

EQUINOR ENERGY AS SNORRE
Postboks 8500 Forus
4035 Stavanger

Oslo, 01.03.2023

Deres ref.:
Eva Øglænd Bjørnestad

Vår ref. (bes oppgitt ved svar):
2022/924
2023.0159.miljodir

Saksbehandler:
Ole Jakob Birkenes

Rapport etter tilsyn 20. februar - 24. februar 2023

Denne rapporten omhandler forhold som ble avdekket under tilsyn hos EQUINOR ENERGY AS SNORRE A (virksomhetsnummer: 993246751).

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: Virksomhetens rapportering for 2021 av metan og nmVOC fra kaldventilering og diffuse utslipp har enkelte mangler
- Avvik 2: Virksomhetens måleprogram har enkelte mangler

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

EQUINOR ENERGY AS SNORRE må snarest rette opp avvik. Dere må sende Miljødirektoratet en skriftlig tilbakemelding som viser hvordan avvik er rettet innen 31. mai 2023.

Dere må betale gebyr

EQUINOR ENERGY AS SNORRE må betale et gebyr på 262 100 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 Ole Jakob Birkenes. Merk svaret med saksnummer 2022/924 og tilsynsnummer 2023.0159.miljodir.

Del 2: Miljødirektoratets vurdering og begrunnelse

Avvik 1: Virksomhetens rapportering for 2021 av metan og nmVOC fra kaldventilering og diffuse utslipp har enkelte mangler

Dette er et avvik fra følgende krav gitt i regelverket

- styringsforskriften § 34 Opplysninger om overvåking, utslipp og risiko for forurensning, bokstav c og tillatelsen punkt 12 Rapportering til Miljødirektoratet

Beskrivelse av krav

Styringsforskriften § 34 og tillatelsen punkt 12 stiller blant annet krav til at utslipp til luft skal kartlegges og rapporteres. Rapporteringen for metan og nmVOC fra kaldventilering og diffuse utslipp skal følge veileder 044 – Anbefalte retningslinjer for utslippsrapportering, vedlegg B, fra Offshore Norge hvor mulige kilder er listet. For kildene skal det oppgis hvorvidt det er en aktuell kilde på innretningen, hva som eventuelt skjer med gass fra denne kilden og hvordan utslippsmengden bestemmes. Rapporteringen gjøres i databasen Footprint med predefinerte alternativer som "Ikke på installasjonen", "Rutes til fakkell", "Gjenvinnes" og lignende.

Observasjoner under tilsynet og vår vurdering

I virksomhetens rapportering er eksisterende kilder, som leder til, eller kan lede til utslipp oppgitt som "Ikke på installasjonen". Eksempler på slike kilder på Snorre A er produsertvann avgassingstank og primær tetningsgass på tørre kompressortetninger. Virksomheten opplyser at utslippene fra disse kildene er med i rapporterte utslipp.

I løpet av revisjonen gjennomgikk virksomheten mulige utslippskilder og fant en kilde hvor utslippet ikke har vært inkludert (pack bokser på fuel gass ventiler til generator turbiner). Virksomhetens rapportering for 2022 vil bli oppdatert både med hensyn til metoder, skjebner og mengder.

Avvik 2: Virksomhetens måleprogram har enkelte mangler

Dette er et avvik fra følgende krav gitt i regelverket

- tillatelse til boring, produksjon og drift på Snorre Equinor Energy AS punkt 11, jf. aktivitetsforskriften §70 Måling og beregning

Beskrivelse av krav

Operatøren skal ha et måle- og beregningsprogram som inkluderer metoder, vurdering av usikkerheter og kvalitetssikring av målingene og beregningene. Dette programmet må settes opp slik at omfanget av målingene er tilstrekkelig for formålet. Måle- og beregningsprogrammet bør inkludere beskrivelser av og begrunnelser for valgte metoder og frekvenser. Med valgte metoder menes både måleutstyr, prøvetakingspunkter, prøvetakingsmetodikk og analysemetode. De forskjellige trinnene som inngår i bestemmelsen av utslipp, bør beskrives. Trinnene vil normalt inkludere volumstrømmålinger, prøvetakinger, analyser og beregninger. Som en del av beskrivelsene av rutiner for kvalitetssikring, bør beskrivelser av frekvens for måleutstyrskontroll og kalibrering, og valgt frekvens for deltagelse i SLP og/eller verifisering av analyser med et akkreditert laboratorium, inngå.

