

12.05.2026

Søknad om endring av anleggskonsesjon for Nesna transformatorstasjon

NVE ref.: 201602918-14

1 Sammendrag:

Linea har mottatt forespørsel fra Arctic Seafarm AS om 17,6 MW nettkapasitet for produksjon av matfisk på Langsetvågen i Nesna kommune. For å kunne levere strøm til Arctic Seafarm er det behov for etablering av en ny 22 kV-forbindelse fra Nesna transformatorstasjon til Langsetvågen i Nesna, der Arctic Seafarm planlegger produksjonsanlegget. I tillegg har eksisterende transformator i Nesna transformatorstasjon for liten kapasitet til å forsyne det aktuelle området med 17,6 MW. Linea planlegger derfor å installere en ny transformator plassert ved siden av eksisterende transformator inne på tomten og innenfor gjerdet til Nesna transformatorstasjon.

2 Innholdsfortegnelse:

Innhold

1 Sammendrag:	1
2 Innholdsfortegnelse:	1
3 Generell informasjon.....	2
3.1 Behandling av søknaden	2
3.2 Presentasjon av Linea AS.....	2
3.3 Gjeldende anleggskonsesjon:.....	3
3.4 Søknad om tillatelser i henhold til energilovens bestemmelser:	3
4 Anleggets beliggenhet:.....	4
4.1 Oversiktskart	4
4.2 Beskrivelse av anlegget	4
5 Nullalternativ:.....	5
6 Vurdering av andre alternative løsninger:	5
7 Teknisk/økonomisk vurdering:	5
8 Virkninger for miljø og samfunn:.....	5
9 Sikkerhet og beredskap:	5
9.1 Grunnforhold.....	5
10 Vedlegg 1 – Spolekiosk (unntatt offentligheten)	Feil! Bokmerke er ikke definert.

3 Generell informasjon

3.1 Behandling av søknaden

Norges vassdrags- og energidirektorat - NVE, har på delegert myndighet fra Energidepartementet beslutningskompetanse i anleggskonsesjonssaker.

Norges vassdrags- og energidirektorat, NVE

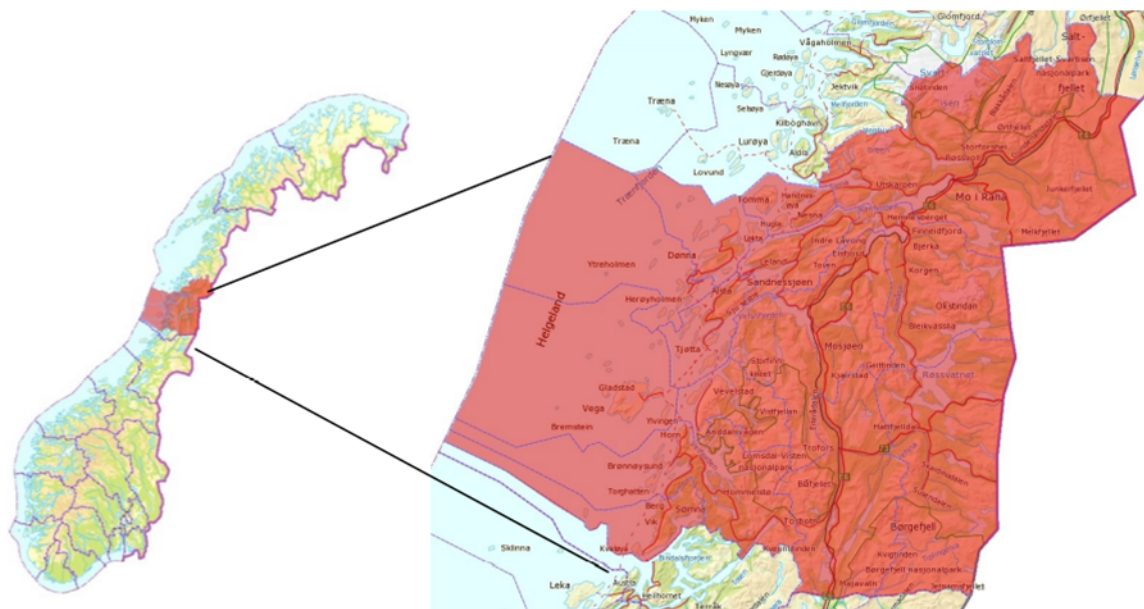
PB 5091 Majorstua,

0301 OSLO.

Tlf: +47 09575, e-post: nve@nve.no

3.2 Presentasjon av Linea AS

Linea eier det meste av strømmettet på Helgeland, unntatt i kommunene Træna, Rødøy, Lurøy og deler av Bindal, samt områder tilhørende Svabo Industrinett i Rana.



