Aloe Energy

RAPPORT RÉGIONAL · NOVEMBRE 2026

Eastern Africa Power Pool (EAPP)

Chaque pays côte à côte, à partir de données publiques

11
pays dans nos données

313 M
personnes vivent sans lumière la nuit, indicateur d'absence d'électricité

78 %
d'entre elles vivent à moins de 15 km d'une ligne

28 998
MW de centrales en service, 10 MW et plus

7
pays avec un pacte Mission 300 dans nos données

Le Eastern Africa Power Pool (EAPP) côte à côte : centrales et lignes, mix de production, pactes Mission 300, prix, carbone, accès, risque de sécheresse, stockage et déchets pour chaque pays, avec un total pour le pool. Environ 527 millions de personnes vivent dans les 11 pays de nos données ; nos atlas recensent environ 28 998 MW de centrales en service et 68 051 MW de plus prévus ou en construction.

Créé en 2005, il compte treize pays membres. Nos données en couvrent onze ; l'Égypte et la Libye n'y figurent pas encore. L'Érythrée n'est pas membre mais figure sur notre atlas EAPP, elle est donc indiquée pour référence.

RÉSEAU ET PRODUCTION

RÉSEAU ET PRODUCTION

Centrales, lignes et mix de production

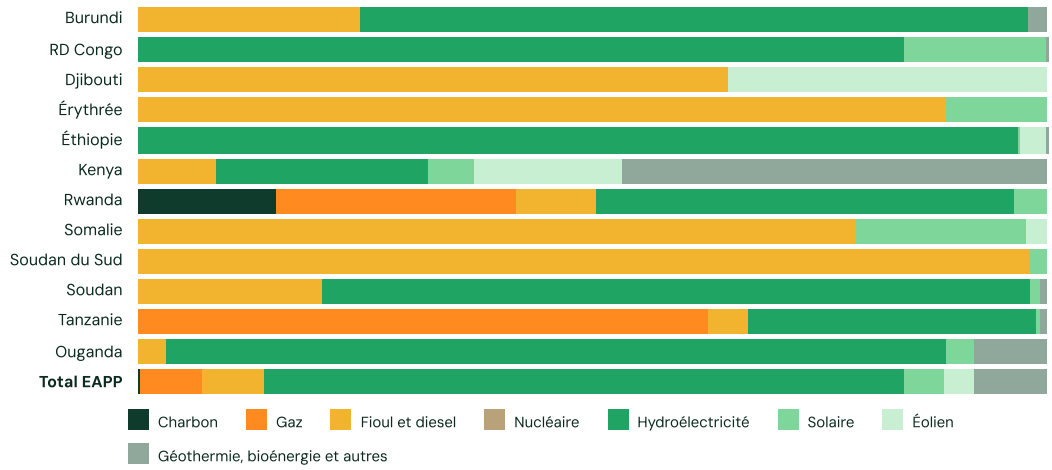
Dans les 11 pays du EAPP couverts par nos données, nos atlas recensent environ 28 998 MW de centrales en service de 10 MW et plus (hydroélectricité 72 %, fioul et diesel 11 %, éolien 4 %), environ 3 071 MW en construction et environ 64 980 MW de plus prévus. L'hydroélectricité est la première source dans 7 des 11 pays.

Le réseau haute tension cartographié compte environ 58 508 km de lignes.

Centrales et lignes par pays

Pays	En service (MW)	Première source	En construction (MW)	Prévu (MW)	Lignes (km)	Tension max.	Postes
Burundi	224	Hydroélectricité (51 %)	0	0	480	220 kV	9
RD Congo	3 884	Hydroélectricité (84 %)	398	3 601	9 846	500 kV	142
Djibouti	327	Solaire (49 %)	0	10 240	276	220 kV	6
Érythrée (non membre)	268	Fioul et diesel (100 %)	0	42	324	132 kV	3
Éthiopie	10 855	Hydroélectricité (92 %)	1 920	9 906	19 130	500 kV	184
Kenya	3 381	Fioul et diesel (25 %)	113	9 476	7 477	500 kV	65
Rwanda	429	Hydroélectricité (56 %)	44	605	1 296	220 kV	28
Somalie	125	Fioul et diesel (100 %)	0	132	6	–	0
Soudan du Sud	164	Fioul et diesel (72 %)	0	1 080	227	220 kV	1
Soudan	3 760	Hydroélectricité (50 %)	170	1 200	7 162	500 kV	65
Tanzanie	3 870	Hydroélectricité (75 %)	402	8 148	9 206	400 kV	64
Ouganda	1 980	Hydroélectricité (80 %)	24	20 593	3 401	400 kV	22
Total EAPP	**28 998**	**Hydroélectricité (72 %)**	**3 071**	**64 980**	**58 508**		**586**

