



**WEST AFRICAN POWER POOL**  
**SYSTEME D'ECHANGES D'ENERGIE ELECTRIQUE OUEST AFRICAIN**  
*General Secretariat / Secrétariat Général*

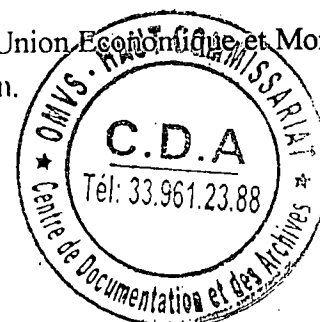
**23<sup>ème</sup> Réunion de Coordination des  
Partenaires Techniques et Financiers  
Cotonou, 14 Mai 2013**

**DRAFT AIDE - MEMOIRE**



## A. INTRODUCTION

1. La 23<sup>ème</sup> Réunion de Coordination des Partenaires Techniques et Financiers (PTF) du Système d'Echanges d'Energie Electrique Ouest Africain (EEEOA) s'est tenue le 14 mai 2013 à Azalai Hôtel de Cotonou, au Benin. La réunion, organisée par le Secrétariat Général de l'EEEOA, a été présidée par le Président du Conseil Exécutif de l'EEEOA, M. Olusola Akinniranye.
2. Les Partenaires Techniques et Financiers suivants étaient représentés :
  - Agence Française de Développement (AFD)
  - Banque Africaine de Développement (BAD)
  - Banque d'Investissement et de Développement de la CEDEAO (BIDC)
  - Banque Européenne d'Investissement (BEI)
  - Banque Islamique de Développement (BID)
  - Banque Ouest Africaine de Développement (BOAD)
  - Banque Mondiale (BM)
  - "Deutsche Gesellschaft für Internationale Zusammenarbeit" (GIZ)
  - "Kreditanstalt für Wiederaufbau" (KfW)
  - Union Européenne (UE)
  - United States Agency for International Development (USAID)
3. Les Directeurs Généraux des sociétés d'électricité membres de l'EEEOA ci-après étaient présents ou représentés :
  - Communauté Electrique du Bénin (CEB)
  - Compagnie d'Energie Electrique du Togo (CEET)
  - Electricity Company of Ghana (ECG)
  - Énergie du Mali – SA (EDM-SA)
  - Grid Company of Ghana (GRIDCo)
  - Société Béninoise d'Energie Electrique (SBEE)
  - Société des Energies de Côte d'Ivoire (CI-ENERGIES)
  - Société Nationale d'Electricité du Sénégal (Senelec)
  - Société de Gestion du Manantali (SOGEM-OMVS)
  - Société Nationale d'Electricité du Burkina (SONABEL)
  - Transmission Company of Nigeria (TCN)
  - Volta River Authority (VRA)
4. Les représentants de la Commission de la CEDEAO et de l'Union Economique et Monétaire Ouest Africain (UEMOA) ont également pris part à la réunion.



5. Le Président de l'Autorité de Régulation Régionale de l'Electricité de la CEDEAO (ARREC) et le Directeur du Centre des Energies Renouvelables et de l'Efficacité Energétique de la CEDEAO ont aussi participé à la réunion.
6. Les représentants de l'Organisation pour la Mise en Valeur du fleuve Gambie (OMVG) et de la « Cellule du Fonds Européen du Développement » ont également pris part à la réunion.
7. La liste des participants est jointe en annexe A du présent Aide-mémoire.
8. L'ordre du jour de la réunion se présentait comme suit :
  - i. Examen et adoption de l'Aide-mémoire de la 22<sup>ème</sup> Réunion de Coordination des Partenaires Techniques et Financiers;
  - ii. Présentation de l'état d'avancement de la préparation et de la mise en œuvre des Projets Prioritaires de l'EEEOA;
  - iii. Présentation de l'état d'avancement du développement du Centre d'Information et de Coordination de l'EEEOA;
  - iv. Présentation de l'état d'avancement de la mise en œuvre du Programme de Renforcement des Capacités ;
  - v. Besoins de Financement, Discussions et déclarations des Partenaires Techniques et Financiers.
9. La Cérémonie d'ouverture a été présidée par le Ministre de l'Energie, des Ressources en Eau et du Pétrole de la République du Bénin. Le Ministre a souligné l'importance de l'électricité pour le développement économique. Il a félicité le Secrétariat Général de l'EEEOA pour l'organisation de la réunion et a remercié les Partenaires Techniques et Financiers pour leur soutien constant au développement du secteur de l'électricité en Afrique de l'Ouest.

## **B. RESULTAT DE LA REUNION**

### **i. Examen et adoption de l'Aide-Mémoire de la 22<sup>ème</sup> Réunion de Coordination des Partenaires Techniques et Financiers**

10. L'Aide-mémoire de la 22<sup>ème</sup> Réunion de Coordination des Partenaires Techniques et Financiers, tenue le 1<sup>er</sup> novembre 2012 à Abuja a été présenté par le Secrétaire Général de l'EEEOA et a été adopté à l'unanimité par les participants.

## ii. Présentation de l'état d'avancement de la Préparation et de la Mise en Œuvre des Projets Prioritaires de l'EEEOA

11. Le Secrétariat Général de l'EEEOA a fait une présentation sur l'état d'avancement des projets prioritaires de l'EEEOA. La présentation a donné une vue d'ensemble de la mise en œuvre des différents projets d'infrastructures conformes au Plan Directeur révisé de la CEDEAO pour la période 2012 – 2025 et a relevé que la stratégie de mise en œuvre était bien fondée en réalisant les sous-programmes distincts mais complémentaires suivants :

- Le Sous-programme de transport de la Dorsale Côtière (*Côte d'Ivoire, Ghana, Bénin/Togo, Nigeria*);
- Le Sous-programme de transport interzonal (*Burkina Faso, OMVS via Mali, LSG via Côte d'Ivoire*);
- Le Sous-programme de transport de la Dorsale Nord (*Nigeria, Niger, Burkina Faso, Bénin*);
- Le Sous-programme de développement du réseau électrique Côte d'Ivoire – Liberia - Sierra Leone - Guinée (*Côte d'Ivoire, Liberia, Sierra Leone, Guinée*);
- Le Sous-programme de développement du réseau électrique de l'OMVG/OMVS (*Gambie, Guinée, Guinée Bissau, Mali, Sénégal*); et
- Le Sous-programme de production stratégique de l'EEEOA (*Plan d'Urgence et de Sécurité d'Approvisionnement en Énergie*).

12. La présentation a passé en revue les progrès accomplis à la date d'avril 2013 dans la préparation et la mise en œuvre de chacun des projets prioritaires inscrits dans les sous-programmes ci-dessus :

13. Le Sous-programme de transport d'énergie de la Dorsale Côtière comprend :

- Le projet de renforcement de l'interconnexion 330 kV Côte d'Ivoire – Ghana : les études de préinvestissement sont en cours et devraient être achevées au 2<sup>ème</sup> trimestre 2014. L'EIES est en cours et le rapport de collecte de données pour l'étude de faisabilité a été finalisé. La mise en service de la ligne est prévue pour 2017.
- L'interconnexion 330 kV Aboadze (Ghana) – Volta (Ghana) est achevée depuis 2010 et le Secrétariat de l'EEEOA assure le suivi de la performance de la ligne.
- Le projet d'interconnexion 330 kV Volta (Ghana) – Lomé "C"(Togo) – Sakété (Bénin) est en cours d'exécution. Les travaux au Ghana sont en cours tandis que du côté Togo/Bénin, l'évaluation des offres pour les travaux est achevée et la Non objection sur le rapport d'évaluation a été obtenue des Bailleurs de Fonds. Le recrutement de l'Ingénieur-conseil est en cours.

- Le projet d'interconnexion 225 kV Nzérékoré (Guinée) - Fomi (Guinée) – Bamako (Mali) est en phase de préparation. Des Consultants ont été recrutés pour préparer les études de préinvestissement. L'étude du tracé de ligne et de l'EIES a été lancée le 22 mars 2013.
15. Le sous-programme de transport de la Dorsale Nord est constitué de l'interconnexion 330 kV BirninKebbi (Nigeria) – Malanville (Bénin) – Niamey (Niger) – Ouagadougou (Burkina Faso) : des études complémentaires aux études de préinvestissement préparées en 2007 ont été demandées par les Bailleurs de Fonds. Les TdR pour lesdites études ont été préparés et des requêtes de financement ont été adressées à l'AFD et à NEPAD-IPPF qui a conduit une mission d'évaluation. Aussi, le NEPAD-IPPF a accordé sa Non-Objection pour un recrutement anticipé des consultants chargés d'entreprendre les études ; un Appel à Manifestation d'Intérêt a par conséquent été lancé.
16. Dans le cadre du sous-programme de redéveloppement du réseau électrique Côte d'Ivoire - Liberia - Sierra Leone - Guinée, l'état d'avancement des projets concernés se présente comme suit :
- Le projet Man (Côte d'Ivoire) – Yekepa (Libéria) – Nzérékoré (Guinée) – Buchanan (Libéria) – Monrovia (Libéria) – Bumbuna (Sierra Leone) – Linsan (Guinée) : Les études de préinvestissement sont achevées et les permis environnementaux délivrés par les quatre pays concernés. L'Accord de Financement du projet a été conclu avec la BEI, la BM et la KFW ; Le financement par la BAD est en cours d'approbation. Une Avance pour la Préparation du projet a été accordée par la Banque Mondiale. Le projet est prévu être réalisé sous forme de Partenariat Public Privé à travers la création d'une Société à Objectif Spécifique (SOS) appartenant aux sociétés d'électricité. Tous les documents juridiques pour la création de la SOS ont été élaborés et le Traité international signé par les Chefs d'État de la Guinée, du Libéria et de la Sierra Leone. Le Directeur de l'unité de mise en œuvre du projet (UMOP) a été recruté et a pris service en février 2013. La préparation des documents de pré qualification et des dossiers d'appel d'offres est en cours ainsi que le recrutement de l'Ingénieur-conseil.
  - Le projet hydroélectrique de 118 MW de Kassa B en Guinée : Le financement de l'étude de pré faisabilité a été octroyé par la BM dans le cadre du projet CLSG. Le processus de recrutement du Consultant chargé de l'étude a démarré par le lancement, le 22 avril 2013, de l'appel à manifestation d'intérêt (AMI).
  - Le projet hydroélectrique de 515 MW de Souapiti en Guinée : L'énergie produite par la centrale sera évacuée par les lignes de transport de CLSG et de l'OMVG. L'EIES, financée par la BAD est en cours de réalisation. Le financement pour l'actualisation de l'étude de faisabilité a été octroyé par la BM dans le cadre du projet CLSG. Un AMI et

un projet de demande de proposition sont en cours de préparation en vue du recrutement du Consultant chargé de réaliser l'étude de faisabilité.

- Le projet hydroélectrique de 86 MW de Bikongor en Sierra Leone : Ce projet est au stade de l'étude de pré-faisabilité avec un financement de la BM octroyé dans le cadre du projet CLSG. Un projet d'AMI pour le recrutement d'un consultant chargé de l'étude a été élaboré et transmis à la BM pour Non-objection.
- Le projet hydroélectrique de 64 MW de Mount Coffee au Liberia : Les études de préinvestissement sont entièrement financées par le Fonds Fiduciaire de l'UE-Afrique pour les infrastructures par le biais de la BEI et de la KfW. L'EIES est en cours de finalisation et l'étude préliminaire d'ingénierie technique est achevée. Une unité de mise en œuvre du projet a également été mise en place. La préparation des documents de Pré-qualification et des Dossiers d'Appel d'Offres (DAO) ainsi que le recrutement de l'Ingénieur-conseil sont en cours. La mise en œuvre du projet est assurée par la Liberian Electricity Company (LEC).
- Le projet hydroélectrique de 225 MW de Tiboto : Le projet est à la phase de recherche de financement. Les TdR pour l'étude de pré-faisabilité ont été adoptés et des requêtes de financement d'un montant de 0,5 million d'euros ont été soumises aux Partenaires de l'EEEOA.

17. Le sous-programme de développement du réseau électrique de l'OMVG/OMVS concerne la Gambie, la Guinée, la Guinée Bissau, le Mali et le Sénégal.

