

# REmap 2030 خارطة طريق الطاقة المتجددة



ملخص النتائج

ما لم يرد خلاف ذلك يمكن استخدام المواد التي يتضمنها هذا المطبوع بحرية أو مشاركتها أو إعادة طبعها، شريطة ذكر آيرينا باعتبارها المصدر. نُشر الاصدار الأول من هذا التقرير لأول مرة في يناير/كانون الثاني 2014 كأول إصدار لنتائج REmap 2030. وتم تحديث بعض المحتويات والبيانات في الاصدار الحالي (وخاصة في الصفحات من 25 إلى 28، بما في ذلك الشكل 7، وفي صفحتي 38،39، بما في ذلك الجدول 3).

# REmap 2030

## خارطة طريق الطاقة المتجددة

### نبذة عن آيرينا

الوكالة الدولية للطاقة المتجددة (IRENA) هي منظمة دولية حكومية تدعم البلدان أثناء عملية التحول إلى مستقبل يعتمد على الطاقة المستدامة، وهي تُعد بمثابة منصة رئيسية للتعاون الدولي، ومركزاً للتميز، ومنبع للسياسات والتكنولوجيا والموارد علاوة على البيانات والمعلومات المالية في مجال الطاقة المتجددة. وتشجع آيرينا الاعتماد واسع النطاق والاستخدام المستدام لجميع مصادر الطاقة المتجددة والتي تشمل الطاقة الحيوية والطاقة الحرارية الأرضية والطاقة المائية وطاقة المحيطات والطاقة الشمسية وطاقة الرياح. وذلك في إطار سعيها الدؤوب لتحقيق التنمية المستدامة والحصول على الطاقة وتأمين الامداد بالطاقة علاوة على الازدهار والنمو الاقتصادي منخفضي الكربون.

تقرير REmap 2030 الكامل وملخص النتائج وغيرهما من المواد الداعمة متاحة ويمكن تحميلها من خلال الرابط [www.irena.org/remap](http://www.irena.org/remap)

لمزيد من المعلومات أو للإدلاء بالتعليقات، يُرجى الاتصال بفريق REmap عبر البريد الإلكتروني [remap@irena.org](mailto:remap@irena.org) أو [secretariat@irena.org](mailto:secretariat@irena.org)

كما تتوافر تقارير REmap 2030 من خلال الرابط [www.irena.org/publications](http://www.irena.org/publications) الإشارة إلى التقرير في قائمة المراجع:

IRENA (2014), REmap 2030: A Renewable Energy Roadmap, Summary of Findings, June 2014. IRENA, Abu Dhabi. [www.irena.org/remap](http://www.irena.org/remap)

### إخلاء المسؤولية

على الرغم من أن هذا التقرير يعزز تبني واستخدام الطاقة المتجددة، إلا أن الوكالة الدولية للطاقة المتجددة لا تدعم مشروعاً بذاته أو أي منتج أو مزود خدمة.

التسميات المستخدمة وطريقة عرض المواد في هذا التقرير لا تعبر عن أي رأي مهما كان من جانب الوكالة الدولية للطاقة المتجددة بشأن الوضع القانوني لأي بلد أو إقليم أو مدينة أو منطقة أو لسلطات أي منها، أو بشأن ترسيم حدوده أو تخومه.

لقد تم تحرير هذا التقرير باللغة الانجليزية و بالرغم من كافة الجهود من أجل ضمان دقة الترجمة، إلا أنه قد تكون هناك بعض الفروق الطفيفة بين النسخة العربية ونظيرتها الإنجليزية



## مقدمة:

في عام 2011، أطلق الأمين العام للأمم المتحدة مبادرة الطاقة المستدامة للجميع (SE4ALL) التي تنطوي على ثلاثة أهداف مترابطة من المتوقع تحقيقها بحلول عام 2030 وهي: ضمان إتاحة خدمات الطاقة الحديثة للجميع؛ ومضاعفة المعدل العالمي لتحسين كفاءة استخدام الطاقة؛ ومضاعفة حصة الطاقة المتجددة في مزيج الطاقة العالمي، وقد انضمت آيرينا إلى هذا الجهد العالمي وأخذت زمام المبادرة بصفتها منصة تنفيذ مبادرة الطاقة المستدامة للجميع SE4ALL فيما يخص الطاقة المتجددة، وكانت خارطة الطريق للطاقة المتجددة REmap 2030 هي الحل الذي قدمته آيرينا كي نتكاتف معاً لمضاعفة حصة الطاقة المتجددة في مزيج الطاقة العالمي، ويعرض هذا التقرير ملخصاً لخارطة الطريق العالمية الأولى من نوعها لمواجهة هذا التحدي.

وتمثل REmap 2030 دعوة إلى العمل علاوة على كونها تحمل أخباراً سارة، والخبر السار هو أن التكنولوجيا حاضرة بالفعل لتحقيق هذا الهدف الطموح بحلول عام 2030 وربما تتجاوزه، واللافت للنظر هو أنه عند أخذ التكاليف الخارجية بعين الاعتبار، فإن التحول إلى مصادر الطاقة المتجددة يمكن أن يكون بدون أية تكلفة.

أمّا الدعوة إلى العمل فهي إن لم تتخذ الدول التدابير اللازمة من الآن، فسنكون يعيدون عن الهدف بمسافة كبيرة؛ وإذا وصلنا اتباع نهج العمل كالمعتاد ضمن إطار السياسات المعمول بها حالياً، فسيحقق العالم في زيادة حصة الطاقة المتجددة من 18% حالياً إلى 21% فقط بدلاً من نسبة 36% المستهدف تحقيقها أو أكثر.

وتمثل REmap 2030 جهداً دولياً غير مسبوق يجمع عمل 82 خبيراً وطنياً من 42 دولة، حيث تعاونوا من خلال برنامج على مدار عام شمل تنظيم مؤتمرات عبر الإنترنت والاجتماعات الإقليمية وورش العمل الوطنية التي شارك فيها خبراء التكنولوجيا والجهات الصناعية وصانعو السياسات، وجاءت نتائجها واضحة، و بالمقارنة بأنظمة إنتاج الطاقة القائمة على الوقود الأحفوري فإن الطاقة المتجددة تتيح مشاركة أوسع وهي أفضل لصحتنا وتخلق المزيد من فرص العمل وترسم طريقاً فعالاً لخفض انبعاثات الكربون - وهو الهدف الذي يزداد إلحاحاً يوماً بعد يوم، وهناك العديد من تكنولوجيات الطاقة المتجددة التي تعد بالفعل الخيار الأكثر فعالية من حيث التكلفة لتقديم خدمات الطاقة، كما أن الابتكار وزيادة الانتشار يواصلان دورهما في خفض التكاليف.

ولكن وسط هذا التقدم، لا تزال هناك مفاهيم خاطئة حول الأثر الإيجابي للطاقة المتجددة في سياق الحملة العالمية لتحقيق نمو مستدام وشامل، ويعاني صانعو السياسات من قصور في إدراك التحديات والفرص الماثلة أمامهم، كما أن المعنيين على الصعيد الوطني لا يسهل عليهم الحصول على معلومات موضوعية وشفافة، وتهدف REmap 2030 إلى المساهمة في معالجة أوجه القصور هذه.

وبطبيعة الحال، ليس هناك حل واحد يناسب الجميع. فكل بلد يختلف عن غيره، وسيتمتع على كل بلد اتباع مسار مختلف. وتمثل خارطة الطريق REmap 2030 دعوة موجهة إلى الدول لصياغة مستقبل الطاقة المتجددة الأنسب لظروفها استرشاداً بأكثر البيانات المتاحة شمولاً وشفافية. كما تشكّل أيضاً وثيقة حية ومتطورة، وهذا الملخص المحدث يأتي كتكملة لتقرير أكثر شمولاً تعقبه سلسلة من الدراسات الوطنية والدراسات التي تتناول قضايا محددة.

ولكن في جوهرها، توفر REmap 2030 خياراً بسيطاً. فلنبدأ من الآن في اتخاذ الإجراءات اللازمة لبناء مستقبل صحي ومزدهر ومستدام بيئياً من خلال الطاقة المتجددة، أو لنستمر على النحو المعتاد ونشهد آمالنا لمستقبل قائم على نظام الطاقة المستدامة تبعد شيئاً فشيئاً في المستقبل البعيد، وبالنسبة لي هذا ليس خياراً على الإطلاق فالطاقة المتجددة ليست خياراً بل هي ضرورة و REmap ترسم الطريق نحو تحقيق ذلك.

**عدنان أمين**  
**المدير العام**  
**الوكالة الدولية للطاقة المتجددة**



## رسالة من مبادرة الطاقة المستدامة للجميع

عندما أطلق الأمين العام للأمم المتحدة مبادرة الطاقة المستدامة للجميع في عام 2011، فقد بعث رسالة إلى العالم مفادها أن تحقيق التقدم العادل والمستدام يستوجب منا تغيير الطريقة التي نزود بها مجتمعاتنا بالطاقة مع إتاحة خدمات الطاقة الحديثة للجميع وتحسين كفاءة استخدام الطاقة. ولذلك نحن بحاجة إلى مضاعفة حصة الطاقة المتجددة في مزيج الطاقة العالمي بحلول عام 2030.

إن تحقيق مبادرة الطاقة المستدامة للجميع يتطلب استثماراً في مستقبلنا الجماعي، والذي يجب أن يتكامل تمامًا مع أجندة التنمية لما بعد عام 2015، وفي عام 2014 أضاف تقرير الفريق الحكومي الدولي المعني بتغير المناخ وجهًا جديدًا من المطالب الملحة على دعوة الأمين العام. وكما يُظهر تقرير الفريق بوضوح، فإن التحول العالمي إلى الطاقة النظيفة مع التركيز على كفاءة استخدام الطاقة والطاقة المتجددة، يمنحنا أفضل خيار لحماية المناخ العالمي.

لذا فلم يكن هناك وقتٌ أفضل من ذلك لإطلاق REmap 2030. فهي خارطة الطريق العالمية الأولى من نوعها، المستندة إلى تحليل غير مسبوق لأسواق الطاقة في الدول الستة والعشرين الأهم وهي لا تظهر ما يجب علينا القيام به فحسب، وإنما أيضاً كيفية القيام به، وهي في جوهرها تنطوي على نتيجة جديرة بالملاحظة وهي أن مضاعفة الحصة العالمية من الطاقة المتجددة بحلول عام 2030 ليس ممكناً فحسب، بل يمكن القيام بذلك بتكلفة أقل من البدائل الأخرى، وبعبارة أخرى فإن أحد الحلول الرئيسية للكثير تحدي في عصرنا - تغير المناخ - هو أيضاً الخيار الأكثر فعالية من حيث التكلفة.

وتكشف REmap 2030 أيضاً كيف أن الأهداف الرئيسية الأخرى لمبادرة الطاقة المستدامة للجميع - التي تتمثل في ضمان إتاحة خدمات الطاقة الحديثة للجميع، ومضاعفة المعدل العالمي لتحسين كفاءة استخدام الطاقة - يعززها هذا الطموح نحو الطاقة المتجددة، فهي ترسم مساراً لمئات الملايين من الناس المعزولين عن شبكات الكهرباء، للاستفادة من طاقة نظيفة صحية منتجة محلياً، وهي تبرهن على العلاقة القوية بين الطاقة المتجددة وكفاءة الطاقة، حيث أن التطور في إحدهما يعزز التطور في الأخرى.

والتحدي الذي يواجهنا هو التأكد من أن هذه الرسائل تجد صدى على أوسع نطاق ممكن عند الجمهور، فلا بد أن يتطلع على REmap 2030 ليس فقط واضعو السياسات العالميين وعلماء المناخ، وإنما أيضاً جهات التمويل ورجال الأعمال وقادة الصناعة وأصحاب رؤوس الأموال، ورسالتها واضحة: يتأهب العالم لفجر ثورة صناعية جديدة - ثورة يمكن أن تعتمد على مصادر الطاقة النظيفة والصحية التي لن تنضب أبداً، دعونا نغتنم هذه الفرصة بحماس لبناء عالم أفضل.

**كانديه يومكيلا**  
**الممثل الخاص**  
**للأمين العام للأمم المتحدة**  
**والرئيس التنفيذي لمبادرة الطاقة المستدامة للجميع**

## شكر وتقدير

أعدت هذه الدراسة من قبل الوكالة الدولية للطاقة المتجددة (آيرينا). وقد صممها دولف غيلن، مدير الابتكار والتكنولوجيا، الذي يرأس أيضاً فريق REmap التابع لآيرينا. وقام ديجير سايجين بتنسيق التحليل. كما تولى إجراء الدراسات الوطنية فريقاً من المحللين: رود كيمبينيير وماساومي كوياما وأسامي ميكيتا ونيكولاس واغتر، بدعم من فارون غاور واميلي كوك. وقام على إعداد التحليل الاجتماعي والاقتصادي وتحليل السياسات خبراء من مختلف أنحاء الوكالة: رابيا فاروقي وأرسلان خالد وألvaro لوبيز بينيا وشوينتشي نقادة ومايكل تايلور، بدعم من كاثلين دانيال واستريلا بيشوليك. وقد استفاد التحليل استفادةً جمّةً من التعليقات والاقتراحات التي وردت من سوزانا دوبروتوكفا واليزابيث بريس وجيف سكير وفرانك ووترز. وتولى كريغ موريس (استشاري) مهمة التحرير التقني.

كذلك استفادت الدراسة من مساهمات العديد من جهات التنسيق الوطنية التابعة لآيرينا وخبراء REmap، الذين قدموا المعلومات واستعرضوا التحليلات الوطنية أو مسودات خارطة الطريق وشاركوا في اجتماعات الاستعراض. فكانت تعليقاتهم واقتراحاتهم قيّمة وصاغت نتائج خارطة الطريق ومن بين جهات التنسيق والخبراء:

**أستراليا:** هيلين بينيت وشاري لاثورن وعارف سيد وتيم سيل وفيرونيكيا ويستاكوت؛ **بلجيكا:** راينهيلد بوكارت وإلس فان دي فيلدي؛ **كندا:** مايكل يونسكيو وناديا شاور؛ **الصين:** دونغ مينغ رن وكاري ساندهولت؛ **الدنمارك:** تريز كوفود ينسن وهانز يورغن كوخ وجاكوب سنتبي لاندساغر وترين توغار؛ **الإكوادور:** خورخي بوربانو ودانيال أورتيغا وألفريدو سامانيغو ولويس فيلاغورتى؛ **المفوضية الأوروبية:** تيري بيرتوي وتوم هاوز وأوفيند فيسيا؛ **فرنسا:** سيسيل غراسي وريمي لورانسون؛ **ألمانيا:** الكسندر هالك وراينر هينريش راوليس وديفيد جاكوبس ونيكلاس مارتن وتوبياس ناغلر وتوماس بريغر ومارتن شوبي وغيرهارد ستراي-هيب وسفين تيسكي وإلين فون زيتزيويتس؛ **الهند:** دي كيه كهاري؛ **إندونيسيا:** هيرمان دارنيل إبراهيم؛ **إيطاليا:** ماريا غايتا ولوكا ميراغليا واستيلا بانكالدري وريكاردو توكسيرى ويان أوكو زيفلر؛ **اليابان:** جونيتشي فوجينو وميري إيساكا ويوشيهيرو كاجا وكينجي كيمورا ويوكي كودو ودايسوكي كوني وهيرانا ماتسوبارا وتوشياكي ناغاتا وميكا أوباياشي وتيتسورو أوي ويوشياكي شيباتا وماناو أوتاغاوا وتاتسويا وكياما ويوه ياسودا؛ **ماليزيا:** وي ني تشن وغلاديس ماك ولیم شان بين؛ **المكسيك:** مارغو غالان وإدواردو إغليسياس رودريغز وريكاردو سالدانا؛ **المغرب:** كريم شكري؛ **هولندا:** ريك بوسمان ومارك لوندو وكارينا فيوم؛ **نيجيريا:** ايلي جيديري بالا؛ **روسيا:** إيفجيني ناديزين؛ **المملكة العربية السعودية:** ثامر المهداوي وإبراهيم بابلي وأحمد السدحان وعثمان الصالح وحسين شبلي ومقبول موس وجنوب أفريقيا: اندريه أوتو؛ **كوريا الجنوبية:** جيون اهن ويونغ كيونغ تشونغ وسانغيون لي ويانغسو شين وبين يونغ سوه وإس كبع غافين يو؛ **تونغا:** 'اينوك ف. فاللا؛ **تركيا:** صلاح الدين جيمن ومصطفى إيريج وصباح الدين أوز ويوسف يازار؛ **أوكرانيا:** أولكسندر غريستك وإيغور كوفالوف وميكولا باشكيفيتش؛ **الإمارات العربية المتحدة:** أيوبعبد الله وستيف غريفيث وداين ماكوين وسغوريس سغورديس؛ **المملكة المتحدة:** نيك كليمنتس وجوناثان رادكليف وراشيل سولومان ويليامز؛ **الولايات المتحدة الأمريكية:** دوغ آرينت وكارلا فريش ومايكل ميلز وتيموثي وليامسون؛ **أوروغواي:** بابلو كالديرو وماغداлина بريفي.

وقدم العديد من الخبراء الآخرين معلومات قيمة أثرت التحليل، وقامت دول أخرى عديدة بتعيين جهات تنسيق وطنية وخبراء، مما يوفر أساساً متيناً لتوسيع نطاق REmap على مدى السنوات المقبلة.

وقد استفادت REmap أيضاً من الآراء والمقترحات التي وردت من المؤسسات الدولية:

**رابطة النحاس:** نايفل قوطن؛ **المجلس الأوروبي للطاقة المتجددة:** راينر هينريش راوليس؛ **المجلس الأوروبي لطاقة حرارة باطن الأرض:** لوكا انجيلينو؛ **الوكالة الدولية للطاقة (IEA):** سيدريك فيليبيرت؛ **برنامج أنظمة الطاقة الكهرو ضوئية التابع للوكالة الدولية للطاقة/الجمعية الأوروبية للطاقة الكهرو ضوئية:** غايتان ماسون؛ **برنامج نشر تكنولوجيا الطاقة المتجددة التابعة للوكالة الدولية للطاقة:** ديفيد دي ياغر؛ **معهد اقتصاديات الطاقة اليابان:** يوهي ماتسو وكارو ياماغوتشي؛ **منظمة الطاقة في أمريكا اللاتينية (OLADE):** فابيو غارسيا؛ **محور كفاءة الطاقة التابع لمبادرة الطاقة المستدامة للجميع (SE4ALL):** بيدرو فيليبي بارالتا كاركويا؛ **برنامج الأمم المتحدة للبيئة (UNEP):** مارك رادكا؛ **البنك الدولي:** فيفيان فوستر؛ **الرابطة العالمية للكتلة الحيوية:** هاينز كوبنز؛ **الجمعية العالمية لطاقة الرياح:** جامع حسين.

وقدمت رؤى تحليلية من قبل المشاركين في برنامج الوكالة الدولية للطاقة الخاص بتحليل نظم تكنولوجيا الطاقة: إيدي أسوموواليساندرو تشيودي وأمبرتو سيوريا، كاري إسبرغين وماريا غايتا وجورج جيانكيديس وهيروشي هاماساكي وماريز لابريت وأميت كانوديا وكينيث برنارد كارلسون وتوم كوبر ونادية مايزي وبريان أوغالكوير وجوليا سيكساس وصوفيا سيموس وجيانكارلو توساتو.

وتقدم بخالص الشكر لمورغان بازيليان (المختبر الوطني للطاقة المتجددة-NREAL) وتوماس كابرجير (مؤسسة اليابان للطاقة المتجددة) وستيف سووير (المجلس العالمي لطاقة الرياح- GWEC) وجورجيو سيمبولوتي (وكالة إيطاليا الوطنية للتكنولوجيات الجديدة والطاقة والتنمية الاقتصادية المستدامة - ENEA) على مراجعتهم العميقة للنص.

شارك العديد من الخبراء والمحاضرين في ورش العمل التي عُقدت لجمع مدخلات لهذه الدراسة، مما أثمر عن رؤى وآراء وبيانات جديدة ومفيدة، وشملت هذه المناقشات:

- ورشة عمل آيرينا Remap، مالطا، 5 سبتمبر/أيلول 2012
- ورشة عمل آيرينا Remap، أبو ظبي 14 نوفمبر/تشرين الثاني 2012
- أسبوع سنغافورة الدولي للطاقة، 31 أكتوبر/تشرين الأول 2013
- ورشة عمل آيرينا Remap، أبو ظبي، 12/13 نوفمبر/ تشرين الثاني 2013
- فعالية جانبية على هامش مؤتمر الأطراف التاسع عشر (COP 19) الخاص باتفاقية الأمم المتحدة الإطارية بشأن تغير المناخ وارسو 22 نوفمبر/تشرين الثاني 2013

تتحمل آيرينا وحدها مسؤولية التحليل والنتائج والاستنتاجات.

# المحتويات

## الأشكال

### الشكل 1.

مضاعفة حصة- مصادر الطاقة المتجددة بحلول عام 2030.....15

### الشكل 2.

تحديد خصائص خيارات REmap .....17

### الشكل 3.

الدول الست والعشرون المشاركة في REmap .....19

### الشكل 4.

نقطة الانطلاق نحو مضاعفة حصة الطاقة المتجددة.....21

### الشكل 5.

توزيع الاستخدام العالمي للطاقة المتجددة في عام 2010 والمتوقع في سيناريو REmap 2030، بحسب التكنولوجيا والقطاع.....24

### الشكل 6.

منحنى تكلفة التكنولوجيا لبلدان REmap الست والعشرين استناداً إلى منظور الحكومات في عام 2030.....25

### الشكل 7.

المتوسط المرجح لتكلفة الإحلال والفوائد بحسب القطاع.....27

### الشكل 8.

الحصة الحالية والمتوقعة للطاقة المتجددة في إجمالي استهلاك الطاقة النهائية حسب البلد، في عامي 2010-2030.....29

### الشكل 9.

العلاقة بين إمكانات بلد ما من الطاقة المتجددة وتكاليف الإحلال.....30

### الشكل 10.

انبعاثات ثاني أكسيد الكربون في ظل REmap 2030 .....31

### الشكل 11.

سيناريو التوقعات لحصة الطاقة المتجددة في إجمالي الطاقة النهائية المستهلكة، في عام 2030.....32

### الشكل 12.

توقعات النمو لتكنولوجيات محددة لتوليد الكهرباء من المصادر المتجددة.....33

### الشكل 13.

كيف تعوّض مصادر الطاقة المتجددة الوقود الأحفوري.....34

### الشكل 14.

الطلب العالمي على الطاقة الحيوية حسب القطاع في ضوء REmap 2030 .....35

### الشكل 15.

منحنى الإمداد العالمي بالكتلة الحيوية الأولية، في عام 2030.....36

### الشكل 16.

الدليل الإرشادي للسياسات في دورة حياة التكنولوجيا.....41

1. خارطة الطريق REmap 2030: نظرة عامة.....11

2. إجراءات تعجيل نشر الطاقة المتجددة.....14

3. الإطار المؤسسي والحوار الوطني.....15

4. مسارات مضاعفة حصة الطاقة المتجددة في مزيج الطاقة العالمي.....20

5. الخيارات التكنولوجية لمجابهة التحدي.....33

6. الجهود الوطنية والتعاون الدولي.....40

المراجع.....45

الاختصارات.....48

التعريفات.....49

النتائج الوطنية.....50

## الجدول

الجدول 1. توزيع حصة الطاقة المتجددة عالمياً حسب القطاع والمجموع .....23

الجدول 2. آثار خيارات REmap في مجال التوظيف.....28

الجدول 3. خارطة الطريق REmap 2030: نظرة عامة.....38

## 1. خارطة الطريق REmap 2030: نظرة عامة

إلى أربعة أضعاف من حيث القيمة المطلقة، وقد تراجعت تكاليف التكنولوجيا بشكل كبير وستواصل انخفاضها من خلال الابتكار التكنولوجي، والمنافسة والأسواق المتنامية، وتبسيط اللوائح التنظيمية.

على المستوى الوطني، فإن الحالة المرجعية لنشر استخدام الطاقة المتجددة في عام 2030 تتراوح ما بين 1% و43%، فيما يبلغ المتوسط المرجح 21% لدول REmap الست والعشرين (بما في ذلك استخدام الكتلة الحيوية التقليدية). ومع التنفيذ الكامل لخيارات REmap، سوف يتراوح النطاق بين 6% إلى 66%، فيما سوف يبلغ المتوسط المرجح 27% (مع استبعاد استخدام الكتلة الحيوية التقليدية). ويرتفع المتوسط ليبلغ 30% بالنسبة للعالم ككل.

ويميل مستوى طموح الطاقة المتجددة إلى الارتباط بمستوى أسعار الطاقة، فمنظور الاقتصاد الكلي واقتصاديات الأعمال يتبعان في العديد من الدول.

تزداد الضرورة الاقتصادية الملحة للتحويل إلى الطاقة المتجددة قوة حين ندرج المنافع الاجتماعية والاقتصادية، مثل التخفيف من آثار تغير المناخ، والآثار الصحية وخلق فرص العمل، ووجود حصة عالية من مصادر الطاقة المتجددة يوفر المرونة ويزيد من الاستقلالية ويجعل مجمل إمدادات الطاقة أكثر موثوقية وبأسعار معقولة.

ويشير تحليل آيرينا إلى أن متوسط تكلفة الإحلال لمضاعفة حصة الطاقة المتجددة المستدامة سوف يبلغ 2,5 دولار أمريكي لكل 4 جيجاوات من الاستخدام النهائي للطاقة المتجددة في عام 2030، وبالمقارنة بسعر 100 دولار أمريكي للبرميل فإن تكلفة واحد جيجاوات من النفط الخام حوالي 17 دولار. ويتراوح متوسط تكلفة الإحلال حسب البلد من 12- إلى 14 دولار أمريكي لكل جيجاوات.

يبلغ متوسط التكلفة الزائدة لمضاعفة حصة الطاقة المتجددة عالمياً نحو 133 مليار دولار سنوياً حتى عام 2030، في حين أن

يمكن أن تصل حصة للطاقة المتجددة في مزيج الطاقة العالمي إلى 30% بل وتتجاوزها بحلول عام 2030. والتكنولوجيات متاحة حالياً بالفعل لتحقيق هذا الهدف. فكفاءة استخدام الطاقة وتحسين سبل الحصول عليها يمكن أن يزيدا حصة الطاقة المتجددة في مزيج الطاقة العالمي بما يصل إلى 36% غير أن تحقيق مزيد من التقدم يستلزم تفكيراً غير تقليدي، تفكير خارج الصندوق، كالإخراج المبكر لمحطات الطاقة التقليدية، والابتكارات التكنولوجية والتغيير المجتمعي بدافع من المستهلك، والتقرير الكامل الذي يرد موجز له هنا، والذي أعدته الوكالة الدولية للطاقة المتجددة (آيرينا) من خلال مشاورات واسعة وإشراك أطراف من كافة أنحاء العالم، يعرض خارطة طريق عالمية لمضاعفة حصة الطاقة المتجددة في مزيج الطاقة.

• خارطة طريق الطاقة المتجددة REmap 2030 ترسم مساراً لمضاعفة حصة الطاقة المتجددة المستدامة في إجمالي الاستهلاك النهائي للطاقة في العالم (TFEC) والسياسات المطبقة حالياً والتي لا تزال قيد النظر - والتي تُسمى الحالة المرجعية في هذه الدراسة - ستزيد الحصة العالمية من الطاقة المتجددة من 18% كما هي حالياً إلى 21% في عام 2030، تحدد هذه الدراسة خيارات REmap إضافية. كما أن مضاعفة معدل تحسين كفاءة استخدام الطاقة وإتاحة خدمات الطاقة الحديثة للجميع من خلال مصادر الطاقة المتجددة سيزيد حصة الطاقة المتجددة لتصل إلى 36%.

• لمواصلة عملية الانتقال إلى ما بعد مضاعفة حصة الطاقة المتجددة، هناك حاجة إلى تكثيف سياسات البحث والتطوير ونشر الاستخدام، جنباً إلى جنب مع المواصفات القياسية ومراقبة الجودة والتعاون التكنولوجي والقدرة على تطوير المشاريع، وتسمى هذه الخيارات التكنولوجية RE+.

• تُشكل الكتلة الحيوية حالياً 75% من إجمالي استهلاك الطاقة المتجددة، ويمثل استخدام الكتلة الحيوية التقليدي أكثر من 50% من جميع مصادر الطاقة المتجددة، ولكن الكتلة الحيوية التقليدية المستخدمة حالياً ليست كلها مستدامة ومع خفض استخدام الكتلة الحيوية التقليدية، فإن حصة مصادر الطاقة المتجددة الحديثة ستبلغ أكثر من ثلاثة أضعاف، ومع استمرار نمو الطلب على الطاقة يستلزم ذلك زيادة مصادر الطاقة المتجددة الحديثة

1. يتضمن إجمالي الاستهلاك النهائي للطاقة مجموع استخدام الطاقة القابلة وغير القابلة للاشتعال من جميع حوامل الطاقة كوقود (لقطاع النقل) وتوليد الحرارة (لقطاع الصناعة والمباني) وكذلك الكهرباء وشبكات التدفئة المركزية. ولا يتضمن الاستخدام لغير أغراض الطاقة، كاستخدام حوامل الطاقة كمواد أولية لإنتاج المواد الكيميائية والبوليمرات. يستخدم التقرير هذا المؤشر لقياس مساهمة الطاقة المتجددة، بما يتفق مع تقرير إطار التتبع العالمي (World Bank et al, 2013a).  
Page 10

2. استخدام أسلوب قياس مختلف، مثل الطاقة الأولية، يمكن أن يسفر عن أكثر من مضاعفة الكمية نفسها من الطاقة المتجددة

3. تُقدر مساهمة الطاقة المتجددة في إجمالي الاستهلاك النهائي للطاقة كمجموع استخدام الطاقة المتجددة من جميع مصادر الطاقة (مثل الكتلة الحيوية، والطاقة الشمسية الحرارية) و مساهمة التدفئة المركزية الكهرباء المستهلكة المنتجة من مصادر الطاقة المتجددة مقسوماً على إجمالي الاستهلاك النهائي للطاقة. ويمكن تقدير هذه المساهمة لمجموع كافة قطاعات الاستخدام النهائي لبلد ما أو لكل قطاع على حدة.

4. 1 مليار جول (GJ) = 0,238 طن نفطي مكافئ = 0,0341 طن فحم مكافئ = 0,238 مليار سعر حراري = 278 كيلووات ساعة = 0,175 برميل نفط مكافئ = 0,947 مليون وحدة حرارية بريطانية.

متوسط الاحتياجات الاستثمارية الإضافية يبلغ حوالي 265 مليار دولار سنوياً حتى عام 2030، ويرتفع الدعم للطاقة المتجددة إلى 315 مليار دولار في عام 2030 مع اكتمال تنفيذ خيارات REmap، ولكن في بعض الدول يبلغ الدعم ذروته قبل عام 2030 في حين بلغ دعم الوقود الأحفوري عالمياً 544 مليار دولار في عام 2012، وسينخفض دعم الوقود الأحفوري مع ارتفاع حصة الطاقة المتجددة.

- يتراوح متوسط الفوائد الصحية نتيجة تخفيف تلوث الهواء الناجم عن استخدام الوقود الأحفوري ما بين 1.9 – 4.6 دولار أمريكي لكل جيجاجول، في حين أن فوائد التخفيف من ثاني أكسيد الكربون (CO2) تتراوح ما بين 12-3 دولار أمريكي لكل جيجاجول. كذلك فإن صافي الوفورات بين إجمالي التكاليف والفوائد تبلغ 123 مليار دولار أمريكي على الأقل، ويمكن أن تصل إلى 738 مليار دولار بحلول عام 2030، وبالمقارنة مع الحالة المرجعية يمكن للطاقة المتجددة أن تحد من انبعاث ثاني أكسيد الكربون بمقدار 8.6 مليار طن في عام 2030، بما يتساوى مع الخفض المحتمل بسبب مضاعفة كفاءة استخدام الطاقة، فالطاقة المتجددة وكفاءة الطاقة معاً يتيحان إمكانية تحقيق خفض كبير في ثاني أكسيد الكربون للحيلولة دون زيادة درجة حرارة الجو عالمياً بحد أقصى درجتين مئويتين.

- وستؤدي الخيارات إلى خلق 900 ألف فرصة عمل في المتوسط سنوياً حتى عام 2030، مقارنة بالحالة المرجعية، وسوف تُخلق بشكل مباشر نتيجة الأنشطة الأساسية دون الأخذ في الاعتبار المدخلات الوسيطة اللازمة لتصنيع معدات الطاقة المتجددة أو إنشاء وتشغيل المحطات .

ولابد من تحقيق تنمية الطاقة المتجددة في كافة القطاعات الأربعة لاستخدام الطاقة، المباني والنقل والصناعة والكهرباء، وسيواصل استهلاك الكهرباء العالمي النمو بمعدل أسرع من إجمالي الطاقة النهائية المستهلكة؛ ليبليغ حوالي 25% من إجمالي الطاقة النهائية المستهلكة في عام 2030.

