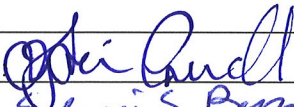
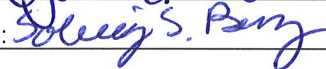


KSK-notat nr.: 28/2014 - Bakgrunn for vedtak

Søker/sak:	NK Småkraft AS/Sæverhagen kraftverk		
Fylke/kommune:	Hordaland/Jondal		
Ansvarlig:	Øystein Grundt	Sign.	
Saksbehandler:	Solveig Silset Berg	Sign.:	
Dato:	22 APR 2014		
Vår ref.:	NVE 200802343-39		

Søknad om tillatelse til å bygge Sæverhagen kraftverk i Jondal kommune, Hordaland fylke

Innhold

Sammendrag	1
Søknad	4
Behandlingsprosess.....	8
NVEs vurdering	8
NVEs konklusjon.....	10
Vedlegg.....	11

Sammendrag

Søknaden gjelder tillatelse etter § 8 i vannressursloven til bygging av Valedalen kraftverk og behandles i henhold til reglene i kap. 3 i samme lov.

NK småkraft AS med grunneiere søker om konsesjon til å utnytte et fall på 73,5 m i Storelvi til kraftproduksjon. Inntaket og kraftstasjonen tenkes plassert på henholdsvis 75,5 moh og 2 moh. Sæverhagen kraftverk er planlagt med en installert effekt på 4,6 MW og vil produsere om lag 13,3 GWh i et middels år.

Jondal kommune tilrår konsesjon på bestemte vilkår, blant annet må det lages en avtale for vannforsyninga i anleggsperioden før utbygging og det må sikres nok vann til drift og utvikling i oppgangssaga. Hordaland fylkeskommune fremmer innsigelse til plassering og utforming av Sæverhagen kraftstasjon samt innsigelse til redusert vannføring i elva. Fylkesmannen i Hordaland frarår utbygging av Sæverhagen kraftverk. Søknaden må vurderes i sammen med de andre utbyggingsprosjektene i Herand. Tross i at tiltaket ligger i et område med mange arealinngrep vil Fylkesmannen påpeke at elva med fosselandskapet utgjør et svært sentralt og verdifullt landskapselement i bygda. FNF Hordaland påpeker at Sæverhagen kraftverk er særdeles mangelfullt utredet på temaet landskap og presiserer at konsesjonssøknader i dette delområdet skal ha god visualisering av inngrep fra sentrale utsiktspunkt og viser til Fylkesdelplan for små vasskraftverk i Hordaland. Folgefonna breførarlag mener at elver utgjør et viktig opplevelsespotensial for de som

besøker Herands landskapspark. Dersom elva blir bygget ut vil dette være et stort tap for helheten i dette miljøet. Stiftinga Herand Aktiesagbruk v/styreleder Johan Haugen opplyser om historisk bruk og nåværende bruk. Styret i stiftelsen er opptatt av at drifta ved saga kan opprettholdes og at aktiviteten ikke på noen måte blir hindret av ei eventuell utbygging av Sæverhagen kraftverk. Naturvernforbundet Hordaland er imot utbyggingen og påpeker at elva er et synlig og viktig element i et ellers sterkt påvirket landskap. Den samlede belastningen må også tas i betraktning. Marine Harvest Norway AS v/Bjarte Sævareid opplyser at de driver settefiskproduksjon i samme vassdrag som omsøkte kraftverk, vannuttaket er nødvendig og en forutsetning for drift av anlegget. De regner med at eventuelle konsesjonsvilkår vil sikre stabile forhold for fisken.

En utbygging etter omsøkt plan vil gi om lag 13,3 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.

Flere av høringspartene har uttalt at NVE må vurdere samlet belastning av omsøkte kraftverk i Herand og dette er NVE enig i. I vurderingen av søknadene i Herand mener vi det er viktig å vektlegge Storelvvassdragets betydning som landskapselement og at området ligger i et fjordlandskap med stor verdi. I Olje- og Energidepartementets retningslinjer heter det at inngrep som medfører bortfall eller vesentlig reduksjon av viktige landskapselementer av nasjonal, regional eller lokal betydning bør unngås. Man skal også i hovedsak unngå inngrep som kan gi uheldige sumvirkninger, og som kan påvirke totalopplevelse av fjordlandskapet (landskapsrommet) negativt. NVE vurderer fossene i Herand å være av lokal til regional betydning.

