



Bakgrunn for vedtak

Skredelva kraftverk

Bodø kommune i Nordland fylke



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Tiltakshaver	Nord-Norsk Småkraft AS
Referanse	200905183-45
Dato	10.03.2016
Notatnummer	KSK-notat 5/2016
Ansvarlig	Øystein Grundt
Saksbehandler	Frank Jørgensen

Dokumentet sendes uten underskrift. Det er godkjent i henhold til interne rutiner.

E-post: nve@nve.no, Postboks 5091, Majorstuen, 0301 OSLO, Telefon: 09575, Internett: www.nve.no
Org.nr.: NO 970 205 039 MVA Bankkonto: 7694 05 08971

Hovedkontor
Middelthunsgate 29
Postboks 5091, Majorstuen
0301 OSLO

Region Midt-Norge
Vestre Rosten 81
7075 TILLER

Region Nord
Kongens gate 14-18
8514 NARVIK

Region Sør
Anton Jenssensgate 7
Postboks 2124
3103 TØNSBERG

Region Vest
Naustdalsvn. 1B
Postboks 53
6801 FØRDE

Region Øst
Vangsveien 73
Postboks 4223
2307 HAMAR

Sammendrag

Nord-Norsk småkraft AS er et selskap som utvikler, bygger og driver småkraftverk i Nord-Norge og eies av Salten kraftsamband. Det omsøkte kraftverket, Skredelva kraftverk, er planlagt i Skredelva som renner ut i Misvær fjorden i Bodø kommune i Nordland.

Fylkesmannen, fylkeskommunen og Sametinget har fremmet innsigelse til bygging av Skredelva kraftverk, slik prosjektet i utgangspunktet var omsøkt. I tillegg var reindriftsnæringen, FNF-Nordland, Bodø og omegn turistforening og Bodø friluftsforum negative eller imot tiltaket. Det var kun Bodø kommune som tilrådte en utbygging på visse vilkår, slik prosjektet var omsøkt i første omgang.

Etter offentlig høring og NVEs sluttbefaring har Nord-Norsk Småkraft AS endret prosjektet for å dempe konfliktnivået. Endringen består i å flytte inntaket unna trekklei for rein, samt legge deler av vannveien i tunnel. NVE sendte den justerte søknaden på begrenset høring. Etter at høring av den justerte søknaden trakk både Fylkesmannen og fylkeskommunen sin innsigelse til utbyggingen.

I justert søknad søkes det om konsesjon til å utnytte et fall på 257 meter fra inntaket på kote 277 ned til kraftstasjonen på kote 20 i Skredelva. Det er søkt om en kombinert vannvei med både tunnel og nedgravd rørgate. Tunnelen vil få en lengde på om lag 450 meter og rørgata ca. 2150 meter. Vannveien er planlagt på sørøstsiden av Skredelva, og samlet lengde er beregnet til ca. 2600 meter. Middelvallføringen i vassdraget er beregnet til 670 l/s ved inntaket. Kraftverket er prosjektert med en maksimal slukeevne på 1340 l/s og en installert effekt på 2,9 MW. Dette vil gi en produksjon på ca. 8,0 GWh/år.

Etter at Nord-Norsk småkraft AS endret prosjektet trakk både Fylkesmannen og fylkeskommunen sin innsigelse mot prosjektet. Reindriften skrev i sin høringsuttalelse at de fraråder en utbygging dersom dam ikke blir flyttet lengre ned i vassdraget. I den endrede søknaden er inntaket flyttet nedenfor trekklei.

Gjennom offentlig høring ble det klart at de største konfliktene for allmenne interesser var knyttet til Skredvatnet og øvre del av prosjektområdet. I høringsrunden ble NVE gjort oppmerksom på en viktig trekklei for rein ved utløpet av Skredvatnet. Det ble også ytret bekymring om mulig oppstuvning og regulering av Skredvatnet, som er oppholdssted for flere vannavhengige fugler, deriblant tre rødlistede arter. Gytteforholdene for ørret i øvre del av Skredelva ble tatt inn som et viktig moment i enkelte høringsuttalelser. Flere av høringsinstansene fremhever at området er registret som et friluftsområde med A-verdi.

En utbygging etter omsøkt plan vil gi om lag 8,0 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 (2012-14) har NVE klarert drøyt 1,8 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.

NVE har i sin vurdering lagt vekt på at tiltakshaver har imøtekommet høringsinstansene ved endring av prosjektet, slik at flere allmenne interesser ikke blir berørt i like stor grad etter endringen. Ved å flytte inntaket ca. 300 meter lengre ned i Skredelva unngår man de største konfliktene slik at både forholdet til reindrift, rødlistede fugler og gyteforholdene til ørret blir ivaretatt. I det justerte prosjektet vil inntaket ligge skjult i terrenget. Deler av vannveien vil gå i tunnel, noe som vil gi mindre landskapsmessige virkninger og virke avbøtende på friluftslisinteressene i området.

Bodø friluftsforum uttrykker bekymring for anadrom fisk i Misværffjorden. Skredelva er ei steril, storsteinet og meget stri elv i flomsituasjoner. Elva er i fiskerapporten vurdert til ikke å ha noen viktig funksjon som gyteelv for anadrom fisk, noe NVE mener gir et korrekt bilde av elva. Kraftstasjonen er plassert et stykke opp i elva og ev. gyting vil sannsynligvis forekomme nedenfor utløpet der elva går noe slakere. Mellom planlagt inntak og kraftstasjon kommer det inn et stort restfelt, og dette sammen med slipp av minstevannføring vil etter vår mening ivareta ev. anadrom fisk i stilstrekkelig grad.

En utbygging av Skredelva kraftverk etter justert søknad, med krav om avbøtende tiltak, er etter vårt syn akseptabelt.

Etter en helhetsvurdering av planene og de foreliggende uttalelsene mener NVE at fordelene av det omsøkte tiltaket er større enn skader og ulemper for allmenne og private interesser slik at kravet i vannressursloven § 25 er oppfylt. NVE gir Nord-Norsk Småkraft AS tillatelse etter vannressursloven § 8 til bygging av Skredelva kraftverk etter justert konsesjonssøknad. Tillatelsen gis på nærmere fastsatte vilkår.

Innhold

Sammendrag	1
Søknad	3
Høring og distriktsbehandling	6
NVEs vurdering	17
NVEs konklusjon	20
Forholdet til annet lovverk	21
Merknader til konsesjonsvilkårene etter vannressursloven	23
Øvrige forhold	25
Vedlegg	26

Sametinget har fremmet innsigelse til søknaden. Saken vil derfor oversendes Olje- og energidepartementet for endelig avgjørelse med mindre Sametinget trekker innsigelsen i løpet av klageperioden.

Søknad

NVE har mottatt følgende søknad fra Nord-Norsk Småkraft AS, datert 21.3.2014 (justert 17.10.2014):

«Nord-Norsk Småkraft AS ønsker å utnytte vannfallet i Skredelva i Bodø kommune i Nordland fylke, og søker herved om følgende tillatelser:

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

- *å bygge Skredelva kraftstasjon.*
- *å utnytte tilsiget i Skredelva i fallet mellom kote 277 og kote 20.*

2 Etter energiloven om tillatelse til:

bygging og drift av Skredelva kraftverk, med tilhørende koblingsanlegg og kraftlinjer som beskrevet i søknaden.

Nødvendig opplysninger om tiltaket fremgår av vedlagte utredning.

Det opplyses at det er inngått avtale med alle grunneiere med fallrettigheter om falleie og øvrige rettigheter til å gjennomføre tiltaket.»

