



Norges  
vassdrags- og  
energidirektorat

# Anleggskonsesjon

**Meddelt:**

**STATNETT SF**

**Organisasjonsnummer: 962986633**

---

Dato: 09.11.2022

Varighet: 30 år fra konsesjonsdato

Ref.: 202102468-41

---

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 Statnett SF.**

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

**Dalekvam transformatorstasjon i Vaksdal kommune bestående av:**

- et 28 500 m<sup>2</sup> inngjerdet stasjonsområde som vist i vedlegg 1
- transformatorsjakter med samlet grunnflate 490 m<sup>2</sup> og høyde 11 m.
- transformatorer med øvre spenningsnivå 420 kV
- en frittstående reservetransformator med øvre spenningsnivå 420 kV
- utendørs bryterfelt og samleskinner med øvre spenningsnivå 420 kV
- et kontrollhus med grunnflate omtrent 430 m<sup>2</sup> og høyde 6,5 m som vist i vedlegg 2
- et lager med grunnflate omtrent 125 m<sup>2</sup> og høyde 6,5 m som vist i vedlegg 2
- nødvendig høyspenningsanlegg
- permanente avkjørsler fra Elvevegen og fra krysset Elvevegen/Dalevegen
- etablering av parkeringsplass ved Elvevegen/Dalevegen og utenfor hovedport
- permanent justering av vegkryss Elvevegen/Hestavollen
- permanent justering av veikrysset Sandlivegen og Elvevegen

Anleggene skal bygges slik det fremgår av kart i vedlegg 1 og fasadetegninger i vedlegg 2 til denne konsesjonen.

Punkt 2 i anleggskonsesjon meddelt Statnett SF 26. april 2016, NVE-ref. 201601318-7, bortfaller når ovennevnte anlegg idriftsettes og anleggene nevnt i konsesjonsvilkår nummer 12 er fjernet.



## 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 i 30 år fra konsesjonsdato

### 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 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](http://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. Statnett SF skal utarbeide planen i samråd med Eviny Fornybar AS og i kontakt med Vaksdal og Bergen kommuner, grunneiere, Dale Jakt og Fiskarlag og Fagrådet for Daleelva og eventuelle 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:

- 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. Byggetekniske krav

Konsesjonæren kan innenfor denne konsesjonen oppføre ny bygningsmasse, i form av frittstående bygning eller tilbygg med en samlet grunnflate på inntil 50 m<sup>2</sup>, innenfor det inngjerdede stasjonsområdet. Totalhøyden på den nye bygningsmassen må ikke være høyere enn eksisterende bygning(er) på stasjonsområdet. Ny bygningsmasse som overstiger 50 m<sup>2</sup> sammenlignet med opprinnelig konsesjonsbehandlet løsning, regnes som en konsesjonspliktig endring.



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. Riving av eksisterende anlegg

Følgende komponenter skal være fjernet innen to etter idriftsettelse av Dalekvam transformatorstasjon:

- dagens transformator inne på Dale transformatorstasjon
- dagens koplingsanlegg inkludert innstrekkestativ
- endemast for Arna–Dale 2 ved tomten for Dalekvam transformatorstasjon
- dagens kontrollhus inne på tomten for Dalekvam transformatorstasjon
- dagens anleggsgjerde på tomten for Dalekvam transformatorstasjon

Det skal lages en plan for rivingen av ledningene. Planen skal forelegges NVE før arbeidene igangsettes, og den kan inngå i miljø-, transport- og anleggsplanen.

## 13. Dyrkbar jord

Dersom konsesjonsgitt tiltak medfører at dyrka eller dyrkbar jord blir omdisponert, skal konsesjonær rapportere dette til NVE. Det skal opplyses om hvorvidt omdisponeringen gjelder frigjorte eller nye beslaglagte arealer. Kart og hjelpemiddel for beregning av areal av dyrka og dyrkbar jord finnes i Norsk institutt for bioøkonomi (NIBIO) sin kartportal Kilden (<https://kilden.nibio.no>) under Verktøy/Arealberegning i KOSTRA. Rapportering skal fremgå av Miljø-, transport og anleggsplan (MTA), som skal godkjennes av NVE før anleggsstart. Arealene skal rapporteres i antall dekar, og det skal skilles mellom dyrka og dyrkbar jord. Kommune- og fylkesnummer skal oppgis. Vilkåret gjelder for all dyrka og dyrkbar jord som omdisponeres, med unntak av arealer beslaglagt til mastepunkt eller arealer som midlertidig beslaglegges i anleggsperioden.

## 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](mailto:nve@nve.no).

Inga Katrine Johansen Nordberg

direktør

Lisa Vedeld Hammer

seksjonssjef

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