

anre

الهيئة الوطنية لضبط الكهرباء
المملكة المغربية
NATIONAL ELECTRICITY REGULATORY AUTHORITY

المملكة المغربية



مذكرة عرض متعلقة بالمصادقة ونشر القدرة الاستيعابية للمنظومة الكهربائية المغربية

2026

مذكرة تفصيلية متعلقة بالمصادقة ونشر القدرة الاستيعابية للمنظومة الكهربائية المغربية

1. السياق:

تحت القيادة الرشيدة لصاحب الجلالة الملك محمد السادس نصره الله وأيده، انخرطت المملكة المغربية في تحول طاقى عميق جعل من الطاقات المتجددة ركيزة أساسية في نموذجها التنموي. ويجسد الطموح الرامي إلى رفع حصة الطاقات المتجددة إلى أكثر من 52% من المزيج الكهربائي في افق سنة 2030 وهو هدف يؤكد التوجه الاستراتيجي نحو تحقيق التوازن بين السيادة الطاقية والتنافسية الصناعية وحماية البيئة.

ويستند تحقيق هذا الطموح إلى النشر المتواصل لقدرات جديدة بما يساهم في زيادة الإنتاج الوطني وتعزيز مرونة المنظومة الكهربائية الوطنية. غير أن هذه الدينامية، بما تحمله من ابتكار وتنافسية، تستدعي بشكل طبيعي تعزيز متطلبات المرونة وحسن تدبير المنظومة (القدرات الاحتياطية والتخزين وتقليل الذروة والتسيير والتوقع)، وذلك لضمان التوازن الدائم بين العرض والطلب، وكذا أمن وجودة التزويد بالكهرباء. بالموازاة، تقتضي هذه الدينامية تحديثا مستمرا لشبكات النقل والتوزيع، يشمل تقويتها وأتممتها ورقمتها، قصد استيعاب تدفقات كهربائية أكثر تقلبا وتعزيز التبادلات ثنائية الاتجاه وذلك انسجاما مع متطلبات القدرة الاستيعابية للمنظومة الكهربائية.

وتترجم هذه الإكراهات، على وجه الخصوص، في التقييم والنشر الدوري للقدرة الاستيعابية للشبكات الكهربائية الذي يشكل تحديها رافعة أساسية لتحسين أداء المنظومة الكهربائية من خلال تمكين الإدماج الفعال للقدرات الإنتاجية الجديدة وتعزيز القدرة على الاستشراف المسبق لتطورات الشبكة.

وقد تم إدراج مفهوم القدرة الاستيعابية بموجب المقتضيات القانونية الحديثة لاسيما القانون رقم 40.19 القاضي بتغيير وتتميم القانون رقم 13.09 المتعلق بالطاقات المتجددة، وكذا القانون رقم 82.21 المتعلق بالإنتاج الذاتي للطاقة الكهربائية. وقد عرف هذا المفهوم على أنه: "الكمية القصوى من القدرة المنشأة من مصادر الطاقات المتجددة، بجميع أنواع الجهود الكهربائية، والتي يمكن للمنظومة الكهربائية استيعابها دون إعاقة تسيير وسائل إنتاج وتشغيل المنظومة الكهربائية".

علاوة على ذلك، تنص المادة 5 من القانون رقم 13.09 كما تم تغييره وتتميمه بالقانون رقم 40.19، والمادة 23 من القانون رقم 82.21 على أنه: "يجب على كل مسير لشبكة توزيع الكهرباء إرسال القدرة الاستيعابية المتاحة في منطقة التوزيع الخاصة به إلى مسير الشبكة الكهربائية الوطنية للنقل وذلك داخل أجل أقصاه 30 نوفمبر من كل سنة. يقوم مسير الشبكة الكهربائية الوطنية للنقل باحتساب القدرة الاستيعابية، ويعمل على تحيينها، وتتولى الهيئة الوطنية لضبط الكهرباء المصادقة عليها ونشرها قبل 31 يناير من السنة الموالية".

ومع أن القانون لم ينص على الفترة الزمنية المشمولة بتحديد القدرات الاستيعابية واقتداءا بالتمارين السابقة الخاصة بالمصادقة على القدرة الاستيعابية ونشرها، فقد تمكنت الهيئة الوطنية لضبط الكهرباء بفضل مبادرتها، من الحصول من مسير الشبكة الكهربائية الوطنية للنقل ومن مسيري شبكات توزيع الكهرباء على تحديد هذه الفترة لتشمل خمس (5) سنوات، وذلك بهدف منح رؤية واضحة للمستثمرين. وتهدف هذه المبادرة إلى تمكين مطوري المشاريع من التخطيط الأمثل لمشاريعهم والحصول على التراخيص اللازمة، وفي الوقت نفسه إتاحة الفرصة لمسيري الشبكة الكهربائية الوطنية لتكييف برامجهم الاستثمارية بما يواكب بشكل فعال تطوير القطاع.

ولا يقتصر تنفيذ هذه القدرة الاستيعابية، الموزعة بين شبكة النقل وشبكات التوزيع، على اعتبارات تقنية محضة، بل يستند كذلك إلى مراعاة ديناميات السوق والانفتاح التدريجي لقطاع الكهرباء. من جهة، يتعين الحرص على توفر البنيات التحتية وملاءمتها للحاجيات التكنولوجية، بما في ذلك مراكز التحويل وخطوط الجهد العالي والمتوسط وأنظمة التحكم المتقدمة. ومن جهة أخرى، فإن بروز فاعلين جدد وتطور آليات السوق التنافسية يستدعي وضع قواعد ضببية واضحة تضمن التوفيق بين مصالح المستثمرين ومسيري الشبكات والمستهلكين.

وفي هذا السياق، تضطلع وظيفة الضبط بدور محفز أساسي للانتقال الطاقى إذ تهدف إلى ضمان التزام بين معايير السلامة والموثوقية والجدوى الاقتصادية مع هدف خفض انبعاثات الكربون وتعزيز الشفافية بشأن تطور القدرات الاستيعابية وضمان تنسيق فعال بين مختلف مكونات السوق الكهربائية.

2. تذكير بالمقاربة والمنهجية المعتمدتين لتحديد القدرة الاستيعابية

يهدف تحديد القدرة الاستيعابية للطاقات المتجددة في المنظومة الكهربائية الوطنية، قدر الإمكان، إلى الاندماج ضمن مسار منهجي وتشاركي صارم، يستند إلى جهود مشتركة بين مسير الشبكة الكهربائية الوطنية للنقل ومسيري شبكات توزيع الكهرباء والهيئة الوطنية لضبط الكهرباء. ويعتمد هذا العمل على السعي نحو تحسين الاستثمار في وسائل الإنتاج، بما يضمن تحقيق التوازن بين العرض والطلب على الكهرباء على المدى المتوسط والبعيد، مع تحقيق أهداف إضافية تتعلق بتكلفة تنافسية وخدمة ذات جودة أفضل.

تمثلت المرحلة الأولى في تحديد القدرة الاستيعابية للمنظومة الكهربائية الوطنية برمتها، من خلال تعاون وثيق بين المكتب الوطني للكهرباء والماء الصالح للشرب والهيئة الوطنية لضبط الكهرباء. وقد تم ذلك عبر مراجعة الفرضيات الأولية واستخدام برامج معلوماتية متخصصة، مما مكن من تحسين السيناريوهات لتعكس بصورة أدق الواقعين التقني والاقتصادي للمنظومة الكهربائية الوطنية. وقد مكن هذا العمل من تحديد القدرة الاستيعابية للمنظومة التي سيتم عرضها في القسم التالي من هذه المذكرة.

بعد ذلك، كان من الضروري توزيع القدرة الاستيعابية الإجمالية بين مستويات الجهد المختلفة وبين الشبكة الكهربائية الوطنية للنقل والشبكات الكهربائية للتوزيع. وبمجرد تحديد قيمة القدرة الاستيعابية لمستوى جهد معين، يتم استنتاج القدرة الاستيعابية للمستوى الآخر عن طريق طرح القيمة من القدرة الاستيعابية الإجمالية.

خلال السنة السابقة، ومن أجل معالجة القيود المتعلقة بحساب والمقاربة المعتمدة في البداية لتحديد القدرة الاستيعابية للشبكات الكهربائية للتوزيع، قامت الهيئة الوطنية لضبط الكهرباء بتكليف خبراء متخصصين لإجراء محاكاة تقنية معمقة. وقد شملت هذه الأعمال ثلاثة مواقع تجريبية ذات خصائص جغرافية وديموغرافية مختلفة: حضرية، شبه حضرية، وقروية. وتم إجراء المحاكاة باستخدام البرامج المعلوماتية Cymdist و PowerFactory (DigSILENT) و NEPLAN. وعلاوة على ذلك، وبناء على طلب بعض مسيري شبكات توزيع الكهرباء تم إجراء محاكاة إضافية قامت بها شركة ENEDIS باستخدام البرنامج المعلوماتي ERABLE، وهي امتداد للبرنامج المعلوماتي PowerFactory.

وقد مكنت هذه المقاربة، من جهة، من تقييم مدى ملاءمة وكفاءة أدوات المحاكاة المستخدمة، ومن جهة أخرى، من تحديد المعايير الأساسية الواجب إدراجها في منهجية حساب القدرة الاستيعابية وذلك بهدف عكس الواقعين التقني والعملية للشبكات الكهربائية للتوزيع بصورة دقيقة وموثوقة.

وأخيراً، أبرزت هذه الأعمال الحاجة إلى تزويد مسيري شبكات توزيع الكهرباء ببرامج معلوماتية للحساب متخصصة وفعالة، تمكنهم من تطبيق منهجيات متقدمة لتقييم القدرة الاستيعابية، بما يضمن إدماج الطاقات المتجددة في الشبكات الكهربائية للتوزيع بشكل مضبوط ومنسجم ومستدام.

