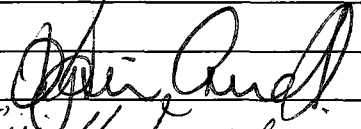




KSK-notat nr.: 28/2013 - Bakgrunn for vedtak

Søker/sak:	Bekk og Strøm AS/Søknad om bygging av Rotsundelva kraftverk		
Fylke/kommune:	Troms/Nordreisa		
Ansvarlig:	Øystein Grundt	Sign.:	
Saksbehandler:	Siri Merethe Fagerheim	Sign.:	
Dato:	25 JUN 2013		
Vår ref.:	NVE 200805471-79 ksk/smf		
Sendes til:	Søker og alle som har uttalt seg til saken		

Søknad om tillatelse til Rotsundelva kraftverk i Nordreisa kommune, Troms fylke

Innhold

Sammendrag	1
Søknad	3
Høring og distriktsbehandling	4
Tilleggsopplysninger og søkers kommentar til høringsuttalelsene	4
Norges vassdrags- og energidirektorats (NVEs) merknader	4
NVEs vurdering – oppsummering for Rotsundelva kraftverk	7
NVEs konklusjon	9

Sammendrag

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

Det omsøkte kraftverket ligger i Rotsunddalen i Nordreisa kommune. Planene omfatter etablering av inntaksdam, rørgate, kraftstasjon, oppgradering av anleggsvei, bygging av midlertidig vei inn til kraftstasjon, samt tilknytningsforbindelse til eksisterende 22 kV linje. Kraftverket vil utnytte en fallhøyde på ca. 65 m.

En utbygging etter omsøkt plan vil gi om lag 6,15 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 har NVE klarert om lag 1,9 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.

Nordreisa kommune er positiv til en utbygging av Rotsundelva kraftverk. Reinbeitedistriktet, Sametinget og Områdestyret er sterkt imot utbygging i indre del av Rotsunddalen, et område de omtaler som kjerneområde for reinbeitedistriktet. De mener at en utbygging av Rotsundelva kraftverk sammen med Iselva og Øvre Tverrelva kraftverk samlet sett vil medføre store ulemper for reindrifta. Fylkesmannen og FNF fraråder at det blir gitt konsesjon til kraftutbygging i indre Rotsunddalen fordi utbygginger her vil forringe landskapet i et stort, uberørt område med store verdier for landskap og friluftsliv. Fylkesmannen og FNF mener en utbygging vil gi store konsekvenser for naturmangfoldet i området.

NVE mener at redusert vannføring kan påvirke de verdifulle naturtypene tilknyttet øvre og nedre foss negativt. Vi merker oss også at det er registrert to naturtyper med regional verdi innenfor influensområdet, og at begge, i ulik grad, vil bli påvirket av en eventuell utbygging. NVE mener at virkningene på biologisk mangfold ved en eventuell utbygging vil være store, og legger dette stor vekt i vår vurdering.

Rotsundelva kraftverk vil berøre om lag 370 m med anadrom strekning. Det er friluftslivsaktivitet og flere populære fiskeplasser tilknyttet berørt elvestrekning. NVE vurderer at tiltaket kan få store negative konsekvenser for fiskebestanden som ved en ev. konsesjon må avbøtes med slipp av minstevannføring og installering av omløpsventil. NVE har lagt stor vekt på konsekvenser av utbyggingen for fisk i forhold til konsesjonsspørsmålet.

Kraftstasjonsplasseringene til Iselva og Rotsundelva kraftverk er planlagt i en drivlei, i kort avstand fra hverandre på hver sin side av Rotsundelva. NVE er enig med høringspartene i at det kan være uheldig med større tekniske installasjoner i driveleia, hvor reinen også har sitt elvekryssingspunkt. Vi merker oss at området er av stor betydning for reindrifta, og mener det er vanskelig å se for seg avbøtende tiltak som i tilstrekkelig grad vil kunne bøte for de negative virkningene kraftstasjoner i dette området vil kunne medføre for reindrifta. NVE har ilagt de negative konsekvensene for reindrifta av Rotsundelva kraftverk stor vekt i konsesjonsspørsmålet.

