



QUELQUES ACTIONS DU MINEE EN 2023



MINISTÈRE DE L'EAU ET DE L'ÉNERGIE

© Copyright, 2023/ Tous droits réservés

2023

SOMMAIRE.....3

PROPOS LIMINAIRES.....4

PROJETS D'AMENAGEMENTS HYDROELECTRIQUES.....9

1. Le projet de construction de l'usine de pied, du poste et de la ligne d'évacuation de l'ouvrage de Lom Pangar (30 MW)
2. Le projet d'aménagement hydroélectrique de Nachtigal Amont (420 MW)
3. L'aménagement hydroélectrique de Kikot (500 MW) sur le fleuve Sanaga.
4. Aménagement hydroélectrique de CHOLLET (600MW)

DANS LE SEGMENT TRANSPORT.....13

1. le projet de Remise à Niveau des Réseaux de Transport d'électricité et de Réforme du Secteur (PRRTERS)
2. le projet de construction des lignes de transport 225 kV Ebolowa-Kribi et 90 kV Mbalmayo-Mekin
3. le projet de stabilisation et de renforcement du réseau électrique de Douala :
4. la construction de la ligne de transport 400 kV Nachtigal-Bafoussam
5. le projet d'Interconnexion des Réseaux Electriques du Cameroun et du Tchad (PIRECT)
6. le projet de Renforcement et de stabilisation des réseaux électriques de la ville de Yaoundé
7. le projet de construction de la ligne 400 kV Edéa (Béon)-Nkolkoumou-Nyom II

DANS LE SECTEUR DES PRODUITS PETROLIERS ET DU GAZ.....19

1. réhabilitation de la Société Nationale de Raffinage (SONARA):
2. la sécurisation des approvisionnements en produits pétroliers :
3. S'agissant du Gaz de Pétrole Liquéfié (GPL)
4. la construction de nouveaux bacs de stockage et pipeline des produits pétroliers en vue d'améliorer la logistique et accroître les capacités
5. le projet de construction d'un Terminal à Hydrocarbures à Kribi (THK)
6. la valorisation des ressources en gaz naturel
7. la lutte contre la fraude des produits pétroliers
8. Lutte contre la fraude des produits pétroliers

DANS LE DOMAINE DES ENERGIES RENOUVELABLES ET DE LA MAITRISE DE L'ENERGIE.....24

1. La finalisation de l'installation en urgence de 02 centrales solaires modulaires photovoltaïques à Guider et à Maroua d'une capacité globale de 35,8 Mégawatts-crêtes+20 Mégawatts-heures de stockage :
2. Le développement des deux mini-centrales hydroélectriques de Bafang (3,4 MW) et Manjo (4,6 MW) :
3. La finalisation du développement des centrales solaires connectées au réseau interconnecté Nord
4. Le projet de construction d'une centrale solaire à Ngaoundéré (30 MWc+20 MWh de stockage) en partenariat avec la Société GDS Orion Solaire Ngaoundéré SAS
5. Le projet d'électrification rurale de 1000 localités par systèmes solaires photovoltaïques 2e phase : 200 localités (1ère tranche 87 localités)
6. Le Programme de Suivi, Contrôle et Optimisation des factures d'Electricité dans les administrations publiques avec l'Organisation Internationale de la Francophonie (OIF)

DANS LE DOMAINE DE L'EAU POTABLE ET DE L'ASSAINISSEMENT LIQUIDE.....28

1. Le projet d'Alimentation en Eau Potable de la Ville de Yaoundé et ses environs à partir du fleuve Sanaga (PAEPYS) :
2. Le projet de neuf (09) villes, financé par Eximbank China :
3. Le programme de réhabilitation de 350 stations SCANWATER sur toute l'étendue du territoire avec pour innovation l'incorporation d'une source d'énergie solaire pour leur exploitation
4. Le projet d'études de mobilisation et de valorisation des eaux pluviales à travers des retenues collinaires dans la Région du Nord (PEMVEP)
5. La poursuite du Projet d'Alimentation en Eau et d'Assainissement en Milieu Rural (PAEA-MRU) financé par la BID
6. La poursuite du Projet d'Etudes et de Préparation d'un Programme d'Approvisionnement en Eau Potable et d'Assainissement en Milieu Rural (Projet d'Etudes MRU)
7. Le mégaprojet d'Adduction d'Eau Potable de la ville de Douala et de ses environs à partir du fleuve Wouri
8. Le Projet de reconfiguration du système d'alimentation en eau potable de la ville de Yaoundé



Dans le cadre de la mise en œuvre de la politique gouvernementale en matière d'énergie, d'eau et d'assainissement, malgré un contexte socioéconomique et budgétaire difficile, lié à la dégradation de l'économie mondiale du fait de la crise russo-ukrainienne, le Ministère de l'Eau et de l'Énergie a pu mener les actions majeures ci-après en vue d'améliorer les conditions de vie des populations.

