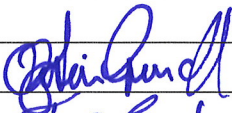
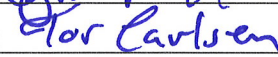


KSK-notat nr.: 29/2014 - Bakgrunn for vedtak

Søker/sak:	Blåfall AS / Brattabøelvi kraftverk		
Fylke/kommune:	Hordaland / Jondal		
Ansvarlig:	Øystein Grundt	Sign.:	
Saksbehandler:	Tor Carlsen	Sign.:	
Dato:	22 APR 2014		
Vår ref.:	NVE 201107294-35		

Søknad om tillatelse til Brattabøelvi i Jondal kommune i Hordaland

Innhold

Sammendrag	1
Søknad	3
Behandlingsprosess.....	6
NVEs vurdering	6
NVEs konklusjon.....	7
Forholdet til annet lovverk.....	8
Merknader til konsesjonsvilkårene etter vannressursloven	9
Vedlegg.....	12

Sammendrag

Blåfall AS søker om å få konsesjon til å utnytte et fall på 265 m i Brattabøelvi til kraftproduksjon ved å bygge hovedinntak på kote 605 og kraftstasjon på kote 340. Det skal også bygges et bekkeinntak på kote 675 i Bordmyrdalen. Fra inntakene føres vannet i nedgravde rørgater til et Y-kryss så videre i nedgravd rørgate til kraftstasjonen. Brattabøelvi kraftverk er planlagt med en installert effekt på 4,6 MW og vil produsere om lag 12,4 GWh i et middels år.

Jondal kommune er positiv til prosjektet under forutsetning om at kraftstasjonen bygges med støyskjerming og at vannverket blir tatt hensyn til under anleggsarbeidet. Fylkesmannen i Hordaland mener det må slippes en høyere minstevannføring enn det som er foreslått i søknaden av hensyn til miljøet og landskapsopplevelsen. Hordaland fylkeskommune påpeker at det går en gammel ferdselsvei i tiltaksområdet og at det er potensial for automatisk fredede kulturminner i nedre deler av rørgatetreaseen. Fylkeskommunen mener det må slippes en høyere minstevannføring enn det som er foreslått i søknaden for å ta vare på Brattabøelvi som landskapselement. Folgefonni breførarlag påpeker også pilgrimsleden som går forbi tiltaket. FNF Hordaland påpeker manglende beregning av INON og ønsker en vurdering av samlet belastning på Folgefonnhalvøya. Statens vegvesen har kommentert at det må søkes om utvidet bruk av avkjørsel fra fylkesvei 105.

En utbygging etter omsøkt plan vil gi om lag 12,4 GWh/år i ny fornybar energiproduksjon. Dette er en produksjon som er vanlig for småkraftverk. Selv om dette isolert sett ikke er et vesentlig bidrag til

fornybar energiproduksjon, så utgjør småkraftverk samlet sett en stor andel av ny tilgang de senere år. De tre siste årene (2011-13) har NVE klarert om lag 1,4 TWh ny energi fra småkraftverk. De konsesjonsgitte tiltakene vil være et bidrag i den politiske satsingen på småkraftverk, og satsingen på fornybar energi.

De aller fleste prosjektene vil ha enkelte negative konsekvenser for en eller flere allmenne interesser. For at NVE skal kunne gi konsesjon til kraftverket må virkningene ikke bryte med de føringer som er gitt i Olje- og energidepartementets retningslinjer for utbygging av små vannkraftverk. Videre må de samlede ulempene ikke være av et slikt omfang at de overskrider fordelene ved tiltaket. NVE kan sette krav om avbøtende tiltak som del av konsesjonsvilkårene for å redusere ulempene til et akseptabelt nivå.

I vedtaket har NVE lagt vekt på at en utbygging av Brattabøelvi kraftverk vil være et bidrag til en fornybar energiproduksjon med begrensede miljøeffekter gitt avbøtende tiltak. Hensynet til landskap, sumvirkninger og skredfare er imidlertid vektlagt. En utbygging av Brattabøelvi kraftverk uten et sideinntak i Bordmyrdalen vil redusere ulempene for landskap og redusere farene for skader på grunn av skred. Dette vil redusere produksjonen med omtrent 1,6 GWh. Under forutsetning av at de avbøtende tiltakene blir gjennomført mener NVE at konsekvensene kan reduseres i en slik grad at virkningene for allmenne og private interesser er akseptable.

