

SUPPLERENDE HØRINGSNOTAT – EKSTERNE HØRINGSPARTER

26. november 2015

Eksternt supplerende høringsnotat vedr. udkast til bekendtgørelse om gebyr for ydelser efter lov om CO₂-kvoter – høring fra den 16. november til den 23. november 2015

Indledning

Energistyrelsen har den 16. november 2015 sendt revideret udkast til bekendtgørelse om gebyr for ydelser efter lov om CO₂-kvoter i høring hos de i bilag 1 nævnte organisationer, virksomheder mv. Bekendtgørelsen har endvidere været offentliggjort på Høringsportalen.

Høringsfristen udløb den 23. november 2015 kl. 12.00.

Følgende organisationer m.v. har ikke haft bemærkninger til forslaget:

- Aalborg Universitet
- Arbejdsgiverne
- Dansk Byggeri
- Den Danske Akkrediteringsfond, DANAK
- Dommerfuldmægtigforeningen
- Energinet.dk
- Erhvervsflyvningens Sammenslutning (ES)
- HMN Naturgas I/S

Energistyrelsen har modtaget høringssvar fra:

- Brancheforeningen Dansk Luftfart
- Bryggeriforeningen
- Dansk Energi
- Dansk Fjernvarme
- Energi- og Olieforum

I det følgende refereres de indkomne bemærkninger. Energistyrelsens eventuelle kommentarer til de enkelte bemærkninger følger efter i kursiv.

Høringssvar

Brancheforeningen Dansk Luftfart bemærker som i deres tidligere høringssvar fra juni 2015, at der efterlyses forelæggelse af et egentligt gebyrregnskab, hvor der redegøres for detaljerne i gebyrberegningen. Herunder ønskes f.eks. oplysning om den anvendte timesats og en redegørelse for hvordan eventuelle over- eller underskud i det enkelte år håndteres.

Energistyrelsen kan oplyse, at bekendtgørelsen følger statens budgetvejlednings hvile-i-sig-selv princip, hvorefter Energistyrelsens administration skal balancere over en fireårig periode. Balanceperioden for den reviderede bekendtgørelse er 2014-2017. Grundlaget for bekendtgørelsen skal således gennemgås med henblik på evt. justering fra 2018.

Styrelsen skal tillige bemærke, at der for hele 2015 opkræves gebyr efter den gældende bekendtgørelse, dvs. fast fladt gebyr på 23.300 kr. Ved opkrævningen medio 2016 vil der blive opkrævet for hele 2016 efter den reviderede bekendtgørelse, som træder i kraft den 1. januar 2016.

Bryggeriforeningen påpeger, at der helt grundlæggende pålægges de kvoteomfattede virksomheder mange administrative byrder og omkostninger udover stigende udgifter til at nedbringe udledningen. Det er virksomhedernes klare indtryk, at de administrative byrder ved ordningen stiger i omfang og tryk.

Det fremhæves, at det er en myndighedspålagt opgave, og at virksomhederne ikke selv har valgt de administrative byrder og omkostninger ved ordningen.

Derudover mener Bryggeriforeningen, at det er myndighederne selv, der indfører flere administrative opgaver ved en ordning, der grundlæggende er den samme som ved indførelsen.

Yderligere mener Bryggeriforeningen, at det virker for let at indføre flere administrative byrder, når der blot henvises til EU-krav, og når både den administrative opgave og omkostningen ved den blot kan sendes videre til virksomhederne i form af et gebyr. De varslede gebyrstigninger (mellem + 20% og +250%) bekræfter blot de stigende administrative byrder. Med denne argumentation mener Bryggeriforeningen, at området ikke bør være gebyrfinansieret.

Bryggeriforeningen fraråder, at bekendtgørelsesteksten kun henviser til EU-kvotedirektivet eller til andre regler for at fastslå, hvilken kategori en virksomhed tilhører. Bryggeriforeningen mener, at en virksomhed alene ved at læse bekendtgørelsen bør kunne fastslå, hvilken kategori den tilhører, og dermed hvilket gebyr der pålægges.

Bryggeriforeningen anbefaler, at det årlige gebyr gradueres efter tildelte kvoter (timetakst 0,X kr. * antal tildelte kvoter). Såfremt Energistyrelsen fastholder en gebyrmodel, der baseres på en kategorisering efter udledning, anbefales det, at der benyttes den årlige verificerede udledning. Den årlige (verificerede) udledning offentliggøres af ENS på styrelsens hjemmeside, hvorved der vil være fuld åbenhed om gebyrmodellen.