وفي هذا الإطار، وبفضل الجهود المشتركة التي بذلتها الهيئة الوطنية لضبط الكهرباء ومديرية الخزينة والمالية الخارجية لدى وزارة الاقتصاد والمالية، تمكنت الهيئة الوطنية لضبط الكهرباء من الحصول على تمويل من البنك الإفريقي للتنمية بمبلغ قدره 511600 دولار أمريكي لتنفيذ مشروع الدعم التقني.

ويهدف هذا الدعم التقني إلى تحديد القدرة الاستيعابية للشبكات الكهربائية للتوزيع. وسيتضمن تنفيذ الأنشطة التالية:

- اقتناء وتركيب ملحقات البرامج المعلوماتية لتحليل الشبكات الكهربائية للتوزيع التي بحوزة مسيري شبكات توزيع الكهرباء بما يمكنها من دراسة وتقييم القدرة الاستيعابية للطاقات المتجددة
- إجراء دراسة حول القدرة الاستيعابية للشبكات الكهربائية للتوزيع بالمغرب باستخدام المنهجية الحديثة القائمة على المحاكاة الموضحة أعلاه؛
- تعزيز قدرات الفرق التقنية لدى مسيري شبكات توزيع الكهرباء والهيئة الوطنية لضبط الكهرباء على استخدام برنامج المحاكاة.

3. نتائج القدرة الاستيعابية المستخلصة من المنهجية المعتمدة:

أسفر تطبيق المنهجية المشار إليها في القسم السابق عن تحديد قدرة استيعابية تراكمية للطاقات المتجددة تبلغ **10429 ميغاواط للفترة 2026-2030**، ما يوفر على التوالي **1091 ميغاواط و3193 ميغاواط** من القدرة الاستيعابية الإضافية مقارنة بالفترتين 2025-2029 و2024-2028، مسجلاً بذلك نمواً يقارب 12% و44% على التوالي مقارنة بالمستويات المسجلة خلال الفترتين المذكورتين سابقاً، والتي بلغت 9338 ميغاواط و7236 ميغاواط.

ويعزى هذا النمو إلى الدينامية التي يشهدها القطاع الكهربائي الوطني، والتي يتميز بها أساساً من خلال:

1. **زيادة توقعات الطلب على الكهرباء**، ويرجع ذلك بشكل خاص إلى تنفيذ مشاريع صناعية استراتيجية، مثل المصانع الضخمة ومحطات تحلية مياه البحر والمشاريع المرتبطة بالهيدروجين الأخضر وكهربة بعض العمليات الصناعية، بالإضافة إلى المشاريع الكبرى التي يشهدها المغرب استعداداً لاستضافة الفعاليات الدولية التي يتهيا لتنظيمها؛
2. **الاستثمارات في المرونة المعلنة** ضمن خطة تجهيزات المكتب الوطني للكهرباء والماء الصالح للشرب والتي تشمل البنيات التحتية الأساسية مثل محطات تحويل الطاقة عبر الضغط (STEP) وأنظمة التخزين بالبطاريات (BESS) والتوربينات الغازية ذات الدورة المفتوحة (OCGT) والتي تعزز قدرة الشبكة على استيعاب مزيد من الطاقات المتجددة.

تتضح تطورات القدرات الإجمالية خلال الفترة 2026 – 2030 على النحو التالي:

2030	2029	2028	2027	2026	
					القدرة الاستيعابية التراكمية للمنظومة الكهربائية (ميغاواط)
10429	9176	7681	6381	3886	القدرة الاستيعابية الإجمالية (*)
4915	4115	3315	2515	1088	القدرة الاستيعابية للطاقة الريحية
5514	5061	4366	3866	2798	القدرة الاستيعابية للطاقة الشمسية

الجدول 1: القدرة الاستيعابية السنوية الإجمالية (ميغاواط) للمنظومة الكهربائية للفترة 2026 – 2030

(*) تمت المصادقة على هذه القدرات بعد خصم قدرات المشاريع المنجزة خلال سنة 2025، والتي بلغت إجمالي القدرة المنشأة 162 ميغاواط.



لكي تكون هذه القدرة الاستيعابية المحددة إجمالاً على مستوى المنظومة الكهربائية مفيدة للمستثمرين، من الضروري توزيعها بشكل منطقي ومعقلن بين شبكة النقل وشبكات التوزيع. ويعتمد هذا التوزيع على عملية الجمع والطرح، حيث إن معرفة قدرة أحد المستويين تمكن من استنتاج قدرة المستوى الآخر.

فيما يتعلق بشبكات التوزيع الكهربائية، تتميز المرحلة الحالية، التي تشهد تفعيل جميع الشركات الجهوية متعددة الخدمات (SRM)، بالتحسينات التي أدخلت على منهجية الحساب والتي تم تنفيذها بالتشاور والتنسيق مع مسيري شبكات توزيع الكهرباء. وتهدف هذه التعديلات إلى تطوير المعايير الرئيسية التي تم تحديدها خلال السنوات السابقة، تمهيداً لتطبيق المنهجية المتقدمة خلال السنوات المقبلة، والتي تم الاتفاق عليها بالتشاور مع الأطراف المعنية والتي تعتمد على استخدام برامج معلوماتية متخصصة وفعالة وسيتم تنفيذها من خلال الدعم والمساعدة التقنية الممولة من البنك الإفريقي للتنمية.

وفي هذا الإطار، ومن أجل إقرار بشكل جماعي هذه التحسينات وتقييم مدى جدواها العملية، نظمت الهيئة الوطنية لضبط الكهرباء ورشة عمل بتاريخ 30 أكتوبر 2025 والتي جمعت جميع الأطراف المعنية بالقدرة الاستيعابية، وهم: وزارة الداخلية (MI-DRPL) ووزارة الانتقال الطاقوي والتنمية المستدامة (MTEDD) ومسيري شبكات توزيع الكهرباء بالإضافة إلى الشركاء التقنيين والماليين مثل البنك الإفريقي للتنمية وكذا التعاون الألماني. كما شهدت الورشة حضور جهات فاعلة أخرى مهمة مثل البنك الدولي والمفوضية الأوروبية.

قد أتاحت هذه الورشة التقنية، التي أدارها خبير من تقديم للمشاركين الطرق والممارسات الجيدة المتعلقة بتقييم القدرة الاستيعابية للشبكات الكهربائية للتوزيع. وقد تناولت المناقشات، بشكل خاص، مقارنة المنهجيات المختلفة الموجودة وتأثيرها على هذه القدرة، والممارسات الدولية المرجعية، وتقييم القيود المتعلقة بالتدفقات العكسية وقدرة الدارة القصيرة وكذلك مراعاة أنظمة التشغيل للشبكات.

كما أتاحت هذه الورشة تحديد العوائق التقنية الرئيسية التي تواجهها شبكات التوزيع، فضلاً عن الحلول الممكنة لتعزيز قدرتها الاستيعابية. وتندرج هذه المقاربة ضمن مبادرة تهدف إلى توحيد وترسيخ الأسس المنهجية لتحديد القدرة الاستيعابية للشبكات الكهربائية للتوزيع لجميع المسيرين.

توازن بين البراغمية والتقنية:

من المهم النظر إلى أن القدرة الاستيعابية ليست قيمة ثابتة. فهي تتغير مع مرور الوقت تحت تأثير عدة عوامل التي تعتبر إحدى الأسباب التي تجعل حسابها يمثل تحدياً تقنياً معقداً دون حل شامل. ويتطلب ذلك فهماً وتحليلاً دقيقين للظروف التقنية القائمة للشبكة، مع الحرص على عدم المساس بأمنها وموثوقيتها وجودة الكهرباء.

على ضوء الدروس المستفادة من أفضل الممارسات الدولية، وفي انتظار نشر المنهجية المتقدمة خلال السنوات القادمة، تم الاتفاق، عقب التشاور مع وزارة الداخلية، على استمرار تطبيق الطريقة التجريبية التي اعتمدت في السنوات السابقة.

ومع ذلك، يصحب هذا الاستمرار تحسين بعض المعايير، لا سيما تلك المتعلقة بتحديد فترة انخفاض الطلب وتقييم قدرة الدارة القصيرة (PCC).

وقد شملت هذه التحسينات، التي تم وضعها مع مراعاة خصوصيات وقيود الشبكات الكهربائية للتوزيع، العناصر التالية على وجه الخصوص:



