

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

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

BURKINA FASO

Actualisation : septembre 2023

PROJETS DE PRODUCTION

Projet : P2.06TH		CENTRALE thermique de 100 MW Bobo 4	
Pôle énergétique : Niger		Pays concerné : Burkina Faso	
Description	Construction d'une centrale thermique bi-fuel HFO/Gaz à cycle combiné de 100 MW à Bobo-Dioulasso à raccorder au poste 225/33 kV de Bobo 4.		
Objectifs	• Accroître la capacité de production d'électricité au Burkina Faso ; • Contribuer à la réduction du coût de revient du mix énergétique par l'utilisation d'un nouveau combustible moins onéreux ; • Contribuer à la réduction des gaz à effet de serre ; • Soutenir la croissance économique à travers l'accroissement de l'offre énergétique du Burkina Faso.		
Résultats attendus	• Puissance installée : 100 MW • Productible : 700 GWh/an • la capacité de production d'électricité est accrue • le coût de revient du mix énergétique est réduit • le contenu carbone du kWh produit par la SONABEL est atténué.	Période prévisionnelle de mise en service	2026
Impacts	• Amélioration de l'offre nationale d'énergie ; • Réduction, voir annulation des délestages ; • Baisse relative du coût de production (source mixe d'énergie).	Budget estimatif	118 milliards de FCFA
Indicateurs de suivi permanent	Capacité de production nationale d'électricité Part de la production thermique dans le mix énergétique Coût moyen de production		
Type de financement	En recherche de financement (MOP)		
Maturité du projet	Une étude de pré faisabilité est disponible		

Projet : P2.07TH		Centrale thermique de 50 MW de Komsilga	
Pôle énergétique : Niger		Pays concerné : Burkina Faso	
Description	Construction d'une centrale thermique bi-fuel HFO/Gaz avec des moteurs dual-fuel à combustion interne conçus pour fonctionner au gaz naturel ou au combustible liquide tel que DDO/HFO d'une puissance 50 MW à Komsilga à raccorder au poste 90/33 kV de Komsilga		
Objectifs	• Accroître la capacité de production d'électricité au Burkina Faso ; • Contribuer à la réduction du coût de revient du mix énergétique par l'utilisation d'un nouveau combustible moins onéreux ; • Contribuer à la réduction des gaz à effet de serre ; • Soutenir la croissance économique à travers l'accroissement de l'offre énergétique du Burkina Faso.		
Résultats attendus	• Puissance installée : 50 MW • Productible : 350 GWh/an • la capacité de production d'électricité est accrue • le coût de revient du mix énergétique est réduit • le contenu carbone du kWh produit par la SONABEL est atténué.	Période prévisionnelle de mise en service	2026
Impacts	• Amélioration de l'offre nationale d'énergie ; • Réduction, voir annulation des délestages ; • Baisse relative du coût de production (source mixe d'énergie).	Budget estimatif	65 milliards de FCFA
Indicateurs de suivi permanent	Capacité de production nationale d'électricité Part de la production thermique dans le mix énergétique Coût moyen de production		
Type de financement	En recherche de financement (EPCF)		
Maturité du projet	Une étude de préfaisabilité est disponible. AO lancé en fin 2022		

Projet : P2.08TH		CENTRALE OUAGA SUD -EST	
Pôle énergétique : Niger		Pays concerné : Burkina Faso	
Description	Construction d'une centrale thermique bi-fuel HFO/Gaz à cycle combiné de 160 MW grâce à trois turbines HFO/GAZ de 54 MW chacune, installées sur le site de Ouaga Sud-Est et raccordées au réseau national interconnecté		
Objectifs	• Accroître la capacité de production d'électricité au Burkina Faso ; • Contribuer à la réduction du coût de revient du mix énergétique par l'utilisation d'un nouveau combustible moins onéreux ; • Contribuer à la réduction des gaz à effet de serre ; • Soutenir la croissance économique à travers l'accroissement de l'offre énergétique du Burkina Faso.		
Résultats attendus	• Puissance installée : 160 MW • Productible : 1121 GWh/an • la capacité de production d'électricité est accrue • le coût de revient du mix énergétique est réduit • le contenu carbone du kWh produit par la SONABEL est atténué.	Période prévisionnelle de mise en service	2026
Impacts	• Amélioration de l'offre nationale d'énergie ; • Réduction, voir annulation des délestages ; • Baisse relative du coût de production.	Budget estimatif	224,25 milliards de FCFA
Indicateurs de suivi permanent	Capacité de production nationale d'électricité Part de la production thermique à gaz dans le mix énergétique Coût moyen de production		
Type de financement	En recherche de financement		
Maturité du projet	Une étude de pré faisabilité pour une centrale de 200 MW est disponible		

Projet : P2.11HY		BAGRE_AVAL	
Pôle énergétique : Niger		Pays concerné Burkina Faso	
Description	Le projet de l'Aval de Bagré s'inscrit dans la réalisation de la politique du gouvernement burkinabé en matière d'accroissement de l'accessibilité et de la disponibilité de l'énergie, notamment des énergies renouvelables. La centrale devra être raccordée au réseau interconnecté de SONABEL.		
Objectifs	Accroître l'offre de production hydroélectrique du Burkina Faso. Sécuriser l'approvisionnement du pays, réduire les coûts et améliorer l'efficacité de la consommation d'électricité.		
Résultats attendus	• Puissance installée : 14 MW • Productible : 54,55 GWh/an • Ressource : Hydraulique • Durée de vie : 40 ans	Période prévisionnelle de mise en service	2028
Impacts	• Amélioration de l'offre nationale d'énergie ; • Approvisionnement en énergie électrique renouvelable et, ce faisant, la réduction des énergies polluantes et des gaz à effet de serre • Déplacement des populations • Production d'électricité et développement agricole et piscicole dans les zones d'installations. • Réduction des délestages • Réduction des GES	Budget estimatif	64 milliards de FCFA
Indicateurs de suivi permanent	Capacité de production nationale d'électricité Part de la production hydraulique dans le mix énergétique Coût moyen de production		
Type de financement	En recherche de financement (MOP)		
Maturité du projet	Une étude de faisabilité est disponible		

