



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Anleggskonsesjon

Meddelt:

BKK AS

Organisasjonsnummer: 976 944 801

Dato: 20.12.2022

Varighet: 01.01.2046

Ref.: 201907228-50

Kommune: Øygarden

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 13.05.2019, 26.06.2019, 23.03.2020 og 07.10.2022, notatet *Bakgrunn for vedtak* av 24.02.2020 og brevet *Oversendelse av tillatelse til justeringer av tidligere konsesjonsgitt trasé* av i dag anleggskonsesjon til BKK.

Anleggskonsesjonen gir rett til å bygge om og drive

1. Bildøybakken transformatorstasjon med følgende elektriske anlegg:

- Transformatorer med øvre spenningsnivå 132 kV
- Innendørs gassisolert koblingsanlegg med øvre spenningsnivå 132 kV
- En bygning med grunnflate ca. 350 m² og mønehøyde ca. 12 meter. Bygget skal i all vesentlighet bygges i henhold til fasadetegninger vedlagt konsesjonen.
- En frittliggende transformatorcelle med grunnflate på ca. 100 m².
- Nødvendig høyspenningsanlegg

Kart og skisser over transformatorstasjonen er vist i vedlegg 1.

Anleggskonsesjonen gir rett til å bygge og drive

2. En stk. 5,3 km lang jordkabel mellom Litlesotra transformatorstasjon og Bildøybakken transformatorstasjon (Litlesotra–Bildøybakken 1), med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 1200 mm² PEX.
3. En stk. 5,3 km lang jordkabel mellom Litlesotra transformatorstasjon og Bildøybakken transformatorstasjon (Litlesotra–Bildøybakken 2), med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 1200 mm² PEX.

Jordkabeltraseen er vist med kart i vedlegg 2. De nye jordkablene er vist med brun strek. Kablene skal knyttes sammen med eksisterende sjøkabel over Straumssundet.

Anleggskonsesjonen gir også rett til å innføre følgende ledninger til Bildøybakken transformatorstasjon, og fortsatt drive dem:

4. En ca. 8,6 km lang kraftledning mellom Bildøybakken transformatorstasjon og Ågotnes transformatorstasjon, med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 1×3×1 FeAl nr. 120. Ledningen er bygget med trestolper med ståltraverser og to toppliner.
5. En ca. 9,4 km lang kraftledning mellom Hammersland og Bildøybakken transformatorstasjoner, med nominell spenning 132 kV. Ledningen består av følgende delsegmenter:
 - En ca. 0,5 km lang jordkabel fra Hammersland transformatorstasjon til Trengereid med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 1×3×1 Al 1200 mm².



- En ca. 8,9 km lang luftledning fra Trengereid til Bildøybakken med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende $1 \times 3 \times 1$ FeAl nr. 120. Ledningen er bygget med trestolper med ståltraverser og to toppliner.

Anleggene i punkt 4 og 5 er vist på kart i vedlegg 3.

Punkt 74 og 84 i anleggskonsesjon meddelt BKK Nett 15.06.2016, NVE-ref. 201503893-2 bortfaller når ovennevnte anlegg idriftsettes.

Anleggskonsesjon meddelt BKK Nett 18.06.2020, NVE-ref. 201907228-39, bortfaller herved.



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 01.01.2046

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 i punkt 1 skal være ferdigstilt, bygget i henhold til denne konsesjonen og idriftsatt innen 24.02.2023.

Anleggene punkt 2-3 skal være ferdigstilt, bygget i henhold til denne konsesjonen og idriftsatt innen 31.12.2024.

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. BKK 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 kulturminner skal ivaretas under anleggsarbeidet.

11. Riving av eksisterende anlegg

Eksisterende luftledninger mellom Litlesotra og Bildøybakken skal rives innen ett år etter idriftsettelse av de nye jordkablene. Eksisterende jordkabler på strekningen skal også fjernes i forbindelse med veiutbyggingen. Kablene vist med blått i vedlegg 1 kan bli liggende i bakken.

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.

12. Byggtekniske krav

For stasjoner uten stasjonsgjerde kan det oppføres tilbygg med samlet grunnflate inntil 50 m², der totalhøyden på den nye bygningsmassen ikke må være høyere enn eksisterende bygning, med mindre tilbygget gir vesentlige virkninger for allmenne- og private interesser.

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.



