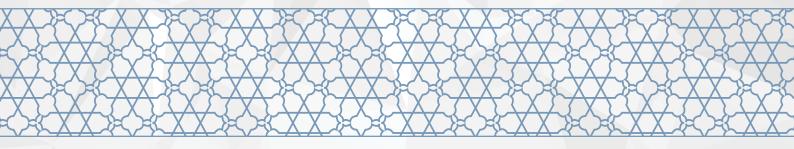


Quarterly Report التقرير الربع السنوي 2 0 1 9

> **Q**4 الربع الرابع

Content



- Electricity production صافي إنتاج الكهرباء
- Desalinated Water production إنتاج المياه المحلاه
- Blectricity customer accounts عدد حسابات مشتركي الكهرباء
- 4 System Peak demands خروة الطلب على الكهرباء
- Temperature & humidity در جات الحرارة والرطوبة
- Fuel Consumption (Natural Gas) استهلاك قطاع الكهرباء والمياه للوقود

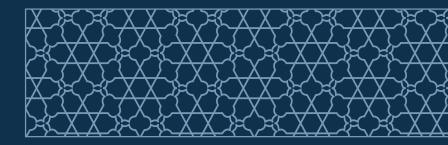
For further details please contact:

Zahra Al Obaidani

Manager Research and Data Management

- www.aer-oman.org
- @ zahra.alobaidani@aer-oman.org
- 968 24609723

Glossary of Terms التعريفات



الشبكة الرئيسة المرتبطة Main Interconnected System

MIS

The interconnected electricity system in the north of Oman supplying customers connected to Muscat Electricity Distribution Company, Majan Electricity Company and Mazoon Electricity Company. The MIS accounts for approximately 88% of total electricity supplied in the Sultanate.

هي شبكة الكهرباءالمرتبطة في شمال عمان التي تزود الكهرباء للمشتركين المرتبطين بشركة مســـقط لتوزيع الكهرباء، شـــركة كهرباء مجان، شـــركة كهرباء مزون. وتشكل الشبكة الرئيسة المرتبطة ٨٨٪ من إجمالي الكهرباء المزود بها في السلطنة تقريبا.

Dhofar Power System

نظام كهرباء ظفار

DPS

The interconnected electricity system in the south of Oman supplying customers connected to the Dhofar Power Company. The DPS accounts for approximately 9% of total electricity supplied in the Sultanate.

شــبكة الكهرباء المرتبطة في جنوب عمان التي تزود الكهرباء للمشــتركين المرتبطين بنظام كهرباء ظفار. ويشكل نظام كهرباء ظفار ٩٪ من إجمالي الكهرباء المزود بها في السلطنة تقربيا.

RAEC Systems

شبكات شركة المناطق الريفية

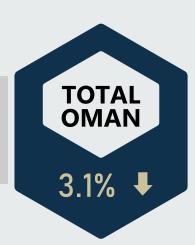
RAEC

The Rural Areas Electricity Company, which supplies customers in areas not connected to either MIS or DPS in Musandam, Al Wusta (including Al Duqum, Masirah Island and certain areas in Dhofar and Al Dhahira regions). RAEC accounts for approximately 3% of total electricity supplied in Oman.

هي الشــركة التي تزود المشــتركين في المناطــق الريفية غير الموصولين بالشــبكة الرئيســة المرتبطة أو بنظام كهرباء ظفار في مسندم، الوسطى (متضمنة الدقم، جزيرة مصيرة وبعض اجزاء من ظفار والظاهرة) . وتشــكل شركة كهرباء المناطق الريفية ٣٪ من إجمالي الكهرباء المزود بها في السلطنة تقريبا.

Net Electricity Production (MWh) صافي إنتاج الكهرباء ميجاوات ساعة (م.و.س)

Total net electricity production in the Sultanate of Oman decreased by 3.1% from 8,248,163 MWh in Q4 2018 to 7,995,306 MWh in Q4 2019. ون (ص.و.س) Λ , Γ من Γ نتاج الكهرباء في السلطنة بنسبة Γ , من Γ نتاج الكهرباء في السلطنة بنسبة Γ , Γ من Γ م إلى Γ Γ م إلى Γ Γ م.و.س) في الربع الرابع عام Γ الربع الرابع عام Γ الربع الرابع عام Γ



MIS

MIS Net electricity production Decreased by 4.7%% from 7,200,772 MWh in Q4 2018 to 6,860,876 MWh in Q4 2019.

