

KOMMISJONSREKOMMANDASJON**2005/EØS/49/46**

av 15. januar 2003

om retningslinjene for bistand til medlemsstatene ved utarbeidingen av nasjonale planer for utslippsreduksjoner i henhold til direktiv 2001/80/EF om begrensning av utslipp av visse luftforurensende stoffer fra store forbrenningsanlegg(*)*[meddelt under nummer K(2003) 9]*

(2003/47/EF)

KOMMISJONEN FOR DE EUROPEISKE FELLESKAP
HAR —

under henvisning til traktaten om opprettelse av Det europeiske fellesskap,

under henvisning til europaparlaments- og rådsdirektiv 2001/80/EF av 23. oktober 2001 om begrensning av utslipp av visse luftforurensende stoffer fra store forbrenningsanlegg⁽¹⁾ særlig artikkel 4 nr. 6 femte ledd bokstav d), og

ut fra følgende betraktninger:

- 1) I henhold til direktiv 2001/80/EF skal medlemsstatene redusere utslippene fra eksisterende store forbrenningsanlegg senest fra og med 1. januar 2008.
- 2) I direktivet blir det gitt to alternativer for å redusere utslippene fra eksisterende anlegg: enten å anvende spesifiserte utslippsgrenseverdier, eller å gjennomføre en nasjonal plan for reduksjon av utslippene fra slike anlegg.

- 3) Kommisjonen er bedt om å utarbeide retningslinjer for å bistå medlemsstater som velger å benytte en nasjonal plan for utslippsreduksjoner med utarbeidingen av en slik plan —

UTFORMET DENNE REKOMMANDASJON:

1. Medlemsstater som velger en nasjonal plan for utslippsreduksjoner i henhold til direktivets artikkel 4 nr. 6 som middel til å anvende bestemmelsene i direktiv 2001/80/EF på eksisterende anlegg, bør ta hensyn til retningslinjene som er gitt i vedlegget til denne rekommendasjon.
2. Denne rekommendasjon er rettet til medlemsstatene.

Utferdiget i Brussel, 15. januar 2003.

For Kommisjonen

Margot WALLSTRÖM

Medlem av Kommisjonen

(*) Denne fellesskapsrettsakten, kunngjort i EFT L 16 av 22.1.2003, s. 59, er omhandlet i EØS-komiteens beslutning nr. 130/2003 av 26. september 2003 om endring av EØS-avtalens vedlegg XX (Miljø), se *EØS-tillegget til Den europeiske unions tidende* nr. 64 av 18.12.2003, s. 36.

⁽¹⁾ EFT L 309 av 27.11.2001, s. 1.

VEDLEGG

1. INNLEDNING

I henhold til artikkel 4 nr. 3 i direktiv 2001/80/EF skal medlemsstatene innen 1. januar 2008 ha oppnådd betydelige utslippsreduksjoner fra eksisterende anlegg ved å benytte ett av følgende to alternativer:

- *Alternativ 1: Overholdelse av utslippsgrenseverdiene (UGV).* Velges dette alternativet, vil kravene i det nye direktivet være oppfylt dersom alle eksisterende anlegg overholder utslippsgrenseverdiene for SO₂, NO_x og støv fastsatt i del A i vedlegg III-VII, og om nødvendig ved anvendelse av artikkel 5, 7 og 8 i direktiv 2001/80/EF.
- *Alternativ 2: Gjennomføring av en nasjonal plan for utslippsreduksjoner.* Som alternativ til å anvende utslippsgrenseverdier kan medlemsstatene gjennomføre en nasjonal plan for utslippsreduksjoner som nevnt i artikkel 4 nr. 6. Planen «skal redusere de samlede årlige utslippene av nitrogenoksider (NO_x), svoveldioksid (SO₂) og støv fra eksisterende anlegg til de nivåene som ville vært nådd ved anvendelse av de utslippsgrenseverdiene ... for eksisterende anlegg som er i drift i år 2000, ... på grunnlag av hvert enkelt anleggs faktiske årlige driftstid, benyttet brensel og termisk effekt, ut fra gjennomsnittet for de siste fem driftsårene fram til og medregnet 2000.» I tillegg heter det at «Stenging av et anlegg som omfattes av den nasjonale planen for utslippsreduksjoner, skal ikke føre til en økning i de samlede årlige utslippene fra de gjenværende anleggene som omfattes av planen.» Dessuten skal planen «omfatte målsettinger og tilknyttede mål, tiltak og tidsplaner for å nå disse målsettingene og målene, samt en overvåkingsordning.»

