الريفية للعام ٢٠٠٧ – الدعم المالي المتوقع لعام ٢٠٠٨



الدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية بالمليون ر.ع.				
مليون ريال عماني	٢٠٠٥	٢٠٠٦	٢٠٠٧	٢٠٠٨
العائد المحصل من المشتركين	٢,٧	٣,٥	٣,٨	٤,٢
الدعم المالى	١١,٦	١٦,٦	١٨,٣	١٩,٩
التكلفة الاقتصادية	١٤,٣	٢٠,١	٢٢,٢	٢٤,٢

الدعم المالي والعائد لشركة كهرباء المناطق الريفية بيسه/ك.و.س			
٢٠٠٥	٢٠٠٦	٢٠٠٧	٢٠٠٨
١٥,٦	١٤,٣	١٤,٥	١٤,٥
٦٧,٢	٦٨,٠	٦٩,١	٦٨,٤
٨٢,٨	٨٢,٣	٨٣,٦	٨٢,٩

المصدر: بيانات جدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم المدقق لعامي ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦

ملحوظة ١: ٢٠٠٥ : ١مايو الى ٣١ ديسمبر ٢٠٠٦ و ٢٠٠٧ و ٢٠٠٨ : ١ يناير الى ٣١ ديسمبر

ملحوظة ٢: الدعم المالي لعامي ٢٠٠٧ و ٢٠٠٨ يمثل صافي التسوية و يحتسب على أساس ١٤,٥ بيسة / كيلوواط كهدف لعائد التعرفة

بلغ الدعم المالي الفعلي لشركة كهرباء المناطق الريفية في عام ٢٠٠٧م ١٨,٣ مليون ريال عماني أو ٦٩,١ بيسة / كيلوواط ساعة. و تتوقع الهيئة دعماً مالياً لشركة كهرباء المناطق الريفية في عام ٢٠٠٨م بمبلغ ١٩,٩ مليون ريال عماني او ٦٨,٤ بيسة / كيلوواط ساعة (ويشمل هذا مبلغ ٤٦٢،٧١١ ريال عماني عبارة عن دعم ناقص التحصيل من عام ٢٠٠٧م).

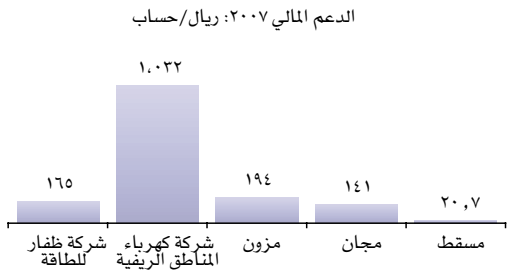
تعمل شركة كهرباء المناطق الريفية حالياً تحت آلية تحكم في الأسعار مُبسطة يتم تطبيقها بواسطة الهيئة و ذلك نسبة لعجز شركة كهرباء المناطق الريفية تقديم المعلومات المطلوبة لوضع آلية تحكم في الأسعار مكتملة. و بموجب الآلية الحالية يتم إستنتاج أقصى عائد مسموح به لشركة كهرباء المناطق الريفية عن طريق الزيادة في حسابات المشتركين (٢٥٪ من العائد) و الزيادة في وحدات الكهرباء المزودة (٧٥٪ من العائد). و إذا كانت شركة كهرباء المناطق الريفية تعتقد بأن أقصى عائد مسموح به (و الدعم) غير كاف لتعويض تكاليفها بالكامل فإنه سيتعين عليها إثبات ذلك بتزويد الهيئة بمعلومات مؤيدة لذلك، ونسبة للتغييرات الأخيرة في الإدارة فإن الهيئة تتوقع أن تقدم شركة كهرباء المناطق الريفية المعلومات المطلوبة خلال ٢٠٠٨م والتى سوف تسمح بتطبيق آلية تحكم في الأسعار معدلة للشركة في الأول من يناير ٢٠٠٩م.

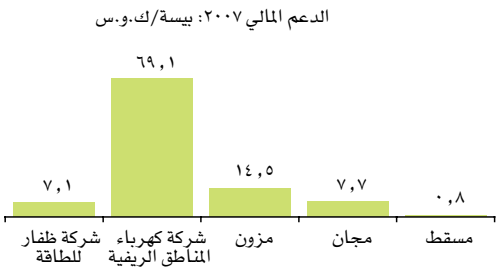
لتحديد الدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية لعام ٢٠٠٨م فقد وضعت الهيئة مرة أخرى هدف لعائد التعرفة يتمثل في ١٤,٥ بيسة / كيلوواط ساعة و لقد فشلت شركة كهرباء المناطق الريفية في تحقيق هذا الهدف في عام ٢٠٠٧م و طبقت إفتراضات الزيادات في عام ٢٠٠٨م في حسابات المشتركين و في الكيلوواط ساعة المزودة بنسبة ٦٪ و ١٠٪ على التوالي. تفاصيل حساب الدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية لعام ٢٠٠٨م موضحة في الملحق (د).

مقارنة الدعم المالي لعام ٢٠٠٧ حسب الشركات

يوضح الشكل (٢٣) مقارنة للدعم المالي المقدم إلى شركات مسقط ومجان ومزون وشركة كهرباء المناطق الريفية في عام ٢٠٠٧ والدعم المالي الحكومي لشركة ظفار للطاقة في نفس العام. يوضح الجدول الأيمن الدعم المالي (بالبيسة) لكل كيلواط ساعة مزود بها من الكهرباء بينما يوضح الجدول الأيسر الدعم المالي (بالريال العماني) لكل حساب مشترك.

الشكل (٢٣): مقارنة الدعم المالي في عام ٢٠٠٧





	الدعم المالي ٢٠٠٧: بيسة/ك.و.س					الدعم المالي ٢٠٠٧: ريال/حساب				
	مسقط	مجان	مزون	شركة كهرباء المناطق الريفية	شركة ظفار للطاقة	مسقط	مجان	مزون	شركة كهرباء المناطق الريفية	شركة ظفار للطاقة
الدعم المالي لكل ك.و.س /حساب	٠,٨	٧,٧	١٤,٥	٦٩,١	٧,١	٢٠,٧	١٤١	١٩٤	١،٠٣٢	١٦٥
الدعم المالي مليون ريال عماني	٣,٦	١٦,٨	٤٠,٣	١٨,٣	٨,٢	٣,٦	١٦,٨	٤٠,٣	١٨,٣	٨,٢
ج.و.س / ٠٠٠ حساب	٤،٨٢٠	٢،١٨٣	٢،٧٧٥	٢٦٥	١،١٦٢	١٧٦,١	١١٨,٨	٢٠٨,١	١٧,٨	٤٩,٨

المصدر: جدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم المدقق لعام ٢٠٠٧ (ما عدا شركة كهرباء المناطق الريفية – جدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم غير المدقق) و عائدات الشركات
ملاحظة ١ : الدعم المالي لشركات مسقط، مجان، مزون، وشركة كهرباء المناطق الريفية حسب المدة (١٨) لقانون القطاع. الدعم المالي لشركة ظفار للطاقة هو اتفاقية امتياز صلالة.

يؤكد الشكل (٢٣) الدعم المالي الكبير المقدم إلى مشتركي شركة كهرباء المناطق الريفية: وفي المتوسط حصل مشتركو شركة كهرباء المناطق الريفية على ١،٠٠٠ ريال عماني في شكل دعم مالي في عام ٢٠٠٧، أعلى بنسبة كبيرة من متوسط الدعم المالي المقدم لمشتركي الشركات الأخرى حتى إذا وضعنا في الإعتبار الفروقات في تكلفة الوقود المستخدم لتوليد الكهرباء.

الدعم المطلوب لمسقط قد إنخفض بشكل كبير من ١ مايو ٢٠٠٥م وتُلاحظ الهيئة انه إذا إستطاعت مسقط أن توفي بأهداف التخفيض الموضوعة من قبل الهيئة، و إذا ما تم تطبيق التعرفة المنعكسة عن التكلفة على مشتريكيها الكبار، فإن شركة مسقط قد لا تتطلب الدعم المالي لدعم أنشطتها الخاضعة للتنظيم في المستقبل.

تعرفة الكهرباء

يتطلب قانون القطاع من المرخص لهم بالتزويد أن يتم تحصيل التعرفة عن الكهرباء المزود بها بناءاً على تعرفة معتمدة تمت الموافقة عليها من قبل مجلس الوزراء الموقر.

الشكل (٢٤) يوضح تفاصيل التعرفة المعتمدة الحالية لمختلف شرائح المشتركين، ورسوم التعرفة المعتمدة لقطع وإعادة التيار لحسابات المشتركين.

الشكل (٢٤): التعرفة المعتمدة

أ التعرفة المعتمدة للتزويد بالكهرباء

شرائح التعرفة المعتمدة	هيكل التعرفة				
صناعية ١	جميع المناطق ما عدا ظفار				ظفار
	من شهر سبتمر الى شهر ابريل: ١٢ بيسه لكل كيلوواط ساعة				من شهر اغسطس الى شهر مارس : ١٢ بيسة لكل كيلوواط ساعة
	من شهر مايو الى شهر اغسطس : ٢٤ بيسة لكل كيلوواط ساعة				من شهر ابريل الى شهر يوليو: ٢٤ بيسة لكل كيلوواط ساعة
تجارية	سعر ثابت بمعدل ٢٠ بيسه لكل كيلوواط ساعة				
وزارة الدفاع	سعر ثابت بمعدل ٢٠ بيسه لكل كيلوواط ساعة				
سكنية	صفر-٣٠٠٠ كيلوواط ساعة	٣٠٠١-٥٠٠٠ كيلوواط ساعة	٥٠٠١-٧٠٠٠ كيلوواط ساعة	٧٠٠١-١٠٠٠٠ كيلوواط ساعة	أكثر من ١٠٠٠٠ كيلوواط ساعة
	١٠ بيسة لكل كيلوواط ساعة	١٥ بيسة لكل كيلوواط ساعة	٢٠ بيسة لكل كيلوواط ساعة	٢٥ بيسة لكل كيلوواط ساعة	٣٠ بيسة لكل كيلوواط ساعة
حكومية	صفر-٣٠٠٠ كيلوواط ساعة	٣٠٠١-٥٠٠٠ كيلوواط ساعة	٥٠٠١-٧٠٠٠ كيلوواط ساعة	٧٠٠١-١٠٠٠٠ كيلوواط ساعة	أكثر من ١٠٠٠٠ كيلوواط ساعة
	١٠ بيسة لكل كيلوواط ساعة	١٥ بيسة لكل كيلوواط ساعة	٢٠ بيسة لكل كيلوواط ساعة	٢٥ بيسة لكل كيلوواط ساعة	٣٠ بيسة لكل كيلوواط ساعة
زراعية/سمكية	صفر- ٧٠٠٠ كيلواوت/ ساعه				٧٠٠١ وأكثر
	١٠ بيسة لكل كيلوواط ساعة				٢٠ بيسة لكل كيلوواط ساعة
سياحية ٢	صفر- ٣٠٠٠ كيلوواط ساعة	٣٠٠١-٥٠٠٠ كيلوواط ساعة	٥٠٠١-٧٠٠٠ كيلوواط ساعة	أكثر من ٧٠٠٠	
	١٠ بيسة لكل كيلوواط ساعة	١٥ بيسة لكل كيلوواط ساعة	٢٠ بيسة لكل كيلوواط ساعة	٢٠ بيسة لكل كيلوواط ساعة	

١ يتطلب ذلك حصول المشتركين على رسالة تزكية من وزارة التجارة والصناعة وأن لا يقل معامل القدرة عن ٠,٩ في جميع الأوقات

٢ تخضع للوائح و موافقة وزارة السياحة

ب: رسوم قطع وإعادة التيار الكهربائي

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

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

لم يتم تطبيق أية تعرفة معتمدة جديدة و لم يحدث أي تعديل في التعرفة في عام ٢٠٠٧م. لقد أجرت الهيئة التحليل و اكملت البحث بشأن إعداد و تصميم التعرفة المنعكسة عن التكلفة لكبار مشتركي الكهرباء و التي تأمل الهيئة أن يتم تطبيقها في عام ٢٠٠٨م.

التنظيم

هيئة تنظيم الكهرباء– عمان

أُنشئت الهيئة ككيان مستقل إدارياً ومالياً وتخضع لقانون الرقابة المالية للدولة بموجب المادة (١٩) من قانون القطاع. وتختص بتنظيم قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به طبقاً للمادة (٢) من قانون القطاع.

لقد تم تعيين أعضاء الهيئة من قبل مجلس الوزراء الموقر لمدة ثلاث سنوات، والأعضاء هم:

- الدكتور صالح بن محمد العلوي – عضو غير تنفيذي (غير متفرغ)
- الفاضل/ عامر بن مبارك الكيومي – عضو غير تنفيذي (غير متفرغ)
- الفاضل/ جون كونين – المدير التنفيذي وعضو (متفرغ)

إن الأعضاء مسؤولون بصورة جماعية عن إدارة شؤون الهيئة وعن ضمان وفاء الهيئة بواجباتها ومهامها القانونية. إجتمع الأعضاء بشكل منتظم طوال عام ٢٠٠٧ لإدارة شؤون الهيئة كما هو موضح في الشكل (٢٥).

الشكل (٢٥): إجتماعات الأعضاء خلال عام ٢٠٠٧

تاريخ التعيين **تاريخ الإجتماعات**	**الدكتور صالح العلوي** رئيس الهيئة و عضو فبراير ٢٠٠٥	**جون كنين** المدير التنفيذي و عضو أبريل ٢٠٠٥	**عامر الكيومي** عضو أكتوبر ٢٠٠٥
٢١-يناير-٢٠٠٧	✓	✓	✓
١٣-مارس-٢٠٠٧	✓	✓	✓
١٣-مايو-٢٠٠٧	✓	✓	✓
١٩-يونيو-٢٠٠٧	✓	✓	✓
٤-يونيو-٢٠٠٧	✓	✓	✓
٢١-أغسطس-٢٠٠٧	✓	✓	✓
٧-أكتوبر-٢٠٠٧	✓	✓	*١
١١-نوفمبر-٢٠٠٧	✓	✓	✓
١٨-نوفمبر-٢٠٠٧	✓	✓	✓
١٢-ديسمبر-٢٠٠٧	*٢	✓	✓

*١ : عضو الهيئة كان خارج البلد في مهمة عمل رسمية في هذا التاريخ
*٢ : كان رئيس الهيئة خارج البلد لأداء مناسك الحج في هذا التاريخ

التمويل

تغطي الهيئة جميع تكاليفها من خلال رسوم الرخص. يتم حساب الرسوم بتوزيع التكاليف على كل نشاط خاضع للتنظيم على أساس الوقت الذي تتوقع الهيئة أن تقضيه في تنظيم كل نشاط. يوضح الشكل (٢٦) رسوم الرخص التي تم تحصيلها في الأعوام ٢٠٠٥و ٢٠٠٦و ٢٠٠٧ و ٢٠٠٨ عن كل نشاط خاضع للتنظيم وعدد المرخص لهم لكل نشاط.

الشكل (٢٦): رسوم الرخص

	٢٠٠٥		٢٠٠٦		٢٠٠٧		٢٠٠٨	
النشاط الخاضع للتنظيم	الرسوم ر.ع	الرخص	الرسوم ر.ع	الرخص	الرسوم ر.ع	الرخص	الرسوم ر.ع	الرخص
التوليد	٧٨،٢٠٠	٤	٥٩،٧٠٠	٤	٥٠،٧٧٦	٤	٩٥،٢٨٤	٤
التوليد و التحلية	٦٦،٧٢٦	٢	٦٧،٢٣٩	٣	٥٥،٨٥٤	٣	٩٩،٠٨٧	٣
النقل و التحكم	١١٧،٣٠٠	١	١٠٤،٤٧٢	١	١٧٧،٧١٥	١	٣٢٠،٦٦٩	١
التوزيع و التزويد	٣٣٦،٢٦١	٣	٢٩٢،٥٢٧	٣	٣٩٩،٨٥٨	٣	٤٧٤،٥٩٠	٣
أنشطة شركة كهرباء المناطق الريفية	١١٩،٤٢٥	١	١١٦،٣٤٦	١	١٥٣،٢٧٩	١	١٥٩،٣٤٥	١
أنشطة الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه	١٣٢،٠٩٠	١	١٤٢،٧٧٩	١	٢٧٣،٢٣٧	١	٢٣٢،٢٢٥	١
الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه: الكهرباء	٩٣،٨٤٠		٩٠،٥٤٣		٨٨،٨٥٨		١٩٢،٤٠١	
الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه: المياه المرتبطة	١٢،٧٥٠		٤،٧٤٩		٦،٦٦٤		١٠،٣٥٩	
الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه: صلالة	٢٥،٥٠٠		٤٧،٤٨٨		١٧٧،٧١٥		٢٩،٤٦٥	
إجمالي الدخل من رسوم الرخص	٨٥٠،٠٠٢	١٢	٧٨٣،٠٦٣	١٣	١،١١٠،٧١٩	١٣	١،٣٨١،٢٠٠	١٣

التكاليف التنظيمية

يقع على عاتق الهيئة واجب تقليل العبء التنظيمي على الشركات العاملة في قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به إلى أدنى حد ممكن وضمان أن تكلفة تنظيم القطاع غير باهظه. وترى الهيئة بأن ذلك واجب هام، وعند تخطيط أنشطتها فإنها تولي إهتماماً كبيراً لتكلفة كل عمل تنظيمي. يوضح الشكل (٢٧) مؤشرات للحجم الحالي للتكاليف التنظيمية.

الشكل (٢٧): التكاليف التنظيمية

مؤشرات التكاليف التنظيمية	٢٠٠٦	٢٠٠٧
إجمالي السعة المركبة بالميجاواط	٣،٥٢٣	٣،٧٣٣
ذروة الطلب على الشبكة الرئيسة المرتبطة بالميجاواط	٢،٦٤٥	٢،٦٨٢
صافي التوليد بالميجاواط /ساعة	١٣،٢٨٧	١٤،١٦٥
الميجاواط /ساعة المزودة	١٠،٤٠١،٤٩٣	١١،١٩٠،١٩٨
حسابات المشتركين	٥٤٨،٤٧٠	٥٧٠،٥١٦
العائد الإجمالي – مليون ريال عماني		
العائد الإجمالي لقطاع الكهرباء و المياه المرتبطة به	٦٨٧	٧٠٨
التكاليف التنظيمية – ريال عماني		
عائد رسوم التعرفة	٧٨٣،٠٦٣	١،١١٠،٧١٢
التكلفة لكل ريال عماني من عائد رسوم التعرفة		
ريال عماني لكل ميجاواط سعة مركبة	٢٢٢	٢٩٨
ريال عماني لكل ميجاواط ذروة الطلب على الشبكة الرئيسة المرتبطة	٢٩٦	٤١٤
ريال عماني لكل كيلوواط /ساعة من صافي التوليد	٠,٠٠٠٠٦	٠,٠٠٠٠٨
ريال عماني لكل كيلوواط /ساعة يتم تزويده	٠,٠٠٠٠٨	٠,٠٠٠١٠
ريال عماني لكل حساب مشترك	١,٤	١,٩
النسبة المئوية من إجمالي المبيعات	٠,١٪	٠,٢٪

المصدر: حسابات الهيئة

كانت تكلفة تنظيم قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به في عام ٢٠٠٧ كالآتي:

- أقل من خمس واحد في المئة من إجمالي مبيعات القطاع، أو
- حوالي ٢ ريال عماني لكل حساب مشترك، أو
- عُشر البيسة لكل كيلواط/ساعة يتم تزويده

تضاهي هذه المؤشرات بشكل إيجابي التكاليف التنظيمية القياسية في اختصاصات أخرى. إلا أن الهيئة تخضع لتوسع كبير والذي سيشهد زيادة في أعداد الموظفين لمزيد من التدقيق الفعال لإلتزام المرخص لهم. سوف تسعى الهيئة لكبح الزيادات في التكاليف التنظيمية من خلال تحسين إنتاجية وأداء مهامها التنظيمية.

دائرة شؤون المشتركين

دائرة شؤون المشتركين هى المسئولة عن ضمان إعطاء الإهتمام اللازم لمصالح المشتركين من قبل الهيئة. تعتمد الدائرة وتراقب قواعد الممارسة للمرخص لهم بالتزويد والتي صممت لضمان معاملة المشتركين بشكل عادل وتوفير خيارات يمكن اللجوء إليها عند نشوء نزاعات.
قامت الدائرة بالأعمال الآتية في عام ٢٠٠٧:

١- إعتماد قواعد الإستخدام الفعّال للكهرباء التي تقدم التوجيه بشأن الإستخدام الفعّال للكهرباء والتي تتضمن إجراءات بسيطة وعملية للمساعدة في تقليل إستخدام المشتركين للكهرباء.

