



NVE

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Statnett SF

Organisasjonsnummer: 962986633

Dato: 19.06.2025

Varighet: 19.06.2055

Referanse: NVE 202211859-101

Kommuner: Lillehammer, Gjøvik, Søndre Land, Vestre Toten, Gran, Lunner, Nannestad, Gjerdrum, Nittedal, Lillestrøm og Lørenskog

Fylker: Innlandet og Akershus

Vi viser til søknad av 12. mai 2025. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) gir Statnett SF tillatelse til Skyberg transformatorstasjon og omlegging av eksisterende 300 kV ledning Fåberg–Røykås. Vedlagte brev 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 å bygge og drive følgende elektriske anlegg:

1. Skyberg transformatorstasjon i Gjøvik kommune

Bygge og drive følgende anlegg:

- Et stasjonsareal på ca. 220 000 m², hvorav et inngjerdet areal på ca. 47 500 m².
- Et kontroll- og servicebygg i betong, med grunnflate på ca. 430 m² og høyde ca. 6,4 m. Bygget skal i all vesentlighet bygges i henhold til fasadetegninger vedlagt konsesjonen. Kartet viser også anlegg som Elvia AS har fått konsesjon for å bygge og drive.
- Et bygg for garasje og lager med grunnflate på ca. 120 m² og høyde på ca. 6,5 m.
- Transformatorer med øvre spenningsnivå 420 kV.
- 2 stk. transformatorsjakter med høyde 11 m, bredde 18 m og lengde 20 m.
- 1 stk. sjakt for reaktor med høyde ca. 11 m og areal ca. 340 m².
- Utendørs koblingsanlegg med spenningsnivå 420 kV.
- Utendørs koblingsanlegg med spenningsnivå 132 kV.
- 2 stk. kondensatorbatterier med spenningsnivå 300(420) kV.
- 1 stk. reaktor med spenningsnivå 300(420) kV.
- Nødvendig høyspenningsanlegg.
- En ca. 400 meter lang permanent adkomstvei fra Brennhauveien til stasjonsområdet. Veibredde skal være ca. 6 meter.
- Permanent masselager på inntil 40 000 m² og høyde på 1,5–2,5 m.
- 7 stk. midlertidige anleggsplasser.
- 5 stk. midlertidige anleggsveier/traktorveier.

2. 300 kV kraftledning Fåberg–Skyberg–Røykås i Lillehammer, Gjøvik, Søndre Land, Vestre Toten og Gran kommuner i Innlandet; Lunner, Nannestad, Gjerdrum, Nittedal, samt Lillestrøm og Lørenskog kommuner i Akershus.

Fortsatt drive følgende anlegg:

- En totalt ca. 143 km lang luftledning med nominell spenning 300 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 3 x 480 FeAl fra Fåberg til Røykås.

Ledningens trasé er vist på kart merket «Bilag til brev av 3/2-61 Statskraftverkene»

Bygge og drive følgende anlegg:

- Ny innføring av 300 kV luftledning Fåberg–Røykås til Skyberg transformatorstasjon i Gjøvik kommune via en ca. 2 km lang ny trasé. Ledningen vil bygges for en nominell spenning på 420 kV (driftes på 300 kV) og få minimum strømføringssevne tilsvarende 2 x 1844A. Ledningen bygges med to toppliner og H-master. Ledningen skal i hovedsak bygges i trasé som framgår av vedlagt kart.

Anleggskonsesjonen meddelt Direktoratet for Statskraftverkene 28.06.1963 (jnr. 2651 E-59, 809 E-60, 1341 E-61) bortfaller herved når overnevnte anlegg idriftsettes.

Anleggskonsesjonen gir rett til å rive følgende elektriske anlegg:

- Vardal transformatorstasjon i Gjøvik kommune.
- En ca. 600 m lang dobbeltkurs luftledning fra Vardal transformatorstasjon til påkoblingspunkt i ledningene Dokka–By I og Dokka–By II.

