

Olje- og energidepartementet
Postboks 8148 Dep
0033 OSLO

Vår dato: 25.06.2015
Vår ref.: 201406345-7
Arkiv: 312
Deres dato: 22.01.2015
Deres ref.: Stephan Klepsland

Saksbehandler:
Eilif Brodtkorb

Planendringssøknad Flateland kraftverk - NVEs innstilling

Konklusjon

Vegusdal kraftverk AS har søkt om planendringer for Flateland kraftverk. Det er søkt om å flytte kraftstasjon fra fjell til stasjonsbygg i dagen, installere ett aggregat i stedet for to og en ny tilkoblingsløsning.

Etter Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) sin vurdering utgjør planendringssøknad og høringsuttalelser et tilfredsstillende beslutningsgrunnlag for å avgjøre om det skal gis tillatelse til planendringen eller ikke og på hvilke vilkår en tillatelse skal gis.

Etter en samlet vurdering av planendringene og mottatte høringsuttalelser mener NVE at fordelene og nytten ved planendringen er større enn ulempene for allmenne og private interesser. Vassdragsreguleringslovens § 8 er dermed oppfylt. Vi anbefaler derfor at det gis tillatelse til de omsøkte endringene.

Etter NVEs vurdering medfører ikke de elektriske anleggene skader eller ulemper av et slikt omfang at de har avgjørende betydning for om det omsøkte tiltaket kan tillates eller ikke. NVE anbefaler at det gis konsesjon etter energiloven § 3-1 første ledd for nødvendige kraftverksinstallasjoner og overføringsanlegg.

Søknad om planendring

NVE har mottatt en søknad fra Vegusdal kraftverk AS datert 14.1.2015 om planendring for Flateland kraftverk.

Vegusdal kraftverk AS fikk konsesjon til å bygge Flateland kraftverk ved kgl.res. av 13. september 2013. Under detaljprosjekteringen har det dukket opp forhold, av både teknisk og økonomisk art, som gjør det nødvendig å søke om endringer i konsesjonen. Blant annet har det vist seg å være utfordrende fjell å etablere en fjellhall i.

Vegusdal kraftverk AS søker om følgende endringer:

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

- Flytte kraftstasjonen fra fjellhall til et stasjonsbygg i dagen.
- Installere ett aggregat med installert effekt på 9,9 MW/ 9.9 MVA og en slukeevne på 7,2 m³/s i stedet for to like aggregat hver på 8,85 MW og slukeevne 6,5 m³/s. Etter endringen blir årsproduksjon beregnet til 47 GWh med total slukeevne 7,2 m³/s, mot 52 GWh med total slukeevne på 13 m³/s.
- Tilknytte kraftverket opp mot nye Vegusdal transformatorstasjon på en egen 22 kV-linje. Det er planlagt å bruke kabelen for anleggsstrøm fra Flateland til eksisterende 22 kV-linje (ca. 1km) og derfra legge egen linje parallelt med AENs eksisterende linjer frem til Vegusdal TS (ca. 6 km). En oppgradering av AENs eksisterende 22kV linje er også skissert som en mulig løsning. Opprinnelig hovedalternativ var basert på tilkobling til 132 kV-linjen (Brokkelinjen) som passerer 700 m fra kraftstasjonen.

Høring og distriktsbehandling

Planendringssøknadene har vært sendt på en begrenset høring til kommunen, grunneiere og til andre som hadde innspill til søknaden om Flateland kraftverk.

Innkommne merknader

NVE har kun mottatt en høringsuttalelse i saken.

NJFF-Aust-Agder hadde følgende merknader:

- *Når det gjelder endring til stasjonsbygg i staden for fjellhall har vi bare ein kommentar, og det er at det byggast gjerde rundt bygget der det er skjæring for å sikre dyr og menneske frå å dette ned.*
- *Endring av aggregat har vi ingen kommentarar til.*
- *Når det gjelder linjeendring så ser vi at det no blir mange fleire meter med kraftledningar. Vi vil at desse linjene blir lagt som jordkabel. Dette for å hindre kollisjonar mellom linjer og skog- og storfugl.*

NVEs vurdering av planendringssøknadene

Kraftstasjon i dagen kontra fjellhall

Ingen av høringspartene hadde merknader til søknaden om å flytte kraftstasjonen fra fjell til stasjon i dagen. Stasjonen vil bli lagt i en fjellskjæring og blir lite synlig fra eksisterende hyttevei og bebyggelse. Nærmeste bebyggelse er begge gårdene på Flateland, ca. 500 m unna, og hyttefeltet ca. 900 m unna. Området bærer fra før av preg av anleggsvirksomhet i forbindelse med grus- og sandtak og et større deponiområde for bilvrak og lignende. En stasjon i dagen vil ikke legge beslag på nye arealer. Arealet der en ev. stasjon vil stå, tilsvarer det arealet som er planlagt som stasjonsområde, med tunnelportaler, trafobygg, osv. En kraftstasjon i dagen vil innebære reduserte prosjektkostnader for et allerede marginalt prosjekt.

