

TENSIO TS AS  
Postboks 9480 Torgarden  
7496 TRONDHEIM

**Vår dato:** 08.01.2024

**Vår ref.:** 202221779-28 Oppgis ved henvendelse

**Deres ref.:**

## **NVE gir konsesjon til en ny dobbelkurs 132 kV kraftledning mellom Hemne og Holla**

Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) har i dag gitt Tensio TS AS konsesjon til å bygge og drive en ny dobbelkurs 132 kV kraftledning mellom Hemne transformatorstasjon og Holla transformatorstasjon. Vedlagt oversendes NVEs tillatelse. Dokumentene er også å finne på [www.nve.no/12964/A](http://www.nve.no/12964/A).

### **Vedtaket kan påklages**

Denne tillatelsen kan påklages til Energidepartementet av parter i saken og andre med rettslig klageinteresse innen 25. januar 2024 eller tre uker fra det tidspunkt denne underretning er kommet frem, jf. forvaltningsloven kapittel VI. Eventuelle klager vil bli sendt til Tensio TS til uttalelse før saken legges fram for Energidepartementet. Se opplysninger siste side.

### **Bakgrunn**

NVE mottok den 21. november 2022 konsesjonssøknad fra Tensio TS (heretter Tensio) om å bygge og drive en ny dobbelkurs 132 kV kraftledning mellom Hemne transformatorstasjon og Holla transformatorstasjon, hvor en av kursene skal driftes på 22 kV. Den nye kraftledningen på 1,2 km skal følge tilnærmet samme trasé som en eksisterende 22 kV kraftledning som Tensio vil rive. Den nye ledningen vil også gå parallelt med en eksisterende 132 kV kraftledning. De siste 70 meterne inn mot Hemne transformatorstasjon søker de om å bygge jordkabel.

Tensio begrunner tiltaket med utvidelsesplaner hos Wacker Chemicals Norway AS (heretter WCN) i 2025 som fører til økt kapasitetsbehov. Tensio kan ikke levere den effekten WCN etterspør med dagens nett.

Tensio søker derfor om konsesjon til å bygge en ny dobbelkurs 132 kV kraftledning i tilnærmet samme trasé som den eksisterende 22 kV kraftledningen. Omsøkt løsning vil inngå i en fremtidig plan med en ny Hemne transformatorstasjon. Den fremtidige planen



