



Arkivsak-dok. 24/07088-6
Saksbehandler Hogne Frydenlund

Saksgang	Møtedato	
Molde formannskap	27.01.2026	PS-5/26

Saksframlegg

Høring - Søknad om konsesjon for opprusting og utvidelse av Aura kraftverk

Kommunedirektørens forslag til vedtak:

Det vises til høringsbrev datert 01.10.2025.

Molde kommune har følgende kommentarer til søknad om konsesjon, opprusting og utvidelse av Aura kraftverk

1. Det er stort behov for å gjøre tiltak for å bedre gyte- og oppvekstforholdene for anadrom fisk i Auravassdraget opp til Finnset. Molde kommunen mener det er viktig at det legges opp til minstevannføring/tilstrekkelig med vann i Aura slik at det kan fremstå som et noenlunde fungerende vassdrag, og slik at de nye konsesjonsvilkårene med Standardvilkår av 23.06.2021 skal kunne gjennomføres
2. Det viser til at rettighetshaverne i Eikesdal har bekymring for at nedlegging av Osbu kraftverk vil medføre ustabil og upålitelig strømforsyning til Eikesdal. Dette temaet må omtales nærmere.
3. Det må være tett dialog med villreininterressene ved planlegging av anleggsfasen. Arbeides må organiseres på en slik måte at det innhentes lokalkunnskap både før,- og under anleggsarbeidet. Villreinbestanden er særegen og unik. I den videre prosess bør det avholdes eget temamøte der alle innkomne høringsuttalelser knyttet til villreininteressene gjennomgås med aktørene. Statkraft har ansvar for å bidra med tiltak for å sikre at levevilkårene for villreinbestanden ikke blir forverret.
4. Det må gjøres en mer detaljert beregninger av de økonomiske konsekvensene (eiendomsskatt og naturressursskatt) på kort og lang sikt for Molde kommune, og en nærmere redegjørelse/beregning om konsesjonskraftvolumet vil endres ved utbygging av Aura II og om det vil påvirke konsesjonskraftprisen.
5. Det vises ellers til høringsuttalelsene fra Eira Elveeierlag m.fl. og Kommunedelsutvalget i Nesset.

Saksopplysninger

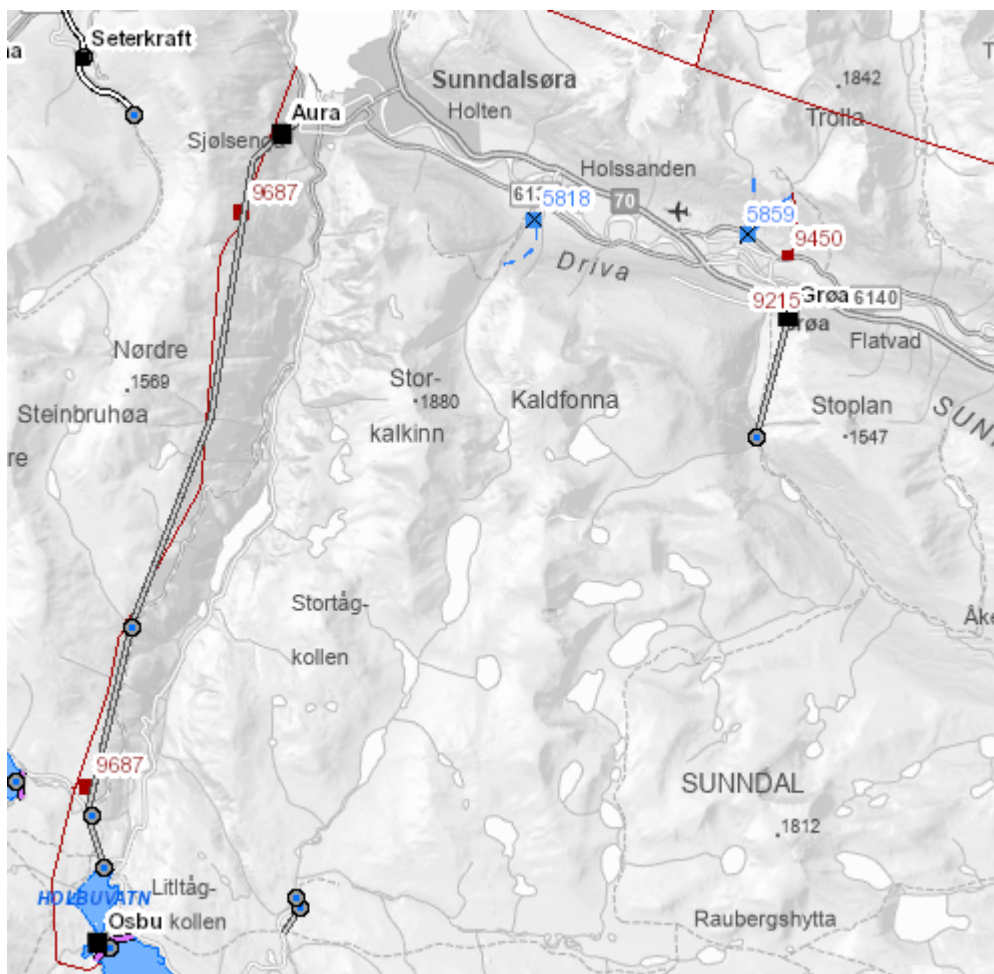
Statkraft Energi AS har søkt NVE om tillatelse etter vassdragsreguleringsloven (§3) til opprusting og utvidelse av Aura Kraftverk ved å bygge Aura II kraftverk og Holbu pumpe. Pumpestasjonen får installert effekt på 2,4 MW og vil overføre vann fra Holbuvatnet, Reinvasseiva og Langdøla opp til Osbumagasinet. Tiltaket vil gi en økt effekt på ca. 500 MW til 804 MW Den årlige produksjonen er beregnet til å øke med ca. 137 GWh, til 2124.

