COMMISSIE

AANBEVELING VAN DE COMMISSIE

van 15 januari 2003

betreffende de richtsnoeren om een lidstaat bij te staan in de uitwerking van een nationaal emissiereductieplan overeenkomstig het bepaalde in Richtlijn 2001/80/EG inzake de beperking van de emissies van bepaalde verontreinigende stoffen in de lucht door grote stookinstallaties

(kennisgeving geschied onder nummer C(2003) 9)

(Voor de EER relevante tekst)

(2003/47/EG)

DE COMMISSIE VAN DE EUROPESE GEMEENSCHAPPEN,

Gelet op het Verdrag tot oprichting van de Europese Gemeenschap,

Gelet op Richtlijn 2001/80/EG van het Europees Parlement en de Raad van 23 oktober 2001 inzake de beperking van de emissies van bepaalde verontreinigende stoffen in de lucht door grote stookinstallaties [1], en met name op artikel 4, lid 6, vijfde alinea, onder d),

Overwegende hetgeen volgt:

(1) Krachtens Richtlijn 2001/80/EG moeten de lidstaten uiterlijk per 1 januari 2008 de emissies van bestaande grote stookinstallaties verminderen.

(2) De richtlijn voorziet in twee opties om de emissies van bestaande installaties te verminderen, hetzij door toepassing van gespecificeerde emissiegrenswaarden, hetzij via de implementatie van een nationaal emissiereductieplan voor dergelijke installaties.

(3) De Commissie wordt verzocht richtsnoeren op te stellen om lidstaten die voor een nationaal emissiereductieplan opteren, bij te staan in de uitwerking van een dergelijk plan,

BEVEELT AAN:

1. Een lidstaat die voor een nationaal emissiereductieplan kiest als middel om de voorschriften van Richtlijn 2001/80/EG toe te passen op bestaande installaties overeenkomstig artikel 4, lid 6, van de richtlijn, dient rekening te houden met de in de bijlage bij deze aanbeveling verstrekte richtsnoeren.
2. Deze aanbeveling is gericht tot de lidstaten.

Gedaan te Brussel, 15 januari 2003.

Voor de Commissie
Margot WALLSTRÖM
Lid van de Commissie

[1] PB L 309 van 27.11.2001, blz. 1.

BIJLAGE

1. INLEIDING

Krachtens artikel 4, lid 3, van Richtlijn 2001/80/EG dienen de lidstaten uiterlijk op 1 januari 2008 significante emissiereducties bij bestaande installaties te bereiken door middel van een van beide in artikel 4, lid 3, vastgestelde opties:

— Optie 1: *Inachtneming van de emissiegrenswaarden (EGW's)*. Volgens deze aanpak wordt aan de nieuwe richtlijn voldaan, indien bij bedrijf van alle bestaande installaties de in deel A van de bijlagen III tot en met VII voor SO_2, NO_x en stof vastgestelde emissiegrenswaarden (EGW's) in acht worden genomen, eventueel met toepassing van de artikelen 5, 7 en 8 van Richtlijn 2001/80/EG.

— Optie 2: *Implementatie van een nationaal emissiereductieplan*. Als alternatief voor de EGW-aanpak kunnen de lidstaten een nationaal emissiereductieplan, zoals bedoeld in artikel 4, lid 6, ten uitvoer leggen. Het plan „brengt de totale jaarlijkse emissies van stikstofoxiden (NO_x), zwaveldioxide (SO_2) en stof van bestaande installaties terug tot de niveaus die bereikt zouden zijn, als de... emissiegrenswaarden waren toegepast op de bestaande installaties die in het jaar 2000 in bedrijf zijn, … op basis van de effectieve jaarlijkse exploitatietijd, de gebruikte brandstof en het thermisch vermogen, gemiddeld gedurende de afgelopen vijf jaar van exploitatie tot en met het jaar 2000.". Bovendien is bepaald dat „de sluiting van een in het nationale emissiereductieplan opgenomen installatie niet tot gevolg heeft dat de totale jaarlijkse emissies van de resterende installaties van het plan worden verhoogd.". Voorts dient een plan „doelstellingen en daarvan afgeleide streefgetallen, maatregelen en tijdschema's te bevatten om die doelstellingen en streefgetallen te halen, alsmede een controlemechanisme.".

