

**STRATEGIE DE DEVELOPPEMENT DE POLES ENERGETIQUES DANS
L'ESPACE UEMOA (SDPE)**

**FICHES PROJETS DES PÔLES ÉNERGETIQUES
PÉRIODE 2023-2027**

BÉNIN

Actualisation : septembre 2023

Projet : P2.04TH		Centrale Glo-Djigbé 200 MW _ Benin	
Centrale thermique à cycle combiné avec cogénération de vapeur pour les applications industrielles de 140 à 200 MW			
Pôle énergétique : Niger		Pays concerné : Bénin	
Description	Le projet s'inscrit dans le cadre de la construction et l'exploitation d'une nouvelle centrale thermique à cycle combiné avec cogénération de vapeur pour les applications industrielles de 140 à 200 MW sur le site de GLO-DJIGBE Les différents volets/sous projets seront réalisés dans le cadre de la construction de la centrale thermique sont : - le renforcement de la station de mesure (R&M), - la construction d'un pipeline à GDIZ et - la réalisation des travaux sociocommunitaires relatifs aux Programmes de Gestion Sociale et Environnementale (PGES). Les Coûts estimatifs de la construction du PIPELINE est de 36 milliards FCFA et celui de l'extension R&M de 42 milliards sont pas inclus dans le budget estimatif de la centrale		
Objectifs	- Accroître la production nationale afin d'être moins dépendant des importations d'énergie électrique dans les pays voisins. - Diversifier les sources de combustibles de par l'utilisation de moteurs pouvant fonctionner uniquement au gaz naturel et cogénération de vapeur - Alimenter les industriels de la zone industrielles de Glo-Djigbé ; - Connecter la zone industrielle au réseau de Gaz ; - Fournir de la vapeur/chaleur aux industriels de la zone pour limiter la consommation additionnelle de gaz pour la production de chaleur.		
Résultats attendus	Puissance installée : 140-200 MW, thermique ,Combustible : Gaz naturel, Durée de vie : 20 ans	Période prévisionnelle de mise en service	2026
Impacts	- Participation au développement économique bas-carbone du Bénin. - Création de nouveaux emplois - Réduction des importations d'énergie provenant des centrales à cycle ouvert - Transfert de nouvelles compétences techniques dû aux métiers spécifiques à la centrale et la technologie utilisée - Zone Industrielle connectée au réseau de Gaz ; - Industriels connectés au réseau ; - Travaux sociocommunitaires réalisés - Création d'emplois pour la population locale, comprenant des emplois qualifiés (opérateurs, mécaniciens, comptables) et peu qualifiés (manœuvres, agents de sécurité)	Budget estimatif	Centrale : 150 milliards FCFA à mobiliser R&M : 42 milliards (SBPE) à mobiliser Déjà mobilisé : Travaux sociocommunitaires : 08 milliards (BN) Pipeline : 36 milliards (ARISE)
Indicateurs de suivi permanent	- Augmentation de la production nationale d'électricité - Nombre d'industriels connecté au réseau électrique - Volume de vapeur fourni aux industriels		
Type de financement	Recherche de financement		
Maturité du projet	Procédure d'Appel d'offres EPC finalisée, négociation et bouclage financier en attente. APD Pipeline validée, Actualisation EIES en cours		

Projet : P2.05TH		GENESIS_40MW_Benin	
	Centrale thermique à cycle combiné (turbine à gaz + turbine à vapeur) de 40 MW		
Pôle énergétique : Niger		Pays concerné : Bénin	
Description	Le projet s'inscrit dans le cadre de la construction et l'exploitation d'une nouvelle centrale thermique à cycle combiné (turbine à gaz + turbine à vapeur) sur le site de Maria Gléta dans la commune de Calavi au Bénin. Une turbine à vapeur de 15 MW produira de l'électricité à partir des émissions de chaleur d'échappement de la centrale. La centrale hybride sera construite et exploitée par la Société GENESIS Energy dont l'électricité produite sera vendue à la société Béninoise de Production Electrique (SBPE).		
Objectifs	• Promouvoir la production nationale afin d'être moins dépendant des importations d'énergie électrique dans les pays voisins ; • Réduire le déficit de production et augmenter la part des IPP (Producteurs Indépendants d'Electricité) dans le mix électrique ; • Réduire l'émission des gaz à effet de serre dans le secteur de l'électricité du Bénin		
Résultats attendus	• Puissance installée : 48 MW • Puissance contractée : 41 MW, thermique, Combustible : Gaz naturel, Durée de vie : 20 ans	Période prévisionnelle de mise en service	2026
Impacts	• Participation au développement économique bas-carbone du Bénin. • Création d'emplois pour la population locale, comprenant des emplois qualifiés (opérateurs, mécaniciens, comptables) et peu qualifiés (manœuvres, agents de sécurité) ; • Participation au développement économique bas-carbone du Bénin ; • Réduction des importations d'énergie à base des centrales à cycle ouvert : • Transfert de nouvelles compétences techniques dû aux métiers spécifiques à la centrale et la technologie utilisée (85% du personnel de la centrale constitué de béninois)	Budget estimatif	30 Milliards de FCFA
Indicateurs de suivi permanent	• Augmentation de la production nationale d'électricité • Accès à l'énergie à moindre coût		
Type de financement	IPP (GENESIS & Partenaires)		
Maturité du projet	• Contrat (CC/CAE) signé le 16 juin 2022, levée des conditions suspensives en cours • Avenant au contrat en attente de validation suite à la fluctuation des coûts primaires		

