

længere ned end svarende til en kvota på 150.000 tons pr. år.

Med forbehold over for den korte tid, der har været til disposition for udarbejdelse af besvarelsen, kan en reduktion af emissionen ud over det, der svarer til en kvota på 150.000 tons, hvor omkostningerne forventes at stige, anslås at løbe op til ca. 12.000 kr. pr. ton SO₂, eller 120 mill. kr. pr. 10.000 tons SO₂, indtil en reduktion svarende til en kvota på omkring 100.000 tons pr. år.

Dette niveau svarer til, at de fleste »egnede« eksisterende kraftværker udstyres med afsvovlingsanlæg, jfr. at det i scenario 3 er beregnet, at emissionen fra kraftværker i 1995 vil være ca. 92.000 tons.

Ved reduktion ud over det niveau, der kan klares ved intallation af røggasafsvovlingsanlæg på de »egnede« værker, må omkostningerne forventes at stige yderligere, idet der i så fald vil blive behov for både røggasafsvovlingsanlæg og anvendelse af kul med lavere svovlindhold.

En sådan situation er ikke direkte gennemregnet i forsøringsudvalget, men på grundlag af den under udvalgsarbejdet tilvejebragte viden skulle det ikke være overraskende, om man ved reduktion fra 60.000 til 50.000 tons SO₂ pr. år ville konstatere omkostninger på 20.000 kr. pr. ton SO₂ eller 200 mill. kr. pr. 10.000 tons SO₂.

Eftersom omkostningerne ved reduktion til 90.000 tons i scenario 3 er anslået til mellem 4 og 5 øre pr. kW/h, må der ved reduktion af kvoten til 50.000 tons kunne forudses en yderligere stigning i elproduktionsprisen

på 2 øre pr. kWh eller en samlet stigning på mellem 6 og 7 øre pr. kWh.

Dette svarer til en forøgelse af den samlede produktionsomkostning på ca. 2 mia kr. om året eller ca. en 20 pct.s forhøjelse af produktionsprisen.

Notat vedrørende elforsyningen på Bornholm

Levering fra Elkraft til Østkraft

Igennem kabelforbindelsen fra Bornholm til Sverige får Østkraft leveret hovedparten af Bornholms elforbrug. Leverancen var i 1983 185 GWh eller ca. 97 pct. af elforbruget.

Om værket på Bornholm kan oplyses, at det er både olie- og kulfyret og har en samlet kapacitet på 73 MW. I 1983 produceredes dog kun 5.700 MWt svarende til 3 pct. af elforbruget på Bornholm.

Priser

Aftalen mellem østkraft og Elkraft indebærer, at elektriciteten leveres til Elkrafts marginale produktionspriser.

Disse afhænger af produktionsforholdene i Elkrafts område samt af eludvekslingen mellem Sverige og Elkraft.

Elkrafts marginale produktionspriser indgår i fastlæggelsen af udvekslingspriserne med Sverige, idet der udveksles til middelpriiser mellem Elkrafts og de svenske marginalpriser.

Elprisen for forbrugerne udgjorde pr. kWh pr. 1. januar 1984 følgende ekskl. elafgift og moms:

Årsforbrug på

Øre pr. kWh	3.000 kWh	5.000 kWh	200.000 kWh
Bornholm	58,7	53,6	47,9
Elkraft (Sjælland, Lolland-Falster)	51,2	46,7	40,0

Levering – hvorfra?

På de tidspunkter, hvor det er muligt at importere elenergi til Elkraft, er det som regel muligt også at købe leverancen til Østkraft til de aftalte udvekslingspriser med Sverige. I den resterende tid sker leveringen fra de sjællandske elværker.

I 1983 skete leveringen til Østkraft til udvekslingspriser med Sverige for ca. ¼ del af den leverede energimængde.

Konkluderende kan det altså siges, at hvis Elkrafts marginalpriser ændres, vil det påvirke prisen på ellevering til Bornholm.

Svovlrensning