I vår vurdering av sumvirkninger for Jondalsvassdraget med sideelver vektlegger vi at Stølsdalselva, ovenfor inntaket til Stølsdalselva kraftverk, per i dag er uregulert. En utbygging av Tveddal og Breisete kraftverk vil medføre en regulering av Nipevatn og fraføring av vann i hele Stølsdalselvas lengde dersom vi tar med Stølsdalselva kraftverk som er i drift. Uregulerte elvestrekninger er i ferd med å bli unikt i Jondal kommune, og NVE mener det er viktig å ivareta noen slike områder for fremtidige generasjoner. Vi mener at hovedvassdraget hvor Brattabøelvi kraftverk vil ligge, kan tåle en noe høyere utnyttelsesgrad.

I vår vurdering av konsesjonsspørsmålet legger vi vesentlig vekt på forholdet til sumvirkninger for vassdragsnaturen i Jondalvassdraget i vurderingen av Brattabøelvi, Krossdalselvi, Vassendelva, Tveddal og Breisete kraftverk.

Etter en helhetsvurdering av planene og de foreliggende uttalelsene mener NVE at fordelene det omsøkte tiltaket er større enn skader og ulemper for allmenne og private interesser slik at kravet i vannressursloven § 25 er oppfylt. NVE gir Blåfall AS tillatelse etter vannressursloven § 8 til bygging av Brattabøelvi kraftverk uten sideinntak i Bordmyrdalen. Tillatelsen gis på nærmere fastsatte vilkår.

Dette vedtaket gjelder kun tillatelse etter vannressursloven.

Søknad

NVE har mottatt følgende søknad fra Blåfall AS, datert 28.2.2013:

«Søknad om konsesjon for bygging av Brattabøelvi kraftverk

Blåfall AS planlegger i samarbeid med fallrettseierne å utnytte deler av fallet i Brattabøelvi til kraftproduksjon i Brattabøelvi kraftverk. Det søkes med dette om følgende tillatelser:

1. Etter vannressursloven om tillatelse til:

- *Bygging av Brattabøelvi kraftverk, med overføring fra sideelv i Bordmyrdalen, iht. til vedlagte planer*

2. Etter energiloven om tillatelse til:

- *Bygging og drift av Brattabøelvi kraftverk, med tilhørende koblingsanlegg og kraftlinjer som beskrevet i søknaden»*

Brattabøelvi kraftverk, hoveddata

Tilsig

Nedbørfelt	km ²	8,5 (7,6+0,9)
Årlig tilsig til inntaket	mill.m ³	26,4
Spesifikk avrenning	l/s/km ²	98,6
Middelvannføring	l/s	840
Alminnelig lavvannføring	l/s	37
5-persentil sommer (1/5-30/9)	l/s	231
5-persentil vinter (1/10-30/4)	l/s	22

Kraftverk

Inntak	moh.	605
Avløp	moh.	340
Lengde på berørt elvestrekning	m	2600
Brutto fallhøyde	m	265
Midlere energiekvivalent	kWh/m ³	0,58
Slukeevne, maks	l/s	2100
Minste driftsvannføring	l/s	50
Planlagt minstevannføring, sommer	l/s	230
Planlagt minstevannføring, vinter	l/s	20
Tilløpsrør, diameter	mm	1100
Tilløpsrør, lengde	m	2400
Installert effekt, maks	MW	4,6
Brukstid	timer	2700

Produksjon

Produksjon, vinter (1/10 - 30/4)	GWh	5,3
Produksjon, sommer (1/5 - 30/9)	GWh	7,1
Produksjon, årlig middel	GWh	12,4

Økonomi

Utbyggingskostnad	mill.kr	38
Utbyggingspris	kr/kWh	3,1

Brattabøelvi kraftverk, elektriske anlegg**Generator**

Ytelse	MVA	5,1
Spenning	kV	0,69

Transformator

Ytelse	MVA	5,1
Omsetning	kV/kV	0,69/22

Nettilknytning (kraftlinjer/kabler)

Lengde	m	500
Nominell spenning	kV	22
		Jordkabel

Om søker

Blåfall AS er en industriell utbygger av småkraft i Norge. Blåfall AS har inngått avtale med de grunneierne som har fallrettighetene i Brattabøelvi. Dersom konsesjon blir gitt, vil selskapet Brattabøelvi AS bli opprettet med adresse i Jondal kommune. Det er til sammen 5 grunneiere til prosjektet.

