



Vlaamse
overheid



Nederlandstalige versie

Compensaties indirecte emissiekosten voor emissiejaar 2022

Rapportering in het kader van artikel 10 bis, lid 6 van de Richtlijn Emissiehandel

Goedgekeurd door de Nationale Klimaatcommissie dd. 25/09/24

Context

Sinds 2013 kunnen lidstaten steunmaatregelen treffen voor ondernemingen waarvoor een weglekrisico bestaat ten gevolge van in de elektriciteitsprijzen doorberekende CO₂-kosten. De basis hiervoor is uitgewerkt in artikel 10 bis lid 6 van de Richtlijn Emissiehandel. De modaliteiten van de huidige periode zijn uitgewerkt in de door de Europese Commissie opgestelde Richtsnoeren betreffende bepaalde staatssteunmaatregelen in het kader van de regeling voor de handel in broeikasgasemissierechten na 2021. Deze richtsnoeren bepalen de maximaal toegelaten steun voor de periode 2021-2030 en gelden dus ook voor de uitbetalingen die in 2023 zijn gebeurd voor kosten opgelopen in het jaar 2022. Lidstaten kunnen er steeds voor kiezen om minder steun te geven dan wat toegelaten is volgens deze richtsnoeren.

De Richtlijn Emissiehandel vereist dat lidstaten die gebruik maken van deze bepaling vanaf 2018 specifieke informatie publiceren. Binnen drie maanden na het einde van elk jaar publiceren de lidstaten die dergelijke financiële maatregelen hebben getroffen, het totaalbedrag aan compensatie dat is verstrekt per begunstigde bedrijfstak en deelbedrijfstak, in een eenvoudig toegankelijke vorm. Daarnaast dienen lidstaten die meer dan 25 % van de opbrengsten uit de veiling van emissierechten voor dergelijke doeleinden gebruikt, een verslag te publiceren met de redenen voor de overschrijding van dat percentage. Het verslag bevat relevante informatie over de elektriciteitsprijzen voor grote industriële afnemers die vandeze financiële maatregelen gebruik mogen maken, zonder dat afbreuk wordt gedaan aan de vereisten inzake de bescherming van vertrouwelijke informatie. Het verslag bevat ook informatie over de vraag of er voldoende aandacht is besteed aan andere maatregelen om de indirecte koolstofkosten op middellange tot lange termijn duurzaam te verlagen.

Het Vlaams Gewest maakt sinds 2013 gebruik van de mogelijkheid om de compensaties uit te

betalen en heeft ook in 2023 steunbedragen uitbetaald. In Wallonië werd in 2018 het wetgevend kader vastgelegd en werden er steunbedragen uitbetaald voor de indirecte kosten vanaf 2017.

De Vlaamse subsidieregeling gebruikt de voorwaarden en de berekeningswijze van de Europese richtsnoeren en hanteert hierbij de steunintensiteit van 75% en een marktgebaseerde CO₂-emissiefactor van 0,51. De elektriciteitssector in de overige EU-landen heeft vaak een hogere uitstoot. Buurlanden zoals Duitsland en Luxemburg kennen daarom steun toe op basis van een CO₂-emissiefactor van 0,72 op basis van de gemiddelde emissies van hun elektriciteitscentrales i.p.v. op een marktgebaseerde studie naar de lokale CO₂-emissiefactor.

Ook past Vlaanderen voor emissiejaar 2022, artikel 31 van de richtsnoeren (waarbij het bedrag van de op ondernemingsniveau te betalen indirecte kosten kunnen worden beperkt tot 1,5 % van de bruto toegevoegde waarde van de betrokken onderneming) toe op basis van de bruto toegevoegde waarde van de economische entiteit ('single economic entity'), zoals ook expliciet aan Vlaanderen opgelegd door de EC. Hierdoor heeft nog geen enkele Vlaamse onderneming gebruik kunnen maken van deze mogelijkheid tot verhoogde steun, terwijl in Duitsland en Frankrijk, waar de berekening van bruto toegevoegde waarde vermoedelijk op niveau van een individuele onderneming gebeurt i.p.v. op economische entiteit, wel bijkomende steun wordt toegekend op basis van dit artikel.

