

Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for SVG1-Stavanger datasenter

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 8. januar 2025 og opplysninger fremkommet under behandlingen av den.

Informasjon om anleggsoperatøren:

Navn: GREEN MOUNTAIN AS AVDELING RENNESØY	
Organisasjonsnr: 995097702	Eies av: 994989391
Postadresse: Hodneveien 260, 4150 Rennesøy	

Informasjon om anlegget:

Navn: SVG1-Stavanger datasenter	ID i klimavoteregisteret:
Kommune: Stavanger	Saksnr: 2025/585
Fylke: Rogaland	
Aktivitet og klimagass, jf. klimavoteforskriften § 1-3:	
1. Forbrenning av brensler i anlegg der samlet nominell innfyrt termisk effekt overstiger 20 MW (CO ₂)	

Informasjon om tillatelsen:

Tillatelse gitt: 4. februar 2025	Tillatelsesnr: 2025.0094.T
Sist endret/oppdert:	Versjonsnr: 1
<i>Dette dokumentet er elektronisk godkjent</i> Silje Aksnes Bratland seksjonsleder Kamilla Valla Hagen rådgiver	

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 (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 (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(2), må anleggsoperatøren godtgjøre at kravene i artikkel 38(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 (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 (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 beslattes 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 SVG1-Stavanger datasenter

Overvåkingsplanen er godkjent av Miljødirektoratet.

1. Beskrivelse/omfang av anlegget

SVG1-Stavanger datasenter er et anlegg som normalt drives med elektrisk kraft uten kvotepliktige utslipp. For å sikre kontinuerlig drift ved strømstans benyttes dieselgeneratorer. Strømmen som produseres når generatorene kjøres forbrukes lokalt eller selges til nett. Dieselgeneratorene testkjøres flere ganger i året. Testkjøring og eventuelt bruk av dieselgeneratorer ved strømbrudd fører til det kvotepliktige utslippet.

Samlet innfyrt termisk effekt er ■ MW.

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. Diesel - Test og vedlikeholdskjøring av nødstrøm	Forbrenning av brensler: Kommersielle standardbrensler	Generator	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 SVG1-Stavanger datasenter.

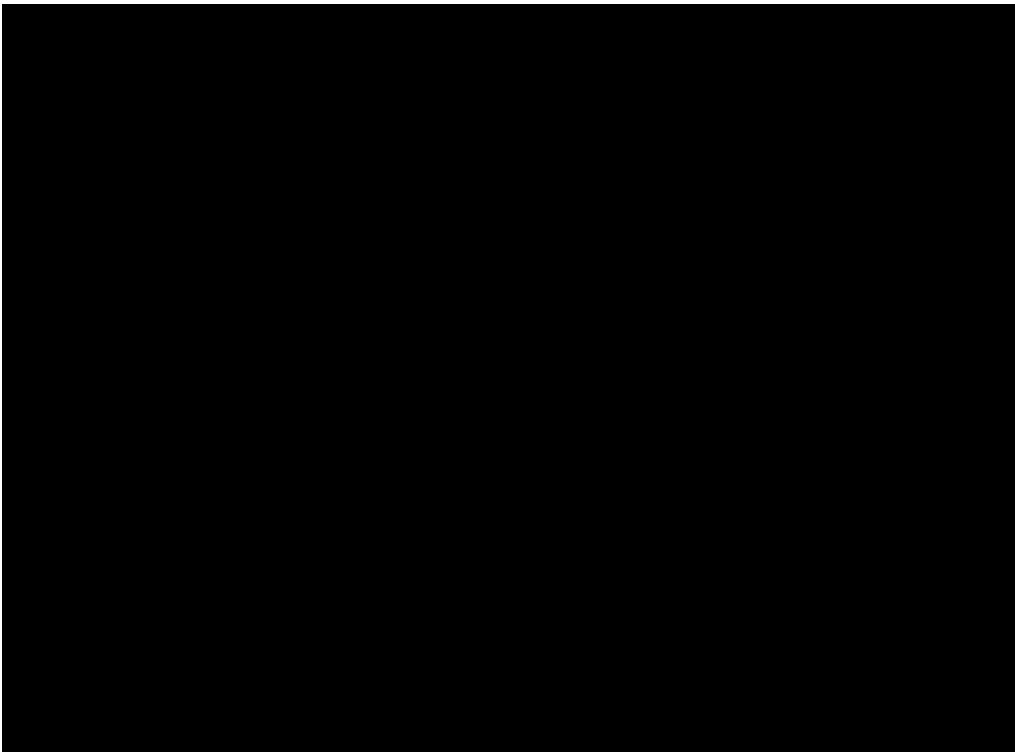
7. Metoder for bestemmelse av målte utslipp, utslipp av PFK og utslipp fra overføring av CO/CO₂

