

Søknad om konsesjon:

Spenningsoppgradering fra 300 kV til 420 kV av Nygard pumpekraftverk, Steinsland kraftverk, del av Steinsland koblingsstasjon, del av Krossdalen transformatorstasjon og kraftledning Nygard-Modalen.

1. Sammendrag

Bergensområdet er en region med høyt forbruk, forbruksvekst og ytterligere ønsker om elektrifisering. Det meste av ledningsnettet i området er bygget for 300 kV og store deler av det nærmer seg slutten av levetiden. I Statnetts områdeplan for Bergensområde og Haugalandet skisserer Statnett flere tiltak for å forsterke transmisjonsnettet. Blant de første trinnene i nettviklingen er en spenningsoppgradering av eksisterende nett fra Sogndal, via Modalen til Kollsnes, som er en stor flaksehals i dag.

Statnett har søkt konsesjon om å bygge ny transformatorstasjon i Modalen Kommune. Denne vil få navnet Krossdalen og blir plassert rett sør for dagens Modalen koblingsstasjon. Krossdalen transformatorstasjon vil få et spenningsnivå på 420 kV.

Som følge av Statnetts omlegging til 420 kV søker Eviny Fornybar om å gjennomføre spenningsoppgradering i Steinsland kraftverk og Nygard pumpekraftverk med tilhørende produksjonsrelaterte nettanlegg.

Alle tiltak det her søkes om er en direkte følge av Statnetts planer om ny transformatorstasjon i Krossdalen og tilhørende nettomlegging. Eviny Fornybar ber derfor om at denne søknaden behandles i sammenheng med Statnetts søknad for Krossdalen Transformatorstasjon (202301154).

2. Generelle opplysninger

Tiltakshaver

Eviny Fornybar (org.nr. 876944642) eier eller vil bli eier av omsøkte anlegg. Eviny Fornybar AS er heleid av Eviny AS som igjen er eid av 17 kommuner på Vestlandet, Statkraft og to lokale kraftlag.

Eviny Fornybar skal også eie anleggene etter den planlagte oppgradering til 420 kV.

Kontaktpersoner for prosjektet

Prosjektleder for planlegging:	Asgeir Thorsteinsson	asgeir.thorsteinsson@eviny.no
Prosjektleder for prosjektering/utførelse:	Knut Erik Nielsen	knut.nielsen@eviny.no

3. Søknader

3.1 Søknader iht. energiloven

Eviny Fornybar søker i henhold til energiloven §3-1 om konsesjon for bygging og drift av følgende:

Nygard pumpekraftverk

- Spenningsoppgradering til 420 kV
 - o Ny transformator 11,4 kV [REDACTED]
 - o Oppgradering av apparatanlegg til 420 kV
 - o Etablere nytt 420 kV kabelsett mellom apparatanlegg og endemast (lengde 280 m)

Kraftledning Nygard-Modalen/Krossdalen

- Spenningsoppgradering av eksisterende 300 kV kraftledning til 420 kV.
 - o Strekking av duplex Grackle fra mast 1–mast 10 på eksisterende master, en lengde på om lag 3,5 km.
 - o Øke antallet isolatorer per V-kjede fra 13/14 til 17/18 ledd i bæremaster og fra 14/15 til 18/19 ledd i for strekkjeder i forankringsmaster.
- Nybygging av endemast inn mot nye Krossdalen transformatorstasjon.
- Gjenbruk av Statnetts mast 114 på dagens 300 kV ledning Modalen-Refsdal, som Eviny Fornybar har avtalt med Statnett å overta.
- Omlegging av fase- og toppliner inn mot Krossdalen transformatorstasjon, en strekning på ca. 250 m. (Figur 2).

Krossdalen transformatorstasjon

- Nytt bryterfelt mot Nygard. Viser også til Statnetts konsesjonssøknad.

Steinsland kraftverk

- Spenningsoppgradering av Steinsland kraftverk og tilhørende kabelanlegg til 420 kV
 - o To nye transformatorer 420 kV [REDACTED]
 - o Etablere to nye 420kV kabelsett mellom kraftverket og Steinsland koblingsstasjon. Hvert sett får en lengde på om lag 450m.

Steinsland koblingsstasjon

- Spenningsoppgradering av Steinsland koblingsstasjon til 420 kV:
 - o Oppgradere eksisterende bryterfelt mot kraftverket til 420 kV
 - o Etablere ett nytt bryterfelt på 420 kV mot kraftverket. Dette er tidligere ledningsfelt Haugsvær som Eviny Fornybar har avtalt å overta fra Statnett. Viser også til Statnetts konsesjonssøknad.

Eviny Fornybar søker i henhold til energiloven av §3-5 om konsesjon for riving av følgende anlegg:

Nygard/Modalen:

- Eksisterende 11,5 kV [REDACTED] trafo i Nygard pumpekraftverk
- Eksisterende 300 kV kabler mellom Nygard pumpekraftverk og endemast
- Eksisterende 300 kV apparatanlegg i Nygard pumpekraftverk
- BM09 og EM10 på eksisterende 300 kV ledning Nygard-Modalen ved Modalen koblingsstasjon
- Eksisterende 300 kV apparatanlegg mot Nygard i Modalen koblingsstasjon (Ref. Statnetts konsesjonssøknad pkt. 3.6.)

Steinsland:

- Eksisterende 300 kV [REDACTED] transformatorer i kraftverket
- Eksisterende 300 kV GIS-apparatanlegg i kraftverket
- Eksisterende 300 kV kabelsett mellom kraftverket og koblingsstasjon

Eviny Fornybar søker i tillegg om følgende midlertidige anlegg:

- Midlertidig bruk av riggplasser til lagring av utstyr, landing av helikopter og plassering av vinsjer. Angitt i liste under Veier og riggplasser. Vist på arealbrukskart i vedlegg 2.
- Bruk av eksisterende private veier og traktorsport for tilkomst til riggplasser og ledningstrasé.

