

PERMIS DE RECHERCHE KABOUDIA

**CONTRAT DE PARTAGE DE
PRODUCTION**

&

ANNEXES

ENTRE

**L'ENTREPRISE TUNISIENNE
D'ACTIVITES PETROLIERES**

ET

NUMHYD a.r.l.

MC
ME
ME

7
7
7

CONTRAT DE PARTAGE DE PRODUCTION

ENTRE LES SOUSSIGNEES:

L'ENTREPRISE TUNISIENNE d'ACTIVITES PETROLIERES ci-après dénommée "ETAP" ayant son siège au 27, bis Avenue Khéreddine Pacha 1073 -Tunis Tunisie ; représentée aux fins des présentes par son Président Directeur Général, Monsieur **Khaled BECHEIKH**, dûment habilité à cet effet ;

ETAP agissant en tant que Titulaire.

d'une part

ET,

NUMHYD a.r.l ci-après dénommée « NUMHYD », ayant son siège social à l'Ile de Jersey, faisant élection de domicile à l'Immeuble SILAC, 2ème étage, rue des lacs Mazurie, Les berges Du Lac, 1053 -Tunis Tunisie représentée par son Directeur Général, Monsieur **Mohamed ABDELKADER** et par son Directeur Général Adjoint, Monsieur **Youcef OURRADI** dûment habilités pour signer le présent Contrat.

H.F: 846260V

NUMHYD agissant en tant qu' «Entrepreneur».

d'autre part

M MC &
Y ABF

Il est préalablement exposé ce qui suit :

- a. Un Protocole d'Accord a été conclu en date du 18 juillet 2003 entre l'Autorité Concédante d'une part et ETAP et NUMHYD d'autre part portant autorisation de travaux de prospection dans le Permis de Prospection KABOUDIA. Un arrêté du Ministre de l'Industrie, de l'Energie et des Petites et des Moyennes Entreprises en date du 28 novembre 2003 portant institution du Permis de Prospection KABOUDIA a été publié au Journal Officiel de la République Tunisienne n° 98 en date du 9 décembre 2003.
- b. Une demande déposée par ETAP et NUMHYD le 30 août 2005 auprès des services de la Direction Générale de l'Energie ayant pour objet une nouvelle délimitation du Permis de Prospection Kaboudia ainsi qu'une extension de sa période de validité. Ladite demande comporte trois actes portant respectivement sur :
- La Réduction volontaire d'une superficie de 2108 Km² du Permis de Prospection Kaboudia;
 - L'Extension de la superficie dudit Permis et ce par l'intégration de 1676 Km² ;
 - L'Extension de douze (12) mois de la durée de validité dudit Permis.
- c. Ladite demande a recueilli l'avis favorable du Comité Consultatif des Hydrocarbures lors de sa réunion du 16 septembre 2005 tel que notifié par la Direction Générale de l'Energie par son courrier du 15 octobre 2005. Ainsi la superficie totale du Permis de Prospection KABOUDIA a été portée à 3880 km² et son échéance au 8 décembre 2006.
- d. Une demande déposée par ETAP et NUMHYD le 6 octobre 2006 auprès des services de la Direction Générale de l'Energie ayant pour objet une nouvelle extension de la durée de validité du Permis de Prospection d'une période de six (6) mois portant ainsi son échéance au 8 juin 2007 . Ladite demande a recueilli l'avis favorable du Comité Consultatif des Hydrocarbures lors de sa réunion du 24 novembre 2006 tel que notifié par la Direction Générale de l'Energie par son courrier du 4 décembre 2006.
- e. L'ETAP et NUMHYD ont déposé conjointement en date du 3 avril 2007 une demande de transformation de Permis de Prospection KABOUDIA en Permis de Recherche sous le régime du Code des Hydrocarbures promulgué par la Loi n°99-93 du 17 Août 1999 telle que modifiée et complétée par la loi n°2002-23 du 14 février 2002, n°2004-61 du 27 juillet 2004 et la loi n°2008-15 du 18 février 2008, comportant neuf cents soixante dix (970) périmètres élémentaires de quatre (4) km² chacun, d'un seul tenant, soit trois mille huit cent quatre vingt (3880) km². Ladite demande a recueilli l'avis favorable du Comité Consultatif des Hydrocarbures lors de sa réunion du 12 juillet 2007 tel que notifié par la Direction Générale de l'Energie par son courrier du 30 juillet 2007.

- f. ETAP est en droit conformément aux dispositions du Code des Hydrocarbures d'obtenir de l'Autorité Concédante un Permis de Recherche exclusif, couvrant tout le périmètre visé à l'Article 2 ci-après, dénommé « Permis KABOUDIA » ou « Permis ».
- g. ETAP est en droit, conformément aux dispositions de l'Article 39.2 du Code des Hydrocarbures promulgué par la Loi n° 99-93 du 17 août 1999 telle que modifiée et complétée par la loi n° 2002-23 du 14 février 2002, n°2004-61 du 27 juillet 2004 et n° 2008-15 du 18 février 2008, d'obtenir une ou plusieurs Concessions dérivées du Permis KABOUDIA.
- h. ETAP est en droit, conformément à l'Article 97 du Code des Hydrocarbures, promulgué par la Loi n° 99-93 du 17 Août 1999 telle que modifiée et complétée par la loi n° 2002-23 du 14 février 2002, n°2004-61 du 27 juillet 2004 et n° 2008-15 du 18 février 2008, de conclure un contrat de partage de production le « Contrat » avec un Entrepreneur possédant les ressources financières et l'expérience technique nécessaires;
- i. L'Entrepreneur possède les ressources financières et l'expérience technique nécessaires pour conduire les Opérations Pétrolières;
- j. ETAP et l'Entrepreneur désirent conclure un Contrat concernant la recherche, l'exploitation et la production des hydrocarbures liquides et/ ou gazeux dans le Permis visé à l'Article 2 et les Concessions qui en seraient issues.

Ceci étant exposé, il a été arrêté et convenu ce qui suit :

Article premier : Définitions

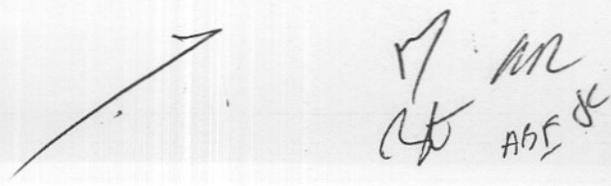
1.1. "Année": signifie une période de douze (12) mois calendaires selon le calendrier grégorien.

1.2. "Abandon d'une Concession" ou " Abandon " : signifie la fermeture d'un puits, la récupération des installations de production et la remise en état des sites d'exploitation.

1.3. "Activités de Recherche" ou "Opérations de Recherche" ou "Travaux de Recherche" : signifie, au sens du Code des Hydrocarbures, les études et les travaux notamment géologiques, géophysiques et de forage ainsi que les essais de production, chacun de ces essais ne devant pas dépasser sept (7) jours et ce, en vue de découvrir des gisements d'Hydrocarbures et d'en apprécier l'importance des réserves en place et récupérables et plus généralement toutes opérations liées aux précédentes et concourant aux même objectifs.

1.4. "Appréciation" ou "Travaux d'Appréciation" : signifie les Opérations de Recherche conduite en vue d'en apprécier l'importance des réserves en place et récupérables et déterminer l'étendue d'un Gisement découvert.

1.5. "Baril" : équivaut à quarante deux (42) gallons des Etats-Unis d'Amérique, mesuré à l'état liquide rapporté aux conditions standards, telles que définies par l'American Petroleum Institute (« A.P.I. »).

Handwritten signature and initials in the bottom right corner of the page. The signature appears to be 'MR' and 'ABE' with some other marks.

1.6. "Code des Hydrocarbures" ou "Code" : signifie le Code des Hydrocarbures tel que promulgué par la Loi n° 99-93 du 17 août 1999 tel que complété et modifié par la loi n° 2002-23 du 14 février 2002, n°2004-61 du 27 juillet 2004 et la loi n° 2008-15 du 18 février 2008, ainsi que les textes subséquents pris pour son application.

1.7. "Concession" ou "Concession d'Exploitation" : signifie le titre des Hydrocarbures dérivant du Permis, octroyé conformément aux dispositions du Code des Hydrocarbures et de la Convention et ses annexes.

1.8. "Convention" : signifie la Convention Particulière relative aux Travaux de Recherche et d'Exploitation des Gisements d'Hydrocarbures dans le Permis de Recherche KABOUDIA laquelle Convention sera signée à Tunis entre l'Etat Tunisien, d'une part, et ETAP et NUMHYD d'autre part conformément au Code des Hydrocarbures.

1.9. "Date de Découverte Economique" : signifie la date citée à l'Article 8 paragraphe 5 du présent Contrat.

1.10. "Date d'Effet" : signifie la date de publication au Journal Officiel de la République Tunisienne de l'Arrêté instituant le Permis, sous réserve de l'approbation de la Convention et de ses Annexes par Décret.

1.11. "Découverte Economique" ou "Découverte Economiquement Exploitable" au sens de l'Article 41 du Code, signifie la découverte d'un ou plusieurs Gisement(s) dont le plan de Développement tel que défini par l'Article 46 dudit Code et après son examen par le Comité Conjoint de Gestion tel que mentionné dans l'Article 8 du présent Contrat, démontre que les investissements nécessaires pour la mise en Production du Gisement sont justifiés économiquement.

1.12. "Dépenses liées à toutes Opérations de Recherche", "Dépenses liées à toutes Opérations de Développement" et "Dépenses liées à toutes Opérations de Production et Production Economique" : signifient les dépenses réalisées et comptabilisés conformément à la "Procédure Comptable", annexée au présent Contrat.

1.13. "Développement" ou "Opérations de Développement" : signifie le forage des puits autres que des puits de recherche et d'appréciation, la construction et la mise en place d'équipements, de conduites, d'installations, d'usines, de réseaux etc... à l'intérieur et à l'extérieur du Permis, requis pour réaliser l'extraction, le traitement, le transport, le stockage et l'enlèvement au point d'exportation des Hydrocarbures liquides ou gazeux, ainsi que pour le recyclage de la Production ou pour tout autre projet de récupération secondaire ou tertiaire y compris la production préliminaire, les essais et autres activités en relation avec l'une quelconque des opérations précitées, menées avant la date de commencement de la Production Economique.

1.14. "Gaz" : signifie le gaz naturel aussi bien associé que non associé, et l'un quelconque de ses éléments constituant, produits à partir de n'importe quel puits situé dans le permis et toutes substances non-hydrocarbonées s'y trouvant incluses y compris le gaz résiduel.

Handwritten signature and initials in the bottom right corner of the page. The signature appears to be 'ABF' with a large flourish above it. To the right, there are initials 'MR' and 'ABF' with a checkmark.

1.15. "Gisement" : signifie un piège contenant une accumulation naturelle et continue d'Hydrocarbures, tel que défini dans le Code des Hydrocarbures.

1.16. "Hydrocarbures" : signifie les hydrocarbures naturels liquides et gazeux, tels que définis à l'article 2.e., f. et g. du Code des Hydrocarbures.

1.17. "Opérateur" : désigne la Partie ou toute autre entité chargée d'effectuer toute opération pétrolière en vertu du présent Contrat.

1.18. "Opérations Pétrolières" : signifie toutes les Opérations de Recherche, d'Appréciation, de Développement, d'Exploitation et d'Abandon, conduites en vertu du présent Contrat.

1.19. "Partie" ou "Parties" : désigne l'une ou l'autre ou les deux signataires du présent Contrat et leurs cessionnaires éventuels.

1.20. "Période de Validité du Permis" : signifie la période initiale de validité du Permis ou toute autre période de renouvellement ainsi que leurs extensions éventuelles accordées selon les dispositions du Code des Hydrocarbures et du Cahier des Charges annexé à la Convention.

1.21. "Hydrocarbures Liquides" ou « Pétrole »: signifie le pétrole liquide et les liquides de gaz naturel.

1.22. "Production Economique" ou "Opérations de Production Economique" ou "Exploitation": signifie toute activité réalisée dans le Permis et/ou les Concessions après la Date de la Découverte Economique en vue de l'extraction, du traitement, du transport, du stockage et de l'enlèvement au point d'exportation de Pétrole ainsi que tous travaux et activités s'y rattachant, y compris les opérations d'amélioration de la récupération telles que le recyclage, la recompression, le maintien de pression ou l'injection d'eau, mais à l'exclusion des travaux de remise en état après abandon du champ.

