

EQUINOR ENERGY AS  
Postboks 8500 Forus  
4035 STAVANGER

Oslo, 02.05.2025

Deres ref.:  
2025-024031

Vår ref. (bes oppgitt ved svar):  
2025/2365

Saksbehandler:  
Gro Øfjord

## Vedtak om tillatelse til aktiviteter i forbindelse med installasjon av ny rørledning

Vi viser til søknad datert 7. mars 2025.

### 1 Vedtak

Miljødirektoratet gir Equinor Energy AS tillatelse til gjennomføring av aktiviteter i forbindelse med installasjon av ny rørledning.

Tillatelsen omfatter:

- tillatt utslipp av 1 kg stoff i gul underkategori 2
- anslått utslipp av 320 tonn stoff i grønn kategori
- utslipp av 400 kg naturgass til sjø
- plassering av fire betongmatter for beskyttelse av eksisterende kommunikasjonskabel
- nedgraving av ny gassrørledning slik at den blir beskyttet mot fremtidige skader fra tråling

Tillatelsen gis med følgende vilkår:

- utslippene skal begrenses så langt dette er mulig for å unngå skade eller ulempe for det marine miljøet
- betongmadrassene som benyttes for å kontrollere innsynking av røret skal fjernes i forbindelse med avslutning

Tillatelsen gjelder fra 2. mai 2025 og må tas i bruk innen ett år.

Tillatelsen er gitt etter forurensningsloven §11 jf. §16, jf. HMS-forskriftene for petroleumsvirksomheten.

Equinor skal betale et gebyr for Miljødirektoratets saksbehandling. Gebyret fastsettes til 45 600 kroner. Vedtaket om gebyr er gjort etter forurensningsforskriften § 39-4.

## 2 Kort om bakgrunnen for saken

### 2.1 Operatørens søknad

Nyere studier på Troll B viser at fortsatt gassinjeksjon ikke lenger fører til økt oljeutvinning. Equinor vil derfor konvertere gassinjeksjonen til gasseksport.

Et nytt gassrørledningssystem vil bli installert mellom eksisterende gassinjeksjonssystem ved Troll B og Kvitebjørn gassrørledning (KGR). Tilkoblingen planlegges gjort ved såkalt "hot tapping", noe som muliggjør tilkobling av et nytt grenrør på en eksisterende rørledning uten at produksjonen stenges ned. Aktivitetene er planlagt gjennomført i tidsrommet juni til september. Equinor søker om tillatelse til bruk og utslipp av kjemikalier, legging av betongmatter, nedgraving av rørledning samt begrenset utslipp av naturgass i forbindelse med installasjon og klargjøring av nytt gassrørledningssystem på Troll Vest gassfelt.

Troll B gasseksport via Kvitebjørn gassrørledning prosjektet består av en ca. 2,4 km lang ny rørledning (12") som kobles til og installeres fra eksisterende Troll B infrastruktur (Z-2H PLEM) til en ny KGR PLEM plassert i nærhet til KGR.

#### *Installasjon og beskyttelse av rørledningssystemet*

Den nye rørledningen vil bli produsert på land og vil være fylt med væske når den installeres på havbunnen. Den nye rørledningen vil krysse Tamplink kommunikasjonskabel og vil bli beskyttet med fire betongmatter samt stein. Resten av rørledningen skal graves/spyles ned til minimum 1m dybde med bruk av høytrykksspyler for beskyttelse. Equinor opplyser at dersom nedgraving ikke oppnås, kan det bli nødvendig med bruk av stein. Rørendene beskyttes med deksel som forankres og beskyttes med stein langs sidene. I tillegg kan det bli behov for å installere noe stein på enkelte rørstrekninger for «låsing» av rørledningen pga. risiko for uønsket rørledningsbevegelse som skyldes variasjon i trykk- og temperaturforhold.

