

TENSIO TN AS
Postboks 2551
7736 STEINKJER

Vår dato: 30.06.2022

Vår ref.: 202117164-35 Oppgis ved henvendelse

Deres ref.:

NVE gir konsesjon til ny 132 kV sjøkabel over Foldafjorden

Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) har i dag gitt Tensio TN konsesjon og ekspropriasjonstillatelse for å bygge og drive en ny ca. 7,3 km lang 132 kV kraftoverføring fra Jøa til Abelvær, bestående av ca. 410 meter med luftledning på Abelværsiden, og ca. 6,9 km med sjøkabel over Foldafjorden. Anleggene vil driftes på 66 kV, men dimensjoneres for overgang til 132 kV. Anleggene ligger i Nærøysund og Namsos kommuner i Trøndelag fylke. Vedlagt oversendes NVEs tillatelser. Dokumentene er også å finne på <https://www.nve.no/konsesjon/konsesjonssaker/konsesjonssak?id=8747&type=A-1>.

Disse tillatelsene kan påklages, se opplysninger på siste side. Eventuelle klager vil bli sendt Tensio TN til uttalelse før saken legges fram for Olje- og energidepartementet.

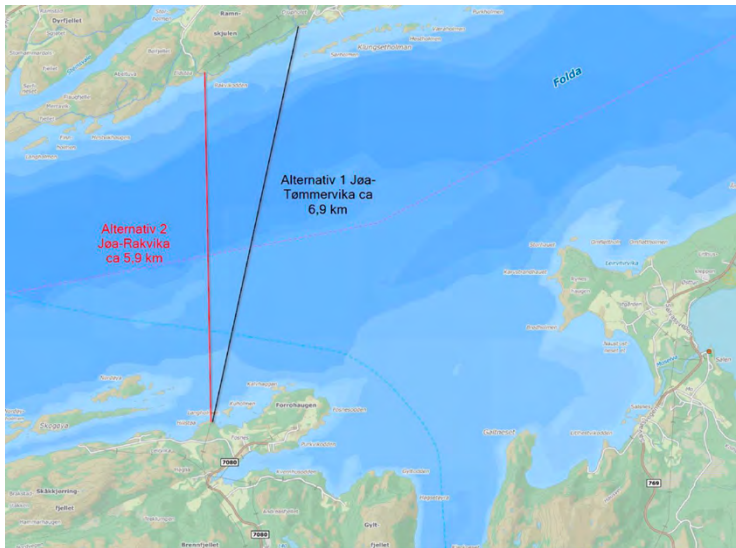
Vi minner om at ekspropriasjonstillatelsen faller bort hvis skjønn ikke er begjært innen ett år fra endelig vedtak, jf. ekspropriasjonsloven § 16.

Søknaden

Tensio TN søkte den 1. november 2021 om tillatelse for å bytte ut den eksisterende ca. 5,6 km lange 66 kV-sjøkabelen Jøa—Abelvær over Foldafjorden med en ny kabel med 132 kV spenning (Kart 1). Den nye kabelen skal driftes på 66 kV spenning inntil videre.

Sjøkabelen er en del av 66 kV ledningen Daltrøa—Strand. Tensio TN søker om to ulike alternativer for ilandføring av 132 kV-kabelen, der alternativ 1 er Tensio sitt prioriterte alternativ:

- Alternativ 1 – en ca. 6,9 km lang sjøkabel fra Jøa til Tømmervika (Abelvær), og ca. 410 meter ny luftledning fra landtak på Abelværsiden med gjennomgående toppline. Det vil være behov for fem nye master, og 12 mastepunkter vil bli fjernet. (Kart 2)
Kostnadene for alternativet er beregnet til ca. 87,6 MNOK.
- Alternativ 2 – en ca. 5,9 km lang sjøkabel fra Jøa til Rakvika (Abelvær), og ca. 270 meter med luftledning fra landtak på Abelværsiden med gjennomgående toppline. Det vil være behov for tre nye master, og tre mastepunkter vil bli fjernet. (Kart 3)
Kostnadene for alternativet er beregnet til ca. 77,9 MNOK.



Kart 1: Oversiktskart over trasé for ny kabel over Foldafjorden.

Tensio TN søker også om å sanere dagens sjøkabel med tilhørende hjelpeanlegg, samt strekk på luftledningen på Abelværsiden som det ikke lenger er bruk for etter at ny ledning er satt i drift.

Tensio TN søker også om ekspropriasjonstillatelse etter oreigningslova § 2 nr. 19 for tillatelse til erverv av rettigheter for bygging og drift av anlegget, inkludert forhåndstiltredelse etter oreigningslova § 25 om å starte arbeidene før eventuelt rettslig skjønn er avholdt.



Kart 2: Oversiktskart over landtak Abelværsiden.

