

Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Rygene-Smith & Thommesen

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 16. november 2012, senere søknader og opplysninger fremkommet under behandlingen av dem.

Informasjon om anleggsoperatøren:

Navn: RYGENE-SMITH & THOMMESEN AS	
Organisasjonsnr: 974100703	Eies av: 915537227
Postadresse: Sandbergveien 3, 4821 Rykene	

Informasjon om anlegget:

Navn: Rygene-Smith & Thommesen	ID i klimavoteregisteret: 63
Kommune: Arendal	Saksnr: 2025/1109
Fylke: Agder	
Aktivitet og klimagass, jf. klimavoteforskriften § 1-3: 16. Produksjon av masse fra trevirke eller andre fibermaterialer (CO ₂)	

Informasjon om tillatelsen:

Tillatelse gitt: 21. januar 2014	Tillatelsesnr: 2014.0026.T
Sist endret/opdatert: 8. august 2025	Versjonsnr: 4

Dette dokumentet er elektronisk godkjent

Silje Aksnes Bratland
seksjonsleder

Thomas Pallesen
rådgiver

Endringslogg

Versjonsnr	Vesentlig endring?	Endringsdato	Beskrivelse av endringen
4	Nei	8. august 2025	Oppdatert måleutstyrstabelen, prosedyre og prosedyrebeskrivelse
3	Nei	9. februar 2022	Endret iht. nytt regelverk for fase 4.
2	Nei	5. september 2014	Prosedyrene er oppdatert, samt at feil rundt måleutstyr i pkt. 2.1 i overvåkingsplanen er rettet opp

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 utlippene fant sted levere Miljødirektoratet en utslippsrapport som omfatter de årlige utlippene 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 Rygene-Smith & Thommesen

Overvåkingsplanen er godkjent av Miljødirektoratet.

1. Beskrivelse/omfang av anlegget

Rygene-Smith & Thommesen har frem til 2016 produsert termomekanisk masse (TMP) fra sagbruksflis på anlegget. Denne produksjonen ble nedlagt i 2016. I 2017 startet virksomheten opp produksjonen av kjemitermomekanisk masse (CTMP) fra sagbruksflis. CO₂-utslippene kommer fra forbrenning av lett fyringsolje i oljekjel og dampkjel.

Rygene-Smith & Thommesen produserer papirmasse. Energien til produksjon av papirmasse kommer fra forbrenning av lett fyringsolje, og fra strøm til raffinører og EL-tørke.

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/utslippskilder som angitt i punkt 2 under.

2. Kildestrømmer og utslippskilder ved anlegget

Anlegget har følgende kildestrømmer som gir kvotepliktige utslipp:

Kildestrøm	Delaktivitet	Utslippskilde	Kildestrøm-kategori
1. Lett fyringsolje	Forbrenning av brensel: Kommersielle standardbrensel	oljebrenner flash-tørke og oljekjel	De-minimis

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	0,0431
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2a	73,5
	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 Rygene-Smith & Thommesen.

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

Dette punktet er ikke relevant for Rygene-Smith & Thommesen.

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	VZO 15	Mekanisk mengdemåler: Rotameter	Egne rotametre brukes sammen med fakturagrunnlag fra oljeleverandør for å beregne lagerbeholdning. Oljeleverandør sine målere på tankbiler kontrolleres av Justervesenet. Maksimal måleusikkerhet: $\pm 0,5\%$.	Før oljefyr/ flash-tørke	1
1	VZO 8	Mekanisk mengdemåler: Rotameter	Egne rotametre brukes sammen med fakturagrunnlag fra oljeleverandør for å beregne lagerbeholdning. Oljeleverandør sine målere på tankbiler kontrolleres av Justervesenet. Maksimal måleusikkerhet: $\pm 0,5\%$.	Før oljekjel	1

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.

Ansvarstildeling og kompetanse, art. 59 (3c) og 62	
Tittel og referanse	Dok.nr.3.3.13
Ansvar og oppbevaring	Elektrosjef
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Elektrosjef er ansvarlig
Standarder	uaktuelt

Evaluering av overvåkingsplan, art. 14	
Tittel og referanse	Dok.nr.3.3.13
Ansvar og oppbevaring	Elektrosjef
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Skal evalueres hvert år
Standarder	uaktuelt

Dataflytaktiviteter, art. 58	
Tittel og referanse	Dok.nr.3.3.13
Ansvar og oppbevaring	Elektrosjef
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Best. olje ved lavt nivå i tank. Følgeseddel fra bil, samt faktura oppbevares i 10 år.
Standarder	uaktuelt

Risikovurdering, art. 59 (2)	
Tittel og referanse	Dok.nr.3.3.13
Ansvar og oppbevaring	Elektrosjef
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Fakturafeil. Lagerbeholdningsfeil. Liten risiko..
Standarder	uaktuelt

Kvalitetssikring av måleutstyr, art. 59 (3a) og 60	
Tittel og referanse	Dok.nr.3.3.13
Ansvar og oppbevaring	Elektrosjef
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Faktura, leverandørs nivåmåler og forbruk (manuelle rotameter) følges opp fortløpende.
Standarder	uaktuelt

Kvalitetssikring av IT-system, art. 59 (3b) og 61	
Tittel og referanse	Dok.nr.3.3.13
Ansvar og oppbevaring	Elektrosjef
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Bare papirbasert.
Standarder	uaktuelt

Validering av data, art. 59 (3d) og 63	
Tittel og referanse	Dok.nr.3.3.13
Ansvar og oppbevaring	Elektrosjef
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Vurdere faktura + levering mot våre målere.
Standarder	uaktuelt

Korrigerende tiltak, art. 59 (3e) og 64	
Tittel og referanse	Dok.nr.3.3.13
Ansvar og oppbevaring	Elektrosjef
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Faktura, leverandørs nivåmåler og forbruk (manuelle rotameter) følges opp fortløpende.
Standarder	uaktuelt

Arkivering av data, art. 59 (3g) og 67	
Tittel og referanse	Dok.nr.3.3.13
Ansvar og oppbevaring	Elektrosjef
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Data blir arkivert i 10 år.
Standarder	uaktuelt

Bestemmelse av lagerbeholdning, art. 27 (1b)	
Tittel og referanse	Dok.nr.3.3.13
Ansvar og oppbevaring	Elektrikere
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Leses av en gang pr. uke og ved årets slutt
Standarder	uaktuelt

Kontroll av eksterne tjenester, art. 59 (3f) og 65	
Tittel og referanse	Dok.nr.3.3.13
Ansvar og oppbevaring	Elektrosjef
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Oljeleverandør, kontroll av gyldig sertifikat fra justervesenet.
Standarder	uaktuelt

Håndtering av manglende data, art. 66	
Tittel og referanse	Dok.nr.3.3.13
Ansvar og oppbevaring	Elektrosjef
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	virksomheten fastsetter konservative erstatningsdata i henhold til artikkel 65 i MR-forordningen
Standarder	uaktuelt