

Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Trym

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 13. april 2023 og opplysninger fremkommet under behandlingen av den.

Informasjon om den kvotepliktige:

Navn: DNO NORGE AS TRYM	
Organisasjonsnr: 912727637	Eies av: 913905881
Postadresse: Postboks 309 Sentrum, 4002 Stavanger	

Informasjon om virksomheten:

Navn: Trym	ID i klimakvoteregisteret:
Kommune: Kontinentalsokkelen	Saksnr: 2022/12744
Fylke: Kontinentalsokkelen	
Kvotepliktig aktivitet og klimagass, jf. klimakvoteforskriften § 1-1:	
1. Forbrenning av brensler i virksomheter der samlet innfyrt termisk effekt overstiger 20 MW (CO ₂)	

Informasjon om tillatelsen:

Tillatelse gitt: 5. juni 2023	Tillatelsesnr: 2023.0474.T
Sist endret/opdatert:	Versjonsnr: 1

Dette dokumentet er elektronisk godkjent

Silje Aksnes Bratland
seksjonsleder

Vilde Nagelsaker Andersen
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

Den kvotepliktige 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 overvåkingsplanen, som gitt i artikkel 15(3) i MR-forordningen, må omsøkes i god tid før endringen planlegges gjennomført, og godkjennes av Miljødirektoratet.

Andre endringer av overvåkingsplanen kan gjennomføres uten søknad om endring av tillatelsen, men må meldes til Miljødirektoratet innen 31. desember samme år som endringen er gjennomført. Søknad og melding sendes inn via Altinn.

III. Rapporteringsplikt

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 de til enhver tid gjeldende krav i AV-forordningen².

Manglende data

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 66 (1) i MR-forordningen. Metoder for å estimere erstatningsdata som ikke er beskrevet i EUs veileder om håndtering av manglende data³ skal være godkjent av Miljødirektoratet.

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 den kvotepliktige godtgjøre at kravene i artikkel 38(5) i samme forordning er oppfylt for rapporteringsåret.

Mobile rigger

Den kvotepliktige skal i utslippsrapporten oppgi hvilke mobile rigger som har operert på feltene som tillatelsen omfatter og i hvilket tidsrom de mobile riggene har operert. Videre skal måleutstyr, usikkerhet i måleutstyr og utslipp fra hver rigg rapporteres.

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

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 plikter å jevnlig vurdere om metodene i overvåkingsplanen kan forbedres.

Uavhengig av funn i verifikasjonsrapporten, skal den kvotepliktige sende Miljødirektoratet en forbedringsrapport om jevnlig forbedring innen 30. juni etter nærmere angitte frekvenser i artikkel 69 (1) i MR-forordningen.

V. Oppgjørsplikt

Den kvotepliktige skal innen 30. april hvert år levere inn et antall kvoter til oppgjør, som svarer til virksomhetens kvotepliktige utslipp det foregående året, fra virksomhetens driftskonto i klimavoteregisteret, jf. klimavoteloven § 12 første ledd.

VI. Meldeplikt

Dersom virksomheten besluttet nedlagt skal melding gis Miljødirektoratet straks, jf. klimavoteforskriften § 1-6.

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.

VII. 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.

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 klimavoteforskriften § 2-1.

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

Overvåkingsplanen er godkjent av Miljødirektoratet.

1. Beskrivelse/omfang av den kvotepliktige virksomheten

Trymfeltet er lokalisert i lisens PL147 og består av en havbunnsramme med to produksjonsbrønner for gass og kondensat. Trym produserer til Harald-innretningen for videre eksport gjennom det danske rørledningssystemet via Tyra-feltet.

Produksjon ble midlertidig stanset i 2019 på grunn av arbeid på Tyra, men det vil igjen bli kvotepliktig aktivitet i forbindelse med lett brønnintervensjon, som skal utføres i forbindelse med restart av produksjon fra Trym. Utslipp vil være knyttet til energianlegg ombord på LWI-fartøy som benyttes under operasjonen.

