

هيئة تنظيم الكهرباء - عمان
AUTHORITY FOR ELECTRICITY REGULATION, OMAN



التقرير السنوي ٢٠١٨



هيئة تنظيم الكهرباء - عمان
AUTHORITY FOR ELECTRICITY REGULATION, OMAN

ص.ب ٩٥٤ ، الرمز البريدي: ١٢٣ ، الخوير سلطنة عُمان



+٩٦٨٢٤٦.٩٧..



+٩٦٨٢٤٦.٩٧.١



enquiries@aer-oman.org



www.aer.om



[aeroman.org](https://www.facebook.com/aeroman.org)



[oman_aer](https://twitter.com/oman_aer)



[oman_aer](https://www.youtube.com/oman_aer)

صورة الغلاف: يفوح عبق روائح الورود من بساتين الجبل الأخضر مما يبعث البهجة والسرور حيث يتم حصاد الورود من شهر مارس إلى مايو وتقطيرها بعد ذلك لإنتاج ماء الورد الزكي.
بعدسة المصور: عبدالرحمن الهنائي



حضرة صاحب الجلالة السلطان
قابوس بن سعيد المعظم

التعريفات:

تعرفة التزويد بالجملة : التعريفات التي تتقاضها الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه وشركة كهرباء المناطق الريفية على تزويد الكهرباء والمياه بالجملة حيث تقوم الهيئة بحساب وإعتماد هذه التعريفات كل سنة.

شركة ظفار : شركة ظفار للطاقة

نظام كهرباء ظفار : النظام الذي يربط شركة ظفار للطاقة والشركة العمانية لنقل الكهرباء في محافظة ظفار

إي أتش سي : شركة الكهرباء القابضة

إي بي سي : الهندسة والشراء والبناء

ERWS إي آر ي دبليو سي : الكهرباء والمياه المرتبطة به

GCCIA : هيئة الربط الكهربائي لدول مجلس التعاون الخليجي

I(W)PP and IPP : مشروع طاقة أو مياه مستقل

الشبكة الرئيسية المرتبطة : الشبكات المرتبطة للشركة العمانية لنقل الكهرباء وشركات مسقط ومجان ومزون

شركة مجان : شركة كهرباء مجان ش.م.ع.م

شركة مزون : شركة كهرباء مزون ش.م.ع.م

MAR : أعلى مسموح به من الإيرادات

MHEW : وزارة الإسكان والكهرباء والمياه

شركة مسقط : شركة مسقط لتوزيع الكهرباء ش.م.ع.م

الشركة العمانية للنقل : الشركة العمانية لنقل الكهرباء ش.م.ع.م

التعمين : ويقصد به سياسة توظيف المواطنين العمانيين والتي تصدرها حكومة سلطنة عمان من حين لآخر

التعرفة المعتمدة : التعريفات التي يلتزم المشتركين بدفعها مقابل تزويد الكهرباء أو التوصيل بنظام التوزيع أو نظام النقل، وتحدد التعرفة بالطريقة المنصوص عليها في المادة (٩) من قانون القطاع.

الهيئة العامة : الهيئة العامة للكهرباء والمياه

الشركة العمانية لشراء الطاقة : الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه ش.م.ع.م

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

ر.ع. : ريال عماني

SCRC : شرط جدول تقييد الرسوم

قانون القطاع : قانون تنظيم وتخصيص قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به الصادر بموجب المرسوم السلطاني رقم ٢٠٠٤/٧٨ و المعدل بالمرسوم السلطاني رقم ٢٠٠٩/٥٩

المياه المرتبطة : مياه التحلية في سلطنة عمان المرتبطة مع أو القائمة مع قطاع الكهرباء الخاضعة للتنظيم

الهيئة : هيئة تنظيم الكهرباء - عمان، وهي الهيئة التي تم إنشاؤها بموجب المادة رقم (١٩) من قانون القطاع.



المحتويات

٦	كلمة رئيس الهيئة
٨	هيكل سوق قطاع الكهرباء والمياه
١٢	نشاط وإحصائيات قطاع الكهرباء والمياه
٢٠	فاقد النظام
٢١	ذروة الطلب على النظام: الشبكة الرئيسية المرتبطة ونظام كهرباء ظفار في ٢٠١٧ و ٢٠١٨ م
٢٢	توقعات الطلب على الكهرباء
٢٢	المشاريع المعتمدة والإنفاق الرأسمالي ٢٠١٨ م
٢٣	التوظيف والتعمين بقطاع الكهرباء والمياه: ٢٠١٧ و ٢٠١٨ م
٢٦	الدعم المالي للكهرباء
٣١	تعريفات الكهرباء
٣٨	المسائل المتعلقة بقطاع الكهرباء والمياه في عام ٢٠١٨ م
٤٠	التركيز التنظيمي (١) دراسة أفضل الممارسات العالمية لإدخال المركبات الكهربائية الخفيفة للسوق المحلي
٤٢	التركيز التنظيمي (٢) خطة الحوافز والعقوبات المتعلقة بخدمة المشتركين
٤٣	المادة (٢٩) التقارير: التحرير الإضافي للسوق
٤٦	التنظيم
٤٨	دائرة شؤون المشتركين
٥١	دائرة الشؤون الاقتصادية والمالية
٥٢	دائرة التنظيم الفني
٥٤	دائرة الترخيص والشؤون القانونية
٥٧	الملحق (أ) القوائم المالية المدققة
٧٩	الملحق (ب) البيانات المرخص لها
٨٢	الملحق (ج) إحصائيات قطاع الكهرباء والمياه
١١٩	الملحق (د) حسابات الدعم المالي للكهرباء
١٢٧	الملحق (هـ) برنامج الأعمال المستقبلية لعام ٢٠١٩ م

كلمة رئيس الهيئة



نيابةً عن هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان يسرني أن أقدم تقريرنا السنوي لعام ٢٠١٨م، عام اتسم بالنمو القوي في الطلب على الكهرباء والمياه والزيادات المقابلة في الانتاج لتلبية الطلب. و يسرني أن أستعرض النقاط الرئيسة لعام ٢٠١٨م كما يلي:

في عام ٢٠١٨م لدعم الزيادات في الانتاج الاجمالي للكهرباء والمياه بنسبة ٤,٥% و ٤,٧% على التوالي. استهلكت شركة كهرباء المناطق الريفية حوالي ٢.٩٨١٩.٠٠ لتر من الديزل في عام ٢٠١٨م لدعم الزيادات في انتاج الكهرباء والمياه بنسبة ٨,٨% و ٣,٢% على التوالي.

شكّل الفاقد الفني وغير الفني نسبة ٨,٤% من اجمالي الوحدات الداخلة إلى شبكات الكهرباء في السلطنة في عام ٢٠١٨م، بانخفاض عن الفاقد المحقق بنسبة ٩,٢% في عام ٢٠١٧م. انخفض فاقد الشبكة الرئيسة المرتبطة من ٨,٨% في عام ٢٠١٧م إلى ٨,٤% في عام ٢٠١٨م، وانخفض فاقد شبكة شركة كهرباء المناطق الريفية من ١٦,٣% في عام ٢٠١٧م إلى ١١,٧% في عام ٢٠١٨م، وانخفض فاقد شبكة كهرباء ظفار من ١١,٥% في عام ٢٠١٧م إلى ٩,٣% في عام ٢٠١٨م.

كان التوظيف المباشر لعام ٢٠١٨م أقل بنسبة ٣,٧% عن ما كان عليه في عام ٢٠١٧م، وكان التوظيف غير المباشر في عام ٢٠١٨م (٦,٨٦٧) أعلى بنسبة ١٧,٩% عن ما كان عليه في العام السابق. ارتفع إجمالي التوظيف (المباشر وغير المباشر) منذ عام ٢٠٠٥ من ٤,٧٩٦ إلى ٩,٥٦٢ في عام ٢٠١٨م. يشكّل التوظيف المباشر ٣٣,٩% من هذه الزيادة.

زاد عدد حسابات مشتركي الكهرباء في السلطنة بمقدار ٧١٧٥٥ بنسبة ٦,٣% من ١,١٤٧,٤٠١ في عام ٢٠١٧م إلى ١,٢١٩,١٥٦. شكّل المشتركون في القطاع السكني نسبة ٦٩,١% من الزيادة في الحسابات. ومنذ إعادة هيكلة السوق في عام ٢٠٠٥ زاد عدد حسابات الكهرباء بمقدار ٦٨٨٩.٥ بنسبة ١٣%.

بلغ التزويد بالكهرباء في عام ٢٠١٨م، ٣٣,٥ تيراواط/ساعة، بزيادة بنسبة ٣,٧% مما كان عليه في عام ٢٠١٧م و ٢٥٣% أعلى مما كان عليه في عام ٢٠٠٥.

وصل قياس الهيئة لكثافة استهلاك الطاقة (ميغاواط/ساعة للحساب) إلى ٢٧,٥ ميغاواط/ساعة في عام ٢٠١٨م، بنسبة انخفاض ٢,٤% مما كانت عليه في عام ٢٠١٧م و ٥٤% أعلى مما كانت عليه في عام ٢٠٠٥. عامل الكثافة المتزايدة دافع مهم للطلب على الكهرباء والذي له تبعات بالنسبة للتكاليف والدعم المالي. حيث أنه إذا كان لـ ١,٢١٩,١٥٦ حساب مسجل في عام ٢٠١٨م نفس متوسط الكثافة كما في عام ٢٠٠٥ فإن التزويد بالكهرباء في عام ٢٠١٨م سيكون أقل بنسبة ٣٥% أو ١١,٧٦ تيراواط/ساعة والذي سيقابله إنخفاض في التكاليف والدعم المالي.

ارتفع استهلاك القطاع من الغاز بنسبة ١,٤%

استلمت الهيئة ٨٧ شكوى جديدة من المشتركين والفصل في ٧٧ شكوى معلقة من المشتركين.

في عام ٢٠١٨ أكملت سلمى الإسماعيلي برنامج الماجستير في الاقتصاد بجامعة سيتي لندن بتقدير إمتياز وتتقدم الهيئة إلى سلمى بأحر التهاني على هذا الانجاز.

استفاد قطاع الكهرباء من ٥٦٥,٤ مليون ريال عُُماني من الدعم من وزارة المالية في عام ٢٠١٨ م: ٤١٨,٠ مليون ريال عُُماني من الدعم للشبكة الرئيسية المرتبطة، و١.٤,٤ مليون ريال عُُماني من الدعم المالي لنظام كهرباء ظفار و ٤٣,٠ مليون ريال عُُماني من الدعم لشركة كهرباء المناطق الريفية.

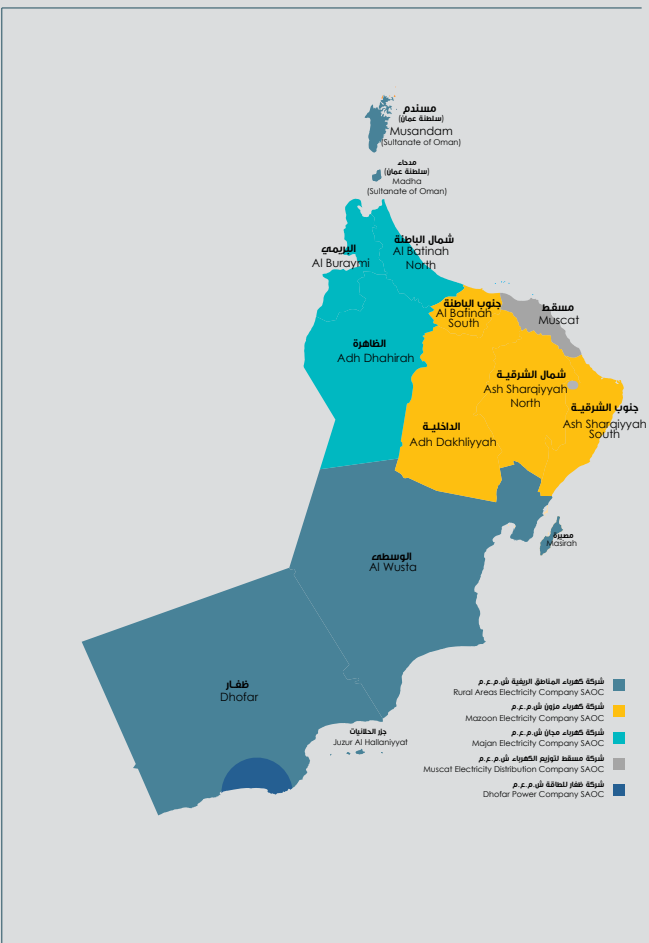
اعتمد المرخص لهم بقطاع الكهرباء ٣٥٧ مشروع مرتبط بالكهرباء في عام ٢٠١٨ م بقيمة اجمالية قدرها ١٨٤,٤ مليون ريال عُُماني. سوف تدعم هذه المشاريع توفير وتقديم خدمات الكهرباء في جميع مناطق السلطنة. كانت تكلفة تنظيم قطاع الكهرباء والمياه في عام ٢٠١٨ م حوالي ٤ ريال عُُماني لكل حساب مشترك، أي حوالي عُشر بيعة لكل كيلواط/ ساعة تم تزويده ، وهي معايير نعتقد بأنها تضاهي بشكل إيجابي المعايير العالمية لتكاليف التنظيم.

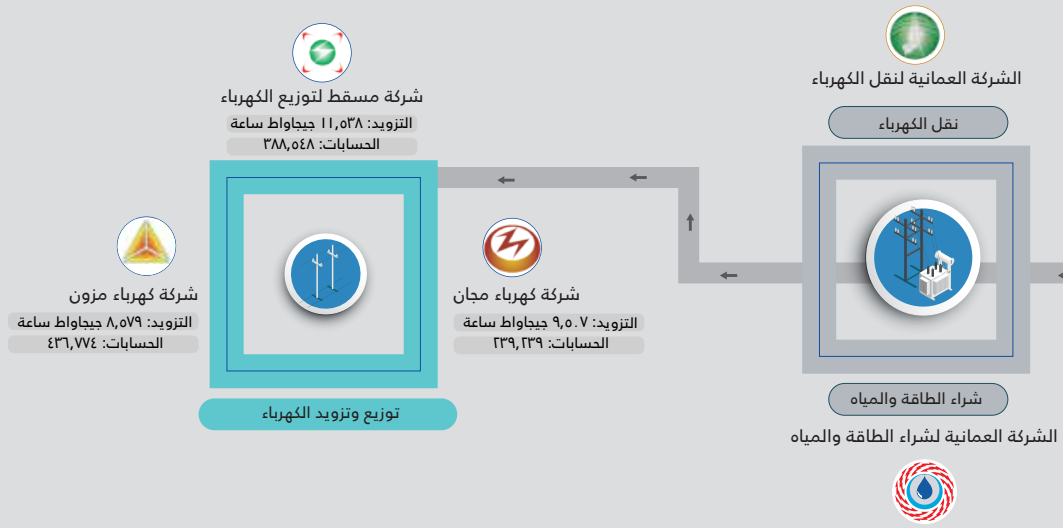
يود الأعضاء تسجيل جزيل الشكر للعمل الجاد والدؤوب الذي قام به موظفو الهيئة والذين ساهموا في الأنشطة وتولوا المسؤولية عن الأعمال المبينة في هذا التقرير. و يتشرف أعضاء و موظفو الهيئة بالتعبير عن بالغ تقديرهم و صادق إمتنانهم لحضرة صاحب الجلالة السلطان قابوس بن سعيد المعظم، حفظه الله ورعاه، على رؤيته الثاقبة وتوجيهاته وقيادته الحكيمة وإلى حكومة جلالته الرشيدة على دعمهم المستمر لقطاع الكهرباء و المياه المرتبطة به.

المهندس صالح بن حمود الراشدي
الرئيس هيئة تنظيم الكهرباء

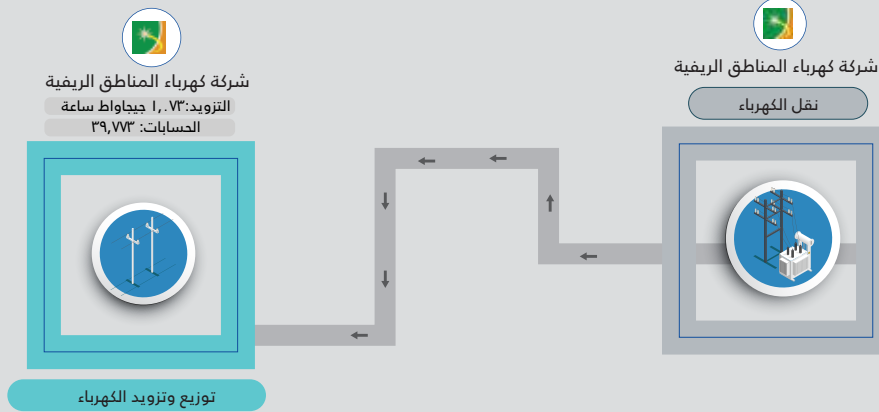
هيكل سوق قطاع الكهرباء والمياه

الشبكة الرئيسة المرتبطة

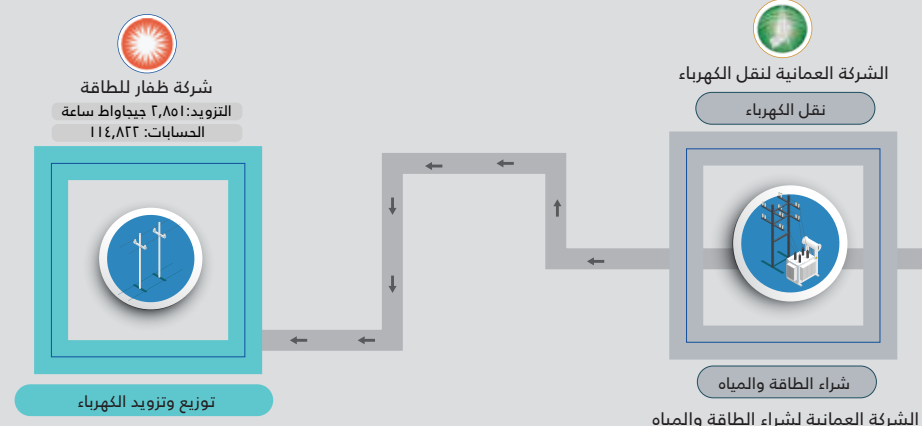




الشبكات الريفية



شبكة كهرباء ظفار



وضع المرسوم السلطاني السامي رقم ٢٠٤/٧٨ هيكلاً جديداً لسوق قطاع الكهرباء والمياه. فيما يلي قطاعات السوق الثلاثة الرئيسية والشركات التي تعمل فيها: يحدد قانون القطاع بعض الأنشطة خاضعة للتنظيم ويطلب من الأشخاص الذين يرغبون في مباشرة هذه الأنشطة أن يحصلوا على ترخيص من قبل الهيئة للقيام بذلك. يتوفر مزيد من التفاصيل عن هيكل السوق الجديد وتنظيمه بالموقع الإلكتروني للهيئة (www.aer-oman.org).

نشاط وإحصائيات قطاع الكهرباء والمياه





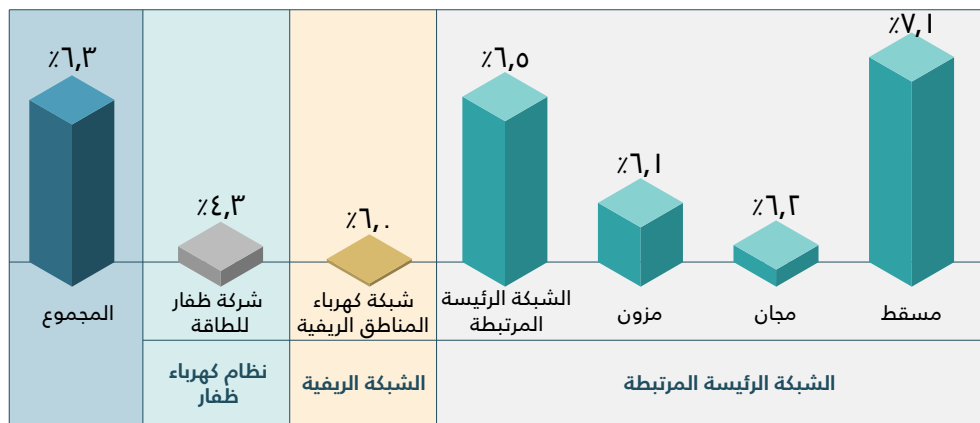


نشاط وإحصائيات قطاع الكهرباء والمياه

حسابات المشتركين في عامي ٢٠١٧ و ٢٠١٨م

زاد عدد حسابات مشتركي الكهرباء المسجلة في السلطنة بنسبة ٦,٣٪ في عام ٢٠١٨م من ١,١٤٧,٤٠١ في عام ٢٠١٧م إلى ١,٢١٩,١٥٦ وشكّلت الشبكة الرئيسية المرتبطة ٩٠,٢٪ من الزيادة في الحسابات والذي يعتبر أعلى عن ما تم تسجيله في عام ٢٠١٧م (٨٤,٨٪)، بينما شكّلت شركة كهرباء المناطق الريفية ٣,١٪ من الزيادة (٢,٨٪ في عام ٢٠١٧م) وشركة ظفار للطاقة ٦,٦٪ من الزيادة (١٢,٤٪ في عام ٢٠١٧م). يرجى الرجوع إلى الشكل أدناه والجدول (٢) من الملحق (ج) لمزيد من التفاصيل.

الشكل (١): حسابات المشتركين المسجلة حسب الشركات ٢٠١٨ و ٢٠١٧



نسبة التغيير في الحسابات

المسقط	مجان	مزون	الشبكة الرئيسية المرتبطة	شركة كهرباء المناطق الريفية	شركة ظفار للطاقة	المجموع
حسابات ٢٠١٧	٣٦٢,٨٩١	٢٢٥,١٩٥	٤١١,٧٣٩	٩٩٩,٨٢٥	٣٧,٥١٣	١,١٤٧,٤٠١
حسابات ٢٠١٨	٣٨٨,٥٤٨	٢٣٩,٢٣٩	٤٣٦,٧٧٤	١,٠٦٤,٥٦١	٣٩,٧٧٣	١,٢١٩,١٥٦
نسبة التغيير في الحسابات	٧,١	٦,٢	٦,١	٦,٥	٦,٠	٦,٣

المصدر: بيانات الشركات

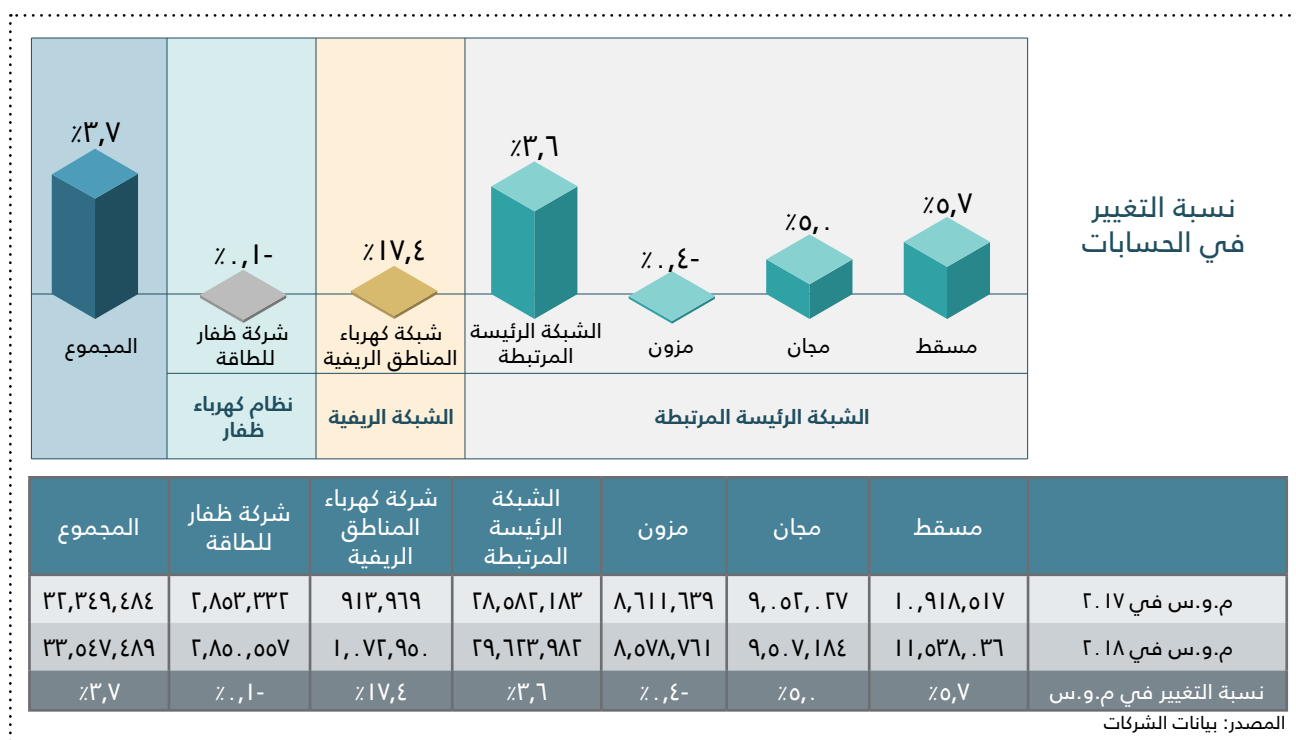
سجّلت شركة كهرباء مزون أكبر عدد من حسابات المشتركين (٤٣٦٧٧٤) في عام ٢٠١٨م وهو ما يمثل حوالي ٣٥,٨٪ من إجمالي حسابات المسجلة في عُمان تليها شركة مسقط لتوزيع الكهرباء ٣٨٨,٥٤٨ بنسبة ٣١,٨٪ من الحسابات الإجمالية.

وسجّلت شركة كهرباء المناطق الريفية أقل من ٤٠,٠٠٠ حساب بنهاية عام ٢٠١٨م؛ بنسبة ٣,٣٪ من إجمالي حسابات الكهرباء في عُمان.

التزويد بالكهرباء في عامي ٢٠١٧ و ٢٠١٨م

زاد إجمالي التزويد بالكهرباء في السلطنة بمقدار ١,٢ تيراواط/ساعة في عام ٢٠١٨م من ٣٢,٣ تيراواط/ساعة في عام ٢٠١٧م ليصل إلى ٣٣,٥ تيراواط/ساعة، أي زيادة بنسبة ٣,٧٪ التي أعقبت زيادة بنسبة ٦,٦٪ في عام ٢٠١٧م. زاد التزويد من الشبكة الرئيسية المرتبطة بنسبة ٣,٦٪ (أو ١,٠ تيراواط/ساعة) في عام ٢٠١٨م وشكّلت نسبة ٨٧,٠٪ من مجموع الزيادة المقدرة (ب ١,٢ تيراواط/ساعة) في التزويد. ارتفعت نسبة التزويد من شركة كهرباء المناطق الريفية بنسبة ١٧,٤٪ بينما انخفضت من شركة ظفار للطاقة بنسبة ٠,١٪. يرجى الرجوع إلى الشكل أدناه والجدول (٤) من الملحق (ج) لمزيد من التفاصيل.

الشكل (٢): تزويد الكهرباء لكل حساب ٢٠١٧، ٢٠١٨



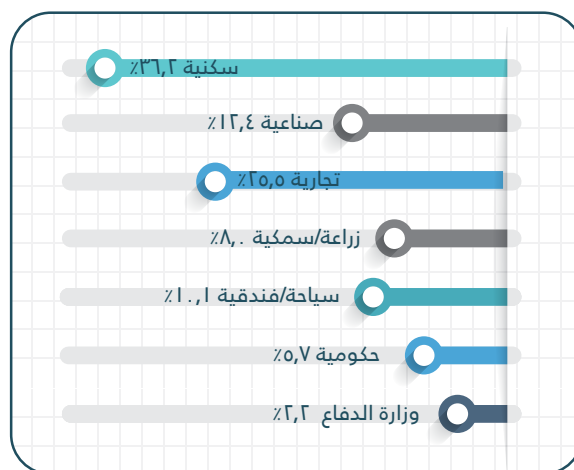
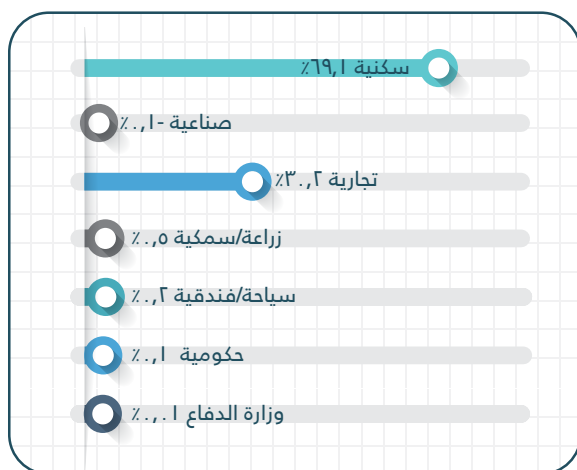
بلغ التزويد من شركة مسقط لتوزيع الكهرباء ١١,٥ تيراواط /ساعة وهو الأعلى من بين المرخص لهم بالتزويد، ويمثل نسبة ٣٤,٤% من إجمالي التزويد في السلطنة، تليها شركة كهرباء مجان (٩,٥ تيراواط / ساعة) وشركة مزون للكهرباء ٨,٦ تيراواط /ساعة. وشكّل إجمالي التزويد من الشبكة الرئيسية المرتبطة ٨٨,٣% يليها نظام كهرباء ظفار بنسبة ٨,٥% وشركة كهرباء المناطق الريفية ٣,٢%.

يقارن الشكل أدناه الزيادات المسجلة في الحسابات والتزويد لعام ٢٠١٨م حسب فئات المشتركين، حيث شكلت حسابات المشتركين السكنية بنسبة ٦٩,١% زيادة ٧١,٧٥٥ حساب، كما ارتفعت حسابات المشتركين التجاريين بنسبة ٣,٢% (وتشكل مجتمعة ٩٩,٣% من إجمالي الزيادة في الحسابات). وكانت هاتان الفئتان هما المحركان الرئيسيان لنمو التزويد ١,١٩٨ تيراواط/ساعة؛ إذ تمثلان حوالي نسبة ٣٦,٢% و ٢٥,٥% على التوالي. وارتفع إجمالي مشتركى قطاع السياحة بنسبة ٠,٢% في حين بلغ التزويد نسبة حوالي ١,٠%. كما ارتفع التزويد للمشاركين الصناعيين بنسبة ١٢,٤% والحكوميين بنسبة ٥,٧%. وخضع المشتركين الكبار من هاتين الفئتين للتعرفة المنعكسة عن التكلفة اعتبارًا من ٢٠١٧.

الشكل (٣): الزيادة في الحسابات والتزويد لعام ٢٠١٨م حسب فئات المشتركين

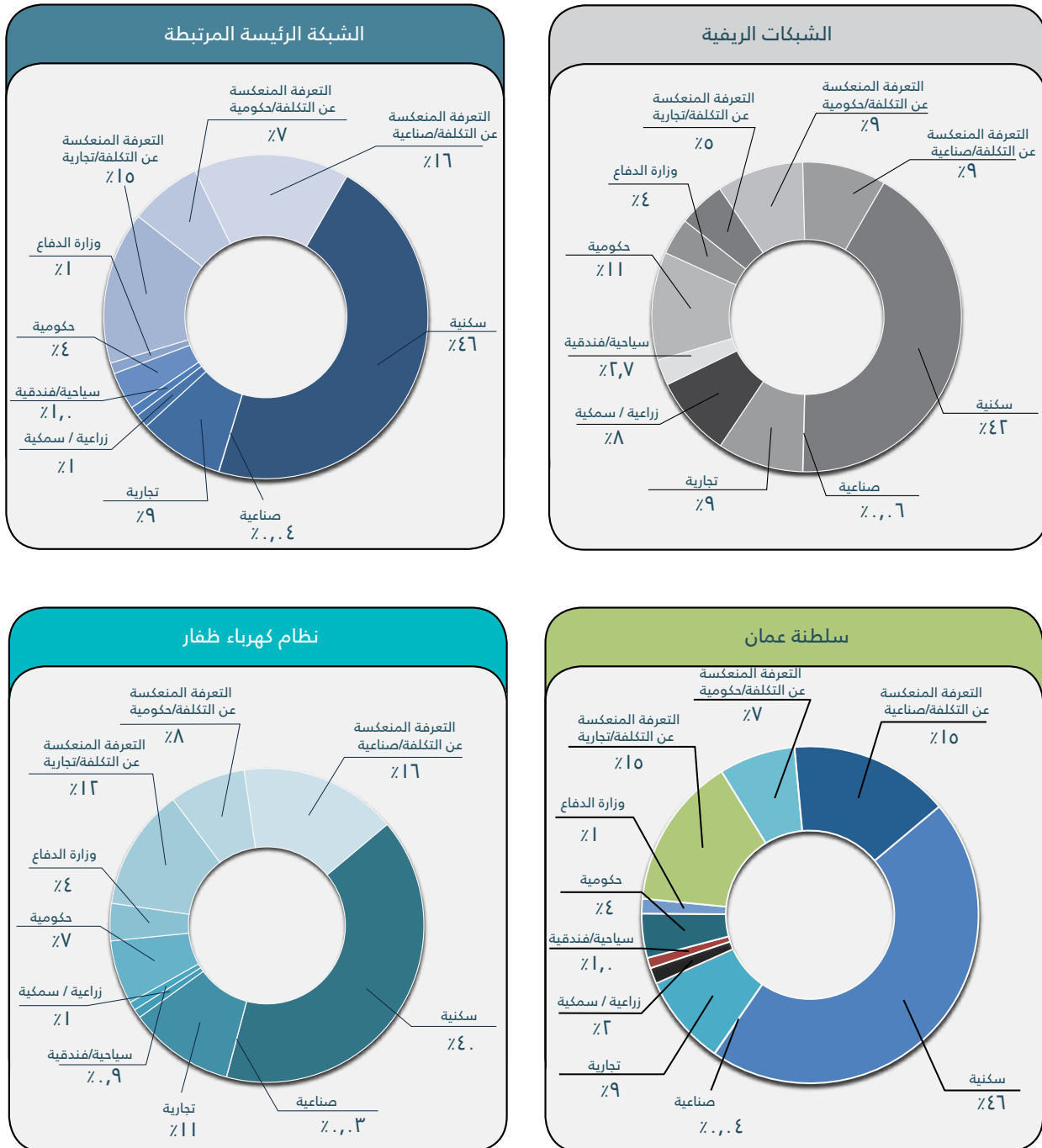
التزويد: + ١,١٩٨ ت.و.س

الحسابات: + ٧١,٧٥٥



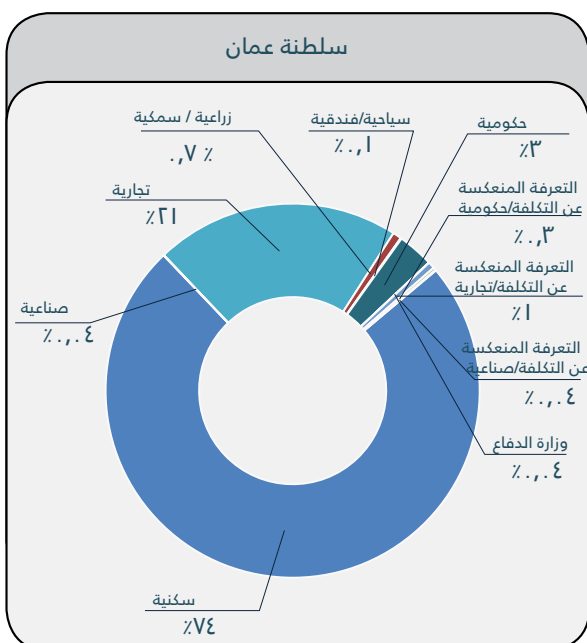
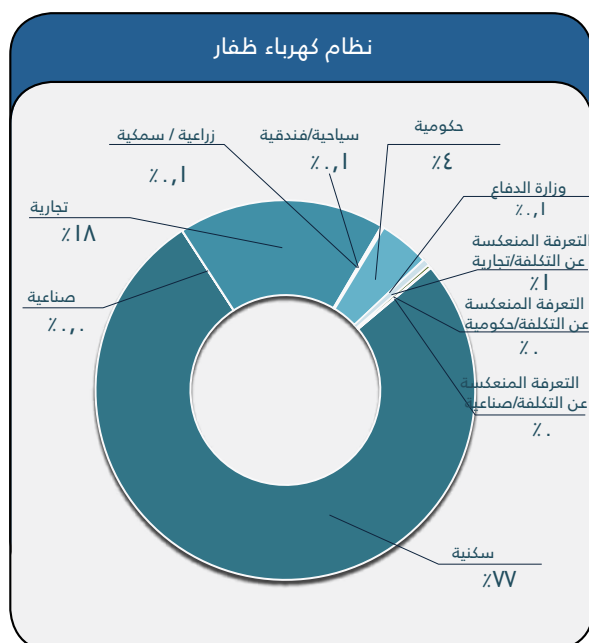
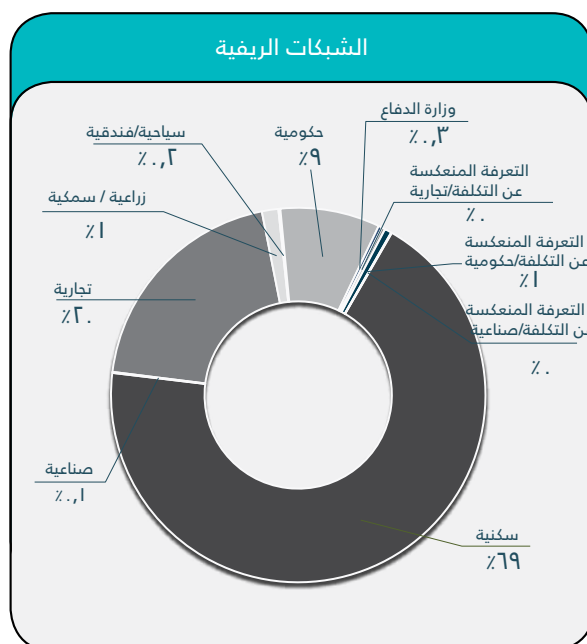
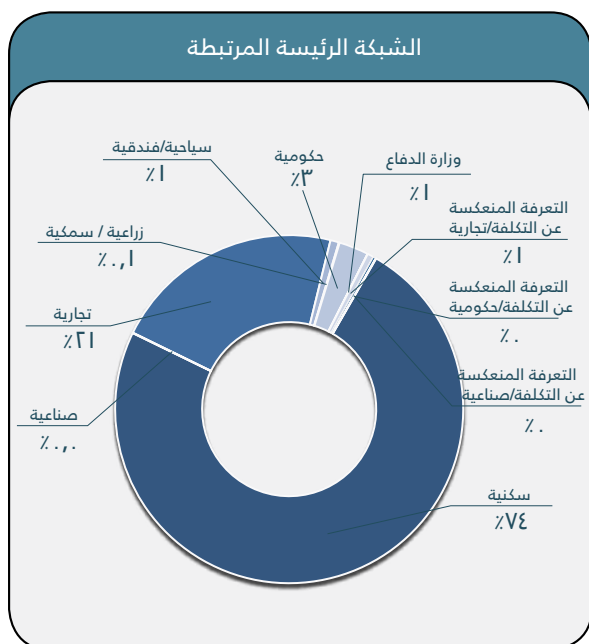
توضح الأشكال التالية التزويد بالكهرباء حسب فئات التعرفة لكل قطاع من قطاعات السوق الثلاث في عام ٢٠١٨م. وحسابات المشتركين حسب فئات التعرفة والشبكات في عام ٢٠١٧ وعام ٢٠١٨م.

الشكل (٤): حسابات المشتركين حسب فئات التعرفة والشبكات ٢٠١٧ و ٢٠١٨



لمزيد من التفاصيل، يرجى الرجوع إلى الملحق (ج) جدول رقم ١

الشكل (٥): تزويد الكهرباء حسب فئات التعرفة والشبكات ٢٠١٧-٢٠١٨

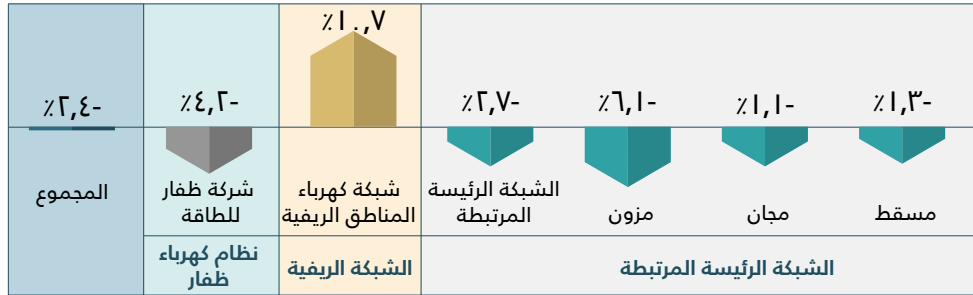


لمزيد من التفاصيل، يرجى الرجوع إلى الملحق (ج) جدول رقم ٢

تزويد الكهرباء لكل حساب في عامي ٢٠١٧ و ٢٠١٨

انخفضت كثافة الكهرباء (ميغاواط/ساعة للحساب) بنسبة ٢,٤٪ في عام ٢٠١٨ م من ٢٨,٢ ميغاواط/ ساعة في عام ٢٠١٧ م إلى ٢٧,٥ ميغاواط/ ساعة والذي يعكس زيادة بنسبة ٦,٣٪ من إجمالي الحسابات المسجلة مقارنة بـ ٣,٧٪ زيادة في التزويد خلال العام. يرجى الرجوع إلى الشكل أدناه والجدول (٥) من الملحق (ج) لمزيد من التفاصيل.

الشكل (٦): ميغاواط/ساعة المزود لكل حساب مسجل ٢٠١٧ و ٢٠١٨ م



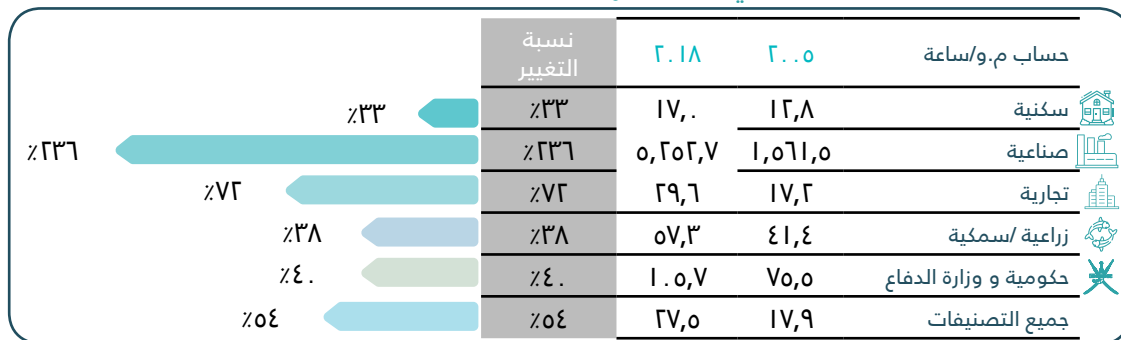
نسبة التغير في م.و.س التي تم التزويد بها لكل حساب

المجموع	شركة كهرباء للطاقة	شركة كهرباء المناطق الريفية	الشبكة الرئيسية المرتبطة	مزون	مجان	مسطح	
٢٨,٢	٢٥,٩	٢٤,٤	٢٨,٦	٢٠,٩	٤٠,٢	٣٠,١	م.و.س التي تم التزويد بها لكل حساب في ٢٠١٧
٢٧,٥	٢٤,٨	٢٧,٠	٢٧,٨	١٩,٦	٣٩,٧	٢٩,٧	م.و.س التي تم التزويد بها لكل حساب في ٢٠١٨
-٢,٤٪	-٤,٢٪	-١,٧٪	-٢,٧٪	-٦,١٪	-١,١٪	-١,٣٪	نسبة التغير في م.و.س التي تم التزويد بها لكل حساب

المصدر: بيانات الشركات

يُعزى الانخفاض في كثافة الكهرباء للسنة الثانية على التوالي إلى تباطؤ النمو في التزويد إلى المشتركين خلال عام ٢٠١٨ م. ويوضح الشكل أدناه بأنه خلال الفترة بين ٢٠١٥ و ٢٠١٨ م زاد متوسط كثافة الكهرباء لجميع المشتركين بنسبة ٥٤٪ مع اختلاف كبير في التغير في الكثافة بالنسبة لجميع فئات المشتركين.

الشكل (٧): التغيرات في كثافة الكهرباء خلال الفترة من ٢٠١٥ إلى ٢٠١٨



المصدر: حسابات الهيئة

تعكس الزيادة بنسبة ٢٣٦٪ في كثافة الكهرباء للمشاركين من القطاع الصناعي الزيادة في التزويد إلى عدد صغير نسبياً من المشتركين الجدد من القطاع الصناعي والذين يعتبرون من كبار المستهلكين. يُشكّل المشاركون من القطاع الصناعي جزءاً أصغراً من الزيادة الكلية في الكثافة كما هو موضح في الشكل أعلاه بالمقارنة مع المشتركين من القطاعين السكني والتجاري حيث كانت الكثافة بالنسبة لهم في عام ٢٠١٨ م أعلى بنسبة ٣٣٪ و ٧٢٪ على التوالي مما كانت عليه في عام ٢٠١٥ م حيث شكّلوا ٦٩٪ من إجمالي تزويد ٢٠١٨ م مقارنةً بحصة ١٥,٤٪ للمشاركين من القطاع الصناعي. تمثل الزيادة في كثافة الكهرباء حافزاً مهماً للطلب على الكهرباء والتي لها انعكاسات على التكاليف والدعم. إذا كانت الحسابات المسجلة في عام ٢٠١٨ م والبالغة ١,٢١٩,١٥٦ حساب لديها نفس متوسط

الكثافة كما في عام ٢٠٠٥، فإن التزويد بالكهرباء في عام ٢٠١٨ سوف يكون أقل ب ٣٥٪ أو ١١,٦٧ تيراواط/ساعة ويقابلها انخفاضات في التكاليف والدعم.

إنتاج الكهرباء والمياه في عامي ٢٠١٧ و ٢٠١٨

يمثل يمثل الإجمالي الكلي لتوليد الكهرباء في عام ٢٠١٨م والبالغ قدره ٣٧,٧ تيراواط/ساعة زيادة بنسبة ٤,٣٪ عن ما كان عليه في عام ٢٠١٧م. كان صافي التوليد (بما في ذلك مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه وشركة كهرباء المناطق الريفية) بمقدار ٣٧,٢ تيراواط/ساعة أعلى بنسبة ٤,٣٪ عن ما كان عليه في عام ٢٠١٧م. زاد الإجمالي الكلي وصافي إنتاج المياه المرتبطة بنسبة ٨,٥٪ و ٧,٨٪ (ليصل إلى ٣٣٤,٢ مليون متر مكعب ٣٢٨,٧ مليون متر مكعب على التوالي). يرجى الرجوع إلى الشكل أدناه والجدول (٦) من الملحق (ج) لمزيد من التفاصيل.

الشكل (٨): إنتاج الكهرباء والمياه المرتبطة به حسب المناطق و الشبكات ٢٠١٧ و ٢٠١٨م

نسبة التغيير في الإنتاج بين عام ٢٠١٧ لعام ٢٠١٨ المياه المرتبطة الكهرباء



المياه المرتبطة م.م			الكهرباء ج.و.س			الشبكة	
٢٠١٨	٢٠١٧	% التغيير	٢٠١٨	٢٠١٧	% التغيير	بند	
٣٠٨,٩١٣,٠	٢٨٠,٢٧٠,٠	١٠,٢٪	٣٣,١٦٩,١	٣١,٧٨٣,٥	٤,٤٪	إجمالي الإنتاج	الشبكة الرئيسية المرتبطة
٣٠٣,٥٨٨,٣	٢٧٧,٣٢٢,٦	٩,٥٪	٣٢,٨٣٣,٠	٣١,٣٥١,٠	٤,٧٪	صافي الإنتاج	ومناطق المياه المرتبطة
٣,٦٦٣,٠	٣,٥٤٩,٠	٣,٢٪	١,١٢٩,٦	١,٠٣٨,٣	٨,٨٪	إجمالي الإنتاج	الشبكة الريفية ومناطق شركة كهرباء المناطق الريفية
٣,٤٥٣,٠	٣,٣٨١,٠	٢,١٪	١,٢١٥,٥	١,٠٩١,٧	١١,٣٪	صافي الإنتاج	
٢١,٦٥٣,٦	٢٤,٢١٢,١	١٠,٦٪	٣,٣٦٨,٥	٣,٣٠٤,١	١,٩٪	إجمالي الإنتاج	شبكة كهرباء ظفار ومناطق شركة ظفار للطاقة
٢١,٦٥٣,٦	٢٤,٢١٢,١	١٠,٦٪	٣,١٤٣,٣	٣,٢٢٣,٩	٢,٥٪	صافي الإنتاج	
٣٣٤,٢٢٩,٧	٣٠٨,٠٣١,٢	٨,٥٪	٣٧,٦٦٧,٢	٣٦,١٢٦,٠	٤,٣٪	إجمالي الإنتاج	مجموع عمان
٣٢٨,٦٩٤,٩	٣٠٤,٩١٥,٧	٧,٨٪	٣٧,١٩١,٩	٣٥,٦٦٦,٦	٤,٣٪	صافي الإنتاج	

المصدر: بيانات الشركات

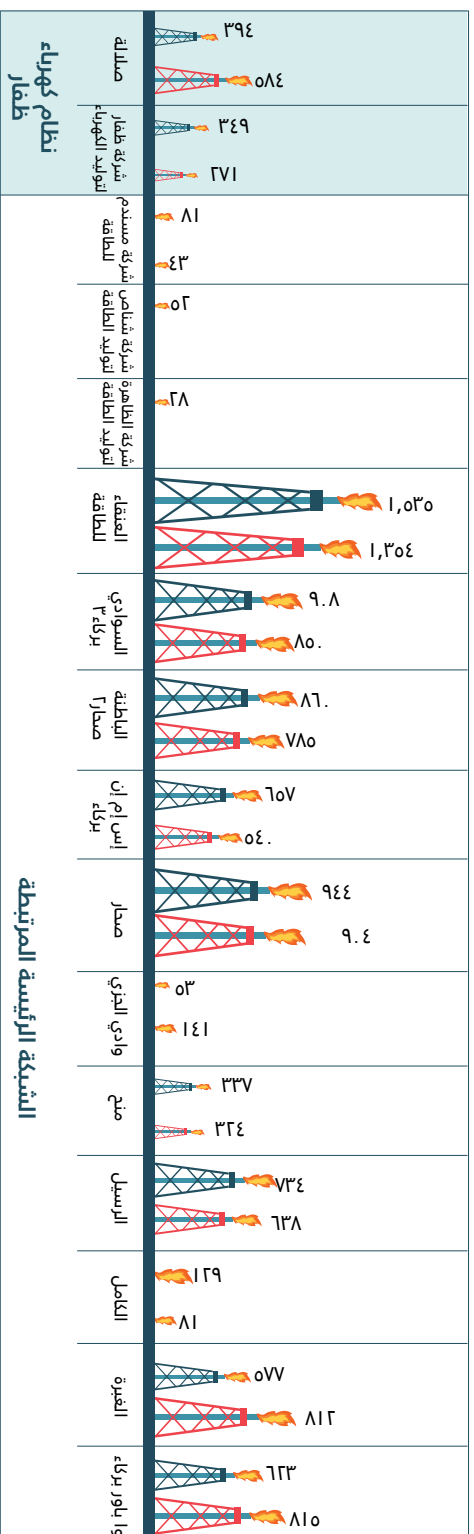
زاد إجمالي توليد الشبكة الرئيسية المرتبطة بنسبة ٤,٧٪ في عام ٢٠١٨م عن ما كان عليه في عام ٢٠١٧م، وارتفع توليد شركة كهرباء المناطق الريفية بنسبة ١١,٣٪ وانخفض توليد نظام كهرباء ظفار بنسبة ٢,٥٪. ارتفع صافي إنتاج مياه التحلية في المنطقة المرتبطة والشرقية بنسبة ٩,٥٪ في عام ٢٠١٨م ويشكل ذلك نسبة ٩٢٪ من الزيادة في جملة إنتاج مياه التحلية في عام ٢٠١٨م. وزاد صافي إنتاج المياه في المناطق الريفية بنسبة ٢,١٪ في عام ٢٠١٨م وزاد صافي إنتاج المياه في مناطق ظفار بنسبة ١٠,٦٪.

استهلاك قطاع الكهرباء والمياه للوقود في ٢٠١٨ م الغاز الطبيعي



استهلك قطاع الكهرباء والمياه غاز أكثر بنسبة ١,٤٪ في العام ٢٠١٨ م عن العام ٢٠١٧ م مقارنة بزيادة في إنتاج الكهرباء ونسبة ٤,٥٪ و ٤,٧٪ على التوالي، يرجع الرجوع إلى الشكل (٨). وانخفض استهلاك الغاز للمحطات الموصولة بالشبكة الرئيسية المرتبطة إلى ٢٢٤ متر مكعب قياسي في عام ٢٠١٨ م من ٢٢٨ متر مكعب قياسي في عام ٢٠١٧ م (انخفاض بنسبة ١,٧٪)، وأقل بنسبة ٣٧٪ عن ما كان عليه الاستهلاك في عام ٢٠٠٥ م.