Hieronder wordt de informatie verstrekt die gevraagd wordt middels artikel 10 bis lid 6 van de Richtlijn Emissiehandel.

1. Overzicht van uitbetaalde steun aan compensaties indirecte emissiekosten opgelopen in 2022

In 2023 maakte het Vlaams Gewest gebruik van de compensaties voor indirecte emissiekosten, waarbij globaal 150,46 miljoen € uitbetaald werd aan bedrijven ter compensatie van de indirecte emissiekosten uit 2022.

De Vlaamse subsidieregeling gebruikt de voorwaarden en de berekeningswijze van de Europese richtsnoeren. Voor de steun uitbetaald in 2023, voor de kosten opgelopen in 2022, werden de volgende parameters gehanteerd:

- Steunintensiteit: 75%
- CO₂ -prijs: 54,06 €/t CO₂
- CO₂ -emissiefactor: 0,51 t CO₂ /MWh

De relevante elektriciteit- en productverbruiken dienen door de deelnemende bedrijven jaarlijks tegen 31 maart gerapporteerd te worden aan het Verificatiebureau Benchmarking Vlaanderen, dat instaat voor de verificatie van de aangeleverde gegevens.

Dat resulteerde in onderstaande steunbedragen:

NACE 2008	Sectoren - subsectoren	Compensatie 2022
24	Vervaardiging van metalen in primaire vorm	68.441.306
20	Vervaardiging van chemische producten	41.826.743
19	Vervaardiging van cokes en van geraffineerde	21.488.453

	aardolieproducten	
17	Vervaardiging van papier en papierwaren	17.117.831
23	Vervaardiging van andere niet-metaalhoudende minerale producten	1.463.157
25	Vervaardiging van producten van metaal, exclusief machines en apparaten	66.262
28	Vervaardiging van machines, apparaten en werktuigen, n.e.g.	61.296
	Totaal	150.465.048 €

De Waalse Regering heeft het totale jaarlijkse steunbedrag voor de compensaties voor indirecte emissiekosten uit 2021 en 2022 vrijwillig beperkt tot 50.000.000 €. Na compensatie van de indirecte emissies van 2021 bedroeg het beschikbare saldo 35.703.262 €.

Les coefficients suivants ont été utilisés pour le calcul de la compensation :

- Steunintensiteit: 75%
- CO₂ -prijs: 54,00 €/t CO₂
- CO₂ -emissiefactor: 0,51 t CO₂ /MWh

Compensatie per sector en subsector:

NACE 2008	Sectoren - subsectoren	Compensatie 2022*
24.42	Productie van aluminium	505.632 €
20.13	Vervaardiging van andere anorganische chemische basisproducten	6.998.430 €
24.43	Productie van lood, zink en tin	348 €
17.11	Vervaardiging van papierpulp	1.170.376 €
17.12	Vervaardiging van papier en karton	5.444.183 €
24.10	Vervaardiging van ijzer en staal en van ferrolegeringen	20.117.974 €
24.45	Productie van andere non-ferrometalen	61.906 €
23.14	Vervaardiging van glasvezels – Subsector 12.20** : Glasvezelmasten	77.289 €
20.11	Vervaardiging van industriële gassen – Subsector 11.50 : Waterstof	1.327.126 €
	Totaal	35.703.262 €

* Afgeronde hele bedragen zonder decimalen, zie SA 103490, artikel 56 d. Als we de hele bedragen zoals hier aangegeven optellen, is het totaal 35.703.264 euro, maar het is inderdaad een totaalbedrag van 35.703.262 euro dat is betaald.

** De in de richtsnoeren vermelde PRODCOM-code 23.14.12.10 is verouderd en vervangen door code 23.14.12.20, in overeenstemming met de omrekeningsregels van Eurostat en de PRODCOM-lijst 2021.