En 2023, les faits marquants suivants ont impacté positivement ce secteur notamment :

- le lancement officiel du Projet d'Electrification Rurale et d'Accès à l'Énergie dans les Régions sous-desservies du Cameroun le 23 novembre 2023 ;
- la signature, le 20 novembre 2023, de la convention de prêt entre l'Etat du Cameroun et la Banque Mondiale, relativement à l'appui budgétaire du programme axé sur les résultats (PforR) ;
- le lancement du projet d'interconnexion des réseaux électriques du Cameroun et du Tchad le 21 novembre 2023 ;
- le lancement de la troisième phase du Projet d'électrification rurale par systèmes solaires photovoltaïques (tranche 1 : 87 localités) le 17 novembre 2023 à Bindoumba dans la Région du Sud ;
- la validation du Plan de Redressement du Secteur de l'Electricité du Cameroun ;
- la mise en service des centrales solaires

photovoltaïques modulaires de 30 MWac+ 30MWh de Maroua et Guider en septembre 2023 ;

- la mise en eau du barrage de Nachtigal en juillet 2023 ;
- la mise en service des deux (02) premiers groupes de l'usine de pied du barrage réservoir de Lom Pangar aux mois de mai et d'août 2023 ;
- le lancement de la deuxième phase du projet neuf (09) villes à Garoua Boulaï et Maroua respectivement en août et septembre 2023 ;
- la mise sous tension à vide, en octobre 2023 du poste de Nyom II devant permettre l'évacuation de l'énergie produite par l'aménagement hydroélectrique de Nachtigal.

Outre ces actions notables, il faut souligner que les projets en cours au sein du MINEE évoluent normalement.

En effet, **dans le domaine de l'électricité**, l'aménagement hydroélectrique de Nachtigal (420MW) devra injecter ses **60 MW** dès le mois décembre. Les autres groupes seront mis en service progressivement, pour qu'en septembre 2024, nous ayons la totalité des 420 MW attendus. Cette production viendra augmenter la disponibilité de la ressource afin de mieux servir les industries et les ménages de nos populations. C'est dire qu'il y a de belles perspectives à l'horizon pour booster davantage la productivité de nos industries.

Par ailleurs, l'usine de pied de Lom Pangar a commencé à injecter ses premiers mégas depuis le mois d'avril 2023. La

totalité des **30 MW** attendue sera fournie en décembre 2023.

Le Projet Kikot a effectivement pris corps avec la création de la société Kikot Hydropower Company (KHPC), avec pour corollaire l'installation des membres du Conseil d'Administration ainsi que le top management. Ce gigantesque projet d'une puissance installée de **500 MW**, verra sa mise en service et son exploitation en 2030. Les travaux de construction débuteront effectivement en 2025. Il est conçu sur le même modèle financier que l'Aménagement hydroélectrique de Nachtigal, en partenariat public-privé entre Electricité de France (EDF) et le Gouvernement du Cameroun.

Les autres ouvrages de production à l'instar de l'Aménagement hydroélectrique Grand Eweng, Bini à Warak, Menchum, Katsina Ala...évoluent vers la fin de leur processus de maturation.

En ce qui concerne, les lignes de transport, les travaux de construction du poste 225 KV de Nyom 2 destiné à évacuer l'énergie produite à Nachtigal dans le Réseau Interconnecté Sud sont achevés.

Par ailleurs, relativement au projet de construction de la ligne de transport d'énergie électrique 400 kV entre Nachtigal et Bafoussam, 07 sur 08 décrets d'indemnisation sont disponibles et les études géotechniques sont achevées. L'impact de l'évacuation de l'énergie de Nachtigal se répercutera directement dans les industries des régions du Littoral, de l'Ouest, du Nord-Ouest et du Sud-Ouest. La procédure de contractualisation est en cours. Les travaux débuteront effectivement

au début des premiers mois de 2024 pour une durée d'exécution de 48 mois.

En perspective, l'ambition du Gouvernement est à terme, d'interconnecter le réseau électrique du Sud à celui du Nord afin que le Cameroun n'ait qu'un seul réseau unique. La matérialisation de cette ambition se concrétise à travers le projet d'interconnexion des Réseaux Electriques du Cameroun et du Tchad (PIRECT). Ce projet a connu une avancée avec la mise en place des différentes instances du projet notamment l'unité de gestion du projet, le Comité inter Etat co-présidé par les Ministres en charge de l'énergie du Cameroun et du Tchad ainsi que le Comité Technique conjoint. Faut-il le rappeler, le lancement de ce projet qui a été prescrit par le **CHEF DE L'ETAT** lors de son discours de fin d'année 2022 et du nouvel an 2023, vise d'une part, à évacuer l'énergie du barrage de Nachtigal vers les Régions septentrionales via l'interconnexion des réseaux Sud et Nord, et d'autre part, de raccorder le Cameroun au Tchad. La cérémonie de la pose de première a effectivement eu lieu en novembre 2023.

