

Arendals Fossekompani ASA
Postboks 280
4803 ARENDAL

Vår dato: **24 MAR 2014**

Vår ref.: NVE 201301001-24 kv/macac

Arkiv: 311/019.Z

Deres dato:

Deres ref.:

Saksbehandler:

Marit Carlsen; 22 95 90 60 / maca@nve.no

Vurdering av konsesjonsplikt - opprustning og utvidelse av Bøylefoss kraftverk i Arendalsvassdraget, Froland kommune i Aust-Agder fylke.

Arendals Fossekompani ASA har søkt om vurdering av konsesjonsplikt for deres planer om opprustning og utvidelse av Bøylefoss kraftverk i Arendalsvassdraget. NVE mener at det ikke har fremkommet opplysninger som tilsier at de planlagte endringene i Bøylefoss kraftverk vil medføre nevneverdig skade eller ulempe for allmenne interesser i vassdraget. Planene er etter vår vurdering ikke konsesjonspliktige etter vannressursloven § 8. Vedtaket er gjort med hjemmel i vannressursloven § 18.

Søknad

Arendals Fossekompani ASA (AFK) har i søknad datert 1.2.2013 bedt NVE vurdere om deres planer for opprustning/utvidelse av Bøylefoss kraftverk er konsesjonspliktige etter vannressursloven § 8. Bøylefoss kraftstasjon er bygget ut i flere perioder, og installasjonene er av ulik alder. På lang sikt ønsker AFK å bytte ut alle de eksisterende aggregatene, men i denne omgang er det kun aktuelt å erstatte de fem eldste aggregatene, som ble installert i 1927. Neste skritt i oppgraderingen av Bøylefoss kraftstasjon vil først bli aktuelt om 20 – 30 år, og siste del av utskiftingen om 30 – 40 år. De fem eldste aggregatene som ønskes byttet ut nå har en total effekt på 25 MW og en samlet maksimal slukeevne på om lag 45 m³/s. Disse fem aggregatene er tenkt byttet ut med ett nytt. Det nye aggregatet vil få en effekt på 50 MW og en maksimal slukeevne på 90 m³/s. Totalt vil effekten økes med 25 MW og slukeevnen økes med 45 m³/s. AFK har beregnet at den årlige produksjonen vil ligge på rundt 433 GWh med det nye aggregatet, en økning på 45 GWh i forhold til i dag. Driftsvann gjennom de aggregatene som beholdes i kraftverket, totalt inntil 80 m³/s, vil fortsatt gå ut gjennom det eksisterende utløpet, mens driftsvann fra det nye aggregatet vil slippes ut i et nytt utløp om lag 180 meter syd for det eksisterende utløpet.

Det vil være behov for ny inntakstunnel, utløpstunnel og ny kraftstasjon i fjell. Tunnelmassene er anslått til om lag 100 000 m³. AFK planlegger å bruke disse massene til å utbedre og flomsikre en vei som går mellom Bøylefoss og Flatenfoss og en fotballbane i nærheten. Alle arealer som skal brukes til overskuddsmasser er enten eid av AFK eller AFK har tilegnet seg de nødvendige rettighetene.

E-post: nve@nve.no, Postboks 5091, Majorstuen, 0301 OSLO, Telefon: 09575, Internett: www.nve.no

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

Hovedkontor

Middelthunsgate 29
Postboks 5091, Majorstuen
0301 OSLO

Region Midt-Norge

Vestre Rosten 81
7075 TILLER

Region Nord

Kongens gate 14-18
8514 NARVIK

Region Sør

Anton Jenssensgate 7
Postboks 2124
3103 TØNSBERG

Region Vest

Naustdalsvn. 1B
Postboks 53
6801 FØRDE

Region Øst

Vangsveien 73
Postboks 4223
2307 HAMAR

AFK ønsker at NVE vurderer om de kan beholde de fem eldste aggregatene så lenge det er teknisk/økonomisk forsvarlig, og bruke disse til å produsere i flomsituasjoner. Det vil i så fall gi en tilleggsproduksjon på cirka 7 GWh per år.

