

Norgës vassdrags- og energidirektorat
Postboks 5091
Majorstuen
0301 OSLO

Deres referanse

Deres dato

Vår referanse
227014_v1

Vår dato
14.12.2017

Saksbehandler
Arne Aamodt

Direkte telefon
93488610

Melding om planendring for konsesjonssøknad Dalen 2 kraftverk. Strand kommune, Rogaland

Det vises til Jørpeland Kraft AS' (JKAS') søknad av 2014 om konsesjon for Dalen 2 kraftverk for kraftproduksjon i fallet mellom magasinene Svortingsvatn og Dalavatn i Strand kommune. Vi har nylig gjennomført en «project review» og melder på bakgrunn av dette en planendring. Endringen innebærer: Bortfall av pumpe, redusert installasjon og vannvei i nedgravd rør i sin helhet med dertil reduserte naturinngrep. Totalt sett en forenkling av prosjektet. Endringen innebærer videre at NVE blir konsesjonsmyndighet. Dette som følge av at bortfall av pumpe gir bortfall av søknad om overføring iht. vassdragsreguleringsloven og skal ikke lenger behandles av OED.

Forenklingen innebærer som redegjort for i det følgende:

1. Reduksjon av installasjon og bortfall av pumpemulighet

Kraftverket ble omsøkt med en installasjon på 5,4 MW (produksjon) og en pumpeevne på 7,5 MW for overføring til Svortingsvatn. Den samlede produksjon var estimert til rundt 9 GWh og forutsettes uendret med revidert alternativ. Vi har nylig gjennomført en «project review» og på bakgrunn av meget svak lønnsomhet for bygging av pumpe i vassdraget har vi besluttet å ta ut den del av søknaden som omfattet pumping fra Dalavatn til Svortingsvatn, og samtidig (som en følge av det) redusere installasjonen i kraftverket fra 5,4 MW til ca 4 MW.

Bakgrunn for vurderingen er at pumping av tilsig til Dalavatn opp til Svortingsvatn er kostbart, og at det med dagens kraftprisbilde og -prognoser ikke er mulig å regne lønnsomhet for slik kostnadsbruk. Det å frafalle pumping vil gjøre kraftverket enklere og rimeligere, sammenliknbart med Dalen 1 kraftverk som allerede er bygget i vassdraget (omlag samme fallhøyde og slukeevne). Kraftverket blir da et typisk småkraftverk som forutsettes å kunne leveres av en rekke tilbydere. Slukeevnen i kraftverket forutsettes å tilpasses hva leverandørene har som standard løsninger på denne fallhøyden, og foreløpig settes slukeevnen til 3,0 m³/s, dvs noe lavere enn for omsøkt løsning med pumping.

Endringen innebærer reduserte kostnader, økt lønnsomhet og forenklet saksbehandlingsprosess ved at grunnlaget for behandling i henhold til vassdragsreguleringsloven faller bort når pumpe/overføring tas ut - søknaden forutsettes med det behandlet av NVE i sin helhet.

2. Forenkling av vannvei - nedgravd rør i hele vannveitraseen

Konsesjonssøknaden beskriver vannvei som følger: Nedgravd rør med en ca 190 m lang boret strekning midtveis i det forøvrig nedgravde tilløpet. Som det også fremkom i høringsfasen vil en slik boret del av tilløpet ha et noe større inngrep knyttet til riggplass og opparbeiding av denne,

håndtering av boremasser mv. Vi har på bakgrunn av innspill og vår egen «project review» gjort en ny vurdering av muligheter rundt teknisk løsning for vannvei. Vi har blant annet gjennomført befarings med flere entreprenører for å vurdere realismen i gjennomførbarheten av nedgravd rør i sin helhet. Denne har bekreftet at det vil være mulig – og gjennomførbart – å forenkle vannveien til å innebære nedgravd rør i hele vannveiens strekning fra rørstuss nedstrøms side av dam Svortingsvatn ned til Dalavatn. Vi mener med dette å unngå ulemper knyttet til riggplass for boring midt i Lågalia, utboret fjellmasse og øvrig logistikk rundt borealternativet.

Teknisk sett gir revidert løsning også et bedre kraftverkstilløp da det graves ned i sin helhet og en derved unngår overgangene fra nedgravd rør til rør i boret fjelltunnel. Inngrepsmessig er alternativet å betrakte som forenklet og med reduserte miljøinngrep, se for øvrig kapittel 3.

3. Konsekvensvurderinger

Foreliggende konsekvensvurdering, utført av Ecofact for det omsøkte prosjektet, dekker området fra bekken i Lågalia og vestover til ca 100 meter vest for omsøkt tilløpstrase. En nedgravd rørgate i henhold til planendring vil følge samme trase øverst og nederst mens den midtre delen av rørgaten vil gå mellom omsøkt (bore)trase og bekken i Lågalia. Dette betyr at området for nedgravd rørgate i henhold til planendring, ligger innenfor området som allerede er konsekvensvurdert.

Vi har imidlertid bedt Ecofact særskilt oppdatere konsekvensvurderingen med hensyn til påvirkning på biologisk mangfold, ved revidert plan for vannvei. Ecofact vurderer at alternativet med nedgravd rørgate i hele strekningen vil forenkle og totalt sett redusere miljøinngrepene. Rørgaten vil medføre inngrep i vegetasjonen men området der rørgaten er planlagt består av vanlige og trivielle vegetasjonstyper, og rørgatetraséen vil med tiden gro igjen. Ecofacts konsekvensnotat er vedlagt.

