

Osaelva Kraftverk AS
c/o Forte Vannkraft AS
Pb 1424 Vika
0115 OSLO

Vår dato: 30.01.2024

Vår ref.: 202212658-21 Oppgis ved henvendelse

Deres ref.:

Saksbehandler:

Kari Tønset Guttvik kagu@nve.no

Osaelva kraftverk - Osaelva - Indre Fosen kommune - Trøndelag - godkjenning av adkomst til kraftstasjon og opparbeiding av kraftstasjonstomt - del av detaljplan for miljø og landskap (del 1)

Vi viser til deres søknad om godkjenning av detaljplan for miljø og landskap for Osaelva kraftverk datert 24.01.2024 med 6 vedlegg av 04.11.2024.

NVE godkjenner nå del 1 av søknaden, dvs. det som gjelder adkomst til kraftstasjonen og opparbeiding av kraftstasjonstomta med påhugg.

Resterende del av detaljplanen, dvs. vannvei/tunell, dam, inntak, arrangement for vannslipp, vandringsløsning for ål og utløpskanal fra kraftstasjonen til elva, godkjennes senere (del 2).

Godkjenningen av detaljplan for miljø og landskap gjøres i to deler, fordi saksbehandlingen for hele anlegget ikke kan ferdigstilles før byggefristen går ut, 11.02.2024.

Vedtak

NVE godkjenner deler av fremlagte detaljplan for miljø og landskap «*Detaljplan for miljø og landskap – endelig – januar 2024 – Sofienlund*», (mottatt 24.01.2024), med 6 vedlegg (mottatt 04.11.2023), for bygging av Osaelva kraftverk i Osaelva, Indre Fosen kommune. Godkjenningen gjelder bygging av adkomstveg til kraftstasjonen, legging av rør under adkomstveg ved kraftstasjonen (nedre del av vannvei) og opparbeiding av kraftstasjonstomt til påhugg.

Godkjenning – del 1 - gis på følgende vilkår:

1. Dere skal orientere oss om dato for oppstart av anleggsarbeidet senest 7 dager før planlagt start. Vi skal også orienteres ved viktige eller kritiske faser i anleggsarbeidet.



2. Eventuelle private vannforsyningsinteresser, som kan påvirkes av tiltaket må kartlegges, og om nødvendig må relevante og forholdsmessige tiltak gjøres. Eventuelle tiltak sendes Mattilsynet og NVE til orientering.
3. Hogst skal foregå utenom hekketida til fugl (1. april-31. juli).
4. På berørte arealer (inkludert deponiarealer og veier) skal vekstlag/dyrkajord tas vare på/legges i ranker (for framtidig flytting eller gjenbruk/tilbakeføring). Duk legges under deponerte masser i tilfeller der de siden skal flyttes/fjernes.
5. Deler av deponi på nedsiden av snuplass ved kraftstasjonen skal fjernes, og området tilbakeføres til før-tilstand i prosjektets slutfase. Gjelder området mellom høydekote 15 moh. og ca. 17 moh. (jf. kartvedlegg 2 d).
6. All stein fra sprenging for kraftverket (kraftverkstomta) skal gjenbrukes eller deponeres innenfor areal godkjent i dette vedtaket. Det må avklares med Statsforvalteren om det kreves egen tillatelse etter forurensingsloven.
7. Risikovurdering og tiltaksplan utarbeides for å hindre store rystelser fra sprengning som kan utløse skred (jf. geoteknisk rapport). Om nødvendig må relevante og forholdsmessige tiltak gjøres. Vurderingen sendes oss til orientering.
8. Resten av detaljplanen skal godkjennes før anleggsarbeid kan starte på tunnel, dam/inntak, utløp og tilhørende anleggsdeler.
9. Det som godkjennes skal inngå i en sluttrapport innen miljø og landskap som sendes NVE innen ett år etter idriftsettelse. Rapporten skal dokumentere at anlegget er bygget i samsvar med konsesjon, godkjent detaljplan og forutsetninger/endringer som er godkjent i løpet av byggeprosessen. [Link til mal.](#)

