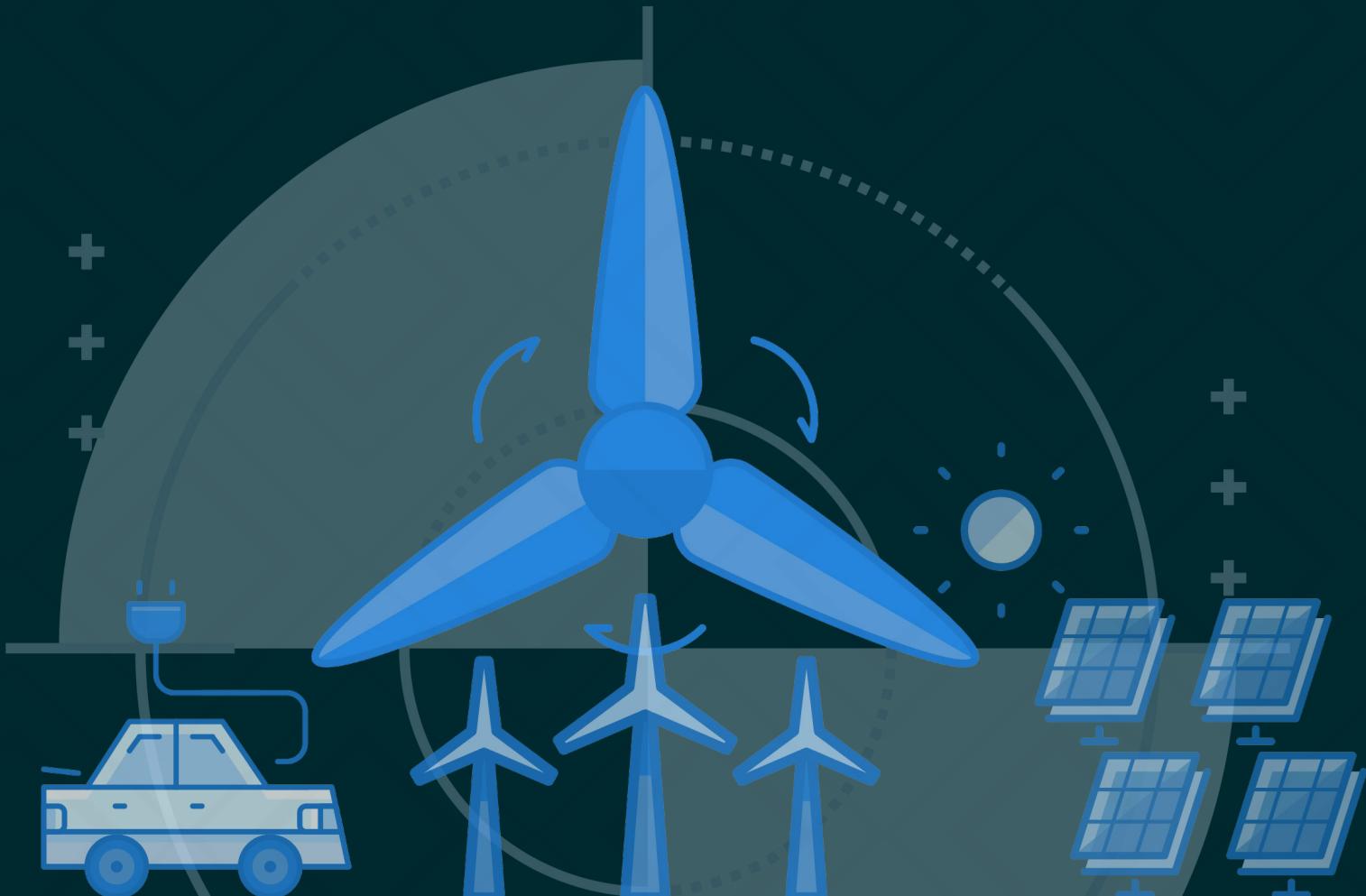


ورقة توصيات دولية استراتيجية لقطاع الطاقة



تشرين الثاني 2019

بالتعاون مع



ورقة توصيات حول استراتيجية قطاع الطاقة

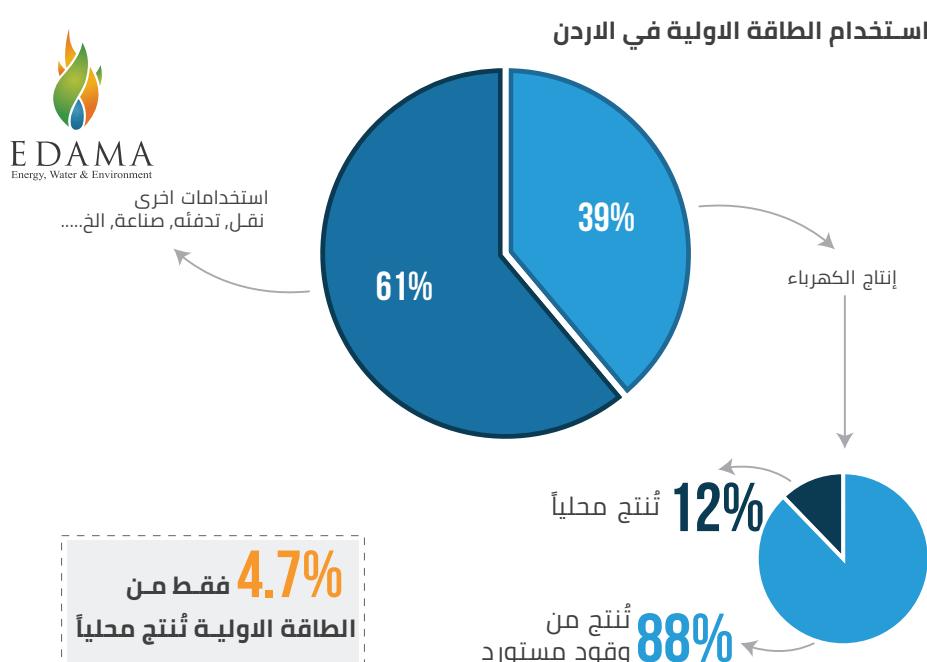
نقدم في هذه الورقة توصيات عامة حول استراتيجية قطاع الطاقة للعام 2030-2020 وذلك في محاولة للإسهام في تقديم وجهات النظر المختلفة وابطال صوت جميع المعنيين في هذا القطاع على اختلاف خلفياتهم وخبراتهم وزاوية نظرهم، والذي يعد امراً جوهرياً في الاعداد لاستراتيجية مستقبل هذا القطاع الحيوي والمهم، يأتي ذلك فيما العمل جارٍ على تدبيثها دون ضمانات حقيقة لاستفادة من الخبرات المتراكمة لدى كافة الشركاء، ومن المهم توضيح ما يلي قبل الشروع بتقديم التوصيات:

إن تقديم وجهة نظر القطاع الخاص والجهات غير الحكومية والاكاديمية، والذي تهدف إليه هذه الورقة بشكل رئيسي، بشكل علمي ومتخصص ودقيق يتم من خلال اشراكهم في بناء السيناريوهات وفي