Skredelva kraftverk, endelig omsøkte hoveddata etter justering

TILSIG		Hovedalternativ
Nedbørfelt	km ²	14,85
Årlig tilsig til inntaket	mill.m ³	21,1
Spesifikk avrenning	l/(s·km ²)	45,5
Middelvannføring	l/s	0,67
Alminnelig lavvannføring	l/s	65
5-persentil sommer (1/5-30/9)	l/s	95
5-persentil vinter (1/10-30/4)	l/s	56
Restvannføring	l/s	200
KRAFTVERK		
Inntak	moh.	277
Avløp	moh.	20
Lengde på berørt elvestrekning	m	2600
Brutto fallhøyde	m	257
Midlere energiekvivalent	kWh/m ³	0,6
Slukeevne, maks	l/s	1340
Minste driftsvannføring	l/s	70
Planlagt minstevannføring, sommer	l/s	95
Planlagt minstevannføring, vinter	l/s	56
Tilløpsrør, diameter	mm	700-900
Tunnel, tverrsnitt	m ²	700-1060
Tilløpsrør/tunnel/rør, lengde	m	270/450/1880
Installert effekt, maks	MW	2,9
Brukstid	timer	2750

PRODUKSJON

Produksjon, vinter (1/10 - 30/4)	GWh	2,9
Produksjon, sommer (1/5 - 30/9)	GWh	5,1
Produksjon, årlig middel	GWh	8,0

ØKONOMI

Utbyggingskostnad	mill.kr	41,8
Utbyggingspris	kr/kWh	5,2

Skredelva kraftverk, elektriske anlegg**GENERATOR**

Ytelse	MVA	3,2
Spenning	kV	0,66

TRANSFORMATOR

Ytelse	MVA	3,2
Omsetning	kV/kV	0,66/22

NETTILKNYTNING (kraftlinjer/kabler)

Lengde	m	0,3
Nominell spenning	kV	22
		Jordkabel

Om søker

Tiltakshaver er Nord-Norsk Småkraft AS.

Nord-norsk småkraft AS har inngått avtale om leie av fallrettighetene i Skredelva, samt rettigheter til vei, damfeste, rørgate og kraftstasjon.

Beskrivelse av området

Skredelva ligger i Bodø kommune, rett nord for Oldereid, ca. 25 km øst for Saltstraumen og 8 km vest for Misvær. Skredelva renner nordøstover med utløp i Misvær fjorden. Fylkesvei 812 går langs fjorden og over nedre del av Skredelva. Deler av nedbørfeltet til Skredelva, 8 km², med Mangevatnet og Skorrigorri-vatnet er allerede overført til Oldereid kraftverk. I den forbindelse ble det anlagt anleggsvei opp forbi Skredvatnet. I dag benyttes veien til de 5 hyttene som ligger rundt Skredvatnet. Oppe ved Skredvatnet går det ei høyspentlinje som passerer på nordsiden av vatnet, ved utløpet.

Bortsett fra øvre del, renner Skredelva nede i ei kløft med bratte skråninger på begge sider. Elva er relativt rett og renner med jevnt fall ned mot fjorden, uten store variasjoner i vannstrengen. I de øvre delene av influensområdet er det bjørkeskog og myrlendt. Videre nedover er det tettere med skog som består av blandet løvskog med overvekt av bjørk, i tillegg til noen partier med plantet granskog.

Teknisk plan

Inntak

Inntaket til Skredelva kraftverk er planlagt med overløp på kote 277, ca. 350 meter nedstrøms Skredvatnet, ved eksisterende gangbru. Overløpet vil ligge ca. 4 meter lavere enn Skredvatnet, med en overløpslengde på 15 meter og største høyde på dam på ca. 4-5 meter. Dammen vil danne et inntaksbasseng som blir ca. 100 meter langt. Overflaten på dammen er beregnet til 1700 m² hvorav dagens elveareal utgjør ca. 900 m². Damvolum er beregnet til ca. 2250 m³. Det planlegges å etablere vei og brubane over dammen.

Vannvei

Vannveien er beregnet å få en lengde på ca. 2,6 km og vil bestå av nedgravde rør og mikrotunnel. Øvre parti, ca. 250-300 meter, er planlagt med GRP eller PVC rør, mens nedre del er planlagt med duktile støpejernsrør. Rørene vil få en diameter på 0,7-0,9 meter og skal legges i grøft som tilbakefylles. For å få fall i rørene forbi et mindre fjellparti som ligger om lag 250-300 meter nedstrøms planlagt dam er det planlagt å bore en mikrotunnel på ca. 450 meter med en diameter på 700-1060 mm.

Kraftstasjon

Kraftstasjonen er planlagt bygd i dagen like ovenfor fylkesvei 812. Etter planene er skal det installeres ett horisontalt peltonaggregat med turbinsenter på kote 25. Kraftverkets maksimale slukeevne er beregnet til 1,34 m³/s og installert effekt til 2,9 MW. I søknaden tas det forbehold om type og antall turbiner, da dette kan endre seg noe etter at selskapet har innhentet anbudspriser.

Nettilknytning

Skredelva kraftverk vil bli tilknyttet eksisterende 24 kV distribusjonsnett med en 300 meter lang 22 kV jordkabel.

Veier

Kraftstasjonen vil få adkomstvei fra fylkesvei 812. Her vil en mindre eksisterende vei oppgraderes i en lengde på ca. 100 meter. Adkomst til inntaket vil i hovedsak være langs eksisterende vei, som opprinnelig er en anleggsvei for SKS Produksjon AS sitt anlegg ved Mangevatn. Den øvre delen, ca. 1 km, må oppgraderes, og de siste 200 meterne legges ny veg.

Massetak og deponi

Det er ikke beregnet at det blir overskuddsmasser fra inntak/dam. Masser fra rørgrøft er planlagt benyttet til igjenfylling av trasé. Masser fra mikrotunnelen siktes og benyttes i rørgrøft.

Arealbruk

Samlet arealbruk er beregnet til 79 daa, hvorav rørtraseen utgjør 70 daa. Arealbruken ved inntaket er beregnet til 3,0 daa, vei til 1,0 daa, kraftstasjon med adkomst til 4,0 daa og jordkabel til 1,0 daa.

Forholdet til offentlige planer

Kommuneplan

I kommuneplanens arealdel er området avmerket som landbruks-, natur- og friluftsområde (LNF-område) sone 1 i øvre del og sone 2 i nedre del av influensområdet.

Samlet plan (SP)

Det omsøkte tiltaket er under grensen for behandling i SP. Vassdraget er ikke behandlet i SP. Tiltaket kommer heller ikke i konflikt med større vannkraftprosjekter eller eksisterende utbygginger.

Verneplan for vassdrag

Vassdraget er ikke vernet gjennom verneplan for vassdrag.

Nasjonale laksevassdrag

Skredelva er ikke en del av et nasjonalt vassdrag.

Andre verneområder

Det foreligger ingen kjente verneplaner eller spesielle restriksjoner for influensområdet.

Fylkesvise planer for småkraftverk

Nordland fylkeskommune vedtok i 2012 regional plan for småkraftverk i Nordland. Denne planen skal være gjeldende i perioden 2012-2025. Skredelva kraftverk er ikke omtalt i planen.

Høring og distriktsbehandling

Søknaden er behandlet etter reglene i kapittel 3 i vannressursloven. Den er kunngjort og lagt ut til offentlig ettersyn. I tillegg har søknaden vært sendt lokale myndigheter og interesseorganisasjoner, samt berørte parter for uttalelse. NVE var på befaring i området den 25.6.2014 sammen med representanter for søkeren, Fylkesmannen, reindriften, FNF-Nordland, grunneiere og brukere av området. Høringsuttalelsene har vært forelagt søkeren for kommentar. Etter offentlig høring og sluttbefaring har Nord-Norsk småkraft AS endret det opprinnelige prosjektet grunnet stor motstand fra høringspartene. Det justerte prosjektet ble sendt på ny offentlig høring den 31.10.2014.

Høringspartenes egne oppsummeringer er referert der hvor slike foreligger. Andre uttalelser er forkortet av NVE. Høringsuttalelsene omhandler stort opprinnelig søknad. Enkelte instanser har også sendt inn uttalelse i forbindelse med justert konsesjonssøknad. Fullstendige uttalelser er tilgjengelige via offentlig postjournal og/eller NVEs nettsider.

NVE har mottatt følgende kommentarer til søknaden:

Bodø kommune vedtok følgende i bystyret den 11.10.2014:

«5.1 Friluftsliv

Skredelva går gjennom et område preget av skogsterreng. Elva synes ikke så godt fra terrenget rundt grunnet formasjonen den renner i. Det ligger et par hytter ved Skredvatnet samt flere ved et vatn litt lenger sør. Disse bruker stier og veier i området som adkomst og

rekreasjon. En av stiene er en viktig adkomstmulighet til en turistforeningshytte både sommer og vinter.

