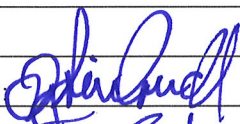
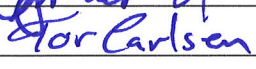




KSK-notat nr.: 31/2014 - Bakgrunn for vedtak

Søker/sak:	Blåfall AS / Vassendelva kraftverk		
Fylke/kommune:	Hordaland / Jondal		
Ansvarlig:	Øystein Grundt	Sign.:	
Saksbehandler:	Tor Carlsen	Sign.:	
Dato:	22 APR 2014		
Vår ref.:	NVE 201103053-49		

Søknad om tillatelse til Vassendelva kraftverk 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 229 m i Vassendelva til kraftproduksjon ved å bygge inntak på kote 395 og kraftstasjon på kote 166. Fra inntaket føres vannet i nedgravd rørgate langs eksisterende vei ned til kraftstasjonen. Vassendelva kraftverk planlagt med en installert effekt på 1,81 MW og vil produsere om lag 6 GWh i et middels år.

Jondal kommune er positiv til prosjektet under forutsetning om at kraftstasjonen bygges med støyskjerming og at det settes vilkår om høyere minstevannføring enn det som er omsøkt. Fylkesmannen i Hordaland påpeker at området er et populært utfartsområde og at fosser i nedre deler av Vassendelva er landskapselementer som vil forsvinne med det omsøkte nivået på minstevannføring. Hordaland fylkeskommune påpeker at det er potensial for automatisk fredede kulturminner i området og at kraftstasjonen må bygges med støyskjerming. FNF Hordaland påpeker forekomst av rødlistearter i området og ønsker en vurdering av samlet belastning på Folgefonnhalvøya. De påpeker også at konsekvensene for bunndyrsfauna ved ingen slipp av minstevannføring på vinteren ikke er godt nok utredet. Folgefonni breførarlag påpeker at Vassendelva er et viktig landskapselement og at området er mye brukt til friluftsliv. Naturvernforbundet Hordaland er negative til en utbygging og peker på at omsøkt minstevannføring er for lav og at vassdragsnaturen i Jondal allerede er hardt belastet. Jan Egil Haugen påpeker at deler av rørgata går over hans grunn og at det ikke foreligger en avtale for dette.

En utbygging etter omsøkt plan vil gi om lag 6 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 ulemper 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 ulemperne til et akseptabelt nivå.

I vedtaket har NVE lagt vekt på at en utbygging av Vassendelva kraftverk vil være et bidrag til en fornybar energiproduksjon med begrensede miljøeffekter gitt avbøtende tiltak. I forbindelse med høringen av søknadene i Folgefonnapakka var det opprinnelig stor lokal og regional motstand mot søknaden om Vassendelva kraftverk. Motstanden ble kraftig redusert da søknaden om regulering av Vassendvatnet ble trukket. De viktigste problemstillingene i vurderingen av Vassendelva kraftverk er knyttet til Vassendelva som landskapselement og den samlede belastningen på vassdragsnaturen i Jondalsvassdraget.

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 Vassendelva 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 Jondalsvassdraget 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 Vassendelva kraftverk. Tillatelsen gis på nærmere fastsatte vilkår.

Søknad

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

«Søknad om konsesjon for utbygging av Vassendelva kraftverk.

Blåfall AS planlegger i samarbeid med fallrettseier å utnytte vannfallet i Vassendelva i Jondal kommune i Hordaland fylke til kraftproduksjon, og søker herved om følgende tillatelser:

1. Etter vannressursloven, jf. § 8, om tillatelse til

- Å bygge Vassendelva kraftverk som beskrevet i søknaden.*
- Å regulere Vassendvatnet mellom LRV på kote 439 og HRV på kote 440.*

2. Etter energiloven om tillatelse til:

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

Søknaden om å regulere Vassendvatnet ble senere trukket. NVE vil ikke referere videre fra alternativet som ble trukket.