Projet : P2.12HY		FOLONZO	
Pôle énergétique : Niger		Pays concerné : Burkina Faso	
Description	Il s'agit d'un projet de construction de mini-centrales hydroélectriques à Folonzo, Bontioli et Gongourou dans le but de la mise en œuvre de la politique énergétique du gouvernement en matière d'accroissement de l'accessibilité et de la disponibilité de l'énergie, en particulier des énergies renouvelables.		
Objectifs	Accroître la production d'hydroélectricité et l'offre d'électricité au Burkina Faso.		
Résultats attendus	• Puissance installée : 9,03 MW • Productible : 35,9GWh/an. • Ressource : Hydraulique • Durée de vie : 40 ans	Période prévisionnelle de mise en service	2028
Impacts	• Amélioration de l'offre nationale d'énergie ; • Promotion de l'énergie renouvelable, au moins en éliminant les subventions aux carburants fossiles et, au mieux, en subventionnant les investissements en énergies renouvelables • Promotion de structures architecturales qui utilisent les matériaux renouvelables, locaux, isolants et à bas coût en énergie, pour toute construction publique et, à travers les subventions ou les facilités fiscales, pour les résidences particulières • Dans le secteur de l'agriculture, développement des pratiques agricoles durables, et adaptée, surtout pour l'exploitation familiale et les petits producteurs • Réduction des délestages • Réduction des GES	Budget estimatif	73,28 milliards de FCFA
Indicateurs de suivi permanent	Capacité de production nationale d'électricité Part de la production hydraulique dans le mix énergétique Coût moyen de production		
Type de financement	En recherche de financement (MOP)		
Maturité du projet	Une étude de faisabilité est disponible		

Projet : P2.13HY		BONTIOLI	
Pôle énergétique : Niger		Pays concerné : Burkina Faso	
Description	Il s'agit d'un projet de construction de mini-centrales hydroélectriques à Bontioli dans la Bougouriba dans le but de la mise en œuvre de la politique énergétique du gouvernement en matière d'accroissement de l'accessibilité et de la disponibilité de l'énergie, en particulier des énergies renouvelables.		
Objectifs	Accroître la production d'hydroélectricité et l'offre d'électricité au Burkina Faso.		
Résultats attendus	• Puissance installée : 7,3 MW • Productible : 28,5 GWh/an. • Ressource : Hydraulique • Durée de vie : 40 ans	Période prévisionnelle de mise en service	2028
Impacts	• Amélioration de l'offre nationale d'énergie ; • Promotion de l'énergie renouvelable, au moins en éliminant les subventions aux carburants fossiles et, au mieux, en subventionnant les investissements en énergies renouvelables • Promotion de structures architecturales qui utilisent les matériaux renouvelables, locaux, isolants et à bas coût en énergie, pour toute construction publique et, à travers les subventions ou les facilités fiscales, pour les résidences particulières • Dans le secteur de l'agriculture, développement des pratiques agricoles durables, et adaptée, surtout pour l'exploitation familiale et les petits producteurs • Réduction des délestages • Réduction des GES	Budget estimatif	72,68 milliards de FCFA
Indicateurs de suivi permanent	Capacité de production nationale d'électricité Part de la production hydraulique dans le mix énergétique Coût moyen de production		
Type de financement	En recherche de financement (MOP)		
Maturité du projet	Une étude de faisabilité est disponible		

Projet : P2.32PV		KOUDOUGOU_PV	
Pôle énergétique : Niger		Pays concerné : Burkina Faso	
Description	Le projet de la centrale de Koudougou s’inscrit dans le cadre du programme de construction d’une série de centrales solaires, profitant du fort ensoleillement de ce pays sahélien. Il consiste en la construction d’une centrale photovoltaïque totalisant 20 MWc raccordée au poste 90/33 kV de Koudougou.		
Objectifs	Accroître la production et l’offre d’électricité au Burkina Faso d’origine renouvelable.		
Résultats attendus	• Puissance installée : 20 MWc • Productible : 31 GWh/an • Ressource : Solaire • Durée de vie : 25 ans	Période prévisionnelle de mise en service	2025
Impacts	• Amélioration de l’offre nationale d’énergie ; • Stabilisation du réseau • Réduction des délestages • Réduction des GES	Budget estimatif	14,9 milliards de FCFA
Indicateurs de suivi permanent	Capacité de production nationale d’électricité Part de la production solaire dans le mix énergétique Coût moyen de production		
Type de financement	MOP (BOAD)		
Maturité du projet	Études techniques détaillées disponibles et DAO en cours de lancement. Le Marché objet de ce projet a été résilié avec l’Entreprise qui avait en charge les travaux. Le financement initial de la BM a été clôturé.		

Projet : P2.33PV		CENTRALE SOLAIRE DE KONEAN	
Pôle énergétique : Niger		Pays concerné : Burkina Faso	
Description	La construction de la centrale de KONEAN s’inscrit dans le cadre du Parc Solaire à Vocation Régionale (projet SOLEER) de construction d’une série de centrales solaires, profitant du fort ensoleillement de ce pays sahélien. Il consiste en la construction d’une centrale photovoltaïque totalisant 75 MWc et 25 MW/75MWh raccordée au poste 225 (90)/33 kV de Konéan		
Objectifs	Accroître la production et l’offre d’électricité au Burkina Faso d’origine renouvelable.		
Résultats attendus	• Puissance installée : 75 MWc • Productible : 122 GWh/an • Stockage : 25 MW/75 MWh • la capacité de production d’électricité est accrue • le coût de revient du mix énergétique est réduit • le contenu carbone du kWh produit par la SONABEL est atténué.	Période prévisionnelle de mise en service	2026
Impacts	• Amélioration de l’offre nationale d’énergie ; • Stabilisation du réseau • Réduction des délestages • Réduction des GES	Budget estimatif	39,5 milliards de FCFA
Indicateurs de suivi permanent	Capacité de production nationale d’électricité Part de la production solaire dans le mix énergétique Coût moyen de production		
Type de financement	En recherche de financement (PPP)		
Maturité du projet	Études techniques détaillées disponibles et enchères en attente de lancement.		