Siden elva renner i en dyp dal uten noen spesielle stier vil redusert vannføring derfor ikke ha store konsekvenser for naturopplevelsen i dette området. Området er kategorisert som A, svært viktig friluftsområde i friluftskartleggingen.

Konsekvensene av utbygging av Skredelva kraftverk vil ikke være så store i et friluftsperspektiv at det er grunnlag for å fraråde tiltaket av denne grunn.

5.2 Biologisk mangfold

Det første partiet fra utløpet av Skredvatnet er relativt slakt terreng med myr på begge sider. Bergartene i området er relativt sure og harde. Det finnes kalkstein nordvest for tiltaksområdet. Det er funnet rik vegetasjon langs elva. Redusert vannføring vil endre fuktighetsforholdene for vegetasjonen i nærheten av den påvirkede elvestrekningen. Det samme vil skje ved drenering av myr ved nedgraving av rørledning.

Skredvatnet er hekkeområde for vannfugl som bergand (VU), storlom (NT) og sjøorre (NT). I naturbasen kommer det fram at dette er et av få sikre hekkeområder for bergand i kommunen. Skredvatnet er derfor et særlig viktig viltområde.

Inntaket er planlagt slik at vannspeilet i elva ovenfor inntaket heves til samme vannstand som Skredvatnet. Dette vil ha betydning for gyteforholdene for ørret, som igjen vil være negativt for produksjonen i Skredvatnet. Dermed kan mye av næringsgrunnlaget for vannfugl og fisk i vatnet forsvinne.

Slik kraftverket er planlagt vil påvirkningen av naturmiljøet være betydelig. Kraftverket frarådes bygget.

5.3 Reindrift

Fylkesmannen i Nordland har gitt innsigelse på Skredelva grunnet trekkvei for rein. Reineierne har gitt uttrykk for at det er en viktig trekkvei over Skredelva rett nedstrøms av utløpet fra Skredvatnet. En oppdemming av vannspeilet i elva til samme høydekote som Skredvatnet vil stenge denne trekkveien for godt og Bodø kommune mener dette vil skape en utilfredsstillende situasjon for reineierne.

5.4 Planstatus

Planlagt inntak og øvre del av rørledning ligger i område som i gjeldende kommuneplanens arealdel er avsatt som LNFR-område med særlige hensyn til friluftsliv eller bevaring av naturmiljø (tidl. LNF-1). I forbindelse med nylig revidering av kommuneplanens arealdel har det ikke kommet innspill på arealbruksendring i området.

For området gjelder følgende bestemmelse:

«Innenfor LNFR-områder med særlige hensyn til friluftsliv eller bevaring av naturmiljø tillates ikke spredt bolig-, nærings- eller fritidsbebyggelse med tilhørende anlegg, eller fradeling til slike formål. Unntak er bygninger og/eller anlegg tilknyttet stedbunden næring og tiltak for tilrettelegging av friluftsliv for allmennheten.»

Planlagt område for nedre del av rørgate ligger i område som i gjeldende kommuneplanens arealdel er avsatt som LNFR-område med særlige hensyn til landbruk eller naturmiljø (tidl. LNF-2).

Hovedregelen for dette området er «Innenfor LNFR-områder med særlige hensyn til landbruk eller kulturmiljø tillates ikke spredt bolig-, ervervs- eller fritidsbebyggelse med tilhørende anlegg, eller fradeling til slike formål, med unntak av bygninger og/eller anlegg tilknyttet stedbunden næring.»

Planlagt område for kraftstasjon ligger innenfor LNFR – spredt boligbygging.

5.3 Anbefaling

Vassdraget som Skredelva er en del av er allerede påvirket av tidligere kraftutbygging. For den samlede belastning i området er det derfor bedre at denne elva bygges ut enn at nåværende urørte områder bygges ut. Bodø kommune vil derfor anbefale at Skredelva bygges ut med visse forbehold. Ørretbestanden i Skredvatnet må sikres gjennom tiltak som sikrer gode gyteforhold. Dette er igjen viktig for fuglebestanden i vannet. Videre må trekkvei for reindrift opprettholdes.

Bodø kommune forutsetter derfor at inntaket flyttes nedover i elva, eventuelt at det gjøres endringer i planlagt inntak slik at elva får renne fritt i øverste del slik at gyteforhold for ørret og trekkvei for rein opprettholdes. Hvis ikke disse endringer gjøres vil Bodø kommune fraråde utbygging.»

(...)

«Bodø kommune anbefaler at Skredelva kraftverk bygges ut under forutsetning av at hensynet til ørretbestand, fuglebestand og reindrift ivaretas.»

Etter justering av konsesjonssøknaden gjorde **kommunen** følgende vedtak den 11.12.2014:

«Bodø kommune anbefaler utbygging av Skredelva kraftverk i henhold til revidert konsesjonssøknad datert 17.10.2014.»

Fylkesmannen i Nordland uttaler følgende i brev av 6.6.2014:

«Fylkesmannen fremmer av reindriftshensyn innsigelse til søknad om konsesjon for utbygging av Skredelva kraftverk. Innsigelsen fremmes med hjemmel i lov av 24.11.00 om vassdrag og grunnvann § 24 tredje ledd, jfr. reglene om innsigelse i plan- og bygningsloven §§ 5-4 til 5-6.»

Etter justering av konsesjonssøknaden uttaler **Fylkesmannen** følgende i brev av 27.11.2014:

«Den opprinnelige søknaden ville kommet i konflikt med flyttlei for rein. Slik inntaket var planlagt ville oppdemningen stenge for å flytte rein over vassdraget. Under befaring hvor også Saltfjellet reinbeitedistrikt var representert ble det sett på å flytte inntaket lenger ned i vassdraget. Reinbeitedistriktet mener da at reinen fortsatt vil kunne flyttes og trekke fritt gjennom tiltaksområdet jf. deres uttalelse av 20.07.14.

Fylkesmannen i Nordland fremmet i uttalelse av 06.06.14 innsigelse mot Skredelva kraftverk med begrunnelse at tiltaket ville være i strid med reindriftslovens § 22 som verner reindriftens flyttleier mot stenging. Som følge av stenging ville videre reindriftens beitebruk i området bli forringet.

I den justerte søknaden av 17.10.14 har tiltakshaver flyttet inntaksdammen fra kote 281 til kote 277, dvs. ca. 250 meter lenger ned i vassdraget. På denne måten vil ikke flyttleia for rein ved utløpet av Skredvatn bli stengt som ved den opprinnelige søknaden.

Fylkesmannen mener at grunnlaget for innsigelsen av 06.06.14 dermed i stor grad faller bort, og frafaller med dette innsigelsen til Skredelva kraftverk i Bodø kommune.»

Nordland fylkeskommune gjorde følgende vurdering i forbindelse medl vedtak av 17.6.2014:

(...)

«Fylkesrådet ser at Skredelva kraftverk har liten samfunnsnytte. Kraftverket vil medføre negative konsekvenser for viktige reindriftsområder, særlig for beiteområder av stor verdi. Tiltaket vil kunne få store negative konsekvenser for rødlistede arter, herunder vannfugler som storlom, sjøorre og bergand. Tiltaket ligger også i et viktig friluftsområde.

Konsesjonssøknaden vurderes videre til ikke å være tilstrekkelig opplyst og til å ha svært mangelfulle opplysninger om tiltakets konsekvenser. Naturmangfoldloven § 9 påpeker at førevar- prinsippet skal legges til grunn når det ikke foreligger kunnskap om konsekvensene av tiltaket. Området Skredelva ligger i er sterkt utbygget fra før, blant annet ved at vann fra Skredvannet fraføres til Oldereid kraftverk. Konsekvensene av en eventuell utbygging av Skredelva kraftverk vil gi lite kraft til en usikker konsekvens. Fylkesrådet anbefaler derfor fylkestinget å fremme innsigelse til Skredelva kraftverk.»

Følgende vedtak ble fattet den 17.6.2014:

«Fylkesrådet vil fremme innsigelse til søknad om utbygging av kraftverk i Skredelva med hjemmel i lov om vassdrag og grunnvann (vannressursloven) § 24 tredje ledd, jf. reglene om innsigelse i plan- og bygningsloven §§ 5-4 og 5-6. Innsigelsen er knyttet til usikkerhet ved konsekvensene for miljøverdiene og at kraftverket vil ha liten samfunnsnytte.»