Le projet de construction de la ligne Edéa-Yaoundé et le bouclage de la ville de Yaoundé avancent tel que projeté malgré quelques difficultés liées au paiement des indemnisations. Aussi, les projections laissent-elles entrevoir la fin de ce projet qui vise à renforcer le niveau de sécurité de l'alimentation de la ville de Yaoundé en cas d'indisponibilité du poste source, au début l'année 2024.

Relativement à l'électrification des populations des zones rurales et péri urbaines, nous notons une amélioration si-



Propos liminaires

gnificative de la qualité du service public de l'électricité. Cette amélioration résulte de l'électrification de **108 localités** sur financement BID phase II et BADEA ; le raccordement de **50 000 ménages** dans le cadre du Projet de Renforcement et d'Extension des Réseaux Electriques de Transport et de Distribution (PRERETD).

De même, dans le cadre du Projet d'électrification Rurale des Zones sous desservies (PERACE) **110 000 branchements** via le mécanisme Fond revolving ont été réalisés ; **80%** des études d'exécution pour l'électrification de 286 localités sur financement de la Banque Mondiale ont été réalisés.

S'agissant de la contribution des énergies renouvelables, j'ai, le 22 septembre 2023, au nom du Président de la République, Son **Excellence PAUL BIYA**, mis en service deux Centrales solaires photovoltaïques modulaires avec batteries de stockage, d'une capacité globale de **35,8 Mégawatts-crêtes + 20 Mégawatts-heures** de stockage, réalisées dans le cadre d'un partenariat Public-Privé avec le partenaire norvégien SCATEC SOLAR-RELEASE dans les Régions du Nord et de l'Extrême Nord. La mise en marche de ces deux centrales, respectivement le 04 février 2022 pour la centrale de Guider et le 03 février 2023 pour celle de Maroua, permet d'assurer un équilibre certain entre l'offre et la demande en énergie électrique dans le Réseau Interconnecté Nord. Le fonctionnement desdites centrales, a permis de réduire considérablement la durée et la fréquence des interruptions auxquelles étaient confrontées les populations et les entreprises des Régions septentrionales.

Aussi, leur apport permet de couvrir en moyenne **40%** des besoins en Energie électrique des trois régions septentrionales en journée. Rendu au mois d'octobre 2023, les deux centrales solaires photovoltaïques de Guider et de Maroua ont déjà injecté environ **45 000 Mégawatts-heures** d'énergie électrique dans le Réseau Interconnecté Nord équivalant à une économie réalisée de **dix-huit (18) milliards de FCFA** si cette énergie avait été produite à partir des centrales thermiques comme par le passé.

Au regard de l'importance et des retombées socio-économiques induites par ces centrales solaires, nous n'allons pas nous arrêter en si bon chemin. Cette première expérience ayant vocation à se poursuivre sur d'autres sites déjà identifiés à Garoua, Ngaoundéré, Kousséri et Lagdo. La maturation des projets y afférents est déjà à un stade avancé.

Le lancement du projet de développement des petites centrales hydroélectriques de Bafang et Manjo est prévu pour la fin de l'année 2023.

En outre, le projet d'électrification rurale de 1000 localités par systèmes solaires photovoltaïques 2ème phase 200 localités, débutera dans **87 localités** à la fin l'année 2023. Le lancement des travaux s'est déroulé le 17 novembre dernier à BINDOUMBA dans l'Arrondissement de Djoum, Région du Sud.

Concernant la régulation du secteur de l'électricité, l'un des faits marquants a été l'élaboration du Plan de Redressement du Secteur de l'Electricité du Cameroun. En effet, ce plan dont le coût de mise en œuvre est estimé à **6 000 milliards de F CFA**, définit

les actions à mener, à court et à moyen terme en vue de l'atteinte en 2030, d'une capacité de production de **5 000 MW** et d'un taux d'accès des ménages à l'électricité de **100%** ; l'objectif étant de satisfaire la demande des industries et des ménages mais aussi d'améliorer la viabilité financière du secteur de l'électricité ainsi que l'équilibre financier de l'ensemble des acteurs dudit secteur.

De ce plan de redressement découle un plan d'actions prioritaires de **400 milliards de FCFA** s'étendant sur la période **2024-2026** et ayant pour principale vocation l'absorption optimale de l'énergie de Nachtigal et l'atteinte de l'équilibre financier du secteur. Toutes choses qui permettront, entre autres, de satisfaire une demande industrielle évaluée à **579.5 MW** ; la migration de **1 500 000 compteurs** post payés en prépayés, le remplacement de plus de **50 000 supports** bois en supports béton ; l'installation de près de **17 000 points** de comptage dans les bâtiments administratifs et **7 500** pour les réseaux d'éclairage public, ainsi que l'installation d'environ **9 000** compteurs Intelligents pour la gestion des flux sur les postes MT/BT.

Certaines de ces actions ont déjà reçu l'accord de financement d'une part de la Banque Mondiale dans le cadre d'un sous-programme dénommé **Program for Result** (PforR) à hauteur de **180 milliards FCFA** et, d'autre part, de la Banque Africaine de Développement à hauteur de **48 milliards FCFA**.

