

NVE
Att: Ingrid Haug
nve@nve.no

Dato: 29.12.2022

Vår referanse:
Berild kraftverk

Deres referanse:
202120523-3

Vår saksbehandler:
Knut Peder Voldset

BERILD KRAFTVERK – VEDR. KRAV OM REVISJON AV KONSESJONSSVILKÅR, INNFJORDSELVA

Vi viser til NVEs brev av 07.11.22, i forbindelse med kravet om revisjon av konsesjonsvilkår for Berild kraftverk, som er framsatt av Innfjorden Elveeierlag.

NVE ber i brevet Rauma Energi Produksjon AS (REP) om å kommentere de konkrete forhold som er tatt opp i kravbrevet, i tillegg til å vise til og/eller legge fram dokumentasjon som er relevant for kravet, samt eventuelle forbedringsmuligheter og behov for nærmere utredning.

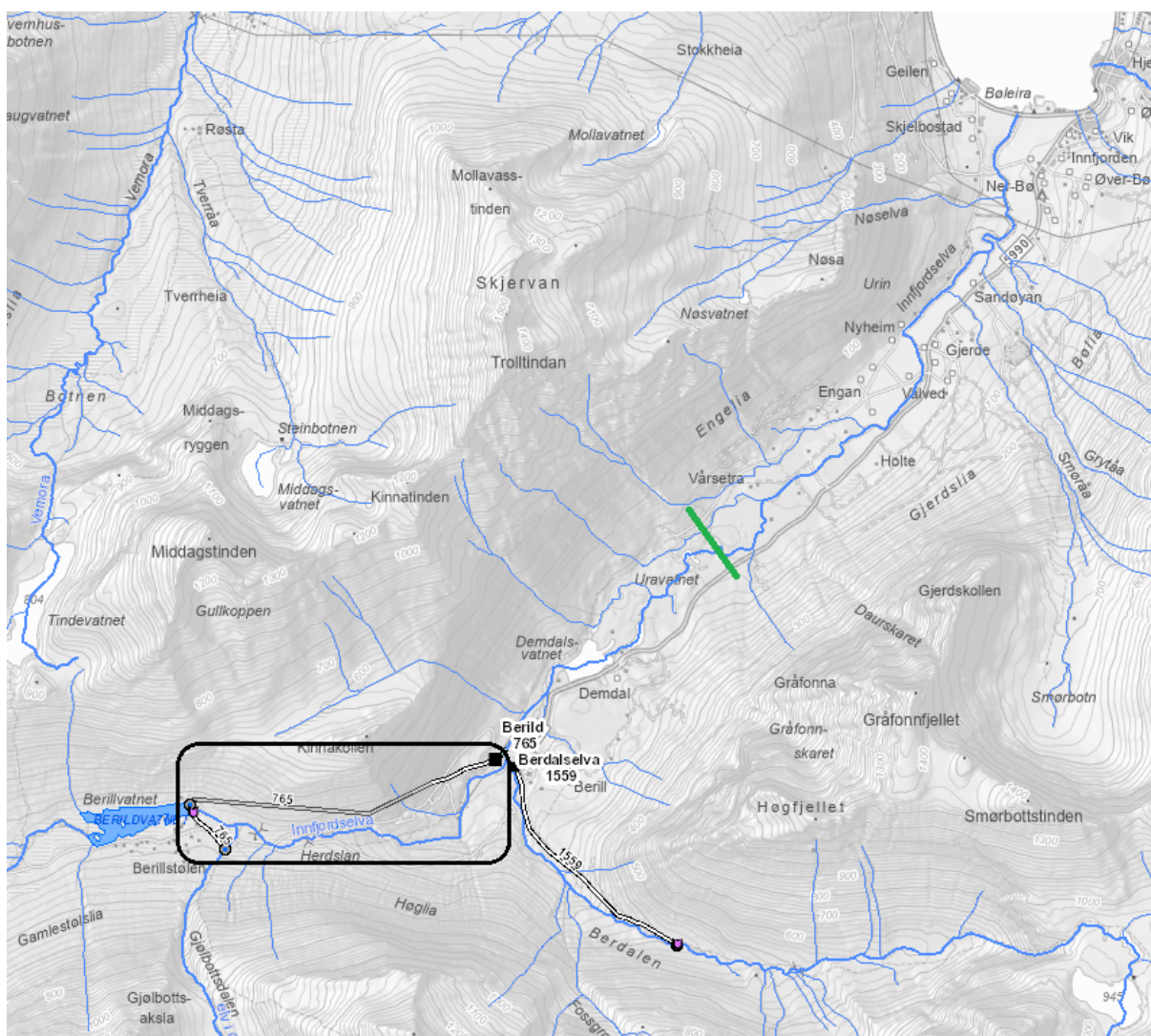
I tillegg til de to konsesjonene NVE har vist til, fra h.h.v. 1952 og 1957, ble det gitt konsesjon, meddelt ved kongelig resolusjon av 6. mars 1998, i forbindelse med bygginga av nåværende Berild kraftverk.

