
SØKNAD OM KONSESJONSENDRING

Nettilknytning Skurvenuten vindkraftverk

TILTAKSHAVER
ASKO ROGALAND AS

EMNE
Søknad om konsesjonsendring

DATO / REVISJON: 14. mars 2017 / 00
DOKUMENTKODE: 416872-RIM-RAP-002



AS|KO
– vi forsyner Norge med mat

ASKO ROGALAND AS

Postboks 50

4064 Stavanger

14. mars 2017

Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE)

Postboks 5091, Majorstua

0301 OSLO

SØKNAD OM KONSEJONSENDRING FOR NETTILKNYTNING AV SKURVENUTEN VINDKRAFTVERK

ASKO ROGALAND AS viser til konsesjonsvedtak av 19.5.2014 for bygging og drift av Skurvenuten vindkraftverk med tilhørende anlegg. I forbindelse med detaljplanleggingen har ASKO blitt nødt til å endre løsningen for nettilknytningen av vindkraftverket. Det søkes derfor konsesjonsendring for bygging og drift av følgende installasjoner:

- En ca. 0,91 km lang 22 kV luftledning fra Skurvenuten vindkraftverk til kabelendemast (mast nr. 12) ved Langavatnet
- Ett ca. 127 meter langt 22 kV jordkabelanlegg fra kabelendemast til nettstasjon N0067 like nord for Langavatnet.

ASKO ROGALAND viser til vilkår nr. 12 i anleggskonsesjon av 19.5.2014, og ber samtidig om at konsesjonsendringen godkjennes som detaljplanen for nettilknytningen av Skurvenuten vindkraftverk.

Vi håper på en rask behandling av søknaden.

På vegne av ASKO ROGALAND AS



Nils Giskeødegaard

Administrerende direktør

INNHOLDSFORTEGNELSE

1	Innledning	4
1.1	Bakgrunn for søknaden	4
2	Søknader og formelle forhold	4
2.1	Søknad etter energiloven	4
2.2	Andre nødvendige tillatelser og godkjenning	5
2.2.1	Plan og bygningsloven (pbl)	5
2.2.2	Lov om kulturminner	5
2.2.3	Forurensningsloven	5
3	Forarbeid	5
3.1	Kontakt med berørte parter	5
3.2	Vurdering av alternativer	5
4	Beskrivelse av tiltaket	6
4.1	Nettilknytning fra Skurvenuten vindkraftverk til nettstasjon N0067	6
4.2	Tiltak i nettstasjon N0067	7
5	Offentlige planer og eiendomsforhold	9
5.1	Kommunale planer	9
5.2	Eiendomsforhold	9
6	Virkninger for miljø, naturressurser og samfunn	10
6.1	Bebyggelse og bomiljø	10
6.2	Friluftsliv og ferdsel	10
6.3	Landskap	10
6.4	Kulturminner	11
6.5	Naturmangfold	11
6.6	Andre naturressurser	11
6.7	Forurensning	12
7	Avbøtende tiltak	12

1 Innledning

1.1 Bakgrunn for søknaden

I vedtaket for Skurvenuten vindkraftverk ble ASKO ROGALAND AS blant annet meddelt konsesjon for bygging og drift av ett ca. 2 km langt 22 kV jordkabelanlegg fra vindkraftverket til nettstasjon N0067 nord for Langavatnet i henhold til trasealternativer som vist i kartet under.



Figur 1. Konsesjonsgitt løsning for nettilknytningen for Skurvenuten vindkraftverk.

I forbindelse med detaljplanleggingen av prosjektet har de konsesjonsgitte traseene vist seg å ikke være gjennomførbare. Årsaken til dette er den vedtatte reguleringsplanen for Skurve Nord som medfører at man ikke kommer frem med traseene som opprinnelig planlagt.

