



شركة أكوا باور

تقرير المستثمرين الأولي
لثلاثة أشهر والستة أشهر
المنتهية بتاريخ ٣٠ يونيو ٢٠٢٤



رسالة الرئيس التنفيذي

شركاؤنا الأعزاء،

حققت أكوا باور خلال الربع الماضي تقدماً ملموساً في تنفيذ استراتيجيتها الجديدة ٢٠٢٠، حيث تم توقيع العديد من العقود المهمة في مجالات تطوير الأعمال الجديدة، وإدارة سلسلة التوريد، وإعادة تدوير رأس المال.

في شهر مايو، قمنا بالإعلان عن توقيع اتفاقية شراء الطاقة في أوزبكستان مع "الشبكة الكهربائية الوطنية في أوزبكستان" فيما يتعلق بمشروع محطة آرال المستقل لإنتاج الكهرباء، بطاقة الرياح بقدرة 0 جيجاواط ونظام تخزين الطاقة بالبطاريات. وباعتبارها أكبر محطة تعمل بطاقة الرياح في آسيا الوسطى والمشروع الخامس عشر لأكوا باور في أوزبكستان، فإن محطة آرال تعزز من التزامنا القوي بتمكين أوزبكستان من تحقيق أهدافها الطموحة في تحويل مزيجها من الطاقة.



كما قمنا في شهر يونيو بالإعلان عن توقيع ثلاث اتفاقيات لشراء الطاقة لثلاثة مشاريع تعمل بتقنية الطاقة الشمسية الكهروضوئية في المنطقتين الغربية والشمالية من المملكة العربية السعودية، بإجمالي قدرة إنتاجية تبلغ 0,0 جيجاواط، وتمثل هذه الاتفاقيات المرحلة الرابعة من اتفاقية الإطار الاستراتيجي بين أكوا باور وصندوق الاستثمارات العامة ("سلسلة مشاريع صندوق الاستثمارات العامة"). وستبلغ القدرة الإجمالية لمشاريع الصندوق بعد توقيع هذه الاتفاقيات ١٣,٧ جيجاواط، منها ١,0 جيجاواط قيد التشغيل، و ٦,٧ جيجاواط حققت الإغلاق المالي ووصلت إلى مراحل مختلفة من الإنشاء، إضافة إلى 0,0 جيجاواط في مرحلة الوصول إلى التوقيع على وثائق التمويل.

تم أيضاً في شهر مايو توقيع وثائق التمويل لمحطتين غازيتين لإنتاج الطاقة الكهربائية بتقنية الدولة المركبة في المملكة العربية السعودية، وهما مشروع محطة طيبة ومشروع محطة القصيم التي يبلغ مجموع قدرتهما الإنتاجية ٣,٦ جيجاواط، وإجمالي تكلفتها الاستثمارية ١٤,٦ مليار ريال سعودي، ومن المتوقع تحقيق الإغلاق المالي الكامل للمشروعين في شهر أغسطس.

كذلك، قمنا بتوقيع مذكرات تفاهم مع شركات ذائعة الصيت مثل ساينوبيك الصينية، وأيتوشو اليابانية في مجال تطوير مشاريع الهيدروجين الأخضر في كل من تونس ومصر.

وفي خطوة مهمة تبرهن على قدراتنا وثقة شركائنا في التوريد من حيث زيادة عدد المشاريع التي ينتظر تنفيذها مستقبلاً، وعلى قدرة أكوا باور في تحقيق هذا الزيادة، وقعنا اتفاقيات استراتيجية مع ثلاث شركات مصنعة للمعدات الأصلية لتصنيع لوحات الطاقة الشمسية، بما في ذلك جينكو، ولونجي، وتونغوي. وقد تم من خلال هذه الاتفاقيات الاستراتيجية اعتماد الشروط التنافسية للإمدادات التي ستغطي المشاريع التي ينتظر تنفيذها من قبلنا خلال السنوات القادمة. بالتوازي مع ذلك، نقوم بوضع اللمسات الأخيرة الخاصة بإنشاء مركز للبحث والتطوير في الصين وذلك من أجل العمل عن كثب مع الموردين الرئيسيين للشركة، والاستمرار في تحسين أداء وموثوقية محطات الشركة.

خلال الربع أيضاً، حققت أكوا باور تقدماً ملحوظاً في تحقيق الدخل من حصص الأقلية في مشروعين قمنا بتطويرهما سابقاً. في المملكة العربية السعودية، قمنا بتوقيع اتفاقية صفقة بيع لنسبة ٣٠٪ من حصة أكوا باور في شركة رايغ العربية للمياه والكهرباء (مشروع مستقل لإنتاج المياه والبخار والطاقة) إلى شركة حسانة الاستثمارية). وتمثل هذه الصفقة الاستراتيجية، التي تبلغ قيمتها ٨٤٤ مليون ريال سعودي، بداية شراكة طويلة الأمد بين الشركتين. كذلك في أوزبكستان أتمنا صفقة لبيع نسبة ٣٥٪ من حصة أكوا باور في مشروعين يعملان بطاقة الرياح، وتبلغ قدرتهما الإنتاجية المشتركة ١ جيجاواط إلى شركة شبكة الطاقة الجنوبية الصينية. وتعتبر كلتا الصفقتين شهادة على جودة المشاريع التي طورها أكوا باور الفرص للتحسين المالي التي توفرها هذه المشاريع كجزء من نموذج أعمالنا وذلك من أجل تعزيز النمو واستقطاب شركاء متميزين على المدى الطويل لمشاريعنا الرئيسية كجزء من استراتيجية النمو ٢٠٢٠.

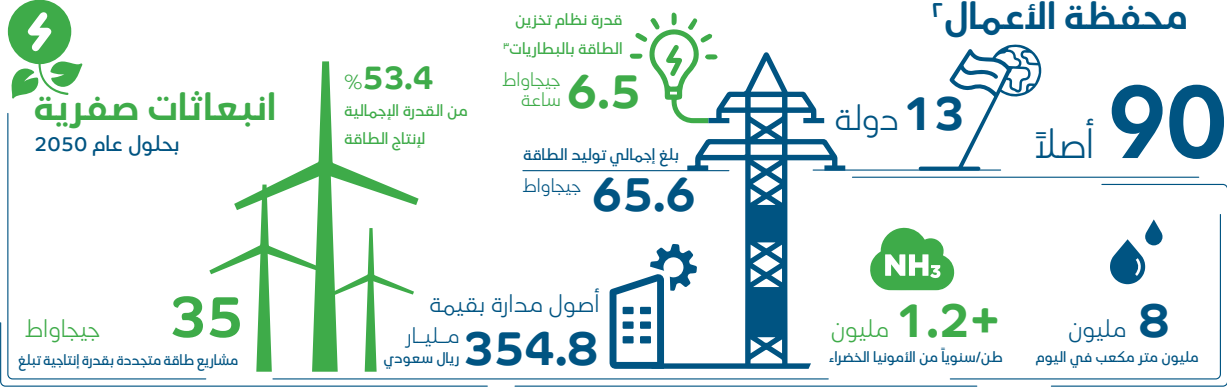
ومع بالغ تقديري وامتناني، أتطلع إلى اطلاعكم في نهاية الربع الثالث على المستجدات والتطورات الإضافية في أعمال الشركة التي بلغت مراحل متقدمة من التطوير، بما في ذلك مشاريعنا في الصين.

ماركو أرتشيلي

الرئيس التنفيذي

تعتبر أكوأ باور حالياً أكبر شركة خاصة منتجة للطاقة في الشرق الأوسط، وأكبر شركة لتحلية المياه في العالم (بناءً على القدرة الإجمالية لإنتاج الكهرباء بالجياواط وتحلية المياه بالمتر مكعب).

أبرز المعايير^١



الإنجازات خلال النصف الأول من عام 2024

إضافة **١,٥ جياواط** من الطاقة و **٧٦,٠٠٠ متر مكعب/يوم** من المياه المحلاة من المشاريع التي حققت تاريخ التشغيل الأولي أو التجاري ودخلت في مرحلة التشغيل.

تم توقيع **٥ اتفاقيات لشراء الطاقة واتفاقيتين (٢) لشراء المياه** مما يضيف **١٠,٥ جياواط** من الطاقة المتجددة و **٠,٤ مليون متر مكعب من المياه/يوم** للقدرة الإنتاجية للشركة من المياه والطاقة.

تم تحقيق **٣ إغلاقات مالية** في هذا العام، وبتكلفة استثمارية بلغت حوالي **١٨ مليار ريال سعودي**.

أبرز النتائج المالية^٤

6.32x

نسبة صافي الدين على الشركة الأتم إلى التدفق النقدي التشغيلي للشركة الأتم

0.82 ↗

544 SAR mn

التدفق النقدي للشركة الأتم

24 ↗%

927 SAR mn

صافي الربح المعلن إلى مساهمي الشركة الأتم

35.5 ↗%

1,389 SAR mn

الإيرادات التشغيلية قبل احتساب الانخفاض في القيمة والمصرفوات الأخرى

7.8 ↗%

أهم النتائج التشغيلية

0.02

معدل الإصابات العاجلة للوقت (النصف الأول 2023: 0.01)

الأداء في مجالات الصحة والسلامة والبيئة

92.6%

(النصف الأول 2023: 90.6%)

توافر الطاقة

96.5%

(النصف الأول 2023: 96.3%)

توافر المياه

^١ كما في نهاية الستة أشهر المنتهية بتاريخ ٣٠ يونيو ٢٠٢٤.
^٢ إجمالي القدرة الإنتاجية أو إجمالي التكاليف الاستثمارية للمشاريع قيد التشغيل أو قيد الإنشاء أو في مرحلة متقدمة من التطوير.
^٣ إجمالي معدل القدرة المؤتمنة للمحطة.
^٤ التباين يمثل الفرق على أساس سنوي لفترة الستة أشهر المنتهية بتاريخ ٣٠ يونيو ٢٠٢٤م بالمقارنة مع الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٣م.

شركة أكوا باور وشركاتها التابعة (شركة مساهمة سعودية مدرجة)

«أكوا باور» أو «الشركة» أو «المجموعة»

مناقشة وتحليل الإدارة للنتائج المالية والمركز المالي خلال الستة أشهر المنتهية

في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

١- مقدمة

يعرض هذا القسم مراجعة تحليلية للنتائج المالية لشركة أكوا باور خلال فترة الثلاثة أشهر وفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤، (يشار إليها معا بفترة الستة أشهر الأولى من عام ٢٠٢٤)، ويجب قراءة هذا القسم بالاقتران مع القوائم المالية الأولية الموجزة والموحدة للشركة، وتقرير مراجع الحسابات المستقل لفترة الثلاثة أشهر وفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤، والصادر عن شركة كيه بي إم جي للخدمات المهنية، (محاسبون قانونيون معتمدون) ("القوائم المالية الأولية الموجزة والموحدة").

يشار إلى جميع المبالغ بالريال السعودي، ويتم تقريب هذه المبالغ إلى خانة عشرية واحدة، ما لم يتم النص على خلاف ذلك في هذا التقرير، وحيث تم تقريب النسب المئوية إلى الأرقام الموضحة في الجداول حين يكون ذلك ممكناً، فإن حساب الزيادة/الانخفاض في النسبة المئوية بالتالي استناداً إلى المبالغ الموضحة في الجداول قد لا يكون مساوياً تماماً للنسب المئوية المقابلة كما هو موضح.

يمثل "الربع الحالي" أو "الربع الثاني من العام الحالي ٢٠٢٤" فترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤، في حين أن "الربع الحالي" أو "فترة الستة أشهر الأولى من العام الحالي ٢٠٢٤" يمثل فترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤. على غرار ذلك، يمثل "الربع السابق" أو "الربع الثاني من عام ٢٠٢٣" فترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٣، كما أن "الفترة السابقة" أو "فترة الستة أشهر الأولى من عام ٢٠٢٣" تمثل فترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٣.

لقد تم إعادة تصنيف القوائم المالية الأولية الموجزة والموحدة للشركة وبعض الأرقام الخاصة بالفترات السابقة، لتكون متماشية مع العرض في الفترة الحالية. نرجو الرجوع إلى الإيضاح ٢٣ في القوائم المالية الأولية الموجزة والموحدة.

قد يحتوي هذا القسم على معلومات وبيانات ذات طبيعة مستقبلية ربما تنطوي على مخاطر وشكوك. وقد تختلف النتائج الفعلية للشركة بشكل جوهري عن النتائج الصريحة أو الضمنية في هذه المعلومات والبيانات نتيجة عوامل مختلفة.

٢- العوامل الرئيسية التي تؤثر على مقارنة النتائج التشغيلية والمالية بين الفترات المعلن عنها

١-٢ تعريف

بالرغم من أن نموذج أعمال الشركة في التطوير والاستثمار والتشغيل والتحسين يتيح لها توليد وتحقيق عوائد طوال دورة حياة المشروع، إلا أن هذه العوائد قد تتفاوت من فترة معلنة إلى أخرى اعتماداً على ما إذا كانت هذه المشاريع في دورات حياتها (مشاريع في مرحلة متقدمة من التطوير أو قيد الإنشاء أو قيد التشغيل). وتعتبر المشاريع التي تحقق إغلاقاً مالياً والمشاريع التي تحقق تاريخ التشغيل الأولي أو التجاري على التوالي أمثلة نموذجية قد تحدث فروقات في القيم الموضحة في القوائم المالية من فترة إلى أخرى، وقد تبدو في تحليلها غير واقعية بدون معلومات إضافية.

٢-٢ العوامل الرئيسية للفترة الحالية

١-٢-٢ المشاريع التي حققت إغلاقاً مالياً ("الإغلاق المالي")

يحقق المشروع الإغلاق المالي عند توقيع وثائق التمويل من قبل شركة المشروع والمقرضين، وحصول شركة المشروع على التمويل من المقرضين بعد الوفاء بالشروط المسبقة. ويصبح من حق الشركة في هذه المرحلة احتساب خدمات تطوير على شركة المشروع، إن وجدت، واسترداد تكاليف تطوير وعطاء المشروع التي تم تكبدها حتى تاريخه، بما في ذلك عكس أية مخصصات ذات صلة. علاوة على ذلك، تحصل الشركة على خدمات الخدمة الإضافية مثل إيرادات خدمات إدارة تطوير وإنشاء المشروع والتي يتم احتسابها أثناء فترة إنشاء المشروع، اعتماداً على معايير محددة مسبقاً.

يوضح الجدول التالي جميع المشاريع التي حققت إغلاقاتها المالية خلال الثمانية عشر شهرا الماضية ولغاية ٣٠ يونيو ٢٠٢٤.