الشكل (٩): استهلاك الغاز بمحطات الإنتاج الرئيسية ٢٠١٧ و ٢٠١٨



الشبكة الرئيسية المرتبطة

المستهلك	المنتجة	الغبرة	الكامل	الرسيل	منج	*وادي الحري	صحار	إس أم إن	الناظية	السوادي	العقبة	شركة الطاهرة	شركة شاتر	شركة مسندم	شركة طفار	صلالة	شركة مدينة مسندم	الشرفية	شركة فترات	شركة بوا	المجموع
الغاز المستهلك س.ج. ٢٠١٧، ١.٠	٨١٥	٨١٢	٨١	٣٢٨	٣٢٤	١٤١	٩٠٤	٥٤٠	٧٨٥	٨٥٠	١,٣٥٤	٢٨	٥٢	٤٢	٢٧١	٥٨٤	-	-	-	-	٨,١٤٣
الغاز المستهلك س.ج. ٢٠١٨، ١.٠	٦٢٣	٥٧٧	١٢٩	٣٣٧	٣٣٧	٥٣	٩٤٤	٦٥٧	٨٦٠	٩٠٨	١,٥٥٥	٢٨	٥٢	٨١	٣٤٩	٣٩٤	-	-	-	-	٨,٦٦٠
النسبة من مجموع استهلاك الغاز في ٢٠١٧	٢٨	٢٧	٢٢	٢٩	٢٤	٢١	٢١١	٢٨	٢١٠	٢١١	٢١٩	٢٨	٥٢	٨١	٢٤	٢٥	-	-	-	-	٢١,٠٠
نسبة التغير في استهلاك الغاز	٢٣,٥٠	٢٣,٥٠	٢٥,٩٤	٢١٥,١	٢٣,٩	٢١٢,٨	٢٤,٤	٢١١,٦	٢٩,٥	٢٦,٨	٢١٣,٣	٢١٢,٨	٢١٢,٨	٢١٢,٨	٢١٨,٧	٢٣,٥٠	-	-	-	-	٢١,٤٠
نسبة التغير في إجمالي الإنتاج من ٢٠١٧ إلى ٢٠١٨	٢٣,٥٠	٢٣,٥٠	٢٥,٩٤	٢١٥,١	٢٣,٩	٢١٢,٨	٢٤,٤	٢١١,٦	٢٩,٥	٢٦,٨	٢١٣,٣	٢١٢,٨	٢١٢,٨	٢١٢,٨	٢١٨,٧	٢٣,٥٠	-	-	-	-	٢١,٤٠
الكهرباء	٢٤,٢	٢٤,٢	٢٤,٢	٢٤,٢	٢٤,٢	٢٤,٢	٢٤,٢	٢٤,٢	٢٤,٢	٢٤,٢	٢٤,٢	٢٤,٢	٢٤,٢	٢٤,٢	٢٤,٢	٢٤,٢	-	-	-	-	٢٤,٥٠
المياه المرتبطة به	٢٤,٧	٢٤,٧	٢٤,٧	٢٤,٧	٢٤,٧	٢٤,٧	٢٤,٧	٢٤,٧	٢٤,٧	٢٤,٧	٢٤,٧	٢٤,٧	٢٤,٧	٢٤,٧	٢٤,٧	٢٤,٧	-	-	-	-	٢٤,٧

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

* شبكة وادي الحري فقط من غير وحدات أومكو

** محطة شركة مدينة مسندم لمحطة الشرفية لمحطة المياه، لا تستخدمان العازبطة مباشرة

نشاط قطاع الكهرباء، والمياه حسب المحافظات في عام ٢٠١٨م

الشكل (١): نشاط قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به حسب المناطق (الإنتاج والتوريد والحسابات والكثافة والتوظيف) لعام ٢٠١٨م

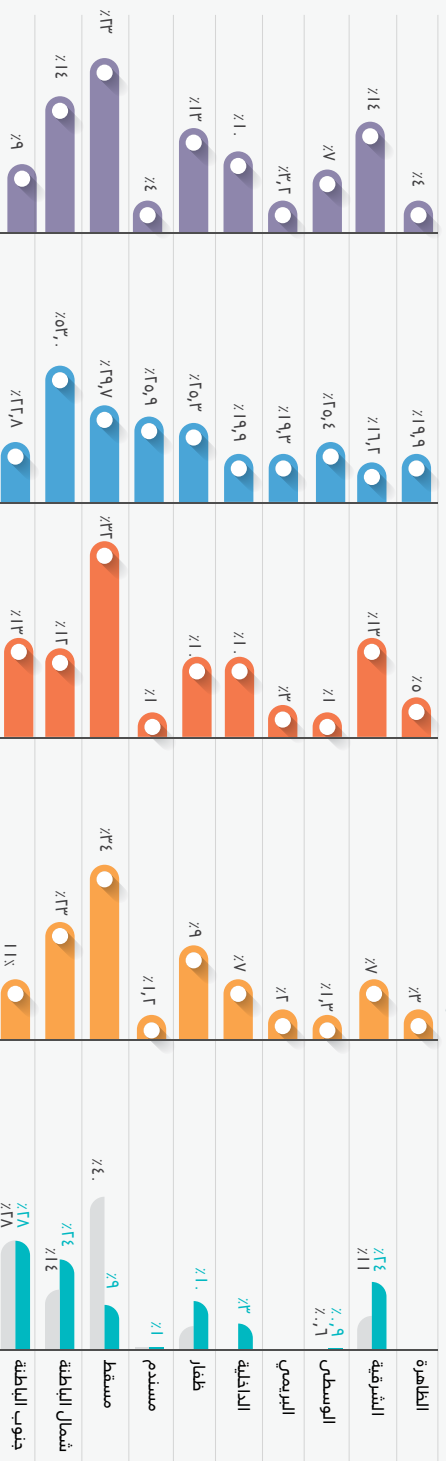
التوظيف		حسابات المشتريين و الكهراء المزودة		إنتاج الحياة المرتبطة		إنتاج الكهراء		منطقة
المشتريين + المقاولين	م و س / حساب	حسابات المشتريين	م و س/ ساعة التي تم التزويد بها	صافي الإنتاج (م)	احصائي الإنتاج (م)	صافي الإنتاج (م و س)	احصائي الإنتاج (م و س)	
٢٥٣	١٩,٩	٥٦,٤٧٧	١,١٢٢,٣٩١			١٢٣,٨٦٨	١٢٣,٨٦٨	ظاهرة
١,٢٩٣	١٦,٢	١٥٢,٥١١	٢,٤٧٠,٤٦٣	٣١,٥٣٥,٠٦١	٣٧,٤٧٠,٥٤٠	٨,٩١٦,١٦٢	٨,٩٢٥,٦٥٦	شترقية
٦٢٨	٢٥,٤	١٦,٨٩٣	٤١٩,٤٦٢	١,٨٧٨,٩٩٤	١,٨٧٨,٩٧٧	٤٤٨,٢٣٣	٣٦١,٥٨٢	وسطى
303	19.3	38,531	743,705					بريمي
٩٣٣	١٩,٩	١٢٥,٤٤٣	٢,٤٩٢,٧٧١			١,١٨٤,٥٥٥	١,١٩٢,٤٦٦	إحاطية
١,١٩٨	٢٥,٣	١٢٢,٣٧٦	٣,٠٩٧,٥١٥			٣,٤٤٧,٧١١	٣,٦٥٣,٦٨١	لغار
٤٢٣	٢٥,٩	١٥,٣٦٦	٣٦٩,٥٣١	٧٤,٢٧٦	٧٥,٥٧٠	٤٦٦,٥٦٥	٤٦٦,٥٦٥	سندم
٢,٢٠١	٢٩,٧	٣٧٨,٥٤٨	١١,٥٢٧,٠٦٣	١٣٢,٢٤٢,٦٣٦	١٣٢,٢٦٥,٦٣٦	٢,١٤٢,١٤٢	٢,١٤٢,١٤٢	سقط
١,٢٣٣	٥٣,٠	١٤٤,٦٣١	٧,٦٤١,٠٨٨	٤٤٠,٣٢,٩٧٧	٤٧٠,٥٠٣,٠٦٠	٩,١٨١,٢٦٥	٨,٩٧١,٠٦٠	نحال الناطقة
٨٩٧	٢٢,٨	١٥٨,٨٢٠	٣,٦١٥,٥٦٨	٩١,١٦٦,١٢٢	٩٣,٠٠٩,١٥٩	١,٠٠٧,٢٠٨	١,٠٠٧,٢٠٨	نوب الناطقة
٩,٥١٢	٢٧,٥	١,٢٢٩,١٥٦	٢٣,٥٤٧,٤٨٩	٣٢٨,١٩٥,٧٨٣	٣٣٤,٢٢٩,٦٦١	٣٧,١٩١,٥٥٦	٣٧,٢٦٧,١٦١	محمدة

٢٠١٨ : حقیقتا
٧١.١
٧١.١

پیساکل سوسو
٧١.١

پیستسما یا سات
٧١.١

دیروز تم ایلا دیلا ایلا
٧١.١

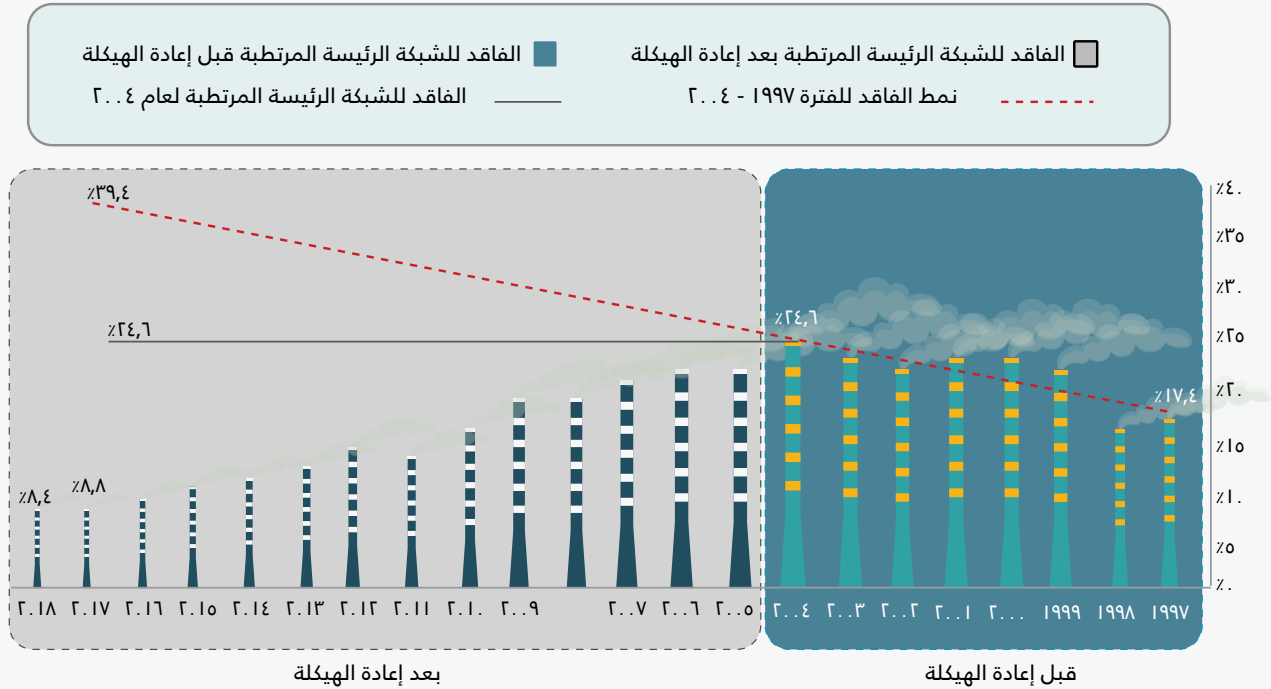


فاقد النظام



توضح البيانات الفعلية للوحدات المزودة و الوحدات الداخلة في شبكات الكهرباء في السلطنة في عام ٢٠١٨م والتي تشكل ٩٪ من إجمالي التزويد في السلطنة تقريبا. انخفض فاقد الشبكة الرئيسية المرتبطة من ٨,٨٪ في عام ٢٠١٧م إلى ٨,٤٪ في عام ٢٠١٨م. وانخفض فاقد نظام كهرباء ظفار من ١١,٥٪ في عام ٢٠١٧م إلى ٩,٣٪ في عام ٢٠١٨م. بينما انخفضة فاقد شركة كهرباء المناطق الريفية من ١٦,٣٪ في عام ٢٠١٧م إلى ١١,٧٪ في عام ٢٠١٨م.

الشكل (١١): الانخفاض في الفاقد السنوي للشبكة الرئيسية المرتبطة منذ عام ٢٠٠٥م



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

إن الانخفاض الكبير الذي تحقق منذ إعادة هيكلة القطاع في عام ٢٠٠٥م يعكس تطبيق نظام واضح للحوافز متضمن في آلية التحكم بالأسعار والاستجابة البناءة للمرخص لهم. وتوجد قيمة اقتصادية كبيرة لانخفاض الفاقد فيما يتعلق بخفض التكلفة الذي تحقق والخفض المتوقع في المستقبل. إذا كان التوفير في التكلفة لانخفاض ١ ميغاواط في الفاقد يبلغ ٩ ريال عماني، فإن انخفاض فاقد الشبكة الرئيسية المرتبطة من ٨,٨٪ في عام ٢٠١٧م إلى ٨,٤٪ في عام ٢٠١٨م يحقق التوفير في التكلفة يبلغ ١,٣ مليون ريال عماني (التوفير في التكلفة يبلغ ٤٧,٩ مليون ريال عماني إذا ما تم احتسابها على أساس الفاقد في عام ٢٠٠٤ الذي بلغ ٢٤,٦٪) وقد بلغت القيمة المتراكمة لوفورات التكلفة الناتجة عن انخفاضات فاقد الشبكة الرئيسية المرتبطة منذ عام ٢٠٠٤ ٢٩٦,٦ مليون ريال عماني، وبالنسبة للقيمة المحلية فإن التوفير في التكاليف الناتجة عن انخفاضات فاقد الشبكة الرئيسية المرتبطة في عام ٢٠١٨م بلغت حوالي ٢٢ مليون ريال عماني، باستخدام سعر خصم بواقع ٦٪ (٧٩٨ مليون ريال عماني إذا ما تم احتسابها على أساس الفاقد في عام ٢٠٠٤ وبالبالغ ٢٤,٦٪) وهذه الأرقام لا تأخذ في الاعتبار التوفير في الاستثمار في التوليد والبنية التحتية للشبكة والتي سوف تزيد بشكل كبير من قيمة فوائد خفض الفاقد.



ذروة الطلب على النظام: الشبكة الرئيسية المرتبطة ونظام كهرباء ظفار في ٢٠١٧ و ٢٠١٨م

الشكل (١٢): ذروة الطلب على الشبكة الرئيسية المرتبطة ٢٠١٧ إلى ٢٠١٨م



أقصى م.و	ديسمبر	نوفمبر	أكتوبر	سبتمبر	أغسطس	يوليو	يونيو	مايو	أبريل	مارس	فبراير	يناير	٢٠١٧ أقصى طلب م.و
٦,٣٠٤	٣,٠٢٩	٣,٩٤٦	٥,٢٠٧	٥,٧٠٨	٥,٨٤٣	٥,٩٩٢	٦,١٥٥	٦,٣٠٤	٥,١٦١	٣,٩٦٨	٣,٠٨٥	٣,١٦٠	٢٠١٧ أقصى طلب م.و
٦,٤٥٦	٣,٣٩٦	٤,٢٤١	٥,٥٣٥	٥,٨٠٤	٦,٤٥٦	٦,٢٧٩	٦,٣٣٩	٥,٩٥٥	٥,٧٣٧	٤,٢٣٨	٣,٤١٧	٣,١٦٣	٢٠١٨ أقصى طلب م.و
%٢	%١٢	%٧	%٦	%٦	%١٠	%٥	%٣	%٦-	%١١	%٧	%١١	%٠	التغير %
	٢٧	٢٨	٣٤	٣٤	٤٢	٣٨	٤٥	٤٢	٣٩	٣٨	٢٤	٢٥	درجة الحرارة المثوية هـس في وقت أقصى طلب م.و

المصدر: الشركة العمانية لنقل الكهرباء

الشكل (١٣): ذروة الطلب على الشبكة الرئيسية المرتبطة ٢٠١٧ إلى ٢٠١٨م



أقصى م.و	ديسمبر	نوفمبر	أكتوبر	سبتمبر	أغسطس	يوليو	يونيو	مايو	أبريل	مارس	فبراير	يناير	٢٠١٧ أقصى طلب م.و
٥٥٢	٣٤٦	٤٣٤	٤٥٦	٤٧٢	٤٦٢	٤٦٨	٥٥٢	٥٤٩	٥٠٤	٤٤٢	٣٨٠	٣٥٠	٢٠١٧ أقصى طلب م.و
٥٣٩	٤١٥	٤٥٤	٤٥٣	٤١٥	٤٦٦	٥٠٥	٤٨٥	٥٣٩	٥٢٢	٤٤١	٣٦٨	٣١٩	٢٠١٨ أقصى طلب م.و
%٢,٠-	%٢٠	%٤	%١-	%١٢-	%١	%٨	%١٢-	%٢-	%٤	%٠	%٣-	%٩-	التغير %
	٢٧	٢٧	٣٠	٢٦	٢٦	٢٨	٢٩	٢٩	٢٩	٢٧	٢٤	٢٤	درجة الحرارة المثوية هـس في وقت أقصى طلب م.و

المصدر: الشركة العمانية لنقل الكهرباء

توقعات الطلب على الكهرباء

وفقاً للشرط (٥) من رخصة شراء الطاقة والمياه تقوم الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه بنشر بيان سنوي يقدم الرؤية المستقبلية لسبع سنوات للطلب على الكهرباء ومياه التحلية والسعات المطلوبة لتلبية الطلب المتوقع على الشبكة الرئيسية المرتبطة ونظام كهرباء ظفار. تمثل توقعات الطلب على الكهرباء لكل بيان سبع سنوات توقعات رسمية تتم فيها الإشارة إلى تخطيط قطاع الكهرباء. يتوفر أحدث بيان للسبع سنوات (الإصدار الثالث عشر للفترة من ٢٠١٩ إلى ٢٠٢٥م) للمراجعة والتنزيل من الموقع الإلكتروني للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه (www.omanpwp.com). النقاط الرئيسية لتوقعات الطلب على الكهرباء كما يلي:

الشبكة الرئيسية المرتبطة

في الحالة المتوقعة فمن المتوقع أن تنمو ذروة الطلب على الشبكة الرئيسية المرتبطة بمعدل ٥٪ في السنة لتصل إلى ٨٦.٠ ميغاواط في عام ٢٠٢٥م وهي أقل من التوقعات السابقة. تتوقع «الحالة المنخفضة» نمواً سنوياً بنسبة ٣٪ مما يؤدي إلى ذروة طلب بمقدار ٧٥٩.٠ ميغاواط في عام ٢٠٢٥م، وتتوقع «الحالة المرتفعة» نمواً سنوياً بنسبة ٨٪ وذروة طلب بمقدار ١.٠٢٤.٠ ميغاواط في عام ٢٠٢٥م، أعلى بمقدار ١٦.٠ ميغاواط من الحالة المتوقعة.

من حيث الطاقة تبلغ التوقعات المتوقعة والمنخفضة والمرتفعة لعام ٢٠٢٥م ٤٦ تيراواط/ساعة و ٤١ تيراواط/ساعة و ٥٣ تيراواط/ساعة على التوالي.

نظام كهرباء ظفار

في الحالة المتوقعة فمن المتوقع أن تنمو ذروة الطلب بمعدل ٦٪ في السنة لتصل إلى ٨٢٧ ميغاواط في عام ٢٠٢٥م. تتوقع «الحالة المنخفضة» نمواً سنوياً بنسبة ٥٪ لتصل إلى ٧٤٧ ميغاواط بحلول عام ٢٠٢٥م. تسمح «الحالة المرتفعة» بتصنيع أكثر سرعة وزيادة ذروة الطلب بمعدل ٩٪ في السنة لتصل إلى ٩٨١ ميغاواط في عام ٢٠٢٥م.

من حيث الطاقة تبلغ التوقعات المتوقعة والمنخفضة والمرتفعة لعام ٢٠٢٥م ٥,١ تيراواط/ساعة و ٤,٦ تيراواط/ساعة و ٦,٠ تيراواط/ساعة على التوالي.

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

المشاريع المعتمدة والإنفاق الرأسمالي لعام ٢٠١٨م

يعتمد المرخص لهم بتشغيل الشبكات (الشركة العمانية لنقل الكهرباء وشركة مسقط لتوزيع الكهرباء وشركة كهرباء مجان وشركة كهرباء مزون وشركة كهرباء المناطق الريفية وشركة ظفار للطاقة) ٣٥٧ مشروعاً في عام ٢٠١٨م بقيمة إجمالية تبلغ ١٨٤,٤ مليون ريال عُمان. يقدم الجدول أدناه تفاصيل هذه المشاريع حسب المرخص لهم و المحافظات والقيمة.

الشكل (١٤): جدول الموافقات على المشاريع حسب المرخص لهم في عام ٢٠١٨م

المنطقة	الشركة العمانية لنقل الكهرباء*	شركة مسقط لتوزيع الكهرباء	شركة كهرباء مزون	شركة كهرباء المناطق الريفية	شركة ظفار للطاقة	شركة كهرباء مجان	المجموع	النسبة من المجموع
مسقط	١٦,٠١٢,٩١٨	٣٨,٧٢٥,١٩٠					٥٤,٧٣٨,١٠٨	٪٢٩,٧
ظفار	٢١٣,٩٠٥		١٠,٨٣٤,٢٨٢			٢٢,٤٠١,٧٩٩	٣٣,٤٤٩,٩٨٦	٪١٨,١
البريمي	١٣,٧٩٢,٦٨٠		٤,٠١٣,٣٣٢	٥,٧٠٩,٠٩٠	٧,٥٧٧,١٥٤		٢٧,٤٨٠,١٥٥	٪١٤,٩
مسندم	١٠,٨٤٣,٧٥٠			٤,١٧٠,٨٥٩	٩,٥٦٣,٧١١		٢٤,٥٧٨,٣٢١	٪١٣,٣
الظاهرة			١٨,٨٢٢,٥٧٥				١٨,٨٢٢,٥٧٥	٪١٠,٢
الوسطى			١,٤٣٢,٠١٧	١٣,٢٧٦,١٤٨			١٤,٧٠٨,١٦٥	٪٨,٠
الداخلية					٤,٥٣٥,٢٧٧		٤,٥٣٥,٢٧٧	٪٢,٥
الباطنة				٢,٢٢٨,٣٤٤			٢,٢٢٨,٣٤٤	٪١,٢
الشرقية			٧٥٥,٧٠٧				٧٥٥,٧٠٧	٪٠,٤
أخرى*	١,١٥٤,٤٦٩		٦٣٩,٨٧٧		١,٢٩٣,٧٦٩		٣,٠٨٨,١١٤	٪١,٧
الإجمالي	٤٢,٠١٧,٧٢١	٣٨,٧٢٥,١٩٠	٣٢,٨٨٥,٦٩١	٢٥,٣٨٤,٤٤١	٢٢,٩٦٩,٩١١	٢٢,٤٠١,٧٩٩	١٨٤,٣٨٤,٧٥٤	
النسبة من المجموع	٪٢٢,٨	٪٢١,٠	٪١٧,٨	٪١٣,٨	٪١٢,٥	٪١٢,١		
عدد المشاريع	٣٣	٢٥	٢٠	١٨	١٥	٢٣٦		357

المصدر : بيانات الشركات

* تم تقسيم المشاريع حسب المناطق التي ستتم فيها المشاريع
** أخرى: تتضمن تكاليف المواد وأية تكاليف أخرى مرتبطة بأكثر من منطقة واحدة

شكّلت الشركة العمانية لنقل الكهرباء ٢٢,٨٪ من المشاريع المعتمدة حسب القيمة والذي يعكس الاستثمارات الكبيرة للشركة لتوصيل ونقل الكهرباء من محطات الإنتاج. وشكّلت شركة مسقط لتوزيع الكهرباء ٢١,٠٪ من المشاريع المعتمدة حسب القيمة وشركة كهرباء مزون ١٣,٨٪ وشركة كهرباء مجان ١٢,٥٪ وشركة ظفار للطاقة ١٢,١٪ وشركة كهرباء المناطق الريفية ١٧,٨٪.

من حيث الاستثمار في المحافظات فقد شكّلت محافظة مسقط ما نسبته ٢٩,٧٪ (٥٤,٧ مليون ريال عماني) من المشاريع المعتمدة بسبب الاستثمارات الكبيرة في الشبكات من جانب الشركة العُمانية لنقل الكهرباء وشركة مسقط لتوزيع الكهرباء في هذه المحافظة. كما استفادت جميع المحافظات من استثمارات قطاع الكهرباء في عام ٢٠١٨م انسجاماً مع التزام الحكومة بتوفير خدمات الكهرباء والمياه في كل أنحاء السلطنة.

التوظيف والتعمين بقطاع الكهرباء والمياه في عامي ٢٠١٧ و ٢٠١٨م

تتولى الهيئة إجراء مسح سنوي للتوظيف والتعمين في قطاع الكهرباء والمياه. يقدم هذا المسح معلومات عن التوظيف المباشر وغير المباشر (المقاولون) حسب الشركات والدرجات والنشاط الخاضع للتنظيم و المحافظات والجنسيات (مواطنون عمانيون وأجانب). يوضح الجدول أدناه نتائج مسح عام ٢٠١٨م.

الشكل (١٥): إجمالي التوظيف في قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به حسب النوع والجنسية والوظيفة ٢٠١٧ و ٢٠١٨

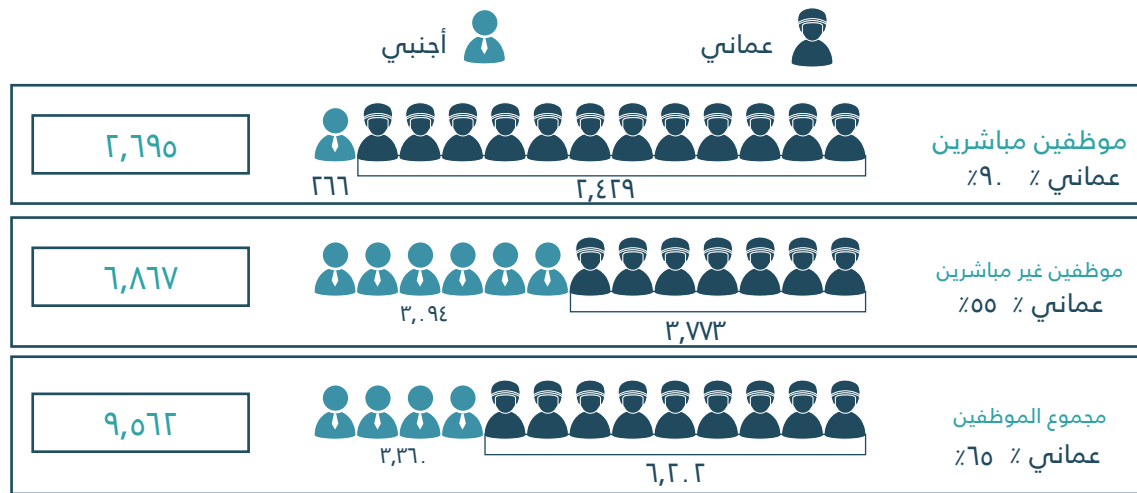
٢٠١٨			٢٠١٧			الوظيفة	
عماني	أجنبي	المجموع	عماني	أجنبي	المجموع	مباشر	الإدارة / الإشراف
٧٩٣	٥١	٨٤٤	٩٠٥	٥١	٩٥٦		المديرين
٢٦٣	٥٦	٣١٩	٢٤٠	٥٤	٢٩٤		عمليات
٤١٧	٤٣	٤٦٠	٤١٧	٢٨	٤٤٥		تشغيل
٧٥٣	٩٢	٨٤٥	٨٧١	١٠٤	٩٧٥		أخرى
٢٠٣	٢٤	٢٢٧	١١٩	٩	١٢٨	مجموع المباشر	
٢,٤٢٩	٢٦٦	٢,٦٩٥	٢,٥٥٢	٢٤٦	٢,٧٩٨		
٢٠١٨			٢٠١٧			الوظيفة	
عماني	أجنبي	المجموع	عماني	أجنبي	المجموع	مقاولين	الإدارة / الإشراف
٤٥٥	٣٧٤	٨٢٩	٢٢٦	٢٨٩	٥١٥		المديرين
١٥٨	٧٩	٢٣٧	١٣٥	١٠٧	٢٤٢		عمليات
١,٤٠٧	٥٣٥	١,٩٤٢	٩٦٨	٧٤٧	١,٧١٥		تشغيل
٣٨٢	١,٤١٥	١,٧٩٧	٣٢٥	٩٦٥	١,٢٩٠		أخرى
١,٣٧١	٦٩١	٢,٠٦٢	١,٢٦٢	٧٩٩	٢,٠٦١	مجموع المقاولين	
٣,٧٧٣	٣,٠٩٤	٦,٨٦٧	٢,٩١٦	٢,٩٠٧	٥,٨٢٣		
٢٠١٨			٢٠١٧			مجموع الموظفين	
٦,٢٠٢	٣,٣٦٠	٩,٥٦٢	٥,٤٦٨	٣,١٥٣	٨,٦٢١		
٪١٣,٤	٪٦,٦	٪١٠,٩					

نسبة التغير من 2017

المصدر: مسح الهيئة للتوظيف لعام ٢٠١٨م

كان التوظيف المباشر لعام ٢٠١٨م أقل بنسبة ٣,٧٪ عن ما كان عليه في عام ٢٠١٧م، وكان التوظيف غير المباشر في عام ٢٠١٨م (٦,٨٦٧) أعلى بنسبة ١٧,٩٪ عن ما كان عليه في العام السابق. ارتفع إجمالي التوظيف (المباشر وغير المباشر) منذ عام ٢٠٠٥ من ٤,٧٩٦ إلى ٩,٥٦٢ في عام ٢٠١٨م. يشكّل التوظيف المباشر ٣٣,٩٪ من هذه الزيادة.

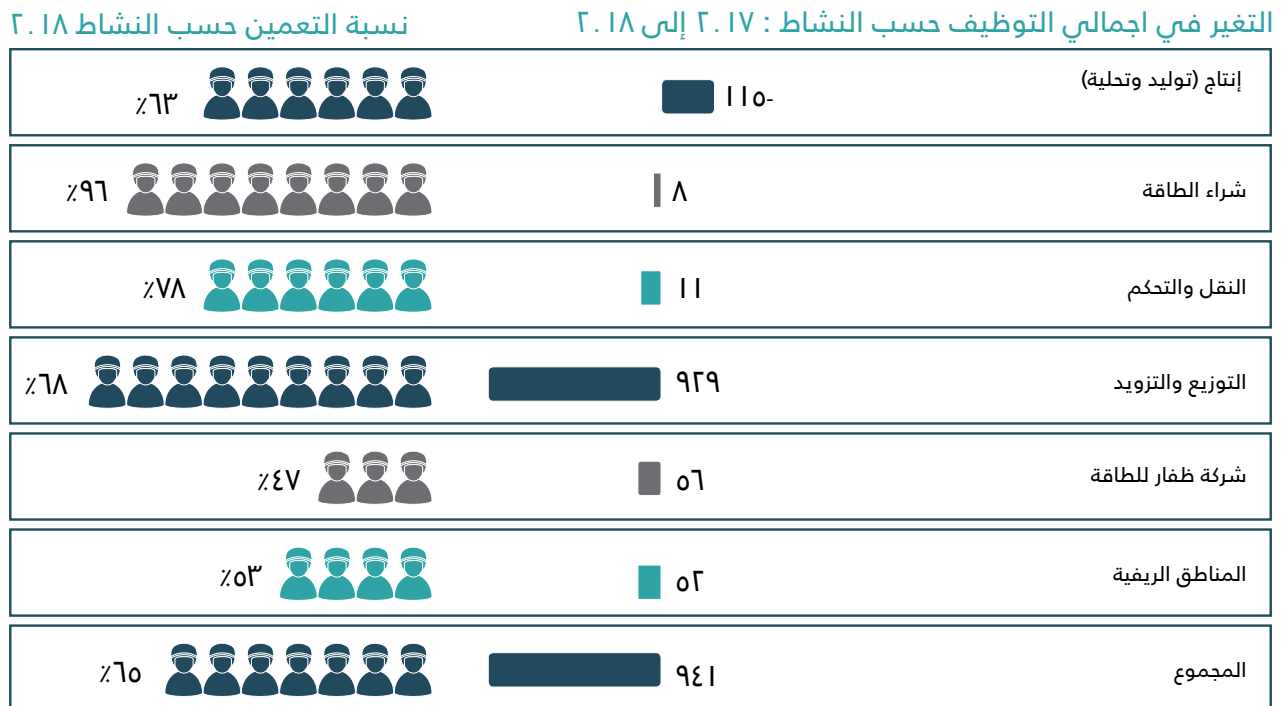
الشكل (١٦): نسب التعمين في الوظائف المباشرة وغير المباشرة



المصدر: مسح التوظيف للهيئة لعام ٢٠١٨

شكّل المواطنون العمانيون ما نسبته ٩٠٪ من التوظيف المباشر في عام ٢٠١٨ و ٥٥٪ من التوظيف غير المباشر وقد ساهم ذلك في معدل التعمين بالقطاع بنسبة ٦٥٪. يلقي مسح الهيئة السنوي للتوظيف الضوء على التغييرات في التكوين الأساسي للتوظيف بقطاع

الشكل (١٧): التوظيف والتعمين في قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به حسب النشاط : ٢٠١٨ م



المصدر: مسح التوظيف للهيئة لعام ٢٠١٨

يعكس الارتفاع في التوظيف بقطاع الكهرباء والمياه لعام ٢٠١٨ م المبينة في الشكل أعلاه احتياجات التوظيف في قطاع الكهرباء المتنامي. ويظهر ارتفاعاً كبيراً بلغ ٩٤١ موظفاً من عام ٢٠١٨ م، وهم أساساً من الموظفين غير المباشرين (المقاولين) في أعمال شبكة التوزيع. من خلال العمل مع الجهات ذات الصلة، فإن الهيئة ترغب في ضمان تعزيز المزيد من فرص العمل للعمانيين في أعمال المقاول الفرعيين العاملين في مجال الكهرباء.

الدعم المالي للكهرباء



الدعم المالي للكهرباء

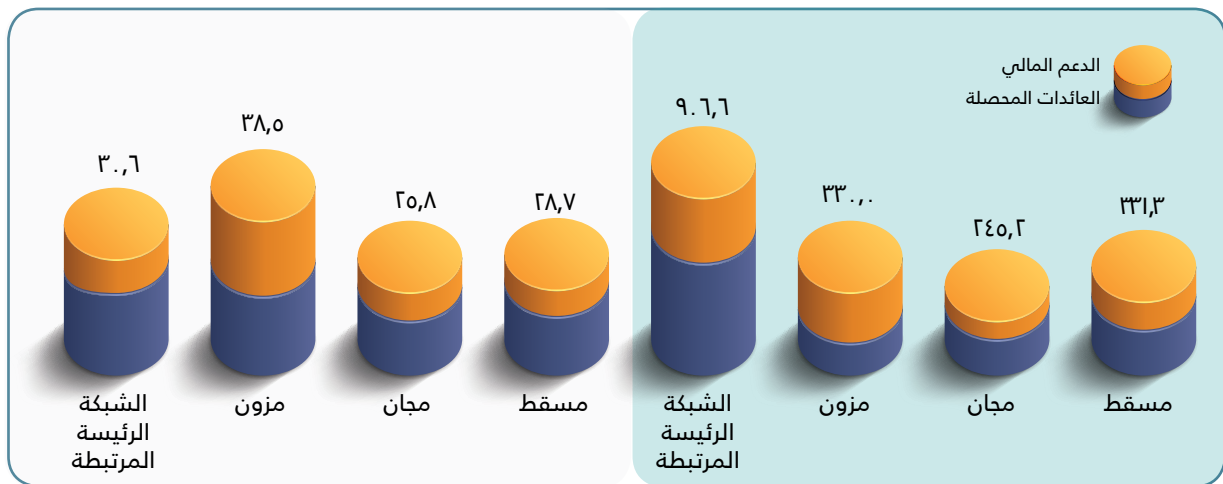


تنص المادة (١٨) من قانون القطاع على آلية تقوم بموجبها وزارة المالية بتقديم الدعم المالي للكهرباء والذي تقوم الهيئة باحتسابه ويُدفع إلى المرخص لهم بالتزويد وذلك على أساس سنوي. تقوم الهيئة بإجراء ثلاث حسابات منفصلة للدعم المالي: أولاً الدعم للشبكة الرئيسية المرتبطة والمطلوب من قبل شركات مسقط ومجان ومزون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

الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة في ٢٠١٨ م

في عام ٢٠١٨ بلغ الدعم الفعلي للشبكة الرئيسية المرتبطة ٤١٨,٦ مليون ريال عماني وهذا المبلغ يعكس إجمالي تكاليف اقتصادية قدرها ٩٠٦,٦ مليون ريال عماني وعائدات من المشتركين بمبلغ ٤٨٨,٦ مليون ريال عماني.

الشكل (١٨): الدعم المالي الفعلي للشبكة الرئيسية المرتبطة في عام ٢٠١٨ م حسب الشركات



بيسة/ك.و.س تم التزويد بها				مليون ريال عماني				البند
الشبكة الرئيسية المرتبطة	مزون	مجان	مسقط	الشبكة الرئيسية المرتبطة	مزون	مجان	مسقط	
١٦,٥	١٥,٣	١٦,١	١٧,٧	٤٨٨,٦	١٣١,٠	١٥٣,٠	٢٠٤,٦	العائدات المحصلة
١٤,١	٢٣,٢	٩,٧	١١,٠	٤١٨,٠	١٩٩,٠	٩٢,٢	١٢٦,٧	الدعم المالي
٣,٦	٣٨,٥	٢٥,٨	٢٨,٧	٩٠٦,٦	٣٣٠,٠	٢٤٥,٢	٣٣١,٣	التكلفة الاقتصادية
%٤٦	%٦٠	%٣٨	%٣٨	%٤٦	%٦٠	%٣٨	%٣٨	نسبة الدعم المالي من التكلفة الاقتصادية
				%١٠٠	%٤٨	%٢٢	%٣٠	قسم الشركة من الدعم المالي

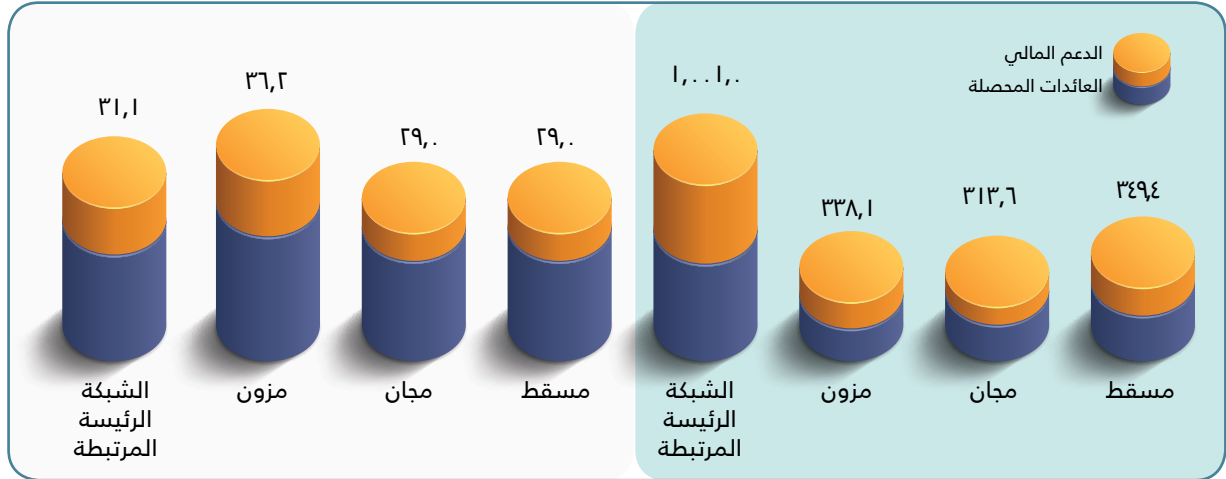
المصدر: حسابات الهيئة

شكّل الدعم للشبكة الرئيسية المرتبطة لعام ٢٠١٨ م نسبة ٤٦٪ من إجمالي التكلفة الاقتصادية للتزويد (٩٠٦,٦ مليون ر.ع)، وتم استرداد نسبة ٥٤٪ الباقية من التكاليف عن طريق العائد من المشتركين. شكّلت كل من شركات مسقط ومجان ومزون ما نسبته ٣٠٪، ٢٢٪ و ٤٨٪ على التوالي من إجمالي الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة لعام ٢٠١٨ م. بلغ الدعم المالي لشركة مزون لعام ٢٠١٨ م مبلغ وقدره ١٩٩ مليون ريال عماني والذي شكّل ٦٠٪ من إجمالي متطلباتها من التكلفة الاقتصادية، بينما شكّل الدعم لشركتي مسقط ومجان (٩٢,٢ مليون ريال عماني و ١٢٦,٧ مليون ريال عماني على التوالي) شكّلت ٣٨٪ من التكاليف الاقتصادية لعام ٢٠١٨ م الخاصة بكل منهما. يعكس متطلبات الدعم لكل شركة الاختلافات في تركيبة المشتركين وخصائص شبكات التوزيع الخاصة بهم. يرجى الرجوع إلى الملحق (د) لمعرفة الدعم المالي الفعلي.

توقعات الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة لعام ٢٠١٩م

يبلغ تقدير الهيئة للدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة لعام ٢٠١٨م مبلغ وقدره ٤٥٧,٩ مليون ريال عماني ويعكس ذلك تكاليف اقتصادية إجمالية مقدّرة تبلغ ١,٠١٠ مليون ريال عماني منها ٥٤% (أو ٥٤٣,١ مليون ريال عماني) يُتوقع استردادها من خلال العائدات من المشتركين.

الشكل (١٩): يوضح توقعات الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة لعام ٢٠١٩م



بيسة/ك.و.س تم التزويد بها

مليون ريال عماني

الشبكة الرئيسية المرتبطة	مزون	مجان	مسقط	الشبكة الرئيسية المرتبطة	مزون	مجان	مسقط	البند
١٦,٩	١٥,٥	١٦,٧	١٨,٢	٥٤٣,١	١٤٤,٩	١٧٩,٧	٢١٨,٦	العائدات المحصلة
١٤,٢	٢٠,٧	١٢,٤	١٠,٩	٤٥٧,٩	١٩٣,٢	١٣٣,٩	١٣٠,٨	الدعم المالي
٣١,١	٣٦,٢	٢٩,١	٢٩,٠	١,٠١٠	٣٣٨,١	٣١٣,٦	٣٤٩,٤	التكلفة الإقتصادية
٪٤٦	٪٥٧	٪٤٣	٪٣٧	٪٤٦	٪٥٧	٪٤٣	٪٣٧	نسبة الدعم المالي من التكلفة الإقتصادية
				٪١٠٠	٪٤٢	٪٢٩	٪٢٩	قسم الشركة من الدعم المالي

المصدر: حسابات الهيئة

إن توقعات الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة في عام ٢٠١٩م أعلى بنسبة ٩,٦% من الدعم الفعلي لعام ٢٠١٨م، مما يعكس نمواً في التزويد بنسبة ٨,٦% وبدء العمليات التشغيلية لمشروع عبّري للطاقة المستقلة وصّحار للطاقة والمياه المستقلة والتي تبلغ سعتهما الإجمالية حوالي ٣٢٨٣ ميجاواط وبدء آليات التحكم الجديدة في الأسعار للتوزيع والتزويد من ١ يناير ٢٠١٩م. يرجى الرجوع إلى الملحق (د) لمعرفة المزيد عن الدعم المتوقع للشبكة الرئيسية المرتبطة.

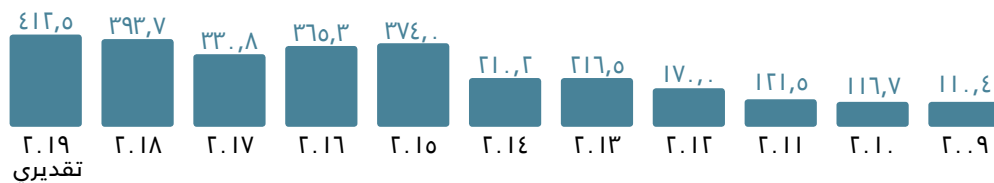
الحركة الأساسية في الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة: من ٢٠٠٩ إلى ٢٠١٨ م وتقدير عام ٢٠١٩ م.

يوضح الشكل أدناه قياس الهيئة الأساسي للدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة بين عامي ٢٠٠٩ و ٢٠١٨ م والدعم المالي المتوقع للشبكة الرئيسية المرتبطة في عام ٢٠١٩ م. يفترض القياس الأساسي بأن العائدات والتكاليف والكفاءة كانت متوقعة بشكل صحيح بين عامي ٢٠٠٩ و ٢٠١٨ م بغرض العودة إلى الصفر من معاملات التصحيح. يعكس تقدير الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة في ٢٠١٩ م أقصى عائد مسموح به لعام ٢٠١٨ م للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه والشركة العمانية لنقل الكهرباء وشركات مسقط ومجان ومزون وافترض نمواً في التزويد بنسبة ٨,٦٪.

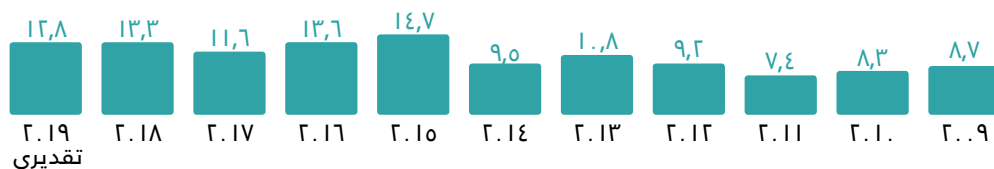
الشكل (٢.): الحركة الأساسية في الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة: من ٢٠٠٩ إلى ٢٠١٨ م وتقدير عام ٢٠١٩ م

٢٠١٩	٢٠١٨	٢٠١٧	٢٠١٦	٢٠١٥	٢٠١٤	٢٠١٣	٢٠١٢	٢٠١١	٢٠١٠	٢٠٠٩	التكلفة الإقتصادية مليون ريال عماني
٥٨٣,٣	٥٥١,٤	٥٢٢,٨	٥٠٤,٥	٤٩٨,٥	٣١٢,٠	٢٩٥,٤	٢٤٩,٦	٢٢٢,٥	١٩٨,٣	١٧٧,٦	الشركة العمانية لشراء الطاقة (أقصى عائد مسموح من غير Kt)
١٠١,٨	٧٣,٤	٧٣,٢	٧٤,١	٧٣,٩	٦٨,٦	٦٥,٢	٤٦,٩	٤٤,٠	٤١,٤	٣٨,٥	الشركة العمانية لنقل الكهرباء (أقصى عائد مسموح من غير Kt)
٨٢,٧	٧٨,٠	٦٧,٩	٦٧,٨	٦٤,٧	٦٢,٦	٥٩,٢	٥٥,٨	٣٨,٨	٣٤,٩	٣٢,٣	شركة مسقط لتوزيع الكهرباء (أقصى عائد مسموح من غير Kt)
٧٢,٣	٦٧,٠	٥٣,٥	٥٠,٦	٥٣,١	٤٤,٤	٤٢,١	٤٠,٨	٣٠,٨	٢٨,٠	٢٦,٠	شركة كهرباء مجان (أقصى عائد مسموح من غير Kt)
١١٥,٥	١١٢,٥	٨٧,٩	٨٣,٨	٨٢,٨	٦٨,٥	٦٥,٨	٦٣,٣	٤٥,٢	٤١,٢	٣٧,٥	شركة كهرباء مزون (أقصى عائد مسموح من غير Kt)
٩٥٥,٧	٨٨٢,٣	٨٠٥,٣	٧٨٠,٨	٧٧٣,٠	٥٥٦,١	٥٢٧,٧	٤٥٦,٤	٣٨١,٣	٣٤٣,٨	٣١١,٩	التكلفة الإقتصادية الأساسية
٥٤٣,١	٤٨٨,٦	٤٧٤,٥	٤١٥,٥	٣٩٩,٠	٣٤٥,٩	٣١١,٢	٢٨٦,٤	٢٥٩,٩	٢٢٧,١	٢٠١,٥	العائد المحصل من المشتركين
٤١٢,٥	٣٩٣,٧	٣٣٠,٨	٣٦٥,٣	٣٧٤,٠	٢١٠,٢	٢١٦,٥	١٧٠,٠	١٢١,٥	١١٦,٧	١١٠,٤	الدعم الفعلي المطلوب
٣٢,١٦٣	٢٩,٦٢٤	٢٨,٥٨٢	٢٦,٨٤٣	٢٥,٥١٣	٢٢,٠٩٨	٢٠,٠٢١	١٨,٥٠٢	١٦,٣٧٤	١٤,١٢٢	١٢,٧١٤	الوحدات الموزعة الخاضعة للتنظيم (جيجا واط/ساعة)
القيمة الاسمية											
٢٩,٧	٢٩,٨	٢٨,٢	٢٩,١	٣٠,٣	٢٥,٢	٢٦,٤	٢٤,٧	٢٣,٣	٢٤,٣	٢٤,٥	التكلفة الإقتصادية لكل كيلو واط/ساعة يتم تزويده
١٦,٩	١٦,٥	١٦,٦	١٥,٥	١٥,٦	١٥,٧	١٥,٥	١٥,٥	١٥,٩	١٦,١	١٥,٩	العائد المحصل من المشتركين لكل كيلو واط/ساعة يتم تزويده
١٢,٨	١٣,٣	١١,٦	١٣,٦	١٤,٧	٩,٥	١٠,٨	٩,٢	٧,٤	٨,٣	٨,٧	الدعم الفعلي لكل كيلو واط/ساعة يتم تزويده
فعلي (أسعار ٢٠١٨)											
٢٩,٧	٣٠,٣	٢٨,٨	٣٠,٣	٣١,٦	٢٦,٦	٢٨,١	٢٧,٠	٢٦,٦	٢٨,٨	٢٩,٣	التكلفة الإقتصادية لكل كيلو واط/ساعة يتم تزويده
١٢,٨	١٣,٥	١١,٨	١٤,٢	١٥,٣	١٠,٠	١١,٥	١٠,١	٨,٥	٩,٨	١٠,٤	الدعم الفعلي لكل كيلو واط/ساعة يتم تزويده

المصدر: حسابات الهيئة



الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة - مليون ريال عماني



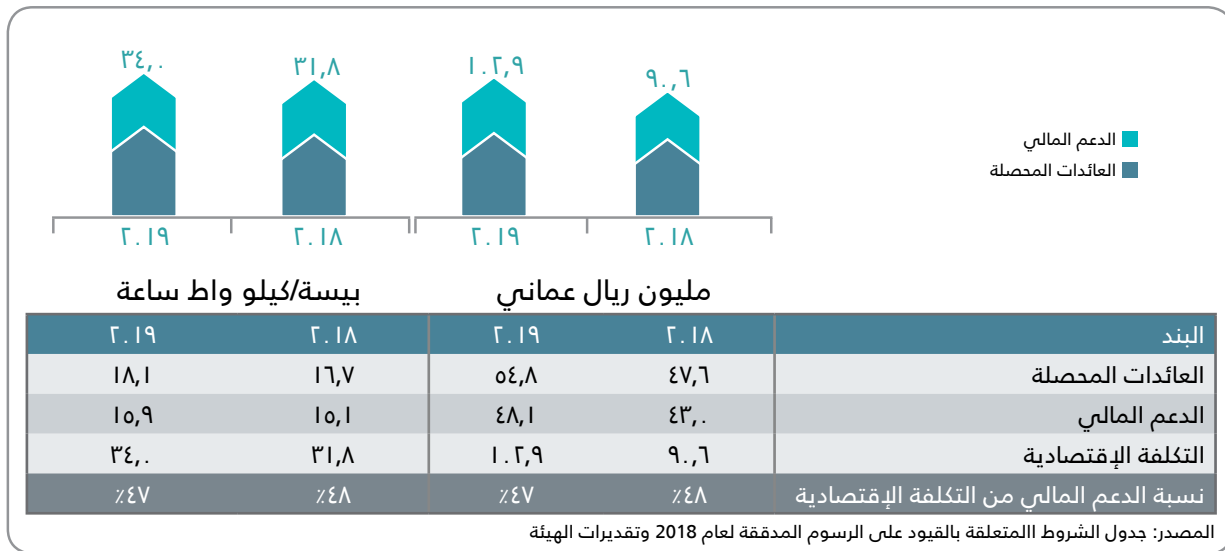
الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة - بيسة لكل كيلو واط/ساعة

أرتفع مستوى الدعم للشبكة الرئيسية المرتبطة في عام ٢٠١٨ م (٣٩٣,٧ مليون ريال عماني) أعلى بنسبة ٥,٣٪ عن عام ٢٠١٥ (بعد الزيادة في سعر الغاز) ، مقارنة بزيادة ١٦٪ في الوحدات التي تم توفيرها خلال نفس الفترة. وعلى أساس لكل كيلوواط / ساعة ، انخفض الدعم الأساسي (بالقيمة الحقيقية) بحوالي ١٢٪ من ١٥,٣ بيعة / كيلوواط ساعة في عام ٢٠١٥ إلى ١٣,٥ بيعة / كيلوواط في عام ٢٠١٨ م. وتقدر الهيئة إجمالي الدعم الأساسي للشبكة الرئيسية المرتبطة بمبلغ ١٨,٨ مليون ريال عماني (أو ٤,٨٪) في عام ٢٠١٩ م واستمرار انخفاض الدعم لكل وحدة (بالقيمة الاسمية والقيمة الحقيقية).

نظام كهرباء ظفار

في عام ٢٠١٨ م ، بلغ الدعم المقدم لنظام كهرباء ظفار ٤٣,٠ مليون ريال. ويعكس ذلك التكلفة الاقتصادية الكلية البالغة ٩٠,٦ مليون ريال عماني وإيرادات المشتركين البالغة ٤٧,٦ مليون ريال عماني. وفي عام ٢٠١٨ م ، شكل الدعم ٤٨٪ من إجمالي التكلفة الاقتصادية للتزويد (٩٠,٦ مليون ريال عماني)، وتم استرداد النسبة المتبقية البالغة ٥٢٪ من إيرادات المشتركين.