Etter justert søknad gjorde **fylkeskommunen** følgende innstilling i fylkesrådet den 23.1.2015:

1. *«Fylkesrådet i Nordland trekker innsigelsen til Skredelva kraftverk.*
2. *Fylkesrådet vil ikke anbefale NVE å gi konsesjon til Skredelva kraftverk da tiltaket vurderes å gi lite kraft, og derved har liten samfunnsnytte, samtidig som konsekvenser for friluftsliv, reindrift og landskap ikke er tilstrekkelig belyst.*
3. *Fylkesrådet vil fremheve at saken er dårlig opplyst og ber NVE særlig vurdere om kunnskapsgrunnlaget er tilstrekkelig for å fatte vedtak i saken jf. naturmangfoldloven §§. 8 og 9.*
4. *Dersom det blir gitt tillatelse til det omsøkte tiltaket, ber fylkesrådet om at det påses at konsesjonsvilkårene er i tråd med forvaltningsprinsippene i naturmangfoldloven §§ 8-12, og med vannforskriften § 12. NVE bes om at følgende tas inn i konsesjonsvilkårene eller vurderes ved detaljplanlegging:*
 - a) *Tiltakshaver har aktsomhets- og meldeplikt dersom en under markinngrep skulle støte på fornminner, jf. kulturminneloven §§ 3, 4 og 8 andre ledd. Dersom det under arbeidet skulle oppdages gamle gjenstander, ansamlinger av trekull eller unaturlige/uventede steinkonstruksjoner, må Kulturminner i Nordland varsles umiddelbart.*

- b) *Detaljplanleggingen må skje i nært dialog med reindriftsnæringen.*
 - c) *Det må slippes tilstrekkelig minstevannføring hele året.*
 - d) *Høy estetisk kvalitet og landskapsmessig tilpasning skal vektlegges i utformingen av kraftstasjon og tilhørende infrastruktur.*
5. *Skredelva kraftverk ble opprinnelig behandlet som en del av Bodø-pakken i FR-sak 143/2014. I samsvar med delegasjonsreglementet og tidligere behandling, er myndigheten for ny behandling av saken delegert til Fylkesrådet.»*

Sametinget uttaler følgende i sin uttalelse av 12.6.2014:

«Sametinget mener at bygging av Skredelva kraftverk vil føre til vesentlige virkninger for reindrifta i området og fremmer derfor innsigelse til prosjektet.»

Statens vegvesen uttaler følgende i brev av 2.6.2014:

«Kraftverket planlegges like oppstrøms brua på fv. 812 over Skredelva og vi forutsetter at driften av kraftverket ikke vil påføre skader på eller rundt denne brua.

I tillegg til konsesjonssøknaden også må det søkes Statens vegvesen om avkjørselstillatelse fra fv. 812 til kraftverket og til inntak- og rørgatebyggingen. Avkjørslene må oppfylle dagens krav til friskt og utforming for å kunne få tillatelse til endret bruk.

Avkjørsel fra fv. 812 opp til planlagt vanninntak har ikke utforming eller har friskt i henhold til dagens krav. Det må derfor vurderes andre atkomstmuligheter for søknad etter vegloven fremmes eller bygge om avkjørselen til vegnormalstandard.»

Direktoratet for mineralforvaltning uttaler følgende i sitt brev av 10.6.2014:

«DMF kan ikke se at de foreslåtte småkraftverkene kommer i konflikt med registrerte mineralressurser.»

Nordlandsnett AS skriver følgende i sin uttalelse av 13.6.2014:

(...)

«Kraftverkene i Bodø og Beiarn kommuner er nettmessig å betrakte som et område og er avhengig av kapasiteten på de samme regionalnettslinjene. På bakgrunn av dette mener NOR at de nevnte søknadene for Beiarn kommune bør behandles samtidig som de aktuelle søknadene for Bodø kommune. Kraftverkene som er nevnt inngår i et prosjekt for å samordne utbygging av nett og produksjon i Bodø og Beiarn kommuner. Formålet med prosjektet er å få en samlet behandling av søknadene og på bakgrunn av dette finne en optimal nettløsning for området. Det er i prosjektet utarbeidet en konseptvalgutredning (KVU) for området, som gir føringer for hvilke nettløsninger som er aktuelle for området. En felles behandling av konsesjonssøknadene i Bodø og Beiarn kommuner vil gi en viktig avklaring i forhold til hvilke prosjekter som får konsesjon og vil forenkle arbeidet med å finne en optimal nettløsning.

Dersom NVE velger å behandle søknadene i Bodø kommune før søknadene i Beiarn kommune, vil dette innebære at kraftverkene i Bodø kommune indirekte prioriteres over kraftverkene i Beiarn kommune, selv om disse ikke nødvendigvis er samfunnsøkonomiske mer lønnsomme.

Det er i uttalelsene om nettilknytning for de nevnte kraftverkene pekt på at flaskehalsene mot sentralnettet i utgangspunktet skulle utbedres i løpet av 2016. I henhold til Statnetts "Nettutviklingsplan 2013" så er det nye tidspunktet for ferdigstilling av Salten Trafo nå i løpet av 2017.»

Sjøfossen Energi AS skriver følgende i sin uttalelse av 13.6.2014:

«Sjøfossen Energi AS og Beiarkraft AS, m.fl. har flere konsesjonssøknader i Beiarn Kommune som grenser opp til de 5 søknadene som NVE nå har ute på høring. Felles for Bodø og Beiarnprosjektene er at de anlegg som får konsesjon og blir bygget skal mate inn mot det samme regionalnettet, og dermed bruke kapasitet her.

På bakgrunn av dette anmoder vi om at Beiarn og Bodø prosjektene blir tatt til behandling samtidig.

Dette vil etter vårt syn gi en bedre oversikt for planlegging og evt nødvendig forsterkning/bygging av nett.»

Saltfjellet reinbeitedistrikt uttaler følgende i brev av 20.7.2014:

«Foreslåtte oppdemning fra inntaksdam og opp til vannet vil stenge trekk og flyttlei for rein.

Det ble foreslått under befaringen å flytte inntaksdam lengre ned etter elven for å redusere konflikt med våre interesser. Dette for å lage åpning mellom vannet og dam/vann inntak, slik at dyrene fritt kan trekke og flyttes der.

Dette da vi ikke har noen innvendinger på planlagte rørgate ned etter elveleiet eller turbin hus.

Derimot frykter vi økte konflikter med landbruket i Misvær- Skjerstadorrådet under anleggsperioden, men det anser vi vil være løsbart gjennom samarbeid med utbygger, grunneier og avbøtende tiltak.

Hvis ikke inntaksdam blir flyttet nedstrøms, så vil vi på det sterkeste fraråde at det blir gitt konsesjon til planlagte kraftverk.»

Forum for natur og friluftsliv i Nordland (FNF) uttaler følgende i brev av 16.6.2014:

(...)

«Det omsøkte tiltaket vil ha negative konsekvenser for friluftsliv og landskaps- og opplevelsesverdier.

Den samlede belastningen på friluftsliv, må det omsøkte tiltaket vurderes ut ifra at deler av nedbørsfeltet i sør er overført til Oldereid kraftverk og vannføringen følgelig redusert. Dette har sannsynligvis endret livsbetingelsene for fuktikrevende arter. Redusert vannføring vil på berørt strekning legge ytterligere press på vassdragsnaturen. Det er viktig at hekkemulighetene for storlom, fossefall og andre vassdragstilknyttede arter ikke forringes, utsettes for støy og andre forstyrrelser eller at næringstilgangen reduseres som følge av negative konsekvenser for fiskebestanden. Det er i tillegg viktig at ved en eventuell konsesjon at landskaps- og opplevelseskvaliteter, gyte- og oppvekstmuligheter for fisk ikke blir mer redusert eller forringet.

Det er flere inngrep i området i form av skogsbilvei, hytter, kraftledninger m.m.

FNF Nordland mener man skal være varsom med å konkludere at eksisterende inngrep reduserer konsekvensene av å øke presset på vassdragsnaturen ytterligere, slik det gjøres i utredningen.

FNF Nordland er videre kritisk til en utbygging fordi området er viktig for utøvelse av friluftsliv, jakt og fiske.»

Etter NVEs sluttbefaring kom **FNF** med følgende uttalelse i brev av 9.7.2014:

«FNF Nordland registrerte at det var konflikter med reindrift knyttet til planlagt inntak, utover det mener vi at det blir mye inngrep med etablering av rørtrase.»

