



NVE

Anleggskonsesjon

Meddelt:

BKK AS

Organisasjonsnummer: 976 944 801

Dato: 14.01.2026

Varighet: 14.01.2076

Referanse: NVE 202418771-25

Kommune: Gulen

Fylke: Vestland



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Vi viser til søknad av 26. november 2024. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) gir BKK AS tillatelse til ny 132 kV kraftledning mellom Sandøy og Raunholmen, samt ny transformatorstasjon på Raunholmen og tiltak i Sandøy transformatorstasjon. Vedlagte brev gir en nærmere beskrivelse av saksgang og begrunnelse for vedtaket. Tillatelsen gis i medhold av energiloven § 3-1, energilovforskriften § 3-1 og delegering av myndighet fra Energidepartementet av 26. juni 2025.

Anleggskonsesjonen gir rett til følgende elektriske anlegg:

132 kV kraftledning Sandøy transformatorstasjon — Raunholmen transformatorstasjon i Gulen kommune

Bygge, eie og drive følgende anlegg:

- En ca. 1,8 km lang enkeltkurs luftledning med nominell spenning 132 kV, tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 3 x FeAl 329 Curlew, to toppliner og H-master i kompositt og stål
- En 0,15 km lang jordkabel med nominell spenning 132 kV, tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 3 x 1 x 2000 mm² Al.

Raunholmen transformatorstasjon i Gulen kommune

Bygge, eie og drive følgende anlegg:

- Et inngjerdet stasjonsområde på 1400 m² som angitt på kart.
- En stasjonsbygg med grunnflate om lag 595 m² og mønehøyde om lag 10 meter. Bygget skal i all vesentlighet plasseres og bygges i henhold til kart og fasadetegninger vedlagt konsesjonen.
- Transformatorer med øvre spenning 132 kV eller lavere
- Innendørs gassisolert koblingsanlegg med spenning 132 kV eller lavere
- Nødvendig høyspenningsanlegg

Sandøy transformatorstasjon i Gulen kommune

Fortsatt drive følgende anlegg:

- Et inngjerdet stasjonsområde på 3350 m² som angitt på kart.
- En stasjonsbygning med grunnflate 107,1 m² og mønehøyde ca. 3,5 meter
- Transformatorer med øvre spenning 132 kV eller lavere
- En frittstående transformatorcelle med grunnflate 87,5 m² og høyde 0,5 meter
- Utendørs luftisolert koblingsanlegg med spenning 132 kV eller lavere
- Nødvendig høyspenningsanlegg



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Anleggene skal bygges slik det fremgår av kart og tegninger i vedlegg 1–4.

Anleggskonsesjon meddelt BKK 8. april 2016, NVE-ref. 201501196-23, bortfaller når ovennevnte anlegg idriftsettes.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Vilkår

Vilkårene som til enhver tid er fastsatt i eller i medhold av energiloven gjelder. I tillegg fastsetter NVE følgende spesielle vilkår med hjemmel i energiloven § 3-5 annet ledd:

1. Varighet

Konsesjonen gjelder til 14.01.2076.

2. Fornyelse

Konsesjonæren kan søke NVE om å fornye konsesjonen. Søknad om fornyelse skal sendes senest ett år før konsesjonen går ut. Hvis konsesjonæren ikke ønsker å fornye konsesjonen, må konsesjonær gi beskjed om dette innen samme frist.

3. Bygging og idriftsettelse

Arbeidet med å bygge anlegget skal settes i gang innen tre år fra konsesjonen er gitt. Anlegget skal settes i drift innen tre år fra tidspunktet da arbeidet ble satt i gang.

Konsesjonæren kan søke om å forlenge fristene for oppstart av bygging og for idriftsettelse av anlegget. Denne søknaden må sendes til NVE senest seks måneder før fristen går ut.

Konsesjonen bortfaller dersom frist for oppstart av bygging ikke overholdes.

4. Drift

Konsesjonæren skal stå for driften av anleggene og plikter å gjøre seg kjent med reglene som til enhver tid gjelder for driften.

Hvis selskapet med ansvaret for driften endres, må konsesjonen overføres. Hvis det i framtiden skal skilles mellom selskap som eier og selskap som drifter anleggene, må dette også godkjennes av NVE. Godkjenning kan gis etter søknad.

5. Nedleggelse

Hvis konsesjonær ønsker å fjerne anlegget i løpet av konsesjonens varighet, må det søkes NVE om dette. Anlegget kan ikke fjernes før NVE har gitt nødvendige tillatelser.

6. 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 i konsesjonen.

