

VÅR ENERGI ASA BALDER  
Postboks 101 Forus  
4068 Stavanger

Oslo, 4. mai 2026

Deres ref.:  
Jarle Thorstensen

Vår ref. (bes oppgitt ved svar):  
2025/3895  
2026.0128.miljodir

Saksbehandler:  
Ole Jakob Birkenes

## Rapport etter tilsyn 13. april - 17. april 2026

Denne rapporten omhandler forhold som ble avdekket under tilsyn hos VÅR ENERGI ASA BALDER (virksomhetsnummer: 993256951).

Rapporten består av følgende deler:

- Del 1: Resultatet av tilsynet
- Del 2: Miljødirektoratets vurdering og begrunnelse
- Del 3: Informasjon om tilsynet
- Del 4: Annen informasjon

### Del 1: Resultatet av tilsynet

Denne delen gir en oversikt over resultatet av tilsynet og hva dere må gjøre til gitte frister. Nærmere beskrivelse er gitt i [del 2](#).

### Miljødirektoratet avdekket avvik som dere må rette snarest

Miljødirektoratet avdekket følgende avvik under tilsynet:

- Avvik 1: Virksomheten har hatt utslipp av produsert vann med et oljeinnhold som overstiger gjeldende grenseverdier
- Avvik 2: Virksomheten har sluppet brukte kjemikalier til sjø
- Avvik 3: Virksomheten har ikke inkludert rengjøringsmiddel i kjemikalieoversikt og rapportering

Avvik er manglende etterlevelse av krav fastsatt i eller i medhold av lov.

VÅR ENERGI ASA BALDER må snarest rette opp avvik. Miljødirektoratet ber om en skriftlig tilbakemelding som viser hvordan avvik er rettet innen følgende frister:

- Avvik 2: 21. august 2026

### Dere må betale gebyr

VÅR ENERGI ASA BALDER må betale et gebyr på 376 800 kr for tilsynet.

## Vi ber om tilbakemelding fra dere på epost

Vi ber om at dere sender all skriftlig tilbakemelding til [post@miljodir.no](mailto:post@miljodir.no) ved Ole Jakob Birkenes. Merk svaret med saksnummer 2025/3895 og tilsynsnummer 2026.0128.miljodir.

## Del 2: Miljødirektoratets vurdering og begrunnelse

### Avvik 1: Virksomheten har hatt utslipp av produsert vann med et oljeinnhold som overstiger gjeldende grenseverdier

#### Dette er et avvik fra følgende krav gitt i regelverket

- Tillatelse til boring, produksjon og drift på Balder, Ringhorne og Jotun, Vår Energi ASA punkt 5.1 Utslipp av produsert vann jf aktivitetsforskriften § 60

#### Beskrivelse av krav

Aktivitetsforskriften § 60 fastslår at operatøren kan slippe produsert vann til sjø etter rensing, men at oljeinnholdet i produsert vann som slippes til sjø skal være så lavt som mulig og uansett ikke overstige 30 mg olje per liter vann som veid gjennomsnitt for en kalendermåned. Videre fastslår aktivitetsforskriften § 60 at Miljødirektoratet kan stille feltspesifikke krav til utslipp av produsert vann, jf. forurensningsloven.

I henhold til tillatelse datert 13. mars 2025, som gjaldt frem til 26. februar 2026, var grenseverdien for oljeinnhold i produsert vann som slippes ut fra Jotun FPSO 15 mg/L som et veid månedsgjennomsnitt. Fra 26. februar 2026 ble grenseverdien for olje i produsert vann fra Jotun FPSO hevet til 30 mg/L for en periode som gjelder ut juni 2026. Fra 1. juli 2026 er grenseverdien for olje i produsert vann som slippes til sjø fra Jotun FPSO 15 mg/L.

#### Observasjoner under tilsynet og vår vurdering

Jotun FPSO startet produksjonen i juli 2025, og har hatt utslipp av produsert vann til sjø siden 3. august 2025.

Tabellen under viser månedsgjennomsnittet for olje i produsert vann for hele perioden som Jotun FPSO har vært i drift.