Klageadgang

Denne avgjørelsen kan påklages til Olje- og energidepartementet av parter i saken og andre med rettslig klageinteresse innen 21. januar 2023 eller 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

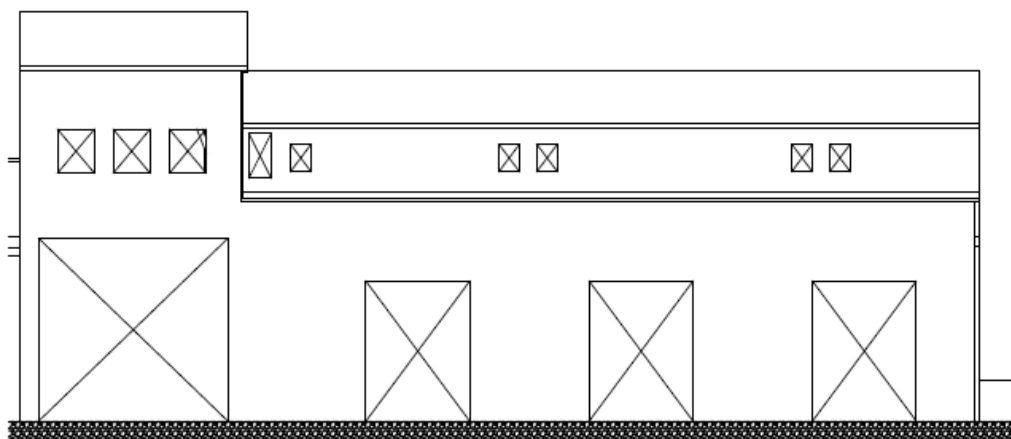
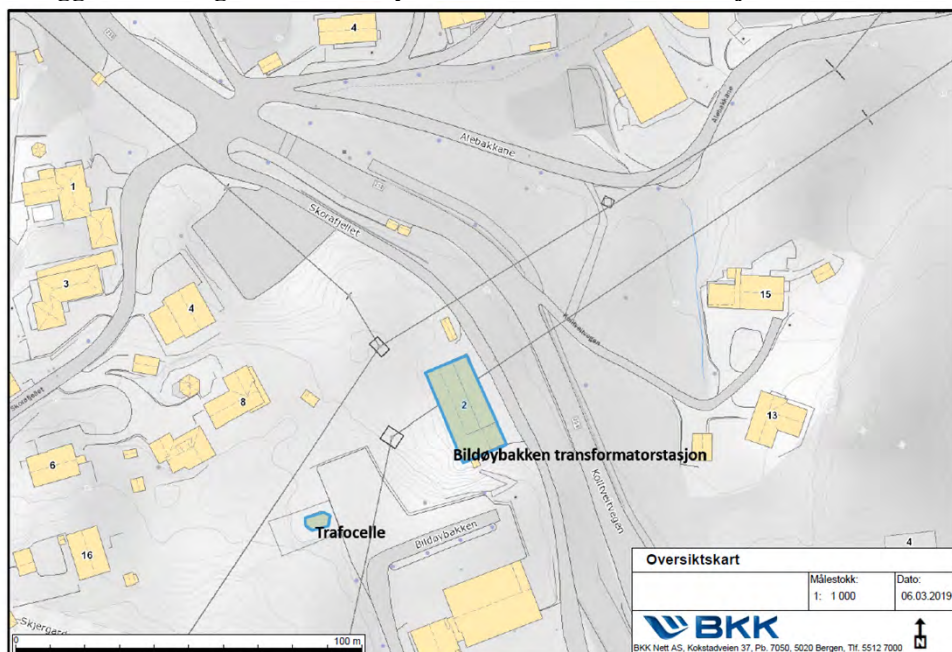
Lisa Vedeld Hammer

seksjonssjef

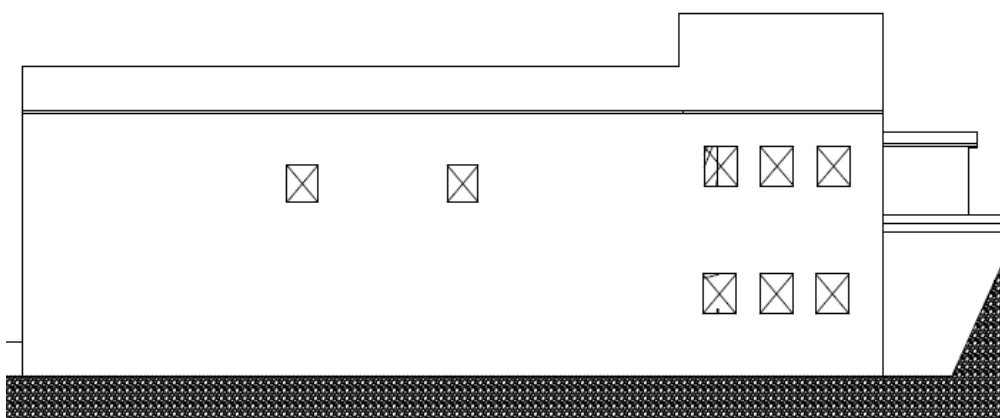
Dokumentet sendes uten underskrift. Det er godkjent i henhold til interne rutiner.



