Nordlandsnett
Postboks 1410, 8002 BODØ
Telefon: 75 54 51 10
www.nordlandsnett.no

NVE

POSTBOKS 5091 MAJORSTUA
0301 OSLO

Deres ref.:	Deres brev av:	Vår ref.:	Dato:
		BP/14/606-3/617	14.06.2016

SMÅKRAFTPAKKE BEIARN - HØRINGSSVAR NORDLANDSNETT AS

Det vises til pågående høring av kraftverkene i Småkraftpakke Beiarn, med høringsfrist den 24.06.2016.

Bakgrunn

Småkraftpakke Beiarn omfatter følgende søknader om småkraftverk i Beiarn kommune:

- Øvre Beiardalen
  - Bruforsen – 6,8 MW
  - Høgforsen – 4,9 MW
  - Heståga og Troåga – 3,8 MW
  - Mårberget – 3,8 MW
- Nedre Beiardalen
  - Savåga – 4,8 MW
  - Galtåga – 4,9 MW
  - Gamåga – 2,0 MW

I tillegg må følgende konsesjonsgitte kraftverk hensyntas ved vurdering av tilgjengelig nettkapasitet:

- Skjerstad (Bodø kommune)
  - Skredelva – 2,9 MW
  - Rognlia – 2,7 MW
- Øvre Beiardalen
  - Lille Grottåga – 3,3 MW
- Nedre Beiardalen
  - Breivikelva – 9,9 MW

Kraftverkene som ligger i øvre Beiardalen vil mate inn på 22 kV radialen LE1 under Beiarn trafostasjon. Fra Beiarn trafostasjon vil kraften flyte via 66 kV radialen Hopen – Oldereid – Beiarn til Hopen trafostasjon der den transformeres opp til 132 kV. Kraftverkene i Skjerstad vil mate inn i 22 kV nettet under Oldereid trafostasjon, men vil videre være avhengig av den samme kapasiteten som kraftverkene i øvre Beiardalen på 66 kV linje Hopen – Oldereid.

Kraftverkene i nedre Beiardalen vil mate inn i 22 kV nettet i Beiarn og videre inn mot et nytt regionalnettspunkt på linjen Sundsfjord – Hopen ved Kjelling i Gildeskål kommune.

Fra regionalnettet vil kraften måtte flyte nordover til Salten Trafo der den transformeres opp til sentralnettet.

Kapasitet i regionalnettet for ny produksjon

Nordlandsnett AS (NOR) sendte den 16.12.2011 ut et informasjonsskriv vedrørende kapasitet for ny produksjon i regionalnettet i området. Dette er lagt ved som "*Vedlegg 1 Orientering om kapasitet for ny produksjon i regionalnettet*". Skrivet ble sendt ut til alle produsenter som har småkraftprosjekt som skal knyttes til NOR sitt nett. I tillegg ble skrivet sendt til NVE, underliggende konsesjonærer, tilgrensende konsesjonærer og overliggende konsesjonærer.

Kort oppsummert er det i dag tre flaskehalser i regionalnettet i Salten. Disse er som følger:

- Kapasitetsbegrensning på linjen Sjona – Langvann – Svabo i Helgeland Kraft AS (HK) sitt nett
- Begrenset transformeringskapasitet i Salten Trafo (Statnett)
- Kapasitetsbegrensning på linje Sjønstå – Valljord i NOR sitt nett

Kapasitetsbegrensningen er av en slik art at NOR vurderer det ikke driftsmessig forsvarlig å ta imot ny produksjon i regionalnettet før disse flaskehalsene er utbedret. Dette gjelder produksjon som får/har fått konsesjon etter den 01.11.2011. Ny produksjon som hadde konsesjon før den nevnte datoen kan mates inn i regionalnettet før flaskehalsene er utbedret.

NOR jobber i samarbeid med Statnett og HK med prosjekter for å utbedre disse flaskehalsene. Disse er som følger:

- Ny 132 kV linje Svartisen Kraftstasjon – Halsa Trafostasjon og 420/132 kV transformering i Svartisen Kraftstasjon.
  - NOR skal bygge 132 kV linjen fra Halsa til Svartisen Kraftstasjon mens Statnett bygger 420/132 kV transformering i Svartisen.
  - Begge anleggene er under bygging og vil bli ferdigstilt i løpet av 2016.
- Ny Salten Trafo
  - Konsesjonssøkt i 2011 av Statnett
  - Prosjektet har møtt flere utfordringer underveis og er derfor forsinket
  - Statnett har planlagt byggestart på nye Salten Trafo høsten 2017. Byggetiden er forventet å være 2-3 år. Se for øvrig nettsiden til prosjektet for nærmere informasjon: http://www.statnett.no/Nettutvikling/Salten---ny-stasjon-/
- Ny 132 kV linje Stigfjell – Salten Trafo
  - Prosjektet ble konsesjonssøkt av NOR høsten 2013.
  - Prosjektet er avhengig av at nye Salten transformatorstasjon bygges. Pga forsinkelser på dette prosjektet har NOR bedt NVE avvente endelig behandling av konsesjonssøknaden fram til Statnett har tatt investeringsbeslutning (BP2) for nye Salten transformatorstasjon.
  - Det er planlagt at prosjektet skal kunne ferdigstilles samtidig som nye Salten trafostasjon er ferdig.
- Utbedring av flaskehalsen Sjona – Langvann – Svabo
  - HK har planlagt å temperaturoppgradere linjen Langvann – Svabo i løpet av 2016.