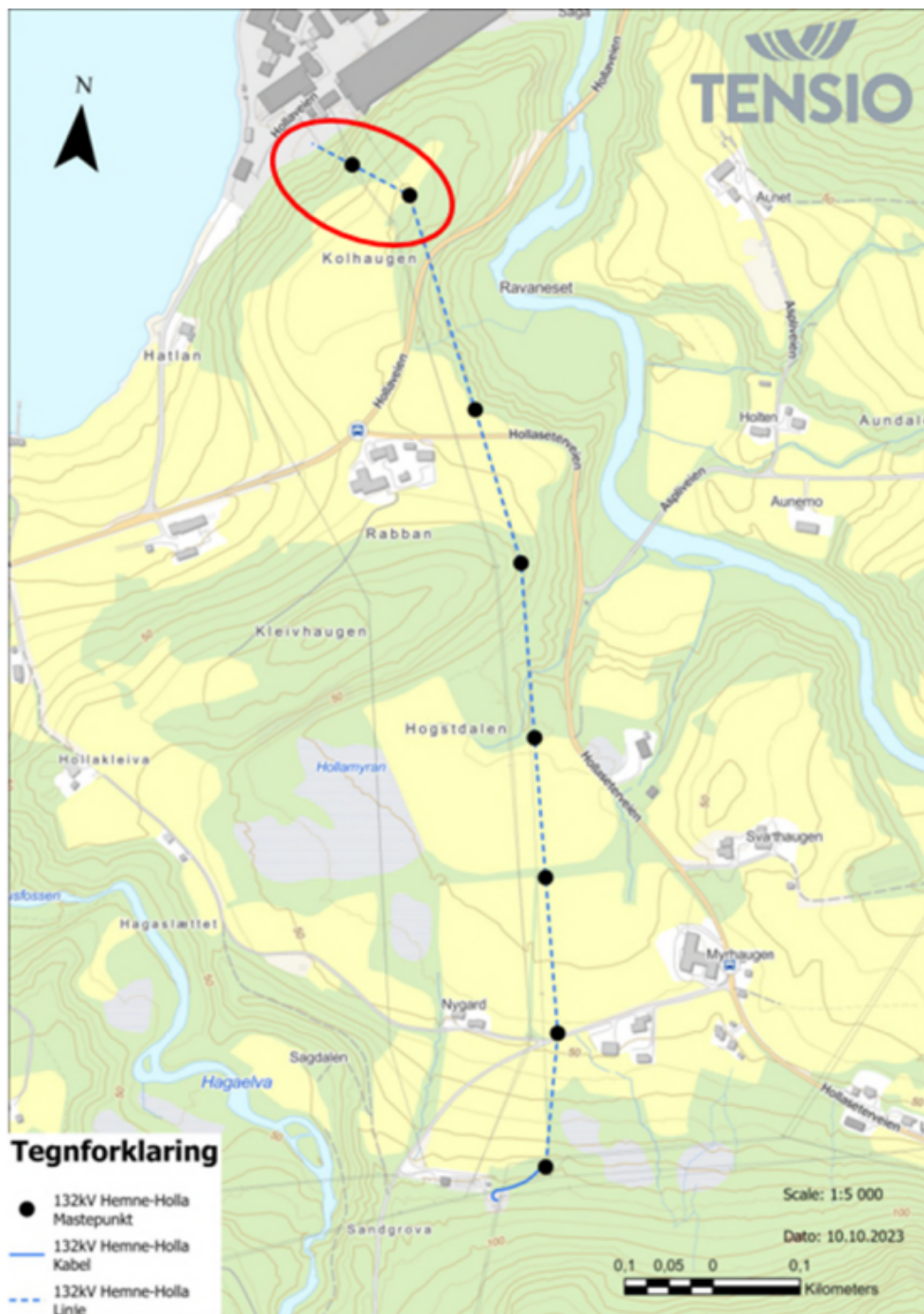
innebærer tosidig forsyning som gir bedre forsyningssikkerhet og dermed lavere avbruddskostnader.



Figur 1: Tensio søker om ny dobbeltkurs 132 kV kraftledning. Den nye kraftledningen er markert med rød strek i kartet, med tilhørende ryddebelt illustrert med svart linje.

Kilde: Søknad

WCN har etter tilbakemelding fra Trøndelag fylkeskommune endret utformingen av sin omsøkte utvidelse av Holla transformatorstasjon (egen konsesjonssak) for å unngå konflikt med et kulturminne på Kolhaugen. Tensio må derfor endre ledningstraseen fra syvende mastepunkt til nytt innstrekksstativ, se Figur 1. Endringen krever at siste mast flyttes litt mot vest. Dette vises i Figur 2.



Figur 2: Endret trasé til nytt inntreksstativ på Kolhaugen (Vises i rød sirkel)

## Søknaden

Tensio har bare søkt om ett alternativ siden andre alternativ vil medføre høyere kostnad og økt behov for inngrep. Det omsøkte tiltaket vil gjenbruke traseen til en eksisterende 22 kV kraftledning og vil dermed ikke kreve store nye inngrep i området. Tensio søker om tillatelse til å rive et delstrekke av eksisterende 22 kV kraftledning SØA—Holla, tillatelsen gis i eget dokument NVE-ref. 202221779-25. Oppgraderingen begrunnes med behov for økt kapasitet hos WCN i forbindelse med en utvidelse med en ny lysbueovn i 2025. Eksisterende nett vil ikke kunne dekke kapasitetsbehovet hos WCN når den nye