Dans le domaine des produits pétroliers et le gaz, pour l'année en cours, un volume de **1 600 000 m³** tous produits

confondus a été commandé et un volume de **1 360 000 TM** a été livré au 30 septembre 2023. S'agissant de la ligne de **47,88 FCFA/litre** pour le soutien à la raffinerie, depuis la mise en place du nouveau mécanisme en mars 2020, un montant d'environ **270 milliards de FCFA** a déjà été reversé au 30 septembre 2023 dans les comptes de la BEAC.

S'agissant de la valorisation des ressources en gaz naturel, l'usine flottante de liquéfaction du gaz naturel exploitée par le consortium SNH/PERENCO/GOLAR a exporté au 30 septembre 2023, **2 181 021 m³ de Gaz Naturel Liquéfié**.

Il faut également noter en 2023, l'achèvement des travaux de construction du deuxième pipeline pour la réception des produits pétroliers à Douala. Cette nouvelle structure permettra de réduire de moitié les délais de déchargement des navires à Douala et par conséquent, diminuer considérablement les surestaries générées par la planche prolongée des navires au stationnement de Douala. La lutte intensive contre la fraude des produits pétroliers a permis de saisir **1 238 885 litres**, tous produits confondus au 30 septembre 2023.

Dans le domaine de l'eau potable et de l'assainissement liquide, le projet d'alimentation en eau potable de la ville de Yaoundé et ses environs à travers le fleuve Sanaga (PAEPYS) qui vise à produire **300 000 m³/j** supplémentaire est à **99 %** de taux d'exécution global. Les blocages liés aux indemnités des populations impactées par le tracé du projet sont progressivement levés. Logiquement, les travaux devront



s'achever à la fin de l'année 2023.

Aussi, dans la perspective de voir cette eau desservir tous les quartiers de Yaoundé et les villes environnantes, le projet de reconfiguration de la ville de Yaoundé débutera en 2024. Au terme, de ce projet qui va durer **36 mois**, pas moins de **525 km** de linéaires réseaux seront construits ainsi que de nouvelles capacités de stockage d'environ **13 250 m³**.

Dans le même temps, le méga projet d'adduction d'Eau potable de la ville de Douala et ses environs à partir du fleuve Wouri prescrit par le Chef de l'Etat, évolue avec la validation des études APS et des essais géotechniques. Les travaux débuteront au cours de l'année 2024.

L'on note également que dans le domaine de l'approvisionnement en eau potable, l'année 2023 a été marquée par le **lancement de la deuxième phase du projet neuf (09) villes**.

Pour rappel, ce projet vise à étendre et à remettre à niveau les stations de production d'eau potable dans 09 villes du pays à savoir : Kribi, Bafoussam, Bamenda, Sangmélina, Garoua-Boulaï, Dschang, Yabassi, Maroua et Garoua.

Les travaux de la première phase, qui concernaient les villes de Kribi, Bafoussam, Bamenda et Sangmélina sont achevés et ont permis d'apporter une production supplémentaire journalière d'environ 38 000 m³ pour l'ensemble des villes concernées. Quant à la deuxième phase, elle concerne, les villes de Maroua, Garoua-Boulaï, Dschang, Garoua et Yabassi. Le lancement dans les villes de Garoua Boulaï et Maroua a

eu lieu respectivement le 28 août 2023 et le 20 septembre 2023.

A la fin des travaux de cette deuxième phase qui seront réalisés dans un délai de 36 mois, le projet permettra d'améliorer de manière significative la desserte en eau dans les villes concernées avec une production journalière supplémentaire totale de **107.000 m³**.

Au demeurant, au cours de l'année 2023 qui s'achève, le MINEE a impacté positivement aussi bien les populations que les industries de notre pays à travers la mise en œuvre de ces projets. L'année 2024 viendra, davantage impacter ces différentes cibles avec la mise en service de plusieurs projets structurants. Nous restons sur le cap des Très Hautes Directives du Président de la République lors de son discours d'investiture à l'occasion de sa prestation de serment du 06 novembre 2018 qui disait : **« ...Mais nous ne nous arrêterons pas là. Nous continuerons d'exploiter tous les sites et cours d'eau disponibles afin de faire du Cameroun un grand producteur d'électricité dans notre continent. Nous ne délaisserons pas pour autant les zones rurales en les dotant progressivement de centrales solaires. »** /-





PROJETS AMENAGEMENTS HYDROELECTRIQUES

Le projet de construction de l'usine de pied, du poste et de la ligne d'évacuation de l'ouvrage de Lom Pangar (30 MW)

Le taux d'avancement des travaux de construction de l'usine de pied de Lom Pangar d'une capacité de **30 MW** est de **90 %** en octobre 2023 contre **62 %** à la même période en 2022. Deux (02) groupes sont déjà fonctionnels et peuvent injecter **15 MW** dans le réseau ce qui a permis de ne plus renouveler le contrat de location des groupes d'Aggreko de **5 MW** réduisant ainsi la facture du combustible.