Detaljplan for miljø og landskap har grunnlag i konsesjonsvedtak av 12.12.2012 med notatet «*Bakgrunn for vedtak*» KSK-notat 67/2012. Vilåårene og forutsetningene er justert i ny konsesjon; «*Ny konsesjon til redusert alternativ for Osaelva kraftverk - uten regulering av Ytre Osavatn*» av 17.12.2015. Detaljplanen må være i samsvar med vilkår og forutsetninger gitt i konsesjonen. NVE kan kreve ytterligere detaljering for alle deler av tiltaket. Slike planer skal godkjennes av oss før arbeidet settes i gang.

Godkjenningen (del 1) har hjemmel i konsesjonen datert 17.12.2015, post nr. 4.

Tilsyn

NVE kan følge opp anlegget med inspeksjon.

Anlegget er både for planlegging, bygging og senere drift underlagt bestemmelser om internkontroll etter forskrift om internkontroll etter vassdragslovgivningen (FOR 2011-10-28 nr. 1058 IK-vassdrag). Ved tilsyn på anlegget vil NVE kontrollere at internkontroll etter denne forskrift er etablert.



Vår behandling av søknaden

Tillatelse til bygging av Osaelva kraftverk ble gitt til Osaelva kraftverk AS av Energidepartementet (tidligere Olje- og energidepartementet) den 11.02.2014, etter klage på NVE sitt konsesjonsvedtak av 12.12.2012. Reguleringen av Ytre Osavatn ble senere frafalt etter søknad fra regulanten 17.12.2015 (nytt konsesjonsvedtak). Nå bygges et elvekraftverk uten regulering. Plasseringen av inntaksdammen ble noe endret i forbindelse med den siste konsesjonsendringen. Dammen ble flyttet litt oppover i vassdraget (ca. 60 m) og damhøyden ble tatt noe ned (ca. 1 m). Inntaket ble i konsesjonen godkjent på 100,2 moh. Denne kan endres i detaljplan, og endres til ca. 99 moh. Byggefristen ble forlenget til 11.02.2024 etter søknad i vedtak av 21.03.2019.

Grunn- og fallrettseierne søkte opprinnelig om konsesjon sammen med Trønder Energi og Fosen Kraft AS, men inngikk senere en leieavtale for fallrettigheter og grunnarealer med Osaelva Kraftverk AS for videre utvikling av prosjektet. Osaelva Kraftverk AS eies nå av Forte Vannkraft AS og Fosen Kraft AS.

Detaljplanen

Den framlagte detaljplanen for miljø og landskap beskriver hvordan byggingen av det konsesjonsgitte anlegget er planlagt gjennomført. Videre her beskrives hele prosjektet, selv om det nå bare er en del som godkjennes. Dam, inntak, vannslipp, fiskevandring osv. vil bli mer detaljert beskrevet senere i neste vedtak (del 2 av detaljplangodkjenningen).

Det er utarbeidet arealbruksplan for de områdene som blir berørt av anlegget. Før byggestart skal inngrepsgrensen, markeres i terrenget. Inngrepsgrensen er markert på arealbruksplanen. I vår godkjenning legger vi til grunn arealbrukskart i mottatt detaljplan «*Detaljplan for miljø og landskap – endelig – januar 2024 – Sofienlund*», (mottatt 24.01.2024), med 6 vedlegg (mottatt 04.11.2023).

Vannveien er tunnel i fjell. Det vil bli ca. 12 m med nedgravd rør under adkomstveien fram til kraftstasjonen.

Konsesjonen fastsatte inntak på kote 100,2 moh., men åpnet for justering i detaljplanen. Ved ekstreme flommer (ex Q200) vil flomvannstanden kunne nå opp mot veien (veibrua), utbygger har derfor senket inntaket til kote 99,2 moh., slik at kraftverket ikke skal påvirke flomvannstigningen.