Beskrivelse av området

Brattabøelvi ligger i Jondal kommune i Hordaland fylke. Brattabøelvi renner sammen med Flatabøelvi like nedenfor planlagt stasjonsplassering, og disse danner til sammen Krossdalselvi. Krossdalselvi renner gjennom Espelandsvatnet og Byrkjelandsvatnet og videre ned Jondalselvi som har utløp i Hardangerfjorden. Kraftstasjonen er planlagt nedenfor gårdene på Brattabø, ikke langt fra fylkesvei 105 og omtrent 9 km fra Jondal sentrum. Inntaket er foreslått plassert omtrent 2,5 km fra Brattabø. Det finnes en gammel anleggsvei i området. Denne anleggsveien ble bygd i forbindelse med utbygging av Folgefonnaanleggene. Deler av nedbørfeltet til Brattabøelva er overført til Jukla/Mauranger fra et inntak på Skarvabotnen.

Øverste deler av prosjektområdet ligger i åpent terreng med spredte trær og en del myrområder. Nedover langs elva mot planlagt kraftstasjonsplassering blir området mer og mer preget av dyrket mark.

Teknisk plan*Hovedinntak*

Inntaksdammen vil bli anlagt som en betongterskel med integrert inntak på kote 605. Terskelen vil få en lengde på omtrent 20 meter. Høyeste del av terskeldammen vil bli 2-3 meter. Vannspeilet blir på omtrent 500 m².

Bekkeinntak

Det er planlagt et sideinntak i Bordmyrdalen. En betongkum i elveløpet vil utstyres med solid grovvarerist fordi det her kan forekomme stein som ruller forbi. Bekkeinntaket ligger på omtrent kote 615. Det vil anlegges en midlertidig vei opp til bekkeinntaket i anleggsperioden. Denne vil reduseres og delvis revegeteres, slik at den egner seg som ATV-spor for tilsyn av inntaket i ettertid.

For terrengtilpasning vil det bli lagt store steinblokker inntil betongkonstruksjonen for å beskytte og for å dempe inntrykket av konstruksjonen i terrenget.

Vannvei

Vannveien vil gå i nedgravd grøft langs elva i en avstand som varierer fra 20 til 150 meter. Søker antar at det ikke blir behov for sprengning av fjell bortsett fra kortere partier i selve rørtraseen. Røret vil ikke krysse noen store bekker, og der hvor mindre bekker krysses vil disse bli ført over røret. Rørgata vil passere fylkesvei 105 og nær noen boliger ved Brattabø.

Kraftstasjon

Kraftstasjonen vil bli lagt ved elva på kote 340. Det skal installeres en peltonturbin og en generator med ytelse på 4,6 MW. Omsetningen blir fra 0,69 kV på generatoren og til 22 kV på utgående linje. En mindre stasjonstrafo vil sørge for eget forbruk i stasjonen.

Nettilknytning

Brattabøelvi kraftverk tilknyttes lokal 22 kV-linje som passerer omtrent 200 meter fra kraftstasjonen.

Veier

Det vil kun være behov for mindre avstikkere ned til inntak og kraftstasjon fra eksisterende veier. Det vil bli en midlertidig kjørevei langs rørgatetraseen for transport av rør og grus.

Massetak og deponi

Søker opplyser at det er lokale massetak i bygda som kan brukes til uttak av grus for omfylling av røret. Behovet for grus vil være omtrent 3000 m³ natursingel. For øvrig er det ikke behov for permanente massetak eller deponier da det ved graving for dam, grøft, kraftstasjon og kanal vil bli tilnærmet massebalanse i forbindelse med tilbakefylling og lokal terrengtilpasning ved kraftstasjonen og adkomstvei langs røret. Topplag/overskuddsmasser vil lagres midlertidig langs rørgatetraseen.

Arealbruk

Arealbehovet for Brattabøelvi kraftverk er anslått til 12 dekar i driftsfasen og 56 dekar i anleggsfasen.

Forholdet til offentlige planer

Kommuneplan

I kommuneplanens arealdel er tiltaksområdet oppgitt som LNF-område.