En utbygging av Rotsundelva vil medføre bortfall av INON, noe NVE ser som negativt. Rotsundelva har etter NVEs mening to svært markante fossefall som er karaktergivende for landskapet. NVE mener at Rotsundelva må betraktes som en del av et større område i indre del av Rotsunddalen som har store landskapskvaliteter, oppleves som urørt, og har høy verdi for friluftsliv. Vi legger dette stor vekt i vår vurdering av konsesjonsspørsmålet. NVE mener at ulempene en utbygging vil medføre samlet ikke overstiger fordelene med en produksjon på om lag 6 GWh/år og noen mindre lokale ringvirkninger.

NVEs konklusjon

NVE mener at ulempene ved bygging av Rotsundelva kraftverk er større enn fordelene. Kravet i vannressursloven § 25 er ikke oppfylt.

Søknad

NVE har mottatt følgende søknad fra Rotsundelva Kraft SUS, datert 8.12.2012:

"Rotsundelva Krafts SUS AS ønsker å utnytte vannfallet i Rotsundelva i Nordreisa kommune i Troms fylke, og søker herved om følgende tillatelser:

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

- *å bygge Rotsundelva kraftverk*

2. *Etter energiloven om tillatelse til:*

- *bygging og drift av Rotsundelva kraftverk, med tilhørende koblingsanlegg og kraftlinjer som beskrevet i søknaden."*

Rotsundelva kraftverk, hoveddata

TILSIG		
Nedbørfelt	km ²	62,3
Årlig tilsig til inntaket	mill.m ³	84,5
Spesifikk avrenning	l/s/km ²	43
Middelvannføring	l/s	2679
Alminnelig lavvannføring	l/s	139
5-persentil sommer (1/5-30/9)	l/s	221
5-persentil vinter (1/10-30/4)	l/s	125
KRAFTVERK		
Inntak	moh.	185
Avløp	moh.	120
Lengde på berørt elvestrekning	M	630
Brutto fallhøyde	M	65
Midlere energiekvivalent	kWh/m ³	0,15
Slukeevne, maks	l/s	7233
Slukeevne, min	l/s	1450
Tilløpsrør, diameter	mm	1800
Tunnel, tverrsnitt	m ²	-
Tilløpsrør/tunnel, lengde	M	550
Installert effekt, maks	MW	3,8
Brukstid	timer	1579
PRODUKSJON		
Produksjon, vinter (1/10 - 30/4)	GWh	0,65
Produksjon, sommer (1/5 - 30/9)	GWh	5,5
Produksjon, årlig middel	GWh	6,15
ØKONOMI		
Utbyggingskostnad	mill.kr	33,8
Utbyggingspris	kr/kWh	5,49

Rotsundelva kraftverk, elektriske anlegg		
GENERATOR		
Ytelse	MVA	4,2
Spenning	kV	0,69
TRANSFORMATOR		
Ytelse	MVA	4,2
Omsetning	kV/kV	0,69/22
NETTILKNYTNING (kraftlinjer/kabler)		
Lengde	m	2416*
Nominell spenning	kV	22
Luftlinje el. jordkabel		Jordkabel/luftstrekk

*) Andel av nedgravd jordkabel som dekkes av Rotsundelva kraftverk.

Høring og distriktsbehandling

Søknaden er behandlet etter reglene i kapittel 3 i vannressursloven. Den er kunngjort, lagt ut til offentlig ettersyn, og sendt lokale myndigheter og interesseorganisasjoner samt berørte parter for uttalelse sammen med 10 andre søknader om bygging av småkraftverk i Nordreisa og Kåfjord. Det ble avholdt et folkemøte i Olderdalen 23.4.2012. NVE var på befaring i Nordreisa og Kåfjord 21.-23. og 28.-31. august 2012 sammen med representanter for søkeren, kommunen, Sametinget, Reindriftforvaltningen i Vest-Finnmark, FNF Troms, Rotsund Fiskeforening, og andre høringsparter.. Høringsuttalelsene har vært forelagt søkeren for kommentar.

Høringsuttalelsene er sitert i KSK-notat nr. 27/2013.

