

Anmodning om innarbeiding av justert driftsopplegg i pågående søknad om bygging av Geitelvi kraftverk

Vi viser til gjeldende konsesjonssøknad for Geitelvi kraftverk, datert 18.11.2025. I søknaden er tiltaket beskrevet som et uregulert kraftverk uten reguleringsmagasin, med magasinivolum 0 m³, minstevannføring sluppet fra inntaket hele året og med vannveien lagt i tunnel.

Vi ber med dette om at det innarbeides en justering i søknaden, slik at de øvre ca. 300 meterne av vanttunnelen kan benyttes som et begrenset korttidsmagasin, med et anslått volum på om lag 4 500 m³ vann.

Bakgrunnen for at vi fremmer denne endringen nå, er at rammevilkårene for drift og markedsdeltagelse har endret seg etter at søknaden ble sendt inn 18.11.2025. På søknadstidspunktet var det ikke avklart for oss at Geitelvi kunne være aktuelt for deltakelse i balanse- og frekvensmarkeder.

Særlig var Statnetts senere åpning av markedet for mindre enheter ikke kjent for oss ved innsendelsen. Denne endringen, som ble iverksatt fra desember 2025, har gjort det både relevant og praktisk mulig å legge til rette for at også Geitelvi kan bidra med slik fleksibilitet. Den omsøkte endringen skyldes dermed at det etter innsendelsen har oppstått nye og mer konkrete rammebetingelser som gjør en slik løsning aktuell og teknisk og kommersielt relevant. Samtidig har kraftmarkedet blitt vesentlig mer volatil enn da arbeidet med prosjektet startet i 2022, og det er vår vurdering at denne utviklingen vil forsterke seg fremover. Et økende innslag av uregulerbar kraftproduksjon, særlig fra sol- og vindkraft, medfører også et større behov for stabiliserende og fleksibel effekt i kraftsystemet.

Vi er i dialog med NVE blitt oppfordret til å sende inn denne endringen nå, slik at dette driftsopplegget kan vurderes som en del av konsesjonsspørsmålet i foreliggende sak. Hensikten er å unngå at det senere blir nødvendig med en egen søknad om dette forholdet dersom konsesjon blir gitt. Det understrekes at den foreslåtte justeringen ikke innebærer etablering av et tradisjonelt reguleringsmagasin i vassdraget, og heller ikke medfører nye inngrep. Det er kun tale om å utnytte eksisterende tunnelvolum ved at den øvre delen av tunnelen tappes ned i perioder der kraftverket deltar i balanse- og frekvensmarkeder, eller ved døgnoptimalisering av produksjonen, og at denne delen fylles opp igjen i perioder der kraftverket ikke er i slik drift.

Bruken av tunnelvolumet kan skje på ulike tidsskalaer. I balanse- og frekvensøyemed kan driften endres raskt, i enkelte tilfeller på minuttnivå, for å bidra til stabilisering av frekvens og nett. Ved døgnoptimalisering vil tilsiget kunne disponeres mer fleksibelt innenfor døgnet, slik at produksjonen i større grad flyttes til de timene der behovet for effekt og energi er størst. Dette kan for eksempel innebære at kraftverket i korte perioder yter høyere effekt enn det løpende tilsiget isolert sett tilsier, før

produksjonen senere reduseres tilsvarende når tunnelen fylles opp igjen. Formålet er ikke å øke den samlede produksjonen, men å gi fleksibilitet til å forskyve produksjonen til de tidene på døgnet der kraften har størst verdi for markedet og kraftsystemet.

Løsningen vil også kunne benyttes til å redusere produksjonen i perioder midt på dagen når det er høyt innslag av solkraft og lavere behov i markedet, og heller øke produksjonen i kortere perioder morgen og ettermiddag når etterspørselen etter effekt normalt er større. Slik fleksibilitet vil etter vår vurdering bli stadig viktigere i årene som kommer.

Minstevannføringen vil bli sluppet som planlagt igjennom dam/inntak, slik at vannføringen på den berørte elvestrekningen opprettholdes som planlagt i søknaden. Vannføringen i elva nedstrøms dam vil dermed være upåvirket av tiltaket. Den praktiske virkningen vil i hovedsak være at vannføringen ut av kraftstasjonen kan variere noe mer gjennom døgnet enn det som følger av opprinnelig søknad. Endringen gjelder derfor først og fremst variasjoner i utslippet fra kraftstasjonen, og ikke redusert minstevannføring på berørt elvestrekning.

Etter vurdering i samråd med biolog legger vi til grunn at de økte variasjonene ved utløpet vil ha ubetydelige konsekvenser for livet i fjorden. Slukeevnen i kraftverket vil være uendret, og tiltaket innebærer ikke økt vannuttak, men kun en forskyvning av volum innenfor døgnet. Etter vår vurdering er det derfor tale om en begrenset driftsmessig endring, uten nye inngrep og uten endringer i minstevannføringen.

På denne bakgrunn ber vi om at ovennevnte justering tas inn som en del av søknaden som nå foreligger for Geitelvi kraftverk. Det er ikke forventet at tiltaket vil øke den samlede produksjonen i Geitelvi, men gi økt fleksibilitet til å forskyve produksjonen til tider på døgnet der den behøves mest.

Med vennlig hilsen



Jon Olav Volden

Daglig leder

Njord vannkraft AS

JOV@njordenergi.no

+ 47 97 16 14 27