Aura II kraftverk skal bygges i fjell og vil fase ut dagens Aura kraftverk og Osbu kraftverk. I prosjektet inngår:

- nytt inntak i Osbumagasinet
- tilløpstunnel parallelt med dagens tilløpstunnel og nytt utløp til Sunndalsfjorden
- Holbu pumpe bygges i fjell med inntak i dagens tilløpstunnel og utløp i ny tilløpstunnel for Aura II kraftverk

Tiltaket er et opprusting- og utvidelsestiltak (O/U-tiltak) hvor dagens reguleringer benyttes videre uten endringer. Vilkårsrevisjon for gjeldende konsesjoner ble vedtatt ved kgl.res. av 23.06.2021.

- Det søkes etter energiloven (§3-1) om tillatelse til:
- å bygge, eie og drive Aura II kraftverk, med tilhørende nettilknytning og elektrisk anlegg.
- å bygge, eie og drive Holbu pumpe, med tilhørende nettilknytning og elektrisk anlegg.
- Å legge ned elektrisk anlegg som inngår i anleggskonsesjon for dagens Aura kraftverk
- å legge ned elektrisk anlegg som inngår i anleggskonsesjon for dagens Osbu kraftverk



Figur 1: Utklipp fra temakart.nve.no som viser området [NVE Vannkraft utbygd og ikke utbygd](https://temakart.nve.no)

Det er utarbeidet ulike fagrapporter, se tabellen under:

Dokumenter – er tilgjengelig på Konsesjonssak - NVE		
Plantegning og lengdeprofil Aura II	Arealbruksplaner	Eiendomskart
Oversikt – Berørte eiendommer	Sammendrag av innspill til KU-program	Foto av berørt område
Visualisering av berørte områder	Fagrapport Hydrologi	Fagrapport Klimagassutslipp
Fagrapport KU Naturmangfold	Fagrapport KU Villrein	Fagrapport KU Naturmangfold i vann og i vannmiljø
Fagrapport KU Marint vannmiljø	Fagrapport KU Kulturmiljø	Fagrapport KU Landskap

Norges vassdrag og energidirektorat (NVE) har sendt ut søknaden til høring. Myndigheter, grunneiere, rettighetshavere og andre berørte kan innen 12.01. 2026 komme med uttalelser til saken. Kommunen har fått utsatt høringsfristen til 1. februar slik at saken kan behandles av Molde formannskap.

