



III LUANDA FINANCING SUMMIT FOR AFRICA'S INFRASTRUCTURE DEVELOPMENT

Prospectus d'investissement du projet – Interconnexion Cameroun-Tchad (PIRECT)

RÉSUMÉ DU PROJET	
Nom du projet	Interconnexion des Réseaux Électriques du Cameroun et du Tchad (PIRECT)
Emplacement	Région transfrontalière Cameroun-Tchad Cameroun (Ngaoundéré, Garoua, Maroua, Kousséri, Yagoua) Tchad (N'Djamena, Bongor, Gueledeng)
Secteur	Énergie
Sous-secteur	Électricité (Transport et interconnexion HTB)
Stade de développement	S4A - APS et APD approuvés DAO disponibles (déc. 2024) EIES soumise (juin 2025) en examen
Commanditaire du projet	Gouvernement du Cameroun et Gouvernement du Tchad via SONATREL et SNE
Coût du projet	€768 millions CAPEX total (€331M acquis - 43%)
Besoin de financement	€437 millions (57% du total) - financement complémentaire urgent requis
Coût total de la préparation du projet	Financé par bailleurs existants (inclus dans montants acquis)

Déficit de financement pour la préparation des projets	Aucun - études complètes
Structure de financement	Cameroun (Prêts : BM \$295M, BAD €217.91M+6MUC FAD, BID \$120M, FCP) Tchad (Dons : BAD/FAD 27.5MUC, IDA \$90M, UE €29.41M)
Chronologie du développement	Phase 1 (Q4 2026-2030) travaux lignes/postes Phase 2 (Q4 2027-2030) électrification rurale Réception Q4 2030
Description du projet	<p>Ce projet d'interconnexion électrique transfrontalière entre le Cameroun et le Tchad comprend la construction de 795 km de lignes HT 225 kV double terne, 8 postes HT 225 kV (extension/création), et l'électrification de 408+ villages.</p> <p>Capacité de transport : 150 MW. Permet au Tchad d'importer de l'hydroélectricité propre camerounaise, remplaçant la production diesel coûteuse et polluante. S'inscrit dans la stratégie de valorisation énergétique de la CEEAC pour augmenter le taux d'accès à l'électricité et améliorer les conditions de vie des populations.</p>
Importance stratégique	Le projet joue un rôle central dans la décarbonation des unités de production au Tchad en remplaçant le diesel par l'hydroélectricité propre, réduisant les émissions GES et les coûts. Renforce la sécurité énergétique régionale et l'intégration de la CEEAC. Contribue à l'accès universel à l'électricité horizon 2035 et à l'optimisation des ressources énergétiques pour stimuler le développement national des deux pays.
Demande du marché	Zone du projet (2033) : Demande domestique énergie en forte croissance Demande en puissance HTB significative Déficit énergétique chronique au Tchad nécessitant importations Tarif cible : 30-40 FCFA/kWh

APERÇU FINANCIER	
Coût total du projet	€768 millions Construction lignes HT : €212.10M Construction/Extension postes HT/MT : €143.63M Électrification rurale : €189.75M (408+ villages) €331M acquis (43%) €437M gap (57%)
Structure du capital	Tchad : 100% Dons Cameroun : 100% Prêts concessionnels DFIs Ratio dette/don optimal pour viabilité financière régionale

Indicateurs financiers	TRI : À calculer avec accord d'achat/vente finalisé Période récupération : Estimation 15-20 ans typique pour interconnexions DSCR : À déterminer selon termes prêts Rendement capitaux: Projet d'infrastructure publique - rentabilité socio-économique prioritaire
Modèle de revenus	Frais d'utilisation et raccordement ligne HTB Contrats Achat/Vente Énergie Cameroun-Tchad (en négociation) Redevances transit transfrontalier

PRISE EN COMPTE DE LA DURABILITÉ ET DE L'IMPACT

Impact social	1,500 emplois directs/indirects Employabilité locaux, AGR, lutte exode rural grâce à électrification 408+ villages Amélioration services sociaux (santé, éducation) avec alimentation fiable Développement PME et activités productives Score genre : 80% Formation et inclusion femmes dans emplois et chaînes approvisionnement
Impact environnemental	Réalisation instruments sauvegarde (PGES, PAR, EIES) conformes lois Cameroun/Tchad Réduction significative émissions GES par remplacement diesel/hydroélectricité Alignement CDNs et Accord de Paris Résilience infrastructures face changements climatiques Gestion responsable emprises lignes et impacts biodiversité
Alignement des ODD et de l'Agenda 2063	Le projet favorise l'intégration régionale et l'accès à une électricité propre et abordable au Tchad, tout en renforçant les échanges d'énergie au sein du PEAC/CEEAC. Agenda 2063 : Aspiration 1 (Infrastructures modernes bas-carbone), Aspiration 2 (Intégration continentale CEEAC/PEAC/AfSEM), Aspiration 6 (Développement centré populations) ODD 7 (Énergie propre abordable - accès universel, renouvelables, efficacité), ODD 9 (Infrastructures qualité, modernisation réseau), ODD 13 (Lutte changements climatiques), ODD 8 (Travail décent, croissance), ODD 11 (Villes durables), ODD 5 (Égalité genre)