Måned	Aug'25	Sept'25	Okt'25	Nov'25	Des'25	Jan'26	Feb'26	Mars'26
Olje i produsert vann (mg/L)	89,3	80,3	102,8	30,6	43	20,4	24,4	33,5
Grenseverdi (mg/L)	15	15	15	15	15	15	15*	30

\*Revidert utslippstillatelse datert 26. februar 2026 forhøyet grenseverdien til 30 mg/L.

Vår Energi informerte Miljødirektoratet om forhøyede nivåer av olje i vann fra Jotun FPSO i september 2025. Miljødirektoratets tilbakemelding på informasjonen var at vi forventet høyt fokus og systematisk arbeid med å optimalisere prosessen for å redusere oljeinnholdet. I ny redegjørelse fra Vår Energi i desember ble utført arbeid og daværende status for utfordringene med produsert vann og tiltak beskrevet. Vår Energi søkte 19. desember 2025 om oppdatert utslippstillatelse med forhøyet grenseverdi.

Under tilsynet informerte virksomheten om at de fremdeles jobber for å redusere nivåene av olje i produsert vann som slippes til sjø fra Jotun FPSO. Virksomheten mener at problemene med rensing av olje i produsert vann blant annet skyldes separasjonsutfordringer med oppstart av ny installasjon og mange nye brønner. Virksomheten har boret en injeksjonsbrønn for produsert vann fra Jotun FPSO. Mengde produsert vann har ikke vært tilstrekkelig for injeksjon, men virksomheten regner med at den kan tas i bruk om ikke lenge.

## Avvik 2: Virksomheten har sluppet brukte kjemikalier til sjø

### Dette er et avvik fra følgende krav gitt i regelverket

- aktivitetsforskriften § 60a og 66

### Beskrivelse av krav

Operatøren må ha tillatelse etter forurensningsloven kapittel 3 til utslipp av kjemikalier. Bruk av kjemikalier er lovlig når den oppfyller kravene i aktivitetsforskriften § 62 til § 65, innretningsforskriften § 15 og krav gitt i og i medhold av produktkontrollloven. Det er ikke tillatt å tilsette kjemikalierester eller annet avfall til oljeholdig vann som slippes til sjø.

### Observasjoner under tilsynet og vår vurdering

I virksomhetens årsrapport er det gjort rede for at virksomheten har benyttet og sluppet ut et kjemikalie på Balder FPU som manglet gyldig HOCNF. Under tilsynet ble det opplyst at dette dreide seg om et kjemikalie som i utgangspunktet skulle benyttes i et lukket kjølevannssystem. Ved avtapping av utstyr i forbindelse med arbeid ble imidlertid kjølevannet inkludert det brukte kjemikaliet drenert til sloptank. Derfra gikk det videre til sjø ettersom kjemikaliet er vannløselig og passerer vannrenseanlegget.

I og med at det ikke lenger dreide seg om et lukket system med lavt forbruk, kreves det HOCNF. Dersom HOCNF ikke foreligger skal kjemikaliet kategoriseres som svart. Virksomheten har opplyst at man utfra opplysninger om produktets sammensetning antar at kjemikaliet ville blitt klassifisert som rødt. Utslipp av dette kjemikaliet er uansett ikke inkludert i Balders utslippstillatelse.

Selv om kjemikalier er omfattet av utslippstillatelsen, er det i utgangspunktet ikke tillatt å tilsette brukte kjemikalier til oljeholdig vann som slippes til sjø.

## Avvik 3: Virksomheten har ikke inkludert rengjøringsmiddel i kjemikalieoversikt og rapportering

### Dette er et avvik fra følgende krav gitt i regelverket

- Tillatelse til boring, produksjon og drift på Balder, Ringhorne og Jotun, Vår Energi ASA punkt 13 Rapportering jf Styringsforskriften § 34

### Beskrivelse av krav

Styringsforskriften § 34 bokstav c stadfester at operatører skal sende Miljødirektoratet årlig rapport i henhold til Miljødirektoratets Retningslinjer for rapportering fra petroleumsvirksomhet til havs (M-107)

### Observasjoner under tilsynet og vår vurdering

Virksomheten har benyttet et rengjøringsmiddel (Microsit Polar) til dekkvask på Jotun FPSO. Bruk og utslipp av rengjøringsmiddelet er ikke inkludert i virksomhetens rapportering for 2025.