1.23. "Production" : signifie l'extraction et autres travaux ou services s'y rattachant.

1.24 La production annuelle de l'année (n)

La production annuelle de l'année (n) désigne la production en barils commercialisée et/ou commercialisable, débarrassé du BSW, entre le 31 Décembre de l'année (n-1) à minuit et le 31 Décembre de l'année (n) à minuit.

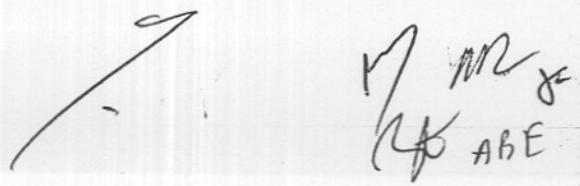
1.25 La production journalière moyenne de l'année (n)

La production journalière moyenne de l'année (n) désigne le résultat du rapport suivant :

Production annuelle de l'année (n) / 365.

1.26. Société ou Organisme Affilié : désigne :

- i. Toute société ou organisme dans les assemblées desquelles une Partie détient directement ou indirectement plus de cinquante pour cent (50%) des droits de vote, ou

Handwritten signature and initials in the bottom right corner of the page. The signature appears to be 'M. M. J.' and the initials below it are 'ABE'.

- ii. Toute société ou organisme ou établissement public détenant, directement ou indirectement plus de cinquante pour cent (50%) des droits de vote dans les assemblées d'une Partie, ou
- iii. Toute société ou organisme dans les assemblées desquelles plus de cinquante pour cent (50%) des droits de vote sont détenus directement ou indirectement par une Partie, au sens des alinéas (a) et (b) ci-dessus, ensemble ou séparément.

1.27. "Trimestre" : signifie une période de trois mois calendaires commençant respectivement le 1er janvier, le 1er avril, le 1er juillet, ou le 1er octobre de chaque année.

Article deux : Objet

Le présent Contrat conclu dans le cadre de la Convention, a pour objet la Recherche et l'Exploitation d'hydrocarbures liquides et/ou gazeux dans le cadre du Permis KABOUDIA tel que défini à l'Annexe A de la Convention.

ETAP et NUMHYD ont déposé auprès de la Direction Générale de l'Energie, le 3 avril 2007, une demande de transformation du Permis de Prospection KABOUDIA en Permis de Recherche des Hydrocarbures conformément aux dispositions légales et notamment au Titre VI du Code. Ce Permis sera attribué à ETAP, laquelle a conclu avec l'Entrepreneur le présent Contrat de Partage de Production; ETAP et l'Entrepreneur seront liés conformément aux dispositions de l'Article 98 dudit Code. Le Permis demandé est dit « KABOUDIA ».

ETAP s'engage à confier à l'Entrepreneur la conduite et l'exécution des Opérations Pétrolières dans le Permis et/ou la/les Concession(s) en dérivant, sauf renonciation expresse de la part de l'Entrepreneur.

L'Entrepreneur s'engage à financer, à son risque exclusif, la totalité des Opérations Pétrolières et sera assujetti dans le cadre de la réalisation de ses travaux sur le Permis et les Concessions en découlant, aux dispositions de la Convention et ses annexes.

Article trois : Date d'effet et durée de contrat

3.1. Le présent Contrat entrera en vigueur à la date d'effet, telle que définie dans l'Article 1.10 ci-dessus.

3.2. Le présent Contrat est conclu pour toute la durée de validité du Permis y compris ses renouvellements et extensions de la durée et de toute(s) Concession(s) en dérivant et de l'accomplissement par chacune des Parties de ses droits et obligations découlant du Code, de la Convention et du présent Contrat.

3.3. Toute demande faite par le Comité Conjoint de Gestion à l'ETAP, de renouvellement, d'extension de la superficie ou de la durée de validité du Permis, doit parvenir à l'ETAP au moins un mois avant la date limite réglementaire de dépôt de ladite demande.

3.4. Durant la phase de Recherche, l'Entrepreneur peut à tout moment et sur préavis de trois (3) mois, notifier à l'ETAP qu'il met fin aux Opérations de Recherche, sous réserve que l'Entrepreneur remplisse ses obligations contractuelles y afférentes, et notamment celles relatives aux obligations de travaux minima.

De ce fait, ETAP et l'Entrepreneur seront libérés de toute obligation de quelque nature que ce soit.

3.5. Durant la phase d'Exploitation, et sous réserve que l'Entrepreneur ait rempli ses obligations contractuelles, il pourra à tout moment et sur préavis de trois (3) mois, notifier à l'ETAP qu'il met fin aux Opérations Pétrolières dans une Concession. De ce fait, ETAP et l'Entrepreneur seront libérés de toute obligation de quelque nature que ce soit.

3.6. Toute résiliation doit intervenir dans le cadre de l'article 29 ci-après.

Article quatre : De l'Entrepreneur

4.1. ETAP confie la conduite et l'exécution des Opérations Pétrolières dans le Permis et/ou la/les Concession(s) à l'Entrepreneur, lequel s'engage à préparer et à exécuter ces opérations conformément aux dispositions du Code, de la Convention et du présent Contrat, et aux programmes et budgets approuvés par le Comité Conjoint de Gestion visé à l'Article 6, en accord avec les pratiques généralement en usage dans l'industrie pétrolière internationale.

4.2. L'Entrepreneur supportera, paiera et aura droit de comptabiliser la totalité des dépenses effectuées dans le cadre des Opérations de Recherche, d'Appréciation, de Développement, de Production et d'Abandon.

4.3. L'Entrepreneur a le droit de recouvrer, dans la limite des règles de partage définies ci-après, la totalité des dépenses engagées dans le cadre du présent Contrat, conformément aux dispositions de l'Article 9 ci-après, de même qu'il sera rémunéré au moyen de la part de Pétrole et/ou de Gaz de Partage lui revenant conformément aux dispositions de l'Article 10 ci-après.

4.4. L'Entrepreneur peut faire appel, pour la préparation et l'exécution des Opérations Pétrolières, aux personnels, services, matériaux et équipements de ses Sociétés Affiliées ainsi qu'à tout entrepreneur ou sous-traitant approprié, conformément aux dispositions du Code, de la Convention, et des Articles 20 et 21 du présent Contrat.

4.5. L'Entrepreneur pourra demander à ETAP, avant l'expiration de chaque période de validité du Permis, de déposer auprès de l'Autorité Concédante une demande de renouvellement du Permis. Sous la seule condition que l'Entrepreneur ait respecté les obligations de l'Article 7.1 du présent Contrat, ETAP est tenue de satisfaire une telle demande dans les délais prescrits.

4.6. L'Entrepreneur et/ou l'Opérateur, selon le cas dans le cadre de l'application des dispositions de l'article 98 du Code des Hydrocarbures et des dispositions des articles 6.2. et 24.3. du présent Contrat, sous le contrôle du Comité Conjoint de Gestion, conduira(ont) toutes les Opérations Pétrolières avec diligence, selon les règles de l'art

M2
ABF

appliquées dans l'industrie pétrolière internationale, de manière à réaliser une récupération optimale des ressources naturelles découvertes dans le Permis.

4.7. L'Entrepreneur fera appel à du personnel de l'ETAP pour tous travaux et études qui seront réalisés, pour les besoins du Permis et/ou Concessions, par lui ou des tiers selon des modalités à définir le moment venu.

ETAP pourra proposer à l'Entrepreneur des candidatures en vue de leur affectation auprès de l'Opérateur.

L'Entrepreneur décidera seul du nombre des candidatures à retenir, de la nature, du lieu de travail et des rémunérations à payer à ce personnel. Tous les coûts supportés par l'Entrepreneur seront considérés comme des dépenses recouvrables selon les dispositions de l'Article 9 ci-après.

Article cinq : Impôts, Droits, Taxes

Les droits, taxes, impôts, tarifs et redevances dus ou payables au titre du présent Contrat seront acquittés conformément aux dispositions du Code des Hydrocarbures et des Articles 3 et 4 de la Convention.

Article six : Comité Conjoint de Gestion – Rôle d'Opérateur

6.1. Comité Conjoint de Gestion :

6.1.1. ETAP et l'Entrepreneur formeront dans les trente (30) jours à compter de la Date d'Effet du présent Contrat, un Comité Conjoint de Gestion, ci-après dénommé "Comité", composé par moitié de représentants de l'ETAP et par moitié de représentants de l'Entrepreneur. Chaque représentant disposera d'une voix. Un des représentants de l'Entrepreneur sera nommé Président dudit Comité.

6.1.2. Le Comité est chargé du contrôle des Opérations Pétrolières menées en vertu du présent Contrat. A ce titre, il est, notamment, seul habilité à examiner et statuer sur :

- les procédures techniques, financières et administratives de l'Opérateur;
- les programmes annuels de travaux et budgets, y compris les révisions de ceux-ci et les dépenses imprévues ;
- La liste des fournisseurs proposée par l'Opérateur et relatifs à des marchés dont le montant excède trois cent cinquante mille (350.000) dinars tunisiens;
- Le choix des lieux, date, nature et profondeur des forages ainsi que du nombre de ces forages, conformément aux engagements de l'Entrepreneur ;
- Les contrats et marchés proposés par l'Opérateur à la suite d'appels d'offres et dont le montant excède trois cent cinquante mille (350.000) dinars tunisiens. Etant entendu qu'en cas d'attribution d'un marché dont le montant excède Cent mille (100.000) dinars **tunisiens** à une filiale de l'une des Parties, l'accord du Comité Conjoint de Gestion, sera requis ;
- Le choix des zones d'extension ou de réduction de la superficie du Permis ou de sa durée ;

Handwritten signatures and initials at the bottom right of the page, including a large signature and several smaller initials like 'M', 'A', and 'A/E'.

- L'opportunité du développement d'un Gisement donné, eu égard aux conditions économiques du champ considéré, sur la base d'un plan de développement ou plan de développement complémentaire présenté par l'Opérateur dans les délais légaux ;
- Le programme de travaux relatif à la mise en œuvre de la récupération secondaire et tertiaire ;
- Tous plans d'assurances couvrant l'ensemble des activités et Opérations Pétrolières entrant dans le cadre du présent Contrat ;
- Le choix du système de production à mettre en place ;
- Le plan d'Abandon des sites d'exploitation.

L'Opérateur communiquera au Comité dans un délai raisonnable tous documents et informations relatifs aux sujets définis ci-dessus et à tous autres sujets d'importance en rapport avec les Opérations Pétrolières.

6.1.3. Les décisions du Comité seront prises à l'unanimité, à condition toutefois qu'au cas où l'unanimité ne pourrait être obtenue sur une question soumise par l'Entrepreneur, dans les formes requises, les voix de l'Entrepreneur seront prépondérantes pour les décisions relatives aux Opérations de Recherche ainsi que celles se rapportant aux rendus de superficies lors de renouvellements du Permis.

6.1.4. Le Comité se réunit tous les semestres, durant la phase de Recherche et d'Appréciation et tous les trimestres au cours des phases de Développement et d'Exploitation, sur convocation de son président et à la requête de l'une des deux Parties par notification donnée à l'autre Partie au moins vingt (20) jours à l'avance. En cas de circonstances nécessitant une action urgente, une durée de notification plus courte mais d'au moins trois (3) jours pourra être fixée. La notification doit spécifier la date proposée, le lieu et l'ordre du jour de la réunion. Les décisions du Comité peuvent être arrêtées sans tenue de réunion si tous les représentants des deux Parties notifient leur consentement conformément aux stipulations de l'Article 33 ci-après.

6.1.5. Les réunions du Comité se tiendront à Tunis, ou à tout autre endroit convenu par les Parties.

6.1.6. La présence d'au moins une majorité des membres de représentants est nécessaire à la validité des délibérations. Chaque membre peut voter par procuration écrite et signée en faveur d'un autre membre du Comité. Toutefois dans le cas où un membre n'exprimerait pas un vote sur une résolution dûment soumise au Comité Conjoint de Gestion soit directement, soit par procuration, cette décision sera considérée comme ayant été adoptée.

6.1.7. ETAP et l'Entrepreneur pourront désigner également à tout moment un membre suppléant ou un remplaçant; ce droit pourra être exercé par notification écrite adressée à l'autre Partie.

6.1.8. ETAP et l'Entrepreneur auront le droit de se faire accompagner et assister par des experts ou conseillers à n'importe quelle réunion du Comité pour assister aux discussions, d'ordre technique ou autre, comme de nécessaire.