Projet : P2.09HY		Barrage hydroélectrique de Dogo-bis	
		Ouvrage hydroélectrique de 128 MW + 30 MW de solaire flottant	
Pôle énergétique : Niger		Pays concerné : Benin	
Description	Dans le cadre de l'autonomisation électrique, le Gouvernement du Bénin s'est engagé à construire des unités de production d'électricité, entres autres par la mise en place d'un ouvrage hydroélectrique de Dogo-bis. Le Gouvernement prévoit de construire le barrage Dogo-bis sur le fleuve Ouémé. L'aménagement de Dogo-bis est un projet à buts multiples dont l'objectif principal est la production d'énergie électrique. Les infrastructures à réaliser comprennent : un barrage et sa retenue, une centrale hydroélectrique de 128 MW, une centrale solaire PV flottant d'au moins 30 MWc (extensible), des lignes d'évacuation, des ouvrages d'irrigation agricole et de l'agroforesterie.		
Objectifs	• Produire 316.5 GWh d'énergie hydroélectrique par an ; • Aménager et irriguer 10 000 ha de terres agricoles pour la production d'au moins 150.000 tonnes de vivres (riz) par an ; • Créer et exploiter des unités de transformation agro-industrielle ; • Stocker 41% des volumes d'eau d'inondation dans la vallée de l'Ouémé par le barrage.		
Résultats attendus	• Produire de l'énergie renouvelable hydroélectrique (128 MW) pour garantir une énergie à moindre coût ; • Produire une énergie complémentaire avec le solaire flottant ; • Favoriser la maîtrise totale d'eau pour la pratique des cultures de contre saison et l'irrigation des terres agricoles (10 000 ha) ; • Promouvoir la transformation agro-industrielle de la production agricole ; • Réduire de façon sensible les inondations dans la basse vallée de l'Ouème	Période prévisionnelle de mise en service	2028
Impacts	• Création d'environ 200.000 emplois • Gain moyen de croissance en PIB de 1,5% • Baisse de la pauvreté de 1,4% • Réduction des importations énergétiques et alimentaires engendrant un gain en devises estimé à 57 milliards FCFA par an • Recettes fiscales à hauteur d'environ 33 milliards FCFA par an • Réduction des émissions de gaz à effet de serre à hauteur de 3895,24 Giga-grammes E-CO2, soit 2% des objectifs du Bénin au titre de l'Accord de Paris (soit l'équivalent de 86 milliards FCFA sur le marché du carbone)	Budget estimatif	• Barrage + Centrale hydroélectrique : 225 milliards • Aménagements hydro-agricoles : 35 milliards
Indicateurs de suivi permanent	• Quantité d'énergie hydroélectrique produite ; • Quantité d'énergie solaire produite ; • Volume de la production agricole ; • Réduction de l'ampleur des inondations.		
Type de financement	Tous type de financement (État, PTFs, Fonds Climat), Privé, Actionnariat populaire		
Maturité du projet	Actualisation Etudes techniques, EIES, recherche de financement en cours		

Projet : P2.10HY		PROJET D'AMENAGEMENT HYDROELECTRIQUE D'ADJARALA	
	Barrage hydroélectrique sur le fleuve Mono de 140 MW		
<u>Pôle énergétique : Niger</u>	<u>Pays concerné : Benin-Togo</u>		
Description	Dans le cadre du développement du secteur électrique, la Communauté Electrique du Bénin (CEB) s'est engagée à résorber partiellement le déficit en énergie électrique que connaissent le Bénin et le Togo, entres autres par la mise en place d'un ouvrage hydroélectrique à Adjarala. Le CEB prévoit de construire le barrage d'Adjarala sur le fleuve Mono à la frontière entre le Togo et le Bénin. Les infrastructures à réaliser comprennent : un barrage et sa retenue, une centrale hydroélectrique, des lignes de transport électrique. En effet, Adjarala est un projet à buts multiples dont l'objectif principal est la production d'énergie électrique pour les réseaux électriques béninois et togolais, fortement dépendants de l'approvisionnement extérieur.		
Objectifs	Permettre la production d'électricité pour les deux pays, le développement de la pêche et l'irrigation de 40 000 ha sur les deux territoires.		
Résultats attendus	• Ressource : Hydraulique • Durée de vie : 40 ans • Puissance installée : 140 MW • Productible : 175 GWh	• Période prévisionnelle de mise en service	• 2036
Impacts	• Amélioration du mix énergétique du Bénin et du Togo • Réduction de l'emprunte carbone • Plan de réinstallation des populations • Amélioration de l'Irrigation de terres des populations, en plantations et en récoltes	• Budget estimatif	• 266 milliards FCFA
Indicateurs de suivi permanent	• Taux de déploiement des énergies renouvelables • Coût moyen de production • Part du renouvelable dans le mix énergétique • Capacité de production nationale d'électricité • Taux de dépendance énergétique • Taux d'accès national à l'électricité		
Type de financement	Tous type à rechercher		
Maturité du projet	Plusieurs études réalisées mais à actualiser		