AFK har fått gjennomført konsekvensvurderinger av tiltaket. Basert på disse vurderingene mener AFK at de planlagte endringene i Bøylefoss kraftverk ikke er konsesjonspliktige etter vannressursloven § 8.

Høring

Søknaden og konsekvensvurderingene har vært på en begrenset, lokal høring med høringsfrist 20.4.2013.

Høringsuttalelser

Froland kommune uttalte i brev datert 18.4.2013 at allmenne interesser neppe vil bli særlig berørt sammenliknet med dagens situasjon. De mener tiltaket kan gjennomføres uten konsesjon. Kommunen forutsetter at Arendals Fossekompani holder en nær kontakt med kommunen gjennom den videre planleggingen, spesielt med tanke på eventuelle påvirkninger på reguleringen av Nelaug magasin og vassdragets betydning som lakseelv.

Fylkesmannen i Aust-Agder uttalte i brev datert 18.4.2013 at informasjonen fra AFK om dagens forhold med tanke på fisk og hva tiltaket kan medføre av konsekvenser for fisk var ufullstendige og til dels feilaktig. Fylkesmannen forventer en vesentlig økning av oppvandrende laks i Arendalsvassdraget i tiden fremover, og at planene for Bøylefoss kraftverk derfor ikke bør gis fritak fra konsesjonsplikt. De mener at de omsøkte planene vil føre til endret driftsvannføring og kjøremønstre. Fylkesmannen fraråder at det gis konsesjonsfritak, og begrunner det med at Bøylefoss kraftverk vil være til skade for allmenne interesser både med og uten de planlagte endringene. De mener det bør knyttes en konsesjon til Bøylefoss kraftverk med tilhørende vilkår.

Aust-Agder fylkeskommune har i sin uttalelse datert 19.4.2013 frarådet at det gis fritak fra konsesjonsplikt. De mener det er positivt med økt energiproduksjon i eksisterende kraftverk, men at kraftverket både i dag og etter en opprustning/utvidelse vil være til ulempe for allmenne interesser. De ønsker at det knyttes konsesjon med naturforvaltningsvilkår til kraftverket.

Søkers kommentarer til uttalelsene

NVE sendte høringsuttalelsene til Arendals Fossekompani slik at de fikk mulighet til å kommentere innspillene. AFK skriver blant annet at de er godt orientert om den jobben som gjøres for å reetablere laks i vassdraget, men at de ikke kan se hvordan den planlagte opprustningen / utvidelsen av Bøylefoss kraftverk vil kunne påvirke laks i nevneverdig grad. De påpeker at vannføringen nedenfor utløpet vil være som før, og at dersom den planlagte flyttingen av utløpet viser seg å ha negative virkninger for laksen, vil de gjennomføre avbøtende tiltak. De skriver også at de vil ta hensyn til kommunens forutsetninger om videre samarbeid. Det er i følge AFK ikke relevant om kraftverket er til skade eller ulempe for allmenne interesser i dag, men at det som er relevant for spørsmålet om konsesjonsplikt er hvorvidt selve endringen vil medføre ytterligere konsekvenser av betydning. AFK mener at det ikke har fremkommet opplysninger som tilsier at tiltaket vil kunne medføre nevneverdige, ytterligere konsekvenser for allmenne interesser.

Tilleggsinformasjon og -høring

NVE har bedt AFK om mer utfyllende beskrivelse av dagens forhold og vurderinger av mulige fremtidige konsekvenser for anadrom fisk, i første rekke laks. Den 9.9.2013 mottok vi notatet "Fiskeundersøkelse og hydrologisk vurdering i forbindelse med utvidelse av Bøylefoss kraftstasjon"

(datert 3.9.2013), utarbeidet av Norconsult. I notatet konkluderes det med at virkningene av det omsøkte tiltaket vil bli svært beskjedne. NVE sendte notatet på høring 10.9.2013, med høringsfrist 13.10. 2013.

Tilleggsuttalelser

Fylkesmannen i Aust-Agder uttalte i brev 15.10.2013 at virkningene av det omsøkte tiltaket ikke vil bli vesentlig forskjellig fra slik det er i dag, men at de opprettholder sin fraråding mot fritak fra konsesjonsplikt med bakgrunn i at de ønsker konsesjonsbehandling med innføring av naturforvaltningsvilkår.