- وهناك حاجة إلى الإقبال على إنتاج الكهرباء من المصادر المتجددة والإحلال المباشر لاستخدام الوقود الأحفوري في قطاعات الاستخدام النهائي الثلاثة (المباني والنقل والصناعة) من أجل الوصول إلى مضاعفة حصة الطاقة المتجددة، فإذا تم تنفيذ خيارات REmap، فسوف تصل الحصة الإجمالية من الطاقة المتجددة الحديثة في عام 2030 إلى 44% في قطاع الكهرباء، 38% في قطاع المباني، و26% في الصناعة و17% في النقل،

ويكمن حوالي 40% من إجمالي إمكانات الطاقة المتجددة في عام 2030 في قطاع الكهرباء، بينما تنحصر 60% في قطاعات الاستخدام النهائي الثلاثة الأخرى.

- تستهين الحكومات بقيمة التغيير القادم. وتُعد الخلايا الكهروضوئية الشمسية (PV) مثالاً جيداً: فمجموع التوقعات الحكومية تشير إلى أن إجمالي القدرات المتوقع إنشاؤها حتى عام 2030 أقل من 500 جيجاوات من الطاقة الشمسية الكهروضوئية في حين أن 30 Remap أثبتت أن مزيجاً من اتجاهات السوق الحالية إلى جانب السياسات الداعمة يمكن أن يثمر عن انشاء قدرات تصل إلى 1250 جيجاوات.

وإذا تم تنفيذ خيارات REmap، سينصب أكبر الأثر على استخدام الفحم، حيث ستتنخفض مساهمته بنسبة تصل إلى 26%، كما سيقبل استخدام الغاز والنفط بنسبة 15%، مقارنةً بالحالة المرجعية، كما أن زيادة حصة الطاقة المتجددة في مزيج إمدادات الطاقة من شأنه أن يغير التوازن ويؤثر على تدفقات التجارة الدولية، وسيفوق إجمالي الاستهلاك من مصادر الطاقة المتجددة استهلاك أي مصدر من مصادر الوقود الأحفوري الثلاثة (الفحم- الغاز الطبيعي- النفط) من حيث الطاقة الأولية.

- الكتلة الحيوية هي الرائدة في مصادر الطاقة المتجددة. ولابد من زيادة التركيز على ضمان الاستدامة للإسراع باستخدام الكتلة الحيوية، وخاصة في قطاعات الاستخدام النهائي، وبالإضافة إلى ذلك ينبغي استكشاف حلول مبتكرة لكهربة بعض القطاعات. 6

تلعب كل من الأسواق و صناعات السياسات على حد سواء دوراً حاسماً:

فالأسواق توفر حلولاً بأسعار معقولة، ولكن المستقبل المستدام يتطلب سياسات إرشادية.، فيجب على السياسات تمكين الاستثمارات وتحفيز نمو السوق والتحول، مع عدم التركيز فقط على تحقيق مكاسب قصيرة الأجل، ولكن أيضاً على التأثير طويل الأجل. ويتعين على السياسات الفعالة أن تأخذ في الاعتبار الجوانب المتعلقة بالتكنولوجيا والبنية التحتية، مثل العرض والطلب على الكتلة الحيوية، والقدرة على توليد الكهرباء وتكلفة التحول للشبكات الذكية، وتلعب قوى السوق دوراً رئيسياً في إيجاد حلول فعالة وتوسيع نطاق الممارسات الناجحة.

- وقد تم تحديد خمسة مجالات رئيسية للعمل الوطني: مسارات التحول إلى الطاقة المتجددة؛ تمكين الأعمال التجارية والمعرفة؛ - ربط مشروعات الطاقة المتجددة؛ الابتكار التكنولوجي؛ والعوامل المساعدة. وهناك حاجة إلى سياسات الأهداف للإسراع بالتقدم في هذه المجالات.

- وهناك حاجة إلى التركيز على التصميم العام للنظام وليس على أرخص مصدر للطاقة المتجددة، ويجب على الحكومات ضمان تطوير البنية التحتية التمكينية، بما في ذلك شبكات الكهرباء ونظم تخزينها، لربط حصة عالية من مصادر الطاقة المتجددة ذات الطبيعة المتغيرة.

- لابد من تطبيق بحوث قبل الاستخدام التجاري في مجالات

التكنولوجيا الناشئة، لاسيما أن هناك حاجة إلى حلول جديدة للطاقة المتجددة لقطاعات الاستخدام النهائي.

التعاون الدولي سوف يتيح تحقيق طفرة في تبني واستخدام الطاقة المتجددة في أنحاء العالم، فالمشروعات الكبرى وزيادة تجارة امدادات الكهرباء من المصادر المتجددة والكتلة الحيوية، وتعلم التكنولوجيا بشكل أسرع وتبادل الخبرات كلها أمورًا لاغنى عنها كي تتجاوز حصة مصادر الطاقة المتجددة 36% - ولا يمكن تحقيق ذلك إلا من خلال تعاون الدول معاً.

وتختلف إمكانات مصادر الطاقة المتجددة من بلد لآخر، وبالتالي لابد من النظر في مجالات وتجمعات محددة للتعاون.و تشمل مجالات التركيز ما يلي:

- توسيع نطاق الأسواق الدولية، من أجل تنفيذ مشروعات كبيرة وتسريع تعلم التكنولوجيا.

- تطوير قاعدة البيانات، تشمل بيانات أفضل عن استخدام الكتلة الحيوية، وإمكانات مصادر الطاقة المتجددة، و تكنولوجيا ذات تكلفة منافسة.

- حصر أكثر تفصيلاً للصلة بين الامداد وتحسين الكفاءة وحصة الطاقة المتجددة، وكذلك بين الطاقة والمياه واستخدام الأراضي.

- تعزيز دور منتجات الكتلة الحيوية المستدامة والكهرباء من المصادر المتجددة يتم تداولها عالمياً بوصفها ناقلة للطاقة.

- تكثيف تبادل الخبرات وأفضل الممارسات وتخطيط السياسات للطاقة المتجددة.

5. تعني الكهرباء استبدال الخدمات التي تقدمها قطاعات الاستخدام النهائي والتي تقوم حالياً على التكنولوجيات المعتمدة على الوقود (مثل سيارات الركاب التي تعمل بالبنزين، وعمليات الإنتاج الصناعي القائمة على الفحم) بعمليات مناظرة قائمة على الكهرباء (على سبيل المثال، السيارات الكهربائية، والتحليل الكهربائي لعمليات إنتاج المواد الكيميائية). مما يؤدي إلى زيادة مساهمة استخدام الكهرباء في إجمالي الطاقة النهائية المستهلكة لقطاعات الاستخدام النهائي نظراً لاستخدام قدر أقل من الوقود في حين يُستهلك المزيد من الكهرباء.



## 2 - إجراءات تسريع نشر استخدام الطاقة المتجددة

## 3 - الإطار المؤسسي والحوار الوطني

يتطلب تحقيق هدف مضاعفة حصة الطاقة المتجددة بحلول عام 2030 إجراءات من قبل القطاعين العام والخاص، وتوجد حالياً العديد من العقبات، وهناك حاجة إلى اتخاذ الإجراءات للتغلب عليها، وقد حدد تحليل REmap مجالات العمل ذات الأولوية وسيتم معظم العمل على الصعيد الوطني، ولكن في كثير من المناطق يمكن زيادة التعاون الدولي أن يساعد على تسريع عملية تحول الطاقة، وسيتعين ملاءمة الإجراءات والسياسات لمراعاة الاحتياجات المحددة للمناطق والقطاعات والتكنولوجيات ولإشراك أصحاب المصلحة المتعددين (World Bank et al., 2013b). وفيما يلي المجالات ذات الأولوية للعمل:

### 1. خطط واقعية ولكن مسارات طموحة للتحول

- تقييم الوضع في سنة الأساس واتجاهات الطاقة المتجددة في الحالة المرجعية لعام 2030.
- وضع خارطة طريق وطنية لتحقيق الأهداف، والرصد الدوري للتقدم المحرز وإعادة تقييم الأهداف وفعاليتها وكفاءة الأثر التنظيمية.
- تبسيط عمليات التخطيط وضمان تناغمها وشموليتها على مختلف المستويات، بما في ذلك التخطيط على صعيد البلديات والصعيدين الوطني والإقليمي.
- ضمان توافر القدرات البشرية والمؤسسية لتطوير عملية التحول والحفاظ عليها.

### 2. خلق بيئة مواتية لتنفيذ المشروعات

- وضع مجموعة من أطر السياسات ذات المصداقية والتي يمكن التنبؤ بها لقطاع الطاقة وقطاعات الاستخدام النهائي الثلاثة (المباني والنقل والصناعة) بحيث يمكن الحفاظ عليها لفترات أطول.
- تقليل المخاطر بالنسبة للمستثمرين من أجل خفض تكلفة رأس المال.
- ضمان فرص متكافئة لمصادر الطاقة المتجددة التجارية وخيارات الطاقة الأخرى حيث يتم تقييم التكاليف والفوائد بشكل سليم.
- تعزيز أسواق التكنولوجيا الدولية من خلال المواصفات القياسية وشهادات التأهيل.

### 3. إدارة المعرفة للخيارات التكنولوجية وسبل نشرها

- بناء قاعدة معرفة قوية ومتاحة للمواطنين تضم تكاليف وإمكانات وخيارات تكنولوجيا الطاقة المتجددة.
- وضع وتعزيز البرامج لزيادة الوعي وتعزيز قدرة المصنعين والقائمين على التركيب والمستهلكين.

### 4. ضمان الاندماج السلس في البنية التحتية القائمة

- بناء البنية التحتية التمكينية مثل شبكات نقل الكهرباء وربط المشروعات.
- تسهيل إمدادات الكتلة الحيوية المستدامة لتمكين نمو الطاقة الحيوية.
- الأخذ في الاعتبار العلاقات المترابطة في سياق تطوير استراتيجيات الطاقة المتجددة، ولا سيما العلاقات بين الطاقة المتجددة وتحسين الكفاءة والامداد، والعلاقة بين استخدام الطاقة والمياه والأراضي، فضلاً عن العلاقة بين الطاقة والتنمية الصناعية.

### 5. إطلاق الإبداع

- ضمان آليات الدعم المناسبة لمصادر الطاقة المتجددة الناشئة اعتماداً على مدى ومستقبل تطورها.
- مراجعة تطبيقات الطاقة الأكثر استخداماً وتطوير برامج لتغطية الفجوة التكنولوجية.

### الطاقة المستدامة للجميع (Susustainable Energy For All "SE4ALL")

في عام 2012، أعلنت الجمعية العامة للأمم المتحدة أن الفترة من 2014 إلى 2024 هي عقد الطاقة المستدامة للجميع، مؤكدة على أهمية قضايا الطاقة من أجل التنمية المستدامة واعداد أجندة التنمية لما بعد عام 2015 (UN GA, 2012).

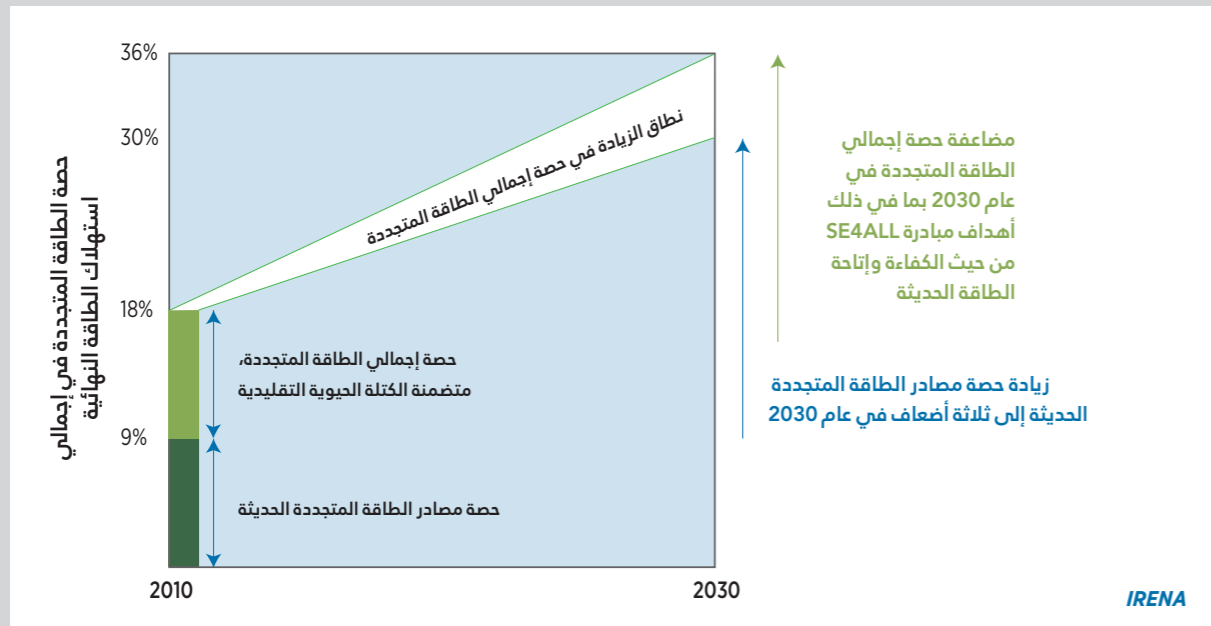
وفي العام نفسه، شكّل الأمين العام للأمم المتحدة فريقاً رفيع المستوى معنياً بالطاقة المستدامة للجميع (SE4ALL) لوضع جدول أعمال عالمي يستند إلى ثلاثة أهداف مترابطة: (1) ضمان إتاحة خدمات الطاقة الحديثة للجميع، (2) مضاعفة معدل تحسين كفاءة الطاقة، (3) مضاعفة حصة الطاقة المتجددة في مزيج الطاقة العالمي (SE4ALL). وتمثل آيرينا محور تنفيذ هدف الطاقة المتجددة لمبادرة SE4ALL.

تأسست (آيرينا) في نيسان/أبريل عام 2011 بوصفها الوكالة الحكومية الدولية المعنية بنشر الطاقة المتجددة، وفي نهاية عام 2013، بلغ

عدد أعضاء الوكالة 122 عضواً، وما زالت هناك 45 دولة في طور الانضمام، وقد طلب الأعضاء من الوكالة استكشاف كيفية وضع الهدف الطموح الرامي إلى مضاعفة حصة الطاقة المتجددة عالمياً حيز التنفيذ (IRENA, 2012a). وقد وضعت آيرينا خارطة الطريق Remap 2030 لاستكشاف جدوى الهدف الثالث - بما في ذلك الترابط بين الطاقة المتجددة واستراتيجيات كفاءة الطاقة - بمزيد من التفاصيل.

وفي يناير/كانون الثاني عام 2013، أصدرت آيرينا ورقة عمل بعنوان 'مضاعفة الحصة العالمية للطاقة المتجددة: خارطة طريق نحو 2030' (IRENA, 2013a)، وقد أظهرت هذه الورقة استناداً إلى تحليل سيناريوهات الطاقة العالمية لعام 2030، أن مضاعفة حصة الطاقة المتجددة هو هدف يمكن تحقيقه، إلا أنه يتطلب العمل في جميع المناطق، كما كشفت أيضاً عن وجود فجوة كبيرة بين الحصة العالمية للطاقة المتجددة في عام 2030 القائمة على أساس خطط الطاقة المتجددة الوطنية القائمة وهدف المضاعفة الذي حددته مبادرة SE4ALL. وسوف يستلزم سد هذه الفجوة تقدماً كبيراً في تحسين كفاءة استخدام الطاقة وإتاحة خدمات الطاقة الحديثة للجميع.

شكل رقم 1: مضاعفة حصة مصادر الطاقة المتجددة في عام 2030



### مضاعفة حصة مصادر الطاقة المتجددة في عام 2030 تتضمن مضاعفة حصة الطاقة المتجددة الحديثة ثلاث أضعاف

ملاحظة: بلغت مساهمة الطاقة المتجددة في عام 2010 بنسبة 18% من إجمالي استهلاك الطاقة النهائية، و9% منها طاقة متجددة حديثة، و9% أخرى كتلة حيوية تقليدية، أي أن الطاقة الحديثة هي الجزء المستدام فقط، وفي مسار مضاعفة حصة مصادر الطاقة المتجددة المستدامة فإن مصادر الطاقة المتجددة الحديثة يجب أن تحل محل طاقة الكتلة الحيوية التقليدية كاملة، ونتيجة لذلك فإن حصة الطاقة المتجددة الحديثة ستتجاوز ثلاث أضعاف من 9% في عام 2010 إلى 30% في عام 2030.

RE = renewable energy; TFEC = total final energy consumption

يبين الشكل 1 أن حصة الطاقة المتجددة بلغت في عام 2010 نسبة 18% من إجمالي استهلاك الطاقة النهائية منها 9% طاقة متجددة حديثة، و9% أخرى كتلة حيوية تقليدية. وتُعرف الوكالة الدولية للطاقة الكتلة الحيوية التقليدية على النحو التالي: "...استخدام الخشب والفحم النباتي والمخلفات الزراعية وروث الحيوانات لأغراض الطهي والتدفئة في القطاع السكني، وهي ذات معامل تحويل منخفض الكفاءة بشدة (10% إلى 20%) وغالباً ما تعتمد على إمدادات غير مستدامة من الكتلة الحيوية" (IEA, 2012a).

وعلى الرغم من أن الوكالة الدولية للطاقة تجمع بيانات عن استخدام الكتلة الحيوية في قطاع المباني وتقتصر منهجية لتصنيف البيانات بحسب الأشكال الحديثة والتقليدية، فإن مجموع الكميات المدرجة في تلك البيانات محل شك إلى درجة كبيرة، وهناك أسباب عديدة وراء ذلك فالكميات الفعلية المستخدمة في بعض البلدان غير الأعضاء في منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية (OECD) لا تُقاس غالباً، بل يتم تقديرها على أساس منهجيات بسيطة، مثل مراجعة بيانات السنوات السابقة وتقديم توقعات للسنوات المستقبلية على أساس نمو الناتج المحلي الإجمالي، وعلو على ذلك، ونظراً لتوسع تعريف استخدام الكتلة الحيوية التقليدية، فإن مجموع الكميات يتغير تبعاً للتعريف وطريقة التقدير، مما يؤدي إلى عدم التجانس عبر السنوات، وبالتالي هناك نطاق واسع من عدم اليقين.

وعلى الطريق نحو مضاعفة الطاقة المتجددة، يجب أن تحل الطاقة المتجددة الحديثة محل الكتلة الحيوية التقليدية بالكامل تقريباً، ونتيجة لذلك، فإن حصة الطاقة المتجددة الحديثة سوف تزيد إلى أكثر من ثلاثة أضعاف من 9% في عام 2010 إلى 30% بحلول عام 2030.

## ليست REmap مجرد خارطة طريق، فهي تُشرك صناعات القرار لتحسين البيانات الأساسية ومتابعة تلك التوقعات.

وفي الاجتماع الثالث لمجلس وكالة آيرينا في يوليو/تموز، عام 2012 ناقشت آيرينا وضع خارطة طريق أكثر تفصيلاً لأعضائها (IRENA, 2012b)، كما نظمت حلقتي عمل تشاوريتين مع أعضاء آيرينا في سبتمبر/أيلول ونوفمبر/تشرين الثاني عام 2012، وكانت معظم ردود الفعل الرئيسية أن خارطة طريق آيرينا من شأنها أن تساعد على تبسيط الأنشطة الداخلية والخارجية لآيرينا وأنها ينبغي أن تستند إلى عملية شفافة لإشراك الدول واستعراض الخبرات في كل دولة بحيث يستفيد خبراء الدول من إسهامات بعضهم

البعض (IRENA, 2012c,d). وتعتبر خارطة الطريق REmap 2030 وثيقة آخذة في التطور (IRENA, 2012e).

وصدر التقرير الكامل لخارطة الطريق الذي يعرض النتائج التفصيلية للتحليل ومعلومات إضافية تتعلق بالهدف المتمثل في مضاعفة حصة الطاقة المتجددة الحديثة في يونيو 2014 (IRENA, 2014a)، ويستند كل من هذا الملخص لخارطة الطريق والتقرير الكامل إلى تحليلات الدول الستة والعشرين في REmap التي أعدها سكرتارية آيرينا من خلال حوار مع خبراء وطنيين، وسوف تُتاح هذه التحليلات الوطنية خلال الأشهر المقبلة وهي وثائق حية سيتم تحديثها بانتظام.

وقد عُرضت أسس اعداد REmap 2030 - جنباً إلى جنب مع نتائج التحليل العالمي - في الاجتماع الثالث للجمعية العامة للوكالة وفي ورقة عمل REmap عام 2013، وكانت الطريقة المقترحة للمضي قدماً هي عملية قائمة على ثلاث خطوات تكرارية بُنيت، وتعتمد في ذات الوقت، على أساس إشراك الأعضاء إشراكاً كاملاً من خلال ثلاثه عناصر:

- مسارات مضاعفة حصة الطاقة المتجددة عالمياً؛
- الخيارات التكنولوجية لتحقيق الهدف؛
- فرص التعاون الدولي لتحقيق هذه الرؤية.

## المنهجية والافتراضات

تم اختيار منهج تحليلي استناداً إلى تقييم الفجوة بين الخطط الوطنية للطاقة المتجددة، وتوقعات عام 2030 وهدف المضاعفة، فضلاً عن عدد كبير من التحليلات القطاعية الإقليمية لتحديد الإجراءات المتعلقة بمنطقة محددة والإجراءات القطاعية فيما بين الأقاليم وتقييم هذه الإجراءات وترتيبها طبقاً للأولوية، وعملت آيرينا مع البنك الدولي، والوكالة الدولية للطاقة والأطراف الأخرى لوضع توجهات مبادرة SE4ALL للطاقة المتجددة، وصدر تقرير الرصد العالمي في الربع الثاني من عام 2013 (World Bank et al., 2013a).

وكنقطة بداية، كان هدف التحليل في عام 2013 هو التركيز على الجوانب الاقتصادية والمتطلبات المسبقة للتحويل، ولضمان عملية شفافة وشاملة ومفتوحة، طلبت آيرينا من جميع أعضائها تسمية وترشيح نقاط اتصال وطنية وخبراء لدعم REmap 2030، وقدم الخبراء توقعاتهم الشاملة لحجم العرض والطلب على الطاقة حتى عام 2030، بما في ذلك سياسات وأهداف الطاقة المتجددة المطبقة أو التي لا تزال في طور الاعداد، وعلو على ذلك قدم الخبراء رؤى وخبرات بشأن الجدوى التقنية والاقتصادية والسياسية للمسارات المختلفة لنشر الطاقة المتجددة في قطاعي الكهرباء والاستخدام النهائي خلال هذه الفترة، وكيف يمكن أن تتفاعل هذه القطاعات المختلفة مع تكنولوجيات الطاقة المتجددة، ولا تمثل

هذه الإسهامات تعكس وجهة النظر الرسمية للحكومات المشاركة، ولكنها وجهات نظر ساهمت بها معاهد بحثية ذات مصداقية ترشحها البلاد.

وقد تم إجراء تحليل تفصيلي لعدد 26 دولة تمثل 75% من إجمالي استهلاك الطاقة النهائية العالمي المتوقع في عام 2030، وهي:

أستراليا والبرازيل وكندا والصين والدنمارك والإكوادور وفرنسا وألمانيا والهند وإندونيسيا وإيطاليا واليابان وماليزيا والمكسيك والمغرب وبنجيريا وروسيا والمملكة العربية السعودية وجنوب أفريقيا وكوريا الجنوبية وتونجا وتركيا وأوكرانيا والإمارات العربية المتحدة والمملكة المتحدة والولايات المتحدة.

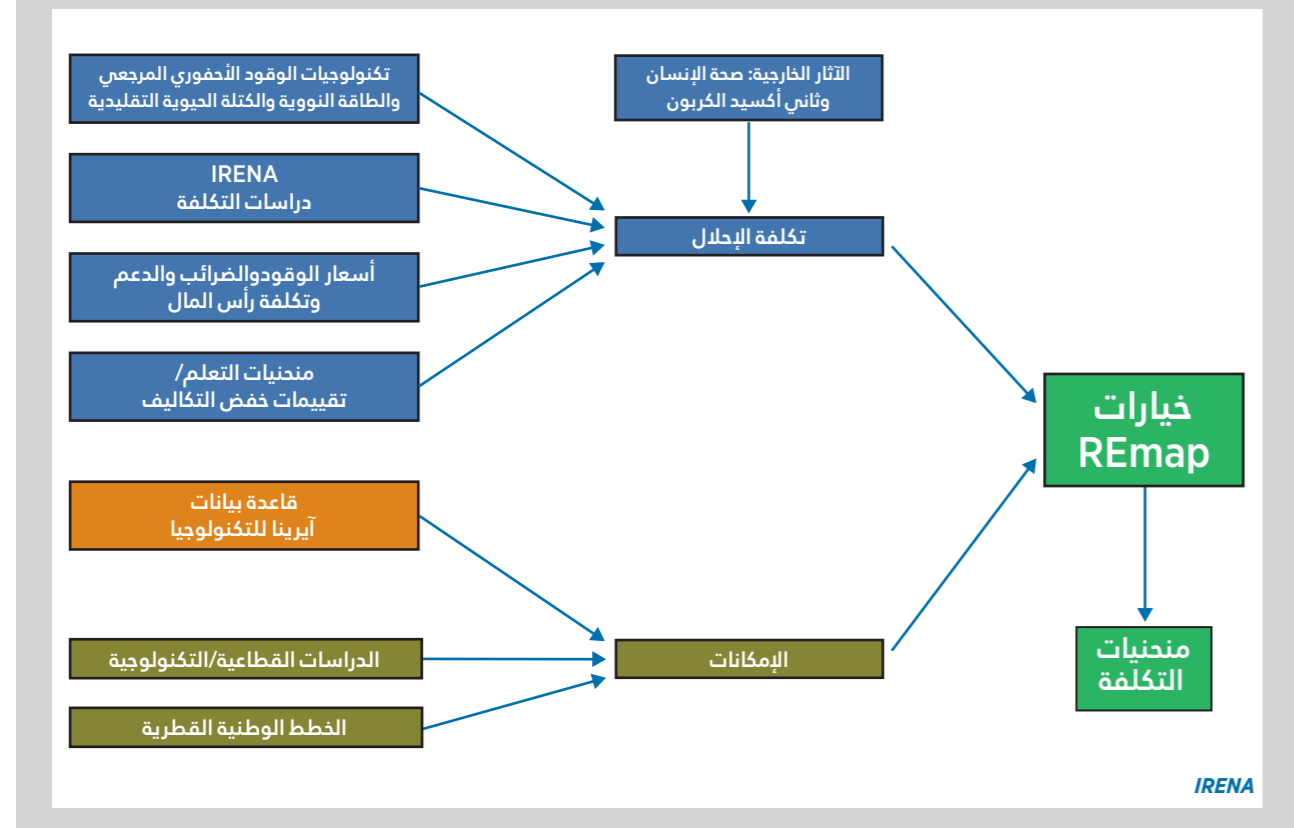
وبين الشكل 2 الخطوات المنهجية لتحليل REmap. حيث تقدم البلدان خططها الوطنية أولاً، والتي تم جمعها لإعداد الحالات المرجعية بنظام منهج العمل المعتاد، وتشمل أهدافها في مجال الطاقة المتجددة، بعد ذلك تتم دراسة الخيارات التكنولوجية الإضافية وتُعرف هذه التقنيات الإضافية بمسمى خيارات REmap - التي توضح أساساً النحو الذي ستكون عليه مضاعفة حصة الطاقة

المتجددة، وكان اختيار منهج الخيارات بدلاً من منهج السيناريوهات اختياراً متعمداً: فدراسة REmap 2030 هي دراسة استكشافية، وليست عملية لتحديد أهداف، ويمكن للدول عمل خيارات مدروسة بشأن كيفية استخدام الخيارات التكنولوجية التي تم تحديدها.

خيارات REmap هي الجزء المحوري في التحليل لأنها تحدد إمكانات لتكنولوجيات الطاقة المتجددة الإضافية، وهي لا تمثل الإمكانيات النظرية أو التقنية، بل تمثل الإمكانيات "الواقعية" التقديرية لكل دولة مع أخذ بعض العوامل في الاعتبار مثل توافر الموارد في تلك الدولة، ومعدل دوران رأس المال في (ومتوسط العمر)، وإجراءات التخطيط (مثلاً، السنوات المطلوبة لتنفيذ مشروع ما) والاعتبارات البيئية، كما تم أيضاً تحديد تكاليف كل خيار تكنولوجي.

وُضعت منحنيات التكلفة الوطنية بناءً على خيارات REmap، ثم تم جمعها في منحنيات التكلفة العالمية لتقديم منظورين: المنظور الحكومي ومنظور القطاع الخاص، فمن المنظور الحكومي، فإن التكاليف العالمية لا تشمل الضرائب على الطاقة والدعم مع معدل نسبة خصم ثابتة قدرها 10%، أما من منظور القطاع الخاص، فيتم تكرار العملية لتشمل الأسعار المحلية (بما في ذلك، على سبيل المثال، الضرائب على الطاقة، والدعم والتكلفة الرأسمالية) من أجل إنشاء منحنى التكلفة المحلي بما في ذلك الضرائب والدعم والتكلفة الرأسمالية لكل دولة على حدة.

شكل رقم 2: تحديد خصائص خيارات REmap



## تشكل دول REmap الست والعشرون 74% من تقديرات إجمالي الطاقة النهائية المستهلكة بحلول 2030.

أثناء جمع البيانات من الدول الستة والعشرين ، كان على آيرينا تنسيق توقعات الحالة المرجعية لضمان التنغم بين الدول (مثلاً، الحدود النظامية بين قطاعات الاستخدام النهائي، والأطر الزمنية للخطط الوطنية، وما إلى ذلك)؛ إذ أن هذه الدراسة هي أول محاولة لجمع مثل هذه البيانات. لذلك فبالنسبة لـ REmap 2030 ، قام خبراء آيرينا أولاً بفحص المسودات الأولية للتحليلات الوطنية بفرض تحسين قابليتها للمقارنة، لأن الخطط الوطنية المختلفة تستند إلى افتراضات مختلفة وحدود نظامية متعددة.

وتم العثور على تناقضات أخرى عند تحديد خيارات REmap ، وقدمت عدد قليل من الدول توقعات أو بيانات، ولكن بالنسبة لمعظمها، عملت آيرينا جنباً إلى جنب مع الخبراء الوطنيين لجمع البيانات، حيث تشمل المتغيرات المطلوبة لهذا التقييم محددات خاصة بكل دولة كمعلومات عن أعمار أسهم رأس المال، وتوافر مصادر الطاقة المتجددة، وتكلفة رأس المال المحلي وتوافر التكنولوجيات، وأخيراً تم الحصول على بيانات أسعار الطاقة جزء منها من الدول والجزء الأخر من مصادر خارجية.

وعلى الرغم من استناد التحليل إلى 26 دولة هي محور REmap ، إلا أن النتائج قد عرضت واستخلصت الاستنتاجات على فرضية أنها للعالم ككل، ويُشار إلى الحالة المرجعية وخيارات REmap معاً، بناءً على تحليلات دول REmap الست والعشرين، بـ REmap 2030؛ بينما النتائج تشير إلى الوضع العالمي، لذا فقد تم إيضاح ذلك.

وضعت آيرينا منهجية REmap لتضمين البيانات في ميزان الطاقة وفي قائمة الخيارات التكنولوجية الرئيسية، بما في ذلك مساهماتها المتوقعة بحلول عام 2030. واستخدمت بيانات التكلفة من إصدارات آيرينا حول التكاليف والبيانات الموجزة حول التكنولوجيا التي تنشرها آيرينا/برنامج تحليل نظم تكنولوجيا الطاقة التابع للوكالة الدولية للطاقة لاتاحة هذه المنهجية للجمهور للتحقق من صحتها من قِبَل الخبراء الوطنيين وتحديثها إذا لزم الأمر (IRENA, 2013d,e,f). تشمل التكلفة (رأس المال والتشغيل والصيانة) والأداء الفني ( القدرة المركبة ، ومعامل السعة وكفاءة التحويل) لكل من التكنولوجيات المتجددة والتقليدية (الوقود الأحفوري والكتلة الحيوية والنوية والتقليدية) لكل قطاع تم تحليله، وتحديداً الصناعة والمباني والنقل والكهرباء وشبكات التدفئة المركزية. وتتضمن المنهجية أيضاً أسعار الطاقة العالمية والوطنية و معدل الخصم.

كانت المعلومات التي تم جمعها حاسمة للتحقق من صحة التقديرات المستقاة من المنهجيات المطبقة وتطويرها، كما كانت مصدراً مفيداً للدول التي تقوم بوضع خطط الطاقة المتجددة الخاصة بها أو مراجعتها أو تحديثها، كذلك تم إعداد مبادئ توجيهية منفصلة عن

المنهجية (IRENA, 2013g) وحسابات التكاليف (IRENA, 2013h)، فضلاً عن دليل مفصل للمنهجية (IRENA, 2013i). وتسمح منهجية REmap للخبراء باختيار خيارات إضافية للطاقة المتجددة، وتقييم آثارها على حصة الطاقة المتجددة في البلاد وتقييم موضعها على منحنى العرض والتكلفة في البلاد، وعلاوة على ذلك، تتيح المنهجية إجراء تحليل متناغم ومقارنة النتائج بين الدول، وأخيراً فإن تحليل النموذج الهندسي لنظم الطاقة يكمل منهجية REmap.

وبالإضافة إلى خيارات REmap ، هناك أيضاً خيارات RE+، والتي تقوم على دراسات آيرينا، وقواعد بيانات التكنولوجيا وغيرها من المنهجيات، وهي تستكشف التدابير المتكاملة (وبالأخص الكفاءة واستبدال الوسائل) يمكن أن تزيد حصة مصادر الطاقة المتجددة إلى درجة أعلى، ويبين التحليل أن خيارات REmap ليست محددات فنية ؛ فمن الممكن توليد المزيد من الطاقة المتجددة ومن المهم بالنسبة لصانعي السياسات تهيئة الطريق لإحراز المزيد من التقدم والتكنولوجيات الجديدة على المدى الطويل.

