

NVE

Innsendt dato: 13.05.2015

Referansenummer: JMSMGB

Meldingsskjema for vurdering av konsesjonsplikt

9 kontrollspørsmål	
1. Ligger tiltaket i verna vassdrag?	Nei
2. Planlegges tiltaket med reguleringsmagasin?	Nei
3. Kan tiltaket påvirke vannstanden i innsjø/tjern oppstrøms inntak?	Nei
4. Planlegges vannuttak uten slipp av minstevannføring tilsvarende minimum alminnelig lavvannføring?	Nei
5. Er det registrert naturtyper med tilknytning til vassdraget som blir berørt?	Nei
6. Er det registret rødlistearter med tilknytning til vassdraget som blir berørt?	Nei
7. Berører prosjektet anadrom strekning i nasjonale laksevassdrag?	Nei
8. Planlegges kraftverket med installert effekt over 1 MW?	Nei
9. Berører tiltaket andre allmenne interesser i vesentlig grad?	Nei

Tiltakshaver	
Organisasjonsnummer	998884063
Tiltakshaver	HALVDAGSÅA KRAFT AS
Postadresse	co/ Clemens kraft AS, Fridtjof Nansens plass 6
Postnummer	0160
Poststed	OSLO
Telefon	90980411
E-postadresse	post@clemenskraft.no
Kontaktperson tiltakshaver	Pål Pettersen
Telefon	90980411
E-post (Svar sendes denne)	pal.pettersen@clemenskraft.no
Grunneiernavn	Per Søilverud
Gårdsnr	114
Bruksnr	1
Fylke	Sør-Trøndelag
Kommune	Selbu
Berørte grunneiere	

Anleggets navn og formål	
Prosjektnavn	Halvdagsåa minikraftverk
Vassdragsnavn	Halvdagsåa
Vassdragsnummer	123.D4
Velg antall dammer	1
Velg antall vannveier	1

Informasjon om kraftverket	
Nedbørfelt (km ²)	6,1
Middelvannføring (l/s)	275
Middelflom (m ³ /s)	8
Alminnelig lavvannføring (l/s)	11
Planlagt minstevannføring (l/s)	9
Kraftverk inntak (moh.)	525
Kraftverk avløp (moh.)	327
Lengde på berørt elvestrekning (m)	1 400
Brutto fallhøyde (m)	197
Største slukeevne (l/s)	375
Minste slukeevne (l/s)	37
Installert effekt, maks (MW)	0,591
Utbygningspris (kr/kWh)	4,92
Utbyggningskostnad (mill kr)	12,3
Sommerproduksjon (GWh)	1,5
Vinterproduksjon (GWh)	1
Årlig middelproduksjon (GWh)	2,5

Allmenne interesser	
Naturens mangfold	<p>Rødlistearter Det ble ikke påvist rødlista arter i undersøkelsesområdet, kilde artsdatabanken.</p> <p>Naturtype Det er ingen registreringer av viktige naturtyper innenfor influensområde, kilde miljøstatus.no.</p> <p>Området bærer preg av et aktivt skogbruk.</p> <p>Fisk/akvatisk miljø Elvestrekningen som planlegges utbygd har ingen registreringer av fisk eller annet akvatisk. Det er ikke observert fisk på strekningen. Elva går bratt på strekningen, gjennomsnitt fall på 16% som er for bratt for fisk. Like nedstrøms kraftstasjon er eksisterende bekkinntak til Heggset kraftverk, elva går tørr og elveleiet er betydelig brattere nedenfor dette inntaket.</p> <p>Vilt og villrein Det foreligger ikke informasjon som tilsier at influensområdet utgjør viktige funksjonsområder for rødlista fugl- eller pattedyrarter. I følge Artsdatabanken er det en registrering av jerv fra 2002 ca 500 meter fra kraftverket. Fylkesmannen har i brev 16.10.2007 vurdert prosjektet i forhold til opprinnelig melding.</p>
Landskap	<p>Tiltaket berører ikke INON-areal, tiltaket medfører ikke bortfall av INON. Halvdagsåa er lite synlig i landskapet og må aktivt oppsøkes. Tett vegetasjon inntil vassdraget gjør den lite synlig i terrenget. Elva er relativt lett tilgjengelig hva gjelder terreng, skogsbilvei krysser elva på 2 steder ved utbyggingsstrekningen. Elva renner rolig i små stryk på utbyggingsstrekningen, ingen større fosser. Det er ingen markerte/viktige landskapselement.</p> <p>Området er en del av landskapsregion 27, Dal og fjellbygdene i Trøndelag. Dalførene i Sør-Trøndelag er flere steder sterkt innsnevret, med typisk V-formede sprekkedaler med en karakteristisk paleisk utflating halvveis i lia hvor bebyggelsen ligger. Sør-Trøndelags fjellbygder utmerker seg fra dalbygdene med sammenhengende morene- og skredavsetninger som gir landskapet en framtrødende konkavitet langs bunnen. Da bygdene ligger høyt, 4-600 m o.h., har de nær kontakt til skoggrensen og høyfjellet.</p>
Brukerinteresser	<p>Det er ikke foretatt spesiell tilrettelegging for kommersielt friluftsliv i tiltaksområdet. Det er ingen spesielle attraksjoner eller severdigheter i nærområdet og tiltaksområdet benyttes ikke til bading eller fiske. Veiene som krysser forbi kraftverket er en bommet privat skogsbilvei. Det er noen hytter i området og terrenget brukes til bl.a elgjakt. Skogsbilveiene som krysser forbi kraftverket brukes som adkomst for skogbruk, jaktterreng og som turvei for lokalbefolkningen. Ved inntaksstedet passerer Pilegrimsleden. I</p>

