

Mobil International Petroleum Corporation
RCS NOUMEA 87 B 180596 - RIDET 180596-002

9, Rue d'Austerlitz
BP 108 - 98845 Nouméa Cedex
Nouvelle-Calédonie
+687.24.21.50 Tel
+687.27.56.62 Fax

Mobil

Nouméa, le 01/08/2025

Monsieur le Directeur de la
DIMENC
BP 465 - 98845 Nouméa Cedex

N/Réf : CS/LAS/IP/6615
Affaire suivie par : Ingrid Pellieux

Objet : Bilan de fonctionnement de l'URV du dépôt de DUCOS – 1er semestre 2025.

Monsieur le Directeur,

Conformément aux dispositions de l'arrêté d'autorisation d'exploiter 267-2009PS du 28-04-2009 et de sa mise à jour via l'arrêté n°4241-2022/ARR/DIMENC pour le dépôt d'hydrocarbure de DUCOS Mobil & Total, veuillez trouver en pièce jointe le bilan de fonctionnement de l'Unité de Récupération des Vapeurs du dépôt pour le 1^{er} semestre 2025.

Restant à votre disposition pour tout renseignement complémentaire, nous vous prions d'agrérer,
Monsieur le Directeur, l'expression de notre considération distinguée.

Laurent ALI SAID
Chef du dépôt de DUCOS

P.J. : Bilan de fonctionnement de l'URV du dépôt – 1^{er} semestre 2025

Ce document et les informations qu'il contient sont confidentiels.

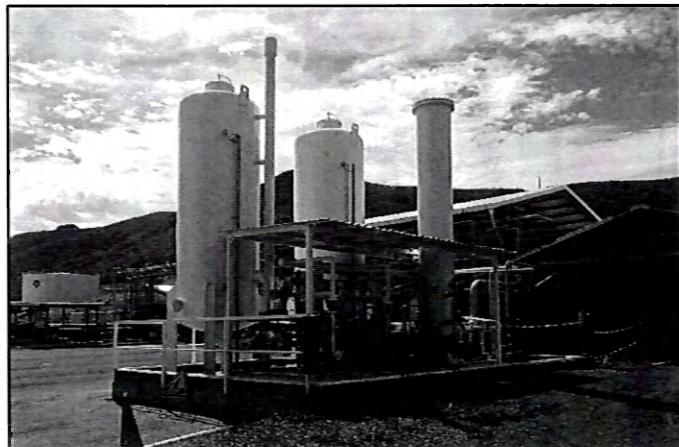
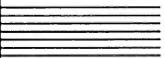
Il ne peut en aucun cas être diffusé à des tiers sans l'accord préalable de la société Mobil IPC.

BILAN DE FONCTIONNEMENT – 1^{er} Semestre 2025

UNITE DE RECUPERATION DES VAPEURS

Dépôt hydrocarbure Mobil/Total

Nouméa – Baie des Dames



SOMMAIRE

SOMMAIRE	3
CLARIFICATIONS PRELIMINAIRES	4
1 BILAN DE FONCTIONNEMENT DE L'UNITE	5
1.1 PRINCIPE DE FONCTIONNEMENT DE L'UNITE	5
1.2 ANALYSE REGLEMENTAIRE ET MISE EN APPLICATION	5
1.3 ANALYSE DES RAPPORTS ET EMISSION COV DU 1 ^{ER} SEMESTRE 2025	6
1.4 INVESTIGATION ET ACTIONS CORRECTIVES DU 1 ^{ER} SEMESTRE 2025.....	6
2 ANNEXES	7
2.1 ANNEXE 1 - RETOUR CONSTRUCTEUR	7
2.2 ANNEXE 2 - FICHE TECHNIQUE ANALYSEUR.....	9
2.3 ANNEXE 3 - CERTIFICAT DE CALIBRATION DE L'ANALYSEUR	12

Ce document et les informations qu'il contient sont confidentiels.

Il ne peut en aucun cas être diffusé à des tiers sans l'accord préalable de la société Mobil IPC.