Observasjoner under tilsynet og vår vurdering

Forebyggende vedlikehold på elektromagnetiske vannmengdemålere

For måling av utslipp av produsertvann fra Snorre A og Vigdis benyttes elektromagnetiske vannmengdemålere. Det er i måleprogrammet oppgitt at disse vannmålerne er underlagt forebyggende vedlikehold med 24 måneders intervall for EX og IP. I tillegg er det oppgitt i virksomhetens forebyggende vedlikeholdssystem at vannmengdemålerne skal ha 12-månedlig verifikasjon med clamp-on måler. Dette står ikke i måleprogrammet.

Under revisjonen opplyste virksomheten at det viste seg å være vanskelig å utføre verifikasjon som nevnt over, slik at målingens usikkerhet ikke er blitt verifisert som forutsatt.

Miljødirektoratet viser til tidligere avvik på samme sak i 2017.

Beste praksis for håndtering av produsertvann

I virksomhetens måleprogram punkt 3.1.2 om vannrenseanlegg er det henvist til operasjonsprosedyre for produsert vann SO07144 som er en systembeskrivelse, for så vidt ikke et beste praksis dokument.

Virksomhetens beste praksis dokument beskriver strategi for å minimere miljøpåvirkning som følge av utslipp av produsertvann. Dette dokumentet er relativt nytt og ikke iverksatt i virksomhetens drift ennå. Virksomheten bruker i dag operasjonsprosedyrer, inklusive sjekklister i forbindelse ved utslippstall over interne krav. Disse finnes i Docmap SO07144-Opr.

Beskrivelse av måling av lekkasjer til luft er mangelfullt beskrevet

I måleprogrammet er det oppgitt at målinger av diffuse utslipp av metan og nmVOC følger veileder 044 nevnt over uten noen nærmere beskrivelse. Virksomheten opplyser at det benyttes OGI leak/no leak for å detektere og kvantifisere lekkasjer. For lekkasjer finner vi ikke at det er beskrevet en konkret metode eller frekvens for disse målingene i veilederen og følgelig heller ikke i måleprogrammet.

Vedtak om gebyr

Miljødirektoratet vedtar at EQUINOR ENERGY AS SNORRE må betale et gebyr på 262 100 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 18. januar 2023 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 overholdes. Vår hjemmel til å føre tilsyn er forurensningsloven § 48. Rapporten gir ingen fullstendig tilstandsvurdering av EQUINOR ENERGY AS SNORRE 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:

- Åpningsmøte: Informasjon fra Miljødirektoratet om gjennomføringen av revisjonen
- Intervjuer og verifikasjoner.
- Avsluttende møte: Oppsummering med presentasjon av resultatene.

Fra Miljødirektoratet deltok

- Ole Jakob Birkenes
- Tone Line Fossnes

Kontaktperson hos EQUINOR ENERGY AS SNORRE

- Eva Øglænd Bjørnestad

Anlegg kontrollert

Følgende anlegg tilhørende EQUINOR ENERGY AS SNORRE ble kontrollert under tilsynet:

- Snorre A, Kontinentalsokkelen

Tema kontrollert

Følgende tema ble kontrollert knyttet til Offshore:

- Styringssystem
- Utslipp til vann
- Utslipp til luft
- Produsentansvar avfall
- Kjemikalier

Regelverk

Tilsynet omfattet følgende regelverk:

- Lov om vern mot forurensninger og om avfall (forurensningsloven)
- Forskrift om utføring av aktiviteter i petroleumsvirksomheten (aktivitetsforskriften)
- Forskrift om styring og opplysningsplikt i petroleumsvirksomheten og på enkelte landanlegg (styringsforskriften)
- Forskrift om gjenvinning og behandling av avfall (avfallsforskriften)
- Tillatelse til virksomhet etter forurensningsloven

