

Statkraft Energi AS

Torkel Otto Segrem
P.B 200 Lilleaker
0216 Oslo

Saksbeh./tlf.nr.: Lars Erik Johansen /
90218464

Deres ref./Deres dato: Alta Kraftverk A3 /
24.05.2024

Vår ref.: 24/01482

Vår dato: 07.05.2025

Reservasjon av kapasitet til 120 MW produksjon under Sautso transformatorstasjon

Statnett har vurdert bestillingen og dette brevet bekrefter reservasjon av 120 MW nettkapasitet i Sautso transformatorstasjon. Tilknytningen av deres prosjekt til transmisjonsnettet forutsetter ferdigstilling av Statnetts prosjekt "Ny 420 kV ledning Skaidi-Lebesby og Lebesby transformatorstasjon" med planlagt idriftsettelse i løpet av 2032 med forbehold om konsesjon og fremdrift i henhold til nåværende fremdriftsplan.

Tilknytningen utløser ikke anleggsbidrag, jf. forskrift om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffen §16-1.

Frem til idriftsettelse av overnevnte prosjekt i Statnett vil tilknytning av inntil 90 MW bli gitt med vilkår om utkobling eller begrensning i forbruket, jf. forskrift om nettregulering og energimarkedet (NEM) § 3-2. Avrop som beskriver vilkår for tilknytningen er allerede digitalt signert og ettersendes pr. e-post jf. vedlegg 2.

Opprettholdelse av reservert nettkapasitet forutsetter at dere har fremdrift på egen prosjektutvikling fram mot idriftsettelse. Basert på opplysninger i bestillingen har Statnett lagt til grunn fremdriftsplan i vedlegg 1. Dere må minimum én gang hvert år i forbindelse med Statnetts årlige oppfølging av reservasjon, kapasitetsskø og tilgjengelig kapasitet orientere om prosjektet opprettholder modenhet og eventuelle endringer i planlagt idriftsettelse for deres sluttkunder. For sluttkunder i Områdeplan Nord vil denne gjennomgangen skje i 4. kvartal. Vi må ha tilsendt nødvendig informasjon før oppstart av dette kvartalet. Informasjonen sendes til tilknytning@statnett.no. Dere skal også orientere om det blir endringer i behovet for nettkapasitet. I forkant av idriftsettelsen av anleggene må dere ta kontakt for å oppdatere nettavtale med Statnett.

Dersom prosjektets idriftsettelse blir vesentlig forsinket i forhold til fremdriftsplan, har Statnett rett til å kansellere reservasjonen. Det samme gjelder dersom det er sannsynlig at prosjektets idriftsettelse vil bli vesentlig forsinket, eller at prosjektet ikke vil bli realisert. Statnett har dessuten adgang til å kansellere deler av reservasjonen hvis prosjektets behov for nettkapasitet reduseres. Forsinkelser som skyldes Statnetts forhold, gir ikke grunnlag for å kansellere reservasjonen.

Ved vurderingen av hvorvidt en forsinkelse anses vesentlig, vil Statnett blant annet legge vekt på hvor langt prosjektet er kommet. Fram til byggestart for deres prosjekt vil terskelen for hva som vurderes som en vesentlig forsinkelse være lav. Etter byggestart kan reservasjonen alltid kanselleres dersom det er sannsynlig at prosjektets idriftsettelse vil bli minst to år forsinket. Det vil også bli lagt vekt på den totale nettkapasiteten i området og øvrige aktørers behov.

I stedet for å kansellere reservasjonen, kan Statnett velge å sette ytterligere vilkår for å opprettholde hele eller deler av reservasjonen. Slike vilkår kan for eksempel gjelde fremdrift og/eller krav til at forbruket må reduseres eller helt eller delvis kobles ut i perioder, jf. NEM § 3-2 tredje ledd.

Hvis Statnett vurderer å kansellere hele eller deler av reservasjonen, eller å sette vilkår for at reservasjonen opprettholdes, plikter Statnett å gi forhåndsvarsel og anledning for dere til å uttale seg om spørsmålet før avgjørelsen finner sted.

En kansellering eller manglende forlengelse av reservasjonen innebærer at dere må sende en ny henvendelse med forespørsel og/eller bestilling om nettkapasitet dersom dere fortsatt ønsker tilknytning.

Statnett er ikke ansvarlig for økonomisk tap påført dere enten som følge av opphør av reservasjon grunnet manglende fremdrift hos dere eller dersom energimyndighetene eller domstolene setter reservasjonen til side. Statnett er heller ikke ansvarlig for økonomisk tap påført dere dersom idriftsettelse av Statnetts prosjekt "Ny 420 kV ledning Skaidi-Lebesby og Lebesby transformatorstasjon" blir forsinket.

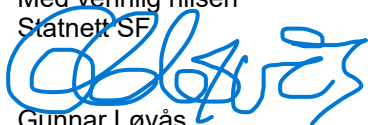
Statnett har ikke ansvar for produksjon eller omsetning av kraft. Det er opp til dere å selv vurdere risikoen knyttet til kraftpriser i markedet og, om nødvendig, inngå langsiktige avtaler.

