



Inspeksjonsrapport

2011.100.I.KLIF

Longyearbyen Lokalstyre Bydrift KF
Energiverket
Postboks 350
9171 Longyearbyen

Inspeksjon ved Longyearbyen Lokalstyre Bydrift KF, Energiverket

Dato for inspeksjonen: 2. og 5. september 2011
Rapportnummer: 2011.100.I.Klif
Saksnr.: 2011/109

Kontaktpersoner ved kontrollen:

Fra virksomheten:
Jørn Myrlund

Fra Klima- og forurensningsdirektoratet:
Rune Andersen

Resultater fra inspeksjonen

Denne rapporten omhandler avvik og anmerkninger som ble avdekket under inspeksjon ved virksomheten den 2. og 5. september 2011. Rapporten er å anse som endelig dersom vi ikke får tilbakemelding om faktiske feil innen to uker etter at rapporten er mottatt.

Klima- og forurensningsdirektoratet avdekket ingen avvik og påpekte fire anmerkninger under inspeksjonen.

- Virksomhetens oppfølging av miljørisikovurderingen kan forbedres
- Virksomheten har ikke redegjort for risikoreduserende tiltak som skal sørge for tilstrekkelig barriere inntil oljeutskiller er installert.
- Bedriftens dokumenterte internkontroll kan forbedres
- Oppfølging av tiltak etter akutt utslipp av smøreolje i juni 2011 kan forbedres

Anmerkningene er nærmere beskrevet fra side 3 og utover i rapporten.
Oppfølging etter inspeksjonen er beskrevet på side 2.

Elektronisk dokumentert godkjenning, uten underskrift

4. nov.2011	Rune Andersen	Einar Knutsen
dato	kontrollør	seksjonssjef

1. Informasjon om virksomheten

Organisasjonsnr (underenhet): 974104202	Eies av: 993297607
Besøksadresse: Næringsbygget, 9170 Longyearbyen	Telefon: 79 02 21 50
Bransjenr. (NACE-kode): 35.100 – Produksjon, overføring og distribusjon av elektrisitet	E-post: postmottak@lokalstyre.no

Kontrollert anlegg

Navn: Longyearbyen Lokalstyre Bydrift KF, Energiverket	Anleggsnr: 2111.0012.01
Kommune: Spitsbergen	Anleggsaktivitet: Produksjon og distribusjon av kraft og varme fra kull
Fylke: Svalbard	Risikoklasse: 2
Tillatelse gitt: 29. juni 2007	Tillatelse sist oppdatert: 1. juli 2009

Bakgrunn for inspeksjonen

Inspeksjonen ble gjennomført for å følge opp tiltak Longyearbyen Lokalstyre Bydrift KF, Energiverket (Longyear Energiverk) hadde iverksatt etter en revisjon gjennomført av Klif i oktober 2010. I revisjonen ble det gitt syv avvik og tre anmerkninger. Klima- og forurensningsdirektoratet (Klif) ønsket gjennom ny inspeksjon å vurdere hvordan Longyear Energiverk hadde fulgt opp med tiltak for å rette opp avvikene.

Det ble også gått igjennom hendelsesforløp og gjennomføring av tiltak etter akutt utslipp av smøreolje til sjø i juni 2011. Denne hendelsen var det meldt fra om til Klif, inkludert redegjørelse om gjennomføring av forebyggende tiltak.

Definisjoner:

Avvik: Manglende etterlevelse av krav fastsatt i eller i medhold av lov.

Anmerkning: Et forhold som tilsynsetatene mener er nødvendig å påpeke for å ivareta ytre miljø, men som ikke omfattes av definisjonen for avvik.

2. Oppfølging etter inspeksjonen

For at Klima- og forurensningsdirektoratet skal kunne avslutte saken, ber vi Longyear Energiverk innen 1. februar 2012 sende en skriftlig redegjørelse for hvordan anmerkningene er fulgt opp. Virksomheten gjøres også oppmerksom på at de må sende inne en formell søknad om utsettelse av byggingen av renseanlegg og oljeutskiller, med konkret dato for ferdigstillelse.

Vi ber om at dere stiler svarbrevet eller e-post (postmottak@klif.no) til Klima- og forurensningsdirektoratet v/Rune Andersen.

3. Offentlighet i forvaltningen

Denne rapporten vil være tilgjengelig for offentligheten via Klima- og forurensningsdirektoratets postjournal på www.klif.no (jf. offentleglova). Kopi av rapporten sendes også til Sysselmannen på Svalbard.