Projet : P2.24PV		IPP Green Yellow BOHICON_PV	
	Centrales photovoltaïques d'une capacité de 15 MWc		
<u>Pôle énergétique</u> : Niger		<u>Pays concerné</u> : Bénin	
Description	IPP Green-Yellow Bohicon PV est un projet inscrit dans le cadre du programme solaire au Bénin et s'exécutant en application du Plan Directeur du secteur de l'Energie mis en place par le gouvernement et intervient dans le cadre du Programme <i>Millenium Challenge Account</i> II. L'objectif du Projet de production d'Electricité est d'aider le Bénin à satisfaire ses propres besoins en matière de production d'électricité en construisant quatre centrales photovoltaïques d'une capacité combinée de 50 MWc dont 15 MWc à Bohicon, en vue de réduire sa dépendance aux sources d'énergie extérieures aussi le développement du renouvelable.		
Objectifs	• Accroître l'offre énergétique nationale • Améliorer notablement les services d'accès d'électricité aux populations en installant une capacité de production solaire photovoltaïque.		
Résultats attendus	• Puissance installée : 15 MW • Productible : 20 GWh • Ressource : Solaire • Équipement : Photovoltaïque • Durée de vie : 20 ans	Période prévisionnelle de mise en service	2026
Impacts	• Réduction du déficit électrique du Bénin • Contribution à la croissance économique du Bénin • Amélioration du mix énergétique	Budget estimatif	8,21 milliards FCFA
Indicateurs de suivi permanent	• Amélioration des performances en production d'énergie • Augmentation de la capacité de production et de la part des renouvelables dans le mix énergétique • Réduction des coûts de production		
Type de financement	IPP Green Yellow MCA-Bénin II		
Maturité du projet	• Contrat signé (CC/CAE) en juin 2022, levée des conditions suspensives en cours • Avis favorable de l'ARE sur la proposition d'avenant au contrat		

Projet : P2.25PV		IPP Green Yellow PARAKOU_PV	
	Centrales photovoltaïques d'une capacité de 15 MWc		
<u>Pôle énergétique</u> : Niger		<u>Pays concerné</u> : Bénin	
Description	IPP Green Yellow Parakou_PV est un projet inscrit dans le cadre du programme solaire au Bénin, s'exécutant en application du Plan Directeur du secteur de l'Energie mis en place par le gouvernement et bénéficiant de l'appui du Programme du Millenium challenge account II. L'objectif du Projet de production d'Electricité est d'aider le Bénin à satisfaire ses propres besoins en matière de production d'électricité en construisant quatre centrales photovoltaïques d'une capacité combinée de 50 MW donc 15 MWc à Parakou, en vue de réduire sa dépendance aux sources d'énergie extérieures.		
Objectifs	• Augmenter la part du renouvelable ; • Renforcer l'offre énergétique des localités concernées ; • Améliorer notablement les services d'accès d'électricité aux populations en installant une capacité de production solaire photovoltaïque de 25 MW.		
Résultats attendus	• Puissance installée : 15 MWc • Productible : 21,51GWh • Ressource : Solaire • Équipement : Photovoltaïque • Durée de vie : 20 ans	Période prévisionnelle de mise en service	2026
Impacts	• Réduction du déficit électrique du Bénin • Contribution à la croissance économique du Bénin	Budget estimatif	8,18 milliards FCFA
Indicateurs de suivi permanent	• Amélioration des performances en production d'énergie • Augmentation de la capacité de production et de la part des renouvelables dans le mix énergétique • Réduction des coûts de production		
Type de financement	IPP Green Yellow MCA-Bénin II		
Maturité du projet	• Contrat signé (CC, CAE) en juin 2022, levée des conditions suspensives en cours. • Avis favorable de l'ARE sur la proposition d'avenant au contrat		

