



Advies

***Milieubeleidsovereenkomst SO₂ en NO_x 2010-2014
voor de elektriciteitsproducenten***

Minaraad, 28 januari 2010

SERV, 29 januari 2010

Contactpersoon SERV: Peter Van Humbeeck

Contactpersoon Minaraad: Francis Noyen



Wetstraat 34-36, B- 1040 Brussel
tel: 02 209 01 11, fax: 02 217 70 08
www.serv.be

Kliniekstraat 25, 4^{de} verdieping, B-1070 Brussel
tel: 02/558.01.30, fax: 02/558.01.31
info@minaraad.be - www.minaraad.be

Mevrouw Joke Schauvliege
Vlaams minister van Leefmilieu, Natuur en
Cultuur
Koolstraat 35
1000 Brussel

Datum: 29 januari 2010
Uw ref.: K37-U-2009/1078
Onze ref.: SERV_BR_20100129_MBOelektr_
Betreft: Ontwerp van milieubeleidsvereenkomst betreffende de vermindering van de SO₂-
en NO_x-emissies afkomstig van installaties van elektriciteitsproducenten voor de
periode 2010-2014.

Mevrouw de minister,

Op 4 januari 2010 heeft u de SERV en de Minaraad om advies gevraagd over bovenvermeld ontwerp van milieubeleidsvereenkomst.

De raden ondersteunen het voornemen van de Vlaamse regering om met de elektriciteitssector een milieubeleidsvereenkomst af te sluiten. SERV en Minaraad zien in het ontwerp een aantal positieve elementen, maar formuleren tevens een aantal bemerkingen, met name bij de gevolgde procedure, de relatie met het bredere NEC-beleid en de ontwerp milieubeleidsvereenkomst zelf. SERV en Minaraad vragen dan ook enkele aanpassingen.

U vindt de opmerkingen van de raden in het bijgevoegde gezamenlijke advies van Minaraad en SERV.

Wij hopen, mevrouw de minister, u hiermee van dienst te zijn geweest.

Met de meeste hoogachting,

Peter Leyman
Voorzitter SERV

Walter Roggeman
Voorzitter Minaraad

1. Inleiding

SERV en Minaraad werden op 4 januari 2010 december 2009 door de Vlaamse minister bevoegd voor Leefmilieu om advies gevraagd over het ontwerp van milieubeleidsovereenkomst betreffende de vermindering van de SO₂- en NO_x-emissies afkomstig van installaties van elektriciteitsproducenten voor de periode 2010-2014.

Ook in het verleden werd er al een milieubeleidsovereenkomst voor de reductie van SO₂- en NO_x-emissies afgesloten met de sector, met name in 1991 (nationale overeenkomst die liep van 1991 tot 2003) en in 2004 (Vlaamse milieubeleidsovereenkomst die liep van 2005 tot 2009). Gelet op de goede ervaringen en goede resultaten van deze overeenkomsten, wordt voorgesteld om opnieuw een milieubeleidsovereenkomst af te sluiten, met name voor de periode 2010-2014.

De voorgestelde nieuwe overeenkomst bouwt verder op de indicatieve doelstellingen die voor de periode 2010–2014 die in de afgelopen milieubeleidsovereenkomst waren afgesproken, en op de emissieplafonds en sectorale verdeling die werden vastgelegd in het kader van het beleid ter bestrijding van de grensoverschrijdende luchtverontreiniging in uitvoering van de Europese richtlijn 2001/81/EG (zgn. NEC-richtlijn). Voor meer achtergrond bij het beleidskader en een bespreking van eerdere standpunten verwijzen de raden naar eerdere adviezen over het NEC-reductiebeleid (zie referentielijst).

Onder de nieuwe milieubeleidsovereenkomst vallen alle elektriciteitsproductie-installaties die in bijlage 1 bij de overeenkomst zijn opgelijst. Het betreft een limitatieve lijst van bestaande installaties van de elektriciteitsproducenten Electrabel, SPE en E.ON Benelux waarin fossiele brandstoffen en/of biomassa(-afval)stromen worden gestookt. Deze installaties vertegenwoordigden in 2008 nog altijd meer dan 90 % van de totale SO₂- en NO_x-emissies van de elektriciteitssector in Vlaanderen. Deze lijst omvat ook de nieuwe installaties die al vergund zijn, maar nog niet in dienst zijn genomen, en de nieuwe installaties waarvoor de vergunningsprocedures werden opgestart.

