









GROUPE CONSULTATIF POUR LE FINANCEMENT DU PND 2021-2025 15 JUIN 2022

FIGUE SYNTHETIQUE DE PROJET

HYDROCARBURES







DEGOULOTTAGE DE LA DISTILLATION ATMOSPHERIQUE U81

1. Secteur/Domaine	HYDROCARBURES
2. Instances de Mise en Œuvre	Ministère des Mines, du Pétrole et de l'Energie ; SIR
3. Point focal	Nom et prénoms : SOUANGA KOUAME RAPHAEL
	Titre: DIRECTEUR TECHNIQUE ET STRATEGIES
	Téléphone : 00225 27 21 23 73 33
	E-mail: raphael.souanga@sir.ci
4. Parties Prenantes du Projet	Etat
	Bailleurs SOCIETE IVOIRIENNE DE RAFFINAGE
5. Zone d'exécution	Abidjan/Cocody
6. Date de début et de	
fin du Projet	Date de début 2020, Date de fin 2025
7. Objectifs du Projet	Contexte
	Les études sur les besoins en produits pétroliers prévoient sur la période 2020-2030, un taux de croissance annuelle d'environ 5% pour le marché COTE D'IVOIRE, 3.8% pour les ventes sur le marché MALI et 3.7% pour celles du BURKINA FASO.
	Ainsi, les besoins annuels de la COTE D'IVOIRE et des pays voisins n'ayant pas de raffinerie seront en 2030 respectivement de 3.7 millions de tonnes et 2.1 millions de tonnes, soit un total de 5.8 millions de tonnes de produits raffinés par an.
	Pour mettre à disposition des marchés les quantités demandées, les unités de la SIR doivent être dégoulottées mais sans investissements majeurs.
	La distillation atmosphérique U81 sera dégoulottée à 400 t/h en installant une colonne de pré flash en amont de la colonne de distillation existante.
	Cette solution offre la possibilité de traiter davantage de pétrole brut léger.
	Problème à résoudre
	Faible satisfaction des quantités demandées de pétrole brut léger.





	Objectif général :
	Satisfaire les besoins en produits pétroliers
	Objectifs spécifiques :
	- Consolider les études afin de préciser le débit de dégoulottage de la distillation U81.
	- Mettre à disposition des marches, les quantités demandées à l'horizon 2030.
8. Composantes du Projet	Composante 1 : Augmenter la capacité de l'unité de distillation atmosphérique U81 à 400 t/h,
	<u>Composante 2</u> : traiter une proportion plus importante de pétroles bruts légers pour accroître la production d'essence.
9. Chronogramme	
	Année 1 Année 2 Année 3 Année 4 Composante 1 * * *
Indicatif d'exécution	Composante 2
10. Budget estimatif (En millions de FCFA)	Coût Total : 30 000
	Identification
11.Etat de Préparation/Exécution du Projet	Evaluation Préliminaire
	Avant-projet détaillé
	☐ Mobilisation des financements
	☐ Marché signé
	☐ Mise en œuvre
12. Référence PND	Actions 1.05.1.2.3
13. Référence PIP	
14. Mode de Financement du Projet	☐ Gouvernement ☐ Privé ■ PPP ☐ Bailleur Extérieur





15. Etat de Mobilisation des Financements	Financement Acquis Gouvernement Privé PPP Bailleur Extérieur Financement à Rechercher Gouvernement Privé PPP Bailleur Extérieur
16. Niveau de Priorité	□ 1 - Mise en œuvre immédiate■ 2 - Utile à Court Terme□ 3 - Utile à Moyen Terme
1	