



NVE

Adresseinformasjon fylles inn ved ekspedering. Se mottakerliste nedenfor.

Vår dato: 10.03.2026

Vår ref.: 202523154-6 Oppgis ved henvendelse

Deres ref.:

Saksbehandler: Herman Lange

Johnsen, 22 95 98 27, herj@nve.no

NVE gir Statnett og Tensio TN tillatelse til tiltak i Tunnsjødal transformatorstasjon

Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) har i dag gitt Statnett SF og Tensio TN AS tillatelse til tiltak i Tunnsjødal transformatorstasjon i Namsskogan kommune i Trøndelag. Statnett og Tensio TN får tillatelse til å etablere reaktive kompenseringsanlegg med spenning 132 kV. Tensio TN får også tillatelse til å etablere et tilbygg med grunnflate på om lag 64 m² og høyde syv meter og å utvide det inngjerdede stasjonsarealet med ca. 185 m². Vedlagt oversendes NVEs tillatelser (anleggskonsesjoner). Dokumentene er også å finne på www.nve.no/25894/A (Tensio TN) og www.nve.no/25986/A.

Tillatelsene kan påklages, se opplysninger på siste side. Eventuelle klager vil bli sendt Statnett og Tensio TN til uttalelse før saken legges fram for Energidepartementet.

Søknaden

Statnett SF og Tensio TN AS søkte 5. desember 2025 om konsesjon etter energiloven for å gjennomføre flere tiltak i Tunnsjødal transformatorstasjon i Namsskogan kommune i Trøndelag. Statnett og Tensio TN søker begge om å etablere 132 kV reaktive kompenseringsanlegg i transformatorstasjonen. Videre søker Tensio TN om å etablere et tilbygg på om lag 64 m² og høyde ca. 7 meter. Tiltakene skal etableres på dagens stasjonstomt, men det opplyses i søknaden at det inngjerdede stasjonsområdet til Tensio TN må utvides med ca. 185 m² for å gi plass til de nye anleggene. Tensio TN har avtalt med grunneier Statskog at de kan kjøpe det nødvendige arealet for stasjonsutvidelsen. Statnett opplyser at deres inngjerdede areal for stasjonen forblir uendret.

Bakgrunnen for søknaden er at Exanorth har behov for ytterligere 70 MW for å utvide deres datasenter i Tunnsjødal. Exanorth fikk anleggskonsesjon for en 132 kV jordkabel fra Tunnsjødal transformatorstasjon til datasenteret, og et 132 kV koblingsanlegg ved datasenteret, i august 2024 (NVE-ref. 202408999-7).

Den geografiske plasseringen av Tunnsjødal transformatorstasjon er vist i kart 1.

E-post: nve@nve.no, Postboks 5091, Majorstuen, 0301 OSLO, Telefon: 22 95 95 95, Internett:

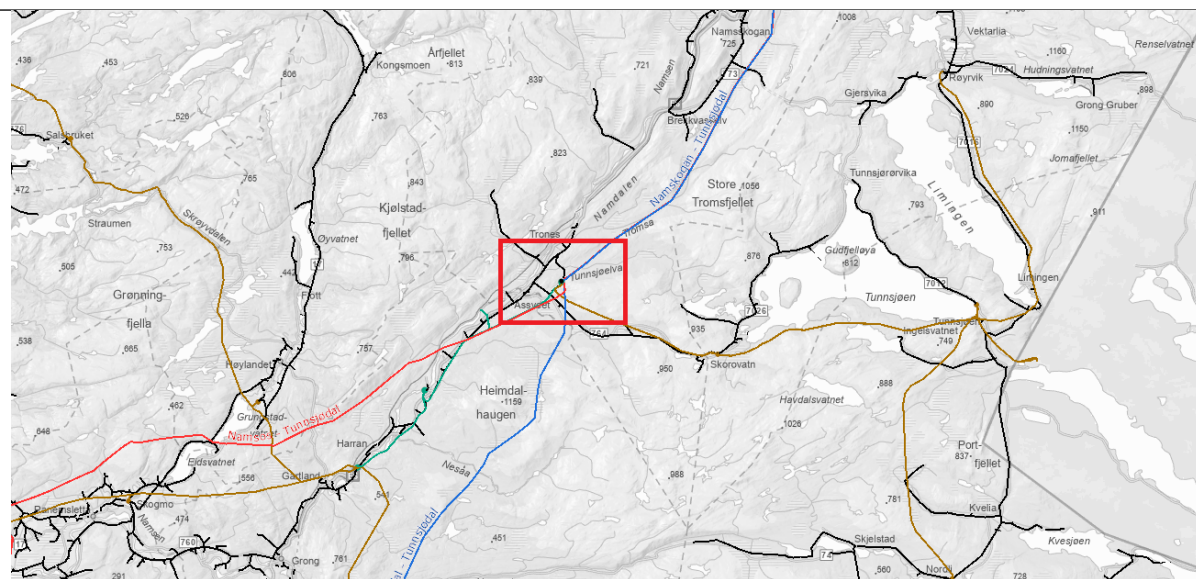
www.nve.no

Org.nr.: NO 970 205 039 MVA Bankkonto: 7694 05 08971



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat



Kart 1: Den geografiske plasseringen til Tunnsjødal transformatorstasjon vist ved rødt rektangel. Kilde: NVE Atlas. Rødt rektangel inntegnet av NVE.

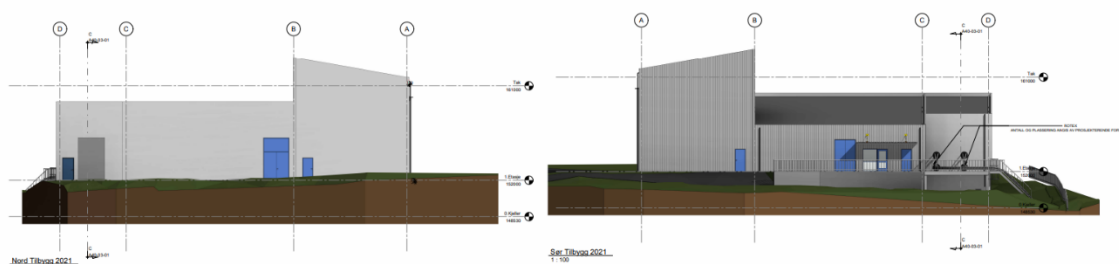
Utvidelsen av stasjonsområde, med den nye plasseringen av stasjonsgjerdet, er vist ved den røde streken i kart 2. Plasseringen til det nye tilbygget er vist med lys grå farge på sørsiden av det eksisterende bygget vist i gult i det samme kartet.



Kart 2: Utvidelse av stasjonsområde og plassering av det omsøkte tilbygget. Kilde: Konsesjonssøknaden til Statnett og Tensio TN.

**NVE**Norges vassdrags-
og energidirektorat

Tilbygget Tensio TN søker om er illustrert mellom akse C og D i figur 1.



Figur 1: Fasadetegning av tilbygget er vist mellom akse C og D. Kilde: Konesjonssøknaden til Statnett og Tensio TN.

NVEs behandling av søknaden

Olje- og energidepartementet, nå Energidepartementet, lanserte 19. april 2023 «Handlingsplan for raskere nettutbygging og bedre utnyttelse av nettet». Ett av tiltakene er et hurtigspor for konsesjonsbehandling av enkle og godt forberedte søknader om nettanlegg. Innføringen av hurtigsporet innebærer at NVE i større grad prioriterer å sikre rask behandling av godt forberedte søknader med små virkninger for allmenne og private interesser.

Statnett og Tensio TN har i sitt forarbeid forsøkt å tilrettelegge for at søknaden kan behandles i NVEs hurtigspor for konsesjonssaker, der et av kriteriene er at den som søker om konsesjon skal ha hatt prosess med kommune, fylkeskommune, statsforvalteren og andre relevante myndigheter. Mottatte uttalelser skal legges ved søknaden. Statnett og Tensio TN har lagt ved uttalelser fra Trøndelag fylkeskommune, Statsforvalteren i Trøndelag, Sametinget og Østre Namdal reinbeitedistrikt til søknaden. Det opplyses i søknaden at den også ble sendt til Namsskogan kommune.