	forbindelse med bygging av minikraftverket i 2013 og 2014 ble det i samråd med Selbu kommune tilrettelagt med klopp over elva her for å tilrettelegge for Pilegrimsleden.
Kulturminner	Det berørte området har ingen kjente kulturminner som blir påvirket hverken i anleggs- eller driftsfasen. Det vises ingen funn i databasene til riksantikvaren, og det er ikke observert spor etter kulturminner under befaring.
Offentlige planer og nasjonale føringer	Halvdagsåa er ikke en del av et verna vassdrag. Elva er ikke lakseførende. Selbu kommune har gitt tillatelse til tiltaket i henhold til plan- og bygningsloven i forbindelse med behandling av saken i 2006 og byggetillatelsen i 2013. Trøndelag vannregion arbeider med en forvaltningsplan, denne var lagt ut på høring fra 1. juli 2014 til 31. desember 2014. I Vann-Nett er økologisk tilstand for Halvdagsåa oppgitt som «antatt god» og det er oppgitt «Ingen risiko» for at miljømålet ikke nås innen neste planperiode.
Samlet belastning	Av nærmeste prosjekter nevnes Hegsetfoss kraftverk og Usma kraftverk med en installert effekt på henholdsvis 32 MW og 10 MW, i tillegg er Seteråa kraftverk like øst for Halvdagsåa. Råna småkraftverk er under konsesjonsbehandling. Nekkåa minikraftverk og Kvennbekken minikraftverk er konsesjonsplikturdert men ikke utbygd.
Samlet plan for vassdrag	Prosjektet er ikke behandlet i Samlet plan for vassdrag og berører heller ikke andre prosjekter i Samlet plan. Nedstrøms Halvdagsåa kraftstasjon, etter at vannet fra Halvdagsåa kraftverk er ført tilbake i Halvdagsåa, er et bekkeinntak der Halvdagsåa tas inn i Hegsetfoss kraftverk.

Tekniske data - dam	
Damtype	Betongdam
De innlagte verdier krever vurdering av konsekvensklasse for dam.	0Ja
Valgt damundertype	Platedam
Fundament	Fast fjell
Damhøyde (m)	2,2
Fribord (m)	0,9
Lengde damtopp (m)	7
Oppdemt magasinivolum (m3)	500
Bruddvannføring (m3/s)	33

Konsekvensklasse dam - egenvurdering	
Fare for at boliger/oppholdssteder berøres?	Nei
Fare for skade på infrastruktur?	Nei
Fare for skade på fremmed eiendom eller miljø?	Nei
Eiers forslag til konsekvensklasse	Klasse 0
Skriv en oppsummerende vurdering av bruddkonsekvenser	Platedammen i Halvdagsåa er 6,5 m lang og får en høyde på inntil 2,5 m. Oppdemmet vannvolum er beregnet til 500 m ³ . Et momentanbrudd av dam vil gi en vannføring på 33,4 m ³ /s lokalt. Det forventes at bruddbølgen følger elveleiet nedover mot kraftstasjonen og bekkeinntaket til Heggaset kraftverk. En eventuell resterende bruddbølge følger elva videre nedover til elva Nea Nedenfor hvor den vil forsvinne helt. På strekningen vier terrenget seg utover og bruddbølgen vil svekkes. Det er ingen fare for skade av betydning på denne strekningen. Det er ingen bolighus ved elva, heller ingen offentlige veier. 2 private skogsbilveier krysser elva på 2 plasser Sannsynligvis vil også bruddbølgen være såpass svekket at det ikke ventes skader på disse

