



---

Folketinget  
Att: Enerkipolitisk Udvalg  
Christiansborg  
1240 København K

Kgs. Lyngby 12. maj 2005  
ENV/LET/331

### **Vedr. Afgiftsforvridning hindrer prioriterede miljøanlæg**

ENVIPOWER AS er klar med et nyt anlægskoncept til produktion af el- og varme (kraftvarme) på basis af biobrændsler. Reference pilotanlæggene, som er nødvendige for fremtidig eksport, kan imidlertid ikke gennemføres i Danmark, idet afgiftslovene skævvrider markedet i en sådan grad, at ansvarlige mindre fjernvarmebestyrelser må takke nej til anlæggene. Dette skyldes, at alternativ varmeproduktion har en langt bedre økonomi – og den bliver marginalt set bedre for hver dag olieprisen stiger.

Paradokset skyldes, at der ikke betales afgift på biobrændsler til varmefremstilling, mens der i realiteten betales afgift på den del, som anvendes til elproduktion, idet elafgiften dog ligger i forbrugsleddet.

Oliefyret opvarmning af et parcelhus koster 60 øre/kWh (centralvarme med gasoliepris 5400 kr/1000 liter 9/5-05. Kedelnyttevirkn. 90 %). Når oliefyring erstattes af fjernvarme på basis af biomasse ofrer staten i dag ca. 24 øre/kWh i afgiftsprovenue.

60 øre/kWh er nøjagtig den samme pris som fjernvarmeselskabet kan afregne elektriciteten til, hvis der er tale om et mindre biobrændsels kraftvarmeanlæg. Da det er betydeligt dyrere at producere 1 kWh el end 1 kWh varme giver det sig selv, at økonomien i kraftvarmeanlæg med biomasse som brændsel er dårligere.

Konsekvensen er, at et konventionelt fjernvarmeanlæg kan have ca. 4 års amortisationstid, hvor et tilsvarende kraftvarmeanlæg vil have 10 år, når der regnes med samme afregningspris for varmen fra de to anlægstyper. En ansvarlig fjernvarmebestyrelse i udkantsområderne i Danmark er presset til at sikre forbrugerne billigst mulig varme og vil derfor ikke være interesseret i at investere i kraftvarmeanlægget – uanset, at økonomien ud fra en selskabsøkonomisk betragtning (10 års amortisationstid) er acceptabel.

Sidste år blev der fra den tidligere energiministers side rumlet med tanker vedr. omlægning af energiafgifterne (naturgas/inden-/udenlandske biobrændsler). Disse tanker er sandsynligvis inddraget i det løbende arbejde og man må vel forvente, at der kommer en eller anden ændring af gældende praksis i løbet af de kommende år, som forhåbentlig ligestiller de forskellige produktionsformer - el og varme - rent afgiftsmæssigt.

Det er bare ikke godt nok, når det handler om at få gennemført de essentielle pilotanlæg, så vi efterfølgende har vores eksportreference mod det store internationale marked, der er. Der er her og nu behov for en mikroskopisk økonomisk åbning, som hjælper nogle ganske få pilotanlæg over tærsklen uden alt for stort administrativt arbejde, mens man parallelt gennemfører den forventede restrukturering af den danske afgiftsstruktur.



Der er flere måder at gøre dette på. Den mest enkle er at kompensere for elafgiften ved at give et tilskud til elproduktionen svarende til elafgiften i forbrugsleddet, PSO-afgiften samt et beløb svarende til nettarif i højspændingsnettet i en periode på maksimalt 10 år. Mere enkelt kan det udtrykkes som, at afregning af elproduktion fra disse pilotanlæg (maksimalt to til hver virksomhed) burde ligge på godt 1 kr./kWh modsat det generelle tilbud om 0,6 kr./kWh i dag. Man kunne overveje nogle maksimale anlægsstørrelser samt begrænsninger på aktører. I parentes bemærket er afregningsprisen i Tyskland ca. 1,50 kr/kWh for anlæg under 500 kW el-effekt.

Eksempel på afregningspris for el kunne være:

	øre/kWh	øre/kWh
Markedspris for el 2 (kvartal 2005)	25,8	
System og netbetaling (Eltra)	5,1	
PSO-afgift (Eltra)	15,7	
Elafgift	53,6	24,0 (ofret olieafgift)
CO <sub>2</sub> afgift	9,0	
Afregning i alt pr. produceret kWh	<u>109,2</u>	<u>79,6</u>

Finansieringen fremkommer ud fra følgende argumenter, idet markedsprisen på el giver sig selv:

System og netbetaling dækker højspændingsnettet, som de små anlæg ikke vil belaste, da de ligger meget decentralt i systemet. PSO-afgiften bliver opkrævet for at klare Public Service Obligations – herunder udviklingen af decentrale teknologier. I konsekvens heraf støttes afregningen med PSO afgiften. CO<sub>2</sub> afgift bør også tilbageføres til CO<sub>2</sub> neutral energiproduktion og endelig bør anlægget på linie med varmesiden reelt friholdes for energiafgiften, ved tilbageføring af elafgiften. Sidstnævnte afgift repræsenterer et provenu tab på statens finanser og man kan eventuelt vælge kun at give de 24 øre/kWh, som man i forvejen ”ofrer”/giver biomassevarmen.

Der er behov for, at nye anlægstyper/pilotanlæg og eventuelt første nulserieanlæg kan få elafregning efter ovenstående formel grundlag, hvor markedsprisen bør følge den reelle markedsprisudvikling. Energistyrelsen bør være den centrale myndighed, som afgør om pilotanlægget reelt er nyskabende og fortjener denne midlertidige støtte indtil en fremtidig afgiftsstruktur falder på plads. Ovenstående paradoks er principielt kun gældende for fast biomasse (forgasning/forbrænding). Løsningen skaber derfor ikke umiddelbart præcedens for andre VE-teknologier.

I den forventede kommende langsigtede løsning foreslås det endvidere, at der i en 10 årig periode fortsat bliver afgiftsfrihed for biobrændsler, som benyttes i kraftvarmeværker på under 500 kW<sub>el</sub> og med en elvirkningsgrad højere end 20%. Hermed hjælpes kraftvarmeteknologien hen over de nødvendige nulserieanlæg uden ekstraudgifter på finansloven i forhold til i dag.

Vi ser frem til en positiv løsning og stiller gerne op til et møde, hvor vi kan uddybe vores synspunkter.

Med venlig hilsen

**ENVIPOWER AS**

Nils Peter Astrupgaard  
Direktør



## HEF

### Specifikation af elprisen ved månedsafregning

<b>Betaling pr. kWh til Energi Nord Forsyning</b>	Opdateret 01.04.2005
Energi Nord-el (2. kvartal 2005)*	25,83 øre
Tillæg til spotpris ved timeafregning	1,40 øre
Abonnement	75,00 kr./år

<b>Betaling pr. kWh til HEF Net</b>	Opdateret 01.04.2005
<b>Tilslutningsniveau C1 (lavspændingsmåling) med timeafregning</b>	
Netbetaling til HEF Net	7,50 øre
Abonnement (pr. afregningsmåler)	1.600 kr./år
Effektbetaling pr. kW	1.040 kr./år
System- og netbetaling, Eltra	5,10 øre
PSO-afgift, Eltra	15,70 øre
Elafgift	53,60 øre
Eldistributionsafgift	4,00 øre
CO <sub>2</sub> -afgift	9,00 øre