2. Verhouding veilingopbrengsten en betaalde steun aan compensaties indirecte emissiekosten

In 2022 bedroegen de Belgische opbrengsten voor de veiling van rechten voor vaste installaties 649.154.015 €, met een gemiddelde prijs van 79,47 €/ton CO₂. De globale uitgaven voor compensaties voor indirecte emissiekosten opgelopen in emissiejaar 2022 bedroegen 186.168.310 €, waarvan 150.465.047 € uitbetaald door de Vlaamse Overheid en 35.703.262 € uitbetaald door de Waalse Overheid. Het bedrag uitgegeven aan compensaties indirecte

emissiekosten bedroeg hiermee 28,7 % van de Belgische ontvangen veilingopbrengsten in 2022.

De voornaamste verklaring voor de overschrijding van de 25%-drempel ligt in het verschil tussen de criteria voor de verdeling van de veilingopbrengsten tussen de lidstaten enerzijds en de steun voor indirecte compensaties anderzijds. De veilingopbrengsten worden tussen de lidstaten voornamelijk verdeeld op basis van de historische emissies van de ETS-installaties, zowel uit de industriële sector als uit de elektriciteitssector. Aangezien in België de elektriciteitssector een beperkte CO₂-uitstoot heeft, zijn de veilingopbrengsten die België ontvangt relatief beperkt ten opzichte van andere lidstaten. Anderzijds heeft België wel een belangrijke energie-intensieve industriële cluster, met een relatief hoog elektriciteitsverbruik. Hieruit volgt dat ook relatief veel elektriciteitsverbruik in aanmerking komt voor de compensaties indirecte emissiekosten voor de energie-intensieve bedrijven. Concreet wordt in België overeenkomstig de Eurostat-2022-data 4,25% van het industriële elektriciteitsconsumptie in de EU 27 verbruikt, terwijl België 2,48% van de EU 27 veilingopbrengsten ontvangt. Hierdoor wordt de 25%-drempel sneller overschreden dan in andere lidstaten. Ook een rapport van onder andere de European Roundtable on Climate Change and Sustainable Transition en Bloomberg New Energy Finance¹ wijst op deze verklaring. Bovendien lag het veilingvolume in 2022 met 8.277.500 geveilde rechten voor België lager dan de voorgaande jaren.

3. Elektriciteitsprijzen deelnemende bedrijven

De Vlaamse Overheid en het Waalse Gewest willen met de compensatie indirecte emissiekosten bedrijven -binnen de kruitlijnen van de Europese staatssteunregels- compenseren voor de indirecte CO₂-kosten. Op die manier willen ze het concurrentieel nadeel wegwerken en vermijden dat deze bedrijven genoodzaakt zijn zich te delocaliseren naar landen buiten de Europese Unie. Deze maatregel kadert dan ook binnen het bestaande beleid om de energieprijzen van de ondernemingen concurrentieel te houden.

Voor meer informatie over de elektriciteitsprijzen van de grote industriële afnemers verwijzen we naar de studie: *A European comparison of electricity and natural gas prices for residential, small professional and large industrial consumers*², in opdracht van de CREG, VREG, CWaPE en Brugel. Hieruit blijkt dat voor Belgische elektro-intensieve verbruikers de energiekost een concurrentieprobleem vormt in vergelijking met Duitsland, Nederland en Frankrijk³.

Het recente rapport van de Europese Commissie over de Europese elektriciteitsmarkt⁴ geeft aan dat voor handelspartners als de VS en Japan de elektriciteitsprijzen nog een stuk lager

¹ <https://ercst.org/publication-2020-state-of-the-eu-ets-report/>.

