

Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Fenja

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 2. september 2019, senere søknader og opplysninger fremkommet under behandlingen av dem.

Informasjon om den kvotepliktige:

Navn: NEPTUNE ENERGY NORGE AS PL586	
Organisasjonsnr: 912727157	Eies av: 983426417
Postadresse: Postboks 242 Forus, 4068 Stavanger	

Informasjon om virksomheten:

Navn: Fenja	ID i klimakvoteregisteret: 212301
Kommune: Kontinentalsokkelen	Saksnr: 2021/10577
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: 12. november 2019	Tillatelsesnr: 2019.0880.T
Sist endret/opdatert: 23. februar 2022	Versjonsnr: 4

Dette dokumentet er elektronisk godkjent

Silje Aksnes Bratland
seksjonsleder

Oskar Aalde
rådgiver

Endringslogg

Versjonsnr	Vesentlig endring?	Endringsdato	Beskrivelse av endringen
4	Nei	23. februar 2022	Nytt måleutstyr for kildestrøm 3
3	Ja	20. desember 2021	2 nye kildestrømmer; gass og olje forbrent over brennerbom, nytt regelverk for fase 4
2	Nei	22. mars 2021	Ny ansvarlig enhet og org.nr. Kategori endret fra B til A.

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.

II. 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.

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 forurensningsloven 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 Fenja

Overvåkingsplanen er godkjent av Miljødirektoratet.

1. Beskrivelse/omfang av den kvotepliktige virksomheten

Fenja ligger i Norskehavet, 35 kilometer sørvest for Njord. Utbyggingsløsningen består av to havbunnsrammer med totalt seks brønner, knyttet til Njord A-innretningen.

Fenja har kvotepliktige utslipp fra forbrenning av brensler i virksomheter der samlet innfyrt termisk effekt overstiger 20 MW, jf. klimakvoteforskriften § 1-1 punkt 1. Den kvotepliktige virksomheten omfatter mobile rigger benyttet til boring av brønner og brønnopprensning på Fenja.

Etter endt borings- og brønnopprenskingsarbeid, vil brønnstrømmen fra Fenja gå til Njord A for prosessering.

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

- *Flyskjema kildestrømmer Fenja Deepsea Yantai (2022).pdf* av 4. februar 2022,
- *Flyttdiagram_West Phoenix.pptx* av 29. august 2019 og
- *Innfyrt effekt_Deepsea Yantai.pdf* av 23. november 2021.

Ut fra det totale årlige estimerte kvotepliktige utslippet er virksomheten plassert i kategori B. 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 virksomheten

Virksomheten har følgende kildestrømmer som gir kvotepliktige utslipp:

Kildestrøm	Delaktivitet	Utslippskilde	Kildestrøm-kategori
1. Diesel - Mobil rigg	Forbrenning av brensler: Kommersielle standardbrensler	Motor og kjel	Stor
2. Gass forbrent over brennerbom - Brønnopprensning	Forbrenning av brensler: Fakkelgass	Brennerbom	Stor
3. Olje forbrent over brennerbom - Brønnopprensning	Forbrenning av brensler: Fakkelgass	Brennerbom	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, 2 og 3	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	2	± 5,0 %
2	Sm ³	3	± 7,5 %
3	tonn	3	± 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	0,0431
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2a	73,5
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
2	Nedre brennverdi	TJ/Sm ³	2a	0,0000608
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2a	61,2
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
3	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0406
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2a	78,8
	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 Fenja.

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

Dette punktet er ikke relevant for Fenja.

8. Måleutstyr

Virksomheten skal benytte følgende måleutstyr for bestemmelse av kvotepliktige utslipp:

Kildestrømnr.	Tagnr.	Type måler	Tilleggsinformasjon	Plassering	Enhet	Nedre måle-område	Øvre måle-område	Spesifisert usikkerhet (+/- %)	Nedre bruks-område	Øvre bruks-område	Kontroll-frekvens-og metode	Kontroll utføres av	Kalibrerings-frekvens	Kalibrering utføres av
1	Varierer fra rigg til rigg	Annet	Måler for avlesing av dieselforbruk på rigg	Mobil rigg	Sm ³	0	0	Usikkerheten varierer avhengig av målerutstyr som benyttes på riggen	0	0	NA	NA	NA	NA
2	14320112	Coriolismåler	Micro Motion Elite Coriolis flow and density meter 3" - CMF300	På brønntestingsanlegget, nedstrøms Test Separator ref. P&ID EXP-31-E-XP-605	Sm ³ /d	15000	1700000	1,0	15000	1700000	Før hver brønntest	Brønntestkontraktør	Årlig	IKM
2	14373329	Coriolismåler	Micro Motion Elite Coriolis flow and density meter 4" - CMF400	På brønntestanlegget, nedstrøms Test Separator ref. P&ID EXP-31-E-XP-605	Sm ³ /d	193000	3000000	0,5	193000	3000000	Før hver brønntest	Brønntestkontraktør	Årlig	IKM
3	720B6B02000	Coriolismåler	Endress+Hauser Coriolis flow and density meter 3" - Promass F 500	På brønntestanlegget, nedstrøms Test Separator ref. P&ID EXP-31-E-XP-605	Sm ³ /d	55	2000	0,5	245	2000	Før hver brønntest	Brønntestkontraktør	Før hver brønntest	Brønntestkontraktør
3	2SBF76713-12	Mekanisk mengdemåler: Turbinmåler	2" NuFlo Liquid Turbine Flow meter	På brønntestanlegget, nedstrøms Test Separator ref. P&ID EXP-31-E-XP-629	Sm ³ /d	218	2180	0,5	218	2180	Før hver brønntest	Brønntestkontraktør	Før hver brønntest	Brønntestkontraktør