DÉTAILS TECHNIQUES DU PROJET

Technologie et design	Lignes HT courant alternatif (CA) 225 kV double terre Postes 225/110/90/30/15 kV avec technologies modernes Conformité normes IEC internationales
------------------------------	---

Capacité/Taille	150 MW transit 795 km (546 km Cameroun, 249 km Tchad) 8 postes HT 225 kV: Cameroun (Extension Wouro Soua, Créations Garoua/Kousseri/Yagoua, Extension Maroua) Tchad (Créations Bongor/Gueledeng/Gassi N'Djamena, Extension Gassi 90kV) Composantes MT/BT: 408+ villages électrifiés
Calendrier de construction/préparation	Études complètes : APS/APD terminés, EIES soumise Lancement DAO : 20 décembre 2025 Phase 1 travaux : Q4 2026-Q4 2030 (lignes/postes) Phase 2 travaux : Q4 2027-Q4 2030 (électrification rurale) Réception définitive : Q4 2030
Accords d'enlèvement	Protocole d'interconnexion signé (23 oct. 2007, Yaoundé) Accord Achat/Vente Électricité Cameroun-Tchad en cours de négociation (finalisation requise pour Phase 2) Conventions techniques exploitation transfrontalière à établir.

GESTION DES RISQUES

Évaluation des risques	Risque financier majeur : Absence financement Phase 2 (€437M gap) Atténuation : Mobilisation urgente DFIs supplémentaires, partenaires bilatéraux, financements innovants (obligations vertes, blended finance) Risque construction : Délais approvisionnement équipements, conditions terrain Atténuation : Procurement anticipé, sélection entreprises expérimentées, supervision renforcée Risque opérationnel : Coordination transfrontalière Cameroun-Tchad Atténuation : Protocole d'exploitation clair, comité binational pilotage
Risques réglementaires	Réglementation fiscale/douanière relative aux exonérations pouvant augmenter coûts Atténuation : Conventions d'établissement avec clauses exonération, engagement gouvernements haut niveau, monitoring fiscal proactif
Garanties environnementales et sociales	Instruments complétés : PGES (Plan Gestion Environnementale/Sociale), PAR (Plan Action Réinstallation), EIES conforme Banque Mondiale ESF et BAD ISS Consultation parties prenantes effectuée Mécanismes gestion plaintes établis Suivi impacts continu durant construction/exploitation

PRINCIPALES PARTIES PRENANTES

Commanditaires	Gouvernements Cameroun et Tchad Ministères Énergie et Eau des deux pays CEEAC (Communauté Économique États Afrique Centrale) via PEAC (Pool Énergétique Afrique Centrale)
Investisseurs	Banque Africaine Développement (BAD/FAD) Banque Mondiale (BM/IDA) Union Européenne (UE) Banque Islamique Développement (BID) Cibles complémentaires : AFD (Agence Française Développement), KfW, JICA, BEI (Banque Européenne Investissement), Climate Investment Funds, Green Climate Fund
Entrepreneurs et exploitants	SONATREL (Société Nationale Transport Électricité Cameroun) SNE (Société Nationale Électricité Tchad) Consortium internationaux constructeurs lignes HT à sélectionner (Q1 2026) Fournisseurs équipements postes (ABB, Siemens, Schneider Electric, etc.)
Conseillers juridiques et financiers	Conseillers techniques : Bureaux études internationaux pour supervision Conseillers financiers : À designer pour structuration financement Phase 2 Conseillers juridiques : Spécialistes droit international projets transfrontaliers

LA VOIE À SUIVRE	
Demande d'investissement	Gap total: €437 millions (57% coût) Cameroun: €230M (prêts concessionnels préférés, taux <3%, maturité 20-30 ans) Tchad : €208M (dons/grants hautement concessionnels prioritaires) Instruments recherchés : Prêts souverains DFIs, co-financements bilatéraux, facilités climatiques (GCF, CIF), blended finance
Prochaines étapes	Q4 2025 : Validation DAO, lancement appels d'offres (20 déc. 2025), mobilisation ressources Phase 2 Q1-Q3 2026 : Sélection entreprises, finalisation Accord Achat/Vente Énergie, obtention décrets/indemnisations Q4 2026 : Démarrage Phase 1 (lignes/postes), lancement DAO Phase 2 (procurement anticipé) Q4 2027 : Démarrage Phase 2 (électrification rurale) 2028-2030 : Exécution complète, réception progressive Q4 2030 : Réception définitive ouvrages, mise en service commercial Due diligence et visites terrain disponibles pour investisseurs potentiels

Coordonnées

Unités Coordination : PIRECT Cameroun | PIRECT Tchad
| Contacts : M. Serge BEKONO (SONATREL Cameroun):
serge.bekono@sonatrel.co.cm | M. Béchir ALI MEDELLAYE
(SNE Tchad): b.medellaye@gmail.com | M. Rigobert GBAZI
(PEAC): rigobertgbazi@peac-ac.org | AUDA-NEPAD
Infrastructure : infrastructure@nepad.org | www.au-pida.org