



NVE

ELVIA AS
Postboks 4100
2307 HAMAR

Vår dato: 12.03.2026
Vår ref.: 202519918-5 Oppgis ved henvendelse
Deres ref.:

Saksbehandler: Sofie Moe Knudsen,
22 95 90 43 / smk@nve.no

NVE gir konsesjon til tiltak i Heradsbygd transformatorstasjon i Elverum kommune

Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) har i dag gitt Elvia AS tillatelse til å etablere en ny transformator med øvre spenningsnivå 132 kV og å rive eksisterende 66 kV koblingsanlegg i Heradsbygd transformatorstasjon i Elverum kommune. Vedlagt oversendes NVEs tillatelse (anleggskonsesjon). Dokumentet er også å finne på www.nve.no/25813/A.

NVE gir ikke Elvia dispensasjon fra kravet i energilovforskriften § 3-5 bokstav d for å la den eksisterende 66 kV-jordkabelen mellom Heradsbygd transformatorstasjon og Skjefstadfossen kraftstasjon bli liggende i bakken. NVE viser videre til at den eksisterende 66 kV-kabelen er driftet uten tillatelse over lengre tid, og mener dette avviket er å anse som et brudd på energiloven § 3-1.

Klageadgang

Disse tillatelsene kan påklages, se opplysninger på siste side. Eventuelle klager vil bli sendt Elvia til uttalelse før saken legges fram for Energidepartementet.

1 Søknadene

1.1 Tiltak i Heradsbygd transformatorstasjon

Elvia søkte 9. oktober 2025 om konsesjon etter energiloven for ombygging av Heradsbygd transformatorstasjon som vist i Figur 1. Elvia søker om å etablere en ny transformator med øvre spenningsnivå 132 kV og å rive dagens 66 kV innendørs, gassisolerte koblingsanlegg. Den nye transformatoren skal erstatte dagens transformator og plasseres i eksisterende transformatorcelle. Dagens 66 kV koblingsanlegg skal erstattes med et 22 kV koblingsanlegg. Elvia søker også om å etablere en midlertidig riggplass, og har lagt frem tre alternative plasseringer som alle ligger på Elvias eiendom, se Figur 2. Elvia skriver at tiltakene ikke vil føre til behov for utvidelse av bygg, ny transformatorcelle eller utendørs koblingsanlegg.