En ytterligere beskrivelse av den kvotepliktige virksomheten fremgår av følgende vedlegg:

- Trym 2023 - Beregning av innfyrt effekt på LWI-fartøy.docx av 13. april 2023 og
- Trym LWI - flytskjema utslipp til luft.pdf av 13. april 2023.

Ut fra det totale årlige estimerte kvotepliktige utslippet 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. Diesel - Mobil rigg	Forbrenning av brensler: Kommersielle standardbrensler	Generatorer	Stor

Med mobil rigg menes borerigger, floteller (boliginnetninger) og brønnintervensjonsskip.

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

3. Metoder for beregning av utslipp fra kildestrømmer

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

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 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 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	0,041
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2a	73,5
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1

Virksomheten skal til enhver tid bruke gjeldende standardfaktorer.

6. Metoder for prøvetaking og analyse for bestemmelse av faktorer

Dette punktet er ikke relevant for Trym.

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

Dette punktet er ikke relevant for Trym.

8. Måleutstyr

Virksomheten skal benytte følgende måleutstyr for bestemmelse av kvotepliktige utslipp:

Kildestrømnr.	Tagnr.	Type måler	Tilleggsinformasjon	Plassering	Enhet	Nedre måleområde	Øvre måleområde	Spesifisert usikkerhet (+/- %)	Nedre bruksområde	Øvre bruksområde	Kontrollfrekvens- og metode	Kontroll utføres av	Kalibreringsfrekvens	Kalibrering utføres av
1	Varierer fra rigg til rigg	Annet	Måler for avlesning av dieselforbruk på rigg	Mobil rigg	m ³			Varierer fra rigg til rigg			Varierer fra rigg til rigg	Varierer fra rigg til rigg	Varierer fra rigg til rigg	Varierer fra rigg til rigg

Virksomheten skal benytte følgende måleutstyr ved bestemmelse av lagerbeholdning:

Kildestrømnr.	Tagnr.	Type måler/ måleprinsipp	Tilleggsinformasjon	Plassering	Spesifisert usikkerhet (+/- %)
1	Varierer fra rigg til rigg	Annet	Måler for avlesning av dieselforbruk på rigg	Mobil rigg	Varierer fra rigg til rigg

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. 59 (3c) og 62	
Tittel og referanse	NO BMS-prosess Environmental Management "Monitor and report environmental data"
Ansvar og oppbevaring	HSEQ, elektronisk oppbevart i DNO BMS styringssystem
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Relevant miljødata fra brønn-aktiviteter samles i miljøregnskapet. Utslipp til luft beregnes basert på rapportert dieselforbruk. For mobile rigger er roller og ansvar i forbindelse med innhenting og kvalitetssikring av miljødata beskrevet i riggenes egne prosedyrer
Standarder	Ikke relevant

Arkivering av data, art. 59 (3g) og 67	
Tittel og referanse	DNO-NO-S-KA-414 CO ₂ Quota
Ansvar og oppbevaring	HSEQ, elektronisk oppbevart i DNO BMS styringssystem
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Data samles inn under operasjon og arkiveres i etterkant.
Standarder	Ikke relevant

Dataflytaktiviteter, art. 58	
Tittel og referanse	DNO-NO-S-KA-414 CO ₂ Quota
Ansvar og oppbevaring	HSEQ, elektronisk oppbevart i DNO BMS styringssystem
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Aktivitetsdata suppleres fartøy iht deres rapporteringsrutiner. DNO's interne prosedyre for håndtering av kvotetillatelsen beskriver hvordan data samles og kvalitetssikres. Miljørådgiver har det overordnede ansvaret for data som inngår i miljøregnskapssystemet.
Standarder	Ikke relevant

Evalueringsplan, art. 14	
Tittel og referanse	DNO-NO-S-KA-414 CO ₂ Quota
Ansvar og oppbevaring	HSEQ, elektronisk oppbevart i DNO BMS styringssystem
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Før oppstart av aktiviteten skal miljørådgiver vurdere om overvåkingsplanen dekker planlagt aktivitet.
Standarder	Ikke relevant