Projet : P2.26PV		IPP Green Yellow DJOUGOU_PV	
	Centrales photovoltaïques d'une capacité de 10 MWc		
<u>Pôle énergétique</u> : Niger		<u>Pays concerné</u> : Bénin	
Description	IPP Green Yellow Djougou PV est un projet inscrit dans le cadre du programme solaire au Bénin, s'exécutant en application du Plan Directeur du secteur de l'Energie mis en place par le gouvernement et bénéficiant de l'appui du Programme du <i>Millenium Challenge Account</i> II. L'objectif du Projet de production d'Electricité est d'aider le Bénin à satisfaire ses propres besoins en matière de production d'électricité en construisant quatre centrales photovoltaïques d'une capacité combinée de 50 MW dont 10 MWc à Djougou, en vue de réduire sa dépendance aux sources d'énergie extérieures. La construction de la centrale intégrera l'installation d'un transformateur 161/30kV, 20 MVA à Djougou.		
Objectifs	• Augmenter la part du renouvelable • Renforcer l'offre énergétique des localités concernées • Améliorer notablement les services d'accès d'électricité aux populations en installant une capacité de production solaire photovoltaïque.		
Résultats attendus	• Puissance installée : 10 MWc • Productible : 12,238 GWh • Ressource : Solaire • Équipement : Photovoltaïque • Durée de vie : 20 ans	Période prévisionnelle de mise en service	2026
Impacts	• Réduction du déficit électrique du Bénin • Contribution à la croissance économique du Bénin	Budget estimatif	6,03 milliards FCFA
Indicateurs de suivi permanent	• Amélioration des performances en production d'énergie • Augmentation de la capacité de production et de la part des renouvelables dans le mix énergétique • Réduction des coûts de production		
Type de financement	IPP Green Yellow MCA-Bénin II		
Maturité du projet	Contrat signé (CC/CAE) en juin 2022, levée des conditions suspensives en cours. Avis favorable de l'ARE sur la proposition d'avenant au contrat		

Projet : P2.27PV		IPP Green Yellow NATITINGOU_PV	
	Centrales photovoltaïques d'une capacité de 10 MWc		
<u>Pôle énergétique</u> : Niger		<u>Pays concerné</u> : Bénin	
Description	IPP Green Yellow Natitingou PV est un projet inscrit dans le cadre du programme solaire au Bénin, s'exécutant en application du Plan Directeur du secteur de l'Energie mis en place par le gouvernement et bénéficiant de l'appui du Programme du <i>Millenium Challenge Account</i> II pour le PGES. L'objectif du Projet de production d'Electricité est d'aider le Bénin à satisfaire ses propres besoins en matière de production d'électricité en construisant quatre centrales photovoltaïques d'une capacité combinée de 50 MW dont 10 MWc à , en vue de réduire sa dépendance aux sources d'énergie extérieures. La construction de la centrale intégrera l'installation d'un transformateur 161/30kV, 20 MVA à Natitingou.		
Objectifs	- Augmenter la part du renouvelable - Renforcer l'offre énergétique des localités concernées - Améliorer notablement les services d'accès d'électricité aux populations en installant une capacité de production solaire photovoltaïque.		
Résultats attendus	- Puissance installée : 10 MWc - Productible : 8,256 GWh - Ressource : Solaire - Équipement : Photovoltaïque - Durée de vie : 20 ans	Période prévisionnelle de mise en service	2026
Impacts	- Réduction du déficit électrique du Bénin - Contribution à la croissance économique du Bénin	Budget estimatif	5,94 milliards FCFA
Indicateurs de suivi permanent	- Amélioration des performances en production d'énergie - Augmentation de la capacité de production et de la part des renouvelables dans le mix énergétique - Réduction des coûts de production		
Type de financement	IPP Green Yellow MCA-Bénin II		
Maturité du projet	- Contrat signé (CC/CAE) en juin 2022, levée des conditions suspensives en cours - Avis favorable de l'ARE sur la proposition d'avenant au contrat		

