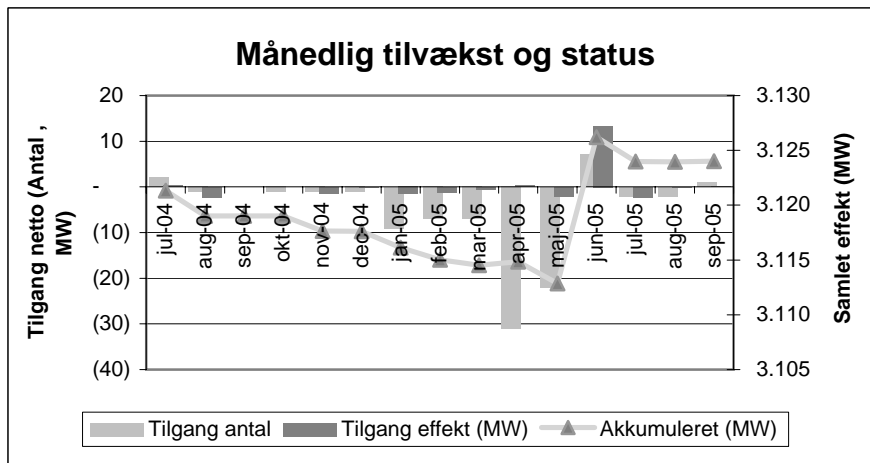


En enkelt "ny" mølle, som blot er en 55 kW mølle der er opgraderet til 75 kW og dermed optræder som ny. Atter er der nedgang i den danske mølleeffekt, idet flere nedtages løbende.

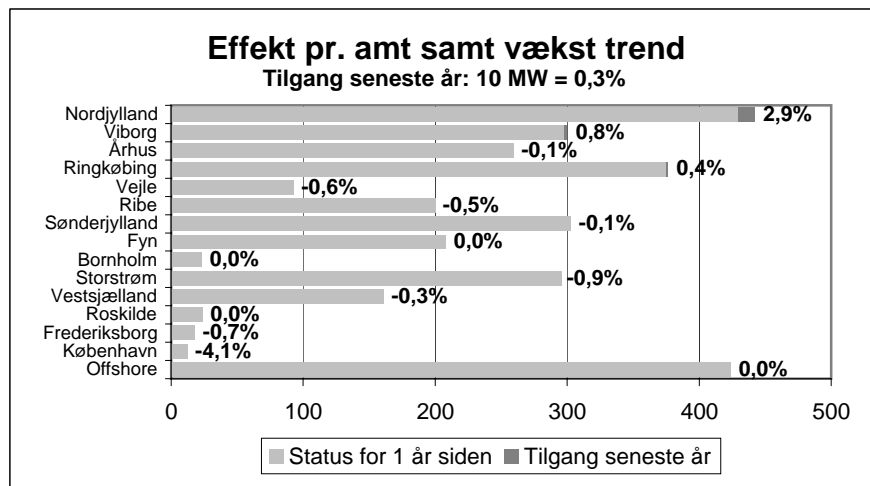
Figur 3 Månedlig udbygning

Figuren viser, hvor mange møller og MW vindkraft der er opstillet netto (dvs. nedtaget effekt fratrukket) de seneste 15 måneder i Danmark. Desuden ses udviklingen i den samlede akkumulerede installerede effekt. Måltallet i energiplan 21 er 1500 MW på land i år 2005 - dette er nået i 2. kvartal 1999. Måltallet for VE totalt er, at 20 % af elforbruget skal dækkes af VE i år 2003.



Figur 4 Status og seneste års udbygning opdelt på amter

Figuren viser dels hvor mange MW vindkraft, der er installeret i de enkelte amter ved udgangen af dette kvartal (samlet søjlelængde), dels hvor stor en andel, der er installeret det seneste år (den højre del af søjlerne), samt hvor meget denne udgjorde i procent af hvad der var installeret for eet år siden (tallet ud for søjlerne).



