



Service Public
Fédéral
FINANCES

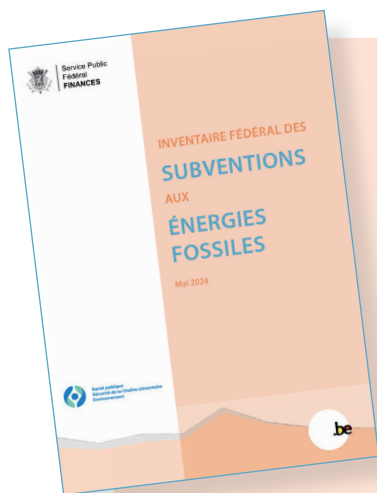
INVENTAIRE FÉDÉRAL DES SUBVENTIONS AUX ÉNERGIES FOSSILES

Mai 2024



Santé publique
Sécurité de la Chaîne alimentaire
Environnement

.be



Ce rapport a été rédigé par et est disponible auprès des services publics fédéraux (SPF) suivants :

SPF Finances

Expertise et Support stratégiques – Service d'Etudes –
Direction Politique fiscale générale
Boulevard du Roi Albert II 33 bte 22, 1030 Bruxelles

SPF Santé publique, Sécurité de la Chaîne alimentaire et Environnement

DG Environnement - Service Changements climatiques
Avenue Galilée 5/2, 1210 Bruxelles

Personnes de contact

Samantha Haulotte : samantha.haulotte@minfin.fed.be

Jean-Baptiste Traversa : giovanbattista.traversa@minfin.fed.be

Justine Soete : justine.soete@health.fgov.be

Ce rapport a été élaboré sur la base des informations disponibles au 1^{er} janvier 2024.

Date de publication : **Mai 2024**

Une copie électronique du rapport complet (en français et en néerlandais) et du résumé (également en néerlandais et anglais) peuvent être téléchargées sur :

https://finances.belgium.be/fr/statistiques_et_analyses/analyses/inventaire-des-subventions-aux-energies-fossiles

<https://climat.be/2050-fr/analyses-complementaires>

Dépôt légal : D/2024/2196/10

Table des matières

Introduction	7
1 Les subventions attribuées sous forme de dépenses budgétaires	9
1.1. Les tarifs sociaux fédéraux gaz et électricité	10
Nouveautés	10
1.1.1. Les ayants droit au tarif social	10
1.1.2. Détermination du tarif social	11
1.1.3. Nombre de bénéficiaires	12
1.1.4. Évaluation	14
1.2. Fonds CPAS de support d'accès à l'énergie (ou fonds gaz électricité)	16
1.2.1. Description du dispositif	16
1.2.2. Montant et nombre d'interventions	16
1.2.3. Évaluation	16
1.3. Le Fonds social Chauffage (ou fonds social mazout)	17
1.3.1. Description du dispositif	17
1.3.2. Bénéficiaires et montant des interventions	17
1.3.3. Évaluation	19
1.4. Rationaliser et recentrer les dispositifs ?	19
2 Les dépenses fiscales à l'impôt sur le revenu	20
2.1. Le régime fiscal des voitures de société	20
2.1.1. Le nombre de voitures de sociétés	20
2.1.2. Montant de la subvention	21
2.1.3. Bénéficiaires de la subvention	22
2.1.4. Évaluation	24
2.2. Le régime fiscal des cartes-carburant	25
2.2.1. En quoi le régime des cartes-carburant est-il une subvention ?	25
2.2.2. Mesure de la subvention	26
2.2.3. Évaluation	27
3 Les subventions liées à des dispositions de TVA	28
3.1. La TVA sur la consommation d'énergie	28
3.1.1. Taux réduit sur les combustibles solides	28
3.1.2. Taux réduit sur l'électricité et le gaz	28
3.2. La TVA sur les services de transport	29
3.2.1. Considérations générales	29
3.2.2. La TVA sur le transport international de passagers	29
3.2.3. Le cas particulier du transport aérien	30
4 Les subventions dans le domaine des accises	32
4.1. Les écarts de taux entre produits	32
4.2. Les écarts de taux entre utilisations d'un même produit	33
4.2.1. Résultats globaux	33
4.2.2. Le mazout de chauffage	35
4.2.3. Le remboursement partiel du droit d'accise spécial pour le diesel professionnel	37
4.2.4. Le taux réduit sur le gaz naturel	41

4.3. Les exemptions d'accises sur la consommation intermédiaire	43
4.3.1. Description des dispositifs	43
4.3.2. Estimations et analyse	43
4.3.3. Évaluation	45
4.4. Le transport aérien international	46
4.4.1. Le contexte juridique	46
4.4.2. Estimations de la perte en recettes	47
4.4.3. Évaluation	48
4.5. La navigation maritime internationale	49
4.5.1. Contexte	49
4.5.2. Estimations	49
5 La prise en compte des usages non-énergétiques (feedstocks)	51
5.1. Contexte	51
5.2. Estimations	51
6 Discussion de quelques cas limite	54
6.1. Mécanisme de rémunération de la capacité (CRM ou Capacity Remuneration Mechanism)	54
6.1.1. Contexte	54
6.1.2. Estimation du montant maximal du subside éventuel	55
6.2. Fonds BOFAS (2004-2019)	56
6.3. Fonds Promaz	56
6.4. Dispenses partielles de versement du précompte professionnel	57
6.5. Soutien au financement des énergies fossiles	58
6.5.1. Société Fédérale de Participations et d'Investissement (SFPI)	58
6.5.2. Credendo	60
6.5.3. BIO Invest	61
7 Consolidation des résultats	62
8 Bibliographie	70
9 Liste des abréviations	73
10 Annexes	74
10.1. La démarche conceptuelle	74
10.1.1. L'approche par les prix	74
10.1.2. L'approche de type "Inventaire"	75
10.1.3. L'approche OMC	76
10.1.4. Le choix opéré dans cet inventaire	77
10.1.5. Le choix d'un système de référence pour les dépenses fiscales	78
10.2. Les mesures de lutte contre la hausse des prix de l'énergie en 2022	81
10.3. Le régime fiscal des voitures de sociétés : méthodologie	82
10.3.1. Du "paquet salarial" à la subvention aux énergies fossiles	82
10.3.2. En quoi le régime des voitures de sociétés est-il une subvention ?	83
10.3.3. Mesure de la subvention pour les voitures de sociétés	86
10.4. Les bénéficiaires du tarif social : critères fédéraux	92
10.5. Tarifs sociaux et catégories d'ayants droits supplémentaires en Région wallonne et bruxelloise	93
10.6. Le budget mobilité en alternative à la voiture de société	94
10.7. Fonds BOFAS (2004-2019)	96

Tableaux

Tableau 1.	Les subventions directes (en millions €)	9
Tableau 2.	Coût estimé par année de consommation de l'extension du tarif social à la clientèle BIM (en millions €)	10
Tableau 3.	Montant des tarifs sociaux, en €cent /kWh – 2023 Q4	11
Tableau 4.	Bénéficiaires du tarif social – Électricité	12
Tableau 5.	Bénéficiaires du tarif social - Gaz	12
Tableau 6.	Précarité énergétique et tarif social, 2021	14
Tableau 7.	Nombre de bénéficiaires du Fonds social Chauffage (données 2018 - 2022)	17
Tableau 8.	Nombre de voitures de sociétés sur base des chiffres du SPF Mobilité et du SPF Finances (moyenne annuelle, en milliers)	21
Tableau 9.	Estimation de la dépense fiscale pour le régime des voitures de sociétés (extrapolations 2022, en millions €)	22
Tableau 10.	Subvention provenant des cartes carburant – mise à jour méthode CLIMACT (en millions €)	26
Tableau 11.	Taux réduit de TVA sur la livraison de combustibles solides : estimation de la dépense fiscale (en millions €)	28
Tableau 12.	Taux de TVA applicable au transport international de passagers situation au 1 ^{er} janvier 2023	29
Tableau 13.	Taux de TVA applicables aux vols passagers intérieurs Situation au 1 ^{er} janvier 2023	30
Tableau 14.	Subvention aux énergies fossiles (en millions €) : écart de taux entre produits	32
Tableau 15.	Subventions provenant de taux différents pour un même produit (en millions €)	34
Tableau 16.	Dépenses de mazout par ménage et nombre de ménages, par quartile	37
Tableau 17.	Exemptions d'accises sur la consommation intermédiaire	43
Tableau 18.	Subvention sur les consommations intermédiaires (2017-2021, en millions €)	44
Tableau 19.	Estimation de la perte en recette d'accises sur le kérosène (en millions €)	47
Tableau 20.	Estimation de la perte de recettes d'accises pour la navigation maritime (en millions €)	50
Tableau 21.	Subventions provenant de l'utilisation de produits fossiles à usage non-énergétique (2017-2022, en millions €)	52
Tableau 22.	Détail des subventions aux énergies fossiles (en millions €)	63
Tableau 23.	Détail des principaux postes de subventions par secteur (2021)	68
Tableau 24.	Accises exprimées en TEP et GJ	79
Tableau 25.	Les taux de subvention sur base des équivalents énergétiques	80
Tableau 26.	Imposition effective des salaires : taux moyen et marginal (2022)	82
Tableau 27.	Subvention des voitures de sociétés (études externes)	89
Tableau 28.	Régime fiscal comparé des salaires et des voitures de société	95

Graphiques

Graphique 1.	Tarif social et tarif moyen commercial (all in) 2019-2023 (c€/kWh)	12
Graphique 1bis.	Evolution du nombre de bénéficiaires du tarif social fédéral gaz et électricité (janvier 2022 – décembre 2023) suite à l'élargissement temporaire à la catégorie BIM	13
Graphique 2.	Répartition du montant des allocations par catégorie de bénéficiaires, 2022	18
Graphique 3.	Répartition du montant des allocations par type de combustible, 2022	18
Graphique 4.	% de détention d'une voiture de société et ATN moyen salariés et dirigeants d'entreprises par décile de revenus	23
Graphique 5.	Distribution du revenu imposable et des voitures de société	23
Graphique 6.	% de détenteurs de voitures de sociétés, par classe d'âge	24
Graphique 7.	Subventions produits énergétiques : écarts de taux entre produits	33
Graphique 8.	Subventions sur les produits énergétiques : taux réduits et exemptions	34
Graphique 9.	Mazout de chauffage : évolution des volumes	35
Graphique 10.	Subvention au mazout de chauffage Décomposition de la croissance (volume et taux de subvention)	36
Graphique 11.	Tarification du diesel professionnel (en € / 1000L)	38
Graphique 12.	Prix du diesel routier – Belgique et pays limitrophes 2023 (en €/1000 litres)	39
Graphique 13.	Exonération d'accises sur la consommation intermédiaire Résultats par produits énergétiques (2021, en millions €)	45
Graphique 14.	GPL et Naphta utilisés à des fin non-énergétiques (en ktep, 2005-2022)	53
Graphique 15.	Dispenses partielles de versement du précompte professionnel (à l'exception du Maribel social et des mesures Covid) et émissions de CO ₂ par secteur (codes NACE, 2 digits), 2021	58
Graphique 15bis.	Répartition sectorielle du portefeuille d'investissement (au 31/12/2022)	59
Graphique 16.	Subventions directes aux énergies fossiles, par instrument (2017-2021, en millions €)	65
Graphique 17.	Subventions directes aux énergies fossiles, accises, par catégorie de subventions (2017-2021, en millions €)	65
Graphique 18.	Subventions aux énergies fossiles - accises par produit (2015-2021, en millions €)	67
Graphique 19.	Répartition des subventions par secteur (2021, en millions €)	67
Graphique 20.	Subvention des énergies fossiles : l'approche par les prix	75
Graphique 21.	Fixation de l'avantage de toute nature du détenteur d'une voiture de société - coefficient CO ₂	86

Introduction

Tandis que la plupart des grands pays du monde ont souscrit à des objectifs de neutralité climatique à long terme et que le déploiement des énergies renouvelables et des économies d'énergie sont plébiscités, **les mesures de soutien aux énergies fossiles restent considérables**. Selon l'OCDE, « malgré les engagements visant à intensifier et à accélérer l'action climatique, le coût budgétaire du soutien public aux combustibles fossiles a presque doublé en 2022 pour atteindre plus de 1 400 milliards de dollars [...] » (OECD, 2023b). Au niveau de l'Union européenne, une étude commanditée par la Commission européenne (Enerdata et Trinomics, 2021)¹ indique que, parmi les Etats ayant annoncé des engagements de phasing out des subsides aux énergies fossiles, très peu d'entre eux ont à ce jour développé des plans spécifiques ou des feuilles de route à cet effet. Par ailleurs, on constatera que le contexte actuel de crise énergétique conduit à un double effet. D'une part, il a été propice à la mise en place rapide en 2021 et 2022 de mesures de soutien, pour la plupart temporaires, visant à contenir la hausse des prix de l'énergie, y compris des énergies fossiles (voir encadré annexe 10.2). D'autre part, le contexte actuel met clairement en évidence la nécessité de réduire les consommations énergétiques et d'accélérer la transition vers des sources d'énergie renouvelables. Dans ce sens, la crise incite à renforcer les comportements et les politiques visant à diminuer la consommation des énergies fossiles.

Lors de la COP28, la Belgique est un des pays signataires du *Joint Statement on Fossil Fuel Subsidies*². Cette initiative, lancée par les Pays-Bas, vise à accroître la transparence en se fondant sur une méthodologie exhaustive, à évaluer les accords internationaux existants qui constituent des obstacles à la réforme et à élaborer des stratégies nationales d'élimination progressive des subsides aux énergies fossiles.

En 2021, un **premier inventaire** relatif à l'identification des mesures fédérales de soutien aux énergies fossiles en Belgique a été réalisé³. Ce rapport, qui a porté sur la période 2015-2019, a mis en évidence que les subventions directes s'élevaient à plus de 11 milliards d'euros pour l'année 2019, soit 2,4 points de PIB, et qu'elles étaient en diminution sur la période, partant de 3,2% du PIB en 2015. Les subventions indirectes s'élevaient quant à elles à 0,5% du PIB et le poste principal était constitué par le régime fiscal des voitures de société. Ce rapport a aussi montré que les accises étaient responsables de la plus grande part du soutien et que tous les secteurs étaient visés de manière significative par de telles subventions.

Le premier rapport d'inventaire a été réalisé notamment dans le cadre de l'engagement pris, dans le Plan National Energie et Climat (PNEC) belge adopté en 2019, de dresser un tel inventaire et d'adopter un plan pour le phasing out progressif des subsides aux énergies fossiles. Un **deuxième rapport d'inventaire** a été publié en août 2023. Il s'inscrit notamment dans le contexte des **nouvelles obligations de rapportage** qui sont d'application dans le cadre de la mise en œuvre du Règlement européen sur la gouvernance de l'union de l'énergie et de l'action pour le climat (EU Governance Regulation 2018/1999)⁴.

Ainsi, une mise à jour du PNEC belge doit être réalisée dans le courant de l'année 2024 et une version préliminaire de celle-ci a été communiquée aux instances européennes en 2023⁵. La mise à jour du PNEC est l'occasion de réitérer la nécessité et l'urgence d'une suppression progressive des subsides aux énergies fossiles. Celui-ci pourrait se concrétiser sous la forme d'une feuille de route donnant une trajectoire claire de disparition progressive de ces subsides.

¹ European Commission (2021).

² [Joint statement on Fossil Fuel Subsidies | Diplomatic statement | Government.nl](#).

³ Outre cette première édition de l'Inventaire qui a permis de combler un vide au niveau gouvernemental, le seul Inventaire de ce type était celui établi par CLIMACT (2019). Au niveau international, on peut citer l'inventaire établi par l'OCDE et l'Agence Internationale de l'Énergie (OECD, 2021b, pour la dernière édition). D'autres travaux l'ont précédé, notamment Coady e.a (2015) pour le FMI, lesquels se basent sur des travaux antérieurs dont ceux de Clements e.a (2013) ou encore de Parry e.a (2014).

⁴ Selon l'article 17(1) du Mécanisme de gouvernance, au plus tard le 15 mars 2023 et tous les deux ans par la suite, chaque Etat membre fait état à la Commission du statut de mise en œuvre de son plan national intégré en matière d'énergie et de climat au moyen d'un rapport d'avancement national intégré en matière d'énergie et de climat couvrant l'ensemble des cinq dimensions de l'union de l'énergie.

⁵ Les différents gouvernements belges sont parvenus en novembre 2023 à un accord en comité de concertation pour soumettre le projet de PNEC actualisé (2023) à la Commission européenne.

Par ailleurs, des **développements** ont eu lieu depuis la parution des deux premières éditions, qui indiquent la volonté d’aller dans le sens d’un abandon progressif des soutiens aux énergies fossiles. Au niveau européen par exemple, une série de propositions législatives sont discutées dans le cadre du paquet Fit for 55, dont la révision de la Directive sur la taxation des produits énergétiques. Au niveau belge, une étude sur la fiscalité environnementale⁶ a été réalisée et aborde une série de pistes, dont certaines ont été reprises dans l’épure pour une vaste réforme fiscale du Ministre en charge des Finances. Les négociations relatives à la réforme fiscale ont cependant été interrompues en juillet 2023. Dans le même temps, des modifications législatives allant dans le sens d’une suppression progressive ont été approuvées récemment. Parmi celles-ci, on peut citer la première étape franchise avec de premières limitations, étalées de 2022 à 2026, du remboursement du diesel professionnel, ainsi que la fin de la déductibilité fiscale pour les voitures de société essence ou diesel.

Il s’avère dès lors particulièrement important de **mettre régulièrement à jour un tel inventaire des mesures fédérales** de soutien aux énergies fossiles, vu l’évolution des données d’une année à l’autre d’une part et l’abandon ou l’adoption de certaines mesures d’autre part. La présente publication vise donc à mettre à jour l’inventaire et intègre une évaluation systématique des subsides aux énergies fossiles jusqu’à et y compris 2021.

Cette mise à jour permet également la poursuite des discussions autour de la suppression des subventions aux énergies fossiles, dans le cadre de la réalisation du second engagement dans le cadre du PNEC, à savoir la formulation de recommandations en ce sens.

La première section traite des subventions données sous forme de dépenses budgétaires. Les trois sections suivantes traitent des subventions octroyées par la voie fiscale. Ces dernières nécessitent préalablement la définition d’un benchmark. Elles sont détaillées impôt par impôt, sauf lorsque la subvention combine des règles dérogatoires qui font intervenir plusieurs prélèvements. Une distinction est également opérée entre les **subventions directes**, qui s’appliquent à la consommation d’énergie fossile, et les **subventions indirectes** qui s’appliquent à la production de services ayant un large recours aux énergies fossiles, comme c’est le cas du transport. Dans la quatrième section, nous élargissons l’exercice d’inventaire par rapport aux éditions précédentes afin d’inclure les subventions pour les usages non-énergétiques ou **feedstocks**, à l’instar des Pays-Bas⁷. Enfin, quelques cas limites de subventions aux énergies fossiles sont abordés dans la dernière section. Le soutien financier indirect à des investissements dans les activités fossiles, par le biais notamment de garanties de prêts, a également été intégré à ce troisième rapport. Pour cette actualisation, certaines sections ont été déplacées en annexe, notamment la description de la démarche conceptuelle.

⁶ Transport and Mobility Leuven (2022).

⁷ Bijlagen bij Miljoennota 2024, [Miljoennota](#), [Belastingplan](#), [begrotingen en bijbehorende stukken](#) | Prinsjesdag: [Miljoennota en Rijksbegroting](#) | [Rijksoverheid.nl](#)

1 Les subventions attribuées sous forme de dépenses budgétaires

On recense trois programmes de subventions : le tarif social, le fonds de support géré par les CPAS et le fonds mazout. On dispose, pour les deux premiers, de données séparées pour les interventions relatives au gaz et celles relatives à l'électricité. Si les subventions à la consommation de gaz sont clairement des subventions aux énergies fossiles, ce n'est pas le cas pour l'électricité. Idéalement, il faudrait pondérer par le poids du fossile dans la production de l'électricité. Pour souci de transparence, nous reprenons toutefois ici la totalité des interventions contrairement au [Tableau 22](#) où elles ne sont reprises qu'à concurrence de la proportion des énergies fossiles dans le mix énergétique.

Le [Tableau 1](#) donne le montant de ces différentes subventions pour les cinq dernières années. Pour le **tarif social**, la subvention correspond aux montants remboursés par la CREG aux fournisseurs d'énergie. Les montants sont affectés à l'année de la consommation, selon le principe du « fait générateur », et non pas à l'année pendant laquelle la CREG a remboursé les fournisseurs d'énergie. Pour les **fonds CPAS et le fonds mazout**, les subventions sont comptabilisées sur base de l'année pendant laquelle la dépense a été effectuée.

Tableau 1. Les subventions directes (en millions €)

	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Tarif social - Gaz naturel	65	70	74	89	79	95
Tarif social - Électricité	98	102	105	114	103	89
Fonds CPAS de support d'accès à l'énergie - Gaz naturel	22	22	22	25	25	25
Fonds CPAS de support d'accès à l'énergie- Électricité	31	31	31	34	34	34
Fonds Mazout	17	17	17	17	15	14
Total mesures permanentes	232	242	249	279	256	257
Tarif social élargi (BIM) Gaz						155
Tarif social élargi (BIM) Electricité						121
Prime unique (€ 80) (*)						72
Total mesures temporaires (crise énergétique)						348

Source : CREG, Rapports annuels ; ASBL Fonds social Chauffage.

(*) Le montant forfaitaire unique de 80 euros concerne la fourniture d'électricité. Il a été octroyé aux bénéficiaires du tarif social électricité en date du 30 septembre 2021.

Remarque : les subventions relatives à l'électricité sont reprises ici **pour leur intégralité**, contrairement au [Tableau 22](#) où elles ne sont reprises qu'à concurrence de la proportion des énergies fossiles dans le mix énergétique.

1.1. Les tarifs sociaux fédéraux gaz et électricité

Nouveautés

- Le tarif social élargi à la catégorie BIM est supprimé depuis le 1^{er} juillet 2023. La mesure était en vigueur depuis le 1^{er} février 2021.
- La Plateforme de lutte contre la précarité énergétique a émis de nouvelles recommandations (mars 2023). Selon ces dernières, le tarif social pourrait être amélioré tant en termes d'équité que d'efficacité.

Afin de garantir le droit d'accès à l'énergie, et de protéger les ménages en situation précaire, le législateur a instauré le tarif social électricité et gaz naturel en 2003. Il a aussi une composante régionale, non au niveau du tarif, mais en ce qui concerne les ayants droit.

1.1.1. Les ayants droit au tarif social

Le tarif social fédéral pour l'électricité et/ou le gaz naturel est un tarif plus favorable que le tarif normal octroyé à des personnes ou des ménages appartenant à certaines catégories. Il entend viser des clients se trouvant dans une situation précaire. Il n'y a pas de critères génériques, mais une liste de catégories bénéficiaires qui est en fait une liste de statuts particuliers. Ceux-ci sont essentiellement les bénéficiaires d'une allocation octroyée par le Service public fédéral Sécurité sociale (allocation de remplacement de revenus...), certains bénéficiaires d'une allocation octroyée par le Service fédéral des Pensions (revenu garanti aux personnes âgées...) ainsi que les bénéficiaires du droit à l'intégration sociale auprès d'un CPAS. Cette liste est détaillée en annexe 10.4. Le tarif social est identique chez tous les fournisseurs d'énergie et gestionnaires de réseau de distribution. Les personnes qui y ont droit sont également dispensées du paiement de la location de leur compteur d'électricité ou de gaz naturel.

La liste des catégories sociales susceptibles de bénéficier de l'application de tarifs sociaux pour la fourniture de gaz et d'électricité a été précisée et l'accès au tarif social gaz a été élargi aux chaudières collectives se situant dans les immeubles sociaux des CPAS, des fonds du logement et des agences immobilières sociales⁸.

Par ailleurs, l'accord du gouvernement prévoyait, dans le cadre de la lutte contre la précarité énergétique, la possibilité d'une extension du groupe cible du tarif social à tous ceux qui ont droit à l'intervention majorée, conformément à la réglementation européenne. Cette extension aux personnes bénéficiant d'une intervention majorée et qui ont conclu un contrat pour l'achat d'électricité et de gaz naturel pour leur propre usage (clients résidentiels) a été décidée au 1^{er} février 2021⁹. Comme mentionné supra, la mesure d'élargissement à la catégorie BIM a pris fin au 1^{er} juillet 2023. Dans son dernier rapport de monitoring concernant l'extension de l'application des tarifs sociaux aux bénéficiaires de l'intervention majorée, la CREG évalue le coût réel net à 1.338 millions € pour les années 2021 et 2022 (1.663 millions € en y incluant le premier semestre 2023).

Tableau 2. Coût estimé par année de consommation de l'extension du tarif social à la clientèle BIM (en millions €)

Année de consommation	Electricité	Gaz naturel	Total
2021	110,2	155,3	265,5
2022	400,4	672,2	1072,6
Total	510,6	827,5	1.338,1

Source : CREG, Rapport annuel de monitoring concernant l'extension de l'application des tarifs sociaux électricité et gaz naturel aux bénéficiaires de l'intervention majorée, octobre 2023

⁸ Changements introduits par la loi du 2 mai 2019 (MB 23 mai 2019).

⁹ La CREG établit chaque trimestre un rapport de monitoring concernant l'extension de l'application des tarifs sociaux aux bénéficiaires de l'intervention majorée.

Les Régions peuvent étendre le bénéfice du tarif social à d'autres catégories de ménages bénéficiaires¹⁰. Seules les Régions wallonne et bruxelloise ont jusqu'à présent fait usage de cette possibilité (voir annexe 10.5).

1.1.2. Détermination du tarif social

Le tarif social est calculé et publié tous les trois mois par la CREG¹¹. Dans son calcul, la CREG se base sur les tarifs commerciaux les plus bas sur le marché des fournisseurs d'électricité et de gaz naturel.

Le tarif social est identique pour l'ensemble du territoire belge, quel que soit le fournisseur ou le gestionnaire de réseau. En outre, les bénéficiaires du tarif social bénéficient également de mesures de protection si leur alimentation électrique est coupée.

Le tarif social intègre la composante énergétique, ainsi que les tarifs des réseaux de transport et de distribution. Les bénéficiaires du tarif social ne sont pas exemptés du paiement de la TVA et de la cotisation fédérale sur l'électricité et le gaz (applicable jusqu'au 31 décembre 2021), ainsi que de la redevance pour le raccordement au réseau en Wallonie et de la cotisation au fonds énergie en Flandre.

Son caractère de subvention pourrait être remis en question dès lors qu'il consisterait à appliquer simplement le tarif commercial le plus bas. Certains éléments du calcul du tarif social vont cependant plus loin. Ainsi en est-il de l'application du tarif de distribution le plus favorable, indépendamment de la localisation du consommateur, et également d'un mécanisme de plafonnement qui limite l'impact des hausses du prix de l'électricité et du gaz.

On pourrait donc considérer que le montant de l'intervention, tel que repris au [Tableau 1](#), n'est une subvention que pour une partie. Isoler cette composante est complexe. Nous prenons donc en compte l'intégralité de la subvention, comme le fait l'Inventaire OCDE.

Sur base des chiffres de novembre 2023, le tarif social électricité était 14 cents par kWh (soit 65 %) moins cher que le prix moyen *all in* de l'électricité et le tarif social gaz était 4,6 cents par kWh (soit 94 %) moins cher que le prix moyen *all in* du gaz naturel¹². Il s'agit là d'un retour à des chiffres plus proches de ceux de 2019 après le pic d'octobre 2022 où le tarif social électricité était 42,7 cents par kWh (soit 160 %) moins cher que le prix moyen *all in* de l'électricité et le tarif social gaz était 17,6 cents par kWh (soit 517 %) moins cher que le prix moyen *all in* du gaz naturel¹³.

Tableau 3. Montant des tarifs sociaux, en €cent /kWh – 2023 Q4

Catégorie	Hors TVA	TVA comprise
Électricité, mono-horaire, par kWh	20,347	21,568
Électricité, bi-horaire – jour, par kWh	20,64	21,878
Électricité, bi-horaire – nuit, par kWh	20,045	21,248
Tarif social exclusif de nuit, par kWh	19,118	20,265
Gaz	4,624	4,9

Source : CREG, *tarif social*, 2023Q4

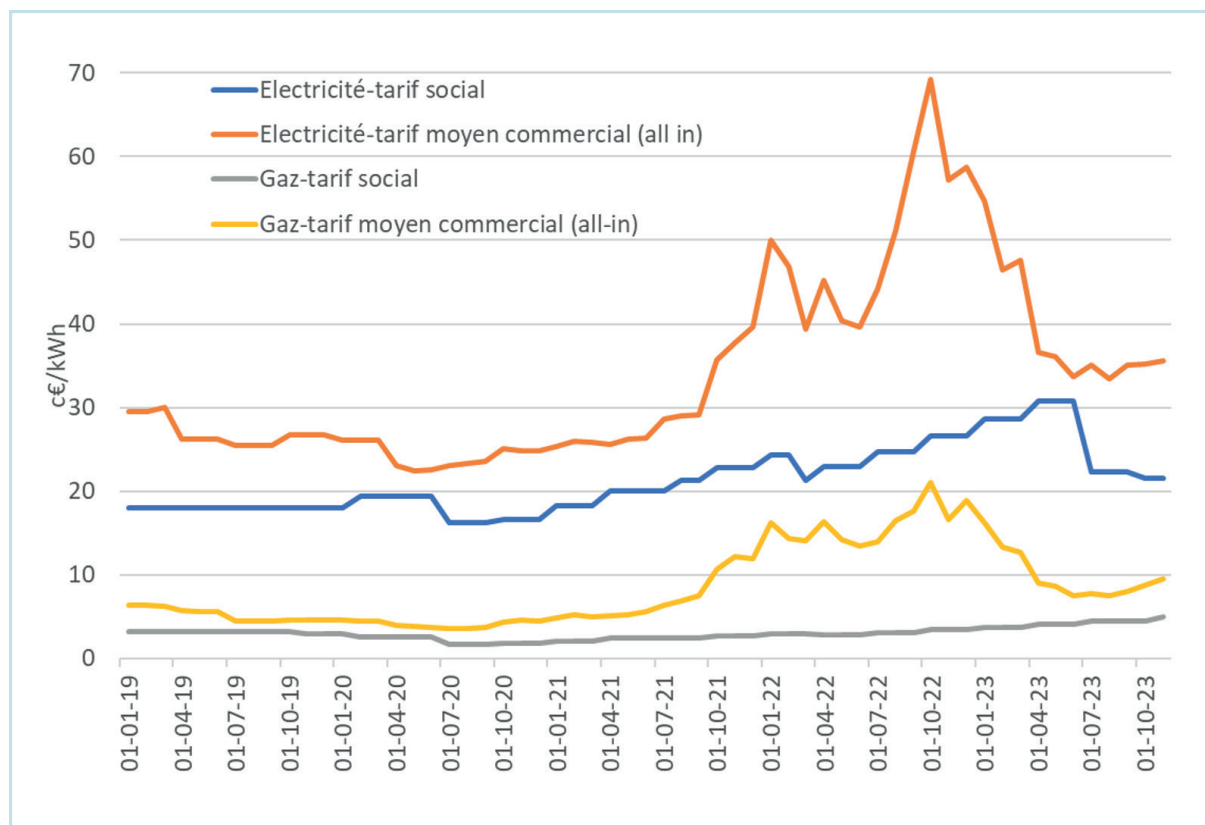
¹⁰ Les sources d'information au niveau régional sont la CWaPE, BRUGEL et VREG, respectivement pour les Régions wallonne, bruxelloise et flamande.

¹¹ <https://www.creg.be/fr/consommateur/tarifs-et-prix/tarif-social>. Voir également CREG (2019).

¹² [Tableaubord202309.pdf](#) (creg.be).

¹³ [Tableaubord202209.pdf](#) (creg.be)..

Graphique 1. Tarif social et tarif moyen commercial (all in) 2019-2023 (c€/kWh)



1.1.3. Nombre de bénéficiaires

La CREG publie sur base régulière le nombre de bénéficiaires du tarif social¹⁴. Le nombre de clients est adapté une fois par an dans les tableaux de bord mensuels.

Tableau 4. Bénéficiaires du tarif social – Électricité

22 Électricité	Belgique	Flandre	Bruxelles	Wallonie
Nombre de clients sociaux	931.738	469.006	123.438	339.294
Dont : clients sociaux fédéraux	916.904	469.006	122.605	325.293
Dont : clients sociaux régionaux (*)	14.834	0	833	14.001
En % du nombre de clients résidentiels	18,60%	16,51%	23,17%	20,74%

(*) Chez les gestionnaires de réseau de distribution

Source : CREG, Tableau de bord mensuel Électricité et Gaz naturel, août 2023.

Tableau 5. Bénéficiaires du tarif social - Gaz

Gaz naturel	Belgique	Flandre	Bruxelles	Wallonie
Nombre de clients sociaux	583.164	320.538	89.035	173.591
Dont critères fédéraux	574.661	320.538	88.431	165.692
Dont clients sociaux régionaux (*)	8.503	0	604	7.899
En % du nombre de clients résidentiels	19,25%	16,21%	24,25%	25,34%

(*) Chez les gestionnaires de réseau de distribution

Source : CREG, Tableau de bord mensuel Électricité et Gaz naturel, août 2023..

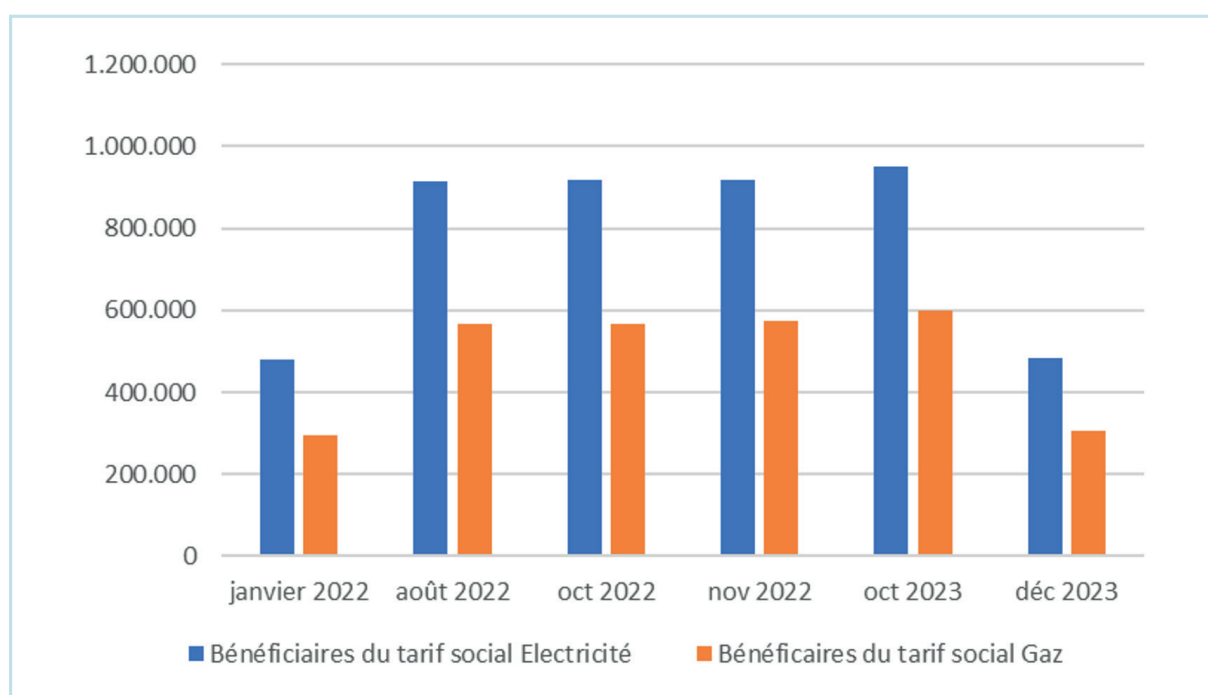
¹⁴ Le SPF Économie dispose également de données relatives au nombre de bénéficiaires pour lesquels le tarif social est octroyé automatiquement.

Il est important de préciser que le nombre de clients protégés repris dans les tableaux de bord mensuels de la CREG est adapté une seule fois par an, sur base de l'introduction une fois par an par les fournisseurs d'énergie des créances clients protégés. Ainsi, le tableau de bord de novembre 2023 rend compte du nombre de clients protégés au 31 décembre 2022, et inclut donc encore les bénéficiaires du statut BIM. Les clients protégés temporaires au statut BIM ne sont plus repris dans l'actualisation du tableau de bord de décembre 2023.

En août 2023, près de 19% des clients résidentiels bénéficiaient des tarifs sociaux, que ce soit pour le gaz ou pour l'électricité. Pour le gaz naturel, le tarif social est octroyé à 574.661 ménages sur base des critères fédéraux et 583.164 ménages en prenant en compte les clients sociaux régionaux. Pour l'électricité, il est octroyé à 916.904 ménages sur base des critères fédéraux et plus globalement à 931.738 ménages en tenant compte des clients sociaux régionaux. Qu'il s'agisse du gaz ou de l'électricité, le pourcentage de clients bénéficiant du tarif social est nettement plus élevé à Bruxelles et en Wallonie et ceci vaut également à égalité de critères d'accès en ne prenant en compte que les clients sociaux fédéraux.

Selon une étude de la CREG, 11 % des ménages isolés, 8 % des couples sans enfant à charge, 4 % des couples avec enfant(s) et 10 % des familles monoparentales bénéficiaient du tarif social spécifique en Belgique en 2018 (uniquement pour l'électricité ou le gaz naturel, ou pour le gaz naturel et l'électricité simultanément).

Graphique 1bis. Evolution du nombre de bénéficiaires du tarif social fédéral gaz et électricité (janvier 2022 – décembre 2023) suite à l'élargissement temporaire à la catégorie BIM



Source : CREG, Tableaux de bord mensuels Électricité et Gaz naturel.

Pour rappel, la mesure d'élargissement du bénéfice du tarif social gaz et électricité à la catégorie BIM a été en vigueur du 1^{er} février 2021 au 30 juin 2023. Dès le moment de la prise en compte de cette catégorie BIM dans les tableaux de bord mensuels de la CREG (en août 2022), on constate une forte augmentation du nombre de bénéficiaires du tarif social, respectivement de 10,24% à 18,62% du nombre de clients résidentiels pour l'électricité, et de 11% à 19,09% pour le gaz.

Dès la fin de la prise en compte dans les tableaux de bord de la catégorie BIM en décembre 2023, les niveaux retombent, respectivement pour l'électricité et le gaz, à 9,89% et 10,41% du nombre de clients résidentiels, soit légèrement inférieurs au niveau pré-élargissement 'BIM'.

1.1.4. Évaluation

Qu'il s'agisse des taux réduits sur le mazout de chauffage ou des tarifs sociaux gaz et électricité, ces mesures n'atteignent que partiellement les ménages les plus vulnérables, comme le montre le [Tableau 6](#).

Tableau 6. Précarité énergétique et tarif social, 2021 (*)

	Belgique	Bruxelles	Flandre	Wallonie
% de ménages en situation de précarité énergétique	20,6 %	27,4 %	14,8 %	28,8 %
% de bénéficiaires du tarif social électricité	10,24 %	13,26 %	8,55 %	12,18 %
% de bénéficiaires du tarif social gaz naturel	11,00 %	13,37 %	9,06 %	13,81 %

(*) L'octroi du tarif social à la catégorie temporaire BIM n'est pas prise en compte.

Sources : Fondation Roi Baudouin (2023) ; CREG, Tableaux de bord mensuel (décembre 2021)

L'extension du dispositif aux bénéficiaires de l'intervention majorée dans le contexte des mesures gouvernementales liées à la crise énergétique a légèrement atténué ce constat, mais il s'agissait seulement d'une mesure temporaire comme indiqué précédemment.

L'efficacité des tarifs sociaux peut être évaluée au regard du concept de précarité énergétique.

La mesure de la précarité énergétique

Actuellement, nous ne disposons pas d'une définition précise et unique de la précarité énergétique, que ce soit au niveau belge ou européen. Le concept de précarité énergétique est en outre un concept relatif, qui varie fortement en fonction des contextes.

Afin de capturer les différentes dimensions de la précarité énergétique, la Fondation Roi Baudouin a cependant développé trois indicateurs complémentaires : la **précarité énergétique mesurée** (PEm), la **précarité énergétique cachée** (PEc) et la **précarité énergétique ressentie** (PEr). Ces indicateurs sont présentés dans le Baromètre de la précarité énergétique, publié annuellement.

Les deux premiers indicateurs sont calculés sur la base des dépenses énergétiques des ménages, tandis que le troisième indicateur se base sur la perception qu'ont les ménages de leur capacité à accéder aux services énergétiques essentiels.

La précarité énergétique mesurée et la précarité énergétique ressentie se distinguent en ce sens que la PEm évalue le nombre de ménages qui consacrent une part trop importante de leur revenu (après déduction du coût du logement) aux factures d'énergie, tandis que la PEr estime le nombre de ménages qui ont des factures énergétiques anormalement basses et restreignent dès lors potentiellement leur consommation d'énergie en dessous des besoins fondamentaux.

Le Baromètre de la précarité énergétique ne considère que les ménages des cinq premiers déciles de revenu.

En 2021, 20,6 % des ménages belges étaient confrontés à au moins l'une des trois formes de précarité énergétique (mesurée, ressentie ou cachée). Cette proportion ne varie que faiblement depuis 2009. Les ménages sont touchés différemment selon les Régions. Toutes formes de précarité énergétique confondues, la Flandre compte 14,8 % de ménages en précarité énergétique, Bruxelles-Capitale 27,4 % et la Wallonie 28,8 %¹⁵.

¹⁵ Fondation Roi Baudouin, Baromètre de la précarité énergétique, 2009-2021. Les résultats à partir de 2019 ne peuvent être comparés directement aux années antérieures étant donné les modifications méthodologiques intervenues dans la récolte des données des enquêtes SILC 2019 à 2021.

Les raisons peuvent être multiples. Il se peut que certains ménages ne fassent pas valoir leurs droits. D'autre part, les critères d'accès sont liés au statut des personnes et non à leur revenu ¹⁶. De nombreux acteurs dont les principaux partis politiques, la Région wallonne, le RWADE, la CREG et BRUGEL, ont appelé à un élargissement des critères d'accès au tarif social afin de prendre en compte le niveau de revenu à l'instar du Fonds mazout. Selon eux, cette mesure permettrait de mieux faire correspondre les bénéficiaires du tarif social à la catégorie des personnes en précarité énergétique. De plus, lier un avantage social à une situation de non-emploi peut contribuer à la création d'un piège à l'emploi en limitant le gain de revenu net que procurerait le retour sur le marché du travail.