Projet : P2.34PV		CENTRALE SOLAIRE DE KOUPELA Phase 1	
Pôle énergétique : Niger		Pays concerné : Burkina Faso	
Description	La construction de la centrale de KOUPELA Phase 1 s'inscrit dans le cadre du Parc Solaire à Vocation Régionale (projet SOLEER) de construction d'une série de centrales solaires, profitant du fort ensoleillement de ce pays sahélien. Il consiste en la construction d'une centrale photovoltaïque totalisant 75 MWc et 25 MW/75MWh raccordée au poste 132/33 kV de KOUPELA Phase 1		
Objectifs	Accroître la production et l'offre d'électricité au Burkina Faso d'origine renouvelable.		
Résultats attendus	• Puissance installée : 75 MWc • Productible : 122 GWh/an • Stockage : 25 MW/75 MWh • la capacité de production d'électricité est accrue • le coût de revient du mix énergétique est réduit • le contenu carbone du kWh produit par la SONABEL est atténué.	Période prévisionnelle de mise en service	2026
Impacts	• Stabilisation du réseau • Réduction des délestages • Réduction des GES	Budget estimatif	39,5 milliards de FCFA
Indicateurs de suivi permanent	Capacité de production nationale d'électricité Part de la production solaire dans le mix énergétique Coût moyen de production		
Type de financement	En recherche de financement (PPP)		
Maturité du projet	Études techniques détaillées disponibles et enchères en attente de lancement.		

Projet : P2.35PV		CENTRALE SOLAIRE DE KOUPELA Phase 2	
Pôle énergétique : Niger		Pays concerné : Burkina Faso	
Description	La construction de la centrale de KOUPELA Phase 2 s’inscrit dans le cadre du Parc Solaire à Vocation Régionale (projet SOLEER) de construction d’une série de centrales solaires, profitant du fort ensoleillement de ce pays sahélien. Il consiste en la construction d’une centrale photovoltaïque totalisant 150 MWc et 50 MW/150MWh raccordée au poste 330/132/33 kV de KOUPELA Phase 2		
Objectifs	Accroître la production et l’offre d’électricité au Burkina Faso.		
Résultats attendus	• Puissance installée : 150 MWc • Productible : 244 GWh/an • Stockage : 50 MW/150 MWh • la capacité de production d’électricité est accrue • le coût de revient du mix énergétique est réduit • le contenu carbone du kWh produit par la SONABEL est atténué.	Période prévisionnelle de mise en service	2030
Impacts	• Amélioration de l’offre nationale d’énergie ; • Stabilisation du réseau • Réduction des délestages • Réduction des GES	Budget estimatif	125,38 milliards de FCFA
Indicateurs de suivi permanent	Capacité de production nationale d’électricité Part de la production solaire dans le mix énergétique Coût moyen de production		
Type de financement	En recherche de financement (PPP)		
Maturité du projet	Études techniques détaillées disponibles et enchères en attente de lancement.		

Projet : P2.36PV		Centrale solaire 50 MWc avec stockage à Dori et de la ligne d'évacuation Konéan-Dori de 155 km en 225 kV	
Pôle énergétique : Niger		Pays concerné : Burkina Faso	
Description	Le projet de la centrale de Dori s'inscrit dans le cadre du programme de construction d'une série de centrales solaires, profitant du fort ensoleillement de ce pays sahélien. Il consiste en la construction d'une centrale photovoltaïque totalisant 50 MWc avec un stockage d'environ 10 MWh, de la ligne 225 kV de 155 km reliant Konéan (près de Kaya) à Dori et du poste 225/33 kV de Dori.		
Objectifs	Accroître la production et l'offre d'électricité au Burkina Faso.		
Résultats attendus	• Puissance installée : 50 MWc • Productible : 84 GWh/an • Ligne 225 kV Kaya-Dori de 155 km ; • Poste 225/33 kV de Dori ; • la capacité de production d'électricité est accrue • le coût de revient du mix énergétique est réduit • le contenu carbone du kWh produit par la SONABEL est atténué.	Période prévisionnelle de mise en service	2026
Impacts	• Amélioration de l'offre nationale d'énergie ; • Amélioration de l'accès à l'énergie dans le pays • Résolution des problèmes de santé publique et des risques économiques causés par les phénomènes météorologiques extrêmes (une plus grande protection contre les effets des changements climatiques) sont attendus à la suite de ce projet.	Budget estimatif	42,09 milliards de FCFA
Indicateurs de suivi permanent	Capacité de production nationale d'électricité Part de la production solaire dans le mix énergétique Coût moyen de production		
Type de financement	En recherche de financement		
Maturité du projet	Une étude de pré faisabilité est disponible		

PROJETS DE TRANSPORT

Projet : T1.25		2ème terne Ouaga Sud Est – PA5	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Burkina Faso	
Description	La construction du 2ème terne de la ligne Ouaga Sud Est - Patte d'Oie rentre dans le cadre du projet multinational d'interconnexion électrique : Nigeria – Niger – Bénin – Burkina Faso qui vise à accroître la capacité d'échanges d'énergie électrique entre le Nigéria, le Niger, le Bénin et le Burkina Faso. Le projet va compléter le projet dorsale Nord en équipant le second terne 225 kV Ouaga Sud-Est – PA5 non équipé dans le projet Dorsale Nord par 17 km de conducteur 570 mm².		
Objectifs	Accroître la capacité d'échanges d'énergie électrique entre le Nigéria, le Niger, le Bénin et le Burkina Faso		
Résultats attendus	- Renforcer le système d'évacuation du réseau national interconnecté (RNI) par le renforcement de la liaison 225kV Ouaga Sud-Est – PA5 - Contribuer à développer la boucle 225 kV de Ouagadougou.	Période prévisionnelle de mise en service	2025
Impacts	• Meilleure gestion des flux d'énergie ; • accroissement des niveaux d'énergie importée ; • baisse du niveau de la production thermique locale ; • Baisse des pertes de distribution et des END ; • Renforcement du système d'approvisionnement et d'évacuation en énergie du RNI du Burkina Faso ; • Réduction des pertes de distribution et des END ; • Réduction du coût de l'électricité Burkina Faso ; • Réduction des GES ; • Électrification rurale • Relocalisation de maisons et autres structures dans l'emprise.	Budget estimatif	1 040 000 000 FCFA
Indicateurs de suivi permanent	Amélioration de l'accès à l'électricité Taux de satisfaction de la demande en énergie électrique		
Type de financement	AFD		
Maturité du projet	En cours de réalisation		