- Les travaux de construction de la centrale hydroélectrique de 60 MW de Fielou au Mali sont en cours : La 1<sup>ère</sup> génération de turbine a été mise en service en mars 2013. L'achèvement du reste des travaux est prévu courant 3<sup>ème</sup> trimestre 2013.
- Le Projet Énergie de l'OMVG comprend la construction d'une centrale hydroélectrique de 128 MW à Sambagalou, l'aménagement hydroélectrique de 240 MW à Kaleta et de la ligne d'interconnexion 225 kV de 1 677 km reliant les quatre pays. Les travaux de Kaleta sont en cours et le Secrétariat Exécutif de l'OMVG est en train de finaliser avec le Gouvernement de la Guinée, les modalités de cession de l'énergie qui y sera produite. La mise à jour des analyses économiques et financières de la centrale hydroélectrique de Sambagalou est en cours de finalisation. Des discussions sont également en cours avec les PTF afin qu'ils réorientent leurs engagements au profit de la ligne d'interconnexion et de Sambagalou.

18. Le sous-programme de production stratégique de l'EEEOA (*Plan d'Urgence et de Sécurité d'Approvisionnement en Énergie électrique*) se compose des projets régionaux de centrales

thermiques de 450 MW de Domunli au Ghana, de 450 MW de Maria Gleta au Bénin et de 150 à 450 MW dans la zone OMVS :

- Concernant les projets régionaux de centrales thermiques de 450 MW de Maria Gleta (Bénin) et de Domunli (Ghana) : le site du projet a été identifié à Domunli et le processus d'acquisition du terrain est en cours auprès du Gouvernement ghanéen. Au Bénin, le site du projet a déjà été acquis et les études de préinvestissement sont déjà achevées. Aussi, à travers un appel d'offres international, Sithe Global Ventures installé à New York a été sélectionné comme Partenaire Privé pour appuyer l'EEEOA dans le développement des deux projets. Un Accord de Développement Conjoint (ADC) et un Accord de Confidentialité (AC) ont été signés à cet effet entre l'EEEOA et Sithe Global en mars 2012. L'Accord de Développement du Projet (ADP) est en cours d'élaboration et l'USAID a confirmé son intention d'appuyer l'EEEOA dans le recrutement des conseillers techniques et juridiques afin de négocier avec Sithe Global.
- Pour ce qui est du projet régional de centrale thermique de 150-450 MW dans la zone OMVS, un site potentiel a été identifié par le Gouvernement du Sénégal pour le développement du projet.

19. Dans le cadre des projets d'électrification transfrontaliers financés par le biais de la 1<sup>ère</sup> Facilité - Energie ACP-UE, les projets Ghana -Togo et Ghana - Burkina Faso sont achevés et mis en service. Pour le projet Côte d'Ivoire – Liberia, les travaux sont achevés en Côte d'Ivoire et ceux du Liberia sont prévus pour être mise en service en Septembre 2013.

20. Les projets d'électrification transfrontaliers financés dans le cadre de la 2<sup>ème</sup> Facilité Energie ACP – UE comprennent le Sud Togo - Ghana et le Nord Togo – Bénin. Les études préparatoires (Tracé de ligne, EIES et étude de faisabilité technique) sont achevées. Les entrepreneurs ont été recrutés pour réaliser les travaux et la réunion de démarrage des travaux au Ghana s'est tenue le 3 mai 2013 et celle concernant les travaux au Togo et au Bénin, le 20 mai 2013.

21. La présentation de l'état d'avancement des projets prioritaires de l'EEEOA a aussi abordé le programme d'urgence d'approvisionnement en électricité de l'EEEOA qui vise à fournir une assistance d'urgence à court terme aux pays membres de la CEDEAO confrontés à un sérieux déficit de fourniture d'électricité dû à des situations difficiles ou de post-conflit. A cet égard, le programme d'assistance à la Guinée Bissau a été achevé en février 2012 et celui de la Guinée est en cours. Le programme d'urgence pour le Mali, la Gambie et la Sierra Leone est au stade de la mobilisation du financement. Des missions conjointes d'évaluation ont été effectuées par le Secrétariat Général de l'EEEOA et la Commission de la CEDEAO dans les trois pays.

22. La présentation a résumé les besoins de financement pour certains projets individuels, mis à jour comme indiqué dans le tableau ci-après :

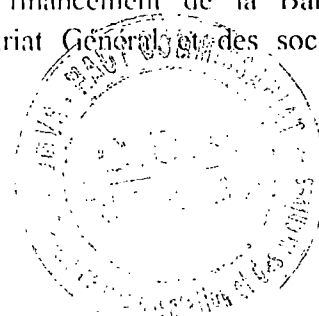
1	Etude de pré-faisabilité du projet hydroélectrique 225 MW de Tiboto en Côte d'Ivoire et au Liberia	€0.5 million
2	Etudes de préinvestissement du projet de renforcement de l'interconnexion 330 kV Nigeria - Benin	€2.81 million (NEPAD-IPPF)
3	Etudes complémentaires du projet de transport 330 kV de la dorsale nord.	€5.3 million (AFD, NEPAD-IPPF)
4	Projet d'interconnexion 225 kV Ghana - Burkina Faso - Mali	€172 million (AFD, EIB, AfDB, BOAD, IsDB and EBID)
5	Projet de centrale hydroélectrique 147 MW d'Adjarala au Togo/Benin	€377million (WB, AfDB, IsDB, KfW, EBID, BOAD, Saudi Fund & UEMOA)
6	Recrutement d'un Cabinet- Conseil pour les Comités conjoints de mise en œuvre des centrales thermiques de 450 MW de Maria Gléta (Benin) et Domunli (Ghana)	€4.5 million (USAID)
7	Projet Energie de l'OMVG (Barrage de Sambangalou + Ligne d'interconnexion)	€751million (AfDB, WB, EIB, AFD, EBID, KfW, Abu Dhabi Fund, BOAD, IsDB)
8	Programme d'urgence d'approvisionnement en électricité au Mali	US\$50 million
9	Programme d'urgence d'approvisionnement en électricité en Sierra Leone	US\$22 million
10	Programme d'urgence d'approvisionnement en électricité en Gambie	US\$36 million
11	Gap de financement pour le Programme d'assistance de la CIEDEAO pour la ville de Conakry.	US\$78 million

### iii. Etat d'avancement du Centre d'Information et de Coordination (CIC) de l'EEEOA

23. La présentation de l'état d'avancement du Centre d'Information et de Coordination (CIC) de l'EEEOA a été axée sur les points suivants : l'analyse du réseau de l'EEEOA, fiabilité du projet d'intégration du réseau interconnecté de l'EEEOA financée par la Banque Mondiale, Développement et préparation du Marché Régional, Conception et Mise en œuvre du Marché, Concept du Système régional d'Exploitation du Marché, Renforcement des capacités et du système du Suivi&Evaluation.



24. Analyse du réseau de l'EEEOA : Il a été précisé que le réseau 'Benin-Togo-Ghana-Côte d'Ivoire-Burkina-Faso' n'est pas encore synchronisé avec le réseau du Nigéria. Il en est de même du réseau 'Sénégal-Mali-Mauritanie' avec celui de la Côte-d'Ivoire.
25. En ce qui concerne la capacité de production, il a été souligné que la capacité totale disponible de production de la région était d'environ 5,000 MW pour les vingt dernières années, et que pour les 1 500 MW supplémentaires prévues des centrales thermiques planifiées le gaz ne sera pas disponible pour couvrir la production. Il a été indiqué que la fiabilité du réseau interconnecté de l'EEEOA dépend de l'amélioration de la production, de l'harmonisation du système de protection, de l'application de procédures et consignes d'exploitation, de l'établissement de Centres de Control et du développement d'un mécanisme de surveillance du réseau.
26. Afin d'améliorer à court terme, le réseau interconnecté de l'EEEOA, la Banque Mondiale a octroyé 21 millions USD pour renforcer l'intégration du réseau interconnecté de l'EEEOA. La fiabilité du réseau sera renforcée à travers une assistance technique, l'achat et l'installation d'équipements de synchronisation, la mise en œuvre d'un système de protections harmonisé, la mise en œuvre des projets prioritaires de transport permettant de faciliter les conditions N-1 ainsi que la mise en place d'un Comité de gestion pour la Fiabilité du réseau. A moyen et long terme les mesures à entreprendre sont entre autres : l'installation de Stabilisateur à écart de puissance-PSS sur les groupes de production, d'unités de mesures de phases, de systèmes de mesures à large spectre et de système statique de compensation d'énergie réactive (SVC).
27. En ce qui concerne la création du Marché Régional d'Électricité, il a été noté que des sociétés d'électricité membres de l'EEEOA ont déjà une solide expérience dans le marché d'électricité au niveau bilatéral. Les activités déjà réalisées en vue de la création du marché régional sont, entre autres, la présentation de la structure et des règles du marché à l'ARREC, l'élaboration d'une feuille de route et d'un Plan de formation du personnel de l'EEEOA.
28. Renforcement des capacités : la stratégie de mise en œuvre à adopter pour le renforcement des capacités en prévision de la création du marché régional consiste en l'établissement d'un centre de formation régional autonome et indépendant, élaboration d'un programme de renforcement des capacités en commerce d'électricité, mise en œuvre du programme spécifique de renforcement des capacités de l'EEEOA, organisation d'ateliers et la mise en place d'un programme de certification.
29. Le Suivi & Evaluation de l'EEEOA : Dans le cadre du financement de la Banque Mondiale/IDF, la capacité de Suivi & Evaluation du Secrétariat Général et des sociétés



membres de l'EEEOA a été renforcée et le Cadre de Suivi&Evaluation harmonisé a été établi au sein des sociétés membres.

30. En ce qui concerne le projet du CIC, les études de la conception de base et de faisabilité du projet réalisées par KEPCO ont recommandé la mise en œuvre du projet en trois phases pour un coût total de 135 millions USD. Une demande de financement de 60 millions € a été soumise à l'Union Européenne pour la mise en œuvre du projet y compris l'installation de réseau de communication, du SCADA, du Centre de Comptage et de Données, de la fourniture de Matériel et Logiciel pour le CIC ainsi que la construction du siège de l'EEEOA.

#### **iv. Etat d'avancement de la mise en œuvre du Programme de Renforcement des Capacités de l'EEEOA**

31. La présentation sur l'état d'avancement de la mise en œuvre du Programme de Renforcement des Capacités de l'EEEOA a été axée sur les points suivants : Amélioration des compétences qui permettront à l'EEEOA d'obtenir des résultats durables à court, moyen et long terme ; prise en compte des contraintes de ressources humaines qui affectent la réalisation de la Vision de l'EEEOA ; assistance aux sociétés membres pour accroître leur expertise technique ; appui au développement des possibilités de formation de niveau dans la région en vue de transformer les centres de formation existants en centres d'excellence.

32. Le programme de renforcement des capacités a comme objectif primaire d'assurer la disponibilité d'experts qualifiés au sein des sociétés membres et du secrétariat général de l'EEEOA afin de permettre d'accélérer la mise en œuvre du Marché et, assurer les formations nécessaires pour que le réseau interconnecté et le marché régional soient efficacement gérés et exploités.

33. Afin d'améliorer les performances techniques des sociétés membres de l'EEEOA, le programme de renforcement des capacités permettra de consolider l'expertise technique du personnel dans le but d'augmenter leur efficacité. Le programme de renforcement des capacités apportera un appui à la création de Centres d'excellence ainsi qu'à l'amélioration de la cohésion régionale entre les sociétés membres à travers des programmes d'échanges et de partage d'expériences de bonnes pratiques et d'échange de programmes..

34. Le programme de renforcement des capacités envisage de réaliser des sessions de formation dans les domaines du Partenariat-Public-Privé, de l'Exploitation du système électrique de Distribution, de la Gouvernance du secteur de l'électricité, de projets relatifs à la structure et au financement, système comptable du secteur public international de l'électricité, des pertes électriques et de l'efficacité énergétique ainsi que des programmes d'échanges sur la gestion

de la demande et de l'efficacité énergétique, les réformes institutionnelles du secteur de l'électricité dans les pays de la CEDEAO.