Kommunedelsutvalget i Nesset har i møte 16.01.2026, sak 3/26, uttalt seg om saken. Høringssvar er sendt til NVE, se vedlegg.

Arealinngrepene knyttet til prosjektet skjer innenfor grensene til Sunndal kommune, men det vil likevel påvirke Auravassdraget. Det er i søknaden redegjort for virkninger av prosjektet. Temaer i søknaden som berører forhold innenfor Molde kommune sine arealgrenser er:

- **Kapitel 4.1.1.2 - Forventede endringer i vannføringer**

For det omsøkte tiltaket er det vurdert forventede vannføringsendringer for følgende:

- *Overløp fra Aursjøen.*
- *Vannføring i Aura ved henholdsvis utløp av Lille Eikesdalsvatn og Eikesdalsvatn.*

Vanntap fra flere av bekkeinntakene i reguleringen bidrar til økt vannføring på elvestrekningene nedenfor reguleringen. Det finnes ingen historiske observasjoner for vanntap fra bekkeinntakene i dagens regulering. Det er heller ikke forventet at omsøkt ombygging vil medføre betydelige endringer i vanntapene fra bekkeinntakene i Aura og i liten grad for bekkeinntakene i Litldalen. På bakgrunn av dette er ikke vurderinger knyttet til vanntap fra bekkeinntakene i Aura-reguleringen inkludert i de videre analysene.

- **Kapitel 4.1.1.4 – Endringer i magasinmanøvreringen**

For reguleringsmagasinet Aursjøen vil omsøkt tiltak i liten grad påvirke disponeringen. For Reinsvatnet og Osbumagasinet så vil tiltaket medføre en noe mer aktiv bruk av dagens reguleringshøyde i vintersesongen. Vannstanden i disse magasinene vil også generelt bli liggende på et noe lavere nivå i forkant av snøsmelteflommen, sammenlignet med dagens regulering. Figur 35 til 37 (side 71) viser observerte og simulerte flerårspercentiler for disse tre reguleringsmagasinene, for observert historikk (2000– 2023) og simulerte for situasjonen etter ombygging (1991–2018)

- **4.1.3 – Vanntemperatur, isforhold og lokalklima i ferskvann**

Det forventes ingen endring i temperaturforholdene i magasinene, og det forventes derfor ikke at tidspunkt for islegging av magasinene vil endre seg..... For Aursjøen og Reinsvatnet forventes det marginale endringer i isforhold, da det er liten endring i manøvreringen av magasinene. For elvestrekningene i Aura, Eira, Litldalselva og øvrige bekker forventes det ingen endringer i isforhold eller temperatur. Det forventes ikke at lokalklima påvirkes av nytt Aura II kraftverk. Tiltaket får ubetydelig endringer for vanntemperatur, isforhold og lokalklima i ferskvann

- **4.2 – Erosjon og sedimenttransport**

Det er ikke registrert utfordringer med erosjon, utrasing eller sandflukt fra magasinene i Aurareguleringen utover vanlig erosjon i reguleringssoner. Ved ny manøvrering av Holbuvatnet og Osbumagasinet forventes det noe økt erosjon i reguleringssonen.

Det er ikke registrert erosjonsskader langs Eira, Aura eller Litldalselva som kan knyttes til reguleringene, og det forventes ingen endring i dette..... Det har vært betydelig sedimenttransport i sidebekker i Eira ved flomhendelser. Disse bekkene er ikke berørt av tiltaket og er heller ikke del av Aurareguleringen.