Projet : P2.28PV		DEFISSOL_PV_ILLOUFIN_POBE BEN	
		Centrales photovoltaïques d'une capacité de 25 MWc	
Pôle énergétique : Niger		Pays concerné : Bénin	
Description	La centrale solaire s'inscrit dans le cadre du projet DEFFISOL qui a pour ambition de renforcer l'offre énergétique du pays tout en baissant le coût de l'énergie pour les ménages et en améliorant les performances (1ère centrale solaire d'envergure du pays et une des principales de la sous-région). Le parc sera installé sur une superficie de 26 hectares, sur un domaine global de 96 hectares. Il sera composé de panneaux photovoltaïques silicium cristallins reliés à six postes de transformation et d'un réseau d'évacuation électrique en 20 kV souterrain. L'architecture électrique sera raccordée au poste source CEB d'Onigbolo à travers la ligne de 20 KV d'une longueur de 2,5 km environ et sera interfacée au système de conduite du réseau de la CEB.		
Objectifs	Contribuer à la croissance économique du Bénin en améliorant les performances de son opérateur électrique et la qualité du service électrique fourni dans le respect de l'environnement.		
Résultats attendus	• Puissance installée : 25 MWc • Productible : 34 GWh • Ressource : Solaire • Équipement : Photovoltaïque • Durée de vie : 25 ans	Période prévisionnelle de mise en service	Juillet 2022
Impacts	• Injection de 34 GWh d'électricité par an au réseau couvrant les besoins de consommation d'environ 180 000 personnes ; • Réduction des émissions de CO₂ de 23 000 tonnes par an sur une période de 25 ans ; • Participation au développement économique bas-carbone du Bénin ; • Réalisation des travaux sociocommunautaires ; • Mise en place d'un mécanisme de prépaiement électronique de la consommation d'électricité par le biais de compteurs prépayés ;	Budget estimatif	Centrale : 14,274 milliards FCFA Ouvrages sociocommunautaires : 1,266 milliards
Indicateurs de suivi permanent	• Augmentation des capacités de production au Bénin • Augmentation de la part des énergies renouvelables dans le mix énergétique • Nombre d'infrastructures socio construites		
Type de financement	PPP (AFD, UE, SBEE, BN)		
Maturité du projet	Financement bouclé, centrale en service depuis le 19 juillet 2022, exploitation et maintenance en continue		

Projet : P2.29PV		FORSUN_PV_ILLOUFIN_POBE	
		Centrales photovoltaïques d'une capacité de 25 MWc	
Pôle énergétique : Niger		Pays concerné : Bénin	
Description	Projet construction d'une centrale solaire de 25 MW AC à ILLOULOFIN sur un terrain de 36 hectares. Il va permettre l'extension de la centrale solaire 25MW de DEFISSOL ; L'objectif à terme est de porter la capacité de production à 50MW augmentant ainsi le parc de production du pays. Son développement contribuera efficacement à la croissance économique au Bénin		
Objectifs	Augmenter le parc de production et ainsi renforcer la sécurité énergétique du pays dans le respect de l'environnement. Renforcer le mix énergétique du Bénin et la production de l'énergie au meilleur coût.		
Résultats attendus	• Puissance installée : 25 MWc • Productible : 34 GWh, Ressource : Solaire, Équipement : Photovoltaïque, Durée de vie : 25 ans	Période prévisionnelle de mise en service	2024-2025
Impacts	• Réduction des émissions de CO₂ • Création d'emplois directs et indirects	Budget estimatif	15,36 milliards FCFA
Indicateurs de suivi permanent	• Augmentation des capacités de production au Bénin • Hausse de la part des énergies renouvelables dans le mix énergétique		
Type de financement	(AFD, UE, BN)		
Maturité du projet	Convention de financement bouclé et signé, projet en phase de contractualisation		

Projet : P2.30PV		Centrale PV TTC	
Pôle énergétique : Niger		Pays concerné : Bénin	
Description	Pour l'atteinte des objectifs de production et l'augmentation de la part du renouvelable dans le mix, la SBPE dans le cadre du partenariat public privé a convenu avec le groupement TTC-EIFFAGE, la réalisation du projet de construction d'une centrale solaire photovoltaïque de 25c MW pour augmenter la production du site d'ILLOULOFIN. Le Groupement TTC EIFFAGE constitué par l'entreprise japonaise Toyota Tsusho Corporation et le groupe français RMT-Eiffage a manifesté l'intérêt de la construction de la centrale sur financement de la Japan Bank for International Coopération dans le cadre de la coopération bilatérale entre le Gouvernement du Bénin et celui du Japon. Le projet TTC consiste en la construction d'une centrale solaire PV de 25 MWc et la construction de lignes et poste 161 kV sur le site de POBE/ ILOULOFIN. L'accord de prêt est signé avec JBIC en juin 2023. Le contrat EPC est signé et approuvé le 02 aout 2023 et le démarrage des travaux est prévu pour le dernier trimestre de 2023.		
Objectifs	- Renforcer le mix énergétique du Bénin et la production de l'énergie au meilleur coût. - Accroitre la capacité nationale de production - Augmenter la part du renouvelable		
Résultats attendus	- Puissance installée : 25 MWc - Ressource : Solaire - Équipement : parc Photovoltaïque , Ligne + Poste 161 kV - Durée de vie : 25 ans	Période prévisionnelle de mise en service	2024-2025
Impacts	- Création d'emplois directs et indirects - Réduction des émissions de CO₂	Budget estimatif	Centrale TTC : 29 millions £ soit 19 milliards FCFA Audit et évaluation : 100 millions (estimatif)
Indicateurs de suivi permanent	- Augmentation des capacités de production au Bénin - Augmentation de la part des énergies renouvelables dans le mix énergétique		
Type de financement	(JBIC, BN)		
Maturité du projet	Financement bouclé, contrat signé, en attente de remise de site		