De overeenkomst heeft geen betrekking op nieuwkomers omdat die naar het oordeel van de overheid beter worden geregeld via het verder aanscherpen van de emissiegrenswaarden (cf. NO_x-emissiegrenswaarden voor grote stookinstallaties en energiecentrales in Vlarem).

Verder werden in vergelijking met de afgelopen milieubeleidsovereenkomst kleinere WKK-gasmotoren uit het toepassingsgebied gehaald. De emissies daarvan zullen via Vlarem worden aangepakt, samen met alle andere kleinere WKK gas- en dieselmotoren (dus zowel van de elektriciteitsproducenten als van de zgn. autoproducenten).

Voor SO₂ blijkt uit het Vlaamse NEC-reductieprogramma van 2006 en het voortgangsrapport van 2008 dat er geen bijkomende maatregelen nodig zijn om de emissieplafonds voor stationaire bronnen in Vlaanderen vanaf 2010 te behalen. Het volstond dan ook om de indicatieve plafonds van 2010 en 2013 uit de huidige MBO (respectievelijk 6 en 4,3 kton) over te nemen en te vertalen naar nieuwe bindende plafonds voor de periode 2010-2014. Doordat de nieuwe overeenkomst

enkel slaat op bestaande installaties, en er werd voorzien in een marge van 1,5 kton tegen 2014 voor nieuwe installaties, is het indicatieve plafond van 4,3 kton uit de afgelopen MBO verlaagd naar een absoluut plafond van 2,8 kton.

Ten opzichte van die aflopende overeenkomst worden de doelstellingen voor NO_x voor de sector aangescherpt. Uit het Vlaamse NEC-reductieprogramma van 2006 en het voortgangsrapport van 2008 blijkt dat voor NO_x bijkomende maatregelen noodzakelijk zijn om het afgesproken emissieplafond voor stationaire bronnen in Vlaanderen te kunnen bereiken in 2010¹. Met name wordt in de nieuwe overeenkomst de NO_x-streefwaarde van 11 kton uit de huidige overeenkomst bindend gemaakt vanaf 2010 in plaats van vanaf 2013. Bovendien hield deze 11 kton voor de elektriciteitssector tot nu toe geen rekening met de emissies van autoproducenten (vooral kleine WKK motoren) en autonome producenten (o.a. afvalverbrandingsinstallaties met elektriciteitsproductie).

Voor NO_x werd bovendien gekozen voor relatieve plafonds², uitgedrukt als toegelaten jaargemiddelde emissievrachten per eenheid geproduceerde elektriciteit, om tegemoet te komen aan de onzekerheden in de beschouwde periode inzake import/export van elektriciteit, de evolutie van de elektriciteitsvraag- en productie, de energieprijzen, de komst van nieuwe elektriciteitsproducenten en de emissieniveaus van nieuwe installaties. Die plafonds werden dusdanig berekend en vastgesteld dat het streefplafond van 11 kton, in de huidige MBO voorzien als streefdoel voor de ganse elektriciteitssector, vanaf 2011 gerespecteerd zal moeten worden.

Het relatief plafond daalt gradueel van 440 g NO_x/MWh in 2010 tot 325 g NO_x/MWh in 2014, goed voor een jaarvracht van 10,1 tot 7,1 kton. Het verschil met het plafond van 11 kton (en 12,5 kton voor het jaar 2010) is bestemd voor nieuwe installaties of nieuwkomers.

De sector engageert zich in de nieuwe MBO ook tot het verder onderzoeken en toepassen van emissiearme bestrijdingstechnieken, tot jaarlijkse rapportering over maatregelen en emissies en tot het opstellen van een reductieprogramma om de plafonds van NO_x en SO₂ te bereiken.