٢- إجراء حملة مشتركة مع الجمعية العمانية لحماية المستهلك لترويج برامج توعية المشتركين وتحديد المسائل التي تؤثر على مشتركي الكهرباء.

٣- تقديم المساعدة والدعم إلى المرخص لهم بالتزويد بشأن إعداد عقود معدلة لقراءة العدادات وإعداد الفواتير والتحصيل.

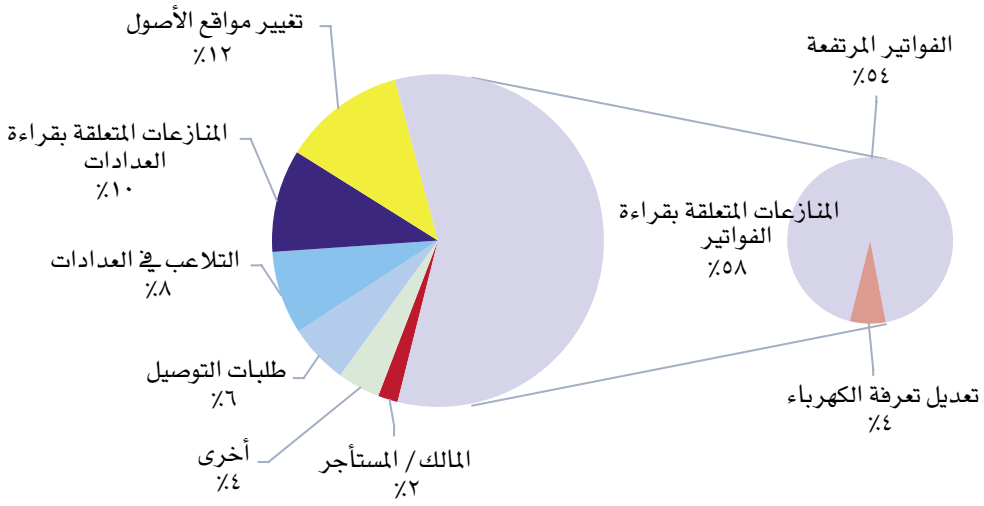
أصدرت الهيئة في عام ٢٠٠٧ قرارين للفصل في شكاوى المشتركين:

- تعلقت الشكوى الأولى بطلب من مرخص له بالتزويد بضرورة قيام مشترك بسداد العائد الذي لم تصدر عنه فواتير بسبب عطل في العداد خلال الفترة من يوليو ٢٠٠٥ إلى ديسمبر ٢٠٠٥. لاحظت الهيئة بأن المبلغ المطلوب من قبل المرخص له بالتزويد بدأ مرتفعاً مقارنة بمتوسط فواتير الكهرباء الشهرية للمشترك، طلبت الهيئة من المرخص له بالتزويد إحتساب العائد المحصل بأقل من قيمته اعتماداً على متوسط إستهلاك المشترك الشهري بين يوليو وديسمبر ٢٠٠٤.
- تتعلق الشكوى الثانية بطلب من مرخص له بالتزويد بضرورة قيام المشترك بسداد العائد الذي لم تصدر عنه فواتير والخاص بإستهلاك كهرباء لم تُصدر عنه فواتير بين يناير ١٩٩٩ وأكتوبر ٢٠٠٤. قررت الهيئة بأنه يجب أن لا يتجاوز إلتزام المشترك عن العائد الذي لم تُصدر عنه فواتير ١٢ شهراً.

تحليل شكاوى المشتركين

تلقت الدائرة أكثر من ٥٠ شكوى من المشتركين في عام ٢٠٠٧ بزيادة بنسبة ٦٦٪ من عدد الشكاوى المستلمة في عام ٢٠٠٦. الشكل (٢٨) يبين تحليل للمسائل التي كانت موضوعاً لشكاوى المشتركين في عام ٢٠٠٧.

الشكل ٢٨ المسائل المتعلقة بشكاوى المشتركين



المصدر: قاعدة بيانات شكاوى المشتركين بالهيئة

شكلت المواضيع المتعلقة بالفواتير ٥٨٪ من إجمالي شكاوى المشتركين في عام ٢٠٠٧ وكانت معظم شكاوى الفواتير تتعلق بحالات الفواتير المرتفعة. شكلت طلبات تغيير مواقع أصول الكهرباء (الأعمدة، المحولات والمحطات الفرعية) نسبة ١٢٪ من الشكاوى في عام ٢٠٠٧، وشكلت شكاوى المنازعات في قراءة العدادات ١٠٪ من الشكاوى وبلغت نسبة الشكاوى المتعلقة بالتلاعب بالعدادات ٨٪ من الشكاوى.

دائرة الشؤون الاقتصادية والمالية

الدائرة مسئولة عن التنظيم الاقتصادي لقطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به، ويشمل ذلك وضع ومراقبة آليات التحكم في الأسعار نوع (RPI-X) ومراجعة واعتماد تعرفات تزويد الكهرباء والمياه بالجملة. تعرفات التزويد بالجملة لعام ٢٠٠٨ والمعتمدة من الهيئة في عام ٢٠٠٧ مبينة في الشكل (٢٩).

الشكل (٢٩) التعرفات المعتمدة للكهرباء و التزويد بالجملة للمياه المرتبطة

تعرفة تزويد الكهرباء بالجملة – ٢٠٠٨ – الشركة العمانية لشراء الطاقة

بيسة لكل كيلوواط ساعه	غير وقت الذروة	وقت الذروة بالليل	أيام الأسبوع وقت الذروة في النهار	وقت الذروة في يوم الخميس	وقت الذروة في يوم الجمعة
يناير الى مارس	٧,٠	٧,٠	٧,٠	٧,٠	٧,٠
ابريل	٨,٠	٨,٠	٨,٠	٨,٠	٨,٠
مايو الى أغسطس	٨,٠	١٥,٠	٥٠,٠	٣٠,٠	٢٥,٠
سبتمبر	٨,٠	٨,٠	٨,٠	٨,٠	٨,٠
أكتوبر الى ديسمبر	٧,٠	٧,٠	٧,٠	٧,٠	٧,٠

غير وقت الذروة	جميع الأيام: ٠٢:٠٠ الى ١٣:٠٠ و من ١٧:٠٠ الى ٢٢:٠٠
وقت الذروة بالليل	جميع الأيام: ٢٢:٠٠ الى ٢:٠٠ من اليوم التالي
أيام الأسبوع وقت الذروة في النهار	السبت الى الأربعاء ١٣:٠٠ الى ١٧:٠٠
وقت الذروة في يوم الخميس	الخميس ١٣:٠٠ الى ١٧:٠٠
وقت الذروة يوم الجمعة	الجمعة ١٣:٠٠ الى ١٧:٠٠

المصدر: نشرة تعرفة تزويد الكهرباء بالجمله الصادرة عن الشركة العمانيه لشراء الطاقة والمياه لعام ٢٠٠٨

تعرفة تزويد المياه بالجملة – ٢٠٠٨ – للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه

	الغبـــره	بركـــاء	صحار
الرسوم الثابته لسعة مياه التحلية المتعاقد عليها	٠,٣٥٠ ريال عماني لكل يوم لكل متر	٠,٤١٥ ريال عماني لكل يوم لكل متر مكعب / يوم	٠,٣٤٠ ريال عماني لكل يوم لكل متر مكعب / يوم
الصيف (١)	٩٥٪	٩٣٪	٩٨٪
الشتاء	٨٠٪	٨٤٪	٨٥٪
الرسوم المتغيرة لمياه التحلية	٠,١ ريال عماني لكل متر مكعب	٠,٠٥ ريال عماني لكل متر مكعب	
الأولى من السعة اليومية ٥٠٪			٠,٠١٥ ريال عماني لكل متر مكعب
الأولى إلى ٧٥ ٪ من السعة اليومية ٥٠ ٪			٠,٠٤٠ ريال عماني لكل متر مكعب
ما يزيد على ٧٥٪ من السعة اليومية			٠,٠٧٥ ريال عماني لكل متر مكعب
تخفيض خاص للمياه المقطرة			٠,٠٠٥ ريال عماني لكل متر مكعب
رسوم خدمات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (مبنية على سعة مياه التحلية المتعاقد عليها)	٠,٠٠٥ ريال عماني لكل متر مكعب	٠,٠٠٥ ريال عماني لكل متر مكعب	٠,٠٠٥ ريال عماني لكل متر مكعب
شهور الصيف : أبريل – أبريل – سبتمبر للغبرة و صحار ، مايو – سبتمبر لشركة بركاء			

تعرفة تزويد المياه بالجملة – ٢٠٠٨ – لشركة كهرباء المناطق الريفية

ريال عماني لكل متر مكعب	المنشأه الانتاجيه الحلانيات	أبو مضابي	كمزار	مصيره	صغرى
٢٠٠٥	٢,٦٤٣	٢,٢١٨	١,٩٧٢	٢,٩٦٣	١,٩٢٤
٢٠٠٦	٣,٣٣٩	٢,٣٣١	٢,٧٢١	٢,٩٩٥	٢,٩٢٨
٢٠٠٧	٣,٧٢١	٢,٥٥٥	٢,٧٩٢	٣,١٥٨	٣,٠٠٣
٢٠٠٨	٣,٩٣٤	٢,٦٧٣	٢,٤٨٤	٣,١٨٢	٢,٦٧٣

المصدر: شركة كهرباء المناطق الريفية ش.م.ع.م

التعرفات المنعكسة عن التكلفة

أوضح تقرير العام الماضي العمل الذي قامت به الدائرة للمساعدة في إعداد مقترحات للتعرفات المنعكسة عن التكلفة لمستهلكي الكهرباء الكبار. حددت الهيئة الهيكل العام للتعرفات المنعكسة عن التكلفة كما هي مبينة في الشكل ٣٠ .

الشكل ٣٠: هيكل التعرفة المنعكسة عن التكلفة

التعرفة المنعكسة عن التكلفة = $BESt + Tt + Dt + St$

حيث أن: $BSTt$ تكاليف الطاقة التي تم حسابها في تعرفة التزويد بالجملة في السنة
Tt رسوم تكاليف إستخدام شبكة النقل
Dt[1] رسوم تكاليف إستخدام شبكة التوزيع
St رسوم التكاليف الإدارية للتزويد

لا تنطبق على المشتركين الموصولين بشبكة النقل

تم التعاقد خلال عام ٢٠٠٧ مع شركة KEMA للقيام بتحليل أكثر تفصيلاً لميزات وتكلفة التزويد إلى المشتركين على مستويات جهد مختلفة. قدمت شركة KEMA عدد من التوصيات المفصلة تتعلق بتصميم وهيكل التعرفة المنعكسة عن التكلفة على مستويات جهد مختلفة. التوصيات المذكورة موجزة في الشكل (٣١)

الشكل ٣١: التوصيات المتعلقة بهيكل التعرفة المنعكسه عن التكلفة حسب الجهد

نوع المشترك	رسوم تكاليف الطاقة	توقعات الطلب على الكهرباء	رسوم إدارية
مشتركون يتم تزويدهم على جهد ٤١٥ فولت تجاري و سكني	نعم و ذلك لإسترداد تكاليف الطاقة و التكاليف المتعلقة بالتوقعات على الطلب	لا يتم الإسترداد من خلال رسوم الطاقة	نعم و ذلك لإسترداد تكاليف الخدمات المتعلقة بحساب المشترك
مشتركون يتم تزويدهم على جهد ١١ ك ف صناعي و تجاري	نعم و ذلك لإسترداد تكاليف الطاقة و التي تتغير حسب وقت الإستهلاك (مرتين على الأقل و ذلك وفقاً للتعرفة الصناعية)	نعم و ذلك لإسترداد التكاليف المتعلقة بتوقعات الطلب	نعم و ذلك لإسترداد تكاليف الخدمات المتعلقة بحساب المشترك
مشتركون يتم تزويدهم على جهد ٣٣ ك ف صناعي و تجاري	نعم لتغطية تكاليف الطاقة و التي تتغير حسب وقت الإستهلاك (مرتين على الأقل و ذلك وفقاً للتعرفة الصناعية)	نعم و ذلك لإسترداد التكاليف المتعلقة بتوقعات الطلب	نعم و ذلك لإسترداد تكاليف الخدمات المتعلقة بحساب المشترك
مشتركون يتم تزويدهم على جهد ١٣٢ ك ف صناعي و تجاري	نعم و ذلك لإسترداد تكاليف الطاقة و التي تتغير حسب وقت الإستهلاك بواقع سعر الطاقة بالساعة بموجب تعرفة تزويد الكهرباء بالجملة	نعم و ذلك لإسترداد التكاليف المتعلقة بتوقعات الطلب	نعم و ذلك لإسترداد تكاليف الخدمات المتعلقة بحساب المشترك

المصدر : التعرفة المنعكسة عن التكلفة للصناعيين و كبار المشتركين من القطاع التجاري- KEMA ٢٠٠٧

تعمل الهيئة على إعداد لوائح للتعرفة المعتمدة طبقاً للمادتين (١٠) و (١١) من قانون القطاع لتسهيل تطبيق التعرفات المنعكسة عن التكلفة. سوف تنص اللوائح على متطلبات العدادات الرقمية والقواعد التي تستوعب توصيات شركة KEMA لهياكل التعرفة المختلفة حسب الجهد.

سوف تعمل التعرفات المنعكسة عن التكلفة على تسهيل المرور المباشر للتغييرات في تكلفة تزويد الكهرباء إلى مشتركي الكهرباء وتشمل التغييرات في تكلفة الوقود المستخدم لتوليد الكهرباء. بينما سيعرّض ذلك المشتركين إلى تكاليف شراء أعلى للكهرباء إلا أنه سيخفف أثر الزيادات في تكاليف تزويد الكهرباء على الدعم المالي للكهرباء ويقدم للمشتركين حوافز قوية لتقليل استهلاك الكهرباء وتحسين فعالية الطاقة.

الدائرة الفنية

الدائرة الفنية هى المسئولة عن إعتماد المواصفات الفنية ومراقبة الإلتزام بقواعد الصناعة وتخطيط وتفعيل المواصفات وإعتماد المواصفات الكهربائية العمانية. تمثل الدائرة الهيئة في مجلسي قواعد الشبكات وقواعد التوزيع وتلعب دوراً قيادياً في التحقيقات الفنية المتعلقة بالصحة والسلامة.

قامت الدائرة خلال عام ٢٠٠٧ بالآتي:

- تمثيل الهيئة في تحقيقات الحوادث وتشمل إنقطاع الكهرباء في نظام كهرباء صلالة الذي حدث بتاريخ ٨ أبريل ٢٠٠٧ وحادثتي شناص واللكبي والتحقيق في حادثة وادي عدي المميت.
- التعاقد مع إستشاريين عالميين لتحديد مصادر الطاقة المتجددة في سلطنة عمان والقيام بتقييمات فنية وإقتصادية مبدئية للإستخدام المحتمل للطاقة المتجددة لإنتاج الكهرباء.
- تعاقدت مع شركة KEMA لإختبار ومعايرة محطات إختبار العدادات المستخدمة من قبل المرخص لهم بالتزويد طبقاً للمواصفات الدولية.
- مراجعة وإعتماد التعديلات على قواعد الشبكة الرئيسة وقواعد التوزيع المقترحة من قبل مجالس المراجعة المعنية.
- مراجعة وإعتماد سياسات الصحة والسلامة والبيئة للمرخص لهم بتشغيل شبكات النقل والتوزيع وإجراء أعمال تدقيق لمحطات شبكة الشركة العمانية لنقل الكهرباء.
- المشاركة في اجتماعات مجموعة العمل التي أنشأتها الهيئة وشرطة عمان السلطانية المكلفة بإعداد إجراءات الطوارئ المعدلة للقطاع إضافة إلى المشاركة في الزيارات الميدانية لمحطات الإنتاج المرخصة لتقييم الإلتزام بالمتطلبات الأمنية لشرطة عمان السلطانية.
- تعاقدت مع استشاري عالمي لإجراء دراسات عن إستقرار جهد الشبكة الرئيسة المرتبطة لعامي ٢٠٠٨ و ٢٠٠٩ وقد تم تحويل نتائج وتوصيات الدراسة إلى الشركة العمانية لنقل الكهرباء.

مجلس مراجعة قواعد الشبكة

الشكل ٣٢: إجتماعات مجلس مراجعة قواعد الشبكة الرئيسة في عام ٢٠٠٧م

اجتمع مجلس مراجعة قواعد الشبكة أربع مرات خلال عام ٢٠٠٧. راجع الشكل (٣٢)

الإجتماع	تاريخ الإجتماع	ترأس الإجتماع
مجلس مراجعة قواعد الشبكة ٨	مارس ٢٧	الشركة العمانية لنقل الكهرباء
مجلس مراجعة قواعد الشبكة ٩	يوليو ٣١	الشركة العمانية لنقل الكهرباء
مجلس مراجعة قواعد الشبكة ١٠	سبتمبر ١١	الشركة العمانية لنقل الكهرباء
مجلس مراجعة قواعد الشبكة ١١	ديسمبر ٢٩	الشركة العمانية لنقل الكهرباء

في فبراير ٢٠٠٧ إعتمدت الهيئة تعديلاً على قسم قواعد الشبكة الرئيسة المتعلق بالحوادث الكبيرة. لم يصدر مجلس مراجعة قواعد الشبكة الرئيسة موافقات جديدة لمقاولين أو منتجات خلال عام ٢٠٠٧.

مجلس مراجعة قواعد التوزيع

إجتمع مجلس مراجعة قواعد التوزيع أربع مرات خلال عام ٢٠٠٧ في التواريخ المبينة في الشكل (٣٣)

الشكل ٣٣: إجتماعات مجلس مراجعة قواعد التوزيع في عام ٢٠٠٧م

الإجتماع	تاريخ الإجتماع	ترأس الإجتماع
مجلس مراجعة قواعد التوزيع ٢٠٠٧/١	مارس ١٢	شركة كهرباء مزون
مجلس مراجعة قواعد التوزيع ٢٠٠٧/٢	يوليو ١٦	شركة كهرباء مزون
مجلس مراجعة قواعد التوزيع ٢٠٠٧/٣	أكتوبر ٢٢	شركة كهرباء مزون
مجلس مراجعة قواعد التوزيع ٢٠٠٧/٤	ديسمبر٣٠	شركة كهرباء مزون

أصدر مجلس مراجعة قواعد التوزيع ٨ موافقات لمنتجات جديدة و ٤٣ موافقة وتجديد لمقاولين خلال عام ٢٠٠٧.

مراقبة الإنبعاثات

تلعب الدائرة الفنية دوراً رياديا في ضمان إلتزام حاملى الرخص بالمتطلبات البيئية للرخص الخاصة بهم. ففي عام ٢٠٠٦ تعاقدت الهيئة مع شركة (Advantica) لتحديد حلول فعالة من حيث التكلفة لمراقبة الإنبعاثات في الهواء بمحطات الإنتاج في كل من الغبرة ومنح والرسيل ووادي الجزي. قدمت شركة (Advantica) توصيات مفصلة لكل محطة.

تم تحديد التوربينات الغازية (Frame 9E) الثمانية بمحطة الرسيل على أنها مصادر كبيرة لإنبعاثات ثاني أكسيد النيتروجين وثاني أكسيد الكربون مع عُمر تصميمي متبقي طويل. أوصت شركة (Advantica) بنظام مراقبة متغير (PEM) مباشر على أنه حل لمراقبة فعّالة من ناحية التكلفة لمحطة الرسيل. حلول نظام المراقبة المتغير معترف بها عالمياً ومؤهلة على أنها "مناسبة لغرض أفضل ممارسة" وفقاً للتصاريح التى تُمنح لمصادر الإنبعاثات الثابته في العديد من دوائر الاختصاص بما فيها أوروبا – الوقاية والمراقبة الموحدة للتلوث (IPPC) و (LCPD) والولايات المتحدة – وكالة حماية البيئة (EPA).

وبعد تخصيص محطة الرسيل في عام ٢٠٠٧ قام المالكون الجدد بتركيب نظام مراقبة متغير التزاماً بتوجيه صدر من الهيئة بناءً على توصيات شركة (Advantica).

الشكل ٣٤ يوضح صور الشاشة المأخوذة من نظام المراقبة المتغير (PEM) بمحطة الرسيل والذى يلقى الضوء على المدى والطبيعة المفصلة لمراقبة الإنبعاثات بالمحطة.

المصدر: شركة الرسيل للطاقة ش.م.ع.م

يستخدم نظام المراقبة المتغير بيانات الوقت الفعلي على عوامل متغيرة بديلة لأداء المحطة من أنظمة مراقبة المحطة نوع (Speedtronic)، وتشمل العوامل المتغيرة لمسار الغاز، بيانات الحمل المتغير، التصحيحات المحيطة، وعمل التقارير الإلكترونية الآلية. يوفر النظام ميزان مراجعة شامل وشفاف.