² <https://www.creg.be/sites/default/files/assets/Publications/Studies/F20240515EN.pdf>

³ Zie p. 357: "Secondly we observe a different competitive situation when comparing the cost of electro-intensive consumers with their counterparts in neighbouring countries that benefit from reductions and/or exemptions. In Belgium, electro-intensive consumers suffer from a price disadvantage compared to those in neighbouring countries. In this situation, the more competitive the neighbouring countries, the greater the risk of relocation."

⁴ https://energy.ec.europa.eu/document/download/d48ec6b0-987f-4702-af0a-76bfb4fbce0c_en?filename=New%20Quarterly%20Report%20on%20European%20Electricity%20markets%20Q4%202023.pdf

liggen dan in de EU voor industriële gebruikers.

4. Energie-efficiëntie als speerpunt om indirecte koolstofkosten te vermijden

In Vlaanderen moeten bedrijven die in aanmerking willen komen voor compensaties indirecte emissiekosten toetreden tot de EnergieBeleidsOvereenkomsten (EBO's). Via deze EBO's verbinden deelnemende bedrijven zich ertoe om op basis van een Energie-audit een energieplan op te stellen, waarbij alle rendabele maatregelen, die het specifiek energieverbruik verminderen, moeten worden uitgevoerd. De deelnemende bedrijven gaan hierbij additionele engagementen aan ten opzichte van de geldende regelgeving rond energie-efficiëntie voor de doelgroep door een lagere IRR (Internal Rate of Return) drempel te hanteren. Daarnaast wordt ook jaarlijks gerapporteerd over de voortgang van de uitvoering van het plan en het energieverbruik. Uit het meest recente jaarverslag 2022¹ van de EBO blijkt dat de gerealiseerde cumulatieve primaire energiebesparing (sinds de start van de EBO in 2015) – globaal gezien over alle bedrijven heen – 8% bedraagt ten overstaan van het primair energieverbruik in 2022⁵.

Naast dit specifieke instrument, is er ook binnen het beleid naar de bedrijven toe aandacht voor verdere realisatie van het potentieel om de energie-en koolstofintensiteit te verminderen bij de industrie. De Vlaamse begunstigen van de steunmaatregelen zijn verplicht om een klimaatroadmap met het oog op een koolstofarme bedrijfsvoering in 2050 uit te werken. Daarnaast dienen bedrijven welke de in de richtsnoeren gedefinieerde efficiëntiebenchmarks voor elektriciteitsverbruik niet behalen, binnen vijf jaar minstens 50% van de toegekende steun te investeren in de verlaging van de directe broeikasgasemissies, de verlaging van het energieverbruik van de processen of de productie van hernieuwbare energie of flexibel elektriciteitsverbruik.

5 <https://ebo-vlaanderen.be/nl/jaarverslag-2022>



Vlaamse
overheid



version française

Compensation des coûts d'émissions indirects pour l'année d'émission 2022

Rapport dans le contexte de l'article 10bis, paragraphe 6, de la directive établissant un système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre

Approuvé par la Commission Nationale Climat en date du 25/09/24

Contexte

Depuis 2013, les États membres peuvent apporter un soutien aux entreprises pour lesquelles il existe un risque de fuite dû aux coûts de CO₂ répercutés dans les prix de l'électricité. Ce soutien se base sur l'article 10bis, paragraphe 6, de la Directive établissant un système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre. Les modalités de la période actuelle ont été développées dans les lignes directrices concernant certaines aides d'État dans le contexte du système d'échange de quotas d'émission de gaz à effet de serre après 2021. Les lignes directrices déterminent l'aide maximale autorisée pour la période 2021-2030 et sont toujours d'application pour les compensations payées en 2022 pour des coûts encourus en 2020. Les États membres peuvent toujours choisir d'accorder une aide inférieure à celle autorisée par ces lignes directrices.