En utbygging av Sæverhagen kraftverk vil etter omsøkt plan innebære en vesentlig reduksjon av vannføringen i fossen i nedre del av Storelvi. Fossen er viktig både for fjordlandskapet, men også for kulturmiljøet som finnes på stedet. Vannet i elva har til alle tider vært livsnerven i bygda, og NVE mener at det er viktig å opprettholde denne da den har vært med på å forme det kulturmiljøet vi ser i dag. Kraftproduksjon har vært en del av dette kulturmiljøet, men ikke i den skala som nå er omsøkt gjennom Sæverhagen kraftverk. Det er også knyttet stor usikkerhet til hvordan fremføring av rørgaten vil påvirke landskapet i den øvre, trange delen mot inntaket. Her må store steiner og fjellpartier sprenges bort for å kunne få plass til den planlagte rørgaten. NVE stiller seg tvilende til hvordan dette skal kunne utføres på en skånsom og god måte.

Etter NVEs vurdering vil landskapsvirkningene av en utbygging av både Grimeelvi, Sæverhagen og Herand kraftverk være stor. I vår vurdering legger vi til grunn NVEs positive innstilling om en utbygging av Herand kraftverk. Herand kraftverk vil etter de fremlagte planene kunne produsere 74 GWh/år. Samlet vil Sæverhagen og Grimeelvi produsere omtrent 18 GWh/år. Dette utgjør omtrent en fjerdedel av produksjonen i et framtidig Herand kraftverk, samtidig som de planlagte inngrepene for området i sum vil bli vesentlig større. NVE mener at de planlagte kraftverkene samlet vil medføre relativt store inngrep i landskapet i og rundt Herand dersom alle bygges ut som omsøkt. Vi mener også at de lokale variasjonene av vassdrag som landskapselement er viktig å ivareta i en kommune som fra

før er sterkt preget av vannkraftutbygging. En eventuell utbygging av alle de tre kraftverkene vil innebære at praktisk talt hele vannkraftpotensialet i vassdraget blir utnyttet til kraftproduksjon. NVE mener at den samlede belastningen i vassdraget vil bli betydelig, og at dette er et forhold som vi har lagt stor vekt på i vurderingen av konsesjonsspørsmålet for Grimeelvi og Sæverhagen kraftverk.

Etter en helhetsvurdering av planene og de foreliggende uttalelsene mener NVE at ulempene ved bygging av Sæverhagen kraftverk er større enn fordelene. Kravet i vannressursloven § 25 er ikke oppfylt. NVE avslår derfor søknaden fra NK småkraft AS med grunneiere om tillatelse til bygging av Sæverhagen kraftverk.

Søknad

NVE har mottatt følgende søknad fra NK Småkraft AS, datert 2.4.2013:

"Grunneiere og NK Småkraft AS ønsker å utnytte det nederste fallet i Storelvi til bygging av Sæverhagen kraftverk, i Jondal kommune i Hordaland fylke. Tiltakshaver søker herved om følgende tillatelser:

1. Etter vannressursloven, jf. § 8, om tillatelse til:
 - Bygging av Sæverhagen kraftverk
 2. Etter energiloven om tillatelse til:
 - Bygging og drift av Sæverhagen kraftverk, med tilhørende koblingsanlegg og kraftlinjer
- Nødvendige opplysninger om tiltaket fremgår av vedlagte konsesjonssøknad med vedlegg."*

Sæverhagen kraftverk, endelig omsøkte hoveddata

TILSIG		Hovedalternativ
Nedbørfelt	km ²	41,6
Årlig tilsig til inntaket	mill.m ³	114,1
Spesifikk avrenning	l/s/km ²	87
Middelvannføring	l/s	3620
Alminnelig lavvannføring	l/s	270
5-persentil sommer (1/5-30/9)	l/s	624
5-persentil vinter (1/10-30/4)	l/s	208