La plateforme de lutte contre la précarité énergétique, gérée par la Fondation Roi Baudouin, a émis en septembre 2021 un ensemble de recommandations pour une optimisation du tarif social ¹⁷. Parmi celles-ci, on peut notamment citer l'utilisation d'un critère de revenus pour garantir l'équité d'accès, en complément l'octroi sur base de statuts sociaux, ou encore la réflexion conjointe à mener sur tarif social d'une part et évolutions liées à la transition énergétique d'autre part. Ces recommandations ont d'ailleurs fait l'objet d'une actualisation en 2023. Ainsi, le groupe de travail rappelle notamment que le tarif social ne peut être considéré comme le seul levier et que la rénovation des logements est primordiale.

Les tarifs sociaux modifient le signal-prix : ils introduisent des distorsions de prix entre les différents vecteurs d'énergie et ils n'incitent pas les ménages à économiser l'énergie. Ils agissent donc à contresens par rapport à l'objectif d'intégration des coûts externes. Les conséquences doivent s'apprécier en fonction de la situation des bénéficiaires, selon qu'ils sont locataires ou propriétaires. Les premiers n'ont pas le choix du mode de chauffage et ont moins de moyens d'action pour réduire leur consommation d'énergie. Les travaux d'isolation relèvent en effet du bailleur. Les conséquences négatives de la modification du signal-prix doivent être fortement relativisées dans le cas des locataires. Elles sont par contre bien présentes dans le cas des propriétaires. On ne dispose pas de données sur l'importance relative des uns et des autres, mais on peut présumer que les locataires sont majoritaires parmi les bénéficiaires du tarif social. Si nous analysons la part de locataires et de propriétaires par décile de revenu, nous observons une proportion très importante de locataires parmi les premiers déciles, en comparaison aux déciles supérieurs. Ainsi, le premier décile compte 52 % de locataires, tandis que le dixième décile n'en compte que 8,3 % ¹⁸.

Les locataires, et plus particulièrement les locataires sociaux, semblent aussi plus vulnérables à la précarité énergétique. En 2021, alors que 14,8 % de propriétaires (avec ou sans hypothèque) sont touchés par l'une ou l'autre forme de précarité énergétique, 31 % des locataires privés et 41,5 % des locataires sociaux sont concernés par ce problème ¹⁹.

Comme le note la CREG (2019), « l'existence des tarifs sociaux électricité et gaz naturel permet de contenir partiellement le poids de la facture énergétique sur le budget des ménages qui en bénéficient. Ils représentent une réduction de près de 40 % des factures moyennes cumulées d'électricité et de gaz naturel. Néanmoins, ils ne permettent pas de toucher tous les ménages avec les revenus les plus bas. En effet, ils dépendent du statut des personnes (bénéficiaires du droit à l'intégration sociale, bénéficiaires du revenu garanti aux personnes âgées...) et non pas du niveau de revenus. Par ailleurs, même pour ceux qui en bénéficient, le poids de la facture énergétique sur le budget des ménages reste important, voire très important, en particulier pour les ménages des déciles inférieurs. »

¹⁶ Voir <https://www.socialsecurity.be/citizen/fr/aide-cpas/aide-aux-frais-d-energie/tarif-social-gaz-electricite>.

¹⁷ Énergie : pour une optimisation du tarif social | Koning Boudewijnstichting (kbs-frb.be)

¹⁸ Données issues de l'enquête sur le budget des ménages de Statbel, 2022.

¹⁹ Fondation Roi Baudouin, Baromètre de la précarité énergétique. Sources : BE-SILC 2021 et Statbel.

1.2. Fonds CPAS de support d'accès à l'énergie (ou fonds gaz électricité)

1.2.1. Description du dispositif

Le fonds CPAS de support d'accès à l'énergie a été instauré en 2002²⁰. Il fait partie des fonds énergétiques sociaux, avec les tarifs sociaux et le fonds social chauffage.

Cette mesure est mise en œuvre par des transferts effectués par la Commission de Régulation de l'Électricité et du Gaz (CREG) vers les CPAS afin de soutenir leurs efforts financiers pour assurer l'accès à l'énergie aux ménages à faibles revenus et fortement endettés. Le paiement aux CPAS est effectué par la CREG en plusieurs tranches égales au cours de l'année qui suit la présentation des comptes.

Concrètement, le Fonds finance les services de médiation des dettes et d'accompagnement budgétaire des CPAS ou intervient directement pour apurer des dettes. Le CPAS peut accorder une aide pour le remplacement d'un chauffage électrique ou au charbon par un chauffage au gaz. Cependant, cette mesure connaît un faible succès étant donné que le public cible de cette mesure n'est généralement pas propriétaire de son logement.

Au niveau curatif, le fonds intervient en négociant des plans d'apurement avec les fournisseurs ou en apurant certaines factures.

Au niveau préventif, le CPAS intervient notamment dans l'achat d'appareils moins énergivores ou l'entretien ou la mise en conformité d'appareils énergétiques.

1.2.2. Montant et nombre d'interventions

Entre 2012 et 2018, les montants du Fonds Gaz et Électricités ont été gelés. Depuis 2019, les montants sont de nouveau indexés.

Pour l'année 2020, 52,9 millions d'euros²¹ majorés de 6,4 millions d'euros supplémentaires suite à l'indexation du montant avaient été prévus pour aider les CPAS dans leur mission de guidance et d'aide sociale financière en matière d'énergie.

Pour l'année 2021, le même montant de base (soit 52,9 millions d'euros) majoré cette fois de 6,66 millions d'euros supplémentaires suite à l'indexation du montant avaient été prévus. Le gouvernement a également débloqué 16 millions d'euros supplémentaires en 2021 pour aider les CPAS, ce qui porte le total à 69 millions d'euros.

Pour l'année 2022, une indexation supplémentaire de 3,4 millions d'euros a été décidée en faveur du Fonds Gaz-Electricité dans le cadre des mesures visant à lutter contre la crise énergétique.

Nous ne disposons cependant pas d'informations sur le nombre total de bénéficiaires du Fonds Gaz-Electricité, étant donné que différents types d'interventions sont prévus (dossiers de médiation de dettes, dossiers convecteurs au gaz, etc.), et qu'il s'agit potentiellement, dans certains cas, des mêmes bénéficiaires.

1.2.3. Évaluation

À l'inverse du tarif social, ce dispositif n'agit pas directement sur le prix. D'un point de vue environnemental, ceci réduit le caractère dommageable d'une subvention par ailleurs amplement justifiée sur le plan social.

La Plateforme de lutte contre la précarité énergétique, gérée par la Fondation Roi Baudouin, recommande une révision du mécanisme d'indexation, afin de tenir compte de l'évolution de la facture d'énergie et de la précarité énergétique. Ceci conforterait les objectifs sociaux poursuivis. Elle recommande également de mieux identifier les publics cibles pouvant bénéficier du Fonds, étant donné l'évolution de ces potentiels bénéficiaires suite à la crise énergétique (i.e. également désormais une partie de la classe moyenne).

²⁰ Loi du 4 septembre 2002 visant à confier aux CPAS la mission de guidance et d'aide sociale financière dans le cadre de la fourniture d'énergie aux personnes les plus démunies.

²¹ Soit 30,8 millions € provenant du secteur électrique et 22,1 millions € du secteur du gaz naturel.

1.3. Le Fonds social Chauffage (ou fonds social mazout)

1.3.1. Description du dispositif

Outre l'octroi des tarifs sociaux gaz et électricité, les ménages à faibles revenus bénéficient également, depuis 2004, d'un autre mécanisme de support direct afin de les aider à payer leurs factures, le Fonds social chauffage²². Le Fonds social chauffage a été créé, lors d'une période de forte augmentation des prix du mazout, pour les citoyens qui se trouvent dans une situation difficile et qui chauffent leur habitation au mazout. Il a été étendu au gaz propane. Le Fonds Social Chauffage est une collaboration entre les pouvoirs publics, les CPAS et le secteur pétrolier. Le fonds social n'intervient pas pour les autres combustibles²³.

Ce fonds contribue partiellement au paiement de la facture de chauffage des personnes appartenant à certains groupes cibles. Les catégories de **bénéficiaires** de cette intervention partielle sont les personnes bénéficiant de l'intervention majorée de l'INAMI, les bénéficiaires du revenu d'intégration et les personnes en situation de surendettement en médiation. La grande majorité des bénéficiaires sont ceux appartenant à la première catégorie (voir [Graphique 2](#)).

Le Fonds intervient, via le CPAS, pour un maximum de 1.500 litres avec un total maximum de 300 € par ménage et par période de chauffe pour le gasoil de chauffage, le pétrole lampant (type c) et le gaz propane en vrac.

Le montant de l'allocation varie entre 14 cents et 20 cents par litre, selon le prix au litre facturé, TVA comprise.

Dans le contexte de la crise énergétique, les allocations du Fonds social chauffage ont été augmentées, pour les livraisons effectuées à partir du 1^{er} juillet 2022. Le montant de l'allocation varie désormais entre 14 cent et 36 cent par litre. Le maximum a été augmenté de 1.500 à 2.000 litres par ménage et période de chauffe. Quant à l'allocation maximale par ménage, elle passe de 300 à 720 €.

1.3.2. Bénéficiaires et montant des interventions

Au total, 80.155 ménages en ont bénéficié en 2022, pour un total d'environ 21,4 millions d'euros de subsides. Selon l'enquête BE-SILC 2020 de Statbel, en 2020, 22,5 % des ménages belges déclaraient le mazout comme principale source d'énergie pour chauffer leur habitation. L'utilisation du mazout comme vecteur d'énergie n'est pas concentrée dans le bas de la distribution des revenus²⁴ : nous reviendrons sur ce point lors de la discussion de la subvention provenant de l'exemption d'accises sur le mazout de chauffage (voir 4.2.2). Entre 2021 et 2022, on constate une augmentation de près de 11% du nombre de bénéficiaires.

Tableau 7. Nombre de bénéficiaires du Fonds social Chauffage (données 2018 - 2022)

	Nombre de bénéficiaires				
	2018	2019	2020	2021	2022
Flandre	37.584	35.389	30.898	29.044	34.467
Wallonie	50.635	49.987	43.004	42.981	45.528
Bruxelles	592	422	359	290	160
Total	88.811	85.813	74.261	72.315	80.155

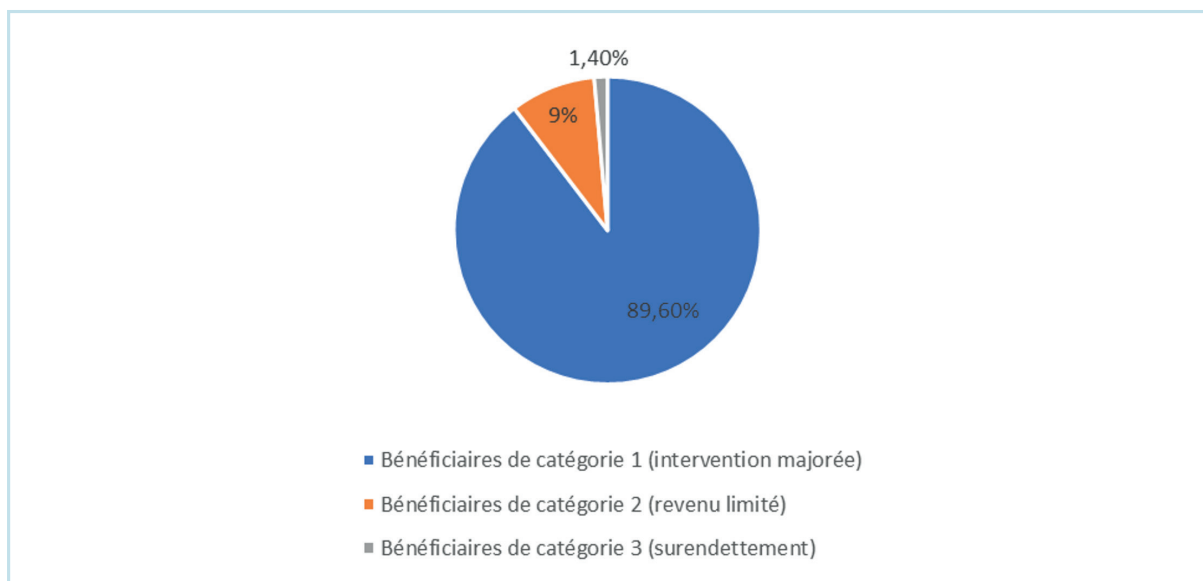
Source : Fonds social chauffage, Rapport annuel 2022

²² <https://www.fondschauffage.be/index.php>.

²³ Soit le gaz naturel ou de ville, l'électricité, le gaz propane ou butane en bouteille, le pellet, le bois ou le charbon.

²⁴ Voir [Tableau 16](#).

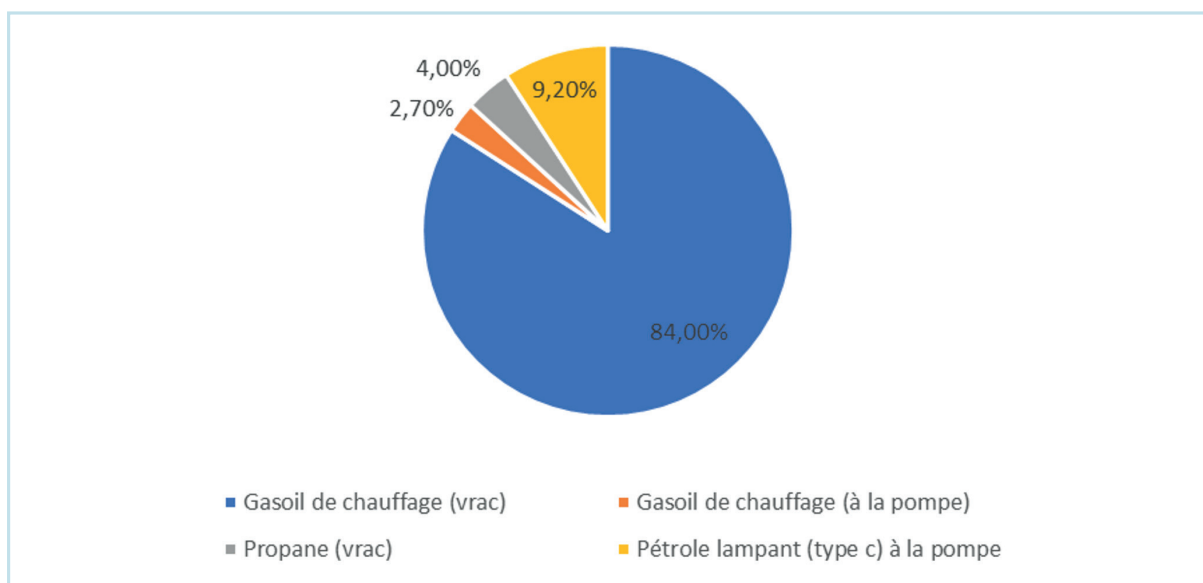
Graphique 2. Répartition du montant des allocations par catégorie de bénéficiaires, 2022



Source : Fonds social Chauffage, Rapport annuel 2022

Comme l'indique le [Graphique 2](#), près de 90% du montant total des allocations versées pour 2022 l'ont été aux bénéficiaires de catégorie 1, à savoir les personnes ayant droit à une intervention majorée de l'assurance maladie-invalidité.

Graphique 3. Répartition du montant des allocations par type de combustible, 2022



Source : Fonds social Chauffage, Rapport annuel 2022

La majorité des allocations versées s'opèrent en faveur du gasoil de chauffage. Ainsi, en 2022, environ 86 millions de litres de gasoil de chauffage et environ 3,5 millions de litres de gaz propane ont été subventionnés par le Fonds social chauffage.

1.3.3. Évaluation

Les aides apportées consistent en un remboursement d'une tranche donnée et plafonnée de consommation d'énergie. Elles réduisent le montant total de la facture, mais, à l'inverse du tarif social, elles ne modifient le coût marginal de la consommation d'énergie qu'à partir du moment où celle-ci excède le plafond de l'intervention. Du point de vue environnemental, l'impact négatif est donc moindre.

Le fait que l'accès aux aides soit lié à certains combustibles peut s'expliquer par son origine, liée comme indiqué ci-dessus à une hausse du prix du mazout du chauffage. Laisser perdurer ce lien n'est sans doute pas justifié. Le montre les données de l'enquête sur le budget des ménages de Statbel (voir 4.2.2), le mazout n'est pas « le chauffage des pauvres ». De plus, ce dispositif réduit les incitations à se diriger vers d'autres sources d'énergie plus respectueuses de l'environnement.

1.4. Rationaliser et recentrer les dispositifs ?

Les évaluations des trois dispositifs²⁵ ont indiqué dans quelle mesure ils sont dommageables du point de vue de l'environnement. De ce point de vue, le critère de la correction du signal-prix est important : en réduisant celui-ci, on nuit à l'objectif environnemental. Tous les dispositifs prennent comme une donnée le vecteur d'énergie et à ce titre, ils subventionnent le recours aux énergies fossiles lorsque celles-ci sont utilisées. Ils n'incorporent pas d'incitants à sortir de l'utilisation des énergies fossiles et peuvent même contraindre à maintenir l'usage de celles-ci.

Ces constats doivent être mis en balance avec l'objectif social commun aux trois dispositifs.

Parmi les trois dispositifs examinés, le tarif social est le seul qui affecte intégralement le signal-prix. C'est également celui dont le coût budgétaire est le plus élevé. Le fonds CPAS ne modifie pas le signal-prix et le fonds mazout ne le fait pas au-delà du plafond d'intervention.

Au-delà des évaluations spécifiques de chaque dispositif, il apparaît que l'ensemble formé par les trois dispositifs manque de cohérence : il y a, d'une part, pour deux vecteurs d'énergie (le gaz et l'électricité), un tarif social et d'autre part, pour deux autres vecteurs (le mazout et le gaz propane), un fonds avec d'autres critères d'intervention. Ces différences ne sont justifiées ni du point de vue environnemental ni du point de vue social. Le fonds mazout pose le problème du maintien d'un outil conçu dans des circonstances très particulières, sans qu'une réévaluation ou simplement une adaptation à l'évolution du contexte ait été faite. Le fonds CPAS se distingue par des modalités d'intervention de nature beaucoup plus large et doit davantage être vu comme un complément, très utile au regard de l'objectif social, aux deux autres dispositifs qui sont de nature strictement financière.

Malgré la pluralité des dispositifs, l'objectif commun, qui est d'ordre social, n'est pas entièrement atteint : en témoigne l'écart constaté entre les bénéficiaires des tarifs sociaux et l'étendue de la précarité énergétique.

L'OCDE plaide par ailleurs pour un meilleur ciblage du support offert dans le contexte de prix de l'énergie élevés : « *Targeting of support should use criteria beyond income to include other factors that determine the degree of a household's financial vulnerability, e.g. housing location and quality, and household composition* »²⁶. L'amélioration de ce ciblage passe par l'amélioration nécessaire des mécanismes de transfert à l'œuvre actuellement : « *[...] even in countries where social benefits systems are more sophisticated, effective targeting would still require more than simply increasing existing transfers. Innovations in transfer mechanisms may be needed to ensure that groups that are most vulnerable to the energy price shock are reached.* »

²⁵ Cf également SPP Intégration sociale, *Évaluation des fonds sociaux en matière d'énergie*, Juin 2017.

²⁶ OECD (2022), *As energy price hikes persist better targeting of support becomes imperative*.

2 Les dépenses fiscales à l'impôt sur le revenu

Sont ici concernés l'impôt des personnes physiques et l'impôt des sociétés²⁷. Nous prendrons également en compte les aspects liés aux cotisations sociales : celles-ci ne sont pas des impôts au sens strict, mais sont perçues sur les revenus du travail.

Les principales dispositions à examiner sont celles relatives aux voitures de sociétés et aux cartes-carburant. Leurs bénéficiaires se recoupent très largement²⁸.

2.1. Le régime fiscal des voitures de société

2.1.1. Le nombre de voitures de sociétés

L'analyse du régime des voitures de sociétés comporte de nombreux écueils à commencer par *le nombre de voitures de sociétés*. Différentes estimations ont circulé, sans que les sources qui ont été utilisées soient toujours très claires. La Febiac estime que 66 % des nouvelles immatriculations de 2023 sont des voitures de sociétés contre 50 % en 2013.

Les principales sources sont les données de l'administration fiscale, les données de l'ONSS et les données du SPF Mobilité. Les concepts peuvent être différents et la couverture est parfois incomplète.

- Les données fiscales proviennent des avantages de toute nature (ATN) tels que recensés dans les fiches de salaire. Chaque avantage de toute nature reçoit un code spécifique, qui est à renseigner, mais seul le montant total des avantages de toute nature doit être mentionné. On ne sait donc pas isoler le montant de l'ATN lié à l'utilisation d'une voiture de société dès qu'il y a un autre avantage de toute nature, mais on peut dénombrer sur cette base le nombre de voitures de sociétés.
- L'ONSS dispose d'une base de données des véhicules de sociétés pour lesquels une cotisation de solidarité est due.
- Les données de la Direction pour Immatriculation des Véhicules (DIV) ne sont pas utilisables, car elles ne font qu'une distinction sur base de la personnalité juridique du propriétaire de la voiture. Or, les voitures détenues par des personnes morales (entreprises ou associations) comprennent à la fois les véhicules de service et les voitures de société, sans qu'il soit possible de faire la distinction entre ces deux types d'utilisation.

Le SPF Mobilité a effectué des estimations du nombre de voitures de sociétés en croisant les données de la Direction pour l'immatriculation des véhicules (DIV) avec celles fournies par l'Office National de Sécurité Sociale (ONSS). Les résultats sont présentés au [Tableau 8](#) conjointement avec les résultats obtenus sur base des données de l'administration fiscale.

On obtient alors, pour l'année 2017, un nombre de 547.500 voitures de sociétés selon la source SPF Finances contre 453.100 sur base des données ONSS. Ces dernières données ne comprennent toutefois pas les voitures attribuées à des dirigeants d'entreprise. Il est donc normal que le nombre obtenu par la source fiscale soit plus élevé.

²⁷ Nous ne traiterons pas de l'impôt des personnes morales dont l'importance est marginale.

²⁸ Voir ci-après, 'Régime fiscal des cartes carburant'.

Tableau 8. Nombre de voitures de sociétés sur base des chiffres du SPF Mobilité et du SPF Finances (moyenne annuelle, en milliers)

Année	Selon SPF Mobilité	Idem, Indice base 2007	Selon SPF Finances	Estimation combinée	Idem, en % du parc de véhicules (**)
2002			174,2		
2007	271,9	100		330,0	5,70%
2008	308,8	114		374,8	6,47%
2009	325,5	120		395,1	6,73%
2010	333,2	123		404,4	6,78%
2011	353,5	130		429,0	7,01%
2012	373,1	137		452,8	7,34%
2013	387,1	142		469,8	7,54%
2014	398,9	147	426,8	484,1	7,67%
2015	413,0	152	505,6	501,2	7,84%
2016	431,2	159	499,3	523,3	8,04%
2017	453,1	167	547,5	549,9	8,32%
2018	475,2	175	600,45	576,6	8,59%
2019	502,8	185	608,45	610,2	9,01%
2020	527,0	194	689,4 (*)	639,6	9,41%
2021	540,3	199	709,7 (*)	655,7	9,54%
2022	561,0	206		680,8	9,86%
2023	595,1	219		722,2	

(*) Depuis 2020, le modèle Sire a intégré des données permettant une meilleure représentativité des contribuables ayant des revenus étrangers. Il y a donc une rupture de série avec les années antérieures.

(**) Source : Statbel. Sont ici considérés les voitures et les véhicules utilitaires (camions et camionnettes). Selon le SPF Mobilité, un petit pourcentage (environ 3 %) des voitures-salaires sont en réalité des camionnettes.

Nous avons construit une série combinée comme suit : pour les années 2014 et suivantes, nous reprenons l'estimation du SPF Finances. Nous calculons aussi le ratio de cette estimation à celle du SPF Mobilité pour les années 2015 à 2019 et celui-ci est de 1,21. Nous utilisons ce coefficient – considéré comme un proxy permettant de capter le nombre de voitures de sociétés de dirigeants d'entreprise – pour construire l'estimation, combinée, sur la période 2007-2023, à partir des chiffres du SPF Mobilité. Ces chiffres montrent que le nombre de voitures de sociétés est en constante augmentation tant en chiffres absolus qu'en pourcentage du parc de véhicules.

2.1.2. Montant de la subvention

Afin de calculer le montant de la subvention de façon précise, il faudrait pour cela disposer d'une base de données liant les caractéristiques des voitures (valeur catalogue, taux d'émission de CO₂) à des données sur l'employeur (taux d'imposition à la marge) et sur l'employé (taux d'imposition marginal, pourcentage d'utilisation privée du véhicule). Une telle base de données n'existe pas et toute évaluation repose donc partiellement sur des hypothèses. Nous sommes contraints, sur ce sujet, à nous baser sur des études externes.

Dans le [Tableau 9](#), les résultats de plusieurs études externes analysés (voir également 10.3.3) sont corrigés en ramenant le nombre de voitures de sociétés aux chiffres du [Tableau 8](#) pour l'année de référence de chaque étude et extrapolés à 2022 sur base de l'indice des prix des voitures calculé par le SPF Economie²⁹ et de l'évolution du nombre de voitures de sociétés (voir [Tableau 8](#)). Princen (2017) n'est pas reprise du fait de l'absence d'informations détaillées sur les paramètres.

²⁹ Cet indice considère 8 catégories de voitures. Nous avons construit une moyenne pondérée sur base des catégories moyenne (40 %), grande (40 %), voitures de direction (10 %) et voitures de luxe (10 %). Les indices sont des moyennes annuelles.

**Tableau 9. Estimation de la dépense fiscale pour le régime des voitures de sociétés
(extrapolations 2022, en millions €)**

Année de référence	2011	2012	2012	2016
Auteurs	Laine et Van Steenberghe	Harding (1)	Harding (2)	May
Estimation de l'auteur	1495,00	1995,00	2389,00	2311,00
Correction pour nombre de voitures en année de référence	1409,70	1154,20	1382,10	1837,90
Extrapolation - indice des prix	1731,31	1422,04	1702,83	2115,65
Extrapolation - nombre de voitures	2747,18	2138,19	2560,38	2752,19

Sources : Laine et Van Steenberghe (2017), Harding (2014), May (2019), SPF Économie – Calculs propres

Ces corrections n'éliminent pas toutes les différences entre les différentes études : il reste des différences de méthodes, de champ couvert et de benchmark. Les hypothèses sur la composante « distance » sont également spécifiques à chaque étude. Les estimations de Harding (2) et de Laine et Van Steenberghe sont assez proches et ni l'une ni l'autre ne comprennent le volet « cotisations patronales » de la subvention tandis que May les prend en compte.

Sur base de cet examen des études externes, nous retenons l'estimation de May corrigée pour le nombre de voitures de sociétés et extrapolée sur base de l'indice des prix et de l'évolution du nombre des voitures de sociétés, soit un coût de 2.752,19 millions € pour l'année 2022.

2.1.3. Bénéficiaires de la subvention

Les données provenant de l'administration fiscale peuvent être croisées pour tenir compte de différentes caractéristiques du contribuable, dont le revenu imposable. Ce croisement se fait sur base d'un échantillon de déclarations fiscales³⁰. Cet exercice avait été fait antérieurement dans un rapport du Conseil supérieur des Finances³¹. Nous reprenons ici les résultats les plus intéressants, mis à jour pour l'année 2021.

Le [Graphique 4](#) donne la distribution par décile du revenu imposable de la détention de voitures de sociétés et l'avantage de toute nature moyen³².

Tant le taux de détention que l'avantage de toute nature moyen progressent très clairement sur l'axe des revenus. Le taux de détention d'une voiture de société est marginal dans le bas de la distribution et atteint 45 % dans le 10^e décile. Quant à l'ATN, la courbe est ascendante à partir du 5^e décile avec une exception pour le 9^e décile et il culmine à un peu plus 2200 euros dans le 10^e décile.

L'avantage qui résulte de la détention d'une voiture de société est donc réparti de manière très inégalitaire, comme le confirment les courbes de Lorenz dans le [Graphique 5](#). Le 10^e décile représente à lui seul 44 % des détenteurs de voitures de société et 45 % de l'avantage de toute nature.

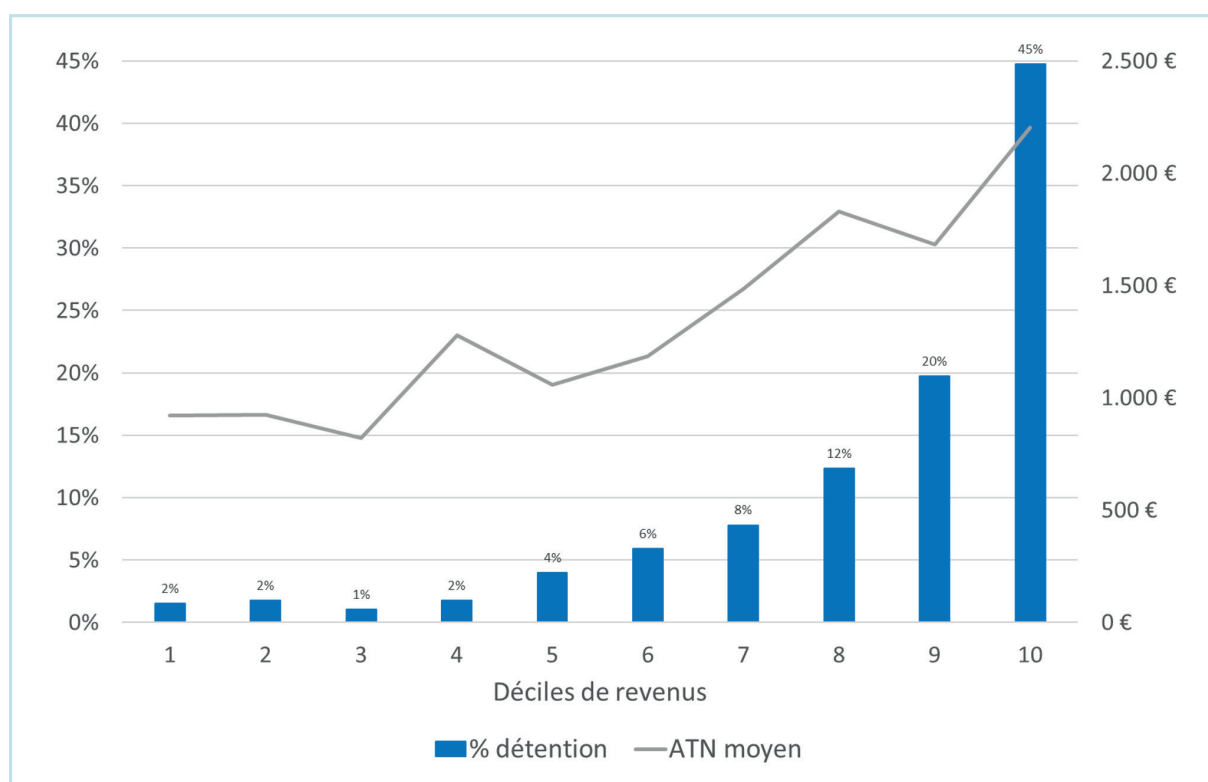
La détention d'une voiture de société varie également selon l'âge et est plus élevée entre 30 et 39 ans. On observe également des différences régionales : la détention est 1,8 fois plus élevée en Flandre qu'à Bruxelles et en Wallonie. Des différences en fonction du genre sont également mentionnées : ainsi l'enquête Beldam révèle qu'en 2010 seulement 25 % des voitures de sociétés sont utilisées par des femmes. Pour interpréter ces résultats, il faut tenir compte du fait que ces facteurs (genre, revenu, âge et Région) interagissent entre eux.

³⁰ Il s'agit de l'échantillon du modèle de micro-simulation de l'impôt sur le revenu (Sire). Le taux de tirage est de 1/200. Pour les années 2015 et suivantes, le taux de tirage est de 1/50 en région de Bruxelles-Capitale et de 1/200 dans les deux autres régions.

³¹ Voir Conseil supérieur des Finances (2009), pages 125-126.

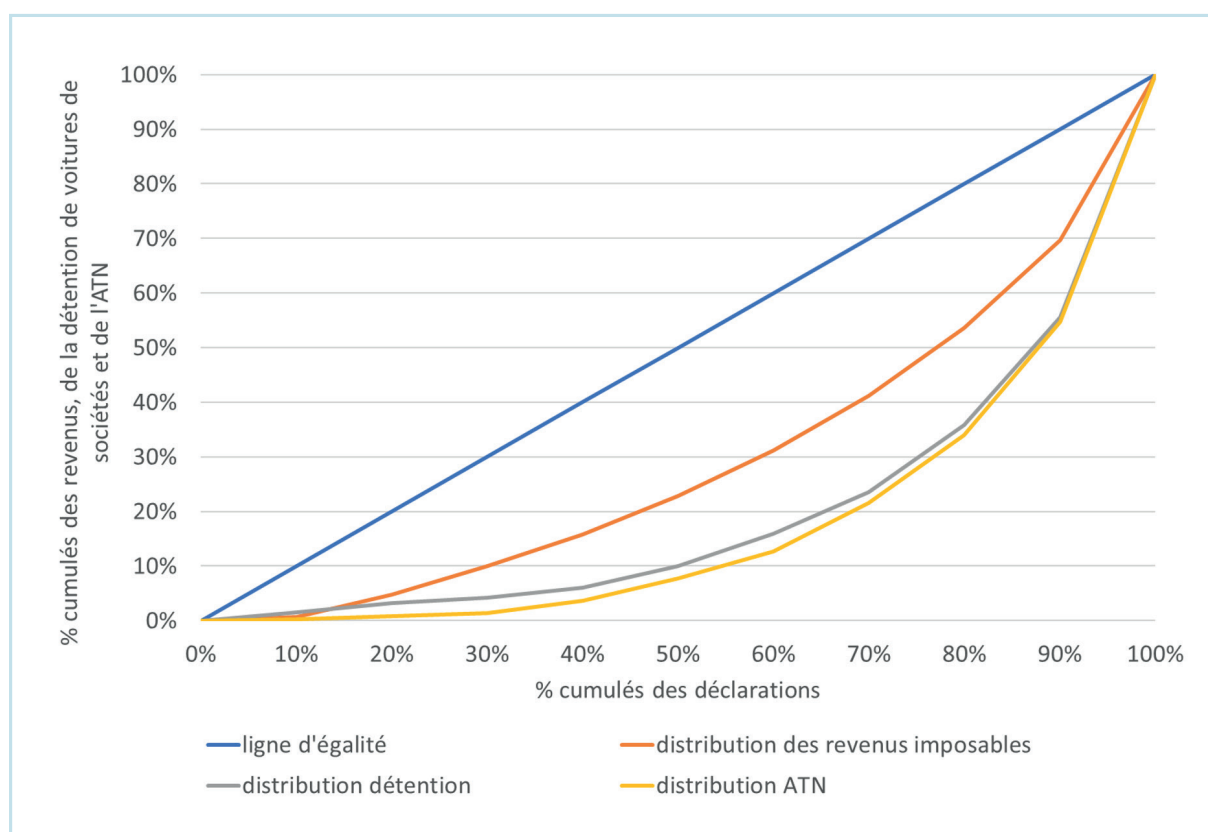
³² Le taux de détention est calculé par rapport au contribuable qui déclare des revenus salariaux ou de dirigeants d'entreprise d'au moins 1.000 euros. L'avantage de toute nature moyen est calculé sur base des fiches de salaire où la détention d'une voiture de société est le seul avantage de toute nature et extrapolé à tous les détenteurs de voiture de sociétés. Comme expliqué ci-dessus, lorsqu'il y a plusieurs avantages de toute nature on ne sait pas d'isoler celui qui se rapporte à la voiture de société.

Graphique 4. % de détention d'une voiture de société et ATN moyen salariés et dirigeants d'entreprises par décile de revenus



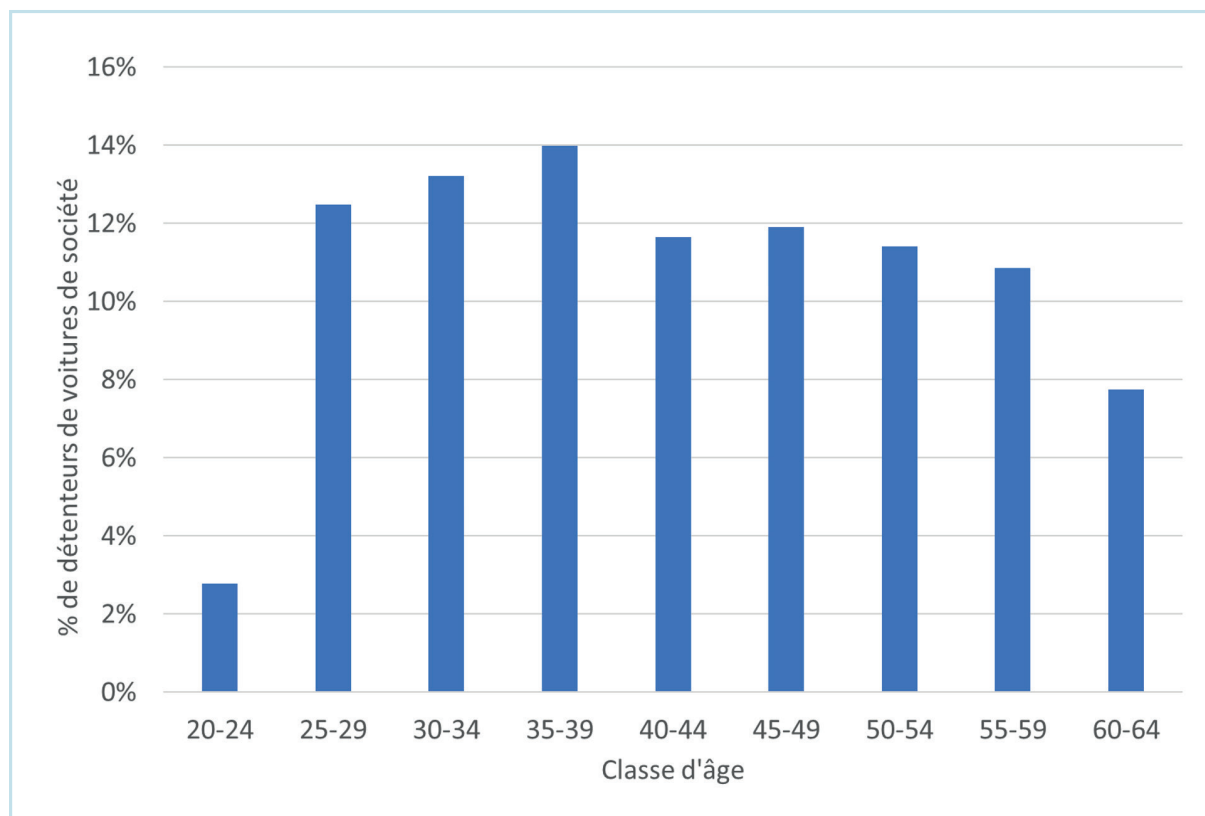
Source : Modèle SIRE 2021

Graphique 5. Distribution du revenu imposable et des voitures de société



Source : Modèle SIRE 2021

Graphique 6. % de détenteurs de voitures de sociétés, par classe d'âge



Source : Modèle SIRE 2021

2.1.4. Évaluation

Le caractère dommageable à l'environnement du régime fiscal des voitures de société a déjà été largement souligné dans de nombreuses études et notre analyse le confirme.

Au niveau micro-économique, nous avons relevé des incitations dont l'effet est dommageable du point de vue environnemental.

- Une incitation à remplacer l'attribution d'un salaire par une voiture de société. Cette incitation est du type « extensive margin » et augmente le nombre de voitures de sociétés en circulation.
- Le paramétrage de la cotisation de solidarité en fonction des émissions de CO₂ ne réduit donc que très partiellement le caractère dommageable à l'environnement du régime.
- Pour l'employé, le coût marginal du kilomètre privé supplémentaire est nul en cas de prise en charge des frais de carburant par l'employeur et se limite à ceux-ci s'ils doivent être supportés par le salarié. L'incitation est donc particulièrement dommageable à l'environnement en cas de prise en charge par l'employeur des frais de carburant.

L'analyse faite au niveau macroéconomique confirme l'ampleur de la subvention qui serait proche de 0,5 % de PIB.

Le fait que le régime soit répandu rend difficile toute réforme. L'utilisation du budget mobilité certes en constante progression depuis 2019 reste marginale³³ et le régime « cash for cars » a été annulé par la Cour constitutionnelle et abrogé au 31 décembre 2020. De plus, ces alternatives ne corrigent pas le caractère dommageable à l'environnement. Dans le 1^{er} pilier du budget mobilité, l'incitation « extensive margin » demeure et le coût marginal du kilomètre privé reste nul pour l'utilisateur s'il dispose d'une carte carburant.

³³ Au 4^e trimestre 2022, ce régime était utilisé par 83 employeurs pour un total de 474 employés (source ONSS).

La réforme votée en 2021 (voir 10.3.3) devrait avoir un impact positif sur les émissions de CO₂ du parc de voitures de sociétés. Cependant, si l'employeur continue à prendre en charge les frais de recharge des voitures électriques comme c'est le cas actuellement pour les frais de carburant, l'incitation à rouler davantage à titre privé demeure. Or, les voitures électriques génèrent également de la pollution liés aux énergies fossiles. Celle-ci provient du mode de production de l'électricité mais également d'autres facteurs parmi lesquels l'usure des pneus³⁴.

Une réforme abrupte, telle que recommandée par l'OCDE dans sa dernière étude des performances environnementales « *Abolish the favourable tax treatment of company cars* » (OECD, 2021) n'est pas envisageable. Cette recommandation fait l'impasse sur le volet *Political economy* de la réforme, notamment sur la faisabilité politique. L'étude « pays » de l'OCDE (OCDE, 2020) était d'ailleurs beaucoup plus nuancée. Il y était ainsi recommandé d'« *Envisager de supprimer le régime fiscal préférentiel appliqué aux voitures de société ou proposer d'autres options, par exemple le recours à des véhicules moins polluants* »³⁵.

Telle est également l'opinion du FMI qui indique que : « *The agreement to amend and "green" the company car regime is an important first step, the complete elimination of this benefit should remain a longer-term objective* »³⁶.