Inntaksmagasinet vil bli begrenset til rundt 1 dekar, og strekker seg nesten helt opp mot veibrua ca. 1 m under Ytre Osavatn. Vannspeilet vil maksimalt bli hevet ca. 3 m nede ved demningen, men vandybden vil gradvis bli mindre oppover til det går i null. Det er stein og fjell helt opp i dagen på damstedet, og utbygger vurderer derfor at sidene ikke vil være eksponert for mer utvasking med denne utbyggingen.

Inntaket skal konstrueres med vandringsløsning for opp- og nedvandring av ål. I tilknytning til dammen vil det bli etablert arrangement for slipp av minstevannføring på 200 l/s hele året. Vei til inntaket - en bygdevei av god standard vil bli benyttet, og det blir bare tillaget en ca 100 m lang avkjøring fra bygdeveien med snu- og parkeringsplass ved inntaket.



Kraftstasjonen har en beliggenhet rett nedenfor Fv. 718. Det blir en betydelig fjellskjæring for å gjøre nødvendig plass til stasjonen. Denne vil bli sikret med et solid gjerde på oppsiden langs hele skjæringen. For oppfylling av tomta, vil det være et behov for en permanent deponering av 2-300 m³ med gravemasser/sprengstein hovedsakelig fra stasjon og påhugg til vannveien, samt for avløpskanalen. Dette vil da bli en fremtidig snu- og parkeringsplass. Deponiet ved stasjonen arronderes med en mur av naturstein mot elva.

Kraftstasjonen vil bli plassert på ca. kote 18 moh., med senter turbin på kote 20 moh. Avløpskanalen har en bunn på rundt kote 16 moh., slik at avløpet går ut i hovedløpet 80 m nedenfor fossen (konsesjonen angir maksimalt 80 meter). Topp avløpsvann blir da rundt 16,5 moh., noe avhengig av vannføring i elva. Fra kraftstasjonen og ut til elva blir det en avstand på ca. 30 meter. Her sprenges det en kanal igjennom en liten fjellrygg slik at avløpsvannet kommer ut i hovedelva som fastsatt i konsesjonen. Det vil derfor ikke bli nødvendig med steinsetting av kanalen for å forhindre erosjon.

For å grave og bygge den 222 meter lange veien inn til kraftstasjonen, kreves det gravemaskiner med litt størrelse, som også krever stor plass for å kunne arbeide. Det er planlagt med en ferdig veibane med 5 m bredde med tillegg av 1,5 m grøft på oversiden og varierende veiskråning på nedsiden med fra 2 til 10 m. Total arbeidsbredde for veitraséen blir da med minst 20 meter for hele denne strekningen, som vist på arealbruksplan. Breddebehovet kan variere avhengig av flere faktorer som sidehelning, massetyper osv. Her har terrenget en bratt sideskråning på hele strekningen, og arbeidsbredden er derfor satt til 30 m på arealbruksplan.

Entreprenør vil bli informert om maksimal arbeidsbredde langs rørgata og dette vil bli jevnlig fulgt av byggeleder under utbyggingen. I anleggstiden vil brukbare stedlige grus-, steinmasser og borkaks bli deponert langs og på veien samt på deponi. Foringsrørene kommer i 6 eller 12 meters lengder og vil bli sveist sammen på stedet og skjøvet inn i boretunnelen. Stålrørene vil bli mellomlagret nede på riggplass 0.

Statnett har godkjent tilkoping til nett for Osaelva kraftverk mot at det er inngått en produksjonstilpasningsavtale med Trønderenergi Produksjon som er balanseansvarlig. Nettselskapet AS har bekreftet at det er kapasitet i regionalnettet og lokalnettet. Det eksisterer allerede ei 22 kV kraftlinje opp forbi kraftverket. Denne lokale 22 kV linja har kapasitet til å kunne ta imot kraften fra Osaelva uten forsterkninger. Det er inngått nettilkoplingsavtale med Nettselskapet AS hvor de bygger dette under sin områdekonsesjon.