CLARIFICATIONS PRELIMINAIRES

Suite à la réunion de travail entre la DIMENC et Mobil IPC concernant la prévention des émissions de composés organiques volatiles traités à l'aide d'une unité de récupération de vapeurs, une demande a été faite au constructeur dont vous trouverez le retour en **Annexe 1** permettant de justifier le choix d'une auto-surveillance continue, l'implantation de l'analyseur, sa technologie et sa plage de mesure. Cette réponse explique également les mesures de rejets hors plage ouvrée ainsi que la méthode de calcul du bilan annuel telle que réalisée en Europe.

1 BILAN DE FONCTIONNEMENT DE L'UNITE

1.1 PRINCIPE DE FONCTIONNEMENT DE L'UNITE

Les îlots de chargement 1 et 2 sont équipés de bras vapeur permettant de récupérer et traiter les COV par l'Unité de Récupération de Vapeur (URV). Lors du chargement d'un compartiment, les vapeurs sont expulsées et collectées par le bras vapeur. Ces dernières sont ensuite filtrées dans un bidon (B51 : B52), rempli de charbon actif, qui adsorbe les hydrocarbures avant d'être rejetées à l'atmosphère. Une fois les charbons saturés, l'unité procède à leur nettoyage (par le vide – pompe V41 / V42) créant une mixture de vapeur concentrée qui est condensée dans la douche (B31) et renvoyée vers le bac d'essence en service.

Le dépôt a fait le choix d'une auto surveillance permanente (en continu). L'auto surveillance est réalisée à l'aide d'un détecteur de vapeur prélevant en continu un échantillon dans la cheminée.

Ce détecteur respecte les exigences édictées par l'arrêté d'exploitation à savoir :

- Erreur de mesure totale ne dépasse pas 10%
- Précision de 95% minimum
- Résolution de 3 g/Nm³ maximum

La normalisation de la mesure est réalisée (m³ normaux – Nm³) par le logiciel de supervision du fournisseur (selon la norme DIN 1343). La périodicité consiste en un relevé de mesure par minute sur toute la durée d'exploitation de l'unité

1.2 ANALYSE REGLEMENTAIRE ET MISE EN APPLICATION

Conformément à l'arrêté d'autorisation n°276-2009/PS du 28 Avril 2009, et par l'arrêté n°4241-2022/ARR/DIMENC (qui entre en vigueur en 2023 – ie par sur la période étudiée), l'unité de récupération de vapeur est opérée selon les prescriptions de ce dernier. Concernant les prescriptions des rejets et leurs valeurs limites, le dépôt a fait le choix de retranscrire ces dernières dans des rapports journaliers automatiquement édités par l'unité à la fin de chaque journée de travail et sont dits « valides » ou « invalides » selon trois critères énumérés ci-dessous :

1. Critère émission haute : Moyenne horaire de la valeur de rejet (en heure glissante) inférieure à 35g/Nm³ avec durée de dépassement possible inférieure à 2.4H soit 10% de 24H
2. Critère émission très haute : Moyenne horaire de la valeur de rejet (en heure glissante) inférieure à 70g/Nm³ (émission très haute).
3. Critère indisponibilité défauts : Durée d'indisponibilité doit être inférieure à 2.4H soit 10% de 24H cumulable avec les durées d'émission haute.

Un rapport sera dit « valide » s'il respecte les trois critères ci-dessus avec une logique de type « ET ».

1.3 ANALYSE DES RAPPORTS ET EMISSION COV DU 1^{ER} SEMESTRE 2025

Sur l'ensemble de la période, la VRU n'a pas remonté de défaut de fonctionnement.

1.4 INVESTIGATION ET ACTIONS CORRECTIVES DU 1^{ER} SEMESTRE 2025

Pas d'investigation requise.