ترى الهيئة بأن تركيب نظام المراقبة المتغير بمحطة الرسيل على أنه تأكيد ملموس للخطوات التي يتم إتخاذها من قبل قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به لتلبية متطلبات الالتزام البيئي.

دائرة الترخيص والشؤون القانونية

تعمل الدائرة كمستشار قانوني لأعضاء الهيئة كما تعمل على ضمان التزام قرارات الأعضاء بمتطلبات قانون القطاع والقوانين السارية الأخرى. والدائرة مسئولة عن مراقبة الالتزام بشروط الرخص الممنوحة من قبل الهيئة وعن فتح قنوات الإتصال مع الوزارات المعنية والجهات المختصة لضمان حصول الهيئة على المعلومات المطلوبة لتقديم المشورة اللازمة لحاملي الرخص و الإعفاءات. كما أن الدائرة مسئولة عن حفظ السجل العمومى للهيئة.

قامت الدائرة خلال عام ٢٠٠٧ بالآتي:

- مراجعة طلب الإعفاء من الرخصة المقدم من شركة الشرقية لتحلية المياه ش.م.ع.م وذلك قبل منحها أمر الإعفاء من الرخصة رقم ٢٠٠٧/١.
- مراجعة طلب الإعفاء من الرخصة المقدم من شركة أوكسيدينتال مخيزنة ش.م.م وذلك قبل منحها أمر الإعفاء رقم ٢٠٠٧/٢.
- مراجعة طلب الإعفاء من الرخصة المقدم من وزارة الدفاع وذلك قبل منحها أمر الإعفاء رقم ٢٠٠٧/٣.
- مراجعة الطلب المقدم من شركة تنمية نفط عُمان لتزويد الطاقة إلى موقعين غير مشمولين بأمر الإعفاء من الرخصة الخاص بها رقم ٢٠٠٥/٩. أعطت الهيئة موافقتها لشركة تنمية نفط عُمان للقيام بتزويد الكهرباء لكل موقع من الموقعين المقدم عنهما الطلب.
- مراجعة الطلبات المقدمة من Tractable Parts and Repairs FZE تتعلق بتغيير السيطرة على:

١- رخصة التوليد والتحلية المملوكة لشركة صحار للطاقة ش.م.ع.م.

٢- رخصة التوليد المملوكة للشركة المتحدة للطاقة ش.م.ع.م.

وبعد إجراء مراجعة شاملة توصلت الهيئة إلى أن الشركة المتحدة للطاقة ش.م.ع.ع وشركة صحار للطاقة ش.م.ع.ع ستظلان أشخاصاً مناسبين لحمل الرخص الخاصه بهما وذلك بعد تغيير السيطرة وبناء عليه أعطت الهيئة الموافقة على تغيير السيطرة على كل مرخص له.

الملاحق

ملحق أ : البيانات المالية المدققة

ملحق ب : الكيانات المرخص لها

ملحق ج : إحصائيات الكهرباء والمياه المرتبطة

ملحق د : حسابات الدعم المالي

ملحق أ : البيانات المالية الدققة

هيئة تنظيم الكهرباء، عُمان

التقرير والبيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٧

هيئة تنظيم الكهرباء ، عُمان

التقرير والبيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٧

	صفحـــة
تقرير مدقق الحسابات المستقل	٤٨ – ٤٩
الميزانية العمومية	٥٠
بيان الدخل	٥١
بيان التغيرات في الأموال الفائضة	٥٢
بيان التدفقات النقدية	٥٣
إيضاحات حول البيانات المالية	٥٤ – ٦٣

تقرير مدقق الحسابات المستقل

إلى الأفاضل أعضاء
هيئة تنظيم الكهرباء، عُمان (تابع)

الرأي

في رأينا ، أن البيانات المالية تظهر بصورة عادلة ، من جميع النواحي الجوهرية ، الوضع المالي لهيئة تنظيم الكهرباء ، عُمان كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٧، وأدائها المالي ، وتدفقاتها النقدية للسنة المنتهية بذلك التاريخ وفقا للمعايير الدولية للتقارير المالية وتلتزم ، من جميع النواحي الجوهرية ، بالمتطلبات ذات الصلة بقانون تنظيم وتخصيص قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به ("قانون القطاع") الصادر بموجب المرسوم السلطاني رقم ٢٠٠٤/٧٨.

ديلويت آند توش (الشرق الأوسط)
مسقط - سلطنة عمان
١٩ إبريل ٢٠٠٨

هيئة تنظيم الكهرباء، عُمان

الميزانية العمومية
كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٧

	إيضاح	٢٠٠٧ ريال عُماني	٢٠٠٦ ريال عُماني
الموجودات			
الموجودات غير المتداولة			
الممتلكات والمعدات	٥	٦٤,٠٥١	٨٥,٦٦٠
الموجودات المتداولة			
رسوم التراخيص المستحقة		٣٣,٣٢٢	–
مدفوعات مقدماً وحسابات مدينة أخرى		٤٨,٢٣٦	٢٨,٢٨٣
أرصدة لدى البنوك ونقد	٦	٦١٧,٥٩٧	٣٤٩,٦٨٥
مجموع الموجودات المتداولة		٦٩٩,١٥٥	٣٧٧,٩٦٨
مجموع الموجودات		٧٦٣,٢٠٦	٤٦٣,٦٢٨
الفائض المحتجز والمطلوبات			
الفائض المحتجز	٧	٦٩١,٦٥٧	٤١٠,٧٧٦
المطلوبات			
المطلوبات غير المتداولة			
مكافآت نهاية الخدمة	٨	١٨,٤١٢	١١,٠٩٤
المطلوبات المتداولة			
مستحقات وحسابات دائنة أخرى	٩	٥٣,١٣٧	٤١,٧٥٨
مجموع المطلوبات		٧١,٥٤٩	٥٢,٨٥٢
مجموع الفائض المحتجز والمطلوبات		٧٦٣,٢٠٦	٤٦٣,٦٢٨

رئيس الهيئة وعضو | عضـــو | الرئيس التنفيذي وعضو

تشكل الإيضاحات المرفقة جزءاً من البيانات المالية

Deloitte.

ديلويت اند توش (الشرق الاوسط)
مركز مسقط الدولي
الطابق الارضي
منطقة مطرح التجارية
صندوق البريد رقم ٢٠٨، روي
الرمز البريدي ١١٢
سلطنة عمان

هاتف : ٢٤٨١٧٧٧٧ ٩٦٨+
هاتف : ٢٤٨١٥٨٩٦ ٩٦٨+
فاكس : ٢٤٨١٥٠٨١ ٩٦٨+
www.deloitte.com

تقرير مدقق الحسابات المستقل

إلى الأفاضل أعضاء
هيئة تنظيم الكهرباء ، عُمان

قمنا بتدقيق البيانات المالية المرفقة **لهيئة تنظيم الكهرباء، عُمان** والتي تتكون من الميزانية العمومية كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٧ ، وبيان الدخل وبيان التغيرات في الأموال الفائضة وبيان التدفقات النقدية للسنة المالية المنتهية في ذلك التاريخ وملخص السياسات المحاسبية الهامة وإيضاحات تفسيرية أخرى كما هي مبينة في الصفحات من ٣ إلى ١٦.

مسؤولية الإدارة عن البيانات المالية

إن الإدارة مسؤولة عن إعداد هذه البيانات المالية وعرضها بصورة عادلة وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية والإلتزام بالمتطلبات ذات الصلة بقانون تنظيم وتخصيص قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به ("قانون القطاع") الصادر بموجب المرسوم السلطاني رقم ٢٠٠٤/٧٨. وتشمل هذه المسؤولية تصميم ، تطبيق والإحتفاظ برقابة داخلية لغرض إعداد وعرض البيانات المالية بصورة عادلة خالية من أخطاء جوهرية ، سواء كانت ناشئة عن إحتيال أو عن خطأ ، وتشمل مسؤولية الإدارة إختيار وإتباع سياسات محاسبية مناسبة والقيام بتقديرات محاسبية معقولة حسب الظروف .

مسئولية مدقق الحسابات

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

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

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

هيئة تنظيم الكهرباء، عُمان

بيان الدخـل
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٧

	إيضاح	٢٠٠٧ ريال عُماني	٢٠٠٦ ريال عُماني
رسوم التراخيص	١٠	١,١١٠,٧١٢	٧٨٣,٠٦٣
دخل آخر		١٧,٩٩٠	٩,٥٦٠
		١,١٢٨,٧٠٢	٧٩٢,٦٢٣
رواتب وتكاليف متعلقة بالموظفين	١١	٥٥٩,٣٤٥	٤٥٨,٢٩٩
المصاريف العمومية والإدارية	١٢	٢٦٤,١٣٣	٤٢٧,٨٦٦
إستهلاك	٥	٢٤,٣٤٣	٢٢,٣١٠
		٨٤٧,٨٢١	٩٠٨,٤٧٥
(العجز)/ الفائض للسنة		٢٨٠,٨٨١	(١١٥,٨٥٢)

تشكل الإيضاحات المرفقة جزءا من البيانات المالية

هيئة تنظيم الكهرباء، عُمان

بيان التغيرات في الأموال الفائضة
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٧

	الفائض المحتجز ريال عماني
الرصيد في ١ يناير ٢٠٠٦	٥٢٦,٦٢٨
العجز للسنة	(١١٥,٨٥٢)
الرصيد في ١ يناير ٢٠٠٧	٤١٠,٧٧٦
العجز للسنة	٢٨٠,٨٨١
الرصيد في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٧	**٦٩١,٦٥٧**

تشكل الإيضاحات المرفقة جزءا من البيانات المالية

هيئة تنظيم الكهرباء، عُمان

بيان التدفقات النقدية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٧

	٢٠٠٧ ريال عُماني	٢٠٠٦ ريال عُماني
الأنشطة التشغيلية		
مقبوضات نقدية من المرخص لهم ورسوم طلبات الإعفاءات من الرخصة	١,٠٨٠,٣٩٠	٧٨٤,٠٦٣
مبالغ نقدية مدفوعة إلى الموظفين وموردين آخرين	(٨٢٤,٧٣٤)	(٨٨٢,٧٩٥)
صافي النقد من/ (المستخدم في) الأنشطة التشغيلية	٢٥٥,٦٥٦	(٩٨,٧٣٢)
الأنشطة الاستثمارية		
شراء معدات	(٢,٧٣٤)	(١٤,٢٣٢)
عائدات من التصرف في معدات	-	٢٦٥
دخل من الفوائد	١٤,٩٩٠	٨,٩٤٩
صافي النقد من/ (المستخدم في) الأنشطة الاستثمارية	١٢,٢٥٦	(٥,٠١٨)
صافي التغير في النقد والنقد المعادل	٢٦٧,٩١٢	(١٠٣,٧٥٠)
النقد والنقد المعادل في بداية السنة	٣٤٩,٦٨٥	٤٥٣,٤٣٥
النقد والنقد المعادل في نهاية السنة	٦١٧,٥٩٧	٣٤٩,٦٨٥

تشكل الإيضاحات المرفقة جزءا من البيانات المالية

هيئة تنظيم الكهرباء، عُمان

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٧

١- الأنشطة

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

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

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

٢ - تطبيق معايير التقارير المالية الدولية الجديدة والمعدلة

قامت الهيئة خلال السنة المنتهية ٣١ ديسمبر ٢٠٠٧ 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 ٢٠٠٧ .

إن تطبيق هذه المعايير والتفسيرات الجديدة والمعدلة لم يؤدي إلى تغييرات في سياسات الهيئة المحاسبية ، ولم يؤثر على المبالغ الظاهرة في الفترة الحالية .

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

		يطبق للفترات السنوية التي تبدأ في أو بعد
معيار لجنة تفسيرات التقارير المالية الدولية رقم ١١ ومعيار التقارير المالية الدولية رقم ٢	تعاملات المجموعة وأسهم الخزينة	١ مارس ٢٠٠٧
معيار لجنة تفسيرات التقارير المالية الدولية رقم ١٢	ترتيبات إمتياز تقديم خدمات	١ يناير ٢٠٠٨
معيار لجنة تفسيرات التقارير المالية الدولية رقم ١٣	برامج ولاء العملاء	١ يوليو ٢٠٠٨
معيار لجنة تفسيرات التقارير المالية الدولية رقم ١٤ والمعيار المحاسبي الدولي رقم ١٩	حد أصل المنافع المحددة ، متطلبات الحد الأدنى للتمويل وتداخلاتها	١ يناير ٢٠٠٨
معيار التقارير المالية الدولية المعدل رقم ٢	الدفع على أساس الأسهم	١ يناير ٢٠٠٩
معيار التقارير المالية الدولية رقم ٨	قطاعات التشغيل	١ يناير ٢٠٠٩
المعيار المحاسبي الدولي المعدل رقم ١	عرض البيانات المالية	١ يناير ٢٠٠٩
المعيار المحاسبي الدولي المعدل رقم ٢٣	تكاليف الإقتراض	١ يناير ٢٠٠٩
المعيار المحاسبي الدولي المعدل رقم ٣٢	الأدوات المالية : العرض	١ يناير ٢٠٠٩
معيار التقارير المالية الدولية المعدل رقم ٣	إندماج الأعمال	١ يوليو ٢٠٠٩
المعيار المحاسبي الدولي المعدل رقم ٢٧	البيانات المالية الموحدة والمنفصلة	١ يوليو ٢٠٠٩
المعيار المحاسبي الدولي المعدل رقم ٢٨	الإستثمار في شركات شقيقة	١ يوليو ٢٠٠٩
المعيار المحاسبي الدولي المعدل رقم ٣١	الحصص في المشاريع المشتركة	١ يوليو ٢٠٠٩

هيئة تنظيم الكهرباء، عُمان

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٧ (تابع)

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

يعتقد الأعضاء أن تطبيق تلك المعايير والتفسيرات في الفترات المقبلة لن يكون له أي تأثير جوهري على البيانات المالية للهيئة .

٣- السياسات المحاسبية الهامة

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

وفيما يلي ملخص للسياسات المحاسبية المتبعة على أسس منتظمة :

أساس الإعداد
تم إعداد البيانات المالية على أساس التكلفة التاريخية عدا قياس بعض الأدوات المالية بالقيمة العادلة.

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

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

الأثاث والتركيبات والمعدات	٦,٦٧ سنوات
السيارات	٥ سنوات
أجهزة الحاسب الآلي	٣-٤ سنوات

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

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

هيئة تنظيم الكهرباء، عُمان

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٧ (تابع)

٣- السياسات المحاسبية الهامة (تابع)

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

الأدوات المالية
يتم إثبات الموجودات والمطلوبات المالية في الميزانية العمومية عندما تصبح الهيئة طرفاً في علاقة تعاقدية مع الأداة المالية.

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

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

مكافآت نهاية الخدمة
يتم الدفع إلى صندوق التقاعد والفوائد لموظفي الحكومة العمانيين وفقاً لأحكام قانون معاشات ومكافآت ما بعد الخدمة لموظفي الحكومة العمانيين الصادر بالمرسوم السلطاني رقم ٨٦/٢٦ وتعديلاته. يتم عمل مخصص للمبالغ الواجبة الدفع بموجب قانون العمل العماني المطبق على فترات الخدمة المتراكمة للموظفين الأجانب بتاريخ الميزانية العمومية.

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

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

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

هيئة تنظيم الكهرباء، عُمان

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٧ (تابع)

٣- السياسات المحاسبية الهامة (تابع)

التقديرات والإفتراضات

يتطلب إعداد البيانات المالية من الأعضاء عمل التقديرات والإفتراضات والتي تؤثر على الدخل والمصاريف والموجودات والإلتزامات والإفصاحات المدرجة في التقرير. إن إستخدام المعلومات المتوفرة وتطبيق الآراء المحاسبية إعتماداً على التجربة التاريخية والعوامل الأخرى جزء متأصل في تكوين التقديرات. يمكن للنتائج الفعلية في المستقبل أن تختلف عن هذه التقديرات. التقدير الهام في إعداد هذه البيانات المالية يتعلق أساساً بالدخل من رسوم التراخيص الواجب إستردادها بشأن تنظيم الشركات المرخص لها من قبل الهيئة.

٤ - إدارة المخاطر المالية

الأدوات المالية المدرجة بالميزانية العمومية تتمثل بالأرصدة لدى البنوك والنقد ورسوم التراخيص المستحقة والذمم الدائنة والأرصدة الدائنة الأخرى .

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

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

عوامل المخاطر المالية

نظرة عامة

تواجه الهيئة المخاطر التالية من جراء إستخدام الأدوات المالية:

- مخاطر الإئتمان.
- مخاطر السيولة.
- مخاطر السوق.

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

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

هيئة تنظيم الكهرباء، عُمان

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٧ (تابع)

٤ - إدارة المخاطر المالية (تابع)

(أ) مخاطر الإئتمان

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

رسوم التراخيص والذمم المدينة الأخرى

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

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

(ب) مخاطر السيولة

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

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

(ج) مخاطر السوق

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

مخاطر العملات الأجنبية

تتم معاملات الهيئة بالريال العماني ، كما أن أداء الهيئة مستقل بشكل جوهري عن التغيرات في أسعار العملات الأجنبية. لا توجد أدوات مالية هامة مدارة بواسطة عملات أجنبية وبالتالي فإن مخاطر العملات الأجنبية ليست هامة.

مخاطر سعر الفائدة

للهيئة إيداعات بنكية تحمل معدلات فائدة وتتأثر بالتغيرات في أسعار معدلات الفائدة.

هيئة تنظيم الكهرباء، عُمان

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٧ (تابع)

٤ - إدارة المخاطر المالية (تابع)

(ج) مخاطر السوق (تابع)

إدارة رأس المال
تهدف سياسة الهيئة عند إدارة رأس المال إلى حماية قدرة الهيئة على الإستمرار وفقاً لمبدأ الإستمرارية والحفاظ على حقوق المساهمين. لا تخضع المجموعة لمتطلبات رأس المال المفروضة خارجياً (إيضاح ١).