الشكل (٢١) : مقارنة الدعم المالي الفعلي لعام ٢٠١٨ م وتقديرات الدعم المالي لعام ٢٠١٩ م لنظام كهرباء ظفار

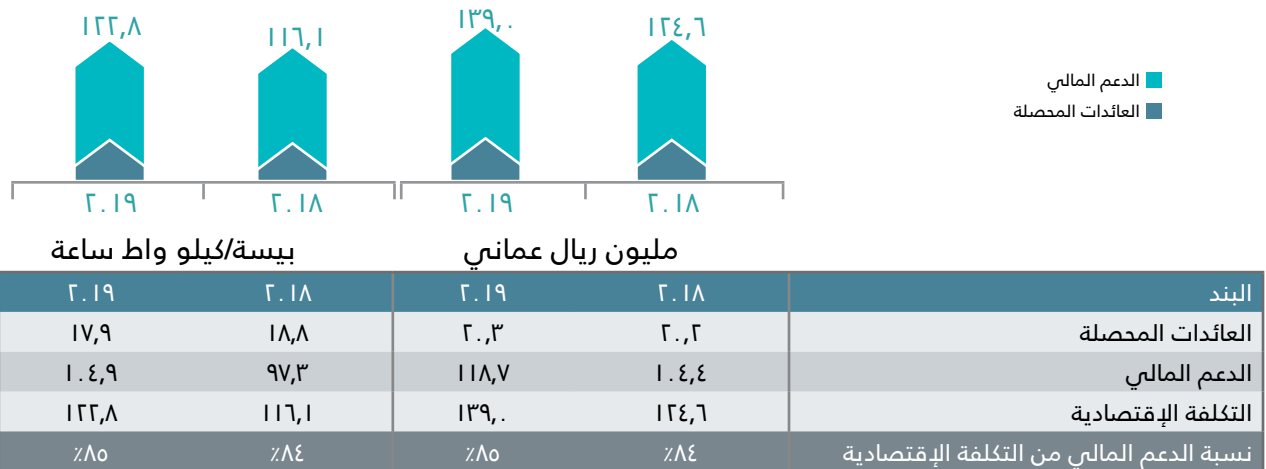


يبلغ تقدير الهيئة للدعم المالي لنظام كهرباء ظفار لعام ٢٠١٩ م مبلغ وقدره ٤٨,١ مليون ريال عماني (١١,٩٪ أو ٥,١ مليون ريال عماني)، وهو أعلى من الدعم الفعلي لعام ٢٠١٨ م. وتقدر الهيئة أن ٥٣٪ (أو ٥٤,٨ مليون ريال عماني) من إجمالي التكلفة الاقتصادية لنظام كهرباء ظفار سيتم استردادها من عوائد المشتركين. ومن المتوقع أن ترتفع التكاليف الاقتصادية بنسبة ١٣,٦٪ خلال العام ، مما يعكس إضافة زيادة التوليد من مشروع صلالة للطاقة المستقلة ٢ بنسبة ٦٪ وسعة ٧١٨ ميغاواط، في حين من المتوقع أن تزيد العائدات من المشتركين بنحو ١٥,٢٪. يرجى الرجوع إلى الملحق (د) لمزيد من التفاصيل حول الدعم المالي الفعلي لنظام كهرباء ظفار لعام ٢٠١٨ والتقديري لعام ٢٠١٩ م.

الدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية

بلغ الدعم المالي الفعلي لشركة كهرباء المناطق الريفية لعام ٢٠١٨ م ١٠٤,٤ مليون ريال عماني (أو ٩٧,٣ بيعة/ كيلوواط ساعة) ويعكس ذلك تكاليف إقتصادية تقدر ١٢٤,٦ مليون ريال عماني (١١٦,١ بيعة/ كيلوواط ساعة) و عائدات من المشتركين ٢٠,٢ مليون ريال عماني (١٨,٨ بيعة/ كيلوواط ساعة).

الشكل (٢٢): مقارنة الدعم المالي الفعلي لعام ٢٠١٨ و توقعات الدعم المالي لعام ٢٠١٩ لشركة كهرباء المناطق الريفية



المصدر: جدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم المدققة لعام 2018 وتقديرات الهيئة

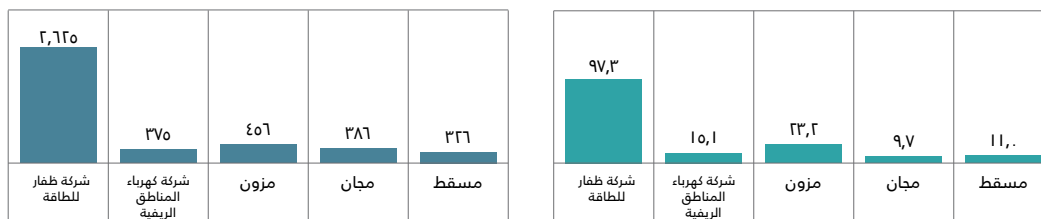
من المتوقع ارتفاع الدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية في عام ٢٠١٩ م إلى ١١٨,٧ مليون ريال عماني (١٠٤,٩ بيسة/ كيلواط/ ساعة)، وهذه الزيادة أعلا بنسبة ١٣,٧٪ تقريباً عن الدعم الفعلي لعام ٢٠١٨ م. وتعزى الزيادة في الدعم المالي لعام ٢٠١٩ م لشركة كهرباء المناطق الريفية بشكل رئيسي إلى الزيادة في تكلفة شراء الوقود بعد قرار الحكومة بإعادة ضبط أسعار الوقود مع أسعار السوق الدولية. وبما أن تكاليف وقود الديزل تمثل حوالي ٤٠٪ من إجمالي التكاليف الاقتصادية للشركة، فإن هذا له تأثير مباشر وكبير على التكاليف الإجمالية.

يرجى الرجوع إلى الملحق (د) لمزيد من التفاصيل حول تقدير الدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية لعام ٢٠١٩ م.

مقارنة الدعم المالي لعام ٢٠١٨ م حسب الشركات

يقدم الشكل (٢٢) مقارنة للدعم المالي المقدم إلى شركات مسقط ومجان ومزون وشركة كهرباء المناطق الريفية وشركة ظفار للطاقة في عام ٢٠١٨ م. تعرض اللوحة اليسرى الدعم المالي (بيسة) لكل كيلواط/ ساعة تم تزويده بينما تعرض اللوحة اليمنى الدعم المالي (ر.ع) لكل حساب مشترك.

الشكل (٢٣) : مقارنات للدعم المالي لعام ٢٠١٨ م حسب الشركات



الدعم المالي ٢٠١٨ ريال/حساب

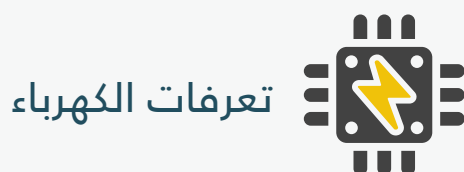
الدعم المالي ٢٠١٨ بيسة/ك.و.س

شركة	شركة كهرباء المناطق الريفية	مزون	مجان	مسقط	شركة ظفار للطاقة	شركة كهرباء المناطق الريفية	مزون	مجان	مسقط	شركة ظفار للطاقة
٢,٦٢٥	٣٧٥	٤٥٦	٣٨٦	٣٢٦	٩٧,٣	١٥,١	٢٣,٢	٩,٧	١١,٠	٩٧,٣
١٠٤,٤	٤٣,٠	١٩٩,٠	٩٢,٢	١٢٦,٧	١٠٤,٤	٤٣,٠	١٩٩,٠	٩٢,٢	١٢٦,٧	١٠٤,٤
٤٠	١١٥	٤٣٧	٢٣٩	٣٨٩	١,٠٧٣	٢,٨٥١	٨,٥٧٩	٩,٥٠٧	١١,٥٣٨	١,٠٧٣

المصدر: جدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم المدققة لعام ٢٠١٨

تُشكل مزون ٣٥,٢٪ من الدعم والدعم المالي البالغ قدره ٥٦٥,٤ مليون ر.ع المقدم للشركات في عام ٢٠١٨م، بينما تُشكل شركة مجان ١٦,٣٪ و شركة مسقط لتوزيع الكهرباء ٢٢,٤٪ وشركة كهرباء المناطق الريفية ١٨,٥٪ وشركة ظفار للطاقة ٧,٦٪.

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



تعرفات الكهرباء

يتطلب قانون القطاع فرض تعرفة معتمدة مُجازة من قبل مجلس الوزراء- الموقر على كل الكهرباء التي يتم تزويدها من قبل المرخص لهم بالتزويد. يوضح الجدول (٦) تفاصيل التعرفة المعتمدة الحالية لمختلف فئات المشتركين ورسوم التعرفة المعتمدة لقطع وإعادة توصيل حسابات المشتركين.

شرائح التعرفة المعتمدة					هيكل التعرفة	
صناعية					جميع المناطق ما عدا ظفار	ظفار
					من شهر سبتمبر الى شهر ابريل: ١٢ بيضة لكل كيلوواط ساعة	من شهر اغسطس الى شهر مارس : ١٢ بيضة لكل كيلوواط ساعة
					من شهر مايو الى شهر اغسطس: ٢٤ بيضة لكل كيلوواط ساعة	من شهر ابريل الى شهر يوليو: ٢٤ بيضة لكل كيلوواط ساعة
تجارية					سعر ثابت بمعدل ٢٠ بيضة لكل كيلوواط ساعة	
وزارة الدفاع وقوة السلطان الخاصة					سعر ثابت بمعدل ٢٠ بيضة لكل كيلوواط ساعة	
سكنية					٣...-٣٠٠٠ كيلوواط ساعة	٧...-٧٠٠٠ كيلوواط ساعة
					١٠ بيضة لكل كيلوواط ساعة	٢٥ بيضة لكل كيلوواط ساعة
					أكثر من ١٠٠٠٠ كيلوواط ساعة	أكثر من ١٠٠٠٠ كيلوواط ساعة
حكومية					٣...-٣٠٠٠ كيلوواط ساعة	٧...-٧٠٠٠ كيلوواط ساعة
					١٠ بيضة لكل كيلوواط ساعة	٢٥ بيضة لكل كيلوواط ساعة
					أكثر من ١٠٠٠٠ كيلوواط ساعة	أكثر من ١٠٠٠٠ كيلوواط ساعة
زراعية/سكنية					٧...-٧٠٠٠ كيلوواط/ساعة	٧...-٧٠٠٠ كيلوواط ساعة
					١٠ بيضة لكل كيلوواط ساعة	٢٠ بيضة لكل كيلوواط ساعة
سياحية ^٢					٣...-٣٠٠٠ كيلوواط ساعة	٧...-٧٠٠٠ كيلوواط ساعة
					١٠ بيضة لكل كيلوواط ساعة	٢٠ بيضة لكل كيلوواط ساعة

١ يتطلب ذلك حصول المشتركين على رسالة تزكية من وزارة التجارة والصناعة وأن لا يقل معامل القدرة عن ٩٠٪ في جميع الأوقات.
٢ تخضع للوائح و موافقة وزارة السياحة.

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

يتم تطبيق التعرفة المنعكسة عن التكلفة على المشتركين الحكوميين والتجارين والصناعيين الذين يتجاوز استهلاكهم السنوي 150,000 كيلو وات / الساعة. ولا تشمل التعرفة أي عنصر من عناصر الدعم، وهي مصممة لتعكس بدقة التكاليف الفعلية لتزويد الكهرباء.

توضح الأشكال التالية العناصر المكونة التعرفة المنعكسة عن التكلفة ورسوم 2019م المعتمدة لكل مكون.

التعرفة المنعكسة عن التكلفة

$$BST_t + T_t + D_t + S_t = \text{التعرفة المنعكسة عن التكلفة}$$

حيث ان:

BST_t	تكاليف الطاقة التي تم حسابها في تعرفة التزويد بالجملة في السنة
T_t	رسوم تكاليف استخدام شبكة النقل
D_t	رسوم تكاليف استخدام شبكة التوزيع
S_t	رسوم التكاليف الإدارية للتزويد

١. لا تطبق على المشتركين الموصولين بشبكة النقل

المصدر: رسوم الهيئة المعتمدة

اللاتطبيق على المشتركين الموصولين بشبكة النقل

الشكل (٢٤) الرسوم المعتمدة للتعرفة المنعكسة عن التكلفة ٢٠١٩م

عناصر التعرفة المنعكسة عن التكلفة	الرسوم	نوعية الرسوم	إحتساب الرسوم
BST_t	أنظر الجدول رقم ٢	طاقة	تطبق على كل كيلوواط/ساعة إستهلاك
T_t	١٥,٧٠٠ ريال / ميجاواط	طلب	رسوم سنويا يتم تطبيقها على مساهمة المشترك في ذروة النظام
D_t	٧ ريال/ميجاواط	طاقة	تطبق على كل كيلوواط/ساعة إستهلاك
S_t	٥٠ ريال/مشترك	ثابت	رسوم إدارية سنوية يتم تطبيقها على حساب كل مشترك

سيتم مراجعة الرسوم للسنوات اللاحقة على أساس التغيرات في تكاليف الإنتاج الأساسية بالإضافة إلى تكاليف النقل والتوزيع والتزويد.

تعرفة تزويد الكهرباء والمياه بالجملة

تتمثل الواجبات الأساسية للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه في تزويد الكهرباء بالجملة إلى المرخص لهم بالتزويد في الشبكة الرئيسية المرتبطة (مسقط، مجان، مزون، وشركة ظفار للطاقة)، تعرفات تزويد الكهرباء بالجملة بواسطة الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه لعام ٢٠١٩م والتي تمت الموافقة عليها من قبل الهيئة موضحة في الشكل التالي.

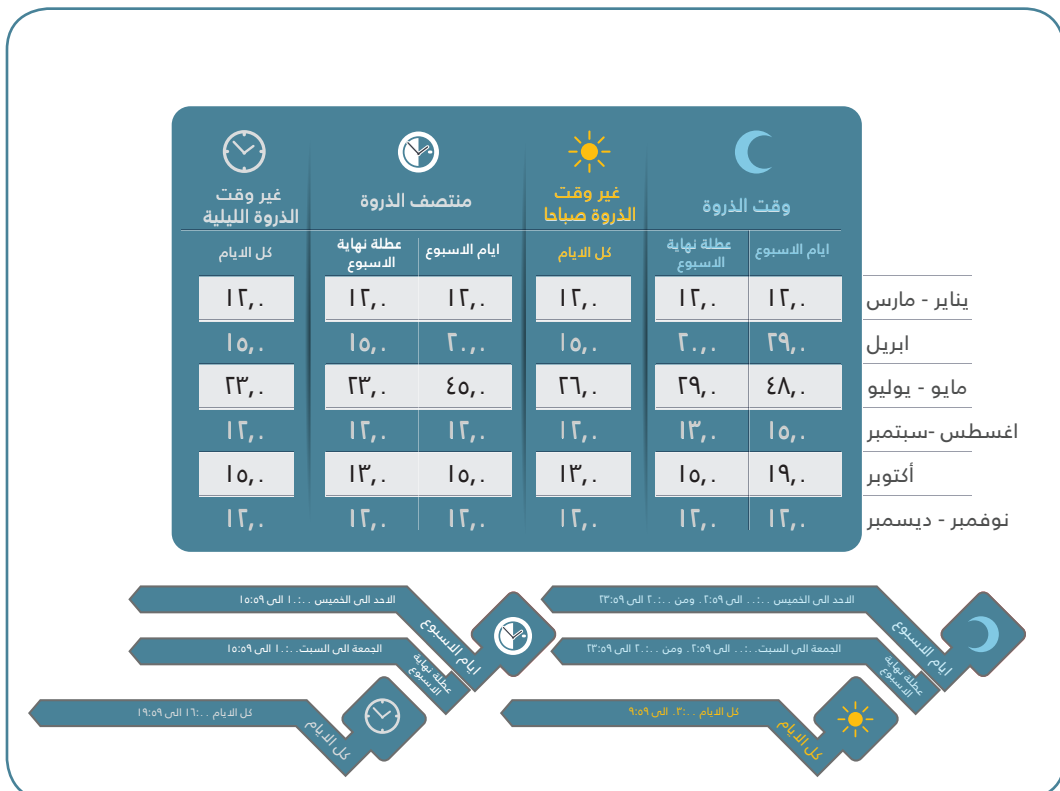
تعريفات تزويد الكهرباء والمياه بالجملة لعام ٢٠١٩م

الشكل (٢٥): تعريفات التوزيع بالجملة للكهرباء والمياه للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه للشبكة الرئيسية المرتبطة لعام ٢٠١٩م



المصدر: نشرة تعرفه التزويد بالجملة الصادرة عن الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه للشبكة الرئيسية المرتبطة لعام ٢٠١٩م

الشكل (٢٦): تعريفات التوزيع بالجملة للكهرباء والمياه للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه لنظام كهرباء ظفار لعام ٢٠١٩م



المصدر: نشرة تعرفه التزويد بالجملة الصادرة عن الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه لنظام كهرباء ظفار لعام ٢٠١٩م

الشكل (٢٧): تعرفات التوزيع بالجملة للكهرباء والمياه للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه لمستخدم لعام ٢٠١٩م

رسوم السعة	بيسة لكل كيلو واط ساعة
يناير - مارس	٦,٤٠٠
أبريل	١١,٣٠٠
مايو - يوليو	٢٦,٦٠٠
أغسطس - سبتمبر	١٩,٠٠٠
أكتوبر - ديسمبر	٦,٥٠٠

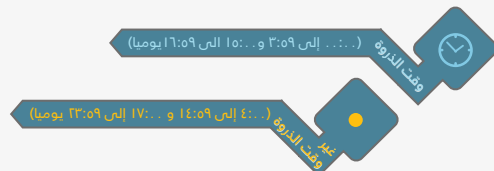
وافقت الهيئة على تعرفة التزويد بالجملة للمياه التي تفرضها الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه وشركة كهرباء المناطق الريفية بشأن التزويد بالجملة للمياه لإدارات المياه. يوضح الشكل أدناه تعرفة التزويد بالجملة للمياه المعتمدة لعام ٢٠١٨م.

الشكل (٢٨): تعرفات التوزيع بالجملة للمياه بواسطة الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه وشركة كهرباء المناطق الريفية لعام ٢٠١٩م

رسوم التزويد بالجملة للمديرية العامة للمياه

٢٧٣ ريال عماني لكل يوم لكل متر مكعب / يوم
الرسوم الثابتة للتزويد بسعة تحلية المياه

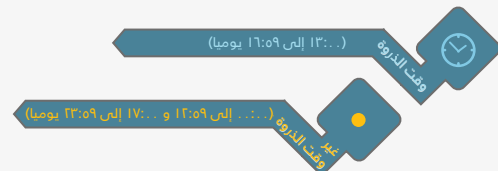
وقت الذروة	غير وقت الذروة
يناير - مارس	٠,٠٩١
أبريل	٠,١٤٢
مايو - يونيو	٠,٣٠٩
يوليو - أغسطس	٠,٢٢٥
سبتمبر - أكتوبر	٠,٠٩٦
نوفمبر - ديسمبر	٠,٠٩١



رسوم التزويد بالجملة للهيئة العامة للمياه

٢٠٨ ريال عماني لكل يوم لكل متر مكعب / يوم
الرسوم الثابتة للتزويد بسعة تحلية المياه

وقت الذروة	غير وقت الذروة
يناير - مارس	٠,٠٩١
أبريل	٠,١٠١
مايو - يونيو	٠,٣٠٩
يوليو - أغسطس	٠,٢٢٥
سبتمبر - أكتوبر	٠,٠٩٦
نوفمبر - ديسمبر	٠,٠٩١



المصدر: نشر تعرفة تزويد المياه بالجملة الصادرة عن الشركة العمانية لشراء الطاقة ٢٠١٩م

تعريفات تزويد للمياه بالجملة لعام ٢٠١٧ لشركة مجيس للخدمات الصناعية

المعدل	
الرسوم المتغيرة للمياه المقطرة بالتزويد من شركة مجيس للخدمات الصناعية	١,٠٢٧٣ إلى ٣,٣٢٤. ريال عماني لكل يوم لكل متر مكعب / يوم

المصدر: نشر تعرفه تزويد المياه بالجملة الصادرة عن الشركة العمانية لشراء الطاقة ٢٠١٩

تعريفات تزويد للمياه بالجملة لشركة كهرباء المناطق الريفية

المعدل	
الرسوم المتغيرة للمياه لشركة كهرباء المناطق الريفية	٥٢١. ريال عماني لكل متر مكعب
الرسوم المتغيرة للمياه لشركة كهرباء المناطق الريفية	٥٦٨. ريال عماني لكل متر مكعب

المصدر: نشر تعرفه تزويد المياه بالجملة الصادرة عن الشركة العمانية لشراء الطاقة ٢٠١٩

تفرض الشركة العمانية لنقل الكهرباء رسوم استخدام شبكة النقل لاستخدام شبكات النقل الخاصة بها في الشبكة الرئيسية المرتبطة (مسقط، مجان، مزون، وشركة ظفار للطاقة). ويوضح الشكل أدناه رسوم استخدام شبكة النقل للشبكة الرئيسية المرتبطة.

تكلفة استخدام شبكة النقل لعام ٢٠١٩م

الشبكة		
ريال عماني لكل م.و	الشبكة الرئيسية المرتبطة	نظام كهرباء ظفار
تكلفة استخدام شبكة النقل - ٢٠١٩	١٥,٧٠٠	١٥,٧٠٠

يتم تطبيق رسوم استخدام شبكة النقل على حصة المزودين المرخصين (ميجاواط) من ذروة الطلب على النظام.

تكلفة استخدام شبكة التوزيع

تطبق شركات التوزيع المرخصة رسوم استخدام شبكة التوزيع لاستخدام أنظمة التوزيع الخاصة بها. يوضح الجدول (5) أدناه الرسوم المعتمدة لعام 2019م لكل شركة توزيع (مسقط، مجان، مزون، وشركة ظفار للطاقة).

تكلفة استخدام شبكة التوزيع لعام ٢٠١٩م

الشركة				
ريال عماني لكل م.و.س	مسقط	مجان	مزون	شركة ظفار للطاقة
تكلفة استخدام شبكة التوزيع ٢٠١٩	٥,٦١٨	٨,٨٧٢	١١,١٠٠	٨,٨٤٥

تطبق الرسوم أعلاه فيما يتعلق بكل ميجاواط/ ساعة المزودة من خلال شبكة التوزيع ذات الصلة.

المسائل المرتبطة بقطاع الكهرباء والمياه







المسائل المرتبطة بقطاع الكهرباء والمياه في عام ٢٠١٨م

الصحة و السلامة

- واصلت الهيئة جهودها لزيادة الوعي بأهمية الصحة والسلامة بعدد من الطرق وذلك في إطار واجباتها وفقاً لقانون القطاع بما في ذلك:
١. إجراء التحقيقات المستمرة لأصول المرخص لهم في المناطق العامة لتحديد المنشآت غير الآمنة وإصدار الغرامات لضمان التحسين المستمر.
 ٢. إجراء تحقيق في جوانب الصحة والسلامة لشركة شनाव لتوليد الكهرباء بعد حادثتين مميتتين لاتخاذ قرار بشأن منح رخصة التوليد.
 ٣. إجراء تحقيق في مستوى السلامة بعد وقوع حادثتين مميتتين في مشروع إنشاء خط النقل جهد ٤٠٠ كيلو فولت بين محطتي المسفاة وإزكي.
 ٤. إجراء تدقيق الصحة والسلامة للشركة العُمانية لشراء الطاقة والمياه.

الحوادث المميتة

على الرغم من الجهود المستمرة لتحسين السلامة في قطاع الكهرباء، لا تزال عدد الإصابات المميتة الناجمة عن أصول الكهرباء مصدر قلق في عام ٢٠١٨م. وللأسف، شهد قطاع الكهرباء عدد من الحوادث المميتة، حيث أبلغت الهيئة عن خمسة وفيات في عام ٢٠١٨م.

التاريخ	الموقع	المرخص له	الحادث
٢٥ يناير ٢٠١٨م	صحار	شركة شनाव لتوليد الكهرباء	وفاة عامل تابع لأحد المقاولين عند اجتازه في رافعة متحركة.
٢٦ إبريل ٢٠١٨م	صحار	شركة شनाव لتوليد الكهرباء	وفاة عامل تابع لأحد المقاولين بعد إصابته بحروق بليغة أثناء عمله في لوحة تحكم كهربائية.
١٤ مايو ٢٠١٨م	المسفاة	الشركة العُمانية لنقل الكهرباء	وفاة عامل تابع لأحد المقاولين عندما فقد السيطرة على المركبة وسقطت في شارع كانت فيه أعمال بناء مستمرة.
١٤ يوليو ٢٠١٨م	الدرس	الشركة العُمانية لنقل الكهرباء	وفاة عامل تابع لأحد المقاولين عندما فقد السيطرة على المركبة وانقلبت في شارع كانت فيه أعمال بناء مستمرة.

كما تم قامت شركة كهرباء المناطق الريفية بإبلاغ الهيئة عن حالة وفاة وقعت في ٢٤ فبراير ٢٠١٨م في المزيونة. ومع ذلك، لم تتمكن التحقيقات حتى الآن من تأكيد طبيعة عمل المتوفى حيث ادعى المقاول أنه كان يعمل لصالح عميل آخر في ذلك الوقت. وهذه القضية لا تزال لدى الإدعاء العام.

مراجعة عمليات الصحة والسلامة لشركة شनाव لتوليد الكهرباء

بعد حادثتين الوفاة التي حصلت في غضون ثلاثة أشهر في مشروع محطة صحار للطاقة المستقلة الجديدة، أجرت الهيئة تحقيقاً في جوانب الصحة والسلامة لشركة المشروع. كما شاركت شركة شनाव لتوليد الكهرباء ومساهميها بشكل كامل مع الهيئة وتم تقديم تحسينات كبيرة.

مراجعة جوانب الصحة والسلامة لمشروع خط النقل جهد ٤٠٠ كيلو فولت بين محطتي المسفاة وإزكي

بعد حادثتين الوفاة التي حصلت في غضون ثلاثة أشهر في مشروع إنشاء خط النقل جهد ٤٠٠ كيلو فولت بين محطتي المسفاة وإزكي، أجرت الهيئة تحقيق في الصحة والسلامة للمشروع حيث شاركت الشركة العُمانية لنقل الكهرباء بشكل كامل في التحقيق، وبالتعاون مع المقاول الرئيسي، قامت بتنفيذ عدداً من المبادرات للحد من المخاطر المرتبطة بإنشاء الخطوط في المناطق الجبلية. وقد تمثلت الخطوة الرئيسية في زيادة أهمية الصحة والسلامة خلال مرحلة تقييم المناقصات بحيث يجب تجاوز الحد الأدنى المقبول في هذا الجانب كجزء من التقييم الفني.

تدقيقات الصحة والسلامة للشركة العُمانية لشراء الطاقة والمياه

والشركة العُمانية لنقل الكهرباء وشركة ظفار للطاقة

أنجزت الهيئة تدقيق الصحة والسلامة للشركة العُمانية لشراء الطاقة والمياه. وقد حدد التدقيق بعض مجالات الممارسة الجيدة ولكن أيضاً المجالات الأخرى التي يمكن فيها إجراء تحسينات كبيرة بسهولة. كما قامت الهيئة أيضاً بالأعمال الأولية اللازمة لإجراء تدقيقات الصحة والسلامة في الشركة العُمانية لنقل الكهرباء وشركة ظفار للطاقة في عام ٢٠١٩م.

تحديث ومراجعة المواصفات الكهربائية العُمانية OES٤ واللوائح الخاصة بالتركيبات الكهربائية في عُمان

أجرت الهيئة مراجعة شاملة وتحديث للمواصفات الكهربائية العُمانية، ولوائح التركيبات الكهربائية في عُمان. وقد شارك في العمل الإستشاري GHD حيث تضمن استشارات مكثفة وعمليات تفتيشية للمواقع. وتجري على المواصفات الكهربائية العُمانية OES٤ المعدلة في الوقت الحالي العملية القانونية الرسمية قبل بدء تنفيذها.

قدرة نظام الحماية الكهربائية لشبكات الطاقة- أعمال التدقيق للأشخاص المناسبين

قامت الهيئة بمتابعة حالة قدرة نظام الحماية الكهربائية وفقاً لمعايير الأشخاص المناسبين بحسب التقارير السنوية السابقة. وفي عام ٢٠١٨م، كانت عمليات التدقيق أكثر تفصيلاً لشركتين حيث أشارت إلى عدم استيفاء المعايير المطلوبة بشكل عام. كما أعربت الهيئة عن سرورها اتجاه شركة مسقط لتوزيع الكهرباء حيث واصلت إحراز تقدم ممتاز واستمرت الخطوات الإيجابية التي لوحظت في السنوات السابقة. وقد أظهرت نتيجة التدقيق بأن الشركة استوفت معايير الشخص المناسب. لسوء الحظ، لم تحقق شركة كهرباء المناطق الريفية أي تقدم ملموس ويبدو أن التدقيق كان بمثابة المحرك لاتخاذ الإجراءات اللازمة. ويعد هذا أمراً مقلقاً ومخيباً للآمال، ولكن في نهاية عام ٢٠١٨م بدأت الشركة في إعادة إتخاذ المبادرات التي لم تشهد أي تقدم منذ عام ٢٠١٥م. وستقوم الهيئة خلال عامي ٢٠١٩ و ٢٠٢٠م بمراقبة الخطوات التي اتخذتها الشركة لإجراء التحسينات الضرورية.

برنامج كفاءة الطاقة ودورة مدققي الطاقة المعتمدين

تم تكليف الهيئة بمسؤولية وضع وتنفيذ الخطة الوطنية لكفاءة الطاقة في السلطنة ومنذ ذلك الحين قامت الهيئة بعدد من المبادرات. فخلال عامي ٢٠١٧ و ٢٠١٨، أجرت الهيئة تدقيقاً لخمسة مبانٍ حكومية وذلك فهم أنماط استهلاك الكهرباء وإيجاد تدابير وحلول لتحسين الكفاءة في هذه المباني. وقد كانت إحدى التوصيات الرئيسية الناتجة عن عمليات التدقيق هي استغلال شركات خدمات الطاقة (ESCOs) لتحسين كفاءة الاستهلاك. وبما أن السلطنة تفتقر لمدققي الطاقة المعتمدين، قد قامت الهيئة، وبالتعاون مع منظمة مهندسي الطاقة الأمريكية، بعمل دورة تدريبية يحصل المشاركون من خلالها على شهادة معتمدة في مجال تدقيق الطاقة. وقد تقدم للدورة أكثر من ٦٠ شخص ولكن تم اختيار ٥٠ منهم نظراً لاستيفائهم المتطلبات والاشتراطات الموضوعية. وقد اجتاز الاختبار المقرر بعد الدورة ٢٢ من المتدربين من أصل ٥٠ مشاركاً. وسيتم تزويد مدققي الطاقة المعتمدين بعمليات تدقيق إضافية خلال مرحلة إعداد سوق شركات خدمات الطاقة واستغلال خدماتهم في المراحل اللاحقة من برنامج "يسير" لكفاءة الطاقة. وتهدف المرحلة الأولى من برنامج يسير إلى خفض استهلاك الطاقة والتكاليف التشغيلية في المباني الحكومية على المدى الطويل، والتي من المتوقع أن يتم تحقيقه من خلال عمل تدقيق بحلول عام ٢٠٢٣م والذي ستنفذه شركات خدمات الطاقة لـ ٧٠٪ من المباني الحكومية التي تقع تحت فئة التعرفة المنعكسة عن التكلفة.

التركيز التنظيمي (١) دراسة أفضل الممارسات العالمية لإدخال المركبات الكهربائية الخفيفة للسوق المحلي

عيّنت هيئة تنظيم الكهرباء- عُمان Energy and Environmental Economics لدراسة أفضل الممارسات العالمية لإدخال المركبات الكهربائية الخفيفة للسوق المحلي والخروج بتوصيات حول آلية تنظيم محطات شحن السيارات الكهربائية، وأشار التقرير إلى ما يلي:

أخذاً في الاعتبار التعرفة المنعكسة عن التكلفة، فإن تكلفة شحن وصيانة السيارات الكهربائية ستظل أقل من السيارات ذات محرك الاحتراق الداخلي. ستكون هناك فوائد اقتصادية تعزز كفاءة استخدام شبكات الكهرباء إذا تم تشجيع شحن السيارات الكهربائية خلال فترات خارج أوقات الذروة.

ستساهم السيارات الكهربائية في تقليل انبعاثات ثاني أكسيد الكربون، وتحسين جودة الهواء، والحد من التلوث الضوضائي.

وعلى الرغم من أن مستوى انتشار السيارات الكهربائية قد يتخلف في بعض الأسواق، إلا أن السلطنة، وبغض النظر عما إذا كانت لديها أهدافاً واضحة لسياسة تبني السيارات الكهربائية، فإنه يجب عليها توفير البنية الأساسية العامة والخاصة المناسبة للشحن الكهربائي لزيادة تبني السيارات الكهربائية.

ومع تطور التقنيات فإن شحن السيارات الكهربائية يتم في الوقت الحالي ضمن ثلاثة مستويات مختلفة حيث يستخدم المستوى الأول منفذاً كهربائياً عادياً ذو قدرة كهربائية تبلغ ٤ كيلوواط، ويوفر هذا المستوى مدى يصل إلى ٨ كم قيادة لكل ساعة شحن. ويستخدم المستوى الثاني منفذاً كهربائياً ذو قدرة كهربائية تتفاوت بين ٧ إلى ٢٢ كيلوواط والذي يستخدم عادة في المنازل وأماكن العمل والمراكز التجارية ودور السينما والحدايق والفنادق، حيث يوفر مدى يصل إلى ١٠٠ كم قيادة لكل ساعة شحن. ويحقق المستوى الثالث المعتمد على التيار المستمر (الشحن السريع DC أو DCFC) نسبة ٨٠٪ من الشحن الكامل في أقل من ٣٠ دقيقة. وفي الآونة الأخيرة، تم تطوير محطات الشحن DCFC «فائقة السرعة» تصل قدرتها إلى ٣٥٠ كيلوواط، وتوفر ٢٠٠ كيلومتراً قيادة لكل فترة شحن تستمر لـ ٨ دقائق. وتم تركيب أدوات الشحن السريع حتى الآن بشكل رئيسي من أجل شحن المركبات الشخصية وإعادة شحن السيارات الكهربائية / سيارات الأجرة.

ومع التقدم الذي تشهده السيارات الكهربائية فإنه ما زالت تواجه بعض العوائق والتي تتمثل في الآتي:

قلة وجود سيارات كهربائية تتوافق مع الظروف الجوية في السلطنة وخصوصاً درجات الحرارة المرتفعة، إضافة إلى صغر حجم السوق المحلي.

- تفضيل السائقين في عُمان للسيارات العائلية.
- عدم انتشار محطات شحن السيارات الكهربائية بصورة واسعة.
- قلة الوعي والشغف لدى المستهلكين لاقتناء السيارات الكهربائية.
- التكلفة الرأسمالية العالية للسيارات الكهربائية مقارنة بالسيارات ذات محرك الاحتراق الداخلي.
- عدم وجود حوافز للتجار لبيع السيارات الكهربائية.

ومن المرجح أن يؤدي عدم وجود طرازات مناسبة من السيارات الكهربائية الخفيفة إلى تأخير تبنيها على نطاق واسع في السلطنة لعدة سنوات، ولكن من المتوقع أن يتقلص ذلك مع توفر السيارات الكهربائية الأكبر حجماً في دول مجلس التعاون الخليجي.

يتضمن شحن السيارات الكهربائية الخفيفة أربعة جوانب رئيسية، وهي: توصيل الخدمة، وتجهيز وإعادة تصميم لوحة المفاتيح الرئيسية للمشاركين الراغبين في إقتناء السيارات الكهربائية، وتوفير أنشطة وأدوات خدمة السيارات الكهربائية، والفوترة. وتوفر شركات توزيع الكهرباء عادةً توصيل الخدمة، بما في ذلك العدادات. وتختلف الكيانات التي تنفذ الأنشطة الأخرى بناء على الموقع ومستوى الشحن. بالرغم من عدم وجود تعرفة محددة لشحن السيارات الكهربائية في الشرق الأوسط، لكن المستهلكين في أوروبا وأمريكا يدفعون تعرفة تعتمد على وقت الاستخدام، وهذا يشكل حافزاً للمستخدمين اللذين يرغبون بشحن سياراتهم خارج فترات الذروة. إن التعرفة المعتمدة على وقت الاستخدام تعتبر أفضل حل لتبني السيارات الكهربائية في سلطنة عُمان.

ومن أجل إيجاد سوق منافس فإن تمكين القطاع الخاص في الاستثمار في هذا المجال من حيث إنشاء شركات مختصة في خدمة السيارات الكهربائية سيساعد على المنافسة وانتشار السيارات الكهربائية بصورة أسرع، ولكن قد يظهر في بعض المناطق الحاجة إلى أن يقوم القطاع العام بالاستثمار في البداية وذلك لأجل خلق السوق وإقبال المستهلكين على شراء السيارات الكهربائية. إن الاستثمار في قطاع السيارات الكهربائية يرتبط بعدة جوانب منها تمكين شركات قطاع الكهرباء للاستثمار وكذلك قدرة تلك الشركات على الحصول على التمويل المناسب لبناء محطات الشحن، علاوة على إيجاد شركات مختصة في تقديم خدمة الشحن والصيانة للسيارات الكهربائية.

تعمل المؤسسات القانونية لتعزيز تبني السيارات الكهربائية الخفيفة بطرق متنوعة حيث وضع البعض أهداف لتبنيها، كما اقترحت أخرى حظر بيع السيارات ذات محرك الاحتراق الداخلي الجديدة في سنوات لاحقة.

تشمل التدابير الأخرى التي تم اتخاذها لتحسين تجربة السائقين للسيارات الكهربائية ما يلي:
وضع اللوائح التي تتطلب أن تكون جميع محطات الشحن متاحة لاستخدام الجمهور دون الحاجة إلى إبرام عقد سابق، وتقديم أسعار غير تمييزية، وأن تكون متوافقة مع جميع المركبات.
توحيد إشارات الطرق وتطوير قواعد البيانات العامة لمساعدة السائقين (ومطوري التطبيقات) على تحديد محطات الشحن العامة.

فرض قيود على استخدام مناطق وقوف السيارات الكهربائية من قبل سائقي السيارات ذات محرك الاحتراق الداخلي وتوفير الإجراءات اللازمة لضمان أن سائقي السيارات الكهربائية الخفيفة فقط يمكنهم استغلال المساحات لفترة زمنية ضرورية أو محجوزة لوقت الشحن.

فيما يتعلق بتوافق السيارات الكهربائية في عُمان، يوضح المستند النهائي للمواصفات الخليجية الخاص بالمتطلبات الفنية للمركبات الكهربائية لقائمة معايير الموصل الأوروبي من النوع الثاني كونه معيار لموصلات التيار المتردد والذي من المرجح أن يتم نشره في عُمان. وتعتبر الموصلات المستخدمة للشحن السريع هي نظام CHAdeMO و CCS و Tesla و موصل GB / T الصيني. كما يعد توفر كلا CHAdeMO و CCS ضرورياً في عُمان لأن هذه الموصلات تختلف باختلاف الشركات المصنعة للسيارات.

وأخيراً، تلعب التكنولوجيا دوراً بارزاً في تأثير المركبات الخفيفة باتجاهين متعاكسين مع كهرية المركبات والمتمثلة في التنقل المشترك (زيادة حصة مسافات الكيلومترات من طرق السفر المشتركة عند الطلب مثل تلك التي يوفرها أوبر، وليفت وسكوب)، والأتمتة (الحصة السوقية المتزايدة من ميزات المركبات كمساعدة السائق والقيادة الذاتية). وهذه لديها القدرة على التغيير الجذري في قطاعات النقل والطاقة. ومع ذلك، فإن النظرة المستقبلية للسلطنة غير واضحة ولم يتم إقرارها بعد. ويقوم المجلس الأعلى للتخطيط بالتحقيق في إمكانياتها على المدى الطويل، لكن على المدى القصير، ينبغي على المجلس والبلديات ووزارة النقل والاتصالات والهيئة وغيرها التركيز على التعلم من تجارب الآخرين في هذا المجال.

في بعض الأسواق لا زالت هناك مخاوف تتعلق بتأثير السيارات الكهربائية الخفيفة على جودة الطاقة، مثل التشوه التوافقي، وعدم الاتزان الطوري، والحمل الزائد للمحولات. ويحدد هذا التقرير قائمة بالأعمال التحضيرية ذات الأولوية التي يجب أن تقوم بها الهيئة والكيانات الحكومية الأخرى في عُمان خلال السنوات الثلاث القادمة لتوفير سوق ملائم لتبني السيارات الكهربائية، وتتمثل في الآتي:

أن لا يتطلب نشر البنية الأساسية لأدوات خدمة السيارات الكهربائية من مزودها أي ترخيص وأن الأسعار التي يتم تحصيلها لن تخضع للتنظيم، وذلك وفقاً للالتزام بمعايير السلامة والتقنية المناسبة والتي يجب مناقشتها مع وزارة التجارة والصناعة.

مواصلة تقييم دخول مزودي خدمات السيارات الكهربائية إلى السوق العُماني، واعتماداً على هذا، يتم تقييم تكاليف وتمويل عملية نشر البنية الأساسية لمحطات الشحن السريع على الطرق الاستراتيجية. مراجعة الخيارات المتعلقة برسوم الكهرباء المقدمة للمشاركين السكنيين الذين لديهم محطات شحن خاصة ذات عداد منفصل، مع الأخذ في الاعتبار الفوائد المحتملة للأسعار المعتمدة على وقت الاستخدام لتقليل التأثير على توليد الطاقة وسعة الشبكة في أوقات الذروة.

حث شركات توزيع الكهرباء على تقييم الآثار الناجمة من السيارات الكهربائية الخفيفة على شبكاتها، من خلال تطوير توقعات نمو الأحمال، وإعداد أدلة إرشادية للمشاركين فيما يتعلق بالتوصيل والتركيب والاستخدام الآمن لمحطات الشحن العامة والخاصة.

الاستمرار في مراقبة الإجراءات المتبعة في ضمان آمان وخصوصية البيانات المتعلقة بتبني السيارات الكهربائية في الأسواق الأخرى والتأكد من أن شبكات الكهرباء والمشاركين في سلطنة عُمان يحظون بالحماية الكافية.

الإستمرار في إجراء المناقشات لأصحاب العلاقة فيما يتعلق بتبني السيارات الكهربائية لضمان أن تكون التدابير المتخذة في قطاع الكهرباء مناسبة وفي الوقت المناسب.

التركيز التنظيمي (٢) خطة الحوافز والعقوبات المتعلقة بخدمة المشتركين

إن واجب الهيئة في حماية مصالح المشتركين الكهربائيين في السلطنة يتطلب ضمان المرخص لهم تحقيق المستوى المناسب من خدمة المشتركين، بما في ذلك النظر في جميع الأدوات والموارد المتاحة لهم. وقد أولت الهيئة اهتماماً خاصاً للجوانب المهمة والمتمثلة في قراءة العدادات والفوترة والتعامل مع الشكاوى وتوصيل المشتركين.

قامت الهيئة بتطوير مجموعة من مؤشرات الأداء الرئيسية المتعلقة بخدمة المشتركين كجزء من آليات التحكم في الأسعار السابقة وذلك من أجل تقييم أداء المرخص لهم. ونظراً لمحدودية البيانات سابقاً، قدمت الهيئة تقارير تتعلق بسمعة أداء الشركة بدلاً من الحوافز المالية المرتبطة بمؤشرات الأداء الرئيسية. ونظراً للاستثمار الكبير والتحسين في أنظمة المعلومات الخاصة بالمرخص لهم، قررت الهيئة تنفيذ خطة الحوافز والعقوبات الجديدة المرتبطة بخدمة المشتركين لكل مرخص له كجزء من آليات التحكم في الأسعار (٢٠١٨-٢٠٢١م). وقد وضعت الهيئة معايير مؤشرات الأداء الرئيسية المستخدمة في خطة الحوافز لتشمل ما يلي:

شكاوى المشتركين الرئيسية	مؤشرات الأداء الرئيسية
قراءة العدادات	النسبة المئوية للمشاركين الذين تتم قراءة عداداتهم وفقاً للجدول الزمني.
الفوترة	النسبة المئوية للمشاركين الذين يتم تسليم فواتيرهم شهرياً.
التعامل مع شكاوى المشتركين	الرد على الشكاوى.
توصيل المشتركين	رضا المشتركين عن التعامل مع الشكاوى.
	تقديم استجابة لطلبات التوصيل البسيطة.
	الانتهاء من التوصيلات المحدودة ذات الأحمال الصغيرة التي لا تتطلب تمديد خطوط الشبكة.
	الانتهاء من جميع التوصيلات المحدودة ذات الأحمال الصغيرة التي تتطلب تمديد خطوط الشبكة وجميع الأحمال الكبيرة والتوصيلات المركبة.

سيتم تقييم أداء المرخص له في كل مؤشر من مؤشرات الأداء الرئيسية من صفر إلى ثلاثة، وسيتم دمج النتائج لاستخلاص درجة أداء مركبة واحدة من رضا المشتركين. ثم تتم مقارنة درجة المرخص له بالهدف الذي حددته الهيئة في خطة حوافز رضا المشتركين لتحديد الحوافز / الغرامة المالية لكل مرخص له. قررت الهيئة تحديد هدف خطة حوافز رضا المشتركين بما يساوي ٢,٤٠. وتم اعتبار هذه النتيجة لتوفير حافز مناسب لحاملي الرخص لتحقيق مستوى من خدمة المشتركين يتم تقديره من قبلهم والذي يمثل تحدياً ممكناً لحاملي الرخص، استناداً إلى أدائهم الحالي والمتوقع، مقابل مؤشرات الأداء الرئيسية. كما تم تحديد هذا الهدف لتحقيق التوازن بين مخاطر ومكافآت الحوافز. واعتماداً على أداء المرخص له فيما يتعلق بخطة حوافز رضا المشتركين، سيحظى المرخص لهم بغرامة / مكافأة مالية من خلال إطار آليات التحكم في الأسعار الذي سيتم تحديده بالإشارة إلى إجمالي الإيرادات المسموح بها من أعمال التزويد.

تم تعديل رخص التزويد والتوزيع (كجزء من جدول شروط تقييد الرسوم المعدل) لتشمل الحساب السنوي لتسوية الإيرادات المرتبطة بخطة حوافز رضا المشتركين حيث يُتوقع من المرخص لهم مراجعة أدائهم فيما يتعلق بالخطة من قبل مدققين مؤهلين وذوي خبرة مناسبة واتباع منهجية معتمدة من الهيئة.

يقدم الجدول التالي تقييم الهيئة للتنفيذ المحتمل لإجراءات التحرير الأربع المحددة في قانون القطاع.

إجراء التحرير	تقييم الهيئة لاستعداد السوق
بيع حصة الحكومة في شركة الكهرباء القابضة ش.م.ع.م أو الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه ش.م.ع.م	تدعم الهيئة قرار الحكومة ببيع من نسبة حصتها بشركة الكهرباء القابضة. تدعم الهيئة قرار الحكومة بالتصرف في الأصول التي تملكها (من خلال الشركة القابضة للكهرباء) في شركات النقل والتوزيع والتزويد. وعملت الهيئة خلال عام 2018م لمساعدة شركة الكهرباء القابضة والاستشاريين في الحصول على توضيحات فيما يتعلق بالمسؤوليات والقيود القانونية للهيئة المنصوص عليها في قانون القطاع ولضمان أن تتم عملية الخصخصة بطريقة تعترف بها.
السماح لمحطات الإنتاج 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. يستمر برنامج العمل لتطوير سوق فوري (الزامي) من شأنه أن يمكن محطات الإنتاج المرخصة من بيع الطاقة (إلى الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه) بسعر تحدده آلية السوق. وتشارك الهيئة في المناقشات المتعلقة بقواعد السوق وتطوير الأدوات التنظيمية المرتبطة بها. ومن أجل تحقيق هذه الغاية، تم إدراج شروط جديدة ضمن رخص شركات التوليد بدءاً من ديسمبر. ومن المتوقع أن تبدأ تجارب السوق الفورية واختبار النظام خلال منتصف عام 2020م، على أن يبدأ تشغيل السوق بالكامل بعد ذلك بـ 6 أشهر تقريباً. على الرغم من أن السوق الفوري قد تم وضعه لتوفير الإشارات الاقتصادية اللازمة لدعم المزيد من الاستثمار في قطاع التوليد في سلطنة عُمان، دون الحاجة إلى دعم اتفاقية شراء الطاقة على المدى الطويل مع الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه، فقد تم تصميم السوق كمنصة إجبارية حيث ستواصل الشركة العمل كمشتري وحيد للكهرباء التي يتم بيعها من خلال السوق، حتى لو لم يتم دعم بعض المبيعات من خلال اتفاقيات شراء الطاقة طويلة الأجل. وجادل البعض بأن هناك إمكانية لمبيعات إضافية ومباشرة بين شركات التوليد المرخصة أو المعفاة والمشتريين خارج آلية السوق الفورية وأن هذا الشكل من التحرير سيوفر حافزاً لمزيد من الاستثمار، فضلاً عن توفير حلاً فعالاً لسلطنة عُمان ككل وفوائد أخرى متعددة لشركات التوليد والمشتريين المعنيين. وتعد هذه أمور معقدة ولها مجموعة واسعة من الحلول المتاحة، بالإضافة إلى عدد من العقبات المحتملة. وتعتمد الهيئة إجراء مراجعة كاملة لهذه المسائل مع مراعاة التأثيرات المحتملة على تطوير السوق الفوري في عام 2019م.
السماح للأشخاص بخلاف الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه ش.م.ع.م وشركة كهرباء المناطق الريفية ش.م.ع.م باستيراد أو تصدير الكهرباء من أو إلى بلد آخر	لا ترى الهيئة بأن السوق مستعد لمثل هذا الإجراء للتحرير. وقعت السلطنة على اتفاقيات الربط الكهربائي الخليجي في عام 2014 ، وقد عملت الهيئة على التأكد من أن الترتيبات المقترحة تتوافق مع الإطار التنظيمي في السلطنة وتوفر ضمانات لحماية مصالح المشتريين و أصحاب المصلحة الآخرين. تقوم هيئة الربط الكهربائي الخليجي حالياً بإعادة النظر في موقفها بعدم تملك أي أصول في السلطنة و من الممكن أن تملك و / أو تشغل الخط الرابط الذي يقوم بالربط بين شبكة الشركة العمانية لنقل الكهرباء وشبكة دولة الإمارات العربية المتحدة (ترانسكو أبوظبي). و بعد الانتهاء من هذه الإجراءات مع هيئة الربط الكهربائي الخليجي، ستقوم الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه باستيراد وتصدير الكهرباء من خلال خط الربط حيث ستكون نقطة التسليم هي نقطة الربط بين شبكة الشركة العمانية لنقل الكهرباء والرابط التابع لهيئة الربط الكهربائي الخليجي
خلق منافسة بين المرخص لهم بالتزويد	ترى الهيئة بأن السوق جاهزاً للمنافسة في مجال التزويد وسوف تبدأ مشاورات والأعمال التحضيرية المطلوبة بموجب قانون القطاع قبل تقديم مقترحات إلى الحكومة. وضعت الهيئة خطة لإدخال المنافسة بين المزودين المرخصين والتدابير التي يمكن تنفيذها. وخلصت مراجعة الهيئة إلى أن إدخال المنافسة بين حاملي الرخص والشركات الجديدة في السوق أمر ممكن وأن الركائز الأساسية لمثل هذا الترتيب أصبحت الآن راسخة على المستوى الدولي. ويشمل ذلك إنشاء أنظمة مشتركة مركزية لإدارة بيانات العدادات وتسجيل المشتريين وفصل التوزيع من الأنشطة المتعلقة بالشبكة التي يقوم بها المرخصون الحاليون، إضافة إلى وضع إطار التزامات الترخيص والتزويد للشركات الجديدة؛ والترتيبات لضمان استمرارية تزويد المشتريين في حالة خروج المزود من السوق. وخلص الخبراء الاستشاريون أيضاً إلى أنه، في ظل احتكار الشراء للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه (التي تقيد قدرة المزودين على كسب هامش من مشتريات الجملة)، سيكون من المرغوب فيه، للسماح للشركات الجديدة بتأسيس أعمال نشطة، أن يُسمح لها أيضاً بتزويد جميع أنواع المشتريين وأن يتم تحرير سوق التزويد بالكامل، مع مراعاة الاختبارات المطلوبة لأنظمة المزودين وكفاءتهم ومواردهم. بالإضافة إلى ذلك، يجب أن تأخذ الترتيبات الجديدة في الاعتبار عدداً من الظروف المحددة لسوق عُمان: مثل الدعم الحكومي؛ تطبيق التعريفات الموحدة؛ تطوير سوق الجملة غير المكتمل وبرنامج الخصخصة لشركات التوزيع المملوكة للدولة. في عملية تطوير مقترحاتها، ستستمر الهيئة في الأخذ بتوصيات الخبراء الاستشاريين وتطورات السوق ذات الصلة، بما في ذلك في سوق الجملة، فيما يتعلق بترتيبات العدادات وجمع البيانات الخاصة بشركات التوزيع، وفيما يتعلق بمعالجة البيانات المركزية التي تقدمها نماء كجزء من خدمات الدعم " نظام قراءة العدادات الآلية (AMR) " وفيما يتعلق ببرنامج الخصخصة، وكذلك التعامل مع الشركات الجديدة المحتملة والمشغلين الحاليين.



التنظيم



التنظيم

هيئة تنظيم الكهرباء - عمان (الهيئة) :

أنشئت الهيئة ككيان مستقل إدارياً ومالياً بموجب المادة (١٩) من قانون القطاع وتخضع لقانون الرقابة المالية للدولة وتختص الهيئة بتنظيم قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به وذلك بموجب المادة (٣) من قانون القطاع. ويتم تعيين أعضاء الهيئة بواسطة مجلس الوزراء- الموقر- لمدة ثلاث سنوات، والأعضاء هم:-



المهندس / حمد بن مطر الجابري- عضو غير تنفيذي (غير متفرغ)



الفاضلة / عائشة بنت زاهر المعولي
عضو غير تنفيذي (غير متفرغ)



المحامي / محمد بن أحمد الشحري
عضو غير تنفيذي (غير متفرغ)



الفاضل / قيس بن سعود الزكواني
مدير تنفيذي - مدير تنفيذي وعضو (متفرغ)



المهندس / صالح بن حمود الراشدي
عضو غير تنفيذي (غير متفرغ)

الهيكل التنظيمي والموظفين

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

الهيكل التنظيمي للهيئة

باستثناء الأعضاء، يعمل بالهيئة ما مجموعه ٥٣ مديراً وموظفاً معظمهم مواطنون عمانيون. يمتلك الموظفون المهنيون مؤهلات ذات صلة بمجالات التنظيم الخاصة بعملهم: يحمل ٣٠ من الموظفين شهادات بكالوريوس بينما يحمل ١١ منهم شهادات ماجستير.

