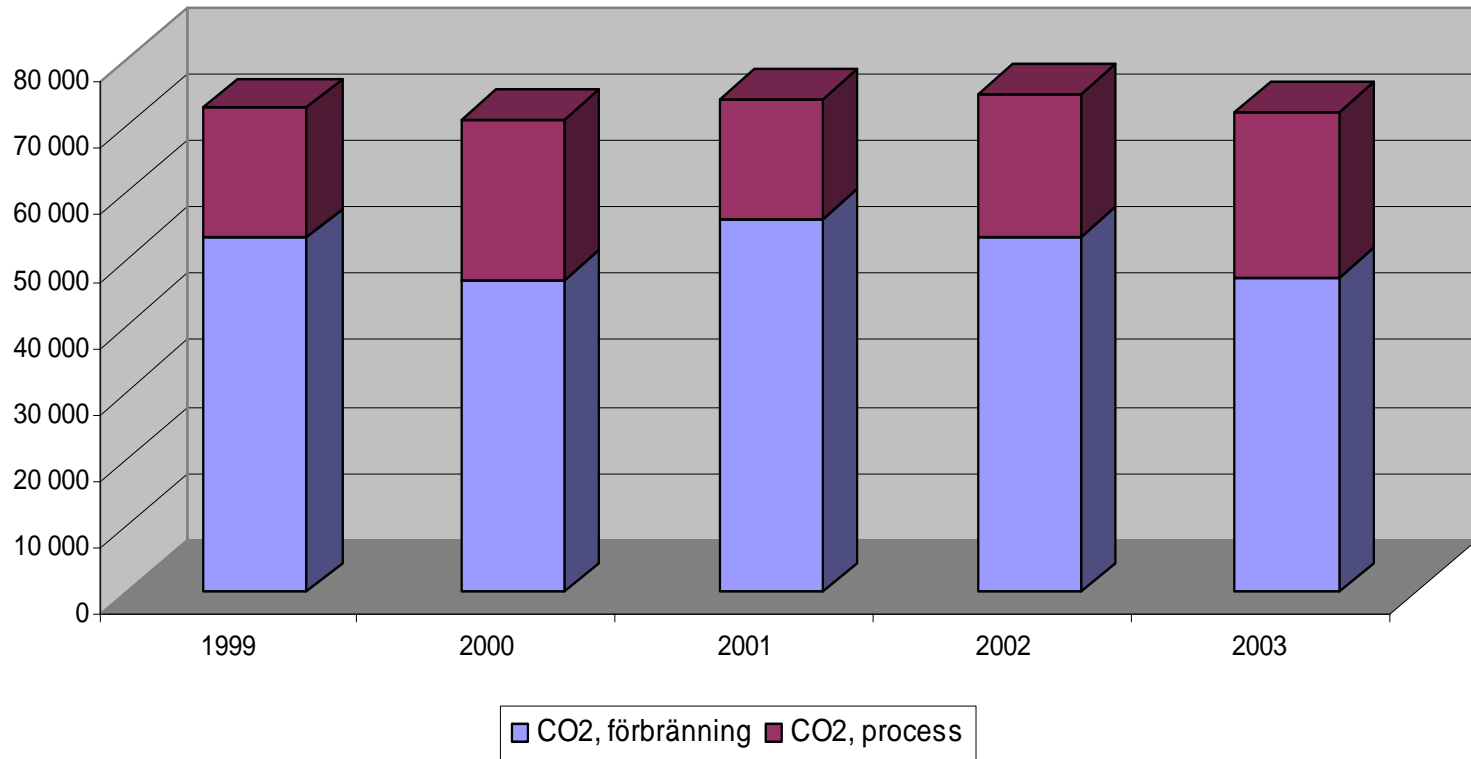


Akzo Nobel, Site Stenungsund

Från ansökan till verifiering

Majlis Lindqvist, miljöingenjör

CO2 utsläppskällor (ton/år)



Från ansökan till verifiering.

