

LUBRIZOL FRANCE

Bilan Réglementaire des Emissions de Gaz à Effet de Serre (BEGES)

Bilan effectué en application du décret n°2011-289 du 11 juillet 2011 relatif au bilan de gaz à effet de serre et au plan climat-énergie territorial et selon la méthode pour la réalisation des bilans d'émissions de Gaz à effet de serre conformément à l'article 75 de la loi n°2010-788 du 12 juillet 2010 portant engagement national pour l'environnement (ENE).

SOMMAIRE DU DOCUMENT

| | |
|---|---|
| 1. Identification de la personne morale (PM) concernée | 3 |
| 2. Année de reporting de l'exercice et l'année de référence..... | 3 |
| 3. Détail des émissions directes et indirectes prises en compte..... | 4 |
| 4. Total des émissions de GES exprimé en tonnes équivalent CO ₂ (tCO ₂ e) | 4 |
| 5. Éléments d'appréciation sur les incertitudes..... | 6 |
| 6. Facteurs d'émission et PRG utilisés | 6 |
| 7. Explication du recalcul de l'année de référence | 6 |
| 8. Actions envisagées pour réduire les émissions GES | 7 |

1. Identification de la personne morale (PM) concernée

Raison sociale : Lubrizol France

Code NAF : 2059Z

Code SIREN : 542 070 958

Adresse : 25 quai de France, 76100 ROUEN

Nombre de salariés : 600

Description sommaire de l'activité : Production et commercialisation d'additifs pour lubrifiants

Mode de consolidation :

Contrôle financier

Contrôle opérationnel

Schéma des périmètres organisationnels de la PM retenu et numéros de SIRET associés :

Le périmètre retenu dans le cadre de ce bilan est l'ensemble des activités des sites français de production de Lubrizol France :

- Lubrizol France SAS, 25 Quai de France 76100 Rouen, SIRET 542 070 958 00021
- Lubrizol France SAS, Zone industrielle 76430 Oudalle, SIRET 542 070 958 00039
- Lubrizol France SAS, Plate-forme SOBEGI- Zone Industrielle 64150 Mourenx, environnement SIRET 542 070 958 00047

Description des périmètres organisationnels retenus (catégorie/postes/sources) :

Le périmètre opérationnel retenu est celui fourni par le Bilan Carbone®, qui inclut aussi le scope 3.

Néanmoins, ce présent rapport ne mentionnera que les résultats liés au périmètre obligatoire, à savoir les scopes 1 et 2, correspondants aux postes 1 à 7.

| Catégories d'émissions | Numéros | Postes d'émissions |
|--|---------|--|
| Emissions directes de GES | 1 | Emissions directes des sources fixes de combustion |
| | 2 | Emissions directes des sources mobiles à moteur thermique |
| | 3 | Emissions directes des procédés hors énergie |
| | 4 | Emissions directes fugitives |
| | 5 | Emissions issues de la biomasse (sols et forêts) |
| Emissions indirectes associées à l'énergie | 6 | Emissions indirectes liées à la consommation d'électricité |
| | 7 | Emissions indirectes liées à la consommation de vapeur, chaleur ou froid |

2. Année de reporting de l'exercice et l'année de référence

Année de reporting : 2014

Année de référence : 2011

Périodicité du bilan : 3 ans

3. Détail des émissions directes et indirectes prises en compte

- **Émissions directes de GES (scope 1), évaluées séparément par poste et pour chaque GES en tonnes équivalent CO₂** : Les émissions directes des sources fixes de combustion proviennent uniquement de la combustion de combustibles de toute nature au sein de nos sources fixes contrôlées par Lubrizol tels que brûleurs, fours, turbines, torchères, chaudières, groupes électrogènes ou autres moteurs fixes, etc...
Les émissions directes fugitives proviennent de rejets non intentionnels, de fuites lors d'opérations de remplissage, stockage, transport, ou utilisation de gaz à effet de serre par exemple dans le cas d'utilisation de gaz frigorigènes dans les systèmes de refroidissement, etc...
- **Émissions indirectes de GES (scope 2) associées à la production d'électricité, de chaleur ou de vapeur importée, quantifiées séparément par poste et en tonnes équivalent CO₂** : Les émissions indirectes liées à la consommation d'électricité proviennent de différentes sources. Le périmètre pris en compte couvre la phase de production de l'électricité. Les émissions indirectes issues de l'approvisionnement en vapeur proviennent du processus de fabrication de cette vapeur.
- **Autres émissions indirectes de GES (scope 3), quantifiées séparément par poste en tonnes équivalent CO₂, si la personne morale a choisi de les évaluer** : Pas d'évaluation de ces autres émissions indirectes de GES dans ce bilan.