Mix de production par pays



Production d'électricité par source, 2024

Pays	Production (TWh)	Charbon	Gaz	Fioul et diesel	Nucléaire	Hydroélectricité	Solaire	Éolien	Géothermie, bioénergie et autres
Burundi	0,5	–	–	24 %	–	73 %	–	–	2 %
RD Congo	15,9	–	–	–	–	84 %	16 %	–	–
Djibouti	0,2	–	–	65 %	–	–	–	35 %	–
Érythrée (non membre)	0,5	–	–	89 %	–	–	11 %	–	–
Éthiopie	25,2	–	–	–	–	97 %	–	3 %	–
Kenya	13,3	–	–	9 %	–	23 %	5 %	16 %	47 %
Rwanda	1,1	15 %	27 %	9 %	–	46 %	4 %	–	–
Somalie	0,4	–	–	79 %	–	–	19 %	2 %	–
Soudan du Sud	0,6	–	–	98 %	–	–	2 %	–	–
Soudan	14,8	–	–	20 %	–	78 %	1 %	–	1 %
Tanzanie	8,8	–	63 %	4 %	–	32 %	–	–	1 %
Ouganda	5,8	–	–	3 %	–	86 %	3 %	–	8 %
Total EAPP	**86,6**	**–**	**7 %**	**7 %**	**–**	**71 %**	**4 %**	**3 %**	**8 %**

Capacité et pointe de demande, derniers chiffres publiés

Pays	Capacité (MW)	Pointe (MW)	Date
Burundi	166	–	2025
RD Congo	1650	2379	août 2026
Djibouti	200	–	2024
Érythrée (non membre)	230	–	2024
Éthiopie	9752	–	mai 2026
Kenya	3869	2439	décembre 2025
Rwanda	467	234	T2 2024
Somalie	110	–	2024
Soudan du Sud	230	–	2024
Soudan	4020	–	2024
Tanzanie	3092	1944	2025
Ouganda	2048	1351	2025

Projets de lignes transfrontalières suivis : 5 achevés, 5 en construction, 11 en préparation

Pays	Tension	Statut	Année
Éthiopie-Kenya	500 kV	Achevée	2022
Ouganda-Rwanda	220 kV	Achevée	2023
Kenya-Tanzanie	400 kV	Achevée	2024
Rwanda-Burundi-Tanzanie	220 kV	Achevée	2024
République du Congo-RD Congo	220 kV	Achevée	–
Éthiopie-Djibouti	230 kV	En construction	2026 (prévu)
Kenya-Ouganda	400 kV	En construction	2027 (prévu)

Pays	Tension	Statut	Année
Rwanda-Burundi	220 kV	En construction	2027 (prévu)
Rwanda-RD Congo	220 kV	En construction	2027 (prévu)
Burundi-RD Congo	220 kV	En construction	2028 (prévu)
Ouganda-Soudan du Sud	400 kV	En préparation	2028 (prévu)
Ouganda-Tanzanie	400 kV	En préparation	2029 (prévu)
RD Congo-Rwanda-Burundi	220 kV	En préparation	2030 (prévu)
Éthiopie-Somalie	400 kV	En préparation	2030 (prévu)
Éthiopie-Soudan du Sud	230 kV	En préparation	2030 (prévu)
Ouganda-RD Congo	220 kV	En préparation	2030 (prévu)
Éthiopie-Soudan	500 kV	En préparation	2032 (prévu)
Angola-RD Congo	-	En préparation	-
RD Congo-Angola	-	En préparation	-
Mozambique-Tanzanie	-	En préparation	-
Zambie-RD Congo	330 kV	En préparation	-

La capacité est celle déclarée par le pays ou le EAPP (capacité disponible dans le rapport mensuel du SAPP, capacité installée ailleurs) ; elle diffère de nos centrales cartographiées. GEM signale le total des centrales de Global Energy Monitor lorsqu'aucun chiffre national n'est publié. Le tableau des projets reprend les lignes de notre suivi de projets ; les interconnexions plus anciennes figurent sur l'atlas et sur la page des limites des interconnexions (aloeenergy.org/research/interconnector-limits). Chaque centrale et chaque ligne : l'atlas du réseau EAPP (aloeenergy.org/research/eapp-grid).