3.2 Nødvendige avtaler

Eviny Fornybar har mål om å inngå nødvendige frivillige avtaler med berørte grunneiere. Basert på dialog med grunneiere holder vi det som sannsynlig at vi klarer å inngå avtaler.

Avtalene vil omhandle:

- Midlertidige rettigheter for landing med helikopter for å gjennomføre omsøkt tiltak, herunder også nødvendige utbedringer.
- Midlertidig rettigheter til bruk av eksisterende veier og plasser, som vist på arealbrukskart (vedlegg 2), herunder også rett til nødvendige utbedringer.

Eviny Fornybar har vært i kontakt med alle grunneiere og ingen av disse har motsatt seg planene som foreligger i dag.

3.3 Gjeldende konsesjoner

Statnett SF:

- Modalen og Steinsland koblingsstasjoner

Eviny Fornybar AS:

- Nygard pumpekraftverk (200303521)
- Steinsland kraftverk (201914739)
- Steinsland koblingsstasjon (202000729)
- Modalen koblingsstasjon (202000729)
- 300 kV kraftledning Nygard-Modalen (200303521)

3.4 Samtidige søknader

- Statnett SF Krossdalen transformatorstasjon i Modalen (202301154)
- Statnett SF Spenningsoppgradering av 300 kV Refsdal – Modalen til 420 kV (202213436)
- Søknad for å øke ytelsen i Steinsland (konsesjonspliktavurdering er sendt)

4. Nødvendige tillatelser etter annet lovverk

4.1. Undersøkelse etter lov om kulturminner

Behov for registreringer av kulturminner er avklart med kulturmyndigheten i et møte med Vestland fylkeskommune 18. januar 2023 og etter informasjonsskriv sendt til fylkeskommunen 09. desember 2022 om vurdering av arealer i henhold til undersøkelsesplikten. Fylkeskommunen vurderer at det ikke er potensial for at det kan være kulturminner i området som kan bli påvirket av anleggsarbeidene. Fylkeskommunen gjennomførte arkeologiske registreringer i barmarksesongen 2022.

4.2. Forhold til naturmangfoldloven

Forholdet til naturmangfoldlovens § 8-10 er håndtert i søknaden. Det legges frem kunnskapsgrunnlag om naturmangfoldet langs kraftledningen som grunnlag for en beslutning og det er vurdert om tiltaket vil øke den samlede belastningen på økosystemene som blir berørt.

Kraftledningen og anleggsområdet berører ikke områder som er vernet eller foreslått vernet.

4.3. Forhold til plan- og bygningsloven

Kraftledninger med en spenning på >132 kV og en lengde på >15 km skal meldes og konsekvensutredes. Omsøkte tiltak er under 15 km og faller utenfor kravet om melding og utredningsprogram. Eviny Fornybar har vurdert konsekvenser for temaer knyttet til landskap og miljø, dette er beskrevet i del 6.

