

From: Trygve Øderud <Trygve.Oderud@glitreenergi.no>
Sent: 15. november 2018 17:02
To: Fjellanger Jakob
Cc: Tomas Hagen; Birger Godal Holt
Subject: Hellefoss - Minstevannsføring og produksjonstap

Hei Jakob

Har sett på noen produksjons simuleringer og forutsatt den slukeevne som stasjonen vil ha etter at vi har gjennomført konsesjongitt modernisering.

Med varierende helårlig minstevannsføring har vi beregnet flg:

- 8 m³/sek gir et årlig tap på ca. 2,5 GWh
- 14 m³/sek gir et årlig tap på ca. 4,5 GWh
- 20 m³/sek gir et årlig tap på ca. 6,5 GWh

Fordeling over året vil være avhengig av års variasjonene i vannføring. I tørre år vil tapene bli større og kraftprisene normalt høyere. I våte år motsatt.

Vennlig hilsen / Best regards

Trygve Øderud
prosjektleder
+47 913 22 320

Glitre Energi Produksjon AS
glitreenergi.no



Hei

Jeg er i gang med å skrive innstillingen som skal gå til OED vedr. søknaden om Hellefoss kraftverk. Jeg håper å bli ferdig forholdsvis raskt, innen utløpet av oktober.

Her følger noen spørsmål til søknaden. Det kan komme flere.

1. Hva vil kraft tapet bli ved slipp av 8-14 m³/s i segmentluka i perioden 1. mai til 31. oktober, slik HÅK krever?
2. Hva blir kraft tapet ved slipp av 20 m³/s som krevd av fylkeskommunen?

Jakob Fjellanger
Senioringeniør
Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE)
Telefon 22959595 eller direkte 22959213
Epost nve@nve.no eller direkte jfi@nve.no
Web: www.nve.no