الإغلاقات المالية ^١ خلال الثمانية عشر شهرا الماضية (يناير ٢٠٢٣ - يونيو ٢٠٢٤)						
الشهر	المشروع ^١	الموقع	إجمالي التكلفة الاستثمارية (مليار ريال سعودي)	إجمالي القدرة المتعاقد عليها (المياه بالآلاف متر ^٣)	نوع المحاسبة ^٣	حصة أكوا باور الفعلية ^٢
خلال عام ٢٠٢٤ م						
مايو ٢٤	مشروع طيبة ^١ المستقل لإنتاج الطاقة	المملكة العربية السعودية	٧.٣	١,٨٠٠ ميغاواط	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	%٤٠.٠٠
مايو ٢٤	مشروع القصيم ^١ المستقل لإنتاج الطاقة	المملكة العربية السعودية	٧.٣	١,٨٠٠ ميغاواط	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	%٤٠.٠٠
مارس ٢٤	مشروع مجمع حضان المستقل لتحلية المياه	الإمارات العربية المتحدة	٣.٤	٨١٨ م ^٣ /يوم	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	%٢٠.٤٠
خلال عام ٢٠٢٣ م						
نوفمبر ٢٣	مشروع الكهفة للطاقة الشمسية الكهروضوئية	المملكة العربية السعودية	٣.٩	١,٤٢٥ ميغاواط	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	%٥٠.١٠
نوفمبر ٢٣	مشروع الرس ^٢ للطاقة الشمسية الكهروضوئية	المملكة العربية السعودية	٥.٣	٢,٠٠٠ ميغاواط	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	%٥٠.١٠
نوفمبر ٢٣	مشروع سعد ^٢ للطاقة الشمسية الكهروضوئية	المملكة العربية السعودية	٣.٠	١,١٢٥ ميغاواط	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	%٥٠.١٠
أكتوبر ٢٣	محطة طاقة الرياح المستقلة في أذربيجان	أذربيجان	١.١	٢٤٠ ميغاواط	شركة تابعة	%١٠٠.٠٠
سبتمبر ٢٣	مشروع محطة رابع ^٤ المستقلة لتحلية المياه	المملكة العربية السعودية	٢.٥	٦٠٠ م ^٣ /يوم	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	%٤٥.٠٠
أغسطس ٢٣	مشروع ليلي المستقل للطاقة الشمسية الكهروضوئية	المملكة العربية السعودية	٠.٤	٨٠ ميغاواط	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	%٤٠.١٠
يوليو ٢٣	مشروع الطاقة الشمسية الكهروضوئية، الشعبية ^١ والشعبية ^٢	المملكة العربية السعودية	٨.٢	٢,٦٣١ ميغاواط	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	%٣٥.٠١
مايو ٢٣	مشروع نوكوس (كاراتاو) المستقل لطاقة الرياح	أوزبكستان	٠.٤	١٠٠ ميغاواط	شركة تابعة	%١٠٠.٠٠
أبريل ٢٣	محطة كوم أومبو للطاقة الشمسية الكهروضوئية	مصر	٠.٧	٢٠٠ ميغاواط	شركة تابعة	%١٠٠.٠٠
مارس ٢٣	شركة نيوم للهيدروجين الأخضر	المملكة العربية السعودية	٣١.٩	٣,٨٨٣ ميغاواط; ٦٠٠ طن/يوم	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	%٣٣.٣٣
فبراير ٢٣	مشروع الرس للطاقة الشمسية الكهروضوئية	المملكة العربية السعودية	١.٧	٧٠٠ ميغاواط	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	%٤٠.١٠

المصدر: معلومات الشركة

^١ قد تكون بعض المشاريع قيد تحقيق الشروط المطلوبة في الإغلاق المالي المعني، رهنا بالإفصاح عن الشروط المسبقة.

^٢ حصة أكوا باور الفعلية كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤. نرجو ملاحظة أن حصة أكوا باور الحالية قد تكون مختلفة.

^٣ شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية أو شركة تابعة.

٢-٢-٢ المشاريع التي حققت التشغيل الأولي أو التجاري

يبدأ المشروع في توفير الطاقة و/أو المياه جزئياً أو كلياً بموجب اتفاقية الشراء في الفترة التي يحقق فيها المشروع تاريخ التشغيل الأولي أو التجاري، ويبدأ بالتالي بتحقيق الإيرادات واحتساب التكاليف في قائمة الربح أو الخسارة. في هذه المرحلة تحديداً، تبدأ نوماك أيضاً باحتساب أتعابها الثابتة والملموسة للتشغيل والصيانة. وعندما تصبح شركة المشروع مؤهلة لتوزيع أرباح، ويتم الإعلان عن هذه الأرباح، تحصل الشركة أيضاً على توزيعات أرباح بما يتناسب مع حصتها الفعلية في المشروع.

واعتماداً على ملكيتها للمشروع وسيطرتهما عليه، توحد الشركة النتائج المالية للمشروع (الشركة التابعة) أو تحتسب حصتها من صافي الدخل في المشروع (شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية) في القوائم المالية الموحدة للشركة.

يوضح الجدول التالي جميع المشاريع التي حققت تاريخ التشغيل الأولي أو التجاري، وبدأت المساهمة في نتائج الشركة في الثمانية عشر شهرا الماضية ولغاية ٣٠ يونيو ٢٠٢٤.

تاريخ التشغيل الأولي / التجاري خلال الثمانية عشر شهرا الماضية (يناير ٢٠٢٣ - يونيو ٢٠٢٤)						
حصة أكوا باور الفعلية ^٢	نوع المحاسبة	القدرة التشغيلية المتبقية	القدرة المباشرة التراكمية ^١ (المياه بالثالف متر)	الموقع	المشروع	تاريخ التشغيل الأولي / التجاري*
خلال عام ٢٠٢٤ م						
٤٠.٣٠%	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	-	٢٠٠ ميغاواط	مصر	محطة كوم أومبو للطاقة الشمسية الكهروضوئية	يونيو ٢٤
٤٠.٠٠%	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	-	٩٠٩ م ^٣ /يوم	الإمارات العربية المتحدة	محطة الطويلة لتحلية المياه	مارس ٢٤
٥١.٠٠%	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق المليك	٥٨٢	٩١٨	أوزباكستان	محطة سيرداريا لإنتاج الطاقة بتقنية الدورة المركبة	يناير ٢٤
٣٥.٠٠%	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	-	١٥٠٠ ميغاواط	المملكة العربية السعودية	محطة سدير للطاقة الشمسية الكهروضوئية (المجموعة ٣)	يناير ٢٤
خلال عام ٢٠٢٣ م						
٢٦.٩٥%	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	-	٢٤٠٠ ميغاواط	الإمارات العربية المتحدة	مشروع مجمع حسيان المستقل لإنتاج الطاقة	نوفمبر ٢٣
٢٥.٠٠%	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	٢٣٣ ميغاواط	٧١٧ ميغاواط	الإمارات العربية المتحدة	محطة نور للطاقة (١ وحدة PT) ٢٠٠ ميغاواط	نوفمبر ٢٣
٣٥.٠٠%	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	٣٧٥ ميغاواط	١,١٢٥ ميغاواط	المملكة العربية السعودية	محطة سدير المستقلة للطاقة الشمسية الكهروضوئية (المجموعة ٢)	أكتوبر ٢٣
٣٥.٠٠%	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	٧٥٠ ميغاواط	٧٥٠ ميغاواط	المملكة العربية السعودية	محطة سدير للطاقة الشمسية الكهروضوئية (المجموعة ١)	سبتمبر ٢٣
٢٤.٠٠%	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	-	٩٠٠ ميغاواط	الإمارات العربية المتحدة	مشروع شعاع للطاقة الشمسية الكهروضوئية ٣	يونيو ٢٣
٤٠.٠٠%	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	٧٦ م ^٣ /يوم	٨٣٣ م ^٣ /يوم	الإمارات العربية المتحدة	مشروع الطويلة المستقل لتحلية المياه	أبريل ٢٣
٢٦.٩٥%	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	٦٠٠ ميغاواط	١,٨٠٠ ميغاواط	الإمارات العربية المتحدة	مشروع مجمع حسيان لإنتاج الطاقة (الوحدة الثالثة)	مارس ٢٣
٤٠.٢٠%	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	-	٦٠٠ م ^٣ /يوم	المملكة العربية السعودية	محطة جزلة المستقلة لتحلية مياه البحر (الجيل ١٣)	فبراير ٢٣
٢٥.٠٠%	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	٤٣٣ ميغاواط	٥١٧ ميغاواط	الإمارات العربية المتحدة	محطة نور للطاقة (١ وحدة CT) ١٠٠ ميغاواط	فبراير ٢٣
٢١.٢٥%	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	٧٦٠ ميغاواط	١٨٤,٠٠٠ نيوتن متر عادي / ساعة من الهيدروجين ٥٨٥ طن متري / ساعة، بخار حوالي ٣,٠٤٠ ميغاواط من الطاقة	المملكة العربية السعودية	محطة جيزان للتغويز وإنتاج الطاقة بتقنية الدورة المركبة	يناير ٢٣
٢٥.٠٠%	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	٥٣٣ ميغاواط	٤١٧ ميغاواط	الإمارات العربية المتحدة	محطة نور ١ للطاقة (وحدة PT) ٢٠٠ ميغاواط	يناير ٢٣

المصدر: معلومات الشركة.

* إما لم تحقق بعض المشاريع قدرتها الإنتاجية الكاملة حتى التّن، وحصلت على شهادة التشغيل التجاري الكامل من الجهة المشتريّة بصفة رسمية.

^١ القدرة الإنتاجية المباشرة قيد التشغيل كما في التاريخ المحدد للتشغيل الأولي أو التجاري

^٢ حصة أكوا باور الفعلية كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤. نرجو ملاحظة أن الحصة الحالية قد تكون مختلفة.

يمكن الاطلاع على تفاصيل محفظة مشاريع الشركة بأكملها على الموقع الإلكتروني للشركة من خلال الرابط التالي: (www.acwapower.com) ومن خلال الملحق المبين في نهاية هذا التقرير.

٣-٢-٢ توزيعات الأرباح وأسهم المنحة وإصدار حقوق التولوية

توزيعات الأرباح

بتاريخ ٢٨ فبراير ٢٠٢٤م، وافق مجلس الإدارة على دفع توزيعات الأرباح بمبلغ ٣٢٩,٠ مليون ريال سعودي (٠,٤٥٠ ريال سعودي لكل سهم) لسنة ٢٠٢٣م، والمستحقة خلال سنة ٢٠٢٤م. وافق المساهمون على توزيعات الأرباح المقترحة في اجتماع الجمعية العامة غير العادية المنعقد بتاريخ ٢٩ أبريل ٢٠٢٤م. وتم دفع توزيعات الأرباح في ١٣ مايو ٢٠٢٤م.

أسهم المنحة

أوصى مجلس الإدارة أيضا بتاريخ ٢٨ فبراير ٢٠٢٤م بزيادة رأس مال الشركة بمنح أسهم منحة لمساهمي الشركة من خلال رسملة مبلغ ١٤,٦ مليون ريال سعودي من الأرباح المبقاة وبمنح سهم واحد لكل ٥٠٠ سهم مملوك. وافق المساهمون على إصدار أسهم المنحة في اجتماع الجمعية العامة غير العادية المنعقد في ٢٩ أبريل ٢٠٢٤م. وتم الانتهاء من توزيع الأسهم بتاريخ ٢ مايو ٢٠٢٤م، وتبع ذلك توزيع متحصلات تصفية كسور الأسهم والذي استكمل بتاريخ ٢٩ مايو ٢٠٢٤م. وبناء على ذلك، زاد رأسمال الشركة من ٧,٣١٠,٩٩٧,٢٩٠ ريال سعودي إلى ٧,٣٢٥,٦١٩,٢٨٠ ريال سعودي، وزاد عدد الأسهم القائمة من ٧٣١,٠٩٩,٧٢٠ سهماً إلى ٧٣٢,٥٦١,٩٢٨ سهماً.

زيادة رأس مال الشركة عن طريق إصدار حقوق التولوية

أوصى مجلس الإدارة بتاريخ ١٠ يونيو ٢٠٢٤م، بزيادة رأس مال الشركة بمبلغ ٧,١٢٥ مليون ريال سعودي من خلال طرح حقوق أولوية ("حقوق إصدار")، مما سيجب للشركة ترسيخ استراتيجيتها للنمو المتمثلة في مضاعفة الموجودات التي تخضع للإدارة بمقدار ثلاثة أمثالها بحلول ٢٠٣٠م وتعزيز مركزها المالي. وبالتوازي مع توقعات النمو الجديدة، تقدر أكوا باور بأن متوسط مساهمتها في المشاريع الجديدة بين عامي ٢٠٢٤ و ٢٠٣٠ سيرتفع بشكل كبير ليصل إلى ما بين ٢ مليار دولار - ٢,٥ مليار دولار سنويا مقارنة بالنطاق السابق الذي كان يتراوح بين ١ مليار دولار - ١,٣ مليار دولار سنويا.

وبصفتها مستثمر في مشاريعها، يعتبر التزام أكوا باور بالمساهمة في المشاريع الجديدة مؤشرا حقيقيا على النمو فيها. وبناء عليه، كان متوسط مبلغ مساهمة أكوا باور بالمشاريع الجديدة واحدا من العديد من التقديرات المستهدفة التي وفرتها للمستثمرين خلال عملية طرح العام الأولي لئسهمها في أواخر عام ٢٠٢١م. واستوفت أكوا باور في السنوات الثلاث الأخيرة التي تلت طرح العام الأولي لئسهم الشركة جميع التقديرات المستهدفة لتطوير وتنمية الأعمال، بما في ذلك إزالة الكربون من محفظة مشاريعها، والمديونية، والمساهمة في المشاريع الجديدة، وتوزيع أرباح الأسهم، باستثناء الإيرادات التشغيلية المستهدفة التي انخفضت عن التقديرات بنسبة ٢٣٪ نتيجة التأثيرات التي نجمت عن جائحة كورونا والحرب الروسية الأوكرانية، وارتفاع أسعار الفائدة والتضخم.

وتخضع توصية مجلس الإدارة لموافقة الجهات التنظيمية ذات الصلة ومساهمي شركة أكوا باور وذلك خلال اجتماع الجمعية العامة غير العادية للشركة.

٤-٢-٢ خطة الحوافز طويلة الأمد وإعادة شراء الأسهم

وافق مجلس الإدارة خلال عام ٢٠٢٣م على استبدال خطة الحوافز طويلة الأمد القائمة على النقد بخطة حوافز قائمة على منح الأسهم (يشار إليها هنا فيما بعد باسم "برنامج الأسهم لتحفيز الموظفين" أو "البرنامج"). في هذا الشأن، وافق المساهمون على مقترح إعادة شراء أسهم الشركة بحد أقصى ٢,٠ مليون سهم، وتمت الموافقة على ذلك من قبل المساهمين في اجتماع الجمعية العامة غير العادية المنعقد بتاريخ ٢٢ يونيو ٢٠٢٣م.

وقامت الشركة خلال الفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤م بشراء ٣٩١,٢٠٠ سهم بقيمة ١١٨,٠ مليون ريال سعودي بسعر السوق في حينه. وقامت المجموعة باحتساب هذه الأسهم في القوائم المالية الأولية الموجزة في بند أسهم الخزينة ضمن التغييرات في حقوق الملكية.

كذلك، قامت المجموعة خلال الفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤م، بإبلاغ الموظفين المؤهلين بالشروط والأحكام التفصيلية للبرنامج، وبذلك تكون قد استوفت معايير تاريخ منح الأسهم (كما هو محدد بموجب المعيار الدولي ٢ لإعداد التقارير المالية - الدفع على أساس الأسهم). في هذا الخصوص، وخلال الفترة الحالية، تم احتساب مخصص بقيمة ٣٢,٢ مليون ريال سعودي ضمن المصروفات العمومية والإدارية.