Bodø og omegn turistforening uttaler følgende i brev av 28.5.2014:

«Foreslått utbygging av Skredelva ligger innenfor uberørt fjellområde som i friluftskartleggingen har fått kode A (svært høy verdi) når det gjelder øvre del av kraftverket og Skredvatnet. Turistforeningen er negativ til inngrep i området.»

Bodø friluftsforum uttaler seg i brev av 3.6.2014. Forumet påpeker at Skjerstadvfjorden er en av Norges beste sjørrettfjorder. For å sikre gyte og oppvekstområdene til en sjørrettbestand som lever i et allerede belastet fjordsystem, som følge av oppdrett, går Bodø friluftsforum sterkt imot en konsesjon.

Ytre Oldereid grunneierlag uttaler seg i brev av 10.6.2014. De gjør oppmerksom på at det ikke er inngått avtale leie av fallrettigheter med alle de berørte grunneierne. De er positive til etablering av skogsbilvei fram til planlagt dam og at det legges til rette for brubane over dammen. Dette vil ha betydning for framtidig skogsdrift, samt for elgjakta. De vil også forsikre seg om at støydemping blir ivaretatt og at kraftverket ikke fører til vibrasjoner i grunnen.

Jan Kåre Moen uttaler seg i brev av 3.6.2014. Han er skeptisk til deler av prosjektet og ønsker å forsikre seg om at sikkerhet og støydemping blir ivaretatt på en god måte.

Eldrid og Finn Rostad uttaler seg i brev av 5.6.2014. De ønsker å gjøre oppmerksom på at det ikke er inngått avtale om leie av fallrettigheter med alle de berørte grunneierne. De vil også forsikre seg om at støydemping blir ivaretatt og at kraftverket ikke fører til vibrasjoner i grunnen. De er positive til etablering av skogsbilvei helt fram til planlagt dam.

Nord-Norsk Småkraft AS har kommentert følgende høringsuttalelser i brev av 23.6.2014:

Person/Etat	Innspill	Kommentar
Bodø Jeger og Fiskeforening	Protesterer på det sterkeste mot bygging. - Gytemuligheter blir berørt i elva - Vanntemperatur i fjorden blir berørt - Konsekvenser for artsrikdom i fjorden - Konsekvenser for ernæringsforhold for	Det er foretatt en fiskefaglig undersøkelse for Skredelva og Skredvatnet med tilløpselver med hensyn på gyteforhold og oppgangsmuligheter av Sweco i uke 25. Denne vil bli sendt NVE før befaring. En utbygging vil ikke ha konsekvenser for vanntemperatur og

	fisk i fjorden	ernæringsforhold i fjorden da kraftverket er et rent elvekraftverk og vil ikke holde tilbake vann.
Bodø og omegn turistforening	Negativ til inngrep i området Utbyggingen ligger innenfor uberørt fjellområde med øvre del av kraftverket og Skredvatnet	Området ved Skredvatnet der dammen planlegges etablert er berørt av skogsbilvei og kraftlinjer samt hyttebygging og fremstår ikke som uberørt i dag. Det blir ingen reduksjon i inngrepsfrie naturområder
Direktoratet for mineralforvaltning	Ingen merknader	Ok
Forum for Natur og Friluftsliv Nordland, FNF	- For nedre del av elva er det små eller ingen konfliktområder - For øvre del av elva pekes det på brunørretens gytemuligheter og forholdet til fugl. - Kritisk i forhold til utøvelse av friluftsliv, jakt og fiske	Ok Det er foretatt undersøkelser av Sweco i uke 25 angående elvas betydning for stedegen fisk. Et kraftverk i Skredelva vil ikke være forstyrrende for jakt og fiske utover anleggsperioden.
Sametinget	Innsigelse – Reindrift. Det mangler utredning av samlet belastning og konsekvens for reindrift. Kulturminner, ikke behov for undersøkelser	KS utført i henhold til mal. Kraftverket ligger i et område med hytter og gårdsveier. Funn under bygging av kraftverket vil behandles i henhold til kulturminneloven.
Nordlandsnett AS	Det er begrensninger i nettkapasiteten i regionalnettet. De ønsker at kraftverkene vurderes samlet sammen med Beiarn da de inngår i samme	Bygging startes ikke før dette er avklart og på plass.

	nettutredning fra Nordlandsnett	
Fylkesmannen i Nordland	- Innsigelse i forhold til flyttlei for rein - Moderate skader på naturmangfold - Fugleliv og hekking, ønsker at anleggsperiode legges utenom hekkesesong - Påvirkninger for lokal brunørretstamme.	Vi merker oss at det er kommet innsigelse på en flyttlei som ikke er avmerket på reindriftskart. Inntaket etableres nedstrøms utløpet av vannet slik at det fortsatt er et stort og egnet område for rein til å krysse elva. Vi ønsker en konstruktiv dialog og godt samarbeid med grunneiere og andre brukere av området, også reindriften. Dette gjelder også med hensyn på utforming av anlegget. Oldereid grunneierlag har vi allerede godt samarbeid med og det vil være naturlig å ta med reindriften i videre planlegging av kraftanlegget slik at det kan klarlegges at anlegget ikke kommer i konflikt med deres aktivitet. Skredelva er et regulert vassdrag. Det er ikke registrert rødlistede arter som blir berørt av en eventuell utbygging. Våtmarkene er et godt stykke unna utløpet fra Skredvatnet, men en god fremdriftsplan kan forhindre eventuelle forstyrrelser. Sweco har foretatt fiskefaglige undersøkelser i vassdraget i uke 25 angående elvas betydning for stedegen fisk.
Statens vegvesen	- Forutsetter at kraftverket ikke skader eksisterende bro - Søke Vegvesenet om avkjøringstillatelse - Sørge for at avkjørsel har utforming og frisikt	Kraftstasjon planlegges oppstrøms broen på FV 812 og magasinerer ikke vann. Avklares og søkes under detaljplanlegging Avklares og søkes under

	etter vegnormalstandard	detaljplanlegging
Ytre Oldereid Grunneierlag Eldrid og Finn Rostad Jan Kåre Moen	• Rørtrase og avtaler, forutsetter at avtale er kommet på plass før bygging • Veibygging og oppgradering av eksisterende vei • Vei over dammen • Støy fra kraftstasjon • Støy og vibrasjoner fra rørgate	Fallrettighetene er avklart og disponeres av utbygger. Dette gjelder også en del areal ved Skredvatnet og inntaksområdet. Etter avtale med Ytre Oldereid Grunneierlag ble konsesjon søkt selv om de siste avtaler om bruk av areal til rørgate og kraftverk ikke var inngått. Det er innledet en positiv dialog med grunneierne og begge parter har som mål å komme til en enighet. Eksisterende vei er del av anleggsvei til Oldereid kraftverk og benyttes mye til grunneiernes gårds- og skogsdrift. Utbygger ønsker å være behjelpelig med omlegging i et bratt parti av veien etter grunneiernes ønsker og har befart veitrase med grunneiere onsdag 18. juni. Utbygger ønsker å bidra til å etablere en egnet kryssing av elva. Støy fra kraftstasjon forhindres med lukket avløp og ventilasjon vendt bort fra bebyggelse. Nærmeste bebodde hus er på andre siden av fylkesveg 812 om lag 180 meter unna. Det blir ingen støy fra den nedgravde rørgaten.

Innsigelser

Sametinget har fremmet innsigelse til tiltaket. NVE holdt innsigelsesmøte med Sametinget den 2.12.2014. Vi viser til referat fra møtet for en redegjørelse av innsigelsesgrunnlaget. Hovedpunktene er også oppsummert og vurdert i kapittelet om reindrift i NVEs vurdering under.

Tilleggsopplysninger

Etter offentlig høring av opprinnelig konsesjonssøknad ble det gjennomført bonitering av innløps- og utløpselver til Skredvatnet. Det ble gjort en kartlegging av elvenes egnethet for ørret, ved å se på faktorer som bunnssubstrat, hulrom, strømningsforhold og vanddybde. Boniteringen ble gjennomført 18. juni 2014 med middels vannføring og gode forhold for bonitering. På bakgrunn av boniteringen fremkom det at ørreten i vannet har rikelig med områder som er passende for gyting.