Le régime fiscal des voitures de sociétés fait partie du « paquet salarial » et en est un élément sensible. Toute réforme doit en tenir compte et s'insérer dans le calendrier et le contenu de la négociation salariale. Une autre piste est celle recommandée par le Conseil supérieur des Finances (2009) :

« *La Section recommande une approche gradualiste, couplée avec une annonce de l'objectif. Une telle démarche donne un signal clair sur la modification de comportement souhaitée et donne un temps d'adaptation aux agents économiques. Plus globalement, l'alignement de la taxation des avantages extra-salariaux sur celle des salaires est un objectif à poursuivre : l'impôt s'en trouvera plus efficace et plus équitable. Dans une optique budgétaire, le produit peut être utilisé pour réduire l'imposition provenant des cotisations patronales de sécurité sociale dans le haut de l'échelle salariale.* »³⁷

2.2. Le régime fiscal des cartes-carburant

2.2.1. En quoi le régime des cartes-carburant est-il une subvention ?

Les frais d'utilisation du véhicule – dont font partie les dépenses de carburant – sont des dépenses à charge de l'employé pour la partie qui concerne l'utilisation privée et le déplacement du domicile ou lieu de travail. Pour ces déplacements, leur prise en charge par l'employeur devrait donc être assimilée à un complément de rémunération et traité comme tel, tant pour les cotisations que pour les impôts sur le revenu.

Le régime fiscal en vigueur s'écarte sur plusieurs points de ces principes.

- L'avantage obtenu n'est pas soumis aux cotisations sociales.
- Si l'employeur met à disposition une voiture de société dont il supporte une partie ou la totalité des dépenses de carburant, 40 % de l'avantage imposable sont non déductibles à l'impôt des sociétés : ils sont inclus dans les dépenses non admises.
- Aucune imposition n'a lieu dans le chef du salarié.

³⁴ Emissions analytics, 2020, *Pollution From Tyre Wear 1,000 times worse than Exhaust Emissions*.

³⁵ OCDE (2020), page 15.

³⁶ IMF, *Belgium selected issues*, Country Report No. 21/210, September 2021.

³⁷ Conseil supérieur des Finances (2009), pp. 135-136.

2.2.2. Mesure de la subvention

Différentes études indiquent que la grande majorité des bénéficiaires d'une voiture de société bénéficient en effet également de l'octroi d'une carte essence : ils sont 89 % dans cette situation selon une enquête de la société de consultance Hay Group³⁸, 88 % selon SD Worx³⁹ et 76 % selon le bureau d'études Indigov⁴⁰.

Il n'existe malheureusement pas de données administratives au sujet du nombre de conducteurs de voitures de société qui bénéficient de telles cartes.

CLIMACT (2019) estime le subside relatif à l'octroi de cartes carburant à 222,4 millions d'euros pour la période 2014-2016. Cette estimation se base sur les éléments suivants :

- Le benchmark utilisé dans ce cas est le traitement fiscal et parafiscal d'un montant de salaire équivalent à la dépense en carburant. CLIMACT additionne ainsi les cotisations sociales employeur et employé non perçues et l'impôt des personnes physiques non perçu. En soustraction, est pris en compte l'effet à l'impôt des sociétés de la moindre déductibilité des dépenses de carburant par rapport aux charges salariales.
- Pour l'impôt des personnes physiques, un taux de 28 % est appliqué. Pour les cotisations sociales et l'impôt des sociétés, ce sont les taux nominaux qui sont d'application.
- CLIMACT pose l'hypothèse de 424.557 voitures de société pour les salariés et 150.000 pour les dirigeants d'entreprise.

Nous avons actualisé ces calculs en intégrant les évolutions des paramètres suivants : une correction pour le taux marginal de l'IPP⁴¹ et la prise en compte de l'évolution du prix du carburant (colonne 2), le calibrage du nombre de voitures de sociétés et de son évolution sur les données mentionnées au [Tableau 8](#) (colonne 3) et l'évolution des taux d'imposition à prendre en compte.

Tableau 10. Subvention provenant des cartes carburant – mise à jour méthode CLIMACT (en millions €)

Année (1)	Impact prix du carburant (2)	Prise en compte du nombre de véhicules (hors véhicules électriques) (3)	Changement des taux d'imposition (4)
2015	395,9	348,0	348,0
2016	391,1	339,4	327,0
2017	437,4	416,0	411,4
2018	507,9	529,4	520,8
2019	515,4	543,5	534,5
2020	445,1	530,0	553,2
2021	537,7	656,5	667,1
2022	712,1	895,9	864,9

La colonne (2) du [Tableau 10](#) part du chiffre de CLIMACT (2019) corrigé pour le taux marginal de l'IPP à appliquer et développe la série chronologique en tenant compte de l'évolution du prix du carburant. La colonne (3) calibre ces résultats sur l'évolution du nombre de voitures de sociétés repris du [Tableau 8](#). Afin de tenir compte du nombre croissant de véhicules électriques, ceux-ci sont soustraits du calcul à concurrence de la part du mix électrique belge produit par les énergies renouvelables et nucléaire⁴².

On remarquera que le montant de la subvention est revu à la baisse pour l'année de référence de l'étude CLIMACT (2016), car celle-ci surestimait le nombre de voitures de dirigeants d'entreprise. La colonne (3) donne l'évolution

³⁸ Enquête réalisée en 2014 sur un échantillon de 500 sociétés.

³⁹ Venneman, L., Vanderbeuren, R. et Cathoor, P., *Fleet & Mobility Survey – Tendances en matière de mobilité*. Centre de connaissances de SD Worx, 2012.

⁴⁰ KPMG, *Rapport d'étude Company Vehicles – Une notion aux multiples facettes*. Bruxelles, 2012.

⁴¹ CLIMACT reprenait un taux de 28 % et nous l'avons remplacé par le taux marginal moyen des détenteurs de voitures de sociétés, calculé par le modèle de micro-simulation SIRE du service d'études du SPF Finances. Ce taux est de 50 %, y compris 7 % d'additionnels communaux.

⁴² Calculé par l'OCDE sur base de données de AIE.

de la subvention à taux d'imposition constant ou, en d'autres termes, l'évolution qu'elle aurait connue sur la seule base des paramètres relatifs aux voitures de sociétés. Les taux d'imposition ont toutefois baissé au cours de la période sous revue : le tax shift a réduit le taux des cotisations patronales de 33,79 à 27,39 % en deux étapes et la réforme de l'impôt des sociétés a réduit le taux nominal de 33,99 % à 29,58 % en 2018 et à 25 % en 2020. Le tax shift n'ayant pas d'effet sur les taux marginaux appliqués dans le haut du barème, nous avons maintenu le taux marginal moyen de l'IPP constant. On obtient alors la colonne (4) qui tient compte des changements de taux d'imposition.

Les estimations de la subvention provenant du régime fiscal des voitures de sociétés qui ont été présentées ci-dessus au [Tableau 9](#) comprennent une estimation des cartes-carburant, selon des modalités propres à chacun des auteurs. Il ne faut donc pas additionner les chiffres obtenus au [Tableau 10](#) à ceux du [Tableau 9](#). Dans la partie de ce rapport relative à la consolidation des résultats, l'estimation du coût des voitures de sociétés sera reprise « hors carte carburant »⁴³.

2.2.3. Évaluation

La déductibilité des frais de carburant est particulièrement dommageable, car elle aboutit à ce que l'employeur couvre les dépenses de carburant consommé à des fins privées (« carte de carburant »). Le paiement du carburant par l'employeur est un des éléments qui rend nul le coût marginal du kilomètre privé. Il encourage l'utilisation des voitures de société à des fins privées et va à l'encontre des incitations fournies par la fiscalité sur l'énergie et sur les véhicules, qui visent à réduire la consommation de carburant.

Le ministre des Finances est bien conscient du problème et propose la solution suivante :

*« Nous nous engageons pleinement en faveur d'un parc de véhicules de sociétés zéro émission. (...) Dans cette optique, nous accordons un avantage en nature aux cartes carburant et de recharge lorsqu'elles sont utilisées pour des déplacements non professionnels. »*⁴⁴

⁴³ Dans l'estimation de MAY (2019), reprise au [Tableau 9](#), la composante carte-carburant représente 89 millions € sur un total de 1.871 millions €. Pour rappel, le benchmark retenu par l'auteur est l'utilisation de la voiture personnelle avec compensation par l'indemnité kilométrique.

⁴⁴ Van Peteghem, 2022, *Épure pour une vaste réforme fiscale*.

3 Les subventions liées à des dispositions de TVA

3.1. La TVA sur la consommation d'énergie

3.1.1. Taux réduit sur les combustibles solides

Le seul cas de subvention est celui du taux réduit appliqué à la livraison de « combustibles solides », donc le charbon, le coke, le lignite et combustibles assimilés.

Ces opérations bénéficient d'un taux réduit de TVA de 12 %⁴⁵. Historiquement, c'était le taux de TVA le plus bas (6 %) qui était appliqué. L'accord européen qui a accompagné la création du marché intérieur en 1992 a permis le maintien d'un taux réduit qui a dû toutefois être porté à 12 % : les États membres qui, au 1^{er} janvier 1991, appliquaient un taux réduit ont pu continuer à l'appliquer à condition que ce taux ne soit pas inférieur à 12 %.

Il s'agit d'une subvention directe. L'inventaire fédéral des dépenses fiscales n'identifie pas séparément le coût de cette dépense fiscale : elle est comprise dans le coût total des taux réduits. Nous nous sommes donc tournés vers d'autres sources.

Selon l'inventaire national des gaz à effet de serre⁴⁶, le charbon représentait, en 2021, 0,3% de la consommation en énergie du secteur résidentiel en Belgique. Nous appliquons ce ratio sur la dépense totale de la rubrique « électricité, gaz et autres combustibles » dans le détail de la consommation finale des ménages tel que publié dans les comptes nationaux et nous calculons ensuite le coût de la dépense fiscale. Celle-ci est estimée à 3,01 millions € pour l'année 2021.

Tableau 11. Taux réduit de TVA sur la livraison de combustibles solides : estimation de la dépense fiscale (en millions €)

	2017	2018	2019	2020	2021
Dépenses « électricité, gaz et autres combustibles » (CN)	10.582,90	11.314,70	11.242,50	10.081,80	12.455,00
Dont charbon (INV GES)	46,40	45,28	36,46	29,62	37,51
Dépense fiscale	3,73	3,64	2,93	2,38	3,01

Sources : ICN – Comptes nationaux ; climat.be inventaire des gaz à effet de serre – calculs propres

Le montant peu élevé de la dépense fiscale s'explique essentiellement par le faible nombre de ménages utilisant encore ce mode de chauffage. Dans l'enquête sur le budget des ménages de Statbel, très peu déclarent des dépenses sous ce poste. Ceux qui le font sont concentrés dans le bas de la distribution.

3.1.2. Taux réduit sur l'électricité et le gaz

En réponse à la hausse importante et soudaine des prix de l'énergie, le gouvernement a décidé d'introduire de façon provisoire un taux réduit de TVA de 6% sur la livraison d'électricité, de gaz naturel et de chaleur via les réseaux de chaleur.

⁴⁵ Ce taux réduit est repris à l'Annexe B de l'Arrêté royal n°20, du 20 juillet 1970 fixant les taux de la taxe sur la valeur ajoutée.

⁴⁶ Inventaire national des émissions de gaz à effet de serre, <https://climat.be/en-belgique/climat-et-emissions/emissions-des-gaz-a-effet-de-serre/inventaire-national>

Le rapport du comité de monitoring de juillet 2022 a estimé le coût de l'instauration d'un taux réduit pour les clients résidentiels :

- pour l'électricité entre le 1^{er} mars et le 31 décembre 2022 à 992,7 millions
- pour le gaz entre le 1^{er} avril et le 31 décembre 2022 à 610,1 millions

Le rapport du comité de monitoring de septembre 2022 a estimé le coût de la prolongation de ce taux réduit jusqu'au 31 mars 2023 à 346 millions pour l'électricité et à 266 millions pour le gaz.

Depuis le 1^{er} avril 2023, le taux réduit de TVA est devenu permanent.

3.2. La TVA sur les services de transport

3.2.1. Considérations générales

Dans le cas du transport, un taux réduit de TVA ne procure pas une subvention directe, mais une **subvention indirecte**. La dépense fiscale ne concerne pas directement l'utilisation d'une énergie fossile, mais un service dont la production requiert inévitablement une source d'énergie. Toutefois, dès lors qu'il y a recours à une énergie fossile et que celle-ci est subventionnée, il y a pour cette forme de transport un avantage compétitif, qui peut déboucher sur une utilisation accrue des énergies fossiles.

Une distinction doit en outre être faite entre le transport de passagers et le transport de marchandises. Le premier constitue dans la toute grande majorité des cas une consommation finale, ce qui n'est pas le cas du transport de marchandises. Ce dernier étant une étape intermédiaire dans la chaîne de production, la TVA est déductible chez l'acheteur du service de transport et la TVA appliquée en bout de chaîne est celle qui s'applique à la livraison du bien transporté.

3.2.2. La TVA sur le transport international de passagers

Le [Tableau 12](#) détaille les taux de TVA applicable en Belgique et dans les pays limitrophes pour le transport international de passagers⁴⁷.

Tableau 12. Taux de TVA applicable au transport international de passagers
situation au 1^{er} janvier 2023

	Belgique	Allemagne	France	Pays-Bas
Air	0	0	0	0
Mer	0	0	0	0
Voies navigables intérieures	6	0/7	10	9
Rail	6	7/19	0	9
Route	6	7/19	Ex/10	9

Source : European Commission, *Taxes in Europe Database*

Les services de transport bénéficient de taux réduits ou sont exonérés. Dans la plupart des cas, l'exonération maintient le droit à la déduction des taxes acquittées en amont, ce qui revient à appliquer un taux zéro.

Alors que le transport aérien et le transport maritime sont exonérés dans tous les pays, le transport ferroviaire, qui - en Belgique particulièrement - ne recourt que très partiellement aux énergies fossiles, est soumis à la TVA non seulement chez nous, mais aussi aux Pays-Bas et en Allemagne.

⁴⁷ Une précision doit être faite quant au champ d'application de la TVA. Pour les services de transport international, la base imposable est localisée là où s'effectue le transport. Il y a donc un prorata sur base du nombre de kilomètres.

Il y a donc potentiellement une source de distorsion de concurrence. En ce qui nous concerne, on pourrait considérer qu'elle est de faible portée dès lors que c'est le taux de 6 % qui s'applique pour le transport ferroviaire. On pourrait aussi objecter que la concurrence entre transport aérien et transport ferroviaire est faible, les marchés ne se recoupant que très partiellement. D'une manière plus prospective, elle prendrait cependant de l'importance dès lors que l'Europe a l'ambition d'agrandir son réseau ferroviaire à grande vitesse : ceci créerait un recouplement plus large des marchés.

Notre benchmark étant celui d'un taux unique, il y aurait donc subvention pour la toute grande majorité des cas.

Dans la suite de ce paragraphe, nous nous limiterons au transport aérien. Ce choix se justifie comme suit :

- Il faut d'abord faire une distinction entre le subventionnement du transport et le subventionnement de certains modes de transport. Seul le second crée une distorsion de concurrence dans le choix du mode de transport. Dès lors que le taux réduit est d'application très générale quand le transport est soumis à la TVA, cela revient à limiter le champ d'investigation aux cas où il y a exonération (ou taux zéro).
- Restent alors le transport aérien et le transport maritime. S'agissant des passagers, le premier est nettement plus important que le second. De plus, l'avantage ici octroyé au transport aérien s'ajoute à d'autres avantages, dont la non-taxation du kérosène⁴⁸.

3.2.3. Le cas particulier du transport aérien

A. Description de la problématique

Le secteur aérien, et en particulier l'aviation civile internationale, bénéficie d'un régime particulier.

- Le transport international est exonéré avec maintien du droit à la déduction des taxes payées en amont. Il s'agit donc d'un taux zéro. Lorsque les États ont adhéré à l'Union européenne, les exemptions alors existantes de TVA sur les billets pour les vols internationaux ont fait l'objet d'un droit acquis sur une base « temporaire » (clause de *grandfathering*), mais ces exemptions ont continué à s'appliquer⁴⁹. Cette exemption se retrouve en droit belge à l'article 41, §1, 1^{er}, du Code TVA⁵⁰.
- La TVA sur les billets d'avion pour les vols intérieurs est appliquée dans certains États membres, mais de nombreux autres États membres continuent à appliquer un taux zéro pour ces vols. Pour la Belgique, cet aspect n'a qu'une portée purement théorique.

Tableau 13. Taux de TVA applicables aux vols passagers intérieurs
Situation au 1^{er} janvier 2023

Pays	Taux de TVA applicable sur les vols intérieurs	Nature du taux
Belgique	6 %	Réduit
Allemagne	19 %	Normal
France	10 %	Réduit
Pays-Bas	21 %	Normal

Source : European Commission, *Taxes in Europe Database*

Des propositions de réforme TVA sont actuellement en cours de discussion au niveau de l'UE, afin de simplifier la règle du « lieu des prestations. » Le but serait d'utiliser le principe de « destination » (au sens de la TVA) pour déterminer la TVA à payer. Ce qui signifie que le lieu de la prestation pour le transport des passagers serait dès

⁴⁸ Voir 5.4

⁴⁹ Directive 2006/116/CE du Conseil du 28.11.2006 relative au système commun de taxe sur la valeur ajoutée.

⁵⁰ *Sont exemptés de la taxe [...] les transports maritimes de personnes ; les transports aériens internationaux de personnes ; les transports de bagages et de voitures automobiles, accompagnés de voyageurs dans le cas des transports visés au présent 1° ; [...].*

lors le pays de départ. La TVA s'appliquerait dès lors sur la valeur intégrale des tickets d'avion au taux de TVA du pays de départ.

Cependant, le contenu exact de la proposition concrète et, plus précisément, la règle de positionnement visée par la Commission, reste à voir. Il est possible qu'à cette occasion, la règle qui attribue la recette de TVA sur base de la distance parcourue dans chaque pays soit modifiée. En 2022 et 2023, la Commission a procédé à une analyse d'impact qui pourrait se traduire par une initiative législative sous la forme d'une proposition de la Commission pour une directive du Conseil modifiant la directive TVA.

Cependant, étant donné les fortes oppositions de certains secteurs dont le secteur aérien, ces tentatives de réformes concernant le lieu des prestations n'ont jamais abouti jusqu'à présent.

B. Estimation de la subvention

L'étude de CE Delft envisage l'assujettissement des billets d'avion à la TVA pour toutes destinations, avec application du taux de 6 % pour les tickets de transport international. L'impact budgétaire est estimé à 202 millions d'euros pour l'année 2015. Ceci réduirait les émissions de CO₂ de 6 %. Tant l'emploi global que le PIB resteraient pratiquement inchangés⁵¹.

C. Évaluation

Selon le Conseil supérieur des Finances (2020), ces exonérations n'ont pas de justification économique ni sociale et sont contreproductives par rapport à la politique climatique belge et européenne⁵². Il indique toutefois qu'une initiative isolée de la Belgique n'a pas de sens et qu'une réforme doit se faire dans un cadre européen.

Dans sa communication du 15 juillet 2020⁵³, la Commission propose une réforme du traitement TVA des services de transport de passagers qui s'inscrit dans son objectif de simplifier et de faciliter le respect des règles fiscales de l'UE et aussi dans l'objectif d'assurer ainsi une plus grande compétitivité sur le marché. En particulier, en ce qui concerne les règles de TVA sur le transport de passagers, l'objectif sera de (i) les mettre en conformité avec la politique fiscale développée dans le cadre du Green Deal et (ii) de lutter pour l'égalité de traitement, quelle que soit la nature du moyen de transport.

La Commission considère en effet que le traitement actuel de la TVA, du fait des exonérations existantes et en particulier pour le transport international de passagers par air et par mer, est en contradiction avec les principes de base de la politique fiscale dans le cadre du Green Deal, car ils reviennent de facto à la non-imposition. Par conséquent, un ajustement des règles de positionnement est envisagé, car les règles de positionnement actuelles, qui sont basées sur la distance parcourue par chaque passager individuellement, ne sont plus tenables, car elles conduisent de facto à une non-imposition et à une exonération du transport maritime et aérien international.

⁵¹ European Commission (2019), p. 65.

⁵² CSF (2020), p. 334.

⁵³ European Commission (2020), Action plan for fair and simple taxation supporting the recovery strategy. Disponible sous [2020_tax_package_tax_action_plan_en.pdf \(europa.eu\)](https://ec.europa.eu/taxation-customs/media/document/document_id/54677)

4 Les subventions dans le domaine des accises

Comme indiqué dans la partie méthodologique, l'approche retenue ici est de prendre pour point de référence le taux d'accises, exprimé en TEP, sur l'essence sans plomb. La subvention est alors calculée comme dans la formule [3] (voir 10.1.5). Cette façon de procéder diffère de celle utilisée dans l'Inventaire fédéral des dépenses fiscales, qui constitue cependant la principale source d'information pour les subventions octroyées par les accises. Comme nous l'avons expliqué ci-dessus, l'Inventaire fédéral des dépenses fiscales définit un taux de référence par produit, dans l'unité spécifique pour ce produit, alors que nous avons opté pour une référence appliquée de façon généralisée à tous les produits pétroliers et exprimée en TEP.

Nous ferons donc une distinction entre les subventions provenant des écarts de taux de référence entre produits et celles provenant de « dépenses fiscales stricto sensu », à savoir de différenciations pour un même produit. Dans une troisième section, nous traiterons de l'exemption d'accises sur le kérosène.

4.1. Les écarts de taux entre produits

Le [Tableau 14](#) donne le résultat de ces calculs pour les six dernières années⁵⁴.

Tableau 14. Subvention aux énergies fossiles (en millions €) : écart de taux entre produits

	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Essence sans plomb	0	0	0	0	0	0
Gasolil haute teneur en soufre	0,1	0,1	0,2	0,7	0,0	0,1
Gasolil faible teneur en soufre	1.043,60	689,9	399,2	256,7	382,9	364,6
Kérosène	0	0	0	0,0	0,0	0,0
Fioul lourd	23,7	22,5	17,4	52,8	16,9	20,1
LPG	8	5,7	4,6	6,0	9,7	9,2
Gaz naturel	4.517,80	4.483,70	4.385,10	4.538,0	5.124,3	4.112,5
Houille et coke	0,2	8,6	46,5	0,3	0,2	0,7
Total	5.971,9	5.587,4	5.234,8	4.854,6	5.534,2	4.507,2

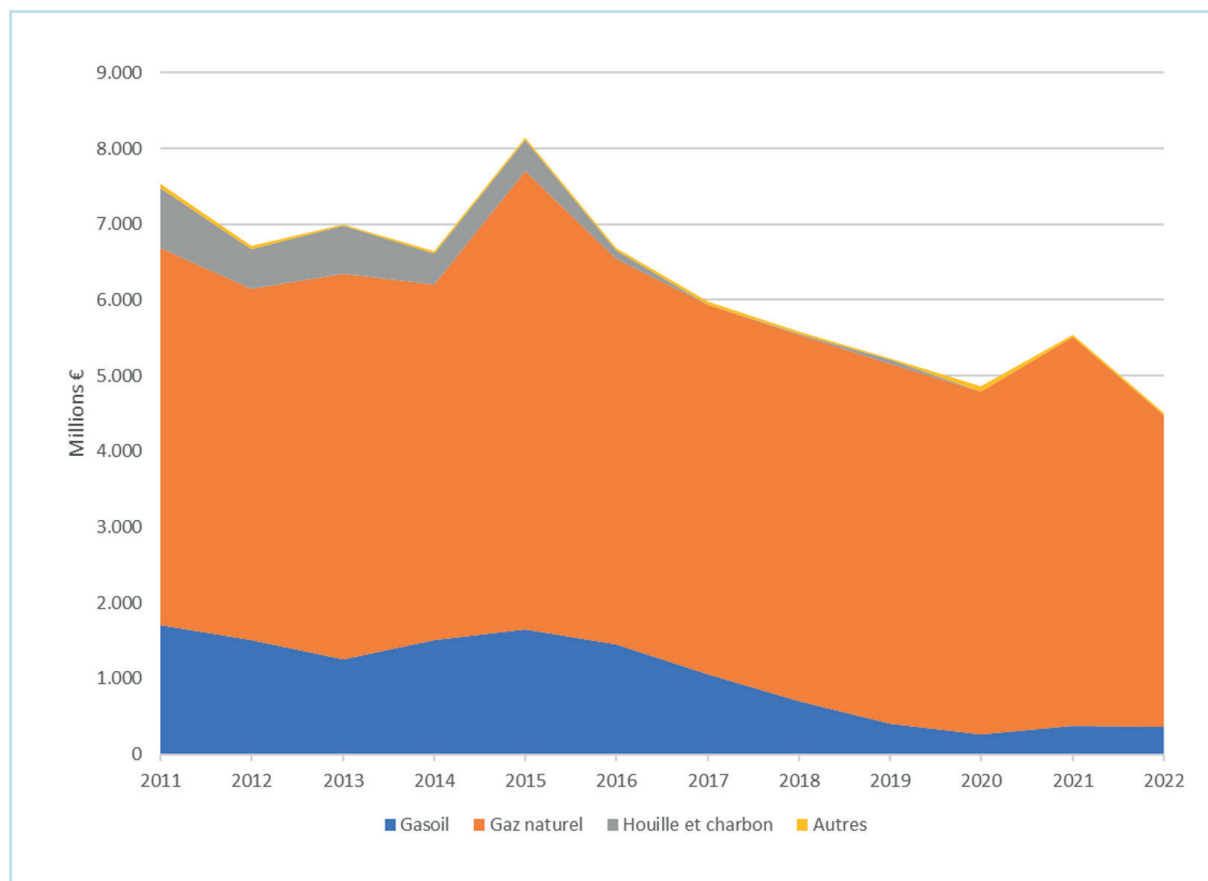
Source : SPF Finances – calculs propres

En 2022, les subventions provenant de la tarification différenciée des produits énergétiques s'élèvent à 4.507,2 millions €, soit 0,82 % PIB. Il provient quasi exclusivement des écarts de tarification (exprimée en TEP) dont bénéficient encore le gasolil à faible teneur en soufre et surtout le gaz naturel. Le mouvement d'égala-tion des accises entre essence et diesel sur la période 2015-2019 a réduit considérablement le montant de ces subventions (voir [Graphique 7](#)). En 2020, le montant du subside a connu une baisse due à la réduction de la consommation suite à la crise du COVID. En 2021, on observe une augmentation due principalement à la hausse des volumes de gaz consommés. En 2022, les volumes de gaz et de diesel consommés sont repartis à la baisse suite à la forte augmentation des prix. L'essentiel du subside reste donc imputable à la taxation plus faible du gaz naturel. La consommation finale de gaz naturel se répartit comme suit : 25,8 % pour le résidentiel, 13,6 % pour le commerce, 55,6 % pour l'industrie et 0,5 % pour le transport⁵⁵.

⁵⁴ Pour le diesel, les montants repris ici ne comprennent pas le diesel qui est sous le régime du « diesel professionnel ». Comme pour les autres dépenses fiscales, cette subvention est calculée au point 4.2.3.

⁵⁵ European Environment Agency, 2023, Belgium's greenhouse gas inventory-2021, 15 April 2023 Submission, https://cdr.eionet.europa.eu/be/eu/mmr/art07_inventory/ghg_inventory/envzdt10a/index_html?&page=1

Graphique 7. Subventions produits énergétiques : écarts de taux entre produits



Source : SPF Finances – calculs propres

4.2. Les écarts de taux entre utilisations d'un même produit

4.2.1. Résultats globaux

La même méthode est utilisée pour calculer les subventions provenant des écarts de taux pour des utilisations différentes du même produit. Ces subventions sont recensées et quantifiées dans l'Inventaire fédéral des dépenses fiscales, mais le montant calculé ici sera différent. En effet, nous avons retenu un point de référence commun entre produits tandis que l'Inventaire fédéral des dépenses fiscales prend pour point de référence la taxation normale de chaque produit. Pour tous les autres que le kérosène, nous aurons un montant de subvention plus élevé (voir [Tableau 25](#)).

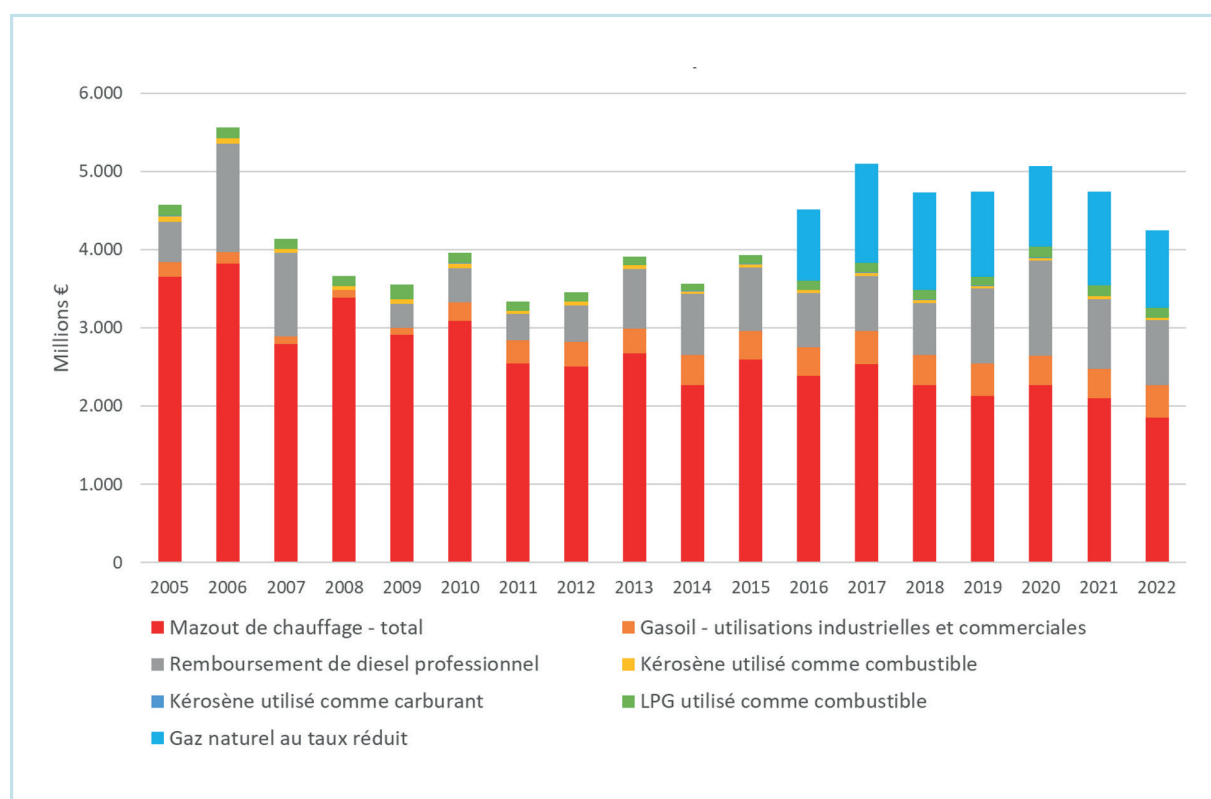
Le [Tableau 15](#) donne le détail des subventions pour les cinq dernières années et le [Graphique 8](#) donne leur évolution depuis 2005.

Tableau 15. Subventions provenant de taux différents pour un même produit (en millions €)

	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Mazout de chauffage - haute teneur en soufre	1.319,7	963,9	769,4	750,9	820,3	988,7
Mazout de chauffage - faible teneur en soufre	1.214,9	1.302,2	1.360,4	1.512,4	1.276,2	868,1
Mazout de chauffage – total	2.534,6	2.266,0	2.129,8	2.263,3	2.096,5	1.856,8
Gasoil - utilisations industrielles et commerciales	428,6	386,3	415,6	383,7	375,0	412,5
Remboursement de diesel professionnel	702,9	668,2	958,8	1.215,9	891,5	825,4
Kérosène utilisé comme combustible	36,9	37,0	34,9	32,5	41,5	36,9
Kérosène utilisé comme carburant	5,7	4,6	3,4	2,3	2,4	1,3
LPG utilisé comme combustible	119,0	120,3	108,6	138,8	140,0	120,3
Gaz naturel au taux réduit	1.270,7	1.250,2	1.091,0	1.031,1	1.190,6	993,9
Total	5.098,4	4.732,6	4.742,1	5.067,5	4.737,5	4.247,1

Source : SPF Finances – calculs propres

Graphique 8. Subventions sur les produits énergétiques : taux réduits et exemptions



Source : SPF Finances – calculs propres

Il s'agit ici de subventions directes. Globalement, ces subventions s'élèvent en 2022 à 4.247 millions €. Ce montant doit être considéré comme un minimum vu que certaines dépenses fiscales ne sont pas quantifiées. Trois postes importants se dégagent : le taux réduit sur le mazout de chauffage, les remboursements de diesel professionnel et le taux réduit sur le gaz naturel. Comme nous le verrons ci-après, le dernier poste concerne essentiellement l'industrie et plus particulièrement certains secteurs ayant conclu des accords de branche.

4.2.2. Le mazout de chauffage

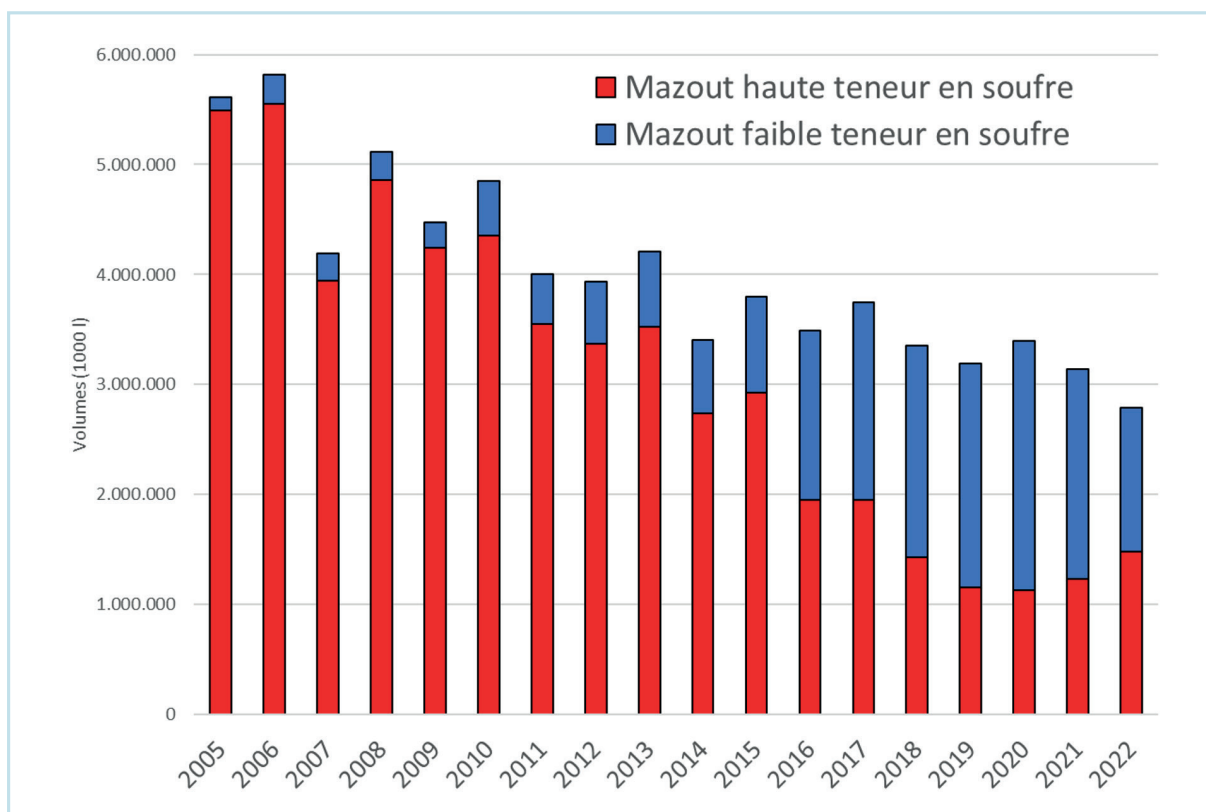
A. Description du dispositif

Le mazout de chauffage est exempté d'accises, au sens strict. Il était uniquement soumis à une « redevance de contrôle » qui a la forme d'une accise ainsi qu'à la cotisation sur l'énergie. Pour l'année 2022, le montant de ces deux prélèvements était de 17,2564 € pour 1.000 litres de mazout à faible teneur en soufre alors que les accises normales sur le diesel à faible teneur en soufre correspondant sont de 600,1586 € pour 1.000 litres. Pour le gasoil à haute teneur en soufre, les taux correspondants sont de 18,6521 € pour la redevance de contrôle sur le mazout et de 615,8682 € pour le diesel.

B. Analyse du dispositif

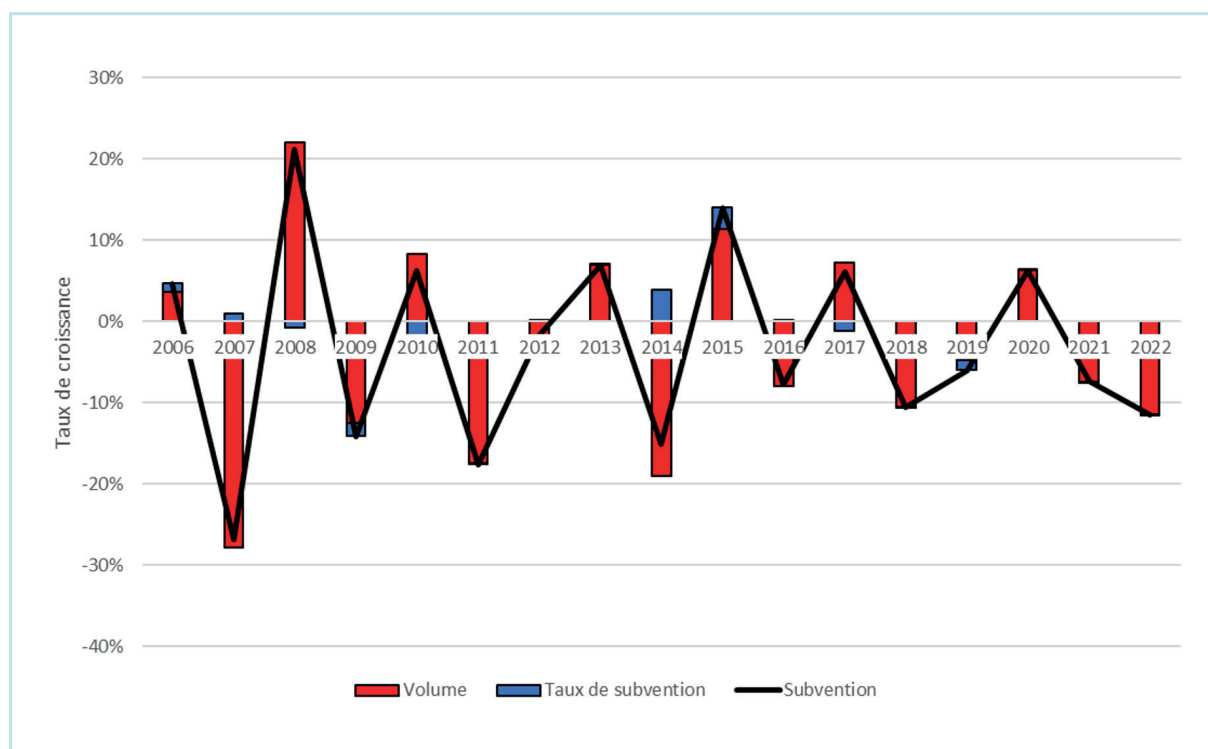
L'évolution du montant de la subvention dépend de l'évolution des volumes et de l'évolution des taux d'accises. Le [Graphique 9](#) détaille l'évolution des volumes et le [Graphique 10](#) décompose l'évolution de la subvention (en taux de croissance annuel) entre la composante volume et l'évolution du taux de subvention.

Graphique 9. Mazout de chauffage : évolution des volumes



Source : SPF Finances – calculs propres

Graphique 10. Subvention au mazout de chauffage
Décomposition de la croissance (volume et taux de subvention)



Source : SPF Finances – calculs propres

Plusieurs constats peuvent être faits :

- Il y a d'abord une variabilité assez forte d'une année à l'autre ([Graphique 9](#)), qui est elle-même liée aux conditions climatiques.
- Globalement, l'évolution de la subvention est corrélée avec l'évolution des volumes.
- On note une substitution du gasoil à forte teneur en soufre vers le gasoil à faible teneur en soufre ([Graphique 9](#)).
- Enfin, globalement, la tendance est décroissante. Le taux de croissance annuel moyen entre 2005 et 2022 est de -4 % pour les volumes et de -3,9 % pour les subventions. Ceci peut s'expliquer par un glissement progressif vers d'autres modes de chauffage.

En plus de ses effets dommageables sur l'environnement, cette dépense fiscale pose deux problèmes :

- Elle introduit une différence de prix relatif entre les différents vecteurs d'énergie qui manque de justification.
- On ne peut pas davantage argumenter sur base d'un objectif social : les données provenant des enquêtes sur le budget des ménages sont assez éclairantes à cet égard.

Selon l'enquête sur le budget des ménages 2022 (voir [Tableau 16](#)), les ménages qui se chauffent au mazout sont concentrés dans les troisième et quatrième quartiles : ils représentent respectivement 28,3% et 26,9 % des ménages se chauffant au mazout. Il s'agit principalement de propriétaires : 85,5 % du total des ménages de l'échantillon ayant déclaré des dépenses en mazout de chauffage le sont. La dépense moyenne augmente également sur l'axe des revenus : celle des deux premiers quartiles est inférieure à la moyenne au niveau de l'ensemble de l'échantillon 2022 de l'enquête (363 euros de dépenses moyennes par ménage par an).

Tableau 16. Dépenses de mazout par ménage et nombre de ménages , par quartile

Quartiles	Dépenses moyennes par ménage et par an (€)	% ménages se chauffant au mazout
1	297	21,8%
2	305	23,0%
3	419	28,3%
4	432	26,9%
Total	363	100,0%

Source : SPF Économie – Enquête sur les budgets des ménages 2022 – calculs propres

C. Évaluation

L'exemption d'accises (hors redevance de contrôle et cotisation sur l'énergie) est une subvention d'ampleur importante. D'un point de vue énergétique et environnemental, elle n'a pas de justification : le mazout de chauffage n'a aucune caractéristique qui puisse justifier un traitement de faveur, bien au contraire. Elle est particulièrement dommageable du fait de son effet très net sur le signal-prix.

Elle n'est pas non plus justifiée d'un point de vue social, étant donné qu'on n'observe pas de concentration des ménages se chauffant au mazout dans le bas de l'échelle des revenus.

Il reste le problème de la relation entre le revenu et la facture énergétique : celle-ci est relativement plus importante dans le bas de l'échelle des revenus. En conséquence, une taxation plus élevée du mazout de chauffage reviendrait à une imposition régressive. Ceci ne justifie toutefois en rien une dépense fiscale en faveur d'un mode d'énergie particulier qui n'est pas moins polluant qu'un autre.