Projet : T1.26		Ligne 330 kV Bolgatenga – Bobo – Sikasso	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Burkina Faso	
Description	La construction de la ligne 330 kV Bolgatenga – Bobo – Sikasso rentre dans le cadre des projets prévus dans le master plan du WAPP qui vise à accroître la capacité d'échanges d'énergie électrique entre le Ghana, le Burkina Faso et le Mali. Le projet comprend au Burkina Faso : - La construction d'environ 310 km de ligne 330kV double ternes ; - L'extension d'un poste existant 330/225/33 kV et les équipements de compensation requis.		
Objectifs	Accroître la capacité d'échanges d'énergie électrique entre le Ghana, le Burkina Faso et le Mali.		
Résultats attendus	• Renforcement des échanges d'énergie entre le Ghana, le Burkina et le Mali.	Période prévisionnelle de mise en service	2027
Impacts	• Meilleure gestion des flux d'énergie ; • accroissement des niveaux d'énergie importée ; • baisse du niveau de la production thermique locale ; • Baisse des pertes de distribution et des END ; • Renforcement du système d'approvisionnement et d'évacuation en énergie du RNI du Burkina Faso ; • Réduction des pertes de distribution et des END ; • Réduction du coût de l'électricité Burkina Faso ; • Réduction des GES ; • Électrification rurale	Budget estimatif	78 200 000 000 FCFA
Indicateurs de suivi permanent	Amélioration de l'accès à l'électricité Taux de satisfaction de la demande en énergie électrique		
Type de financement	En recherche de financement		
Maturité du projet	Une étude de faisabilité est disponible et dont une mise à jour est en cours		

Projet : T1.27		Ligne 225 kV Ouaga Est – Ziniaré	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Burkina Faso	
Description	La construction de la ligne 225 kV Ouaga Est – Ziniaré rentre dans le cadre des projets de développement de centrales et de renforcement du système électrique national portant sur le déploiement de centrales solaires et le renforcement des réseaux électriques du Burkina-Faso. Le projet comprend : - La construction d'environ 30 km de ligne 225 kV double ternes ; - L'extension du poste 330/225/90/33 kV de Ouaga-Est et le poste 90/33 kV de Ziniaré. Cette ligne permettra l'exploitation du réseau de transport du Centre-Nord et du Sahel en 225 kV.		
Objectifs	Renforcer les réseaux électriques et la capacité de distribution d'énergie.		
Résultats attendus	• Renforcement du système d'évacuation d'énergie du RNI du Burkina Faso ; • Amélioration de la qualité de service ; • Réduction des pertes et des END.	Période prévisionnelle de mise en service	2025
Impacts	• Meilleure gestion des flux d'énergie ; • accroissement des niveaux d'énergie importée ; • baisse du niveau de la production thermique locale ; • Baisse des pertes de distribution et des END ; • Renforcement du système d'approvisionnement et d'évacuation en énergie du RNI du Burkina Faso ; • Réduction des pertes de distribution et des END ; • Réduction du coût de l'électricité Burkina Faso ; • Réduction des GES ;	Budget estimatif	11 500 000 000 FCFA
Indicateurs de suivi permanent	Amélioration de l'accès à l'électricité Taux de satisfaction de la demande en énergie électrique		
Type de financement	En recherche de financement		
Maturité du projet	Une étude de préfaisabilité est disponible		

Projet : T1.28		Ligne 161 kV Mandouri – Kompienga	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Burkina Faso	
Description	La construction de la ligne 161 kV Mandouri – Kompienga rentre dans le cadre des projets de renforcement de la capacité d’approvisionnement du système électrique national portant sur le déploiement des interconnexions des réseaux électriques du Burkina-Faso avec les pays voisins. Le projet comprend : - La construction d’environ 38 km de ligne 161 kV double ternes ; - L’extension du poste 132/33 kV de Kompienga.		
Objectifs	Renforcer les réseaux électriques et la capacité de distribution d’énergie.		
Résultats attendus	• L’interconnexion BF-TOGO en 161 kV réalisée ; • Renforcement du système d’approvisionnement en énergie du RNI du Burkina Faso.	Période prévisionnelle de mise en service	2026
Impacts	• Meilleure gestion des flux d’énergie ; • accroissement des niveaux d’énergie importée ; • baisse du niveau de la production thermique locale ; • Baisse des pertes de distribution et des END ; • Renforcement du système d’approvisionnement et d’évacuation en énergie du RNI du Burkina Faso ; • Réduction des pertes de distribution et des END ; • Réduction du coût de l’électricité Burkina Faso ; • Réduction des GES ;	Budget estimatif	7 250 000 000 FCFA
Indicateurs de suivi permanent	Amélioration de l’accès à l’électricité Taux de satisfaction de la demande en énergie électrique		
Type de financement	En recherche de financement		
Maturité du projet	Une étude de faisabilité est disponible		

Projet : T1.29		Ligne Diébougou – Gaoua	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Burkina Faso	
Description	La construction de la ligne double terne 225 kV rentre dans le cadre du projet du renforcement du système électrique national. Dans le cadre de ce projet, une ligne 225 kV double terne reliera le poste de Diébougou au nouveau poste 225/33 kV à construire à Gaoua. Le projet comprend : - La construction d'environ 70 km de ligne 225 kV double ternes ; - L'extension du poste 225/90/33 kV de Diébougou ; - La construction du poste 225/33 kV de Gaoua.		
Objectifs	Renforcer les réseaux électriques et la capacité de distribution d'énergie.		
Résultats attendus	• Renforcement du système d'approvisionnement et d'évacuation en énergie du RNI du Burkina Faso. • Réduction du coût de l'électricité au Burkina Faso par la liaison des pôles de production d'énergie solaire raccordés au RNI et les pôles de consommation de GAOUA	Période prévisionnelle de mise en service	2025
Impacts	• Meilleure gestion des flux d'énergie ; • accroissement des niveaux d'énergie importée ; • baisse du niveau de la production thermique locale ; • Baisse des pertes de distribution et des END ; • Renforcement du système d'approvisionnement et d'évacuation en énergie du RNI du Burkina Faso ; • Réduction des pertes de distribution et des END ; • Réduction du coût de l'électricité Burkina Faso ; • Réduction des GES ; • Électrification rurale • Développement du fort potentiel minier de la zone.	Budget estimatif	21,8 millions de Dollars US 13,734 milliards de F CFA
Indicateurs de suivi permanent	Taux d'accès à l'électricité au niveau national ; Part des énergies renouvelables dans la production nationale d'énergie électrique		
Type de financement	En recherche de financement		
Maturité du projet	Une étude de faisabilité est disponible (réalisée dans le cadre de la formulation du 2è Compact du Burkina Faso qui a finalement été annulée)		