- **5.5 – Vurdering av klimatilpasning**

Til grunn for vurdering av klimatilpasninger er det sett til Norsk Klimaservicesenter (www.klimaservicesenter.no) for beskrivelse av forventede endringer i ekstreme vannføringer i Møre og Romsdal, slik det er redegjort for i kap. 4 over og i hydrologirapporten som følger som vedlegg 9. Aura- og Litldalsvassdraget er et godt regulert vassdrag med store magasiner og høy reguleringssevne. Dette bidrar allerede i dag til god flomdemping. Tiltaket omfatter ikke endringer i magasinene. I tillegg bygges Aura II kraftverk med betydelig større slukeevne enn dagens kraftverk og med utløp direkte til fjorden. I fremtiden vil den økte slukeevne sammen med eksisterende magasinkapasitet i større grad bidra til flomdemping i vassdraget.

- **6.6 – Friluftsliv**

Osbuområdet er tilgjengelig via Aursjøvegen som går mellom Sunndalsøra i Sunndal kommune og Eresfjord i Molde kommune. Veien brøytes vanligvis opp og åpnes for publikum til 1. juni, og er åpen fram til første snøfall på høsten. På sommeren er Aursjøvegen en populær rundtur med bil. Det er anslått at ca. 6000 kjøretøy kjører Aursjøvegen årlig..... Påvirkningen på friluftslivet vil i all hovedsak være knyttet til anleggsfasen, mens det ferdige anlegget i liten eller ingen grad vil påvirke friluftslivsutøvelsen eller opplevelseskvalitetene. En må generelt regne med at anleggsgjennomføringen i perioder vil medføre noe redusert framkommelighet for brukere av fjellområdet. Støy som følge av sprengningsarbeider og transport av masser kan også virke sjenerende. Turistforeningens merkede stier vil imidlertid ikke bli direkte berørt, og kan brukes i hele anleggsperioden..... Tiltaket vil i driftsfasen ikke gi

permanente arealbeslag eller fysiske endringer som medfører at området blir mindre egnet eller mindre attraktivt i forhold til utøvelse av friluftsliv. Tilgjengeligheten til området vil bli som i dag.

- **6.7 – Reiseliv**

Bruken av området, og da spesielt Aursjøvegen, er nærmere beskrevet under kap. 6.6. Utover redusert framkommelighet i anleggsperioden, vil ikke tiltaket endre på utøvelse av reiseliv i tiltaksområdet. Temaet er derfor ikke utredet videre.

- **6.10.3 – Ferskvannsressurser**

Da tiltaket i liten grad vil påvirke vannføringen i Aura- eller Litdalsvassdraget, og forutsatt ingen endringer i manøvreringsreglementet for magasinene, forventes det ikke endringer i grunnvannstanden for områder som er aktuelle for jord- og skogbruk, samt grunnvannsuttak.

- **6.15.2 – Kommunale inntekter**

Vertinntekter er inntekter som kommunene og fylkeskommunene mottar ved at et kraftverk, overføringer eller magasin ligger innenfor kommunen og fylkeskommunen, og skal sikre at kommuner og fylkeskommuner mottar en del av verdiskapningen fra kraftproduksjonen.

I O/U-tiltak vil det være endringen i vertinntekter som vil være relevant å vurdere, og for alternativene som omsøkes nå vil tiltaket gi små nye inngrep sammenlignet med den opprinnelige utbyggingen. Det etableres ingen nye magasin eller nye bekkeinntak/overføringer. De største årlige merinntektene til kommunen kommer i anleggsfasen gjennom lokale kjøp av leveranser og tjenester...

Eiendomsskatt i driftsfasen

Grunnlag for eiendomsskatt for vannkraftverk med påstemplet merkeytelse over 10 000 kVA beregnes etter bestemmelsene i eiendomsskattelova ved å beregne formuesverdien til kraftverket, avgrenset av maksimums- og minimumsgrenser. Forutsatt at formuesverdien vil være over maksimumsgrensen, vil det være endring i brutto kraftproduksjon i Aura II kraftverk som vil bestemme endring i eiendomsskatt. Med eiendomsskattesats på 0,7 % blir samlet økning i eiendomsskatten i størrelsesorden 2–3 millioner kr/år. Forutsatt at Aura II kraftverk regnes som en skattemessig videreføring av dagens situasjon, så vil økt eiendomsskatt fases inn over de første 7 driftsårene siden økt produksjon gradvis øker 7 års gjennomsnittlig produksjon.