2 Søknader og formelle forhold

2.1 Søknad etter energiloven

ASKO ROGALAND AS ble den 19.5.2014 meddelt konsesjon for bygging og drift av følgende elektriske anlegg:

- En ca. 2 km lang jordkabel fra planområdet til nettstasjon N0067 nord for Langavatnet med nominell spenning på 22 kV og tverrsnitt 240 mm².
- Nødvendig høyspennings apparatanlegg, herunder internt nett i vindkraftverket og nødvendige transformatorstasjon/koblingsanlegg i planområdet.

I medhold av energiloven av 29. juni 1990 § 3-1, søker ASKO med dette om konsesjonsendring for de anleggene som er angitt i første kulepunkt over. Andre kulepunkt forblir uendret. Spesifikasjonene for den endrede løsningen er angitt i kapittel 4.

2.2 Andre nødvendige tillatelser og godkjenning

2.2.1 Plan og bygningsloven (pbl)

Ny plan og bygningslov trådte i kraft 1. juli 2009. For kraftledninger medførte dette at anlegg som bygges eller etableres i medhold av energiloven (anleggskonsesjon) er unntatt fra bestemmelsene i pbl. Unntaket medfører blant annet:

- Konsesjon kan tildeles uavhengig av planstatus
- For kraftledninger skal det ikke vedtas reguleringsplan eller gis unntak fra gjeldende planer.
- Det skal ikke vedtas planbestemmelser for slike anlegg som del av reguleringsplan for andre tema.

2.2.2 Lov om kulturminner

Den endrede løsningen for nettilknytning vil kunne utløse krav om arkeologiske registreringer jf. kulturminnelovens § 9 (undersøkelsesplikten). Det er Rogaland fylkeskommune som har forvaltningsansvar i gjeldende område.

Rogaland fylkeskommune gjennomførte befaringer av planområdet for Skurvenuten i desember 2014. Med bakgrunn i befaringene og egne arkiver uttalte fylkeskommunen i brev av 15.1.2015 at det ikke var behov for videre arkeologiske registreringer i tiltaksområdene, og at undersøkelsesplikten i hht. §9 ble ansett som oppfylt.

Den reviderte nettilknytningen for Skurvenuten er ikke vurdert mtp §9 undersøkelser, og behovet for ytterligere undersøkelser må avklares med Rogaland fylkeskommune.

2.2.3 Forurensningsloven

Forurensningslovens § 7 som fastslår den generelle plikten om å unngå forurensning, med mindre det er gitt særskilt tillat etter § 11.

Det kreves vanligvis ikke egen søknad etter forurensningsloven for bygging av elektriske ledningsanlegg.

3 Forarbeid

3.1 Kontakt med berørte parter

I forbindelse med detaljplanleggingen har ASKO vært i dialog med Lyse Elnett for å undersøke muligheten for å koble Skurvenuten til eksisterende 22 kV langs Langavatnet (se kapittel 3.2 for nærmere beskrivelse).

En foreløpig trase for den omsøkte luftledningen er også forelagt IVAR og Gjesdal kommune. Kommunen har i e-post av 28.2.2017 uttalt at de ikke har noen vesentlige merknader til en ny 22 kV kraftledning i trase som angitt på kartet. ASKO har per i dag ikke mottatt noen tilbakemelding fra IVAR.

ASKO har også vært i kontakt med berørte grunneiere.

3.2 Vurdering av alternativer

Som alternativ til den omsøkte løsningen har ASKO sammen med Lyse Elnett vurdert muligheten for å koble Skurvenuten til eksisterende 22 kV luftledning mellom nettstasjonene N0067 og N0047:

1. *T-avgreining på eksisterende 22 kV linje samt oppgradering av deler av denne ledningen.* I følge Lyse Elnett vil det rent driftsmessig være en dårlig løsning for dem å lage en T-avgreining et sted der de ikke har lett tilgang til avgreiningen for vedlikehold og inn/utkobling. Videre vil koblingsbildet bli begrenset siden bare en liten del av linjen forsterkes. Denne løsningen fører også til at Lyse Elnett overtar driftsansvar for høyspentlinjen mellom turbiner og T-avgreining, noe som RENblad 3001 ikke anbefaler.
2. *Tilkobling i N0047 inkludert forsterking av denne og eksisterende 22 kV linje mellom N0047 og N0067.* I følge Lyse Elnett vil ikke en forsterking av denne linjen medføre noen vesentlig fordel for driften av kraftnettet. Dette begrunnes med at Lyse i dag har to avganger fra Ålgård trafo til Skurve, en avgang fra Oltedal og en over Sikvaland som deler av lasten kan fordeles over. Disse kommer i tillegg til linjen mellom N0067 og N0047 som i dag ikke er overbelastet. Videre planlegges det en oppgradering av eksisterende avganger fra Ålgård trafo. Lyse Elnett anbefaler derfor ikke en forstrekning av denne linjen ut fra et kost-nytte perspektiv.

Bruk av jordkabel på større deler av strekningen vurderes ikke å være aktuelt på grunn av mye fjell i området som igjen medfører behov for betydelig sprengning.

4 Beskrivelse av tiltaket

4.1 Nettilknytning fra Skurvenuten vindkraftverk til nettstasjon N0067

Skurvenuten vindkraftverk vil tilknyttes Lyse Elnett sin nettstasjon N0067 nord for Langavatnet via en ny 22 kV luftledning mellom kabelmast 01 ved turbin S2 og ned til kabelendemast 12 like nord for Langavatnet. Lengden på luftledningen er ca. 0,91 km. Avstanden fra senterlinjen til eksisterende 22 kV ledning er ca. 16-17 meter. Videre fra kabelendemast 12 vil det legges ca. 0,13 km med 22 kV jordkabel frem til N0067. Nettilknytningen er vist i figur 3 under.

Anlegget vil driftes på 15 kV frem til Lyse Elnett har oppgradert det omkringliggende nettet i området til 22 kV.

Tabellene under angir tekniske spesifikasjoner for nettilknytningen.

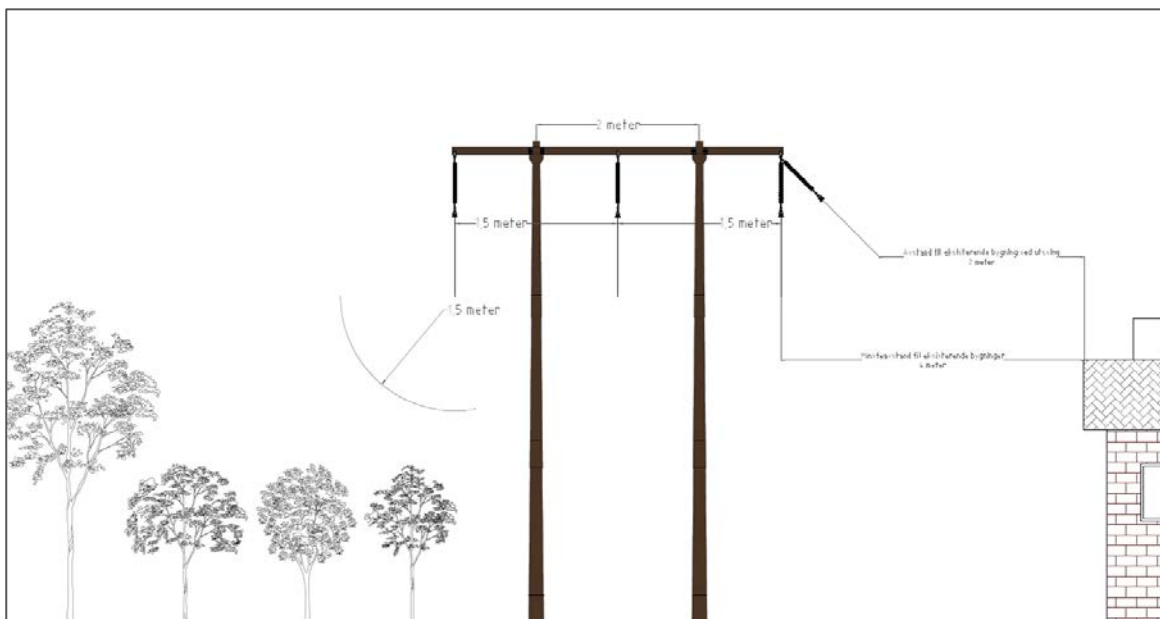
Tabell 1. Tekniske spesifikasjoner for luftledning