Alle områder som skal settes i stand etter anleggsfasen skal settes i stand etter prinsippet om naturlig revegetering. Toppmasser og undergrunnsmasser sorteres hver for seg, tas vare på og benyttes ved istandsetting av berørte arealer. Avdekkingsmassene (toppjorda) skaves av som første trinn i anleggsarbeidet på det enkelte delområde og lagres i ranker på siden (eller på avsatte arealer til dette) før de føres tilbake igjen ved istandsetting av berørte arealer ved anleggsfasens slutt.

Detaljplanen ble sendt på høring 06.11.2023 til Fosen naturvernforening, Trøndelag Fylkeskommune, Indre Fosen kommune, Statsforvalteren i Trøndelag, Nettselskapet AS,



Fosen reinbeitedistrikt – driftsgruppe sør, Sametinget, med kopi til Fosen Energi AS, Direktoratet for mineralforvaltning, Miljødirektoratet, Mattilsynet og Forte AS.

Regulanten har sendt kommentarer til høringsinnspillene av 05.01.2024. Disse omtales under vurdering av høringsinnspill.

Høringsuttalelser

Høringsuttalelsene gjengis i kort versjon (det viktigste). De kan leses i full tekst på konsesjonssaken [Osaelva kraftverk på NVEs nettsider](#).

Sametinget

Minner om aktsomhets- og meldeplikten etter kulturminneloven §8.

Indre Fosen kommune

Indre Fosen kommune er positive til at det bygges et vannkraftverk i Osaelva. Det forutsettes at utbyggingen forgår på en måte som er til minst mulig ulempe for natur og miljø. De vil at overskuddsmassene brukes til samfunnsnyttige formål, aller helst i nærheten av anleggsområde. Massedisponeringen må skje i samarbeid med kommunen. Det forutsettes at det tas hensyn til det eksisterende vannledningsnettet som ligger i elveløpet oppstrøms brua ved Ytre Osavatn.

Det forutsettes at støynivået innendørs i de nærmeste boligene i driftsfasen ikke overskrider grensene som er satt i gjeldende regelverk (<42 dB over døgnet). Det forutsettes at det er stille mellom 23.00 og 07.00 i anleggsfasen.

Det forutsettes at tiltaket ikke forverrer flomsituasjonen ved eksisterende bru ved utløpet av Ytre Osavatn.

Det forutsettes at løsningen for åle-vandring forbi demning og kraftverk fungerer som planlagt (både opp og ned). Ålebestanden må overvåkes før og etter utbygging for å se om tiltakene fungerer etter hensikten. Det forutsettes at det legges opp til et manøvreringsregime som ivaretar hensynet til anadrom fisk nedstrøms utløpet fra kraftverket.

Mattilsynet

Det bør kartlegges om anlegget kan skape konflikt med eventuelle private vannforsyninger.

Statsforvalteren

Landbruk – Statsforvalteren bemerker at adkomstveien delvis går over dyrka mark. Det vises til skjerpa Jordvern. Det henstilles til at det søkes løsninger for adkomstvegen hvor inngrepet i jordressurser unngås/minimeres. Vi ser også at det er planlagt midlertidig inngrep i dyrka mark, slik som jordkabel og kraftgate. Vi henstiller til at alternativ som ikke berører dyrka mark vurderes. Der hvor dette ikke er mulig, henstiller vi til å minimere inngrep på dyrka mark. For eventuelt midlertidig beslag av dyrka mark er det avgjørende at jorda blir like god igjen etterpå. Det vises til retningslinje i Regional plan for arealbruk



2022-2030 som sier følgende: «ved eventuell midlertidig omdisponering av dyrka jord skal det utarbeides en plan som sikrer at jordressursen blir ivaretatt på best mulig måte». Ved utarbeidelse av slik plan er det viktig å benytte seg av jordbruksfaglig/ agronomisk fagkompetanse. Jordkabelen må legges tilstrekkelig dypt slik at den ikke kan komme i konflikt med jordbruksdrifta, herunder pløying, drenering, mm. Vi ber også om at det legges til rette for foryngelse for å få opp ny skog på områdene med midlertidig arealbeslag der skog er blitt fjernet.

