Miljø-
direktoratet

Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Norgips

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: NORGIPS NORGE AS	
Organisasjonsnr: 974076713	**Eies av:** 986034757
Postadresse: Postboks 655 Strømsø, 3003 Drammen	

Informasjon om anlegget:

Navn: Norgips	**ID i klimakvoteregisteret:** 52
Kommune: Drammen	**Saksnr:** 2025/947
Fylke: Buskerud	
Aktivitet og klimagass, jf. klimakvoteforskriften § 1-3: 15. Tørking eller kalsinering av gips eller produksjon av gipsplater og andre gipsprodukter med en produksjonskapasitet for kalsinert gips eller tørket sekundærgips som totalt overstiger 20 tonn pr. døgn (CO_2)	

Informasjon om tillatelsen:

Tillatelse gitt: 27. januar 2014	**Tillatelsesnr:** 2014.0038.T
Sist endret/oppdatert: 27. oktober 2026	**Versjonsnr:** 7

Dette dokumentet er elektronisk godkjent

Silje Aksnes Bratland seksjonsleder	Vilde Nagelsaker Andersen rådgiver

Endringslogg

Versjonsnr	Vesentlig endring?	Endringsdato	Beskrivelse av endringen
7	Nei	27. oktober 2026	Lagt til prosedyrebeskrivelse for beregning av mengder brensler fylt ut i vedlegg Xa.
6	Ja	6. februar 2026	Innføring av kildestrøm 2. Endret aktivitet for anlegget.
5	Nei	21. februar 2023	Lagt ved vedlegg innfyrt effekt
4	Nei	21. desember 2021	Oppdatert iht. regelverk for fase 4, samt oppdaterte prosedyrebeskrivelser.
3	Ja	1. juli 2015	Krav til overvåking og rapportering av utslipp fra kildestrømmen acetylen er tatt ut av tillatelsen.
2	Ja	25. mars 2014	Ny kildestrøm: Acetylen (sveisegass)

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-forordningen[1].

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-forordningen[2].

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 data[3] kan beskrives kort, mens andre metoder må beskrives utfyllende i utslippsrapporten.

Nulltelling av utslipp fra bruk av biomasse til energiformål

For å kunne nulltelle CO_2-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 CO_2) 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 besluttes 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.

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

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

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

Overvåkingsplan for Norgips

Overvåkingsplanen er godkjent av Miljødirektoratet.

1. Beskrivelse/omfang av anlegget

Norgips produserer gipsplater med forskjellige egenskaper. Anlegget ligger i Drammen kommune og har tillatelse til en årsproduksjon opp til 32 millioner m2 gipsplater. Anlegget er omfattet av EUs klimakvotesystem for sin tørking eller kalsinering av gips eller produksjon av gipsplater og andre gipsprodukter med en produksjonskapasitet for kalsinert gips eller tørket sekundærgips som totalt overstiger 20 tonn pr. døgn, jf. klimakvoteforskriften § 1-3 nr. 15. Norgips har et miljøstyringssystem og er sertifisert etter ISO 14001.

En ytterligere beskrivelse av anlegget fremgår av følgende vedlegg:

- *Process Flowchart Source streams Phase 4 rev. 11.pdf* av 2. juli 2025

Ut fra det totale årlige estimerte utslippet beregnet iht. artikkel 19 nr. 2 i MR-forordningen, er anlegget plassert i kategori A. Kravene i overvåkingsplanen er fastsatt i henhold til denne kategorien.

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. Naturgass (fra LNG)	Forbrenning av brensler: Andre brenngasser og flytende brensler	Kalsinerings- og tørkeovn	Stor

Anlegget har følgende biomassekildestrømmer som ikke gir kvotepliktige utslipp:

Kildestrøm	Delaktivitet	Utslippskilde
2. Biogass - importert fra EUs gassnett	Forbrenning av brensler: Andre brenngasser og flytende brensler	Kalsinerings- og tørkeovn

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
2	CO_2-utslipp = Aktivitetsdata * Nedre brennverdi * Utslippsfaktor * (1 - Biomasseandel) * 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	2	± 5,0 %
2	tonn	2	± 5,0 %

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.

For kildestrøm 2 skal aktivitetsdata bestemmes fra faktura for leverte mengder, uten korrigering for endring av lagerbeholdning over året.

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	0,0493
	Utslippsfaktor	tonn CO_2/TJ	2a	55,9
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
2	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0493
	Utslippsfaktor	tonn CO_2/TJ	2a	55,9
	Biomasseandel	-	1	1
	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 Norgips.

7. Metoder for bestemmelse av målte utslipp, utslipp av PFK og utslipp fra overføring av CO/CO_2

Dette punktet er ikke relevant for Norgips.