Projet : T1.30		Ligne Kaya – Kongoussi	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Burkina Faso	
Description	La construction de la ligne double terne 225 kV rentre dans le cadre du projet de développement de centrales solaires et de renforcement du système électrique national. Dans le cadre de ce projet, une ligne 225 kV double terne reliera le poste de Kaya (Konéan) au nouveau poste 225/33 kV à construire à Kongoussi. Le projet comprend : - La construction d'environ 70 km de ligne 225 kV double ternes ; - L'extension du poste 225(90)/33 kV de Kaya (Konéan) ; - La construction du poste 225/33 kV de Kongoussi.		
Objectifs	Renforcer les réseaux électriques et la capacité de distribution d'énergie.		
Résultats attendus	• Renforcement du système d'approvisionnement et d'évacuation en énergie du RNI du Burkina Faso. • Réduction du coût de l'électricité Burkina Faso par la liaison des pôles de production d'énergie solaire de Dori et Kaya et les pôles de consommation de Kongoussi et Djibo au RNI.	Période prévisionnelle de mise en service	2025
Impacts	• Meilleure gestion des flux d'énergie ; • accroissement des niveaux d'énergie importée ; • baisse du niveau de la production thermique locale ; • Baisse des pertes de distribution et des END ; • Renforcement du système d'approvisionnement et d'évacuation en énergie du RNI du Burkina Faso ; • Réduction des pertes de distribution et des END ; • Réduction du coût de l'électricité Burkina Faso ; • Réduction des GES ; - Électrification rurale	Budget estimatif	25,3 Millions de Dollars US. 15,939 milliards de F CFA
Indicateurs de suivi permanent	Taux d'accès à l'électricité au niveau national ; Part des énergies renouvelables dans la production nationale d'énergie électrique		
Type de financement	En recherche de financement		
Maturité du projet	Une étude de faisabilité est disponible (réalisée dans le cadre de la formulation du 2è Compact du Burkina Faso qui a finalement été annulée)		

Projet : T1.31		Ligne Kaya – Dori – Tambao	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Burkina Faso	
Description	La construction de la ligne double terre 225 kV rentre dans le cadre du projet de développement de centrales solaires et de renforcement du système électrique national. Dans le cadre de ce projet, une ligne 225 kV double terre reliera le poste de Kaya (Konéan) au nouveau poste 225/33 kV à construire à Dori ; et une ligne de même ossature partira de ce poste de Dori au poste de Tambao pour l'alimentation en énergie de la mine de Tambao. Le projet comprend : - La construction d'environ 250 km de ligne 225 kV double terres ; - L'extension du poste 225/90/33 kV de Kaya (Konéan) ; - La construction du poste 225/33 kV de Dori ; - La construction du poste 225/33 kV de Tambao.		
Objectifs	Renforcer le système électrique national.		
Résultats attendus	• La file 225 kV Kaya – Dori – Tambao est construite	Période prévisionnelle de mise en service	2025
Impacts	• Meilleure gestion des flux d'énergie ; • accroissement des niveaux d'énergie importée ; • baisse du niveau de la production thermique locale ; • Baisse des pertes de distribution et des END ; • Renforcement du système d'approvisionnement et d'évacuation en énergie du RNI du Burkina Faso ; • Réduction des pertes de distribution et des END ; • Réduction du coût de l'électricité Burkina Faso par la liaison des pôles de production d'énergie solaire de Dori et Kaya et les pôles de consommation de Tambao et Dori au RNI ; • Réduction des GES ; - Électrification rurale	Budget estimatif	79 800 000 000 FCFA
Indicateurs de suivi permanent	Taux d'accès à l'électricité au niveau national ; Part des énergies renouvelables dans la production nationale d'énergie électrique		
Type de financement	En recherche de financement		
Maturité du projet	Une étude de pré faisabilité est disponible		

Projet : T1.32		Poste 330/33 kV de FADA	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Burkina Faso	
Description	La construction du poste 330/33 kV de Fada N'gourma rentre dans le cadre du projet du renforcement du système électrique national et de la Dorsale Nord. Le projet comprend : - La construction du poste 330/33 kV de Fada ; - Le raccordement du poste au réseau de distribution 33 kV de Fada.		
Objectifs	Renforcer le système électrique national.		
Résultats attendus	• La région de l'Est est raccordé au réseau HTB 330 kV	Période prévisionnelle de mise en service	2025
Impacts	• Renforcement du système d'approvisionnement et Meilleure gestion des flux d'énergie ; • accroissement des niveaux d'énergie importée ; • baisse du niveau de la production thermique locale ; • Baisse des pertes de distribution et des END ; • Renforcement du système d'approvisionnement et d'évacuation en énergie du RNI du Burkina Faso ; • Réduction des pertes de distribution et des END ; • Réduction du coût de l'électricité Burkina Faso ; • Réduction des GES ; •	Budget estimatif	10 165 000 000 FCFA
Indicateurs de suivi permanent	Taux d'accès à l'électricité au niveau national ; Part des énergies renouvelables dans la production nationale d'énergie électrique		
Type de financement	En recherche de financement		
Maturité du projet	Études de faisabilité disponibles pour la liaison et le poste en 225 kV. À mettre à jour.		

