

Eni Norge AS
Travbaneveien 3
Postboks 101 Forus
4064 Stavanger

Statens forurensningstilsyn
Postboks 8100 Dep, 0032 Oslo
Besøksadresse: Strømsveien 96

Telefon: 22 57 34 00
Telefaks: 22 67 67 06
E-post: postmottak@sft.no
Internett: www.sft.no

Dato: 15.09.2006
Vår ref.: 2003/702-111 448.1
Deres ref.: 06/0129-N540/HSEQ/AXKE
Saksbehandler: Reidunn Stokke, telefon: 22573447

Boring av letebrønner 7122/7-4 og 7122/7-5 i utvinningstillatelse 229 Goliat

Oversendelse av tillatelse til injeksjon

Statens forurensningstilsyn har ferdigbehandlet søknaden fra Eni Norge AS fra 01.09.06 og har besluttet å gi tillatelse til virksomhet etter forurensningsloven på visse vilkår. Tillatelse til virksomhet med tilhørende vilkår følger vedlagt.

Vedtaket omfatter utslipp til luft og injeksjon av olje og borevæske i forbindelse med brønntesting ved boring av letebrønnen 7122/7-4 S på Goliatfeltet i Barentshavet.

Vi viser til Eni Norges brev datert 01.09.05 vedrørende søknad om tillatelse til injeksjon i forbindelse med brønntesting av brønn 7122/7-4S. Vi viser videre til vårt vedtak av 05.07.06 om tillatelse til virksomheten som inkluderer utslipp i forbindelse med boring, energiproduksjon, normal drift og vedlikehold samt brønntesting.

Statens forurensningstilsyn (SFT) gir med dette tillatelse på visse vilkår. Tillatelsen er gitt med hjemmel i forurensningsloven § 11 jf § 16, jf. Aktivitetsforskriften § 60. Tillatelsen til injeksjon med tilhørende vilkår er lagt inn i SFTs tillatelse fra 05.07.06 og oppdatert tillatelse følger vedlagt dette brev.

SFT har ved avgjørelsen av om tillatelse skal gis og ved fastsettingen av vilkårene lagt vekt på de forurensningsmessige ulemper ved tiltaket sammenholdt med de fordeler og ulemper som tiltaket for øvrig vil medføre. Ved fastsettingen av vilkårene har SFT videre lagt til grunn hva som kan oppnås med beste tilgjengelige teknikker.

Virksomhet som ikke er uttrykkelig regulert gjennom spesifikke vilkår i tillatelsens pkt 3 flg, er omfattet av tillatelsen i den grad opplysninger om slike utslipp ble fremlagt i

forbindelse med saksbehandlingen eller må anses å ha vært kjent på annen måte da vedtaket ble truffet.

Det understrekes at all forurensning fra virksomheten isolert sett er uønsket. Selv om utslipp holdes innenfor fastsatte utslippsgrenser, plikter operatøren å redusere utslippene så langt dette er mulig uten urimelige kostnader. Det samme gjelder utslipp av komponenter det ikke uttrykkelig er satt grenser for gjennom særskilte vilkår.

Det kan foretas endringer i denne tillatelsen i medhold av forurensningsloven § 18. Endringer skal være basert på skriftlig saksbehandling og en forsvarlig utredning av saken. En eventuell endringssøknad må derfor foreligge i god tid før endring ønskes gjennomført. Tillatelsen er gitt med en begrensning knyttet til varighet. Dersom hele eller deler av tillatelsen ikke er tatt i bruk innen et år etter vedtaket er gjort kjent må Eni gjøre rede for eventuelt endrede forhold og SFT kan vurdere å endre tillatelsen.

At forurensningen er tillatt, utelukker ikke erstatningsansvar for skade, ulemper eller tap forårsaket av forurensningen, jf forurensningsloven § 56.

I tillegg til de krav som følger av tillatelsen, plikter virksomheten å overholde forurensningsloven og produktkontrollloven samt HMS-forskriftene og andre forskrifter som er hjemlet i disse lovene.

Brudd på tillatelsen er straffbart etter forurensningsloven §§ 78 og 79. Også brudd på krav som følger direkte av forurensningsloven og produktkontrollloven samt forskrifter fastsatt i medhold av disse lovene, er straffbart.

