

Agder Energi Nett AS
Post: Postboks 794 Stoa, 4809 Arendal
Besøk: Stoaveien 14, 4848 Arendal

Telefon: 38 60 70 00
Telefaks: 38 60 72 80
Kundetelefon: 07272
E-post: nett@ae.no

Org nr.: NO 982 974 011 MVA

www.aenett.no

Norges vassdrags- og energidirektorat
Postboks 5091 Majorstuen
0301 OSLO

DERES REF.:
Oda Bjærke

VÅR REF.:
565752/V1

DATO:
21.6.2016

Høringsuttalelse – Eivindsvatn kraftverk

Viser til Sira Kvina kraftselskap sin konsesjonssøknad for Eivindsvatn kraftverk i Kvinesdal kommune, datert 7. november 2014. Agder Energi Nett (AEN) er berørt part i denne saken som eier av regionalnett i Vest-Agder og eier av deler av distribusjonsnettet i nærområdet til Eivindsvatn kraftverk.

På side 17 i konsesjonssøknaden står følgende beskrivelse ang. nettilknytning:

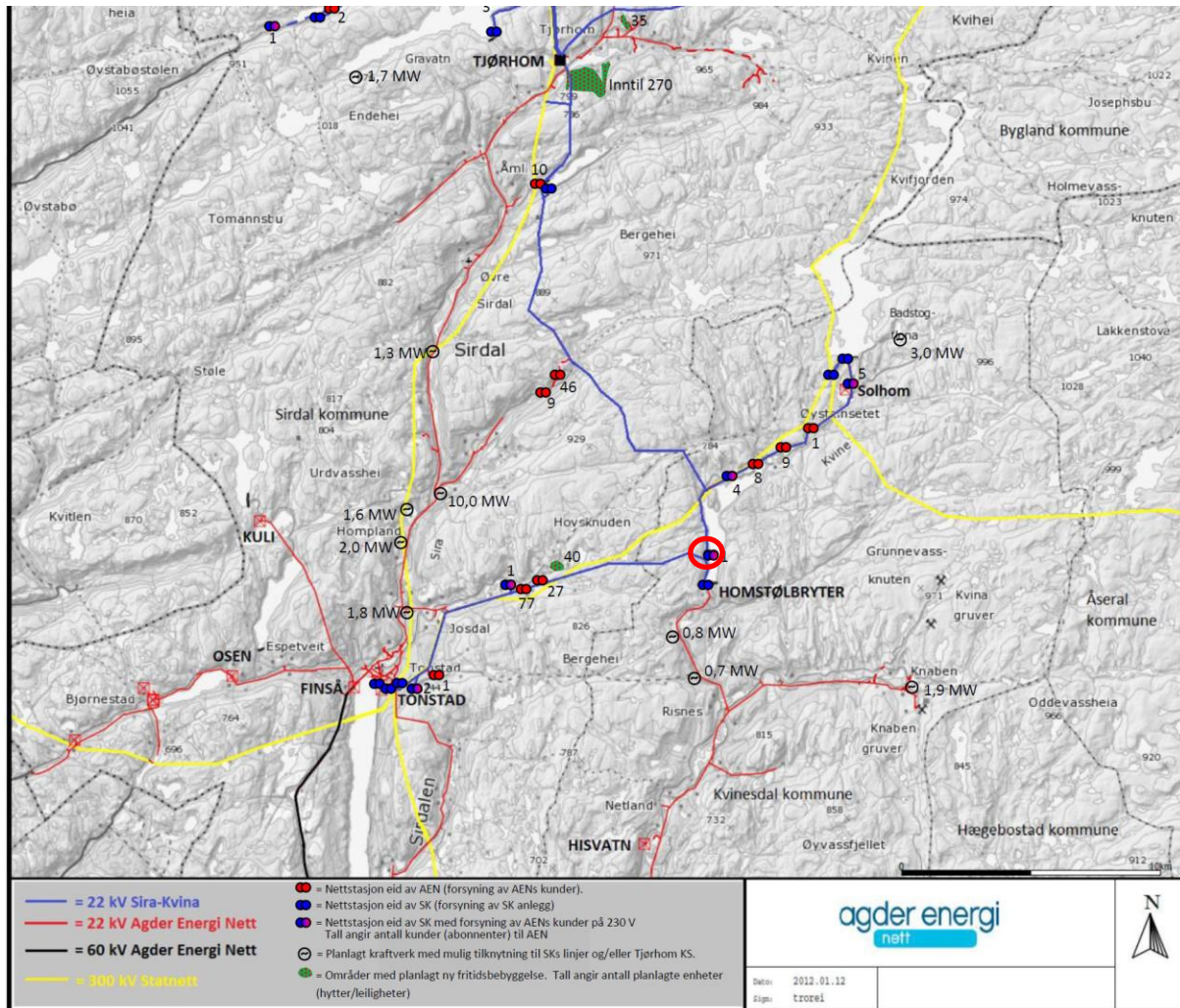
Nettilknytning vil skje ved kabel i veitrase fra kraftstasjon og frem til hoveddammen ved Nesjen (ca 2,5km) og videre derfra 500m til påkoblingspunkt på eksisterende nett.