7. 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.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

8. 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.

9. Byggtekniske krav

Innenfor denne konsesjonen kan konsesjonær oppføre ny bygningsmasse med en samlet grunnflate på inntil 50 m² innenfor det inngjerdede stasjonsområdet. Ny bygningsmasse kan være frittstående bygning eller tilbygg. Totalhøyden på den nye bygningsmassen må ikke være høyere enn eksisterende bygning(er) på stasjonsområdet. Ny bygningsmasse som overstiger 50 m² regnes som en konsesjonspliktig endring.

Konsesjonær skal etablere transformatorbygget i samsvar med relevante krav i forskrift om tekniske krav til byggverk (FOR 2017-06-19-840).

10. Beitedyr

Beitende dyr skal hensyntas i perioden 1. mai til 31. oktober. BKK må holde kontakt med eierne av beitedyr for å avklare hvilke områder dyrene befinner seg. Eventuell flyving med helikopter skal primært foregå innenfor en korridor på 100 meter langs kraftledningen, som inntegnes i detaljplankart. Grunneiere skal varsles minimum en uke før helikopterflyvning eller annen støyende aktivitet slik at dyrene kan flyttes til andre beiteområder. På beitearealer skal mastepunkter sikres mot skade på husdyr.

11. Restriksjoner av hensyn til sensitive arter inkludert vipe og storspove

Anleggsarbeid med helikopter skal kun foregå i perioden 1. juli – 15. desember, og innenfor avtalte geografiske begrensninger som opptegnet i detaljplan. Dersom BKK mener det er nødvendig å utføre arbeid innenfor restriksjonene, må dette begrunnes i detaljplan. Avbøtende tiltak skal i det tilfelle vurderes. Vilåret vil gjelde i både anleggsfase og driftsfase.

12. Unngå unødig skade på kystlynghei, naturbeitemark og semi-naturlig eng

De kartlagte naturtypene kystlynghei, naturbeitemark og semi-naturlig eng på strekningen Sandøy–Raunholmen på Sandøyna skal sikres mot unødig skade i anleggs- og driftsfase. Lokaltetene skal ikke brukes til rigg- eller lagringsplass og tyngre anleggsmaskiner skal ikke benyttes innenfor lokalitetene.

13. Detaljplan for bygging

Konsesjonær skal utarbeide en detaljplan for bygging av anleggene. I detaljplanen skal konsesjonær beskrive alle arealinngrepene og hvordan landskap og miljø skal ivaretas i anleggs- og driftsfasen. Anleggene skal bygges og drives i henhold til denne planen.

Planen skal utarbeides i samsvar med [NVEs veileder for detaljplan for energianlegg](#). Konsesjonær skal utarbeide planen i kontakt med berørt kommune, grunneiere og andre rettighetshavere.

Detaljplanen skal sendes til NVE, og anleggsarbeidet kan ikke starte før planen er godkjent av NVE.

Ut over det som står i veilederen skal planen:

- a) Beskrive hvordan hensynet til beitende dyr ivaretas i henhold til avtale med grunneiere, ref. vilkår 10.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

- b) Beskrive hvordan begrensinger for helikopterflyvning med hensyn til sensitive og sårbare fuglearter skal ivaretas (i henhold til vilkår 11).
- c) Beskrive hvordan det kan unngås tunge anleggsmaskiner og utstyr innenfor kartlagte lokaliteter med kystlynghei, naturbeitemark og semi-naturlig eng
- d) Beskrive hvilke tiltak som skal iverksettes for å hindre negative virkninger for naturmangfoldet som følge av spredning av fremmede arter, med utgangspunkt i Miljødirektoratets rapport *Håndtering av løsmasser med fremmede skadelige plantearter og forsvarlig kompostering av planteavfall med fremmede skadelige plantearter*.

Klageadgang

Denne avgjørelsen kan påklages til 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 Energidepartementet og sendes til NVE. Vi foretrekker elektronisk oversendelse til vår sentrale e-postadresse nve@nve.no.

