



NVE

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Lede AS

Organisasjonsnummer: 979 422 679

Dato: 07.04.2025

Varighet: 07.04.2055

Referanse: NVE 202319858-27

Kommune: Tinn

Fylke: Telemark



Vi viser til søknad av 17. september 2024. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) gir Lede AS tillatelse til ny transformatorstasjon i Vestfjorddalen med utskiftning av dagens 132 kV forbindelse mellom Såheim og Rjukan næringspark. Vedlagte notat gir en nærmere beskrivelse av saksgang og begrunnelse for vedtaket. Tillatelsen gis i medhold av energiloven § 3-1, energilovforskriften § 3-1 og delegering av myndighet fra Olje- og energidepartementet (nå Energidepartementet) av 31. oktober 2019.

Anleggskonsesjonen gir rett til følgende elektriske anlegg:

1. 132 kV kraftledning Såheim—Vestfjorddalen 1 i Tinn kommune

Bygge, eie og drive følgende anlegg:

- En 1,2 km lang jordkabel med nominell spenning 170 kV, tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende TSLF 2 x 3 x 1 x 2000 mm² Al, og én reservekabel av tilsvarende type og tverrsnitt.

2. 132 kV kraftledning Såheim—Vestfjorddalen 2 i Tinn kommune

Bygge, eie og drive følgende anlegg:

- En 1,2 km lang jordkabel med nominell spenning 170 kV, tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende TSLF 2 x 3 x 1 x 2000 mm² Al, og én reservekabel av tilsvarende type og tverrsnitt.

3. 132 kV kraftledning Vestfjorddalen — Rjukan næringspark T5 i Tinn kommune

Bygge, eie og drive følgende anlegg:

- En 0,7 km lang jordkabel med nominell spenning 170 kV, tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende TSLF 3 x 1 x 1600 mm² Al, og én reservekabel av tilsvarende type og tverrsnitt.

4. Vestfjorddalen transformatorstasjon i Tinn kommune

Bygge, eie og drive følgende anlegg:

- En bygning med grunnflate omtrent 550 m² og mønehøyde omtrent 10 meter. Bygget skal i all vesentlighet bygges i henhold til fasadetegninger vedlagt konsesjonen.
- Avsatt areal på ca. 500 m² til et fremtidig 12/24 kV koblingsrom og en frittstående transformatorcelle. Arealet vil ha en bredde på ca. 11 meter og lengde ca. 44 meter.
- Transformatorer med øvre spenning 132 kV
- Innendørs gassisolert koblingsanlegg med spenning 145 kV
- Nødvendig høyspenningsanlegg



Anleggene skal bygges slik det fremgår av kart og prinsippskisse merket Vedlegg 1 og Vedlegg 2 vedlagt denne konsesjonen.

Punkt 52 i anleggskonsesjon meddelt Lede (tidl. Skagerak Nett) 13.08.2020, NVE-ref. 202003886-2, bortfaller når 132 kV kraftledningen Såheim kraftverk – Rjukan fordelingsstasjon er fjernet i henhold til konsesjonsvilkår om riving under.



Vilkår

De til enhver tid gjeldende vilkår fastsatt i eller i medhold av energiloven gjelder for konsesjonæren. I tillegg fastsettes med hjemmel i energiloven § 3-5 annet ledd følgende spesielle vilkår:

1. Varighet

Konsesjonen gjelder inntil 07.04.2055.

2. Fornyelse

Konsesjonæren kan søke om fornyelse av konsesjonen. Søknad om fornyelse skal sendes senest ett år før konsesjonen utløper. Dersom konsesjonæren ikke ønsker fornyet konsesjon, skal det innen samme frist gis melding om dette.

3. Bygging

Anlegget skal være ferdigstilt, bygget i henhold til denne konsesjonen og satt i drift innen tre år fra endelig konsesjon.

Konsesjonæren kan søke om forlengelse av fristen for ferdigstillelse, bygging og idriftsettelse. Slik søknad skal sendes senest seks måneder før utløpet av fristen.

Konsesjonen bortfaller dersom fristen for bygging, ferdigstillelse og idriftsettelse ikke overholdes.

