



NVE

MELLOM AS
Fosnagata 12

6509 KRISTIANSUND N

Vår dato: 01.07.2026

Vår ref.: 202414281-14 Oppgis ved henvendelse

Deres ref.: Olav Egil Hoem

NVE godkjenner deler av Melloms detaljplan for 132 kV Bruvoll-Rokset

1 Vedtak om delgodkjenning

1.1 Vedtak og vilkår

Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) viser til deres søknad om delgodkjenning av detaljplan for ny 132 kV Bruvoll-Rokset av 5. juni 2026¹. Dere søker om å få godkjent den delen av detaljplanen som omfatter de to første mastepunktene ut fra Bruvoll transformatorstasjon som del av den 8 kilometer lange 132 kV kraftledningen fra Bruvoll transformatorstasjon til Rokset transformatorstasjon i Averøy kommune, Møre og Romsdal fylke.

Det er konsesjonær sitt ansvar at anleggsarbeidet mv. gjennomføres slik det er beskrevet i detaljplanen, samt i tråd med dette vedtaket.

Godkjenningen gis på følgende vilkår:

Før anleggsperioden

- Dere skal orientere NVE, berørte kommuner, grunneiere og rettighetshavere om datoen for oppstart før anleggsarbeidet starter.
- Dere skal gjøre entreprenører og eventuelle underentreprenører, konsulenter og andre som planlegger og gjennomfører anleggsarbeidet på vegne av konsesjonær kjent med detaljplanen og dette vedtaket.

Underveis i anleggsarbeidet

- NVE kan senere stille krav om at dere detaljerer prosjektet ytterligere og dokumenterer bygging, drift og vedlikehold ved hele eller deler av anlegget, og at slik dokumentasjon skal godkjennes av NVE før arbeidet settes i gang.
- Dere skal til enhver tid ha oppdaterte kart som kan legges fram for NVE hvis vi ber om det.

E-post: nve@nve.no, Postboks 5091, Majorstuen, 0301 OSLO, Telefon: 22 95 95 95, Internett:

www.nve.no

Org.nr.: NO 970 205 039 MVA Bankkonto: 7694 05 08971



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

- Hvis dere avdekker uønskede hendelser som har skadet eller kan skade miljøet betydelig, skal dere rapportere det til NVE. Opplys om hvilke tiltak som er eller vil bli iverksatt for å rette opp skader og hindre gjentakelser.

Etter anleggsarbeidet

- Dere skal foreta en forsvarlig opprydding og istandsetting av anleggsområdene innen ett år etter at anleggsarbeidene er avsluttet.

1.2 Mulighet til å klage

Vedtaket kan påklages. Se informasjon om retten til å klage på siste side.

2 Forhold som Mellom må være oppmerksom på

2.1 Forholdet til plan- og bygningsloven

Siden anlegget har konsesjon etter energiloven, gjelder ikke plan- og bygningsloven.¹ Det betyr at dere ikke trenger å søke dispensasjon fra gjeldende kommunale arealplaner eller kommunal byggesaksbehandling.

NVE ber om å bli orientert dersom områder som er godkjent til midlertidig arealbruk i NVEs tillatelser, omgjøres til permanent arealbruk i medhold av annet lovverk. NVE ønsker å motta kopi av søknader og eventuelle tillatelser.

Når anlegget er ferdig bygget, skal dere sende kommunen kartdata i egnet kartformat med alle fysiske anlegg, slik at det offentlige kartverket kan oppdateres. Kravet står i byggesaksforskriften (SAK 10).²

2.2 Anlegget er omfattet av kraftberedskapsforskriften

Anlegget er omfattet av kraftberedskapsforskriften.³ NVE har i denne godkjenningen ikke vurdert om tiltaket tilfredsstiller kravene i forskriften.

2.3 Tillatelser dere trenger etter annet lovverk

I tillegg til denne godkjenningen av detaljplanen må dere sørge for å skaffe dere nødvendige privatrettslige rettigheter før anleggsarbeidene starter.

Mellom er også ansvarlig for å innhente nødvendige tillatelser etter annet lovverk.

¹ [Plan- og bygningsloven § 1-3](#) (lov 27. juni 2008 nr. 71 om planlegging og byggesaksbehandling).