Aust-Agder fylkeskommune skrev i brev datert 1.11.2013 at de opprettholder sin fraråding mot fritak fra konsesjonsplikt på grunn av ønske om konsesjonsvilkår.

Nedre Nidelv elveeierlag uttalte i brev sendt 11.10.2013 at de mener det er sannsynlig at kraftverkets kjøremønster vil bli endret etter den planlagte ombyggingen. Elveeierlaget er bekymret for at vannstanden mellom Bøylefoss og Evenstad vil bli betydelig endret. De ønsker at planene skal konsesjonsbehandles for at naturforvaltningsvilkår skal kunne innføres. De mener også at det bør anlegges fiskesperre i ny utløpstunnel.

Søkers kommentarer til tilleggshøringen

Arendals Fossekompani har kommentert tilleggsuttalelsene. De opprettholder sitt standpunkt om at det planlagte tiltaket ikke vil føre til nevneverdige konsekvenser verken for fisk eller andre allmenne interesser i vassdraget. De mener det ikke er aktuelt med fiskesperre i utløpet med mindre det kan dokumenteres at utløpet utgjør et spesifikt problem for anadrom fisk. AFK er innstilt på å finne en fornuftig løsning på eventuelle problemer for laks dersom dette dukker opp i fremtiden. De mener at behandlingen av en detaljplan for tiltaket vil ivareta de hensyn som er tatt opp i høringen.

Vurdering av konsesjonsplikt

Det følger av vannressursloven § 8 at ingen må iverksette vassdragstiltak som kan være til nevneverdig skade eller ulempe for noen allmenne interesser i vassdraget uten å ha konsesjon. I dette tilfellet vil NVE presisere at det er nye negative virkninger ut over den eksisterende situasjonen som skal vurderes. Det er kun "skade eller ulempe", altså negative virkninger som er relevant, og hovedsakelig er det virkninger i selve vannstrengen som skal vurderes.

De meldte planene for Bøylefoss kraftverk innebærer følgende tekniske endringer:

	Eksisterende	Tas ut	Settes inn	Ny total etter O/U	Endring
Maks. slukeevne	125 m ³ /s	45 m ³ /s	90 m ³ /s	170 m ³ /s	+ 45 m³/s
Installert effekt	65 MW	25 MW	50 MW	90 MW	+ 25 MW

Tabell 1: Planlagte, tekniske endringer i Bøylefoss kraftverk. Tredje kolonne fra venstre angir egenskapene til de fem eldste aggregatene som skal tas ut av drift. Fjerde kolonne fra venstre angir egenskapene til det nye aggregatet som skal settes inn. Denne slukeevnen tilsvarer maksimal vannføring ut av det nye kraftverksutløpet.

Hydrologi

Nedbørsfeltet ovenfor Bøylefoss er på 3 470 km² og har en middelavrenning på 98 m³/s. Bøylefoss kraftverk ble satt i drift i 1913, noe som langt på vei førte til tørrlegging av den ca. 2 kilometer lange strekningen mellom Haugsjå dam og foten av Bøylefossen. Lokalt tilsig sørger for at det er vann i en del

kulper på den berørte strekningen. Det er overløp over dammen kun i flomperioder. Vannføringen ved inntaket er styrt av tappingen fra Nelaug magasin, som igjen er styrt av driften av de tre kraftverkene oppstrøms Nelaug; Høgefoss ($45 \text{ m}^3/\text{s}$), Dynjanfoss ($45 \text{ m}^3/\text{s}$) og Jørundland ($22,5 \text{ m}^3/\text{s}$).

De planlagte endringene i Bøylefoss kraftverk som vil føre til hydrologiske virkninger er økt, total slukeevne og nytt kraftverksutløp. Slukeevnen vil totalt økes med 36 % fra $125 \text{ m}^3/\text{s}$ til $170 \text{ m}^3/\text{s}$, eventuelt opptil $215 \text{ m}^3/\text{s}$ i flomperioder frem til de fem eldste aggregatene tas endelig ut av drift. Maksimal driftsvannføring ut av det eksisterende utløpet vil bli redusert med ca. 35 % fra $125 \text{ m}^3/\text{s}$ til om lag $80 \text{ m}^3/\text{s}$, eventuelt forbli uendret i flomperioder frem til de fem eldste aggregatene tas endelig ut av drift. Maksimal driftsvannføring ut av det nye utløpet vil bli $90 \text{ m}^3/\text{s}$.