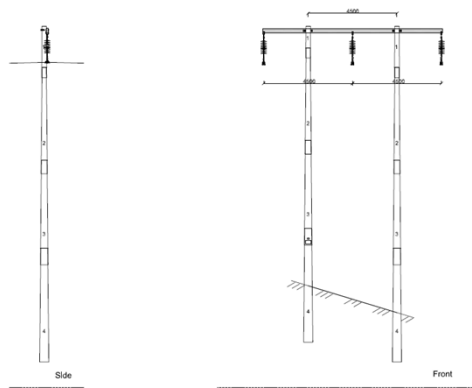


Kart 3: Oversiktskart landtak Jøasiden.

Begrunnelsen for søknaden er at dagens sjøkabel er fra 1962 og har snart nådd levetiden sin. Undervannsundersøkelser viser at kabelen er i dårlig stand. Det har også vært en økning i forbruk langs kysten, samtidig med at det er forventet en økning i produksjon på grunn av planlagt utvidelse av vindkraftverket Ytre Vikna II. Det vil da ikke være nok overføringskapasitet i dagens 66 kV nett, og sjøkabelen over Folda greier heller ikke å håndtere dagens effektflyt. Kabelen ligger derfor utkoblet store deler av året. Tensio TN har en overordnet plan om å gå over til 132 kV i hele sitt nett.

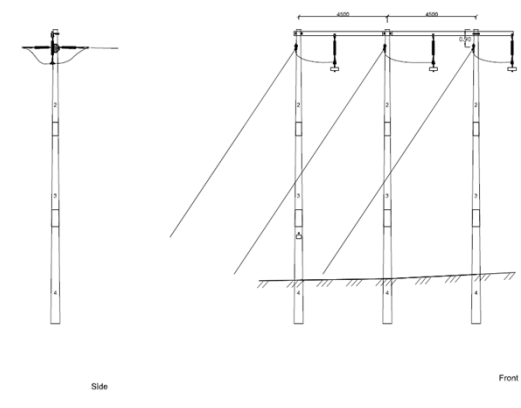
Tensio TN søker om nytt landtak på Abelværsiden, enten i Tømmervika (primært) eller i Rakvika (sekundært). Tensio TN vurderer gjenbruk av eksisterende landtak som en mindre god teknisk løsning med tanke på sterke strømninger i sjøen, og utfordringer med å sikre kabelen i landtak på en varig måte.

Det vil være behov for å bytte ut to kabelendemaster, en vinkelmast eller to bæremaster avhengig av traséalternativ. (Illustrasjon 1) Tensio TN søker om å bruke H-master i kompositt som dimensjoneres for overgang til 132 kV driftsspenning med aluminiumstraverser og komposittisolatorer. Høyden på mastene vil være mellom 15-25 meter. Det vil være behov for et rettighetsbelte på ca. 30 meter for den nye ledningen på land. Per i dag vil eksisterende line FeAl 95 gjenbrukes på begge sider av Folda. Det vil være gjennomgående topline på luftledningen.

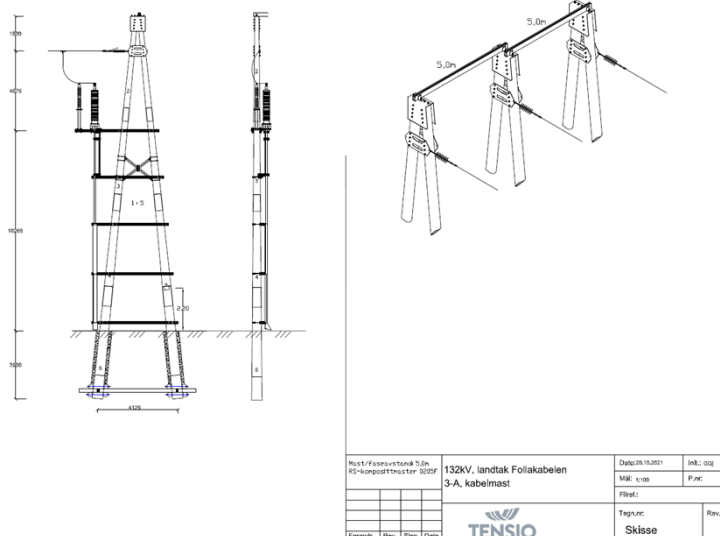


Illustrasjon 1: Skisse over mastetyper, øverst H-mast/bæremast, midten vinkelmast, og nederst kabelendemast som gitt i konsesjonssøknaden.

Mastekonstruksjon 4,5m Faservinstang 4,5m	132kV, Foliakabelen H-mast	Dato: 29.09.2021	Rev.: 001
		Mål: 1:100	Pjnc
		Prosjekt:	
Forandr. Rev. Sign. Dato	TENSIO	Taget: Skisse	Rev.:



Mastekonstruksjon 4,5m Faservinstang 4,5m	132kV, Foliakabelen H3-vinkelmast	Dato: 29.09.2021	Rev.: 001
		Mål: 1:100, 1:10	Pjnc
		Prosjekt:	
Forandr. Rev. Sign. Dato	TENSIO	Taget: Skisse	Rev.:



Tensio TN skriver i søknaden at nærmeste bolig til luftledningen er ca. 500 meter i luftlinje på Jøa-siden, og dersom landtaket etableres i Tømmervika, vil nærmeste bolig være ca. 600 meter i luftlinje fra kabelendemasten.