De overheid engageert zich in de nieuwe MBO van haar kant opnieuw om aan de leden die aan FEBEG een mandaat hebben verleend voor het sluiten van deze overeenkomst (Electrabel, SPE en E.ON Benelux) geen bijkomende maatregelen (strengere eisen, heffingen, emissiehandelssysteem) op te leggen gericht op verdere emissiereducties van NO_x en SO₂, tenzij in geval van dringende noodzaak of tenzij dit vereist is in de uitvoering van Europese of andere internationale regelgeving.

¹ Zie verder in dit advies voor een nuancering.

² Voor SO₂ is een overstap naar relatieve plafonds omwille van bovenvermelde redenen niet nodig omdat enkel bestaande (nieuwe) steenkoolcentrales in de huidige en nabije toekomst aanleiding (zullen) geven tot relevante SO₂-emissies en de mogelijke evoluties hierin tot 2014 gekend zijn.

2. Advies

1. **Algemeen.** SERV en Minaraad ondersteunen het voornemen van de Vlaamse regering om voor de periode 2010-2014 met de elektriciteitssector een milieubeleidsvereenkomst af te sluiten. Positief is dat de nieuwe overeenkomst naar verwachting effectief tot een verdere betekenisvolle reductie van de SO₂- en NO_x-emissies zal leiden. Zij bevat duidelijke, kwantitatieve engagementen van de sector³ en biedt een zekere beleidsstabiliteit voor 5 jaar, wat wenselijk is om de nodige investeringen te kunnen realiseren. De overeenkomst geeft bovendien flexibiliteit in de wijze waarop het emissieplafond voor de sector wordt gehaald, waardoor efficiëntiewinsten mogelijk zijn ten opzichte van de traditionele regulering op installatieniveau.

Ook inhoudelijk bevat de ontwerpovereenkomst meerdere positieve bepalingen, waardoor sommige punten van kritiek op eerdere milieubeleidsvereenkomsten zich hier niet stellen. Zo is de milieubeleidsvereenkomst op een aantal vlakken – in het licht van de situatie in andere Europese landen - vrij ambitieus, is de verhouding t.o.v. de IPPC-richtlijn duidelijk (de overheid kan bijkomende maatregelen opleggen in geval van dringende noodzaak of als dit kadert in de uitvoering van Europese of andere internationale regelgeving), is de situatie van toetreders en nieuwe installaties duidelijk en zijn er afspraken rond de opzet van een monitoringsysteem dat toelaat om ook tussentijds op te volgen welke reducties effectief gerealiseerd worden en om indien nodig bij te sturen.

Dit belet niet dat de raden nog bemerkingen hebben bij de gevolgde procedure, bij de relatie met het bredere NEC-beleid en bij de ontwerp milieubeleidsvereenkomst zelf.

2. **Procedure.** De procedure voor de advisering door de SERV en de Minaraad over milieubeleidsvereenkomsten is opgenomen in het decreet betreffende de milieubeleidsvereenkomsten. Dat decreet voorziet een raadpleging in een laat stadium, met name nadat de onderhandelingen tussen de overheid en de sector zijn gevoerd. Dat bemoeilijkt zowel de advisering als de mogelijke impact van het advies. Minaraad en SERV vragen daarom met aandring dat in de toekomst een zekere betrokkenheid van de relevante stakeholders (maatschappelijke organisaties) in een vroeger stadium zou worden verzekerd.

3. **Emissies van andere bronnen.** De raden dringen erop aan dat de Vlaamse regering werk maakt van een sluitend en transparant emissiereductiebeleid voor NO_x. Voor de raden is het belangrijk dat de vooropgestelde plafonds ook effectief worden gehaald, tegen zo laag mogelijke maatschappelijke kosten. De strategische doelstelling is de reductie van de emissie van NO_x tot beneden het Vlaamse NEC-emissieplafond. Het effectief en efficiënt bereiken van deze emissiereductie vormt voor de raden dan ook de uiteindelijke toetssteen voor het NEC-beleid en de daaraan gekoppelde maatregelen. De voorliggende milieubeleidsvereenkomst is hiervan (slechts) een onderdeel⁴.