PACTES MISSION 300

LES PACTES MISSION 300 COMPARÉS

Ce que disent les pactes, côte à côte

7 des 11 pays du EAPP couverts par nos données ont publié un pacte énergétique national Mission 300. Ensemble, ils recherchent environ 44,2 milliards US$ d'investissement privé d'ici 2030. 2 précisent comment traiter les déchets électroniques des kits solaires et des batteries, et 3 disent ce qu'il advient des mini-réseaux à l'arrivée du réseau principal.

Pas de pacte dans nos données : Djibouti, Somalie, Soudan du Sud, Soudan.

Comparez la répartition avec la section sur l'accès plus bas, qui montre où vivent les personnes sans électricité selon la distance à une ligne cartographiée : un pacte qui mise sur le réseau convient à un pays où la plupart vivent à moins de 2 km.

Objectifs d'accès et leur répartition

Pays	Accès actuel	Objectif	Réseau	Mini-réseau	Autonome	Ce que mesure la répartition
Burundi	25,9 % en 2025	70 % d'ici 2030	60 %	13 %	27 %	Part des nouveaux raccordements
RD Congo	21,5 % en 2024	62 % d'ici 2030	44 %	56 %	0 %	Part des nouveaux raccordements
Éthiopie	44 % en 2025	75 % d'ici 2030	-	-	-	Non réparti
Kenya	75 % en 2024	100 % d'ici 2030	96 %	4 %	0 %	Part des nouveaux raccordements
Rwanda	84 % en 2025	100 % d'ici 2030	-	-	-	Non réparti
Tanzanie	46 % en 2022	75 % d'ici 2030	-	-	-	Non réparti
Ouganda	60 % en 2025	85 % d'ici 2030	-	-	-	Non réparti

Ce à quoi chaque pacte s'engage

Pays	Usages productifs	Déchets électroniques	Plan au moindre coût ou SIG	Règles pour les mini-réseaux à l'arrivée du réseau	Tarif reflétant les coûts	Investissement privé recherché (milliards US$)
Burundi	Mentionné	Oui	Existe	Oui	Engagement	1,5
RD Congo	Mentionné	Non	Existe	Oui	Engagement	20
Éthiopie	Oui	Non	Existe	Mentionné	Engagement	3,1
Kenya	Oui	Oui	Existe	Mentionné	Engagement	5,1
Rwanda	Oui	Non	Existe	Mentionné	Engagement	1,0
Tanzanie	Mentionné	Non	Existe	Mentionné	Engagement	4,0
Ouganda	Mentionné	Non	Existe	Oui	Engagement	9,4

Relevé dans chaque pacte, avec numéros de page et citations pour chaque valeur : les pactes Mission 300 comparés (aloeenergy.org/research/m300-compacts). « Non indiqué » signifie que le pacte ne le dit pas.

PRIX

Ce que coûte l'électricité dans le pool

Les tarifs résidentiels correspondent au prix de l'énergie au taux de change de la banque centrale ; vérifiez sur la page des tarifs ce que chacun comprend. Nos données de prix comptent 17 contrats dans les pays du EAPP, issus d'appels d'offres, de contrats d'achat signés et d'offres publiées.

Tarifs résidentiels et délestages

Pays	Compagnie	Résidentiel (US$/kWh)	Tranche sociale ou première tranche (US$/kWh)	Délestages
Burundi	REGIDESO	0,046	0,023	Coupures signalées
RD Congo	SNEL	0,089	0,039	Coupures signalées
Djibouti	–	–	–	Aucun signalé
Érythrée (non membre)	–	–	–	Aucun signalé
Éthiopie	–	–	–	Pas de données
Kenya	Kenya Power	0,127	0,093	Aucun signalé
Rwanda	REG (EUCL)	0,210	0,060	Aucun signalé
Somalie	BECO (Mogadishu)	0,460	–	Aucun signalé
Soudan du Sud	Juba Electricity Distribution Company (JEDCO)	0,273	–	Aucun signalé
Soudan	–	–	–	Coupures signalées
Tanzanie	TANESCO	0,111	0,038	Aucun signalé
Ouganda	UEDCL	0,179	0,058	Coupures signalées

Contrats d'électricité signés ou offerts dans le pool, US$/MWh à la signature

Source	Contrats	Médiane	Minimum	Maximum
Hydroélectricité	5	50	13	84
Géothermie	3	88	64	134
Importations transfrontalières	3	65	65	155
Gaz	2	109	98	120
Charbon	1	75	–	–
Diesel et fioul	1	230	–	–
Solaire photovoltaïque	1	25	–	–
Éolien	1	105	–	–

Chaque tarif et chaque statut avec sa source : compagnies, tarifs et délestages (aloeenergy.org/research/utilities-and-tariffs). Chaque contrat avec sa source : prix et contrats de l'électricité (aloeenergy.org/research/power-prices). Les délestages sont regroupés à partir du dernier statut lu pour chaque pays.

