

resource matters

Communiqué de Presse

Mise à jour de la plateforme Congo Epela

Des solutions réalistes et abordables pour accélérer l'électrification de la RDC identifiées partir de nouvelles données et de nouveaux scénarios

Kinshasa, 12 juin 2026 – Resource Matters a le plaisir d'annoncer la mise à jour de [Congo Epela](#), une plateforme interactive qui décrit les solutions pratiques avec des scénarios concrets pour l'électrification de la RDC.

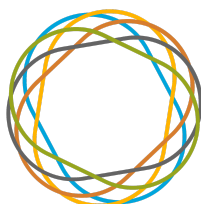
Cette mise à jour intervient dans un contexte de forte évolution de la demande en électricité en RDC, allant des ménages et petites entreprises aux industries et services publics. En réponse, Resource Matters et ses partenaires ont actualisé Congo Epela, une plateforme mise en ligne en 2022. Il s'agit d'un effort conjoint de Resource Matters, du KTH Royal Institute of Technology, de l'Université du Cap Town (UCT), de l'Institut Reiner Lemoine (RLI) et d'organisations de la société civile congolaise membres du Réseau Mwangaza, qui œuvrent à la promotion de la bonne gouvernance du secteur et accès pour tous à l'électricité.

Congo Epela compile et visualise des données sur la demande en électricité, les infrastructures existantes, le potentiel énergétique et les options d'électrification les moins coûteuses pour chaque région du pays. Elle vise à soutenir une meilleure prise de décision pour les acteurs gouvernementaux, les entreprises privées, les investisseurs et la société civile en favorisant l'accès à une électricité plus équitable, propre et abordable. La mise à jour actuelle intègre des scénarios plus réalistes, tenant compte des évolutions des demandes, de l'état des infrastructures et des coûts technologiques.

Les principales améliorations peuvent par des éléments ci-dessous :

- Nouvelles données sur la demande des ménages fournies par le [Reiner Lemoine Institut](#)





resource matters

- Six scénarios d'électrification modélisés avec l'outil open source d'électrification spatiale (OnSSET), incluant le scénario « business-as-usual », les variations des prix du diesel et les exonérations fiscales
- Mix énergétique optimal pour les régions Est et Sud-Ouest modélisé avec le système de modélisation énergétique open source (OSeMOSYS), avec le soutien de l'[University of Cape Town](#)
- Intégration des sites de centrales thermiques et des facteurs de capacité éolienne
- Mise à jour des sites solaires et hydroélectriques existants à partir de [SHER](#) et d'autres sources pertinentes
- Mise à jour des données de demande des sites de santé provenant de [GRID3](#) et de Sustainable Energy for All

Grâce à ces nouvelles fonctionnalités, Congo Epela renforce son rôle en tant qu'outil essentiel pour construire un avenir énergétique bénéfique pour les Congolais, en permettant d'identifier plus facilement les zones prioritaires pour les investissements, de comparer les options d'électrification région par région et de planifier des projets techniquement et économiquement réalisables.

Comme toute plateforme évolutive suivant la disponibilité des données et les contextes, Resource Matters et ses partenaires continueront à la mettre à jour pour un résultat optimal et adapté.

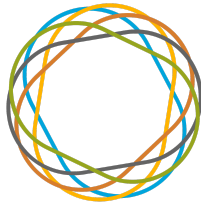
La prochaine étape consistera à renforcer la collecte de données sectorielles et à actualiser les scénarios de modélisation afin de produire des analyses toujours plus précises et représentatives des réalités du terrain.

Malgré ces défis donnés, Congo Epela constitue dès aujourd'hui un outil innovant d'aide à la décision permettant d'explorer différentes trajectoires d'électrification et d'appuyer la planification énergétique de la RDC sur des données et des analyses objectives.

