



NVE

Adresseinformasjon fylles inn ved ekspedering. Se mottakerliste nedenfor.

Vår dato: 27.05.2026

Vår ref.: 202602680-6 Oppgis ved henvendelse

Deres ref.:

Oversendelse av tillatelse til ny transformatorcelle i Nesna transformatorstasjon, Nesna kommune i Nordland

NVE har i dag gitt Linea AS tillatelse til en ny transformatorcelle i Nesna transformatorstasjon i Nesna kommune i Nordland. Tillatelsen er vedlagt (NVE-ref. 202602680-7). Dokumentene er også å finne på www.nve.no/26026/A.

1 Vedtaket kan påklages

Denne tillatelsen kan påklages, se opplysninger på siste side. Eventuelle klager vil bli sendt til Linea til uttalelse før saken legges fram for Energidepartementet.

2 Om søknaden

NVE mottok 24. februar 2026 søknad om anleggskonsesjon fra Linea AS om ny transformatorcelle med grunnflate 65 m² og høyde 9,3 m i eksisterende Nesna transformatorstasjon. Stasjonen ligger øst for sentrum i Nesna kommune i Nordland, se figur 1. Gjeldende konsesjon er fra 1. april 2022 (NVE-ref. 201602918-14).

Begrunnelsen for søknaden er at Linea har mottatt en forespørsel fra Arctic Seafarm AS om 17,6 MW nettkapasitet. Hensikten er forsyning til produksjon av matfisk på Langsetvågen på Nesna ca. 11 km nordøst for stasjonen, se figur 2. Dette medfører behov for økt transformatorytelse i stasjonen.

Linea har også søkt om et nytt bryterfelt i eksisterende koblingsanlegg, og planlegger å etablere en 22 kV spolekiosk og en ny 22 kV-forbindelse fra stasjonen til Langsetvågen. Både bryterfeltet og 22 kV-anleggene kan bygges i medhold av Lineas områdekonsesjon, og behandles ikke i dette vedtaket.