CARBONE

Carbone du réseau et marchés carbone

6 des 11 pays du EAPP couverts par nos données émettent des certificats d'énergie renouvelable I-REC, environ 1,4 TWh à ce jour. Le facteur du réseau est le CO2 moyen par MWh d'électricité consommée ; un facteur faible signifie que l'électricité du réseau, le transport électrique et les nouveaux raccordements ajoutent peu de CO2.

Carbone du réseau, certificats et marchés carbone

Pays	Facteur du réseau (tCO2/MWh)	Année	Certificats I-REC	Émis à ce jour (GWh)	Accords et activités de l'Article 6	CO2 net évité par les nouveaux raccordements (t par an)
Burundi	0,161	2024	Approuvé, aucune émission	–	0	-19 931
RD Congo	0,061	2024	Émission en cours	11	0	174 106
Djibouti	0,127	2024	Non approuvé	–	0	-6 383
Érythrée (non membre)	0,677	2024	Non approuvé	–	0	-43 443

Pays	Facteur du réseau (tCO2/MWh)	Année	Certificats I-REC	Émis à ce jour (GWh)	Accords et activités de l'Article 6	CO2 net évité par les nouveaux raccordements (t par an)
Éthiopie	0,000	2024	Émission en cours	1	2	164 111
Kenya	0,059	2024	Émission en cours	676	12	176 684
Rwanda	0,323	2024	Non approuvé	-	17	-47 883
Somalie	0,603	2024	Émission en cours	1	0	-19 987
Soudan du Sud	0,749	2024	Émission en cours	2	0	-
Soudan	0,147	2024	Non approuvé	-	0	-49 693
Tanzanie	0,358	2024	Non approuvé	-	4	-441 814
Ouganda	0,022	2024	Émission en cours	747	0	138 101

Méthodes : facteurs d'émission du réseau (aloeenergy.org/research/grid-emission-factors), certificats d'énergie propre (aloeenergy.org/research/clean-energy-certificates) et carbone par raccordement (aloeenergy.org/research/carbon-per-connection) (cas central, nouveaux raccordements jusqu'en 2030 selon chaque pacte ou objectif national). Une valeur négative signifie que les nouveaux raccordements ajoutent du CO2 en net, car l'électricité du réseau qu'ils consomment émet plus que le pétrole lampant et le diesel qu'ils remplacent.

ACCÈS, RISQUE, STOCKAGE ET DÉCHETS

ACCÈS

Qui vit près du réseau sans y être raccordé

Environ 313 millions de personnes dans les pays du EAPP couverts par nos données vivent là où les satellites ne voient aucune lumière électrique la nuit, sur environ 527 millions. 78 % d'entre elles vivent à moins de 15 km d'une ligne cartographiée, et 29 % à moins de 2 km, assez près pour qu'un raccordement au réseau soit la première étape évidente.

Les satellites voient aussi 4 105 lieux éclairés à 2 km ou plus de toute ligne cartographiée : lignes manquantes, mines et usines qui produisent leur propre électricité, ou mini-réseaux.

Personnes sans électricité et distance au réseau

Pays	Habitants (millions)	Sans lumière la nuit (millions)	À moins de 2 km d'une ligne	De 2 à 15 km	Au-delà de 15 km	Distance médiane (km)	Lieux éclairés hors carte
Burundi	14	10	33 %	66 %	1 %	3,5	45
RD Congo	109	83	30 %	30 %	40 %	7,7	160
Djibouti	1,2	0,1	47 %	38 %	14 %	2,3	15
Érythrée (non membre)	3,5	2,7	33 %	40 %	27 %	5,5	26
Éthiopie	132	93	32 %	62 %	7 %	3,9	472
Kenya	56	17	41 %	54 %	5 %	2,4	90
Rwanda	14	7,3	35 %	64 %	0 %	2,8	113
Somalie	19	8,2	2 %	5 %	93 %	496,1	155
Soudan du Sud	12	8,1	5 %	11 %	84 %	81,8	83
Soudan	50	16	15 %	35 %	50 %	14,5	1195
Tanzanie	69	35	26 %	59 %	15 %	4,6	1756
Ouganda	50	34	34 %	60 %	6 %	3,3	21
Total EAPP	**527**	**313**	**29 %**	**48 %**	**22 %**		**4105**

La lumière nocturne est un indicateur indirect de l'absence d'électricité, pas une enquête auprès des ménages. Carte et méthode : l'atlas du bord du réseau (aloeenergy.org/research/grid-edge).

