

Erhvervs og Selskabsstyrelsen

31 maj. 2011

E.ON Produktion Danmark A/S



Årsrapport 2010

INDHOLDSFORTEGNELSE

Selskabsoplysninger	3
Påtegninger	
Ledespåtegning	4
Den uafhængige revisors påtegning	5
Ledelsesberetning	
Hoved- og nøgletal	7
Ledelsesberetning	8
Årsregnskab 1. januar - 31. december 2010	
Anvendt regnskabspraksis	11
Resultatopgørelse	15
Balance	16
Egenkapitalopgørelse	18
Noter	19

SELSKABSOPLYSNINGER

Selskabet	E.ON Produktion Danmark A/S Nørrelundvej 10 2730 Herlev
	Telefon: 44 85 41 00 Telefax: 44 85 41 01 Hjemmeside: www.eon.dk E-mail: kundecenter@eon.dk CVR-nr.: 25 58 02 30 Stiftet: 30. august 2000 Hjemsted: Herlev Regnskabsår: 1. januar - 31. december
Direktion	Anni Birgitte Møller
Bestyrelse	Anders Erling Olsson, formand Jon Persson Lars Lagerkvist
Revision	PricewaterhouseCoopers Statsautoriseret Revisionsaktieselskab Strandvejen 44 2900 Hellerup

LEDELSESPÅTEGNING

Bestyrelse og direktion har dags dato aflagt årsrapporten for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2010 for E.ON Produktion Danmark A/S.

Årsrapporten er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Årsregnskabet giver efter vores opfattelse et retvisende billede af selskabets aktiver og passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2010 samt af resultatet af selskabets aktiviteter for 2010.

Ledelsesberetningen indeholder efter vores opfattelse en retvisende redegørelse i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Årsrapporten indstilles til generalforsamlingens godkendelse.

Herlev, den 24. maj 2011

Direktion



ANNI BIRGITTE MØLLER

Bestyrelse



ANDERS ERLING OLSSON

Formand




JON PERSSON



LARS LAGERKVIST

Fremlagt og godkendt på den ordinære generalforsamling, den 27. maj 2011

Dirigent



DEN UAFHÆNGIGE REVISORS PÅTEGNING

Til aktionæren i E.ON Produktion Danmark A/S

Vi har revideret årsregnskabet for E.ON Produktion Danmark A/S for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2010. Årsregnskabet omfatter resultatopgørelse, balance, egenkapitalopgørelse, noter og anvendt regnskabspraksis. Årsregnskabet aflægges efter årsregnskabsloven. Ledelsesberetningen, der ikke er omfattet af revisionen, aflægges efter årsregnskabsloven.

Ledelsens ansvar

Ledelsen har ansvaret for at udarbejde og aflægge et årsregnskab, der giver et retvisende billede i overensstemmelse med årsregnskabsloven. Dette ansvar omfatter udformning, implementering og opretholdelse af interne kontroller, der er relevante for at udarbejde og aflægge et årsregnskab, der giver et retvisende billede uden væsentlig fejlinformation, uanset om fejlinformationen skyldes besvigelser eller fejl. Ansvar omfatter endvidere valg og anvendelse af en hensigtsmæssig regnskabspraksis og udøvelse af regnskabsmæssige skøn, som er rimelige efter omstændighederne. Ledelsen har endvidere ansvaret for at udarbejde en ledelsesberetning, der indeholder en retvisende redegørelse i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Revisors ansvar og den udførte revision

Vores ansvar er at udtrykke en konklusion om årsregnskabet på grundlag af vores revision. Vi har udført vores revision i overensstemmelse med danske revisionsstandarder. Disse standarder kræver, at vi lever op til etiske krav samt planlægger og udfører revisionen med henblik på at opnå høj grad af sikkerhed for, at årsregnskabet ikke indeholder væsentlig fejlinformation.

En revision omfatter handlinger for at opnå revisionsbevis for de beløb og oplysninger, der er anført i årsregnskabet. De valgte handlinger afhænger af revisors vurdering, herunder vurderingen af risikoen for væsentlig fejlinformation i årsregnskabet, uanset om fejlinformationen skyldes besvigelser eller fejl. Ved risikovurderingen overvejer revisor interne kontroller, der er relevante for virksomhedens udarbejdelse og aflæggelse af et årsregnskab, der giver et retvisende billede med henblik på at udforme revisionshandling, der er passende efter omstændighederne, men ikke med det formål at udtrykke en konklusion om effektiviteten af virksomhedens interne kontrol. En revision omfatter endvidere stillingtagen til, om den af ledelsen anvendte regnskabspraksis er passende, om de af ledelsen udøvede regnskabsmæssige skøn er rimelige, samt en vurdering af den samlede præsentation af årsregnskabet.

