



NVE

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Hydro Energi AS

Organisasjonsnummer: 930 187 240

Dato: 3.6.2025

Varighet: 24.4.2050

Referanse: NVE 202405963-18

Kommune: Luster

Fylke: Vestland



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Vi viser til søknad av 6. juni 2024. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) gir Hydro Energi AS tillatelse til nettilknytning av Illvatn pumpekraftverk og Øyane kraftverk i Luster kommune. Vedlagte notat 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 Olje- og energidepartementet (nå Energidepartementet) av 31. oktober 2019 og fullmakt av 6. oktober 2024.

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

1. En kraftledning Sveinsøystølen–Øyane–Illvatn i Luster kommune

- En omtrent 13,7 km lang luftledning fra Sveinsøystølen til atkomsttunnel til Illvatn kraftverk med nominell spenning 132 kV, tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 3 x FeAl 95 og to gjennomgående toppliner. Luftledningen skal i hovedsak bygges med H-master og traverser i kompositt og stål eller aluminium og komposittisolatorer.
- En omtrent 950 meter lang jordkabel med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende TSLF 3 x 1 x 400 A.
- En omtrent 100 meter lang luftledning fra avgreningspunkt til koblingsanlegg ved Øyane kraftverk, med strømførende liner med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 3 x FeAl 95 og to toppliner.
- Et koblingsanlegg ved Sveinsøystølen med:
 - et inngjerdet areal på 600 m², som skissert på kart vedlagt konsesjonen
 - en bygning med grunnflate omtrent 35 m² og mønehøyde omtrent 3,5 meter, som skissert på tegning vedlagt konsesjonen
 - utendørs luftisolert koblingsanlegg med to bryterfelt med spenning 132 kV
 - nødvendig høyspenningsanlegg
 - en omtrent 120 meter lang og 4 meter bred atkomstvei fra Ormeliveien til koblingsanlegget

2. En kraftledning Fivlemyr–Illvatn–Nørdstedalseter i Luster kommune

- En omtrent 1,5 km lang jordkabel fra Fivlemyr kraftverk til Illvatn kraftverk, med nominell spenning 22 kV og type/tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 3 x 95 Al/25
- En omtrent 3,1 km lang jordkabel fra Illvatn kraftverk til Nørdstedalseter, med nominell spenning 22 kV og type/tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 3 x 95 Al/25

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

3. En kraftledning Sveinsøystølen–Ormeli i Luster kommune

- En omtrent 800 meter lang kraftledning fra avgreing ved Sveinsøystølen til Ormeli gård med nominell spenning 22 kV, hvorav



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

- Omtrent 700 meter luftledning med tremaster og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende FeAl nr. 50
- Omtrent 0,1 km lang jordkabel forbi Sveinsøystølen koblingsanlegg med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 3x50/25 Al

Anleggskonsesjonen gir rett til fortsatt å eie og drive følgende elektriske anlegg:

4. En kraftledning Skagen-Øyane i Luster kommune

- En omtrent 7,5 km lang luftledning fra Skagen kraftverk til Øyane, med nominell spenning 22 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende FeAl nr. 50.

Anleggene i punkt 1 og 2 skal bygges slik det går fram av følgende kart og skisser vedlagt konsesjonsdokumentet:

- *Vedlegg 1: 132 kV kraftledning Sveinsøystølen-Illvatn* av 8. mai 2025 (oversiktskart luftledningstrasé)
- *Vedlegg 2: Sveinsøystølen koblingsanlegg - Kart og skisser* av 8. mai 2025 (inngjerdet areal, plassering/utforming av kontrollbygg og atkomstvei)
- *Illvatn kraftstasjon 22 kV kabelgrøft Illvatn-Fivlemyr-Nørdstedalsseter* av 4. desember 2024
- *Illvatn kraftstasjon 22 kV kabelgrøft Illvatn-Nørdstedalsseter* av 4. desember 2024 (tre kartblad)

Anlegget i punkt 3 er vist på kart merket *22 kV kraftledning Sveinsøystølen-Ormeli* av 8. mai 2025. Kabeltraseen er skissert på *Vedlegg 2: Sveinsøystølen koblingsanlegg - Kart og skisser* av 8. mai 2025. Kart og skisser er vedlagt konsesjonsdokumentet.