4. Avvik

Vi konstaterte ingen avvik under inspeksjonen.

5. Anmerkninger

Følgende forhold ble anmerket under inspeksjonen:

Anmerkning 1:

Virksomhetens oppfølging av miljørisikovurderingen kan forbedres

Kommentarer:

Under revisjonen i oktober 2010 ble det gitt avvik på at virksomheten ikke hadde fulgt opp de forhold som ble påpekt i risikovurderingen datert juli 2009.

Virksomheten hadde etter dette utarbeidet en handlingsplan med status for iverksettelse av tiltak.

En gjennomgang viste imidlertid at det fortsatt var mangler til tross for at det i handlingsplanen stod at tiltak var utført. Dette gjaldt bl.a. for forhold der det stod at hyppighet var nedfelt i vedlikeholdsplanen uten at dette var implementert.

Det var også i handlingsplanen referert til at utstyr skulle kontrolleres ved stopp av anlegget. Det fantes imidlertid ingen prosedyre som viste hvilke kontrollpunkter som skulle utføres ved stopp av anlegget.

Anmerkning 2:

Virksomheten har ikke redegjort for risikoreduserende tiltak som skal sørge for tilstrekkelig barriere inntil oljeutskiller er installert.

Kommentarer:

I følge tillatelsen skulle virksomheten fra og med 1. januar 2009 samle opp alt avløpsvann fra steder der det kan være fare for spill av petroleumsprodukter og rense dette i oljeutskiller eller tilsvarende renseenhet.

Etter revisjonen i oktober 2011 ble virksomheten bedt om å sende inn en ny plan for når en oljeutskiller kunne være installert. Planen skulle også inneholde andre risikoreduserende tiltak som skulle sørge for tilstrekkelig barriere inntil oljeutskiller var installert. Klif mottok tilbakemelding fra virksomheten datert 21. februar 2011, men denne inneholdt ingen redegjørelse for midlertidige tiltak. Vi ber på nytt om at virksomheten sender inn en redegjørelse for dette i tråd med det vi ba om etter revisjonen i oktober 2011

I tilbakemeldingen ba virksomheten om at installeringen av oljeutskiller måtte ses i sammenheng med bygging av nytt renseanlegg. Klif aksepterte dette i tilbakemelding datert 15. april 2011. Fristen for ferdigstillelse var da 1. juli 2012.

Virksomheten har etter dette fått bevilget penger til bygging av nytt renseanlegg. I møte med virksomheten i Klif den 4. oktober ble det informert om at anbudsrunde og detaljprosjektering vil bli gjennomført i løpet av neste år, med byggestart i 2013 og ferdigstillelse i løpet av 2014. Oljeutskilleren vil være del av dette prosjektet.

Pr i dag gjelder fristen til 1. juli 2012, og virksomheten gjøres oppmerksom på at de må sende inn en formell søknad om utsettelse med endelig dato for når anlegget vil ferdigstilles.

Anmerkning 3:

Bedriftens dokumenterte internkontroll kan forbedres

Kommentarer:

I følge tillatelsen plikter bedriften å etablere internkontroll for sin virksomhet, og internkontrollen skal holdes oppdatert. Det er lagt til grunn at Longyearbyen Energiverks internkontroll er etablert i samsvar med de krav og føringer som er gitt i internkontrollforskriften av 6. desember 1996 nr. 1127, selv om denne ikke er gjort direkte gjeldene på Svalbard.

Arbeidet med å revidere og oppdatere internkontrollen var igangsatt. Bedriften har etter forrige tilsyn utarbeidet flere beskrivelser av rutiner som omhandler ytre miljøforhold, men dette var ikke systematisert. Virksomheten hadde opprettet en ny stilling med ansvar for blant annet utvikling og vedlikehold av internkontrollen. Når rutiner og prosedyrer er på plass vil arbeidet starte med å implementere dette i et elektronisk system.

I tilbakemeldingen til Klif etter revisjonen datert 21. februar 2011 opplyste virksomheten at arbeidet med å ferdigstille alle rutiner og prosedyrer ville være klart innen sommeren 2011 og at implementering i et elektronisk verktøy ville være klar innen utgangen av 2011.

Dette var nå noe forsinket og virksomheten opplyste nå om at målet var å ha alt klart innen utløpet av 2012.