Trøndelag fylkeskommune og Sametinget har ingen merknader til søknaden, men minner om aktsomhets- og varslingsplikten etter kulturminneloven § 8. Statsforvalteren i Trøndelag har ingen merknader til søknaden. Østre Namdal reinbeitedistrikt har ingen motforestillinger til de omsøkte tiltakene, men ber om å bli holdt orientert dersom det under anleggsarbeidet befinner seg rein i området.

NVE bekreftet 5. desember 2025 at konsesjonssøknaden tilfredsstilte kravene til NVEs hurtigspor for konsesjonssøknader. NVE fant det derfor ikke nødvendig å kunngjøre søknaden og å sende den på offentlig høring, jf. energiloven § 2-2.

NVEs vurdering av søknaden

Konsesjonsbehandling etter energiloven innebærer en konkret vurdering av de fordeler og ulemper tiltaket har for samfunnet som helhet. NVE gir konsesjon til anlegg som anses som samfunnsmessig rasjonelle. Det vil si at de positive konsekvensene av tiltaket må være større enn de negative. Vurderingen av om det skal gis konsesjon til et omsøkt tiltak er en faglig skjønnsvurdering.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Behov og alternative løsninger

Statnett og Tensio TN skriver at tiltaket er utløst av Exanorth som har behov for ytterligere 70 MW for å utvide deres datasenter i Tunnsjødal. De opplyser at det ikke er ledig plass i den eksisterende stasjonsbygningen til å tilknytte Exanorth og at bygget derfor må utvides. Videre skriver de at stasjonsgjerdet må flyttes for å gi tilstrekkelig plass rundt stasjonen.

Statnett og Tensio TN skriver videre at den nye 132 kV jordkabelen til Exanorth vil øke ladeytelsen i nettet slik at kravene i Nasjonal veileder for funksjonskrav i kraftsystemet 2025 ikke lenger oppfylles. De mener derfor det er behov for å endre systemjordingen i 132 kV nettet under Tunnsjødal transformatorstasjon. Statnett og Tensio TN har, sammen med NTE Energi og Exanorth, utredet alternative løsninger for endret systemjording. De skriver i søknaden at de vurderer en løsning med lavimpedansjording som den mest rasjonelle og søker derfor om å etablere et 132 kV reaktivt kompenseringssystem.

NVE legger Statnett og Tensio TNs vurderinger til grunn og mener de har begrunnet behovet og alternative løsninger på en tilstrekkelig måte.

Miljø og samfunn

Arealbruk og visuelle virkninger

NVE registrerer at det omsøkte tiltaket innebærer at dagens stasjonsgjerde for Tensio TNs del av stasjonen skal utvides med rundt fem meter over en strekning på ca. 37 meter. Dette tilsvarer en utvidelse av stasjonsområdet på om lag 185 m². Videre skal Tensio TN etablere et tilbygg på den eksisterende stasjonsbygningen på ca. 64 m² med høyde på om lag syv meter. NVE registrerer videre at de reaktive kompenseringssystemene skal etableres i eksisterende transformatorceller og ikke medfører behov for nytt areal. Statnett og Tensio TN skriver at det ikke er noen boliger eller andre bygninger i nærheten av stasjonen. NVE mener tiltakene Statnett og Tensio har søkt om medfører begrensede arealinngrep med små visuelle virkninger for omgivelsene.

Naturmangfold

Naturmangfoldloven § 7 krever at NVE legger til grunn prinsippene i naturmangfoldloven §§ 8 til 12 når vi vurderer om det kan gis tillatelse til tiltaket. Statnett og Tensio TN skriver i søknaden at det ikke er observasjoner av rødlistede arter innenfor tiltaksområdet. NVE har gjennomført egne søk i Miljødirektoratets Naturbase og ser imidlertid at det er to registreringer av gubbeskjegg og en registrering av nubbestarr, begge med status nær truet (NT) i Norsk rødliste for arter, i nærheten av tiltaksområdet, se kart 3. NVE registrerer at forekomstene ligger utenfor tiltaksområdet og legger til grunn at de heller ikke blir berørt i anleggsarbeidet.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat



Kart 3: Forekomster av gubbeskjegg og nubbestarr ved transformatorstasjonen. Kilde: Miljødirektoratets Naturbase.