Bøylefossen er så å si tørrlagt i dag, bortsett fra i flomperioder. Opprustingen / utvidelsen av kraftverket er planlagt med en økning av den totale slukeevnen med $45 \text{ m}^3/\text{s}$. Den økte kapasiteten vil bare kunne benyttes i flomperioder, når det i dag går overløp, fordi vannføringen er styrt av tappingen fra Nelaug, som igjen er styrt av hvordan kraftverkene oppstrøms magasinet blir kjørt. Det forventes ikke betydelige endringer i systemet oppstrøms, og økt slukeevne i Bøylefoss vil ikke påvirke tapping eller kjøremønster oppstrøms i nevneverdig grad.

En oppgradering av Bøylefoss slik AFK planlegger, vil føre til at flomvannføringen mellom inntak og utløp blir redusert. Slik kraftverket kjøres i dag, går det først og fremst overløp under høstflommen, men enkelte år går det også noe overløp om våren og sommeren. I følge de hydrologiske vurderingene som følger med søknaden, er høstflommen i vassdraget opp mot $700 \text{ m}^3/\text{s}$ i våte år (2000) og opp mot $350 \text{ m}^3/\text{s}$ i tørre år (2010). I dag tas $125 \text{ m}^3/\text{s}$ av dette til kraftproduksjon. Etter en utvidelse som planlagt, vil $170 \text{ m}^3/\text{s}$ kjøres gjennom kraftverket. Denne økningen ($45 \text{ m}^3/\text{s}$) utgjør en forholdsvis liten andel av de vannmassene som går over inntaksdammen i slike flomsituasjoner, også i tørre år. Mengden flomoverløp vil bli redusert, men det vil fortsatt være betydelige flomvannføringer i Bøylefossen om høsten. I tørre år vil det imidlertid kun gå overløp kortere perioder om høsten, og episoder med flomoverløp om våren vil trolig falle bort i de aller fleste år.

Maksimal driftsvannføring ut av det eksisterende kraftverksutløpet vil bli redusert fra $125 \text{ m}^3/\text{s}$ til $80 \text{ m}^3/\text{s}$ når de fem eldste aggregatene i kraftstasjonen tas ut av drift. Vanngjennomstrømmingen i området ved utløpet vil da bli redusert. Installasjon av nytt aggregat og nytt kraftverksutløp vil medføre at opptil $90 \text{ m}^3/\text{s}$ vann kommer ut i elva ved et punkt om lag 180 meter syd for dagens utløp. I områdene rundt det nye utløpet vil dermed vanngjennomstrømmingen øke.

På oppfordring fra NVE har AFK i en e-post sendt 6.3.2014 beskrevet hvordan de planlegger å kjøre de gamle og det nye aggregatet. AFK skriver at de vil benytte den aggregatkombinasjonen som til en hver tid/vannføring gir den høyeste virkningsgraden. Det innebærer at de normalt vil kjøre minimum to aggregater i alle situasjoner. I følge AFK sine beregninger vil kun de gamle aggregatene være i drift når vannføringen i vassdraget er under ca. $70 \text{ m}^3/\text{s}$. Først når vannføringen overskrider dette, vil det nye aggregatet kjøres i gang. Når vannføringen i vassdraget ligger mellom ca. $70 \text{ m}^3/\text{s}$ og $80 \text{ m}^3/\text{s}$, kan det nye aggregatet i teorien kjøres alene, men AFK mener at det alltid vil være ønskelig med en kombinasjon av minst to aggregater. I teorien kan det dermed forekomme at det ikke går vann ut av det eksisterende utløpet, men AFK mener at de vil unngå dette. Vi legger derfor til grunn at en slik situasjon oppstår svært sjelden eller aldri, og at det normalt vil gå vann ut av det eksisterende kraftverksutløpet ved enhver driftssituasjon.