Brutto opstillet	Anden/ukendt		Enkelt/industri		Fælles/laug		Elværk		TOTAL		
	Antal	Effekt(kW)	Antal	Effekt(kW)	Antal	Effekt(kW)	Antal	Effekt(kW)	Antal	Effekt(kW)	Gns.(kW)
før 90	74	5.936	933	59.776	1.382	151.233	230	42.013	2.619	258.958	99
1990	-	-	81	12.394	203	37.467	106	32.925	390	82.786	212
1991	2	300	83	15.517	242	44.149	46	14.245	373	74.211	199
1992	1	150	31	4.979	130	24.750	52	14.700	214	44.579	208
1993	2	599	33	7.635	80	18.495	29	10.195	144	36.924	256
1994	1	37	48	15.491	49	14.500	38	18.600	136	48.628	358
1995	-	-	78	35.907	28	9.985	85	46.125	191	92.017	482
1996	-	-	334	173.268	29	13.370	41	21.125	404	207.763	514
1997	47	15.825	416	244.977	35	19.550	39	20.600	537	300.952	560
1998	1	750	326	219.685	96	64.590	39	27.450	462	312.475	676
1999	5	2.460	308	231.209	56	40.151	50	38.090	419	311.910	744
2000	5	1.665	445	377.886	149	140.390	85	80.960	684	600.901	879
2001	-	-	52	46.800	83	70.780	13	10.920	148	128.500	868
2002	-	-	300	298.200	-	-	100	198.800	400	497.000	1.243
2003	45	77.071	-	-	-	-	73	169.399	118	246.470	2.089
2004	8	5.946	-	-	-	-	-	-	8	5.946	743
2005	14	17.675	-	-	-	-	-	-	14	17.675	1.263
TOTAL	205	128.414	3.468	1.743.724	2.562	649.410	1.026	746.147	7.261	3.267.695	450
Ophørte	41	1.257	960	79.533	708	30.345	220	25.872	1.929	137.007	71
Netto	164	127.157	2.508	1.664.191	1.854	619.065	806	720.275	5.332	3.130.689	587
Fordeling	3,1%	4,1%	47,0%	53,2%	34,8%	19,8%	15,1%	23,0%	100,0%	100,0%	

Tabel 2 Status og tilgang fordelt på ejerform

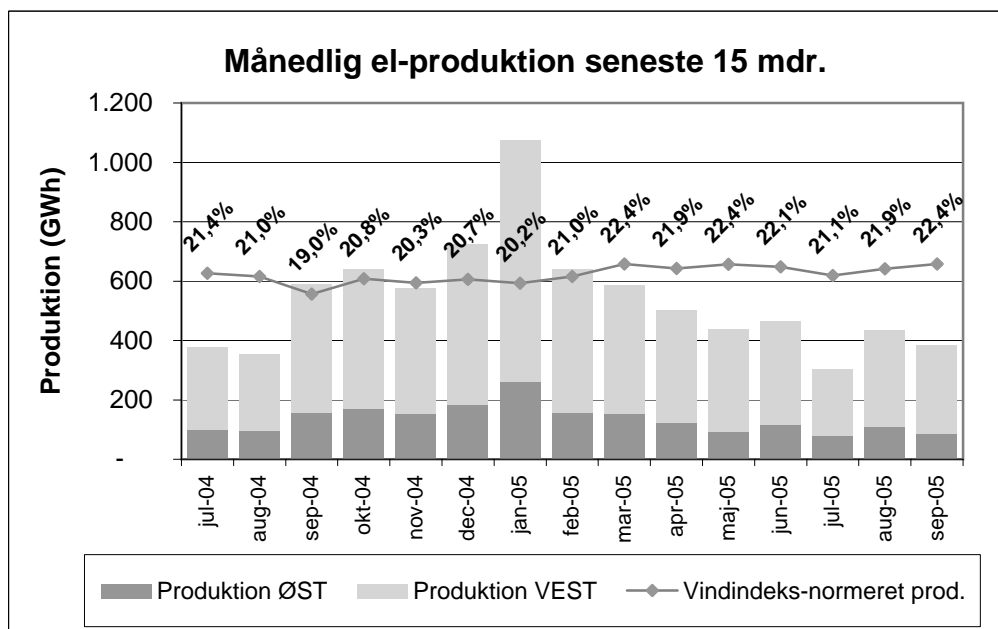
Status i tal, opdelt på ejerform. Nederst ses status før og efter de nedtagne møller er fratrukket. Der er fra 2002 ikke systematisk registrering på ejerform, og ophørte, hvor totalen kendes, er derfor skønnet som andelen af opstillede før 1995.

Tre ringe vindmåneder resulterede i at kun knap 14% af elforbruget blev dækket fra vindkraft. Korrigeret med nuværende vindenergi indeks niveau er forventet dækning ca. 22% - dette er dog reelt nærmere 20% med seneste viden om forventet vindindeksniveau (se side 2). Viborg amt toppede dette kvartal med vinddækning på 26,1% grundet den megen nordvestenvind. Elforbruget var i juli noget højere end året før, mens det de to sidste måneder svarede til forudgående år.