Tensio TN skriver at uavhengig av landtak på Abelværsiden, vil landtaket berøre en merket friluftslivsrute ved at ruten krysses, men vurderer at landtaket vil ikke ha konsekvenser for turstien i driftsfasen. Utover dette har ikke Tensio TN funnet at tiltaket har særskilte konsekvenser for kulturminner og naturmangfoldet.

For ilandføringsløsning med landtak i Tømmervika vil det være behov for å etablere en midlertidig ca. 400 meter lang anleggsvei på det som i dag er en traktorvei. Til Rakvika er det ikke adkomst, slik at her vil det være nødvendig å fly materialer inn med helikopter og på lekter.

NVEs behandling av søknaden

NVE sendte søknaden på offentlig høring den 2. februar 2022. Høringsfristen ble satt til 28. februar 2022. Følgende instanser fikk saken på høring:

Avinor, Fiskeridirektoratet Region Trøndelag, Flatanger og Namdalseid Fiskarlag, Fortidsminneforeningen i Nord-Trøndelag, Voengelh Njaarke reinbeitedistrikt, Kystverket Midt-Norge, Landbruksdirektoratet – Alta, Luftfartstilsynet, Måneset og omegn Fiskarlag, Namsos Bondelag, Natur og ungdom Trøndelag, Naturvernforbundet i Trøndelag, Nord-Trøndelag Bonde- og småbrukarlag, Norsk Ornitologisk Forening, Norske Reindriftsamers Landsforbund, NTNU-Vitenskapsmuseet, Nærøysund bondelag, Sametinget, Statens Vegvesen, Statnett, Telenor Kabelnett, TeliaSonera Norge AS, Åarjel-Njaarke reinbeitedistrikt, Vikna og omegn Fiskarlag, Nærøy kommune, Namsos kommune, Trøndelag fylkeskommune, Statsforvalteren i Trøndelag.

Innkomne uttalelser er sammenfattet under. Tensio TN har kommentert uttalelsene, og der Tensio TN har kommentar utover at de har tatt innspillene til orientering eller etterretning, har NVE sammenfattet kommentaren under uttalelsen.

Namsos kommune ber i uttalelse av 24. februar 2022 om at Fiskarlagets uttalelse blir tatt hensyn til, og har ingen øvrige merknader til søknaden.

Nærøysund kommune skriver i uttalelse av 1. mars 2022 deler av sjøarealene i området der traseene går, er satt av til arealformål «fiske». Kommunen har ellers ingen kommentarer.

Trøndelag fylkeskommune skriver i uttalelse av 23. februar 2022 at de ser positivt på forsterkning av nettet langs kysten, og kan ikke se at tiltaket kommer i konflikt med akvakultur- eller fiskeriinteresser. Fylkeskommunen har ingen spesielle merknader til søknaden, men minner om kulturminneloven § 8.

Fiskeridirektoratet skriver i uttalelse av 28. februar 2022 at de mener at nye kabler i sjø bør følge eksisterende trasé så langt som mulig for å unngå og/eller begrense arealbrukskonflikter og optimalisere arealutnyttelsen av sjøområder. Det er registrert to større områder for passive fiskeredskap (garn). Et for seifiske mot midten av fjorden, og det andre langs nordsiden av Folda, der det foregår blandingsfiske. Begge traseene vil krysse fiskeplassene, men det vurderes at sjøkabelen ikke vil legge vesentlige begrensninger for fisket. Det er registrert låssettingsplass for sild i samme område som ilandføring for alternativ 1 i Tømmervika. Det er 5-10 år siden plassen har vært i bruk, men



den er vurdert som viktig av lokale fiskere da det er langt til nærmeste mottak. På grunn av dette anbefaler Fiskeridirektoratet ilandføring i Rakvika, alternativ 2. Dersom alternativ 1 blir valgt, forutsettes det at det brukes lodd som ikke hefter til fiskeredskaper, og at det tas hensyn til fiskeriaktivitet i området under anleggsarbeidene. Sildefisket er fra høst til januar, men kan starte allerede i juli. Tiltakshaver kan bli erstatningspliktig dersom kabelen gir skade på fiskeriredskaper eller tap av fangst.

Det er registrert bløtbunnsområder i strandsonen med verdi *viktig*, ca. 500 meter øst for alternativ 1 Tømmervika.

