



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Nore Energi AS
Sentrum 2
3630 RØDBERG

Vår dato: 01.11.2016

Vår ref.: 201605218-5
Arkiv: 447
Deres dato:
Deres ref.:

Saksbehandler:
Øystein Gåserud

Oversending av revisjonsrapport - Nore Energi AS

Vi viser til revisjon av Nore Energi AS og oversender revisjonsrapporten fra revisjonen som ble holdt 26.10.2016. Revisjonen var varslet i brev av 30.09.2016.

Ved revisjonen ble det funnet 4 avvik og gitt 3 anmerkninger. Revisjonsrapporten beskriver de avvik og anmerkninger som ble avdekket. Bekreftelse på lukking av avvik skal sendes NVE innen oppgitte tidsfrister.

NVE varsler om at vi vil vurdere å treffe vedtak om retting dersom avvikene ikke er lukket innen de tidsfrister som er satt.

Frist for å uttale seg til saken er satt til 28.11.2016. Vi oppfordrer særlig til at faktiske opplysninger som gjelder saken, blir korrigert eller supplert. Dersom uttalelsen ikke er kommet til NVE innen fristen, vil NVE legge til grunn de opplysninger som foreligger i saken og denne revisjonsrapporten å anse som endelig.

Med hilsen

Ingunn Åsgard Bendiksen
avdelingsdirektør

Eldri Naadland Holo
seksjonssjef

Dokumentet sendes uten underskrift. Det er godkjent i henhold til interne rutiner.

E-post: nve@nve.no, Postboks 5091, Majorstuen, 0301 OSLO, Telefon: 09575, Internett: www.nve.no

Org.nr.: NO 970 205 039 MVA Bankkonto: 7694 05 08971

Hovedkontor
Middelthunsgate 29
Postboks 5091, Majorstuen
0301 OSLO

Region Midt-Norge
Vestre Rosten 81
7075 TILLER

Region Nord
Kongens gate 14-18
8514 NARVIK

Region Sør
Anton Jenssensgate 7
Postboks 2124
3103 TØNSBERG

Region Vest
Naustdalsvn. 1B
Postboks 53
6801 FØRDE

Region Øst
Vangsveien 73
Postboks 4223
2307 HAMAR

Vedlegg: I Revisjonsrapport

Revisjonsrapport

Revidert enhet:	Nore Energi AS
Revisjonsdato:	26.10.2016
Sted:	Nore Energis lokaler, Rødberg
Medvirkende fra revidert enhet:	Ola Bergheim, daglig leder/beredskapsleder
Revisorer fra NVE:	Revisjonsleder Øystein Gåserud Medrevisor Lars Andreas Eriksson
Seksjon	Seksjonssjef Eldri Naadland Holo, TBB

1 Innledning

1.1 Bakgrunn og formål med revisjonen

Formålet med revisjonen var å kartlegge status for hvordan selskapet oppfyller krav i henhold til energilovforskriften, beredskapsforskriften og rasjoneringsforskriften, og kontrollere at ROS-analyser, beredskapsplanverk, dokumenterte rutiner og tilgang på ressurser tilfredsstiller kravene.

1.2 Revisjonsgrunnlag

I denne revisjonen var revisjonsgrunnlaget følgende:

- LOV 1990-06-29 nr 50: Lov om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energiloven).
- FOR 1990-12-07 nr 959: Forskrift om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energilovforskriften).
- FOR-2012-12-07-1157: Forskrift om forebyggende sikkerhet og beredskap i energiforsyningen (beredskapsforskriften).
- Vedtak av 6.11.2006 «Innhold i planverket for kraftrasjonering – Nytt vedtak».
- Selskapets redegjørelser under revisjonen og dokumentasjon oversendt NVE 20. og 25.10.2016.

1.3 Tema for revisjonen

Revisjonen omhandlet følgende tema:

- Rutiner for drift og vedlikehold
- Oppfølging av avvik
- Rutiner og strategi for skogrydding
- Drift og gjenoppretting under ekstraordinære forhold
- Risiko- og sårbarhetsanalyser og beredskapsplaner
- Tilgjengelige beredskapsressurser
- Krisekommunikasjon og sikringstiltak
- Informasjonssikkerhet
- Planverk for gjennomføring av kraftrasjonering

1.4 Funn

Fire avvik, hvor to i beredskapsforskriften og to i rasjoneringsforskriften.