- في نظام التشغيل العادي، وعندما تكون المحولات HTB/HTA قيد الخدمة في الوقت نفسه وفق التهيئة القياسية لمركز المصدر، تم الاتفاق على أن القدرة الدنيا السنوية لمركز المصدر الواجب أخذها في الاعتبار لحساب القدرة الاستيعابية تعادل مجموع القدرات الدنيا السنوية للمحولات HTB/HTA (بعد إزالة النقاط الشاذة من منحنيات الطلب)، وذلك لضمان احترام قيد التدفق العكسي إلى أقصى حد ممكن.
 - بالنسبة للتشكيلات الأخرى، مثل المحولات خارج الخدمة مؤقتا، أو في وضعية الاحتياط، أو بالتناوب الموسمي أو مراكز بتهيئات مصغرة أو معدلة إلخ، فإن مسؤولية تحديد الحد الأدنى للقدرة تقع على عاتق مسير شبكة توزيع الكهرباء المعني بعد تحليل منحنيات الطلب ووفقا للظروف التشغيلية الفعلية وقيود الاستخدام (مثل الحد الأدنى للقدرة المتزامنة، الحد الأدنى لانخفاض قدرة المحولات إلخ).
 - نظرا لكون الطاقة الشمسية الكهروضوئية تعد أكثر التقنيات ملاءمة وانتشارا للربط بالشبكات الكهربائية للتوزيع، فقد تم الاتفاق على أن ذروة القدرة المعتمدة في تقييم القدرة الاستيعابية، والمستخلصة من منحنيات الطلب السنوية لمراكز المصادر، تزامن الذروة النهارية، وذلك خلال الفترة التي يبلغ فيها إنتاج الكهرباء من الطاقة الشمسية الكهروضوئية أعلى مستوياته. وتقع هذه الفترة عادة ضمن الفترة الزمنية الممتدة من الساعة العاشرة صباحا إلى الساعة الثالثة بعد الزوال.
 - في جميع الحالات، وبخصوص طلبات الربط الخاصة المحتملة بالشبكات الكهربائية للتوزيع لوحدة إنتاج الكهرباء المعتمدة على مصادر الطاقات المتجددة غير الطاقة الشمسية الكهروضوئية، كالطاقة الريحية أو الكتلة الحية وغيرها، فإن القدرة الاستيعابية الدقيقة القابلة للتطبيق يتم تحديدها من طرف مسير شبكة توزيع الكهرباء المعني، وذلك بعد إنجاز دراسات الإدماج، بما في ذلك دراسات التوجيه والدراسات التفصيلية، مع الأخذ بعين الاعتبار طبيعة مصدر الطاقة المتجددة المراد ربطه وخصائص ومنحنى إنتاجه.
- تهدف هذه التحسينات إلى تعزيز متانة ودقة عمليات الحساب، مع تيسير التكيف المنسجم والفعال للشبكات الكهربائية للتوزيع مع المتطلبات المتزايدة لإدماج الطاقات المتجددة.
- القدرات القصوى التراكمية التي يمكن للشبكات الكهربائية للتوزيع استيعابها من الطاقات المتجددة، كما تم التصريح بها من طرف الموزعين (وهم 12 شركة جهوية متعددة الخدمات إضافة إلى شركتي التوزيع المفوض لهما: (ريضال وأمانديس)، والمعبر عنها بالميجاواط، هي كما يلي:

2030	2029	2028	2027	2026	مسير شبكة التوزيع
785,67	762,76	740,57	719,03	698,07	الشركة الجهوية متعددة الخدمات الدار البيضاء - سطات
244,05	232,62	221,73	211,59	202,13	الشركة الجهوية متعددة الخدمات سوس - ماسة
222,57	219,87	217,12	214,47	211,80	الشركة الجهوية متعددة الخدمات مراكش - أسفي
154,26	149,77	145,41	141,18	137,07	الشركة الجهوية متعددة الخدمات الشرق
174,08	165,22	156,63	147,64	139,19	الشركة الجهوية متعددة الخدمات الرباط - سلا - القنيطرة
93,44	91,39	89,34	87,27	85,23	الشركة الجهوية متعددة الخدمات درعة - تافيلالت
212,34	206,18	196,54	192,16	188,55	الشركة الجهوية متعددة الخدمات فاس - مكناس
40,00	40,70	37,70	41,00	38,40	الشركة الجهوية متعددة الخدمات العيون - الساقية الحمراء

210,20	201,14	186,83	171,02	158,12	الشركة الجهوية متعددة الخدمات بني ملال - خنيفرة
22,90	21,54	20,26	18,95	17,64	الشركة الجهوية متعددة الخدمات الداخلة - واد الذهب
29,74	27,03	24,06	21,00	16,78	الشركة الجهوية متعددة الخدمات كلميم- واد نون
118,80	116,14	113,57	111,06	108,62	الشركة الجهوية متعددة الخدمات طنجة - تطوان - الحسيمة
96,50	91,92	87,46	83,20	79,07	أمانديس
171,90	167,60	178,50	171,70	165,40	ريضال
2.576,45	2.493,88	2.415,72	2.331,27	2.246,07	المجموع بالميجاواط

الجدول 2: القدرة الاستيعابية السنوية (بالميجاواط) المصرح بها من طرف الشركات الجهوية متعددة الخدمات وشركتي التوزيع المفوض لهما خلال الفترة 2020-2026

توزيع القدرة الاستيعابية للشبكات الكهربائية للتوزيع حسب مراكز المصادر، كما تم التصريح بها من طرف مختلف الموزعين (12 شركة جهوية متعددة الخدمات وشركتي التوزيع المفوض لهما)، بالميجاواط هو على النحو التالي:

2030	2029	2028	2027	2026	القدرة الاستيعابية بالميجاواط لكل مركز مصدر		مسري شبكات توزيع الكهرباء
21,28	20,66	20,06	19,47	18,90	ADE	أ.د.أ	الشركة الجهوية متعددة الخدمات الدار البيضاء- سطات
8,22	7,98	7,75	7,52	7,30	CAMIRAN	كاميران	
21,84	21,20	20,58	19,98	19,40	CHAVIGNE	شافيني	
22,52	21,87	21,23	20,61	20,01	LAAYOUNE	العيون	
11,77	11,43	11,10	10,78	10,46	MOHAMEDIA	المحمدية	
38,78	37,65	36,55	35,49	34,45	OULAD HADDOU	أولاد حدو	
42,03	40,81	39,62	38,47	37,35	SIDI OTHMANE	سيدي عثمان	
7,51	7,29	7,08	6,87	6,67	ZENATA 20kV	زناتة 20kV	
22,39	21,74	21,10	20,49	19,89	DAR BOUAZZA	دار بوعزة	
11,98	11,63	11,29	10,96	10,64	AIN HARROUDA	عين حرودة	
17,24	16,74	16,25	15,78	15,32	EL JADIDA	الجديدة	
6,61	6,42	6,23	6,05	5,88	JORF LASFAR	جرف الأصفر	
13,38	12,99	12,61	12,24	11,89	HAOUZIA	الحوزية	
28,59	27,76	26,95	26,17	25,41	OULED AZZOUZ	أولاد عزوز	
21,22	20,60	20,00	19,42	18,86	SIDI MAAROUF	سيدي معروف	
32,80	31,84	30,91	30,01	29,14	NOUACEUR	النواصر	
33,99	33,00	32,04	31,11	30,20	HAY HASSANI	حي الحسني	
33,93	32,94	31,99	31,05	30,15	SIDI MASAUD	سيدي مسعود	
36,92	35,84	34,80	33,79	32,80	OULED SALEH	أولاد صالح	
5,63	5,46	5,30	5,15	5,00	EL OUALIDIA	الوليدية	
13,39	13,00	12,62	12,26	11,90	SIDI BENNOUR	سيدي بنور	
7,54	7,32	7,11	6,90	6,70	ZEMAMRA	الزمامرة	



1,02	0,99	0,97	0,94	0,91	S. SAID MAACHOU	سيدي سعيد معاشو
1,58	1,53	1,49	1,44	1,40	S. ALI B. HAMDOCH	سيدي علي بن حمدوش
39,46	38,31	37,19	36,11	35,06	TIT MELLIL	تيط مليل
14,85	14,42	14,00	13,59	13,19	BENSLIMANE	بنسليمان
9,52	9,24	8,97	8,71	8,46	ONDA	اوندا (ONDA)
4,11	3,99	3,88	3,76	3,65	BOUZNKA	بوزنيقة
11,75	11,40	11,07	10,75	10,44	MAGHREB STEEL	مغرب ستيل
17,13	16,63	16,15	15,68	15,22	ZENATA 22kV	زناتة 22kV
14,49	14,06	13,65	13,26	12,87	BEN AHMED	بن أحمد
20,49	19,89	19,31	18,75	18,21	BERRECHID I	برشيد 1
28,30	27,47	26,67	25,90	25,14	BERRECHID II	برشيد 2
26,56	25,79	25,04	24,31	23,60	BERRECHID III	برشيد 3
17,52	17,01	16,52	16,04	15,57	DAOURAT	الدورات
9,93	9,65	9,36	9,09	8,83	EL BOROJ	البروج
21,07	20,45	19,86	19,28	18,72	MOUMEN	مومن
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	OULAD YOUN	أولاد يوب
13,87	13,47	13,08	12,70	12,33	SETTAT	سطات
7,95	7,72	7,49	7,28	7,06	SIDI CHEHO	سيدي شحو
26,80	26,02	25,26	24,53	23,81	LAAWAMER	لعوامر
31,54	30,62	29,73	28,86	28,02	BIR JDID	البيير الجديد
3,26	3,17	3,08	2,99	2,90	GHANEM	غانم
4,91	4,76	4,63	4,49	4,36	MAACHOU 2	معاشو 2
785,67	762,76	740,57	719,03	698,07	مجموع	
36,20	34,15	32,21	30,39	28,67	AIT MELLOUL	آيت ملول
12,70	12,10	11,52	10,97	10,45	FOUNTY	فونتي
13,50	12,73	12,01	11,44	10,96	TALBORJT	تالبورجت
12,73	12,12	11,55	11,00	10,57	AMSERNAT	أمسرنات
8,40	7,92	7,48	7,05	6,65	TAGHAZOUTE	تغازوت
5,05	4,76	4,49	4,24	4,00	DRARGA	دراركة
16,36	16,04	15,72	15,41	15,11	TILILA	تيليل
0,23	0,23	0,22	0,22	0,22	AGOUNI	أغوني
5,99	5,71	5,44	5,18	4,90	AOULOZ	أولوز
2,52	2,38	2,25	2,12	2,00	GLALCHA	غلالشة
0,76	0,74	0,73	0,71	0,67	IGHREM	إغرم
12,83	12,46	12,09	11,74	11,42	IGLI	إكلي
26,08	25,07	24,11	23,18	22,29	OULED TEIMA	أولاد تايم
7,10	6,89	6,69	6,50	6,31	SIDI MOUSSA	سيدي موسى
5,91	5,74	5,57	5,41	5,25	SEBT GUERDANE	سبت الكردان
3,88	3,80	3,69	3,58	3,48	TALIOUNE	تالوين

