Aloe Energy

RAPPORT PAYS · NOVEMBRE 2026

Cameroun : réseau et accès à l'électricité

Central African Power Pool · Mission 300 compact country

15 M
personnes vivent sans lumière nocturne, indicateur d'absence d'électricité

65 %
d'entre elles vivent à moins de 15 km d'une ligne

2 692
km de lignes haute tension, 66 kV et plus

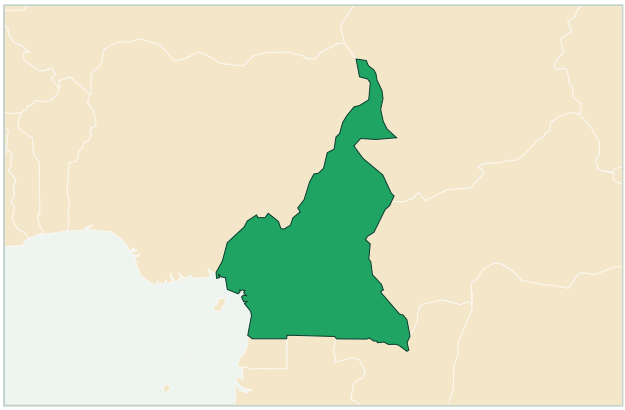
2 053
MW de centrales en service, 10 MW et plus

18
centrales et lignes prévues ou en construction

Environ 15 millions de personnes au Cameroun vivent là où les satellites ne voient aucune lumière la nuit, et 65 % d'entre elles vivent à moins de 15 km d'une ligne électrique. Cette fiche résume ce que montrent nos atlas ouverts : le réseau, les centrales et les projets à venir.

CE QUE CELA SIGNIFIE

Pour atteindre 100 % d'accès en 2030, il faut gagner environ 5 points par an depuis 2025, à partir de 74 %.



PRÈS DU RÉSEAU, SANS Y ÊTRE RACCORDÉ

Environ 15 millions de personnes au Cameroun, soit 52 % de la population, vivent sans lumière nocturne visible depuis l'espace. Parmi elles, 65 % vivent à moins de 15 km d'une ligne cartographiée ou prédite : 4,4 millions à moins de 2 km, 5,4 millions entre 2 et 15 km et 5,4 millions plus loin. Le groupe le plus nombreux vit entre 2 et 15 km : assez près pour planifier le réseau, trop loin pour un raccordement rapide. C'est là que les mini-réseaux conçus pour rejoindre le réseau plus tard sont les plus utiles.

- Moins de 2 km d'une ligne: **4,4 millions** (29 %)
- De 2 à 15 km: **5,4 millions** (36 %)
- Plus de 15 km: **5,4 millions** (35 %)

« Sans lumière nocturne » est un indicateur satellitaire, pas un taux d'accès mesuré.

LE RÉSEAU AUJOURD'HUI

Le réseau haute tension cartographié au Cameroun compte environ 2 692 km de lignes de 66 kV et plus, avec 18 postes. La tension la plus élevée est de 220 kV. Le dernier rapport international de suivi estime l'accès à l'électricité à 72 % de la population.

Longueur de lignes cartographiées

Tension	km
220 kV	940
110 kV	339
88 kV	606
Tension non renseignée	212
Complément issu de cartes publiques plus anciennes	594
Total	**2692**

CENTRALES ET PROJETS

17 centrales en service de 10 MW et plus totalisent environ 2 053 MW, dont 68 % en hydroélectricité. La plus grande est Nachtigal hydroelectric plant (420 MW). 13 autres centrales, environ 5 760 MW, sont prévues ou en construction.

Capacité en service par type



Hydroélectricité: **1405 MW** (68 %) Fioul: **256 MW** (12 %)
Gaz: **216 MW** (11 %) Éolien: **100 MW** (5 %)
Autre: **76 MW** (4 %)

Dates promises et dates actuelles

Projet	Type	MW	Première date	Date actuelle
Cameroon north-south link 225 kV (Nachtigal - Wouro Soua), first stage of Cameroon - Chad	Ligne	-	non fixée	2028
Cameroon - Chad interconnection 225 kV (PIRECT)	Ligne	-	2027-2028	2030
Cameroon - Chad loop 225 kV (Maroua - Bongor - Guelendeng - N'Djamena)	Ligne	-	non fixée	2030
Chollet hydro evacuation lines 225 kV (Cameroon and Congo)	Ligne	-	construction 2026-2032	2032

PACTE MISSION 300

Le pacte énergétique Mission 300 vise un accès à l'électricité de 100 % d'ici 2030, contre 74 % aujourd'hui.

