

312
KV/EMB

201000961 - 29

Statnett

NVE
Postboks 5091, Majorstuen
0301 OSLO

Saksbeh./tlf.nr.:
Torhild Weium /
Deres ref./Deres dato:
NVE 201000961-8/
28.12.10
Vår ref./ dok. id.:
10/00562 -2/ 1526393
Vår dato:
14.04.11

Høringsuttalelse: Sauland Bygdekraft SA, konsesjonssøknad for Hanfoss kraftverk

Vi viser til brev fra NVE datert 23.12.10, vedrørende konsesjonssøknad fra Sauland Bygdekraft SA om bygging av Hanfoss kraftverk med tilhørende nett i Hjartdal og Notodden kommuner i Telemark.

Hanfoss kraftverk er planlagt med en produksjonskapasitet på inntil 20 MW og en midlere årsproduksjon på 70 GWh. Kraftverket planlegges tilknyttet kraftnettet med en 22 kV-kabel som tilkobles 132 kV-ledningen Hjartdøla-Grønvollfoss med en ny stasjon med koblingsanlegg og transformering 132/22 kV ved Sauland. Prosjektet er konkurrerende med Sauland kraftverk på inntil 76 MW og en midlere årsproduksjon på 218 GWh. Høringspartene er bedt om å vurdere hvilket av prosjektene som eventuelt bør realiseres.

Statnett som systemoperatør er bekymret for utviklingen av kraftsystemets frekvensreguleringsevne. Det bygges ut store mengder småkraftverk med dårlig reguleringsevne og liten vinterproduksjon. I sommerhalvåret dominerer uregulert produksjon, og det er viktig at alle kraftverk designes slik at de kan delta i frekvensreguleringen. Teknisk design av hele kraftverket, inklusiv magasin, vannvei, turbin, turbinregulator og generator må utformes slik at kraftverket kan delta i frekvensreguleringen. Sauland kraftverk vil ha 53 % vinterproduksjon, mens Hanfoss kraftverk er oppgitt å ha 59 % vinterproduksjon. Begge kraftverkene vil dermed bidra med en forholdsvis høy andel vinterproduksjon. Siden planlagt kapasitet i Sauland kraftverk er større enn Hanfoss kraftverk vil etablering av Sauland kraftverk bidra med mer tilgjengelig vintereffekt.

Regionalnettet som overfører kraften mot sør (Nordagutu/Rød) og øst (Skollenborg) er i perioder høyt utnyttet. Skagerak Nett har søkt om å forsterke 132 kV-ledningen Hjartdøla-Grønvollfoss fra den nye koblingstasjonen i Sauland til Ålamoen. I Ålamoen har Skagerak Nett tidligere fått konsesjon for å etablere en ny koblingstasjon. Disse tiltakene vil gjøre det mulig å mate fra Hjartdøla både mot Grønvollfoss og Knardalstrand ved å benytte den gjenværende, sørlige del av 132 kV-ledningen Mår-Knardalstrand. En slik løsning vil bedre overføringskapasiteten ut av området, og Statnett ser ut fra dette ikke nettmessige problemer med planene for utbygging av Hanfoss kraftverk.

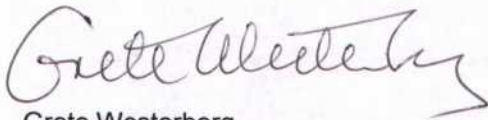
På sikt vil flere av Skagerak Nett sine regionalnettsledninger ha behov for reinvestering. I den sammenheng har Skagerak Nett planer om å gjennomføre en analyse av den langsiktige nettviklingen for området. I denne sammenheng er det aktuelt for Statnett å delta for å se samlet på utviklingen av sentral- og regionalnettet.

Generelt om tilknytning av nye regional- og sentralnettsanlegg

En viktig forutsetning for vår uttalelse er at konsesjonær følger krav i forskrift om systemansvaret i kraftsystemet (FoS) og forskrift om leveringskvalitet i kraftsystemet (FoL).

Vi ber NVE gjøre konsesjonssøker spesielt oppmerksom på at Statnett legger til grunn at FoS § 14 og veileder for funksjonskrav i kraftsystemet (FIKS) følges og at konsesjonær uten ugrunnet opphold søker/informerer systemansvarlig om anlegget etter at konsesjon er gitt.