المفاوضة بينها عن طريق نقاش وطني مفتوح، وبالتالي الخروج باستراتيجية مبنية على مراكمحة التجربة المحلية التي مر بها الجميع جنباً إلى جنب مع التوجهات العالمية والعلمية؛ ونأمل ان تسير الأمور بهذا الاتجاه مع الجهات المعنية.

التوجه الاستراتيجي 2030 - 2020

يجب ان تبني الاستراتيجية وفقاً للتوجه واضح يتم تكييف كل الابعاد الأخرى لغايات تحقيقه في الفترة المقررة، وهنا نؤكد وبناءً على التجارب السابقة واعتماداً على ركائز الاستراتيجية الاربعة (امن التزود، الاعتماد على الذات، تنوع المصادر، خفض الكلفة) فإن التوجه الاستراتيجي يجب أن يكون نحو **“تعظيم حصة المصادر المحلية في خليط الطاقة الكلي”**. تبني هذا التوجه الاستراتيجي سيدعم تحقيق الركائز الأربع بالإضافة الى الأثر الاقتصادي والاجتماعي والسياسي والمتمثل في توفير فرص العمل واستمرارية التزود وتقليل العبء المالي على المواطنين والحكومة وزيادة فرص الاستثمار وتحسين البنية التحتية.