Fiskeridirektoratet viser til lov om havner og farvann § 16, tredje ledd, og forutsetter at det blir stilt følgende vilkår i en tillatelse:

- Ingen fiskere kan holdes ansvarlig for skader som måtte bli påført kabelen under utøvelse av fiske.
- Alle arbeider må gjennomføres på en så skånsom måte som mulig, slik at det omkringliggende miljø i så liten grad som mulig påvirkes.
- Det innføres ikke forbud mot fiske der kabelen legges.
- Det benyttes søkker som sikrer at sjøkabelen ligger jevnt langs sjøbunnen og ikke danner frie spenn, og fester og søkker er utformet på en slik måte at disse ikke danner hefte for fiskeredskaper. Både boltefrie lodd og lodd med skjulte bolter er akseptable.
- Kablenes posisjoner blir lagt inn på tilgjengelige kart (Kartverkets sjøkart).
- Lokalt/regionalt fiskarlag må varsles før arbeidet med utlegging av kabelen starter. Dette for å unngå konflikt med fiskeriaktivitet i området. Tiltaket bør varsles i en lokalavis og Fiskeribladet Fiskaren.

Tensio TN skriver i sin kommentar at de vil bruke lodd som ikke hefter i fiskeredskaper. Mht. vilkår aksepterer Tensio TN at fiskere ikke skal holdes ansvarlig for skade på kabelen ved fiske så lenge det er snakk om dagens fiskemetoder med passive redskap. Dersom bruken endres til nye metoder, forventer Tensio TN at disse tilpasser seg eksisterende sjøkabel, det samme vil gjelde erstatningsplikt ved skade på redskap eller fangst. Tensio TN opprettholder alternativ 1 som prioritert alternativ for ilandføring på Abelværsiden, på grunn av tilgang til landtaket via vei og en mer skjermet beliggenhet med hensyn til påkjenninger fra sjøen.

Kystverket vurderer i uttalelse av 11. februar 2022 at tiltaket ikke er til vesentlig hinder for generell ferdsel i området, og har ingen innvendinger til tiltaket. Kystverket viser til at tiltaket er søknadspliktig etter havne- og farvannsloven § 14.

Sametinget skriver i uttalelse av 10. februar 2022 at tiltaket ikke kommer i konflikt med automatisk fredete samiske kulturminner, og de har ingen spesielle merknader. Sametinget viser til kulturminneloven §§ 3, 4, 6 og § 8 annet ledd.

Statens vegvesen (9. februar 2022) og **Avinor** (18. februar 2022) har ingen merknader til søknaden.



Statnett skriver i uttalelse av 4. mars 2022 at de er positive til tiltaket og har dialog med Tensio TN om prosjektet. Ved overgang til 132 kV spenning i nettet vil det kreves tiltak i Statnetts anlegg i Namsos, og Statnett forventer derfor at ledningen driftes på 66 kV inntil nødvendige tiltak i øvrig nett er på plass.

Fiskarlaget Midt-Norge skriver i uttalelse av 10. februar at de forutsetter at kabelen blir lagt langs havbunnen og blir godt merket i sjøkart. Ifølge Fiskeridirektoratets kart, ligger det to felt for passive redskaper (garnfiske) i området der kabelen er planlagt. Kabelen vil ikke være til hinder for fisket så lenge den ligger langs bunnen.

Tensio TN skriver at kabelen vil bli lagt langs sjøbunnen og merket i sjøkart.

Terje Joar Solbakk skriver i uttalelse av 5. februar 2022 at alternativ 1 med ilandføring i Tømmervika er å foretrekke. Som grunneier av deler av dagens trasé fra Eistøa, er det positivt å få fjernet 12 mastepunkter.

NVEs vurderinger

NVE ga den 5. juli 2016 daværende NTE Nett AS konsesjon for endret ilandføring for den nye sjøkabelen mellom Abelvær og Jøa, som ble konsesjonsgitt i forbindelse med byggingen av Ytre Vikna II Vindkraftverk, NVE ref. 200706130-95. Ilandføringen ble da endret fra Løvvika til Tømmervika etter ønske fra grunneier. På grunn av at vindkraftverket Ytre Vikna II ikke fikk utsatt idriftsettelse, har denne tillatelsen falt bort, og ilandføringspunkt er fremdeles i viken vest for Vestre Rakvika.

Tekniske og økonomiske vurderinger

Tensio TN sin omsøkte systemløsning består av å tilrettelegge for fremtidig drift på 132 kV, og utover dette videreføre dagens struktur på overføringsnettet. NVE mener at det er riktig å på sikt gå over til 132 kV driftsspenning i regionalnettet, da dette legger til rette for en betydelig lastøkning. NVE kan ikke se andre større systemendringer som kan være hensiktsmessig å vurdere. Det anses heller ikke hensiktsmessig å utsette reinvestering av kabelanlegget (nullalternativet), da dette kan medføre risiko for havari og oljelekkasjer.

Innenfor omsøkt systemløsning har Tensio TN vurdert ulike alternativer for utforming av anleggene. Dette inkluderer ulike tverrsnitt, og ulik trasé og plassering landtak for sjøkabelen.