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

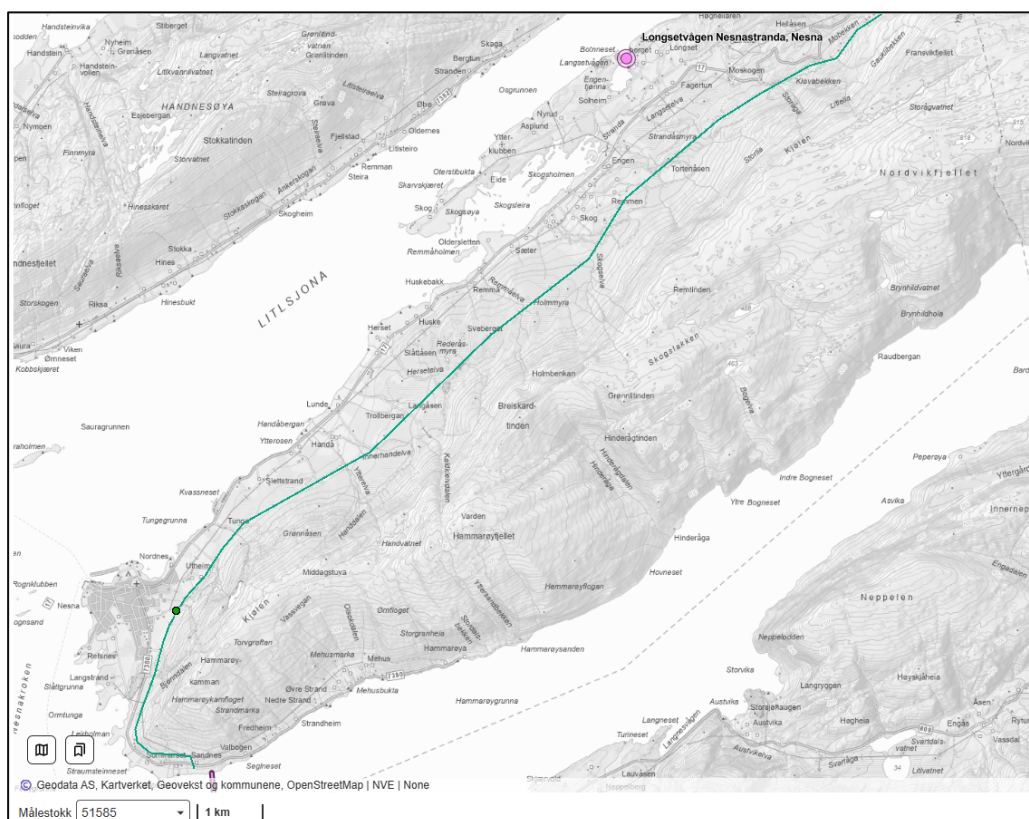


NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat



Figur 1. Beliggenheten av Nesna transformatorstasjon. Kartet er hentet fra Lineas konsesjonssøknad.



Figur 2. Nesna transformatorstasjon (grønn prikk), dagens 132 kV ledning (grønn strek) og uttakspunktet i Langsetvågen. Kartet er hentet fra NVE Atlas.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

3 NVEs vurdering av søknaden

3.1 Høring

Saken er ikke sendt på høring. Linea er selv grunneier til stasjonsområdet, og de omsøkte anleggene er av et omfang som NVE vurderer ikke vil ha vesentlige virkninger for allmenne eller private interesser. NVE har derfor ikke funnet det nødvendig å sende saken på høring jf. forvaltningsloven § 16 tredje ledd bokstav c.

3.2 Teknisk-økonomisk vurdering

3.2.1 Behov for tiltak

Linea skriver i søknaden at Arctic Seafarms effektbehov på 17,6 MW er utløsende for tiltaket. Det er ikke tilstrekkelig kapasitet i Nesna transformatorstasjon til å forsyne dette behovet. Samtidig vil den nye transformatoren ha kapasitet ut over Arctic Seafarms behov, og dermed også kunne bidra til å dekke fremtidige behov i nettet og gi økt fleksibilitet og forsyningssikkerhet i området.

3.2.2 Vurderte alternativer

Linea har gjort en vurdering av andre løsningsvalg for å oppfylle leveringsplikten. De viser til at det går en 132 kV luftledning fra Nesna transformatorstasjon til Sjona, rett forbi uttakspunktet i Langsetvågen, se figur 2. De har vurdert muligheten for å etablere en ny transformatorstasjon nær Langsetvågen knyttet til denne, men ansett dette som mindre hensiktsmessig pga. mer omfattende inngrep, kostnader og tidsbruk sammenlignet med mindre tiltak på eksisterende transformatorstasjon.

Linea planlegger å benytte en eksisterende transformator fra Leirosen transformatorstasjon, da denne skal skiftes ut. Selskapet oppgir kostnadene for flytting av transformatoren, etablering av nytt 132 kV felt og øvrige nødvendige tiltak i Nesna transformatorstasjon til om lag 42 millioner kroner.

Arctic Seafarm vil bli avkrevd anleggsbidrag i henhold til kapittel 16 i forskrift om tariffer og rapporteringsplikt for omsetningskonsesjonærer. Størrelsen på anleggsbidraget vil gjenspeile at tiltaket er utløst av Arctic Seafarms tilknytning, samtidig som deler av investeringen gir nytte utover det konkrete tilknytningsbehovet.

3.2.3 Teknisk-økonomisk oppsummering

NVE konstaterer at Linea må gjøre tiltak for å oppfylle leveringsplikten til uttakskunder. Vi er enig med Linea om at det er samfunnsmessig rasjonelt med en oppgradering av dagens transformatorstasjon framfor å bygge en ny stasjon nærmere uttakspunktet. Det er etter NVEs vurdering en hensiktsmessig løsning å benytte en eksisterende transformator og samtidig legge til rette for økt framtidig forbruk lokalt.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

3.3 Virkninger for miljø

Tiltaket innebærer et nytt bygg inne på eksisterende stasjonsområde, og Linea har selv vurdert at det ikke vil medføre negative virkninger for miljø og samfunn

NVE konstaterer at det nye bygget er lavt, og vil ha liten visuell virkning for omgivelsene i forhold til virkningen stasjonen allerede har. Stasjonen ligger dessuten i god avstand, ca. 150 meter, fra nærmeste bebyggelse og kjente kulturminner i form av SEFRAK-registrerte bygninger. Ved funn av kulturminner som kan være automatisk freda må Linea straks stanse anleggsarbeidene og varsle Nordland fylkeskommune jf. lov om kulturminner § 8, andre ledd.