Fylkesvise planer for småkraftverk

Hordaland har utarbeidet en egen fylkesdelplan for småkraftverk. Jondalsvassdraget hører her til delområdet *Strandebarm-Jondal*. I fylkesdelplanens vurdering for det aktuelle området står følgende:

«Strandebarm – Jondal delområde har stort potensial for småkraft. Området høyrer til Hardangerfjorden der landskapet har stor verdi og er nasjonalt viktig for reiselivet. Konesjonssøknader i dette området må ha god visualisering av inngrep frå sentrale utsiktspunkt. Utbyggingsprosjekt må ta vare på landskapskarakteren med god vassføring i eksponerte fossar og vassdrag, og god landskapstilpassing av tekniske inngrep. Jondalselva har villaks som krev særskild merksemd og spesielle tiltak ved utbygging i vassdraget.»

Tiltaket er visualisert i konsesjonssøknaden og i vedlagte utredningsrapporter. Tiltaksområdet berører ikke regionalt viktig fjordlandskap eller sårbare høyfjellsområder. Tiltaket ligger også oppstrøms den anadrome strekningen i Jondalselva.

Samlet plan (SP)

Området var tidligere en del av Samla plan prosjekt 208 *Jondalselva – Svåsand*. Planene gikk ut på at deler av Jondalselva skulle overføres via Vassendvatnet til Svåsand. Vassendvatnet skulle etter planene reguleres med 3 meter. Prosjektet ble satt i kategori II på grunn av konflikt med kulturminner og friluftsliv og på grunn av stor lokal motstand. Planene ble senere tatt ut av Samla plan.

Inngrepsfrie områder (INON)

I søknaden om Brattabøelvi kraftverk står det at kraftverket ikke vil medføre tap av INON. Etter at FNF påpekte at søker har glemt å beregne tap på grunn av bekkeinntaket i Bordmyrdalen har søker gjort nye beregninger som viser at tiltaket vil medføre et tap på 0,18 km² INON sone 2.

Behandlingsprosess

Søknaden er behandlet etter reglene i kapittel 3 i vannressursloven. Den er kunngjort og lagt ut til offentlig ettersyn i 3 måneders tid fra 11.4.2014. NVE arrangerte folkemøte 14.5.2013 på Olaløo i Sunndal i Kvinnherad. Representanter fra søker, kommunen, grunneierne, hytteiere, Fylkesmannen i Hordaland, Hordaland fylkeskommune og FNF Hordaland var med på befaring 3.9.2014.

Høringsuttalelsene samt søkers kommentarer er sitert i KSK-notat nr.: 25/2014 – Bakgrunn for vedtak. Fullstendige uttalelser er tilgjengelige via offentlig postjournal og/eller NVEs nettsider.

NVEs vurdering

Pakkebehandling og samlet vurdering

Våren 2013 sendte NVE ut 13 søknader om tillatelse til bygging av kraftverk på Folgefonnhalvøya og i tillegg en søknad om overføring til et eksisterende magasin. Bakgrunnen for dette var blant annet å gi høringspartene, men også NVE, en bedre mulighet til å se samtlige søknader i sammenheng og dermed få et bedre vurderingsgrunnlag.

Vi har valgt å dele opp vår vurdering i geografiske avgrensede områder og landskapsrom. Disse utgjør naturlige enheter som kan gjøre det enklere å identifisere sumvirkninger av flere små prosjekter. Vi mener det ikke er naturlig å se hele Folgefonnhalvøya som ett samlet landskapsrom siden området er svært variert og innehar lokale særegne kvaliteter. Vi har lagt særlig vekt på områdene ved Herand, Jondalvassdraget og områdene rundt Englafjell, Mjelkhaug og Ulvanosa.

NVEs vurdering av Brattabøelvi kraftverk og de andre omsøkte tiltakene i Folgefonnapakka finnes i KSK-notat nr. 25/2014.

Hydrologiske virkninger av utbyggingen

Kraftverket utnytter et nedbørfelt på 8,5 km² ved inntaket og middelvannføringen er beregnet til 840 l/s. Effektiv innsjøprosent er på 1,4 % og nedbørfeltet har ingen breer. Avrenningen varierer fra år til år med flommer hele året. Laveste vannføring opptrer gjerne om vinteren. 5-persentil sommer- og vintervannføring er beregnet til henholdsvis 231 og 22 l/s. Alminnelig lavvannføring for vassdraget ved inntaket er beregnet til 37 l/s. Maksimal slukeevne i kraftverket er planlagt til 2,1 m³/s og minste driftsvannføring 50 l/s. Det er foreslått å slippe en minstevannføring på 230 l/s i perioden 1.5. til 30.9.

og 20 l/s resten av året. Ifølge søknaden vil dette medføre at 77 % av tilgjengelig vannmengde benyttes til kraftproduksjon.

