



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Forslag til anleggskonsesjon

Meddelt:

Agder Energi Vannkraft AS

Organisasjonsnummer: 882 973 972

Dato:

Varighet: **dd.mm.åååå**

Ref: NVE 200804442-xx

Kommune: Åseral

Fylke: Vest-Agder

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. november 2013, gir **(gjeldende myndighet)** under henvisning til søknad av **[DATO]** og vedlagt **brev/notat** av **[DATO]** anleggskonsesjon til Agder Energi Vannkraft AS.

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

1. Øygarden kraftverk

- En ca. 7 km lang kraftledning etter alternativ 2 fra Øygarden kraftverk til Honna transformatorstasjon, med nominell spenning 132 kV. Ledningen skal inntil videre driftes på 110 kV spenning. Kraftledningen skal bygges med følgende spesifikasjoner:
 - Tverrsnitt FeAl 120 foruten om over Vesterdalen og Austerdalen hvor ledningen skal bygges med tverrsnitt FeAl 240.
 - Kraftledningen skal bygges med H-master i tre, traverser i stål og glassisolatorer.
- En transformator i Øygarden kraftverk med ytelse 25 MVA og omsetning 132(110)/8-10 kV.
- Nødvendig høyspennings apparatanlegg.

2. Skjerka kraftverk

- En 0,8 km lang jordkabel fra Skjerka kraftverk til Skjerka koblingsanlegg, med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt 800 mm²Al. Jordkabelen skal inntil videre driftes på 110 kV spenning.
- En transformator i Skjerka kraftverk med ytelse 135 MVA og omsetning 132(110)/8-10 kV.
- Et 132(110) kV utendørs bryterfelt.
- Nødvendig høyspennings apparatanlegg.

3. Kvernavatn kraftverk

- En 0,8 km lang jordkabel fra Kvernavatn kraftverk til Faråkleiva nettstasjon, med nominell spenning 22 kV og tverrsnitt 50 mm²Al.
- En transformator i Kvernavatn kraftverk med ytelse 1,8 MVA og omsetning 22/0,69 kV.
- Nødvendig høyspennings apparatanlegg.

4. Anleggskraft

- En fordelingstransformator ved Dam Langvatn med ytelse 1,0 MVA og omsetning 22/0,4 kV.
- En 3 km lang jordkabel fra nettstasjon Bjønnåslia til nettstasjon ved dam Langevann, med nominell spenning 22 kV og tverrsnitt 3x50 mm²Al.
- En fordelingstransformator ved Tverrslag nord med ytelse 1,0 MVA og omsetning 22/0,4 kV.
- En fordelingstransformator ved Tverrslag sør med ytelse 1,0 MVA og omsetning 22/0,4 kV.

- En 500 meter lang luftledning fra eksisterende 22 kV ledning til Tverrslag sør, med nominell spenning 22 kV og tverrsnitt 50 mm²Al.
- En fordelingstransformator ved rigg Kløyvstøl med ytelse 1,0 MVA og omsetning 22/0,4 kV.
- En 100 meter lang jordkabel fra eksisterende 22 kV luftledning til rigg Kløystøl, med nominell spenning 22 kV og tverrsnitt 3x50 mm²Al.
- En 2,5 km lang jordkabel fra Øygarden kraftverk til 22 kV kraftledning ved Vehommen, med nominell spenning 22 kV og tverrsnitt 3x1x240 mm²Al.
- Nødvendig høyspennings apparatanlegg.

Anlegget skal bygges i traseen som fremgår på kartet merket ... av <DATO> 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 **dd.mm.åååå**

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 **xx** 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. 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. Agder Energi Vannkraft 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.

10. Byggtekniske krav

Utbygger skal påse at transformatorbygget etableres i samsvar med kravene i forskrift om tekniske byggverk (FOR 2010-03-26 nr. 489) så langt disse kravene passer for bygget.

navn
tittel

navn
tittel