

DECISION N° 2026-23 FIXANT LE MONTANT DÛ AU TITRE DES PERTES COMMERCIALES SUBIES PAR LA SOCIETE PETROSEN TRADING & SERVICES (PETROSEN T&S) SUITE AUX CESSIIONS DE GAZ BUTANE SUR LA PERIODE D'APPLICATION DE LA STRUCTURE DES PRIX DU 8 NOVEMBRE 2025

LE CONSEIL DE REGULATION,

- VU** la loi n°98-31 du 14 avril 1998 relative aux activités d'importation, de raffinage, de stockage, de transport et de distribution des hydrocarbures ;
- VU** la loi n°2021-32 du 9 juillet 2021 portant création, organisation et attributions de la Commission de Régulation du Secteur de l'Énergie (CRSE) ;
- VU** le décret n°98-338 du 21 avril 1998 fixant les conditions d'exercice des activités d'importation, de stockage, de transport et de distribution des hydrocarbures ;
- VU** le décret n°2014-1562 du 3 décembre 2014 abrogeant et remplaçant le décret n°2006- 952 du 26 septembre 2006 fixant les modalités de détermination des prix des hydrocarbures, modifié ;
- VU** le décret n° 2017-987 du 12 mai 2017 portant création et fixant les règles d'organisation et de fonctionnement du Fonds Spécial de Soutien au Secteur de l'Énergie ;
- VU** le décret n°-2022-1593 du 12 septembre 2022 portant organisation et fonctionnement de la Commission de Régulation du Secteur de l'Énergie ;
- VU** l'arrêté n° 029323 du 19 août 2025 portant attribution à la société PETROSEN T&S d'une licence d'importation des produits pétroliers ;
- VU** l'arrêté conjoint n°41510 du 18 novembre 2025 du Ministre de l'Énergie, du Pétrole et des Mines et du Ministre de l'Industrie et du Commerce fixant les prix plafonds des hydrocarbures raffinés à la consommation pour compter du 8 novembre 2025 ;
- VU** la décision n°05567 du 6 août 2012 du Ministre chargé de l'Énergie prorogeant le contrôle temporaire des importations et réexportations des produits pétroliers ;
- VU** le Règlement intérieur du Conseil de Régulation de la CRSE ;
- VU** le Règlement d'application n°01/2025 du 30 décembre 2024 de la CRSE relatif à la procédure de traitement des demandes de remboursement des pertes commerciales ;
- VU** la lettre n°5803/MEPM/SG/DGH/DATD/BC/ss du 14 novembre 2025 du Ministre de l'Énergie, du Pétrole et des Mines relative à l'autorisation d'importation de gaz butane accordée à la société PETROSEN T&S ;
- VU** la lettre n°1143/DG/DFC en date du 15 décembre 2025 de demande de remboursement de pertes commerciales de la société PETROSEN T&S adressée à la CRSE ;
- VU** la lettre n°22/CRSE/SE/DRE/DHG/ANKN/ssn en date du 2 janvier 2026 de la CRSE notifiant à PETROSEN T&S de la recevabilité du dossier ;

SUR la note du Secrétaire Exécutif,

APRES AVOIR DELIBERE, LE 4 FEVRIER 2026,

I. SUR LES FAITS

En application des dispositions de l'article 8 de la loi n° 2021-32 du 9 juillet 2021 portant création, organisation et attributions de la Commission de Régulation du Secteur de l'Energie, la CRSE veille, entre autres, à l'équilibre économique et financier de l'aval du secteur des hydrocarbures ainsi qu'à la préservation des conditions économiques nécessaires à sa viabilité.

Elle détermine les prix des hydrocarbures raffinés reflétant les coûts d'approvisionnement. Toutefois, le Gouvernement peut décider de faire appliquer des prix inférieurs aux prix réels, ce qui engendre des pertes commerciales.

Dans ce cadre, par arrêté conjoint n°41510 du 18 novembre 2025 du Ministre de l'Energie, du Pétrole et des Mines et du Ministre de l'Industrie et du Commerce fixant les prix plafonds des hydrocarbures raffinés à la consommation pour compter du 8 novembre 2025, le Gouvernement a maintenu les prix du gaz butane, de l'essence ordinaire, de l'essence pirogue, du pétrole lampant et du diesel oil à des niveaux inférieurs aux prix du marché sur la période d'application de la structure des prix susmentionnée. Ce maintien a généré des pertes commerciales pour les sociétés importatrices de produits pétroliers et la raffinerie.