Spesifikasjon luftledning	
Type mast	H-master med kreosotimpregnerte trestolper (se figur 2 for prinsippskisse). Endemaster, forankringer og vinkelmaster vil ha tilsvarende byggemetode med barduner eller strever for å ta opp de kreftene som vil være aktuelle.
Mastehøyde	Gjennomsnittshøyde: 12-14 meter. Makshøyde: 16 meter.
Travers	Bruneloksert aluminium eller farget stål
Systemspenning	24 kV
Strømførende liner	Isolert BLL 241 mm ²
Isolatorer	Hengeisolatorer av kompositt
Rydde og forbudsbelte	15 meter
Avstand ytterfase – ytterfase	Ca. 1-3 meter
Fiber (OPGW)	Det planlagt samband i form av fiberkabel som bygges som underliggende

Spesifikasjon luftledning	
	jording.

Tabell 2. Tekniske spesifikasjoner for jordkabel

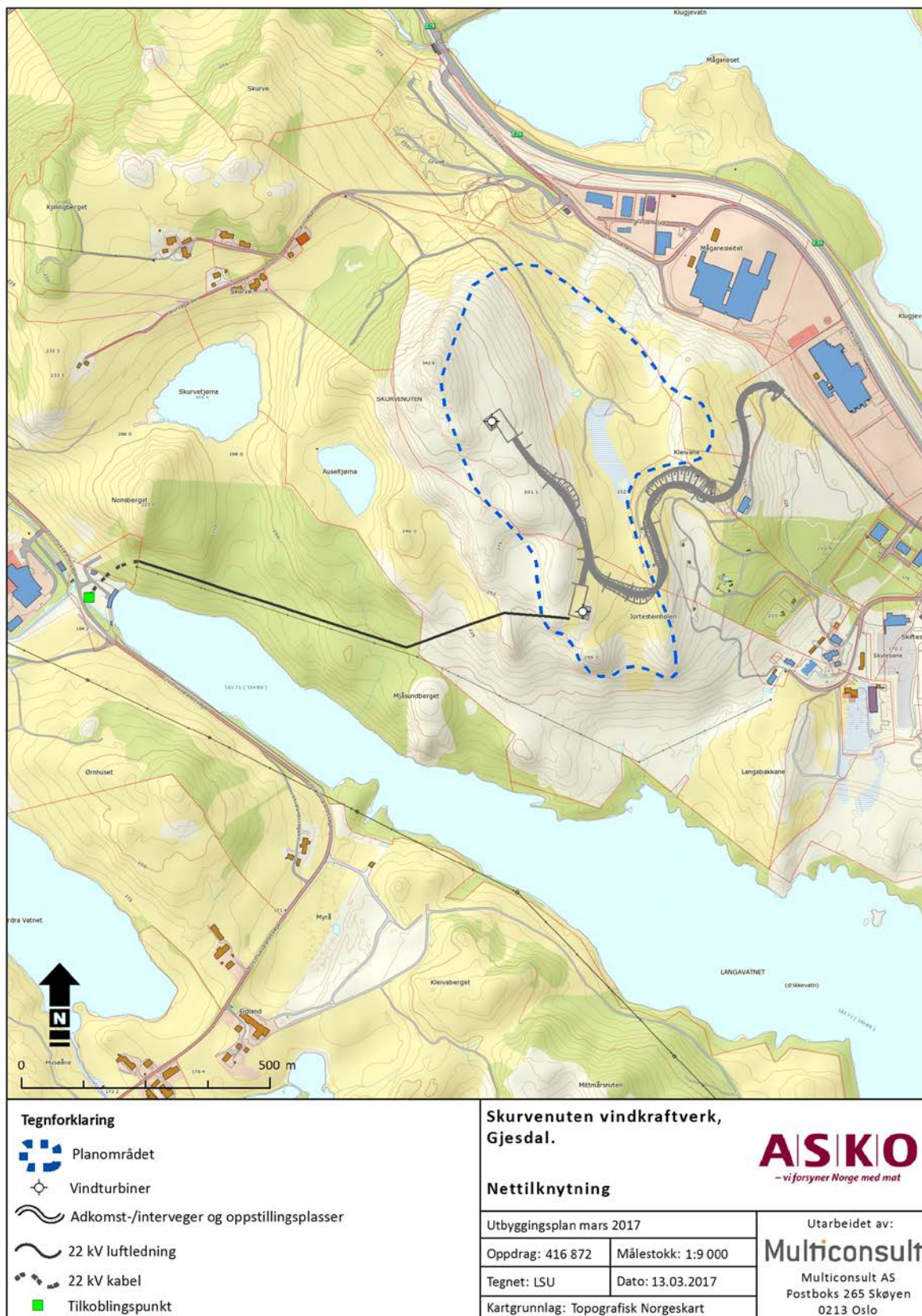
Spesifikasjon jordkabelanlegg	
Kabeltype	PEX isolert type TSLF 240 mm ²
Bredde grøft	1 meter