٥-٢-٢ بيع أصول الشركة

يعد التحسين المالي بالاستناد على بيع أصول الشركة أو عمليات إعادة تمويل المشاريع - عنصراً أساسياً في نموذج أعمال الشركة، الأمر الذي يتيح لها الفرصة لزيادة عوائدها، وإعادة تدوير ما تملكه من نقد لغرض القيام بالمزيد من الاستثمارات. ولذلك، تسعى أكوا باور في سياق أعمالها الاعتيادية لتحديد الفرص المناسبة واغتنامها لتمويل مشاريعها وبيع أصولها في حالة توفر الظروف المؤاتية لذلك.

مشروع محطة باش ومشروع محطة دازهنكيلدي العاملتان بطاقة الرياح بقدرة ١ جيجاواط في أوزباكستان

أبرمت أكوا باور (من خلال شركتها التابعة المملوكة لها بالكامل) بتاريخ ٧ يوليو ٢٠٢٣، اتفاقية بيع وشراء حصة قدرها ٣٥٪ في الشركة القابضة لمشروع أكوا باور باش الذي يعمل بطاقة الرياح، والشركة القابضة لمشروع أكوا باور الذي يعمل بطاقة الرياح في أوزباكستان ("شركتان مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية")، وتمتلك كل من الشركتين المستثمر فيهما حصة بنسبة ١٠٠٪ في مشروع أكوا باش للطاقة الذي يعمل بطاقة الرياح بقدرة ٥٠٠ ميجاواط، ومشروع أكوا باور دازهنكيلدي بقدرة ٥٠٠ ميجاواط في أوزباكستان على التوالي.

وقد تم الوفاء بجميع الشروط المقررة المتعلقة بالصفقة قبل إصدار هذه القوائم المالية الأولية الموحدة والموجزة وانخفضت ملكية أكوا باور في هذه المشاريع بعد الصفقة إلى ٦٥٪ في كل من المشروعين.

ونتيجة لهذه الصفقة، ستكون لدى أكوا باور بالاشتراك مع شركات المشروع القدرة على التحكم على القرارات المتعلقة بالنشاطات ذات الصلة التي تؤثر بشكل كبير على عوائد الشركات المستثمر فيها المحاسب عنها بطريقة حقوق الملكية. وفقدت أكوا باور بالتالي السيطرة على المشاريع، وحققت مكاسب بقيمة ١,٧ ٤٠ مليون ريال سعودي، والتي تمثل أساساً إيرادات خدمات التطوير وخدمات البناء الأخرى التي تم إلغاؤها بسبب كون المشروع تابعاً في السابق. في القائمة الأولية الموحدة والموجزة للربح أو الخسارة ضمن أرباح التخارج من الأصول. وكما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤، بدأت أكوا باور، بحساب حصتها في الشركات المستثمر فيها المحاسب عنها بطريقة حقوق الملكية وفقاً لمتطلبات المعيار الدولي ١١ لإعداد التقارير المالية - الترتيبات المشتركة.

شركة رابغ العربية للمياه والكهرباء (راوك)

شركة رابغ العربية للمياه والكهرباء هي شركة مستقلة لإنتاج المياه والبخار والطاقة، وتقوم بتوفير المرافق الأساسية بضمان التأمين من شركة تابعة إلى شركة بترورابغ في المملكة العربية السعودية باعتبارها الجهة المشتريّة بموجب اتفاقية شراء طويلة الأجل.

وأبرمت أكوا باور (من خلال شركتها التابعة المملوكة لها بالكامل) بتاريخ ٣ يونيو ٢٠٢٤ اتفاقية بيع وشراء مع شركة حضانة الاستثمارية لبيع حصة بنسبة ٣٠٪ من شركة رابغ العربية للمياه والكهرباء، رهنا باستيفاء الشروط المسبقة المنصوص عليها في اتفاقية البيع والشراء. ولم يتم استكمال الإجراءات القانونية المتعلقة بهذه الصفقة كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤.

هذا وكانت أكوا باور تملك نسبة ٩٩٪ من أسهم المشروع قبل إتمام صفقة البيع.

٦-٢-٢ تمديد اتفاقية شراء المياه والطاقة لشركة بركاء للمياه والطاقة في عمان

شركة بركاء للمياه والطاقة هي شركة تابعة لأكوا باور وتتكون من محطة تقليدية لتوليد الطاقة، ومحطة لتحلية المياه بتقنية التقطير متعدد المراحل، ومحطتين لتحلية المياه بالتناضح العكسي.

في شهر أبريل ٢٠٢٤، استلمت شركة بركاء للمياه والطاقة خطاباً من شركة نماء لشراء الطاقة والمياه في عمان يتضمن تمديد اتفاقية شراء الطاقة والمياه المنتهية الخاصة بمحطة الطاقة لمدة ٨ سنوات وتسعة أشهر، على أن تبدأ العمليات في ١ يونيو ٢٠٢٤، وتمديد الاتفاقية لمدة ٣ سنوات فيما يتعلق بمحطة المياه اعتباراً من ١ سبتمبر ٢٠٢٤، مع خيار التمديد الإضافي لشراء الطاقة والمياه لمدة ٣ سنوات أخرى ولمدة سنتين وتسعة أشهر أخرى حسب تقدير شركة نماء لشراء الطاقة والمياه (إجمالي ٨ سنوات و٩ أشهر). ويعمل الطرفان على استكمال واعتماد اتفاقية شراء المياه والطاقة واتفاقيات تتعلق بمشاريع أخرى أيضاً.

٧-٢-٢ الفيضانات التي شهدتها دولة الإمارات العربية المتحدة وسلطنة عمان

تعرضت دولة الإمارات العربية المتحدة في ١٦ و ١٧ أبريل ٢٠٢٤، لفيضانات شديدة بسبب هطول أمطار غزيرة. كما شهدت سلطنة عمان ظروفًا مناخية قاسية مماثلة قبل ذلك بأيام. وتمتلك الشركة العديد من المحطات قيد التشغيل أو في مراحل مختلفة من التطوير، بما في ذلك المحطات قيد الإنشاء. وعلى الرغم من شدة الظروف التي لم تتعرض لها الشركة من قبل، إلا أن تأثيرها على عمليات الشركة ونشاطات الإنشاء اقتصر على حدوث فيضانات في بعض المواقع وتعطل توليد الكهرباء فيها، باستثناء محطة واحدة قيد الإنشاء تعرضت للضرر. وتعمل شركة المشروع مع مقاول الهندسة والمشترريات والبناء وشركات التأمين على رفع مطالبات التأمين من أجل تعويض الخسائر وإصلاح الأضرار، حيث طبقت جميع المحطات بروتوكولات صارمة للسلامة أثناء القيام بعمليات الإصلاح اللاحقة، كما قامت شركات المشاريع بالتأمين على المحطات، والمحافظة على أعمالها في حالات القوة القاهرة.

٣- مناقشة وتحليل الإدارة للمؤشرات المالية الرئيسية

تستخدم إدارة أكوا باور العديد من مقاييس الأداء الرئيسية في مراجعة أدائها المالي. وفيما يلي تعريف لهذه المقاييس وتوقيت الإعلان عنها، يتبعها مناقشة وتحليل الإدارة للفترة الحالية.

مؤشر الأداء المالي الرئيسي	توقيت الإعلان عن مناقشة وتحليل الإدارة	وفقا للمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية/ ليس وفقا للمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية
الدخل التشغيلي قبل خسارة انخفاض القيمة والمصرفات الأخرى	ربع سنوي	وفقا للمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية
صافي الربح الموحد لمساهمي الشركة الأم	ربع سنوي	وفقا للمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية
التدفق النقدي التشغيلي على مستوى الشركة الأم	نصف سنوي	ليس وفقا للمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية
نسبة صافي الدين على مستوى الشركة وصافي الدين على مستوى الشركة الأم	نصف سنوي	ليس وفقا للمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية

٣-١ الإيرادات التشغيلية قبل خسارة انخفاض في القيمة والمصرفات الأخرى

تمثل الإيرادات التشغيلية قبل خسارة انخفاض في القيمة والمصرفات الأخرى، الإيرادات التشغيلية الموحدة لأكوا باور قبل خسارة انخفاض في القيمة والمصرفات الأخرى المتعلقة بالعمليات التشغيلية المستمرة، وهو يتضمن حصة أكوا باور في صافي الدخل المتحقق من الشركات المستثمر فيها المحاسب عنها بطريقة حقوق الملكية.

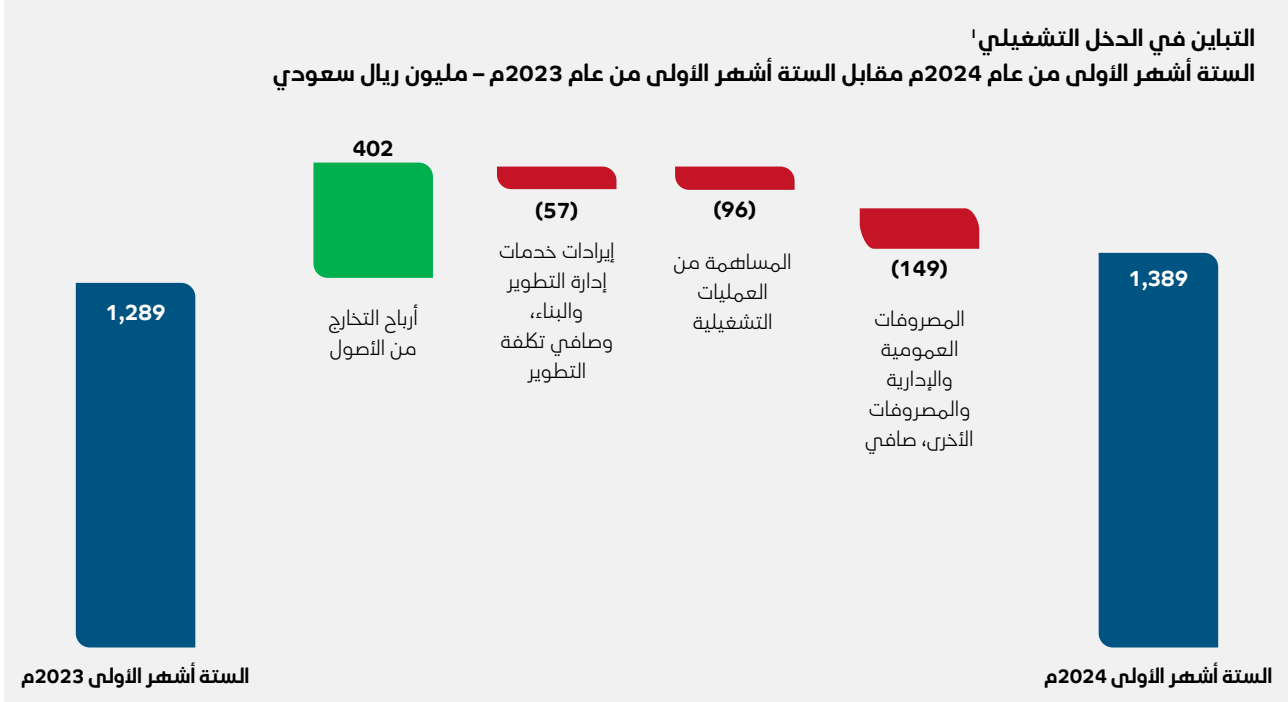
مليون ريال سعودي	الستة أشهر الأولى ٢٠٢٤ م	الستة أشهر الأولى ٢٠٢٣ م	% التغيير	الربع الثاني ٢٠٢٤ م	الربع الثاني ٢٠٢٣ م	% التغيير
الإيرادات التشغيلية قبل خسارة انخفاض في القيمة والمصرفات الأخرى	١,٣٨٩	١,٢٨٩	٧.٨%	٩٩٠	٧٣٠	٣٥.٧%

المصدر: القوائم المالية المدققة

للسنة أشهر المنتهية بتاريخ ٣٠ يونيو ٢٠٢٤ (الستة أشهر الأولى من عام ٢٠٢٤)

بلغت الإيرادات التشغيلية قبل خسارة انخفاض في القيمة والمصرفات الأخرى خلال الستة أشهر الأولى من عام ٢٠٢٤ ما قيمته ١,٣٨٩ مليون ريال سعودي، أي بزيادة بنسبة ٧.٨% أو ١٠٠ مليون ريال سعودي بالمقارنة مع ١,٢٨٩ مليون ريال سعودي خلال الستة أشهر الأولى من عام ٢٠٢٣.

التباين في الدخل التشغيلي^١
الستة أشهر الأولى من عام 2024م مقابل الستة أشهر الأولى من عام 2023م - مليون ريال سعودي



سجلت الشركة أرباح التخارج من الأصول وذلك عقب بيع حصة الأقلية في كل من مشروع باش ودزاهنكليدي بمبلغ ٤٠٢ مليون ريال سعودي وهو ما أدى لهذا الارتفاع مقارنة بالستة أشهر الأولى من عام ٢٠٢٣. (نرجو الرجوع إلى القسم ٥,٢,٢، بيع أصول مشروع محطة باش ومشروع دزاهنكليدي بقدرة إنتاجية ١ جيجاواط في أوزباكستان). وقد قابل هذه الزيادة: (أ) انخفاض إيرادات خدمات إدارة التطوير والبناء. (ب) ارتفاع تكاليف التطوير والمخصص أو الشطب (بإجمالي مبلغ ٥٧ مليون ريال سعودي للبيندين أ و ب). (ج) انخفاض صافي مساهمة المشاريع القائمة (بما في ذلك نوماك، والحصة في صافي الدخل من الشركات المستثمر فيها المحاسب عنها بطريقة حقوق الملكية)، وذلك نتيجة تراجع توافر المحطات بسبب توقف عمليات التشغيل بشكل قسري في بعض المحطات وارتفاع مصروفات الصيانة (٩٦ مليون ريال سعودي). (د) ارتفاع المصروفات العمومية والإدارية، ويعود ذلك لارتفاع تكاليف الموظفين، بما في ذلك أنظمة مزايا الموظفين الجدد، بما يتماشى مع استراتيجية الشركة الجديدة ٢,٠ (١٤٩ مليون ريال سعودي).

