

Rapport etter tilsyn

Rapport	
Rapporttittel	Aktivetsnummer
Tilsynet med DNO - Oppfølging som rettighetshaver i Dvalin Nord	067000006
	Saksnummer
	2026/63

Gradering	
<input checked="" type="checkbox"/> Offentlig	<input type="checkbox"/> Unntatt offentlighet

Involverte	
Hovedgruppe	Oppgaveleder
A-2	[Redacted]
Deltakere i revisjonslaget	Dato
[Redacted]	01.07.2026

1 Innledning

Vi førte tilsyn med DNO Norges (DNO) oppfølging som rettighetshaver i Dvalin Nord-prosjektet, 2. juni 2026.

Tilsynet ble gjennomført i form av et møte i DNOs lokaler i Stavanger. Tilsynet var en oppfølging av vårt tilsyn med DNOs rolle som rettighetshaver i 2023 (vår sak 2023/998) og er en del av en møteserie med ulike rettighetshavere på norsk sokkel.

Tilsynet var godt tilrettelagt fra DNOs side.

2 Bakgrunn

Norsk sokkel er i endring, der aktiviteten i økende grad retter seg mot flere og mindre subsea-utbygginger som kobles til eksisterende infrastruktur. Det er også en utvikling at antall rettighetshavere på norsk sokkel reduseres.

På bakgrunn av den økende mengden mindre utbyggingsprosjekter har Havtil rettet særlig oppmerksomhet mot prosjektfasen. I denne fasen er rettighetshaver blant

annet med på å gi økonomiske rammer for utbyggingen og påse at operatøren opererer i henhold til regelverket.

DNO er rettighetshaver i 130 lisenser, hvorav 30 er produserende lisenser. I Dvalin Nord-prosjektet er DNO rettighetshaver sammen med Petoro og Harbour (operatør).

Dvalin Nord-prosjektet er planlagt å starte opp innen kort tid, og er en subsea-innretning der produksjonen skal sendes til Heidrun.

Regelverket fordeler ansvar i norsk petroleumsvirksomhet på ulike aktører, der blant annet rettighetshaver:

- plikter å etterleve regelverket gjennom iverksettelse av nødvendige systematiske tiltak (PL § 10-6),
- er ansvarlig for å påse at operatøren etterlever krav iblant annet sikkerhetslovgivningen (RF § 7), og
- er pålagt et ansvar for ledelse av petroleumsvirksomhet, og skal påse at virksomheten kan utøves på forsvarlig måte, blant annet under hensyn til sikkerhet (PL § 10-2). Dette ledelsesansvaret forutsetter at rettighetshaver til enhver tid kan fatte informerte beslutninger om sin petroleumsvirksomhet (PL § 10-2).

3 Mål

Tilsynet hadde som hovedmål å følge opp at DNO utøver sin rolle som rettighetshaver i Dvalin Nord-prosjektet (PL 211) i tråd med HMS-regelverket.

4 Resultat

Tilsynet synliggjorde hvordan DNO arbeider for at selskapets kunnskap og erfaring skal bidra til å forbedre HMS i utvinningstillatelser der de er rettighetshavere. I dette tilsynet rettet vi oppmerksomheten mot DNOs arbeid i Dvalin Nord-prosjektet.

Mer spesifikt fulgte vi opp hvordan DNO:

- har den informasjon som er nødvendig for å ivareta sin rolle
- tar selvstendig stilling til informasjon
- tar nødvendige grep dersom noe ikke er i samsvar med regelverket

I tilsynet viste DNO til noen forutsetninger for at lisensarbeidet skal fungere hensiktsmessig, blant annet pekte DNO på:

- tilgang til informasjon i utvinningstillatelsene der de er rettighetshaver
- hvordan operatør og de øvrige rettighetshaverne utfyller hverandre

- samhandling mellom rettighetshaverne og operatøren har betydning, og en velfungerende lisens utnytter samlet kunnskap og kompetanse

4.1 Generelt om DNO som rettighetshaver

Gjennom oppkjøpet av Sval Energi ble DNO rettighetshaver i Dvalin og Dvalin Nord. DNO legger til grunn sitt eksisterende styringssystem for oppfølging av sine lisenser, men har startet et arbeid for å harmonisere og videreutvikle DNOs og Svals systemer. DNO understreket i tilsynet at Dvalin Nord ikke kunne ses uavhengig av Dvalin-lisensen.