Projet : T1.33		Ligne Bobo – Dédougou – Ouahigouya	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Burkina Faso	
Description	La construction de la ligne double terne 225 kV rentre dans le cadre du projet de renforcement du système électrique national. Dans le cadre de ce projet, une ligne 225 kV double terne reliera le poste de Bobo aux postes 225/33 kV à construire à Dédougou et Ouahigouya. Le projet comprend : - La construction d'environ 354 km de ligne 225 kV double ternes ; - L'extension du poste 225/33 kV de Bobo ; - L'extension du poste 90/33 kV de Dédougou ; - La construction du poste 225/33 kV de Tougan ; - La construction du poste 225/90/33 kV de Ouahigouya ; - L'extension du poste 90/33 kV existant de Ouahigouya.		
Objectifs	Renforcer le système électrique national.		
Résultats attendus	• Les postes et lignes du projet sont construits ; • Renforcement du système d'approvisionnement et d'évacuation en énergie du RNI du Burkina Faso.	Période prévisionnelle de mise en service	2027
Impacts	• Meilleure gestion des flux d'énergie ; • accroissement des niveaux d'énergie importée ; • baisse du niveau de la production thermique locale ; • Baisse des pertes de distribution et des END ; • Renforcement du système d'approvisionnement et d'évacuation en énergie du RNI du Burkina Faso ; • Réduction des pertes de distribution et des END ; • Réduction du coût de l'électricité Burkina Faso ; • Réduction des GES ; • Électrification rurale	Budget estimatif	102,14 millions de Dollars US 64,512 milliards de F CFA
Indicateurs de suivi permanent	Taux d'accès à l'électricité au niveau national ; Part des énergies renouvelables dans la production nationale d'énergie électrique		
Type de financement	En recherche de financement		
Maturité du projet	Une étude de faisabilité est disponible (réalisée dans le cadre de la formulation du 2è Compact du Burkina Faso qui a finalement été annulée)		

Projet : T1.34		2 ^{ème} Ligne Bolgatanga – Ouagadougou	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Burkina Faso	
Description	La construction de la ligne double terne 330 kV rentre dans le cadre du projet de renforcement du système électrique national et dans celui du MASTER PLAN du WAPP. Dans le cadre de ce projet, une ligne 330 kV double terne reliera le poste de Bolgatanga à celui de Ouaga. Le projet comprend au Burkina Faso : - La construction d'environ 225 km de ligne 330 kV double ternes ; - L'extension/La construction du poste 330/33 kV de Ouaga.		
Objectifs	Renforcer le système électrique national.		
Résultats attendus	• Liaison 330 kV Bolgatanga – Ouaga construite ; • Renforcement du système d'approvisionnement et d'évacuation en énergie du RNI du Burkina Faso.	Période prévisionnelle de mise en service	2027
Impacts	• Meilleure gestion des flux d'énergie ; • accroissement des niveaux d'énergie importée ; • baisse du niveau de la production thermique locale ; • Baisse des pertes de distribution et des END ; • Renforcement du système d'approvisionnement et d'évacuation en énergie du RNI du Burkina Faso ; • Réduction des pertes de distribution et des END ; • Réduction du coût de l'électricité Burkina Faso ; • Réduction des GES ; • Électrification rurale	Budget estimatif	64 630 000 000 FCFA
Indicateurs de suivi permanent	Taux d'accès à l'électricité au niveau national ; Part des énergies renouvelables dans la production nationale d'énergie électrique		
Type de financement	En recherche de financement		
Maturité du projet			

Projet : T1.35		2ème INTERCO RCI-BF	
<u>Pôle énergétique</u> : Côte d'Ivoire	<u>Pays concerné</u> : Burkina Faso		
Description	La construction de la ligne 330 kV Côte d'Ivoire-Burkina Faso rentre dans le cadre des projets prévus dans le master plan du WAPP qui vise à accroître la capacité d'échanges d'énergie électrique entre la Côte d'Ivoire et le Burkina Faso. Le projet comprend au Burkina Faso : - La construction d'environ 531 km de ligne 330kV double ternes ; - Construction d'un poste 330/225/33 kV et les équipements de compensation requis à Bobo - L'extension d'un poste existant 330/225/33 kV et les équipements de compensation requis à Ouaga		
Objectifs	Accroître la capacité d'échanges d'énergie électrique entre la Côte d'Ivoire et le Burkina Faso.		
Résultats attendus	Renforcement des échanges d'énergie entre la Côte d'Ivoire et le Burkina Faso.	Période prévisionnelle de mise en service	2033 !
Impacts	• Meilleure gestion des flux d'énergie ; • accroissement des niveaux d'énergie importée ; • baisse du niveau de la production thermique locale ; • Baisse des pertes de distribution et des END ; • Renforcement du système d'approvisionnement et d'évacuation en énergie du RNI du Burkina Faso ; • Réduction des pertes de distribution et des END ; • Réduction du coût de l'électricité Burkina Faso ; • Réduction des GES ; • Électrification rurale	Budget estimatif	184 000 000 000 FCFA
Indicateurs de suivi permanent	Amélioration de l'accès à l'électricité Taux de satisfaction de la demande en énergie électrique		
Type de financement	En recherche de financement		
Maturité du projet	Une étude de faisabilité est disponible (étude financée par le MCC et réalisée sous l'égide de l'EEEOA)		

Projet : T1.36		1 nouveau poste 330/225/90/33kV 300 MVA à Ouaga_Est	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Burkina Faso	
Description	La construction du Poste de Transformation Électrique 330/225/90/33 kV Ouaga-Est rentre dans le cadre du projet multinational d'interconnexion électrique la Côte d'Ivoire et le Burkina Faso qui vise à accroître la capacité d'échanges d'énergie électrique. Le projet comprend au Burkina Faso : - La construction de 875 km de ligne 330kV double terne, de 9 km de ligne 225kV double ternes et 15 km de ligne 225kV double terne (1 terne équipé) - L'extension d'un poste existant et la construction d'un nouveau poste 225/132 kV de même que l'installation des équipements de compensation requis. Au Burkina Faso, la ligne électrique s'étend sur une distance de 381 km. Elle suit sur la plus grande partie de son parcours la RN1 entre la frontière Ivoirienne et Bobo-Dioulasso. À Ouagadougou la ligne rejoindra le poste Ouaga-Est qui sera construit pour accueillir cette interconnexion.		
Objectifs	Accroître la capacité d'échanges d'énergie électrique entre le Nigéria, le Niger, le Bénin et le Burkina Faso.		
Résultats attendus	• Le poste de Ouaga-Est est construit	Période prévisionnelle de mise en service	2025
Impacts	• Meilleure gestion des flux d'énergie ; • accroissement des niveaux d'énergie importée ; • baisse du niveau de la production thermique locale ; • Baisse des pertes de distribution et des END ; • Renforcement du système d'approvisionnement et d'évacuation en énergie du RNI du Burkina Faso ; • Réduction des pertes de distribution et des END ; • Réduction du coût de l'électricité Burkina Faso ; • Réduction des GES ;	Budget estimatif	36,78 milliards de F CFA
Indicateurs de suivi permanent	Amélioration de l'accès à l'électricité Taux de satisfaction de la demande en énergie électrique		
Type de financement	BAD (Financement acquis)		
Maturité du projet	en cours de réalisation		