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

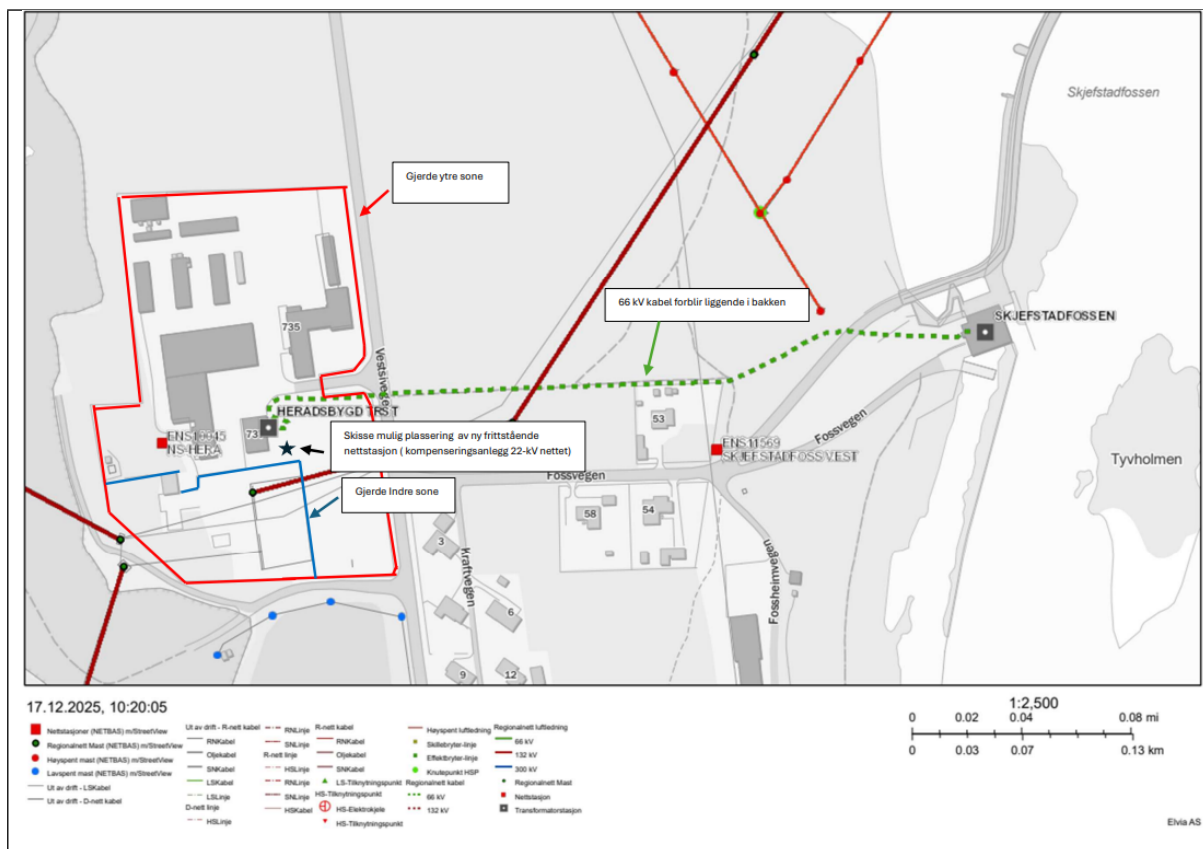
www.nve.no

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

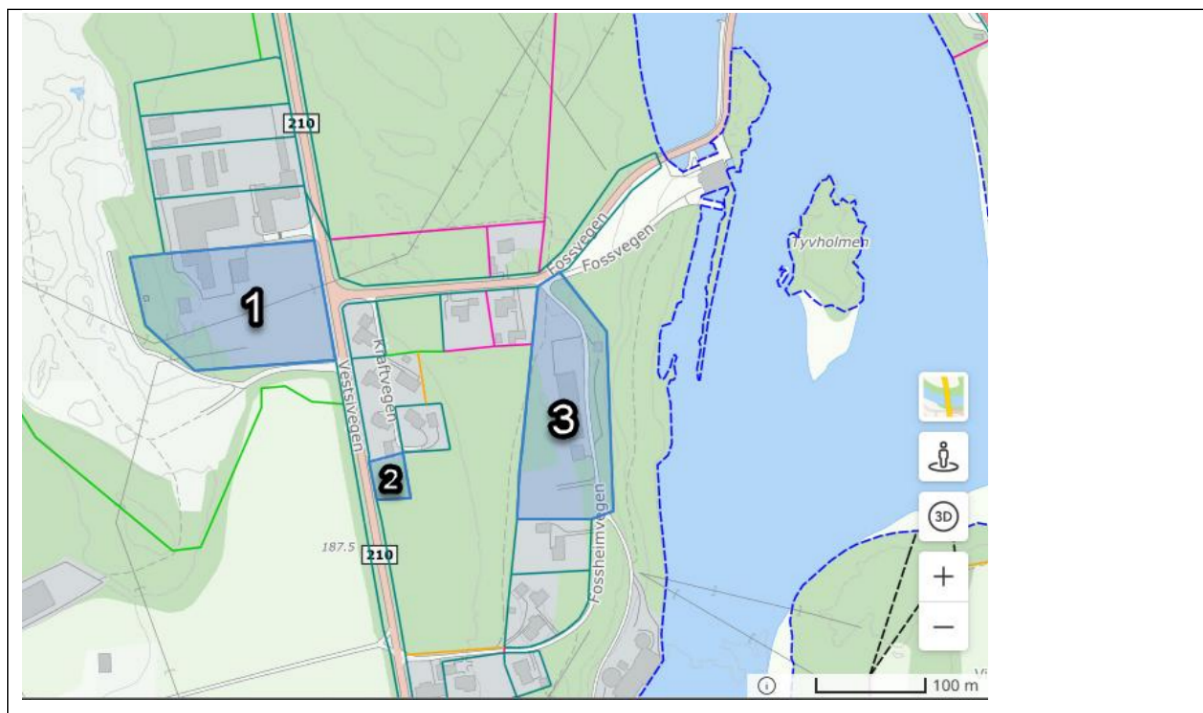


NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat



Figur 1: Heradsbygd transformatorstasjon og 66 kV jordkabel mellom Heradsbygd og Skjefstadfossen kraftstasjon. Kilde: Elvia.