KRAFTVERK

Inntak	moh.	75,5
Avløp	moh.	2
Lengde på berørt elvestrekning	m	700
Brutto fallhøyde	m	73,5
Midlere energiekvivalent	kWh/m ³	0,17
Slukeevne, maks	l/s	7240
Minste driftsvannføring	l/s	360
Planlagt minstevannføring, sommer	l/s	624
Planlagt minstevannføring, vinter	l/s	208
Tilløpsrør, diameter	mm	1800
Tilløpsrør, lengde**	m	685/648
Installert effekt, maks	MW	4,6
Brukstid	timer	2900

INNTAKSMAGASIN

Magasinvolum	mill. m ³	200
HRV	moh.	75,5
LRV	moh.	75,0

PRODUKSJON

Produksjon, vinter (1/10 - 30/4)	GWh	4,4
Produksjon, sommer (1/5 - 30/9)	GWh	8,9
Produksjon, årlig middel	GWh	13,3

ØKONOMI

Utbyggingskostnad	mill.kr	45,7
Utbyggingspris	kr/kWh	3,43

Sæverhagen kraftverk, elektriske anlegg**GENERATOR**

Ytelse	MVA	5,2
Spenning	kV	6,6

TRANSFORMATOR

Ytelse	MVA	5,2
Omsetning	kV/kV	6,6/22

NETTILKNYTNING (kraftlinjer/kabler)

Lengde	m	150
Nominell spenning	kV	22
		Jordkabel

Om søker

Tiltakshaver er NK Småkraft AS.

14 av 15 fallrettshavere / grunneiere har inngått fallrettsleieavtale med NK Småkraft AS, som skal stå for utbygging samt drift og vedlikehold av det planlagte småkraftverket. For at de 14 grunneierne skal få tilgang på hele prosjektsterkningen ble det 13.8.2012 innmeldt jordskiftesak av grunneierne til Indre Hordaland Jordskifterett, og det ble avholdt jordskiftesak den 14.2.2013. Dette for å oppnå en bruksordning for Storelvi til utbygging av Sæverhagen kraftverk. Grunneiere vil motta fallrettsleie fra prosjektet.

Beskrivelse av området

Tiltaksområdet ligger i bygda Herand. Nedbørfeltet til det planlagte inntakspunktet er om lag 41,6 km² når det er tatt hensyn til at det er overført vann fra et felt 12,1 km² til Jukla og Mauranger kraftverk. Storelvi har sitt utspring i nær 1600 meters høyde og renner vestover og med utløp i Hardangerfjorden ved Herand. Det er noen vatn øverst i vassdraget i tillegg til Herandsvatnet nær Herand.

Prosjektområdet ligger i nedre del av Storelvi; rett nedstrøms Herandsvatnet og rett oppstrøms fjorden. Elven slynger seg gjennom oppdyrket jordbruksland adskilt av noe kantvegetasjon. Grunnen består i hovedsak av forvitrede løsmasser. Området har naturlig nok en del infrastruktur i form av veier/luftspenn samt bebyggelse i form av hus og driftsbygninger. I nederste del av vassdraget ligger settefiskanlegget til Marine Harvest. Det ligger en historisk oppgangssag like ovenfor settefiskanlegget. I utløpet av Herandsvatnet er det etablert en terskel og nedstrøms terskelen ligger en gammel dam.

Teknisk plan*Inntak*

Rett nedstrøms utløpet av Herandsvatnet ligger det en gammel dam. Denne skal brukes for å samle vannet til nytt inntak. Inntaket utstyres med varegrind, stengeanordning og lufteinnretning. Tiltaket skal ikke påvirke vannstanden i Herandsvatnet. Kulpen mellom eksisterende terskel i utløpet av Herandsvatnet og dammen vil, utenom flomtiden, holdes mellom kote 75,5 og kote 75,0.

Vannvei

I følge søknaden skal vannveien bestå av nedgravde rør. De første ca. 100 m av rørgatetraseen er det smalt mellom elva og et fjellparti. Det vurderes å legge rørgaten på fundamenter i dagen rett ved elva på dette strekket. Resterende rørgate er planlagt i dyrkamark. Det er lagt inn to alternative traseer i nedre del slik at lengde vil være på henholdsvis 685 eller 648 m. Rørdiameter er 1800 mm.

