Adresseinformasjon fylles inn ved ekspedering. Se mottakerliste nedenfor.

Vår dato: 25.09.2026
Vår ref.: 202606375-14 Oppgis ved henvendelse
Deres ref.:

Saksbehandler:
Katrine Gabrielsen
22 95 94 46 / kaga@nve.no

NVE gir konsesjon til utvidelse av Surna transformatorstasjon

Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) har i dag gitt Statnett SF endret anleggskonsesjon for Surna transformatorstasjon i Surnadal kommune i Møre og Romsdal. NVE gir samtidig Linja AS, Mellom AS og Statkraft Energi AS konsesjon for å bygge, eie og drive elektriske anlegg i Surna transformatorstasjon. Vedlagt oversendes NVEs tillatelser (anleggskonsesjoner) av i dag. Dokumentene er også å finne på www.nve.no/26043/A.

Klageadgang

Denne tillatelsen kan påklages, se opplysninger på siste side. Eventuelle klager vil bli sendt Statnett, Linja, Mellom og Statkraft Energi til uttalelse før saken legges fram for Energidepartementet.

Søknaden

Statnett søkte 18. mars 2026 på vegne av Statnett, Linja, Mellom og Statkraft Energi om konsesjon etter energiloven til å utvide Surna transformatorstasjon og øke kapasiteten på anlegget. Tiltaket vil i hovedsak bruke eksisterende stasjonsareal, men fører til en permanent utvidelse på ca. 800 m^2 av dagens inngjerdede område. Inngjerdet areal etter utvidelsen vil være på 67 000 m^2.

Statnett søker om en endring i sin del av stasjonsområde fra ca. 66 000 m^2 til 54 500 m^2, i tillegg til justeringer av gjerdet rundt Statnetts anlegg.

Linja søker om å bygge et nytt stasjonsbygg med grunnflate 360 m^2 og mønehøyde 6,3 meter, og nytt koblingsanlegg med øvre spenningsnivå 132 kV. De søker også om et stasjonsområde på totalt 13 500m^2, samt et nytt stasjonsgjerde rundt Linjas anlegg.

Statnett og Linja søker også om permanent opparbeidelse av et areal på ca. 3000 m^2 utenfor stasjonsgjerdet for å etablere adkomst til Linja sitt anlegg og etablere brøytetrasé rundt stasjonsområdet.

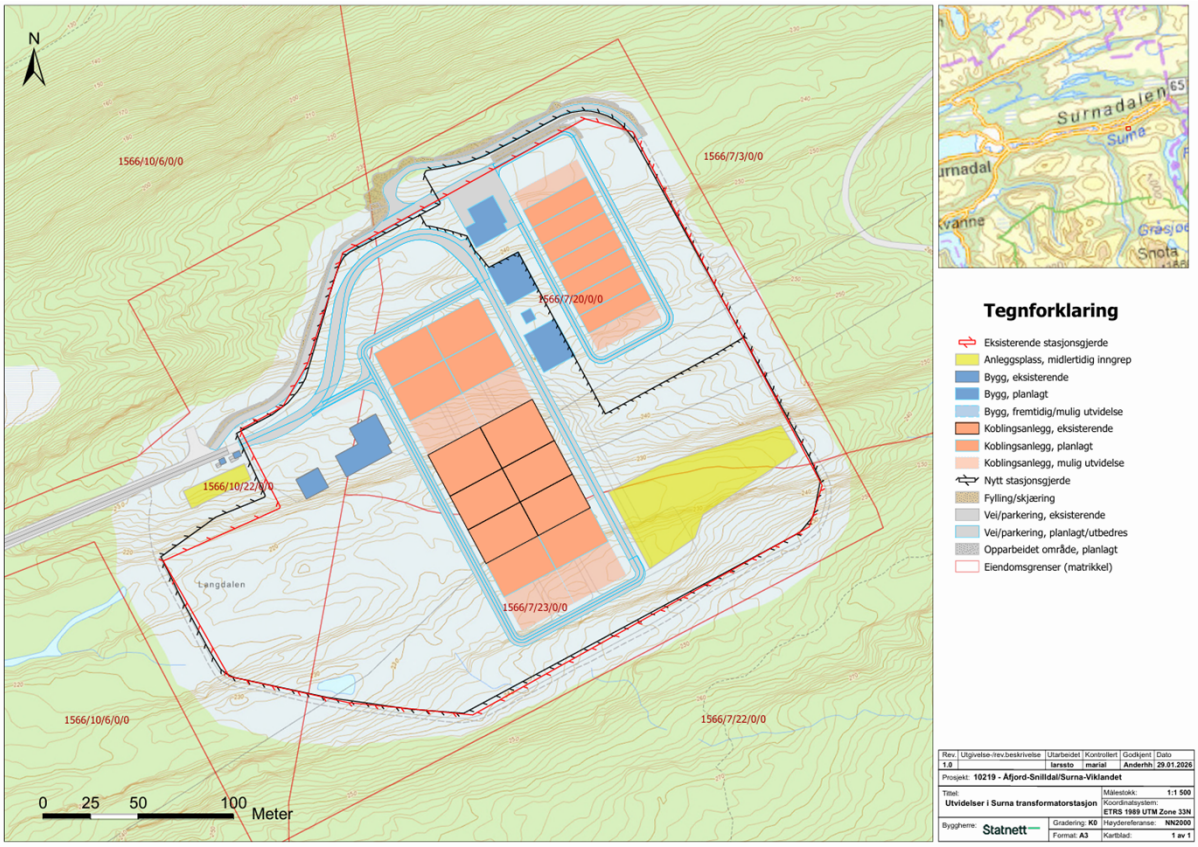
Mellom og Statkraft Energi søker om å bygge, eie og drive hvert sitt bryterfelt i koblingsanlegget med øvre spenningsnivå 132 kV.