Bestaande installaties kunnen worden vrijgesteld van de in Richtlijn 2001/80/EG vastgestelde EGW's of van opneming in een nationaal emissiereductieplan, indien wordt geopteerd voor beperkte bedrijfsduur (artikel 4, lid 4). Deze vrijstelling geldt op voorwaarde dat „de exploitant van een bestaande installatie zich in een schriftelijke verklaring die uiterlijk 30 juni 2004 aan de bevoegde autoriteit wordt overgelegd, ertoe verbindt om de installatie vanaf 1 januari 2008 tot en met 31 december 2015 niet langer dan 20 000 bedrijfsuren in bedrijf te nemen;".

Krachtens artikel 4, lid 6, onder d), van Richtlijn 2001/80/EG dient de Commissie richtsnoeren op te stellen om de lidstaten bij de uitwerking van nationale emissiereductieplannen bij te staan.

1.1. **Verband tussen het nationale emissiereductieplan in het kader van de nieuwe richtlijn inzake grote stookinstallaties en andere belangrijke beleidsgebieden**

Een lidstaat die een nationaal emissiereductieplan overeenkomstig Richtlijn 2001/80/EG uitwerkt, moet tevens rekening houden met verplichtingen die uit andere communautaire wetgeving voortvloeien, met name de IPPC-richtlijn (Richtlijn 96/61/EG van de Raad (PB L 257 van 10.10.1996, blz.26)). In Richtlijn 2001/80/EG is met name bepaald dat „een installatie in geen geval op grond van een nationaal emissiereductieplan kan worden vrijgesteld van de bepalingen van de desbetreffende communautaire wetgeving, onder meer Richtlijn 96/61/EG.". Krachtens artikel 5 van Richtlijn 96/61/EG moeten bestaande installaties uiterlijk op 30 oktober 2007 aan de voorschriften van die richtlijn voldoen.

1.2. **Profiel van bestaande stookinstallaties in een hypothetische lidstaat**

Een lidstaat die kiest voor opstelling van een nationaal emissiereductieplan, moet een lijst van de in het plan op te nemen installaties samenstellen met gegevens over de gebruikte brandstoffen, bedrijfskenmerken en -omstandigheden. Deze gegevens moeten worden samengesteld en gepresenteerd zoals aangegeven in tabel A.1 in aanhangsel A. Sommige gegevens moeten eventueel worden berekend (bijv. jaarlijks gemiddeld rookgasdebiet). Voor elke installatie moeten de volgende essentiële gegevens worden verstrekt:

— soorten brandstof;

— capaciteit van de installatie;

— jaarlijkse bedrijfsduur (wanneer een vrijstelling voor beperkte bedrijfsuren geldt);

— meest recente jaarlijkse emissies van SO_2, NO_x en stof (niet verplicht maar nuttig om de vereiste maatregelen vast te stellen);

— jaarlijkse gemiddelde onbeperkte emissies van SO_2 van 1996 tot 2000 (indien het ontzwavelingspercentage wordt gebruikt om de bijdrage van de installatie aan de emissiestreefcijfers te berekenen);

— jaarlijks gemiddeld rookgasdebiet van 1996 tot 2000 (gebruikt om de bijdrage van de installatie aan de emissiestreefcijfers te berekenen, behalve wanneer het ontzwavelingspercentage wordt toegepast).

2. VASTSTELLING VAN DOELSTELLINGEN VAN EEN NATIONAAL EMISSIEREDUCTIEPLAN

De doelstellingen van een nationaal emissiereductieplan omvatten streefwaarden voor de totale emissie van SO_2, NO_x en stof. De totale emissie van alle stookinstallaties die in het plan zijn opgenomen, moet lager zijn dan de streefwaarden in de desbetreffende tijdschema's.

Emissiestreefwaarden moeten voor een lidstaat worden berekend op basis van de bijdragen van elke installatie afzonderlijk, zoals aangegeven in tabel A.2 van het aanhangsel.