La directive sur l'échange de quotas d'émission de 2018 exige des États membres qui utilisent cette disposition qu'ils publient des informations spécifiques à partir de 2018. Dans un délai de trois mois à compter de la fin de chaque année, les États membres qui ont mis en place de telles mesures financières mettent à la disposition du public, sous une forme aisément accessible, la totalité des compensations par secteur et sous-secteur bénéficiaire. En outre, les États membres qui utilisent plus de 25% des recettes provenant de la mise aux enchères de quotas à ces fins doivent publier un rapport indiquant les raisons pour lesquelles ce pourcentage est dépassé. Le rapport comprend des informations pertinentes sur les prix de l'électricité pour les grands consommateurs industriels qui bénéficient de telles mesures financières, sans préjudice des exigences en matière de protection des informations confidentielles. Le rapport contient également des informations indiquant si d'autres mesures

ont été dûment envisagées afin de réduire durablement les coûts indirects du carbone à moyen et à long terme.

Depuis 2013, la Région flamande utilise la possibilité d'attribuer des compensations et a également versé des montants de soutien en 2023. En Wallonie, le cadre législatif pour la compensation des coûts d'émission indirects a été établi en 2018 et des aides ont été versées pour les coûts indirects à partir de 2017.

Le régime flamand de subvention utilise les conditions et la méthode de calcul indiquées dans les lignes directrices européennes et applique l'intensité de l'aide de 75% et le facteur d'émission de CO₂ bas sur le marché de 0,51 autorisés. Le secteur de l'électricité dans d'autres pays de l'UE a souvent des émissions plus élevées. Les pays voisins comme l'Allemagne et le Luxembourg accordent donc des aides sur la base d'un facteur d'émission de CO₂ de 0,72 basé sur les émissions moyennes de leurs centrales électriques plutôt que sur une étude de marché du facteur d'émission de CO₂ local.

En outre, pour l'année d'émission 2022, la Flandre applique l'article 31 des lignes directrices (selon lequel le montant des coûts indirects à payer au niveau de l'entreprise peut être limité à 1,5 % de la valeur ajoutée brute de l'entreprise concernée) sur la base de la valeur ajoutée brute de l'entité économiques ("entité économique unique"), comme l'a également explicitement imposé la CE à la Flandre. Par conséquent, aucune entreprise flamande n'a encore pu faire usage de cette possibilité d'aide accrue, alors qu'en Allemagne et en France, où la valeur ajoutée brute est calculée au niveau d'une entreprise individuelle plutôt qu'au niveau d'une entité économique, une aide supplémentaire est accordée sur la base de cet article. Les informations demandées conformément à l'article 10bis, paragraphe 6, de la directive sur l'échange de quotas d'émission sont fournies ci-dessous.

1. Aperçu du soutien payé pour les compensations des coûts d'émissions indirects encourus en 2022

En 2021, la Région flamande a fait usage de la compensation pour les coûts indirects d'émissions, et a payé 150,46 millions € aux entreprises à titre de compensation des coûts d'émissions indirects de 2022.

Le régime de subvention flamand utilise les conditions et la méthode de calcul des lignes directrices européennes. Pour l'aide versée en 2021, pour les coûts encourus en 2020, les paramètres suivants ont été utilisés:

- Intensité de l'aide: 75 %
- Prix du CO₂: 54,06 € / t CO₂
- Facteur d'émission de CO₂: 0,51 t CO₂ / MWh

Les consommations d'électricité et produits pertinentes des entreprises participantes doivent être rapportées chaque année avant le 31 mars au Bureau de Vérification Benchmarking Flamand, qui est responsable de la vérification des données fournies.

Il en résulte les montants d'aide suivants :

NACE 2008	Secteurs	Compensations 2022
24	Métallurgie	68.441.306
20	Industrie chimique	41.826.743
19	Cokéfaction et raffinage	21.488.453
17	Industrie du papier et du carton	17.117.831
23	Fabrication d'autres produits minéraux non métalliques	1.463.157
25	Fabrication de produits métalliques, à l'exception des machines et des équipements	66.262
28	Fabrication de machines et d'équipements n.c.a.	61.296
	Total	150.465.048 €

Le Gouvernement wallon a volontairement limité l'aide annuelle totale à 50.000.000 € pour compenser les coûts des émissions indirectes de 2021 et de 2022. Après compensation des émissions indirectes de 2021, le solde disponible se montait à 35.703.262 €.