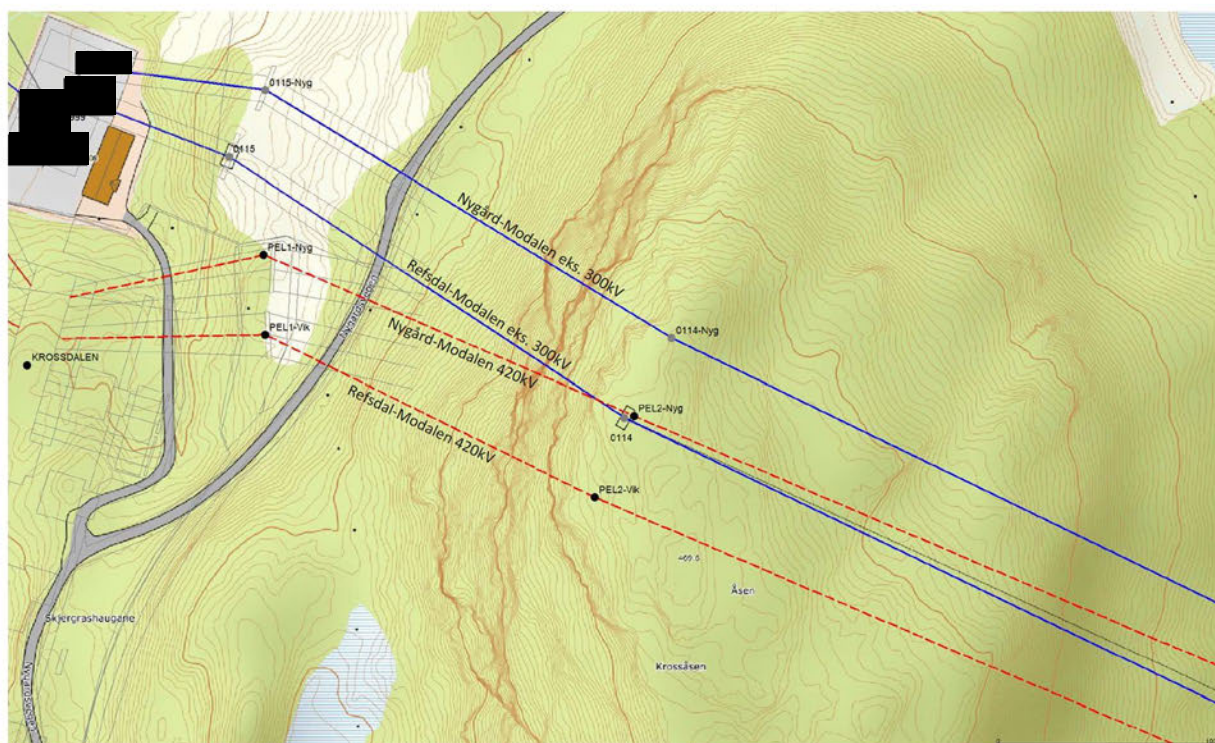
5. Beskrivelse av tiltak

Tiltak i master og trasé for kraftledning mellom Nygård og Modalen/Krossdalen

Eksisterende kraftledning mellom Nygård pumpekraftverk og Modalen koblingsstasjon består av 10 portalmaster, 7 av disse mastene er bæremaster der linene blir holdt oppe av isolatorkjeder i v-formasjon. For å oppnå tilstrekkelig isolasjonsmotstand må antallet kjeder økes fra 13/14 til 17/18 i hver kjede. Et avstandsledd mellom kjede og masten skal også skiftes, dette gjør at avstand mellom mast og line ikke påvirkes nevneverdig. Det skal også settes inn fire ekstra isolatorer per kjede i forankringsmastene.

Noen av mastene har behov for forsterkninger og metode for dette blir bestemt i detaljprosjektering. Det kan dreie seg om å øke dimensjon på stålprofiler, montere ekstra stål, endre bardunering, ny bardunering til bakke og øke størrelsen på fundamenter.

Den nye Krossdalen transformatorstasjon ligger noe sør for dagens stasjon og traséen må dermed endres noe. Statnetts ledning mellom Modalen og Refsdal skal flyttes tilsvarende og synsuttrykket blir derfor mye likt som i dag. Det bygges ny endemast utenfor stasjonen. På Krossåsen vil Eviny overta Statnetts mast 114 på ledningen Modalen-Refsdal. Dette vil redusere mengden naturinngrep i området. Om detaljprosjekteringen fraråder dette vil det bygges en ny mast på samme sted. Se figur 1.



Figur 1: Traseendringer til Krossdalen transformatorstasjon

Tiltak med liner og støy for kraftledning mellom Nygård og Modalen/Krossdalen

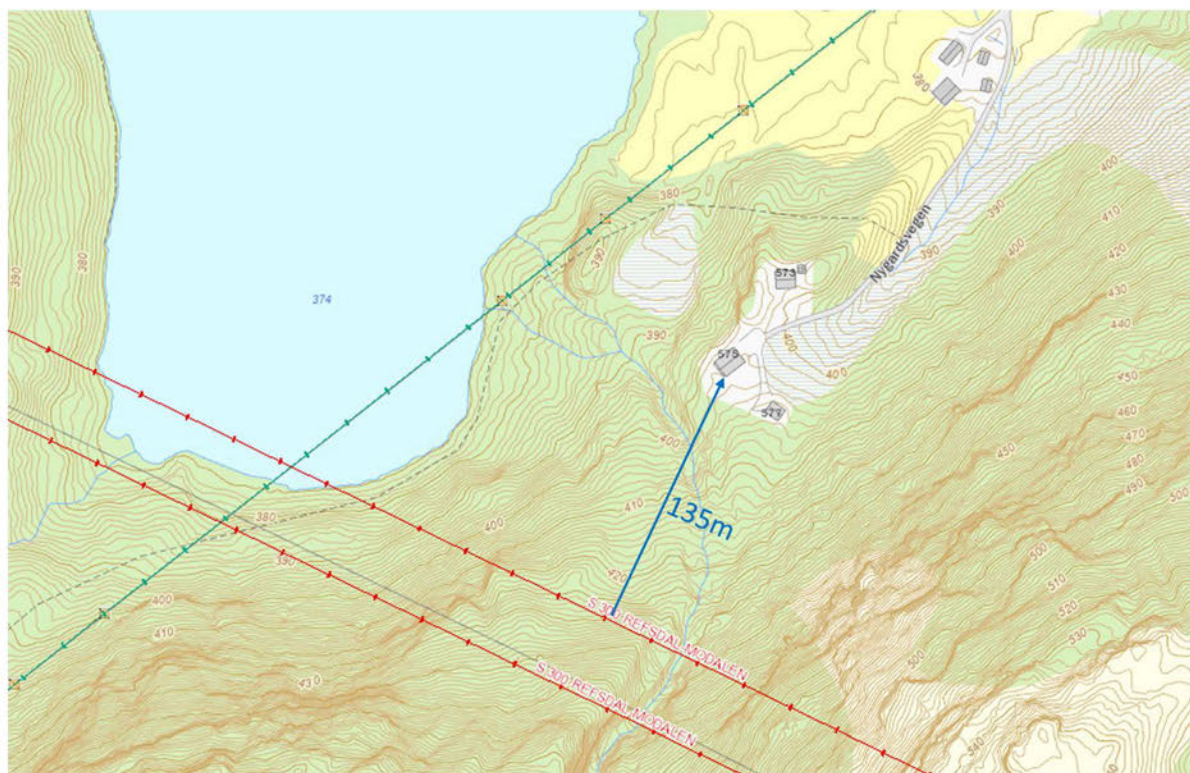
300 kV- og 420 kV-ledninger produserer hørbar støy i form av en knitrende lyd. Lyden skyldes gnistutladninger på lineoverflatene og omtales ofte som koronastøy. Hørbar støy forekommer spesielt i fuktig vær (inkludert snø), eller når det er frost på faselinene, og høres hvis en oppholder seg nær ledningen. Utenom slike værforhold er støyen knapt hørbar.