35. Les programmes de renforcement des capacités et le renforcement du Secrétariat de l'EEEOA et des Sociétés membres ont été financés par l'USAID, la Banque Mondiale, la Banque Africaine de Développement et l'Union Européenne.

36. Le coût total requis pour le programme de renforcement des capacités de l'EEEOA est de 23 millions de dollars US dont 11 millions de dollars US pour la mise à niveau des centres de formation et 12 millions de dollars US pour la préparation et la formation en gouvernance, cadre réglementaire, exploitation des systèmes et environnement financier.

## **v. Déclaration des Partenaires Techniques et Financiers**

A l'issue des présentations et discussions, les Partenaires Techniques et Financiers ont fait les déclarations suivantes.

### **Union Européenne (UE)**

37. L'UE a remercié le Secrétariat Général de l'EEEOA pour l'organisation de la réunion. Elle a proposé que pour les prochaines réunions, les PTF devraient tenir une pré-réunion afin de s'accorder sur une stratégie commune à adopter.

38. L'UE a rappelé son soutien à l'EEEOA à travers son programme d'assistance technique résidente et le financement des projets d'électrification transfrontaliers à moyenne tension dans le cadre de la Facilité ACP-UE pour l'énergie. L'UE a par ailleurs réitéré son engagement à appuyer l'EEEOA dans le développement de ses projets prioritaires et la création du Marché Régional d'Électricité.

### **Banque Africaine de Développement (BAD)**

39. La BAD a indiqué que dans les cinq (5) prochaines années, toute la sous-région devra être intégrée et qu'à cette fin, de nombreux programmes d'investissement sont en cours de réalisation. Elle a souligné la nécessité d'une planification sur le long terme (20 à 30 ans) afin de ne plus avoir recours aux programmes d'urgence qui s'inscrivent principalement dans le court terme. Elle a également souligné la nécessité de trouver les moyens pour financer ces programmes d'investissement à long terme et de résoudre la question du tarif de l'électricité dans la sous-région.

40. La BAD a réaffirmé sa volonté de continuer à soutenir le développement des projets prioritaires de l'EEEOA.

41. La BAD a déclaré que des efforts devraient être fournis dans le domaine du renforcement des capacités et a ainsi exhorté les PTF à soutenir le programme de renforcement des capacités de l'EEEOA. Elle a indiqué qu'à cette fin et, dans le cadre de son financement pour le projet CLSG, un montant sera alloué pour le renforcement des capacités du Secrétariat Général de l'EEEOA et des sociétés d'électricité membres de CLSG.
42. La BAD a par ailleurs demandé au Secrétariat Général de l'EEOA de fournir plus de détails sur son programme de renforcement de capacités afin que son département en charge du renforcement des capacités puisse financer certains volets du programme.
43. Il a été rappelé que la BAD est impliqué dans le financement du projet CLSG et la préparation des études de préinvestissement du projet 225 kV Guinée –Mali. La BAD a aussi réaffirmé son intérêt ferme à participer au financement du projet d'interconnexion 225 kV Ghana – Burkina –Mali et du projet hydroélectrique de 147 MW d'Adjarala au Togo.
44. En ce qui concerne le projet Énergie de l'OMVG, la BAD a indiqué que le projet est inclus dans son programme de travail 2014-2016 et qu'elle avait financé le coût de prestation d'un Cabinet-conseil pour assister l'OMVG à boucler le financement du projet. Elle a ainsi invité les PTF à effectuer des missions de ré-instruction du projet.

#### **Banque Mondiale (BM)**

45. La Banque Mondiale a rappelé l'importance de l'énergie pour le développement économique et de la réduction de la pauvreté et a indiqué que ces questions avaient été abordées lors de sa réunion de printemps à Washington DC. Elle a aussi indiqué que l'accent devrait être mis sur l'accélération de la mise en œuvre des projets prioritaires.
46. La Banque a réaffirmé son engagement à soutenir l'EEEOA dans la réalisation de son objectif de créer un marché régional de l'électricité. Elle a déclaré que les procédures semblent-elles lourdes de la Banque visent à s'assurer que toutes les conditions d'accès aux financements sont strictement observées par les bénéficiaires et a appelé à une meilleure coordination entre les PTF dans le processus de financement des projets.
47. La Banque a toutefois exprimé sa préoccupation par rapport à la capacité de production de la région et a indiqué que la construction des lignes d'interconnexion devrait s'accompagner d'une augmentation de la production.
48. La BM a rappelé qu'elle est impliquée dans le financement, entre autres, des projets d'interconnexion 225 kV Ghana Burkina, 225 kV CLSG et de synchronisation des réseaux interconnectés de la zone A de l'EEEOA.

49. En ce qui concerne le projet hydroélectrique de 147 MW d'Adja rāla, la Banque a rappelé que dans le cadre de la phase 3 de APL1, 100 millions de dollars ont été affectés à la CEB pour la préparation du projet en attendant la conclusion des études complémentaires. Aussi, la Banque a indiqué que sa prochaine mission d'évaluation du projet aura lieu en juin 2013 et a invité les PTF intéressés au projet à y prendre part.

50. Pour le projet Energie de l'OMVG, la BM a indiqué avoir proposé que le projet hydroélectrique de Sambagalou soit séparé de la ligne l'interconnexion afin d'accélérer la mise en œuvre du projet. Elle a par ailleurs réitéré son engagement à participer au financement du projet.

#### **Banque Européenne d'Investissement (BEI)**

51. La BEI a félicité le Secrétariat Général de l'EEEOA pour l'organisation de la réunion et a réaffirmé son intérêt pour le financement du projet d'interconnexion 225 kV Ghana-Burkina-Mali en attendant la conclusion des études complémentaires.

52. La BEI a également manifesté son intérêt pour les projets régionaux de production de Maria Gleta et Domunli et a indiqué la possibilité de participer au financement du projet 330 kV de la dorsale nord.

#### **Kreditanstalt für Wiederaufbau (KfW)**

53. La KfW a rappelé l'importance d'accroître l'accès à l'énergie pour les divers pays afin de parvenir à la réalisation d'importants objectifs tels que le développement économique et la réduction de la pauvreté. Elle a aussi souligné la nécessité d'une intégration régionale afin d'accélérer le développement de la sous-région.

54. La KfW a manifesté sa volonté à appuyer l'EEEOA dans sa recherche de financement en vue de la réalisation de l'étude de pré-faisabilité du projet hydroélectrique de Tiboto.

55. La KfW a réaffirmé sa volonté à participer au financement du projet Energie de l'OMVG avec une emphase sur l'interconnexion via les lignes de transport entre les centrales hydroélectriques de Kaleta et de Sambagalou. Elle a souligné la nécessité de décomposer le projet en sous-projets afin de faciliter sa mise en œuvre. Elle a également réitéré son intérêt à participer au financement de la ligne Kaolack (Sénégal) - Tanaf (The Gambia) - Soma (Sénégal).

56. Au regard du programme de renforcement des capacités de l'EEEOA, la KfW a indiqué que son intervention est principalement axée sur le financement des infrastructures, mais que

l'agence allemande de développement, GIZ s'intéresse au domaine lié au renforcement des capacités et est prête à accompagner l'EEEOA dans son programme.

#### **Banque Islamique de Développement (BID)**

57. La BID a déclaré avoir inscrit le projet hydroélectrique d'Adjarala dans son programme de travail 2014 et a manifesté son intention de participer à son financement. Elle a ainsi indiqué suivre l'actualisation des études de préinvestissement avec beaucoup d'attention.
58. La BID a aussi indiqué sa disponibilité à contribuer au financement du projet du Centre d'Information et de Coordination à condition qu'il soit structuré sous forme de Partenariat Public - Privé. A cette fin, la BID a demandé qu'une note de concept sur le projet lui soit transmise pour appréciation.
59. Concernant le projet d'interconnexion Ghana-Burkina Faso-Mali, la BID a indiqué sa volonté à participer à la réalisation du projet.

#### **Banque Ouest Africaine de Développement (BOAD)**

60. La BOAD a souligné la nécessité d'accélérer la mise en œuvre des projets de la sous-région. Elle a rappelé que le problème de la sous-région n'était pas dû au manque de financement pour la mise en œuvre des projets, mais au manque de projets bancables. Elle a ainsi exhorté l'EEEOA à apporter un appui dans le renforcement des capacités des sociétés d'électricité membres dans la préparation de projets bancables et a ajouté que toute requête pour le programme de renforcement des capacités de l'EEEOA pourrait être considérée par le Fonds de Développement de l'Energie (FDE) de l'UEMOA.
61. En ce qui concerne le projet hydroélectrique d'Adjarala, la BOAD a indiqué qu'elle pourrait participer à son financement à travers un prêt direct à la CEB de 25 milliards de FCFA et un prêt du Fonds de Développement Energie de 26 milliards de FCFA au Bénin et au Togo.

#### **Agence Américaine pour le Développement International (USAID)**

62. L'USAID a remercié le Secrétariat Général de l'EEEOA pour l'invitation à participer à la réunion. Elle a indiqué sa disponibilité à accorder 2 millions de dollars US sur les 4,5 millions d'euros requis pour le recrutement d'un Cabinet-conseil dans le cadre des projets régionaux de production de Maria Gleta et Domunli. Elle a toutefois souligné que l'USAID poursuivra les négociations avec le Secrétariat Général de l'EEEOA dans le cadre de l'Initiative pour l'Energie en Afrique du Président Obama afin d'identifier d'autres domaines pouvant nécessiter l'assistance technique de l'USAID.

63. L'USAID a rappelé avoir été impliqué longtemps dans le programme de renforcement des capacités de l'EEEOA. Cependant, elle a souligné ne pas être l'intégralité du programme. Elle a par ailleurs indiqué sa ferme intention de continuer à soutenir le Secrétariat de l'EEEOA et reviendra ultérieurement sur la nature et l'étendue de son soutien.

#### **Agence Française de Développement (AFD)**

64. L'AFD a déclaré être impliqué dans le développement de l'EEEOA depuis des années et a félicité ce dernier pour la bonne coordination de ses activités. L'AFD a déclaré comprendre la nécessité du programme de renforcement des capacités de l'EEEOA dans lequel elle s'inscrit parfaitement. L'AFD a par ailleurs indiqué ne pas disposer pour l'heure, de fonds spécifiques à allouer à ce programme.

#### **Banque d'Investissement et de Développement de la CEDEAO (BIDC)**

65. La BIDC a réitéré son engagement à appuyer l'EEEOA dans la réalisation de leur vision commune de développement du secteur de l'énergie de la CEDEAO.

66. La BIDC a réaffirmé son intérêt à participer au développement des projets prioritaires de l'EEEOA, notamment le projet hydroélectrique d'Adjarala et le projet Énergie de l'OMVG.

#### **Agence Japonaise pour la Coopération Internationale (JICA)**

67. JICA a indiqué que le gouvernement du Japon va organiser la TICADV (Conférence internationale de Tokyo sur le développement africain) du 1er au 3 Juin de cette année à Yokohama. La TICADV mettra l'accent sur le développement de l'infrastructure régionale, secteur important, comprenant le secteur de l'énergie.

68. JICA a déclaré que même si elle ne finance pas de projet en cours figurant dans la matrice des projets prioritaires du WAPP, la JICA est sur le point de lancer le projet de coopération technique qui contribue au développement de la capacité du secteur de l'énergie au Ghana.

#### **vi. Commentaires d'autres participants à la réunion**

69. La Commission de la CEDEAO a indiqué que le programme d'urgence d'approvisionnement vise à répondre aux besoins d'électrification de la Gambie, du Mali et de la Sierra Leone. Il s'agit d'une aide d'urgence à court terme aux pays en situation de post – conflit et ayant un sérieux déficit d'approvisionnement en électricité. Les coûts de ces programmes s'élèvent à 31,9 millions \$ US pour la Gambie, 54,3 millions US \$ pour le Mali et 21,8 millions US \$ pour la Sierra Leone.

