



NVE
Norges vassdrags-
og energidirektorat

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Glitre Nett AS

Organisasjonsnummer: 982974011

Dato:	09.02.2024
Varighet:	09.02.2054
Referanse:	NVE-202119681-80

Kommuner:	Arendal, Froland
Fylke:	Agder

Vi viser til søknader av 4. februar 2022 og juni 2023 og endrings søknader av 5. juli 2023 og 18. januar 2024. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) gir Glitre Nett AS tillatelse til å bygge og drive stasjoner og kraftledninger ved Bøylestad - Longum Nord - Morrow. Vedlagte notat 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 Olje- og energidepartementet av 31. oktober 2019.

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

1. Bøylestad koblingsstasjon i Froland kommune

Bygge og drive følgende anlegg:

- Utendørs koblingsanlegg med spenningsnivå 132 kV.
- Nødvendig høyspenningsanlegg.
- Et inngjerdet stasjonsområde på 12.200 m² som angitt på kart.
- En bygning med grunnflate ca. 290 m² og mønehøyde ca. 6 meter. Bygget skal i all vesentlighet bygges i henhold til fasadetegninger vedlagt konsesjonen.
- En ca. 140 meter lang permanent adkomstvei fra eksisterende grusvei forbi Arendal transformatorstasjon inn til Bøylestad koblingsstasjon. Veibredde skal være ca. 6 meter. 90 meter av veitraseen er oppgradering av eksisterende skogsvei. Ca. 50 meter er ny vei.
- Ett permanent massedeponi på inntil 7.000 m²

2. Longum Nord transformatorstasjon i Arendal kommune

Bygge og drive følgende anlegg:

- Transformatorer med øvre spenningsnivå 132 kV
- Utendørs koblingsanlegg med spenningsnivå 132 kV
- Nødvendig høyspenningsanlegg
- Et inngjerdet stasjonsområde på ca. 20.000 m² som angitt på kart.
- En bygning med grunnflate ca. 380 m² og mønehøyde ca. 7,5 meter. Bygget skal i all vesentlighet bygges i henhold til fasadetegninger vedlagt konsesjonen.
- 4 stk. frittstående transformatorceller, hver med grunnflate ca. 100 m² og høyde ca. 13 meter

3. 132 kV kraftledning Monehagen—Bøylestad i Froland kommune

Bygge og drive følgende anlegg:

- En ca. 570 meter lang enkeltkurs luftledning med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 3 x 1 x Al59-594 og 2 toppliner Al198, mellom Monehagen koblingsstasjon og Bøylestad koblingsstasjon.

Ledningen bygges i traseen til eksisterende 132 kV Arendal–Monehagen ut fra Monehagen koblingsstasjon. 132 kV Arendal–Monehagen rives.

4. 132 kV kraftledning Arendal–Bøylestad I i Froland kommune

Bygge og drive følgende anlegg:

- En ca. 460 meter lang enkeltkurs luftledning med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 3 x 1 x Al59-594 og 2 toppliner Al198 mellom Arendal transformatorstasjon og Bøylestad koblingsstasjon.

Ledningen bygges i traseen til eksisterende 132 kV Arendal–Monehagen ut fra Arendal transformatorstasjon. 132 kV Arendal–Monehagen rives.

5. 132 kV kraftledning Arendal–Bøylestad II i Froland kommune

Bygge og drive følgende anlegg:

- Ett sett ca. 360 meter lange jordkabler med nominell spenning 132 kV og minimum strømføringssevne tilsvarende TAXI 3x1x2000 mm² fra Arendal transformatorstasjon til kabelendemast.
- En ca. 90 meter lang enkeltkurs luftledning med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 3 x 1 x Al 59-594 og to OPGW toppliner fra kabelendemast til Bøylestad koblingsstasjon.

6. 132 kV kraftledning Arendal–Bøylestad III i Froland kommune

Bygge og drive følgende anlegg:

- En ca. 300 meter lang enkeltkurs luftledning med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 3 x 1 x Al 59-594 og to OPGW toppliner mellom Arendal transformatorstasjon og Bøylestad koblingsstasjon.