4. Kostnadsoppstilling før og etter forenkling

Kostnadsoppstillingen under viser et grovt kostnadsoppsett for opprinnelig og revidert (forenklet tilløp og redusert installasjon, uten pumping) prosjekt:

Beløp i MNOK	Omsøkt	Forenklet
Tilløp	9	7
Kraftverk el/mek komplett	22	11
Vei, bygg, nettilknytning	8	7
Uforutsett, reserve, administrasjon	12	7
SUM	51	32

NB: Kostnader for «Omsøkt» er 2013 prisnivå, mens tallene for «Forenklet» er prisnivå 2017.

Energiproduksjon i kraftverket vil være ca 9 GWh. Med en utbyggingskostnad på 32 MNOK gir dette en utbyggingspris på 3,6 kr/kWh. Vei til kraftverket og nettilknytning er uendret.

JKAS kan gjerne gi mer fullstendig eller bredere informasjon til NVE om nødvendig.

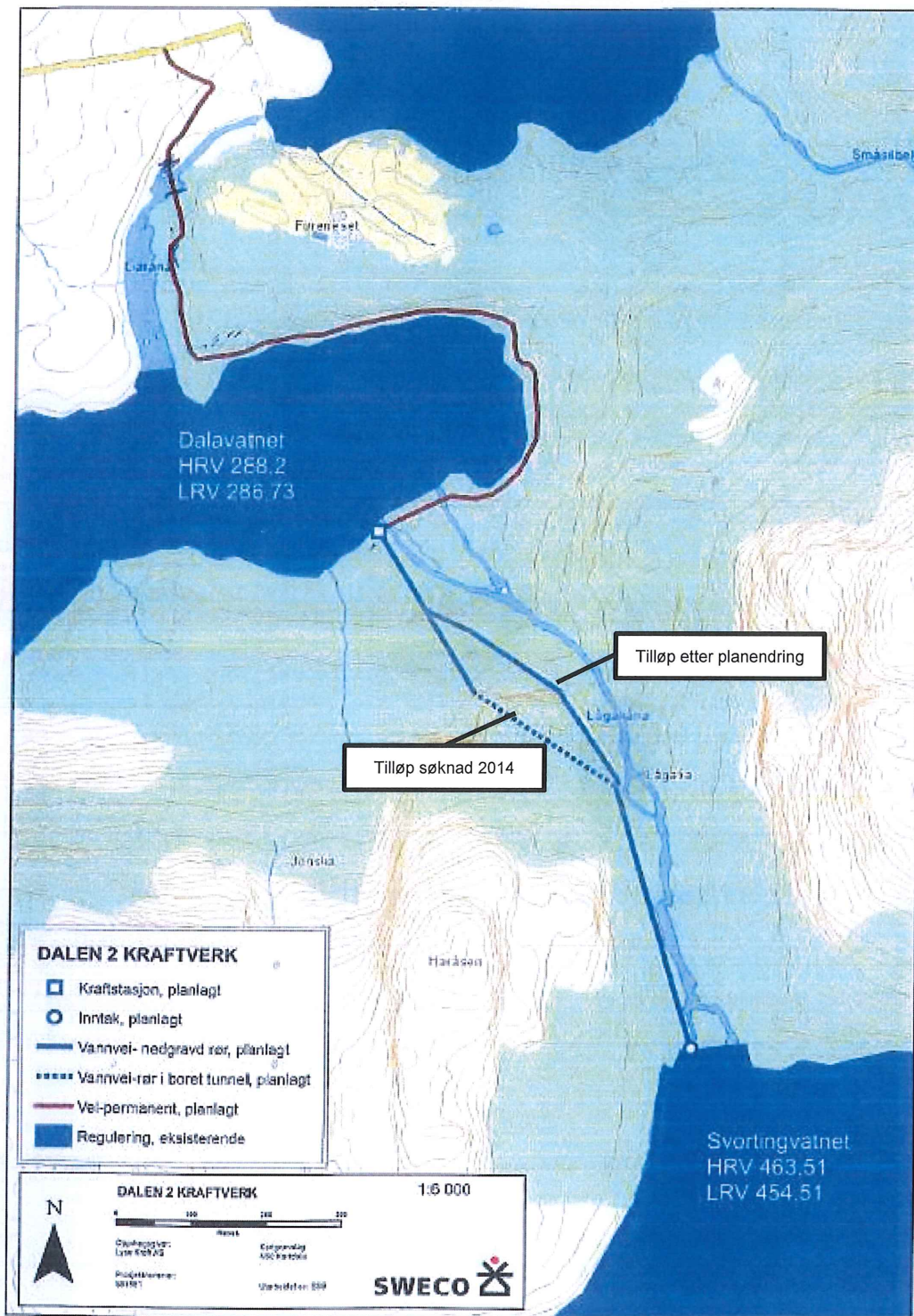
Vennlig hilsen
Lyse Produksjon AS


Janne Gunn Helle
adm. dir


for Arne Aamodt
rådgiver

Vedlegg 1: Skisse med vannveiløsning for opprinnelig og revidert søknad

Vedlegg 2: Endring av rørgate traséen i Dalen II – påvirkning på biologisk mangfold. Ecofact



OPPRINNELIG TRASE FOR TILLOP
OG TRASE FOR RØRGATE ETTER
PLANENDRING DESEMBER 2017.