Bakgrunnen for søknaden er å tilrettelegge for en ny 420 kV ledning mellom Surna og Viklandet som Statnett er i gang med å bygge. De omsøkte tiltakene i Surna transformatorstasjon er begrunnet i behov for å tilrettelegge for mer forbruk under Surna. I tillegg planlegger Linja å rive Trollheim transformatorstasjon i forbindelse med at transformering mellom regional- og transmisjonsnettet skal flyttes til Surna transformatorstasjon. Dette vil innebære omlegging av flere ledninger som i dag er tilknyttet Trollheim transformatorstasjon, Ranes transformatorstasjon og Trollheim kraftverk.

Statnett fikk i 2025 konsesjon til å bygge, eie og drive to transformatorceller for to transformatorer med øvre spenningsnivå 420 kV i Surna transformatorstasjon, NVE ref. 202515888-3. Statnett har tidligere i år fått konsesjon til å bygge et kaihakk i Todalsfjorden for å kunne ilandsette transformatorer til Surna transformatorstasjon, NVE ref. 202526049-13. Linja sendte 16. mars inn en søknad til NVE om flytting av flere 132 kV kraftledninger fra Ranes transformatorstasjon og Trollheim transformatorstasjon til nytt anlegg i Surna transformatorstasjon, NVE ref. 202610641-3.



Figur 1: Beliggenhet av Surna transformatorstasjon vist med rød polygon. Kilde: NVE Atlas.



Figur 2: Kart som viser plasseringen av Surna transformatorstasjon og de omsøkte endringene. Omsøkt koblingsanlegg er vist med oransje firkanter med grått omriss, mens eksisterende koblingsanlegg er vist med oransje firkanter med svart omriss. De omsøkte byggene er vist med blå firkanter med turkist omriss i midten av figuren. Kilde: Statnetts konsesjonssøknad av 18. mars 20026.

NVEs behandling av søknaden

Grunnet tiltakets begrensede omfang, og at mesteparten av arbeidene gjøres inne på eksisterende stasjonstomt, har NVE unnlatt høring i medhold av 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.

Vurdering av behov og tekniske og økonomiske forhold

Statnett ønsker å bygge om Surna transformatorstasjon for å legge til rette for en senere overgang til spenningsnivå 420 kV i området. Tiltakene i stasjonen er begrunnet i behov for å tilrettelegge for mer forbruk og produksjon under Surna.

Videre skriver Statnett i søknaden at Linja planlegger å rive Trollheim transformatorstasjon i forbindelse med at transformering mellom regional- og transmisjonsnettet skal flyttes til Surna transformatorstasjon. Dette vil innebære omlegging av flere ledninger som i dag er tilknyttet Trollheim transformatorstasjon, Ranes transformatorstasjon og Trollheim kraftverk.

NVE er enige med Statnett i at det, basert på forbruk- og produksjonsplaner i området, er fornuftig å utvide Surna transformatorstasjon og øke kapasiteten. Ut fra et teknisk og økonomisk perspektiv mener vi det er hensiktsmessig å tilrettelegge for 420 kV som fremtidig spenningsnivå. Dette vil være positivt for forsyningssikkerheten og bidra til å unngå driftsmessig begrensninger.

Arealbruk

Tiltaket medfører et nytt permanent arealbeslag på 800 m^2 utenfor eksisterende stasjonsareal. Utvidelsen skjer delvis på allerede opparbeidet område, men vil også berøre et areal med plantet skog. Det er ingen konflikt med verneområder og alle tiltak skal gjennomføres innenfor Statnetts eiendom.

NVE legger til grunn at arealbruken er begrenset til det som er nødvendig for å gjennomføre tiltaket og medfører ubetydelige virkninger for andre planer eller verneområder.