Projet : P2.31PV		Parc solaire régional WAPP de 150 MW à Malanville	
Pôle énergétique : Niger		Pays concerné : Bénin	
Description	Le projet envisage le développement d'un parc solaire régional évolutif, multi-sites et multi-phases au Bénin d'environ 150 MW. La stratégie adoptée pour la mise en œuvre du projet sera le schéma « Plug-and-Play » dans lequel l'infrastructure permettant d'évacuer l'énergie du parc sera mise en œuvre avec un financement concessionnel ou public tandis que le développement des parcs sera réalisé par le secteur privé. Il permettra la construction d'une centrale de 150 MWc dans le cadre du WAPP à raccorder au poste de Malanville.		
Objectifs	• Renforcer la production d'électricité au Bénin, • Réduire le déficit d'approvisionnement électrique dans la sous-région et • Augmenter la part des énergies renouvelables dans le mix énergétique régional		
Résultats attendus	• Capacité cumulée de 150 MWc à raccorder au poste 330/161 kV de Malanville • Participation au marché régional de l'électricité	Période prévisionnelle de mise en service	2027
Impacts	• Réduction du déficit électrique du Bénin • Contribution à la croissance économique du Bénin • Participation au marché régional de l'électricité	Budget estimatif	120 millions de dollars US soit en viron 73,4 milliards FCFA
Indicateurs de suivi permanent	• Capacités de production au Bénin • Part des énergies renouvelables dans le mix énergétique		
Type de financement	Tous les types de financement		
Maturité du projet	Projet à la phase initiation, recherche de financement en cours Le projet est en phase de préparation et nécessite des études de préinvestissement pour déterminer entre autres la faisabilité technique et la viabilité économique ainsi que les impacts environnementaux et sociaux. Le coût estimé de ces études de préinvestissement est de 2,3 millions de dollars américains et les discussions sont en cours avec la BAD pour mobiliser ce financement.		

Projet : P2.44BS		Stockage d’Energie 40MW	
Pôle énergétique : Niger		Pays concerné : Bénin	
Description	Le Bénin développe des centrales de sources intermittentes (énergies renouvelables) dans le parc de production nationale. Cela nécessite au regard de cette capacité d'installer des unités de stockage de type batterie sur le réseau en vue de doter notre pays de réserve (primaire et secondaire) pour assurer la disponibilité et la stabilité continue de l'électricité en cas d'incident ou d'effacement d'une source considérable du parc d'approvisionnement et surtout avoir recours au combustible fossile dans une moindre mesure.		
Objectifs	• Disposer de réserve pour lisser l'équilibre entre l'offre et la demande • Assurer la stabilité du réseau électrique dans un contexte d'introduction des énergies renouvelables principalement photovoltaïques dans le mix énergétique		
Résultats attendus	• Unité de stockage de type batterie d'une capacité de 40 MW sur le réseau. • Réseau électrique stable	Période prévisionnelle de mise en service	2026
Impacts	Passer la pointe en fournissant un service de stabilité en fréquence pour le réseau et est économiquement justifié par rapport aux autres alternatives	Budget estimatif	26 milliards FCFA
Indicateurs de suivi permanent	• Capacité de stockage • Niveau de stabilité de réseau		
Type de financement	Tous les types de financement		
Maturité du projet	Recherche de financement en cours, projet à la phase initiation, études préliminaires validées disponibles		

TRANSPORT DISTRIBUTION

Projet : T1.45		Projet d'Accès et Durable du Bénin à l'Energie Electrique (PADSBEE) –Alimentation des zones industrielles	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Bénin	
Description	Le projet s'inscrit dans le cadre du programme d'extension et de renforcement de la capacité de transit des lignes de transport HTB du Bénin et a pour objectif le développement de l'accès à l'électricité de qualité pour les usagers domestiques, commerciaux et industriels. Les travaux prévoient la construction de 7 nouvelles sous-stations (161/63 -20kV) ainsi que l'extension de 3 sous-stations existantes pour une capacité totale d'environ 843MVA et de lignes HTB totalisant une longueur d'environ 374km.		
Objectifs	Renforcer le système électrique national.		
Résultats attendus	- Servir directement les zones industrielles - Relancer l'essor de l'activité économique ainsi que l'amélioration des conditions de vie des populations des zones concernées.	Période prévisionnelle de mise en service	2024
Impacts	• Création d'emplois directs et indirects • Distribution optimale de l'énergie • Augmentation de la capacité du transit • Augmentation du potentiel de couverture de la demande en énergie	Budget estimatif	147 milliards FCFA
Indicateurs de suivi permanent	Capacité d'interconnexion au réseau		
Type de financement	Banque internationale Natixis		
Maturité du projet	Projet en cours de réalisation		