Med hilsen

Inga Katrine Johansen Nordberg
direktør

Ingrid Myrtveit
seksjonssjef

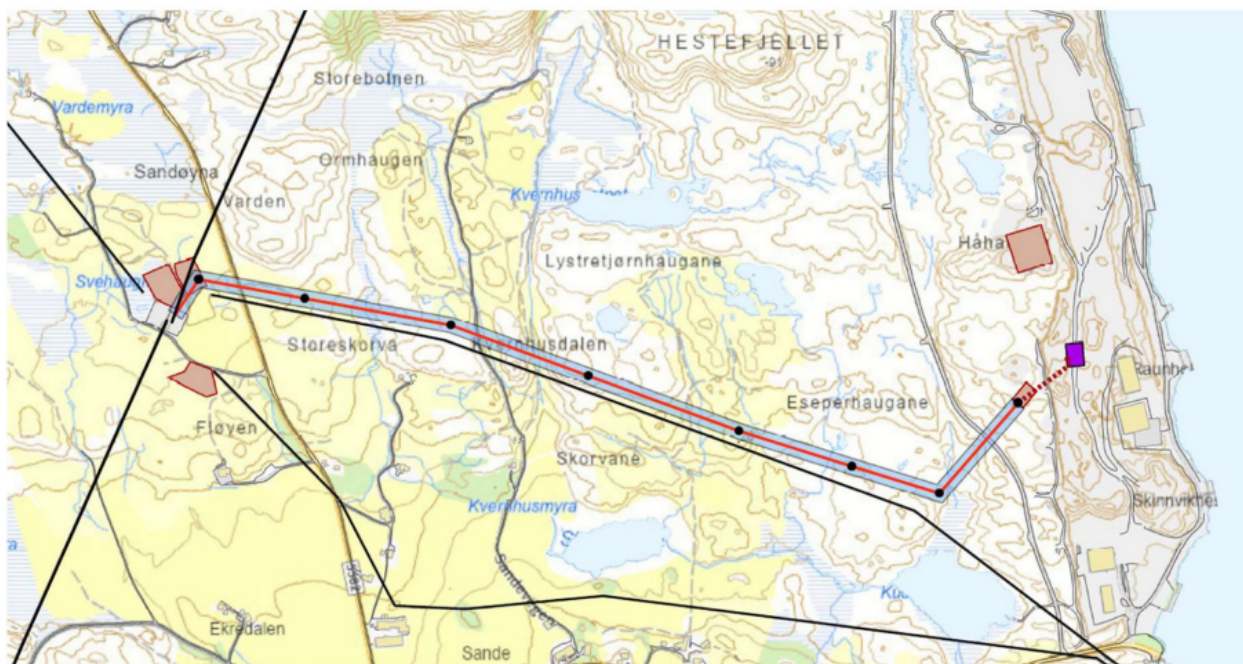
Dokumentet sendes uten underskrift. Det er godkjent i henhold til interne rutiner.



NVE

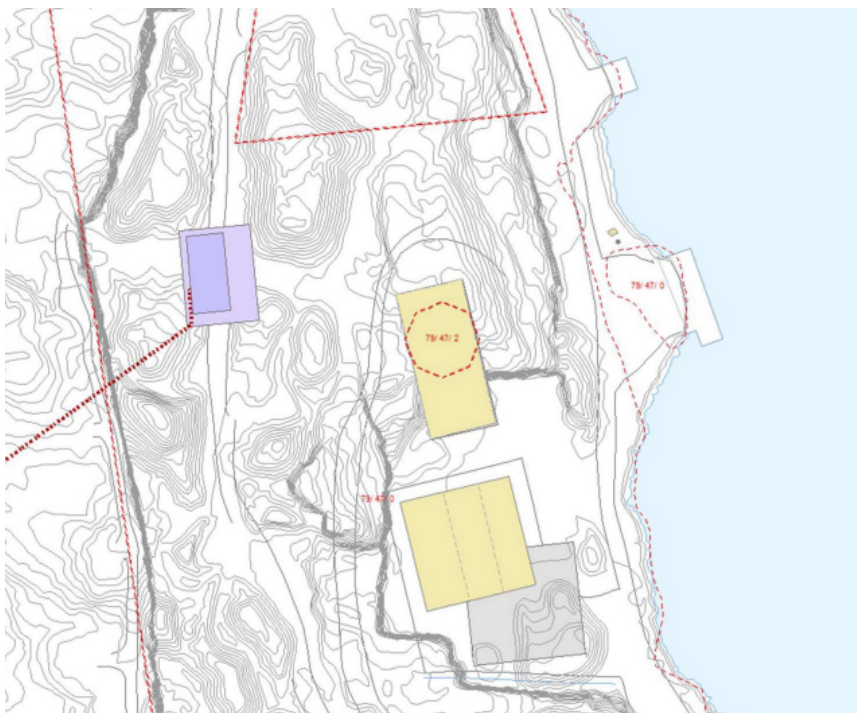
Norges vassdrags-
og energidirektorat

Vedlegg 1 Oversiktskart Sandøy – Raunholmen



Figur 1: Rød strek (luftledning som helstrek, og jordkabel som stiplet strek) viser 132 kV kraftledning mellom Sandøy transformatorstasjon (til venstre i bildet) og nye omsøkte Raunholmen transformatorstasjon (vist med lilla firkant). Sorte prikker indikerer planlagte mastepunkter. Kilde: BKKs konsesjonssøknad av november 2024.