الوضع القائم:





- 39% من الطاقة الاولية تستخدم لتوليد الكهرباء والـ 61% المتبقية تذهب لستخدامات مباشرة في النقل والتدفئة والصناعات، وتباع حصة الكهرباء المنتجة محلياً تبلغ 12% من خليط الكهرباء، أي ان حصة الطاقة المحلية لا تتجاوز 4.7% من محمل الطاقة الاولية حالياً.
- تتلزم الاردن بإتفاقيات طويلة الامد لشراء الوقود وخاصة الغاز وانتاج الكهرباء من محطات توليد الكهرباء من الوقود الاحفوري، كما تشهد الشبكة الكهربائية بعض التعقيدات المرتبطة بالاستطاعة الزائدة على جانب التوليد والقدرة الاستيعابية المحدودة للشبكة.
- التحول نحو الطاقة المتعددة في الاردن ما زال في مرحلته الاولى من اصل اربع مراحل، إذ ما تزال حصة الطاقة المتعددة متواضعة والتوجه على الشبكة الكهربائية محدود، إذ يحد عدم وضوح التوجه الاستراتيجي وضعف البيئة الاستثمارية من نمو القطاع بشكل كبير.¹

المنهجية:

تتمثل المصادر المحلية **بعصادر الطاقة المتعددة من الشمس والرياح والطاقة الحيوية، بالإضافة إلى كفاءة الطاقة وترشيدتها كمبدأ أساسى لاستغلال كل هذه المصادر على الوجه الأمثل**، وبناءً على ذلك فإن العمل على تعظيم حصة المصادر المتجددية يتلخص بالعمل على ما يلي:

- زيادة حصة توليد الكهرباء من المصادر المتجددية
- زيادة الاعتماد على الكهرباء من محمل خليط الطاقة الكلي عن طريق العمل على استراتيجية "كهرباء" عابرة للقطاعات.
- زيادة الاعتماد على الطاقة المتعددة في تطبيقات التدفئة والتطبيقات الصناعية.
- العمل على كفاءة الطاقة وترشيدتها كأولوية في كافة القطاعات

الانتقال بهذه التوصيات من حيز التنظير الى حيز التطبيق يتطلب ما يلي:

1. التعامل مع المشاكل القائمة حالياً والتي تحول جزئياً دون التوجه نحو الطاقة المحلية والمتمثلة بما يلي:

1.1 الاستطاعة الزائدة

التعامل مع هذه المشكلة كمشكلة مؤقتة تبلغ ذروتها في عام 2020 ويمكن تجاوزها عبر الالتزام بالخطوات التالية:

1.1.1 تحفيز زيادة الاعتماد على الطاقة الكهربائية:

أ. إعادة دراسة التعرفة الكهربائية ومراعاة ما يلي:

- العمل على فرض تعرفة ليلية ونهارية للقطاعات الزراعية والصناعية لغايات تحفيز الاستهلاك في أوقات ذروة الانتاج من مصادر الطاقة المتعددة.
- ربط التعرفة الكهربائية بالمنطقة الجغرافية وذلك لتشجيع الاستثمار في مختلف المناطق، مما يسمح بخلق وتطوير مشاريع جديدة في مناطق مختلفة مما له الدور في تخفيف الضغط على الشبكة وتحفيز الوضع الاقتصادي.

1) بالنظر إلى أن المغرب والأردن قد بدأ في الانتقال نحو الطاقة المتعددة في وقت مقارب، فيما بلغت المغرب المرحلة الثانية مؤخراً. Development of a Phase Model for Categorizing and Supporting the Sustainable Transformation of Energy Systems in the MENA Region, Wuppertal, 2018



- بـ. العمل على التشريعات التي تساهم في كهربة كافة القطاعات مثل النقل والاسكان وذلك عبر:
- خفض او الغاء الضرائب والرسوم الجمركية على السيارات الكهربائية وتخفيضها على كل التقنيات الكهربائية التي يمكن أن تستبدل تلك المعتمدة على الوقود.
 - العمل على تعديل سياسة المشتريات الحكومية للتركيز على التقنيات المعتمدة على الكهرباء في إطار استراتيجية للكهربة القطاع العام.
 - العمل على تسهيلات لتشجيع انتشار محطات الشحن للسيارات الكهربائية، واعتماد تعرفة مختصة لها في أوقات فائض الكهرباء.
- جـ. الغاء الاعتماد على дизيل لأغراض التسخين وبالأخص في القطاع الحكومي واستبداله بأنظمة التسخين المعتمدة على الشمس (حرارية وخلياً ضوئية) والكهرباء.
- دـ. الربط الكهربائي مع دول الجوار.
 - دـ. الاستثمار في الشبكات الذكية.