٥- الممتلكات والمعدات

	أثاث وتركيبات ومعدات مكتبية ريال عُماني	سيارات ريال عُماني	أجهزة حاسب آلي ريال عُماني	إجمالي ريال عُماني
التكلفة				
كما في ١ يناير ٢٠٠٦	٦١,٢٤٤	١١,٧٥٠	٣٣,١٥٥	١٠٦,١٤٩
إضافات	٢,٠٢٩	–	١٢,٢٠٣	١٤,٢٣٢
إستبعادات	–	–	(٧٧٧)	(٧٧٧)
كما في ١ يناير ٢٠٠٧	٦٣,٢٧٣	١١,٧٥٠	٤٤,٥٨١	١١٩,٦٠٤
إضافات	٤٣٤	–	٢,٣٠٠	٢,٧٣٤
كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٧	**٦٣,٧٠٧**	**١١,٧٥٠**	**٤٦,٨٨١**	**١٢٢,٣٣٨**
الإستهلاك				
كما في ١ يناير ٢٠٠٦	٥,٩٧٨	١,١١٤	٤,٦٦٥	١١,٧٥٧
المحمل للسنة	٩,٤٠٩	٢,٣٥٠	١٠,٥٥١	٢٢,٣١٠
إستبعادات	–	–	(١٢٣)	(١٢٣)
كما في ١ يناير ٢٠٠٧	١٥,٣٨٧	٣,٤٦٤	١٥,٠٩٣	٣٣,٩٤٤
المحمل للسنة	٩,٥٢٤	٢,٣٥٠	١٢,٤٦٩	٢٤,٣٤٣
كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٧	**٢٤,٩١١**	**٥,٨١٤**	**٢٧,٥٦٢**	**٥٨,٢٨٧**
القيمة الدفترية				
كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٧	**٣٨,٧٩٦**	**٥,٩٣٦**	**١٩,٣١٩**	**٦٤,٠٥١**
كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٦	٤٧,٨٨٦	٨,٢٨٦	٢٩,٤٨٨	٨٥,٦٦٠

هيئة تنظيم الكهرباء، عُمان

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٧ (تابع)

٦- أرصدة لدى البنوك ونقد

	٢٠٠٧ ريال عُماني	٢٠٠٧ ريال عُماني
نقد بالصندوق	٣٦	٦٠
نقد لدى البنوك	٦١٧,٥٦١	٣٤٩,٦٢٥
	٦١٧,٥٩٧	٣٤٩,٦٨٥

٧- الفائض المحتجز

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

٨- مكافآت نهاية الخدمة

	٢٠٠٧ ريال عُماني	٢٠٠٧ ريال عُماني
الرصيد المرحّل	١١,٠٩٤	٣,٤٨٩
المحمل للسنة (إيضاح ١١)	٧,٣١٨	٧,٦٠٥
الرصيد المرحّل	١٨,٤١٢	١١,٠٩٤

٩- مستحقات وحسابات دائنة أخرى

مستحقات	٣٦,٨٩٣	٣٣,٠٧٣
حسابات دائنة أخرى	١٦٢,٢٤٤	٨,٦٨٥
	٥٣,١٣٧	٤١,٧٥٨

١٠- رسوم التراخيص

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

هيئة تنظيم الكهرباء، عُمان

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٧ (تابع)

١١- الرواتب والتكاليف المرتبطة بالموظفين

	٢٠٠٧ ريال عُماني	٢٠٠٦ ريال عُماني
رواتب وعلاوات	٤٨٠,٦٩٣	٣٨٤,٦٠٩
تكلفة مكافآت نهاية الخدمة للموظفين الأجانب	٧,٣١٨	٧,٦٠٥
مساهمة في خطة تقاعد محددة	٢٤,١٧٩	١٧,٦٨١
تكاليف أخرى مرتبطة بالموظفين	٤٧,١٥٥	٤٨,٤٠٤
	٥٥٩,٣٤٥	٤٥٨,٢٩٩

١٢- المصاريف العمومية والإدارية

إيجارات	٢٨,٠٥٤	٢٤,١٥٠
رسوم إستشارات	١٥٥,٢٧٦	٣٣٦,٩٢٤
اتصالات	٥,٠٣١	٥,٣٥٥
دعاية وإعلانات	٦,١٦٩	٧,٥٤٦
سفر وتنقلات	١٨,٢٠٥	١٠,٢٤٥
طباعة وقرطاسية	١٠,١٦٥	١١,٥٤٣
كهرباء وماء	١,٠٠٩	١,٠٩٦
صيانة وإصلاحات	٧٩٢	٧٢٥
مصاريف متنوعة	٣٩,٤٣٢	٣٠,٢٨٢
	٢٦٤,١٣٣	٤٢٧,٨٦٦

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 والتي تبلغ للسنة الآتي:

	٢٠٠٧ ريال عُماني	٢٠٠٦ ريال عُماني
منافع توظيف قصيرة الأمد	١٤٥,١٤٤	١٢٧,٤٩٢
مكافآت نهاية الخدمة	٣,٦٨٧	٤,١٥٨

هيئة تنظيم الكهرباء، عمان

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٧ (تابع)

١٥ - مخاطر الائتمان

التعرض لمخاطر الإئتمان
تمثل القيمة الدفترية للأصول المالية الحد الأقصى لمخاطر الإئتمان. كان الحد الأقصى لمخاطر الإئتمان بتاريخ الميزانية العمومية كما يلي:

	٢٠٠٧ ريال عماني	٢٠٠٦ ريال عماني
رسوم التراخيص المستحقة	٣٣,٣٢٢	-
مدفوعات مقدماً وحسابات مدينة أخرى	٤٨,٢٣٦	٢٨,٢٨٣
أرصدة لدى البنوك ونقد	٦١٧,٥٩٧	٣٤٩,٦٨٥
	٦٩٩,١٥٥	٣٧٧,٩٦٨

تمثل رسوم التراخيص المستحقة بتاريخ الميزانية العمومية المبلغ المستحق من شركة مسقط لتوزيع الكهرباء ش.م.ع.م. بلغت فترة إستحقاق ذلك المبلغ ٩٢ يوماً ولم تقم الهيئة بعمل أي مخصص إنخفاض في قيمته حيث أنه لا يوجد تغير هام في نوعية الإئتمان ولا زال المبلغ مصنف على أنه قابل للإسترداد بالكامل. لا تملك الهيئة أي ضمانات على هذا الرصيد.

١٦ - مخاطر السيولة

فيما يلي فترات إستحقاق المطلوبات المالية:

	٢٠٠٧		٢٠٠٦	
	القيمة الدفترية ريال عماني	٦ أشهر أو أقل ريال عماني	القيمة الدفترية ريال عماني	٦ أشهر أو أقل ريال عماني
مستحقات	٣٦,٨٩٣	٣٦,٨٩٣	٣٣,٠٧٣	٣٣,٠٧٣
مستحقات وذمم دائنة أخرى	١٦,٢٤٤	١٦,٢٤٤	٨,٦٨٥	٨,٦٨٥
	٥٣,١٣٧	٥٣,١٣٧	٤١,٧٥٨	٤١,٧٥٨

١٧ - مخاطر سعر الفائدة

كان تحليل معدل الفائدة للأدوات المالية للهيئة بتاريخ الميزانية العمومية كما يلي:

	٢٠٠٧ ريال عُماني	٢٠٠٦ ريال عُماني
أدوات مالية ذات معدل فائدة ثابت		
الموجودات المالية	٦١٧,٥٦١	٣٤٩,٦٢٥
المطلوبات المالية	-	-

هيئة تنظيم الكهرباء، عُمان

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٧ (تابع)

١٨- **الإلتزامات**
تبلغ التزامات العائدات الغير مدفوعة للهيئة بتاريخ الميزانية العمومية مبلغ وقدره ٢٤٠,٥٣٣ ريال عماني (٢٠٠٦ : لاشيء).

١٩- **الموافقة على البيانات المالية**
تمت الموافقة على البيانات المالية من قبل الأعضاء وعلى إصدارها بتاريخ ١٩ إبريل ٢٠٠٨ .

٢٠- **أرقام المقارنة**
لقد تم إعادة تصنيف بعض أرقام المقارنة لتتناسب مع عرض البيانات للسنة الحالية.

الملحق ب: حاملو الرخص

حاملو الرخص

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

حاملو الإعفاءات

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

شركة مصفاة صحار (ش.م.م)
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء القائمة مع تحلية المياه ، توزيع الكهرباء، تزويد الكهرباء إلى المحلات

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

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

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

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

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

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

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

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

صحار أمنيوم ش م م
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء القائمة مع تحلية المياه في ذات الموقع، توزيع الكهرباء، نقل الكهرباء

االشرقية لتحلية المياه ش م ع م
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء القائمة مع تحلية المياه في ذات الموقع

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

وزارة الدفاع
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء بهدف البيع للشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه ش م ع م

ملحق ج : إحصائيات الكهرباء والمياه المرتبطة

جدول ١

حسابات مشتركي الكهرباء حسب الشبكة، والشركة، وشرائح التعرفة: ٢٠٠٧ و ٢٠٠٨

	الشبكة الرئيسة المرتبطة								الشبكات الريفية		نظام كهرباء صلالة		
حسابات ٢٠٠٧	مسقط	٪ المجموع	مجان	٪ المجموع	مزون	٪ المجموع	مجموع الشبكة الرئيسة المرتبطة	٪ المجموع	شركة كهرباء المناطق الريفية	٪ المجموع	شركة ظفار للطاقة	٪ المجموع	مجموع عمان	٪ المجموع
سكنية	١٢٨،٤٠٠	٪٧٦,١	٨٧،٣٨٨	٪٧٦,٧	١٥٩،٧١٦	٪٧٩,٥	٣٧٥،٥٠٤	٪٧٧,٧	١٢،٠٠٨	٪٧٢,٣	٣٦،٣٨٨	٪٧٥,٢	٤٢٣،٩٠٠	٪٧٧,٣
صناعية	٢٥٢	٪٠,١	٧٤	٪٠,١	٤١	٪٠,٠	٣٦٧	٪٠	٩	٪٠,١	٤٣	٪٠,١	٤١٩	٪٠,١
تجارية	٣٤،٢٦٣	٪٢٠,٣	١٩،١٣٩	٪١٦,٨	٢٩،٧٩٠	٪١٤,٨	٨٣،١٩٢	٪١٧,٢	٢،٦٥١	٪١٦,٠	٨،٧٨٤	٪١٨,٢	٩٤،٦٢٧	٪١٧,٣
زراعية/سمكية	١٠٨	٪٠,١	١،٤٢٦	٪١,٣	١،٥٣٨	٪٠,٨	٣،٠٧٢	٪٠,٦	١٧٦	٪١,١	٨٤	٪٠,٢	٣،٣٣٢	٪٠,٦
سياحية/فندقية	٠	٪٠,٠	٢٣	٪٠,٠	١١	٪٠,٠	٣٤	٪٠,٠	١١	٪٠,١	٨٥	٪٠,٢	١٣٠	٪٠,٠
حكومية	٥،٦٣٦	٪٣,٣	٥،٨٩٩	٪٥,٢	٩،٦٦٥	٪٤,٨	٢١،٢٠٠	٪٤,٤	١،٧٢٢	٪١٠,٤	٢،٩٢٢	٪٦,٠	٢٥،٨٤٤	٪٤,٧
وزارة الدفاع	٥٣	٪٠,٠	١٩	٪٠,٠	٣١	٪٠,٠	١٠٣	٪٠,٠	٣٠	٪٠,٢	٨٥	٪٠,٢	٢١٨	٪٠,٠
مجموع ٢٠٠٧	١٦٨،٧١٢	٪١٠٠	١١٣،٩٦٨	٪١٠٠	٢٠٠،٧٩٢	٪١٠٠	٤٨٣،٤٧٢	٪١٠٠	١٦،٦٠٧	٪١٠٠	٤٨،٣٩١	٪١٠٠	٥٤٨،٤٧٠	٪١٠٠
٪ من مجموع عمان	٪٣٠,٨		٪٢٠,٨		٪٣٦,٦		٪٨٨,١		٪٣,٠		٪٨,٨		٪١٠٠,٠	

	الشبكة الرئيسة المرتبطة								الشبكات الريفية		نظام كهرباء صلالة		
حسابات ٢٠٠٧	مسقط	٪ المجموع	مجان	٪ المجموع	مزون	٪ المجموع	مجموع الشبكة	٪ المجموع	شركة كهرباء المناطق	٪ المجموع	شركة ظفار للطاقة	٪ المجموع	مجموع عمان	٪ المجموع
سكنية	١٣٤،٢٦١	٪٧٦,٢	٩١،٠٨٨	٪٧٦,٧	١٦٥،٩١٦	٪٧٩,٧	٣٩١،٢٦٥	٪٧٧,٨	١٢،٨٦٦	٪٧٢,٥	٣٧،٥٤٥	٪٧٥,٤	٤٤١،٦٧٦	٪٧٧,٤
صناعية	٢٣٠	٪٠,١	٧٧	٪٠,١	٤٢	٪٠,٠	٣٤٩	٪٠,١	١٠	٪٠,١	٤٧	٪٠,١	٤٠٦	٪٠,١
تجارية	٣٥،٦٢٤	٪٢٠,٢	١٩،٧٥٧	٪١٦,٦	٣٠،٦٠٤	٪١٤,٧	٨٥،٩٨٥	٪١٧,١	٢،٨٣٤	٪١٦,٠	٨،٩٧٣	٪١٨,٠	٩٧،٧٩٢	٪١٧,١
زراعية/سمكية	١٢٠	٪٠,١	١،٤٩٥	٪١,٣	١،٦٠٨	٪٠,٨	٣،٢٢٣	٪٠,٦	١٣٩	٪٠,٨	٨٥	٪٠,٢	٣،٤٤٧	٪٠,٦
سياحية/فندقية	٠	٪٠,٠	٢٦٧	٪٠,٢	١٢	٪٠,٠	٢٧٩	٪٠,١	١٣	٪٠,١	٨٥	٪٠,٢	٣٧٧	٪٠,١
حكومية	٥،٨٠٦	٪٣,٣	٦،٠٥٥	٪٥,١	٩،٨٦١	٪٤,٧	٢١،٧٢٢	٪٤,٣	١،٨٥٩	٪١٠,٥	٢،٩٨٩	٪٦,٠	٢٦،٥٧٠	٪٤,٧
وزارة الدفاع	٧٣	٪٠,٠	١٩	٪٠,٠	٣٤	٪٠,٠	١٢٦	٪٠,٠	٣٦	٪٠,٢	٨٦	٪٠,٢	٢٤٨	٪٠,٠
مجموع ٢٠٠٨	١٧٦،١١٤	٪١٠٠	١١٨،٧٥٨	٪١٠٠	٢٠٨،٠٧٧	٪١٠٠	٥٠٢،٩٤٩	٪١٠٠	١٧،٧٥٧	٪١٠٠	٤٩،٨١٠	٪١٠٠	٥٧٠،٥١٦	٪١٠٠
٪ من مجموع عمان	٪٣٠,٩		٪٢٠,٨		٪٣٦,٥		٪٨٨,٢		٪٣,١		٪٨,٧		٪١٠٠,٠	
صافي التغيير في الحسابات	٧،٤٠٢		٤،٧٩٠		٧،٢٨٥		١٩،٤٧٧		١،١٥٠		١،٤١٩		٢٢،٠٤٦	
نسبة التغيير السنوية	٪٤,٤		٪٤,٢		٪٣,٦		٪٤,٠		٪٦,٩		٪٢,٩		٪٤,٠	

جدول ٢

الكهرباء التي تم التزويد بها للمشتركين حسب الشبكة، والشركة، وشرائح التعرفة: ٢٠٠٦ و٢٠٠٧

	الشبكة الرئيسة المرتبطة								الشبكات الريفية		نظام كهرباء صلالة		
٢٠٠٦ م.و/ساعة	مسقط	٪ المجموع	مجان	٪ المجموع	مزون	٪ المجموع	مجموع الشبكة	٪ المجموع	شركة المناطق	٪ المجموع	شركة ظفار للطاقة	المجموع ٪	مجموع عمان ٪
سكنية	٢،٢٩١،٩٠٠	٪٤٨,٣	١،٢٠١،٩١٨	٪٦٣,٥	١،٧٦٥،١٨٣	٪٦٨,٥	٥،٢٥٩،٠٠١	٪٥٧,٠	١٢٨،٢٠٩	٪٥٢,١	٤٠٧،٣٣٢	٪٣٩,٦	٥،٧٩٤،٥٤٢ ٪٥٥,٢
صناعية	٣١٦،٢٣٠	٪٦,٧	١٢٣،٨٠١	٪٦,٥	٣٧،٩٦٦	٪١,٥	٤٧٧،٩٩٧	٪٥,٢	٢،٥٨٩	٪١,١	١٩٧،٢٩٦	٪١٩,٢	٦٧٧،٨٨٢ ٪٦,٥
تجارية	١،١١٨،١٨٠	٪٢٣,٥	٢٧١،٩٢٤	٪١٤,٤	٣٠٥،٧٤٧	٪١١,٩	١،٦٩٥،٨٥١	٪١٨,٤	٢٤،٣١٩	٪٩,٩	١٤٦،٦٥٩	٪١٤,٢	١،٨٦٦،٨٢٩ ٪١٧,٨
زراعية / سمكية	١،٩٧٦	٪٠,٠	٤٣،٦٨٢	٪٢,٣	٧١،٦٢٨	٪٢,٨	١١٧،٢٨٦	٪١,٣	٨،٦٣٦	٪٣,٥	٧،٦٠٤	٪٠,٧	١٣٣،٥٢٦ ٪١,٣
سياحية/فندقية	٢٨٥	٪٠,٠	٥،٦٨٨	٪٠,٣	٢،٨٩٥	٪٠,١	٨،٨٦٨	٪٠,١	٢،٩٢٩	٪١,٢	١،٦٧٣	٪٠,٢	١٣،٤٧٠ ٪٠,١
حكومية	١،٠٠١،٩٢٣	٪٢١,١	٢٣٠،٣٣٨	٪١٢,٢	٣٦٠،٣٥٣	٪١٤,٠	١،٥٩٢،٦١٤	٪١٧,٣	٧٠،٦١٢	٪٢٨,٧	١٨٣،٢٤٥	٪١٧,٨	١،٨٤٦،٤٧١ ٪١٧,٦
وزارة الدفاع	١٩،٢٦٥	٪٠,٤	١٦،١٣٠	٪٠,٩	٣٢،٨٣٥	٪١,٣	٦٨،٢٣٠	٪٠,٧	٨،٨٣٣	٪٣,٦	٨٥،٥٨٢	٪٨,٣	١٦٢،٦٤٥ ٪١,٥
المجموع ٢٠٠٦	٤،٧٤٩،٧٥٩	٪١٠٠	١،٨٩٣،٤٨١	٪١٠٠	٢،٥٧٦،٦٠٧	٪١٠٠	٩،٢١٩،٨٤٧	٪١٠٠	٢٤٦،١٢٧	٪١٠٠	١،٠٢٩،٣٩١	٪١٠٠	١٠،٤٩٥،٣٦٥ ٪١٠٠
٪ من مجموع عمان	٪٤٥,٣		٪١٨,٠		٪٢٤,٥		٪٨٧,٨		٪٢,٣		٪٩,٨		٪١٠٠,٠

	الشبكة الرئيسة المرتبطة								الشبكات الريفية		نظام كهرباء صلالة		
٢٠٠٧ (م.و/ ساعة)	مسقط	٪ المجموع	مجان	٪ المجموع	مزون	٪ المجموع	مجموع الشبكة	٪ المجموع	شركة المناطق	٪ المجموع	شركة ظفار للطاقة	المجموع ٪	مجموع عمان ٪
سكنية	٢،٣٤٨،٨٩٨	٪٤٨,٧	١،٢٨١،٩٨٥	٪٥٩,٣	١،٩٠٨،٩٩٢	٪٦٨,٨	٥،٥٣٩،٨٧٥	٪٥٦,٨	١٤٥،٨٩٦	٪٥٣,٦	٤٦٧،١٠٩	٪٤٠,٢	٦،١٥٢،٨٨٠ ٪٥٥,٠
صناعية	٣٠٧،٠٦٣	٪٦,٤	١٥٦،٤٧٨	٪٧,٢	٦٣،٢٩١	٪٢,٣	٥٢٦،٨٣٢	٪٥,٤	٣،٦٠٤	٪١,٣	٢٣٢،٠٢٤	٪٢٠,٠	٧٦٢،٤٦٠ ٪٦,٨
تجارية	١،٢٢٧،٦٠٢	٪٢٥,٥	٤١٦،٢٢٧	٪١٩,٣	٣٢٧،٩٠٦	٪١١,٨	١،٩٧١،٧٣٥	٪٢٠,٢	٣١،٧٣٦	٪١١,٧	١٧٦،٤٢١	٪١٥,٢	٢،١٧٩،٨٩٢ ٪١٩,٥
زراعية / سمكية	١،٨٨١	٪٠,٠	٤٨،١٢٤	٪٢,٢	٧٤،٥٠٧	٪٢,٧	١٢٤،٥١٢	٪١,٣	٧،٣٩٧	٪٢,٧	٨،٠٠٤	٪٠,٧	١٣٩،٩١٣ ٪١,٣
سياحية/فندقية	٩	٪٠,٠	٧،٩٦٤	٪٠,٤	٣،٢٩٦	٪٠,١	١١،٢٦٩	٪٠,١	٣،٩٤٨	٪١,٥	١،٩٠٠	٪٠,٢	١٧،١١٧ ٪٠,٢
حكومية	٩١٥،٣٠٨	٪١٩,٠	٢٣٣،٠٢٤	٪١٠,٨	٣٥٤،٥٩٤	٪١٢,٨	١،٥٠٢،٩٢٦	٪١٥,٤	٦٩،٦٠٤	٪٢٥,٦	١٨٩،٤٦٢	٪١٦,٣	١،٧٦١،٩٩٢ ٪١٥,٧
وزارة الدفاع	١٩،٠٠٢	٪٠,٤	١٦،٢٩٥	٪٠,٨	٤٢،٣٠٣	٪١,٥	٧٧،٦٠٠	٪٠,٨	٩،٩٠٤	٪٣,٦	٨٧،٥٢٨	٪٧,٥	١٧٥،٠٣٢ ٪١,٦
المجموع ٢٠٠٧	٤،٨١٩،٧٦٣	٪١٠٠	٢،١٦٠،٠٩٧	٪١٠٠	٢،٧٧٤،٨٨٩	٪١٠٠	٩،٧٥٤،٧٤٩	٪١٠٠	٢٧٢،٠٨٩	٪١٠٠	١،١٦٢،٤٤٨	٪١٠٠	١١،١٨٩،٢٨٦ ٪١٠٠
٪ من مجموع عمان	٪٤٣,١		٪١٩,٣		٪٢٤,٨		٪٨٧,٢		٪٢,٤		٪١٠,٤		٪١٠٠,٠
التغيير في م.و/ ساعة	٧٠،٠٠٤		٢٦٦،٦١٦		١٩٨،٢٨٢		٥٣٤،٩٠٢		٢٥،٩٦٢		١٣٣،٠٥٧		٦٩٣،٩٢١
نسبة التغيير السنوية	٪١,٥		٪١٤,١		٪٧,٧		٪٥,٨		٪١٠,٥		٪١٢,٩		٪٦,٦

