



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

N V E

Anleggskonsesjon

Middelthuns gate 29

Postboks 5091, Majorstuen
0301 OSLO

Telefon: 22 95 95 95
Telefaks: 22 95 90 00
E-post: nve@nve.no
Internett: www.nve.no

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

I medhold av energiloven - lov av 29. juni 1990 nr. 50

Meddelt:

Statnett SF

Organisasjonsnummer: 962986633

Dato: 10.06.2009

Varighet: 10.06.2039

Ref: NVE 200701252-2171

Kommuner: Ørskog, Sykkylven, Ørsta, Volda, Eid, Bremanger, Flora, Naustdal, Førde,
Jølster, Gaular, Høyanger, Balestrand, Leikanger og Sogndal

Fylker: Møre og Romsdal, Sogn og Fjordane

I medhold av lov 29.06.1990 nr. 50 (energiloven) og fullmakt gitt av Olje- og energidepartementet 14.12.2001, gir Norges vassdrags- og energidirektorat under henvisning til søknader oversendt med brev fra Statnett av 07.03.07, 25.02.08, 13.10.08 og 04.03.09 og vedlagt notat *Bakgrunn for vedtak* av 10.06.09

Statnett SF

tillatelse til i Ørskog, Sykkylven, Ørsta og Volda kommuner i Møre og Romsdal og Eid, Bremanger, Flora, Naustdal, Førde, Jølster, Gaular, Høyanger, Balestrand, Leikanger og Sogndal kommuner i Sogn og Fjordane å bygge og drive følgende elektriske anlegg:

En 280 km lang 420 kV kraftledning fra Ørskog transformatorstasjon til Sogndal transformatorstasjon via Ørsta, Ålfoten, Moskog og Høyanger transformatorstasjoner. Kraftledningen skal i hovedsak bygges med Statnetts standard selvbærende portalmast i stål med innvendig bardunering, fargeløse glassisolatorer med V-kjedeoppheng. Linene skal være av typen 3x2xFeAl 481 (duplex parrot) i mattet utførelse. Det skal være to toppliner, hvorav en med fiberoptisk kommunikasjonskabel. Vilkår om annen materialbruk og farger er fastsatt for ca. 1/3 av kraftledningen, se under.

Kraftledningen skal bygges etter følgende trasé vist på kartet merket "420 kV ledning Ørskog-Sogndal" datert 04.06.09:

Fra Ørskog transformatorstasjon til Ørsta transformatorstasjon: 1.0-1.9-1.0-1.7-1.7.1-1.2-1.2.1-1.2.3-1.3.

Fra Ørsta transformatorstasjon til Ålfoten transformatorstasjon: 1.3-1.3.2-1.4-1.4.2-1.4-1.4.1-1.0-1.14-1.0.

Fra Ålfoten transformatorstasjon til Moskog transformatorstasjon: 1.20-1.11-1.0-1.17.1-1.0-1.23-1.18-1.22-2.11-1.0.

Fra Moskog transformatorstasjon til Høyanger transformatorstasjon: 1.20-1.0-1.21-1.0-1.24.2.

Fra Høyanger transformatorstasjon til Sogndal transformatorstasjon: 1.24.3-1.0-1.28-1.0-1.29-1.0-1.23-1.31.

I tillegg gir NVE Statnett SF konsesjon til følgende transformatorstasjoner:

Ørskog transformatorstasjon på Giskemo i Ørskog kommune

Utvidelse av eksisterende transformatorstasjon med følgende installasjoner:

- 1 stk 420 kV bryterfelt

Utvidelsen av Ørskog transformatorstasjon skal utføres i tråd med situasjonsplan datert 01.02.07 (vedlegg 4 i søknad av 07.03.07).

Ørsta transformatorstasjon på Hovdenakk i Ørsta kommune

- 4 stk 420 kV bryterfelt
- 1 stk 420/132 kV 300 MVA transformator
- 1 stk reaktor med ytelse inntil 150 MVA_r

- 2 stk 132 bryterfelt
- nødvendig høyspent apparatanlegg
- kontrollhus i en etasje med grunnflate inntil 300 m²
- ca 2 km tilkomstvei med asfaltert kjørebanebredde på ca 5 m.