التطوير المهني لموظفي الهيئة

تلتزم الهيئة بالتطوير المهني للموظفين العمانيين. ففي عام ٢٠١٨م، أكملت سلمى الإسماعيلي برنامج الماجستير في الاقتصاد بجامعة سيتي لندن. كما بدأ المهندس محمد التوبى برنامج الماجستير في مجال الطاقة والاستدامة في هدسة الطاقة الكهربائية بجامعة ساوثهامبتون.

اجتماعات الأعضاء في ٢٠١٨م

المهندس حمد الجابري	محمد الشحري	عائشة المعولي	قيس الزكواني	المهندس صالح الراشدي	
عضو	عضو	عضو	المدير التنفيذي وعضو	رئيس الهيئة وعضو	
مارس - ٢٠١٨	مايو - ٢٠١٧	مايو - ٢٠١٧	مايو - ٢٠١٧	مايو - ٢٠١٧	تاريخ الاجتماعات
☐	☒	☒	☒	☒	٩ - يناير ٢٠١٨
☐	☒	☒	☒	☒	٦ - مارس ٢٠١٨
☐	☒	☒	☐	☒	١ - إبريل ٢٠١٨
☒	☒	☒	☒	☒	١٥ - مايو ٢٠١٨
☒	☐	☒	☒	☒	٢٥ - يونيو ٢٠١٨
☒	☒	☒	☒	☒	٢ - أغسطس ٢٠١٨
☒	☐	☒	☒	☒	١٧ - سبتمبر ٢٠١٨
☒	☒	☒	☒	☐	٩ - أكتوبر ٢٠١٨
☒	☐	☒	☒	☒	٢٦ - نوفمبر ٢٠١٨

التمويل وتكاليف التنظيم

تسترد الهيئة جميع تكاليفها من خلال رسوم الرخص والتي توزع تكاليف الهيئة على كل نشاط خاضع للتنظيم على أساس الوقت الذي تتوقع الهيئة أن تقضيه في تنظيم كل نشاط. يوضح الجدول التالي الدخل من رسوم الرخص حسب كل نشاط خاضع للتنظيم وعدد المرخص لهم لكل نشاط للأعوام من 2010 إلى 2018، شاملة.

رسوم الرخص: من ٢٠١٠ إلى ٢٠١٩م

إجمالي الدخل من رسوم الرخص	التوليد (الطاقة المتجددة)	لشركة العُمانية لشراء الطاقة والمياه: صلالة	لشركة العُمانية لشراء الطاقة والمياه: المياه المرتبطة	لشركة العُمانية لشراء الطاقة والمياه: الكهرباء	أنشطة الشركة العُمانية لشراء الطاقة والمياه	أنشطة شركة كهرباء المناطق الريفية	التوزيع والتوريد	النقل والتحكم	التحلية	التوليد والتحلية	التوليد		
١,٥٥٤,٥١٠	.	٢٢٦,٨٢٢	١١,٣٤١	١٢٣,٩٩٦	٣٦٢,١٦٠	١٣٢,٠١٠	٤٩٢,٦٠١	٢٨٥,١٩٠		١٦٤,١٨٩	١١٨,٣٦٠	رسوم الرخص	٢.١١
١٥					١	١	٣	١		٥	٤	عدد الرخص	
٢,١٠٠,١٥٨	.	٣٨٦,٠٧٤	١٤,١٧٦	١٤٥,٠٧٥	٣٨٦,٠٧٤	٢١١,٢١٦	٦٢٠,٦٧٦	٤٢٧,٧٨٥		٢٤١,٣٥٩	٢١٣,٠٤٨	رسوم الرخص	٢.١٢
١٧					١	١	٣	١		٥	٦	عدد الرخص	
٢,١٣٣,٣٦٧	.		٢٨,٣٥٣	١٥١,٣٨١	١٧٩,٧٣٣	٢١١,٢١٦	٧٧٧,٩١٤	٤١٠,٦٧٤		٢٤١,٣٥٩	٣١٢,٤٧٠	رسوم الرخص	٢.١٣
٢٠					١	١	٤	١		٥	٨	عدد الرخص	
٣,٠٠٨,٩٤٩	٢,٠٠٠	.	٥٦,٧٠٥	٢٢٧,٠٧١	٢٨٣,٧٧٦	٣٠٦,٢٦٣	١,١٢٧,٩٧٥	٥٩٥,٤٧٧		٣٣٤,١١٧	٣٥٩,٣٤١	رسوم الرخص	٢.١٤
٢١	١				١	١	٤	١		٥	٨	عدد الرخص	
٣,٢٩٢,٤٠٧	٢,٠٠٠	.	٨٤,٢٨٦	٢٧٢,٦١١	٣٥٦,٨٩٧	٣٣١,٨٧٥	٩٠٨,٧٠٤	٨٤٨,١٢٤		٤١٧,٣١٦	٤٢٧,٤٩١	رسوم الرخص	٢.١٥
٢١	١				١	١	٤	١		٥	٨	عدد الرخص	
٢,٧٣٦,١٦١	٢,٠٠٠	.	٧٠,٠٤٦	٢٢٦,٥٥٤	٢٩٦,٦٠٠	٢٧٥,٨٠٥	٨٥٥,٨٧٢	٥٥٣,٧٩٩		٣٦٦,٠٤٥	٣٨٦,٠٤٠	رسوم الرخص	٢.١٦
٢١	١				١	١	٤	١		٥	٥	عدد الرخص	
٣,٦٦٤,٤٣٧	٢,٠٠٠	.	٧٣,٢٨٩	٣٣٧,١٢٨	٤١٠,٤١٧	٤٧٠,٥١٤	١,٣٨٢,٢٢٦	٥٣٩,٤٠٥	٧٠,٣٥٧	٣٧٥,٨٢٢	٤٣١,٦٩٦	رسوم الرخص	٢.١٧
٢٦	١				١	١	٤	١	٣	٥	٨	عدد الرخص	
٤,٩٤٩,٧٦٧	٢,٠٠٠	.	٩٨,٩٩٥	٦٨٣,٠٦٧	٧٨٢,٠٦٣	٦٣٥,٥٥٠	١,٥٩٣,٨٢٤	٩١٠,٧٥٧	١١٢,٦٣٦	٤١٦,٥٦٠	٤٩٦,٣٧٧	رسوم الرخص	٢.١٨
٢٦	١				١	١	٤	١	٤	٥	٩	عدد الرخص	
٤,٨٨٠,٨٦٨	٢,٠٠٠	.	٩٧,٦١٧	٦٧٣,٥٦٠	٧٧١,١٧٧	٧١٦,٥١١	١,٥٧١,٦٤٠	١,٥٧١,٦٤٠	٦٧٣,٥٦٠	٤٢٣,٦٤٣	٥٩٧,٣٨٦	رسوم الرخص	٢.١٩
٢٨	١				١	١	٤	١	٥	٥	١٠	عدد الرخص	

تعكس التغييرات في رسوم الرخص عاماً بعد عام المجال المتغير للعمل التنظيمي مع تطور سوق قطاع الكهرباء والمياه.

كانت تكلفة تنظيم قطاع الكهرباء والمياه في عام ٢٠١٨م حوالي ٤ ريال عماني لكل حساب مشترك، أي حوالي عُشر بيسة لكل كيلوواط/ساعة تم تزويده ، وهي معايير نعتقد بأنها تضاهي بشكل إيجابي المعايير العالمية لتكاليف التنظيم.

برنامج الأعمال المستقبلية للهيئة لعام ٢٠١٩م

تتطلب المادة (٣٤) من قانون القطاع أن تقوم الهيئة بإعداد برنامج أعمال مستقبلية للعام القادم والتشاور مع الأشخاص الذين قد يتأثرون بالعمل المقترح. ففي ديسمبر ٢٠١٨م أجرت الهيئة مشاورات حول برنامجها للأعمال المستقبلية المقترح لعام ٢٠١٩م وقامت بنشر البرنامج بموجب المادة (٣٤) من قانون القطاع وتعمل حالياً على تنفيذ جميع مهامها الأساسية. برنامج الأعمال المستقبلية لعام ٢٠١٩م مقدم في الملحق (هـ) من هذا التقرير.

دائرة شؤون المشتركين

دائرة شؤون المشتركين هي الدائرة المسؤولة عن حماية وتعزيز مصالح مشتركي الكهرباء. تقوم الدائرة بهذه الأعمال من خلال الفصل في الشكاوى ومراقبة وضمان أداء المرخص لهم بالتوزيع والتزويد وشركة كهرباء المناطق الريفية لالتزامات الرخص المتعلقة بالمشاركين وتعزيز وعي المشتركين بالإطار القانوني والتنظيمي ومعايير الخدمة التي يستحقونها.

في عام ٢٠١٨م قامت الدائرة بالأعمال الآتية:

- ١-واصلت الدائرة مراقبة أداء المرخص لهم بالتزويد والتوزيع ضمن عدد من مؤشرات الأداء الرئيسية.
- ٢-مراجعة تقارير مؤشرات الأداء الرئيسية لخدمة المشتركين لعام ٢٠١٨م لشركة مسقط لتوزيع الكهرباء وشركة كهرباء مجان وشركة كهرباء مزون وشركة ظفار للطاقة وشركة كهرباء المناطق الريفية.
- ٣-تحديث مؤشرات الأداء الرئيسية لخدمة المشتركين وربطها بأهداف معينة بحيث يجب على المرخص لهم بالتزويد والتوزيع تحقيقها وفق خطة الحوافز الجديدة ضمن آليات التحكم في الأسعار ٢٠١٨-٢٠٢١م.
- ٤-العمل مع دائرة الشؤون المالية والاقتصادية لوضع نموذج جديد لحساب النتيجة المحصلة لكل الأهداف المحددة للمرخص لهم بالتزويد والتوزيع.
- ٥-المساهمة في التحقيق بشأن انقطاع الكهرباء في منطقة حاسك بمحافظة ظفار الذي نفذته دائرة التنظيم الفني.
- ٦-زيارة مباني المشتركين من أجل مساعدتهم في تقييم شكاوهم وفهمها بشكل أفضل.
- ٧-إطلاق ثلاثة برامج توعية للمشاركين تركز على محافظات الظاهرة والبريمي والداخلية.
- ٨-عقد عشرة اجتماعات مع أصحاب المصلحة الممثلين لمختلف الجهات المعنية في المصنعة والسويق ومسقط من جمعيات المرأة ومكاتب وزارة التنمية الاجتماعية ومكاتب وزارة الصحة والجمعيات الخيرية.
- ٩-عقد عدة اجتماعات مع المرخص لهم بالتزويد والتوزيع لمناقشة برامج توعية المشتركين.
- ١٠-المشاركة في المناقشات مع شركة كهرباء المناطق الريفية وأصحاب المصلحة الآخرين حول تطوير البنية الأساسية للكهرباء في الدقم.
- ١١-استلام ٨٧ شكوى جديدة من المشتركين والفصل في ٧٧ شكوى معلقة من المشتركين.
- ١٢-تعريف ١٧٥ مشترك آخر بحقوقهم وكيفية تقديم الشكاوى باستخدام إجراءات النظر في شكاوى المشتركين المعتمدة.

برنامج توعية المشتركين

استمرت الهيئة في عقد اجتماعات ناجحة مصممة لرفع وعي المشتركين وأصحاب المصلحة بشأن معايير الخدمة التي يتوقعونها من المرخص لهم بالتزويد.

في عام ٢٠١٨م، ركزت الهيئة على محافظات الظاهرة والبريمي والداخلية، وتمكنت من تحقيق أهدافها باستخدام نفس النهج في الاجتماعات السابقة. علاوة على ذلك، تم زيارة جمعيات المرأة ومكاتب وزارة التنمية الاجتماعية ومكاتب وزارة الصحة والجمعيات الخيرية في المصنعة والسويق ومسقط، حيث أثارت الاجتماعات نقاشات حيوية وقدمت للهيئة رؤى حول وجهات نظر وتجارب المشتركين، بالإضافة إلى ضمان فهم أصحاب المصلحة بشكل أفضل لدور شركة التزويد والتوزيع ومقاولي قراءة العدادات والفوترة والتحويل. علاوة على ذلك، استمرت الدائرة في مراقبة برامج الاتصالات في شركات التزويد والتوزيع لضمان دقة وجودة الرسائل التي يتم تسليمها للمشاركين.

الرخص، قواعد الممارسة، الإجراءات والمواثيق

تم تطبيق آلية جديدة لتحفيز الخدمات مرتبطة بالمكافآت / الغرامات المالية في يناير ٢٠١٨م كجزء من آليات التحكم في أسعار التزويد والتوزيع ٢٠١٨-٢٠٢١م لتعزيز الأداء في الشركات ذات الأداء المتدني، مع الاستمرار في تشجيع الشركات التي كانت تعمل بكفاءة للحفاظ على مستواها.

وتم إرسال جميع التغييرات والتحديثات في تقارير مراقبة مؤشرات الأداء الرئيسية الجديدة لخدمة المشتركين إلى المرخص لهم بالتزويد والتوزيع من خلال رسائل المدير التنفيذي في يناير ٢٠١٨م وخلال اجتماعات مراجعة آليات التحكم في الأسعار. وتم الاتفاق على قيام جميع المرخص لهم بالتزويد والتوزيع بمراجعة أدائهم من قبل مدقق خارجي مؤهل. وسيتم تقييم أداء المرخص لهم في عام ٢٠١٨م من قبل الهيئة بناءً على المكافآت والغرامات وفقاً للخطوة المحددة في جدول شروط تقييد الرسوم. بالإضافة إلى ذلك، طورت الهيئة نموذجاً جديداً لحساب النتيجة المحصلة لكل الأهداف المحددة لكل مرخص له.

الشكاوى وقرارات الفصل

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

أصدرت الهيئة ٧٥ قرار فصل خلال الفترة من ٢٠١٥ إلى ٢٠١٧م شاملة جميع فئات الشكاوى. كانت هذه المجموعة من السوابق كافية لتمكين موظفي الهيئة من الفصل في ٧٧ شكاوى جديدة فصلت الهيئة فيها، بالمقارنة مع ٨٧ شكاوى تم استلامها خلال العام.

سوف تستمر الهيئة في إصدار مزيد من قرارات الفصل عند الضرورة لوضع مزيد من السوابق، أو عندما لا يقبل أي مشترك أو مرخص له متأثر بالقرار قرار الفصل في نزاع على أساس السوابق ويرغب في متابعة القضية في المحكمة.

وشكّل عدد الـ ٨٧ شكاوى المستلمة خلال عام ٢٠١٨م زيادة طفيفة للشكاوى المستلمة البالغ عددها ٧٥ خلال عام ٢٠١٧م. ويوضح الشكل X أدناه تحليلاً للمسائل التي كانت السبب في تلك الشكاوى البالغ عددها ٨٧ شكاوى.

ارتفع عدد الشكاوى المتعلقة بالفواتير المسجلة في عام ٢٠١٨م من ٤٥ إلى ٥١، ويمثل ذلك ٥٩٪ من الاجمالي السنوي. ولا يزال يعكس ذلك المشاكل التي يواجهها المرخص لهم ووكلائهم والمتعلقة بقراءة العدادات ودقة الفواتير التقديرية. وتتواصل معالجة هذه المشاكل مع تطبيق نظام الفوترة الجديد، وعقود قراءة العدادات الجديدة والأجهزة المحمولة يدوياً. كان عدد الشكاوى المتعلقة بنقل الأصول أكثر مما كانت عليه في عام ٢٠١٨م بعدد ٢٠ شكاوى مقارنة بعدد ١١ شكاوى.

فئات شكاوى المشتركين في عام ٢٠١٨م

٢٠١٨		٢٠١٧		موضوع الشكاوى
%	#	%	#	
٥٩%	٥١	٦١%	٤٥	الفوترة
%.	.	%.	.	قراءة العداد
١٠%	٩	١٣%	١٠	العبث بالعدادات
%.	.	١%	١	المستأجر والمؤجر
٢٣%	٢٠	١٥%	١١	نقل الأصول
%.	.	٣%	٢	التوصيل
٨%	٧	٨%	٦	أخرى
٨٧		٧٥		المجموع

فئات شكاوى المشتركين في عام ٢٠١٨ م



تقديم المشورة للمشاركين

بالإضافة إلى الشكاوى الرسمية المستلمة، تقدم الدائرة أيضاً المشورة للمشاركين الذين يتصلون بالهيئة قبل رفع الأمر بشكل رسمي مع المرخص لهم بالتزويد أو قبل تلقيهم رداً رسمياً من المرخص لهم بالتزويد الخاص بهم. توضح الهيئة للمشاركين حقوقهم، وحيثما كان ذلك مناسباً، القرارات السابقة المتخذة في حالات مماثلة، وكذلك الاجراء الواجب اتباعه.

وفي عام ٢٠١٨ م قدمت الدائرة المشورة إلى ١٧٥ مشترك مقارنة بـ ٢٤٩ مشترك في عام ٢٠١٧ م و ١٨٢ مشترك في عام ٢٠١٦ م. ومن تلك الـ ١٧٥ حالة تعلقت ١٢٨ حالة بالفواتير مقارنة بـ ١٧٢ حالة في عام ٢٠١٧ م، أي زيادة بنسبة ٢٦%. ومثلت توصيلات المشتركين ٥ حالة مقارنة بـ ٢٠ حالة في عام ٢٠١٧ م.

دائرة الشؤون الاقتصادية والمالية

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

قامت الدائرة بالأعمال الآتية في عام ٢٠١٨ م:

- إتمام مراجعة آليات التحكم في الأسعار للشركة العُمانية لنقل الكهرباء ودخلت آليات التحكم في أسعار النقل والتحكم الجديدة لمدة أربع سنوات حيز التنفيذ في ١ يناير ٢٠١٩ م.
- الانتهاء من مراجعة آليات التحكم في الأسعار للشركة العُمانية لشراء الطاقة والمياه ودخلت آليات التحكم في أسعار شراء الطاقة والمياه الجديدة لمدة أربع سنوات حيز التنفيذ في ١ يناير ٢٠١٩ م.
- تنفيذ دراسة وإجراء مشاورات عامة حول خيارات تعديل منهجية تحديد رسوم النقل والتوصيل الحالية.

- إجراء دراسة لتأكيد متطلبات الدعم المالي الفعلي لعام (٢٠١٧م) والمقدر لعام (٢٠١٨ و ٢٠١٩م) لقطاع الكهرباء.
- مراجعة واعتماد تعرفه التزويد بالجملة للكهرباء والماء لعام ٢٠١٨م للشركة العُمانية لشراء الطاقة والمياه وشركة كهرباء المناطق الريفية.
- نشر بيان التعرفة المنعكسة عن التكلفة لعام ٢٠١٩م، مع تأكيد عناصر المكونات للتعرفة (تعرفة التزويد بالجملة والنقل والتوزيع والتزويد) ليتم تنفيذها في عام ٢٠١٩م.
- مراجعة بيان الشركة العُمانية لشراء الطاقة والمياه لسبع سنوات.
- الإشراف ودعم العمل الذي قامت به الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه لتطوير سوق الكهرباء الفورية، بما في ذلك تعديل رخص شركات التوليد، والمشاركة في فريق العمل التنفيذي بشكل شهري وتدريب موظفي الهيئة من قبل مشغل سوق الطاقة الكهربائية في سنغافورة (EMC).
- الإنتهاء من المراجعة الأولية لإدخال منافسة التجزئة في مجال تزويد الكهرباء في عُمان، بما في ذلك تحديد العوامل المساعدة والعوائق الرئيسية الحالية في السوق.

دائرة التنظيم الفني

دائرة التنظيم الفني هي الدائرة المسؤولة عن اعتماد المواصفات الفنية ومراقبة الالتزام بقواعد القطاع ومعايير التخطيط والتشغيل والمواصفات الكهربائية العُمانية. تمثل الدائرة الهيئة في مجلسي مراجعة قواعد الشبكات ومراجعة قواعد التوزيع وتؤدي دوراً قيادياً في التحقيقات الفنية والتحقيقات المتعلقة بالصحة والسلامة.

قامت الدائرة خلال عام ٢٠١٨م بالأعمال التالية:

- ١) إجراء التحقيقات فيما يتعلق بالوفيات والإصابات الخطيرة في قطاع الكهرباء.
- ٢) إجراء مراجعة لاستعداد المرخص لهم بالتوزيع لموسم الصيف عام ٢٠١٨م.
- ٣) إجراء تحقيق في حوادث انقطاعات الكهرباء أحدهما في منطقة العافية التابعة لشركة كهرباء مزون والأخر في حاسك التابع لشركة كهرباء المناطق الريفية.
- ٤) الإنتهاء من تحديث ومراجعة المواصفات الكهربائية العُمانية OES٤ واللوائح الخاصة بالتركيبات الكهربائية في عُمان.
- ٥) التحليل الفني لدعم آليات التحكم في الأسعار للشركة العُمانية لنقل الكهرباء والشركة العُمانية لشراء الطاقة والمياه.
- ٦) مراجعة تطوير قدرات الحماية في قطاع الكهرباء ضمن التوصيات التي قدمتها شركة فيكتور لحلول الطاقة في عام ٢٠١٣م ومتابعة التدقيق في عام ٢٠١٨م.
- ٧) مراجعة بيانات قدرات النظام لعام ٢٠١٨م لشركة مسقط لتوزيع الكهرباء وشركة كهرباء مجان وشركة كهرباء مزون وشركة ظفار للطاقة وشركة كهرباء المناطق الريفية.
- ٨) متابعة تنفيذ التوصيات الصادرة عن أعمال تدقيقات الصحة والسلامة لشركة مسقط لتوزيع الكهرباء وشركة كهرباء المناطق الريفية في عام ٢٠١٥م وشركة كهرباء مزون وشركة كهرباء مجان في عام ٢٠١٦م.
- ٩) مواصلة أعمال التفتيش الروتينية لأنظمة التوزيع المرخصة لضمان السلامة والأمن المادي للشبكات.
- ١٠) مراجعة مستوى تقدم المرخص لهم بالتوزيع الموصلين بالشبكة الرئيسة المرتبطة فيما يتعلق بالالتزام شبكاتهم بمعايير أمن التوزيع لتقييم مستوى عدم الالتزام وتحديد العقوبات المرتبطة.
- ١١) متابعة تنفيذ برنامج الالتزام بمعايير الأمن السيبراني من قبل المرخص لهم.
- ١٢) المشاركة مع الشركة العُمانية لشراء الطاقة والمياه في تطوير السوق الفورية.
- ١٣) مراجعة خطط الطوارئ للعديد من المرخص لهم بالتوزيع مقابل متطلبات الامتثال بمعايير نظام التوزيع.

التدقيق الفني لآلية التحكم في الاسعار لآلية التحكم في الأسعار للشركة العُمانية لنقل الكهرباء اختتمت الدائرة التدقيق الفني لآليات التحكم في الأسعار ووضع مخصصات جديدة للمرخص لهم.

انقطاع الكهرباء في منطقة العافية بسمايل التابعة لشركة كهرباء مزون في يوم العيد

بعد انقطاع التيار الكهربائي المستمر يوم الجمعة ١٥ يونيو ٢٠١٨م خلال يوم عيد الفطر في قرية العافية في محافظة الداخلية، أجرت الهيئة تحقيقاً في الإجراءات التي اتخذتها شركة مزون. وقد حدد التحقيق عددًا من أوجه القصور الكبيرة المتعلقة بإجراءات السلامة التشغيلية وخدمة المشتركين والتي ساهمت في انقطاع التيار الكهربائي إلى ما هو أبعد من المتوقع عادةً. وأعربت الهيئة عن خيبة أملها خصوصاً وأن الإخفاقات التي أدت إلى انقطاع مستمر قد تم تحديدها عدة مرات سابقة لإدارة مزون في السنوات الأخيرة وأنه لا يوجد مبرر لمدى انقطاع الكهرباء عن المشتركين.

انقطاع الكهرباء في منطقة حاسك التابعة لشركة كهرباء المناطق الريفية بعد انقطاع التيار الكهربائي المستمر خلال يومي ٩ و ١٠ نوفمبر ٢٠١٨م في قرية حاسك بمحافظة ظفار، أجرت الهيئة تحقيقاً في الإجراءات التي اتخذتها شركة كهرباء المناطق الريفية. وقد حدد التحقيق عددًا من أوجه القصور الكبيرة المتعلقة بإجراءات السلامة التشغيلية وخدمة المشتركين والتي ساهمت في انقطاع التيار الكهربائي إلى ما هو أبعد من المتوقع عادةً. وأعربت الهيئة عن خيبة أملها خصوصاً وأن العديد من الإجراءات البسيطة التي كانت إدارة الشركة على دراية بها والتي كان من الممكن اتخاذها وبالتالي تقليل تأثير انقطاع التيار الكهربائي عن المشتركين. مجلس مراجعة قواعد الشبكات

اجتماعات مجلس مراجعة قواعد الشبكة في عام 2018م

رقم الاجتماع	تاريخ الاجتماع	برئاسة	مكان الاجتماع
٥٢	٥ فبراير ٢٠١٨	الشركة العُمانية لنقل الكهرباء	مسقط
٥٣	٧ مايو ٢٠١٨	الشركة العُمانية لنقل الكهرباء	مسقط
٥٤	٦ أغسطس ٢٠١٨	الشركة العُمانية لنقل الكهرباء	مسقط
٥٥	٥ ديسمبر ٢٠١٨	الشركة العُمانية لنقل الكهرباء	مسقط

اجتماعات مجلس مراجعة قواعد التوزيع في عام ٢٠١٨م

رقم الاجتماع	تاريخ الاجتماع	برئاسة	مكان الاجتماع
٢٠١٨/١	٦ فبراير ٢٠١٨	شركة ظفار للطاقة	مسقط
٢٠١٨/٢	١٤ مايو ٢٠١٨	شركة مسقط لتوزيع الكهرباء	مسقط
٢٠١٨/٣	١٣ أغسطس ٢٠١٨	شركة مسقط لتوزيع الكهرباء	مسقط
٢٠١٨/٤	٥ نوفمبر ٢٠١٨	شركة مسقط لتوزيع الكهرباء	مسقط

خلال عام ٢٠١٨م واصل مجلس مراجعة قواعد التوزيع جهوده لتحسين إجراءات اعتماد المنتجات والمقاولين وتحقيق تحسينات كبيرة في تقييمه لمهندسي الحماية الكفاء واختبار واعتماد المهندسين. واصل مجلس مراجعة قواعد التوزيع في تحسين عملياته وإجراءاته ليكون أكثر فعالية في اعتماد المنتجات والمقاولين وتسريع عمليات الشركات الصغيرة والمتوسطة والشركات التي تفي بمتطلبات التعمين ومزودي المنتجات العمانية. كما اتخذ المجلس خطوات استباقية لتعزيز قدرة السوق على توفير الألواح الكهروضوئية وتحسين سلامة العاملين في قطاع الكهرباء.

وفي عام ٢٠١٨م أصدر مجلس مراجعة قواعد التوزيع (٤٢) موافقة لمنتجات جديدة و٨٩ مقاول معتمد. ووفق الاستراتيجية الوطنية لتعزيز نشر أنظمة الطاقة الشمسية، اعتمد المجلس ٢٥ مزود أنظمة الطاقة الشمسية ووافق على دورتين تدريبيتين في مجال الطاقة الشمسية في سلطنة عُمان. بالإضافة إلى ذلك، واصل المجلس تقييم واعتماد مهندسي الحماية، حيث تم ترخيص ١٤١ مهندس حماية معتمدين يعملون للمقاولين والاستشاريين بحلول نهاية عام ٢٠١٨م.

دائرة الترخيص والشؤون القانونية

تعمل دائرة الترخيص والشؤون القانونية عموماً كمستشار قانوني لأعضاء الهيئة لضمان التزام جميع قرارات الهيئة بمتطلبات قانون القطاع والقوانين السارية الأخرى. كما أن الدائرة مسئولة عن المحافظة على قنوات اتصال مع الجهات الحكومية وكذلك الهيئات المختصة لضمان حصول الهيئة على جميع المعلومات المطلوبة. ولمهام الدائرة مساران: الترخيص والشؤون القانونية.

ومن منظور الترخيص، تتولى الدائرة مسؤولية التعامل مع ومعالجة طلبات الترخيص والإعفاء وتغيير في السيطرة والمادة (١٠٦) الخاصة بطلبات الموافقة المقدمة إلى الهيئة. كما أن للدائرة واجب مراقبة التزام حاملي الرخص وحاملي الإعفاءات بقانون القطاع والموافقات التي تمنحها الهيئة. كما أن الدائرة مسئولة عن حفظ السجل العمومي.

ومن جانب الشؤون القانونية تتعامل الدائرة وتمثل الهيئة في الدعاوى القضائية التي تكون الهيئة طرفاً فيها أمام عدد من المحاكم العمانية. تتولى الهيئة جميع قضاياها داخلياً بدون تعيين محامين خارجيين. كما تلعب الدائرة دوراً رئيسياً في صياغة اللوائح والوثائق التنظيمية الأخرى التي تصدرها الهيئة. كما تقدم الدائرة الآراء القانونية إلى الأعضاء والدوائر الأخرى عند طلبها.

وإلى جانب موظفي الهيئة الآخرين، يتمتع بعض موظفي الدائرة بصلاحيات قضائية والتي تتيح لهم القيام بواجبات معينة في عمليات التفتيش والتحقيقات.

قامت الدائرة بالأعمال الآتية في عام ٢٠١٨ م:

١- الانتهاء من إجراءات منح شركة بركاء لتوليد الكهرباء وتحلية المياه ش.م.ع.م رخصة تحلية ذات طبيعة خاصة للشركة وذلك لتصريح المرخص له بمباشرة نشاط تحلية المياه من محطة تحلية ذات طبيعة خاصة اعتباراً من ١ يناير ٢٠١٨ م، ولمدة ٢٥ سنة. تقع محطة الإنتاج في ولاية بركاء في المنطقة الساحلية في محافظة شمال الباطنة، بسعة إنتاجية (٢٨١,٠٠٠ متر مكعب/يوم).

٢-مراجعة وبدء الإجراءات في طلب رخصة من شركة الظاهرة لتوليد الكهرباء. منحت الهيئة رخصة توليد الكهرباء للشركة وذلك لتصريح المرخص له بمباشرة نشاط توليد الكهرباء من منشأتها الإنتاجية اعتباراً من ١ إبريل ٢٠١٨ م، لمدة ٢٥ سنة. وتقع محطة توليد الكهرباء في محافظة الظاهرة، بطاقة إنتاجية قدرها (١,٥٠٩,١) ميغاوات.

٣-مراجعة وبدء الإجراءات في طلب رخصة من شركة شناصر لتوليد الكهرباء. منحت الهيئة إعفاء لتوليد الكهرباء للشركة وذلك لتصريح بمباشرة نشاط توليد الكهرباء من منشأتها الإنتاجية اعتباراً من ٣٠ يوليو ٢٠١٨ م، لمدة سنة واحدة. سيتم استبدال إعفاء التوليد برخصة التوليد بعد استيفاء كافة المتطلبات التنظيمية التي وضعتها الهيئة.

٤-إجراء المشاورات مع المرخص لهم بالتوليد والتوليد مع التحلية حول التعديلات المقترحة على الرخص عن طريق تعديل وإضافة شروط جديدة متعلقة بتأسيس السوق الفورية. تسري التعديلات اعتباراً من ١ يناير ٢٠١٩ م.

٥-مراجعة وبدء الإجراءات في طلب إعفاء من شركة دليل للنفط ش. ش. م. منحت الهيئة إعفاء للشركة رقم (٢٠١٨/٢) للسماح بتوليد الكهرباء من منشأتها الإنتاجية اعتباراً من ٢٧ ديسمبر ٢٠١٨ م، لمدة ١٥ عاماً.

٦- التنسيق مع الدوائر الأخرى بالهيئة بشأن تعديل شرط تقييد الرسوم لرخصة الشركة العمانية لنقل الكهرباء ورخصة الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه ورخصة شركة كهرباء المناطق الريفية والمرخص لهم بالتوزيع والتزويد مثل شركة مسقط لتوزيع الكهرباء وشركة كهرباء مزون وشركة ظفار للطاقة. هذه التعديلات مطلوبة لتسهيل تطبيق آليات التحكم في الأسعار الجديدة لمدة أربع سنوات للمرخص لهم. ٧-تعديل أمر إعفاء رقم (٢٠١٦/١) لشركة بي بي للاستكشاف (إبسيلون) بإضافة الفقرة (٢) إلى الجدول (أ)-الأغراض (١) (ب) للتصريح لنقل الكهرباء الفائضة إلى شبكة شركة تنمية نفط عُمان عبر خط جهد ١٣٢ كيلو فولت يربط محطة "مسلم" الفرعية بشبكة شركة تنمية نفط عُمان. يسري هذا التعديل اعتباراً من يوليو ٢٠١٨ م.

٨-تعديل التكنولوجيا والسعة المركبة للجدول أ من أمر الإعفاء رقم (٢٠٠٥/٤) للشركة العمانية الهندية للسماح ش.م.ع.م (أوميفكو). يسري هذا التعديل اعتباراً من سبتمبر ٢٠١٨ م.

٩-مراجعة واعتماد طلب الموافقة على تغيير السيطرة لشركة ظفار لتوليد الكهرباء ش.م.ع.م وشركة مسندم

- للطاقة ش.م.ع.م. ظلت أسماء المرخص لهم كما هي بعد تغيير السيطرة.
- ١-مراجعة ومنح الموافقة على المادة (١.٦) لشركة ظفار للتحلية ش.م.ع.م وشركة الأصيلية للتحلية ش.م.ع.م.
- ١١-مراجعة واعتماد طلبات التصرف في الأصول ونقل الأسهم المقدمة من المرخص لهم.
- ١٢-تعديل قانون القطاع بموجب المرسوم السلطاني رقم (٢٠١٨/٤٣).
- ١٣-تمثيل الهيئة في جميع الدعاوى القضائية التي شملت الهيئة في جميع مختلف المحاكم الابتدائية والاستئناف والعليا.
- ١٤-المشاركة في المؤتمرات والاجتماعات الدولية (بما في ذلك اجتماعات اللجنة الاستشارية والتنظيمية لهيئة الربط الكهربائي لدول مجلس التعاون الخليجي).



الملحق (أ)
القوائم المالية المدققة
هيئة تنظيم الكهرباء عمان
التقرير والبيانات المالية للسنة المنتهية
في ٢٣ ديسمبر ٢٠١٨م

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان
القوائم المالية للسنة المنتهية في
٣١ ديسمبر ٢٠١٨

العنوان المسجل:

صندوق البريد: ٩٥٤ ، رمز البريد: ١٣٣
الخوير ، مسقط
سلطنة عُمان

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان
القوائم المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٨

<u>الصفحة</u>	<u>المحتويات</u>
٦١-٥٩	تقرير مدقق الحسابات المستقل
٦٢	قائمة المركز المالي
٦٣	قائمة الإيرادات والمصروفات
٦٤	قائمة التغيرات في الأموال الفائضة
٦٥	قائمة التدفقات النقدية
٨٠-٦٦	إيضاحات حول القوائم المالية

تقرير مدقق الحسابات المستقل إلى أعضاء**هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان****الرأي**

لقد قمنا بتدقيق القوائم المالية لهيئة تنظيم الكهرباء - عُمان ("الهيئة") ، والتي تتكون من قائمة المركز المالي كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٨ ، وكل من قائمة الإيرادات والمصروفات وقائمة التغيرات في الأموال الفائضة وقائمة التدفقات النقدية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ ، والإيضاحات حول القوائم المالية بما في ذلك ملخص للسياسات المحاسبية الهامة.

في رأينا أن القوائم المالية المرفقة تُظهر بصورة عادلة ، من جميع النواحي الجوهرية ، المركز المالي للهيئة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٨ ، وأدائها المالي وتدفقاتها النقدية للسنة المنتهية في ذلك الحين وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية.

أساس الرأي

لقد قمنا بتدقيقنا وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق. إن مسؤولياتنا وفقاً لهذه المعايير موضحة لاحقاً في تقريرنا ضمن فقرة مسؤولية المدقق حول تدقيق القوائم المالية. نحن مستقلين عن الهيئة وفقاً للمتطلبات الأخلاقية ذات الصلة بتدقيقنا للقوائم المالية في سلطنة عُمان ، كما أننا قد أوفينا بمسؤولياتنا الأخلاقية الأخرى وفقاً لتلك المتطلبات. في اعتقادنا أن أدلة التدقيق التي حصلنا عليها كافية وملائمة لتوفر أساساً لإبداء رأينا.

أمور أخرى

تم تدقيق القوائم المالية للهيئة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٧ من قبل مدقق حسابات آخر ، والذي أصدر تقريره بتاريخ ٤ يوليو ٢٠١٨ متضمناً رأياً غير متحفظ بشأن هذه القوائم المالية.

مسئولية الإدارة والأعضاء عن القوائم المالية

إن الإدارة مسؤولة عن إعداد القوائم 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 والرقابة الداخلية التي ترى الإدارة بأنها ضرورية لإعداد القوائم المالية بصورة خالية من أخطاء جوهرية ، سواء كانت ناشئة عن إحتيال أو عن خطأ.

عند إعداد القوائم المالية ، فإن الإدارة مسؤولة عن تقييم قدرة الهيئة على الإستمرار وفقاً لمبدأ الإستمرارية والإفصاح ، متى كان مناسباً ، عن المسائل المتعلقة بالإستمرارية وإعتماد مبدأ الإستمرارية المحاسبي ، ما لم تنوي الإدارة تصفية الهيئة أو وقف عملياتها ، أو لا يوجد لديها بديل واقعي إلا القيام بذلك.

إن الأعضاء مسؤولين عن الإشراف على عملية إعداد التقارير المالية للهيئة.

تقرير مدقق الحسابات المستقل إلى أعضاء هيئة تنظيم الكهرباء – عُمان (تابع)

مسؤولية مراقب الحسابات عن تدقيق القوائم المالية

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

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

- تحديد وتقييم مخاطر الأخطاء الجوهرية في القوائم المالية ، سواء كانت ناشئة عن إحتيال أو خطأ ، وكذلك تصميم وتنفيذ إجراءات تدقيق مستجيبة لتلك المخاطر، والحصول على أدلة تدقيق كافية وملائمة لتوفر أساساً لرأينا. إن خطر عدم اكتشاف الأخطاء الجوهرية الناتجة عن إحتيال أعلى من الخطر الناتج عن الخطأ، حيث أن الإحتيال قد يشتمل على التواطؤ ، التزوير ، الحذف المتعمد ، سوء التمثيل أو تجاوز للرقابة الداخلية.
- الحصول على فهم للرقابة الداخلية ذات الصلة بالتدقيق لغايات تصميم إجراءات تدقيق مناسبة حسب الظروف، ولكن ليس لغرض إبداء رأي حول فعالية الرقابة الداخلية للهيئة.
- تقييم ملائمة السياسات المحاسبية المتبعة ومدى معقولية التقديرات المحاسبية والإيضاحات ذات العلاقة المعدة من قبل الإدارة.
- لإستنتاج حول ملائمة الإدارة لاستخدام أساس الإستمرارية المحاسبي ، وبناءً على أدلة التدقيق التي تم الحصول عليها، فيما إذا كان هنالك وجود لعدم تيقن جوهري يتعلق بأحداث أو ظروف يمكن أن تثير شكاً جوهرياً حول قدرة الهيئة على الإستمرار كمنشأة مستمرة. إذا استنتجنا عدم وجود تيقن جوهري، فإننا مطالبون أن نلفت الإنتباه في تقرير تدقيقنا إلى الإيضاحات ذات العلاقة في القوائم المالية ، وإذا كان الإفصاح عن هذه المعلومات غير ملائم ، فسنقوم بتعديل رأينا. إن استنتاجاتنا تعتمد على أدلة التدقيق التي تم الحصول عليها حتى تاريخ تقرير تدقيقنا. ومع ذلك، فإنه من الممكن أن تتسبب أحداث أو ظروف مستقبلية في توقف الهيئة عن الإستمرار كمنشأة مستمرة.
- تقييم العرض العام والشكل والمحتوى للقوائم المالية بما فيها الإفصاحات وفيما إذا كانت القوائم المالية تمثل المعاملات والأحداث بشكل يحقق العرض العادل.

تقرير مدقق الحسابات المستقل إلى أعضاء
هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان (تابع)

مسؤولية مراقب الحسابات عن تدقيق القوائم المالية (تابع)
نتواصل مع الإدارة فيما يتعلق ، من بين أمور أخرى ، بالنطاق المزمع للتدقيق وتوقيته ونتائج التدقيق الهامة ، بما في ذلك أي أوجه قصور كبيرة في الرقابة الداخلية التي نحددها أثناء تدقيقنا.

تقرير حول المتطلبات القانونية والتنظيمية الأخرى
في رأينا أيضا ، أن القوائم المالية تلتزم ، من جميع النواحي الجوهرية ، بمتطلبات التقارير المالية لقانون تنظيم وتخصيص قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به ("قانون القطاع") الصادر بموجب المرسوم السلطاني رقم ٢٠٠٤/٧٨.

كروم ماك والغزالي ش.م.م



دايفيس كالوكران
الشريك المدير

المكان : مسقط - سلطنة عُمان
التاريخ : ٢٧ يونيو ٢٠١٩

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

قائمة المركز المالي كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٨

٢٠١٧	٢٠١٨	إيضاح	
ر.ع	ر.ع		
٩٩,٢٦٢	١٦٧,٩٥٤	٤	الأصول الأصول غير المتداولة الممتلكات والمعدات
٢٠٢,٥٠٥	٩٠,٠٥٢	٥	الأصول المتداولة الذمم المدينة والمدفوعات مقدماً
١,٨٧٧,٠٧٠	٢,٧٤١,٦١٩	٦	أرصدة بنكية ونقدية
٢,٠٧٩,٥٧٥	٢,٨٣١,٦٧١		
٢,١٧٨,٨٣٧	٢,٩٩٩,٦٢٥		مجموع الأصول
			الأموال الفائضة المحتجزة والالتزامات
١,٨٢٠,٨٥٩	٢,٤٩٩,٦٧٨	٧	الأموال الفائضة المحتجزة
			الالتزامات
١٠٩,٩٤٧	١٢٩,٦٥٣	٨	الالتزامات غير المتداولة منافع نهاية الخدمة للموظفين
٢٤٨,٠٣١	٣٧٠,٢٩٤	٩	الالتزامات المتداولة المستحقات والذمم الدائنة الأخرى
٣٥٧,٩٧٨	٤٩٩,٩٤٧		مجموع الالتزامات
٢,١٧٨,٨٣٧	٢,٩٩٩,٦٢٥		مجموع الأموال الفائضة المحتجزة والالتزامات

تم اعتماد هذه القوائم المالية من الأعضاء وتم التصريح بإصدارها بتاريخ ٧ ديسمبر ٢٠١٨ ووقعها نيابة عنهم كل من:

فراس عود

الرئيس التنفيذي

عضو

رئيس مجلس الإدارة



الإيضاحات على الصفحات من ٨ إلى ٢٢ هي جزء من هذه القوائم المالية

تقرير مدقق الحسابات المستقل: الصفحات من ٣-١

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

قائمة الإيرادات والمصروفات
للسنة المالية المنتهية ٣١ ديسمبر ٢٠١٨

٢٠١٧	٢٠١٨	إيضاح	
ع.ر	ع.ر		
٣,٧٣٩,٥٩٢	٤,٩١٩,١٩٩	١٠	إيرادات من العمليات
٤٧,٠٠٠	١٩,٩٣٩		إيرادات فوائد
٨,٩١٢	٢١٦,٧٤٥		إيرادات أخرى
٣,٧٩٥,٥٠٤	٥,١٥٥,٨٨٣		إجمالي الإيرادات
(٢,١٧٨,٨٤٠)	(٢,٧٣٤,٤٢٨)	١١	الرواتب والتكاليف المتعلقة بالموظفين
(٤٦١,١٩٣)	(٥٤٧,١٥١)	١٢	مصروفات إدارية
(٥٨٠,٣٤٠)	(١,١٤٥,٨٩١)		مصروفات إستشارية
(٤٨,٢٠٤)	(٤٩,٥٩٤)	٤	إستهلاك
(٣,٢٦٨,٥٧٧)	(٤,٤٧٧,٠٦٤)		إجمالي المصروفات
٥٢٦,٩٢٧	٦٧٨,٨١٩		فائض للعام

الإيضاحات على الصفحات من ٨ إلى ٢٢ هي جزء من هذه القوائم المالية

تقرير مدقق الحسابات المستقل: الصفحات من ٣-١

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

قائمة التغيرات في الأموال الفائضة
للسنة المالية المنتهية ٣١ ديسمبر ٢٠١٨

فائض محتجز ع.ر.	
١,٢٩٣,٩٣٢	في ١ يناير ٢٠١٧
٥٢٦,٩٢٧	فائض العام
١,٨٢٠,٨٥٩	في ٣١ ديسمبر ٢٠١٧
١,٨٢٠,٨٥٩	في ١ يناير ٢٠١٨
٦٧٨,٨١٩	فائض العام
٢,٤٩٩,٦٧٨	في ٣١ ديسمبر ٢٠١٨

الإيضاحات على الصفحات من ٨ إلى ٢٢ هي جزء من هذه القوائم المالية

تقرير مدقق الحسابات المستقل: الصفحات من ١-٣

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

قائمة التدفقات النقدية

للسنة المالية المنتهية ٣١ ديسمبر ٢٠١٨

٢٠١٧	٢٠١٨	إيضاح
ع.ر.	ع.ر.	
٣,٧٢٨,٣٥٥	٥,١٥٧,٢٥٧	التدفقات النقدية من أنشطة التشغيل
(٣,٣٤٩,٨٣١)	(٤,١٩٤,٣٦١)	مقبوضات نقدية من رسوم الرخص ورسوم طلبات للإعفاء من الرخص والإيرادات الأخرى
٣٧٨,٥٢٤	٩٦٢,٨٩٦	مبالغ نقدية مدفوعة إلى الموظفين وموردين آخرين
		صافي النقد من الأنشطة التشغيلية
(٤٤,٤٠٦)	(١١٨,٢٨٦)	التدفقات النقدية من الأنشطة الاستثمارية
(٤٤,٤٠٦)	(١١٨,٢٨٦)	شراء ممتلكات ومعدات
		صافي النقد المستخدم في الأنشطة الاستثمارية
٨,٩١٢	١٩,٩٣٩	التدفقات النقدية من الأنشطة التمويلية
٨,٩١٢	١٩,٩٣٩	إيرادات فوائد مستلمة
		صافي النقد المستخدم في الأنشطة التمويلية
٣٤٣,٠٣٠	٨٦٤,٥٤٩	صافي التغير في النقد وما يماثل النقد
١,٥٣٤,٠٤٠	١,٨٧٧,٠٧٠	النقد وما يماثل النقد في أول العام
١,٨٧٧,٠٧٠	٢,٧٤١,٦١٩	النقد وما يماثل النقد في نهاية السنة

الإيضاحات على الصفحات من ٨ إلى ٢٢ هي جزء من هذه القوائم المالية

تقرير مدقق الحسابات المستقل: الصفحات من ٣-١

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

إيضاحات حول القوائم المالية
للسنة المنتهية ٣١ ديسمبر ٢٠١٨

١- الشكل القانوني والأنشطة الرئيسية

تأسست 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 عُمان. وبموجب قانون القطاع الذي ينظم أنشطة الهيئة فإنها تقوم بفرض رسوم على الشركات المرخص لها والذي يمكنها من إسترداد مبلغ لا يزيد على نفقاتها. عليه فإنه يتم حجز الفائض من الدخل الزائد عن المصاريف كما هو مبين في الإيضاح رقم ٧ من القوائم المالية.

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

٢- أساس إعداد واعتماد المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية الجديدة والمعدلة

أساس الإعداد

تم إعداد القوائم المالية طبقاً لمبدأ التكلفة التاريخية ، والتي تم تعديلها لحساب القيمة العادلة لتشتمل على القيمة العادلة للأصول والالتزامات المالية.

العملة الوظيفية وعملة العرض

لقد تم إعداد هذه القوائم المالية بالريال العُماني " ر.ع" و هي عملة التشغيل والعرض المستخدمة للهيئة .

بيان الالتزام

تم إعداد القوائم المالية وفقاً للمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية الصادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية، والتفسيرات الصادرة عن لجنة تفسيرات التقارير المالية الدولية لمجلس معايير المحاسبة الدولية ومتطلبات قانون القطاع بسلطنة عُمان.

اعتماد المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية الجديدة

تم إعداد القوائم المالية بناءً على المعايير المحاسبية السارية للفترات المحاسبية التي تبدأ في أو بعد ١ يناير ٢٠١٨. وقد اعتمدت الهيئة المعايير التالية لأول مرة لفترة التقارير السنوية التي تبدأ من ١ يناير ٢٠١٨:

(١) المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية ١٥: الإيرادات من العقود مع العملاء

(أ) نظرة عامة

المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية ١٥: الإيرادات من العقود مع العملاء يسري على فترات التقرير السنوية التي تبدأ في أو بعد ١ يناير ٢٠١٨. يحل المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية ١٥ محل معيار المحاسبة الدولي ١٨ بشكل رئيسي ، ومعيار المحاسبة الدولي ١١ عقود الإنشاء وبعض التفسيرات المتعلقة بالإيرادات.

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

إيضاحات حول القوائم المالية
للسنة المنتهية ٣١ ديسمبر ٢٠١٨ (تابع)

٢- أساس إعداد واعتماد المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية الجديدة والمعدلة (تابع)

اعتماد المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية الجديدة (تابع)

(١) المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية ١٥: الإيرادات من العقود مع العملاء (تابع)

(أ) نظرة عامة (تابع)

يعتمد المعيار الجديد على مبدأ الاعتراف بالإيراد عندما يتم نقل السيطرة على السلعة أو الخدمة إلى العميل - لذا فإن مفهوم السيطرة يحل محل المفهوم الحالي للمخاطر والمنافع. يحل المعيار الجديد محل النماذج المنفصلة للسلع والخدمات وعقود الإنشاءات المدرجة سابقاً في المعيار المحاسبي الدولي ١٨ الإيرادات ومعيار المحاسبة الدولي ١١ عقود الإنشاء. إن المبدأ الأساسي في المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية ١٥ هو أن الكيان الذي يعترف بالإيرادات يمثل نقل السلع أو الخدمات الموعودة بها إلى العميل بمقدار يعكس المقابل الذي تتوقع المنشأة أن تحصل عليه مقابل هذه السلع أو الخدمات. يتم الاعتراف بالإيراد عندما يحصل العميل على السيطرة على السلع أو الخدمات ، أي عندما يكون لدى العميل القدرة على توجيه استخدام السلع أو الخدمات والحصول على الفوائد منها.

بموجب المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية ١٥ ، يتم تطبيق عملية جديدة من خمس خطوات للاعتراف بالإيرادات على النحو التالي:

١. تحديد العقود مع العملاء
٢. تحديد التزامات الأداء المنفصل
٣. تحديد سعر الصفقة للعقد
٤. تخصيص سعر المعاملة لكل من التزامات الأداء المنفصل
٥. الاعتراف بالإيراد عند استيفاء كل التزام الأداء

(ب) الأثر

قامت الهيئة باعتماد المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية ١٥ باستخدام طريقة الأثر المتراكم (طريقة التعديل بأثر رجعي دون وسائل فعالة) ، مع تأثير التطبيق المبدئي للمعيار الدولي لإعداد التقارير المالية ١٥ في تاريخ التطبيق المبدئي في ١ يناير ٢٠١٨. لم يكن للمعيار الدولي لإعداد التقارير المالية ١٥ تأثيراً كبيراً على السياسات المحاسبية للهيئة فيما يتعلق بالإيراد.

وبناءً على ذلك ، لم يتم تعديل المعلومات المعروضة لعام ٢٠١٧ ومع ذلك ، فقد تم تطبيق متطلبات الإفصاح في المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ١٥ على المعلومات المقارنة. تم توضيح السياسة المحاسبية الجديدة لإثبات الإيرادات بموجب المعيار الدولي للتقارير المالية ١٥ في الإيضاح ٣.

(٢) المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية ٩: الأدوات المالية

(أ) نظرة عامة

في يوليو ٢٠١٤ ، أصدر مجلس معايير المحاسبة الدولية معياراً دولياً جديداً لإعداد التقارير المالية - المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية ٩: "الأدوات المالية" ساري المفعول للقرارات السنوية التي تبدأ في أو بعد ١ يناير ٢٠١٨ ، والذي حل محل المعيار المحاسبي الدولي ٣٩ الأدوات المالية: الاعتراف والقياس.

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

إيضاحات حول القوائم المالية
للسنة المنتهية ٣١ ديسمبر ٢٠١٨ (تابع)

٢- أساس إعداد واعتماد المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية الجديدة والمعدلة (تابع)

اعتماد المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية الجديدة (تابع)

٢) المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية ٩: الأدوات المالية (تابع)

ب) نظرة عامة (تابع)

تمثل متطلبات المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية ٩ تغييراً كبيراً عن المعيار المحاسبي الدولي ٣٩ الأدوات المالية: الاعتراف والقياس. يتطلب المعيار الجديد تغييرات أساسية في المحاسبة عن الأصول المالية وجوانب معينة من المحاسبة عن الإلتزامات المالية. يتطلب المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية ٩ من الهيئة تسجيل خسائر الائتمان المتوقعة على جميع أصولها المالية بالتكلفة المطفأة وأدوات الدين، إن وجدت، والتي تقاس بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر.

ج) الأثر

اعتباراً من تاريخ التطبيق المبدئي للمعيار الدولي للتقارير المالية ٩ في ١ يناير ٢٠١٨، تم اعتماد متطلبات التصنيف والقياس وإنخفاض القيمة بأثر رجعي مع خيار عدم تعديل أرقام المقارنة. قررت الهيئة أن التعديل في ذلك التاريخ، إن وجد، بسبب إعادة التصنيف أو إعادة القياس أو التعديل الناشئ عن متطلبات إنخفاض القيمة الجديدة، يجب الاعتراف به في الرصيد الافتتاحي للفائض المحتجز، لا يوجد مثل هذا التعديل المطبق للفترة الحالية.

يوضح الجدول التالي فئات القياس الأصلية والقيمة الدفترية وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي ٣٩ وفئات القياس الجديدة بموجب المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية ٩ للأصول المالية للهيئة في ١ يناير ٢٠١٨.