³ Het kwantitatieve engagement wordt wel anders vastgelegd. Voor NO_x wordt de vroegere resultaatverbintenis (absoluut plafond) omgezet in een inspanningsverbintenis (relatief plafond).

⁴ Samen met de goedkeuring van het reductieprogramma 2006 besliste de Vlaamse Regering op 9/3/2007 om een tijdelijke regulerende NO_x-heffing voor stationaire bronnen in te voeren met maximale terugsluizing naar kostenefficiënte reductieprojecten (ook voor stationaire bronnen) tenzij uit overleg met de betrokken doelgroepen consensus wordt bereikt over alternatieve addi-

In dat verband moet tevens worden opgemerkt dat de elektriciteitssector maar een beperkt aandeel heeft in de totale NO_x-emissies in Vlaanderen (6%)⁵. Ook voor een aantal andere sectoren zijn maatregelen genomen en dalen de emissies. Wellicht wordt het emissieplafond voor stationaire bronnen (58,3 kton in 2010 of een reductie van 48% t.o.v. het niveau in 1990) gehaald⁶. Toch zijn de huidige plafonds en maatregelen slechts te beschouwen als een eerste stap in een veel langer traject om de emissies van NO_x in Vlaanderen drastisch te reduceren tegen 2020, onder meer in het licht van de lopende herziening van de Europese NEC-Richtlijn.

In dat verband wijzen de raden op de noodzaak van een billijke en efficiënte bepaling en verdeling van de inspanningen tussen de maatschappelijke sectoren. Zo is de ontwikkeling van de NO_x-emissies door het verkeer problematisch. Ook de evolutie van de NO_x-emissies door WKK-installaties bijvoorbeeld moet goed worden opgevolgd. De Vlaamse overheid voert omwille van energie- en klimaatdoelstellingen terecht een actief stimuleringsbeleid voor WKK-motoren, maar met extra NO_x-emissies voor gevolg. Geschat wordt dat de totale NO_x-emissie van de nieuwe WKK motoren die sinds 2005 zijn geïnstalleerd (d.i. de NO_x-emissie gerelateerd aan de elektriciteitsproductie van deze installaties) kan oplopen tot 1 à 1,5 kton in 2014.

De raden vragen dan ook dat de sectorstudies die in opdracht van LNE werden uitgevoerd worden geactualiseerd, zodat voldoende gedetailleerde informatie beschikbaar is over de emissies, de voorziene en mogelijke reductiemaatregelen bij de verschillende bronnen en de kosten en baten daarvan. Dit zowel met het oog op de ondersteuning van het Vlaamse standpunten in de lopende herziening van de NEC-richtlijn als met het oog op de vormgeving van het nieuwe NEC-beleid, de interne verdeling van de emissiereducties en de beoordeling of de voorgestelde reducties blijvend ambitieus zijn.

Terzake wijzen de raden tevens op de mogelijkheid die in art. 8 §2 is voorzien om de overeenkomst na de voorziene looptijd van 5 jaar te verlengen. Of de MBO na de voorziene looptijd van 5 jaar verlengd zal kunnen worden, is mee afhankelijk van de doelstellingen die vooropgesteld worden bij de herziening van de NEC-richtlijn.

tionele instrumenten en/of maatregelen met hetzelfde reductiepotentieel. Op een algemeen doelgroepenoverleg in oktober 2007 spraken verschillende sectoren waaronder de chemische sector, de glasindustrie, de ijzer- en staalindustrie en de elektriciteitssector hun voorkeur uit voor ander instrument dan een emissieheffing (in de eerste plaats een MBO of convenant). De Vlaamse overheid heeft ervoor gekozen om milieubeleidsvereenkomsten (MBO's) en emissiegrenswaarden (Vlarem) als alternatieven te hanteren voor een heffing.

⁵ Bron: MIRA.