Ørsta transformatorstasjon og tilkomstvei skal utføres i tråd med kart datert 30.09.08 (vedlegg 3A i søknad av 13.10.08). Utformingen av kontrollhuset skal godkjennes av NVE før anleggsstart.

Ålfoten transformatorstasjon etter omsøkt alternativ B i Førdedalen i Bremanger kommune

- 3 stk 420 kV bryterfelt
- 1 stk 132 kV bryterfelt
- 1 stk 420/132 kV 300 MVA transformator
- nødvendig høyspent apparatanlegg
- kontrollhus i en etasje med grunnflate inntil 300 m²
- ca. 2,5 km tilkomstvei på sørsiden av Førdedalen med asfaltert kjørebanebredde på ca 5 m.

Ålfoten transformatorstasjon og tilkomstvei skal utføres i tråd med kart datert 26.06.08 og 30.09.08 (vedlegg 4B i søknad av 13.10.08). Utformingen av kontrollhuset skal godkjennes av NVE før anleggsstart.

Moskog transformatorstasjon på Moskog i Jølster kommune

Utvidelse av eksisterende transformatorstasjon med følgende installasjoner:

- 5 stk 420 kV bryterfelt
- 1 stk 132 kV bryterfelt til transformator
- 1 stk 420/132 kV 300 MVA transformator
- 1 stk kondensatorbatteri med ytelse inntil 100 MVAr med bryterfelt
- 1 stk reaktor med ytelse inntil 150 MVAr
- nødvendig høyspent apparatanlegg
- nytt kontrollhus i en etasje med grunnflate inntil 300 m²
- ca. 450 meter tilkomstvei med asfaltert kjørebanebredde på ca 5 m.

Utvidelsen av Moskog transformatorstasjon og tilkomstvei skal utføres i tråd med kart datert 01.02.07 (vedlegg 5 i søknad av 07.03.07) med justert veitrasé som vist på foto datert 14.02.08 (vedlegg 6 i søknad av 25.02.08).

Høyanger transformatorstasjon på Ekrene i Høyanger kommune

- 4 stk 420 kV bryterfelt
- 2 stk 420/132 kV 200 MVA transformatorer
- 5 stk 132 kV bryterfelt
- nødvendig høyspent apparatanlegg
- nytt kontrollhus i en etasje med grunnflate inntil 300 m²
- adkomst fra eksisterende vei

Høyanger transformatorstasjon og adkomst fra eksisterende vei skal utføres i tråd med kart datert 07.12.07 og 30.09.08 (vedlegg 5 i søknad av 13.10.08). Når det gjelder omlegging av eksisterende vei, vises det til godkjent revidert reguleringsplan for Eiriksdal kraftverk. Utformingen av kontrollhuset skal godkjennes av NVE før anleggsstart.

Sogndal transformatorstasjon på Skardsbøffjellet i Sogndal kommune

- 3 stk 420 kV bryterfelt
- 7 stk 420 kV bryterfelt som inntil videre skal driftes med 300 kV spenning
- 2 stk 132 kV bryterfelt
- 1 stk 420/300 kV 1000 MVA transformator
- 1 stk 300/132 kV 300 MVA transformator
- 1 stk 250 MVAr SVC-anlegg
- 2 stk kondensatorbatterier
- nødvendig høyspent apparatanlegg
- nytt kontrollhus i en etasje med grunnflate inntil 300 m²
- ca. 6 km tilkomstvei fra Sogndalsdalen med asfaltert kjørebanebredde på ca 5 m. I tillegg må ca. 1 km av kommunal vei rustes opp til samme standard.