Vedlegg 2 – Plassering Raunholmen transformatorstasjon



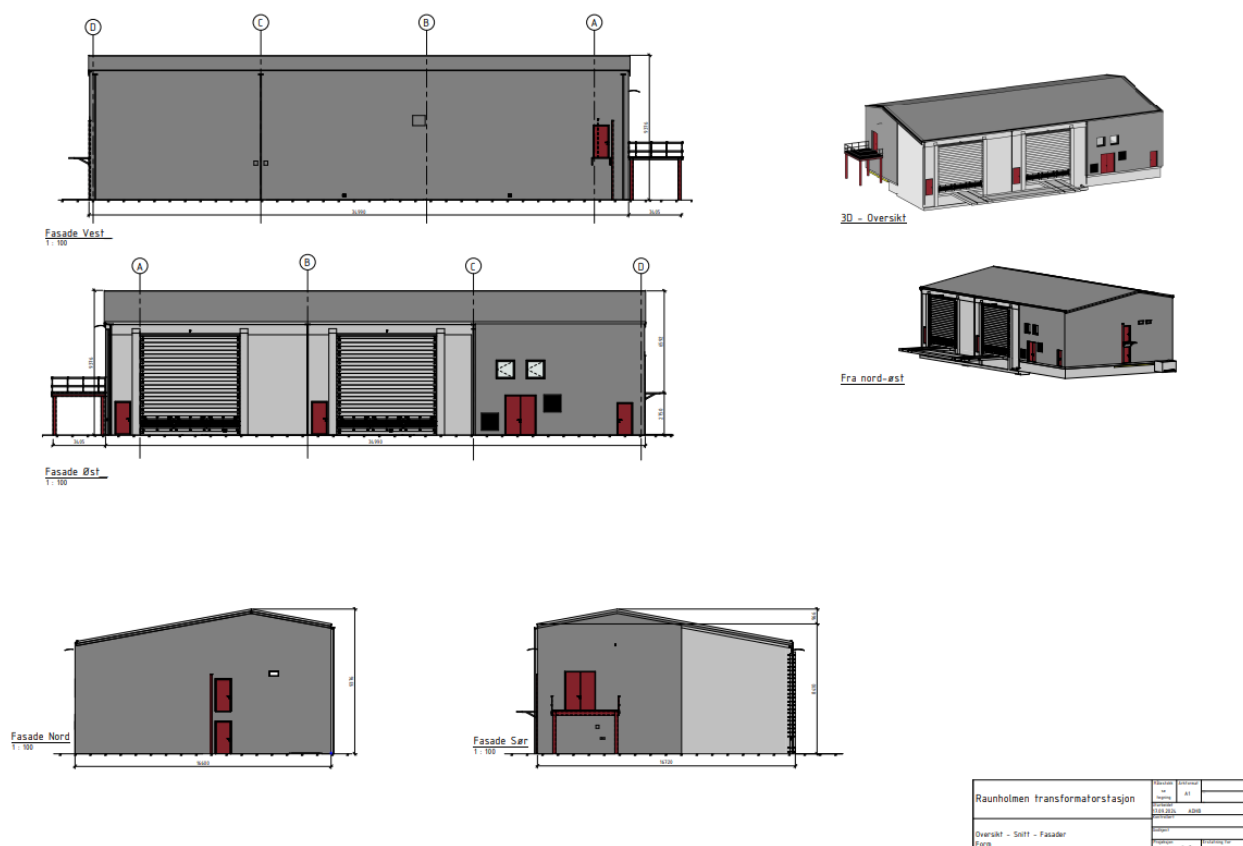
Figur 2: Lys lilla rektangel markerer inngjerdet stasjonstomt, mens mørk lilla rektangel indikerer omtrentlig plassering av stasjonsbygg. Kilde: BKKs konsesjonssøknad av november 2024.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Vedlegg 3 – Fasadetegninger Raunholmen transformatorstasjon



Figur 3: Plantegninger for ny transformatorstasjon ved Raunholmen. Kilde: BKKs konsesjonssøknad av november 2024.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Vedlegg 4 – Situasjonsplan Sandøy transformatorstasjon