Figur 2. Prinsippskisse mastetype samt rydde og byggeforbudsbelte.

4.2 Tiltak i nettstasjon N0067

I nettstasjon N0067 må koblingsanlegget utvides for å få plass til kablene fra vindkraftverket. Lyse Elnett sin standardløsning er at nettstasjonene utvides med effektbryterfelt og målefelt. Dette er i samsvar med det som tidligere ble angitt i konsesjonssøknaden for Skurvenuten vindkraftverk.

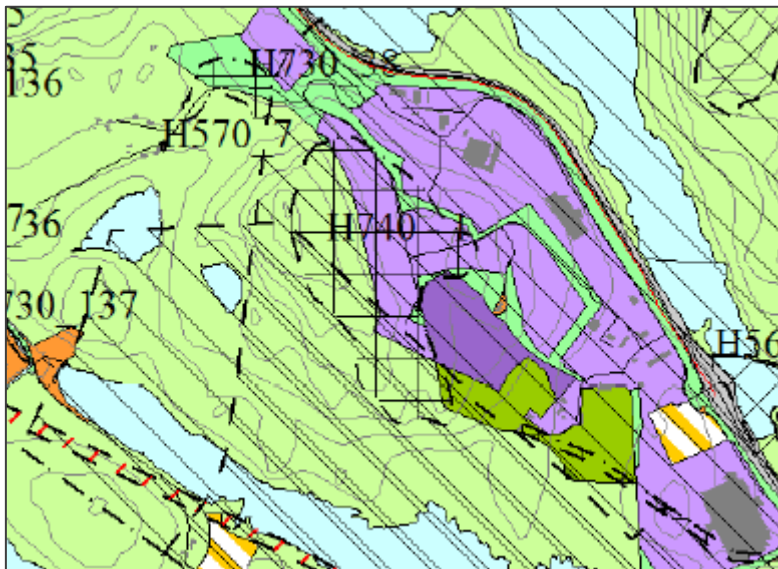


Figur 3. Nettilknytning for Skurvenuten vindkraftverk.

5 Offentlige planer og eiendomsforhold

5.1 Kommunale planer

Traseen for luftledningen ligger innenfor et område som i kommuneplanen er avsatt som «hensynssone nedslagsfelt drikkevann». Videre vil jordkabelen berøre et område som er angitt som «nåværende andre typer bebyggelse og anlegg». Se figur 3 under.