2 ANNEXES

2.1 ANNEXE 1 - RETOUR CONSTRUCTEUR



Boissay Saint-Léger, 20 décembre 2017

CLARIFICATIONS

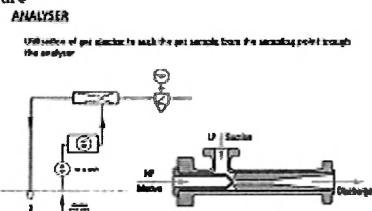
SUJET: VRU MOBIL - DUCOS

1. Méthode de l'analyseur en ligne :

La directive 94/63/CE n'impose pas de système de mesure bien défini. Nous avons opté pour une mesure en continu des émissions à l'aide d'un détecteur à infra rouge qui mesure les HC totaux.

2. Implémentation de l'analyseur :

L'analyseur installé sur le skid de la VRU est équipé d'un système d'échantillonnage avec un éjecteur pneumatique, ce qui permet de prélever un débit constant dans la cheminée de sortie de la VRU pour analyse. Le débit d'échantillonnage doit être au minimum de 0.5l/min. Le fait de mesurer dans la cheminée nous évite tout risque de dilution des émissions lors de la mesure

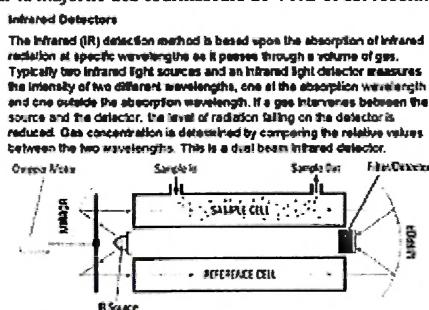


3. Analyseur :

La technologie par infrarouge est particulièrement adaptée pour mesurer des HC totaux. L'absorption d'infra rouge est sensible aux liaisons CH. Les réponses des différents CH ne sont pas toutes tout à fait identiques, il est donc nécessaire de calibrer l'appareil avec un gaz proche de ce qui est attendu en sortie de VRU.

La composition des vapeurs HC des essences se compose à 80% de liaisons C4 et C5 en calibrant le détecteur avec du butane nous sommes donc très proches de ce qu'on attend en sortie.

Ce type de détecteur est utilisé par la majorité des fournisseurs de VRU et est reconnu par la plupart de nos clients



Infrared gas detection is based upon the ability of some gases to absorb IR radiation. Many hydrocarbons absorb IR at approximately 3.4 micrometers and in this region H₂O and CO₂ are relatively transparent. As mentioned earlier, there are some hydrocarbons and other combustible gases that have poor or no response on a general purpose IR sensor. In addition to aromatics and acetylene, hydrogen, ammonia and carbon monoxide also cannot be detected using IR technology with general purpose sensors of 3.4 micron specification.

Head Office • 4A, Boulevard de la Gare • Porte 1 • F-94470 Boissy St. Léger
Tél. +33 1 45 98 00 17 • info@alma-carbovac.com • www.alma-carbovac.fr
RCS Crétteil 482 487 626

Ce document et les informations qu'il contient sont confidentiels.

Il ne peut en aucun cas être diffusé à des tiers sans l'accord préalable de la société Mobil IPC.

4. Rejet intempestif durant la nuit :

Le principe de fonctionnement de la VRU est simplement basé sur de la filtration sur charbon actif. Il n'y a donc pas de rejets lorsque l'unité est en stand-by (débit nul en entrée = débit nul en sortie)

L'augmentation de la concentration durant la nuit peut éventuellement s'expliquer par le fait que les vapeurs étant stagnantes dans la cheminée et que les vapeurs d'hydrocarbures étant plus lourdes que l'air la concentration en bas de cheminée augmente.