7. 132 kV kraftledning Holt–Bøylestad i Froland og Tvedestrand kommuner

Bygge og drive følgende anlegg:

- En ca. 10 km lang enkeltkurs luftledning med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 3 x 1 x FeAl 253 mellom Holt transformatorstasjon og Bøylestad koblingsstasjon.

Ledningen som i dag går fra Holt til Monehagen koblingsstasjon, rives den siste ca. 1 km inn mot Monehagen og bygges ny ca. 500 meter til Bøylestad koblingsstasjon.

8. 132 kV kraftledning Åmli–Bøylestad i Åmli og Froland kommuner

Bygge og drive følgende anlegg:

- En ca. 27 km lang enkeltkurs luftledning med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 3 x 1 x FeAl 253 og to toppliner FE nr. 50

Ledningen som i dag går fra Åmli til Monehagen koblingsstasjon, rives de siste ca. 390 meter inn mot Monehagen og bygges ny ca. 800 meter til Bøylestad koblingsstasjon.

Eksisterende kabelendemast og ca. 150 meter jordkabel inn til Monehagen består for fremtidig omlegging av 66 kV nett til Monehagen.

9. 132 kV kraftledning Bøylefoss—Bøylestad i Froland kommune

Bygge om og drive følgende anlegg:

- En ca. 2 km lang enkeltkurs luftledning med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 3 x FeAl nr. 185 mellom Bøylefoss kraftstasjon og Bøylestad koblingsstasjon.

Ledningen som i dag går fra Bøylefoss til Monehagen koblingsstasjon, rives de siste ca. 450 m inn mot Monehagen og bygges ny ca. 790 m til Bøylestad koblingsstasjon.

10. 132 kV kraftledning Bøylestad—Longum Nord I i Froland og Arendal kommuner

Bygge og drive følgende anlegg:

- En ca. 9,5 km lang enkeltkurs luftledning med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende Al59-865 duplex og to toppliner OPGW 96, mellom Bøylestad koblingsstasjon og Longum Nord transformatorstasjon.

Ledningen knyttes direkte til ledningen i punkt 12 forbi konsesjonsgitt plassering for Longum Nord transformatorstasjon, til Morrow transformatorstasjon. Når Longum Nord transformatorstasjon er bygget, vil ledningen bygges inn til denne.

11. 132 kV kraftledning Bøylestad—Longum Nord II i Froland og Arendal kommuner

Bygge og drive følgende anlegg:

- En ca. 9,5 km lang enkeltkurs luftledning med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende Al59-865 duplex og to toppliner OPGW 96, mellom Bøylestad koblingsstasjon og Longum Nord transformatorstasjon.

Ledningen knyttes direkte til ledningen i punkt 13 forbi konsesjonsgitt plassering for Longum Nord transformatorstasjon, til Morrow transformatorstasjon. Når Longum Nord transformatorstasjon er bygget, vil ledningen bygges inn til denne.

12. 132 kV kraftledning Longum Nord—Morrow I i Arendal kommune

Bygge og drive følgende anlegg:

- En ca. 1,3 km lang enkeltkurs luftledning med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende Al59-865 simplex og to toppliner OPGW 96, mellom Longum Nord transformatorstasjon og Morrow transformatorstasjon.

13. 132 kV kraftledning Longum Nord—Morrow II i Arendal kommune

Bygge og drive følgende anlegg:

- En ca. 1,3 km lang enkeltkurs luftledning med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende Al59-865 simplex og to toppliner OPGW 96, mellom Longum Nord transformatorstasjon og Morrow transformatorstasjon.

14. 132 kV kraftledning Bøylestad—Bjørendal i Froland og Arendal kommuner

Bygge om og fortsatt drive følgende anlegg:

- En ca. 11,3 km lang enkeltkurs luftledning med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende FeAl253 simplex og to toppliner OPGW 96, mellom Bøylestad koblingsstasjon og Bjorendal transformatorstasjon.