Projet : T1.37		1 ligne double terre Almelec 228mm2 90 kV entre Ouaga_Nord-Est et Kossodo	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Burkina Faso	
Description	La construction de la ligne double terre, qui rentre dans le cadre du projet Yeleen de développement de centrales et de renforcement du système électrique national, est une opération d'investissement portant sur le déploiement de centrales solaires et le renforcement des réseaux électriques. Dans le cadre de ce projet, une ligne de 90 kV reliera la centrale de Ouaga nord-ouest au poste de Kossodo existant, situé au nord-est de Ouagadougou. La ligne, d'une longueur d'environ 32,9 km, contournera Ouagadougou par le nord. La ligne sort du poste de Ouaga nord-ouest en aérien au niveau sud-ouest de l'emprise du futur parc photovoltaïque, puis traverse une plaine de savane dépeuplée et peu arborée. Ensuite, elle franchit une vaste zone de savane arbustive sur une distance de 17 km entre la N.2 et la N.22. Plus à l'est, elle bifurque vers le sud-est, traverse une rivière intermittente, puis traverse une savane arborescente et contourne par le nord-est le développement industriel et résidentiel au nord de Kossodo. Etant donné le développement urbain aux abords de la centrale thermique et l'existence de plusieurs lignes à haute tension sortant du poste de Kossodo, le dernier tronçon, sur un linéaire de 1500m environ, sera réalisé en technique souterraine. La ligne 90kV sera raccordée au poste de Kossodo déjà existant, mais qui subira quelques modifications au sein de son emprise pour permettre la connexion.		
Objectifs	Renforcer les réseaux électriques et la capacité d'évacuation d'énergie du réseau de transport.		
Résultats attendus	La liaison double terre 90 kV Ouaga_Nord-Est et Kossodo est réalisée	Période prévisionnelle de mise en service	2024
Impacts	- Meilleure gestion des flux d'énergie ; - accroissement des niveaux d'énergie importée ; - baisse du niveau de la production thermique locale ; - Baisse des pertes de distribution et des END ; - Renforcement du système d'approvisionnement et d'évacuation en énergie du RNI du Burkina Faso ; - Réduction des pertes de distribution et des END ; - Réduction du coût de l'électricité Burkina Faso ; - Réduction des GES	Budget estimatif	3,962 milliards FCFA
Indicateurs de suivi permanent			
Type de financement	AFD		
Maturité du projet	en cours de réalisation		

Projet : T1.38				Construction du nouveau dispatching national et la mise à niveau du CNC			
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire				Pays concerné : Burkina Faso			
Description		Construction du nouveau dispatching national et la mise à niveau du CNC (dispatching de repli), des systèmes de communication, Installation/mise à jour des systèmes déportés dans les postes, Pièces de rechange CNC, télécommunications et postes.					
Objectifs		Renforcer les réseaux électriques et la capacité de distribution d'énergie.					
Résultats attendus		- Le Centre National de Conduite est mis à niveau construit - Le nouveau Dispatching National est construit		Période prévisionnelle de mise en service		2026	
Impacts		La construction du nouveau centre de conduite national et la mise à niveau des installations actuelles du système de conduite permettront à la SONABEL d'être capable d'exploiter le réseau de manière optimale dans les années à venir avec les fonctionnalités requises pour satisfaire les nouveaux besoins d'exploitation.		Budget estimatif		13,78 milliards de F CFA	
Indicateurs de suivi permanent		Taux d'accès à l'électricité au niveau national Part des énergies renouvelables dans la production nationale d'énergie électrique					
Type de financement		En recherche de financement					
Maturité du projet		Une étude de faisabilité est disponible (réalisée dans le cadre de la formulation du 2è Compact du Burkina Faso qui a finalement été annulée)					

Projet : T1.39		Installation d'un Système de Compensation de puissance réactive et de transformateurs déphaseurs	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Burkina Faso	
Description	Installation d'un transformateur déphaseur et d'un compensateur statique dans les postes HTB.		
Objectifs	Renforcer les réseaux électriques et la capacité d'import d'énergie.		
Résultats attendus	Le transformateur déphaseur et le compensateur statique sont installés	Période prévisionnelle de mise en service	2026
Impacts	• Meilleure gestion des flux d'énergie ; • accroissement des niveaux d'énergie importée • baisse du niveau de la production thermique locale • Compenser l'énergie réactive au niveau du réseau de transport et correction du plan de tension • Accroissement du niveau des importations d'énergie réactive	Budget estimatif	09,01 milliards FCFA
Indicateurs de suivi permanent	Taux d'accès à l'électricité au niveau national Part des importations dans le mix énergétique		
Type de financement	En recherche de financement		
Maturité du projet	Une étude de faisabilité est disponible		