Anleggskonsesjon meddelt Statnett SF 8. mai 2008 (NVE-ref. NVE ref. 200709491-16) bortfaller når anlegget er revet.

Anleggskonsesjonen for Skyberg transformatorstasjon (punkt 1) er nærmere spesifisert i vedlegg 2 til denne konsesjonen. Vedlegget er unntatt offentlighet etter energiloven § 9-3 jf. kraftberedskapsforskriften § 6-2 jf. offentlighetslova § 13 første ledd.

Anleggskonsesjon meddelt Statnett SF 29. februar 2024, NVE-ref. 202211859-67, bortfaller herved.

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 19.06.2055

2. Fornyelse

Konsesjonæren skal søke om fornyelse av konsesjonen 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 3 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 konsesjon

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. Detaljplan

Anlegget skal bygges, drives, vedlikeholdes og nedlegges i henhold til en detaljplan som utarbeides av konsesjonæren og godkjennes av NVE før anleggsstart. Planen skal utarbeides i samsvar med NVEs veileder om utarbeidelse av detaljplan for anlegg med konsesjon etter energiloven. Statnett SF skal i samarbeid med Elvia, som er meddelt konsesjon for anlegg i Skyberg transformatorstasjon (NVE-ref. 202211859-85), utarbeide planen i kontakt med berørt kommune, grunneiere og andre rettighetshavere. Planen skal gjøres kjent for entreprenører. Konsesjonæren har ansvaret for at planen følges.

Anlegget skal til enhver tid holdes i tilfredsstillende driftsmessig stand i henhold til detaljplanen og eventuelt andre vilkår/planer.

Konsesjonæren skal foreta en forsvarlig opprydding og istandsetting av anleggsområdene, som skal være ferdig senest to år etter at anlegget eller deler av anlegget er satt i drift.

Tilsyn med bygging, drift, vedlikehold og nedleggelse av anlegget er tillagt NVE. Utgifter forbundet med NVEs godkjenning av planen, og utgifter til tilsyn med overholdelse av planen dekkes av konsesjonæren.

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

Utover det som står i veilederen skal planen spesielt beskrive/inneholde følgende:

- Mulighet for gjenbruk i prosjektet av rene jord- og steinmasser i tråd med Miljødirektoratets faktaark M-1243/2018 Mellomlagring og sluttdisponering av jord- og steinmasser som ikke er forurenset.
- Om masser som tas ut i forbindelse med byggingen er egnet for nydyrkingsformål. Dersom massene er egnet til formålet, skal Statnett/Elvia utarbeide en plan for hvordan flytting av matjord er planlagt gjennomført.
- Hvordan fjerning av vegetasjon skal begrenses for å skjerme for innsyn fra områdene rundt Skyberg transformatorstasjon.
- Eventuelle behov for tiltak inkl. omlegging/justering av stier/løyper rundt Skyberg transformatorstasjon.
- Merking i kart og fysisk i terreng av sikringssonen rundt kulturminner nær tiltaksområdet i anleggsfasen.
- Hvordan inngrep i kantsonen langs Finnsbekken skal unngås eller minimeres.
- Merking av verdifulle naturtypelokaliteter og funksjonsområder for arter for å unngå inngrep i lokalitetene utenfor tiltaksområdet og begrense inngrep i lokaliteter i tiltaksområdet.
- Hvordan anleggsarbeider i forbindelse med ny trasé for 300 kV Fåberg–Røykås kan tilpasses for å unngå forstyrrelse av fugl på myrområde nord for Finnsbekken i hekkeperioden. Det skal også framgå hvordan arbeidene kan gjennomføres for å unngå eller minimere skade på myra.
- Behov for tiltak og eventuell beskrivelse av disse for å begrense faren for økning av vilt påkjørsler langs Brennhaugveien som følge av utbyggingen.
- Beskrivelse av tiltak for å hindre avrenning med partikler og annen forurensning til Finnsbekken, herunder fra permanent masselager, i anleggs- og driftsfase.