NVE kan ikke se at dette vil ha noen vesentlig negativ betydning for allmenne interesser. Detaljer ved utforming av stasjonsbygningen, blant annet sikring, håndteres i forbindelse med utarbeidelse av detaljplan.

Endret installasjon

En slukeevne på 7,2 m³/s mot 13,2 m³/s vil ifølge søker gi noen positive virkninger, blant annet jevnere kjøring med færre effektvariasjoner og færre variasjoner i vannstand på Kjetevann. For å redusere overløp på dammen i Kjetevatn vil vannstanden normalt ligge lavere enn hva tilfelle ville vært med større slukeevne. En lavere slukeevne vil allikevel føre til flere episoder med overløp i Tverråna (Kjetevannets utløp) i perioder stort tilsig (i hovedsak vår- og høstflommer). En redusert slukeevne vil medføre større vannstandsvariasjoner i Kjetevatn i flomsituasjoner. En lavere slukeevne vil også føre til flere overløp på inntaksdammen i Hovlandsåna ved Myklebostad.

NVE kan ikke se at en redusert slukeevne og effektinstallasjon vil ha negative virkninger for allmenne interesser. En nedjustering synes å gi noen positive miljøvirkninger for Kjetevatn og elvestrekningen nedstrøms Kjetevatn i form av en generelt mer stabil vannstand og flere overløp. Flere overløp på inntaksdammen ved Myklebostad og dammen ved Kjetevatn anses også å være positivt for miljøet i elva og bekken. Jevnere drift av kraftverket vil også være positivt for elvestrekningen nedstrøms utløpet av kraftstasjonen.

En justering av installert effekt til under 10 MW vil innebære at Vegusdal kraft slipper å betale grunnrenteskatt for Flateland kraftverk. En slik tilpasning til reglene vil i noen tilfeller kunne medføre en suboptimalisert utnyttelse av ressursene, men i dette tilfelle opprettholdes produksjonen ifølge tiltakshaver. En redusert effektinstallasjon vil innebære en lengre brukstid pr år, men mindre effekt.

Endret tilkoblingsløsning

Tilkobling til 22 kV i stedet for 132 kV vurderes som positivt fordi planlagt areal for tilkobling til 132 kV-linjen frigjøres. Behovet for et tilkoblingsanlegg for 132 kV på Flateland faller bort. Det blir heller ingen kabeltrasé fra stasjon på Flateland og forbi gårdene.

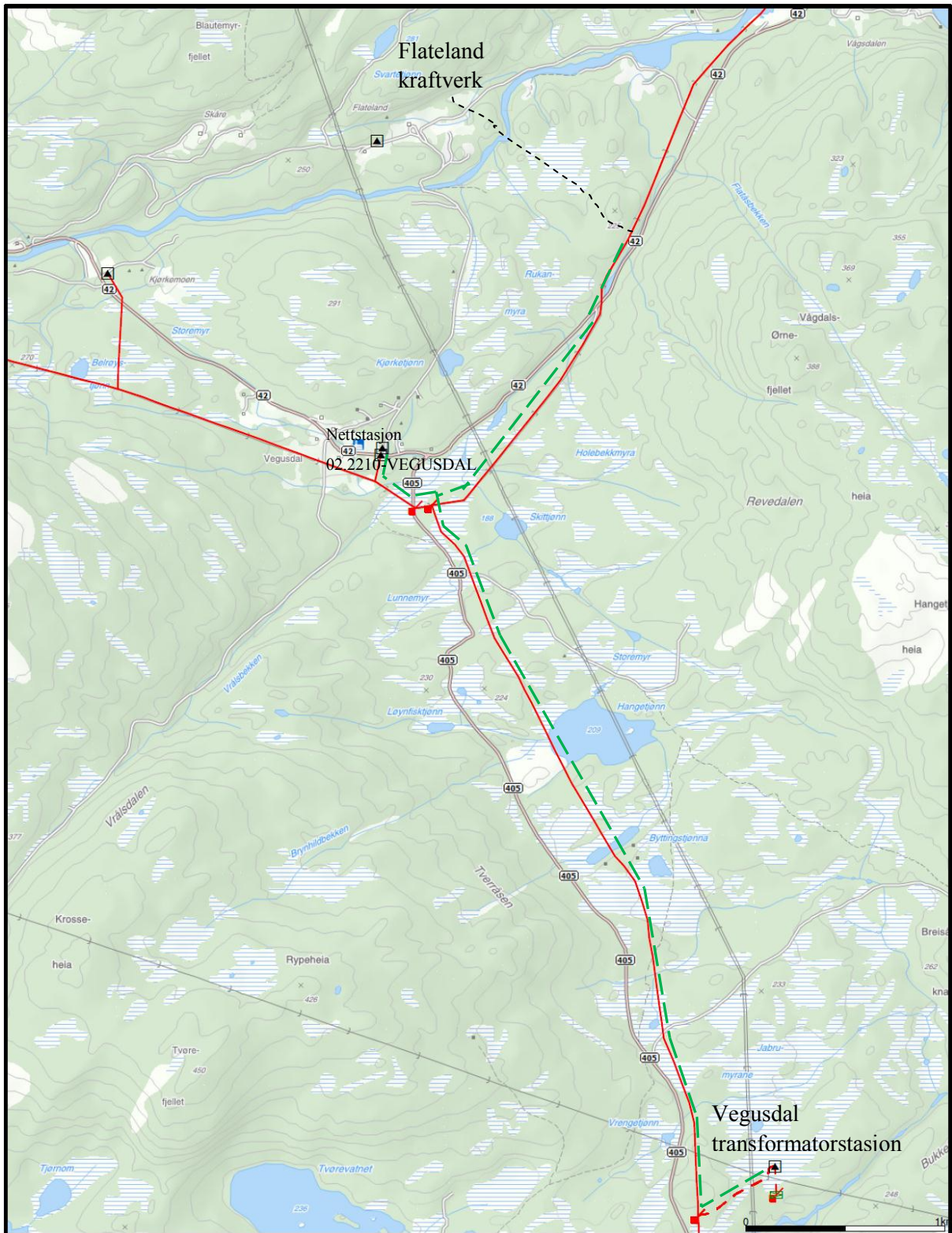
Kraftverket vil bli tilkoblet nettet via en jordkabel på ca. 1,1 km frem til eksisterende 22 kV linje. Denne traséen er også tenkt benyttet til anleggskraft og tilsvarer løsningen som ble lagt til grunn i konsesjonsvedtaket.