Anlegget i punkt 4 er vist på kart merket *22 kV kraftledning Skagen-Øyane* av 8. mai 2025 vedlagt konsesjonsdokumentet.

Anleggskonsesjon for anleggene meddelt Hydro Energi AS ved kongelig resolusjon 24. april 2020 (saksnr. 16/338) bortfaller samtidig. Punkt 5, tredje kulepunkt i anleggskonsesjon meddelt Hydro Energi AS 3. januar 2014 for 22 kV-ledningen Skagen-Fivlemyr (NVE-ref. 201307771-2) bortfaller samtidig på strekningen Skagen-Øyane, og i sin helhet når ledningen fra Øyane til Fivlemyr er revet, jf. vilkår nr. 9 i denne konsesjonen.



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 24. april 2050.

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

Anlegget skal være ferdigstilt, bygget som beskrevet i denne konsesjonen og satt i drift innen samme frist som Illvatn og Øyane kraftverk.

Konsesjonæren kan søke om å forlenge fristen for å ferdigstille og sette anlegget i drift. Denne søknaden må sendes til NVE senest seks måneder før fristen går ut.

Konsesjonen bortfaller dersom fristen for bygging, ferdigstilling og idriftsettelse 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. Endring av konsesjonen

NVE kan fastsette nye konsesjonsvilkår for anlegget dersom det foreligger sterke samfunnsmessige interesser.

7. 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.

8. 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

9. Riving av eksisterende anlegg

Eksisterende 22 kV kraftledning fra Øyane til Nørdstedalseter og Fivlemyr kraftverk skal fjernes innen to år etter at 132 kV-kraftledningen fra Sveinsøystølen til Illvatn er satt i drift.

Det skal lages en plan for rivingen av ledningen. Planen skal forelegges NVE før arbeidene igangsettes, og den kan inngå i detaljplanen for det nye anlegget.

10. Kamouflerende tiltak

Kraftledningen skal på strekningen Sveinsøystølen–Øyabotn bygges med master med mørk grønn eller brun farge og tilsvarende farge på isolatorene. Endelig områdeavgrensning og fargekode skal beskrives i detaljplanen.

11. Detaljplan for bygging og riving

Konsesjonær skal utarbeide en detaljplan for anleggene. I detaljplanen skal konsesjonær beskrive alle arealinngrepene og hvordan landskap og miljø skal ivaretas i anleggs- og driftsfasen. Anleggene skal bygges og drives i henhold til denne planen. Anlegg i tilknytning til Illvatn og Øyane kraftverk skal også inngå i denne planen, jf. samtidige anleggskonsesjoner med ref. 202405963-19 og 202405963-20.

Planen skal utarbeides i samsvar med [NVEs veileder for detaljplan for energianlegg](#). Konsesjonær skal utarbeide planen i kontakt med berørt kommune, grunneiere og andre rettighetshavere.

Detaljplanen skal sendes til NVE, og anleggsarbeidet kan ikke starte før planen er godkjent av NVE.

Ut over det som står i veilederen skal planen inneholde følgende:

- a) Detaljerte traseer og masteplasseringer skal drøftes med tanke på å minimere inngrep i viktige naturverdier og myr. Oppdaterte Shape-filer av alle ledningstraseer, inkludert jordkabeltraseer, skal vedlegges på format som framgår av [NVEs veileder for søknader om nettanlegg](#).
- b) En beskrivelse av hvordan det i anleggsperioden skal tas hensyn til rødlistearter av sopp, moser, lav og karplanter i de berørte områdene, og hvordan uttak av gamle trær i edellauvskog i størst mulig grad skal unngås.
- c) En beskrivelse av hvordan atkomstvei til nytt koblingsanlegg tar hensyn til planene om parkering for besøkende til Ormeli gård, i samråd med Luster kommune.
- d) En beskrivelse av hvordan utforming/plassering og skjerming av koblingsanlegget reduserer synligheten fra Ormeliveien og Ormeli gård.
- e) Endelig avgrensning og fargekode for kamuflering av ledningen skal beskrives og begrunnes.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

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

Carsten Stig Jensen
konsesjonsansvarlig

Ingrid Myrtveit
seksjonssjef

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