1. Bakgrunn

I Enis opprinnelige søknad om utslippstillatelse datert 10.03.06 var ikke brønntesting med utslipp inkludert. Eni informerte SFT om at en produksjonstest av brønn 7122/7-4S var planlagt, men at dette ikke ville innebære utslipp. SFTs tillatelse fra 05.07.06 inkluderer derfor brønntesting som aktivitet. Eni skriver i sitt brev datert 01.09.06 at de har funnet behov for å strømme inntil 100 m³ reservoarvæske fra hvert av reservoarene Kobbe og Realgrunnen opp til riggen i forbindelse med brønntesting. Dette er i følge Eni nødvendig for å kunne samle tilstrekkelig informasjon om væskene for dimensjonering av fremtidige utbyggingsløsninger og for å sikre nok olje til forvitringsstudier og andre utviklingsprosjekter knyttet opp mot blant annet oljevern.

Med reservoarvæsken vil det følge med noe borevæske som har trengt inn i reservoaret under boring. Denne planlegger Eni å samle opp og isolere fra øvrig borevæske. På riggen vil gass separeres fra olje og gassen brennes over brennerbommen med påfølgende utslipp til luft. Siden kun gassen brennes vil det i følge Eni ikke bli utslipp til sjø av oljedråper. Utslipp til luft planlegges holdt innenfor rammen fra utslipptillatelsen av 05.07.06, dvs. innenfor 80 tonn CO₂ per døgn. Utslippene som følger av brønntesting tilsvarer i følge Eni 19 timers riggdrift med forbrenning av diesel.

Etter Enis plan skal overskudd av olje og forurenset borevæske fra testingen injiseres tilbake i reservoaret etter oppsamling av tilstrekkelige mengder ren olje. Siden SFTs vedtak datert 05.07.06 ikke inkluderer injeksjon søker Eni om tillatelse til injeksjon av brønnstrømmen tilbake i brønnen.

For ytterligere beskrivelse viser vi til operatørens søknad.

2. Saksgang

Tillatelse etter forurensningsloven

SFT behandler søknader i henhold til forurensningsforskriften kapittel 36 om behandling av tillatelser etter forurensningsloven.

3. Høring

Forhåndsvarsel anses unødvendig i denne saken. Søknaden knyttet til selve boreaktiviteten datert 10.03.06 er sendt på høring på vanlig måte. SFT anser videre at de miljømessige ulempene knyttet til brønntesting ikke er av nevneverdig betydning.

4. Begrunnelse for SFTs vedtak

SFT har ved avgjørelsen av om tillatelse skal gis, lagt vekt på de forurensningsmessige ulemper ved tiltaket, sammenholdt med de fordeler og ulemper tiltaket for øvrig vil medføre. Dette skal ivareta forurensningslovens krav til å foreta en helhetlig vurdering som inkluderer faglige vurderinger av risiko for miljøskade, samfunnsmessige fordeler og ulemper, sikkerhet for personell, samt kostnader for operatøren. Forskrift om helse, miljø og sikkerhet i petroleumsvirksomheten (rammeforskriften) § 9 omhandler prinsippene for risikoreduksjon, og spesifiserer at skade eller fare for skade på det ytre miljøet skal forhindres eller begrenses i tråd med miljølovgivingen, og at risikoen deretter skal reduseres ytterligere så langt det er mulig. Paragrafen presiserer kravet til bruk av beste tekniske, operasjonelle eller organisatoriske løsninger, at føre-vår-prinsippet skal følges, og at operatørene har en generell substitusjonsplikt når det gjelder faktorer som kan volde skade eller ulempe for miljøet.

SFT ønsker å påpeke at selv om den utvidete brønntesting er av mindre miljømessig betydning burde Eni planlagt bedre og inkludert aktiviteten i den opprinnelige søknaden.

4.1 Utslipp til luft

SFT anser at utslippene til luft knyttet til testing av brønn 7122/7-4S utgjør en ubetydelig del av utslippene til luft fra boreoperasjonen og anerkjenner behovet for en slik brønntest. SFT gir derfor tillatelse til utslipp til luft i forbindelse med brønntesting, men anslått totalt utslippsvolum er fortsatt gjeldende.