Figur 2: Mulige plasseringer av riggplass. Kilde: Elvia.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Elvia begrunner søknaden med alder og teknisk tilstand på transformatorer og koblingsanlegg, at tiltaket vil føre til at det vil bli et ryddigere grenseskille mellom nett og produksjon og at tiltaket vil legge til rette for fremtidig forbruk og produksjon.

1.2 La eksisterende 66 kV kabel bli liggende i bakken

Elvia søker om å la en eksisterende 66 kV jordkabel mellom Heradsbygd transformatorstasjon og Skjefstadfossen kraftstasjon bli liggende i bakken, selv om den ikke lenger skal være i drift. Kabelen er vist med stiplet grønn linje i Figur 1. Energilovforskriften § 3-5 bokstav d sier at nedlagte anlegg skal fjernes, og at konsesjonær så langt som mulig skal tilbakeføre landskapet til naturlig tilstand. NVE mottok derfor 9. oktober 2025 søknad fra Elvia, etter energilovforskriften § 9-4, om dispensasjon fra kravet i energilovforskriften § 3-5 bokstav d.

Elvia begrunner ønsket om å la kabelen ligge med at ulempene for natur og miljø vil være større ved fjerning av kabelen enn ved å la den bli liggende i bakken. Videre skriver de at 66 kV kabelen må avvikles etter at den nye nettstrukturen i området er etablert for å sikre stabil forsyning til Skjefstadfossen kraftstasjon i ombygingsperioden.

Dagens 66 kV jordkabel er en oljeisoleret kabel. For å forhindre forurensning planlegger Elvia å tømme kabelen for olje ved hjelp av trykkluft. Kabelen vil bli kuttet og kabelendene forseglet for deretter å bli værende i bakken. Elvia mener det vil være liten risiko for oljesøl under demontering av oljekabelen.

Elvia opplyser at berørte grunneiere til kabeltraseen er varslet, og at det ikke har kommet inn innspill som er negative til at kabelen blir liggende. Statsforvalteren i Innlandet forutsetter at Elvia følger § 7 i forurensningsloven om plikt til å unngå forurensning.

2 NVEs behandling av søknadene

2.1 Hurtigsporbehandling og forarbeider

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.

NVE bekreftet 9. oktober 2025 at konsesjonssøknaden til Elvia tilfredsstilte kravene til hurtigspor. Dette innebærer at NVE mener det ikke er behov for å gjennomføre egen offentlig høring av søknadene, jf. energiloven § 2-1.

3 NVEs vurdering av søknaden tiltak i Heradsbygd transformatorstasjon

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



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

de negative. Vurderingen av om det skal gis konsesjon til et omsøkt tiltak er en faglig skjønnsvurdering.

3.1 Behovet for å gjøre tiltak

Elvia skriver i søknaden at det er behov for å gjøre omfattende reinvesteringstiltak i Heradsbygd transformatorstasjon og Skjefstadfossen kraftstasjon de nærmeste årene på grunn av alder og utløpt teknisk levetid på transformatorer og koblingsanlegg. Elvia skriver videre at grensesnittet mellom nett- og produksjonsanlegg er uryddig. I dag fungerer Heradsbygd transformatorstasjon i praksis som en koblingsstasjon i regionalnettet, mens distribusjonsnettet forsynes fra Skjefstadfossen kraftstasjon. Elvia ønsker et ryddigere grensesnitt enn i dag gjennom at Heradsbygd skal fungere som en transformatorstasjon for både regional- og distribusjonsnettet.

NVE er enig med Elvia i at det er nødvendig å gjøre tiltak i Heradsbygd transformatorstasjon som følge av den tekniske tilstanden og alderen på anleggene og for å gi et ryddigere grensesnitt mellom nett og produksjon.

3.2 Vurderte systemløsninger og løsningsvalg

Det har blitt gjennomført en felles konseptvalgutredning for fremtidig nettstruktur for forsyning av Skjefstadfossen kraftstasjon og distribusjonsnettet i området. Det er kun tiltakene i Heradsbygd transformatorstasjon det nå søkes om. De vurderte systemløsningene skiller seg i hovedsak på ulike spenningsnivå på koblingsanlegg, ulike kombinasjoner av transformatorer, samt nettstruktur for forsyning av distribusjonsnettet.