Det ble også gjennomført samtaler med kjentfolk. I følge lokalkjente er ikke Skredvatnet et spesielt attraktivt fiskevann, men fisken er av god kvalitet, med en gjennomsnittsvekt på ca. 450 gram.

NVEs vurdering

Nord-Norsk småkraft AS har søkt om tillatelse til å utnytte fallet i Skredelva i Bodø kommune. Fylkesmannen, fylkeskommunen og Sametinget har rettet innsigelse til bygging av skredelva kraftverk slik prosjektet i utgangspunktet var omsøkt. I tillegg var reindriftsnæringen, FNF-Nordland, Bodø og omegn turistforening og Bodø friluftsforum negative eller imot tiltaket. Det var kun Bodø kommune som tilrådte ei utbygging på visse vilkår, slik prosjektet fremstod i den opprinnelige konsesjonssøknaden.

Etter offentlig høring og NVEs sluttbefaring justerte Nord-Norsk småkraft AS konsesjonssøknaden for å dempe noe av konfliktnivået ved en ev. utbygging. I den justerte søknaden er inntaksdam planlagt ca. 300 meter nedenfor Skredelvas utløp fra Skredvatnet, slik at rein kan passere uhindret over Skredelva i dette området. I tillegg er deler vannveien planlagt med tunnelboring. NVE sendte de justerte utbyggingsløsningene på en begrenset høringsrunde til de som tidligere har uttalt seg i saken. Med flytting av dam kunne reinbeitedistriktet nå akseptere ei utbygging. Både Fylkesmannen og fylkeskommunen trakk sine innsigelser etter å ha fått den justerte søknaden til høring. Fylkeskommunen fraråder likevel bygging av Skredelva kraftverk, da de mener at fordelene med utbyggingen fortsatt er mindre enn ulempene. Bodø kommune anbefaler at det blir gitt konsesjon.

Hydrologiske virkninger av utbyggingen

Kraftverket utnytter et nedbørfelt på 14,85 km² ved inntaket, og middelvannføringen er beregnet til 0,67 m³/s. Effektiv innsjøprosent er på 1,5 %. Avrenningen er relativt stabil fra år til år med dominerende vårflom. Laveste vannføring opptrer gjerne om vinteren. 5-persentil for sommer- og vintervannføring er beregnet til henholdsvis 95 og 56 l/s. Alminnelig lavvannføring for vassdraget ved inntaket er beregnet til 65 l/s. Maksimal slukeevne i kraftverket er planlagt til 1,34 m³/s og minste driftsvannføring 0,07 m³/s. Det er foreslått å slippe en minstevannføring på 95 l/s i perioden 01.05. til 30.09. og 56 l/s resten av året. Ifølge søknaden vil dette medføre at 63 % av tilgjengelig vannmengde benyttes til kraftproduksjon.

Med en maksimal slukeevne tilsvarende 200 % av middelvannføringen og foreslått minstevannføring på 95 l/s i perioden 01.05. til 30.09. og 56 l/s resten av året, vil dette gi en restvannføring på ca. 250 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 56 dager i et middels vått år. I 90 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 ca. 203 l/s ved kraftstasjonen.

NVE mener at omsøkt slukeevne ivaretar noe av vassdragets naturlige vannføringsdynamikk ved at det er overløp et visst antall dager i året.

Produksjon og kostnader

Med bakgrunn i de hydrologiske dataene, som er lagt frem i søknaden, har søker beregnet gjennomsnittlig kraftproduksjon i Skredelva kraftverk til ca. 8,0 GWh/år fordelt på 2,9 GWh vinterproduksjon og 5,1 GWh sommerproduksjon. Byggekostnadene er estimert til 41,8 mill. kr. Dette gir en utbyggingspris på 5,2 kr/kWh. Vi gjør oppmerksom på at dette er søkers beregninger. NVE har selv ikke gjort noen kontroll på de fremlagte beregningene over produksjon og kostnader

Naturmangfold

Alle myndighetsinstanser som forvalter natur, eller som fatter beslutninger som har virkninger for naturen, plikter etter naturmangfoldloven § 7 å vurdere planlagte tiltak opp mot naturmangfoldlovens relevante paragrafer. I NVEs vurdering av søknaden om Skredelva kraftverk legger vi til grunn prinsippene i naturmangfoldloven §§ 8-12 samt forvaltningsmålene i naturmangfoldloven §§ 4 og 5.

Kunnskapen om naturmangfoldet og effekter av eventuelle påvirkninger er basert på den informasjonen som er lagt fram i søknaden, miljørapport, høringsuttalelser, og fiskeundersøkelser utført av Sweco samt NVEs egne erfaringer. NVE har også gjort egne søk i tilgjengelige databaser som Naturbase og Artskart den 25.11.2015. NVE kan ikke se at det knytter seg spesielle konflikter til verdifulle naturtyper eller rødlistede arter. Etter NVEs vurdering er det innhentet tilstrekkelig informasjon til å kunne fatte vedtak og for å vurdere tiltakets omfang og virkninger på det biologiske mangfoldet. Samlet sett mener NVE at sakens kunnskapsgrunnlag er godt nok utredet, jamfør naturmangfoldloven § 8.

I influensområdet til Skredelva kraftverk er det registrert vanntilknyttede fugler som bergand (VU), havelle (NT) storlom (LC) og sjøorre (VU). Alle artene er observert i tilknytning til Skredvatnet. Ingen av disse vil bli påvirket i særlig grad av en ev. utbygging etter justert søknad. Skredelva renner ut i Misvær fjorden, en sidefjord til Skjerstadfjorden, som er kjent for å være en viktig sjørrettfjord. I konsesjonssøknaden er det ikke kartfestet noe absolutt vandringshinder for anadrom fisk, men en kan observere at Skredelva blir betydelig striere et lite stykke ovenfor utløpet fra planlagt kraftstasjon. Elva er ikke registrert med anadrome bestander i lakseregisteret. På den anadrome delen av elva, framstår den som steril og storsteinet. I tillegg skal elva være meget stri i flomsituasjoner, noe som stemmer godt overens med elvas utforming, kantvegetasjon og substratet. Elva er av Fylkesmannen vurdert til ikke å ha noen viktig funksjon som gyteelv for anadrom fisk. NVE mener at det likevel ikke kan utelukkes at det forekommer gyting. Kraftstasjonen er plassert et stykke opp i elva og ev. gyting vil sannsynligvis forekomme nedenfor utløpet til kraftstasjonen, da det er noe slakere på denne strekningen. Mellom planlagt inntak og kraftstasjon kommer det inn et relativt stort restfelt på 4,5 km² som tilfører den anadrome strekningen godt med vann. Dersom det i tillegg slippes minstevannføring hele året mener vi at den anadrome strekningen vil bli ivaretatt i tilstrekkelig grad.

En eventuell utbygging av Skredelva vil etter NVEs mening ikke være i konflikt med forvaltningsmålet for naturtyper og økosystemer gitt i naturmangfoldloven § 4 eller forvaltningsmålet for arter i naturmangfoldloven § 5 gitt at det slippes en helårlig minstevannføring.

NVE har også sett på virkningen fra Skredelva kraftverk i sammenheng med andre påvirkninger på naturtypene, artene og økosystemet. Samtidig med Skredelva kraftverk, har NVE hatt 4 andre kraftverk til behandling i Bodø kommune, Øvre Mølnelva, Sturvasskroga, Åslielva og Rognlia kraftverk. NVE har i eget vedtak av i dag avslått søknad om Øvre Mølnelva kraftverk, mens vi har anbefalt Olje- og energidepartementet å gi tillatelse til Rognlia kraftverk. To søknader ble trukket etter NVEs sluttbefaring, Sturvasskroga og Åslielva kraftverk. Alle de omsøkte kraftverkene ligger i tilknytning til Skjerstadfjorden. Bygging av Skredelva kraftverk vil ikke påvirke sjeldne eller verdifulle arter eller naturtyper. Den samlede belastningen på økosystemet og naturmangfoldet er dermed blitt vurdert, jamfør naturmangfoldloven § 10. Den samlede belastningen anses ikke som så stor at den blir avgjørende for konsesjonsspørsmålet.