Eksisterende anlegg kan unntas fra utslippsgrenseverdiene angitt i direktiv 2001/80/EF eller fra en nasjonal plan for utslippsreduksjoner dersom de velger alternativet med begrenset driftstid (artikkel 4 nr. 4). Dette unntaket får anvendelse dersom «driftsoperatøren av et eksisterende anlegg påtar seg, i en skriftlig erklæring framlagt senest 30. juni 2004 for vedkommende myndighet, ikke å drive anlegget i mer enn 20 000 driftstimer fra og med 1. januar 2008 til senest 31. desember 2015».

I henhold til artikkel 4 nr. 6 femte ledd bokstav d) i direktivet skal Kommisjonen sette opp retningslinjer for å hjelpe medlemsstatene i utarbeidingen av deres planer for utslippsreduksjoner.

1.1. Forholdet mellom den nasjonale planen for utslippsreduksjoner i henhold til det nye direktivet om store forbrenningsanlegg og annen sentral politikk

En medlemsstat som utarbeider en nasjonal plan for utslippsreduksjoner i henhold til direktiv 2001/80/EF, bør også ta hensyn til forpliktelsene som følger av andre deler av Fellesskapets regelverk, særlig direktivet om integrert forebygging og begrensnings av forurensning (rådsdirektiv 96/61/EF (EFT L 257 av 10.10.1996, s. 26)). I direktiv 2001/80/EF står det at «Den nasjonale planen for utslippsreduksjoner kan under ingen omstendighet unnta et anlegg fra bestemmelsene i relevante deler av Fellesskapets regelverk, herunder blant annet direktiv 96/61/EF.» I henhold til artikkel 5 i direktivet om integrert forebygging og begrensnings av forurensning må eksisterende anlegg oppfylle kravene i direktivet innen 30. oktober 2007.

1.2. Beskrivelse av eksisterende forbrenningsanlegg i en tenkt medlemsstat

En medlemsstat som velger å utarbeide en nasjonal plan for utslippsreduksjoner, bør sette opp en liste over anlegg som skal omfattes av planen, med opplysninger om brensel som anvendes, driftsdata og driftsvilkår. Disse opplysningene bør samles og presenteres som vist i tabell A.1 i tillegg A. Enkelte opplysninger må utledes ved beregninger (f.eks. årlig gjennomsnittlig røykgassmengde). Følgende nøkkeldata bør tas med for hvert anlegg:

- brenseltyper,
- anleggets kapasitet,
- årlig driftstid (ved unntak på grunn av begrenset driftstid),
- seneste årlige utslipp av SO₂, NO_x og støv (ikke obligatorisk, men nyttig ved fastsettelse av overholdelsestiltak),
- årlige gjennomsnittlige SO₂-utslipp uten rensing fra 1996 til 2000 (dersom anleggets bidrag til utslippsmålene beregnes på grunnlag av avsvovlingseffektiviteten), og
- årlig gjennomsnittlig røykgassmengde fra 1996 til 2000 (brukes til å beregne anleggets bidrag til utslippsmålene, med mindre det beregnes på grunnlag av avsvovlingseffektiviteten).