Sogndal transformatorstasjon og tilkomstvei skal utføres i tråd med kart 27.06.07 og 14.02.08 (vedlegg 5 i søknad av 25.02.08). Veitraseen er merket med rød strek på kart av 14.08.02. Eventuelle justeringer av veitraseen bør skje i samarbeid med grunneiere og Sogndal kommune og skal fremlegges som en anleggsplan for godkjenning av NVE. Utformingen av kontrollhuset skal godkjennes av NVE før anleggsstart.

I tillegg gis det konsesjon til følgende anlegg:

En ny 2,1 km lang 132 kV jordkabel fra nye Ørsta transformatorstasjon til Haugen transformatorstasjon i Ørsta kommune etter omsøkt alternativ B. Kabel skal i det vesentlige legges som vist på kart datert 30.09.08 (vedlegg 3B i søknad av 13.10.08).

To nye ca. 1 km lange parallelle 132 kV kraftledninger fra Høyanger transformatorstasjon og opp på fjellet nord for Eiriksdaalen som vist på kart datert 30.09.08 (vedlegg 5 i søknad av 13.10.08). Ledningene skal bygges med stålmaster med fargeløse glassisolatorer i hengekjeder, 3xFeAl 300 liner og to toppliner Fe 85 hvorav en med fiberoptisk kommunikasjonskabel.

Omlegging av 300 kV-ledningen Fardal–Leirdøla, 300 kV-ledningen Fardal–Stølsdalen (som blir forlengelsen av 300 kV Fardal-Hove opp til nye Sogndal transformatorstasjon) og 132 kV-ledningen Fardal–Mel inn til ny Sogndal transformatorstasjon som vist på kart datert 14.02.08 Sogndal transformatorstasjon, nettilknytning (vedlegg 5 i søknad av 25.02.08).

I tillegg til de til enhver tid gjeldende vilkår fastsatt i eller i medhold av energiloven, fastsettes med hjemmel i energiloven § 3-4 følgende spesielle vilkår:

1. Konsesjonens varighet

Tillatelsen gjelder inntil 10.06.2039.

2. Idriftsettelse av anlegget

Anleggene må være fullført og satt i drift innen 7 år. Konsesjonæren plikter å sende melding til systemansvarlig straks anlegget er satt i drift eller ved endringer i eksisterende anlegg i regional- og sentralnett. Meldingen skal inneholde opplysninger ihht gjeldende krav fra systemansvarlig.

3. Kamouflerende tiltak

Ledningen skal bygges med matte liner på hele strekningen fra Ørskog transformatorstasjon til Sogndal transformatorstasjon, med unntak av der det er gitt pålegg om maling av linene.

På følgende strekning skal det brukes malte strømførende liner (inkludert toppline), malte master og komposittisolatorer:

- Langs vestsiden av Hjørundfjorden og opp Standalsdalen (så langt ledningen er synlig fra fjorden) etter trasé 1.2. Strekningen er ca. 11-12 km.

På følgende strekninger skal det brukes malte master og komposittisolatorer:

- Fra spennmast på vestsiden av Storfjorden til området nordøst for Løset/Litlevatnet etter 1.0. Strekningen er ca. 2 km.
- Passeringen av Aurdal etter 1.0. Strekningen er ca. 2 km.
- Fra østsiden av Sykkylvsfjorden til østsiden av Hjørundfjorden etter 1.0, 1.7 og 1.7.1. Strekningen er ca. 12 km.
- Fra Åmskaret til Ullalandsvatnet/Aldalen etter 1.2.3, 1.3 og 1.3.2. Strekningen er ca. 10 km.
- Fra nord for Vedvika til etter føring opp lisen på sørsiden av Hornindalsvatnet etter 1.14. Strekningen er ca. 3 km.
- Langs Midtgulen etter 1.0. Strekningen er ca. 3 km.
- Fra Hatleset til Endestadvatnet etter 1.0-1.23-1.18. Strekningen er ca. 10 km.
- Fra Moskog og opp Nydalen etter 1.20. Strekningen er ca. 7 km.
- Fra Haugastølen til Oppdalsdalen etter 1.21-1.0. Strekningen er ca. 8-9 km.
- Fra der vegetasjonen starter nedenfor Esestølen til spennmaster på sørsiden av Esefjorden etter 1.0. Strekningen er ca. 3 km.
- Fra fjordspennmastene på østsiden av Fjærlandsfjorden til ca. 1 km øst for Njøsadalen etter 1.0. Strekningen er ca. 16-17 km.