Handwritten signature and initials, including 'ME' and 'AHE', with a large arrow pointing towards the right.

6.1.9. L'Opérateur, après consultation avec ETAP, sera responsable de la préparation de l'ordre du jour et des documents de travail de chaque réunion ainsi que de la conservation des archives des réunions et décisions du Comité. Toute documentation relative à ces réunions sera transmise à ETAP en temps utile.

6.1.10. L'Opérateur sera autorisé à engager des dépenses non approuvées par le Comité dans les cas suivants :

- ♦ situations d'urgence, telles que définies dans l'Article 7.1.(iii) et 7.2.(iv) du présent Contrat ,
- ♦ au titre de dépassements budgétaires, dans la limite de dix pour cent (10%) avec un maximum équivalent à Trois cent mille Dollars Américains (US\$ 300.000) pour chaque rubrique budgétaire. Ce taux et cette limite pourront être révisés, le cas échéant, d'un commun accord.

Dans tous les cas, le Comité sera saisi au plutôt aux fins d'approbation.

6.2. Rôle d'Opérateur :

6.2.1. Travaux de Recherche :

L'Entrepreneur ou l'Opérateur selon le cas visé à l'article 24.3. ci-dessous conduira toutes les Opérations de Recherche.

6.2.2. Travaux de Développement :

L'Entrepreneur ou l'Opérateur selon le cas visé à l'article 24.3 ci-dessous conduira toutes les Opérations de Développement.

ETAP et l'Entrepreneur ou l'Opérateur constitueront un groupe projet, au sein de l'organisation de l'Entrepreneur ou de l'Opérateur, selon le cas visé à l'article 24.3 ci-dessous et sous sa responsabilité, qui participera à la réalisation de tout plan de développement ou plan de développement complémentaire. La composition et les règles de fonctionnement du groupe projet seront convenues d'un commun accord entre les Parties en temps opportun en vu de permettre à ETAP de participer à la décision.

6.2.3. Travaux de Production Economique : l'Entrepreneur et ETAP créeront un comité technique paritaire qui conseillera le Comité Conjoint de Gestion sur tous les aspects relatifs aux Opérations de Production Economique. Pour l'exercice du rôle d'Opérateur, les Parties conviennent que l'Entrepreneur ou la société assumant les responsabilités de l'Opérateur dans le cas visé à l'article 24.3 ci-dessous continue à être l'Opérateur.

Article sept : Programme de travaux et de dépenses

7.1. Travaux et dépenses de Recherche et d'Appréciation:

- i. L'Entrepreneur s'engage à réaliser, à sa charge et à son seul risque les Travaux de Recherche sur le Permis. L'Entrepreneur est notamment seul responsable vis-à-vis de l'Autorité Concédante de l'obligation relative à la réalisation des travaux minima

M
R
ABF

en application des dispositions des articles 3, 5 et 9 du Cahier des Charges annexé à la Convention. L'Entrepreneur est seul redevable à l'Autorité Concédante du versement prévu par l'article 3 du Cahier des Charges en cas de non-réalisation desdits travaux minima.

- ii. L'Entrepreneur commencera les Travaux de Recherche au plus tard six (6) mois après la Date d'Effet du présent Contrat sous réserve de l'approbation par décret de la Convention et de ses annexes.
- iii. Durant la validité du présent Contrat, ETAP mettra à la disposition de l'Entrepreneur, toutes les données en sa possession, relatives au Permis.
- iv. Dans les trois (3) mois qui suivront la Date d'Effet, l'Entrepreneur soumettra à l'examen du Comité, un programme de travail et un budget détaillé afférent aux Opérations Pétrolières. La même procédure s'appliquera ultérieurement aussi longtemps que le Permis est en cours de validité, les programmes de recherche et budgets correspondant étant toutefois soumis au Comité deux (2) mois avant le commencement de l'Année. Toutes modifications ultérieures seront soumises à l'approbation du Comité.
- v. Tout programme de travaux et tout budget soumis au Comité en application des dispositions du présent Article 7, ainsi que tout amendement ou modification y afférent, devront être conformes aux stipulations du présent Article, relatives aux travaux et dépenses, afférents à la période de validité du Permis concernée par de tels Programmes de Travaux et Budgets.
- vi. En cas d'urgence, ce qui comprend, à titre énonciatif et non limitatif, le risque de perte de vies ou de biens ou d'atteinte à l'environnement, l'Entrepreneur peut effectuer autant de dépenses additionnelles hors budget que nécessaire en vue de prévenir ou de limiter un tel risque. De telles dépenses seront considérées comme dépenses de Recherche et seront recouvrées conformément aux dispositions de l'Article 9.
- vii. L'Entrepreneur sera responsable de la préparation et de l'exécution du programme de travaux de Recherche en accord avec les pratiques en usage dans l'industrie pétrolière internationale.
- viii. L'Entrepreneur fournira à ETAP dans les soixante (60) jours suivant la fin de chaque Trimestre un compte-rendu des travaux de Recherche, faisant ressortir le total des dépenses par rubrique budgétaire encourues par l'Entrepreneur durant le Trimestre considéré.

7.2. Travaux et dépenses de développement et d'exploitation :

- i. L'Entrepreneur s'engage à réaliser, à sa charge et à son seul risque, les travaux de développement, d'exploitation de toute Concession issue du Permis.
- ii. Dans les trois (3) mois qui suivront la date d'adoption du Plan de Développement, l'Entrepreneur soumettra à l'examen du Comité, le premier programme de travaux de développement et le premier budget annuel détaillé afférent aux Opérations de développement. La même procédure s'appliquera ultérieurement aussi longtemps que la concession en question est en cours de

Handwritten initials and signatures: M, ME, ABP

validité sera en vigueur, les programmes et budgets étant toutefois soumis au Comité deux (2) mois avant le commencement de l'année. Toute modification ultérieure sera soumise à l'approbation du Comité.

- iii. Tout programme de travaux et tout budget soumis au Comité, ainsi que tout amendement ou modification y afférent, devront être conformes aux stipulations du présent Contrat et relatives aux travaux et dépenses afférents au développement et à l'exploitation de la Concession concernée par de tels Programmes de Travaux et Budgets.
- iv. En cas d'urgence, ce qui comprend à titre énonciatif et non limitatif, le risque de perte de vies ou de biens ou d'atteinte à l'environnement, l'Entrepreneur peut effectuer autant de dépenses additionnelles hors budget que nécessaire en vue de prévenir ou de limiter un tel risque. De telles dépenses seront considérées comme dépenses recouvrables conformément aux dispositions de l'Article 9.
- v. L'Opérateur sera responsable de la préparation et de l'exécution du programme de travaux de développement et d'exploitation, en accord avec les pratiques en usage dans l'industrie pétrolière internationale.
- vi. L'Opérateur fournira à ETAP, dans les soixante (60) jours suivant la fin de chaque Trimestre, un compte-rendu des travaux de développement et/ou d'exploitation, faisant ressortir le total des dépenses encourues par l'Entrepreneur durant le Trimestre considéré.

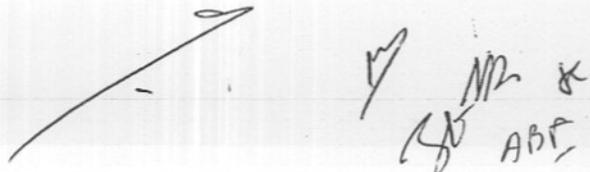
7.3. Travaux et dépenses d'Abandon :

7.3.1. L'Entrepreneur s'engage à réaliser, à ses frais et risque, les travaux d'Abandon et de remise en état des sites d'exploitation de toute Concession issue du Permis et constituera à cet effet une provision d'abandon dans les conditions prévues à l'Article 118 du Code.

- a. Dans les trois (3) mois qui suivront la date d'adoption du plan d'Abandon par le Comité Conjoint de Gestion, l'Entrepreneur ouvrira auprès d'une banque installée en Tunisie un compte spécial qui sera crédité des montants calculés conformément aux dispositions de l'Article 119 du Code. Ce compte sera mouvementé, par les personnes nommément désignées par ETAP et l'Entrepreneur, au moment opportun.
- b. A la fin des opérations d'Abandon, le solde, éventuellement, créditeur de la provision sera versé à l'ETAP.

Au cas où le montant de la provision s'avérerait insuffisant pour couvrir la totalité des dépenses d'Abandon, le complément des dépenses pour achever les travaux d'Abandon sera à la charge des Parties.

- c. L'Opérateur sera responsable de la préparation et de l'exécution du programme d'Abandon et de remise en état des sites d'exploitation, en accord avec les pratiques en usage dans l'industrie pétrolière internationale.



Handwritten signature and initials, including 'ABP' and other illegible marks.

d. A la fin des opérations d'Abandon, ETAP et l'Entrepreneur régulariseront la situation et apureront les comptes.

7.3.2. Nonobstant les dispositions du paragraphe 7.3.1 ci-dessus et pour une Concession donnée l'ETAP aura l'option de continuer l'exploitation de la concession considérée, sur la base notamment des dispositions suivantes :

- cette option devra être notifiée six (6) mois au plus tard à NUMHYD avant la date prévue de début des opérations d'Abandon ;
- les actifs, dont les coûts n'ont pas encore été recouverts par l'Entrepreneur, deviendront la propriété de l'ETAP au moment du retrait de l'Entrepreneur sans contre partie.

7.4 L'Entrepreneur exécutera les Opérations Pétrolières de manière à préserver l'environnement.

Article huit : Découverte Economique

8.1. Chaque fois que l'Entrepreneur fera une découverte potentiellement exploitable d'un Gisement d'Hydrocarbures qu'il souhaite évaluer, il établira un programme de travaux d'Appréciation et de dépenses qu'il soumettra au Comité.

8.2. L'Entrepreneur réalisera à sa seule charge et à son seul risque tout programme de travaux d'Appréciation dans un délai de trois (3) années pour une Découverte de Pétrole et de quatre (4) années pour une Découverte de Gaz et au plus tard avant l'expiration de la validité du Permis, en conformité avec le Code des hydrocarbures.

8.3. L'Entrepreneur communiquera au Comité les résultats du programme de travaux d'Appréciation réalisé.

8.4. Le but des travaux d'Appréciation étant de déterminer si une Découverte Potentiellement Exploitable mérite d'être développée économiquement, l'Entrepreneur, s'il estime avoir fait une Découverte Economique, la notifiera pour examen au Comité. Cette notification comprendra dans ce cas, en sus des résultats des travaux d'Appréciation, un plan de Développement du (ou des) Gisement(s) découvert(s). Le plan de Développement devra contenir les éléments stipulés par l'Article 47 du Code des Hydrocarbures.

8.5. ETAP fera, à la demande du Comité de Gestion, sous sa responsabilité et dans les délais prescrits par le Code, toute demande de Concession auprès de l'Autorité Concédante. La date à laquelle cette demande est faite sera considérée comme date de Découverte Economique.

8.6. Toute demande de Concession présentée par le Comité Conjoint de Gestion à l'ETAP doit intervenir au plus tard deux (2) mois avant l'expiration des périodes de validité du Permis.



Handwritten initials and marks: a checkmark, 'MR', 'ABE', and other illegible scribbles.

Article neuf : Recouvrement des dépenses

9.1. L'Entrepreneur aura le droit, dès le début de la Production, au recouvrement des Dépenses liées à toutes les Opérations Pétrolières, par prélèvement d'un pourcentage des Hydrocarbures Liquides ou gazeux produits et récupérés du Permis et de toute Concession et non utilisés dans les opérations susvisées. Ce Pétrole ou Gaz sera ci-après désigné par "Pétrole ou Gaz de Recouvrement".

Les dépenses liées aux Opérations de Recherche et d'Appréciation pourront être recouvrées sur tout Gisement d'Hydrocarbures Liquides ou gazeux issu du Permis, au seul choix de l'Entrepreneur. Ce choix sera notifié par l'Entrepreneur à ETAP, six (6) mois au plus tard après l'adoption du plan de développement par le Comité Conjoint de Gestion.

Les dépenses de Développement, de Production, de Production Economique et d'Abandon seront imputées au Gisement auquel elles correspondent et recouvrées sur la production dudit Gisement.

Les quantités d'Hydrocarbures Liquides disponibles au titre du Pétrole de Recouvrement seront de cinquante pourcent (50%). Les quantités d'Hydrocarbures gazeux disponibles au titre du Gaz de Recouvrement seront de soixante pourcent (60%).