Håndtering av manglende data, art. 66	
Tittel og referanse	DNO-NO-S-KA-414 CO ₂ Quota
Ansvar og oppbevaring	HSEQ, elektronisk oppbevart i DNO BMS styringssystem
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Dersom dieselforbruk mangler i månedsrapport skal data først etterlyses. Dersom data ikke kan fremskaffes skal det gjøres et konservativt estimat som erstatter manglende data i rapporteringen
Standarder	Ikke relevant

Kontroll av eksterne tjenester, art. 59 (3f) og 65	
Tittel og referanse	DNO BMS-prosess Supply Chain Management, Well Service Procurement. BMS-prosess D&W: "Rig Intake" BMS-prosess "Plan and perform Audit and Verification"
Ansvar og oppbevaring	Supply Chain Management, Drilling & Wells og HSEQ, elektronisk oppbevart i DNO BMS styringssystem.
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	DNO har prosesser som dekker valg av leverandør for styring av brønnoperasjoner, og rigginntak. En risikobasert tilnærming brukes ved planlegging av aktiviteter knyttet til valg av leverandør. Behov for oppfølgingsrevisjoner baseres også på vurdering av risiko.
Standarder	Ikke relevant

Korrigerende tiltak, art. 59 (3e) og 64	
Tittel og referanse	NO-NO-S-KA-414 CO ₂ Quota. DNO BMS-prosess Quality "Handle nonconformity and improvement suggestion"
Ansvar og oppbevaring	HSEQ, elektronisk oppbevart i DNO BMS styringssystem
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Funn ved kvalitetskontroll av datagrunnlaget skal følges opp. Ved manglende data fra rigg skal det gjøres et konservativt estimat for manglende data. Dette skal registreres som avvik i DNO sitt system for avvikshåndtering
Standarder	Ikke relevant

Kvalitetssikring av IT-system, art. 59 (3b) og 61	
Tittel og referanse	CORP-POL-IT-003 IT Security Policy. CORP-POL-IT-004 IT Mandate and Responsibility
Ansvar og oppbevaring	IT, elektronisk oppbevart i DNO BMS styringssystem.
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	I DNO blir IT systemer designet, implementert og fulgt opp i henhold til interasjonalt anerkjente rammeverk og teknologier. DNO bruker ITIL som rammeverk, i tillegg til CIS kontroll, for å sikre at IT sikkerheten blir ivaretatt. Anerkjent teknologi brukes for lagring og prosessering av data
Standarder	Ikke relevant

Kvalitetssikring av måleutstyr, art. 59 (3a) og 60	
Tittel og referanse	DNO-NO-S-KA-414 CO ₂ Quota
Ansvar og oppbevaring	HSEQ, elektronisk oppbevart i DNO BMS styringssystem.
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Måleutstyr som anvendes for å fremskaffe data er installert og driftet av fartøy. For fartøy er roller og ansvar i forbindelse med innhenting og kvalitetssikring av miljødata beskrevet i fartøyets egne prosedyrer
Standarder	Ikke relevant

Risikovurdering, art. 59 (2)	
Tittel og referanse	DNO BMS-prosess Risk and Change Management
Ansvar og oppbevaring	NO BMS-prosess Risk and Change Management
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Identifisere riskobidrag, analysere sannsynlighet og konsekvens, evaluere tiltak og gjenværende risiko.
Standarder	Ikke relevant

Validering av data, art. 59 (3d) og 63	
Tittel og referanse	DNO-NO-S-KA-414 CO ₂ Quota
Ansvar og oppbevaring	HSEQ, elektronisk oppbevart i DNO BMS styringssystem
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Kvalitetskontroll av dieselforbruk inngår i rapporteringsrutiner for miljørådgiver
Standarder	Ikke relevant