بالنســـبة للشـــبكة الرئيســة المرتبطـــة، انخفـــض صافي إنتاج الكهرباء بنسبة ٧,٤٪ من الربع الرابـــع عام ٢٠١٨م إلى الربع الرابـــع عام ٢٠١٨م إلى الربع الرابع عام ٢٠١٨م.

4.7%

DPS

For the Dhofar Power System, net electricity production increased by 8.8% from 758,933 MWh in Q4 2018 to 825,901 MWh in Q4 2019.

بالنســـبة لنظام كهرباء ظفار، ارتفع صافي إنتـــاج الكهرباء بنســـبة ۸٫۸٪ من ۷٥٨,۹۳۳ (م.و.س) في الربع الرابع عام ۲۰۱۸م إلــــی ۲۰۱۹م (م.و.س) في الربع الرابع عام ۲۰۱۹م.

8.8%

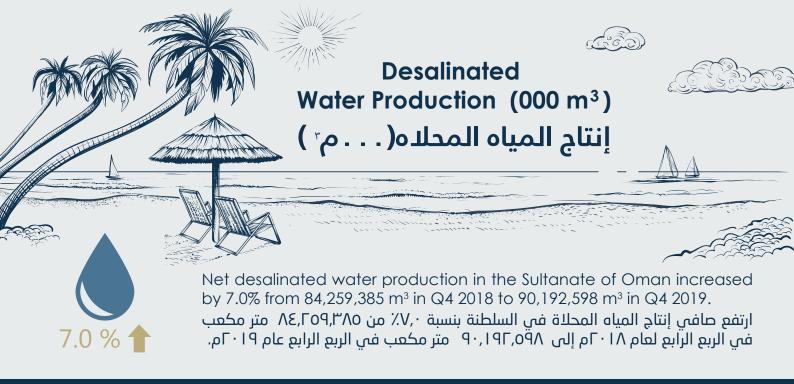
RAEC

For RAEC systems, net electricity production increased by 7.0% from 288,458 MWh in Q4 2018 to 308,529 MWh in Q4 2019.

بالنســـبة لشـــبكات كهربـــاء المناطق الريفية، ارتفع صافي إنتاج الكهرباء بنسبة ٧٠٠٪ من ٢٨٨,٤٥٨ (م.و.س) في الربع الرابـــع عـــام ٢٠١٨م إلــــى ٣٠٨,٥٢٩ (م.و.س) في الربع الرابع عام ٢٠١٩م.

7.0%





Electricity Customer Accounts حسابات مشتركي الكهرباء

The number of Customer Accounts in the Sultanate of Oman increased by 4.7% from 1,219,156 in Q4 2018 to 1,276,586 in Q4 2019.

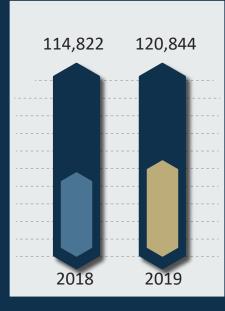
زاد عدد حسابات المشتركين في السلطنة بنسبة ٤,٧٪ من ١,٢١٩٦٦ مشتركاً في الربع الرابع من عام ١,٢١٩م إلى ١,٢٧٦,٥٨٦ في الربع الرابع من عام ١,٢٧٦,٥٨٦م.



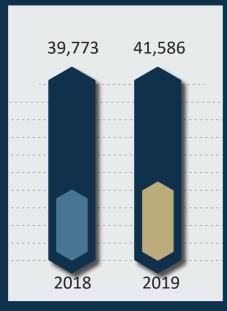


MIS

increased by 5.2 %



increased by 4.6 %



DPS

RAEC



System Peak Demands (MW) ذروة الطلب على النظام (ميجاوات)

MIS

MIS peak demand increased by 5.1% from 5,535 MW in Q4 2018 to 5,818 MW in Q4 2019.