Statnett og Tensio TN skriver videre at det er registreringer av gaupe, jerv, rødstilk og gråspett med status sterkt truet (gaupe og jerv), nær truet (rødstilk) og livskraftig (gråspett) lengre unna stasjonen. NVE ser også at det i Naturbase er eldre registreringer av gulspurv med status sårbar, granmeis, gjøk og heilo et stykke unna stasjonsområdet. NVE registrerer at Statnett og Tensio TN skriver at det kan bli noe støyende arbeider i forbindelse med fjellmeisling, men at det ikke planlegges sprengningsarbeid. NVE kan ikke utelukke at arter som bruker området midlertidig vil sky området når anleggsarbeidet pågår, men bemerker at dette kun vil være for en begrenset periode. NVE mener derfor at negative virkninger som følge av anleggsarbeidet er små.

Statnett og Tensio skriver at det ikke er registreringer av fremmede arter ved anleggsområdet, men at arten hagelupin med svært høy risiko på Fremmedartslisten er registrert langs veien inn til stasjonsområdet. NVE gjør oppmerksom på at forskrift om fremmede organismer stiller krav til aktsomhet for å unngå spredning av fremmede arter. NVE legger til grunn at Statnett og Tensio følger kravene i forskriften.

NVE vurderer at de omsøkte tiltakene vil gi små virkninger for naturmangfoldet og at tiltaket ikke har virkninger som er i konflikt med forvaltningsmålene i naturmangfoldloven §§ 4 og 5.

Reindrift

Statnett og Tensio TN skriver at transformatorstasjonen ligger i utkanten av et område som benyttes som oppsamlingsområde og kalvingsland av Østre Namdal reinbeitedistrikt. Videre opplyser de at stasjonen ligger innenfor et større område som benyttes til høst- og høst vinterbeite. NVE registrerer at Østre Namdal reinbeitedistrikt i sin forhåndsuttalelse til søknaden skriver at de ikke har noen motforestillinger til de omsøkte tiltakene, men at de ber om å bli holdt orientert dersom det under anleggsarbeidet befinner seg rein i området. NVE legger til grunn at Statnett og



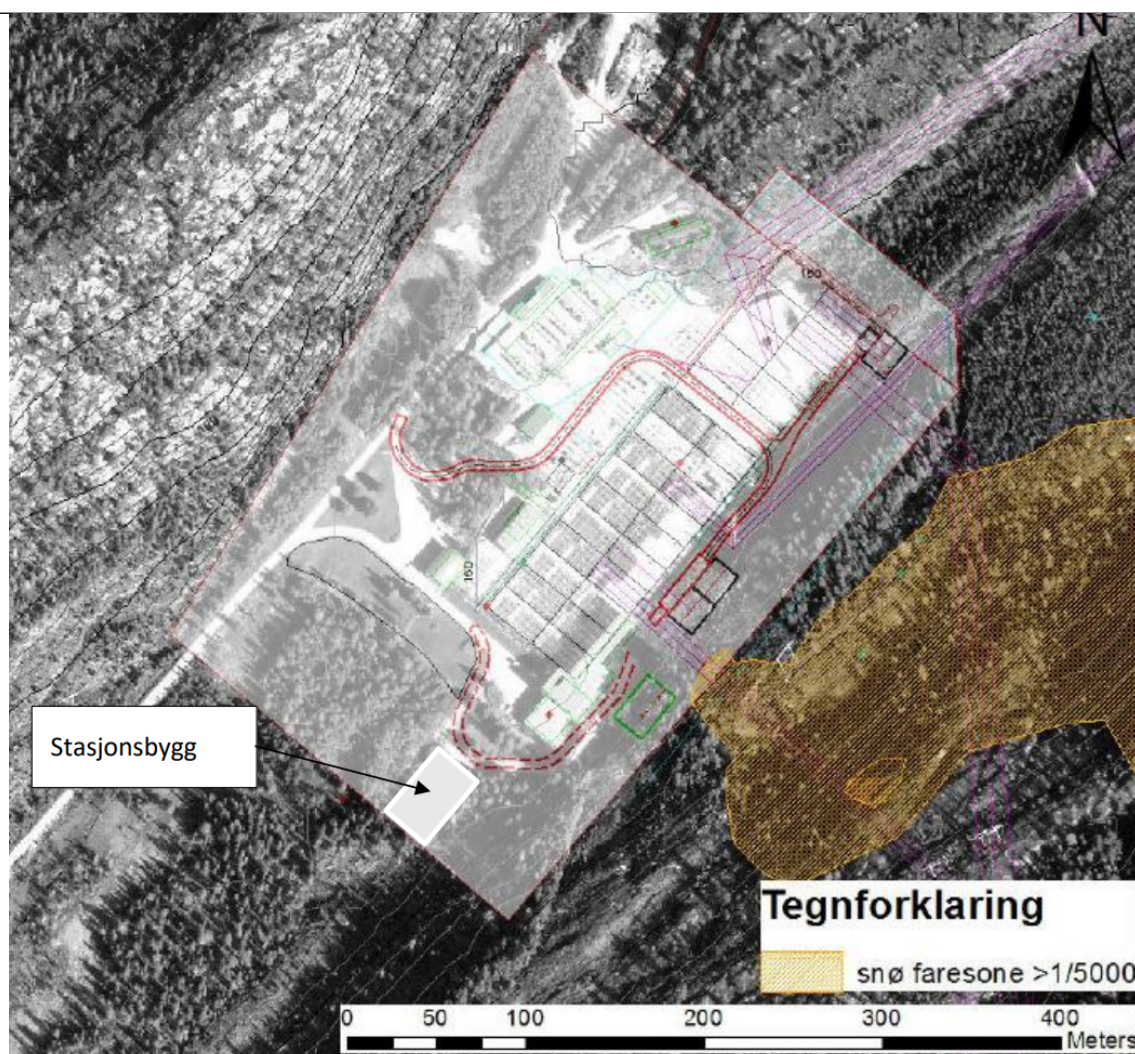
NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Tensio TS varsler reinbeitedistriktet slik de etterspør og mener tiltakene vil ha små virkninger for reindriften.