Støy fra kraftledninger avhenger av spenningsnivå, linegeometri og antall ledere per fase. Når ledningen først er bygd, finnes det vanligvis ingen rimelige avbøtende tiltak for å redusere den hørbare støyen.

I dagens ledning er det benyttet Parrot som faseline, en leder pr. fase (simplex). Det er ikke vanlig å benytte simplex ledninger til 420 kV i Norge. Unntaket er i fjordspenn og enkelte avgrensede høyfjellsområder der de mekaniske lastene kan gjøre det nødvendig med kun en leder pr. fase.

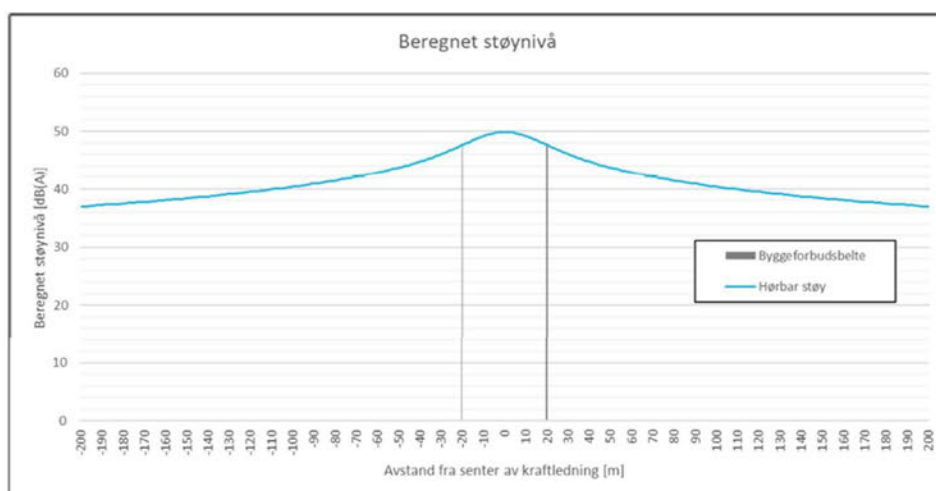
Koronastøy øker med økende spenning. Spenningsheving fra 300 kV til 420 kV vil derfor gi noe høyere støy nivå i fuktig vær. Det finnes ikke et eget regelverk som regulerer hørbar støy fra kraftledninger, men Statnett har et internt mål om at støyen ikke skal overskride 50 dB ved kanten av byggeforbudsbeltet. Eviny Fornybar ønsker å følge Statnetts mål.

Øst for Krossvatnet, ligger det fritidsboliger, der den nærmeste har en horisontal avstand på ca. 135m fra kraftledningens nærmeste sidefase. I tillegg er det en høydeforskjell på om lag 80 m.



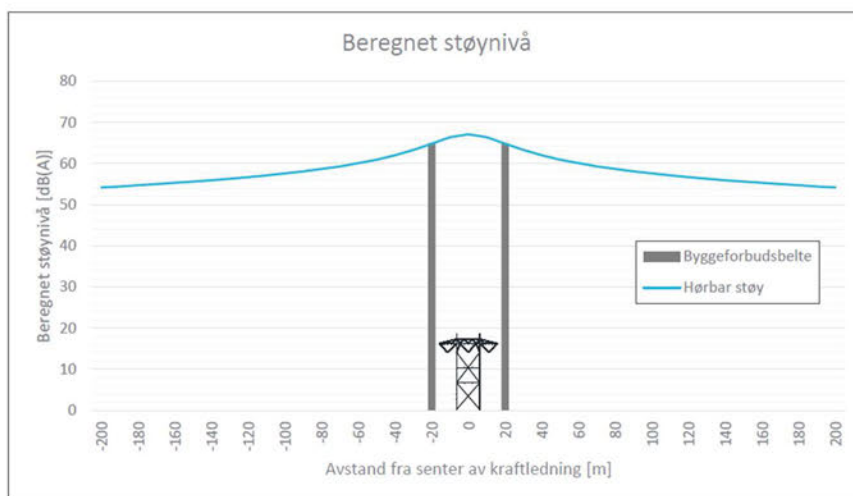
Figur 2: Fritidsbebyggelse ved Krossvatnet

Beregninger gjort av dagens ledning (simplex Parrot) med et spenningsnivå på 300 kV, gir et støy nivå på 48 dB (L_{50} regn BPA) langs byggeforbudsbeltet og rundt 37 dB (L_{50} regn BPA) ved nærmeste fritidsbolig.



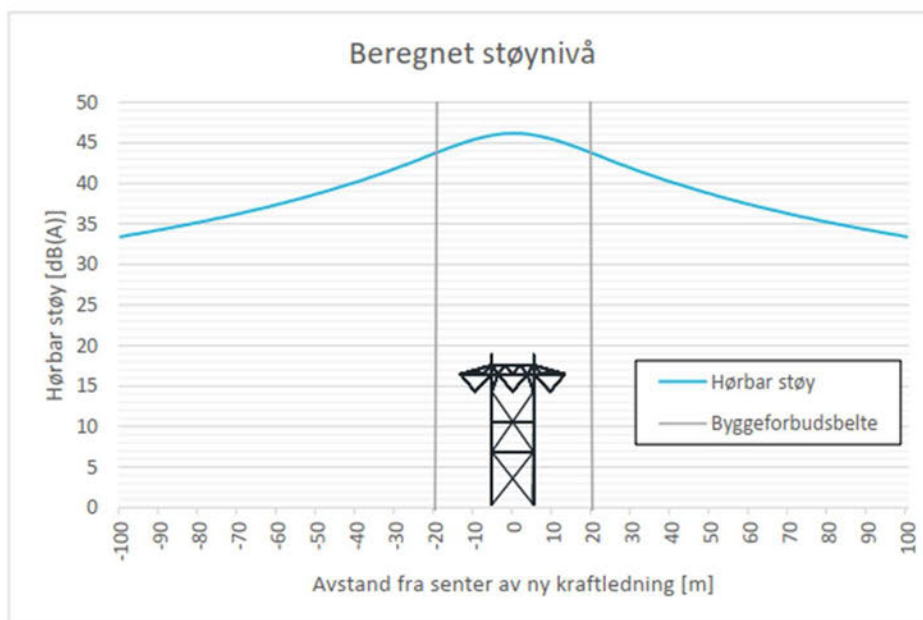
Figur 3: Støyberegning 300 kV simplex Parrot