Med en maksimal slukeevne tilsvarende 250 % av middelvannføringen og foreslått minstevannføring på 230 l/s i perioden 1.5. til 30.9. og 20 l/s resten av året, vil dette gi en restvannføring på omtrent 193 l/s rett nedstrøms inntaket som et gjennomsnitt over året. Det meste av dette vil komme i flomperioder. Ifølge søknaden vil det være overløp over dammen 37 dager i et middels vått år. I 99 dager vil vannføringen være under summen av minste driftsvannføring og minstevannføring og derfor for liten til at det kan produseres kraft, slik at kraftstasjonen må stoppe og hele tilsiget slippes forbi inntaket. Tilsiget fra restfeltet vil i gjennomsnitt bidra med 390 l/s ved kraftstasjonen.

NVE mener at den omsøkte maksimale slukeevnen er svært høy og vil frata vassdraget størsteparten av dets naturlige vannføringsdynamikk.

Produksjon og kostnader

Utbyggingskostnad for bekkeinntaket blir 2,1 millioner. Med en produksjonsgevinst på 1,6 GWh, blir spesifikk utbyggingskostnad for bekkeinntaket 1,3 kr/kWh.

NVE har kontrollert de fremlagte beregningene over produksjon og kostnader. Vi har ikke fått vesentlige avvik i forhold til søkers beregninger.

Oppsummering

I vedtaket har NVE lagt vekt på at en utbygging av Brattabøelvi kraftverk vil være et bidrag til en fornybar energiproduksjon med begrensede miljøeffekter gitt avbøtende tiltak. Hensynet til landskap, sumvirkninger og skredfare er imidlertid vektlagt. En utbygging av Brattabøelvi kraftverk uten et sideinntak i Bordmyrdalen vil redusere ulempene for landskap og redusere farene for skader på grunn av skred. Dette vil redusere produksjonen med omtrent 1,6 GWh. Under forutsetning av at de avbøtende tiltakene blir gjennomført mener NVE at konsekvensene kan reduseres i en slik grad at virkningene for allmenne og private interesser er akseptable.

I vår vurdering av sumvirkninger for Jondalsvassdraget med sideelver vektlegger vi at Stølsdalselva, ovenfor inntaket til Stølsdalselva kraftverk, per i dag er uregulert. En utbygging av Tveddal og Breisete kraftverk vil medføre en regulering av Nipevatn og fraføring av vann i hele Stølsdalselvas lengde dersom vi tar med Stølsdalselva kraftverk som er i drift. Uregulerte elvestrekninger er i ferd med å bli unikt i Jondal kommune, og NVE mener det er viktig å ivareta noen slike områder for fremtidige generasjoner. Vi mener at hovedvassdraget hvor Brattabøelvi kraftverk vil ligge, kan tåle en noe høyere utnyttelsesgrad.

I vår vurdering av konsesjonsspørsmålet legger vi vesentlig vekt på forholdet til sumvirkninger for vassdragsnaturen i Jondalvassdraget i vurderingen av Brattabøelvi, Krossdalselvi, Vassendelva, Tveddal og Breisete kraftverk.

NVEs konklusjon

Etter en helhetsvurdering av planene og de foreliggende uttalelsene mener NVE at fordelene det omsøkte tiltaket er større enn skader og ulemper for allmenne og private interesser slik at kravet i vannressursloven § 25 er oppfylt.

NVE gir Blåfall AS tillatelse etter vannressursloven § 8 til bygging av Brattabøelvi kraftverk uten sideinntak i Bordmyrdalen. Tillatelsen gis på nærmere fastsatte vilkår.

Dette vedtaket gjelder kun tillatelse etter vannressursloven.

Forholdet til annet lovverk

Forholdet til energiloven

Blåfall AS har framlagt planer om installasjon av elektrisk høyspentanlegg som innebærer omtrent 200 m 22 kV jordkabel til eksisterende linjenett. I søknaden er det skissert å krysse Brattabøelvi i luftspenn på 15 m. På befaring ble det presentert et alternativt påkoplingspunkt hvor tilknytningen kan gå i jordkabel langs rørgata til eksisterende linjenett. NVE mener den sistnevnte løsningen vil medføre et mindre inngrep, men vil ikke legge noen føringer på valg av alternativ.