Il est entendu que chaque taux constitue un plafond annuel et que la valeur de la quantité de Pétrole ou de Gaz ainsi prélevée pour une année déterminée ne saurait excéder le montant effectif des dépenses recouvrables.

9.2. Toutes les dépenses non capitalisées de Recherche, y compris les dépenses de prospection réalisées dans le cadre du Permis de Prospection KABOUDIA, d'Appréciation, d'Exploitation et d'Abandon seront recouvrées par l'Entrepreneur en Dollars Américains, à l'identique, c'est-à-dire sans être productives d'intérêts et sans application d'aucun coefficient d'actualisation.

Toutefois, les charges d'intérêts d'emprunts relatives aux investissements de Développement de Gisements de Pétrole et/ou de Gaz et pour un montant d'emprunt et/ou de crédit ne dépassant pas soixante dix pour cent (70%), seront recouvrées par l'Entrepreneur conformément aux dispositions du paragraphe 5.(c) de l'Article 113.2 du Code des Hydrocarbures.

Les conditions d'emprunts contractés par l'Entrepreneur ou de crédits qui lui sont octroyés, devront être agréées par l'AUTORITE CONCEDANTE.

9.3. L'Entrepreneur pourra constituer une provision destinée à couvrir les dépenses d'Abandon imputables à une Concession et est en droit de recouvrer lesdites dépenses comme part du Pétrole ou Gaz de Recouvrement au moment de la constitution de cette provision. Celle-ci sera constituée, selon la réglementation en vigueur, au cours des cinq (05) derniers exercices et après accord de l'ETAP. Cette dernière ne pourra refuser son consentement que pour des motifs légitimes. Les modalités et conditions de constitution et de recouvrement de cette provision feront l'objet d'un accord entre ETAP et l'Entrepreneur au moment opportun.

A la fin des opérations d'Abandon, ETAP et l'Entrepreneur régulariseront la situation et apureront les comptes au prorata de leur propriété respective dans les équipements.

9.4. Au fur et à mesure de l'encaissement du produit de ses ventes de Pétrole ou de Gaz de Recouvrement, l'Entrepreneur imputera ses revenus aux dépenses cumulées jusqu'à complet recouvrement des dépenses imputables à une Concession donnée.

9.5. L'Entrepreneur peut bénéficier des avantages prévus par l'Article 112.1 du Code dans les conditions fixées par ledit Code. Il est entendu que le bénéfice de la majoration prévue des dépenses s'applique pour le Pétrole et/ou pour le Gaz de Recouvrement.

9.6. Dans les soixante (60) jours suivant la fin de chaque Trimestre, l'Entrepreneur fera parvenir à ETAP un relevé du cumul des dépenses et des revenus à partir du Pétrole ou Gaz de Recouvrement, accompagné des pièces justificatives nécessaires.

Pour le recouvrement par l'Entrepreneur des dépenses liées à toutes Opérations de Recherche, d'Appréciation de Développement, de Production, de Production Economique et d'Abandon, la valeur de la part de Production correspondante et définie ci-dessus, sera calculée conformément aux dispositions de l'Article 12.

9.7. Aux fins du présent Article 9, il est précisé que pour le calcul des droits au Pétrole de Recouvrement, la monnaie de compte sera le Dollar Américain.

Article dix : Partage de Production

10.1. Le reliquat du Pétrole ou Gaz produit durant chaque Trimestre, après prélèvement des quantités prévues à l'Article 9, sera ci-après dénommé "Pétrole ou Gaz de Partage". Il sera réputé propriété de l'Entrepreneur et d'ETAP et sera partagé entre ETAP et l'Entrepreneur, conformément aux pourcentages définis ci-après :

Rapport R	I'ENTREPRENEUR	ETAP
R < 1	35%	65%
1 < R ≤ 1,5	30%	70%
1.5 < R ≤ 1,7	22,5%	77,5%
1,7 < R ≤ 2	20%	80%
2 < R ≤ 2,3	17,5%	82,5%
R > 2,3	15%	85%

Le rapport R étant défini à l'article 11.1 ci-après.

10.2. Les Parties fixeront dans les six (6) mois précédant la mise en production d'une Découverte Economique une procédure régissant les modalités de programmation des enlèvements de Pétrole pour le compte de chaque Partie. A cet effet elles concluront un Accord d'enlèvement ("Lifting Agreement"). En cas de production de Gaz les

Handwritten signatures and initials:
A large arrow pointing right.
Initials: MR, ABF, and others.

conditions et les modalités de livraison de Gaz seront conformes au contrat de vente de Gaz relatif à la concession considéré.

10.3. L'Entrepreneur, trente (30) jours au moins avant le début de chaque Trimestre suivant une Production régulière, soumettra par écrit à ETAP une prévision faisant ressortir la quantité totale de Pétrole ou de Gaz que l'Entrepreneur estime pouvoir être produite, récupérée et transportée en vertu des présentes durant le Trimestre considéré.

10.4. Aux fins de l'Article 12, il est précisé que la monnaie de compte sera le Dollar Américain.

10.5. DEFINITION DU RAPPORT « R » UTILISE POUR LE CALCUL DU PETROLE ET GAZ DE PARTAGE.

10.5.1. Pour une année n, R est le rapport de la valeur cumulée de la production de la Concession jusqu'à et y compris l'Année n, diminuée de la valeur cumulée de Pétrole et/ou de Gaz de Partage revenant à l'ETAP jusqu'à y compris l'Année n-1, au total des dépenses cumulées de la Concession (immobilisations et coûts opératoires) jusqu'à y compris l'Année n.

10.5.2. Aux fins de calcul du rapport « R », les Parties s'informeront mutuellement des prix obtenus pour leurs ventes respectives. Un comité paritaire sera institué et déterminera les éléments et les principes directeurs du présent Article 10.5, afin de les soumettre au Comité pour approbation.

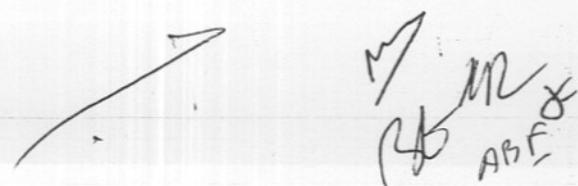
10.5.3. Au cours du mois de décembre de l'Année précédent le début de la Production Economique et au cours du mois de décembre de chaque Année (n-1) qui suit, les Parties se rencontreront pour déterminer le rapport « R » pour l'Année suivante, en prenant pour base les programmes des travaux et budgets approuvés, les prévisions de production déterminée conformément aux dispositions de l'Article 10.3 du présent Contrat, et les prix pendant le dernier Trimestre, calculés conformément à l'Article 12 du présent Contrat. Ledit rapport « R » sera utilisé pour l'Année suivante.

Au cours du mois de juin, l'Entrepreneur recalcula le rapport « R » pour l'Année en cours, sur la base des programmes de travaux, des budgets révisés, des nouvelles prévisions de production et des prix obtenus et prévus.

Au cours du mois de mars, L'Entrepreneur recalculera la rapport « R » pour l'Année précédente, sur la base des dépenses et de la production, réalisées ainsi que des prix obtenus, déterminés conformément aux dispositions de l'Article 12. Si à la suite de ces calculs, le rapport « R » pour l'Année considérée est différente de celui qui avait été prévu, les Parties feront les ajustements lors des prochains enlèvements conformément aux dispositions du paragraphe 3 du présent article.

Article onze : Cession au marché local

11.1. L'Entrepreneur est exempté de toute obligation de cession ou de vente de Pétrole à l'Autorité Concédante et/ou au marché local. En conséquence, l'Entrepreneur n'est pas et ne sera pas tenu de vendre une partie de la production de Pétrole lui

Handwritten signature and initials in the bottom right corner of the page. The signature appears to be 'M. M.' with 'ABF' written below it. There is also a large arrow pointing upwards and to the right.

revenant pour les besoins de la consommation intérieure tunisienne ; étant entendu que cette opération de vente reste du ressort exclusif de l'ETAP.

11.2. Il est néanmoins entendu que l'Entrepreneur donnera, pour ses ventes de Pétrole, priorité à ETAP, à prix et conditions commerciales identiques et ce sous réserve des engagements que l'Entrepreneur peut avoir pris avec des tiers.

Article douze : Détermination du prix du Pétrole et du Gaz

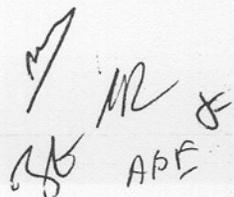
12.1. Les deux Parties conviennent que pour le Pétrole produit dans le Permis et les Concessions qui en seront issues, le prix du Baril de Pétrole vendu, cédé entre les Parties, comptabilisé ou référencé, est déterminé sur la base du prix de vente réel FOB (port d'exportation tunisien) tel que défini au Cahier des Charges conformément aux modalités ci-après :

- a. Les différentes qualités de Pétrole produites dans les Concessions issues du Permis seront regroupées en catégories, basées sur des caractéristiques similaires en densité, teneur en soufre et métaux, point de liquéfaction, rendement en produits, etc.
- b. Le prix FOB pour la période applicable, sera fixé par les Parties sur la base des prix réels des livraisons faites par ETAP et l'Entrepreneur à des tiers indépendants pendant ladite période, exclusion faite des livraisons sur le marché local.

Aux fins du présent alinéa, les livraisons aux tiers indépendants du Pétrole incluront toutes opérations commerciales à l'exclusion des :

- ventes directes ou indirectes par l'entremise de courtiers, du vendeur à une Société Affiliée telle que définie dans le présent Contrat ;
 - échanges de Pétrole, transaction par troc, ou impliquant des restrictions, ventes forcées, et en général toute vente de Pétrole motivée entièrement ou en partie, par des considérations autres que celles prévalant normalement dans une vente libre de Pétrole ;
 - ventes résultant d'accord entre gouvernements, ou entre gouvernements et sociétés étatiques.
- c. Aussitôt que possible après la fin de chaque Trimestre, la valeur moyenne du Pétrole ayant fait l'objet de ventes exclues par le paragraphe b) ci-dessus sera déterminée (en Dollars U.S. par Baril, FOB Tunisie) par le Comité par comparaison avec les prix par Baril d'un échantillonnage de pétroles librement négociés de qualités comparables aux prix du Pétrole vendu. Les prix retenus seront ceux publiés dans les marchés internationaux pendant la même période, et notamment par le "Platt's Crude Oil Market Wire".

Les prix du pétrole brut de référence seront ajustés pour tenir compte des différences de qualité, quantité, notoriété, conditions de production, coûts de transport, date de livraison, termes de paiement et autres éléments contractuels.

 MR & APE

Les qualités de pétrole brut de référence seront sélectionnées pour cet échantillonnage par accord mutuel entre les Parties et les autorités tunisiennes. Préférence sera donnée aux pétroles de qualité comparable au pétrole tunisien, originaires d'Afrique ou du Proche Orient, et vendus régulièrement sur les mêmes marchés que le pétrole tunisien.

- d. Pour la valorisation du stock final annuel arrêté au 31 Décembre de chaque exercice, le prix FOB sera fixé par les Parties en tenant compte des prix réels FOB des quatre Trimestres de l'année tels que définis au paragraphe b) ci-dessus sur la base de la moyenne pondérée des quantités enlevées durant chaque Trimestre par les Parties.
- e. En cas de différend entre les Parties sur la fixation du prix du Pétrole selon les modalités indiquées ci-dessus, il sera fait recours aux dispositions du paragraphe 12.2. ci-après.

12.2. Toute contestation ou différend entre les Parties concernant le mode de détermination de prix, ou la sélection du pétrole brut de référence, selon les termes de cet Article sera résolu par un expert unique nommé conjointement par les Parties, dans un délai d'un mois. A défaut d'accord sur un tel expert, celui-ci sera désigné par l'American Petroleum Institute (A.P.I.). L'expert devra rendre sa sentence dans un délai d'un (1) mois à compter de sa désignation. La décision de l'expert sera définitive et liera les Parties.

12.3. S'il s'agit de Gaz, la valeur de Gaz de Recouvrement à laquelle l'Entrepreneur a droit sera déterminée comme suit :

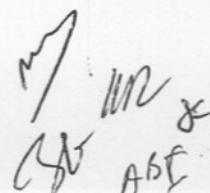
- a. Pour le gaz vendu au marché local, le prix garanti par l'Autorité Concédante conformément à la Convention, et aux Articles 73.1 et 73.2 du Code des hydrocarbures.
- b. Pour le gaz exporté, le prix sera déterminé, mutatis mutandis, conformément aux dispositions des paragraphes 1 et 2 du présent Article.

