

## GABON – FICHE DE SYNTHÈSE DU CEPP SHAKTI II n°G4-245

<b>IDENTITE DES PARTIES</b> : Etat Gabonais, INDIA OIL CORPORATION LIMITED et OIL INDIA LIMITED GABON PROJECT
<b>ZONE D'EXPLORATION/ D'EXPLOITATION</b> : on shore (en exploration)
<b>DUREE</b>  Phase d'exploration : 9 ans article 5 du CEPP Phase de production : 10 ans + 5 ans + 5 ans article 14 du CEPP
<b>OBLIGATIONS DU CONTRACTEUR DURANT LA PHASE D'EXPLORATION : article 5 du CEPP</b>  <b>-Période d'exploration : 7 ans.</b> <b>- Phase 1 : 3 ans</b> Un forage pour deux puits d'appréciation et acquisition de données sismiques 2D-600 GLKM Budget : 45 000 000 \$ ;  <b>- Phase 2 : 3 ans</b> Un forage pour deux puits dont un puits d'exploration et un puits d'appréciation et acquisition des données sismiques 2D-400 GLKM. Budget : 45 00 000 \$ ;  <b>- Phase 3 : 3 ans</b> Un puits d'exploration. Budget : 15 000 000 \$.
<b>RENONCIATION AUX DROITS : article 43 du CEPP</b> <b>-renonciation totale</b> : acquittement de la totalité de ses engagements contractuels.
<b>IMPOTS ET TAXES : article 25 du CEPP</b>  <b>Impôt sur les sociétés :</b>  35% sur le revenu brut du chiffres d'affaires.  <b>Redevance Minière Proportionnelle :</b> -Pour le pétrole brut :12% ; -Pour le gaz nature 5%.  <b>Redevance Superficiare :</b> - période d'exploration : <b>50 francs CFA/ha</b> ; -période d'exploitation : <b>5 000 francs CFA/ha.</b>
<b>BONUS : article 25 du CEPP</b>  Bonus de Signature : 1 000 000 \$.  Bonus de prorogation de la période d'exploration : 100 000 \$/ mois

Bonus de Production : - 1 000 000 \$ au démarrage de la production ;  
-1 500 000 \$ si la PTD atteint 5000 barils ;  
-2 500 000 \$ si la PTD atteint 10 000 barils ;  
- 3 000 000 \$ si la PTD atteint 15 000 barils ;  
- 3 500 000 \$ si la PTD atteint 20 000 barils ;  
- 4 000 000 \$ si la PTD atteint 30 000 barils ;  
- 4 500 000 \$ si la PTD atteint > 30 000 barils.

Bonus de variation ou de renouvellement du Contrat : 2 500 000 \$

**LIMITE DE LA RECUPERATION DES COUTS PETROLIERS : 75% article 21 du CEPP**

**PARTAGE DE PRODUCTION : article 23 du CEPP**

**Production cumulée**

0 et 10 000 barils  
10 000 et 20 000 barils  
20 000 et 30 000 barils  
>30 000 barils

**Partage de production du contracteur**

Etat : 50%    Contracteur : 50%  
Etat : 52,5%    Contracteur : 47,5%  
Etat : 60%    Contracteur : 40%  
Etat : 65%    Contracteur : 35%

**BANALISATION FISCALE : NON**

**OBLIGATIONS EN MATIERE DE SATISFACTION DU MARCHE DOMESTIQUE : 15%**  
article 28 du CEPP

**PARTICIPATION DE L'ETAT : 10% article 18 du CEPP**

**PARTICIPATION DE LA SOCIETE NATIONALE DES HYDROCARBURES : 5% article 19**  
du CEPP

**OBLIGATIONS EN MATIERE DE REMISE EN ETAT DES SITES PETROLIERS : oui,**  
article 32 du CEPP

**OBLIGATIONS EN MATIERE DE REDUCTION DU TORCHAGE DU GAZ NATUREL :**  
oui, à l'article 125 du code des hydrocarbures et article 31 du CEPP