Basert på erfaringer fra anleggsarbeid i senere tid og med den økte risikoen for ekstremhendelser og styrtregn, mener vi det bør foreligge en plan med ulike tiltak som raskt kan igangsettes ved slike tilfeller. Det må også planlegges når omlegging av elva skjer, slik at man velger en periode med lav vannføring.

Statsforvalteren anbefaler videre at det brukes konsulent for å sikre best mulig forhold for fisk og ål. For ål sin del er det viktig å tilrettelegge for alle stadiene av ål. De øverste 80 meterne på anadrom strekning får fraført vann, og det må sikres at dette ikke påvirker vandringsmulighetene til ål. Gytt rogn må ikke fryse eller tørrelleges fram til klekking. Endret sedimenttransport vil kunne påvirke rogn, og plommeseekkyngel negativt.

Kraftverket ligger tett på bebyggelse. Vi kan ikke se at det er foretatt en støyutredning, og vil henstille om at det blir foretatt i henhold til T-1442/21. Grenseverdier i tabell 2 for industristøy, eventuelt tekniske installasjoner, bør legges til grunn. Dersom støyutredningen viser at området kan være utsatt for støy over disse grenseverdiene, bør avbøtende tiltak beskrives, og det bør legges fram dokumentasjon på at grenseverdier og kvalitetskriterier kan tilfredsstilles. Avbøtende tiltak bør sikres gjennom tillatelsen.

Det vurderes som positivt at toppmasser og gravemasser fra vei, samt sprengmasser fra påhugg vil bli benyttet i prosjektet. Et overskudd på 2 755 kubikk borekaks vil bli deponert på deponiplass vist i arealplanen. Vi minner om at overskuddsmasser fra bygge- og anleggsprosjekter anses som næringsavfall og skal deponeres på godkjent avfallsmottak for slike masser.

Miljødirektoratet

Miljødirektoratet har kommentarer knyttet til vandringsløsninger for ål og hensyn til laksefisk og andre ferskvannsorgansimer. Dette tas inn i delgodkjenning 2, og behandles nærmere der.

Trøndelag fylkeskommune

Når det gjelder kulturminner vurderer Fylkeskommunen det slik at det er liten risiko for at planen vil komme i konflikt med automatisk fredete kulturminner, og vi har derfor ingen særskilte merknader til planforslaget. De minner om ansvaret for at aktsomhets- og varslingsplikten overholdes.

Fylkeskommunen mener at ved etablering av deponiområder må det legges vekt på å unngå avrenning til vassdrag.



Konsesjonær har på eget initiativ sendt kommentarer til høringsuttalelsene (04.01.2024), disse omtales der det er relevant under vurderinger av høringsinnspillene.

Vurderinger av høringsinnspill

I det følgende vurderes innspill innkommet i høringsrunden, med hovedvekt på det som gjelder delgodkjenning 1: adkomst til kraftstasjonen og opparbeiding av kraftstasjonstomta.

I høringen har det kommet presiseringer og mer kunnskap om tema som allerede har hatt fokus i konsesjonssaken. Nye tema kommenteres særskilt.

Jordhensyn har fått økt fokus i årene etter konsesjonsvedtaket. Dyrka mark og plan for jordressurser var ikke et tema i konsesjonen og konsesjonsbehandlingen. Vilkår i detaljplanen om etterbruk må være utgått av konsesjonen. Ellers kan det være avtale mellom konsesjonær og grunneiere. Alternativt kan det være vilkår i kommunens dispensasjon fra kommuneplanen.

I utgangspunktet skal areal som blir tatt i bruk midlertidige i anleggsperioden, som f.eks. rigg- og lagerområde og deponi, tilbakeføres til slik det var/til den bruk det var før anleggsarbeidet ble påbegynt. Dersom grunneier ønsker noe annet, må det tas opp både med konsesjonæren, NVE og ev. kommunen. Når det gjelder permanent endring av areal, som f.eks. til vei, kraftstasjon o.l. vil NVE alltid sette vilkår om istandsetting. Vi setter vilkår om at vekstmasser skal tas vare på og brukes til dette.

