

NVE  
Postboks 5091 Majorstuen  
0301 OSLO

Sted:  
Trondheim

Dato:  
24. juni 2015

Vår ref: 15/00669-2  
Deres ref: NVE 201102887-14

## Småkraft i Tydal og Selbu - svar å høring av søknader

Viser til brev fra NVE med høring av søknader om Møåa, Løddølja, Lauva, Styttåa, Råna og Mølnåa kraftverk i Tydal og Selbu kommuner.

Fire av disse kraftverkene ønsker tilknytning i TrønderEnergi Nett (TEN) sitt forsyningsområde i Tydal, mens Råna og Mølnåa planlegger tilknytning i Selbu Energiverk (SE) sitt nett. Tilknytning av Råna og Mølnåa er ifølge SE uproblematisk, og det vil heller ikke skape utfordringer for overliggende nett.

Tilknytning av Møåa, Løddølja, Lauva og Styttåa i Tydal krever investering på både distribusjonsnetts- og regionalnettsnivå. Transformeringskapasitet til overliggende nett er flaskehals for alle disse tilknytningene, i tillegg til delvis omfattende investering i overføringskapasitet i distribusjonsnettet.

RKSU for Sør- Trøndelag beskriver begrenset kapasitet for innmating av ny kraftproduksjon i Nea.

### Behov for tiltak i distribusjonsnettet

#### Møåa

Grøna kraftverk har konsesjon på 2,9 MW. TEN har allerede forsterket nettet mot Tydal Øvre med dobbelt sett 22 kV kabler for å kunne gi dette kraftverket nettilknytning. Møåa ønsker tilknytning til samme avgang som Grøna er tenkt tilknyttet, Tydal Øvre. Ledningsnettet må forsterkes ytterligere før dette kan la seg gjøre. Investeringen vil ta høyde for nye hyttefelt som er signalisert å komme i området, og kostnadene bæres derfor i hovedsak av TEN.

TEN forutsetter at Møåa kraftverk selv setter opp en fjernstyrt nettstasjon like ved TENs nettstasjon, med høyspent målefelt og bryteranlegg med linjevern på avgangen mot kraftverket. TEN skal kunne hente måleverdier og vernmeldinger fra deres nettstasjon. Kraftverket må ha anleggskonsesjon for sitt høyspentanlegg fra kabeltilkobling på bryterfelt i vår nettstasjon. TENs driftsleder ønsker at småkraftutbyggere bygger på egen anleggskonsesjon og ikke på TENs områdekonsesjon.

#### Løddølja, Lauva og Styttåa

Løddølja, Lauva og Styttåa ønsker tilkobling på Statkraft sin ledning i retning Finnkoi. Ny kraft kan først tas inn på nettet når linja er bygd om. Det er naturlig at TEN overtar eierskap til ledninga i forbindelse

### TrønderEnergi Nett AS

Telefon: 07250  
Telefax: 73 54 16 50

Postadresse:  
Postboks 9480 Sluppen  
7496 Trondheim

Besøksadresse:  
Klæbuveien 118  
7031 Trondheim

www.tronderenergi.no  
firmapost@tronderenerginett.no  
Org.nr: NO 978 631 029 MVA

med ombyggingen. Nettet må forsterkes helt fra Nea transformatorstasjon og opp til småkraftverkene, i henhold til vedlagte kart. Totalt anleggsbidrag for dette er antydnet til opp mot 7,8 MNOK og fordelt i forhold til effektbehov.

### Behov for tiltak i regionalnettet

Trondheim Energi ga i sin tid tillatelse til å forsyne Tydal direkte fra kraftverkene i NEA. Diverse fusjoner har ført til at dette avtaleforholdet i dag står mellom Statkraft og TEN. Vedlagte enlinjeskjema viser stasjonens oppbygning og eierforhold.

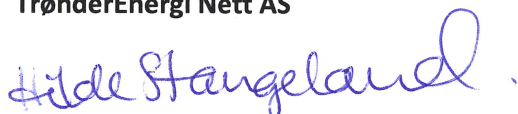
I Nea eier TEN en 10 MVA transformator som forsyner Tydal med kraft (T5). Denne transformerer 10 kV generatorspenning til 22 kV distribusjonsnettspenning. Statkraft godtar uttak over denne transformatoren, men har signalisert at det ikke er ønskelig med innmating på grunn av begrensning i transformeringen opp fra 10 kV til 420 kV i T1. Denne 140 MVA transformatoren står foran to generatorer med merkeytelse 2x60 MVA. Da forbruket i Tydal er relativt lavt over året, skal det ikke mye til før flyten går motsatt vei. Småkraftverket Sæteråa leverer allerede inn 0,98 MW, Væla skal inn med 1 MW innen kun kort tid, og Grøna har fått konsesjon på 2,9 MW produksjon. Sommerlast i Tydal ligger rundt 2 MW, mens vinterlast ligger opp mot 6 MW. Normalt ligger lasten på høst og vår mellom 3 og 4 MW.

Innmating på Finnkoi- linja møter en flaskehals i transformeringskapasiteten i Statkraft sin T6, med merkeytelse 2 MVA.

Dermed vil tilknytning av mer småkraft i området kunne utløse behov for å bygge ny transformering 22/132 kV. Et slikt tiltak krever anleggskonsesjon, og medfører at samfunnsøkonomi og påvirkning på nettatariffen må vurderes. Den samlede vurderingen bør også inkludere Statkrafts muligheter for innmating av effekt over T1. TEN har ikke prioritert å starte på arbeidet med konsesjonsprosessen, da prosjektene til nå har vært usikre angående vilje til å dekke nødvendige anleggsbidrag i distribusjonsnettet.

Dersom vindkraftutbyggingen blir vedtatt ser TEN at det kan bli krevende å gjennomføre søknads- og byggeprosess for ombygging i NEA i perioden frem til 2020. Så lenge det foreligger begrensninger vedrørende transformeringskapasitet i Nea, kan det bli utfordrende å få småkraften tilknyttet nettet før fristen for elektriske sertifikater går ut i 2020. Dersom Statkraft godtar perioder med innmating over T5/ T1, kan det være med på å muliggjøre disse prosjektene.

Med vennlig hilsen  
**TrønderEnergi Nett AS**



Hilde Stangeland  
Ansvarlig for Kraftsystemutredning i Sør- Trøndelag

Vedlegg: Enlinjeskjema NEA (Unntatt offentlighet)