الشركة الجهوية متعددة
الخدمات – سوس ماسة



25,25	23,82	22,47	21,20	20,00	TAROUDANT	تارودانت	الشركة الجهوية متعددة الخدمات مراكش - أسفي
1,99	1,92	1,84	1,77	1,70	LARBAA SAHEL	الأربعاء الساحل	
27,77	26,20	24,72	23,32	22,00	CHTOUKA	شتوكة	
2,14	2,08	2,02	1,96	1,92	TAHALA	تاهلة	
11,84	11,17	10,54	10,04	9,56	TIZNIT	تيزنيت	
4,82	4,59	4,37	4,16	4,00	TATA	طاطا	
244,05	232,62	221,73	211,59	202,13	مجموع		
4,73	4,67	4,61	4,56	4,50	CHICHAOUA	شيشاوة	
5,01	4,95	4,89	4,83	4,77	MAJJAT	مجات	
4,07	4,02	3,97	3,92	3,87	IMINTANOUT	إمينتانوت	
2,46	2,43	2,40	2,37	2,34	OD MOUMNA	أولاد مومنة	
4,45	4,39	4,34	4,28	4,23	ESSAOUIRA	الصويرة	
3,78	3,74	3,69	3,65	3,60	OUNARA	أوناغة	
2,93	2,90	2,86	2,82	2,79	MOGADOR	موكادور	
1,99	1,96	1,94	1,91	1,89	SMIMOU	سميمو	
3,14	3,10	3,06	3,03	2,99	ASNI	آسني	
2,85	2,82	2,78	2,75	2,71	TAKERKOUST	تاكركوست	
5,76	5,69	5,62	5,55	5,48	AIT OURIR	آيت أورير	
15,68	15,49	15,30	15,11	14,92	CHOUTER	شوطر	
10,44	10,31	10,19	10,06	9,94	SOUHLA	سويhle	
5,77	5,70	5,63	5,56	5,49	TENSIFT	تانسيفت	
13,59	13,43	13,26	13,10	12,94	SAADA	سعادة	
7,58	7,49	7,39	7,30	7,21	TAMANSOURTE	تامنسورت	
18,50	18,27	18,05	17,82	17,60	JNANATE	جنانات	
21,45	21,19	20,93	20,67	20,41	MHAMID	محاميد	
11,35	11,21	11,07	10,94	10,80	MARRAKECH-VILLE	مراكش المدينة	
16,08	15,88	15,68	15,49	15,30	ENNAKHIL	النخيل	
10,97	10,84	10,70	10,57	10,44	NORD-OUEST (STEP)	الشمال الغربي (محطة المعالجة)	
4,45	4,39	4,34	4,28	4,23	SIDI BOUATMANE	سيدي بوعثمان	
5,49	5,42	5,35	5,29	5,22	BENGUERIR	بن جريير	
1,32	1,31	1,29	1,28	1,26	SKHOUR RHAMNA	صخور الرحامنة	
7,28	7,19	7,10	7,02	6,93	KELAA SRAGHNA	قلعة السراغنة	
5,01	4,95	4,89	4,83	4,77	EL HAMDI	الحمدي	
1,04	1,03	1,01	1,00	0,99	MY YOUSSEF	مولاي يوسف	
5,43	5,36	5,30	5,23	5,17	BOUGEUDRA	بوكدة	
1,25	1,24	1,22	1,21	1,19	TNIN LAGHIAT	اثنين لغيات	
4,16	4,11	4,06	4,01	3,96	AZIB DERAÏ	عزيب الدرعي	
8,51	8,41	8,30	8,20	8,10	SAFI 2	آسفي 2	
2,93	2,90	2,86	2,82	2,79	EL YOUSSEUFIA	اليوسفية	

3,12	3,08	3,04	3,01	2,97	LAKHOUALKA	الخوالقة	
222,57	219,87	217,12	214,47	211,80	مجموع		
26,13	25,37	24,63	23,92	23,22	SELOUANE	سلوان	
11,75	11,41	11,08	10,75	10,44	BENI ANSAR	بني أنصار	
11,35	11,01	10,69	10,38	10,08	ZEBRA	زبرا	
11,65	11,31	10,98	10,66	10,35	TAFERSIT	تفرسيت	
1,52	1,48	1,43	1,39	1,35	TAMSAMANE	تمسمان	
12,05	11,70	11,36	11,03	10,71	OIJDA	وجدة	
15,09	14,65	14,23	13,81	13,41	AIN TAIRET	عين طايرت	
7,70	7,47	7,26	7,05	6,84	BENI OUKIL	بني وكيل	
3,35	3,26	3,16	3,07	2,98	TECHNOPOLE	تكنوبول	
0,34	0,33	0,32	0,31	0,30	GUENFOUDA	كنفودة	
1,36	1,32	1,28	1,24	1,21	AIN BENI MATHAR	عين بني مطهر	
0,37	0,36	0,35	0,34	0,33	TOUISSIT	تويسيت	
1,42	1,38	1,34	1,30	1,26	LAAOUINATE-PUIT III	العوينات - البئر 3	
0,31	0,30	0,30	0,29	0,28	TENDRARA	تندراة	الشركة الجهوية متعددة الخدمات - الشرق
0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	AIN CHAIR	عين الشعر	
1,25	1,21	1,17	1,14	1,11	BOUARFA	بوعرفة	
0,50	0,48	0,47	0,45	0,44	BOUANANE	بوعنان	
0,34	0,33	0,32	0,32	0,31	FIGUIG	فكيك	
0,35	0,34	0,33	0,32	0,32	BENI TADJIT	بني تديت	
14,99	14,56	14,13	13,72	13,32	BERKANE	بركان	
5,77	5,61	5,44	5,28	5,13	SAIDIA	السعيدية	
6,08	5,90	5,73	5,56	5,40	MOULOUYA	ملوية	
4,36	4,23	4,11	3,99	3,87	BOURDIM	بورديم	
5,57	5,41	5,25	5,10	4,95	GUERCIF	جرسيف	
8,91	8,65	8,40	8,16	7,92	TAOURIRT	تاويرت	
1,62	1,57	1,53	1,48	1,44	MESTEGMER	مستغمر	
154,26	149,77	145,41	141,18	137,07	مجموع		
6,64	6,38	6,14	5,90	5,68	DRADER	درادر	
7,42	7,21	7,01	6,11	5,92	FOUARAT	فوارات	
5,72	5,51	5,30	5,09	4,90	OULED MESSAOUD	أولاد مسعود	
9,14	8,74	8,35	7,97	7,48	SIDI ALLAL TAZI	سيدي علال التازي	
9,63	9,24	8,80	8,44	8,09	SOUK LARBAA	سوق الأرباء	الشركة الجهوية متعددة الخدمات الرباط - سلا- القنيطرة
7,22	6,88	6,56	6,24	5,94	AFZI 60/22	أفزي 60/22	
6,11	5,80	5,49	5,19	4,90	AFZI 225/22	أفزي 225/22	
6,60	6,34	6,08	5,81	5,55	KENITRA NORD	القنيطرة شمال	
10,01	9,61	9,22	8,82	8,42	KENITRA EST	القنيطرة شرق	
7,91	7,60	7,29	6,97	6,66	KENITRA SUD	القنيطرة جنوب	

10

0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	FES-AMONT	فاس أمونت (AMONT)	الشركة الجهوية متعددة الخدمات فاس – مكناس
12,60	12,40	12,20	12,00	11,80	FES-SUD	فاس الجنوب	
16,50	16,30	15,60	14,30	13,50	FES-OUEST	فاس الغرب	
12,10	12,00	11,80	11,70	11,60	SAIS	سايس	
17,20	17,00	16,80	16,60	16,40	ZERHOUN	زرهون	
9,80	9,70	9,60	9,52	9,40	JBABRA	جبابرة	
8,50	8,40	8,30	8,30	8,20	MEKNES SUD	مكناس الجنوب	
1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	MY SMAIL	مولاي إسماعيل	
5,00	4,95	4,90	4,90	4,80	TOULAL	تولال	
7,75	7,67	7,60	7,53	7,46	M'HAYA	المهاية	
2,59	2,56	2,54	2,51	2,49	MY DRISS	مولاي إدريس	
5,60	5,60	5,50	5,50	5,40	SEFROU	صفرو	
5,50	5,50	5,40	5,40	5,30	ELOUATA	الواتة	
7,80	7,70	7,60	7,50	7,50	IMOUZZER	إيموزار	
12,00	11,80	11,70	11,60	11,50	DOUIET	الضويات	
1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	AIN TAOUJTATE	عين تاوجطات	
9,40	9,30	9,20	9,10	9,00	BOUFEKRANE	بوفكران	
4,30	4,30	4,20	4,20	4,20	SBAA YOUNE	سبع عيون	
5,60	5,50	5,50	5,40	5,40	AZROU	أزرو	
4,50	4,50	4,40	4,40	4,30	IFRANE	إفران	
16,00	15,40	14,90	14,40	13,90	TAOUNATE	تاونات	
2,40	2,30	2,20	2,20	2,10	IDRISS 1er	إدريس الأول	
1,20	1,10	1,10	1,00	1,00	OUERTZAGH	ورنزاغ	
13,20	13,10	13,00	12,80	12,70	PS TAZA 1	تازة 1	
3,10	3,10	3,10	3,00	3,00	PS AKNOUL	أكنول	
2,80	2,80	2,70	2,70	2,70	PS MATMATA	مطماطة	
4,70	4,60	4,60	4,50	4,50	PS OUED AMLIL	واد أمليل	
1,80	1,80	1,70	1,70	1,70	PS MISSOUR	ميسور	
2,50	2,50	2,40	2,40	2,40	PS OUTAT EL HAJ	أوطاط الحاج	
2,30	2,20	2,20	2,20	2,20	PS BOULEMANE	بولمان	
0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	PS KSABI	القصابي	
212,34	206,18	196,54	192,16	188,55	مجموع		
19,70	19,80	16,70	19,90	18,60	LAAYOUNE région	العيون الجهة	الشركة الجهوية متعددة الخدمات العيون – الساقية الحمراء
15,80	16,40	16,50	16,60	15,50	FOUM ELOUED	فم الواد	
2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	ESSMARA	السمارة	
0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	SIDI KHATARI	سيدي خطاري	
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	BOUJDOUR	بوجدور	
1,60	1,60	1,60	1,60	1,40	TARFAYA	طرفاية	
40,00	40,70	37,70	41,00	38,40	مجموع		



