

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 anleggsoperatøren:

Navn: VÅR ENERGI ASA PL586	
Organisasjonsnr: 912727157	Eies av: 919160675
Postadresse: Postboks 242 Forus, 4068 Stavanger	

Informasjon om anlegget:

Navn: Fenja	ID i klimavoteregisteret: 212301
Kommune: Kontinentalsokkelen	Saksnr: 2021/10577
Fylke: Kontinentalsokkelen	
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: 12. november 2019	Tillatelsesnr: 2019.0880.T
Sist endret/opdatert: 6. august 2024	Versjonsnr: 5

Dette dokumentet er elektronisk godkjent

Silje Aksnes Bratland
seksjonsleder

Camilla Alterskjær
rådgiver

Endringslogg

Versjonsnr	Vesentlig endring?	Endringsdato	Beskrivelse av endringen
5	Nei	6. august 2024	Endret operatør fra Vår Energi Norge AS til Vår Energi ASA og fjernet måleutstyr for mobil rigg.
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

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.

Mobile rigger

Anleggsoperatøren 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 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 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 Fenja

Overvåkingsplanen er godkjent av Miljødirektoratet.

1. Beskrivelse/omfang av anlegget

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 anlegget fremgår av følgende vedlegg:

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

Ut fra det totale årlige estimerte utslippet beregnet iht. artikkel 19.2 i MR-forordningen, er anlegget 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 anlegget

Anlegget 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

Anleggsoperatøren skal benytte følgende formler for å beregne 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 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
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

Anleggsoperatøren 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

Anleggsoperatøren skal benytte følgende måleutstyr for bestemmelse av 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
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	Årlig	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	Årlig	Brønntestkontraktør

Måleutstyr som benyttes for å bestemme aktivitetsdata for kildestrømmer på mobil rigg skal oppgis i den årlige utslippsrapporten, jf. punkt III i tillatelsen.

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	Environmental Accounting Norway (MSD-HSEQ-13-00002)
Ansvar og oppbevaring	HSEQ, Elektronisk oppbevart i Neptune Energys dokumentsystem
Anleggsoperatørens 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. 59 (3g) og 67	
Tittel og referanse	Neptune Energy Documents and Records Management Requirements
Ansvar og oppbevaring	IT, Elektronisk oppbevart arbeidsprosedyre i Neptune Energys styringssystem.
Anleggsoperatørens 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
Anleggsoperatørens 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. 58	
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
Anleggsoperatørens 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
Anleggsoperatørens 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. 66	
Tittel og referanse	CO ₂ quota reporting (MSD-HSEQ-EB-05-00002)
Ansvar og oppbevaring	HSEQ, Elektronisk oppbevart i Neptune Energys dokumentsystem
Anleggsoperatørens 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. 59 (3f) og 65	
Tittel og referanse	Prosess - Supply chain-follow up.
Ansvar og oppbevaring	Supply chain, Elektronisk oppbevart i Neptune Energys dokumentsystem
Anleggsoperatørens 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. 59 (3e) og 64	
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
Anleggsoperatørens 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. 59 (3b) og 61	
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
Anleggsoperatørens 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. 59 (3a) og 60	
Tittel og referanse	Prosess - Supply chain-follow up
Ansvar og oppbevaring	Supply chain, Elektronisk oppbevart i Neptune Energys dokumentsystem
Anleggsoperatørens 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. 59 (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.
Anleggsoperatørens 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. 59 (3d) og 63	
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
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Det foretas kontrollaktiviteter gjennom hele dataflyten fra generering av måldata 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 prosedyrer for kontroll av eksterne tjenester.
Standarder	NA