



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Scanergy AS

Organisasjonsnummer: 922 889 713

Dato: 26.06.2019

Varighet: 25.06.2049

Ref.: 201840402-23

Kommune: Marker

Fylke: Østfold

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 27. juni 2016, gir Norges vassdrags- og energidirektorat under henvisning til søknad av 18.10.2018, tilleggsøknad av 23.04.2019 og endringssøknad av 21.06.2019, og oversendelsesbrev av i dag, anleggskonsesjon til Scanergy AS.

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

- En ca. 1,7 km lang jordkabel fra Hån transformatorstasjon til riksgrensen til Sverige, med nominell spenning 22 kV, tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende TSLF 2x3x1x400 mm².
- Hån transformatorstasjon med følgende tekniske installasjoner:
 - En transformator med ytelse 30 MVA og omsetning 47/22 kV
 - 1 stk. 47 kV utendørs simplex bryterfelt
 - 5 stk. 22 kV innendørs bryterfelt
 - Nytt stasjonsbygg med total grunnflate inntil 120 m²
 - Nødvendig høyspenningsanlegg

Anleggskonsesjonen gir også rett til å fortsatt drive følgende elektriske anlegg i Marker transformatorstasjon:

- En transformator med ytelse 60 MVA og omsetning 47/22 kV
- 1 stk. 47 kV utendørs simplex bryterfelt
- 9 stk. 22 kV innendørs bryterfelt
- Nødvendig høyspenningsanlegg

Anlegget skal bygges i traseen som fremgår på kartet merket «Kabeltrasé 22 kV jordkabel fra Hån til Marker trafostasjon» av 15.04.2019, samt kart merket «Marker/Hån Substation, Situasjonsplan ny løsning» og fasadetegning merket «Marker/Hån Substation, Fasader ny løsning», av 20.06.2019, vedlagt denne konsesjonen.

Anleggskonsesjon meddelt E.ON Wind Norway, NVE-ref. 00476-165, 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 25.06.2049.

2. Fornyelse

Konsesjonæren skal søke om fornyelse av konsesjonen senest seks måneder 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 3 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. Tilbakekall 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. Byggtekniske krav

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. Begrenset overføring av produksjon

Konsesjonen begrenser overføringen av maksimal produsert kraft som overføres fra Hån vindkraftverk til Hån transformatorstasjon, på inntil 21 MW.

12. Krav til vedtak om utenlandskonsesjon etter § 4-2

Anleggskonsesjonen etter energiloven § 3-1 er ikke gyldig før Olje- og energidepartementet har gitt tillatelse for overføring av produksjon fra Hån vindkraftverk i Sverige, til Hån transformatorstasjon i Norge, etter energiloven § 4-2 om utenlandskonsesjon.

Klageadgang

Denne avgjørelsen kan påklages til Olje- og energidepartementet av parter i saken og andre med rettslig klageinteresse innen 6 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.

Rune Flatby
direktør

Lisa Vedeld Hammer
seksjonssjef

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