التصنيف الأصلي معيار المحاسبة الدولي ٣٩	التصنيف الجديد المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية ٩	القيمة الدفترية الأصلية	إعادة قياس خسائر الائتمان المتوقعة	القيمة الدفترية الجديدة
القروض و أرصدة بنكية ونقدية	التكلفة المطفأة	١,٨٧٧,٠٧٠	-	١,٨٧٧,٠٧٠
القروض و رسوم ترخيص مدينة	التكلفة المطفأة	٧٠,٥٥٢	-	٧٠,٥٥٢
إجمالي الأصول المالية		١,٩٤٧,٦٢٢	-	١,٩٤٧,٦٢٢

لم يؤدي تطبيق نموذج خسائر الائتمان المتوقعة الجديد بموجب المعيار الدولي للتقارير المالية ٩ إلى تغيير في القيم الدفترية للأصول المالية للهيئة التي تم قياسها بالتكلفة المطفأة. لا يوجد مخصص لخسائر الائتمان المتوقعة على هذه الأصول المالية التي تم قياسها بالتكلفة المطفأة على النحو الموصوف أعلاه. المعيار الدولي للتقارير المالية رقم ٧: تم تعديل "الأدوات المالية - الإفصاحات" بما يتماشى مع متطلبات المعيار الدولي للتقارير المالية رقم ٩ وتم تطبيقه وفقاً لذلك. لا تعكس المعلومات المقارنة المعروضة لعام ٢٠١٧ متطلبات المعيار الدولي للتقارير المالية ٩. السياسة المحاسبية الجديدة للمعيار الدولي للتقارير المالية ٩ مبينة بالتفصيل في الإيضاح ٣.

لم ينتج عن تطبيق المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية ٩ أي تغيير في تصنيف أو قياس الإلتزامات المالية

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

إيضاحات حول القوائم المالية
للسنة المنتهية ٣١ ديسمبر ٢٠١٨ (تابع)

٢- أساس إعداد واعتماد المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية الجديدة والمعدلة (تابع)

المعايير والتعديلات والتفسيرات الأخرى للمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية السارية اعتباراً من ١ يناير ٢٠١٨

اعتمدت الهيئة جميع المعايير والتعديلات الأخرى لأول مرة لفترة التقارير السنوية التي تبدأ من ١ يناير ٢٠١٨ ، مع مراعاة تطبيق والافصاح عن المعايير والتعديلات ذات الصلة المطبقة فقط:

- تعديلات على المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ٢: "الدفع على أساس السهم" - تصنيف وقياس معاملات الدفع المستندة إلى أساس الأسهم.
- تعديلات على المعيار المحاسبي الدولي رقم ٤٠: "العقارات الاستثمارية" - تحويل الممتلكات الاستثمارية.
- التحسينات السنوية على المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية المنشورة في ديسمبر ٢٠١٦ (٢٠١٤-٢٠١٦ دورة).
- تفسير لجنة تفسيرات المعايير الدولية رقم ٢٢: "المعاملات بالعملة الأجنبية والعوض المستلم أو المدفوع مقدماً".

المعايير والتعديلات والتفسيرات لمعايير إعداد التقارير المالية الدولية الحالية والتي لم تسري بعد:

تم نشر بعض المعايير والتعديلات والتفسيرات للمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية الحالية التي ليست إلزامية لفترة التقرير المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٨ ولم تعتمدها الهيئة مبكراً:

- المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ١٦: الإيجار
- المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ١٧: عقود التأمين
- تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم ١٩: "مزاي الموظفين" - تعديل الخطة أو تقليصها أو تسويتها.
- تعديلات على المعيار المحاسبي الدولي رقم ٢٨: "الاستثمارات في الشركات المرتبطة والمشاريع المشتركة" - المصالح طويلة الأجل في الشركات المرتبطة والمشاريع المشتركة.
- تعديلات على المعيار المحاسبي الدولي رقم ٢٨: "الاستثمارات في الشركات الشقيقة والمشاريع المشتركة" والمعيار الدولي للتقارير المالية رقم ١٠: "القوائم المالية المجمعة" - بيع أو المساهمة بالأصول بين المستثمر والمشاركين فيه أو المشروع المشترك ؛
- التحسينات السنوية على المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية المنشورة في ديسمبر ٢٠١٧ (٢٠١٥-٢٠١٧ دورة)
- تفسير لجنة تفسيرات التقارير المالية الدولية رقم ٢٣ ، "عدم اليقين بشأن معاملات ضريبة الدخل".

تعتقد الإدارة أن تبني المعايير الجديدة والتعديلات والتفسيرات التي هي قيد الإصدار ، ولكنها غير فعالة حتى الآن ، ليس من المرجح أن يكون له أي تأثير مادي على الاعتراف والقياس والعرض والإفصاح عن البنود في القوائم المالية للفترة الحالية والمستقبلية والمعاملات المستقبلية المتوقعة.

٣- ملخص السياسات المحاسبية الهامة

السياسات المحاسبية الرئيسية المطبقة في إعداد القوائم المالية موضحة أدناه. تم تطبيق هذه السياسات المحاسبية باستمرار من قبل الهيئة على جميع السنوات المقدمة ، ما لم ينص على خلاف ذلك.

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

إيضاحات حول القوائم المالية
للسنة المنتهية ٣١ ديسمبر ٢٠١٨ (تابع)

٣- ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تابع)

الإيرادات من العمليات

السياسة سارية من ١ يناير ٢٠١٨ بموجب المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية ١٥

تمثل الإيرادات من العمليات رسوم الترخيص من المرخص لهم ويتم الاعتراف به في وقت يتم فيه الوفاء بالتزام الأداء ويستند إلى مبلغ سعر الصفقة المخصص لالتزام الأداء. سعر المعاملة هو مقدار المقابل الذي تتوقع الهيئة الحصول عليه مقابل تحويل الخدمات الموعودة إلى العميل.

قد يتضمن المقابل المتوقع من قبل الهيئة المبالغ الثابتة أو المتغيرة. يتم إثبات الإيرادات من العمليات عندما يتم نقل السيطرة على الأصل إلى المشتري وفقط عندما يكون من المحتمل جدًا عدم حدوث انعكاس كبير للإيرادات عند حل أوجه عدم اليقين المتعلقة بمتغير مقابل.

نقل التحكم يختلف تبعاً للشروط الفردية لعقد البيع. يتم احتساب الإيرادات من المعاملات التي لها سلع أو خدمات متميزة بشكل منفصل بناءً على أسعار البيع المستقلة الخاصة بها. يتم الاعتراف بالمقابل المتغير إلى الحد المحتمل بدرجة كبيرة ألا يحدث انعكاس كبير في مقدار الإيرادات التراكمية المعترف بها عندما يتم حل حالة عدم اليقين المرتبطة بالمقابل المتغير لاحقاً.

بالنسبة للمنتجات التي لها حق الإرجاع خلال فترة محددة ، يتم تحديد الاعتراف بالإيرادات استناداً إلى النمط التاريخي للعائدات الفعلية ، أو في الحالات التي لا تتوفر فيها هذه المعلومات ، يتم تأجيل الاعتراف بالإيرادات إلى أن تنقضي فترة الإرجاع.

السياسة سارية قبل ١ يناير ٢٠١٨ بموجب معيار المحاسبة الدولي ١٨

تمثل رسوم الترخيص المبالغ التي تم إصدار فواتير مقابلها للمرخص له خلال السنة.

الأدوات المالية

السياسة سارية من ١ يناير ٢٠١٨ بموجب المعيار الدولي للتقارير المالية ٩

لتحديد فئة التصنيف والقياس ، يتطلب المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية ٩ تقييم جميع الأصول المالية ، باستثناء أدوات حقوق الملكية ومشتقاتها ، بناءً على مزيج من نموذج أعمال المنشأة لإدارة الأصول وخصائص التدفق النقدي التعاقدية للأدوات. تم استبدال فئات قياس معيار المحاسبة الدولي ٣٩ للأصول المالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة ، والمتاحة للبيع والتكاليف المحتفظ بها حتى تاريخ الاستحقاق والتكلفة المطفأة بواسطة:

- الأصول المالية المدرجة بالتكلفة المطفأة ؛
- الأصول المالية المدرجة بالقيمة العادلة من خلال الدخل الشامل الآخر ؛ و
- الأصول المالية المدرجة بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة.

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

إيضاحات حول القوائم المالية
للسنة المنتهية ٣١ ديسمبر ٢٠١٨ (تابع)

٣- ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تابع)

الأدوات المالية (تابع)

(١) الاعتراف والقياس

يتم الاعتراف بالأصول والالتزامات المالية مبدئيًا عندما تصبح الهيئة طرفًا في الأحكام التعاقدية للأداة.

يتم قياس الأصل المالي مبدئيًا بالقيمة العادلة مضافًا إليه ، بالنسبة للبند غير المقيد بالقيمة العادلة، تكاليف المعاملات التي تنسب بشكل مباشر إلى الاستحواذ أو الإصدار. يتم قياس المستحقات من رسوم التراخيص بسعر المعاملة المحدد بموجب المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية ١٥.

يتم الاعتراف بجميع الإلتزامات المالية مبدئيًا بالقيمة العادلة ، وفي حالة الذمم الدائنة ، بعد خصم تكاليف المعاملة المباشرة.

لا تتداول الهيئة في أية إلتزامات مالية ولا تصنف أو تقيس أية إلتزامات مالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة . وبالتالي ، يتم تصنيف جميع الإلتزامات المالية وقياسها لاحقًا بالتكلفة المطفأة.

(٢) استبعاد الأصول والإلتزامات المالية

تقوم الهيئة بإلغاء الاعتراف بالأصل المالي عندما تنتهي الحقوق التعاقدية للتدفقات النقدية من الأصل المالي ، أو تقوم بنقل الحقوق لتلقي التدفقات النقدية التعاقدية في معاملة تكون فيها جميع مخاطر ومزايا ملكية الأصل المالي قد تم تحويلها أو في حالة عدم قيام الهيئة بنقل أو الاحتفاظ بجميع مخاطر ومزايا الملكية بشكل كبير ولا تحتفظ بالسيطرة على الأصل المالي.

تقوم الهيئة بإلغاء الإلتزام المالي عند الوفاء بالتزاماتها التعاقدية أو إلغاؤها أو إنتهاء صلاحيتها.

السياسة سارية قبل ١ يناير ٢٠١٨ بموجب معيار المحاسبة الدولي ٣٩

يتم الاعتراف بالأصول والإلتزامات المالية في قائمة المركز المالي عندما تصبح الهيئة طرفًا في الأحكام التعاقدية للأداة.

الأدوات المالية الرئيسية هي الأرصدة البنكية والنقدية ورسوم التراخيص المدينة والذمم المدينة الأخرى والمستحقات والذمم الدائنة الأخرى. يتم إدراج رسوم الترخيص المدينة بقيمتها الاسمية كما يتم تخفيضها عن طريق مخصصات الأرصدة المشكوك في تحصيلها ، إن وجدت. تدرج الذمم التجارية الدائنة والذمم الدائنة الأخرى بالتكلفة المطفأة.

إنخفاض قيمة الأصول المالية

السياسة سارية من ١ يناير ٢٠١٨ بموجب المعيار الدولي للتقارير المالية ٩

تقوم الهيئة بإثبات مخصصات خسائر الائتمان المتوقعة على الأدوات المالية ، بما في ذلك الأصول المالية المقاسة بالتكلفة المطفأة والمدينون التجاريون والمدينون الآخرون. يتم قياس خسائر الائتمان بقيمة حالية لجميع حالات العجز النقدي. يتم إثبات خسائر الائتمان المتوقعة على مرحلتين:

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

إيضاحات حول القوائم المالية
للسنة المنتهية ٣١ ديسمبر ٢٠١٨ (تابع)

٣ - ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تابع)

إنخفاض قيمة الأصول المالية (تابع)

السياسة سارية من ١ يناير ٢٠١٨ بموجب المعيار الدولي للتقارير المالية ٩ (تابع)

- بالنسبة للتعرضات الائتمانية التي لم تحدث فيها زيادة كبيرة في مخاطر الائتمان منذ الاعتراف الأولي ، يتم إثبات مخصص خسائر الائتمان المتوقعة لخسائر الائتمان الناتجة عن أحداث التخلف عن السداد المحتملة خلال الـ ١٢ شهرًا التالية (خسائر الائتمان المتوقعة لمدة ١٢ شهرًا).
- بالنسبة لمخاطر الائتمان التي حدثت بشأنها زيادة ملحوظة في مخاطر الائتمان منذ الاعتراف المبدئي ، يلزم تكوين مخصص خسائر للخسائر الائتمانية المتوقعة على مدى العمر المتبقي للتعرض للخسارة ، بصرف النظر عن توقيت التخلف عن السداد (خسائر الائتمان المتوقعة مدى الحياة).

بالنسبة للذمم التجارية المدينة ، تطبق الهيئة طريقة مبسطة في حساب خسائر الائتمان المتوقعة. يتم دائمًا قياس مخصصات خسارة الذمم المدينة بمبلغ يساوي أعمار خسائر الائتمان المتوقعة مدى الحياة ، لذلك لا تتبع الهيئة التغييرات في مخاطر الائتمان ، ولكن بدلاً من ذلك تعترف بمخصص الخسارة على أساس أعمار خسائر الائتمان المتوقعة في كل تاريخ التقرير. وضعت الهيئة مصفوفة مخصصات تستند إلى خبرتها التاريخية في خسارة الائتمان ، بعد تعديلها وفقًا للعوامل الاستثنائية الخاصة بالمدينين والبيئة الاقتصادية. في تاريخ كل تقرير ، يتم تحديث معدلات التخلف عن السداد التاريخية الملحوظة ويتم تحليل التغييرات في التقديرات المستقبلية.

أصول مالية منخفضة القيمة الائتمانية

في تاريخ كل تقرير ، تقوم الهيئة بتقييم ما إذا كانت الأصول المالية المدرجة بالتكلفة المطفأة قد انخفضت قيمتها الائتمانية. يتم تعريف الأصل المالي على أنه "ضعيف الائتمان" ، عندما يحدث حدث واحد أو أكثر له تأثير ضار على التدفقات النقدية المستقبلية المقدرة للأصل المالي. يتم اعتبار الرصيد المستحق مشكوك في تحصيله ، إذا كان متأخرًا عن السداد لمدة ٩٠ يومًا.

يتم احتساب مخصصات إنخفاض قيمة الذمم المدينة الأخرى أيضًا بناءً على نموذج الخسارة الائتمانية المتوقعة.

الشطب

يتم شطب الأصل المالي عندما لا يكون هناك توقع معقول لاسترداد التدفقات النقدية التعاقدية. يتم شطب القيمة الدفترية الإجمالية للأصل المالي مقابل المخصص ذي الصلة، عندما لا يكون لدى الهيئة توقعات معقولة لاسترداد أصل مالي بالكامل أو جزء منه.

السياسة سارية قبل ١ يناير ٢٠١٨ بموجب معيار المحاسبة الدولي ٣٩

في تاريخ كل قائمة مركز مالي ، تقوم الهيئة بمراجعة القيم الدفترية لأصولها لتحديد ما إذا كان هناك أي مؤشر على أن هذه الأصول قد تكبدت خسائر إنخفاض في القيمة. في حالة وجود أي مؤشر من هذا القبيل ، يتم تقدير القيمة القابلة للاسترداد للأصل لتحديد مدى خسارة إنخفاض القيمة ، إن وجدت.

يتم تحديد الخسارة الناتجة عن إنخفاض قيمة الأصل أو وحدة توليد النقد على أنها الفرق بين المبلغ القابل للاسترداد والقيمة الدفترية للأصل أو وحدة توليد النقد ويتم الاعتراف بها على الفور في قائمة الإيرادات والمصروفات.

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

إيضاحات حول القوائم المالية
للسنة المنتهية ٣١ ديسمبر ٢٠١٨ (تابع)

٣- ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تابع)

إنخفاض قيمة الأصول المالية (تابع)

الشطب (تابع)

السياسة سارية قبل ١ يناير ٢٠١٨ بموجب معيار المحاسبة الدولي ٣٩ (تابع)

عندما يتم عكس خسارة إنخفاض القيمة لاحقاً ، يتم زيادة القيمة الدفترية للأصل إلى التقدير المقدر لقيمتها القابلة للاسترداد ويتم تسجيل الزيادة كإيرادات على الفور ، بشرط ألا تتجاوز القيمة الدفترية الزائدة القيمة الدفترية التي كان سيتم تحديدها لو لم يتم الاعتراف بخسارة إنخفاض القيمة في وقت سابق.

الممتلكات والآلات والمعدات

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

يتم شطب تكلفة الممتلكات والمعدات على مدار العمر الإنتاجي المقدر على النحو التالي:

السنوات

٦,٦٧

٥

٤-٣

الأثاث والتجهيزات والمعدات المكتبية

المركبات

أجهزة الحاسب الآلي

يتم تحديد الأرباح والخسائر من إستبعاد بنود الممتلكات والمعدات بالرجوع إلى قيمها الدفترية وعوائد البيع ، وتدرج ضمن الإيرادات الأخرى في قائمة الإيرادات والمصاريف .

إنخفاض قيمة الأصول غير المالية

في نهاية كل فترة تقرير ، تقوم الهيئة بتقييم ما إذا كان هناك أي مؤشر على إنخفاض قيمة أصولها غير المالية .في حالة وجود أي مؤشر من هذا القبيل ، يتم تقدير القيمة القابلة للاسترداد للأصل لتحديد مدى خسارة إنخفاض القيمة.

يتم تحديد الخسارة الناتجة عن إنخفاض قيمة الأصل كالفرق بين المبلغ القابل للاسترداد والقيمة الدفترية للأصل ويتم الاعتراف بها على الفور في قائمة الدخل الشامل.

النقد وما يماثل النقد

لغرض قائمة التدفقات النقدية ، يتكون النقد وما يماثل النقد من النقد في الصناديق والأرصدة البنكية التي تستحق خلال ثلاثة أشهر من تاريخ الإيداع.

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

إيضاحات حول القوائم المالية
للسنة المنتهية ٣١ ديسمبر ٢٠١٨ (تابع)

٣- ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تابع)

الذمم الدائنة والمستحقات

يتم الإقرار بالالتزامات للمبالغ الواجب دفعها في المستقبل للبضائع أو الخدمات المستلمة ، سواء صدرت بها فواتير إلى الهيئة أم لا.

المخصصات

يتم إدراج مخصص في قائمة المركز المالي عندما يكون لدى الهيئة إلزام قانوني أو بناء نتيجة لحدث سابق ويكون من المحتمل أن تكون هناك حاجة لتدفقات خارجية من الفوائد لتسوية الإلتزام .إذا كان التأثير جوهرياً ، يتم تحديد المخصصات عن طريق خصم التدفقات النقدية المستقبلية المتوقعة بمعدل يعكس تقديرات السوق الحالية للقيمة الزمنية للنقود ، وعند الاقتضاء ، المخاطر الخاصة بالإلتزام.

مكافأة نهاية الخدمة للموظفين

يتم السداد لصندوق التقاعد و نهاية الخدمة لموظفي الحكومة العُمانية عملاً بأحكام قانون التقاعد ومكافآت نهاية الخدمة لموظفي الحكومة العُمانية الصادر بالمرسوم السلطاني (٨٦/٢٦) ، بصيغته المعدلة.

يتم إثبات مخصصات لمكافأة نهاية الخدمة للموظفين غير العُمانيين ، وهي خطة استحقاقات محددة غير ممولة للتقاعد ، وفقاً لقانون العمل العُماني وتستند إلى الإلتزام الذي قد ينشأ إذا تم إنهاء خدمة جميع الموظفين في نهاية فترة إعداد التقارير.

المعاملات بالعملات الأجنبية

تم تحويل المعاملات المقومة بالعملات الأجنبية التي تم إبرامها خلال السنة إلى الريال العُماني وتم قيدها بأسعار الصرف السائدة في تواريخ المعاملات .يتم تحويل الأصول والإلتزامات النقدية بالعملات الأجنبية بتاريخ التقرير إلى أسعار الصرف السائدة في ذلك التاريخ .تؤخذ فروق الصرف التي تنشأ إلى قائمة الإيرادات والمصروفات.

منح متعلقة بأصول

المنح الحكومية في صورة أرض تملك حر تدرج في قائمة الإيرادات والمصروفات ، حيث لا يوجد أي أساس منطقي لتخصيص المنحة لفترة أخرى غير الفترة التي تم استلامها فيها .تقيد المنح الحكومية المتعلقة بالأصول تقيد في المنح المؤجلة ويتم الاعتراف بها في قائمة الإيرادات والمصروفات على مدى العمر الإنتاجي للأصول المشيدة أو التي تم الاستحواذ عليها.

الضريبة

الهيئة معفاة من الضريبة وفقاً للمادة ٥٦ من قانون القطاع.

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

إيضاحات حول القوائم المالية
للسنة المنتهية ٣١ ديسمبر ٢٠١٨ (تابع)

٣- ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تابع)

التقديرات والأحكام

عند إعداد القوائم المالية ، يتعين على الإدارة وضع تقديرات وافتراسات تؤثر على الإيرادات والمصروفات المبلغ عنها والأصول والإلتزامات والإفصاحات ذات العلاقة. استخدام المعلومات المتاحة وتطبيق الحكم بناءً على الخبرة التاريخية وعوامل أخرى متأصلة في تشكيل التقديرات. قد تختلف النتائج الفعلية في المستقبل عن هذه التقديرات.

تتم مراجعة التقديرات والافتراسات الأساسية بشكل مستمر. يتم الاعتراف بمراجعات التقديرات المحاسبية في الفترة التي يتم فيها مراجعة التقدير وفي أي فترات مستقبلية متأثرة. على وجه الخصوص ، تتضمن التقديرات التي تتطوي على حالات عدم اليقين والأحكام التي لها تأثير كبير على القوائم المالية ، القيم المتبقية والأعمار الإنتاجية للممتلكات والمعدات وإنخفاض قيمة الأصول المالية.

رسوم الرخص

التقدير الهام في إعداد هذه القوائم المالية بشكل أساسي بإيرادات رسوم الترخيص الواجب إسترادها فيما يتعلق بتنظيم الشركات المرخص لها من قبل الهيئة.

الإستهلاك

يتم إحتساب الاستهلاك لكي يتم شطب تكلفة الأصول على مدى الأعمار الإنتاجية المقدرة. يتم إحتساب الأعمار الإنتاجية على تقييم الإدارة للعوامل المختلفة مثل دورات التشغيل وبرامج الصيانة والتآكل الطبيعي باستخدام أفضل تقديراتها

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

إيضاحات حول القوائم المالية
للسنة المنتهية ٣١ ديسمبر ٢٠١٨ (تابع)

٤- الممتلكات والمعدات

التكلفة	أثاث وتجهيزات ومعدات مكتبية	مركبات	أجهزة حاسب آلي	المجموع
ر.ع	ر.ع	ر.ع	ر.ع	ر.ع
في ١ يناير ٢٠١٧	٢٨٨,٢٥٨	١٧٣,٥٠٠	١٥٢,٠٨٧	٦١٣,٨٤٥
إضافات	٢٧,٤٣١	-	١٦,٩٧٥	٤٤,٤٠٦
في ٣١ ديسمبر ٢٠١٨	٣١٥,٦٨٩	١٧٣,٥٠٠	١٦٩,٠٦٢	٦٥٨,٢٥١
في ١ يناير ٢٠١٨	٣١٥,٦٨٩	١٧٣,٥٠٠	١٦٩,٠٦٢	٦٥٨,٢٥١
إضافات	٩,٧٨٨	٤٣,٤٥٠	٦٥,٠٤٨	١١٨,٢٨٦
في ٣١ ديسمبر ٢٠١٨	٣٢٥,٤٧٧	٢١٦,٩٥٠	٢٣٤,١١٠	٧٧٦,٥٣٧
إستهلاك				
في ١ يناير ٢٠١٧	٢٦٠,٢٢٩	١١٠,٣٦٥	١٤٠,١٩١	٥١٠,٧٨٥
إستهلاك العام	١٣,٨٩٧	٢٥,٢١٣	٩,٠٩٤	٤٨,٢٠٤
في ٣١ ديسمبر ٢٠١٧	٢٧٤,١٢٦	١٣٥,٥٧٨	١٤٩,٢٨٥	٥٥٨,٩٨٩
في ١ يناير ٢٠١٨	٢٧٤,١٢٦	١٣٥,٥٧٨	١٤٩,٢٨٥	٥٥٨,٩٨٩
إستهلاك العام	٨,٠٤١	٢٦,٠٦٦	١٥,٤٨٧	٤٩,٥٩٤
في ٣١ ديسمبر ٢٠١٨	٢٨٢,١٦٧	١٦١,٦٤٤	١٦٤,٧٧٢	٦٠٨,٥٨٣
صافي القيمة الدفترية				
في ٣١ ديسمبر ٢٠١٨	٤٣,٣١٠	٥٥,٣٠٦	٦٩,٣٣٨	١٦٧,٩٥٤
في ٣١ ديسمبر ٢٠١٧	٤١,٥٦٣	٣٧,٩٢٢	١٩,٧٧٧	٩٩,٢٦٢

خصصت وزارة الإسكان إلى الهيئة في سنة ٢٠١٥ قطعة أرض رقم ١٨١٦ تبلغ مساحتها ٥,٠٠١ متر مربع وتقع في بوشر. الأرض ممنوحة مجاناً بهدف تشييد مبنى مكاتب الهيئة. لا يحق للهيئة استخدام الأرض لأي غرض آخر. قامت الإدارة بإثبات هذه الأرض بالدفاتر بقيمة قدرها صفر حيث يجب أن تستخدم قطعة الأرض فقط للغرض المحدد من قبل الوزارة.

٥- الذمم المدينة والمدفوعات مقدماً

٢٠١٧	٢٠١٨	
ر.ع	ر.ع	
٧٠,٥٥٢	١٩,٨١٦	رسوم ترخيص مدينة
٨٥,٧٧١	١٩,٤٤٨	مدفوعات مقدماً
٤٦,١٨٢	٥٠,٧٨٨	سلف ومستحقات أخرى
٢٠٢,٥٠٥	٩٠,٠٥٢	

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

إيضاحات حول القوائم المالية
للسنة المنتهية ٣١ ديسمبر ٢٠١٨ (تابع)

٦- أرصدة بنكية ونقدية

٢٠١٧	٢٠١٨	
ع.ر	ع.ر	
١,٥٢٢	١,٤٩٩	نقد بالصندوق
١,٨٧٥,٥٤٨	٢,٧٤٠,١٢٠	نقد بالبنك
<u>١,٨٧٧,٠٧٠</u>	<u>٢,٧٤١,٦١٩</u>	

٧- الفائض المحتجز

يمثل الفائض المحتجز المبلغ التراكمي للزيادة أو العجز في الإيرادات عن المصاريف التي سيتم تعويضها مقابل متطلبات التمويل المستقبلية وفقاً للمادة ٥٥ من قانون القطاع.

٨- مكافأة نهاية خدمة الموظفين

٢٠١٧	٢٠١٨	
ع.ر	ع.ر	
١٣٣,٢٦٠	١٠٩,٩٤٧	الحركة في مكافأة نهاية الخدمة للموظفين غير العمانيين:
٢٦,٩٩٨	١٩,٧٠٦	في ١ يناير
(٥٠,٣١١)	-	فوائد نهاية الخدمة المثبتة خلال العام
<u>١٠٩,٩٤٧</u>	<u>١٢٩,٦٥٣</u>	المدفوع خلال العام
		في ٣١ ديسمبر

٩- مستحقات وذمم دائنة أخرى

٢٠١٧	٢٠١٨	
ع.ر	ع.ر	
٢٤٦,٥٩١	٣٧٠,٢٩٤	مستحقات
١,٤٤٠	-	ذمم دائنة أخرى
<u>٢٤٨,٠٣١</u>	<u>٣٧٠,٢٩٤</u>	

١٠- إيرادات من العمليات

تصنيف الإيرادات من العقود مع العملاء.

يمثل دخل الهيئة من العمليات الدخل من رسوم الترخيص المفروضة في نقطة زمنية محددة من العملاء وفي المنطقة الجغرافية وخط الخدمة التالي :

٢٠١٧	٢٠١٨	
ع.ر	ع.ر	
٣,٧٣٩,٥٩٢	٤,٩١٩,١٩٩	أ) الأسواق الجغرافية الرئيسية
		سلطنة عُمان
		ب) خط الخدمة
٣,٧٣٩,٥٩٢	٤,٩١٩,١٩٩	رسوم الترخيص

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

إيضاحات حول القوائم المالية
للسنة المنتهية ٣١ ديسمبر ٢٠١٨ (تابع)

١١- الرواتب والتكاليف المتعلقة بالموظفين

٢٠١٧ ع.ر	٢٠١٨ ع.ر	
١,٨٥٤,١٠٩	٢,٣٢٢,٤٤٢	رواتب وعلاوات
٢٦,٩٩٨	١٩,٧٠٦	تكلفة مكافآت نهاية الخدمة للموظفين غير العمانيين (إيضاح ٨)
١٥٢,٩٥٤	٢٢٥,٩٥٣	مساهمة في خطة تقاعد محددة
١٤٤,٧٧٩	١٦٦,٣٢٧	تكاليف أخرى متعلقة بالموظفين
٢,١٧٨,٨٤٠	٢,٧٣٤,٤٢٨	

١٢- مصاريف إدارية

٢٠١٧ ع.ر	٢٠١٨ ع.ر	
١٧٩,٤٠٠	١٣٥,١٦٥	إيجار
٧٤,٥١١	٧٩,١٧٦	تأمين
١٤,٨٢٦	١٧,٢٢٤	إتصالات
٢٣,١٤٧	٢٦,٥٠٨	دعاية وإعلانات
٦٦,٩٨٦	١٠٨,١٠٣	سفر وتنقلات
١٨,٤٥٦	١٠,٠٢٧	طباعة وقرطاسية
١١,٩٦٩	١١,٣٦٦	خدمات
٨,١٨٦	٢,٤٢٨	صيانة وإصلاحات
-	٢٠,٨٢٨	ديون مشطوبة
-	٤٩,٥٦٣	فعاليات فريق التواصل
٦٣,٧١٢	٨٦,٧٦٣	مصاريف متنوعة
٤٦١,١٩٣	٥٤٧,١٥١	

١٣- الضرائب

الهيئة معفاة من الضرائب وفقاً للمادة 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 يعتد الأعضاء بأنه يمكن الحصول عليها على أساس المعاملات التجارية المعتادة مع أطراف أخرى مستقلة.

لا تعتبر الحكومة طرفاً ذو علاقة في ضوء الإعفاء من متطلبات الإفصاح الواردة في معايير التقارير المالية الدولية فيما يتعلق بالمعاملات مع الأطراف ذات العلاقة والأرصدة القائمة مع الجهة الحكومية التي تملك سيطرة أو سيطرة مشتركة أو نفوذاً مؤثراً على الهيئة أو مع منشأة تعتبر طرفاً ذو علاقة مع نفس الجهة الحكومية. طبقت الهيئة الإعفاءات في المعيار المحاسبي الدولي رقم ٢٥:٢٤ المتعلق بالهيئات الحكومية وأفصحت فقط عن بعض المعلومات للوفاء بمتطلبات الإفصاح الخاصة بالمعيار المحاسبي الدولي رقم ٢٤.

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

إيضاحات حول القوائم المالية
للسنة المنتهية ٣١ ديسمبر ٢٠١٨ (تابع)

١٤- المعاملات مع الأطراف ذات العلاقة (تابع)

تشتمل مثل هذه المعاملات على مكافآت لموظفي الإدارة الرئيسيين والبالغة:

٢٠١٧ ع.ر	٢٠١٨ ع.ر	
١٩٦,٤٨٣	٢١٧,٣٦٨	منافع توظيف قصيرة الأمد
٦,٣٧٢	٦,٣٧٢	مساهمة صندوق التقاعد

١٥- الأدوات المالية وإدارة المخاطر ذات العلاقة

تتضمن الأصول المالية للهيئة رسوم الترخيص المدينة والأرصدة النقدية والبنكية. تتضمن الإلتزامات المالية الذمم الزم الدائنة الأخرى. تعتقد الإدارة أن القيم العادلة للأصول والإلتزامات المالية تقارب قيمها الدفترية.

إن أنشطة الهيئة المالية تعرضها لمخاطر مختلفة ، تتمثل في مخاطر السوق ومخاطر الائتمان والسيولة في المقام الأول. يتم تنفيذ إدارة مخاطر الهيئة داخلياً وفقاً للسياسات المعتمدة من قبل مجلس الإدارة.

أ) مخاطر السوق

مخاطر السوق هي مخاطر تؤثر التغيرات في أسعار السوق ، مثل أسعار صرف العملات الأجنبية وأسعار الفائدة على دخل الهيئة أو قيمة ممتلكاتها من الأدوات المالية. الهدف من إدارة مخاطر السوق هو إدارة ومراقبة التعرض لمخاطر السوق ضمن معايير مقبولة ، مع تحسين عائد المخاطرة.

(١) مخاطر العملة

مخاطر العملة هي مخاطر تقلب قيمة الأداة المالية بسبب التغيرات في أسعار صرف العملات الأجنبية. غالبية الأصول المالية والإلتزامات المالية للهيئة إما بالريال العُماني أو بالعملات الثابتة مقابل الريال العُماني. وبالتالي ، تعتقد الإدارة أنه لن يكون هناك تأثير مادي على الفائض إذا كانت هذه العملات الأجنبية تضعف أو تزيد مقابل الريال العُماني ، مع بقاء جميع المتغيرات الأخرى ثابتة.

(٢) مخاطر سعر الفائدة

يوجد لدى الهيئة أرصدة لدى البنوك التي تتحمل فوائد وتعرض للتغيرات في أسعار الفائدة بالسوق.

ب) مخاطر الائتمان

مخاطر الائتمان هي مخاطر الخسارة المالية للهيئة إذا فشل المرخص له أو الطرف المقابل في أداة مالية في الوفاء بالإلتزاماته التعاقدية وينشأ بشكل أساسي من مستحقات الهيئة من المرخص لهم.

تنشأ مخاطر الائتمان من النقد ومايمثل النقد ورسوم الترخيص والذمم المدينة الأخرى.

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

إيضاحات حول القوائم المالية
للسنة المنتهية ٣١ ديسمبر ٢٠١٨ (تابع)

١٥- الأدوات المالية وإدارة المخاطر ذات العلاقة (تابع)

(ب) مخاطر الائتمان (تابع)

رسوم الترخيص والزم المدينة الأخرى

يتأثر تعرض الهيئة لمخاطر الائتمان بشكل أساسي بالخصائص الفردية لكل مرخص له. جميع المرخص لهم متواجدين في سلطنة عُمان. تقتصر المخاطر المحتملة فيما يتعلق بالمبالغ المستحقة القبض على قيمها الدفترية حيث تقوم الإدارة بمراجعة منتظمة لهذه الأرصدة التي تكون قابلية استردادها محل شك.

(ج) مخاطر السيولة

تتمثل مخاطر السيولة في عدم قدرة الهيئة على الوفاء بالتزاماتها المالية عند استحقاقها. يتمثل نهج الهيئة في إدارة السيولة في الضمان بقدر الإمكان أن يكون لديها سيولة كافية للوفاء بالتزاماتها عند استحقاقها، في ظل كل من الظروف العادية وغير العادية، دون تكبد خسائر غير مقبولة أو المخاطرة بإلحاق الضرر بسمعة الهيئة.

عادة ما تضمن الهيئة أن يكون لديها نقدًا كافيًا عند الطلب لتغطية النفقات التشغيلية المتوقعة. يستبعد هذا التأثير المحتمل للظروف القهرية التي لا يمكن التنبؤ بها بشكل معقول، مثل الكوارث الطبيعية بناءً على تاريخ الاستحقاق التعاقدية، يتم دفع الإلتزامات المالية خلال فترة ستة أشهر من نهاية فترة التقرير.

١٦- إلتزامات

٢٠١٧	٢٠١٨
ع.ر	ع.ر
٣٤٦,٣٢٨	-

التزامات الإيجار التشغيلي

الإيضاحات على الصفحات من ٨ إلى ٢٢ هي جزء من هذه القوائم المالية
تقرير مدقق الحسابات المستقل: الصفحات من ١-٣



الملحق (ب) الكيانات المرخص لها

المرخص لهم



شركة كهرباء مجان (ش.م.ع.م) (إحدى شركات مجموعة نماء)
النشاط الخاضع للتنظيم: توزيع الكهرباء والتزويد بها



شركة كهرباء مزون (ش.م.ع.م) (إحدى شركات مجموعة نماء)
النشاط الخاضع للتنظيم: توزيع الكهرباء والتزويد بها



شركة مسقط لتوزيع الكهرباء (ش.م.ع.م) (إحدى شركات مجموعة نماء)
النشاط الخاضع للتنظيم: توزيع الكهرباء والتزويد بها



شركة العمانية لنقل الكهرباء (ش.م.ع.م) (إحدى شركات مجموعة نماء)
النشاط الخاضع للتنظيم: توزيع الكهرباء والتزويد بها



شركة الكهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء وتحلية المياه القائمة معها في ذات الموقع، نقل الكهرباء التحكم في الكهرباء، التوزيع والتزويد بالكهرباء، و تزويد المياه بالجملة لقسم المياه



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



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



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



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



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



شركة بركاء للطاقة (ش.م.ع.م)
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء وتحلية المياه



أس أم أن بركاء للطاقة (ش.م.ع.م)
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء وتحلية المياه



شركة صحرار للطاقة ش.م.ع.م
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء وتحلية المياه



شركة العمانية لشراء الطاقة والمياه (ش.م.ع.م) (إحدى شركات مجموعة نماء)
النشاط الخاضع للتنظيم: التنبؤ بالطلب و شراء الكهرباء المنتجة و شراء مياه التحلية و مد الكهرباء بالجملة للمرخص لهم بالتزويد و تزويد المياه بالجملة لقسم المياه

المرخص لهم



شركة سيمكوب صلالة للطاقة و المياه ش.م.ع.م
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء وتحلية المياه



شركة الباطنة للطاقة ش.م.ع.م
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء



شركة السوادي للطاقة ش.م.ع.م
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء



شركة العنقاء للطاقة ش.م.ع.م
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء



شركة طفار للطاقة ش.م.ع.م (أحدى شركات مجموعة نماء)
النشاط الخاضع للتنظيم: توزيع الكهرباء والتزويد بها



شركة طفار لتوليد الكهرباء ش.م.ع.م
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء



بهوان استون فيلد للطاقة ش.م.ع.م
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء (الطاقة المتجددة)



شركة الشرقية لتحلية المياه (ش.م.ع.ع)
النشاط الخاضع للتنظيم: تحلية المياه



شركة مدينة مسقط لتحلية ش.م.ع.ع
النشاط الخاضع للتنظيم: تحلية المياه بواسطة منشأة تحلية مياه ذات طبيعة خاصة



مسقط للمياه
النشاط الخاضع للتنظيم: تحلية المياه بواسطة منشأة تحلية مياه ذات طبيعة خاصة



شركة مستدم للطاقة ش.م.ع.م
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء



قريات لتحلية ش.م.ع.م
النشاط الخاضع للتنظيم: تحلية المياه بواسطة منشأة تحلية مياه ذات طبيعة خاصة



شركة بركاء لتحلية المياه ش.م.ع.م
النشاط الخاضع للتنظيم: تحلية المياه بواسطة منشأة تحلية مياه ذات طبيعة خاصة



شركة الظاهرة لتوليد الكهرباء ش.م.ع.م
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء

حاملو الإعفاءات

الشركة العمانية الهندية للسماد (ش.م.ع.م) النشاط الخاضع للتنظيم : توليد الكهرباء القائم مع تحلية المياه		صهار العالمية لصناعة البوريا والكيماويات (ش.م.ع.م) النشاط الخاضع للتنظيم : توليد الكهرباء القائم مع تحلية المياه	
منتجع بر الجصة (ش.م.ع.م) النشاط الخاضع للتنظيم : توليد الكهرباء		شركة إسمنت عمان (ش.م.ع.م) النشاط الخاضع للتنظيم : توليد الكهرباء وتوزيع الكهرباء والتزويد بها	
الشركة العمانية للغاز الطبيعي المسال(ش.م.ع.م) النشاط الخاضع للتنظيم : توليد الكهرباء وتحلية المياه ونقل الكهرباء وتوزيع الكهرباء والتزويد بها		شركة النفط العمانية للمصافي والصناعات البترولية (ش.م.ع.م) النشاط الخاضع للتنظيم : توليد الكهرباء وتحلية المياه ونقل الكهرباء وتوزيع الكهرباء والتزويد بها	
شركة أوكسيدنتال عمان انكروبيتد النشاط الخاضع للتنظيم : توليد الكهرباء وتوزيعها		شركة تنمية نفط عمان (ش.م.ع.م) النشاط الخاضع للتنظيم : توليد الكهرباء وتحلية المياه ونقل الكهرباء وتوزيع الكهرباء والتزويد بها	
شركة أوكسيدنتال مخزنة النشاط الخاضع للتنظيم : توليد الكهرباء وتحلية المياه وتوزيع الكهرباء		شركة صهار الألمنيوم المحدودة النشاط الخاضع للتنظيم : توليد الكهرباء وتحلية المياه ونقل الكهرباء وتوزيع الكهرباء والتزويد بها	
شركة النفط العمانية للإستكشاف و الإنتاج ش.م.م النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء القائم مع التحلية في ذات المواقع		وزارة الدفاع النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء بهدف البيع للشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه ش.م.ع.م	
شركة شنافس لتوليد الكهرباء ش.م.ع.م النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء		شركة بي بي للإستكشاف (إبسيلون) المحدودة -فرع عمان النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء و تحلية المياه و نقل و توزيع الكهرباء	
دليل للنقط ش.م.م النشاط الخاضع للتنظيم: توليد وتوزيع الكهرباء			



الملحق (ج) احصائيات قطاع الكهرباء

جدول ١: الكهرباء التي تم التزويد بها للمشاركين حسب الشبكة، والشركة، وشرائح التعريف: ٢٠١٧ و٢٠١٨م

مجموع عمان		نظام كهرباء ظفار		الشبكات الريفية		الشبكة الرئيسة المرتبطة						حسابات ٢٠١٧		
المجموع %	مجموع عمان	المجموع %	شركة ظفار للاطاقة	المجموع %	شركة كهرباء المناطق الريفية	المجموع %	مجموع الشبكة الرئيسية المرتبطة	% المجموع	موزن	المجموع %	مجان	% المجموع	مسقط	
٧٤,٣	٨٥٢,٣٨٤	٧٦,٨	٨٤٥٦٢	٦٩,١	٢٥٩١٠	٧٤,٢	٧٤١,٩١٢	٧٤,٥	٣٠,٦٩١٢	٧١,٤	١٦,٧٤٥	٧٥,٦	٦٧٤٢٥٥	سكنية
٠,٠	٤٨٤	٠,٠	٤٥	٠,١	٣٥	٠,٠	٤٠٤	٠,٠	٤١	٠,٢	٣٥٧	٠,٠	٦	صناعية
٢٠,٦	٢٣٦,٦٦٦	١٧,٣	١٩,٤٩	١٩,١	٧١٨١	٢١,٠	٢١٠,٣٩٦	٢٢,٤	٨٤,٣٨	٢٢,٣	٥,١٤٣	٢١,٠	٧٦٢١٥	تجارية
٠,٨	٨٧١٤	٠,١	١٠٥	٠,٢	٥٠٩	٠,٨	٨١٠٠	٠,٩	٣٨٥	١,٨	٤٠,٦٦	٠,١	١٨٩	زراعية/ سميكية
٠,١	٩٤٨	٠,١	٩٨	٠,٢	٦٧	٠,١	٧٨٣	٠,٢	١٠,٣	٠,٢	٣٩٦	٠,١	٢٨٤	سياحية/ فندقية
٣,٣	٣٧,٥٤١	٤,٦	٥,٢٤	٨,٩	٣٣٢٩	٢,٩	٢٩,١٨٨	٣,٤	١٣٨٧٣	٣,٥	٧٩١٢	٢,٠	٧٤,٣	حكومية
٠,٠	٤٣٤	٠,١	١١٠	٠,٣	١١٥	٠,٠	٢٠٩	٠,٠	٥٧	٠,٠	٧٢	٠,٠	٨٠	وزارة الدفاع
٠,١	٥٨٧	٠,١	٥٩	٠,١	٢٨	٠,١	٥٠٠	٠,٠	٩٠	٠,١	٢٣٨	٠,٠	١٧٢	التعرفة المنعكسة عن التكلفة / صناعية
٠,٦	٦,٥٣٣	٠,٥	٥١٦	٠,٣	١١٠	٠,٦	٥,٩٠٧	٠,٤	١٥٧٢	٠,٣	٧٧٤	١,٠	٣٥١١	التعرفة المنعكسة عن التكلفة / تجارية
٠,٣	٣,١٥٠	٠,٤	٥٩٥	٠,٦	٢٢٩	٠,٢	٢,٤٢٦	٠,٣	١٦٨	٠,٢	٥٣٢	٠,٢	٧٦٦	التعرفة المنعكسة عن التكلفة / حكومية
٩٩	١,١٤٧,٤٠١	١٠٠,٠	١١٠,٦٣	١٠٠,٠	٣٧,٥١٣	١٠٠,٠	٩٩٩,٨٢٥	١٠٠,٠	٤١١٣٩٩	١٠٠,٠	٢٢٥١٥٥	١٠٠,٠	٣٦٢٨٩١	المجموع ٢٠١٧ % من مجموع عمان

مجموع عمان		نظام كهرباء ظفار		المجموع %		حسابات ٢٠١٨	
المجموع %	مجموع عمان	المجموع %	شركة ظفار للطاقة	المجموع %	شركة كهرباء المناطق الريفية	المجموع %	حسابات ٢٠١٨
٧٨,٦	٩٠٢,٠٠٠	٨٠,٣	٨٨,٣٦٢	٧٦,٧	٦٧,٢٦٦	٧٨,٧	سكنية
٠,٠	٤٣٩	٠,٠	١٢	٠,١	٣٣	٠,٠	صناعية
٢٢,٥	٢٥٧,٨٩٦	١٨,٤	٢٠,٢,٣	٢٣,٠	١١٩٢١	٢٣,٠	تجارية
٠,٨	٩,٠٨٣	٠,١	١١٦	٠,٢	٦٨	٠,١	زراعية/ سكانية
٠,١	١,٠٥٩	٠,١	١٥٥	٠,١	٣,٤٢٠	٠,٠	سياحية/ فندقية
٣,٣	٣٧,٦٤٥	٤,٥	٤,٩٢٣	٣,٣	١٢٦	٠,٠	حكومية
٠,٠	٤٤١	٠,١	١٠٨	٠,١	٤٤	٠,٠	وزارة الدفاع
٠,٠	٥٤٥	٠,٠	٥٥	٠,٠	٣١١	٠,٣	التعرفة المنعكسة عن التكلفة / صناعية
٠,٦	٦,٩١٣	٠,٥	٥٧٣	٠,٦	٢٣٧	٠,٤	التعرفة المنعكسة عن التكلفة / تجارية
٠,٣	٣,١٣٥	٠,٣	٣١٥	٠,٦	٣٩,٧٧٣	٠,٠	التعرفة المنعكسة عن التكلفة / حكومية
١,٦	١,٢١٩,١٥٦	١٤,٣	١١٤,٨٢٢	١,٦	١٤,٥٦١	١,٠	المجموع ٢٠١٨
٠,٠	٧١,٧٥٥	٠,٠	٤,٧٥٩	٠,٠	٢,٦٠	١,٠	% من مجموع عمان
	٢١,٣		٢٤,٣		٢,٦٠		صافي التغيير في الحسابات
	٢١,٣		٢٤,٣		٢,٦٠		نسبة التغيير السنوية

جدول ٢: حسابات مشتركي الكهرباء حسب الشبكة، والشركة، وشرائح التعرفة ٢٠١٧ و ٢٠١٨

مجموع عمان		نظام كهرباء ظفار		الشبكة الرئيسية		الشبكة الرئيسية المرتبطة						حسابات ٢٠١٧		
المجموع %	مجموع عمان	المجموع %	شركة ظفار الطاقة	المجموع %	شركة كهرباء المناطق الريفية	المجموع %	مجموع الشبكة الرئيسية	% المجموع	مزون	المجموع %	مجان		% المجموع	مسقط
٤٦,١	١٤,٨٩٢,٠٩٠	٤٦,١	١,١٧٢,٤١٤	٤٤,٤	٤٥١,٣٤٨	٤٦,٤	١٣,٦٦٨,٣٦٨	٦,١	٥,١٧٢,٢٠٠	٢٣,٨	٣,٠٦٣,٨٠٢	٤٦,١	٥,٠٣٦,٢٦٦	
%٠,٠٠	٥,١٠٩	%٠,٠٠	(١,٢٣٢)	%٠,١	٧٢٢	%٠,٠٠	٥,٦١٩	%٠,٠٠	٢,٨٤٣	%٠,١	١١,٥٤٨	%٠,١-	(٨,٧٧٢)	
٩,٠	٢,٩١٩,٠٩٤	%٨,١	٢٣,٠١٢	%٩,١	٨٣,٢٦٨	٩,١	٢,٦٠٥,٧٦٤	%١,٤	٨٩٩,١٥٠	%٦,٠	٥٤٧,٣٦٨	%١,٦	١,١٥٩,٢٦٦	
١,٣	٤٤٤,٩٢٢	%٠,٣	٩,٢٦٨	%٤,٩	٤٤,٦٤٦	١,٣	٣٧١,٠٤٨	%٢,٤	٢,٣٧٤٩	%١,٨	١٥٩,٧٩٩	%٠,١	٧,٥٠٠	
%٠,٧	٢١٧,٦٧٣	%٠,٥	٣٧٨,١١	%٢,٣	٧٠,٥٠٢	%٠,٦	١٧٣,٣٩١	%٠,٣	٢٣,٢٠١	%٠,٣	٢٤,٨٧٢	%١,١	١٢٥,٣١٨	
٣,٤	١,٤٠٨,١١٥	%٦,٢	١٧٥,٦٩٧	%١٠,٠	١٩,٤٢٦	٣,٤	١,١٤٠,٣١٢	%٢,٥	٢١٢,٣٤٦	%٣,٣	٢٦٦,٠٤٢	%٧,٢	٣٩٨,٧٧٨	
٣,١	٣٦٣,٣٠١	%٢,٦	٣٦٣,٣٠١	%٢,٩	٣٥,٦١٦	١,١	٦١٢,١١٢	%٢,٥	١٢٢,٥٧٥	%٢,٢	١٧,٨٧٤	%٠,٧	٨,٤٨٥	
%١٥,٥	٥,١٥٤,٩٦٦	%٣,٧	٤٩٥,٨١٩	%٦,٣	٣٩٨,٧٧٨	%١٥,٧	٤,١٧٤,٨٧٣	%١,٥	١٢٢,٧١٩	%٢,٥	٣,٠٦٣,٨٠٢	%٣,٧	٤,٨٩٩٩	
١,٤	٤,٦١١,١٦٠	%١١,٥	٣٢٩,٣٢٠	%٦,٧	٦,١٨٧,٠٨١	١,٤	٤,٦٣١,٦٢٨	%٣,١	٨٩٧,٩٦٩	%٨,٠	٧٦٦,٩١٨	%٢٣,٨	٢,٥٦٦,٨٩١	
٣,٧	٢,٤٠٥,٨١٤	%١١,٤	٣٦٥,٧٣٦	%٥,٥	٧٨٧,٧٨٨	٣,٧	٢,٠٠٢,٢٠٩	%٧,٢	٦٢,٨٧٠	%٢,٩	٢٦٣,٦٤٤	%١,٢	١,١١٧,٧٦٦	
١,٠	٢٣,٣٢٩,٤٨٤	%١,٠	٢,٨٥٢,٣٢٢	%١,٠	٩١٣,٩٧٠	١,٠	٢٨,٥٨٢,١٨٢	%١,٠	٨,٦١١,٦٣٨	%١,٠	٩,٠٥٢,٠٢٧	%١,٠	١,٠٩١,٨٥١٧	
					%٢,٨		%٨٨,٤		%٢٦,٦		%٢٦,٨		%٢٣,٨	
سكنية														
صناعية														
تجارية														
زراعية/ سميكية														
سياحية/ فندقية														
حكومية														
وزارة الدفاع														
التعرفة المنعكسة عن التكلفة / صناعية														
التعرفة المنعكسة عن التكلفة / تجارية														
التعرفة المنعكسة عن التكلفة / حكومية														
المجموع ٢٠١٧														
% من مجموع عمان														

مجموع عمان		نظام كهرباء ظفار		الشبكة الرئيسية المرتبطة							
المجموع %	مجموع عمان	المجموع %	شركة ظفار للطاقة	المجموع %	شركة كهرباء المناطق الريفية	المجموع %	مزون	المجموع %	مجان	المجموع %	مسقط
٢٤٥,٧	١٥,٢٣٥,٨٤٠	٢٤,٢	١,١٤٧,١٥٤	٢٤,٢	٤٥,٩٤٢	٢٤,٢	٥,١٧٢,٢٠٠	٢٣,٨	٣,٠٦٣,٨٠٢	٢٤,٢	٥,٠٣٦,٢٦٦
٢٠,٠	١٤,١١١	٢,٠	٨٢٨	٢,٠	٥٩٩	٢٠,٠	٢,٨٤٣	٠,١	١١,٥٤٨	٢٠,٠	(٨,٧٧٢)
٢٨,٧	٢,٩١٩,١٤٣	١,٠	٢١,٠٢٩	١,٠	٩٦,٦٧٠	١,٠	٨٩٩,١٥٠	١,٠	٥٤٧,٣٧٨	١,٠	١,١٥٩,٢٦٦
١,٦	٥٢,٤٢٧	٠,١	٢٥,٧٨٣	٠,١	٩,١٦٩	١,٣	٢,٣٧٤٩	٠,١	١٥٩,٧٩٩	٠,١	٧,٥٠٠
٢,٠	٢٣٨,٥٧٨	٠,١	٢٥,٣٩٠	٢,٧	٢٩,٨٠٠	٢,٧	٢٣,٢٠١	٢,٣	٢٤,٨٧٢	١,١	١٢٥,٣١٨
٢,٢	١,٤٢٣,٢٩٨	١,٦	١٨٧,٤٦٨	١,٣	١٢١,١٤٣	٢,٠	٢١٢,١٨٢	٢,٣	٢٩٦,٠٤٢	٢,٧	٣٩٨,٧٦٨
٣,١	٥١٥,٧٠٨	٢,٨	١٠٩,٩١٢	٢,٨	١٣,١٩٥	١,١	١٢٢,٧١٩	٢,٠	١٧,٨٤٩	٠,٧	٨,٤٨٥
٣,٥	٥,١٥٤,٩١٦	١,٢	٢١٢,٢٠٠	٨,٧	٩٣,١٥١	١٠,٧	١٢٢,٧١٩	١٣,٥	٣,٠١١,١٥٠	٢,٧	٤,٨٩٩٩
١,٤	٩٥,١٧٩,٢٥٩	١,٢	٢٥,٧٨٣	٢,٩	٥٢,٤١٣	١٤,١	٩٨٧,٩٦٩	١٤,١	٧٦٦,٩١٨	٢٣,٨	٢,٥٦٦,٨٩١
٢,٣	٢,٤٥٨,٥١٠	٢,٧	٢٢٤,٢٨٧	٢,٩	٩٧,٥١٦	٢٧,٠	٦٢,٨٧٠	٢,٩	٢٦٣,٦٤٤	١,١	١,١١٧,٧٦٦
١,٠	٢٣,٢٥٢,٣٢٩	١,٠	٢,٨٥٠,٥٥٧	١,٠	١,١٧٢,٢٠٠	١,٠	٨,٦١١,٦٣٩	١,٠	٩,٥٢٠,٢٧٠	١,٠	٩,٩١٨,٥١٧
١,٠	٢,١٩٨,٠٠٥	٢,٨	٢,٨٠٥	٢,٢	١٥٨,٩١٨	٢,٢	٢٢٦,١	٢,٨	٢٢٨,٠٠٠	٢,٨	٢٣٣,٨
٢,٣	٢,٣٧	٢,٠	٢,٠	٢,٣	٣٧,٤	٢,٣	٢٦,١	٢,٣	٢٣,٤٣٤	٢,٣	٢٥١٥٧
٢,٣	٢,٣	٢,٠	٢,٠	٢,٣	٣,٧	٢,٣	٢,١	٢,٣	٢,١	٢,١	٢,١