Det er vores opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som grundlag for vores konklusion.

Revisionen har ikke givet anledning til forbehold.

Konklusion

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2010 samt af resultatet af selskabets aktiviteter for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2010 i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

DEN UAFHÆNGIGE REVISORS PÅTEGNING

Udtalelse om ledelsesberetningen

Vi har i henhold til årsregnskabsloven gennemlæst ledelsesberetningen. Vi har ikke foretaget yderligere handlinger i tillæg til den gennemførte revision af årsregnskabet. Det er på denne baggrund vores opfattelse, at oplysningerne i ledelsesberetningen er i overensstemmelse med årsregnskabet.

København, den 24. maj 2011

PricewaterhouseCoopers

Statsautoriseret Revisionsaktieselskab



LARS BAUNGAARD

Statsautoriseret revisor



KIM TROMHOLT

Statsautoriseret revisor

HOVED- OG NØGLETAL

	2010 mio.kr.	2009 mio.kr.	2008 mio. kr.	2007 mio. kr.	2006 mio. kr.
Resultatopgørelse					
Nettoomsætning	386	394	425	342	351
Driftsresultat	(4)	58	53	17	20
Finansielle poster, netto	(2)	(5)	(4)	(6)	(7)
Årets resultat	(4)	40	37	11	9
Balance					
Balancesum	428	336	313	285	261
Egenkapital	130	134	94	58	47
Pengestrømme					
Investering i materielle anlægsaktiver	18	17	20	17	58
Overskudsgrad (driftsresultat i % af nettoomsætning)	Neg.	15	13	5	6
Egenkapitalandel (soliditetsgrad) (egenkapital i % af aktiver, ultimo)	30	40	30	20	18
Forrentning af egenkapitalen (resultat efter skat i % af gns. egenkapital)	Neg.	35	48	20	22

LEDELSESBERETNING

Hovedaktiviteter

Selskabets hovedaktivitet er at drive el- og varmeproduktionsanlæg indenfor rammerne af den til enhver tid gældende lovgivning for sådanne aktiviteter.

Selskabet har i 2010 ejet og drevet 64 naturgasdrevne varmeanlæg samt et flisfyret varmeanlæg. I alt er der i 2010 produceret varme til ca. 33.000 husstande. Anlæggene producerer yderligere 251 GWH el, svarende til et normalforbrug for ca. 47.000 husstande.

Usædvanlige forhold

Der er ikke opstået usædvanlige forhold i selskabet i løbet af 2010, udover som beskrevet nedenfor vedrørende Energitilsynets undersøgelser og hensættelse til tabsgivende kontrakter.

Usikkerhed for indregning og måling

Udover som anført nedenfor om undersøgelser fra Energitilsynet, er der ikke forekommet usikkerhed ved indregning og måling i årsrapporten.

Udviklingen i aktiviteter og økonomiske forhold

Årets resultat efter skat udgør TDKK (4.039), og egenkapitalen udgør pr. 31. december 2010 TDKK 130.134.

Selskabets resultat og økonomiske forhold er utilfredsstillende. Selskabet leverer størstedelen af sin varmeproduktion til E.ON Varme Danmark ApS.

Nedgang i eksterne afregningspriser for el-produktion samt regulering af tidligere års regnskabsmæssige overskud på varmeleveringer (tilbagebetaling af nettooverdækning) i priserne, har bidraget til det negative resultat.

Selskabet har i regnskabsåret 2010 nedskrevet enkelte anlæg til den varmeprismæssige værdi svarende til forventet scrapværdi. Den samlede nedskrivning udgør ca. kr. 0,6 mio. i 2010.

Flere af selskabets leveringsaftaler udløber i løbet af få år. Selskabet har i nogle tilfælde konstateret, at der ikke er mulighed for at forlænge leverandørforholdet. Som følge heraf er der foretaget hensættelse til demontering af produktionsanlæg for ca. kr. 2,6 mio. i 2010. Endvidere er der indregnet en hensat forpligtelse på kr. 5 mio. i 2010 vedrørende forventet tab på salgskontrakter.

I 2010 er LKV anlægget i Kelleris solgt.

Energitilsynets undersøgelser af E.ON-koncernen i Danmark

I 2009 indledte Energitilsynet en undersøgelse af selskabet som led i en større undersøgelse af mere end 400 varmeforsyningsanlæg og distributionsnet i Danmark. Energitilsynets undersøgelse resulterede i en tilkendegivelse fremsat 22. juni 2009. På baggrund af tilkendegivelsen er der indledt en række forhandlinger med Energitilsynet, hvori selskabet er kommet overens med Energitilsynet om en række centrale forhold. Flere af de i tilkendegivelsen omhandlede forhold forhandles imidlertid fortsat. Selskabet indgår konstruktivt i disse forhandlinger og har forelagt et omfattende dokumentationsmateriale.