Ledningen, som i dag går mellom Monehagen og Bjorendal, rives ut fra Monehagen og bygges ny ut fra Bøylestad, ca. 1 km ny trasé. Ved Dalen bygges ledningen om for å tilpasses de nye ledningene mellom Bøylestad og Longum Nord, ca. 1,5 km ny trasé. Mellom Longum Nord og Bjorendal bygges ledningen om for å tilpasses de nye ledningene mellom Longum Nord og Morrow transformatorstasjon, ca. 1,4 km ny trasé.

For å muliggjøre oppstart av bygging av Morrow transformatorstasjon, skal ledningen bygges om forbi anleggsområdet. Denne ombyggingen er midlertidig, frem til den ombygde Bøylestad-Bjorendal vest for de nye ledningene mellom Longum Nord og Morrow er ferdigstilt.

15. 132 kV kraftledning Bøylestad—Monehagen i Froland kommune

Bygge og drive følgende anlegg:

- En ca. 560 meter lang enkeltkurs luftledning med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende Al59-865 simplex mellom Bøylestad koblingsstasjon og Monehagen koblingsstasjon

Ledningen bygges i traseen til 132 kV Monehagen–Holt, som skal rives, ut fra Monehagen før den vinkler inn til Bøylestad. Ledningen skal rives når de nye forbindelsene mellom Arendal og Bøylestad, og mellom Bøylestad og hhv. Åmli og Bøylefoss, er idriftsatt.

Anleggene skal bygges slik det fremgår av kart og tegninger merket «Konsesjonsgitte tiltak», «Konsesjonsgitte tiltak ved Monehagen/Bøylestad», «132 kV Bøylestad-Bøylefoss», «132 kV Bøylestad-Holt», «132 kV Bøylestad-Åmli», «132 kV Bøylestad-Longum Nord L1/L2. 132 kV Longum Nord-Morrow L1/L2», «132 kV Bøylestad-Bjorendal», «Situasjonsplan Bøylestad koblingsstasjon», «Fasader Bøylestad koblingsstasjon», «Situasjonsplan Longum Nord TS», «Fasader stasjonsbygg Longum Nord TS» og «Midlertidig omlegging Monehagen-Bjorendal» vedlagt denne konsesjonen.

Anleggskonsesjon meddelt Agder Energi Nett AS 21. september 2011, NVE-ref. 201105404-1, bortfaller når ovennevnte anlegg idriftsettes.

Anleggskonsesjon meddelt Agder Energi Nett AS 16. februar 2018, NVE-ref. 201801312-4, bortfaller når ovennevnte anlegg idriftsettes.

Punkt 2 i anleggskonsesjon meddelt Agder Energi Nett AS 13. januar 2016, NVE-ref. 201507397-3, bortfaller når ovennevnte anlegg idriftsettes.

Punkt 2 i anleggskonsesjon meddelt Agder Energi Nett AS 16. desember 2015, NVE-ref. 201506151-12, bortfaller når ovennevnte anlegg idriftsettes.

Punkt 15 i denne anleggskonsesjonen bortfaller når den midlertidige 132 kV kraftledningen Bøylestad–Monehagen er revet.

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 09.02.2054.

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 satt i drift innen 5 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 bygging, ferdigstilling 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. Detaljplan

Anlegget skal bygges, drives, vedlikeholdes og nedlegges i henhold til en detaljplan som utarbeides av konsesjonæren og godkjennes av NVE før anleggsstart. Planen skal utarbeides i samsvar med NVEs veileder om utarbeidelse av detaljplan for anlegg med konsesjon etter energiloven. Glitre Nett 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 detaljplanen 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 detaljplanen.

Konsesjonæren skal avklare undersøkelsesplikten etter kulturminneloven § 9 før detaljplanen blir godkjent.