Tilleggsopplysninger og søkers kommentar til høringsuttalelsene

Søker har i brev av 13.8.2012 kommentert de innkomne høringsuttalelsene. De er publisert på NVEs nettsider.

Vi viser til KSK-notat 27/2013 for ytterligere tilleggsopplysninger.

Norges vassdrags- og energidirektorats (NVEs) merknader

Om søker

Elvekraft AS (nå Clemens Elvekraft AS) sendte opprinnelig inn konsesjonssøknaden til Rotsundelva kraftverk. Rotsundelva Kraft SUS, som eies 100 % av Elvekraft AS, skal stå for utbygging og drift av Kristianelva kraftverk. Senere ble prosjektet solgt til Bekk og Strøm AS, som ble etablert i 2006, og er utbyggere av småkraftanlegg.

Om søknaden

Tiltakshaver ønsker å utnytte deler av fallet i Rotsundelva, og søker etter vannressursloven § 8 om tillatelse til å bygge Rotsundelva kraftverk. Inntaket planlegges ved kote 185. Herfra planlegges det å legge rørgata i grøft hele veien ned til kraftstasjonen. Kraftstasjonen er planlagt på kote 120, hvilket gir en fallhøyde på 65 m. Installert effekt i kraftverket vil være 3,8 MW som er beregnet å gi en årlig middelproduksjon på 6,15 GWh. Nettilknytning vil bli via en 1,2 km lang nedgravd jordkabel til omsøkte Øvre Tverrelva kraftverk, deretter 1,8 km nedgravd jordkabel frem til Helgeli. Derfra må eksisterende 1 kV linje oppgraderes frem til eksisterende 22 kV linje ved Nedre Tverrelva (1,4 km).

Beskrivelse av området

Rotsundelva (Čohkolatjohka) har sitt utspring fra Bálseháisa (1240 moh) øverst i Pilteridalen og er hovedelva i Rotsunddalen. Nedslagsfeltet på 62,3 km² grenser i øst mot det vernede Reisavassdraget. På begge sider av dalen er det fjelltopper som rager 100 til 1300 moh. Elva renner først gjennom Trongdalen, svinger i nordvestlig retning gjennom Piletridalen og her renner tallrike elver og bekker ut i Rotsundelva. Når dalføret endres i nordlig retning endrer det navn til Rotsunddalen og elva renner til slutt ut i Rotsundet ved tettstedet Rotsundelv. Det er to isbreer innenfor nedbørfeltet, Goahtejiehki og Muhcahatjiekki. Rotsundelva har et rolig forløp frem til Rotsundfossen, omtrent 500 m ovenfor planlagt kraftstasjon. Rotsundfossene består av to markante fossefall, hvor den nederste og største har et fall på 20 m. Fra fossefoten og ned til planlagt stasjonsområde er elva rasktstrømmende med en fallgradient på 3 %. Elvebunnen består av steiner på opp til blokkstørrelse. Iselva renner ut i Rotsundelva fra vest ved planlagt kraftstasjonsplassering.

Eksisterende inngrep i vassdraget

På østsiden av Rotsundelva ligger det en hytte like oppstrøms utløpet av Øvre Tverrelva og derifra går det sti/kjørespor innover dalen. Fra Øvre Tverrelva går det en 1800 m lang skogsbil/traktorvei ned til en kommunal vei ved Helgeli. Den kommunale veien på ca. 4 km går nedover til grenda Rotsundelv med forbindelse til E6. Ved utløpet av Nedre Tverrelva er det en 22 kV trafo. Herfra går det en 1400 m lang 1000 volt linje til Helgeli. På begge sider av den kommunale veien fra Rotsundelv til Helgeli ligger det flere bolighus og mindre småbruk.

Teknisk plan

Inntak

Inntaket bygges på kote 185. Inntaksdammen blir en 4 m høy og 15 m lang platedam i betong. Dammen skal ha flomløpsterskel i betong, arrangement for slipp av minstevannføring, en koplingskonus for påkopling av trykkrør og en klappluke for slipp av slam. Neddemt areal skal være 2 daa og oppdemmet volum blir ca. 20 000 m³.