De forhold som selskabet har indgået aftale om med Energitilsynet er fuldt implementeret og har ikke medført væsentlig påvirkning af selskabets aktivitetsniveau og resultat i 2010.

LEDELSESBERETNING

I april 2010 traf Energitilsynet afgørelse om, at tidligere perioders underdækning på samlet kr. 17,2 mio. ikke kan indregnes i E.ON Produktion Danmark A/S' varmeprismæssige tariffer. Sagen er omtalt i ledelsesberetningen for 2009. Energiklagenævnet ophævede den 24. marts 2011 Energitilsynets afgørelse, men finder, at eventuelle koncerninterne aftalers eksistens eller fortolkning som udgangspunkt er uden betydning ved vurderingen af, om et selskab i henhold til varmemforsyningsloven kan indregne underdækning i sine priser. Energiklagenævnet hjemviste det til Energitilsynet i første instans at tage stilling til, om en underdækning fra tiden før E.ONs overtagelse af Nesas varmemforsyningsaktiviteter kan indregnes i priserne.

Energitilsynet har endvidere truffet 2 opfølgende afgørelser om under/overdækning i et andet af E.ONs forsyningsområder. Som følge af ovenstående er disse også indbragt for Energiklagenævnet til efterprøvelse. Det er uvist, om Energitilsynet vil genoptage sin behandling af de 2 sager i lyset af klagenævnets afgørelse af 24. marts 2011.

I august 2010 traf Energitilsynet afgørelse om, at E.ON Produktion Danmark A/S skulle nedskrive sin prismæssige anlægssaldo med kr. 32,9 mio. som følge af indregning af for store afskrivninger og renter i de varmeprismæssige regnskaber. E.ON Produktion Danmark A/S har påklaget afgørelsen til Energiklagenævnet, der forventes at træffe afgørelse i 2011.

I efteråret 2010 har Energitilsynet indledt en undersøgelse af om koncerninterne aftaler er indgået på markedsmæssige vilkår. Undersøgelsen pågår fortsat, og det er uvist hvornår undersøgelsen er tilendebragt.

For ovenstående og for øvrige forhold er selskabet af den opfattelse, at varmemforsyningsloven er overholdt og takster er fastsat i overensstemmelse hermed samt i overensstemmelse med Energitilsynets gældende praksis. Der foreligger på nuværende tidspunkt ikke oplysninger om, hvornår afgørelse i de resterende dele af sagen kan forventes.

Det samlede udfald af undersøgelser, tilkendegivelser m.v. er naturligvis usikkert, idet der fortsat består meningsforskelle mellem selskabet og Energitilsynet samt afklaring af såvel faktuelle som juridiske forhold. Det er ledelsens vurdering, at det ikke er sandsynligt at udfaldet af undersøgelserne vil have en væsentlig effekt på selskabets resultat for 2010 og egenkapitalen pr. 31. december 2010.

Begivenheder efter regnskabsårets afslutning

Med hensyn til Energitilsynets undersøgelser af E.ON koncernen henvises til omtale ovenfor. Der er ikke indtruffet begivenheder, som vurderes at have væsentlig indflydelse på selskabets økonomiske stilling.

I foråret 2011 er 5 LKV-anlæg solgt og 2 aftaler opsagt. Dette har ikke medført væsentlige tab eller gevinster for selskabet.

Investeringer

Der er i 2010 foretaget investeringer i materielle anlægsaktiver for kr. 17,7 mio. i forbindelse med forbedring af el- og varmemproduktionsanlæg.

LEDELSESBERETNING

Særlige risici

Koncernens væsentligste driftsrisiko er knyttet til evnen til at være stærkt positioneret på de markeder, hvor produkterne sælges, samt at sikre en til stadighed konkurrencedygtig produktionspris.

I nogle af E.ON Produktion Danmark A/S LKV-anlæg er der over en periode opbygget væsentlige overdækninger, således at den samlede foreløbige overdækning per 31. december 2010 udgør kr. 63 mio. Med udgangspunkt i varmeforsyningslovens bestemmelser skal selskabet via priserne for varme udligne disse i kommende perioder. Udligningen af eventuel overdækning vil som udgangspunkt ske under hensyntagen til det eksisterende varmepriisniveau for det enkelte LKV-anlæg.