Le problème du caractère régressif de la taxation des produits énergétiques requiert une réforme globale, qui concilie mieux les objectifs environnementaux et sociaux. Cette réforme devrait également prendre en considération les modifications à apporter aux tarifs sociaux et autres modalités de soutien examinées dans la deuxième section de ce rapport.

4.2.3. Le remboursement partiel du droit d'accise spécial pour le diesel professionnel

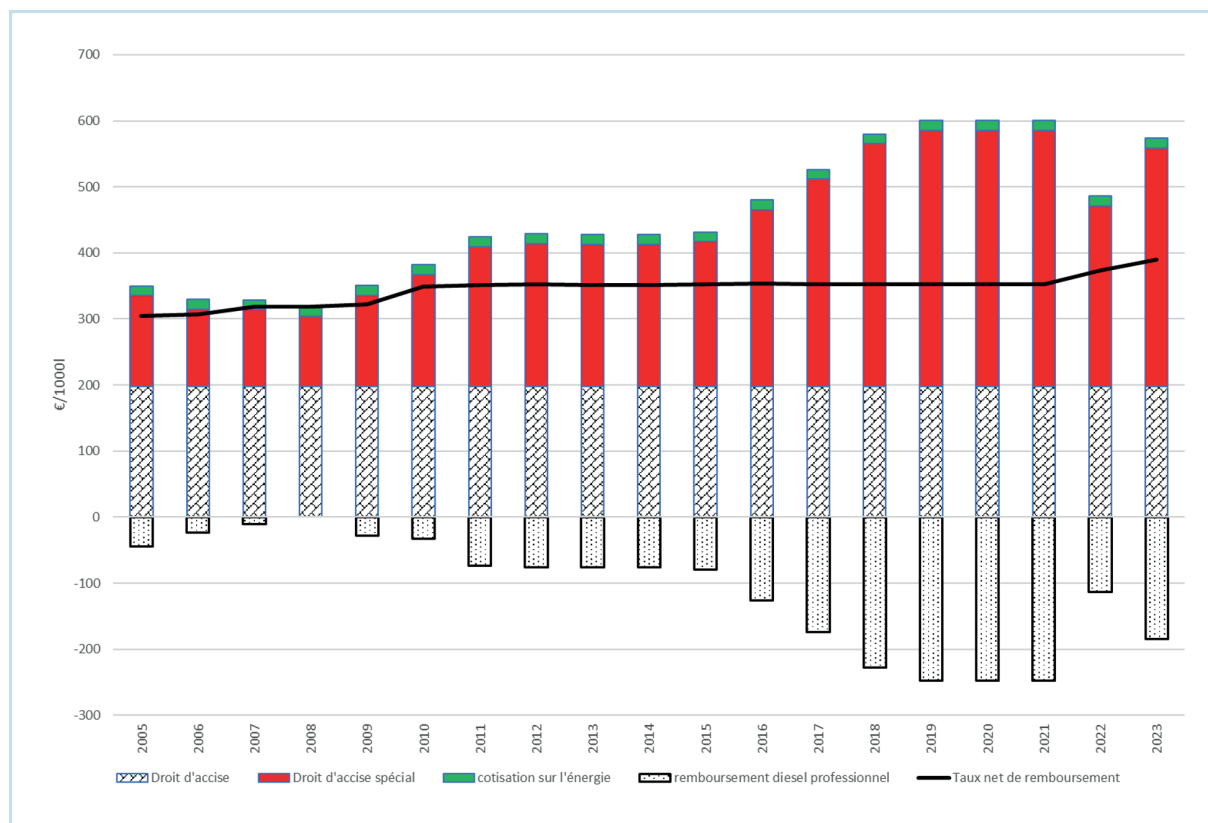
A. Description du dispositif

Ce système de remboursement partiel existe depuis 2005. Jusqu'en 2021, le remboursement de l'accise spéciale⁵⁶ s'alignait sur le taux d'accises sur le minimum européen. Sont concernés le secteur des taxis, le transport de personnes handicapées, le transport de passagers par bus de catégorie M2 et M3 et le transport de marchandises effectués par un véhicule de plus de 7,5 tonnes. Cette exonération n'est pas réservée aux professionnels dont le véhicule est immatriculé en Belgique : tout transporteur y a droit à concurrence des achats de carburants effectués sur le territoire belge.

Il n'est cependant pas possible actuellement d'isoler dans l'estimation les taxis des autres usages comme le transport de marchandises. Le [Graphique 11](#) illustre le fonctionnement du mécanisme et son évolution dans le temps.

⁵⁶ Le taux d'accises comprend le montant de base (ou l'accise ordinaire), l'accise spéciale et la cotisation sur l'énergie. L'accise de base ne peut être modifiée sans l'accord du Grand-Duché du Luxembourg.

Graphique 11. Tarification du diesel professionnel (en € / 1000L)



La modification du système introduite en 2011 a pour conséquence que le taux de remboursement appliqué devient constant en euros courants. Il faut se rappeler qu'en 2014, il a été décidé d'indexer les accises à partir de 2015 et de faire converger les accises sur le diesel et sur l'essence entre 2015 et 2018. Jusqu'en 2021, l'effet de ces deux décisions a été neutralisé pour le diesel professionnel et le taux de remboursement a été augmenté en conséquence. Entre 2005 et 2021, la croissance cumulée du taux d'accise a été de 71 % hors remboursements et de 15,6 % après remboursements.

La proposition de révision de la Directive sur la taxation des produits énergétiques⁵⁷ publiée en juillet 2021 par la Commission européenne supprime la possibilité d'établir des taux différents entre utilisation commerciale et non commerciale du diesel utilisé comme carburant.

En 2021, le gouvernement fédéral a décidé⁵⁸ de diminuer progressivement le taux de remboursement du diesel professionnel pour la période allant de 2022 à 2026. En 2023, le gouvernement a décidé d'une baisse additionnelle. Suite à ces deux décisions, entre 2020 et 2026, le montant d'accises remboursé passera de 247,6€ à 191,3€ soit une baisse de 20,5%.

B. Analyse du dispositif

Il s'agit donc d'un mécanisme particulièrement puissant, dont l'effet en termes de signal-prix est important. Cela se traduit par un coût budgétaire élevé, qui a fortement augmenté au cours des dernières années. Entre 2017 et 2020, la subvention sur base d'équivalents énergétiques (ici, la tonne équivalent pétrole, TEP) progresse de 700 à 1.215 millions € avant de baisser à près de 892 millions en 2021 et 825 millions en 2022. Entre le 19 mars 2022 et le 31 mars 2023, le gouvernement a baissé temporairement le taux d'accises sur le diesel en réponse à la hausse rapide des prix. Dans le même temps, le montant d'accises remboursable pour les professionnels a également été revu à la baisse. Les données actuellement disponibles portent sur les montants remboursés aux

⁵⁷ Commission européenne, 2021, proposition de Directive (refonte), COM(2021) 563 final.

⁵⁸ Loi-programme du 27 décembre 2021.

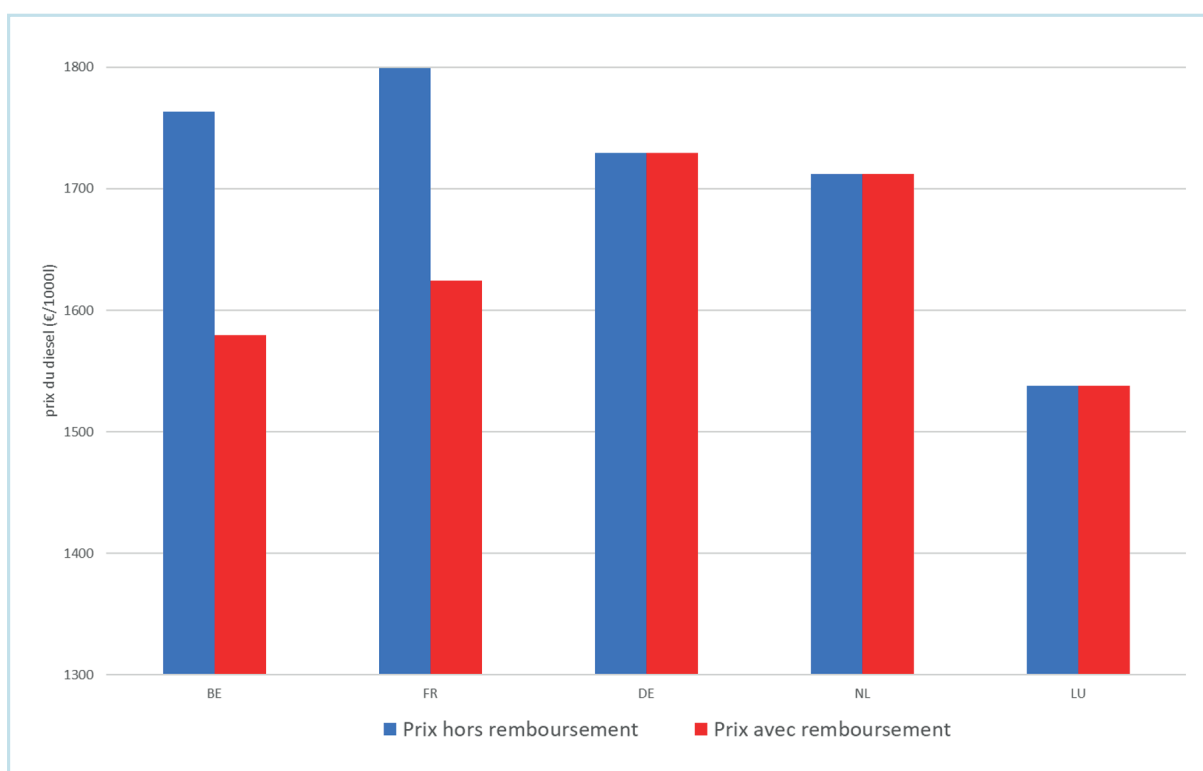
contribuables. Etant donné qu'il peut y avoir jusqu'à 3 ans de décalage entre l'année de consommation et l'année de remboursement, les montants remboursés ne permettent pas de suivre précisément l'évolution des quantités consommées année par année.

Selon les données partielles actuellement disponibles, les quantités consommées sont en légère baisse en 2020 (-1,72%) et repartent à la hausse en 2021 et sont plus élevées que le niveau de 2019 (+5,4% par rapport à 2019).

On ne dispose pas de données permettant de ventiler la subvention entre les différentes catégories de bénéficiaires et il n'est donc pas possible de pousser plus loin l'analyse. On peut toutefois supposer que l'essentiel de la subvention va au transport de marchandises.

Vu l'importance du transport international et la possibilité pour celui-ci de choisir le lieu de prise de carburant en fonction des tarifs appliqués, il est intéressant d'examiner ce que sont les prix en vigueur dans les pays voisins.

Graphique 12. Prix du diesel routier – Belgique et pays limitrophes 2023 (en €/1000 litres)



Source : Commission européenne, *Weekly Oil Bulletin* – sources nationales pour les remboursements.

Hors remboursement du diesel professionnel, les prix de 2023 étaient inférieurs à ceux de la France, mais supérieurs aux prix pratiqués en Allemagne, aux Pays-Bas et au Grand-Duché de Luxembourg. Parmi les pays limitrophes, seule la France a une intervention de type comparable à la nôtre⁵⁹, mais d'ampleur moindre.

Lorsqu'on tient compte des remboursements de diesel professionnel, le prix net qui prévalait pour le remplissage en Belgique était le plus bas à l'exception du Luxembourg. L'écart subsistant est toutefois assez faible (4,1 cents par litre, soit un gain de 2,6 % sur le prix appliqué chez nous) et devrait encore se réduire, vu les intentions affichées par le Grand-Duché de Luxembourg en matière de taxation environnementale.

⁵⁹ Source : <https://www.service-public.fr/professionnels-entreprises/vosdroits/F31222#:~:text=Les%20entreprises%20de%20transport%20routier,consommation%20r%C3%A9elle%20de%20gazole%20au>

C. Évaluation

La justification doit être examinée par catégorie de bénéficiaires, mais un point commun existe : dans tous les cas, la subvention est dommageable à l'environnement dès lors qu'elle réduit le signal-prix alors qu'il faudrait l'augmenter pour intégrer les coûts externes.

En ce qui concerne la catégorie la plus importante (le **transport de marchandises**), l'argument de compétitivité est régulièrement invoqué. Il doit toutefois être relativisé.

- S'il s'agit de transport international, il n'est valable que si le transporteur belge, partant de la Belgique, devait payer le diesel plus cher qu'un transporteur étranger. Or, le remboursement est également accessible aux transporteurs immatriculés à l'étranger. Il ne donne donc sur ce point aucun avantage aux opérateurs nationaux. Au contraire, il étend aux transporteurs étrangers l'effet négatif de l'amoindrissement du signal-prix. De plus, la compétitivité des opérateurs belges par rapport aux opérateurs étrangers dépend de nombreux facteurs, dont les écarts de coûts salariaux pour les chauffeurs de poids lourds. C'est prioritairement dans ce domaine que les conditions d'une saine concurrence devraient être restaurées.
- S'il s'agit de cabotage, la question d'un éventuel avantage concurrentiel doit être évaluée sur base de l'ensemble des coûts.
- Les coûts de transport ont un impact sur le coût de production. L'argument de compétitivité devient alors : un prix du diesel plus élevé renchérit l'approvisionnement par rapport à des entreprises situées dans d'autres pays. Il faut toutefois prendre en considération l'ensemble des coûts de production et la part du transport dans cet ensemble. Il est en effet peu probable que les écarts sur les prix bruts (avant remboursement) montrés au [Graphique 12](#) créent à eux seuls un désavantage compétitif qui justifierait un mécanisme de remboursement, d'autant plus au regard de l'évolution (ou de l'introduction) de la tarification carbone en France, en Allemagne et au Luxembourg.

Le **secteur des taxis** est par ailleurs un secteur abrité de la concurrence étrangère. Jusqu'à l'émergence des plates-formes de type « Uber », il était même abrité de toute concurrence. Octroyer une subvention à un secteur qui a une position dominante sur un segment de marché n'a aucune justification économique. Dans la situation de concurrence actuelle avec les plates-formes, le prix du diesel est nettement moins déterminant que le coût du travail.

Il n'y a pas davantage de raison de réduire le coût des consommations d'énergies fossiles pour le **transport de personnes handicapées**. S'il peut être justifié de réduire le coût du service dans un but social, cela devrait se faire par une intervention forfaitaire plutôt que par un instrument dont les effets sont dommageables à l'environnement.

Quelle que soit la catégorie de bénéficiaire, il n'y a donc pas d'argument pertinent pour le maintien d'une subvention basée sur la consommation d'énergie fossile. Pour le transport international de marchandises, supprimer la subvention ne réduirait pas la consommation d'énergie fossile vu que le plein de carburant peut se faire en dehors du pays où la subvention serait supprimée. Cet argument est exact, mais il peut être retourné en un argument contre la concurrence fiscale dommageable : baisser le tarif pour tous les opérateurs qui font le plein en Belgique est un détournement de base taxable. En offrant le prix le plus bas sur les axes routiers nord-sud et ouest-est (hors passage au Grand-Duché), le mécanisme incite tout transporteur, belge ou étranger, à faire le plein en Belgique. Un tel détournement de base taxable est similaire à certaines pratiques des entreprises multinationales régulièrement dénoncées.

4.2.4. Le taux réduit sur le gaz naturel

A. Description du dispositif

Pour la période allant de 2016 à 2021, un taux zéro d'accises et une réduction de la cotisation sur l'énergie s'appliquent pour le gaz naturel utilisé comme combustible par les entreprises qui disposent soit d'un 'energie-beleidsvereenkomst' (EBO) délivré par la Région flamande⁶⁰, soit d'un 'accord de branche' délivré par la Région wallonne⁶¹, soit d'un accord similaire délivré par la Région de Bruxelles-Capitale.

Cela vise à remplacer l'exonération d'accise qui était d'application jusqu'à la fin 2014 pour les entreprises titulaires d'un permis ou accord environnemental⁶².

Ce dispositif fait partie des « accords de branche ». Le principe de ces accords est de permettre à des industries à forte intensité énergétique de rester compétitives et d'inciter à l'amélioration de l'efficacité énergétique. En contrepartie à des engagements d'amélioration de l'efficacité énergétique et de réduction des émissions de CO₂ pour une échéance donnée, les entreprises qui adhèrent à ces accords bénéficient d'un droit d'accise réduit sur le gaz naturel qui ramène celui-ci au minimum européen pour le gaz naturel utilisé comme combustible de chauffage à des fins professionnelles. Le tarif réduit est de 0,54 euro / MWh au lieu de 0,9978 euro / MWh.

C'est le fournisseur de gaz naturel de ces entreprises qui soumet une déclaration de taxe d'accise pour les quantités de gaz naturel fournies. Les entreprises habilitées doivent remettre leur licence à leur fournisseur de gaz naturel afin qu'il puisse appliquer le taux réduit de droit d'accise.

Le PNEC prévoit la poursuite et l'affinement du soutien fédéral aux entreprises dans le cadre des contrats énergétiques ou des accords des branches pour suffisamment inciter l'industrie à consentir à des efforts supplémentaires d'ici 2030 en tenant compte d'un terrain de jeu homogène au sein de l'UE. Ceci doit toutefois s'opérer « dans le cadre d'une amélioration continue, un rapportage suffisant, l'évitement d'un lock-in⁶³ et la suppression accélérée des subsides aux carburants fossiles. »⁶⁴

B. Analyse du dispositif

Le coût de cette subvention s'élève à 1 190,6 millions d'euros en 2021 et est en légère augmentation par rapport à 2020⁶⁵. Rappelons que la subvention n'est pas mesurée par rapport au taux de base sur le gaz naturel, mais par rapport au benchmark commun défini ici⁶⁶. Le coût élevé de cette subvention s'explique surtout par la faible taxation du gaz naturel par rapport au benchmark : celle-ci a été mise en évidence lors de notre évaluation des subventions provenant des écarts de taux entre produits⁶⁷.

Cet avantage s'ajoute à d'autres : l'utilisation dite de gaz naturel à double usage et l'utilisation de gaz naturel pour la production combinée de chaleur et d'électricité sont entièrement exemptées.

Selon une réponse à une question parlementaire⁶⁸, 352 entreprises en Belgique disposaient en 2019 d'une autorisation pour bénéficier du droit d'accise réduit sur le gaz naturel utilisé comme combustible de chauffage. Au total, les fournisseurs de gaz naturel de ces 352 entreprises ont déclaré 16.680.814 MWh de gaz naturel en 2019 au taux réduit.

⁶⁰ <https://www.energiesparen.be/energiebeleidsvereenkomsten-2015-2022>

⁶¹ <https://energie.wallonie.be/fr/accords-de-branche.html?IDC=6152>

⁶² Dans le dispositif antérieur, étaient éligibles les utilisateurs professionnels pour qui les achats d'énergie représentaient au moins 3 % de la valeur de la production ou 0,5 % de la valeur ajoutée et ceux qui possédaient un permis environnemental.

⁶³ Le lock-in dans le contexte de ce Rapport renvoie à la dépendance à long terme à l'égard des technologies à forte intensité de carbone. On parle alors de 'carbon lock-in' ou verrouillage carbone.

⁶⁴ PNEC, page 198.

⁶⁵ Voir [Tableau 15](#).

⁶⁶ Voir [Tableau 25](#).

⁶⁷ Voir [Graphique 7](#).

⁶⁸ Session parlementaire 2020-2021, Question 0056 du 5 novembre 2020 de M. le député Thierry Warmoes au Vice-premier Ministre et Ministre des Finances, chargé de la coordination de la lutte contre la fraude fiscale.

C. Réforme des accises

Depuis le 1^{er} janvier 2022, un droit d'accise spécial a été introduit en remplacement des surcharges tarifaires pour les obligations de service public et de la cotisation fédérale sur l'électricité et le gaz. Ce nouveau droit d'accise ne remplace pas la cotisation sur l'énergie⁶⁹. Les taux de ce droit d'accise spécial diffèrent en fonction de la nature de l'utilisation (entreprise disposant d'un accord de branche ou d'un EBO, autres entreprises ou consommation non professionnelle) et des quantités d'énergie consommée sur base annuelle selon un barème dégressif.

Les données actuellement disponibles ne permettent pas de calculer le subside découlant de l'instauration de ce barème dégressif. Les chiffres de cette édition ne tiennent donc pas compte de cette conversion de surcharges tarifaires en droit d'accise spécial.

Dans le projet de loi, cette réforme est justifiée de la manière suivante :

« Afin d'améliorer le pouvoir d'achat et la compétitivité des consommateurs belges, les contributions pour les obligations de service public fédéral (dont la contribution offshore) et la cotisation fédérale sur l'électricité et le gaz sont converties en un droit d'accise spécial. Le niveau du droit d'accise spécial est fixé par tranche de consommation, calculé sur une base annuelle, dans le but de maintenir la part fédérale de la facture d'énergie de tous les consommateurs au niveau de l'année 2021.

Dans le cadre de cette réforme, seul le taux du droit d'accise spécial sera ajusté. Les taux de la cotisation sur l'énergie seront maintenus. Ceci implique qu'il n'y aura pas de changement pour le taux réduit de la cotisation sur l'énergie pour le gaz naturel utilisé par des entreprises titulaires d'un "energiebeleids-overeenkomst" délivré par la Région flamande, d'un "accord de branche" délivré par la Région wallonne ou d'un accord similaire délivré par la Région de Bruxelles-Capitale. (...)

En travaillant avec les accises, le législateur empêche les charges sur l'électricité d'augmenter davantage et, en outre, il pourra plus facilement transférer les charges de l'électricité vers les carburants fossiles à un stade ultérieur si cela est jugé souhaitable»⁷⁰.

D. Évaluation

En ce qui concerne l'efficacité des différents instruments de politique environnementale, on distingue généralement l'efficacité statique et l'efficacité dynamique. *L'efficacité statique* permet d'atteindre un seuil donné, mais ne contient pas d'incitations à aller au-delà ; c'est le cas des normes. Quant aux instruments de marché que sont les taxes et permis négociables, ils ont une *efficacité dynamique* en ce sens que l'incitation à améliorer l'efficacité énergétique reste présente tant que le coût d'abattement est inférieur à la taxe.

Un accord de branche contribue à l'efficacité statique. D'autre part, le taux réduit d'accises diminue le potentiel d'un instrument d'efficacité dynamique. Il n'est pas acquis que la combinaison soit gagnante, surtout si on intègre les autres avantages octroyés.

Une action visant à réduire les subventions doit donc s'apprécier par rapport à l'ensemble des avantages et engagements des entreprises couvertes par l'accord de branche. Il y a également lieu de tenir compte des éléments de compétitivité qui y sont associés, notamment le niveau de fiscalité effectivement appliqué au gaz naturel pour les entreprises situées dans les pays voisins ou concurrents⁷¹.

⁶⁹ Loi-programme du 27 décembre 2021 (MB. 31.12.2021).

⁷⁰ Chambre des Représentants, projet de loi-programme, 1^{er} décembre 2021, DOC 55 2349/001 p 51 à 53, <https://www.lachambre.be/FLWB/PDF/55/2349/55K2349001.pdf>

⁷¹ Voir également les analyses réalisées à ce sujet dans le cadre du débat national sur la tarification du carbone de 2018. <https://climat.be/politique-climatique/belge/nationale/tarification-du-carbone>

4.3. Les exemptions d'accises sur la consommation intermédiaire

4.3.1. Description des dispositifs

L'Inventaire fédéral des dépenses fiscales liste également des cas d'exemptions d'accises sur des consommations intermédiaires d'énergie.

Tableau 17. Exemptions d'accises sur la consommation intermédiaire

Secteurs	Vecteurs d'énergie									
	Essence normale	Id. sans plomb	Pétrole lampant carburant	Pétrole lampant carburant ou combustible	Gasoil faible teneur en soufre	Gasoil haute teneur en soufre	Fioul lourd	GPL	Gaz naturel	Charbon
Fabrication, développement, essais et entretien aéronefs et navires	✓		✓		✓	✓	✓	✓	✓	
Transport ferroviaire			✓		✓	✓				
Navigation intérieure				✓	✓	✓	✓			
Activités de dragage				✓	✓	✓	✓			
Travaux agricoles et horticoles, pisciculture et sylviculture				✓	✓	✓	✓	✓	✓*	✓

* l'exonération pour le gaz naturel est limitée à la contribution sur l'énergie, le droit d'accise spécial est dû.

Source : Inventaire fédéral des dépenses fiscales

Certains cas sont anecdotiques, comme l'utilisation de pétrole lampant par le transport ferroviaire. Certains secteurs bénéficient cependant d'exonérations pour un nombre important de vecteurs d'énergie : c'est le cas notamment pour la fabrication entre autres d'aéronefs et de navires, pour la navigation sur les voies intérieures, pour les activités de dragage, et dans une moindre mesure pour l'agriculture et secteurs assimilés. Dans d'autres secteurs, ce sont les carburants principalement utilisés qui bénéficient d'une exonération : c'est le cas du diesel pour la partie non électrifiée du transport ferroviaire. On notera également l'exonération pour la consommation intermédiaire de gasoil à faible teneur en soufre, qui a une large couverture sectorielle.

4.3.2. Estimations et analyse

L'Inventaire fédéral des dépenses fiscales ne donne pas d'estimations des pertes en recettes pour ces postes. Pour le transport ferroviaire et la navigation antérieure, les estimations faites ici se basent sur des données de consommation d'énergie tirées des Inventaires nationaux des gaz à effet de serre et qui se rapportent à l'année 2021.

Pour les autres postes, les estimations ont été réalisées sur base de données provenant des tableaux entrées-sorties, fournies par le Bureau fédéral du Plan et celles-ci se rapportent à l'année 2021. La subvention est déduite de la consommation intermédiaire et des prix en vigueur, dont on peut déduire les quantités.

Les séries chronologiques sont construites à partir des estimations annuelles et de l'évolution des accises et de la valeur ajoutée en volume pour le secteur de la nomenclature A64 qui est le plus proche de la branche d'activité concernée.

Le [Tableau 18](#) donne le montant des subventions correspondantes. Celle-ci est décomposée en deux parties : l'exonération d'accises et la subvention provenant des écarts de taxation entre produits, selon la méthodologie exposée ci-dessus.

Tableau 18. Subvention sur les consommations intermédiaires (2017-2021, en millions €)

	2017	2018	2019	2020	2021
Exonérations d'accises	97,48	107,89	104,44	144,73	151,64
Fabrication aéronaves et navires	2,74	2,49	2,91	2,17	2,42
Transport ferroviaire	13,63	19,21	15,49	13,67	13,98
Navigation intérieure	71,66	77,80	75,86	73,91	75,48
Dragage	1,67	1,49	1,61	46,48	50,91
Agriculture et autres activités	7,78	6,91	8,57	8,50	8,85
Subventions "Écarts entre produits"	645,06	567,25	677,96	590,76	614,45
Fabrication aéronaves et navires	30,70	26,35	33,94	20,42	20,32
Transport ferroviaire	4,37	3,78	2,19	1,93	1,97
Navigation intérieure	22,96	15,29	10,71	10,43	10,65
Dragage	77,25	68,82	73,37	7,47	8,18
Agriculture et autres activités	509,78	453,02	557,76	550,50	573,32
Total des subventions	742,54	675,15	782,40	735,49	766,09
Fabrication aéronaves et navires	33,44	28,84	36,85	22,59	22,74
Transport ferroviaire	18,00	22,99	17,67	15,60	15,95
Navigation intérieure	94,62	93,09	86,57	84,34	86,13
Dragage	78,92	70,31	74,98	53,95	59,09
Agriculture et autres activités	517,56	459,93	566,33	559,00	582,17

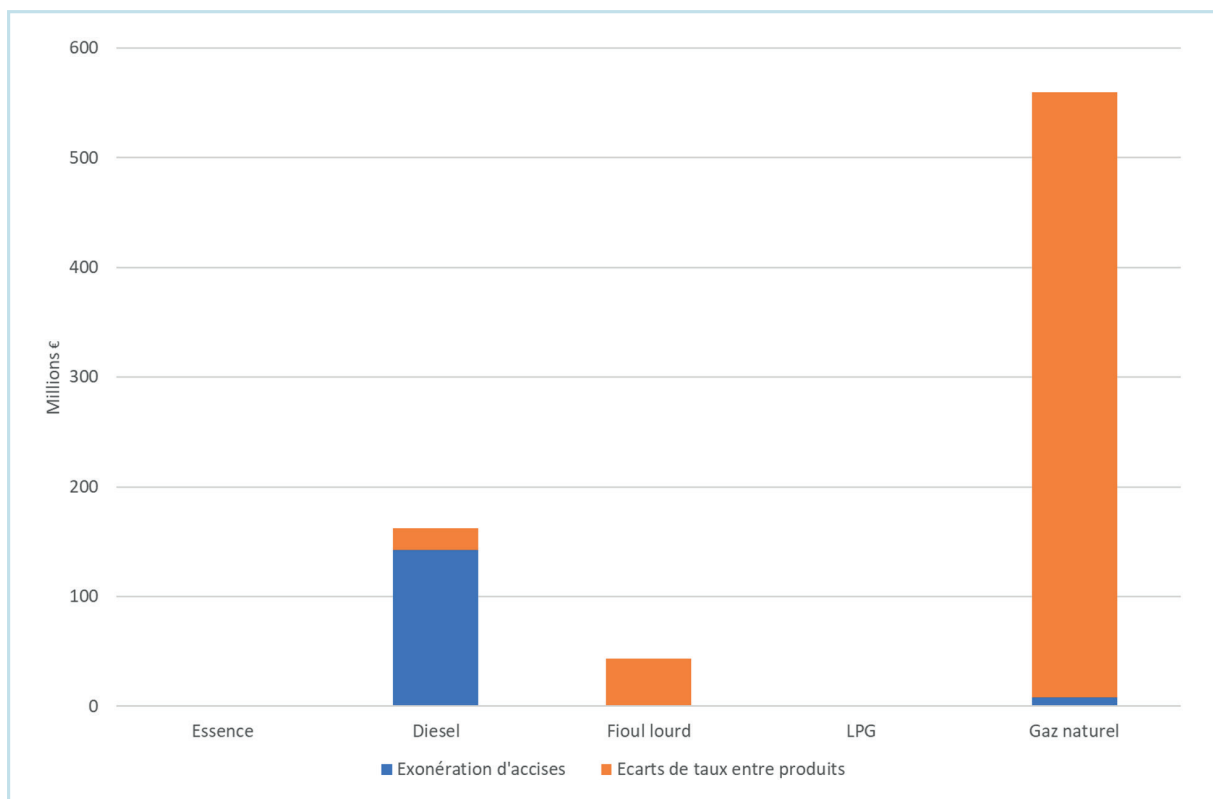
Sources : SPF Finances, Bureau fédéral du Plan, DG Environnement, calculs propres

Le montant des exonérations d'accises est estimé à 151,64 millions € pour l'année 2021. Il provient essentiellement de la navigation intérieure, des activités de dragage et du transport ferroviaire. Ceci s'explique par le fait que les exonérations portent sur le vecteur énergétique soumis aux taux d'accises les plus élevés, le diesel. Ces subventions sont en hausse sur la période 2016-2019 du fait de la hausse des accises sur le diesel au cours de cette période. La hausse à partir de 2020 est due à la substitution du fioul lourd dans les activités de dragage par du diesel.

Les résultats sont très différents lorsqu'on considère les subventions provenant des écarts de taxation entre produits. Celles-ci sont non seulement nettement plus élevées que les exonérations d'accises en 2021, mais leur répartition sectorielle est très différente : l'agriculture est alors le secteur qui bénéficie de la subvention la plus élevée. Ceci tient aux taux d'accises très faibles sur le fioul lourd et surtout sur le gaz naturel.

Le montant total des subventions est ainsi estimé à 766,09 millions € en 2021. Les secteurs qui bénéficient des subventions les plus élevées sont l'agriculture et la navigation intérieure. Dans le [Graphique 13](#), les résultats sont exprimés par produit énergétique avec la distinction entre l'exonération d'accises et la subvention provenant des écarts de taux d'accises entre produits. On remarquera le poids important de l'impact de la faible taxation du gaz naturel.

Graphique 13. Exonération d'accises sur la consommation intermédiaire
Résultats par produits énergétiques (2021, en millions €)



4.3.3. Évaluation

Les subventions sont clairement des aides sectorielles.

Nous n'entrerons pas ici dans la discussion sur l'opportunité d'aides publiques pour un secteur donné : ce n'est pas l'objet de ce rapport. Les aides octroyées au moyen d'exemptions d'accises vont cependant à l'encontre des objectifs environnementaux : elles ne donnent pas aux entreprises des secteurs concernés le signal-prix nécessaire pour modifier leur mode de production en s'orientant vers une décarbonation et un moindre recours aux énergies fossiles. Si la nécessité d'une aide sectorielle est justifiée, celle-ci devrait être découplée des consommations d'énergie de sorte que le signal-prix joue son rôle.

En ce qui concerne le secteur de la navigation intérieure, au cours de l'année 2021, les péniches ont transporté environ 166 millions de tonnes de marchandises sur les voies navigables belges⁷². Au vu du développement de ce secteur et des intentions formulées dans l'accord de gouvernement⁷³, la question de la subvention via l'exonération d'accises doit également être abordée. Celui-ci évoque en effet « l'amélioration et l'intensification du transport de marchandises par rail et, en collaboration avec les entités fédérées, par navigation intérieure. »

⁷² Données STATBEL, <https://statbel.fgov.be/fr/themes/mobilite/transport/navigation-interieure>

⁷³ Accord de gouvernement du 30 septembre 2020, page 33.

4.4. Le transport aérien international

4.4.1. Le contexte juridique

À l'inverse d'autres énergies fossiles comme le diesel ou l'essence, le kérosène est exonéré de droits d'accise dans l'UE sur base de l'Article 14.1.b de la Directive 2003/96 « *restructurant le cadre communautaire de taxation des produits énergétiques et de l'électricité* »⁷⁴.

La Convention de Chicago⁷⁵ (1944) de l'OACI (Organisation de l'aviation civile internationale) n'interdit pas expressément de taxer le kérosène, mais uniquement de taxer le kérosène restant à bord d'un avion à l'arrivée dans un autre pays⁷⁶. L'approvisionnement en carburant dans un autre État n'est donc pas visé par cette exemption.

Dans le cadre de la révision de la Directive sur la taxation des produits énergétiques⁷⁷, la Commission européenne propose également de taxer le kérosène de façon progressive sur 10 ans pour arriver à 13,25 euro par gigajoule après indexation (montant de base 10,75€/GJ), soit 467,5 euro pour 1000 litres.

Depuis 2012, l'aviation est incluse dans le système d'échange de quotas d'émissions. Pour l'instant (jusqu'à la fin de 2026), le champ d'application est limité aux vols dans l'Espace économique européen⁷⁸. Toutes les compagnies aériennes qui effectuent des vols au départ ou à l'arrivée d'un aéroport de l'UE doivent restituer des quotas couvrant les émissions de tous les vols de l'UE qu'elles ont effectués au cours d'une année donnée.

Dans le cadre de la révision de la Directive du système européen d'échange de quotas d'émission (ETS)⁷⁹, la Commission européenne supprime progressivement les quotas gratuits pour le secteur de l'aviation et passe à la mise aux enchères intégrale des quotas en 2026. Les quotas gratuits sont supprimés selon la trajectoire suivante : 25% en 2024, 50% en 2025 et 100% à partir de 2026. Les vols à destination du Royaume-Uni et de la Suisse sont également concernés par cet accord.

Du 1^{er} janvier 2024 au 31 décembre 2030, 20 millions de quotas sont réservés aux exploitants d'aéronefs afin de les inciter à abandonner les combustibles fossiles et se tourner vers les carburants durables d'aviation. Ces quotas sont en effet réservés pour couvrir, partiellement ou totalement, la différence de prix entre les carburants durables et le kérosène fossile.

Pour les vols en provenance et à destination des pays tiers, le système CORSIA s'applique pour autant que ces pays tiers participent à cette initiative. CORSIA est un mécanisme mondial de réduction des émissions de CO₂ de l'aviation internationale adopté par l'Organisation de l'aviation civile internationale (OACI) en 2018. Les standards internationaux de mise en œuvre de CORSIA ont par ailleurs entretemps été annexés à la Convention de Chicago. De 2021 à 2026 (phase pilote 2021-2023, première phase 2024-2026), seuls les vols entre pays volontaires à participer au système CORSIA sont sujets à des obligations de compensation. Ensuite, dès 2027, tous les vols internationaux seront concernés, sauf exceptions. A noter qu'en 2026, la Commission procédera à une évaluation de CORSIA afin de déterminer si ce régime permet des avancées suffisantes pour atteindre les objectifs de l'accord de Paris.

⁷⁴ Directive 2003/96/EC restructuring the Community framework for the taxation of energy products and electricity. Une proposition de révision de la Directive est actuellement sur la table. <https://ec.europa.eu/info/law/better-regulation/have-your-say/initiatives/12227-Revision-of-the-Energy-Tax-Directive>

⁷⁵ Convention relative à l'aviation civile internationale, signée à Chicago en 1944.

⁷⁶ Convention de Chicago, article 24 : *Fuel [...] on board an aircraft of a contracting state, on arrival in the territory of another contracting State and retained on board on leaving the territory of the State shall be exempt from customs duty, inspection fees or similar national or local duties and charges.*

⁷⁷ Commission européenne, 2021, proposition de Directive (refonte), COM(2021) 563 final

⁷⁸ Pour soutenir l'élaboration d'une mesure globale par l'Organisation de l'aviation civile internationale (OACI).

⁷⁹ COM (2021) 551 final. Directive (UE) 2023/959

4.4.2. Estimations de la perte en recettes

La problématique examinée ici concerne une activité très largement internationale et ceci pose la question du benchmark. Notre approche, qui consiste à prendre pour point de référence la taxation, exprimée en équivalent pétrole, du produit le plus taxé (sous réserve d'une utilisation suffisante) convient pour une subvention dont la consommation est essentiellement d'ordre national, mais elle convient moins bien pour une activité de nature internationale : si le kérosène était taxé, il devrait l'être à des taux équivalents, ou très proches, entre pays. Une autre question à considérer est l'interaction avec l'ETS, comme indiqué ci-dessus.

Il y a donc un argument pour un benchmark spécifique. Une option est de prendre le taux minimum prévu pour le kérosène par l'actuelle Directive européenne sur la taxation des produits énergétiques et de l'électricité, soit 330 € par 1000 l.

Le [Tableau 19](#) reprend les montants de la perte en recettes due à l'exemption d'accises sur le kérosène calculés sur base d'un taux de 330€/par 1000 l appliqués aux quantités mentionnées dans l'Inventaire belge des émissions de gaz à effet de serre⁸⁰.

Tableau 19. Estimation de la perte en recette d'accises sur le kérosène (en millions €)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Exonérations d'accises sur le kérosène pour l'aviation	574,54	572,67	627,86	672,95	676,99	471,8	594,17

Source : Inventaire national des gaz à effet de serre et calculs propres

Cette estimation doit être considérée comme minimale, car elle repose sur un benchmark qui est appelé à être revu à la hausse. En effet, la proposition de refonte de la Directive sur la taxation de l'énergie propose une taxation plus élevée à 13,25 €/GJ (montant de base : 10.75€/GJ) après indexation (soit 467,5€/1000l après indexation ou montant de base 380€/1000l). Cependant, ce taux ne serait appliqué qu'après une période transitoire de 10 ans après l'entrée en vigueur de la nouvelle Directive initialement prévue au 1^{er} janvier 2023 et toujours en discussion à l'heure actuelle.

La perte en recettes pour l'année 2015 est proche de celle obtenue par CE Delft (2019) qui estime que cette mesure réduirait les émissions de l'aviation de 17 % (0,7 million de tonnes de CO₂).

D'un point de vue économique, il faut distinguer l'impact sur le secteur de l'impact économique global. Pour le secteur, l'impact est forcément négatif. Toutefois, la modification des prix relatifs des différents modes de transport redirige la demande vers d'autres segments du marché et l'impact global n'est pas nécessairement négatif. Selon CE Delft (2019) "*new or increased aviation taxes would generally have a negative impact on the aviation industry (lower direct employment and direct value added) but its impact on the overall employment within a Member State, on fiscal revenue and GDP would be close-to-zero*"⁸¹. Dans le cas de la Belgique, pour le secteur de l'aviation, la réduction en termes d'emploi direct et de valeur ajoutée est estimée à 17 %. Cette estimation est fortement tributaire des élasticités-prix de la demande de transport aérien⁸².

Selon cette même étude, l'impact économique global serait très faible : il serait nul sur le PIB et sur l'emploi, tout en restant positif en termes environnementaux. Ce résultat est toutefois fortement dépendant des hypothèses faites sur le recyclage des recettes de la taxe et de la modélisation. Pour le premier point, l'hypothèse est le recyclage intégral des recettes, mais les modalités n'en sont pas précisées⁸³. En ce qui concerne le second point, l'hypothèse est que la perte d'output dans le secteur du transport aérien est compensée par une augmentation

⁸⁰ [Inventaire national \(climat.be\)](#)

⁸¹ CE Delft (2019), p. 116.

⁸² Celles-ci sont, pour les passagers en classe économique, de -1,23 pour les vols intérieurs, de -1,12 pour les vols européens et de -0,8 pour les vols intercontinentaux. Pour les passagers en first et business, elles sont respectivement de -0,68, -0,57 et -0,25. Voir CE Delft (2019), p. 55.

⁸³ "*The right way to model their impact on GDP is to assume that simultaneous with the change in aviation taxes, either other taxes are changed or government expenditure change. This report follows that path...*" CE Delft (2019), p. 45.

de l'output dans les autres secteurs. Il n'est donc pas étonnant, avec un tel raisonnement, qu'il n'y ait pas d'impact négatif sur le PIB.

Une autre estimation a été faite par Transport and Environment (2023). Selon cette estimation, le subside lié à l'exemption d'accises sur le kérosène serait de 280 millions d'euros par an pour l'année 2022. La méthodologie appliquée par T&E est différente : elle ne se base pas directement sur la consommation de kérosène, mais sur le nombre de vols au départ des aéroports européens en 2022 auquel on applique une des accises de 10,75€/GJ ou 380€/1000l comme le prévoit la proposition de Directive sur la taxation des produits énergétiques. T&E souligne cependant que ce niveau de taxation reste bien inférieur à celui appliqué aux voitures.