I sin presentasjon la DNO vekt på risiko som styrende for hvilken informasjon de innhenter og hvordan de prioriterer sin oppfølging av de enkelte utvinningstillatelsene. DNO viste i den sammenheng til at oppfølgingen som rettighetshaver er basert på en *Asset Management Plan (AMP)*-prosess. Denne består av tre steg som blant annet inneholder:

1. kvartalsvis gjennomgang av risikoregisteret fra operatøren og DNO sitt eget uavhengige risikoregister
2. utarbeidelse av lisensvise risikosammendrag basert på skåring av sentrale områder (1–3, der 3 indikerer høyest risiko), herunder blant annet beredskap, kostnader (CAPEX/OPEX), undergrunnskompleksitet, utbygging og HMS-resultater
3. prioritering av eiendeler gjennom en samlet prioriteringsmatrise basert på foregående vurderinger.

For hver lisens danner DNO et tverrfaglig team som er organisert etter områder eller operatørskap. De tverrfaglige teamene blir tildelt ekstra ressurser etter behov.

DNO la i sin presentasjon vekt på erfaringsutveksling på tvers av sine ulike eiendeler som et virkemiddel for å ivareta sitt informasjonsbehov i den enkelte utvinningstillatelse. For å sikre erfaringsutveksling og koordinering på tvers av lisenser presenterte DNO et system av egne møtearenaer og aktiviteter der blant annet ledergruppen i DNO og Asset Manager for den aktuelle utvinningstillatelsen deltok.

4.2 Nærmere om DNOs oppfølging av Dvalin (inkludert Dvalin Nord)

I tilsynet understreket DNO at de så på Dvalin og Dvalin-Nord lisensen som ett og blir fulgt opp av det samme asset-teamet. DNO pekte på at erfaringer fra Dvalin-prosjektet var nyttig for deres oppfølging av Dvalin Nord-prosjektet. I den sammenheng viste DNO til at de rettet oppmerksomhet mot blant annet Hg (Kvikksølv) og H₂S (Hydrogensulfid) i Dvalin Nord.

DNO viste til ulike systemer, prosesser og aktiviteter for å danne seg selvstendig grunnlag for sine bidrag i Dvalin Nord-lisensen. DNO presenterte blant annet følgende:

- I sin oppfølging av Dvalin Nord har DNO utarbeidet sitt eget uavhengige risikobilde
- Hvordan Dvalin og Dvalin Nord var vurdert i forbindelse med DNOs oppfølgingsstrategi. Dvalin Nord har karakter to (av tre) i DNOs AMP-prosess.
- I modningen av Dvalin Nord-prosjektet ble den opprinnelige operatøren (Wintershall Dea) kjøpt opp av Harbour Energy. Dette førte til at DNO gjennomførte verifikasjon av Harbour Energys styringssystem for risiko og endringer.
- DNO har etablert en egen geologisk modell og en simuleringsmodell av Dvalin Nord feltet. Basert på den kunne de gjøre selvstendige vurderinger og anbefalinger knyttet blant annet til følgende aktiviteter;
 - Investeringsbeslutning
 - Dreneringsstrategi
 - Brønnplassering og brønnplanlegging
- DNO ledet «Pre-Startup Review» in mai 2026 som ble gjennomført sammen med operatøren. Det ble utarbeidet flere tilrådninger til Harbour Energy som er operatøren.
- DNOs vurdering av av det planlagte brownfield arbeidet på Heidrun plattformen

5 Revisjonsfunn

Vi har to hovedkategorier av revisjonsfunn:

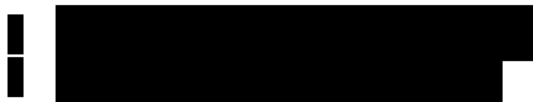
Avvik: Revisjonsfunn der vi *påviser* brudd på/manglende oppfylning av regelverket.

Forbedringspunkt: Revisjonsfunn der vi *mener å se* brudd på/manglende oppfylning av regelverket, men ikke har nok opplysninger til å kunne påvise det.

I dette tilsynet har vi ikke identifisert avvik eller forbedringspunkt.

6 Deltakere fra oss





7 Dokumenter

Følgende dokumenter ble benyttet under planleggingen og utføringen av tilsynet:

- Varsel om tilsyn med DNO Norge AS - Oppfølging som rettighetshaver i Dvalin Nord
- DNO 000794 HSSEQ program plan 2026
- DNO presentation - Havtil audit 02.06.26
- NS-PRO-HSE-023 – BMS Bridging document DNO Norge AS / Sval Energy AS
- NS-PRO-OPS-002 – Management of Non-Operated Assets governance model
- Tidslinje for implementering av nytt styringssystem
«Overall timeline for the BMS project»
- DNO North Sea HSSEQ Q4 2025 presentation to the HSEC Committee
(Gjennomført 3 Februar 2026)
- See-to-it duty review – North Sea BU (Gjennomført 20 desember 2022)
- See-to-it duty audit North Sea BU (Gjennomført 17 – 18 desember 2019)

Vedlegg A**Deltakerliste (Unntatt offentlighet)**