Beregninger utført for simplex Parrot driftet på 420 kV anslår at støyen kan bli 65 dB (L_{50} regn BPA) ved byggeforbudsbeltet og 55 dB (L_{50} regn BPA) ved nærmeste fritidsbolig. Betydelig høyere enn Statnetts interne mål om 50 dB ved byggeforbudsbeltet.



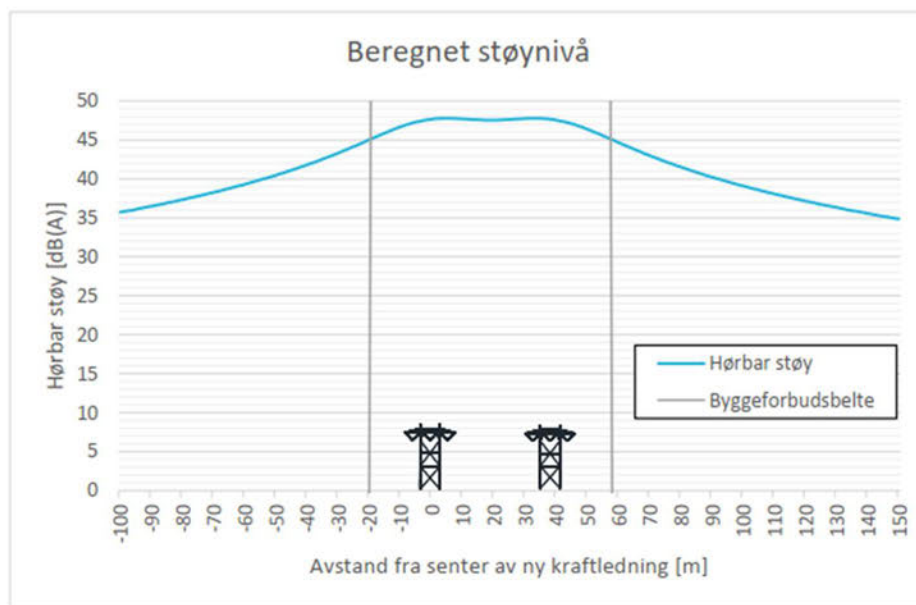
Figur 4: Beregnet støynivå for 420 kV simplex Parrot i enkel trasé

Ved å benytte faseliner i duplex konfigurasjon (to liner per fase) vil støyen reduseres med opptil 20 dB ved kanten av byggeforbudsbeltet, sammenlignet mot 420 kV simplex. Eviny Fornybar ønsker derfor å erstatte dagens faseline med duplex Grackle. Beregningene er gjennomført for duplex Parrot, duplex Grackle vil gi 2-3 dB mer støy enn figurene viser.



Figur 5: Beregnet støynivå for 420 kV duplex Parrot i enkel trasé.

Deler av traséen til Nygard – Modalen går parallelt med Statnetts ledning mellom Refsdal og Modalen. Parallellføringen endrer støynivået noe, men kravet på 50 dB L_{50} overholdes.



Figur 6: Beregnet støynivå for 420 kV duplex Parrot i dobbel trasé.

Det visuelle inntrykket av ledningen vil endre seg ved overgang fra simplex til duplex og faselinene vil bli mer synlige. Planlagt linetype er Feral 380 Grackle, denne har en diameter på 34 mm, noe som er mindre enn dagens Parrot-line med en diameter på 38,3 mm. Reduksjonen i diameter vil bidra til å dempe det nye synsintrykket.

I åtte av traséens ti master går Modalen-Nygard parallelt med Statnetts 300 kV kraftledning Modalen-Refsdal og mastene på de to ledningene er plassert ved siden av hverandre. I denne ledningen er det allerede benyttet duplex. Samme mastetype og linekonfigurasjon på de to ledningene vil gi et helhetlig og ryddig preg selv om ledningen mellom Modalen og Nygard isolert sett blir noe mer synlig.

Duplex faseline er regnet for å ha en positiv effekt på kollisjonsrate mellom line og fugler grunnet økt synbarhet.

Tiltak i Krossdalen transformatorstasjon

Eviny Fornøybar søker om å etablere bryterfelt mot Nygard i Krossdalen transformatorstasjon. Dette feltet blir omsøkt, prosjektert og bygget som en del av Statnetts leveranse i Krossdalen.

Tiltak i Nygard pumpekraftverk

Dagens transformator, apparatanlegg og tilhørende kabler er tilpasset 300 kV og må derfor saneres. Dette erstattes en-til-en med materiell beregnet for 420 kV. Transformator og apparatanlegg er plassert i kraftverket og arbeidet med utskiftning vil ikke påvirke omgivelsene. Kablene er forlagt i tunnel mellom kraftverk og endemast, en strekning på ca. 280m. Det nye kabelsettet vil bli installert i samme trasé etter at dagens kabler er fjernet. Nye endeavslutninger og avledere blir montert.