Bryggeriforeningen påpeger, at hvis der i stedet tages udgangspunkt i en årlig udledning, der er beregnet ud fra et gennemsnit af de sidste tre år (2008-2012), så afspejler det ikke virksomhedens udledning i et givent år. Dette vil føre til situationer, hvor en virksomhed enten betaler for lidt eller for meget i forhold til sin faktiske (verificerede) udledning. Dette vil medføre spørgsmål fra den enkelte virksomhed angående begrundelsen for, at der skal betales samme gebyr som virksomheder, der udleder 10 gange mere. Bryggeriforeningen argumenterer for, at en virksomhed, der gør en indsats for at nedbringe sin årlige udledning, risikerer at blive "straffet" med et gebyr, der svarer til udledningen før reduktionen. Det vil også indebære, at en virksomhed betaler et gebyr i 2020, der til dels er baseret på virksomhedens udledning i 2008.

Til gebyrsatserne finder Bryggeriforeningen, at forskellen på udledningerne kategori A og kategori C er en faktor 20, mens gebyrforskellen kun en faktor 2,9. De administrative opgaver med en stor udleder i trin C anslås til at være 100 gange højere end den administrative opgave med en lille udleder i trin A-lav, hvor det foreslås, at der laves en større graduering i gebyrsatserne.

Bryggeriforeningen fremhæver endvidere, at der i bekendtgørelsen ikke nævnes den timetakst, der lægges til grund for gebyrberegningen. Ligeledes fremhæves det ikke, at virksomhederne bør have krav på at få en specificeret gebyropgørelse, hvor tidsforbruget til hvilke opgaver konkret fremgår og med hvilken timetakst, således at den enkelte virksomhed kan kontrollere, om gebyret rent faktisk svarer til det anvendte tidsforbrug.

Energistyrelsen kan bemærke, at der løbende stilles flere krav til driften fra EU. Regler og krav til de kvoteomfattede virksomheder og dermed Energistyrelsens administration øges og ændres løbende, således at der kontinuerligt må ske tilpasninger, som resulterer i en forhøjet administrationsbyrde. Der er løbende foretaget en effektivisering af administrationen og gennemført væsentlige tiltag, der letter administrationen for de kvoteomfattede virksomheder.

Energistyrelsen kan endvidere oplyse, at kategoriseringen af virksomhederne og dermed også kravene i de enkelte kategorier er baseret på den historiske udledning. Differentieringen afspejler derfor også størrelsen på administrationsbyrden i Energistyrelsen som beskrevet i Energistyrelsens generelle bemærkninger.

Energistyrelsen påpeger, at en reduktion i den enkelte kvoteomfattede virksomheds udledning resulterer i et overskud af tildelte kvoter, som kan sælges. Prisen på en CO₂-kvote er på nuværende tidspunkt ca. 8,60 EURO svarende til ca. 64 kr.

Angående gradueringen i gebyrsatserne er det ikke Energistyrelsens erfaring, at forskellen på den administrative opgave mellem store og små udledere er en faktor 100. Det er i stedet erfaringen, at forskellen i administrativ byrde kategorierne imellem ligger tættere på gebyrforskellene, som angivet i udkastet til ny gebyrbekendtgørelse.

Ift. forslaget om en anden model, hvor gebyret fastsættes ud fra tildelingen af kvoter, har dette været overvejet. Modellen vurderes dog at medføre langt større gebyrer for de største udledere, og den vurderes derfor ikke rimelig set i forhold til administrationsbyrden.

Energistyrelsen bemærker til specificeringen af timeforbruget, at dette vil medføre en meget stor administrationsforøgelse med ca. 370 kvoteomfattede virksomheder.

Dansk Energi påpeger i lighed med deres tidligere høringssvar fra maj 2015, at stigningen på over 250 procent for de store produktionsenheder er meget markant. Selvom der måtte være

en vis øget administration ved skifte fra ETS-ordningens fase II til fase III, virker stigningen ikke proportional med det oplevede tidsforbrug set fra de kvoteomfattede virksomheder.

Dansk Energi referer til satserne i UK for 2014/2015, som er betydelige lavere, ligesom differentieringen i gebyret ift. enhedens udledning er mindre. De anerkender, at der kan være stordriftsfordele for UK, men opfordrer Energistyrelsen til undersøge mulighederne for at organisere administrationen med henblik på at bringe enhedsomkostningen ned på et lavere niveau.