جدول ٣
حسابات المشتركين، م.و/س التي تم التزويد بها، م.و/ ساعة لكل حساب حسب الشبكة والشركة وشرائح التعرفة

٢٠٠٧

شرائح التعرفة	البند	الشبكة الرئيسة المرتبطة: مسقط	مجان	مزون	مجموع الشبكة الرئيسة المرتبطة	الشبكات الريفية: شركة كهرباء المناطق الريفية	نظام كهرباء صلالة: شركة ظفار للطاقة	مجموع عمان
سكنية	حسابات المشتركين	١٣٤،٢٦١	٩١،٠٨٨	١٦٥،٩١٦	٣٩١،٢٦٥	١٢،٨٦٦	٣٧،٥٤٥	٤٤١،٦٧٦
سكنية	م.و/ساعة التي تم التزويد بها	٢،٣٤٨،٨٩٨	١،٢٨١،٩٨٥	١،٩٠٩،٧٢٢	٥،٥٤٠،٦٠٥	١٤٥،٨٩٦	٤٦٧،١٠٩	٦،١٥٣،٦١٠
سكنية	**م.و/ ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب**	١٧	١٤	١٢	١٤	١١	١٢	١٤
صناعية	حسابات المشتركين	٢٣٠	٧٧	٤٢	٣٤٩	١٠	٤٧	٤٠٦
صناعية	م.و/ساعة التي تم التزويد بها	٣٠٧،٠٦٣	١٥٦،٤٧٨	٦٣،٣٠٦	٥٢٦،٨٤٧	٣،٦٠٤	٢٣٢،٠٢٤	٧٦٢،٤٧٥
صناعية	**م.و/ ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب**	١،٣٣٥	٢،٠٣٢	١،٥٠٧	١،٥١٠	٣٦٠	٤،٩٣٧	١،٨٧٨
تجارية	حسابات المشتركين	٣٥،٦٢٤	١٩،٧٥٧	٣٠،٦٠٤	٨٥،٩٨٥	٢،٨٣٤	٨،٩٧٣	٩٧،٧٩٢
تجارية	م.و/ساعة التي تم التزويد بها	١،٢٢٧،٦٠٢	٤١٦،٢٢٧	٣٢٧،٩٨٥	١،٩٧١،٨١٤	٣١،٧٣٦	١٧٦،٤٢١	٢،١٧٩،٩٧١
تجارية	**م.و/ ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب**	٣٤	٢١	١١	٢٣	١١	٢٠	٢٢
زراعية/ سمكية	حسابات المشتركين	١٢٠	١،٤٩٥	١،٦٠٨	٣،٢٢٣	١٣٩	٨٥	٣،٤٤٧
زراعية/ سمكية	م.و/ساعة التي تم التزويد بها	١،٨٨١	٤٨،١٢٤	٧٤،٥٣٥	١٢٤،٥٤٠	٧،٣٩٧	٨،٠٠٤	١٣٩،٩٤١
زراعية/ سمكية	**م.و/ ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب**	١٦	٣٢	٤٦	٣٩	٥٣	٩٤	٤١
سياحية/فندقية	حسابات المشتركين	٠	٢٦٧	١٢	٢٧٩	١٣	٨٥	٣٧٧
سياحية/فندقية	م.و/ساعة التي تم التزويد بها	٩	٧،٩٦٤	٣،٣٠٠	١١،٢٧٣	٣،٩٤٨	١،٩٠٠	١٧،١٢١
سياحية/ فندقية	**م.و/ ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب**	٠	٣٠	٢٧٥	٤٠	٣٠٤	٢٢	٤٥
حكومية	حسابات المشتركين	٥،٨٠٦	٦،٠٥٥	٩،٨٦١	٢١،٧٢٢	١،٨٥٩	٢،٩٨٩	٢٦،٥٧٠
حكومية	م.و/ساعة التي تم التزويد بها	٩١٥،٣٠٨	٢٣٣،٠٢٤	٣٥٤،٧٣٧	١،٥٠٣،٠٦٩	٦٩،٦٠٤	١٨٩،٤٦٢	١،٧٦٢،١٣٥
حكومية	**م.و/ ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب**	١٥٨	٣٨	٣٦	٦٩	٣٧	٦٣	٦٦
وزارة الدفاع	حسابات المشتركين	٧٣	١٩	٣٤	١٢٦	٣٦	٨٦	٢٤٨
وزارة الدفاع	م.و/ساعة التي تم التزويد بها	١٩،٠٠٢	١٦،٢٩٥	٤٢،٣١٦	٧٧،٦١٣	٩،٩٠٤	٨٧،٥٢٨	١٧٥،٠٤٥
وزارة الدفاع	**م.و/ ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب**	٢٦٠	٨٥٨	١،٢٤٥	٦١٦	٢٧٥	١،٠١٨	٧٠٦
مجموع حسابات المشتركين لعام ٢٠٠٧		١٧٦،١١٤	١١٨،٧٥٨	٢٠٨،٠٧٧	٥٠٢،٩٤٩	١٧،٧٥٧	٤٩،٨١٠	٥٧٠،٥١٦
مجموع م.و/ ساعة التي تم التزويد بها في عام ٢٠٠٧		٤،٨١٩،٧٦٣	٢،١٦٠،٠٩٧	٢،٧٧٥،٩٠١	٩،٧٥٥،٧٦١	٢٧٢،٠٨٩	١،١٦٢،٤٤٨	١١،١٩٠،٢٩٨
م.و/ ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب في عام ٢٠٠٧		٢٧،٤	١٨،٢	١٣،٣	١٩،٤	١٥،٣	٢٣،٣	١٩،٦
نسبة تغيير م.و/ ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب من عام ٢٠٠٦		-٣،٠٪	٩،٦٪	٤،٢٪	١،٦٪	٣،٥٪	٩،٦٪	٢،٧٪

جدول ٤

الكهرباء التي تم التزويد بها وحسابات المشتركين حسب المنطقة والشركة خلال عام ٢٠٠٧

٢٠٠٧

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	٧٧٦،٤٩٣	٪٦,٩	٥٢،٨٧٥	٪٩,٣	١٤,٧
الشرقية	مزون	٨١٨،٦١٩	٪٧,٣	٧٣،٤٤٦	٪١٢,٩	١١,١
الوسطى	شركة كهرباء المناطق الريفية	٧٧،٠٩٦	٪٠,٧	٥،٥٥٨	٪١,٠	١٣,٩
الداخلية	مزون	٨٥٣،٢٧٧	٪٧,٦	٦٣،٣٣٨	٪١١,١	١٣,٥
ظفار	شركة ظفار للطاقة	١،١٦٢،٤٤٧	٪١٠,٤	٤٩،٨١٠	٪٨,٧	٢٣,٣
ظفار	شركة كهرباء المناطق الريفية	٥٥،٩٦٨	٪٠,٥	٣،٠٢٧	٪٠,٥	١٨,٥
مسندم	شركة كهرباء المناطق الريفية	١٣٩،٩٧٥	٪١,٣	٩،١٧٢	٪١,٦	١٥,٣
مسقط	مسقط	٤،٨١٩،٧٦٣	٪٤٣,١	١٧٦،١١٤	٪٣٠,٩	٢٧,٤
شمال الباطنة	مجان	١،٣٨٦،٦٥٨	٪١٢,٤	٦٥،٩٦١	٪١١,٦	٢١,٠
جنوب الباطنة	مزون	١،١٠٢،٩٩٣	٪٩,٩	٧١،٢٩٣	٪١٢,٥	١٥,٥
مجموع السلطنة لعام ٢٠٠٧		**١١،١٩٣،٢٨٩**		**٥٧٠،٥٩٤**		**١٩,٦**
نسبة التغيير من عام ٢٠٠٦		٪٦,٦		٪٤,٠		٪٦,٦

جدول ٥
ناتج الكهرباء و المياه المرتبطة به حسب الشبكة لعامي ٢٠٠٦ / ٢٠٠٧

٢٠٠٦	إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
الشبكة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	العام/	صافي الإنتاج (م.و/س)	٪ العام	إجمالي الإنتاج (م٣)	٪ العام	صافي الإنتاج (م٣)	٪ العام
الشبكة الرئيسة المرتبطة	١٢،١٢١،٧٨٩	٨٨,٧٪	١١،٧٨٢،٤٣٥	٨٨,٧٪	٨٣،٨٠١،٠٩٣	٩٥,١٪	٨٢،١٠٤،٣٥٩	٩٥,٠٪
الشبكات الريفية	٢٧٢،٢٤٧	٢,٠٪	٢٥٢،٤٩٣	١,٩٪	٤،٢٨٥،٥٩٤	٤,٩٪	٤،٢٧٨،٩٨١	٥,٠٪
نظام كهرباء صلالة	١،٢٧٠،٥٤٤	٩,٣٪	١،٢٥٢،٣٠٠	٩,٤٪				
المجموع لعام ٢٠٠٦	١٣،٦٦٤،٥٨٠		١٣،٢٨٧،٢٢٨		٨٨،٠٨٦،٦٨٧		٨٦،٣٨٣،٣٤٠	

٢٠٠٧	إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
الشبكة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	٪ العام	صافي الإنتاج (م.و/س)	٪ العام	إجمالي الإنتاج (م٣)	٪ العام	صافي الإنتاج (م٣)	٪ العام
الشبكة الرئيسة المرتبطة	١٢،٨٨٢،٤٥٤	٨٨,٢٪	١٢،٤٨٨،٦٥٧	٨٨,٢٪	١٠٥،٦٢٣،٤٦٩	٩٩,٤٪	٨٤،٣٥٠،٠٦٩	٩٩,٣٪
الشبكات الريفية	٣٠٩،٣٥٤	٢,١٪	٢٨٩،١٧٥	٢,٠٪	٥٩٦،٨٥٨	٠,٦٪	٦٠١،٩٨٢	٠,٧٪
نظام كهرباء صلالة	١،٤٠٦،٥٠٤	٩,٦٪	١،٣٨٧،٣٧٩	٩,٨٪				
المجموع لعام ٢٠٠٧	١٤،٥٩٨،٣١٢		١٤،١٦٥،٢١١		١٠٦،٢٢٠،٣٢٧		٨٤،٩٥٢،٠٥١	

جدول ٦
ناتج الكهرباء و المياه المرتبطة به حسب الشبكة و الشركة لعامي ٢٠٠٦ / ٢٠٠٧

٢٠٠٦	إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
	إجمالي الإنتاج (م.و/ س)	٪ من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م.و/ س)	٪ من صافي الإنتاج في	إجمالي الإنتاج (م٣)	٪ من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م٣)	٪ من صافي الإنتاج في عمان
أ: الشبكة الرئيسة المرتبطة								
شركة AES بركاء (ش.م.ع.ع)	٢،٧٩٦،٥٦١	٢٠,٥٪	٢،٦٢٤،٠٦٦	١٩,٧٪	٣٠،٢٨٦،٣٤٥	٣٤,٤٪	٢٩،٨٣٠،٨٦٤	٣٤,٥٪
شركة الغبرة للطاقة و التحلية(ش.م.ع.ع)	٢،٤٨٤،٩٠٠	١٨,٢٪	٢،٣٤١،٤٩٨	١٧,٦٪	٥٣،٥١٤،٧٤٨	٦٠,٨٪	٥٢،٢٧٣،٤٩٥	٦٠,٥٪
شركة الكامل للطاقة (ش.م.ع.ع)	١،١٦٤،٠١٤	٨,٥٪	١،١٥٠،٧١٦	٨,٧٪				
شركة الرسيل للطاقة (ش.م.ع.ع)	٢،٣٧٧،٠٥٧	١٧,٤٪	٢،٣٦٩،٢٩١	١٧,٨٪				
الشركة المتحدة للطاقة (ش.م.ع.ع)	١،١٩٩،٤٠٥	٨,٨٪	١،١٨٧،٨٧٨	٨,٩٪				
شركة وادي الجزي للطاقة (ش.م.ع.ع)	١،٠٥٤،٥١١	٧,٧٪	١،٠٤٣،٦١٧	٧,٩٪				
شركة صحار للطاقة (ش.م.ع.ع)	١،٠٤٥،٣٤٠	٧,٦٪	١،٠٣٦،٤٦٠	٧,٨٪				
مشتريات أخرى للشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.ع)			٢٨،٩١٠	٠,٢٪				
المجموع	١٢،١٢١،٧٨٨	٨٨,٧٪	١١،٧٨٢،٤٣٦	٨٨,٧٪	٨٣،٨٠١،٠٩٣	٩٥,١٪	٨٢،١٠٤،٣٥٩	٩٥,٠٪
ب: الشبكة الريفية								
شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.ع)	٢٧٢،٢٤٧	٢,٠٪	٢٥٢،٤٩٣	١,٩٪	٤،٢٨٥،٥٩٤	٤,٩٪	٤،٢٧٨،٩٨١	٥,٠٪
المجموع	٢٧٢،٢٤٧	٢,٠٪	٢٥٢،٤٩٣	١,٩٪	٤،٢٨٥،٥٩٤	٤,٩٪	٤،٢٧٨،٩٨١	٥,٠٪
ج: نظام كهرباء صلالة								
شركة كهرباء المناطق الريفية	٣٠،٤٨٠	٠,٢٪	٢٧،٩٦١	٠,٢٪				
شركة ظفار للطاقة	١،٢٤٠،٠٦٤	٩,١٪	١،٢٢٤،٣٤٠	٩,٢٪				
المجموع	١،٢٧٠،٥٤٤	٩,٣٪	١،٢٥٢،٣٠١	٩,٤٪				
إجمالي لعام ٢٠٠٦	١٣،٦٦٤،٥٧٩	١٠٠٪	١٣،٢٨٧،٢٣٠	١٠٠٪	٨٨،٠٨٦،٦٨٧	١٠٠٪	٨٦،٣٨٣،٣٤٠	١٠٠٪

٢٠٠٧								
أ: الشبكة الرئيسة المرتبطة								
شركة AES بركاء (ش.م.ع.ع)	٢،٣١٦،٨٩١	١٥,٩٪	٢،١٣٦،٧٢٠	١٥,١٪	٢٩،٧٧٥،٢٤١	٢٨,٠٪	٢٩،٥٢٠،٥١٦	٣٤,٧٪
شركة الغبرة للطاقة و التحلية(ش.م.ع.ع)	٢،٨٠٧،٣٣٧	١٩,٢٪	٢،٦٠٤،٠٩٤	١٨,٤٪	٥٣،٩٨٢،٨١٣	٥٠,٨٪	٥٢،٨٨٧،٠٠٦	٦٢,٣٪
شركة الكامل للطاقة (ش.م.ع.ع)	١،١٠٢،٠٥٢	٧,٥٪	١،٠٨٩،٣٩٩	٧,٧٪				
شركة الرسيل للطاقة (ش.م.ع.ع)	٢،٥٥٣،٢١٧	١٧,٥٪	٢،٥٢٧،٠٤٢	١٧,٨٪				
الشركة المتحدة للطاقة (ش.م.ع.ع)	٩٩٣،٤٥٢	٦,٨٪	٩٨١،٧٩٨	٦,٩٪				
شركة وادي الجزي للطاقة (ش.م.ع.ع)	١،٠٠٩،٣١٣	٦,٩٪	٩٩٨،٧٥١	٧,١٪				
شركة صحار للطاقة (ش.م.ع.ع)	٢،١٠٠،١٩٢	١٤,٤٪	١،٩٩٦،٤٥٤	١٤,١٪	٢١،٨٦٥،٤١٥	٢٠,٦٪	١،٩٤٢،٥٤٧	٢,٣٪
مشتريات أخرى للشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.ع)			١٥٤،٣٩٩	١,١٪				
المجموع	١٢،٨٨٢،٤٥٤	٨٨,٢٪	١٢،٤٨٨،٦٥٧	٨٨,٢٪	١٠٥،٦٢٣،٤٦٩	٩٩,٤٪	٨٤،٣٥٠،٠٦٩	٩٩,٣٪
٪التغيير عن ٢٠٠٦	٦,٣٪		٦,٠٪		٢٦,٠٪		٢,٧٪	
ب: الشبكة الريفية								
شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.ع)	٣٠٩،٣٥٤	٢,١٪	٢٨٩،١٧٥	٢,٠٪	٥٩٦،٨٥٨	٠,٦٪	٦٠١،٩٨٢	٠,٧٪
المجموع	٣٠٩,٣٥٤	٢,١٪	٢٨٩,١٧٥	٢,٠٪	٥٩٦,٨٥٨	٠,٦٪	٦٠١,٩٨٢	٠,٧٪
٪التغيير عن ٢٠٠٦	١٣,٦٪		١٤,٥٪		٨٦,١-٪		٨٥,٩-٪	
ج: نظام كهرباء صلالة								
شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.ع)	١٥،٧٣٧	٠,١٪	١٤،٥٢٤	٠,١٪				
شركة ظفار للطاقة (ش.م.ع.ع)	١،٣٩٠،٧٦٦	٩,٥٪	١،٣٧٢،٨٥٥	٩,٧٪				
المجموع	١،٤٠٦،٥٠٣	٩,٦٪	١،٣٨٧،٣٧٩	٩,٨٪				
٪التغيير عن ٢٠٠٦	١٠,٧٪		١٠,٨٪					
إجمالي لعام٢٠٠٧	١٤،٥٩٨،٣١١	١٠٠٪	١٤،١٦٥،٢١١	١٠٠٪	١٠٦،٢٢٠،٣٢٧	١٠٠٪	٨٤،٩٥٢،٠٥١	١٠٠٪
مقدار التغير الفعلي عن ٢٠٠٦	٩٢٣،٧٢٢		٨٧٧،٩٨١		١٨،١٣٣،٦٤٠		١،٤٣١،٢٨٩-	
٪التغيير عن ٢٠٠٦	٦,٨٪		٦,٦٪		٢٠,٦٪		١,٧-٪	

جدول ٧
ناتج الكهرباء و المياه المرتبطة به حسب المناطق لعامي ٢٠٠٦ / ٢٠٠٧

٢٠٠٦	إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
المنطقة	إجمالي الإنتاج (م.و/ س)	٪ من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م.و/ س)	٪ من صافي الإنتاج في عمان	إجمالي الإنتاج(م٣)	٪ من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م٣)	٪ من صافي الإنتاج في عمان
الظاهرة	٣٦٦	٠,٠٪	٢٩٧	٠,٠٪				
الشرقية	١،١٩٢،٣٦٤	٨,٧٪	١،١٧٣،٠٧٣	٨,٨٪	٤،١٧٣،٥٩٤	٤,٧٪	٤،١٦٧،٧٨١	٤,٨٪
الوسطى	٢٨،١٦٠	٠,٢٪	٢٧،١٨٣	٠,٢٪	٣٩،٦١٦	٠,٠٪	٣٩،٥٣٥	٠,٠٪
الداخلية	١،١٩٩،٤٠٥	٨,٨٪	١،١٨٧،٨٧٨	٩,٠٪				
ظفار	١،٣١٥،٩٣٢	٩,٦٪	١،٢٩٦،٧٦٧	٩,٨٪	٢٢،٨٢٧	٠,٠٪	٢٢،٧٠٩	٠,٠٪
مسندم	١٦٩،٩٨٣	١,٢٪	١٥٨،١٨٨	١,٢٪	٤٩،٥٥٧	٠,١٪	٤٨،٩٥٦	٠,١٪
مسقط	٤،٨٦١،٩٥٧	٣٥,٦٪	٤،٧١٠،٧٨٩	٣٥,٥٪	٥٣،٥١٤،٧٤٨	٦٠,٨٪	٥٢،٢٧٣،٤٩٥	٦٠,٥٪
شمال الباطنة	٢،٠٩٩،٨٥٢	١٥,٤٪	٢،٠٨٠،٠٧٧	١٥,٧٪				
جنوب الباطنة	٢،٧٩٦،٥٦١	٢٠,٥٪	٢،٦٢٤،٠٦٦	١٩,٨٪	٣٠،٢٨٦،٣٤٥	٣٤,٤٪	٢٩،٨٣٠،٨٦٤	٣٤,٥٪
المجموع لعام ٢٠٠٦	١٣،٦٦٤،٥٨٠		١٣،٢٥٨،٣١٨		٨٨،٠٨٦،٦٨٧		٨٦،٣٨٣،٣٤٠	