⁶ Uit het laatste voortgangsrapport van het Vlaamse NEC-reductieprogramma blijkt dat met de momenteel genomen maatregelen het plafond voor NO_x in 2010 net niet gehaald wordt. De voorziene overschrijding is echter beperkt en bedraagt ca. 1,9 kton (3%). Door de afgesloten milieubeleidsvereenkomsten en het lagere productievolume in (onder meer de ijzer- en staalsector zal dit verschil tegen 2011 zijn weggewerkt. Hierbij is nog geen rekening gehouden met het feit dat een deel van de maatregelen die worden ingevoerd in uitvoering van de MBO's met de chemiesector en de glassector en de onderhandelingen met Arcelor Mittal al vóór 2013 zal genomen worden, en dus mogelijk al in 2010 en met de effecten van de economische crisis op de andere sectoren dan de ijzer- en staalsector. Daardoor zullen de emissies in 2009 en waarschijnlijk ook nog in 2010 en 2011 lager liggen dan wat werd aangenomen in het NEC-voortgangsrapport 2008. Dit betekent dat het emissieplafond mogelijk in 2010 toch wordt gehaald.

4. **Opvolging totale emissies elektriciteitssector.** De raden erkennen dat de relatieve plafonds voor NO_x de nodige flexibiliteit geven om tegemoet te komen aan de onzekerheden inzake import/export van elektriciteit, de evolutie van de elektriciteitsvraag- en productie, de energieprijzen, de komst van nieuwe elektriciteitsproducenten en de emissieniveaus van nieuwe installaties. Dat neemt niet weg dat finaal ook de absolute emissies belangrijk blijven. De raden vragen dan ook dat de jaarlijkse rapportering en evaluatie – in de mate van het mogelijke - ook betrekking heeft op de totale emissies, en dat die worden beoordeeld in het licht van het vooropgestelde plafond van 11 kton voor de ganse elektriciteitssector. De raden menen wel dat hierin ook een rol voor de overheid weggelegd is, aangezien niet van de begeleidingsgroep verwacht kan worden dat zij de emissies van alle installaties die niet onder de MBO vallen in kaart brengen.

In de toelichting bij de nieuwe milieubeleidsvereenkomst engageert de Vlaamse regering zich er alvast toe om bijkomende maatregelen te nemen voor de installaties die niet onder de nieuwe milieubeleidsvereenkomst vallen indien zou blijken dat de globale doelstelling van 11 kton voor de sector in de toekomst dreigt overschreden te worden. De raden vragen echter dat in dat geval – en afhankelijk van de omvang, redenen en aard van de overschrijding – de benodigde extra inspanningen op niveau van de ganse sector zouden worden bekeken.

Aangaande de SO₂ emissies vragen de raden om te verduidelijken of en zo ja hoe de voorziene sluiting van Rodenhuize 2 en 3 in rekening werd gebracht. De sluiting van deze centrales is voorzien in 2012. Die zal ertoe leiden dat aanzienlijk minder SO₂ wordt uitgestoten.

Daarnaast wensen Minaraad en SERV een bedenking te formuleren bij artikel 4 §5 van de overeenkomst. Daarin is opgenomen dat het plafond van 2,8 kton voor SO₂ op basis van overleg tussen de Partijen van de Overeenkomst bij consensus in de begeleidingsgroep herzien kan worden in functie van de verwachte SO₂-emissies van nieuwe installaties die niet onder het toepassingsgebied van de overeenkomst vallen⁷. Het bijstellen van het plafond in functie van het al dan niet toetreden van nieuwkomers op de markt, komt de transparantie van de MBO niet ten goede. De raden menen dat deze bepaling geen afbreuk mag doen aan het treffen van alle noodzakelijke en technisch en economisch haalbare maatregelen om de SO₂ emissies te beperken. Zij vragen tevens waarborgen voor enerzijds de grondige motivering van zulke eventuele wijziging, en anderzijds voor de transparante communicatie (publieke informatie) daarvan.

Tot slot wensen de Minaraad en SERV verduidelijkt te zien op basis waarvan beslist werd om bepaalde centrales zoals de dieselcentrale in Harelbeke uit de MBO te halen aangezien andere centrales, die wel onder de MBO vervat zitten, evengoed aanzien kunnen worden als backupcentrales.