حسابات ٢٠١٨	سكنية	صناعية	تجارية	زراعية/ سميكية	سياحية/ فندقية	حكومية	وزارة الدفاع	التعرفة المنعكسة عن التكلفة / صناعية	التعرفة المنعكسة عن التكلفة / تجارية	التعرفة المنعكسة عن التكلفة / حكومية	المجموع ٢٠١٨
		</									

جدول ٣: حسابات المشتركين، م.و/س التي تم التزويد بها، م.و/ساعة لكل حساب حسب الشبكة والشركة وشرائح التعرف ١٨. ٢٠م

نظام كهرباء ظفار	مجموع عمان	الشبكة الربيعية	الشبكة الرئيسية المرتبطة	البلد	شرائح التعرف
شركة ظفار للطاقة	شركة كهرباء الربيعية	مجموع الشبكة الرئيسية المرتبطة	مرون	مجان	مسقط
٨٨,٣١٢	٢٧,٦٦٦	٧٨٦٣٧٢,٠	٣٢٤١٦٩,٠	١٦٩٥٤٣,٠	٦٩٦٦٦,٠
١,١٤٧,١٥٤	٤٥,٠٩٤٢	١٣٧٣٧٤٣,٦	٥٦١١,٤٣,٦	٣٢,١٠٧٣,٠	٥٦١٥١٢٧,٠
١٧,٠	١٦,٥	١٧,٥	١٦,٢	١٨,٩	١٨,٠
٤٣٩	١٢	٣٩٤,٠	٩,٠	٣٧٥,٠	١,٠
١٤,١١١	٨٢٨	١٦٦٨٤,٥	٢٦٦,٣	١١٥٨١,٢	٨٨٧,٠
٣٢,١	٦٩,٠	٣٢,٢	٢٤,٠	٣,٠,٩	٨٨٧
٢٥٧,٨٩٦	٢,٠٢,٣	٢٢٩٧٧٢,٠	٩١٩٥٤,٠	٥٤٩٣٣,٠	٨٢٨٥٠,٠
٢,٩١٩,١٤٣	٣١,٠٦٩٨	٢٥١٢٤٧٥,٦	٦٧٦٤٢١,٧	٦١٦٥,٤,٩	١٢١٩٥٤٩,٠
١١,٣	١٥,٤	١,٠,٩	٧,٤	١١,٢	١٤,٧
٩,٨٣	١١٦	٨٤,٣,٠	٣٩٩٧,٠	٤١٩٧,٠	٢,٩,٠
٥٢,٠٤٢٧	٢٥,٧٨٣	٤,٤٤٨٥,١	٢٤٢٣٩٤,٢	١٧,٧٢٩,٩	٩٣٨١,٠
٥٧,٣	٢٢٢,٣	٤٨,١	٥٦,١	٤,٠,٧	٤٤,٩
١,٠٥٩	١٥٥	٨٣٦,٠	١١٥,٠	٣٩١,٠	٣٣,٠
٢٣٨,٥٧٤	٢٥,٣٩,٠	٢٨٤١,٣,٨	٣٤٦٦٦,٥	٢٨١٥,٣	٢٢,٧٢٢,٠
٢١٩,٧	١٦٣,٨	٢٣٩٩,٨	٣,٠٢,٣	٧٣,٢	٦٦٨,٩
٢٧,٦٤٥	٤,٩١٢	٢٩٣,٦,٠	١٣٧٥٥,٠	٨,٨٧,٠	٧٤٥٩,٠
١,٤٢٣,٦٩٨	١٨٧,٤٨,٠	١١١٤٨,٤,٠	٤,٣,٨٩٩,٦	٣١٢٨٤١,٤	٣٩٨,٦٢,٠
٣٧,٨	٣٧,١	٣٧,٠	٢٩,٤	٣٨,٧	٥٣,٤
٤٤١	١,٨	٢,٧,٠	٥٢,٠	٧٦,٠	٧٩,٠
٤٧٥,٧,٨	١,٩,٤٩٨	٣٢٥,١٤,٠	٢٢٢٤١٨,٧	١٨١,٠,٤	٨٤٤٩٥,٠
١,٠,٧٨,٧	١,٠,١٢,٩	١٥٧,١	٤٢٧,٣	٢٣٨,٢	١,٠٦٩,٦
٥٤٥	٥٥	٤٦٦	٧٤	٢٢٤	١٦٨
٥,١٥٤,٥١٦	٤٦٦,٢,٠	٤,٥٩٨,٦١٤	١٢١,٩١٦	٤,٠٦٤,٩٧	٤١٢,٦٥١
٩,٤٥٧,٨	٨,٤,٣,٦	٩,٨٦٨,٤	١,٦٤٧,٥	١٨,١٤٣,٣	٢,٤٥٦,٣
٦,٩١٢	٥٧٣	٦,٢٢٦	١,٤٩١	٨٤٥	٣,٨٩,٠
٤,٩١٧,٣٥٩	٢٥٧,٦٤,٠	٤,٥,٧,٣,٦	٩٩٤,٤٥٥	٧٨٤,٥٣,٠	٢,٧٢٨,٣,١
٧١١,٣	٦٢٤,٢	٧٢٣,٩	٦٦٧,٠	٩٢٨,٤	٧,١,٤
٢,١٢٥	٢١٥	٢,٥٨٣	١,١٥٨	٥١٧	٨٥٨
٢,٤٥٨,٥,٤	٢٢٤,١٨٧	٢,١٣٦,٧,١	٦٣٩,٢٢٩	٢٩٩,١١١	١,١٩٨,٦١١
٧٨٤,٢	٧١٢,٠	٨٢٧,٢	٥٥٢,٠	٥١٧,٥	١,٣٩٦,٧
١,١٢١,١٥٦	١١٤,٦٢٢	١,٠٦٤,٥١١	٤٣٦,٧٧٤	٢٣٩,٢٢٩	٢٣٨,٥٤٨
٢٣,٥٤٧,٤٨٩	٢,٨٥,٠٥٧	٢٩,٦٢٣,٩٨٢	٨,٥٨٨,٧١١	٩,٥,٧,١٨٤	١١,٥٣٨,٠,٣
٢٧,٥	٢٤,٨	٢٧,٠	١٩,٦	٣٩٧	٢٩٧
٢٢,٤,٠-	٢٤,٢,٠-	٢٦,٧,٠	٢٦,١,٠-	٢٦,١,٠-	٢٦,٣,٠-

شرائح التعرف	البلد
سكنية	حسابات المشتركين م.و/ساعة التي تم التزويد بها م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب
صناعية	حسابات المشتركين م.و/ساعة التي تم التزويد بها م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب
تجارية	حسابات المشتركين م.و/ساعة التي تم التزويد بها م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب
زراعية/مسمكية	حسابات المشتركين م.و/ساعة التي تم التزويد بها م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب
سياحية/فندقية	حسابات المشتركين م.و/ساعة التي تم التزويد بها م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب
حكومية	حسابات المشتركين م.و/ساعة التي تم التزويد بها م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب
وزارة الدفاع	حسابات المشتركين م.و/ساعة التي تم التزويد بها م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب
الترعفة الممنوعة / صناعية	حسابات المشتركين م.و/ساعة التي تم التزويد بها م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب
الترعفة المنعكسة / تجارية	حسابات المشتركين م.و/ساعة التي تم التزويد بها م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب
الترعفة المنعكسة	حسابات المشتركين م.و/ساعة التي تم التزويد بها م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب
عن التكلفة / حكومية	حسابات المشتركين م.و/ساعة التي تم التزويد بها م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب
مجموع حسابات المشتركين لعام ٢٠١٨	مجموع حسابات المشتركين لعام ٢٠١٨
مجموع م.و/ساعة التي تم التزويد بها في عام ٢٠١٨	مجموع م.و/ساعة التي تم التزويد بها في عام ٢٠١٨
م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب في عام ٢٠١٨	م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب في عام ٢٠١٨
نسبة تغيير م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب من عام ٢٠١٧	نسبة تغيير م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب من عام ٢٠١٧

جدول ٤ : الكهرباء التي تم التوريد بها وحسابات المشتركين حسب المنطقة والشركة : ٢٠١٧ و ٢٠١٨ م

٢.١٧

المنطقة	الشركة	م.و/ساعة التي تم التوريد بها	% من إجمالي الإنتاج في عمان	حسابات المشتركين	من إجمالي الحسابات % في عمان	م.و/ساعة التي تم التوريد بها لكل حساب
الظاهرة	مجان	١,٠٥,٩٦٠	٢٢,٢	٥٣,١٩٨	٢٤,٦	١٩٨
الشرقية جنوب	مزون	١,١٤,٧١١	٢٣,٥	٧٤,٩١٠	٢٦,٥	١٥,٢
الشرقية شمال	مزون	١,٣٥٧,٩٤٣	٤٤,٢	٧١,١٨٠	٢٦,٢	١٩١
الوسطى	شركة كهرباء المناطق الريفية	٣٤٨,٨٦٠	٢١,١	١٥,٦٨٢	٢١,٤	٢٢,٢
البريمي	مجان	٧٦٤,٦١٢	٢٤,٤	٣٧,٢٧١	٢٣,٢	٢,٥
الداخلية	مزون	٢,٤٤٧,٢٨٨	٧٦,٦	١١٨,٢٥٤	٢١,٣	٢,٧
ظفار	شركة ظفار للطاقة	٢,٨٥٣,٣٣٢	٨٨,٨	١١,٠,٦٣	٢٩,٦	٢٥,٩
ظفار	شركة كهرباء المناطق الريفية	٢٤٤,٥١٢	٨	٧,١٤٥	١	٣٤,٢
مسندم	شركة كهرباء المناطق الريفية	٣٢,٥٤٨	١,٠	١٤,٦٨٦	٢١,٣	٢١,٨
مسقط	مسقط	١,٩١٨,٥١٧	٢٣,٨	٣٦٢,٨٩١	٢٢١,٦	٣,١
شمال الباطنة	مجان	٧,٢٣٦,٤٠٥	٢٢,٤	١٣٤,٧٢١	٢١١,٧	٥٣,٧
جنوب الباطنة	مزون	٣,٦٦٥,٦٩٧	٢١,٣	١٤٧,٣٩٥	٢١٢,٨	٢٤,٩
مجموع سلطنة عمان لعام ٢٠١٧		٣٢,٣٤٩,٤٨٤		١,١٤٧,٤٠١		٢٨,٢

٢.١٨

المنطقة	الشركة	م.و/ساعة التي تم التوريد بها	% من إجمالي الإنتاج في عمان	حسابات المشتركين	من إجمالي الحسابات % في عمان	م.و/ساعة التي تم التوريد بها لكل حساب
الظاهرة	مجان	١,١٢٢,٣٩١	٢٣,٣	٥٦,٤٧٧	٢٤,٦	١٩,٩
الشرقية جنوب	مزون	١,١٠٤,٧٤٠	٢٣,٣	٧٨,٠٣١	٢٦,٤	١٤,٢
الشرقية شمال	مزون	١,٣١٥,٧٢٣	٤٤,١	٧٤,٤٧٥	٢٦,١	١٨,٣
الوسطى	شركة كهرباء المناطق الريفية	٤٢٩,٤٦٢	٢١,٣	١٦,٨٩٣	٢١,٤	٢٥,٤
البريمي	مجان	٧٤٣,٧٠٥	٢٢,٢	٣٨,٥٣١	٢٣,٢	١٩,٣
الداخلية	مزون	٢,٤٩٢,٧٧١	٧٤	١٢٥,٤٤٣	٢١,٣	١٩,٩
ظفار	شركة ظفار للطاقة	٢,٨٥٠,٥٥٧	٨٥	١١٤,٨٢٢	٢٩,٤	٢٤,٨
ظفار	شركة كهرباء المناطق الريفية	٢٤٦,٩٥٨	٧	٧,٥٥٤	١	٣٢,٧
مسندم	شركة كهرباء المناطق الريفية	٣٩٦,٥٣١	١,٢	١٥,٣٢٦	٢١,٣	٢٥,٩
مسقط	مسقط	١١,٥٣٨,٠٣٦	٢٤,٤	٣٨٨,٥٤٨	٢٢١,٩	٢٩,٧
شمال الباطنة	مجان	٧,٦٤١,٠٨٨	٢٢,٨	١٤٤,٢٣١	٢١١,٨	٥٣,٠
جنوب الباطنة	مزون	٣,٦١٥,٥٢٨	٢١,٨	١٥٨,٨٢٠	٢١٣,٠	٢٢,٨
مجموع السلطنة لعام ٢٠١٨		٣٣,٥٤٧,٤٨٩		١,٢٢٩,١٥٦		٢٧,٥
نسبة التغيير من ٢٠١٧		٢٣,٧		٢٦,٣		٢٢,٤%

جدول ٥: ناتج الكهرباء حسب الشبكة : ٢٠١٥ إلى ٢٠١٨ م

٢٠١٥

الشبكة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	% العام	صافي الإنتاج (م.و/س)	% العام
الشبكة الرئيسية المرتبطة	٢٨,٧٧٢,٢٦٦	%٨٧,٨	٢٨,٣٣٣,٥٨٨	%٨٨,٠
الشبكات الريفية	٨٦٣,١٠٥	%٢,٦	٩١٤,٠٦٨	%٢,٨
نظام كهرباء ظفار	٣,١٢٢,٦٤٩	%٩,٥	٢,٩٤١,٦٦٥	%٩,١
المجموع لعام ٢٠١٥	٣٢,٧٥٨,٠٢٠		٣٢,١٨٩,٣٢١	

٢٠١٦

الشبكة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	% العام	صافي الإنتاج (م.و/س)	% العام
الشبكة الرئيسية المرتبطة	٣٠,٣٩,٣٥٧	%٨٧,٨	٢٩,٥٤٨,٧٣٦	%٨٧,٩
الشبكات الريفية	٩٤٠,٠٠٨	%٢,٧	٩٩٤,٥٥٧	%٣,٠
نظام كهرباء ظفار	٣,٢٤٨,٢٩٧	%٩,٥	٣,٠٥٧,١٦٨	%٩,١
المجموع لعام ٢٠١٦	٣٤,٢٢٧,٦٦٢		٣٣,٦٠٠,٤٦١	

٢٠١٧

الشبكة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	% العام	صافي الإنتاج (م.و/س)	% العام
الشبكة الرئيسية المرتبطة	٣١,٧٨٣,٥٣٥	%٨٨,٠	٣١,٣٥١,٠٠٢	%٨٧,٩
الشبكات الريفية	١,٠٣٨,٣١٩	%٢,٩	١,٠٩١,٧٠٢	%٣,١
نظام كهرباء ظفار	٣,٣٠٤,١٠٣	%٩,١	٣,٢٢٣,٩٤٧	%٩,٠
المجموع لعام ٢٠١٧	٣٦,١٢٥,٩٥٧		٣٥,٦٦٦,٦٥٠	

٢٠١٨

الشبكة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	% العام	صافي الإنتاج (م.و/س)	% العام
الشبكة الرئيسية المرتبطة	٣٣,١٦٩,٠٧٦	%٨٨,١	٣٢,٨٣٣,٠٠٣	%٨٨,٣
الشبكات الريفية	١,١٢٩,٦٢٤	%٣,٠	١,٢١٥,٥٣٥	%٣,٣
نظام كهرباء ظفار	٣,٣٦٨,٤٦٤	%٨,٩	٣,١٤٣,٣١٩	%٨,٥
المجموع لعام ٢٠١٨	٣٧,٦٦٧,١٦٤		٣٧,١٩١,٨٥٦	

جدول ٦: ناتج الكهرباء حسب الشبكة و الشركة لعامي ٢٠١٧ و ٢٠١٨

إنتاج الكهرباء				٢٠١٧
إجمالي الإنتاج (م.و/س)	% من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م.و/س)	% من إجمالي الإنتاج في عمان	
الشبكة الرئيسية المرتبطة				
٣,٢٨٢,٥٠٣	%٩,١	٢,٩٨٧,٦٣٨	%٨,٤	شركة ACWA بركاء للطاقة (ش.م.ع.ع)
٤,٥٠١,٥٥٦	%١٢,٥	٤,٣٣١,١١٥	%١٢,١	شركة الباطنة للطاقة (ش.م.ع.م)
١,٩٦٩,٩٣٣	%٥,٥	١,٨١٧,١٦٩	%٥,١	شركة الغبرة للطاقة و التحلية (ش.م.ع.م)
٢١٧,٢٧٢	%٠,٦	٢١٤,٣٩٠	%٠,٦	شركة الكامل للطاقة (ش.م.ع.ع)
١,٩١٨,٠٢٨	%٥,٣	١,٩٠٣,٣٣٨	%٥,٣	شركة الرسيل للطاقة (ش.م.ع.م)
٤,٥٧٠,٣٦٣	%١٢,٧	٤,٤٧١,٢٨٩	%١٢,٥	شركة السوادي للطاقة (ش.م.ع.م)
٧,٨٠٩,٩٤٢	%٢١,٦	٧,٨٠٩,٧٨٧	%٢١,٩	شركة العنقاء للطاقة (ش.م.ع.م)
	%٠,٠	٧٧٢,٦٠٤	%٢,٢	مشتريات أخرى للشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)
٢,٤٣٣,٢٣٢	%٦,٧	٢,٢٢٣,٩١٦	%٦,٢	إس إم إن بركاء للطاقة (ش.م.ع.م)
٣,٥٧١,١٩٧	%٩,٩	٣,٣٢٠,٦٤٢	%٩,٣	شركة صحار للطاقة (ش.م.ع.ع)
١,١٣٣,٢٣٩	%٣,١	١,١٢٥,٥١٣	%٣,٢	الشركة المتحدة للطاقة (ش.م.ع.ع)
٣٧٦,٢٧٠	%١,٠	٣٧٣,٦٠٠	%١,٠	شركة وادي الجزى للطاقة (ش.م.ع.م)
٣١,٧٨٣,٥٣٥	%٨٨,٠	٣١,٣٥١,٠٠٢	%٨٧,٩	المجموع

إنتاج الكهرباء				٢٠١٧
إجمالي الإنتاج (م.و/س)	% من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م.و/س)	% من إجمالي الإنتاج في عمان	
الشبكات الريفية				
٥٦٩	%٠,٠	٥٦٤	%٠,٠	بهوان استون فيلد للطاقة ش.م.م
٢,٦,٦٥٤	%٠,٦	١٨٨,٥١٤	%٠,٥	شركة مسندم للطاقة
	%٠,٠	١٢٥,٦١٨	%٠,٤	مشتريات شركة كهرباء المناطق الريفية من شركة تنمية نفط عمان
٨٣١,٠٩٦	%٢,٣	٧٧٧,٠٠٥	%٢,٢	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)
١,٠٣٨,٣١٩	%٢,٩	١,٠٩١,٧٠٢	%٣,١	المجموع

إنتاج الكهرباء				٢٠١٧
إجمالي الإنتاج (م.و/س)	% من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م.و/س)	% من إجمالي الإنتاج في عمان	
نظام كهرباء ظفار				
٦٦٣,٤٣٧	٪١,٨	٧٨٦,٢٠٥	٪٢,٢	شركة ظفار لتوليد الطاقة (ش.م.ع.ع)
	٪٠,٠	٦,٣٦١-	٪٠,٠	مشتريات أخرى للشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)
٢,٦٤٠,٦٦٦	٪٧,٣	٢,٤٤٤,١٠٣	٪٦,٩	شركة سيمكوروب صلالة (ش.م.ع.م)
٣,٣٠٤,١٠٣	٪٩,١	٣,٢٢٣,٩٤٧	٪٩,٠	المجموع
٣٦,١٢٥,٩٥٧	٪١٠٠	٣٥,٦٦٦,٦٥٠	٪١٠٠	نسبة التغير من ٢٠١٧

جدول ٦: ناتج الكهرباء حسب الشبكة و الشركة لعامي ٢٠١٧ و ٢٠١٨

أ

إنتاج الكهرباء				٢٠١٨
إجمالي الإنتاج (م.و/س)	% من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م.و/س)	% من إجمالي الإنتاج في عمان	
الشبكة الرئيسة المرتبطة				
٢,٦٤٣,٧٦٤	٪٧,٠	٢,٤٥٤,٩٣٤	٪٦,٦	شركة ACWA بركاء للطاقة (ش.م.ع.ع)
١٣٣,٨٦٨	٪٠,٤	١٣٣,٨٦٨	٪٠,٤	شركة الظاهرة لتوليد الكهرباء ش م ع م
٤,٩٥٨,٤٩٠	٪١٣,٢	٤,٨٠٣,٦٠٣	٪١٢,٩	شركة الباطنة للطاقة (ش.م.ع.م)
١,٣٤٦,١٠٥	٪٣,٦	١,٢٣٥,٨١٩	٪٣,٣	شركة الغبرة للطاقة و التحلية (ش.م.ع.م)
٣٨٧,٩٠٣	٪١,٠	٣٨٣,٧٤١	٪١,٠	شركة الكامل للطاقة (ش.م.ع.ع)
٢,١٨١,١١٤	٪٥,٨	٢,١٦٤,٠٥٤	٪٥,٨	شركة الرسيل للطاقة (ش.م.ع.م)
٤,٩٤٠,٩٧٢	٪١٣,١	٤,٨٢١,٠٤٩	٪١٣,٠	شركة السوادي للطاقة (ش.م.ع.م)
٨,٤٥٣,٩٥٩	٪٢٢,٤	٨,٤٥٣,٨٠٤	٪٢٢,٧	شركة العنقاء للطاقة (ش.م.ع.م)
	٪٠,٠	٦٧١,٣٩٧	٪١,٨	مشتريات أخرى للشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)
٨١,٤١١	٪٠,٢	٨١,٤١١	٪٠,٢	شركة شناصر لتوليد الكهرباء ش م ع م
٢,٩١٧,٩٠٦	٪٧,٧	٢,٧٦٢,٢٢٥	٪٧,٤	إس إم إن بركاء للطاقة (ش.م.ع.م)
٣,٧٩٠,٢٩٤	٪١٠,١	٣,٥٤٣,٠٣٥	٪٩,٥	شركة صحار للطاقة (ش.م.ع.ع)
١,١٩٢,٤٦٦	٪٣,٢	١,١٨٤,٥٥٥	٪٣,٢	الشركة المتحدة للطاقة (ش.م.ع.ع)
١٤٠,٨٢٥	٪٠,٤	١٣٩,٥٠٨	٪٠,٤	شركة وادي الجزي للطاقة (ش.م.ع.م)
٣٣,١٦٩,٠٧٦	٪٨٨,١	٣٢,٨٣٣,٠٠٣	٪٨٨,٣	المجموع
٪٤,٤		٪٤,٧		نسبة التغير من ٢٠١٧

ب

الشبكات الريفية				
٥٥٨	٪٠,٠	٥٥١	٪٠,٠	بهوان استون فيلد للطاقة ش.م.م
٣٥٤,٠٢٢	٪٠,٩	٣٤٣,٧١٨	٪٠,٩	شركة مسندم للطاقة
	٪٠,٠	١٤٠,٦٧٩	٪٠,٤	مشتريات شركة كهرباء المناطق الريفية من شركة تنمية نفط عمان
٧٧٥,٠٤٤	٪٢,١	٧٣٠,٥٨٦	٪٢,٠	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)
١,١٢٩,٦٢٤	٪٣,٠	١,٢١٥,٥٣٥	٪٣,٣	المجموع
٪٨,٨		٪١١,٣		نسبة التغيير من ٢٠١٧

ت

نظام كهرباء ظفار				
١,٧٢٣,١٠٨	٪٤,٦	١,٦٧٤,٢٧٣	٪٤,٥	شركة ظفار لتوليد الطاقة (ش.م.ع.ع)
	٪٠,٠	٢,٦٤٥٠	٪٠,٠	مشتريات أخرى للشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)
١,٦٤٥,٣٥٦	٪٤,٤	١,٤٧١,٦٩١	٪٤,٠	شركة سيمكوروب صلالة (ش.م.ع.م)
٣,٣٦٨,٤٦٤	٪٨,٩	٣,١٤٣,٣١٩	٪٨,٥	المجموع
٪١,٩		٪٢,٥٠		نسبة التغيير من ٢٠١٧

٣٧,٦٦٧,١٦٤	٪١٠٠	٣٧,١٩١,٨٥٦	٪١٠٠	إجمالي لعام ٢٠١٨
١,٥٤١,٢٠٧		١,٥٢٥,٢٠٦		التغيير الفعلي من ٢٠١٧
٪٤,٣		٪٤,٣		نسبة التغيير من ٢٠١٧

جدول ٧: ناتج الكهرباء حسب المناطق لعامي ٢٠١٧ و ٢٠١٨ م

٢٠١٧

المنطقة	% من صافي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م.و/س)	% من إجمالي الإنتاج	إجمالي الإنتاج (م.و/س)
الظاهرة	١,٨٥٩	%	١,٨٢٢	%٠,٠
الشرقية جنوب	٨,١٩,٧٦٩	%٢٢	٨,٠٩٣,٧٢٩	%٢٢,٧
الوسطى	٢٧٨,٢٦١	%١	٣٨٢,٢١٩	%١,١
الداخلية	١,١٣٣,٢٣٩	%٣	١,١٢٥,٥١٣	%٣,٢
ظفار	٣,٥٩٠,٦٩٦	%١٠	٣,٥٢٥,٧١١	%٩,٩
مسندم	٣٨٩,٠٥١	%١	٣٦٣,٩٣٠	%١,٠
مسقط	٣,٨٨٧,٩٦١	%١١	٣,٧٣٥,٩١٥	%١٠,٥
شمال الباطنة	٨,٤٤٩,٠٢٣	%٢٣	٨,٧٥٤,٩٦٦	%٢٤,٥
جنوب الباطنة	١٠,٢٨٦,٠٩٨	%٢٨	٩,٦٨٢,٨٤٤	%٢٧,١
المجموع لعام ٢٠١٧	٣٦,١٢٥,٩٥٧		٣٥,٦٦٦,٦٥٠	

٢٠١٨

المنطقة	% من صافي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م.و/س)	% من إجمالي الإنتاج	إجمالي الإنتاج (م.و/س)
الظاهرة	١٣٣,٨٦٨	%٠,٤	١٣٣,٨٦٨	%٠,٤
% التغير عن ٢٠١٧	%٧١,٢,٤		%٧٢٤٦,٧	
الشرقية	٨,٩٢٥,٦٥٦	%٢٣,٧	٨,٩١٦,٩٦٢	%٢٤,٠
% التغير عن ٢٠١٧	%١٠,١		%١٠,٢	
الوسطى	٣٢١,٥٨٢	%٠,٩	٤٤٨,٣٢٣	%١,٢
% التغير عن ٢٠١٧	%١٥,٦		%١٧,٣	
الداخلية	١,١٩٢,٤٦٦	%٣,٢	١,١٨٤,٥٥٥	%٣,٢
% التغير عن ٢٠١٧	%٥,٢		%٥,٢	
ظفار	٣,٦٥٣,٢٨١	%٩,٧	٣,٤٤٧,٧١١	%٩,٣
	%١,٧		%٢,٢-	
مسندم	٤٣٩,٤٣٠	%١,٢	٤٢٦,٥٦٥	%١,١
% التغير عن ٢٠١٧	%١٢,٩		%١٧,٢	
مسقط	٣,٥٢٧,٢١٩	%٩,٤	٣,٤١٤,١٩٩	%٩,٢
% التغير عن ٢٠١٧	%٩,٣-		%٨,٦-	
شمال الباطنة	٨,٩٧١,٠٢٠	%٢٣,٨	٩,١٨١,٤٦٥	%٢٤,٧
% التغير عن ٢٠١٧	%٦,٢		%٤,٩	
جنوب الباطنة	١٠,٥٠٢,٦٤٢	%٢٧,٩	١٠,٠٣٨,٢٠٨	%٢٧,٠
% التغير عن ٢٠١٧	%٢,١		%٣,٧	
مجموع السلطنة لعام ٢٠١٨	٣٧,٦٦٧,١٦٤		٣٧,١٩١,٨٥٦	
نسبة التغير من ٢٠١٧	%٤,٣		%٤,٣	

جدول ٨: ناتج الكهرباء حسب المناطق والشركات لعامي ٢٠١٧ و ٢٠١٨م

إنتاج الكهرباء

٢٠١٧

المنطقة	الشركة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	% من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م.و/س)	% من إجمالي الإنتاج في عمان
الظاهرة	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	١,٨٥٩	%٠,٠	١,٨٢٢	%٠,٠
الشرقية	شركة الكامل للطاقة (ش.م.ع.ع)	٢١٧,٢٧٢	%٠,٦	٢١٤,٣٩٠	%٠,٦
	شركة العنقاء للطاقة (ش.م.ع.م)	٧,٨٠٩,٩٤٢	%٢١,٦	٧,٨٠٩,٧٨٧	%٢١,٩
	مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)		%٠,٠	٨٢	%٠,٠
	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٨٢,٥٥٥	%٠,٢	٦٩,٤٧٠	%٠,٢
الوسطى	مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)		%٠,٠	٢٧,٥٠٥	%٠,١
	مشتريات شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م) من شركة تنمية نفط عمان		%٠,٠	١٠٠,٥٢٣	%٠,٣
	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٢٧٨,٢٦١	%٠,٨	٢٥٤,١٩٢	%٠,٧
	الشركة المتحدة للطاقة (ش.م.ع.ع)	١,١٣٣,٢٣٩	%٣,١	١,١٢٥,٥١٣	%٣,٢
الداخلية	بهبان استون فيلد للطاقة ش.م.م	٥٦٩	%٠,٠	٥٦٤	%٠,٠
	شركة ظفار لتوليد الكهرباء (ش.م.ع.م)	٦٦٣,٤٣٧	%١,٨	٧٨٦,٢٠٥	%٢,٢
	مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)		%٠,٠	٦,٣٦١-	%٠,٠
	مشتريات شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م) من شركة تنمية نفط عمان		%٠,٠	٢٥,٠٩٦	%٠,١
	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٢٨٦,٠٢٤	%٠,٨	٢٧٦,١٠٥	%٠,٨
	شركة سيمكوروب صلالة	٢,٦٤٠,٦٦٦	%٧,٣	٢,٤٤٤,١٠٣	%٦,٩
	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٢٠٦,٦٥٤	%٠,٦	١٨٨,٥١٤	%٠,٥
	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	١٨٢,٣٩٧	%٠,٥	١٧٥,٤١٦	%٠,٥
مسندم	شركة الغبرة للطاقة و التحلية (ش.م.ع.م)	١,٩٦٩,٩٣٣	%٥,٥	١,٨١٧,١٦٩	%٥,١
	شركة الرسيل للطاقة (ش.م.ع.م)	١,٩١٨,٠٢٨	%٥,٣	١,٩٠٣,٣٣٨	%٥,٣
مسقط	مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)		%٠,٠	١٥,٤٠٩	%٠,٠
	شركة الباطنة للطاقة (ش.م.ع.م)	٤,٥٠١,٥٥٦	%١٢,٥	٤,٣٣١,١١٥	%١٢,١
	مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)		%٠,٠	٧٢٩,٦٠٩	%٢,٠
	شركة صحار للطاقة (ش.م.ع.م)	٣,٥٧١,١٩٧	%٩,٩	٣,٣٢٠,٦٤٢	%٩,٣
شمال الباطنة	شركة وادي الجزى للطاقة (ش.م.ع.م)	٣٧٦,٢٧٠	%١,٠	٣٧٣,٦٠٠	%١,٠
	شركة ACWA بركاء للطاقة (ش.م.ع.ع)	٣,٢٨٢,٥٠٣	%٩,١	٢,٩٨٧,٦٣٨	%٨,٤
	شركة السواوي للطاقة (ش.م.ع.م)	٤,٥٧٠,٣٦٣	%١٢,٧	٤,٤٧١,٢٨٩	%١٢,٥
	شركة إس إم إن بركاء للطاقة (ش.م.ع.م)	٢,٤٣٣,٢٣٢	%٦,٧	٢,٢٢٣,٩١٦	%٦,٢
	مجموع الإنتاج في السلطنة لعام ٢٠١٧	٣٦,١٢٥,٩٥٧		٣٥,٦٦٦,٦٥٠	

جدول ٨: ناتج الكهرباء حسب المناطق والشركات لعامي ٢٠١٧ و ٢٠١٨

إنتاج الكهرباء

٢٠١٨

المنطقة	الشركة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	% من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م.و/س)	% إجمالي الإنتاج في عمان
الظاهرة	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	١٣٣,٨٦٨	٪٠,٤	١٣٣,٨٦٨	٪٠,٤
الشرقية	شركة الكامل للطاقة (ش.م.ع.ع)	٣٨٧,٩٠٣	٪١,١	٣٨٣,٧٤١	٪١,١
	شركة العنقاء للطاقة (ش.م.ع.م)	٨,٤٥٣,٩٥٩	٪٢٣,٤	٨,٤٥٣,٨٠٤	٪٢٣,٧
	مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)		٪٠,٠	١٨٠	٪٠,٠
	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٨٣,٧٩٤	٪٠,٢	٧٩,٢٣٨	٪٠,٢
الوسطى	مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)		٪٠,٠	٤٢,٩٨٣	٪٠,١
	مشتريات شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م) من شركة تنمية نفط عمان		٪٠,٠	١١١,١٥٥	٪٠,٣
	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٣٢١,٥٨٢	٪٠,٩	٢٩٤,١٨٥	٪٠,٨
	الشركة المتحدة للطاقة (ش.م.ع.ع)	١,١٩٢,٤٦٦	٪٣,٣	١,١٨٤,٥٥٥	٪٣,٣
الداخلية	بهوان استون فيلد للطاقة ش.م.م	٥٥٨	٪٠,٠	٥٥١	٪٠,٠
ظفار	شركة ظفار لتوليد الكهرباء (ش.م.ع.م)	١,٧٢٣,١٠٨	٪٤,٨	١,٧٢٤,٢٧٣	٪٤,٧
	مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)		٪٠,٠	٢,٦٤٥-	٪٠,٠
	مشتريات شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م) من شركة تنمية نفط عمان		٪٠,٠	٢٩,٥٢٣	٪٠,١
	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٢٨٤,٢٥٩	٪٠,٨	٢٧٤,٣١٨	٪٠,٨
	شركة سيمكوب صلالة	١,٦٤٥,٣٥٦	٪٤,٦	١,٤٧١,٦٩١	٪٤,١
	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٣٥٤,٠٢٢	٪١,٠	٣٤٣,٧١٨	٪١,٠
مسندم	مشتريات شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م) من شركة تنمية نفط عمان		٪٠,٠		٪٠,٠
	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٨٥,٤٠٩	٪٠,٢	٨٢,٨٤٧	٪٠,٢
	شركة الغبرة للطاقة و التحلية (ش.م.ع.م)	١,٣٤٦,١٠٥	٪٣,٧	١,٢٣٥,٨١٩	٪٣,٥
مسقط	شركة الرسيل للطاقة (ش.م.ع.م)	٢,١٨١,١١٤	٪٦,٠	٢,١٦٤,٠٥٤	٪٦,١
	مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)		٪٠,٠	١٤,٣٢٦	٪٠,٠
	شركة الباطنة للطاقة (ش.م.ع.م)	٤,٩٥٨,٤٩٠	٪١٣,٧	٤,٨٠٣,٦٠٣	٪١٣,٥
شمال الباطنة	مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)		٪٠,٠	٦١٣,٩٠٧	٪١,٧
	شركة شناصر لتوليد الطاقة	٨١,٤١١	٪٠,٢	٨١,٤١١	٪٠,٢
	شركة صحار للطاقة (ش.م.ع.م)	٣,٧٩٠,٢٩٤	٪١٠,٥	٣,٥٤٣,٠٣٥	٪٩,٩
	شركة وادي الجزي للطاقة (ش.م.ع.م)	١٤٠,٨٢٥	٪٠,٤	١٣٩,٥٠٨	٪٠,٤
	شركة ACWA بركاء للطاقة (ش.م.ع.ع)	٢,٦٤٣,٧٦٤	٪٧,٣	٢,٤٥٤,٩٣٤	٪٦,٩
جنوب الباطنة	شركة السوادي للطاقة (ش.م.ع.م)	٤,٩٤٠,٩٧٢	٪١٣,٧	٤,٨٢١,٠٤٩	٪١٣,٥
	شركة إس إم إن بركاء للطاقة (ش.م.ع.م)	٢,٩١٧,٩٠٦	٪٨,١	٢,٧٦٢,٢٢٥	٪٧,٧
مجموع السلطنة لعام ٢٠١٨		٣٧,٦٦٧,١٦٤		٣٧,١٩١,٨٥٦	
نسبة التغيير من ٢٠١٧			٪٤,٣		٪٤,٣

جدول ٩-١: الإنتاج الشهري لكل نظام : الشبكة الرئيسة المرتبطة من ٢٠١٥ و حتى ٢٠١٨

٢٠١٥ إنتاج الكهرباء					
النظام	الشهر	صافي ج.و.س	% السنوية	إجمالي ج.و.س	الشهر
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يناير	١,٥٠٧	%٥,٢	١,٤٣٥	%٥,١
الشبكة الرئيسة المرتبطة	فبراير	١,٥٣٢	%٥,٣	١,٤٦٠	%٥,٢
الشبكة الرئيسة المرتبطة	مارس	١,٩٠٠	%٦,٦	١,٨٠٦	%٦,٤
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أبريل	٢,٤٥١	%٨,٥	٢,٣٦٦	%٨,٤
الشبكة الرئيسة المرتبطة	مايو	٢,٩٥٢	%١٠,٣	٢,٩٢١	%١٠,٣
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يونيو	٣,٠٤٥	%١٠,٦	٣,٠٦٦	%١٠,٨
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يوليو	٣,٢٢١	%١١,٢	٣,٢٥٧	%١١,٥
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أغسطس	٣,٠٤١	%١٠,٦	٣,٠٧٣	%١٠,٨
الشبكة الرئيسة المرتبطة	سبتمبر	٢,٨٢٠	%٩,٨	٢,٨٣٤	%١٠,٠
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أكتوبر	٢,٥٦٣	%٨,٩	٢,٥٤٩	%٩,٠
الشبكة الرئيسة المرتبطة	نوفمبر	٢,١٢٧	%٧,٤	٢,٠٤١	%٧,٢
الشبكة الرئيسة المرتبطة	ديسمبر	١,٦١٣	%٥,٦	١,٥٢٥	%٥,٤
المجموع ٢٠١٥		٢٨,٧٧٢		٢٨,٣٣٤	

٢٠١٦ إنتاج الكهرباء					
النظام	الشهر	صافي ج.و.س	% السنوية	إجمالي ج.و.س	الشهر
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يناير	١,٦٩٧	%٥,٦	١,٦١٤	%٥,٥
الشبكة الرئيسة المرتبطة	فبراير	١,٦٤٢	%٥,٥	١,٥٦١	%٥,٣
الشبكة الرئيسة المرتبطة	مارس	٢,٠١٦	%٦,٧	١,٩٢٨	%٦,٥
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أبريل	٢,٢٥٧	%٧,٥	٢,١٦٥	%٧,٣
الشبكة الرئيسة المرتبطة	مايو	٢,٩٨١	%٩,٩	٣,١١٣	%١٠,٥
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يونيو	٣,١١٥	%١٠,٤	٣,٢٧٥	%١١,١
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يوليو	٣,٤٦٤	%١١,٥	٣,٣٢٩	%١١,٣
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أغسطس	٣,٣٧٩	%١١,٢	٣,٢٢٧	%١٠,٩
الشبكة الرئيسة المرتبطة	سبتمبر	٢,٨٧٠	%٩,٦	٢,٨٥٦	%٩,٧
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أكتوبر	٢,٦٣٥	%٨,٨	٢,٦٦٦	%٩,٠
الشبكة الرئيسة المرتبطة	نوفمبر	٢,٠٧٠	%٦,٩	١,٩٩٦	%٦,٨
الشبكة الرئيسة المرتبطة	ديسمبر	١,٩١٣	%٦,٤	١,٨٢٦	%٦,٢
المجموع ٢٠١٦		٣٠,٠٣٩,٤		٢٩,٥٥٥,٧	

جدول ٢-٩: الإنتاج الشهري لكل نظام : الشبكة الرئيسة المرتبطة من ٢٠١٥ و حتى ٢٠١٨

٢٠١٧

إنتاج الكهرباء

النظام	الشهر	صافي ج.و.س	% السنوية	إجمالي ج.و.س	الشهر
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يناير	١,٨٥٤	%٥,٨	١,٧٧٢	%٥,٧
الشبكة الرئيسة المرتبطة	فبراير	١,٦٤٢	%٥,٢	١,٥٦٨	%٥,٠
الشبكة الرئيسة المرتبطة	مارس	٢,١٧٢	%٦,٨	٢,٠٨٨	%٦,٧
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أبريل	٢,٧٠٤	%٨,٥	٢,٥٩١	%٨,٣
الشبكة الرئيسة المرتبطة	مايو	٣,٣٢٤	%١٠,٥	٣,٣١٠	%١٠,٦
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يونيو	٣,٤٨٢	%١١,٠	٣,٥٠٠	%١١,٢
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يوليو	٣,٥٦٣	%١١,٢	٣,٥٨٨	%١١,٤
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أغسطس	٣,٣٠٩	%١٠,٤	٣,٣٥٣	%١٠,٧
الشبكة الرئيسة المرتبطة	سبتمبر	٣,٠٦١	%٩,٦	٣,٠٩٤	%٩,٩
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أكتوبر	٢,٨٥٦	%٩,٠	٢,٨٣١	%٩,٠
الشبكة الرئيسة المرتبطة	نوفمبر	٢,١٤٤	%٦,٧	٢,٠٥٥	%٦,٦
الشبكة الرئيسة المرتبطة	ديسمبر	١,٦٧٢	%٥,٣	١,٦٠٠	%٥,١
المجموع ٢٠١٧		٣١,٧٨٣,٥		٣١,٣٥١,٠	

٢٠١٨

إنتاج الكهرباء

النظام	الشهر	صافي ج.و.س	% السنوية	إجمالي ج.و.س	الشهر
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يناير	١,٧٣٩	%٥,٢	١,٦٦٦	%٥,١
الشبكة الرئيسة المرتبطة	فبراير	١,٧٣٦	%٥,٢	١,٦٥٠	%٥,٠
الشبكة الرئيسة المرتبطة	مارس	٢,٢٥٢	%٦,٨	٢,١٧٤	%٦,٦
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أبريل	٢,٧٧٣	%٨,٤	٢,٧٠٥	%٨,٢
الشبكة الرئيسة المرتبطة	مايو	٣,٢٧٥	%٩,٩	٣,٣٩٠	%١٠,٣
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يونيو	٣,٥٠٠	%١٠,٦	٣,٦٧٩	%١١,٢
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يوليو	٣,٧٦٥	%١١,٤	٣,٧١٣	%١١,٣
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أغسطس	٣,٥٨٩	%١٠,٨	٣,٥٠٩	%١٠,٧
الشبكة الرئيسة المرتبطة	سبتمبر	٣,١١٧	%٩,٤	٣,١٤٧	%٩,٦
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أكتوبر	٣,٠٣٣	%٩,١	٢,٩٥٨	%٩,٠
الشبكة الرئيسة المرتبطة	نوفمبر	٢,٣٧٦	%٧,٢	٢,٣٠٨	%٧,٠
الشبكة الرئيسة المرتبطة	ديسمبر	٢,٠١٤	%٦,١	١,٩٣٥	%٥,٩
المجموع ٢٠١٨		٣٣,١٦٩,١		٣٢,٨٣٣,٠	

جدول ٢-٩: الإنتاج الشهري لكل نظام : الشبكات الريفية من ٢٠١٥ و حتى ٢٠١٨

إنتاج الكهرباء

٢٠١٥

النظام	الشهر	صافي ج.و.س	% السنوية	إجمالي ج.و.س	الشهر
الشبكات الريفية	يناير	٤٠,٦٧٣	%٤,٧	٤٠,٥٩٠	%٤,٤
الشبكات الريفية	فبراير	٤١,٩٢١	%٤,٩	٤١,٧٥٦	%٤,٦
الشبكات الريفية	مارس	٥٤,١٢٤	%٦,٣	٥٣,٦١٥	%٥,٩
الشبكات الريفية	أبريل	٧٤,٥٣٩	%٨,٦	٨٤,٢٥٨	%٩,٢
الشبكات الريفية	مايو	٩٠,٩٣٧	%١٠,٥	٩٧,٢٥٧	%١٠,٦
الشبكات الريفية	يونيو	٩١,٨٧٤	%١٠,٦	٩٨,٤١٧	%١٠,٨
الشبكات الريفية	يوليو	٩٠,٣٨٩	%١٠,٥	٩٦,٣٢٣	%١٠,٥
الشبكات الريفية	أغسطس	٨٩,٤٢٠	%١٠,٤	٩٥,٣٢٤	%١٠,٤
الشبكات الريفية	سبتمبر	٨٩,٠٦٩	%١٠,٣	٩٤,٤٠٧	%١٠,٣
الشبكات الريفية	أكتوبر	٨٦,٥٥٧	%١٠,٠	٩٢,٢٠٢	%١٠,١
الشبكات الريفية	نوفمبر	٦٢,٦٩٦	%٧,٣	٦٥,٨٤١	%٧,٢
الشبكات الريفية	ديسمبر	٥٠,٩٠٦	%٥,٩	٥٤,٠٧٩	%٥,٩
المجموع ٢٠١٥		٨٦٣,١٠٥		٩١٤,٠٦٨	

إنتاج الكهرباء

٢٠١٦

النظام	الشهر	صافي ج.و.س	% السنوية	إجمالي ج.و.س	الشهر
الشبكات الريفية	يناير	٤٨,٦	%٥,٢	٥٠,٣	%٥,١
الشبكات الريفية	فبراير	٤٨,٠	%٥,١	٤٩,٩	%٥,٠
الشبكات الريفية	مارس	٦٩,١	%٧,٣	٧٢,٩	%٧,٣
الشبكات الريفية	أبريل	٧٦,٣	%٨,١	٧٩,٦	%٨,٠
الشبكات الريفية	مايو	١٠١,١	%١٠,٨	١٠٧,٧	%١٠,٨
الشبكات الريفية	يونيو	٩٩,٦	%١٠,٦	١٠٥,٤	%١٠,٦
الشبكات الريفية	يوليو	٩٦,٦	%١٠,٣	١٠٢,٣	%١٠,٣
الشبكات الريفية	أغسطس	٩٤,٦	%١٠,١	٩٨,٨	%٩,٩
الشبكات الريفية	سبتمبر	٩٤,٧	%١٠,١	٩٩,٠	%١٠,٠
الشبكات الريفية	أكتوبر	٨٦,٢	%٩,٢	٩٤,٧	%٩,٥
الشبكات الريفية	نوفمبر	٦٦,٥	%٧,١	٧٠,٠	%٧,٠
الشبكات الريفية	ديسمبر	٥٨,٩	%٦,٣	٦٤,٠	%٦,٤
المجموع ٢٠١٦		٩٤٠,٠		٩٩٤,٦	

جدول ٩-٤: الإنتاج الشهري لكل نظام : الشبكات الريفية من ٢٠١٥ و حتى ٢٠١٨

إنتاج الكهرباء

٢٠١٧

النظام	الشهر	صافي ج.و.س	% السنوية	إجمالي ج.و.س	الشهر
الشبكات الريفية	يناير	٦٢,٦	%٦,٠	٥٨,١	%٥,٣
الشبكات الريفية	فبراير	٥٦,٣	%٥,٤	٥١,٠	%٤,٧
الشبكات الريفية	مارس	٧٤,٩	%٧,٢	٨٣,٧	%٧,٧
الشبكات الريفية	أبريل	٩٢,٦	%٨,٩	٩٦,٠	%٨,٨
الشبكات الريفية	مايو	١٠٨,٧	%١٠,٥	١١٤,٣	%١٠,٥
الشبكات الريفية	يونيو	١١٢,٦	%١٠,٨	١٢٢,٦	%١١,٢
الشبكات الريفية	يوليو	١٠٤,٨	%١٠,١	١٠٧,٨	%٩,٩
الشبكات الريفية	أغسطس	١٠٣,١	%٩,٩	٩٩,٥	%٩,١
الشبكات الريفية	سبتمبر	١٠٢,٣	%٩,٩	١١٣,٩	%١٠,٤
الشبكات الريفية	أكتوبر	٩٧,٩	%٩,٤	١١٢,٧	%١٠,٣
الشبكات الريفية	نوفمبر	٦٨,٧	%٦,٦	٧٣,٤	%٦,٧
الشبكات الريفية	ديسمبر	٥٣,٨	%٥,٢	٥٨,٨	%٥,٤
المجموع ٢٠١٧		١,٠٣٨,٣		١,٠٩١,٧	

إنتاج الكهرباء

٢٠١٨

النظام	الشهر	صافي ج.و.س	% السنوية	إجمالي ج.و.س	الشهر
الشبكات الريفية	يناير	٥٤,٧	%٤,٨	٥٥,٦	%٤,٦
الشبكات الريفية	فبراير	٥٥,٢	%٤,٩	٥٦,٩	%٤,٧
الشبكات الريفية	مارس	٨٢,٠	%٧,٣	٨٥,٩	%٧,١
الشبكات الريفية	أبريل	١٠٢,٦	%٩,١	١٠٧,٤	%٨,٨
الشبكات الريفية	مايو	١١٨,٧	%١٠,٥	١٢٦,٨	%١٠,٤
الشبكات الريفية	يونيو	١١٦,٠	%١٠,٣	١٢٧,٨	%١٠,٥
الشبكات الريفية	يوليو	١١٢,٥	%١٠,٠	١٢٤,٢	%١٠,٢
الشبكات الريفية	أغسطس	١١٣,٢	%١٠,٠	١٢٣,٦	%١٠,٢
الشبكات الريفية	سبتمبر	١٠٩,٠	%٩,٧	١١٨,٩	%٩,٨
الشبكات الريفية	أكتوبر	١٠٥,٢	%٩,٣	١١٦,٤	%٩,٦
الشبكات الريفية	نوفمبر	٨٧,٥	%٧,٧	٩٥,٢	%٧,٨
الشبكات الريفية	ديسمبر	٧٣,٠	%٦,٥	٧٦,٩	%٦,٣
المجموع ٢٠١٨		١,١٢٩,٦		١,٢١٥,٥	

جدول ٩-٥: الإنتاج الشهري لكل نظام : شبكة كهرباء ظفار من ٢٠١٥ و حتى ٢٠١٨

إنتاج الكهرباء

٢٠١٥

النظام	الشهر	صافي ج.و.س	% السنوية	إجمالي ج.و.س	الشهر
شبكة كهرباء ظفار	يناير	١٨٥,٩	%٦,٠	١٦٩,٨	%٥,٨
شبكة كهرباء ظفار	فبراير	١٨١,١	%٥,٨	١٦٨,٣	%٥,٧
شبكة كهرباء ظفار	مارس	٢٣٥,٥	%٧,٥	٢٢٠,٩	%٧,٥
شبكة كهرباء ظفار	أبريل	٢٧١,٢	%٨,٧	٢٥٥,٤	%٨,٧
شبكة كهرباء ظفار	مايو	٣١٩,٨	%١٠,٢	٣٠٣,٦	%١٠,٣
شبكة كهرباء ظفار	يونيو	٣٢٠,٢	%١٠,٣	٣٠٣,٦	%١٠,٣
شبكة كهرباء ظفار	يوليو	٢٧٩,٤	%٨,٩	٢٦٢,٧	%٨,٩
شبكة كهرباء ظفار	أغسطس	٢٧٧,٥	%٨,٩	٢٦٢,٣	%٨,٩
شبكة كهرباء ظفار	سبتمبر	٢٨٣,١	%٩,١	٢٦٨,٨	%٩,١
شبكة كهرباء ظفار	أكتوبر	٢٩٢,٧	%٩,٤	٢٧٨,٠	%٩,٥
شبكة كهرباء ظفار	نوفمبر	٢٥٩,٢	%٨,٣	٢٤٤,١	%٨,٣
شبكة كهرباء ظفار	ديسمبر	٢١٧,١	%٧,٠	٢٠٤,١	%٦,٩
المجموع ٢٠١٥		٣,١٢٢,٦		٢,٩٤١,٧	

