



Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Brødr. Sunde

Tillatelsen er gitt i medhold av lov om vern mot forurensninger og om avfall av 13. mars 1981 nr. 6 § 11 andre ledd, jf. § 16. Tillatelsen er gitt på grunnlag av opplysninger gitt i søknad av 15. november 2013, senere søknader og opplysninger fremkommet under behandlingen av dem.

Tillatelsen gjelder så langt det innleveres kvoter i henhold til plikten i klimakvoteloven § 12.

Informasjon om den kvotepliktige:

Navn: BRØDR SUNDE AS SUNDOLITT ÅLESUND	
Organisasjonsnr: 973171801	Eies av: 916416784
Postadresse: Postboks 8115, 6022 Ålesund	

Informasjon om virksomheten:

Navn: Brødr. Sunde	Anleggsnr: 1504.0029.02
Kommune: Ålesund	Ephortenr: 2013/757
Fylke: Møre og Romsdal	
Kategori for kvotepliktig virksomhet: 23. Produksjon av organiske kjemikalier	

Informasjon om tillatelsen:

Tillatelse gitt: 23. januar 2014	Tillatelsesnr: 2014.0032.T
Sist endret: 26. november 2015	Versjonsnr: 3

André Aasrud
seksjonsleder

Jannicke Øen
seniorrådgiver

Endringslogg

Versjonsnr	Tillatelse endret	Beskrivelse av endringen
2	4. februar 2015	Oppdaterte prosedyrebeskrivelser. Presisering av rapporteringskrav for oppfyllelse av bærekraftskriterier og manglende data i punkt II.
3	26. november 2015	Oppdaterte prosedyrebeskrivelser.

I. Overvåkingsplan

Den kvotepliktige skal følge godkjent plan for overvåking av kvotepliktige utslipp av klimagasser (overvåkingsplan) i henhold til MR-forordningen¹ og alle relevante vedlegg til overvåkingsplanen. Tillatelsen gjelder kun kildestrømmer og utslippskilder som er beskrevet i overvåkingsplanen.

Iht. artikkel 15 (3) i MR-forordningen, skal følgende endringer i overvåkingsplanen godkjennes av Miljødirektoratet:

- a) endring av kvotepliktig kategori for virksomheten, som følge av økning/reduksjon i virksomhetens utslipp
- b) betingelsene for å defineres som en virksomhet med små utslipp iht.artikkel 47 (8) i MR-forordningen ikke lenger er oppfylt
- c) endring av utslippskilder
- d) endring fra beregningsbasert til målebasert metode, eller omvendt, for overvåking av kvotepliktige utslipp
- e) endring i omsøkt metodetrinn
- f) introduksjon av nye kildestrømmer
- g) endring av kategori for kildestrømmer (stor, mindre, deminimis)
- h) endring av standardverdi for beregningsfaktorer, dersom verdien skal inngå i overvåkingsplanen
- i) innføring av nye prosedyrer knyttet til prøvetaking, analyse eller kalibrering, dersom endringer i slike prosedyrer har direkte innvirkning på nøyaktigheten i utslippsdata
- j) implementering eller tilpasning av metode for å bestemme utslipp ved lekkasje fra lagring av CO₂

Søknad om endring av overvåkingsplanen må sendes Miljødirektoratet i god tid før endringen planlegges gjennomført.

Andre endringer av overvåkingsplanen enn det som fremgår ovenfor, kan gjennomføres uten at det søkes om det. Miljødirektoratet skal imidlertid underrettes om endringene av overvåkingsplanen senest innen 31. desember det året endringene er gjennomført.

II. Rapporteringskrav

Den kvotepliktige skal innen 31. mars året etter at utslippene fant sted levere Miljødirektoratet en utslippsrapport som omfatter de årlige utslippene i rapporteringsperioden, og som er verifisert i samsvar med reglene i AV-forordningen².

Dersom verifikasjonen har avdekket feil eller mangler, eller gir anbefalinger til forbedringer, skal den kvotepliktige innen 30. juni samme år sende Miljødirektoratet en forbedringsrapport som beskriver tiltak for å rette opp i disse forholdene, jf. artikkel 69 (4) i MR-forordningen. Virksomheter med utslipp under 25 000 tonn skal levere en slik rapport kun dersom verifikatør har funnet avvik fra overvåkingsplanen.

Den kvotepliktige skal uavhengig av verifikasjonen sende Miljødirektoratet en forbedringsrapport, jf. artikkel 69 i MR-forordningen innen 30. juni etter nærmere angitte frekvenser iht. artikkel 69 (1).