### الحوار مع الدول والخطوات التالية في تحليل REmap

تلقت REmap 2030 دعماً من شبكة قوامها 82 خبيراً وطنياً من 42 دولة، واستفاد تحليل REmap من التعاون الواسع والشفاف بين آيرينا والخبراء الوطنيين والذي ساعد في صياغة التحليل، ونُظمت مؤتمرات عبر الإنترنت في أيام 13 يونيو/حزيران و 6 سبتمبر/أيلول و 24 سبتمبر/أيلول عام 2013، لإطلاع جميع خبراء REmap الوطنيين على منهجيات تنفيذ REmap والنتائج الأولية وجمع الآراء حول المحتوى والخطوات التالية (IRENA, 2013j,k).

ونُظمت المؤتمرات التليفونية والزيارات الوطنية لمناقشة النتائج، كما عُقدت ورشتي عمل لخبراء REmap الوطنيين والخبراء في مجال الصناعة في الفترة من 13-12 نوفمبر/تشرين الثاني في أبوظبي وفي 29 نوفمبر/تشرين الثاني في بروكسل)، ونُظمت عدة فعاليات إقليمية منفصلة للتوعية في مانيل وسنغافورة. وقدّم المشروع النهائي ونوقش مع وفود الدول الأعضاء في آيرينا في الاجتماع السادس لمجلس الوكالة في الفترة 11-10 ديسمبر/كانون الأول 2013 في أبو ظبي.

كذلك حصلت آيرينا على بعض المدخلات من شبكة من الخبراء الخارجيين، ونُظمت ورش عمل حول اعداد نموذج حسابي بالتعاون مع برنامج تحليل نظم تكنولوجيا الطاقة التابع للوكالة الدولية للطاقة وورشة عمل الطاقة الدولية (IRENA, 2013o)، وأثمرت الأولى عن جهد تعاوني لمقارنة النتائج الوطنية، وعلاوة على ذلك، بدأت آيرينا وبرنامج نظم تحليل تكنولوجيا الطاقة التابع للوكالة الدولية للطاقة مشروعاً تعاونياً جديداً يُسمى " Factor 2 " لتحليل التقدم في نظم الطاقة وصولاً إلى مضاعفة حصة الطاقة المتجددة بحلول عام 2030، ونُظمت جلسة حول REmap 2030 في شبكة البحوث الدولية للمجتمعات منخفضة الكربون (LCS-RNet)، وقد أُعدت ورقة عمل منفصلة حول REmap 2030 للشركات ومؤسسات الأعمال،

ونوقشت أيضاً خلال جلسة عن REmap في مجلس الأعمال العالمي للتنمية المستدامة، وعلاوة على ذلك، قُدمت REmap في اجتماع الفريق العامل المخصص لتحسين الأنشطة التابع للاتفاقية الأمم المتحدة الإطارية بشأن تغير المناخ الذي عُقد في أبريل/نيسان عام 2013 ، وأيضاً خلال اجتماع الجمعية العمومية السابع والسبعين للجنة الكهروتقنية الدولية (IEC) في أكتوبر/تشرين الأول، كما نُظمت جلسة استثنائية حول فوائد مضاعفة الطاقة المتجددة للتخفيف من غازات الاحتباس الحراري في مؤتمر الأطراف التاسع عشر (COP 19) لاتفاقية الأمم المتحدة الإطارية بشأن تغير المناخ في وارسو ببولندا.

وكما حدد أعضاء آيرينا في حلقات العمل التشاورية، فإن جزءاً هاماً من REmap 2030 يتمثل في نشر الطاقة المتجددة في قطاعات الاستخدام النهائي. وعلى هذا النحو، فقد أُدرجت آيرينا في REmap 2030 خارطتي طريق تكنولوجية في مجالي التصنيع والمدن. فبالنسبة لقطاع التصنيع، أطلقت آيرينا أول خارطة طريق تكنولوجية بعنوان مضاعفة حصة الطاقة المتجددة عالمياً بحلول عام 2030: الدور الحاسم لمجال التصنيع العالمي .

وتعطي خارطة الطريق لمحة عامة عن الإمكانيات الفنية والاقتصادية للطاقة المتجددة مُصنفة بحسب التكنولوجيا والاقليم والقطاع الفرعي، كما تقترح سبعة مجالات للعمل حيث يمكن لواضعي السياسات والعاملين بالمجال العمل معاً لتعجيل نشر الطاقة المتجددة، وبالنسبة للمدن فإن آيرينا وصلت إلى المراحل النهائية في إعداد خارطة طريق مماثلة، وتتوفر نتائج ورش العمل بشأن المدن على شبكة الإنترنت (IRENA, 2013r).

نشرت آيرينا دليلاً لصانعي القرار ليكون وثيقة تعرض نظرة عامة على تكنولوجيا خارطتي الطريق بشأن تخزين الكهرباء وربط مشروعات الطاقة المتجددة، وهو بعنوان: الشبكة الذكية والطاقة المتجددة: دليل للتطبيق الفعال، وتقدم الوثيقة لمحة عامة مبسطة عن جميع تقنيات الشبكات الذكية المتاحة لدعم ربط مشروعات الطاقة المتجددة في

شبكات الكهرباء، ما يجعل من آيرينا مصدراً موثقاً للمعلومات عن حلول الشبكات.

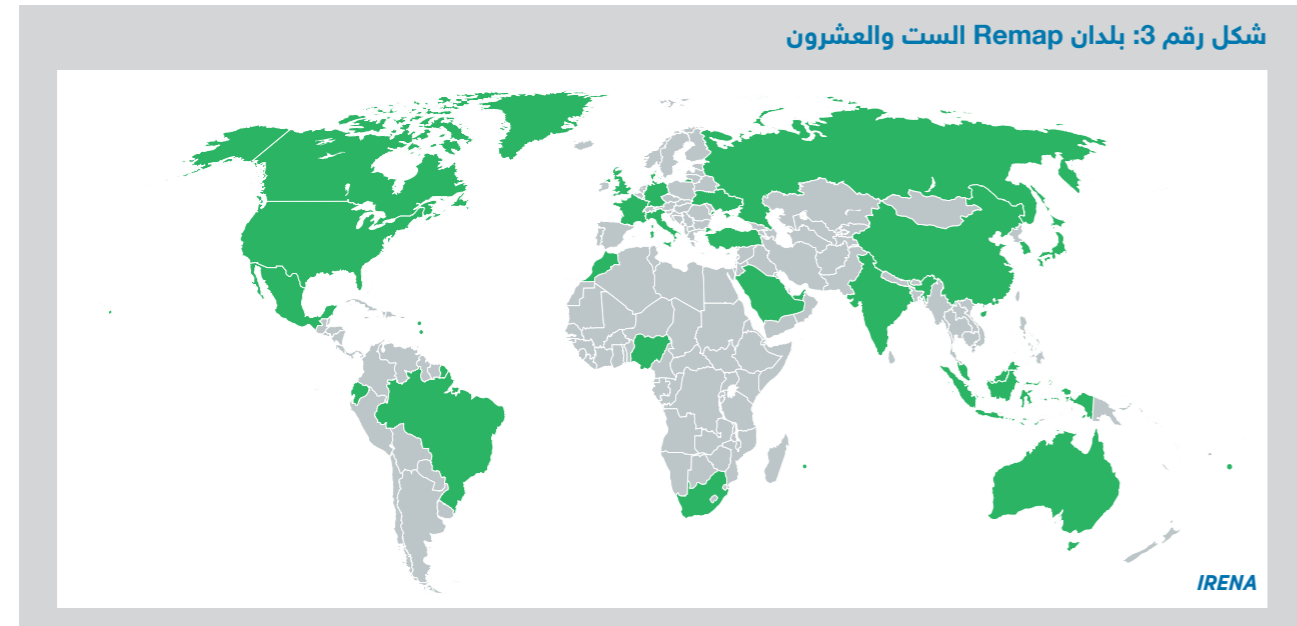
وتعتبر خارطة الطريق REmap 2030 وثيقة حية ومتطورة، وسوف تعمل آيرينا على توسيع نطاق وتفاصيل التحليل على مدار عامي 2014 و2015، وستواصل آيرينا التعاون مع البلدان وأصحاب المصلحة الرئيسيين الآخرين لضمان أن توفر REmap 2030 منظوراً عالمياً على الفرص والتحديات التي تنتظرنا، ولا تزال المشاركة الوطنية تمثل عنصراً حاسماً لخارطة الطريق، ويناقش التقرير الكامل (IRENA, 2014a) الخطوات التالية في تحليل REmap وفرص التعاون الدولي، وتدعو آيرينا أعضاءها وغيرهم من الأطراف المهتمة إلى الانضمام إلى فرق عمل REmap في جهود المتابعة.

وفي الجولات القادمة من REmap 2030، ستتعاون آيرينا مع الدول الحالية وستلجأ إلى أساليب جديدة لتحسين البيانات الأساسية، وفي كل جولة من التحسينات، ستصبح النتائج أكثر دقة - وكذا التوصيات الصادرة لصانعي السياسات، وهي الأهم، ولهذا السبب تعتقد آيرينا أن التوقعات المحددة لتكنولوجيات معينة ليست هي وحدها المهمة في هذه الدراسة، ولكن أيضاً التفاعل الفريد من نوعه مع الدول الأعضاء.

ومن ثم فإن REmap 2030 ليست مجرد خارطة طريق أخرى. فهدفها الرئيسي هو إشراك صانعي السياسات من أجل تحسين خطط الطاقة الخاصة بهم، واتباعها في نهاية المطاف.

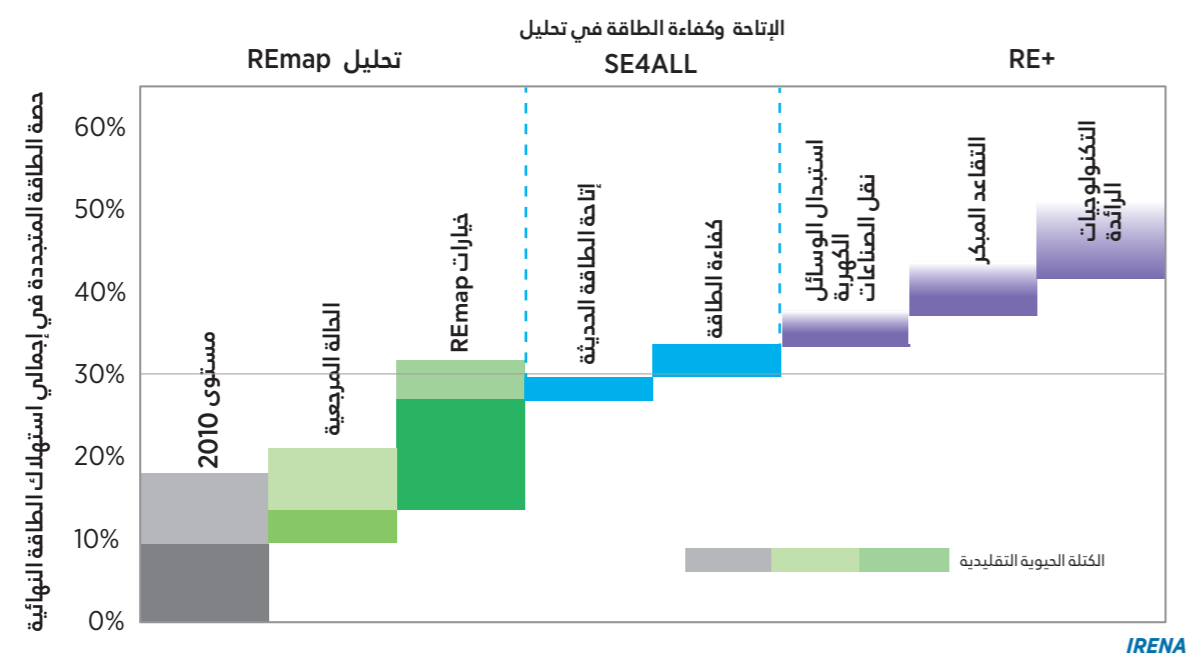
ولا شك أن مستوى ونطاق عمل REmap وقدرة آيرينا على التعاون مع الدول قد استفادا كثيراً من المساهمات الطوعية المقدمة من ألمانيا واليابان، فقد وفرت هذه المساهمات وسيلة لإجراء تحليل متعمق ما كان ليحد طريقه إلى النور بدونها، واستفاد تحليل الكتلة الحيوية من المعلومات من مركز اليابان الدولي لبحوث العلوم الزراعية، وقُدمت مساهمات عينية أخرى من قبل حكومات أتاحت خبراءها الإجراء التحليلات الوطنية ومراجعة REmap.

شكل رقم 3: بلدان REmap الست والعشرون



## 4 - مسارات مضاعفة حصة مصادر الطاقة المتجددة عالمياً

شكل رقم 4: مضاعفة حصة مصادر الطاقة المتجددة في عام 2030



يستطيع العالم مضاعفة مساهمته من الطاقة المتجددة في إجمالي الطاقة النهائية المستهلكة بحلول عام 2030.

ملاحظة: تشير المناطق المظللة إلى الكتلة الحيوية التقليدية، وتمثل الحالة المرجعية مساهمة الطاقة المتجددة بحلول عام 2030 استناداً إلى السياسات المطبقة حالياً في دول Remap الست والعشرين، وتُظهر خيارات Remap النمو الإضافي بحلول عام 2030 بالاعتماد كلياً على مصادر الطاقة المتجددة الحديثة، حيث تنخفض حصة الكتلة الحيوية التقليدية إلى أقل من 2% من إجمالي الطاقة النهائية المستهلكة، وتمثل الأعمدة ذات اللون الأزرق أهداف SE4ALL المتعلقة بالحصول على الطاقة الحديثة وكفاءة الطاقة (EE)، والتي تزيد حصة مصادر الطاقة المتجددة إلى نحو 34% بحلول عام 2030 وتمثل الأعمدة ذات اللون الأرجواني مجالات أخرى للعمل RE+، والتي يمكن القيام به لزيادة حصة مصادر الطاقة المتجددة إلى أبعد من ذلك.

RE = renewable energy; TFEC = total final energy consumption

### أهمية التعاون القائم بين الامداد بالطاقة الحديثة وتحسين كفاءة الطاقة و الطاقة المتجددة.

يمثل العمود الثاني ذو اللون الأزرق تأثير هدف مبادرة SE4ALL المتعلق بكفاءة استخدام الطاقة على حصة الطاقة المتجددة في عام 2030. فمع زيادة كفاءة استخدام الطاقة، يمكن للكمية نفسها من الطاقة المتجددة أن تلبي نطاقاً أكبر من الطلب، مما يزيد من حصة مصادر الطاقة المتجددة. ويمكن للعائد من تحسين الكفاءة والعمود الأول من RE+ الوصول بحصة مصادر الطاقة المتجددة إلى 36%.

تمثل خيارات RE+ (الأعمدة الأرجوانية الثلاثة) التقنيات والخطوات التي يمكن أن تزيد حصة مصادر الطاقة المتجددة إلى أبعد من ذلك؛ فخيارات REMap، بالاشتراك مع هدف SE4ALL الطموحين الآخرين، ليست حد الزيادة وتتضمن خيارات RE+ استبدال الوسائل في النقل والكهربة وتكنولوجيا غير متاحة بعد في السوق حالياً ("انطلاقة")، إلى جانب إجراءات أخرى يصعب تقييمها مادياً.

يعني "استبدال الوسائل" التحول من وسيلة إلى أخرى، كأن يتحول الناس من السيارات الخاصة إلى استخدام الاتوبيسات والقطارات والدراجات (الكهربائية) مثلاً، وتعني "الكهربة" عموماً التحول نحو استخدام التكنولوجيا القائمة على الطاقة الكهربائية في جميع القطاعات، وثمة أمثلة بارزة على ذلك تشمل المواعيد الكهربائية والحرارة المستمدة من الكهرباء باستخدام مضخات الحرارة، مع ملاحظة أن هذه الإجراءات غالباً ما تحدث لتوفير الراحة وبغض النظر عن التكاليف: على سبيل المثال، يتحدث الناس في أمريكا الشمالية بالفعل عن السيارات الكهربائية وكيف

1. إحلال الكتلة الحيوية الحديثة محل الكتلة الحيوية التقليدية يقلل من استهلاك الكتلة الحيوية إلى حوالي النصف من الطاقة ذاتها، وبالتالي يقلل ذلك من مساهمة مصادر الطاقة المتجددة في استهلاك الطاقة، ويزيد أيضاً نصيبها من خدمات الطاقة المقدمة.

ويوضح الشكل 4 مسارات مضاعفة حصة مصادر الطاقة المتجددة عالمياً والنتائج الحالية لخيارات REMap وأهداف SE4ALL و RE+، وفي الوقت الحاضر تشكل مصادر الطاقة المتجددة 18% من إجمالي الطاقة النهائية المستهلكة عالمياً، منها 9% من مصادر حديثة للطاقة المتجددة و 9% من الكتلة الحيوية التقليدية، التي يصعب قياس استخدامها العالمي.

ويبين الشكل 4 الوضع الراهن في عام 2010 (في أقصى اليسار، الأعمدة ذات اللون الرمادي)، حيث يمثل الجزء المظلل بالرمادي الفاتح من الأعمدة حصة الكتلة الحيوية التقليدية، ومع ذلك أوضحت تحليلات آيرينا أن الأسواق تنمو بالفعل بشكل أسرع من توقعات الحكومات وأنه من الممكن تحقيق المزيد بتكلفة أقل مما قدرته الحكومات.

وفي ظل إجراءات السياسة الرامية إلى ضمان الإقبال على خيارات REMap (العمود ذو اللون الأخضر الداكن)، يمكن أن تنمو حصة الطاقة المتجددة أكثر بكثير - إلى حوالي 27% في دول REMap الستة والعشرين - ويترتب على خيارات REMap أيضاً تحولاً من الكتلة الحيوية التقليدية، وما يرتبط بها من عواقب صحية وبيئية إلى الكتلة الحيوية الحديثة، ويمثل ذلك زيادة في حصة الطاقة المتجددة الحديثة بمقدار ثلاثة أضعاف تقريباً من 9% في عام 2010 إلى ما يقرب من 27% في عام 2030. وتبلغ كلفة هذا التضاعف 2.5 دولار لكل جيجاوات في عام 2030. وعلاوة على ذلك، سيثمر هذا التحول عن توفير المال عند الأخذ في الحسبان التكاليف الخارجية لاثار استخدام الوقود الأحفوري، والتي لا يتم تسعيرها حالياً..

لا تفترض خيارات REMap أنه سيتم التخلص من كافة استخدامات الكتلة الحيوية التقليدية، وسوف يتطلب تحقيق هدف مبادرة SE4ALL وهو إتاحة الحصول على الطاقة الحديثة (طبقاً للعمود ذو اللون الأزرق الأول في الشكل 4) بذل جهود إضافية على صعيد السياسات، وفي الوقت الحاضر لا يزال أكثر من ثلث سكان العالم يعتمد على الأخشاب والنفايات الحيوانية كمصدر للطاقة، وخاصة لأغراض الطهي، ويشكل

في عام 2010، 9% من إجمالي الطاقة النهائية المستهلكة من مصادر الكتلة الحيوية التقليدية، و9% من الطاقة المتجددة الحديثة. في حين كانت حصة مصادر الطاقة المتجددة 3.6% فقط من إجمالي الكهرباء المنتجة معظمها من الطاقة الكهرومائية.

### الاجراء المبكر للمحطات التقليدية القائمة يمكنه تعجيل نشر استخدام الطاقة المتجددة في إجمالي الطاقة النهائية المستهلكة.

معين من الطاقة الزائدة، مما يقلل من وقت التشغيل السنوي للمحطات التقليدية العاملة بالغاز والفحم. حيث أن تخفيض أوقات التشغيل أو الإغلاق المبكر يؤثران على الشركات التي تدير المحطات التقليدية القائمة وتترتب عليهما تكلفة إضافية، وبشكل عام تم تصميم المحطات التقليدية لتظل في الخدمة لمدة 40 سنة أو أكثر، وهي تصبح مُربحة أكثر كلما طال عمرها التشغيلي دون الحاجة إلى تحديثها، ويتمثل التحدي الذي يواجه صانعي السياسات في تشجيع الخروج المبكر للمحطات التقليدية التي تعوق نمو مصادر الطاقة المتجددة، لأنه بمجرد أن تسد المحطة التقليدية أعباء تمويلها، تظل رابحة على الرغم من كونها محطات ذات كفاءة منخفضة وملوثة للبيئة.

وأخيراً، يمثل العمود ذو اللون الأرجواني الثالث تأثير مجموعة واسعة من التكنولوجيات الناشئة والواعد، ولكن قدرتها على المنافسة على

أنها سوف تساعد على حل مشاكل التلوث المحلي، والصين هي الآن أكبر سوق في العالم للدراجات الكهربائية، وتواصل أوروبا توسيع شبكات النقل العام المتطورة بالفعل، وأخيراً، يعني مصطلح "تحول الصناعة" أن المنشآت الصناعية الجديدة سيتم بناؤها حيثما توجد الطاقة المتجددة بوفرة وبتكلفة منخفضة، تماماً كما كانت الصناعة القديمة تقوم حيثما تتوافر الطاقة التقليدية بسهولة، ومع تتبع الصناعة لمصادر الطاقة المتجددة على نحو متزايد، يمكن إدماج الطاقة المتجددة بسهولة أكبر في إجمالي المعروض.

وحتى الآن، انتقلت الصناعة أساساً إلى البلدان ذات الطاقة الكهرومائية الضخمة وغير المكلفة، والمثال البارز الأخير على ذلك هو منشآت إنتاج الألمنيوم الجديدة في أيسلندا، ولكن يمكن للشركات الانتقال على نحو متزايد بجانب مصادر طاقة الرياح والطاقة الشمسية غير المكلفتين.

ويشير العمود ذو اللون الأرجواني الثاني إلى الأثر المحتمل الناجم عن "الخروج المبكر" على حصة الطاقة المتجددة، فنمو مصادر الطاقة المتجددة يقيد عادة نمو الطلب على الطاقة ومعدلات استبدال أسهم رأس المال، والخروج المبكر لمحطات الطاقة التقليدية في قطاعات الصناعة والمباني والكهرباء يمكن أن يفتح الباب أمام فرص إضافية لنمو مصادر الطاقة المتجددة، وقد أصبحت هذه العملية تحدث بالفعل في بعض الدول الأوروبية (مثل ألمانيا وإيطاليا) حيث يؤدي النمو السريع الذي حدث مؤخراً في طاقة الرياح والطاقة الكهرو صوبية إلى مستوى

نطاق واسع بحلول عام 2030 غير مؤكدة، فبالنسبة لطاقة المحيطات على سبيل المثال، يجري حالياً اعتماد عدد من الخيارات التكنولوجية، من مجمعات طاقة الأمواج إلى التوربينات المغمورة تحت الماء، وهنا من المهم أن يتذكر صانعو السياسات أنه على الرغم من أن عام 2030 يمثل الإطار الزمني لهذه المناقشة، إلا أنه لا يمثل نقطة النهاية لمصادر الطاقة المتجددة، فإذا أردنا أن يستمر التحول إلى الطاقة المتجددة بعد عام 2030، فلسنا بحاجة اليوم إلى زيادة القدرات من طاقة الرياح والطاقة الشمسية والكتلة الحيوية وطاقة حرارة باطن الأرض فحسب، وإنما أيضاً تمهيد الطريق لخيارات إضافية لتصبح قادرة على المنافسة بشكل أكبر في المستقبل.

## خيارات REmap بحسب القطاع:

تُستهلك الطاقة بشكل عام لتوفير خدمات الطاقة؛ وفي بعض الحالات، يتم استخدام الطاقة لتحويلها إلى أشكال أخرى قبل الاستهلاك (مثلاً، تُلتقط طاقة الرياح بواسطة ريش التربينات لتوفير الطاقة الميكانيكية التي تُستخدم لإنتاج الكهرباء). وتختلف خدمات الطاقة بحسب القطاع، ولكن إنتاج الحرارة هي الطاقة السائدة اليوم في قطاعي الصناعة والنقل (حيث تُستخدم في محركات الاحتراق الداخلي لتوفير الطاقة الحركية) وفي قطاع المباني في البلدان الصناعية، ولكن لتزويد صانعي السياسات بالارشادات بشأن قطاعات محددة، تدرس REmap 2030 قطاعات الاستخدام النهائي الثلاثة وهي الصناعة والمباني والنقل واحتياجاتها من خدمات الطاقة، وكذلك أي تكنولوجيا طاقة متجددة أو وقود يمكن أن يلبى احتياجات هذه القطاعات من خدمات الطاقة، فيما يُنظر إلى قطاع الكهرباء عبر كل من القطاعات الثلاثة باعتباره حامل طاقة عالي القيمة (انظر الجدول 1).

ويتم تقدير نصيب الطاقة المتجددة من قبل قطاع الاستخدام النهائي (الصناعة والمباني والنقل) في الجدول 1 على أساس مؤشرين: يتم حساب الأول من مجموع استخدام الطاقة المتجددة من جميع حاملي الطاقة (الكتلة الحيوية والطاقة الشمسية الحرارية..... الخ) مقسوماً على إجمالي الطاقة النهائية المستهلكة للقطاع، وغير متضمن إجمالي الاستهلاك في شبكات التدفئة المركزية والكهرباء، وبالتالي فهو يستبعد حصة الطاقة المتجددة في شبكات التدفئة المركزية والكهرباء في قطاعات الاستخدام النهائي) بينما يتضمن المؤشر الثاني تلك الحصة وتتضمن حصة الطاقة المتجددة في توليد الكهرباء وشبكات التدفئة المركزية كل على حدة.

يبين الجدول 1 أن الحالة المرجعية تزيد من حصة الطاقة المتجددة في قطاعات الاستخدام النهائي بشكل محدود في الفترة بين عامي 2010 و 2030 (بما في ذلك إجمالي الطاقة النهائية المستهلكة للقطاع شاملاً الكهرباء وشبكة التدفئة المركزية) - حيث يرتفع قطاع النقل بمقدار 3% وقطاع المباني بمقدار 6%. وبالنسبة لجميع قطاعات الاستخدام النهائي، بلغت الزيادة 5% فقط (من 9% إلى 14%). وتُعد هذه التطورات غير كافية لمضاعفة حصة الطاقة المتجددة عالمياً. والاستثناء الوحيد هو قطاع النقل، الذي تتضاعف حصة الطاقة المتجددة فيه من 3% في عام 2010 إلى 6% في عام 2030، بما في ذلك استخدام

## يوفر قطاع المباني إمكانات كبيرة للتحول إلى الطاقة المتجددة.

الكهرباء، وإذا طُبِّقت كل خيارات REmap، فسوف تزيد الحصة العالمية من الطاقة المتجددة إلى 27% بحلول عام 2030 - أي ثلاثة أضعاف حصة الطاقة المتجددة الحديثة، وتزيد حصة الطاقة المتجددة بمقدار مماثل في قطاع المباني وربما أكثر (بما لا يقل عن خمسة أضعاف) في قطاع النقل، وتبلغ الزيادة ما يقرب من 2.4 ضعف في قطاعي الصناعة والكهرباء.

ويوضح الجدول رقم 1 أن هناك فرقاً كبيراً فقط في الصناعة، حيث تبلغ حصة مصادر الطاقة المتجددة شاملةً الكهرباء وشبكات التدفئة المركزية 26% - أو أعلى بـ 7% في REmap 2030 مقارنةً بالحالة التي تُستبعد فيها الكهرباء وشبكات التدفئة المركزية (19%)، وفي المقابل وعلى الرغم من كل الحديث عن كهربة قطاع النقل، من المتوقع أن تضيف الكهرباء 2% فقط إلى حصة مصادر الطاقة المتجددة في مجال النقل في ظل خيارات REmap 2030، مقارنة بعدم وجود أي إضافة في 2010، والكفاءة العالية للمركبات الكهربائية هي أحد الأسباب وراء المساهمة المتواضعة من حيث إجمالي استهلاك الكهرباء النهائية، فما يقرب من 10% من أسطول السيارات سيتحول إلى الكهرباء.

تكشف المقارنة بين الحالة المرجعية وخيارات REmap 2030 عن حقيقة بارزة أخرى: يحظى قطاع المباني بأكثر نسبة مئوية للزيادة في حصة الطاقة المتجددة، حيث زادت الطاقة المتجددة بما يقرب من 24%، علاوة على ذلك ومن الناحية النسبية، فالفارق الأكبر بين عامي 2010 و REmap 2030 ينحصر في قطاع النقل، حيث ترتفع حصة مصادر الطاقة المتجددة في الوقود بمقدار خمسة أضعاف، وذلك لأنه من المتوقع أن يصبح الوقود الحيوي الحديث قادراً على المنافسة على نحو متزايد.

وتختلف أساليب المنهجيات التي تستخدمها مختلف الدول لتقدير حصة الطاقة المتجددة في مزيج الطاقة لديها، على سبيل المثال، تُقدر دول الاتحاد الأوروبي (EU) وأوكرانيا مساهمتها من الطاقة المتجددة على أساس إجمالي الاستهلاك النهائي للطاقة، وعلى العكس تستخدم إنдонيسيا إجمالي الإمداد بالطاقة الأولية (على سبيل المثال، النفط الخام وكتل الفحم قبل أن يتم تحويلهما إلى بنزين وكهرباء - وهما "الطاقة النهائية" - التي تصل إلى المستهلكين)، وعلى الرغم من فائدة هذا التمييز في الكشف عن نسبة الفقد بالنسبة لمصادر الطاقة التي تستخدم الوقود (الوقود الأحفوري والطاقة النووية وطاقة الكتلة الحيوية)، وتظهر المشكلة عند مقارنة مصادر هذه الطاقة بطاقة الرياح والطاقة الشمسية التي لا تستخدم وقود، وبالتالي لا يوجد فقد بين الطاقة الأولية والنهائية، وعند حساب استهلاك الموارد المحدودة، يصبح من المنطقي التركيز على استهلاك الطاقة الأولية: فنحن نحصي ما نأخذ من المصادر الطبيعية ولكن ماذا لو أردنا مقارنة حصة طاقة الفحم بطاقة الرياح؟ حيث تبلغ كفاءة محطة توليد الكهرباء من الفحم

## الجدول 1. توزيع حصة الطاقة المتجددة عالمياً حسب القطاع والمجموع

حصة الطاقة المتجددة من:	كنسبة % من	2010	الحالة المرجعية 2030	REmap 2030	استخدام الطاقة المتجددة في إطار REmap 2030 (اكساجول/السنة)
الصناعة	الحرارة <sup>1</sup>	8%	9%	19%	25
	الحرارة والكهرباء والتدفئة المركزية <sup>2</sup>	11%	15%	26%	51
المباني (باستبعاد الكتلة الحيوية التقليدية)	الحرارة	12%	16%	35%	25
	الحرارة والكهرباء و التدفئة المركزية <sup>2</sup>	14%	20%	38%	50
النقل	الوقود <sup>1</sup>	3%	5%	15%	16
	الوقود والكهرباء <sup>2</sup>	3%	6%	17%	18
الكهرباء	التوليد	18%	26%	44%	62
	التوليد	4%	14%	27%	5
الإجمالي (كنسبة % من إجمالي الطاقة النهائية المستهلكة)	الطاقة المتجددة الحديثة (باستثناء الكتلة الحيوية التقليدية) (انظر الشكل 6 لمنحنى التكلفة-المعروض، الذي يرسم تطور حصة الطاقة المتجددة الحديثة)	9%	14%	27%	119
	الطاقة الحديثة + الامداد	18%	21%	30%	132
	الطاقة الحديثة + الامداد + كفاءة الطاقة (يفترض تنفيذ جميع أهداف مبادرة SE4ALL الثلاثة)			34%	
	الطاقة الحديثة + الامداد + كفاءة الطاقة + "RE"			>36%	

## سيتم إحراز أكبر قدر من التقدم في قطاعات الصناعة والمباني والنقل، وليس في قطاع الطاقة

1. يمثل إجمالي استخدام الوقود القابل وغير القابل للاشتعال من الطاقة المتجددة من جميع حوامل الطاقة لتوليد الحرارة (لقطاعي الصناعة والمباني) مقسوماً على إجمالي الاستهلاك النهائي للطاقة للقطاع، باستثناء الكهرباء و التدفئة المركزية. وبالنسبة لقطاع النقل، فهي تمثل إجمالي استخدام الوقود من الطاقة المتجددة مقسوماً على إجمالي الاستهلاك النهائي للطاقة للقطاع، باستثناء الكهرباء.
2. يمثل إجمالي استخدام الوقود القابل وغير القابل للاشتعال من الطاقة المتجددة من جميع حوامل الطاقة لتوليد الحرارة (لقطاعي الصناعة والمباني) وإجمالي استهلاك الكهرباء و التدفئة المركزية المولدة باستخدام مصادر الطاقة المتجددة مقسوماً على إجمالي الاستهلاك النهائي للطاقة وبالنسبة لقطاع النقل، فهي تمثل إجمالي استهلاك الوقود من الطاقة المتجددة وإجمالي استهلاك الكهرباء المولدة باستخدام مصادر الطاقة المتجددة مقسوماً على إجمالي الاستهلاك النهائي للطاقة للقطاع.
3. يمثل إجمالي الكهرباء المولدة من مصادر الطاقة المتجددة مقسوماً على إجمالي إنتاج الكهرباء، أو الحرارة في التدفئة المركزية المولدة من مصادر الطاقة المتجددة مقسوماً على إجمالي الحرارة في شبكات التدفئة المركزية وشبكات التدفئة المركزية تشير إلى مجموع التوليد، وليس الاستهلاك. وبالتالي ينبغي ألا تضاف إلى مجموع استخدام الحرارة والوقود المنتجين من مصادر الطاقة المتجددة في قطاعات الاستخدام النهائي لتقدير إجمالي مساهمة الطاقة المتجددة في إجمالي الاستهلاك النهائي

EE = energy efficiency; DH = district heating; RE = renewable energy; TFEC = total final energy consumption

الست والعشرين) لسنة 2010، وكذلك لعام 2030 مع النمو الإضافي من خيارات REmap المدرجة، ومن الواضح أن أكبر مصدر للطاقة المتجددة سيظل الطاقة الحيوية، والتي يمكن استخدامها ليس لتوليد الكهرباء فقط ولكن أيضاً لإنتاج الحرارة ووقود المحركات، وتمثل مختلف أشكال الكتلة الحيوية الصلبة والسائلة والغازية 61% من استخدام الطاقة المتجددة في REmap 2030، ولكن وكما ذكر آنفاً، فإن التحول الرئيسي في الكتلة الحيوية سيكون من الوقود والتقنيات التقليدية إلى الحديثة.