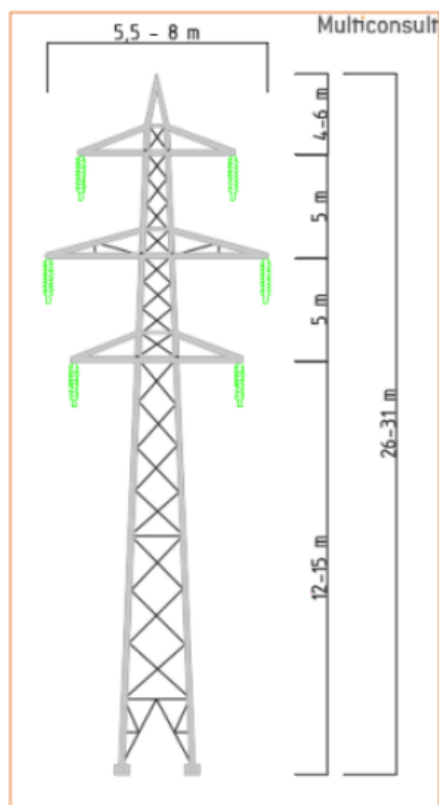


lysbueovnen settes i drift. WCN er enige med Tensio om å dekke kostnaden for nettoppgraderingen gjennom gjeldene regler for anleggsbidrag. Totalkostnaden for tiltaket er anslått til 15 til 20 millioner kroner. Kapasitetsbehovet er avklart med Statnett.

### Omsøkt tiltak

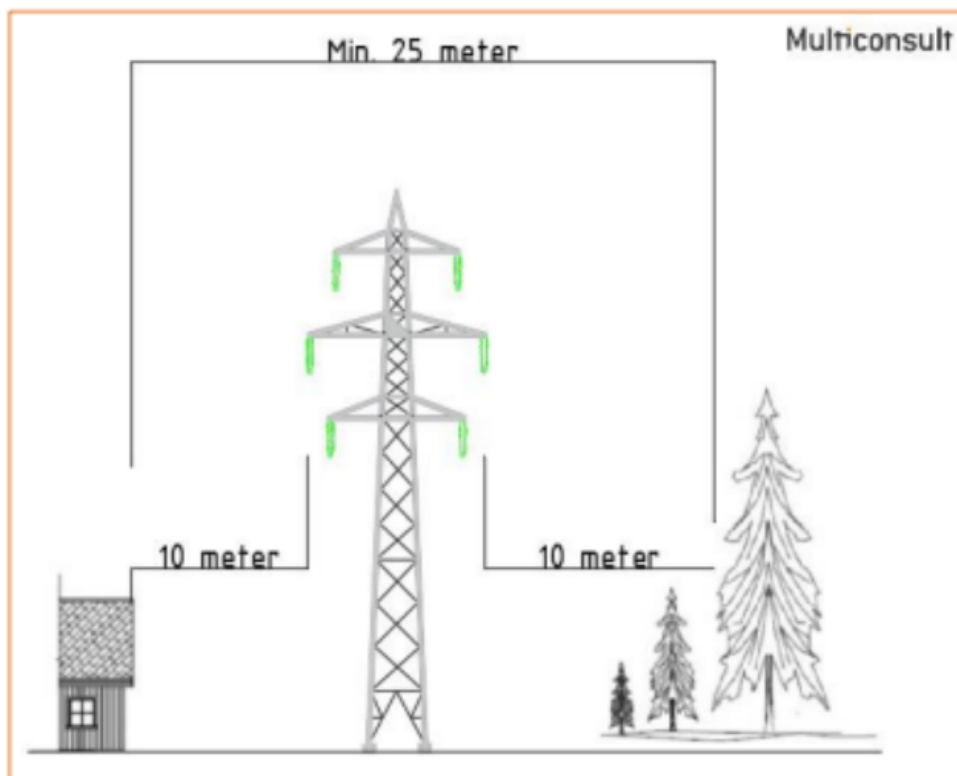
Tensio søker om å bygge og drive en ny dobbelkurs 132 kV-kraftledning og drifte én kurs med 132 kV spenning og én kurs på 22 kV. Ut fra Hemne transformatorstasjon vil de bygge en ca. 70 meter lang jordkabel. Videre vil kabelen føres opp i en ny kabelendemast, hvorfra ledningen bygges som luftledning mot Holla. Inn til Holla vinkler ledningen inn til et nytt innstrekstativ. NVE behandler søknad fra Wacker om nytt koblingsanlegg og transformator ved Holla transformatorstasjon.

Ledningen vil i hovedsak gå over landbruksareal og i skog. Masttypen som er omsøkt er fagverksmaster i rundstål med vertikalt oppheng med ca. 5 meter vertikal faseavstand. Horizontal avstand mellom ytterfaser vil være på ca. 5,5 til 8 meter. Mastene vil være mellom 26-31 meter høye, som er høyere enn eksisterende master (Figur 3).



Figur 3: Illustrasjon av mastetype

Den nye ledningen krever et ryddebelte som er 6,5 meter bredere til hver side, sammenlignet med dagens 22 kV ledning. Ettersom den går parallelt med en annen 132 kV ledning, vil utvidelsen kun være mot øst.



