



SOCIETE NATIONALE DES HYDROCARBURES

B.P : 955 Yaoundé, Cameroun - Tél: (+237) 222 201 910 - Fax: (+237) 222 209 869 - Site web : www.snh.cm

Appel d'Offres International Ouvert n°001/AOIO/SNH/CSPM-OP/2024 du 11/10/24 relatif à la réalisation des études d'ingénierie du projet de valorisation locale du gaz en provenance de Yoyo-Yolanda puis la réalisation optionnelle du projet, Département de l'Océan, Région du Sud, Cameroun

1. Contexte

Dans le cadre de l'implémentation de la Stratégie Nationale de Développement 2030 (SND30), des Objectifs de Développement Durables, du Plan Directeur d'Industrialisation de la République du Cameroun, et du Plan Directeur National du Gaz de Pétrole Liquéfié (GPL), la SNH, souhaite anticiper sur la mise en production de nouveaux champs gaziers, avec une production additionnelle de 300 MMSCFD sur 16 ans transitant par le Centre de Traitement de Gaz Naturel de Bipaga (« CTG Bipaga »), afin d'en préparer sa valorisation locale.

En effet, cette production additionnelle de Gaz Naturel, transitant par le CTG Bipaga, va offrir de nouvelles possibilités de développement au Cameroun, à travers notamment les débouchés suivants :

- Gas-to-Power : en utilisant le gaz pour la production d'électricité bas carbone ;
- Gas-to-Industry : en utilisant le gaz pour approvisionner les industries avec une énergie continue, sûre et propre ;
- Extraction de GPL : en produisant davantage de GPL à partir du traitement de ce gaz naturel, le stocker et le distribuer sur le territoire national pour les besoins des ménages.

Considérant le statut avancé des discussions sur le développement du champ Yoyo-Yolanda, la SNH souhaite développer les études d'ingénierie pour la valorisation de ces nouvelles ressources et pouvoir en lancer la réalisation dès que possible.

A noter que ce projet intervient également dans un contexte tendu d'approvisionnement de gaz naturel vers les industries de Douala, nécessitant très vite une nouvelle source de gaz naturel pour leurs besoins.

Ainsi, la SNH a mené des études internes sur les besoins régionaux et nationaux pouvant bénéficier de ces ressources. Il a été retenu quatre (04) axes :

- **Projet A : l'extension des capacités du dépôt GPL de Bipaga, notamment de stockage et de chargement de GPL ;**
- **Projet B : la réalisation d'un pipeline de transport et d'une station de distribution du gaz naturel en vue de la création d'une zone industrielle à Bipaga ;**
- **Projet C : la réalisation d'un pipeline de transport et d'une station de distribution de gaz naturel aux industries à Mboro ; et**
- **Projet D : la réalisation d'une unité de compression de gaz naturel afin de pouvoir satisfaire les besoins en gaz des utilisateurs plus éloignés.**

2. Objectif

L'objectif de cet Appel d'Offres est le recrutement d'un contracteur international reconnu, spécialisé dans l'ingénierie, le procurement, la construction et le commissioning des installations de stockage et de transport de produits pétroliers et gaziers, afin de développer les études d'ingénierie puis de réaliser ces différentes constructions et installations destinées à permettre la valorisation des ressources gazières de Yoyo-Yolanda, dans le cadre d'un **contrat de type « FEED » + « EPCIC » (optionnel)** :

- **Front-End Engineering Design (FEED) – Partie ferme ;**
- **Engineering, Procurement, Construction, Installation & Commissioning (EPCIC) – Partie optionnelle.**

Il est à noter que la partie « EPCIC » est optionnelle, c'est-à-dire que le contracteur, qui devra élaborer les estimations financières de cette partie, en les affinant à chaque nouveau jalon de l'étude, devra transmettre son offre ferme pour la partie « EPCIC » au terme de l'étude. La SNH aura ainsi le choix de confirmer cette option en acceptant l'offre technique et financière du contracteur ou de la refuser. Dans le cas où la SNH ne parvient pas à tomber d'accord avec le contracteur sur les termes de la réalisation de la partie « EPCIC », la SNH restera l'entière propriétaire des études réalisées par le contracteur, et sera libre de lancer un nouvel appel d'offres pour sélectionner un nouveau contracteur sans aucun préjudice.