Naturmangfoldloven § 7 krever at NVE legger til grunn prinsippene i naturmangfoldloven §§ 8 til 12 når vi vurderer om det kan gis tillatelse til tiltaket. Området er allerede bygd ut og har ikke en vesentlig verdi for naturmangfold. Databasen Sensitive artsdata viser ingen lokaliteter (reir eller hi) for sårbare arter innenfor 1 km avstand fra stasjonen. Tiltaket inkludert anleggsfasen vurderes derfor ikke å gi noen nevneverdige virkninger for naturmangfold.

3.4 Naturfare og beredskap

Søknaden beskriver at Nesna transformatorstasjon er etablert i et område med utfordrende grunnforhold, noe som ble tatt hensyn til ved etablering av stasjonen i 1984, men det må gjøres ytterligere tiltak i grunnen for å tåle vekten av den nye transformatoren. Norconsult har på vegne av selskapet gjort en innledende geoteknisk vurdering og kommet med anbefalinger for videre fundamentering.

NVE tar dette til etterretning og viser ellers til at tiltakshaver er ansvarlig for å sørge for effektiv sikring og beredskap og at bygging av anlegget planlegges og gjennomføres med tilstrekkelig sikkerhet for 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 Oppsummering og konklusjon

4.1 NVE gir konsesjon til oppgradering av Nesna transformatorstasjon

NVE mener den mest samfunnsmessig rasjonelle løsningen for å øke effektbehovet i området er å gjøre tiltak innenfor eksisterende Nesna transformatorstasjon.

NVE vurderer at tiltaket har små virkninger for miljø og samfunn, og at fordelene ved tiltaket er større enn ulempene.

NVE gir derfor, i medhold av energiloven § 3-1, anleggskonsesjon til Linea AS til å bygge en ny transformatorcelle på dagens Nesna transformatorstasjon. Nærmere spesifikasjoner er gitt i anleggskonsesjonen, NVE-ref. 202602680-7. Konsesjonen har samme varighet som gjeldende konsesjon (1. januar 2040).

Punkt 4 i anleggskonsesjon meddelt Linea 1. april 2022 (NVE-ref. 201602918-14) bortfaller herved.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

4.2 Orientering av grunneiere, rettighetshavere og naboer

NVE ber om at Linea så snart som mulig sender dette brevet til naboer og gjenboere. Naboieendommer er eiendom som har felles grense med den tomt som skal bebygges. Gjenboiereiendom 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 Linea sender en bekreftelse på at orienteringsbrevet er sendt ut, med opplysning om dato for utsendelsen.

4.3 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. Konesjonæren 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 settes i drift.

Plikten til å informere systemansvarlig gjelder også ved endringer i anlegget som ikke utløser behovet for ny anleggs-konesjon. Se Reguleringsmyndigheten for energi sine nettsider for mer informasjon om systemansvarsforskriften og veiledere. Se Statnetts nettsider for gjeldende retningslinjer.

4.4 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 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). Konesjonæren er ansvarlig for at forskriftens krav etterfølges.

4.5 Om rammene for konsesjonen

Konesjonene er spesifisert slik at konsesjonæren selv kan bestemme antall og ytelse på transformatorer, innenfor rammene av et øvre tak for spenningsnivå og eksisterende bygningssmasse/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 søknadspiktige. Dersom konsesjonæren har områdekonesjon der en (transformator)stasjon er plassert, kan alle anlegg opp til og med 22 kV bygges og drives av områdekonesjonær 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



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

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 for 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 går frem av vilkår 6 i vedlagte anleggskonsesjon.

Med hilsen

Ingrid Myrtveit
seksjonsleder

Randi Osen
seniorrådgiver

Godkjent i henhold til NVE sine interne rutiner.

Mottakerliste:

STATSFORVALTEREN I NORDLAND
Nordland fylkeskommune
STATNETT SF
LINEA AS
Naboer/gjenboere

Kopimottakerliste:

DIREKTORATET FOR SAMFUNNSSIKKERHET OG BEREDSKAP (DSB) REGION NORD-NORGE
LINEA AS - Hugo Lenningsvik

**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