Projet : T1.46		Projet d'Accès et Durable du Bénin à l'Energie Electrique (PADSBEE) –Sécurisation N-1 Donga et Collines	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Bénin	
Description	Le réseau de transport du Bénin est essentiellement caractérisé par une structure radiale dans la partie septentrionale du pays avec une possibilité limitée de secours en cas d'incidents. Le projet vise à construire des lignes de bouclages afin de garantir la sécurité N-1 des lignes et postes en cas d'incidents ou de travaux de maintenance. Les travaux ci-après sont planifiés : - Construction ligne 161 KV bi-terne Djougou-Bantè-Savalou-Dassa (250 Km) ; - Construction du Poste 161/63 KV de Dassa ; - Construction du Poste 161/33 KV de Bassila ; - Construction du Poste 161/20 KV de Savalou ; - Coupure d'artère de la ligne 161 KV Parakou-Djougou au poste de Djougou.		
Objectifs	Renforcer le système électrique national.		
Résultats attendus	• Assurer la sécurité et la fiabilité du transport de l'énergie électrique, • Garantir la demande à long terme, à travers la construction de boucles HTB 161 kV et des infrastructures connexes.	Période prévisionnelle de mise en service	2028
Impacts	• Sécurisation du réseau de transport • Perte de végétation • Déplacement de populations	Budget estimatif	105,2 milliards FCFA
Indicateurs de suivi permanent	Capacité d'interconnexion au réseau		
Type de financement	Tous les type de financement		
Maturité du projet	Recherche de financement		

Projet : T1.47				Projet d'Accès Durable et Sécurisé du Bénin à l'Énergie Électrique (Renforcement du Réseau Électrique dans le Bassin Cotonnier du Nord du BÉNIN) (PADSBEE-BADEA)			
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Bénin					
Description		Le projet s'inscrit dans le Programme d'Action du Gouvernement et vise à sécuriser la fourniture de l'énergie électrique le long du cordon Natitingou- Banikoara-Kandi. Les travaux ci-après sont prévus : Postes 161/33kV (2x20MVA) à Pehunko et Banikoara, Ligne 161 kV Natitingou-Pehunko-Banikoara-Kandi (300km) Le projet permettra de : - Contribuer à la maîtrise de l'énergie ; - Mettre aux normes les ouvrages existants ; Assurer la sécurisation N-1 du réseau de transport.					
Objectifs		Renforcer le système électrique national.					
Résultats attendus		- Servir directement les zones industrielles - Relancer l'essor de l'activité économique ainsi que l'amélioration des conditions de vie des populations des zones concernées.		Période prévisionnelle de mise en service		2025	
Impacts		• Sécurisation du réseau de transport • Perte de végétation • Déplacement de populations		Budget estimatif		29 milliards FCFA	
Indicateurs de suivi permanent		Capacité d'interconnexion au réseau					
Type de financement		Recherche de financement avec BADEA/FSD et d'autres bailleurs					
Maturité du projet		Recherche de financement					

Projet : T1.48				Restructuration et d'Extension du Système de Répartition et de Distribution de la SBEE (PRESREDI)			
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire				Pays concerné : Bénin			
Description		Le projet vise à renforcer les infrastructures électriques du Bénin en vue d'améliorer la qualité de fourniture d'électricité à Cotonou, Porto-Novo, Akpro-Missérété, Sèmè-Kpodji, Lokossa, Dogbo, Djakotomey, Toviklin, Klouékanmey, Abomey, Bohicon et Zogbodomey. Les travaux consisteront à renforcer des sous-stations 63/15 kV existantes Cotonou (Akpakpa et Godomey) et nécessiteront la construction d'une ligne 63 kV Lokossa – Hagoumè et d'une sous-station 63/20 kV à Lokossa.					
Objectifs		Renforcer le système électrique national.					
Résultats attendus		- Renforcement des infrastructures électriques du Bénin - Amélioration de la qualité de la fourniture de l'électricité		Période prévisionnelle de mise en service		2024	
Impacts		Sécurisation du réseau de transport		Budget estimatif		8,5 milliards FCFA	
Indicateurs de suivi permanent		Capacité d'interconnexion au réseau					
Type de financement		BAD/AFD					
Maturité du projet		Financement bouclé et projet en cours d'exécution dont la livraison est prévue pour 2024					