3. Consistance de la mission

Les prestations à réaliser par le contracteur sont donc articulées comme suit :

- Partie Ferme – FEED

WBS	Description
1	LPG Extension - Bipaga (A)
1.1	Feasibility
1.2	Basic Engineering (Etude d'Ingénierie de Base)
1.3	FEED
2	Pipeline & Natural gas Station - Bipaga (B)
2.1	Feasibility
2.2	Basic Engineering (Etude d'Ingénierie de Base)
2.3	FEED
3	Pipeline & Natural gas Station - Mboro (C)
3.1	Feasibility
3.2	Basic Engineering (Etude d'Ingénierie de Base)
3.3	FEED
4	Compressed Natural Gas - Bipaga (D)
4.1	Feasibility and CNG Logistic Optimisation
4.2	Basic Engineering (Etude d'Ingénierie de Base)
Total	

- Partie Optionnelle - EPCIC

WBS	Description
1	LPG Extension - Bipaga (A)
1.1	Detailed Engineering
1.2	Procurement
1.3	Construction
1.4	Installation

1.5	Commissioning
2	Pipeline & Natural gas Station - Bipaga (B)
2.1	Detailed Engineering
2.2	Procurement
2.3	Construction
2.4	Installation
2.5	Commissioning
3	Pipeline & Natural gas Station - Mboro (C)
3.1	Detailed Engineering
3.2	Procurement
3.3	Construction
3.4	Installation
3.5	Commissioning
4	Compressed Natural Gas - Bipaga (D)
4.1	Detailed Engineering
4.2	Procurement
4.3	Construction
4.4	Installation
4.5	Commissioning
Total	

4. Délai d'exécution

Le délai d'exécution pour la réalisation des études FEED, la partie ferme, est de 10 mois.

Le délai d'exécution de la partie optionnelle sera à convenir à la suite de la réalisation des études FEED.

5. Financement

La réalisation des prestations, objet du présent Appel d'Offres, est financée par le budget de la SNH, pour le compte de l'exercice 2024.

6. Nombre de lot(s)

Le présent Appel d'Offres est constitué d'un (01) lot.

7. Conditions de participation

Le présent Appel d'Offres s'adresse aux entreprises et groupements d'entreprises nationaux et internationaux, ayant une expérience prouvée dans la réalisation d'études d'ingénierie et l'exécution de contrat de type « EPC, EPCM, EPCI, EPCIC » dans le domaine du stockage et du transport de produits pétroliers et gaziers.

8. Consultation et retrait du Dossier d'Appel d'Offres

Le Dossier d'Appel d'Offres (DAO) peut être consulté et retiré aux heures ouvrables, dès publication du présent Avis, auprès du Secrétaire de la Cellule des Marchés de la SNH, sise à son Immeuble-Siège à Yaoundé, au Cameroun.

Le retrait du DAO se fera auprès dudit Secrétaire, sur présentation d'une preuve de paiement de la somme non remboursable d'Un Million (1 000 000) Francs CFA nette de frais ou commission bancaire, dans le compte bancaire de la SNH ouvert dans les livres de la BICEC Cameroun et dont les références sont ci-après : Banque : 10001 ; Agence : 06860 ; Compte : 12270660000 ; Clé : 53 ; Domiciliation : Yaoundé-Centre ; IBAN : CM211000106860 1227066000053 ; Bic: ICLRCMXXXX.