Naturressursskatt i driftsfasen

Grunnlaget for naturressursskatt er gjennomsnittlig netto kraftproduksjon (produksjon etter fratrukk for pumpeforbruk) de siste 7 årene. For Aura II kraftverk vil endring i netto kraftproduksjon gi økt naturressursskatt på i størrelsesorden 1–2 millioner kr/år for kommunene og 0,3 millioner kr/år for fylkene. Naturressursskatten inngår i grunnlaget for symmetrisk inntektsutjevning. Kommuner med skatteinntekter per innbygger over landsgjennomsnittet får et trekk på 64 % (gjeldende fra 2026/49) av differansen mellom egen skatteinntektsinntgang og landsgjennomsnittet. Kommunene vil derfor beholde mellom 36–100 % av økt naturressursskatt. Økt naturressursskatt fases inn over de første 7 driftsårene siden økt produksjon gradvis øker 7 års gjennomsnittlig produksjon.

Konsesjonskraft i driftsfasen

Mengden konsesjonskraft som avstås bestemmes av kraftgrunnlaget, som er en teoretisk beregning av økning av vassdragets lavvannføring som reguleringen antas å medføre. Aura II kraftverk vil gi en svak økning i kraftgrunnlag som følge av inntaket heves fra Holbuvatnet til Osbumagasinet, og tilsiget til Osbumagasinet økes ved å pumpe opp feltet for Holbuvatnet, Reinsvasselva og Langdøla. Sweco har beregnet kraftgrunnlag for Aurareguleringen til 330 971 naturhestekrefter, ref. kap. 3.4.3. Dette er en økning på omtrent 6 000 naturhestekrefter sammenlignet med kraftgrunnlaget som gjelder for dagens anlegg (korrigert for ny referanseperiode 1991–2020 for tilsiget). Etter NVEs metode⁵⁰ for å beregne konsesjonskraft tilsvarer det en økning på 3–3,5 GWh. Kommunene kan ta ut konsesjonskraft inntil alminnelig forbruk i kommunen, hvor det som er overskytende går til respektive fylkeskommune. Statkraft har ikke oversikt over hva nivået på alminnelig forbruk i kommunene er, men pr. 2024 tar alle kommunene ut sine fulle rettigheter. Basert på dette kan det legges til grunn at kommunene også kan ta ut nytt volum som følge av Aura II kraftverk. Konsesjonskraften skal avstås til rimelig pris. Det er myndighetene som bestemmer hva kommunene må betale for konsesjonskraften

Konsesjonsavgifter i driftsfasen

Mengden konsesjonsavgifter bestemmes av det samme kraftgrunnlaget som for konsesjonskraft. Satsen på konsesjonsavgiften bestemmes av myndighetene. I gjeldende konsesjonsvilkår er denne satt til kr 0,50 per

naturhestekraft til staten, og kr 3 per naturhestekraft til kommuner og fylkeskommuner. Konesjonsavgiftene skal prisjusteres i tråd med egen forskrift⁵¹. I nyere konsesjoner er satsen på konsesjonsavgiften normalt satt til 24 kr per naturhestekrefter til kommuner. Basert på dette nivået vil Aura II kraftverk kunne øke inntekten fra konsesjonsavgifter på omtrent 150 000 kr/år.

Advokatfirmaet Lund & Co DA har på oppdrag fra Sunndal kommune vurdert de økonomiske konsekvensene av prosjektet for kommunen, se vedlegg.

• 7.2 – Villrein

Fagutreder vurderer at det ikke er forventet at bygging av Aura II kraftverk vil føre til betydelige større konsekvenser for villrein enn det som er tilfelle med den aktiviteten Statkraft har i området i dag. For å avbøte konsekvenser av eksisterende regulering og finansielle nødvendige utredninger, ble Statkraft i vilkårsrevisjonen for Aurareguleringen i 2021 pålagt å betale 10 mill. kr. til et villreinfond. Statkraft mener derfor det er begrenset med konsekvenser av permanente tiltak som det er behov for å avbøte i dette prosjektet.....