Tekniske data - vannvei	
Type vannvei	Trykkrør
De innlagte verdier krever vurdering av konsekvensklasse for trykkrør.	Ja
Rørfundament	Grøft i fjell, Grøft i løsmasser
Matrialtype	GRP
Maksimal trykk-høyde (meter vannsøyle)	198
Lengde trykkrør (m)	1 148
Minimum diameter (m)	450
Maksimal diameter (m)	450
Bruddvannføring totalt rørbrudd (m ³ /s)	1,38
Kastevidde totalt rørbrudd (m)	6
Kastevidde mindre sprekk/hull i røret (m)	99

Konsekvensklasse vannvei - egenvurdering	
Fare for at boliger/oppholdssteder berøres?	Nei
Fare for skade på infrastruktur?	Nei
Fare for skade på fremmed eiendom eller miljø?	Nei
Eiers forslag til konsekvensklasse	Klasse 0
Skriv en oppsummerende vurdering av bruddkonsekvenser	Røret berører ikke boenheter, det berører heller ikke offentlig vei eller eiendommer. Ved uheldigste bruddsted og totalt rørbrudd, like oppstrøms stasjon, vil vannføringen spre seg utover et større område for så å finne veien tilbake til elva. Det forventes ikke å gi skader på stasjonen eller eiendom og infrastruktur nedstrøms stasjon. Drivende fallhøyde her vil være 198 m. Dette vil kunne gi en maksimal lekkasje fra røret på 6,06 m ³ /s.

Vedlegg	
Oversiktskart (.pdf)	Oversiktskart kraftverk med nedslagsfelt.pdf
Detaljkart over utbyggingsområdet.(PDF)	S-01, Situasjonsplan 030314, rev C.pdf
Detaljkart over utbyggingsområdet.(Sosi eller shape format)	Ikke angitt
Tegninger inntaksdam - målsatt plan, snitt og lengdeprofil med kotehøyder (.pdf)	F-10 Dam og inntak plan og snitt 120514, rev F.pdf
Tegninger og kapasitetsberegninger av konstruksjon for minstevannføringslipp (.pdf)	Kapasitetsbregning minstevannslipp.pdf
Dokumentasjon av hydrologiske forhold (.pdf)	Notat 582661 - Halvdagsåa vurdering av hydrologi og produksjonsberegninger.pdf
Foto av berørt vassdragsstrekning (.pdf eller .jpg)	Bilder Halvdagsåa.pdf
Annen relevant informasjon (.pdf)	Hoveddatatabell Halvdagsåa kraftverk.pdf

Tilleggsinformasjon	
Tilleggsopplysninger	<p>Det vises til melding fra Nordic Green Power datert 16.10.2006 og NVE sitt vedtak datert 12.12.2007.</p> <p>Kraftverket er nå ferdigstilt. I forbindelse med innsendt melding om driftsettelse av anlegget oppdages at det ikke er samsvar mellom NVE sitt vedtak og anlegget slik det er bygd.</p> <p>Årsaken til endringen skyldes at forbindelse med optimalisering av kraftverket ble det foretatt en vurdering av hydrologi og produksjonsberegninger av Sweco Trondheim datert 9.3.2012, vedlagt her. Vurderingen konkluderer med mer vann i vassdraget enn det som ble antatt i meldingen fra 2006.</p> <p>Med bakgrunn i dette er anlegget prosjektert ut bygd uten at søknad om planendring ble sendt inn til NVE, dette beklager vi. Det burde vært sendt inn søknad om planendring før bygging ble iverksatt.</p> <p>Det sendes derfor inn ny melding for kraftverket slik det er bygd.</p> <p>Det er nå satt begrensning på kraftverket i drift slik at maks slukeevne er satt til 300 l/s i henhold til vedtaket fra 12.12.2007</p> <p>Oppsummert er det følgende endring i denne meldingen i forhold til vedtaket fra 12.12.2007:</p> <ol style="list-style-type: none">1. Øking av slukeevne fra 300 l/s til 375 l/s.2. Økning av installert effekt fra generator fra 450 kW til 591 kW.3. Økning av dimensjon på vannvei fra diameter 400 mm til 450 mm.4. Reduksjon av lengde på rørtrase fra 1200 meter til 1148 meter.5. Reduksjon av antall fallmeter fra 205 til 196,6 basert på oppmålinger.