

Norges vassdrags- og energidirektorat
Postboks 5091 Majorstua
0301 OSLO

Att:

DERES BREV:
312/113..22Z / 24.4.2013

DERES REF:
NVE 201101180-7 ki/saas

VÅR REF:
2013-TRT-0012 TRT/ 631

DATO:
20.06.2013

Høringsuttalelse til søknad om tillatelse til Skallelva kraftverk i Halså kommune

Viser til deres brev datert 24.4.2013 vedrørende søknad om tillatelse til Skallelva kraftverk i Halså kommune. Istad Nett uttaler seg som utredningsansvarlig for regionalnettet i Møre og Romsdal.

Det omsøkte kraftverket på 0,9 MW vil mate inn i 22 kV nettet under Liabø transformatorstasjon. Transformatoren i Liabø er på 15 MVA og har med dagens produksjonskapasitet i underliggende 22 kV nett (ca. 7,5 MW) ca. 8 MW ledig innmatingskapasitet (lettlast, $\cos\phi = 0,9$). Dette er tilstrekkelig til kraftverkene som har fått og søkt konsesjon, men ikke til alle aktuelle kraftverk under Liabø, se sammenstilling av aktuell ny produksjon på Nordmøre på neste side.

Liabø transformatorstasjon ligger normalt under 132/66 kV transformering i Ranes, pga. deling i 66 kV nettet mellom Liabø og Nordheim. Maksimalt overføringsbehov i 66 kV nettet mot Ranes med dagens produksjonskapasitet og delingspunkt er på ca. 32 MW, mens overføringskapasiteten er på ca. 52 MW ved 20°C. Det dermed tilstrekkelig kapasitet til kraftverkene som har fått og søkt konsesjon, men ikke til alle aktuelle kraftverk under Liabø og Svorka.

Maksimalt opptransformeringsbehov på 132/66 kV transformatoren Ranes (merkeytelse 50 MVA) med dagen produksjonskapasitet og delingspunkt er på ca. 37 MW. Transformatorytelsen er dermed noe knapp i forhold til de kraftverk som har fått eller søkt konsesjon under Ranes, og transformatoren vil være en betydelig flaskehals om alle aktuelle planer blir utbygd. Et mulig tiltak vil være å endre delingspunkt, slik at Liabø legges mot Nordheim med 132/66 kV transformator på 45 MVA. En slik delingsendring vil imidlertid kunne være uheldig for driftssikkerheten ved tunglast med lav produksjon.

Overføringskapasiteten i 132 kV nettet i området er i kortere perioder av året fullt utnyttet med dagens overføringsbehov. Mest begrensende er 132 kV ledningen Ranes-Aura (FeAl 120, maks. linetemperatur 40 °C, byggeår 1953), se historisk lastflyt i RKSU 2012 - Grunnlagsrapport side 38. Det omsøkte kraftverket vil sammen med øvrige planer for ny produksjon i området pålaste dette nettet. Tabellen nedenfor viser aktuell ny vannkraftproduksjon med ulike statuskoder. I tillegg er det søkt om konsesjon for Skardsøya vindkraftverk på 55 MW med tilknytning i 132 kV nettet mellom Gylthalsen og Tjeldbergodden. Statkraft jobber også med planlegging av et 6-8 MW testanlegg for offshore vindturbin med tilknytning på Smøla.

ET SELSKAP I ISTAD KONSERNET

Summer av Pmaks	Kolonr.					
Radetiketter	KGB	KG	KS	FM	ØV	Totalsum
⊕ Gylthalsen		1.1	1.4			2.5
⊕ Istad		0.5				0.5
⊕ Kristiansund		1.4	0.9			2.3
⊕ Nordheim			2.0			2.0
⊖ Ranes	3.2	3.3	8.2		31.2	45.8
Liabø	0.5	1.2	5.7		8.3	15.7
Sumadal					16.8	16.8
Svorka	2.7	2.1	2.5		6.0	13.3
⊕ Tjeldbergodden					0.3	0.3
⊕ Trollheim		3.6	5.0	24.3	11.7	44.6
Totalsum	3.2	9.8	17.5	24.3	43.1	97.8

Statuskoder: KGB = konsesjons gitt, under bygging, KG = konsesjon gitt, KS = konsesjon søkt, FM = forhåndsmeldt, ØV = øvrig.

For å forsterke dette nettet anses det mest aktuelt å etablere 420/132 kV transformering i Trollheim, se kapittel 6.2.25 i RKSU 2012 (grunnlagsrapport) og Kraftsystemutredning for sentralnettet 2011-2030 (grunnlagsrapport) side 138.

Statnett vil i samråd med Istad Nett måtte vurdere om/når 420/132 kV transformering i Trollheim må/kan etableres, og hvor mye ny produksjonskapasitet som kan tillates eksisterende nett. Istad Nett har i mail til Statnett datert 23.5.2013 bedt om et møte for avklaring av bl.a. dette.

Med vennlig hilsen
ISTAD NETT AS

Lennart Heggdal
Nettsjef

Tor Rolv Time
Tor Rolv Time
Senioringeniør

Kopi til:

Svorka Energi v/Odd Einar Glærum (oeg@svorka.no)

Statnett SF v/Knut Styve Hornnes (knut.hornnes@statnett.no)