Tensio TN har vurdert to ulike tverrsnitt, som legger til rette for en overføringskapasitet på hhv. 1200 A og 830 A. NVE legger til grunn at en ny sjøkabel har en forventet levetid på 40-70 år. Løsningen som velges bør derfor legge til rette ikke bare for dagens last, men også den langsiktige utviklingen i området, inkludert mulig utbygging av vindkraftverkene Ytre Vikna I og II. NVE mener derfor det er hensiktsmessig å dimensjonere for 1200 A.

Tensio TN har vurdert to ulike traséalternativer, én med landtak i Tømmervika, og én med landtak i Rakvika. Valget mellom disse to vil først og fremst påvirke investeringskostnaden for sjøkabelen, og tilgjengelighet til anleggene i etablerings- og driftsfasen. Kostnadsoverslag for de to alternativene er oppsummert i Tabell 1.



Tabell 1: Sammenstilling av prissatte virkninger, estimert av Tensio TN, og ikke-prissatte virkninger knyttet til drift og vedlikehold, vurdert av NVE. Rangeringen benyttes kun for å sammenligne de vurderte alternativene.

Alternativer vurdert av NVE		Nullalternativ [MNOK]	Alternativ 1 Jøa-Tømmervika [MNOK]	Alternativ 2 Jøa-Rakvika [MNOK]
Prissatte virkninger	Investeringskostnad [MNOK]	2	123,4	108,7
	Drift og vedlikehold [MNOK]	22,9	22,9	20,2
	Kostnader knyttet til riving	0	3,0	2,7
	Endring i avbruddskostnader	4,5	0	0
	Endring i tapskostnader	0	-53,7	-53,7
	Redusert kostnad ved fornyelse	N/A	-8	0
	Sum	29,4	87,6	77,9
Rangering ut fra prissatte virkninger		1	3	2
Ikke-prissatte virkninger	Forsynings sikkerhet	--	+++	+++
	Tilrettelegge for fremtidig produksjon	---	+++	+++
	Anleggsarbeid og driftshensyn	-	++	0
Rangering ut fra ikke-prissatte virkninger		3	1	2
Foreløpig samlet rangering		3	1	1

Tensio TN har lagt til grunn at ved en fremtidig oppgradering av hele ledningen til 132 kV, vil et landtak i Rakvika gi økte kostnader, da det må etableres ca. 2 km mer luftledning enn dersom landtaket er i Tømmervika. Merkostnaden for dette er satt til ca. 8 MNOK, og inngår som en negativ kostnad i alternativ 1 i tabell 1. Driftskostnadene er i Tensio TN sin beregning satt til 1% av investeringskostnadene. På grunn av kortere luftledning i alternativ 1, er driftskostnadene på sikt antatt å bli noe lavere enn alternativ 2. Med hensyn til driftsforhold, er tilgjengeligheten til kabelen og skjerming mot strømminger bedre i Tømmervika enn i Rakvika. Tensio TN prioriterer derfor alternativ 1 med ilandføring i Tømmervika til tross for økte kostnader på 10 MNOK.

NVE bemerker at estimatene er usikre, og at de reelle kostnadene kan bli betydelig annerledes enn estimerte verdier. Særlig gjelder dette investeringskostnadene, som står for hoveddelen av kostnadsforskjellen mellom alternativene. Relativt til usikkerheten i estimatene, mener NVE at forskjellen mellom alternativene ikke er utslagsgivende nok til å avskrive alternativ 1.



Da alternativ 1 kommer best ut med hensyn til de ikke-kvantifiserbare virkninger som har betydning for drift og vedlikehold som skjerming for strømminger og bedre fremkommelighet, mener NVE at alternativene kan sidestilles til tross for kostnadsforskjellen.

NVE oppfatter at Tensio TN har gjort en tilstrekkelig vurdering av alternative løsninger og en tilstrekkelig kost/nyttevurdering av de to mest relevante alternativene, og anser både alternativ 1 og 2 som fullgode.

Virkninger for allmennheten og naturmangfold

Tensio TN har ikke funnet at tiltaket berører automatisk fredete kulturminner eller sårbart naturmangfold. Landtaket på Jøa berører naturtypen strandeng og strandsump, kategorisert som *viktig*, men Tensio TN mener at tiltaket vil gi små virkninger ettersom landtaket og ledningen har vært der siden 1960-tallet da den ble bygget. For alternativ 2 i Rakvika, vil ny kabelendemast bli bygget i randsonen av naturtypen gammel boreal lauvskog, kategorisert som *lokalt viktig*.