Virkningene av linjetilknytningen inngår i NVEs helhetsvurdering av planene, og er ikke avgjørende for konsesjonsvedtaket.

Jondal Energi AS er områdekonsesjonær og skal ifølge søknaden stå for bygging og drift av anlegget. Vi finner det ikke nødvendig med en egen anleggskonsesjon etter energiloven for høyspenttilknytning til 22 kV nett. Nødvendige høyspentanlegg, inkludert transformering, kan bygges i medhold av nettselskapets områdekonsesjon.

Tiltakshaver er selv ansvarlig for at avtale om nettilknytning er på plass før byggestart. NVE vil ikke behandle detaljplaner før tiltakshaver har dokumentert at det er tilgjengelig kapasitet og at kostnadsfordelingen er avklart. Slik dokumentasjon må foreligge samtidig med innsending av detaljplaner for godkjenning, jamfør konsesjonsvilkårenes post 4.

Forholdet til plan- og bygningsloven

”Forskrift om saksbehandling og kontroll i byggesaker” gir saker som er underlagt konsesjonsbehandling etter vannressursloven fritak for byggesaksbehandling etter plan- og bygningsloven. Dette forutsetter at tiltaket ikke er i strid med kommuneplanens arealdel eller gjeldende reguleringsplaner. Forholdet til plan- og bygningsloven må avklares med kommunen før tiltaket kan iverksettes.

Forholdet til forurensningsloven

Det må søkes Fylkesmannen om nødvendig avklaring etter forurensningsloven i anleggs- og driftsfasen, om blant annet støyreducerende tiltak. NVE har ikke myndighet til å gi vilkår etter forurensningsloven.

Forholdet til EUs vanndirektiv i sektormyndighetens konsesjonsbehandling

NVE har ved vurderingen av om konsesjon skal gis etter vannressursloven § 8 foretatt en vurdering av kravene i vannforskriften (FOR 2006-12-15 nr. 1446) § 12 vedrørende ny aktivitet eller nye inngrep. NVE har vurdert alle praktisk gjennomførbare tiltak som vil kunne redusere skadene og ulempene ved tiltaket. NVE har satt vilkår i konsesjonen som anses egnet for å avbøte en negativ utvikling i vannforekomsten, herunder krav om minstevannføring og standardvilkår som gir vassdragsmyndighetene, herunder Miljødirektoratet/Fylkesmannen etter vilkårenes post 5, anledning til å gi pålegg om tiltak som senere kan bedre forholdene i det berørte vassdraget. NVE har vurdert samfunnsnyttien av inngrepet til å være større enn skadene og ulempene ved tiltaket. Videre har NVE vurdert at hensikten med inngrepet i form av fornybar energiproduksjon ikke med rimelighet kan oppnås med andre midler som miljømessig er vesentlig bedre. Både teknisk gjennomførbarhet og kostnader er vurdert.

Merknader til konsesjonsvilkårene etter vannressursloven

Post 1: Vannslipp

Følgende data for vannføring og slukeevne er hentet fra konsesjonssøknaden og lagt til grunn for NVEs konsesjon og fastsettelse av minstevannføring:

Middelvannføring	l/s	840
Alminnelig lavvannføring	l/s	37
5-persentil sommer	l/s	231
5-persentil vinter	l/s	22
Maksimal slukeevne	l/s	2100
Maksimal slukeevne i % av middelvannføring	%	250
Minste driftsvannføring	l/s	50

Tiltakshaver foreslår i søknaden å slippe en minstevannføring på 230 l/s i perioden 1.5 - 30.9 og 20 l/s i perioden 1.10 - 30.4. Hordaland fylkeskommune har anbefalt NVE å fastsette et høyere minstevannføringslipp enn det som er omsøkt for å ta hensyn til de biologiske verdiene i fossesprutsonene og fossene som sentrale landskapselement. Som diskutert i vedtaket er det viktig å opprettholde tilstrekkelig minstevannføring for de biologiske verdiene i elva. De største biologiske verdiene og landskapsverdiene i Brattabøelvi er knyttet til de nedre delene av fraført strekning. Ved kraftstasjonen vil det være en gjennomsnittlig restvannføring på 479 l/s i tillegg til overløp og minstevannføring etter at sideinntaket i Bordmyrdalen er tatt ut av prosjektet.