Dansk Energi støtter en differentiering, såfremt den dækker over reelle forskelle i administrationen. Dansk Energi finder dog, at en betydelig del af administrationen er den samme for en del mindre og større produktionsenheder, da produktionsenhederne selv forestår arbejdet med udarbejdelse af CO₂-regnskaber, og afholder udgifter til tredjepartsverifikation m.v.

Dansk Energi anbefaler, at differentieringen i gebyrsatserne fordelt på enhedsstørrelse gøres mindre i lighed med systemet i UK, hvis modellen med kategorier fastholdes som princip for gebyrbetaling.

Dansk Energi finder endvidere, at værker med stor elproduktion betaler flere gange for Energistyrelsens administration. Først gennem auktionsprovenu som staten får som følge af salget af kvoter for elproduktion og dernæst ved at inkludere udledning fra elproduktion i kategoriseringen til brug for gebyrfastsættelse.

Dansk Energi foreslår en alternativ model, hvor gebyrfastsættelsen sker ud fra tildelingen af gratis kvoter i perioden frem til 2020.

Energistyrelsen bemærker, at der løbende er foretaget en effektivisering af administrationen og gennemført tiltag, der også letter administrationen for de kvoteomfattede virksomheder.

Ift. sammenligning med gebyrer i andre medlemsstater herunder også UK, kan det bemærkes, at selve gebyrstrukturen kan være meget forskellig på tværs af medlemslande. Der kan også være så store forskelle i administrationen, herunder med hensyn til fordelingen mellem antallet af små og store udledere samt stordriftsfordele, at en direkte sammenligning af gebyrstørrelse ikke umiddelbart vurderes at være hensigtsmæssig eller retvisende.

Energistyrelsen kan bemærke i forhold til de bemærkninger, der vedrører gebyrbekendtgørelsen, at såfremt en virksomhed er omfattet af kvoteordningen og får tildelt kvoter, (dog gælder der en undtagelse ved delvis indstilling af drift), så opkræves der et gebyr for Energistyrelsens administration.

Dansk Fjernvarme finder som i deres tidligere høringssvar fra maj 2015, at gebyrerne er høje, og finder det betænkeligt, at Energistyrelsen skal have så store betalinger for at administrere et system, som efterhånden bør være i "normal drift". Dansk Fjernvarme bemærker, at der er tale om fordobling af betalingerne for flere af deres medlemmer, og der synes ikke at være sammenhæng mellem betalingerne, og de omkostninger der skal dækkes.

Dansk Fjernvarme gør opmærksom på, at der er en særlig gruppe af kvoteomfattede anlæg, fjernvarme spidslastanlæg, for hvem gebyrerne er særligt urimelige, og for hvem prisstigningerne er ude af proportion. Spidslastanlæg har få driftstimer, lave CO₂-emissioner, og der kan være mange anlæg underlagt samme ejer. Prisen står ikke mål med omsætningen i fjernvarmesystemet fra disse anlæg. Den arbejdsindsats der skal lægges for dagen for at

administrere disse simple anlæg, står ikke mål med betalingen, og derfor kommer disse anlæg til at bære en urimelig og diskriminerende byrde.

Energistyrelsen kan oplyse, at for de fleste virksomheder (A-lav) svarer gebyret nogenlunde til en almindelig løn- og prisregulering af det eksisterende flade gebyr, som ikke har været justeret siden 2004.

Energistyrelsen kan endvidere bemærke at spidslastanlæg, som har lavt aktivitetsniveau opkræves det lille basisgebyr, netop for at imødekomme bemærkningen om at gebyret skal stå mål med omsætningen fra disse anlæg.

Energi- og Olieforum støtter de foreslåede ændringer i udkastet, der er sendt i supplerende høring.

Bilag 1**Høringsliste - høring over udkast til bekendtgørelse om gebyr for ydelser efter lov om CO₂-kvoter**