2. FASTSETTELSE AV MÅL FOR EN NASJONAL PLAN FOR UTSLIPPSREDUKSJONER

Målene i en nasjonal plan for utslippsreduksjoner skal omfatte samlede utslippsmål for SO₂, NO_x og støv. De samlede utslipp fra alle forbrenningsanlegg som omfattes av planen, må være lavere enn målene for de tilsvarende overholdelsesperioder.

Utslippsmålene for en medlemsstat skal beregnes på grunnlag av bidragene fra hvert enkelt anlegg, som vist i tabell A.2 i tillegget.

2.1. Det enkelte anleggs bidrag til de samlede utslippsmålene

I samsvar med bestemmelsene i artikkel 4 nr. 6 kan det enkelte anleggs bidrag til utslippsmålene for SO₂, NO_x og støv beregnes ved hjelp av følgende ligning:

$$\text{Anleggets bidrag til målet (t/år)} = \text{røykgassmengde (Nm}^3\text{/år)} \times \text{UGV (mg/Nm}^3\text{)} \times 1,0 \times 10^{-9}$$

der:

- røykgassmengden er den volumetriske utstrømningsmengden for røykgass som i tabellen i veiledningsdokumentet er uttrykt i millioner kubikkmeter per år, beregnet som gjennomsnittet for de siste fem driftsår til og med 2000. Den beregnes ved standardtemperatur (273 K) og standardtrykk (101,3 kPa) ved de relevante referansevilkår for oksygen og etter korrigering for vanddampinnhold,
- UGV er utslippsgrenseverdien uttrykt i mg/Nm³ ved et oksygeninnhold i røykgassen på 3 volumprosent for flytende og gassformige brenslere og 6 volumprosent for faste brenslere,
- t/år = tonn per år.

Ovenstående ligning skal anvendes i alle tilfeller, bortsett fra når avsvovlingseffektiviteten kan benyttes for beregning av SO₂-utslippene (se merknad i del A i vedlegg III til direktivet). I slike tilfeller kan et anleggs bidrag til utslippsmålet for SO₂ beregnes ved hjelp av følgende ligning:

$$\text{Anleggets bidrag til målet (t/år)} = \text{SO}_2\text{-utslipp uten rensing (t/år)} \times (1 - (\text{avsvovlingseffektivitet \%}/100))$$

der:

- SO₂-utslipp uten rensing er de gjennomsnittlige årlige SO₂-utslippene for de siste fem driftsårene til og med 2000 uttrykt i tonn per år, beregnet før rensing i avsvovlingsanlegg (herunder tilbakeholding av sovel i anlegget samt aske), og
- avsvovlingseffektiviteten er det forhold som er definert i artikkel 2 nr. 4 i direktivet.

2.2. Tidsplan for oppfyllelse av kravene

I direktivet er det fastsatt strengere utslippsgrenseverdier fra 2016 og 2018. Det er derfor tre overholdelsesperioder, nemlig:

- 1. januar 2008-31. desember 2015 (utslippsgrenseverdiene gjelder generelt fra 1. januar 2008),
- 1. januar 2016-31. desember 2017 (fra 1. januar 2016 gjelder den strengere NO_x-utslippsgrenseverdien for anlegg for fast brensel på mer enn 500 MW termisk samt strengere unntak med hensyn til NO_x- og SO₂-grenseverdiene for anlegg for fast brensel med begrenset driftstid), og
- fra og med 1. januar 2018 (1. januar 2018 opphører unntakene med hensyn til NO_x-grenseverdien for anlegg som bruker fast brensel med et flyktig innhold på mindre enn 10 %).