² [Byggesaksforskriften \(SAK 10\) § 4-3](#) siste ledd (forskrift 26. mars 2010 nr. 488 om byggesak).

³ [Kraftberedskapsforskriften](#) (forskrift 7. desember 2012 nr. 1157 om sikkerhet og beredskap i kraftforsyningen).



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

3 Bakgrunn

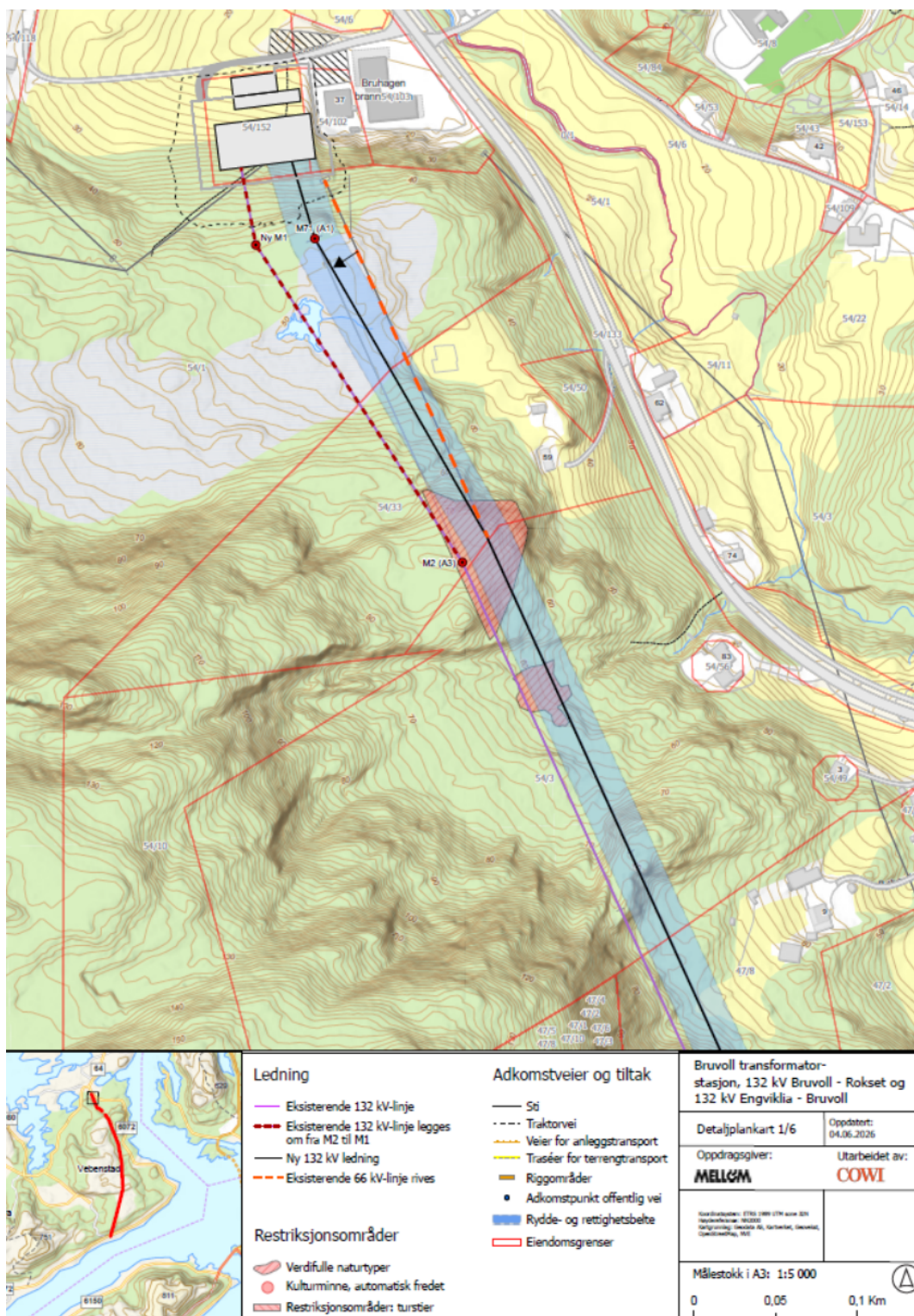
NVE mottok en samlet detaljplan for Bruvoll transformatorstasjon og 132 kV Bruvoll-Rokset 10. oktober 2024. Etter NVEs vurdering var det behov for ytterligere kunnskap om virkninger på vassdrag og fugl for den 8 kilometer lange kraftledningen 132 kV Bruvoll-Rokset, og detaljplanen for Bruvoll transformatorstasjon ble derfor godkjent separat i NVEs vedtak av 18. september 2025. I etterkant av dette har Mellom blitt informert om at Statnett utsetter idriftsettelse av ledningen fra Rokset til Fannefjord til tidligst 2033. For Mellom betyr dette at dagens 66 kV ledning Bruvoll-Rokset-Istad må driftes på 66 kV inntil Statnett har fullført arbeidet, og at plan om oppgradering av Bruvoll-Rokset i 2027 ikke vil gi ønsket effekt.