Rørgate

Driftsvannrøret blir 550 m langt og med rørdiameter på 1800 mm og skal være nedgravd. Fallgradienten blir 11 %. Rørtraseen legges på østsiden av elveløpet og skal være 20 m bred. Bredden på rørgatetraseen inkluderer en 4 m bred midlertidig anleggsvei. I sine kommentarer til høringsuttalelsene foreslår søker tunnel eller boring som alternativ i øverste del av vannveien. NVE har ikke bedt om å få dette alternativet utredet ytterligere da det ikke har avgjørende betydning for vår konklusjon.

Kraftstasjon

Kraftstasjonen på kote 120 bygges på østsiden av elva like ovenfor samløpet med Iselva. Det graves en kort steinsatt kanal som fører vannet tilbake til elva. Bygget får en grunnflate på 105 m² og vil bestå av et betongfundament med et overbygg i tre. Permanent arealbehov; 0,65 da. I tilknytning til kraftstasjonen opprettes et riggområde (areal ikke oppgitt) som vil være felles for Rotsundelva og omsøkte Iselva kraftverk.

Elektriske anlegg

I kraftstasjonen installeres det en Francis turbin med installert effekt på 3,8 MW. Det installeres én generator med ytelse 4,2 MVA og spenning 0,69 kV, samt én transformator med ytelse 4,2 MVA og omsetning 0,69/22 kV/kV. Nettilknytning vil bli via en 1,2 km lang nedgravd jordkabel til omsøkte

Øvre Tverrelva kraftverk, deretter 1,8 km nedgravd jordkabel til Helgeli. Derfra må eksisterende 1 kV luftlinje oppgraderes frem til eksisterende 22 kV linje ved Nedre Tverrelva (1,4 km). Oppgradering av 1 kV linja kan i følge netteier gjøres på eksisterende linje.

Veier

Fra parkeringsplassen ved Helgeli går det en skogsbil-/traktorvei på 1800 m til utløpet av Øvre Tverrelva. Veien må forsterkes og oppgraderes. Denne anleggsveien vil bli benyttet ved bygging av de omsøkte kraftverkene i Øvre Tverrelva, Rotsundelva og Iselva. Arealet for denne veien utgjør 7,2 daa. Fra utløpet av Øvre Tverrelva skal veien krysse elva uten bro, og det skal bygges en felles 1200 m lang atkomstvei inn til et felles riggområde for Rotsundelva og Iselva kraftverk. I følge søknaden skal denne veien gå langs eksisterende sti, men under befaring ble det vist en annen trasé som gikk litt lenger unna Rotsundelva og høyere i terrenget, for å unngå myrområder. Fra Rotsundelva kraftstasjon bygges det en 550 m lang og 4 m bred anleggsvei opp til inntaket. Midlertidig arealbehov: 2,2, daa. Veien legges i rørtraseen. Anleggsveien fjernes etter at anleggsarbeidene er fullført. Ved tilsyn med inntaksdammen om vinteren benyttes snøskuter. Om sommeren skal tilsyn skje til fots. Dersom det er behov for transport av utstyr benyttes terrengkjøretøy.

Massetak og deponi

I søknaden er det oppgitt at tiltaket ikke vil medføre nye massetak eller deponier.

Hydrologisk grunnlag

Kraftverket utnytter et nedbørfelt på 62,3 km² ved inntaket og middelvannføringen er beregnet til 2,679 m³/s. Effektiv innsjøprosent er på 0 %. Det finnes to isbreer i feltet som utgjør 3 % av feltet. Avrenningen varierer fra år til år med dominerende flommer sommer og høst. Laveste vannføring opptrer gjerne om vinteren. 5-persentil sommer- og vintervannføring er beregnet til henholdsvis 221 og 125 l/s. Alminnelig lavvannføring for vassdraget ved inntaket er beregnet til 139 l/s. Maksimal slukeevne i kraftverket er planlagt til 7,233 m³/s og minste slukeevne 1,450 m³/s. Det er foreslått å slippe en minstevannføring på 221 l/s i perioden 1.5. til 30.9. og 125 l/s resten av året. Ifølge søknaden vil dette medføre at 64 % av tilgjengelig vannmengde benyttes til kraftproduksjon.