Anmerkning 4:

Oppfølging med tiltak etter akutt utslipp av smøreolje i juni 2011 kan forbedres

Kommentarer:

Virksomheten hadde i brev til Klif datert 19. august 2011, redegjort for planlagte tiltak for å forebygge fremtidige lekkasjer fra oljekjøleanlegg på turbinene. Virksomheten har to turbiner med separate oljekjøleanlegg.

I planene inngikk montering av sjøvannsfilter før oljekjøler og etablering av oppsamlingskar rundt turbinoljetankene.

Under revisjonen kom det fram at dette kun var planlagt på den oljekjøleren der lekkasjen var skjedd, med bakgrunn i at det var denne som var mest kritisk plassert i forhold til å kunne havne i kjølevannskulverten. Det bør vurderes om ikke også oljekjøleren på den andre turbinen bør sikres på samme måte.

I rommet der oljekjølerne er plassert er det både en åpen kulvert for kjølevann og et avløpssystem for prosessvann. Det er kun sistnevnte som vil bli lagt til den nye planlagte oljeutskilleren. Uten tiltak på kjølevannskulverten vil det være fare for at et eventuelt oljesøl i dette rommet vil kunne havne i kjølevannskulvertene i stedet for i prosessavløpet. Det må gjøres en vurdering på tiltak som kan gjøres for å hindre at oljesøl vil havne i kjølevannskulverten.

6. Andre forhold

Oppfølging etter revisjonen i 2010

Det ble konstatert syv avvik og påpekt tre anmerkninger under revisjonen. Energiverket hadde iverksatt og gjennomført flere tiltak for å rette opp avvikene. Klif vil særlig peke på det positive arbeidet som var gjennomført på avfalls- og kjemikalieområdet. På enkelte funn gjenstod det imidlertid fortsatt arbeid før avvikene kan bli ansett å være lukket.

Vi har følgende kommentarer til de mottatte tilbakemeldinger på avvikene:

Avvik 1:

Virksomhetens oppfølging av miljørisikovurderingen er mangelfull

Kommentar:

Se anmerkning 1, pkt. 6.

Avvik 2:

Virksomheten har ikke installert oljeutskiller i avløp der det kan være fare for spill av petroleumsprodukter

Kommentar:

Se anmerkning 2, pkt. 6

Avvik 3:

Virksomheten slipper ut laboratoriekjemikalier og spillolje i avløpssystemet

Kommentar:

Virksomheten hadde etablert nye rutiner og gjennomført opplæring av alle ansatte med hensyn til håndtering av avfall. Det var etablert egen tank for oppsamling av kjemikalierester fra laboratoriet. Rutiner og prosedyrer var beskrevet i avfallsplanen datert 10. januar 2011.

Avvik 4:

Virksomheten har kjemikalier som ikke er tilfredsstillende merket, mangler datablader eller hadde datablader som var for gamle

Kommentar:

Virksomheten hadde gått igjennom alle kjemikalier og oppdatert og systematisert alle datablader. Det var etablert et eget stoffkartotek for lagring av datablader. Rutiner for oppdatering av stoffkartoteket vil bli tatt inn i virksomhetens internkontrollsystem. Dette er under utarbeidelse (se kommentarer til avvik 7 under).

Avvik 5:

Virksomheten gjennomfører ikke substitusjonsvurderinger av egne kjemikalier.

Kommentarer:

Alle kjemikalier var nå substitusjonsvurdert og nye rutiner for systematisk oppfølging var tatt inn i avfallsplanen.

Avvik 6:

Virksomheten har ikke utarbeidet en avfallsplan og det er ikke etablert tilfredsstillende rutiner for håndtering av farlig avfall

Kommentar:

Avfallsplan var utarbeidet, datert 10. januar 2011.

Avvik 7:

Virksomhetens internkontroll er mangelfull

Kommentar:

Se anmerkning 3, pkt. 6.

7. Dokumentunderlag

Dokumentunderlaget for inspeksjonen var:

- Svalbardmiljøloven
- Produktkontrollloven
- Forskrift om systematisk helse-, miljø- og sikkerhetsarbeid i virksomheter (internkontrollforskriften)
- Forskrift om miljøgifter, avfall og gebyrer for avløp og avfall på Svalbard av 24.06.01
- Tillatelse til utslipp datert 29. juni 2007, sist oppdatert 1. juli 2009
- Bedriftens egen dokumentasjon knyttet til oppfølging etter revisjonen i 2010