إنتاج الكهرباء

٢٠١٦

النظام	الشهر	صافي ج.و.س	% السنوية	إجمالي ج.و.س	الشهر
شبكة كهرباء ظفار	يناير	٢١١,١	%٦,٥	١٩٦,١	%٦,٤
شبكة كهرباء ظفار	فبراير	١٩٧,٨	%٦,١	١٨٣,٦	%٦,٠
شبكة كهرباء ظفار	مارس	٢٧١,٨	%٨,٤	٢٥٦,٨	%٨,٤
شبكة كهرباء ظفار	أبريل	٣٠٨,٧	%٩,٥	٢٨٣,٩	%٩,٣
شبكة كهرباء ظفار	مايو	٣٥١,١	%١٠,٨	٣٣٢,٧	%١٠,٩
شبكة كهرباء ظفار	يونيو	٣١١,١	%٩,٦	٣٠٤,٥	%١٠,٠
شبكة كهرباء ظفار	يوليو	٢٦١,١	%٨,٠	٢٤٣,٢	%٨,٠
شبكة كهرباء ظفار	أغسطس	٢٧٧,٧	%٨,٥	٢٦٢,٧	%٨,٦
شبكة كهرباء ظفار	سبتمبر	٢٧٨,٧	%٨,٦	٢٦٣,٨	%٨,٦
شبكة كهرباء ظفار	أكتوبر	٢٧٩,٥	%٨,٦	٢٦٤,٦	%٨,٧
شبكة كهرباء ظفار	نوفمبر	٢٥٨,٠	%٧,٩	٢٣٧,٣	%٧,٨
شبكة كهرباء ظفار	ديسمبر	٢٤١,٧	%٧,٤	٢٢٨,١	%٧,٥
المجموع ٢٠١٦		٣,٢٤٨,٣		٣,٠٥٧,٢	

جدول ٦-٩: الإنتاج الشهري لكل نظام : شبكة كهرباء ظفار من ٢٠١٥ و حتى ٢٠١٨

النظام	الشهر	صافي ج.و.س	% السنوية	إجمالي ج.و.س	الشهر
شبكة كهرباء ظفار	يناير	٢٢٣,٩	%٦,٨	٢٠٨,٩	%٦,٥
شبكة كهرباء ظفار	فبراير	٢٠٦,٢	%٦,٢	١٩٢,٩	%٦,٠
شبكة كهرباء ظفار	مارس	٢٧٨,٠	%٨,٤	٢٦٢,٣	%٨,١
شبكة كهرباء ظفار	أبريل	٣١٩,٩	%٩,٧	٢٩٤,٨	%٩,١
شبكة كهرباء ظفار	مايو	٣٥٦,٨	%١٠,٨	٣٣٧,٢	%١٠,٥
شبكة كهرباء ظفار	يونيو	٣٦٤,٥	%١١,٠	٣٣٨,٧	%١٠,٥
شبكة كهرباء ظفار	يوليو	٢٩٧,٥	%٩,٠	٢٨٥,١	%٨,٨
شبكة كهرباء ظفار	أغسطس	٢٩٧,٢	%٩,٠	٢٨٣,٨	%٨,٨
شبكة كهرباء ظفار	سبتمبر	٢٩٨,٩	%٩,٠	٢٨١,٨	%٨,٧
شبكة كهرباء ظفار	أكتوبر	٢٧٢,١	%٨,٢	٢٨٤,٦	%٨,٨
شبكة كهرباء ظفار	نوفمبر	٢٣٥,٦	%٧,١	٢٥٣,٦	%٧,٩
شبكة كهرباء ظفار	ديسمبر	١٥٣,٤	%٤,٦	٢٠٠,٢	%٦,٢
المجموع ٢٠١٧		٣,٣٠٤,١		٣,٢٢٣,٩	

إنتاج الكهرباء

٢٠١٨

النظام	الشهر	Gross GWh	% Year	Net GWh	% Year
شبكة كهرباء ظفار	يناير	٢٠٧,٠	%٦,١	١٩٣,٥	%٦,٢
شبكة كهرباء ظفار	فبراير	٢٢٧,٨	%٦,٨	١٩١,٧	%٦,١
شبكة كهرباء ظفار	مارس	٢٧٤,٩	%٨,٢	٢٥٦,٩	%٨,٢
شبكة كهرباء ظفار	أبريل	٣٢٤,١	%٩,٦	٣١٥,١	%١٠,٠
شبكة كهرباء ظفار	مايو	٣٢٦,٩	%٩,٧	٣١٢,٤	%٩,٩
شبكة كهرباء ظفار	يونيو	٣٢١,٣	%٩,٥	٣٠٣,١	%٩,٦
شبكة كهرباء ظفار	يوليو	٣١٤,٨	%٩,٣	٢٩٦,٧	%٩,٤
شبكة كهرباء ظفار	أغسطس	٢٧٨,٥	%٨,٣	٢٦٢,٣	%٨,٣
شبكة كهرباء ظفار	سبتمبر	٢٦٩,٣	%٨,٠	٢٥٢,٧	%٨,٠
شبكة كهرباء ظفار	أكتوبر	٢٨٧,٥	%٨,٥	٢٦٩,٧	%٨,٦
شبكة كهرباء ظفار	نوفمبر	٢٨٣,٠	%٨,٤	٢٦٥,٢	%٨,٤
شبكة كهرباء ظفار	ديسمبر	٢٥٣,٤	%٧,٥	٢٢٤,٠	%٧,١
المجموع ٢٠١٧		٣,٣٦٨,٥		٣,١٤٣,٣	

جدول ١-١: الإنتاج الربع سنوي للكهرباء لكل منطقة ٢٠١٥ و حتى ٢٠١٨

إنتاج الكهرباء

٢٠١٥

النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	العام %	صافي ج.و.س	العام %
الشبكة الرئيسية المرتبطة	الربع الاول	٤,٩٣٩,٥	٪١٧,٢	٤,٧٠١,٦	٪١٦,٦
الشبكة الرئيسية المرتبطة	الربع الثاني	٨,٤٤٧,٤	٪٢٩,٤	٨,٣٥٣,٢	٪٢٩,٥
الشبكة الرئيسية المرتبطة	الربع الثالث	٩,٠٨٢,٢	٪٣١,٦	٩,١٦٤,٠	٪٣٢,٣
الشبكة الرئيسية المرتبطة	الربع الرابع	٦,٣٠٣,١	٪٢١,٩	٦,١١٤,٨	٪٢١,٦
المجموع لعام ٢٠١٥		٢٨,٧٧٢,٣		٢٨,٣٣٣,٦	

إنتاج الكهرباء

٢٠١٦

النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	العام %	صافي ج.و.س	العام %
الشبكة الرئيسية المرتبطة	الربع الاول	٥,٣٥٤,٨	٪١٧,٨	٥,١٠٣,٥	٪١٧,٣
الشبكة الرئيسية المرتبطة	الربع الثاني	٨,٣٥٤,٠	٪٢٧,٨	٨,٥٥٢,٩	٪٢٨,٩
الشبكة الرئيسية المرتبطة	الربع الثالث	٩,٧١٢,٧	٪٣٢,٣	٩,٤١١,٦	٪٣١,٨
الشبكة الرئيسية المرتبطة	الربع الرابع	٦,٦١٧,٨	٪٢٢,٠	٦,٤٨٧,٦	٪٢٢,٠
المجموع لعام ٢٠١٦		٣٠,٠٣٩,٤		٢٩,٥٥٥,٧	

إنتاج الكهرباء

٢٠١٧

النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	العام %	صافي ج.و.س	العام %
الشبكة الرئيسية المرتبطة	الربع الاول	٥,٦٦٨,٠	٪١٧,٨	٥,٤٢٨,٣	٪١٧,٣
الشبكة الرئيسية المرتبطة	الربع الثاني	٩,٥٠٩,٧	٪٢٩,٩	٩,٤٠١,٨	٪٣٠,٠
الشبكة الرئيسية المرتبطة	الربع الثالث	٩,٩٣٣,٩	٪٣١,٣	١٠,٠٣٤,٢	٪٣٢,٠
الشبكة الرئيسية المرتبطة	الربع الرابع	٦,٦٧١,٩	٪٢١,٠	٦,٤٨٦,٦	٪٢٠,٧
المجموع لعام ٢٠١٧		٣١,٧٨٣,٥		٣١,٣٥١,٠	

إنتاج الكهرباء

٢٠١٨

النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	العام %	صافي ج.و.س	العام %
الشبكة الرئيسية المرتبطة	الربع الاول	٥,٧٢٦,٩	٪١٧,٣	٥,٤٨٩,٥	٪١٦,٧
الشبكة الرئيسية المرتبطة	الربع الثاني	٩,٥٤٨,٤	٪٢٨,٨	٩,٧٧٤,١	٪٢٩,٨
الشبكة الرئيسية المرتبطة	الربع الثالث	١٠,٤٧٢,٠	٪٣١,٦	١٠,٣٦٨,٦	٪٣١,٦
الشبكة الرئيسية المرتبطة	الربع الرابع	٧,٤٢١,٩	٪٢٢,٤	٧,٢٠٠,٨	٪٢١,٩
المجموع لعام ٢٠١٧		٣٣,١٦٩,١		٣٢,٨٣٣,٠	

جدول ٢-١: الإنتاج الربع سنوي للكهرباء لكل منطقة ٢٠١٥ و حتى ٢٠١٨

٢٠١٥

إنتاج الكهرباء

النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	العام %	صافي ج.و.س	العام %
الشبكات الريفية	الربع الاول	١٣٦,٧٢	٪١٥,٨	١٣٥,٩٦	٪١٤,٩
الشبكات الريفية	الربع الثاني	٢٥٧,٣٥	٪٢٩,٨	٢٧٩,٩٣	٪٣٠,٦
الشبكات الريفية	الربع الثالث	٢٦٨,٨٨	٪٣١,٢	٢٨٦,٠٥	٪٣١,٣
الشبكات الريفية	الربع الرابع	٢٠٠,١٦	٪٢٣,٢	٢١٢,١٢	٪٢٣,٢
المجموع لعام ٢٠١٥		٨٦٣,١		٩١٤,١	

٢٠١٦

إنتاج الكهرباء

النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	العام %	صافي ج.و.س	العام %
الشبكات الريفية	الربع الاول	١٦٥,٥٨	٪١٧,٦	١٧٣,٠٣	٪١٧,٤
الشبكات الريفية	الربع الثاني	٢٧٦,٩٨	٪٢٩,٥	٢٩٢,٧١	٪٢٩,٤
الشبكات الريفية	الربع الثالث	٢٨٥,٨٥	٪٣٠,٤	٣٠٠,٠٩	٪٣٠,٢
الشبكات الريفية	الربع الرابع	٢١١,٥٩	٪٢٢,٥	٢٢٨,٧٣	٪٢٣,٠
المجموع لعام ٢٠١٦		٩٤٠,٠		٩٩٤,٦	

٢٠١٧

إنتاج الكهرباء

النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	العام %	صافي ج.و.س	العام %
الشبكات الريفية	الربع الاول	١٩٣,٨	٪١٨,٧	١٩٢,٨	٪١٧,٧
الشبكات الريفية	الربع الثاني	٣١٣,٩	٪٣٠,٢	٣٣٢,٩	٪٣٠,٥
الشبكات الريفية	الربع الثالث	٣١٠,٢	٪٢٩,٩	٣٢١,١	٪٢٩,٤
الشبكات الريفية	الربع الرابع	٢٢٠,٤	٪٢١,٢	٢٤٤,٩	٪٢٢,٤
المجموع لعام ٢٠١٧		١,٠٣٨,٣		١,٠٩١,٧	

٢٠١٨

إنتاج الكهرباء

النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	العام %	صافي ج.و.س	العام %
الشبكات الريفية	الربع الاول	١٩١,٩	٪١٧,٠	١٩٨,٤	٪١٦,٣
الشبكات الريفية	الربع الثاني	٣٣٧,٣	٪٢٩,٩	٣٦٢,٠	٪٢٩,٨
الشبكات الريفية	الربع الثالث	٣٣٤,٧	٪٢٩,٦	٣٦٦,٦	٪٣٠,٢
الشبكات الريفية	الربع الرابع	٢٦٥,٧	٪٢٣,٥	٢٨٨,٥	٪٢٣,٧
المجموع لعام ٢٠١٧		١,١٢٩,٦		١,٢١٥,٥	

جدول ٣-١: الإنتاج الربع سنوي للكهرباء لكل منطقة ٢٠١٥ و حتى ٢٠١٨

إنتاج الكهرباء

٢٠١٥

النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	العام %	صافي ج.و.س	العام %
شبكة كهرباء ظفار	الربع الاول	٦٠٢,٥	٪١٩,٣	٥٥٩,٠	٪١٩,٠
شبكة كهرباء ظفار	الربع الثاني	٩١١,١	٪٢٩,٢	٨٦٢,٧	٪٢٩,٣
شبكة كهرباء ظفار	الربع الثالث	٨٤٠,١	٪٢٦,٩	٧٩٣,٨	٪٢٧,٠
شبكة كهرباء ظفار	الربع الرابع	٧٦٩,٠	٪٢٤,٦	٧٢٦,٢	٪٢٤,٧
المجموع لعام ٢٠١٥		٣,١٢٢,٦		٢,٩٤١,٧	

إنتاج الكهرباء

٢٠١٦

النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	العام %	صافي ج.و.س	العام %
شبكة كهرباء ظفار	الربع الاول	٦٨٠,٦	٪٢١,٠	٦٣٦,٤	٪٢٠,٨
شبكة كهرباء ظفار	الربع الثاني	٩٧٠,٩	٪٢٩,٩	٩٢١,١	٪٣٠,١
شبكة كهرباء ظفار	الربع الثالث	٨١٧,٦	٪٢٥,٢	٧٦٩,٧	٪٢٥,٢
شبكة كهرباء ظفار	الربع الرابع	٧٧٩,٢	٪٢٤,٠	٧٢٩,٩	٪٢٣,٩
المجموع لعام ٢٠١٦		٣,٢٤٨,٣		٣,٠٥٧,٢	

إنتاج الكهرباء

٢٠١٧

النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	العام %	صافي ج.و.س	العام %
شبكة كهرباء ظفار	الربع الاول	٧٠٨,١	٪٢١,٤	٦٦٤,١	٪٢٠,٦
شبكة كهرباء ظفار	الربع الثاني	١,٠٤١,٢	٪٣١,٥	٩٧٠,٧	٪٣٠,١
شبكة كهرباء ظفار	الربع الثالث	٨٩٣,٦	٪٢٧,٠	٨٥٠,٧	٪٢٦,٤
شبكة كهرباء ظفار	الربع الرابع	٦٦١,١	٪٢٠,٠	٧٣٨,٥	٪٢٢,٩
المجموع لعام ٢٠١٧		٣,٣٠٤,١		٣,٢٢٣,٩	

إنتاج الكهرباء

٢٠١٨

النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	العام %	صافي ج.و.س	العام %
شبكة كهرباء ظفار	الربع الاول	٧٠٩,٧	٪٢١,١	٦٤٢,٠	٪٢٠,٤
شبكة كهرباء ظفار	الربع الثاني	٩٧٢,٢	٪٢٨,٩	٩٣٠,٦	٪٢٩,٦
شبكة كهرباء ظفار	الربع الثالث	٨٦٢,٦	٪٢٥,٦	٨١١,٧	٪٢٥,٨
شبكة كهرباء ظفار	الربع الرابع	٨٢٣,٩	٪٢٤,٥	٧٥٨,٩	٪٢٤,١
المجموع لعام ٢٠١٨		٣,٣٦٨,٥		٣,١٤٣,٣	

جدول ٣-١١ السعة و أقصى طلب على الشبكة وانتاج الكهرباء والمياه و استهلاك الوقود حسب المناطق لشركة كهرباء المناطق الريفية

رقم الشبكة الريفية	المنشأه	النوع	سنة التشغيل	السعة الانتاجيه (الكهرباء)				سعة التحليه (التحليه)				سعة التحليه (التحليه)				٢٠١٧
				المركبه لـدو	المعدل لـدو	عدد الوحدات	سعة المركبه م٣/	عدد الوحدات	عند ظروف الموقع المناخيه	أقصى طلب لـدو	نسبة الطلب	اجمالي الانتاج م.و.ساعة	صافي الانتاج م.و.ساعة	اجمالي الانتاج بالالاف (م٣)	صافي الانتاج بالالاف(م٣)	
محافظة مسندم ٣/٧٠٠	كمزار	مزدوج	٣/٩١	٥٦٣	٥٨١	١	٠٥٣	١	٠٥ درجه مئوية	٧	٠٠٠٠١٪	٠	٠	٧٨	٣٨	٠
	دبا	كهرباء	٧٨٩١	٥٨٣٣١	٧٩٦٩١	٥	٠	٠	٥٠ درجه مئوية	٧٠٦٥١	٧١١٦٪	٦٥٦٣٣	٦٧٦٣٣			٣٧١١١
	محبا	كهرباء	١٧٨١	٠٠٠١١	٣٦	٦	٠	٠	٥٠ درجه مئوية	٧٠٦	٣٥٣٪	١١٦٧١	٦٧٨٨١			٠٠٧٧
	حصب	كهرباء	١٧٨١	٩٥٩٨	١١	١١	٠	٠	٥٠ درجه مئوية	١٩٧٣	١١٦٪	٧٣٠٨١	٦١٥١١	٧٨	٣٨	٦٥٧٣١
	الاجمالي لعدد ٤ شبكات ريفية في محافظة مسندم			٩٥٩١١	١١٠٣١٠	٣١	٠٥٣	١	٥٠ درجه مئوية			٦٠٣٥٧		٧٨	٣٨	٦٥٧٣١
الاجمالي لعدد ٣٨ شبكه ريفية تابعة لشركة كهرباء المناطق الريفية				٨١٠٣٣٣	٣٠١٨١	٦٠٦	٧٩١٥١	٥٦				١١٠٣٨٨	٣٥٧٧٧٨	٨٦٣٨	١٥٣٤١	٦١٧٥٠٦
ملاحظة ١: بدء التشغيل الفعلي لمحطة تيات في صيف عام ٢٠١٧ واستبدلت محطة خصب للطاقة																
ملاحظة ٢: أنظمة التوليد المستأجرة التي تظهر هوامش طلب سلبية.																
ملاحظة ٣: تم إضافة محركات مستأجرة أخرى في شبكة كهرباء وادي الأسود (١٢/٠٥٨) مع إجمالي صافي الانتاج ١٠٨٣٣ م.و.س																
ملخص حسب المناطق ٢٠١٨																
الاجمالي لشبكة ريفية واحدة في منطقة الظاهره				١١٠٠	٩٦	٣			٥٠ درجه مئوية		٧٨١	٣٣١١			٧٨	
الاجمالي لعدد ٢ شبكة ريفية في المنطقة الشرقية				٩٦٥٠	٦٩٥٥	٥١	٠٠١٦	١					٥٥١١	٥٧٣١	٦٤٣١١	
الاجمالي لعدد ١٢ شبكة ريفية في المنطقة الوسطى				٣٠٩١١	١٠٦٠٥٦	٦	٥٣٧	٦			٦٤٨١٣٨	٧٠٠٠٩١	٦٨٧١	٦٠٧١	٧١٧٧٧	
الاجمالي لعدد ٢٠ شبكة ريفية في طهار				٨٣٧٨٨١	٦٦٠١١١	٧٠١	٩٨١	٤			٦٤٨١٣٨	٧٠٠٠٩١	٦٨٧١	٦٠٧١	٧١٧٧٧	
الاجمالي لعدد ٤ شبكات ريفية في محافظة مسندم				٩٥٩١١	١١٠٣١٠	٣١	٠٥٣	١					٥٥١١	٥٧٣١	٦٤٣١١	
الاجمالي لعدد ٣٨ شبكه ريفية تابعة لشركة كهرباء المناطق الريفية				٨١٠٣٣٣	٣٠١٨١	٦٠٦	٧٩١٥١	٥٦				١١٠٣٨٨	٣٥٧٧٧٨	٨٦٣٨	١٥٣٤١	٦١٧٥٠٦



الملحق (ج) احصائيات قطاع المياه

جدول ١: إنتاج المياه حسب الشبكة : ٢٠١٥ إلى ٢٠١٨م

إنتاج المياه

٢٠١٥

المنطقة	إجمالي الإنتاج (م³)	% العام	صافي الإنتاج (م³)	% العام
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	٢٢٤,٩٢٦,٧١٠	%٩٠,١	٢٢١,٨٩١,٦٦٤	%٩٠,١
المناطق الريفية	٢,٨٠١,٥٩٣	%١,١	٢,٦٢٧,١٩٠	%١,١
مناطق ظفار	٢١,٨٠٣,٩٦٣	%٨,٧	٢١,٨٠٣,٩٦٣	%٨,٩
المجموع لعام ٢٠١٦	٢٤٩,٥٣٢,٢٦٦		٢٤٦,٣٢٢,٨١٧	

٢٠١٦

المنطقة	إجمالي الإنتاج (م³)	% العام	صافي الإنتاج (م³)	% العام
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	٢٦٨,٤٤٣,٨٨١	%٩٠,٩	٢٦٣,٣٤٣,٤٧٤	%٩٠,٨
المناطق الريفية	٣,٤٢٤,٣٥٠	%٢,١	٣,٢٢١,٤١٩	%١,١
مناطق ظفار	٢٣,٣٣١,٤٩٣	%٧,٩	٢٣,٣٣١,٤٩٣	%٨,٠
المجموع لعام ٢٠١٦	٢٩٥,١٩٩,٧٢٤		٢٨٩,٨٩٦,٣٨٦	

٢٠١٧

المنطقة	إجمالي الإنتاج (م³)	% العام	صافي الإنتاج (م³)	% العام
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	٢٨٠,٢٧٠,٠٤١	%٩١,٠	٢٧٧,٢٢٢,٦١٣	%٩١,٠
المناطق الريفية	٣,٥٤٩,٣٨٣	%١,٢	٣,٣٨١,٠٣٠	%١,١
مناطق ظفار	٢٤,٢١٢,١٣٠	%٧,٩	٢٤,٢١٢,١٣٠	%٧,٩
المجموع لعام ٢٠١٦	٣٠٨,٠٣١,٥٥٣		٣٠٤,٩١٥,٧٧٣	

٢٠١٨

المنطقة	إجمالي الإنتاج (م³)	% العام	صافي الإنتاج (م³)	% العام
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	٣٠٨,٩١٣,٠٢٧	%٩٢,٤	٣٠٣,٥٨٨,٢٥٦	%٩٢,٤
المناطق الريفية	٣,٦٦٣,٠٠٤	%١,١	٣,٤٥٣,٧٨٧	%١,١
مناطق ظفار	٢١,٦٥٣,٦٣١	%٦,٥	٢١,٦٥٣,٦٣١	%٦,٦
المجموع لعام ٢٠١٦	٣٣٤,٢٢٩,٦٦١		٣٢٨,٦٩٥,٦٧٣	

جدول ٢: انتاج المياه حسب المنطقة و الشركة: ٢٠١٧ و ٢٠١٨

إنتاج المياه

٢٠١٧

المنطقة	إجمالي الإنتاج (م³)	% عمان	صافي الإنتاج (م³)	% عمان
أ : مناطق المياه المرتبطة والشرقية				
شركة ACWA بركاء للطاقة (ش.م.ع.ع)	٦٢,٢٢١,٢٣٢	%٢٠,٢	٦٢,٠٨٩,٨٣٠	%٢٠,٤
شركة الغبرة للطاقة و التحلية (ش.م.ع.م)	٣٧,٨٦٥,٩٥٩	%١٢,٣	٣٧,١٤٢,٦٦٢	%١٢,٢
شركة مدينة مسقط للتحلية (ش.م.ع.م)	٥٧,١٦٢,٦٥٥	%١٨,٦	٥٧,١٦٢,٦٦٨	%١٨,٧
شركة الشرقية لتحلية المياه (ش.م.ع.ع)	٣٤,٠٣٩,٢٨٩	%١١,١	٣٣,٣٣٤,٨٦٣	%١٠,٩
إس إم إن بركاء للطاقة (ش.م.ع.م)	٤١,٢٥٠,٢٥٥	%١٣,٤	٤١,٠٦٠,٦٤٩	%١٣,٥
شركة صحار للطاقة (ش.م.ع.ع)	٤٧,٧٣٠,٦٥١	%١٥,٥	٤٦,٥٣١,٩٤١	%١٥,٣
المجموع	٢٨٠,٢٧٠,٠٤١	%٩١,٠	٢٧٧,٣٢٢,٦١٣	%٩١,٠
ب: المناطق الريفية				
شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٣,٥٤٩,٣٨٣	%١,٢	٣,٣٨١,٠٣٠	%١,١
المجموع	٣,٥٤٩,٣٨٣	%١,٢	٣,٣٨١,٠٣٠	%١,١
ج: مناطق ظفار				
شركة سيمكوروب صلالة (ش.م.ع.م)	٢٤,٢١٢,١٣٠	%٧,٩	٢٤,٢١٢,١٣٠	%٧,٩
المجموع	٢٤,٢١٢,١٣٠	%٧,٩	٢٤,٢١٢,١٣٠	%٧,٩
إجمالي لعام ٢٠١٧				
	٣٠٨,٠٣١,٥٥٣		٣٠٤,٩١٥,٧٧٣	

٢٠١٨

المنطقة	إجمالي الإنتاج (م³)	% عمان	صافي الإنتاج (م³)	% عمان
أ : مناطق المياه المرتبطة والشرقية				
شركة ACWA بركاء للطاقة (ش.م.ع.ع)	٣٢,٩٣٥,٩٧٨	%٩,٩	٣٢,٨٣٩,٨٥٨	%١٠,٠
شركة الغبرة للطاقة و التحلية (ش.م.ع.م)	٢٦,٠٤٨,٥٥٣	%٧,٨	٢٥,٥٧٥,٥٢٥	%٧,٨
شركة بركاء لتحلية المياه (ش.م.ع.م)	٣٨,١١٤,٠٦٥	%١١,٤	٣٦,٥٠٣,٨٨٦	%١١,١
شركة مدينة مسقط للتحلية (ش.م.ع.م)	٥٩,٩٢٩,٨٦٤	%١٧,٩	٥٩,٩٢٩,٨٦٤	%١٨,٢
قریات للتحلية (ش.م.ع.م)	٣٥,١١١,٩٠٧	%١٠,٥	٣٥,٠٦١,٩٠٧	%١٠,٧
قریات (مؤقتة)	١١,٧٧٥,١٦٧	%٣,٥	١١,٧٧٥,١٦٧	%٣,٦
شركة الشرقية لتحلية المياه (ش.م.ع.ع)	٣٥,٧٥٢,٠٧٠	%١٠,٧	٣٥,٠٤٦,٨٧٤	%١٠,٧
إس إم إن بركاء للطاقة (ش.م.ع.م)	٢٢,٠٤٠,١١٦	٦.٦%	٢١,٨٢٢,٣٧٨	%٦,٦
شركة صحار للطاقة (ش.م.ع.ع)	٤٧,٢٠٥,٣٠٦	%١٤,١	٤٥,٠٣٢,٧٩٧	%١٣,٧
المجموع	٣٠٨,٩١٣,٠٢٧	%٩٢,٤	٣٠٣,٥٨٨,٢٥٦	%٩٢,٤
نسبة التغير عن ٢٠١٧	%١٠,٢		%٩,٥	
ب: المناطق الريفية				
	٣,٦٦٣,٠٠٤	%١,١	٣,٤٥٣,٧٨٧	%١,١
المجموع	٣,٦٦٣,٠٠٤	%١,١	٣,٤٥٣,٧٨٧	%١,١
نسبة التغير عن ٢٠١٧	%٣,٢		%٢,٢	
ج: مناطق ظفار				
	٢١,٦٥٣,٦٣١	%٦,٥	٢١,٦٥٣,٦٣١	%٦,٦
المجموع	٢١,٦٥٣,٦٣١	٦.٥%	٢١,٦٥٣,٦٣١	%٦,٦
نسبة التغير عن ٢٠١٧	%١٠,٦-		%١٠,٦-	
إجمالي لعام ٢٠١٨				
	٣٣٤,٢٢٩,٦٦١		٣٢٨,٦٩٥,٦٧٣	
التغير الفعلي من ٢٠١٧	٢٦,١٩٨,١٠٨		٢٣,٧٧٩,٩٠٠	
نسبة التغير من ٢٠١٧	%٨,٥		%٧,٨	

جدول ٣: إنتاج المياه المرتبطة حسب المناطق: ٢٠١٧ و ٢٠١٨م

إنتاج المياه				٢٠١٧
المنطقة	إجمالي الإنتاج (م³)	% العام	صافي الإنتاج (م³)	% العام
الشرقية	٣٥,٦٠٢,٥٦٩	%١١,٦	٣٤,٧٨٥,٦١٨	%١١,٤
الوسطى	١,٨٥٧,٦١٠	%٠,٦	١,٨٠٣,٤٧٥	%٠,٦
ظفار	٢٤,٢٦٥,٨٤٨	%٧,٩	٢٤,٢٦٥,٣٢٠	%٨,٠
مسندم	٧٤,٧٧٥	%٠,٠	٧٣,٦١٠	%٠,٠
مسقط	٩٥,٠٢٨,٦١٤	%٣٠,٩	٩٤,٣٠٥,٣٣٠	%٣٠,٩
شمال الباطنة	٤٧,٧٣٠,٦٥١	%١٥,٥	٤٦,٥٣١,٩٤١	%١٥,٣
جنوب الباطنة	١٠٣,٤٧١,٤٨٧	%٣٣,٦	١٠٣,١٥٠,٤٧٩	%٣٣,٨
المجموع لعام ٢٠١٧	٣٠٨,٠٣١,٥٥٣		٣٠٤,٩١٥,٧٧٣	

٢٠١٨				
المنطقة	إجمالي الإنتاج (م³)	% العام	صافي الإنتاج (م³)	% العام
الشرقية	٣٧,٤٠٧,٥٤٠	%١١,٢	٣٦,٥٣٥,٠٦١	%١١,١
الوسطى	١,٨٧٨,٩٧٧	%٠,٦	١,٨٣٨,٩٩٤	%٠,٦
ظفار	٢١,٧٠٦,٦١٨	%٦,٥	٢١,٧٠٥,٨٦١	%٦,٦
مسندم	٧٥,٥٧٠	%٠,٠	٧٤,٣٧٦	%٠,٠
مسقط	١٣٢,٨٦٥,٤٩١	%٣٩,٨	١٣٢,٣٤٢,٤٦٣	%٤٠,٣
شمال الباطنة	٤٧,٢٠٥,٣٠٦	%١٤,١	٤٥,٠٣٢,٧٩٧	%١٣,٧
جنوب الباطنة	٩٣,٠٩٠,١٥٩	%٢٧,٩	٩١,١٦٦,١٢٢	%٢٧,٧
المجموع لعام ٢٠١٧	٣٣٤,٢٢٩,٦٦١		٣٢٨,٦٩٥,٦٧٣	
نسبة التغير من ٢٠١٧	%٨,٥		%٧,٨	

جدول ٤: إنتاج المياه المرتبطة حسب المناطق: ٢٠١٧ و ٢٠١٨ م

إنتاج المياه

٢٠١٧

المنطقة	الشركة	إجمالي الإنتاج (م³)	% العام	صافي الإنتاج (م³)	% العام
الشرقية	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	١,٥٦٣,٢٨٠	%٠,٥	١,٤٥٠,٧٥٥	%٠,٥
	شركة الشرقية لتحلية المياه (ش.م.ع.ع)	٣٤,٠٣٩,٢٨٩	%١١,١	٣٣,٣٣٤,٨٦٣	%١٠,٩
الوسطى	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	١,٨٥٧,٦١٠	%٠,٦	١,٨٠٣,٤٧٥	%٠,٦
	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٥٣,٧١٨	%٠,٠	٥٣,١٩٠	%٠,٠
ظفار	شركة سيمكوب صلالة	٢٤,٢١٢,١٣٠	%٧,٩	٢٤,٢١٢,١٣٠	%٧,٩
	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٧٤,٧٧٥	%٠,٠	٧٣,٦١٠	%٠,٠
مسقط	شركة الغبرة للطاقة و التحلية (ش.م.ع.م)	٣٧,٨٦٥,٩٥٩	%١٢,٣	٣٧,١٤٢,٦٦٢	%١٢,٢
	شركة مدينة مسقط للتحلية (ش.م.ع.م)	٥٧,١٦٢,٦٥٥	%١٨,٦	٥٧,١٦٢,٦٦٨	%١٨,٧
شمال الباطنة	شركة صحار للطاقة (ش.م.ع.م)	٤٧,٧٣٠,٦٥١	%١٥,٥	٤٦,٥٣١,٩٤١	%١٥,٣
	شركة ACWA بركاء للطاقة (ش.م.ع.ع)	٦٢,٢٢١,٢٣٢	%٢٠,٢	٦٢,٠٨٩,٨٨٣	%٢٠,٤
شمال الباطنة	شركة إس إم إن بركاء للطاقة (ش.م.ع.م)	٤١,٢٥٠,٢٥٥	%١٣,٤	٤١,٠٦٠,٦٤٩	%١٣,٥
	المجموع لعام ٢٠١٧	٣٠٨,٠٣١,٥٥٣		٣٠٤,٩١٥,٧٧٣	

٢٠١٨

المنطقة	الشركة	إجمالي الإنتاج (م³)	% العام	صافي الإنتاج (م³)	% العام
الشرقية	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	١,٦٥٥,٤٧٠	%٠,٥	١,٤٨٨,١٨٧	%٠,٥
	شركة الشرقية لتحلية المياه (ش.م.ع.ع)	٣٥,٧٥٢,٠٧٠	%١٠,٧	٣٥,٠٤٦,٨٧٤	%١٠,٧
الوسطى	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	١,٨٧٨,٩٧٧	%٠,٦	١,٨٣٨,٩٩٤	%٠,٦
	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٥٢,٩٨٧	%٠,٠	٥٢,٢٣٠	%٠,٠
ظفار	شركة سيمكوب صلالة	٢١,٦٥٣,٦٣١	%٦,٥	٢١,٦٥٣,٦٣١	%٦,٦
	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٧٥,٥٧٠	%٠,٠	٧٤,٣٧٦	%٠,٠
مسقط	شركة الغبرة للطاقة و التحلية (ش.م.ع.م)	٢٦,٠٤٨,٥٥٣	%٧,٨	٢٥,٥٧٥,٥٢٥	%٧,٨
	شركة مدينة مسقط للتحلية (ش.م.ع.م)	٥٩,٩٢٩,٨٦٤	%١٧,٩	٥٩,٩٢٩,٨٦٤	%١٨,٢
	قرىات للتحلية (ش.م.ع.م)	٣٥,١١١,٩٠٧	%١٠,٥	٣٥,٠٦١,٩٠٧	%١٠,٧
	قرىات (مؤقتة)	١١,٧٧٥,١٦٧	%٣,٥	١١,٧٧٥,١٦٧	%٣,٦
شمال الباطنة	شركة صحار للطاقة (ش.م.ع.م)	٤٧,٢٠٥,٣٠٦	%١٤,١	٤٥,٠٣٢,٧٩٧	%١٣,٧
	شركة ACWA بركاء للطاقة (ش.م.ع.ع)	٣٢,٩٣٥,٩٧٨	%٩,٩	٣٢,٨٣٩,٨٥٨	%٩,٩
جنوب الباطنة	شركة بركاء لتحلية المياه (ش.م.ع.م)	٣٨,١١٤,٠٦٥	%١١,٤	٣٦,٥٠٣,٨٨٦	%١١,١
	شركة إس إم إن بركاء للطاقة (ش.م.ع.م)	٢٢,٠٤٠,١١٦	%٦,٦	٢١,٨٢٢,٣٧٨	%٦,٦
المجموع لعام ٢٠١٧		٣٣٤,٢٢٩,٦٦١		٣٢٨,٦٩٥,٦٧٣	
نسبة التغير عن ٢٠١٧		%٨,٥		%٧,٨	

جدول ٥ - أ: الإنتاج الشهري لكل منطقة :
مناطق المياه المرتبطة والشرقية ٢٠١٥ و حتى ٢٠١٨ م

إنتاج المياه

٢٠١٥

المنطقة	الشهر	إجمالي ... م٣	% العام	صافي ... م٣	% العام
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	يناير	١٧,٦٤٦	%٧,٨	١٧,٣٤٨	%٧,٨
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	فبراير	١٦,٣٠٤	%٧,٢	١٦,١٠٥	%٧,٣
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	مارس	١٧,٦٩٨	%٧,٩	١٧,٤٥٩	%٧,٩
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	أبريل	١٨,٢٤٤	%٨,١	١٧,٩٤٤	%٨,١
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	مايو	١٧,٩٥٢	%٨,٠	١٧,٦٧٦	%٨,٠
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	يونيو	١٧,٨٣٤	%٧,٩	١٧,٥٥١	%٧,٩
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	يوليو	١٩,٢٠٤	%٨,٥	١٨,٩٢٩	%٨,٥
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	أغسطس	١٩,٤٠٤	%٨,٦	١٩,١٧٠	%٨,٦
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	سبتمبر	٢٠,٣٧٩	%٩,١	٢٠,١٣٩	%٩,١
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	أكتوبر	١٩,٤٩٤	%٨,٧	١٩,٣٧٣	%٨,٧
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	نوفمبر	١٩,٦٤٨	%٨,٧	١٩,٣٢٣	%٨,٧
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	ديسمبر	٢١,١٢٠	%٩,٤	٢٠,٨٧٥	%٩,٤
المجموع لعام ٢٠١٥		٢٢٤,٩٢٧		٢٢١,٨٩٢	

٢٠١٦

المنطقة	الشهر	إجمالي ... م٣	% العام	صافي ... م٣	% العام
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	يناير	٢٢,١١٧	%٨,٢	٢١,٥٨٨	%٨,٢
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	فبراير	١٩,٨٩٦	%٧,٤	٣٣٤,١٩	%٧,٣
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	مارس	٢١,٥١٥	%٨,٠	٢٠,٩٢٩	%٧,٩
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	أبريل	٢٢,٣٥٠	%٨,٣	٢١,٩٤٨	%٨,٣
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	مايو	٢٣,٣٨٤	%٧,٨	٢٣,١٥٠	%٨,٨
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	يونيو	٢٢,٧٦٦	%٨,٥	٢٢,٤٤١	%٨,٥
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	يوليو	٢٢,٦٨٨	%٨,٥	٢٢,٤٨٢	%٨,٥
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	أغسطس	٢٣,٥٨٣	%٨,٨	٢٣,٢٩٨	%٨,٨
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	سبتمبر	٢٢,٩٨٨	%٨,٦	٢١,٩٩٥	%٨,٤
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	أكتوبر	٢٣,٠٨٨	%٨,٦	٦٨٨,٢٢	%٨,٦
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	نوفمبر	٢٢,١٤٠	%٨,٢	٢١,٨٣٨	%٨,٣
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	ديسمبر	٢١,٩٢٨	%٨,٢	٢١,٦٥٤	%٨,٢
المجموع لعام ٢٠١٦		٢٦٨,٤٤٤		٢٦٣,٣٤٣	

جدول ٥ - ٢: الإنتاج الشهري لكل منطقة :
مناطق المياه المرتبطة والشرقية ٢٠١٥ و حتى ٢٠١٨ م

إنتاج المياه

٢٠١٧

المنطقة	الشهر	إجمالي ... م ^٣	% العام	صافي ... م ^٣	% العام
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	يناير	٢١,٨٣٠	%٧,٨	٢١,٥١٣	%٧,٨
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	فبراير	١٩,٤٤٨	%٦,٩	١٩,١٥٢	%٦,٩
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	مارس	٢١,٩٨٨	%٧,٨	٢١,٦٥٢	%٧,٨
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	أبريل	٢٢,٤٧٧	%٨,٠	٢٢,٢١١	%٨,٠
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	مايو	٢٤,٤٤٢	%٨,٧	٢٤,١٩٩	%٨,٧
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	يونيو	٢٤,١٠٨	%٨,٦	٢٣,٨٥٨	%٨,٦
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	يوليو	٢٥,١٧٧	%٩,٠	٢٤,٩٠٥	%٩,٠
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	أغسطس	٢٤,٩٢٨	%٨,٩	٢٤,٧٥٢	%٨,٩
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	سبتمبر	٢٣,٨٣٢	%٨,٥	٢٣,٦٥٢	%٨,٥
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	أكتوبر	٢٥,٣٠٩	%٩,٠	٢٥,٠٩٣	%٩,٠
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	نوفمبر	٢٣,٦٥٨	%٨,٤	٢٣,٤٩٥	%٨,٥
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	ديسمبر	٢٣,٠٧٢	%٨,٢	٨٤١,٢٢	%٨,٢
المجموع لعام ٢٠١٧		٢٨٠,٢٧٠		٢٧٧,٣٢٣	

٢٠١٨

المنطقة	الشهر	إجمالي ... م ^٣	% العام	صافي ... م ^٣	% العام
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	يناير	٢٣,٠٢٠	%٧,٥	٢٢,٦٠٤	%٧,٤
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	فبراير	٢٠,٧٣٢	%٦,٧	٢٠,٤٤٩	%٦,٧
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	مارس	٢٣,٣٥٣	%٧,٦	٢٣,٠٨٣	%٧,٦
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	أبريل	٢٤,٩١٣	%٨,١	٢٤,٥١٣	%٨,١
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	مايو	٢٣,٦١٧	%٧,٦	٢٣,٢٥٠	%٧,٧
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	يونيو	٢٨,٧٢٦	%٩,٣	٢٧,٨٤٦	%٩,٢
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	يوليو	٣٢,٧٠١	%١٠,٦	٣١,٤٥٣	%١٠,٤
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	أغسطس	٢٧,٢٩٥	%٨,٨	٢٦,٩٨٠	%٨,٩
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	سبتمبر	٢٦,٤٣٥	%٨,٦	٢٦,١٠٠	%٨,٦
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	أكتوبر	٢٦,٨٦٠	%٨,٧	٢٦,٥٥٩	%٨,٧
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	نوفمبر	٢٥,٦١٤	%٨,٣	٢٥,٣٦٢	%٨,٤
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	ديسمبر	٢٥,٦٤٧	%٨,٣	٢٥,٣٨٨	%٨,٤
المجموع لعام ٢٠١٨		٣٠٨,٩١٣		٣٠٣,٥٨٨	

جدول ٥ - ٣: الإنتاج الشهري لكل منطقة : المناطق الريفية ٢٠١٥ و حتى ٢٠١٨ م

إنتاج المياه

٢٠١٥

المنطقة	الشهر	إجمالي ... م٣	% العام	صافي ... م٣	% العام
المناطق الريفية	يناير	١٩٧,٤	%٧,٠	١٨٧,٩	%٧,٢
المناطق الريفية	فبراير	١٩٠,٥	%٦,٨	١٨٦,١	%٧,١
المناطق الريفية	مارس	٢١٤,٣	%٧,٦	١٩١,٧	%٧,٣
المناطق الريفية	أبريل	٢٣١,١	%٨,٢	٢١٠,٥	%٨,٠
المناطق الريفية	مايو	٢٤٤,٣	%٨,٧	٢٣٤,١	%٨,٩
المناطق الريفية	يونيو	٢٣٦,٩	%٨,٥	٢٢١,٥	%٨,٤
المناطق الريفية	يوليو	٢٢٨,٩	%٨,٢	٢١٨,٥	%٨,٣
المناطق الريفية	أغسطس	٢٢٣,٧	%٨,٠	٢١٠,٠	%٨,٠
المناطق الريفية	سبتمبر	٢٤٥,١	%٨,٧	٢٣٥,٨	%٩,٠
المناطق الريفية	أكتوبر	٢٥٢,٢	%٩,٠	٢٣٢,٥	%٨,٨
المناطق الريفية	نوفمبر	٢٦٤,٤	%٩,٤	٢٣٩,٩	%٩,١
المناطق الريفية	ديسمبر	٢٧٢,٧	%٩,٧	٢٥٨,٦	%٩,٨
المجموع لعام ٢٠١٥		٢,٨٠١,٦		٢,٦٢٧,٢	

٢٠١٦

المنطقة	الشهر	إجمالي ... م٣	% العام	صافي ... م٣	% العام
المناطق الريفية	يناير	٢٧١,٠	%٧,٩	٢٥٤,٤	%٧,٩
المناطق الريفية	فبراير	٢٧٦,٧	%٨,١	٢٥٨,٠	%٨,٠
المناطق الريفية	مارس	٣٠٠,٨	%٨,٨	٢٨٧,٠	%٨,٩
المناطق الريفية	أبريل	٢٧٧,٣	%٨,١	٢٦٤,١	%٨,٢
المناطق الريفية	مايو	٣١٢,٠	%٩,١	٢٩٥,١	%٩,٢
المناطق الريفية	يونيو	٢٩٥,٨	%٨,٦	٢٧٥,٧	%٨,٦
المناطق الريفية	يوليو	5.٢٨٦	%٨,٤	٢٦٦,٥	%٨,٣
المناطق الريفية	أغسطس	4.٢٧٣	%٨,٠	٢٥٦,٤	%٨,٠
المناطق الريفية	سبتمبر	٢٧٧,٧	%٨,١	٢٦١,٣	%٨,١
المناطق الريفية	أكتوبر	3.٢٨٨	%٤,8	٢٧١,٢	%٨,٤
المناطق الريفية	نوفمبر	٢٧٤,٧	%٨,٠	٢٥٨,٦	%٨,٠
المناطق الريفية	ديسمبر	2.٢٩٠	%٨,٥	٢٧٣,٤	%٨,٥
المجموع لعام ٢٠١٦		٣,٤٢٤,٤		٣,٢٢١,٤	

جدول ٥ -٤: الإنتاج الشهري لكل منطقة : مناطق المياه المرتبطة والشرقية ٢٠١٥ و حتى ٢٠١٨م

إنتاج المياه

٢٠١٧

المنطقة	الشهر	إجمالي ... م ^٣	% العام	صافي ... م ^٣	% العام
المناطق الريفية	يناير	٢٨٦,٧	%٨,١	٢٧٣,٤	%٨,١
المناطق الريفية	فبراير	٢٦٢,٣	%٧,٤	٢٤٨,٦	%٧,٤
المناطق الريفية	مارس	٣٠٨,٨	%٨,٧	٢٩١,٥	%٨,٦
المناطق الريفية	أبريل	٣٠٨,٤	%٨,٧	٨.٢٩٣	%٨,٧
المناطق الريفية	مايو	٣٢٢,٦	%٩,١	٣٠٦,٧	%٩,١
المناطق الريفية	يونيو	٢٩٥,٥	%٨,٣	٢٨١,٣	%٨,٣
المناطق الريفية	يوليو	٢٩٤,٤	%٨,٣	٢٧٧,٠	%٨,٢
المناطق الريفية	أغسطس	٢٩٨,٤	%٨,٤	٢٨٠,٢	%٨,٣
المناطق الريفية	سبتمبر	٢٨٤,٧	%٨,٠	٢٦٣,٠	%٧,٨
المناطق الريفية	أكتوبر	٢٩٦,٤	%٨,٤	٢٧٣,٢	%٨,١
المناطق الريفية	نوفمبر	٣٠٠,٠	%٨,٥	٢٨٣,٦	%٨,٤
المناطق الريفية	ديسمبر	٢٩١,٢	%٨,٢	٣٠٨,٨	%٩,١
المجموع لعام ٢٠١٧		٣,٥٤٩,٤		٣,٣٨١,٠	

٢٠١٨

المنطقة	الشهر	إجمالي ... م ^٣	% العام	صافي ... م ^٣	% العام
المناطق الريفية	يناير	٣٠٢,٨	%٨,٣	٢٨٦,٢	%٨,٣
المناطق الريفية	فبراير	٢٨٩,٥	%٧,٩	٢٧٢,٣	%٧,٩
المناطق الريفية	مارس	٣٢٤,٥	%٨,٩	٣١١,١	%٩,٠
المناطق الريفية	أبريل	٣٠١,٦	%٨,٢	٢٨٤,٥	%٨,٢
المناطق الريفية	مايو	٣١٦,١	%٨,٦	٣٠١,٢	%٨,٧
المناطق الريفية	يونيو	٣١٨,٠	%٨,٧	٢٩٩,٢	%٨,٧
المناطق الريفية	يوليو	٣١٥,٧	%٨,٦	٢٩٩,٦	%٨,٧
المناطق الريفية	أغسطس	٢٩٢,٤	%٨,٠	٢٧٠,١	%٧,٨
المناطق الريفية	سبتمبر	٢٨٨,٧	%٧,٩	٢٦٦,٣	%٧,٧
المناطق الريفية	أكتوبر	١.٣١٣	%٨,٥	٢٨٩,٣	%٨,٤
المناطق الريفية	نوفمبر	٢٩٩,٧	%٨,٢	٢٨٤,٤	%٨,٢
المناطق الريفية	ديسمبر	٣٠٠,٨	%٨,٢	٢٨٩,٧	%٨,٤
المجموع لعام ٢٠١٨		٣,٦٦٣,٠		٣,٤٥٣,٨	

جدول ٥ - ٥: الإنتاج الشهري لكل منطقة : مناطق ظفار ٢٠١٥ و حتى ٢٠١٨

إنتاج المياه

٢٠١٥

المنطقة	الشهر	إجمالي ... م٣	% العام	صافي ... م٣	% العام
مناطق ظفار	يناير	١٩٥١,٨٥٧	%٩,٠	١٩٥١,٨٥٧	%٩,٠
مناطق ظفار	فبراير	١٦٨٢,٧٣	%٧,٧	١٦٨٢,٧٣	%٧,٧
مناطق ظفار	مارس	١٧٣٣,٤٩٩	%٨,٠	١٧٣٣,٤٩٩	%٨,٠
مناطق ظفار	أبريل	١٥٩١,٣٣٣	%٧,٣	١٥٩١,٣٣٣	%٧,٣
مناطق ظفار	مايو	١٦٩٩,٩١٥	%٧,٨	١٦٩٩,٩١٥	%٧,٨
مناطق ظفار	يونيو	١٨٢٦,٥٧٨	%٨,٤	١٨٢٦,٥٧٨	%٨,٤
مناطق ظفار	يوليو	١٩٠٨,١٤	%٨,٨	١٩٠٨,١٤	%٨,٨
مناطق ظفار	أغسطس	٢٠١٨,٦٥	%٩,٣	٢٠١٨,٦٥	%٩,٣
مناطق ظفار	سبتمبر	١٨٣٢,١٣	%٨,٤	١٨٣٢,١٣	%٨,٤
مناطق ظفار	أكتوبر	١٩٠٠,٧٨	%٨,٧	١٩٠٠,٧٨	%٨,٧
مناطق ظفار	نوفمبر	١٧٧٤,٢٩٨	%٨,١	١٧٧٤,٢٩٨	%٨,١
مناطق ظفار	ديسمبر	١٨٨٤,٠٥٣	%٨,٦	١٨٨٤,٠٥٣	%٨,٦
المجموع لعام ٢٠١٥		٢١,٨٠٤		٢١,٨٠٤	

٢٠١٦

المنطقة	الشهر	إجمالي ... م٣	% العام	صافي ... م٣	% العام
مناطق ظفار	يناير	١٨٤٧,١٩٦	%٧,٩	١٨٤٧,١٩٦	%٧,٩
مناطق ظفار	فبراير	١٨٠٦,١٤٦	%٧,٧	١٨٠٦,١٤٦	%٧,٧
مناطق ظفار	مارس	١٩٥٦,٤٣٢	%٨,٤	١٩٥٦,٤٣٢	%٨,٤
مناطق ظفار	أبريل	١٩١٧,٦٧٧	%٨,٢	١٩١٧,٦٧٧	%٨,٢
مناطق ظفار	مايو	٢٠٣٧,١٦	%٨,٧	٢٠٣٧,١٦	%٨,٧
مناطق ظفار	يونيو	١٩٦٨,٠٠٤	%٨,٤	١٩٦٨,٠٠٤	%٨,٤
مناطق ظفار	يوليو	١٩٢٩,٦٩٢	%٨,٣	١٩٢٩,٦٩٢	%٨,٣
مناطق ظفار	أغسطس	٢٠٢٣,٠٧٨	%٨,٧	٢٠٢٣,٠٧٨	%٨,٧
مناطق ظفار	سبتمبر	١٩١٤,٨٠٢	%٨,٢	١٩١٤,٨٠٢	%٨,٢
مناطق ظفار	أكتوبر	٢٠٩٢,٣٨	%٩,٠	٢٠٩٢,٣٨	%٩,٠
مناطق ظفار	نوفمبر	١٨٥٠,٧٠٤	%٧,٩	١٨٥٠,٧٠٤	%٧,٩
مناطق ظفار	ديسمبر	١٩٨٨,٢٢٢	%٨,٥	١٩٨٨,٢٢٢	%٨,٥
المجموع لعام ٢٠١٦		٢٣,٣٣١		23,331	

جدول ٥ - ٦: الإنتاج الشهري لكل منطقة : مناطق ظفار ٢٠١٥ و حتى ٢٠١٨

٢٠١٧

المنطقة	الشهر	إجمالي '... م٣	% العام	صافي '... م٣	% العام
مناطق ظفار	يناير	٢٠١٩,٧٦٦	%٨,٣	٢٠١٩,٧٦٦	%٨,٣
مناطق ظفار	فبراير	١٨٠٠,٧٨٦	%٧,٤	١٨٠٠,٧٨٦	%٧,٤
مناطق ظفار	مارس	١٩٥١,١٢٨	%٨,١	١٩٥١,١٢٨	%٨,١
مناطق ظفار	أبريل	٢٠٣٧,١٣٦	%٨,٤	٢٠٣٧,١٣٦	%٨,٤
مناطق ظفار	مايو	٢١١٣,٨٩	%٨,٧	٢١١٣,٨٩	%٨,٧
مناطق ظفار	يونيو	٢٠٣٨,٤٥٦	%٨,٤	٢٠٣٨,٤٥٦	%٨,٤
مناطق ظفار	يوليو	٢١٠٢,١٦٨	%٨,٧	٢١٠٢,١٦٨	%٨,٧
مناطق ظفار	أغسطس	١٩٣٤,٦٤٨	%٨,٠	١٩٣٤,٦٤٨	%٨,٠
مناطق ظفار	سبتمبر	٢٠٣٨,٨٥٦	%٨,٤	٢٠٣٨,٨٥٦	%٨,٤
مناطق ظفار	أكتوبر	٢٠٩٧,٣٨٤	%٨,٧	٢٠٩٧,٣٨٤	%٨,٧
مناطق ظفار	نوفمبر	٢٠٠٨,٥٠٤	%٨,٣	٢٠٠٨,٥٠٤	%٨,٣
مناطق ظفار	ديسمبر	٢٠٦٩,٤٠٨	%٨,٥	٢٠٦٩,٤٠٨	%٨,٥
المجموع لعام ٢٠١٧		٢٤,٢١٢		٢٤,٢١٢	

