

TERMES DE REFERENCE

Objet :

Mettre en place un dispositif de stockage préventif de carburant destiné à garantir la continuité des activités administratives (fonctionnement des groupes électrogènes en regroupement) en cas de rupture d'approvisionnement ou de pénurie temporaire.

I. Contexte et Justification :

Dans le cadre de la continuité des activités de l'organisation, les bureaux de Niamey ainsi que les bureaux régionaux de Tahoua, Agadez, Zinder et Maradi disposent de groupes électrogènes permettant d'assurer l'alimentation électrique en cas de coupure du réseau.

Cependant, le Niger connaît périodiquement des pénuries de gasoil, entraînant des difficultés d'approvisionnement qui impactent directement le fonctionnement des groupes électrogènes. Ces ruptures de stock surviennent de manière récurrente et peuvent compromettre la continuité des opérations, la sécurité des installations ainsi que la mise en œuvre des activités.

Afin de renforcer la résilience des bureaux face à ces contraintes, il est nécessaire de construire des cuves de stockage de gasoil permettant de constituer un stock de sécurité suffisant pour garantir le fonctionnement des groupes électrogènes durant les périodes de pénurie.

Le projet couvrira **neuf (09) sites**, répartis comme suit :

- **Cinq (05) sites à Niamey ;**
- **Quatre (04) sites dans les régions de l'intérieur du pays, notamment :**
 - Agadez ;
 - Tahoua ;
 - Zinder ;
 - Maradi.

Objectif général

Renforcer la disponibilité du carburant destiné aux groupes électrogènes et les véhicules par la construction de cuves de stockage sécurisées dans les bureaux de Niamey et des régions de **Tahoua, Agadez, Zinder et Maradi**.

Objectifs spécifiques :

- Construire une cuve de stockage de gasoil conforme aux normes de sécurité dans chacun des bureaux concernés ;
- Réduire les risques d'interruption des activités liés aux ruptures d'approvisionnement en gasoil.
- Disposer d'un stock de sécurité.
- Assurer la disponibilité du carburant pour les besoins essentiels.
- Mettre en place un système de suivi des entrées, sorties et rotations de stock.

II. Résultats attendus

À l'issue du projet :

- Des cuves de stockage sont installées et opérationnelles dans les bureaux de Niamey, Tahoua, Agadez, Zinder et Maradi.
- Les installations respectent les normes de sécurité en vigueur.
- Les bureaux disposent d'un stock stratégique de gasoil pour alimenter les groupes électrogènes en période de pénurie.
- La continuité des opérations est assurée même en cas de difficultés d'approvisionnement.
- La mise en service, tests d'étanchéité, formation de base à l'utilisation et à la sécurité, fourniture des manuels.

III. Spécifications techniques :

N°	Caractéristique	Spécification requise
1	Type de cuve	Aérienne, posée au sol (non mobile)
2	Capacité nominale	1000 litres
3	Matériau de la cuve	Acier, double paroi ou paroi renforcée anticorrosion, résistant aux hydrocarbures
4	Structure de support	Châssis / socle métallique fixe, résistant à la corrosion
5	Compatibilité carburant	Gasoil,
6	Résistance	Structure anticorrosion, résistante aux intempéries et conditions climatiques du site
7	Normes de sécurité	Conforme aux normes en vigueur pour le stockage de produits pétroliers
8	Conformité	Normes de stockage d'hydrocarbures applicables localement ; dispositifs anti-fuite et anti-corrosion.

IV. Équipements inclus (obligatoires)

1. Pompe de distribution intégrée
2. Compteur digital (comptage précis des volumes distribués)
3. Pistolet automatique de distribution avec arrêt automatique
4. Tuyau renforcé de distribution
5. Jauge de niveau visuelle intégrée
6. Identification et signalisation de sécurité
7. Documents : schéma, manuel d'utilisation/maintenance en langue française, certificats matière, conformité, tests pression/étanchéité.

V. Système de monitoring à distance (Smart Fuel Monitoring)

La cuve doit être équipée d'un système de télésurveillance permettant :

- ❖ Le suivi du niveau exact du carburant en temps réel,
- ❖ Des alertes automatiques de vol et de fuite,
- ❖ Des alertes de niveau bas,
- ❖ La consultation de l'historique des consommations,
- ❖ La génération de rapports automatiques,
- ❖ Un accès 24h/24 et 7j/7 via application mobile et interface web (ordinateur);
- ❖ Une communication par GSM (technologie fuel sensor).