واليوم، تشكل الكهرباء المنتجة من الطاقة المائية أكبر حصة من الكهرباء المنتجة من مصادر الطاقة المتجددة، ولكن بحلول عام 2030، ستزيد خيارات REmap كلاً من القدرات المركبة والكهرباء المستهلكة من

1. استناداً إلى أي من المنهجيات المحاسبية الشائعة، وهي محتوى الطاقة الفيزيائية و طريقة الاستبدال الجزئي.

33%، لذلك فقيمة الطاقة الأولية به (كتل الفحم) تبلغ ثلاثة أضعاف قيمة الطاقة النهائية التي تنتجها (الكهرباء)؛ ونتيجةً لذلك، فالتركيز على الطاقة الأولية يُبالغ كثيراً في تقدير حصة الفحم.

سوف يزيد النمو في حصة الطاقة المتجددة (بما في ذلك الكتلة الحيوية التقليدية) في دول REmap الست والعشرين إلى الضعف إذا تم الحساب على أساس إجمالي الاستهلاك النهائي للطاقة، أما تقدير النمو من حيث الطاقة الأولية<sup>8</sup> على أساس أي من منهجيتي القياس الشائعتين (محتوى الطاقة الفيزيائية و طريقة الاستبدال الجزئي) فقد يظهر النمو أعلى بنسبة 20% -30%.

## خيارات REmap بحسب المصدر

يبين الشكل 5 مساهمات مصادر الطاقة المتجددة المختلفة في إجمالي الاستهلاك النهائي للطاقة في العالم (وليس فقط في دول REmap

وعمل التحليل عند معدل خصم 10% ، وبدون الضرائب على الوقود الأحفوري والدعم ، ويتيح هذا المنهج تكلفة تقديرية أفضل بالنسبة للمجتمع مقارنةً بمنظور القطاع الخاص ، والذي يشمل الضرائب المحلية والدعم الذي يصل إلى حد إعادة توزيع الناتج القومي، يتم تجميع الخيارات وعرضها كل على حدة على أساس متوسط تكلفة الإحلال.

ويوضح الشكل أيضاً الفئات الرئيسية الثلاث لسبل نشر التكنولوجيا الممكنة، على النحو المتوخى في تحليل REmap 2030:

1. يظهر المحور الأفقي إلى أقصى اليسار نمو مصادر الطاقة المتجددة الحديثة في الحالة المرجعية، والتي ترتفع من حوالي 9% في عام 2010 إلى حوالي 14% في عام 2030، كما في الشكل 4، ولم يُحدد تأثير التكلفة للحالة المرجعية، إذ يُفترض أن يحدث هذا النمو على أي حال، وتم استبدال بعض الاستخدام التقليدي للكثلة الحيوية بالفعل في الحالة المرجعية، وهو ما يؤدي إلى انخفاض في إجمالي الاستهلاك النهائي للطاقة ، وبالتالي زيادة حصة الطاقة المتجددة.

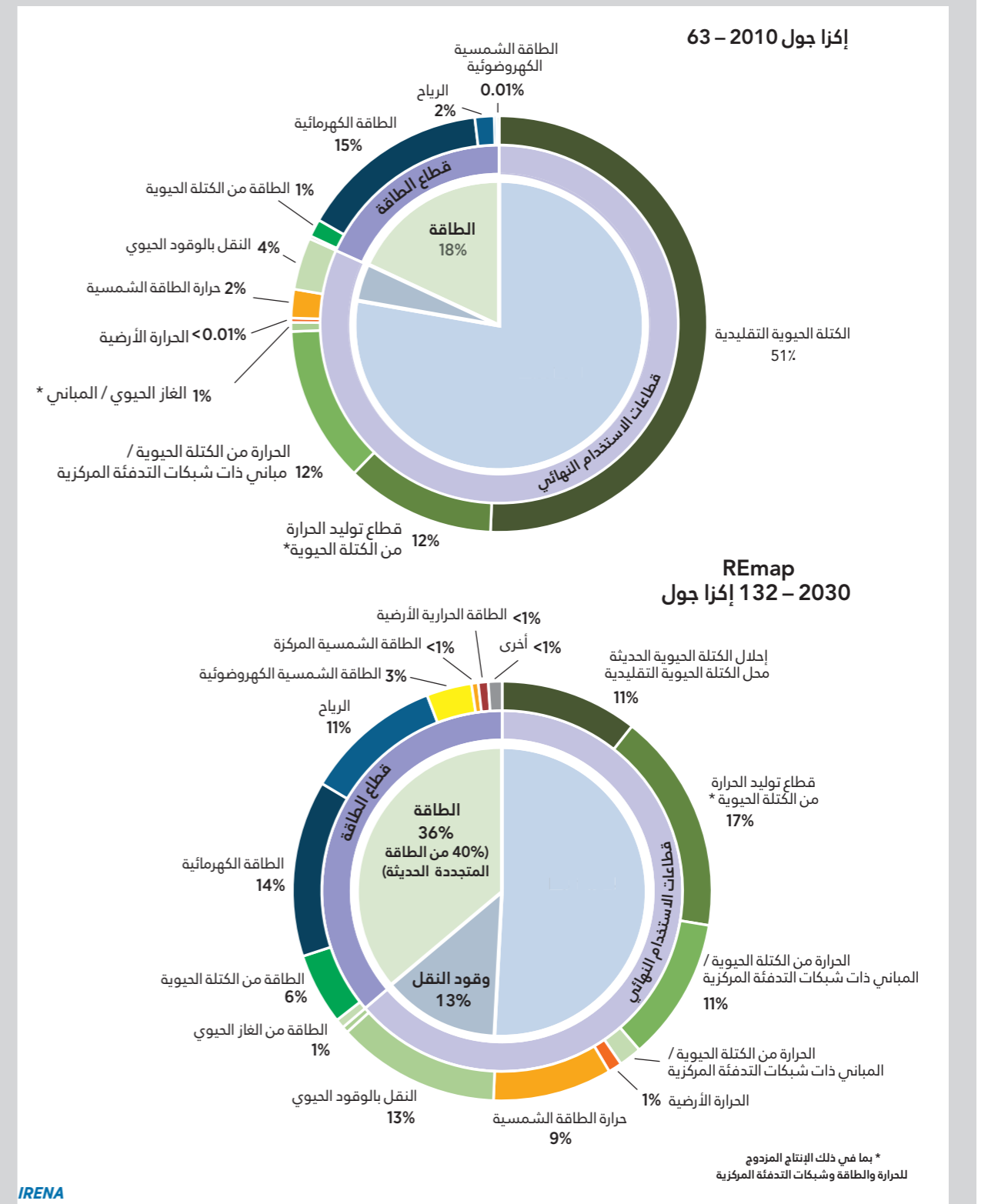
طاقة الرياح بشكل كبير، كما وستتجاوز طاقة الرياح الطاقة المائية بحلول عام 2030، وسوف تمثل الطاقة الشمسية الكهروضوئية حصة كبيرة في توليد الكهرباء أيضاً، وسيصل إنتاج الحرارة من الطاقة الشمسية حوالي عشرة أضعاف ما يوفره قطاعا الصناعة والمباني اليوم إذا تم تنفيذ جميع خيارات REmap.

أخيراً، تجدر الإشارة إلى أن قطاع الكهرباء يشكل ما يزيد قليلاً على ثلث حصة الطاقة المتجددة في إجمالي الاستهلاك النهائي للطاقة ، أما الثلثان الآخران تقريباً فيأتيان من استهلاك الحرارة والوقود في قطاعات الاستهلاك النهائي الثلاثة.

### تكاليف الإحلال لخيارات REmap

بمجرد تحديد خيارات REmap، تم عمل منحنيات التكلفة لتحديد تكلفة الإحلال لكل خيار، ويبين الشكل 6 منحني التكلفة الإجمالية لدول REmap الستة والعشرين، وتم حسابها بناءً على وجهة نظر الحكومات

شكل رقم 5: توزيع الاستخدام العالمي للطاقة المتجددة في عام 2010 وفي REmap 2030، بحسب التكنولوجيا والقطاع

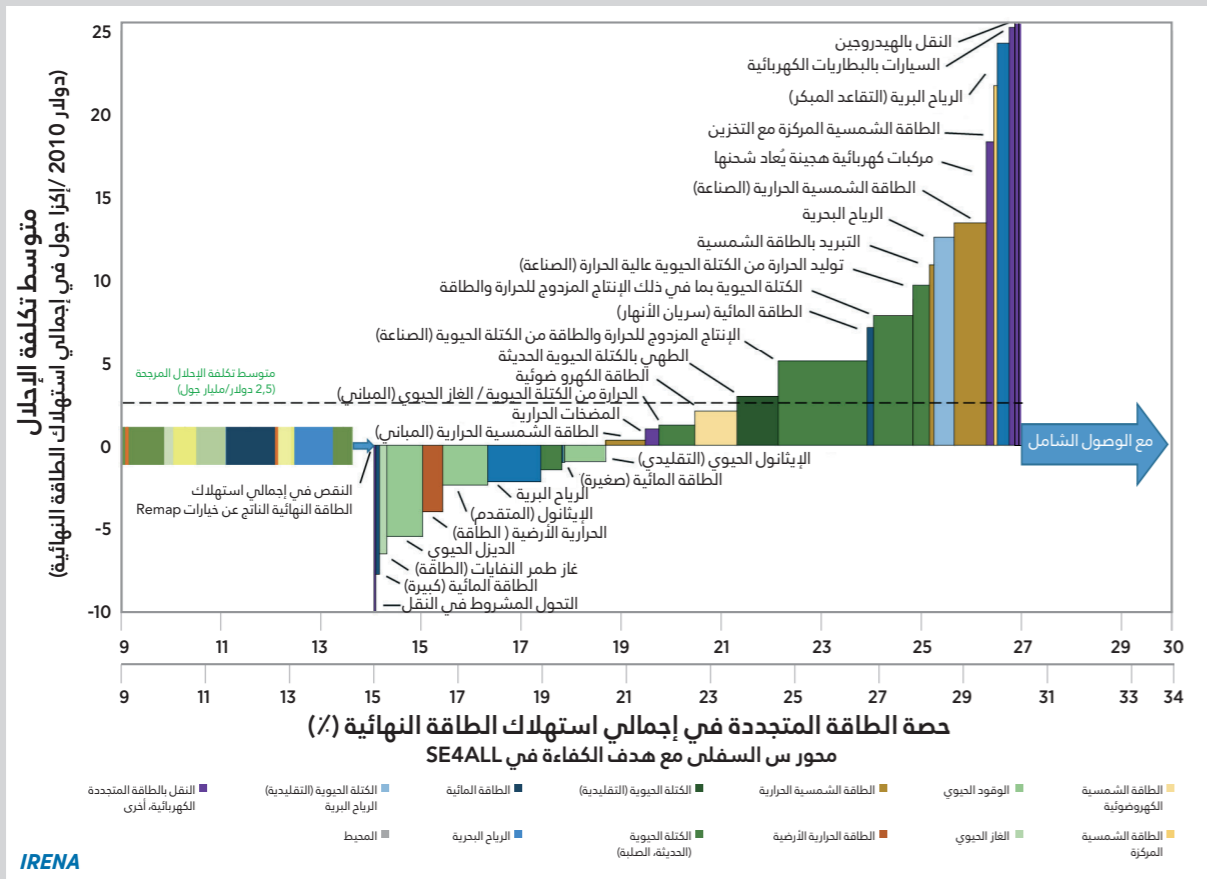


IRENA

سينمو الاستخدام العالمي للطاقة المتجددة بنسبة 110% من حيث القدرات المركبة. ولمضاعفة حصة مصادر الطاقة المتجددة، يتعين على العالم التركيز بشكل كبير على قطاعات الاستخدام النهائي، وليس فقط الكهرباء؛ وستظل الكتلة الحيوية أكبر مصدر للطاقة المتجددة في عام 2030.

ملاحظة: وفقاً لتقديرات REmap 2030 (الدنيا) تبلغ مساهمة إجمالي استخدام الطاقة المتجددة 36% في قطاع الطاقة و64% في قطاعات الاستخدام النهائي، بما في ذلك استخدام الكتلة الحيوية التقليدية. وعندما يتم استبعاد الكتلة الحيوية التقليدية، تبلغ مساهمة كل من الكهرباء وقطاعات الاستخدام النهائي 40% و60% على التوالي.

شكل رقم 6: منحني تكلفة التكنولوجيا لدول REmap الست والعشرين استناداً إلى منظور الحكومات في عام 2030



متوسط تكلفة مضاعفة مساهمة الطاقة المتجددة الحديثة لا يكاد يُذكر، إذ يبلغ 2.5 دولار لكل بيتا جول؛ وستتطلب المضاعفة اتباع جميع الخيارات.

ملاحظة: يمثل الشريط الأفقي من 9% إلى 14% تطورات الحالة المرجعية. ويُظهر منحني التكلفة-المعروض لخيارات REmap في دول REmap الست والعشرين ليصل إلى 27% كما تشير الأعمدة ذات اللون الأخضر في الشكل رقم 4 (المحور الأفقي العلوي). وبفضل هدف كفاءة الطاقة في مبادرة SE4ALL ستزيد حصة الطاقة المتجددة أكثر (المحور س السفلي).

CHP = combined heat and power; CSP = concentrated solar power; RE = renewable energy; TFEC = total final energy consumption

وفي الشكل 6 تشير المناطق الخضراء في الحالة المرجعية إلى الكتلة الحيوية، التي تمثل ما يقرب من نصف حجم الاستهلاك من مصادر الطاقة المتجددة، والنصف الآخر من خيارات قطاع الكهرباء: الطاقة المائية وطاقة الرياح وتليهما الطاقة الشمسية، وتأتي تطبيقات التسخين الشمسي لتكمل إجمالي الاستهلاك من مصادر الطاقة المتجددة.

## يجب أن تؤخذ العواقب الصحية والبيئية بعين الاعتبار عند وضع السياسات.

3%، وإنما ستخفض تكلفتها الإجمالية، وحتى عام 2030، ستكتسب مصادر الطاقة المتجددة أهمية لا تقل عن أهمية كفاءة استخدام الطاقة من حيث إمكانية الحد من انبعاثات غاز ثاني أكسيد الكربون، وسوف تزداد أهميتها بعد عام 2030.

يقدم التقرير الكامل لخريطة الطاقة المتجددة 2030 (IRENA, 2014a) كلاً من منحنى التكلفة من منظور الحكومات هذا فضلاً عن منحنيات التكلفة من منظور القطاع الخاص (التي تشمل الضرائب وآثار أسواق الطاقة).

ويعرض هذا المنحنى الإمكانيات المجمعّة لخيارات Remap التي يتم اختيارها، وخيارات REmap هي عبارة عن الإمكانيات الواقعية لتكنولوجيات الطاقة المتجددة التي تتجاوز الخطط الوطنية للدول، والتي تراعي توافر المصادر، ودورة رأس المال، وإجراءات التخطيط، وما إلى ذلك ويمكن إعداد مجموعة تكنولوجية أخرى استناداً إلى ادراك مختلف للمحددات التي تُشكل خيارات REmap.

وسوف يميل صنّاع القرار إلى اختيار خيارات منخفضة التكلفة، من الطرف الأيسر للمنحنى، لتجنب الخيارات عالية التكلفة على الجانب الأيمن؛ ولكن الرقم يعطي منظوراً شاملاً، ولا تتوافر كل الخيارات في كل مكان، ولذلك ينبغي ألا يُساء تفسير منحنى التكلفة على أنه سلسلة من الخطوات من اليسار إلى اليمين، مرتبة تبعاً للتكاليف والتي يمكن اختيارها أو عدم اختيارها بمعزل عن سائر العناصر الأخرى؛ ولكن هناك تفاعلات، ويجب تطبيق جميع هذه الخيارات معاً لتحقيق هذا المستوى من التكاليف وحصّة الطاقة المتجددة المشار إليها، وعلى سبيل المثال، تقدم بعض الخيارات وفورات أو تحسينات في الكفاءة تساعد على خفض تكاليف الخيارات الأكثر تكلفة بما يقل عن الخيارات الموجودة بطريقة أخرى.

كذلك فإن الموضوع على منحنى التكلفة يمكن أيضاً أن يتغير، بحسب الضرائب والإعانات والآثار الخارجية، ويمكن للآثار الاقتصادية الكلية أن تغير الترتيب أيضاً، والتركيز على الخيارات الفردية الأرخص لن يؤدي إلى تحول عام بأقل كلفة؛ فتحقيق ذلك يتطلب اتباع نهج شامل، ولا يمكن مضاعفة حصّة الطاقة المتجددة في إجمالي الاستهلاك النهائي للطاقة بحلول عام 2030 بالتكاليف المقدمة إلا باتباع كل هذه الخيارات في وقت واحد.

وعلاوة على ذلك، يجب على الخطط الحالية مراعاة أثر التعلم التكنولوجي؛ فما يبدو مكلفاً الآن قد لا يكون كذلك بحلول منتصف القرن، لا سيما إذا تم دعم التكنولوجيات الناشئة بالفعل، وسبب آخر للنظر في الخيارات الأكثر تكلفة هو تعجيل التعلم التكنولوجي، فقد ترغب الحكومات في الاستثمار في التكنولوجيات المكلفة حالياً من أجل خفض التكلفة الاستثمارية للوحدة من خلال التحسينات التكنولوجية وفورات الإنتاج الكبير.

في الجانب الأيمن من منحنى التكلفة، تتسم بعض الخيارات التكنولوجية بارتفاع التكاليف، غير أن ذلك لا يعني استفاداً إمكانية وجود خيارات REmap منخفضة التكلفة، أو أنه لم يبق سوى الخيارات التكنولوجية مرتفعة التكلفة صالحة للتنفيذ، ولكنه يشير إلى نتيجتين

2. ترفع خيارات REmap حصّة الطاقة المتجددة الحديثة من حوالي 14% إلى حوالي 27% (المحور س الأفقي العلوي) وتتراوح من خيارات التكلفة السلبية (الوفورات) إلى خيارات أكثر تكلفة، ويبين الشكل 6 عن وفورات تصل إلى 10 دولارات بحد أقصى لكل جيجا جول، في حين تصل الخيارات الأكثر كلفة إلى 25 دولار لكل جيجا جول، وتستند هذه التقديرات إلى تكاليف الإحلال لتكنولوجيات الطاقة المتجددة، وليس التكلفة النهائية لخدمات الطاقة، والتي يمكن أيضاً أن تتأثر بعوامل أخرى، وبالتالي تتحقق الوفورات حيثما كان البديل المتجدد أقل تكلفة من الخيار التقليدي المستخدم، وبالمثل ويشير رقم التكلفة الموجب إلى التكاليف الإضافية بسبب الإحلال، وليس فقط لتكلفة مصدر الطاقة المتجددة.

3. ويوضح الشكل أيضاً مساهمة الهدفين الآخرين لمبادرة SE4ALL في حصّة الطاقة المتجددة في إجمالي الاستهلاك النهائي للطاقة، وبالتالي ومع تنفيذ هدف الحصول على الطاقة الحديثة، تصل حصّة الطاقة المتجددة إلى 30% (السهم الأزرق إلى أقصى اليمين)، وتنفيذ هدف كفاءة الطاقة يرفع حصّة الطاقة المتجددة إلى 34% (محور س الأفقي السفلي).

المساحة الواقعة بين المنحنى ومحور س هي مقياس لإجمالي التكلفة السنوية في عام 2030، وتعوّض وفورات التكاليف معظم الزيادات في التكاليف، ويعطي صافي التكاليف السنوية مقسوماً على مجموع الاستخدام النهائي للطاقة المتجددة متوسط تكلفة الإحلال لمجموع خيارات REmap الذي يقرب من 2.5 دولار لكل جيجا جول، وتشير هذه النتيجة إلى أن حصّة مصادر الطاقة المتجددة يمكن أن تتضاعف بتكاليف إضافية محدودة فقط.

يبلغ صافي التكلفة الإضافية نتيجة استخدام نظم الطاقة المتجددة 133 مليار دولار سنوياً ما بين عامي 2010 و2030، على مستوى العالم، أي بزيادة قدرها 3% فقط عن الحالة المرجعية، ومع ذلك فإن إضافة قيمة خفض انبعاثات ثاني أكسيد الكربون-حتى مع افتراض معقولة تكلفة هذه الانبعاثات يعني أن خيارات REmap لن تتكلف

هامتين حول مستوى الطموح في مختلف الدول:

1. بعض الدول التي تمتلك إمكانيات عالية جداً من المصادر المتجددة إما تعاني من نقص السياسات المطبقة للاستفادة من هذه الإمكانيات بتكلفة منخفضة، أو أنها تترك نشر هذه التكنولوجيات ليحددها السوق فقط (على سبيل المثال روسيا)؛

2. الدول الأخرى التي لديها بالفعل حصّة عالية من الطاقة المتجددة تبدو راضية عنها ولا ترى ضرورة لمواصلة الجهد (على سبيل المثال البرازيل).

الإمكانيات التكنولوجية أعلى بكثير من مستويات الانتشار التي يوضحها حجم التكنولوجيات الفردية وفقاً للشكل 6، وينطبق هذا على جميع التكنولوجيات، ويمكن تطبيق خيارات الطاقة المتجددة بأكثر من خيارات REmap الموضحة، وفي ظل تزايد الاستفادة من الإمكانيات التكنولوجية، يمكن زيادة حصّة مصادر الطاقة المتجددة عالمياً، وتغيير مساهمة التكنولوجيات الفردية في الاستخدام العالمي للطاقة المتجددة، وسوف تعتمد زيادة نشر هذه التكنولوجيات على الإرادة السياسية للدول وعلى الابتكار في التكنولوجيات القائمة والراسخة.

يمثل منحنى التكلفة هذا المتوسط العالمي؛ ولكن تكاليف خيارات بعينها وترتيبها في منحنى التكلفة تختلف من بلد إلى آخر، استناداً إلى التكاليف المحلية ووفرة مصادر الطاقة المتجددة، جانب آخر هام هو أن التركيز على أرخص الخيارات الفردية لن يؤدي إلى التحول الشامل بأقل كلفة، فتحقيق ذلك يتطلب اتباع نهج شامل، وذلك بسبب العلاقات المعقدة داخل وبين أنظمة الطاقة.

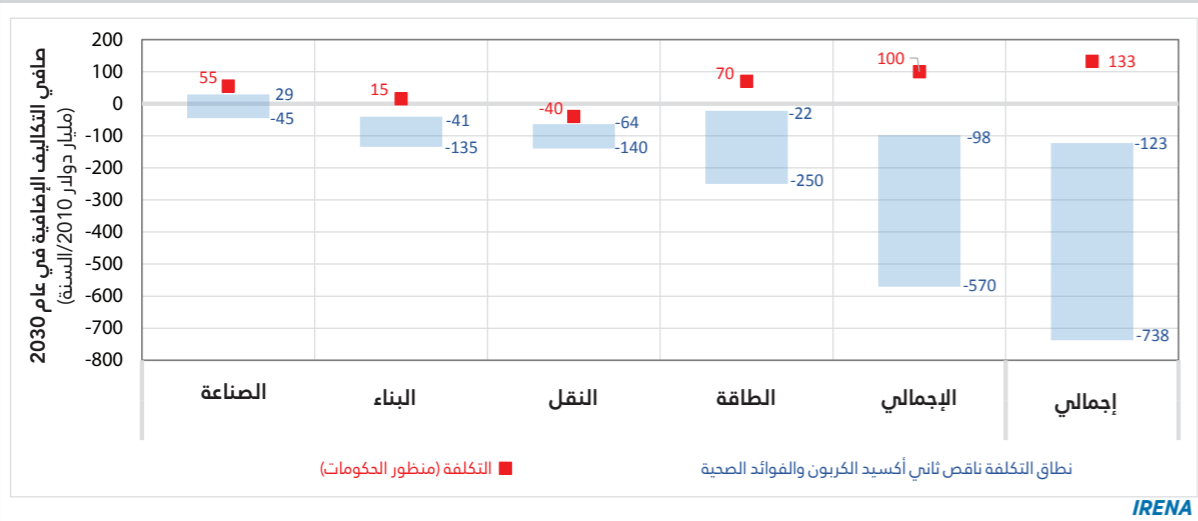
استناداً إلى مجموعات البيانات المتطابقة المستخدمة في تحليل REmap، وضعت فرق برنامج تحليل نظم تكنولوجيا الطاقة التابع للوكالة الدولية للطاقة نموذجاً لكيفية تطور أنشطة الطاقة المتجددة وكفاءة استخدام الطاقة مع زيادة الدول لمساهمتها من الطاقة المتجددة، وأظهرت نتائج التحليل أن الاستثمارات في شبكات النقل والتوزيع محدودة وتمثل حوالي 10% من إجمالي التكاليف الاستثمارية لنظام إنتاج الطاقة، كما أكدت النتائج على مزيج توليد الطاقة بحلول عام 2030 عندما تصل حصّة الطاقة المتجددة إلى 36% من إجمالي الاستهلاك النهائي للطاقة في الدول التي خضعت للتحليل، وفيما يتعلق بالتطورات في مجال كفاءة الطاقة والطاقة المتجددة، أظهرت النتائج أن كفاءة استخدام الطاقة تصبح هي القوة المحركة الأهم كي تتجاوز حصّة الطاقة المتجددة 34%.

وتكشف نتائج التحليلات الأخرى أن امداد الجميع بالكهرباء والتحول إلى معدات الطبخ الحديثة من الممكن تحقيقهما بحلول عام 2030 باستثمارات محدودة (Pachauri, et al., 2013)

## تكاليف الإحلال بما في ذلك العوامل الخارجية

يقارن الشكل 7 التكاليف الإضافية الصافية لخيارات Remap عام 2030 من منظور الحكومات، بحسب القطاع وبالنسبة لاجمالي أنظمة إنتاج الطاقة ككل في دول REmap الست والعشرين وبالنسبة للعالم، ويوضح الشكل أيضاً انخفاضاً في إجمالي التكاليف الإضافية إذا تم احتساب انخفاض التكاليف الخارجية المتعلقة بصحة الإنسان وانبعاثات

شكل رقم 7: صافي التكاليف والفوائد الإضافية بحسب القطاع في عام 2030، استناداً إلى منظور الحكومات



مقارنةً بمتوسط التكاليف السنوية البالغة 133 مليار دولار، فإن الوفورات من الفوائد الأخرى أكبر بكثير مع توسيع نطاق الطاقة المتجددة. ومع أخذ هذه العوامل الخارجية في الاعتبار، فإن التحول إلى الطاقة المتجددة يثمر عن وفورات سنوية لا تقل عن 123 مليار دولار، وقد تصل إلى 738 مليار دولار.

ملاحظة: الأعمدة الخمسة الأولى من الجهة اليسرى تشير إلى بلدان REmap الست والعشرين، فيما يتعلق بقطاعات الصناعة والمباني والنقل والكهرباء ومجموع كل القطاعات. ويشير العمود على أقصى اليمين إلى المجموع الكلي لجميع القطاعات على الصعيد العالمي.

## تستطيع البرازيل وكندا والصين والدنمارك والإكوادور وفرنسا وألمانيا أن تصل بمساهمة الطاقة المتجددة إلى 30% أو أكثر.

يبين الشكل رقم 9 متوسط تكاليف الإحلال لكل من دول Remap الست والعشرين في ضوء خيارات REmap بحلول عام 2030، سواء من وجهة نظر الحكومات (دون الضرائب والإعانات) أو من وجهة نظر القطاع الخاص (شاملاً الضرائب المحلية والإعانات)، ففي الشكل رقم 6، رأينا منحى التكلفة لأنواع مختلفة من التقنيات؛ وهنا نرى منظور التكلفة الإجمالية لدول بعينها، استبعدت الضرائب المحلية والإعانات من منظور الحكومات (النقاط البيضاء) ولكن تم تضمينها في منظور القطاع الخاص (النقاط السوداء)، ويمثل خط كل دولة الفرق بين منظور الحكومات ومنظور القطاع الخاص في تكلفة الإحلال بخيارات REmap.

لاحظ أن المحور الأفقي (س) يبدأ إلى اليسار بتكاليف منخفضة ويتحرك يميناً نحو التكاليف العالية، وتبين مواضع الدول في الشكل إلى وجود علاقة ما: حيث أن الدول ذات الحوافز الاقتصادية المنخفضة (تكاليف

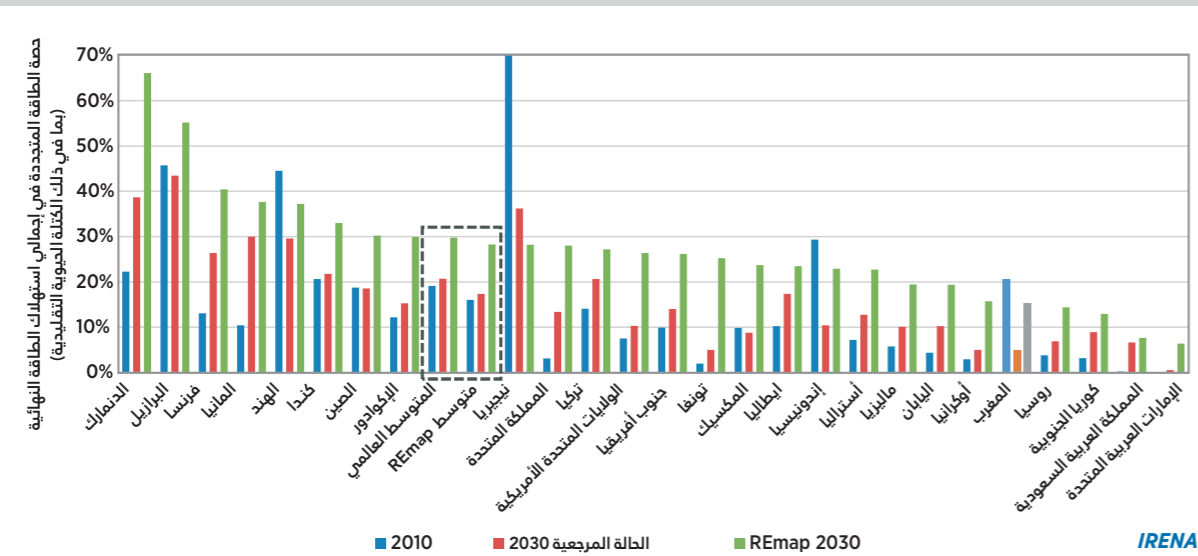
وتظهر معظم الدول تقدماً تصاعدياً في حصة الطاقة المتجددة من عام 2010 إلى الحالة المرجعية في عام 2030، بينما توجد أكبر حصة لمصادر الطاقة المتجددة في REmap 2030، وتظهر دول الاتحاد الأوروبي نمواً قوياً في كل من الحالة المرجعية و REmap 2030 كما أن جميع الدول الأعضاء في الاتحاد الأوروبي حددت أهدافاً للطاقة المتجددة لعام 2020 على النحو المحدد في خطط العمل الوطنية للطاقة المتجددة (NREAP) في كل منها، كما ناقشت في نهاية عام 2013 أهدافها لعام 2030 وحدد بعضها أهدافاً لعام 2030، مثل الدنمارك وألمانيا، بحيث تتجاوز حصتهما للطاقة المتجددة الحالة المرجعية في عام 2030.

وتظهر نيجيريا اتجاهات مختلفة، ولأنها تستخدم حالياً الكثير من الكتلة الحيوية (بما في ذلك الكتلة الحيوية الصلبة في الصناعة)، تتوقع البلاد أن تتقلص مساهمتها من الطاقة المتجددة بشكل كبير مع تحول الصناعة بشكل رئيسي إلى الغاز الطبيعي، ومع استبدال استخدام الكتلة الحيوية التقليدية في المنازل لأغراض الطهي باستخدام الكتلة الحيوية الحديثة الأكثر كفاءة.

وباستثناء نيجيريا، وكما تظهر أعمدة المتوسطات في الشكل رقم 8، فإن حصة الطاقة المتجددة تزيد كثيراً عام 2030 في إطار REmap 2030 مقارنةً بالحالة المرجعية.