Ut fra dette fastsetter NVE en minstevannføring på 230 l/s i tiden 1.5 - 30.9 og 20 l/s resten av året. Dette er i henhold til søknaden. Samlet produksjon vil da bli på 10,8 GWh/år.

Det skal etableres en måleanordning for registrering av minstevannføring. Den tekniske løsningen for dokumentasjon av slipp av minstevannføringen skal godkjennes gjennom detaljplanen. Data skal fremlegges NVE på forespørsel og oppbevares så lenge anlegget er i drift.

Ved alle steder med pålegg om minstevannføring skal det settes opp skilt med opplysninger om vannslippbestemmelser som er lett synlig for allmennheten. NVE skal godkjenne merking og skiltenes utforming og plassering.

NVE presiserer at start-/stoppkjøring av kraftverket ikke skal forekomme. Kraftverket skal kjøres jevnt. Inntaksbassenget skal ikke benyttes til å oppnå økt driftstid, og det skal kun være små vannstandsvariasjoner knyttet til opp- og nedkjøring av kraftverket. Dette er primært av hensyn til naturens mangfold og mulig erosjonsfare.

Post 4: Godkjenning av planer, landskapsmessige forhold, tilsyn m.v.

Detaljerte planer skal forelegges NVEs regionkontor i Førde og godkjennes av NVE før arbeidet settes i gang.

NVEs miljøtilsyn vil ikke ta planer for landskap og miljø til behandling før anlegget har fått vedtak om konsekvensklasse. Konsekvensklassen er bestemmende for sikkerhetskravene som stilles til planlegging, bygging og drift og må derfor være avklart før arbeidet med tekniske planer starter.

NVE vil ikke godkjenne planene før det er dokumentert at det er tilgjengelig kapasitet i nettet og at kostnadsfordelingen er avklart, jamfør våre merknader under avsnittet ”Forholdet til energiloven”.

Vi viser også til merknadene i vilkårenes post 6 nedenfor, om kulturminner.

Nedenstående tabell søker å oppsummere føringer og krav som ligger til grunn for konsesjonen. NVE presiserer at alle føringer og krav som er nevnt i dette dokumentet gjelder ikke bare de som er presisert i tabellen.

NVE har gitt konsesjon på følgende forutsetninger:

Inntak	Inntaket plasseres omtrent på kote 605 i tråd med det som er oppgitt i søknaden. Teknisk løsning for dokumentasjon av slipp av minstevannføring skal godkjennes av NVE.
Vannvei	Søknaden oppgir at rørgata skal graves ned på hele strekningen. Traseen for den nedgravde rørgaten kan justeres og optimaliseres ved detaljplanen slik at det kan oppnås best mulig løsning for jordbruksland langs rørgata.
Kraftstasjon	Kraftstasjonen plasseres omtrent på kote 340 i tråd med det som er oppgitt i søknaden.
Største slukeevne	Søknaden oppgir 2100 l/s
Minste driftsvannføring	Søknaden oppgir 50 l/s
Installert effekt	Søknaden oppgir 4,6 MW. Installert effekt kan justeres og tilpasses kravene til største slukeevne og minste driftsvannføring.
Antall turbiner/turbintype	Søknaden oppgir 1 peltonturbin. Antall turbiner og turbintype kan justeres ved detaljplan.
Vei	Midlertidige og permanente veier skal bygges i tråd med det som er oppgitt i søknaden, men kan justeres i forbindelse med detaljplan. Det må sendes søknad til Statens vegvesen om utvidet bruk av avkjørsel fra fylkesvei 105.
Avbøtende tiltak	Søker har oppgitt at nødvendig støydemping i stasjonen skal innarbeides i detaljplanene.

Det er angitt i tabellen hvorvidt det kan gjøres justeringer i forbindelse med detaljplanleggingen. Dersom det ikke er oppgitt spesielle føringer kan mindre endringer godkjennes av NVE som del av detaljplangodkjenningen. Anlegg som ikke er bygget i samsvar med konsesjon og/eller planer godkjent av NVE, herunder også planlagt installert effekt og slukeevne, vil ikke være berettiget til å motta el-sertifikater. Dersom det er endringer skal dette gå tydelig frem ved oversendelse av detaljplanene.

NVE forutsetter videre at søker følger opp forslag til avbøtende tiltak som er beskrevet i søknaden og som høringspartene har lagt til grunn for sin uttalelse.