Etter NVEs vurdering foreligger det tilstrekkelig kunnskap om virkninger tiltaket kan ha på naturmiljøet, og NVE mener at naturmangfoldloven § 9 (føre-var-prinsippet) ikke skal tillegges særlig vekt.

Avbøtende tiltak og utformingen av tiltaket vil spesifiseres nærmere i våre merknader til vilkår dersom det blir gitt konsesjon. Tiltakshaver vil da være den som bærer kostnadene av tiltakene, i tråd med naturmangfoldloven §§ 11-12.

Landskap/friluftsliv/brukerinteresser

Den planlagt berørte delen av Skredelva ligger relativt skjult i terrenget med vegetasjon på begge sider langs vassdraget og er lite synlig fra omkringliggende landskap. Skredelva innehar ingen markante landskapselement som fosser eller bratte stryk. Deler av influensområdet ligger i et område som i friluftskartleggingen til Salten friluftsråd er kategorisert med A-verdi, svært viktig friluftsområde. Både kommunen, fylkeskommunen, FNF-Nordland, Bodø og omegn turistforening, påpeker at det må tas hensyn til at tiltaket ligger innenfor dette friluftsområdet.

Deler av nedbørfeltet til Skredelva, 8 km², med Mangevatnet og Skorrigorrvatnet er overført til Oldereid kraftverk, og i den forbindelse ble det anlagt anleggsvei opp forbi Skredvatnet. I dag benyttes veien til de 5 hyttene som ligger rundt Skredvatnet. Oppe ved Skredvatnet går det ei høyspentlinje som passerer på nordsiden av vatnet, ved utløpet. Bortsett fra veien og høyspentlinjen framstår området som relativt urørt. Slik NVE ser det vil inngrepene oppe i friluftsområdet i stor grad være knyttet til etablering av dam og rørgate. NVE mener at tiltakshavers justerte søknad med endret inntaksplassering, slik at det blir liggende lengre ned i vassdraget der elva er striere og mer skjult, samt at deler av vannveien i tunnel er positivt med tanke på landskap og friluftsliv.

Støy

Grunneierne i området mener at støy og vibrasjoner fra kraftstasjonen ikke er beskrevet godt nok i søknaden. Tiltakshaver planlegger å forhindre støy fra kraftstasjon med lukket avløp og ventilasjon vendt bort fra bebyggelse. De påpeker at det ikke vil bli støy fra den nedgravde rørgaten. I tiltakshavers kommentar til støy blir det gjort oppmerksom på at nærmeste bebodde hus er på andre siden av fylkesveg 812 om lag 180 meter unna. Dersom søker planlegger med støydempende tiltak i detaljplaner og byggefasen, mener NVE at støyproblematikken vil bli ivaretatt på en god måte.

Reindrift

Skredelva ligger innenfor Saltfjellet reinbeitedistrikt, et distriktet som allerede er under sterkt press. I tillegg ligger det 2 omsøkte kraftverk i Bodø, som behandles samtidig som Skredelva kraftverk og 8 omsøkte kraftverk i Beiarnområdet som behandles noe senere, med høring vinter 2016. I den forbindelse har Bodø kommunen ytret ønske om at endelig avgjørelser knyttet til kraftverkssøknader i Bodø kommune bør avvende slik at det kan gjøres en utredning av samlet belastning for alle de omsøkte kraftverkene i Bodø og Beiarn.

Reindriftsnæringen, Fylkesmannen og fylkeskommunen var sterkt kritisk til opprinnelig søknad, da dammen var planlagt midt i flytt/trekklei til rein. Området brukes også både som vår-, høstvinterbeite og vinterbeite. Ved gunstige snøforhold benyttes også området som kalvingsområdet. Under NVEs sluttbefaring viste reindriftsnæringen til at inntaksdammen vil bli et hinder og dermed redusere passasjen for rein forbi Skredelva. NVE er enig med høringsinstansene i dette og vil påpeke at tiltaket som først planlagt ville vært i sterk konflikt med reindriftsinteressene i området og i konflikt med reindriftsloven § 22. Dersom en ikke legger anleggsarbeidene i kalvingstiden og flytter dam lengre ned i vassdraget, mener NVE at tiltaket kan aksepteres med tanke på reindrift. Dette har også reinbeitedistriktet gitt uttrykk for.

NVE vil gjøre oppmerksom på viktigheten av god kommunikasjon mellom reinbeitedistriktet og tiltakshaver under byggeperioden. Vi vil ellers bemerke at det lages en egen reindriftsutredning som vil følge søknaden i Beiarn.

Samfunnsmessige fordeler

En eventuell utbygging av Skredelva kraftverk vil gi 8,0 GWh i et gjennomsnittså. Denne produksjonsmengden regnes som relativt vanlig for et småkraftverk. Småkraftverk utgjør et viktig bidrag i den politiske satsingen på fornybar energi. Det omsøkte tiltaket vil gi inntekter til søker og grunneiere og generere skatteinntekter. Videre vil Skredelva kraftverk styrke næringsgrunnlaget i området og vil dermed kunne bidra til å opprettholde lokal bosetning.

Oppsummering

En utbygging etter omsøkt plan vil gi om lag 8,0 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 (2012-14) har NVE klarert drøyt 1,8 TWh ny energi fra småkraftverk. De konsesjonsgitte tiltakene vil være et bidrag i den politiske satsingen på småkraftverk, og satsingen på fornybar energi.

NVE har i sin vurdering lagt vekt på at tiltakshaver har imøtekommet høringsinstansene ved å endre prosjektet slik at flere interesseområder ikke blir berørt etter endringen.

Ved å flytte inntaket ca. 300 meter lengre ned i Skredelva mener NVE at både forholdet til reindrift, rødlistede fugler og gyteforholdene til ørret som lever i Skredvatnet bli ivaretatt i tilstrekkelig grad. I det justerte prosjektet vil inntaket ligge skjult i terrenget og det vil ikke være fare for regulering/oppstuvning av Skredvatnet. I tillegg vil deler av vannveien gå tunnel, noe som vil virke dempende på landskap og friluftsliv.

Bodø friluftsforum uttrykker bekymring for anadrom fisk i Skjærstadvfjorden. Skredelva er ei steril storsteinet og meget stri flomelv. Elva er ikke vurdert til å inneha noen viktig funksjon som gyteelv. Kraftstasjonen er plassert et stykke opp i elva, og ev. gyting vil sannsynligvis forekomme nedenfor utløpet til kraftstasjonen, der elva går noe slakere. Mellom planlagt inntak og kraftstasjon kommer det inn et stort restfelt og dette sammen med slipp av minstevannføring mener vi vil ivareta anadrom fisk i tilstrekkelig grad.

En utbygging av Skredelva kraftverk etter justert søknad og med krav om avbøtende tiltak vil etter vårt syn være akseptabelt og gi et bidrag på ca. 8 GWh/år i fornybar energiproduksjon.

NVEs konklusjon

Etter en helhetsvurdering av planene og de foreliggende uttalelsene mener NVE at fordelene av det omsøkte tiltaket er større enn skader og ulemper for allmenne og private interesser slik at kravet i vannressursloven § 25 er oppfylt. NVE gir Nord-Norsk Småkraft AS tillatelse etter vannressursloven § 8 til bygging av Skredelva kraftverk etter justert konsesjonssøknad. Tillatelsen gis på nærmere fastsatte vilkår.

Dette vedtaket gjelder kun tillatelse etter vannressursloven.

Forholdet til annet lovverk

Forholdet til energiloven

Nord-Norsk småkraft AS har framlagt planer om installasjon av elektrisk høyspentanlegg som innebærer en nettilknytning på 300 meter lang 22 kV jordkabel til eksisterende linjenett samt installering av en generator med spenning på 0,66 kV og en transformator for omsetning til 22 kV.

Virkningene av linjetilknytningen har inngått i NVEs helhetsvurdering av kraftverksplanene. Det skal legges en nedgravd jordkabel på ca. 300 meter fram til eksisterende nett. Det er ikke kjent at den kommer i konflikt med noen allmenne eller private interesser.

NVE har ikke gjort en egen vurdering av kapasiteten i nettet, og 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, jmf. konsesjonsvilkårenes post 4.