Vi vil innledningsvis peke på at det, basert på vilkårene for foreliggende konsesjon fra 1998, allerede er iverksatt flere tiltak for å ivareta hensynet som ligger til grunn for det framsatte kravet. Etter at REP fikk informasjon om kravet tidligere i høst, har vi gjennomført et møte med Innfjorden Elveeierlag, den 14.09.22. Etter dette møtet ser vi det som sannsynlig at kravet om vilkårsendring ikke ville blitt framsatt, dersom nåværende representanter for laget var kjent med de tiltak som allerede er iverksatt, herunder tiltak som er gjort etter tidligere avtale mellom REP og Innfjorden elveeierlag.

Under følger nærmere opplysninger om kraftverket, samt tiltak som er iverksatt siden idriftsettelsen for å ivareta hensynet til laks og sjøørret i Innfjordselva. Dokumentasjon som er relevant for saken er markert med uthevet skrift.

Berild kraftverk i Innfjorden ble satt i drift i 1999, og utnytter 275 m fall, fra inntaket i Berildvatnet til kraftstasjonen på Berild. Kraftverket har reguleringsmagasiner i Taskedalsvatnet og Sjøbolet, samt en mindre overføring fra Storstaugrova til Berildvatnet. Berildvatnet har en reguleringshøyde på 1 m, og har flomløp til det naturlige elveløpet mot Berild. Elva fra Berildvatnet løper sammen med Berdalselva og utløpet fra kraftstasjonen, før den renner ut i Demdalsvatnet. Derfra går elva i grov steinur via Uravatnet til i øvre del av Innfjordselva, der Svarthølen er definert som øvre grense for den anadrome strekningen av elva, ca. 2,4 km nedstrøms for kraftstasjonen. Se også kartutsnitt på neste side.

I konsesjonen fra 1998 (vedlegg 1) er det bl.a. stilt krav om slipp av minstevannføring (200 l/s) fra Berildvatnet, i perioden 15. mai - 31. august. Her finnes dokumentasjon i form av **logg for slipp av minstevannføring**, fra idriftsettelsen til d.d.. Videre stiller konsesjonen fra 1998 krav om at start/stopp-kjøring ved lave vannføringer skal reduseres til et minimum, og at konsekvensene for fiskeinteressene ved slik kjøring, skal dokumenteres.



Skisse på kartutsnitt hentet fra NVE Atlas, som viser strekningen fra Berildvatnet til sjøen, i Innfjorden. Vannveien mellom inntaket i Berildvatnet og Berild kraftstasjon er markert med svart, mens øvre grense for anadrom strekning i Innfjordselva er markert med grønn strek.

Ved idriftsettelsen hadde Berild kraftverk bare én turbin, der type og størrelse på aggregatet medførte behov for start-stoppkjøring av kraftverket, i perioder med lite tilsig. Konsekvensene av kjøremønsteret i de første driftsårene ble kartlagt i en omfattende habitatundersøkelse i Innfjordselva («Fiskebiologiske undersøkelser i Innfjordselva, Rauma kommune, 2004-2009» NTNU, Arnekleiv m. fl.). Rapporten fra 2010 inneholder bl.a. en mengde måledata om vannføring og vannstandsending i elva ved start-stoppkjøring av kraftverket, samt en faglig vurdering av konsekvensene for vilkårene til fisken, i forbindelse med dette. Rapporten peker bl.a. på at

Demdalsvatnet og Uravatnet fungerer som flomdempingsmagasiner som reduserer vannføringsendringer nedstrøms for kraftstasjonen, og konkluderer med at «pulskjøringa» hadde relativt små negative konsekvenser i den anadrome strekninga av elva. Denne faglige vurderinga inngikk i saksgrunnlaget i forbindelse med **NVEs vedtak i 2011 (deres ref.: 200806646-10)**, om godkjenning av utvidelse av Berild kraftverk med en ekstra turbin.

