



Présidence de la République

# FICHES PROJETS PPP

**MINISTRE DU PETROLE, DE L'ENERGIE ET DU DEVELOPPEMENT DES ENERGIES  
RENOUVELABLES**

|   |  |  |
|---|--|--|
| Autorité contractante   | MINISTERE DU PETROLE, DE L'ENERGIE ET DU DEVELOPPEMENT DES ENERGIES RENOUEVABLES   |  |
| <b>CARACTERISTIQUES GENERALES</b>   |  |  |
| 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"> <li>• Phase 1 (2015) : Installation d'une turbine à combustion de 124 MW ;</li> <li>• Phase 2 (2015) : Installation d'une turbine à combustion de 124 MW ;</li> <li>• Phase 3 (2016) : Installation d'une turbine à vapeur de 124 MW ;</li> <li>• Réalisation du réseau d'évacuation.</li> </ul>  |  |
| Localisation  | <ul style="list-style-type: none"> <li>• Songon</li> </ul>   |  |
| Intérêt du projet   | <ul style="list-style-type: none"> <li>• Satisfaction de la demande en énergie électrique à moyen et long terme ;</li> <li>• Réduction des charges d'exploitation liées à la production thermique d'électricité de cycle ouvert.</li> </ul>  |  |
| Coût estimé   | <ul style="list-style-type: none"> <li>• 285 000 M FCFA / 434 M EUR / 570 M USD (1 USD = 500 FCFA)</li> </ul>  |  |
| <b>INFORMATIONS SPECIFIQUES A LA STRUCTURATION EN PPP</b>   |  |  |
| Périmètre d'activités à confier au partenaire privé : <ul style="list-style-type: none"> <li>• Construction et exploitation de la centrale</li> </ul> | Répartition envisagée des investissements : <ul style="list-style-type: none"> <li>• Investissement privé : A définir</li> <li>• Investissement public : A définir</li> </ul>  |  |
| Modalités de rémunération du partenaire : <ul style="list-style-type: none"> <li>• Etat / Compagnie d'électricité</li> </ul>                          | Type de partenariat envisagé : <ul style="list-style-type: none"> <li>• BOOT</li> </ul>  |  |
| <b>STATUT DU PROJET</b>   |  |  |
| Etat d'avancement   | <ul style="list-style-type: none"> <li>• Projet en transaction avec un opérateur privé</li> <li>• Site de 200 ha identifié et démarches administratives en cours pour son acquisition</li> <li>• Sélection du cabinet ENVAL pour la réalisation de l'EIES préliminaire</li> <li>• Etude sur les caractéristiques du combustible en provenance de l'Afrique du Sud réalisée par le groupement ICS.</li> <li>• Identification de la guinée comme fournisseur du calcaire.</li> </ul> |  |
| Informations disponibles  | <ul style="list-style-type: none"> <li>• N/A</li> </ul>  |  |
| Prochaines étapes et calendrier   | <ul style="list-style-type: none"> <li>• Bouclage financier</li> <li>• Etude de faisabilité technique (Génie civil, implantation, études géotechnique, hydrologique, bathymétrique, marélogique, océanologique, EIES préliminaire)</li> </ul>  |  |