



NVE

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Lnett AS

Organisasjonsnummer: 980 038 408

Dato: 13.10.2025

Varighet: 13.04.2054

Referanse: NVE 202303345-27

Kommune: Sola

Fylke: Rogaland



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Vi viser til søknad av 4. august 2025. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) gir Lnett AS endret anleggskonsesjon for å bygge og drive nye Tjora transformatorstasjon i Sola kommune i Rogaland. 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 Energidepartementet av 26. juni 2025.

Anleggskonsesjonen gir rett til å bygge og drive følgende elektriske anlegg:

1. Tjora transformatorstasjon i Sola kommune med:

- Ett stasjonsområde på ca. 4000 m², der ca. 3000 m² er inngjerdet, som angitt på situasjonsplanen vedlagt denne konsesjonen.
- En bygning med grunnflate ca. 820 m² og maksimal mønehøyde ca. 15 meter. Bygget skal i all vesentlighet bygges i henhold til fasadetegninger vedlagt konsesjonen.
- Innendørs gassisolert koblingsanlegg med spenningsnivå 132 kV.
- Transformatorer med øvre spenningsnivå 132 kV.
- Nødvendig høyspenningsanlegg.
- En ca. 260 meter lang og inntil 7 meter bred adkomstvei for spesialtransport fra Energiveien til Tjora transformatorstasjon. Veien er vist i situasjonsplanen vedlagt denne konsesjonen.

2. 66 (132) kV Tjora–Sande 1

Bygge og drive følgende anlegg:

- Én ca. 300 meter lang jordkabel fra Tjora transformatorstasjon til kabelendemast på 66 kV Sande–Tjora i Sola kommune, med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 3 x 1 x 1600 mm² Al.

Luftledningen som i dag går fra siste mast inn til Risavika transformatorstasjon flyttes til ny kabelendemast som vist på kart merket «Situasjonsplan» vedlagt konsesjonen.

Luftledningen som i dag går fra siste mast (mast 7) inn til Risavika transformatorstasjon rives.

Fortsatt drive følgende anlegg:

- Én ca. 2,6 km lang jordkabel med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt minimum strømføringssevne tilsvarende 3 x 1 x 1600 mm² Al.
- Én ca. 1,5 km lang luftledning med nominell spenning 66 kV og tverrsnitt minimum strømføringssevne tilsvarende 3 x 240 FeAl.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

3. 66 (132) kV Tjora–Sande 2

Bygge og drive følgende anlegg:

- Én ca. 300 meter lang jordkabel fra Tjora transformatorstasjon til kabelendemast på 66 kV Sande–Tjora i Sola kommune, med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende $3 \times 1 \times 1600 \text{ mm}^2 \text{ Al}$.

Luftledningen som i dag går fra siste mast inn til Risavika transformatorstasjon flyttes til ny kabelendemast som vist på kart merket «Situasjonsplan» vedlagt konsesjonen.

Fortsatt drive følgende anlegg:

- Én 2,6 km lang jordkabel med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt minimum strømføringssevne tilsvarende $3 \times 1 \times 1600 \text{ mm}^2 \text{ Al}$.
- Én 1,5 km lang luftledning med nominell spenning 66 kV og tverrsnitt minimum strømføringssevne tilsvarende $3 \times 240 \text{ FeAl}$.

4. 50 kV Tjora–Båtstad 1

Ombygging og fortsatt drift av følgende anlegg:

- Én ca. 3,3 km lang jordkabel mellom Tjora transformatorstasjon og Båtstad transformatorstasjon i Sola kommune, med nominell spenning 50 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende $3 \times 1 \times 400 \text{ mm}^2 \text{ Al}$.

Jordkabelen som i dag går mellom Båtstad transformatorstasjon og Risavika transformatorstasjon rives de siste 100 meterne inn til Risavika transformatorstasjon.

5. 50 kV Tjora–Båtstad 2

Ombygging og fortsatt drift av følgende anlegg:

- Én ca. 3,3 km lang jordkabel mellom Tjora transformatorstasjon og Båtstad transformatorstasjon i Sola kommune, med nominell spenning 50 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende $3 \times 1 \times 400 \text{ mm}^2 \text{ Al}$.

Jordkabelen som i dag går mellom Båtstad transformatorstasjon og Risavika transformatorstasjon rives de siste 100 meterne inn til Risavika transformatorstasjon.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

6. 50 kV Tjora–Gasum sitt LNG-anlegg 1

Ombygging og fortsatt drift av følgende anlegg:

- Én ca. 2,2 km lang jordkabel fra Tjora transformatorstasjon til Gasum sitt LNG-anlegg i Sola kommune, med nominell spenning 50 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 3 x 1 x 1200 mm² Al.