En outre, la mise en service complète de l'usine de pied qui est prévue en **décembre 2023** permettra d'injecter **15 MW** supplémentaires dans le Réseau Interconnecté Sud. Ce qui permettra une réduction de la facture du combustible de près de **12 milliards de FCFA** par an.



Rendu au mois d'octobre 2023, les travaux de construction de la centrale de production affichent un taux d'avancement général de **90 % en octobre 2023** contre 73.5 % au mois d'octobre de l'année précédente. Les travaux de construction de la ligne d'évacuation et du poste usine sont achevés. De même, le taux de réalisation des ouvrages d'évacuation (poste de Nyom 2 et ligne 225 kV Nyom 2-Oyomabang) du barrage de Nachtigal construite par la SONATREL est de **100%** et mis en service en octobre 2023.

La mise en eau du barrage s'est effectuée avec succès le 18 juillet 2023 et les essais se poursuivent en vue de la mise

en service de la première turbine de 60 MW prévue **pour décembre 2023**. Ces premiers 60 MW contribueront à accroître l'offre en énergie électrique et à sécuriser la fourniture de l'électricité pendant l'étiage 2024. Les six (06) autres turbines seront progressivement mises en service tout au long de l'année 2024, en vue d'une mise en service commerciale en septembre 2024.

A terme, cet ouvrage permettra de sécuriser l'alimentation des ménages et des industries et répondre ainsi aux engagements de l'Etat dans le cadre de l'interconnexion électrique entre le Cameroun et le Tchad.





L'aménagement hydroélectrique de Kikot (500 MW) sur le fleuve Sanaga.

Un Accord pour le développement en commun du projet a été signé le 25 juin 2021 entre la société Energie de France (EDF) et le Gouvernement du Cameroun. Les études d'Avant-Projet Sommaires du Projet ont débuté en fin d'année 2021 et se poursuivent. Par ailleurs, le 25 septembre 2023, la société Kikot-

MbebeHydropowerCompany (KHPC) a été créée avec pour corollaire l'installation des membres du Conseil d'Administration ainsi que le top management. Les études techniques ainsi que les études environnementales et sociales du projet se poursuivent, en vue du démarrage des travaux en 2025.

Aménagement hydroélectrique de CHOLLET (600MW)

A la suite de la résiliation de l'Accord de projet signé le 24 juin 2021 entre la Maître d'Ouvrage et la société China Gezhouba Group International Engineering C.O Ltd pour non-respect des dispositions de son article 3 alinéa 3.2, en date du 20 mars 2023, les ministres en charges de l'énergie du Cameroun et du Congo ont procédé à la signature des Avis d'appels d'offres Internationaux ouverts pour le recrutement

d'un bureau d'études pour la réalisation des études et d'un ingénieur conseil chargé de l'assistance au Maître d'Ouvrage le 12 avril 2023. Le Groupement DAR AL HANDASAH Consultants (BARHAIN) DAR CAMEROUN/SU YAPI (Turquie) a été retenu pour la réalisation de toutes les études, l'élaboration du DAO et du modèle financier du projet. La procédure de sélection de l'ingénieur Conseil est en cours.





Au mois d'octobre 2023, le poste 225 kV de Nyom 2 destiné à évacuer l'énergie produite à Nachtigal dans le RIS, affiche un taux d'exécution de 100%. La mise en service dudit poste s'est déroulée le

27 octobre avec succès. La construction des autres ouvrages se poursuit notamment les lignes 400 kV Edéa-Nkolkoumou-Nyom II, 225 kV Nyom II-Oyomabang, la 90 kV Nyom 2-Ngouso, 225 kV Oyomabang-Nkolbisson.



Le démarrage des travaux est imminent. A terme, ce projet permettra de sécuriser l'alimentation de l'énergie électrique du Port Autonome de Kribi et la stabilisation de l'énergie produite par le barrage de Mekin.



Ce projet vise principalement le bouclage des postes sources de la ville de Yaoundé dans l'optique d'apporter plus de souplesse dans l'exploitation. Rendu au mois d'octobre 2023, le taux de réalisation des travaux d'extension d'Ahala, de Ngouso

et d'Oyomabang est d'environ **97 %**, le poste neuf 225 kV d'Edéa est achevé, les travaux de construction de la ligne Ahala-Nkolanga-Kondengui se situe autour de **55%**. Le paiement des indemnités est effectif.





Le projet de stabilisation et de renforcement du réseau électrique de Douala

Les travaux débuteront en fin d'année 2023, ce qui permettra à terme, d'évacuer une partie de l'énergie électrique qui sera produite par le barrage de Nachtigal vers la ville de Douala pour son essor industriel.

La construction de la ligne de transport 400 kV Nachtigal-Bafoussam

Les travaux de terrassement sont en cours. A terme, elle sécurisera l'alimentation des Régions de l'Ouest, Littoral et Nord-Ouest ; contribuera au bouclage du Réseau Interconnecté Sud et dans le long terme, facilitera l'interconnexion avec le Nigérian.