٢٠٠٧	إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
المنطقة	إجمالي الإنتاج (م.و/ س)	٪ من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م.و/ س)	٪ من صافي الإنتاج في عمان	إجمالي الإنتاج(م٣)	٪ من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م٣)	٪ من صافي الإنتاج في عمان
الظاهرة	٤٤٥	٠,٠٪	٣٩٧	٠,٠٪				
٪ التغيير عن ٢٠٠٦	٢١,٦٪		٣٣,٧٪					
الشرقية	١،١٣٣،٨٦٧	٧,٨٪	١،١١٤،١٧٥	٨,٠٪	٤٧٢،٢٤٥	٠,٤٪	٤٩٥،٩١٦	٠,٦٪
٪ التغيير عن ٢٠٠٦	٤,٩ – ٪		٥,٠ – ٪		٨٨,٧ – ٪		٨٨,١ – ٪	
الوسطى	٣٦،٦٦٤	٠,٣٪	٣٥،٦٩٢	٠,٣٪	٤٦،٣١٣	٠,٠٪	٣٨،٦٥٠	٠,٠٪
٪ التغيير عن ٢٠٠٦	٣٠,٢٪		٣١,٣٪		١٦,٩٪		٢,٢ – ٪	
الداخلية	٩٩٣،٤٥٢	٦,٨٪	٩٨١،٧٩٨	٧,٠٪				
٪ التغيير عن ٢٠٠٦	١٧,٢ – ٪		١٧,٣ – ٪					
ظفار	١،٤٦٤،٤٣٩	١٠,٠٪	١،٤٤٤،٣٩١	١٠,٣٪	٢٠،٩١٩	٠,٠٪	٢٠،٥٠٩	٠,٠٪
٪ التغيير عن ٢٠٠٦	١١,٣٪		١١,٤٪		٨,٤ – ٪		٩,٧ – ٪	
مسندم	١٨٢،٤٩٥	١,٣٪	١٧١،٢٩٨	١,٢٪	٥٧،٣٨١	٠,١٪	٤٦،٩٠٧	٠,١٪
٪ التغيير عن ٢٠٠٦	٧,٤٪		٨,٣٪		١٥,٨٪		٤,٢ – ٪	
مسقط	٥،٣٦٠،٥٥٤	٣٦,٧٪	٥،١٣١،١٣٦	٣٦,٦٪	٥٣،٩٨٢،٨١٣	٥٠,٨٪	٥٢،٨٨٧،٠٠٦	٦٢,٣٪
٪ التغيير عن ٢٠٠٦	١٠,٣٪		٨,٩٪		٠,٩٪		١,٢٪	
شمال الباطنة	٣،١٠٩،٥٠٦	٢١,٣٪	٢،٩٩٥،٢٠٥	٢١,٤٪	٢١،٨٦٥،٤١٥		١،٩٤٢،٥٤٧	
٪ التغيير عن ٢٠٠٦	٤٨,١٪		٤٤,٠٪					
جنوب الباطنة	٢،٣١٦،٨٩١	١٥,٩٪	٢،١٣٦،٧٢٠	١٥,٣٪	٢٩،٧٧٥،٢٤١	٢٨,٠٪	٢٩،٥٢٠،٥١٦	٣٤,٧٪
٪ التغيير عن ٢٠٠٦	١٧,٢ – ٪		١٨,٦ – ٪		١,٧ – ٪		١,٠ – ٪	
المجموع لعام ٢٠٠٧	١٤،٥٩٨،٣١٣		١٤،٠١٠،٨١٢		١٠٦،٢٢٠،٣٢٧		٨٤،٩٥٢،٠٥١	
٪ التغيير عن ٢٠٠٦	٦,٨٪		٥,٧٪		٢٠,٦٪		١,٧ – ٪	

جدول
ناتج الكهرباء و المياه المرتبطة به على حسب المناطق و الشركات لعامي ٢٠٠٦ / ٢٠٠٧

٢٠٠٦		إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
المنطقة	الشركة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	٪ من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م.و/س)	٪ من صافي الإنتاج في عمان	إجمالي الإنتاج (م٣)	٪ من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م٣)	٪ من صافي الإنتاج في عمان
الظاهرة	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٣٦٦	٠,٠٪	٢٩٧	٠,٠٪				
الشرقية	شركة الكامل للطاقة (ش.م.ع.ع)	١,١٦٤,٠١٤	٨,٥٪	١,١٥٠,٧١٦	٨,٧٪				
الشرقية	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٢٨,٣٥٠	٠,٢٪	٢٢,٣٥٧	٠,٢٪	٤,١٧٣,٥٩٤	٤,٧٪	٤,١٦٧,٧٨١	٤,٨٪
الوسطى	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٢٨,١٦٠	٠,٢٪	٢٧,١٨٣	٠,٢٪	٣٩,٦١٦	٠,٠٪	٣٩,٥٣٥	٠,٠٪
الداخلية	الشركة المتحدة للطاقة (ش.م.ع.ع)	١,١٩٩,٤٠٥	٨,٨٪	١,١٨٧,٨٧٨	٩,٠٪				
ظفار	شركة ظفار للطاقة (ش.م.ع.ع)	١,٢٤٠,٠٦٤	٩,١٪	١,٢٢٤,٣٤٠	٩,٢٪				
ظفار	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٧٥,٨٦٨	٠,٦٪	٧٢,٤٢٨	٠,٥٪	٢٢,٨٢٧	٠,٠٪	٢٢,٧٠٩	٠,٠٪
مسندم	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	١٦٩,٩٨٣	١,٢٪	١٥٨,١٨٨	١,٢٪	٤٩,٥٥٧	٠,١٪	٤٨,٩٥٦	٠,١٪
مسقط	شركة الغبرة للطاقة و التحلية (ش.م.ع.م)	٢,٤٨٤,٩٠٠	١٨,٢٪	٢,٣٤١,٤٩٨	١٧,٧٪	٥٣,٥١٤,٧٤٨	٦٠,٨٪	٥٢,٢٧٣,٤٩٥	٦٠,٥٪
مسقط	شركة الرسيل للطاقة (ش.م.ع.م)	٢,٣٧٧,٠٥٧	١٧,٤٪	٢,٣٦٩,٢٩١	١٧,٩٪				
شمال الباطنة	شركة صحار للطاقة (ش.م.ع.م)	١,٠٤٥,٣٤٠	٧,٢٪	١,٠٣٦,٤٦٠	٧,٤٪				
شمال الباطنة	شركة وادي الجزي للطاقة (ش.م.ع.م)	١,٠٥٤,٥١١	٧,٧٪	١,٠٤٣,٦١٧	٧,٩٪				
جنوب الباطنة	شركة AES بركاء (ش.م.ع.ع)	٢,٧٩٦,٥٦١	٢٠,٥٪	٢,٦٢٤,٠٦٦	١٩,٨٪	٣٠,٢٨٦,٣٤٥	٣٤,٤٪	٢٩,٨٣٠,٨٦٤	٣٤,٥٪
مجموع الإنتاج في السلطنة لعام ٢٠٠٦		١٣,٦٦٤,٥٧٩		١٣,٢٥٨,٣١٩		٨٨,٠٨٦,٦٨٧		٨٦,٣٨٣,٣٤٠	

٢٠٠٧		إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
المنطقة	الشركة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	٪ من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م.و/س)	٪ من صافي الإنتاج في عمان	إجمالي الإنتاج (م٣)	٪ من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م٣)	٪ من صافي الإنتاج في عمان
الظاهرة	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٤٤٥	٠,٠٪	٣٩٧	٠,٠٪				
الشرقية	شركة الكامل للطاقة (ش.م.ع.ع)	١,١٠٢,٠٥٢	٧,٥٪	١,٠٨٩,٣٩٩	٧,٨٪				
الشرقية	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٣١,٨١٥	٠,٢٪	٢٤,٧٧٦	٠,٢٪	٤٧٢,٢٤٥	٠,٤٪	٤٩٥,٩١٦	٠,٦٪
الوسطى	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٣٦,٦٦٤	٠,٣٪	٣٥,٦٩٢	٠,٣٪	٤٦,٣١٣	٠,٠٪	٣٨,٦٥٠	٠,٠٪
الداخلية	الشركة المتحدة للطاقة (ش.م.ع.ع)	٩٩٣,٤٥٢	٦,٨٪	٩٨١,٧٩٨	٧,٠٪				
ظفار	شركة ظفار للطاقة (ش.م.ع.ع)	١,٣٩٠,٧٦٦	٩,٥٪	١,٣٧٢,٨٥٥	٩,٨٪				
ظفار	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٧٣,٦٧٣	٠,٥٪	٧١,٥٣٦	٠,٥٪	٢٠,٩١٩	٠,٠٪	٢٠,٥٠٩	٠,٠٪
مسندم	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	١٨٢,٤٩٥	١,٣٪	١٧١,٢٩٨	١,٢٪	٥٧,٣٨١	٠,١٪	٤٦,٩٠٧	٠,١٪
مسقط	شركة الغبرة للطاقة و التحلية (ش.م.ع.م)	٢,٨٠٧,٣٣٧	١٩,٢٪	٢,٦٠٤,٠٩٤	١٨,٦٪	٥٣,٩٨٢,٨١٣	٥٠,٨٪	٥٢,٨٨٧,٠٠٦	٦٢,٣٪
مسقط	شركة الرسيل للطاقة (ش.م.ع.م)	٢,٥٥٣,٢١٧	١٧,٥٪	٢,٥٢٧,٠٤٢	١٨,٠٪				
شمال الباطنة	شركة صحار للطاقة (ش.م.ع.م)	٢,١٠٠,١٩٢	١٤,٤٪	١,٩٩٦,٤٥٤	١٤,٢٪	٢١,٨٦٥,٤١٥	٢٠,٦٪	١,٩٤٢,٥٤٧	٢,٣٪
شمال الباطنة	شركة وادي الجزي للطاقة (ش.م.ع.م)	١,٠٠٩,٣١٣	٦,٩٪	٩٩٨,٧٥١	٧,١٪				
جنوب الباطنة	شركة AES بركاء (ش.م.ع.ع)	٢,٣١٦,٨٩١	١٥,٩٪	٢,١٣٦,٧٢٠	١٥,٣٪	٢٩,٧٧٥,٢٤١	٢٨,٠٪	٢٩,٥٢٠,٥١٦	٣٤,٧٪
مجموع الإنتاج في السلطنة لعام ٢٠٠٧		١٤,٥٩٨,٣١٢		١٤,٠١٠,٨١٢		١٠٦,٢٢٠,٣٢٧		٨٤,٩٥٢,٠٥١	
٪التغيير عن ٢٠٠٦		٦,٨٪		٥,٧٪		٢٠,٦٪		١,٧٪-	

جدول ٩-١
الإنتاج الشهري لكل نظام: الشبكة الرئيسة المرتبطة ٢٠٠٦ و٢٠٠٧

٢٠٠٦		إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
النظام	الشهر	إجمالي م.و.س	٪ السنوية	صافي م.و.س	٪ السنوية	إجمالي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية	صافي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يناير ٢٠٠٦	٥٢٧,٦	٤,٤٪	٥٠٢,٩	٤,٣٪	٦.٦٣٣,٤	٧,٩٪	٦.٣٢١,٩	٧,٧٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	فبراير ٢٠٠٦	٥٤١,١	٤,٥٪	٥١٦,١	٤,٤٪	٦.١٢٢,٠	٧,٣٪	٥.٨٦٧,٤	٧,١٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	مارس ٢٠٠٦	٦٦٣,٤	٥,٥٪	٦٣٤,١	٥,٤٪	٦.٥٣٩,١	٧,٨٪	٦.٤٠٢,٦	٧,٨٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أبريل ٢٠٠٦	٩٦٥,٥	٨,٠٪	٩٣١,٣	٧,٩٪	٧.٠٤٩,٠	٨,٤٪	٦.٩٢٤,٨	٨,٤٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	مايو ٢٠٠٦	١.٣٥٤,٣	١١,٢٪	١.٣٢٦,٦	١١,٣٪	٧.٤٢٤,٨	٨,٩٪	٧.٣٢٩,٤	٨,٩٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يونيو ٢٠٠٦	١.٣٩٨,٧	١١,٥٪	١.٣٦٣,٢	١١,٦٪	٧.٤١٦,٦	٨,٨٪	٧.٣٢٠,١	٨,٩٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يوليو ٢٠٠٦	١.٤٥٩,٩	١٢,٠٪	١.٤٢٨,٢	١٢,١٪	٧.٥١٣,٣	٩,٠٪	٧.٤٢٦,٩	٩,٠٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أغسطس ٢٠٠٦	١.٣٥٩,٧	١١,٢٪	١.٣٣٠,٧	١١,٣٪	٧.٤٤٥,٢	٨,٩٪	٧.٣٠٦,٦	٨,٩٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	سبتمبر ٢٠٠٦	١.٣٠٦,٣	١٠,٨٪	١.٢٧٧,٧	١٠,٨٪	٧.٣١٩,٦	٨,٧٪	٧.١٨٢,٤	٨,٧٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أكتوبر ٢٠٠٦	١.١٥٠,٥	٩,٥٪	١.١٢٣,٤	٩,٥٪	٧.٣٠٤,٤	٨,٧٪	٧.٢٢٢,٠	٨,٨٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	نوفمبر ٢٠٠٦	٨٢٦,٨	٦,٨٪	٨٠٥,١	٦,٨٪	٦.٤٧٥,٨	٧,٧٪	٦.٣٣٨,٠	٧,٧٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	ديسمبر ٢٠٠٦	٥٦٨,١	٤,٧٪	٥٤٢,٥	٤,٦٪	٦.٥٧٥,٢	٧,٨٪	٦.٤٦٢,٥	٧,٩٪
المجموع ٢٠٠٦		١٢.١٢١,٩		١١.٧٨١,٨		٨٣.٨١٨,٤		٨٢.١٠٤,٦	

٢٠٠٧		إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
النظام	الشهر	إجمالي م.و.س	٪ السنوية	صافي م.و.س	٪ السنوية	إجمالي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية	صافي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يناير ٢٠٠٧	٥٧٢,٧	٤,٤٪	٥٥١,٢	٤,٤٪	٦.٦٢٢,٥	٦,٣٪	٦.٥٠٨,٣	٧,٧٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	فبراير ٢٠٠٧	٥٩٣,٨	٤,٦٪	٥٦٥,٠	٤,٥٪	٧.١١١,٠	٦,٧٪	٦.٠٥٨,٢	٧,٢٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	مارس ٢٠٠٧	٧٤٢,٢	٥,٨٪	٧٠٨,٩	٥,٧٪	١٠.١٢٥,٦	٩,٦٪	٦.٥٩٠,٥	٧,٨٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أبريل ٢٠٠٧	١.٠٩٦,٧	٨,٥٪	١.٠٧٢,٠	٨,٦٪	٨.٩٨٨,٨	٨,٥٪	٧.٢٢١,٨	٨,٦٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	مايو ٢٠٠٧	١.٤٥٦,٤	١١,٣٪	١.٤١٣,٦	١١,٣٪	٩.٩٧٨,٦	٩,٤٪	٧.٧٢٨,٤	٩,٢٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يونيو ٢٠٠٧	١.٣٨٨,٠	١٠,٨٪	١.٣٤٥,٦	١٠,٨٪	٨.٨٠٢,٥	٨,٣٪	٦.٣٤٧,١	٧,٥٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يوليو ٢٠٠٧	١.٥٧٧,٢	١٢,٢٪	١.٥٣٢,٧	١٢,٣٪	٩.٨٢٥,١	٩,٣٪	٧.٤٧٨,٧	٨,٩٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أغسطس ٢٠٠٧	١.٤٩٢,٢	١١,٦٪	١.٤٤٣,٠	١١,٦٪	١٠.١٢١,١	٩,٦٪	٧.٧٩١,٢	٩,٢٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	سبتمبر ٢٠٠٧	١.٣٨٣,٩	١٠,٧٪	١.٣٤٩,٤	١٠,٨٪	٩.٥٠٣,٤	٩,٠٪	٧.٤٨٢,١	٨,٩٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أكتوبر ٢٠٠٧	١.٠١٠,٦	٧,٨٪	٩٨١,٧	٧,٩٪	٨.٨٤٠,٤	٨,٤٪	٧.٤٩٦,٤	٨,٩٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	نوفمبر ٢٠٠٧	٨٨٢,٠	٦,٨٪	٨٤٥,٩	٦,٨٪	٧.٩٢٨,٣	٧,٥٪	٦.٧١٣,٤	٨,٠٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	ديسمبر ٢٠٠٧	٦٨٦,٩	٥,٣٪	٦٧٩,٧	٥,٤٪	٧.٧٧٦,٤	٧,٤٪	٦.٩٣٣,٩	٨,٢٪
المجموع ٢٠٠٧		١٢.٨٨٢,٦		١٢.٤٨٨,٧		١٠٥.٦٢٣,٧		٨٤.٣٥٠,٠	

جدول ٩-٢
الإنتاج الشهري لكل نظام: شبكة المناطق الريفية ٢٠٠٦ و ٢٠٠٧

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

٢٠٠٧		إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
النظام	الشهر	إجمالي م.و. س	٪ السنوية	صافي م.و. س	٪ السنوية	إجمالي ٠٠٠ م ٣	٪ السنوية	صافي ٠٠٠ م ٣	٪ السنوية
الشبكات الريفية	يناير ٢٠٠٧	١٣,٣	٤,٣٪	١٢,٢	٤,٢٪	٥٢,١	٨,٧٪	٥١,٥	٨,٦٪
الشبكات الريفية	فبراير ٢٠٠٧	١٣,٩	٤,٥٪	١٢,٨	٤,٤٪	٤٩,٣	٨,٣٪	٤٧	٧,٨٪
الشبكات الريفية	مارس ٢٠٠٧	١٨,٣	٥,٩٪	١٦,٩	٥,٨٪	٥٢,٨	٨,٨٪	٥١,٥	٨,٦٪
الشبكات الريفية	أبريل ٢٠٠٧	٢٦,٥	٨,٦٪	٢٤,٧	٨,٥٪	٤٧,٨	٨,٠٪	٤٦,٧	٧,٨٪
الشبكات الريفية	مايو ٢٠٠٧	٣٤,١	١١,٠٪	٣٢	١١,١٪	٥١,٧	٨,٧٪	٤٩,٤	٨,٢٪
الشبكات الريفية	يونيو ٢٠٠٧	٣٣,٦	١٠,٩٪	٣١,٥	١٠,٩٪	٤٤,٢	٧,٤٪	٤٠,٨	٦,٨٪
الشبكات الريفية	يوليو ٢٠٠٧	٣٤,١	١١,٠٪	٣٢,١	١١,١٪	٤٣	٧,٢٪	٤٠,٤	٦,٧٪
الشبكات الريفية	أغسطس ٢٠٠٧	٣٣,٨	١٠,٩٪	٣١,٧	١١,٠٪	٤٤,١	٧,٤٪	٤٣	٧,١٪
الشبكات الريفية	سبتمبر ٢٠٠٧	٣٣,٨	١٠,٩٪	٣١,٧	١١,٠٪	٤٦,٧	٧,٨٪	٥٤,١	٩,٠٪
الشبكات الريفية	أكتوبر ٢٠٠٧	٢٨,٢	٩,١٪	٢٦,٤	٩,١٪	٤٤,٣	٧,٤٪	٦٠,٧	١٠,١٪
الشبكات الريفية	نوفمبر ٢٠٠٧	٢٢,٢	٧,٢٪	٢٠,٨	٧,٢٪	٥٧,٦	٩,٧٪	٥٧,١	٩,٥٪
الشبكات الريفية	ديسمبر ٢٠٠٧	١٧,٦	٥,٧٪	١٦,٤	٥,٧٪	٦٣,٢	١٠,٦٪	٥٩,٧	٩,٩٪
المجموع ٢٠٠٧		٣٠٩,٤		٢٨٩,٢		٥٩٦,٨		٦٠١,٩	