SFS 2004:656, SFS 2004:657, NFS 2004:9, STEMFS 2004:8, SFS 2004:8, SFS 2004:1205, NFS 2005:6

2004

19 jan
Enkät till NV

6 juli
SFS 2004:656, 657
20 juli
NFS 2004:9

19 aug
ansökan om
tilldelning, NV

8 sep
ansökan om
tillstånd, Lst

<u>FXX-123456</u>	FM-333333B	Olja Panna3	Vol.	IMO-Skruv	Kral
<u>FYY-765432</u>	FE-222222	Bränngas panna3	Mass.	Coriolis	Emerson (Micro Motion)
	FM-444444				Emerson (Micro Motion)

Flödesmätare: OMG32	0,10% (2	"Back up" för FM-333333A
Pulsgivare: BEG22		
Förstärkare: BEV04		
K-Faktor: 233,9 pulser/liter		
	0,50% (2	
2700R11FFWZZZ		

CMF300M392MB }

- För förbränningsutsläpp skall utsläppet för ett bränsle beräknas genom följande formel:

$$\begin{aligned} \text{Utsläpp [ton CO}_2\text{]} = & \\ & \text{förbrukat bränsle [ton bränsle]} * \text{bränslets} \\ & \text{effektiva värmevärde [TJ/tonbränsle]} * \\ & \text{emissionsfaktor [ton CO}_2\text{/TJ]} * \\ & \text{oxidationsfaktor (1)} \end{aligned}$$

- **Metod a - Förbrukat bränsle mäts i anslutning till förbränning (aktivitetsdata)**
 - Förbrukat bränsle skall mätas i anslutning till förbränningen (utan mellanlagring mellan mätning och förbränning) varvid hela mätsystemet skall ha följande största tillåtna mätosäkerhet:
 - **Övervakningsnivå 1a: $\pm 7,5$ %**
 - **Övervakningsnivå 2a: $\pm 5,0$ %**
 - **Övervakningsnivå 3 a: $\pm 2,5$ %**
 - **Övervakningsnivå 4 a: $\pm 1,5$ %**
- För övervakningsnivå 2a, 3a och 4a skall mätning ske med mätutrustning.

- **1.1.2 Effektivt värmevärde**

- *Övervakningsnivå 2*

Tabellvärde.

- *Övervakningsnivå 3*

Det effektiva värmevärde som är representativt för varje bränsleparti vid en anläggning skall mätas av verksamhetsutövaren, ett kontrakterat laboratorium eller bränsleleverantören i enlighet med bestämmelserna i bilaga 1 avsnitt 3.

- **1.1.3 Emissionsfaktor**

- *Övervakningsnivå 2*

Tabellvärde.

- *Övervakningsnivå 3*

Verksamhetsspecifika emissionsfaktorer som är representativa för varje bränsleparti skall fastställas av verksamhetsutövaren, ett externt laboratorium eller bränsleleverantören i enlighet med bestämmelserna i bilaga 1 avsnitt 3.

- **1.1.4 Oxidationsfaktor**
- *Övervakningsnivå 1*
- För fasta bränslen skall 0,99 användas som värde för oxidationsfaktorn.
- För övriga bränslen skall 0,995 användas som värde för oxidationsfaktorn.

30 sep
NV beslut
om tilldelning

13 dec
tillstånd från
Lst

2005

jan – 31 dec
Handeln pågår

15 maj
NFS 2005:6

14 sep
Platsbesök av
3:e part

20 sep
Anmälan om ändring

1 dec 05
Korrigerande
åtgärder klara

15 feb 2006
Utsläppsrapport till
kontrollör

31 mars 2006
Utsläppsrapport till
NV,Lst

Jan-feb 2006
(Prel) ansökan för
2008-2012

30 april 2006
Överlämna
utsläppsrätter