Ved søk i Miljødirektoratets database Naturbase finner NVE at ledningen går i nærheten av bløtbunnsområder, kategorisert som *viktig*, ca. 500 meter øst for landtak for alternativ 1 i Tømmervika. Utover dette kan ikke NVE finne at anlegget berører arter eller naturtyper utover det Tensio TN har funnet. NVE er enig i Tensio TN sine vurderinger når det kommer til den berørte naturtypen strandeng og strandsump om at situasjonen for naturtypen ikke vil endres sammenlignet med i dag i driftsfasen. NVE legger imidlertid til grunn at Tensio TN under anleggsarbeidene planlegger og gjennomfører arbeidene slik at naturtypen i så liten grad som mulig, blir påvirket under anleggsarbeidene. Dersom Tensio TN får konsesjon til alternativ 1 og landtak i Tømmervika, må Tensio TN søke å unngå påvirkning av bløtbunnsområdet øst for landtaket. Det samme vil gjelde for alternativ 2 og naturtypen boreal lauvskog. Hvordan arbeidene skal gjennomføres for å ta hensyn til naturtypene skal beskrives i en miljø-, transport- og anleggsplan.

NVE har gjort søk i Riksantikvarens database Askeladden, og funnet at tiltaket ikke berører automatisk fredete kulturminner.

Med hensyn til fiskeriinteressene i området, merker NVE seg Fiskeridirektoratets innspill om at de foretrekker alternativ 2 for kabelen, og at direktoratet mener det må settes vilkår om at man bruker lodd som ikke hefter dersom alternativ 1 velges. Tensio TN bekrefter at de vil bruke lodd som ikke hefter med tanke på fiskeriinteressene. NVE mener at ved å følge opp vilkårene Fiskeridirektoratet fremmer, vil man ivareta fiskeriinteressene i området også for kabelalternativ 1. Det vil ikke være et forbud mot å fiske i området ved kabelen og det vil hovedsakelig være i anleggsfasen at tiltaket kan gi begrensninger for fiskeriet, men at dette kan avbøtes ved vilkår. NVE forutsetter at Tensio TN har dialog med relevante fiskeriaktører og -myndigheter i området i utarbeidelsen av en miljø-, transport- og anleggsplan og under anleggsarbeidene, og tilpasser anleggsarbeidene fiskesesongen for sildefiske så langt det lar seg gjøre. Tensio TN må også bruke forlegningsmetoder for kabelen som ikke hindre fisket i området. Med hensyn til erstatningsansvar dersom



kabelen skades av fiskeredskaper eller fiskeredskaper blir skadet på grunn av kabelen, er dette av privatrettslig karakter, og NVE vil ikke stille særskilt vilkår om dette.

NVE mener at alternativ 2 i liten grad vil endre forholdene for naturmangfoldet og de visuelle virkningene for allmennheten sammenlignet med i dag. For alternativ 1 mener NVE det vil være en bedring både for allmennheten og naturmangfoldet, da man får fjernet 12 mastepunkter og luftledning på Abelværsiden. Alternativ 1 vil ved en fremtidig oppgradering av hele ledningen, også gi ca. 2 km kortere luftledning enn alternativ 2.

Oppsummering

NVE legger til grunn at det er totalt sett er en liten forskjell i konsekvenser for allmennheten og naturmangfoldet mellom ilandføring alternativ 1 Tømmervika og alternativ 2 Rakvika. Tømmervika fremstår som noe bedre da man får fjernet mer av den eksisterende luftledningen, og er en bedre teknisk løsning med tanke på tilgjengelighet og driftsforhold. Dette alternativet er imidlertid nærmere bløtbunnsområdet. Det er en prisforskjell på ca. 10 MNOK mellom alternativ 1 og 2, der alternativ 1 er dyrest, dette inkluderer kostnadsvurderinger rundt ca. 2 km kortere luftledning for alternativ 1 ved en fremtidig oppgradering. NVE er enig i Tensio TN sine vurderinger rundt prioritering av traséalternativ 1 over alternativ 2, med tanke på fremtidige kostnader, lengde på luftledning ved oppgradering av nettet, og tilgjengelighet for kabelen for vedlikehold og drift. NVE legger også til grunn at vi i vedtaket av 23. juli 2016 la ilandføring i Tømmervika. NVE vil derfor gi konsesjon til alternativ 1 med landtak i Tømmervika.

NVEs vedtak

NVE gir etter energiloven § 3-1 Tensio TN tillatelse til å bygge en ny ca. 7,3 km lang 132 kV ledning i traséalternativ 1 fra Tømmervika på Abelvær til Jøa, bestående av ca. 410 meter med luftledning fra tilkoblingspunkt på eksisterende ledning på Abelvær til landtak i Tømmervika, og en ca. 6,9 km lang sjøkabel fra Tømmervika til Jøa. Tensio TN får tillatelse til å fjerne dagens luftledning fra tilkoblingspunkt for nytt ledningsstreck til dagens landtak for sjøkabel på Abelvær, og å fjerne dagens 66 kV sjøkabel.

Tensio TN skal utarbeide en miljø-, transport- og anleggsplan som skal beskrive hvordan anleggsarbeidene skal utføres. Planen skal godkjennes av NVE før anleggsarbeidene starter. Planen skal inkludere hvordan Tensio TN skal ta hensyn til fiskeriinteressene i anleggs- og driftsfasen.