Eksisterende linje har ikke kapasitet til å motta kraft fra et Flateland kraftverk. Vegusdal kraftverk ønsker derfor å etablere en ca. 6 km lang 22 kV linje/kabel som skal gå parallelt med netteiers (AENs) linjer. Vegusdal kraftverk AS har opplyst at de, sammen med AEN, skal vurdere om det kan være mulig å få til en forsterkning av eksisterende linje slik at man slipper to parallelle 22 kV linjer. Forslag til tilkoblingsløsning fremgår av fig 1.

Det er kommet innspill fra NJFF –Aust-Agder om at 22 kV linjen mot Vegusdal trafostasjon må legges i kabel av hensyn til kollisjonsfare for fugl. NVE kan ikke se at det i dette tilfelle vil være behov for kabling av hensyn til fugl. Området er allerede påvirket av 2 linjer og en tredje linje parallelt med disse vil etter vår vurdering ikke medføre noen vesentlig økning i kollisjonsrisiko.

I søknaden fra 2010 ble det i tillegg til 132 kV-alternativet fremmet en løsning for nettilkobling tilsvarende den som nå er skissert. Den ble ikke valgt fordi det var usikkerhet knyttet til om og ev. når Vegusdal trafo ville etableres.

En tilkoblingsløsning med en 22 kV linje parallelt med en allerede eksisterende 22 kV linje er etter NVEs syn ikke optimal og vi forutsetter at søker og AEN vurderer mulighetene for å forsterke eksisterende nett. En tverrsnittsoppgradering vil etter NVEs syn være en miljømessig bedre løsning enn en parallell linjeføring, men en linje parallelt med eksisterende vil etter vårt syn ikke medføre negative virkninger av betydning for konsesjonsspørsmålet.



Figur 1. Kart over planlagt nettilkobling. Tilkobling fra kraftverket til eksisterende 22 kV er skissert med sort stiplet strek.

Det forutsettes at endelig detaljering og oppfølging av de elektriske anleggene inngår i forslag til vilkår om detaljplan for kraftverket.

Konklusjon etter energiloven

Etter NVEs vurdering medfører ikke de elektriske anleggene skader eller ulemper av et slikt omfang at de har avgjørende betydning for om det omsøkte tiltaket kan tillates eller ikke. NVE anbefaler at det gis konsesjon etter energiloven § 3-1 første ledd for nødvendige kraftverksinstallasjoner og overføringsanlegg.

Forslag til anleggskonsesjon er lagt ved innstillingen.

Konklusjon etter vassdragsreguleringsloven

Etter en samlet vurdering av planendringen og mottatte høringsuttalelser mener NVE at fordelene og nytten ved planendringen er større enn ulempene for allmenne og private interesser. Vassdragsreguleringslovens § 8 er dermed oppfylt. Vi anbefaler derfor at det gis tillatelse til de omsøkte endringene.

Med hilsen

Rune Flatby
avdelingsdirektør

Carsten Stig Jensen
seksjonssjef

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

Vedlegg: Forslag til anleggskonsesjon

Kopi: Vegusdal Kraftverk AS