26,72	24,88	22,61	20,49	19,10	BENI MELLAL	بني ملال	الشركة الجهوية متعددة الخدمات ببني ملال – خنيفرة
14,48	13,99	13,44	12,90	12,46	KASBA TADLA	قصبّة تادلة	
2,44	2,33	2,22	2,05	1,93	AZILAL	أزيلال	
7,90	7,71	7,41	7,15	6,90	AFOURER	أفورار	
9,56	9,35	9,02	8,61	8,22	AITOUARDA	آيت ورده	
5,01	4,88	4,55	4,20	3,86	DEMNATE	دمنات	
16,95	15,85	14,54	13,31	12,45	KHOURIBGA I	خريبكة 1	
14,89	14,31	13,69	11,92	10,46	KHOURIBGA II	خريبكة 2	
10,36	9,97	9,44	8,95	8,45	OUED ZEM	واد زم	
6,47	6,20	5,93	5,57	5,24	BOUJAAD	بجعد	
27,48	26,64	24,24	20,97	18,25	FKIH BEN SALAH	الفقيه بن صالح	
9,26	8,95	8,64	8,24	7,89	KASBA ZIDANIA	قصبّة زيدانية	
13,25	12,71	12,08	11,48	10,87	SOUK SEBT	سوق السبت	
10,99	10,72	10,12	9,61	9,01	D.O. ZIDOUH	دار ولد زيدوح	
19,10	17,94	16,28	14,68	13,81	KHENIFRA	خنيفرة	
13,25	12,68	10,65	8,98	7,37	M'RIRT	مريت	
2,09	2,03	1,97	1,91	1,85	KERROUCHEN	كروشن	
210,20	201,14	186,83	171,02	158,12	مجموع		
22,90	21,54	20,26	18,95	17,64	DAKHLA	الداخلة	الشركة الجهوية متعددة الخدمات الداخلة – وادي الذهب
22,90	21,54	20,26	18,95	17,64	مجموع		
8,60	8,15	7,70	7,25	6,81	GUELMIM	كلميم	الشركة الجهوية متعددة الخدمات كلميم – واد نون
5,45	4,73	4,10	3,47	1,67	BOUIZAKARNE	بويزكارن	
0,25	0,16	0,16	0,16	0,16	RAS OUMLIL	رأس أمليل	
0,90	0,81	0,72	0,63	0,45	OUANSIMI	وانسيمي	
2,27	2,00	1,73	1,37	0,56	ASSA	اسا	
2,65	2,64	2,28	1,92	1,56	SIDI IFNI	سيدي إفني	
4,91	4,55	4,10	3,56	3,11	TANTAN	طانطان	
4,71	3,99	3,27	2,64	2,46	TANTAN PORT	ميناء طانطان	
29,74	27,03	24,06	21,00	16,78	مجموع		
5,42	5,35	5,29	5,22	5,16	M'JAARA	مجاورة	الشركة الجهوية متعددة الخدمات طنجة – تطوان – الحسيمة
10,22	10,10	9,98	9,86	9,74	OUEZZANE	وزان	
2,43	2,40	2,37	2,35	2,32	AMZEFROUNE	امزفرون	
5,95	5,88	5,81	5,74	5,67	KHMIS M'DIQ	خميس المضيق	
6,22	6,15	6,08	6,00	5,93	CHEFCHAOUEN	شفشاون	
3,26	3,22	3,19	3,15	3,11	BNI AHMED	بني أحمد	
15,11	14,67	14,24	13,83	13,43	BEGGARA	البكارّة	
9,26	9,08	8,90	8,73	8,56	KSAR EL KEBIR	القصر الكبير	
2,81	2,71	2,60	2,50	2,41	REGRAGA	رڭراغة	
1,17	1,12	1,08	1,04	1,00	RMEL	الرمل	
0,83	0,79	0,76	0,73	0,71	LOUKKOS	لوكوس	

4,78	4,60	4,42	4,25	4,09	TETOUAN	تطوان	
0,88	0,85	0,82	0,79	0,76	TAGHREMT	تغرامت	
11,12	10,69	10,28	9,88	9,50	MELOUSSA	ملوسة	
1,76	1,69	1,63	1,57	1,51	KSAR SGHIR	القصر الصغير	
13,47	13,20	12,94	12,69	12,44	ISSAGUEN	إيساغن	
5,93	5,81	5,70	5,59	5,48	AIT KAMRA	آيت قامرة	
2,16	2,12	2,08	2,04	2,00	BNI HADIFA	بني حديفة	
16,02	15,71	15,40	15,10	14,80	IMZOUREN	إمزورن	
118,80	116,14	113,57	111,06	108,62	مجموع		
2,40	2,30	2,20	2,10	2,00	ASSILAH	اصيلة	أمانديس
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	CEA	س.أ.أ. CEA	
13,70	14,10	12,80	11,40	16,00	AOUAMA	عوامة	
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	HARRARINE	حرارين	
24,70	25,70	24,90	24,00	29,00	TEB	ت.أ.ب. TEB	
21,00	15,80	14,20	13,00	0,00	MGHOGHA	مغوغة	
4,67	4,58	4,50	4,40	4,32	SMIR	سمير	
14,25	13,97	13,70	13,43	13,17	BOUSSAFOU	بوسافو	
15,78	15,47	15,16	14,87	14,58	QUODS	قدس	
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	FNIDEQ	فنيديق	
96,50	91,92	87,46	83,20	79,07	مجموع		
43,20	41,50	40,00	38,50	37,10	AGDAL	أكدال	ريضال
35,00	36,40	38,90	37,50	36,10	RIAD	الرياض	
23,60	22,70	21,90	21,00	20,30	AKREUCH	عكراش	
28,60	27,60	26,60	25,60	24,60	TABRIQUET	تابريكت	
12,20	11,70	11,30	10,90	10,50	AMEUR	عامر	
21,40	20,60	19,90	19,10	18,40	HSSAIN	حصاين	
7,90	7,10	19,90	19,10	18,40	SKHIRAT	الصخيرات	
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	TEMARA	تمارة	
171,90	167,60	178,50	171,70	165,40	مجموع		
2 576,45	2 493,88	2 415,72	2 331,27	2 246,07			مجموع بالميجاواط

الجدول 3: توزيع القدرة الاستيعابية بالمغاواط حسب مسير شبكة التوزيع وحسب مركز المصدر

4. القيم المعتمدة للقدرة الاستيعابية لشبكة النقل وشبكات التوزيع الكهربائية خلال الفترة 2026-2030

1.4 القيم المعتمدة للقدرة الاستيعابية للشبكات الكهربائية للتوزيع:

تبلغ القدرة الاستيعابية التراكمية للشبكات الكهربائية للتوزيع، كما تم التصريح بها من طرف مسيري شبكات توزيع الكهرباء لفائدة مسير الشبكة الكهربائية الوطنية للنقل والهيئة الوطنية لضبط الكهرباء، ما مجموعه 2576 ميغاواط خلال الفترة 2026-2030 بالنسبة لكافة مسيري شبكات توزيع الكهرباء. وتظهر هذه القيمة انخفاضا يناهز، على التوالي، 1% و 24%



مقارنة بالقدرة الإجمالية المقدرة بـ 2604 ميغاواط خلال الفترة 2025-2029 وبـ 3401 ميغاواط خلال الفترة 2024-2028، كما تم التصريح بها في السنوات السابقة.

وبعد سلسلة من المشاورات والنقاشات التقنية البناءة مع مسير الشبكة الكهربائية الوطنية للنقل، تم الاتفاق على اعتماد القيم المتعلقة بالقدرة الاستيعابية للشبكات الكهربائية للتوزيع التي كانت مبرمجة مبدئياً للفترة 2025-2029، للفترة 2026-2030، وذلك بغية تحقيق قدر أكبر من التناسق بين توقعات القدرة الاستيعابية والدينامية الفعلية التي يشهدها قطاع الكهرباء.

يفسر هذه القرار بالاعتبارات التالية:

- ضعف استغلال القدرات الاستيعابية المخصصة لمسيرو شبكات توزيع الكهرباء خلال سنة 2025، وهو ما يرجع أساساً إلى العدد المحدود لطلبات الترخيص لمشاريع الإنتاج المرتبطة بالشبكات الكهربائية للتوزيع؛
- تراجع القدرات الإجمالية التي صرح بها مسيرو شبكات توزيع الكهرباء خلال هذه السنة، باعتبارها نتيجة مباشرة للقيود والإكراهات التقنية التي تم تحديدها.

ومن جهة أخرى، يجدر التأكيد على أن الانفتاح الحديث على الإنتاج اللامركزي يشكل دينامية ناشئة لا تزال في طور التبلور، مما يجعل تطورها على المدى القصير والمتوسط صعب التوقع. وقد أفضت هذه الوضعية إلى اعتماد مقارنة حذرة، ولكن مرنة، من خلال إدراج مجموعة من **حواجز الامان** الكفيلة بضمان الاستجابة السريعة في حال تسارع وتيرة الطلب. وتشمل **حواجز الامان** المذكورة ما يلي:

1. التحيين السنوي للقدرات الاستيعابية، بما يتيح تعديل القيم المعتمدة تبعاً لتطورات القطاع؛
2. إمكانية إجراء مراجعات استثنائية في حال تسجيل تسارع ملموس في مشاريع إدماج الطاقات المتجددة؛
3. تعزيز المرونة بين الشبكة الكهربائية الوطنية للنقل والشبكات الكهربائية للتوزيع، وهي آلية تمكن عملياً من إعادة تخصيص القدرات التي كانت مبرمجة أصلاً للشبكة الكهربائية الوطنية للنقل لفائدة الشبكات الكهربائية للتوزيع، كلما اقتضت ذلك الحاجيات المستجدة للإنتاج اللامركزي.

