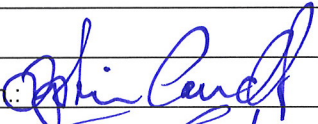
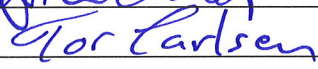




KSK-notat nr.: 26/2014 - Bakgrunn for vedtak

Søker/sak:	Småkraft AS / Øvre Alsåker kraftverk		
Fylke/kommune:	Hordaland / Ullensvang		
Ansvarlig:	Øystein Grundt	Sign:	
Saksbehandler:	Tor Carlsen	Sign.:	
Dato:	22 APR 2014		
Vår ref.:	NVE 201003462-32		

Søknad om tillatelse til Øvre Alsåker i Ullensvang 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	10
Vedlegg.....	13

Sammendrag

Småkraft AS søker om å få konsesjon til å utnytte et fall på 356 m i Alsåkerelvi til kraftproduksjon ved å bygge inntak på kote 661 og kraftstasjon på kote 305. Fra inntaket føres vannet i tunnel i omtrent 575 m før det går over i nedgravd rørgate 1550 m ned til kraftstasjonen. Øvre Alsåker kraftverk er planlagt med en installert effekt på 5,75 MW og vil produsere om lag 17,1 GWh i et middels år.

Ullensvang kommune er positive til prosjektet, men ønsker en mest mulig skånsom utforming av anlegget. Fylkesmannen i Hordaland har fremmet innsigelse til prosjektet og mener Alsåkerelvi burde vært med i verneplan for vassdrag. De mener at virkninger for landskap, friluftsliv og INON tilsier at søknaden må avslås. Hordaland fylkeskommune mener det må settes krav om høyere minste vannføring enn det som er omsøkt av hensyn til to fossesprøytsoner på fraført strekning. De krever også at fysiske inngrep i en avgrenset grår-heggeskog må unngås. De påpeker også at det er potensial for automatisk fredede kulturminner i området. Naturvernforbundet i Hordaland peker på samlet belastning og tap av INON. FNF Hordaland påpeker at tiltaket vil medføre tap av INON og inngrep i sårbart høyfjell av høy verdi. Bergen turlag mener tiltaket er i konflikt med friluftsinnteresser og landskap og tilrår at det ikke gis konsesjon. Folgefonni breførarlag påpeker at Alsåkerelvi er en av de viktigste innfallsportene til *Folgefonna på langs* og at elva allerede er hardt nok belastet av

eksisterende utbygging i nedre deler av elva. Statens vegvesen har kommentert at avkjørselen fra fylkesvei 550 må utbedres i forbindelse med tiltaket.

En utbygging etter omsøkt plan vil gi om lag 17,1 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 Øvre Alsåker kraftverk vil være et bidrag til en fornybar energiproduksjon med begrensede miljøeffekter gitt avbøtende tiltak. Hensynet til biologisk mangfold og friluftsinnteresser er imidlertid vektlagt. Øvre deler av tiltaket ligger i sårbart høyfjell med stor verdi, det går populære turstier gjennom området og det er registrert flere viktige naturtyper langs elva. Ved å velge skånsomme løsninger for tekniske inngrep samt å slippe tilstrekkelig minstevannføring vil man redusere konfliktene for biologisk mangfold og friluftsinnteresser. 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.

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 Småkraft AS tillatelse etter vannressursloven § 8 til bygging av Øvre Alsåker kraftverk. Tillatelsen gis på nærmere fastsatte vilkår.

I og med at det er fremmet innsigelse til prosjektet er ikke konsesjonen rettskraftig før innsigelsen enten er trukket eller saken er avgjort av Olje- og energidepartementet.

Søknad

NVE har mottatt følgende søknad fra Småkraft AS, datert 21.3.2013:

Søknad om tillatelse til å bygge Øvre Alsåker kraftverk i Ullensvang herad, Hordaland fylke.

Småkraft AS ønsker å utnytte vannfallet i Alsåkerelvi i Ullensvang herad i Hordaland fylke, og søker herved om følgende tillatelser:

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

- Bygging av Øvre Alsåker kraftverk i samsvar med fremlagte planer*

2. Etter energiloven om tillatelse til:

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

Nødvendige opplysninger om tiltaket fremgår av vedlagt utredning.