Les coefficients suivants ont été utilisés pour le calcul de la compensation :

- Intensité de l'aide : 75 %
- Prix du CO₂ : 54,00 € / t CO₂
- Facteur d'émission de CO₂ : 0,51 t CO₂ / MWh

Compensations par secteurs et sous-secteurs :

NACE 2008	Secteurs – sous-secteurs	Compensations 2022*
24.42	Production d'aluminium	505.632 €
20.13	Fabrication d'autres produits chimiques inorganiques de base	6.998.430 €
24.43	Métallurgie du plomb, du zinc ou de l'étain	348 €
17.11	Fabrication de pâte à papier	1.170.376 €
17.12	Fabrication de papier et de carton	5.444.183 €
24.10	Sidérurgie	20.117.974 €
24.45	Métallurgie des autres métaux non ferreux	61.906 €
23.14	Fibre de verre – Sous-secteur 12.20** : Mâts de fibres de verre	77.289 €
20.11	Gaz industriels – Sous-secteur 11.50 : Hydrogène	1.327.126 €
	Total	35.703.262 €

* Montants entiers arrondis exprimés sans décimales, cf. SA 103490, article 56 d. Si on additionne les montants entiers tels qu'indiqués ici, le total est de 35.703.264 euros, mais c'est bien un montant global de 35.703.262 € qui a été versé.

** Le code PRODCOM 23.14.12.10 prévu dans les Lignes Directrices est obsolète et a été remplacé par le code 23.14.12.20, suivant les règles de conversion d'Eurostat et la liste PRODCOM 2021.

2. Ratio des revenus de la vente aux enchères et du soutien payé pour les compensations des coûts d'émissions indirects

En 2022, les recettes belges pour la mise aux enchères des quotas pour les installations fixes se sont élevées à 649.154.015 €, avec un prix moyen de 79,47 € / tonne CO₂. Les dépenses totales pour les compensations des coûts d'émissions indirects se sont élevées à 186.168.310

€, dont 150.465.048 € versés par le Gouvernement flamand et 35.703.262 € versés par le Gouvernement wallon. Le montant consacré aux compensations des coûts d'émission indirects s'élève à 28,7% des recettes des enchères belges reçues en 2022.

L'explication principale pour le dépassement du seuil de 25% est la différence entre les critères concernant la répartition des recettes de la vente aux enchères entre les États membres d'une part et le soutien pour les compensations indirectes d'autre part. Les recettes des enchères sont principalement réparties entre les États membres en fonction des émissions historiques des installations ETS, tant du secteur industriel que du secteur de l'électricité. Comme en Belgique le secteur de l'électricité a des émissions de CO₂ limitées, les recettes de la vente aux enchères que la Belgique reçoit, sont relativement limitées par rapport à d'autres États membres. Par ailleurs, la Belgique possède un important cluster industriel à forte intensité d'énergie, avec une consommation d'électricité relativement élevée. Il s'ensuit qu'une quantité relativement importante de la consommation d'électricité est également éligible aux compensations pour les coûts d'émissions indirects des entreprises à forte consommation d'énergie. Concrètement, conformément aux données d'Eurostat 2022, la Belgique utilise 4,25% de la consommation d'électricité industrielle dans l'UE 27, tandis que la Belgique reçoit 2,48% des recettes de l'UE 27. Cela signifie que le seuil de 25% est dépassé plus rapidement que dans d'autres États membres. De plus, un rapport de l'European Roundtable on Climate change and Sustainable Transition et Bloomberg New Energy Finance¹ pointe aussi cette explication.

En outre, le volume des enchères en 2022 avec 8.277.500 quotas mis aux enchères pour la Belgique était considérablement inférieur à celui des années précédentes.