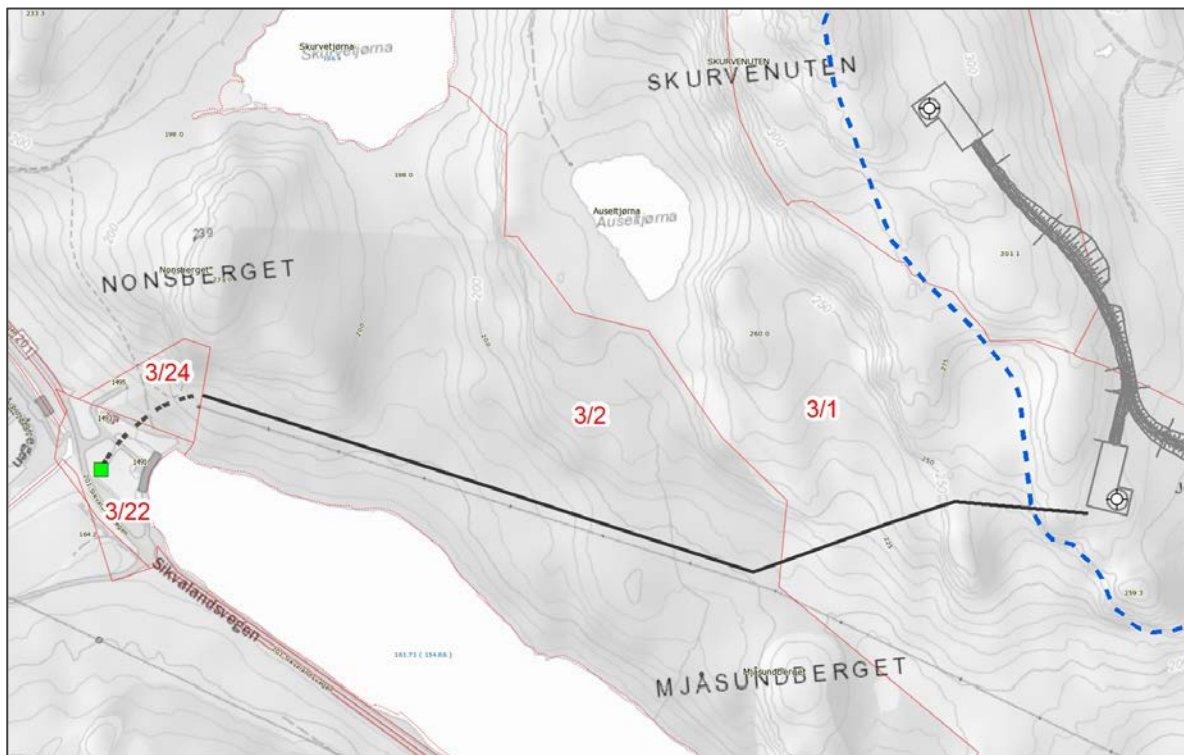
Figur 4. Kommuneplanens arealdel for området.

5.2 Eiendomsforhold

Tabell 4 under viser hvilke eiendommer som berøres av tiltaket.

Tabell 3. Oversikt over grunneiere som blir berørt av trase for nettilknytning.

Gnr/bnr	Eier	Adresse	Postnr-/sted
3/1	Bjarte Idland	Skurve	4330 Ålgård
3/2	Konrad og Unni Skurve	Rettedal	4110 Forsand
3/22	IVAR IKS	Postboks 8134 Forus	4069 Stavanger
3/24	Gjesdal kommune	Rettedalen 1	4330 Ålgård



Figur 5. Oversikt over grunneiere som berøres av trase for nettilknytning

6 Virkninger for miljø, naturressurser og samfunn

6.1 Bebyggelse og bomiljø

Den delen av traseen som går fra vindkraftverket og ned til eksisterende 22 kV luftledning vil være synlig fra bebyggelsen på Eidland, men avstand til området, eksisterende 300 kV ledning, vegetasjon og terreng vil dempe det visuelle inntrykket. Den delen av traseen som parallellføres med eksisterende 22 kV går gjennom et område med skog, og de visuelle virkningene for bebyggelsen vil være svært begrenset.