3kvt.2005 Amt	Status ultimo kv.		Tilgang i kv.		Produktion i kvartalet , MWh				Forbrug GWh	Andel af produktion	Faktisk el- dækning
	Antal	MW	Antal	MW	jul	aug	sep	SUM			
Nordjylland	917	442	10	14,0	43.030	49.682	56.023	148.736	769	13,3%	19,3%
Viborg	606	300	1	0,1	32.242	46.461	42.830	121.533	467	10,8%	26,1%
Århus	382	259	-	-	21.502	30.604	29.764	81.870	780	7,3%	10,5%
Ringkøbing	775	376	(1)	(0,0)	32.708	51.812	46.651	131.170	525	11,7%	25,0%
Vejle	173	92	(1)	(0,0)	6.010	9.812	8.127	23.950	592	2,1%	4,0%
Ribe	308	199	-	-	14.421	21.953	18.671	55.045	399	4,9%	13,8%
Sønderjylland	475	302	-	-	25.148	34.361	25.634	85.143	452	7,6%	18,8%
Fyn	365	208	-	-	17.758	26.576	19.835	64.169	714	5,7%	9,0%
Bornholm	48	23	-	-	2.654	3.555	2.912	9.121	121	0,8%	7,6%
Storstrøm	569	293	(1)	(2,2)	26.399	37.674	27.080	91.153	539	8,1%	16,9%
Vestsjælland	354	160	-	-	11.457	16.558	13.325	41.340	688	3,7%	6,0%
Roskilde	60	23	-	-	1.611	2.163	1.865	5.639	321	0,5%	1,8%
Frederiksborg	57	17	(1)	(0,0)	1.344	1.626	1.450	4.420	546	0,4%	0,8%
København	29	12	-	-	868	959	1.111	2.938	1.176	0,3%	0,2%
Offshore	214	423	-	-	67.303	99.321	88.106	254.731	-	22,7%	
SUM	5.332	3.131	7	11,8	304.455	433.117	383.384	1.120.957	8.088	100%	13,9%

Tabel 3. Energitilførsel samt status og netto tilgang af vindmøller

Ovenstående tabel viser, hvorledes den månedlige energiproduktion dette kvartal er fordelt på amter. Kilden er Energistyrelsens Stamdata register samt tilhørende produktionsdata. Amternes elforbrug er skønnet ud fra Energistyrelsens ENERGI-DATA, hvor en række oplysninger for hver enkelt kommune fører frem til det beregnede elforbrug, som efterfølgende skaleres til hele landets elforbrug, pt. knap 35.000 GWh/år inkl.. nettab. Forbruget er opdelt på måneder ud fra Eltra og Eltras faktiske forbrugsopgørelser tilgængelige på Internettet.



Elforbrug i Danmark		
Måned	GWh	% af året før
okt-04	2.977	98,3%
nov-04	3.154	103,3%
dec-04	3.172	99,7%
jan-05	3.309	97,6%
feb-05	3.080	100,8%
mar-05	3.218	101,7%
apr-05	2.820	102,9%
maj-05	2.766	103,5%
jun-05	2.585	96,6%
jul-05	2.543	103,1%
aug-05	2.782	99,9%
sep-05	2.763	100,2%
Sum	35.169	100,5%

Tabel 3a Månedligt elforbrug sammenholdt med samme måned året før.

Figur 5 Energitilførsel og dækning af elforbrug

Her ses udviklingen i energiproduktion, baseret på Elkraft samt Eltras datagrundlag, der er tilgængeligt på Internettet. Den vindindeks normerede produktion er faktisk produktion korrigeret med vindindeks, her gns.. af NE og EMD/DMI vindindeks. Denne giver et løbende billede af hvor stor en del af årsmiddelt elforbruget, der dækkes med vindkraft ved normale vindforhold (tallet på kurven). Variationerne i dette tal skyldes at vindindeks ikke korrigerer "korrekt", når samtlige møller i Danmark korrigeres. Databasen med detaljerede oplysninger om hver enkelt vindmølle er tilgængelig, dels som PC-program, hvor bl.a. alle møllernes koordinater er registreret, dels via Internet (begrænset adgang).

Efter et par år med konstante stigninger af tredledstariffen er der for andet kvartal i træk tale om fald i afregningsprisen.

Elspotprisen har i tredje kvartal fulgt tendensen fra slutningen af andet kvartal med en væsentlig forskel på gennemsnitprisen i Østdanmark og prisen i Vestdanmark. Øst har stort set fulgt prisen på Nordpool, mens Vest har fulgt prisen på European Energy eXchange

[kr/MWh-el]	Vest for Storebælt			Øst for Storebælt		
	Spidslast	Højlast	Lavlast	Spidslast	Højlast	Lavlast
4. kv 04	575	454	210	586	442	210
1. kv 05	588	498	218	598	450	218
2. kv 05	591	468	221	601	453	221
3. kv 05	594	470	218	604	454	218
4. kv 05	593	468	216	603	453	216