Vassendelva kraftverk, endelig omsøkte hoveddata

Tilsig

Nedbørfelt	km ²	6,6
Årlig tilsig til inntaket	mill.m ³	14,5
Spesifikk avrenning	l/s/km ²	70
Middelvannføring	l/s	460
Alminnelig lavvannføring	l/s	60
5-persentil sommer (1/5-30/9)	l/s	115
5-persentil vinter (1/10-30/4)	l/s	13

Kraftverk

Inntak	moh.	395
Avløp	moh.	166
Lengde på berørt elvestrekning	m	2300
Brutto fallhøyde	m	229
Midlere energiekvivalent	kWh/m ³	0,52
Slukeevne, maks	l/s	1000
Minste driftsvannføring	l/s	50
Planlagt minstevannføring, sommer	l/s	50
Planlagt minstevannføring, vinter	l/s	0
Tilløpsrør, diameter	mm	700
Tilløpsrør, lengde	m	1850
Installert effekt, maks	MW	1,81
Brukstid	timer	3333

Produksjon

Produksjon, vinter (1/10 - 30/4)	GWh	3,5
Produksjon, sommer (1/5 - 30/9)	GWh	2,5
Produksjon, årlig middel	GWh	6,0

Økonomi

Utbyggingskostnad	mill.kr	25,3
Utbyggingspris	kr/kWh	4,21

Vassendelva kraftverk, elektriske anlegg

Generator		
Ytelse	MVA	2,0
Spenning	kV	0,66
Transformator		
Ytelse	MVA	2,0
Omsetning	kV/kV	0,66/22
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 13 grunneiere og fallrettshavere til prosjektet.

Beskrivelse av området

Vassendelva ligger i Jondal kommune i Hordaland og er en sideelv til Krossdalselvi i Jondalsvassdraget. Vassendelva har sitt utspring fra Vassendvatnet og renner gjennom små kulper og stryk ned til en foss ved gården Molve før den renner sammen med Krossdalselvi. Ved Vassendvatnet er det en del fritidsboliger og vannet brukes både til fiske og ferdsel. Det er kjørbare vei fra Molve opp til Vassendvatnet.

Nedstrøms Vassendelva kraftverk ligger Eidesfossen kraftverk og det er gitt konsesjon til Haugafossen kraftverk i Jondalselva. Vassendvatnet har tidligere vært regulert for å øke produksjonen i Eidesfossen kraftverk.

Teknisk plan*Inntak*

Inntaket skal plasseres oppstrøms broa der veien krysser Vassendelva. Dette er omtrent på kote 395. Dammen vil bli omtrent 1 meter høy og 10 meter lang.

Vannvei

Fra inntaket vil vannveien legges som nedgravd rørgate omtrent 1850 meter ned til kraftstasjonen. Rørgata vil ligge nær veien i mesteparten av strekningen og vil krysse veien på flere steder. I nedre deler vil rørgata ligge under dyrket mark. Diameteren på røret vil bli 700 mm.

Kraftstasjon

Kraftstasjonen vil være felles med Krossdalselvi kraftverk dersom begge søknadene gis konsesjon. Det installeres en vertikalakslet flerstrålers peltonturbin med slukeevne på 1000 l/s og installert effekt

på 1,81 MW. Generatoren vil få en ytelse på 2 MVA og spenning på 0,66 kV. Det vil bli installert transformator med ytelse 2 MVA og omsetning 0,66/22 kV.

Nettilknytning

Vassendelva kraftverk tilknyttes lokal 22 kV-linje som passerer omtrent 150 meter fra kraftstasjonen.

Veier

Det er kun behov for korte permanente avstikkere fra eksisterende veier til inntaket og kraftstasjonen.

Massetak og deponi

Søker opplyser at det er lokale massetak i bygda som kan brukes til uttak av grus for omfylling av røret. 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 Vassendelva kraftverk er anslått til 14,5 dekar i driftsfasen og 58 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.

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, hytteeiere, Fylkesmannen i Hordaland, Hordaland fylkeskommune og FNF Hordaland var med på befaringsbesøk 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 høringsspartene, 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 Vassendelva kraftverk og de andre omsøkte tiltakene i Folgefonnapakka finnes i KSK-notat nr. 25/2014.

Hydrologiske virkninger av utbyggingen

Kraftverket utnytter et nedbørfelt på 6,6 km² ved inntaket og middelvannføringen er beregnet til 460 l/s. Effektiv innsjøprosent er på 9,7 % og nedbørfeltet har ingen breer. Avrenningen varierer fra år til år med flommer hele året. Laveste vannføring opptrer gjerne sent på vinteren. 5-persentil sommer- og vintervannføring er beregnet til henholdsvis 115 og 13 l/s. Alminnelig lavvannføring for vassdraget ved inntaket er beregnet til 60 l/s. Maksimal slukeevne i kraftverket er planlagt til 1000 l/s og minste driftsvannføring 50 l/s. Det er foreslått å slippe en minstevannføring på 50 l/s i perioden 1.5. til 30.9. og ingen minstevannføring resten av året. Ifølge søknaden vil dette medføre at 86,4 % av tilgjengelig vannmengde benyttes til kraftproduksjon.