4. Total des émissions de GES exprimé en tonnes équivalent CO₂ (tCO_{2e})

Le bilan des émissions de gaz à effet de serre réglementaire 2011 actualisé de Lubrizol France s'élève à **98 628 tCO_{2e}** avec une incertitude de **14 181 tCO_{2e}** (14%).

Le bilan des émissions de gaz à effet de serre pour l'année 2014 s'élève à **112 486 tCO_{2e}** avec une incertitude de **17 031 tCO_{2e}** (15%).

Ci-après, le tableau récapitulatif des émissions de GES (en tCO_{2e}) par poste avec la différence ainsi que le pourcentage d'augmentation/réduction des émissions entre 2011 et 2014.

| | | Année de référence : 2011 | | | | | | Année de reporting : 2014 | | | | | | Différence | Pourcentage augmentation / réduction |
|--|-------------------|---------------------------|-----------------|------------------|---------------|-----------------------------|---------------|---------------------------|-----------------|------------------|----------------|-----------------------------|---------------|-----------------------------|--------------------------------------|
| | | Emissions de GES | | | | | | Emissions de GES | | | | | | | |
| Périmètre | Poste n° | CO ₂ | CH ₄ | N ₂ O | Autres gaz | Total (t CO ₂ e) | Incertitude | CO ₂ | CH ₄ | N ₂ O | Autres gaz | Total (t CO ₂ e) | Incertitude | Total (t CO ₂ e) | |
| Scope 1 " Emissions directes de GES " | 1 | 31 120 | 74 | 337 | - | 35983 | 1 388 | 33 390 | 83 | 374 | 0 | 38 112 | 1 484 | 2 129 | +6% |
| | 2 | - | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | / | / |
| | 3 | - | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | / | / |
| | 4 | - | - | - | 1 273 | 1 273 | 338 | 0 | 0 | 0 | 904 | 904 | 199 | -369 | -29% |
| | 5 | - | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | / | / |
| | Sous total | | 31 120 | 74 | 337 | 1 247 | 37 255 | 1 429 | 33 390 | 83 | 374 | 864 | 39 016 | 1497 | 1 761 |
| Scope 2 " Emissions indirectes associées à l'énergie " | 6 | - | - | - | - | 4 930 | 525 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 934 | 530 | 4 | 0% |
| | 7 | - | - | - | - | 56443 | 12 741 | 0 | 0 | 0 | 0 | 68 536 | 15 525 | 12093 | +21% |
| | Sous total | | | | | 61 373 | 12 752 | 0 | 0 | 0 | 0 | 73 470 | 15 534 | 12 097 | +20% |
| Total | | | | | 98 628 | 14 181 | | | | | 112 486 | 17 031 | 13858 | +14% | |

L'augmentation constatée de +14% de gaz à effet de serre émis entre 2014 et 2011 est essentiellement due à la progression de la quantité de vapeur fatale (+33%) utilisée sur le site d'Oudalle (poste n°7).

Commentaires : La vapeur dite « fatale » utilisée par les sites de Lubrizol est fournie par des usines voisines de traitement de déchets. Elle est issue de la combustion de déchets organiques qui se substituent en partie à des énergies fossiles. Le facteur d'émission lié à cette combustion est plus élevé que celui lié au gaz naturel. Cependant, la valorisation de ces déchets permet un bilan environnemental positif.

5. Éléments d'appréciation sur les incertitudes

L'incertitude sur le bilan des émissions a également évolué entre la version 7.1.01 et la version 7.4 du Bilan Carbone®. L'incertitude totale a diminué de **21%** à **14%** sur le BEGES réalisé en 2012 sur les données de 2011 et celui actualisé en 2015 sur les données de 2014.