Article treize : Dispositions particulières au Gaz

13.1. Si du gaz est produit ou est susceptible d'être produit à partir du Permis, ETAP et l'Entrepreneur étudieront toutes les alternatives économiques possibles pour l'utilisation de tout gaz découvert, produit ou susceptible d'être produit et décideront de la meilleure solution aussi bien pour ETAP que pour l'Entrepreneur.

13.2. Les Parties conviennent qu'une telle étude prendra en compte l'obligation d'approvisionner le marché local tunisien. Le prix de vente de tout hydrocarbures gazeux fourni au marché tunisien sera celui garanti par l'Autorité Concédante en vertu de la Convention et de l'Article 73.1 du Code des Hydrocarbures.

13.3. L'Entrepreneur sera autorisé à utiliser, à titre gratuit, le Gaz associé et non-associé pour ses propres besoins sur les chantiers d'extraction ou les unités de traitement pour les Opérations de Production et réinjection dans les Gisements du Permis.



Handwritten signature and initials, including 'ABT' and other illegible marks.

13.4. Toute quantité de Gaz associé, en dehors de celle utilisée comme prévu ci-dessus et qui ne sera pas commercialisée par l'ETAP et/ou l'Entrepreneur pourra être brûlée par l'Entrepreneur après autorisation de l'Autorité Concédante.

Article quatorze : Dispositions particulières aux eaux souterraines

L'Entrepreneur s'efforcera de préserver la qualité des nappes d'eaux souterraines qu'il pourrait découvrir lors de ses Opérations Pétrolières. En particulier les programmes de tubage et d'abandon des puits de Recherche seront tels qu'ils permettront, le cas échéant, la récupération par les autorités tunisiennes de ces puits aux fins d'exploitation des nappes aquifères.

Article quinze : Propriété

15.1. Tous les actifs immobilisés, biens mobiliers et, de façon exhaustive, toutes les acquisitions issues des Opérations Pétrolières exécutées conformément au présent Contrat, deviendront la propriété de l'ETAP au fur et à mesure que l'Entrepreneur aura recouvré les coûts correspondants.

15.2. Le recouvrement des dépenses issues des Opérations Pétrolières se fera dans l'ordre suivant :

- Recherche y compris les dépenses de prospection réalisées dans le cadre du Permis de Prospection KABOUDIA ;
- Développement ;
- Production.

Etant entendu que la priorité de recouvrement sera donnée aux immobilisations et dans l'ordre de leur acquisition.

15.3. Pendant la validité du présent Contrat, l'Entrepreneur a le droit d'utiliser, sans limitation et à titre gratuit, tous les biens transférés à l'ETAP, situés ou affectés au Permis et Concessions et ce, pour l'usage exclusif dans le Permis et dans ses Concessions.

15.4. Pendant la validité ou après l'expiration du présent Contrat, l'Entrepreneur pourra faire usage des biens, propriété de l'ETAP sur ses autres Permis et Concessions, conformément à des conditions à convenir entre les Parties le moment opportun.

15.5. Les biens appartenant à l'ETAP sont inaliénables par l'Entrepreneur et ne peuvent être vendus, cédés, loués ou envoyés à l'épave qu'avec l'accord explicite de l'ETAP.

15.6. Afin de ne pas compromettre la bonne exécution du présent Contrat, l'ETAP s'engage formellement à ne pas céder ou autrement disposer de tout bien susmentionné, sans l'accord préalable et écrit de l'Entrepreneur, ce dernier s'engageant, de son côté, à ne pas refuser de donner un tel accord sans motif légitime.

Article seize : Procédure comptable

16.1. L'Entrepreneur devra tenir en Tunisie, les livres comptables, conformément à la Procédure Comptable prévue en Annexe et aux pratiques comptables admises et généralement utilisées dans l'industrie pétrolière internationale, ainsi que tous autres livres ou archives nécessaires pour justifier du travail accompli et de la valeur de tout Hydrocarbure produit et récupéré en vertu du présent Contrat.

16.2. Sans préjudice des dispositions de l'Article 9, paragraphe 7 et de l'Article 10 paragraphe 4 ci-dessus, l'Entrepreneur tiendra ses livres de comptes en Dinars Tunisiens en conformité avec les prescriptions légales.

16.3. L'Entrepreneur présentera un état mensuel des dépenses et revenus en Dollars Américains qui fera ressortir les dépenses totales et les écarts par rubrique budgétaire.

16.4. Le relevé trimestriel sera préparé et communiqué sur la base des mêmes comptes que ceux fixés pour les écarts mensuels, objet du paragraphe précédent.

Article dix-sept : Contrôle des changes

L'Entrepreneur se conformera à la réglementation de contrôle des changes en vigueur en Tunisie telle qu'aménagée par la Procédure de Change annexée à la Convention (Annexe B).

Article dix-huit : Archives des opérations

18.1. L'Entrepreneur a l'obligation de la tenue et de la conservation des archives techniques, financières et administratives de toutes les Opérations Pétrolières sur le Permis et les Concessions.

18.2. Les archives relatives aux Opérations Pétrolières dont les dépenses y afférentes ont été recouvrées par l'Entrepreneur deviennent propriétés de l'ETAP.

18.3. A l'expiration du présent Contrat, toutes les archives seront restituées à l'ETAP.

18.4. Durant la validité du présent Contrat, chacune des Parties a le libre accès et l'usage des archives sous réserve des obligations de confidentialité.

18.5. L'Entrepreneur peut remettre, par anticipation à ETAP et à tout moment, toute archive qu'il ne peut ou ne veut conserver.

18.6. L'Entrepreneur communiquera à ETAP, sous forme appropriée, toute information technique, financière ou administrative relative aux Opérations Pétrolières, selon des modalités à convenir entre les Parties.

18.7. L'ETAP, pourra disposer librement de toutes les données et informations techniques et économiques recueillies dans le cadre des Opérations Pétrolières afférentes au présent Contrat, sous réserve d'expiration d'un délai de trente (30) mois à dater de leur acquisition et/ou que les coûts correspondants aient été recouvrés par l'Entrepreneur.

18.8. L'Entrepreneur pourra conserver et utiliser, pour ses besoins propres, copie de toutes données, archives ou rapports, ainsi qu'un échantillonnage représentatif des forages effectués sur l'ensemble du Permis.

Article dix-neuf : Accès aux travaux par les représentants de l'ETAP

19.1. Les représentants d'ETAP auront accès, à tout moment et aux frais de l'ETAP, aux chantiers de travaux sur le Permis et sur les Concessions qui en seraient issues, afin d'assister aux Opérations Pétrolières en cours et ce, selon des modalités à convenir entre les Parties.

19.2. L'accès aux chantiers par les représentants d'ETAP n'engagera jamais la responsabilité civile ou autre de l'Entrepreneur.

19.3. Lesdits représentants bénéficieront d'une assistance de la part des agents et employés de l'Entrepreneur et de telle sorte que rien ne mettra en danger ou n'entravera la sécurité ou l'efficacité des Opérations Pétrolières.

19.4. L'Entrepreneur accordera aux représentants d'ETAP, les mêmes facilités qu'il accorde à ses propres employés dans les zones d'opérations. Il leur accordera notamment à titre gratuit l'usage, d'une superficie raisonnable de bureaux, ainsi qu'un hébergement avec équipement adéquat pendant la durée de leur séjour à l'intérieur des zones d'opérations.

19.5. Toute information, obtenue par ETAP ou ses représentants lors des séjours sur les chantiers de l'Entrepreneur, devra être gardée confidentielle et ne pourra pas être divulguée pendant la validité du présent Contrat sans l'accord écrit préalable de l'Entrepreneur.

Article vingt : Emploi du personnel dans les Opérations Pétrolières

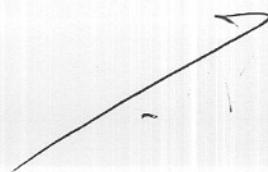
L'Entrepreneur emploiera du personnel local et étranger conformément à la réglementation et à la législation en vigueur et à l'Article 54 du Cahier des Charges annexé à la Convention.

Article vingt et un : Achats et fournitures

Dans l'acquisition d'installations, équipements et fournitures pour les Opérations Pétrolières, l'Entrepreneur donnera préférence aux matériels, services et biens produits localement si de tels matériels, services et produits peuvent être fournis à des prix, grades, quantités, qualités, délais de livraison et autres termes commerciaux équivalents ou plus favorables que ceux auxquels de tels matériels, services et produits peuvent être fournis à partir de l'étranger.

Article vingt-deux : Assurances et responsabilités

22.1. L'Entrepreneur justifie qu'il a souscrit les assurances couvrant les risques qui lui incombent, dans le cadre des dispositions légales en vigueur et les décisions prises par le Comité Conjoint de Gestion. Lesdites assurances doivent être souscrites auprès des compagnies tunisiennes.



Handwritten initials and signatures:
✓ MR &
AK AME

22.2. Sous réserve des dispositions de l'Article 29 paragraphe 2 ci-après, aucune Partie n'est tenue d'aucun paiement au bénéfice de l'autre Partie pour tout dommage ou perte résultant de la conduite des opérations, à moins que ce dommage ou perte ne résulte d'une faute professionnelle caractérisée ou délibérée de l'un de ses dirigeants ou cadres; il est entendu toutefois que l'expression "faute professionnelle caractérisée ou délibérée" ne saurait s'appliquer aux omissions, erreurs ou fautes commises de bonne foi par l'un quelconque des cadres ou dirigeants dans l'exercice des pouvoirs et latitudes conférées à l'Entrepreneur en vertu du présent Contrat.

22.3. A l'exception des dispositions du paragraphe 2 ci-dessus ou sauf disposition expresse contraire contenue dans le présent Contrat, tous dommages, pertes, responsabilités et dépenses connexes encourus ou nés du fait des opérations visées dans le présent Contrat, y compris blessures ou mort d'homme, et y compris les installations de stockage et d'exportation fournies sont supportés par la (les) Partie(s) à qui la faute incombe.

Article vingt-trois : Lois et Règlements

23.1. L'Entrepreneur sera soumis aux dispositions du présent Contrat ainsi qu'à toutes lois ou réglementations dûment édictées par l'Autorité Concédante et qui ne sont pas incompatibles ou contradictoires avec la Convention et/ou le présent Contrat. Il est entendu également qu'aucune nouvelle réglementation, modification ou interprétation pouvant être contradictoire ou incompatible avec les dispositions du présent Contrat et/ou de la Convention ne lui sera applicable.

23.2. Les droits et obligations de l'Entrepreneur et d'ETAP, en vertu et durant la validité du présent Contrat, seront régis par et conformément aux dispositions de la Convention et du présent Contrat.

Article vingt-quatre : Cession

Conformément aux dispositions de l'article 114.4. du Code des Hydrocarbures et de l'article 5 de la Convention, les Parties appliqueront les dispositions ci-après, dans le cas d'aliénation totale ou partielle sous quelque forme que soit (cession, transfert, ...) des droits, obligations et intérêts détenus par l'Entrepreneur et découlant du présent Contrat.

24.1. Sous réserve des dispositions des Articles 15 et 23 ci-dessus, l'Entrepreneur a le droit de vendre, céder, transférer, transmettre ou disposer de quelque manière que ce soit de tout ou partie de ses droits, obligations, intérêts découlant du présent Contrat, à des tiers conformément aux dispositions du Code des Hydrocarbures et de la Convention et de démontrer la compétence technique et l'aptitude financière du cessionnaire pour ce qui concerne l'exécution du présent Contrat. Toute cession devra obtenir le consentement préalable d'ETAP, lequel ne peut être refusé sans motif légitime. Un accord de transfert (Accord de Transfert) sera conclu entre le cédant et le cessionnaire et sera soumis à l'Autorité Concédante et ce dans le cadre d'une demande d'autorisation de cession telle que prévue à l'arrêté du Ministre de l'Industrie du 15 février 2001, fixant les modalités de dépôt et d'instruction des demandes de titres d'hydrocarbures.

24.2. L'Entrepreneur aura le droit de vendre, céder, transférer, transmettre ou autrement disposer de quelque autre manière que ce soit de tout ou partie de ses droits, obligations, intérêts découlant du présent Contrat à ses Sociétés Affiliées. Un

Accord de Transfert sera conclu entre l'ETAP, le cédant et le cessionnaire et il sera soumis à l'Autorité Concédante, pour approbation.