Med en maksimal slukeevne tilsvarende 217 % av middelvannføringen og foreslått minstevannføring på 50 l/s i perioden 1.5. til 30.9. og ingen minstevannføring resten av året, vil dette gi en restvannføring på omtrent 62 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 36 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 199 l/s hvor Vassendelva renner inn i Krossdalselvi.

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

Produksjon og kostnader

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 Vassendelva kraftverk vil være et bidrag til en fornybar energiproduksjon med begrensede miljøeffekter gitt avbøtende tiltak. I forbindelse med høringen av søknadene i Folgefonnapakka var det opprinnelig stor lokal og regional motstand mot søknaden om Vassendelva kraftverk. Motstanden ble kraftig redusert da søknaden om regulering av Vassendvatnet ble trukket. De viktigste problemstillingene i vurderingen av Vassendelva kraftverk er knyttet til Vassendelva som landskapselement og den samlede belastningen på vassdragsnaturen i Jondalsvassdraget.

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 Vassendelva 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 Jondalsvassdraget 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 Vassendelva kraftverk. 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 150 m 22 kV jordkabel til eksisterende linjenett.

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.

Eiendomsforhold og ekspropriasjon

Deler av rørgata vil gå over gårdsnummer 12 bruksnummer 2. Det er ikke inngått avtale med grunneier om bruk av denne grunnen og det er ikke søkt om ekspropriering av denne grunnen. NVE forutsetter at alle nødvendige rettigheter avklares før innledning av detaljplaner.

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	460
Alminnelig lavvannføring	l/s	60
5-persentil sommer	l/s	115
5-persentil vinter	l/s	13
Maksimal slukeevne	l/s	1000
Maksimal slukeevne i % av middelvannføring	%	217
Minste driftsvannføring	l/s	50

Tiltakshaver foreslår i søknaden å slippe en minstevannføring på 50 l/s i perioden 1.5 - 30.9 og ingen minstevannføring i perioden 1.10 - 30.4. Jondal kommune, Fylkesmannen i Hordaland og FNF Hordaland har anbefalt NVE å fastsette et høyere minstevannføringsslipp enn det som er omsøkt. Som diskutert i KSK-notat nr. 25/2014, er tilstrekkelig minstevannføring hele året viktig for å opprettholde liv i Vassendelva. Verdien knyttet til fossen nederst ved Molve kan i større grad opprettholdes ved tilsiget fra restfeltet som her er på omtrent 199 l/s.

Ut fra dette fastsetter NVE en minstevannføring på 60 l/s i hele året. I forhold til søknaden vil dette gi en redusert produksjon på 0,6 GWh/år, basert på oppgitt energiekvivalent. Samlet produksjon vil da bli på 5,4 GWh/år. Etter vårt syn er ikke denne reduksjonen avgjørende for økonomien i prosjektet.

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.

Dersom tilsiget er mindre enn minstevannføringskravet, skal hele tilsiget slippes forbi.

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 skiltene 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.

Før utarbeidelse av tekniske planer for dam og vannvei kan igangsettes, må søknad om konsekvensklasse for gitt alternativ være sendt NVE og vedtak fattet. Konsekvensklassen er bestemmende for sikkerhetskravene som stilles til planlegging, bygging og drift og må derfor være avklart før arbeidet med tekniske planer starter.

NVEs miljøtilsyn vil ikke ta planer for landskap og miljø til behandling før anlegget har fått vedtak om konsekvensklasse.

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 395 i tråd med reviderte planer. Teknisk løsning for dokumentasjon av slipp av minstevannføring skal godkjennes av NVE.
Vannvei	Søknaden oppgir at rørgata skal graves ned på hele strekningen. Rørgatetraseen kan justeres ved detaljplanen for å gi en mer skånsom løsning for skjæringer og fyllinger.
Kraftstasjon	Nøyaktig plassering av kraftstasjonen kan justeres ved detaljplanen for å gi best mulig løsning for samlokalisering med Krossdalselvi kraftverk.
Største slukeevne	Søknaden oppgir 1000 l/s
Minste driftsvannføring	Søknaden oppgir 50 l/s
Installert effekt	Søknaden oppgir 1,81 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.
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 hekkekasser 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 utbyggingsområdet