For samordning av anleggsperiodene for rehabilitering av dam Reinsvatnet og Aura II kraftverk vises det til vurderingen i pkt. 7.1. Statkraft er positiv til å se på tilpasninger av anleggsarbeidene i kalvingstiden, og vil vurdere dette nærmere i detaljplan for miljø og landskap. Samtidig må slike tilpasninger vurderes opp mot konsekvensene dette får for anleggsgjennomføringen.....

Statkraft har avholdt dialogmøter med villreinteressene. Et av forslagene som kom opp var å legge Aursjøvegen i tunnel under Torbuhalsen, for å i større grad skjerme villrein fra menneskelig ferdsel. Statkraft har gjort en overordnet vurdering av dette forslaget. En tunnel er antatt å måtte ha en lengde på 1–2 km, og en grov vurdering indikere at et slikt tiltak kan ha en kostnad på 100–200 mill.kr. I tillegg kommer kostnader for restaurering av eksisterende vei. Etter Statkrafts vurdering kan dette tiltaket ha effekt for villrein, men kostnadene tatt i betraktning er det ikke aktuelt å gjennomføre. Det vises i denne sammenheng til utkast til tiltaksplan for Snøhetta villreinområde som Klima- og miljødepartementet har til behandling

• 7.3 – Vannmiljø

Vurdering av behovet for minstevannføring

Det er i gjeldende konsesjon ingen vilkår om slipp av minstevannføring. Slipp av minstevannføring til Aura ble så sent som i 2021 vurdert i forbindelse med vilkårsrevisjonen. Minstevannføring ble da ikke anbefalt fordi et tilstrekkelig vannslipp ble vurdert å gi store krafttap som ikke kan veies opp av mulige positive virkninger for anadrom fisk. Det ble videre lagt vekt på betydelig usikkerhet knyttet til om vannslipp vil ha ønsket effekt for anadrom fisk, selv i kombinasjon med fysiske tiltak, samt at Aura ikke har status som nasjonalt laksevassdrag. Det ble ikke stilt krav om slipp av minstevannføring til Litldalsvassdraget, og dette ble dermed heller ikke vurdert i revisjonen. Ny vurdering av minstevannføring i tilknytning til tiltaket som omsøkes nå må vurderes opp mot forventede endringer i vannføringer som følge av tiltaket. Forventede endringer vil, som nærmere beskrevet i kap. 4.1.1, være redusert overløp fra Aursjøen mot Aura/Eira og fra Holbuvatnet mot Litldalselva. På generelt grunnlag vil overløp fra magasinene ikke være planlagt. Det forsøkes alltid å manøvrere magasinene slik at overløp unngås, og dette gjelder også for dagens overløp fra Aursjøen og Holbuvatnet.

Konsekvensutredningen viser ubetydelig konsekvens for vannforekomstene Aura, Eikesdalsvatnet og Eira ved at overløpene reduseres fra Aursjøen. For vannforekomst Litldalselva er redusert overløp fra Holbuvatnet vurdert til å gi noe negativ konsekvens. Som det også er redegjort for under kap. 4.1.1, så oppstår overløpene kun enkelte år og med et relativt beskjedent volum. Fagutreder har ikke forutsatt eller fremmet forslag om slipp av minstevannføring fra Aursjøen eller Holbuvatnet som et avbøtende tiltak. Statkraft legger til grunn at tiltaket ikke medfører nye forhold for fisk som tilsier at minstevannføring må vurderes på nytt.