Le projet de construction de la ligne 400 kV Edéa (Béon)-Nkolkoumou-Nyom II

Son taux d'exécution est de 35 %, participera au bouclage des villes de Yaoundé-Douala-Bafoussam en 400 kV d'une part et contribuera à la sécurisation de l'énergie dans la ville de Yaoundé et ses environs d'autre part.

Pour l'année un volume global de **1 600 000 m³** tous produits confondus a été commandé et un volume de **1 360 000 TM** a été livré au mois d'octobre **2023**. Par ailleurs, en ce qui concerne la ligne de 47,88 FCFA/litre pour le soutien à la raffinerie, depuis la mise en place du nouveau mécanisme en mars 2020, un montant d'environ **270 milliards de FCFA** a déjà été reversé au 30 septembre 2023 dans les comptes de la BEAC.

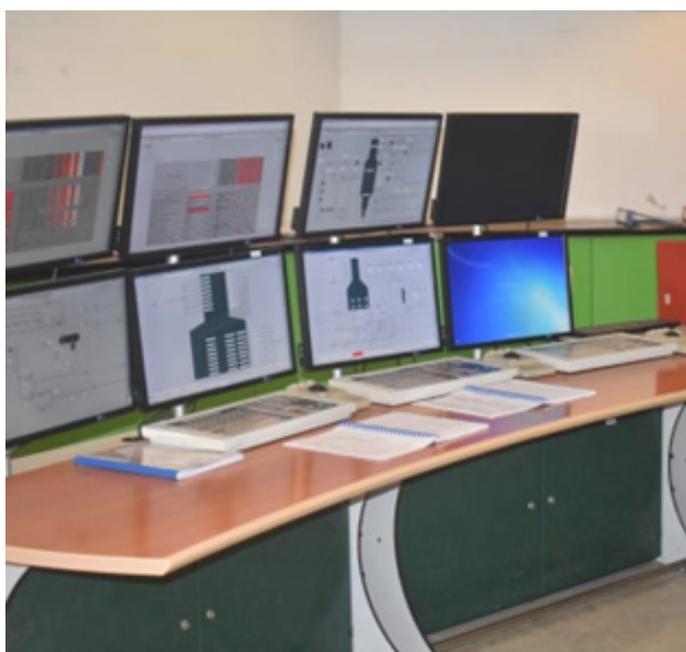




Suite aux nouvelles Instructions de Monsieur le **PRESIDENT DE LA REPUBLIQUE**, la responsabilité de conduire le projet de réhabilitation/restructuration de cette entreprise en qualité de Maître d'Ouvrage a été confiée à Monsieur le Directeur Général de la SONARA.

De plus, il s'en est suivi l'élaboration d'un plan d'actions devant aboutir à la reprise de la

production de la raffinerie qui a été transmis au FMI, ainsi que la sélection du Cabinet d'ingénierie pour la réalisation des études Front End Engineering & Design (FEED) et d'une assistance à la maîtrise d'ouvrage. A cet effet, les entreprises américaines **CHEMEX Global LLC** et françaises **PERFORMANCE PLUS INNOVATION** sont respectivement adjudicataires de ces marchés.





Pour éviter la rupture de l'approvisionnement du pays en produits finis, Le MINEE a mené plusieurs actions :

- la poursuite de la sélection des Traders chargés d'approvisionner le pays en produits pétroliers à travers le mécanisme actuel d'importation qui continue à tirer encore plus bas le niveau de primes, générant de ce fait des économies budgétaires au profit de l'Etat ;

- la mise à contribution des installations et des capacités de stockage de la SONARA pour la réception et le stockage d'importants volumes de produits pétroliers destinés au marché national. Cette solution a également contribué à tirer les primes encore plus bas et à réduire les surestaries, en évitant la planche prolongée des navires à Douala ;



S'agissant du Gaz de Pétrole Liquéfié (GPL)

En sus d'un volume de **63 000 TM** comptant pour le reliquat de l'année 2022, un volume global de **130 000 TM** est prévu comme importation pour couvrir les besoins du marché national au cours de l'année 2023.

Pour ce qui est des importations, environ **116 248 TM** de gaz butane commercial ont été livrés pour le marché national.



La construction de nouveaux bacs de stockage et pipeline des produits pétroliers en vue d'améliorer la logistique et accroître les capacités

La réalisation du projet de construction de deux bacs de stockage de **6 500 m3** chacun a connu un léger avancement. Le taux d'exécution se situe autour de **25%** après la livraison de certains matériaux.

A propos du projet de construction d'une sphère de **1 000 TM** de GPL au dépôt de Bonabéri, le taux de réalisation est évalué à **45%**.

Le projet de construction d'un Terminal à Hydrocarbures à Kribi (THK)

Les études de faisabilité ont été finalisées par l'entreprise MOTA ENGIL. La suite de la procédure consiste à mettre en place un cadre de dialogue compétitif pour aboutir à la signature du contrat de partenariat public-privé.