Ved det nye utløpet vil det lokalt bli noe større vanngjennomstrømming når vannføringen i vassdraget er over ca. $70 \text{ m}^3/\text{s}$. Når vannføringen i vassdraget er under ca. $70 \text{ m}^3/\text{s}$, vil kun det eksisterende kraftverksutløpet være i bruk, og forholdene innerst i bukta ved Bøylefoss vil i disse tilfellene forbli uendret. Eventuelle vannstandsendringer i nærheten av det eksisterende utløpet i situasjoner når få av de

eldre aggregatene er i drift, antas å bli små. Tiltaket vil ikke føre til hydrologiske endringer i områder nedstrøms nytt kraftverksutløp.

Fisk

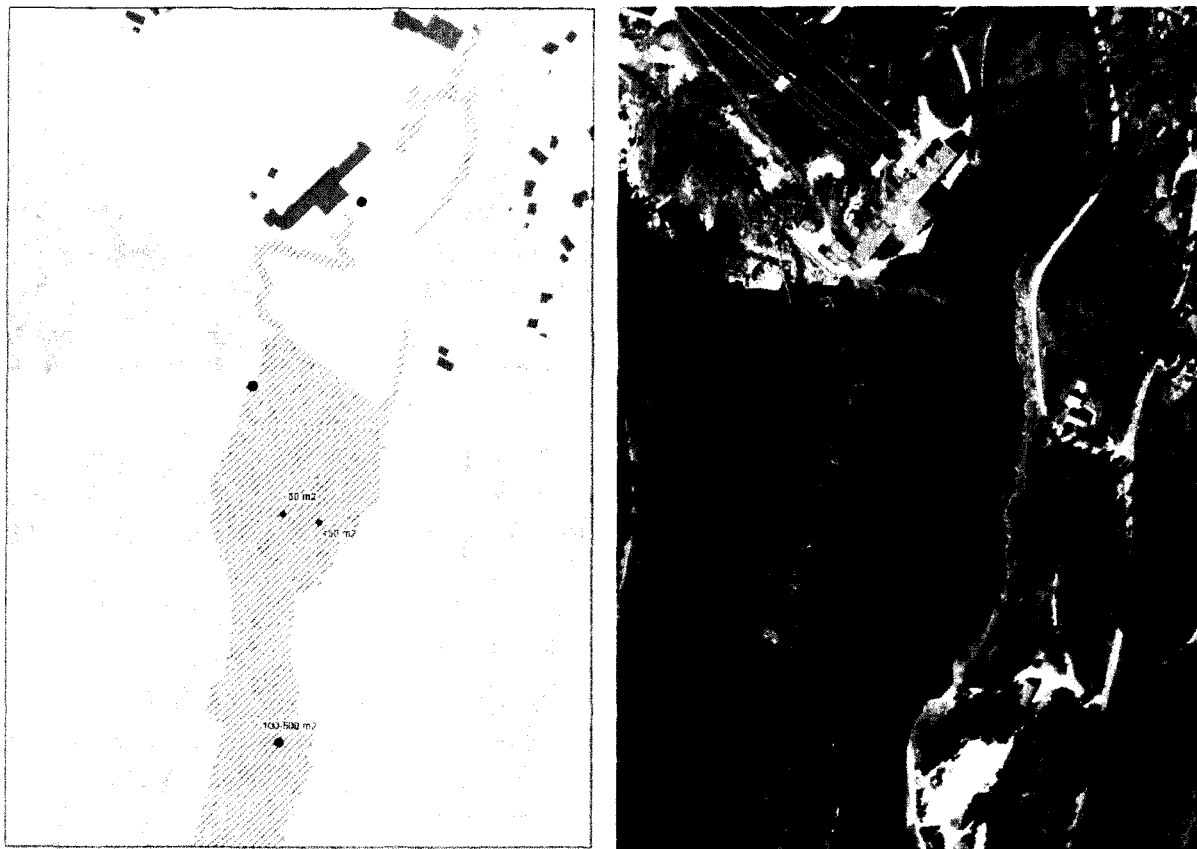
Arendalsvassdraget / Nidelva var opprinnelig et lakseførende vassdrag, med foten av Bøylefossen som naturlig vandringshinder. Vassdraget mistet laksebestanden på 1970-tallet, og hovedårsaken til dette antas å være forsuring, i tillegg til kraftutbygging. På den anadrome strekningen er det to kraftverk; Rygene og Evenstad. Sistnevnte hindrer i dag oppvandring til områdene oppstrøms. Vassdraget har blitt kalket de siste tiårene for å oppnå bedre vannkvalitet, og en av kalkdosererne er plassert et lite stykke nedenfor utløpet av Bøylefoss kraftverk. Det jobbes med ulike tiltak som har til hensikt å reetablere laks i vassdraget, opp til det naturlige vandringshinderet.