- Beregnede klimagassutslipp fra arealbruksendringer som følge av utbyggingen.
- Om vannforsyning langs Brennhaugveien og fra Finnsbekken kan bli påvirket av utbyggingen, og hvilke tiltak som skal iverksettes dersom dette er tilfelle. Behov og opplegg for overvåkning av vannkvalitet i anleggsfasen skal beskrives.
- Faren for tilgrising av offentlig vei og støving langs Brennhaugveien, og tiltak for å unngå eller begrense dette.
- Støy fra anleggsarbeidet og eventuelle støyreducerende tiltak.
- Oppsummering av trafikksikringstiltak.
- Hvordan anleggsgjennomføringen skal skje uten skade på annen eiendom, herunder gjerder og private avkjørsler langs Brennhaugveien.
- Tiltak mot spredning av hagelupin i anleggsfasen.
- Hvordan spredning av planteskadegjørere til landbruksområder skal unngås.

11. Rapportering ved omdisponering av dyrkbar jord

Dersom anleggene denne konsesjonen omfatter medfører at dyrkbar jord blir omdisponert, skal konsesjonær rapportere dette i detaljplanen.

12. Merking for fugl

Toppliner på 300 kV ledning Fåberg–Røykås i ny trasé gjennom funksjonsområde for fugl på myr nord for Finnsbekken skal merkes med fugleavvisere.

13. Byggetekniske krav

Konsesjonæren kan innenfor denne konsesjonen oppføre ny bygningsmasse, i form av frittstående bygning eller tilbygg med en samlet grunnflate på inntil 50 m², innenfor det inngjerdede stasjonsområdet. Totalhøyden på den nye bygningsmassen må ikke være høyere enn eksisterende bygninger på stasjonsområdet. Ny bygningsmasse som overstiger 50 m² sammenlignet med opprinnelig konsesjonsbehandlet løsning, regnes som en konsesjonspliktig endring.

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.

14. Riving av eksisterende anlegg

Følgende anlegg av eksisterende 300 kV ledning Fåberg–Røykås skal fjernes på strekningen mellom endepunktene for omlegging av ledning til Skyberg transformatorstasjon:

- liner og én mast innen ett år fra idriftsettelse av anlegget (punkt 2 i konsesjonen)
- gjenværende master innen ti år fra idriftsettelse av anlegget (punkt 2 i konsesjonen)

Følgende anlegg skal fjernes innen fem år fra idriftsettelse av ny Skyberg transformatorstasjon (punkt 1 i konsesjonen):

- Vardal transformatorstasjon og T-avgrening fra Dokka–By I og II
Vardal transformatorstasjon og T-avgreningene skal rives før fem år har gått dersom det ikke lenger er rasjonelt å ha dem i drift.

Det skal lages en plan for rivingen av anleggene. Planen skal forelegges NVE før arbeidene igangsettes, og den kan inngå i detaljplanen i vilkår 10.

Klageadgang

Denne avgjørelsen kan påklages til Energidepartementet av parter i saken og andre med rettslig klageinteresse innen 18. august 2025 eller 3 uker fra det tidspunkt denne underretning er kommet frem, jf. forvaltningsloven kapittel VI. Fristen er forlenget på grunn av sommerferien. 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.