For å sikre forsyningen til Bruvoll transformatorstasjon søker Mellom derfor 5. juni 2026 om at de siste 1,3 kilometerne av den nye 132 kV ledningen, det vil si de 7 første mastene, inn til Bruvoll transformatorstasjon bygges i 2026/2027 (se Figur 1). Dette vil sikre at 132 kV ledningsforbindelse fra Rensvik transformatorstasjon kan benyttes som primærforsyning til ny transformatorstasjon frem til ny ledning er bygget. Plan for bygging av resterende 6,7 km av ledningen mot Rokset vil avklares nærmere 2030. Videre skriver Mellom at det er ønskelig å gjennomføre arbeidet med byggingen av 2 av de 7 første mastene ut fra Bruvoll transformatorstasjon før 1. oktober 2026 av hensyn til forsyningssikkerheten i området.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat



Figur 1: Oversikt over mastepunktene som Mellom ønsker skal omfattes av detaljplanen for Bruvoll transformatorstasjon. Tiltaket omfatter de to første mastene ut ifra stasjonen, noe som omfatter 4 mastepunkter. Kilde: Mellom 6. mai 2026.

**NVE**Norges vassdrags-
og energidirektorat

Videre skriver Mellom at tiltaket ikke vil ha virkninger ut over det som ble vurdert ved godkjenning av Bruvoll transformatorstasjon. Mastepunktene som Mellom søker om å bygge i 2026/2027 ligger ikke i området der det er aktuelt med kartlegging av fugl og vassdrag, og ettersom tiltaket gjennomføres på høsten vil det ikke komme i konflikt med hekkeperiode for eventuelle truede eller sårbare fuglearter. Mellom trekker også frem at tiltaket ikke medfører endret arealbruk for ledningen, og at de derfor ikke anser det nødvendig å involvere grunneier eller kommunen.

4 Høring

Detaljplanen for Bruvoll transformatorstasjon og 132 kV Bruvoll-Rokset ble sendt på høring sammen med konsesjonssøknaden og søknad om ekspropriasjon 25. oktober 2024. Følgende instanser fikk søknaden og detaljplanen på høring: Statsforvaltaren i Møre og Romsdal, Møre og Romsdal fylkeskommune, Averøy kommune, Naturvernforbundet i Møre og Romsdal, Forum for natur og friluftsliv Møre og Romsdal, Møre og Romsdal Bonde- og Småbrukarlag, Norsk Jeger og Fiskerforbund, Norsk Ornitologisk Forening avd. Møre og Romsdal, Møre og Romsdal Natur og Ungdom.

Energiloven åpner for å ikke kunngjøre og sende søknaden om delgodkjenning av detaljplanen på høring når det «finnes unødvendig».² Etter vår vurdering har det ikke kommet ny informasjon som gir behov for å sende saken på ny høring eller kunngjøres. NVE mener derfor at det ikke er nødvendig med kunngjøring eller høring i denne saken.

NVE informerer Averøy kommune, Statsforvaltaren i Møre og Romsdal fylke, Møre og Romsdal fylkeskommune, berørte grunneiere, naboer og gjenboere med en kopi av vedtaket.