NVEs vurdering av ekspropriasjonssøknaden

Ekspropriasjon innebærer at seks grunneier/rettighetshaver må gi fra seg eiendomsrettigheter eller andre rettigheter uten å godta dette frivillig, mot at det i en etterfølgende skjønssak fastsettes erstatning. Dette vil kunne skje dersom grunneier/rettighetshaver og søker ikke lykkes i å forhandle seg fram til minnelige avtaler. NVE forutsetter at tiltakshaver forsøker å komme frem til minnelige ordninger med berørte grunneiere og rettighetshavere jf. ekspropriasjonsloven § 12.



Hjemmel

Tensio TN har i medhold av lov om overføring av fast eiendom av 23. oktober 1959 (ekspropriasjonsloven) § 2 nr. 19 søkt om tillatelse til å foreta ekspropriasjon av nødvendig grunn og rettigheter for å bygge og drive de omsøkte elektriske anleggene, herunder rettigheter for lagring, atkomst og transport. Ekspropriasjonsloven § 2 nr.19 gir hjemmel til å ekspropriere «så langt det trengst til eller for (...) varmekraftverk, vindkraftverk, kraftlinjer, transformatorstasjoner og andre elektriske anlegg.»

Bestemmelsen gir energimyndighetene hjemmel til å samtykke til ekspropriasjon av eiendomsrett eller bruksrettigheter for å bygge og drive de omsøkte anleggene. Totalt har syv grunneierne vært berørt av de alternative løsningene som har vært vurdert i konsesjonsprosessen. Seks grunneiere blir berørt av tiltakene som NVE anbefaler at det gis konsesjon til.

Omfang av ekspropriasjon

Søknaden gjelder ekspropriasjon til nødvendig grunn og rettigheter for bygging og drift/vedlikehold, herunder rettigheter for lagring, atkomst, ferdsel og transport i forbindelse med bygging og drift/vedlikehold av de omsøkte anleggene.

Statnett SF søker om ekspropriasjon til bruksrett for følgende arealer:

- *Kraftledningsgaten*

En ca. 410 meter lang luftledning fra eksisterende 66 kV ledning Daltrøa—Strand til landtak i Tømmervika, Abelvær. Her vil nødvendig areal for fremføring av luftledning bli klausulert. Klausuleringsbeltet utgjør normalt en ca. 30 meter bred trasé for 132 kV luftledning. Retten omfatter også rydding av skog i traseen i driftsfasen.

- *Lagring, ferdsel og transport*

Dette omfatter nødvendige rettigheter til lagring, ferdsel og transport av utstyr og materiell på eksisterende privat vei mellom offentlig vei og ledningsanlegg, i terrenget mellom offentlig eller privat vei frem til ledningsanleggene og terrengetransport i ledningstraseen. Bruksretten gjelder også for uttransportering av tømmer som hugges i tilknytning til anlegget, og rett til å lande med helikopter.

Interesseavveining

Samtykke til ekspropriasjon kan bare gis etter at det er foretatt en interesseavveining etter ekspropriasjonsloven § 2 annet ledd: «Vedtak eller samtykke kan ikke gjerast eller gjevast uten at det må reknast med at inngrepet tvillaust er meir til gagn enn skade.» Dette innebærer at samtlige skader og ulemper de omsøkte anlegg medfører, skal avveies mot den nytten som oppnås med ekspropriasjonen.

Tensio TN har søkt om ekspropriasjon for alle traséalternativer det er søkt om konsesjon til. Det vil være disse løsningene som til sammen skal vurderes ved den interesseavveining som skal gjøres for å ta stilling til ekspropriasjon. Det vil videre være den løsning det er gitt konsesjon for som danner utgangspunktet for interesseavveiningen.



Vurderinger av virkninger av konsesjongsgitt trasé

Det vises til NVEs vurdering av konsesjongsgitt trasé i kapitlet *NVEs vurderinger* over.

Vurdering av alternative løsninger

Når det gjelder valg av løsninger for fremføring av de omsøkte anleggene det søkes ekspropriasjonstillatelse for, er vurdering av alternativer knyttet til kostnader. For mer informasjon om dette vises det til kapitlet *NVEs vurderinger*.

Vurdering av om inngrepet uten tvil er til mer gagn enn til skade

Interesseavveiningen i denne saken innebærer at hensynet til samfunnets interesse i forsyningssikkerhet, reduserte energitap og avbruddskostnader avveies mot hensynet til de grunneiere eller rettighetshavere som blir berørt og til andre allmenne interesser knyttet til miljø i vid forstand, se kapittel *NVEs vurderinger*.

Enkeltpersoner blir i varierende grad blir direkte berørt av bygging og drift av de anleggene det er gitt konsesjon til. NVE mener allikevel at de samfunnsmessige fordelene ved dette tiltaket veier tyngre enn hensynet til den enkelte grunneier eller rettighetshaver. NVE har etter en samlet vurdering funnet at de samfunnsmessige fordeler ved de anlegg det er gitt konsesjon til utvilsomt er større enn skader og ulemper som påføres andre.