Figur 1 - Lineas områdekonsesjon

Linea AS er et datterselskap i Helgeland Kraft AS som er et offentlig eid konsern med 14 kommuner som aksjonærer. Linea forvalter linjer på 8000 kilometer og har ca. 46 000 kunder. Det distribueres totalt 6,5 TWh i dette nettet. For mer informasjon om Helgeland Kraft se: <https://www.helgelandkraft.no/konsern/forside/om-helgeland-kraft/>

Kontaktinformasjon:

Linea AS, Postboks 702, 8654 Mosjøen

Organisasjonsnummer: NO 917 424 799

Spørsmål angående konsesjonssøknaden rettes til:

Avdeling for Nettforvaltning, e-post: post.nettforvaltning@linea.no

3.3 Gjeldende anleggskonsesjon:

Linea fikk fornyet anleggskonsesjon for Nesna transformatorstasjon datert 01.04.2022, NVE ref.: 201602918-14, der følgende er beskrevet om denne stasjonen:

- *Transformatorer med øvre spenningsnivå 132 kV.*
- *Ett utendørs koblingsanlegg med spenningsnivå 132 kV.*
- *En jordslutningsspole med ytelse 12,6 MVA og spenning 145 kV.*
- *En bygning med grunnflate ca. 144 m² og mønehøyde ca. 15 meter.*
- *Ett inngjerdet stasjonsområde som vist på kart merket «Nesna transformatorstasjon», vedlagt denne konsesjonen.*
- *En frittstående transformatorcelle med grunnflate ca. 45 m² og høyde 1 meter (kun oljegrube).*
- *Nødvendig høyspenningsanlegg.*

Det følger i tillegg med åtte vilkår som er felles med fire andre transformatorstasjoner som er beskrevet i samme konsesjon.

3.4 Søknad om tillatelser i henhold til energilovens bestemmelser:

I medhold av energilovens § 3-1 om konsesjon på anlegg søkes det om følgende endringer av Nesna transformatorstasjon:

- Utvidelse av anlegget med en ny transformatorcelle som plasseres i henhold til vedlagte kart datert samt tegninger datert 29.10.2025.
- Etablering av et nytt bryterfelt

Lineas foreslår at ny anleggskonsesjon endres til:

Anleggskonsesjonen gir rett til å drive følgende elektriske anlegg i Nesna transformatorstasjon:

- Transformatorer med øvre spenningsnivå 132 kV.
- Utendørs koblingsanlegg med spenningsnivå 132 kV
- En jordslutningsspole med ytelse 12,6 MVA og spenning 145 kV.
- En bygning med grunnflate ca. 144 m² og mønehøyde ca. 15 meter.
- Ett inngjerdet stasjonsområde som vist på kart merket «Nesna transformatorstasjon», vedlagt denne konsesjonen.
- To frittstående transformatorceller med grunnflate ca. 45 m² og ca. 65 m². Høyde på ny trafocelle blir 9,3 m.
- Nødvendige høyspenningsanlegg.

Begrunnelse:

Linea har mottatt forespørsel fra Arctic Seafarm AS om 17,6 MW nettkapasitet for produksjon av matfisk på Langsetvågen i Nesna kommune. Dette medfører behov for økt transformatorytelse i Nesna transformatorstasjon i tillegg til at det må etableres en ny 22 kV-forbindelse fra Nesna transformatorstasjon til Arctic Seafarms lokasjon på Langsetvågen i Nesna. Etablering av 22 kV-forbindelse kan gjøres innenfor Lineas områdekonsesjon og beskrives derfor ikke nærmere i denne søknaden.

4 Anleggets beliggenhet:

4.1 Oversiktskart

Nesna transformatorstasjon er plassert øst for Nesnas sentrumsområde, på gnr. 58 bnr. 156 jf. kartskissen under.