Da avstanden til nærmeste bolig er over 400 meter vil ikke den reviderte løsningen for nettilknytning medføre noen problematik i forhold til nærføring og elektromagnetiske felt.

6.2 Friluftsliv og ferdsel

I følge den fylkeskommunale kartleggingen av regionalt viktige friluftsområder (fra 2004) og informasjon fra Gjesdal kommune, er det ingen viktige friluftsområder i nærheten av den omsøkte traséen. Det faktum at Langvatnet med tilhørende nedbørfelt er reservekilde for drikkevannsforsyningen til ca. 320 000 personer i Stavangerregionen, gjør at det ikke har vært ønskelig med tilrettelegging for friluftsliv og ferdsel i dette området (i tillegg til at det er restriksjoner på enkelte aktiviteter). Det nærmeste friluftsområdet, Eidlandsfjellet, ligger en knapp 1 km vest for traséen.

Den omsøkte kraftledningen vil legges parallelt med eksisterende 22 kV ledning på ca. 2/3 av strekningen, og vil ikke medføre noen vesentlig belastning for friluftslivet i nærområdet.

6.3 Landskap

Influensområdet til den omsøkte 22 kV ledningen er allerede betydelig preget av tyngre, tekniske inngrep (industriområdet på Skurve, eksisterende 300 og 22 kV ledninger, IVARs renseanlegg m.m.)

og vindturbinene på Skurvenuten og Tindafjellet vil ytterligere forsterke dette inntrykket. En 22 kV ledning med kreosotimpregnerte trestolper vil underordne seg eksisterende inngrep i området, og ikke medføre noen vesentlig tilleggsbelastning på landskapet. Tiltakets konsekvenser for landskapskvalitetene i området vurderes derfor som ubetydelige.

6.4 Kulturminner

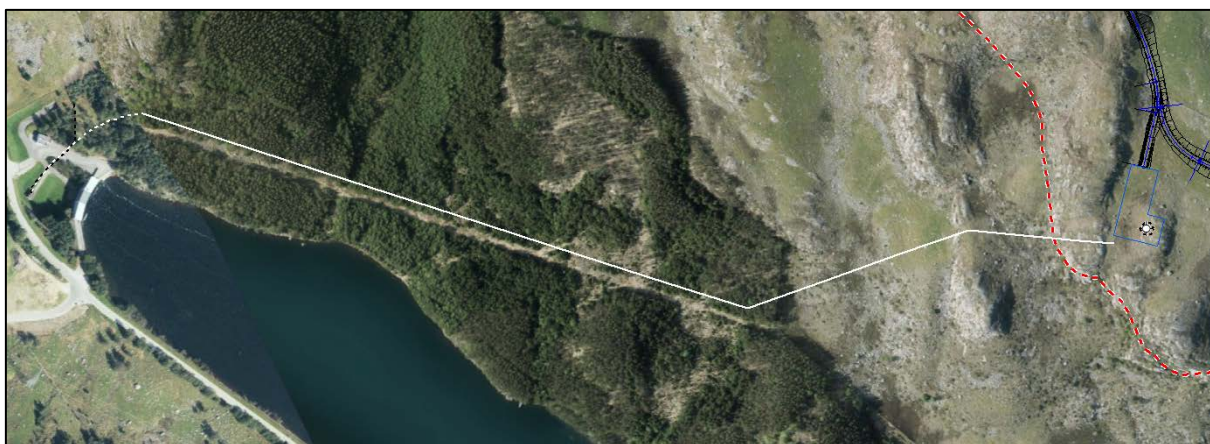
Det er ikke registrert noen automatisk fredete eller nyere tids kulturminner eller kulturmiljøer langs den omsøkte traséen. Det nærmeste kulturminner (Askeladden-ID 65482) ligger ca 320 m vest for enden av kraftledningen (dvs. overgangen fra luftledning til jordkabel). Tiltaket vil med andre ord ikke ha noen vesentlig påvirkning på viktige kulturminner eller kulturmiljøer, verken fysisk eller visuelt.