NVEs anbefaling om samtykke til ekspropriasjon og forhåndstiltredelse

Det foreligger, etter NVEs vurdering, grunnlag etter ekspropriasjonsloven § 2 annet ledd, jf. § 2 nr. 19 til å gi samtykke til ekspropriasjon for de anleggene Tensio TN har søkt om. NVE tilrår derfor at det gis samtykke til ekspropriasjon til å bygge og drifte anleggene.

Samtidig tilrår NVE at det gis samtykke til forhåndstiltredelse etter ekspropriasjonsloven § 25, slik at anleggsarbeidene ikke forsinkes av skjønnsavgjørelsen.

Orientering av grunneiere/rettighetshavere og naboer

Vedlagt følger et brev med underretning om vedtakene. NVE ber om at dette så snart som mulig blir sendt til berørte grunneiere/rettighetshavere, naboer og gjenboere.

Naboeiendommer er eiendom som har felles grense med den tomt som skal bebygges. Gjenboereiendom forstås som eiendom hvor kun en vei, gate, elv eller annet areal ligger imellom. Både eiere av bebygde og ubebygde eiendommer skal varsles. Dersom noen av de nevnte mottakerne er representert ved fullmektig, skal også fullmektigen få tilsendt brevet, jf. forvaltningsloven § 12.

NVE ber om en bekreftelse på at orienteringsbrevet er sendt ut med opplysning om dato for utsendelsen.



Orientering av systemansvarlig

NVE viser til forskrift om systemansvaret i kraftforsyningen. Konsesjonæren plikter å informere systemansvarlig i tråd med kravene i gjeldende forskrift. Nye anlegg eller endringer i eksisterende anlegg kan ikke idriftsettes uten etter vedtak fra systemansvarlig. Plikten til å informere systemansvarlig gjelder også ved senere endringer av anlegget som ikke utløser behovet for ny anleggskonsesjon.

Med hilsen

Lisa Vedeld Hammer
seksjonssjef

Solveig Willgoth
seniorrådgiver

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

Vedlegg: Anleggskonsesjon (NVE 202117164-30)
 Ekspropriasjonstillatelse (NVE 202117164-33)
 Orientering av grunneiere/rettighetshavere (202117164-31)

Mottakerliste:

TENSIO TN AS

Kopimottakerliste:



Orientering om rett til å klage

Frist for å klage	Fristen for å klage på vedtaket er på grunn av sommerferien, satt til 21. august 2022. Hvis vedtaket ikke har kommet frem til deg, starter fristen å løpe fra den dagen du fikk eller burde ha fått kjennskap til vedtaket. Det er tilstrekkelig at du postlegger klagen før fristen løper ut. Klagen kan ikke behandles dersom det har gått mer enn 1 år siden NVE fattet vedtaket
Du kan få begrunnelsen for vedtaket	Hvis du har fått et vedtak uten begrunnelse, kan du be NVE om å få en begrunnelse. Du må be om begrunnelsen før klagefristen løper ut.
Hva skal med i klagen?	Klagen bør være skriftlig. I klagen må du: • Skrive hvilket vedtak du klager på. • Skrive hvilket resultat du ønsker. • Opplyse om du klager innenfor fristen. • Undertegne klagen. Hvis du bruker en fullmektig, kan fullmektigen undertegne klagen. I tillegg bør du begrunne klagen. Dette betyr at du bør forklare hvorfor du mener vedtaket er feil.
Du kan få se dokumentene i saken	Du har rett til å se dokumentene i saken, med mindre dokumentene er unntatt offentlighet. Du kan henvende deg til NVE for å få innsyn i saken.
Vilkår for å gå til domstolene	Hvis du mener vedtaket er ugyldig, kan du gå til søksmål. Du kan bare gå til søksmål dersom du har klaget på NVEs vedtak, og klagen er avgjort av OED som overordnet forvaltningsorgan. Du kan likevel gå til søksmål dersom det har gått 6 måneder siden du sendte klagen, og det ikke skyldes forsømmelse fra din side at klagen ikke er avgjort.
Sakskostnader	Dersom NVE eller OED endrer vedtaket til din fordel, kan du søke om å få dekket vesentlige og nødvendige kostnader. Du må søke om dette innen 3 uker etter at klagevedtaket kom frem til deg.
Hvem kan klage på vedtaket?	Hvis du er part i saken, kan du klage på vedtaket. Du kan også klage på vedtaket hvis du har rettslig klageinteresse i saken.
Hvor skal du sende klagen?	Du må adressere klagen til Olje- og energidepartementet (OED), men sende den til NVE. NVEs -epostadresse er nve@nve.no. NVE vurderer om vedtaket skal endres. Dersom NVE ikke endrer vedtaket, vil vi sende klagen til OED.

Denne forklaringen er basert på forvaltningslovens regler i §§ 11, 18, 19, 24, 27 b, 28, 29, 31, 32 og 36.