5 NVEs vurdering

5.1 Hva vurderer NVE?

Formålet med en detaljplan er å sikre at dere som konsesjonær tar hensyn til miljø og landskap når anlegget bygges og driftes. I vår behandling kontrollerer vi at detaljplanen oppfyller aktuelle vilkår i konsesjonen. Vi vurderer og kommenterer også andre tema og forhold der konsesjonær eller høringsparter ønsker avklaring fra NVE. Forhold som NVE mener er beskrevet på en god måte i detaljplanen, og som det ikke er kommet innspill til i høringen, blir ikke vurdert nærmere av NVE.

5.2 Transport, terrenginngrep og istandsetting

I detaljplanens kapittel 6 beskriver dere hvordan anleggsarbeidet skal foregå. Arbeidet skal i hovedsak foregå innenfor rettighetsbeltet (15 meter fra senterlinjen, 30 meter bredde totalt). Ettersom den nye ledningen følger traseen til dagens kraftledning, vil det kun være behov for skogrydding der traseen sideforskyves. Dere skriver at prinsipper i NVEs veileder, Skogrydding i kraftledningstraseer³, bør benyttes for gjennomføring av skogrydding i traseen. Eksisterende kjørespor vil i stor grad benyttes, og transport av nye master og fjerning av gamle gjøres med helikopter.

Det er ikke søkt om etablering av anleggsvei eller korridorer for kjørespor i forbindelse med denne delgodkjenningen, og vi legger derfor til grunn at eventuell terrengkjøring skjer innenfor rettighetsbeltet til ledningen. Etter NVEs vurdering er det positivt at Mellom planlegger å ta i bruk eksisterende kjørespor. Vi legger også til grunn at Mellom vil ta utgangspunkt i prinsipper



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

beskrevet i NVEs veileder for skogrydding i kraftledningstraseer så langt det lar seg gjøre. NVE gjør oppmerksom på at dersom det blir nødvendig med kjøring i terrenget utover det som er merket på kart og beskrevet i detaljplanen, må dere avklare med oss hvordan slike endringer skal håndteres. Vi viser til informasjon i veilederen vår om endringer av godkjent detaljplan.

5.3 Naturmangfold

5.3.1 Begrunnelse for mastepunkt i myr

I anleggskonsesjonens post nr. 12 er det satt følgende vilkår:

Det skal begrunnes hvorfor enkeltmaster må plasseres i naturtypen rik, åpen sørlig jordvannsmyr ved Gjøtlia og Kjørsvikskaret samt i naturtypen atlantisk høymyr ved Kverneseidet.

I søknaden om delgodkjenning av detaljplan kommer det frem at naturtypelokaliteten av rik, åpen sørlig jordvannsmyr ved Gjøtlia berøres av tiltaket.

I e-post til NVE av 21. juni 2026 kommer Mellom med tilleggsinformasjon til søknaden om delgodkjenning. I e-posten begrunner dere plassering av mastepunkt i myrområdet med at dere ønsker å redusere arealinngrepet av ledningsbyggingen. Dersom det omsøkte mastepunktet hadde blitt plassert ved siden av det gamle mastepunktet, ville det ha medført behov for et bredere ryddebelte gjennom skogen. I stedet planlegger Mellom å gjenbruke mastepunktet for den gamle 66 kV ledningen som nå skal rives. Videre skriver dere at det ikke er plass til å svinge utenom lokaliteten i Gjøtlia grunnet en bratt fjellside i vest og bebyggelse øst for traseen.

NVE viser til at i konsekvensutredningen for naturmangfold i konsesjonssøknaden av 19. august 2024⁴, ble lokaliteten rik, åpen sørlig jordvannsmyr beskrevet som en sterkt truet naturtype med sentral økosystemfunksjon. Det stod at myra har noen kjørespor, men at den ellers ikke er påvirket av grøfting, slitasje eller fremmede arter. Samlet vurdering er at myra har stor verdi og at tiltaket antas å medføre alvorlige konsekvenser for myra.