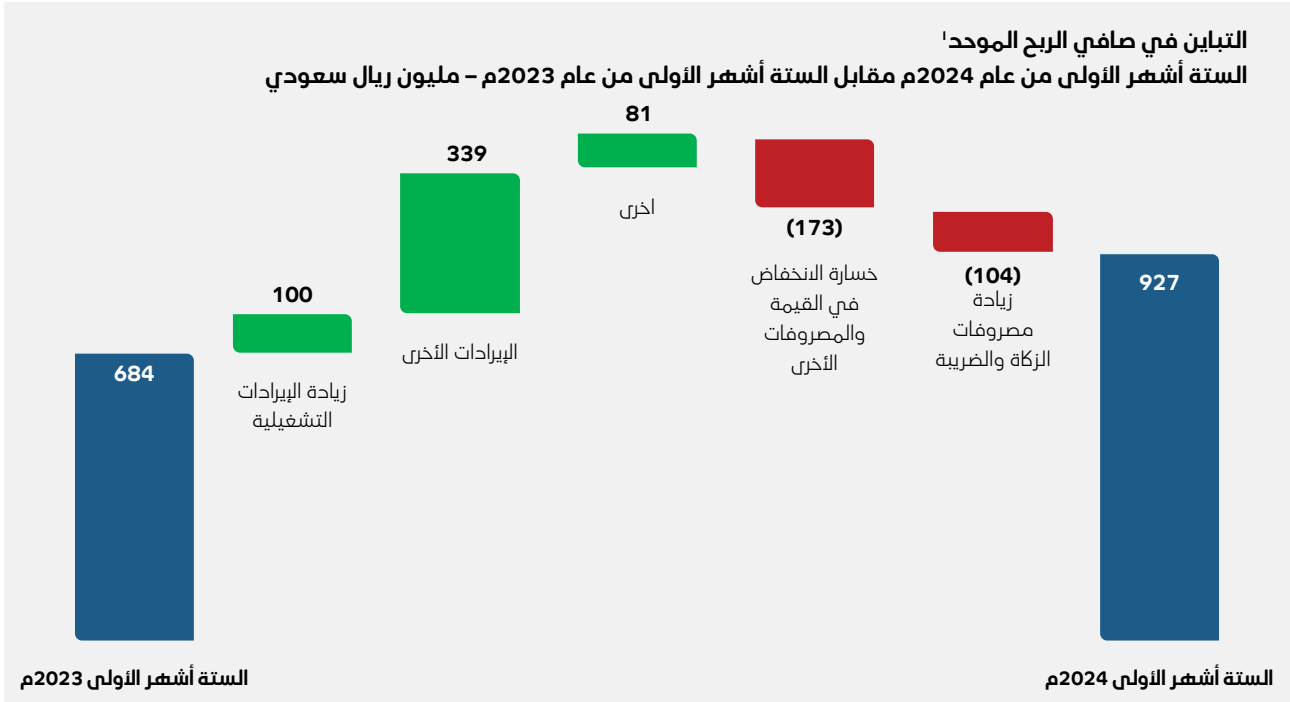
٢-٣ صافي الربح الموحد العائد إلى مساهمي الشركة الأم

يمثل صافي الربح الموحد العائد إلى مساهمي الشركة الأم ("صافي الربح") صافي الربح الموحد للفترة فيما يتعلق بمساهمي الشركة الأم.

مليون ريال سعودي	الستة أشهر الأولى من عام ٢٠٢٤م	الستة أشهر الأولى من عام ٢٠٢٣م	% التغيير	الربع الثاني من عام ٢٠٢٤م	الربع الثاني من عام ٢٠٢٣م	% التغيير
الربح العائد إلى مساهمي الشركة الأم (صافي الربح المعدل) التعديلات	٩٢٧	٦٨٤	%٣٥.٠	٦٣١	٤١٤	%٥٢.٢

المصدر: القوائم المالية المدققة

بلغ صافي الربح خلال الستة أشهر الأولى من عام ٢٠٢٤ ما قيمته ٩٢٧ مليون ريال سعودي، مسجلاً زيادة بنسبة ٣٥.٠٪ أو ٢٤٣ مليون ريال سعودي بالمقارنة مع ٦٨٤ مليون ريال سعودي خلال الستة أشهر الأولى من عام ٢٠٢٣.



تمثلت العوامل الرئيسية للتباين فيما يلي:

- زيادة الإيرادات التشغيلية قبل خسارة الانخفاض في القيمة والمصروفات الأخرى (١٠٠ مليون ريال سعودي) (نرجو الرجوع إلى القسم ٣، ١، الإيرادات التشغيلية قبل خسارة الانخفاض في القيمة والمصروفات الأخرى).
- زيادة الإيرادات الأخرى (٣٣٩ مليون ريال سعودي)، وتعود هذه الزيادة بشكل رئيسي إلى احتساب مبلغ ٣٤٣ مليون ريال سعودي فيما يتعلق بإعادة تدوير احتياطات التحوط عند إنتهاء بعض عقود التحوط.
- أخرى (بإجمالي ٨١ مليون ريال سعودي)، تعود بصفة رئيسية ما يلي:
 (أ) انخفاض حصة حقوق الملكية غير المسيطرة (٦٠ مليون ريال سعودي) نتيجة توقف أعمال توليد الكهرباء في الشركة التابعة في المغرب (شركاء غير مسيطرين في حقوق الملكية) و (ب) انخفاض صافي المصروفات التمويلية (صافي الإيرادات التمويلية) (١١ مليون ريال سعودي)، ارتفاع تكاليف التمويل على الديون الإضافية وارتفاع أسعار الفائدة والتي قابلها جزئياً ارتفاع الدخل المالي بفضل تحسن إدارة النقد.
 قابل العوامل الوارد أعلاه بشكل جزئي ما يلي:
- ارتفاع احتساب الانخفاض في القيمة والمصروفات الأخرى، ويعود ذلك بشكل رئيسي إلى احتساب خسارة الانخفاض في قيمة محطة نور المستقلة لتوليد الكهرباء بتقنية الطاقة الشمسية المركزة في المغرب ("نور٣") (نرجو الرجوع إلى القسم ٢، ٢، ٥ من تقرير المستثمرين للربع الأول من العام الحالي ٢٠٢٤)، وكذلك ارتفاع المخصص الإضافي للمطالبات القانونية (١٧٣ مليون ريال سعودي).
- ارتفاع مصروفات الزكاة وضريبة الدخل في الفترة الحالية (١٠٤ مليون ريال سعودي) (نرجو الرجوع إلى القسم ٣، ٢، ٢، مصروفات الزكاة وضريبة الدخل).

٣-٢-١ التعديلات على صافي الربح الموحد خلال الفترة

لم يكن هناك أي مشاريع اعتبرتتها الشركة غير روتينية في طبيعتها خلال الربع الحالي.

وفيما يلي الفجوة خلال الستة أشهر الأولي من عام ٢٠٢٤ بين صافي الربح المعلن وصافي الربح المعدل، وهو يعكس تأثير الصفقتين اللتين خضعتا للتعديل في الربع الأول من عام ٢٠٢٤ (نرجو الرجوع إلى القسم ٥,٢,٢ والقسم ٦,٢,٢ من تقرير المستثمرين للربع الأول من العام الحالي ٢٠٢٤).

الستة أشهر الأولي ٢٠٢٤	مليون ريال سعودي
٩٢٧	صافي الربح العائد إلى مساهمي الشركة الأم ("صافي الربح المعلن")
التعديلات:	
١٠٩	خسارة انخفاض القيمة في المغرب
(٣١٣)	الدخل فيما يتعلق بإنهاء أدوات التحوط
(٢٠٤)	صافي التعديلات
٧٢٣	صافي الربح المعدل إلى مساهمي الشركة الأم ("صافي الربح المعدل")

المصدر: القوائم المالية المحققة

٣-٢-٢ مصروفات الزكاة وضريبة الدخل:

مليون ريال سعودي	الستة أشهر الأولي ٢٠٢٤	الستة أشهر الأولي ٢٠٢٣	% التغيير	الربع الثاني م ٢٠٢٤	الربع الثاني م ٢٠٢٣	% التغيير
مصروفات الزكاة وضريبة الدخل	٨٣	٦٣	%٣٢.٤	٤٦	٢٥	%٨٨.٧
مصروفات الزكاة وضريبة الدخل المؤجلة (رصيد)	(١٥)	(٩٩)	%٨٤.٤-	(٢٠)	(٣٤)	%٤١.٠-
مصروفات الزكاة وضريبة الدخل (رصيد)	٦٨	(٣٦)	%٢٨٧.٤-	٢٦	(١٠)	%٣٦٢.٤-

المصدر: القوائم المالية المحققة

سجلت الشركة مصروفات زكاة وضريبة الدخل بقيمة ٦٨ مليون ريال سعودي خلال الستة أشهر الأولي من عام ٢٠٢٤، في حين سجلت الفترة المماثلة صافي مصروفات زكاة، وضريبة بلغت ٣٦ مليون ريال سعودي.

وبلغت مصروفات الزكاة والضريبة ما قيمته ٨٣ مليون ريال سعودي خلال الستة أشهر الأولي من عام ٢٠٢٤ مسجلة ارتفاعاً نتج بصورة رئيسية عن ارتفاع الوعاء الزكوي للشركة، والمخصص الإضافي التي تم وضعه لغرض التقييم العام في المملكة العربية السعودية واللوائح الجديدة لضريبة الدخل على الشركات في دولة الإمارات العربية المتحدة خلال الفترة الحالية.

أثر الضريبة المؤجلة في المغرب

تم تسجيل المحطة في المغرب بشكل تأجيل تمويلي بموجب دفاتر المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية بدلاً من تسجيلها على أنها ممتلكات ومعدات وفقاً لدفاتر المبادئ المحاسبية المقبولة عموماً في المغرب وذلك لغراض الضريبة المغربية. وحيث تم احتسابها على هذا النحو، فقد تحدث فروقات ضريبية مؤقتة بين المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية والدفاتر المحلية. وتؤدي هذه الفروقات إلى انخفاض أو زيادة القيمة الدفترية / القاعدة الضريبية للتصل من فترة إلى أخرى.

وفيما يتعلق بزيادة قاعدة الأصل الضريبي المؤجل، نتج التباين غير الإيجابي في رسوم الضريبة المؤجلة (رصيد) بشكل رئيسي إلى التذبذب في سعر صرف الدرهم المغربي مقابل الدولار الأمريكي، حيث انخفضت قيمة الدرهم بنسبة ٠.٧٧٪ خلال الفترة المنتهية بتاريخ ٣٠ يونيو ٢٠٢٤ (بالمقارنة مع السعر الذي كان سائداً في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣)، في حين زادت قيمة الدرهم بنسبة ٠.٤٤٪ خلال الفترة المنتهية بتاريخ ٣٠ يونيو ٢٠٢٣ (بالمقارنة مع السعر الذي كان سائداً في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢).

٣-٣ التدفق النقدي التشغيلي للشركة الأم

يمثل النقد التشغيلي على مستوى الشركة الأم أو الشركة، النقد التشغيلي الذي يتكون من (١) توزيعات الأرباح من شركات المشاريع ونوماك. (٢) إيرادات إدارة التطوير والبناء والإيرادات الأخرى، (٣) النقد الناتج عن نشاطات التحسين المالي بما في ذلك البيع الجزئي و / أو الكلي لأصول الشركة، أو عمليات إعادة التمويل. ويتم بعد ذلك تخفيض هذه التدفقات النقدية من خلال المصروفات العامة والإدارية ومصروفات والزكاة والضرائب والنفقات الرأسمالية للشركة بالإضافة إلى المصروفات المالية المتعلقة بسندات أكوا ٣٩ بدون حق رجوع على الشركة.

التدفق النقدي التشغيلي على مستوى الشركة الأم	بداية السنة حتى تاريخه مليون ريال سعودي		% التغيير
	٢٠٢٣م	٢٠٢٤م	
توزيعات الأرباح	٤٨٧	٤٧٣	٪٣.٠-
خدمات إدارة التطوير والبناء والخدمات الأخرى	٢٤٣	١٦٠	٪٣٤.١-
خدمات أخرى والتحسين المالي	٢١٣	٥٤٠	٪١٥٤.٣
إجمالي التدفق النقدي الوارد	٩٤٣	١,١٧٣	٪٢٤.٤
إجمالي التدفق النقدي الصادر	(٥٠٥)	(٦٣٠)	٪٢٤.٨
إجمالي التدفق النقدي للشركة الأم	٤٣٩	٥٤٤	٪٢٤.٠
إجمالي النقد التقديري	٧,٢٠٦	٥,٢٥٧	٪٢٧.١-
إجمالي استخدامات النقد	(٣,١٦٧)	(٩٦٢)	٪٦٩.٦-
الرصيد النقدي في نهاية الفترة	٤,٠٣٩	٤,٢٩٤	٪٦.٣

المصدر: معلومات الشركة

بلغ التدفق النقدي التشغيلي للشركة الأم خلال الستة أشهر الأولى من عام ٢٠٢٤، ما قيمته ٥٤٤ مليون ريال سعودي، مسجلاً زيادة بنسبة ٢٤٪، أو ١٠٥ مليون ريال سعودي، بالمقارنة مع ٤٣٩ مليون ريال سعودي خلال الستة أشهر الأولى من عام ٢٠٢٣، وتعود هذه الزيادة بشكل رئيسي إلى ارتفاع التدفق النقدي الوارد بما قيمته ٢٣٠ مليون ريال سعودي والذي قابله جزئياً ارتفاع التدفق النقدي الصادر بما قيمته ١٢٥ مليون ريال سعودي.

نتج الارتفاع في التدفقات النقدية الواردة بشكل رئيسي عن زيادة خدمات أخرى والتحسين المالي جراء تحقيق متحصلات نقدية نتجت عن إنهاء بعض أدوات التحوط (مقايضة أسعار الفائدة) وقابل هذا الارتفاع جزئياً انخفاض إيرادات خدمات إدارة التطوير والبناء.

وزاد إجمالي التدفق النقدي الصادر بنسبة ٢٤,٨٪، وتعود هذه الزيادة بشكل أساسي إلى ارتفاع تكاليف الموظفين، الأثر الذي يعكس نمو الأعمال بما يتماشى مع استراتيجية الشركة الجديدة ٢,٠ وزيادة المصروفات المالية المتعلقة بصكوك أكوا ٣٩ بدون حق الرجوع على الشركة.

٣-١ إجمالي النقد التقديري والنقد في نهاية الفترة

يتكون إجمالي النقد التقديري من النقد الافتتاحي للشركة خلال الفترة الحالية، والتدفق النقدي التشغيلي للشركة الأم وحقوق الملكية الجديدة أو رأس المال المقترض الذي حصلت عليه الشركة، إن وجدت.

بلغ إجمالي الدخل التقديري ٥,٢٥٧ مليون ريال سعودي خلال فترة الستة أشهر الأولى من عام ٢٠٢٤، مسجلاً انخفاضاً بنسبة ٢٧.١٪ أو ١,٩٤٩ مليون ريال سعودي، بالمقارنة مع ٧,٢٠٦ مليون ريال سعودي في فترة الستة أشهر الأولى من عام ٢٠٢٣، نتيجة الحصول على متحصلات نقدية قدرها ١,٨٠٠ مليون ريال سعودي نتيجة إصدار الشريحة الثانية من الصكوك.