5. Mesure jusque 70 g /Nm³ :

Les détecteurs utilisés sont à la base des détecteurs de LIE . Pour le butane la LIE est à 1.7% de volume ce qui correspond à 44g/m³. Il existe des analyseurs avec des plages réglables capable de mesurer au-delà des 44g mais ces appareils sont dédiés à de l'analyse et donc leur prix est nettement plus élevé (10 x plus cher)

Lorsque les VRU sont correctement réglées, les émissions attendues en sortie ne devrait jamais excéder les 35g avec une moyenne autour de 2 à 5 g/m³. Un analyseur 0-44g est donc parfaitement adapté

6. Qualité des émissions et bilan annuel :

En France les autorités ont fixé un forfait de 0.15% de récupération des volumes d'essences chargés. Cette valeur est basée sur le calcul suivant

Hypotheses:

Vapour inlet concentration: 40% HC when vapours return from service station

Average outlet concentration: 2 g / Nm³

Average MW: 65 (Gasoline vapours)

Calculation:

$$\text{Mass of HC at inlet per m}^3: \frac{0.4 \times 65}{22.4 \times 10^{-3}} = 1160.7 \text{ g/m}^3$$

Mass of HIC recovered: 1158.7 g/m³ of inlet vapour

The recovery rate:

The effective recovery rate is: 1.49 l/m³ of inlet vapour

Vapour recovery rate: 99.9%

Ce forfait de 1.5 l/m³ donne en France également un droit de récupération de taxe car ce produit a déjà été taxé

Ce principe est appliqué dans plusieurs pays européens.



Francis WALTER
Project Sales Director
VRU Product Manager

CARBOVAC  **ALMA CARBOVAC**
 4A, Boulevard de la Gare - Porte 1
 94470 BOISSY SAINT LÉGER, FRANCE
 Tel. (33) 1 45 98 00 17 Fax (33) 1 45 69 16 70
www.carbovac.com Ph : +33 145 980 017
 RCS Créteil 482 487 626
 4A Boulevard de la Gare - Porte 1
 F-94470 Boissy Saint-Léger , FRANCE
 Mob : +33 674 308 426
francis.walter@carbovac.com
www.alma-carbovac.com

Head Office • 4A, Boulevard de la Gare • Porte 1 • F-94470 Boissy St. Léger
 Tél. +33 1 45 98 00 17 • info@alma-carbovac.com • www.alma-carbovac.fr
 RCS Créteil 482 487 626

Ce document et les informations qu'il contient sont confidentiels.

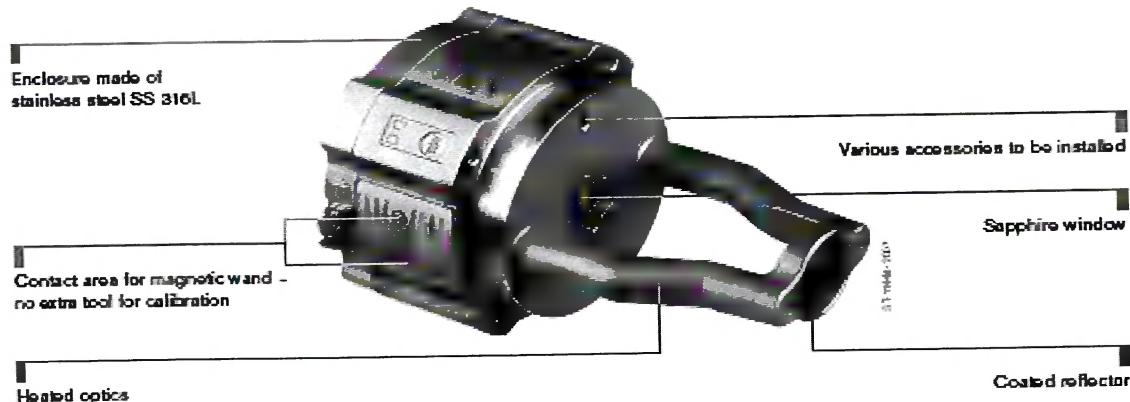
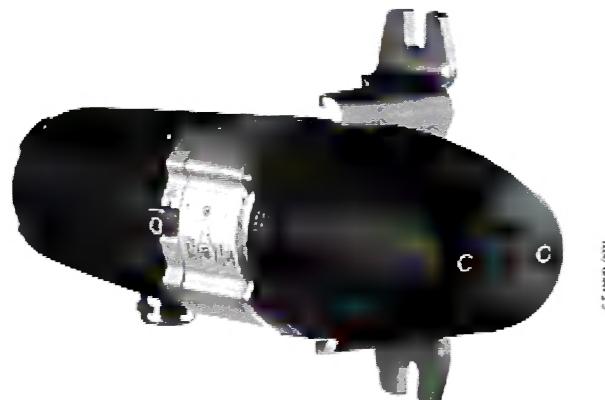
Il ne peut en aucun cas être diffusé à des tiers sans l'accord préalable de la société Mobil IPC.