## متوسط تكاليف الإحلال بخيارات REmap على المستوى الوطني

شكل رقم 8: المساهمة الحالية والمتوقعة للطاقة المتجددة في إجمالي الاستهلاك النهائي للطاقة حسب الدولة، 2010-2030



### مضاعفة مساهمة الطاقة المتجددة عالمياً لا يعني مضاعفتها في كل دولة

ملاحظة: تم تقدير مساهمة الطاقة المتجددة للحالة المرجعية 2030 لكل من فرنسا والمملكة المتحدة على أساس التزاماتها للطاقة المتجددة بحلول عام 2020 وفقاً لخطط العمل الوطنية للطاقة المتجددة في كل منهما (NREAP). لم يتم إدراج أي مساهمات أخرى للطاقة المتجددة في تحليلهما للحالة المرجعية بين عامي 2020 و2030، ولكن تم الأخذ في الاعتبار أية تحسينات في كفاءة استخدام الطاقة.

RE = الطاقة المتجددة؛ TFEC = إجمالي الطاقة النهائية المستهلكة

يحقق وفورات تصل إلى 320 مليار دولار سنوياً في قطاع الكهرباء، ويؤكد هذا التحليل على حاجة الحكومات إلى إدراج العوامل الخارجية عند صياغة سياسات جديدة، من أجل تحقيق الإدراك الكامل للوفورات الإجمالية التي يثمر عنها التنفيذ السليم لجميع خيارات REmap.

## فوائد خيارات REmap في مجال التوظيف

تم أيضاً تحليل فوائد خيارات REmap في مجال التوظيف، حيث تم اتباع المنهجية التي اتبعتها إيرينا على عوامل التوظيف (يتم تناوله بمزيد من التفصيل في IRENA, 2013t). بالمقارنة مع الحالة المرجعية، فإن تنفيذ خيارات REmap يؤدي إلى خلق 16 مليون فرصة عمل مباشرة تراكمية في قطاع الطاقة من الآن وحتى عام 2030، وبمتوسط حوالي 900 ألف فرصة عمل إضافية سنوياً في القطاع للفترة بأكملها. وتمثل هذه الوظائف الفرق بين التوظيف في قطاع الطاقة المتجددة والفقدان المناظر في الوظائف في قطاع الطاقة التقليدية، وسوف تبلغ الوظائف المكتسبة في قطاع الطاقة المتجددة في الفترة نفسها نحو 60 مليون فرصة عمل مباشرة تراكمية، بمتوسط 3.5 مليون وظيفة جديدة سنوياً في حين يتم فقد نحو 44 مليون وظيفة في قطاع الطاقة التقليدية في نفس الفترة بمتوسط 2.6 مليون وظيفة سنوياً (انظر الجدول 2).

## خيارات REmap لكل دولة

لا تعني المضاعفة العالمية لحصة الطاقة المتجددة الحديثة أن تتضاعف في كل دولة، ويبين الشكل 8 أنه في عام 2010 تبدأ دول REmap الست والعشرين عند مستويات مختلفة تتراوح من صفر% في المملكة العربية السعودية والإمارات العربية المتحدة إلى أكثر من 20% في الدنمارك وكندا ونيجيريا وإلى ما يزيد عن 40% في البرازيل.

ثاني أكسيد الكربون التي سوف تتحقق في ظل خيارات REmap.

تفوق فوائد العوامل الخارجية مثل الصحة والاعتبارات البيئية تكلفة نشر نطاق الطاقة المتجددة في أنحاء العالم بكثير، وكما يظهر في الشكل، فإن أخذ مثل هذه العوامل الخارجية في الاعتبار سوف يقلل إجمالي هذه التكلفة الإضافية من 133 مليار دولار سنوياً كما في الحالة المرجعية إلى أقل من الصفر، ومن ثم ستكون النتيجة هي تحقيق وفورات ما بين 123 و738 مليار دولار أمريكي سنوياً عند تنفيذ خيارات REmap مع وجود تفاوت واسع في الوفورات بحسب القطاع.

ومع مضاعفة الحصة العالمية للطاقة المتجددة والإحلال المتزامن لمصادرها بدلاً من الوقود الأحفوري، سيتم تجنب المشاكل الصحية البشرية المتعلقة بانبعاثات الوقود الأحفوري إلى درجة كبيرة دون أي تكلفة تقريباً. كما أن إجمالي التكاليف الإضافية في قطاع كهرباء المباني (بمعنى الاستخدام النهائي للطاقة في المباني التجارية أو السكنية) سيحظى بالنصيب الأكبر من التغيير عندما يتم إدراج العوامل الخارجية، فتلوث الهواء الناجم عن احتراق الكتلة الحيوية التقليدية في الحرائق المفتوحة هو مصدر رئيسي للمشاكل الصحية، وعند احتساب تحسن صحة الإنسان نتيجة إتاحة الطاقة الحديثة جنباً إلى جنب مع خفض انبعاثات ثاني أكسيد الكربون، يمكن خفض إجمالي التكاليف الإضافية في قطاع كهرباء المباني بقيمة تصل إلى 150 مليار دولار سنوياً، وبالمثل فإن الاستعاضة عن الفحم كثيف الانبعاثات في توليد الكهرباء سوف

## هناك حاجة إلى استراتيجيات لتمويل مشروعات الطاقة المتجددة الصغيرة.

الجدول 2. آثار خيارات REmap في مجال التوظيف  
يثمر تطبيق خيارات REmap عن زيادة صافية تبلغ في المتوسط 900 ألف فرصة عمل و16 مليون وظيفة في الفترة من سنة 2013 - 2030.

الوظائف المباشرة الإضافية (بالمليون)	الوظائف المباشرة الإضافية (بالمليون)	
	المتوسط السنوي (2013 - 2030)	التراكمي (2013 - 2030) <sup>2</sup>
قطاع الطاقة المتجددة فقط	3.5	60
قطاع الطاقة التقليدية فقط	-2.6	-44
قطاع الطاقة (التقليدية والمتجددة)	0.9	16

ملاحظة: تشير فرص العمل المباشرة إلى الوظائف التي تنشأ مباشرة من خلال الأنشطة الأساسية دون الأخذ بعين الاعتبار للمدخلات الوسيطة اللازمة لتصنيع معدات الطاقة المتجددة أو إنشاء وتشغيل المرافق؛ على سبيل المثال، لا يشمل ذلك الوظائف في مجال البلاستيك أو الصلب ولكن يشمل الوظائف في مجال تصنيع وتركيب معدات الطاقة الشمسية الكهروضوئية.

- الفرق بين فرص العمل في ضوء الحالة المرجعية و REmap 2030.
- تُحتسب الوظائف التراكمية من حاصل ضرب الوظائف الجديدة في سنوات العمل.



تجاوز حجم الانبعاثات العالمية نتيجة استهلاك الطاقة 30 مليار طن من ثاني أكسيد الكربون في عام 2010. وفي عام 2013 فاق تركيز ثاني أكسيد الكربون في الغلاف الجوي 400 جزء في المليون، أي أعلى بكثير من التآرجح ما بين 180 و300 جزء في المليون التي شهدناها على مدى السنوات الستمئة والخمسين ألفاً الماضية، وتواصل انبعاثات ثاني أكسيد الكربون السنوية نموها بحيث يمكنها الوصول بسهولة إلى أكثر من 41 مليار طن بحلول عام 2030.

ويعتقد علماء المناخ أن الانبعاثات الناتجة عن استهلاك الطاقة لابد أن تنخفض لا أن ترتفع، ويُظهر الخط الفقي في الشكل رقم 10 أن انبعاثات ثاني أكسيد الكربون السنوية الناجمة عن احتراق الوقود الأحفوري لابد من خفضها إلى ما دون 25 مليار طن بحلول عام 2030 كي لا يتجاوز تركيز ثاني أكسيد الكربون في الغلاف الجوي 450 جزء في المليون، وهو المستوى الذي يعتقد العلماء أنه يسمح باحتواء ظاهرة الاحتباس الحراري في إطار زيادة درجة حرارة الجو بمقدار درجتين مئويتين فقط لتجنب عواقب كارثية وخيمة.

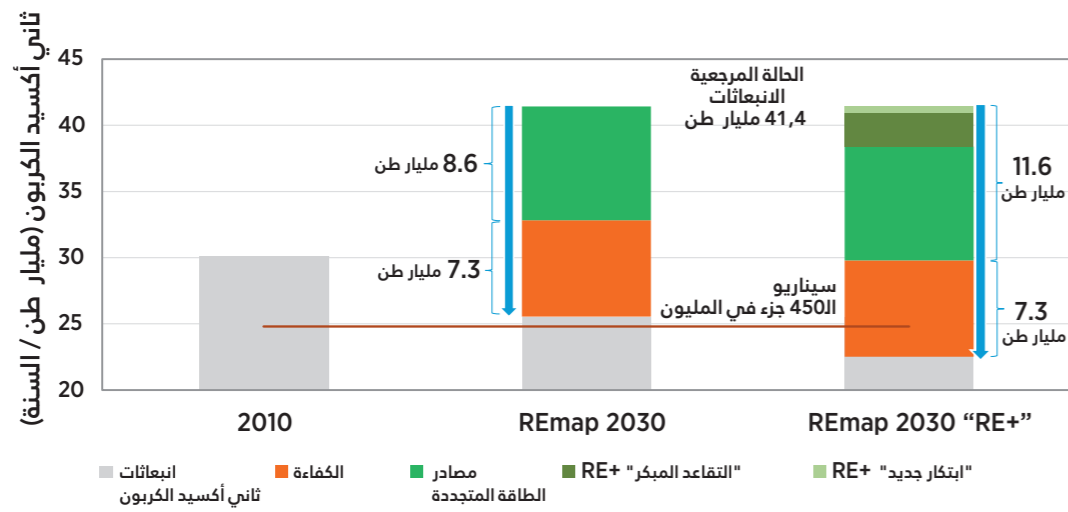
وتتوافر خيارات عديدة للحد من انبعاثات ثاني أكسيد الكربون، مثل تحسين كفاءة الطاقة والطاقة المتجددة والطاقة النووية واحتجاز الكربون وتخزينه (CCS)، وقد درست آيرينا الآثار المترتبة على انبعاثات ثاني أكسيد الكربون بعد تقدير خيارات REmap وRE+ ووجدت أن إمكانات الطاقة المتجددة كبيرة، حيث تؤدي إلى انخفاض في انبعاثات الحالة المرجعية بمعدل يقرب من 21% (8.6 مليار طن من إجمالي 41.4 مليار طن من ثاني أكسيد الكربون)، كذلك يمكن

## تتأثر أسواق الطاقة العالمية تأثراً بالغاً بالضرائب والدعم.

في منظور الحكومات في الدول التي تقدم قدراً كبيراً من الدعم للطاقة لأن الأسعار الوطنية للوقود الأحفوري تكون أقل من أسعار السوق الدولية في هذه الدول، ومثال لهذه الدول المملكة العربية السعودية وإندونيسيا، وعلى الرغم من دعم روسيا للغاز الطبيعي بشكل كبير، إلا أن الفرق في أسعارها طفيف إذ يجري إحلال مزيج من المحطات النووية والتقليدية، مما يثمر عن تكاليف سالبة في كلا المنظورين، وتدعم كوريا الجنوبية أسعار بيع الكهرباء، وبالتالي فهي تلي في الترتيب الدول الداعمة للطاقة، وبالنسبة للدول التي ترتفع فيها أسعار الطاقة المحلية، مثل الدنمارك أو اليابان، فإن تكاليف الإحلال من منظور الحكومات تكون أعلى بكثير؛ ومن ثم فإن سياسات تسعير الطاقة تنشئ سوقاً قد يشجع على نشر المزيد من الطاقة المتجددة.

## خفض انبعاثات ثاني أكسيد الكربون في خيارات REmap

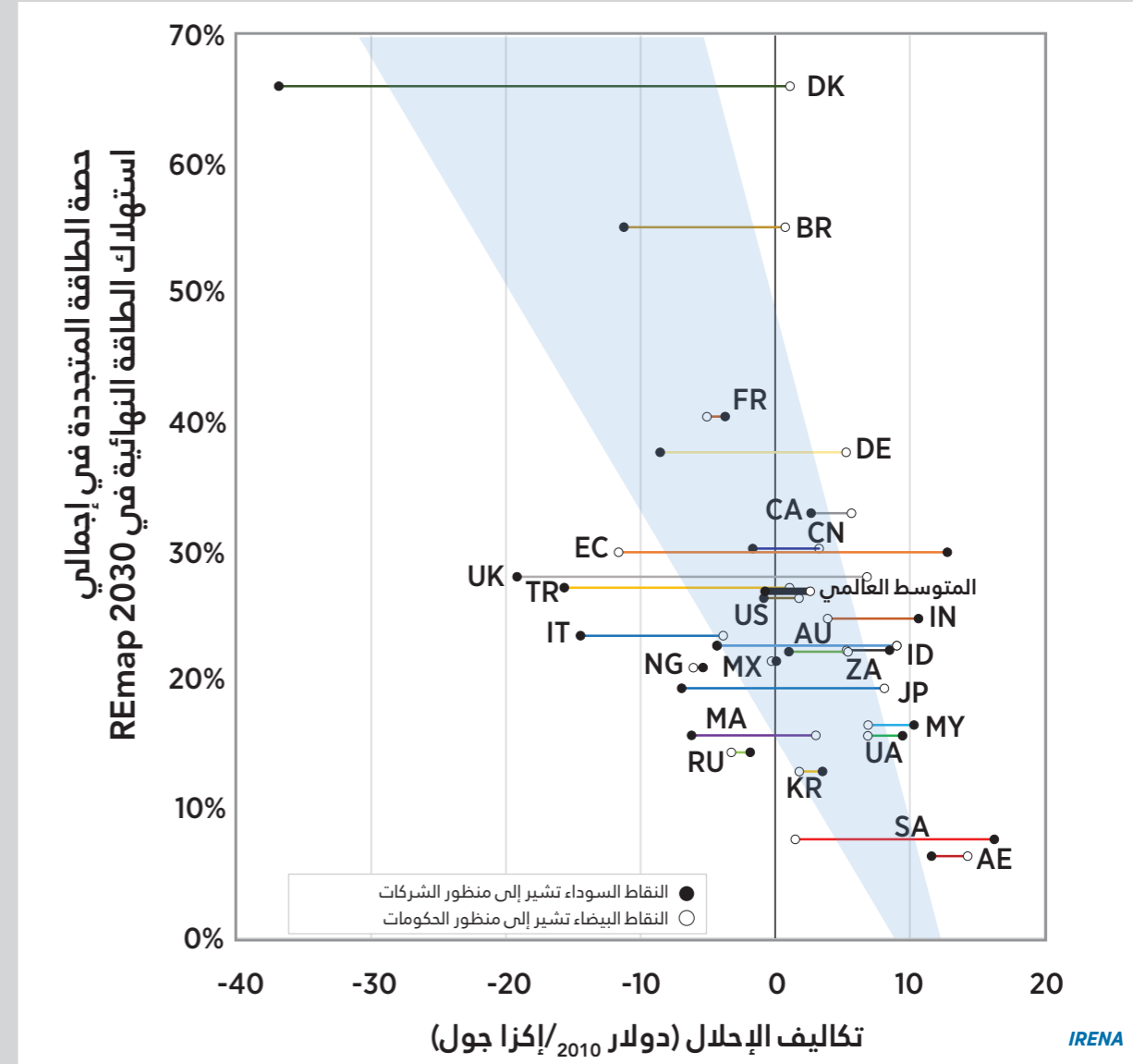
شكل رقم 10: انبعاثات ثاني أكسيد الكربون في ظل REmap 2030



### يمكن للطاقة المتجددة أن توفر نصف الخفض اللازم من انبعاثات ثاني أكسيد الكربون من قطاع الطاقة بحلول عام 2030.

ملاحظة: تظهر فقط الانبعاثات الناتجة عن احتراق الوقود الأحفوري. ويستند الانخفاض في انبعاثات ثاني أكسيد الكربون من كفاءة استخدام الطاقة إلى مساهمتها في إجمالي الانبعاثات الواردة في تقرير توقعات الطاقة في العالم لعام 2012 (WEO) الذي أصدرته الوكالة الدولية للطاقة (IEA, 2012b). وتطبق آيرينا هذه المساهمة على مجموع انبعاثات الحالة المرجعية البالغة 41.4 جيجا طن من ثاني أكسيد الكربون لخفض ما يقرب من 7.3 جيجا طن من انبعاثات ثاني أكسيد الكربون المتعلقة بكفاءة الطاقة في إطار REmap 2030.

شكل رقم 9: المساهمة الحالية والمتوقعة للطاقة المتجددة في إجمالي الاستهلاك النهائي للطاقة حسب الدولة، 2010-2030



### تقل تكلفة التحول لكل وحدة من الطاقة مع زيادة المساهمة المستهدفة للطاقة المتجددة (المنطقة المظللة بالأزرق).

ملاحظة: تزيد الحوافز الاقتصادية بالاتجاه نحو اليسار وتنخفض جهة اليمين. ويشير المتوسط العالمي إلى مجموع دول REmap الست والعشرين كما هو مبين في الشكل 7، وتظهر الأعمدة الأخرى توزيع هذا المجموع حسب الدولة.

الدول: أستراليا (AU)، البرازيل (BR)، كندا (CA)، الصين (CN)، الدانمارك (DK)، الإكوادور (EC)، فرنسا (FR)، ألمانيا (DE)، الهند (IN)، إندونيسيا (ID)، إيطاليا (IT)، اليابان (JP)، ماليزيا (MY)، المكسيك (MX)، المغرب (MA)، نيجيريا (NG)، روسيا (RU)، المملكة العربية السعودية (SA)، جنوب أفريقيا (ZA)، كوريا الجنوبية (KR)، تركيا (TR)، الإمارات العربية المتحدة (AE)، المملكة المتحدة (UK)، الولايات المتحدة الأمريكية (US)، أوكرانيا (UA)

RE = renewable energy; TFEC = total final energy consumption

ما يكون ذلك بتكاليف إحلال موجبة وفي كثير من الحالات (ماليزيا، المملكة العربية السعودية، إندونيسيا، وغيرها)، ترتفع تكاليف الإحلال من منظور القطاع الخاص مقارنةً بمنظور الحكومات - وهو عكس الوضع في الدنمارك والبرازيل وألمانيا، فالدنمارك والبرازيل هما أصحاب القيم الأعظم من حيث حصة الطاقة المتجددة في REmap 2030.

تكاليف الإحلال من منظور القطاع الخاص أعلى مما هي عليه

إحلال موجبة) تنخفض حصة الطاقة المتجددة بها، في حين أن تلك ذات الحوافز الاقتصادية القوية (تكاليف إحلال سالبة) ترتفع حصة الطاقة المتجددة بها، ويمكن للدول الواقعة جهة اليسار زيادة مساهمتها من الطاقة المتجددة بتكلفة إحلال سالبة (أي مع تحقيق وفورات).

ترفع الدول التي تدعم الطاقة (أسفل اليمين) حصتها من الطاقة المتجددة من مستوى منخفض، ولكن على نطاق محدود فقط - وغالبا

## 5 - الخيارات التكنولوجية لتحقيق الهدف

سوق الطاقة المتجددة متوسط المدى للوكالة الدولية للطاقة (IEA, 2013a).

تُعد مصادر الطاقة المتجددة بديلاً كبيراً لاستخدام الوقود الأحفوري في قطاع الكهرباء، فالطاقة المتجددة تعوض في المقام الأول استهلاك الفحم لتوليد الطاقة من حيث القيمة المطلقة، كما هو مبين في الشكل 13. ويكون الخفض في استهلاك الفحم (57 اكسا جول) أكبر من التعويض المتحقق من منتجات الغاز الطبيعي والنفط مجتمعة، وسوف تؤثر هذه التغيرات في الطلب على النفط والغاز الطبيعي على الدول المنتجة للطاقة، وبالمقارنة فإن إجمالي استخدام الطاقة المتجددة (أيضا من حيث الطاقة الأولية) سترتد بنسبة من 90% إلى 150% في REmap 2030 طبقاً لأسلوب المنهجية المستخدمة لحساب الطاقة الأولية، وإذا ما نُفذت خيارات REmap بالإضافة إلى الحالة المرجعية، يمكن أن تصبح الطاقة المتجددة أهم مصدر للطاقة

يبين الشكل 12 القدرات المركبة من مصادر الطاقة المتجددة بحلول عام 2030 بالنسبة لتكنولوجيات توليد الكهرباء عندما تتحقق جميع خيارات REmap. ففي حالة الطاقة الشمسية الكهروضوئية، فإن التباين بين الحالة المرجعية وخيارات REmap الإضافية يكون تبايناً كبيراً بشكل خاص، ويزيد بمعدل أسرع مرتين بحلول عام 2030.

وعلى نطاق أصغر (انظر المحور الرأسي الأيمن)، ستبلغ القدرات المركبة من المركبات الشمسية الحرارية (CSP) وطاقة حرارة باطن الأرض أيضاً ما يقرب من ضعف القدرات المتوقعة لهما في الحالة المرجعية، وسيتم تركيب قدرات كبيرة من طاقة المحيطات.

وفي المقابل، فإن الفرق بين الحالة المرجعية و REmap 2030 يُعد طفيفاً بالنسبة للطاقة الكهرومائية، ولتسهيل المقارنة فإن الرقم يشير إلى القدرات المتوقعة الاستعانة بها عام 2018 والواردة في تقرير

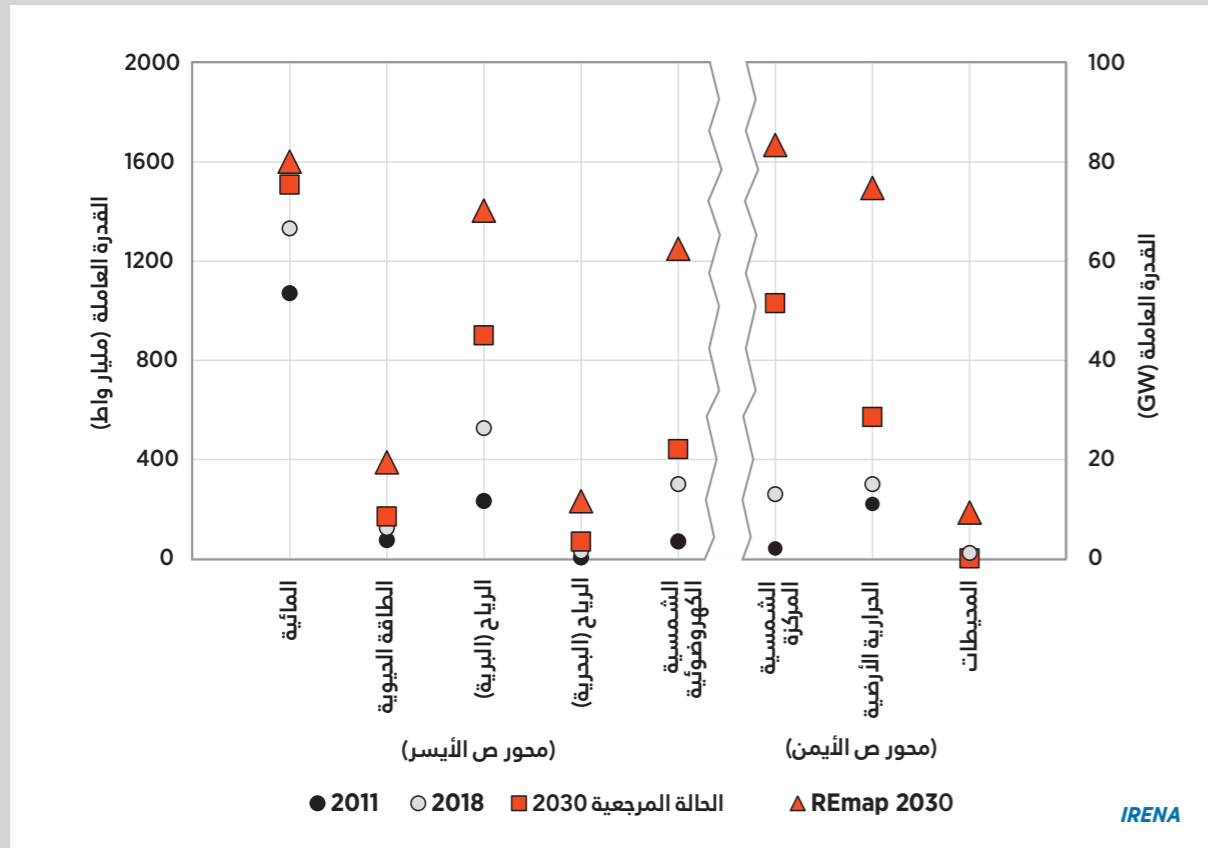
فرص ادخال مصادر الطاقة المتجددة - في الاقتصادات التي يكون الطلب فيها على الطاقة راکداً أو بطئ النمو ولكن مع صغر دورة رأس المال نسبياً (مثل بعض الدول الأوروبية والصين)، ومن هنا يتوجب على السياسات التوصل إلى المزيج الأمثل بين تقنيات الطاقة المتجددة وكفاءة استهلاك الطاقة لضمان النجاح في التخفيف من تغير المناخ.

لخيارات REmap جنباً إلى جنب مع كفاءة استخدام الطاقة أن تقلل من إجمالي انبعاثات ثاني أكسيد الكربون للحالة المرجعية تقريباً إلى المستوى المطلوب لسيناريو الـ 450 جزء في المليون (بمقدار 7.3 مليار طن إضافية من ثاني أكسيد الكربون)، ومع إضافة خيارات RE+ التي تنطوي على الخروج المبكر للمحطات التقليدية والتكنولوجيات الرائدة (3 مليار طن إضافية من انبعاثات ثاني أكسيد الكربون)، فيمكن تخفيض انبعاثات ثاني أكسيد الكربون السنوية إلى حوالي 22.5 مليار طن.

ويبين الشكل رقم 11 العلاقة بين حصة الطاقة المتجددة وإجمالي استهلاك الطاقة النهائية في عام 2030 من عدة دراسات لسيناريوهات مختلفة. ويؤدي استخدام مصادر الطاقة المتجددة بنفس القدر إلى حصة مختلفة من الطاقة المتجددة بحسب إجمالي الاستهلاك النهائي للطاقة، وكلما انخفض الاستهلاك النهائي للطاقة، ارتفعت مساهمة الطاقة المتجددة، والعكس بالعكس، وتعمل كفاءة استخدام الطاقة على خفض إجمالي الاستهلاك النهائي للطاقة، وبالتالي فإن الاعتماد على استراتيجية متكاملة تضم مصادر الطاقة المتجددة وكفاءة استخدام الطاقة سيزيد من حصة مصادر الطاقة المتجددة. ولكن في حين أن هذا النتيجة العالمية تنطبق على الاقتصادات سريعة النمو، فإن كفاءة استخدام الطاقة يمكن أن تقلل من الحاجة إلى اضافة قدرات جديدة في قطاع الكهرباء - وبالتالي

**يمكن للطاقة المتجددة وكفاءة الاستهلاك أن يقللا من إجمالي انبعاثات ثاني أكسيد الكربون إلى ما دون 450 جزء في المليون**

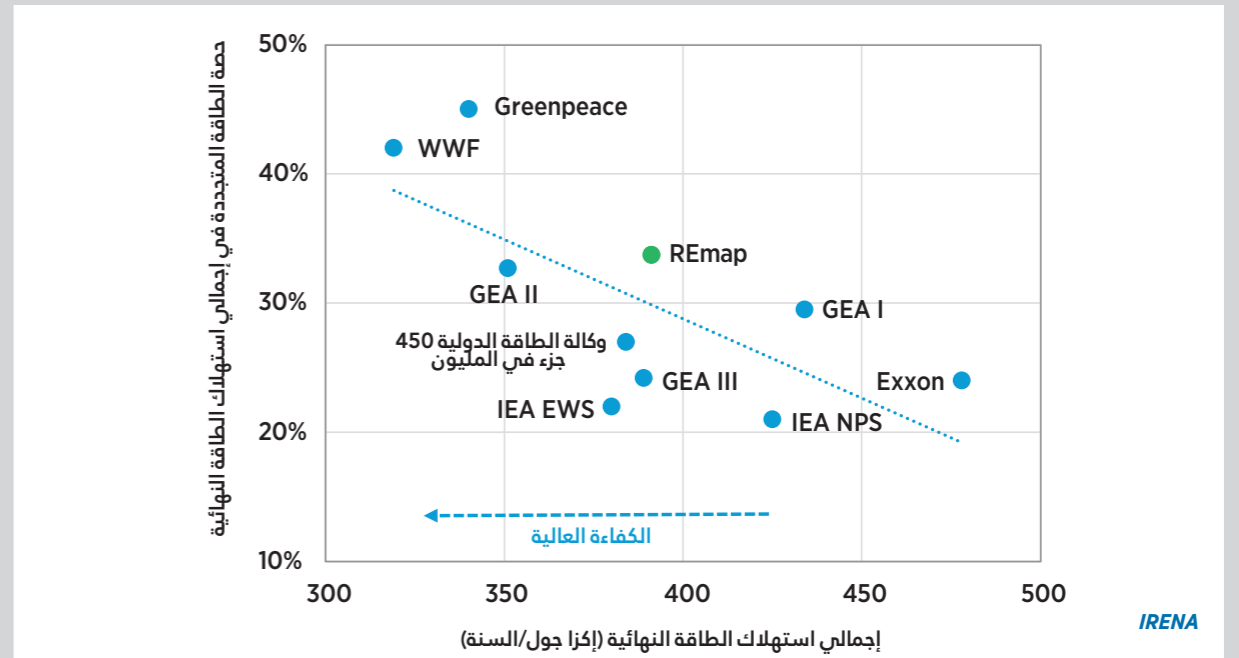
شكل رقم 12: توقعات النمو لأنواع محددة من تكنولوجيات الطاقة المتجددة



تستهنين التوقعات الحكومية إلى حد كبير بإمكانات نمو الطاقة المتجددة.

ملاحظة: تم استبعاد محطات الضخ من الطاقة المائية لأنها تندرج تحت بند تخزين الطاقة. وتستخدم أرقام عام 2018 إلى تقرير سوق الطاقة متوسط المدى الذي أصدرته الوكالة الدولية للطاقة (IEA, 2013a).

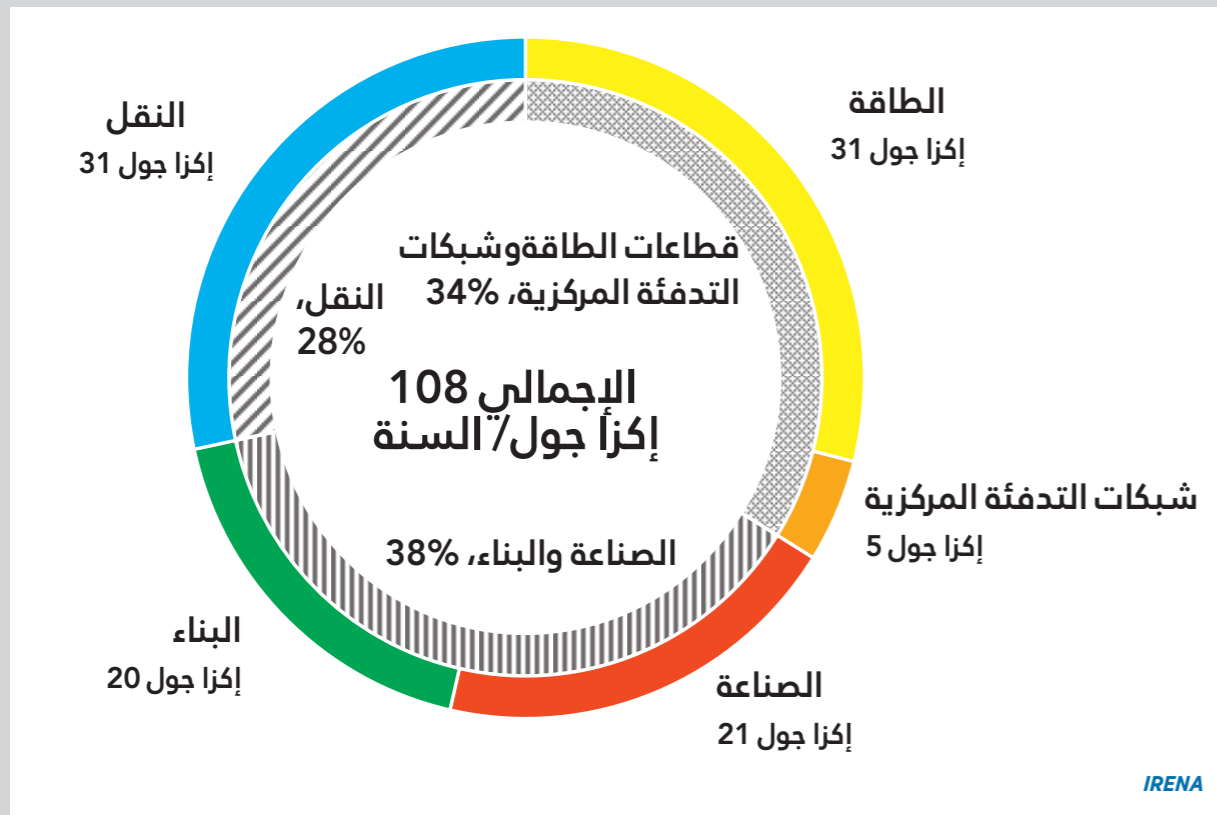
شكل رقم 11: سيناريوهات توقعات مساهمة الطاقة المتجددة في إجمالي الاستهلاك النهائي للطاقة في عام 2030



كلما قل استهلاكنا من الطاقة، كلما زادت حصة الطاقة المتجددة.