24.3. En application des dispositions de l'Article 98.b. du Code des Hydrocarbures, des paragraphes 24.1. et 24.2. ci-dessus, l'Entrepreneur sera formé d'un groupe de sociétés dont l'une aura les responsabilités de l'Opérateur et ce sans préjudice aux dispositions de l'article 6.2. ci-dessus.

24.4. A l'occasion de toute cession en vertu du présent Article, l'Entrepreneur fournira à ETAP un engagement sans réserve du cessionnaire par lequel ce dernier s'engage à assumer toutes les obligations qui lui ont été cédées par l'Entrepreneur et découlant de la Convention et de ses Annexes et du présent Contrat.

En contrepartie de ce qui précède, ETAP garantit au cessionnaire le maintien intégral des avantages accordés à l'Entrepreneur par le présent Contrat.

24.5. En cas de cession totale de ses droits et obligations par l'Entrepreneur en vertu du présent Article, les représentants de l'Entrepreneur au sein du Comité Conjoint de Gestion seront remplacés par les représentants du cessionnaire, l'ETAP conservera le même nombre de sièges au sein dudit Comité.

Article vingt-cinq : Données et informations à caractère confidentiel

Les études, données et informations recueillies lors des opérations réalisées au titre du présent Contrat sont propriété du Titulaire.

A l'exception des renseignements statistiques courants, l'Entrepreneur ne peut communiquer à un tiers toutes informations tels que rapports sismiques, données techniques, etc. concernant le Permis et les Concessions qui en sont issues et relatives aux opérations réalisées dans le cadre du présent Contrat, avant d'avoir obtenu l'accord préalable de l'ETAP. Un tel accord ne devra pas être refusé de manière déraisonnable.

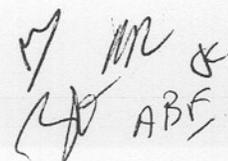
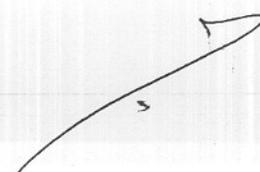
Il est toutefois précisé que cette disposition ne fait pas obstacle à la communication des informations aux Autorités Tunisiennes, à tout tiers habilité par la loi à recueillir de telles informations, à des sociétés ou organismes affiliés ainsi qu'aux tierces parties avec lesquelles l'Entrepreneur, de bonne foi, mène des négociations de financement. Ces tierces parties sont également tenues de garder ces informations confidentielles.

Toute publication de presse relative aux résultats des opérations menées dans le cadre du présent Contrat fait l'objet d'une concertation préalable entre l'ETAP et l'Entrepreneur après consultation de l'AUTORITE CONCEDANTE.

Article vingt-six : Force majeure

26.1. Tout manquement de l'une des Parties à une quelconque clause ou condition du présent Contrat ne lui sera pas opposable si ce manquement découle d'un cas de Force Majeure, et ce pendant toute la durée de ladite Force Majeure.

26.2. Tout délai, engageant les Parties, prévu dans le présent Contrat pour l'accomplissement par une Partie de toute action devant ou pouvant être faite en vertu du présent Contrat sera augmenté d'une période équivalente à celle durant laquelle



ladite Partie se trouve dans l'incapacité de réaliser de telles actions pour cause de Force Majeure, en plus d'une période adéquate pour la réparation de tout dommage subi pendant cette durée.

26.3. La Force Majeure signifie tout événement imprévisible, irrésistible et extérieur à la Partie qui l'invoque ou s'en prévaut, tel que, les tremblements de terre, tempêtes, inondations, foudre ou autres mauvaises conditions atmosphériques, guerre, embargo, blocus, émeutes ou désordres civils, les cas fortuits et les actes du gouvernement.

Article vingt sept : Arbitrage et Loi applicable

27.1 Tout différend découlant de l'exécution du présent Contrat sera réglé à l'amiable par les Parties dans un délai raisonnable. A défaut d'accord amiable le différend sera soumis à l'arbitrage des Tutelles des maisons mères de Numhyd.

27.2. Dans le cas où une tierce partie devient une société composant l'Entrepreneur Partie au présent Contrat, tout différend découlant du présent Contrat entre ETAP et l'Entrepreneur, à défaut d'accord à l'amiable, sera tranché définitivement suivant le Règlement d'Arbitrage de la Chambre de Commerce Internationale par un ou plusieurs arbitres nommés conformément à ce Règlement.

Le Contrat sera régi et interprété conformément à la loi tunisienne.

Le lieu de l'arbitrage sera Paris (France).

27.3. Les Parties s'engagent à exécuter sans délai la sentence rendue et renoncent à toutes voies de recours. L'homologation de la sentence aux fins d'exequatur pourra être demandée à tout tribunal compétent.

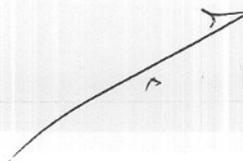
Article vingt huit : Statut des Parties

28.1. Les droits, devoirs, obligations et responsabilités se rapportant à ETAP et à l'Entrepreneur en vertu du présent Contrat s'entendent séparément et individuellement et non solidairement ou collectivement ; étant admis que le présent Contrat ne doit pas être compris comme constituant une association entre les Parties.

28.2. ETAP veillera à accomplir toute formalité légale ou administrative requise par la loi, les règlements ou l'administration pour sauvegarder ses droits en tant que Titulaire du Permis et des Concessions en dérivant, et préserver les droits et les intérêts de l'Entrepreneur.

28.3. Les requêtes et demandes qui seront présentées par l'Entrepreneur à ETAP pour l'Autorité Concédante seront considérées comme des obligations de faire vis-à-vis de l'Entrepreneur et se résoudront en cas d'abstention ou d'omission, malgré les rappels de l'Entrepreneur à cet effet, en dommages et intérêts.

28.4. Le présent Contrat est conclu dans le cadre de la Convention. Sauf stipulation expresse du présent Contrat, les droits et obligations du Titulaire du Permis résultant de ladite Convention seront applicables à l'Entrepreneur.



Handwritten initials and signatures in the bottom right corner, including "MR" and "ABE".

Article vingt neuf : Résiliation

29.1. ETAP pourra résilier le Contrat si l'Entrepreneur n'exécute pas l'une des obligations que le présent Contrat met à sa charge, sous réserve que celui-ci ait au préalable reçu une mise en demeure dûment motivée concernant la défaillance constatée et qu'il n'y remédie pas, dans un délai de quatre vingt dix (90) jours à compter de la date de réception de la mise en demeure.

29.2. En cas de résiliation du présent Contrat, les immobilisations et autres actifs et propriétés seront répartis entre les Parties en fonction du recouvrement des dépenses correspondant aux dits immobilisations et actifs. Il est entendu que les obligations de chacune des Parties découlant du Contrat, de la Convention et du Code des Hydrocarbures notamment, ainsi que celles nées de décisions valablement prises en application du présent Contrat survivront pour les besoins de l'apurement des comptes.

Article trente : Modification du contrat

Les dispositions du présent Contrat ne peuvent être amendées que par avenant conclu entre les Parties et approuvé par l'Autorité Concédante et ce conformément aux dispositions de l'article 97 du Code des Hydrocarbures.

Article trente et un : Enregistrement

Le présent Contrat de Partage de Production est dispensé des droits de timbre et sera enregistré sous le régime du droit fixe conformément à l'article 100.a. du Code des Hydrocarbures.

Article trente-deux : Entrée en vigueur et durée du contrat

Le présent Contrat est conclu dans le cadre de la Convention relative au Permis ; il prendra effet à la même date que celle-ci.

Le présent Contrat de Partage de Production est conclu sous réserve de son approbation par l'Autorité Concédante, dans les formes requises et ce conformément à l'article 97 du Code des Hydrocarbures.

Article trente-trois : Dispositions diverses

33.1. Toute notification, requête, demande, accord, approbation, consentement, instruction, délégation, renonciation ou autre communication requise ou pouvant être donnée en vertu du présent Contrat sera faite par écrit et sera considérée avoir été correctement effectuée quand elle est remise personnellement à un représentant autorisé de la Partie à laquelle cette notification est destinée ou quand elle est adressée par lettre recommandée, télégramme, fax ou courrier électronique à une Partie à l'adresse ci-après ou à toute adresse désignée par une Partie par écrit.

Dans le cas de l'utilisation de l'un des deux derniers moyens de notifications (fax ou courrier électronique) toute notification doit être confirmée par écrit.

Handwritten signatures and initials at the bottom right of the page, including a large signature, the initials 'MR', 'ABF', and 'JF'.

ENTREPRISE TUNISIENNE D'ACTIVITES PETROLIERES

27 bis, Avenue Khéreddine Pacha.

1073 Tunis, TUNISIE

Téléphone : 00 216 71 782.288

Télex : 15128 - 13877

Fax : 00 216 71 784 092

NUMHYD a.r.l.

L'Immeuble SILAC,

2ème étage, rue des lacs Mazurie,

Les berges Du Lac, 1053, TUNIS, TUNISIE

Téléphone : 00 216 71 96 27 48

Fax : 00 216 71 96 45 01

En cas de changement d'adresse de l'une des Parties, la Partie concernée devra le notifier à l'autre Partie par lettre recommandée avec accusé de réception.

33.2. Les obligations de chaque Partie, résultantes de la Convention, du présent Contrat ou de toute décision du Comité Conjoint de Gestion, devront être exécutées par la Partie concernée avec célérité, en prenant en considération l'exécution efficace et économique des Opérations Pétrolières. Les Parties coordonneront leurs efforts pour atteindre cet objectif.

Article trente-quatre : Dispositions particulières

Nonobstant les dispositions des Articles 9 et 10 ci-dessus, les dispositions ci-après sont applicables à toute découverte dont le rythme de production journalière moyen n'excède pas 5000 barils par jour, et située dans le Permis de Recherche KABOUDIA.

34.1 Les quantités d'Hydrocarbures Liquides disponibles au titre du Pétrole de Recouvrement seront de soixante pourcent (60%).

Il est entendu que ce taux constitue un plafond annuel et que la valeur de la quantité de Pétrole ainsi prélevée pour une année déterminée ne saurait excéder le montant effectif des dépenses recouvrables.

34.2 Le reliquat des quantités d'Hydrocarbures Liquides produits "Pétrole de Partage" durant chaque Trimestre, après prélèvement des quantités conformément aux dispositions du paragraphe 34.1 ci-dessus sera réputé propriété de l'Entrepreneur et d'ETAP et sera partagé comme suit :

- Cinquante sept et demi pour cent (57,5 %) pour ETAP ;
- Quarante deux et demi pour cent (42,5%) pour l'Entrepreneur.

34.3 Les taux annuels prévus aux paragraphes 1 et 2 du présent Article sont applicables aux quantités d'Hydrocarbures Liquides produites pour une production journalière Moyenne inférieures ou égales à cinq mille barils par jour (5000 b/j). Toutes quantités d'Hydrocarbures Liquides produites dans une tranche de production de



Handwritten signatures and initials at the bottom right of the page, including a large signature and the initials 'ARF'.

production Journalière Moyenne au-delà de 5000 b/j (c'est-à-dire à partir de 5001 baril/jour) sera partagée conformément aux dispositions des Articles 9 et 10 ci-dessus.

34.4 La Production Journalière Moyenne prévisionnelle de l'année (n+1) est fixée au cours du mois de décembre de l'année (n) , par le Comité Conjoint de Gestion, dans le cadre d'une résolution appropriée, laquelle Production Journalière Moyenne prévisionnelle sera située par rapport au seuil de 5000 barils/ jour.

Au cours de l'année (n), Le Comité Conjoint de Gestion se réunit de nouveau le cas échéant pour re-situer ladite Production Journalière Moyenne prévisionnelle par rapport au seuil de 5000 barils/ jour.

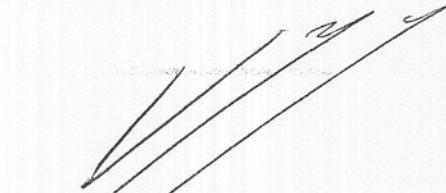
Fait à Tunis, le30 AVR. 2008.....
en sept (7) exemplaires originaux

**Pour l'Entreprise Tunisienne
d'Activités Pétrolières**

Pour NUMHYD a.r.l.