Figur 4: Illustrasjon av mast med tilhørende rydde- og forbudsbelte

## NVEs behandling av søknaden

NVE sendte søknaden på høring den 20. juni 2023 til høringsinstansene som vist i Tabell 1. Den offentlige høringen av søknaden ble kunngjort to ganger i Avisa Sør-Trøndelag, Trønderbladet, Hitra-Frøya og Norsk lysingsblad. Tensio videresendte høringsbrevet til berørte grunneiere, rettighetshavere, naboer og gjenboere 6. juli 2023. Høringsfristen ble satt til 15. august.



Tabell 1: Høringsinstanser

Type høringsinstans	Høringsinstans
Kommunale og regionale myndigheter	Statsforvalteren i Trøndelag Trøndelag fylkeskommune Heim Kommune Sametinget
Sentrale myndigheter	Direktoratet for strålevern og atomsikkerhet
Tekniske instanser	Statnett Statens vegvesen Telenor
Andre	Norges Bondelag Norges Naturvernforbund Trondhjems Turistforening Birdlife Norge Allskog SA Sør-Trøndelag Bondelag Trondheimsregionens Friluftsråd Forum for natur og friluftsliv i Trøndelag Fortidsminneforeningen Den Trønderske Avdeling Motvind Norge Trondheim Natur og Ungdom

## Høringsuttalelser med kommentarer fra Tensio i kursiv

### Sametinget

Sametinget skriver i sin uttalelse at det omsøkte tiltaket ikke ser ut til å komme i konflikt med automatisk fredete samiske kulturminner. Dersom det under arbeid oppdages tegn til mulige spor av samiske kulturminner i området bes det om at arbeidet stanses og at melding sendes til Sametinget omgående, jf. lov 9. juni 1978 nr. 50 om kulturminner (kml.) § 8 annet ledd.

*Tensio har ingen kommentarer. De vil stanse arbeid ved funn av automatisk fredete samiske kulturminner*

### Trøndelag fylkeskommune

Trøndelag fylkeskommune skriver i sin uttalelse at inngrepene som planlegges i konsesjonssøknaden er mer omfattende enn tidligere kommunisert, og etterspør mer informasjon om planlagte inngrep. Foreløpig plan om terrengendringer på Kolhaugen vil ikke samsvare med reguleringsplan hvor alle kulturminner skal bevares gjennom egne hensynssoner og bestemmelser.

*Tensio svarer at hoveddelen av uttalelsen om kulturminner angår Wacker sin søknad om utvidelse av Holla transformatorstasjon. Tensio vil justere sitt mastepunkt på Kolhaugen slik at det ikke kommer i konflikt med Askeladden id 36344. Mastepunktet vil plasseres tilsvarende dagens 22 kV mast på Kolhaugen som skal rives.*

### Statsforvalteren i Trøndelag





Statsforvalteren skriver i sin uttalelse at foreslått trase fører til små endringer i arealbruk, fra dagens 22 kV kraftledning til ny 132 kV kraftledning. Statsforvalteren vurderer at arealbeslaget som følge av tiltaket er ubetydelig, og at det ikke vil gi vesentlige endringer i ressursgrunnlaget eller driftsforholdet til landbruket. Under anleggsperioden anbefaler statsforvalteren at det etableres skadeforebyggende tiltak for å redusere mulige driftsulemper. Store deler av arealbeslaget berører skog, og hugging av skog fører til tap av karbonfangst. Statsforvalteren anbefaler følgende avbøtende tiltak dersom skog hogges: gjødsling, ungsogpleie, råtebehandling ved hogst eller planting på nye arealer. Statsforvalteren påpeker også at kraftledningen vil ligge i et aktsomhetsområde for kvikkleire, og de anbefaler at Tensio rådfører seg med NVE som skredfaglig myndighet. Statsforvalteren minner også om at konstruksjoner som er høyere enn 15 meter er definert som luftfartshinder i forskrift om rapportering, registrering og merking av luftfartshinder § 2. Det henvises til Luftfartstilsynet for eventuell veiledning og råd.