Projet : T1.49				EXTENSION ET RENFORCEMENT DE LA CAPACITÉ DES POSTES DE AVAKPA, NATITINGOU, DJOUGOU, SAKETE ET DASSA			
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire				Pays concerné : Bénin			
Description		Ce projet s'inscrit dans le cadre des plans de renforcement des équipements des régions de l'Atlantique, des Collines et de l'Atacora-Donga. Les travaux ci-après sont planifiés : *Création de postes à AVAKPA (330/161 KV) puis renforcement et sécurisation des postes de Natitingou et Djougou ; *Construction de la ligne Natitingou-Tanguiéta-Porga (122 Km) ; *Construction des postes de Natitingou et Porga ; *Construction d'une nouvelle travée ligne 161 KV à Natitingou ; *Construction du poste de Ketou avec coupure d'artère sur la ligne Onigbolo-Parakou ; *Ajout d'un nouveau transformateur dans le poste de Sakété. De plus, tout en haussant la fiabilité d'approvisionnement du réseau existant, le projet vise à répondre aux demandes industrielles non-satisfaites et à améliorer le plan de tension desdites régions.					
Objectifs		Renforcer le système électrique national.					
Résultats attendus		- Sécuriser et renforcer l'alimentation en énergie électrique des départements de l'Atacora-Donga, du zou-Collines et de l'Atlantique à partir du réseau interconnecté de la Communauté Electrique du Bénin.		Période prévisionnelle de mise en service		2026	
Impacts		• Développement de la zone industrielle de Glo-Djigbe, Gbakpe et amélioration de la qualité de l'énergie fournie aux populations avec moins de coupure d'électricité et de baisse de tension • Emploi de la main d'œuvre locale		Budget estimatif		92,6 milliards FCFA	
Indicateurs de suivi permanent		Capacité d'interconnexion réseau					
Type de financement		PPP					
Maturité du projet		Projet en discussion avec TATA Projets Limited					

Projet : T1.50 ALIMENTATION EN ÉNERGIE ÉLECTRIQUE DE LA ROUTE DES PÊCHES Phase 1			
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Bénin	
Description	Ce projet de construction d'infrastructures HTB pour l'alimentation en énergie électrique de la route des pêches est contenu dans le Programme d'Action du Gouvernement, et s'inscrit dans le cadre du vaste programme de réhabilitation de la cité touristique de la ville de Ouidah ainsi que le développement des centres hôteliers de grandes capacités d'accueil. Le projet comprend la construction d'un poste GIS (2x31,5MVA) à TOGBIN, l'extension du poste GIS de Fidjrossè, ainsi que la construction d'une ligne d'alimentation HTB souterraines simple terre 63 kV de longueur 13 Km entre Fidjrossè et Togbin.		
Objectifs	Renforcer le système électrique national.		
Résultats attendus	Sécuriser et renforcer l'alimentation en énergie électrique des sites touristiques et centres hôteliers le long du cordon du littoral.	Période prévisionnelle de mise en service	2023
Impacts	• Renforcement des communautés • Préservation et amélioration de l'environnement • Développement des installations et service • Emploi de la main d'œuvre locale	Budget estimatif	20,375 milliards FCFA
Indicateurs de suivi permanent	Amélioration de la qualité de l'énergie fournie et essor des centres touristiques		
Type de financement	Budget National		
Maturité du projet	Travaux en cours d'exécution		

Projet : T1.51 ALIMENTATION EN ÉNERGIE ÉLECTRIQUE DE LA ROUTE DES PÊCHES Phase 2			
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Bénin	
Description	Ce projet de construction d'infrastructures HTB pour l'alimentation en énergie électrique de la route des pêches est contenu dans le Programme d'Action du Gouvernement, et s'inscrit dans le cadre du vaste programme de réhabilitation de la cité touristique de la ville de Ouidah ainsi que le développement des centres hôteliers de grandes capacités d'accueil. Les travaux ci-après sont planifiés : * Construction d'un poste GIS 2x40 MVA, 63/20 kV à Avlékété ; * Construction d'un poste AIS 2x20 MVA, 63/20 kV à Ouidah ; * Construction d'une ligne HTB souterraine simple terne 63 kV de section 400 mm² avec fibre optique de 34 km (environs) entre Togbin, Avléké et Ouidah ; * Construction d'une ligne HTB aérienne double ternes 63 kV avec fibre optique de 16 km (environ) entre Gakpé et l'emplacement du poste de Ouidah ; * Extension du poste AIS 161/63 kV de Gakpé ; * L'extension et la densification du réseau de distribution HTA et BT dans la zone du projet.		
Objectifs	Renforcer le système électrique national.		
Résultats attendus	Sécuriser et renforcer l'alimentation en énergie électrique des sites touristiques et centres hôteliers le long du cordon du littoral.	Période prévisionnelle de mise en service	2024
Impacts	• Renforcement des communautés • Préservation et amélioration de l'environnement • Développement des installations et service • Emploi de la main d'œuvre locale	Budget estimatif	45,7 milliards FCFA
Indicateurs de suivi permanent	Amélioration de la qualité de l'énergie fournie et essor des centres touristiques		
Type de financement	Budget National		
Maturité du projet	Consultation des entreprises en cours		