

Tensio TS AS

Postboks 9480 Torgarden
7496 Trondheim

Karoline Josefine Gudbjerg
karoline.gudbjerg@Statnett.no

Vår ref: 24/01532

Deres ref: 2024/344

Reservasjon av nettkapasitet for Produksjon under Snilldal transformatorstasjon

Vi viser til søknad om 30 MW nettkapasitet til økt produksjon for Statkraft Energi AS, Vind under Snilldal transformatorstasjon. Sluttkundens planlagte tilknytning er 31.12.2028.

Statnett har vurdert søknaden og bekrefter reservasjon av nettkapasitet.

Statnett har gjort en vurdering av konsekvensene for transmisjonsnettet i området. Vi bekrefter at det er ledig kapasitet i dagens nett til 30 MW. Det vil si at det ikke blir behov for tiltak i vårt nett for at den forespurte kapasiteten kan knyttes til nettet.

Det kan i korte perioder være behov for nedregulering av produksjonen, særlig ved utkoblinger eller vedlikehold av 420 kV Surna-Snilldal. Denne utfordringen reduseres vesentlig ved idriftsettelse av 420 kV Snilldal-Åfjord. Statnett har foreløpig ikke konsesjon for dette tiltaket. Disse forholdene påvirker ikke vurderingen av at det er driftsmessig forsvarlig å tilknytte 30 MW økt produksjon i dagens nett.

Anleggsbidrag¹

Tilknytningen utløser ikke anleggsbidrag.

Rapporteringsplikt og kansellering

Tensio TS AS må minimum én gang hvert år², i forbindelse med Statnetts årlige oppfølging av reservasjoner, kapasitetskø og tilgjengelig kapasitet, informere om sluttkundens prosjekt fortsatt er modent. Eventuelle endringer i kundens behov for nettkapasitet og eventuelle endringer i kundens planlagte idriftsettelse skal også oppgis. Informasjonen sendes inn før 4.kvartal til tilknytning@statnett.no med kunde – og tilknytningsansvarlig på kopi.

Dersom nettselskapet vurderer at kunden ikke lenger opprettholder modenhet vil vi kansellere reservasjonen. En kansellering eller manglende forlengelse av reservasjonen innebærer at kunden må sende en ny søknad om nettkapasitet dersom de fortsatt ønsker tilknytning.

¹ jf. forskrift om tariffer og rapporteringsplikt for omsetningskonsesjonærer §16-1.

² Jf. forskrift om nettregulering og energimarkedet § 3-4 om nettselskapenes plikt til å gjennomføre modenhetsvurderinger.

Statnett er ikke ansvarlig for økonomisk tap påført kunden enten som følge av opphør av reservasjon grunnet manglende fremdrift hos kunden eller dersom energimyndighetene eller domstolene setter reservasjonen til side.

Statnett er heller ikke ansvarlig for økonomisk tap påført kunden dersom idriftsettelse av Statnetts prosjekt 10219 Åfjord-Snilldal blir forsinket.

Kraftpriser, reserver, fleksibilitet og krav gitt av systemansvaret

Det er opp til kunden å selv vurdere risikoen knyttet til kraftpriser i markedet. Statnett har ikke ansvar for produksjon eller omsetning av kraft.

Statnett har ansvar for balansering av kraftsystemet, og vi må ha tilstrekkelig tilgang på reserver og fleksibilitet. Kunden oppfordres til å designe egne anlegg slik at deltakelse i fleksibilitetsmarkeder og respondering på prissignaler er mulig. Dette for at kunden effektivt kan tilpasse eget anlegg med tanke på fremtidens fleksibilitetsbehov. Spesielt gjelder dette dersom kunden har forretningsprosesser som er godt egnet for slik fleksibilitet. Reservemarkeder og fleksibilitet står det mer om her [Link](#).

Statnett gjør oppmerksom på at det kan være andre krav og føringer gitt av forskrift om systemansvaret. For nærmere informasjon om dette vises det til retningslinjer for systemansvaret [Retningslinjer for systemansvaret](#).

Ta kontakt ved spørsmål

Mer informasjon om nettilknytning på våre nettsider: [Tilknytningsprosessen | Statnett](#)

Ved spørsmål, ta kontakt med Kunde- og tilknytningsansvarlig i Midt, Karoline Josefine Gudbjerg.

Med vennlig hilsen

Halvor Lie

Direktør Kunde og Tilknytning