*Tensio skriver at de vil forsøke å ivareta landbruksinteressene under anleggsperioden, og gjennom dialog med grunneiere gjennomføre tiltak som reduserer potensielle ulemper. Tensio mener at behovet for økt karbonfangst som følge av avskoging er lavt, fordi ny trasé vil være tilnærmet lik eksisterende trasé. Tensio vil sørge for at det gjennomføres nye grunnundersøkelser og befaring av mulige erosjonsområder, for å redegjøre for områdestabiliteten og risikoen for kvikkleireskred.*

## **NVEs vurderinger**

Tensio skriver i sin søknad at de i samråd med Wacker Chemicals Norway (WCN) og Statnett ble enige om den omsøkte løsningen, som er tilpasset fremtidig regionalnett med en ny Hemne transformatorstasjon som er under utredning. NVE er enige i deres vurdering om at omsøkt løsning er rasjonell.

Tensio søker om en ny dobbelkurs 132 kV kraftledning i samme trasé som en eksisterende 22 kV kraftledning som skal rives. Den ene kursen skal inntil videre driftes på 22 kV. Oppgraderingen begrunnes med behov for økt kapasitet hos WCN i forbindelse med en utvidelse med en ny lysbueovn i 2025. Eksisterende nett vil ikke kunne dekke kapasitetsbehovet hos WCN når den nye lysbueovnen settes i drift. WCN er enige med Tensio om å dekke kostnaden for nettoppgraderingen i det fulle, anslått til 15-20 millioner kroner, gjennom anleggsbidrag. Kapasitetsbehovet er avklart med Statnett. NVE vurderer at den omsøkte kraftledningen dekker kapasitetsbehovet hos WCN. Kraftledninger på 132 kV er standard når det bygges nye kraftledninger i regionalnettet for å legge til rette for fremtidig økt forbruk. WCN vurderer å utvide forbruket på Holla til 500-700 MW, og den omsøkte løsningen legger til rette for dette. NVE mener derfor at tiltaket er fornuftig og legger til rette for viktig industriutvikling.

Tensio har ikke inkludert andre alternativer i søknaden. Alternative traseer vil føre til større varige naturinngrep, og er derfor ikke vurdert. Det er registrert kulturminner i nærheten av omsøkt trasé. Derfor vil en jordkabel være både dyrere og føre til mer graving i nærheten av automatisk fredete kulturminner. NVE mener derfor at det bare er alternativet Tensio søker om som er et reelt alternativ.



## **Virkninger for miljø og samfunn**

### **Visuelle virkninger**

Det søkes om en ny 1,2 km lang dobbelkurs 132 kV kraftledning mellom Hemne og Holla transformatorstasjoner. Den skal følge samme trasé som en eksisterende 22 kV kraftledning som skal rives. Den nye kraftledningen vil bli høyere enn den eksisterende 22 kV-ledningen. I stedet for én 22 kV kraftledning og én 132 kV kraftledning, vil det gå en enkelkurs 132 kV ledning og én dobbelkurs 132 kV ledning mellom Hemne og Holla. Samlet vil dette bli mer synlig i landskapet. Den planlagte løsningen vil også kreve en marginal utviding av ryddebeltet langs traseen som kan endre det visuelle inntrykket noe. NVE konkluderer med at den nye kraftledningen blir noe mer synlig enn den gamle, men at de økte visuelle virkningene er moderate.

### **Virkninger for kulturminner og kulturmiljø**

Trøndelag fylkeskommune har levert en oversikt over fredete kulturminner på Kolhaugen i nærheten av ledningstraseen. Tensio har etter tilbakemeldingen fra fylkeskommunen, hensyntatt kulturminnene i området ved å flytte mastepunkter for å unngå konflikt. NVE mener derfor at tiltaket vil gi uendrede virkninger for kulturminner og kulturmiljø.

Før anleggsstart mener NVE det vil være viktig med en god detaljplanlegging og dialog med kommunen og fylkeskommunen for å redusere tiltakets påvirkning på kulturminner og kulturmiljøer. Dette sikres gjennom at NVE stiller vilkår om utarbeidelse av en detaljplan. Hvis det avdekkes hittil ukjente automatisk fredete kulturminner i tiltaksområdet, skal alt arbeid øyeblikkelig stanses, jf. kulturminneloven § 8, annet ledd og kulturminnemyndigheter varsles. NVE forutsetter at Tensio oppfyller kravene i kulturminneloven, og gjør oppmerksom på at de er ansvarlig for at fredete kulturminner ikke skades.