4.4.3. Évaluation

La non-taxation du kérosène n'est pas justifiée, ni du point de vue économique ni du point de vue environnemental. D'un point de vue économique, elle introduit une distorsion de concurrence à l'avantage de ce secteur, laquelle se cumule avec le traitement particulier en matière de TVA. D'un point de vue environnemental, il s'agit clairement d'une subvention aux énergies fossiles, et donc dommageable. Une réforme mettrait donc fin à une distorsion de concurrence et aurait d'importants bénéfices sur le plan environnemental. Aux impacts en termes de réduction des émissions de CO₂ s'ajoutent d'autres effets non liés au CO₂ qui sont également importants. Hemmings e.a. (2020) mentionnent à ce propos que *"a fuel tax, by reducing demand, will also reduce non-CO₂ effects which are not directly addressed in the ETS"*.

Le secteur de l'aviation est un des secteurs où davantage de coordination au niveau européen bénéficierait à la fois aux objectifs climatiques et aux États membres. Une action nationale isolée n'est pas une option pertinente.

Les propositions de la Commission européenne soulèvent deux remarques.

Le premier point est celui de l'éventuel double emploi avec l'inclusion dans l'ETS. La "double taxation" ne serait toutefois pas totale, car le secteur ETS ne couvre pas les effets non liés au CO₂. De plus, le niveau de taxation est trop faible et ne devrait pas permettre d'atteindre les objectifs de réduction des émissions, comme mentionné par Hemmings e.a (2020) « *A fuel tax could be considered a market-based instrument that, in light of aviation emissions' inclusion in the ETS, would not add much. A counter-argument may be that the current price of allowances, although much higher than two years ago, still does not reflect the long-term marginal cost of reducing European aviation emissions to zero by 2050 or 2060* ».

Le second point est celui d'une introduction graduelle. Un schéma graduel est une option qui permet de donner un signal-prix clair à terme en réduisant les conséquences négatives à court terme, quand les possibilités d'adaptation sont moindres. CE Delft (2019) va dans ce sens : *"a de minimis threshold could be a way to facilitate the introduction of taxation of aircraft fuel on intra-EEA flights and circumvent obstacles pertaining to mandatory exemptions regarding taxation of aircraft fuel raised by air services agreements"*. Transport and Environment (2020) va également dans ce sens : *"Tax rates can start low to give regulators a chance to assess the impact on potential tankering practices"*.

4.5. La navigation maritime internationale

4.5.1. Contexte

L'article 14 (1) c, de la Directive 2003/96/EC sur la taxation des produits énergétiques et de l'électricité impose l'exonération d'accises pour les produits énergétiques fournis en vue d'une utilisation comme carburant ou combustible pour la navigation dans des eaux communautaires⁸⁴ (y compris la pêche), autre que la navigation de plaisance privée, et l'électricité produite à bord des bateaux. Il en est de même d'accords internationaux comme le *Mannheim Act for international shipping*. La Commission européenne a toutefois récemment reconnu que l'obligation d'exonération est, comme d'autres, en contradiction avec les objectifs climatiques et environnementaux de l'Union européenne.

La navigation maritime utilise principalement du fioul lourd et le ravitaillement est effectué notamment dans les grands ports maritimes. Le fioul lourd émet de larges quantités de soufre et autres polluants, aussi bien que des gaz à effet de serre.

Dans le cadre du paquet « Fit for 55 », la Commission européenne a présenté plusieurs propositions de Directives qui ont un impact sur le transport maritime.

Dans sa nouvelle proposition de Directive sur la taxation des produits énergétiques⁸⁵, la Commission européenne propose de taxer la navigation dans les eaux communautaires. Le taux applicable au fioul est de 0,9 euro par gigajoule, soit 39,2 euros par tonne soit plus du double du taux minimal actuellement en vigueur pour ce vecteur énergétique.

Depuis le 1^{er} janvier 2024, le système européen d'échange de quotas d'émission est étendu au secteur du transport maritime. Le système couvrira 50% des émissions provenant de voyages commençant ou se terminant en dehors de l'UE et 100% des émissions qui se produisent entre deux ports de l'UE et lorsque les navires se trouvent dans des ports de l'UE. Pour les émissions déclarées en 2024 et 2025, les compagnies maritimes ne devront restituer des quotas que pour une partie de leurs émissions.

4.5.2. Estimations

Tout comme pour l'aviation, la question du benchmark se pose à nouveau dès qu'il s'agit d'évaluer le niveau du subsidy, en particulier dans ce contexte de navigation internationale. Si on retient la même approche que pour d'autres postes de ce rapport, en prenant l'essence sans plomb pour benchmark, le montant de la subvention s'élève à 6 milliards d'euros en 2021 pour les volumes issus de l'inventaire national des gaz à effet de serre^{86 87}.

Cependant, cette problématique de subsidy à la navigation maritime internationale doit toutefois s'apprécier dans un cadre européen au minimum, vu les possibilités de s'approvisionner en carburant dans des ports hors du territoire belge. L'application d'un taux de 0,9 €/GJ tel que prévu dans la proposition de Directive sur la taxation des produits énergétiques porterait la hausse de recettes à près de 300 millions en 2021 comme le montre le [Tableau 20](#).

⁸⁴ La navigation en eaux communautaires s'entend d'un port situé dans l'UE à un autre port dans l'UE. Pour les produits énergétiques pour la navigation en eaux non-communautaires, conformément à la législation douanière, aucune accise ne peut être perçue parce qu'il n'y a pas de mise à la consommation dans le pays (il s'agit d'exportation).

⁸⁵ Commission européenne, 2021, proposition de Directive (refonte), COM(2021) 563 final

⁸⁶ inventaire national (<https://climat.be/en-belgique/climat-et-emissions/emissions-des-gaz-a-effet-de-serre/inventaire-national>)

⁸⁷ Ce niveau de subsidy est cohérent avec celui estimé par Transport & Environment (2019), soit 4.5 milliards d'euros. Cette estimation se base un benchmark un peu plus bas, celui des accises sur le diesel routier.

Tableau 20. Estimation de la perte de recettes d'accises pour la navigation maritime (en millions €)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Exonération d'accises sur le fuel lourd	163,90	198,91	245,39	304,30	268,07	188,09	241,92
Exonération d'accises sur le diesel	58,03	55,26	40,46	49,79	44,57	52,08	57,57
Exonération d'accises pour la navigation maritime	221,92	254,17	285,85	354,09	312,64	240,17	299,49

Source : Inventaire national des gaz à effet de serre et calculs propres

Etant donné le choix d'un taux de référence fixe, les variations de l'exonération sont entièrement dues à la variation des volumes consommés. Pour le fuel lourd qui représente aux alentours de 80% de la consommation de ce secteur, les volumes sont en hausse entre 2015 et 2019 puis connaissent une forte baisse en 2020 avant de repartir à la hausse en 2021 suite à la crise Covid et à la reprise qui l'a suivie. L'évolution de la consommation de diesel qui pèse les 20% restants est différente avec une consommation plus stable entre 2015 et 2021.

5 La prise en compte des usages non-énergétiques (feedstocks)

5.1. Contexte

L'utilisation des produits fossiles est soit à usage de combustion (application énergétique, comme dans une centrale électrique) soit comme feedstock (application non énergétique, comme l'utilisation de naphta dans la pétrochimie pour la fabrication de matières premières pour le plastique).

Les produits fossiles sont non seulement des produits secondaires, raffinés ou transformés (diesel, essence, kérosène et électricité d'origine fossile) mais aussi des matières premières primaires (pétrole, gaz naturel et charbon). Les produits à usage non-énergétiques sont repris dans les inventaires nationaux des gaz à effet de serre⁸⁸.

Les subventions liées à l'usage non-énergétique des matières fossiles font partie intégrante des termes du débat sur la trajectoire pour atteindre la neutralité carbone.

D'ailleurs, l'annexe au Budget néerlandais⁸⁹ intègre désormais les feedstocks dans l'inventorisation des subventions aux énergies fossiles. Selon le ministère néerlandais des Finances⁹⁰, le montant de la subvention y relative s'élève à 14,211 milliards d'euros, soit 1,39% du PIB de 2023, et représente près de 33% du total des subsides aux énergies fossiles. Ce montant est calculé en multipliant les volumes de matières premières utilisées par les principales installations de pétrochimie du pays par le taux d'accises en vigueur pour le naphta. En effet, le naphta est de loin le principal dérivé du pétrole utilisé dans ces usines dans lesquelles se déroule le vapocraquage⁹¹.

5.2. Estimations

L'usage non-énergétique des matières premières d'origine fossile n'est pas soumis aux droits d'accise et sort donc du champ de la Directive sur la taxation des produits énergétiques. La question d'un taux de taxation de référence se pose donc. Tout comme pour les produits faisant partie du champ d'application de la Directive, le taux en vigueur pour l'essence sans plomb a été appliqué. En effet, les produits dérivés du pétrole figurant dans la liste des produits utilisés à des fins non-énergétiques sont similaires aux produits soumis à accises. Et la législation relative aux accises stipule que lorsque le taux d'accises n'est pas connu, celui-ci est fixé au taux applicable au produit équivalent⁹².

⁸⁸ 2006 IPCC Guidelines for National Greenhouse Gas Inventories - Volume 3: IPPU - Chapter 5: Non-energy products from fuels and solvent use, https://www.ipcc-nggip.iges.or.jp/public/2006gl/pdf/3_Volume3/V3_5_Ch5_Non_Energy_Products.pdf

⁸⁹ Bijlagen bij Miljoennota 2024, [Miljoenennota, Belastingplan, begrotingen en bijbehorende stukken | Prinsjesdag: Miljoenennota en Rijksbegroting | Rijksoverheid.nl](#)

⁹⁰ Brief regering (2023), Fiscale ramingstoelichting bij Miljoenennota 2024 bijlage 25 – fiscale fossiele regelingen, [Wijziging van enkele belastingwetten en enige andere wetten \(Belastingplan 2024\) | Tweede Kamer der Staten-Generaal](#)

⁹¹ Le vapocraquage est un procédé pétrochimique qui consiste à obtenir, à partir d'une coupe pétrolière telle que le naphta, ou d'alcanes légers, des alcènes (éthylène, propylène) mieux valorisés. Ces alcènes sont principalement à la base de l'industrie des matières plastiques (polyéthylène, polypropylène, etc.) source : https://www.euro-petrole.com/re_05_details_mot.php?idMot=43

⁹² Art 4, Loi du 22.10.1997, MB 20.11.1997

Tableau 21. Subventions provenant de l'utilisation de produits fossiles à usage non-énergétique (2017-2022, en millions €)

	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Goudron de houille	198,56	209,99	203,69	192,13	168,93	169,84
GPL	1.091,46	1.641,94	1.705,14	1.577,84	1.645,84	1.661,72
Naphta	2.478,19	2.427,07	1.999,52	2.037,50	2.310,76	1.753,70
Fuel-oil lourd	11,93	13,90	14,32	14,23	14,23	19,65
White spirit et essences spéciales	9,50	6,33	3,45	5,15	3,26	3,27
Lubrifiants	68,42	64,47	60,86	42,49	46,43	48,84
Bitume	233,99	238,86	219,35	194,89	227,39	212,69
Coke de pétrole	13,64	14,60	14,83	17,94	18,13	16,77
Paraffines	13,46	12,52	12,89	12,73	12,88	14,65
Autres produits pétroliers	1.019,38	780,71	685,33	606,95	685,65	515,86
Gaz naturel	868,65	838,98	803,61	902,37	807,73	632,78
Total	6.007,19	6.249,38	5.722,98	5.604,23	5.941,23	5.049,77

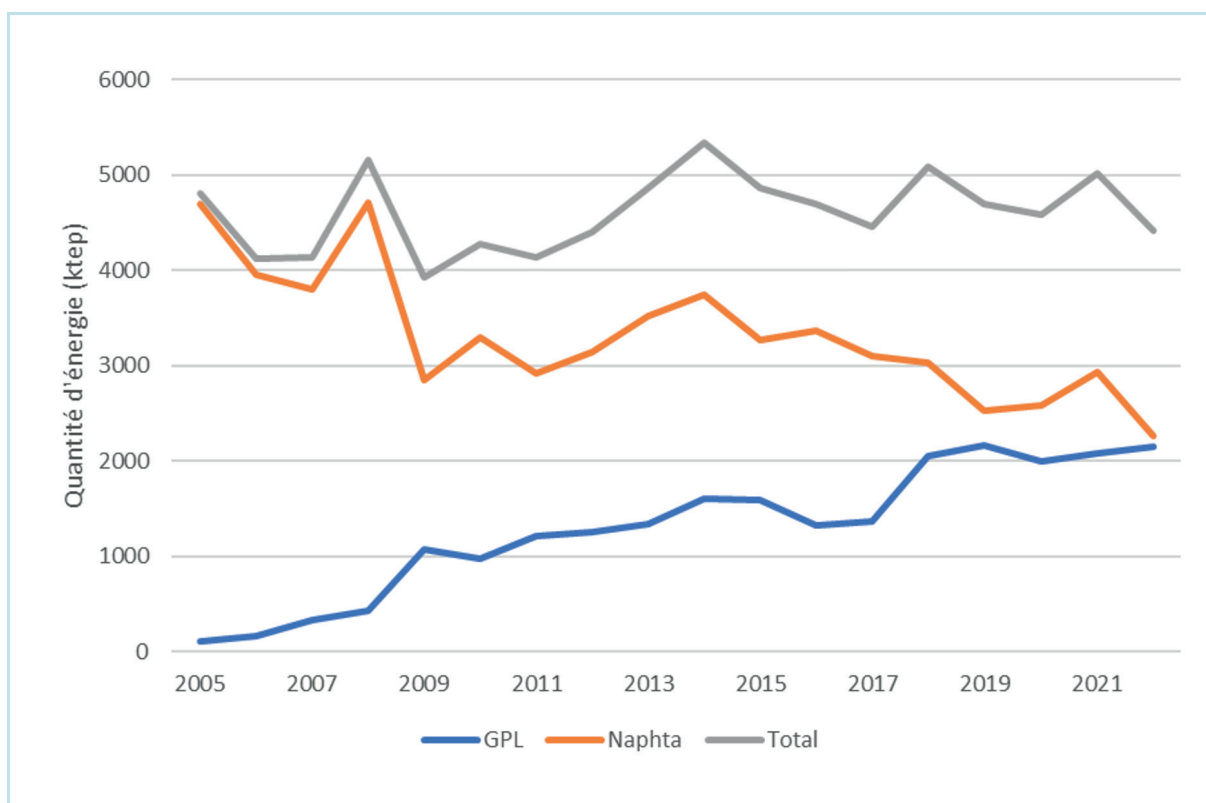
Sources : Stabel, calculs propres

Le [Tableau 21](#) reprend les montants des subsides pour les produits fossiles utilisés à des fins non-énergétiques.

Ces montants sont loin d'être négligeables. En effet, les quantités de matières premières fossiles consommées à des fins non-énergétiques représentent en 2022 l'équivalent de 68% de la consommation finale d'énergie utilisée par le secteur industriel en Belgique ou 90% de la consommation finale d'énergie utilisée par les ménages. Le naphta représente le principal dérivé du pétrole dans ce groupe.

Cependant, comme le montre le [Graphique 14](#), les quantités de naphta consommées en Belgique sont en recul constant depuis 2005 et connaissent en 2022 un niveau historiquement bas. Parallèlement, les quantités de GPL sont en constante progression sur la même période. La somme de ces deux produits connaît des variations annuelles de plus faible ampleur. On notera cependant une baisse annuelle de 12% en 2022 par rapport à 2021, baisse la plus importante des dix dernières années. Ces deux produits représentent depuis 2005 au moins 59% du total avec un pic à 67,6% en 2022. Avec une part de 12,5% des quantités consommées en 2022, le gaz naturel représente le troisième produit, suivi par une catégorie mixte dénommée « autres produits pétroliers » (10,2%). Le bitume et le goudron de houille se situent plus bas dans ce classement avec respectivement 4,2% et 3,4% du total. Ces six catégories de produits pèsent ensemble 98% du total des produits fossiles à usage non-énergétique.

Graphique 14. GPL et Naphta utilisés à des fin non-énergétiques (en ktep, 2005-2022)



Source : Stabel

6 Discussion de quelques cas limite

6.1. Mécanisme de rémunération de la capacité (CRM ou Capacity Remuneration Mechanism)⁹³

6.1.1. Contexte

En lien avec la stratégie énergétique fédérale, un mécanisme de rémunération de la capacité (CRM) a été mis en place sur le marché belge, afin de garantir la sécurité d'approvisionnement du pays, notamment dans le contexte de la fermeture du parc nucléaire, tout en soutenant la transition énergétique.

Il existe plusieurs mécanismes de rémunération de la capacité. En ce qui concerne le mécanisme belge, le volume recherché n'est pas seulement un déficit identifié (comme dans le cas d'une réserve stratégique), mais le volume total nécessaire pour assurer la sécurité d'approvisionnement. Le mécanisme attire donc de nouveaux investissements pour combler un déficit, mais incite également les unités existantes à investir et/ou à rester sur le marché. Cela garantit un accès équitable aux aides accordées tant aux unités existantes à moderniser qu'aux nouvelles unités au coût le plus bas possible, grâce à la concurrence entre ces unités lors des enchères. Il est ouvert à toutes les technologies, c'est-à-dire aux différents façons d'assurer la capacité supplémentaire qui serait nécessaire : la production, la gestion de la demande et le stockage ont donc été retenus. Concernant les capacités de production, celles-ci couvrent notamment les centrales au gaz ainsi que les capacités recourant aux sources d'énergie renouvelables⁹⁴.

Le CRM fonctionne depuis 2021 via un système d'enchères organisées chaque année, en octobre⁹⁵. La capacité doit être disponible quatre ans plus tard pour la sécurité d'approvisionnement, et reçoit un subside en contrepartie⁹⁶. À partir de 2024, une deuxième vente aux enchères est organisée chaque année, avec disponibilité des unités un an plus tard. Deux enchères sont donc organisées pour chaque année de livraison, ce qui permet d'investir dans des technologies dont le temps de préparation est plus long (par exemple, les nouvelles centrales électriques au gaz) ou plus court (par exemple, la gestion de la demande). Cela permet également d'ajuster le volume total sur la base des données les plus récentes, garantissant ainsi la sécurité d'approvisionnement au coût le plus bas possible.

En 2016, la Commission avait réalisé une première enquête sectorielle sur les mécanismes de capacité. Selon elle, « *Les mécanismes de capacité doivent répondre aux problèmes survenus sur le marché et être ouverts à toutes les technologies et aux opérateurs d'autres pays de l'UE. Ils ne doivent pas constituer une subvention déguisée en faveur d'une technologie spécifique, comme les combustibles fossiles, ou gonfler exagérément le prix de l'électricité pour les consommateurs. Le rapport de l'enquête sectorielle aidera la Commission et les États membres à instaurer des mécanismes de capacité mieux ciblés et uniquement si un besoin véritable se fait sentir.* »⁹⁷

En août 2021, la Commission européenne, après une nouvelle enquête approfondie de la Direction générale de la Concurrence, a estimé que le CRM était conforme aux règles européennes⁹⁸. L'enquête de la DG Concurrence

⁹³ <https://economie.fgov.be/fr/themes/energie/securite-dapprovisionnement/mecanisme-de-remuneration-de>

⁹⁴ Cf aussi PNEC, p. 393 : Outre la construction de nouvelles centrales au gaz ou la prolongation de l'exploitation des centrales au gaz existantes, ce mécanisme permet la mise en œuvre à grande échelle de solutions de stockage et de gestion de la demande.

⁹⁵ Pour chaque année de livraison (i.e. l'année où la capacité doit être disponible), deux enchères sont organisées : la première quatre ans avant l'année de livraison, la seconde un an avant l'année de livraison. Chaque enchère est précédée de la détermination du volume et des paramètres de l'enchère et par une période de préqualification des participants à l'enchère.

⁹⁶ De plus amples informations sont disponibles sur le site du SPF Économie (lien supra).

⁹⁷ https://ec.europa.eu/commission/presscorner/detail/fr/IP_16_4021

⁹⁸ Commission européenne, 27 août 2021 décision, C(2021) 6431 final https://ec.europa.eu/competition/state_aid/cases1/202137/288236_2313671_226_2.pdf

a porté notamment sur les sujets suivants : la démonstration et la quantification des problèmes futurs liés à l'adéquation des ressources, l'ouverture du mécanisme, en particulier pour les capacités renouvelables et les capacités étrangères et enfin l'allocation des recettes provenant de la congestion.

Suite à cette décision positive de la Commission européenne, la Belgique a procédé à une première mise aux enchères en 2021 pour l'année de livraison 2025.

6.1.2. Estimation du montant maximal du subsidie éventuel

Le CRM doit être considéré comme un cas limite pour au moins trois raisons.

- D'une part, comme cela est expliqué ci-dessus, le mécanisme se veut ouvert à toutes les technologies et pas uniquement à celles qui recourent à l'énergie fossile. De ce point de vue, il n'y aurait pas de discrimination en faveur des énergies fossiles.
- Ensuite, même si des centrales au gaz sont soutenues par ce mécanisme, c'est le choix du combustible qui est déterminant. Ainsi, le soutien de centrales ayant recours à du biogaz ou à d'autres sources d'énergie décarbonées n'est pas nécessairement problématique d'un point de vue environnemental.
- Enfin, on peut argumenter que le CRM, même s'il recourt, au moins en partie, à des énergies fossiles, contribue au développement des sources d'énergies renouvelables en favorisant la gestion de l'intermittence qui caractérise les principales d'entre elles, à savoir les énergies éoliennes et solaires.

Dans tous les cas, étant donné que le mécanisme fait appel à différentes technologies, il faudrait estimer le subsidie accordé aux capacités de production ayant spécifiquement recours aux énergies fossiles. Quant au montant du subsidie total accordé dans le cadre du mécanisme, il a fait l'objet de différentes estimations ex ante⁹⁹. Faisant suite à une première estimation des coûts en 2018, la société Haulogy a réalisé une nouvelle estimation des coûts en 2021, en se basant sur l'expertise de la CREG et d'Elia. Cette estimation vise à donner un ordre de grandeur du coût du CRM. Pour ce nouveau calcul du coût du CRM, une moyenne de 257 millions €/an de coût nominal sur les 15 premières années de rémunération est obtenue. Le coût s'étend en réalité jusqu'en 2040 car des contrats de refurbishment sont conclus pour l'année de livraison 2026 avec des durées de contrat de 15 ans. Ainsi, la moyenne de coût sur les 16 premières années de rémunération est de 245 millions €/an. La moyenne sur les 10 premières années de rémunération est égale à 307 millions €/an.

Lors de l'attribution de la première enchère réalisée en octobre 2021 (année de livraison 2025), le prix moyen pondéré a été de 31.671,57 €/MW/an pour une capacité totale de 4.456,75 MW¹⁰⁰. Lors de l'enchère d'octobre 2022 (année de livraison 2026), 6.417 MW ont été mises à prix, mais aucune capacité n'a été attribuée. En octobre 2023 (année de livraison 2027), 1.576 MW ont été mis aux enchères, dont 64 % de turbines à gaz¹⁰¹.

En outre, les émissions de CO₂ de ces centrales à gaz sont incluses dans le système ETS d'échange de quotas d'émission de l'UE qui plafonne les émissions totales au niveau européen pour les secteurs de l'industrie et de la production d'électricité. Les émissions qui seraient liées à l'activation du CRM n'ont donc pas d'impact direct sur le climat. Par ailleurs, les objectifs nationaux sont définis uniquement sur le périmètre des émissions hors ETS (ETS1) dans le cadre de l'Effort Sharing Regulation (ESR).

Au sein du CRM, un certain nombre de mesures sont cependant prévues pour limiter les émissions de CO₂ et atteindre l'objectif de zéro émissions d'ici 2050. D'une part, les réglementations européennes imposent une valeur

⁹⁹ Ainsi, selon CLIMACT (2019), le subsidie total serait de l'ordre de 350 à 400 millions d'euros par an. Sur base du modèle développé par PWC (2018), le coût total actualisé du CRM sur 15 années (durée du mécanisme) s'élève à 5,4 milliards d'euros, soit 345 millions d'euros par an. En 2018, la CREG avait quant à elle estimé un coût compris entre 614 et 940 millions d'euros. Elia tablait sur un coût annuel situé entre 300 à 500 millions d'euros par an. Des analyses plus récentes aboutissent à un coût annuel estimé à environ 300 millions d'euros par an entre 2025 et 2032 et 257 pour 2033 et 2034 et 109 millions entre 2035 et 2039. Cf Haulogy, 2021, CRM Cost calculation, <https://economie.fgov.be/sites/default/files/Files/Energy/Haulogy-Cost-calculation-20210128-presentation.pdf>

¹⁰⁰ Elia, 2022, CRM rapport de mise aux enchères- mise à jour, 13 avril 2022, voir : [Résultats de l'enchère CRM \(elia.be\) Rapport de mise aux enchères – octobre 2022](https://www.elia.be/fr/actualites/actualites/Resultats-de-lenchere-CRM-elia-be-Rapport-de-mise-aux-encheres-octobre-2022)

¹⁰¹ https://www.elia.be/-/media/project/elia/elia-site/grid-data/adequacy/crm-auction-results/2023/y-4-2023-auction-report_nl_v1.pdf

maximale pour les émissions de CO₂. D'autre part, le CRM est conçu pour être bénéfique pour les technologies neutres en CO₂. Selon un rapport du ministre de l'Énergie¹⁰², 287 MW avaient déjà été alloués à la gestion de la demande fin 2021 et 41 MW à des projets de batteries. Le nombre de nouvelles centrales au gaz est limité à deux. Les centrales à gaz qui font finalement partie du CRM devront pouvoir démontrer qu'elles atteindront des émissions nulles ou négatives en 2050 sur base d'une feuille de route et d'une étude de faisabilité d'ici fin 2026 et un plan de réduction des émissions d'ici fin 2027, avec des objectifs intermédiaires en 2035 et 2045.

En septembre 2023, la Commission européenne a approuvé des amendements au CRM belge. Dans l'approbation, la Commission européenne a explicitement mentionné cette clause de durabilité comme un élément important pour garantir la cohérence avec le Green Deal et les objectifs climatiques. Ces amendements ont également renforcé la valeur maximale pour les émissions de CO₂ pour les bénéficiaires du régime. Le régime modifié sera en vigueur jusqu'en octobre 2031.

6.2. Fonds BOFAS (2004-2019)

Ce cas-limite est désormais repris pour mémoire en annexe 10.7, étant donné qu'il n'est plus d'application.

6.3. Fonds Promaz¹⁰³

Ce fonds sectoriel est actif depuis le 1^{er} avril 2022 et fait suite au fonds BOFAS.

Le fonds Promaz fait l'objet, comme le précédent, d'un accord de coopération entre autorités fédérales et régionales¹⁰⁴. Le mécanisme a pour objectif de contribuer à la réalisation des objectifs des législations régionales en matière d'assainissement des sols¹⁰⁵.

Est ici visé l'assainissement des sols pollués lors d'épanchements de réservoirs de mazout de chauffage. En Région bruxelloise, selon les chiffres avancés par Bruxelles Environnement, 40 % de la pollution des sols seraient à imputer au mazout. Le coût élevé de l'assainissement de ces sols peut constituer un frein à leur dépollution, d'où la mise en place de ce fonds sectoriel.

Le financement du fonds Promaz s'opère de deux manières. D'une part, par un transfert des surplus financiers du fonds Bofas, et d'autre part par une cotisation de 0,01 euro/litre incluse dans le prix maximum du mazout. Un budget de maximum 512 millions euros est estimé nécessaire pour son fonctionnement pendant 20 ans, avec un arrêt automatique de la perception lorsque ce montant est atteint.

Le fonds Promaz prévoit une intervention financière. Les bénéficiaires du fonds sont tout propriétaire ou utilisateur final d'un réservoir à mazout présentant un problème d'étanchéité induisant, ou ayant induit, une pollution avérée du sol. Les citernes à mazout ayant été mises hors service peuvent également en bénéficier. Aussi bien les bâtiments résidentiels que les autres bâtiments sont concernés. Le montant des aides financières varie selon le

¹⁰² <https://economie.fgov.be/sites/default/files/Files/Energy/Rapport-sur-la-securite-de-l-approvisionnement-abordabilite-et-du-rabilite.pdf>

¹⁰³ <https://promaz.be/>

¹⁰⁴ Accord de coopération du 25 juillet 2018 entre l'Etat fédéral, la Région flamande, la Région wallonne et la Région de Bruxelles-Capitale relatif à l'exécution et au financement de l'assainissement du sol des stations-service et des citernes de gazoil à des fins de chauffage. Remplace l'accord de coopération du 13 décembre 2002 relatif à l'exécution et au financement de l'assainissement du sol des stations-services.

¹⁰⁵ Les obligations relatives à l'utilisation des citernes de gazoil, de même que les obligations de prévention et d'assainissement du sol diffèrent entre régions.

type de bâtiment : jusqu'à 200.000 € pour l'habitation d'un particulier, jusqu'à 100.000 € pour un bâtiment d'un autre type (écoles, immeubles de bureaux, hôpitaux...).

L'objectif n'étant pas de remplacer le recours au mazout par un autre mode de chauffage qui ne soit pas d'origine fossile, le fonds peut dès lors être considéré comme une subvention indirecte aux combustibles fossiles. La subvention couvre par ailleurs un coût externe généré par le particulier utilisant une citerne au mazout et la réparation du dommage qui, normalement, lui incomberait.

6.4. Dispenses partielles de versement du précompte professionnel

Avant d'aborder ce cas-limite, il convient de préciser que l'analyse menée infra est préliminaire et devra encore être approfondie à l'avenir, mais nous choisissons de déjà l'inclure dans l'Inventaire étant donné la disponibilité des données, contrairement à d'autres analyses potentielles. S'agissant d'un cas-limite, les montants identifiés ne seront cependant pas repris dans les montants totaux des subsides aux énergies fossiles. Ce système de dispenses de précompte professionnel ne cible pas un secteur d'activité économique spécifique. Dès lors, on ne peut parler d'avantage sectoriel qui serait d'ailleurs contraire aux règles européennes en matière d'Etat. Cependant, on peut se poser la question de l'octroi de ces dispenses de versement à un ou plusieurs secteurs fortement polluants, de par leur consommation énergétique d'origine fossile.

Par dispenses de versement du précompte professionnel, sont visés des revenus qui sont imposables et qui doivent donc en principe être soumis au précompte professionnel, mais pour lesquels le législateur a adopté des dispositions qui dispensent le débiteur de verser au Trésor le précompte professionnel retenu sur ces revenus. Les critères d'octroi de ces dispenses varient selon le type de dispense.

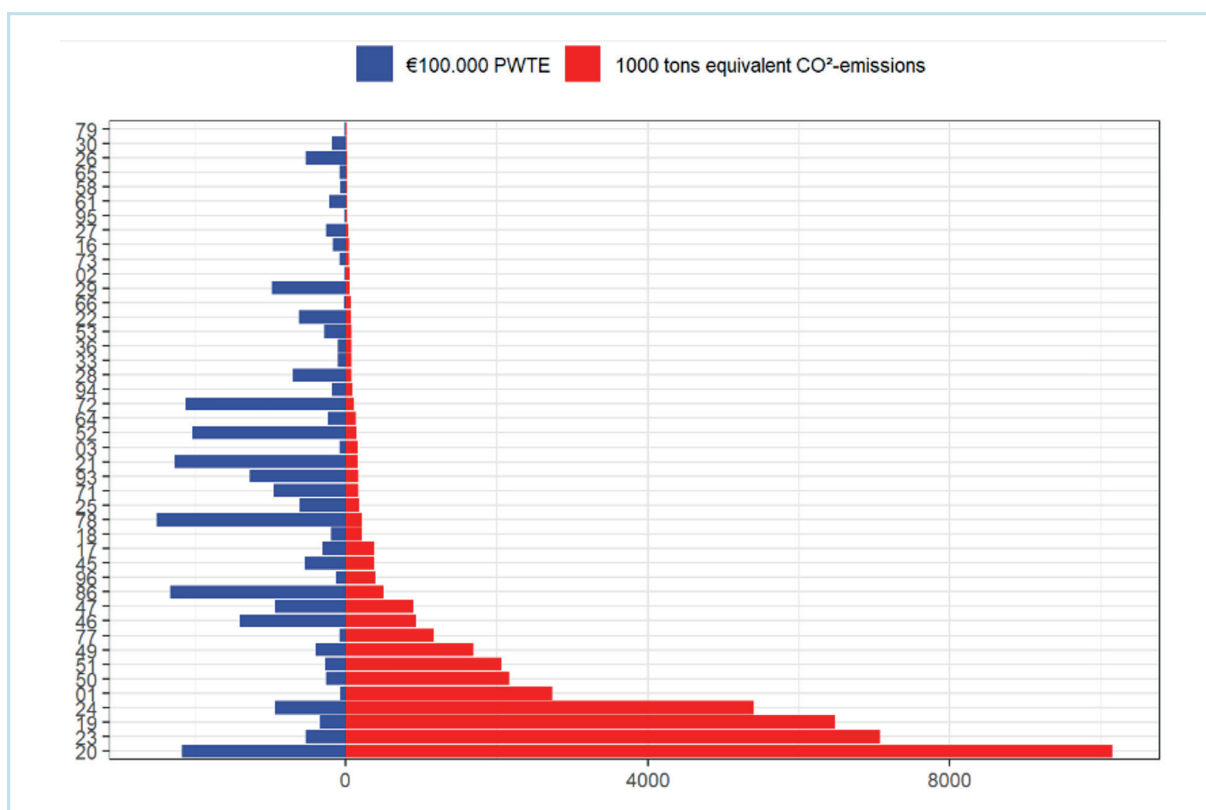
Il ressort du [Graphique 15](#) ci-dessous que certaines de ces dispenses ont trait aux secteurs dont l'activité économique repose sur de l'énergie fossile, ce qui pourrait être considéré comme une subvention indirecte. Le secteur prépondérant, si l'on met en relation les montants de dispenses accordés et les montants d'émissions de CO₂, provenant à la fois de la consommation énergétique et des procédés industriels, est le secteur de la chimie (code NACE 20). L'analyse est cependant limitée à une analyse NACE 2 digits, telle que celle-ci est disponible dans la base de donnée de l'OCDE des Comptes des émissions d'air /*Air Emission Accounts*¹⁰⁶. Quant au type de dispenses, il s'agit principalement de dispenses liées au travail en équipe ou de nuit, ou aux heures supplémentaires.

Par comparaison, selon l'Inventaire belge des émissions de gaz à effet de serre¹⁰⁷, si l'on considère uniquement les émissions industrielles non liées à la consommation énergétique, 43% de ces émissions ont été causées par l'industrie chimique en 2021 (dont 46% juste pour l'industrie pétrochimique).

¹⁰⁶ The OECD methodology takes the emission data from the national greenhouse gas inventories submitted under the United Nations Framework Convention on Climate Change (UNFCCC) as a starting point. The emission data in the inventories are allocated to ISIC rev. 4 industries and households using the correspondence table proposed by Eurostat.

¹⁰⁷ [Inventaire national \(climat.be\)](https://climat.be/inventaire-national)

Graphique 15. Dispenses partielles de versement du précompte professionnel (à l'exception du Maribel social et des mesures Covid) et émissions de CO₂ par secteur (codes NACE, 2 digits), 2021



PWTE : Payroll Withholding tax exemption

Sources : OECD, Air emissions accounts ; données administratives (SPF Finances) des dispenses de versement du précompte professionnel ; calculs propres. Les montants des émissions, exprimées en tonnes équivalent CO₂, repris dans le graphique font référence aux émissions totales de CO₂ (provenant de la consommation énergétique et des procédés industriels).

6.5. Soutien au financement des énergies fossiles

6.5.1. Société Fédérale de Participations et d'Investissement (SFPIM)

La Société Fédérale de Participations et d'Investissement (SFPIM) est une société anonyme d'intérêt public dont l'État belge est l'unique actionnaire. La SFPIM conduit la gestion centralisée des participations des autorités fédérales, coopère avec les autorités sur des projets spécifiques et mène sa propre politique d'investissement dans l'intérêt de l'économie belge.

La SFPIM assure trois activités principales :

- assurer une participation dans des entreprises publiques et privées ayant un intérêt stratégique pour l'État fédéral ;
- investir dans des entreprises présentant une valeur sociétale intéressante dans l'un des secteurs prioritaires faisant partie des objectifs de la SFPIM ;
- collaborer à la politique des autorités fédérales et assurer la réalisation, pour leur compte, de projets spécifiques.

Les prises de participations de la SFPIM s'articulent autour de 6 secteurs d'activités : dont 3 secteurs d'activités dits « historiques » (la finance, l'aéronautique, la santé) et trois nouveaux secteurs (les investissements d'impact, l'énergie et les services publics, le transport et la mobilité).

Des prises de participations de la SFPIM dans certains secteurs spécifiques pourraient être qualifiées de cas limites en termes de subventions indirectes aux énergies fossiles.

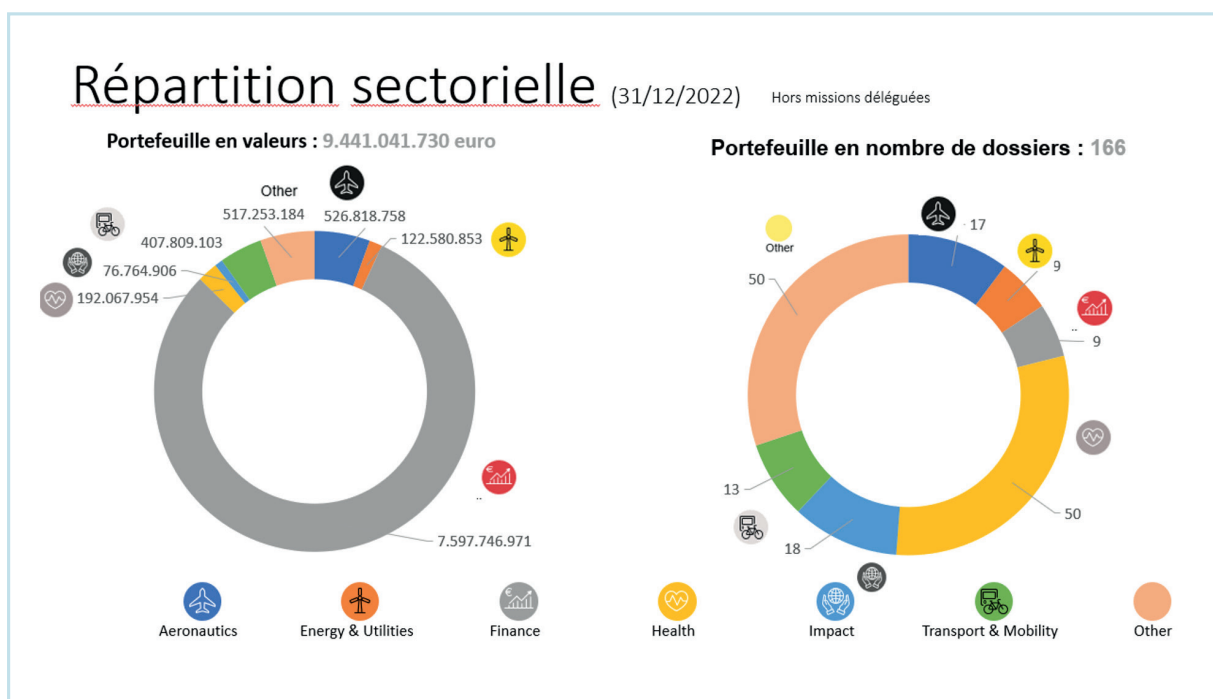
Ainsi, dans les secteurs prioritaires historiques de la SFPIM, on retrouve le secteur aéronautique. On peut ainsi lire dans le [Rapport annuel 2020](#) les motivations de l'investissement dans ce secteur:

« L'aérien subit de plein fouet les conséquences de la crise sanitaire et doit par ailleurs faire face aux enjeux de la durabilité. C'est donc un secteur en profonde mutation qu'il y lieu de soutenir à tous les niveaux de sa chaîne de valeur. »

Si l'on se réfère à la répartition sectorielle du portefeuille d'investissement (au 31/12/2022), 5,58 % est relatif au secteur aéronautique. Sur les 166 sociétés en portefeuille, 17 sont dans le secteur aéronautique.

Une partie des investissements de la SFPIM dans le secteur de l'énergie pourrait également être considérée comme des subsides indirects aux énergies fossiles. Ainsi, parmi les sociétés en portefeuille actives dans le secteur de l'énergie, on peut constater que la SFPIM détient 2,13% du capital du groupe d'infrastructures de transport de gaz naturel, Fluxys.

Graphique 15bis. Répartition sectorielle du portefeuille d'investissement (au 31/12/2022)



Source : SFPIM

L'Accord du gouvernement fédéral du 30 septembre 2020 affirme que : « la Société fédérale de participations et d'investissement sera chargée d'élaborer une stratégie d'investissement et de placement coordonnée, durable et ambitieuse, dont l'un des objectifs sera de réduire progressivement les investissements dans les énergies et combustibles fossiles, à l'instar des choix posés par la Banque européenne d'investissement. D'ici 2030, l'État fédéral et les institutions sous sa tutelle devront s'être entièrement retirés des entreprises à forte émission de gaz à effet de serre qui ne sont pas engagées dans la transition énergétique»¹⁰⁸.

¹⁰⁸ https://www.belgium.be/sites/default/files/Accord_de_gouvernement_2020.pdf

Le 14 décembre 2021, la SFPIM a adopté sa première charte de responsabilité sociétale d'entreprise (CSR)¹⁰⁹. On peut y lire que la SFPIM ne réalise pas davantage d'investissement dans une entreprise dont les activités sont liées à :

- l'extraction de charbon ;
- l'extraction de pétrole ;
- l'extraction de gaz ;
- la recherche ou le développement d'applications techniques visant à soutenir toute activité visée ci-avant.

La charte CSR mentionne également que la SFPI doit aussi adopter une approche de précaution vis-à-vis des entreprises qui sont actives dans la production d'énergie fossiles.

Enfin, ce document prévoit que pour la fin 2026, les entreprises doivent rapporter sur les actions envisagées pour se conformer aux restrictions d'investissements mentionnées ci-dessus, et que pour la fin 2035, toutes les entreprises du portefeuille de la SFPI doivent se conformer sans réserve aux restrictions d'investissement précitées.

6.5.2. Credendo

Credendo, l'assureur-crédit à l'exportation belge, a formulé une politique sur le soutien des pouvoirs publics à la transition des combustibles fossiles vers les énergies propres (Fossil Fuel Policy¹¹⁰), qui est pleinement applicable depuis le 1^{er} janvier 2023. La Fossil Fuel Policy de Credendo s'applique à l'ensemble de la chaîne d'approvisionnement en combustibles fossiles du secteur de l'énergie.

Cette politique repose sur la signature par la Belgique de la Déclaration de la COP26¹¹¹ sur le soutien public international à la transition vers l'énergie propre, qui exigeait que les nouvelles aides publiques directes au secteur international de l'énergie basée sur les combustibles fossiles et non réduite cessent dans l'année suivant la signature, sauf dans des circonstances limitées et clairement définies compatibles avec une limite de réchauffement de 1,5°C et les objectifs de l'Accord de Paris.