70. La Commission de la CEDEAO a également indiqué que la prochaine réunion des Ministres en charge de l'énergie de la CEDEAO examinera ces requêtes et soumettra leur recommandation au Conseil des Ministres. La Commission a par ailleurs exhorté les PTF à soutenir ce programme eu égard aux importantes ressources financières déjà déployées par la Commission dans la résolution des crises sociopolitiques de la région.
71. L'ARREC a félicité l'EEEOA pour les progrès réalisés à ce jour et a réitéré son engagement à collaborer étroitement avec l'EEEOA pour la mise en place du Marché Régional de l'Électricité. Il a informé la réunion de la conclusion de l'étude sur le cadre réglementaire, à savoir, la méthodologie tarifaire du transport d'énergie, les exigences d'accès au Marché, le benchmarking de la performance de la sous-région, les meilleures pratiques contractuelles, le manuel d'exploitation de l'EEEOA et le développement de cadres pour soutenir le cadre réglementaire national en Sierra Leone, au Libéria, en Guinée Bissau, et en Guinée.

### **C. CONCLUSION**

72. En conclusion, tous les PTF présents à la réunion ont relevé la nécessité d'organiser une réunion de concertation sur le projet Energie de l'OMVG pour discuter de toutes les questions en suspens et répondre aux préoccupations de certains PTF. Etant donné que l'interconnexion de la Zone B de l'EEEOA dans laquelle se situe l'OMVG est en retard par rapport à la Zone A, une telle réunion pourrait constituer un catalyseur pour accélérer la mise en œuvre des projets de cette zone.
73. Le Secrétariat Général de l'EEEOA a adressé ses sincères remerciements aux Partenaires Techniques et Financiers ainsi qu'aux diverses délégations pour leur participation à la réunion. Il a réitéré sa gratitude aux PTF pour leur appui constant à la réalisation de la vision de l'EEEOA d'intégrer les réseaux électriques des États Membres de la CEDEAO.
74. Enfin, les participants à la réunion ont exprimé leur profonde gratitude au Peuple et au Gouvernement béninois, en particulier à son Excellence Dr. Yayi BONI, Président de la République du Bénin pour l'accueil chaleureux dont ils ont été l'objet durant leur séjour à Cotonou.

*Adopté à Cotonou, le 29 novembre 2013*

*Engr. Olusola AKINNIRANYE*  
Président du Conseil Exécutif de l'EEEOA



**Liste des participants**

**ANNEXE A:**



23<sup>ème</sup> Réunion de Coordination des Bailleurs de Fonds / 23<sup>rd</sup> WAPP Donors' Coordination Meeting

\*\*\*\*\*

14 Mai 2013 / 14th May, 2013

\*\*\*\*\*

List of Participants / Liste des participants

BAILLEURS DE FONDS ET INSTITUTIONS REGIONALES						
N°	SOCIETES/ UTILITIES	NAME/NOM	TITRE/TITLE	ADRESSE/ADDRESS	TEL/FAX	E-MAIL
1	Banque Mondiale	Médie VAN GINNEKEN	Sector Manager, Energy	1818 HST Nw Washington USA		
2		GBEDEY Franklin	Energy Specialist	Cotonou - BENIN	Tél : +229 229 97 97 20 76	fgbedey@worldbank.org
3	Union Européenne	Baptiste BOBILLIER	Chargé de Programme	01 BP 910 Cotonou - BENIN	Mob + 229 64 65 64 96	baptiste.bobillier@eeas.europa.eu
4		Raoufou M. BADAROU	Expert Senior / AETS (France)		Mob + 229 95 05 13 77	badaraouf@yahoo.fr
5	BEI	Eve WALTER	Chargée d'Opérations	98 Bd K. Adenauer Luxembourg	Tél : + 352 4379 84870	waltere@eib.org
6	AFD	CARCAS Stéphane	Chef de Projets Infrastructures	5, rue Roland Barthes 75012 Paris	Tél : + 331 53 44 39 27	carcass@afd.fr
7	BAD	Amadou ZAKOU	Chef Division Energie	BP 323, 1002 Tunis Belvédère - TUNISIE	Tél : + 216 9870 6840	z.amadou@afdb.org

8		Elise AKITANI	Chargé de Projets	Tunis	Tél : +216 7110 3917	e.akitani@afdb.org
9	USAID	Brintong BOHLING	Office Chief, Trade & Investment	U.S. Embassy, 4 <sup>th</sup> Circular Road, Accra GHANA		bbohling@usaid.org
10	KfW	Klein Mascha	Chargée de Projets	Palmengartenstr.5-9 60325 Frankfurt Germany		mascha.klein@kfw.de
11	BID	Momar SOW	Senior Power Specialist	18 B <sup>d</sup> de la République	Tél : +221 33 889 11 44	msow@isdb.org
12	EBID	Hugues GOA ADJON	Ingénieur. Projets	B.P 2704 Lomé TOGO	Tél : 00228 22 21 68 64	hgoa@bidc-ebid.org
13	BOAD	Mahamadou HASSIMYOU BIGA	Chef Division Secteur Public Marchand (SPM)	16, Avenue de la Libération Lomé TOGO	Tél : 00228 22 23 25 63 MOB : 00228 91 86 33 27	mbiga@boad.org
14	GIZ	Yvon DOSSA	Conseiller Technique Energie	08 BP 1132 TP Cotonou-BENIN	Tél : 00229 96 72 30 82 Tél : 00229 21 30 72 38	yvon.dossa@giz.de
15	JICA	Armel D. VIDO	Chargé de Programmes	Cotonou		vidoarmel.vbn@jica.go.jp
16		OGAWA JO	Adjoint au Représentant Résident	04 BP 1825 Abidjan	Tél : 00225 22 48 27 27	ogawa.jo@jica.go.jp
17	Ecogas Commission	Bayaorribé DABIRE	Director, Energy			bdabire@hotmail.com
18	UEMOA	Mamadou DIANKA	Directeur de l'Energie- Tel/TIC	BP 543 Ouagadougou BURKINA FASO	Tél : +226 503 188 73 + 226 76 66 46 18	mdianka@uemoai.int
19	ECREEE	AlhajiMahama KAPPIAH	Executive Director	2 <sup>nd</sup> Floor Elaka Building Praia Cape Verde	Tél : +238 980 13 17	mkappiah@ecreee.org
20		Aminata FALL	Assistante de Projets	Idem	Tél : +238 260 46 30	afall@ecreee.org

21		David VILAR	Assistant Technique	Idem		dvilar@ecreee.org
22	ARREC	Ibrahima THIAM	Président	Plot 40 Sprintex Road Accra	Tél : +233 544 331 534	ithiam@erera.arrec.org
23	OMVG	Abdoulaye K. Diallo	Directeur Etudes, Planification, Infrastructure	BP 2531 Dakar	Tél : +221 33 889 51 03 Mob : +221 77 745 1469	akourou@omvg.sn dialloabdoulayekourou@yahoo.fr
24	Cellule du Fonds Européen du Développement	Marion AYINON	Chargé de Programme Infrastructures	Cotonou	Tél : 00229 97 50 46 34	amaveve@yahoo.fr
<b>REPRESENTANTS MEMBRES DU CONSEIL EXECUTIF DU WAPP</b>						
25	TCN	Engr. Olusola AKINNIRANYE	President Conseil Exécutif	O6 BP 2907 Cotonou BENIN	Tel : +229 21 37 41 95 Fax : +229 21 37 41 96	
26	SONABEL	KI SIENGUI Apollinaire	Vice-Président	01 BP 54 Ouagadougou 01	Tél : +226 50 30 61 00 Fax: +22650 31 03 40 Mob : 22670 20 05 80	siengui.ki@sonabel.bf
27	CEET	Gnadé DJETELI	Directeur Général	426 Avenue Mama Fousséni BP 42 Lomé	Tel.: +228 222137 74 Fax: +228 221 64 98 Mob: +228 90 02 19 96	gdjeteli@yahoo.fr
28	CEB	Salifou DJIBRIL	Directeur Général	BP 1368 Lomé TOGO	Tél : +228-222 161 32 +228 222 157 95 Fax: +228-222 137 64 Mob: +228 90 05 70 80	tali@cebnet.org tchaali@yahoo.fr
29		Tchaa ALI	Directeur des Etudes			
30	SBEE	Marius HOUNPKATIN	Directeur Général	Avenue Général William Ponty	Tél : 229 21 31 21 45	
31		Célestin GANGBEDJI	Secrétaire Général	01 BP 123 Cotonou BENIN	Tél : 229 21 31 21 45 Mob : 00229 95 42 97 18	celdang@yahoo.fr

32		Saturnin C. YEDONOU	Directeur de la Production et des Mouvements d'Energie	Idem	Mob : 00229 95 84 92 55	yedsatou@yahoo.fr
33		Jeanot KOUDEBI	Protocol Officer	Idem	Tél : 229 21 31 21 45 00229 95 85 92 90	koujann@yahoo.fr
34	SENELEC	Bakary DIOP	Directeur des Etudes Générales	28, Rue Vincens SENEGAL	Tél + 221 33 839 3049	bakary.diop@senelec.sn
35	CI-ENERGIES	Michel BI VANIE	Conseiller Technique de la Coopération Scientifique	Place de la République 01 BP 1345 Imm. EECI Abidjan, Côte d'Ivoire	Tél + 225 20 20 63 31 Tél : +225 07 90 95 22	mvanie@hotmail.com
36	EDM-SA	Tidiani KEITA	Directeur Général	Square Patrice Lumumba BP 69 Bamako MALI	Tél + 223 66 75 56 98	tkeita@edm-sa.com.ml
37		Apho MAIGA	Directeur Transport et Mouvement d'Energie	BP 69 Bamako MALI	Tél : 00 223 20 21 16 37 Mob : 00 223 66 75 56 94	apmaiga@edm-sa.com.ml aphosidi@yahoo.fr
38	SOGEM-OMVS	Bedda CHEICK	Directeur Général	BP E 4015 Bamako , MALI	Tél : 00 223 75 99 62 55	cheickbedda@yahoo.fr
39		Diallo MOUNTAGA	Coordonnateur Régional / Projet Felou	BP E 4015 Bamako MALI	Tél : 00 223 76 40 00 41	mountaga.diallo@sogem-omvs.org
40	GRIDCo	Francis N. KYERE	Project Manager	WAPP Projects, Akuse	Tél : 00 233 020 829 96 82	francis.kyere@gridcogh.com francis.kyere.vra.com
41		ISOYOR Yao Kubiti	Special Assistant to the Chief Executive	P.O. Box CS 7979 Tema GHANA	Tél : 00 233 243 369 441	isoyor.kubiti@gridcogh.com space@gridcogh.com
42		Awotwi A. KWEKU	Chief Executive	29 <sup>th</sup> February Rd Electro-Volta House	Tél : 00 233 302 666 037	chiefx@vra.com
43	VRA	Edwin M. GBEKOR	Director, Centre of Excellence	Box MB 77 Accra Ghana	Tél : 00 233 24 60 90 150	dpd@vra.com edwin.gbekor@vra.com
44		William AMUNA	Director PSMD	P.O Box 77 Akosombo GHANA	Tel : 00233 244 36 99 89	william.anuna@vra.com

45		KWAKU Wiafe	Manager		Tel : 00233 302 662 722	kwaku.wiafe@vra.com
46	ECG	Kofi Anane KYEREMEH	Div.Manager/Operations	Electro-Volta House Accra , Ghana	Tel : 00233 20 81 79 341	Kofikyeremeh54@gmail.com
<b>SECRETARIAT GENERAL DU WAPP</b>						
47	WAPP	Amadou DIALLO	Secrétaire Général	PK6 Zone des Ambassades 06 BP 2907 Cotonou	Tel : +229 21 37 71 43 Fax : +229 21 37 71 44	adiallo@ecowapp.org
48		Babatunde ADEYEMO	Director, ICC	Idem	Idem	badeyemo@ecowapp.org
49		Momodou A. K. NJIE	Director, PIPES	Idem	Idem	maknjie@ecowapp.org
50		Baba JARJUSEY	Director of Administration and Finance	Idem	Idem	babajarjusey@ecowapp.org
51		Jean BOUCKAERT	Assistant Technique EU- WAPP	Idem	Mob : +229 66 84 94 53	
52		Karamoko Alpha BARRY	Conseiller Juridique	Idem	Idem	kabarry@ecowapp.org karamokoalpha@hotmail.com
53		Alpha SYLLA	Responsable Administratif	Idem	Idem	masylla@ecowapp.org
54		Mustapha CISSE	Coordonateur de Projets	Idem	Idem	mz_cisse@yahoo.com
55		Mariam KAMAGATE	Administratrice de Projets	Idem	Idem	mariam@ecowapp.org
56		Honoré SANOU	System Operation Program Officer	Idem	Idem	hsanou@ecowapp.org
57		Oumar DIAW	Market Operation Program Officer	Idem	Idem	odiaw@ecowapp.org