RISQUE, STOCKAGE ET DÉCHETS

Sécheresse, sites de batteries, déchets et seconde vie

Une année sèche qui retire un cinquième de la production hydroélectrique coûterait aux pays du EAPP environ 1 201 MW en moyenne sur l'année, et une sécheresse sévère (deux cinquièmes) environ 2 404 MW. 29 sites de centrales au charbon, au gaz et au fioul, avec environ 4 087 MW de raccordement au réseau, pourraient accueillir des batteries à leur fermeture. Les déchets pourraient alimenter environ 923 MW, et environ 61 864 t de panneaux solaires, kits et batteries arriveront en fin de vie de 2026 à 2040.

Risque de sécheresse, sites de stockage, déchets et seconde vie

Pays	Part hydro des centrales en service	Année sèche, MW perdus	Sécheresse sévère, MW perdus	Sites thermiques pour batteries (MW)	Électricité des déchets (MW)	Déchets solaires et batteries 2026–2040 (t)	Demande de panneaux de seconde vie (MWc)
Burundi	51 %	7	14	–	10	1 214	656
RD Congo	84 %	302	605	–	124	10 405	5 416
Djibouti	–	–	–	108	2	3 397	110
Érythrée (non membre)	–	–	–	134	1	831	88
Éthiopie	92 %	371	743	–	170	1 479	5 007
Kenya	26 %	71	143	714	167	25 712	5 640
Rwanda	55 %	12	25	56	12	2 658	578
Somalie	–	–	–	65	1	1 945	1 337
Soudan du Sud	–	–	–	–	4	1 063	694
Soudan	50 %	261	521	2 151	114	712	4 500
Tanzanie	68 %	66	131	804	177	6 358	3 562
Ouganda	81 %	111	222	189	142	6 921	2 200
Total EAPP		**1 201**	**2 404**	**4 087**	**923**	**61 864**	**29 698**

Méthodes : hydroélectricité et sécheresse (aloeenergy.org/research/hydro-exposure), de la centrale au site de batteries (aloeenergy.org/research/thermal-to-storage), l'électricité des déchets (aloeenergy.org/research/waste-to-energy) et l'atlas de la seconde vie (aloeenergy.org/research/second-life). Cas centraux partout.

SOURCES ET MÉTHODE

- Centrales et lignes : nos atlas du réseau (Global Energy Monitor, WRI, OpenStreetMap, Banque mondiale et sources nationales). Mix de production : Ember. Capacité et pointe : rapport mensuel du SAPP, régulateurs et compagnies nationaux.
- Pactes : les pactes énergétiques nationaux Mission 300 publiés et les rapports d'avancement de la Banque mondiale. Distances : notre atlas du bord du réseau.
- Tarifs et délestages : grilles tarifaires, régulateurs et presse (données Compagnies et tarifs). Contrats : résultats d'appels d'offres, régulateurs, compagnies et presse spécialisée (données de prix).
- Facteurs du réseau : Ember et données nationales, dans nos facteurs d'émission. Certificats : le registre I-REC (Evident). Article 6 : le pipeline Article 6 du PNUE-CCC.
- Accès : population WorldPop, lumières nocturnes NASA Black Marble, Google Open Buildings et nos lignes cartographiées (atlas du bord du réseau).
- Hydroélectricité : nos atlas du réseau et Ember. Sites thermiques : Global Energy Monitor (septembre 2026). Déchets : FAOSTAT, Global Energy Monitor et OpenStreetMap. Seconde vie : IRENA, objectifs des pactes et notre atlas de la seconde vie.

Les lignes suivent l'ordre alphabétique. Ce sont des faits côte à côte, pas des notes ni des classements. Un tiret signifie que nous n'avons pas de données pour ce pays. Les totaux du pool ne comptent que les pays membres.

Aloe Energy

Détail par pays, cartes et données derrière chaque tableau : aloeenergy.org/fr/regions/eapp. Aloe Energy est une organisation à but non lucratif qui publie des cartes et des données ouvertes sur l'énergie en Afrique. Libre de partage sous CC BY 4.0.