Dersom det er benyttet flytende biobrensel i rapporteringsåret som skal telles som nullutslipp i henhold til MR-forordningen artikkel 38 (2), må den kvotepliktige godtgjøre at bærekraftskriteriene i produktforskriften kapittel 3, er oppfylt. Nulltelling anses som en økonomisk støtteordning i henhold til produktforskriften § 3-5 første ledd bokstav b, jf. direktiv 2009/28/EF (fornybardirektivet) art. 17 nr. 1 bokstav c. Dersom den kvotepliktige har benyttet egenprodusert flytende biomasse som skal telles som nullutslipp, må virksomheten for denne biomassen oppfylle kravene i produktforskriften kapittel 3. For nulltelling av flytende biobrensel fra avfall og rester gjelder særlige krav nærmere angitt i Miljødirektoratets veileder til produktforskriften kapittel 3³.

Den kvotepliktige skal i utslippsrapporten oppgi informasjon om perioder med feil eller manglende data. Den kvotepliktige skal oppgi hvilken kilde det gjelder, start og sluttidspunkt, estimert utslipp i perioden, årsak, og hvilken metode som er benyttet for å erstatte data. Erstatningsdata skal estimeres konservativt i henhold til artikkel 65 (1) i MR-forordningen. Metoder for å estimere erstatningsdata som ikke er beskrevet i EUs veileder om håndtering av manglende data⁴ skal være godkjent av Miljødirektoratet.

III. Kvoteplikt

Den kvotepliktige skal innen 30. april hvert år overføre et antall kvoter som svarer til virksomhetens kvotepliktige utslipp det foregående året, til en nærmere angitt oppgjørskonto i Det norske registeret for klimakvoter, jf. klimakvoteloven § 12 første ledd.

IV. Meldeplikt

Den kvotepliktige skal gi Miljødirektoratet melding om planlagte endringer i kapasitet, aktivitetsnivå eller drift og gjennomføring av slike endringer innen 31. desember hvert år, jf. klimakvoteforskriften § 3-7. Dersom virksomheten besluttet nedlagt skal melding gis Miljødirektoratet straks, jf. klimakvoteforskriften § 1-6.

V. Endring i opplysninger om den kvotepliktige

Ved endring i opplysninger om den kvotepliktige gjengitt på første side i denne tillatelsen, herunder overdragelse til ny eier, skal oppdaterte data sendes direktoratet straks.

VI. Krav til internkontroll

Den kvotepliktige må ha internkontroll for sin virksomhet i henhold til gjeldende forskrift om dette. Internkontrollen skal sikre og dokumentere at den kvotepliktige overholder krav i denne tillatelsen og forurensingsloven med relevante forskrifter. Den kvotepliktige skal holde internkontrollen oppdatert.

VII. Tilsyn

Den kvotepliktige skal la representanter for forurensningsmyndigheten eller de som denne bemyndiger, føre tilsyn med anlegget til enhver tid.

¹Commission Regulation 601/2012 on the monitoring and reporting of greenhouse gas emissions pursuant to Directive 2003/87/EC of the Parliament and the Council, som gjennomført i klimakvoteforskriften § 2-1.

²Commission Regulation 600/2012 on the verification of greenhouse gas emission reports and tonne-kilometre reports and the accreditation of verifiers pursuant to Directive 2003/87/EC of the Parliament and the Council, som gjennomført i klimakvoteforskriften § 2-2.

³Veileder M-10 (2013): Rapportering på bærekraftskriterier for biodrivstoff og flytende biobrensel - Veileder til produktforskriften kapittel 3.

⁴EU ETS Compliance Forum - Task Force "Monitoring": Working paper on data gaps and non-conformities, Final version of September 17th 2013.

Overvåkingsplan for Brødr. Sunde



Overvåkingsplanen er godkjent av Miljødirektoratet.

1. Beskrivelse/omfang av den kvotepliktige enheten

Brødr Sunde produserer ekspanderbar polystyren (EPS) og plastprodukter. Virksomheten forbruker energi i form av damp som produseres på et kjelanlegg hvor brenslene er lett fyringsolje og fiske-/dyreolje. Brødr Sunde er kvotepliktig for produksjon av organiske kjemikalier med produksjonskapasitet over 100 tonn pr. døgn, jf. klimakvoteforskriften § 1-1 nummer 23.

Ut fra det totale estimerte kvotepliktige utslippet for perioden 2013-2020 er virksomheten plassert i kategori A og faller inn under definisjonen av virksomheter med små utslipp (< 25000 tonn CO₂) iht. artikkel 47 i MR-forordningen. Kravene i overvåkingsplanen er fastsatt i henhold til dette.