A/S Carl Matzens Teglværker	Hess Denmark ApS
A/S Dansk Shell	Hillerød Kraftvarme ApS
A/S Gråsten Teglværk	Hillerød Varme A/S
A/S KNUD JEPSEN	Hirtshals Fjernvarme AMBA
Advokatrådet - Advokatsamfundet	HJALLERUP FJERNVARMEVÆRK
Affaldsselskabet Vendsyssel Vest I/S	HJORTEBJERG REAL ESTATE A
AIR ALSIE	Hjørring Varmeforsyning AMBA
Air Greenland AS	HKV HORSSENS A/S
AKZO NOBEL SALT A/S	HMN Naturgas I/S
Albertslund Kommunale Fjernvarme	HOFOR ENERGIPRODUKTION A/S
Alfred Pedersen & Søn Bellinge ApS	HOFOR FJERNVARME P/S
ALIGAP A/S	HOLME-LUNDSHØJ FJERNVARMEV A M B A
ALUMECO	Horsens Varmeværk A M B A
Andelsselskabet Mølholm Varmeværk	Hvide Sande Fjernvarme A.M.B.A.
ANDELSSELSKABET OKSBØL VAR-MEVÆRK	HØJE TAASTRUP FJERNVARME A.M.B.A.
Ankenævnet på Energiområdet	Højslev Teglværk A/S
Arbejderbevægelsens Erhvervsråd	Håndværksrådet
Arbejdsgiverne	I/S AffaldPlus
Arcus Denmark A/S	I/S Amager Ressourcecenter
Ardagh Glass Holmegaard A/S	I/S NORDFORBRÆNDING
Arkil A/S	I/S Refa
ARLA FOODS ENERGY A/S	I/S RENO-NORD
Asfalt industrien	I/S VESTFORBRÆNDING
Atlantic Airways P/F	I/S Aars Varmeværk
AULUM FJERNVARME AMBA	Ikast Værkerne Varme A/S
Autoriserede Kølefirmaers Branche forening	Indukraft Sekretariatet c/o Dansk Industri
Avedøre Fjernvarme A.m.b.a	Ingeniørforeningen i Danmark (IDA)
Bayerngas Danmark ApS	Institut for produktudvikling (IPU)
Billund Varmeværk A.M.B.A.	Intelligent Energi
Biogen Idec (Denmark) Manufacturing ApS	IT-Branchen
BJERRINGBRO VARMEVÆRK AMBA	Jet Time A/S
Bogense Forsyningsselskab A.m.b.a	Jetsmark Energiværk AMBA
Boligselskabernes Landsforening	Jyderup Varme A/S
BRAMMING FJERNVARME AMBA	Jægerspris Kraftvarme A.M.B.A
Branche foreningen Dansk Luftfart	Kalk- og Teglværksforeningen
Branche foreningen for Biogas	Kara / Noveren I/S
Branche foreningen for Decentral Kraftvarme	KERTEMINDE FORSYNING - VARME A/S

Brancheforeningen for Husstands-vindmøller	Kjellerup Fjernvarme Amba
Branchen Forbrugerelektronik	KL - Økonomisk sekretariat
Brande Fjernvarme A.m.b.a	KL (Kommunernes Landsforening)
Brovst Fjernvarme Andelsselskab	KMC, KARTOFFELMELCENTRALEN AMBA
Bryggeriforeningen	Knauf Danogips A/S
BRÆDSTRUP TOTALENERGIANLÆG A/S	L90
Brødrene Hartmann A/S	Landbrug & Fødevarer
Brøndby Fjernvarme A.m.b.a.	Landsbyggefonden
BRØNDERSLEV VARME A/S	Landsforeningen Naboer til Kæmpevind-møller
Brørup Fjernvarme AMBA	Landsorganisationen i Danmark (LO)
Bureau Veritas Certification Denmark A/S	LCA Center
Bygge-, Anlægs- og Trækartellet (BATT-kartellet)	LEM VARMEVÆRK
Byggecentrum	LEMMINKÄINEN A/S
Byggeskadefonden	LEMVIG VARMEVÆRK A M B A
Carlsberg Danmark A/S	LRQA Sverige AB
Cheminova A/S	Lundgaard Teglværk A/S
CIMBER STERLING A/S	LYSTRUP FJERNVARME A M B A
CO-industri	Løgstør Fjernvarmeværk AMBA
Colas A/S	MARICOGEN A/S
CP Kelco ApS	Middelfart Fjernvarme a.m.b.a
CTR I/S	Monier A/S
Dagnæs-Bækkelund Varmeværk	MPM Invest Aps
Daka Denmark A/S	Munck Asfalt A/S
DALUM KRAFTVARME A/S	Mærsk Olie og Gas A/S
DALUM PAPIR A/S	MÅBJERGVÆRKET A/S
DAMOLIN A/S	Naturgas Fyn
Dana Petroleum Denmark B.V.	NCC Roads A/S
DANAK (Den Danske Akkrediterings- og Metrologifond)	NEAS Energy A/S
Dancert A/S	NLMK DANSTEEL A/S
DANFOSS A/S	NOAH Energi og Klima
Dangrønt Products A/S	Nordic Aviation Capital
Danica Jutland ApS	NORDIC SUGAR A/S
Danish Air Transport A/S	Nordisk Folkecenter for Vedvarende Ener-gi
Danish Crown A/S	Noreco
DANISH MALTING GROUP A/S	Novo Nordisk a/s
Danmarks Naturfredningsforening	NOVOPAN TRÆINDUSTRI A/S
Danmarks Rederiforening	NOVOZYMES A/S
Danmarks Tekniske Universitet (DTU)	Nybro Tørreri Amba
Danmarks Vindmølleforening	Nykøbing M Fjernvarmeværk A M B A
Danoil Exploration A/S	Nykøbing Sj Varmeværk
Dansk affaldsforening	NÆSTVED VARMEVÆRK
Dansk Arbejdsgiverforening (DA)	NØRRE AABY KRAFTVARMEVÆRK AMBA