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 lagerbeholdning på rigg	Mobil rigg	Usikkerheten varierer avhengig av måleutstyret som benyttes på riggen

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 58 (3c) og 61	
Tittel og referanse	Environmental Accounting Norway (MSD-HSEQ-13-00002)
Ansvar og oppbevaring	HSEQ, Elektronisk oppbevart i Neptune Energys dokumentsystem
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Prosedyren beskriver hvordan de forskjellige data for rapportering av miljødata (inkludert dieselforbruk på mobil rigg) innhentes, samles, kvalitetssikres og beregnes. I forbindelse med årlig rapportering av kvotepliktig utslipp fra produksjonsboring har miljørådgiver ansvaret for å koordinere innsamling og kvalitetssikring av data og innsendelse av endelig rapport til Miljødirektoratet innen 31. mars påfølgende år.</p> <p>Jobbeskrivelser med definisjon av ansvarsområde og krav til kompetanse finnes i Neptune Energys dokumentsystem.</p> <p>For mobile rigger er roller og ansvar i forbindelse med innhenting og kvalitetssikring av miljødata beskrevet gjennom riggerens egne prosedyrer.</p>
Standarder	NA

Arkivering av data, art 58 (3g) og 66	
Tittel og referanse	Neptune Energy Documents and Records Management Requirements
Ansvar og oppbevaring	IT, Elektronisk oppbevart arbeidsprosedyre i Neptune Energys styringssystem.
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Primærdata og supplerende dokumentasjon med relevans for bestemmelse av kvotepliktige utslipp mottatt fra rigg vil arkiveres i minst 10 år i Neptune Energys dokumentsstyringssystem.</p> <p>Beregninger av årlige utslipp vil lagres i NEMS Accounter.</p>
Standarder	NA

Bestemmelse av lagerbeholdning, art 27 (1b)	
Tittel og referanse	CO ₂ quota reporting (MSD-HSEQ-EB-05-00002)
Ansvar og oppbevaring	HSEQ, Elektronisk oppbevart i Neptune Energys dokumentsystem
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Periodisk forbruk av diesel på mobil rigg/fartøy er basert på mengde diesel levert av supplybåt korrigert for diesel om bord i start av periode og ved slutt av periode.</p> <p>Periodisk forbruk bestemmes ut i fra formelen: Periodisk forbruk = diesel levert i rapporteringsperioden + (nivå i lagringstanker start periode - nivå i lagringstanker slutt periode) - diesel som ikke har blitt forbrant</p> <p>Bestemmelse av dieselforbruk vil i hovedsak være basert på månedlige avlesinger. Målestasjon for levert diesel er installert på supplybåt og måle transmittere er installert på diesel lagringstankene på mobil rigg/fartøy.</p>
Standarder	NA

Dataflytaktiviteter, art 57	
Tittel og referanse	Prosess - Follow up contractors, CO ₂ quota reporting (MSD-HSEQ-EB-05-00002), Environmental Accounting Norway (MSD-HSEQ-13-00002), Prosess - Perform Environmental reporting
Ansvar og oppbevaring	Supply chain/HSEQ , Elektronisk oppbevart i Neptune Energys dokumentsystem
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Primærdata fremskaffes av underleverandører (her borerigg), og dataflytaktivitetene som skal utføres av disse følges opp gjennom prosess for kontroll av eksterne tjenester.</p> <p>Arbeidsprosedyrene Environmental Accounting Norway og CO₂ quota reporting beskriver hvordan data for rapportering av kvotepliktige utslipp samles og kvalitetssikres i Neptune Energy.</p> <p>Miljørådgiveren i Neptune Energy har det overordnede ansvaret for data som inngår i miljøregnskapssystemet (NEMS Accounter).</p>
Standarder	NA

