

Norges vassdrags- og energidirektorat  
Postboks 5091 Majorstua  
0301 OSLO

Att:

**DERES BREV:**  
1.3.2013

**DERES REF:**  
NVE 201205386-4 kv/genn

**VÅR REF:**  
2013-TRT-0012 TRT/ 631

**DATO:**  
29/4/2013

## Høringsuttalelse til melding med forslag til KU for Vindøla kraftverk i Surnadal kommune

Viser til deres brev datert 1.3.2013 vedrørende melding for Vindøla kraftverk på 24,3 MW med planlagt idriftsettelse høsten 2019. Istad Nett uttaler seg som utredningsansvarlig for regionalnettet i Møre og Romsdal.

Det forhåndsmeldte kraftverket vil møte nettbegrensninger i flere nettdeler:

### 22 kV nettet

Av forhåndsmeldingen framgår det at kraftverket er foreslått tilknyttet eksisterende 22 kV nett, dvs. tilknytning på radialen Surnadal fra Trollheim kraftverk/transformatorstasjon. På samme radial er det også aktuelt å tilknytte flere småkraftverk. Dette gjelder Setergryta kraftverk på 2,9 MW, som fikk konsesjon i 2005, og hvor utbygger har søkt om planendring til 4 MW. I tillegg er det kartlagt til sammen ca. 3,7 MW mulig ny produksjon. Ingen av ledningsseksjonene i eksisterende 22 kV nett (totalt ca. 6 km bygget med hhv. FeAl 16, 35, 70 og 95) har tilstrekkelig termisk kapasitet til å kunne overføre planlagt innmating fra Vindøla kraftverk, selv om de øvrige planene ikke skulle bli realisert. Vi regner med at Svorka Energi vil komme med en egen tilbakemelding for dette nettet.

### Transformerings 132/22 kV

Transformorkapasiteten 132/22 i Trollheim på 16 MVA er fullt utnyttet. Total produksjonskapasitet i 22 kV nettet under transformatoren er i dag på ca. 22 MW, mens lasten ved tunglast er på ca. 9 MW. Planlagt ny produksjon under Trollheim, utenom Vindøla er på 8,6 MW (+ kartlagt mulig produksjon ca. 12 MW). Med økt produksjonskapasitet må transformorkapasiteten økes til i størrelsesorden 50-60 MW. Flere forhold tilsier at denne ytelsen bør fordeles på to transformatorer, dvs. minimum én ny transformator.

### 132 kV nettet

Overføringskapasiteten i 132 kV nettet i området er i kortere perioder av året fullt utnyttet med dagens overføringsbehov. Mest begrensende er 132 kV ledningen Ranese-Aura (FeAl 120, maks. linetemperatur 40 °C, byggeår 1953), se historisk lastflyt i RKSU 2012 (grunnlagsrapport) side 38. Det er omfattende planer for ny produksjon som vil pålaste dette nettet. Tabellen nedenfor viser

#### ET SELSKAP I ISTAD KONSERNET

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.

| 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.

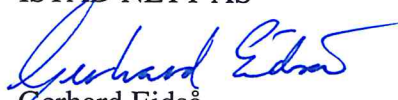
For å forsterke dette nettet anses det mest aktuelt å etablere 420/132 kV transformering i Trollheim, se kapittel 6.2.25 i RKSU 2012 (grunnlagsrapport) og Kraftsystemutredning for sentralnettet 2011-2030 (grunnlagsrapport) side 138.

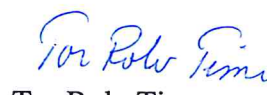
I forbindelse med søknaden bør minimum følgende nettalternativ mellom kraftverk og Trollheim vurderes:

1. Oppgradering av eksisterende 22 kV nett til Trollheim + økt transformator kapasitet 132/22 kV i Trollheim.
2. Ny 22 kV kabelforbindelse fra kraftverket til Trollheim + økt transformator kapasitet 132/22 kV i Trollheim.
3. Tilknytning med 132 kV forbindelse på eksisterende 132 kV ledning Trollheim-Ranes (kraftverkstransformator mellom generatorspenning og 132 kV)

Statnett vil i samråd med Istad Nett måtte vurdere om/når transformering 420/132 kV i Trollheim må etableres.

Med vennlig hilsen  
ISTAD NETT AS

  
Gerhard Eidså  
Daglig leder Istad Nett

  
Tor Rolv Time  
Senioringeniør

Kopi til:  
Svorka Energi v/Odd Einar Glærum ([oeg@svorka.no](mailto:oeg@svorka.no))  
Statnett SF v/Knut Styve Hornnes ([knut.hornnes@statnett.no](mailto:knut.hornnes@statnett.no))