2.3. Samlede utslippsmål

De samlede utslippsmål for SO₂, NO_x og støv kan beregnes ved å legge sammen de enkelte anleggs bidrag til de respektive utslippsmål:

$$\text{Medlemsstatens utslippsmål (t/år)} = \sum (\text{de enkelte anleggs bidrag til målet})$$

Eventuelle endringer i utslippsmålene i forhold til målene i medlemsstatens nasjonale plan for utslippsreduksjoner som framlagt for Kommisjonen før 27. november 2003, kan dreie seg om:

- unntak på grunn av lav NO_x-belastning for anlegg for fast brensel på over 500 MW termisk. Dette unntaket er basert på den gjennomsnittlige årlige driftstid over 5 år fra og med 2008. I planen som oversendes Kommisjonen, bør medlemsstatene angi hvilke anlegg som omfattes av dette unntaket. Disse angivelsene kan imidlertid endres, med forbehold om godkjenning fra vedkommende myndigheter, under gjennomføringen av planen, forutsatt at det treffes kompensasjonstiltak som er forenlige med direktivet og innebærer at det samlede utslippsmålet nås.
- unntak på grunn av begrenset driftstid. Driftsansvarlige må innen 30. juni 2004 underrette vedkommende myndighet dersom de ønsker å bli unntatt fra å omfattes av planen ved å velge alternativet med unntak på grunn av begrenset driftstid (artikkel 4 nr. 4). Dersom en driftsansvarlig velger alternativet med unntak på grunn av begrenset driftstid etter at vedkommende medlemsstat har oversendt planen til Kommisjonen, men før 30. juni 2004, bør medlemsstaten melde fra om eventuelle endringer i planen.

3. OVERHOLDELSESTILTAK

Medlemsstatene bør beskrive hvilke tiltak de planlegger for å oppnå de utslippsreduksjoner som er nødvendige for å oppfylle kravene i direktiv 2001/80/EF gjennom en nasjonal plan for utslippsreduksjoner.

Først bør minstenivåer for utslippsreduksjoner som kreves for å oppnå målene beregnes, ved å trekke årlige utslippsmål fra de seneste årlige utslipp som vist i nedenstående tabell 1.

Tabell 1

Beregning av utslippsreduksjoner for å oppnå utslippsmålene i en tenkt medlemsstat

Parameter	Overholdelsesperiode	Utslipp (t/år)		
		SO ₂	NO _x	Støv
Seneste utslipp fra anlegg i den nasjonale planen for utslippsreduksjoner (se tabell A.1 i tillegget)	Ikke relevant	465 402	129 964	15 186
Minstenivå for årlige reduksjoner i forhold til seneste utslipp for å nå utslippsmålene	1. januar 2008-31. desember 2015	312 936	2 894	3 147
	1. januar 2016-31. desember 2017	316 449	34 983	3 147
	Fra og med 1. januar 2018	316 449	52 060	3 147
Utslippsmål (se tabell A.2 i tillegget)	1. januar 2008-31. desember 2015	152 466	127 070	12 039
	1. januar 2016-31. desember 2017	148 953	94 981	12 039
	Fra og med 1. januar 2018	148 953	77 905	12 039

Merknad: Tallene i tabellen er bare eksempler.

Etter beregning av minstenivået for utslippsreduksjoner og de utslippsmål som må nås, bør det gis en beskrivelse av tiltak med sikte på å oppnå disse reduksjonene. For eksempel kan planens mål oppnås ved overgang til annet brensel eller endringer i forbrenningsmetode, renseteknikk, styring av belastningsfaktorer osv. Det er opp til den enkelte medlemsstat å fastsette hvilke tiltak som skal treffes under hensyn til blant annet kostnadseffektivitet, gjennomførbarhet, konsekvenser for sikkerhet og variasjon i energiforsyningen, forpliktelser i henhold til Fellesskapets regelverk og andre relevante begrensninger.

Tabell A.3 i tillegget gir et eksempel på tiltak som ville gjøre det mulig å nå målene. Tiltakene som er nevnt i tabellene og som oversendes Kommisjonen i den nasjonale planen for utslippsreduksjoner, er ikke til hinder for at det gjennomføres andre tiltak som er forenlige med direktivet, forutsatt at de er godkjent av vedkommende myndigheter og at medlemsstaten når målene.

4. TIDSPLAN

Tabell 2 nedenfor viser tidsplanen med de viktigste tidsfrister for medlemsstater som velger å utarbeide en nasjonal plan.

