

PROJET N°26. CONSTRUCTION ET EXPLOITATION DE LA CENTRALE THERMIQUE A CYCLE COMBINE DE SONGON (372 MW) ET DU RESEAU D'EVACUATION ASSOCIE

Autorité contractante	MINISTERE DU PETROLE, DE L'ENERGIE ET DU DEVELOPPEMENT DES ENERGIES RENOUELABLES	
Cellule Focale	M. CHEVALIER JACQUES Conseiller Technique Tel : (225) 20 22 23 92 Email : J7xchevalier@yahoo.fr	M. N'GORAN Konan Norbert Directeur de la Maîtrise de l'Énergie et des Énergies Renouvelables (DMEER) Tel : (225) 20 20 61 45 Email : ngoran.k.norbert@gmail.com
CARACTERISTIQUES GENERALES		
Description sommaire	<p>Le projet consiste à aménager et exploiter une centrale thermique de 372 MW à Songon.</p> <p>Le projet comporte les phases suivantes :</p> <ul style="list-style-type: none"> • Phase 1 (2015) : Installation d'une turbine à combustion de 124 MW ; • Phase 2 (2015) : Installation d'une turbine à combustion de 124 MW ; • Phase 3 (2016) : Installation d'une turbine à vapeur de 124 MW ; • Réalisation du réseau d'évacuation. 	
Localisation	<ul style="list-style-type: none"> • Songon 	
Intérêt du projet	<ul style="list-style-type: none"> • Satisfaction de la demande en énergie électrique à moyen et long terme ; • Réduction des charges d'exploitation liées à la production thermique d'électricité de cycle ouvert. 	
Coût estimé	<ul style="list-style-type: none"> • 285 000 M FCFA / 434 M EUR / 570 M USD (1 USD = 500 FCFA) 	
INFORMATIONS SPECIFIQUES A LA STRUCTURATION EN PPP		
Périmètre d'activités à confier au partenaire privé :	<ul style="list-style-type: none"> • Construction et exploitation de la centrale 	Répartition envisagée des investissements : <ul style="list-style-type: none"> • Investissement privé : A définir • Investissement public : A définir
Modalités de rémunération du partenaire :	<ul style="list-style-type: none"> • Etat / Compagnie d'électricité 	Type de partenariat envisagé : <ul style="list-style-type: none"> • BOOT
STATUT DU PROJET		
Etat d'avancement	<ul style="list-style-type: none"> • Projet en transaction avec un opérateur privé • Site de 200 ha identifié et démarches administratives en cours pour son acquisition • Sélection du cabinet ENVAL pour la réalisation de l'EIES préliminaire • Etude sur les caractéristiques du combustible en provenance de l'Afrique du Sud réalisée par le groupement ICS. • Identification de la Guinée comme fournisseur du calcaire. 	
Informations disponibles	<ul style="list-style-type: none"> • N/A 	
Prochaines étapes et calendrier	<ul style="list-style-type: none"> • Bouclage financier • Etude de faisabilité technique (Génie civil, implantation, études géotechnique, hydrologique, bathymétrique, marélogique, océanologique, EIES préliminaire) 	