58		Marie Solange AYE	Administrative Officer	Idem	Idem	marie@ecowapp.org
60		Gilles BOCCO	Assistant Personnel du Secrétaire Général / Chargé de la communication	Idem	Idem	gillesbocco@yahoo.fr
61		Happy TOSSOU DJABA	Secrétaire Bilingue	Idem	idem	htossou@ecowapp.org
62		Michèle MEGNIBETO	Secrétaire PIPES	Idem	Idem	michele@ecowapp.org
63		Thierno DIALLO	IT Assistant	Idem	Idem	dthierno@ecowapp.org
64		Jeremiah OYEWOLE	M&E Specialist	Idem	Idem	

WAPP Priority Projects  
TABLE 1: Project Preparatory Studies (US\$ thousands)

	Project Name	Type of Study	Objective	Cost of Study	Funds Secured	Funding under Negotiation	Financing Gap	Funding Sources	Project Status	Follow-up Action Required
<b>A: WAPP Coastal Transmission Backbone Sub-program</b>										
1	330 kV Côte d'Ivoire - Ghana Interconnection Reinforcement Project	Feasibility + ESIA + Bidding Docs	To augment transmission capacity for unconstrained power exchange between Côte d'Ivoire and Ghana	1 750	1 750			EU-A ITF/EIB	ONGOING: Grant Agreement signed in June 2009. The Pre-investment Studies being carried out by Consultants Lahmeyer International (Feasibility Study and Bidding Document preparation) and the Consortium led by ANTEA (ESIA and Line Routing) are in progress. The Studies are expected to be completed in the 1st Quarter 2014.	WAPP Secretariat to ensure the timely preparation of the studies.
2	330 kV Nigeria - Benin Interconnection Reinforcement Project	Feasibility + ESIA + Bidding Docs	To augment transmission capacity for unconstrained power exchange between Nigeria and Togo/Benin	3 822		3 822		NEPAD-IPPF	FUNDING UNDER NEGOTIATION: ToRs for the Pre-investment Studies have been prepared and validated by TCN and CEB. Request for Funding was sent to WB in January 2012 and NEPAD-IPPF in February 2013 for financing the Studies.	WAPP to secure funding and prepare the studies
3	147 MW Adjarala Hydropower Project	Update of Feasibility + ESIA	To augment the hydropower capacity of Togo and Benin	100	100			WB	ONGOING: Pre-investment Studies and Bidding Documents have been completed. The economic and financial analysis of the project were completed in September 2012. The update of the ESIA Study and the Resettlement Action Plan are being carried out as well as the update of the Feasibility Study and Preparation of Bidding Documents. The studies are expected to be completed in September 2013	CEB to complete the Complementary Studies. WAPP and CEB to secure funding and implement the project.
4	Rehabilitation of Nangbeto Hydropower plant in Togo/Benin	Dam Safety, Bidding Docs	To prepare Emergency Preparedness Plans for Nangbeto hydropower plant in Togo/Benin	500	500			WB	COMPLETED: Financed under APL1 The studies carried out by Coyne & Bellier were completed in 2011.	WAPP, CEB to secured funding to implement the project
	<b>SUBTOTAL</b>			<b>6 172</b>	<b>2 350</b>	<b>3 822</b>	<b>0</b>			
<b>B: WAPP Inter-zonal Transmission Hub Sub-program</b>										
5	225 kV Bolgatanga (Ghana) - Ouagadougou (Burkina Faso) Interconnection Project	Feasibility Update + Environmental Update + Bidding Docs	To interconnect the networks of Ghana and Burkina Faso for export of lower cost power from Ghana	1 902	1 902			NEPAD-IPPF, USAID, AFD-DBSA, SONABEL, VRA	COMPLETED: Contracts signed on 21 February 2008 to implement the Pre-investment Studies, which were completed in September 2011 and the Environmental Permits issued in both countries.	
6	161 kV Tumu-Han-Wa Transmission Line (Ghana)	Engineering, ESIA + Bidding Docs	To close northern transmission loop in Ghana as pre-condition for Ghana - Burkina Faso - Mali interconnection	970	970			WB	COMPLETED: Pre-investment Studies completed and the Environmental Permit has been issued by the Environmental Protection Agency of Ghana.	
7	225 kV Laboa-Boundiali-Ferké Transmission Line (Cote d'Ivoire) (Previously known as: 225kV Laboa -Ferre Transmission Line)	Feasibility Update + ESIA Update + Bidding Docs	To reinforce the Côte d'Ivoire network to enable it support power exchanges with Mali and Burkina Faso.	2 000	2 000			WB	COMPLETED: The Studies were completed. In order to integrate new requests coming from the North-West of Côte d'Ivoire, it was decided to create a 225/90/33 kV station in Boundiali through which the Laboa-Ferké 225kV line would be rerouted. As a result, the project was renamed "225 kV Laboa-Boundiali-Ferké Transmission Line".	



**WAPP Priority Projects**  
**TABLE 1: Project Preparatory Studies (US\$ thousands)**

		Type of Study	Objective	Cost of Study	Funds Secured	Funding under Negotiation	Financing Gap	Funding Sources	Project Status	WAPP Action Plan
8	330 kV Aboadze - Prestea - Kumasi - Bolgatanga Transmission Line (Ghana)	Engineering, ESIA + Bidding Docs	To augment transmission capacity in Ghana	850	850			WB	ONGOING: The Pre-investment Studies involving Engineering, Feasibility Study and Preparation of Bidding Documents by SNC Lavalin, Canada and Environmental and Social Impact Assessment by EnviroSound Associates, Ghana respectively are ongoing. Scoping Report on the 330kV Kintampo - Bolgatanga section has been completed and being reviewed by GRIDCo.	GRIDCo to update WAPP on the preparation of the Studies
9	225 kV Guinea - Mali Interconnection Project	Feasibility + ESIA + Bidding Docs	To interconnect the networks of Guinea and Mali	3 875	3 875			AfDB	ONGOING: The project is at the level of preparation. Contract with the Consultant to carry out the ESIA Study was executed in February 2012. Contract with the Consultant for the Feasibility Study is being executed. Line Route and ESIA Study was kicked off in March 2013.	WAPP Secretariat to ensure the timely preparation of the studies.
10	225 kV Ghana - Burkina Faso - Mali Interconnection Project	Feasibility + ESIA + Bidding Docs	To interconnect the networks of Ghana, Burkina Faso and Mali for export of lower cost power from Ghana	2 766	2 766			EIB, USAID	COMPLETED: Pre-investment Studies completed and Environmental Permits issued in each of three countries. Institutional Study also completed.	WAPP to mobilized funding to implement the Complementary study
11		Complementary Studies	To among others, elaborate an appropriate commercial framework and update some aspects of the Feasibility and ESIA Studies already done.	1 632		1 632		AFD, EIB (EU-A ITF)	FUNDING UNDER NEGOTIATION: Funding is being mobilized from the EU-Africa Infrastructure Trust Fund through AFD and EIB. Recruitment of Consultants is being finalized. A consultation meeting with the Funding Agencies involved in the project is planned to be held on May 15th, 2013.	WAPP to adopt with the Funding Agencies an appropriate way forward for implementing the project, finalize the recruitment of Consultants and fast track the preparation of the Complementary Studies.
<b>SUBTOTAL</b>				<b>13 995</b>	<b>12 363</b>	<b>1 632</b>	<b>0</b>			

**C: WAPP Northcore Transmission Sub-program**

12	330 kV WAPP NorthCore Interconnection Project (Nigeria - Niger - Burkina Faso - Bénin)	Complementary Studies	To among others elaborate an appropriate commercial framework and update the Feasibility and ESIA Studies.	7 208		7 208		AFD, NEPAD-IPPF	FUNDING UNDER NEGOTIATION: Terms of Reference for the studies were validated by the Utilities and Ministers in charge of Energy in the concerned countries. Request for Funding (RF) was submitted to AFD in December 2012 and AFD indicated its interest to finance the studies through EU-Africa ITF together with EIB.  RF was also submitted to NEPAD - IPPF/AfDB in February 2013 for consideration.	WAPP to secure funding and recruit Consultants to carry out the studies.
13	Refurbishment of Hydro Power Facilities (Kainji, Jebba)	Dam Safety, Bidding Docs.	Refurbishment of hydropower facilities to improve delivery of ancillary services and sub-regional system balancing capabilities.	500	500			WB	COMPLETED: Studies have been completed	
<b>SUBTOTAL</b>				<b>7 708</b>	<b>500</b>	<b>7 208</b>	<b>0</b>			

WAPP Priority Projects  
TABLE 1: Project Preparatory Studies (US\$ thousands)

		Type of Study	Objective	Cost of Study	Funds Secured	Funding under Negotiation	Financing Gap	Funding Sources	Project Status	Follow-up Activities
<b>D: WAPP CLSG (Côte d'Ivoire-Liberia-Sierra Leone-Guinea) Re-Development Sub-program</b>										
14	Cote d'Ivoire - Liberia - S.Leone - Guinea WAPP Interconnection	Feasibility, ESIA	To interconnect the networks of Côte d'Ivoire - Liberia - S.Leone and Guinea for export of lower cost power from Côte d'Ivoire	4 888	4 888			EIB, KfW (EU-A ITF)	ON-GOING: Pre-investment Studies were completed and Environmental Permits issued in each of the four countries. The procurement packaging components of the participating Funding Agencies was adopted and preparation of Bidding Documents is in progress.	WAPP to complete the preparation of the Bidding Documents
		Implementation of Project Preparation Advance	To conduct project's needs assessment, establish a PIU and a Special Purpose Company and strengthen capacity to implement the project	4 450	4 450			WB	ON-GOING: The International Treaty was executed by the Gov'ts of Liberia, Sierra Leone and Guinea. The Director of the PIU assumed duty on February 1st, 2013. The recruitment processes for the CLSG key staff Hiring Agency and Owner's Engineer are ongoing. A Consultant is being recruited to prepare a Commercial Framework including a Transmission Service Fees Payment Mechanism and draft On-lending Agreements to be executed between the participating States and the SPC	Government of Cote d'Ivoire to sign the Treaty; MD's and DG's to execute the Shareholders Agreement Ratification of Treaty by Parliament; WAPP to finalize the recruitment of PIU key staff and SPC General Manager as well as the recruitment of an Owner's Engineer, WAPP to also complete the preparation of the Commercial Framework
		ESIA and RAP Studies for 66 kV Mount Coffee-Bushrod and Mt Coffe-Paynesville Transmission Line Projects	To study the environmental and social impact assessment and the resettlement action plan for the 66 kV transmission lines from Mt Coffee power plant	100	100			WB	ONGOING: The ESIA was completed and Environmental Permit issued by Liberia EPA in July 2012. The preparation of the RAP is ongoing	WAPP to ensure a timely preparation of the RAP
15	Rehabilitation of 64 MW Mount Coffee Hydropower Project in Liberia	Engineering, ESIA	Reconstruction of hydropower and transmission facilities to restore power supply to Monrovia.	1 950	1 950			EIB (EU-A ITF)	ONGOING: Stanly have finalized the Phase 1 Reports of the Engineering Study and transmitted to the Liberia Electricity Corporation (LEC). The 1st package of the Bidding Documents is being prepared by the Consultant. The final Report on the Environmental and Social Management Plan (ESMP) was transmitted on March 13th, 2013 to LEC, and EIB. The RAP study is being finalized.	WAPP to finalize the preparation of the RAP
16	86 MW Bikongor Hydropower Facility in Sierra Leone	Prefeasibility Study	To augment hydropower capacity in Sierra Leone	400	400			WB	ONGOING: Funding secured within the framework of the CLSG Interconnection project. WB conveyed on March 7th, 2013 its No-Objection on the ToR for recruiting Consultant to prepare the Study and a related draft Expression of Interest (Eoi) and draft Request for Proposals (RfP) were transmitted on March 15th, 2013 for the Bank's No-Objection.	WAPP to secure the No-objection of WB on the Eoi and launch the recruitment of Consultant to carry out the Study
17	Yiben Reservoir (expansion of Bumbuna Phase I)	Engineering, ESIA	To augment power generation capacity in Sierra Leone	2 500			2 500	TBD	FUNDING REQUIRED: Project Concept Documents already developed by Taskforce.	WAPP to mobilize funding to prepare the studies