Utover det som står i veilederen skal planen spesielt beskrive og drøfte:

- hvordan Glitre Nett følger opp tiltaksplanen for håndtering av syredannende bergarter i tiltaksområdet til nye Bøylestad koblingsstasjon, og hvilke tiltak som iverksettes for å hindre avrenning fra massene
- hvordan hensynet til kulturminner ivaretas i forbindelse med anleggsarbeidet. Dette gjelder spesielt Sørlandsveien og kullmilen ved Butjern.
- hvordan hensynet til friluftslivsinteresser ivaretas i forbindelse med anleggsarbeidet. Spesielt omleggingen av løypa som krysser nye Bøylestad koblingsstasjon skal beskrives.
- hvordan anleggsarbeidet skal gjennomføres for å hindre spredning av fremmede arter.
- hvordan anleggsarbeidene (inkludert f.eks. transport til fots og flyving med helikopter eller drone) skal gjennomføres uten å forstyrre hekkende hønsenhauk. Planen skal legge føringer for anleggsarbeid innenfor 500 meter avstand fra aktive reirlokalteter. Planen skal også beskrive hvordan vedlikeholds- og skjøtselsarbeid i driftsfasen skal gjennomføres for å ivareta hensynet til hekkende hønsenhauk.
- hvordan rideskolen skal hensyntas under anleggsperioden. Planen skal utarbeides i dialog med Siring stall.
- hvordan Glitre Nett skal unngå å skape barrierer i vassdragene under anleggsperioden og i driftsfasen

- hvilke permanente kjørespor Glitre Nett
- hvordan anleggene skal bygges med tilstrekkelig sikkerhet mot kvikkleireskred.
- kamuflering av master som beskrevet i vilkår 12.
- begrenset skogrydding som beskrevet i vilkår 13.
- fuglemerking som beskrevet i vilkår 14.
- lengde, utforming og begrunnelse for permanente kjørespor, jf. vilkår 16.

11. Byggtekniske krav

Konsesjonæren kan innenfor denne konsesjonen oppføre ny bygningsmasse, i form av frittstående bygning eller tilbygg med en samlet grunnflate på inntil 50 m², innenfor hvert av de inngjerdede stasjonsområdene. Totalhøyden på den nye bygningsmassen må ikke være høyere enn eksisterende bygning(er) på stasjonsområdet. Ny bygningsmasse som overstiger 50 m² sammenlignet med opprinnelig konsesjonsbehandlet løsning, regnes som en konsesjonspliktig endring.

Utbygger skal påse at transformatorbygg 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. Kamuflering

Langs Bøylestadvannet og Herselvannet, samt i skogsområdene mellom Skjulestadlonene og Herselvannet, skal Glitre Nett benytte kamuflerende tiltak for å redusere de visuelle fjernvirkningene av kraftledningene. Endelig områdeavgrensing, farge- og komponentvalg skal legges fram i detaljplanen.

13. 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 viktige naturtyper, der det er satt vilkår om kamuflerende tiltak og i krysningspunkter med vei og merkede turstier. Spesielt gjelder dette strekningen mellom Engelstjønn og Askedalen. Gjennomføring av skogrydding, og besparelse av liggende død ved i alle sårbare naturtyper ledningstraseen påvirker, skal omtales i detaljplanen.

14. Merking for fugl

Kraftledningene skal merkes med fugleavvisere der hvor de krysser over Mossevannet, Bukketjern, Ringletjønn, Skjulestadlonene, Engelstjønn og Dalen. Merkingen skal beskrives i detaljplanen.

15. Krav om reguleringsplan og intensjonsavtale

Byggingen av Longum Nord transformatorstasjon kan ikke starte før det foreligger endelig reguleringsplan for næringsområdet eller vedtak om dispensasjon fra plankrav. I tillegg må det foreligge en intensjonsavtale eller mer forpliktende avtale, med minst én kunde i næringsparken.

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.

Carsten Stig Jensen
konsesjonsansvarlig

Rune Flatby
spesialrådgiver

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