٢٠١٨

المنطقة	الشهر	إجمالي '... م٣	% العام	صافي '... م٣	% العام
مناطق ظفار	يناير	١,٩٩١	%٩,٢	١,٩٩١	%٩,٢
مناطق ظفار	فبراير	١,٨٠٥	%٨,٣	١,٨٠٥	%٨,٣
مناطق ظفار	مارس	٢,٠٦١	%٩,٥	٢,٠٦١	%٩,٥
مناطق ظفار	أبريل	١,٩٧٨	%٩,١	١,٩٧٨	%٩,١
مناطق ظفار	مايو	١,٧٦٦	%٨,٢	١,٧٦٦	%٨,٢
مناطق ظفار	يونيو	١,٣٢٩	%٦,١	١,٣٢٩	%٦,١
مناطق ظفار	يوليو	١,٤١٠	%٦,٥	١,٤١٠	%٦,٥
مناطق ظفار	أغسطس	١,٣٦٩	%٦,٣	١,٣٦٩	%٦,٣
مناطق ظفار	سبتمبر	١,٨٥٥	%٨,٦	١,٨٥٥	%٨,٦
مناطق ظفار	أكتوبر	١,٩٩٥	%٩,٢	١,٩٩٥	%٩,٢
مناطق ظفار	نوفمبر	٢,٠١١	%٩,٣	٢,٠١١	%٩,٣
مناطق ظفار	ديسمبر	٢,٠٨٤	%٩,٦	٢,٠٨٤	%٩,٦
المجموع لعام ٢٠١٨		٢١,٦٥٤		٢١,٦٥٤	

جدول ٦ - ١

جدول ٦ - ١: الإنتاج الربع سنوي للمياه لكل منطقة ٢٠١٥ و حتى ٢٠١٨ م

إنتاج المياه

٢٠١٥

المنطقة	الشهر	إجمالي ... م ^٣	% العام	صافي ... م ^٣	% العام
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الاول ١٥	٥١,٦٤٨	%٢٣,٠	٥٠,٩١٢	%٢٢,٩
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الثاني ١٥	٥٤,٠٣٠	%٢٤,٠	٥٣,١٧١	%٢٤,٠
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الثالث ١٥	٥٨,٩٨٧	%٢٦,٢	٥٨,٢٣٧	%٢٦,٢
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الرابع ١٥	٦٠,٢٦٢	%٢٦,٨	٥٩,٥٧١	%٢٦,٨
المجموع لعام ٢٠١٥		٢٢٤,٩٢٧		٢٢١,٨٩٢	

٢٠١٦

المنطقة	الشهر	إجمالي ... م ^٣	% العام	صافي ... م ^٣	% العام
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الاول ١٦	٦٣,٥٢٨	%٢٣,٧	٦١,٨٥٠	%٢٣,٥
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الثاني ١٦	٦٨,٥٠٠	%٢٥,٥	٦٧,٥٣٨	%٢٥,٦
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الثالث ١٦	٦٩,٢٥٩	%٢٥,٨	٦٧,٧٧٤	%٢٥,٧
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الرابع ١٦	٦٧,١٥٦	%٢٥,٠	٦٦,١٨٠	%٢٥,١
المجموع لعام ٢٠١٦		٢٦٨,٤٤٤		٢٦٣,٣٤٣	

٢٠١٧

المنطقة	الشهر	إجمالي ... م ^٣	% العام	صافي ... م ^٣	% العام
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الاول ١٧	٦٣,٢٦٦	%٢٢,٦	٦٢,٣١٧	%٢٢,٥
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الثاني ١٧	٦٧,٧٦١	%٢٥,٣	٦٧,٠٦٩	%٢٥,٣
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الثالث ١٧	٧٣,٩٣٨	%٢٦,٤	٧٣,٣٠٨	%٢٦,٤
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الرابع ١٧	٧٢,٠٣٩	%٢٥,٧	٧١,٤٢٩	%٢٥,٨
المجموع لعام ٢٠١٧		٢٨٠,٠٠٤		٢٧٧,٣٢٣	

٢٠١٨

المنطقة	الشهر	إجمالي ... م ^٣	% العام	صافي ... م ^٣	% العام
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الاول ١٨	٦٧,١٠٥	%٢١,٧	٦٦,١٣٦	%٢١,٨
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الثاني ١٨	٧٧,٢٥٦	%٢٥,٠	٧٥,٦٠٩	%٢٤,٩
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الثالث ١٨	٨٦,٤٣١	%٢٨,٠	٨٤,٥٣٣	%٢٧,٨
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الرابع ١٨	٧٨,١٢٢	%٢٥,٣	٧٧,٣١٠	%٢٥,٥
المجموع لعام ٢٠١٨		٣٠٨,٩١٣		٣٠٣,٥٨٨	

جدول ٦ - ٢: الإنتاج الربع سنوي للمياه لكل منطقة ٢٠١٥ و حتى ٢٠١٨ م

إنتاج المياه

٢٠١٥

المنطقة	الشهر	إجمالي ... م ^٣	% العام	صافي ... م ^٣	% العام
المناطق الريفية	الربع الاول ١٥	٦.٢	%٢١,٥	٥٦٦	%٢١,٥
المناطق الريفية	الربع الثاني ١٥	٧١٢	%٢٥,٤	٦٦٦	%٢٥,٤
المناطق الريفية	الربع الثالث ١٥	٦٩٨	%٢٤,٩	٦٦٤	%٢٥,٣
المناطق الريفية	الربع الرابع ١٥	٧٨٩	%٢٨,٢	٧٣١	%٢٧,٨
المجموع لعام ٢٠١٥		٢٨.٢		٢٦٢٧	

٢٠١٦

المنطقة	الشهر	إجمالي ... م ^٣	% العام	صافي ... م ^٣	% العام
المناطق الريفية	الربع الاول ١٦	٨٤٨	%٢٤,٨	٧٩٩	%٢٤,٨
المناطق الريفية	الربع الثاني ١٦	٨٨٥	%٢٥,٨	٨٣٥	%٢٥,٩
المناطق الريفية	الربع الثالث ١٦	٨٣٨	%٢٤,٥	٧٨٤	%٢٤,٣
المناطق الريفية	الربع الرابع ١٦	٨٥٣	%٢٤,٩	٨٠٣	%٢٤,٩
المجموع لعام ٢٠١٦		٣٤٢٤		٣٢٢١	

٢٠١٧

المنطقة	الشهر	إجمالي ... م ^٣	% العام	صافي ... م ^٣	% العام
المناطق الريفية	الربع الاول ١٧	٨٥٨	%٢٤,٢	٨١٣	%٢٤,١
المناطق الريفية	الربع الثاني ١٧	٩٢٧	%٢٦,١	٨٨٢	%٢٦,١
المناطق الريفية	الربع الثالث ١٧	٨٧٧	%٢٤,٧	٨٢٠	%٢٤,٣
المناطق الريفية	الربع الرابع ١٧	٨٨٨	%٢٥,٠	٨٦٦	%٢٥,٦
المجموع لعام ٢٠١٧		٣٥٤٩		٣٣٨١	

٢٠١٨

المنطقة	الشهر	إجمالي ... م ^٣	% العام	صافي ... م ^٣	% العام
المناطق الريفية	الربع الاول ١٨	٩١٧	%٢٥,٠	٨٧٠	%٢٥,٢
المناطق الريفية	الربع الثاني ١٨	٩٣٦	%٢٥,٥	٨٨٥	%٢٥,٦
المناطق الريفية	الربع الثالث ١٨	٨٩٧	%٢٤,٥	٨٣٦	%٢٤,٢
المناطق الريفية	الربع الرابع ١٨	٩١٤	%٢٤,٩	٨٦٣	%٢٥,٠
المجموع لعام ٢٠١٨		٣٦٦٣		٣٤٥٤	

جدول ٦ - ٣: الإنتاج الربع سنوي للمياه لكل منطقة ٢٠١٥ و حتى ٢٠١٨ م

إنتاج المياه

٢٠١٥

المنطقة	الشهر	إجمالي ... م ^٣	% العام	صافي ... م ^٣	% العام
مناطق ظفار	الربع الاول ١٥	٥,٣٦٨	%٢٤,٦	٥,٣٦٨	%٢٤,٦
مناطق ظفار	الربع الثاني ١٥	٥,١١٨	%٢٣,٥	٥,١١٨	%٢٣,٥
مناطق ظفار	الربع الثالث ١٥	٥,٧٥٩	%٢٦,٤	٥,٧٥٩	%٢٦,٤
مناطق ظفار	الربع الرابع ١٥	٥,٥٥٩	%٢٥,٥	٥,٥٥٩	%٢٥,٥
المجموع لعام ٢٠١٥		٢١,٨٠٤		٢١,٨٠٤	

٢٠١٦

المنطقة	الشهر	إجمالي ... م ^٣	% العام	صافي ... م ^٣	% العام
مناطق ظفار	الربع الاول ١٦	٥,٦١٠	%٢٤,٠	٥,٦١٠	%٢٤,٠
مناطق ظفار	الربع الثاني ١٦	٥,٩٢٣	%٢٥,٤	٥,٩٢٣	%٢٥,٤
مناطق ظفار	الربع الثالث ١٦	٨٦٨,٥	%٢٥,١	٨٦٨,٥	%٢٥,١
مناطق ظفار	الربع الرابع ١٦	٥,٩٣١	%٢٥,٤	٥,٩٣١	%٢٥,٤
المجموع لعام ٢٠١٦		٢٣,٣٣١		٢٣,٣٣١	

٢٠١٧

المنطقة	الشهر	إجمالي ... م ^٣	% العام	صافي ... م ^٣	% العام
مناطق ظفار	الربع الاول ١٧	٥,٧٧٢	%٢٣,٨	٥,٧٧٢	%٢٣,٨
مناطق ظفار	الربع الثاني ١٧	٦,١٨٩	%٢٥,٦	٦,١٨٩	%٢٥,٦
مناطق ظفار	الربع الثالث ١٧	٦,٠٧٦	%٢٥,١	٦,٠٧٦	%٢٥,١
مناطق ظفار	الربع الرابع ١٧	٦,١٧٥	%٢٥,٥	٦,١٧٥	%٢٥,٥
المجموع لعام ٢٠١٧		٢٤,٢١٢		٢٤,٢١٢	

٢٠١٨

المنطقة	الشهر	إجمالي ... م ^٣	% العام	صافي ... م ^٣	% العام
مناطق ظفار	الربع الاول ١٨	٥,٨٥٧	%٢٧,٠	٥,٨٥٧	%٢٧,٠
مناطق ظفار	الربع الثاني ١٨	٥,٠٧٣	%٢٣,٤	٥,٠٧٣	%٢٣,٤
مناطق ظفار	الربع الثالث ١٨	٤,٦٣٤	%٢١,٤	٤,٦٣٤	%٢١,٤
مناطق ظفار	الربع الرابع ١٨	٦,٠٨٩	%٢٨,١	٦,٠٨٩	%٢٨,١
المجموع لعام ٢٠١٨		٢١,٦٥٤		٢١,٦٥٤	



الملحق (د) حسابات الدعم المالي للكهرباء

جدول ١: الدعم الفعلي المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة ٢٠١٨ م

أقصى عائد مسموح به						
ريال عماني	مسقط	مجان	مزون	المجموع	فعلي ٢٠١٨	فعلي ٢٠١٧
PC تكاليف الشراء	٢٢٤,١٨٣,٤٦١	١٧٣,٢١٨,١٦٦	١٨٧,٠٨٢,١٢١	٥٨٤,٤٨٣,٧٤٨	٥٧١,١٨٨,٠٩٨	٢
TUoS رسوم استخدام شبكة النقل	٢٦,٤٣٣,٩٠١	١٦,٧٣٠,١٩٨	٢٥,٢٥٥,١٧٨	٦٨,٤١٩,٢٧٧	٦٩,٨٦٢,٩٤٩	٢٠
DUoS رسوم استخدام شبكة التوزيع	٥٣,٣٢٣,٣١٣	٤٩,٦٨١,٧٩٢	٨٢,٤٦٤,٧٦٣	١٨٥,٤٦٩,٨٦٩	١٥٧,٠٢٧,٩٩٦	١٨
SB نشاط التزويد	١٢,٧٤٦,٥٢٢	٩,٦٥٢,٣٥٣	١٢,٢٨٧,٧٤١	٣٤,٦٨٦,٦١٦	٣٣,٢٥٥,٨٧٨	٤
LF رسوم الرخصة	٩٩,٦١٤	٩٩,٦١٤	٩٩,٦١٤	٢٩٨,٨٤٢	٢٥٩,١٦٧	١٥
KS معامل التصحيح	١٤,٥٣١,٢٠٧	٤,١٧٦,٩١٨	٢٢,٨٥٠,٨٢٢	٣٣,٢٠٥,١١١	٤,٨٨٣,٩٣٩	٥٨
أقصى عائد مسموح به	٣٣١,٣١٨,٠١٨	٢٤٥,٢٠٥,٢٠٥	٣٣٠,٠٤٠,٢٤٠	٩٠,٦٥٦٣,٤٦٣	٨٣٦,٤٧٨,٠٢٨	٨

العائدات الفعلية الخاضعة للتنظيم - ريال عماني

ريال عماني	مسقط	مجان	مزون	المجموع	نسبة التغير
تقديرات الدعم المالي	١٢٧,٨٠٦,٧٦٧	٩٠,٧٥٨,٢٣٥	١٩٧,٨٠٨,٩٦٢	٤١٦,٣٧٣,٩٦٥	٣٢٩,٢٩٣,٧٦٠
العائد المحصل من المشتركين والعائدات الأخرى	٢٠٤,٦٠٨,١٨٨	١٥٢,٩٧٤,٧٩٦	١٣١,٠١١,٦٦٨	٤٨٨,٥٩٤,٦٥٢	٤٧٤,٥٢٣,٦٧٨
العائد الفعلي الخاضع للتنظيم	٣٣٢,٤١٤,٩٥٥	٢٤٣,٧٣٣,٠٣١	٣٢٨,٨٢٠,٦٣٠	٩٠٤,٩٦٨,٦١٧	٨٠٣,٨١٧,٤٣٨
الدعم الفعلي المطلوب	١٢٦,٧٠٩,٨٣٠	٩٢,٢٣٠,٤٠٩	١٩٩,٠٢٨,٥٧٢	٤١٧,٩٦٨,٨١١	٣٦١,٩٥٤,٣٥٠

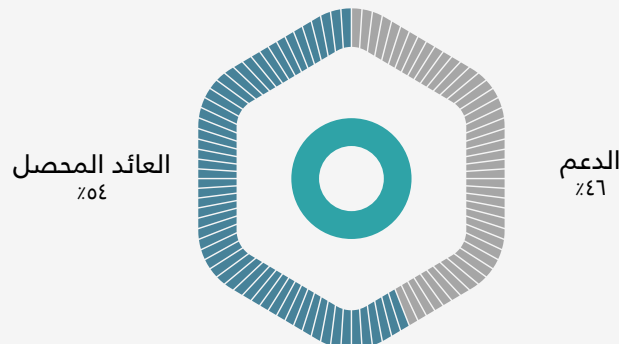
الدعم لكل كيلو واط/ساعة

التكلفة الاقتصادية	مسقط	مجان	مزون	المجموع	نسبة التغير
الدعم	٢٨,٧	٢٥,٨	٣٨,٥	٣٠,٦	٢٩,٣
العائد المحصل	١١,٠	٩,٧	٢٣,٢	١٤,١	١٢,٧
	١٧,٧	١٦,١	١٥,٣	١٦,٥	١٦,٦

المصدر: عائدات الشركات و حسابات الهيئة

PC
لشراء الطاقة
TUoS تعني تكلفة استخدام شبكة النقل
DUoS تعني رسوم استخدام شبكة التوزيع
SB تعني رسوم نشاط التزويد
LF تعني رسوم الرخصة
KS تعني معامل التصحيح لنشاط التوزيع

العائد والدعم المالي لشبكة الرئيسة المرتبطة في عام 2018 (فعلي)



جدول ٢: تقديرات الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة ٢٠١٩م

أقصى عائد مسموح به						
ريال عماني	مسقط	مجان	مزون	المجموع	فعلي ٢٠١٨	تقديري ٢٠١٩
نسبة التغير	المجموع	المجموع	المجموع	المجموع	المجموع	المجموع
٧٪	٢٣٣,٩٠١,١٧٤	٢١٠,٥٩١,٥٢٢	١٨٢,٦٧٧,٨٠٦	٦٢٧,١٧٠,٥٠٢	٥٨٤,٤٨٣,٧٤٨	٥٨٤,٤٨٣,٧٤٨
٤٧٪	٣٧,٠٠٦,٦٨٥	٢٦,٤٤٦,٧٥٤	٣٦,٧٨٤,٣١٠	١٠٠,٢٣٧,٧٤٩	٦٨,٤١٩,٢٧٧	٦٨,٤١٩,٢٧٧
٢٦٪	٦٤,٩٨٠,٠٦٧	٦٤,٠٠٦,٧١١	١٠٣,٨٣٩,٠٨٨	٢٣٢,٨٢٥,٨٦٦	١٨٥,٤٦٩,٨٦٩	١٨٥,٤٦٩,٨٦٩
١٠٪	١٤,٢٠٥,٠٧٧	١٠,٦٦٩,٣٦٨	١٣,٤٤٤,٢٥١	٣٨,٣١٨,٦٩٦	٣٤,٦٨٦,٦١٦	٣٤,٦٨٦,٦١٦
١-٪	٩٨,٢٢٧	٩٨,٢٢٧	٩٨,٢٢٧	٢٩٤,٦٨٢	٢٩٨,٨٤٢	٢٩٨,٨٤٢
٩٥-٪	١,١١٦,١٨١	١,٤٩٦,٣٤٨	١,٢٢٥,٢٩٧	١,٦٠٥,٤٦٣	٣٣,٢٠٥,١١١	٣٣,٢٠٥,١١١
١٠٪	٣٤٩,٠٧٥,٠٤٩	٣١٣,٣٠٨,٩٣٠	٣٣٨,٠٦٨,٩٧٩	١,٠٠١,٠٢٩,٤٧٩	٩٠٦,٥٦٣,٤٦٣	٩٠٦,٥٦٣,٤٦٣

العائدات الفعلية الخاضعة للتنظيم - ريال عماني

ريال عماني	مسقط	مجان	مزون	المجموع	المجموع	نسبة التغير
تقديرات الدعم المالي	١٣٠,٨٢٣,٤٧٤	١٣٣,٨٧٨,٠٨٣	١٩٣,٢٠٤,٠٥٣	٤٥٧,٩٠٥,٤٩٤	٤٥٧,٩٠٥,٦١٠	١٠٪
العائد المحصل من المشتركين والعائدات الأخرى	٢١٨,٥٨٢,٨٩١	١٧٩,٦٧٦,٠٥٢	١٤٤,٨٦٤,٩٢٦	٥٤٣,١٢٣,٨٦٩	٤٨٨,٥٩٤,٦٥٢	١١٪
العائد الفعلي الخاضع للتنظيم	٣٤٩,٤٠٦,٣٦٥	٣١٣,٥٥٤,١٣٥	٣٣٨,٠٦٨,٩٧٩	١,٠٠١,٠٢٩,٤٧٩	٩٠٦,٥٦٣,٤٦٧	١١٪

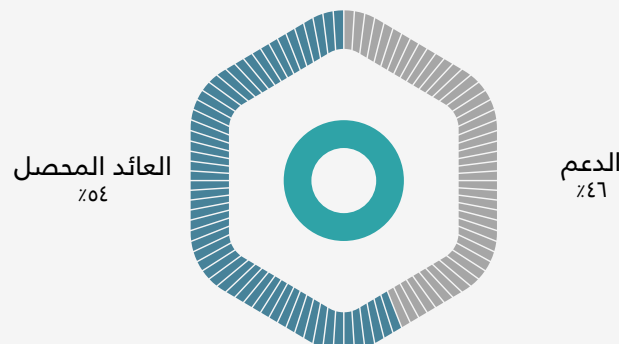
الدعم لكل كيلو واط/ساعة

ريال عماني	مسقط	مجان	مزون	المجموع	المجموع	نسبة التغير
التكلفة الاقتصادية	٢٩,٠	٢٩,١	٣٦,٢	٣١,١	٣٠,٦	٢٪
الدعم	١٠,٩	١٢,٤	٢٠,٧	١٤,٢	١٤,١	١٪
العائد المحصل	١٨,٢	١٦,٧	١٥,٥	١٦,٩	١٦,٥	٢٪

المصدر: عائدات الشركات و حسابات الهيئة

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

العائد والدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة في عام ٢٠١٩ (تقديري)



جدول ٣: الدعم الفعلي المالي لشركة ظفار للطاقة في عام ٢٠١٨ م

أقصى عائد مسموح به	فعلي ٢٠١٨	فعلي ٢٠١٧	نسبة التغير
ريال عماني	المجموع	المجموع	
تكاليف الشراء PC	٥٥,٨٢٥,٢١٣	٥٩,٨٧١,٩٦٢	٪٧-
رسوم استخدام شبكة النقل TUoS	٦,٠٨٤,٦٤٩	٦,٢١٧,٥٩٠	٪٢-
رسوم استخدام شبكة التوزيع DUoS	٢٤,٨١٥,٩٠٢	١٦,٨١٦,٨١٤	٪٤٨
نشاط التزويد SB	٤,٠٩٧,٩٧٤	٤,٥٩٤,٧٥٣	٪١١-
رسوم الرخصة LF	٩٩,٦١٤	٨٦,٤٠٢	٪١٥
معامل التصحيح KS	٣٢١,٦٦٨	٢,٠٠٠,٨٣٢-	٪١١٦-
أقصى عائد مسموح به	٩٠,٦٠١,٦٨٤	٨٩,٥٨٨,٣٥٢	٪١

العائدات الفعلية الخاضعة للتنظيم - ريال عماني

العائدات الفعلية الخاضعة للتنظيم - ريال عماني	المجموع	المجموع	نسبة التغير
تقديرات الدعم المالي	٤٤,٤١١,٢٩٤	٣٧,٤٥٨,٤٥١	٪١٩
العائد المحصل من المشتركين والعائدات الأخرى	٤٧,٥٥٩,٥٩١	٥٢,٤٥٨,٨٧٦	٪٩٠
العائد الفعلي الخاضع للتنظيم	٩١,٩٧٠,٨٨٥	٨٩,٩١٧,٣٢٧	٪٢
الدعم الفعلي المطلوب	٤٣,٠٤٢,٠٩٣	٣٧,١٢٩,٤٧٦	٪١٦

الدعم لكل كيلو واط/ساعة

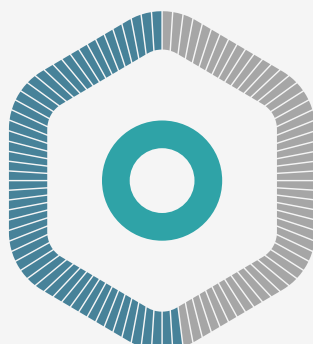
الدعم لكل كيلو واط/ساعة	المجموع	المجموع	نسبة التغير
التكلفة الاقتصادية	٣١,٨	٣١,٤	٪١
تقديرات الدعم المالي	١٥,١	١٣,٠	٪١٦
العائد المحصل	١٦,٧	١٨,٤	٪٩٠

المصدر: عائدات الشركات و حسابات الهيئة

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

العائد والدعم المالي الفعلي لشركة ظفار للطاقة في عام ٢٠١٨

العائد المحصل
٪٥٢



الدعم
٪٤٨

جدول ٤: الدعم المالي لشركة ظفار للطاقة لعام ٢٠١٨ و توقعات الدعم في عام ٢٠١٩م

أقصى عائد مسموح به	فعلي ٢٠١٨	تقديري ٢٠١٩	ريال عماني
ريال عماني	المجموع	المجموع	نسبة التغيير
تكاليف الشراء PC	٥٩,٥٠٠,٨٢٨	٥٥,٨٢٥,٢١٣	٪٦,٦
رسوم استخدام شبكة النقل TUoS	٩,٥٢٣,٥٧٣	٦,٠٨٤,٦٤٩	٪٥٦,٥
رسوم استخدام شبكة التوزيع DUoS	٣٠,٨٣٢,٤٨٤	٢٤,٨١٥,٩٠٢	٪٢٤,٢
نشاط التزويد SB	٤,٣٦٣,٩٩٣	٤,٠٩٧,٩٧٤	٪٦,٥
رسوم الرخصة LF	٩٨,٢٢٧	٩٩,٦١٤	٪١,٤-
معامل التصحيح KS	١,٣٩١,٥٧٥	٣٢١,٦٦٨	٪٣٣٢,٦
أقصى عائد مسموح به	١٠٢,٨٩٧,٣٢٩	٩٠,٦٠١,٦٨٤	٪١٣,٦

العائدات الفعلية الخاضعة للتنظيم - ريال عماني

العائدات الفعلية الخاضعة للتنظيم	المجموع	المجموع	نسبة التغيير
تقديرات الدعم المالي	٤٨,١١٤,٩٨٤	٤٤,٤١١,٢٩٤	٪٨
العائد المحصل من المشتركين والعائدات الأخرى	٥٤,٧٨٢,٣٤٦	٤٧,٥٥٩,٥٩١	٪١٥
العائد الفعلي الخاضع للتنظيم	١٠٢,٨٩٧,٣٣٠	٩١,٩٧٠,٨٨٥	٪١٢

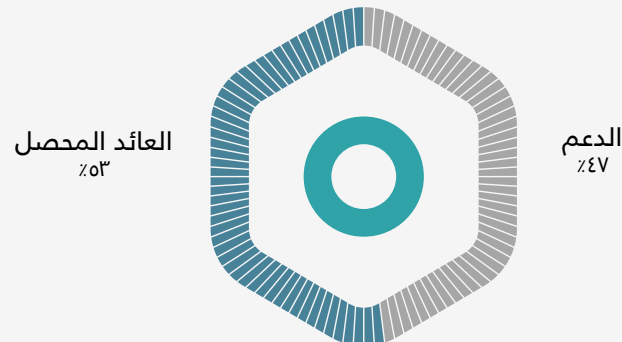
الدعم لكل كيلو واط/ساعة

الدعم لكل كيلو واط/ساعة	المجموع	المجموع	نسبة التغيير
التكلفة الاقتصادية	٣٤,٠	٣١,٨	٪٧
تقديرات الدعم المالي	١٥,٩	١٥,١	٪٥
العائد المحصل	١٨,١	١٦,٧	٪٩

المصدر: عائدات الشركات و حسابات الهيئة

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

الدعم المالي والعائد لشركة ظفار للطاقة لعام ٢٠١٩



جدول ٥: الدعم الفعلي المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية لعام ٢٠١٨

أقصى عائد مسموح به	فعلي ٢٠١٨	فعلي ٢٠١٧	نسبة التغيير
ريال عماني	المجموع	المجموع	
MAGR تكاليف إنتاج الطاقة	٩٠,٦٩٥,٥٦٧	٧٦,٩٦٧,٠٢١	٪١٨
MANR تكاليف الشبكات	٢٧,٠٧٠,٣٢٦	١٨,٨٥٠,٠٠٦	٪٤٣
MASR نشاط التزويد	٥,٢٢٧,٥٥٢	٥,٨١٣,٠٥٠	٪١٠-
LF رسوم الرخصة	٥٩١,٩٩٢	٤٣٨,٢٦٧	٪٣٥
K معامل التصحيح	١,٠٢٧,٨٦٩-	٥,٤٠٦,٦٩٥-	٪٨١-
أقصى عائد مسموح به	١٢٤,٦١٣,٣٠٥	١٠٧,٥١٠,٠٣٨	٪١٦

العائدات الفعلية الخاضعة للتنظيم - ريال عماني

العائدات الفعلية الخاضعة للتنظيم - ريال عماني	المجموع	المجموع	نسبة التغيير
تقديرات الدعم المالي	١٠٢,٥٠٧,١٠٤	٨٩,٥٢٣,٤٦٠	٪١٥
العائد المحصل من المشتركين والعائدات الأخرى	٢٠,٢٠٤,٥٢٠	١٦,٩٨٣,٣٤٢	٪١٩
العائد الفعلي الخاضع للتنظيم	١٢٢,٧١١,٦٢٤	١٠٦,٥٠٦,٨٠٢	٪١٥
الدعم الفعلي المطلوب	١٠٤,٤٠٨,٧٨٦	٩٠,٥٢٦,١٩٦	٪١٥

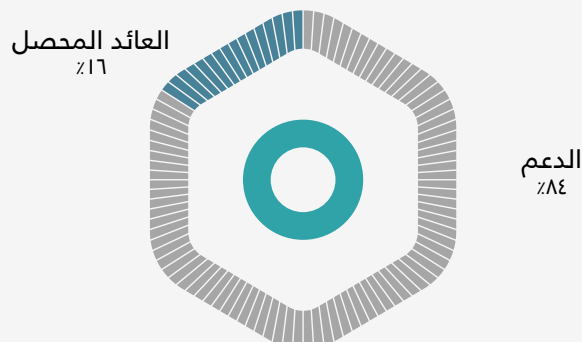
الدعم لكل كيلو واط/ساعة

الدعم لكل كيلو واط/ساعة	المجموع	المجموع	نسبة التغيير
التكلفة الاقتصادية	١١٧,٦	٣١,٤	٪١-
تقديرات الدعم المالي	٩٩,٠	١٣,٠	٪٢-
العائد المحصل	١٨,٦	١٨,٤	٪١

المصدر: عائدات الشركات و حسابات الهيئة

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

العائد والدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية لعام ٢٠١٨ (فعلي)



جدول ٦: تقديرات الدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية لعام ٢٠١٩م

أقصى عائد مسموح به	٢٠١٨ فعلي	٢٠١٩ تقديري	نسبة التغيير
ريال عماني	المجموع	المجموع	
تكاليف إنتاج الطاقة MAGR	١.٣,٤١,٨٨٦	٩٠,٦٩٥,٥٦٧	٪١٤
تكاليف الشبكات MANR	٢٨,٥٦٤,٧٦٦	٢٧,٠٧٠,٣٢٦	٪٦
نشاط التزويد MASR	٥,٧٩٥,٣٢٢	٥,٢٢٧,٥٥٢	٪١١
رسوم الرخصة LF	٦٧٣,٥٦٠	٥٩١,٩٩٢	٪١٤
معامل التصحيح K	٨٨٨,١٠١	١,٠٢٧,٨٦٩	٪١٤
أقصى عائد مسموح به	١٣٨,٩٦٣,٦٣٥	١٢٤,٦١٣,٣٠٥	٪١٢

العائدات الفعلية الخاضعة للتنظيم - ريال عماني

العائدات الفعلية الخاضعة للتنظيم - ريال عماني	٢٠١٨ فعلي	٢٠١٩ تقديري	نسبة التغيير
تقديرات الدعم المالي	١١٨,٦٦٧,١١٩	١٠٢,٥٠٧,١٠٤	٪١٦
العائد المحصل من المشتركين والعائدات الأخرى	٢,٢٩٦,٥١٦	٢,٠٢٤,٥٢٠	٪٠
العائد الفعلي الخاضع للتنظيم	١٣٨,٩٦٣,٦٣٥	١٢٤,٥٣١,٦٢٤	٪١٣

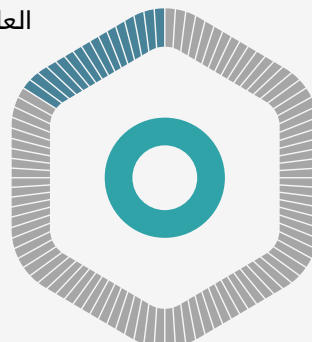
الدعم لكل كيلو واط/ساعة

الدعم لكل كيلو واط/ساعة	٢٠١٨ فعلي	٢٠١٩ تقديري	نسبة التغيير
التكلفة الاقتصادية	١٢٢,٨	١١٦,١	٪٦
تقديرات الدعم المالي	١٠٤,٩	٩٧,٣	٪٨
العائد المحصل	١٧,٩	١٨,٨	٪٥

المصدر: عائدات الشركات و حسابات الهيئة

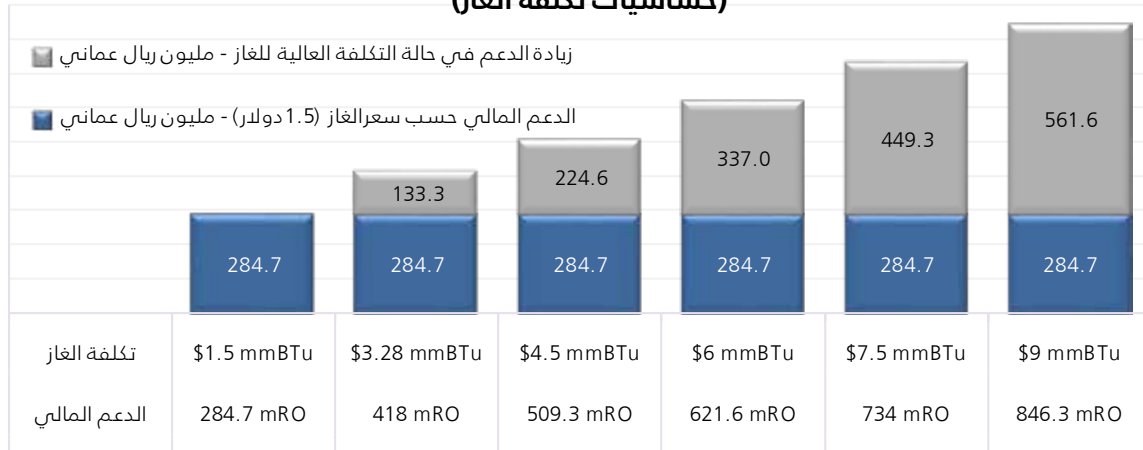
PC تعني تكلفة شراء الكهرباء بالجملة من الشركة العمانية لشراء الطاقة
 TUoS تعني تكلفة استخدام شبكة النقل
 DUoS تعني رسوم استخدام شبكة التوزيع
 SB تعني رسوم نشاط التزويد
 LF تعني رسوم الرخصة
 KS تعني معامل التصحيح لنشاط التوزيع

العائد والدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية في عام ٢٠١٩ (تقديري)

العائد المحصل
٪١٦الدعم
٪٨٤

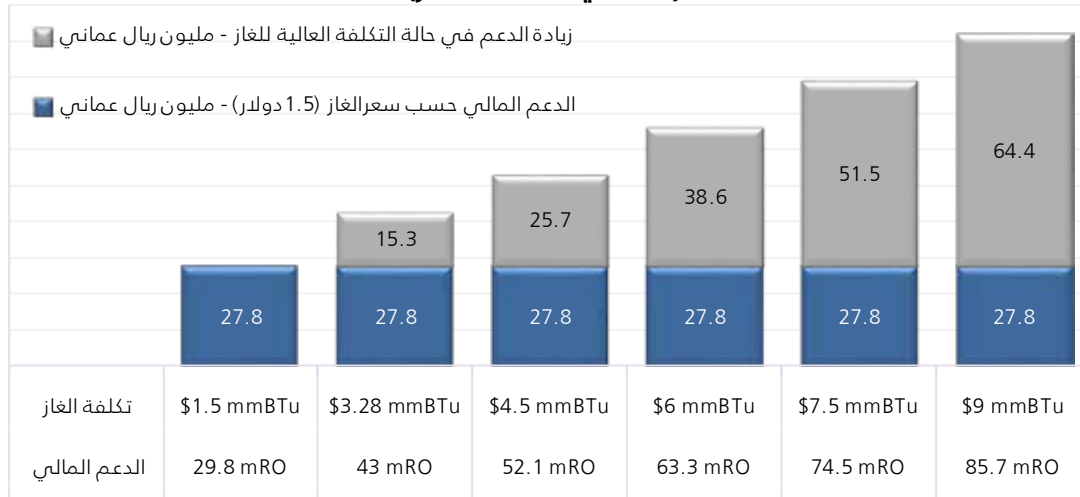
الدعم المالي للكهرباء الشبكة الرئيسة المرتبطة لعام 2018

(حساسيات تكلفة الغاز)



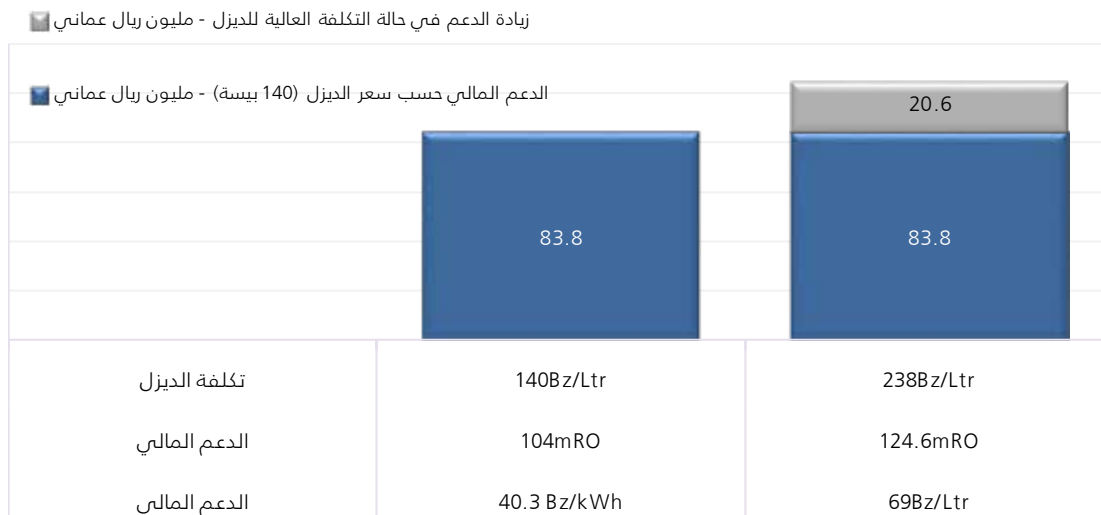
الدعم المالي للكهرباء لشركة ظفار للطاقة لعام 2018

(حساسيات تكلفة الغاز)



الدعم المالي للكهرباء لشركة كهرباء المناطق الريفية لعام 2018

(حساسيات تكلفة الديزل)





الملحق (هـ) برنامج الأعمال المستقبلية لعام ٢٠١٩م

المحتويات

١. مقدمة
٢. المهام والواجبات القانونية للهيئة
٣. المشاورات
٤. الغرض من برنامج الأعمال المستقبلية
٥. سياق ومحتويات برنامج الأعمال المستقبلية لعام ٢٠١٩م
٦. أولويات العمل في عام ٢٠١٩م



مقدمة

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان (الهيئة) هي الجهة المسؤولة عن تنظيم قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به في سلطنة عُمان. وقد أنشئت الهيئة وفقاً للمادة رقم (١٩) من قانون تنظيم وتخصيص قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به (قانون القطاع) الصادر بالمرسوم السلطاني رقم (٢٠٤/٧٨) والمعدل بالمرسوم السلطاني رقم ٢٠٩/٥٩ والمرسوم السلطاني رقم ٢٠١٣/٤٧. تتطلب المادة رقم (٣٤) من قانون القطاع أن تقوم الهيئة بنشر برنامج الأعمال المستقبلية قبل بداية كل سنة مالية (من ١ يناير إلى ٣١ ديسمبر) والذي يحدد المجالات الرئيسية للعمل في العام القادم. تتوفر المزيد من المعلومات عن الهيئة وهيكل وتنظيم قطاع الكهرباء والمياه في السلطنة بموقع الهيئة الإلكتروني www.aer-oman.org

المهام والواجبات القانونية للهيئة

للهيئة مجموعة من الواجبات والمهام القانونية منصوص عليها في أجزاء مختلفة من قانون القطاع، وتتطلب الواجبات الأساسية (الواردة في المادة ٢٢ من قانون القطاع) من الهيئة القيام بالآتي:

- ضمان توفير خدمات الكهرباء والمياه في سلطنة عُمان.
- تشجيع المنافسة في قطاع الكهرباء والمياه.
- ضمان التشغيل الآمن والفعال والاقتصادي لقطاع الكهرباء والمياه وتعزيز سلامة الجمهور.
- حماية مصالح المشتركين وعلى وجه الخصوص ذوي الدخل المحدود وكبار السن والمرضى، وإعداد المعايير المتعلقة برعاية مصالح المشتركين والعمل وفقاً لتلك المعايير.
- ضمان الالتزام بسياسات الحكومة المتعلقة بحماية البيئة والتعميم والكوادر العُمانية.
- التأكد من الإمكانات الفنية والمالية للمرخص لهم، وضمان أن الشركات التي تعمل بكفاءة يمكنها تمويل أنشطتها ذاتياً.
- ضمان قيام الشركة العُمانية لشراء الطاقة والمياه بإجراء منافسات عادلة وشفافة لأي سعة جديدة.
- تسهيل تخصيص قطاع الكهرباء والمياه.
- إجراء مراجعة سنوية لأوضاع سوق الكهرباء لتحقيق مزيد من التحرير لقطاع الكهرباء والمياه.
- إعداد وحفظ سجل عمومي لجميع الأمور المتعلقة بالرخص والإعفاءات.

كما أن الهيئة تخضع أيضاً لواجبات رقابية هامة بما في ذلك واجبها في عدم التمييز ضد أي شخص أو التفضيل غير المبرر لأي شخص، وأن يكون تصرفها في الحالات المشابهة متماثلاً، وعلى وجه الخصوص التأكد - طبقاً لما تراه مناسباً - من أن جميع الرخص والإعفاءات لنفس الأنشطة الخاضعة للتنظيم يتم منحها إجمالاً بنفس الشكل، كما أن من واجبها - كلما أمكنها ذلك - التقليل من الأعباء التنظيمية على حاملي الرخص وحاملي الإعفاءات، وتقديم أسباب مكتوبة لما تتخذه من قرارات. ويجب على الهيئة أداء جميع أعمالها - بما في ذلك تلك التي تقترح القيام بها ضمن برنامج الأعمال المستقبلية لعام ٢٠١٩م وفقاً للواجبات القانونية المذكورة أعلاه.

المشاورات
أجرت الهيئة مشاورات حول مسودة برنامج الأعمال المستقبلية لعام ٢٠١٩م ودعت جميع الأشخاص الذين لهم مصلحة لتقديم ملاحظاتهم واعتراضاتهم. وقد ردت الهيئة على جميع الملاحظات والاعتراضات الواردة استجابة لهذه المشاورات خلال ثلاثين يوماً من تاريخ استلامها.

الغرض من برنامج الأعمال المستقبلية

يخدم برنامج الأعمال المستقبلية للهيئة عدداً من الأهداف وذلك على النحو التالي:

- ١- إن نشر برنامج الأعمال المستقبلية يقدم إخطاراً للأشخاص الذين قد يتأثرون بالبرنامج ويمنحهم الفرصة للتعليق على ما يتم اقتراحه.
- ٢- يمثل برنامج الأعمال المستقبلية عاملاً هاماً لتحديد تكاليف الهيئة (ورسوم المرخص لهم) ولذلك فإنه يعتبر عنصراً هاماً في عملية إعداد موازنة الهيئة.
- ٣- إن نشر برنامج الأعمال المستقبلية يعزز من الشفافية وتحديد المسؤولية من خلال إتاحة الفرصة للأشخاص الذين لهم مصلحة مثل المرخص لهم والحكومة لضمان انسجام الأعمال المخطط لها لكل سنة لاحقة مع أهداف الحكومة والمهام والواجبات القانونية للهيئة.

يحدد كل برنامج أعمال مستقبلية العمل الذي تقترحه الهيئة القيام به في العام القادم. وخلال السنة قد تحتاج الهيئة لإعادة ترتيب أولويات العمل استجابةً للأحداث والظروف المتغيرة ولذلك قد تقوم بعمل لم يكن مدرجاً في برنامج أعمال مستقبلية وقد لا تستطيع تنفيذ أو إكمال بنود في البرنامج المنشور.

سياق ومحتويات برنامج الأعمال المستقبلية لعام ٢٠١٩م

برنامج الأعمال المستقبلية لعام ٢٠١٩م هو البرنامج الرابع عشر الذي تقوم الهيئة بنشره منذ إنشائها. جميع بنود الأعمال في برنامج الأعمال المستقبلية لعام ٢٠١٩م هي بالإضافة إلى العمل المعتاد الذي تقوم به الهيئة في سياق عملها المعتاد .

أولويات العمل في عام ٢٠١٩م

يشمل برنامج الأعمال المستقبلية عدداً من مجالات العمل ذات الأولوية الكبيرة والتي تتضمن ما يلي:-

س.ع ١: مبادرة ساهم للطاقة الشمسية

أتاحت المرحلة الأولى من مشروع ساهم للمشاركين تركيب أنظمة الطاقة الشمسية على نفقتهم الخاصة، حيث يتم تعويضهم عن الكهرباء المصدرة إلى نظام المرخص له حسب تعرفه التزويد بالجملة المعتمدة. وخلال عام ٢٠١٨م، تم إطلاق المرحلة الثانية من ساهم والتي تهدف إلى تعزيز نشر الأنظمة الكهروضوئية الصغيرة على نطاق واسع (٣-٥ كيلو واط لكل نظام) بنسبة تتراوح بين ١٠٪ إلى ٣٠٪ من المباني السكنية في السلطنة. وعلى عكس المرحلة الأولى، لن يتحمل المشاركون في المرحلة الثانية تكاليف شراء وتركيب وتشغيل وصيانة أنظمة الطاقة الشمسية ولكن سيتم تليتها من قبل جهات القطاع الخاص التي ستسترد التكاليف ذات الصلة من خلال عقود مع المزودين المرخص لهم. وتهدف الهيئة إلى إصدار مناقصة الدفعة الأولى من المنازل السكنية خلال عام ٢٠١٩م.

س.ع ٢: كفاءة الطاقة

يعتبر إنشاء شركات خدمات الطاقة في السلطنة مجالاً ذا أولوية قصوى بالنسبة للهيئة حيث تعزز زيادة أعمال التدقيق في مختلف المباني الحكومية التي تم تنفيذها في عامي ٢٠١٧ و ٢٠١٨م، لدعم جهود الحكومة في كفاءة استخدام الطاقة.

يمكن تحقيق خفض استهلاك الكهرباء في القطاع الحكومي من خلال استغلال شركات خدمات الطاقة حيث دخلت الأسواق منذ فترة طويلة على المستوى الدولي من خلال توفير أداء المباني المحسن، وتوفير الخبرة المطلوبة، وتركيب معدات جديدة أكثر كفاءة وتدريب موظفي المباني بتكاليف بسيطة أو معدومة مع إدارة المخاطر الكامنة. وستتيح التعديلات والتحديثات الشاملة التي تقوم بها شركات خدمات الطاقة استهداف أنظمة المباني المتعددة، بما في ذلك هيكل المبنى وأنظمة الإضاءة والتهوية وتكييف الهواء.

من المتوقع أن يبدأ تنفيذ البرنامج على مراحل متعددة بهدف تحقيق خفض طويل الأجل لاستهلاك الطاقة والتكاليف التشغيلية في المباني الحكومية. ومن المتوقع أن يغطي البرنامج ما يصل إلى ٧٠٪ من المباني الحكومية التي تقع ضمن فئة التعرفة المنعكسة عن التكلفة بحلول عام ٢٠٢٣م.

س.ع ٣: التدقيقات البيئية

في عام ٢٠١٨م أجرت الهيئة تدقيق بيئي لشبكات النقل والتوزيع المرخصة. وترى الهيئة أنه من المناسب إجراء عمليات تدقيق مماثلة في عام ٢٠١٩م من أجل تقييم الامتثال المستمر للالتزامات البيئية.

س.ع ٤: تدقيقات الأمن السيبراني

تخطط الهيئة لإجراء تدقيق شامل للأمن السيبراني على مشاريع الطاقة المستقلة ومن المرخص لهم الذين لم يتم تدقيقهم في السابق لضمان إجراء عمليات تدقيق شاملة لجميع المرخص لهم.

س.ع ٥: السيارات الكهربائية

بعد إجراء مراجعة في عام ٢٠١٨م لأفضل الممارسات الدولية للسيارات الكهربائية، ستواصل الهيئة تقييم التطورات المتعلقة بهذا المجال وإجراء نقاشات مستمرة حول الدور الذي يجب أن تقوم به شركات التوزيع وكذلك أصحاب المصلحة الرئيسيين في قطاع النقل. ومن أجل تقييم التأثيرات على القطاع، ستستمر الهيئة في مراجعة جدوى إدخال السيارات الكهربائية للسلطنة وتطوير تقنيات البطاريات والجداول الزمنية المحتملة لتكافؤ التكلفة بين السيارات الكهربائية والسيارات العادية. كما ستقوم أيضاً

بتقييم الخيارات المتاحة للقطاع العام والخاص فيما يخص بالبنية الأساسية لنقاط الشحن في الطرق السريعة والتعرفة الأنسب للمستهلكين السكنيين الذين يرغبون في شحن سياراتهم في المنزل عدا عن القضايا الهامة المتعلقة بالسلامة العامة.

س.ع. ١: تدقيق التحكم للشركة العُمانية لنقل الكهرباء

يعتبر التحكم الاقتصادي والتي تتضمن تنفيذ ترتيب الجدارة وإدارة قيود الشبكة والمستوى الصحيح للاحتياطي الدوار مجالات مهمة تحتاج الهيئة إلى تقييمها بشكل مفصل. كما يُعدّ من المهم جدًا أن تنشئ الهيئة فهمًا جيدًا للطريقة التي تنفذ بها الشركة العُمانية لنقل الكهرباء أنشطة التحكم الاقتصادي قبل تنفيذ السوق الفوري وبالتالي تم التخطيط لإجراء تدقيق في عام ٢٠١٩م.

معايير الأداء الشاملة والمضمونة

تعتمد الهيئة في عام ٢٠١٩م إعداد وتنفيذ خطة الأداء المضمون والشامل حيث تم تأجيله إلى عام ٢٠١٩م للسماح للمزودين المرخص لهم بالتكيف مع خطة حوافز مؤشرات الأداء الرئيسية الجديدة والقيام بالتحسينات المطلوبة.

خلق منافسة للتزويد

ستعمل الهيئة في الماضي قدمًا لمراجعة السوق التنافسي والعمل عن كثب مع أصحاب المصلحة الرئيسيين بما في ذلك المرخص لهم الحاليين والجدد وذلك من أجل بناء فهم مشترك للأسس الرئيسية التي يجب وضعها لإتاحة الفرصة للمستهلكين من اختيار المزودين. ويتضمن ذلك فصل شبكة التوزيع عن أنشطة البيع بالتجزئة وتنظيم خدمات دعم السوق مثل العدادات وإدارة البيانات وتطوير أنظمة تسجيل المستهلكين. بالإضافة إلى ذلك، ستقوم الهيئة بالتشاور بشأن الترتيبات اللازمة لحماية مصالح المستهلكين المطلوبة لضمان استمرارية تزويد الكهرباء في حالة اختيار المزود الخروج من السوق والترتيبات لضمان أن شروط تزويد المستهلكين عادلة ومعقولة.

مراجعة تدابير تحرير السوق

أنجزت الهيئة في عام ٢٠١٨ العمل لتقييم استعداد السوق لإدخال المنافسة بين المزودين المرخص لهم. أكدت هذه الخطوة أن إدخال المنافسة بين حاملي الرخص الحاليين والجدد في السوق أمر ممكن وعملي. وعلى الرغم من أن الترتيبات المحددة ستحتاج إلى إبراز الظروف المحددة لسوق السلطنة، تلقت الهيئة عروضاً من المشاركين المهتمين تقترح ترتيبات محددة لشراء الكهرباء. بالإضافة إلى ذلك، تعمل الحكومة وبدعم كامل من الهيئة بنشاط على تطوير إجراءات الخصخصة الرئيسية. وتود الهيئة التأكد من تنسيق برنامج تحرير السوق وبالتالي إجراء مراجعة شاملة لهيكل السوق والعوامل الأخرى لضمان وجود نظرة عامة متسقة ولوضع الشروط المسبقة والجدول الزمني لإدخال سلسلة من تدابير التحرير في الوقت المناسب ضمن الإطار العام لتطوير سوق قطاع الكهرباء.

إعادة هيكلة قطاع المياه

تحتسب لإعادة هيكلة قطاع المياه المزمع تنفيذه في عام ٢٠٢٠م، تتوقع الهيئة أنها ستعمل بنشاط مع الكيانات ذات الصلة للانتهاء من الإطار القانوني والتنظيمي لقطاع المياه المعاد هيكلته، لضمان تحقيقه أهداف الحكومة المختلفة.

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

التعريفات

الرخصة:	تصريح ممنوح من قبل الهيئة لمباشرة واحد أو أكثر من الأنشطة الخاضعة للتنظيم المنصوص عليها في المادة رقم (٣) من قانون القطاع.
OES:	المواصفات الكهربائية العُمانية
Discos:	المرخص لهم بالتوزيع والتزويد؛ شركة مسقط لتوزيع الكهرباء ش.م.ع.م وشركة كهرباء مجان ش.م.ع.م وشركة كهرباء مزون ش.م.ع.م وشركة ظفار للطاقة ش.م.ع.م
الهيئة العامة للكهرباء والمياه:	الهيئة العامة للكهرباء والمياه التي أنشأت بموجب المرسوم السلطاني رقم ٧/٩٢ . ٢٠٠٧
آلية التحكم في الأسعار:	آلية لتحديد أقصى عائد مسموح به يمكن للمرخص له الحصول عليه من مستخدمي خدماته في كل سنة، وفقاً لما هو منصوص عليه في شرط جدول القيود على الرسوم الوارد في الرخصة.
الأنشطة الخاضعة للتنظيم:	الأنشطة المنصوص عليها في المادة رقم (٣) من قانون القطاع
قانون القطاع:	قانون تنظيم وتخصيص قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به الصادر بموجب المرسوم السلطاني رقم (٢٠٠٨/٤٧) والمعدل بالمرسوم السلطاني رقم (٢٠٠٩/٩٥) والمرسوم السلطاني رقم (٢٠١٣/٤٧)
الأمن السيبراني:	هو مجموع الأدوات والسياسات ومفاهيم الأمن وضوابط الأمن والمبادئ التوجيهية نهج إدارة المخاطر والإجراءات والتدريب وأفضل الممارسات وآليات الضمان والتكنولوجيات التي يمكن استخدامها في حماية أنظمة التحكم الاشرافي وحياسة البيانات (SCADA) وأنظمة التحكم الموزعة (DCS).
الهيئة:	هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان، وهي الهيئة التي أنشئت بموجب المادة رقم (١٩) من قانون القطاع

