

NEPTUNE ENERGY NORGE AS GJØA
Postboks 242 Forus
4068 Stavanger

Oslo, 18. mai 2020

Deres ref.:
Anne Tove Herredsvela

Vår ref. (bes oppgitt ved svar):
2022/3704
2022.0175.miljodir

Saksbehandler:
Tone Line Fossnes

Rapport etter tilsyn 2. mai - 6. mai 2022

Denne rapporten omhandler forhold som ble avdekket under tilsyn hos NEPTUNE ENERGY NORGE AS GJØA (virksomhetsnummer: 997004523).

Rapporten består av fire deler:

- Del 1: Resultatet av tilsynet, og hva dere må gjøre
- Del 2: Miljødirektoratets vurdering og begrunnelse
- Del 3: Informasjon om tilsynet
- Del 4: Annen informasjon

Del 1: Resultatet av tilsynet, og hva dere må gjøre

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 drenasjevann med oljeinnhold over grenseverdi
- Avvik 2: Virksomheten har hatt utilsiktede utslipp i 2021
- Avvik 3: Målenøyaktighet for mengde produsert vann til sjø er ikke verifisert
- Avvik 4: Virksomhetens måleprogram har mangler
- Avvik 5: Virksomheten har enkelte mangler ved sin kjemikaliehåndtering
- Avvik 6: Virksomheten har ikke fulgt opp vilkår om bruk av hydraulikkvæske i svart kategori
- Avvik 7: Neptune Energy har ikke sendt rapport for anlegg som har installert SF₆-gass

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

Miljødirektoratet påpeker anmerkning

Vi har følgende anmerkning:

- Anmerkning 1: Anlegget med 11kV er ikke merket med mengde SF₆ og total Global Warming Potential (GWP). Dette er i utgangspunktet krav for importør og produsent av fluorgassanlegg.

Anmerkning er et forhold som tilsynsetatene mener er nødvendig å påpeke for å ivareta ytre miljø, men som ikke er manglende etterlevelse av krav fastsatt i eller i medhold av lov.

NEPTUNE ENERGY NORGE AS GJØA må snarest rette opp avvik. Dere må sende Miljødirektoratet en skriftlig tilbakemelding som viser hvordan avvik er rettet innen 15. september 2022. Det er ikke nødvendig å gi tilbakemelding på avvik nr. 2.

Dere må betale gebyr

NEPTUNE ENERGY NORGE AS GJØA må betale et gebyr på 245 200 kr for tilsynet.

Vi ber om tilbakemelding fra dere på epost

Vi ber om at dere sender all skriftlig tilbakemelding til post@miljodir.no ved Tone Line Fossnes. Merk svaret med saksnummer 2022/3704 og tilsynsnummer 2022.0175.miljodir.

Del 2: Miljødirektoratets vurdering og begrunnelse

Avvik 1

Virksomheten har hatt utslipp av drenasjevann med oljeinnhold over grenseverdi

Dette er et avvik fra følgende krav gitt i regelverket:

- Aktivitetsforskriften: § 60a *Utslipp av drenasjevann og annet oljeholdig vann*
- Styringsforskriften: § 22 *Avvikshåndtering*

Beskrivelse av krav

Ifølge aktivitetsforskriften kan oljeholdig drenasjevann og annet oljeholdig vann slippes til sjø etter rensing. Oljeinnholdet i vann som slippes til sjø skal være så lavt som mulig, og skal uansett ikke overstige 30 mg olje per liter vann som veid gjennomsnitt for en kalendermåned.

I henhold til styringsforskriften skal virksomheten registrere og følge opp avvik fra krav i helse-, miljø- og sikkerhetslovgivningen. Avvik skal korrigeres, årsakene skal klarlegges, og korrigerende tiltak skal settes i verk for å hindre at avviket oppstår igjen. Tiltakene skal følges opp og effekten evalueres.