Vedlegg 1 – kart og skisser Bildøybakken transformatorstasjon



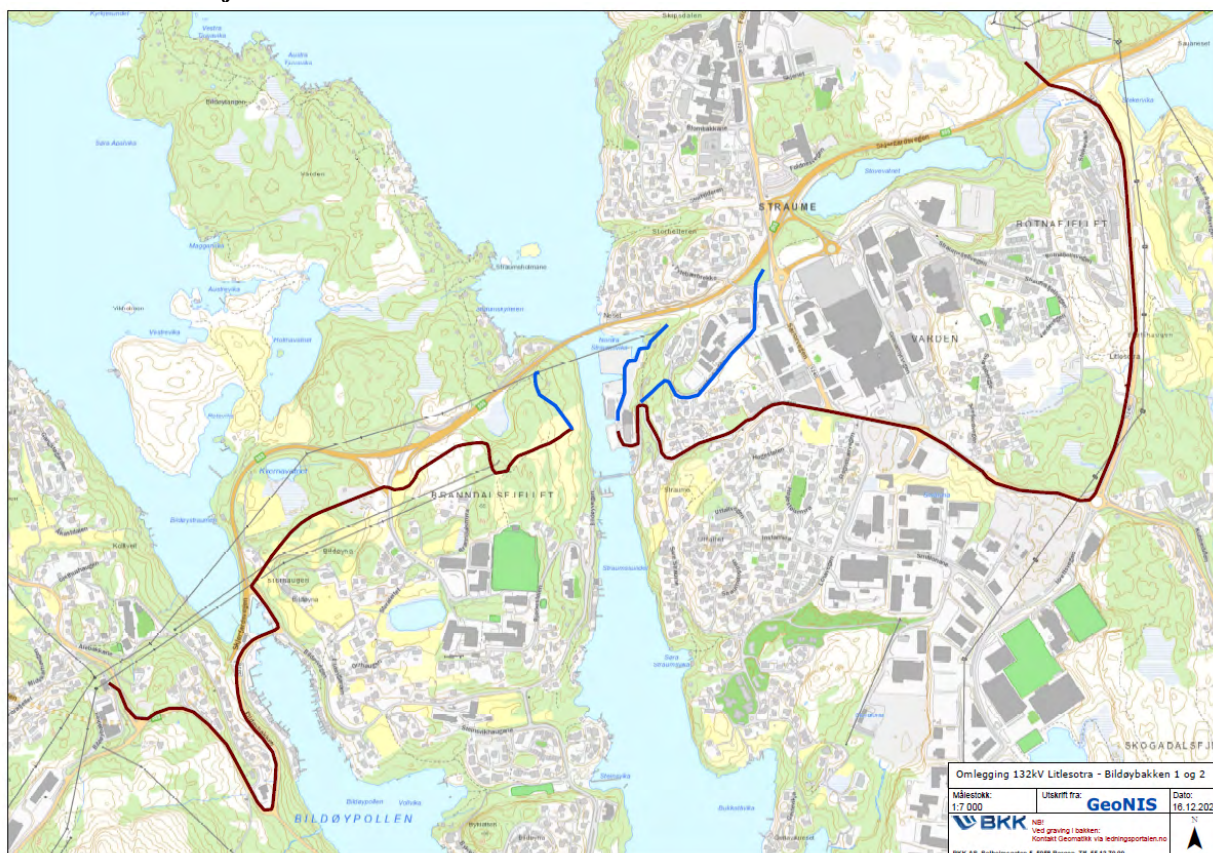
Fasade øst
1:50



Fasade vest
1:50



Vedlegg 2 – Oversiktskart nye jordkabler mellom Litlesotra og nye Bildøybakken transformatorstasjon



**Vedlegg 3 – oversiktskart 132 kV Bildøybakken–Ågotnes og 132 kV Bildøybakken–Hammersland**