خلال الستة أشهر الأولى من عام ٢٠٢٤، استخدمت الشركة ٩٦٢ مليون ريال سعودي من إجمالي النقد التقديري المتوفر لديها في الأغراض التالية: (١) دفع توزيعات أرباح قدرها ٣٢٨ مليون ريال سعودي مستحق عن العام ٢٠٢٣، (٢) خدمات الدين بقيمة ٢٩٣ مليون ريال سعودي، بما في ذلك خدمات الصكوك، (٣) إعادة شراء أسهم بقيمة ١١٨ مليون ريال سعودي (نرجو الرجوع إلى القسم ٤,٢,٢، خطة الحوافز طويلة الأمد وإعادة شراء الأسهم)، (٤) صافي مصروفات نقدية أخرى بقيمة ٢٢٣ مليون ريال سعودي تتعلق بمشاريع استثمارية ودفعات مقدمة وتكاليف تطوير مشاريع، صافي من أية دفعات مقدمة تم تحصيلها. وقد نتج التراجع في استخدام النقد بالمقارنة مع الستة أشهر الأولى من عام ٢٠٢٣ عن تراجع استثمار حقوق الملكية النقدية في المشاريع.

وبناء عليه، بلغ إجمالي النقد في نهاية الفترة بتاريخ ٣٠ يونيو ٢٠٢٤ ما قيمته ٤,٢٩٤ مليون ريال سعودي، مسجلاً زيادة بنسبة ٦.٣٪ أو ٢٥٥ مليون ريال سعودي بالمقارنة مع الرصيد النقدي للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٣.

٣-٤ الدين على مستوى الشركة الأم

يتكون الدين على مستوى الشركة الأم أو الشركة من (١) عمليات الاقتراض مع حق الرجوع على الشركة الأم (٢) الضمانات خارج الميزانية العمومية فيما يتعلق بالاقتراض التجسيري لحقوق الملكية والتزامات المساهمة في المشاريع الجديدة الأخرى بما في ذلك خطابات الضمان الخاصة بحقوق الملكية (٣) عقود الخيار التي أبرمت مع الجهات المقرضة لدين الميزانين من قبل المشاريع المشتركة للشركة أو شركاتها التابعة. ويمثل صافي الدين على مستوى الشركة الأم، الدين على مستوى الشركة الأم، صافي من إجمالي الرصيد النقدي في نهاية الفترة.

	مليون ريال سعودي		
	٣١ ديسمبر ٢٠٢٣	٣٠ يونيو ٢٠٢٤	
قروض الشركة	٤,٥٨٨	٤,٥٨٩	٠.٠٪
قروض مع حق الرجوع على المشروع	٤,٩٧٦	٤,٣١٥	-١٣.٣٪
مطلوبات مالية أخرى	٧٧٢	٧٨٩	٢.٢٪
إجمالي الدين في الميزانية العمومية	١٠,٣٣٦	٩,٦٩٣	-٦.٢٪
الضمانات فيما يتعلق بخطط ضمان حقوق الملكية والاقتراض التجسيري لحقوق الملكية	٧,٢٧١	١٠,١٨١	٤٠.٠٪
التزامات المساهمة في المشاريع الجديدة الأخرى	٥٩٨	٥٩٨	٠.٠٪
إجمالي الدين خارج الميزانية العمومية	٧,٨٦٩	١٠,٧٨٠	٣٧.٠٪
إجمالي الدين على الشركة الأم	١٨,٢٠٤	٢٠,٤٧٣	١٢.٥٪
ناقص: الرصيد النقدي في نهاية الفترة	(٤,٧١٣)	(٤,٢٩٤)	-٨.٩٪
صافي الدين على الشركة الأم	١٣,٤٩١	١٦,١٧٨	١٩.٩٪
صافي حقوق الملكية الملموسة ^١	١٤,٧١٣	١٥,١٦١	٣.٠٪
نسبة الدين على مستوى الشركة الأم إلى التدفق النقدي على مستوى الشركة الأم ^٢	٠,٥٠x	٦,٣٢x	٠,٨٢x
نسبة صافي الدين على الشركة الأم إلى حقوق الملكية الملموسة	٠,٩٢x	١,٠٧x	٠,١٥x

المصدر: معلومات الشركة

^١ حقوق الملكية لمساهمي الشركة قبل الاحتياطات الأخرى، صافي من الأصول على الملموسة مثل تكاليف الشهرة وتطوير المشاريع.

^٢ فيما يتعلق بالفترات المؤقتة، تقوم الشركة بحساب واستخدام التدفق النقدي التشغيلي للشركة الأم في آخر ١٢ شهراً.

بلغ صافي الدين على الشركة الأتم ١٦,١٧٨ مليون ريال سعودي وذلك كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤، بزيادة نسبتها ١٩.٩٪ أو ٢,٦٨٧ مليون ريال سعودي بالمقارنة مع ١٣,٤٩١ مليون ريال سعودي كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣، وتعود هذه الزيادة إلى ارتفاع إجمالي الدين على الشركة الأتم، وانخفاض الرصيد النقدي للشركة الأتم في نهاية الفترة.

بلغ إجمالي الدين في الميزانية العمومية ٩,٦٩٣ مليون ريال سعودي، بانخفاض بنسبة ٦.٢٪ أو ٦٤٢ مليون ريال سعودي، بالمقارنة مع ١٠,٣٣٦ مليون ريال سعودي كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣.

وقد تكونت قروض الشركة البالغة ٤,٥٨٩ مليون ريال سعودي من الصكوك والديون المتجددة. وبلغت قيمة القروض مع حق الرجوع على المشاريع ٤,١٣٥ مليون ريال سعودي، وهي تمثل القروض لمشاريع الشركة مع حق الرجوع على الشركة. وقد نتج الانخفاض في قيمة القروض بشكل رئيسي عن بيع حصة جزئية في مشروع باش ومشروع دزهانكيلدي اللذين ستم المحاسبة عنهما بطريقة حقوق الملكية كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤ (نرجو الرجوع إلى القسم ٥,٢,٢، بيع أصول الشركة - مشروع باش ودزهانكيلدي لإنتاج ١ جيجاواط من الكهرباء بطاقة الرياح في أوزباكستان) وقابل هذا الانخفاض جزئياً زيادة الاقتراض للمشاريع قيد الإنشاء.

بلغ الدين خارج الميزانية العمومية ١٠,٧٨٠ مليون ريال سعودي، مسجلاً زيادة بنسبة ٣٧٪ أو ٢,٩١١ مليون ريال سعودي بالمقارنة مع ٧,٨٦٩ مليون ريال سعودي كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣، وتعود هذه الزيادة بشكل كامل إلى زيادة الاقتراض التجسيري لحقوق الملكية والتزامات المساهمة الأخرى في المشاريع الجديدة نتيجة ارتفاع مستويات الاستثمار وإعادة تصنيف عمليات الاقتراض المرحلي لحقوق الملكية فيما يتعلق بمشروع باش ومشروع دزهانكيلدي خارج الميزانية العمومية نتيجة بيع حصة أقلية في مشروع باش ومشروع دزهانكيلدي المحاسب عنهما بطريقة حقوق الملكية.

٣-٤-١ نسب الدين

تراقب إدارة الشركة نسبتين فيما يتعلق بصافي مركز ديونها، وهما نسبة صافي الدين للشركة الأتم إلى التدفق النقدي التشغيلي للشركة الأتم، ونسبة صافي الدين على الشركة الأتم إلى صافي حقوق الملكية الملموسة. أما فيما يتعلق بالفترة الأولية، فإن الشركة تقوم بحساب واستخدام التدفق النقدي التشغيلي للشركة الأتم في آخر اثني عشر شهراً لأغراض النسبة السابقة. وبلغ التدفق النقدي التشغيلي للشركة الأتم خلال الاثني عشر شهراً الأخيرة كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤ ما قيمته ٢,٥٥٨ مليون ريال سعودي.

وكما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤، بلغت نسبة صافي الدين على الشركة الأتم إلى التدفق النقدي التشغيلي للشركة الأتم ٦,٣٢ مرة وكانت أعلى بواقع ٠,٨ مرة بالمقارنة مع ٥,٥ مرة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣، ويعود ذلك بصفة رئيسية إلى زيادة صافي الدين وذلك كما تحليله أعلاه.

وكما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤، بلغت نسبة صافي الدين على الشركة الأتم إلى حقوق الملكية الملموسة ١,٠٧ مرة، وهي أعلى بـ ٠,١٥ مرة بالمقارنة مع نسبة ٠,٩٢ مرة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣، ويعود ذلك بصفة رئيسية إلى ارتفاع صافي الدين على الشركة الأتم، كما تم تحليله أعلاه.

٤- المراجعة التشغيلية

٤-١ السلامة

حققت المجموعة إجمالي ٤٦,٦ مليون ساعة عمل رجل آمنة خلال الستة أشهر الأولى من العام الحالي ٢٠٢٤، وكان معدل الحوادث الهادرة للوقت هو ٠,٠٢.

بالرغم من الجهود التي نبذلها للحفاظ على بيئة عمل آمنة وخالية من الخسائر على مستوى الشركة وفي مواقع المشاريع، إلا أنه يؤسفنا أن نعلن عن وفاة أحد زملائنا أثناء عمله في بناء مشروع باش الذي يعمل بطاقة الرياح في أوزباكستان.

٤-٢ الأداء التشغيلي

أضفنا إلى قدراتنا التشغيلية ما يقارب ١,٥ ~ جيجاواط من الطاقة و ٧٦,٠٠٠ متر^٣/يوم من المياه المحلاة خلال النصف الأول من عام ٢٠٢٤، مما رفع إجمالي القدرة التشغيلية لمحطة مشاريعنا إلى حوالي ٣١,٥ ~ جيجاواط من الطاقة و ٥,٦ مليون متر^٣/يوم من المياه.

كما شهدنا تحسناً ملموساً في نسبة توافر الطاقة الموحدة خلال الستة أشهر الأولى من عام ٢٠٢٤ بمقدار ٢٠٠ نقطة أساس لتصل إلى ٩٢.٦٪ مقابل ٩٠.٦٪ في الستة أشهر الأولى من عام ٢٠٢٣. وبلغت نسبة مساهمة قطاع الطاقة المتجددة في توافر الطاقة من المحطات قيد التشغيل ما نسبته ٩٥.٩٪ خلال هذه الفترة، وهي أقل من المستويات الاعتيادية المعهودة في الشركة نتيجة التوقف المطول لتوليد الطاقة في محطة نور ٣ التي تعمل بتقنية الطاقة الشمسية المركزة في المغرب (الستة أشهر الأولى ٢٠٢٣: ٩٨.٥٪).

هذا وواصلت محطة مشاريع المياه في الشركة أداءها الإيجابي، حيث بلغت نسبة توافر المياه الموحد ٩٦.٥٪ (الستة أشهر الأولى ٢٠٢٣: ٩٦.٣٪).

ملحق

أصولنا

كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

القدرة الإنتاجية قيد الإنشاء (م.م.م/يوم)	القدرة الإنتاجية قيد الإنشاء (ميغاواط)	القدرة الإنتاجية لتشغيلية (م.م.م/يوم)	القدرة الإنتاجية لتشغيلية (ميغاواط)	نظام تخزين الطاقة بالبطاريات BESS (إجمالي)	هيدروجين أخضر (كيلو طن/سنة)	مياه متر (م.م.م/يوم)	طاقة (ميغاواط)	إجمالي التكلفة الاستثمارية (مليون ريال سعودي)	إجمالي التكلفة الاستثمارية (دولار أمريكي)	عدد المشاريع	
٠	٠	٥,٥٩٤	٢٨,١٥٥	٠	٠	٥,٥٩٤	٢٨,١٥٥	١٦٩,٤٤١	٤٥,١٨٤	٤٣	إجمالي الوصول قيد التشغيل
٢,٠٥١	١٨,٢٦٩	٠	٣,٣٣٥	١,٨٢٨	٢٢٠	٢,٠٥١	٢١,٦٠٤	١١٨,٦٣٦	٣١,٦٣٦	٢٣	إجمالي الوصول قيد الإنشاء
٠	٠	٠	٠	٤٦٩٠	٣	٤٠٠	١٥,٨١٢	٦٦,٧٥٤	١٧,٨٠١	٢٤	إجمالي الوصول في مرحلة متقدمة من التطوير
٢,٠٥١	١٨,٢٦٩	٥,٥٩٤	٣١,٤٩٠	٦,٥١٨	٢٢٣	٨,٠٤٤	٦٥,٥٧١	٣٥٤,٨٣١	٩٤,٦٢٢	٩٠	الإجمالي الكلي للمحفظة
٧٤٢	٢,٣٣٧	٧٦	١,٤٩٣	-	-	٤٠٠	١٠,٥٠٠	٣٧,٠٦٠	٩,٨٨٣	٩	الإضافات خلال ٢٠٢٤

إجمالي الأصول قيد التشغيل

اسم المشروع	الحولة	عدد المشاريع	إجمالي التكلفة الاستثمارية (مليون ريال سعودي)	حصة أكوا باور الفعلية ^١	طاقة ^٢ (ميغاواط)	مياه ^٣ متر ^٣ /يوم	هيدروجين أخضر ^٤ (كيلو طن/سنة)	نظام تخزين الطاقة بالبطاريات BESS (إجمالي)	القدرة الإنتاجية التشغيلية ^٥		التقنية	العقد	تاريخ بدء التشغيل التجاري (الفعلي)/ المتوقع/ الحالة	السيطرة (شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية/ شركة تابعة) ^٦	المحاسبة	الجهة المستفيدة	
									ميغاواط	(م ^٣ /يوم)							
مشروع محطة الشعبية المستقل لإنتاج المياه والكهرباء	المملكة العربية السعودية	١	٩,١٨٨	٪٣٠,٠٠	٩٠٠	٨٨٠	-	-	-	٩٠٠	٨٨٠	اتفاقية شراء الطاقة والمياه - بناء - تملك تشغيل ٢٠٠ سنة	النفط/التقطير والومضي متعدد المراحل	الربع الأول ٢٠١٠	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	تأجير تمويلي للشركات المياه	الشركة السعودية
مشروع توسعة محطة الشعبية المستقل للمياه	المملكة العربية السعودية	١	٨٧٤	٪٣٠,٠٠	-	١٥٠	-	-	-	-	١٥٠	اتفاقية شراء المياه - بناء - تملك تشغيل ٢٠٠ سنة	تحلية مياه البحر بالتناضح العكسي	الربع الرابع ٢٠٠٩	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	تأجير تشغيلي للشركات المياه	الشركة السعودية
مشروع محطة بيترو رايف المستقل للمياه والبخار والكهرباء	المملكة العربية السعودية	١	٤,٤٦٦	٪٦٩,٠٠	٣٦٠	١٣٤	-	-	-	٣٦٠	١٣٤	اتفاقية تحويل المياه والطاقة - بناء - تملك تشغيل ٢٥ سنة	النفط/التناضح العكسي لمياه البحر	الربع الثاني ٢٠٠٨	شركة تابعة	تأجير تشغيلي لمصفاة بترو رايف للببتروكيماويات	الشركة السعودية
مشروع محطة بيترو رايف المستقل للمياه والبخار والكهرباء-٢	المملكة العربية السعودية	٠	٣,٦٨٩	٪٦٩,٠٠	١٦٠	٥٤	-	-	-	١٦٠	٥٤	اتفاقية تحويل المياه والطاقة - بناء - تملك تشغيل ٢٥ سنة	النفط/التناضح العكسي لمياه البحر	الربع الأول ٢٠١٨	شركة تابعة	تأجير تشغيلي لمصفاة بترو رايف للببتروكيماويات	الشركة السعودية
مشروع مرافق المستقل لإنتاج المياه والكهرباء	المملكة العربية السعودية	١	١١,٥٦١	٪٢٠,٠٠	٢,٧٤٤	٨٠٠	-	-	-	٢,٧٤٤	٨٠٠	اتفاقية شراء الطاقة والمياه - بناء - تملك تشغيل - نقل - ٢٠ سنة	الغاز الطبيعي/ التقطير المتعدد التآثر	الربع الرابع ٢٠١٠	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	تأجير تمويلي (شركة تابعة لمرافق)	شركة
مشروع رايف المستقل لإنتاج الكهرباء	المملكة العربية السعودية	١	٩,٣٩٨	٪٤٠,٠٠	١,٢٠٤	-	-	-	-	١,٢٠٤	-	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك تشغيل ٢٠ سنة	نפט خام ثقيل	الربع الثاني ٢٠١٣	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	تأجير تشغيلي للكهرباء	الشركة السعودية
مشروع بركاء ١ المستقل لإنتاج المياه والكهرباء	عمان	١	١,٥٥٦	٪٤١,٩١	٤٢٧	٩١	-	-	-	٤٢٧	٩١	اتفاقية شراء الطاقة والمياه - بناء - تملك تشغيل - ١٨,٧ سنة	الغاز الطبيعي/ التقطير والومضي متعدد المراحل	تشغيل عند الاستحواذ، تم الاستحواذ في أغسطس ٢٠١٠	شركة تابعة	تأجير تشغيلي لشراء الطاقة والمياه	الشركة العمانية
مشروع محطة توليد كهرباء العقبية الحرارية	الأردن	١	١,٧٥٩	٪٤٠,٩٣	٣٦٦	-	-	-	-	٣٦٦	-	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك تشغيل ١٥ سنة	الغاز الطبيعي	تشغيل عند الاستحواذ، تم الاستحواذ في يوليو ٢٠١١	شركة تابعة	تأجير تشغيلي لشركة الكهرباء الوطنية	شركة الكهرباء الوطنية