Kabelen som i dag går mellom Risavika transformatorstasjon og LNG-anlegget rives de siste 100 meterne inn til Risavika transformatorstasjon.

7. 50 kV Tjora–Gasum sitt LNG-anlegg 2

Ombygging og fortsatt drift av følgende anlegg:

- Én ca. 2,2 km lang jordkabel fra Tjora transformatorstasjon til Gasum sitt LNG-anlegg i Sola kommune, med nominell spenning 50 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 3 x 1 x 1200 mm² Al.

Kabelen som i dag går mellom Risavika transformatorstasjon og LNG-anlegget rives de siste 100 meterne inn til Risavika transformatorstasjon.

Tjora transformatorstasjon med tilhørende adkomstvei og kraftledningstraseer skal i det vesentlige være som på kartet vedlagt denne konsesjonen.

Anleggskonsesjon meddelt Lnett AS 14.08.2024, NVE-ref. 202303345-22, bortfaller når overnevnte anlegg settes i drift og eksisterende anlegg er fjernet i henhold til konsesjonsvilkår om riving under.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Vilkår

Vilkårene som til enhver tid er fastsatt i eller i medhold av energiloven gjelder. I tillegg fastsetter NVE følgende spesielle vilkår med hjemmel i energiloven § 3-5 annet ledd:

1. Varighet

Konsesjonen gjelder til 13.04.2054.

2. Fornyelse

Konsesjonæren kan søke NVE om å fornye konsesjonen. Søknad om fornyelse skal sendes senest ett år før konsesjonen går ut. Hvis konsesjonæren ikke ønsker å fornye konsesjonen, må konsesjonær gi beskjed om dette innen samme frist.

3. Bygging og idriftsettelse

Arbeidet med å bygge anlegget skal settes i gang innen tre år fra konsesjonen er gitt. Anlegget skal settes i drift innen to år fra tidspunktet da arbeidet ble satt i gang.

Konsesjonæren kan søke om å forlenge fristene for oppstart av bygging og for idriftsettelse av anlegget. Denne søknaden må sendes til NVE senest seks måneder før fristen går ut.

Konsesjonen bortfaller dersom frist for oppstart av bygging ikke overholdes.

4. Drift

Konsesjonæren skal stå for driften av anleggene og plikter å gjøre seg kjent med reglene som til enhver tid gjelder for driften.

Hvis selskapet med ansvaret for driften endres, må konsesjonen overføres. Hvis det i framtiden skal skilles mellom selskap som eier og selskap som drifter anleggene, må dette også godkjennes av NVE. Godkjenning kan gis etter søknad.

5. Nedleggelse

Hvis konsesjonær ønsker å fjerne anlegget i løpet av konsesjonens varighet, må det søkes NVE om dette. Anlegget kan ikke fjernes før NVE har gitt nødvendige tillatelser.

6. 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 i konsesjonen.

7. 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.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

8. 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.

9. Byggtekniske krav

Innenfor denne konsesjonen kan konsesjonær oppføre ny bygningsmasse med en samlet grunnflate på inntil 50 m² innenfor det inngjerdede stasjonsområdet. Ny bygningsmasse kan være frittstående bygning eller tilbygg. Totalhøyden på den nye bygningsmassen må ikke være høyere enn eksisterende bygning(er) på stasjonsområdet. Ny bygningsmasse som overstiger 50 m² regnes som en konsesjonspliktig endring.

Konsesjonær skal etablere transformatorbygget i samsvar med relevante krav i forskrift om tekniske krav til byggverk (FOR 2017-06-19-840).

10. Merking for fugl

Det skal vurderes og eventuelt gjennomføres avbøtende tiltak for å redusere risikoen for fuglekollisjoner på 66 kV-ledningen Sande–Tjora 1 og 2.

11. Riving av eksisterende anlegg

Risvika transformatorstasjon og tilhørende kraftledninger skal fjernes innen to år etter idriftsettelse av nye Tjora transformatorstasjon.

Det skal lages en plan for rivingen. Planen skal godkjennes av NVE før arbeidene settes i gang og kan inngå i detaljplanen for det nye anlegget.

12. Omlegging av gang- og sykkelvei

Lnett skal iverksette tiltak slik at gang- og sykkelvei forbi stasjonsområdet opprettholdes.