ملاحظة: التوقعات لمساهمة الطاقة المتجددة في إجمالي الاستهلاك النهائي للطاقة في عام 2030 (IRENA, 2013a) تستند إلى (IPCC (2011)؛ (WWF/Ecofys/OMA (2011)؛ (BP (2012)؛ (ExxonMobil (2012)؛ (GEA (2012)؛ (Greenpeace/EREC/GWEC (2012)؛ (IEA (2012b). يشير الرمز EWS إلى "سيناريو الكفاءة العالمية" وNPS إلى "سيناريو السياسات الجديدة" للوكالة الدولية للطاقة (2012b). سيتم وضع إجمالي خيارات REmap في وسط النطاق من حيث المستوى المتوقع لاستهلاك الطاقة بحلول عام 2030 (حوالي 390 اكسا جول سنوياً) ولكن في الجزء العلوي من النطاق من حيث حصة الطاقة المتجددة.

شكل رقم 14: الطلب العالمي على الطاقة الحيوية الأولية حسب القطاع في ضوء خيارات REmap، 2030



الكتلة الحيوية متعددة الاستخدامات ويمكن استخدامها لتوفير الطاقة والنقل والحرارة.

طرح تكنولوجيات ناشئة وأكثر كفاءة للطاقة المتجددة في الأسواق يمكن توسيع مجموعة الخيارات وتقليل الاعتماد على الكتلة الحيوية.

وتبلغ تكاليف الامداد أدنى قيمة لها للمخلفات الزراعية والغاز الحيوي من فضلات الطعام وروث الحيوانات، وأعلى قيمة للمحاصيل المستخدمة في إنتاج الطاقة.

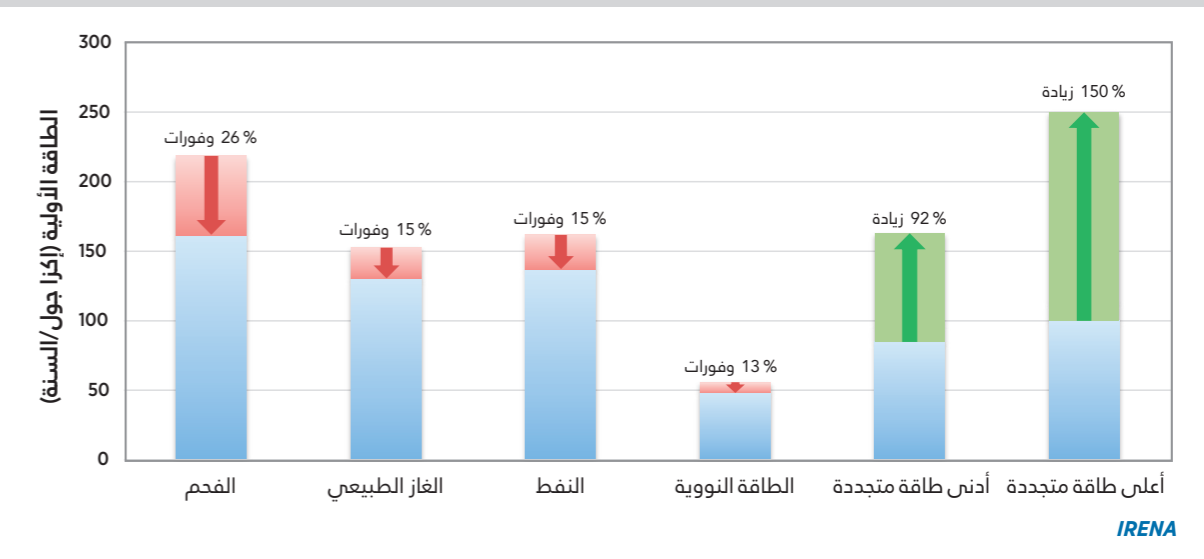
تتقارب تقديرات آيرينا للمعرض من الكتلة الحيوية لعام 2030 مع تقديرات الجمعية الدولية للطاقة الحيوية (Kopetz, 2013) (WBA)، والتي تشير إلى أنه يمكن توفير ما يصل إلى 153 اكسا جول من الكتلة الحيوية بحلول عام 2035، بحيث تكون أكثر من 80% منها من منتجات الغابات (وقود الخشب والمخلفات والنفايات) (70 اكسا جول) والمخلفات الزراعية والنفايات (62 اكسا جول). أما الـ 12% المتبقية فمصدرها محاصيل الطاقة (18 إكسا جول). وتأتي تقديرات آيرينا للمخلفات الزراعية والنفايات الغذائية متشابهة، حيث تتراوح من 39-66 اكسا جول، على الرغم من أن تقديراتها لمنتجات الغابات أقل، حيث تنخفض إلى 25-42 اكسا جول، وبالمقارنة فإن تقديرات آيرينا تشير إلى إمكانات أعلى لمحاصيل الطاقة تبلغ حوالي 31-37 اكسا جول، ويعود السبب الأساسي من ذلك إلى الفرق في افتراض توافر الأراضي.

وإذا تم توفير الكتلة الحيوية بشكل مستدام، فيمكنها أن تسهم بشكل كبير في خفض انبعاثات ثاني أكسيد الكربون. وذلك لأنه يُفترض أن

جول جنباً إلى جنب مع السعر حسب النوع/المنطقة، وتقدر آيرينا أن ما يصل إلى 30% من إجمالي إمكانات الامدادات من الكتلة الحيوية البالغ 105-150 اكسا جول يُعتبر فائض للتصدير، وهو ما يعني أن الكتلة الحيوية هي إلى حد كبير أحد الموارد التي تُستهلك محلياً، أما منتجات الكتلة الحيوية المتداولة فستكون بشكل رئيسي من الوقود الحيوي السائل والحبوبات والرقائق، ونلاحظ أيضاً أنه من المتوقع أن يزيد الطلب العالمي على الكتلة الحيوية إلى 108 اكسا جول في عام 2030 مع تنفيذ خيارات REmap الإضافية وهو ما يقترب من الحد الأدنى من مجموع إمكانات الامداد، تلك هي إمكانات طموحة جداً للكتلة الحيوية، وهي تشير إلى أن المخاوف بشأن استدامتها ستكتسب المزيد من الأهمية مع بلوغ حدود الامداد من الكتلة الحيوية، وتشير هذه النتيجة أيضاً إلى أهمية الابتكار وتطوير تكنولوجيات جديدة، ومع

**يُقدر متوسط تكلفة إمداد الكتلة الحيوية الأولية بنحو 8.3 دولار لكل جيجا جول في جميع أنحاء العالم، ولكن تكاليف الإمداد المحلية عموماً تتراوح ما بين 2 دولار إلى 18 دولار لكل جيجا جول.**

شكل رقم 13: كيف تعوّض مصادر الطاقة المتجددة الوقود الأحفوري



ستحل مصادر الطاقة المتجددة محل الفحم أساساً بحلول عام 2030 لتصبح أكبر مصدر للطاقة الأولية.

ملاحظة: يبين الشكل المستوى المستقبلي لاستخدام الوقود الأحفوري في الحالة المرجعية والوفورات (باللون الأحمر) عند اتباع خيارات REmap؛ وتُستثنى الوفورات الناشئة عن مضاعفة كفاءة استخدام الطاقة.

في جميع أنحاء العالم بحلول عام 2030.

في تحليلها لخيارات REmap من منظور الحكومات أن يصبح الوقود الحيوي الحديث قادراً على المنافسة مع النفط قبل عام 2030؛ ولكن ذلك يفترض زيادة في سعر برميل النفط بنسبة 50% بحلول ذلك العام مقارنة بعام 2010.

ويبين الشكل 14 مدى انتشار استهلاك الكتلة الحيوية في قطاعات الاستخدام النهائي الثلاثة وهي الصناعة والنقل والمباني، فضلاً عن قطاعي الكهرباء وشبكات التدفئة المركزية بحلول عام 2030، وعندما يتم تنفيذ خيارات REmap الإضافية (من حيث الطاقة الأولية) ومن المفترض أن الوقود الحيوي يتم إنتاجه من الكتلة الحيوية الصلبة بمعدل كفاءة في التحويل يبلغ 50%؛ وبالتالي، فإن 1 مليار جول من الوقود الحيوي (من حيث الطاقة النهائية) يتطلب 2 مليار جول من الكتلة الحيوية الصلبة (من حيث الطاقة الأولية). ووجدت آيرينا أن الطلب على الكتلة الحيوية الصلبة ينمو بمعدل سنوي قدره 1.9% حتى عام 2030، وهي نسبة أعلى بكثير من المتوقع في الحالة المرجعية ومن متوسط الزيادة في السنوات الماضية والتي بلغت 1.3% سنوياً بين عامي 1990 و2010.

ويزيد النمو عن ذلك كثيراً في الوقود الحيوي السائل، والذي يزيد في الحالة المرجعية بمضاعف 2.7 فقط من عام 2010 إلى 2030، مقارنةً بنمو بمقدار ستة أضعاف في REmap 2030. ففي الفترة من 2000 إلى 2010، بلغ متوسط النمو السنوي للوقود الحيوي السائل 19%، على الرغم من أن النمو صار ثابتاً في نهاية العقد، ويرجع ذلك جزئياً إلى تردد دول الاتحاد الأوروبي في زيادة التزامها بالوقود الحيوي السائل. ولكن آيرينا تعتقد أن الوقود الحيوي الحديث سيصبح قادراً على المنافسة بشكل جيد قبل عام 2030 (IRENA, 2013e).

ويبين الشكل 15 إمكانات الامدادات من الكتلة الحيوية الأولية بالاكسا

وفقاً للحالة المرجعية سينمو استخدام الوقود الأحفوري عالمياً بنسبة حوالي 39% بين عامي 2010 و2030، وبالمقارنة فإن النمو في استهلاك الوقود الأحفوري في إطار REmap 2030 بسبب تنفيذ جميع خيارات REmap سيكون 12% فقط، وسيوقف النمو في استهلاك الفحم، فيما يزيد استهلاك النفط والغاز الطبيعي بنسبة 10% و35% على التوالي، وستثمر خيارات REmap عن الحد من استهلاك الفحم بأكثر من إجمالي الخفض في كل من الغاز الطبيعي والنفط مجتمعين.

**تُعوض خيارات REmap استهلاك الفحم بحلول عام 2030 أكثر من الغاز الطبيعي والنفط مجتمعين.**

ويُعد إحلال النفط والغاز الطبيعي بالطاقة المتجددة عملية بسيطة إلى حد ما في قطاع الكهرباء والتدفئة، ولكن التحدي أكبر في قطاع النقل، فسينمو الوقود الحيوي بشكل كبير، ولكن الكهرباء لن تكون دائماً خياراً متاحاً (كما هو الحال في مجال النقل البحري والطيران)، وعلاوة على ذلك، وكما ذُكر سابقاً فإن حصة الكهرباء في النقل لا ترتفع كثيراً حتى لو صارت المركبات الكهربائية تُشكل 10% من الأسطول العالمي، وذلك لأن التنقل الكهربائي يمتاز بدرجة عالية من الكفاءة، وتوقع آيرينا

أن يكون المعروض من الكتلة الحيوية مستداماً، بما في ذلك من خلال انبعاثات غازات الدفيئة ذات دورة الحياة المخفّضة.

وسوف يزداد استخدام الكتلة الحيوية الصلبة الحديثة بنسبة أربعة أضعاف، والكتلة الحيوية السائلة بنسبة ست أضعاف، بين عامي 2010 و 2030، وتشير التقديرات إلى أن حوالي 63% من إجمالي الطلب على الكتلة الحيوية السائلة سيكون لإنتاج الوقود الحيوي التقليدي، أما الـ 37% المتبقية فلأغراض الوقود الحيوي الحديث، ويشكل إيثانول قصب السكر الجزء الأكبر من نمو الوقود الحيوي التقليدي - أي ما يعادل خمسة أضعاف الزيادة في القصب لإنتاج الوقود الحيوي. ويمكن أن تتمركز عمليات إنتاج الوقود الحيوي السائل من القصب في المناطق التي تتوافر فيها المواد الأولية الرخيصة، مثل أفريقيا وأمريكا اللاتينية ويمكن لآسيا وأوروبا وأمريكا الشمالية أن تركز على توريد المخلفات الزراعية والغابات لمختلف التطبيقات.

إذا ما نُفذت خيارات REmap الإضافية، سيكون أكبر مستخدمي الوقود الحيوي السائل في البرازيل والصين والهند وإندونيسيا والولايات المتحدة، ويمكن لهذه الدول الخمس زيادة الطلب على الوقود الحيوي إلى الضعف أو أكثر بما يتجاوز خططها الوطنية بحلول عام 2030، بحيث تشكل ما لا يقل عن نصف إجمالي سوق الوقود الحيوي العالمي في REmap 2030.

إن تحقيق هدف الوصول إلى الطاقة الحديثة يتطلب استبدال الكتلة الحيوية التقليدية لأغراض الطهي والتدفئة، وإذا نُفذت كل خيارات REmap فإن القدرة المركبة من تكنولوجيا الطهي الحديثة ستزيد إلى أكثر من أربعة أضعاف، وخاصة ما بين اليوم وعام 2020، وذلك بشكل رئيسي في أفريقيا وأجزاء من آسيا. ويتمثل جزء أساسي من عملية التحول هذه في توفير أكثر من مليار من مواطني العالم النظيف.

على مدى السنوات السبع (2014-2020) سيتعين على جميع تكنولوجيا قطاع الطاقة المتجددة أن تنمو بشكل كبير من أجل تنفيذ جميع خيارات REmap الإضافية بحلول عام 2030، ولكن ستنمو التكنولوجيا المختلفة بمعدلات متفاوتة، وستزداد القدرات المركبة من طاقة الرياح والطاقة الشمسية الكهروضوئية بنسبة لا تقل عن خمسة أضعاف وأثني عشر ضعفاً، بالإضافة حوالي 70 و60 جيجا وات على التوالي، من القدرات الجديدة للرياح والطاقة الشمسية الكهروضوئية في المتوسط سنوياً ما بين اليوم وعام 2030.

في الوقت الحالي، تمثل 4 دول (ألمانيا وإيطاليا والصين والولايات المتحدة) حوالي 60% من إجمالي القدرات المركبة من الطاقة الشمسية الكهروضوئية (حوالي 100 جيجاوات) وطاقة الرياح (حوالي 300 جيجاوات) في أنحاء العالم، ووفقاً لخيارات REmap الإضافية، سوف تستثمر جميع البلدان الأخرى في تركيب قدرات جديدة إلى جانب خططها الوطنية

**سوف يغطي الوقود الحيوي الحديث 37% من الطلب على الطاقة الحيوية السائلة بحلول عام 2030.**

والحرارة اللازمة للعمليات الصناعية (التي تمثل حوالي 5% من استخدامات الطاقة المتجددة).

3. سياسات الطاقة الأخرى، بما في ذلك:

— الامداد بالكهرباء كاستراتيجية لإتاحة المزيد من استخدام الطاقة المتجددة (تمثل حوالي 2-3% من استخدام الطاقة المتجددة).

— مضاعفة معدلات تحسين كفاءة استخدام الطاقة (تحقق نسبة زيادة 15% في حصة الطاقة المتجددة في عام 2030).

— معدلات تحسين كفاءة الطاقة والتغير الهيكلي مثل استبدال الوسائل .

4. تمكين تدابير البنية التحتية والتكنولوجيات، مثل البنية التحتية للشبكات والتخزين، ومحطات إعادة الشحن، والامداد بالكتلة الحيوية والخدمات اللوجستية.

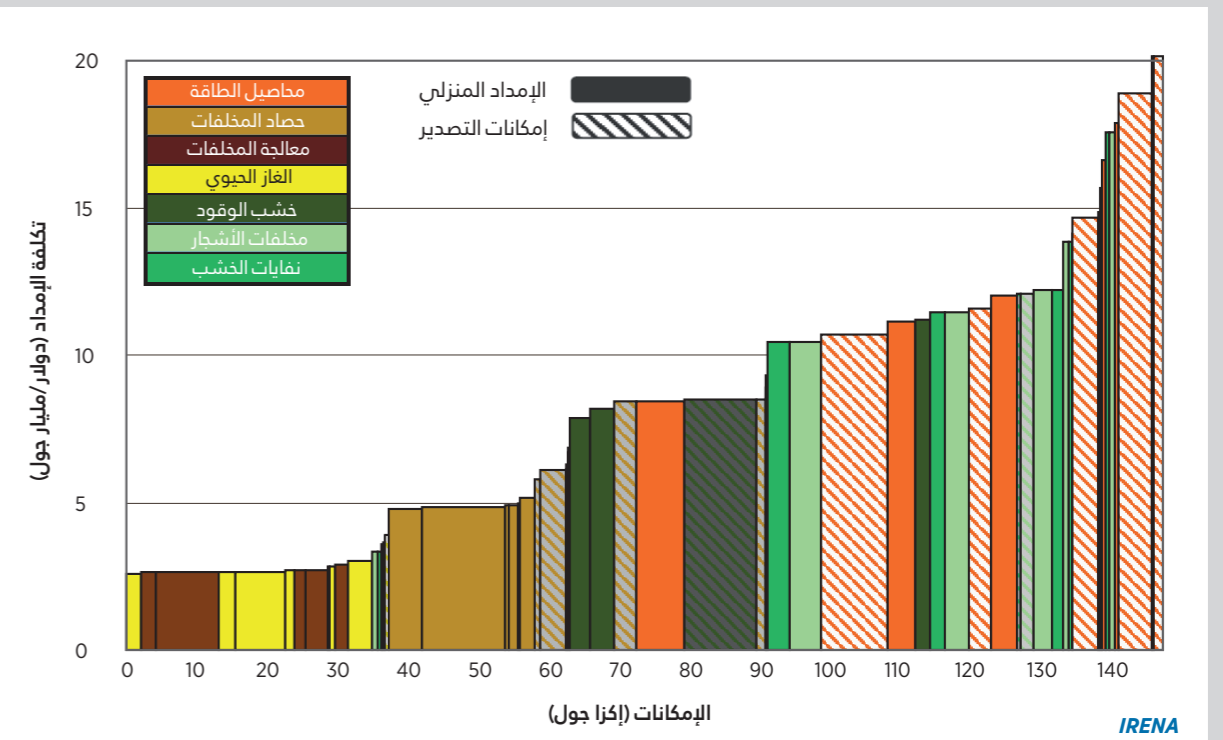
**يمكن لحصة الطاقة المتجددة الحديثة أن تزيد بنسبة 50% على الأقل بحلول عام 2020 إذا بدأنا العمل من اليوم.**

كما توضح REmap 2030، فإنه يمكن مع خيارات REmap الإضافية، زيادة استخدام الطاقة المتجددة الحديثة على مستوى العالم بنسبة 50% على الأقل ما بين اليوم وعام 2020، وقد تتضاعف أربعة مرات تقريباً في الفترة 2010-2030 من حيث القدرات المركبة، ممّا يترتب عليه مضاعفة حصة الطاقة المتجددة العالمية. ووفقاً لتحليل REmap 2030، يوجد حوالي ثلث إمكانات الطاقة المتجددة الحديثة الإضافية - بالإضافة إلى الحالة المرجعية - في قطاع الكهرباء، وينحصر الثلثان الباقيان في قطاعات الاستخدام النهائي الثلاثة وهي الصناعة والمباني والنقل.

لابد من البدء من اليوم في الاستثمار لاضافة القدرات المركبة من الطاقة المتجددة كي يتسنى تنفيذ كل خيارات REmap الإضافية بحلول عام 2030.

يعرض الجدول 3 لمحة عامة عن REmap 2030 على أساس ثلاث مجموعات من المؤشرات، المجموعة الأولى هي المؤشرات المادية، وقد وُجد أن الكتلة الحيوية هي مورد رئيسي، ويزداد إجمالي استخدام الكتلة الحيوية من حوالي 50 إلى 108 اكسا جول سنوياً - أي بما يفوق الضعف، أو بمعدل نمو يبلغ 4% في السنة، وهو أسرع بكثير من النمو خلال العقدين الأخيرين والذي بلغ إجماليه حوالي 35%، أو 1.5% سنوياً. أما كمية الكتلة الحيوية الإضافية البالغة 58 اكسا جول والتي ستستخدم بحلول عام 2030 فهي تعادل حوالي 4 مليار طن، ويأتي نحو نصف إمكانات المعروض من آسيا وأوروبا (بما فيها روسيا)، ومن المهم للغاية

شكل رقم 15: منحنى الإمداد العالمي للكتلة الحيوية الأولية، 2030



تأتي الكتلة الحيوية ذات الأسعار الأكثر اعتدالاً من المخلفات والنفايات، والتي تُشكل أيضاً ما يقرب من نصف الإمكانات.

ملاحظة: تمثل تقديرات الإمداد الحد الأقصى من إمكانات الإمداد. وتشير الأعمدة المخططة إلى إمكانات التصدير.

الخارجية في ضوء التطورات التي شهدها العقد الماضي.

ويمكن تقسيم الخيارات لعام 2030 إلى أربع فئات استراتيجية رئيسية:

1. المصادر المتجددة لتوليد الكهرباء (التي تمثل حوالي 40% من استخدام الطاقة المتجددة الحديثة في REmap 2030)، بما في ذلك الثلث للطاقة الكهرومائية، والثلث للرياح، والغُشر للطاقة الشمسية، والباقي لمصادر الطاقة المتجددة الأخرى.

2. مصادر الطاقة المتجددة لقطاعات الاستخدام النهائي (التي تمثل حوالي 60% من استخدام الطاقة المتجددة الحديثة)، ويشكّل قطاع المباني 38%، والصناعة 38% والنقل 24% ويشمل ذلك:

— الكتلة الحيوية الحديثة للتطبيقات الحرارية (التي تمثل حوالي 25% من استخدام الطاقة المتجددة)، باستثناء استبدال الكتلة الحيوية التقليدية.

— الامداد بالطاقة الحديثة من خلال مصادر الطاقة المتجددة، ولا سيما استبدال الكتلة الحيوية التقليدية بمواد الطهي الحديثة ووقود الكتلة الحيوية الحديثة (الذي يمثل حوالي 20% من إمكانات الطاقة المتجددة).

— حلول الطاقة الشمسية الحرارية لتسخين المياه والتدفئة

ثاني أكسيد الكربون الإيجابي، الناتج عن احتراق الكتلة الحيوية، سيتم سحبه من خلال نمو الكتلة الحيوية في الموسم المقبل؛ وبالتالي، فمن الممكن أن تكون محايدة كربونياً، ولكن عند النظر في مراحل دورة حياة الطاقة الحيوية الأخرى بخلاف الاحتراق (مثل الحصاد والاسترداد) قد يكون للطاقة الحيوية قدر أعلى من انبعاثات غازات الدفيئة بالمقارنة مع أنواع الوقود الأحفوري، وأيضاً عندما يتم احتساب الانبعاثات ذات الصلة بالتغيير المباشر وغير المباشر في استخدام الأراضي. وتشمل الاستراتيجيات الرامية إلى ضمان استدامة الكتلة الحيوية تحسين المحاصيل الزراعية، وإدارة الأراضي وغيرها من الموارد على نحو مستدام، وزيادة استخدام المخلفات الزراعية والحرجية مع عدم تجاوز المحددات التي تفرضها، على سبيل المثال، المادة العضوية في التربة.

### خارطة طريق لمضاعفة الحصة العالمية من الطاقة المستدامة

ما الذي يجب القيام به ومتى وعلى يد من؟ هناك حاجة إلى التغيير المادي الملموس (على سبيل المثال القدرات المركبة بالحيوانات وأطنان الوقود)، وكذلك من حيث أطر السياسات (مثل تسعير الطاقة وهيكّل السوق والتخطيط)، يتطرق هذا القسم إلى التغييرات المادية التي يجب أن تتم ما بين الوقت الحالي وعام 2030، وتبرز علاقة هذا التغيير بالعوامل

Table 3. REmap 2030: An Overview

مؤشرات REmap 2030	معدل الزيادة السنوي المركب : 2012-2030 (year/%)	معدل الزيادة السنوي المركب : 2000-2012 (year/%)	REmap (%) / الحالة المرجعية	الحالة المرجعية 2030	REmap 2030	REmap 2020	2012	2000	الوحدات	
<b>مؤشرات تكنولوجية</b>										
	2.6	3.2	6	1508	1600	1350	1004	689	جيجاوات (كهربي)	الطاقة المائية (بدون التخزين بالضخ)
	4.4	N/A	6	306	325	225	150	17	جيجاوات (كهربي)	الطاقة المائية بالضخ
300 ألف محطة بقدرة 5 ميجاوات (كهربي)	9.3	26.4	56	900	1404	600	283	17	جيجاوات (كهربي)	طاقة الرياح البرية
	22.5	N/A	242	68	231	50	6	6	جيجاوات (كهربي)	طاقة الرياح البحرية
12,5 مليون محطة بقدرة 100 كيلو وات (كهربي)	15.1	23.5	184	441	1250	400	100	8	جيجاوات (كهربي)	الطاقة الشمسية الكهروضوئية
830 محطة بقدرة 100 ميجاوات (كهربي) كهرياء	21.5	7.6	62	52	83	15	3	0	جيجاوات (كهربي)	المركبات الشمسية الحرارية
	8.9	6.7	129	170	390	139	83	35	جيجاوات (كهربي)	طاقة الكتلة الحيوية
	10.6	3.1	162	26	67	25	11	8	جيجاوات (كهربي)	طاقة حرارة باطن الأرض
	17.3	-	519	2	9	3	1	-	جيجاوات (كهربي)	طاقة المحيطات
	-4.3	-0.0	-58	29	12	20	27	28	( اكسا جول/السنة)	الكتلة الحيوية التقليدية
270 مليون من مواقد طهي بقدرة 5 كيلو وات (حراري)	8.4	10.4	88	2	4	4	1	1	( اكسا جول/السنة)	الكتلة الحيوية، الحديثة للطهي
	9.8	10.2	129	6	14	4	3	1	( اكسا جول/السنة)	الحرارة المنتجة من الكتلة الحيوية من التوليد المزدوج للصناعة / شبكات التدفئة المركزية
16 مليون من الغلايات المنزلية بقدرة 20 كيلو وات (حراري)	5.8	48.6	49	2	3	2	1	0,1	( اكسا جول/السنة)	خبيبات الكتلة الحيوية للتدفئة
31 مليون من الغلايات المنزلية بقدرة 20 كيلو وات (حراري)	1.0	6.4	49	4	6	5	5	5	( اكسا جول/السنة)	قوالب الكتلة الحيوية وغيرها من أجل التدفئة - المباني
0,7 مليون غلاية للأغراض الصناعية بقدرة 1 ميجاوات (حراري)	3.4	-1.0	0	7	7	5	4	4	( اكسا جول/السنة)	مصدر الكتلة الحيوية، في الغلايات لأغراض الصناعة بما في ذلك الغاز الحيوي
15% من إجمالي الوقود المستخدم في النقل	10.7	15.9	127	287	650	214	105	18	( مليون م2)	النقل بالوقود الحيوي
20% من إجمالي الإمداد بالطاقة الأولية	4.3	1.4	37	79	108	61	51	43	( اكسا جول/السنة)	استخدام الوقود الحيوي، الإجمالي
	13.0	11.3	163	1,532	4,029	1,162	446	157	( مليون م2)	المساحات المركبة من الطاقة الشمسية الحرارية (بيانات 2005)
	10.5	-	-31	97	67	91	99	100	(%)	الحصة في قطاع المباني
	41.8	-	968	3	33	9	1	-	(%)	الحصة في قطاع الصناعة
	4.3	9.6	86	0.6	1.2	0.7	0.5	0.2	( اكسا جول/السنة)	طاقة حرارة باطن الأرض
	13.3	N/A	58	300	474	177	50	N/A	جيجاوات (كهربي)	مضخات الحرارة
	13.3	N/A	58	25	40	15	4	N/A	(مليون)	عدد مضخات الحرارة
5 % من إجمالي قدرة مصادر الطاقة المتجددة ذات الطبيعة المتغيرة	27.1	N/A	105	73	150	25	2.0	N/A	جيجاوات (كهربي)	بطاريات التخزين
10 % من إجمالي أسطول سيارات الركاب	45.8	N/A	133	69	160	25	0.2	N/A	(مليون)	مركبات كهربائية/مركبات كهربائية هجينة يُعاد شحنها
<b>المؤشرات المالية</b>										
				0.9%	133				(مليار دولار/السنة)	صافي التكلفة الإضافية لنظم الطاقة المتجددة
				1.7%	265				(مليار دولار/السنة)	صافي الاستثمارات الإضافية المطلوبة
				58%	315		101		(مليار دولار/السنة)	الدعم المطلوب
							544		(مليار دولار/السنة)	دعم الوقود الأحفوري
<b>المؤشرات الإقليمية (على أساس REmap 2030)</b>										
					13	27		9	(%)	الطاقة المتجددة العالمية – الحديثة (باستثناء الكتلة الحيوية التقليدية)
						30			(%)	الطاقة المتجددة العالمية – الحديثة + الوصول
						34			(%)	الطاقة المتجددة العالمية – الحديثة + الوصول + كفاءة الطاقة
						>36			(%)	الطاقة المتجددة العالمية – الحديثة + الوصول + "RE"

ملاحظة: مؤشرات التحول إلى نشر التكنولوجيا، والاستثمار والنشر الإقليمي، وخصص الطاقة المتجددة الواردة في مؤشرات السياسات تشير إلى REmap 2030، وبالتالي فهي تستبعد التنفيذ الكامل لأهداف SE4ALL من حيث مضاعفة تحسين كفاءة استخدام الطاقة والحصول على الطاقة الحديثة.

وخارجها. وفي إطار REmap 2030، يمكن للهند واليابان والمكسيك والمملكة المتحدة الوصول إلى قدرات مركبة لطاقة الرياح يبلغ مجموعها ما لا يقل عن 300 جيجاوات، أي نحو 20% من الإمكانات العالمية لطاقة الرياح، وبالمثل فإن الصين والهند وإندونيسيا واليابان وجنوب أفريقيا والولايات المتحدة يمكنها مجتمعة أن تضيف 500 جيجاوات أخرى من

## تمثل ست دول (البرازيل والصين والهند وإندونيسيا وروسيا والولايات المتحدة) نصف الإمكانات العالمية و75% من الزيادة المتوقعة في الحصة من خلال خيارات Remap في 26 بلداً.

الطاقة الشمسية الكهروضوئية بحلول عام 2030.

وستكون متطلبات التخطيط المبكر للشبكات الكهربائية ونظم توليد الكهرباء بالغة الأهمية مع اقتراب حصة المصادر المتنوعة للطاقة المتجددة من 20% في REmap 2030. وستكون الولايات المتحدة وإندونيسيا واليابان هي الدول الرئيسية التي ستسهم في الانتشار العالمي لتكنولوجيا طاقة حرارة باطن الأرض، أما بالنسبة للمركبات الشمسية الحرارية، فالبلدان الرئيسية هي المملكة العربية السعودية والإمارات العربية المتحدة والهند.

هناك حالياً نحو 200 ألف مركبة كهربائية في جميع أنحاء العالم، والتوسع إلى 160 مليون مركبة كهربائية سيمثل حوالي 10% من أسطول سيارات الركاب عالمياً، ولابد من تطوير البنية التحتية بالتوازي لاستيعاب هذا التحول في نوع السيارات، كما أن حصة 6 دول (هي الولايات المتحدة والصين واليابان والمملكة المتحدة وألمانيا وكندا) أمر بالغ الأهمية، لأنها ستمثل على الأقل 60% من سوق المركبات الكهربائية في REmap 2030.

إن الولايات المتحدة والصين وإندونيسيا والهند والبرازيل وروسيا تمثل أكثر من نصف إجمالي استخدام الطاقة المتجددة العالمية في REmap 2030. هذه الدول الست - التي تمثل مختلف المناطق وأطر السياسات ومستويات التنمية وخصص الطاقة المتجددة حالياً - تشير إلى أن فرص الطاقة المتجددة موجودة في بيئات تتباين من حيث المصادر والأوضاع السياسية والاقتصادية، وكما تظهر خارطة الطريق هذه، فإن الاستفادة الكاملة من الإمكانات التكنولوجية الكاملة يتطلب مساهمة جميع البلدان - من البلدان الصناعية إلى البلدان النامية والاقتصادات الناشئة.

والمجموعة الثانية من المؤشرات في الجدول 3 هي تدفقات الاستثمار بعد تنفيذ جميع خيارات REmap. فإجمالي الاحتياجات من الاستثمارات الإضافية (بما يفوق الحالة المرجعية) لمضاعفة حصة الطاقة المتجددة بحلول عام 2030 يبلغ 265 مليار دولار أمريكي سنوياً على مستوى العالم.

: أكثر من 60% في قطاع الكهرباء، و10% في قطاع الصناعة و30% الباقية في قطاع المباني (إذ لا يحتاج قطاع النقل إلى أي استثمارات إضافية). وعندما تُحتسب أيضاً الوفورات الصافية في تكلفة الوقود (130 مليار دولار في السنة)، يُقدر صافي إجمالي التكاليف الإضافية للنظام في جميع أنحاء العالم بنحو 133 مليار دولار سنوياً. وهذه التكاليف الإضافية متواضعة نسبياً، حيث بلغ متوسط كلفة الإحلال في خيارات REmap 2.5 دولار لكل جيجاوات.