Nordlandsnett AS og Sjøfossen Energi gjør oppmerksom på at de omsøkte kraftverkene i Bodø og Beiarn er avhengig av samme regionalnettslinjene. På bakgrunn av dette mener selskapene at søknadene i Bodø og Beiarn bør behandles samlet. En samlet behandling vil gi en bedre oversikt for å planlegge nødvendige forsterkninger av nett samt kunne prioritere de prosjektene med størst samfunnsnytte. Sjøfossen Energi og Beiarkraft er nå fusjonert inn i Salten Kraftsamband (SKS) som står som søker på flere av Beiarn-prosjektene. Etter at Øvre Mølnelv kraftverk i dag ble avslått og Åslielva kraftverk og Storvasskroga kraftverk er trukket er det nå kun 2 mulige utbygginger igjen i Bodø. I Beiarn er det 8 prosjekter i igjen etter at 7 er trukket. Av de som er igjen har Sjøfossen/Beiarn kraft 5 av prosjekter. I og med at det er færre mulige prosjekter igjen og SKS er søker i flere av prosjektene i Beiarnpakka, mener NVE at det ligger godt til rette for at Nordlandsnett AS og Sjøfossen Energi å kunne prioritere sine prosjekter og ev. forsterkninger på nettet.

Forholdet til plan- og bygningsloven

Forskrift om byggesak (byggsaksforskriften) 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 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 samfunnsnyten 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	670
Alminnelig lavvannføring	l/s	65
5-persentil sommer	l/s	95
5-persentil vinter	l/s	56
Maksimal slukeevne	m ³ /s	1,34
Maksimal slukeevne i % av middelvannføring	%	200
Minste driftsvannføring	l/s	70

Nord-Norsk småkraft AS forslår slipp av minstevannføring tilsvarende 5-persentil for sommer og vinter dvs. 95 l/s i perioden 01.05. til 30.09. og 56 l/s resten av året.

Ingen av høringsinstansene har kommentert foreslått minstevannføringslipp.

NVE mener at det er fornuftig å sette krav om en differensiert minstevannføring og søkers forslag til slipp av en sesongbasert helårlig minstevannføring vil i stor grad være tilstrekkelig til å ivareta fisk og andre vanntilknyttede organismer i tilstrekkelig grad, samt ivareta opplevelsen av rennende vann.

Ut fra dette fastsetter NVE en minstevannføring på 100 l/s i perioden 01.05. til 30.09. og 50 l/s resten av året, som omsøkt. Samlet produksjon er i søknaden beregnet til 8,0 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.

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 Narvik 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".

Nedenstående tabell angir rammene som ligger til grunn for konsesjonen. NVE presiserer at alle føringer og krav som er nevnt i dokumentet gjelder.

NVE har gitt konsesjon på følgende forutsetninger:

Valg av alternativ	Skredelva kraftverk tillates bygd etter justert søknad av 17.10.2014.
Inntak	Inntaksdammen skal plasseres i tråd med det som er oppgitt av søker i justert konsesjonssøknad av 17.10.2014. Dammens overløp skal ikke komme høyere enn kote 277. Nøyaktig plassering på dam kan justeres noe ved detaljplan, så lenge den ikke blir til hinder for reinens flytt/trekklei. Etablering av dam skal gjøres i samråd med Saltfjellet reinbeitedistrikt. Teknisk løsning for dokumentasjon av slipp av minstevannføring skal godkjennes av NVE.
Vannvei	Søknaden oppgir det skal bores tunnel i øvre del av tiltaket, en strekning på ca. 450 meter og at resten av rørgata skal graves ned.
Kraftstasjon	Kraftstasjonen skal plasseres i tråd med det som er oppgitt i søknaden, men nøyaktig plassering kan justeres ved detaljplan. Utløpskanalen må ikke komme lavere enn kote 20.
Største slukeevne	Søknaden oppgir 1,34 m ³ /s.
Minste driftsvannføring	Søknaden oppgir 0,6 m ³ /s.
Installert effekt	Søknaden oppgir maksimalt 2,9 MW. Nøyaktig installert effekt kan justeres ved detaljplan.
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.

Dersom det ikke er oppgitt spesielle føringer i tabellen ovenfor 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.

Post 5: Naturforvaltning

Vilkår for naturforvaltning tas med i konsesjonen selv om det i dag synes lite aktuelt å pålegge ytterligere avbøtende tiltak. 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

NVE forutsetter at utbygger tar den nødvendige kontakt med fylkeskommunen og Sametinget 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.

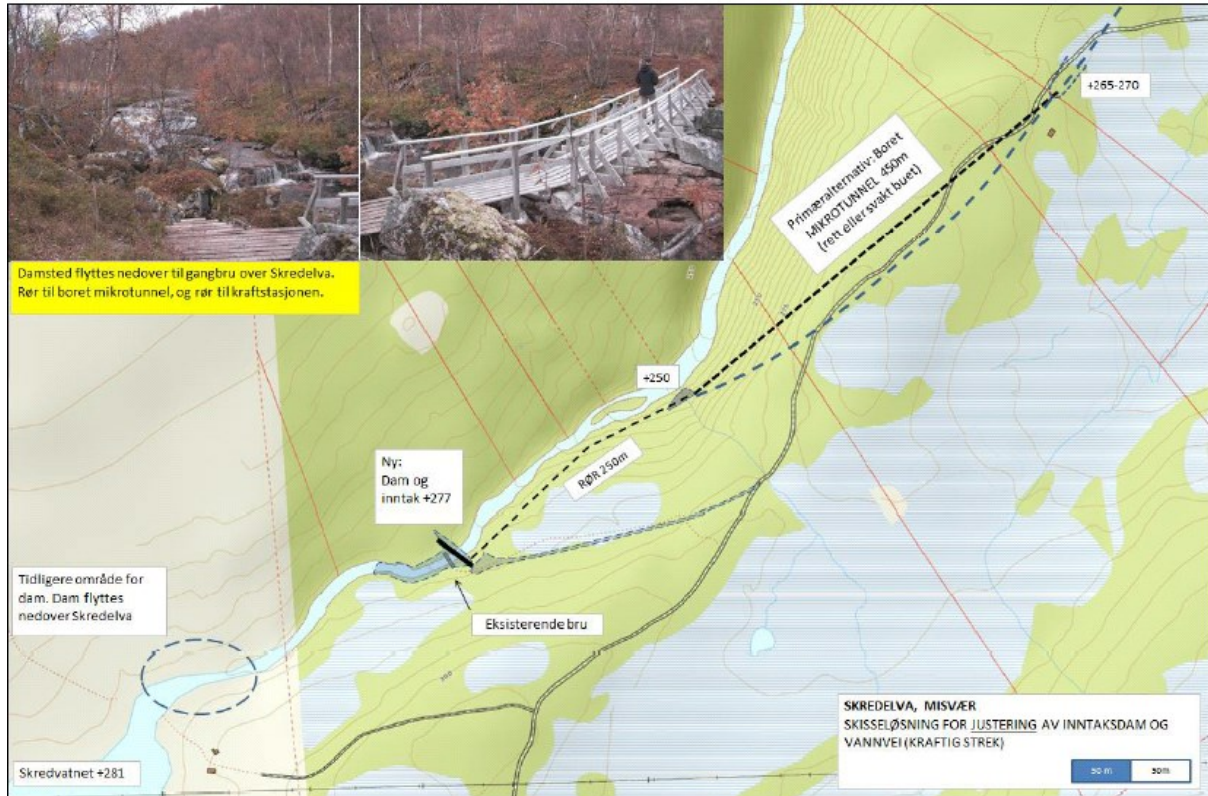
Dette vilkåret gir hjemmel til å pålegge konsesjonær å etablere terskler eller gjennomføre andre biotopjusterende tiltak dersom dette skulle vise seg å være nødvendig.

Øvrige forhold

I første høringsrunde og NVEs sluttbefaring kom det fram at det Nord-Norsk Småkraft AS ikke hadde avtale om fallrettigheter med alle grunneierne. I følge justert søknad skal dette nå være i orden. Grunneierne setter også som forutsetning at tiltakshaver må brøyte og vedlikeholde vei fram til kraftstasjon. Ytre Oldereid grunneierlag har ønske om en slakere veitrasé og vei over dam, noe de mener vil ha stor betydning for framtidig skogsdrift og elgjakt. NVE mener at dette er forhold av privatrettslig karakter og omtales derfor ikke i vår vurdering.

Vedlegg

Kart øvre del



Kart nedre del

