

Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Vafos Pulp

Tillatelsen er gitt i medhold av lov om vern mot forurensninger og om avfall av 13. mars 1981 nr. 6 § 11 andre ledd og § 18, jf. § 16. Tillatelsen er gitt på grunnlag av opplysninger gitt i søknad av 15. november 2012, senere søknader og opplysninger fremkommet under behandlingen av dem.

Informasjon om anleggsoperatøren:

Navn: VAFOS PULP AS	
Organisasjonsnr: 974107732	Eies av: 999256813
Postadresse: Kragerøveien 698, 3772 Kragerø	

Informasjon om anlegget:

Navn: Vafos Pulp	ID i klimavoteregisteret: 103
Kommune: Kragerø	Saksnr: 2025/272
Fylke: Telemark	
Aktivitet og klimagass, jf. klimavoteforskriften § 1-3: 16. Produksjon av masse fra trevirke eller andre fibermaterialer (CO ₂)	

Informasjon om tillatelsen:

Tillatelse gitt: 5. februar 2014	Tillatelsesnr: 2014.0065.T
Sist endret/opdatert: 11. august 2025	Versjonsnr: 7
<i>Dette dokumentet er elektronisk godkjent</i>	
Silje Aksnes Bratland seksjonsleder	Marte Vestvik rådgiver

Endringslogg

Versjonsnr	Vesentlig endring?	Endringsdato	Beskrivelse av endringen
7	Nei	11. august 2025	Oppdatert prosedyrebeskrivelser, prosedyrevedlegg og flytskjema.
6	Nei	6. desember 2023	Fjernet kildestrøm 2-bioolje og oppdatert prosedyrevedlegg.
5	Nei	12. august 2022	Inkludert prosedyrevedlegg.
4	Nei	7. februar 2022	Endret iht. nytt regelverk for fase 4.
3	Nei	16. august 2021	Oppdatert måleutstyrstabell
2	Ja	28. januar 2016	Lagt til ny kildestrøm 2, bioolje. Oppdatert måleutstyrliste.

I. Tillatelsens ramme

Tillatelsen gjelder kvotepliktige utslipp av klimagasser fra aktiviteter nevnt på første side.

Tillatelsen gjelder kun kildestrømmer og utslippskilder som er beskrevet i overvåkingsplanen, jf. punkt II.

Tillatelsen gjelder så langt det innleveres kvoter i henhold til plikten i klimakvoteloven § 12, jf. forurensningsloven § 11 andre ledd.

II. Krav til overvåking av utslipp

Anleggsoperatøren skal følge godkjent plan for overvåking av kvotepliktige utslipp av klimagasser med vedlegg (overvåkingsplan) og plikter å holde den oppdatert i tråd med de til enhver tid gjeldende krav i MR-forordningen¹.

Vesentlige endringer av overvåkingsplan må omsøkes og godkjennes av Miljødirektoratet i tråd med reglene i MR-forordningen artikkel 15 nr. 2, jf. klimakvoteforskriften § 2-4.

Ikke-vesentlige endringer av overvåkingsplan krever ikke godkjenning av Miljødirektoratet. Slike endringer skal meldes til Miljødirektoratet senest 31. desember det året endringen gjennomføres, jf. klimakvoteforskriften § 2-4. Søknad og melding sendes inn via Altinn.

III. Rapporteringsplikt

Anleggsoperatøren 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 de til enhver tid gjeldende krav i AV-forordningen².

Manglende data

Anleggsoperatøren skal i utslippsrapporten oppgi informasjon om perioder med feil eller manglende data. Anleggsoperatøren 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 66 nr.1 i MR-forordningen. Dersom det benyttes metoder for erstatning av data som ikke allerede er inkludert i overvåkingsplanen, skal disse beskrives i utslippsrapporten. Metoder i tråd med EUs veileder om håndtering av manglende data³ kan beskrives kort, mens andre metoder må beskrives utfyllende i utslippsrapporten.

Nulltelling av utslipp fra bruk av biomasse til energiformål

For å kunne nulltelle CO₂-utslipp fra bruk av biomasse til energiformål i henhold til MR-forordningen artikkel 38 nr. 2, må anleggsoperatøren godtgjøre at kravene i artikkel 38 nr. 5 i samme forordning er oppfylt for rapporteringsåret.

IV. Plikt til å følge opp funn og rapportere på forbedringer

Dersom verifikasjonen har avdekket feil eller mangler, eller gir anbefalinger til forbedringer, skal anleggsoperatøren innen 30. juni samme år sende Miljødirektoratet en forbedringsrapport som beskriver tiltak for å rette opp i disse forholdene, jf. artikkel 69 nr. 4 i MR-forordningen. Anleggsoperatører for anlegg med små utslipp (<25 000 tonn CO₂) iht. artikkel 47 i MR-forordningen skal levere en slik rapport kun dersom verifikatør har funnet avvik fra overvåkingsplanen.