واستناداً إلى هذه التدابير، تسعى الهيئة الوطنية لضبط الكهرباء إلى إرساء إطار قابل للتكيف ومتماشٍ مع الاستجابة الفعالة لمتطلبات مختلف الفاعلين في القطاع. كما تضمن هذه المقاربة المتوازنة الشفافية والسلاسة اللازمتين لمواكبة بروز الإنتاج اللامركزي ودعم الانتقال الطاقى.

وبناء على ما سبق، تتحدد القيم المعتمدة للقدرة الاستيعابية لمسيرو شبكات توزيع الكهرباء كما يلي:

القدرة الاستيعابية للطاقة الشمسية لكل مسير شبكة التوزيع (بالميغاواط)					
2030	2029	2028	2027	2026	مسير شبكة التوزيع
375	375	262	248	196	الشركة الجهوية متعددة الخدمات الدار البيضاء - سطات
84	84	50	47	37	الشركة الجهوية متعددة الخدمات سوس - ماسة
109	109	76	72	57	الشركة الجهوية متعددة الخدمات مراكش - أسفي

60	60	42	39	32	الشركة الجهوية متعددة الخدمات الشرق
32	32	23	22	18	الشركة الجهوية متعددة الخدمات درعة - تافيلالت
152	152	95	89	64	الشركة الجهوية متعددة الخدمات فاس- مكناس
33	33	33	33	33	الشركة الجهوية متعددة الخدمات فاس – مكناس: القدرة المحجوزة
30	30	18	18	17	الشركة الجهوية متعددة الخدمات العيون - الساقية الحمراء
57	57	40	37	28	الشركة الجهوية متعددة الخدمات بني ملال - خنيفرة
17	17	10	10	10	الشركة الجهوية متعددة الخدمات الداخلة - واد الذهب
23	23	14	14	13	الشركة الجهوية متعددة الخدمات كلميم- واد نون
60	60	41	39	31	الشركة الجهوية متعددة الخدمات طنجة - تطوان - الحسيمة
96	96	93	87	69	أمانديس
35	35	35	35	35	أمانديس: القدرة المحجوزة
86	86	60	55	44	الشركة الجهوية متعددة الخدمات الرباط - سلا - قنيطرة
143	143	100	94	75	ريضال
1324	1324	924	871	691	القدرة الاستيعابية الإجمالية (*)
68	68	68	68	68	القدرة الاستيعابية المحجوزة من قبل السوق الحرة (**)

الجدول 4: القيم المعتمدة للقدرة الاستيعابية التراكمية للطاقة الشمسية بالمغاط حسب الموزع

(*) يمكن أيضا أخذ بعين الاعتبار المشاريع القائمة على باقي مجالات الطاقات المتجددة (الطاقة الريحية، الكهرومائية، الكتلة الحية، ...) ضمن إطار القدرة الاستيعابية.

(**) القدرة المحجوزة في إطار القانون رقم 13.09 المتعلق بالطاقات المتجددة كما تم تغييره وتتميمه.

جدير بالذكر أن القدرات الاستيعابية للشركات الجهوية متعددة الخدمات الجديدة التي دخلت حيز الخدمة في سنة 2025 تم حسابها مع الأخذ بعين الاعتبار إعادة تجميع مناطق التوزيع المحدثة، مما يعكس تكيفا مع الواقع التنظيمي والتقني الجديد للشبكات.

وفي إطار الحرص على المرونة ولتحسين إدارة المخاطر المرتبطة بتنفيذ مشاريع مصادر الطاقات المتجددة، تقرر إدخال آليات تسمح بتخصيص أكثر مرونة للقدرات الاستيعابية، مع الالتزام بالمجموع الكلي المعتمد من طرف الهيئة الوطنية لضبط الكهرباء حتى متم 2030. وتشمل هذه الآليات الأحكام التالية:

2030	2029	2028	2027	2026	
4190	3737	3442	2995	2107	القدرة الاستيعابية من الطاقة الشمسية (بالميجاواط) لربطها شبكة الجهد العالي والجهد الجد العالي
4915	4115	3315	2515	1088	القدرة الاستيعابية من الطاقة الريحية (بالميجاواط) لربطها بشبكة الجهد العالي والجهد العالي
9105	7852	6757	5510	3195	القدرة الاستيعابية من الطاقات المتجددة الإجمالية (بالميجاواط) لربطها بشبكة الجهد العالي والجهد العالي

الجدول 5: القيم المعتمدة للقدرة الاستيعابية التراكمية بالميجاواط للشبكة الكهربائية الوطنية للنقل

هذه القدرة متاحة على كامل الشبكة الكهربائية الوطنية للنقل، ويمكن إسنادها للطالب، شريطة انجاز أشغال الربط والتقوية اللازمة، وفقاً للأحكام التنظيمية الجاري بها العمل.

وتتوزع القدرات الاستيعابية بالميجاواط للطاقة الريحية على الشبكة الكهربائية الوطنية للنقل كما يلي:

2030	2029	2028	2027	2026	
4915	4115	3315	2515	1088	القدرة الإجمالية من الطاقة الريحية الجهد العالي والجهد العالي (بالميجاواط)
1789	1789	1749	1035	519	القدرة الاستيعابية المحجوزة من قبل السوق الحرة (**)

الجدول 6: القدرة الاستيعابية التراكمية بالميجاواط للشبكة الكهربائية الوطنية للنقل في مجال الطاقة الريحية

تتوزع القدرات الاستيعابية بالميجاواط للطاقة الشمسية على الشبكة الكهربائية الوطنية للنقل كما يلي:

2030	2029	2028	2027	2026	
4190	3737	3442	2995	2107	القدرة الإجمالية من الطاقة الشمسية الجهد العالي والجهد العالي (بالميجاواط)
790	790	790	692	109	القدرة الاستيعابية المحجوزة من قبل السوق الحرة (**)

الجدول 7: القدرة الاستيعابية التراكمية بالميجاواط للشبكة الكهربائية الوطنية للنقل في مجال الطاقة الشمسية

(**) هذه القدرة المحجوزة تأتي في إطار القانون رقم 13.09 المتعلق بالطاقات المتجددة كما تم تغييره وتتميمه، وفي إطار القانون رقم 82.21 المتعلق بالإنتاج الذاتي لطاقة الكهربائية

5. منصة نشر القدرة الاستيعابية:

من أجل تمكين الاطلاع الواضح على القدرات الاستيعابية للطاقات المتجددة في الشبكات الكهربائية للتوزيع وكذلك في الشبكة الكهربائية الوطنية للنقل، قامت الهيئة الوطنية لضبط الكهرباء بتطوير منصة جديدة مخصصة، متاحة عبر موقعها الإلكتروني، وموجهة إلى جميع الأطراف المعنية في قطاع الكهرباء، لا سيما حاملي مشاريع الطاقات المتجددة.

وتركز هذه المنصة على خرائط تفاعلية تهدف إلى ضمان الشفافية في القدرات الاستيعابية وتحسين وضوح المعلومات المرتبطة بها.

وتتيح الخريطة الخاصة بشبكات التوزيع عرض القدرات الاستيعابية القصوى المتاحة لكل مسير ولكل مركز المصدر على المستوى الإقليمي، ضمن أفق تخطيطي خمس سنوات (2026-2030)، والتي تمت المصادقة عليها من قبل الهيئة الوطنية لضبط الكهرباء. كما تقوم هذه المنصة بتجميع مجموعة من المعلومات الأساسية ضمن واجهة واحدة، لتسهيل تحديد المناطق الأكثر ملائمة لمواقع المشاريع مع قدرات الشبكات الكهربائية، مما يمكن حاملي المشاريع من تحسين اختياراتهم لتطوير المشاريع.

بفضل المرشحات المنظمة، يمكن للمستخدمين الوصول بشكل محدد إلى البيانات ذات الصلة، وإجراء عمليات بحث مركبة وفقا لمعايير الموقع والمسافة إلى مراكز المصدر والاحتياجات من القدرة وتحديد لكل سنة ولكل عتبة قدرة دنيا لمراكز المصادر التي تمتلك قدرات استيعابية متوافقة مع مشاريعهم.

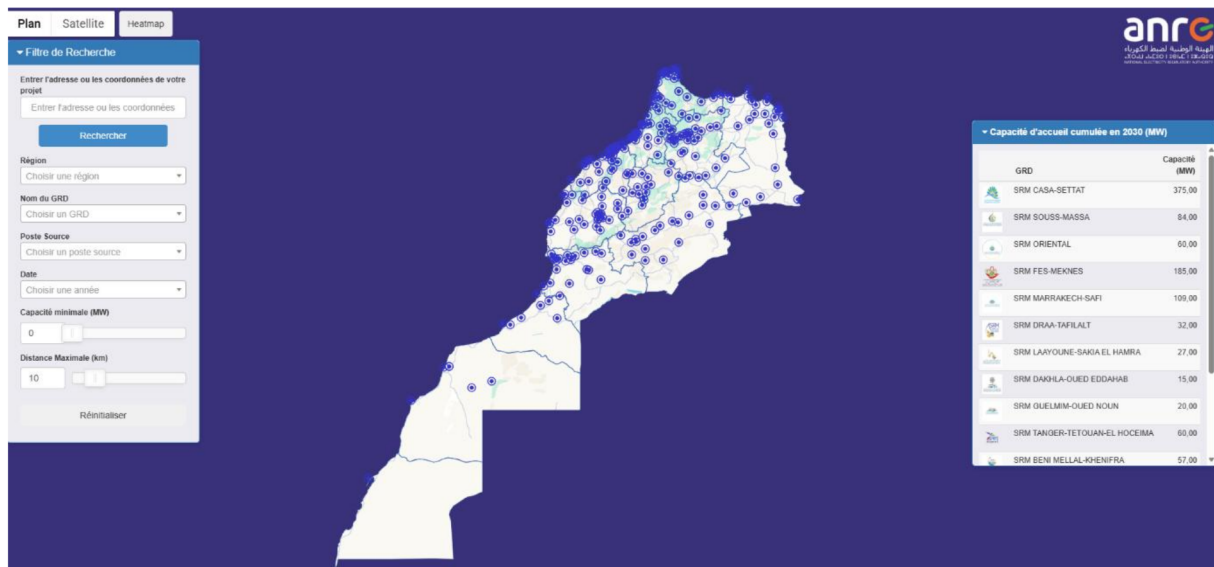
ومن خلال ضمان إتاحة هذه البيانات بشكل واضح وشفاف ومنظم، تشكل منصة نشر القدرات الاستيعابية أداة أساسية لتنوير القرار، وتشجع على تخطيط عقلائي للاستثمارات والاستخدام الأمثل للبنية التحتية الكهربائية وتحقيق إدماج أمثل للطاقات المتجددة، بما يحقق أمن المنظومة الكهربائية ويساهم في الوصول إلى الأهداف الوطنية للانتقال الطاق.