إجمالي الأصول قيد التشغيل تتم

اسم المشروع	الحولة	عدد المشاريع	إجمالي التكلفة الاستثمارية (مليون ريال سعودي)	حصة أكوا باور الفعلية ^١	طاقة ^٢ (ميغاواط)	مياه ^٣ متر ^٣ /يوم	هيدروجين أخضر ^٤ (كيلو طن/سنة)	نظام تخزين الطاقة بالبطاريات BESS (إجمالي)	القدرة الإنتاجية التشغيلية ^٥		العقد	التقنية	تاريخ بدء التشغيل التجاري (المفعلي/ المتوقع)/ الحالة	السيطرة (شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية/ شركة تابعة) ^٦	المحاسبة	الجبهة المسترصة
									ميغا واط	(م ^٣ /يوم)						
مشروع هجر المستقل لإنتاج الكهرباء	المملكة العربية السعودية	١	١٠,٢١٩	٢٢.٤٩%	٣,٩٢٧	-	-	-	٣,٩٢٧	-	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك - تشغيل - ٢٠ سنة	الغاز الطبيعي	الربع الأول ٢٠١٥	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	تأجير تشغيلي	الشركة السعودية للكهرباء
توسعة مشروع بركاء ١ المستقل لإنتاج المياه	عمان	١	١٩٩	٤١.٩١%	-	٤٥	-	-	-	٤٥	اتفاقية شراء المياه - بناء - تملك - تشغيل - ٨,٢ سنة	تحلية مياه البحر بالتناضح العكسي	الربع الثاني ٢٠١٤	شركة تابعة	تأجير تشغيلي	الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه
محطة نور ١ للطاقة الشمسية المركزة	المغرب	١	٣,١٥٣	٧٣.١٣%	١٦٠	-	-	-	١٦٠	-	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك تشغيل - نقل - ٢٥ سنة	الطاقة الشمسية المركزة - مكافئ	الربع الأول ٢٠١٦	شركة تابعة	تأجير تمويلي	الوكالة المغربية للطاقة الشمسية
مشروع بوكبورت المستقل لإنتاج الكهرباء بتقنية الطاقة الشمسية المركزة	جنوب إفريقيا	١	١,٩٣٩	٢٠.٤٠%	٥٠	-	-	-	٥٠	-	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك - تشغيل - ٢٠ سنة	الطاقة الشمسية المركزة - مكافئ	الربع الأول ٢٠١٦	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	تأجير تشغيلي	إسكوم القابضة
مشروع البرجان المستقل للكهرباء	المملكة العربية السعودية	١	٥,٨٥٤	٥٠.٠٠%	٢,٠٦٠	-	-	-	٢,٠٦٠	-	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك - تشغيل - ٢٠ سنة	الغاز الطبيعي	الربع الأول ٢٠١٨	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	تأجير تشغيلي	الشركة السعودية للكهرباء
مشروع كيريكالي المستقل لإنتاج الكهرباء بتقنية الدورة المركبة للغاز	تركيا	١	٣,٤٨٨	٦٩.٦٠%	٩٥٠	-	-	-	٩٥٠	-	سوق التجارة	الغاز الطبيعي	الربع الثالث ٢٠١٧	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	تأجير تشغيلي	السوق التجاري
مشروع خلدي لتوليد الكهرباء عن طريق الرياح	المغرب	١	٦٥٥	٢٦.٠١%	١٢٠	-	-	-	١٢٠	-	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك - تشغيل - ٢٠ سنة	طاقة الرياح	الربع الثاني ٢٠١٨	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	تأجير تشغيلي	الشركات الصناعية captive)_ (PPAs
توسعة مشروع بركاء ١ المستقل لتحلية المياه - المرحلة الثانية	عمان	١	٢٩٨	٤١.٩١%	-	٥٧	-	-	-	٥٧	اتفاقية شراء المياه - بناء - تملك - تشغيل - ٤,٢٥ سنة	تحلية مياه البحر بالتناضح العكسي	الربع الأول ٢٠١٦	شركة تابعة	تأجير تشغيلي	الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه
محطة نور ٢ للطاقة الشمسية المركزة	المغرب	١	٤,١٢٥	٧٥.٠٠%	٢٠٠	-	-	-	٢٠٠	-	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك - تشغيل - نقل - ٢٥ سنة	الطاقة الشمسية المركزة - مكافئ	الربع الثاني ٢٠١٨	شركة تابعة	تأجير تمويلي	الوكالة المغربية للطاقة الشمسية

إجمالي الأصول قيد التشغيل تنمة

اسم المشروع	الحولة	عدد المشاريع	إجمالي التكلفة الاستثمارية (مليون ريال سعودي)	حصة أكوا باور الفعلية ^١	طاقة ^٢ (ميغاواط)	مياه ^٣ متر ^٣ /يوم	هيدروجين أخضر ^٤ (كيلو طن/سنة)	نظام تخزين الطاقة بالبطاريات BESS (إجمالي)	القدرة الإنتاجية التشغيلية ^٥		العقد	التقنية	تاريخ بدء التشغيل التجاري للمشروع (الفعلي)/ المتوقع// الحالة	السيطرة (شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية/ شركة تابعة) ^٦	المحاسبة	الجبهة المشتري
									ميغا واط	(م ^٣ /يوم)						
محطة نور ٣ للطاقة الشمسية المركزية	المغرب	١	٣,٢٣٣	٧٠.٠٠%	١٥٠	-	-	-	١٥٠	-	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك - تشغيل - نقل - ٢٥ سنة	الطاقة الشمسية المركزية-أبراج	الربع الرابع ٢٠١٨	شركة تابعة	تأجير تمويلي	الوكالة المغربية للطاقة الشمسية
مشروع شعاع للطاقة ١	الإمارات العربية المتحدة	١	١,٢٢٢	٢٤.٩٩%	٢٠٠	-	-	-	٢٠٠	-	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك - تشغيل - ٢٥ سنة	الطاقة الشمسية الكهروضوئية	الربع الأول ٢٠١٧	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	تأجير تمويلي	هيئة كهرباء ومياه دبي
مشروع صلالة ٢ - المستقل لإنتاج الطاقة - القائم	عمان	١	٦٢٩	٢٧.٠٠%	٢٧٣	-	-	-	٢٧٣	-	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك - تشغيل - ١٥ سنة	الغاز الطبيعي	تشغيل عند الاستحواذ، تم الاستحواذ في الربع الثاني ٢٠١٥	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	تأجير تمويلي	الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه
مشروع صلالة ٢ - المستقل لإنتاج الطاقة - الجديد	عمان	١	١,٦٨٧	٢٧.٠٠%	٤٤٥	-	-	-	٤٤٥	-	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك - تشغيل - ١٥ سنة	الغاز الطبيعي	الربع الأول ٢٠١٨	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	تشغيلي	الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه
مشروع مجمع حصيان لإنتاج الكهرباء	الإمارات العربية المتحدة	١	١٢,١٤٠	٢٦.٩٥%	٢,٤٠٠	-	-	-	٢,٤٠٠	-	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك - تشغيل - ٢٥ سنة	الغاز الطبيعي	الربع الرابع ٢٠٢٣	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	تأجير تمويلي	هيئة كهرباء ومياه دبي
مشروع عبرى المستقل لإنتاج الكهرباء	عمان	١	٣,٦٨٣	٤٤.٩٠%	١,٥٠٩	-	-	-	١,٥٠٩	-	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك - تشغيل - ١٥ سنة	الغاز الطبيعي	الربع الثاني ٢٠١٩	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	تشغيلي	الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه
مشروع محطة صدار ٣ المستقل لإنتاج الكهرباء	عمان	١	٣,٦٨٦	٤٤.٩٠%	١,٧١٠	-	-	-	١,٧١٠	-	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك - تشغيل - ١٥ سنة	الغاز الطبيعي	الربع الثاني ٢٠١٩	شركة تابعة	تشغيلي	الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه
مشروع محطة الزرقاء المستقل لتوليد الكهرباء عن طريق التوربينات الغازية	الأردن	١	١,٨٣٤	٦٠.٠٠%	٤٨٥	-	-	-	٤٨٥	-	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك - تشغيل - ٢٥ سنة	الغاز الطبيعي	الربع الثالث ٢٠١٨	شركة تابعة	تشغيلي	شركة الكهرباء الوطنية
مشروع محطة نور ١ للطاقة الشمسية الكهروضوئية	المغرب	٣	٧٨٨	٧٠.٠٠%	١٣٥	-	-	-	١٣٥	-	اتفاقية شراء الطاق - بناء - تملك - نقل - ٢٠ سنة	الطاقة الشمسية الكهروضوئية	الربع الرابع ٢٠١٨	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	تأجير تمويلي	الوكالة المغربية للطاقة الشمسية

إجمالي الأصول قيد التشغيل تنمة

اسم المشروع	الحولة	عدد المشاريع	إجمالي التكلفة الاستثمارية (مليون ريال سعودي)	حصة أكوا باور الفعلية ^١	طاقة ^٢ (ميغاواط)	مياه ^٣ متر ^٣ /يوم	هيدروجين أخضر ^٤ (كيلو طن/سنة)	نظام تخزين الطاقة بالبطاريات BESS (إجمالي)	القدرة الإنتاجية التشغيلية ^٥		العقد	التقنية	تاريخ بدء التشغيل التجاري (الفعلي) / المتوقع / الحالة	السيطرة (شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية/ شركة تابعة) ^٦	المحاسبة	الجبهة المسترصة
									ميغاواط	(م ^٣ /يوم)						
مشروع المفرق للطاقة الشمسية	الأردن	١	٢٦٥	١٠٠٪	٥٠	-	-	-	٥٠	-	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك - تشغيل ٢٠٠ سنة	الطاق الشمسية الكهروضوئية	الربع الرابع ٢٠١٨	شركة تابعة	تأجير تشغيلي	شركة الكهرباء الوطنية
مشروع التنمية المائية للشعبية الثانية	المملكة العربية السعودية	١	١,١٥٥	١٠٠٪	-	٢٥٠	-	-	-	٢٥٠	اتفاقية شراء المياه - بناء - تملك - تشغيل ٢٥ سنة	تحلية مياه البحر بالتناضح العكسي	الربع الثاني ٢٠١٩	شركة تابعة	تأجير تشغيلي	الشركة السعودية لشراكات المياه
محطة الريشة الكهروضوئية لتوليد الكهرباء	الأردن	١	٢٥٤	١٠٠٪	٥٠	-	-	-	٥٠	-	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك - تشغيل ٢٠ سنة	الطاق الشمسية الكهروضوئية	الربع الرابع ٢٠١٩	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	تأجير تشغيلي	شركة الكهرباء الوطنية
مشروع بنبان ١	مصر	١	٢٨١	٣٢.٨١٪	٥٠	-	-	-	٥٠	-	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك - تشغيل ٢٥ سنة	الطاق الشمسية الكهروضوئية	الربع الثالث ٢٠١٩	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	تأجير تشغيلي	الشركة المصرية لنقل الكهرباء
مشروع بنبان ٢	مصر	١	٣٠٠	٣٢.٨١٪	٥٠	-	-	-	٥٠	-	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك - تشغيل ٢٥ سنة	الطاق الشمسية الكهروضوئية	الربع الثالث ٢٠١٩	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	تأجير تشغيلي	الشركة المصرية لنقل الكهرباء
مشروع بنبان ٣	مصر	١	١١٣	١٨.٠٥٪	٢٠	-	-	-	٢٠	-	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك - تشغيل ٢٥ سنة	الطاق الشمسية الكهروضوئية	الربع الثالث ٢٠١٩	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	تأجير تشغيلي	الشركة المصرية لنقل الكهرباء
مشروع محطة صلالة لتحلية المياه	عمان	١	٦٠٠	٥٠.١٠٪	-	١١٤	-	-	-	١١٤	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك - تشغيل ٢٠ سنة	تحلية مياه البحر بالتناضح العكسي	الربع الأول ٢٠٢١	شركة تابعة	تأجير تشغيلي	الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه
محطة سكاكا المستقل للطاقة الشمسية الكهروضوئية	المملكة العربية السعودية	١	١,١٣٣	٧٠.٠٠٪	٣٠٠	-	-	-	٣٠٠	-	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك - تشغيل ٢٥ سنة	الطاق الشمسية الكهروضوئية	الربع الثاني ٢٠٢٠	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	تأجير تمويلي	الشركة السعودية لشراء الطاقة
مشروع رابع ٣ تحلية المياه	المملكة العربية السعودية	١	٢,٥٧٦	٧٠.٠٠٪	-	٦٠٠	-	-	٦٠٠	-	اتفاقية شراء المياه والطاقة - بناء - تملك - تشغيل ٢٥ سنة	تحلية مياه البحر بالتناضح العكسي	الربع الرابع ٢٠٢١	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	تأجير تمويلي	الشركة السعودية لشراكات المياه
محطة «الخور ٢» المستقلة لإنتاج المياه والطاقة	البحرين	١	٤,١٢٥	٦٠.٠٠٪	١,٥٠٠	٢٢٧	-	-	٢٢٧	١,٥٠٠	اتفاقية شراء المياه والطاقة - بناء - تملك - تشغيل ٢٠ سنة	تحلية مياه البحر بالتناضح العكسي	الربع الثاني ٢٠٢٢	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	تأجير تشغيلي	هيئة الكهرباء والمياه (البحرين)