Projet : T1.40		Renforcement du réseau de transport de Ouagadougou	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Burkina Faso	
Description	Ce projet consiste en la construction du/de : - poste 90 kV de Ouaga 2000 - poste 90 kV Zaca - poste 90 kV Ouaga 3 - poste 90 kV RAS - la liaison 90 kV Patte d'Oie – Zaca – Ouaga 1 - la liaison 90 kV Zagtouli – Komsilga – (Ouaga 2000) – Patte d'Oie - la liaison Zagtouli – Ouaga 2		
Objectifs	Le renforcement de la boucle de répartition 90 kV de la ville de Ouaga permet de décongestionner, donner plus de souplesse dans l'exploitation et réduire les pertes techniques. Ce projet permet d'augmenter la capacité d'évacuation ou de transit des liaisons. La construction et l'extension des postes sources et des ouvrages annexes permettront d'assurer durablement la desserte des nouvelles charges.		
Résultats attendus	Sécuriser et renforcer l'alimentation en énergie de la ville de Ouagadougou	Période prévisionnelle de mise en service	2026
Impacts	- Meilleure gestion des flux d'énergie ; - accroissement des niveaux d'énergie importée ; - baisse du niveau de la production thermique locale ; - Baisse des pertes de distribution et des END ; - Renforcement du système d'approvisionnement et d'évacuation en énergie du RNI du Burkina Faso ; - Réduction des pertes de distribution et des END ; - Réduction du coût de l'électricité Burkina Faso ; - Réduction des GES ; - Création de nouvelles opportunités économiques pour les entreprises locales	Budget estimatif	72 milliards FCFA
Indicateurs de suivi permanent	Taux d'accès à l'électricité au niveau national Part des énergies renouvelables dans la production nationale d'énergie électrique		
Type de financement	En recherche de financement		
Maturité du projet	Une étude de faisabilité est disponible		

Projet : T1.41		Renforcement du réseau de transport de Bobo-Dioulasso	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Burkina Faso	
Description	Ce projet consiste en la construction/extension du/de : - poste 225 kV de Bobo 1 - poste 225 kV de Bobo 2 - poste 225 kV de Bobo 4 - poste 225/33 kV de Kodéni - poste 225 kV de Pala - poste 33 kV de Kua - la liaison 225 kV Kodéni – Bobo 2 – Bobo 1 - la liaison 225 kV Kodéni – Bobo 4 – Pala - la liaison 33 kV Pala – Kua.		
Objectifs	Réalisation de la boucle de répartition 225 kV de la ville de Bobo-Dioulasso pour la décongestionner, donner plus de souplesse dans l'exploitation et réduire les pertes techniques. Ce projet permet d'augmenter la capacité d'évacuation ou de transit des liaisons. La construction et l'extension des postes sources et des ouvrages annexes permettront d'assurer durablement la desserte des nouvelles charges.		
Résultats attendus	• Les lignes et postes de la boucle 225 kV de Bobo sont construits ;	Période prévisionnelle de mise en service	2026
Impacts	• Meilleure gestion des flux d'énergie ; • accroissement des niveaux d'énergie importée ; • baisse du niveau de la production thermique locale ; • Baisse des pertes de distribution et des END ; • Renforcement du système d'approvisionnement et d'évacuation en énergie du RNI du Burkina Faso ; • Réduction des pertes de distribution et des END ; • Réduction du coût de l'électricité Burkina Faso ; • Réduction des GES • Création de nouvelles opportunités économiques pour les entreprises locales	Budget estimatif	88,22 milliards FCFA
Indicateurs de suivi permanent	Taux d'accès à l'électricité au niveau national Part des énergies renouvelables dans la production nationale d'énergie électrique		
Type de financement	En recherche de financement		
Maturité du projet	Une étude de faisabilité est disponible		

Projet : T1.42		Construction du poste 225/33 kV de Diébougou et extension du poste de Pâ	
Pôle énergétique : Côte d'Ivoire		Pays concerné : Burkina Faso	
Description	Ce projet consiste en la construction/extension du/de : - poste 225/33 kV de Diébougou ; - extension du poste 225 kV de Pâ		
Objectifs	Ce projet permet d'augmenter la capacité d'évacuation ou de transit des liaisons. La construction et l'extension des postes sources et des ouvrages annexes permettront d'assurer durablement la desserte des charges de la région du Sud-Ouest du pays avec l'amélioration de la qualité de service.		
Résultats attendus	La région de Diébougou est raccordée au réseau de transport	Période prévisionnelle de mise en service	2026
Impacts	- Meilleure gestion des flux d'énergie ; - accroissement des niveaux d'énergie importée ; - baisse du niveau de la production thermique locale ; - Baisse des pertes de distribution et des END ; - Renforcement du système d'approvisionnement et d'évacuation en énergie du RNI du Burkina Faso ; - Réduction des pertes de distribution et des END ; - Réduction du coût de l'électricité Burkina Faso ; - Réduction des GES	Budget estimatif	6,5 milliards FCFA
Indicateurs de suivi permanent	Taux d'accès à l'électricité au niveau national Part des énergies renouvelables dans la production nationale d'énergie électrique		
Type de financement	En recherche de financement		
Maturité du projet	Une étude de faisabilité est disponible, DAO disponible et AO en cours de lancement. Le Marché objet de ce projet a été résilié avec l'Entreprise qui avait en charge les travaux. Le financement initial de la BM a été clôturé.		

Projet : T1.43		Renforcement de la liaison HTB Ouaga Sud-Est – Patte d’Oie	
Pôle énergétique : Côte d’Ivoire		Pays concerné : Burkina Faso	
Description	Ce projet consiste en la construction/extension du/de : - poste 225/90/33 kV de Patte d’Oie ; - la liaison 225 kV Ouaga Sud-Est – Patte d’Oie		
Objectifs	Ce projet permet d’augmenter la capacité d’évacuation ou de transit des liaisons. La construction et l’extension des postes sources et des ouvrages annexes permettront d’assurer durablement la desserte des charges de la boucle 90 kV souterraine de Ouaga.		
Résultats attendus	- Ligne 225 kV Ouaga Sud-Est – Patte d’Oie construite ; - Extension du poste Patte d’Oie réalisée.	Période prévisionnelle de mise en service	2026
Impacts	- Meilleure gestion des flux d’énergie ; - accroissement des niveaux d’énergie importée ; - baisse du niveau de la production thermique locale ; - Baisse des pertes de distribution et des END ; - Renforcement du système d’approvisionnement et d’évacuation en énergie du RNI du Burkina Faso ; - Réduction des pertes de distribution et des END ; - Réduction du coût de l’électricité Burkina Faso ; - Réduction des GES	Budget estimatif	7,6 milliards FCFA
Indicateurs de suivi permanent	Taux d’accès à l’électricité au niveau national Part des énergies renouvelables dans la production nationale d’énergie électrique		
Type de financement	En recherche de financement		
Maturité du projet	Une étude de faisabilité est disponible, DAO disponible. Le Marché objet de ce projet a été résilié avec l’Entreprise qui avait en charge les travaux. Le financement initial a été clôturé.		