Denne overvåkingsplanen omfatter alle kildestrømmer/utslippskilder som angitt i punkt 2 under.

2. Kildestrømmer og utslippskilder ved virksomheten

Virksomheten har følgende kildestrømmer som gir kvotepliktige utslipp:

Kildestrøm	Delaktivitet	Utslippskilde	Kildestrøm-kategori
1. Lett fyringsolje - Til dampproduksjon	Forbrenning: Kommersielle standardbrensler	Dampkjel	De-minimis
2. Fiske-/dyreolje - Til dampproduksjon	Forbrenning: Andre brenngasser og flytende brensler	Dampkjel	Mindre

Krav til beregning av utslipp fra kildestrømmene er nærmere angitt i punkt 3 til 6.

3. Metoder for overvåking av kvotepliktige utslipp

Virksomheten skal benytte følgende formler for å beregne de kvotepliktige utslippene fra de ulike kildestrømmene:

Kildestrømnr.	Beregningsmetode
1	CO ₂ -utslipp = Aktivitetsdata * Nedre brennverdi * Utslippsfaktor * Oksidasjonsfaktor
2	CO ₂ -utslipp = Aktivitetsdata * Utslippsfaktor * (1 - Biomasseandel) * Oksidasjonsfaktor

4. Metodetrinn for bestemmelse av aktivitetsdata

Aktivitetsdata for hver kildestrøm skal bestemmes iht. til metodetrinnene opplistet i tabellen under:

Kildestrømnr.	Enhet	Metodetrinn	Maksimal usikkerhet
1	tonn	1	± 7,5 %
2	tonn	1	± 7,5 %

For kildestrømmer der aktivitetsdata bestemmes ved å multiplisere volum med tetthet, skal den kvotepliktige benytte reelle verdier for tetthet, korrigert for trykk og temperatur. Alternativt kan den kvotepliktige benytte en standardverdi for tetthet fastsatt av Miljødirektoratet.

5. Faktorer benyttet i beregninger av kvotepliktige utslipp fra kildestrømmer

Virksomheten skal benytte følgende faktorer ved bestemmelse av det kvotepliktige utslippet:

Kildestrømnr.	Faktor	Enhet	Metodetrinn	Verdi/Beskrivelse
1	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0431
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2a	73,5
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
2	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /tonn	1	2,81
	Biomasseandel	-	1	1
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1

For flytende biomassekildestrømmer skal biomasseandelen i rapporteringsåret korrigeres for andelen ikke-bærekraftig biomasse. Ikke-bærekraftig biomasse er kvotepliktig. Dersom virksomheten har benyttet bærekraftig flytende biomasse i rapporteringsåret, skal det kunne godtgjøres at bærekraftskriteriene er oppfylt for at utslippene skal kunne nulltelles, jf. punkt II.

Virksomheten skal til enhver tid bruke gjeldende standardfaktorer.

6. Metoder for prøvetaking og analyse for bestemmelse av faktorer

Dette punktet er ikke relevant for Brødr. Sunde.

7. Krav til målte utslipp, PFK og overføring av CO/CO₂

Dette punktet er ikke relevant for Brødr. Sunde.

8. Måleutstyr

For kildestrøm 1 og 2 skal den kvotepliktige bruke faktura som grunnlag for å bestemme mengden aktivitetsdata. Dette forutsetter at den kvotepliktige har skriftlig dokumentasjon på at måleutstyret som er benyttet er underlagt kontroll av Justervesenet eller annen tilsvarende myndighet i land som er omfattet av EUs kvotesystem.

Virksomheten skal benytte følgende måleutstyr ved bestemmelse av lagerbeholdning:

Kildestrømnr.	Tagnr.	Type måler/ måleprinsipp	Tilleggsinformasjon	Plassering	Spesifisert usikkerhet (+/- %)
1	Tank for fyringsolje	Annet	Seglass med skala	På tank	5
2	Tank for biobrensel	Annet	Flotør med skala	På tank	5

Ved rapportering av lagerbeholdning for kildestrømmer, skal inngående lagerbeholdning ved årets start tilsvare utgående lagerbeholdning ved det foregående årets slutt.

9. Prosedyrer og standarder

I dette punktet er det gitt en beskrivelse av prosedyrer virksomheten benytter i forbindelse med overvåking og rapportering av kvotepliktig utslipp.

Den kvotepliktige skal bruke de til enhver tid gjeldende standarder der slike finnes.