Dansk Biotek	Nørresundby Fjernvarmeforsyning AMBA
Dansk Byggeri	ODDER VARMEVÆRK A M B A
Dansk Energi	Odense Kraftvarmeværk A/S
Dansk Energibranche forening (DEBRA)	Offshoreenergy.dk
Dansk Erhverv	Olie Gas Danmark
Dansk Fjernvarme	PA Resources Denmark ApS
Dansk Gartneri	PARTNERSELSKABET - OY-KVP
Dansk Gasteknisk Center (DGC)	Petersen Tegl Egernsund A/S
Dansk Geotermi Aps	Pipers Teglværker A/S
Dansk Industri	PricewaterhouseCoopers, PwC CO2-verifikation
Dansk Standard	Primera Air Scandinavia
Dansk Transport og Logistik (DTL)	Realkreditforeningen
Danske Advokater	Reel Energi Oplysning (REO)
Danske Arkitektvirksomheder, DANSKE ARK	Region Hovedstaden
Danske Regioner	Regulerkraft Ikast ApS
DC Generation A/S	Renosyd i/s
De frie elselskaber	Ribe Fjernvarme AMBA
De Grønne	Ringkøbing Fjernvarmeværk AMBA
Den Kooperative arbejdsgiver- og interesseorganisation i Danmark (Kooperationen)	RINGSTED KRAFTVARMEVÆRK A/S
Det Norske Veritas, Danmark A/S	Rockwool A/S
Det økologiske Råd	ROSKILDE VARME A/S
DI	ROULUNDS ENERGY ApS
DI ITEK	RWE Dea AG
DK plant aps	RØNNE VARME A/S
Dommerfuldmægtigforeningen	Saint-Gobain Isover A/S
Dong E&P	SAINT-GOBAIN WEBER A/S
Dong Efterforskning & Produktion	SAKSKØBING FJERNVARMESELSKAB A M B A
DONG Energy A/S	Shell Olie- og Gasudvinding Danmark B.V. Holland
DONG ENERGY THERMAL POWER A/S	Silkeborg Varme A/S
DONG Naturgas A/S	SINDAL VARMEFORSYNING A M B A
DTU - Afdelingen for myndighedsbetjening	SKAGEN VARMEVÆRK AMBA
Duchossois Industries, Inc.	Skanderborg-Hørning Fjernvarme
Duferco Danish Steel A/S	Skive Fjernvarme A.m.b.a
DUPONT NUTRITION BIOSCIENCES ApS	Skjern Fjernvarmecentral A.m.b.a.
E.ON Danmark A/S	Skjern Papirfabrik A/S
E.ON PRODUKTION DANMARK A/S	Skou Hansen I/S
EFFEKTMARKED.DK A/S	SK-Varme A/S
Effektpartner AS	SMØRUM KRAFTVARME AMBA
Ejendomsforeningen Danmark	SOPHUS FUGLSANG. EX-PORT-MALTFABRIK A/S
ENERGI FYN PRODUKTION A/S	Spyker Energy ApS
Energi- og olieforum.dk	Star Air A/S
ENERGI VIBORG KRAFTVARME A/S	Statens Byggeforsknings Institut