1.1.2 تخفيض الاستطاعة التوليدية التقليدية وذلك عبر توضيح أسباب المفاضلة الاقتصادية بين مختلف خيارات الطاقة بناءً على الاعتبارات الاقتصادية والهدف الاستراتيجية شاملًا الأثر المالي المرتبط على توسيع القطاع الخاص في توليد الطاقة الكهربائية مع إبراز الحلول والتوصيات المقترنة بذلك..

- أـ. دراسة المحطات التقليدية والمتعددة (Cost-benefit analysis) وتصنيفها حسب الكلفة الاقل من نادلة رسوم القدرة (Capacity Charge).
- بـ. دراسة الجدوى الاقتصادية لإحالة بعض المحطات التقليدية على التقاعد بشكل مبكر.
- جـ. العمل على إدخال مشاريع التخزين في النظام الكهربائي بأسرع وقت ممكن سواء التخزين عن طريق البطاريات أو التخزين عبر السدود المائية بعد دراسة الجدوى الاقتصادية والثر البيئي لمثل هذه الحلول.
- دـ. عدم التجديد لأي محطة تقاعدت أو ستتقاعد في الـ5 سنين المقبلة، واستبدال أي استطاعة متقدمة بمكافئها من الطاقة المتعددة ووحدات التخزين.
- دـ. تشجيع إدخال أنظمة الطاقة الشمسية المركزية في توليد الطاقة الكهربائية (مع قدرة تخزينية).

1.2 الكميات غير المدروسة من الوقود المتعاقد عليه

- أـ. إعطاء الفرصة للصناعات للستفادة من الغاز المستورد الفائق عن الحاجة بسعر التكلفة وخفض الضرائب عليها.

1.3 هيكلة قطاع الكهرباء

التحول من نموذج المشتري المنفرد إلى نموذج يزيد من تنافسية قطاع التوليد والتوزيع ويقلل المخاطر التي يتعرض لها القطاع العام هو أولوية وضرورة، سواء كان النموذج القائم يعتمد على أسواق الجملة التنافسية أو غير ذلك من النماذج فإن تجاوز سلبيات النموذج القائم يتطلب العمل الفوري على:

- أـ. فتح السوق للمنافسة



- بـ. زيادة مرونة التعاقدات القادمة بشكل يزيد من المنافسة.
جـ. العمل على آليات تسعير قصيرة الأمد لتوجيهه تشغيل محطات انتاج الكهرباء.

2. كفاءة الطاقة وترشيدها أولوية

- العمل على تفعيل كفاءة الطاقة خطوة الازمية في التشريعات المتعلقة بالبناء واختيار المعدات ومتطلب أولي لتركيب أي نظام طاقة.

3. التفكير أبعد من العرض والطلب

إن الانتقال إلى انتاج الطاقة من المصادر اللامركزية هو مسألة وقت², إذ تشهد العديد من أسواق الطاقة في العالم تغيرات جذرية في هيكلية النظام الكهربائي وتبدل في أدوار كافة المعنيين به؛ حيث أصبح المستهلك جزءً من منظومة التوليد حيث يزود الشبكة بالطاقة، كما يمكنه أن يلعب دوراً فاعلاً في التخزين عبر شحن سيارته الكهربائية أو البطاريات المنزلية على سبيل المثال، ينطبق ذلك على شركات التوزيع والنقل التي ستقتصر أدوارها على إدارة الشبكة الكهربائية في مراحل لاحقة، فيما ستتعهد منظومة التوليد والتخزين والتوزيع وستطلب إدارتها الاعتماد على التكنولوجيات الحديثة.