Etter NVEs vurdering må inngrep i skog fremfor myr vurderes med tanke på hva som er verdien av den kartlagte lokaliteten som blir rammet. Rik, åpen sørlig jordvannsmyr er en sterkt truet naturtype, mens skogområdet som Mellom refererer til ikke er kartlagt for naturtyper eller sårbare arter. Det er dermed ukjent hvilke naturverdier som eventuelt hadde gått tapt ved å legge traseen nærmere skogen. NVE konstaterer at det flere fysiske begrensninger i terrenget, med en bratt fjellside vest for området og bebyggelse i øst, som gjør det teknisk utfordrende å ikke plassere mastepunkt i myrområdet. Mellom skriver også at området der mastene skal plasseres i myra er preget av mer lyng og bart fjell enn områdene rundt, noe som tyder på tørrere forhold. Dere anslår lyng/myrlaget ligger på fjell med en dybde på mellom 10-40 cm. Mellom oversendte bilder til NVE i e-post av 25. juni 2026 (se Figur 2 nedenfor). Av bildene kan man se at det aktuelle mastepunktet i naturtypelokaliteten er omgitt av berg i dagen.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat



Figur 2: Bilder tatt av området rundt mastepunkt M2 der nye mastepunkter skal etableres. Fra bildene ser man blant annet trær, lyng og berg i dagen. På bildet til venstre ser vi eksisterende mastepunkt fra 66 kV Kjørsvik-Bruvoll som skal gjenbrukes. Kilde: Mellom, 25. juni 2026.

Basert på Melloms beskrivelse i detaljplan og tilleggsinformasjon i e-post av 21. juni og 25. juni 2026 mener NVE at Mellom har gitt tilstrekkelig beskrivelse av behovet for å plassere mastepunkt i naturtypelokaliteten rik, åpen sørlig jordvannsmyr ved Gjøtlia. Vi anser vilkåret som ivaretatt.

5.3.2 Plan for ivaretagelse av myr

I anleggskonsesjonens post nr. 12 er det satt følgende vilkår:

Det skal legges fram en plan for ivaretagelse av naturtypen rik, åpen sørlig jordvannsmyr og atlantisk høymyr i anleggs- og driftsfasen.

I kapittel 6.1 i detaljplanen skriver dere om hvordan anleggsarbeidet skal gjennomføres i myrområder. Dere skal utføre arbeidet på en skånsom måte ved hjelp av terrengforsterkende tiltak som for eksempel lemmer, matter eller stokker. I tillegg skal dere forhindre drenering og endring av de hydrologiske forholdene i myra ved at det ikke skal graves dreneringsgrøfter eller gjøres store masseutskiftninger. Det skal også benyttes kjøretøy med lavt marktrykk.

I kapittel 6.1.6 i detaljplanen skriver dere at master som fundamenteres i myr må vurderes i hvert tilfelle. For myren ved Gjøtlia skriver dere i e-post av 25. juni 2026 at området der mastepunktene skal etableres er omgitt av berg i dagen og at mastene skal bores i fjell. Dere vil skave av topplaget for å avdekke fjell, borre og plassere master for deretter å legge topplaget tilbake rundt mastepunktene. I e-posten av 21. juni 2026 skriver dere at hensyn beskrevet i kapittel 6.1 dermed er tilstrekkelige for å ivareta myrlokaliteten.

NVE er enige i Mellom sin vurdering om at området rundt mastepunktet ser ut til å være preget av lyng og berg i dagen, og vurderer at boring av mastepunkter i fjell ikke vil ha særlig negativ innvirkning på myrlokaliteten. Vi viser til at håndtering av myrmasser ved tiltak i myr er beskrevet i kapittel 3.5.3 i NVEs veileder for terrengbehandling ved bygging av vassdrags- og energianlegg⁵. Vi konstaterer at Mellom har lagt frem en plan for ivaretagelse av rik, åpen sørlig jordvannsmyr og anser vilkåret som ivaretatt.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

5.4 Riving av 66 kV

I anleggskonsesjonens post nr. 12 er det satt følgende vilkår:

Konsesjonær skal utarbeide en detaljplan for bygging og riving av anleggene. I detaljplanen skal konsesjonær beskrive alle arealinngrepene og hvordan landskap og miljø skal ivaretas. Anleggene skal rives, bygges og drives i henhold til denne planen.