Elvia har vurdert tre ulike løsningsvalg:

- 0) Videreføre dagens nettstruktur
- 1) Videreføre dagens nettstruktur, men det etableres et tydeligere skille mellom nett- og produksjonsanlegg
- 2) Avvikle 66 kV forsyning av Skjefstadfossen kraftstasjon. Forsyne distribusjonsnettet og Skjefstadfossen på 22 kV fra Heradsbygd transformatorstasjon (omsøkt)
- 3) Forsyne Skjefstadfossen kraftstasjon på 132 kV fra Heradsbygd transformatorstasjon

Nullalternativet innebærer omfattende tiltak i nettet på grunn av teknisk tilstand og alder på anleggene. Elvia legger til grunn reinvestering av transformator i Heradsbygd og Skjefstadfossen, reinvestering av koblings- og kontrollanlegg i Heradsbygd, og erstatte dagens 66 kV oljekabel (OBXE) med en 66 kV plastkabel (PEX) mellom Heradsbygd og Skjefstadfossen.

Alternativ 1 innebærer reinvestering av 22 kV koblingsanlegg i Skjefstadfossen ved at det flyttes ut i frittstående bygg på utsiden av stasjonen, eller erstattes av et nytt/utvidet koblingsanlegg i Heradsbygd, og at distribusjonsnettet bygges om for forsyning fra Heradsbygd. 66 kV forsyning mellom stasjonene beholdes.

Alternativ 2 (omsøkt løsning) innebærer at dagens 66 kV kabel mellom Heradsbygd og Skjefstadfossen avvikles, og erstattes av 22 kV forsyning. Dagens 66 kV koblingsanlegg i Heradsbygd erstattes av 22 kV koblingsanlegg som vil forsyne distribusjonsnettet. Tiltaket inkluderer også ny transformator i begge stasjonene.

**NVE**Norges vassdrags-
og energidirektorat

Alternativ 3 innebærer samme tiltak som alternativ 2, men at Skjefstadfossen forsynes på 132 kV istedenfor på 22 kV fra Heradsbygd.

NVE mener Elvia har vurdert fornuftige løsninger ut fra behovet som er beskrevet.

3.3 Samfunnsøkonomisk vurdering og tekniske forhold

Elvia har gjennomført en samfunnsøkonomisk vurdering av de vurderte systemløsningene. Vurderingene er gjengitt i Tabell 1. Elvias vurderinger viser at den omsøkte løsningen, alternativ 2, kommer best ut basert på de prissatte virkningene. Elvia mener videre at det omsøkte alternativet vil gi lavere drifts- og vedlikeholdskostnader som følge av det vil bli et tydeligere grensesnitt mellom nett og produksjon og at anlegget vil bli mindre komplekst ved at 66 kV som spenningsnivå avvikles. Videre vurderer de den omsøkte løsningen som mest fleksibel for fremtidige utvidelser ved økt forbruk og produksjon. Elvia mener usikkerheten i vurderingene ikke gir grunnlag for å endre rangeringen av alternativene.

Tabell 1: Samfunnsøkonomisk vurdering av Elvias vurderte konsepter. Både prissatte og ikke-prissatte virkninger er satt av Elvia.

	Null- alternativet	Alt. 1A	Alt. 1B	Alt. 2 (omsøkt løsning)	Alt.3
Prissatte virkninger (nåverdi i millioner 2024-kroner)					
Investeringskostnader	- 59,8	- 58,3	- 55,0	- 56,5	- 61,2
Reinvesteringskostnader	- 7,4	- 6,4	- 8,8	0,0	0,0
Endring i tapskostnader	0	0,0	- 1,0	- 1,0	0,3
Sum prissatte virkninger	- 67,1	- 64,7	- 64,8	- 57,4	- 61,0
Rangering prissatte virkninger	(5)	(3)	(4)	(1)	(2)
Ikke-prissatte virkninger					
Drift og vedlikehold	Referanse (0)	Ubetydelig	Liten positiv	Middels positiv	Middels positiv
Forsyningssikkerhet og driftsfleksibilitet	Referanse (0)	Ubetydelig	Ubetydelig	Ubetydelig	Liten negativ
Fleksibilitet	Referanse (0)	Ubetydelig	Ubetydelig	Middels positiv	Liten positiv
Rangering ikke-prissatte virkninger	(5)	(4)	(3)	(1)	(2)
Samlet rangering av samfunnsøkonomisk lønnsomhet	5	4	3	1	2