Statnett skal legge til rette for en effektiv drift og utnyttelse av kapasiteten i kraftsystemet. Vi må ha tilstrekkelig tilgang på reserver og fleksibilitet. Dere oppfordres til å designe egne anlegg slik at deltakelse i fleksibilitetsmarkeder og respondering på prissignaler er mulig. Dette for at dere effektivt kan tilpasse egen produksjon med tanke på fremtidens fleksibilitetsbehov.

Dere finner mer informasjon om nettilknytning på våre nettsider: <https://www.statnett.no/for-aktorer-i-kraftbransjen/nettkapasitet-til-produksjon-og-forbruk/>

Dersom dere har spørsmål, kan dere kontakte tilknytningsansvarlig i Nord Lars Erik Johansen.

Med vennlig hilsen
Statnett SF



Gunnar Løvås
Konserndirektør Kraftsystem og Kunder

Vedlegg 1 – Fremdriftsplan for deres anlegg

1. Selskapsinterne beslutningspunkter / milepæler (eksempler)		Dato
a	Beslutningspkt/milepæl 1 – DG1	Feb 2025
	Valg av konsept	
b	Beslutningspkt/milepæl 2 – DG2	Q2 – Q3 2027 (avhengig av behandlingstid i NVE / ED)
	Prinsipiell investeringsbeslutning og godkjenning av forberedende arbeider	
c	Beslutningspkt/milepæl 3 – DG3	Q4 2027 – Q1 2028 (avhengig av behandlingstid i NVE/ED)
	Investeringsbeslutning	
d	Beslutningspkt/milepæl 4 – DG4	Q4 2031 (avhengig av behandlingstid i NVE/ED)
	Overlevering til drift	
e	Beslutningspkt/milepæl 5 – DG5	N/A
	(Kort beskrivelse av dette)	
f	Øvrige beslutningspunkt/milepæler (Navn og kort beskrivelse)	N/A
2. Aktørens anlegg (eksempler)		
a	Byggearbeider startet opp	Q2 2028 (avhengig av behandlingstid i NVE/ED)
b	Idriftsettelse (spenningssetting) av anlegg – 120 MW	Tidligst Q3 – Q4 2029 (avhengig av behandlingstid i NVE/ED)
c	Opptrapping 1 – XX MW	N/A (vi kjører med begrensningene beskrevet i tilbud om tilknytning signert 11.04.25 inntil 420 kV til Lebesby er idriftsatt)
d	Opptrapping 2 – XX MW	N/A
e	Start prøvedrift av nytt A3	Tidligst Q1 – Q2 2030 (avhengig av behandlingstid i NVE/ED)
3. Vesentlige offentlige tillatelser (eksempler)		
a	Reguleringsplan for nødvendige areal godkjent	N/A (tiltak med konsesjon etter vregl* er unntatt krav om reguleringsplan, jf. pbl § 12)
b	Konsesjon for nettanlegg godkjent	Søknad etter energiloven sendes samtidig som søknad etter vregl., 1. halvår 2025
c	Konsesjon eller annen tillatelse for produksjonsanlegg (fabrikken) godkjent	Søknad etter vregl. sendes til behandling ila 1. halvår 2025
d	Utslippstillatelse godkjent	N/A (Ikke påkrevd varig utslippstillatelse for tiltaket. Midl. utslippstillatelse omsøkes for drift av brakkerigg, utslipp av borevann, etc)
e	DSB - godkjenning foreligger	N/A
f	Øvrige vesentlige tillatelser godkjent (Navn og kort beskrivelse)	Følgende vesentlige myndighetstillatelser avklares når konsesjon etter vregl. foreligger: - NVEs miljøtilsyn: Godkjenning av detaljplan for miljø og landskap. - Alta kommune: Dispensasjon etter pbl. fra kommuneplanens arealdel - Statsforvalteren: Midl. utslippstillatelse etter forurensningsloven
4. Vesentlige privatrettslige avtaler (eksempler)		
a	Avtale om kjøp eller leie av rettigheter til grunn og adkomst inngått.	Statkraft står som eier av rettigheter til fall, adkomst og eiendom som inngår i tiltaket. Det forutsettes at Statnett har nødvendig eiendom og rettigheter til å kunne utvide koblingsanlegget i frilufta ved Sautso transformatorstasjon for tilknytning av A3.
b	Samarbeidsavtale med prosjektpartnere inngått	N/A
c	Øvrige vesentlige privatrettslige avtaler inngått (Navn og kort beskrivelse)	N/A
5. Finansiering (eksempler)		
a	Finansiering fram til byggestart er forpliktet	Egenfinansiert av Statkraft
b	Avtale om lånekapital inngått	Egenfinansiert av Statkraft
c	Avtale om egenkapital inngått	Egenfinansiert av Statkraft
d	Myndighetsstøtte f.eks ENOVA eller EU-midler avklart	N/A
e	Øvrig finansieringsmilepæl (Navn og kort beskrivelse)	N/A

Vedlegg 2 Vilkår om utkobling eller begrensning i forbruket, jf forskrift om netregulering og energimarkedet (NEM) §3-2.

Se separat digitalt signert avrop til TPV rammeavtale som også oversendes pr. epost.