Virksomheten har registrert forbruk så langt i 2026 og under tilsynet ble rapporteringen for 2025 korrigert.

### Vedtak om gebyr

Miljødirektoratet vedtar at VÅR ENERGI ASA BALDER må betale et gebyr på 376800 kr for tilsynet. Dette tilsvarer sats 1 for flerdagstilsyn og er gitt på bakgrunn av medgått og forventet ressursbruk. Vedtaket er fattet med hjemmel i forurensningsforskriften § 39-8.

Dere vil få tilsendt en faktura fra Miljødirektoratet for innbetaling til statskassen.

Miljødirektoratet er pålagt å ta gebyr for tilsyn på forurensningsområdet. Gebyret skal dekke kostnader med forberedelser, gjennomføring og oppfølging av kontrollen. Vi viser til varsel om gebyr 17. februar 2026 og til forurensningsforskriftens kapittel 39 for ytterligere informasjon om innkreving av gebyr til statskassen.

### Dere har rett til å klage

Dere har rett til å klage på vedtaket. Retten til å klage er gitt i forvaltningsloven kap. VI. En klage bør være skriftlig begrunnet og må sendes til Miljødirektoratet innen tre uker etter at dere mottok dette brevet. En eventuell klage vil ikke få oppsettende virkning, og gebyret som er fastsatt ovenfor må betales inn. Dersom vi tar klagen til følge, vil for mye innbetalt beløp bli refundert.

## Del 3: Informasjon om tilsynet

### Gjennomføring av tilsynet

Tilsynet er gjennomført for å kontrollere om gjeldende krav fastsatt i eller i medhold av forurensningsloven overholdes. Vår hjemmel til å føre tilsyn er forurensningsloven § 48. Rapporten gir ingen fullstendig tilstandsvurdering av VÅR ENERGI ASA BALDER sitt miljøarbeid eller miljøstatus.

Tilsynet er en del av Miljødirektoratets risikobaserte tilsyn.

Fra Miljødirektoratet deltok

- Ole Jakob Birkenes
- Ingunn Correll Myhre
- Mathilde Juel Lind

Kontaktperson hos VÅR ENERGI ASA BALDER

- Jarle Thorstensen

### Anlegg kontrollert

Følgende anlegg tilhørende VÅR ENERGI ASA BALDER ble kontrollert under tilsynet:

- Balder, Kontinentalsokkelen

- Jotun FPSO, Kontinentalsokkelen

## Tema kontrollert

Følgende tema ble kontrollert knyttet til Offshore:

- Utslipp til vann
- Utslipp til luft
- Injeksjon
- Kjemikalier
- Energiledelse

## Regelverk

Tilsynet omfattet følgende regelverk:

- Tillatelse til virksomhet etter forurensningsloven
- Lov om vern mot forurensninger og om avfall (forurensningsloven)
- Forskrift om begrensning av forurensning (forurensningsforskriften)
- Forskrift om utføring av aktiviteter i petroleumsvirksomheten (aktivitetsforskriften)
- Forskrift om helse, miljø og sikkerhet i petroleumsvirksomheten og på enkelte landanlegg (rammeforskriften)
- Forskrift om styring og opplysningsplikt i petroleumsvirksomheten og på enkelte landanlegg (styringsforskriften)

## Fremlagt dokumentasjon

Fremlagt dokumentasjon som ble benyttet for å verifisere faktiske forhold under tilsynet:

- Måleprogram for Jotun FPSO
- Vanninjeksjon og Produsertvann - Jotun Driftsprosedyre
- Vanninjeksjon og Produsertvann – Systembeskrivelse
- Åpen og lukket drenering - Jotun Driftsprosedyre
- Åpen og lukket drenering - Jotun Systembeskrivelse
- Bestemmelse av oljeinnhold i utslippsvann og injeksjonsvann
- HMS-krav til kjemikalier
- Climate-and-Energy Policy
- Environment Policy
- Energy Management
- Jotun\_handlingsplan\_2026
- KPI-er 2026 knyttet til ytre miljø
- Nøkkelparametere for drift og optimalisering av produsert vann
- Utdrag fra daglig aktivitets logg for operatørene, viser ukentlig sjekk for diffuse gasslekkasjer
- EIF-Jotun
- 2026-00351-v1\_(V-JTA-VAAR\_ENERGI-Ref 4400086641-Produsert vann)
- 2025-08225-v1\_(V-JTA-VAAR\_ENERGI-Ref 4400081646-Produsert vann)
- 2026-01012-v1\_(V-JTA-VAAR\_ENERGI-Ref 4400086641-Produsert vann)
- 2026-01892-v1\_(V-JTA-VAAR\_ENERGI-Ref 4400086641-Produsert vann)