4. Drift

Konsesjonæren skal stå for driften av anleggene og plikter å gjøre seg kjent med de til enhver tid gjeldende regler for driften.

Bytte av driftsansvarlig selskap krever overføring av konsesjon. Eventuelt framtidig skille mellom eierskap og drift av anleggene konsesjonen omfatter, krever også godkjenning fra NVE. Godkjenning kan gis etter søknad.

5. Nedleggelse

Dersom konsesjonær ønsker å legge ned anlegget mens konsesjonen løper, skal det søkes NVE om dette. Nedleggelse kan ikke skje før vedtak om riving er fattet.

6. Endring av konsesjonen

NVE kan fastsette nye vilkår for anlegget dersom det foreligger sterke samfunnsmessige interesser.

7. Tilbakekallelse av konsesjon

Konsesjonen kan trekkes tilbake dersom konsesjonæren tas under konkursbehandling, innleder gjeldsforhandling, eller på annen måte blir ute av stand til å oppfylle sine plikter etter konsesjonen.

8. Overtredelse av konsesjonen eller konsesjonsvilkår

Ved overtredelse av konsesjonen eller vilkår i denne konsesjonen kan NVE bruke de til enhver tid gjeldende reaksjonsmidler etter energilovgivningen eller bestemmelser gitt i medhold av denne lovgivningen.



NVE kan også i slike tilfeller på ethvert tidspunkt pålegge stans i bygging.

9. Kostnadsrapportering

Konsesjonæren skal senest ett år etter idriftsettelse av anlegget rapportere faktiske kostnadstall for anlegget til NVE. Dette skal gjøres via RENs rapporteringsløsning, som er tilgjengelig på RENs nettsider www.ren.no.

10. Byggtekniske krav

For stasjoner uten stasjonsgjerde kan det oppføres tilbygg med samlet grunnflate inntil 50 m², der totalhøyden på den nye bygningsmassen ikke må være høyere enn eksisterende bygning, med mindre tilbygget gir vesentlige virkninger for allmenne- og private interesser.

Utbygger skal påse at transformatorbygget etableres i samsvar med kravene i forskrift om tekniske krav til byggverk (FOR 2017-06-19-840), så langt disse kravene er relevante for bygget.

11. Riving av eksisterende anlegg

Følgende kraftledning skal fjernes innen to år etter idriftsettelse av 132 kV-kraftledningen Såheim – Rjukan fordelingsstasjon (Rjukan næringspark):

- En ca. 1,8 km lang luftledning fra Såheim kraftverk til Rjukan fordelingstasjon (Rjukan næringspark), med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt 3 x 120 FeAl.

Det skal lages en plan for rivingen av ledningene. Planen skal forelegges NVE før arbeidene igangsettes, og den kan inngå i detaljplanen.

12. Detaljplan

Lede skal utarbeide en detaljplan for anlegget. I detaljplanen skal Lede beskrive den endelige utbyggingsløsningen, alle arealinngrepene og hvordan landskap og miljø skal ivaretas i anleggs- og driftsfasen. Anlegget skal bygges og drives i henhold til denne planen.

Planen skal utarbeides i samsvar med [NVEs veileder for detaljplan for energianlegg](#). Lede skal utarbeide planen i kontakt med berørt kommune, kulturminnemyndigheten i fylkeskommunen, grunneiere og andre rettighetshavere.

Detaljplanen skal sendes til NVE, og anleggsarbeidet kan ikke starte før planen er godkjent av NVE.

Ved behov for planer etter andre vilkår i konsesjonen, kan disse inkluderes i detaljplanen.

Ut over det som står i veilederen skal planen inneholde:

- Aktuelle tiltak for å unngå forurensning innenfor og utenfor tiltaksområdet skal beskrives og Lede skal utarbeide en plan for håndtering av forurensede masser dersom nye grunnundersøkelser påviser forurensning. Planen skal godkjennes av rette forurensningsmyndighet før anleggsstart.
- Planlagt fasadeutforming, fargevalg og materialbruk for stasjonsbygg skal detaljeres og visualiseres. Konseptet skal utarbeides i dialog med kulturminnemyndigheten i fylkeskommunen, og dokumentasjon på at fylkeskommunen er konsultert skal følge detaljplan.