Varsling og aktsomhetsplikt på kulturminneområdet er konsesjonærens ansvar, og dette er tatt med i detaljplanen.

Rene toppmasser og sprengningsmasser er planlagt brukt i prosjektet, noe som vurderes som positivt av høringsparter. *Massedeposering* av borekaks kommenteres både av kommunen og Statsforvalteren, og også indirekte av Fylkeskommunen (jf. faren for avrenning til vassdrag). Deponering for borekaks, skal skje etter godkjente arealplaner (kommunen). Statsforvalteren skal behandle saken etter forurensningsregelverket. Detaljplanen anviser områder for mulig midlertidig eller permanent lagring av rene masser. Konsesjonær er selv ansvarlig for å avklare behovet for dispensasjon fra kommunens arealplaner og tillatelse fra Statsforvalteren.

Flere høringsparter påpeker faren for å påvirke vannledningen ut fra Ytre Osavatnet. Regulanten opplyser at ved å frafalle reguleringen (i opprinnelig prosjekt), bygge elvekraftverk uten regulering, og ved å redusere høyden på dammen med 80 cm (fra 100 til 99,2 moh.), vil de forsøke å unngå å berøre brua og problematikken rundt vannoppstuing pga. denne. Det som lå i opprinnelig plan, knyttet til reguleringen av vatnet og mulig behov for flomavledningstiltak (kanalisering og rørlegging) utgår. Dermed er det ikke planlagt å gjøres noe på oppstrøms side av vegbrua der vannledningen ligger.

Mattilsynet peker på viktigheten av å kjenne til private vannuttak på påvirket elvestrekning. Vi mener at det er tiltakshavers ansvar å skaffe oversikt over dette, og eventuelt gjøre tiltak.



Støy

Kommunen peker på ansvaret tiltakshaver har for å holde anlegg og drift innen støyregelverket. Kraftstasjonsbygningen bør være prosjektert og utført i tråd med gjeldende støygrenser, jf. Retningslinjer for behandling av støy i arealplanlegging T-1442/2021 av 11.06.2021.

Statsforvalteren peker på manglende støyutredning. Regulanten skriver i e-post at anlegget er planlagt med løsninger for å redusere støy, og at det er Osaelva Kraftverk sitt ansvar at støynivået kommer under de grenseverdiene som er satt i lovverket. Dette kan dokumenteres nærmere i oppstart av prosjektet.

I forbindelse med anleggsarbeid og seinere drift av anlegget kan det oppstå problemer med støy. Problemet kan bli særlig stort når anlegget er plassert nær bebyggelse, slik som i dette prosjektet, hvor nærmeste bolighus er ca. 80 m unna.

Statsforvalteren som forurensningsmyndighet kan i utslipptillatelsen for anleggsfasen sette vilkår om støydempende tiltak, som for eksempel at det ikke er tillat med sprenging og anleggskjøring om natten. Og, dersom det viser seg at støy fra kraftstasjonen er et vesentlig problem, kan anleggseier bli pålagt å iverksette ytterligere støymålinger og støydempende tiltak¹.

NVE mener det er viktig at prosjekteringen og byggingen av kraftstasjonen gjøres med tanke på at støy reduseres til et minimum. Vi tilrår at konsesjonæren kontakter Statsforvalteren for å avklare behov for dokumentasjon og/eller søknader.

Ål, laksefisk, ferskvannsorganismer

Funksjonell opp- og nedvandring for ål er vilkår i konsesjonen, og vektlegges av flere høringsparter. Forholdene for laks- og sjørret og andre ferskvannsorganismer har også vilkår i konsesjonen. Blant annet skal vannet føres ut i hovedløpet innen 80 meter fra fossen for å redusere tap av gyte- og oppvekstareal, og for å unngå tørrlegging/innfrysing av rogn. Det skal installeres omløpsventil (fiskeventil), som følges opp videre i detaljplanleggingen del 2. Disse delene av prosjektet skal gjennomgå og kontrolleres mer før godkjenning (del 2) og bygging. Det vil bli satt krav om oppfølgende undersøkelser.