هذا التغيير الشامل سيفتح آفاقاً جديدة للصناعة وتكنولوجيا المعلومات والعمال والتعليم لذلك يجب العمل على ما يلي:

- الالعداد لهذا التغيير بشكل مسبق عن طريق العمل على سياسة البحث والتطوير في المؤسسات التعليمية وتعزيز تكنولوجيا المعلومات في قطاع الطاقة، بالإضافة إلى دعم وتجهيز الاعمال باتجاه هذا القطاع الناشئ
- يتطلب العمل على ما سبق إرساء الاطر التشريعية اللازمة للتعامل مع الموضوع داخل قطاع الطاقة والتي ستكون البداية للعمل عليه في مختلف القطاعات.
- دراسة الأسواق العالمية وامكانية استفاده الاردن من التبادل العالمي لشهادات الكربون والطاقة المتعددة

4. التنسيق العابر للقطاعات

العمل على مؤسسة التعاون بشكل اكبر بين القطاعات المرتبطة بشكل رئيسي مع قطاع الطاقة مثل النقل والصناعة والبيئة والمياه والزراعة لضمان الخروج بتوجه استراتيجي يجمعها معاً وتجنب الخروج بقرارات متعارضة لا تخدم المصلحة العامة والتطور في سوق الطاقة والاقتصاد القائم عليها.

²) مشاريع الطاقة الشمسية اللامركزية في الاردن: تحسين الاجراءات الادارية لتحقيق الحد الاقصى من العوائد الاقتصادية والاجتماعية, 2019



| خارطة الطريق | | | | | | |
|---|--|---|------------------------------------|--|---|---|
| التنسيق العام للقطاعات | التفكير أبعد من العرض والطلب | كفاءة الطاقة وترشيدها أولوية | هيكلة قطاع الكهرباء | الكميات غير المدروسة من الوقود المتعاقد عليه | التعامل مع المشاكل القائمة حالياً والتي تحول جزئياً دون التوجه نحو الطاقة المحلية | |
| الحلول المقترنة | | | | | | |
| العمل على مؤسسة التعاون بشكل اكبر بين القطاعات المرتبطة بشكل رئيسي مع قطاع الطاقة | تعزيز تكنولوجيا المعلومات في قطاع الطاقة | تفعيل كفاءة الطاقة كخطوة الزامية في التشريعات المتعلقة بالبناء وافتخار المعدات | التحول من نموذج المشتري المنفرد | ادخال صناعات جديدة | تخفيض الاستطاعة التوليدية التقليدية | تحفيز زيادة الاستهلاك الكهربائي |
| الخروج بتوجه استراتيجي يعمّع كافّة القطاعات | العمل على سياسة البحث والتطوير في المؤسسات التعليمية | تفعيل كفاءة الطاقة كمتطلب اولي لتركيب أي نظام طاقة | فتح السوق للمنافسة | اعطاء الفرصة للصناعات للاستفادة من الغاز المستورد بسعر التكاليف نادحة الـ Capacity Charge | دراسة المحطات التقليدية Cost-benefit analysis لأغراض تصنيفها حسب الكلفة الاقل من Capacity Charge | إعادة دراسة التعرفة الكهربائية ومراعاة ما يلي: العمل على فرض تعرفة ليلية ونهاربة للقطاعات الزراعية والصناعية لغايات تحفيز الاستهلاك في أوقات ذروة الانتاج. ربط التعرفة الكهربائية بالمنطقة الجغرافية وذلك لتشجيع الاستثمار في مختلف المناطق. |
| دعم وتوجيه الاعمال باتجاه هذا القطاع الناشئ | العمل على آليات تسخير قصيرة المدى | زيادة مرونة التعاقدات | | العمل على إدخال مشاريع التخزين في النظام الكهربائي بأسرع وقت ممكن سواء التخزين عن طريق البطاريات او ال تخزين عبر السدود المائية | العمل على التشريعات التي تسهم في كهربة كافة القطاعات مثل الانتقال والسكن -زيادة الضرائب / الجمارك على الأجهزة غير الكهربائية وتخفيضها على كل التقنيات الكهربائية. - تغيير سياسات المشتريات الحكومية لتركز على التقنيات المعتمدة على الكهرباء | العمل على التشريعات التي تسهم في كهربة كافة القطاعات مثل الانتقال والسكن -زيادة الضرائب / الجمارك على الأجهزة غير الكهربائية وتخفيضها على كل التقنيات الكهربائية. - تغيير سياسات المشتريات الحكومية لتركز على التقنيات المعتمدة على الكهرباء |
| | | | | | عدم التجدد لاي محطة تقاعدت او ستتقاعد في الـ 0 سنتين المقبلة، واستبدال اي استطاعة مقاعدة بمكافئتها من الطاقة المتعددة ووحدات التخزين | الربط الكهربائي مع دول الجوار |
| | | | | | | الاستثمار في الشبكات الذكية |
| دراسة الجدوى الاقتصادية لإحالة بعض المحطات التقليدية على التقاعد بشكل مبكر | | | | تشجيع ادخال انظمة الطاقة الشمسية المركزية (مع قدرة تخزينية). | | |