4.2 Injeksjon

SFT anerkjenner behovet for brønntesten og anser at injeksjon som beskrevet i søknaden er en miljømessig akseptabel løsning sammenlignet med utslipp til sjø eller oppsamling

for behandling og/eller deponering på land, og gir derfor tillatelse til injeksjon som spesifisert i søknaden.

5. Gebyr

Operatøren skal i følge forskrift om begrensning av forurensning (forurensningsforskriften) fastsatt av Miljøverndepartementet 01.06.04, kapittel 39, betale gebyr for behandling av søknad om tillatelse etter forurensningsloven. Behandlingen av søknaden er plassert i sats under § 39-4, der gebyrsatsen er kr 17.600,-. Faktura på beløpet er vedlagt.

6. Klageadgang

Vedtaket om tillatelse til utslipp til luft og injeksjon i forbindelse med brønntesting, herunder også plasseringen i gebyrsats, kan påklages til Miljøverndepartementet av sakens parter eller andre med rettslig klageinteresse innen fem uker fra underretning om vedtak er kommet fram eller fra vedkommende fikk eller burde skaffet seg kjennskap til vedtaket. En eventuell klage skal angi hva det klages over og den eller de endringer som ønskes. Klagen bør begrunnes, og andre opplysninger av betydning for saken bør nevnes. Klagen skal sendes til SFT.

En eventuell klage fører ikke automatisk til at gjennomføringen av vedtaket utsettes. SFT eller Miljøverndepartementet kan etter anmodning eller av eget tiltak beslutte at vedtaket ikke skal gjennomføres før klagefristen er ute eller klagen er avgjort. Avgjørelsen av spørsmålet om gjennomføring kan ikke påklages.

Med visse begrensninger har partene rett til å se sakens dokumenter. Nærmere opplysninger om dette fås ved henvendelse til SFT. Øvrige opplysninger om saksbehandlingsregler og andre regler av betydning for saken vil SFT også kunne gi på forespørsel.

Med hilsen

Signe Nåmdal (e.f)
Direktør i næringslivsavdelingen

Hanne M. Øren
Seksjonssjef

Vedlegg:
Tillatelse til virksomhet etter forurensningsloven
Faktura for behandling av søknaden

Kopi til:
Petroleumstilsynet, Postboks 599, 4003 Stavanger
Oljedirektoratet, Postboks 600, 4003 Stavanger
Bellona, Postboks 2141 Grünerløkka, 0505 Oslo
Natur og Ungdom, Postboks 4783 Sofienberg, 0506 Oslo
Direktoratet for Naturforvaltning, Tungasletta 2, 7485 Trondheim

Tillatelse til virksomhet etter forurensningsloven

For boring av letebrønnene 7122/7-4 og 7122/7-5

ENI Norge AS

Tillatelsen er gitt i medhold av lov om vern mot forurensninger og om avfall av 13. mars 1981 nr. 6, § 11 jfr. § 16, jf. aktivitetsforskriften §§ 55, 57, 59, 60 og 63. Krav til beredskap er gitt i medhold av forurensningsloven paragraf 40, jf. aktivitetsforskriften § 64. Tillatelsen er gitt på grunnlag av opplysninger gitt i søknad av 01.09.06, søknad av 02.03.06, sammendragsrapport av miljørisiko- og beredskapsanalyse av 17.02.06, ENIs svar til høringskommentarer av 27.04.06 samt øvrige opplysninger fremkommet under behandlingen av søknaden.

Operatøren må på forhånd avklare skriftlig med SFT endringer den ønsker å foreta i forhold til opplysninger gitt i søknaden eller under saksbehandlingen som kan ha miljømessig betydning.

Tillatelsen gjelder fra mottak av dette brev. Dersom hele eller vesentlige deler av tillatelsen ikke er tatt i bruk innen ett år etter at tillatelsen er trådt i kraft, skal operatøren sende SFT en redegjørelse for virksomhetens omfang slik at SFT kan vurdere eventuelle endringer i tillatelsen.