Enfin, les travaux de construction du deuxième pipeline pour la réception des produits pétroliers à Douala sont achevés et les essais en cours pour sa mise en service dans les prochains jours. Cette nouvelle infrastructure permettra de réduire de moitié les délais de déchargement des navires à Douala et par conséquent, diminuer considérablement les surestaries générées par la planche prolongée des navires au stationnement de Douala.

La valorisation des ressources en gaz naturel

L'usine flottante de liquéfaction du gaz naturel exploitée par le consortium SNH/PERENCO/GOLAR a exporté au 30 septembre 2023, 2 181 082 m³ Gaz Naturel Liquéfié. Son unité de production du gaz butane commercial a mis sur le marché national un volume 24 318 TM dudit produit.



Lutte contre la fraude des produits pétroliers

La lutte contre la fraude des produits pétroliers s'est intensifiée sur l'ensemble du territoire national et plus précisément le long des axes routiers. Elle a permis de saisir **1 238 885 litres tous produits confondus** au 30 septembre 2023. Le Programme de Marquage Chimique des Produits Pétroliers a permis de passer d'un taux de pollution de **36 %** en 2011 à **0,52 %** au 30 septembre 2023.





DANS LE DOMAINE DES ENERGIES RENOUVELABLES ET DE LA MAITRISE DE L'ENERGIE



La finalisation de l'installation en urgence de 02 centrales solaires modulaires photovoltaïques à Guider et à Maroua d'une capacité globale de 35,8 Mégawatts-crêtes+20 Mégawatts-heures de stockage

DANS LE DOMAINE DES ENERGIES RENEUVELABLES ET DE LA MAITRISE DE L'ENERGIE



Rendu au mois d'octobre 2023, les deux (02) centrales solaires modulaires photovoltaïques de Guider et de Maroua ont déjà injecté environ **45 000 Mégawatts-heures** d'énergie électrique dans le Réseau Interconnecté Nord, équivalent à une **économie réalisée de dix-huit (18) milliards de FCFA** si cette énergie avait été produite à partir des centrales thermiques comme par le passé. La cérémonie de mise en service officielle desdites centrales a eu lieu le 22 septembre 2023 à Maroua.





DANS LE DOMAINE DES ENERGIES RENOUVELABLES ET DE LA MAITRISE DE L'ENERGIE

Le développement des deux mini-centrales hydroélectriques de Bafang (3,4 MW) et Manjo (4,6 MW)

En date du 21 août 2023, les chutes de Manjo ont été érigées en site touristique par un arrêté du Ministre d'Etat, Ministre du Tourisme et des Loisirs, toute chose qui interdit par la même occasion la réalisation d'un aménagement sur celui-ci. Relativement au site de Bafang, son développement est prévu avant la fin de l'année 2023.

Le projet d'électrification rurale de 1000 localités par systèmes solaires photovoltaïques 2e phase : 200 localités (1ère tranche 87 localités)

Actuellement, l'autorisation de confier la Maîtrise d'œuvre Publique à l'Agence de l'Electrification Rurale a été obtenue. Cette unité est en cours de structuration. Concernant les travaux, l'autorisation de la Présidence a été notifiée par le Ministre Délégué à la Présidence chargé des Marchés Publics en date du 30 août 2023 pour transformer le contrat commercial en contrat de marché. La finalisation dudit contrat est en cours.

La finalisation du développement des centrales solaires connectées au réseau interconnecté Nord

Le Gouvernement poursuit les discussions pour finaliser avec des partenaires privés des contrats de licence des projets de centrales solaires prescrits par le **Chef de l'Etat**, notamment les centrales solaires de Maroua, Guider et Ngaoundéré.

Le projet de construction d'une centrale solaire à Ngaoundéré (30 MWc+20 MWh de stockage) en partenariat avec la Société GDS Orion Solaire Ngaoundéré SAS

En mode IPP (Independent Power Producer) : les études sont achevées. Du fait de la finalisation du projet de contrat d'achat de l'électricité entre le Partenaire et ENEO, la finalisation du contrat de licence de production et de vente est en cours au niveau de l'ARSEL.





Il faut préciser que le PSCOFE va permettre à l'État de s'assurer qu'il paie le juste prix de sa consommation d'électricité des bâtiments publics sur le court terme et de l'éclairage public sur le moyen terme. Il est à noter que la moyenne actuelle par an de sa facture pour les bâtiments publics est d'environ 19,5 milliards de francs CFA et pour l'éclairage public de 22,5 milliards

francs CFA.

En 2023, l'action du GTI-PSCOFE a permis d'acquérir le serveur, les postes clients (ordinateurs) et autres équipements qui vont permettre de déployer le logiciel de Vérification, Suivi, Optimisation, Facturation et Tarification (VSOFT).





DANS LE DOMAINE DE L'EAU POTABLE ET DE L'ASSAINISSEMENT LIQUIDE



Les actions menées jusqu'au mois d'octobre 2023 ont permis de porter le taux d'exécution physique global du projet à **99%** contre 91,8 % à la même période de l'année dernière.