Konsesjonæren bes gjøre risiko- konsekvensvurderinger knyttet til faren for at fisk kommer i kontakt med turbinene. Dette må gjøres før godkjenning av valgte løsninger (del 2), slik at eventuelle justeringer av byggetekniske forhold kan gjøres om nødvendig.

Vurdering av flom og skredfare

I NVE Atlas er det angitt aktsomhetsområde flom langs hele elva. Det er også angitt mulige marine leireflater både ved inntaket og ved kraftstasjonen.

Ifølge konsesjonen skal inntaket bygges slik at det ikke medfører økt fare for oppstuvning og neddemming av strandlinja opp til og med Ytre Osavatn. Det er kjente problemer med

¹ [Avfall, forurensning og støy – faktark 2/2015 NVE](#)



oppstuvning ved brua i utløpet av vatnet. Viktigheten av å hindre forverring av flomforhold er påpekt i bakgrunnsnotatet til konsesjonen.

Aktsomhetsområdet ved inntaket var tema på befaringsden 24.11.2023. På spørsmål om mulig naturfare (marin leire) i området ved utløpet av Yter Osavatn og ut mot elvedalen, svarte konsesjonær at temaet var vurdert, men ikke tillagt vekt i videre prosjektering, da dammen skal stå på fjell.

Med hensyn til marine avsetninger og kvikkleire er det utarbeidet en separat geologirapport. Det er konstatert leiravsetninger med kvikkleiresymptomer på oppsiden av Sørfjordvegen. For å unngå at disse skal utsettes for større rystelser i forbindelse med utsprenget av tomten for kraftverket, anbefales det i rapporten at arbeidet utføres med svakest mulige sprengladninger og at det vurderes pikking.

Vurderinger etter naturmangfoldloven

Alle myndighetsinstanser som forvalter natur, eller som fattet beslutninger som har virkninger for naturen, plikter etter naturmangfoldloven § 7 å vurdere planlagte tiltak opp mot naturmangfoldlovens relevante bestemmelser.

Saken har vært opplyst gjennom konsesjonsbehandling og i denne prosessen har naturmangfoldloven kapittel II blitt vurdert. Vurderingene etter naturmangfoldloven som ligger til grunn for konsesjonen er tilstrekkelig konkrete, oppdaterte og dekkende for godkjenningen av detaljplanen. NVE har derfor ikke foretatt nye vurderinger av tiltaket som helhet etter prinsippene i naturmangfoldloven §§ 8-12 og viser til vurderingene som er gjort i konsesjonsprosessen. Det er ikke kommet nye registreringer/ kunnskap av betydning i «Artskart» og «Naturbase» for området som påvirkes av anlegget og det ferdige kraftverket.

Selv om det ikke er påvist fremmede arter i eller i nærheten av tiltaksområdet, så gjelder aktsomhetsplikten. Det skal gjøres relevante tiltak for å hindre innførsel og spredning av fremmede arter.

Begrunnelse for særlige vilkår

Der godkjente permanente inngrep avsatt i arealbruksplanen gjør at kantvegetasjon/kantskog må hogges/fjernes, er det hjemlet i konsesjonen og i godkjent detaljplan. Hvis slik vegetasjon skal fjernes på tilgrensende områder, hvor dette ikke tidligere er godkjent, skal det søkes om dette til Statsforvalteren. Anlegget er i/ i nærhet av kantvegetasjonssonen langs vassdraget, dette er et viktig levested for flere arter, blant annet fugl. Hogst må derfor foregå utenom hekktida til fugl (1. april-31. juli).

Tiltakets konsekvenser på landskap har fokus. Anleggsgjennomføring, sluttarrondering og revegetering vil ifølge tiltakshaver bli gjennomført med henblikk på områdets bruk og karakter i omkringliggende terreng. Kommunen kan stille krav om plan for disponering av jordressurser i sin dispensasjonsbehandling.

Arrangement for minstevannføring, krav om skilting og merking – godkjennes i del 2.