8. Måleutstyr

For kildestrøm 1 og 2 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	Rosemount 3051C	Differensialtrykkmåler		LNG-tank	0,065

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	Organisasjonskart og stillingsbeskrivelser
Ansvar og oppbevaring	KHMS, NSS
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Lab. sjef har det overordnede ansvaret for rapporteringen. KHMS sjef kontrollerer dataene.
Standarder	N/A

Evaluering av overvåkingsplan, art. 14	
Tittel og referanse	Ledelsens gjennomgåelse
Ansvar og oppbevaring	KHMS, NSS
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Ref. ISO 14001. Overvåkningen baseres på kontroll av faktura fra gassleverandør. Enhver endring av forbruket vil registreres i vår regnskapsavdeling.
Standarder	ISO 14001

Dataflytaktiviteter, art. 58	
Tittel og referanse	Monitorering av kvotepliktsordning
Ansvar og oppbevaring	KHMS, NSS
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Ref. ISO 14001. Er knyttet til fakturering fra gassleverandør. Gassforbruk fra faktura registreres i bedriftens program for montorering av produksjonsdata (Mikon).
Standarder	ISO 14001

Risikovurdering, art. 59 (2)	
Tittel og referanse	Risikoanalyse i.f.t. Ytre miljø og HMS
Ansvar og oppbevaring	KHMS,NSS
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Tot. oversikt over miljørisikoer
Standarder	NS 5814 / NSO's Grovanalyse

Kvalitetssikring av måleutstyr, art. 59 (3a) og 60	
Tittel og referanse	Gassleverandørs prosedyre
Ansvar og oppbevaring	Gassleverandør
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Gassleverandørens måleutstyr kontrolleres av Justervesenet.
Standarder	Div.

Kvalitetssikring av IT-system, art. 59 (3b) og 61	
Tittel og referanse	Gassleverandørs prosedyre
Ansvar og oppbevaring	Field Service Engineer IT
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	IT avdelingens sikkerhetsinstruks.
Standarder	Div.

Validering av data, art. 59 (3d) og 63	
Tittel og referanse	Prosedyre for interne revisjoner
Ansvar og oppbevaring	KHMS, NSS
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Ref. ISO 14001. Enhver endring av forbruket vil registreres i vår regnskapsavdeling. Gassforbruk fra faktura registreres i bedriftens program for monitorering av produksjonsdata (Mikon). I tillegg kan sanntidsforbruk leses av i bedriftens program for monitorering av produksjonsdata.
Standarder	ISO 14001

Korrigerende tiltak, art. 59 (3e) og 64	
Tittel og referanse	Prosedyre for avviksbehandling og korrigerende til
Ansvar og oppbevaring	KHMS, NSS
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	I.h.t. krav i IKF og ISO 14001. Eventuelle avvik vil knyttes til unormalt forbruk. Dette avviket vil forekomme som en lekkasje. Lekkasjer avdekkes fra fastmonterte detektorer samt ukentlige kontrollrunder.
Standarder	ISO 14001

Arkivering av data, art. 59 (3g) og 67	
Tittel og referanse	Ref. NNAS EyeShare fakturahåndteringssystem og SAP
Ansvar og oppbevaring	KCNE Regnskapsavd.
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Fakturaer lagres i 5 år, ref. Regnskapsloven. Mikondata lagres i henhold til IT avdelingens sikkerhetsinstruks.
Standarder	N/A

Bestemmelse av lagerbeholdning, art. 27 (1b)	
Tittel og referanse	Avlesnings av nivåmåler
Ansvar og oppbevaring	Produksjonssjef
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Avlesning av nivåmåler i LNG lagertank ved første dag i hver mnd. kl. 06:00.
Standarder	N/A

Kontroll av eksterne tjenester, art. 59 (3f) og 65	
Tittel og referanse	Økonomiprosedyre
Ansvar og oppbevaring	KCNE Regnskapsansvarlig
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Målesertifikater, leveransepapirer m. hver leveranse, ukentlig leveringsplan og leveringskvantum i mnd. faktura holdes opp mot intern mengdemåling.
Standarder	N/A

Håndtering av manglende data, art. 66	
Tittel og referanse	Økonomiprosedyre
Ansvar og oppbevaring	KCNE Regnskapsansvarlig
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Direkte kontakt mot leverandør ved hver mnd.avslutning.
Standarder	N/A

Biomasse, art. 38 (5) og 39 (4)	
Tittel og referanse	NSS - Monitorerings- og rapporteringsplan for klimagasser (LNG & LBG) i FASE 4 (2021-2025)
Ansvar og oppbevaring	Laboratoriesjef. NSS Internkontrollsystem.
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Biogass (LBG) kildestrøm leveres i separate bil-forsendelser fra Gasum, vedlagt verifiserte sertifikater. Denne LBG forbrenningen skal nulltelles i utslippsregnskapet. Kravoppnåelse er beskrevet i referert prosedyre.
Standarder	(EU) 2018/2001 (RED II)

Prosedyre for beregning av mengder brensler fylt ut i skjema for vedlegg Xa	
Tittel og referanse	Monitorerings- og rapporteringsplan for klimagasser i FASE 4a (2021-2025)
Ansvar og oppbevaring	KHMS; NSS
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Gass leverandør for kildestrøm 1 og 2 er Gasum, vi følger metoder i referte plan for overvåking og kontroll med leveranser. denne informasjonen overføres til vedlegg Xa
Standarder	N/A