Fylkesmannen i Aust-Agder har i sin uttalelse lagt stor vekt på prosjektet ”Reetablering av laks i Nidelva.” De viser blant annet til at det jobbes med å etablere oppvandringsmulighet forbi Evenstad og tiltak som leder utvandrende smolt forbi både Evenstad og Rygene. Fylkesmannen opplyser at det er gjort boniteringer som har påvist gode gyte- og oppvekstarealer mellom Bøylefoss og Evenstad, at det er plantet ut rogn på denne strekningen, men at produksjonen vil skje naturlig fra og med 2014. Fylkesmannen forventer vesentlig økt lakseoppgang de nærmeste årene.

Etter det NVE kan se har verken Fylkesmannen eller Aust-Agder fylkeskommune kommet med opplysninger eller vurderinger som tilsier at de omsøkte planene vil føre til ytterligere skader eller ulemper for fisk av nevneverdig grad, sammenliknet med dagens situasjon. Fylkesmannen og fylkeskommunen er likevel opptatt av at kraftverket får en konsesjon som det kan knyttes vilkår til, slik at konsesjonæren kan pålegges å gjennomføre tiltak for å bøte på eventuelle konsekvenser for fisk og andre allmenne interesser.

Tilleggsvurderingene av konsekvenser for fisk, som ble gjort av Norconsult, er blant annet basert på el-fiske på fem stasjoner rundt Bøylefoss, skjønnsmessig vurdering av tetthet, vurdering av fysisk habitat og en vurdering av hvor egnet de aktuelle områdene er for gyting og oppvekst av laksefisk. Det er også vurdert hvordan endrete strømningsforhold som følge av nytt kraftverksutløp og endringer i driftsvannføring kan påvirke områder som er viktige for fisk. Det er registrert en rygg av løsmasser rett oppstrøms der det nye utløpet er tenkt plassert. Løsmassene er preget av stein med dimensjoner fra 20 cm til over 50 cm, med noe grus og en del gammelt tømmer inni mellom. Løsmasseryggen var sterkt begrodd da Norconsult befarte området. Substratet på denne ryggen er vurdert til å være mindre egnet som gyteområde, men den kan være egnet som oppvekstområde med skjulmuligheter for ungfisk.

I notatet med tilleggsvurderinger er det vist til kartlegginger gjort i forbindelse med prosjektet ”Reetablering av laks i Nidelva,” som har vist at Bøylefosskulpen ikke er spesielt godt egnet for oppvekst av ungfisk fordi den er veldig dyp, men at de grunnere områdene nedenfor (løsmasseryggen) er middels egnet. Substratet i strandsonen er i Norconsults notat anslått å være egnet som oppvekstområde stort sett i hele området som er undersøkt her, men det er gjedde her, som trolig dominerer områdene langs strandsonen. Det er registrert tre gyteområder i nærheten, men alle disse ligger nedstrøms der det nye utløpet er planlagt. Egnede gyte- og oppvekstområder er vist i figur 1 nedenfor.



Figur 1. Venstre: potensielle oppvekstområder for ungfisk (grønn skravur), gyteområder (brune prikker) og de to utløsplasseringene (røde prikker). Høyre: Flyfoto som viser det aktuelle området, der nytt utløp er markert med rød prikk og det grunne området med en løsmasserygg er angitt med sort strek. Dagens kraftstasjon sees øverst i bildet. Kart og foto er hentet fra Norconsults notat med tilleggsvurderinger.