2.2 ANNEXE 2 - FICHE TECHNIQUE ANALYSEUR

Dräger

Dräger PIR 7000 Détection des gaz inflammables

Le Dräger PIR 7000 est un détecteur transmetteur infrarouge antidéflagrant pour la surveillance en continu des gaz et vapeurs toxiques et inflammables. Grâce à son boîtier en acier inoxydable SS 316L et son optique quasi insensible aux poussières et impuretés, ce détecteur est construit pour les environnements industriels les plus difficiles, tels que les installations offshore par exemple.



Dräger. La technologie pour la vie.

Avantages

Dräger PIR 7000

Le Dräger PIR 7000 est disponible en deux versions différentes – une version 334 et une version 340. Ces longueurs d'onde de fonctionnement différentes permettent d'augmenter considérablement la quantité de substances détectables avec précision.

Une parfaite stabilité du signal

Se basant sur des technologies brevetées, le Dräger PIR 7000 associe une optique de luminosité maximale et une technologie de stabilisation de signaux à 4 faisceaux. Le système optique à double compensation se caractérise par une résistance optimale aux interférences telles que la poussière, la saleté, le brouillard ou autres influences extérieures sur la surface optique. Étant donné sa nature non dispersive, le signal de mesure du Dräger PIR 7000 n'est pas affecté par le blocage partiel du faisceau, ce qui assure une protection contre les fausses alertes. Deux versions sont disponibles, chacune ayant des longueurs d'onde de mesure différentes ; il est ainsi possible de détecter une très large variété de substances avec une précision optimale.

Mode de réponse rapide

Plus vite la concentration de gaz est indiquée, plus vite des mesures adéquates peuvent être prises. À cet effet, le mode de réponse configurable du Dräger PIR 7000 peut être mis sur « rapide ». Dans ce mode, toute concentration de gaz mesurable est indiquée dans la seconde. En association avec des seuils d'alarme bas, le transmetteur de gaz contribue à réduire de manière significative les temps de réaction en cas d'alarme.

Des possibilités de configuration multiples

Les paramètres par défaut optimaux du Dräger PIR 7000 se basent sur des années d'expérience. Le PIR 7000 dispose en outre d'une option de paramètres configurables par l'utilisateur en fonction des exigences du client ou de l'application. Des plages de mesure étendues ou réduites, des valeurs LIE réglables ainsi que de signaux spéciaux configurables (pour les dysfonctionnements, l'avertissement « Beam Block » et la maintenance) offrent un maximum de flexibilité. Une bibliothèque de gaz interne configurable avec méthane, propane et éthylène est incluse, et 10 substances supplémentaires peuvent être téléchargées.

Une fiabilité maximale – certifiée SIL 2 !

Développé et produit en accord avec les normes SIL EN 61508 et EN 50402. Pour la toute première fois, le logiciel d'un appareil de détection de gaz a également été évalué – l'excellence des paramètres détaillés dans la certification SIL 2 accordée par l'organisme allemand TÜV confirme la qualité et la fiabilité élevées du Dräger PIR 7000 : seuls 2 % d'un budget SIL 2 sont utilisés par le Dräger PIR 7000, laissant ainsi une grande flexibilité dans le choix de la centrale et des actionneurs. C'est pourquoi le Dräger PIR 7000 ne respecte pas seulement les exigences SIL 2, il les dépasse largement.