Ansvarstildeling og kompetanse, art 58 (3c) og 61	
Tittel og referanse	Prosedyre for måling og rapportering vedr. klimakv
Ansvar og oppbevaring	FoU
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Ansvarsoversikt:</p> <p>Bestillinger drivstoff: Teknisk sjef polymer</p> <p>Elektronisk kopi faktura i Navision: sentralbord</p> <p>Lagring papirkopi faktura: Teknisk sjef polymer</p> <p>Rapportering data: FoU-sjef</p> <p>Evaluering av overvåkingsplan: FoU-sjef</p> <p>Kapasitetsendringer: Teknisk sjef polymer</p> <p>Verifikatør: FoU-sjef</p> <p>IT-system: IT-direktør</p> <p>Kompetanse:</p> <p>Sikring av tilstrekkelig kompetanse hos medarbeidere skjer gjennom løpende kompetanseutvikling, beskrevet i prosedyre «Kompetanseutvikling».</p>
Standarder	ikke relevant

Evaluering av overvåkingsplan, art 14	
Tittel og referanse	Prosedyre for måling og rapportering vedr. klimakv
Ansvar og oppbevaring	FoU
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Forbruk av drivstoff overvåkes gjennom innkjøpt mengde via faktura. Lagerstatus overvåkes på tank.</p> <p>Utslipp beregnes ved bruk av standardfaktorer.</p> <p>Det skal anvendes akkreditert verifikatør til evaluering av årsrapport. Det er FoU sjef sitt ansvar og gjøre avtale med akkreditert verifikatør i god tid innen årsrapport skal innsendes.</p> <p>Overvåkingsplanen evalueres hvert år i forbindelse med rapportering. Det vurderes om registreringer utføres hensiktsmessig og om datakvaliteten er tilstrekkelig god.</p>
Standarder	ikke relevant

Dataflytaktiviteter, art 57	
Tittel og referanse	Prosedyre for måling og rapportering vedr. klimakv
Ansvar og oppbevaring	FoU
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Bestillinger av drivstoff lages i Navision (ansvarlig er teknisk sjef polymer). Faktura skannes og lagres i Navision, godkjennes i Exflow, dvs. alt dataflyt og dokumenter er elektronisk lagret og tilgjengelig gjennom IT systemet. I tillegg oppbevares papir kopi hos teknisk sjef polymer, dokumentasjon skal oppbevares i minimum 10 år.</p> <p>Innkjøpt mengde fyringsolje og bioolje legges inn i Excel basert miljøregnskap, har kalkuleres også utslippet av CO₂, kalkulasjonen vil bli oppdatert i henhold til gjeldende faktorer det anvendes.</p> <p>Ved kjøp av bioolje skal det sikres at leveransen oppfyller bærekraftkriterier, f.eks. ved sertifikat ihht. Renewable Energy Directive.</p> <p>Lagerbeholdning av fyringsolje og bioolje skal legges inn i miljøregnskap ved hvert månedsskifte.</p> <p>Det er FoU sjef det er ansvarlig for beregning og rapportering av utslipp ihht Klimakvoteloven</p>
Standarder	ikke relevant

Risikovurdering, art 58 (2)	
Tittel og referanse	prosedyre for måling og rapportering vedr. klimakv
Ansvar og oppbevaring	FoU
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Anvendelsen av fossilt brensel er veldig begrenset, i perioden 2001-11 har energi fra fyringsolje utgjort mindre enn 10% av det samlede energiforbruk til produksjonen. Det er god kontroll på volumet av fyringsolje gjennom faktura og veiing av biler før/etter levering. Alle kjøp og faktura er elektronisk registrert. Det vurderes derfor at risiko for feilregistreringer og feil beregning av utslippet er mindre enn 2%, ut fra vurdering av vekt nøyaktighet bedre enn 0,5% og et konservativt påslag. Største risiko for feil registreringer er at en leveranse glemmes å legges inn i miljøregnskap og/eller at faktura ikke kommer inn i Navision. Denne risiko vurderes også som værende meget lav, det iverksettes imidlertid kontroll rutine for ytterligere å redusere risiko for feil registreringer.
Standarder	ikke relevant

Kvalitetssikring av måleutstyr, art 58 (3a) og 59	
Tittel og referanse	Prosedyre for måling og rapportering vedr. klimakv
Ansvar og oppbevaring	FoU
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Tank for fyringsolje er utstyrt med se-glass for registrering av innhold. Det kan enkelt kontrolleres at se-glass ikke er tett ved påfylling, er det ikke det, da vil det alltid fungere korrekt. Lagertank for bioolje er utstyrt med flottør og skala som avleses visuelt. Lastbil vekt anvendes til bestemmelse av levert mengde bioolje, vekten kontrolleres av Justervesenet. Flowmåler på tankbil anvendes til bestemmelse av levert mengde fyringsolje, måler kontrolleres av Justervesenet.
Standarder	ikke relevant

