



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Anleggskonsesjon

Meddelt:

LYSE ELNETT AS

Organisasjonsnummer: 980038408

Dato: 20.04.2021

Varighet: 20.04.2051

Ref.: 201834746-103

Kommune: Hjelmeland og Strand

Fylke: Rogaland



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 20. desember 2019, tilleggssøknad av 9. september 2020 og endringssøknad av 7. desember 2020 og vedlagt notat *Bakgrunn for vedtak* av i dag, anleggskonsesjon til Lyse Elnett AS.

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

- En ca. 30 kilometer lang kraftledning mellom Dalen, Veland og Hjelmeland transformatorstasjoner, med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 685-A159. Traseen skal mellom Dalen og Veland bygges etter traséalternativ 1.0, 1.1 og 6.1. og mellom Veland og Hjelmeland etter traséalternativ 5.1, 1.0.3, 1.0.4, 1.0 og 1.1.
- Bygging av nye Hjelmeland transformatorstasjon med følgende elektrisk anlegg:
 - Ett 132 kV luftisolert (AIS) koblingsanlegg med én 132 kV DCB bryter
 - En transformatorer med omsetning 132/22 kV og ytelse 32,5 MVA
 - Tilretteleggelse for utvidelse med en 132/22 kV transformator
 - Nødvendig høyspenningsanlegg
- Bygging av nye Veland transformatorstasjon etter alternativ 2 med følgende elektriske anlegg:
 - Ett 132 kV gassisolert (GIS) anlegg med seks bryterfelt og dobbel samleskinne.
 - En transformator med omsetning 132/22 og ytelse 32,5 MVA
 - Tilretteleggelse for utvidelse med en 132/22 kV transformator
 - Nødvendig høyspenningsanlegg
 - Adkomstvei inn til nye Veland transformatorstasjon:
 - Bygging og forsterkning av en ny ca. 375 meter lang og 5 meter bred adkomstvei.
- Utvide Dalen transformatorstasjon med følgende elektriske anlegg:
 - Ett nytt 132 kV utendørs koblingsfelt med dobbel samleskinne.
 - Nødvendig høyspenningsanlegg

Kraftledningens trasé og transformatorstasjonenes plasseringer fremgår på kart merket «Omsøkt trasé Dalen-Veland» i målestokk 10000 av 06.01.2021, og på kart merket «Omsøkte traséalternativer Veland-Hjelmeland» i målestokk 1:15000 av 06.01.2021.



Utforming og plantegning av Dalen, Veland og Hjelmeland transformatorstasjoner, fremgår henholdsvis på kart merket «Situasjonsplan, planlagte endringer – Dalen transformatorstasjon» i målestokk 1:1000 av 05.12.2019, «Situasjonsplan GIS alt. 2 – Ny Veland transformatorstasjon» i målestokk 1:2000 av 31-08.2020, og «Situasjonsplan GIS anlegg, alt. 3 – Hjelmeland transformatorstasjon» i målestokk 1:1000 av 05.12.2019 (rev. 10.03.21).

Midlertidige bi-anlegg fremgår på kartene merket «Ny 132 kV kraftledning Dalen-Veland-Hjelmeland, veier og riggplasser, kart 1, kart 2 og kart 3» i målestokk 1:40000 av 09.03.2021.

Alle overnevnte kart og situasjonsplaner er vedlagt denne konsesjonen.

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 20.04.2051.

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 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. 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. 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. Lyse Elnett AS 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 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:

- Hvordan anleggsarbeidet og kraftledningen skal utformes for å unngå direkte berøring av kulturminnet ASK 34425.
- Hvordan anleggsarbeidet og utformingen av kraftledningen skal ta hensyn til viktige kulturmiljøer som berøres.
- Hvordan anleggsarbeidet skal ta hensyn til eventuelle leikplasser til storfugl i perioder da det foregår leik.



- En beskrivelse av hvordan anleggsarbeidet skal unngås ved registrert hekkelokalitet for hønehawk i perioden april-juli.
- Hvordan anleggsarbeidet skal ta hensyn til de viktige naturtypene Grimsåsen og Jarven (A-verdi).
- Hvordan anleggsarbeidet spesielt skal ta hensyn til naturtypen Moldhesten (A-verdi, utvalgt naturtype), herunder tiltak for å minimere inngrep og vurdering av masteplasseringer.
- Hvordan anleggsarbeidet ved bygging av nye Veland transformatorstasjon og adkomstveien frem til stasjonen skal hensynta nærmiljøet og berørte brukere av veien.
- Hvordan anleggsarbeidet kan gjennomføres for å hindre spredning av fremmede arter.
- Hvordan anleggsarbeidet skal hensynta husdyr og beitearealer, og orientere berørte grunneiere om tidsplan for bruk av helikopter.
- En vurdering om etablering av fe-rist til erstatning for dagens grunder på veiene mellom Holta og Lauvåsen og mellom Neset og Takli er hensiktsmessig for å tilpasse veien til den forventede økte anleggstrafikken.
- Hvordan Hjelmeland transformatorstasjon bør sikres mot eventuell fare for snøskred.
- Hvordan anleggsarbeidet skal ta hensyn til den nedgravde rørgaten til Hauskje kraftverk dersom denne kommer i konflikt med omsøkte tiltak.
- Hvordan anleggsarbeidet skal utføres for å unngå avrenning til berørte brønner.

11. 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.

12. Trasérydding

For å dempe direkte innsyn til kraftledningstraseen og ivareta hensynet til naturmangfoldet skal skogrydding begrenses så langt det vurderes som hensiktsmessig. Gjensetting av vegetasjon bør prioriteres på de strekningene hvor traseen krysser prioriterte naturtyper, der det er satt vilkår om kamuflerende tiltak og i krysningpunkter med vei og merkede turstier. Gjennomføring av skogrydding skal omtales i miljø-, transport og anleggsplanen.



13. Merking for fugl

Det skal vurderes og gjennomføres avbøtende tiltak for å redusere risikoen for fuglekollisjoner i følgende områder; mellom Almåsen og Bjørheimsbygd (2 km).

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

Lisa Vedeld Hammer

direktør

seksjonssjef

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