Energiforbrugeren	Statoil A/S
Energiforum Danmark	STATOIL REFINING DENMARK A/S
ENERGIGRUPPEN JYLLAND VARME A/S	Støvring Kraftvarmeværk AMBA
Energiklagenævnet	Sun chemical a/s
Energitilsynet	SUN-AIR of Scandinavia
Energitjenesten	Svendborg Fjernvarme A.M.B.A
Erhvervsflyvningernes Sammenslutning	Svendborg Kraftvarme A/S
ESBJERG VARME A/S	Svogerslev Fjernvarmecentral A.m.b.a.
EWE Energie AG	Sæby Varmeværk AMBA
ExecuJet Europe A/S	SØNDERBORG FJERNVARME AMBA
Fagligt Fælles Forbund (3F)	Sønderborg Kraftvarmeværk I/S
Farum Fjernvarme AMBA	TAS, Trekantområdets Affaldsselskab I/S
FAXE KALK A/S	Tekniq
FF SKAGEN A/S	Teknologisk Institut
FFV Varme A/S	THISTED VARMEFORSYNING A M B A
Finansrådet	Thomas Cook Airlines Scandinavia A/S
Fjernvarme Fyn A/S	Toftlund Fjernvarme A.M.B.A
Fjernvarmecentralen Avedøre Holme	Total E&P Denmark B.V.
Fjernvarmedistributionsselskabet Hvidovre Amba	TRANBJERG VARMEVÆRK A M B A
FLEXENERGI A/S	TREFOR VARME A/S
Forbrugerrådet	Triplene A/S
FORCE Certification A/S	Tulip Food Company A/S
Foreningen af Rådgivende Ingeniører (FRI)	Tychsens Teglværk A/S
Foreningen Danske Kraftvarmeværker	Tønder Fjernvarmeselskab AMBA
Foreningen for Slutbrugere af Energi	VAMDRUP FJERNVARME I M B A
FORSYNING HELSINGØR VARME A/S	VARDE VARMEFORSYNING A/S
Fredericia Fjernvarme A.M.B.A.	Varmepumpefabrikantforeningen
Frederikshavn Varme	Vattenfall A/S
Frie Elforbrugere	Vedstaarup Teglværk A/S
FSR Danske revisorer	Vedvarende Energi
Fællinggaard Varmeforsyning ApS	Vejle Fjernvarme A M B A
Gartneriet Hjørtbjerg I/S	VELTAK - VVS- og El-Tekniske Leverandørers Brancheforening
Gartneriet Kronborg ApS	Verdens Skove
Gartneriet Masnedø A/S	VERDO Produktion A/S
GCTPA, LLC	VerifAvia (UK) Ltd.
GEV VARME A/S	VESTEGNENS KRAFTVARMESELSKAB I/S
Gram Fjernvarme AMBA	Vesterled Teglværk A/S
Green Ways	VESTFORSYNING VARME A/S
Greenpeace	Videbæk Varme A/S C/O Videbæk Energiforsyning AMBA
Grenaa Effektreserve AS	Vildbjerg Varmeværk A.m.b.a.
Grenå Fjernvarme A M B A	VILLEMØES TEGLVÆRK A/S
Greve Fjernvarme A.m.b.a.	Vinderup Varmeværk A M B A

Grundejerforeningen Smørmosen	Vindmølleindustrien
Graakjaer A/S (Axzon) / BGR I/S	VNG Danmark ApS
GRÅSTEN VARME A/S	Vojens Fjernvarme A.M.B.A.
GTS (Godkendt Teknologisk service)	Vordingborg Fjernvarme A/S
Guldborgsund Varme A/S	Vorskla Steel Denmark A/S
Gyproc A/S	VRÅ VARMEVÆRK AMBA
Haderslev Fjernvarme AMBA	Vækst & Miljø v./Ulrik Dahl
Haderslev Kraftvarmeværk A/S	Værløse Varmeværk AMBA
HALDOR TOPSØE A/S	WEIBEL SCIENTIFIC
Hammel Fjernvarmeselskab A.m.b.a.	WIENERBERGER A/S
Hanstholms Fiskemølsfabrik A/S	Wintershall Noordzee B.V.
HARBOES BRYGGERI A/S	WWF Verdensnaturfonden
HEDENSTED FJERNVARME	Østervang Sjælland A/S
Helligsø Teglværk A/S	Østkraft
Helsingø Fjernvarme AMBA	Østkraft Produktion A/S
Helsingør Kraftvarmeværk A/S	Aabenraa-Rødekro Fjernvarme AMBA
Hess ApS	AAK DENMARK A/S
	AALBORG PORTLAND A/S
	Aalborg Universitet
	Aarhus Kommune