



NVE
Norges vassdrags-
og energidirektorat

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Statnett SF

Organisasjonsnummer: 962 986 633

Dato: 17.08.2023

Varighet: 17.08.2053

Referanse: NVE 201708079-119

Kommuner: Ås, Nordre Follo, Lørenskog, Lillestrøm, Oslo

Fylker: Oslo, Viken

Vi viser til søknad av 30. oktober 2017 og tilleggssøknader av 2. november 2020 og 4. november 2022. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) gir Statnett SF tillatelse til å bygge og drive Liåsen transformatorstasjon med nettilknytning. Vedlagte notat (NVE-ref. 201708079-120) 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 av 31. oktober 2019.

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

1. 420 kV kraftledning Follo–Liåsen i Ås, Nordre Follo og Oslo kommuner

Bygge om og fortsatt drive følgende anlegg:

- En ca. 14,4 km lang luftledning med nominell spenning 420 kV, tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 3x3xFeAl nr. 381 (triplex) og to toppliner (FeAl nr. 53 spesial)

2. 420 kV kraftledning Liåsen–Frogner i Oslo, Lørenskog og Lillestrøm kommuner

Bygge om og fortsatt drive følgende anlegg:

- En ca. 31,6 km lang luftledning med nominell spenning 420 kV, tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 3x3xFeAl nr. 381 (triplex) og to toppliner (FeAl nr. 53 spesial)

3. Liåsen transformatorstasjon i Oslo kommune

Bygge og drive følgende anlegg:

- Transformatorer med øvre spenningsnivå 420 kV
- Innendørs koblingsanlegg med spenningsnivå 420 kV
- Nødvendig høyspenningsanlegg
- Et inngjerdet stasjonsområde på 16 000 m² som angitt på kart.
- En bygning med grunnflate ca. 1080 m² og mønehøyde ca. 16 meter. Bygget skal i all vesentlighet bygges i henhold til fasadetegninger vedlagt konsesjonen.
- En bygning med grunnflate ca. 400 m² og mønehøyde ca. 8 meter. Bygget skal i all vesentlighet bygges i henhold til fasadetegninger vedlagt konsesjonen.
- En bygning med grunnflate ca. 145 m² og mønehøyde ca. 7,5 meter. Bygget skal i all vesentlighet bygges i henhold til fasadetegninger vedlagt konsesjonen.
- Et forbikoblingsanlegg med grunnflate ca. 800 m² og 11 meter høye betongvegger
- 3 stk. frittstående transformatorceller med grunnflate ca. 400 m² og høyde ca. 11 meter
- En ca. 220 meter lang permanent adkomstvei fra Sørliveien til Liåsen transformatorstasjon. Veibredde skal være ca. 5 meter.

Liåsen transformatorstasjon med hjelpeanlegg skal i det vesentligste bygges slik det fremgår av «Situasjonsplan – Liåsen transformatorstasjon» vedlagt denne konsesjonen.

420 kV ledning Follo–Liåsen er bygget i trasé merket med blå strek i vedlagt kart merket «420 kV Follo–Liåsen – oversiktskart».

420 kV ledning Liåsen–Frogner er bygget i trasé merket med blå strek i vedlagt kart merket «420 kV Liåsen–Frogner – oversiktskart».

Konsesjoner som bortfaller

Anleggskonsesjon meddelt Statnett SF, NVE-ref. 200400182-22, den 14.06.2004 bortfaller når ovennevnte anlegg idriftsettes.

Anleggskonsesjon meddelt Direktoratet for statskraftverkene, NVE-ref. OED 83/435, den 19.12.1984 bortfaller når ovennevnte anlegg idriftsettes.

Vilkår

De til enhver tid gjeldende vilkår fastsatt i eller i medhold av energiloven gjelder for konsesjonæren. I tillegg fastsettes med hjemmel i energiloven § 3-5 annet ledd følgende spesielle vilkår:

1. Varighet

Konsesjonen gjelder inntil 17.08.2053.

2. Fornyelse

Konsesjonæren skal søke om fornyelse av konsesjonen senest ett år før konsesjonen utløper. Dersom konsesjonæren ikke ønsker fornyet konsesjon, skal det innen samme frist gis melding om dette.

3. Bygging

Anlegget skal være ferdigstilt, bygget i henhold til denne konsesjonen og idriftsatt innen 5 år fra endelig konsesjon.

Konsesjonæren kan søke om forlengelse av fristen for ferdigstilling, bygging og idriftsettelse. Slik søknad skal sendes senest seks måneder før utløpet av fristen.

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 de til enhver tid gjeldende regler for driften.

Bytte av driftsansvarlig selskap krever overføring av konsesjon. Eventuelt framtidig skille mellom eierskap og drift av anleggene konsesjonen omfatter, krever også godkjenning fra NVE. Godkjenning kan gis etter søknad.

5. Nedleggelse

Dersom konsesjonær ønsker å legge ned anlegget mens konsesjonen løper, skal det søkes NVE om dette. Nedleggelse kan ikke skje før vedtak om riving er fattet.

6. Endring av konsesjon

NVE kan fastsette nye vilkår 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 etter 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.

9. Detaljplan

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. Statnett 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 miljø-, transport- og anleggsplanen blir godkjent.