Tabell 2

Viktige datoer ved gjennomføringen av en nasjonal plan for utslippsreduksjoner i henhold til direktiv 2001/80/EF

Viktig dato	Tiltak
Senest 27. november 2003	Oversending av den nasjonale planen for utslippsreduksjoner til Kommisjonen
Innen seks måneder etter oversendingen nevnt ovenfor	Kommisjonen skal vurdere om planen oppfyller kravene i artikkel 4 nr. 6 i det nye direktivet om store forbrenningsanlegg. Dersom Kommisjonen anser at dette ikke er tilfelle, skal den underrette medlemsstaten om dette, og innen utløpet av de neste tre måneder skal medlemsstaten meddele hvilke tiltak den har truffet for å sikre at kravene blir oppfylt.
Senest 30. juni 2004	Dersom en driftsansvarlig ved et eksisterende anlegg søker om unntak fra utslippsgrenseverdiene eller fra å omfattes av en plan, må den driftsansvarlige framlegge en skriftlig erklæring for vedkommende myndighet om å ikke drive anlegget i mer enn 20 000 driftstimer i tidsrommet fra 1. januar 2008 til senest 31. desember 2015.
1. januar 2008	Startdato for oppnåelse av utslippsmålene

5. OVERVÅKINGSORDNING

5.1. Vedkommende myndigheters overvåking

Fra og med 1. januar 2008 bør det gjennomføres en rekke overvåkings- og rapporteringstiltak:

- De driftsansvarlige skal anslå samlede årlige utslipp av SO₂, NO_x og støv på en måte som oppfyller vedkommende myndigheters krav, bekrefte at unntaket for NO_x-utslipp på grunn av begrenset driftstid kan gjøres gjeldende, og rapportere benyttet/ubenyttet driftstid for anlegg som er innvilget unntak på grunn av begrenset driftstid.
- Vedkommende myndigheter skal kontrollere de driftsansvarliges anslag over samlede årlige utslipp av SO₂, NO_x og støv for alle anlegg som omfattes av planen, og sammenligne disse tallene med utslippsmålene. De vil være ansvarlige for å overvåke anleggene som omfattes av planen, for å sikre at de samlede årlige utslipp er lavere enn utslippsmålene. Videre bør de innføre en ordning som gjør det mulig å oppdage det dersom anlegg som omfattes av planen nedlegges, og sikre at nedlegging av anlegg ikke fører til økning av samlede årlige utslipp fra de resterende anlegg som omfattes av planen.
- Medlemsstatene bør også sørge for at det innføres ordninger for godkjenning av eventuelle endringer av tiltak som opprinnelig ble vedtatt for å oppfylle kravene til utslippsreduksjoner i den nasjonale planen for utslippsreduksjoner.

5.2. Rapportering til Kommisjonen

Medlemsstatenes rapporteringsplikt overfor Kommisjonen er beskrevet i avsnitt B i vedlegg VIII til direktiv 2001/80/EF. I tillegg anbefales medlemsstatene, dersom de ønsker det, å innføre et nasjonalt årlig rapporteringssystem, slik at resultatene kan sammenholdes med målene.

Tillegg A

TABELLER SOM BØR INNGÅ I DEN NASJONALE PLANEN FOR UTSLIPPSREDUKSJONER⁽¹⁾Tabell A.1 — Tabell med beskrivelse av alle eksisterende forbrenningsanlegg i drift i år 2000 i en tenkt medlemsstat⁽²⁾