Figur 2 - oversiktskart - Nesna transformatorstasjon

4.2 Beskrivelse av anlegget

Ny transformator vil bli plassert inne på inngjerdet område for Nesna transformatorstasjon, rett sør for eksisterende transformator. Det vil også bli etablert et nytt bryterfelt for tilknytning til samleskinnen.

For detaljer se vedlagte rapport fra Siemens Energy. Vi påpeker at kostnadene som Siemens oppgir ikke inkluderer fundament for trafo, bryteranlegg og kabelgrøfter. Det er heller ikke tatt med kostnader for ny spolekiosk.

Det meste av endringer i Nesna transformatorstasjon vil skje inne på eksisterende inngjerdede tomt, men det planlegges etablering av en spolekiosk rett utenfor gjerdet i vest. Dette bygget blir ca. 2 X 5,5 m. Vedlagte skisse viser et eksempel på spolekiosk og denne vil bli bygd tilsvarende.

5 Nullalternativ:

Nullalternativet vil i dette tilfellet bety at Linea ikke klarer å oppfylle leveringsplikten til Arctic Seafarm.

6 Vurdering av andre alternative løsninger:

Det går i dag en 132 kV-luftlinje fra Nesna transformatorstasjon til Sjona, rett forbi uttakspunktet i Langsetvågen. Vi har diskutert mulighetene for å etablere en helt ny transformatorstasjon nær uttakspunktet i Langsetvågen, men dette ville vært et mye større tiltak mht. inngrep, kostnader og tidsbruk. Vi anser det derfor mest hensiktsmessig å forsyne Arctic Seafarm via eksisterende Nesna transformatorstasjon, der det kun er nødvendig å etablere en ny transformator med tilhørende anlegg.

7 Teknisk/økonomisk vurdering:

Linea planlegger å installere en ekstra transformator i Nesna transformatorstasjon for å kunne levere etterspurt effekt til Arctic Seafarm AS. Transformatoren som planlegges benyttet er en eksisterende transformator med ytelse 45 MW, som hentes fra Leirosen trafostasjon der den skal skiftes ut.

Arctic Seafarms effektbehov på 17,6 MW er utløsende for tiltaket, ettersom eksisterende transformator i Nesna transformatorstasjon ikke har tilstrekkelig kapasitet 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.

Kostnadene knyttet til flytting av transformatoren, etablering av nytt bryterfelt og øvrige nødvendige tiltak i Nesna transformatorstasjon er estimert til om lag MNOK 42. Arctic Seafarm vil bli avkrevd anleggsbidrag i henhold til kapittel 16 i forskrift om tariffer og rapporteringsplikt for omsetningskonsesjonærer. Anleggsbidraget vil reflektere at tiltaket er utløst av Arctic Seafarms tilknytning, samtidig som deler av investeringen gir nytte utover det konkrete tilknytningsbehovet.

8 Virkninger for miljø og samfunn:

Etablering av en ny transformator med tilhørende anlegg vil skje inne på eksisterende Nesna transformatorstasjon og ikke medføre negative konsekvenser for miljø og samfunn. Dette beskrives derfor ikke nærmere.

9 Sikkerhet og beredskap:

Anlegget skal prosjekteres, bygges, sikres og drives mv. i henhold til krav i kraftberedskapsforskriften.

9.1 Grunnforhold

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. Linea har, på bakgrunn av kjent kunnskap om grunnforholdene, derfor leid inn ekstern konsulent som har lagd en innledende geoteknisk vurdering og anbefaling videre for fundamentering av den nye transformatoren.

Norconsult har i vedlagte rapport om områdeskred konkludert med at ny trafo ikke er en del av løseområde med utløp i lavereliggende bekker. Ny trafo ligger også utenfor aktsomhetskartet for kvikkleireskred som dekker østre del av tomta og er derfor ikke truet av skred fra høyereliggende områder. I tillegg mener de at hele stasjonstomta ikke er truet av områdeskred da aktsomhetskartet for kvikkleireskred på østsiden bør utgå. Det er dermed ikke behov for videre utredning etter NVE veileder 1/2019 og tomta er ikke underlagt videre krav fra NVE i forhold til områdeskred, og klassifisering etter tiltakskategori for områdeskred. Lokalstabilitet av nye konstruksjoner og terrenginngrep må vurderes av geoteknisk sakkyndig i detaljprosjekteringsfasen.