تم إعداد فيديو توضيحي يشرح كيفية استخدام هذه الخرائط التفاعلية، وهو متاح على موقع الهيئة الوطنية لضبط الكهرباء لتسهيل إلمام المستخدمين بالمنصة.

أمثلة من المنصة التفاعلية للنشر:

- خريطة القدرات الاستيعابية للشبكات الكهربائية للتوزيع:

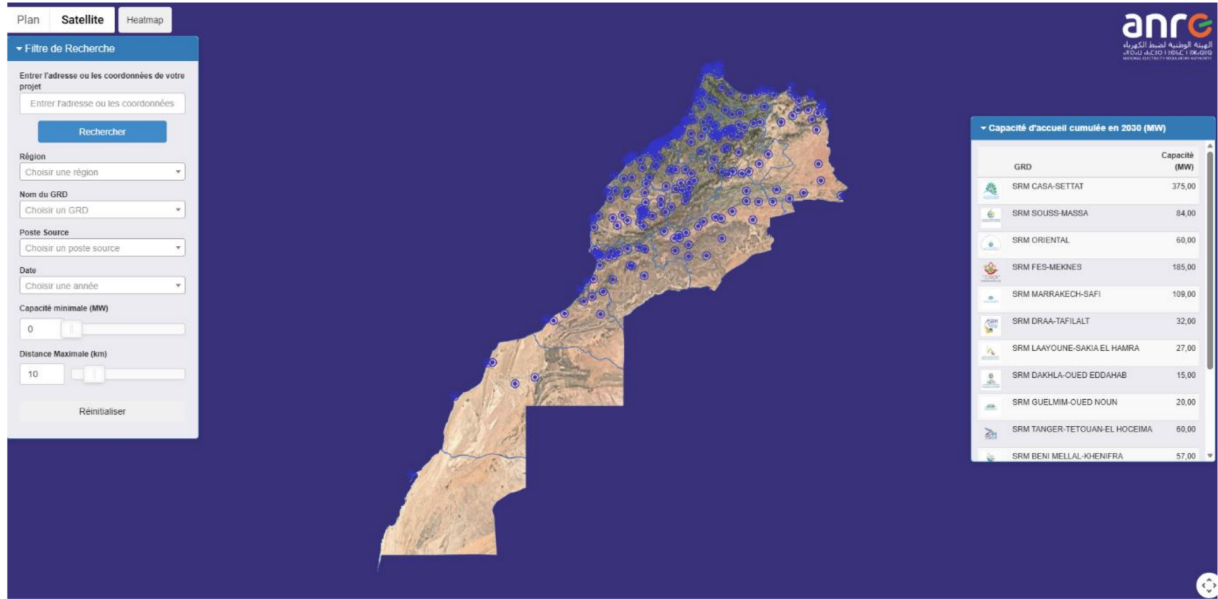
عرض «الخريطة»: توفر هذه الواجهة تصورا شاملا لجميع مراكز المصادر (حوالي 300 مركز مصدر) للشبكات الكهربائية للتوزيع في المملكة، إضافة إلى القدرة الإجمالية التراكمية حتى متم 2030 المخصصة لكل مسير (12 شركة



جهوية متعددة الخدمات وشركتي التوزيع المفوض لهما: ريشال وامانديس). كما تتيح هذه الواجهة، من خلال اختيار كل مركز المصدر على حدة، نشر القدرة الاستيعابية المتاحة على مدى 5 سنوات، المصادق عليها من طرف الهيئة الوطنية لضبط الكهرباء.

الصورة 1: عرض الخريطة لمنصة نشر القدرة الاستيعابية للشبكات الكهربائية للتوزيع

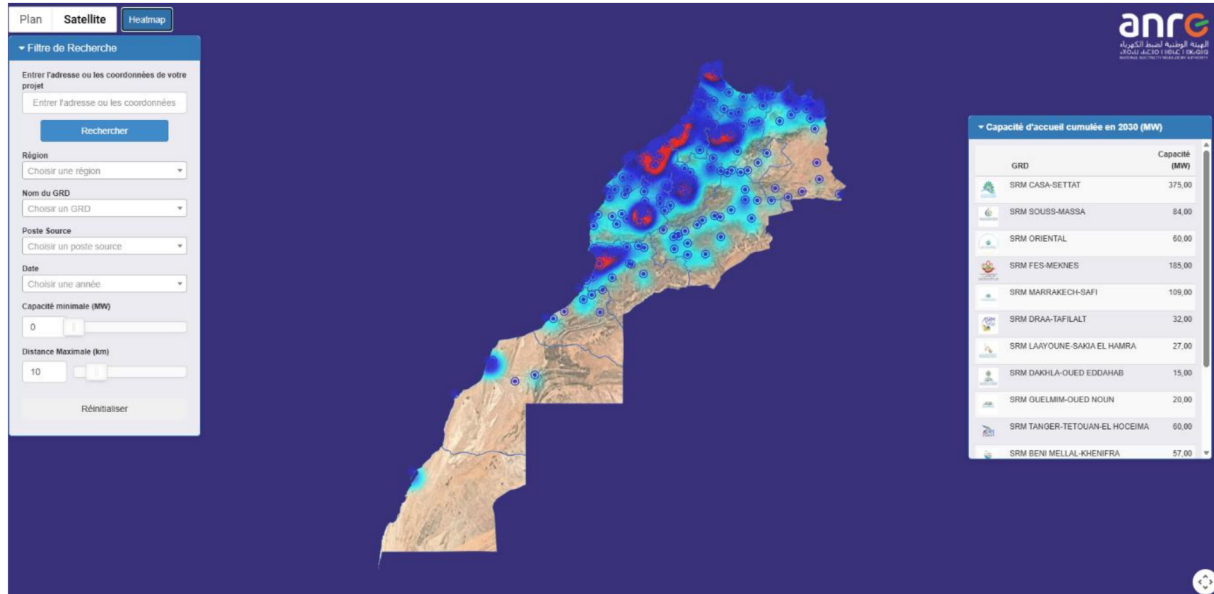
عرض " صور القمر الصناعي":



الصورة 2: عرض من الأقمار الصناعية لمنصة نشر القدرة الاستيعابية للشبكات الكهربائية للتوزيع

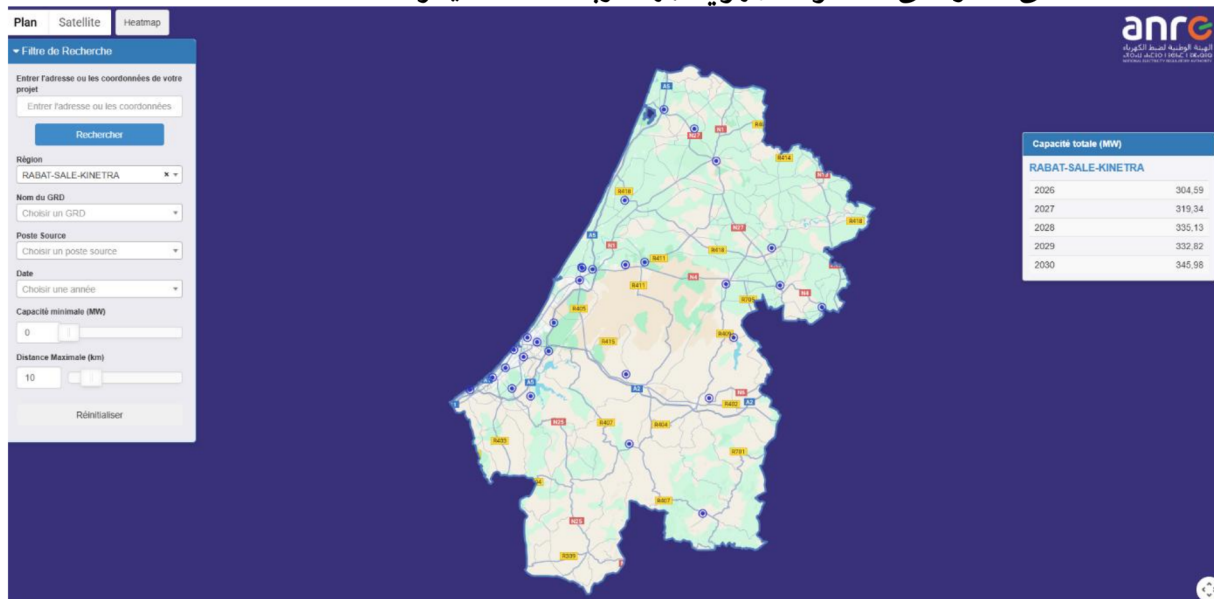
عرض "Heatmap": تتيح هذه الواجهة عرض تركيز القدرات الاستيعابية على المستوى الوطني باستخدام رموز لونية متدرجة، تتراوح من الأحمر، للدلالة على المناطق ذات التركيز الأعلى، إلى الأزرق الفاتح، للدلالة على المناطق ذات التركيز الأدنى.