جدول ٩- ٣
الإنتاج الشهري لكل نظام : نظام كهرباء صلالة ٢٠٠٦ و ٢٠٠٧

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

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

جدول ١٠
الإنتاج الربع سنوي لكل نظام : ٢٠٠٦ و ٢٠٠٧

٢٠٠٦		إنتاج الكهرباء				إنتاج المياة المرتبطة به			
النظام	الفترة	إجمالي جيجاوات ساعة	٪ السنوية	صافي م.و.س	٪ السنوية	إجمالي ٠٠٠ م ٣	٪ السنوية	صافي ٠٠٠ م ٣	٪ السنوية
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الاول ٢٠٠٦	١,٧٣١,٨	٪١٤,٣	١,٦٥٣,٢	٪١٤,٠	١٩,٢٩٤,٥	٪٢٣,٠	١٨,٥٩١,٨	٪٢٢,٦
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الثاني ٢٠٠٦	٣,٧١٨,٦	٪٣٠,٧	٣,٦٢١,٤	٪٣٠,٧	٢١,٨٩٠,٤	٪٢٦,١	٢١,٥٧٤,٣	٪٢٦,٣
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الثالث ٢٠٠٦	٤,١٢٦,٠	٪٣٤,٠	٤,٠٣٦,٩	٪٣٤,٣	٢٢,٢٦٠,٨	٪٢٦,٦	٢١,٩١٥,٨	٪٢٦,٧
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الرابع ٢٠٠٦	٢,٥٤٥,٤	٪٢١,٠	٢,٤٧١,٠	٪٢١,٠	٢٠,٣٥٥,٤	٪٢٤,٣	٢٠,٠٢٢,٥	٪٢٤,٤
المجموع ٢٠٠٦		١٢,١٢١,٨		١١,٧٨٢,٥		٨٣,٨٠١,١		٨٢,١٠٤,٤	
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الاول ٢٠٠٧	١,٩٠٨,٦	٪١٤,٨	١,٨٢٥,١	٪١٤,٦	٢٣,٨٥٩,١	٪٢٢,٦	١٩,١٥٧,٠	٪٢٢,٧
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الثاني ٢٠٠٧	٣,٩٤١,١	٪٣٠,٦	٣,٨٣١,١	٪٣٠,٧	٢٧,٧٦٩,٨	٪٢٦,٣	٢١,٢٩٧,٢	٪٢٥,٢
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الثالث ٢٠٠٧	٤,٤٥٣,٢	٪٣٤,٦	٤,٣٢٥,١	٪٣٤,٦	٢٩,٤٤٩,٦	٪٢٧,٩	٢٢,٧٥٢,١	٪٢٧,٠
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الرابع ٢٠٠٧	٢,٥٧٩,٥	٪٢٠,٠	٢,٥٠٧,٣	٪٢٠,١	٢٤,٥٤٥,٠	٪٢٣,٢	٢١,١٤٣,٨	٪٢٥,١
المجموع ٢٠٠٧		١٢٨٨٢,٤		١٢,٤٨٨,٦		١٠٥,٦٢٣,٥		٨٤,٣٥٠,١	
الشبكات الريفية	الربع الاول ٢٠٠٦	٤٠,٣	٪١٤,٨	٣٦,٨	٪١٤,٦	٩٩٣,٥	٪٢٣,٢	٩٩١,٢	٪٢٣,٢
الشبكات الريفية	الربع الثاني ٢٠٠٦	٨١,٣	٪٢٩,٩	٧٥,٦	٪٢٩,٩	١,٠٩٢,١	٪٢٥,٥	١,٠٨٧,٨	٪٢٥,٤
الشبكات الريفية	الربع الثالث ٢٠٠٦	٨٩,١	٪٣٢,٧	٨٣,٠	٪٣٢,٩	١,٠٩٧,٩	٪٢٥,٦	١,٠٩٤,١	٪٢٥,٦
الشبكات الريفية	الربع الرابع ٢٠٠٦	٦١,٦	٪٢٢,٦	٥٧,١	٪٢٢,٦	١,١٠٢,١	٪٢٥,٧	١,١٠٥,٨	٪٢٥,٨
المجموع ٢٠٠٦		٢٧٢,٣		٢٥٢,٥		٤,٢٨٥,٦		٤,٢٧٨,٩	
الشبكات الريفية	الربع الاول ٢٠٠٧	٤٥,٥	٪١٤,٧	٤١,٩	٪١٤,٥	١٥٤,١	٪٢٥,٨	١٥٠,٠	٪٢٤,٩
الشبكات الريفية	الربع الثاني ٢٠٠٧	٩٤,٢	٪٣٠,٤	٨٨,٣	٪٣٠,٥	١٤٣,٧	٪٢٤,١	١٣٦,٩	٪٢٢,٧
الشبكات الريفية	الربع الثالث ٢٠٠٧	١٠١,٧	٪٣٢,٩	٩٥,٤	٪٣٣,٠	١٣٣,٩	٪٢٢,٤	١٣٧,٥	٪٢٢,٨
الشبكات الريفية	الربع الرابع ٢٠٠٧	٦٨,٠	٪٢٢,٠	٦٣,٦	٪٢٢,٠	١٦٥,٢	٪٢٧,٧	١٧٧,٦	٪٢٩,٥
المجموع ٢٠٠٧		٣٠٩,٤		٢٨٩,٢		٥٩٦,٩		٦٠٢,٠	
نظام كهرباء صلالة	الربع الاول ٢٠٠٦	٢٤٦,٥	٪١٩,٤	٢٤٣,٢	٪١٩,٤				
نظام كهرباء صلالة	الربع الثاني ٢٠٠٦	٣٩٧,٤	٪٣١,٣	٣٩١,١	٪٣١,٢				
نظام كهرباء صلالة	الربع الثالث ٢٠٠٦	٣٢٠,٠	٪٢٥,٢	٣١٥,٥	٪٢٥,٢				
نظام كهرباء صلالة	الربع الرابع ٢٠٠٦	٣٠٦,٦	٪٢٤,١	٣٠٢,٥	٪٢٤,٢				
المجموع ٢٠٠٦		١,٢٧٠,٥		١,٢٥٢,٣					
نظام كهرباء صلالة	الربع الاول ٢٠٠٧	٢٧٥,٠	٪١٩,٦	٢٧١,٥	٪١٩,٦				
نظام كهرباء صلالة	الربع الثاني ٢٠٠٧	٤١٨,٦	٪٢٩,٨	٤١٢,٣	٪٢٩,٧				
نظام كهرباء صلالة	الربع الثالث ٢٠٠٧	٣٧٦,٩	٪٢٦,٨	٣٧٢,٠	٪٢٦,٨				
نظام كهرباء صلالة	الربع الرابع ٢٠٠٧	٣٣٦,٠	٪٢٣,٩	٣٣١,٦	٪٢٣,٩				
المجموع ٢٠٠٧		١,٤٠٦,٥		١,٣٨٧,٤					

جدول ١١
السعة و أقصى طلب على الشبكة وانتاج الكهرباء والمياه و استهلاك الوقود حسب المناطق لشركة كهرباء المناطق الريفية

٢٠٠٧

				السعة الانتاجيه (لكهرباء)				سعة التحليه (لتحليه)			أقصى طلب على الشبكة، الانتاج ، استهلاك الوقود				
رقم الشبكة الريفية	المنشأه	النوع	سنة التشغيل	المركبه م٣/اليوم	المعدله م٣/اليوم	عدد الوحدات	المركبه ك.و	المعدله ك.و	عدد الوحدات	عند ظروف الموقع المناخيه	أقصى طلب ك.و	اجمالي الانتاج م.و.ساعة	صافي الانتاج م.و.ساعة	اجمالي الانتاج بالالاف (م٣)	صافي الانتاج بالالاف (م٣)	وقود الديزل بالالاف (ليتر)
منطقة الظاهره																
٠٢٠/٠٢	مسروق	كهرباء	١٩٩٤	٠	٠		٧١٢	٣٦٠	٦	٥٠ درجه مئوية	١٧٩	٣٦٦	٢٩٧	٠	٠	١٩٣
الاجمالي لشبكة ريفية واحدة في منطقة الظاهره				٠	٠		٧١٢	٣٦٠	٦			٣٦٦	٢٩٧	٠	٠	١٩٣
المنطقة الشرقية																
٠١٩/٠٢	مصيره	مزدوج	١٩٧٦	١،٩٠٠	١،٨٤٠	٥	١٠،٥٩٧	٩،٢٠٠	١٠	٥٠ درجه مئوية	٦،٤٧٠	٢٨،٢٦١	٢٢،٣٥٧	٤٧٣	٤٦٥	١١،٠٨٩
٠٠٦/٠٤	صور للتحليه	مزدوج	١٩٩٣	١٢،٠٠٠	١٢،٠٠٠	٤	٧،٠٠٠	٦،٠٠٠	٢	٥٠ درجه مئوية	٠	٨٩	٠	٣،٧٠١	٣،٧٠٢	٣٨
٠٠١/٠٤	الكامل	كهرباء	١٩٨٠	٠	٠		١١،١٣٠	٨،٨٠٠	٥	٥٠ درجه مئوية	٠	٠	٠	٠	٠	٠
٠٠٢/٠٤	بلاد بني بو حسن	كهرباء	١٩٨٠	٠	٠		٣٦،٥٦٠	٢٩،٩٠٠	١٢	٥٠ درجه مئوية	٠	٠	٠	٠	٠	٠
٠٠٣/٠٤	المضيبي	كهرباء	١٩٨٠	٠	٠		٢٤،٢٣٠	١٩،١٠٠	٩	٥٠ درجه مئوية	٠	٠	٠	٠	٠	٠
٠٠٤/٠٤	المضيرب	كهرباء	١٩٨٠	٠	٠		٣٨،٣٩٤	٣٠،٥٠٠	١٣	٥٠ درجه مئوية	٠	٠	٠	٠	٠	٠
٠٠٥/٠٤	صور١	كهرباء	١٩٨٠	٠	٠		٤٩،٢٠٠	٤٠،٩٠٠	١٤	٥٠ درجه مئوية	٠	٠	٠	٠	٠	٠
الاجمالي لعدد ٦ شبكات ريفية في المطقة الشرقية				١٣،٩٠٠	١٣،٨٤٠	٩	١٧٧،١١١	١٤٤،٤٠٠	٦٥			٢٨،٣٥٠	٢٢،٣٥٧	٤،١٧٤	٤،١٦٨	١١،١٢٧

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

٢٠٠٧

				السعة الانتاجيه (الكهرباء)				سعة التحليه (التحليه)			أقصى طلب على الشبكة، الانتاج ، استهلاك الوقود					
رقم الشبكة الريفية	المنشأه	النوع	سنة التشغيل	المركبه ك.و	المعدله ك.و	عدد الوحدات	المركبه م٣/ اليوم	المعدله م٣/ اليوم	عدد الوحدات	عند ظروف الموقع المناخيه	أقصى طلب ك.و	اجمالي الانتاج م.و.ساعة	صافي الانتاج م.و. ساعة	اجمالي الانتاج بالالاف (م٣)	صافي الانتاج بالالاف (م٣)	وقود الديزل بالالاف (ليتر)
المنطقة الوسطى																
٠٠١/٠٢	أبو مضابي	مزدوج	١٩٨٥	٦٠٨	٤٨٠	٤	١٠٠	٠	٢	٥٠ درجه مئوية	٣٩٥	١،٢٠٦	١،٠٥٥	١٧	١٧	٤٦١
٠٢٧/٠٢	صوقره	مزدوج	١٩٩٨	٨٧٤	٦٩٨	٤	١٠٠	١٠٠	١	٥٠ درجه مئوية	٢٧٥	١،٢٤٨	١،٠٠٤	٢٢	٢٢	٤٦٧
٠٠٤/٠٢	الكحل	كهرباء	١٩٩٩	٢،٣٧٨	١،٩٠٢	٤	٠	٠		٥٠ درجه مئوية	٧٠٠	٢،٨٥٠	٢،٧٦٨	٠	٠	١،٠٣٩
٠٠٦/٠٢	الخويمه	كهرباء	٢٠٠٤	١،١٦٨	٩٣٦	٤	٠	٠		٥٠ درجه مئوية	٥٩٠	٢،٤٢٣	٢،٣١٠	٠	٠	٧٨٤
٠٠٧/٠٢	اللكبى	كهرباء	١٩٩٩	١،٧٧٢	١،٤٠٠	٥	٠	٠		٥٠ درجه مئوية	٧٠٥	٢،٩٨٢	٢،٩٣٠	٠	٠	١،٠٨٢
٠٠٨/٠٢	العجائز	كهرباء	٢٠٠٦	٣٠٠	٣٠٠	٣	٠	٠		٥٠ درجه مئوية	١٦٠	١١١	٧٤	٠	٠	٤٥
٠١٢/٠٢	الزاهيه	كهرباء	٢٠٠٣	٤٠٠	٣٢٠	٢	٠	٠		٥٠ درجه مئوية	٢٢١	٦١٩	٥٨٧	٠	٠	٢٠٩
٠١٦/٠٢	حج	كهرباء	١٩٩٩	٢،٦٠٠	٢،٣٥٠	٥	٠	٠		٥٠ درجه مئوية	٢،٨٣٠	١٠،٦١٥	١٠،٤٧٧	٠	٠	٣،٠٣٦
٠٢٥/٠٢	رأس مدركه	كهرباء	٢٠٠٠	١،٠٧٩	٨٦٣	٥	٠	٠		٥٠ درجه مئوية	٤٠٠	١،٤٨٧	١،٤٢٩	٠	٠	٥٥٢
٠٣٠/٠٢	صراب	كهرباء	٢٠٠٦	٢،٢٠٠	١،٨٠٠	٣	٠	٠		٥٠ درجه مئوية	٦٠	٢٨	١٣	٠	٠	١٠
٠٣١/٠٢	الدقم	كهرباء	١٩٩٩	١،٣٣١	١،٠٦٠	٥	٠	٠		٥٠ درجه مئوية	١،٣٣٠	٤،٥٩١	٤،٥٣٦	٠	٠	١،٥١٤
الاجمالي لعدد ١٤ شبكة ريفية في المنطقة الوسطى				١٤،٧١٠	١٢،١٠٩	٤٤	٢٠٠	١٠٠	٣			٢٨،١٦٠	٢٧،١٨٣	٤٠	٤٠	٩،١٩٩

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

٢٠٠٧

السعة الانتاجيه (الكهرباء)					سعة التحليه (التحليه)			أقصى طلب على الشبكة، الانتاج ، استهلاك الوقود					
رقم الشبكة الريفية	المنشأه	النوع	سنة التشغيل	المركبه ك.و	المعدله ك.و	عدد الوحدات	المركبه م٣/ اليوم	المعدله م٣/ اليوم	عدد الوحدات	عند ظروف الموقع المناخيه	أقصى طلب ك.و	اجمالي الانتاج م.و. ساعة	صافي الانتاج م.و. ساعة	اجمالي الانتاج بالالاف (م٣)	صافي الانتاج بالالاف (م٣)	وقود الديزل بالالاف (ليتر)
محافظة ظفار																
٠٠١/٠١	الحلانيات	مزدوجه	١٩٨٧	٥٤٤	٤٣٥	٤	١٣٦	١٣٦	٢	٥٠ درجة مئويه	٢٥٥	١،١٦٩	٧٥٨	٢٣	٢٣	٣٧٩
٠٠٢/٠١	المطهفه	كهرباء	٢٠٠٢	٣٤٠	٢٧٢	٣	٠	٠		٥٠ درجة مئويه	٦٠	١٢٣	١١٨	٠	٠	٩٣
٠٠٥/٠١	عيبوت ١	كهرباء	٢٠٠٢	٤٦٠	٣٦٨	٣	٠	٠		٥٠ درجة مئويه	٨٥	٢٥٢	٢٤٤	٠	٠	١٤٣
٠٠٦/٠١	عيبوت ٢	كهرباء	٢٠٠٥	٤٨٠	٣٨٤	٣	٠	٠		٥٠ درجة مئويه	٦٠	١١٤	٩٤	٠	٠	٦٨
٠٠٧/٠١	عيون	كهرباء	٢٠٠٠	٧١٥	٥٧٢	٣	٠	٠		٥٠ درجة مئويه	١٤٢	٢٨٩	٢٨١	٠	٠	١١٧
٠٠٨/٠١	بربزوم	كهرباء	٢٠٠٠	٨٨٠	٧٠٤	٣	٠	٠		٥٠ درجة مئويه	٢٠٠	٦١٨	٦٠٦	٠	٠	٢٢٤
٠١٠/٠١	ضلكوت أ	كهرباء	١٩٩٢	٤٨٠	٣٨٤	٤	٠	٠		٥٠ درجة مئويه	١،٤٧٥	٦،٦٨٢	٦،٦٥٩	٠	٠	٢،٢٠٠
٠١١/٠١	ضلكوت ب	كهرباء	١٩٩٧	٣،١٢٨	٢،٥٠٢	٤	٠	٠		٥٠ درجة مئويه	٠	٠	٠	٠	٠	٠
٠١٢/٠١	ذهبون	كهرباء	٢٠٠٠	٨٧٩	٧٠٣	٣	٠	٠		٥٠ درجة مئويه	٤١٠	١،١٠٨	١،٠٩٧	٠	٠	٣٨٢
٠١٤/٠١	فتخيت	كهرباء	٢٠٠٢	٤٢٦	٣٤١	٣	٠	٠		٥٠ درجة مئويه	٧٢	١٤٧	١٤٣	٠	٠	١١٤
٠١٥/٠١	حاسك	كهرباء	١٩٩٢	١،١٩٦	٩٥٦	٣	٠	٠		٥٠ درجة مئويه	٧٤٠	٣،٠١٠	٢،٩٨٦	٠	٠	٩٠٩
٠١٦/٠١	هرويب	كهرباء	٢٠٠١	٣٧٥	٣٠٠	٣	٠	٠		٥٠ درجة مئويه	٢٣٠	٧٨٣	٧٦٣	٠	٠	٢٩٩
٠١٧/٠١	حورات	كهرباء	٢٠٠٢	٤٦٨	٣٧٤	٣	٠	٠		٥٠ درجة مئويه	١٤٠	٣١٦	٢٩٥	٠	٠	١٧٦
٠١٩/٠١	محويس	كهرباء	٢٠٠٢	٢١٢	١٧٠	٣	٠	٠		٥٠ درجة مئويه	١١٥	١٨٥	١٨٣	٠	٠	١٢٨
٠٢٠/٠١	مقشن	كهرباء	٢٠٠١	١،٢٩٠	١،٠٣٢	٤	٠	٠		٥٠ درجة مئويه	٤٦٠	١،٢٥٠	١،٢٠١	٠	٠	٤٧٧
٠٢١/٠١	المزيونه	كهرباء	٢٠٠٠	١،٤٠٨	١،٣٢٦	٦	٠	٠		٥٠ درجة مئويه	١،٦٣٥	٥،٦٩١	٥،٦٥٦	٠	٠	١،٦٦٠
٠٢٣/٠١	ميتان	كهرباء	٢٠٠١	٨٤٥	٦٧٦	٣	٠	٠		٥٠ درجة مئويه	٤٥٠	١،٦٦٠	١،٦٤٦	٠	٠	٦٠٧
٠٢٤/٠١	مطورح	كهرباء	٢٠٠٦	٤٤٠	٣٥٢	٢	٠	٠		٥٠ درجة مئويه	٠	٢٦	٢٤	٠	٠	٣٢
٠٢٥/٠١	مضي	كهرباء	١٩٩٣	٧٩٢	٦٣٣	٣	٠	٠		٥٠ درجة مئويه	٤٨٠	١،٦٩٠	١،٦٧٣	٠	٠	٥٦٢
٠٢٦/٠١	ربكوت	كهرباء	٢٠٠٠	٥٣٢	٤٢٦	٢	٠	٠		٥٠ درجة مئويه	١٦٠	٤٤٨	٤٣٩	٠	٠	١٩٤
٠٢٧/٠١	ريسوت أ و ب	كهرباء	٠	٨٩،٠٠٠	٧٥،٠٠٠	١٤	٠	٠		٥٠ درجة مئويه	٠	٣٠،٤٨٠	٢٧،٩٦١	٠	٠	٩،١٢٨
٠٣٢/٠١	سيح الخيرات	كهرباء	٢٠٠٦	٨،٠٠٠	٦،٤٠٠	٨	٠	٠		٥٠ درجة مئويه	٢،٣٤٠	٣،٩٠٧	٣،٨٦٧	٠	٠	١،١٥٨
٠٣٥/٠١	شهاب أصعيب	كهرباء	٢٠٠٠	٣،٠١٨	٢،٤١٤	٥	٠	٠		٥٠ درجة مئويه	١،٦٤٥	٧،٣٦١	٧،٢٤٦	٠	٠	٢،٢٧٦
٠٣٧/٠١	شربتات	كهرباء	١٩٩٨	٢،٧٢٢	٢،١٧٧	٥	٠	٠		٥٠ درجة مئويه	٦٤٠	١،٩٨٠	١،٩٧٠	٠	٠	٧٥٥
٠٣٨/٠١	شصر	كهرباء	٢٠٠٠	٢،٧٩٢	٢،٤٣٤	٥	٠	٠		٥٠ درجة مئويه	٢،٢٨٠	٦،٠٢٧	٥،٩٨٠	٠	٠	١،٨٢٨
٠٤٠/٠١	توسنات	كهرباء	٢٠٠١	٨٥٠	٦٨٠	٣	٠	٠		٥٠ درجة مئويه	١٦٠	٥٥٢	٥٣٩	٠	٠	٢٠٤
الاجمالي لعدد ٢٦ شبكة ريفية في ظفار				١٢٢،٢٧٢	١٠٢،٠١٥	١٠٥	١٣٦	١٣٦	٢			٧٥،٨٦٨	٧٢،٤٢٨	٢٣	٢٣	٢٤،١١١