الملحق الأول: الطاقة المتعددة وتدعم الاقتصاد الوطني

نقدم في هذه الورقة أهم الأبعاد الاقتصادية والاجتماعية والسياسة والتي ترافقها مع دخول الطاقة المتعددة إلى خليط الطاقة الأردني، والتي نأمل أن يتم اتخاذها في عين الاعتبار في حال اتخاذ أي قرار يتعلق بهذا القطاع المهم:

أمن الطاقة والاعتماد على الذات

تكمّن أهمية الاعتماد على الذات في كونها فرصة حقيقة لعدم تكرار ما حدث أبان انقطاع الغاز المصري، والذي كبد الخزينة الأردنية ما يقارب 5 مليارات دينار أردني³، وذلك ان السيناريو الذي حدث في وقتها هو سيناريو قابل للتكرار طالما أن مصدر الطاقة يأتي من خارج الأراضي الأردنية. كما ان المحظوظ الجغرافي للأردن لطالما شهد تدولاً عميقاً ألقى آثارها عليه. كما أن طلب الاعتماد على الذات يمكن في تبني الطاقة المتعددة كخيار استراتيجي وليس كخيار مرحلي، وبالنظر اليها كخيار سياسي اقتصادي متكامل وليس من منظور تقني جزئي، والتعامل مع كل ما يستدعيه ذلك من مسؤوليات.

المصادر المحلية للطاقة

تعد المصادر الطبيعية المتمثلة بمصادر الشمس والرياح أحد اهم روافد الثروة الوطنية في الأردن، وإن التوجه نحو استغلال هذه المصادر لم يعد ترفاً إذ أصبح ممكناً بعد إنخفاض اسعار التكنولوجيا المرتبطة بها بالإضافة الى وجود تجارب عالمية ناجحة في هذا الاتجاه.

يبقى السؤال عن القرارات التي تفاضل بين اوجه الانفاق على مصادر الطاقة. القرارات التي يبدو أنها تختار الانفاق على مصادر طاقة خارج الأردن. إن الامتناع عن تحويل الثروة المتمثلة بالطاقة الشمسية وطاقة الرياح التي لا تنضب إلى أصول سائلة والى وفر قومي عبر الحد من الاستثمار في مشاريع الطاقة المتعددة بأي سبيل هو توجه لا يمكن تقبّله، كونه عكس التطور في هذا المجال.

هيكلة قطاع الطاقة

إن هيكلة قطاع الطاقة في الأردن لطالما كان ممساها بشكل او آخر في التحدي القائم حالياً، إذ يتم تصوير أزمة تأمين الطاقة بوصفها أزمة مالية لدى شركة الكهرباء الوطنية ويتم التخطيط لمستقبل الطاقة في الأردن من هذه الزاوية الضيقة.

بلغت الخسائر المتراكمة على شركة الكهرباء الوطنية 21 ضعف رأس المال المدفوع في نهاية عام 2018⁴، ويبعد أن علاج التعثر الواضح في إدارة الشركة يبدأ من فصل صلبيات الشركة وإسناد بعضها للقطاع الخاص. إذ بوجود الإرادة السياسية وبناء المؤسسات التي توجه الحوافز بالاتجاه الصحيح، من الممكن أن نتحول إلى نموذج يستغل "نعمنة الموارد".

ومن الجدير بالذكر أن لدى شركة الكهرباء الوطنية فرصة ذهبية للقيام بدور إقليمي يتمثل بكونها وسيط جغرافي في عملية الربط الكهربائي بين دول المنطقة.

3) 4,963 مليون دينار وفقاً للتقرير السنوي، شركة الكهرباء الوطنية، 2018
4) التقرير السنوي، شركة الكهرباء الوطنية، 2018



المرونة أولوية

إن التغيرات المتسارعة في تكنولوجيات الطاقة تفرض على مديرى ومشغلى أنظمة الطاقة في العالم المرونة كمبدأ اساسي لزيادة القدرة على التعاطي مع كل ما هو جديد، إن رفضنا للتغيير أو تأخيرنا لعدوته لن يمنعه، الشبكات الذكية وأنظمة التخزين والاعتماد على الذات حتى على مستوى الانظمة الصغيرة هو التوجه القادم بقوة، ويمكن ان نختار الاستعداد له بدلاً من دفع كلفة الانتظار والتي سترتفع مع تقدم الوقت.