WAPP Priority Projects  
TABLE 1: Project Preparatory Studies (US\$ thousands)

Project No.	Project Name	Type of Study	Objective	Cost of Study	Funds Secured	Funding under Negotiation	Financing Gap	Funding Sources	Project Status	Remarks
18	225 MW Tiboto Hydropower Facility in Côte d'Ivoire/Liberia	Pre-Feasibility	To augment hydropower capacity in Côte d'Ivoire and Liberia	680			680	TBD	FUNDING REQUIRED: A ToR for the study was adopted by the Ministry in charge of Energy of Côte d'Ivoire in March 2012 and being reviewed by the Ministry in Charge of Energy in Liberia and LEC. Requests for Funding were submitted in March 2012 to KfW, World Bank and Islamic Development Bank and March 2013 to BOAD for consideration.	WAPP to secure funding and prepare the study
<b>SUBTOTAL</b>				<b>14 968</b>	<b>11 788</b>	<b>0</b>	<b>3 180</b>			

**E: WAPP OMVG + OMVS Power System Development Sub-program**

19	225 kV OMVG Loop (Gambia, Guinea Bissau-Senegal-Guinea Interconnection) + Hydro sites at Kaleta and Sambangalou	Detailed Design, ESIA studies & Institutional support	To interconnect the networks of Gambia, Guinea Bissau-Senegal-Guinea Interconnection Project and the OMVS network.	5 346	5 346			ADB, ECOWAS, OMVG Member States, WB	COMPLETED: Final reports validated in December 2006. Institutional Study completed.	
20	140 MW OMVS Gouina Hydropower Project	Update of ESIA Study	To augment hydropower capacity of OMVS power system.	1 360	1 360			AFD (EU-A ITF)	COMPLETED: Feasibility Study was completed in 2006. Update of ESIA has been completed with the Final report submitted in April 2013.	OMVS to update WAPP on project preparation
21	515 MW Souapiti Hydropower Facility in Guinea	Update of Feasibility Study	To augment hydropower capacity of Guinea	1 000	1 000			WB	ONGOING: Funding secured within the framework of CLSG Interconnexion Project. WB conveyed its No-objection on April 3rd, 2013 on the ToR for the Study and the Request for Expression of Interest for recruiting a Consultant to carry out the study.	WAPP to confirm the way forward with the Gov't of Guinea and subsequently launch the recruitment of Consultant to carry out the Study
22	118 MW Kassa B Hydropower Facility in Guinea	Pre-feasibility Study	To augment hydropower capacity of Guinea	1 000	1 000			WB	ONGOING: Funding was secured within the framework of CLSG Interconnexion Project. The process for recruiting a Consultant to carry out the study was launched; Request for Expression of Interest was published on WAPP Web Site on April 28th, 2013.	WAPP to recruit a Consultant and timely prepare the study
<b>SUBTOTAL</b>				<b>8 706</b>	<b>8 706</b>	<b>0</b>	<b>0</b>			

**F: WAPP Strategic Generation Sub-program**

23	Emergency Power Supply Security Plan	Strategic	To develop an urgent plan for emergency power supply to WAPP Members and ECOWAS Member States to curtail power outages	170	170		0	SUDA	COMPLETED: Authority of ECOWAS Heads of State and Government enacted the implementation of WAPP EPSSP in January 2008 approving among others, the realization of the Regional Power Generation Facilities through Special Purpose Companies under the framework of Public Private Partnerships	WAPP to mobilize financing for the preparation and implementation of the EPSSP projects
----	--------------------------------------	-----------	--	-----	-----	--	---	------	--	---

WAPP Priority Projects  
TABLE 1: Project Preparatory Studies (US\$ thousands)

		Type of Study	Objective	Cost of Study	Funds Secured	Funding under Negotiation	Financing Gap	Funding Sources	Project Status
24	450 MW WAPP Maria Gleta Regional Power Generation Facility in Benin	Feasibility, ESIA	To prepare the 450 MW WAPP Maria Gleta Power Project for implementation	1 300	1 300		0	KEPCO	COMPLETED: Feasibility Study and Environmental and Social Impact Assessment Study completed. 46 hectares of land has been secured from Gov't of Benin to develop the project
		Transaction Advisors for WAPP Maria Gleta and Domunli Joint Implementation Committees (JICs)	To guide the JICs in their discussions with the recruited Private Partner	6 120			6 120		FUNDING REQUIRED: Draft ToRs for recruiting the Transaction Advisors to assist WAPP in the negotiations with Sithe Global are being prepared.
SUBTOTAL				7 590	1 470	0	6 120		

**G: WAPP Emergency Support Sub-program**

25	Mali Emergency Program	Emergency works and Supply	To provide urgent assistance to EDM-SA to improve the quality of electricity services in Bamako	50 000			50 000	ECOWAS, WAPP	FUNDING REQUIRED: An assessment mission was carried out by WAPP Secretariat to identify the urgent requirements that need emergency interventions.	WAPP to secure funding and implement the program
26	Sierra Leone Emergency Program	Emergency works and Supply	To provide emergency support to the power sector in Sierra Leone	22 000			22 000	ECOWAS, WAPP	FUNDING REQUIRED: Joint appraisal mission of the ECOWAS Commission and the WAPP Secretariat was carried out from 15 to 19 April, 2013 to appraise project request from the Government of Sierra Leone to the ECOWAS Commission for financial support to the project.	WAPP to secure funding and implement the program
27	The Gambia Emergency Program	Emergency works and Supply	To provide urgent assistance to NAVEC to recover the capacity and reliability of electricity services in the Greater Banjul Area	36 400			36 400	ECOWAS, WAPP	FUNDING REQUIRED: Joint appraisal mission of the ECOWAS Commission and the WAPP Secretariat to appraise project request from the Government of The Gambia to the ECOWAS Commission for financial support to the project.	President of ECOWAS Commission to present the project to the Council of Ministers and the Summit of Heads of State and Government of the Gambia to secure funding.
SUBTOTAL				108 400	0	0	108 400			

**H: WAPP Renewable Energy Development Sub-Programme**

28	WAPP 30 MW Solar Park for Mali	ESIA & Feasibility Studies	To develop a solar park in Mali	1 632	0	0	1 632	TBD	FUNDING REQUIRED: A Pre-feasibility Study conducted by AETS EU was prepared and adopted by the Ministry in charge of Energy in Mali as well as the ToRs for the ESIA and Feasibility Studies. Funding is being sought for the studies.	WAPP to mobilize funding for the studies
SUBTOTAL				1 632	0	0	1 632			

<b>TOTAL</b>				<b>169 470</b>	<b>37 477</b>	<b>12 662</b>	<b>119 332</b>			
--------------	--	--	--	----------------	---------------	---------------	----------------	--	--	--

**WAPP Priority Projects**  
**TABLE 2: Project Implementation (US\$ millions)**

<b>A: WAPP Coastal Transmission Backbone Sub-program</b>											
1	330 kV Sakété (Benin) - Ikeja West Line (Nigeria) Interconnection Project	To interconnect Nigeria and Niger with rest of WAPP Zone A	2007	40	40				BOAD, AfDB, EBID, WB	<b>COMPLETED:</b> Commissioned in January 2007. Funding was secured from WB for the synchronisation issues resolution.	WAPP to ensure the implementation of the Synchronisation plan and to monitor technical performance and power exchanges on WAPP CTB
2	330 kV Aboadze - Volta Transmission Line (Ghana)	To augment transmission capacity in Ghana	2010	47	47				Kuwait Fund, EIB, WB	<b>COMPLETED:</b> Line was successfully energised on September 5th, 2010.	WAPP ICC to continue to monitor performance
3	330 kV Volta (Ghana) - Lome (Togo) - Sakété (Benin) Interconnection Project	To interconnect the national networks of Ghana Benin and Togo	2015	105	105				WB, AfDB, KfW, BOAD, VRA & CEB	<b>ONGOING:</b> Works on transmission line and substations are ongoing in Ghana side and expected to be completed by October 2013. With regards to the Togo/Benin side, the Funding Agencies conveyed their No-objection on March 28th, 2013 on the Evaluation Report for the recruitment of Contractors to carry out the construction of line and substations. Draft Contract between CEB and the selected firm is being prepared. The recruitment of the Owner's Engineer is ongoing.	CEB to execute the Contract with the selected Firm and launch the works
4	147 MW Adjarala Hydropower Project	To augment the hydropower capacity of Togo and Benin	2018	513			513		WB, AfDB, IsDB, KfW, EBID, BOAD, Saudi Fund & UEMOA	<b>FUNDING REQUIRED:</b> At level of processing for financing. Project Identification mission was carried out by AfDB in February 2010. WB, AfDB, IsDB, BOAD, KfW, EBID, Saudi Fund and UEMOA confirmed their keen interest to participate in the project's financing. Pledges already made in equivalent of WB (US\$120m); AfDB (US\$100); KfW (€ 15m); BOAD (FCFA 20 billion); UEMOA (FCFA 26 billion)	CEB to complete complementary studies. WAPP and CEB to mobilize funding for implementing the project
5	Rehabilitation of Nangbeto Hydropower plant in Togo/Benin	To improve delivery of ancillary services and sub-regional system balancing capabilities	2015	19		19			KfW	<b>FUNDING UNDER NEGOTIATION:</b> KfW has confirmed its keen interest to finance the project and carried out an identification mission from January 29th to February 2nd, 2013	WAPP, CEB and KfW to conclude the financing arrangements
<b>SUBTOTAL</b>				<b>724</b>	<b>192</b>	<b>19</b>	<b>513</b>				
<b>B: WAPP Inter-zonal Transmission Hub Sub-program</b>											
6	225 kV Bobo Dioulasso - Ouagadougou Transmission Line (Burkina Faso)	To extend power supply from Côte d'Ivoire to Ouagadougou	2009	81	81				AfD, WB, EIB, Nordic fund, DANIDA.	<b>COMPLETED:</b> Line was successfully energised in December 2009.	WAPP ICC to continue to monitor performance
7	225/150 kV Ferke (Côte d'Ivoire) - Sikasso (Mali) - Ségou (Mali) Interconnection Project	To interconnect the networks of Côte d'Ivoire and Mali for the export of low cost power from Côte d'Ivoire to Mali	2012	102	102				Gov't of India, BOAD, BIDC	<b>COMPLETED:</b> The commissioning of the line was carried out in August 2012.	WAPP, CI-Energie and EDM-SA to monitor the performance of the line

WAPP Priority Projects  
TABLE 2: Project Implementation (US\$ millions)