Khaled BECHEIKH
Président Directeur Général

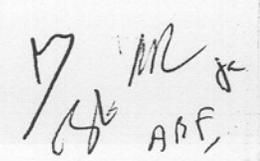
Mohamed ABDELKADER
Directeur Général



Youcef OURRADI
Directeur Général Adjoint



21 AVR 2008
10107
08701663
deux mille huit cent
cinquante deux



ANNEXE

ACCORD COMPTABLE

PROCEDURE COMPTABLE (ANNEXEE AU CONTRAT DE PARTAGE DE PRODUCTION) ENTRE NUMHYD ET ETAP POUR LES OPERATIONS PETROLIERES DANS LE PERMIS KABOUDIA ET LES CONCESSIONS EN DERIVANT

ENTRE LES SOUSSIGNEES:

L'ENTREPRISE TUNISIENNE D'ACTIVITES PETROLIERES ci-après dénommée "**ETAP**" ayant son siège à Tunis, 27 bis Avenue Khéreddine Pacha 1073 –Tunis Tunisie ; représentée aux fins des présentes par son Président Directeur Général, Monsieur **Khaled BECHEIKH**.

d'une part

ET,

NUMHYD a.r.l ci-après dénommée « **NUMHYD** », ayant son siège social à l'Ile de Jersey, élisant domicile à l'Immeuble SILAC, 2ème étage, ~~rue des lacs Mazurie~~, Les berges Du Lac, 1053 –Tunis Tunisie ; représentée par son Directeur Général, Monsieur **Mohamed ABDELKADER** et son Directeur Général adjoint, Monsieur **Youcef OURRADI** dûment habilités à cet effet.

d'autre part,

Il a été arrêté et convenu ce qui suit :

Article Premier : Objet

L'objet de la présente Procédure Comptable, annexe au Contrat de Partage de Production pour les Opérations Pétrolières dans le Permis KABOUDIA et les Concessions qui en seraient issues et dont elle fait partie intégrante, est de définir les principes et les méthodes relatifs à la comptabilisation détaillée et à la tenue des livres et rapports financiers liés à la déclaration par l'Entrepreneur à ETAP des Dépenses liées à toutes Opérations de Recherche, de Développement, de Production, de Production Economique et d'Abandon, ainsi que des états relatifs au Pétrole et Gaz de Recouvrement et de Partage.

La Procédure Comptable est subordonnée au Contrat de Partage de Production, et sera en conséquence appliquée conformément aux termes de ce Contrat.

Handwritten signatures and initials:
A large arrow pointing upwards and to the right.
Initials: MR & ABF.

Article deux : Définitions

Les définitions en usage dans cette Procédure Comptable seront celles du Contrat de Partage de Production; les définitions additionnelles suivantes s'appliqueront également:

- 1.** "Matériel": signifie les biens meubles, y compris les équipements, matériels et matériaux acquis et détenus pour être utilisés dans les Opérations Pétrolières.
- 2.** "Pétrole, ou Gaz de Recouvrement": signifie Pétrole ou Gaz produit et récupéré du Permis et/ou de toute Concession d'Exploitation en dérivant, non utilisé dans les Opérations Pétrolières, et qui sera attribué à l'Entrepreneur pour le recouvrement de toutes ses dépenses, conformément à l'Article 9 du Contrat de Partage de Production, dans le cadre desdites Opérations.
- 3.** "Pétrole ou Gaz de Partage" : signifie Pétrole ou Gaz produit et récupéré du Permis et/ou de toute Concession d'Exploitation en dérivant, et non utilisé dans les Opérations Pétrolières ou récupéré par l'Entrepreneur au titre du Pétrole ou Gaz de Recouvrement. Ce Pétrole ou Gaz de Partage sera réparti entre ETAP et l'Entrepreneur selon les dispositions de l'Article 10 du Contrat de Partage de production.

Article trois : Date d'effet et durée

La Date d'Effet et la durée de la présente Procédure Comptable sont celles du Contrat de Partage de Production, dont elle fait partie intégrante.

Toutefois, dans l'éventualité de résiliation du Contrat de Partage de Production ou cessation d'effet pour tout autre motif que par défaut d'objet, la présente Procédure Comptable, éventuellement modifiée en conséquence, restera en vigueur entre l'Entrepreneur et ETAP tant qu'il subsistera entre eux des liens financiers et comptables issus du Permis ou de Concession(s) en dérivant.

Article quatre : Tenue de la comptabilité

- 4.1.** L'Entrepreneur tiendra la comptabilité analytique des dépenses réalisées sur le Permis et toute(s) Concession(s) en dérivant, conformément au découpage budgétaire, c'est-à-dire ventilée selon les différentes phases des opérations : géologie, géophysique, forages, installations de production, exploitation, etc., selon un plan approuvé par le Comité Conjoint de Gestion.
- 4.2.** L'Entrepreneur tiendra les comptes financiers des Opérations Pétrolières sur des comptes spécialement ouverts à cet effet, où seront enregistrées les dépenses imputées aux Opérations Pétrolières, les paiements effectués par l'Entrepreneur et les états afférents au Pétrole ou Gaz de Recouvrement et de Partage calculés conformément aux Articles 9 et 10 du Contrat de Partage de Production.
- 4.3.** L'Entrepreneur conservera pour des raisons légales ses livres de comptes et pièces de comptes en Dinars Tunisiens.

4.4. La monnaie de compte pour les calculs du Pétrole et Gaz de Partage et de Recouvrement sera néanmoins le Dollar Américain (US Dollar ou US \$). Les dépenses en Dinars Tunisiens ou toute autre monnaie étrangère autre que le Dollar Américain (US \$) seront traduites en Dollars US au cours moyen interbancaire du mois en question, tel que publié par la Banque Centrale de Tunisie (B.C.T.).

4.5. L'Entrepreneur aura la faculté de présenter un état mensuel des dépenses et revenus en US Dollars. Ledit état fera ressortir les dépenses totales par rubrique budgétaire.

4.6. Le relevé trimestriel, objet de l'Article 9, paragraphe 6 du Contrat de Partage de Production sera préparé et communiqué sur la base des mêmes principes que ceux fixés pour les états mensuels, objet du paragraphe précédent.

4.7. Aux fins des dispositions du paragraphe 4.3 ci-dessus, les dépenses encourues en devises étrangères seront comptabilisées en Dinars Tunisiens au taux défini au paragraphe 4.4 ci-dessus.

Article cinq : Coûts et dépenses imputables

Les dépenses de toute nature, liées à toutes les Opérations Pétrolières engagées par l'Entrepreneur pour la réalisation des objectifs définis par les programmes et budgets adoptés par le Comité Conjoint de Gestion, seront imputées sur les comptes analytiques ouverts à cet effet et conformément aux dispositions de l'Article 4 ci-dessus.

5.1. Les Charges pour prestations fournies par des entreprises externes ou dépenses directes. Elles représentent des charges de tiers et des dépenses chargées au coût réel et comprennent à titre énonciatif et non limitatif, ce qui suit:

5.1.1. Les équipements et les matières consommables, destinés à être utilisés et consommés sur le Permis et les Concessions qui en seront issues. Le coût comprendra le prix d'achat et les autres frais y afférents, effectivement encourus, tels que: emballages, transport, fret, stockage, chargement et déchargement, assurances droits et taxes douanières et autres taxes locales.

Les règles applicables à l'acquisition, à la cession et à la gestion des matières consommables sont définies à l'Article 6 ci-dessous.

5.1.2.

a. Les prestations fournies par les contractants et autres entreprises externes, y compris les prestations spécifiques, techniques et autres fournies par toute Société Affiliée à l'Entrepreneur.

Lesdites prestations sont fournies au prix coûtant.

b. L'Entrepreneur pourra demander à ETAP de fournir des prestations tels qu'études, mesures et analyses de laboratoire, retraitement sismique, etc... Les conditions et les modalités de réalisation et de facturation seront arrêtées d'un commun accord le moment opportun.

c. Il est précisé que par "prestations" il faut entendre tous travaux et services extérieurs au sens du Plan Comptable National Tunisien.

5.1.3. Le transport, les frais de déplacement et de subsistance du personnel requis pour la réalisation des Opérations Pétrolières, y compris les frais de déplacement des représentants de l'Entrepreneur en dehors de la Tunisie pour des discussions techniques. Lorsque le déplacement concerne également d'autres activités, la dépense sera répartie équitablement entre l'ensemble de ces activités.

5.1.4. Impôts, droits et taxes éventuellement dus au titre de la réalisation des travaux, à l'exclusion de l'impôt sur les sociétés.

5.1.5. Frais bancaires encourus à l'occasion de toutes opérations financières et bancaires liées à l'activité dans le Permis et/ou la Concession.

5.1.6. Frais directs du personnel et toutes charges connexes: Les frais du personnel technique ainsi que les charges connexes du personnel prises à sa charge par l'Entrepreneur (charges sociales, avantages en nature et autres), engagés directement dans les Opérations Pétrolières, soit sur une base permanente, soit temporairement. Il est entendu qu'ils ne doivent pas constituer un double emploi avec les frais couverts par l'Article 5.2.

Le temps effectivement consacré par le personnel technique sera imputé directement au Permis et/ou à la Concession.

5.1.7. Dommages et Pertes: Tous frais et dépenses nécessaires à la réparation ou au remplacement des biens à la suite de dommages ou pertes dus à l'incendie, l'éruption, la tempête, le vol, l'accident ou tout autre cause en dehors du contrôle de l'Entrepreneur.

Ce dernier devra notifier aussitôt que possible au Comité Conjoint de Gestion par écrit, dans chaque cas, les dommages ou pertes excédant cinquante mille (50.000) Dinars tunisiens.

5.1.8. Assurances et règlements de sinistres :

a. Les primes d'assurances souscrites par l'Entrepreneur, dans le cadre des dispositions de l'Article 22 du Contrat de Partage de Production afin de couvrir les risques inhérents aux Opérations Pétrolières, conformément aux pratiques et usages de l'industrie pétrolière internationale.

b. Les dépenses encourues pour le règlement de toutes pertes, réclamations, dommages, jugements et toutes autres dépenses de même nature effectuées pour la conduite des Opérations Pétrolières.

c. Les remboursements reçus des compagnies d'assurances seront partagés, après déduction éventuelle des frais de réparation et/ou de remplacement, entre ETAP et l'Entrepreneur au prorata de leur propriété respective des biens sinistrés et suivant les stipulations de la Convention et de son Annexe B. Etant entendu que les dits frais ne seront pas pris en considération dans la détermination du Pétrole ou Gaz de Recouvrement.

Handwritten signatures and initials:
A large diagonal line is drawn across the bottom right of the page.
To the right of the line, there are handwritten initials: "MR" and "ABF" with a small cross-like mark next to "ABF".

5.1.9. Frais de conseil juridique et de justice :

Le cas échéant tous les frais, dépenses et honoraires relatifs à la conduite, l'examen et la conclusion des litiges ou réclamations survenant du fait des Opérations Pétrolières, ou nécessaires à la protection ou la récupération de biens, y compris, sans que cette énumération soit limitative, les frais de justice, les frais d'instruction ou de recherche de preuves et les montants payés en conclusion ou règlement desdits litiges ou réclamations.

5.1.10. Frais de bureaux, camps et installations diverses :

Les frais de fonctionnement et d'entretien de tous bureaux, camps, entrepôts, logements et autres installations servant directement aux Opérations Pétrolières, dans la mesure où ils ne constituent pas un double emploi avec les frais de fonctionnement couverts par l'Article 5.2.

5.1.11. Autres charges non prévues par les paragraphes ci-dessus et que l'Entrepreneur aura jugé nécessaires pour la conduite des Opérations, dans la limite des budgets approuvés.

5.2. Frais généraux :

Ces frais représentent une participation aux frais du siège de l'Entrepreneur et de ses Sociétés Affiliées, afférents aux services administratifs, juridiques, comptables, financiers, fiscaux, d'achats, des relations avec le personnel, d'informatique, pour assurer la bonne marche des Opérations Pétrolières et qui ne sont autrement imputables au compte du Permis et/ou Concession en vertu des dispositions des alinéas 5.1.2 et 5.1.6 ci-dessus.

Le montant de cette participation sera calculé au moyen des taux qui seront fixés annuellement par le Comité Conjoint de Gestion qui examinera chaque fin d'année le programme de travaux et le budget correspondant pour l'Année suivante.

Lesdits taux seront variables selon la nature des Opérations Pétrolières à réaliser et le niveau des dépenses à engager pour l'année en question.