تشوه التعرفة الكهربائية

تخلل التعرفة الكهربائية الكثير من التشوهات التي تمثل بعدم عكس الكلف الحقيقية وبطريقة تقديم الدعم غير المدروسة، وإن التعاطي مع هذا التشوه ينبغي ان يتم حله تدريجياً، ويمكن أن تقدم الطاقة المتعددة يداً لحل هذه المشكلة، إذا ما تم استغلالها بالشكل الصحيح، وذلك عن طريق العمل على تقليل حجم الفئات المدعومة عن طريق دعمها لتبني أنظمة الطاقة المتعددة، علماً بأن كلفة إبقاء هذه الفئات معتمدة على الشبكة الكهربائية أكبر بكثير من دعمها بأنظمة الطاقة المتعددة.

إن استغلال فلس الريف لتركيب أنظمة طاقة متعددة للأسر المستفيدة من المعونة الوطنية هي خطوة بالاتجاه الصحيح، إذ ان الفئة المستهدفة هي بالدرجة الاولى من الشرائح المدعومة، وسيساهم تبنيها للطاقة المتعددة بتخفيف الدعم وبالتالي تصريح تشوهات التعرفة الكهربائية بشكل غير مباشر⁵ مع الاخذ بعين الاعتبار الاثر العادي والتقني على شركات التوزيع والعمل معهم للالتزام بالاتفاقيات القائمة.

الطاقة المتعددة

حجم الطاقة المحلية من خليط الطاقة الكلي

في منتصف عام 2019 انتجت الأردن ما يقارب 12% من الكهرباء من مصادر متعددة، فيما يشكل انتاج الكهرباء 39%⁶ من مجمل مصادر الطاقة الأولية في الأردن.

كلفة الطاقة المتعددة

بالرغم من كل ما قيل حول ارتفاع كلف انتاج الكهرباء من الطاقة المتعددة فإن الارقام الاخيرة التي صدرت في التقرير السنوي لشركة الكهرباء الوطنية لعام 2018 تشير الى أن معدل سعر الشراء للطاقة المتعددة بلغ 70.25 فلس لكل كيلوواط ساعة لطاقة الرياح و 80.14 فلس لكل كيلوواط ساعة للطاقة الشمسية مقارنةً بـ 81.8 فلس لكل كيلوواط ساعة من الكهرباء المنتجة من الوقود والغاز. ومن المتوقع ان تقل اسعار الشراء من الطاقة المتعددة في الاعوام المقبلة بالتزامن مع ربط مشاريع المرحلة الثانية والثالثة من العروض المباشرة ذات التكلفة الاقل.

تجارة الكربون والفرص التمويلية

التزمت الأردن في العام 2016 بتنفيذ ابعاث غازات الدفيئة المسببة للحرج الحراري بما نسبته 14% بحلول عام 2030، 1.5% من هذا الالتزام هو تخفيض غير مقترن بأي تمويل او تسهيلات مالية.

وتنص آليات السوق وتجارة الكربون المنصوص عليها في المادة 6 من اتفاقية باريس الى تعزيز التعاون الطوعي فيما يتعلق بتنفيذ المساهمات المحددة وطنياً، ويتم من خلال استخدام نتائج التخفيف المنقولة دولياً ومن امثالها

5) ورقة بيضاء: الطاقة المتعددة في سياق حل مشكلة قطاع الكهرباء في الأردن، إداحة، 2018.

6) الوقود المستهلك في توليد الكهرباء في العام 2018 = 3729.3 ألف طن مكافئ نفط (التقرير السنوي، شركة الكهرباء الوطنية، 2018)، ومجموع الطاقة الأولية المستهلكة في العام 2018 = 9712 ألف طن مكافئ نفط (بروشور الطاقة، وزارة الطاقة والثروة المعدنية، 2019)



آليات التنمية النظيفة وشهادات الكربون وشهادات الطاقة المتجددة والتي يتم تدبيذ اسعارها وشروط تداولها من قبل الاسواق العالمية باشتراط تجنب الحساب المزدوج للدول.