Naturfare

NVE har foretatt søk i NVE Atlas og ser at transformatorstasjonen ligger innenfor aktsomhetsområder for snøskred og jord- og flomskred. Statnett og Tensio TN viser i søknaden til at Rambøll i 2014 vurderte skredfaren ved Tunnsjødal transformatorstasjon i forbindelse med at stasjonen ble oppgradert til 420 kV. Rambøll utarbeidet et faresonekart for snøskred som viser at stasjonen i tilstrekkelig grad er sikret mot snøskred, se kart 4. Videre ble det vurdert at dekket av løsmasser i området generelt sett var svært tynt og det ble ikke observert tegn til jordskred på overflatene i terrenget. NVE mener på bakgrunn av dette at det ikke er behov for ytterligere tiltak eller utredninger for naturfare.



Kart 4: Faresonekart for snøskred med årlig nominell sannsynlighet større enn 1/5 000. Kilde: Konsesjonssøknaden til Statnett og Tensio hentet fra rapport utarbeidet av Rambøll i 2014.

For nettanlegg med hjemmel i energiloven § 3-1 vil ikke kravene til sikkerhet mot naturpåkjenninger i plan- og bygningsloven eller i TEK17 kapittel 7 gjelde. NVE bemerker at



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Statnett og Tensio TN likevel er ansvarlig for å sørge for effektiv sikring og beredskap og at bygging av anleggene planlegges og gjennomføres med tilstrekkelig sikkerhet for mot naturfare, jf. §§ 3-5 og 3-7 i energilovforskriften. Videre plikter de å sørge for tiltak for å forebygge og begrense virkningen av ekstraordinære situasjoner. Dette følger av energiloven § 9-2 jf. § 9-1.

NVEs konklusjon

NVE viser til at de omsøkte tiltakene er nødvendig for at Exanorth skal kunne utvide datasenteret i Tunnsjødal og mener fordelene ved tiltakene er større enn ulempene. NVE gir derfor Statnett og Tensio TN konsesjon etter energiloven for å bygge, eie og drive reaktive kompenseringer, utvide dagens stasjonsområde og etablere et nytt tilbygg til et stasjonsbygg på transformatorstasjonen. Tillatelsen gis i anleggskonsesjoner, NVE-ref. 202523154-7 (Tensio TN) og 202523154-8 (Statnett). Varigheten på de nye konsesjonene settes for ordens skyld lik varigheten på gjeldende konsesjoner.