6.5 Naturmangfold

I følge Naturbase og Artskart er det ikke registrert verdifulle eller rødlistede naturtyper, rødlistede plante eller dyrearter eller viktige viltområder langs den planlagte kraftledningen. På strekningen med parallellføring med eksisterende 22 kV ledning vil faren for kollisjon mellom fugl og kraftledningene øke marginalt siden ledningene legges parallelt og i stor grad følger terrenget/topografien i området. Strekningen uten parallellføring vil utgjøre størst kollisjonsrisiko, siden ledningen her vil gå på tvers av terrengformer/topografi. Det er imidlertid ikke registrert hekkeplasser for sårbare arter av rovfugl og ugler (hubro) i nærområdet, og det er da i første rekke vanlig forekommende arter som vil kunne berøres negativt av kraftledningen. Kraftledninger på dette spenningsnivået vil i tillegg utgjøre en viss fare med tanke på elektrokusjon (gjelder fugler med stort vingespenn). Samlet sett vurderes ledningen å ha liten negativ konsekvens for naturmangfoldet i området.

6.6 Andre naturressurser

Traseen går gjennom et innmarksbeite for storfe før den fortsetter gjennom et plantefelt med gran. Det er ingen konflikt mellom tiltaket og beiteinteressene i området. Kraftledninger i bratt terreng vil kunne medføre driftsulemper for skogbruket, men her går det allerede en kraftledning gjennom området og en ny 22 kV ledning parallelt med den gamle vil ikke medføre noen vesentlig ulempe med tanke på uttak av skog. Konsekvensene for landbruket vurderes derfor som små.



Figur 6-1. Arealbruk langs omsøkt trasè.

6.7 Forurensning

Forurensningsrisikoen fra tiltaket vil først og fremst avhenge av arbeidsmetoder, eventuelle avbøtende tiltak og tilstrekkelige beredskapsrutiner for uforutsette forurensningssituasjoner. Under anleggsarbeidet er det en risiko for forurensning av vann og grunn, og den er primært knyttet til erosjon og anleggsarbeid som f.eks. boring, sprengning og støpearbeider ved mastepunktene. Dette er inngrep som i hovedsak vurderes å gi lokale virkninger. Avrenning og erosjon fra masser som eksponeres ved gravearbeider kan også føre til tilslamming av åpne vannkilder, men omfanget av dette antas også å være begrenset. Videre kan transport og bruk av anleggsmaskiner medføre oljesøl utlekking av drivstoff. Forurensningsrisikoen kan i stor grad minimeres ved god detaljplanlegging. Videre vil gode beredskapsplaner og eventuelle miljøoppfølgingsplaner også redusere forurensningsrisikoen betydelig.

Luftledningen planlegges etablert med kreosotimpregnerte trestolper. Hele strekningen ligger innenfor nedslagsfeltet til reservedrikkevannskilden Langavatnet. Avstanden til Langavatnet er i overkant av 50 meter på det nærmeste. Bruk av kreosotimpregnerte master utgjør en forurensningsfare, men denne vil i hovedsak gi lokale virkninger like rundt mastepunktene. Videre kan avrenning av kreosot fra mastene utgjøre en forurensningsfare for områder lengre unna. Selv om omfanget av dette vurderes å være begrenset, kan det ikke utelukkes en påvirkning på Langavatnet. Eventuelt omfang av dette må eventuelt kartlegges nærmere i detaljplanleggingen.

7 Avbøtende tiltak

Bruk av en annen mastetype (kompositt) bør vurderes dersom forurensningsfaren knyttet til kreosotavrenning mot Langavatnet ikke kan reduseres til et akseptabelt nivå gjennom detaljplanleggingen.

UTARBEIDET AV:

Multiconsult

POSTBOKS 265, SKØYEN | 0213 OSLO | WWW.MULTICONSULT.NO