القطاع الخاص واستقطاب فرص الاستثمار

عمل القطاع الخاص في المرحلة الاولى من تطور قطاع الطاقة المتجددة على تكوين رأس مال محلي على شكل بنية تحتية وإنتاجية ورأس مال بشري، وذلك من خلال شراكة فاعلة مع مستثمرين اجانب بالإضافة الى استقطاب تمويل من مؤسسات التمويل الدولية، والذي لم يكن مهمة سهلة نظراً لحجم المخاطر المرتفع، بعد ذلك أصبح القطاع الخاص قادراً على التخلص من الخبرة الفنية التي يقدمها المستثمر الاجنبي، حيث بدأ القطاع الخاص يلعب الدور المأمول منه في أن يدفع باتجاهه مزيد من المنافسة.

تميز مرادل العروض المباشرة الثلاث باعتمادها على سياسات شفافية واسس تنافسية واضحة في تقاسم الامتيازات ان صح تسميتها بذلك، وهنا يمكن السؤال عن دور الدولة في التحول الاقتصادي وعن التنمية طويلة المدى التي يتوجب على كل دولة لا تمتلك مصادر طاقة تقليدية وتتأثر بتقلبات اسعار النفط القيام بها.

يجدر بالذكر أن مؤسسات التمويل الدولية تمتلك ما نسبته 70% من مشاريع الطاقة المتجددة القائمة، مما يجعل الوفاء بالتزامات الحكومة المنصوص عليها في اتفاقيات شراء الطاقة أمراً ضرورياً لا يمكن التنازل عنه؛ لها له من اثار على الاستثمار ككل وعلى الثقة الدولية بمؤسسات الاردن وجديتها في تشجيع الاستثمار.

الابعاد الاقتصادية والاجتماعية للطاقة المتجددة تشغيل اليد العاملة

النظر الى القطاع كجسم مصمم دون الالتفات الى وجود 543⁷ شركة مرخصة لغاية اكتوبر 2019، تشغل ما يزيد عن 7928 موظف حتى نهاية 2016، عدا عن ما يقارب 4 اضعاف هذا الرقم من الاعمال والخدمات المساندة والقطاعات المصرفية والحقوقية والمقاولين والمؤسسات الخدمية التي نشأت وارتبطت بقيام هذا القطاع، هو عدم تقدير حقيقي لدور القطاع وقصر في النظر الى الكلفة والوفر على المستوى الاقتصادي والاجتماعي.

جذب رؤوس الاموال والاستثمار

يقدر حجم الاستثمار في قطاع الطاقة المتجددة بما لا يقل 4 مليارات دولار بحلول عام 2020، جاء ذلك في هذه الفترة التي يواجه فيها الاردن صعوبة في جلب رؤوس الاموال وخلق فرص عمل جديدة في ظل تحدي البطالة القائم حالياً. من جانب آخر فإن الطاقة المتجددة تساهم في توجيه احتياطي العملة الصعبة الى تنمية قطاعات ديوية ومنتجة، ففي العام 2018 قامت شركة الكهرباء الوطنية بشراء 3729.3 ألف طن مكافئ نفط منها 20501.8 جيجاوات ساعة، في حين ان انتاج 2018 جيجا واط ساعة من المصادر المتجددة قام بتوفير ما يقارب 11% من ما تم اتفاقه لشراء الوقود.

كما تساهم مصادر الطاقة المجددة بوفر مالي مباشر، إذ تساهم مشاريع الطاقة المتجددة في حال تم العمل على استصدار شهادات ترصد كمية الطاقة المنتجة من هذه المصادر (Renewable Energy Credit) بوفر مستمر يرتبط بالكميات المنتجة التي يمكن بيعها عبر هذه الشهادات

⁷ بحسب دائرة مراقبة الشركات



فرص تنمية لكافة القطاعات

تقديم الطاقة المتعددة العديدة من الفرص الاقتصادية للقطاعات التي تشكل فيها كلفة الكهرباء عبئاً مستمراً، إذ يستهلك قطاع المياه 14.9% من الاحتياج الكهربائي في المملكة، حيث تعد المصارييف التشغيلية لقطاع المياه أحد أهم التحديات التي يواجهها؛ والتي يمكن ان تكون الطاقة المتعددة بوابة الحل لها، ينطبق الامر على كل من القطاع السياحي، والصناعي والنقل.