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Sektor	Anlegg	Brenseltype	Kapasitet (MW termisk)	Anlegg omfattet av den nasjonale planen for utslippsreduksjoner	Årlig gjennomsnittlig driftstid fra 1996 til 2000 (timer), der dette er relevant	Årlig gjennomsnittlig driftstid fra 2008 til 2015 (timer), der dette er relevant	Årlig gjennomsnittlig driftstid fra og med 2016 (timer), der dette er relevant	Årlige utslipp av SO ₂ i 2001 (t/år)	Årlige utslipp av NO _x i 2001 (t/år)	Årlige utslipp av støv i 2001 (t/år)	Årlige gjennomsnittlige urensede utslipp av SO ₂ fra 1996 til 2000 (t/år), der dette er relevant	Årlig gjennomsnittlig røykgassmengde fra 1996 til 2000 (millioner Nm ³ /år)
KFI	1	Fast (steinkull) (for alternativet med avsvovlingseffektivitet) (anlegg for avsvovling av røykgass i drift før 2001)	5 589	Ja	4 117			15 450	20 461	1 932	115 000	30 663
KFI	2	Flere brenslere (steinkull: tung brennolje, 95:5)	5 539	Ja	3 419			90 263	19 099	2 996		25 237
		Til sammen						465 402	129 964	15 186		

⁽¹⁾ Opplysningene i tabellene i dette tillegg er bare eksempler.⁽²⁾ De samlede utslippene som er beregnet i denne tabellen, er de seneste årlige utslipp av SO₂, NO_x og støv i en tenkt medlemsstat. Minstenivået for årlige utslipp som kreves for å nå utslippsmålene, kan beregnes og sammenholdes med de seneste utslippene ved å trekke de årlige utslippsmålene fra de samlede utslippene i denne tabellen.

Tabell A.2 — Tabell som viser målene i en nasjonal plan for utslippsreduksjoner i en tenkt medlemsstat⁽²⁾

A	B	C	N	O	P	Q	R	S	T	U	V	W	X	Y	Z	AA	AB	AC	
			Bidrag til utslippsmålene (t/år)			Utslippsgrenseverdi (UGV) for SO ₂			UGV for NO _x										UGV for støv
Sektor	Anlegg	Brenseltype	SO ₂ – fra 2008 til 2015	SO ₂ – fra og med 2016	NO _x – fra 2008 til 2015	NO _x – fra 2016 til 2017	NO _x – fra og med 2018	Støv – fra og med 2008	UGV fra 2008 til 2015 (mg/ Nm ³)	UGV fra 2016 (mg/ Nm ³)	Mål for avsvovlings- effektivitet (%)	Ref.	UGV fra 2008 til 2015 (mg/ Nm ³)	UGV fra 2016 til 2017 (mg/ Nm ³)	UGV fra 2018 (mg/ Nm ³)	Ref.	UGV fra 2008 (mg/ Nm ³)	Ref.	
KFI ⁽²⁾	1	Fast (steinkull) (for alternativet med unntak for avsvovlings- effektivitet) (anlegg for avsvovling av røykgass i drift for 2001)	9 200	9 200	15 332	6 133	6 133	1 533			92%	Vedlegg III A Merknad	500	200	200	Vedlegg VI A	50	Vedlegg VII A	
KFI	2	Flere brenslere (steinkull: tung brennolje, 95:5)	10 095	10 095	12 492	5 300	5 300	1 262	400	400		Artikkel 8 nr. 1	495	210	210	Artikkel 8 nr. 1	50	Artikkel 8 nr. 1	
		Til sammen	152 466	148 953	127 070	94 981	77 905	12 039											

(1) De samlede utslippsmålene som er beregnet i denne tabellen, representerer grensene for samlet årlig utslipp fra eksisterende anlegg som omfattes av den nasjonale planen for utslippsreduksjoner for det aktuelle tidrom. Vedkommende myndigheter vil være ansvarlige for å overvåke de samlede utslippene av de samlede utslippene ikke overskrider utslippsmålene.

(2) Kraftforsyningsindustrien.