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

NVE mener Elvias vurderinger viser at alternativ 2 er den mest samfunnsmessig rasjonelle løsningen for fremtidig forsyning av Skjefstadfossen kraftstasjon og distribusjonsnettet i området. NVE støtter at Elvia med dette etablerer et mindre komplekst og ryddigere grensesnitt mellom nett og produksjon, samt avvikler 66 kV som spenningsnivå. Omsøkt løsning legger godt til rette for fremtidig forbruk og produksjon, og er fleksibel med tanke på fremtidige utvidelsesmuligheter.

3.4 Virkninger for miljø og samfunn

Elvia mener tiltaket vil ha begrensede permanente virkninger for miljø og samfunn. De opplyser at tiltaket ikke vil medføre endringer i arealbruk og mener det i liten grad vil påvirke landskapsbildet eller komme i konflikt med landbruk, naturressurser eller registrerte kulturminner. Videre har de lagt frem tre alternativer for etablering av midlertidig riggområde som alle befinner seg på deres egen eiendom slik som vist i Figur 2. Elvia opplyste i e-post av 12. november 2025 at område 1 og 2 er mest aktuelle å benytte. De skriver at Område 2 er mindre aktuell å bruke da det ikke er klargjort for etablering av riggplass (naturtomt). Elvia mener det i byggefasen vil være en liten risiko for forurensning fra anleggsmaskiner, men at det vil være absorberende tilgjengelig i maskinene, og det skal utarbeides planer for håndtering av eventuelle uhell.

Av kart ser man at det ligger flere bolighus i nærheten av stasjonsområdet og de foreslåtte riggområdene. NVE stiller derfor vilkår om at Elvia skal etablere et system for varsling av særlig støyende anleggsarbeider for beboere og interesser nær tiltaksområdet.

NVE mener tiltaket er av begrenset karakter og har små virkninger for både allmenne og private interesser.

3.4.1 Naturmangfold

NVE har gjennomført søk i Miljødirektoratets Naturbase og Artsdatabankens Artskart og kan ikke se at det finnes viktige arter eller naturtyper som vil bli vesentlig påvirket av tiltaket. Det er flere registreringer av den fremmede arten hagelupin i nærheten av stasjonsområdet og de foreslåtte riggområdene. Arten har status svært høy (SE) risiko på fremmedartslisten. Elvia skriver at de vil sørge for at entreprenør ikke sprer denne forekomsten videre, at massen som graves opp vil bli brukt som gjenfyllingsmasse samme sted og at eventuell overskuddsmasse vil tas hånd om på riktig måte. NVE gjør oppmerksom på at forskrift om fremmede organismer stiller en rekke krav til håndtering av fremmede arter for å unngå spredning som kan medføre risiko for naturmangfoldet. NVE legger til grunn at Elvia følger kravene i forskriften.

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 på et allerede opparbeidet areal. Etter NVEs vurdering vil ikke tiltaket gi virkninger av betydning for naturmangfoldet, og prinsippene i naturmangfoldloven er dermed ivaretatt.

3.4.2 Naturfare

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 at det ikke er behov for ytterligere tiltak eller utredninger for naturfare.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

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.

4 NVEs vurdering av søknaden om dispensasjon for å la eksisterende 66 kV jordkabel bli liggende i bakken

NVE etterspurte 6. januar 2026 nærmere begrunnelse fra Elvia på hvorfor 66 kV-kabelen bør bli liggende i bakken. Elvia svarte 29. januar der de gjentar at hovedbegrunnelsen først og fremst er at 66 kV kabelen mest sannsynlig må være i drift fram til ombyggingen av den nye nettstrukturen i området er ferdig. De påpeker at dette medfører at nye 22 kV kabler fra Heradsbygd til Skjefstadfossen må etableres før 66 kV kabelen kan avvikles. Elvia skriver videre at fjerning av 66 kV kabelen vil medføre ytterligere miljøinngrep i form av oppgraving av trase, etter at den nye 22 kV kabeltraseen er etablert.