Under anleggsperioden vil det bli behov for en anleggsgate på 10-20 m samt en midlertidig anleggsvei langs hele traseen for transport av utstyr, omfyllingsmasser (ikke nødvendig på den øvre delen) og rør.

Kraftstasjon

Kraftstasjonen er planlagt med utløp på kote 2 på nordsiden av Storelvi. Det skal installeres 2 Francisturbiner med en samla ytelse på 4,6 MW med tilhørende generator med ytelse 5,2 MVA og spenning 6,6 kV. Transformatoren vil få en ytelse på 5,2 MVA og en omsetning på 6,6/22 kV/kV. Kraftstasjonen får en grunnflate på ca. 120 m².

Det er 30 m til nærmeste bolighus, og det skal derfor sørges for god lydisolasjon av stasjonen for å unngå sjenerende støy. Det legges opp til lydisolering i feller i utløpskanalen.

I området er det flere kulturminner som en må ta hensyn til.

Nettilknytning

Tilknytning til eksisterende 22 kV-linje er planlagt gjennom en 150 m lang jordkabel med spenning 22 kV.

Veier

Langs deler av rørgaten går det i dag en vei. Det vil bli nødvendig med midlertidig anleggsvei langs rørgata. Det vil bli nødvendig med 20 m ny permanent vei til kraftstasjonen.

Massetak og deponi

Masser fra rørgrofta vil bli brukt i selve rørtraseen i naturlige søkk og lignende samt at traseen heves i lavbrekk. Røret vil bli forsøkt lagt slik at det blir massebalanse i traseen.

Tomta for kraftstasjonen vil bli lagt i terrenget slik at det oppnås massebalanse. Grunnen består trolig av løsmasser og noe fjell i bakkant (ikke bonitert).

Arealbruk

Tabell 1 Arealbruk for Sæverhagen. Tabell er hentet fra søknaden.

Tiltak	daa	Beskrivelse
Dam/inntak og rørtrase		
Inntak	0,20	inntak og magasin
Rørtrase inntak (pel 0) – pel 100	2,00	bredde i gjennomsnitt 2,0 m
Rørtrase pel 100 – kraftstasjon (pel 685)	5,90	bredde i gjennomsnitt 10 m
Sum dam m/inntak og rørtrase	8,10	
Veier, permanente		
Permanent adkomstvei til kraftstasjonen	0,08	Lengde 20 m, opparbeides med bredde 4,0 m
Permanent sti langs øvre trase	0,80	Lengde 530 m, opparbeides med bredde 1,5 m
Sum permanente veier	0,88	
Veier, midlertidige		
Anleggsveger langs rørgaten	2,74	Lengde om lag 685 m, opparbeides med bredde 4,0 m
Sum midlertidige veier	2,74	
Kraftstasjon mm		
Kraftlinje	0,04	Lengde 70 m, luftlinje
Kraftstasjon ved	1,50	Samlet arealbruk for kraftstasjon og snuplass
Sum kraftstasjon	1,54	

Forholdet til offentlige planer

Kommuneplan

Tiltaksområdet er satt av til LNF-område i kommuneplanens arealdel.

Samlet plan (SP)

Tiltaket er ikke behandlet i SP.

Verneplan for vassdrag

Vassdraget er ikke vernet.

Inngrepsfrie områder (INON)

Tiltaket påvirker ikke INON-områder.

Nasjonale laksevassdrag

Vassdraget er ikke nasjonalt laksevassdrag.

Andre verneområder

På sørsiden av Storelvi rett ovenfor tiltankt kraftstasjonsplassering er det ei historisk oppgangssag. Saga med omkringliggende konstruksjoner og areal ble freda i 1909.

Fylkesvisе eller kommunale planer for småkraftverk

Hordaland har utarbeidet en egen fylkesdelplan for småkraftverk. Tiltaksområdet ligger i delområde 8 Samlafjorden. I Jondal står området i og rundt Herand sentralt med freda sag med stor verdi, hellerar i liene kring Herand, bygningsmiljø på Herandsholmen og helleristingsfelt på Bakke. For reiselivet er Samlafjorden/Hardangerfjorden av stor verdi.