Tabell A.3 — Tabell som viser utslippsreducerende tiltak(¹) for å oppnå målene(²)

A	B	C	2008 til 2015			2016 til 2017			Fra og med 2018						
			Overholdelsestiltak	Utslippsreduksjoner som følge av overholdelsestiltak sammenlignet med 2001 (t/år)	Ytterligere overholdelsestiltak	Utslippsreduksjoner som følge av ytterligere overholdelsestiltak sammenlignet med 2001 (t/år)	Ytterligere overholdelsestiltak	Utslippsreduksjoner som følge av ytterligere overholdelsestiltak sammenlignet med 2001 (t/år)	Ytterligere overholdelsestiltak	Utslippsreduksjoner som følge av ytterligere overholdelsestiltak sammenlignet med 2001 (t/år)	Samlede utslippsreduksjoner som følge av overholdelsestiltak sammenlignet med 2001 (t/år)				
Sektor	Anlegg	Brenselttype	SO ₂	NO _x	Støv	SO ₂	NO _x	Støv	SO ₂	NO _x	Støv	SO ₂	NO _x	Støv	
KFI	1	Fast (steinkull)	Røykgass avsvovling (92 % avsvovlingseffektivitet, 50 % støvreduksjon)	106 214	0	966	106 214	16 369	966	106 214	16 369	966	106 214	16 369	966
ESI	2	Flere brenslert (steinkull: tung brennolje)	Røykgass avsvovling (94 % avsvovlingseffektivitet, 50 % støvreduksjon)	84 847	0	1 498	84 847	9 550	1 498	84 847	9 550	1 498	84 847	9 550	1 498
1. Samlede utslippsreduksjoner som følge av overholdelsestiltak sammenlignet med utslippene i 2001 (t/år)				313 860	4 088	4 901	325 340	31 298	159	338 725	17 285	695	338 725	17 285	695
2. Minstenivå for utslippsreduksjoner som kreves for å oppnå målene sammenlignet med utslippene i 2001 (t/år)				312 936	2 894	3 147	316 449	34 983	3 147	316 449	34 983	3 147	316 449	34 983	3 147

A	B	C	2008 til 2015				2016 til 2017				Fra og med 2018							
			Overholdelsestiltak	Utslippsreduksjoner som følge av overholdelsestiltak sammenlignet med 2001 (t/år)			Ytterligere overholdelsestiltak	Utslippsreduksjoner som følge av ytterligere overholdelsestiltak sammenlignet med 2001 (t/år)			Ytterligere overholdelsestiltak	Utslippsreduksjoner som følge av ytterligere overholdelsestiltak sammenlignet med 2001 (t/år)			Samlede utslippsreduksjoner som følge av overholdelsestiltak sammenlignet med 2001 (t/år)			
				SO ₂	NO _x	Støv		SO ₂	NO _x	Støv		SO ₂	NO _x	Støv				
3.	Samlede utslipp fra eksisterende anlegg etter gjennomføring av overholdelsestiltakene (t/år)			151 542	125 877	10 285				140 061	94 579	10 125				126 677	77 294	9 430
4.	Utslippsmål (t/år)			152 466	127 070	12 039				148 953	94 981	12 039				148 953	77 905	12 039

(1) Det kan treffes alternative tiltak som er forenlige med direktivet for å nå utslippsmålet, forutsatt at de er godkjent av vedkommende myndigheter. For ytterligere opplysninger, se også det kommende referansedokumentet om beste tilgjengelige teknikker for store forbrenningsanlegg (Internett: <http://eippcb.jrc.es>).

(2) I ovenstående tabell er det følgende fire totalsummer:

1. Samlet utslippsreduksjon som følge av tiltakene sammenlignet med seneste utslipp er summen av reduksjoner ved hvert anlegg.
2. Minstenivå for utslippsreduksjoner for å oppnå målene sammenlignet med seneste utslipp er tatt fra tabell 1.
3. Samlede utslipp etter gjennomføring av tiltakene er lik de seneste utslippene minus utslippsreduksjonen oppnådd ved tiltakene.
4. Det framgår at samlede utslipp fra eksisterende anlegg vil være i samsvar med målene etter at overholdelsestiltak er gjennomført.