5. **Monitoring, transparantie en evaluatie.** De raden herhalen hun opmerking uit eerdere adviezen dat er een regeling ontbreekt voor de mogelijkheid en de gevolgen van het niet behalen van de doelstellingen die in de overeenkomst zijn opgenomen. Er is geen ‘sanctie’ voorzien, buiten de decretale mogelijkheid om uitvoering in natura of bij equivalent te vorderen en de mogelijkheid om de overeenkomst op te zeggen.

⁷ In het absoluut plafond van 2,8 kton is reeds 1,5 kton van nieuwe installaties verrekend. Indien de reële SO₂-emissies van de nieuwe installaties hoger of lager uitvallen kan het absoluut plafond naar beneden of boven bijgesteld worden.

Minstens moet de overheid op regelmatige tijdstippen de uitvoering van de overeenkomst evalueren. Hierover moet de nodige transparantie (publieke informatie) worden verzekerd en dienen indien nodig maatregelen te worden getroffen.

In geval van nood moet de overheid gebruik maken van de mogelijkheid om de overeenkomst op te zeggen. Het is duidelijk dat de betrokken bedrijven vanaf dan onderworpen moeten zijn aan alle maatregelen die op dat moment in voege zijn voor de overige bedrijven en sectoren die niet gevat zijn door een overeenkomst.

Verder is in art. 4 §6 voorzien dat in het geval van onvoorziene en uitzonderlijke omstandigheden bij de energiebevoorrading, buiten de wil en de controle van FEBEG en haar toegetreden leden (bijvoorbeeld het langdurig uitvallen van bepaalde elektriciteitscentrales, bijvoorbeeld kerncentrales of STEG's, of problemen bij de levering van aardgas) de vastgestelde plafonds kunnen worden overschreden. De Begeleidingsgroep bepaalt of en op welke wijze de toegelaten overschrijdingen worden bepaald. De raden vragen dat ook hier meer waarborgen worden voorzien voor enerzijds de grondige motivering van zulke eventuele wijziging, en anderzijds voor de transparante communicatie (publieke informatie) daarvan. Hetzelfde geldt voor de bepaling in art. §5 (cf. supra).

6. **Onderzoek en innovatie.** Gelet op de NEC-problematiek en op de kosten van maatregelen om NO_x te reduceren, is het volgens de raden belangrijk dat er sterke stimulansen zijn voor onderzoek en innovatie. Nieuwe technieken kunnen de kostprijs van maatregelen laten dalen en daardoor de NEC-doelstellingen gemakkelijker of sneller bereikbaar maken. In die context waarderen SERV en Minaraad dat er in de milieubeleidsovereenkomst een engagement van de sector is opgenomen (art. 4 § 8) om te onderzoeken welke emissiearme bestrijdingstechnieken mogelijk zijn en op welke wijze deze technieken kunnen worden ingezet, en om daarover te rapporteren. De raden dringen er wel op aan dat deze rapportage omstandiger zou gebeuren dan vandaag in uitvoering van de bestaande overeenkomst het geval is, weliswaar rekening houdend met het vertrouwelijk karakter van commerciële en industriële informatie wanneer deze informatie beschermd wordt om een gelegitimeerd economisch belang te vrijwaren.

7. **Tekstuele suggesties.** Tot slot doen de raden – onverminderd de bovenstaande bemerkingen - enkele tekstuele suggesties.

Art. 1. Deze Overeenkomst wordt gesloten tussen de Partijen overeenkomstig het decreet van 15 juni 1994 betreffende de milieubeleidsovereenkomsten. Deze Overeenkomst is verbindend voor de Partijen met inbegrip van de toegetreden leden van de Organisatie die een mandaat hebben verleend aan de Organisatie voor het sluiten van deze Overeenkomst.