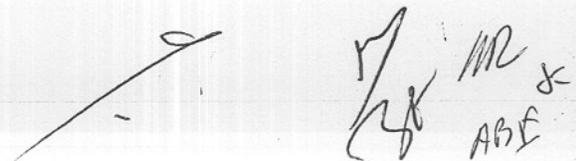
Les taux annuels applicables ne doivent en aucun cas dépasser :

De	0	à	7,000,000 \$: 5 %
De	7,000,001 \$	à	12,000,000 \$: 2 %
Au dessus de	12,000,000 \$: 1 %

Ces frais de prestation ne font pas double emploi avec les prestations techniques spécifiques et autres conformément à l'article 5.1.2 de la présente Procédure Comptable.

Article six : Matériels et matières consommables

6.1. Acquisition : Les matériaux et matières consommables acquis pour les besoins de l'activité sur le Permis et/ou Concession seront imputés à leur prix de revient net au

Handwritten signature and initials in the bottom right corner of the page. The signature appears to be 'MR' and 'ABE' with some additional scribbles.

Compte du stock du Permis et/ou Concession, les consommations seront débitées en ligne avec les codes des activités. Le prix de revient inclura, outre le prix d'achat, les frais mentionnés dans l'Article 5.1.1, sans que cette énumération soit limitative. Le stock sera valorisé au prix moyen pondéré selon les principes suivants:

6.1.1. Matières consommables :

- Les matières non utilisées, et se trouvant toujours dans le même état seront reprises en stock à leur valeur originale.
- Les frais d'inspection nécessaires seront imputés aux opérations auxquelles les matières avaient été affectées.
- Les frais de maintenance préventive et d'inspection des matières à la base et au dépôt sont considérés comme coûts de fonctionnement de ladite base et répartis au prorata sur les activités à la fin de l'année.
- Les matières retournées qui ont été utilisées et susceptibles d'être reconditionnées à un prix raisonnable seront, après reconditionnement, reprises en stock à leur valeur initiale.
- Les frais de reconditionnement sont imputés aux opérations dans lesquelles les matières ont été utilisées.
- Les matières retournées qui ont été utilisées et ne sont pas susceptibles d'être reconditionnées à un prix raisonnable seront considérées comme déchets.

6.1.2. Biens Meubles :

L'Entrepreneur fera l'inspection de tous les biens meubles retournés après leur utilisation dans les Opérations Pétrolières du Permis ou dans toute Concession en découlant.

Si l'inspection a déterminé qu'ils sont réutilisables, ces meubles seront repris en stock pour une valeur pouvant tenir compte d'une dépréciation supplémentaire pour usage exceptionnel.

Les frais d'inspection et frais de reconditionnement seront imputés aux activités précédentes d'où proviennent les biens meubles en question.

Les biens meubles non réutilisables pour des raisons d'ordre technique ou opérationnel seront comptabilisés à la valeur "déchets".

6.2. La gestion physique et comptable de ces stocks sera effectuée par l'Entrepreneur. Les différences éventuelles dans l'inventaire, de même que toutes constatations de dépréciation qui entraînent le remplacement du matériel seront recouvrées par l'Entrepreneur sous forme de Pétrole ou Gaz de Recouvrement, sauf en cas de faute grave, de l'Entrepreneur.

6.3. L'Entrepreneur pourra procéder librement à la vente de tout stock excédentaire pour un montant inférieur à cent mille DT (100.000) par opération sans accord

Handwritten initials and marks: MR, AB, ABE

préalable du Comité Conjoint de Gestion. Est considérée comme vente au sens du présent Article, toute cession de matériel à des stocks d'autres permis ou concessions gérés par l'Entrepreneur et/ou aux tiers. Etant entendu que le produit de telles ventes sera versé en tout ou en partie à ETAP en fonction du recouvrement par l'Entrepreneur des dépenses effectuées par lui pour leur acquisition.

6.4. La garantie du matériel cédé est dans la limite de celle du fournisseur ou du fabricant de ce matériel. En cas de matériel défectueux, le compte du Permis ou Concession ne sera crédité que dans la mesure où l'Entrepreneur aura reçu du fournisseur un avoir correspondant.

6.5. Inventaires :

6.5.1. Des inventaires de tout le matériel normalement soumis à ce contrôle dans l'industrie pétrolière internationale devront être effectués périodiquement et au moins une fois par an, par l'Entrepreneur. L'Entrepreneur notifiera à ETAP la période durant laquelle l'inventaire sera effectué. ETAP peut se faire représenter, à ses frais, aux opérations.

6.5.2. L'inventaire devra être rapproché du compte du Permis ou Concession et une liste des différences éventuelles sera faite par l'Entrepreneur qui ajustera ces comptes en conséquence, et ceci après approbation du Comité Conjoint de Gestion.

Article sept : Dispositions financières

7.1. Relevé périodique des dépenses dans le cadre du Recouvrement des Dépenses ("Pétrole ou Gaz de Recouvrement") et du Pétrole ou Gaz de Partage.

L'Entrepreneur aura le droit, dès le début de la Production, de recouvrer totalement toutes les Dépenses liées à toutes Opérations de Recherche, d'Appréciation et de Développement, de Production et de Production Economique dans le cadre des dispositions de l'Article 9 du Contrat de Partage de Production.

7.1.1. Dans les 60 jours suivant la fin de chaque Trimestre, l'Entrepreneur adressera à ETAP un état des dépenses mentionnées aux Articles 5 et 6 ci-dessus.

De tels états sont destinés à faire ressortir les dépenses cumulées engagées dans le cadre des budgets annuels.

L'Entrepreneur communiquera au Titulaire, trimestriellement, un état des enlèvements effectués au cours du Trimestre, au plus tard la première quinzaine qui suit le Trimestre en question.

7.1.2. En cas de Production et dans les soixante (60) jours suivant la fin de chaque Trimestre, l'Entrepreneur adressera à ETAP (en plus de l'état relatif aux dépenses susmentionnées) :

- Un relevé de compte afférent au Pétrole ou Gaz produit, précisant:
 - les quantités et valeurs de Pétrole ou Gaz affectés aux fins de recouvrement des dépenses, conformément aux dispositions de l'Article 9 du Contrat de Partage de Production,

Handwritten signature and initials: MR, ABE, and other illegible marks.

- les quantités et valeurs de Pétrole ou Gaz prélevés au titre de Pétrole ou Gaz de Partage, conformément aux dispositions de l'Article 10 du Contrat de Partage de Production,
 - les quantités de Pétrole ou Gaz revenant à ETAP.
- Un état valorisé des enlèvements effectués sera toutefois, communiqué au Titulaire dans les vingt (20) jours qui suivent chaque Trimestre, et ce, afin de lui permettre de respecter ses engagements fiscaux.

7.1.3. Les relevés trimestriels comprenant également la liste et la nature des dépenses récupérées par l'Entrepreneur au titre de recouvrement des dépenses, ainsi que la liste des biens et équipements acquis par ETAP conformément aux dispositions de l'Article 15 du Contrat de Partage de Production. Cette liste comprendra le détail nécessaire à la tenue adéquate des comptes du Titulaire.

7.2. L'Entrepreneur fournira aussi, une liste détaillant les montants et la nature des dépenses ainsi que des biens acquis par l'Entrepreneur au titre de la Concession.

Aux fins de la déclaration fiscale à établir par ETAP, au titre de la Concession, l'Entrepreneur s'engage à fournir par ailleurs, le détail des montants recouvrables et imputables à la Concession. Etant entendu que cette déclaration se fait sur la base d'un compte d'exploitation générale, lequel est tenu conformément à la réglementation en vigueur

7.3. Le Titulaire imputera annuellement au compte d'exploitation de la Concession une fraction des frais généraux d'ETAP égale à cinq pour cent (5%) du montant recouvré durant l'année en question.

7.4. Pour l'établissement des relevés visés aux alinéas 7.1 et 7.2 ci-dessus, l'Entrepreneur tiendra compte des divers prix de revient des travaux issus de sa comptabilité analytique, en distinguant les types de dépenses indiqués à l'Article 5 ci-dessus et en indiquant pour chaque prix de revient le montant et la nature des dépenses provisionnées. Par dépenses provisionnées, il faut entendre le montant évalué des travaux réalisés mais non encore facturés qui sera réajusté dès réception et comptabilisation des factures correspondantes.

L'Entrepreneur s'efforcera de remettre le relevé correspondant au dernier Trimestre calendaire dans un délai de quarante cinq (45) jours après la fin de celui-ci.

7.5. L'Entrepreneur soumettra à ETAP, à la fin de chaque exercice, un état annuel récapitulatif des dépenses et coûts engagés pour permettre à ETAP de calculer les Impôts sur les Bénéfices à acquitter par elle, en conformité avec l'Article 114.1 du Code des hydrocarbures.

A la demande de l'Entrepreneur, ETAP fournira les justificatifs attestant le paiement des impôts acquittés par elle pour le compte de l'Entrepreneur et ce conformément aux dispositions de l'Article 114.1 du Code des hydrocarbures.

Handwritten signature and initials, including 'MR' and 'ABF', with a large curved line underneath.

Article huit : Vérifications

a. Ajustements et vérifications:

Le fait d'imputer par l'Entrepreneur des dépenses et coûts aux Opérations Pétrolières réalisées dans le cadre de la Convention et du présent Contrat, ne préjugera pas le droit d'ETAP de contester le bien-fondé de ces imputations. Cependant, tous les états d'imputation remis à ETAP par l'Entrepreneur ou par l'Opérateur, durant toute année, seront présumés, être exacts et corrects à l'expiration du délai visé ci-dessous, sauf si dans ledit délai l'ETAP les conteste par écrit et demande à l'Entrepreneur ou à l'Opérateur de procéder à un ajustement. Les dispositions du présent alinéa ne pourront avoir pour effet d'empêcher des ajustements résultant d'un inventaire matériel des biens.

b. Vérification des dépenses d'exploitation :

ETAP aura, sur préavis adressé à l'Opérateur au moins trente (30) jours à l'avance, le droit, et ce à ses propres frais, de vérifier une fois par an les dépenses et coûts ainsi que les documents afférents à une année ou fraction d'année et cela pendant une période de vingt quatre (24) mois à compter de la fin de ladite année ou tout autre délai qui pourrait être convenu d'un commun accord entre les Parties.

c. Vérification des dépenses de développement :

ETAP aura, sur préavis adressé à l'Opérateur au moins trente (30) jours à l'avance, le droit, et ce à ses propres frais, de vérifier une fois par an les dépenses et coûts ainsi que les documents afférents aux dépenses de développement. Ce droit devra être exercé dans un délai de vingt quatre (24) mois à compter de la fin des travaux de développement.

d. Vérification des dépenses de recherche :

Suivant la date de dépôt de la demande d'une Concession donnée, l'Entrepreneur ou l'Opérateur établira et adressera à ETAP un état détaillé des dépenses de recherche et d'appréciation réalisées avant ladite date. ETAP dispose d'un délai de vingt quatre (24) mois à compter de la date de réception de l'état ci-dessus mentionnée, pour procéder à des vérifications.

Passé ce délai, ledit état sera considéré comme accepté.

e. Au cas où ETAP procéderait aux vérifications citées ci-dessus, elle sera tenue de remettre un rapport sur les résultats desdites vérifications dans un délai de trois (3) mois suivant la fin de ces opérations. L'Entrepreneur ou l'Opérateur devra répondre dans les trois (3) mois qui suivent.

En cas de divergence sur les résultats desdites vérifications, les Parties se rencontreront pour conclure un accord. En cas de maintien de la divergence, les Parties désigneront, d'un commun accord, un expert indépendant pour trancher le différend. A défaut d'accord sur la désignation de l'expert, dans les trente (30) jours qui suivent la date de la constatation de la divergence, la Partie la plus diligente pourra recourir à l'arbitrage conformément aux dispositions de l'Article 27 du Contrat.

Fait à Tunis, le3.0. AVR. 2008.....
en sept (7) exemplaires originaux.

**Pour l'Entreprise Tunisienne
d'Activités Pétrolières**

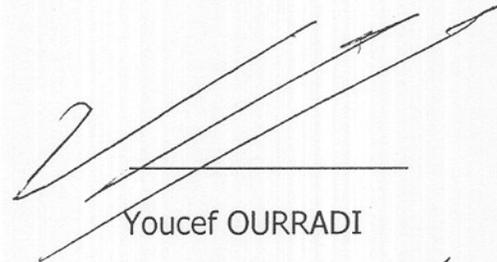
Pour NUMHYD a.r.l.

Khaled BECHEIKH

Mohamed ABDELKADER

Président Directeur Général

Directeur Général



Youcef OURRADI

Directeur Général Adjoint