Tiltak i Steinsland kraftverk

Dagens transformatorer, apparatanlegg og tilhørende kabler er tilpasset 300 kV og må derfor saneres. Ytelsen på nye transformatorer økes [REDAKERT]. I tillegg til kraftproduksjonen i Steinsland kraftverk, vil økt ytelse bedre håndtere innmatingen fra kraftverk i underliggende nett. Dagens gassisolerte 300 kV apparatanlegg erstattes ikke. I stedet installeres to sett 420 kV kabler direkte fra transformatorer til separate luftisolerte bryterfelt i Steinsland koblingsstasjon. Kablene får en lengde på om lag 450 m og vil følge dagens kabeltrasé.

Nye komponenter er plassert i kraftverket og arbeidet med utskiftning vil ikke påvirke omgivelsene.

[illegible]

6. Begrunnelse for tiltaket

Bergensområdet er en region med høyt forbruk, sterk forbruksvekst og mange ønsker om ytterligere elektrifisering og industrialisering. Statnett er i gang med å bygge neste generasjon kraftsystem, dette vil bedre forsyningssikkerheten og øke kapasiteten i nettet. Et viktig element i dette arbeidet er å øke spenningen [REDACTED] til 420 kV, omtalt som spenningsoppgradering. Eksisterende Modalen koblingsstasjon er bygget for 300 kV og nærmer seg endt levetid. Statnett har søkt om å bygge ny stasjon i samme område, Krossdalen transformatorstasjon, denne vil få et spenningsnivå på 420 kV.

Nygard pumpekraftverk og tilhørende kraftledning er bygget for 300 kV og må derfor oppgraderes når Statnett bygger ny stasjon.

Statnett skal også oppgradere Steinsland koblingsstasjon til 420 kV, dette medfører at det må gjøres en tilsvarende spenningsoppgradering av Steinsland kraftverk.

På bakgrunn av at alle tiltak er et resultat av Statnetts utbygging i området, ser Eviny Fornybar ingen nullalternativer. Konsekvensen av å ikke gjennomføre nevnte spenningsoppgraderinger, er at vi ikke får levert kraft fra våre produksjonsanlegg i Steinsland og Nygard.

Andre vurderte løsninger og økonomiske vurderinger:

Eviny har vurdert å drifte ledningen Nygard – Krossdalen på 420 kV med eksisterende simplex Parrot. Dette alternativet kan gi en besparelse på om lag 15 MNOK, men koronastøy fra anlegget vil bli høyere enn Statnetts mål om maks 50 dB ved kanten av byggeforbudsbeltet i fuktig vær. Av hensyn til omgivelsene og lokalmiljø er dette alternativet derfor forkastet.

7. Virkninger for omgivelsene

Anleggsarbeidene knyttet til omsøkt tiltak vil i all hovedsak skje i eksisterende ledningstrase til Nygard - Modalen, og parallelt med Statnett sitt arbeid i området. Det vil derfor ikke være noen store endringer i arealbeslag eller påvirkning på miljø etter at tiltaket er gjennomført. Unntaket er mot nye Krossdalen transformatorstasjon der det må bygges en ny mast, i ny trasé, på utsiden av stasjonsgjerdet. Dette arbeidet utføres sammen med Statnetts bygging av den nye transformator-stasjonen og omleggingen av Refsdal - Modalen. Eviny sine tiltak ligger i området som er konsekvensutredet for Statnett sin konsesjonssøknad for Krossdalen transformatorstasjon. Eviny har derfor ikke funnet det nødvendig å få gjennomført en egen konsekvensutredning. Det vises til kapittel 7 i Statnett sin søknad og konsekvensutredningen som var vedlagt denne søknaden.

I anleggsfasen vil dyreliv og brukere av området kunne bli berørt. Bebyggelsen i området er i all hovedsak hytter og fritidsboliger. Anleggsfasen vil sammenfalle med Statnett sitt anleggsarbeid.

Det blir utarbeidet en Detaljplan for utførelsen av prosjektet, denne lages i samarbeid med Statnett.

Eviny Fornybar har i planleggingsfasen hatt dialog med relevante etater og sendt ut varsel til myndigheter og andre aktører om de planlagte tiltakene.

Dialog/møter

Statsforvalteren i Vestland:	Informasjonsskriv 09.12.22, møte 18.01.23
Vestland Fylkeskommune:	Informasjonsskriv 09.12.22, dialog 18.01.23 og 20.01.23
Modalen Kommune:	Informasjonsskriv 09.12.22, dialog 18.01.23
Villreinutvalget:	Informasjonsskriv 09.12.22.
Villreinnemnda for Fjellheimen:	Informasjonsskriv 09.12.22, dialog 03.05.23
Modalen Kraftlag	Dialog 02.02.23
Statnett SF:	Felles prosjekt med dialog og møter
Grunneiere:	Telefonmøter med alle berørte grunneiere

I planleggingsfasen har Eviny Fornybar brukt følgende offentlige databaser for å innhente kunnskap:

- Riksantikvaren: Askeladden (kulturminner og kulturmiljø)
- Den Norske Turistforening: ut.no
- Nibio – Kilden: Naturressurser
- Miljødirektoratet Naturbase: Naturmangfold og friluftsliv
- Artsdatabanken: Artskart, rødlist

Statnett

Eviny Fornybar og Statnett SF har et felles prosjekt med en signert utbyggingsavtale for tiltakene i Modalen, Krossdalen og Steinsland.