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

- *Kamufleringstiltak.* Det skal vurderes kamuflering/grønnmaling av kraftledningskomponenter for både 420 kV ledning og 132 kV ledning på strekninger der dette kan ha god effekt for å redusere visuelle fjernvirkninger. Kamuflering av komponenter i stasjonsanlegget skal også vurderes. Eventuelle kamufleringstiltak skal visualiseres og estimerte kostnader for tiltakene oppgis.
- *Utforming av stasjonsbygg.* Planlagt fasadeutforming, fargevalg og materialbruk for stasjonsbygg skal detaljeres og visualiseres. Utforming skal være i tråd med føringene i reguleringsplanen for Grønmo friluftspark og Oslo kommune skal konsulteres. Estimerte ekstrakostnader til fasadeutforming utover standard utforming skal oppgis.
- *Vegetasjonsskjerming, gjensetting av vegetasjon og tilbakeføring/revegetering.* Aktuelle tiltak som kan bidra til å redusere visuelle fjern- og nærvirkninger av stasjonsanlegget skal beskrives og kartfestes.
- *Tilrettelegging og omlegging av stier.* Mulige tilretteleggingstiltak for friluftsliv og omlegging av mye brukte stier (som berøres både i anleggs- og driftsfase) skal beskrives. Tilretteleggingstiltak skal utarbeides i dialog med Klemetsrud skole, barnehage og AKS.
- *Miljøteknisk infrastruktur.* Det skal redegjøres for hvordan eksisterende miljøteknisk infrastruktur hensyntas i anleggs- og driftsfasen på en slik måte at det ikke er til hinder for Oslo kommunes oppfølging og overvåkning av avfallsdeponiet på Grønmo.
- *Vann- og avløpsanlegg.* Det skal redegjøres for hvordan eksisterende vann- og avløpsanlegg, herunder vanntunnel (Skullerud–Enebakkveien), hensyntas i anleggs- og driftsfasen.
- *Anleggsstøy.* Klima- og miljødepartementets *Retningslinjer for behandling av støy i arealplanlegging (T-1442/2021)* skal legges til grunn. System for varsling i henhold til

konsesjonsvilkår skal beskrives, og det skal redegjøres for mulige avbøtende tiltak for naboer til tiltaksområdet.

- *Trafikksikring.* Aktuelle trafikksikringstiltak skal beskrives og det skal redegjøres for status for eventuelle nødvendige tillatelser etter annet regelverk. Trafikksikringstiltak skal godkjennes av rette vegmyndighet.
- *Støv.* Aktuelle tiltak for å redusere støv i anleggsfasen skal beskrives. Vurdering av tiltak skal gjøres ut fra kapittel 6 i Retningslinje for behandling av luftkvalitet i arealplanleggingen (T-1520/2012). Eventuelle nødvendige tillatelser skal innhentes fra rette forurensningsmyndighet.
- *Tiltak for å hindre spredning av fremmede arter i forbindelse med anleggsarbeidene.* Områder som berøres av anleggsarbeider der det kan være høy risiko for spredning av fremmedarter kartlegges. Tiltak for hvordan anleggsarbeidet skal gjennomføres for å hindre spredning av fremmedarter, skal beskrives.
- *Forurensningsrisiko ved anleggsarbeider og håndtering av forurensede masser.* Aktuelle tiltak for å unngå forurensing innenfor og utenfor tiltaksområdet skal beskrives. Eventuelle nødvendige tillatelser skal innhentes fra rette forurensningsmyndighet.

10. Byggetekniske krav

Konsesjonæren kan innenfor denne konsesjonen oppføre ny bygningsmasse, i form av frittstående bygning eller tilbygg med en samlet grunnflate på inntil 50 m², innenfor det inngjerdede stasjonsområdet. Totalhøyden på den nye bygningsmassen må ikke være høyere enn eksisterende bygninger på stasjonsområdet. Ny bygningsmasse som overstiger 50 m² sammenlignet med opprinnelig konsesjonsbehandlet løsning, regnes som en konsesjonspliktig endring.

Utbygger skal påse at transformatorbygget etableres i samsvar med kravene i forskrift om tekniske krav til byggverk (FOR 2017-06-19-840), så langt disse kravene er relevante for bygget.

11. Trasérydding

For å dempe direkte innsyn til kraftledningstraseen skal skogrydding begrenses så langt det vurderes som hensiktsmessig. Gjensetting av vegetasjon bør prioriteres på de strekningene hvor traseen krysser viktige naturtyper (*rik sump- og kildeskog med innslag av rik edellauvskog*), der det er satt vilkår om kamuflerende tiltak, der ledningen går gjennom eksponerte landskapsrom (f.eks. østsiden av Liåsen), samt i krysningspunkter med vei og mye brukte turstier. Gjennomføring av skogrydding skal omtales detaljplanen.

12. Varsling av særlig støyende arbeider

Det skal etableres system for varsling av særlig støyende anleggsarbeider for beboere og interesser nær tiltaksområdet.

Klageadgang

Denne avgjørelsen kan påklages til Olje- og 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 Olje- og energidepartementet og sendes til NVE. Vi foretrekker elektronisk oversendelse til vår sentrale e-postadresse nve@nve.no.

Inga Nordberg
direktør

Tor Carlsen
seksjonssjef

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