Observasjoner under tilsynet og vår vurdering

Virksomheten har sluppet ut oljeholdig drenasjevann i mars 2022 med gjennomsnittlig oljekonsentrasjon 76,8 mg/l. Overskridelsen er ikke registrert i avviksbehandlingssystemet Synergi.

Virksomheten opplyser at årsaken til det høye oljeinnholdet blant annet er tilførsel av vokshemmer i rensesystemet for drenasjevann, noe som påvirker renseseffekten. På grunn av dette har de skiftet filter og bestilt rengjøring av systemet.

Avvik 2

Virksomheten har hatt utilsiktede utslipp i 2021

Dette er et avvik fra følgende krav gitt i regelverket

- Forurensningsloven § 11 *Særskilt tillatelse til forurensende tiltak*
- Aktivitetsforskriften § 66 *Bruk og utslipp av kjemikalier*

Beskrivelse av krav

I henhold til forurensningsloven må ingen ha, gjøre eller sette i verk noe som kan medføre fare for forurensning uten at det er lovlig etter §§ 8 eller 9, eller tillatt etter vedtak i medhold av § 11 *Særskilt tillatelse til forurensende tiltak*. Ifølge tillatelsen er bruk og utslipp av kjemikalier med stoff i grønn kategori kun tillatt i det omfang som er nødvendig for gjennomføringen av de planlagte aktivitetene.

Ifølge aktivitetsforskriften § 66 *Bruk og utslipp av kjemikalier* må operatøren ha tillatelse til bruk og utslipp av kjemikalier. I tillegg skal ikke ubrukte kjemikalier slippes ut.

Observasjoner under tilsynet og vår vurdering

Virksomheten hadde 14. april 2021 en lekkasje av 23 kg gass av type R448a fra kompressor 1 i bysse. 19. april 2021 hadde virksomheten et utslipp av 19 m³ TEG til sjø i forbindelse med en revisjonsstans. Ren TEG ble ved en feiltakelse drenert til sjø sammen med vaskevannet fra tanken med drenasjevann.

Hendelsene er rapportert i årsrapport til Miljødirektoratet for 2021. Under tilsynet opplyser virksomheten at begge hendelsene er registrert i avvikshåndteringssystemet Synergi og fulgt opp med tiltak.

Avvik 3

Målenøyaktighet for mengde produsert vann til sjø er ikke verifisert

Dette er et avvik fra følgende krav gitt i regelverket

- Aktivitetsforskriften §70 *Måling og beregning*

Beskrivelse av krav

I henhold til aktivitetsforskriften skal operatøren måle eller beregne utslipp til luft og sjø, forbruk av kjemikalier og injisert volum. I produsert vann som slippes til sjø skal mengden vann og innhold av blant annet olje måles.

Målingene og beregningene skal utføres slik at de blir representative og usikkerheten blir så lav som mulig.

Observasjoner under tilsynet og vår vurdering

Virksomhetens utslipp av produsert vann blir målt med tre målere:

- 2 elektromagnetiske målere i parallell nedstrøms CFU'ene for produsert vann på Gjøafeltet (system 44)
- 1 ultralydmåler på produsert vann fra Vegafeltet (system 38)

Måleusikkerheten er angitt i måleprogrammet til $\pm 0,2\%$ for de elektromagnetiske målerne og $\pm 0,5\%$ for ultralydmåleren.

Den relative usikkerheten i volummålingene er gitt av produsentene av mengdemålerne, og er ikke verifisert i felt. Målerne har tilstandsbasert vedlikehold. Virksomheten har ikke stilt krav om jevnlig nullpunktsjekker og rutiner for jevnlig kontroll av begroing og eventuelt rengjøring i vedlikeholdsprogrammet.

Ultralydmåleren er montert på toppen av en rørsøyfe. Ved små vannmengder gir dette fare for at røret der måleren er montert ikke er fylt av vann til enhver tid. Delvis fylte rør kan gi unøyaktige målinger.