9. Délai d'acquisition du Dossier d'Appel d'Offres

La date limite d'acquisition du Dossier d'Appel d'Offres est fixée au **vendredi 01^{er} novembre 2024 à 15h00, heure locale (GMT+1)**.

10. Réunion préparatoire d'exécution des prestations

Afin de s'assurer que les soumissionnaires appréhendent tous les contours de la mission et le contexte dans lequel celle-ci s'implique, la SNH organise une réunion préparatoire avec les sociétés ayant acquis le Dossier d'Appel d'Offres, le lundi 04 novembre 2024 à 10h00, heure locale, à son immeuble-siège situé à Yaoundé.

Les sociétés ayant acquis le DAO sont tenues de participer ou de se faire représenter par des personnes détentrices d'un mandat, à cette réunion; et les frais y afférents sont à leur charge.

La participation à la réunion préparatoire est obligatoire, sous peine de disqualification.

11. Dépôt des offres

Chaque offre, rédigée en langue française ou anglaise, en sept (07) exemplaires, dont un (01) original et six (06) copies marqués comme tels, et un exemplaire numérique au format PDF sur clé USB, devra parvenir, sous pli fermé, au Secrétaire de la Cellule des Marchés de la SNH, B.P. 955 Yaoundé, Tél. : (237) 222 20 98 64, Fax (237) 222 20 98 69, **au plus tard le mardi 12 novembre 2024 à 13h00, heure locale**. Les offres déposées contre récépissé devront porter la mention :

« À l'attention de Monsieur l'Administrateur-Directeur Général de la Société Nationale des Hydrocarbures :

APPEL D'OFFRES INTERNATIONAL OUVERT N°001/AOIO/SNH/CSPM-OP/2024 DU _____ RELATIF À LA REALISATION DES ETUDES D'INGENIERIE DU PROJET DE VALORISATION LOCALE DU GAZ EN PROVENANCE DE YOYO-YOLANDA PUIS LA REALISATION OPTIONNELLE DU PROJET, DEPARTEMENT DE L'OCEAN, REGION DU SUD, CAMEROUN

- CONFIDENTIEL -

À N'OUVRIR QU'EN SÉANCE DE DÉPOUILLEMENT »

12. Caution de soumission

Sous peine de rejet de l'offre, chaque soumissionnaire devra joindre à ses pièces administratives, une caution de soumission délivrée par un établissement bancaire de premier ordre ou un organisme habilité par le Ministre chargé des finances à émettre des cautions dans le cadre des Marchés Publics, d'un montant de quatre millions (4.000.000) de Francs CFA ou, **uniquement pour les soumissionnaires étrangers, la somme équivalente en dollars américains ou en euros délivrée par un établissement bancaire de premier ordre.**

Le délai de validité de cette caution est de cent-vingt (120) jours, à compter de la date limite de dépôt des offres susmentionnées.

13. Recevabilité des offres

Sous peine de rejet, les pièces administratives requises devront être impérativement produites en originaux et en copies certifiées conformes par les services émetteurs ou les autorités administratives compétentes.

Elles devront obligatoirement être datées de moins de trois (03) mois précédant la date limite de dépôt des offres.

14. Ouverture des plis

L'ouverture des plis s'effectuera en deux (02) étapes.

Il sera procédé dans un premier temps à l'ouverture des plis A « pièces administratives » et des plis B « offres techniques ». Cette phase sera suivie de l'ouverture des plis C « offres financières » des soumissionnaires dont les notes des offres techniques sont supérieures ou égales à quatre-vingt points sur cent (80 pts/100).

L'ouverture des plis A et B aura lieu à l'Immeuble-Siège de la SNH à Yaoundé, le mardi 12 novembre 2024 à 14h00, heure locale, par la Commission Spéciale de Passation des Marchés relatifs aux Opérations Pétrolières de la SNH.

Seuls les soumissionnaires, ou leurs représentants dûment mandatés ayant une parfaite connaissance du dossier, peuvent assister à la session d'ouverture des plis.