Prisrisici

Selskabets anvendelse af gas til produktion af varme medfører grundet de væsentlige prissvingninger, som eksisterer på olie- og gasmarkedet, en særlig risiko, idet prisstigninger på gas kun i et vist omfang umiddelbart kan viderefaktureres til kunderne.

Renterisici

Da den rentebærende nettogæld udgør et betydeligt beløb, vil væsentlige ændringer i renteniveauet have en væsentlig direkte effekt på indtjeningen.

Miljøforhold

E.ON Produktion Danmark A/S har gennemgået den lovpligtige akkrediterede verifikation af CO₂-kvoteregistrering for anlæggene KAS-Glostrup og Frederikssund.

Der er brugt ca. 200 mandetimer på energirådgivning i E.ON Produktion Danmark A/S.

E.ON Produktion Danmark A/S forventer fortsat i 2011 at have stort fokus på at optimere eksisterende produktionsanlæg med henblik på energibesparelser til gavn for miljø og klima.

Finansiering af det kommende regnskabsår

Selskabets finansiering sker dels gennem finansieringsaftaler på markedsmæssige vilkår med selskabets moderselskab samt en løbende mellemregning, der ligeledes forrentes på markedsmæssige vilkår.

Moderselskabet stiller i lighed med tidligere år den fornødne likviditet til rådighed i 2011, dels via lån og dels via mellemregning.

Den forventede udvikling

Under hensyntagen til ovenfor beskrevne usikkerhed samt afvikling af overdækninger i den regulerede virksomhed, er det selskabet forventning at der i 2011 vil blive realiseret et positivt resultat.

ANVENDT REGNSKABSPRAKSIS

Årsrapporten for E.ON Produktion Danmark A/S for 2010 er aflagt i overensstemmelse med den danske årsregnskabslovs bestemmelser for mellemstore virksomheder i regnskabsklasse C.

Årsrapporten er udarbejdet efter samme regnskabspraksis som sidste år.

Generelt om indregning og måling

I resultatopgørelsen indregnes indtægter i takt med, at de indtjenes, herunder indregnes værdireguleringer af finansielle aktiver og forpligtelser. I resultatopgørelsen indregnes ligeledes alle omkostninger, herunder afskrivninger og nedskrivninger.

Aktiver indregnes i balancen, når det er sandsynligt, at fremtidige økonomiske fordele vil tilflyde selskabet, og aktivets værdi kan måles pålideligt.

Forpligtelser indregnes i balancen, når det er sandsynligt, at fremtidige økonomiske fordele vil fragå selskabet, og forpligtelsens værdi kan måles pålideligt.

Den varmeprismæssige forskel mellem fakturerede indtægter og afholdte udgifter (over-/underdækning) indregnes ikke i omsætningen og optages ikke som en forpligtelse henholdsvis et aktiv i balancen.

Ved første indregning måles aktiver og forpligtelser til kostpris. Efterfølgende måles aktiver og forpligtelser som beskrevet for hver enkelt regnskabspost nedenfor.

Visse finansielle aktiver og forpligtelser måles til amortiseret kostpris, hvorved der indregnes en konstant effektiv rente over løbetiden. Amortiseret kostpris opgøres som oprindelig kostpris med fradrag af eventuelle afdrag samt tillæg/fradrag af den akkumulerede amortisering af forskellen mellem kostpris og nominelt beløb.

Ved indregning og måling tages hensyn til forudsigelige tab og risici, der fremkommer inden årsrapporten aflægges, og som be- eller afkræfter forhold, der eksisterede på balancedagen.

Den regnskabsmæssige værdi af immaterielle og materielle anlægsaktiver gennemgås årligt for at afgøre, om der er indikation af værdiforringelse ud over det, som udtrykkes ved normal afskrivning. Hvis dette er tilfældet, foretages nedskrivning til den lavere genindvindingsværdi.

RESULTATOPGØRELSEN

Nettoomsætning

Nettoomsætningen ved salg af varme og el indregnes i resultatopgørelsen, såfremt levering og risikoovergang til køber har fundet sted inden årets udgang. Nettoomsætning indregnes ekskl. moms og med fradrag af rabatter i forbindelse med salget.

Over- eller underdækning til afregning i kommende reguleringsperioder indregnes ikke i indeværende års omsætning og optages derfor ikke i balancen som en gældsforpligtelse til eller som et tilgodehavende hos kunderne.

ANVENDT REGNSKABSPRAKSIS

Direkte produktionsomkostninger

Direkte produktionsomkostninger indeholder omkostninger til fremstilling af varme og el, herunder brændselsomkostninger og omkostninger til drift og vedligeholdelse af produktionsapparatet.