Øvre Alsåker kraftverk, endelig omsøkte hoveddata

TILSIG		Hovedalternativ	Alternativ 2
Nedbørfelt	km ²	11,2	11,2
Årlig tilsig til inntaket	mill.m ³	32,48	32,48
Spesifikk avrenning	l/s/km ²	92	92
Middelvannføring	l/s	1030	1030
Alminnelig lavvannføring	l/s	56	56
5-persentil sommer (1/5-30/9)	l/s	119	119
5-persentil vinter (1/10-30/4)	l/s	25	25
KRAFTVERK			
Inntak	moh.	661	661
Avløp	moh.	305	305
Lengde på berørt elvestrekning	m	2900	2900
Brutto fallhøyde	m	356	356
Midlere energiekvivalent	kWh/m ³	0,53	0,53
Slukeevne, maks	l/s	2061	2061
Minste driftsvannføring	l/s	62	62
Planlagt minstevannføring, sommer	l/s	119	119
Planlagt minstevannføring, vinter	l/s	25	25
Tilløpsrør, diameter	mm	800	800
Tilløpsrør, lengde	m	1550	1550
Sjakt, lengde	m	575	575
Installert effekt, maks	MW	5,75	5,49
Brukstid	timer	2974	3067
PRODUKSJON			
Produksjon, vinter (1/10 - 30/4)	GWh	7,3	7,2
Produksjon, sommer (1/5 - 30/9)	GWh	9,8	9,6
Produksjon, årlig middel	GWh	17,1	16,8

ØKONOMI

Utbyggingskostnad	mill.kr	52,1	52,1
Utbyggingspris	kr/kWh	3,05	3,10

Øvre Alsåker kraftverk, elektriske anlegg**GENERATOR**

Ytelse	MVA	ca 5,5
Spenning	kV	6,6

TRANSFORMATOR

Ytelse	MVA	ca 6,1
Omsetning	kV/kV	6,6/22

NETTILKNYTNING (kraftlinjer/kabler)

Lengde	m	1800
Nominell spenning	kV	22
		Jordkabel

Om søker

Småkraft AS er et produksjonsselskap etablert av fire selskaper i Statkraftalliansen. Selskapet eies av Statkraft AS, BKK produksjon AS, Agder Energi AS og Skagerak Kraft AS.

Småkraft AS har inngått avtale med grunneiere og fallrettshavere langs Alsåkerelva, for utnyttelse av vannkraftressursene i vassdraget.

Beskrivelse av området

Alsåkerelvi ligger nordvest på Folgefonnhalvøya i Ullensvang herad. Elva starter i den nordlige enden av Nedre Kumlevann som ligger på omtrent 600 moh. Øst for vannet er det en bratt bjørkeskogkledd fjellside som stiger opp mot om lag 1000 moh. I sør er terrenget preget av svaberg og bart fjell, med en noe slakere stigning opp mot Øvre Kumlevann. Ut fra Kumlevann renner elva rolig før den stuper ned i et omtrent 60 m høyt fossefall. Elveløpet snur 180 grader og renner videre gjennom Bergsgjelet. Gjelet fremstår som et eget landskapsrom der elva skjærer seg ned i nord-sør retning med bratte fjellsider på begge kanter. Etter bergsgjelet flater terrenget ut og elva går gjennom skogsområder, hovedsakelig i kraftige stryk og fossefall. I nedre deler av Alsåkerelvi ligger Alsåker kraftverk som ble idriftsatt i 2008.

Teknisk plan*Terskel*

Det vil bli bygget en lav terskel ved utløpet av Nedre Kumlevann. Utløpet er grunt og nivået på vannet skal ikke endres, så terskelen vil bli lav. Om mulig skal terskelen bygges slik at den også kan brukes som bro for turstien som krysser elva på dette stedet.

Inntak

Inntaket vil legges sør i Nedre Kumlevann. Her vil det bli etablert en enkel konstruksjon med rist, stengeorgan og lufterør.

Vannvei

Vannveien vil bli en kombinasjon av retningsboret tunnel og nedgravd rørgate. De øverste 575 meterne av vannveien vil være tunnel som skal bores nedenfra, mens de resterende 1550 meterne vil være nedgravd rørgate. Diameteren på tunnel og rør vil være 800 mm.

Kraftstasjon

Kraftstasjonen legges på kote 305 og vil legge beslag på 300-300 m² iberegnet planering rundt stasjonen. Det skal installeres en peltonturbin med installert effekt på 5,75 MW (alternativt 5,49 MW).

Nettilknytning

Det vil legges en 22 kV jordkabel fra kraftstasjonen og langs eksisterende vei ned til inntaket til Alsåker kraftverk. Herfra vil kabelen følge rørgata ned til kraftstasjonen til Alsåker kraftverk.

Veier

Det må etableres 420 meter permanent vei til kraftstasjonen. Veien vil krysse Alsåkerelvi med bro.

Arealbruk og deponi

I søknaden er arealbehovet beregnet til omtrent 34 dekar. Det er da beregnet at nedgravd rørgate vil kreve en anleggsbredde på 15-25 m avhengig av terreng. I søknaden er det også beregnet et arealbehov på 6 dekar for tunnelmasser. Dette vil bli vesentlig mindre da planene i etterkant er endret fra tradisjonell tunnel til retningsstyrt boring.