På følgende strekninger skal det brukes komposittisolatorer:

- Fra Standalseidet til Øyadalen etter 1.2. Strekningen er ca. 5 km.
- Ved passering av Naustdal.
- I Flugedalen.

Dersom konsesjonær mener at det er ønskelig med silikonbelagte/matte glassisolatorer i stedet for komposittisolatorer, kan dette vurderes på enkelte strekninger. Endelig områdeavgrensning, farge- og komponentvalg, inkludert valg av isolatortyper, for alle ovennevnte strekninger, skal legges frem i en anleggsplan og godkjennes av NVE før anleggsstart.

Statnett skal sende rapport på driftserfaring med komposittisolatorer og eventuelt silikonbelagte glassisolatorer til NVE hvert 5. år etter idriftsettelse av ledningen.

Innstrekkstativene i Ørsta, Ålfoten og Høyanger transformatorstasjoner skal males mørke, og det skal i størst mulig grad benyttes matte komponenter for øvrig i transformatorstasjonene. Det skal også settes igjen vegetasjon som skjerner for innsyn til transformatorstasjonene.

Det skal gjennomføres begrenset trasérydding i størst mulig grad med spesielt fokus på de strekningene hvor det er satt vilkår om kamuflerende tiltak.

4. Mastetyper

Det skal vurderes alternative mastetyper som kan gi bedre landskapstilpasning sammenlignet med omsøkte standardmaster på strekninger hvor man antar at dette kan få god effekt. Det skal legges frem en anleggsplan som skal godkjennes av NVE dersom det vurderes som aktuelt å bruke andre mastetyper på delstrekninger.

5. Traséjusteringer

Det skal gjøres følgende traséjusteringer:

- Ved Ytre Standal i Ørsta kommune skal det gjøres tilpasninger for å redusere visuelle ulemper ved passering av dalen. Herunder skal nedgraving av topplinene vurderes. Anleggsplan for justeringer/tiltak skal godkjennes av NVE før anleggsstart.
- I Vatnedalen i Ørsta kommune skal traseen justeres i tråd med Statnetts brev av 04.03.09.
- Kryssingen av Hornindalsvatnet i Eid kommune etter alternativ 1.14 skal skje i ett spenn med en mast høyt oppe på nordsiden av vannet og direkte over til sandtaket på sørsiden av vannet. Det skal ikke plasseres en mast på neset sør for Vedvika.

6. Høyanger transformatorstasjon

Høyanger transformatorstasjon skal bygges med to transformatorer fra idriftsettelse av 420 kV ledningen mellom Ørskog transformatorstasjon og Sogndal transformatorstasjon.

7. Sanering

Følgende anlegg skal saneres:

- 132 kV ledningen Haugen–Leivdal
- 132 kV ledningen Moskog–Høyanger
- 300 kV ledningen Fardal–Stølsdalen (med unntak av strekningen fra Fardal til vinkelmast sørøst for Vatlestadstølen)
- delstrekning av 132 kV ledningen Fardal–Mel fra Fardal til vinkelpunkt nordvest for Haugsstølen
- delstrekning av 300 kV ledningen Fardal–Nuken mellom østsiden av Øvstedalen og nye Sogndal transformatorstasjon
- Fardal transformatorstasjon.

NVE viser til energilovforskriftens § 3-4 d) om nedleggelse og rydding av anlegg. For kraftledningene skal alle synlige konstruksjoner fjernes. Ved Fardal transformatorstasjon skal de mastene som er nødvendig for eksisterende fjordkryssing med to 300 kV ledninger henholdsvis mot Aurland og Hove, samt gjerde og eksisterende bygninger, bestå. De resterende apparatene og stålstativene skal demonteres og betongkonstruksjoner (fundamenter og transformatorsjakt) skal pigges ned til marknivå.