L'engagement ci-dessus signifie qu'à partir du 1^{er} janvier 2023, Credendo - Agence de crédit à l'exportation fournira un soutien à l'exportation pour des projets dans le secteur international des énergies fossiles, y compris l'exploration, la production, le transport, le stockage, le raffinage et la distribution de charbon, de pétrole brut et de gaz naturel, ainsi que la production d'électricité non régulée, uniquement dans des circonstances exceptionnelles. Credendo s'est toutefois engagé à ne pas émettre de gaz à effet de serre d'ici 2050, tant pour sa stratégie d'investissement que pour ses produits de financement et d'assurance à l'exportation¹¹².

Sur la base de la réponse du ministre Van Peteghem à plusieurs questions parlementaires^{113/114} nous pouvons déduire que la part des investissements fossiles assurés par Credendo dans son portefeuille total est de 17,4%, la part des investissements fossiles assurés par Credendo dans son portefeuille total est de 17,4 %, soit 3,4 milliards d'euros¹¹⁵, sur la période de juillet 2016 à juillet 2021 pour le portefeuille d'assurance-crédit classique de Credendo-ECA.

La ventilation supplémentaire des 3,4 milliards d'euros, basée sur les montants contractuels des transactions soumises au Conseil d'administration pour décision entre juillet 2016 et juillet 2021 :

- Upstream : 3,17 % (613 millions d'euros) ;

¹⁰⁹ <https://sfpim.be/uploads/2023/01/2023.01.11-Charte-CSR-FR.pdf>

¹¹⁰ <https://credendo.com/sites/default/files/media/files/2022-07/Public%20communication%20on%20the%20alignment%20of%20Credendos%20policy%20with%20the%20COP26%20statement%20FIN.pdf>

¹¹¹ <https://web.archive.nationalarchives.gov.uk/ukgwa/20230313124743/https://ukcop26.org/statement-on-international-public-support-for-the-clean-energy-transition/>

¹¹² <https://credendo.com/en/knowledge-hub/practical-implementation-cop26-statement-credendo-0>

¹¹³ Réponse de Vincent Van Peteghem, Vice-Premier et Ministre des Finances, chargé de la Coordination de la lutte contre la fraude, à la question écrite no. 950 de Dieter Vanbesien, concernant l'Impact du IPSCET sur Credendo.

¹¹⁴ Réponse du Vice-Premier Ministre et Ministre des Finances, chargé de la Coordination de la lutte contre la fraude, du 6 octobre 2022, à la question no. 1144 de Dieter Vanbesien du 10 août 2022 (N.) <https://www.dekamer.be/QRVA/pdf/55/55K0094.pdf> p.327

¹¹⁵ Il s'agit d'une estimation.

- Midstream : 12,11 % (2 340 millions d'euros) ;
- Downstream : 2,1 % (404 millions d'euros).

Il s'agit toutefois d'une estimation maximale car elle inclut des projets liés à des champs pétroliers et gaziers déjà en production, des champs pétroliers dont le développement a déjà été approuvé et des champs gaziers déjà en cours de développement avant 2022, pour lesquels la couverture est encore autorisée, ainsi que de nouvelles centrales électriques basées sur le gaz naturel sans captage, utilisation et stockage du carbone (la couverture est encore autorisée jusqu'en 2025).

6.5.3. BIO Invest

BIO est l'institution belge de financement du développement, une société privée dont le capital est détenu par l'État belge. Dans le cadre de sa lutte contre le changement climatique, BIO a décidé de limiter ses investissements énergétiques aux projets d'énergies renouvelables et aux projets contribuant à la transition vers une économie bas carbone. BIO ne financera pas les entreprises qui produisent de l'énergie à partir de combustibles fossiles et de biocarburants de première génération. Les seules exceptions sont (1) les projets qui produisent de l'énergie à base de gaz grâce auxquels l'efficacité énergétique des centrales existantes est augmentée, et (2) la production d'énergie basée sur le biogaz ou par extraction de méthane. Cette liste d'exclusions s'applique tant au financement direct de projets qu'aux projets financés par des intermédiaires.

Depuis 2021, la liste harmonisée d'exclusions de l'EDFI (European Development Finance Institutions) pour les combustibles fossiles est appliquée¹¹⁶. BIO n'a jamais investi dans le charbon et a officiellement cessé d'investir dans le pétrole en 2015. Par la déclaration de l'EDFI sur le financement du climat et de l'énergie¹¹⁷, BIO vise à aligner tous les nouveaux investissements sur les objectifs de l'Accord de Paris et BIO travaille à la réduction des émissions de CO₂ de son portefeuille d'investissement pour contribuer à la transition de l'économie mondiale vers la neutralité carbone d'ici 2050.

Le portefeuille BIO comprenait les investissements suivants dans les combustibles fossiles en décembre 2023 :

Nom du projet	Pays	Date	Type d'investissement	Activité fossile
Azito Energie ¹¹⁸	Côte d'Ivoire	2011, 2012, 2019	Prêt (direct et indirect via fonds)	Centrale au gaz
Kivu watt Ltd. ¹¹⁹	Rwanda	2011	Prêt (direct)	Extraction de méthane
Takoradi (TICO) Thermal power plant	Ghana	2011	Prêt (indirect via fonds)	Centrale thermique avec cogénération (CHP)
Summit Meghnaghat Power Company Limited ¹²⁰	Bangladesh	2014	Prêt (direct)	Centrale thermique avec cogénération (CHP)
Sodikimi	RDC	2016	Actions (indirect via fonds)	Distribution combustible
XpressGas Limited ¹²¹	Ghana	2019, 2021	Actions (indirect via fonds) + lénage (direct)	Transport, commercialisation et distribution LPG
Baj Petrol Stations	Uganda	2020	Actions (indirect via fonds)	Transport, commercialisation et distribution combustible

¹¹⁶ <https://edfi-website-v1.s3.fr-par.scw.cloud/uploads/2021/02/EDFI-Fossil-Fuel-Exclusion-List-October-2020.pdf>

¹¹⁷ <https://edfi-website-v1.s3.fr-par.scw.cloud/uploads/2020/11/1.-EDFI-Statement-on-Climate-and-Energy-Finance-Final.pdf>

¹¹⁸ Azito Energie | BIO (bio-invest.be)

¹¹⁹ <https://www.bio-invest.be/en/investments/kivu-watt-ltd>

¹²⁰ Summit Meghnaghat Power Company Ltd | BIO (bio-invest.be)

¹²¹ <https://www.bio-invest.be/en/investments/xpress-gas-limited>

7 Consolidation des résultats

Le [Tableau 22](#) liste les subventions recensées dans ce rapport jusqu'en 2021, à l'exception des cas-limites. Nous avons visé à être autant que possible exhaustifs pour les subventions directes. Pour les subventions indirectes, nous n'avons pu être exhaustifs et le choix des cas traités ne doit pas être interprété comme un ordre de priorité. Il a davantage été dicté par les données disponibles et par la complexité des différents cas, notamment pour le transport. Sont également repris les subsides pour les produits à usage non-énergétique (feedstocks).

Les tableaux et graphiques présentent des chiffres pour les cinq dernières années. Pour certaines rubriques, les données n'étant pas disponibles pour toute la période, des extrapolations ont été faites¹²².

Les subventions directes s'élèvent à 12.096 millions € pour l'année 2021, soit 2,4 points de PIB. Elles étaient évaluées à 2,8% du PIB en 2017, soit une baisse de près de 15% sur 5 ans. Cette baisse en pourcentage du PIB n'est cependant pas une baisse en montants absolus car le montant des subventions est reparti à la hausse en 2021, contrastant avec la tendance observée les quatre années précédentes. Les tableaux et graphiques ci-après en donnent le détail par instrument et par produit.

Les subventions au transport aérien et maritime international s'élèvent à 894 millions en 2021, soit 0,2% du PIB. Pour le secteur aérien, le montant de l'exonération sur le kérosène est estimé à 594 millions € en 2021, en hausse par rapport à 2020 mais toujours inférieur au niveau de 2019 suite à l'impact de la crise Covid sur le secteur aérien. L'exonération pour le transport maritime est estimée en 2021 à 242 millions pour le fioul lourd et à 58 millions pour le diesel. Ces montants sont en hausse par rapport à 2020. Le niveau des subventions en 2021 reste cependant inférieur au niveau de 2019.

Les subventions indirectes s'élèvent à 0,5 % du PIB et le poste principal est constitué par le régime fiscal des voitures de société dont le nombre a connu une croissance continue sur la période observée.

Le [Tableau 22](#) détaille l'ensemble des subventions reprises dans cet inventaire.

Les subventions octroyées sous forme de transferts s'élèvent à 173 millions € en 2021 et sont en légère hausse sur les cinq dernières années. Il s'agit de transferts aux particuliers et ces subventions ont des objectifs sociaux. Certaines de ces subventions ont connu un élargissement dans le cadre des mesures de soutien à la crise énergétique (octroi du tarif social aux bénéficiaires BIM ou forfait unique énergie de 80 euros). Le total de ces subventions temporaires ou mesures uniques, s'élève à 216 millions € en 2021.

Il est à noter que, dans le [Tableau 22](#), les subventions relatives à l'électricité ne sont pas reprises pour leur intégralité, mais seulement à concurrence de la proportion des énergies fossiles dans le mix énergétique, estimée à 31,59% en 2021¹²³. Le montant des subventions octroyées sous forme de transferts diffère donc de celui indiqué au [Tableau 1](#) où les subventions relatives à l'électricité sont reprises pour leur intégralité.

Les cartes carburant sont la seule subvention directe recensée qui est octroyée par les impôts sur les revenus. Le montant estimé est de 667 millions € en 2021 et il s'inscrit en hausse sur les cinq dernières années, du fait du nombre croissant de voitures de société. En 2021 et 2022, ce montant estimé est sensiblement plus élevé du fait de la hausse continue du nombre de voitures de sociétés mais surtout de la hausse très importante du prix des carburants.

Pour la TVA, la seule subvention directe à recenser est le taux réduit appliqué sur la consommation finale de charbon et le montant est dérisoire, du fait de la très faible utilisation de ce vecteur énergétique.

¹²² Il s'agit des postes repris sous la rubrique « subventions sur consommation intermédiaires » ainsi que pour les voitures de sociétés et pour l'exonération de TVA sur les billets d'avion. Pour les autres postes d'exonérations portant sur la consommation intermédiaire, les méthodes d'extrapolation ont été mentionnées ci-dessus (voir 4.3). Pour les voitures de société, l'extrapolation à partir de 2016 est faite sur base d'un indice des prix des voitures (fourni par Stabel) et de l'évolution du nombre de véhicules. Le montant de l'exonération de TVA sur les billets d'avion est extrapolé sur 2016-2021 sur base de l'évolution du nombre de passagers.

¹²³ Source: OECD (2021 b).

Les accises sont clairement l'instrument majeur utilisé pour octroyer les subventions aux énergies fossiles. Les exonérations et taux réduits d'accises sont évalués à 11.038 millions € en 2021 et sont en augmentation par rapport à 2020 suite à une hausse des volumes consommés. L'alignement des taux d'accises entre le diesel et l'essence qui est à l'origine de la baisse observée depuis 2015 a été achevé en 2019. Entre 2019 et 2020, la baisse est due à la baisse des volumes consommés due aux conséquences de la crise du Covid.

Le [Graphique 16](#) classe les **subventions directes** selon l'instrument utilisé.

Comme pour toutes les dépenses fiscales, le montant estimé est fonction du point de référence retenu, le « benchmark ». Comme indiqué ci-dessus, nous avons considéré qu'il n'y avait pas d'arguments justifiant des écarts de taux de taxation entre produits énergétiques. Nous avons alors retenu comme point de référence le taux de taxation de l'essence sans plomb et réalisé la comparaison des taux en exprimant ceux-ci en unité énergétique. Ce benchmark se justifie dans le cadre d'une comparaison entre taux au niveau national. Ce benchmark n'est pas utilisé pour le transport aérien ou maritime pour lesquels un taux figurant dans la Directive européenne sur la taxation des produits énergétiques a été retenu étant donné le caractère international des ces activités. C'est pour cette raison que le transport aérien et maritime international fait l'objet d'un classement spécifique.

Outre les subventions citées plus haut, les exemptions accordées aux produits fossiles à usage non-énergétique (feedstocks) sont également repris. La subvention, évaluée avec le même benchmark que celui pour les produits énergétiques au niveau national, est estimée à 1,2% du PIB en 2021 contre 1,3% en 2017. Cette baisse en pourcentage du PIB traduit une certaine stabilité en termes de montants absolus. Ces montants sont cependant loin d'être négligeables puisqu'ils représentent l'équivalent de la moitié des subventions directes.

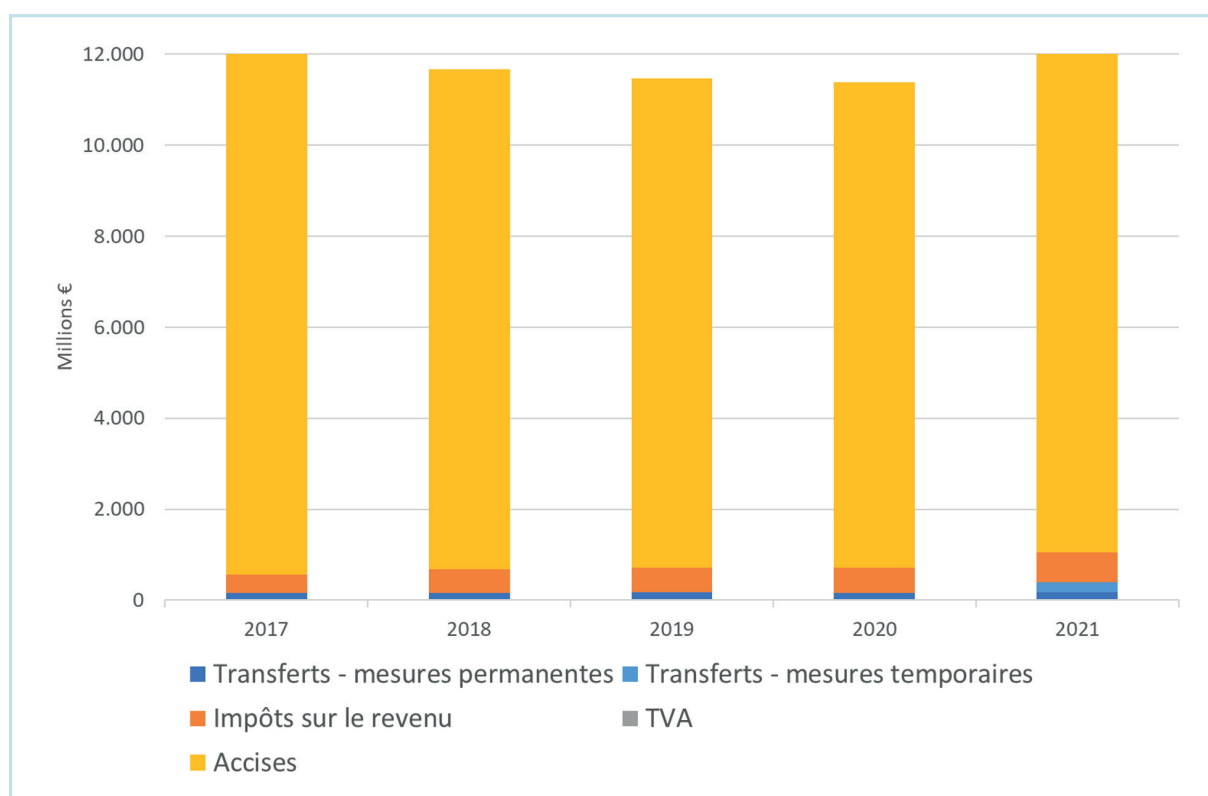
Tableau 22. Détail des subventions aux énergies fossiles (en millions €)

	2017	2018	2019	2020	2021
Subventions directes					
Transferts - mesures permanentes	152,1	156,7	178,2	165,6	173,1
Tarif social - Gaz naturel	70,0	74,0	89,0	79,0	95,3
Tarif social - Electricité (*)	32,8	33,8	36,7	35,2	28,0
Fonds CPAS de support d'accès à l'énergie - gaz naturel	22,0	22,0	25,0	25,1	25,2
Fonds CPAS de support d'accès à l'énergie - électricité (*)	10,0	10,0	10,9	11,7	10,8
Fonds Mazout	17,3	16,9	16,6	14,6	13,8
Transferts - mesures temporaires					215,8
Tarif social élargi - gaz naturel (BIM)					154,8
Tarif social élargi - électricité (BIM) (*)					38,3
Prime unique de 80€ (*)					22,7
Impôts sur le revenu	411,4	520,8	534,5	553,2	667,1
Cartes carburant	411,4	520,8	534,5	553,2	667,1
TVA	3,7	3,6	2,9	2,4	2,4
Taux réduit sur le charbon	3,7	3,6	2,9	2,4	2,4
Accises	11.812,84	10.995,14	10.759,26	10.657,65	11.037,76
Ecart de taux entre produits					
Gasoil	1.049,9	696,0	410,4	257,4	382,9
Kérosène	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Fioul lourd	27,3	26,0	20,1	52,8	16,9
LPG	9,3	6,7	5,4	6,0	9,7
Gaz naturel	4.884,9	4.848,1	4.741,5	4.538,0	5.124,3
Houille et coke	0,3	10,6	57,4	0,3	0,2
Sous-total	5.971,9	5.587,4	5.234,8	4.854,6	5.534,2

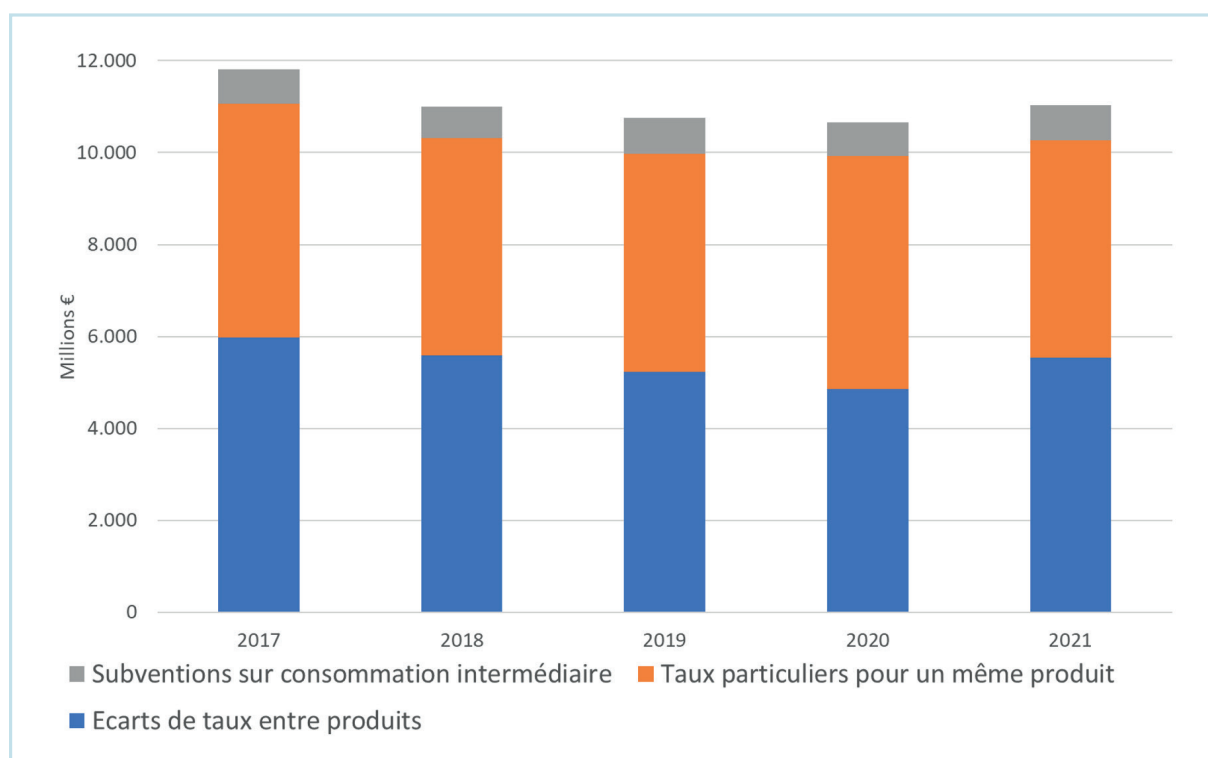
	2017	2018	2019	2020	2021
Taux particuliers pour un même produit					
Mazout de chauffage	2.534,6	2.266,0	2.129,8	2.263,3	2.096,5
Gasoil - utilisations industrielles et commerciales	428,6	386,3	415,6	383,7	375,0
Remboursement de diesel professionnel	702,9	668,2	958,8	1.215,9	891,5
Kérosène utilisé comme combustible	36,9	37,0	34,9	32,5	41,5
Kérosène utilisé comme carburant	5,7	4,6	3,4	2,3	2,4
LPG utilisé comme combustible	119,0	120,3	108,6	138,8	140,0
Gaz naturel au taux réduit	1.270,7	1.250,2	1.091,0	1.031,1	1.190,6
Sous-total	5.098,4	4.732,6	4.742,1	5.067,5	4.737,5
Subventions sur consommation intermédiaire					
Fabrication, développement, essais et entretien aéronaves et navires	33,4	28,8	36,9	22,6	22,7
Transport ferroviaire	18,0	23,0	17,7	15,6	16,0
Navigation intérieure	94,6	93,1	86,6	84,3	86,1
Activités de dragage	78,9	70,3	75,0	53,9	59,1
Travaux agricoles et horticoles, pisciculture et sylviculture	517,6	459,9	566,3	559,0	582,2
Sous-total	742,5	675,1	782,4	735,5	766,1
Total des subventions directes	12.380,1	11.676,2	11.474,9	11.378,8	12.096,2
En % PIB	2,8%	2,5%	2,4%	2,5%	2,4%
Subventions au transport aérien maritime et international					
Exemption accises kérosène – aviation	627,86	672,95	676,99	471,80	594,17
Exemption accises fioul lourd - transport maritime international	245,39	304,30	268,07	188,09	241,92
Exemption accises diesel - transport maritime international	40,46	49,79	44,57	52,08	57,57
Total transport aérien et maritime international	913,71	1.027,04	989,63	711,97	893,66
En % PIB	0,2%	0,2%	0,2%	0,2%	0,2%
Subventions indirectes					
Voitures de sociétés	1.963,48	2.084,80	2.248,31	2.404,17	2.522,52
TVA - exonération billets d'avion	213,8	222,2	228,3	61,9	86,8
Total des subventions indirectes	2.051,74	2.185,64	2.476,57	2.466,04	2.609,35
En % PIB	0,5%	0,5%	0,5%	0,5%	0,5%
Subventions sur produits à usage non-énergétique (feedstocks)					
Goudron de houille	198,6	210,0	203,7	192,1	168,9
GPL	1.091,5	1.641,9	1.705,1	1.577,8	1.645,8
Naphta	2.478,2	2.427,1	1.999,5	2.037,5	2.310,8
Fuel-oil lourd	11,9	13,9	14,3	14,2	14,2
White spirit et essences spéciales	9,5	6,3	3,5	5,2	3,3
Lubrifiants	68,4	64,5	60,9	42,5	46,4
Bitume	234,0	238,9	219,4	194,9	227,4
Coke de pétrole	13,6	14,6	14,8	17,9	18,1
Paraffines	13,5	12,5	12,9	12,7	12,9
Autres produits pétroliers	1.019,4	780,7	685,3	606,9	685,6
Gaz naturel	868,6	839,0	803,6	902,4	807,7
Total usage non-énergétique	6.007,19	6.249,38	5.722,98	5.604,23	5.941,23
En % PIB	1,3%	1,4%	1,2%	1,2%	1,2%

(*) Tarif social électricité, tarif social élargi électricité, fonds CPAS de support à l'énergie – électricité et forfait unique de 80 euros : prise en compte du production mix.

Graphique 16. Subventions directes aux énergies fossiles, par instrument
(2017-2021, en millions €)



Graphique 17. Subventions directes aux énergies fossiles, accises, par catégorie de subventions
(2017-2021, en millions €)



Le [Graphique 17](#) détaille les subventions « accises » en plusieurs rubriques :

- La première provient des écarts de taux entre produits. Le montant correspondant est de 5.534 millions € en 2021, en hausse par rapport à 2020.. La diminution observée jusqu'en 2019 s'explique par la hausse des accises sur le diesel qui ont convergé vers celles appliquées à l'essence sans plomb, qui constituent ici le point de référence¹²⁴. La part plus importante des subventions provenant des écarts de taux entre produits provient toutefois de la faible taxation du gaz naturel. Depuis 2020, le montant du subside est principalement influencé par les quantités consommées que ce soit pour le gaz naturel ou le gasoil. Celles-ci sont en forte baisse en 2020 et en forte hausse en 2021 suite à la crise du Covid et la reprise qui l'a suivie.
- Les taux particuliers pour un même produit font l'objet de la deuxième rubrique¹²⁵. Le montant de cette catégorie de subventions est estimé à 4.738 millions € en 2021 et s'inscrit lui en baisse par rapport à 2020 et 2019. Les trois principaux postes sont l'exonération d'accises sur le mazout de chauffage, le taux réduit pour le gaz naturel et les remboursements de diesel professionnel.
- Une troisième catégorie reprend des subventions sur la consommation intermédiaire qui ne sont pas reprises dans l'Inventaire fédéral des dépenses fiscales et dont l'estimation repose donc sur d'autres sources. Le montant de ces subventions est ainsi estimé à 766 millions € en 2021. L'agriculture (et autres activités) est le poste principal, suivi par la navigation intérieure.

Les subventions sur les accises sont catégorisées par produit au [Graphique 18](#). L'essentiel des subventions porte sur le diesel et sur le gaz naturel.

Pour le diesel, une part provient de l'écart de taxation qui subsiste (en unité énergétique) par rapport à l'essence sans plomb. L'essentiel provient toutefois des régimes particuliers dont bénéficient le mazout de chauffage, le diesel professionnel et le secteur de l'agriculture et de la sylviculture. Pour le gaz naturel, la subvention provient de la sous-taxation générale, par rapport au point de référence de l'essence sans plomb, et du taux réduit appliqué à ce vecteur d'énergie dans le cadre d'accords de branche.

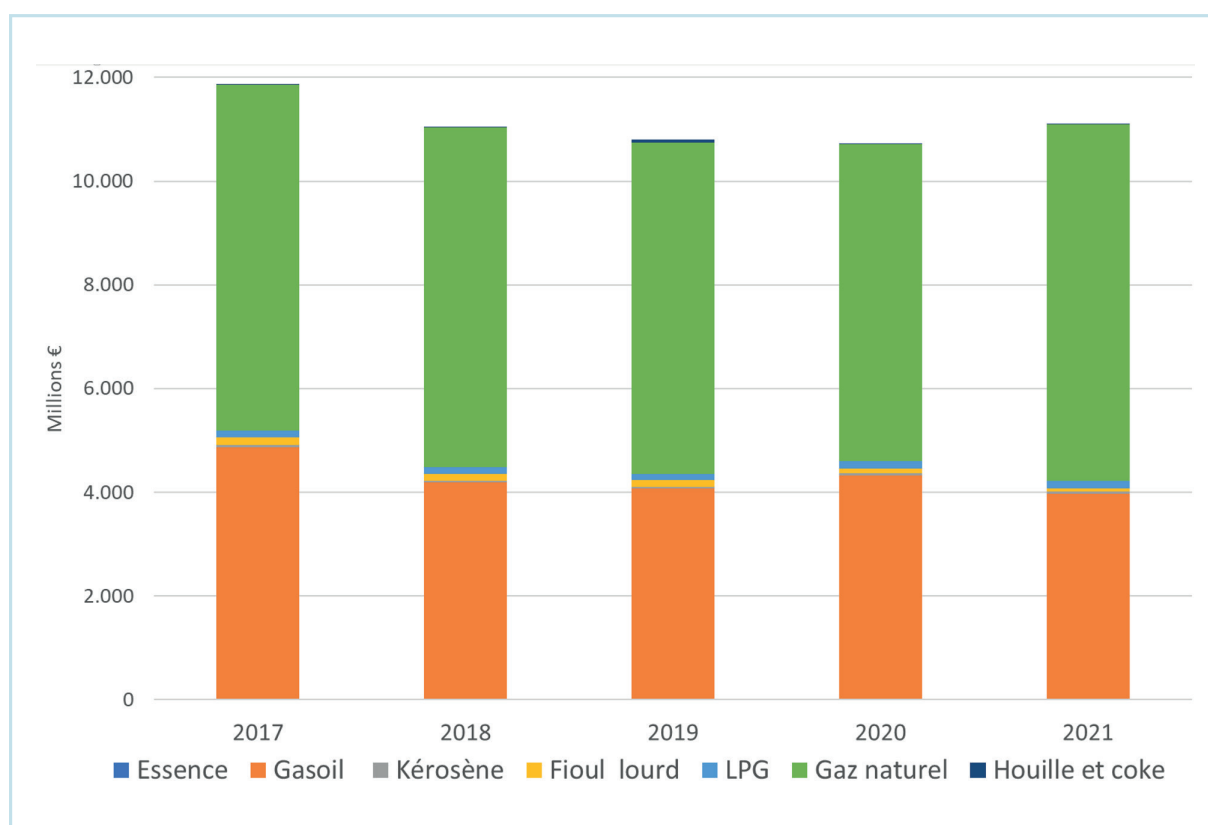
L'ensemble des subventions peut être réparti entre les grands secteurs que sont le transport, l'industrie, le bâtiment et le secteur de l'agriculture et autres activités. Le [Graphique 19](#) donne le résultat de cette ventilation pour l'année 2021. Il comprend tant les subventions directes que les subventions indirectes.

Le secteur du transport bénéficie de 2.026 millions € de subventions directes, soit 16,8 % du total de celles-ci. Les subventions indirectes dont bénéficie ce secteur s'élèvent à 2.609 millions €. Les subventions au transport aérien et maritime international s'élèvent à 894 millions €. Les autres secteurs ne bénéficient que de subventions directes, l'industrie pour 3.817 millions € (31,6 % des subventions directes), les bâtiments pour 5.345 millions € (44,3 %) , l'agriculture (et autres activités) pour 892 millions € (7,4 %) Ces montants et ratios doivent être mis en rapport avec l'importance relative des différents secteurs ou activités concernées. Il faut ainsi se rappeler que l'agriculture ne représente, en 2021, que 0,64 % de la valeur ajoutée produite par l'ensemble de l'économie

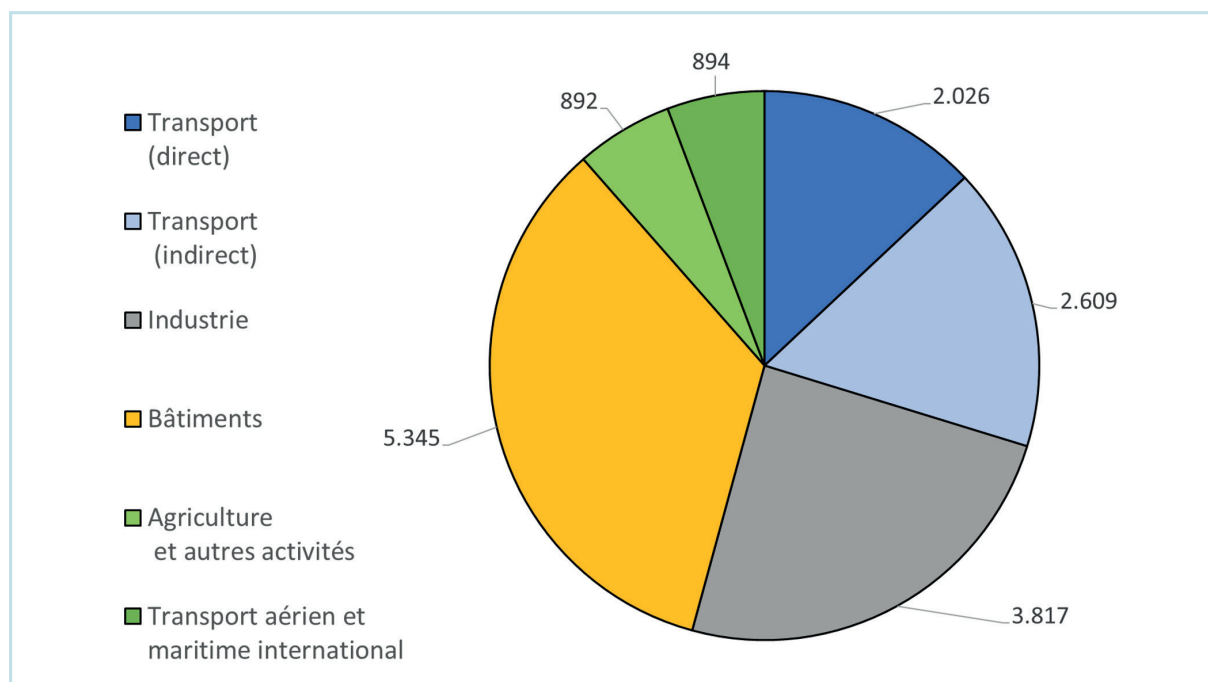
¹²⁴ A noter toutefois que l'égénéralisation n'est pas réalisée en unité énergétique (Tep) mais bien en volume, ce qui laisse subsister un montant de subvention au diesel en fin de période.

¹²⁵ Ces subventions sont recensées dans l'Inventaire fédéral des dépenses fiscales mais le montant de la subvention n'est pas le même que dans ce rapport, du fait de points de référence différents.

Graphique 18. Subventions aux énergies fossiles - accises par produit
(2015-2021, en millions €)



Graphique 19. Répartition des subventions par secteur
(2021, en millions €)



Le [Tableau 23](#) donne le détail des principaux postes, pour chacun de ces secteurs, pour l'année 2021.

Tableau 23. Détail des principaux postes de subventions par secteur (2021)

	Millions €	% du sous-total
Transport		
Cartes carburant	667	32,9%
Ecart de taux de base entre produits	304	15,0%
Remboursements de diesel professionnel	892	44,0%
Exonération navigation intérieure	86	4,3%
Exonération dragage	59	2,9%
Autres	18	0,9%
Sous-total subventions directes	2026	100,0%
Exonération accises kérosène aviation	594	66,5%
Exonération accises navigation maritime	299	33,5%
Sous-total subventions au transport aérien et maritime international	894	100,0%
Voitures de sociétés	2523	96,7%
TVA - Exonération des billets d'avion	87	3,3%
Sous-total subventions indirectes	2609	100,0%
Total Transport	5529	
Industrie		
Ecart de taux de base entre produits	2.125	55,7%
Taux réduit gasoil	375	9,8%
Taux réduit gaz naturel	1.191	31,2%
Autres	126	3,3%
Total Industrie	3.817	100,0%
Bâtiments		
Transferts aux particuliers (tarifs sociaux e.a)	173	3,2%
Ecart de taux de base entre produits	2778	52,0%
Exonération mazout de chauffage	2096	39,2%
Autres	297	5,5%
Total Bâtiments	5345	100,0%
Agriculture et autres activités		
Ecart de taux de base entre produits	310	34,7%
Exonérations sur consommation intermédiaire	582	65,3%
Total Agriculture et autres activités	892	100,0%
Total des subventions directes	12.079	

* 0,13% des subventions directes n'ont pas pu être attribuées à un secteur spécifique, il y a donc une différence entre le total du tableau par secteur et le total des subventions directes.

Dans le secteur du transport, le poste le plus important des subventions directes est celui du remboursement du diesel professionnel qui représente à lui seul 44 % du total des subventions directes dont ce secteur bénéficie. Viennent ensuite les cartes carburant et l'exonération d'accises sur le kérosène dont bénéficie l'aviation. Les exonérations sectorielles ne forment qu'une faible part du total des subventions, mais peuvent être relativement importantes par rapport à l'activité de ces secteurs. L'impact des écarts de taux entre produits est ici relativement limité vu le faible écart de taxation entre essence et diesel qui sont les deux principaux carburants concernés.

Dans l'industrie, plus de la moitié (56 %) des subventions directes proviennent des écarts de taux entre produits et plus particulièrement de la faible taxation du gaz naturel. Le taux réduit appliqué à celui-ci pour certaines entreprises forme le deuxième poste en importance.

Dans le secteur des bâtiments, les deux postes principaux sont les subventions provenant des écarts de taux entre produits et l'exonération du mazout de chauffage. Le premier concerne essentiellement le gaz naturel.

Enfin, deux postes sont à mentionner pour l'agriculture et autres activités. La sous-taxation du gaz naturel (écarts de taux entre produits) représente près de 35 % du total et les régimes sectoriels 65 %.



Pour le recensement des subventions opéré dans ce Rapport, le critère d'identification est le fait de subventionner, directement ou indirectement, le recours aux énergies fossiles.

Certains constats posés lors des éditions précédentes de l'Inventaire fédéral des subsides aux énergies fossiles restent d'actualité. Il en est ainsi, d'une part, du problème de transparence. La plus grande part des subventions sont en effet octroyées par la voie fiscale. Or, les « dépenses fiscales » ne sont pas directement identifiables, à l'inverse des dépenses budgétaires, car les recettes fiscales sont exprimées nettes des pertes en recettes provenant des dépenses fiscales. D'autre part, une part substantielle des subventions octroyées par la voie fiscale n'est pas quantifiée dans l'Inventaire fédéral des dépenses fiscales.

La mise à jour du Plan national Energie Climat, qui doit être réalisée dans le courant de l'année 2024 et dont une version préliminaire a été communiquée aux instances européennes en 2023, est l'occasion de réitérer la nécessité et l'urgence du phasing out des subsides aux énergies fossiles, sous la forme d'une trajectoire claire de disparition progressive de ces subsides.

Lors des discussions portant sur le phasing out de ces subventions, il y aura lieu de tenir compte des objectifs particuliers de certaines subventions, notamment des objectifs sociaux. Leur réforme doit concilier la suppression des effets dommageables à l'environnement avec l'atteinte par d'autres moyens, non néfastes à l'environnement, des objectifs particuliers identifiés. Les aspects de transition juste sont en effet indissociables des discussions portant sur les pistes de réforme.

8 Bibliographie

- BACHUS K. (2016), *Vergroening van het belastingstelsel in Vlaanderen, studie uitgevoerd in opdracht van de Vlaamse Milieumaatschappij*. MIRA. Leuven: HIVA-KU Leuven.
- BUREAU FÉDÉRAL DU PLAN (2019), *Quelle priorité pour un développement durable ? Rapport sur le développement durable 2019. État des lieux et évaluation*.
- DAUBRESSE C., HOORNAERT B., FRANCKX L., LAINE B et VAN STEENBERGEN A. (2018), *Description et utilisation du modèle PLANET*, Bureau fédéral du Plan, WP 6 DC2019.
- CASTAIGNE M., CORNELIS E., DE WITTE A., MACHARIS C., PAULY, X., RAME EFFERS, K., TOINT, Ph. WETS, G. (2009), *Professional mobility and company car ownership, « Romoco » final report*, Belgian Science Policy, Research Programme Science for a Sustainable Development, Brussels; 126 p.
- CE DELFT (2011), *Blends in beeld. Een analysis van de bunkerolieketen*.
- CE DELFT (2019), *Taxes in the field of aviation and their impact*, Final Report.
- CLEMENTS B. e.a. (2013), *Energy Subsidy Reform: Lessons and Implications*. Washington: International Monetary Fund.
- CHAMBRE DES REPRÉSENTANTS (2021), *Inventaire 2020 des exonérations, abattements et réductions qui influencent les recettes de l'État*, Doc 55 2291/002.
- CHAMBRE DES REPRÉSENTANTS (2022), *Inventaire 2021 des exonérations, abattements et réductions qui influencent les recettes de l'État*, Doc 55 2931/008.
- CHAMBRE DES REPRÉSENTANTS (2023), *Inventaire 2022 des exonérations, abattements et réductions qui influencent les recettes de l'État*, Doc 55 3646/002.
- CLIMACT (2019), *Fossil fuel subsidies: hidden impediments on Belgian climate objectives*.
- COADY D., PARRY I., SEARS L., SHANG B. (2015), *How large are global energy subsidies*, Working Paper 15/105, Washington DC: International Monetary Fund.
- CONSEIL SUPÉRIEUR DES FINANCES (2009), *La politique fiscale et l'environnement*, SPF Finances, Bruxelles.
https://www.conseilsuperieurdesfinances.be/sites/default/files/public/publications/csf_fisc_2009_09.pdf
- CONSEIL SUPÉRIEUR DES FINANCES (2020), *Réduction des prélèvements sur le travail et possibilités de financement*, SPF Finances, Bruxelles.
<https://www.conseilsuperieurdesfinances.be/fr/publication/avis-reduction-des-prelevements-sur-le-travail-et-les-possibilites-de-financement>
- COPENHAGEN ECONOMICS (2009), *Company car taxation – subsidies, welfare, and environment*. Taxation Paper No. 22, Directorate – General for Taxation and Customs Union.
- COMMISSION DE RÉGULATION DE L'ÉLECTRICITÉ ET DU GAZ (2019), *Étude sur le poids de la facture d'électricité et de gaz naturel dans le budget des ménages belges en 2018. Étude (F)2012*.
- Comité de monitoring, 2022, *actualisation 2022, estimation 2023, estimation pluriannuelle 2024-2027*, 14 juillet 2022, SPF Bosa, <https://bosa.belgium.be/sites/default/files/content/documents/220714%20rapport%20Monitoringcomit%C3%A9%20-%202022-2027%20-%20DEFINITIEF.pdf>
- Comité de monitoring, 2022, *actualisation 2022-2023 sur base du budget économique de septembre 2022*, SPF Bosa, <https://bosa.belgium.be/sites/default/files/content/documents/220714%20rapport%20Monitoringcomit%C3%A9%20-%202022-2027%20-%20DEFINITIEF.pdf>
- ELIA (2019), *Étude de l'adéquation et estimation du besoin de flexibilité du système électrique belge. Période 2020-2030*.

