

Architecture Contractuelle et Fiscale de l'Exploration-Production : Maîtriser les Mécanismes de la Rente Pétrolière

Lien : https://afrique-formation.com/formation/architecture-contractuelle-et-fiscale-de-lexploration-production-maitriser-les-mecanismes-de-la-rente-petroliere

DURÉE
8 jours (56h)

RÉFÉRENCE
PGM460

CATÉGORIE
Cadre Economique et Relations Contractuelles Exploration et Production

Afrique Formation

OBJECTIFS DE LA FORMATION

À l'issue de cette formation, vous serez capable de :

- Distinguer les implications économiques et juridiques des différents types de contrats pétroliers (Concession, PSC, Services)
- Calculer les redevances, le Cost Oil, le Profit Oil et l'impôt selon les termes contractuels
- Modéliser un cash-flow complet de projet d'exploration-production sur Excel
- Interpréter les indicateurs de rentabilité (VAN, TRI, Payback) pour la prise de décision d'investissement
- Évaluer le Government Take et la compétitivité d'un régime fiscal
- Négocier les clauses clés d'un Accord d'Opérations Conjointes (JOA) en utilisant les standards AIEN
- Analyser l'impact de la volatilité des prix du pétrole sur la répartition de la rente
- Identifier les mécanismes de récupération des coûts et leurs limitations (Cost Stop)
- Gérer les aspects financiers des appels de fonds et des procédures budgétaires partenariales
- Intégrer les coûts d'abandon et les provisions pour remise en état dans le modèle économique
- Évaluer les risques liés à la participation de l'État et aux mécanismes de portage
- Rédiger et analyser des clauses de stabilité fiscale pour protéger l'investissement
- Adapter l'analyse économique aux spécificités des projets gaziers et aux contraintes carbone

Afrique Formation

POUR QUI ?

- Distinguer les implications économiques et juridiques des différents types de contrats pétroliers (Concession, PSC, Services)
- Calculer les redevances, le Cost Oil, le Profit Oil et l'impôt selon les termes contractuels
- Modéliser un cash-flow complet de projet d'exploration-production sur Excel
- Interpréter les indicateurs de rentabilité (VAN, TRI, Payback) pour la prise de décision d'investissement
- Évaluer le Government Take et la compétitivité d'un régime fiscal
- Négocier les clauses clés d'un Accord d'Opérations Conjointes (JOA) en utilisant les standards AIEN
- Analyser l'impact de la volatilité des prix du pétrole sur la répartition de la rente
- Identifier les mécanismes de récupération des coûts et leurs limitations (Cost Stop)
- Gérer les aspects financiers des appels de fonds et des procédures budgétaires partenariales
- Intégrer les coûts d'abandon et les provisions pour remise en état dans le modèle économique
- Évaluer les risques liés à la participation de l'État et aux mécanismes de portage
- Rédiger et analyser des clauses de stabilité fiscale pour protéger l'investissement
- Adapter l'analyse économique aux spécificités des projets gaziers et aux contraintes carbone

Afrique Formation

AFRIQUE FORMATION
La Référence en Afrique pour la Formation



Programme détaillé

1 / Fondamentaux juridiques et souveraineté sur les ressources

- Analyser le principe de souveraineté permanente des États sur leurs ressources naturelles
- Comparer les cadres législatifs (Loi Pétrolière) et les cadres contractuels
- Définir le rôle et les prérogatives des Compagnies Pétrolières Nationales (NOC)

2 / Typologie comparée des systèmes pétroliers internationaux

- Distinguer les systèmes de concession (Royalty & Tax) des contrats de partage de production (PSC)
- Analyser les spécificités des contrats de services à risques et des contrats de rachat (Buy-back)
- Évaluer les avantages et inconvénients de chaque système pour l'État et l'investisseur

3 / Le régime de Concession : Mécanismes fiscaux

- Calculer l'assiette et le taux des redevances (Royalties) fixes et variables
- Maîtriser les règles de déductibilité des coûts et le calcul de l'Impôt sur les Sociétés
- Comprendre l'impact des taxes additionnelles sur les super-profits (Windfall Tax)

