

Steinkjer, den 13.11.2018

Sak 14/2018: Investeringsbeslutning Ny Nedre Fiskumfoss

Det vises til tidligere orienteringssak i Bedriftsforsamlingen den 29. mai 2018. Det vil også bli redegjort nærmere for saken i møtet.

Ett av de viktigste tiltakene i NTEs strategiplan er å øke kraftproduksjonen innen fornybar energi. Som et ledd i dette arbeidet er det jobbet målrettet over mange år med prosjektutvikling innen vann- og vindkraft og det er underveis gjort flere investeringsbeslutninger og beslutninger om salg av prosjekter. I 2018 er byggingen av Storåselva og Byafossen kraftverk ferdigstilt. En utbygging av et nytt Nedre Fiskumfoss kraftverk vil være et viktig bidrag til NTEs måloppnåelse og vil gi NTE en kraftproduksjon på 382 GWh i et normalår, som er en økning på 105 GWh/år.

Prosjektomfang

Prosjektet Ny Nedre Fiskumfoss kraftverk består av å bygge ny kraftstasjon i fjell med tilhørende tunnelsystem, etablering av nytt inntak, idriftsettelse av hydromekanisk utstyr, elektromekanisk utstyr, VVS anlegg og elektro lavspenninganlegg. I tillegg gjennomføres det tiltak i elv og tilkobling til 132 kV regionalnett. Ett nytt Nedre Fiskumfoss medfører at linjen Fiskum-Tunnsjødal må spenningsoppgraderes til 132 kV. Eksisterende magasin, dam og luker forutsettes brukt som i dag.

Miljø

De største miljøutfordringene vil være relatert til bygging av en ny kraftstasjon i det nasjonale laksevassdraget Namsen. Den valgte løsningen forventes å bedre den fremtidige situasjon både for laks, allmenne interesser og NTE som produsent av fornybar energi. Den samlede miljøeffekten i dette prosjektet vurderes derfor å være positiv.

Forutsetninger

NTE har her et sjeldent godt hydrologisk datagrunnlag, med lange vanndataserier i Namsenvassdraget. Forventet kraftproduksjon er beregnet til 382 GWh per år, noe som er en årlig økning på 105 GWh.

Investeringskostnad

Forventet investeringskostnad er beregnet til 1.015 MNOK inkludert lønns- og prisstigning i utbyggingsfasen.

Usikkerhet

Usikkerhet knyttet til uønskede hendelser knyttet til prosjektering, planlegging, anskaffelser og samspill med aktører er vurdert. Videre er usikkerhet reflektert gjennom trepunktsestimater for alle kostnadsposter. Det er gjennomført usikkerhetsseminar med deltagere fra prosjektet, rådgiver og leverandører. Konsulentselskapet WSP har vært innleid for å gjennomføre en omfattende usikkerhetsanalyse.

Framdrift

Prosjektet forutsetter oppstart av noe forberedende arbeid umiddelbart etter investeringsbeslutning og oppstart av anleggsvirksomheten våren 2019. Start prøvedrift er planlagt i 1. kvartal 2023 og prosjektet er planlagt ferdig 3. kvartal 2023.

Styrets anbefaling

Etter en grundig gjennomarbeiding vurderes ny stasjon som lønnsom. I tillegg vil en ny stasjon ha positive miljøeffekter i et nasjonalt laksevassdrag samt at den legger til rette for en videre optimalisering av anleggene i Namsen. Lønnsomheten synes å være relativt robust for endringer i forutsetningene.

Etter en samlet vurdering foreslås det derfor at bedriftsforsamlingen i NTE, jfr. § 10 i NTE's vedtekter, treffer beslutning om en positiv investeringsbeslutning for Ny Nedre Fiskumfoss kraftverk i tråd med vedtaket i styret i NTE:

«Styret i NTE gir sin tilslutning til at det fattes en positiv investeringsbeslutning for Ny Nedre Fiskumfoss kraftverk innenfor en investeringsramme på 1.015 MNOK (P70) inkludert lønns- og prisstigning. Styret i NTE anbefaler overfor bedriftsforsamlingen i NTE å fatte tilsvarende vedtak».

Forslag til vedtak:

Bedriftsforsamlingen i Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS gir sin tilslutning til styrets innstilling om en positiv investeringstilslutning for Ny Nedre Fiskumfoss innenfor en ramme på 1.015 mill. kroner.