Produksjon og kostnader

Søker har beregnet gjennomsnittlig kraftproduksjon i Rotsundelva kraftverk til ca. 6,15 GWh fordelt på 0,65 GWh vinterproduksjon og 5,5 GWh sommerproduksjon. Byggekostnadene er estimert til 33,8 mill. kr. Dette gir en utbyggingspris på 5,49 kr/kWh.

NVE har kontrollert de fremlagte beregningene over produksjon og kostnader. Vi har ikke fått vesentlige avvik i forhold til søkers beregninger. Det vil likevel være søkers ansvar å vurdere den bedriftsøkonomiske lønnsomheten i prosjektet.

Arealbruk og eiendomsforhold

Søker oppgir at det vil være behov for ca. 27,1 daa. Når anlegget står ferdig vil dette arealet reduseres til 10,2 daa.

Ifølge søknaden har Elvekraft AS inngått avtale med fallrettighetshaver om leie av fall og bruk av nødvendige arealer. Tiltaket ligger innenfor gnr. bnr. 74/1, 75/1 og 75/3.

Forholdet til offentlige planer

Kommuneplan

I kommuneplanens arealdel ligger Rotsundelva i et område som er definert som LNF område uten bestemmelser om spredt utbygging. Normalt så behandles dette som dispensasjonssøknader fra kommunal plan.

Samlet plan (SP)

Rotsundelva er ikke behandlet i Samlet plan for vassdrag.

Verneplan for vassdrag

Rotsundelva er ikke et vernet vassdrag.

Inngrepsfrie områder (INON)

Tiltaket vil redusere inngrepsfrie naturområder (INON). Ifølge søknaden vil tiltaket medføre at ca. 3,3 km² med inngrepsfri natur sone 2 vil gå tapt. Ca. 9,4 km² med inngrepsfri natur sone 1 vil gå tapt og i stedet få status som sone 2-område. Ca. 5,5 km² villmarkspregete områder vil bli redusert til sone 1-område.

Søker uttaler at utgangspunktet for INON-beregningene er feil, da eksisterende traktorvei fra Helgeli til Øvre Tverrelva må betraktes som et tyngre teknisk inngrep og legges til grunn for beregningene. Dette fører til at bortfallet av INON blir mindre enn hva som framgår i søknaden. Det er ikke gjort nye beregninger av berørt INON-areal.

Nasjonale laksevassdrag

Tiltaket berører ikke nasjonale laksevassdrag eller laksefjorder.

Andre verneområder

Innenfor kommunen finnes Reisa nasjonalpark, Ráísduottarháldi landskapsvernområde, Jávreoaivit, Spåkenesøra og Raisautløpet naturreservater, samt de statlig sikrede friluftsområdene Goppa og Kippernes.

NVEs vurdering – oppsummering for Rotsundelva kraftverk

NVEs vurdering av Rotsundelva kraftverk og de 10 andre omsøkte småkraftverkene i Kåfjord og Nordreisa kommuner finnes i KSK-notat nr. 27/2013. Under følger en kort oppsummering av de relevante temaene for Rotsundelva kraftverk.

En utbygging etter omsøkt plan vil gi om lag 6,15 GWh/år i ny fornybar energiproduksjon. 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 har NVE klarert om lag 1,9 TWh ny energi fra småkraftverk. De aller fleste prosjektene vil ha enkelte negative konsekvenser for en eller flere allmenne interesser. NVE mener at så lenge disse interessene ikke er av stor verdi, eller dersom de kan avbøtes i tilstrekkelig grad gjennom vilkår, så kan det gis konsesjon til tiltaket. De konsesjonsgitte tiltakene vil være et bidrag i den politiske satsingen på småkraftverk, og satsingen på fornybar energi.