Klageadgang

Denne avgjørelsen kan påklages til Energidepartementet av parter i saken og andre med rettslig klageinteresse innen 3 uker fra det tidspunkt denne underretning er kommet frem, jf. forvaltningsloven kapittel VI. En eventuell klage skal begrunnes skriftlig, stiles til Energidepartementet og sendes til NVE. Vi foretrekker elektronisk oversendelse til vår sentrale e-postadresse nve@nve.no.

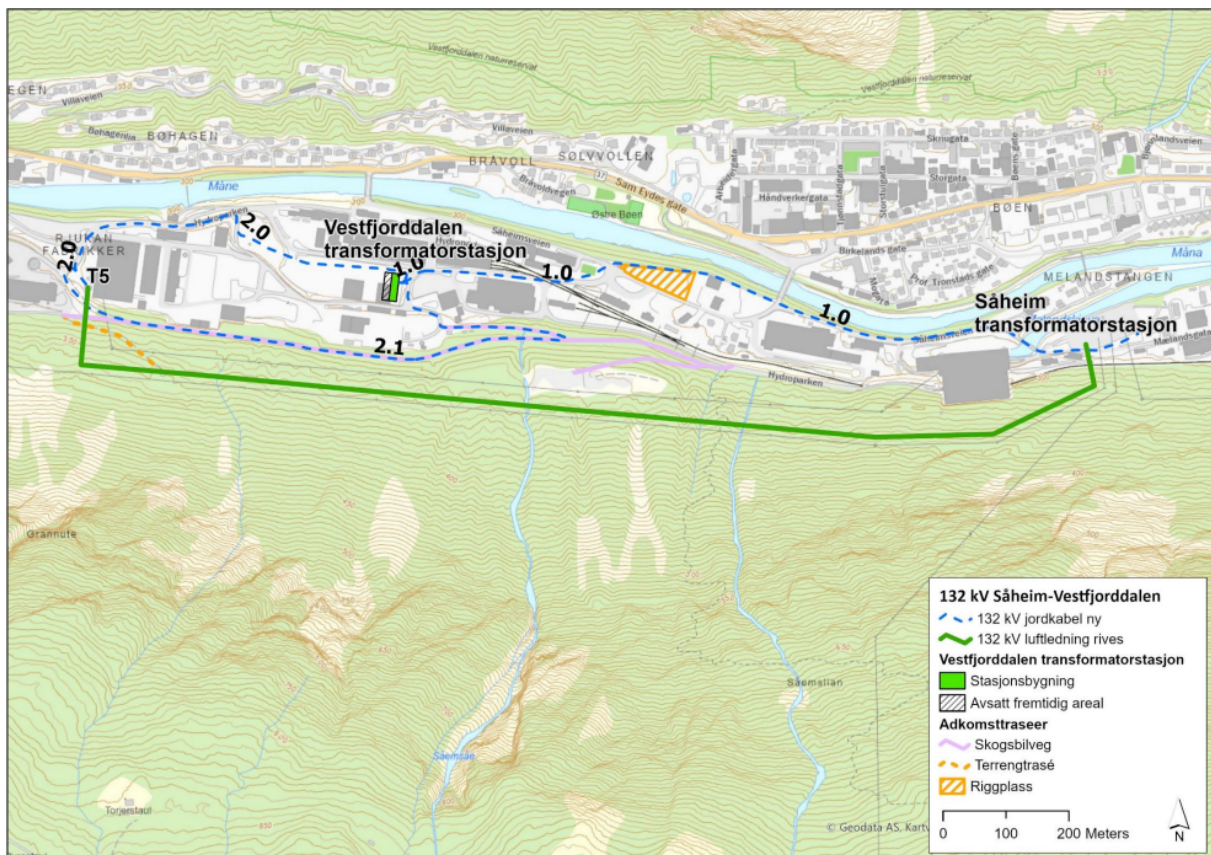
Carsten Stig Jensen
konsesjonsansvarlig

Ingrid Myrtveit
seksjonssjef

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



Vedlegg 1 Kart over ny stasjon og nye kraftledninger



Vedlegg 2 Prinsippskisse av ny transformatorstasjon med situasjonsplan for stasjonsarealet