Art. 2 §1 4°. Relatief plafond voor NO_x: de jaargemiddelde NO_x-emissievracht per netto eenheid geproduceerde elektriciteit, uitgedrukt in g NO_x/MWhe, die niet mag overschreden worden; het relatief plafond voor NO_x wordt berekend door de totale NO_x-emissievracht van de bestaande installaties (in g) te delen door de totale netto elektriciteitsproductie van de bestaande installaties (in MWhe), rekening houdend met de bepalingen in artikel 4, §4 en §6 artikel 4, §3 en §4;

Art. 2 §1 7°. Toegetreden leden: leden die aan de Organisatie een mandaat hebben verleend of tijdens de looptijd van deze overeenkomst zullen verlenen voor het sluiten van de Overeenkomst.

Art. 4. §3. Wanneer een bestaande installatie in eigendom of exploitatie overgedragen wordt aan een overnemer die een toegetreden lid is of toegetreden lid is geworden aan een overnemer die lid wordt van de Organisatie en de Organisatie mandateert inzake de toepassing van deze Overeenkomst, dan blijft deze installatie behoren tot het toepassingsgebied van deze Overeenkomst.

Art. 4 §7. Vóór 1 juli 2010 wordt door de Organisatie een reductieplan 2010 - 2014 aan de Begeleidingsgroep bezorgd. Dit reductieplan geeft aan welke maatregelen door de Organisatie en de toegetreden leden kunnen genomen worden om de absolute plafonds voor SO₂ en de relatieve plafonds voor NO_x van 2010 tot en met 2014 te bereiken. Dit reductieplan is indicatief: de Organisatie kan in functie van de omstandigheden ook andere maatregelen dan vermeld in het reductieplan treffen om de absolute plafonds voor SO₂ en de relatieve plafonds voor NO_x van 2010 tot en met 2014 te bereiken.

Art. 7 §2. Ten laatste op 1 juli van ieder kalenderjaar na het afsluiten van elk volledig jaar wordt door de Organisatie een eindverslag aan de Begeleidingsgroep overhandigd (...).

Referentielijst

SERV, 04.02.2009, Advies Milieubeleidsvereenkomsten betreffende de reductie van NO_x-emissies in de chemische industrie en de glasindustrie.

SERV, 25.01.2007, Advies over het NEC-emissiereductieprogramma 2006.

SERV en Minaraad, 02.02.2006, Advies over de Europese Thematische Strategie Luchtverontreiniging.

SERV, 04.02.2004, Advies over de ontwerp milieubeleidsvereenkomst betreffende de vermindering van SO₂- en NO_x-emissies afkomstig van installaties van elektriciteitsproducenten.

SERV, 10.09.2003, Advies over het emissiereductieprogramma NEC-richtlijn.

SERV, 12.02.2003, Advies over het wijzigingsbesluit van VLAREM – Omzetting EU-richtlijnen NEC, ozon en HCE.

SERV, 30.09.1999, Advies over het Protocol grensoverschrijdende luchtverontreiniging.

SERV, 09.07.1997, Rapport milieubeleidsvereenkomsten.

Minaraad, 4 februari 2009, Advies over ontwerp van MBO met de federatie Essenscia vzw en met het Verbond van de Glasindustrie (VGI) vzw betreffende de reductie van de NO_x-emissies.

Minaraad, 25 januari 2007, Advies over de Europese richtlijn m.b.t. het NEC-reductieprogramma.

Minaraad en SERV, 2 februari 2006, Advies over de Europese thematische strategie inzake luchtverontreiniging.

Minaraad, 22 januari 2004, Advies over het voorontwerp van milieubeleidsvereenkomst betreffende de vermindering van de SO₂ en NO_x-emissies afkomstig van installaties van elektriciteitsproducenten.

Minaraad, 2 oktober 2003, Advies over het emissiereductieprogramma voor het Vlaamse Gewest voor de pollutanten SO₂, NO_x, VOS en NH₃ in het kader van Richtlijn 2001/81/EG.

Minaraad, 6 februari 2003, Advies over de herziening van Titels I en II van het Vlarem.

Minaraad, 28 september 1999, Advies over het Protocol van het Verdrag over grensoverschrijdende luchtverontreiniging ter bestrijding van verzuring, eutrofiëring en ozon in de omgevingslucht en de Europese richtlijn nationale emissieplafonds.