I visse driftssituasjoner vil det gå mindre vann ut av det eksisterende utløpet sammenliknet med i dag. Vanngjennomstrømmingen i Bøylefosskulpen og over løsmasseryggen vil i slike situasjoner bli noe redusert. I de fleste driftssituasjoner vil det fortsatt gå en del vann ut av utløpet, slik at det fortsatt vil være vanngjennomstrømming i bukta ved den eksisterende kraftstasjonen. Vi mener derfor at tiltaket ikke vil føre til nevneverdige ulemper med tanke på økt begroing. Noe mindre vanngjennomstrømming over løsmasseryggen i visse driftssituasjoner forventes ikke å kunne føre til nevneverdige ulemper for den ungfisken som eventuelt oppholder seg der. Det forventes heller ikke at gytehabitater blir nevneverdig påvirket av tiltaket, da ingen større områder med egnet gytehabitat vil bli påvirket. Områder lenger ned i vassdraget vil ikke bli berørt.

NVE kan ikke se at de planene AFK har for opprustning og utvidelse av Bøylefoss kraftverk vil medføre nye skader eller ulemper for fisk i nevneverdig grad, verken for fisk som lever i vassdraget i dag eller en eventuell fremtidig laksebestand. Vi mener dette gjelder uavhengig av når de fem eldste aggregatene tas endelig ut av drift. Vi har lagt spesielt vekt på at viktige områder for gyting og oppvekst av ungfisk ikke vil bli nevneverdig berørt.

Elveeierlaget har i sin uttalelse bedt om at det settes inn fiskesperre i det nye kraftverksutløpet. Detaljer rundt utforming av nye installasjoner inngår ikke i en konsesjonspliktavurdering. Slike innspill hører hjemme i en eventuell, fremtidig byggesak hos kommunen.

Andre allmenne interesser

Ingen av høringspartene har pekt på områder av verdi for friluftsliv eller annet på den berørte strekningen som vil kunne påføres økte, negative konsekvenser av tiltaket. Det er ikke registrert rødlistede eller prioriterte arter eller utvalgte naturtyper i det aktuelle området. Kulpene på den utbygde strekningen og kulpen nedenfor Bøylefossen blir til en viss grad brukt til bading og fiske, selv om det er sikkerhetsrestriksjoner knyttet til bruken av området. Det går en sykkelvei forbi fossen, ellers er den berørte strekningen ikke spesielt viktig med tanke på landskap eller friluftsliv. Bøylefossen kan ha en viss opplevelsesverdi i flomperioder, men konsekvensene av tiltaket vil bli svært beskjedne sammenliknet med dagens situasjon. NVE kjenner ikke til andre allmenne interesser i eller i tilknytning til vassdraget som vil kunne bli berørt av tiltaket.

Kunnskapsgrunnlaget

NVE mener at kunnskapsgrunnlaget om naturmangfoldet i det aktuelle området er godt nok til å kunne avgjøre spørsmålet om konsesjonsplikt, sett i forhold til prosjektets omfang og risiko for skade jf. naturmangfoldloven § 8.

Andre forhold

Fylkesmannen og fylkeskommunen mener at det bør knyttes en konsesjon til Bøylefoss kraftverk, med tilhørende naturforvaltningsvilkår. Hvorvidt Bøylefoss kraftverk bør konsesjonsbehandles inngår ikke i vurderingen her. Denne vurderingen skal bringe på det rene om de meldte endringene i det eksisterende kraftverket er konsesjonspliktige. Et fritak fra konsesjonsplikt her er dog ikke til hinder for å kunne kalle Bøylefoss kraftverk inn til konsesjonsbehandling ved et senere tidspunkt, jf. vannressursloven § 66.

Vedtak

NVE vedtar at de meldte planene for opprustning og utvidelse av Bøylefoss kraftverk ikke er konsesjonspliktige etter vannressursloven § 8. Dette vedtaket er gjort med hjemmel i vannressursloven § 18 og delegering til NVE fra Olje- og energidepartementet av 19. desember 2000.

Vedtaket gjelder uavhengig av om de fem eldste aggregatene tas umiddelbart ut av drift eller om de beholdes en tid etter at de nye aggregatene er satt inn.

Vedtaket forutsetter at tiltaket gjennomføres i samsvar med de fremlagte planene som er vurdert her. Dersom planene endres, må konsesjonsplikt vurderes av NVE på nytt. Iverksetting av konsesjonspliktig tiltak uten nødvendig konsesjon er straffbart etter vannressursloven § 63.

