

Sagelva Minikraftverk AS
Postboks 54
8638 Storforshei

8. mai 2014

Olje og energidepartementet
Postboks 8148 DEP
0333 Oslo

Høringuttalelse-kontrollstasjon 2015

Sagelva Minikraftverk AS bygde og er eier av Kvannvatn kraftverk som hadde byggestart i februar 2007. Sagelva Minikraftverk er eid av fem lokale grunneiere. Installert effekt er på 4,0 Mw. Årsproduksjonen for kraftverket ligger mellom 15 og 18 GwH.

Tabell over økonomiske nøkkeltall:

Nøkkeltall	2013	2012	2011	2010	2009
Driftsinntekter	5 095 372	2 960 000	9 238 000	5 309 000	8 009 000
Driftresultat	964 803	- 555 000	4 200 000	1 496 000	4 305 000
Årsresultat	- 297 157	- 1 287 000	2 060 000	42 000	2 007 000

Som Dere ser i tabellen ovenfor så er det store variasjoner i inntektene de siste fem år. I årene 2009- 2011 hadde vi fastpriskontrakter på salg av kraft. Kontraktsprisen varierte mellom 40 og 45 øre/pr.kwh i årene 2009- 2011. Fra 2012 og utover har det vært en halvering av både på kontraktspris og spotpris. Prisprognosene på Nord Pool i årene 2015 frem til 2020 ligger rundt 25 øre/pr kwh. Med disse prisene tror jeg ikke at det er mange lokaleide kraftverk som greier å drive videre. I tillegg til at prisene har blitt halvert så har kostnadene for innmating steget de siste årene, og jeg er redd for at investeringene som skal gjøres i nettet i Norge vil gjøre at innmatingskostnadene øker enda mer. Et av de største momentene som gjorde at vi ikke kom med i ordningen var trolig at lønnsomheten var for høy. Dette er totalt snudd på hodet i dag. Slik jeg ser det så har vi ikke ennå sett bunnen for småkraftnæringa.

For Kvannvatn kraftverk ble det tatt investeringbeslutning på lovnader om at alle som hadde byggestart etter 1.1.2004 skulle være med på en fremtidig sertifikatordning. En av årsakene for at den lovnaden ble gitt, var for at myndighetene var redd for det skulle bli full stopp i utbyggingen av fornybar energi i Norge i påvente av at sertifikatordningen skulle komme på plass. Dette ville ha rammet både leverandørindustri og kompetansoppbygging rundt produksjon av fornybar industri. I Norge er det bygd Ca. 170 småkraftverk etter 1.1.2004 som på grunn av begrensninger som er lagt ikke kommer med i ordningen. Alle er bygget på bakgrunn av lovnadene fra politikere. Disse utbyggerne har vært med og utviklet bransjen og leverandørindustrien til det den er i dag, noe som har hatt stor betydning for at sertifikatordningen skulle kunne fungere fra starten av. Dette er blitt en bransje med

høy kompetanse som har utviklet seg i distrikts Norge. Denne kompetansen vil gi store ringvirkninger for annen næringsutvikling i distriktene.

Konsekvensene for oss hvis markedet holder seg på dagens nivå frem til 2020 er at vi må inn med en god del kapital for å greie å holde en forsvarlig drift. For vårt tilfelle så er det kapital som vi ikke har. Alternativet vårt er å få inn ekstern kapital eller selge kraftverket. Får man ikke salg på anlegget så er det en stor fare for konkurs. Jeg har vært i et møte med et europeisk selskap som investerer i fornybar energi, de ser muligheter i å kjøpe opp billige kraftverk i Norge som lokale grunneiere ikke greier å betjene økonomisk. Slik markedet er nå, ser jeg ikke at det er økonomisk forsvarlig å drive videre så mye lengre. Alternativet vårt er å få solgt ut anlegget før økonomien tvinger oss til å selge anlegget. Dette er et scenario som vi ikke er ønskelig for oss, det vil sette begrensinger for utviklingen av lokalt næringsliv i området vårt. Hvis ikke de utelatte verkene kommer med i ordningen så tror jeg i løpet av en tre års periode ikke at det vil være mange lokalt eide kraftverk igjen i Norge.

Vedlagt følger prisprognoser samt et notat fra Thema Consulting som viser hvordan de 170 utestengte verkene kan få elsertifikater uten at balansen i markedet påvirkes negativt.

Vennlig hilsen

Geir Magnor Olsen

Daglig leder