Herand Landskapspark er også vel etablert innenfor området. Det går flere båtruter på Hardangerfjorden, i tillegg kommer cruiseskipstrafikk og fergestrekninger.

I fylkesdelplanens vurdering for delområde 8 Samlafjorden står følgende:

”Samlaffjorden 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. Fjellområda frå Kvamskogen til Fyksesund har særleg stor verdi for friluftsliv. Inst i Fyksesund har landskapet eit urørt preg med store verdier for friluftsliv, kulturlandskap og reiseliv som ein særleg må ta vare på ved utbyggingssaker i dette området. Steinsdalselva har villaks som krev særskild merksemd og spesielle tiltak ved utbygging i vassdraget. Området har fleire potensielt verdifulle bekkekløfter som må undersøkjast nærare ved nye utbyggingsplanar.”

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. NVE var på befaring i området den 16.9.13 sammen med representanter for søkeren, kommunen, Fylkesmannen og naturvernforbundet.

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 Folgefonnhelvøya 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 og det kan gjøre det enklere å identifisere sumvirkninger av flere små prosjekter. Vi mener det ikke er naturlig å se hele Folgefonnhelvøya 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, Mjølkhauget og Ulvanosa.

NVEs vurdering av Sæverhagen kraftverk og de andre omsøkte tiltakene i Folgefonnpakka finnes i KSK-notat nr. 25/2014. Under følger en kort oppsummering av de relevante temaene for Sæverhagen kraftverk.

Hydrologiske virkninger av utbyggingen

Kraftverket utnytter et nedbørfelt på 41,6 km² ved inntaket, og middelvannføringen er beregnet til 3,62 m³/s. Effektiv innsjøprosent er på 2,9 % og nedbørfeltet har en snaufjellandel på 79 %.

Avrenningen varierer fra år til år med dominerende høst- og vårflokker. Laveste vannføring opptrer gjerne om vinteren og sommeren. 5-persentil sommer- og vintervannføring er beregnet til henholdsvis 624 og 208 l/s. Alminnelig lavvannføring for vassdraget ved inntaket er beregnet til 270 l/s. Maksimal slukeevne i kraftverket er planlagt til 7,24 m³/s og minste driftsvannføring 360 m³/s. Det er foreslått å slippe en minstevannføring på 624 l/s i perioden 01.05. til 30.09. og 208 l/s resten av året/hele året. Ifølge søknaden vil dette medføre at 73 % av tilgjengelig vannmengde benyttes til kraftproduksjon.

NVE har ikke kontrollert det hydrologiske grunnlaget i søknaden. Alle beregninger på basis av andre målte vassdrag vil ved skalering til det aktuelle vassdraget være beheftet med feilkilder. Dersom spesifikt normalavløp er beregnet med bakgrunn i NVEs avrenningskart, vil vi påpeke at disse har en usikkerhet på +/- 20 % og at usikkerheten øker for små nedbørfelt.

Med en maksimal slukeevne tilsvarende 200 % av middelvannføringen og foreslått minstevannføring på 624 l/s og 208 l/s, vil dette føre til at 27 % av tilgjengelig vann går i elva. 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 54 dager i et middels vått år. I 77 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 40 l/s ved kraftstasjonen.

NVE mener at den omsøkte maksimale slukeevnen er 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

Flere av høringspartene har uttalt at NVE må vurdere samlet belastning av omsøkte kraftverk i Herand og dette er NVE enig i. I vurderingen av søknadene i Herand mener vi det er viktig å vektlegge Storelvvassdragets betydning som landskapselement og at området ligger i et fjordlandskap med stor verdi. I Olje- og Energidepartementets retningslinjer heter det at inngrep som medfører bortfall eller vesentlig reduksjon av viktige landskapselementer av nasjonal, regional eller lokal betydning bør unngås. Man skal også i hovedsak unngå inngrep som kan gi uheldige sumvirkninger, og som kan påvirke totalopplevelse av fjordlandskapet (landskapsrommet) negativt. NVE vurderer fossene i Herand å være av lokal til regional betydning.