Dette punktet er ikke relevant for SVG1-Stavanger datasenter.

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.

lagerbeholdning:



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 punkt 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.

Validering av data, art. 59 (3d) og 63	
Tittel og referanse	Overvåkningsplan og prosedyrer
Ansvar og oppbevaring	
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	
Standarder	ISO14001, 27001

Risikovurdering, art. 59 (2)	
Tittel og referanse	Overvåkningsplan og prosedyrer
Ansvar og oppbevaring	
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	
Standarder	ISO14001, 27001

Kvalitetssikring av måleutstyr, art. 59 (3a) og 60	
Tittel og referanse	Overvåkningsplan og prosedyrer
Ansvar og oppbevaring	
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Beskrivelse av kontroll og vedlikehold av måleutstyr
Standarder	ISO14001, 27001

Kvalitetssikring av IT-system, art. 59 (3b) og 61	
Tittel og referanse	Overvåkningsplan og prosedyrer
Ansvar og oppbevaring	
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	
Standarder	ISO14001, 27001

Korrigerende tiltak, art. 59 (3e) og 64	
Tittel og referanse	Overvåkningsplan og prosedyrer
Ansvar og oppbevaring	
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	
Standarder	ISO14001, 27001

Kontroll av eksterne tjenester, art. 59 (3f) og 65	
Tittel og referanse	Overvåkningsplan og prosedyrer
Ansvar og oppbevaring	
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	fuel leveranser (diesel) kontroll av merket utstyr og innhenting av faktura
Standarder	ISO14001, 27001

Håndtering av manglende data, art. 66	
Tittel og referanse	Overvåkningsplan og prosedyrer
Ansvar og oppbevaring	
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	
Standarder	ISO14001, 27001

Evalueringsplan, art. 14	
Tittel og referanse	Overvåkningsplan og prosedyrer
Ansvar og oppbevaring	
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Beskrivelse av verifiseringsplan i ServiceNow (digitalt verktøy for arbeidsflyter)
Standarder	ISO14001, 27001

Dataflytaktiviteter, art. 58	
Tittel og referanse	Overvåkningsplan og prosedyrer
Ansvar og oppbevaring	
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Beskrivelse av innhenting av og kalkulering av dataflytaktiviteter samt flytskjema
Standarder	ISO14001, 27001

Bestemmelse av lagerbeholdning, art. 27 (1b)	
Tittel og referanse	Overvåkningsplan og prosedyrer
Ansvar og oppbevaring	
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Beskrivelse av innhenting av og kalkulering av dataflytaktiviteter samt flytskjema
Standarder	ISO14001, 27001

Arkivering av data, art. 59 (3g) og 67	
Tittel og referanse	Overvåkningsplan og prosedyrer
Ansvar og oppbevaring	
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Rutiner og beskrivelse av hvor og hvorledes data lagres
Standarder	ISO14001, 27001

Ansvarstildeling og kompetanse, art. 59 (3c) og 62	
Tittel og referanse	Overvåkningsplan og prosedyrer
Ansvar og oppbevaring	
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Rollebeskrivelser og ansvarstildeling
Standarder	ISO14001, 27001