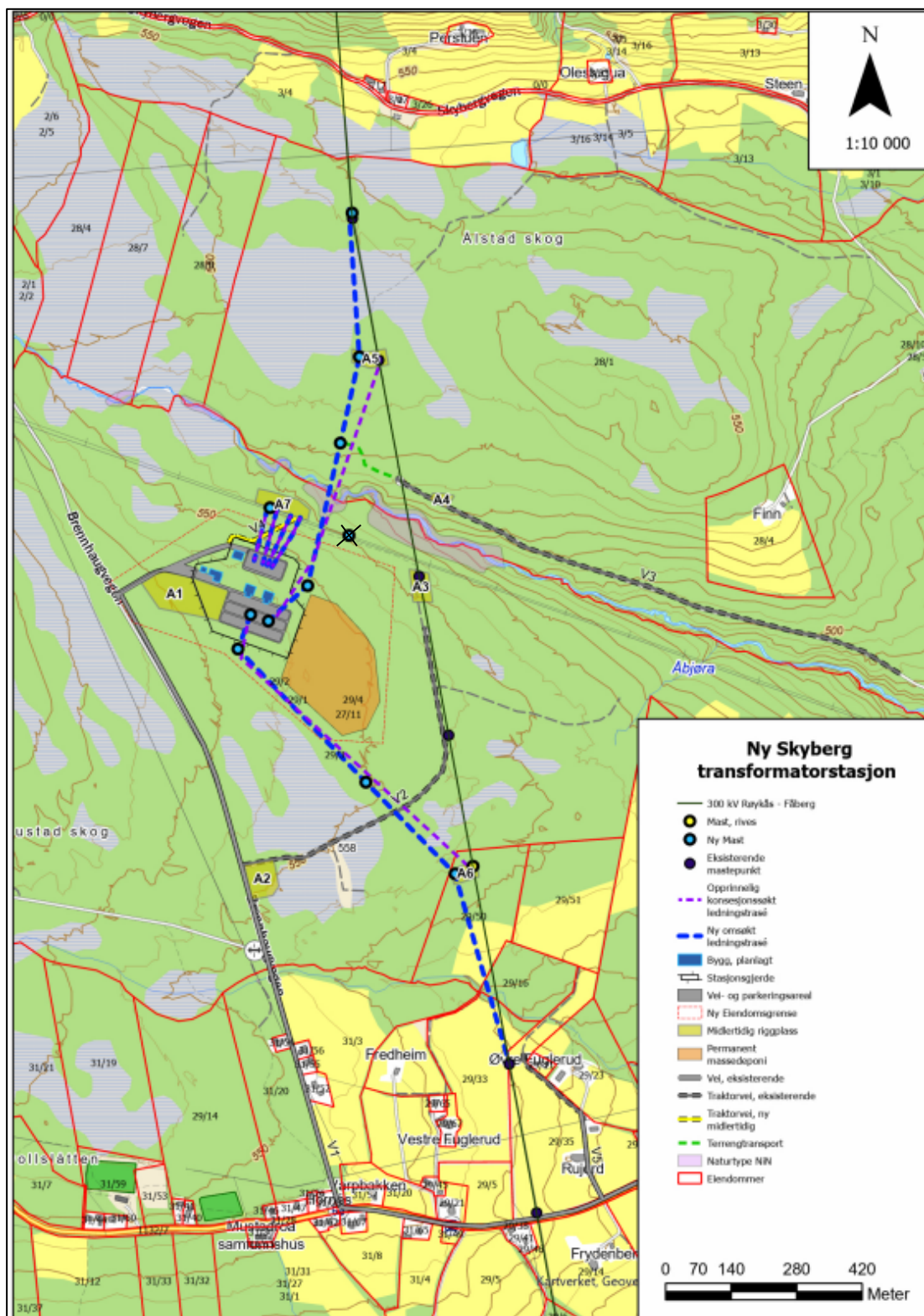
Carsten Stig Jensen
konsesjonsansvarlig

Ingrid Myrtveit
seksjonssjef

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

Vedlegg 1 Kart og tegninger

Skyberg transformatorstasjon og innføring av kraftledninger:



Kartet viser anlegg innenfor Skyberg transformatorstasjon som omfattes av denne konsesjonen og anlegg som omfattes av anleggskonsesjon gitt til Elvia AS (NVE-ref. 202211859-85). Innføring av 300 kV ledning Fåberg–Røykås (omfattes av denne konsesjonen) og 132 kV ledning Åbjøra–Gjøvik (omfattes av konsesjon gitt til Elvia) er vist som blå stiplede linjer. Utkrysset mastepunkt skal ikke bygges.

Skyberg transformatorstasjon: fasadetegning