Orientering av grunneiere, rettighetshavere, naboer og gjenboere

NVE ber om at Statnett og Tensio TN så snart som mulig sender dette brevet til berørte grunneiere, rettighetshavere, naboer og gjenboere. Naboeiendommer er eiendom som har felles grense med den tomt som skal bebygges. Gjenboereiendom forstås som eiendom hvor kun en vei, gate, elv eller annet areal ligger imellom. Både eiere av bebygde og ubebygde eiendommer skal varsles. Dersom noen av de nevnte mottakerne er representert ved fullmektig, skal også fullmektigen få tilsendt brevet, jf. forvaltningsloven § 12.

NVE ber om at Statnett og Tensio sender en felles bekreftelse på utsendelsen av brevet med opplysning om dato for utsendelsen.

Orientering av systemansvarlig

NVE viser til forskrift om systemansvaret i kraftsystemet. Forskriften gjelder systemansvarlig og enhver som helt eller delvis eier eller driver nett, produksjon eller organisert markedsplass, samt omsetter og sluttbrukere. Konsesjonæren plikter å informere systemansvarlig i tråd med kravene i gjeldende forskrift. Systemansvarlig skal blant annet fatte vedtak om godkjenning av nye anlegg eller endringer i eksisterende anlegg før disse kan idriftsettes. Plikten til å informere systemansvarlig gjelder også ved endringer i anlegget som ikke utløser behovet for ny anleggskonsesjon. Se Reguleringsmyndigheten for energi sine nettsider for mer informasjon om systemansvarsforskriften og veiledere. Se Statnetts nettsider for gjeldende retningslinjer.

Om byggesaksbehandling

Anlegg for overføring og omforming av elektrisk energi er unntatt fra behandling etter plan og bygningsloven, jf. pbl. § 1-3. Bygg direkte tilknyttet den daglige driften av energianlegg skal derfor ikke byggesaksbehandles. NVE mener det aktuelle bygget faller inn under unntaket i § 1-3, og det skal derfor ikke byggesaksbehandles av kommunen. Aktuelle bygg skal likevel utformes i tråd med relevante krav i forskrift om tekniske krav til byggverk (FOR 2017-06-19-840). Konsesjonæren er ansvarlig for at forskriftens krav etterfølges.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Om rammene for konsesjonen

Konsesjonene er nå spesifisert slik at konsesjonæren selv kan bestemme antall og ytelse på transformatorer, innenfor rammene av et øvre tak for spenningsnivå og eksisterende bygningsmasse/celler. Nye transformatorceller vil normalt kreve søknad. Det vil ikke kreve søknad å utvide eksisterende koblingsanlegg med nye bryterfelt inne i eksisterende bygning eller innenfor eksisterende inngjerdede stasjonsområde, så lenge øvre spenningsnivå spesifisert i konsesjonen ikke endres. Nytt kompenseringsanlegg og jordslutningsspoler er fremdeles søknadspliktige. Dersom konsesjonæren har områdekonsesjon der en (transformator)stasjon er plassert, kan alle anlegg opp til og med 22 kV bygges og drives av områdekonsesjonær uten konsesjonssøknad.

Dersom transformatorytelsen økes kan dette medføre at stasjonen havner i en ny klasse etter kraftberedskapsforskriften § 5-2 og 5-9. Da må stasjonen følge kravene til den nye klassen. Dette kan innebære konsesjonspliktige endringer. Konsesjonær må også sende ny melding om sikring av konsesjonspliktige anlegg til NVE.

Som tidligere vil det kreve søknad for å etablere nye, inngjerdede stasjonsområder og å utvide eksisterende stasjonsområder. Nye bygninger inne på stasjonsområdet vil som hovedregel kreve søknad, inkludert nye transformatorceller.

For inngjerdede stasjoner, vil bygninger med grunnflate opptil 50 m², der høyden på det nye bygget ikke er høyere enn eksisterende bygninger på stasjonsområdet, ikke kreve søknad. Tilbygg på eksisterende bygninger krever som hovedregel konsesjonsbehandling, med unntak av tilbygg på maks 50 m² fra konsesjonsgitt bygningsareal, der høyden på tilbygget heller ikke er høyere enn eksisterende bygning. Det kan bygges ett slik tilbygg før det må søkes om ny konsesjon. Dette fremkommer av vilkår 5 (Statnett) og vilkår 6 (Tensio) og i de vedlagte anleggskonsesjonene til de to selskapene.