Saneringen skal være gjennomført innen 2 år etter idriftsettelse av 420 kV-ledningen Ørskog-Sogndal.

Ved riving av 132 kV-ledningene Haugen–Leivdal og Moskog–Høyanger og 300 kV-ledningen Stølsdalen–Fardal, skal Statnett gjøre en tilstandsvurdering av representative anleggsdeler og

komponenter som gir et bilde av tilstandene på de anlegg som saneres. En oppsummerende rapport skal oversendes NVE.

8. Kabling av 132 kV

Eksisterende 132 kV ledning skal kables ved kryssingen av Naustdal slik at ny 420 kV ledning kan spennes over dalen uten mastefester i dalbunnen som utredet i tilleggssøknaden av februar 2008. Det skal legges frem en anleggsplan for kabeltrasé og justert alternativ 1.0 som skal godkjennes av NVE før anleggsstart.

Det skal samtidig søkes om endring av gjeldende konsesjon for 132 kV Moskog-Grov.

9. Miljø- og transportplan

Det skal utarbeides en miljø- og transportplan som skal beskrive og begrense terrenginngrep under anleggsarbeidet i størst mulig grad, herunder konsekvensene for verdifulle lokaliteter for biologisk mangfold og sikre at opprydding blir gjort på en skånsom måte.

Planen skal omhandle:

- nødvendig oppgradering, utbedring og vedlikehold av veier
- hvilke typer kjøretøy som skal benyttes
- når og hvor anleggstrafikken skal foregå
- nødvendige tiltak for å redusere terrengskader og hvordan eventuelle terrengskader skal utbedres
- føringer for hvordan eventuell konflikt med automatisk fredete kulturminner skal kunne reduseres/unngås
- hvordan begrenset skogrydding skal gjennomføres, og hvordan vegetasjonsskjerming rundt transformatorstasjoner skal gjøres
- hvordan kjente hekke- og leikplasser for rødlistearter og skogsfugl skal hensyntas og hvilke begrensninger i anleggsarbeidet dette kan medføre i enkelte områder i spesielle perioder på året

Planen skal godkjennes av NVE før anleggsstart. Ved behov for anleggsplaner etter andre vilkår, kan disse inkluderes i miljø- og transportplanen. NVE vil føre miljøtilsyn med anleggene.

10. Fugl

Det skal vurderes og eventuelt gjennomføres avbøtende tiltak for å redusere risikoen for fuglekollisjoner i områder med rikt eller sårbart fugleliv. Dette skal spesielt vurderes for følgende områder:

- fra Åmsnipa gjennom Vatnedalen og Aldalen
- ved kryssingen av Austefjorden
- ved kryssing av Endestadvatnet
- ved kryssing av Lauvstadvatnet

11. Merking av luftfartshindre

Merking av ledningen skal skje i henhold til gjeldende forskrift for merking av luftfartshindre. Dersom følgende spenn må merkes i henhold til forskriften, skal det benyttes lydvarslingsystem i stedet for tradisjonell merking (rød/hvit malte master og blåser) for å redusere de visuelle virkningene av ledningen:

- kryssing av Storfjorden
- kryssing av Sykkylvsfjorden
- kryssing av Hjørundfjorden
- kryssing av Austefjorden
- kryssing av Hornindalsvatnet
- kryssing av Hundvikfjorden
- kryssing av Naustdal
- kryssing av Esefjorden/Fjærlandsfjorden (kan merkes som ett spenn)
- kryssing av Henjadalen



Agnar Aas

vassdrags- og energidirektør



Rune Flatby

avdelingsdirektør

Klageadgang

Denne avgjørelsen kan påklages til Olje- og energidepartementet innen tre uker fra det tidspunkt underretningen er kommet fram til partene, jf. forvaltningslovens kap. VI. En eventuell klage skal begrunnes skriftlig, stiles til Olje- og energidepartementet og sendes inn til NVE. Vi foretrekker elektronisk oversendelse til vår sentrale e-postadresse nve@nve.no.