Bedriftsdata:

Bedrift:	Eni Norge AS	Felt:	
Bransje:	Petroleumsvirksomhet	Lisensnummer:	PL 229
Postadr:		Blokk:	7122/7
Poststed:	4064 Stavanger		
Org.nummer (bedrift)	NO 919 160675 VAT		
NACE-nummer og bransje	11.1 Utvinning av råolje/gass		

SFTs referanser

Arkivkode	Risikoklasse ¹
2003/702	1

Tillatelse gitt: 5.7.2006	Endringsnummer: 1	Sist endret: 15.9.2006
<div>Hanne M. Øren (e.f.) seksjonssjef</div> <div>Reidunn Stokke overingeniør</div>		

¹ Jf Forurensningsforskriften kapittel 39 om innkreving av gebyrer til statskassen for SFTs konsesjonsbehandling og kontroll av forurensende virksomhet med konsesjonsplikt

1. Aktiviteter som omfattes av tillatelsen

Tillatelsen gjelder forurensning eller fare for forurensning fra følgende aktiviteter på PL 229 i Barentshavet:

- boring av letebrønnene 7122/7-4 og 7122/7-5
- energiproduksjon
- normal drift og vedlikehold
- brønntesting

Tillatelsen er begrenset av de rammer som framgår av søknaden.

2. Generelle vilkår

2.1. Utslippsbegrensninger

Operatøren skal ha et system for substitusjon av kjemikalier. Utslipp som ikke er uttrykkelig regulert gjennom spesifikke vilkår i tillatelsens pkt 3 flg, er omfattet av tillatelsen i den grad opplysninger om slike utslipp ble fremlagt i forbindelse med saksbehandlingen eller må anses å ha vært kjent på annen måte da vedtaket ble truffet.

2.2. Overholdelse av grenseverdier

Alle grenseverdier skal overholdes innenfor de fastsatte midlingstider. Variasjoner i utslippene innenfor de fastsatte midlingstidene, skal ikke avvike fra hva som følger av normal drift i en slik grad at de kan føre til økt skade eller ulempe for miljøet.

2.3 Plikt til å redusere forurensning så langt som mulig

All forurensning fra virksomheten, herunder utslipp til luft og vann, samt avfall, er isolert sett uønsket. Selv om utslippene holdes innenfor fastsatte utslippsgrenser, plikter operatøren å redusere sine utslipp, så langt dette er mulig uten urimelige kostnader. Plikten omfatter også bruk av kjemikalier og utslipp av komponenter det ikke gjennom vilkår i pkt 3 flg. uttrykkelig er satt grenser for.

Der utslippene er proporsjonale med aktivitetsnivået, skal eventuell reduksjon av aktivitetsnivået i forhold til det som er lagt til grunn i søknaden medføre en tilsvarende reduksjon i utslippene.

2.4. Tiltak ved økt forurensningsfare

Operatøren plikter så langt som mulig å hindre at det oppstår forhold som forårsaker at utslippsgrensene overskrides, og å redusere eller innstille aktiviteten under slike forhold hvis nødvendig av miljømessige grunner. Opplysninger om endring i risiko for forurensning og iverksatte korrigerende tiltak sendes SFT i tråd med HMS-forskriftene.

3. Forbruk og utslipp av kjemikalier

3.1 Generelle krav

Operatøren kan innen hvert bruksområde slippe ut andre kjemikalier enn de omsøkte så lenge total tillatt mengde gult stoff ikke overskrides. Operatøren skal dokumentere endringene, og rapportere i henhold til kravene i HMS-forskriftene.

3.2 Krav til kjemikalier med stoff i svart kategori

Tillatelsen omfatter ikke bruk eller utslipp av kjemikalier som inneholder stoff i svart kategori.

3.3 Krav til kjemikalier med stoff i rød kategori

Tillatelsen omfatter ikke bruk eller utslipp av kjemikalier som inneholder stoff i rød kategori

3.4 Krav til kjemikalier med stoff i gul kategori

Tabell 3.4.1 omfatter total mengde stoff i gul kategori som tillates sluppet ut. Disse mengdene er beregnet ut fra andel gult stoff i hvert av handelsproduktene.

