



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Anleggskonsesjon

Meddelt:

EVINY FORNYBAR AS

Organisasjonsnummer: 876 944 642

Dato: 09.11.2022

Varighet: 29.01.2049

Ref.: 202102468-43

Kommune: Vaksdal

Fylke: Vestland



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 29. januar 2021, endringssøknad av 9. april 2022 og vedlagt notat *Bakgrunn for vedtak* av i dag anleggskonsesjon til Eviny fornybar.

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

1. 300 (420) kV kraftledning Dale kraftverk—Dalekvam transformatorstasjon i Vaksdal kommune

- En omtrent 600 meter lang luftledning fra kabelavslutning til utendørs koblingsanlegg, med nominell spenning 300 kV og minimum strømføringsevne tilsvarende 3x2xFeAl nr. 481.

2. I Dalekvam transformatorstasjon i Vaksdal kommune

- Ett 2-bryter 420 kV felt inkludert innstrekkestativ i nytt 420 kV koblingsanlegg
- Kontrollhus med grunnflate omtrent 16,5 m² og høyde omtrent 2,9 m

Anleggskonsesjonen gir rett til å fortsatt drive følgende elektriske anlegg:

3. Dale kraftverk i Vaksdal kommune med:

- Én generator med ytelse 130 MVA og spenning 13 kV
- Én generator med ytelse 35 MVA spenning 12 kV
- Én transformator med ytelse 130 MVA og omsetning 300/13 kV
- Én transformator med ytelse 35 MVA og omsetning 142/12 kV
- Én omtrent 650 meter lang jordkabel fra transformator til eksisterende apparatanlegg på stasjonsområdet, med nominell spenning 132 kV og minimum strømføringsevne TSLE 3x1x400 mm² Al.
- Nødvendig høyspenningsanlegg

Anleggene skal bygges slik det fremgår av kart i vedlegg 1 til denne konsesjonen

Punkt 11 i anleggskonsesjon meddelt BKK produksjon AS 29.01.2019, NVE-ref. 201842477-3, 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 29.01.2049.

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 4 år fra endelig konsesjon.

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

Konsesjonen bortfaller dersom fristen for ferdigstillelse, 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-, transport- og anleggsplan

Anlegget skal bygges, drives, vedlikeholdes og nedlegges i henhold til en miljø-, transport- og anleggsplan, som utarbeides av konsesjonæren og godkjennes av NVE før anleggsstart. Planen skal utarbeides i samsvar med NVEs veileder om utarbeidelse av miljø-, transport- og anleggsplan for anlegg med konsesjon etter energiloven. Eviny Fornybar AS skal bidra til planen som skal utarbeides og koordineres av Statnett SF. 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 miljø-, transport- og anleggsplanen 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 miljø-, transport- og anleggsplanen.

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:

- Hvilke støyreducerende tiltak som vil gjennomføres i anleggsfasen, når på døgnet det skal gjennomføres støyende arbeid og hvilke tillatelser som eventuelt er innhentet fra Statsforvalteren og Vaksdal kommune.
- Hvilke tiltak som vil gjennomføres for å ivareta trafikksikkerhet og fremkommelighet under anleggsarbeidet og hvilke tillatelser som eventuelt er innhentet fra veimyndighet.
- Plassering og utforming av midlertidige riggplasser.
- Hvordan tiltak for å sikre anlegget mot naturfare skal gjennomføres.
- Hvilke tiltak som vil gjennomføres for å hindre avrenning til vassdrag.
- Hvordan kantvegetasjon langs vassdrag skal ivaretas.
- Hvordan man skal unngå spredning av fremmede arter.

11. Byggtekniske 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 bygning(er) på stasjonsområdet. Ny bygningsmasse som overstiger 50 m² sammenlignet med opprinnelig konsesjonsbehandlet løsning, regnes som en konsesjonspliktig endring.

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



12. Tilsyn

Tilsyn med bygging, drift, vedlikehold og nedleggelse av anlegget er tillagt NVEs miljøtilsyn for vassdragsanlegg. Utgifter forbundet med NVEs tilsyn dekkes av konsesjonæren.

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.