

Hösten är här och vintern kommer med stormsteg

Men innan vintern kommer hit är det dags för Svebios traditionella konferens "Året bioenergisdagar", som i år går av stapeln i Halmstad den 4-5 november. Huvudtema är den komplexa situation, som energibolag befinner sig i när man ska planera framtiden. Vi använder därvid tillsammans med Energiverken i Halmstad och Halmstads Renhållningsbolag Halmstad som "case".

SNED- utredningen

Remissammanställningen är inte klar än. Ett allmänt omdöme är att ett skattesystem i enlighet med utredningens betänkande nu inte längre är tänkbart. Förslaget i dess helhet är alltså dött men ännu inte begravet. Däremot måste vi utarbeta ett nytt energiskattesystem som stämmer överens med EUs energiskattedirektiv. Utarbetandet kommer sannolikt att ske i en interdepartemental skattegrupp med målet att det nya systemet kan tillämpas den 1 januari 2005, vilket tyder på en hög ambition.

Redan den 1 januari 2004 gäller dock den nya kraftvärmebeskattningen. Denna medger fossil värmeproduktion i kraftvärmeverk en skattenedsättning till samma nivå som tillverkningsindustrin har. I samband med den nya kraftvärmebeskattningen talar man om två olika proportioneringar då man använder fler än ett bränsle.

Den ena går ut på att bränslena ska beskattas i proportion till producerad el respektive värme. Den är acceptabel ur biobränslesynpunkt. Man måste dock se upp med att den inte stimulerar till en ökad kolanvändning.

Den andra gäller proportionering av bränslen mellan leveranser till industrin respektive övrig förbrukning. Så länge vi talar om kraftvärmebeskattning är även

denna proportionering acceptabel. Men skulle denna regel även få gälla fjärrvärmeverk kommer värmeverken att förlora kunder och därmed potentiell kraftvärmeproduktion att minska. Användningen av fossila bränslen och utsläppen av koldioxid kommer däremot att öka.

Vi måste därför uppmana våra beslutsfattare att låta det nya skattesystemet enbart gälla kraftvärme. Rör för närvarande inte fjärrvärmens i övrigt! Svebio jobbar för fullt med att övertyga beslutsfattarna om detta. Kraftvärmebeskattningen får dock betraktas som preliminär, eftersom den kommer att arbetas in i det nya energiskattesystemet. Då får vi en andra chans att rätta till felet om vi inte når ända fram nu.

Den 1 juli 2004 kommer energiskattedirektivets minimiskattenivå på 0,5 öre/kWh el att börja tillämpas i Sverige.

Nordleden

Den 8 oktober avslutades Nordleden etapp 2 med en konferens i Stockholm. I samband med denna presenterade projektet sin slutrapport. Nordleden är ett omfattande samarbetsprojekt där utvecklingen av Nordens energiförsörjning analyseras. Huvudintressenter och finansärer är kraftindustrin i Norden samt Energimyndigheten. Även Svebio har deltagit som en av de mindre finansierarna. Resultaten och slutsatserna från projektet är i långa stycken klagörande och okontroversiella. De överensstämmer också med Svebios uppfattningar och ställningstaganden i policyfrågor. Med tanke på huvudintressenterna är det dock ganska självklart att naturgasen fått en central roll i projektet. Mer information om Nordledenprojektet kan hämtas från projektets hemsida www.nordleden.nu.

När det gäller gaspriserna har

man använt sig av prisnivåerna 70, 100 och 130 kr/MWh fritt stamnät. Med 70 kr/MWh erhålls enligt projektberäkningarna en vinst på upp till 30 miljarder kronor med ett utbyggt gasnät. Med 130 kr/MWh och ej optimala betingelser kan vinsten bytas i en lika stor förlust. Vid ett pris på 100 kr/MWh pendlar resultat kring noll beroende på övriga antaganden.

Svebio har under hela projektiden protesterat mot de orealistiska gaspriserna som använts. Det är inget fel på låga gaspriser, men antaganden som ligger till grund för analyser i seriösa projekt måste vara realistiska. De kan annars leda till felaktiga investeringsbeslut. En prisnivå på 70 kr/MWh måste betecknas som högst osannolik. Även nivå 100 kr/MWh är mindre trolig. Oavsett om en gasledning dras genom Sverige eller ej, kommer priset på kontinenten att vara styrande för gaspriserna i Sverige. På kontinenten väntas gasefterfrågan öka kraftigt samtidigt som en stundande knapphet på olja kan komma att driva upp priserna. För svenskt vidkommande bör man också betänka att en omfattande användning i kraftvärmeverk och värmeverk leder till höga gastransportkostnader eftersom gasen i huvudsak används vintertid och därmed ger korta utnyttningstider.

Inför remissbehandlingen av den så kallade SNED-utredningen beställde Svensk Energi, Svensk Fjärrvärme, Svenska Bioenergiföreningen och Svenska Gasföreningen (dvs en stor del av intressenterna i Nordledenprojektet) "Konsekvensanalyser av olika framtida styrmedels- och skattemodeller för det svenska energisystemet". Baserat på beställarnas gemensamma bedömning ansattes i denna studie ett gaspris på 160 kr/MWh (och ett flispris på 145 kr/MWh).

Med dessa antaganden skulle ett transnordiskt gasnät innebära kraftiga samhällsekonomiska förluster. För att Nordledenrapporten skall bli användbar borde alla studier där gaspriset ingår göras om med andra och mer realistiska prisantaganden.

I en av rapporterna till Nordledenprojektet visar man att det går att få ut cirka 27 TWh kraftvärmeel med en etablering av ett nytt gasnät i södra och mellersta Sverige. Vid användning av konventionell biobränslekraftvärme får man endast 17 TWh. Detta om man helt bortser från de olika bränslenas kostnader, vilket man naturligtvis inte kan.

Vardagsproblem

I samband med uppfyllningen av pelletslagret har jag gjort en beräkning av energiförbrukningen första året med pellets. Vi har ju ersatt direktverkande el med ett vattenburet pelletssystem. Den genomsnittliga elförbrukningen de tre senaste åren före konverteringen var 24500 kWh/år. Den sjönk nu till 5900 kWh. En minskning således med 18600 kWh. I stället använde vi 5700 kg pellets, som motsvarar 27400 kWh med en omräkningsfaktor på 4,8 kWh/kg eller 26800 med 4,7 kWh/kg. Den jämförbara årsverkningsgraden blir då 68% respektive 69%. Jag skulle vilja ha någon reaktion från er om detta är normalt eller ej.

Många Svebiohälsningar

Kent Nystrom