VI. Documentation et garantie exigées du soumissionnaire

- ❖ Fiche technique détaillée de la cuve proposée ;
- ❖ Certificat de conformité aux normes de sécurité applicables ;
- ❖ Description technique du système de monitoring (application/plateforme) ;
- ❖ Durée de garantie proposée (cuve, Equipements et système de monitoring) ;
- ❖ Modalités de service après-vente et de maintenance ;
- ❖ Avoir une attestation de conformité auprès du ministère du pétrole par cuve avant installation ;
- ❖ Délai de livraison et d'installation.

VII. Gestion des stocks de gasoil et contrôle interne

Afin de garantir une gestion transparente, efficace et sécurisée des stocks de gasoil, chaque site devra mettre en œuvre les dispositions suivantes :

VIII. Responsabilité de la gestion des stocks

Le Logisticien du regroupement sera le responsable de la gestion opérationnelle des stocks de gasoil. À ce titre, il sera chargé de :

- Assurer la réception des livraisons de gasoil et vérifier leur conformité avec les bons de livraison ;
- Tenir à jour le registre de gestion des stocks (entrées, sorties et stock disponible) ;
- Contrôler régulièrement le niveau de carburant dans les cuves ;
- Planifier les réapprovisionnements afin de maintenir un stock de sécurité suffisant ;
- Signaler immédiatement toute anomalie, perte, fuite ou écart de stock à la hiérarchie.

IX. Contrôle des sorties de carburant

Dans le cadre du renforcement des contrôles internes et conformément au principe de séparation des responsabilités, **aucune sortie de gasoil ne pourra être effectuée sans le contrôle et la validation préalable de l'Administrateur du bureau concerné**, ou de son représentant officiellement désigné.

À cet effet :

- chaque sortie de carburant devra être consignée dans un registre ou un système de suivi indiquant la date, la quantité distribuée, le motif de la

consommation, le bénéficiaire ou l'équipement concerné (groupe électrogène), ainsi que les signatures du Logisticien et de l'Administrateur ;

- les distributions de carburant devront être justifiées par les besoins opérationnels et documentées ;
- un rapprochement périodique entre le stock physique et le stock théorique sera effectué afin de détecter toute anomalie éventuelle.

Inventaire et audit

Un inventaire physique des stocks de gasoil sera réalisé à intervalles réguliers, au minimum une fois par mois, ou selon les procédures internes de l'organisation.

Les registres de gestion des stocks, les pièces justificatives et les inventaires devront être tenus à la disposition des services de contrôle interne et des auditeurs internes ou externes.

Mesures de sécurité

L'accès aux cuves de stockage sera limité au personnel autorisé. Les dispositifs de fermeture devront rester sécurisés en permanence, et toutes les opérations de remplissage ou de distribution devront être réalisées dans le respect des procédures de sécurité, et des règles de prévention des risques d'incendie et de pollution.

Sites concernés

Localisation	Nombre de sites	Capacité par site
Niamey	5	5 000 litres
Agadez	1	1 000 litres
Tahoua	1	1 000 litres
Zinder	1	1 000 litres
Maradi	1	1 000 litres
Total	9 sites	9 000 litres

IX. Critères d'évaluation

Sont éligibles les soumissionnaires qui remplissent les conditions suivantes :

Critères d'éligibilité

- ❖ Entreprise légalement enregistrée (RCCM, NIF).
- ❖ Attestations fiscales.

- ❖ Au moins 3 ans d'expérience pertinente dans la fabrication des cuves et stockage du carburant.
- ❖ Expérience dans les systèmes de fuel management et fuel monitoring,
- ❖ Au moins 3 références similaires avec attestations de bonne exécution.
- ❖ Offre administrative, technique et financière complète

Critères d'évaluation technique

N°	Critère	Éléments évalués	Note
1	Conformité technique de la cuve aux spécifications	Capacité, matériau, anticorrosion	20
2	Qualité d'équipements proposé	Pompe, compteur, pistolet, tuyau, jauge	15
3	Qualité du système de monitoring	Temps réel, alertes, rapports, GSM	15
4	Normes	Certificats et essais	10
5	Installation	Méthodologie	5
6	Garantie	Durée/couverture	5
7	SAV	Maintenance	5
8	Délais	Livraison/installation	5
Total technique			80

Evaluation financières

Critère	Méthode	Note
Prix	$(\text{Offre la moins-disante} / \text{Offre évaluée}) \times 20$	20

Evaluation globale

Rubrique	Note maximale	Note obtenue
----------	---------------	--------------

Technique	80	
Financière	20	
TOTAL	100	