Pour rappel, cette incertitude est égale à la somme de :

- **l'incertitude sur les facteurs d'émission** (intrinsèque au facteur d'émission de la base carbone)
- **l'incertitude sur les données** (qui dépend de la qualité des données transmises et sur laquelle l'entreprise peut agir).

Détail des incertitudes de données : Concernant les combustions de sources fixes et la consommation d'électricité, l'incertitude a été de 0% pour toutes les consommations dont nous avons les factures ou pour lesquelles nous avons des compteurs pour quantifier les volumes.

Les données liées aux émissions fugitives des gaz réfrigérants ont été déterminées à partir des quantités de gaz ajoutées pour compléter les installations, pour lesquelles nous avons retenu une incertitude de 0%.

6. Facteurs d'émission et PRG utilisés

Les facteurs d'émission et les PRG (Pouvoir de Réchauffement Global) utilisés sont ceux de la Base Carbone®, excepté pour les facteurs d'émission de la vapeur achetée (vapeur fatale) pour les utilités. Ces derniers ont été fournis par les producteurs de cette vapeur ou estimés selon l'origine du combustible utilisé pour produire cette vapeur. Les facteurs d'émission utilisés pour la vapeur fournie par les sociétés productrices SEDIBEX et TRIADIS sont respectivement, 0,756 et 0,495 kgCO_{2e} / kWh.

7. Explication du recalcul de l'année de référence

L'année de référence 2011 a été recalculée pour intégrer la mise à jour des facteurs d'émission de la base carbone et ainsi permettre une comparaison cohérente avec les données de 2014.

Les valeurs actualisées du précédent rapport sont :

- Emissions directes : **36 350 tCO_{2e}** (Bilan Carbone® v7.1.01) -> **37 230 tCO_{2e}** (Bilan Carbone® v7.4)
- Emissions indirectes : **64 497 tCO_{2e}** (Bilan Carbone® v7.1.01) -> **61 373 tCO_{2e}** (Bilan Carbone® v7.4)

Entre ces deux versions, un facteur $\frac{1}{1+10\%}$ a été ajouté sur les émissions indirectes des postes 6 et 7, dans la base carbone du Bilan Carbone® version v7.4. Ce facteur a pour conséquence de diminuer la part des émissions indirectes de GES dans le bilan 2011 actualisé.

8. Actions envisagées pour réduire les émissions GES

Ci-dessous une liste des principales actions envisagées visant à réduire émissions de GES de Lubrizol sur une période de trois ans :

| Description sommaire des actions | Réduction attendue de GES en tCO ₂ e |
|---|---|
| Doubler le taux de retour des condensats | 3231 |
| Isolation de plusieurs bacs de stockage | 2893 |
| Campagne de recherche et de réparation de fuites de vapeur | 851 |
| Optimisation de la combustion d'un oxydateur | 741 |
| Récupération de chaleur sur les fumées d'un oxydateur thermique | 389 |
| Remplacement de chaudières au fioul par des chaudières au gaz naturel | 321 |
| Optimisation de la période de maintien hors gel des purgeurs | 259 |
| Rampe de pulvérisation anti-revaporisation | 194 |
| Installation d'un récupérateur de chaleur sur une colonne de distillation | 75 |
| Total | 8954 |

Ces calculs sont établis sur la base d'une réduction en MWh traduite en t CO₂e avec les facteurs d'émission correspondants de la base de données du Bilan Carbone® et ceux issus des producteurs de vapeur fatale, le cas échéant.

L'ensemble des actions, à l'issue de leur réalisation, sur les 3 prochaines années, doit permettre une réduction globale de **8 954 tCO₂e/an**. Cette quantité équivaut à 8% des émissions à volume de production constant (ou 9% par rapport aux données de l'année de référence).

Adresse du site Internet où est mis à disposition ce bilan d'émissions de GES : www.lubrizol.fr (à partir de janvier 2016)

Responsable du bilan : Christophe PIERARD

Fonction : Manager Conseil Sécurité Sûreté Environnement

Adresse : 25 Quai de France 76100 Rouen

Tél. : 0235581400

Mail : christophe.pierard@lubrizol.com