وبذلك توفر هذه المنصة للمستثمرين المحتملين وسيلة لتنوير القرار، تمكنهم من تحديد المواقع الأكثر ملاءمة وفقا لقدرة مشاريعهم.



الصورة 3: عرض خريطة حرارية لمنصة نشر القدرة الاستيعابية للشبكات الكهربائية للتوزيع

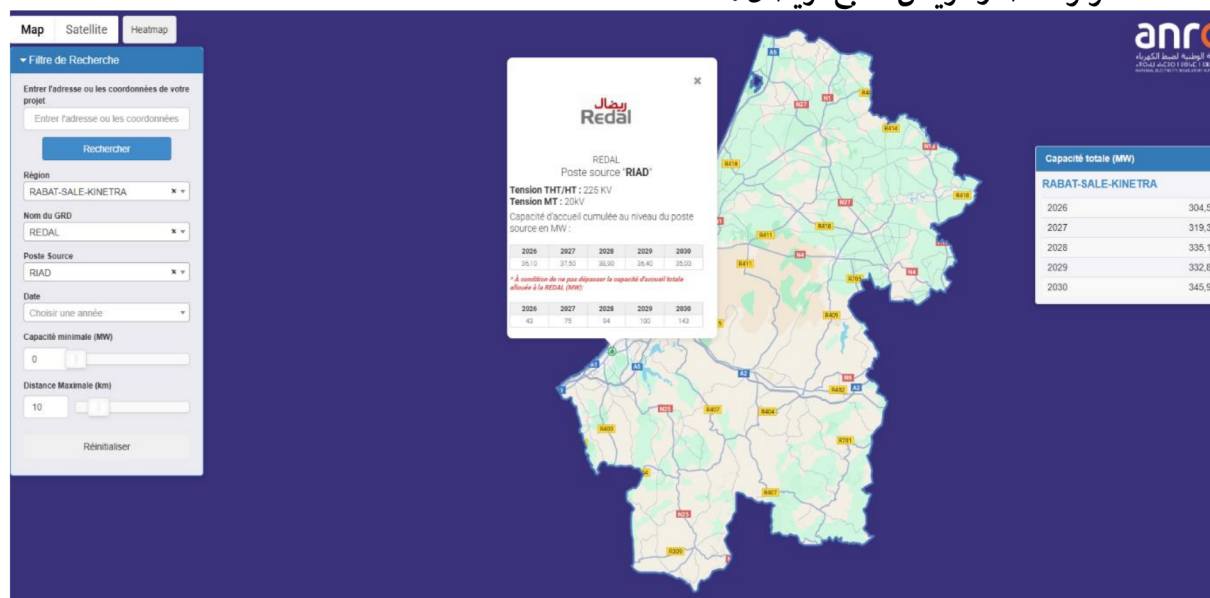
• مثال على النشر على المستوى الجهوي: جهة الرباط-سلا-القنيطرة:



الصورة 4: مثال على النشر الجهوي لمنصة نشر القدرة الاستيعابية للشبكات الكهربائية للتوزيع

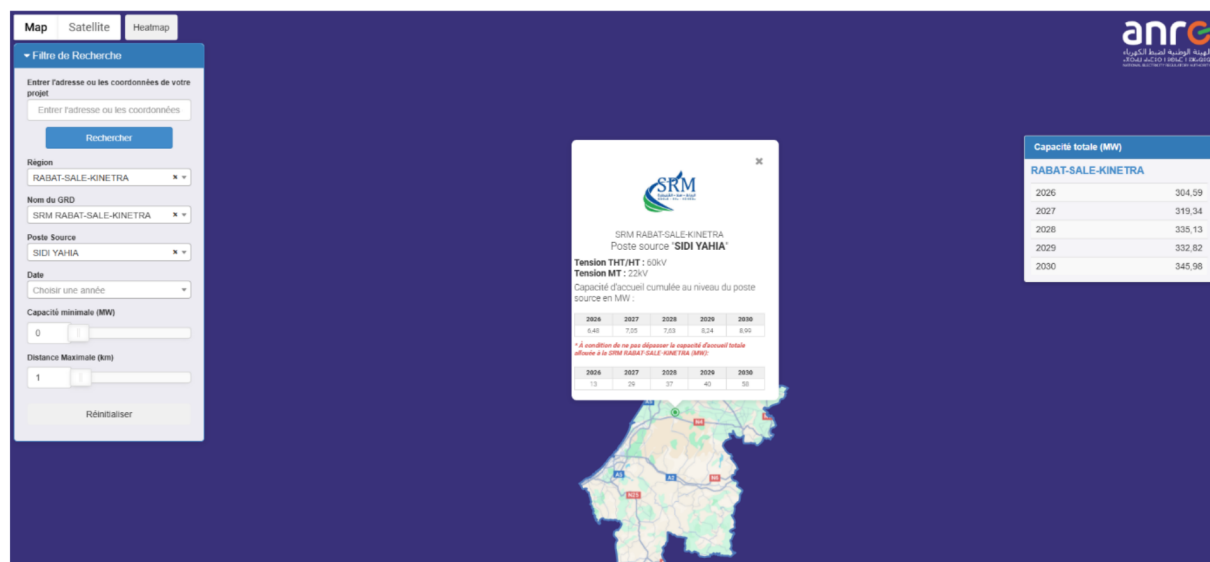
تتوفر هذه الجهة على مسيرين للشبكات الكهربائية للتوزيع، وهما الشركة الجهوية متعددة الخدمات (SRM) الرباط-سلا-القنيطرة وريضال. يتيح بالبحث الخاص حسب مسير شبكة توزيع الكهرباء عرض مراكز المصادر لكل مسير مع القدرات الاستيعابية المخصصة له.

- مثال على نشر القدرة الاستيعابية لكل مركز المصدر
- مركز المصدر الرياض التابع لريضال :



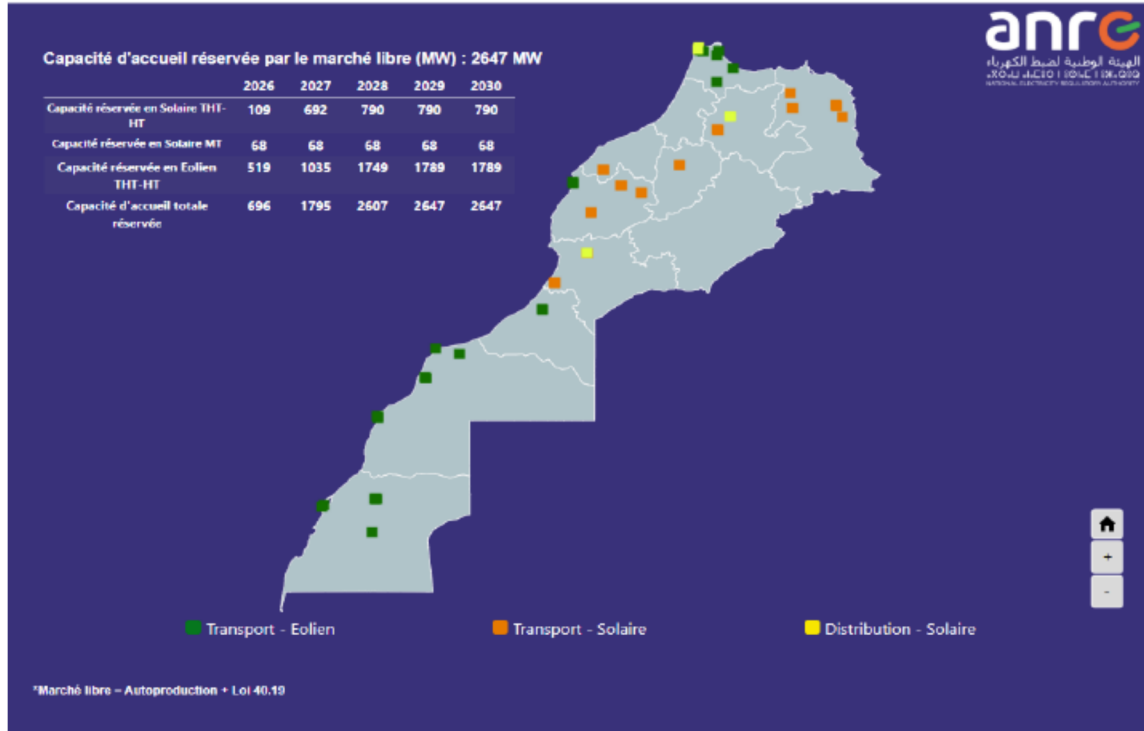
الصورة 5: مثال على نشر القدرة الاستيعابية لكل مركز مصدر في منطقة الرباط-سلا القنيطرة: مركز المصدر رياض التابع لشركة توزيع الكهرباء رياض

مركز المصدر سيدي يحيى التابع للشركة الجهوية متعددة الخدمات (SRM) الرباط-سلا-القنيطرة:



الصورة 6: مثال على نشر القدرة الاستيعابية لكل مركز مصدر في منطقة الرباط-سلا-القنيطرة: المركز المصدر سيدي يحيى

- نشر القدرة الاستيعابية المحجوزة من طرف السوق الحرة (القانون رقم 40.19 والإنتاج الذاتي):



الصورة 7: خريطة نشر القدرات الاستيعابية المحجوزة من قبل السوق الحرة (ميجاواط)

الهيئة الوطنية لضبط الكهرباء

تضمن لكم طاقة متاحة ومتكافئة ومستدامة



الهيئة الوطنية لضبط الكهرباء
المملكة المغربية
NATIONAL ELECTRICITY REGULATORY AUTHORITY

+212 537 56 31 83/84

قضاء الباسيوس عمارة 2 ، الطابق 5 ، شارع النخيل حي الرياض - الرباط

www.anre.ma