إجمالي الأصول قيد التشغيل تتمة

اسم المشروع	الحولة	عدد المشاريع	إجمالي التكلفة الاستثمارية (مليون ريال سعودي)	حصة أكوا باور الفعلية ^١	طاقة ^٢ (ميغاواط)	مياه ^٣ متر ^٤ /يوم	هيدروجين أخضر ^٥ (كيلو طن/سنة)	نظام تخزين الطاقة بالبطاريات BESS (إجمالي)	القدرة الإنتاجية التشغيلية ^٦		العقد	التقنية	تاريخ بدء التشغيل التجاري للمشروع (الفعلي)/ المتوقع/ الحالة	السيطرة (شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية/ شركة تابعة) ^٧	المحاسبة	الجهة المستفيدة
									ميغا واط	(م ^٨ /يوم)						
مشروع محطة الطويلة المستقل لتوليد المياه	الإمارات العربية المتحدة	١	٣,٢٧٨	٤٠,٠٠%	-	٩٠٩	-	-	-	٩٠٩	اتفاقية شراء المياه - بناء - تملك - تشغيل ٣٠ - سنة	توليد مياه البحر بالتناضح العكسي	الربع الأول ٢٠٢٤	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	تأجير تمويلي	شركة مياه وكهرباء الإمارات
مشروع أم الفيونين لتوليد المياه المستقل	الإمارات العربية المتحدة	١	٢,٩٨٨	٤٠,٠٠%	-	٦٨٢	-	-	-	٦٨٢	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك - تشغيل - نقل - ٣٥ سنة	توليد مياه البحر بالتناضح العكسي	الربع الثالث ٢٠٢٢	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	تأجير تمويلي	الاتحاد للمياه والكهرباء
محطة عبري ٢ للطاقة الشمسية الكهروضوئية	عمان	١	١,٤٨١	٥٠,٠٠%	٥٠٠	-	-	-	٥٠٠	-	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك - تشغيل ١٥ سنة	الطاقة الشمسية الكهروضوئية	الربع الثالث ٢٠٢١	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	تأجير تشغيلي	الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه
مشروع الجبيل ٣ ^(١) لتوليد مياه البحر	المملكة العربية السعودية	١	٢,٤٦٨	٤٠,٠٢%	-	٦٠٠	-	-	-	٦٠٠	اتفاقية شراء المياه - بناء - تملك - تشغيل ٢٥ - سنة	الطاقة الشمسية الكهروضوئية	الربع الأول ٢٠٢٣	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	تأجير تمويلي	الشركة السعودية لشراكات المياه
مشروع محطة هيئة كهرباء ومياه دبي لإنتاج الكهرباء بتقنية الطاقة الشمسية الكهروضوئية	الإمارات العربية المتحدة	١	٢,١٠٨	٢٤,٠٠%	٩٠٠	-	-	-	٩٠٠	-	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك - تشغيل ٢٥ سنة	الطاقة الشمسية الكهروضوئية	الربع الرابع ٢٠٢٣	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	تأجير تمويلي	شركة مياه وكهرباء دبي
مجمع حازان للتقوية وإنتاج الطاقة	المملكة العربية السعودية	١	٤٥,٠٠٠	٢٥,٠٠%	٣,٨٠٠	-	-	-	٣,٨٠٠	-	اتفاقية خدمة مهنية - تملك - تشغيل - نقل - ٢٥ سنة	نظم خام ثقيل	الربع الرابع ٢٠٢١	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	تمويل	أرامكو
الإجمالي		٤٣	١٦٩,٤٤١		٢٨,١٥٥	٥,٥٩٤	-	-	٢٨,١٥٥	٥,٥٩٤						

إجمالي الأصول قيد الإنشاء

اسم المشروع	الدولة	عدد المشاريع	إجمالي التكلفة الاستثمارية (مليون ريال سعودي)	حصة أكوا باور الفعلية ^١	طاقة ^٢ (ميغاواط)	هيدروجين أخضر ^٣ (كيلو طن/ سنة)	نظام تخزين الطاقة بالبطاريات (إجمالي)	القدرة الإنتاجية ^٤ قيد الإنشاء		القوة الإنتاجية التشغيلية ^٥ (ميغاواط)	القوة الإنتاجية ^٦ (م ^٣ /يوم)	العقد	التقنية	تاريخ بدء التشغيل التجاري للمشروع (الفعلي/ المتوقع)/ الحالة	السيطرة (شركة) مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية/شركة تابعة) ٤	المحاسبة	الجهة المستفيدة
								ميغاواط	م ^٣ /يوم								
مشروع نور للطاقة ١	الإمارات العربية المتحدة	١	١٧,١٤٥	%٢٤,٩٩	٩٥٠	-	٧١٧	٢٣٣	-	-	-	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك - تشغيل - ٣٥ سنة	الطاقة الشمسية المركزة	الربع الأول ٢٠٢٤	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	تأجير تشغيلي	هيئة كهرباء ومياه دبي
مشروع الطويلة لتحلية المياه	الإمارات العربية المتحدة	١	٣,٢٧٨	%٤٠,٠٠	-	٩٠٩	-	٩٠٩	-	-	-	اتفاقية شراء المياه - بناء - تملك - تشغيل - ٣٠ سنة	تحلية مياه البحر بالتناضح العكسي	الربع الأول ٢٠٢٤	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	تأجير تمويلي	شركة مياه وكهرباء الإمارات
مشروع شعاع ٣ للطاقة الشمسية الكهروضوئية	الإمارات العربية المتحدة	١	٢,١٠٨	%٢٤,٩٠	٩٠٠	-	٩٠٠	-	-	-	-	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك - تشغيل - ٢٥ سنة	الطاقة الشمسية الكهروضوئية	الربع الأول ٢٠٢٤	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	تأجير تشغيلي	هيئة كهرباء ومياه دبي
محطة سيرداريا لتوليد الطاقة بدورة الغاز المركبة	أوزباكستان	١	٣,٨١٤	%٥١,٠٠	١,٥٠٠	-	٩١٨	٥٨٢	-	-	-	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك - تشغيل - نقل - ٢٥ سنة	الغاز الطبيعي	الربع الثاني ٢٠٢٤	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	تأجير تمويلي	شركة أوزباكستان الوطنية للكهرباء
محطة كوم أمبو للطاقة الشمسية الكهروضوئية	مصر	١	٦٨٣	%١٠٠,٠٠	٢٠٠	-	-	٢٠٠	-	-	-	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك - تشغيل - ٢٥ سنة	الطاقة الشمسية الكهروضوئية	الربع الأول ٢٠٢٤	شركة تابعة	تأجير تشغيلي	الشركة المصرية لنقل الكهرباء
محطة ريدستون للطاقة الشمسية المركزة	جنوب إفريقيا	١	٢,٩٢٩	%٣٦,٠٠	١٠٠	-	-	١٠٠	-	-	-	شراء الطاقة - بناء - تملك - تشغيل - ٢٠ سنة	الطاقة الشمسية المركزة - أبراج	الربع الثاني ٢٠٢٤	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	تأجير تشغيلي	إسكوم القابضة
مشروع سحير للطاقة الشمسية	المملكة العربية السعودية	١	٣,٤٦٥	%٣٥,٠٠	١,٥٠٠	-	١,٥٠٠	-	-	-	-	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك - تشغيل - ٢٥ سنة	الطاقة الشمسية الكهروضوئية	الربع الرابع ٢٠٢٤	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	تأجير تشغيلي	الشركة السعودية لشراء الطاقة
مشروع البحر الأحمر	المملكة العربية السعودية	١	٥,٩٦٦	%٥٠,٠٠	٣٤٠	-	١,٢٢٨	٣٤٠	٣٣	-	-	طاقة الرياح، نظام تخزين الطاقة بالبطاريات، التناضح العكسي، لمياه البحر، التبريد	الطاقة الشمسية الكهروضوئية، طاقة الرياح، نظام تخزين الطاقة بالبطاريات، التناضح العكسي، لمياه البحر، التبريد	الربع الثالث ٢٠٢٤	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	تأجير تمويلي	شركة تطوير البحر الأحمر

إجمالي الأصول قيد الإنشاء تمة

اسم المشروع	الحولة	عدد المشاريع	إجمالي التكلفة الاستثمارية (مليون ريال سعودي)	حصة أكوا باور الفعلية ^١	طاقة ^٤ (ميغاواط)	هيدروجين أخضر ^٤ (كيلو طن/ سنة)	نظام تخزين الطاقة بالبطاريات (إجمالي)	القدرة الإنتاجية ^٣ التشغيلية		القدرة الإنتاجية قيد الإنشاء		العقد	التقنية	تاريخ بدء التشغيل التجاري للمشروع (الفعلي/ المتوقع)/ الحالة	السيطرة (شركة) مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية/ شركة تابعة ^٤	المحاسبة	الجهة المستفيدة
								(ميغاواط/ يوم)	(ميغاواط/ يوم)	ميغاواط	م ^٣ /يوم						
محطة الشعبية ٣ المستقلة للمياه	المملكة العربية السعودية	١	٣,١١٣	٦٨,٠٠٪	-	٦٠٠	-	-	-	-	٦٠٠	Wاتفاقية شراء المياه - بناء - تملك - تشغيل - ٢٥ سنة	تحلية مياه البحر بالتناضح العكسي	الربع الثاني ٢٠٢٥	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	تأجير تمويلي	الشركة السعودية لشركات المياه
مشروع محطة باش المستقل لطاقة الرياح	أوزباكستان	١	٢,٥٨٨	٦٥,٠٠٪	٥٠٠	-	-	-	-	٥٠٠	-	الطاقة - بناء - تملك - تشغيل - نقل - ٢٥ سنة	طاقة الرياح	الربع الأول ٢٠٢٥	شركة تابعة	تأجير تشغيلي	أوزباكستان الوطنية للكهرباء
مشروع محطة دانهانكيلحي المستقل لطاقة الرياح	أوزباكستان	١	٢,٤٦٨	٦٥,٠٠٪	٥٠٠	-	-	-	-	٥٠٠	-	الطاقة - بناء - تملك - تشغيل - نقل - ٢٥ سنة	طاقة الرياح	الربع الأول ٢٠٢٥	شركة تابعة	تأجير تشغيلي	أوزباكستان الوطنية للكهرباء
مشروع نيوم للهيدروجين الأخضر	المملكة العربية السعودية	١	٣١,٨٧٥	٣٣,٣٣٪	٣,٨٨٣	٢٢٠	٦٠٠,٠٠	-	-	٣,٨٨٣	-	اتفاقية شراء الأصول - بناء - تملك - تشغيل - ٣٠ سنة	الطاقة الشمسية الكهروضوئية + طاقة الرياح	الربع الثالث ٢٠٢٦	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	تأجير تشغيلي	إير برودكتس
مشروع محطة كاراتو المستقل لطاقة الرياح	أوزباكستان	١	٤٣٩	١٠٠,٠٠٪	١٠٠	-	-	-	-	١٠٠	-	الطاقة - بناء - تملك - تشغيل - نقل - ٢٥ سنة	طاقة الرياح	الربع الأول ٢٠٢٥	شركة تابعة	تأجير تشغيلي	أوزباكستان الوطنية للكهرباء
مشروع الرس للطاقة الشمسية الكهروضوئية	المملكة العربية السعودية	١	١,٦٨٨	٤٠,١٠٪	٧٠٠	-	-	-	-	٧٠٠	-	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك - تشغيل - ٢٥ سنة	الطاقة الشمسية الكهروضوئية	الربع الرابع ٢٠٢٤	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	تأجير تشغيلي	الشركة السعودية لشراء الطاقة
مشروع ١ الشعبية ٢ للطاقة الكهروضوئية المستقلة	المملكة العربية السعودية	٢	٨,٢٥٠	٣٥,٠١٪	٢,٦٣١	-	-	-	-	٢,٦٣١	-	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك - تشغيل - ٣٥ سنة	الطاقة الشمسية الكهروضوئية	الربع الرابع ٢٠٢٥	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	تأجير تشغيلي	الشركة السعودية لشراء الطاقة
مشروع ليلي المستقل للطاقة الشمسية الكهروضوئية	المملكة العربية السعودية	١	٤٠٠	٤٠,١٠٪	٨٠	-	-	-	-	٨٠	-	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك - تشغيل - ٣٠ سنة	الطاقة الشمسية الكهروضوئية	الربع الثاني ٢٠٢٧	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	تأجير تشغيلي	الشركة السعودية لشراء الطاقة

إجمالي الأصول قيد الإنشاء تمة

اسم المشروع	الحولة	عدد المشاريع	إجمالي التكلفة الاستثمارية (مليون ريال سعودي)	حصة أكوا باور الفعلية ^١	طاقة ^٤ (ميغاواط)	هيدروجين أخضر ^٤ (كيلو طن / سنة)	نظام تخزين الطاقة بالبطاريات (إجمالي)	القدرة الإنتاجية ^٣ التشغيلية		القدرة الإنتاجية قيد الإنشاء		العقد	التقنية	تاريخ بدء التشغيل التجاري للمشروع (الفعلي / المتوقع) / الحالة	السيطرة (شركة) مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية/شركة تابعة) ٤	المحاسبة	الجهة المستفيدة	
								(ميغاواط)	(يوم)	(ميغاواط)	(م ^٣ /يوم)							
مشروع محطة رابع ٤ المستقلة للمياه	المملكة العربية السعودية	١	٢,٥١٦	%٤٥,٠٠	-	٦٠٠	-	-	-	-	٦٠٠	-	اتفاقية شراء المياه - بناء - تملك - تشغيل ٢٥ سنة	تحلية مياه البحر بالتناضح العكسي	الربع الأول ٢٠٢٦	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	تأجير تمويلي	الشركة السعودية لشركات المياه
محطة طاقة الرياح في أدريجان	أدريجان	١	١,٠٧٣	%١٠٠,٠٠	٢٤٠	-	-	-	-	٢٤٠	-	-	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك تشغيل ٢٠ سنة	طاقة الرياح	الربع الثالث ٢٠٢٤	شركة تابعة	تأجير تشغيلي	شركة أدريجان للطاقة
مشروع الرس ٢ للطاقة الشمسية الكهروضوئية	المملكة العربية السعودية	١	٥,٢٩٩	%٥٠,١٠	٢,٠٠٠	-	-	-	-	٢,٠٠٠	-	-	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك - تشغيل ٣٥ سنة	الطاقة الشمسية الكهروضوئية	الربع ٢٠٢٥	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	تأجير تشغيلي	الشركة السعودية لشراء الطاقة
مشروع سعد ٢ للطاقة الشمسية الكهروضوئية	المملكة العربية السعودية	١	٣,٠٠٠	%٥٠,١٠	١,١٢٥	-	-	-	-	١,١٢٥	-	-	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك - تشغيل ٣٥ سنة	الطاقة الشمسية الكهروضوئية	الربع الرابع ٢٠٢٥	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	تأجير تشغيلي	الشركة السعودية لشراء الطاقة
مشروع الكهفة للطاقة الشمسية الكهروضوئية	المملكة العربية السعودية	١	٣,٩٠٠	%٥٠,١٠	١,٤٢٥	-	-	-	-	١,٤٢٥	-	-	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك - تشغيل ٣٥ سنة	الطاقة الشمسية الكهروضوئية	الربع الرابع ٢٠٢٥	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	تأجير تشغيلي	الشركة السعودية لشراء الطاقة
مشروع مجمع حصيان المستقل للمياه	الإمارات العربية المتحدة	١	٣,٤٢٨	%٢٠,٤٠	-	٨١٨	-	-	-	-	٨١٨	-	اتفاقية شراء المياه - بناء، تملك تشغيل ٣٠ سنة	تحلية مياه البحر بالتناضح العكسي	الربع الأول ٢٠٢٧	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	تأجير تمويلي	هيئة كهرباء ومياه دبي
مشروع محطة طبية ١ المستقل لإنتاج الطاقة	المملكة العربية السعودية	١	٧,٣٠٠	%٤٠,٠٠	١,٩٣٤	-	-	-	-	١,٩٣٤	-	-	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك - تشغيل ٢٥ سنة	التوربينات الغازية التي تعمل بتقنية الحورة المركبة	الربع الثاني ٢٠٢٧	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	تأجير تمويلي	الشركة السعودية لشراء الطاقة
مشروع محطة القصيم ١ المستقل لإنتاج الطاقة	المملكة العربية السعودية	١	٧,٣٠٠	%٤٠,٠٠	١,٨٩٦	-	-	-	-	١,٨٩٦	-	-	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك - تشغيل ٢٥ سنة	التوربينات الغازية التي تعمل بتقنية الحورة المركبة	الربع الثاني ٢٠٢٧	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	تأجير تمويلي	الشركة السعودية لشراء الطاقة
الإجمالي		٢٣	١١٨,٦٣٦		٢١,٦٠٤	٢,٠٥١	١,٨٢٨	٣,٣٣٥	٠	١٨,٢٦٩	٢,٠٥١							