NVE viser til energilovforskriften § 3-5 bokstav d som sier at nedlagte anlegg skal fjernes, og at konsesjonær så langt som mulig skal tilbakeføre landskapet til naturlig tilstand. NVE mener at oppgraving av kabelen i seg selv ikke er et tilstrekkelig argument for å gi dispensasjon fra energilovforskriften. NVE er enig i at det er hensiktsmessig å avvikle 66 kV kabelen etter at ny 22 kV er etablert for å sikre stabil forsyning til Skjefstadfossen kraftstasjon. NVE vurderer imidlertid at det vil være mulig å rive 66 kV kabelen etter at den nye nettstrukturen er etablert. NVE gir derfor ikke Elvia dispensasjon fra kravet i energilovforskriften. NVE stiller vilkår om at 66 kV kabelen skal være fjernet innen to år av idriftsettelsen av de omsøkte tiltakene. NVE gjør oppmerksom på at det kan søkes om utsatt frist for riving av 66 kV kabelen dersom ny 22 kV forsyning av Skjefstadfossen kraftstasjonen ikke er etablert innen den tid.

5 Henteplikten

NVE registrerer at Elvia i søknaden skriver at Østerdalen kraftproduksjon AS, som er eier av Skjefstadfossen kraftstasjon, vil sende inn egen konsesjonssøknad for å etablere nye kabler mellom Heradsbygd transformatorstasjon og kraftstasjonen. NVE gjør i den forbindelse oppmerksom på at nettilknytningen også kan gjennomføres av områdekonsesjonær i henhold til henteplikten i energiloven § 3-4 a. andre ledd.

Henteplikten innebærer at områdekonsesjonær har plikt til tilknytte nye anlegg for produksjon av elektrisk energi og om nødvendig investere i nettanlegg. Områdekonsesjonæren skal på forespørsel bygge nødvendige nettanlegg helt frem til anlegg for produksjon av elektrisk energi som tilknyttes nett med en spenning opp til og med 22 kV innenfor det geografiske området konsesjonen gjelder for.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

6 Konklusjon

NVE mener fordelene ved tiltakene i Heradsbygd transformatorstasjon er større enn ulempene. NVE gir derfor Elvia konsesjon etter energiloven for å etablere ny transformator med øvre spenningsnivå 132 kV og å rive dagens 66 kV koblingsanlegg. Tillatelsen gis i anleggskonsesjonen, NVE-ref. 202519918-6. Tillatelsen gis med samme varighet som tidligere konsesjon.

NVEs tillatelse omfatter tiltak innenfor stasjonsområdet spesifisert i anleggskonsesjonen. NVEs tillatelse omfatter ikke øvrige bygninger utenfor dette området og vi forutsetter at de er etablert med tillatelse etter plan- og bygningsloven.

7 Manglende konsesjon på eksisterende 66 kV kabel

Elvia skriver i konsesjonssøknaden at det i forbindelse med sammenslåingen av Eidsiva Vannkraft og Hafslund Eco Vannkraft i 2019 ble glemt å søke om overføring av konsesjonen for 66 kV-kabelen mellom Heradsbygd transformatorstasjon og Skjefstadfossen kraftverk.

NVE har gjennomført kontroll av Elvia den 19.01.26. Kontrollen avdekket at 66-kV kabelen har vært driftet uten tillatelse over lengre tid, og at avviket er å anse som et brudd på energiloven § 3-1. NVE har vurdert at lovbruddet ikke har medført vesentlige virkninger for miljøet eller landskap. Vi vil derfor ikke følge opp saken ytterligere.

8 Orientering av grunneiere, rettighetshavere, naboer og gjenboere

NVE ber om at Elvia 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 Elvia sender en bekreftelse på utsendelsen av brevet med opplysning om dato for utsendelsen.

9 Orientering av systemansvarlig

NVE viser til forskrift om systemansvaret i kraftsystemet. Elvia 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.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

10 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 9 i vedlagte anleggskonsesjon.

Med hilsen

Ingrid Myrtveit

seksjonssjef

Sofie Moe Knudsen

rådgiver

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



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Mottakerliste:

ELVIA AS

Kopimottakerliste:

STATNETT SF

Forsvarsbygg

Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap (DSB)

ØSTERDALEN KRAFTPRODUKSJON AS

TELIA NORGE AS

TELENOR NORGE AS

ELVIA AS - Ingar Hagen

AVINOR AS

Elverum kommune

STATSFORVALTEREN I INNLANDET

INNLANDET FYLKESKOMMUNE

HAFSLUND KRAFT AS

**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.

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