- EUROPEAN COMMISSION (2019), *Taxes in the Field of Aviation and Their impact: final report*, Publications Office of the European Union, Luxembourg.
<https://op.europa.eu/en/publication-detail/-/publication/0b1c6cdd-88d3-11e9-9369-01aa75d71a1>
- EUROPEAN COMMISSION (2020), *Communication to the European Parliament and the Council. An action plan for fair and simple taxation supporting the recovery strategy*.
[2020_tax_package_tax_action_plan_en.pdf](https://ec.europa.eu/eurostat/documents/38154/4956218/ENERGY-BALANCE-GUIDE-DRAFT-31JANUARY2019.pdf/cf121393-919f-4b84-9059-cdf0f69c045) (europa.eu)
- EUROPEAN COMMISSION (2021), Directorate-General for Energy, Lee, L., Rademaekers, K., Bovy, P., et al., *Study on energy subsidies and other government interventions in the European Union : final report*, Publications Office, 2021.
- EUROPEAN COMMISSION, TAXES IN EUROPE DATABASE
[TEDB - «Taxes in Europe» database](https://ec.europa.eu/eurostat/tedb) (europa.eu)
- EUROSTAT (2019), *Energy balance guide Methodology guide for the construction of energy balances & Operational guide or the energy balance builder tool*, <https://ec.europa.eu/eurostat/documents/38154/4956218/ENERGY-BALANCE-GUIDE-DRAFT-31JANUARY2019.pdf/cf121393-919f-4b84-9059-cdf0f69c045>
- FONDATION ROI BAUDOUIN (2023), *Baromètre de la précarité énergétique et hydrique*, 9^{ème} édition.
- FRANCKX L. (2022), *Ex ante evaluation of the reform of company car taxation in Belgium*, in : Working paper n° 6-22, Bureau fédéral du Plan.
- HARDING M. (2014), *Personal Tax Treatment of Company Cars and Commuting Expenses: Estimating the Fiscal and Environmental Costs*, OECD Taxation Working Papers, No. 20, OECD Publishing, Paris.
- HEMMINGS B., PACHE E., FORSYTH P., MUNDACA G., STRAND J. and KÅGESON, P. *Taxing aviation fuel : back to the future?*, Transport and Environment 2020.
https://www.transportenvironment.org/sites/te/files/publications/2020_06_Study_for_TE_Taxing_aviation_fuel_final.PDF
- INTERNATIONAL INSTITUTE FOR SUSTAINABLE DEVELOPMENT (2009), *Measuring Energy Subsidies using the price-gap approach. What does it leave out?*
- LAINE B. ET VAN STEENBERGEN A. (2016), *The fiscal treatment of company cars in Belgium: effects on car demand, travel behaviour and external costs*. In: Working paper. No 3-16, Bureau fédéral du Plan.
- LAINE B. ET VAN STEENBERGEN A. (2016), *Commuting subsidies in Belgium. Implementation in the PLANET model*. In: Working Paper. No 11-16, Bureau fédéral du Plan.
- LAINE B. ET VAN STEENBERGEN A. (2017), *Tax Expenditure and the Cost of Labour Taxation: An application to company car taxation*. In: Working paper. No 7-17, Bureau fédéral du Plan.
- MAY X. (2017), *L'épineuse question du nombre de voitures de société en Belgique*. In: *Brussels Studies*. Fact Sheets, No 113.
- MAY X. (2019), *Les voitures de société. Diagnostics et enjeux d'un régime fiscal*, In: *Brussels Studies*, Notes de synthèse. *Moniteurautomobile.be*, *Immatriculations mai 2023, merci aux voitures de sociétés*, <https://www.moniteurautomobile.be/actu-auto/marche/immatriculations-mai-2023-merci-aux-voitures-de-societe.html>
- OCDE (2020), *Études économiques de l'OCDE : Belgique*, OECD Publishing, Paris.
- OECD (2021a), *Environmental Performance Review: Belgium*, OECD Publishing, Paris.
- OECD (2021b), *Companion to the Inventory of Support Measures For Fossil Fuels*, OECD Publishing, Paris.
- OECD (2022), *Why governments should target support amidst high energy prices*. OECD Policy Responses on the Impacts of the War in Ukraine.
- OECD (2023a), *Taxing wages 2023*, OECD Publishing, Paris.

- OECD (2023b), *Inventory of support measures for fossil fuels*, OECD Publishing, Paris.
- ONSS (2023), *Monitoring ONSS sur le verdissement du parc des voitures de fonction (travailleurs salariés), Indicateurs pour les trimestres 2022/1 à 2023/1 Chiffres détaillés pour 2023/1*, août 2023.
- PARRY I. (2014), *Getting Energy Prices Right: From Principle to Practice*. Washington: International Monetary Fund.
- Plan national énergie climat 2021-2030 [pnec-version-finale.pdf \(plannationalenergieclimat.be\)](#)
- PRINCEN S. (2017), *Taxation of Company Cars in Belgium – Room to Reduce their Favourable Treatment*. In: *European Economy Economic Brief*. European Commission. 05/2017. No 26.
- PWC (2018), *Détermination du mécanisme de rémunération de la capacité belge et préparation du cadre législatif*.
- SOMO, Oil Change International en Milieudefensie (2023), *Rechtvaardig afbouwen van fossiele subsidies. Minder CO₂ en meer inkomsten*.
- SPF Mobilité (2023), *Le nombre de voitures de sociétés en Belgique en 2023*, <https://mobilit.belgium.be/fr/file/7110/download?token=FC4mdz1s#:~:text=On%20constate%20que%20le%20nombre,2007%20%C3%A0%20595.000%20d%C3%A9but%202023>
- Transport and Environment (2019), *EU Shipping's €24billion/year fossil tax holidays Maritime ETS is urgent to cut on shipping's fuel subsidies*, https://www.transportenvironment.org/wp-content/uploads/2021/07/2019_09_EU_Shipping_24bn_fossil_tax_holiday.pdf
- TRANSPORT AND ENVIRONMENT (2020), *Kerosene taxation. How to implement it in Europe today?*
- Transport and Environment (2023), *Aviation's tax gap*, https://www.transportenvironment.org/wp-content/uploads/2023/07/tax_gap_report_July_2023.pdf
- Transport and Mobility Leuven (2022), *Proposal for a green tax reform*, https://finances.belgium.be/fr/statistiques_et_analyses/analyses/publications
- WTO (1994), *Agreement on Subsidies and Countervailing Measures*, Geneva: World Trade Organization.

9

Liste des abréviations

ASA	Air Service Agreement
ATN	Avantage de toute nature
BIM	Bénéficiaires de l'intervention majorée de l'assurance maladie-invalidité
BRUGEL	Commission de régulation bruxelloise pour les marchés du gaz et de l'électricité
CORSIA	Carbon Offsetting and Reduction Scheme for International Aviation
CREG	Commission de Régulation du Gaz et de l'Électricité
CRM	Capacity Remuneration Mechanism
CSF	Conseil supérieur des Finances
CSR	Corporate Social Responsibility
CWaPE	Commission wallonne pour l'Énergie
EBM	Enquête sur les budgets des ménages
EU ETS	EU Emissions Trading System
FEBIAC	Fédération Belge et Luxembourgeoise de l'Industrie de l'Automobile et du Cycle
FMI	Fonds monétaire international
GJ	Gigajoule
GRD	Gestionnaire de réseau de distribution
IEW	Inter-Environnement Wallonie
IPP	Impôt sur le revenu des personnes physiques
ISoc	Impôt des sociétés
LPG	Liquefied Petroleum Gas
OACI	Organisation de l'aviation civile internationale
OMC	Organisation mondiale du commerce
PNEC	Plan national énergie climat
RWADE	Réseau wallon pour l'accès durable à l'énergie
SDG	Sustainable Development Goals Indicators
SILC	European Union Statistics on Income and Living Conditions (EU SILC)
TCO	Total Cost of Ownership
TEP	Tonne équivalent pétrole
TVA	Taxe sur la valeur ajoutée
UNFCCC	United Nations Framework Convention on Climate Change
VREG	Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt

10 Annexes

10.1. La démarche conceptuelle

Il convient d'abord de préciser le champ d'application de ce rapport. Si la notion d'énergie fossile est claire¹²⁶, celle de subvention l'est moins : il y a différentes façons de mesurer une subvention, les modes de subvention sont différents et une subvention peut être directe, en ce sens qu'elle est octroyée sur base des quantités d'énergie fossile, ou indirecte en ce sens qu'elle subventionne une activité qui repose largement sur l'utilisation des énergies fossiles. Cette activité peut être une activité de production, de consommation ou d'investissement.

10.1.1. L'approche par les prix

Cette méthodologie est celle qui est utilisée par le FMI dans Coady e.a (2015). Cette approche, dite « price-gap » repose sur trois niveaux de prix : le coût de production, le prix à la consommation et le prix efficient.

- Le coût de production (*supply cost*) correspond au coût d'opportunité pour un pays donné d'offrir les produits énergétiques aux consommateurs intermédiaires ou finaux. Il est estimé sur base du « hub price », du coût de transport et des marges bénéficiaires (Coady e.a, 2015, p. 34).
- Le prix à la consommation est le prix payé par l'utilisateur des énergies fossiles.
- Le prix efficient comprend une taxe pigouvienne qui intègre les externalités liées à la production et à la mise en consommation des énergies fossiles. Ces externalités peuvent comprendre les nuisances locales liées à la pollution de l'air (notamment les dommages provenant des particules fines), les émissions de CO₂ et des externalités plus larges, telles que celles provenant de la congestion routière, des accidents de la route et des dégâts liés à l'infrastructure routière.

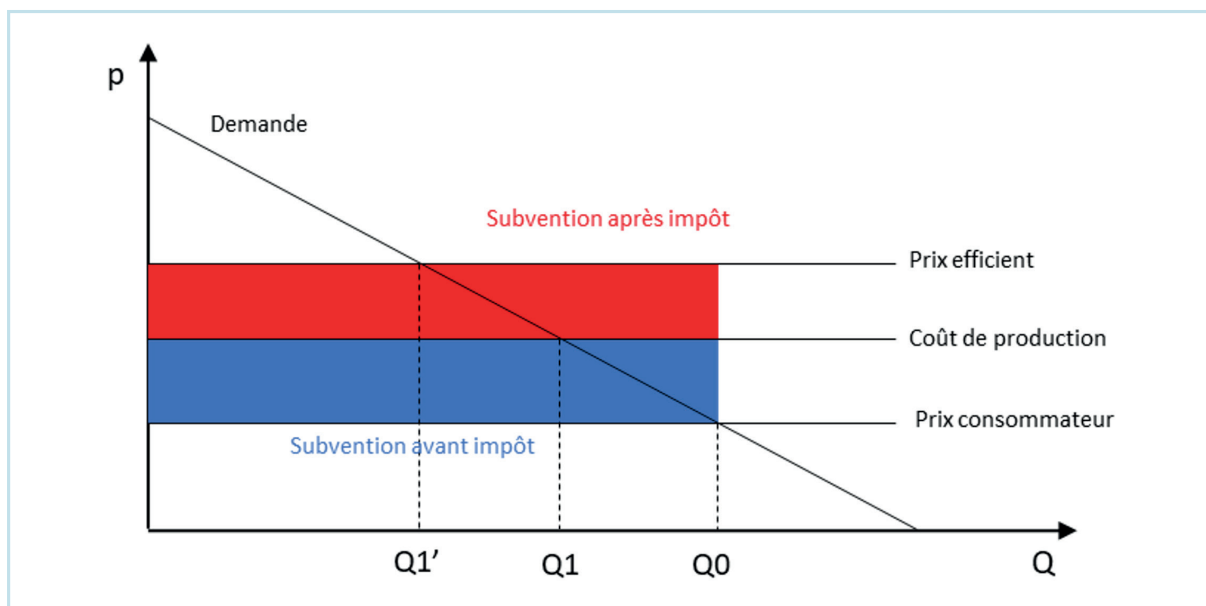
Les auteurs font une distinction entre le « subside avant impôt » qui provient de l'écart entre le coût de production et le prix à la consommation et le « subside après impôt » qui provient de l'écart entre le prix efficient et le coût de production. La notion d'impôt renvoie donc à la taxe pigouvienne, et non pas à d'autres impôts comme la TVA.

Ce cadre conceptuel est représenté au [Graphique 20](#) ci-après.

L'intersection de la droite de demande et de l'offre (ici, infinie et donc horizontale) au prix consommateur donne les quantités échangées Q0. La subvention avant impôt s'obtient en multipliant les quantités échangées par l'écart entre le prix du marché et le coût de production (le rectangle bleu) tandis que la subvention après impôt s'obtient en multipliant celles-ci par l'écart entre le prix efficient et le montant le plus élevé du prix à la consommation et du coût de production (ici, le coût de production, donc le rectangle rouge).

¹²⁶ On appelle énergie fossile l'énergie produite par la combustion du charbon, du pétrole ou du gaz naturel. Ces combustibles riches en carbone sont issus de la transformation de matières organiques enfouies dans le sol pendant des millions d'années.

Graphique 20. Subvention des énergies fossiles : l'approche par les prix



La mesure de la subvention avant impôt est donc indirecte. Elle ne repose pas sur les subventions elles-mêmes, mais sur un écart de prix. Il s'agit donc plutôt d'une approche « top down ». La subvention après impôt est quant à elle dépendante de la méthode retenue pour évaluer les coûts externes.

L'avantage de cette approche est qu'elle permet de mesurer l'effet du démantèlement des subventions sur les surplus du producteur et du consommateur, et donc sur le bien-être¹²⁷ : c'est d'ailleurs ce que font Coady et al. (2015). L'inconvénient est qu'elle ne se base pas directement sur les subventions et que l'évaluation quantitative des coûts externes est particulièrement problématique.

10.1.2. L'approche de type "Inventaire"

D'autre part, l'OCDE (2021b) utilise une approche bottom-up de type "Inventaire" en recensant les aides directes et les aides fiscales dont bénéficient la production et la mise en consommation d'énergies fossiles. Un point important à préciser est que ce sont les pays membres qui définissent eux-mêmes le champ d'application. L'inventaire est en effet défini comme suit *"a database of specific governments measures (including direct budgetary support and tax expenditures) that support fossil fuels and provides estimates for the amount of support provided by these measures. OECD's members can choose the amounts and subsidies they send to the OECD and limited information is available on the calculations behind the estimations."*¹²⁸

Dans le cas de la Belgique, cet inventaire comprend

- en subventions directes : le fonds mazout, les tarifs sociaux pour le gaz naturel et l'électricité, et le fonds CPAS de support d'accès à l'énergie ;
- les dépenses fiscales portant sur les accises appliquées aux produits énergétiques, selon l'optique retenue dans l'Inventaire fédéral des dépenses fiscales¹²⁹.

Il ne comprend donc pas les subventions d'ordre fiscal qui sont octroyées en dehors des accises, dont par exemple le régime fiscal des voitures de société.

Cette approche n'intègre donc pas la taxe pigouvienne en tant que telle. Elle se limite aux transferts budgétaires directs et aux dépenses fiscales fournissant un avantage ou une préférence pour la production ou la consomma-

¹²⁷ Les quantités échangées reviennent de Q_0 à Q_1 si le prix du marché revient au niveau du coût de production et à Q_1' si le prix du marché est fixé au niveau du prix efficient.

¹²⁸ CLIMACT (2019), p. 6.

¹²⁹ Voir Chambre des représentants (2023) pour la dernière édition.

tion d'énergies fossiles, soit en termes absolus, soit en rapport à d'autres activités ou produits. Il faut se rappeler que la notion de dépense fiscale se définit par rapport à un système de référence (« Benchmark tax system ») et qu'il n'existe pas de norme internationale en cette matière. Ceci réduit évidemment la comparabilité entre les chiffres fournis par les différents pays. Le problème est particulièrement préoccupant pour les accises. À l'inverse de l'impôt des personnes physiques, de l'impôt des sociétés ou de la TVA qui sont des impôts généraux, les accises sont par nature des taxes sur certains produits spécifiques. S'il est logique que dans un système de référence, tout bien ou service supporte le même taux de TVA, rien n'oblige en matière d'accises à ce que les taux soient égaux entre produits différents¹³⁰.

La classification de ces mesures de soutien ne tient pas compte de l'objectif initial de mise en place ou de leurs effets environnementaux et économiques.

Par ailleurs, l'indicateur 'Fossil fuel subsidies' figure dans la liste des indicateurs de développement durable (SDG ou *Sustainable Development Goals*) adoptés en 2015 par les Nations Unies. Il est utilisé dans ce cadre pour mesurer le progrès vers le **SDG 12.c.1**. Celui-ci est libellé comme suit *"Rationalize inefficient fossil-fuel subsidies that encourage wasteful consumption by removing market distortions, in accordance with national circumstances, including by restructuring taxation and phasing out those harmful subsidies, where they exist, to reflect their environmental impacts, taking fully into account the specific needs and conditions of developing countries and minimizing the possible adverse impacts on their development in a manner that protects the poor and the affected communities."*¹³¹

10.1.3. L'approche OMC

Dans l'approche de l'Organisation mondiale du commerce (WTO, 1994), sont à considérer comme des subventions :

- les transferts directs de fonds (ex. subsides directs, prêts) et les transferts directs potentiels de fonds (garanties de prêts) ;
- les pertes en recettes du gouvernement (par exemple, du fait d'incitants fiscaux) ;
- la fourniture par les pouvoirs publics de biens ou services autres que l'infrastructure générale, ou l'achat de biens, en dessous de la valeur du marché ;
- l'aide au revenu ou au prix (transferts induits).

On retrouve cette subdivision notamment dans les catégories de subsides répertoriées par UN Environnement¹³². CLIMACT (2019) et l'Overseas Development Institute utilisent une approche basée sur la définition OMC des subventions. Cela inclut les mesures retenues dans l'Inventaire OCDE, mais également d'autres mesures mises en évidence dans des documents gouvernementaux (i.e. l'Inventaire fédéral des dépenses fiscales) et dans des études externes¹³³.

Il s'agit toutefois là d'une définition d'ordre général qu'il faut adapter à la problématique particulière des subventions aux énergies fossiles.

¹³⁰ Cf la discussion sur le benchmark à retenir en matière d'accises.

¹³¹ <https://unstats.un.org/sdgs/metadata/?Text=&Goal=12&Target=12.c>

L'objectif de développement durable 12 étant d'établir des modes de consommation et de production durables. Le Bureau fédéral du Plan (2019) a d'ailleurs évalué les tendances d'un certain nombre de ces indicateurs SDG quant à l'évolution de la Belgique vers les objectifs de développement durable

¹³² Présentation par J. CAMPBELL, Un Environment, SDG and Environment statistics Unit. September-2018, <https://unstats.un.org/sdgs/files/meetings/webex-6sep2018/7.%20UNEP%2012.c.1%20Presentation.pdf>

¹³³ Voir Transport & Environment (2018), Princen (2017), Courbe (2011), Bachus (2016). Le rapport de CLIMACT (2019) inclut la non-taxation du kérosène et la subvention liée aux cartes-carburant.

Dans ce cadre particulier,

- La prise en compte des deux premières rubriques va de soi.
- La prise en compte de la troisième rubrique est parfaitement justifiée s'il s'agit d'avantages obtenus par des entreprises actives dans l'exploitation ou la livraison d'énergies fossiles. Leur prise en compte est plus discutable quand il s'agit d'activités qui utilisent des énergies fossiles. Cela peut être par exemple le cas d'installations aéroportuaires qui disposent de certains services (par exemple les services de sécurité) à un tarif préférentiel. Il s'agit ici tout au plus d'une subvention indirecte : elle ne porte pas directement sur l'utilisation d'énergie fossile (le kérosène, ici), mais elle réduit les coûts de production d'une entreprise qui, pour exercer son activité, doit recourir aux énergies fossiles.
- La prise en compte de la quatrième rubrique se justifie pour les aides portant sur les prix. Une aide en revenu de portée générale ne doit pas être prise en compte. Par contre, si l'aide en revenu est liée à la consommation d'énergie fossile (c'est le cas des chèques-mazout, par exemple) elle doit être prise en compte.

À titre d'exemple, on peut citer l'approche suivie par le groupe d'experts réunis par l'UNFCCC (Convention-cadre des Nations unies sur le changement climatique) lors des discussions sur le suivi de l'indicateur SDG 12.c.1. Il y est recommandé de suivre les principes suivants¹³⁴ : "(a) Select an internationally-used definition (e.g. OECD) of what constitutes a fossil fuel; (b) Select a widely-accepted definition of a subsidy (e.g. WTO); (c) Include transfers and revenues foregone as a minimum, and (d) consider risk transfers to government and induced transfers to be comprehensive."

10.1.4. Le choix opéré dans cet inventaire

Dans cet inventaire, **nous retenons une approche « Bottom-up »**. L'approche par les prix ne nous semble pas opportune, et ce pour les raisons suivantes :

- Elle ne recense pas directement les subventions et leur mesure indirecte dépend des hypothèses faites pour l'estimation du coût de production ;
- Elle est également très dépendante de l'évaluation des effets externes.
- La non-prise en compte des effets externes peut certes être considérée comme une subvention d'un point de vue économique, mais pas d'un point de vue politique. Octroyer un subside, sous forme d'aide directe ou d'aide fiscale, est une décision politique et il en est de même des décisions visant à corriger à la baisse les prix du marché. Par contre, la non-prise en compte des coûts externes équivaut à une absence de décision politique.

Notre approche combine donc les approches 1.2 et 1.3 décrites ci-dessus. Toutefois, dans la typologie des subventions OMC, la troisième catégorie est considérée comme une subvention indirecte.

Certaines subventions peuvent être **directes** en ce sens qu'elles sont liées directement à l'utilisation d'une énergie fossile : c'est le cas par exemple, d'un taux préférentiel pour certains usages d'un produit pétrolier ou encore d'une TVA à taux réduit sur la consommation d'un tel bien. D'autres subventions peuvent être **indirectes** en ce sens qu'elles favorisent la consommation d'un bien ou d'un service qui implique un recours aux énergies fossiles : c'est le cas des subventions aux différents modes de transport. Ce rapport vise à être autant que possible exhaustif pour les subventions directes. Pour les subventions indirectes, nous n'avons pu être exhaustifs et le choix des cas traités ne doit pas être interprété comme un ordre de priorité. Il a davantage été dicté par les données disponibles et par la complexité des différents cas, notamment pour le transport.

Nous répertorions les subventions en les classant selon la nature de l'instrument utilisé. Nous distinguons donc celles qui sont octroyées sous la forme de dépenses budgétaires et celles qui sont octroyées par la voie fiscale, en recourant alors à des dépenses fiscales. Dans le volet fiscal, nous procédons par impôt, sauf lorsque la subvention fait intervenir plusieurs types d'impôt. Si catégoriser une dépense budgétaire en subvention va généralement de soi, ce n'est pas le cas en matière fiscale : il faut préalablement définir un système de référence.

¹³⁴ https://uneplive.unep.org/media/docs/statistics/egm/egm_on_ffs_indicator_sdg12c1_sep29_rome_summary.pdf

Dans cette troisième édition, les véhicules du gouvernement fédéral et leurs activités de financement des combustibles fossiles sont également inclus dans l'Inventaire. Ces activités relèvent de la première catégorie de l'approche de l'OMC, à savoir un transfert direct (potentiel) de fonds publics. Ces activités de financement offrent aux entreprises des meilleures conditions de financement plus avantageuses que les prêts privés, étant donné que le risque est (en partie) assuré par l'État. Cela permet de réduire les coûts pour l'investisseur privé.

10.1.5. Le choix d'un système de référence pour les dépenses fiscales

L'Inventaire fédéral des dépenses fiscales définit la notion de benchmark pour les différents impôts¹³⁵. Par rapport à ces définitions, quelques précisions ou modifications devront toutefois être apportées. Les deux principales concernent le régime fiscal des voitures de société et les dépenses fiscales liées aux accises sur les produits énergétiques.

En outre, les réserves habituelles concernant l'interprétation des montants de ces pertes en recettes sont d'application : lors de l'agrégation des mesures de soutien aux énergies fossiles, les estimations ne tiennent généralement pas compte des interactions possibles lors d'une suppression simultanée de plusieurs mesures. Par ailleurs, les comparaisons internationales sont rendues difficiles par l'application de benchmarks différents selon les pays.

Benchmark pour l'imposition des revenus

L'Inventaire des dépenses fiscales définit le benchmark comme « *la taxation des revenus de toute nature, nets des charges consenties pour les acquérir et/ou les conserver. Cette taxation est globalisée, sauf pour les revenus non récurrents, ainsi que pour les revenus mobiliers et divers.* » À l'impôt des sociétés, le benchmark est défini comme « *la taxation des bénéfices, quelle que soit leur affectation, mais après élimination de la double imposition des bénéfices réservés et distribués et après déduction des pertes antérieures* » et il inclut les mesures visant à éliminer la double imposition.

Les méthodes d'évaluation de ces revenus - dont celles des avantages de toute nature - ne sont pas précisées. Ceci est particulièrement important dans le cas du régime fiscal des voitures de société, puisque la subvention provient d'une évaluation de l'avantage de toute nature favorable. La logique du système de référence veut qu'un revenu attribué sous forme d'avantage de toute nature soit traité comme l'est un salaire, tant dans le chef du bénéficiaire que du débiteur, et ce point de vue doit logiquement s'étendre aux cotisations sociales.

LA TVA

La TVA est un impôt général qui frappe la consommation finale de biens et services effectuée sur le territoire du pays. Le benchmark est celui d'un taux unique et les taux réduits sont donc considérés comme des subventions.

En ce qui concerne les exonérations, l'Inventaire fédéral des dépenses fiscales opère une distinction entre celles qui sont imposées par la Directive européenne et celles que cette dernière autorise. Seules les exonérations autorisées par la Directive sont considérées comme des dépenses fiscales, les exonérations imposées étant considérées comme faisant partie du benchmark. Ce point de vue est justifié par la logique institutionnelle de l'Inventaire fédéral des dépenses fiscales : il a pour but d'informer le Parlement fédéral sur le coût des dispositions fiscales dérogatoires qui relèvent de sa compétence. Ceci explique que ce qui est imposé par une Directive européenne ne soit pas considéré comme une dépense fiscale.

Toutefois, dans une logique d'Inventaire des subsides aux énergies fossiles, que l'exonération soit imposée par une Directive ou pas, il y a bien subvention par rapport au benchmark. La seule différence est que l'obligation de démantèlement n'est pas du ressort des autorités belges. Leur inclusion impose donc de les traiter de manière séparée.

¹³⁵ Voir Chambre des représentants (2022), page 3.

Les accises

Ce qui vient d'être expliqué pour les exonérations de TVA vaut également pour les exonérations d'accises.

Un point particulier doit être discuté ici : à l'inverse de l'impôt des personnes physiques, de l'impôt des sociétés ou de la TVA qui sont des impôts de portée générale, les accises sont des droits spécifiques, appliqués à des produits particuliers. L'Inventaire fédéral annuel des dépenses fiscales a sa propre logique : il prend pour principe que des différences de taux d'accises entre produits différents ne constituent pas une dépense fiscale, mais que des différences de taux, pour un produit donné, par exemple selon son utilisation, constituent une dépense fiscale¹³⁶. Selon ce principe, l'écart de taxation existant auparavant entre le diesel et l'essence n'était pas une dépense fiscale. Par contre, la tarification réduite du mazout de chauffage l'est, car sur le plan technique, il est identique au gasoil routier : il a d'ailleurs fallu le « marquer » pour pouvoir contrôler qu'il n'y avait pas d'usage abusif du mazout de chauffage comme carburant.

Toutefois, si on suit cette logique, la non-tarification d'une énergie fossile ne serait pas une dépense fiscale et ne serait donc pas une subvention, ce qui peut difficilement se concevoir dans le cadre de l'Inventaire des subsides aux énergies fossiles. Il faut donc établir un autre principe et retenir un carburant de référence. On pourrait alors considérer que le point de référence est constitué par le taux d'accise appliqué à l'essence sans plomb et au gasoil à haute teneur en soufre.

Le point de référence doit toutefois être la norme pour tous les vecteurs énergétiques. Or, les accises sont basées sur des unités différentes (litre, kilogramme ou Mégawatt) selon le vecteur énergétique et les carburants ou combustibles ont des pouvoirs énergétiques différents. Il faut donc un dénominateur commun. Celui-ci peut-être la TEP (Tonne équivalent pétrole) ou le GJ (Gigajoule). Chacun de ces dénominateurs assure une équivalence entre les différentes unités.

Tableau 24. Accises exprimées en TEP et GJ

	Taux d'accises		Équivalent énergétique		Accises par équivalent énergétique	
	Unité	Montant	TEP	GJ	TEP	GJ
Essence sans plomb	1.000 l	600,16	0,76	31,85	788,88	18,84
Diesel haute teneur en soufre	1.000 l	615,87	0,87	36,35	709,40	16,94
Diesel basse teneur en soufre	1.000 l	600,16	0,87	36,35	691,30	16,51
Mazout de chauffage haute teneur en soufre	1.000 l	18,65	0,87	36,35	21,48	0,51
Mazout de chauffage basse teneur en soufre	1.000 l	17,26	0,87	36,35	19,88	0,47
Pétrole lampant (kérosène)	1.000 l	632,53	0,84	35,04	755,79	18,05
Fioul lourd	1.000 kg	16,35	0,96	40,40	16,94	0,40
GPL	1.000 kg	44,68	1,13	47,30	39,55	0,94
Gaz naturel	MWh	1,00	0,09	3,60	11,60	0,28
Houille et coke	1.000 kg	11,76	0,67	28,20	17,46	0,42
Lignite	1.000 kg	11,76	0,28	11,90	41,37	0,99

Le [Tableau 24](#) convertit les accises existantes¹³⁷ en TEP et en GJ sur base des coefficients de conversion Eurostat (2019) utilisés par la Commission européenne dans le cadre de la révision de la Directive sur la taxation de l'énergie. Les accises ainsi converties expriment la taxation sur base du service rendu en énergie. Une conséquence

¹³⁶ Voir Chambre des représentants (2022), page 5. En outre, les exemptions qui sont imposées par des Directives européennes ne sont pas considérées comme des dépenses fiscales, vu que la Belgique ne peut les modifier de manière unilatérale.

¹³⁷ Montants des accises en vigueur en 2022 sans tenir compte des réductions temporaires décidées par le gouvernement pour lutter contre la hausse des prix de l'énergie.

importante est que, si les taux d'accises sur le diesel à basse teneur en soufre et sur l'essence¹³⁸ sont équivalents en litres, ils ne le sont plus en « équivalents énergétiques ». Le gasoil bénéficie alors encore d'un traitement fiscal plus avantageux. On remarquera également le très faible niveau des accises sur le fioul lourd, le GPL, le gaz naturel ainsi que les combustibles solides dès lors que ces accises sont exprimées en équivalents énergétiques.

Le point de référence pourrait être le vecteur énergétique dont la taxation est la plus élevée. Il s'agirait alors du kérosène, mais ce taux ne s'applique de facto que dans très peu de cas (étant donné que le kérosène utilisé comme carburant dans le secteur aérien bénéficie d'une exemption d'accises). Il n'est donc pas pertinent de le retenir comme point de référence. Le choix effectué dans cet inventaire est de prendre l'essence sans plomb comme point de référence : les accises sur l'essence sans plomb ont en effet déjà joué ce rôle par le passé puisque c'est vers elles qu'on a fait converger celles sur le diesel.

Tableau 25. Les taux de subvention sur base des équivalents énergétiques

	Taux d'accises		Accises en TEP	Subvention par unité
	Unité	Montant		
Essence sans plomb	1.000 l	600,16	788,88	0,00
Diesel haute teneur en soufre	1.000 l	615,87	709,40	69,00
Diesel basse teneur en soufre	1.000 l	600,16	691,30	84,71
Mazout de chauffage haute teneur en soufre	1.000 l	18,65	21,48	666,22
Mazout de chauffage basse teneur en soufre	1.000 l	17,26	19,88	667,62
Pétrole lampant (kérosène)	1.000 l	632,53	755,79	Mis à zéro
Fioul lourd	1.000 kg	16,35	16,94	744,87
GPL	1.000 kg	44,68	39,55	846,55
Gaz naturel	MWh	1	11,60	66,83
Houille et coke	1.000 kg	11,76	17,46	519,59
Lignite	1.000 kg	11,76	41,37	212,46

Le [Tableau 25](#) donne les taux de subvention qui en résultent. Leur calcul se fait comme suit.

Le point de départ est un principe de neutralité : il n'y a pas de subvention si les accises sur un produit déterminé sont égales à celles sur le produit de référence, tous deux exprimés en équivalents énergétiques (ici, la tonne équivalent pétrole, TEP).

Ceci implique donc

$$[1] A^*/C_i = A_r/C_r$$

Où A_i^* est le taux d'accises à atteindre sur le produit « i »

C_i est son coefficient de conversion en TEP

A_r est le taux d'accises sur le produit de référence

C_r est le coefficient de conversion en TEP du produit de référence.

On en déduit le taux d'accises du produit « i » qui satisferait au critère de neutralité.

¹³⁸ Le taux de référence pour l'essence est celui de l'essence sans plomb 95 à faible teneur en soufre. Le taux plus élevé qui reste applicable pour l'essence « 98 et plus » à haute teneur en soufre n'est que très peu appliqué vu la très faible utilisation de cette variante du produit.

$$[2] \dot{A}_i^* = A_r C_i / C_r$$

Le montant total de la subvention Si se calcule alors comme suit, en multipliant la subvention par unité par le volume :

$$[3] S_i = V_i (A_i^* - A_r) = V_i [(A_r C_i / C_r) - A_r]$$

Où V_i exprime le volume

Comme expliqué ci-dessus, le diesel reste subventionné du fait de son pouvoir énergétique plus élevé que celui de l'essence sans que cela se traduise dans une taxation plus élevée.

10.2. Les mesures de lutte contre la hausse des prix de l'énergie en 2022

Suite à la hausse importante et soudaine des prix causée par l'éclatement du conflit en Ukraine, le gouvernement fédéral a pris les mesures suivantes de façon temporaire afin de limiter l'impact pour l'économie belge.

Les mesures ayant un impact sur le prix des énergies fossiles sont les suivantes :

- Prolongation du tarif social élargi aux bénéficiaires de l'**intervention majorée** (BIM). Cette mesure était d'application jusqu'au 30 juin 2023.
- Prime de chauffage unique de 100€ (déduite de la facture d'électricité)
- Instauration d'un taux de TVA réduit à 6% sur le gaz à partir du 1^{er} avril 2022 pour les contrats résidentiels et du 1^{er} août 2022 pour les contrats professionnels
- Instauration d'un taux de TVA réduit à 6% sur l'électricité à partir du 1^{er} mars 2022 pour les clients résidentiels
- Diminution des taux d'accises pour l'essence et le diesel
- Chèque de 300€ pour les clients résidentiels qui se chauffent au mazout, au propane ou au butane
- Augmentation du financement du fonds social mazout
- Forfait de base énergie pour les ménages :
 - 135€ par mois en novembre et décembre 2022 pour 5000 kWh de gaz
 - 61€ par mois en novembre et décembre 2022 pour 1500 kWh d'électricité
- Baisse des accises au minimum européen pour les entreprises pour le gaz
- Baisse des accises au minimum européen pour les entreprises pour 1000 kWh d'électricité

Certaines de ces mesures ont été prolongées, voire rendues permanentes. Ainsi, le taux de TVA réduit sur le gaz et l'électricité a été instauré de façon permanente dès le 1^{er} juillet 2023 pour les particuliers.

Le gouvernement a aussi pris des mesures ayant un impact favorable sur l'environnement :

- Suppression de l'augmentation prévue des titres de transport sur les chemins de fer
- Introduction d'un taux de TVA réduit à 6% sur les panneaux solaires, pompes à chaleur et chauffe-eau solaires à partir du 1^{er} avril 2022.
- Chèque de 250€ pour les ménages se chauffant exclusivement au moyen de pellets

L'ensemble de ces mesures a un coût minimal estimé à 0,9% du PIB en 2022 dont une très large majorité sont un soutien aux énergies fossiles.

10.3. Le régime fiscal des voitures de sociétés : méthodologie

10.3.1. Du “paquet salarial” à la subvention aux énergies fossiles

Les voitures de société font partie des avantages extra-légaux au régime fiscal dérogatoire. Cette forme de rémunération alternative est devenue un standard du paquet salarial proposé à de nombreux salariés et aussi de la rémunération des dirigeants d'entreprise.

Ceci s'inscrit dans un contexte de pression fiscale historiquement élevée sur les salaires en Belgique. Selon la dernière édition « Taxing wages » de l'OCDE (OECD, 2023a), l'imposition effective¹³⁹ sur les revenus du travail est de 53,0 % en 2022 au niveau du salaire moyen¹⁴⁰, soit le taux le plus élevé des pays de l'OCDE, alors que la moyenne des pays de l'OCDE est de 34,6%.

Tableau 26. Imposition effective des salaires : taux moyen et marginal (2022)

	Taux moyen		Taux marginal	
	100 % salaire moyen	167 % salaire moyen	100 % salaire moyen	167 % salaire moyen
Belgique	53,0%	59,1%	68,7%	67,8%
France	47,0%	53,9%	57,7%	60,0%
Allemagne	47,8%	50,0%	58,4%	47,0%
Pays-Bas	35,5%	40,8%	51,0%	51,1%
Moyenne F-D-NL	43,4%	48,2%	55,7%	52,7%
Écart (en pp) B sur moyenne F-D-NL	9,6 pp	10,9 pp	13,0 pp	15,01 pp
Moyenne OCDE	34,6%	39,0%	43,4%	46,1%

Source : OECD (2023), calculs propres

La comparaison avec les trois pays de référence de la loi sur la compétitivité est particulièrement pertinente et nous sommes également au-dessus de chacun de ces pays. L'écart est de 9,6 points de pourcentage au niveau du salaire moyen et de 10,9 points à 167 % du salaire moyen.

L'incitation à octroyer une voiture de société ou tout autre avantage extra-salarial ne dépend cependant pas du taux moyen, mais du taux marginal. En se basant sur ce dernier, le constat est encore plus net : l'écart par rapport aux trois pays de référence monte à 13 points de pourcentage au niveau du salaire moyen et à 15 points de pourcentage à 167 % du salaire moyen du fait du plafonnement des cotisations sociales en Allemagne.

Par rapport à d'autres éléments du paquet salarial qui bénéficient de régimes fiscaux particuliers, les régimes dérogatoires applicables aux voitures de société et cartes-carburant ont la particularité d'être dommageables à l'environnement et, dès lors que la motorisation repose sur des énergies fossiles, d'être une subvention à l'utilisation de celles-ci. Pour les voitures de sociétés, la subvention est indirecte. Selon la distinction faite ci-dessus¹⁴¹, il s'agit d'une subvention pour l'utilisation d'un bien qui recourt largement aux énergies fossiles. Le régime des cartes-carburant est lui une subvention directe.

Laine et Van Steenberghe (2016) ont analysé l'impact de la possession d'une voiture de société sur le comportement d'un ménage. Leur étude se base sur la base de données fournie par l'enquête BELDAM sur la mobilité

¹³⁹ L'imposition effective se calcule en divisant le total des prélèvements fiscaux et sociaux par le coût salarial. L'impôt des personnes physiques est calculé sur la seule base des « règles standard », donc les charges professionnelles forfaitaires, le barème des taux progressifs, la tranche exonérée de base et les éventuels suppléments octroyés sur base de la situation familiale et un taux moyen des additionnels communaux. Pour les cotisations sociales, il n'est tenu compte que des taux de base et des réductions structurelles. La cotisation spéciale de sécurité sociale est également prise en compte. L'exercice effectué annuellement par l'OCDE ne tient compte que des règles de base et non des régimes particuliers, dont ceux qui peuvent être appliqués à des avantages de toute nature ou à d'autres éléments du paquet salarial.

¹⁴⁰ Le salaire moyen est celui de secteur privé, industries et services marchands.

¹⁴¹ Voir 1.4

faite en 2010. Un résultat important est que les détenteurs de voitures de sociétés parcourent en moyenne 58,2 km en plus chaque semaine que les autres ménages pour les déplacements domicile - lieu de travail. Ce résultat cumule l'effet d'un recours accru à la voiture (16 points de pourcentage supplémentaires) pour ce type de déplacement et celui d'une distance plus élevée. La détention d'une voiture de société augmente également le nombre de kilomètres parcourus chaque jour à des fins privées, à concurrence de 8,2 km par jour. Il y a donc à la fois un effet « *d'extensive margin* » (davantage de voitures) et un effet « *d'intensive margin* » (davantage de déplacements plus longs).

Ces constats ne sont pas neufs. Dans son rapport de 2009, le Conseil supérieur des Finances indiquait déjà, citant Castaigne (2008) que « *Les salariés qui ont des voitures de société font davantage de trajets et des trajets plus longs, par rapport aux salariés qui n'ont pas de voiture de sociétés. L'effet sur le kilométrage annuel est significatif : il est estimé par les auteurs à 9.196 km sur un kilométrage moyen de 26.513 km. Ce kilométrage supplémentaire s'explique principalement par une navette plus longue, et subsidiairement par un kilométrage privé plus élevé. Les bénéficiaires de voitures de société n'utilisent les transports publics que pour 1,3 % de leurs trajets, contre 14 % de fréquence d'utilisation pour les seconds* »¹⁴².

Deux réformes récentes ont eu lieu qui avaient pour but de proposer des alternatives moins ciblées sur l'utilisation de la voiture individuelle, le « cash for cars » et le « budget mobilité ». Le premier dispositif a entretemps été annulé par la Cour constitutionnelle et le second n'a connu qu'un impact très limité, voire marginal. Nous ne prendrons donc pas en considération le régime « cash for cars ». On trouvera en annexe 10.6 une description du « Budget mobilité » avec les dernières modifications entrées en vigueur en 2022, mais vu sa très faible utilisation, son impact budgétaire en termes de subvention aux énergies fossiles ne sera pas examiné en détail ici. Nous reviendrons sur la question de sa faible utilisation dans le paragraphe relatif à l'évaluation.

10.3.2. En quoi le régime des voitures de sociétés est-il une subvention ?

Dans un système de référence, l'avantage de toute nature résultant de la disposition d'une voiture de société serait évalué sur base des dépenses réelles consenties par l'employeur. Ce montant serait intégralement déductible à l'impôt des sociétés, intégralement soumis aux cotisations sociales, tant personnelles que patronales, imposé à l'impôt des personnes physiques pour son montant net de cotisations sociales.

Cotisations sociales

Sur le plan social, l'employeur doit s'acquitter d'une cotisation patronale de solidarité calculée sur base du taux d'émission de CO₂ et du type de carburant. Les paramètres de calcul sont un montant minimal, un coefficient d'indexation (Ci) et le taux d'émission de CO₂ en grammes par kilomètres (Y).

Calcul de la cotisation patronale de solidarité sur les voitures de sociétés

La cotisation patronale est fixée comme suit (montants indexés applicables pour les revenus 2023, en ce compris le taux d'indexation fixé à 1,5046¹⁴³) :

- Minimum mensuel de 31,34 € par mois, soit 376,07 € par an
- Pour les véhicules à essence : $[(9Y - 768) : 12] = \text{montant (en euros)}$
- Pour les véhicules diesel : $[(9Y - 600) : 12] = \text{montant (en euros)}$
- Pour les véhicules LPG : $[(9y - 990) : 12] = \text{montant (en euros)}$
- Pour les véhicules électriques : la cotisation minimale

où Y représente le taux d'émission de CO₂ en grammes par kilomètre¹⁴⁴.