Contact presse et demandes d'interviews :

- Christian Mbenga, Coordonateur secteur énergétique, Resource Matters. christian.kabongo@resourcematters.org | (+243) 813 647 771





resource matters

- Ana Binuya, Chercheuse et Responsable des Plateformes, Resource Matters. ana.binuya@resourcematters.org | (+32) 495 14 45 22
 - Jimmy Munguriek, Directeur pays RDC, Resource Matters. jimmy.munguriek@resourcematters.org | (+243) 820875088
 - **Bureau de Kinshasa:** Concession Sedec, Avenue de la Paix n°1, La Gombe, Kinshasa
 - **Bureau de Bruxelles:** Mundo-Madou, Avenue des Arts 7-8, 1210 Bruxelles, Belgique www.resourcematters.org
-

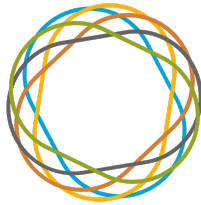
Annexe : Mises à jour détaillées de la plateforme – Congo Epela 2026

- **Nouvelles données de demande et de population par cluster issues du RLI**
La plateforme intègre désormais la version 4 des clusters, qui inclut des données révisées de population et d'accès à l'électricité fournies par RLI. Ce jeu de données permet une visualisation plus précise de l'accès à l'électricité dans la nouvelle plateforme Congo Epela. À partir de ces données mises à jour, nous avons également calculé la demande en électricité pour des secteurs clés tels que l'éducation et les structures de santé, l'agriculture, l'industrie lourde et d'autres activités économiques.
- **Six scénarios d'électrification modélisés avec OnSSET, incluant le scénario business-as-usual, les variations du prix du diesel et les exonérations fiscales**
Contrairement à la version précédente de la plateforme, qui permettait aux utilisateurs de sélectionner manuellement les conditions d'électrification, la version mise à jour intègre six scénarios prédéfinis :
 - Trois scénarios de type business-as-usual (faible, moyen et élevé en termes de niveaux de demande énergétique)
 - Deux scénarios liés aux prix des combustibles fossiles, reflétant des coûts bas et élevés du diesel et du gaz, et intégrant les mini-réseaux diesel ainsi que les systèmes autonomes
 - Un scénario d'exonération fiscale, excluant les coûts de raccordement des ménages aux réseaux de distribution centralisés

Ces scénarios offrent une vision plus complète des trajectoires possibles d'électrification.

- **Mix énergétiques optimaux pour les régions Est et Sud-Ouest modélisés avec OSeMOSYS, avec le soutien de l'UCT**





resource matters

L'exercice de modélisation du mix énergétique mené avec l'Université du Cap Town (UCT) s'est poursuivi tout au long de 2026. Les premiers résultats, qui identifient les configurations optimales pour les réseaux existants dans les régions Est et Sud-Ouest, ont désormais été entièrement intégrés à la plateforme. Une révision complémentaire est en cours et des mises à jour sont attendues dans les prochains mois.

- **Intégration des centrales thermiques et des facteurs de capacité éolienne**
Un total de 41 centrales thermiques a été ajouté à la plateforme, avec leurs capacités installées issues de la SNEL/ANSER et d'autres sources validées. Les facteurs de capacité éolienne provenant du Global Wind Atlas ont également été intégrés.
- **Mise à jour des sites solaires et hydroélectriques existants à partir de SHER et d'autres sources pertinentes**
Les données issues de SHER et d'autres partenaires pertinents ont été utilisées pour actualiser l'inventaire des sites solaires et hydroélectriques existants.
- **Mise à jour des données pour les établissements de santé issues de GRID3 et de Sustainable Energy for All**
Grâce à une nouvelle étude lancée par SEforALL visant à estimer les besoins énergétiques des établissements de santé, combinée à un jeu de données actualisé de GRID3, nous avons pu améliorer et enrichir les informations sur les infrastructures de santé. Cela inclut une meilleure catégorisation des besoins énergétiques des établissements, ainsi qu'une couverture géographique plus large. Le jeu de données couvre désormais les 26 provinces de la RDC, contre 22 dans la version précédente.