8	225 kV Bolgatanga (Ghana) - Ouagadougou (Burkina Faso) Interconnection Project	To interconnect the networks of Ghana and Burkina Faso for export of lower cost power from Ghana	2015	105	105			WB, AFD, EIB, GRIDCo, VRA, SONABEL	<b>ONGOING:</b> The Transmission Service Agreement (TSA) and the Power Sales and Purchase Agreement (PSPA) were executed between SONABEL & GRIDCo and SONABEL & VRA respectively. Financing Agreements were executed between the Funding Agencies and the Concerned Utilities and Governments. All conditions precedent to the Loan effectiveness were fulfilled by SONABEL and GRIDCo. The procurement for the project is expected to start in September 2013. AFD indicated that the date should be earlier than scheduled to ensure that the project is completed before the expiry of the credit in 2016. The recruitment of the Owners Engineer (OE) is ongoing ( RFP were transmitted to the shortlisted Consultants on March 20th, 2013). Also, the reinforcement projects in Ghana is being undertaken by GRIDCo to reinforce the network in Ghana	SONABEL, GRIDCo and VRA to finalized the recruitment of the Owner's Engineer and to ensure the timely implementation of the project.
9	161 kV Tumu-Han-Wa Transmission Line (Ghana)	To close northern transmission loop in Ghana as pre-condition for Ghana - Burkina Faso - Mali interconnection	2014	71	71			Societe General Bank in Ghana	<b>ONGOING:</b> Construction works are on-going: the civil works are 65% completed at Sawla Substation; 30% completed at Wa Substation and 55% completed Han-Wa section of the Transmission Line.	WAPP to monitor the implementation of works
<b>SUBTOTAL</b>				<b>369</b>	<b>369</b>	<b>0</b>	<b>0</b>			
<b>C: WAPP Northore Transmission Sub-program</b>										
10	Refurbishment of Kainji and Jebba Hydro Power Facilities in Nigeria	To Improve delivery of ancillary services and sub-regional system balancing capabilities	2014	21	21			WB/IDA	<b>ONGOING:</b> Rehabilitation works are ongoing	TCN to update WAPP on the status of the implementation of the projects.
<b>SUBTOTAL</b>				<b>21</b>	<b>21</b>	<b>0</b>	<b>0</b>			
<b>D: WAPP CLSG (Cote d'Ivoire-Liberia-Sierra Leone-Guinea) Re-Development Sub-program</b>										
11	225 kV Côte d'Ivoire - Liberia - S.Leone - Guinea Interconnection Project	To interconnect the networks of Côte d'Ivoire, Liberia, S.Leone and Guinea for export of lower cost power from Côte d'Ivoire	2017	414	282		132	WB, EIB, KfW, AfDB	<b>ONGOING:</b> The financing of the project has been approved by the WB (31st May 2012), KfW (2nd October 2012), EIB (20th November 2012) and AfDB left. The Financing and Project Agreements were also executed between WB and Gov't of Liberia in August 2012, between EIB and Gov't of S. Leone in December 2012 and between KfW and Gov't of Liberia in December 2012.	WAPP and CLSG countries to work on the effectiveness of the Conditions Precedent the financing from World Bank, EIB and KfW, and for the project approval by AfDB,
12	50 MW Bumbuna Hydropower Project	To augment Hydropower capacity in Sierra Leone	2009	56	56			WB, ADB, OPEC Fund	<b>COMPLETED:</b> Commissioned in December 2009	NPA to continue to periodically inform WAPP on performance
<b>SUBTOTAL</b>				<b>470</b>	<b>338</b>	<b>0</b>	<b>132</b>			
<b>E: WAPP OMVG + OMVS Power System Development Sub-program</b>										
13	140 MW OMVS Gouina Hydropower Project	To augment hydropower capacity of the OMVS power system.	2017	335			335	AFD, AfDB, BOAD, EIB, WB	<b>FUNDING REQUIRED:</b> At level of processing of financing; AFD, AfDB, BOAD EIB and WB indicated their keen interest to participate in the financing of the project. Detailed engineering study and preparation of Bidding Document shall be relaunched	OMVS to update WAPP on project preparation

**WAPP Priority Projects**  
**TABLE 2: Project Implementation (US\$ millions)**

	Objective	In service year	Project Cost	Funds Secured	Financing Under Negotiation	Financing Gap	Funding Sources	Project Status	Follow up Actions Required	
14	OMVS 60 MW Félou Hydro Power Project	To augment hydropower capacity of the OMVS power system.	2013	236	236		WB, EIB, SOGEM	<b>ONGOING:</b> The commissioning of the first generation turbine of 21 MW was held on March 19th, 2013. Works on the remaining turbines are on-going.	SOGEM to finalize the works on the remaining turbines	
15	240 MV Kaleta hydropower plant	To augment hydro power capacity of the OMVG power system.	2015	458	458		Gov't of Guinea; China Eximbank	<b>ONGOING:</b> Construction of 240 MW of Kaleta hydropower plant is ongoing	The Gov't of Guinea and OMVG to ensure the timely construction of Kaleta	
16	128 MW Sambangalou Hydropower plant	To augment hydro power capacity of the OMVG power system.	2017	434		434	AfDB, WB, EIB, AFD, EBID, KfW, Abu Dhabi Fund, BOAD, IsDB, OMVG Utilities	<b>FUNDING REQUIRED:</b> Mobilisation of financing in progress. Pledges made in equivalent US\$: AfDB (US\$140m), WB (US\$90m), EIB (US\$78.65m), AFD (US\$42.9m), EBID (US\$30m), KfW (US\$35.75m), Abu Dhabi (US\$20m), BOAD (US\$27.25m), IDB (US\$208m). Recruitment of Consultant to firm up the institutional and commercial frameworks for the project is in progress.	WAPP and OMVG to mobilize funding for implementing the projects	
17	225 kV OMVG Loop + 128 MW Hydropower plant of Sambangalou	To interconnect the national power systems of The Gambia, Guinea, Guinea Bissau, Senegal.	2017	552		552				
18	225 kV Senegal - The Gambia transmission line segment of OMVG	To interconnect the national power systems of The Gambia and Senegal.	2016	130		32	98	KfW	<b>FUNDING REQUIRED:</b> Estimated cost of project €104.5 million are being mobilized. KfW have indicated its keen interest to provide €26Million out of the total cost of € 62 million for financing the transmission line. An appropriate framework to integrate the power system of Senelec and NAWEC as a 1st phase of the development of the OMVG transmission line were adopted by the Senelec, NAWEC WAPP Secretariat and OMVG Secretariat.	OMVG Secretariat to transmit to the WAPP Secretariat the Pre-investment Studies relating to the Kaolack (Senegal) - Brikama(The Gambia) - Soma (The Gambia) - Tanaf (Senegal) segment of the OMVG project. WAPP to secure funding and fast track the implementation of the project.
<b>SUBTOTAL</b>				<b>2 145</b>	<b>694</b>	<b>32</b>	<b>1 418</b>			

**F: WAPP Strategic Generation Sub-program**

19	450 MWWAPP Maria Gleta Regional Power Generation Facility in Benin	To augment the power generation capacity of the sub-region	2016	652		652	(Sithe Global, Utilities)	<b>PROCESSING FOR FINANCING:</b> Sithe Global has been selected through International Competitive Bidding as the Private Partner to implement the project. A Joint Development Agreement (JDA) and Confidentiality Agreement (CA) between WAPP and Sithe Global were executed in April 2012. A Joint Implementation Committee has been set up for the projects.	WAPP to secure funds and recruit the Transaction Advisory
20	450 MW WAPP Domunli Regional Power Generation Facility in Ghana	To augment the power generation capacity of the sub-region	2016	652		652	(Sithe Global, Utilities)	<b>PROCESSING OF FINANCING:</b> Sithe Global has been selected through International Competitive Bidding as the Private Partner to implement the project. A Joint Development Agreement (JDA) and Confidentiality Agreement (CA) between WAPP and Sithe Global were executed in April 2012. Joint Implementation Committee(JIC) has been set up for the project. Meeting was held between the Project's JIC and Sithe Global on February 14th, 2013 to among other discuss the aspects of the Project Implementation Agreement that would govern among others the design and commercial framework for the project; update the Project Implementation Schedule and address outstanding issues required to move the project forward.	WAPP and Sithe Global to execute the Project Implementation Agreement

WAPP Priority Projects  
TABLE 2: Project Implementation (US\$ millions)

		Objective	In service year	Project Cost	Funds Secured	Financing Under Negotiation	Financing Gap	Funding Sources	Project Status	Follow up Actions Required
21	150 - 400 MW WAPP Regional Power Generation Facility in Senegal	To augment the power generation capacity of the sub-region	2017	652	0	0	652	Private Partner, Utilities	<b>FUNDING REQUIRED:</b> Consultation meeting was held between WAPP, Senelec and NAWEC in Dkar from 7th to 9th, August 2012 to adopt a way forward for development of the project. A Joint Implementation Committee (JIC) be established comprising initially the Ministries in charge of energy and the national utilities of Senegal, Mali, The Gambia and WAPP Secretariat. The JIC shall be established to among others solicit and evaluate proposals from potential firms. The process to secured site for project is ongoing.	Site for project to be secured and process to recruit Strategic Partner to develop project to be subsequently embarked upon.
<b>SUBTOTAL</b>				<b>1 956</b>	<b>0</b>	<b>1 304</b>	<b>652</b>			
<b>G: WAPP Emergency Support Sub-program</b>										
22	Guinea Bissau Emergency Program	To provide emergency support to Guinea Bissau in anticipation of the advent of OMVG.	2012	10	10	0	0	ECOWAS, WAEMU, WAPP	<b>COMPLETED:</b> The programme was completed in February 2012	EAGB to capitalize the assets
23	Guinea Emergency Program	To provide emergency support to the power sector of Conakry in Guinea	2013	108	30	0	78	ECOWAS, WAPP	<b>ONGOING :</b> The procurement contracts for supply of compact fluorescent lamps, pre-payment meters, protection equipment and other materials have been signed and delivery of materials is ongoing. Fuel supply has been completed. Contract for the Rehabilitation of Protection System is signed and works shall commence soonest.	WAPP and EDG to mobilize the financing gap and ensure the timely implementation of the project
<b>SUBTOTAL</b>				<b>118</b>	<b>40</b>	<b>0</b>	<b>78</b>			
<b>H: MV Cross-border Projects</b>										
24	Cross Border Supply of Electricity to Rural Communities in Liberia from Côte d'Ivoire	To increase access to energy to border communities in Côte d'Ivoire and Liberia	2013	13	13	0	0	European Development Fund and WAPP utilities VRA, CEB, SONABEL, SOPIE, LEC	<b>ONGOING:</b> The works in Côte d'Ivoire have been completed and the lines commissioned. The works in Liberia are progressing and expected to be completed in September 2013. Negotiations on the Power Purchase Agreement are ongoing (two negotiations were held in January and March 2013 respectively) between Liberia and Côte d'Ivoire. Joint monitoring mission was organized by WAPP, Delegation of the EU to Liberia and LEC to the project sites in Nimba, Grand Gedeh and Maryland Counties from March 11th to 15th, 2013.	WAPP to continue coordinate the implementation of the project.
25	Cross Border Supply of Electricity to Rural Communities in Northern Togo from Benin	To increase access to energy to border communities in Togo from Benin	2015	2	2	0	0	European Development Fund and WAPP utilities CEET and CEB	<b>ONGOING:</b> Preparatory Studies completed in October 2012. Contract for works was signed between WAPP and the Contractor on March 28th, 2013. Construction works shall be launched in May 2013. The works are expected to be completed in 20 month.	WAPP to launch works and ensure the timely implementation of project
26	Cross Border Supply of Electricity to Rural Communities in Southern Togo from Ghana	To increase access to energy to border communities in Togo from Ghana	2015	3	3	0	0	European Development Fund and WAPP utilities CEET, CEB and ECG	<b>ONGOING:</b> Preparatory Studies completed in October 2012. Contract for works have been signed between WAPP and the Contractor on March 28th, 2013. Construction works shall be launched in May 2013. The works are expected to be completed in 20 month.	WAPP to launch works and ensure the timely implementation of project
<b>SUBTOTAL</b>				<b>18</b>	<b>18</b>	<b>0</b>	<b>0</b>			
<b>I: WAPP Information and Coordination Centre (ICC)</b>										



WAPP Priority Projects

TABLE 2: Project Implementation (US\$ millions)