Med vennlig hilsen
Statnett SF



Grete Westerberg
direktør
Nettplanlegging



Torhild Weium
plansjef Østlandet
Nettplanlegging

NVE
Postboks 5091, Majorstuen
0301 OSLO

Saksbeh./tlf.nr.:
Torhild Weium /
Deres ref./Deres dato:
NVE 201000961-3/
28.12.10
Vår ref./ dok. id.:
10/00562 -1/ 1526392
Vår dato:
14.04.11

Høringsuttalelse: Skagerak Kraft og Skagerak Nett, konsesjonssøknad for Sauland kraftverk

Vi viser til brev fra NVE datert 23.12.10, vedrørende konsesjonssøknad fra Skagerak Kraft om bygging av Sauland kraftverk og fra Skagerak Nett om tilhørende koblingsanlegg og forsterkninger av 132 kV-nettet i Hjørdal og Notodden kommuner i Telemark.

Sauland kraftverk er planlagt med en produksjonskapasitet på inntil 76 MW og en midlere årsproduksjon på 216 GWh. Kraftverket planlegges tilknyttet kraftnettet på dagens 132 kV-ledningen Hjørdøla-Grønvollfoss ved at Skagerak Nett etablerer et nytt koblingsanlegg på eksisterende ledning i Sauland. Kraftutbyggingen er konkurrerende med Hanfoss kraftverk på inntil 20 MW og en midlere årsproduksjon på 70 GWh. Høringspartene er bedt om å vurdere hvilket av prosjektene som eventuelt bør realiseres.

Statnett som systemoperatør er bekymret for utviklingen av kraftsystemets frekvensreguleringsevne. Det bygges ut store mengder småkraftverk med dårlig reguleringsevne og liten vinterproduksjon. I sommerhalvåret dominerer uregulert produksjon, og det er viktig at alle kraftverk designes slik at de kan delta i frekvensreguleringen. Teknisk design av hele kraftverket, inklusiv magasin, vannvei, turbin, turbinregulator og generator må utformes slik at kraftverket kan delta i frekvensreguleringen. Sauland kraftverk vil ha 53 % vinterproduksjon, mens Hanfoss kraftverk er oppgitt å ha 59 % vinterproduksjon. Begge kraftverkene vil dermed bidra med en forholdsvis høy andel vinterproduksjon. Siden planlagt kapasitet i Sauland kraftverk er større enn Hanfoss kraftverk vil etablering av Sauland kraftverk bidra med mer tilgjengelig vintereffekt.

Regionalnettet som overfører kraften mot sør (Nordagutu/Rød) og øst (Skollenborg) er i perioder høyt utnyttet. Økt produksjonskapasitet i området vil øke behovet for å øke kapasiteten ut av dette området. Skagerak Nett har søkt om å forsterke 132 kV-ledningen Hjørdøla-Grønvollfoss fra den nye koblingstasjonen i Sauland til Ålamoen. I Ålamoen har Skagerak Nett tidligere fått konsesjon for å etablere en ny koblingstasjon, som muliggjør videre mating fra Hjørdøla både mot Grønvollfoss og Knardalstrand ved å benytte den gjenværende, sørlige del av 132 kV-ledningen Mår-Knardalstrand. En slik løsning vil bedre overføringskapasiteten ut av området, og Statnett ser ut fra dette ikke nettmessige problemer ved planene for utbygging av Sauland kraftverk.

På sikt vil flere av Skagerak Nett sine regionalnettsledninger ha behov for reinvestering. I den sammenheng har Skagerak Nett planer om å gjennomføre en analyse av den langsiktige nettutviklingen for området. I denne sammenheng er det aktuelt for Statnett å delta for å se samlet på utviklingen av sentral- og regionalnettet.

Generelt om tilknytning av nye regional- og sentralnettsanlegg

En viktig forutsetning for vår uttalelse er at konsesjonær følger krav i forskrift om systemansvaret i kraftsystemet (FoS) og forskrift om leveringskvalitet i kraftsystemet (FoL).

Vi ber NVE gjøre konsesjonssøker spesielt oppmerksom på at Statnett legger til grunn at FoS § 14 og veileder for funksjonskrav i kraftsystemet (FIKS) følges og at konsesjonær uten ugrunnet opphold søker/informerer systemansvarlig om anlegget etter at konsesjon er gitt.

Med vennlig hilsen
Statnett SF



Grete Westerberg
direktør
Nettplanlegging



Torhild Weium
plansjef Østlandet
Nettplanlegging