Neste fase i godkjenningen

For neste fase i godkjenningen ber vi om mer detaljering av inntak, dam og vandringsløsninger, og at det sikres at flomvannstigningen ikke fører til økte flomproblemer oppstrøms vegbrua. Vi minner også om at opparbeiding av utløpet må gjøres i perioden juli-september.

Forhold som må være avklare før arbeidet kan starte

Plan- og bygningsloven

Tiltaket må være i samsvar med kommuneplanen sin arealdel og gjeldende reguleringsplaner. Dette gjelder selv om tiltaket har fått konsesjon, og dermed er unntatt fra byggesaksbehandling etter plan- og bygningsloven, jf. forskrift om byggesak (FOR 2010-03-26-488 - byggesaksforskriften) § 4-3 første ledd. Dispensasjon fra gjeldende arealplan er gitt av Indre Fosen kommune etter søknad.

Dere må og sørge for at tiltaket blir gjennomført i samsvar med plan- og bygningsloven og tilhørende forskrifter. Dette gjelder særlig reglene i plan- og bygningsloven om tekniske krav (§ 29-5), og krav til produkt til byggverk (§ 29-7) med tilhørende deler av byggeteknisk forskrift.

Damsikkerhetsforskriften

NVE har satt Dam Osaelva i konsekvensklasse 0 og vannveien til Osaelva i konsekvensklasse 2 (NVE ref. 200804406-10). For vassdragsanlegg i konsekvensklasse 1 eller høyere skal NVE godkjenne tekniske planer før byggestart. For vassdragsanlegg i konsekvensklasse 0 er det ikke krav om godkjenning av tekniske planer før byggestart, men NVE skal ha tilsendt en sluttrapport senest 6 måneder etter at byggearbeidene er avsluttet. Delgodkjenning 1 av detaljplan for miljø og landskap omfatter ikke vannveien, som godkjennes senere.

Naturforekomster, landskapsområder og kulturminner

Vi minner om post 3 om konsesjonærens ansvar ved anlegg/drift og post 6 om kulturminner, som konsesjonæren må følge opp i forkant av og under anleggsperioden. Det er ikke påvist automatisk fredete kulturminner (jf. kulturminneloven § 4) innenfor tiltaksområdet. Tiltakshaver opplyser at sametinget ut fra dette ikke har merknader til tiltaket. Videre opplyser tiltakshaver at aktsomhetsplikten vil bli fulgt under anleggsarbeidet og eventuelle funn vil bli meldt og arbeid stanses.

Privatrettslige rettigheter

Vi gjør oppmerksom på at konsesjonæren må sørge for å skaffe seg nødvendige privatrettslige rettigheter før anleggsarbeidene starter.

Nødvendige tillatelser etter annet lovverk

Før anleggsarbeidet starter må konsesjonæren innhente nødvendige tillatelser etter annet lovverk. Vi minner om at det for anleggsarbeid som medfører støy og fare for forurensning



til vassdrag, tunnel-driving mm., trengs tillatelse etter forurensingsloven (Statsforvalteren).

Det skal sendes inn dokumentasjon til Indre Fosen kommune når anlegget er ferdig bygd

Når anlegget er ferdig bygd, skal dere sende kartdata i egnet format med alle fysiske anlegg til Indre Fosen kommune, slik at kartdata kan gjøres tilgjengelige på en enkel måte, jf. byggesaksforskriften § 4-3 fjerde ledd.

Klageadgang

Vedtaket kan påklages, se orientering om rett til å klage på siste side.

Med hilsen

Kristian Markegård
direktør

Mari Hegg Gundersen
seksjonssjef

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



Orientering om rett til å klage

Frist for å klage	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. 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 e-postadresse 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.

**Mottakerliste:**

Osaelva Kraftverk AS

Kopimottakerliste:

MILJØDIREKTORATET

Sametinget / Samediggi

Mattilsynet

Fosen Naturvernforening

Trøndelag fylkeskommune

INDRE FOSEN KOMMUNE

STATSFORVALTEREN I TRØNDELAG

Fosen reinbeitedistrikt - driftsgruppe sør