## Del 4: Annen informasjon

### Andre forhold

#### Energiledelse

Vår Energi har etablert et energiledelsessystem og er sertifisert for ISO 50001 Energiledelse. De har utarbeidet en handlingsplan for 2026 for Jotun FPSO. Blant tiltakene på handlingsplanen er redusert fakling, maling av blanke overflater for å hindre falske flammealarmen, samt stenging av HP fakkell som har vært åpen blant annet grunnet utfordringer med slugging. På revisjonstidspunktet var HP-fakkell lukket. Videre er energieffektivisering av turbindrift identifisert som tiltak som vil utredes nærmere i 2026.

#### Utslipp til luft

Virksomheten har høsten 2025 startet drift av turbiner med brenngass på Jotun FPSO. I oktober 2025 ble det utført akkrediterte avgassmålinger og resultatene derfra er benyttet til rapportering.

Virksomheten vurderer nå hvorvidt PEMS skal benyttes eller om de skal fortsette med årlige akkrediterte målinger.

Virksomheten har i løpet av de to siste årene gått gjennom og revidert verktøy for oppfølging og beregning av kaldvent og diffuse utslipp av metan og nmVOC utslipp til luft.

#### Annet oljeholdig vann

Virksomheten har et eget membranrensaneanlegg for slop og annet oljeholdig vann. Slopvannet inneholder en del partikler som blant annet tetter membranene. Virksomheten har derfor leid inn Soiltech rensaneanlegg i tillegg som var i drift under tilsynet. Virksomheten opplyste under tilsynet om at faste partikler fra rensaneanlegget sendes til land.

## Rapporten vil være offentlig tilgjengelig

Denne rapporten er tilgjengelig for offentligheten via Miljødirektoratets postjournal på [miljodirektoratet.no](https://miljodirektoratet.no), i tråd med offentlighetsloven.

Hilsen  
Miljødirektoratet

*Dette dokumentet er elektronisk godkjent*

Einar Knutsen  
seksjonsleder

Ole Jakob Birkenes  
tilsynsleder

Vedlegg:

- Deltakerliste

Kopi til:

- Havindustriilsynet



**Vedlegg 1 Deltakerliste**

<b>Stilling</b>	Land	Offshore		Teams
	<b>Oppstart</b>	<b>Oppstart</b>	<b>Intervju</b>	<b>Oppsum.</b>
OIM	X			X
Sr. Process Engineer	X			
Principal Process Engineer	X			X
HSSE Manager, Jotun FPSO	X			X
EICT	X			X
Principal Metering Engineer	X			X
Asset Production Manager	X			X
Sr. Machinery Engineer	X			
External Environment Manager	X			X
Fag koordinator offshore del av tilsyn	X	X	X	X
Fag koordinator onshore del av tilsyn	X			X
Myndighetskontakt/Observatør	X	X	X	X
Asset Operations Manager, Jotun FPSO	X			X
OIM land	X			X
Process Engineer	X			
Principal SPS Engineer	X			
Environment Advisor	X			X
Principal Machinery Engineer	X			
Sr. Surf Engineer	X			
Storekeeper			X	X
FA prosess (dagskift)		X	X	X
Driftsleder		X	X	X
Lab. tekniker		X	X	X
Vedl.h.leder		X	X	X
OIM		X	X	X
FA Instrument		X	X	X
FA Elektro		X		
FA Mekanisk		X	X	
HVO/Marine SKR		X		
Dekk & Marine leder		X		
HSSE Manager, Balder FPU/Ringhorne				X
Asset Operations Mananger, Balder FPU/Ringhorne				X