15. Évaluation des offres et sélection des candidats

Les offres seront évaluées suivant les critères ci-après :

□ Critères éliminatoires

- Dossier administratif incomplet ou non-conformité (y compris celui des membres du Groupement, le cas échéant) de l'une de ses pièces après un délai maximal de 48 heures accordé par la Commission Spéciale de Passation des Marchés relatifs aux Opérations Pétrolières, pour y remédier;
- Fausse déclaration, substitution ou falsification des pièces administratives;
- Absence de la méthodologie dans l'offre technique ;
- Prestations proposées par le Soumissionnaire non conformes aux prescriptions définies dans les Termes de Référence ;
- Personnel clé du soumissionnaire non qualifié ;
- Note de l'offre technique inférieure à quatre-vingt points sur cent (80 pts/100);
- Absence ou non-conformité de la caution de soumission ; et
- Absence de la preuve d'avoir déjà exécuté au moins un (01) marché similaire, au cours des dix (10) dernières années. En cas de Groupement, absence de la preuve pour un des Membres du Groupement d'avoir déjà réalisé au moins un (01) marché similaire, au cours des dix (10) dernières années.

□ Critères essentiels d'évaluation des offres techniques

N°	Critères essentiels	Notation
1	Capacité financière (chiffre d'affaires et trésorerie)	10 points
2	Présence au Cameroun	10 points
3	Compréhension du contexte et des objectifs de la mission	10 points
4	Méthodologie proposée par le soumissionnaire pour la réalisation des prestations envisagées	20 points
5	Expérience du soumissionnaire dans la réalisation d'études FEED et d'EPC pour des projets de constructions d'ouvrages d'installations de stockage et de transport de produits pétroliers et gaziers	30 points
6	Références du personnel technique clé que le soumissionnaire se propose d'affecter à la mission	20 points
Note technique totale (Nt)		100 points

L'évaluation des offres financières s'effectuera au terme de l'analyse des offres techniques, et uniquement pour les offres dont les soumissions n'ont pas été frappées d'élimination et qui ont préalablement obtenu une note technique égale ou supérieure à quatre-vingt points sur cent (80 pts/100).

L'offre financière ayant le **montant le moins élevé** reçoit une note financière (Nf) de 100 points.

Pour le calcul des autres notes financières, la formule suivante est utilisée :

Coût de l'offre financière la moins chère

$Nf = 100 \times$

Coût de l'offre financière considérée

Les poids relatifs aux offres techniques et financières se présentent comme suit :
Poids de l'offre technique (Pt) : 80%
Poids de l'offre financière (Pf) : 20%

La note globale (Ng) d'une offre est obtenue par pondération de la note technique (Nt) par le poids technique (Pt) et de la note financière (Nf) par le poids financier (Pf) selon la formule suivante :

$Ng = (Nt \times Pt) + (Nf \times Pf)$

L'offre ayant obtenu la note globale (Ng) la plus élevée sera la « mieux-disante ». Les autres offres seront classées suivant l'ordre décroissant des notes globales.

16. Attribution du Marché

Le Marché, objet du présent Appel d'Offres, sera attribué au Soumissionnaire présentant l'offre la « mieux-disante ».

17. Durée de validité des offres

Les soumissionnaires resteront engagés par leurs offres pendant quatre-vingt-dix (90) jours, à compter de la date limite fixée pour la remise des offres.

18. Renseignements complémentaires

Les renseignements complémentaires dans le cadre du présent Appel d'Offres peuvent être obtenus auprès de la Cellule des Marchés de la SNH, aux heures ouvrables, à son Immeuble-siège à Yaoundé, B.P. 955 Yaoundé, Tél.: (237) 222 20 98 64, Fax : (237) 222 20 98 69, E-mail: CelluleDesMarches@snh.cm

Adolphe MOUDIKI
Executive General Manager