Naturmangfold

Konsekvensutredning utført i forbindelse med søknad om omlegging av kraftledninger og utvidelse av Surna transformatorstasjon viser at utvidelsen primært berører allerede sterkt endret mark. NVE har gjennomført søk i Miljødirektoratets Naturbase og Artsdatabankens Artskart og kan ikke se at det finnes registreringer av viktige arter eller naturtyper som vil bli vesentlig påvirket av tiltaket. NVE vurderer at det er viktig at det i anleggsarbeidet blir gjort risikoreduserende tiltak slik Statnett selv beskriver i søknaden. NVE forutsetter at overgangene mellom opparbeidet område tilføres vekstmasser og tilrettelegges for vegetasjon.

Naturmangfoldloven § 7 krever at NVE legger til grunn prinsippene i naturmangfoldloven §§ 8 til 12 når vi vurderer om det kan gis tillatelse til tiltaket. Sett i lys av sakens omfang mener NVE at kunnskapsgrunnlaget er tilstrekkelig for å vurdere virkningene for naturmangfoldet. NVE viser til at tiltaket vil være begrenset til arbeid inntil et allerede opparbeidet areal. Etter NVEs vurdering vil ikke tiltaket gi virkninger av betydning for naturmangfoldet, og prinsippene i naturmangfoldloven er dermed ivaretatt.

Landskap

Statnett skriver i søknaden at utvidelsen av Surna transformatorstasjon skjer gjennom skjæring og fylling utenfor stasjonsområdet for å kunne etablere gjerde og brøytetrasé. Arealet som berøres vurderes som begrenset og ligger tett opptil de allerede utbygde tekniske anleggene, slik at inngrepene i liten grad berører nye, urørte arealer.

Statnett skriver i søknaden at selv om opparbeidet areal vil øke noe, vil stasjonsområdet fremstå omtrent som i dag fra omgivelsene etter at overgangene mot tilgrensende terreng er revegetert. Tiltaket vil ikke permanent endre muligheten for ferdsel i området og friluftslivsopplevelsen for de som benytter stiene i området vil ikke påvirkes utenfor anleggsperioden.

NVE er enig i Statnett sin vurdering av at tiltaket får få virkninger for landskap og friluftsliv.

Naturfare og beredskap

NVE har gjennomført søk i NVE Atlas, og områdene der tiltakene skal gjennomføres ligger ikke innenfor aktsomhetsområde for flom eller skred.

NVE mener på bakgrunn av dette, og tiltakets begrensede omfang, at det ikke er behov for ytterligere tiltak eller utredninger for naturfare. For nettanlegg med hjemmel i energiloven § 3-1 vil ikke kravene til sikkerhet mot naturpåkjenninger i plan- og bygningsloven eller TEK17 kapittel 7 gjelde. Tiltakshaver er likevel ansvarlig for å sørge for effektiv sikring og beredskap og at bygging av anlegget planlegges og gjennomføres med tilstrekkelig sikkerhet mot naturfare, jf. §§ 3-5 og 3-7 i energilovforskriften. Videre plikter tiltakshaver å sørge for tiltak for å forebygge og begrense virkningen av ekstraordinære situasjoner. Dette følger av energiloven § 9-2, jf. § 9-1.

Konklusjon

NVE mener at fordelene ved det omsøkte tiltaket er større enn ulempene. NVE gir derfor Statnett og Linja anleggskonsesjon etter energiloven for å utvide Surna transformatorstasjon med en ny bygning, utvidelse av stasjonsområdet og utvidelse av koblingsanlegg med spenning 132 kV eller lavere. NVE gir videre Mellom og Statkraft Energi konsesjon til å eie hvert sitt bryterfelt i koblingsanlegget med øvre spenningsnivå 132 kV. Tillatelsene gis i anleggskonsesjonene, med NVE ref. 202606375-8, 202606375-9, 202606375-10 og 202606375-11.

Orientering av grunneiere/rettighetshavere og naboer

NVE ber om at Statnett og Linja så snart som mulig sender dette brevet til 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 dere sender oss en 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.

Om rammene for konsesjonen

Konsesjonene er 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 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.

Det krever 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 m^2, 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 m^2 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 i vedlagte anleggskonsesjon.

Mottakerliste:

STATNETT SF
STATKRAFT ENERGI AS
MELLOM AS
LINJA AS

Kopimottakerliste:

STATSFORVALTAREN I MØRE OG ROMSDAL
MØRE OG ROMSDAL FYLKESKOMMUNE
STATNETT SF - Lars Olav Nordstoga
SURNADAL KOMMUNE
Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap (DSB) - Region Vest

NVE
Norges vassdrags- og energidirektorat

TELIA NORGE AS
TELENOR NORGE AS
STATKRAFT ENERGI AS - Bjørn Ove Skralthaug
STATKRAFT ENERGI AS - Marius Wold
MELLOM AS - Olav Egil Hoem
LINJA AS - ÅSMUND KLEIVA NILSEN

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.