Accès à l'électricité



Aujourd'hui: **74 %** (2025) Objectif: **100 %** (2030)

Pacte énergétique Mission 300

Engagement	Valeur
Cuisson propre	40 % d'ici 2030
Investissement privé recherché	5,9 milliards de dollars US
Règles pour les mini-réseaux à l'arrivée du réseau	Oui
Engagement sur les déchets électroniques	Mentionné seulement

SECONDE VIE

Entre 2026 et 2040, environ 4 000 tonnes d'équipements solaires et de batteries stationnaires arriveront en fin de vie au Cameroun, surtout des kits solaires et mini-réseaux, soit 0,8 % du total des 49 pays de notre atlas seconde vie. L'Afrique de l'Est et Madagascar n'ont encore aucun recycleur de panneaux ou de batteries au lithium : les plus proches sont en Afrique du Sud.

Solaire et batteries en fin de vie chaque année (tonnes)



ÉMISSIONS

En 2024, chaque mégawattheure consommé au Cameroun correspondait à 0,15 tonne de CO2, importations comprises.

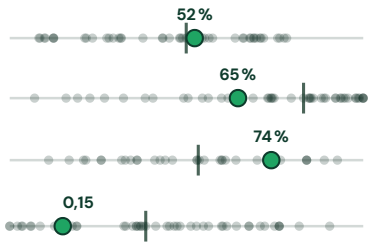
Facteur d'émission du réseau, 2024 (tCO2/MWh)

Mesure	tCO2/MWh
Production nationale	0,148
Électricité consommée, importations comprises	0,150
Marge combinée (projets carbone)	0,201

CERTIFICATS D'ÉNERGIE PROPRE

I-REC : pays non approuvé ; les centrales renouvelables ne peuvent pas encore émettre d'I-REC.

COMPARAISON



Chaque point est un pays ayant une page sur aloeenergy.org ; le trait marque la médiane. Positions seulement, sans classement.

Sources: Lignes : contributeurs OpenStreetMap (ODbL), complétées par la carte Afrique de la Banque mondiale (2017); centrales : Global Energy Monitor (septembre 2026), WRI et sources publiques; capacité et accès : régulateurs, compagnies et Tracking SDG7 2026; population et distance au réseau : WorldPop 2020 et gridfinder (CC BY 4.0); seconde vie : modèle seconde vie d'Aloe (cas central); facteur d'émission : facteurs d'Aloe (Ember); pacte : le pacte énergétique national Mission 300.

Aloe Energy

La page complète, avec l'atlas interactif, est sur aloeenergy.org/fr/countries/cameroon. Les cartes sont libres de consultation ; les données sont disponibles sur demande : brandon@aloeenergy.org. Aloe Energy est une initiative à but non lucratif qui travaille sur l'accès à l'énergie en Afrique, avec des cartes et des données ouvertes de l'Afrique australe et orientale à l'Afrique de l'Ouest et centrale.

Scannez pour la page et la carte en ligne

Citer ainsi: Aloe Energy (2026). Rapport pays : Cameroun, novembre 2026. aloeenergy.org/fr/countries/cameroon. Libre de diffusion sous licence CC BY 4.0.

English version: aloeenergy.org/assets/docs/countries/cameroon-country-report_aloe-energy_2026-11_en.pdf

TOUTES LES DONNÉES

Cameroun en détail

Tout ce que nos pages de recherche montrent d'autre pour ce pays, à partir de sources publiées. Chaque section indique la page où se trouvent la méthode et les sources.