Anleggsoperatøren plikter å jevnlig vurdere om metodene i overvåkingsplanen kan forbedres. Uavhengig av funn i verifikasjonsrapporten, skal anleggsoperatøren sende Miljødirektoratet en

forbedringsrapport om jevnlig forbedring innen 30. juni etter nærmere angitte frekvenser i artikkel 69 nr.1 i MR-forordningen.

V. Oppgjørsplikt

Anleggsoperatøren skal innen 30. september hvert år levere inn et antall kvoter til oppgjør som tilsvarer anleggets kvotepliktige utslipp det foregående rapporteringsåret fra anleggets driftskonto til en angitt oppgjørskonto i klimakvoteregisteret, jf. klimakvoteloven § 12 første ledd.

VI. Meldeplikt

Anleggsoperatøren skal gi melding til Miljødirektoratet dersom aktiviteten som omfattes av EUs klimakvotesystem besluttet nedlagt, jf. klimakvoteforskriften §10-3.

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

VII. Krav til internkontroll

Anleggsoperatøren må ha internkontroll for sitt anlegg i henhold til gjeldende forskrift om dette. Internkontrollen skal sikre og dokumentere at anleggsoperatøren overholder krav i denne tillatelsen og forurensningsloven med relevante forskrifter. Anleggsoperatøren skal holde internkontrollen oppdatert.

VIII. Tilsyn

Miljødirektoratet skal ha uhindret adgang til eiendom hvor det foregår kvotepliktig aktivitet, jf. forurensningsloven § 50.

¹Forordning (EU) 2018/2066 om overvåking og rapportering av utslipp av klimagasser under direktiv 2003/87/EF, som gjennomført i klimakvoteforskriften § 2-1.

²Forordning (EU) 2018/2067 om verifikasjon av data og akkreditering av verifikatører under direktiv 2003/87/EF, som gjennomført i klimakvoteforskriften § 2-2.

³EU ETS Compliance Forum - Task Force "Monitoring": Working paper on data gaps and non-conformities, Final version of September 17th 2013.

Overvåkingsplan for Vafos Pulp

Overvåkingsplanen er godkjent av Miljødirektoratet.

1. Beskrivelse/omfang av anlegget

Produksjon av mekanisk tremasse hvor tungolje brukes i tørkeprosessen.

En ytterligere beskrivelse av anlegget fremgår av følgende vedlegg:

- *flytskjema Vafos Pulp AS 08-12-2023.pdf* av 11. april 2024

Ut fra det totale årlige estimerte utslippet beregnet iht. artikkel 47 i MR-forordningen, er anlegget plassert i kategori A og faller inn under definisjonen av anlegg med små utslipp (< 25000 tonn CO₂). Kravene i overvåkingsplanen er fastsatt i henhold til dette.

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

2. Kildestrømmer og utslippkilder ved anlegget

Anlegget har følgende kildestrømmer som gir kvotepliktige utslipp:

Kildestrøm	Delaktivitet	Utslippskilde	Kildestrøm-kategori
1. Tung fyringsolje	Forbrenning av brensel: Kommersielle standardbrensel	Oljefyr	Stor

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

3. Metoder for beregning av utslipp fra kildestrømmer

Anleggsoperatøren skal benytte følgende formler for å beregne kvotepliktige utslipp fra de ulike kildestrømmene:

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

4. Metodetrinn for bestemmelse av aktivitetsdata for kildestrømmer

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

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

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

5. Faktorer benyttet i beregninger av utslipp fra kildestrømmer

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

Kildestrømnr.	Faktor	Enhet	Metodetrinn	Verdi/Beskrivelse
1	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0406
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2a	78,8
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1

Anleggsoperatøren skal til enhver tid bruke gjeldende standardfaktorer.

6. Metoder for prøvetaking og analyse for bestemmelse av faktorer

Dette punktet er ikke relevant for Vafos Pulp.

7. Metoder for bestemmelse av målte utslipp, utslipp av PFK og utslipp fra overføring av CO/CO₂

Dette punktet er ikke relevant for Vafos Pulp.

8. Måleutstyr

For kildestrøm 1 skal anleggsoperatøren bruke faktura som grunnlag for å bestemme mengden aktivitetsdata. Dette forutsetter at anleggsoperatøren har skriftlig dokumentasjon på at måleutstyret som er benyttet er underlagt kontroll av Justervesenet eller annet tilsvarende nasjonalt kontrollorgan.

Anleggsoperatøren skal benytte følgende måleutstyr ved bestemmelse av lagerbeholdning:

Kildestrømnr.	Tagnr.	Type måler/ måleprinsipp	Tilleggsinformasjon	Plassering	Spesifisert usikkerhet (+/- %)
1	LI-522	Differensialtrykkmåler		I bunn tank	1,5

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 anleggsoperatøren benytter i forbindelse med overvåking og rapportering av kvotepliktig utslipp.