Nettselskapet Agder Energi nett AS er nettkommisjonær. Sira Kvina kraftselskap har vært i dialog med Agder Energi nett angående nettilknytning, men det er ennå ikke inngått noen tilknytningsavtale. Agder Energi nett AS arbeider derfor med hvordan nettet skal forsterkes for å kunne ta imot all den planlagte kraftproduksjonen. Dette arbeidet gjør at det blir mer enn nok kapasitet for alle planlagte småkraftverk i Kvinesdal kommune til å koble seg til nettet.

AEN har områdekonsesjon i området, men presiserer at det er Sira Kvina kraftselskap som har anleggskonsesjon og dermed eier og drifter det eksisterende distribusjonsnettet som er planlagt som "påkoblingspunkt". Figur 1 viser oversikt over distribusjonsnettet i området. Distribusjonsnett markert med blå strek er eiet og driftet av Sira Kvina kraftselskap (anleggskonsesjon), mens distribusjonsnett markert med rød strek er eiet og driftet av AEN (områdekonsesjon). Eivindsvatn kraftverk er markert i kartet, men med 3,0 MW i stedet for omsøkt 5 MW (basert på den informasjonen AEN hadde når kartet ble laget i 2012).

Slik distribusjonsnettet i dag er driftet er alt distribusjonsnett som eies av Sira Kvina kraftselskap forsynt fra Tjørhom kraftstasjon (se figur 1) som også eies av Sira Kvina kraftselskap. I tillegg er øvre del av AENs distribusjonsnett (nord for Netland) forsynt fra Sira Kvina kraftselskap sitt distribusjonsnett (via Homstølbryter). AEN har tidligere forespurt Sira Kvina kraftselskap om tillatelse til å forsyne øvre deler av Kvinesdal (Knaben-området) fra Finså kraft-/transformatorstasjon (se figur 1), men har fått til svar at dette ikke kan tillates, blant annet på grunn av at distribusjonsnettet mellom Tonstad kraftverk og Homstølbryter må forsynes fra Tjørhom med hensyn på leveringssikkerhet til Tonstad kraftverk (reserveforsyning). For å opprettholde samme forsyning har AEN forstått det slik at Sira Kvina kraftselskap ønsker å mate Eivindsvatn kraftverk mot Tjørhom kraftstasjon. Ved en slik

forsyning vil ikke AEN være berørt konsesjonær og ser derfor ikke behov for nærmere uttalelse.



Figur 1 Kart over distribusjonsnettet i området med beskrivelse av eierskap

AEN fikk høsten 2015 konsesjon for bygging av ny transformatorstasjon på Ertsmyra like øst for Tonstad i Sirdal kommune. Etablering av denne nye transformatorstasjonen vil åpne opp eksisterende flaskehals i regionalnettet for tilknytning av ny småkraftproduksjon i Sirdalsområdet, inkludert deler av øvre Kvinesdal og Flekkefjord kommune. Transformatorstasjonen planlegges satt i drift i løpet av 2018.

På bakgrunn i dette inviterte AEN kraftverk som tidligere har søkt om nettilknytning i området til å delta i utredningsarbeidet. Sira Kvina kraftselskap ble også invitert til å delta, men det ble avklart med Sira Kvina kraftselskap at Eivindsvatn kraftverk ikke skulle inkluderes. Dette med hovedbegrunnelse av at Eivindsvatn kraftverk er planlagt tilknyttet Sira Kvina kraftselskap sitt eget distribusjonsnett. Det ble derimot gitt aksept for at AEN kunne vurdere bruk av Sira Kvina sin distribusjonsnettløse mellom Ertsmyra (like nord for Tonstad kraftverk) og Homstølbryter for å tilknytte kraftverk i øvre Kvinesdal (Knaben-området) da etablering av Ertsmyra transformatorstasjon etter Sira Kvina kraftselskap sitt synspunkt vil gi tilstrekkelig leveringssikkerhet til Tonstad kraftverk. Utredningen viste videre at med en slik bruk av Sira Kvina kraftselskap sin distribusjonsnettløse vil de 2 kraftverkene i øvre Kvinesdal som var med på utredningen kunne tilknyttes nye Ertsmyra transformatorstasjon uten videre nettførsterkninger.