Par lettre en date du 14 novembre 2025, le Ministre chargé de l'Energie, a autorisé la société PETROSEN T&S à importer 4 000 tonnes (+/-10%) de gaz butane destinées au marché local. La société a déchargé le 21 novembre 2025, une quantité de 3 849,625 tonnes, cédée sur la période d'application de la structure des prix du 8 novembre 2025.

Sur cette base, la société PETROSEN T&S par lettre du 15 décembre 2025, a transmis à la CRSE une demande de remboursement de pertes commerciales d'un montant de 431 696 948 FCFA.

II. ANALYSE

L'analyse porte sur la recevabilité du dossier de demande de remboursement des pertes commerciales et sur la validité du montant réclamé au titre desdites pertes.

S'agissant de la recevabilité, l'article 4 du Règlement d'application n°01/2025 visé prévoit que le dossier de demande de remboursement de pertes commerciales sur des importations doit être composé des pièces justificatives ci-dessous :

- demande adressée au Président de la CRSE ;
- formulaire de demande de paiement renseigné, daté et signé ;
- autorisation d'importation délivrée par le Ministre chargé des hydrocarbures ;
- facture d'achat du produit importé ;
- certificat de déchargement du produit délivré par un organisme agréé ;
- factures de vente aux distributeurs et/ou aux consommateurs finaux ;
- bordereaux de livraison des quantités importées aux clients finaux, y compris celles cédées aux distributeurs, le cas échéant ;
- état récapitulatif global et liquidatif signé et daté par le demandeur arrêtant le montant en chiffre et en lettre des pertes commerciales sur la base de la différence entre le PPI réel et le PPI considéré ;
- état récapitulatif détaillé signé et daté précisant, pour chaque cession de produit destiné à la consommation locale, la date de cession, le numéro du bordereau de livraison, le numéro de la facture de vente, le nom des clients et les quantités vendues ;

- tout autre élément jugé nécessaire pour la validation des pertes commerciales subies.

La CRSE note que PETROSEN T&S a fourni toutes les pièces requises.

Sur cette base, la CRSE a déclaré le dossier recevable et en a informé PETROSEN T&S par lettre du 2 janvier 2026.

Il ressort de l'exploitation des pièces fournies que PETROSEN T&S, à la suite de cessions de gaz butane, a subi des pertes commerciales du fait de la décision du Gouvernement de maintenir les prix à un niveau inférieur aux prix réels déterminés, pendant la période de validité de la structure des prix du 8 novembre 2025.

En application des dispositions de l'article 7 du Règlement d'application visé, la CRSE a procédé à la vérification du montant demandé découlant de la différence entre le Prix Parité à l'Importation (PPI) réel et le PPI considéré sur la période d'application de la structure des prix susmentionnée.

Ainsi, les éléments de calcul du montant des pertes commerciales de la société PETROSEN T&S sont déclinés dans le tableau ci-dessous :

RUBRIQUES	PRODUIT	GAZ BUTANE
PPI réel en FCFA (HTVA)/tonne (a)		426 105
PPI considéré en FCFA (HTVA)/tonne (b)		313 965
Ecart en FCFA (HTVA)/tonne (c)=(a)-(b)		112 140
Quantité cédée en tonne (d)		3 849,625
Pertes commerciales calculées en FCFA (HTVA) (e)=(c)*(d)		431 696 948

Au vu de ce qui précède, le montant des pertes commerciales de **quatre cent trente et millions six cent quatre-vingt-seize mille neuf cent quarante-huit (431 696 948) FCFA (HTVA)** soumis par PETROSEN T&S, au titre de cessions de gaz butane, durant la période d'application de la structure des prix du 8 novembre 2025, est conforme.

DECIDE :

Article premier :

Le montant des pertes commerciales dû par l'Etat à PETROSEN T&S, au titre de cessions de 3 849,625 tonnes de gaz butane, sur la période d'application de la structure des prix du 8 novembre 2025, est fixé à **quatre cent trente et millions six cent quatre-vingt-seize mille neuf cent quarante-huit (431 696 948) FCFA (HTVA)**.

Article 2 :

La présente Décision est notifiée à la société PETROSEN T&S, au Ministre chargé de l'Énergie, au Ministre chargé des Finances et au Fonds Spécial de Soutien au Secteur de l'Énergie (FSE).

Elle sera publiée au Bulletin Officiel de la CRSE et sur son site internet.

Fait à Dakar, le 4 février 2026

Pour le Conseil de Régulation

Le Président, pi



Moustapha TOURE