



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Anleggskonsesjon

Meddelt:

STATNETT SF

Organisasjonsnummer: 962 986 633

Dato: 16.02.2022

Varighet: 10.06.2039

Ref.: 202110476-19

Kommune: Ålesund

Fylke: Møre og Romsdal



I medhold av lov av 29. juni 1990 nr. 50 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energiloven) § 3-1, jf. forskrift av 7. desember 1990 nr. 959 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energilovforskriften) § 3-1 og delegering av myndighet fra Olje- og energidepartementet i brev av 31. oktober 2019, gir Norges vassdrags- og energidirektorat under henvisning til søknad av 4. juni 2021 og vedlagt brev *NVE gir konsesjon til Statnett for ny 420 kV transformator i Ørskog transformatorstasjon* av i dag anleggskonsesjon til Statnett SF.

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

1. Ørskog transformatorstasjon i Ålesund kommune

Bygge og drive følgende anlegg:

- Transformatorer med øvre spenningsnivå 420 kV.
- Utendørs koblingsanlegg med spenningsnivå 420 kV.
- Omlegging av eksisterende 420 kV-ledning Ørskog – Sykkylven, vest for stasjonen, inkludert fjerning av ca. 350 meter av eksisterende ledning som erstattes.
- En ca. 300 meter 132 kV kabel fra Ørskog transformatorstasjon til Giskemo transformatorstasjon.
- Et permanent masselager på 4,2 daa,
- Utvidelse av stasjonsområdet med 4 daa. som inkluderer flytting av stasjonsgjerde.
- En ca. 350 meter lang vei langs gjerdet på sørvestsiden av Ørskog transformatorstasjonen.
- Justert håndtering av overflateavrenning på egen tomt og sikringstiltak i form av skogshogst i begrenset område sør for Ørskog stasjon.

Fortsatt drive følgende anlegg:

- Nødvendig høyspenningsanlegg.
- Et inngjerdet stasjonsområde på 36.010 m² som angitt på kart.
- Fire bygninger med grunnflate ca. 960 m² og mønehøyde fra 3,5-11 meter.
- Tre stk. frittstående transformatorceller med grunnflate fra 200 – 440 m² og høyde ca. 11 meter.
- En ca. 570 meter lang permanent adkomstvei med veibredde ca. fem meter.

2. Giskemo transformatorstasjon i Ålesund kommune

Bygge og drive følgende anlegg:

- Utendørs koblingsanlegg med spenningsnivå 132 kV.

Anleggene skal bygges og utformes slik det fremgår av kart merket «Arealbrukskart, tilleggssøknad» av 03.01.2022 vedlagt denne konsesjonen.

Punktet «Ørskog transformatorstasjon på Giskemo i Ørskog kommune» meddelt Statnett 10.06.2009, [NVE-ref. 200701252-2171], 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 10.06.2039.

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 tre 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 ferdigstilling, bygging 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. 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.

10. Miljø- og anleggsoppfølging

NVEs miljøtilsyn og berørte kommuner, grunneiere og rettighetshavere skal orienteres om når anleggsarbeidet starter. Entreprenører skal gjøres kjent med dette vedtaket.

Geoteknisk vurderingsnotat skal være sendt til NVE før anleggsarbeid kan starte. NVE forutsetter at eventuelle nødvendige sikringstiltak gjennomføres.

Dersom dere avdekker avvik som har medført, eller kan medføre betydelig skade på miljøet, skal dette umiddelbart rapporteres til NVEs miljøtilsyn. Rapporteringen må også angi hvilke tiltak som er, eller vil bli iverksatt for å lukke avviket, hindre gjentakelser og avbøte mulige skader.

Anlegget skal holdes i tilfredsstillende driftsmessig stand i henhold til denne tillatelsen og eventuelt andre vilkår/planer.

Det skal også utarbeides en sluttrapport som sendes NVEs miljøtilsyn innen ett år etter at anlegget er satt i drift. Rapporten skal dokumentere at anlegget er bygget i samsvar med tillatelsen. Mal for sluttrapport finnes på nve.no.

NVE kan følge opp anlegget med tilsyn med hjemmel i energiloven kapittel 10. Utgifter til tilsyn dekkes av konsesjonæren.

Særlige vilkår knyttet til terrenginngrep:

- Rydding av skog skal utføres i henhold til NVE sin veileder om skogrydding i kraftledningstraseer.
- Hogsten ved sikkerhetstiltak mot trefall inn på høyspentanlegget skal begrenses til kun de nødvendige trær, og selve trevirket tilfaller grunneiers disposisjon dersom felling foregår på deres tomt.
- Vekstmasser som skaves av, lagres i ranker med maksimalt to høydemeter, og benyttes ved istandsettingen for å sikre naturlig revegetering. Ved arrondering skal dere sørge for naturlige overganger til tilgrensende terreng.
- Det skal tilstrebes at samme kjørespor benyttes ved kjøring på barmark, viftekjøring skal unngås. Terrengskader i områder med dårlig bæreevne skal forebygges. Eventuelle kjøreskader må forsterkes umiddelbart. Ved terrengtransport i utmark mark bør dere tilstrebe å følge NVEs veileder for terrengbehandling, se NVE-veileder 2021:2.
- Naturverdien kystfuruskog markeres i anleggsmaskinens maskinstyringssystem ved bruk av anleggsmaskiner dersom det er risiko for at de kan berøres av arbeidet. I tillegg skal det markeres i terrenget med bånd eller gjerde der det er hensiktsmessig.
- Vassdrag og mindre bekker hensyntas for å hindre erosjon eller tilslamming. Det skal gjøres en risikovurdering for avrenning fra det permanente masselageret, med vurderinger av avbøtende tiltak for å forhindre dette. Dette kan eksempelvis være drenering av lagringsområdet.



- Ved arrondering av det permanente masselageret skal massene formes og tilpasses omkringliggende terreng. Det er spesielt viktig å få naturlig overganger til tilgrensende terreng. Ved istandsettingsarbeidet skal dere følge NVEs veileder for terrengbehandling (NVE-veileder nr 2/2021).
- Etableringen av ny føringsvei for håndtering av overflatevann gjøres i dialog med Ålesund kommune.

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 Katrine Johansen Nordberg

direktør

Lisa Vedeld Hammer

seksjonssjef

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