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

٢٠٠٧

رقم الشبكة الريفية	المنشأه	النوع	سنة التشغيل	السعة الانتاجيه (الكهرباء) المركبه ك.و	المعدله ك.و	عدد الوحدات	سعة التحليه (التحليه) المركبه م٣/اليوم	المعدله م٣/اليوم	عدد الوحدات	أقصى طلب على الشبكة، الانتاج ، استهلاك الوقود عند ظروف الموقع المناخيه	أقصى طلب ك.و	اجمالي الانتاج م.و. ساعة	صافي الانتاج م.و. ساعة	اجمالي الانتاج بالالاف (م٣)	صافي الانتاج بالالاف (م٣)	وقود الديزل بالالاف (ليتر)
محافظـة مسنـدم																
٠٠٦/٠٣	كمزار	مزدوج	١٩٨٤	٩٣٦	٨٠٠	٢	٢٥٠	١٧٥	٢	٥٠ درجه مئوية	٧٠٠	٥٣٠	٢٧٥	٥٠	٤٩	١٨٨
٠٠١/٠٣	الروضه	كهرباء	١٩٩٦	٢٧٥	٢٢٠	٣	٠	٠		٥٠ درجه مئوية	١٦٠	٣٦٧	٢٩٧	٠	٠	١٤١
٠٠٢/٠٣	دبا	كهرباء	١٩٧٨	١١،٤٧٠	٩،٤٦٠	٦	٠	٠		٥٠ درجه مئوية	٨،٣٥٠	٣٧،٢٦٦	٣٤،٥٧٤	٠	٠	١٠،٥٢٥
٠٠٤/٠٣	حجر بني حميد	كهرباء	١٩٩٤	١٠٠	٨٠	٢	٠	٠		٥٠ درجه مئوية	٤٩	١٦٣	١٠٨	٠	٠	٦٠
٠٠٥/٠٣	خصب	كهرباء	١٩٨٢	٣٣،٥٠٠	٢٩،٠٠٠	٩	٠	٠		٥٠ درجه مئوية	٢٦،٩٠٠	١٢٠،١٤٤	١١١،٥٣٤	٠	٠	٣٣،٠٦٩
٠٠٧/٠٣	مدحا	كهرباء	١٩٨٢	٤،٩٠٠	٣،٤٠٠	٦	٠	٠		٥٠ درجه مئوية	٢،٥٨٠	١١،٥١٤	١١،٣٩٩	٠	٠	٣،٥١٨
الاجمالي لعدد ٦ شبكات ريفية في محافظة مسندم				٥١،١٨١	٤٢،٩٦٠	٢٨	٢٥٠	١٧٥	٢			١٦٩،٩٨٣	١٥٨،١٨٨	٥٠	٤٩	٤٧،٥٠٠
الاجمالي لعدد ٥٣ شبكه ريفية تابعة لشركة كهرباء المناطق الريفية				٣٦٥،٩٨٦	٣٠١،٨٤٤	٢٤٨	١٤،٤٨٦	١٤،٢٥١	١٦			٣٠٢،٧٢٦	٢٨٠،٤٥٤	٤،٢٨٦	٤،٢٧٩	٩٢،١٣٠

ملخص حسب المناطق ٢٠٠٦	السعة الانتاجيه (لكهرباء) المركبه ك.و	المعدله ك.و	عدد الوحدات	السعة الانتاجيه (لتحليه) المركبه م٣/ اليوم	المعدله م٣/ اليوم	عدد الوحدات	الانتاج و استهلاك الوقود اجمالي الانتاج م.و. ساعة	صافي الانتاج م.و. ساعة	اجمالي الانتاج بالالاف (م٣)	صافي الانتاج بالالاف (م٣)	وقود الديزل بالالاف (ليتر)
الاجمالي لشبكة ريفية واحدة في منطقة الظاهره	٧١٢	٣٦٠	٦	٠	٠		٣٦٦	٢٩٨	٠	٠	١٩٣
الاجمالي لعدد٦ شبكات ريفية في المطقة الشرقية	١٧٧،١١١	١٤٤،٤٠٠	٦٥	١٣،٩٠٠	١٣،٨٤٠	٩	٢٨،٣٥٠	٢٢،٣٥٧	٤،١٧٤	٤،١٦٨	١١،١٢٧
الاجمالي لعدد ١٤ شبكة ريفية في المنطقة الوسطى	١٤،٧١٠	١٢،١٠٩	٤٤	٢٠٠	١٠٠	٣	٢٨،١٦٠	٢٧،١٨٣	٤٠	٤٠	٩،١٩٩
الاجمالي لعدد ٢٦ شبكة ريفية في ظفار	١٢٢،٢٧٢	١٠٢،٠١٥	١٠٥	١٣٦	١٣٦	٢	٧٥،٨٦٨	٧٢،٤٢٨	٢٣	٢٣	٢٤،١١١
الاجمالي لعدد ٦ شبكات ريفية في محافظة مسندم	٥١،١٨١	٤٢،٩٦٠	٢٨	٢٥٠	١٧٥	٢	١٦٩،٩٨٣	١٥٨،١٨٨	٥٠	٤٩	٤٧،٥٠٠
الاجمالي لعدد ٥٣ شبكه ريفية تابعة لشركة كهرباء المناطق الريفية	٣٦٥،٩٨٦	٣٠١،٨٤٤	٢٤٨	١٤،٤٨٦	١٤،٢٥١	١٦	٣٠٢،٧٢٦	٢٨٠،٤٥٤	٤،٢٨٦	٤،٢٧٩	٩٢،١٣٠

ملحق د: حسابات الدعم المالي

جدول (د١): حسابات الدعم المالي الفعلي للشبكة الرئيسة المرتبطة لعام ٢٠٠٧

أقصى (عائد)مسموح به في السنة ٢٠٠٧ م

ريال عماني (اسمية)

	مسقط	مجان	مزون	المجموع	التقرير السنوي ٢٠٠٦م المجموع	الفارق
تكاليف شراء الطاقة PC	٦٤،١٩٦،٩١٨	٢٨،٤٩٤،٠٧٤	٣٩،٨٢٣،٦٣٦	١٢٣،٥١٤،٦٢٨	١٣٩،٤٩٧،٣٨٥	٥٪-
رسوم التوصيل واستخدام شبكة القل C&U of S	١١،٩٢٥،١٨٢	٦،٠٥٥،٦٨١	٨،٨٢٩،٥٨٠	٢٦،٨١٠،٤٤٣	٢٧،٨٨٧،٠٠٤	٣٫٩٪-
أقصىعائد مسموح به لإستخدام شبكة التوزيع وخدمات المشتر كين MANCSR	٢٣،٦٤٦،٥١٥	١٧،٦٨٢،٦١٣	٢٤،٠٢٣،٩٧٢	٦٥،٣٥٣،١٠٠	٦٥،٨١٩،١٤٨	٠٫٧٪-
رسوم الرخصة LF	١٣٣،٢٨٨	١٣٣،٢٨٨	١٣٣،٢٨٨	٣٣٩،٨٦٤	٣٣٩،٨٥٩	٠٪
معامل التصحيح K	١١،٩٩٨،١٠٩	٣،٧٧٦،٨٥٩	(٥،٣٠٣،٥٩٦)	١٠،٤٧١،٣٧١	١٠،٤٧١،٣٧١	٠٪
أقصى عائد مسموح به في السنة ٢٠٠٧ MAR (2007)	٨٧،٩٠٣،٧٩٥	٤٨،٥٨٨،٧٩٧	٧٨،١١٤،٠٧٢	٢١٤،٦٠٦،٦٦٤	٢٢٣،١٣٢،٠٢٥	٣٫٨٪-

العائدات الفعليّة الخاضعة للتنظيم في السنة ٢٠٠٧ م

ريال عماني (اسمية)

	مسقط	مجان	مزون	المجموع	المجموع	الفارق
تقديرات الدعم المالي	١٥،٦٠٠،٠٠٠	٢٣،٠٠٠،٠٠٠	٤٠،٨٠٠،٠٠٠	٧٩،٤٠٠،٠٠٠	٧٣،٤٦٧،٨٩٧	٨٫١٪
العائد المحصل من المشتركين	٨٤،٢٥٨،٣٢٢	٣١،٨٠١،٠٩٣	٣٧،٨٣٠،١٥٥	١٥٣،٨٨٩،٥٧٠	١٤٩،٦٦٤،١٢٨	٢٫٨٪
العائد الفعلي الخاضع للتنظيم في عام ٢٠٠٧م	٩٩،٨٥٨،٣٢٢	٥٤،٨٠١،٠٩٣	٧٨،٦٣٠،١٥٥	٢٣٣،٢٨٩،٥٧٠	٢٢٣،١٣٢،٠٢٥	٤٫٦٪

العائد الفعلي الخاضع للتنظيم(٢٠٠٧م) ناقص أقصى عائد مسموح به MAR	١١،٩٥٤،٥٢٧	٦،٢١٢،٢٩٦	٥١٦،٠٨٣	١٨،٦٨٢،٩٠٦
فائدة بالمعدل المحدد ١,٦٤٥٪	١٩٦،٦٥٢	١٠٢،١٩٢	٨،٤٩٠	٣٠٧،٣٣٤
التصحيح في عام ٢٠٠٨م	١٢،١٥١،١٧٩	٦،٣١٤،٤٨٨	٥٢٤،٥٧٢	١٨،٩٩٠،٢٤٠

الدعم الفعلي المطلوب في عام ٢٠٠٧ م

ريال عماني (اسمية)

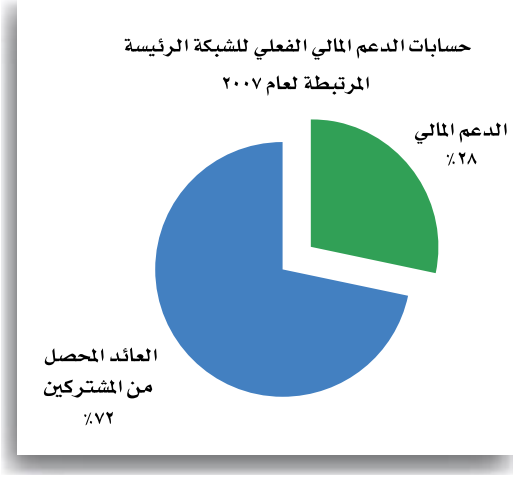
	مسقط	مجان	مزون	المجموع
تقديرات الدعم المالي	١٥،٦٠٠،٠٠٠	٢٣،٠٠٠،٠٠٠	٤٠،٨٠٠،٠٠٠	٧٩،٤٠٠،٠٠٠
الدعم الفعلي المطلوب في عام ٢٠٠٧م	٣،٦٤٥،٤٧٣	١٦،٧٨٧،٧٠٤	٤٠،٢٨٣،٩١٧	٦٠،٧١٧،٠٩٤
الفارق	٧٦٫٦٪-	٢٧٫٠٪-	١٫٣٪-	٢٣٫٥٪-

التكلفة الاقتصاديّة في عام ٢٠٠٧ م

بيسة / كيلوواط ساعة

	مسقط	مجان	مزون	المجموع
التكلفة الاقتصاديّة	١٨,٢	٢٢,٣	٢٨,٢	٢١٩
الدعم	٠,٨	٧,٧	١٤,٥	٦,٢
العائد المحصل من المشتركين	١٧,٥	١٤,٦	١٣,٦	١٥,٧

المصدر: جدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم لعامي ٢٠٠٦ و ٢٠٠٧م و حسابات الهيئة



جدول (د٢): حسابات الدعم المالي التقديري للشبكة الرئيسة المرتبطة لعام ٢٠٠٨

أقصى (عائد)مسموح به في السنة ٢٠٠٨ م

ريال عماني (اسمية)

	مسقط	مجان	مزون	المجموع	التقرير السنوي ٢٠٠٦م المجموع	الفارق
تكاليف شراء الطاقة PC	٧٦،٩٥٨،٢٠٢	٣٤،١٥٨،٢٢٤	٤٧،٧٣٩،٩١٥	١٥٨،٨٥٦،٣٤٠	١٣٢،٥١٤،٦٢٨	١٩,٩٪
رسوم التوصيل واستخدام شبكة النقل C&U of S	١٢،٧٣٤،٤٤٢	٧،٢٨٨،٦٨١	١٠،١٥٦،٢١٥	٣٠،١٧٩،٣٣٨	٢٦،٨١٠،٤٤٣	١٢,٦٪
أقصىعاند مسموح به لإستخدام شبكة التوزيع وخدمات المشتر كين MANCSR	٢٣،٥١٢،٠٥٦	١٩،٠٩٠،٠٦٧	٢٧،٠٠٥،٣٥٢	٦٩،٦٠٧،٤٧٥	٦٥،٣٥٣،١٠٠	٦,٥٪
رسوم الرخصة LF	١٥٨،١٩٧	١٥٨،١٩٧	١٥٨،١٩٧	٤٧٤،٥٩٠	٣٩٩،٨٦٤	١٨,٧٪
معامل التصحيح K	١٢،١٥١،١٧٩	٦،٣١٤،٤٨٨	٥٢٤،٥٧٢	١٨،٩٩٠،٢٤٠	١٠،٤٧١،٣٧١	٨١,٤٪
أقصى عائد مسموح به في السنة ٢٠٠٨ MAR (2008)	٩٤،٩٨٨،١١٤	٥٠،٧٤٨،٧١٥	٧٧،٣٩٥،١٩٦	٢٤٠،١٢٧،٥٠٣	٢١٤،٦٠٦،٦٦٤	١١,٩٪

العائدات الفعليّة الخاضعة للتنظيم قي السنة ٢٠٠٨ م

ريال عماني (اسمية)

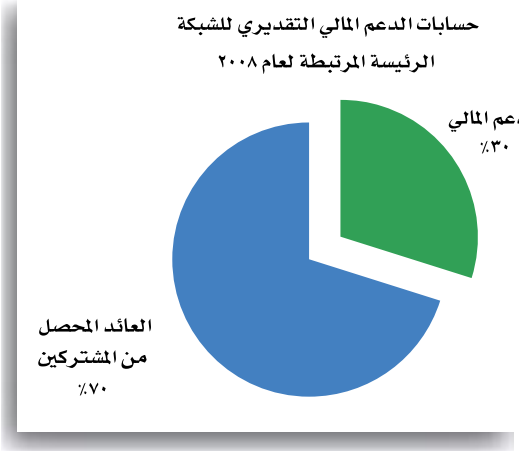
	مسقط	مجان	مزون	المجموع	المجموع	الفارق
تقديرات الدعم المالي	١٠،٠٦٩،٢٣٨	١٨،١٣٩،٥٠٨	٤٣،٤٧٢،٤٠٩	٧١،٦٨١،١٥٤	٧٩،٤٠٠،٠٠٠	٩,٧٪-
العائد المحصل من المشتركين	٩١،١٤٢،٤٧٩	٣٦،٢٤١،١٧٣	٤١،٠٦٢،٦٩٧	١٦٨،٤٤٦،٣٤٩	١٥٣،٨٨٩،٥٧٠	٩,٥٪
العائد الفعلي الخاضع للتنظيم في عام ٢٠٠٨م	١٠١،٢١١،٧١٧	٥٤،٣٨٠،٦٨٠	٨٤،٥٣٥،١٠٦	٢٤٠،١٢٧،٥٠٣	٢٣٣،٢٨٩،٥٧٠	٢,٩٪

التكلفة الاقتصاديّة في عام ٢٠٠٨ م

بيسة / كيلوواط ساعة

	مسقط	مجان	مزون	المجموع	المجموع	الفارق
التكلفة الاقتصاديّة	١٩,٤	٢١,٩	٢٨,٠٧	٢٢,٤	٢١,٩	٢,١٪
الدعم	١,٩	٧,٣	١٤,٤	٦,٧	٦,٢	٧,٧٪
العائد المحصل من المشتركين	١٧,٥	١٤,٦	١٣,٦	١٥,٧	١٥,٧	٠,١٪-

المصدر: بيانات الشركات و تقديرات الهيئة



جدولد: أقصى عائد مسموح‌به وحسابات الدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية

الدعم المالي الفعلي لعام ٢٠٠٧ والتقديري لعام ٢٠٠٨

افتراضات ناتج الكهرباء لشركة كهرباء المناطق الريفية

بيانات معدّلة (الهيئة: ١٢ مارس ٢٠٠٧ م)

	٢٠٠٥	تقديري ٢٠٠٨
حسابات المشتركين	١٥,٩٧٠	١٨,٨٢٢
كيلوواط ساعة المزود بها يناير الى ديسمبر)	٢١٥,٠٦٧,٨١١	٢٩١,٤٢٩,٦٠٠
العائد المسموح به لكل حساب في عام ٢٠٠٥ (٨ أشهر)	٨٨٦,٨٥٠	
معامل التعديل (من ٨ أشهر الى ١٢ أشهر)	٠,٧٦	
العائد لكل حساب (قبل افتراضات الفعالية)	١,١٦٧,٠٤٧	
افتراضات الفعالية	٠,٣٪	
العائد المسموح به لكل حساب لعام ٢٠٠٦ (نهائي)	١,١٣٢,٠٣٥	
العائد المسموح به بيسة / ك.و.س. المزود بها في عام ٢٠٠٥ (٨ أشهر)	٦٥,٨٥٤	
معامل التعديل (من ٨ أشهر الى ١٢ ٨ أشهر)	٠,٧٦	
العائد بيسة /ك.و.س. المزود بها (قبل افتراضات الفعالية)	٨٦,٦٦٠	
افتراضات الفعالية	٣,٠٪	
العائد المسموح به بيسة /ك.و.س. المزود بها لعام ٢٠٠٦ (نهائي)	٨٤,٠٦٠	

أقصى عائد مسموح به وحسابات الدعم المالي

مادة		فعلي[1] ٢٠٠٦	فعلي[2] ٢٠٠٧	تقديري ٢٠٠٨
حسابات المشتركين	a	١٦,٦٠٧	١٧,٧٥٧	
العائد المسموح به (ر.ع. لكل حساب)	b	١,١٣٢,٠٣٥	١,١٣٢,٠٣٥	٥٣٠,٢٣١.١
النسبة المخصّصة لحسابات المشتركين من العائد المسموح به	c	٠,٢٥	٠,٢٥	٠,٢٥
كيلوواط ساعة المزود بها	d	٢٤٤,٣٦٧,٠٠٠	٢٦٤,٩٣٦,٠٠٠	٢٩١,٤٢٩,٦٠٠
العائد المسموح به (بيسة/ك.و.س.)	e	٨٤,٠٦٠	٨٤,٠٦٠	٨٤,٠٦٠
النسبة المخصّصة للكهرباء المزود بها (ك.و.س.) من العائد المسموح به	f	٠,٧٥	٠,٧٥	٠,٧٥
أقصى عائد مسموح به	MARt	**٢٠,١٠٦,٠٥٠**	**٢١,٧٢٨,٢٧٨**	**٢٣,٧٠٠,٠٩٥**

	فعلي[1] ٢٠٠٦	فعلي[2] ٢٠٠٧	تقديري ٢٠٠٨
أقصى عائد مسموح به	٢٠,١٠٦,٠٥٠	٢١,٧٢٨,٢٧٨	٢٣,٧٠٠,٠٩٥
ناقص: العائد المحّصل من المشتركين٣	٣,٤٨٧,٠٠٠	٣,٩٠٤,٥٧٢	٤,٢٨٨,٧٢٩
الدعم المالي	**١٦,٦١٩,٠٥٠**	**١٧,٨٢٣,٧٠٧**	**١٩,٤١١,٣٦٦**
زائد (ناقص): الدعم المالي الزائد (الناقص) التحصيل	٤٢٩,١٨٦ –	٤٣٠,٠٠٠	٤٦٢,٧١١
ناقص: القسط الربع سنوي الأوّل	٤,٢٠٠,٠٠٠ –		
ناقص: القسط الربع سنوي الثاني	٥,٠٠٠,٠٠٠ –		
الباقي من الدعم المستحق للشركة	**٦,٩٨٩,٨٦٤**	**١٨,٣١٦,٧١١**	**١٩,٨٧٤,٠٧٧**

	الدعم المالي
الربع الأوّل	٢,٨٨٩,١١١
الربع الثاني	٥,٥٠٦,٦٧٦
الربع الثالث	٦,٦٥٦,٨٤٧
الربع الرابع	٤,٨٢١,٤٤٣
	١٩,٨٧٤,٠٧٧

١ جدول الشروط المتعّلقة بالقيود على الرسوم المدقق

٢ جدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم الغير مدقق

٣ العائد الفعلي لعام ٢٠٠٧ يشمل ٦٣,٠٠٠ ريال عماني كعوائد أخرى و نفس المبلغ كعوائد أخرى تقديرية لعام ٢٠٠٨

المصدر: حسابات الهيئة وجدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم المدّقق