2.1. **Individuele bijdragen van installaties aan de streefcijfers voor de totale emissie**

Overeenkomstig het bepaalde in artikel 4, lid 6, kan de bijdrage van elke installatie aan de streefwaarden voor emissies van SO_2, NO_x en stof worden berekend aan de hand van de volgende vergelijking:

Bijdrage van installatie aan streefcijfer (tpa) = rookgasdebiet (Nm^3pa) x EGW (mg/Nm^3) x $1{,}0x10^{-9}$

waarin:

— het rookgasdebiet de volumetrische doorstroming van rookgassen is, zoals aangegeven in de tabel in het document met de richtsnoeren, in miljoen kubieke meter per jaar, gemiddeld over de laatste vijf jaar van bedrijf tot en met 2000. Het wordt uitgedrukt bij standaardtemperatuur (273 K) en -druk (101,3 kPa), de relevante referentieomstandigheden voor zuurstof en na correctie voor het waterdampgehalte;

— EGW de emissiegrenswaarde is, uitgedrukt in mg/Nm^3, bij een zuurstofgehalte in de rookgassen van 3 volumepercenten voor vloeibare en gasvormige brandstoffen en 6 volumepercenten voor vaste brandstoffen;

— tpa = ton per jaar.

De bovenstaande vergelijking geldt in alle gevallen, behalve wanneer het ontzwavelingspercentage voor SO_2 van toepassing kan zijn (zie bijlage III van de richtlijn, NB in deel A). In die gevallen kan de bijdrage van een installatie aan het streefgetal voor SO_2-emissie worden berekend aan de hand van de volgende vergelijking:

Bijdrage van installatie aan streefcijfer (tpa) = onbeperkte SO_2-emissies (tpa) x (1 - (ontzwavelingspercentage %/100))

waarin:

— onbeperkte SO_2-emissies de jaarlijkse emissies van SO_2 vertegenwoordigen, gemiddeld over de laatste vijf jaar van bedrijf tot en met 2000, uitgedrukt in ton per jaar, zoals bepaald vóór behandeling in een ontzwavelingsinstallatie (inclusief retentie van zwavel in de installatie en as);

— ontzwavelingspercentage het percentage ontzwaveling is, zoals omschreven in artikel 2, punt 4, van de richtlijn.

2.2. **Tijdschema voor inachtneming**

De bepalingen van de richtlijn omvatten strengere EGW's die vanaf 2016 en 2018 van kracht worden. Er gelden bijgevolg drie termijnen voor de inachtneming, namelijk:

— 1 januari 2008 tot en met 31 december 2015 (de EGW's zijn in de regel met ingang van 1 januari 2008 van toepassing);

— 1 januari 2016 tot en met 31 december 2017 (vanaf 1 januari 2016 geldt de strengere NO_x-EGW voor installaties > 500 MWth met vaste brandstof en gelden strengere afwijkingen inzake NO_x- en SO_2-EGW's voor vastebrandstofinstallaties met beperkte bedrijfsuren);

— vanaf 1 januari 2018 (met ingang van 1 januari 2018 vervalt de afwijking voor de NO_x-EGW voor installaties die vaste brandstoffen met een vluchtigheidsgehalte < 10 % gebruiken).

2.3. **Totale emissiestreefcijfers**

De waarde van de totale emissiestreefcijfers voor SO_2, NO_x en stof kan worden bepaald door optelling van de bijdragen van de afzonderlijke installaties bij de respectieve emissiestreefcijfers:

emissiestreefcijfer voor een lidstaat (tpa) = Σ (individuele bijdrage van een installatie aan het streefcijfer).