¹⁴² Conseil supérieur des Finances (2009), page 126.

¹⁴³ Source : Véhicule de société, Instructions administratives ONSS - 2023/3, les cotisations spéciales.

¹⁴⁴ Soit le taux tel que mentionné dans le certificat de conformité ou dans le procès-verbal de conformité du véhicule ou encore dans la banque de données de la direction de l'immatriculation des véhicules. C'est le taux d'émission de CO₂ repris sur le certificat d'immatriculation du véhicule qui est toutefois déterminant.

Cette cotisation se substitue à la cotisation normale de 25 % du salaire brut.

D'un point de vue environnemental, la relation entre la cotisation et le taux d'émission de CO₂ est indépendante de la motorisation du véhicule, une fois dépassée la cotisation minimum. Ceci se produit à 127 gr CO₂ pour un véhicule essence, 108 gr CO₂ pour un véhicule diesel et 152 gr CO₂ pour un véhicule LPG. Pour une valeur donnée d'un véhicule, la subvention est donc d'autant plus forte que le taux d'émission de CO₂ est faible.

La cotisation est donc déconnectée de la valeur de l'avantage de toute nature, ce qui pose assurément un problème, du point de vue fiscal, à l'égard de l'équité horizontale. Toute autre chose égale par ailleurs (donc en supposant qu'il n'y a pas de relation inverse entre le taux d'émission de CO₂ et la valeur du véhicule), l'avantage pour l'employeur est croissant, tant en termes absolus qu'en termes relatifs, avec la valeur du véhicule.

Aucune cotisation personnelle n'est due alors que celle-ci est 13,07 % dans le benchmark.

Imposition de l'avantage de toute nature à l'impôt sur le revenu

L'avantage de toute nature (ATN) imposable dans le chef de l'employé est calculé sur base annuelle selon la formule suivante :

$$[4] \quad ATN = \frac{6}{7} V d \beta$$

Où V = la valeur catalogue du véhicule

d = le taux d'amortissement

β = le coefficient CO₂.

La valeur catalogue (V) est diminuée en fonction de l'âge du véhicule (compté à partir de la date de la première immatriculation et ce à raison de 6 % par année d'ancienneté à partir de la troisième année¹⁴⁵ sans que la diminution dépasse 30 %. Elle est donc prise à plein pendant les deux premières années d'utilisation du véhicule et ne peut jamais descendre en dessous de 70 %.

Le taux d'émission (Y) de CO₂ n'est pas pris en compte tel quel, mais il est affecté d'un coefficient β déterminé comme suit

- La valeur de base de β est de 5,5 % pour une émission de référence qui est de 67 g/km pour les véhicules diesel et 82 g/km pour les véhicules alimentés à l'essence, au LPG ou au gaz naturel¹⁴⁶.
- Lorsque l'émission de CO₂ dépasse l'émission de référence, β est augmenté de 0,1 % par gramme de CO₂, avec un maximum de 18 %.
- Lorsque l'émission de CO₂ est inférieure à l'émission de référence, β est réduit de 0,1 % par gramme de CO₂, avec un minimum de 4 %.
- Si la voiture de société est exclusivement propulsée par un moteur électrique, β est fixé à 4 %.

L'avantage ne peut jamais être inférieur à un montant indexé annuellement et qui est de 1.540 euros par an pour les revenus 2023¹⁴⁷.

Ces modalités de fixation de l'avantage de toute nature posent question. Logiquement, l'ATN devrait correspondre à l'utilisation privée du véhicule. Elle devrait donc se baser sur la valeur réelle de celui-ci et un coefficient qui reflèterait la part des kilomètres privés (en ce compris le déplacement du domicile au lieu de travail, qui est une dépense à charge du salarié) dans le kilométrage total. Si on trouve bien un lien avec la valeur réelle du véhicule, on ne trouve aucune trace d'un coefficient qui reflèterait l'usage privé.

¹⁴⁵ Toute année entamée est comptée entière.

¹⁴⁶ Coefficients applicables aux ATN attribués à partir du 1^{er} janvier 2023

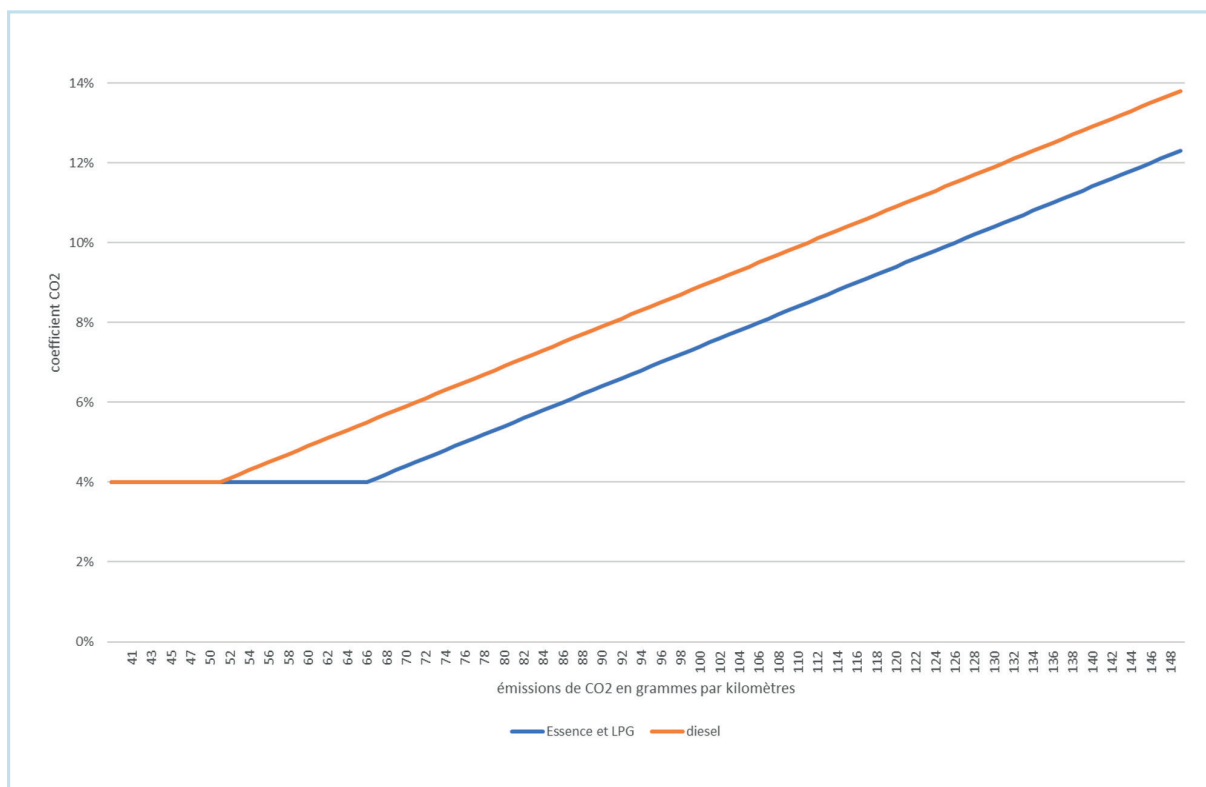
¹⁴⁷ Art. 36 §2 al 1^{er} CIR92, art 18, § 3, 9°, de l'AR/CIR 92. Le montant de base, hors indexation, est de 820 €.

Il faut se rappeler que dans le régime antérieur, l'avantage de toute nature était basé sur un forfait de kilomètres privés. Il était donc lui-même forfaitaire. On a en fait, avec le nouveau régime appliqué à partir de 2012, modulé le forfait en fonction du taux d'émission de CO₂.

D'un point de vue environnemental, on peut noter les éléments suivants :

- Intrinsèquement, les modalités de calcul de l'ATN incitent à rouler plus à titre privé : l'ATN marginal (par rapport au kilomètre privé) est nul.
- La taxation est d'autant plus élevée, et donc la subvention moindre, lorsque le taux d'émission de CO₂ augmente. Le coefficient CO₂ limite cependant l'ATN bien en deçà de la valeur réelle vu qu'il varie entre 4 et 18 %. L'ATN ne peut donc pas dépasser 18 % du 6/7^e de l'annuité obtenue en multipliant la valeur catalogue par le taux d'amortissement. Encore faut-il tenir compte des facteurs d'émission du parc actuel de véhicules : presque tous les véhicules en circulation ont un facteur d'émission en deçà de 150 grammes / kilomètre, et à ce niveau, le coefficient CO₂ n'est que de 11,4 % pour l'essence et de 13 % pour le diesel (voir [Graphique 21](#)).
- La taxation est d'autant plus faible et donc la subvention plus élevée, que la voiture est ancienne. Les modalités de fixation de l'ATN freineraient donc le renouvellement du parc de véhicules, en incitant à garder des véhicules qui pourraient avoir des facteurs d'émission supérieurs. Ceci inciterait donc à conserver les voitures de société. Il n'y a toutefois pas intérêt à la conserver au-delà de la période correspond au taux d'amortissement « d ». Si ce taux est de 25 %, après 4 ans, le détenteur de la voiture a eu un ATN cumulé (hors actualisation) de 100 % de « Vd » dans la formule [4]. On ne voit donc pas l'intérêt de conserver la voiture au-delà de la période d'amortissement. Cette conclusion ne serait toutefois valable que si l'ATN correspondait à 100 % de l'usage privé, ce qui n'est pas nécessairement le cas. De plus, il faut également tenir compte de la déductibilité à l'impôt des sociétés.

Graphique 21. Fixation de l'avantage de toute nature du détenteur d'une voiture de société - coefficient CO₂



Déductibilité à l'impôt des sociétés

Dans un système de référence, la déductibilité serait complète pour le « total cost of ownership » qui comprend notamment le prix mensuel de leasing ou de la location de la voiture, mais aussi tous les frais de carburant, les assurances, la cotisation de solidarité CO₂ et la TVA non déductible. En effet, soit l'utilisation est professionnelle et le coût est alors déductible, soit elle est privée et l'attribution est un salaire, donc déductible et imposable dans le chef du bénéficiaire.

Pour l'employeur, la mise à disposition de son employé d'un véhicule à des fins privées n'est toutefois que partiellement déductible à l'impôt des sociétés au titre de frais professionnels. La limitation de la déductibilité ne se fait pas sur base du « total cost of ownership », mais sur base de l'avantage de toute nature appliqué, dans le chef du bénéficiaire, à l'impôt des personnes physiques. Dans le régime de base, 17 % de l'avantage de toute nature fixé forfaitairement ne sont pas déductibles¹⁴⁸, ce qui réduit la subvention. Ce pourcentage passe à 40 % lorsque les frais de carburant liés à cette utilisation personnelle sont, en tout ou en partie, pris en charge par la société.

10.3.3. Mesure de la subvention pour les voitures de sociétés

Le régime des voitures de sociétés est complexe, tant du point fiscal que du point de vue des cotisations sociales, et il s'écarte à maintes reprises du benchmark, et ce de différentes façons. La mesure de la subvention est donc une tâche particulièrement ardue.

Nous commencerons par une approche micro-économique. Celle-ci ne permet pas d'évaluer une subvention en millions d'euros, comparable aux aides directes ou aux pertes de recettes liées à des dépenses fiscales, mais elle permet de voir quelles incitations découlent des modalités de subvention et dans quelles mesures celles-ci sont une subvention aux énergies fossiles et/ou sont dommageables à l'environnement.

D'un point de vue micro-économique

La subvention doit se mesurer sur base de la réduction de l'imposition, par rapport au benchmark sur l'avantage privé de l'utilisation du véhicule.

Pour les cotisations sociales, la subvention (Ss) devrait se mesurer comme suit

$$[5] \quad Ss = V d \left[\frac{CSPA0 + CSPE0}{1 + CSPA0} - \frac{CSPA1 + CSPE1}{1 + CSPA1} \right]$$

Où CSPA0 = le taux des cotisations sociales patronales sur les salaires

CSPA1 = le taux des cotisations sociales patronales sur la voiture de société

CSPE0 = le taux des cotisations sociales personnelles sur les salaires

CSPE1 = le taux des cotisations sociales personnelles sur la voiture de société

V = la valeur du véhicule

d = le taux d'amortissement

Pour le volet fiscal, la subvention (St) devrait se mesurer comme suit sur base de l'écart entre l'utilisation privée du véhicule, valorisée à la valeur réelle et l'avantage de toute nature, le résultat de la différence étant multiplié par le taux marginal. Il faut déduire de cette subvention l'impact de la non-déductibilité à l'impôt des sociétés. Celle-ci a deux composantes : une basée sur la valeur du véhicule et une autre basée sur l'avantage de toute nature.

¹⁴⁸ Article 198 CIR92.

On aurait donc, en l'absence de prise en charge des frais de carburant :

$$[6] \quad St = [tm (\alpha Vd - ATN)] - ts \gamma Vd - ts 0.17 ATN$$

Où tm = le taux marginal d'imposition du bénéficiaire à l'IPP

α = le taux d'utilisation privée du véhicule

γ = la quotité non déductible à l'impôt des sociétés

ts = le taux d'imposition des sociétés chez l'employeur

Du point de vue de l'employeur, il y a donc deux incitations :

- Une incitation à remplacer l'attribution d'un salaire par une voiture de société dès lors que la somme des taux de cotisations sur la voiture de société est inférieure à ceux appliqués aux salaires, soit 30,456 %¹⁴⁹. La cotisation de solidarité est toutefois sans lien avec la valeur du véhicule, qui serait l'équivalent salarial. On ne peut donc les comparer directement. Dès lors qu'il y a réduction du taux effectif des cotisations sociales, il y a une incitation du type « extensive margin » qui augmente le nombre de voitures de sociétés en circulation. Cette subvention est à diminuer de la non-déductibilité de l'ATN calculé dans le chef du bénéficiaire.
- Une incitation à « verdir » les voitures de sociétés mises à disposition des employés : plus le taux d'émission de CO₂ est faible, plus faible est la cotisation de solidarité et donc plus élevé est le gain potentiel pour l'employeur. Le même mécanisme joue pour la non-déductibilité à l'impôt des sociétés : plus le taux d'émission de CO₂ est faible, plus faible est l'ATN dans le chef de l'employé et plus faible est l'impact de la non-déductibilité à l'impôt des sociétés.
- Ces deux incitations interagissent : pour une gamme de voitures à un taux d'émission CO₂ donné, l'employeur a intérêt à en étendre la substitution à du salaire.
- Avec la réforme du régime fiscal et social des voitures de sociétés, ce lien entre taux d'émission de CO₂ et niveau des prélèvements disparaît. Cependant, tant que l'avantage en nature sera sous-évalué, l'employeur aura intérêt à étendre la substitution d'une voiture de société à du salaire.

¹⁴⁹ Soit (25 % + 13,07 %) / 125 %.

Réforme du régime des voitures de sociétés

La loi sur le verdissement de la mobilité¹⁵⁰ apporte les modifications suivantes au régime des voitures de sociétés utilisées à des fins privées.

A partir de 2026, seuls les véhicules n'émettant pas de carbone bénéficieront d'un traitement fiscal et social avantageux.

Sur le plan fiscal, la déductibilité de ces véhicules à l'impôt des sociétés sera de 100% en 2026 et diminuera progressivement pour atteindre 67,5% à partir de 2031.

Les autres véhicules ne seront donc plus déductibles par les employeurs à l'impôt des sociétés à partir de 2026.

Un régime transitoire est prévu pour les véhicules à combustion interne acquis entre le 1^{er} juillet 2023 et le 31 décembre 2025. Le taux de déduction maximal diminuera progressivement de 75% en 2025 à 0% à partir de 2028.

A partir du 1^{er} juillet 2023, la cotisation de solidarité sera augmentée en multipliant le résultat du calcul actuel par un facteur multiplicatif. Celui sera de 2,25 en 2023, 2,75 en 2025, 4 en 2026 et 5,5 en 2027.

De plus, le montant minimal passera de 20,83 € à 31,15€ en 2028 (montants non-indexés).

Selon Franckx (2022), la réforme aura un impact significatif sur

- la composition du parc de voitures de sociétés. Le principal effet sera la diminution accélérée du nombre de voitures plug-in hybride essence (PHEV) au profit principalement des voitures complètement électriques mais également et dans une moindre mesure des véhicules avec un moteur à essence.
- les recettes fiscales qui devraient augmenter de 1 milliard d'euros par an entre 2027 et 2034.
- les émissions de CO₂ qui vont diminuer de façon accélérée avec une réduction annuelle allant jusqu'à 1 million de tonnes entre 2030 et 2034.

L'étude de Franckx (2022) pointe également que la croissance rapide du nombre de voitures de sociétés va se poursuivre après l'entrée en vigueur de la réforme. Entre 2020 et 2040, le nombre de voitures devrait doubler.

Le paramétrage de la cotisation de solidarité en fonction des émissions de CO₂ ne réduit donc que très partiellement le caractère dommageable à l'environnement du régime.

Pour l'employé, le régime fiscal incite à rouler davantage à titre privé (en ce compris le déplacement du domicile au lieu de travail) étant donné que l'ATN n'augmente pas en fonction des kilomètres privés. Le coût marginal est nul en cas de prise en charge des frais de carburant par l'employeur et se limite à ceux-ci s'ils doivent être supportés par le salarié. L'incitation est donc particulièrement dommageable à l'environnement en cas de prise en charge par l'employeur des frais de carburant.

Il y a donc des incitations et des subventions à la fois pour la détention d'une voiture de société et pour son utilisation. Dans les motorisations actuelles, tant l'une que l'autre sont dommageables à l'environnement. Reste la question de savoir si elles peuvent être intégralement considérées comme des subventions aux énergies fossiles.

¹⁵⁰ Loi du 25 novembre 2021 organisant le verdissement social et fiscal de la mobilité (MB. 03.12.2021)

D'un point de vue macroéconomique

Transposer tout cela en une estimation macroéconomique est une tâche particulièrement ardue. Comme mentionné plus haut, il faudrait pour cela disposer d'une base de données liant les caractéristiques des voitures (valeur catalogue, taux d'émission de CO₂) à des données sur l'employeur (taux d'imposition à la marge) et sur l'employé (taux d'imposition marginal, pourcentage d'utilisation privée du véhicule). Une telle base de données n'existe pas et toute évaluation repose donc partiellement sur des hypothèses. Nous sommes contraints, sur ce sujet, à nous baser sur des études externes.

L'estimation fréquemment citée de May (2017) est faite via deux méthodes :

- La première consiste à prendre en compte les données contenues dans les déclarations fiscales des dirigeants d'entreprise et les statistiques sociales concernant le nombre de voitures mises à disposition des travailleurs salariés et pour lesquelles l'employeur paie une cotisation de solidarité. Cette méthode recoupe donc partiellement celle faite par le SPF Mobilité.
- Une deuxième méthode, plutôt du type « top down », prend pour point de départ le nombre de voitures immatriculées au nom d'une personne morale et procède par soustraction en enlevant le nombre de véhicules loués à court terme, les voitures de service et les voitures de remplacement. Pour les voitures de service, une estimation a été réalisée par l'auteur sur base des données contenues dans les plans d'entreprise de la Région bruxelloise.

May (2017) obtient alors un nombre de voitures de société nettement supérieur aux deux sources reprises au [Tableau 8](#) (entre 625.000 et 700.000). Il en conclut également que le nombre de voitures immatriculées au nom des personnes morales a augmenté de 31 % entre 2006 et 2015 et que sur la même période, le nombre de voitures de sociétés mises à disposition des travailleurs salariés a augmenté de 56 %. Sur base de notre série combinée, nous avons une croissance de 84 % entre 2007 et 2019. En raison d'un changement méthodologique, la comparaison entre 2020 et les années antérieures n'est pas pertinente.

Plusieurs études externes ont évalué **le montant de la subvention**. Les résultats sont repris au [Tableau 27](#). Ces études diffèrent selon l'année de référence, le nombre de voitures de société pris en considération, le benchmark utilisé ou encore les éléments pris en compte, par exemple la prise en compte ou non des cotisations sociales patronales.

Tableau 27. Subvention des voitures de sociétés (études externes)

Auteurs	Année de référence	Estimation (millions €)	Éléments couverts			
			Cotisations patronales	Cotisations personnelles	IPP	ISoc
Harding (2014) – OCDE	2012	1.995	-	✓	✓	-
May (2019)	2016	2.311	✓	✓	✓	✓
Princen (2017) – UE		3.700	✓	✓	✓	-
Laine et Van Steenberghe (2017) Bureau fédéral du Plan	2011	1.495	-	-	X	-
Daubresse C. e.a (2018) Bureau fédéral du Plan		1.928	✓	✓	✓	-

Harding (2014) calcule la dépense fiscale en prenant pour benchmark la situation dans laquelle l'avantage en nature évalué à sa valeur réelle serait taxé de la même manière que le salaire. Ceci correspond donc à notre benchmark. Pour la valorisation de cet avantage, deux approches sont possibles : l'approche basée sur le coût pour l'employeur et celle basée sur le coût d'opportunité pour le salarié, à savoir la dépense qu'il devrait faire pour obtenir le même avantage. C'est la première approche qui est retenue. Ce benchmark a deux composantes : la composante « capital » qui reprend tous les coûts de détention qui ne varient pas avec la distance parcourue (valeur du véhicule, assurance...) et la composante « distance » qui reprend les éléments directement influencés

par la distance parcourue à savoir les coûts de maintenance et de réparation et le coût du carburant¹⁵¹. Seule la taxation dans le chef de l'employé est prise en compte.

Ce calcul donne une dépense fiscale de 1,995 milliard en 2012. L'étude contient également une autre estimation sur base d'un scénario de référence qui prévoit une utilisation de la voiture pendant 4 ans. Dans ce cas, la dépense fiscale serait de 2,389 milliards. Ce calcul repose sur un nombre de voitures de sociétés estimé à 722.000 unités pour 2012, en se basant sur une base de données privée (R L Polk data). Un avantage moyen est ensuite calculé, ce qui permet une comparaison entre pays. Pour la Belgique, cet avantage moyen est de 2.763 €, soit l'avantage le plus élevé parmi les pays membres de l'OCDE. Celui-ci se décompose en un subside annuel de 1.547 € sur le coût total de la voiture et un subside de 0,06 € par kilomètre parcouru¹⁵².

Cette estimation pose deux problèmes : celui de la non-prise en compte des cotisations patronales et la surestimation du nombre de voitures de sociétés. Pour l'année 2012, les données du SPF mobilité indiquent 378.600 voitures de sociétés et notre estimation (série combinée) 446.600 voitures. En ajustement proportionnellement, cela ramènerait la subvention à 1.154 ou 1,382 million € selon le scénario retenu.

May (2019) utilise comme benchmark non pas les règles de taxation du salaire, mais une situation où le travailleur conduit son véhicule personnel et reçoit l'indemnité kilométrique forfaitaire octroyée par l'État pour ses déplacements professionnels. On est donc dans une approche de coût d'opportunité et non plus de coût pour l'employeur telle que retenue par Harding (2014). La modélisation est faite en égalisant les charges nettes pour l'employeur. Ceci est assez discutable en termes de négociation salariale : cela revient à réduire à peu de choses le pouvoir de négociation de l'employé. Or, les bénéficiaires sont concentrés dans le haut de la distribution des revenus et leur secteur d'activité et fonctions dominantes s'accommode mal avec une modélisation qui repose sur un faible pouvoir de négociation. Cette modélisation est appliquée au cas type d'une voiture « milieu de gamme » et se base sur une série d'hypothèses sur le kilométrage annuel, les déplacements du domicile au lieu de travail, les déplacements strictement professionnel, le coût du leasing etc. Son estimation prend en compte tant les cotisations personnelles que l'IPP et l'ISoc et inclut également l'avantage lié à la détention d'une carte carburant. Son estimation retient un nombre de voitures de sociétés égal à 650.000 pour l'année 2016, ce qui est également nettement au-delà des chiffres repris au [Tableau 8](#). La surestimation est de 30 % sur base des chiffres de SPF Finances.

La subvention est estimée à 2.311 millions €, ce qui revient à 3.486 € par voiture de société. En corrigeant à la proportionnelle pour la surestimation du nombre de voitures de sociétés, on obtient une subvention de 1,838 million € pour 2016.

Princen (2017) est une mise à jour de Copenhagen Economics (2009). La méthode d'origine pose problème sur deux points et rien n'indique qu'ils aient été corrigés lors de la mise à jour.

Le premier est le calcul de la perte de recettes. Celle-ci est calculée en multipliant la différence entre le coût pour fournir la voiture pour l'employeur et la base imposable dans le chef de l'employé par le « tax wedge » qui est le taux marginal incluant les cotisations sociales patronales et personnelles ainsi que l'impôt sur le revenu.

¹⁵¹ Harding (2014), p 18.

¹⁵² Harding (2014), p 29.

On a donc

$$[7] \quad RF = (Cost_e - TB) * TW$$

Où RF = perte de recettes (revenue forgone)

Cost_e = coût pour l'employeur

TB = base taxable employée

TW = tax wedge

Ceci suppose que la base imposable « TB » est soumise aux prélèvements que dans le benchmark. La méthode tient compte des différences de base, mais pas des différences de taux d'imposition marginaux effectifs entre le benchmark et le régime fiscal appliqué aux voitures de société.

Un calcul correct, qui tiendrait compte des taux de prélèvement serait le suivant

$$[8] \quad RF = (Cost_e * TW_b) - (TB * TW_{cc})$$

Où TW_b = le tax wedge dans le benchmark, donc le taux d'imposition marginal effectif des salaires, cotisations patronales comprises

TW_{cc} = le taux marginal effectif d'imposition pour la voiture de société.

Le deuxième problème est celui du nombre de voitures de sociétés : l'étude prend en compte les immatriculations au nom de personnes morales et non pas les voitures de société.

Princen (2017) ne donne pas de détails sur les paramètres, se référant simplement à la mise à jour de Copenhagen Economics (2009). On ne peut donc pas estimer, par exemple, l'impact de la surestimation probable du nombre de voitures de sociétés. Par contre, le premier problème mentionné revient à sous-estimer la subvention vu que dans les règles fiscales appliquées, TW_{cc} est plus bas que TW_b.

Laine et Van Steenberghe (2017) ne considèrent que les effets sur l'impôt des personnes physiques sans prendre en compte les cotisations de sécurité sociale ou les diverses déductions opérées par les entreprises. L'évaluation de la subvention distingue, comme chez Harding (2014), la composante « capital » de la composante « distance ». Pour cette dernière, ils se basent sur l'enquête BELDAM (2012). La subvention est calculée sur base des règles fiscales applicables au moment de l'étude, en 2017 et elle est évaluée à 4.018 millions € en base taxable pour 449.000 voitures de sociétés. La perte d'impôt est calculée sur base d'une distribution des taux marginaux donnée par le modèle de micro-simulation du service d'études du SPF Finances (Sire). Ceci donne une perte d'impôt de 1,495 million € pour l'année de référence.

Toutes les estimations analysées jusqu'à présent sont statiques, comme c'est généralement le cas pour l'estimation des dépenses fiscales. Il n'est pas tenu compte des effets de comportement. Or ceux-ci devraient être pris en compte dans le cas du démantèlement du régime. La dernière estimation reprise au [Tableau 27 \(Daubresse e.a\)](#) est une simulation dynamique avec le modèle PLANET¹⁵³. Les auteurs estiment l'impact de la suppression du régime de la voiture-salaire en tenant compte des effets de comportement. Les paramètres de simulation sont les suivants : calcul de l'avantage de toute nature sur la valeur réelle de la voiture de société, cotisations personnelles de sécurité sociale prélevées sur l'ATN et alignement de la cotisation de solidarité sur les cotisations patronales, application du plafond de remboursement domicile -lieu de travail à hauteur de 380 euros (montant indexé), mais les modalités de déduction à l'impôt des sociétés ne sont pas intégrées : sous cette réserve, les paramètres de la simulation correspondent à notre benchmark. L'impact est calculé en 2024, pour des mesures entrant en vigueur en 2020. Cette estimation est intéressante dans une optique de réforme. Nous ne la retenons pas ici, car les autres estimations faites dans cet inventaire sont statiques.

¹⁵³ Le modèle PLANET projette la demande de transport en Belgique (transport de marchandises ou de personnes). Il prend en compte les effets de comportement.

10.4. Les bénéficiaires du tarif social : critères fédéraux

Les bénéficiaires du tarif social sont appelés « clients protégés ». On distingue les clients protégés fédéraux et les clients protégés régionaux. Les Régions ont effectivement la possibilité de définir des critères d'octroi supplémentaires¹⁵⁴. Le tarif social fédéral pour l'électricité et/ou le gaz naturel est octroyé à des personnes ou ménages qui bénéficient d'une des allocations spécifiques énumérées ci-dessous¹⁵⁵.

Catégorie 1 - octroi par le Service public fédéral Sécurité sociale :

- Allocation pour personnes handicapées suite à une incapacité permanente de travail d'au moins 65 % ;
- Allocation familiale supplémentaire pour les enfants atteints d'une incapacité physique ou mentale d'au moins 66 % ;
- Allocation pour l'aide d'une tierce personne ;
- Allocation d'aide aux personnes âgées ;
- Allocation de remplacement de revenus ;
- Allocation d'intégration.

Catégorie 2 - octroi par le Service fédéral des Pensions :

- Allocation pour personnes handicapées suite à une incapacité permanente de travail d'au moins 65 % (une allocation complémentaire ou une allocation de complément du revenu garanti) ;
- Garantie de revenus aux personnes âgées (GRAPA) ;
- Revenu garanti aux personnes âgées ;
- Allocation pour l'aide d'une tierce personne.

Catégorie 3 - octroi par un CPAS :

- Bénéficiaires du droit à l'intégration sociale ;
- Aide sociale financière à la personne qui est inscrite au registre des étrangers avec une autorisation de séjour illimitée et qui, en raison de sa nationalité, ne peut être considérée comme ayant droit à l'intégration sociale ;
- Aide sociale partiellement ou totalement prise en charge par l'État fédéral ;
- Allocation (avance) d'attente du revenu garanti aux personnes âgées, de la garantie de revenus aux personnes âgées ou d'une allocation de handicapés.

Catégorie 4

Locataires d'immeubles à appartements dont le chauffage au gaz naturel est assuré par une installation collective, lorsque les logements sont donnés en location à des fins sociales par une société de logement reconnue.

Exclusions

Le tarif social pour l'électricité et/ou le gaz naturel ne s'applique pas aux résidences secondaires, aux parties communes des immeubles d'appartements, aux clients professionnels, aux clients occasionnels/ raccordements provisoires.

¹⁵⁴ Voir 2.1.1

¹⁵⁵ <https://www.creg.be/fr/consommateurs/prix-et-tarifs/tarif-social>

Mesure temporaire – Octroi du tarif social aux bénéficiaires de l'intervention majorée (statut BIM)

Les personnes qui ont droit à l'intervention majorée de la part de la mutualité et qui ont conclu un contrat pour l'achat d'électricité, de gaz naturel ou de chaleur pour leur propre usage (client résidentiel) pouvaient bénéficier du tarif social à partir du 1^{er} février 2021.

Cette mesure temporaire a pris fin au 30 juin 2023.

10.5. Tarifs sociaux et catégories d'ayants droits supplémentaires en Région wallonne et bruxelloise

Tarifs sociaux régionaux

La Région wallonne a étendu la notion de clients protégés, définie par l'État fédéral, pour tenir compte d'autres situations problématiques de ménages précarisés. Ainsi, en Wallonie, les clients protégés régionaux comprennent les bénéficiaires :

- d'une décision de guidance éducative de nature financière auprès du CPAS ;
- d'une médiation de dettes auprès d'un CPAS ou d'un centre de médiation de dettes agréé ;
- d'un règlement collectif de dettes.

Pour bénéficier du tarif social, le client protégé au sens régional doit s'adresser à son fournisseur qui est chargé de le transférer chez le gestionnaire de réseau de distribution auquel il est raccordé. Le gestionnaire de réseau agit alors en tant que fournisseur social du client protégé.

En Région bruxelloise¹⁵⁶, la notion de clients protégés a été élargie à certaines catégories de clients en défaut de paiement.

Dans le contexte de la crise sanitaire, la Région wallonne a introduit le statut de clients protégés conjoncturels. Une fois le statut octroyé, le client protégé conjoncturel bénéficie du tarif social pendant un an maximum. L'octroi de ce statut a été prolongé jusqu'au 31 août 2023, dans le contexte cette fois de la crise énergétique.

Le fournisseur de dernier ressort applique le tarif social à l'ensemble de sa clientèle constituée :

- des clients protégés, i.e. les clients qui bénéficient du statut de client protégé au sens régional (client résidentiel endetté dont le contrat commercial est suspendu et qui est fourni temporairement par le fournisseur de dernier ressort) ;
- des clients hivernaux : les clients qui sont alimentés durant la période hivernale (du 01/10 au 31/3) par le fournisseur de dernier ressort (parce qu'ils étaient coupés et que le CPAS a ordonné la réouverture du compteur pendant la période hivernale, parce qu'ils auraient dû être coupés pendant la période hivernale – suite à une fin de contrat ou à une résiliation anticipée de contrat dans le cadre d'un défaut de paiement – et qu'ils sont automatiquement repris par le fournisseur de dernier ressort) ;
- des clients qui bénéficient de la fourniture garantie. Cette mesure existe depuis mi-2022 et consiste en une fourniture d'un an (renouvelable) par le fournisseur de dernier ressort sur injonction du CPAS.

¹⁵⁶ <https://www.brugel.brussels/publication/document/rapports/2020/fr/Rapport-annuel-2019-Droits-consommateurs-residentiels-fonctionnement-marches-electricite-gaz.pdf>

Des mesures exceptionnelles ont été prises en lien avec la crise sanitaire et la crise de l'énergie :

- Moratoire sur les coupures du 1/10/2019 au 30/6/2021 dans le cadre de la crise covid ;
- Extension temporaire du droit au statut de client protégé régional dans le cadre la crise covid ;
- Assouplissement temporaire des conditions d'accès au statut de client protégé régional (exigible dès le premier rappel de paiement) dans le cadre de la crise des prix de l'énergie.

Les ordonnances électricité et gaz ont été modifiées en 2022 : les conditions d'accès au statut liées aux revenus ont été assouplies, une automaticité partielle et la fourniture garantie a été créée.

Pour l'année 2022, la part des clients protégés à charge du fournisseur de dernier ressort qui a droit au tarif social fédéral augmente par l'effet combiné des mesures d'élargissement du droit au tarif social du fédéral et de la mesure régionale d'automatisation du transfert des clients ayant droit au tarif social vers le fournisseur de dernier ressort lorsqu'ils sont en défaut de paiement.

10.6. Le budget mobilité en alternative à la voiture de société

Le budget mobilité est un budget virtuel basé sur l'estimation du coût annuel total (*Total Cost of Ownership*, ci-après TCO) de la voiture de société pour l'employeur, carburant inclus. Ce TCO comprend le prix mensuel de leasing ou de la location de la voiture, mais également tous les frais de carburant, les assurances, la cotisation sociale sur les voitures de sociétés (voir ci-dessus), la TVA non déductible, l'impôt des sociétés sur les frais de voiture non déductibles, etc.

- Lorsque l'employeur est propriétaire de la voiture de société, le coût de financement est remplacé par un amortissement annuel de 20 %. Dans ce contexte, il y a lieu de tenir compte du coût réel pour l'employeur de la voiture de société, y compris donc les options et accessoires facturés, les remises accordées, la TVA non déductible, etc. Une fois établi, ce montant est imputé sur le budget mobilité sur une base annuelle. La durée d'amortissement de la voiture de société restituée ou de la voiture de société à laquelle le travailleur a droit n'est pas pertinente à cet égard.
- Lorsque le travailleur paie une contribution pour l'utilisation à des fins privées de la voiture de société, celle-ci est déduite du TCO¹⁵⁷.

Seuls les travailleurs salariés ayant droit à une voiture de société peuvent bénéficier du système de budget mobilité. A partir du 1^{er} janvier 2024, sont assimilés aux travailleurs, d'une part les personnes qui, autrement qu'en vertu d'un contrat de travail, fournissent des prestations de travail dans le secteur public ou sous l'autorité d'une autre personne, d'autre part les bourgmestres, échevins et députés provinciaux. Les dirigeants d'entreprise restent exclus du champ d'application.

L'imposition dépend du « pilier » :

- 1^{er} pilier : une voiture de société moins polluante. Le mode d'imposition est identique à celui de la voiture de société plus polluante. A partir de 2026, seules les voitures n'émettant pas de CO₂ bénéficieront d'un régime favorable sur le plan fiscal et social.
- 2^e pilier : des moyens de transport durables. Les moyens de transport définis par arrêté royal, mais aussi les frais de logement tels que le loyer ou le remboursement d'emprunt hypothécaire. Cette indemnité est exonérée sur le plan fiscal et sur le plan social.
- 3^e pilier : indemnité monétaire exonérée d'impôt, mais soumise aux cotisations sociales à hauteur de 38,07 %, soit la somme du taux normal des cotisations personnelles et patronales de sécurité sociale.

¹⁵⁷ SPF Emploi et al., 2020, *Le budget mobilité, Montant du budget mobilité*, <https://lebudgetmobilitate.be/fr/6-quel-est-le-montant-du-budget-mobilitate#ampleur>

Depuis le 1^{er} janvier 2022, le budget mobilité a été modifié. Le 2^e pilier prend désormais en compte les dépenses suivantes :

- Les coûts de financement (par exemple, les prêts pour les vélos), les coûts de stationnement et les coûts des équipements non obligatoires qui améliorent la sécurité et la visibilité de la mobilité douce ;
- Les ‘engins électriques de déplacement’, tels que les trottinettes électriques, sont également considérés comme de la mobilité douce ;
- Les abonnements aux transports publics pour les membres de la famille du salarié vivant sous le même toit, par exemple parce que les enfants sont souvent conduits à l’école dans la voiture de société ;
- Les frais de stationnement liés à l’utilisation des transports publics ;
- La prime pour piétons pour les déplacements entre le domicile et le lieu de travail ;
- Les remboursements du capital des prêts hypothécaires en plus des autres frais pour un logement situé dans un rayon de 10 km du lieu d’emploi contre 5 km précédemment

Quelques modifications ont récemment été apportées au budget mobilité¹⁵⁸. Celles-ci entrent en vigueur au 1^{er} janvier 2024.

- Ainsi, un mécanisme d’indexation est inséré pour les montants minimum et maximum que le budget mobilité alloué au travailleur doit respecter depuis le 1^{er} janvier 2022, i.e. minimum 3.000 euros et maximum à un cinquième de la rémunération totale brute, avec un maximum absolu de 16.000 euros par année civile.
- Les frais de gestion du budget mobilité font désormais partie du pilier 2, non plus du pilier 1.
- Des précisions sont apportées quant au lieu où le budget mobilité peut être dépensé. La condition relative à l’Espace Economique Européen est ainsi généralisée à tous les modes de transport durables du pilier 2.

Tableau 28. Régime fiscal comparé des salaires et des voitures de société

	Cotisations patronales	Déductibilité à l’impôt des sociétés	Cotisations sociales personnelles	Impôt sur le revenu
L'utilisateur est un salarié				
Salaires	Due au taux plein avec éventuellement application des réductions	Intégrale	Due au taux plein avec éventuellement application des réductions	Taxation intégrale avec déduction des charges forfaitaires ou réelles
Voitures de société	Cotisation de solidarité	60 % si carte carburant 83 % en l’absence de carte carburant ou lorsque l’utilisateur prend en charge les frais de carburant	Néant	ATN plafonné, taxé comme un salaire
Budget mobilité Pilier I	Même régime que voiture de société	Même régime que voiture de société	Même régime que voiture de société	Même régime que voiture de société
Budget mobilité Pilier II	Exonéré	Intégrale	Exonéré	Exonéré
Budget Mobilité Pilier III	Due au taux plein	Intégrale	Due au taux plein	Exonéré
L'utilisateur est un dirigeant d'entreprise				
Rémunérations dirigeant d'entreprise	Non applicable	Même règle que pour les salariés	Due au taux plein (nul si > plafond)	Taxation intégrale avec charges réelles ou forfaitaires
Voiture de société	Non applicable	Même règle que pour les salariés	Due au taux plein (nul si > plafond)	ATN plafonné, taxé comme rémunération
Budget mobilité	Non applicable	Non applicable	Non applicable	Non applicable

¹⁵⁸ Loi du 28 décembre 2023 portant des dispositions fiscales diverses, articles 36-42.

10.7. Fonds BOFAS (2004-2019)

BOFAS est le fonds d'assainissement des sols de stations-service publiques, chargé de remédier à la pollution historique des sols contaminés par les stations-service en Belgique et d'assainir les terrains. Le fonds BOFAS apporte, via l'ASBL créée à cette fin, un soutien opérationnel et/ou financier à l'assainissement des terrains pollués. Le fonds BOFAS fait l'objet d'un accord de coopération entre le fédéral et les Régions¹⁵⁹.

Depuis la fin des années 90, les législations régionales imposent des systèmes de prévention de pollution du sol aux stations-service. Cependant, pour un grand nombre des stations-service datant des années 60, le passif de pollution était très important. Bruxelles Environnement a ainsi évalué qu'environ 80 % des stations-service publiques de la Région de Bruxelles-Capitale nécessitaient un assainissement.

Le but de BOFAS étant d'assainir ce passif de pollution, le Fonds a été conçu à la base comme un fonds temporaire. La mesure était d'application sur la période 2004-2019. Plus aucune nouvelle demande d'intervention (demande d'assainissement ou remboursement de frais d'assainissement déjà engagés) ne peut être introduite.

Les coûts d'un assainissement étant évalués à 100.000 euros en moyenne et une partie du passif étant imputable également aux automobilistes (carburant répandu lors de l'approvisionnement), le principe d'un fonds d'assainissement co-financé a été retenu. Ce principe de responsabilité partagée pour la pollution causée, pour le secteur pétrolier et le consommateur final, s'est traduit par une contribution perçue sur l'essence et le diesel, répercutée tant sur la marge bénéficiaire du secteur pétrolier que sur le prix à la pompe.

Le fonds BOFAS a consacré au total 84 millions d'euros en remboursements de travaux d'assainissement effectués et 212 millions en assainissements¹⁶⁰.

Cette mesure est classée dans les dispositions que nous jugeons limites, car elle vise la conséquence de l'usage de combustibles fossiles, et non leur usage en lui-même. De plus, elle concerne l'apurement d'un passif. La poursuite de l'exploitation de la station-service n'était cependant pas exclue des cas d'intervention du Fonds. ■

¹⁵⁹ Accord de coopération du 13 décembre 2002 relatif à l'exécution et au financement de l'assainissement du sol des stations-services.

¹⁶⁰ Voir <https://www.bofas.be/fr>