Øvre Beiardalen

Kapasitet på 66 kV radial Hopen – Oldereid – Beiarn
På møte med NVE og utbyggerne i småkraftpakke Beiarn den 23.02.2016 opplyste NOR om at det var 10 MW ledig for ny produksjon på 66 kV radialen Hopen – Oldereid – Beiarn. Videre ble det fra NOR sin side informert om at kapasiteten på radialen skulle sjekkes ut.

Det viser seg at overføringsgrensene som er meldt inn til systemansvarlig og som nettet driftes etter, er noe lavere enn opprinnelig forutsatt. Dette innebærer at det per i dag kun er 6,9 MW ledig på radialen Hopen – Oldereid – Beiarn. Videre er det siden møtet gitt konsesjon til Skredelva kraftverk og positiv innstilling til OED på Rognlia kraftverk. Tar man tillegg med Lille Grottåga kraftverk som har konsesjon, så utgjør dette 8,9 MW. Disse kraftverkene ligger foran kraftverkene i småkraftpakke Beiarn, da de allerede har konsesjon eller en positiv innstilling til OED. I praksis innebærer dette at det per tiden ikke er ledig kapasitet på 66 kV radialen Hopen – Oldereid – Beiarn til kraftverkene i småkraftpakke Beiarn.

En forsterkning av radialen Hopen – Oldereid – Beiarn vil ha høye investeringskostnader og vil i tillegg medføre en ulempe for produksjonen i de eksisterende kraftverkene, da en slik reinvestering vil føre til tapt produksjon pga at linjen må kobles ut under ombyggingen. NOR vil gjennomføre en samfunnsøkonomisk analyse av ulike tiltak for å forsterke linjen. Dersom ingen av tiltakene viser seg å være samfunnsmessig rasjonelle, så vil NOR søke fritak fra tilknytningsplikten for de kraftverkene i øvre Beiardalen som ikke kan mates inn på dagens regionalnett.

Kapasitet i 22 kV distribusjonsnett
I forbindelse med byggingen av Muoidejohka kraftverk ble radialen LE1 fra Beiarn trafostasjon forsterket i 2013. Radialen har kapasitet til å ta imot en del av den konsesjonssøkte og konsesjonsgitte produksjonen i øvre Beiardalen. Kraftverkene som skal knyttes til radialen vil måtte dekke sin andel av anleggsbidraget som Muoidejohka kraftverk har betalt.

Dersom det blir gitt konsesjons til alle kraftverkene i øvre Beiardalen, og disse blir bygd ut, vil det være nødvendig å bygge en egen produksjonsradial til Høgforsen og Bruforsen. Denne vil bli finansiert ved anleggsbidrag.

Nedre Beiardalen

Ny 132/22 kV trafostasjon på Kjelling
NOR har utredet flere regionalnettløsninger for den potensielle kraftproduksjonen i nedre Beiardalen. Den beste løsningen er å etablere en ny 132/22 kV trafostasjon på linjen Sundsfjord – Hopen ved Kjelling i Gildeskål kommune.

På møtet med NVE og småkraftutbyggerne den 23.02.2016 informerte NOR om at de vurderte å søke leveringsfritak fra kraftverkene i nedre Beiardalen, da de første vurderingene viste at det var sannsynlig at de samlede tiltakene ikke ville være samfunnsøkonomisk lønnsomme.

NOR har i etterkant av møtet engasjert Sweco til å gjøre en samfunnsøkonomisk analyse av Kjelling trafostasjon. Analysen viser at det vil være samfunnsøkonomisk lønnsomt å bygge den nye stasjonen, selv om kun Breivikelva blir realisert. På bakgrunn av dette kommer NOR til å

søke konsesjon for Kjelling trafostasjon og etablere denne, forutsatt at kraftverkene dekker sin andel av utbyggingskostnadene i distribusjonsnettet gjennom et anleggsbidrag.

NOR har allerede engasjert Sweco til å utarbeide konsesjonssøknaden for Kjelling trafostasjon og vil søke konsesjon innen utgangen av 2016.

22 kV nett under Kjelling trafostasjon
Det er ikke kapasitet i 22 kV nettet under den fremtidige Kjelling trafostasjon til å ta imot ny kraftproduksjon. Dette innebærer at nettet må forsterkes for at de nye kraftverkene skal kunne realiseres. Produsentene vil måtte dekke sin andel av utbyggingskostnadene gjennom et anleggsbidrag.

Nettilknytningsavtale

NOR bruker REN sin avtalemal for nettilknytning av ny distribuert generering. Avtalen blir ikke undertegnet før spørsmålet om kapasitet i nettet er avklart og utbygger har tatt investeringsbeslutning for kraftverket.

Dersom det skulle være noen spørsmål eller uklarheter så kan det tas kontakt med undertegnede på tlfnr: 959 46 132 eller e-post: bjorn.b.pedersen@nordlandsnett.no.

Med vennlig hilsen
Nordlandsnett AS

Bjørn Bjørstad Pedersen

Bjørn Bjørstad Pedersen
Sivilingeniør - Utredninger Nettanalyser og Nettariffer
Tlf. 959 46 132