13. Detaljplan for bygging og riving

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. Lnett skal 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.

Konsesjonæren skal avklare undersøkelsesplikten etter kulturminneloven § 9 før detaljplanen blir godkjent.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Utover det som står i veilederen skal planen spesielt beskrive og drøfte:

- Planlagte støyreduserende tiltak i driftsfasen skal beskrives, og støyberegning som dokumenterer ivaretagelse av støygrense skal vedlegges.
- Planlagte tiltak for å håndtere støy i anleggsfasen, basert på Miljødirektoratets veileder M-2061, herunder system for varsling av særlig støyende anleggsarbeider, skal beskrives.
- Aktuelle tiltak for å redusere støy i anleggsfasen skal beskrives, herunder rutiner og anlegg for vask av kjøretøy og vei for støy. Vurdering av tiltak skal gjøres ut fra kapittel 6 i Retningslinje for behandling av luftkvalitet i arealplanleggingen (T-1520/2012).
- Lnett skal beskrive tiltak for å hindre spredning av fremmede arter. Miljødirektoratets rapport *Håndtering av løsmasser med fremmede skadelige plantearter og forsvarlig kompostering av planteavfall med fremmede skadelige plantearter* skal legges til grunn for beskrivelsen.
- Lnett skal beskrive hvordan gang- og sykkelvei på nordøstsiden av stasjonen skal opprettholdes etter stasjonsutbyggingen.
- Lnett skal beskrive hvordan adkomstveien skal utformes.
- Lnett skal beskrive hvordan jordressursene skal håndteres, herunder muligheten for å gjenbruke dyrka jord som omdisponeres til jordbruksformål.

Innen 2 år etter idriftsettelse av den nye transformatorstasjonen skal Risavika transformatorstasjon være fjernet. Det skal lages en plan for rivingen. Planen skal sendes til NVE for godkjenning før arbeidene igangsettes. Planen skal utarbeides i samsvar med NVEs veileder om utarbeidelse av detaljplan for anlegg med konsesjon etter energiloven. I planen skal Lnett blant annet beskrive hvordan stasjonstomta skal tilbakeføres og istandsettes.

Klageadgang

Denne avgjørelsen kan påklages til Energidepartementet av parter i saken og andre med rettslig klageinteresse innen 3 uker fra det tidspunkt denne underretning er kommet frem, jf. forvaltningsloven kapittel VI. 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.

