

Saksutredning:

HØRING AV SØKNAD OM REGULERING AV VIKASTØLVATNET, SULDAL KOMMUNE

Behandlinger: Fylkesutvalget

Vedlegg: Høringsbrev fra NVE

Andre henvisninger: [Søknadsdokumenter på NVE's hjemmeside](#)
[Rog.FK 2014: Strategidokument for små kraftverk i Rogaland](#)

1. Bakgrunn:

Norges vassdrags- og energidirektorat har sendt en søknad fra Bekk og Strøm AS om tillatelse til å regulere Vikastølsvatnet i Suldal kommune med 1 m mellom kote 252 og 253. Vannstanden i Vikastølsvatnet skal heves 0,4 m og senkes 0,6 m. Søknaden skal behandles etter reglene i vannressursloven.

2. Problemstilling:

Fylkeskommunen må som regional planmyndighet, friluftsmyndighet og kulturminnemyndighet ta stilling til om saken er tilstrekkelig opplyst og om det skal anbefales konsesjon. Strategidokumentet for små vannkraftverk i Rogaland som ble vedtatt av fylkestinget 29.04.2014, legges til grunn for fylkesrådmannens vurderinger og anbefaling. I tillegg vil andre nasjonale og regionale utredninger og planer kunne trekkes inn dersom det er relevant, herunder Regionalplan for friluftsliv og naturforvaltning 2017-2024 (UTE i Rogaland).

3. Saksopplysninger:

3.1 Utbyggingsplanene

Bekk og Strøm AS fikk vassdragskonsesjon 03.09.2017 til å bygge Borgåna kraftverk, og har opprettet et eget selskap, Borgåna Kraft AS. Kraftverket er bygget og har vært i drift siden 2017. Borgåna kraftverk har inntak i utløpet av Vikastølsvatnet. Flomløpet i dammen ligger med overløpstærskel på høyeste regulerte vannstand (HRV) på kote 352,0 moh. Utløpet av Vikastølsvatnet er i dag bestemt av en trestokk som ligger på kote 352,6 moh.

Borgåna Kraft AS ønsker å regulere Vikastølsvatnet med til sammen 1,0 m ved å senke vannstanden med 0,6 m til laveste regulerte vannstand (LVR) på kote 352,0 moh og heve vannstanden med 0,4 m til HRV på kote 353,0 moh, dvs. samlet regulering på 1,0 m. Sammenlignet med dagens situasjon vil neddemmet areal øke med 25 da, begrenset til en relativt smal sone rundt vatnet. Utbyggingen vil

dessuten innebære inngrep ved at utløpselva senkes med en kanal fra Vikastølsvatnet fra kote 352,6 moh til 351,5 moh. Reguleringen vil medføre en økt årlig strømproduksjon på 0,71 GWh. Med en utbyggingskostnad på 2,0 mill kr gir det en utbyggingspris på 2,8 kr/kWh. Det er lagt til grunn en minstevannføring på 20 l/s vinterstid (01.10-30.04) og 28 l/s om sommeren (01.05-30.09) i samsvar med gjeldende konsesjonsvilkår.

Det vil ikke være behov for nye veger eller kraftlinjer som følge av utbyggingen.

3.2 Konsekvensutredning

Det er ikke registrert noen viktige naturtyper i influensområdet, og de landområdene som vil bli berørt er karakterisert som stort sett trivielle, med vanlig forekommende naturtyper. Det er ikke registrert noen rødlistede arter i influensområdet. Planlagt reguleringshøyde i Vikastølsvatnet er relativt liten og avviker trolig lite fra nåværende naturlig vannstandsvariasjon. Virkningene for fisk og andre vannlevende organismer vurderes derfor å bli begrenset.

Tiltaksområdet ligger vest på Ropeidhalvøya i et skogs- og lågheimråde der skogsdrift er dominerende virksomhet. Skogsdrifta har medført bygging av høykvalitets skogsveger som fører helt opp til tiltaksområdet. Vegene fungerer som turstier, og området brukes en del til jakt. Det foreligger ikke andre konkrete planer om utbygging i tiltaksområdet eller nærliggende områder. Området er ikke registrert som areal innen inngrepsfri sone/Store sammenhengende naturområder i Regionalplan for friluftsliv og naturforvaltning 2017-2024 (UTE i Rogaland).

Rogaland fylkeskommune har tidligere vurdert planene for den opprinnelige utbyggingen i forhold til kulturminneinteressene (21.12.2010), og konkluderte at det ikke var registrert automatisk freda eller viktige nyere tids kulturminner innenfor tiltaksområdet. Kulturseksjonen hadde derfor ingen merknader til planene, utover at det tas hensyn til eventuelle kulturlandskapstrekk, f.eks. steingarder og eldre veier/stier.

4. Fylkesrådmannens vurderinger:

Fylkesrådmannen vurderer den omsøkte utbyggingen med regulering av Vikastølsvatnet med 1 m mellom kote 252 og 253 til å medføre små endringer i forhold til dagens regulering, og virkninger vurderes samlet sett å være små. En utbygging i samsvar med de fremlagte planene vil ikke komme i konflikt med regionale planer og den vedtatte strategien for små vannkraftverk i Rogaland. Det er verd å påpeke at det har gått kort tid siden opprinnelig konsesjon ble gitt og utbygging ble gjennomført, og det kan være grunn til å stille spørsmål om det ville ha blitt anbefalt konsesjon om den nå omsøkte utvidelsen hadde vært inkludert i opprinnelig reguleringsøknad. Videre ligger det noen myrområder ned til den vestlige og nordlige del av vatnet. Konsekvensutredningen inneholder ikke noen vurderinger av hvordan en regulering vil påvirke disse myrarealene, og i hvilken grad reguleringen kan gi økte klimagassutslipp. En regulering som omsøkt vil gi en beskjeden økning i kraftproduksjonen (0,71 GWh), og det kan reises tvil om den samfunnsøkonomiske verdien av prosjektet dersom reguleringen medfører økte utslipp av klimagasser som følge av neddemming av myrarealer.

5. Konklusjon:

Fylkesrådmannen anbefaler at det gjøres en nærmere vurdering av effekten av neddemming av myrarealer ved omsøkt regulering, og at dette tas med i vurderingen når NVE skal ta stilling til konsesjonssøknaden. Ut over dette har fylkesrådmannen ingen vesentlige merknader til søknaden.

Forslag til vedtak:

Fylkesutvalget anbefaler at det gjøres en nærmere vurdering av effekten av neddemming av myrarealer ved omsøkt regulering, og at dette tas med i vurderingen når NVE skal ta stilling til konsesjonssøknaden. Ut over dette har fylkeskommunen ingen vesentlige merknader til søknaden.

Inge Smith Dokken
fylkesrådmann

Christine Haver
regionalplansjef

Dette dokumentet er godkjent elektronisk og har derfor ingen signatur.