En utbygging av Sæverhagen kraftverk vil etter omsøkt plan innebære en vesentlig reduksjon av vannføringen i fossen i nedre del av Storelvi. Fossen er viktig både for fjordlandskapet, men også for kulturmiljøet som finnes på stedet. Vannet i elva har til alle tider vært livsnerven i bygda, og NVE mener at det er viktig å opprettholde denne da den har vært med på å forme det kulturmiljøet vi ser i dag. Kraftproduksjon har vært en del av dette kulturmiljøet, men ikke i den skala som nå er omsøkt gjennom Sæverhagen kraftverk. Det er også knyttet stor usikkerhet til hvordan fremføring av rørgaten vil påvirke landskapet i den øvre, trange delen mot inntaket. Her må store steiner og fjellpartier sprenkes bort for å kunne få plass til den planlagte rørgaten. NVE stiller seg tvilende til hvordan dette skal kunne utføres på en skånsom og god måte.

Etter NVEs vurdering vil landskapsvirkningene av en utbygging av både Grimeelvi, Sæverhagen og Herand kraftverk være stor. I vår vurdering legger vi til grunn NVEs positive innstilling om en utbygging av Herand kraftverk. Herand kraftverk vil etter de fremlagte planene kunne produsere 74 GWh/år. Samlet vil Sæverhagen og Grimeelvi produsere omtrent 18 GWh/år. Dette utgjør omtrent en fjerdedel av produksjonen i et framtidig Herand kraftverk, samtidig som de planlagte inngrepene for området i sum vil bli vesentlig større. NVE mener at de planlagte kraftverkene samlet vil medføre relativt store inngrep i landskapet i og rundt Herand dersom alle bygges ut som omsøkt. Vi mener også at de lokale variasjonene av vassdrag som landskapselement er viktig å ivareta i en kommune som fra før er sterkt preget av vannkraftutbygging. En eventuell utbygging av alle de tre kraftverkene vil innebære at praktisk talt hele vannkraftpotensialet i vassdraget blir utnyttet til kraftproduksjon. NVE mener at den samlede belastningen i vassdraget vil bli betydelig, og at dette er et forhold som vi har lagt stor vekt på i vurderingen av konsesjonsspørsmålet for Grimeelvi og Sæverhagen kraftverk.

NVEs konklusjon

Etter en helhetsvurdering av planene og de foreliggende uttalelsene mener NVE at ulempene ved bygging av Sæverhagen kraftverk er større enn fordelene. Kravet i vannressursloven § 25 er ikke oppfylt.