Andre eksterne omkostninger

Andre eksterne omkostninger omfatter omkostninger til distribution, salg, reklame, administration, lokaler, tab på debitorer, operationelle leasingomkostninger m.v.

Andre driftsomkostninger

Andre driftsomkostninger indeholder tab ved salg af anlægsaktiver samt regnskabsposter af sekundær karakter i forhold til virksomhedens hovedaktivitet, og består i det væsentligste af elforbrug, målerleje og miljøafgift.

Finansielle poster

Finansielle indtægter og omkostninger indeholder renteindtægter og -omkostninger, kursregulering af gæld og transaktioner i fremmed valuta, amortisering af finansielle aktiver og forpligtelser samt tillæg og godtgørelse under acontoskatteordningen mv. Finansielle indtægter og omkostninger indregnes i resultatopgørelsen med de beløb, der vedrører regnskabsåret.

Skat af årets resultat

Årets skat, som består af årets aktuelle skat og forskydning i udskudt skat, indregnes i resultatopgørelsen med den del, der kan henføres til årets resultat, og direkte på egenkapitalen med den del, der kan henføres til posteringer direkte på egenkapitalen.

Selskabet er sambeskattet med det danske moderselskab E.ON Danmark A/S og en række andre koncernvirksomheder. Selskabsskat vedrørende de sambeskattede selskaber fordeles mellem overskuds- og underskudsgivende selskaber i forhold til disses skattepligtige indkomster (fuld fordeling).

BALANCEN

Materielle anlægsaktiver

Tekniske anlæg og maskiner samt grunde og bygninger måles til kostpris med fradrag af akkumulerede afskrivninger. Afskrivningsgrundlaget er kostpris med fradrag af den skønnede restværdi efter afsluttet brugstid. Kostprisen omfatter anskaffelsesprisen samt omkostninger direkte tilknyttet anskaffelsen indtil det tidspunkt, hvor aktivet er klar til at blive taget i brug.

Der afskrives ikke på grunde.

Der foretages lineære afskrivninger baseret på følgende vurdering af aktivernes forventede brugstider og restværdi herefter:

	Brugstid	Restværdi
Bygninger	30 år	0%
Tekniske anlæg og maskiner	3 – 25 år	0%

Aktiver med en kostpris på under 12.300 kr. pr. enhed indregnes som omkostninger i resultatopgørelsen i anskaffelsesåret.

ANVENDT REGNSKABSPRAKSIS

Fortjeneste eller tab ved afhændelse af materielle anlægsaktiver opgøres som forskellen mellem salgspris med fradrag af salgsomkostninger og den regnskabsmæssige værdi på salgstidspunktet. Fortjeneste eller tab indregnes i resultatopgørelsen under andre driftsindtægter og andre driftsomkostninger.

Varebeholdninger

Varebeholdninger af brændsel måles til kostpris efter FIFO-princippet. I tilfælde, hvor nettorealiseringsværdien er lavere end kostprisen, nedskrives til denne lavere værdi.

Kostpris omfatter anskaffelsespris med tillæg af hjemtagelsesomkostninger.

Nettorealiseringsværdi for varebeholdninger opgøres som salgspris med fradrag af færdiggørelsesomkostninger og omkostninger, der afholdes for at effektuere salget, og fastsættes under hensyntagen til omsættelighed, ukurans og udvikling i forventet salgspris.

Tilgodehavender

Tilgodehavender måles til amortiseret kostpris hvilket sædvanligvis svarer til nominel værdi. Værdien reduceres med nedskrivning til imødegåelse af forventede tab.

Udbytte

Udbytte, som forventes udbetalt for året, indregnes som en del af egenkapitalen.

Skyldig skat og udskudt skat

Aktuelle skatteforpligtelser og tilgodehavende aktuel skat indregnes i balancen som beregnet skat af årets skattepligtige indkomst reguleret for skat af tidligere års skattepligtige indkomster samt for betalte acontoskatter.

Udskudt skat måles af alle midlertidige forskelle mellem regnskabsmæssig og skattemæssig værdi af aktiver og forpligtelser.

Udskudte skatteaktiver, herunder skatteværdien af fremførselsberettiget skattemæssigt underskud, måles til den værdi, hvortil aktivet forventes at kunne realiseres, enten ved udligning i skat af fremtidig indtjening, eller ved modregning i udskudte skatteforpligtelser inden for samme juridiske skatteenhed.

Udskudt skat måles på grundlag af de skatteregler og skattesatser, der med balancedagens lovgivning vil være gældende, når den udskudte skat forventes udløst som aktuel skat. For indeværende år er anvendt en skattesats på 25 %.