Post 5: Naturforvaltning

Vilkår for naturforvaltning tas med i konsesjonen. Fylkesmannen i Hordaland kan pålegge etablering av hekkedasser for fossefall ved behov i medhold av dette vilkåret. Eventuelle pålegg i medhold av dette vilkåret må være relatert til skader forårsaket av tiltaket og stå i rimelig forhold til tiltakets størrelse og virkninger.

Post 6: Automatisk fredete kulturminner

Hordaland fylkeskommune har stilt krav om at undersøkelsesplikten etter § 9 i kulturminneloven må oppfylles i god tid før tiltaket iverksettes.

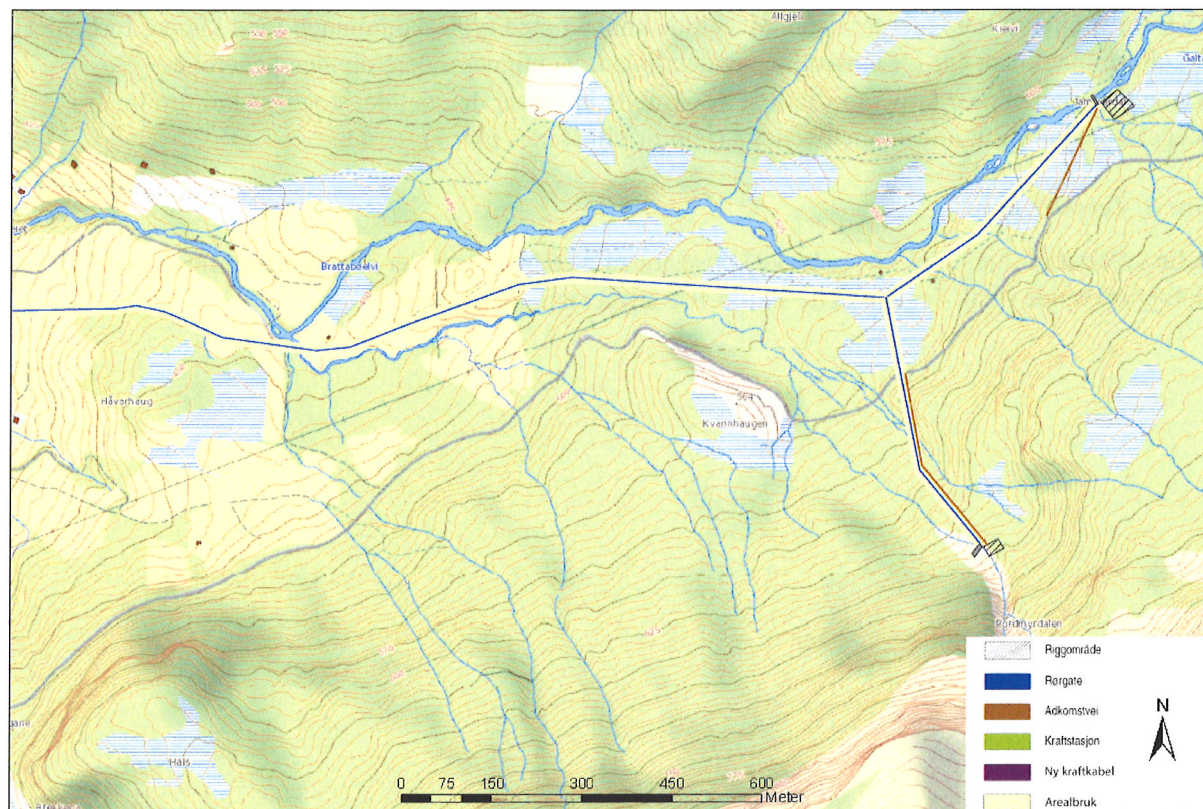
NVE forutsetter at utbygger tar den nødvendige kontakt med fylkeskommunen for å klarere forholdet til kulturminneloven § 9 før innsending av detaljplan. Vi minner videre om den generelle aktsomhetsplikten med krav om varsling av aktuelle instanser dersom det støtes på kulturminner i byggefasen, jamfør kulturminneloven § 8 (jamfør vilkårenes pkt. 3).

Post 8: Terskler m.v.

Dette vilkåret gir hjemmel til å pålegge konsesjonær å etablere terskler eller gjennomføre andre biotopjusterende tiltak dersom dette skulle vise seg å være nødvendig.

Vedlegg

Vedlegg 1: Kart over østre deler av utbyggingsområdet



Vedlegg 2: Kart over vestre deler av utbyggingsområdet