Avvik 4

Virksomhetens måleprogram har mangler

Dette er et avvik fra følgende krav gitt i regelverket

- Aktivitetsforskriften §70 *Måling og beregning*

Beskrivelse av krav

I henhold til aktivitetsforskriften skal operatøren måle eller beregne utslipp til luft og sjø, forbruk av kjemikalier og injisert volum. Videre skal operatøren ha et måle- og beregningsprogram som inkluderer metoder, vurdering av usikkerheter og kvalitetssikring av målingene og beregningene.

Observasjoner under tilsynet og vår vurdering

Virksomheten produserer hypoklorittil bruk som biocid i sjøvannssystemet (anlegg 50).

Virksomheten opplyser at de tar prøver og analyserer klorinnhold i vannet som tilsettes sjøvannssystemet. Metoden for prøvetaking, analyse og beregning av utslipp fra dette systemet er ikke beskrevet i måleprogrammet.

I virksomhetens måleprogram er det beskrevet at renseenheten for drenasjevann består av to Epcon flotasjonsenheter. Dette er gjentatt i årsrapporten for 2021. Under tilsynet ble det opplyst at flotasjonsenhetene ikke renser drenasjevannet tilstrekkelig, men at rensing skjer ved hjelp av en filterenhet som er satt inn i tillegg. Dette er ikke beskrevet i måleprogrammet.

Avvik 5

Virksomheten har enkelte mangler ved sin kjemikaliehåndtering

Dette er et avvik fra følgende krav gitt i regelverket

- Aktivitetsforskriften § 62 *Økotoksikologisk testing av kjemikalier*
- § 65 *Valg av kjemikalier*

Beskrivelse av krav

I henhold til aktivitetsforskriften § 62 skal HOCNF foreligge for alle kjemikalier som brukes eller slippes ut fra petroleumsvirksomheten.

I henhold til aktivitetsforskriften § 65 skal operatøren skal ha særskilte planer for substitusjon av kjemikalier i rød kategori.

Observasjoner under tilsynet og vår vurdering

Virksomheten bruker og slipper ut smøreoljen Shell Turbo T32 fra enkelte sjøvannspumper. HOCNF for kjemikaliet er utgått per juli 2021. Virksomheten opplyser at de vil fullføre substitusjonen av Shell Turbo med nytt produkt Panolin Atlantis i løpet av 2022.

Hypokloritt er et stoff i rød kategori. Virksomheten har ikke ført opp hypokloritt produsert på innretningen i substitusjonsplanen.

Avvik 6

Virksomheten har ikke fulgt opp vilkår om bruk av hydraulikkvæske i svart kategori

Dette er et avvik fra følgende krav gitt i regelverket

- Miljødirektoratets vedtak om endret produksjon og drift på Gjøa datert 12. juni 2020.

Beskrivelse av krav

Vedtaket ga tillatelse til bruk av hydraulikkvæske i lukket kontrollsystem for havbunnsventiler på Vegafeltet, som produserer mot Gjøa. Produktet (Castrol Brayco Micronic SV/B) inneholder stoff i svart kategori. I vedtaket stiller vi vilkår om at Neptune skal søke om endring av tillatelse dersom resultater fra loggføring av utskiftning og eventuell etterfylling av hydraulikkvæske viser at det skjer lekkasje/svetting.

Observasjoner under tilsynet og vår vurdering

Virksomheten har rapportert årlig forbruk i dette systemet i 2021 til å være 30 kg svart stoff. I 2020 var forbruket 44 kg. Virksomheten har søkt om forbruk, men har så langt ikke spesifisert forbruksvolumet. Operatøren av Vegafeltet, Wintershall Dea, har identifisert lekkasjer fra Vega havbunnsanlegg, og har fått tillatelse til årlig utslipp av 19 kg av svart stoff fra produktet. Virksomheten opplyser at dette vil inkluderes i søknad om revidering av kjemikalierammene i tillatelsen.