Gældsforpligtelser

Finansielle forpligtelser indregnes ved lånoptagelse til det modtagne provenu efter fradrag af afholdte låneomkostninger. I efterfølgende perioder måles de finansielle forpligtelser til amortiseret kostpris svarende til den kapitaliserede værdi ved anvendelse af den effektive rente, således at forskellen mellem provenuet og den nominelle værdi indregnes i resultatopgørelsen over låneperioden.

Gæld i øvrigt er målt til amortiseret kostpris svarende til nominel værdi.

ANVENDT REGNSKABSPRAKSIS

Omregning af fremmed valuta

Transaktioner i fremmed valuta omregnes til transaktionsdagens kurs. Valutakursdifferencer, der opstår mellem transaktionsdagens kurs og kursen på betalingsdagen, indregnes i resultatopgørelsen som en finansiel post. Hvis valutapositioner anses for sikring af fremtidige pengestrømme, indregnes værdireguleringerne direkte på egenkapitalen.

Tilgodehavender, gæld og andre monetære poster i fremmed valuta, som ikke er afregnet på balancedagen, måles til balancedagens valutakurs. Forskellen mellem balancedagens kurs og kursen på tidspunktet for tilgodehavendets eller gældens opståen indregnes i resultatopgørelsen under finansielle indtægter og omkostninger.

Anlægsaktiver, der er købt i fremmed valuta, måles til kursen på transaktionsdagen.

Hensatter forpligtelser

Hensatte forpligtelser indregnes når selskabet som følge af en begivenhed senest på balancedagen har en retslig eller faktisk forpligtelse, og det er sandsynligt, at der må afgivet økonomiske fordele for at indfri forpligtelsen.

Pengestrømsopgørelse

Med henvisning til årsregnskabslovens § 86, stk. 4, er der ikke udarbejdet pengestrømsopgørelse.

RESULTATOPGØRELSE 1. JANUAR - 31. DECEMBER

i kr.

	Note	2010	2009
Nettoomsætning	1	385.873.725	393.626.204
Direkte produktionsomkostninger		(293.157.140)	(238.815.143)
Andre eksterne omkostninger		(72.460.312)	(69.503.437)
BRUTTORESULTAT		20.256.273	85.307.624
Andre driftsomkostninger		(902.090)	(4.699.357)
RESULTAT FØR AFSKRIVNINGER		19.354.183	80.608.267
Af- og nedskrivninger	2	(22.877.007)	(22.787.003)
DRIFTSRESULTAT		(3.522.824)	57.821.264
Finansielle indtægter	3	5.636.672	1.346.141
Finansielle omkostninger	4	(7.499.533)	(6.118.816)
RESULTAT FØR SKAT		(5.385.685)	53.048.589
Skat af årets resultat	5	1.346.422	(13.262.148)
ÅRETS RESULTAT		(4.039.263)	39.786.442
FORSLAG TIL RESULTATDISPONERING:			
Udbytte for regnskabsåret		50.000.000	-
Overført resultat		(54.039.263)	39.786.442
DISPONERET I ALT		(4.039.263)	39.786.442

BALANCE 31. DECEMBER

AKTIVER

i kr.

	Note	2010	2009
Tekniske anlæg og maskiner		106.532.741	124.924.381
Grunde og bygninger		3.716.970	3.818.356
Anlæg under opførelse		15.641.135	4.212.050
Materielle anlægsaktiver	6	125.890.846	132.954.787
ANLÆGSAKTIVER		125.890.846	132.954.787
Varebeholdninger		87.580	87.580
Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser		54.775.399	46.098.965
Tilgodehavender hos tilknyttede selskaber		107.023.448	25.978.863
Andre tilgodehavender	7	2.907.403	-
Tilgodehavender		164.706.250	72.077.828
Indestående i pengeinstitut, cashpool		137.496.871	131.007.335
Likvide beholdninger		137.496.871	131.007.335
OMSÆTNINGSAKTIVER		302.290.701	203.172.743
AKTIVER		428.181.547	336.127.530

BALANCE 31. DECEMBER

PASSIVER

i kr.