3. Les prix de l'électricité des entreprises participantes

L'autorité flamande et la Région wallonne, souhaitent avec la compensation des coûts d'émissions indirects indemniser les entreprises – en respectant les règles européennes relatives aux aides d'État – pour les coûts de CO₂ indirects. De cette façon, elles veulent éliminer le désavantage concurrentiel et éviter que ces entreprises se sentent obligées de se délocaliser vers des pays en dehors de l'Union européenne. Cette mesure fait donc partie de la politique existante visant à maintenir la compétitivité des prix de l'énergie des entreprises.

Pour plus d'informations sur les coûts de l'électricité des grands consommateurs industriels, nous renvoyons vers l'étude : *A European comparison of electricity and natural gas prices for residential, small professional and large industrial consumers*², réalisée à la demande de la CREG, VREG, CWaPE et Brugel. Cela montre que pour les consommateurs électro-intensifs belges, le coût de l'énergie est un désavantage concurrentiel par rapport à l'Allemagne, aux Pays-Bas et à la France³.

¹ <https://ercst.org/publication-2020-state-of-the-eu-ets-report/>.

² <https://www.creg.be/sites/default/files/assets/Publications/Studies/F20240515EN.pdf>.

³ Zie p. 357: "Secondly we observe a different competitive situation when comparing the cost of electro-intensive consumers with their counterparts in neighbouring countries that benefit from reductions and/or exemptions. In Belgium, electro-intensive consumers suffer from a price disadvantage compared to those in neighbouring countries. In this situation, the more competitive the neighbouring countries, the greater the risk of relocation."

Le récent rapport de la Commission européenne sur le marché européen de l'électricité⁴ indique que pour les partenaires de marché comme les USA et le Japon, les prix de l'électricité sont encore plus bas que pour les utilisateurs industriels dans l'UE.

4. L'efficacité énergétique comme fer de lance pour éviter des coûts d'émission indirects

En Flandre, les entreprises qui veulent bénéficier de la compensation des coûts d'émission indirects doivent adhérer au EnergieBeleidsOvereenkomsten (EBO), les accords de branche de politique énergétique. Grâce à cet EBO, les entreprises participantes s'engagent à élaborer un plan énergétique basé sur un audit énergétique, dans lequel tous les mesures d'économie d'énergie rentables sont mises en œuvre. Les entreprises participantes prennent des engagements additionnels par rapport aux règles en vigueur sur l'efficacité énergétique pour le groupe cible en prenant un seuil IRR (Internal Rate of Return) plus bas. En outre, des rapports annuels sont également présentés sur l'avancement de la mise en œuvre du plan et la consommation d'énergie. D'après le rapport annuel 2022⁵ le plus récent de l'EBO, il apparaît que les économies cumulées d'énergie primaire réalisées (depuis le début de l'EBO en 2015) – de manière générale pour toutes les entreprises – sont de 8% par rapport à la consommation d'énergie primaire en 2022.

En plus de cet instrument spécifique, dans la politique envers les entreprises, une attention est portée à la réalisation ultérieure du potentiel pour réduire l'intensité d'énergie et du carbone dans l'industrie. Les bénéficiaires flamands des mesures de soutien sont tenus d'élaborer une feuille de route pour le climat en vue d'une entreprise à faible émission de carbone en 2050. En outre, les entreprises qui n'atteignent pas les objectifs d'efficacité de la consommation d'électricité définis dans les lignes directrices doivent investir au moins 50 % de l'aide accordée dans la réduction des émissions directes de gaz à effet de serre, la réduction de la consommation d'énergie des processus, la production d'énergie renouvelable ou la flexibilité de la consommation d'électricité dans un délai de cinq ans.

⁴ https://energy.ec.europa.eu/document/download/d48ec6b0-987f-4702-af0a-76bfb4fbce0c_en?filename=New%20Quarterly%20Report%20on%20European%20Electricity%20markets%20Q4%202023.pdf

⁵ <https://ebo-vlaanderen.be/nl/jaarverslag-2022>