I samtaler med Sira Kvina kraftselskap i etterkant av at utredningen ble ferdigstilt er fremtidig drift av distribusjonsnettet i området diskutert. For å selv ha kontroll over forsyning til Sira Kvina kraftselskap sitt damanlegg i Homstølvatn ønsker Sira Kvina kraftselskap å forsyne dette fra Tjørhom kraftstasjon. Forsyningen til dette anlegget er forsynt fra transformatoren markert med rød ring i figur 1 (like nord for Homstølbryter). Med en slik forsyning må også Eivindsvatn kraftverk forsynes fra Tjørhom kraftstasjon og AEN vil ikke være berørt konsesjonær og ser derfor ikke behov for nærmere uttalelse.

Dersom Sira Kvina kraftselskap likevel ønsker å tilknytte Eivindsvatn kraftverk mot nye Ertsmyra transformatorstasjon kan AEN bekrefte at det med dagens kjente produksjonsplaner i området vil være tilstrekkelig transformatorkapasitet mellom distribusjonsnett og regionalnett i Ertsmyra.

Transformatoren mellom sentral- og regionalnettet i Ertsmyra er planlagt med en ytelse på 300 MVA, noe som kan bli for lite dersom mange av de planlagte produksjonsanleggene (vind- og vannkraft) i området realiseres. På bakgrunn av dette har Statnett opprettet en ordning for tildeling av ledig nettkapasitet i Ertsmyra. For mer informasjon, se Statnett sin internettside¹. Dersom Sira Kvina kraftselskap ønsker å tilknytte Eivindsvatn kraftverk mot nye Ertsmyra transformatorstasjon må Sira Kvina kraftselskap bekrefte dette for AEN slik at det kan søkes om tildeling av kapasitet hos Statnett.

Som nevnt over gav Sira Kvina kraftselskap aksept for at AEN kunne vurdere bruk av Sira Kvina sin distribusjonsnettlinje mellom Ertsmyra (like nord for Tonstad kraftverk) og Homstølbryter for å tilknytte kraftverk i øvre Kvinesdal (Knaben-området). Utredning av kapasitet for tilknytning av ny produksjon til dette nettet viser at det så vidt er driftsmessig forsvarlig å tilknytte Stølen og Dyrli kraftverk. Begge disse kraftverkene har søkt tilknytning før Eivindsvatn og det vil dermed være Eivindsvatn som vil utløse forsterkingsbehov i dette nettet

Ved en slik tilknytning vil AEN bemerke at selv om Eivindsvatn tilknyttes nett som Sira Kvina kraftselskap selv er konsesjonær for må krav til verninnstillinger koordineres med relèplan i Ertsmyra transformatorstasjon.

AEN har et antall kunder som er tilknyttet fordelingstransformatorer som er forsynt fra Sira Kvina kraftselskaps 22 kV nett (se figur 1 hvor antall kunder pr. 2012 er markert). Uavhengig av hvilken tilknytningsløsning som velges (mating mot Tjørhom kraftstasjon eller mot Ertsmyra transformatorstasjon) må Sira Kvina kraftselskap selv utrede om det er driftsmessig forsvarlig å overføre denne effekten i den delen av nettet de selv er konsesjonær for, og at dette ikke fører til at noen av AENs kunder med uttak fra dette nettet får en leveringskvalitet utenfor grensene beskrevet i forskrift om leveringskvalitet i kraftsystemet.

Med hilsen
Agder Energi Nett AS



Trond Arild Reiersølmoen
Utredningsansvarlig Agder / Avdelingsleder Nettstrategi

Vedlegg:
Nettutredning - Tilknytning av små kraftverk i Sirdal, øvre Kvinesdal og Flekkefjord

¹ <http://www.statnett.no/Drift-og-marked/Nettleie-og-tariffstrategi/tildeling-nettkapasitet/>