	Note	2010	2009
Aktiekapital		5.500.000	5.500.000
Overført resultat		74.633.984	128.673.247
Foreslået udbytte for regnskabsåret		50.000.000	-
EGENKAPITAL		130.133.984	134.173.247
Hensættelser til udskudt skat	8	11.650.186	15.708.915
Andre hensatte forpligtelser	11	11.650.000	4.482.700
HENSATTE FORPLIGTELSER		23.300.186	20.191.615
Langfristet lån fra moderselskab	10	149.671.195	68.706.264
Langfristede periodeafgrænsningsposter		2.946.315	188.772
Langfristede gældsforpligtelser		152.617.510	68.895.036
Kortfristet del af langfristet gæld	10	18.457.919	11.912.766
Leverandører af varer og tjenesteydelser		17.344.633	15.916.370
Gæld til tilknyttede virksomheder	10	82.516.305	63.164.185
Selskabsskat	8	3.488.278	17.234.462
Kortfristede periodeafgrænsningsposter		322.732	14.055
Øvrige kortfristede gældsforpligtelser	9	-	4.625.794
Kortfristede gældsforpligtelser		122.129.867	112.867.632
GÆLDSFORPLIGTELSER		274.747.377	181.762.668
PASSIVER		428.181.547	336.127.530
Eventualforpligtelser mv.	11		
Pantsætninger og sikkerhedsstillelser	12		
Nærtstående parter	13		



EGENKAPITALOPGØRELSE

	Aktiekapital	Overført Resultat	I alt
Egenkapital pr. 01.01.2009	5.500.000	88.886.805	94.386.805
Forslag til årets resultatdisponering	-	39.786.442	39.786.442
Egenkapital pr. 31.12.2009	5.500.000	128.673.247	134.173.247
Egenkapital pr. 01.01.2010	5.500.000	128.673.247	134.173.247
Kapitalforhøjelse			-
Overførsel		-	-
Regulering af sikringsinstrumenter til dagsværdi ultimo			-
Forslag til årets resultatdisponering	-	(54.039.263)	(54.039.263)
Egenkapital pr. 31.12.2010	5.500.000	74.633.984	80.133.984

NOTEOVERSIGT

	Side
1. Nettoomsætning	20
2. Af- og nedskrivninger	20
3. Finansielle indtægter	20
4. Finansielle omkostninger	20
5. Skat af årets resultat	20
6. Materielle anlægsaktiver	21
7. Andre tilgodehavender	21
8. Selskabsskat	22
9. Øvrige kortfristede gældsforpligtelser	22
10. Langfristede gældsforpligtelser	22
11. Eventualposter	23
12. Pantsætninger og sikkerhedsstillelser	23
13. Nærtstående parter	23

NOTER

i kr.

	2010	2009
1. Nettoomsætning		
Gashandel	11.096.007	5.998.478
Varmesalg	233.769.148	195.425.228
Elsalg	139.830.348	191.761.757
Levering af serviceydelser	1.178.222	440.741
	385.873.725	393.626.204
2. Af- og nedskrivninger		
Grunde og bygninger	101.386	101.386
Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	22.775.621	22.685.617
	22.877.007	22.787.003
3. Finansielle indtægter		
Renteindtægter fra tilknyttede virksomheder	5.636.670	1.242.071
Andre renteindtægter	1	104.071
	5.636.672	1.346.141
4. Finansielle omkostninger		
Renteomkostninger til moderselskab	7.497.740	6.117.043
Andre renteomkostninger	1.793	1.774
	7.499.533	6.118.816
5. Skat af årets resultat		
Beregnet skat af årets skattepligtige indkomst	2.712.307	16.458.491
Regulering af udskudt skat	(4.058.729)	(3.196.343)
	(1.346.422)	13.262.148

NOTER

i kr.

6. Materielle anlægsaktiver

	Anlæg under opførelse	Grunde og bygninger	Tekniske anlæg og maskiner	I alt
Kostpris pr. 01.01.2009	44.374	4.485.092	225.890.038	230.419.504
Årets tilgang	17.435.929	-	13.268.253	30.704.182
Årets afgang	(13.268.253)	-	(4.886.818)	(18.155.071)
Kostpris pr. 01.01.2010	4.212.050	4.485.092	234.271.473	242.968.615
Årets tilgang	17.733.330	-	6.304.245	24.037.575
Årets afgang	(6.304.245)	-	(3.687.120)	(9.991.365)
Kostpris pr. 31.12.2010	15.641.135	4.485.092	236.888.598	257.014.825
Ned- og afskrivninger pr. 01.01.2009	-	565.350	88.315.797	88.881.147
Årets afskrivninger	-	101.386	20.855.395	20.956.781
Årets nedskrivninger	-	-	1.830.221	1.830.221
Tilbageførsel af afskrivninger på afh. aktiver	-	-	(1.654.321)	(1.654.321)
Ned- og afskrivninger pr. 01.01.2010	-	666.736	109.347.092	110.013.828
Årets afskrivninger	-	101.386	22.061.075	22.162.461
Årets op- og nedskrivninger	-	-	644.166	644.166
Tilbageførsel af afskrivninger på afh. aktiver	-	-	(1.696.476)	(1.696.476)
Ned- og afskrivninger pr. 31.12.2010	-	768.122	130.355.857	131.123.979
Regnskabsmæssig værdi pr. 01.01.2010	4.212.050	3.818.356	124.924.381	132.954.787
Regnskabsmæssig værdi pr. 31.12.2010	15.641.135	3.716.970	106.532.741	125.890.846

2010

2009

7. Andre tilgodehavender

Tilgodehavende moms	2.907.403	-
	2.907.403	-

NOTER

i kr.