Mogelijke wijzigingen in de emissiestreefcijfers, ten opzichte van de streefcijfers in het nationale emissiereductieplan van een lidstaat, dat vóór 27 november 2003 bij de Commissie is ingediend, kunnen betrekking hebben op:

— de afwijking op grond van de lage NO_x-belastingsfactor voor vastebrandstofinstallaties > 500 MWth. Dit is gebaseerd op de over vijf jaar gemiddelde jaarlijkse bedrijfsduur vanaf 2008. Van de lidstaten wordt verwacht dat zij in hun plan specifieke installaties noemen die van deze mogelijkheid gebruik zullen maken in het plan dat aan de Commissie wordt meegedeeld. De genoemde installaties kunnen echter, met goedkeuring van de bevoegde autoriteit, worden gewijzigd in de loop van de uitvoering van het plan, op voorwaarde dat compenserende maatregelen worden genomen die in overeenstemming zijn met de richtlijn en waarmee hetzelfde totale emissiestreefcijfer wordt bereikt;

— de afwijking op grond van de beperkte bedrijfsduur. De exploitanten hebben tot 30 juni 2004 de tijd om de bevoegde autoriteit ervan in kennis te stellen dat zij wensen vrijgesteld te worden van opneming in het plan, omdat zij opteren voor de afwijking op grond van de beperkte bedrijfsduur (artikel 4, lid 4). Indien een exploitant, nadat het plan van de lidstaat aan de Commissie is meegedeeld, maar vóór 30 juni 2004, voor de afwijking op grond van de beperkte bedrijfsduur opteert, moet de betrokken lidstaat een desbetreffende wijziging van het plan indienen.

3. MAATREGELEN OM DE DOELSTELLINGEN TE BEREIKEN

De lidstaten moeten de maatregelen beschrijven die zij in het kader van een nationaal emissiereductieplan overwegen om de emissiereducties te bereiken die krachtens Richtlijn 2001/80/EG zijn vereist.

In de eerste plaats moeten de emissiereducties die minimaal zijn vereist om de streefcijfers te bereiken, worden berekend door de jaarlijkse emissiestreefcijfers af te trekken van de meest recente jaarlijkse emissies, zoals aangegeven in tabel 1.

Tabel 1

Bepaling van emissiereducties om de emissiestreefcijfers voor een hypothetische lidstaat te bereiken

Parameter	Inachtnemingsperiode	Emissies (ton per jaar)		
		SO_2	NO_x	Stof
Meest recente emissies van installaties in het nationale emissiereductieplan (zie tabel A.1 in aanhangsel A)	Niet van toepassing	465 402	129 964	15 186
Minimaal vereiste jaarlijkse emissiereducties, vergeleken met de meest recente emissies, om de emissiestreefcijfers te bereiken	1 januari 2008 tot en met 31 december 2015	312 936	2 894	3 147
	1 januari 2016 tot en met 31 december 2017	316 449	34 983	3 147
	Vanaf 1 januari 2018	316 449	52 060	3 147
Emissiestreefcijfers (zie tabel A.2 in aanhangsel A)	1 januari 2008 tot en met 31 december 2015	152 466	127 070	12 039
	1 januari 2016 tot en met 31 december 2017	148 953	94 981	12 039
	Vanaf 1 januari 2018	148 953	77 905	12 039

NB: De getallen in de bovenstaande tabel gelden alleen als voorbeeld.

In de tweede plaats moeten, na berekening van de minimaal vereiste emissiereducties en de in acht te nemen emissiestreefcijfers, maatregelen worden vastgesteld waarmee deze reducties kunnen worden bewerkstelligd. De doelstellingen van het plan kunnen bijvoorbeeld worden bereikt door over te gaan op een andere brandstof, wijzigingen in de verbranding, bestrijdingstechnieken, beheer van de belastingsfactor, enz. De feitelijke maatregelen zullen door elke lidstaat afzonderlijk moeten worden vastgesteld, waarbij bijvoorbeeld rekening wordt gehouden met kosteneffectiviteit, praktische uitvoerbaarheid, effect op de continuïteit en diversiteit van de energievoorziening, verplichtingen op grond van overige communautaire wetgeving en andere beperkingen.

Tabel A.3 in aanhangsel A bevat een voorbeeld van maatregelen die het mogelijk maken de streefcijfers te halen. De maatregelen die in de tabel worden vermeld en in het nationale emissiereductieplan aan de Commissie worden meegedeeld, sluiten niet uit dat andere maatregelen worden genomen die stroken met de tenuitvoerlegging van de richtlijn, mits de bevoegde autoriteiten hun goedkeuring verlenen en de streefcijfers voor de betrokken lidstaat worden gehaald.