Tabell 3.4.1: Total mengde stoff i gul kategori som tillates sluppet ut.

Bruksområde	Maksimalt tillatt utslipp
Bore- og brønnkjemikalier brønn 7122/7-4	547 kg
Bore- og brønnkjemikalier brønn 7122/7-5	614 kg
Bore- og brønnkjemikalier brønntesting (utslipp av riggkjemikalier i forbindelse med 30 dagers testperiode)	285 kg

3.5 PLONOR-kjemikalier (kjemikalier med stoff i grønn kategori)

Bruk og utslipp av PLONOR-kjemikalier tillates i det omfanget som er nødvendig for gjennomføring av den planlagte aktiviteten. Tillatelsen er ikke knyttet til bestemte kjemikalier og mengde kjemikalier. Anslag over planlagt utslipp av type og mengde PLONOR-kjemikalier er oppgitt i operatørens søknad. Operatøren skal dokumentere eventuell økt bruk og utslipp av PLONOR-kjemikalier i forhold til anslagene, og utslippene skal rapporteres i henhold til kravene i HMS-forskriftene.

Tabell 3.5.1: Anslåtte utslipp av stoff i grønn kategori.

Bruksområde	Anslått mengde utslipp
Bore- og brønnkjemikalier brønn 7122/7-4	223 tonn
Bore- og brønnkjemikalier brønn 7122/7-5	231 tonn
Bore- og brønnkjemikalier brønntesting (utslipp av riggkjemikalier i forbindelse med 30 dagers testperiode)	7,2 tonn

4. Injeksjon

SFT gir tillatelse til injeksjon av brønnstrøm med olje og borevæske fra testing av brønn 7122/7-4S. Operatøren skal redusere volumene som injiseres mest mulig gjennom blant annet å optimalisere prosessene så mye som mulig.

5. Utslipp til sjø av olje og naturlig forekommende stoffer

5.1 Oljeholdig vann til sjø

Oljeinnholdet i vann som slippes til sjø er regulert i HMS-forskriftene.

5.2 Utslipp av kaks, sand og faste partikler

Tillatelse gis til utslipp av kaks boret ut med vannbasert borevæske fra topphullet fra brønnene 7122/7-4 og 7122/7-5. Tabell 5.2.1 angir anslåtte mengder kaks som kan slippes ut.

Operatøren skal dokumentere eventuelle endringer i forhold til anslagene og rapportere dette i henhold til kravene i HMS-forskriftene.

Tabell 5.2.1 Anslåtte mengder kaks fra topphullet

Brønn	Seksjoner	Anslått mengde kaks
7122/7-4	36" og 17 ½"	399 tonn
7122/7-5	36" og 17 ½"	423 tonn

6. Utslipp til luft

6.1 Energieffektivitet

Operatøren skal ha et system for regelmessig vurdering av tiltak som kan iverksettes for å oppnå en mest mulig energieffektiv kraftproduksjon.

6.2 Utslippsbegrensninger for energianlegg

Tabell 6.2.1 viser anslåtte utslipp til ved et forbruk av 19 tonn diesel per døgn.

Utslippsmengdene nedenfor er basert på at boreaktiviteten inkludert brønntesting vil pågå i 105 dager. Operatøren skal dokumentere eventuelle økte utslipp og rapportere disse i henhold til kravene i HMS-forskriftene.

Tabell 6.2.1 Anslåtte mengder utslipp til luft

Utslippskilde	Anslåtte utslipp		
	CO ₂	NO _x	nmVOC
Forbrenning av 25 tonn diesel per døgn i 105 dager til kraftgenerering og fakling ved brønntesting	8400 tonn	184 tonn	13,1 tonn

Diffuse utslipp fra bore- og produksjonsaktiviteter og fra lagerområder, områder for lossing/lasting og renseanlegg, som kan medføre skade eller ulempe for miljøet, skal begrenses mest mulig.

7. Avfall

Håndtering av avfall er regulert i HMS-forskriftene.

8. Beredskap mot akutt forurensning

8.1 Generelle krav

Krav til beredskap mot akutt forurensning er gitt i forskrifter om helse, miljø og sikkerhet i petroleumsvirksomheten.