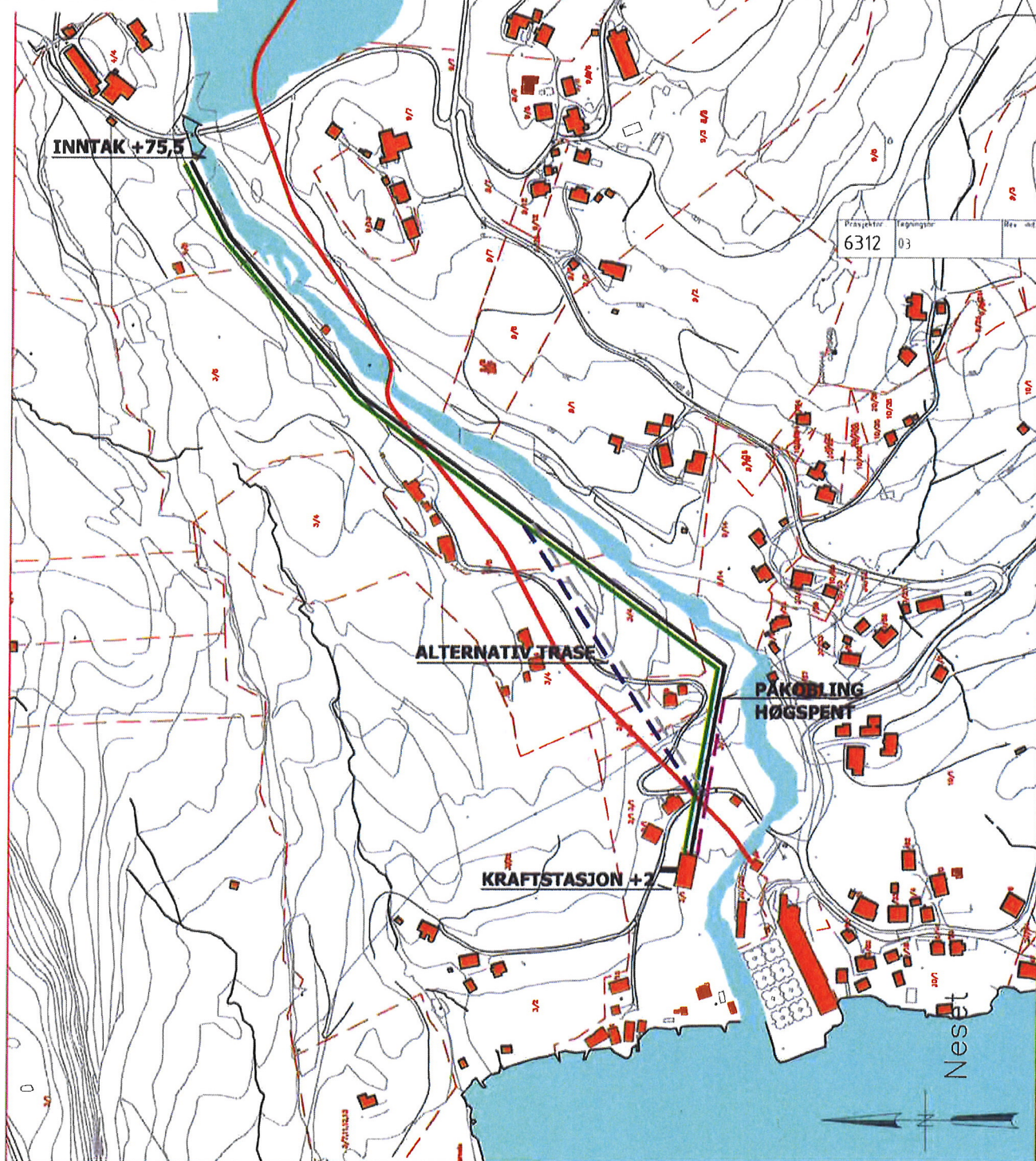
Øvrige forhold som er tatt opp av høringspartene gjelder i større grad krav til vilkår og avbøtende tiltak eller andre forhold som ikke er av betydning for vår konklusjon. Grunnet avslaget er ikke disse drøftet her.



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Vedlegg

Kart over tiltaksområdet



- LEDNING I GRØFT
- LUFTLINJE
- MIDLERTIDIG ANLEGGSGVEI
- EKSISTERENDE VANNLEDNING
- EIENDOMSGRENSER
- PLANLAGT ADKOMSTVEI
- MIDLERTIDIG ANLEGGSGVEI, ALTERNATIV TRASE
- LEDNING I GRØFT, ALTERNATIV TRASE

1	22.02.2011	Søknad om tillatelse til utførelse av alternativ trase		OPP	RE	Godt
	Bolte	Hvisjonen gjelder		Tegn	Kendr	Godt
Referanse				Originalform		
SÆVERHAGEN KRAFT AS (sus)				A4		
SÆVERHAGEN KRAFT VERK				DOKUMENTASJONSTEKNOLOGI		
OVERSIKTSPLAN				ARBEIDSTEKNOLOGI		
				FORBEREDELSE		
				FORBEREDELSE TEKNOLOGI		
				FORPROSJEKT		
				SKISSEPROSJEKT		
				Opticonsult AS Storeveien 18 14 5072 Bergen tlf 55 27 50 00 faks 55 27 50 01 www.opticonsult.no		
Hvitekn AS *		Parade Prosjektering AS	Svenkerud AS	Thunes Partners AS		
Oppdragsnavn		MD	Prosjektnr	Tegningsnr		Rev. nr
ME		14.000	6312			03
						Fag. Tegn. Tegner