PRIX ET FIABILITÉ

ÉCLAIRÉ MAIS HORS DE LA CARTE

Là où il y a de la lumière mais pas de carte

Les satellites voient 387 lieux éclairés la nuit dans ce pays. 168 sont à moins de 2 km d'une ligne cartographiée, 115 entre 2 et 10 km et 104 à 10 km ou plus de toute ligne cartographiée. Les lieux éclairés loin de la carte signalent des lignes absentes de la carte, des mines et des usines qui produisent leur propre électricité, ou des mini-réseaux.

Les lieux éclairés hors de la carte couvrent environ 953 km² et comptent environ 2 868 897 habitants.

Lieux éclairés selon la distance à une ligne cartographiée

Distance	Lieux éclairés	Nouvellement éclairés
À moins de 2 km d'une ligne cartographiée	168	
Entre 2 et 10 km	115	77
10 km ou plus	104	69

Voir sur la carte : la couche « Éclairé mais hors de la carte » de l'atlas du bord du réseau (aloeenergy.org/research/grid-edge).

EAU ET RISQUE CLIMATIQUE

Hydroélectricité et sécheresse

L'hydroélectricité représente 68 % des centrales en service de ce pays et a produit 72 % de son électricité en 2024.

Une année sèche qui retire un cinquième de la production hydroélectrique coûterait environ 119 MW en moyenne sur l'année, et une sécheresse sévère (deux cinquièmes, comme en Zambie en 2024) environ 239 MW.

Nos données ne comptent aucune ligne d'importation à capacité publiée, un déficit devrait donc être couvert sur place.

Exposition à l'hydroélectricité

Indicateur	Valeur
Part hydro des centrales en service	68 %
Hydro en service (MW)	1406
Part hydro de la production 2024	72 %
Année sèche, MW moyens perdus	119
Sécheresse sévère, MW moyens perdus	239

Méthode et tous les pays : dépendance à l'hydroélectricité et exposition à la sécheresse (aloeenergy.org/research/hydro-exposure).

PRIX DE L'ÉLECTRICITÉ

Ce que reçoivent les centrales

Nous avons trouvé 3 prix d'électricité signés ou attribués pour ce pays, de 73 à 353 US$ par MWh en dollars de 2025. Chacun est ce qu'un acheteur a accepté de payer à une centrale, avec sa source. Certains contrats n'ont jamais abouti.

Prix signés et attribués

Contrat	Type	Année	Statut	US$ par MWh (2025)
Memve'ele hydro (public) energy price in ENEO's 2024 revenue decision	Hydroélectricité	2024	en service	73
Diesel plants on isolated grids (production cost)	Diesel et fioul	2022	en service	353
Nachtigal hydro (420 MW IPP) PPA with ENEO	Hydroélectricité	2018	en service	92

Tous les contrats, les prix de marché et un calculateur : prix de l'électricité (aloeenergy.org/research/power-prices).

CLIMAT ET CARBONE

Le carbone de chaque nouveau raccordement

Le pacte Mission 300 de ce pays prévoit environ 1,63 million de nouveaux raccordements d'ici 2030 : 1,01 million au réseau, 0,24 million sur des mini-réseaux et 0,38 million avec des systèmes solaires domestiques.

Comptés d'après ce que les enquêtes auprès des ménages montrent de l'éclairage actuel (le pétrole lampant est la principale source de lumière dans 5 % des foyers sans électricité), ils évitent environ 32 452 t de CO2 par an et en ajoutent environ 57 694 t par l'électricité consommée, soit un ajout net de 25 241 t par an.

Nouveaux raccordements et CO2, cas central

Indicateur	Valeur
Nouveaux raccordements d'ici 2030	1 626 016
CO2 évité (t par an)	32 452
CO2 ajouté (t par an)	57 694
CO2 net évité (t par an)	-25 241
Net pour 1000 raccordements (t par an)	-15,5

La vue des méthodologies par défaut et toutes les sources : carbone par raccordement (aloeenergy.org/research/carbon-per-connection).

DE LA CENTRALE AU SITE DE BATTERIES

Quand les centrales thermiques ferment

Ce pays compte 3 sites de centrale au charbon, au gaz ou au fioul de 50 MW ou plus, avec 364 MW de raccordement au réseau. Rien ne se libère avant 2030 dans notre cas central.