8.2 Varsling av akutt forurensning

Akutt forurensning eller fare for akutt forurensning skal varsles i henhold til gjeldende krav i HMS-forskriftene.

8.3 Spesifikke krav til beredskap mot akutt forurensning

Definisjonen av systemer for mekanisk oppsamling av olje/oljeemulsjon er gitt i NOFOs planverk. Disse er lagt til grunn for SFTs krav. Med responstid menes tid fra akutt forurensning er oppdaget til aktuelle ressurser kan tas i bruk.

8.3.1 Krav til ytelse og responstid for mekanisk oppsamling av oljeemulsjon

Krav til beredskap utover gjeldende krav i HMS-forskriftene inkluderer fem barrierer. Alle systemer i disse barrierene skal være bekreftet og inngå i operatørens beskrivelse av beredskapen før oppstart, jf. pkt 8.3.3.

Barriere 1 omfatter bekjempelse på hav nær kilden og skal ha totalt fire opptakssystemer med kapasitet tilsvarende NOFO systemer. Barrieren skal ha tilstrekkelig kapasitet til å samle opp utsluppet mengde. Responstiden skal være som følger:

- Første NOFO-system innen 2 timer, fra feltet
- Andre NOFO-system innen 6 timer, fra feltet
- Tredje NOFO-system innen 10 timer
- Fjerde NOFO-system innen 24 timer

Kravet til det fjerde NOFO systemet i barriere 1 er satt ut fra en vurdering av behov for tilgang til robuste systemer som kan operere i bølgehøyder opp mot 4 meter, og som eventuelt kan benyttes til å bekjempe oljeflak nærmere kysten enn resten av barriere 1 inntil systemene i barriere 2 og 3 er på plass.

Barriere 2 omfatter bekjempelse på åpent hav mellom kilden og kysten og skal ha totalt to NOFO - eller Kystvaktsystemer innen 32 timer.

Barriere 3 omfatter beskyttelse av kystnære miljøressurser og skal ha totalt fire systemer, bestående av tre kystsystemer innen 32 timer og et Kystvakt eller Kystdirektorat system innen 24 timer

Barriere 4 omfatter bekjempelse i strand/tidevannssonen og skal ha totalt fem systemer med følgende responstider:

- 4 fjordsystemer innen 24 timer
- 1 Kystdirektoratsystem innen 24 timer

Kravet til systemer i barriere 4 er satt for at systemene skal kunne utplasseres for beskyttelse av prioriterte lokaliteter før oljen kan nå inn til disse og strande.

Barriere 5 omfatter strandsanering. Responstiden skal være som følger:

- 2 Kystdirektoratsystemer innen 32 timer
- 4 fjordsystemer innen 32 timer
- 1000 – 3000 m kyst/ havnelense innen 32 timer
- 6 oljeopptakere innen 32 timer
- 2 slamsugere innen 32 timer
- 1 transportfartøy med materiell innen 24 timer

Kravet til transportfartøy er satt for at dette fartøyet skal kunne frakte personell og materiell i posisjon for innsats innen 32 timer.

Alle barrierer

Eventuelt behov for og ytelseskrav til tilleggsressurser for alle barrierer skal være kartlagt og bekreftet tilgjengelig i løpet av 8 timer etter at beredskapsorganisasjonen er etablert, jf HMS forskriftene. Det skal framgå av beredskapsplanen at tilgjengelighet for tilleggsressurser i boreperioden er kontrollert.

For alle barrierer skal tankfartøy og lagringsenhet for oppsamlet olje være tilgjengelig slik at optimal drift av aksjonen kan gjennomføres. Det skal være tilstrekkelig transportfartøymateriell og – personell uavhengig av kai dersom oljepåslag inntreffer i områder der det ikke er kai.

8.3.2 Krav til ytelse og responstid for fjernmåling og etterkantundersøkelser

Akutt forurensning skal oppdages innen 1 time ved teknisk overvåking og visuell observasjon med deteksjon. For de spesifikke fjernmålingsressursene skal responstiden være som følger:

- 1 Helikopter med overvåkningsutstyr (FLIR) innen 3 timer
- 1 Overvåkingsfly med SLAR, IR/UV, video, foto, raskest mulig og senest innen 16 timer
- 1 Aerostat-ballong m/FLIR fra NOFO innen 24 timer
- 2 Fartøybasert oljedetekterende radar innen 2 og 10 timer.