#### *Klargjøring av rørledningssystemet*

Det er nødvendig å klargjøre og bearbeide KGR før hot-tap-arbeidet starter. Dette innebærer bruk og utslipp av kjemikalier. To pigger vil bli pumpet inn i den eksisterende rørledningen fra Z-2H PLEM mot Troll B. Piggene vil bestå av MEG tilsatt et fargestoff. Sjøvann i grenrør og ventil må erstattes med MEG (monoetylenglykol) før selve hot-tap-operasjonen gjennomføres. MEG vil være tilsatt fargestoff for å kunne identifisere lekkasjer visuelt. Alle kjemikaliene som er planlagt brukt og sluppet ut til sjø er i grønn eller gul fargekategori. Når lekkasjetesten er ferdig og alle sammenkoblinger er verifisert lekkasjefrie vil systemet bli trykkavløst og væsken sluppet til sjø ved KGR PLEM.

#### *Utslipp av naturgass*

Før oppstart av gasseksport må væsken i systemet fjernes. Piggene blir drevet med naturgass og nitrogen fra Troll B. Under vanntømmingen vil noe naturgass gå til sjø.

#### *Miljøvurdering*

I forbindelse med MAREANO tokt i 2024 er det definert sårbare økosystemer i Troll området. Nærmeste sårbare økosystem ligger omtrent 2 km sørøst for påkoblingsstedet. Videopptak i

aktivitetsområdet (langs KGR og overvåkning av Z-2H PLEM) viser at det forekommer enkeltstående sjøfjær og annen bunnfauna som sjøanemoner. Basert på videopptakene vurderer Equinor at forekomsten av bunnfauna på havbunnen er lav i forhold til klassifiseringskategorier i Offshore Norges håndbok for aktivitet i områder med sårbar bunnfauna. Equinor vurderer påvirkningen som neglisjerbar til lav som følge av i forhold til aktivitetene som skal utføres.

For ytterligere informasjon viser vi til operatørens søknad.

## 2.2 Rettslig utgangspunkt

Overordnede rammer for petroleumsvirksomheten er gitt i stortingsmeldinger om regjeringens miljøvernpolitikk og om petroleumsvirksomhet. I denne saken har vi lagt til grunn rammene som er gitt i Meld. St. 21 (2023-2024) Helhetlige forvaltningsplaner for de norske havområdene — Barentshavet og havområdene utenfor Lofoten, Norskehavet, og Nordsjøen og Skagerrak.

I vår behandling av søknaden er prinsippene i naturmangfoldloven §§ 8-10 lagt til grunn. Forvaltningsmålene i naturmangfoldloven §§ 4 og 5 legger rammer for å sikre at naturmangfoldet blir ivaretatt. Tillatelsen, med presiseringer og spesifikke krav, gjelder i tillegg til kravene i HMS-forskriftene for petroleumsvirksomheten.

## 3 Miljødirektoratets vurdering

### 3.1 Begrunnelse for vedtaket

Miljødirektoratet gir Equinor tillatelse til utslipp til sjø i forbindelse med oppkobling av Troll B gassrør til KGP rørledningen. Tillatelsen er basert på et begrunnet og dokumentert behov. Vi har vektlagt at gjennomføringen av omsøkte aktiviteter med tilhørende utslipp ved klargjøring av røret for oppkobling er nødvendig for å koble Troll B til KGP.

Vi finner at naturmangfoldet i liten grad berøres som følge av aktiviteten. Vi foretar derfor ingen nærmere vurdering av naturmangfoldloven §§ 9-10. Saken er tilstrekkelig opplyst til at vedtak kan treffes (jf. forvaltningsloven).

Vi legger også til grunn at aktiviteten gjennomføres med bruk av beste tilgjengelige teknikker (BAT) for å begrense utslipp til sjø.

### 3.2 Begrunnelse for utvalgte vilkår og krav

#### 3.2.1 Utslipp av kjemikalier

##### *Stoff i gul kategori*

Miljødirektoratet gir tillatelse til utslipp av 1 kg stoff i gul underkategori 2 i fargestoffet RX-9022 og RX-9034A, ut ifra et begrunnet teknisk behov. De omsøkte utslippene vil, etter vår vurdering, ikke medføre nevneverdig skade i den marine resipienten.