Plus grands sites

Centrale	Combustible	Raccordement (MW)	Se libère
Kribi power station	Gaz	216	2053
Dibabmba power station	Fioul	88	2044
Ahala power station	Fioul	60	2050

Calendriers, cas et tous les sites : de la centrale au site de batteries (aloeenergy.org/research/thermal-to-storage).

CIRCULARITÉ ET MOBILITÉ

WASTE TO WEALTH

L'électricité des déchets

Les sucreries, décharges, stations d'épuration, usines et résidus agricoles de ce pays pourraient produire environ 147 MW d'électricité qui n'est pas encore construite (cas central), en évitant environ 417 430 t de CO2e par an.

Électricité des déchets par source (MW, cas central)

Source	MW
Sucreries et élevages	14,1
Gaz de décharge et biogaz	5,1
Chaleur fatale industrielle	4,3
Déchets urbains	4,0
Résidus agricoles et de scierie	119,0

Plus grands sites

Site	Quoi	MW
Sosucam Mbandjock	Modernisation des chaudières d'une sucrerie	7,0
Sosucam Nkoteng	Modernisation des chaudières d'une sucrerie	7,0
Douala Landfill	Moteur à gaz de décharge	3,2
CimenCam Figuil Cement Plant	Chaleur fatale d'une cimenterie	2,5
Mira Douala Cement Plant	Chaleur fatale d'une cimenterie	1,8
Douala	Biogaz de biodéchets	1,6

Site	Quoi	MW
Yaoundé	Biogaz de biodéchets	1,4
Décharge Hysacam	Moteur à gaz de décharge	0,7

Tous les sites, les coûts et la méthode : l'électricité des déchets (aloeenergy.org/research/waste-to-energy).

SECONDE VIE

Qui pourrait utiliser un panneau de seconde vie

Les lieux de ce pays qui pourraient utiliser un panneau solaire de seconde vie totalisent environ 1 412 MWc (de 626 à 3 173) : 1 274 MWc pour réduire l'usage des groupes électrogènes en ville, 88 MWc pour les mini-réseaux, 37 MWc pour les systèmes domestiques et 13,3 MWc pour 2 250 établissements de santé et 1 008 écoles sans lumière la nuit.

Carte par maille d'un demi-degré, avec les années jusqu'en 2040 : où les panneaux sont utiles (aloeenergy.org/research/second-life#where-demand).

MOBILITÉ ÉLECTRIQUE

Le transport électrique, par km

Sur le réseau de ce pays, une moto électrique émet environ 10 g de CO2 par km par l'électricité qui la recharge, contre 48 g pour une moto à essence (78 % de moins).

CO2 par km à l'usage (g)

Véhicule	Électrique	Essence ou diesel	Écart
Moto	10	48	-78 %
Bus	194	1 673	-88 %
Petite voiture (essence récente)	31	125	-75 %

Cycle de vie, calculateur de coûts et air des villes : mobilité électrique (aloeenergy.org/e-mobility#per-km).

Sources: Lieux éclairés : lumières nocturnes NASA Black Marble, comparées à nos lignes cartographiées (atlas du bord du réseau). Hydroélectricité et sécheresse : notre analyse d'exposition (centrales de nos atlas du réseau, production d'Ember corrigée avec les chiffres des régulateurs). Prix de l'électricité : notre tableau des prix (contrats signés et attribués, chacun avec sa source). Carbone par raccordement : objectifs des pactes, enquêtes sur l'éclairage des ménages (recensement, MICS, DHS, MTF) et nos facteurs d'émission. Sites thermiques : Global Energy Monitor, Global Integrated Power Tracker (septembre 2026), et notre modèle centrale-batteries. Électricité des déchets : sites FAOSTAT, Global Energy Monitor et OpenStreetMap, dans notre modèle déchets-énergie. Demande de seconde vie : analyse du bord du réseau, objectifs des pactes, enquêtes entreprises de la Banque mondiale et listes d'établissements de santé et d'écoles, dans notre atlas de la seconde vie. Transport par km : nos facteurs d'émission du réseau et la consommation des véhicules, coûts d'usage d'après les prix à la pompe et les tarifs nationaux.