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. Alsåkerelvi hører her til delområde Samlafforden.

«Samlafforden 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. Området har fleire potensielt verdifulle bekkekjøfter som må undersøkjast nærare ved nye utbyggingsplanar.»

Inngrepsfrie områder (INON)

Tiltaket vil føre til et tap av 0,24 km² INON sone 1 og 3,3 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, hytteeiere, Fylkesmannen i Hordaland, Hordaland fylkeskommune og FNF Hordaland var med på befarig 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, Mjelhauget og Ulvanosa.

NVEs vurdering av Øvre Alsåker kraftverk og de andre omsøkte tiltakene i Folgefonnpakka finnes i KSK-notat nr. 25/2014.

Hydrologiske virkninger av utbyggingen

Kraftverket utnytter et nedbørfelt på 11,2 km² ved inntaket og middelvannføringen er beregnet til 1030 l/s. Effektiv innsjøprosent er på 1,8 % 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 119 og 25 l/s. Alminnelig lavvannføring for vassdraget ved inntaket er beregnet til 56 l/s. Maksimal slukeevne i kraftverket er planlagt til 2061 l/s og minste driftsvannføring 62 l/s. Det er foreslått å slippe en minstevannføring på 119 l/s i perioden 1.5. til 30.9. og 25 l/s resten av året. Ifølge søknaden vil dette medføre at 74 % av tilgjengelig vannmengde benyttes til kraftproduksjon.

Med en maksimal slukeevne tilsvarende 200 % av middelvannføringen og foreslått minstevannføring på 119 l/s i perioden 1.5. til 30.9. og 25 l/s resten av året, vil dette gi en restvannføring på omtrent 268 l/s rett nedstrøms inntaket som et gjennomsnitt over året. Det meste av dette vil komme i flomperioder. De store flomvannføringene blir i liten grad påvirket av utbyggingen. Ifølge søknaden vil det være overløp over dammen 59 dager i et middels vått år. I 84 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 550 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

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 Øvre Alsåker kraftverk vil være et vesentlig bidrag til fornybar energiproduksjon. Hensynet til biologisk mangfold og friluftsinnteresser er imidlertid vektlagt. Øvre deler av tiltaket ligger i sårbart høyfjell med stor verdi, det går populære turstier gjennom området og det er registrert flere viktige naturtyper langs elva. Ved å velge skånsomme løsninger for tekniske inngrep samt å slippe tilstrekkelig minstevannføring vil man redusere konfliktene for biologisk mangfold og friluftsinnteresser. 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.

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 Småkraft AS tillatelse etter vannressursloven § 8 til bygging av Øvre Alsåker kraftverk. Tillatelsen gis på nærmere fastsatte vilkår.

Dette vedtaket gjelder kun tillatelse etter vannressursloven.

I og med at det er fremmet innsigelse til prosjektet er ikke konsesjonen rettskraftig før enten innsigelsen er trukket eller saken er avgjort av Olje- og energidepartementet.

Forholdet til annet lovverk

Forholdet til energiloven

Småkraft AS har søkt om anleggskonsesjon for installasjon av elektrisk høyspentanlegg.

Traseen for den omtrent 1,8 km lange jordkabelen er planlagt lagt i eksisterende vei og ny rørgate, og har begrensede negative virkninger for allmenne interesser. Virkningene av linjetilknytningen inngår i NVEs helhetsvurdering av planene for Øvre Alsåker kraftverk, og har ikke vært avgjørende for konsesjonsvedtaket.

Hardanger energi AS og BKK Nett AS har uttalt seg til søknaden og sier at det i dag ikke er ledig nettkapasitet for innmating av ny produksjon i Jondal og Ullensvang kommuner. De viser til Jøsok-rapporten *Nettløsninger for kraftverk i Ullensvang, Mauranger og Eidfjord*, oktober 2011. Under forutsetning om at det gis konsesjon til opprusting av regionale nettførsterkninger og at det betales anleggsbidrag for dette, er de positive til å ta i mot ny produksjon i sitt nett.

NVE er kjent med Jøsoks nettstudie fra 2011 og ny studie av desember 2013 som konkluderer hovedsakelig som nettstudien fra 2011. NVE har behandlet Statnetts søknad om økt transformeringskapasitet parallelt med søknadene om nye produksjonsanlegg i området. NVE har gitt konsesjon til økt transformorkapasitet i Mauranger og Eidesfossen transformatorstasjon til 300(420)/66(132) kV (200 MVA) og 66(132)/22 kV (50 MVA) i Mauranger og 66/22 kV (50 MVA) i Eidesfossen for at ny produksjon skal kunne realiseres. NVE har også mottatt en vurdering av spenningsoppgradering og konsekvensutredningsplikt av ny 132 kV ledning mellom Mauranger og Eidesfossen fra Statnett. NVE har vurdert ledningen til ikke å være konsekvensutredningspliktig. NVE har per i dag ikke mottatt søknad for tiltaket.