ويرتفع الدعم بمقدار ثلاثة أضعاف ليصل إلى 315 مليار دولار على مستوى العالم في عام 2030، وذلك هو تصحيح السوق نظراً لعدم تسعير تكلفة انبعاث ثاني أكسيد الكربون وتكاليف المشكلات الصحية الناتجة عن استخدام الوقود الأحفوري، ويتواصل انخفاض الدعم لكل وحدة من الطاقة المتجددة الحديثة خلال هذه الفترة نظراً لانتشار التكنولوجيا وارتفاع كلفة الوقود الأحفوري. وتتمثل أكبر الاحتياجات من الدعم في قطاع الكهرباء (ثلثا إجمالي الدعم)، حيث تمثل الطاقة الشمسية الكهروضوئية وطاقة الرياح أكثر من 65% من إجمالي الدعم في هذا القطاع، وتنصب احتياجات قطاع النقل من الدعم إلى حد كبير على أغراض الكهرباء للمركبات والوقود الحيوي الحديث، وبالمقارنة بلغ الدعم العالمي للوقود الأحفوري 544 مليار دولار في عام 2012 (IEA, 2013b).

وأخيراً، يبين الجدول 3 مؤشرات للسياسات التي خضعت للقياس، استناداً إلى النمو في حصة الطاقة المتجددة. ففي الحالة المرجعية ترتفع حصة مصادر الطاقة المتجددة العالمية الحديثة من 9% إلى 14%، بزيادة قدرها حوالي 5%. وعندما يتم تنفيذ جميع خيارات REmap، تبلغ الزيادة الإضافية 13%، أي إلى 27%. وتشير خارطة الطريق هذه إلى ضرورة رفع سقف طموحات السياسات كي يتسنى مضاعفة الحصة العالمية للطاقة المتجددة.

## يجب على جميع الدول - الكبيرة والصغيرة - أن تساهم من أجل مضاعفة حصة الطاقة المتجددة عالمياً بحلول عام 2030.

- تضاف التكاليف الإضافية لنظم الطاقة المتجددة إلى التكاليف في الحالة المرجعية. وهي لا تأخذ في اعتبارها انخفاضاً في أسعار الوقود الأحفوري بسبب انخفاض الطلب. وإذا انخفضت أسعار الوقود الأحفوري بنسبة 10% بسبب انخفاض الطلب بمعدل يتراوح بين 15-26%، فسوف تبلغ الوفورات 450 مليار دولار سنوياً، أي بما يتجاوز الزيادة في تكاليف النظام بأكثر من أربعة أضعاف.
- الدعم المطلوب في عام 2030 تمثل التقديرات العليا. على سبيل المثال، إذا كان سعر طن واحد من ثاني أكسيد الكربون يبلغ حوالي 35 دولار أمريكي في عام 2030، فإن الدعم المطلوب سينخفض من 315 دولار أمريكي سنوياً إلى الصفر.

## 6. الجهود الوطنية والتعاون الدولي

يؤكد تحليل REmap بوضوح على ضرورة اتخاذ إجراءات وطنية وتحقيق التعاون الدولي لدعم التحول إلى مضاعفة حصة الطاقة المتجددة في مزيج الطاقة العالمي بحلول عام 2030. كما يناقش هذا الفصل الفرص على الصعيدين الوطني والدولي، بدءاً من خيارات السياسات إلى المجالات المحتملة لمزيد من التعاون، ويبرز الفصل أيضاً الدور الذي يمكن أن تقوم به آيرينا، باعتبارها محور الطاقة المتجددة، لزيادة تسهيل عملية التحول.

### إطار تطوير ونشر تكنولوجيا الطاقة المتجددة على الصعيد الوطني

تلعب الحكومات دوراً أساسياً في دعم تطوير ونشر تكنولوجيات الطاقة المتجددة، ومع تطور الطاقة المتجددة، فهي تتطلب مزيجاً محددًا من الحوافز المستهدفة في كل مرحلة من العلوم الأساسية والبحث والتطوير إلى الانتشار التجاري. ويوضح الشكل 16 العلاقة بين المراحل المختلفة للتطوير التكنولوجي وأهداف السياسات العامة اللازمة لدعم الإقبال على الطاقة المتجددة، مع التركيز على ثلاثة مجالات رئيسية هي: بناء الكفاءات، وخلق المعرفة وانتشارها، والتطبيق.

وفي إطار المجالات الثلاثة المبينة في الشكل 16، ينبغي تنفيذ مجموعة من إجراءات السياسات والأدوات التمكينية. فمضاعفة حصة الطاقة المتجددة بحلول عام 2030 يتطلب مزيجاً من التدخلات السياسية التي تراعي السياق، والتي تشمل الابتكار ونشر سياسات تكميلية أخرى، لضمان تحقيق خيارات REmap التي تم تحديدها.

كان لسياسات نشر الطاقة المتجددة، على وجه الخصوص دور أساسي في تحفيز تطور السوق ويمكن تصنيف هذه السياسات بشكل عام إلى: (1) الحوافز المالية (الإعفاءات الضريبية والمنح والخصومات، وغيرها)؛ (2) التمويل الحكومي (الضمانات والقروض منخفضة الفائدة وغيرها)؛ و (3) اللوائح (الحصص الملزمة، وتعريف التغذية ونظم المزايدات والمناقصات التنافسية وغيرها). وقد تم اعتماد سياسات نشر مختلفة في أنحاء العالم على المستويات الإقليمية والوطنية حتى مستوى الولاية/المقاطعة، وعلى الرغم من تركيز سياسات الطاقة المتجددة بشكل رئيسي على قطاع الكهرباء، إلا أن هناك اتجاه نحو زيادة اعتماد سياسات لقطاعي التدفئة/التبريد والنقل (Mitchell et al., 2011). وسيكون اعتماد سياسات في كافة قطاعات الاستخدام النهائي حتمياً ليس فقط لتحقيق خيارات REmap، ولكن أيضاً لتحقيق ما يلزم من التغيير التدريجي فيما هو أبعد من قطاع الكهرباء.

وسيتوقف نجاح خيارات REmap أيضاً على مجموعة واسعة من السياسات المكملية، بما في ذلك التجارة والاستثمار والبحث والتطوير والتعليم. وفي هذا السياق، سيلزم اتخاذ التدابير والقيام بالتخطيط

على نحو كافٍ. فعلى سبيل المثال، فإن تنفيذ خيارات REmap سيثمر عن إيجاد 3.5 مليون فرصة عمل إضافية سنوياً في المتوسط في قطاع الطاقة المتجددة للفترة من 2013-2030 (الفصل 4). وسوف تحتاج شغل هذه الوظائف إلى العمالة الماهرة والمدرية، الأمر الذي يتطلب بيئة سياسية ملائمة لتلبية احتياجات العمالة لقطاع الطاقة المتجددة المتنامي (IRENA, 2013t).

وضع المزيج الصحيح من السياسات سيكون لديه القدرة على توليد أنشطة اقتصادية جديدة وتعظيم سلسلة الامداد للتصنيع. وستعتمد هذه السياسات على القدرات الصناعية القائمة، والتطورات الإقليمية والعالمية في الأسواق والقدرة التنافسية الحالية لكل سوق، ويمكن للحكومات أن تدعم عملية التصنيع المحلي من خلال مجموعة متنوعة من التدابير، تشمل برامج تعزيز نقل التكنولوجيا من خلال وضع اشتراطات المكون المحلي، وتطوير المنتجات من خلال التعاون بين القطاعين العام والخاص في مجال البحث والابتكار (IRENA and CEM, 2014). ويحل مشروع econValue الذي تجربته آيرينا عملية سلسلة الامداد للتصنيع من نشر الطاقة المتجددة ويقدم توصيات لخيارات وضع السياسات لتحسين هذه الفوائد.

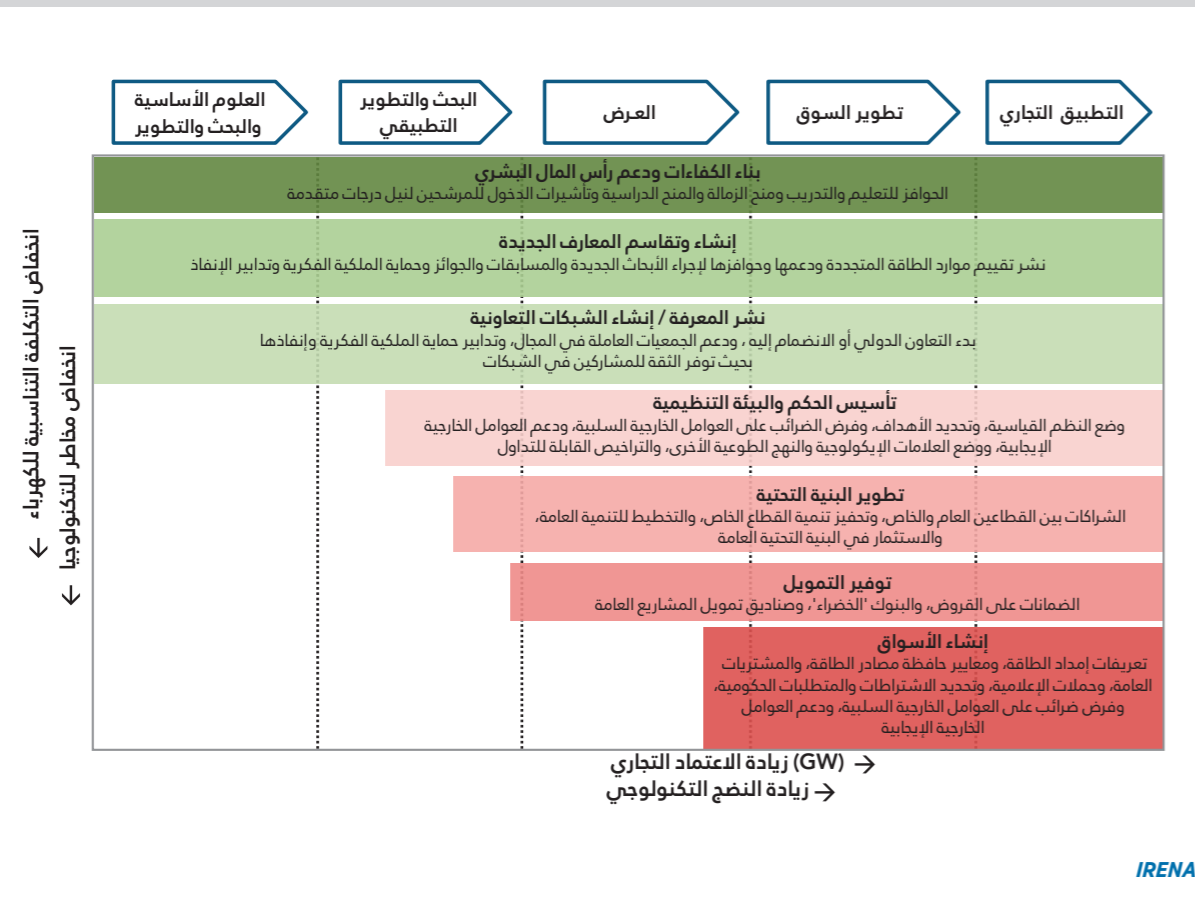
### تخطيط واقعي ولكن مسارات طموحة للتحول

يمكن لتنفيذ سياسات دعم نشر الطاقة المتجددة أن يستفيد من استراتيجيات شاملة طويلة الأجل تقوم على أهداف ذات مصداقية وقابلة للتحقيق، ويقدم التقرير الذي يعرض نظرة عامة كاملة على خارطة الطريق هذه (IRENA, 2014a) لمحة مفصلة عن الأهداف القائمة بحسب السنة وبحسب القطاع لكل دولة من دول REmap الست والعشرين، كما أن وجود استراتيجية طويلة الأجل تحظى بالدعم الكافي من جانب أطر سياسات ملائمة يمكن أن يلعب دوراً هاماً في جذب الاستثمارات في قطاع الطاقة المتجددة، وهناك أيضاً حاجة للمراجعة الدورية وتكييف السياسات مع تطور الأسواق والتكنولوجيات، بحيث تظل خطط الدعم تتمتع بالفعالية والكفاءة، مع الاحتفاظ باليقين الكافي في بيئة الاستثمار (IRENA, 2012f).

وفي الوقت الراهن، يتركز الاهتمام بشكل رئيسي على قطاع الكهرباء؛ فيما لا يلقي قطاعي المباني والصناعة إلا قدرًا محدوداً من الاهتمام، ولكن وكما تُظهر نتائج خارطة الطريق، فإن حصة كبيرة من إجمالي استخدام الطاقة المتجددة يمكن أن يتم في قطاعات الاستخدام النهائي إذا تم تنفيذ جميع خيارات REmap لذا فهناك حاجة إلى تعزيز الجهود المبذولة في قطاعات الاستخدام النهائي.

وأخيراً فإن سياسات الطاقة المتجددة لا تنهض بمفردها، وأظهر التحليل أهمية التحسين المتزامن لسبل الحصول على الطاقة وكفاءة استخدامها من أجل تحقيق هدف الطاقة المتجددة، وفي الوقت

شكل رقم 16: الدليل الإرشادي للسياسات في دورة حياة التكنولوجيا



ملاحظة: مأخوذة من IRENA, 2013u.

LCOE = levelised cost of electricity;

IRENA

غير أن ذلك غالباً ما ثبت أنه يمثل عقبة تعوق تعزيز مصادر الطاقة المتجددة، وعلى الرغم من أن التمويل الحكومي والمتعدد الأطراف ضروري وغالباً ما يكون متاحاً، فإن الجزء الأكبر من التمويل اللازم لتوسيع نطاق مصادر الطاقة المتجددة على نحو كافٍ يجب أن يأتي من القطاع الخاص.

وتُظهر المؤشرات الأخيرة زيادة الاهتمام بالاستخدام الأكثر كفاءة للتمويلات الشحيحة لأغراض التنمية، مثل ضمانات المخاطر والتمويل متوسط المخاطر والتمويل المتجدد، جنباً إلى جنب مع التحول إلى إعداد المشروعات وتنفيذ المشروعات التي في مرحلة الاعداد، وبينما تركز البنوك ومؤسسات القطاع الخاص على تطوير المشروعات، يتعين على الحكومات أن تولي مزيداً من الاهتمام لوضع أطر سياسات للطاقة المتجددة تتسم بكونها سليمة البنية وشفافة وشاملة كي تعزز عمليات التطبيق الفعالية والناجحة. كما أن وضع وتعزيز مثل هذه الأطر للسياسات العامة من شأنه أن يضمن أن يتبعها قوى السوق.

وفي كثير من الحالات تختلف المخاطر التي تنطوي عليها الطاقة المتجددة عن تلك التي تصاحب مشروعات الطاقة التقليدية، لذا فالوصول إلى فهم أفضل للمخاطر الحقيقية والمتصورة أمر ضروري من أجل تخفيف آثارها بشكل فعال. ومن ثم، فإن تخفيف المخاطر

نفسه، يجب التوسع في استخدام الطاقة المتجددة بطريقة مستدامة، لذلك لابد من الاضطلاع بالتطبيق على نحو شامل يراعي السياق العام، ويشمل استخدام الأراضي والمياه وعلى الحكومات التعامل مع هذه الصعوبة الإضافية.

### خلق بيئة مواتية للأعمال

بينما يواصل صناع السياسات جهودهم الرامية إلى خلق بيئة لتيسير نشر الطاقة المتجددة، بات الحصول على التمويل أمراً متزايد الأهمية.

**تنمو مصادر الطاقة المتجددة بشكل أسرع في السوق مقارنة بالخطط الحكومية، وهناك حاجة إلى زيادة الاستثمارات، لا سيما في قطاعات الاستخدام النهائي.**

بالنسبة للمستثمرين، على سبيل المثال من خلال برامج الضمانات والتأمين، سيسهم في تسريع نشر الطاقة المتجددة. من بين هذه التدابير الرامية إلى تخفيف المخاطر، فإن تخفيض تكاليف المعاملات ورفع المعايير وتنفيذ آليات مراقبة الجودة قد أثبتت نجاحاً، كما أن تطبيق هذه التدابير بمزيد من التناغم على مستوى العالم سيسهم في إشعال المنافسة وزيادة حجم السوق وتعزيز جهود النشر الوطنية.

كشفت تحليل REmap أيضاً عن أن ممارسات التخطيط والموافقات والسماحيات تختلف اختلافاً شاسعاً فيما بين البلدان. لذا فتعميم تلك الممارسات كثيراً ما يتيح فرص الإقبال السريع على الطاقة المتجددة، إذ أن عدم التناغم أو العقبات في هذا المجال تشكل مصدراً لمخاطر عرقلة تطوير المشروعات وتجاوز التكاليف المحتملة.

ويمثل ضمان فرص متكافئة مع النظراء التقليديين عنصرًا هامًا آخر في خلق بيئة مواتية لنشر الطاقة المتجددة، ولكن الحال ليس كذلك في العديد من الدول، وكما يظهر تحليل REmap، ليس هناك تقدير سليم لتكلفة وفوائد الطاقة المتجددة في الأطر الحالية للسوق، ويرجع ذلك جزئياً إلى تأثير الرأي العام بالمعلومات غير الدقيقة والمفاهيم الخاطئة حول تقنيات الطاقة المتجددة (IRENA, 2013v).

## ضمان الاندماج السلس في البنية التحتية القائمة

إن تكنولوجيا الطاقة المتجددة هي جزء من سلاسل أو أنظمة التوريد الأوسع. فشبكات نقل الكهرباء وسلاسل توريد الكتلة الحيوية المستدامة وشبكات إعادة الشحن للسيارات الكهربائية كلها أمثلة على ذلك، وتلعب الحكومات دوراً هاماً في تسهيل بدء تنفيذ مثل هذه البنية التحتية، التي غالباً ما تتجاوز القدرات الفردية في القطاع الخاص.

وفي الوقت نفسه، سيكون من الضروري تعديل البنية التحتية الرئيسية والقائمة للطاقة لاستيعاب الخصائص المختلفة للطاقة المتجددة. ويجب مراعاة رأس المال وعمرها وتوقعات الطلب، وذلك لتجنب فائض القدرة وتسهيل التحول مع تلبية احتياجات المستهلكين بسعر مقبول.

يستلزم دمج كميات كبيرة من مصادر الطاقة المتجددة المتنوعة في قطاع الكهرباء اهتماماً خاصاً. ويجب أن تُطبق تجارب أفضل الحالات على نطاق واسع، فضلاً عن ضرورة دراسة المجموعة الكاملة من الاستراتيجيات المتاحة بعناية للتعامل مع دمج الطاقة المتجددة في أنظمة الكهرباء.

## إطلاق الابتكار

كما يكشف تحليل REmap، ثمة تطبيقات معينة للطاقة تكتسب أهمية بالغة، إلا أنها ذات إمكانات منخفضة من حيث الطاقة المتجددة في الوقت الحاضر. على سبيل المثال، تصنيع وشحن الحديد والصلب الأساسية يفتقران إلى حلول الطاقة المتجددة الواضحة على نطاق واسع. ولتحقيق مزيد من التحول الكامل إلى مصادر الطاقة المتجددة،

هناك حاجة إلى إيجاد حلول محددة وفعالة للطاقة المتجددة لهذه القطاعات، وفي كثير من الحالات سيتطلب ذلك تفكير "غير تقليدي" أي خارج الصندوق" للبحث عن بدائل تثمر عن منافع مشتركة، مثل أنواع جديدة من الاستخدامات المنتجة، وتحسين الأداء وزيادة الرفاهية (IRENA, 2013u). كذلك توجد فرص الطاقة المتجددة أيضاً في مجالات أخرى لم ترد في هذا التقرير، مثل الكتلة البيولوجية كمواد خام لإنتاج البلاستيك والألياف (IRENA, 2013f, 2014b). ويُستخدم حوالي 5% من جميع أنواع الوقود الأحفوري حالياً في مثل هذه الاستخدامات غير المنتجة للطاقة، ولا يقتصر الابتكار فقط على اختراع ونشر آلات جديدة، ولكنه يشمل أيضاً أشكالاً جديدة من التمويل أو أطر السياسات التمكينية، وتعتبر القروض الصغيرة أو التمويل الجماعي أمثلة لمثل هذه الابتكارات في تلك المجالات، والتي يمكن أن تكون ضرورية لتعجيل نشر الطاقة المتجددة.

## إدارة معرفة الخيارات التكنولوجية ونشرها

في حين لم يأت وقت كان فيه الاستثمار في تكنولوجيا الطاقة المتجددة بهذا القدر من الأهمية، إلا أن المعلومات الموثوقة عنها لا تزال شحيحة. وكثيراً ما يشتعل الجدل حول الطاقة المتجددة من جراء المفاهيم الخاطئة والبيانات غير الدقيقة، لذا فهناك حاجة إلى بذل جهود أكبر لتحسين قاعدة المعرفة، وتهدف مبادرات آيرينا - كالجهد الذي يهدف إلى بناء ودعم الرأي العام الموحد حول الطاقة المتجددة، وتحالف حساب تكلفة مصادر الطاقة المتجددة الذي يجمع معلومات حول تكاليف المشروعات الفعلية على أرض الواقع - إلى تعزيز هذا الجهد، ومن خلال الأطلس العالمي للطاقة المتجددة، الذي يوفر البيانات عن حصر المصادر ويساهم في وضع منهجية لجمع وتحليل إحصاءات دقيقة، تساعد آيرينا في توفير البيانات والمعلومات الموثوقة والمتاحة على نطاق واسع (حول كل من الطاقة المتجددة الحديثة والكتلة الحيوية التقليدية).

والقبول المجتمعي والوعي العالمي بخيارات الطاقة المتجددة من شأنهما زيادة التركيز والضغط على الجهات الخارجية من أجل الإندماج الممنهج لمصادر الطاقة المتجددة، والإرادة المجتمعية والسياسية التي يدعمها التعاون الدولي والتيسيرات يمكنها أن تخلق بيئة تسهم فيها إخفاقات الجميع ونجاحاتهم في بناء مستقبل أقوى وأنظف للجميع، وقد اقترحت آيرينا إنشاء تحالف عالمي لأصحاب المصلحة المتعددين لبذل جهود متضافرة ومبتكرة لبث رسائل واضحة بغرض تحسين القبول الاجتماعي للطاقة المتجددة.

## التعاون الدولي للنشر على نطاق واسع

بينما يعمل صنّاع السياسات الوطنية على ضمان وضع السياسات وسبل التمويل السليمة، وضمان تحفيز الأسواق والوصول إليها ورعاية الابتكار التكنولوجي، شرعت الدول على نحو متزايد في استكشاف آليات جديدة للتعاون الدولي من أجل إيجاد حلول للطاقة المستدامة لتلبية احتياجاتها المتزايدة من الطاقة دون التأثير سلباً على النظام المناخي ويُعد هذا التعاون حاسماً لتحقيق أهداف REmap 2030.

يوضح تحليل REmap 2030 أن تطوير ونشر تكنولوجيا الطاقة المتجددة لا يمكن احتواؤه داخل الحدود الوطنية فنشر تكنولوجيا الطاقة المتجددة في بلدٍ ما سيكون له تأثير - من خلال أسعار الطاقة، وتعلم التكنولوجيا، والعوامل الخارجية والتدفقات المالية، على سبيل المثال - على نشر الطاقة المتجددة في مكان آخر، وفي الوقت نفسه فإن تكنولوجيا الطاقة المتجددة هي منتجات في حد ذاتها؛ وهي تستخدم الموارد والمكونات وقدرات التصنيع التي ساهمت بها عدة دول.

لذا فالتعاون الدولي أمر حيوي للمضي قدماً في نشر مصادر الطاقة المتجددة وضمان تلبية البلدان لاحتياجاتها من الطاقة مع جني فوائد الحلول المستدامة التي توفرها الطاقة المتجددة، ورغم أن هذا التعاون قد يتخذ أشكالاً عديدة، يجب اعطاء الأولوية للمجالات التي يتعاظم فيها تأثير مثل هذا التعاون.

يتطلب النشر على نطاق واسع والذي من شأنه أن يؤثر على تكلفة التكنولوجيا وأن يحفز الاستثمار الخاص التعاون عبر الحدود والإقليمي، وبالرغم من وجود الأموال المستثمرة في مصادر الطاقة المتجددة، هناك نقص كبير في الاستثمار في المبادرات العابرة للحدود والإقليمية وعلى سبيل المثال، استثمرت البنوك الإنمائية نحو 60 مليار دولار أمريكي في مجال الطاقة المتجددة في عام 2012 - وهو ما يزيد عن نصف إجمالي استثماراتها في الطاقة النظيفة - ولكن الجزء الأكبر من هذا الاستثمار جاء من البنوك الإقليمية أو الوطنية التي تستثمر في المشاريع الوطنية. أما الاستثمارات الموجهة من الشمال إلى الجنوب أو الاستثمارات فيما بين بلدان الجنوب في مجال الطاقة المتجددة فجاءت أقل من 10 مليار دولار أمريكي (BNEF, 2013).

لكن ونظراً للقيود على الموارد الطبيعية والمنفعة المتبادلة العالمية فيما بين الاستثمارات، فإن التعاون الدولي لتحقيق أقصى قدر من إمكانات الطاقة المتجددة على المستويات الإقليمية ليس مجرد أمر مرغوب فيه، ولكنه ضروري للغاية. وتدعم آيرينا المبادرات الإقليمية في أفريقيا وأمريكا الوسطى ووسط وجنوب آسيا وجنوب شرق أوروبا والشرق الأوسط وشمال أفريقيا لخلق ممرات للطاقة النظيفة على الصعيد الإقليمي، والتي تهدف إلى الاستفادة من إمكانات وفرة مصادر الطاقة المتجددة لتلبية الاحتياجات المتزايدة من الطاقة وزيادة إتاحة خدمات الطاقة الحديثة. ويمكن أن يسهم التنسيق الإقليمي بين المبادرات السياسية، فضلاً عن ضمان نمو التجارة في كل من المصادر والخبرات جنباً إلى جنب مع أسواق الطاقة المتجددة، في تحقيق وفورات الإنتاج الكبير اللازمة.

يجسد الربط بين شبكات الكهرباء فوائد التعاون الدولي، إذ تستفيد كل من البلدان المصدرة والبلدان المستوردة من زيادة استخدام الطاقة المتجددة، ويبرز تحليل آيرينا (IRENA, 2013w,x) أهمية الربط البيئي في السياق الأفريقي لنشر فوائد الإمكانات الكبيرة من المصادر المتجددة في مناطق مختلفة من القارة، ويمكن أن تشكل تجارة الطاقة المتجددة من 20-15% من إمدادات الطاقة في غرب وجنوب أفريقيا، حسبما يظهر التحليل، كذلك فإن صادرات الكهرباء من مشروع جراند انجا في جمهورية الكونغو الديمقراطية وحده يمكنها أن

تخفض متوسط تكاليف توليد الكهرباء اقليمياً في تجمع دول جنوب أفريقيا للطاقة بحوالي 10% في عام 2030.

كذلك فإن تجارة الطاقة الحيوية مهمة أيضاً، فبحسب تحليل REmap، يمكن أن تشكل التجارة الدولية في الطاقة الحيوية من 20-35% من إجمالي الطلب على الطاقة الحيوية في عام 2030، كما أن القيمة الاقتصادية لتدفقات التجارة العالمية في الكتلة الحيوية ستكون في حدود من 100 إلى 400 مليار دولار أمريكي. وتوفر هذه التجارة فرصة تجارية كبيرة، لكنها تتطلب إطاراً موحداً يُطبق على نطاق واسع لضمان الاستدامة وتطوير البنية التحتية اللوجستية اللازمة.

## تحفيز التعاون العالمي وتبادل أفضل الممارسات

بالنسبة للدول التي لا تزال في مرحلة مبكرة من التنمية و/أو تطبق خيارات بعينها للطاقة المتجددة، يوفر التعاون الدولي فرصة للتعلم من الخبرة المكتسبة والتقييمات التي تُجرى بالفعل في بلدان أخرى. وفي الوقت نفسه، يمكن للحكومات التي لها سجل حافل في بعض خيارات الطاقة المتجددة استخدام هذه الخبرة لدعم تطوير أسواق جديدة في بلدان أخرى. وتستطيع مكن للحكومات مساعدة بعضها البعض في التخلص من بعض الحواجز المحلية التي تعوق نشر الطاقة المتجددة.

ويمكن للتعاون الدولي أن يلعب دوراً رئيسياً في تعزيز الخطط الوطنية للطاقة المتجددة، سواء في دول REmap وخارجها. وتشمل بعض المجالات المحددة للتعاون لتحليل أفضل الممارسات وتوثيق أطر السياسات المواتية وذات المصادقية، بما في ذلك أطر التخطيط المبسطة والأهداف وسياسات النشر. وقد يفيد تبادل إسهامات المؤسسات البحثية وغيرها من مراكز المعرفة الدولية في وضع خطط وطنية للطاقة المتجددة.

## آيرينا - محور الطاقة المتجددة في مبادرة SE4ALL

آيرينا هي المنظمة الحكومية الدولية العالمية الوحيدة المخصصة فقط للطاقة المتجددة، وهي تحظى بمكانة فريد تمكنها من تحقيق الهدف الطموح المتمثل في مضاعفة حصة الطاقة المتجددة في مزيج الطاقة العالمي (Roehrkasten and Westphal, 2013). وتمثل مبادرة SE4ALL التي أُطلقت في أوائل عام 2012 فرصة للتأثير على النقاش العالمي وتشجيع استخدام الطاقة المتجددة بين مجموعة جديدة من أصحاب المصلحة، وكذلك لتبادل غايات وأولويات آيرينا من خلال شبكة SE4ALL. ولقد عُهد إلى آيرينا بدور محور الطاقة المتجددة في مبادرة SE4ALL.

ستتعاون آيرينا مع من قطعوا على أنفسهم التزامات محددة إزاء الطاقة المتجددة، سواء في إطار المبادرة وفي سياق مختلف الفرص

## المراجع

ملاحظة: يوجد موقع مخصص يحتوي على وثائق تضم معلومات عامة في [www.irena.org/remap](http://www.irena.org/remap).

BNEF (Bloomberg New Energy Finance) (2013), Development banks – Breaking the \$100bn-a-year barrier, BNEF, London.

BP (2012), BP Energy Outlook 2030, BP, London.

EIA (US Energy Information Administration) (2011), International Energy Outlook 2011, US EIA, Washington, DC.

ExxonMobil (2012), The Outlook for Energy: A View to 2040, ExxonMobil, Irving.

GEA (Global Energy Assessment) (2012), Towards a Sustainable Future. Global Energy Assessment, Cambridge University Press, Cambridge and New York, and the International Institute for Applied Systems Analysis, Laxenburg.

Greenpeace International, EREC (European Renewable Energy Council) and GWEC (Global Wind Energy Council) (2012), Energy [R]evolution: A Sustainable World Energy Outlook 2050, Greenpeace International, Brussels.

IEA (International Energy Agency) (2012a), Bioenergy for Heat and Power, Technology Roadmap, OECD (Organisation for Economic Co-operation and Development)/IEA, Paris.

IEA (2012b), World Energy Outlook 2012, OECD/IEA, Paris, France.

IEA (2013a), Medium-term Renewable Energy Market Report 2013, OECD/IEA, Paris.

IEA (2013b), World Energy Outlook 2013, OECD/IEA, Paris.

IPCC (Intergovernmental Panel on Climate Change) (2011), Renewable Energy Sources and Climate Change Mitigation, IPCC Special Report, O. Edenhofer, et al. (Eds.), Cambridge University Press, Cambridge and New York.

IRENA (International Renewable Energy Agency) (2012a), Proposed Work Programme and Budget for 2012, Report of the Director-General, A/2/1, 30 January 2012, IRENA, Abu Dhabi.

IRENA (2012b), Doubling the Share of Renewables: Roadmap to 2030, Agenda item 4.b., Informal Discussion Note, 3rd meeting of the IRENA Council, 5-6 June 2012. IRENA, Abu Dhabi.

IRENA (2012c), Doubling the Share of Renewables: A Roadmap to 2030, IRENA Workshop Proceedings, 5 September 2012, IRENA, Abu Dhabi.

IRENA (2012d), IRENA's Global Renewable Energy Roadmap (REmap 2030), IRENA Workshop Proceedings, 14 November 2012, IRENA, Abu Dhabi.

IRENA (2012e), Proposed Work Programme and Budget for 2013, Report of the Director-General, A/3/L.3, 16 December 2012, IRENA, Abu Dhabi.

IRENA (2012f), Policy Brief: Evaluating Policies in Support of the Deployment of Renewable Power, IRENA, Abu Dhabi.

IRENA (2013a), Doubling the Global Share of Renewable Energy: A Roadmap to 2030, Working Paper, January 2013, IRENA, Abu Dhabi.

الطريق، وهو السعي إلى إجراء تقييم أكثر تفصيلاً لإمكانات الكتلة الحيوية المستدامة.

خلال 2014-2015، ستقوم آيرينا بإنشاء فرق عمل تابعة لREmap، تجمع بين البلدان المعنية وأصحاب المصلحة الآخرين للعمل معاً تحت مظلة REmap 2030 بشأن قضايا محددة، مثل النقل والاستراتيجيات المشتركة لمصادر الطاقة المتجددة وكفاءة استخدام الطاقة، وغيرها من المجالات التي يمكن أن يكون لها تأثير تحولي على نشر الطاقة المتجددة. وستعمل آيرينا أيضاً على توسيع مدى ونطاق جهودها التكنولوجية والجغرافية والموضعية لتوفير قاعدة معرفية سليمة كأساس للجهود المبذولة لتوفير الطاقة المستدامة للجميع.