Il reste à parachever, les travaux du réservoir d'eau de Ndindan ; de pose des conduites de transport d'eau de Nachtigal à Yaoundé ; des lignes électriques et de raccordements au réseau de distribution d'eau CAMWATER. La fin des travaux est projetée **pour la fin de l'année 2023.**





DANS LE DOMAINE DE L'EAU POTABLE ET DE L'ASSAINISSEMENT LIQUIDE

Le projet d'études de mobilisation et de valorisation des eaux pluviales à travers des retenues collinaires dans la Région du Nord (PEMVEP)

Rendu en octobre 2023, toutes les études sont achevées et validées. A l'issue des études d'avant-projet détaillées, cinq sites ont été retenus pour la construction des barrages collinaires à buts multiples : **Barkehi et Ndjamb-Badi** dans le Département de **la Bénoué**, **Poli** dans le Département du **Faro**, **Mousgoy et Bassira** dans le Département du **Mayo-Louti**. De plus, les études d'impact environnementales et sociales ont abouti à la délivrance d'un Certificat de Conformité Environnementale par le MINEPDED.

Le processus de maturation desdites études est en cours de mise en œuvre : les sites susmentionnés ont été sécurisés à travers la signature par le MINDCAF des Déclarations d'Utilités Publiques, et la mise sur pied des commissions de constats et d'évaluations des biens mis en cause.

Le programme de réhabilitation de 350 stations SCANWATER sur toute l'étendue du territoire avec pour innovation l'incorporation d'une source d'énergie solaire pour leur exploitation

Rendu en octobre 2023, les études ont été réalisées sur **deux cent trente-neuf (239) stations**. Lesdites études sont également programmées dans les Régions du Sud Ouest et du Nord Ouest. Ces études ont été transmises avec avis favorable au MINEPAT pour l'obtention d'un visa, en

vue du démarrage effectif des travaux en janvier 2024.

Le projet de neuf (09) villes, financé par Eximbank China

Le lancement des travaux dans les villes de Garoua Boulaï et Maroua ont eu lieu respectivement le 28 août 2023 et le 20 septembre 2023.

A la fin des travaux de cette deuxième phase qui seront réalisés dans un délai de **36 mois**, le projet permettra d'améliorer de manière significative la desserte en eau dans les villes concernées avec une production journalière supplémentaire totale de **107.000 m3**.



La poursuite du Projet d'Alimentation en Eau et d'Assainissement en Milieu Rural (PAEA-MRU) financé par la BID

Rendu en octobre 2023, les activités suivantes ont été menées :

- les missions de collecte des données sont achevées et les études de faisabilité (APS, APD et DAO) des travaux de constructions des Adductions d'Eau Potable sont bouclées par le Bureau d'Etudes Techniques ;
- le processus de contractualisation des entreprises adjudicataires des trois (03) zones du projet est en cours ;
- le processus de recrutement des ONG et institutions similaires pour assurer le volet Information Education et Communication du Projet est en cours.

Le mégaprojet d'Adduction d'Eau Potable de la ville de Douala et de ses environs à partir du fleuve Wouri

En octobre 2023, les études d'Avant-projet Sommaires ont été validées. Quant aux études d'Avant-projet Détaillées, elles sont en cours de mise en œuvre : les études géotechniques sont en cours d'exécution avec l'assistance technique du LABOGENIE. Un programme d'essais géotechniques est arrêté pour les sites dédiés.

La poursuite du Projet d'Etudes et de Préparation d'un Programme d'Approvisionnement en Eau Potable et d'Assainissement en Milieu Rural (Projet d'Etudes MRU)

De manière générale, rendu en octobre 2023, le taux d'avancement global du projet est estimé à **81,5 %** contre 50% à la même période de l'année dernière. Toutes les activités du projet sont en voie de finalisation.

Le Projet de reconfiguration du système d'alimentation en eau potable de la ville de Yaoundé

Au mois d'octobre 2023, la maîtrise d'ouvrage de ce projet, initialement dévolue à la CAMWATER, a été transférée au MINEE. Les projets de marchés y afférents ont déjà été élaborés.



« L'accès de nos populations à l'eau potable demeure l'une de mes principales préoccupations... Au-delà de nos grandes métropoles, des ouvrages de production ont été réalisés dans certaines villes secondaires... La construction de ces ouvrages va s'étendre à d'autres localités urbaines et rurales au courant des années prochaines ».

*Extrait du Message du **CHEF DE L'ETAT**, Son Excellence **PAUL BIYA**,
PRESIDENT DE LA REPUBLIQUE à la NATION le 31 décembre 2022.*

MINISTERE DE L'EAU ET DE L'ENERGIE

Immeuble ministériel No1 (étage 1 à 5)

Tel: (237) 222 22 34 00

Site web: www.minee.gov.cm

Copyright, 2023/ tous droits réservés