ارتفعت ذروة الطلب على الكهرباء في الشبكة الرئيسة المرتبطة بنسبة ٥,١٪ من ٥,٥٣٥ (م.و) في الربع الرابع عام ٢٠١٨م إلى ٥,٨١٨ (م.و) في الربع الرابع عام ٢٠١٩م.

MIS registered its peak demand in Q4 on 2-Oct-19 at 14:53 hrs.

سُجلت ذروة الطلب على الشبكة الرئيسة المرتبطة في الربع الرابع بتاريخ ٢ اكتوبر ٢٠١٩ في الساعة ١٤:٥٣ بعد الظهر.

DPS

Dhofar Power System peak demand increased by 12.4% from 463 MW in Q4 2018 to 521 MW in Q4 2019.

ارتفعت ذروة الطلب على الكهرباء في نظام كهرباء ظفار بنسبة ١٢,٤٪ من ٤٦٣ (م.و) في الربع الرابع عام ٢٠١٨م إلى ٥٢١ (م.و) في الربع الرابع من عام ٢٠١٩م.

The Dhofar Power System registered its peak demand in Q4 on 16-Oct-19 at 23:44 hrs.

سُجلت ذروة الطلب على نظام كهرباء ظفار في الربع الرابع بتاريخ ١٦ اكتوبر ٢٠١٩ في الساعة ٢٣:٤٤ .

5.1%



12.4%



Temperature & Humidity درجات الحرارة والرطوبة





Peak load



وقت الذروة

Peak load



وقت الذروة



T: 1.0 C



H: 2.5 ±



T: 0.7 C



MIS Average temperatures increased by 1.0 degree Celsius from 29.7 in Q4 of 2018 to 30.7 in Q4 2019.

Average humidity decreased by 2.5% from 79.3% in Q4 2018 to 77.3% in Q4 2019.

ارتفع متوسط درجات الحرارة المسحلة بالنسبة للشبكة الرئيسة المرتبطة في الربع الرابع من عام ۲۰۱۹م بمقدار ۱٫۰ درجة سيليزية من ۲۹٫۷فی الربع الرابع من عام ۲۰۱۸م الن ۲۰٫۷ في الربع الرابع من عام ۲۰۱۹.

انخفض متوسط الرطوبة في الربع الرابع من عام ١٩٠١م بمقدار ٥,٦٪ من ٣,١٤٧٪ في الربع الرابع ین عبابا عبا ریف ۱۸٪٪ تریا ۱۸۰۱۸ ولد نیم . [·]] <u>p</u>

DPS Average temperatures decreased by 0.7 degree Celsius from 28.0 in Q4 2018 to 27.3 in Q4 2019.

Average Humidity increased by 14.3% from 69.7% Q4 2018 to 84.0% in Q4 2019.

انخفض متوسط درحات الحرارة المسحلة بالنسبة النظام كويرباء ظفار في الربع الرابع من عام ٢٠١٩ م بمقدار ۲٫۷ درجة سيليزية من ۲۸٫۰ في الربع الرابع من عام ۲۰۱۸م الی ۲۷٫۴ فی الربع الرابع من عام ۱۹م.

ارتتفع متوسط الرطوبة في الربع الرابع من عام ١٩٠١م بمُقدار ٪ جُرِعًا ﴿ مِن لاَّرِهِ أَلَا فِي الْرِبِهِ الرابِعِ الرابِعِ ین عبابا عبا ریف ۲۰۱۸٪ فرح نی ام ام اولد

Fuel Consumption for Jan -Dec 19 (Natural Gas) استهلاك قطاع الكهرباء والمياه للوقود (يناير - ديسمبر) لعام ١٩ . ٢م (الغاز الطبيعي)



The electricity generation and water desalination plants consumed 9.8% less gas over 2019 than 2018, compared to an increase of 1.3% and 8.2% in gross electricity and gross water production, respectively.

انخفض استهلاك الغاز في توليد الكهرباء وتحلية المياه بنسبة ٩٫٨٪ في ٢٠١٩م عن ٢٠١٨ م مقارنة بزيادة في إجمالي انتاج الكهرباء المياه بنسبة ٦٫٣٪ و ٨٫٢٪ على التوالي.