Avgjørelsen gjelder under forutsetning av at tiltaket settes i gang senest innen fem år fra vedtakets dato, jf. vannressursloven § 19. Det kan om nødvendig søkes om utsettelse én gang.

Selv om tiltaket ikke er konsesjonspliktig etter vannressursloven, gjelder aktsomhetsregelen i vannressursloven § 5 og vannressursloven § 41 om nedlegging av vassdragsanlegg.

Bøylefossen kraftverk er konsesjonsfritt, og har dermed ikke detaljplanvilkår som pålegger eller gir hjemmel til NVE for å følge opp detaljplanlegging og/eller bygging. Det er Froland kommune som har myndighet til å følge opp videre planlegging og bygging, med hjemmel i plan- og bygningsloven. NVE må allikevel kontaktes med tanke på avklaringer etter damsikkerhetsforskriften.

NVE forutsetter at det gjøres tiltak for å forhindre forurensning i anleggsfasen. Dette gjelder også utvasking av partikler og sprengstoffrester etter utsprenning av tunnel og kraftstasjonshall. Det er spesielt viktig å unngå dette av hensyn til fisk.

NVE har ikke myndighet til å gi tillatelse etter forurensningsloven. Det må sendes egen søknad til Fylkesmannen i Aust-Agder om nødvendig avklaring etter forurensningsloven i anleggs- og driftsfasen.

Videre saksbehandling

Arendals Fossekompani må så tidlig som mulig skaffe de nødvendige rettigheter til eventuelle nye arealer som skal tas i bruk, inkludert arealer til høyspentanlegg. Dersom nye arealer skal tas i bruk, må hensynet til eventuelle kulturminner avklares med Aust-Agder fylkeskommune.

NVE har ikke vurdert om det er ledig nettkapasitet på alle spenningsnivå. Det er tiltakshavers eget ansvar å sørge for nødvendige avklaringer, og anbefaler at dere tar kontakt med den lokal områdekonsesjonæren for å avklare dette. Vi minner om at tiltaket vil kreve søknad om anleggskonsesjon etter energiloven.

Det må søkes om klassifisering av vannveier etter damsikkerhetsforskriften. Informasjon ligger på våre nettsider <http://www.nve.no/no/Sikkerhet-og-tilsyn1/Damsikkerhet/Klassifisering1/>

Idriftsettelse av kraftverk skal meldes inn på skjema som finnes på www.nve.no/Rapportere-og-soke-til-NVE. Dette gjelder også opprusting og utvidelse av eksisterende anlegg.

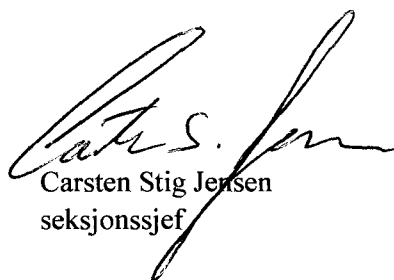
Klageadgang

Denne avgjørelsen kan påklages til Olje- og energidepartementet. Klagefristen er tre uker fra det tidspunktet underretningen kom fram til partene, jf. forvaltningslovens kapittel VI. Klageretten er begrenset til parter (grunneiere, rettighetshavere og konsesjonssøker) og andre med rettslig klageinteresse (hovedsakelig organisasjoner som representerer berørte interesser). En eventuell klage skal begrunnes skriftlig, stiles til Olje- og energidepartementet og sendes til NVE.

Med hilsen



Rune Flatby
avdelingsdirektør



Carsten Stig Jensen
seksjonssjef

Kopi: Froland kommune, Osedalen, 4820 Froland
Fylkesmannen i Aust-Agder, PB 788, 4809 Arendal
Aust-Agder fylkeskommune, PB 788 Stoa, 4809 Arendal
Nedre Nidelv Elveeierlag, v/Jørgen Idalen, Kroken 96, 4885 Grimstad
Agder Energi Nett AS, Postboks 794 Stoa, 4809 Arendal
Statnett, Postboks 4904 Nydalen, 0423 Oslo