Evaluering av overvåkingsplan, art 14	
Tittel og referanse	Prosess - Perform Environmental reporting, CO ₂ quota reporting (MSD-HSEQ-EB-05-00002)
Ansvar og oppbevaring	HSEQ, Elektronisk oppbevart i Neptune Energys dokumentsystem
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Overvåkingsplanen for hver kvotepliktig aktivitet skal til enhver tid være oppdatert og dekkende for aktivitetene. Endringer i planlagte aktiviteter eller endringer i kapasitet som fører til endringer i CO ₂ utslippet skal rapporteres til miljørådgiver. Miljørådgiveren skal vurdere konsekvenser av eventuelle endringer i forhold til alle de relevante punktene i kvotesøknaden og informere Miljødirektoratet hvis nødvendig
Standarder	NA

Håndtering av manglende data, art 65	
Tittel og referanse	CO ₂ quota reporting (MSD-HSEQ-EB-05-00002)
Ansvar og oppbevaring	HSEQ, Elektronisk oppbevart i Neptune Energys dokumentsystem
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Ved manglende data fra rigg, eller identifisering av mangler i datagrunnlaget under validering av data skal det basert på en egnet metode gjøres et konservativt anslag for manglende data. For mobile rigger kan estimerte døgnverdier basert på erfaringsdata benyttes for manglende avlesinger av diesel.
Standarder	NA

Kontroll av eksterne tjenester, art 58 (3f) og 64	
Tittel og referanse	Prosess - Supply chain-follow up.
Ansvar og oppbevaring	Supply chain, Elektronisk oppbevart i Neptune Energys dokumentsystem
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Neptune Energy har kontroll av eksterne tjenester via sitt påse-ansvar. Dette reguleres i kontrakt mellom Neptune Energy og aktuell reder, samt i interne prosedyrer/prosesser for oppfølging av kontraktører.
Standarder	NA

Korrigerende tiltak, art 58 (3e) og 63	
Tittel og referanse	Environmental Accounting Norway (MSD-HSEQ-13-00002), Prosess - Supply chain follow-up, Prosess - Report event
Ansvar og oppbevaring	HSEQ/Supply chain, Elektronisk oppbevart i Neptune Energys dokumentsystem
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Ved manglende data fra rigg, eller identifisering av mangler i datagrunnlaget under validering av data, skal det basert på en egnet metode gjøres et konservativt anslag for manglende data. Ved rapportering av avvik eller identifisering av feil eller avvik i datagrunnlaget skal det vurderes å etableres sak for oppfølging i tråd med Neptunes saksbehandlingssystem for avvik
Standarder	NA

Kvalitetssikring av IT-system, art 58 (3b) og 60	
Tittel og referanse	Information Security Policy for Process Control, Safety and Support ICT Systems (MSD-IT-04-00003)
Ansvar og oppbevaring	IT, Elektronisk oppbevart i Neptune Energys dokumentsystem
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Alle IT systemer er designet og vedlikeholdt etter følgende standarder: - ITIL v3 - ISF Standard of good practice 2018 - Intern standard gitt i dokumentet MSD-IT-04-00003. - NOG 104 Internkontroll for alle IT systemer og prosedyrer er gjennomført i 2019. Resultatet fra denne er i bruk til å oppdatere og korrigerer alle IT systemene både fra norske myndigheter, lokale for Neptune Energy Norge og fra konsernnivå.
Standarder	NA

Kvalitetssikring av måleutstyr, art 58 (3a) og 59	
Tittel og referanse	Prosess - Supply chain-follow up
Ansvar og oppbevaring	Supply chain, Elektronisk oppbevart i Neptune Energys dokumentsystem
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Måleutstyr som anvendes for å fremskaffe primærdata er installert og driftet av underleverandører (rigg) og kontrolleres ihht interne krav for kontroll av eksterne tjenester.
Standarder	NA

Risikovurdering, art 58 (2)	
Tittel og referanse	Risk assessment regarding monitoring of greenhouse gas emissions - mobile rigs (dok nr 1281875)
Ansvar og oppbevaring	HSEQ Manager, elektronisk oppbevart i Neptune energys dokumentsystem.
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	En risikovurdering av dataflytaktiviteter for mobile rigger er utført. Vurderingen inkluderer en risikovurdering av identifiserte risiko relatert til måling og rapportering av dieselforbruk på mobile rigger. Gitt implementering av avbøtende tiltak vurderes risiko for hver dataflytaktivitet som lav.
Standarder	NA

Validering av data, art 58 (3d) og 62	
Tittel og referanse	Environmental Accounting Norway (MSD-HSEQ-13-00002), Prosess - Perform environmental reporting, Prosess - supply chain-follow up
Ansvar og oppbevaring	HSEQ/Supply chain, Elektronisk oppbevart i Neptune Energys dokumentsystem
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Det foretas kontrollaktiviteter gjennom hele dataflyten fra generering av måledata til de endelige utslippstallene som inngår i den årlige kvoterapporteringen. Miljørådgiver i Neptune Energy skal validere data mottatt fra underleverandør i forbindelse med innlegging av data i NEMS accounter og endelig rapportering til myndighetene. Kontrollaktiviteter som utføres av underleverandører (her borerigg) følges opp gjennom proseyrer for kontroll av eksterne tjenester.
Standarder	NA