Kvalitetssikring av IT-system, art 58 (3b) og 60	
Tittel og referanse	Evry - Sunde procedures 2013
Ansvar og oppbevaring	IT
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Bedriftens IT system driftes sentralt. I sentral serverpark lagers all informasjon, servere kjøres med daglig back up rutine.
Standarder	ikke relevant

Validering av data, art 58 (3d) og 62	
Tittel og referanse	Prosedyre for måling og rapportering vedr. klimakv
Ansvar og oppbevaring	FoU
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Ved årsslutning kontrolleres data for mengder med drivstoff. Det hentes ut alle faktura fra ERP systemet, leverandør anmodes om leveranse oversikt og registreringer i miljøregnskap sammenlignes.
Standarder	ikke relevant

Korrigerende tiltak, art 58 (3e) og 63	
Tittel og referanse	Prosedyre for måling og rapportering vedr. klimakv
Ansvar og oppbevaring	FoU
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	I tilfelle det er avvik mellom de tre data sett, beskrevet over i validering av data, settes på gang en undersøkelse om det er feil i data som kan rettes. Kan ikke årsaken avklares, da estimeres data. I alle tilfelle opprettes avvikssak i kvalitetssystemet.
Standarder	ikke relevant

Arkivering av data, art 58 (3g) og 66	
Tittel og referanse	Prosedyre for måling og rapportering vedr. klimakv
Ansvar og oppbevaring	FoU
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Bestillinger av drivstoff lages i Navision (ansvarlig er teknisk sjef polymer). Faktura skannes og lagres i Navision, godkjennes i Exflow, dvs. alt dataflyt og dokumenter er elektronisk lagret og tilgjengelig gjennom IT systemet. I tillegg oppbevares papir kopi hos teknisk sjef polymer, dokumentasjon skal oppbevares i minimum 10 år.
Standarder	ikke relevant

Kapasitetsendringer, art 12 (3)	
Tittel og referanse	prosedyre for måling og rapportering vedr. klimakv
Ansvar og oppbevaring	FoU
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	I tilfelle kapasitetsendringer er det teknisk sjef sitt ansvar at varsle FoU sjef som da har ansvar å sikre at Miljødirektoratet informeres og evt. nye krav som oppstår i følge kapasitetsendringen etterleves. Kapasitetsendringer skal varsles Miljødirektoratet innen utgangen av året (dvs. 31. desember) det år endringer planlegges. Det er kun et anlegg for produksjon av dampenergi, så selv om dampen forbrukes på to ulike lokaliteter innenfor virksomheten, vil alle kapasitetsendringer fanges opp av teknisk sjef som er ansvarlig for driften av dampanlegget.
Standarder	ikke relevant

Bestemmelse av lagerbeholdning, art 27 (1b)	
Tittel og referanse	prosedyre for måling og rapportering vedr. klimakv
Ansvar og oppbevaring	Polymer
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Lagerbeholdning av drivstoff avleses på tanke ved hvert månedsskifte i forbindelse med lagertelling og registreres i miljøregnskapet.
Standarder	ikke relevant

Kontroll av eksterne tjenester, art 58 (3f) og 64	
Tittel og referanse	prosedyre for måling og rapportering vedr. klimakv
Ansvar og oppbevaring	FoU
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Det er FoU sjef sitt ansvar å sikre at valgte verifikatør er akkreditert. Det er IT direktør sitt ansvar å sikre at leverandør av IT systemet driftes slik at data er trygt lagret.
Standarder	ikke relevant

Håndtering av manglende data, art 65	
Tittel og referanse	prosedyre for måling og rapportering vedr. klimakv
Ansvar og oppbevaring	FoU
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Etter årsavslutning og innen rapportering av utslippsdata skal rapporteringsansvarlig gjennomføre kontroll av data i miljøregnskapet. Det hentes ut fra Navision oversikt over faktura registrert og det hentes hvis mulig fra leverandør oversikt over leveranser levert. De to oversiktene avstemmes med data i miljøregnskap. I tilfelle det er avvik mellom de tre listene (Navision, leverandør og miljøregnskap) skal først avklares om noen av dem er åpenbar feil og feilen rettes. I tilfelles hvor feil ikke entydig kan identifiseres må det estimeres hvilke data det skal brukes til rapporteringen. Manglende/avvikende data med etterfølgende estimering av utslipp skal registres i systemet for avviksbehandling. Metodene for å fastsette erstatningsdata vil beregnes konservativt i henhold til EUs veileder "ETS Compliance Forum Task Force Monitoring Working Paper on data gaps and non-conformities".
Standarder	ikke relevant