##### *Stoff i grønn kategori*

Miljødirektoratet gir tillatelse til utslipp av stoff i grønn kategori. Dette er stoff som utgjør liten eller ingen miljøfare i marint miljø, jf. aktivitetsforskriften § 63.

Vi fastsetter ikke spesifikke utslippsbegrensninger for stoff i grønn kategori. Anslått utslippsmengde er 320 tonn. Vi forventer at utslippet i det omfang operatøren søker om ikke gir effekter av betydning i resipienten. Hvis mengden øker betydelig ut over den anslåtte mengden skal operatøren sende informasjon til Miljødirektoratet. Vi vil da vurdere om det er nødvendig å endre tillatelsen.

### 3.2.2 Utslipp av naturgass

Miljødirektoratet gir tillatelse til utslipp av 400 kg naturgass som følge av oppkoblingsarbeidet ut ifra et teknisk begrunnet behov. Miljødirektoratet legger til grunn at utslippet begrenses så langt dette er mulig for å unngå skade eller ulempe for det marine miljøet, og for å minimere mengden naturgass som eventuelt kommer til havoverflaten og til luft. Det forventes ikke at utslippet vil gi noen miljøeffekter i vannsøylen.

### 3.2.3 Installasjon av betongmatter og steinlegging

Miljødirektoratet gir tillatelse til plassering av fire betongmatter for å kontrollere innsynking av røret på sjøbunnen. Betongmadrassene vil bli tildekket av stein og vil bli liggende på stedet over rørets levetid. Betongmadrassene skal fjernes i forbindelse med avslutning.

Steinlegging som er nødvendig for å gjennomføre petroleumsvirksomhet til havs, er tillatt i henhold til aktivitetsforskriften § 68 a dersom vilkårene i bestemmelsen er oppfylt.

## 4 Saksgang

Miljødirektoratet behandler søknader i samsvar med forurensningsforskriften kapittel 36 om behandling av tillatelser etter forurensningsloven.

### 4.1 Forhåndsvarsel og uttalelser

Miljødirektoratet behandler søknader i samsvar med forurensningsforskriften kapittel 36 om behandling av tillatelser etter forurensningsloven. Søknaden har vært forhåndsvarslet i samsvar med forurensningsforskriften § 36-5 og § 36-7. Frist for å gi uttalelse var 25. april 2025. Vi har ikke mottatt høringsinnspill i denne saken.

## 5 Klagerett

Equinor og andre med rettslig klageinteresse kan klage på dette vedtaket, inkludert gebyrsatsen, jf. forvaltningsloven kapittel VI. En eventuell klage skal begrunnes, og andre opplysninger som kan ha betydning for saken bør komme fram.

Klagen sendes til Miljødirektoratet innen tre uker fra dette brevet ble mottatt.

En klage fører ikke automatisk til at gjennomføringen av vedtaket utsettes. Miljødirektoratet eller Klima- og miljødepartementet kan beslutte at vedtaket ikke skal gjennomføres før klagefristen er ute eller klagen er avgjort.

Miljødirektoratet sender kopi av dette brevet med vedlegg til berørte i saken.

Hilsen  
Miljødirektoratet

*Dette dokumentet er elektronisk godkjent*

Ann Mari Vik Green  
seksjonsleder

Gro Øfjord  
sjefingeniør

Tenk miljø - velg digital postkasse fra e-Boks eller Digipost på [www.norge.no](http://www.norge.no).

Kopi til:

Norges fiskarlag  
Fiskeridirektoratet  
Föreningen Greenpeace Norden  
Havforskningsinstituttet  
Kystverket  
Miljøstiftelsen Bellona  
Naturvernforbundet  
Birdlife Norge  
Natur og ungdom  
Norges miljøvernforbund  
Sokkeldirektoratet  
Havindustritilsynet  
Direktoratet for strålevern og  
atomsikkerhet  
Stiftelsen WWF verdens naturfond  
Fiskebåt  
Pelagisk forening  
Norges fritids- og småfiskerforbund