						Funding Under Negotiation	Funding Gaps	Funding Sources	Project Status	Follow up
27	WAPP Main ICC System : Phase I & II	To install communication and data infrastructure required for efficient trading of electricity between WAPP members utilities this includes the WAPP ICC Main System, a Backup ICC, real-time operations between Control Area Centers of ICC ~ TCN, ICC ~ VRA, ICC ~ CIE, VRA ~ CIE, CIE ~ SONABEL and national control centers	2015	75		75		European Union	<b>FUNDING UNDER NEGOTIATION:</b> Feasibility and Basic Design Study completed and adopted by WAPP EOC and reviewed by EU Technical Assistant. The Bidding documents are completed. WAPP and the European Union are discussing the funding possibilities.	WAPP to finalize funding arrangement with European union to Implement WAPP ICC System
28	WAPP ICC Control Centre Complex	To build a Regional Control Centre to house WAPP ICC Main System and also a Conference Center; a complementary project to the WAPP ICC Project	2015	7		7		European Union	<b>FUNDING UNDER NEGOTIATION:</b> The four (4) hectares site donated by Communauté Electrique du Benin (CEB) Governing Board for the construction of the WAPP ICC in Cotonou (Abomey Calavi) has been fenced by WAPP. The Architectural drawing for the WAPP ICC Control Center Complex was developed by KEPCO and has been adopted by the WAPP Executive Board. WAPP and the European Union are discussing the funding possibilities.	WAPP to finalize funding arrangement with European Union and implement WAPP ICC Project
29	WAPP Integration Project	To ensure the smooth and coordinated operation of the WAPP interconnected system	2015	18	18			WB	<b>ON-GOING:</b> Funding secured by WB within the framework of CLSG Interconnection project. ToRs for recruiting Consultant to perform synchronisation studies, preparation of tender document and supervision of works implementation and for technical assistance for WAPP were prepared and adopted by WAPP Task Force for integrating the WAPP power system in April 2013. The ToR were subsequently transmitted to WB for No-Objection. Requests for Expression of Interest (REOI) and for Proposals are being prepared.	WAPP to finalize the REOI, obtain the WB's No-Objection and launch the recruitment process
30	Implement the WAPP Market Road Map,	To commence initial set up of the Regional System Market Operation	2015	2			2	TBD	<b>FUNDING REQUIRED:</b> The WAPP to commence implementation of the road map by preparation of standardise procedures, bilateral agreements, Commercial Instruments (type of contracts, short term exchanges) registering market participant, specify hardware and software necessary for market operation and strengthen system operations security and reliability	WAPP to ensure the initial set up and Phase 1 of the regional electricity market
31	WAPP Dark Fibre Project	To leverage excess fiber communications capacity on the high-voltage cross-border power transmission infrastructure of WAPP in order to address regional communications infrastructure gaps and create an integrated regional communications market	2015	44			44	TBD	<b>FUNDING REQUIRED:</b> Recommendations of the EOC on the feasibility Studies have been adopted by the WAPP Executive Board. WAPP Consortium Agreement and TOR for the recruitment of Management Company have been developed with support of Eu technical assistance to WAPP (AETS-EU). Documents have been reviewed by Legal experts of WAPP Member Utilities. Consortium Agreement were submitted to the MDs and DGs of WAPP Member Utilities for signature	MDs & DGs of WAPP member utilities to sign Consortium Agreement. WAPP to launch RFP to recruit Management Company. WAPP to secure funding to fill in gaps identified in the Feasibility Study in the fibre optics communication infrastructure. Establish 'WAPP Dark Fibre Leasing Company'
<b>SUBTOTAL</b>				145	18	82	46			
<b>TOTAL</b>				6 958	1 680	1 437	2 839			

**WAPP Priority Projects**  
**TABLE 3: Capacity Building (US\$ millions)**

No	Project	Objective	Cost	Funds Committed	Funding under Negotiation	Financing Gap	Funding Sources	Project Status	Follow up Actions Required
<b>A: WAPP Capacity Building for ICC</b>									
1	WAPP Integration and Technical Assistance Project/ Three Workshop on operational rules	To disseminate the WAPP Operation Manual	0,5	0,5			WB	<b>ONGOING:</b> Funding secured by WB within the framework of CLSG Interconnection Project. ToR for recruiting Power Pool Adviser was prepared and adopted by WAPP Technical & operation Committee	WAPP to obtain the No-Objection from WB and to launch the recruitment process
2	Capacity Building Programme for WAPP Member Utilities to further strengthening M&E	Capacity Building program to ensure that appropriate capacity stream are identified and implemented for programmatic interventions for the eventual success of the developed WAPP M&E System	0,7			0,7	TBD	<b>FUNDING REQUIRED:</b> Further capacity development is required to provide understanding to the developed WAPP M&E Framework and M&E Manual	WAPP to secure funding and implement the programme
3	Capacity Building for pool operation and electricity trading	To build capacity of WAPP Staff and WAPP Member Utilities on power pool operation and electricity trading	5			5	TBD	<b>FUNDING REQUIRED:</b> Discussions are ongoing with power pool operators for exchange program and university and research institutes for partnership.	WAPP to conclude partnership and secure funding to implement the programme
<b>SUBTOTAL</b>			<b>6,2</b>	<b>0,5</b>	<b>0</b>	<b>6,7</b>			

**C: Technical Assistance and Capacity Building to WAPP Secretariat and WAPP Member Utilities**

4	Technical Assistance to support WAPP Secretariat	To provide direct technical support to WAPP in the management of the WAPP priority projects : monitoring and supervision of project preparation and implementation.	1,75	1,75			EU	<b>ONGOING:</b> Process to recruit a 3 yrs Resident Technical Assistance of the EU to the WAPP Secretariat in the framework is being finalized; Technical and Financial Proposals was evaluated by the Delegation of the European Commission in Benin and the WAPP Secretariat on 26th February 2013 and interviews were held for selected consultancy firms from 26th to 27th March 2013.	EU and WAPP to finalized the recruitment of the Resident EU TA to WAPP
5	Technical Assistance to support WAPP Secretariat	To provide direct technical support to WAPP with emphasis on implementation of priority projects: monitoring and supervision of project preparation and implementation.	0,19	0			EU	<b>ONGOING:</b> Consultant was recruited with the Framework Contract for a period of one year starting from September 2012.	WAPP to continue collaborate with Consultant to achieve the objective of the program.
	Institutional Support to WAPP	To provide institutional support to WAPP Secretariat	3,2	3,20				<b>ONGOING:</b> USAID has approved the 2011 - 2012 Work program and has extended the Implementation Letter No. 3 to June 2013 to enable WAPP exhaustively implement all the support agreement activities.	WAPP to continue the implementation of the program

**WAPP Priority Projects**  
**TABLE 3: Capacity Building (US\$ millions)**

No	Project	Objective	Cost	Funds Committed	Funding under Negotiation	Financing Gap	Funding Sources	Project Status	Follow up Actions Required
6	Secretariat	To equip WAPP entities and stakeholders with the tools and skills required to address any human and material obstacles and constraints in order to increase the volume of clean energy in the energy mix and promote energy efficiency amongst its member utilities	2,4			2,4	USAID	<b>FUNDED REQUIRED:</b> Discussion with USAID is in progress. work program were developed and submitted to USAID for consideration.	WAPP to follow up with USAID the approval of the work program
7	Technical Assistance Support to WAPP Secretariat	To support WAPP for the speed project implementation by strengthening PIPES and ICC Departments and build capacity	3,5	3,5			WB	<b>ONGOING:</b> Funding secured under the component of Technical Integration of WAPP Network and within the framework of CLSG Interconnection Project. Terms of References for the recruitment of Hydro Power, Thermal Power Generation and Environmental Safeguards Resident experts were prepared and transmitted to the World Bank on February 20th, 2013 for No-Objection	WAPP to secure the No-objection of WB on the ToR and to recruit the Experts.
8	Capacity Building Program and Logistical Support to CLSG Countries and WAPP Secretariat.	To support CLSG countries and WAPP Secretariat in strengthening their capacities in project development and power operations. Also to support the monitoring of the rural electrification component of the CLSG Interconnection project.	3,17			3,17	AfDB	<b>FUNDED REQUIRED:</b> Funding under negotiation with AfDB within the framework of WAPP CLSG Interconnection Project. AfDB and WAPP Secretariat are finalizing the financing plan and work programme.	WAPP to secured funding and properly implement the program
9	Technical Cooperation with GIZ to support WAPP Secretariat in implementing the Capacity Building Initiative Program	To support WAPP in implementing the activities under its Capacity Building Program Initiative by training the staff of member utilities and setting up regional training centres and building the capacity of the personnel/operator for WAPP ICC and Control Area Centers	2			2		<b>FUNDED REQUIRED:</b> Funding under negotiation with German Technical Cooperation	WAPP to secured funding and properly implement the program
<b>SUBTOTAL</b>			<b>16</b>	<b>9</b>	<b>0</b>	<b>8</b>			
<b>D: Summary of Training and Exchange Programs for Member Utilities and WAPP Secretariat staff</b>									
10	Workshop on Energy Losses Management for WAPP members Utilities	The training workshop is to share the best practices and strategies for combatting energy losses and fraud and for improving the revenues of WAPP member utilities.	0,094	0,094	"		USAID	<b>COMPLETED:</b> The workshop was held at Accra in December, 2012 in collaboration with ECG. 30 participants attended the workshop	Participants to capitalise the competence in the respective WAPP member utilities
11	Training programme in International Public sector Accounting standards (IPSAS) for WAPP Finance Committee Members	To introduce members of the Finance Committee who are not public account oriented to the IPSAS to enhance their capacity in carrying their mandate per required standards	0,045	0,045	"		USAID	<b>COMPLETED:</b> The workshop was held in November 2012 in Dakar, Senegal for in total 8 persons	WAPP Finance Committee Members to capitalise the new competences

**WAPP Priority Projects**  
**TABLE 3: Capacity Building (US\$ millions)**

Project	Objective	Cost	Funds Committed	Funding under Negotiation	Financing Gap	Funding Sources	Project Status	Follow up Actions Required
12 Training programme in Power Pool System Operation for WAPP members Utilities (Nigelec, Sonabel and EDM SA)	This training is to enrich the understanding of participants who are in charge of the day-to-day operation of individual national network on issues related to interconnected systems and intricacies of electricity trading and facilitate their integration into the regional workforce	0,094	0,094	Included in item 7 above		USAID	<b>COMPLETED:</b> The training workshop was held from April 23rd to May 3rd, 2013 in Dakar (Sénégal) with collaboration of Senelec. In total 18 participants attended the workshop.	Participants to capitalize the competence in the respective WAPP member utilities
13 Exchange Program on generation, Transmission, distribution and Sales for Professional and Management Staff from LEC, NPA and NAWEC	To share the experiences and best practices of Generation, Transmission, Distribution and Sales Programs being implemented in ECG, GRIDCO and VRA (Ghana) with LEC, NPA and NAWEC	0,061	0,061	"		USAID	<b>ONGOING:</b> Exchange Program is being prepared for an approximative 6 Professionals and Management staffs from LEC, NPA and NAWEC. The expected period for the program in May -July 2013.	To finalize the Exchange programme with the respective utilities and ensure the successful completion of the programme
14 Exchange Program to PHCN - TCN (Nigeria) on Transmission, for Professional and Management Staff from LEC, NPA, NAWEC and CEB	To share the experiences and best practices of Transmission being implemented in PHCN - TCN (Nigeria) with LEC, NPA, NAWEC and CEB	0,065	0,065	"		USAID	<b>ONGOING:</b> Exchange Program is being prepared for an approximative 4 Professionals and Management staffs from LEC, NPA, NAWEC and CEB. The expected period for the program in May-July 2013.	To finalize the Exchange programme with the respective utilities and ensure the successful completion of the programme
15 Exchange Program on Generation, Transmission, distribution and Sales for Professional and Management Staff from EDG, EAGB and NIGELEC	To share the experiences and best practices of Generation, Transmission, Distribution and Sales Programs being implemented in SENELEC (Senegal) with EDG, EAGB and NIGELEC	0,084	0,084	"		USAID	<b>ONGOING:</b> Exchange Program is being prepared for an approximative 6 Professionals and Management staffs from EDG, EAGB and NIGELEC. The expected period for the program in May -July 2013.	To finalize the Exchange programme with the respective utilities and ensure the successful completion of the programme
16 Exchange Program on Distribution and Sales for Professional and Management Staff from SBEE, CEET and NIGELEC	To share the experiences and best practices of Distribution and Sales Programs being implemented in SONABEL (Burkina Faso) with SBEE, CEET and NIGELEC	0,069	0,069	"		USAID	<b>ONGOING:</b> Exchange Program is being prepared for an approximative 6 Professionals and Management staffs from SBEE, CEET and NIGELEC. The expected period for the program in May -July 2013.	To finalize the Exchange programme with the respective utilities and ensure the successful completion of the programme
<b>SUBTOTAL</b>		0,51	0,51	0,00	0,00			
<b>GRAND TOTAL</b>								