Naturmangfold

Anleggsarbeidet kan ha negative konsekvenser for naturmangfoldet i området om det ikke tas hensyn. Arbeidet består av helikoptertransport, arbeid i master, nybygging av mast, reparasjon og bygging av fundamenter, samt strekking av liner.

Siden det er snakk om oppgradering av en eksisterende luftlinje, vil ikke tiltaket medføre økt belastning på naturtyper.

Eviny Fornybar har stor oppmerksomhet på å minimere terrengskader. Transport av mennesker og utstyr ut i terrenget er derfor planlagt med helikopter.

Omtrent 1,1 km av traséen er inntatt av Fjellheimen Villreinområde. Miljøavdelingen ved Statsforvalteren i Vestland anser sannsynligheten som meget lav for at anleggsarbeidene skal påvirke villreinbestanden i området. Eviny har vært i kontakt med Villreinnemnda for Fjellheimen. De opplyser at generelt sett er arealene i Modalen lite brukt av villrein i nyere tid. Ingen av tiltakene er i nærheten av kalvingsområder. Når arbeidene skal gjennomføres vil Eviny Fornybar ta kontakt med Statsforvalteren og Villreinnemnda for å se på nødvendige tiltak i utførelsen.

Statsforvalteren ser ingen umiddelbare utfordringer med anleggsarbeidene.



Figur 7: Blå linje viser grensen til Fjellheimen Villreinområde. Stiplet blå linje er dagens trasé, stiplet grønn linje viser ny trasé mot Krossdalen

Landskap

Ledningen strekker seg gjennom et kupert fjellandskap med variert terreng. Store deler av traséen går parallelt med Statnetts ledning fra Refsdal til Modalen. Tiltakene som er planlagt utført på dagens ledning vil i liten grad endre det visuelle inntrykket av master og line.

Kulturminner

Det er foretatt søk etter kulturminner i Askeladden og det er noen registrerte kulturminner i området, men ingen av disse kommer i konflikt med anleggsarbeidene eller kraftledningen.

Vestland Fylkeskommune gjennomførte kulturminnesøk i august 2022, men ingen funn ble gjort i områdene rundt traséen. Eviny Fornybar har vært i dialog med avdelingen for kulturarv i Fylkeskommunen.

Friluftsliv

Ledningen strekker seg gjennom et viktig friluftslivsområde og anleggsarbeidene vil berøre friluftslivsområdene rundt Krossvatnet, Liland og Nygard. I tillegg krysser ledningen merkede stier ved Daurmålshaugen og Blånipa.

Omsøkte tiltak vil medføre støy i anleggsperioden, som kan virke forstyrrende på friluftsliv. Tiltakene vil bli annonsert og det vil bli skiltet i terrenget under anleggsgjennomføringen for å informere allmennheten om ulemper og varighet.

Avbøtende tiltak

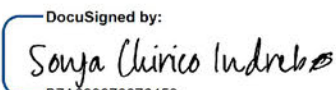
De fleste fugler og pattedyr har ganske høy toleranse for støy, men noen arter er svært sårbare, spesielt i hekke- eller yngleperioden. Eviny vil søke å legge helikoptertransport utenom den sårbare hekkeperioden så langt det er mulig.

Oppgradert linje vil bli mer synlig og kan redusere kollisjonsrisiko for fugl sammenlignet med dagens situasjon.

Det vises ellers til avbøtende tiltak presentert i Statnett sin konsekvensutredning.

Med vennlig hilsen

Eviny Fornybar AS

DocuSigned by:

B7A893978078453...
Sonja Chirico Indrebø

Adm. direktør

Vedlegg:

Vedlegg 1 – Oversiktskart

Vedlegg 2 – Detaljkart

Vedlegg 3 – Grunneierliste, unntatt offentlighet

Vedlegg 4 – Grunneierliste, offentlig

Vedlegg 5 – Situasjonsplan Steinsland, unntatt offentlighet

Vedlegg 6 – Økonomiske forhold, unntatt offentlighet

Vedlegg 7 – Notat - Naturmangfold oppgradering 420 kV Modalen

Certificate Of Completion		
Envelope Id: 3600C2007081412FB2C667FDEFFDCCB2	Status: Completed	
Subject: Signering av oppdatert konsesjonssøknad		
Source Envelope:		
Document Pages: 12	Signatures: 1	Envelope Originator:
Certificate Pages: 4	Initials: 0	Knut Erik Nielsen
AutoNav: Enabled		Solheimsgaten 5
Envelopeld Stamping: Enabled		Bergen, 5058
Time Zone: (UTC+01:00) Amsterdam, Berlin, Bern, Rome, Stockholm, Vienna		Knut.Nielsen@eviny.no
		IP Address: 64.207.219.137

Record Tracking		
Status: Original	Holder: Knut Erik Nielsen	Location: DocuSign
4/8/2024 10:25:46 AM	Knut.Nielsen@eviny.no	

Signer Events	Signature	Timestamp
Sonja Chirico Indrebø sonja.indrebo@eviny.no Adm dir Eviny Fornybar Security Level: Email, Account Authentication (None)	DocuSigned by:  B7A093978076453... Signature Adoption: Pre-selected Style Using IP Address: 77.16.35.68 Signed using mobile	Sent: 4/8/2024 10:29:09 AM Viewed: 4/8/2024 6:09:26 PM Signed: 4/8/2024 6:11:59 PM
Electronic Record and Signature Disclosure: Accepted: 4/8/2024 6:09:26 PM ID: c78369ca-e2bf-4e4c-9880-187f31c677f3		