4 / Contrats de Partage de Production (PSC) : Mécanisme du Cost Oil

- Définir les catégories de coûts récupérables (Capex, Opex, frais d'exploration)
- Calculer le Cost Stop et gérer les excédents de coûts (Carry forward)
- Appliquer les règles d'amortissement et les limites de récupération des coûts

Afrique Formation

5 / Contrats de Partage de Production (PSC) : Partage du Profit Oil

- Comprendre les échelles mobiles de partage basées sur la production journalière
- Intégrer les mécanismes de R-Factor (Ratio Revenus/Coûts) dans le partage
- Calculer le partage basé sur le taux de rendement interne (TRI) du projet

6 / Les Accords d'Opérations Conjointes (JOA) selon le modèle AIEN

- Définir les droits et obligations de l'Opérateur et des non-opérateurs
- Gérer les appels de fonds (Cash Calls) et les défauts de paiement
- Maîtriser les clauses de Sole Risk et de Non-Consent pour les opérations exclusives

7 / Participation de l'État et portage

- Distinguer la participation payante de la participation portée (Carried Interest)
- Calculer l'impact du remboursement du portage sur le cash-flow du projet
- Analyser les droits de Back-in de l'État lors de la déclaration de commercialité

8 / Économie de l'Exploration et gestion du risque géologique

- Intégrer la probabilité de succès géologique (Pg) dans l'évaluation économique
- Calculer la Valeur Monétaire Attendue (EMV - Expected Monetary Value)
- Évaluer le coût du capital à risque et les engagements de travaux minimums

9 / Structure des coûts et profils de production

- Modéliser les profils de production (Ramp-up, Plateau, Déclin)
- Distinguer les Capex (Investissements) des Opex (Dépenses opératoires) fixes et variables
- Intégrer les coûts d'abandon et de démantèlement dans le modèle économique

10 / Modélisation du Cash-Flow et Indicateurs de Rentabilité

- Construire un modèle de flux de trésorerie (Cash-Flow) avant et après impôts
- Calculer la Valeur Actualisée Nette (VAN) et le Taux de Rentabilité Interne (TRI)

Afrique Formation

- Interpréter le délai de récupération (Payback Period) et l'indice de profitabilité

11 / Analyse du Government Take et équilibre contractuel

- Calculer la part de l'État (Government Take) effective et marginale
- Comparer la régressivité et la progressivité des systèmes fiscaux
- Analyser la stabilité des termes fiscaux face à la volatilité des prix du brut

12 / Clauses de stabilité et arbitrage international

- Rédiger des clauses de stabilisation fiscale et économique (gel ou équilibrage)
- Identifier les risques d'expropriation indirecte et de changements réglementaires
- Comprendre les mécanismes de résolution des litiges (Cirdi, CCI, Uncitral)

13 / Gestion de la fin de vie du champ et obligations d'abandon

- Constituer les fonds de provision pour l'abandon (Site Restoration Fund)
- Déterminer le régime fiscal applicable aux dépenses de démantèlement
- Gérer le transfert des passifs environnementaux en fin de contrat

14 / Défis actuels : Gaz naturel et Transition Énergétique

- Adapter les termes fiscaux aux spécificités du développement gazier et GNL
- Intégrer la fiscalité carbone et les crédits carbone dans l'économie du projet
- Évaluer l'impact des normes ESG sur le financement des projets E&P

Afrique Formation

Approche pédagogique

- Support Ecrit et Projection
- Exposés Interactifs, Podcasts et Vidéos
- Brainstorming et Jeux de Rôle
- Mises en Situation pour faciliter l'assimilation
- Cas Pratiques et Labs inclus pour leur impact opérationnel
- Test de Validation des Acquis des Connaissances

Prochaines dates programmées

23 Nov. au 02 Déc. 2026	Présentiel - Casablanca
12 au 21 Jan. 2027	Présentiel - Casablanca
08 au 17 Mars 2027	Présentiel - Casablanca
03 au 12 Mai 2027	Présentiel - Casablanca
28 Juin au 07 Juil. 2027	Présentiel - Casablanca

Autres dates possibles sur demande. Contactez-nous pour organiser une session intra-entreprise.

Réservation & Renseignements

Téléphone : +212 522 247 210
Email : contact@afrique-formation.com
Web : https//www.afrique-formation.com

Afrique Formation — Tous droits réservés