Innfjorden Elveeierlag ønsket likevel at det skulle gjøres ytterligere tiltak, av hensyn til fisken. I 2012 ble det derfor gjort avtale mellom elveeierlaget og REP om å etablere en teknisk løsning for automatisk forbislipp av vann fra kraftstasjonen, når det er driftstans på kraftverket. Tiltaket kom i stand etter dialog mellom partene, i 2011 og 2012, der det foreligger **dokumentasjon av møter og korrespondanse mellom elveeierlaget og REP**, som viser at partene var omforente om tiltaket. Løsninga med forbislipp av vann v.h.a. en automatisk styrt ventil i kraftstasjonen er fortsatt i drift – også etter at kraftverket er blitt utvidet til to turbiner. I vårt møte med Innfjorden Elveeierlag den 14.09.22, ble det imidlertid klart at nåværende representanter for laget ikke var kjent med dette tiltaket, eller detaljene i den tidligere dialogen mellom partene.

Den 23.04.13 ble turbin nr. 2 i Berild kraftverk satt i drift. Utvidelsen med en mindre turbin i tillegg til den opprinnelige, har gjort at behovet for start/stoppkjøring er nær eliminert. Endringa i kjøremønsteret er dokumentert ved uttak av nettselskapets målerdata for produksjonen ved Berild kraftverk (vedlegg 2 og 3), i tiden h.h.v. før og etter idriftsettelsen av turbin nr. 2. Timeverdiene for periodene 01.01.10 - 22.04.13 og 23.04.13 - 01.11.22 viser at driftstida for kraftverket har økt fra ca. 73 %, ved opprinnelig installasjon, til ca. 98 %, etter idriftsettelsen av turbin nr. 2. Dette stadfester en vesentlig endring i kjøremønsteret ved Berild kraftverk, som samsvarer med forventningene en hadde ved utvidelsen av kraftverket, med hensyn til kraftverkets påvirkning på fiskens habitat.

Utover de her nevnte tiltak og forhold, gir også tilsiget fra Berdalselva, samt flere bekker nedstrøms for Berildvatnet, bidrag til en kontinuerlig vannføring i øvre del av Innfjordselva. Nærmere opplysninger om vannføringa finnes i **flomberegningene (datert 19.09.16)** som ble gjort i forbindelse med forrige **revurdering av dammene til kraftverket (deres ref. nr. 201505815-7)**.

REP vil videre peke på at vi i 2023 går i gang med ombygging av dam Berildvatn, basert på **NVEs godkjenning av teknisk plan og detaljplanen for miljø og landskap, for tiltaket (bl.a. deres ref.nr.: 202213315-9)**. Det er lagt til grunn for planene at dagens løsning for slipp av minstevannføring, etter gjeldende konsesjonsvilkår, skal videreføres.

Med bakgrunn i overstående, mener Rauma Energi Produksjon AS at vi har sørget for å oppfylle kravene som er beskrevet i konsesjonsvilkårene, og at vi har gjort tiltak som ivaretar de hensyn som er lagt til grunn for kravet fra Innfjorden Elveeierlag om revisjon av konsesjonsvilkårene, og samtidig de aktuelle tiltak som er nevnt i **NVE/Miljødirektoratets felles rapport om nasjonal prioritering av vannkraftkonsesjoner**.

Etter vårt syn støtter dette også vurderinga som er gjort i forbindelse med **den regionale vannforvaltningsplanen for 2022-2027**, der Innfjordelva ikke er prioritert m.h.t. ev. endring av minstevannføring.

I lys av overstående opplysninger tillater vi oss å be om en ny tilbakemelding dersom NVE ser det som aktuelt å vurdere ytterligere utredninger, eller foreslå nye opprustings- og utvidelsesmuligheter for Berild kraftverk, på nåværende tidspunkt.

Vi står til disposisjon ved behov for ytterligere informasjon, og avventer deres tilbakemelding.

Med vennlig hilsen



Knut Peder Voldset

Produksjonssjef

Rauma Energi Produksjon AS

knut@rauma-energi.no

Vedlegg 1: Konesjon, nytt Berild kraftverk (06.03.1998)

Vedlegg 2: Produksjonsdata for Berild kraftverk, 01.01.2010 – 22.04.2013

Vedlegg 3: Produksjonsdata for Berild kraftverk, 23.04.2013 – 01.11.2022