In Person Signer Events	Signature	Timestamp
Editor Delivery Events	Status	Timestamp
Agent Delivery Events	Status	Timestamp
Intermediary Delivery Events	Status	Timestamp
Certified Delivery Events	Status	Timestamp
Carbon Copy Events	Status	Timestamp
Witness Events	Signature	Timestamp
Notary Events	Signature	Timestamp
Envelope Summary Events	Status	Timestamps
Envelope Sent	Hashed/Encrypted	4/8/2024 10:29:09 AM
Certified Delivered	Security Checked	4/8/2024 6:09:26 PM
Signing Complete	Security Checked	4/8/2024 6:11:59 PM
Completed	Security Checked	4/8/2024 6:11:59 PM
Payment Events	Status	Timestamps
Electronic Record and Signature Disclosure		

ELECTRONIC RECORD AND SIGNATURE DISCLOSURE

From time to time, Eviny AS (we, us or Company) may be required by law to provide to you certain written notices or disclosures. Described below are the terms and conditions for providing to you such notices and disclosures electronically through the DocuSign system. Please read the information below carefully and thoroughly, and if you can access this information electronically to your satisfaction and agree to this Electronic Record and Signature Disclosure (ERSD), please confirm your agreement by selecting the check-box next to 'I agree to use electronic records and signatures' before clicking 'CONTINUE' within the DocuSign system.

Getting paper copies

At any time, you may request from us a paper copy of any record provided or made available electronically to you by us. You will have the ability to download and print documents we send to you through the DocuSign system during and immediately after the signing session and, if you elect to create a DocuSign account, you may access the documents for a limited period of time (usually 30 days) after such documents are first sent to you. After such time, if you wish for us to send you paper copies of any such documents from our office to you, you will be charged a \$0.00 per-page fee. You may request delivery of such paper copies from us by following the procedure described below.

Withdrawing your consent

If you decide to receive notices and disclosures from us electronically, you may at any time change your mind and tell us that thereafter you want to receive required notices and disclosures only in paper format. How you must inform us of your decision to receive future notices and disclosure in paper format and withdraw your consent to receive notices and disclosures electronically is described below.

Consequences of changing your mind

If you elect to receive required notices and disclosures only in paper format, it will slow the speed at which we can complete certain steps in transactions with you and delivering services to you because we will need first to send the required notices or disclosures to you in paper format, and then wait until we receive back from you your acknowledgment of your receipt of such paper notices or disclosures. Further, you will no longer be able to use the DocuSign system to receive required notices and consents electronically from us or to sign electronically documents from us.

All notices and disclosures will be sent to you electronically

Unless you tell us otherwise in accordance with the procedures described herein, we will provide electronically to you through the DocuSign system all required notices, disclosures, authorizations, acknowledgements, and other documents that are required to be provided or made available to you during the course of our relationship with you. To reduce the chance of you inadvertently not receiving any notice or disclosure, we prefer to provide all of the required notices and disclosures to you by the same method and to the same address that you have given us. Thus, you can receive all the disclosures and notices electronically or in paper format through the paper mail delivery system. If you do not agree with this process, please let us know as described below. Please also see the paragraph immediately above that describes the consequences of your electing not to receive delivery of the notices and disclosures electronically from us.

How to contact Eviny AS:

You may contact us to let us know of your changes as to how we may contact you electronically, to request paper copies of certain information from us, and to withdraw your prior consent to receive notices and disclosures electronically as follows:

To contact us by email send messages to: ola.frivik@eviny.no

To advise Eviny AS of your new email address

To let us know of a change in your email address where we should send notices and disclosures electronically to you, you must send an email message to us at ola.frivik@eviny.no and in the body of such request you must state: your previous email address, your new email address. We do not require any other information from you to change your email address.

If you created a DocuSign account, you may update it with your new email address through your account preferences.

To request paper copies from Eviny AS

To request delivery from us of paper copies of the notices and disclosures previously provided by us to you electronically, you must send us an email to ola.frivik@eviny.no and in the body of such request you must state your email address, full name, mailing address, and telephone number. We will bill you for any fees at that time, if any.

To withdraw your consent with Eviny AS

To inform us that you no longer wish to receive future notices and disclosures in electronic format you may:

- i. decline to sign a document from within your signing session, and on the subsequent page, select the check-box indicating you wish to withdraw your consent, or you may;
- ii. send us an email to ola.frivik@eviny.no and in the body of such request you must state your email, full name, mailing address, and telephone number. We do not need any other information from you to withdraw consent.. The consequences of your withdrawing consent for online documents will be that transactions may take a longer time to process..

Required hardware and software

The minimum system requirements for using the DocuSign system may change over time. The current system requirements are found here: <https://support.docusign.com/guides/signer-guide-signing-system-requirements>.

Acknowledging your access and consent to receive and sign documents electronically

To confirm to us that you can access this information electronically, which will be similar to other electronic notices and disclosures that we will provide to you, please confirm that you have read this ERSD, and (i) that you are able to print on paper or electronically save this ERSD for your future reference and access; or (ii) that you are able to email this ERSD to an email address where you will be able to print on paper or save it for your future reference and access. Further, if you consent to receiving notices and disclosures exclusively in electronic format as described herein, then select the check-box next to 'I agree to use electronic records and signatures' before clicking 'CONTINUE' within the DocuSign system.

By selecting the check-box next to 'I agree to use electronic records and signatures', you confirm that:

- You can access and read this Electronic Record and Signature Disclosure; and
- You can print on paper this Electronic Record and Signature Disclosure, or save or send this Electronic Record and Disclosure to a location where you can print it, for future reference and access; and
- Until or unless you notify Eviny AS as described above, you consent to receive exclusively through electronic means all notices, disclosures, authorizations, acknowledgements, and other documents that are required to be provided or made available to you by Eviny AS during the course of your relationship with Eviny AS.