Avvik 7

Neptune Energy har ikke sendt rapport for anlegg som har installert SF₆-gass

Dette er et avvik fra følgende krav gitt i regelverket

- Produktforskriften §6a-4 *Rapporteringskrav for SF₆-gass for importører og anleggseiere*

Beskrivelse av krav

I henhold til produktforskriften skal eiere av anlegg som har installert SF₆-gass innen 15. mars hvert år sende Miljødirektoratet informasjon om beholdning, import og forbruk av SF₆-gass for det foregående året.

Observasjoner under tilsynet og vår vurdering

Virksomheten har installert et høyspentbryterpanel (90kV) og et anlegg på 11kV. Høyspentbryterpanelet (90kV) er isolert med 353,5 kg SF₆. Bryterne har trykkovervåking. Etter en lekkasje i august 2012 ble det fylt 3 kg SF₆ på anlegget. Siden er det ikke rapportert noen lekkasjer. Det har derfor ikke vært behov for påfylling av SF₆ etter 2012, men virksomheten har siden 2019 vært forpliktet til å sende rapport om beholdning. Miljødirektoratet har ikke mottatt slik rapport fra virksomheten.

Miljødirektoratet viser til vedlagte tabell 1, som er et skjema som kan benyttes for rapportering.

Rapporteringsskjema for bruk av SF6			
	År:		
	Bedrift:		
	Høyspent (72 - 420 kV)	Mellom- spenning	Annet (spesifiser)
Mengde SF6 i kg			
Innkjøpt			
Nyinstallert			
Etterfylt			
Avtappet for demontering			
Avtappet av andre grunner			
Innlevert brukt gass			
Total installert mengde			

Tabell 1: Skjema som kan benyttes til rapportering av SF6

Anmerkning 1

Anlegget med 11kV er ikke merket med mengde SF₆ og total Global Warming Potential (GWP). Dette er i utgangspunktet krav for importør og produsent av fluorgassanlegg.

Vedtak om gebyr

Miljødirektoratet vedtar at NEPTUNE ENERGY NORGE AS GJØA må betale et gebyr på 245 200 kr for tilsynet. Dette tilsvarer sats 1 for flerdagstilsyn og er gitt på bakgrunn av medgått og forventet ressursbruk. Vedtaket er gitt 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 9. februar 2022 og til forurensningsforskriftens kapittel 39 for ytterligere informasjon om innkreving av gebyr til statskassen.

Dere har rett til å klage

Vedtaket om gebyr kan påklages, jf. § 28 i forvaltningsloven. Eventuell klage bør være skriftlig begrunnet og sendes til Miljødirektoratet innen tre uker fra dette brevet ble mottatt. 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 og produktkontrollloven overholdes. Vår hjemmel til å føre tilsyn er forurensningsloven § 48 og produktkontrollloven § 8. Rapporten gir ingen fullstendig tilstandsvurdering av NEPTUNE ENERGY NORGE AS GJØA sitt miljøarbeid eller miljøstatus.

Tilsynet er en del av Miljødirektoratets risikobaserte tilsyn.

Tilsynet ble gjennomført som en revisjon. En revisjon er en systematisk kontroll av virksomhetens styringssystem. En revisjon omfatter gjennomgang av virksomhetens relevante dokumentasjon, intervjuer og verifikasjoner.

Revisjonen omfattet følgende aktiviteter:

- Formøte 28.03.2022: Forberedende møte for å planlegge revisjonen.
- Åpningsmøte: Informasjon fra Miljødirektoratet om gjennomføringen av revisjonen
- Intervjuer og verifikasjoner.
- Avsluttende møte: Oppsummering med presentasjon av resultatene.