Nordreisa kommune er positiv til en utbygging av Rotsundelva kraftverk. Reinbeitedistriktet, Sametinget og Områdestyret er sterkt imot utbygging i indre del av Rotsunddalen, et område de

omtaler som kjerneområde for reinbeitedistriktet. De mener at en utbygging av Rotsundelva kraftverk sammen med Iselva og Øvre Tverrelva kraftverk samlet sett vil medføre store ulemper for reindrifta. Fylkesmannen og FNF fraråder at det blir gitt konsesjon til kraftutbygging i indre Rotsunddalen fordi utbygginger her vil forringe landskapet i et stort, uberørt område med store verdier for landskap og friluftsliv. Fylkesmannen og FNF mener en utbygging vil gi store konsekvenser for naturmangfoldet i området.

Ved den nedre fossen i planområdet er det registrert en bekkekløft (verdi B) med verdifull fossesprutsone og flere sjeldne mosearter. Det er potensial for funn av ytterligere sjeldne og rødlistede arter i fossesprøytsonen. I tillegg er det registrert en fukteng i fossesprøytsonen ved den øvre fossen.

NVE mener at redusert vannføring kan påvirke de verdifulle naturtypene tilknyttet øvre og nedre foss negativt. Vi merker oss også at det er registrert to naturtyper med regional verdi innenfor influensområdet, og at begge, i ulik grad, vil bli påvirket av en eventuell utbygging. NVE mener at virkningene på biologisk mangfold ved en eventuell utbygging vil være store, og legger dette stor vekt i vår vurdering.

Rotsundelva kraftverk vil berøre om lag 370 m med anadrom strekning. Det er friluftslivsaktivitet og flere populære fiskeplasser tilknyttet berørt elvestrekning. NVE vurderer at tiltaket kan få store negative konsekvenser for fiskebestanden som ved en ev. konsesjon må avbøtes med slipp av minstevannføring og installering av omløpsventil. NVE har lagt stor vekt på konsekvenser av utbyggingen for fisk i forhold til konsesjonsspørsmålet.

Kraftstasjonsplasseringene til Iselva og Rotsundelva kraftverk er planlagt i en drivlei, i kort avstand fra hverandre på hver sin side av Rotsundelva. NVE er enig med høringspartene i at det kan være uheldig med større tekniske installasjoner i drivleia, hvor reinen også har sitt elvekryssingspunkt. Vi merker oss at området er av stor betydning for reindrifta, og mener det er vanskelig å se for seg avbøtende tiltak som i tilstrekkelig grad vil kunne bøte for de negative virkningene kraftstasjoner i dette området vil kunne medføre for reindrifta. NVE har ilagt de negative konsekvensene for reindrifta av Rotsundelva kraftverk stor vekt i konsesjonsspørsmålet.

En utbygging av Rotsundelva vil medføre bortfall av INON, noe NVE ser som negativt. Rotsundelva har etter NVEs mening to svært markante fossefall som er karaktergivende for landskapet. NVE mener at Rotsundelva må betraktes som en del av et større område i indre del av Rotsunddalen som har store landskapskvaliteter, oppleves som urørt, og har høy verdi for friluftsliv. Vi legger dette stor vekt i konsesjonsspørsmålet. NVE mener at ulempene en utbygging vil medføre samlet ikke overstiger fordelene med en produksjon på om lag 6 GWh/år og noen mindre lokale ringvirkninger.

Tiltakets virkninger - Fordeler og skader/ulempene

Nedenfor har vi gitt en oversikt over hva NVE anser som de viktigste fordelene og skadene/ulempene ved den planlagte utbyggingen:

Fordeler

- Prosjektet vil i følge søknaden gi ca. 6,15 GWh i ny årlig fornybar energiproduksjon
- En utbygging vil gi lokal næringsaktivitet i anleggsperioden og styrke næringsgrunnlaget til grunneiere og Bekk og Strøm AS

Ulemper

- En utbygging vil medføre redusert vannføring på en 630 m strekning i Rotsundelva.
- En utbygging vil medføre reduksjon av 5,5 km² villmarkspreget natur

- En utbygging vil berøre et viktig landskaps- og friluftslivsområde, med to markerte fosser, som i dag fremstår som urørt
- Tiltaket vil berøre verdifulle naturtyper og anadrom strekning
- En utbygging kan få negative konsekvenser for reindrifta

NVEs konklusjon

NVE mener at ulempene ved bygging av Rotsundelva 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.