I forbindelse med etablering av ny 132 kV forbindelse mellom nye Bruvoll transformatorstasjon og Rokset transformatorstasjon skal dagens 66 kV ledning Kjørsvik-Bruvoll og 66 kV Rokset-Kjørsvik saneres. Dette vedtaket gjelder rivingen av de to første mastene av 66 kV Kjørsvik-Bruvoll ut fra Bruvoll transformatorstasjon.

I detaljplanens kapittel 6.1.9 og 6.4.2 har dere beskrevet hvordan arbeidet med å fjerne eksisterende 66 kV ledning skal foregå. Her beskriver dere at riving og bygging skal foregå samtidig, og at frakt av master inn og ut av området i hovedsak vil gjøres med helikopter. NVE legger til grunn at arealbruken (riggplass, adkomst, terrengkjøring mv.) som er nødvendig for å fjerne eksisterende ledninger, er den samme som for å bygge den nye 132 kV Bruvoll-Rokset. I kapittel 6.4.2 beskriver dere hvordan avfallet fra rivingen skal håndteres. Dersom dere for rivearbeidene har behov for å ta i bruk arealer ut over det som er beskrevet i detaljplanen og detaljplankartet, må dere avklare dette med NVE.

NVE vurderer at dere i detaljplanen beskriver på tilfredsstillende vis hvordan rivingen av eksisterende ledninger skal foregå.

5.5 Samlet vurdering

NVE konstaterer at tiltaket som Mellom nå omsøker vil innebære inngrep i lokaliteten rik, åpen sørlig jordvannsmyr. Av bilder oversendt NVE i e-post av 25. juni 2026, fremgår det at området der mastepunktene skal plasseres, er omgitt av berg i dagen i tillegg til at Mellom skriver at mastene vil bores i fjell. Etter NVEs vurdering er beskrivelse av behovet for plassering av mastepunktet og Melloms beskrivelser av tiltak for skånsom tilkomst og plassering av mastepunkt i området tilstrekkelig for å ivareta lokaliteten.

NVE legger til grunn at arbeidene skal gjennomføres i tråd med prinsipper for terrengtilpassing og istandsetting som tidligere er godkjent av NVE. De miljørettslige prinsippene i naturmangfoldloven §§ 8 til 12 er vurdert i konsesjonsvedtaket datert 18. september 2025⁴ og i detaljplanvedtaket. Tiltaket berører ikke naturmangfold utover dette. Vi har derfor ikke gjort nye vurderinger etter naturmangfoldloven kapittel II i dette vedtaket.

NVE vurderer at detaljplanen er et godt utgangspunkt for hvordan byggingen av de to første mastene ut ifra Bruvoll transformatorstasjon skal foregå, og at tiltak beskrevet i detaljplanen og e-poster av 21. juni og 25. juni 2026 vil være med på å begrense ulemper som utbyggingen kan medføre. NVE minner også om at detaljplanen ikke kan fravikes uten vår godkjenning.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Med hilsen

Birte Margrete Torp Maaseide

Førstekonsulent

Godkjent i henhold til NVE sine interne rutiner.

Mottakerliste:

MELLOM AS

Kopimottakerliste:

STATSFORVALTAREN I MØRE OG ROMSDAL

MØRE OG ROMSDAL FYLKESKOMMUNE

AVERØY KOMMUNE

MELLOM AS - Olav Egil Hoem

**NVE**Norges vassdrags-
og energidirektorat

Orientering om rett til å klage

Frist for å klage	Fristen for å klage på vedtaket er 17. august 2026. 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 Energidepartementet (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.
Sakskostnader	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 17. august 2026.
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 ED, 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 ED.
Du kan anmode om utsatt iverksettelse av vedtaket	Du kan anmode om at vedtaket ikke skal iverksettes før klagefristen er ute eller klagen er avgjort. Klage på vedtak om samtykke til ekspropriasjon har utsettende virkning, med mindre det er truffet vedtak om noe annet.

Denne forklaringen er basert på forvaltningslovens regler i §§ 11, 18, 19, 24, 27 b, 28, 29, 31, 32, 36 og 42.