وثمة طريقة أخرى تسعى آيرينا من خلالها إلى توسيع عملها وهي الانخراط في تحليل أعمق للست وعشرين بلداً التي شملتها دراسات REmap حتى الآن، فضلاً عن توسيع نطاق الدول المشمولة في وضع خارطة الطريق العالمية.

ومن خلال القيام بذلك، نأمل أن نستطيع دفع عجلة مهمة آيرينا - التي اعتمدها الأعضاء المؤسسون في عام 2009 وتبنتها أكثر من 160 دولة مشاركة حتى الآن - لتعزيز التبنّي الواسع والمتزايد والاستخدام المستدام لجميع أشكال الطاقة المتجددة لضمان استدامة مستقبل الطاقة للأجيال المستقبل.

## هناك نقص كبير في الاستثمار في المبادرات العابرة للحدود والمبادرات الإقليمية.

عالية التأثير التي تتيحها مبادرة SE4ALL، بشأن القضايا المتعلقة ببرامجها الخاصة، مثل الدراسات التي تُجرى على الجزر وفي المدن والإضاءة دون الاعتماد على الشبكة والعلاقة بين المياه والطاقة والأرض. وسيكون التعاون الوثيق مع محاور SE4ALL الأخرى، وكذلك مع فريق التيسير العالمي، محورياً في هذا الدور. وستتعاون آيرينا عن كثب مع البنوك الإقليمية لضمان التآزر والتكامل بين الجهود مع أنشطة آيرينا في كل منطقة. وسيُوضع إطار رسمي للتعاون مع البنك الدولي، وهو محور للمعرفة في مبادرة SE4ALL، للاستفادة من نقاط القوة لدى كل منهما في مجال الطاقة المتجددة. وفي شراكة مع محور كفاءة الطاقة بمبادرة SE4ALL في الدنمارك، ستعزز آيرينا العلاقة الضرورية والتي لا تنفصل بين مصادر الطاقة المتجددة وكفاءة الطاقة.

وثمة مجال هام آخر للعمل في المستقبل أبرزته عملية وضع خارطة



IRENA (2013w), West African Power Pool: Planning and Prospects for Renewable Energy, IRENA, Abu Dhabi.

IRENA (2013x), Southern African Power Pool: Planning and Prospects for Renewable Energy, IRENA, Abu Dhabi.

IRENA (2014a), Renewables Roadmap for 2030, Full report, IRENA, Abu Dhabi, (forthcoming).

IRENA (2014b), Renewables in the Manufacturing Industry: A Technology Roadmap for REmap 2030, IRENA, Abu Dhabi.

IRENA and IEA-ETSAP (Energy Technology Systems Analysis Program) (2013), REmap 2030, 63rd semi-annual ETSAP meeting, 17 June 2013, IEA, Paris.

IRENA and IEA-RETD (Renewable Energy Technology Deployment) (2013), “Global Energy Prospects: Roadmap for Doubling Renewables in the Global Energy Mix”, workshop held on 29 November 2013, <http://iea-retd.org/>

IRENA and CEM (Clean Energy Ministerial) (2014), “econValue”, IRENA, Abu Dhabi, [http://irevalue.irena.org/sub\\_projects.aspx?id=2](http://irevalue.irena.org/sub_projects.aspx?id=2), Kopetz, H. (2013), “Build a biomass energy market”, Nature, Vol. 494, pp. 29-31.

Mitchell, C. et al. (2011), “Policy, Financing and Implementation”, In Edenhofer, O. et al. (Eds.), IPCC Special Report on Renewable Energy Sources and Climate Change Mitigation, Cambridge University Press, Cambridge and New York.

Pachauri, S. et al. (2013), Access to Modern Energy. Assessment and Outlook for Developing and Emerging Regions. IIASA/UNIDO. Laxenburg/Vienna.

Roehrkasten, S. and K. Westphal (2013), “IRENA and Germany’s Foreign Renewable Energy Policy: Aiming at Multilevel Governance and an Internationalization of the Energiewende?” Working Paper, [www.swp-berlin.org/fileadmin/contents/products/arbeitspapiere/Rks\\_Wep\\_FG08WorkingPaper\\_2013.pdf](http://www.swp-berlin.org/fileadmin/contents/products/arbeitspapiere/Rks_Wep_FG08WorkingPaper_2013.pdf).

SE4ALL (Sustainable Energy for All) (2012), A Global Action Agenda: Pathways for Concerted Action towards Sustainable Energy for All, The Secretary-General’s High-Level Group on Sustainable Energy for All, April 2012, United Nations, New York.

UN GA (United Nations General Assembly) (2012), Decade of Sustainability for All 2014-2024, GA/11333 EN/274, UN GA, New York.

World Bank et al. (2013a), Global tracking framework, World Bank, Washington, DC.

World Bank et al. (2013b), Toward a Sustainable Energy Future for All: Directions for the World Bank Group’s Energy Sector, World Bank, Washington, DC.

WWF (World Wide Fund for Nature), Ecofys and OMA (Office for Metropolitan Architecture) (2011), The Energy Report: 100 Percent Renewable Energy by 2050, WWF, Gland.

IRENA (2013b), Note of the Director-General on IRENA’s Role in the Sustainable Energy for All Initiative (SE4ALL), A/3/CRP/3, 14 January 2013, IRENA, Abu Dhabi.

IRENA (2013c), Programmatic Discussion 1: IRENA as the Global Hub for Renewable Energy, C/5/CRP/1/Rev.1, 19 June 2013, IRENA, Abu Dhabi.

IRENA (2013d), Renewable Power Generation Costs in 2012: An Overview, IRENA, Abu Dhabi.

IRENA (2013e), Road Transport: The Cost of Renewable Solutions, IRENA, Abu Dhabi.

IRENA (2013f), IRENA/IEA-ETSAP (Energy Technology Systems Analysis Program) Technology Briefs, IRENA, Abu Dhabi.

IRENA (2013g), IRENA’s Renewable Energy Roadmap 2030 – The REmap Process, 19 June 2013, IRENA, Abu Dhabi.

IRENA (2013h), REmap 2030 Costing Methodology, IRENA, Abu Dhabi.

IRENA (2013i), IRENA’s Renewable Energy Roadmap 2030 – A Manual for the REmap Tool, IRENA, Abu Dhabi.

IRENA (2013j), “REmap 2030 National Coordination”, Webinar, 13 June 2013, IRENA, Abu Dhabi.

IRENA (2013k), “REmap 2030 National Coordination”, Webinar, 6 September 2013, IRENA, Abu Dhabi.

IRENA (2013l), Review Workshop, Proceedings, Abu Dhabi, 12-13 November 2013, IRENA, Abu Dhabi.

IRENA (2013m), Doubling the Global Share of Renewable Energy: A Roadmap to 2030, Working Session at 8th Asia Clean Energy Forum of the Asian Development Bank, Manila, 27 June 2013, IRENA, Abu Dhabi.

IRENA (2013n), Renewable Energy Future, Doubling Renewable Energy Share – REmap 2030, Roundtable Proceedings at Singapore International Energy Week, Singapore, 31 October 2013, IRENA, Abu Dhabi.

IRENA (2013o), IRENA Special Session on Renewable Energy. Proceedings. 32nd International Energy Workshop, Paris, 19 June 2013, IRENA, Abu Dhabi.

IRENA (2013p), Doubling the Global Share of Renewable Energy by 2030. The Crucial Role of the Global Manufacturing Industry, Special Report for the Liaison Meeting of the World Business Council for Sustainable Development. Montreux, 17 April 2013, IRENA, Abu Dhabi.

IRENA (2013q), REmap 2030: Renewables for GHG Mitigation. Proceedings, Side-event at the UNFCCC COP19, Warsaw, 22 November 2013, IRENA, Abu Dhabi.

IRENA (2013r), Doubling the Global Share of Renewable Energy by 2030: The Role of Cities, Workshop Proceedings Bonn, 3 June 2013, IRENA, Abu Dhabi.

IRENA (2013s), Smart Grids and Investments: A Guide for Effective Deployment, IRENA, Abu Dhabi.

IRENA (2013t), Renewable Energy and Jobs, IRENA, Abu Dhabi.

IRENA (2013u), Renewable Energy Innovation Policy: Success Criteria and Strategies, IRENA, Abu Dhabi.

IRENA (2013v), International Standardisation in the Field of Renewable Energy, IRENA, Abu Dhabi.

## الاختصارات

CAGR	معدل النمو السنوي المركب
CHP	الإنتاج المزدوج للحرارة والكهرباء
CO2	ثاني أكسيد الكربون
COP	مؤتمر الأطراف
CSP	المركزات الشمسية الحرارية
DH	شبكات التدفئة المركزية
EE	كفاءة الطاقة
EJ	اكسا جول
EU	الاتحاد الأوروبي
EV	مركبة كهربائية
GEA	تقييم الطاقة في العالم
GJ	جيجا جول
Gt	جيجا طن
GW	جيجا وات
HIO	الفرص عالية التأثير
IEA	الوكالة الدولية للطاقة
MW	ميجاوات
NREAP	خطة العمل الوطنية للطاقة المتجددة
OECD	منظمة التعاون والتنمية للدول الاقتصادية
PHEV	مركبات كهربائية هجينة يُعاد شحنها
PJ	بيتاجول
ppm	جزء في المليون
TFEC	إجمالي الاستهلاك النهائي للطاقة
TWh	تيرا وات ساعة
UN	الأمم المتحدة
UNFCCC	اتفاقية الأمم المتحدة الإطارية بشأن تغير المناخ
USD	دولار أمريكي
WBA	الجمعية الدولية للطاقة الحيوية
WEO	تقرير توقعات الطاقة العالمية للوكالة الدولية للطاقة
WWF	الصندوق العالمي للطبيعة

## تعريفات

اكسا جول	واحد كوينتيليون (1810) جول.
الطاقة النهائية	الطاقة بالشكل الذي تصل به إلى المستهلكين (مثل الكهرباء من مقبس الحائط).
مليار جول	واحد مليار (910) جول.
مليار طن	واحد مليار (910) طن.
غيغا وات	واحد مليار (910) واط.
جول	وحدة قياس للطاقة، أي ما يعادل واحد واط من الطاقة لمدة ثانية واحدة.
ميجا وات	واحد مليون (610) واط.
بيتا جول	واحد كوادريليون (1510) جول.
الطاقة الأولية	هي مصدر الطاقة قبل خضوعه لأي عمليات تحويل، كالنفط الخام وكتل الفحم.
الحالة المرجعية	في هذه الدراسة، نهج العمل كالمعتاد وفقاً للسياسات والخطط الحكومية الحالية.
REmap 2030	اسم هذه الدراسة والنتائج المجمعة للحالة المرجعية وخيارات REmap.
خيارات Remap	النمو الإضافي لمصادر الطاقة المتجددة بما يفوق الحالة المرجعية.
خيارات +RE	إمكانات النمو الإضافية بما يفوق Remap 2030.
SE4ALL	الطاقة المستدامة للجميع، مبادرة الأمين العام للأمم المتحدة للحصول على الطاقة المستدامة.
تيرا وات ساعة	واحد تريليون (1210) وات ساعة.

## النتائج الوطنية

**أستراليا:** يمكن أن تشكل الطاقة المتجددة أكثر من خمس إجمالي الاستهلاك النهائي للطاقة في البلاد بحلول عام 2030، من خلال مزيج من الطاقة الشمسية الكهروضوئية (نصفها من أسطح المنازل، ونصفها من المحطات)، والرياح البحرية والكتلة الحيوية (نصفها من الوقود الحيوي، ونصفها من التطبيقات الحرارية). ويسير الإقبال على الطاقة المتجددة في قطاع الطاقة بشكل أسرع مما كان مخططاً له، ولا سيما في الطاقة الشمسية الكهروضوئية على الأسطح. وتم مراجعة سياسة الطاقة المتجددة مع تغيير الحكومة في سبتمبر/أيلول 2013. وهناك مبادرات سياسية هامة أيضاً على مستوى الدولة.

**البرازيل:** تحظى البرازيل حالياً بأعلى حصة للطاقة المتجددة بين الاقتصادات الكبيرة. ووفقاً للخطة الوطنية، ستبقى حصة الطاقة المتجددة في البلاد عند المستوى الحالي وهو 40% من إجمالي الاستهلاك النهائي للطاقة، ولكن مع خيارات REmap يمكن أن تتجاوز 50%. وتشكل البرازيل خمس الطلب العالمي على الوقود الحيوي السائل، وسيتمتع 100% تقريباً من توليد الطاقة لديها على الطاقة المتجددة. وقد أضيفت الرياح ذات التكلفة المنخفضة جداً في السنوات الأخيرة من خلال نظام المزايدات الناجح.

**كندا:** تمتاز كندا بوفرة مصادر الطاقة المتجددة لديها، ويمكن أن تشكل الطاقة المتجددة ثلث إجمالي الاستهلاك النهائي للطاقة لديها بحلول عام 2030. ويمكن لمحطات الإنتاج المزدوج للطاقة والحرارة والتي تعمل بالكتلة الحيوية مضاعفة حصة القطاع من الطاقة المتجددة، وتوجد مجموعة واسعة من تكنولوجيات الطاقة المتجددة التي تمثل ثلاثة أرباع إجمالي توليد الكهرباء في البلاد. وهناك مبادرات سياسية مهمة على مستوى الدولة.

**الصين:** يمكن أن تمثل الصين 20% من إجمالي الاستخدام العالمي للطاقة المتجددة إذا تم تنفيذ جميع خيارات REmap في جميع أنحاء العالم، ولحجم مماثل لإجمالي القدرات المركبة لمختلف تكنولوجيات الطاقة المتجددة. ومشاركة الصين أمرٌ بالغ الأهمية من أجل تلبية هدف مضاعفة حصة للطاقة المتجددة. وقد تم زيادة الأهداف بالنسبة للطاقة الشمسية الكهروضوئية وطاقة الرياح مؤخراً إلى 10 جيغا وات و15 جيغا وات سنوياً، على التوالي. ويُعد تلوث الهواء محركاً رئيسياً، جنباً إلى جنب مع سياسة التنمية الصناعية وزيادة الاعتماد على السوربات النفطية.

**الدنمارك:** تمثل الدنمارك أفضل الممارسات في مجال نشر الطاقة المتجددة، سواء من حيث بيئة السياسات ووضع الأهداف وتهدف البلاد للوصول بحصة مصادر الطاقة المتجددة إلى 100% بحلول عام 2050، من خلال الكهرباء المتجددة جنباً إلى جنب مع شبكات التدفئة المركزية والوقود السائل والغاز، وتتوج ذلك بإجراءات واسعة لترشيد الطاقة وعلى المدى القصير، فإن التحول من الاعتماد على الفحم

في الإنتاج المزدوج للكهرباء والحرارة إلى الاعتماد على الكتلة الحيوية هي السمة التي تميز عملية التحول الدنماركية.

**الإكوادور:** تشكل الطاقة المتجددة بالفعل أكثر من 70% من توليد الكهرباء في الإكوادور، ويمكن ل أن تصل حصة الطاقة المتجددة إلى 85% في القطاع، وذلك أساساً من خلال الطاقة الكهرومائية الإضافية وغيرها من تكنولوجيات الطاقة المتجددة، وفي ظل مساهمة أكبر من استخدام الكهرباء في قطاعات الاستخدام النهائي، يمكن زيادة حصة البلاد من الطاقة المتجددة في إجمالي الاستهلاك النهائي للطاقة بشكل أكبر.

**فرنسا:** حددت فرنسا لنفسها بالفعل هدفاً طموحاً للعام 2020: وهو الوصول بحصة مصادر الطاقة المتجددة إلى 23% في إجمالي الاستهلاك النهائي للطاقة، يعني ذلك إنشاء 840 بيتا جول من القدرات المركبة من مصادر الطاقة المتجددة في كل من قطاعي الكهرباء والتدفئة، كما أن فرنسا هي أيضاً ثاني أكبر منتج للإيثانول والديزل الحيويين في أوروبا، وبالنظر إلى المستقبل وبعد نقاش وطني حول المرحلة الانتقالية للطاقة، تقوم الحكومة الفرنسية بإعداد مشروع قانون جديد على المدى الطويل للطاقة، ليتم اعتماده قبل نهاية عام 2014. وسيتم لاحقاً تحديد المسارات والسيناريوهات بدقة مع مراعاة أيضاً الإطار الأوروبي المستقبلي للطاقة والمناخ لما بعد عام 2020.

**ألمانيا:** أطلقت ألمانيا مبادرة Energiewende (“التحول في مجال الطاقة”) والتي حددت هدفاً على المدى الطويل وهو الوصول إلى حصة طموحة للطاقة المتجددة تبلغ 60% من الاستهلاك النهائي للطاقة بحلول عام 2050. وتعتمد البلاد تحقيق هذا الهدف من خلال نشر الطاقة المتجددة بقوة في قطاعي الكهرباء وشبكات التدفئة المركزية، بما في ذلك الاستخدامات المستحدثة للمضخات الحرارية وتلك العاملة بالطاقة الشمسية الحرارية في توليد الحرارة لشبكات التدفئة. وعلى غرار الدنمارك، ستكون ألمانيا واحدة من كبرى الدول في نشر طاقة الرياح البحرية.

**الهند:** هي واحدة من الدول الرئيسية التي تعتمد اعتماداً كبيراً على الكتلة الحيوية التقليدية والتي لم تتحول إلى خدمات الطاقة الحديثة بعد، كما أنها مستورد نهائي كبير للوقود الأحفوري، ويمكن لجميع قطاعات الاستخدام النهائي إدخال مصادر الطاقة المتجددة، وفي الصناعة تم بالفعل نشر بعض التكنولوجيات التي تعمل بالكتلة الحيوية (التغويز)، ويمكن استخدامها على نطاق واسع جنباً إلى جنب مع تكنولوجيات العمليات الحرارية متوسطة الحرارة وعالية الحرارة الأخرى مثل المركبات الشمسية الحرارية. ويجري إدخال استخدام الطاقة الشمسية الكهروضوئية، المركبات الشمسية الحرارية وطاقة الغاز الحيوي لتلبية الطلب المتزايد على الكهرباء، بتكلفة منخفضة بشكل ملحوظ في بعض المشاريع.

**إندونيسيا:** نظراً لاتساع مساحة إندونيسيا التي تتألف من مئات من الجزر الكبيرة، فإن قطاعاً كبيراً من البلاد لا يزال يفتقر إلى الحصول على الطاقة الحديثة، بما في ذلك الكهرباء. ومن المتوقع أن ينمو الطلب على الكهرباء بأكثر من خمسة أضعاف ما بين الآن وعام 2030. وتُبذل جهود كبيرة لتحويل المجتمعات النائية والجزر إلى الامداد بالكهرباء من مصادر الطاقة المتجددة. كما تجري متابعة التوسع في طاقة حرارة باطن الأرض، ولكن هناك حاجة إلى بذل جهود إضافية لتحقيق الأهداف، ولا يزال الإقبال على الطاقة الشمسية الكهروضوئية في بداياته، وإندونيسيا هي بالفعل أكبر منتج لزيت النخيل على مستوى العالم، ولكن الكتلة الحيوية تتيح فرصاً لجميع قطاعات البلاد شريطة أن يتم الحصول عليها بشكل مستدام. وبرز خفض الدعم العالي على الطاقة كأولوية في السياسات.

**إيطاليا:** في عام 2011، تجاوزت إيطاليا بالفعل الهدف الملزم الذي حدده الاتحاد الأوروبي للطاقة المتجددة وهو 26% في قطاع الكهرباء من الاستهلاك النهائي للطاقة، حيث بلغت حصة الطاقة المتجددة 27.1%. في عام 2012 وفي يونيو عام 2013، ولمدة ساعتين، وصلت تكلفة الطاقة في سوق الطاقة الإيطالية إلى الصفر في جميع أنحاء البلاد. ونجحت مصادر الطاقة المتجددة في تلبية الطلب على الطاقة بالكامل في جميع أنحاء إيطاليا، فانخفضت تكلفة الطاقة حتى الصفر. وتعكف البلاد على وضع عدد من الحلول المبتكرة للشبكات الذكية لدعم حصة أعلى لمصادر الطاقة المتجددة المتنوعة في قطاع الكهرباء.

**اليابان:** نظراً لعدم اليقين الذي يكتنف مستقبل محطات الطاقة النووية، وارتفاع أسعار الغاز، تُطبق اليابان سياسة طموحة للطاقة المتجددة. وأنت هذه السياسة ثمارها، وبالإضافة إلى ذلك، اعتباراً من يوليو/تموز 2013 بدأ تشغيل محطات كهرباء جديدة بقدرة تزيد ما عن 4 جيغاوات من الطاقة المتجددة، ولتسريع وتيرة النمو، ستواصل اليابان تنفيذ هذه السياسة بشكل مطرد جنباً إلى جنب مع الجهود المبذولة من أجل رفع القيود الحكومية وتقوية الشبكات.

**ماليزيا:** تسعى الحكومة بالفعل إلى زيادة استخدام الطاقة المتجددة من خلال تحديد الأهداف ووضع إطار تنظيمي لتسهيل النمو المستهدف، ويمكن أن تتحقق هذه الأهداف إلى حد كبير من خلال موارد البلاد الضخمة من الكتلة الحيوية، وقد تم تطبيق نظام تعريفية التغذية، ولكن زيادة الدعم المقدم للطاقة يشكل عقبة أمام الإقبال على الطاقة المتجددة.

**المكسيك:** أعيد تصميم سياسة الطاقة في البلاد من الأساس في نهاية عام 2013، وتم تطبيق سياسة داعمة لتعجيل وتيرة نمو الطاقة المتجددة في قطاع الكهرباء.

**المغرب:** المغرب هي واحدة من أكثر البلدان التي تعتمد على استيراد الطاقة في المنطقة، وللد من هذه الاعتمادية والاستفادة من الجوانب الاجتماعية والاقتصادية لمصادر الطاقة المتجددة، وضعت البلاد خطاً طموحاً لعام 2020 لاستخدام تكنولوجيات المركات الشمسية الحرارية والشمسية الكهروضوئية وطاقة الرياح، ولكن تصدير الطاقة المتجددة إلى أوروبا في المستقبل قد تعرقله القيود على قدرات خطوط ربط الكهرباء.

**نيجيريا:** تلبي نيجيريا حالياً ما يقرب من 65% من الطلب على الطاقة اعتماداً على الكتلة الحيوية التقليدية. وهي واحدة من الدول الأكثر تحدياً من حيث تحقيق هدف الحصول على الطاقة الحديثة، ولا سيما لأن الطلب على الطاقة ينمو بسرعة كبيرة. وستكون التطورات والخبرات التي يتم تحقيقها في نيجيريا أمثلة هامة بالنسبة لأفريقيا برمتها، سواء من حيث خدمات الطاقة الحديثة والإقبال على الطاقة المتجددة.

**روسيا:** تمتلك روسيا مجموعة واسعة من مصادر الطاقة المتجددة، مثل الكتلة الحيوية وطاقة حرارة باطن الأرض، ولكن المساحة الهائلة للبلاد تفرض صعوبات عند نشر هذه الإمكانيات، ويمكن استبدال الفحم والغاز الطبيعي في شبكة التدفئة المركزية الكبيرة في روسيا بالكتلة الحيوية، كما يمكن لقطاعات إضافية أن تستفيد من موارد الكتلة الحيوية الكبيرة المتاحة، مما سيزيد من حصة الطاقة المتجددة في البلاد إلى أبعد من ذلك. وتم تنظيم أول مناقصة لإنشاء محطة إنتاج الكهرباء من مصادر الطاقة المتجددة في عام 2013، كما أن الصادرات من منتجات الكتلة الحيوية مثل الحبيبات آخذة في النمو. وتُتخذ مبادرات مهمة على المستوى الإقليمي لاستكمال الجهود الوطنية.

**المملكة العربية السعودية:** عمل النمو الاقتصادي والسكاني السريع في المملكة على تحفيز الطلب المحلي على الطاقة الكهربائية، وعلى مر السنوات نجحت المملكة في تغطية الطلب المحلي على الكهرباء والمياه المحلاة من خلال استخدام مواردها الوفيرة ولكن غير المتجددة من الهيدروكربون، وقد بدأت المملكة نهجاً طموحاً شاملاً نحو مزيج من الطاقة المستدامة التي تبرز قيمة التعليم والبحث والتعاون العالمي والتكامل المحلي والتسويق والفوائد الاجتماعية، وبفضل هذه الاستراتيجية الطموحة تحظى المملكة بموقع يمكنها ليس فقط من تنفيذ أكبر مشاريع الطاقة المتجددة في العالم ولكن أيضاً تصدير ما تثمر عنه من خبرات وتقنيات متقدمة على مستوى العالم.

**جنوب أفريقيا:** على الرغم من أن جنوب أفريقيا من كبار منتجي ومستهلكي الفحم، كانت أزمة إمدادات الطاقة في السنوات الأخيرة بمثابة دعوة للاستيقاظ، فوضعت البلاد سياسة طموحة للطاقة المتجددة. وهي تشمل استثمارات في طاقة الرياح والطاقة الشمسية، وكذلك استيراد الكهرباء المنتجة من الطاقة المائية، وبالاستعانة بالطاقة الشمسية لتسخين المياه وأشكال مختلفة من الكتلة الحيوية والنفايات (بما في ذلك غاز مدافن القمامة)، فإن هذه التدابير لديها القدرة على زيادة حصة الطاقة المتجددة إلى ما يقرب من ثلاثة أضعاف بحلول عام 2030.

**كوريا الجنوبية:** تستورد كوريا الجنوبية 96% من احتياجاتها من الطاقة، وتعد الصناعة قوة رئيسية في اقتصاد البلاد، إذ تمثل 61% من إجمالي استهلاك الطاقة. ولتعزيز أمن الطاقة والحد من انبعاثات غازات الدفئة، لم تزد كوريا الجنوبية من نشر الطاقة المتجددة فحسب ولكنها عملت أيضاً على تطوير صناعة الطاقة المتجددة لتكون قوة دافعة جديدة للنمو الاقتصادي ونتيجة لذلك، فإن قطاع الصناعات التحويلية الكوري ينتج تكنولوجيات مبتكرة للطاقة المتجددة، وتعتمد كوريا أن تصبح واحدة من أكبر الدول المصدرة للتكنولوجيات

الخضراء في العالم وستعلن كوريا عن خطة وطنية جديدة للطاقة المتجددة في عام 2014.

**تونغا:** خارطة طريق تونغفا للطاقة (TERM) هي إطار عمل أثبت نجاحه في التحول في مجال الطاقة، وفي الجزر الأخرى في المحيط الهادئ، أثمر الهبوط الأخير في أسعار الطاقة الشمسية الكهروضوئية عن البدء في المشروعات الجديدة، وأصبحت موضوعات كإتزان الشبكات وتخزين الكهرباء تحتل الصدارة باعتبارهما من أهم قضايا ادماج مصادر الطاقة المتجددة.

**تركيا:** تهدف البلاد إلى زيادة قدراتها في الطاقة الشمسية وطاقة الرياح والكتلة الحيوية وطاقة حرارة باطن الأرض، كما تسعى إلى نشر إمكانياتها التقنية في الطاقة المائية في قطاع الكهرباء لضمان أمن الطاقة، وسيتم تجديد قطاع عريض من البنايات في الدولة في غضون العامين المقبلين، مما يخلق إمكانات كبيرة لدمج مصادر الطاقة المتجددة؛ بشكل عام، ومع ذلك، هناك حاجة إلى سياسات جديدة للطاقة المتجددة لزيادة استخدام مصادر الطاقة المتجددة في قطاعات الاستخدام النهائي.

**أوكرانيا:** تعتمد أوكرانيا على واردات الغاز الطبيعي، وكثافة الطاقة لديها أعلى منها في معظم البلدان الأخرى المتقدمة اقتصادياً، ويمكن اعتبار أوكرانيا مثلاً جيداً بالاهتمام لكيفية تحقيق أهداف مبادرة SE4ALL لكل من كفاءة الطاقة والطاقة المتجددة، حيث أن إمكانياتها كبيرة في المجالين، وبالنسبة لمصادر الطاقة المتجددة على وجه الخصوص فإن الكتلة الحيوية والطاقة الشمسية الحرارية وطاقة الرياح تتيح إمكانات لقطاعات الاستخدام النهائي والكهرباء وشبكات التدفئة المركزية.

**الإمارات العربية المتحدة:** تتوقع دولة الإمارات العربية المتحدة إمكانات وفيرة من الطاقة المتجددة، لا سيما من الطاقة الشمسية، ويمكنها أن تزيد حصة الطاقة المتجددة في مزيج الطاقة إلى حد كبير، على سبيل المثال يمكن استخدام المراكز الشمسية الحرارية لتوليد الحرارة اللازمة للعمليات الصناعية (بما في ذلك تكرير النفط) وتوليد الكهرباء، والإمارات العربية المتحدة هي دولة رائدة في تمويل وتطوير وتشغيل المشروعات على الصعيد العالمي، وذلك باستخدام شركة مصدر (MASDAR) وصندوق أبو ظبي للتنمية (ADFD)، كما يقع مقر آيرينا في دولة الإمارات.

**المملكة المتحدة:** تمتلك المملكة المتحدة بعض أفضل مصادر طاقة الرياح البحرية في العالم، وهي تعزز نشر هذه التكنولوجيات من خلال مجموعة من السياسات المبتكرة،

ويتم استيراد الكتلة الحيوية على نطاق واسع واستخدامها في الحرق المشترك، علماً بأن محطة Drax هي أكبر محطة من هذا النوع في العالم. وتعتمد المملكة المتحدة خطياً واضحة لدعم نشر الكتلة الحيوية في المستقبل، كما أن المملكة في موضع يمكنها من تحقيق أهداف الطاقة المتجددة التي حددها الاتحاد الأوروبي بشكل جيد، وتمتلك حزمة قوية من الدعم المالي وتطبق تدابير سياسية لضمان تحقيق ذلك.

**الولايات المتحدة الأمريكية:** تمتلك الولايات المتحدة إمكانات هائلة من الطاقة المتجددة، لكنها تختلف اختلافاً كبيراً بحسب المنطقة نظراً لضخامة حجم البلاد. وبها أيضاً بعض أكبر مصادر طاقة حرارة باطن الأرض ومصادر الرياح وهي تقوم بتطوير أشكال جديدة من الطاقة المائية ذات التأثير المنخفض على البيئة، كذلك فالولايات المتحدة هي حقل اختبار لتقنيات قطاع النقل، مثل الهيدروجين ونظم البطاريات الكهربائية والنظم الهجينة، ولديها مشروعات مبتكرة لإنتاج الوقود الحيوي الحديث. والجدير بالذكر أن السياسات تُطبق على مستوى الولاية، وليس على المستوى الفيدرالي، وهي التي تحرك عملية نشر مصادر الطاقة المتجددة، وتحتل بعض الولايات الصدارة عالمياً في نشر الطاقة المتجددة.



#### مقر آيرينا

برج سي آي، الخالدية  
ص. ب. 236، أبو ظبي  
الإمارات العربية المتحدة

#### مركز آيرينا

#### للابتكار والتكنولوجيا

Robert-Schuman-Platz 3  
Bonn 53175  
Germany

www.irena.org

## REmap 2030

يستطيع العالم أن يضاعف حصة مصادر الطاقة المتجددة في استخدامه للطاقة بحلول عام 2030، وتعتبر خارطة الطريق الطاقة المتجددة REmap 2030، أول دراسة عن إمكانات الطاقة المتجددة العالمية تستند إلى بيانات مستقاة من مصادر حكومية رسمية، وقد أعدتها الوكالة الدولية للطاقة المتجددة (إيرينا) بالتشاور مع الحكومات وأصحاب المصلحة الآخرين من جميع أنحاء العالم، وهي تشمل 26 دولة تمثل ثلاثة أرباع الطلب الحالي على الطاقة، ومن خلال تحديد القدرة على زيادة مصادر الطاقة المتجددة، لا تركز الدراسة فقط على التقنيات، ولكن أيضاً على توافر التمويل والإرادة السياسية والمهارات ودور التخطيط.

وتخلص الدراسة إلى أن مضاعفة حصة الطاقة المتجددة في إجمالي الاستهلاك النهائي للطاقة بحلول عام 2030 سيكون تقريباً عديم الأثر على التكلفة، وعند احتساب التكاليف الخارجية التي يمكن تجنبها عن طريق استبدال الطاقة التقليدية، فإن هذا التحول الطموح يثمر أيضاً عن وفورات في التكاليف.

إن المضاعفة المقترحة لا تشكل حداً أقصى؛ فبوسع العالم زيادة حصة مصادر الطاقة المتجددة إلى أبعد من ذلك بكثير، ولكن على صانعي السياسات اتخاذ الاستعدادات لهذا التحول طويل الأجل بدءاً من اليوم. ولا بد أن يبدأ ذلك من خلال توفير مبادئ توجيهية واضحة للمستثمرين في هذا القطاع للانتقال إلى مستقبل تحركه الطاقة المتجددة.

ويعرض موجز REmap 2030 النتائج الرئيسية والرسوم البيانية، مع توجيه القراء نحو الموقع الإلكتروني الخاص بدراسة REmap 2030 ([www.irena.org/remap](http://www.irena.org/remap))، والذي يتضمن وثائق مفصلة عن الموضوع. وسيستمر تحديث الدراسة في السنوات المقبلة، مع انضمام دول جديدة إلى العملية وتوافر البيانات عن جميع دول REmap.