Fremlagt dokumentasjon

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

- Tillegg til Drift måleprogram i EPN - Snorre A
- SO07144 - System 44 - Produsert vann
- Beste praksis for drift av produsertvannsanlegg Snorre A
- WR1152 - Avfallsstyring EPN
- SNA tilsyn - Årlig møte NOx
- SNA tilsyn - referat NOx
- IR Vision rapport - IR Gasfind 2022 - Snorre A
- Vikarhåndbok for laboratoriet
- 12M verifikasjon m/clampon- Arbeidsbeskrivelse SAP

Deltakere fra virksomheten

Funksjon	Åpningmøte	Intervju	Sluttmøte
SSU-Leder	X		X
EPOG koordinator	X	X	X
Driftsingeniør	X	X	X
Produksjonssjef	X	X	X
Produksjonskjemikalieansvarlig	X	X	X
Miljøkoordinator	X	X	X
Myndighetskontakt	X		X
Plattformsjef	X	X	X

Faglig anleggskontakt Fiskal måling	X	X	
Miljørådgiver	X	X	X
Spesialist Miljøteknologi	X	X	X
PEMS ansvarlig	X	X	X
Faglig anleggskontakt		X	
FA Logistikk	X		X
Logistikk Lager	X	X	X
Logistikk leder	X		X
Sikkerhetsleder	X		X
Laborant	X	X	X
FA Drift	X	X	X
PV-leder	X	X	
DV-leder	X	X	X
DV leder	X	X	X
Boreleder	X		
SKR operatører		X	
Måleteknikker		X	X

Del 4: Annen informasjon

Andre forhold

Utslippsreduksjoner til luft

Snorre er i ferd med å koble seg til Hywind Tampen. Ved tilkobling og fullt utbygd vindpark vil behovet for kraftgenerering med gassturbiner og dermed CO₂ utslippet bli kraftig redusert. På Snorre A er det også i senere tid gjennomført tiltak for å lede utslipp av metan og nmVOC til fakkell og dermed redusere utslippene av disse komponentene. I tillegg har det i noen år pågått prosjekter for å slukke faklene og dette arbeidet er ventet å fullføres 2024-2025.

Status for gjennomføring av akkrediterte verifikasjonsmålinger av NO_x og CO på Snorre A

Aktivitetsforskriften § 70b gir nye krav til utslipp fra energianlegg (turbiner, motorer og kjeler på faste innretninger) fra 1. januar 2022. For SAC-turbiner er BAT-AEL fastsatt til 350 mg/Nm³ som middelverdi over kalenderåret. Utslipp skal bestemmes ved PEMS, CEMS eller årlige akkrediterte utslippsmålinger utført ved representative lastgrader. PEMS eller CEMS skal minimum hvert tredje år verifiseres mot akkrediterte utslippsmålinger utført ved representative lastgrader på alle modeller av turbiner, motorer og kjeler installert på innretningen.

Disse kravene om verifikasjonsmålinger tilsier at første målekampanje må være gjort senest i 2024 og målepunkter må være etablert før dette. Virksomheten opplyser under revisjonen at Snorre A ikke har utført verifikasjonsmålinger eller etablert slike målepunkter. Virksomheten opplyser at i forbindelse med en gjennomgang er det lagt inn forslag om hvor målepunktene kan etableres. Snorre A har planlagt revisjonsstans i 2024. De informerer videre at det er sannsynlig at målepunkt for kompressorturbin blir etablert under RS24 og at de vil ha målinger på plass slik at de tilfredsstillter rapporteringskrav for 2024.

Arbeid med EIF

Etter ny beregningsmetode for EIF har Snorre A i 2021 en EIF på 137. Dette er en økning som til en stor del skyldes økt innflytelse av BTEX-utslipp og økt mengde produsertvann. Virksomheten opplyste at det er startet et arbeid med å fremskaffe mer data blant annet på økotoksikologiske egenskaper for disse forbindelsene for på den måten å få et mest mulig korrekt bilde av miljøpåvirkningen.

Farlig avfall

Equinor har nylig revidert den interne avfallsveilederen til hjelp for sortering og deklarerer av avfall. I tillegg er det revidert kompetansebeskrivelse (CAMS) for personell med ansvar for håndtering og deklarerer av farlig avfall inkludert radioaktivt avfall.

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

Ole Jakob Birkenes
tilsynsleder

Kopi til:

- Petroleumstilsynet
- Oljedirektoratet