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

Vedlegg som utdyper prosedyrebeskrivelsene:

- *Prosedyre 3 HMSY9-Klimakvoter og tungolje.doc* av 11. april 2024

Ansvarstildeling og kompetanse, art. 59 (3c) og 62	
Tittel og referanse	Prosedyre 3 HMSY9-Klimakvoter og tungolje.doc av 14. november 2023
Ansvar og oppbevaring	Ansvar: Adm.direktør / Oppbevaring: På bedriftens server
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Ansvarlig for innkjøp/produksjon/økonomi/innrapporteringer dekker sitt felt
Standarder	Ikke relevant

Evalueringsplan, art. 14	
Tittel og referanse	Prosedyre 3 HMSY9-Klimakvoter og tungolje.doc av 14. november 2023
Ansvar og oppbevaring	Ansvar: Adm.direktør / Oppbevaring: På bedriftens server
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Kontinuertlig evaluering og minimum 1 gang årlig
Standarder	Ikke relevant

Dataflytaktiviteter, art. 58	
Tittel og referanse	Vedlegg 1 - Flytskjema Vafos AS
Ansvar og oppbevaring	Ansvar: Driftssjef / Oppbevaring: På bedriftens server
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Innkjøp bestiller olje og transport. Faktura sendes Vafos og leveringsseddel arkiveres av mottaker. Økonomi oversender dette pr mnd til rapportering som melder inn forbruk til Elsær
Standarder	Ikke relevant

Risikovurdering, art. 59 (2)	
Tittel og referanse	Prosedyre 3 HMSY9-Klimakvoter og tungolje.doc av 14. november 2023
Ansvar og oppbevaring	Ansvar: Driftssjef / Oppbevaring: På bedriftens server
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Dette ligger i bedriftens internkontroll og lagres i bedriftsdatabasen
Standarder	Ikke relevant

Kvalitetssikring av måleutstyr, art. 59 (3a) og 60	
Tittel og referanse	Prosedyre 3 HMSY9-Klimakvoter og tungolje.doc av 14. november 2023
Ansvar og oppbevaring	Ansvar: Driftssjef / Oppbevaring: På bedriftens server
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Hentes fra justervesents kontroll hos leverandør.
Standarder	Ikke relevant

Kvalitetssikring av IT-system, art. 59 (3b) og 61	
Tittel og referanse	Prosedyre 3 HMSY9-Klimakvoter og tungolje.doc av 14. november 2023
Ansvar og oppbevaring	Ansvar: Driftssjef / Oppbevaring: På bedriftens server
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Det tas back-up daglig av aktiviteten
Standarder	Ikke relevant

Validering av data, art. 59 (3d) og 63	
Tittel og referanse	Prosedyre 3 HMSY9-Klimakvoter og tungolje.doc av 14. november 2023
Ansvar og oppbevaring	Ansvar: Driftssjef / Oppbevaring: På bedriftens server
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Forbruket meldes Elsær hver måned. Faktura og volum samles hver måned og ved årets slutt. Leverandøroppgave og bedriftens samstemmes
Standarder	Ikke relevant

Korrigerende tiltak, art. 59 (3e) og 64	
Tittel og referanse	Prosedyre 3 HMSY9-Klimakvoter og tungolje.doc av 14. november 2023
Ansvar og oppbevaring	Ansvar: Driftssjef / Oppbevaring: På bedriftens server
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Registrert avvik sjekkes mot leverandør/verifikasjon årlig og forøvrig bedriftens avvikshåndtering
Standarder	Ikke relevant

Arkivering av data, art. 59 (3g) og 67	
Tittel og referanse	Prosedyre 3 HMSY9-Klimakvoter og tungolje.doc av 14. november 2023
Ansvar og oppbevaring	Ansvar: Driftssjef / Oppbevaring: På bedriftens server
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Lagres i databasen og økonomi etter regnskapsloven
Standarder	Ikke relevant

Bestemmelse av lagerbeholdning, art. 27 (1b)	
Tittel og referanse	Prosedyre 3 HMSY9-Klimakvoter og tungolje.doc av 14. november 2023
Ansvar og oppbevaring	Ansvar: Driftssjef / Oppbevaring: På bedriftens server
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Ved godkjent måleravlesing i tank og også online tankmåling daglig
Standarder	Ikke relevant

Kontroll av eksterne tjenester, art. 59 (3f) og 65	
Tittel og referanse	Prosedyre 3 HMSY9-Klimakvoter og tungolje.doc av 14. november 2023
Ansvar og oppbevaring	Ansvar: Driftssjef / Oppbevaring: På bedriftens server
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Sjekker årlig leverandørs kontroll av måler og at dette ligger innfor vårt nøyaktighetsmål. Vekter for ferdigvarer kontrolleres av justervesen og intert
Standarder	Ikke relevant

Håndtering av manglende data, art. 66	
Tittel og referanse	Prosedyre 3 HMSY9-Klimakvoter og tungolje.doc av 14. november 2023
Ansvar og oppbevaring	Ansvar: Driftssjef / Oppbevaring: På bedriftens server
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Eksterne produksjonsdata brukes. Det benyttes konservative anslag eller estimater
Standarder	Ikke relevant