Fra Miljødirektoratet deltok

- Per Antonsen
- Reidunn Stokke
- Tone Line Fossnes

Fra NEPTUNE ENERGY NORGE AS GJØA deltok:

Stilling/funksjon	Åpningsmøte land	Åpningsmøte offshore	Intervju	Sluttmøte
Head of HSEQ	X		X	X
Lead Operations Engineer	X		X	X
Environmental Advisor	X		X	X
Emergency Prep. & Security Advisor	X		X	X

Director of Operations	X			X
Lead Process Engineer (På Teams)	X		X	
Metering Engineer	X		X	X
Head of Onshore Operations Center	X			X
Operations Engineer	X			
Offshore Installation Manager (OIM)	X	X		
Offshore Installation Manager (OIM)			X	X
Deck & Marine Manager (Offshore)	X	X		
Deck & Marine Manager (Offshore)				X
Health & Work Environment Engineer (Offshore Nurse)	X	X	X	X
Operation & Maintenance Manager (Offshore)	X	X	X	X
Technician Electrical og VO (kjøleanlegg)		X	X	X
Coordinator Deck & Material		X	X	X
Technician Process		X	X	X
Operations Improvement Lead		X		X
Technician Process og HVO vara		X		
Technician Automation/Metering		X	X	X
Technician Process/Lab		X	X	X
Logistics Specialist -Marine			X	
Yrkeshygieniker (På Teams)			X	
Intertek West Lab (På Teams)			X	
External Environmental Lead				X
Operations HSE Lead, Observatør	X	X		X

Anlegg kontrollert

Følgende anlegg tilhørende NEPTUNE ENERGY NORGE AS GJØA ble kontrollert under tilsynet:

- Gjøa, Kontinentalsokkelen

Tema kontrollert

Følgende tema ble kontrollert knyttet til Offshore:

- Styringssystem
- Beredskap
- Utslipp til vann
- Kjemikalier

Regelverk

Tilsynet omfattet følgende regelverk:

- Tillatelse til virksomhet etter forurensningsloven
- Lov om vern mot forurensninger og om avfall (forurensningsloven)
- 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)
- Forskrift om begrensning i bruk av helse- og miljøfarlige kjemikalier og andre produkter (produktforskriften)
- Forskrift om biocider (Biocidforskriften)
- Forskrift om deklareringsplikt av kjemikalier til produktregisteret (deklareringsforskriften)
- Forskrift om registrering, vurdering, godkjenning og begrensning av kjemikalier (REACH-forskriften)
- Forskrift om utforming og utrustning av innretninger med mer i petroleumsvirksomheten (innretningsforskriften)

Fremlagt dokumentasjon

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

- Organisasjonskart
- Funksjons- eller stillingsbeskrivelser for personell på forskjellige nivåer
- Rapporter fra interne revisjoner
- Oversikt over registrerte avvik
- Dokumentasjon på målesystemer for utslippskontroll (måleprogram)
- Prosessbeskrivelse utslipp til vann
- Best praksis for drift og vedlikehold av produsert vann og optimaliseringa av vask av MEG-regenereringsanlegg
- Miljørisikoanalyse
- Beredskapsanalyse og beredskapsplan for ytre miljø
- Oversikt over roller og ansvar i beredskapsorganisasjonen
- Beskrivelse av system for å sikre trening og øvelser av mannskap med utstyr
- Rapporter fra gjennomført trening og øvelser
- Rutine for beskrivelser av kjemikaliehåndtering
- Status for bruk og utslipp av kjemikalier
- Oversikt hvilket utstyr som inneholder fluorgass
- Vedlikeholdslogg for utstyr med f-gass

Del 4: Annen informasjon

Rapporten vil være offentlig tilgjengelig

Denne rapporten vil være tilgjengelig for offentligheten via Miljødirektoratets postjournal på miljodirektoratet.no, i tråd med offentlighetsloven.

Hilsen

Miljødirektoratet

Dette dokumentet er elektronisk godkjent

Einar Knutsen
seksjonsleder

Tone Line Fossnes
tilsynsleder

Kopi til:

- Petroleumstilsynet