Caractéristiques techniques

Dräger PIR 7000

Type	Détecteur de gaz antidéflagrant avec technologie de capteurs infrarouges
Principe de fonctionnement	Absorption infrarouge avec compensation de température, Technologie à 4 faisceaux
Gaz et plages de mesure	Méthane, propane, éthylène Méthane D'autres substances et plages de mesure sont disponibles sur demande
Performances de mesure (type 334, méthane, 0 à 100 %LEL)	0 à 20...100 %LEL 0 à 100 % vol.
Données électriques	Résolution numérique 0,5 %LEL Répétabilité $\leq 1\%$ LEL Temps de réponse t_{90} ≤ 4 secondes (= réponse normale =) < 1 seconde (= réponse rapide =) Dérive à long terme $\leq 1\%$ LEL après 12 mois Signaux de sortie 4 à 20 mA, HART® Signal de défaut $\leq 1,2$ mA (configurable) Signal d'avertissement - Beam Block - 2 mA (configurable) Signal de maintenance 3 mA (configurable) Alimentation électrique de 13 à 30 V CC, 3 fils Puissance absorbée 0,6 W (typique)
Conditions environnementales	Température - 40 à + 77 °C / - 40 à + 170 °F (en service) - 40 à + 85 °C / - 40 à + 180 °F (en stockage) Humidité 0 à 100 %HR Pression 700 à 1300 hPa / 23,6 à 32,5 pouces Hg
Bâti	Matériau Acier inoxydable SS 316L Raccord fileté M25 ou ¾" NPT Poids 2,2 kg (sans accessoires) Dimensions 160 mm x Ø 89 mm / 6,3 " x Ø 3,5 " Degré de protection IP 66 ET IP 67, NEMA 4X
Homologations	ATEX II 2G Ex d(e) IIC T6/T4 II 2D Ex tD A21 IP65 T80 °C/T130 °C IECEEx Ex d IIC T6/T4 Ex tD A21 IP65 T80 °C/T130 °C UL (Classifie)
	Classe I, Div. 1, Groupes A, B, C, D Classe II, Div. 1, Groupes E, F, G CSA (C-US) Class I, Div. 1, Groupes B, C, D Class II, Div. 1, Groupes E, F, G Safety Integrity Level / Niveau d'intégrité de sécurité SIL3 certifié par TÜV (EN 61506, EN 50402)
	Label CE : compatibilité électromagnétique (directive 89/336/CEE)

Ce document et les informations qu'il contient sont confidentiels.

Il ne peut en aucun cas être diffusé à des tiers sans l'accord préalable de la société Mobil IPC.

2.3 ANNEXE 3 - CERTIFICAT DE CALIBRATION DE L'ANALYSEUR

 TEK ZONE					
Lot 1 Zone Technique de Nouville Plaisance 9 rue du Capitaine Bois - Baie de la Petite Rade BP 1419 - 98845 NOUMEA Cedex Mob: 86 86 18 - Fixe: 29 84 84 Mail: contact@tekzone.nc Ridet : 1 627 264.001			Propriétaire de l'équipement MOBIL IPC Dépôt de DUCOS 300 route de la Baie des Dames		
CERTIFICAT DE CONTRÔLE CC 24052 ANALYSEUR A L'EMISSION - UNITE DE RECUPERATION DES VAPEURS					
GAZ ETALON : BUTANE 0,9%vol / 49%LIE Bouteille 3 Lot 3118222 péremption nov.2026			Date : 16/01/2025 Centre de contrôle : sur site Technicien : Bernard Bilwes		
SITE	TYPE	S/N BJ	D/T	Echelle	
VRU	PIR8700-340	./.	ARJK2685	0-100 mg/L	hydrocarbures

Ce matériel a été contrôlé selon les recommandations du fabricant.
Le prochain contrôle est recommandé dans un an suivant la date de ce certificat

Ce document et les informations qu'il contient sont confidentiels.
Il ne peut en aucun cas être diffusé à des tiers sans l'accord préalable de la société Mobil IPC.