Med hilsen

Ingrid Myrtveit
seksjonssjef

Herman Lange Johnsen
seniorrådgiver

Dokumentet sendes uten underskrift. Det er godkjent i henhold til interne rutiner.

Mottakerliste:

STATNETT SF
TENSIO TN AS



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Kopimottakerliste:

STATSKOG SF

STATNETT SF - Knut Vidar Hundstad

DIREKTORATET FOR SAMFUNNSSIKKERHET OG BEREDSKAP (DSB) REGION MIDT-NORGE

NAMSSKOGAN KOMMUNE

TELENOR NORGE AS

Sametinget / Samediggi

Østre Namdal / Tjåehkere reinbeitedistrikt - Reinbeitedistrikt 10, Nord-Trøndelag

Østre Namdal / Tjåehkere reinbeitedistrikt - Reinbeitedistrikt 10, Nord-Trøndelag - Mats Joma

Grunneiere/rettighetshavere

TRØNDELAG FYLKESKOMMUNE

STATSFORVALTEREN I TRØNDELAG

Naboer/gjenboere

REN AS

TENSIO TN AS - Frode Johannessen

**NVE**Norges vassdrags-
og energidirektorat

Orientering om rett til å klage

Frist for å klage	Fristen for å klage på vedtaket er 3 uker fra den dagen vedtaket kom frem til deg. Hvis vedtaket ikke har kommet frem til deg, starter fristen å løpe fra den dagen du fikk eller burde ha fått kjennskap til vedtaket. Det er tilstrekkelig at du postlegger klagen før fristen løper ut. Klagen kan ikke behandles dersom det har gått mer enn 1 år siden NVE fattet vedtaket
Du kan få begrunnelsen for vedtaket	Hvis du har fått et vedtak uten begrunnelse, kan du be NVE om å få en begrunnelse. Du må be om begrunnelsen før klagefristen løper ut.
Hva skal med i klagen?	Klagen bør være skriftlig. I klagen må du: • Skrive hvilket vedtak du klager på. • Skrive hvilket resultat du ønsker. • Opplyse om du klager innenfor fristen. • Undertegne klagen. Hvis du bruker en fullmektig, kan fullmektigen undertegne klagen. I tillegg bør du begrunne klagen. Dette betyr at du bør forklare hvorfor du mener vedtaket er feil.
Du kan få se dokumentene i saken	Du har rett til å se dokumentene i saken, med mindre dokumentene er unntatt offentlighet. Du kan henvende deg til NVE for å få innsyn i saken.
Vilkår for å gå til domstolene	Hvis du mener vedtaket er ugyldig, kan du gå til søksmål. Du kan bare gå til søksmål dersom du har klaget på NVEs vedtak, og klagen er avgjort av Energidepartementet (ED) som overordnet forvaltningsorgan. Du kan likevel gå til søksmål dersom det har gått 6 måneder siden du sendte klagen, og det ikke skyldes forsømmelse fra din side at klagen ikke er avgjort.
Sakskostnader	Dersom NVE eller ED endrer vedtaket til din fordel, kan du søke om å få dekket vesentlige og nødvendige kostnader. Du må søke om dette innen 3 uker etter at klagevedtaket kom frem til deg.
Hvem kan klage på vedtaket?	Hvis du er part i saken, kan du klage på vedtaket. Du kan også klage på vedtaket hvis du har rettslig klageinteresse i saken.
Hvor skal du sende klagen?	Du må adressere klagen til ED, men sende den til NVE. NVEs -epostadresse er nve@nve.no. NVE vurderer om vedtaket skal endres. Dersom NVE ikke endrer vedtaket, vil vi sende klagen til ED.
Du kan anmode om utsatt iverksettelse av vedtaket	Du kan anmode om at vedtaket ikke skal iverksettes før klagefristen er ute eller klagen er avgjort. Klage på vedtak om samtykke til ekspropriasjon har utsettende virkning, med mindre det er truffet vedtak om noe annet.

Denne forklaringen er basert på forvaltningslovens regler i §§ 11, 18, 19, 24, 27 b, 28, 29, 31, 32, 36 og 42.