### **Naturfare**

Det omsøkte tiltaket ligger under marin grense og ligger innenfor aktsomhetsområde for kvikkleire. Her kan det være fare for sammenhengende forekomster av kvikkleire, som det må tas hensyn til ved anleggsarbeid. For utredning av fare for områdeskred fra kvikkleire viser vi til NVEs veileder: [NVE Veileder 1/2019: Sikkerhet mot kvikkleireskred](#). Tensio har i søknaden vurdert fare for kvikkleireskred. Det konkluderes med at fare for områdeskred ikke kan utelukkes. NVE mener derfor at det er behov for nye grunnundersøkelser samt befaring av elveskråninger og eroderende bekker i området. Utredning av hvilke tiltak som er nødvendige for å sikre områdestabiliteten skal fremlegges som del av detaljplanen som skal godkjennes av NVE før anleggsarbeidet kan starte.

### **Naturmangfold**

I henhold til naturmangfoldloven § 7, plikter NVE å legge til grunn prinsippene i naturmangfoldloven §§ 8 til 12 når det skal vurderes om det skal gis konsesjon. Naturmangfoldloven § 8 første ledd krever at offentlige beslutninger som berører naturmangfoldet så langt det er rimelig skal bygge på vitenskapelig kunnskap om arters bestandssituasjon, naturtypers utbredelse og økologisk tilstand, samt effekten av





påvirkninger. Kravet til kunnskapsgrunnlaget skal stå i et rimelig forhold til sakens karakter og risiko for naturmangfoldet.

Kunnskapsgrunnlaget om naturmangfold i saken består av informasjon innhentet fra offentlige databaser. Det er ikke registrert hekkeområder eller store observasjoner av truede fuglearter i nærheten av tiltaksområdet. I Hollaelva er det registrert elvemusling (Sårbar - VU) og ål (Sterkt truet - EN). Tiltaket vil ikke omfatte Hollaelva direkte, men den kan berøres under anleggsperioden. NVE vil stille vilkår om at Tensio beskriver hvordan de skal unngå påvirkning av Hollaelva i anleggsperioden, i detaljplanen.

### ***Virkinger av arealbruk***

Den nye 132 kV-kraftledningen vil i stor grad berøre det samme området som eksisterende kraftledning. Tiltaket vil kreve et utvidet rydde- og restriksjonsbelte med ca. 6,5 meter på østsiden av ledningstraseen. Det vil føre til en liten endring i arealbeslag. NVE mener at dette har en effekt, men at andre alternativer vil ha større negative virkninger.

I forbindelse med anleggsperioden vil det være behov for større arealbeslag for losseplasser, tilkomstveier og andre støttebehov. Statsforvalteren ba Tensio minimere ulempene arealbeslaget har for landbruket. Tensio skal gjennom dialog med berørte parter finne løsninger som begrenser ulempene. NVE mener at god planlegging kan bidra til å redusere de negative virkningene under anleggsperioden. NVE behandler tiltaket etter energiloven og vil gi konsesjon etter energiloven § 3-1. Basert på jordlova § 2 tredje ledd skal det ikke gjennomføres en ytterligere behandling av tiltaket etter jordlova, men forutsetningene i jordlova skal ligge til grunn i NVEs vurdering av tiltaket. Detaljplanen skal beskrive hvilke tiltak Tensio skal gjennomføre for å ivareta landbruket.

### **Oppsummering av NVEs vurderinger og konklusjon**

NVE har vurdert Tensio TS sin søknad om å bygge en ny 132 kV kraftledning i tilnærmet samme trasé som en eksisterende 22 kV kraftledning som skal rives. NVE har i dette notatet redegjort for vurderingsgrunnlaget og lagt frem de positive og negative virkningene av tiltaket.