إجمالي الأصول في مرحلة متقدمة من التطوير °

اسم المشروع	الدولة	عدد المشاريع	إجمالي التكلفة الاستثمارية (مليون ريال سعودي)	حصة أكوا باور الفعلية ^١	طاقة ^٢ (ميغاواط)	مياه ^٣ (م ^٣ /يوم)	هيدروجين أخضر ^٤ (كيلو طن/سنة)	نظام تخزين الطاقة بالبطاريات BESS ميجاواط (إجمالي)	العقد	التقنية	تاريخ بدء التشغيل التجاري للمشروع (الفعلي/المتوقع) / الحالة	السيطرة (شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية/ شركة تابعة) ^٥	المحاسبة	الجبهة المستيرية
مشروع محطة كونغراد ١ لطاقة الرياح	أوزباكستان	١	٣,٩٩٨	٪١٠٠,٠٠	٥٠٠	-	-	٣٢٥	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك - تشغيل - نقل - ٢٥ سنة	طاقة الرياح	الربع الثاني ٢٠٢٨	شركة تابعة	تأجير تشغيلي	شركة أوزباكستان الوطنية للكهرباء
مشروع محطة كونغراد ٢ لطاقة الرياح	أوزباكستان	١	٢,٥٠١	٪١٠٠,٠٠	٥٠٠	-	-	٣٢٥	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك - تشغيل - نقل - ٢٥ سنة	طاقة الرياح	الربع الثاني ٢٠٢٨	شركة تابعة	تأجير تشغيلي	شركة أوزباكستان الوطنية للكهرباء
مشروع محطة كونغراد ٣ لطاقة الرياح	أوزباكستان	١	٢,٥٠١	٪١٠٠,٠٠	٥٠٠	-	-	٣٢٥	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك - تشغيل - نقل - ٢٥ سنة	طاقة الرياح	الربع الثاني ٢٠٢٨	شركة تابعة	تأجير تشغيلي	شركة أوزباكستان الوطنية للكهرباء
مشروع رياح السويس للطاقة	مصر	١	٥,٦٢٥	٪١٠٠,٠٠	١,١٠٠	-	-	-	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك - تشغيل - ٢٥ سنة	طاقة الرياح	الربع الرابع ٢٠٢٦	شركة تابعة	تأجير تشغيلي	الشركة المصرية لنقل الكهرباء
مشروع محطة ساغولينغ لإنتاج الكهرباء بتقنية الطاقة الشمسية الكهروضوئية	إندونيسيا	١	٢٢٥	٪١٠٠,٠٠	٦٠	-	-	-	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك - تشغيل - ٢٥ سنة	الطاقة الشمسية الكهروضوئية	الربع الرابع ٢٠٢٥	شركة تابعة	تأجير تشغيلي	بيروساهان ليستريك نيفارا
مشروع محطة سينغارك لإنتاج الكهرباء بتقنية الطاقة الشمسية الكهروضوئية	إندونيسيا	١	١٨٨	٪١٠٠,٠٠	٥٠	-	-	-	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك - تشغيل - ٢٥ سنة	الطاقة الشمسية الكهروضوئية	الربع الرابع ٢٠٢٥	شركة تابعة	تأجير تشغيلي	بيروساهان ليستريك نيفارا
مشروع محطة ريفرسايد لتوليد الكهرباء بالطاقة الشمسية	أوزباكستان	١	٢,٣٨١	٪١٠٠,٠٠	٤٠٠	-	-	٧٧٠	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك - تشغيل - نقل - ٢٥ سنة	الطاقة الشمسية الكهروضوئية	الربع الثالث ٢٠٢٥	شركة تابعة	تأجير تشغيلي	شركة أوزباكستان الوطنية للكهرباء
مشروع محطة ساراغان ١ لتوليد الكهرباء بالطاقة الشمسية	أوزباكستان	١	٢,٦٤٤	٪١٠٠,٠٠	٥٠٠	-	-	٧٧٠	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك - تشغيل - نقل - ٢٥ سنة	الطاقة الشمسية الكهروضوئية	الربع الثالث ٢٠٢٥	شركة تابعة	تأجير تشغيلي	شركة أوزباكستان الوطنية للكهرباء
مشروع محطة ساراغان ٢ لتوليد الكهرباء بالطاقة الشمسية	أوزباكستان	١	٣,٢٢٩	٪١٠٠,٠٠	٥٠٠	-	-	٧٧٠	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك - تشغيل - نقل - ٢٥ سنة	الطاقة الشمسية الكهروضوئية	الربع الرابع ٢٠٢٦	شركة تابعة	تأجير تشغيلي	شركة أوزباكستان الوطنية للكهرباء
مشروع إنتاج الهيدروجين الأخضر في أوزبكستان	أوزباكستان	٢	٣٧٥	٪٨٠,٠٠	٥٢	-	٣	-	اتفاقية شراء الحرارة - ١٥ سنة اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك - تشغيل - ٢٥ سنة	طاقة الرياح	الربع الثالث ٢٠٢٤	شركة تابعة	تأجير تشغيلي	أوزكيميايوميبيكس المحدودة

إجمالي الأصول في مرحلة متقدمة من التطوير ° تنمية

اسم المشروع	الدولة	عدد المشاريع	إجمالي التكلفة الاستثمارية (مليون ريال سعودي)	حصة أكوا باور الفعلية ^١	طاقة ^٢ (ميغاواط)	مياه ^٣ (م ^٣ / يوم)	هيدروجين أخضر ^٤ (كيلو طن / سنة)	نظام تخزين الطاقة بالبطاريات BESS ميجاواط (إجمالي)	العقد	التقنية	تاريخ بدء التشغيل (الفعلي/ المتوقع) / الحالة	السيطرة (شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية/ شركة تابعة) ^٥	المحاسبة	الجبهة المستيرية
مشروع محطة نوكوس ٢ لطاقة الرياح	أوزباكستان	١	٩٨٥	%١٠٠,٠٠	٢٠٠	-	-	١٣٩	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك - تشغيل - ٢٥ سنة	طاقة الرياح	الربع الثاني ٢٠٢٦	شركة تابعة	تأجير تشغيلي	شركة أوزباكستان الوطنية للكهرباء
مشروع غيجوفان لينتاج الكهرباء بطاقة الرياح	أوزباكستان	١	١,٣٤٩	%١٠٠,٠٠	٣٠٠	-	-	-	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك - تشغيل - (نقل) - ٢٥ سنة	طاقة الرياح	الربع الأول ٢٠٢٧	شركة تابعة	تأجير تشغيلي	شركة أوزباكستان الوطنية للكهرباء
مشروع محطة كونغراد ٤ لطاقة الرياح	أوزباكستان	١	٢,١٨٨	%١٠٠,٠٠	٥٠٠	-	-	-	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك - تشغيل - (نقل) - ٢٥ سنة	طاقة الرياح	الربع الثاني ٢٠٢٧	شركة تابعة	تأجير تشغيلي	شركة أوزباكستان الوطنية للكهرباء
مشروع داو لينتاج الطاقة	جنوب إفريقيا	١	٢,٨١٣	%٥٠,٠٠	١٥٠	-	-	١,٢٦٦	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك - تشغيل - ٢٠ سنة	الطاقة الشمسية الكهروضوئية	الربع الثالث ٢٠٢٦	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	تأجير تشغيلي	إيسكوم القابضة
مشروع غراند كوت لتوليد المياه	السنغال	١	٣,٥٦٥	%١٠٠,٠٠	-	٤٠٠	-	-	اتفاقية شراء المياه - بناء، تملك، تشغيل - ٣٠ سنة	توليد المياه بالتناضح العكسي	الربع الأول ٢٠٣٠	شركة تابعة	يحدد لاحقاً	يحدد لاحقاً
مشروع محطة آرال ١ لطاقة الرياح	أوزباكستان	١	٤,٠٥٥	%١٠٠,٠٠	١,٠٠٠	-	-	-	اتفاقية شراء الطاقة (بناء، تملك - تشغيل - (نقل) - ٢٥ سنة	طاقة الرياح	الربع الثاني ٢٠٣١	شركة تابعة	تأجير تشغيلي	شركة أوزباكستان الوطنية للكهرباء
مشروع محطة آرال ٢ لطاقة الرياح	أوزباكستان	١	٤,٠٥٥	%١٠٠,٠٠	١,٠٠٠	-	-	-	اتفاقية شراء الطاقة (بناء، تملك - تشغيل - (نقل) - ٢٥ سنة	طاقة الرياح	الربع الثاني ٢٠٣١	شركة تابعة	تأجير تشغيلي	شركة أوزباكستان الوطنية للكهرباء
مشروع محطة آرال ٣ لطاقة الرياح	أوزباكستان	١	٣,٩٦٣	%١٠٠,٠٠	١,٠٠٠	-	-	-	اتفاقية شراء الطاقة (بناء، تملك - تشغيل - (نقل) - ٢٥ سنة	طاقة الرياح	الربع الثاني ٢٠٣١	شركة تابعة	تأجير تشغيلي	شركة أوزباكستان الوطنية للكهرباء
مشروع محطة آرال ٤ لطاقة الرياح	أوزباكستان	١	٣,٩٦٣	%١٠٠,٠٠	١,٠٠٠	-	-	-	اتفاقية شراء الطاقة (بناء، تملك - تشغيل - (نقل) - ٢٥ سنة	طاقة الرياح	الربع الثاني ٢٠٣١	شركة تابعة	تأجير تشغيلي	شركة أوزباكستان الوطنية للكهرباء
مشروع محطة آرال ٥ لطاقة الرياح	أوزباكستان	١	٣,٨٩٦	%١٠٠,٠٠	١,٠٠٠	-	-	-	اتفاقية شراء الطاقة (بناء، تملك - تشغيل - (نقل) - ٢٥ سنة	طاقة الرياح	الربع الثاني ٢٠٣١	شركة تابعة	تأجير تشغيلي	شركة أوزباكستان الوطنية للكهرباء

إجمالي الأصول في مرحلة متقدمة من التطوير^٥ تنمة

اسم المشروع	الدولة	عدد المشاريع	إجمالي التكلفة الاستثمارية (مليون ريال سعودي)	حصة أكوا باور الفعلية ^١	طاقة ^٢ (ميغاواط)	مياه ^٣ (م ^٣ / يوم)	هيدروجين أخضر ^٤ (كيلو طن / سنة)	نظام تخزين الطاقة بالبطاريات BESS ميجاواط (إجمالي)	العقد	التقنية	تاريخ بدء التشغيل (الفعلي/ المتوقع) / الحالة	السيطرة (شركة مستثمر فيها بطريقة حقوق الملكية/ شركة تابعة) ^٢	المحاسبة	الحصة المشتري
مشروع محطة حضان لإنتاج الكهرباء، بتقنية الطاقة الشمسية الكهروضوئية	المملكة العربية السعودية	١	٤,٣٧٥	٣٥,١٠٪	٢,٠٠٠	-	-	-	اتفاقية شراء الطاقة (بناء - تملك - تشغيل - ٢٥ سنة)	الطاقة الشمسية الكهروضوئية	الربع الأول ٢٠٢٧	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	تأجير تشغيلي	الشركة السعودية لشراء الطاقة
محطة المويه لتوليد الكهرباء بالطاقة الشمسية الكهروضوئية	المملكة العربية السعودية	١	٤,٤٢٧	٣٥,١٠٪	٢,٠٠٠	-	-	-	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك - تشغيل - ٢٥ سنة	الطاقة الشمسية الكهروضوئية	الربع الأول ٢٠٢٧	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	تأجير تشغيلي	الشركة السعودية لشراء الطاقة
مشروع محطة الخشبي لإنتاج الكهرباء، بتقنية الطاقة الشمسية الكهروضوئية	المملكة العربية السعودية	١	٣,٤٥٧	٣٥,١٠٪	١,٥٠٠	-	-	-	اتفاقية شراء الطاقة - بناء - تملك - تشغيل - ٢٥ سنة	الطاقة الشمسية الكهروضوئية	الربع الأول ٢٠٢٧	شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية	تأجير تشغيلي	الشركة السعودية لشراء الطاقة
الإجمالي		٢٤	٦٦,٧٥٤		١٥,٨١٢	٤٠٠	٣	٤,٦٩٠						

المصدر: معلومات الشركة

^١ حصة أكوا باور الفعلية كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤م

^٢ شركة مستثمر فيها محاسب عنها بطريقة حقوق الملكية أو شركة تابعة

^٣ القدرة الإنتاجية التشغيلية تشمل المشاريع التي تعمل بطاقتها التشغيلية الكاملة والمشاريع قيد الإنشاء التي حققت تاريخ التشغيل التجاري جزئياً

^٤ القدرة الإنتاجية المتعاقد عليها

^٥ تمثل المشاريع في مرحلة متقدمة من التطوير المشاريع التي تم توقيع اتفاقيات الشراء بشأنها أو تمت ترسيبها على أكوا باور بصفة رسمية، وتخضع هذه المشاريع للإغلاق المالي، كما أن المعلومات الموضح عنها في الجداول قد تكون عرضة للتغيير أيضاً.



www.acwapower.com