Etter NVEs vurdering arbeider Statnett nå med å få på plass nødvendige netttiltak i området Kvinnherad og Jondal. NVE ikke har mottatt søknader for alle tiltak og kan heller ikke forutsi utfall av eventuelle søknader, men NVE mener det er hensiktsmessig å gi Småkraft AS anleggskonsesjon for nettilknytning av Øvre Alsåker kraftverk med en omtrent 1,8 km lang 22 kV jordkabel fra ny kraftstasjon til inntak for eksisterende kraftverk i Alsåkerelvi, samt transformator og generator i Øvre Alsåker kraftverk. Konsesjonen blir gitt under forutsetning av at nødvendige avtaler om tilknytning blir gjort med Hardanger Energi, og at nødvendige tiltak både i distribusjonsnett og regionalnett blir gjennomført.

Tiltakshaver er selv ansvarlig for at avtale om tilknytning er på plass før byggestart. NVE vil ikke behandle detaljplaner før tiltakshaver har dokumentert 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 samfunnsnyttene 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	1030
Alminnelig lavvannføring	l/s	56
5-persentil sommer	l/s	119
5-persentil vinter	l/s	25
Maksimal slukeevne	l/s	2061
Maksimal slukeevne i % av middelvannføring	%	200
Minste driftsvannføring	l/s	103

Tiltakshaver foreslår i søknaden å slippe en minstevannføring på 119 l/s i perioden 1.5 - 30.9 og 25 l/s i perioden 1.10 - 30.4. Hordaland fylkeskommune har anbefalt NVE å fastsette et høyere minstevannføringsslipp enn det som er omsøkt. En del andre høringsparter har gått i mot all fraføring av vann i Alsåkerelvi og har i liten grad kommentert minstevannføring som avbøtende tiltak. Det er både friluftsinnteresser og biologiske verdier knyttet til fossen øverst i Bergsgjelet. Her er det lite restvannføring og vannføringen etter en utbygging vil stort sett bestå av overløp og minstevannføring. I vedtaket har NVE lagt stor vekt på at det må slippes tilstrekkelig minstevannføring til å ivareta noe av verdiene i fossen.

Ut fra dette fastsetter NVE en minstevannføring på 150 l/s i tiden 1.5 - 30.9 og 100 l/s resten av året. I forhold til søknaden vil dette gi en redusert produksjon på 0,9 GWh/år, basert på oppgitt energiekvivalent fra søker. Samlet produksjon vil da bli på 16,2 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.

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 skiltens 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:

Alternativ	NVE har gitt konsesjon til hovedalternativet og har ingen avgjørende innvendinger mot alternativ 2.
Inntak	Inntaket skal plasseres sør i Nedre Kumlevann. Inntaket skal utformes slik at det er lite synlig i landskapet. En terskel skal plasseres mellom utløpet fra Nedre Kumlevann og fossen før Bergsgjelet. I terskelen skal det bygges en anordning for slipp av minstevannføring. Teknisk løsning for dokumentasjon av slipp av minstevannføring skal godkjennes av NVE. Alternativer for plassering av terskelen skal vurderes før innsending av detaljplaner til NVE. Det må vurderes om en plassering nærmere Bergsgjelet vil gi et mindre synlig inngrep for friluftsliv og en bedre løsning for gyting av ørret.
Vannvei	I de reviderte planene er vannveien planlagt som retningsboret tunnel i de øvre deler og nedgravd rørgate i de nedre deler. Valg av skånsom løsning har vært viktig i vurderingen av konsesjonsspørsmålet og kan ikke endres til en mindre skånsom løsning i detaljplanene. Den nedgravde rørgaten skal ikke berøre den avgrensede lokaliteten med gråor-heggeskog.
Kraftstasjon	Kraftstasjonen skal plasseres omtrent på kote 305. Nøyaktig plassering kan justeres ved detaljplanene.
Største slukeevne	Søknaden oppgir 2061 l/s.
Minste driftsvannføring	Søknaden oppgir 103 l/s.
Installert effekt	Søknaden oppgir 5,75 MW. Installert effekt kan justeres og tilpasses kravene til største slukeevne og minste driftsvannføring (jamfør alternativ 2).
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 bygging innenfor byggeforbudssonen for fylkesvei 105.
Avbøtende tiltak	Det bør søkes å unngå å felle grov osp i området rundt kraftstasjonen under anleggsarbeidet og ved legging av jordkabel.

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