- 2 Håndholdt IR kamera innen 2 og 10 timer

Etterkantundersøkelser skal kunne iverksettes innen 48 timer

Følgende tiltak og rutiner for å oppdage akutt forurensing skal iverksettes før oppstart:

- Rutiner for visuell observasjon og kontroll ved tanking/lagring
- Teknisk overvåkning av bore- og brønnoperasjoner
- Rutiner for bruk av radarsatellittjeneste
- Rutiner for visuell observasjon av havoverflaten fra rigg og beredskapsfartøy
- Rutiner for visuell observasjon ved hjelp av systematiske søk med fartøy
- Rutiner for bruk av helikopter for visuell observasjon og bruk av FLIR kamera
- Rutiner for å innhente data fra overvåkingsfly med SLAR, IR/UV, video, foto
- Rutiner for å innhente data fra Aerostat-ballong med FLIR fra NOFO
- Rutiner for bruk av fartøybasert oljedetekterende radar og håndholdt IR- kamera
- Planer for iverksettelse av etterkantundersøkelser i henhold til NOFOs planverk

8.3.3 Krav til etablering av detaljert beredskapsplan

Det skal gjennomføres beredskapsøvelse før oppstart for å verifisere at beredskapen er tilstrekkelig. En detaljert beredskapsplan og en beskrivelse av hvordan krav til beredskap mot akutt forurensning er oppfylt skal foreligge før oppstart. Rapport fra beredskapsøvelsen og detaljert beredskapsplan med tilhørende beskrivelse skal kunne framlegges for SFT ved forespørsel.

9. Måling og beregning av utslipp

Krav til måling og beregning av utslipp er gitt i HMS-forskriftene.

9.1 Krav til måling og beregning av utslipp av drenasjevann

For å sikre at oljeinnholdet i vannet minimeres og at rapporterte utslippsmengder blir mest mulig korrekte skal drenasjevann som slippes ut etter rensing måles daglig eller forut for utslipp. Prøvetakingen skal gjennomføres på en slik måte at det gir et representativt bilde av utslippet.

10. Rapportering til SFT

Generelle krav til rapportering til SFT er gitt i HMS-forskriftene.

10.1 Spesifikke krav til rapportering

Eni skal gjennomføre miljøovervåking etter boringen 7122/7-4 og 7122/7-5 og følge opp hvordan kakset håndteres på land. Erfaringene fra kakshåndteringen, herunder helhetlige miljøvurderinger skal rapporteres til SFT innen seks måneder etter endt boring.

11. Overvåking av resipient

Krav til overvåking av ytre miljø, herunder krav til samarbeid, fjernmåling av akutt forurensning, grunnlagsundersøkelser, miljøovervåking, etterkantundersøkelser og karakterisering av olje og kjemikalier, er gitt i HMS-forskriftene.

12. Utskifting av utstyr

Dersom det skal foretas utskifting av utstyr i virksomheten som gjør det teknisk mulig å motvirke forurensninger på en vesentlig bedre måte enn da tillatelsen ble gitt, skal SFT på forhånd gis melding om dette.

All utskifting av utstyr skal baseres på at de beste tilgjengelige teknikker med sikte på å motvirke forurensning skal benyttes.

13. Tilsyn

Operatøren plikter å la representanter for forurensningsmyndigheten eller de som denne bemyndiger, føre tilsyn med anleggene til enhver tid.

Henvisninger:

PLONOR-listen: liste over stoff som brukes og slippes ut offshore og som antas ikke å ha miljøeffekt av betydning, "Pose Little Or No Risk to the Environment". Listen utarbeides av Oslo-Paris-kommisjonen, og oppdateres regelmessig.

Dokumentene finnes på <http://www.sft.no/arbeidsomr/vann/petroleum/> eller fås tilsendt ved henvendelse til SFT

NOFOs planverk finnes på <http://planverk.nofo.no>, beskrivelser av systemene:
<http://planverk.nofo.no/kapasite.htm>