4. TIJDSCHEMA

Tabel 2 bevat het tijdschema met mijlpalen voor een lidstaat die opteert voor een nationaal emissiereductieplan.

Tabel 2

Mijlpalen in de uitvoering van een nationaal emissiereductieplan overeenkomstig Richtlijn 2001/80/EG

Mijlpalen	Actie
Vóór 27 november 2003	De lidstaten delen de Commissie hun nationale emissiereductieplan mede.
Binnen zes maanden na de hierboven bedoelde mededeling	De Commissie beoordeelt of het plan aan de vereisten van artikel 4, lid 6, van de nieuwe richtlijn inzake grote stookinstallaties voldoet. Indien zulks naar het oordeel van de Commissie niet het geval is, stelt zij de betrokken lidstaat daarvan in kennis en moet de lidstaat binnen de volgende drie maanden meedelen welke maatregelen zijn genomen om ervoor te zorgen dat aan de vereisten wordt voldaan.
Vóór 30 juni 2004	Indien een exploitant van een bestaande installatie vrijstelling van de EGW's of van opneming in een plan wenst, moet de exploitant zich in een schriftelijke verklaring aan de bevoegde autoriteit ertoe verbinden om de installatie vanaf 1 januari 2008 tot 31 december 2015 niet langer dan 20000 bedrijfsuren in bedrijf te nemen.
1 januari 2008	Begin van inachtnemingsperioden.

5. CONTROLEMECHANISME

5.1. **Controle door de bevoegde autoriteiten**

Met ingang van 1 januari 2008 moet een aantal controle- en rapportagemaatregelen ten uitvoer worden gelegd, met name:

— moeten de exploitanten ten genoegen van de bevoegde autoriteit een raming maken van de totale jaarlijkse emissies van SO_2, NO_x en stof, de toepasbaarheid van de afwijking voor NO_x op grond van de beperkte bedrijfsduur bevestigen en meedelen hoeveel uren de installatie is gebruikt/niet gebruikt voor installaties die voor vrijstelling in aanmerking komen op grond van de beperkte bedrijfsuren;

— moeten de bevoegde autoriteiten de ramingen van de exploitanten inzake de totale jaarlijkse emissies van SO_2, NO_x en stof verifiëren voor alle in het plan opgenomen installaties en deze totalen vergelijken met de emissiestreefcijfers. Zij moeten erop toezien dat de totale jaarlijkse emissies van die in het plan opgenomen installaties onder de emissiestreefcijfers blijven. Zij moeten bovendien een mechanisme invoeren dat het mogelijk maakt eventuele sluitingen van in het plan opgenomen installaties te identificeren en zij moeten ervoor zorgen dat eventuele sluitingen van installaties niet leiden tot een verhoging van de totale jaarlijkse emissies door de overige onder het plan vallende installaties;

— moeten de lidstaten tevens voorzien in mechanismen voor goedkeuring van eventuele wijzigingen in de maatregelen die oorspronkelijk werden overwogen om de emissiereducties in het nationale emissiereductieplan te bereiken.

5.2. **Verslag aan de Commissie**

De verplichtingen met betrekking tot de verslagen die de lidstaten bij de Commissie moeten uitbrengen, zijn uiteengezet in bijlage VIII, deel B, van Richtlijn 2001/80/EG. De lidstaten wordt aangeraden een jaarlijks nationaal rapportagesysteem op te zetten om de prestaties met de streefcijfers te vergelijken.