Tre anmerkinger, hvor en i beredskapsforskriften og to i rasjoneringsforskriften.

Avvik er: Brudd på krav i regelverk og tillatelser gitt i eller i medhold av energi- og vassdragslovgivningen og annen lovgivning NVE forvalter.

Anmerkning er: påpekning av forhold med forbedringsmuligheter eller et forhold som bør vurderes nærmere av virksomheten, men som ikke er brudd på gitte krav.

1.5 Generelle kommentarer

Tilsynet ble gjennomført som et samlet møte mellom representantene for Nore Energi AS og revisjonslaget fra NVE. Innledningsvis ble det gitt korte presentasjoner fra begge parter.

2 Beskrivelse av avvik

Avvik 1	
Krav	bfc § 2-4 Risiko og sårbarhetsanalyse
Avviket	Selskapet ROS-analyse er ikke fullstendig og identifiserer ikke i tilstrekkelig grad selskapets risikobilde. Analysen mangler konkrete og tidfestede handlingsplaner for gjennomføring av avbøtende tiltak, disse skal ha prioritert rekkefølge og entydig ansvar for oppfølging. Det skal være en klar kobling til beredskapsplanen for de risikoer som skal håndteres med beredskapstiltak.
Grunnlag	<i>Jf. beredskapsforskriften med tilhørende veiledning, kapitel 2.4.</i>
Hvordan lukke	Risiko- og sårbarhetsanalysen skal oppdateres slik at den reflekterer enhetens reelle risikobilde, og inkludere alle feil og skader i ekstraordinære situasjoner. Det må utarbeides tiltakslistor som beskriver hvordan uønskede forhold skal avverges eller håndteres. Tiltakene skal være konkrete og tidfestet med prioritering. Forventede resultater av de foreslåtte tiltak skal beskrives.
Frist for lukking	15.02.2017

Avvik 2	
Krav	bfe § 2-5 Beredskapsplanlegging
Avviket	Beredskapsplanen bygger ikke fullt ut på selskapets Risiko- og sårbarhetsanalyse.
Grunnlag	<i>Jf. beredskapsforskriften med tilhørende veiledning, kapitel 2.5.</i>
Hvordan lukke	Selskapet skal oppdatere beredskapsplanen slik at det sikres en god sammenheng mellom beredskapsplanen og ROS analysen.
Frist for lukking	15.02.2017

Avvik 3	
Krav	Vedtak av 6.11.2006, I c
Avviket	Selskapets plan for samarbeid med kommuner og innehavere av samfunnskritiske funksjoner inneholder ikke rutiner som sikrer fremtidig og kontinuerlig samarbeid om rasjonering. Selskapet har heller ikke etablert faste rutiner for å gi aktører som kan være omfattet av rasjoneringsforskriftens prioriteringskriterier tilbakemelding om hvordan de påvirkes av selskapets rasjoneringsplan.
Grunnlag	<i>Jf. vedtak med vedlagt veiledning.</i>
Hvordan lukke	Selskapet skal utarbeide prosedyrer som sikrer koordinering av rasjoneringsplaner med de relevante aktørene, sikrer fremtidig samarbeid og at de som har behov for å tilpasse sin egen beredskap gis tilstrekkelig informasjon om de gjeldende rasjoneringsplaner.
Frist for lukking	15.02.2017

Avvik 4	
Krav	Vedtak av 6.11.2006, I f 3.
Avviket	Selskapet har ikke fastsatt utkoblingscykluser for sonevis roterende utkobling som gir besparelser på 30, 50 og 70 %.
Grunnlag	<i>Jf. vedtak med vedlagt veiledning.</i>
Hvordan lukke	Selskapet skal etablere en plan for hvordan selskapet skal redusere overføringen til sine sluttbrukere med 30, 50 og 70 % under en sonevis roterende utkobling.
Frist for lukking	15.02.2017

3 Beskrivelse av anmerkninger

Nr.	Beskrivelse av anmerkning
1	Selskapet bør vurdere øvelser hvor svært mye skog har falt på linjene.
2	Ved kvoterasjonering skal det fastsettes grenser for maks og min kvoter.
3	Ved kvoterasjonering skal plan for reduksjon av overføring med 30, 50 og 70% ta hensyn til energi reservert for prioriterte sluttbrukere og virkningen av maks og min kvoter.