Med hilsen

Ingrid Myrtveit
seksjonssjef

Jan Are Gildestad
fagleder

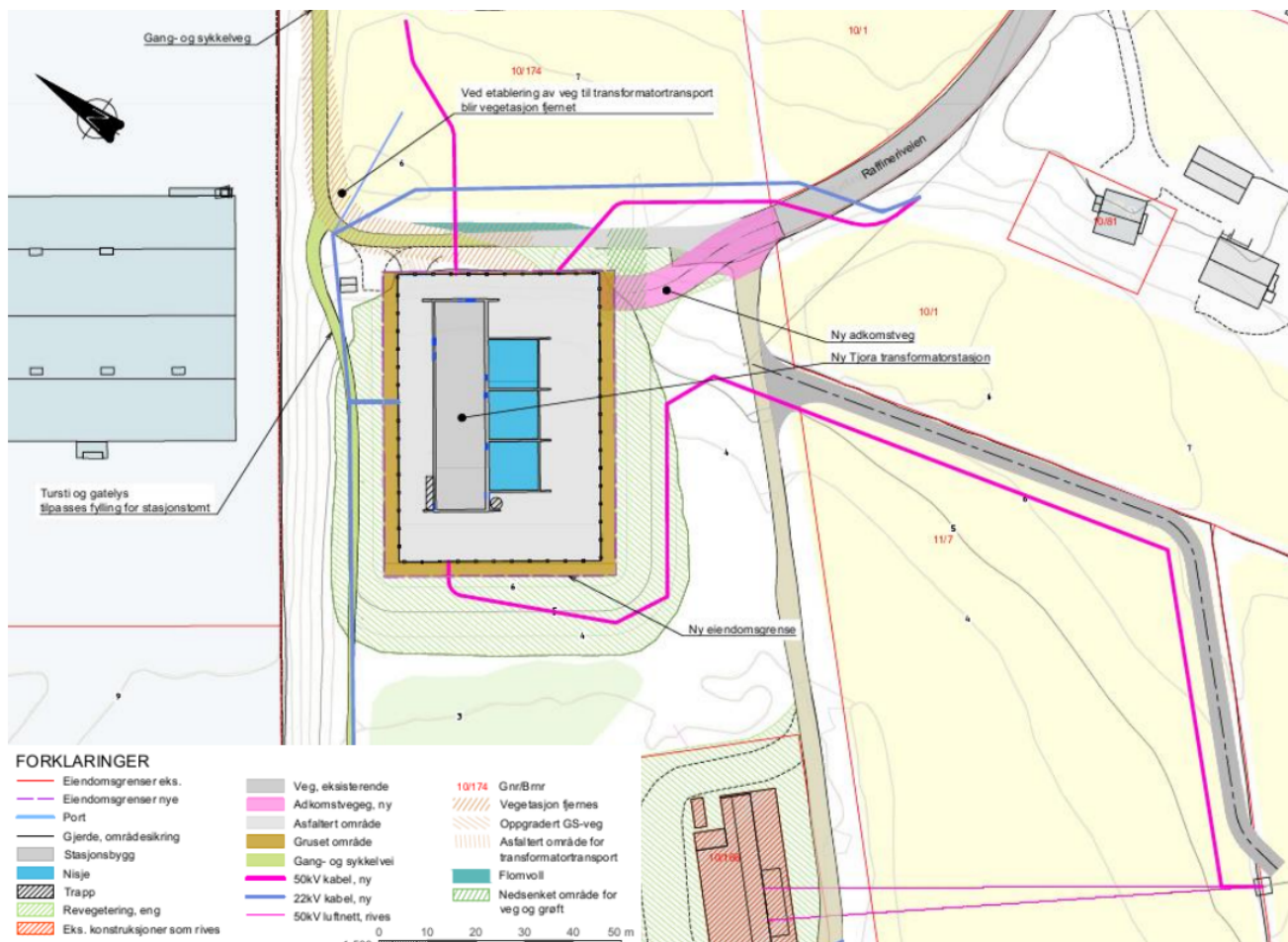
Dokumentet sendes uten underskrift. Det er godkjent i henhold til interne rutiner.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Vedlegg 1: Situasjonsplan

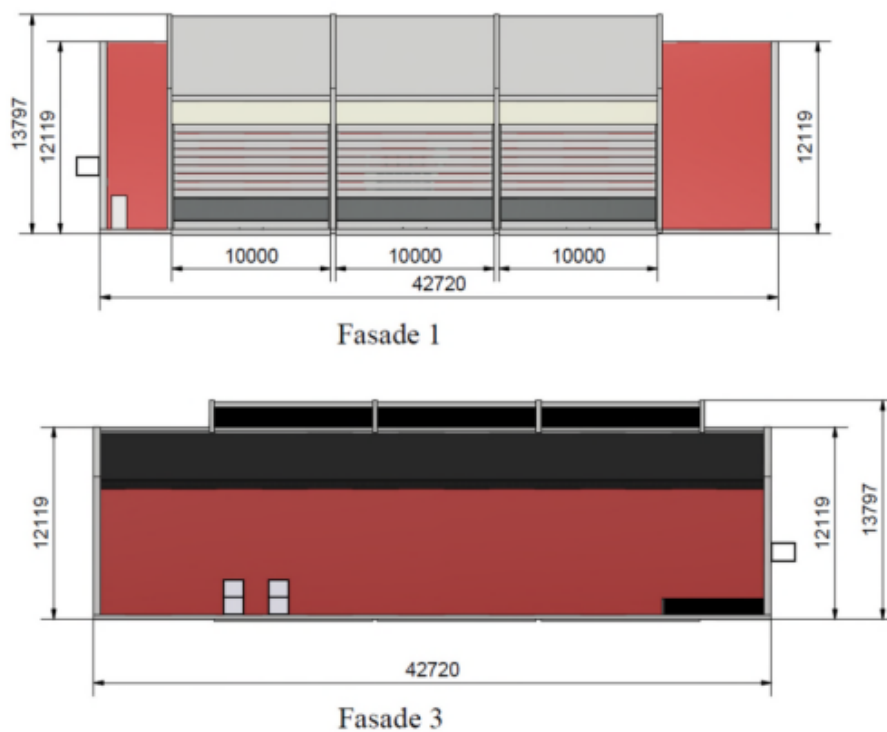




NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Vedlegg 2: Fysiske spesifikasjoner transformatorstasjon



Figur 1: Endring av høyde til omtrent 15 meter