Aanhangsel A

TABELLEN DIE BIJ WIJZE VAN VOORBEELD IN HET NATIONALE EMISSIEREDUCTIEPLAN MOETEN WORDEN OPGENOMEN (1)

Tabel A.1 — Profiel van alle bestaande stookinstallaties in bedrijf in het jaar 2000 in een hypothetische lidstaat (2)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Sector	Site	Soort brandstof	Capaciteit (MWth)	Installaties opgenomen in nationaal emissiereductieplan	Jaarlijkse gemiddelde bedrijfstijd van 1996 tot 2000 (uren), voorzover van toepassing	Jaarlijkse gemiddelde bedrijfstijd van 2008 tot 2015 (uren), voorzover van toepassing	Jaarlijkse gemiddelde bedrijfstijd vanaf 2016 (uren), voorzover van toepassing	Jaarlijkse emissies van SO_2 in 2001 (tpa)	Jaarlijkse emissies van NO_x in 2001 (tpa)	Jaarlijkse emissies van stof in 2001 (tpa)	Jaarlijkse gemiddelde onbeperkte emissies van SO_2 van 1996 tot 2000 (tpa), voorzover van toepassing	Jaarlijks gemiddeld rookgasdebiet van 1996 tot 2000 (miljoen Nm^3/pa)
EB	1	Vaste (steenkool) (optie ontzwavelingspercentage) (RO-installatie gestart vóór 2001)	5 589	ja	4 117			15 450	20 461	1 932	115 000	30 663
EB	2	Meerdere brandstoffen (steenkool:zware stookolie HFO, 95:5)	5 539	ja	3 419			90 263	19 099	2 996		25 237
		Totaal						465 402	129 964	15 186		

(1) De bedragen die in deze tabellen zijn ingevuld, gelden alleen als voorbeeld.
(2) De berekende totale emissies in deze tabel vertegenwoordigen de meest recente jaarlijkse emissies van SO_2, NO_x en stof in een hypothetische lidstaat. Door de jaarlijkse emissiestreefcijfers af te trekken van de totale emissies in deze tabel kunnen de jaarlijkse emissiereducties die minimaal zijn vereist om de emissiestreefcijfers te halen, worden berekend en vergeleken met de meest recente emissies.

Tabel A.2 — Bepaling van de doelstellingen van een nationaal emissiereductieplan voor een hypothetische lidstaat (1)

A	B	C	N	O	P	Q	R	S	T	U	V	W	X	Y	Z	AA	AB	AC
Sector	Site	Soort brandstof	Bijdragen aan emissiestreefcijfers (tpa)						EGW-SO_2				EGW-NO_x				EGW-stof	
			SO_2 van 2008 tot 2015	SO_2 vanaf 2016	NO_x van 2008 tot 2015	NO_x van 2016 tot 2017	NO_x vanaf 2018	Stof vanaf 2008	EGW van 2008 tot 2015 (mg/Nm³)	EGW vanaf 2016 (mg/Nm³)	Streefpercentage ontzwaveling	Ref.	EGW van 2008 tot 2015 (mg/Nm³)	EGW van 2016 tot 2017 (mg/Nm³)	EGW vanaf 2018 (mg/Nm³)	Ref.	EGW vanaf 2008 (mg/Nm³)	Ref.
EB (2)	1	Vaste (steenkool) (optie ontzwavelingspercentage) (RO-installatie gestart vóór 2001	9 200	9 200	15 332	6 133	6 133	1 533			92 %	Bijlage III A (NB)	500	200	200	Bijlage VI A	50	Bijlage VII A
EB	2	Meerdere brandstoffen (steenkool:zware stookolie HFO, 95:5)	10 095	10 095	12 492	5 300	5 300	1 262	400	400		Artikel 8, lid 1	495	210	210	Artikel 8, lid 1	50	Artikel 8, lid 1
		Totaal	152 466	148 953	127 070	94 981	77 905	12 039										

(1) De in deze tabel berekende totale emissiestreefcijfers vertegenwoordigen de grenswaarden van de totale jaarlijkse emissies van bestaande installaties die in het nationale emissiereductieplan voor de betreffende jaren zijn opgenomen. De bevoegde autoriteiten moeten erop toezien dat de totale emissies van die installaties in het nationale plan de emissiestreefcijfers in acht nemen.

(2) Elektriciteitsbedrijf.