Tiltaket er nødvendig for at Wacker Chemicals Norway AS skal kunne utvide deres produksjon med en ny lysbueovn, og Wacker Chemicals skal betale for tiltaket slik at kostnadene ikke belastes nettleien. NVE mener at tiltaket ikke vil ha store negative virkninger siden tiltaket i stor grad benytter allerede nedbygget areal, og at det ved god detaljplanlegging er mulig å redusere og ulempene for naturmangfold og landbruket. NVE mener derfor at fordelene med tiltaket er større enn ulempene og gir tillatelse til å bygge en ny dobbelkurs 132 kV ledning i tilnærmet samme trasé som en eksisterende 22 kV kraftledning som skal rives. Den ene kursen skal inntil videre driftes på 22 kV spenning. Tillatelsen gis i anleggskonsesjon NVE ref.: 202221779-27

### **Orientering av grunneiere/rettighetshavere og naboer**

NVE viser til forskrift om systemansvaret i kraftsystemet. Forskriften gjelder systemansvarlig og enhver som helt eller delvis eier eller driver nett, produksjon eller organisert markeds plass, samt omsetter og sluttbrukere. Konsesjonæren plikter å



informere systemansvarlig i tråd med kravene i gjeldende forskrift. Systemansvarlig skal blant annet fatte vedtak om godkjenning av nye anlegg eller endringer i eksisterende anlegg før disse kan idriftsettes. Plikten til å informere systemansvarlig gjelder også ved endringer i anlegget som ikke utløser behovet for ny anleggskonsesjon. Se Reguleringsmyndigheten for energi sine nettsider for mer informasjon om systemansvarsforskriften og veiledere. Se Statnetts nettsider for gjeldende retningslinjer.

### **Orientering av systemansvarlig**

NVE viser til forskrift om systemansvaret i kraftsystemet. Forskriften gjelder systemansvarlig og enhver som helt eller delvis eier eller driver nett, produksjon eller organisert markedsplass, samt omsetter og sluttbrukere. Konsesjonæren plikter å informere systemansvarlig i tråd med kravene i gjeldende forskrift. Systemansvarlig skal blant annet fatte vedtak om godkjenning av nye anlegg eller endringer i eksisterende anlegg før disse kan idriftsettes. Plikten til å informere systemansvarlig gjelder også ved endringer i anlegget som ikke utløser behovet for ny anleggskonsesjon. Se Reguleringsmyndigheten for energi sine nettsider for mer informasjon om systemansvarsforskriften og veiledere. Se Statnetts nettsider for gjeldende retningslinjer

Med hilsen

Ingrid Myrtveit  
seksjonssjef

Eirik Fosnes  
førstekonsulent

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

### **Mottakerliste:**

TENSIO TS AS

### **Kopimottakerliste:**

STATNETT SF

DIREKTORATET FOR SAMFUNNSSIKKERHET OG BEREDSKAP (DSB) REGION MIDT-NORGE

Sametinget / Samediggi

Telenor Kabelnett

Grunneiere/rettighetshavere

Trøndelag fylkeskommune

STATSFORVALTEREN I TRØNDELAG

NETTSELSKAPET AS

TENSIO TS AS - Daniel Morken

HEIM KOMMUNE



## Orientering om rett til å klage

Frist for å klage	<p>Fristen for å klage på vedtaket er 3 uker fra den dagen vedtaket kom frem til deg. Hvis vedtaket ikke har kommet frem til deg, starter fristen å løpe fra den dagen du fikk eller burde ha fått kjennskap til vedtaket.</p> <p>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</p>
Du kan få begrunnelsen for vedtaket	<p>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.</p>
Hva skal med i klagen?	<p>Klagen bør være skriftlig. I klagen må du:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• Skrive hvilket vedtak du klager på.</li><li>• Skrive hvilket resultat du ønsker.</li><li>• Opplyse om du klager innenfor fristen.</li><li>• Undertegne klagen. Hvis du bruker en fullmektig, kan fullmektigen undertegne klagen.</li></ul> <p>I tillegg bør du begrunne klagen. Dette betyr at du bør forklare hvorfor du mener vedtaket er feil.</p>
Du kan få se dokumentene i saken	<p>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.</p>
Vilkår for å gå til domstolene	<p>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 ED 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.</p>
Sakskostnader	<p>Dersom NVE eller ED 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.</p>
Hvem kan klage på vedtaket?	<p>Hvis du er part i saken, kan du klage på vedtaket. Du kan også klage på vedtaket hvis du har rettslig klageinteresse i saken.</p>
Hvor skal du sende klagen?	<p>Du må adressere klagen til Energidepartementet (ED), men sende den til NVE. NVEs -epostadresse er <a href="mailto:nve@nve.no">nve@nve.no</a>.</p> <p>NVE vurderer om vedtaket skal endres. Dersom NVE ikke endrer vedtaket, vil vi sende klagen til ED.</p>

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