Vurdering

Vannføring i Auravassdraget og ulik beregning av tilsig

I arbeidet med vilkårsrevisjon av Auravassdraget var det fokus på minstevannføring. Dette har Statkraft omtalt i kapittel 7.3 i søknaden. Administrasjonen vil igjen påpeke at det er ønskelig med mer vannslipp i Auravassdraget. Vedlagt saken følger kopi av høringsuttalelsen fra grunneierorganisasjonene i Auravassdraget. De har uttrykt bekymring for at tiltaket skal forringe vassdragsmiljøet ytterligere med

reduisert vannføring. Dette er en bekymring administrasjonen deler. Konsekvensene for vassdraget med mindre overløp fra Aursjøen og bekkeinntakene fra sideelvene kunne vært bedre beskrevet. Det er vesentlig at utbyggingsprosjektet ikke reduserer grunnlaget for å gjennomføre tiltak for å opprettholde fiskens vandringsmuligheter også i øvre del av Auravassdraget. Når det er avklart rammevilkårene for Aura II bør det kanskje lages en enkel forvaltningsplan for Auravassdraget som beskriver hvilke avbøtende tiltak som skal utføres og tidsplan for gjennomføring. Grunneierorganisasjonene i Auravassdraget har i sin uttalelse (pkt4) omtalt beregning av tilsig av vannmengden i Aursjøen. Det er viktig at dette temaet blir belyst nærmere. Det vises ellers til uttalelsen fra kommunedelsutvalget i Nesset som er tydelig på at betydningen av de samlede inngrep over lang tid må konsekvensutredes.

Ledningsnett

Grunneierorganisasjonene har sin uttalelse (nr 6) pekt på bekymring for at det blir slutt på stabil og pålitelig strømforsyning til Eikesdal ved nedlegging av Osbu kraftverk. Dette forholdet må svares ut.

Villrein

Hensynet til villreinen er ett sentral tema i dette anleggsprosjektet. Levevilkårene for villreinstammen er alvorlig og det er bekymringsfullt at det skal pågå anleggsaktivitet i fjellområdet i mange år fremover. Det er vesentlig at Statkraft organiserer den videre planlegging på en slik måte at personer/organisasjoner med stor lokalkunnskap om villreinen blir involvert ved detaljert planlegging av anleggsfasen. Det er viktig med god og nær dialog med lokalt villreinoppsyn under anleggsperioden. Siden anlegget ligger i leveområdet til villreinbestanden bør det gjennomføres et dialogmøte med aktørene som har gitt høringsuttalelse knyttet til dette temaet. Det er vesentlig at det kommer frem til gode avbøtende tiltak som ivaretar/bedrer levevilkårene for bestanden både på kort og lang sikt. Det er i punkt 7.2 i søknaden omtalt opprettelse av et villreinfond på 10 millioner kr. Selv om det ikke direkte har noen med denne søknaden å gjøre mener administrasjonen det er på høy tid å få på plass dette fondet.

Annen aktivitet

Selv om Statkraft har god kunnskap om biltrafikken på Aursjøvegen vil administrasjonen understreke at det er vesentlig med god informasjon og det gjøres vurdering om behov for spesielle tiltak for at bl.a hytteeiere føler at det trygt å ferdes langs veien i anleggsperioden.

Klima og miljø

Auravassdraget var et kjent laksevassdrag før kraftutbygginga. Laksestammen er nå sterkt truet. Dette er ikke et prosjekt som er positivt for vannmiljøet i Auravassdraget.

Økonomi

Innsendt søknad om bygging av Aura II vurderer de økonomiske konsekvensene for fremtidig kraftinntekter for Molde kommune å være liten. Som nevnt har Sunndal kommune bedt advokatfirmaet Lund & Co DA å vurdere de økonomiske konsekvensene av Aura II for kommunen. Det bør være aktuelt å følge opp forhold som er pekt på i notatet.

Sosiale forhold

Det forventes at den videre prosessen svarer ut alle innkomne spørsmål og høringsuttalelser.

[FNs bærekraftsmål](#)

Vedlegg

Høringsuttalelse Aura II fra Eira Elveeierlag m.fl

Fra Eira elveeierlag m.fl - Aura II Høringsuttalelse_Sammendrag

Vedlegg 1 Tabeller

Vedlegg 2 Vannmåler 104 2

Vedlegg 3 AURA II

Vedlegg 4 Øvre Aura 1977 og 1971

Vedlegg 5 ESA

Høringssvar - Kommunedelsutvalget i Nesset, sak 3/26

Advokatfirmaet Lund & Co DA , 2026-01-12 notat Sunndal øk konsekvenser Aura II lundogco