Tabel A.3 — Emissiereductiemaatregelen [1] om de doelstellingen te bereiken [2]

A	B	C	Inachtnemingsperiode 2008 tot 2015				Inachtnemingsperiode 2016 en 2017							Inachtnemingsperiode vanaf 2018						
Sector	Site	Soort brandstof	Maatregelen	Door maatregelen bereikte emissievermindering vergeleken met emissies in 2001 (tpa)			Aanvullende maatregelen	Door aanvullende maatregelen bereikte emissievermindering vergeleken met emissies in 2001 (tpa)			Door maatregelen bereikte totale emissievermindering vergeleken met emissies in 2001 (tpa)			Aanvullende maatregelen	Door aanvullende maatregelen bereikte emissievermindering vergeleken met emissies in 2001 (tpa)			Door maatregelen bereikte totale emissievermindering vergeleken met emissies in 2001 (tpa)		
				SO_2	NO_x	Stof		SO_2	NO_x	Stof	SO_2	NO_x	Stof		SO_2	NO_x	Stof	SO_2	NO_x	Stof
EB	1	Vaste (steenkool)	RO (92 % ontzwaveling, 50 % stofreductie)	106 214	0	966	SCR (80 % NO_x-reductie)		16 369		106 214	16 369	966					106 214	16 369	966
EB	2	Meerdere brandstoffen (steenkool:zware stookolie HFO)	RO (94 % ontzwaveling, 50 % stofreductie)	84 847	0	1 498	Naverbranding (50 % NO_x-reductie)		9 550		84 847	9 550	1 498					84 847	9 550	1 498
1. Door maatregelen bereikte totale emissievermindering vergeleken met emissies in 2001 (tpa)				313 860	4 088	4 901		11 480	31 298	159	325 340	35 386	5 060		13 385	17 285	695	338 725	52 671	5 755
2. Minimaal vereiste emissievermindering om de streefcijfers te bereiken vergeleken met emissies in 2001 (tpa)				312 936	2 894	3 147					316 449	34 983	3 147					316 449	52 060	3 147

A	B	C	Inachtnemingsperiode 2008 tot 2015				Inachtnemingsperiode 2016 en 2017							Inachtnemingsperiode vanaf 2018							
Sector	Site	Soort brandstof	Maatregelen	Door maatregelen bereikte emissievermindering vergeleken met emissies in 2001 (tpa)			Aanvullende maatregelen	Door aanvullende maatregelen bereikte emissievermindering vergeleken met emissies in 2001 (tpa)			Door maatregelen bereikte totale emissievermindering vergeleken met emissies in 2001 (tpa)			Aanvullende maatregelen	Door aanvullende maatregelen bereikte emissievermindering vergeleken met emissies in 2001 (tpa)			Door maatregelen bereikte totale emissievermindering vergeleken met emissies in 2001 (tpa)		
				SO_2	NO_x	Stof		SO_2	NO_x	Stof	SO_2	NO_x	Stof		SO_2	NO_x	Stof	SO_2	NO_x	Stof
3. Totale emissies van bestaande installaties na implementatiemaatregelen (tpa)				151 542	125 877	10 285					140 061	94 579	10 125					126 677	77 294	9 430
4. Emissiestreefcijfer (tpa)				152 466	127 070	12 039					148 953	94 981	12 039					148 953	77 905	12 039

(1) Met goedkeuring van de bevoegde autoriteiten kunnen, om de streefcijfers te bereiken, alternatieve maatregelen die met de richtlijn in overeenstemming zijn, worden genomen. Zie voor nadere informatie ook het komende BAT-referentiedocument over grote stookinstallaties (http://eippcb.jrc.es).

(2) De bovenstaande tabel bevat de volgende vier reeksen totalen:
1. de door de maatregelen bereikte totale reductievermindering vergeleken met de meest recente emissies is de som van de verminderingen in elke installatie;
2. de minimaal vereiste emissieverminderingen om de streefcijfers te halen, vergeleken met de meest recente emissies, zijn uit tabel 1 in dit overzicht overgenomen;
3. de totale emissies na uitvoering van de maatregelen zijn gelijk aan de meest recente emissies verminderd met de door de maatregelen bereikte emissievermindering;
4. hieruit volgt dat de totale emissies van bestaande installaties aan de streefcijfers zullen voldoen na uitvoering van de desbetreffende maatregelen.