8. Selskabsskat

Beløbet specificeres således:

	Selskabsskat	Udskudt skat	Ifølge resultat- opgørelsen
Saldo pr. 01.01.2010	17.234.462	15.708.915	
Skat af årets resultat	2.712.307	(4.058.729)	(1.346.422)
Overført til mellemregning	(16.458.491)	-	
Saldo pr. 31.12.2010	3.488.278	11.650.186	(1.346.422)

9. Øvrige kortfristede gældsforpligtelser

Skyldig moms

	2010	2009
	-	4.625.794
	-	4.625.794

10. Langfristede gældsforpligtelser

Lån og mellemregning til moderselskabet fordeler sig således:

Forfald inden for 1 år, lån	18.457.919	11.912.766
Forfald inden for 1 år, mellemregning	82.516.305	63.164.185
Kortfristet del	100.974.224	75.076.951
Forfald inden for 2 år	15.557.350	10.404.949
Forfald inden for 3 år	13.429.008	8.980.730
Forfald inden for 4 år	11.275.130	8.644.312
Forfald inden for 5 år	10.497.236	6.863.741
Forfald efter 5 år	98.912.471	33.812.532
Langfristet del	149.671.195	68.706.264
Lån i alt	250.645.419	143.783.215

NOTER

i kr.

11. Eventualposter

Andre hensatte forpligtelser

Der kan opstå en forpligtelse, vedrørende selskabets kraftvarmeværker ved udløb af kontrakter med selskabets kunder, til reetablering af områderne som værkerne er opført på. Forpligtelsen kan bestå i enten at sælge anlægget til nedskrevet varmeprismæssig værdi eller på forlangende at reetablere området som værket har stået på.

Forpligtelsen strækker sig fra 1-15 år, afhængig af kontraktens løbetid. Forpligtelsen udgør maksimalt 23,5 mio. kr. over tid ved modregning af gensalgsværdi for materiel. Det vurderes at den aktuelle forpligtelse udgør 6.650 tkr., som er indregnet under "Andre hensatte forpligtelser". Herudover er indregnet en forpligtelse vedrørende tab på kontrakter på 5.000 tkr.

Øvrige eventualforpligtelser

Som anført i ledelsesberetningen har Energitilsynet indledt en undersøgelse af selskabet. Det er ledelsens opfattelse at undersøgelsen ikke vil få væsentlig indflydelse på resultatet for 2010 eller egenkapitalen pr. 31. december 2010.

12. Pantsætninger og sikkerhedsstillelser

Ingen

13. Nærtstående parter

E.ON Produktion Danmark A/S's nærtstående parter omfatter følgende

E.ON Danmark A/S	Moderselskab	Herlev
E.ON Varme Danmark ApS	Tilknyttet selskab	Herlev
E.ON Sverige AB	Tilknyttet selskab	Malmö, Sverige
-og øvrige moder- og søstervirksomheder i E.ON AG-koncernen.		

Transaktioner med nærtstående parter

Der har ikke i årets løb – bortset fra koncerninterne transaktioner samt normalt ledelsesvederlag – været gennemført transaktioner med bestyrelse, direktion, ledende medarbejdere, tilknyttede virksomheder eller andre nærtstående parter.

Koncerninterne mellemregninger og lån er forrentet på markedsvilkår.

NOTER

i kr.

13. Nærtstående parter, fortsat

Ejerforhold

Følgende aktionærer er noteret i selskabets aktionærfortegnelse som ejende minimum 5% af stemmerne eller af aktiekapitalen:

E.ON Danmark A/S

Nørrelundvej 10

2730 Herlev

Koncernregnskaber

Koncernregnskaber hvori selskabet indgår som en dattervirksomhed:

E.ON Sverige AB, Malmö, Sverige, nærmeste moderselskab som udarbejder koncernregnskab, hvori selskabet indgår som en dattervirksomhed.

E.ON AG, Düsseldorf, Tyskland, selskabets ultimative hovedaktionær der udarbejder koncernregnskab, hvori selskabet indgår som en dattervirksomhed.