Tabel 4. El-salgpriser for decentral kraftvarmeproduktion

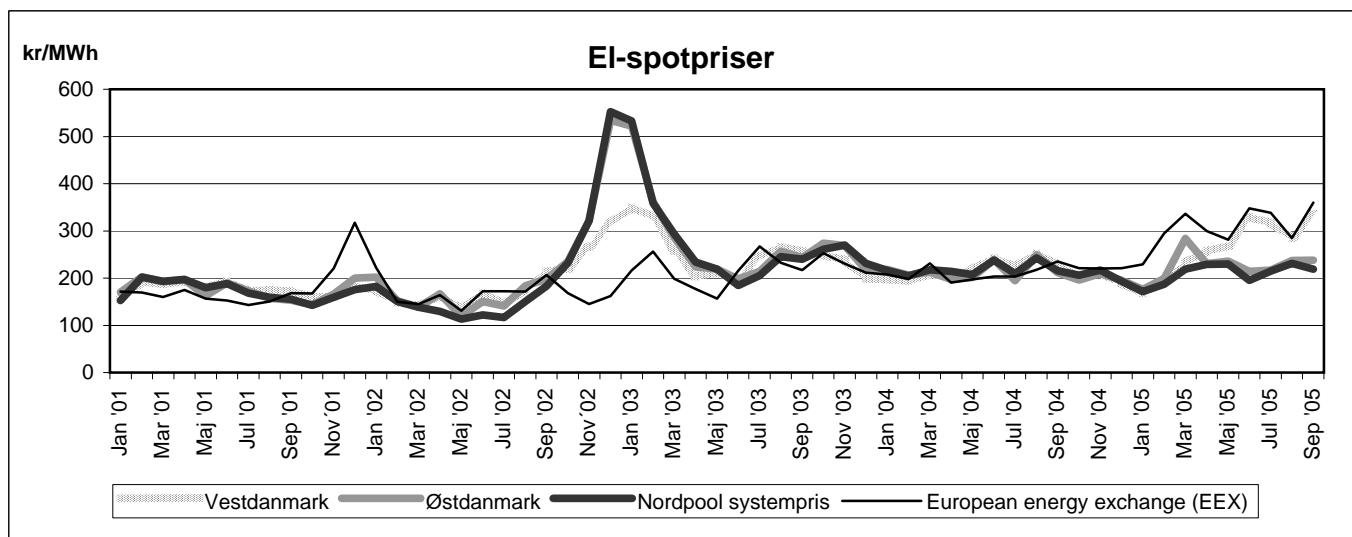
Betaling for el fra de decentrale værker er fastsat som de lang-sigtede marginalomkostninger ved at producere elektricitet på et naturgasfyret combined cycle reference-værk inkl. sparet netudbygning og sparet nettab ved decentral placering (jvf. Bek. 786 af 21.08.2000). De angivne priser er an 10 kV-net.

Kilde: Eltra og Elkraft-system.

[timer]	Vest for Storebælt			Øst for Storebælt		
	Spidslast	Højlast	Lavlast	Spidslast	Højlast	Lavlast
Jul '05	84	231	429	84	231	429
Aug '05	92	253	399	92	253	399
Sep '05	88	242	390	88	242	390
Okt '05	126	189	429	126	189	429
Nov '05	132	198	390	132	198	390
Dec '05	126	189	429	126	189	429

Tabel 5. Antal tariffimer øst og vest for Storebælt

I tabellen er angivet antallet af spids-, høj- og lavlasttimer for begge sider af Bæltet. Forskellen på antal tariffimer imellem de enkelte måneder på det samme sted skyldes bl.a. placeringen af weekender og helligdage i måneden. Antallet af timer er beregnet ved hjælp af EMD's program energyPRO. Kilde: Eltra og Elkraft system.



Elspot		DK-vest	DK-Øst	Nordpool	EEX
Jul '05	kr/MWh	317,1	217,0	215,0	338,2
Aug '05	kr/MWh	285,7	237,1	231,3	284,6
Sep '05	kr/MWh	335,4	238,1	219,1	359,8
Gns.	kr/MWh	312,7	230,7	221,8	327,5

Figur 6 og Tabel 6. Udviklingen i el-spot priser

De viste el-spotpriser er de gennemsnitlige månedspriser i hhv. Vestdanmark (Jylland og Fyn), Østdanmark, NordPool (systemprisen) samt Tyskland (den europæiske el-børs European energy exchange (EEX)). De angivne priser er uvægtede. Kilde: Nordpool og Eltra.

Endnu et kvartal, hvor prisen på olieprodukterne nåede historiske højder. Prisstigningerne skal ses i sammenhæng med de voldsomme orkaner, der raserede den Mexicanske golf i tredje kvartal af 2005. Prisen på fyringsolie er således steget med over 25 % siden årsskiftet

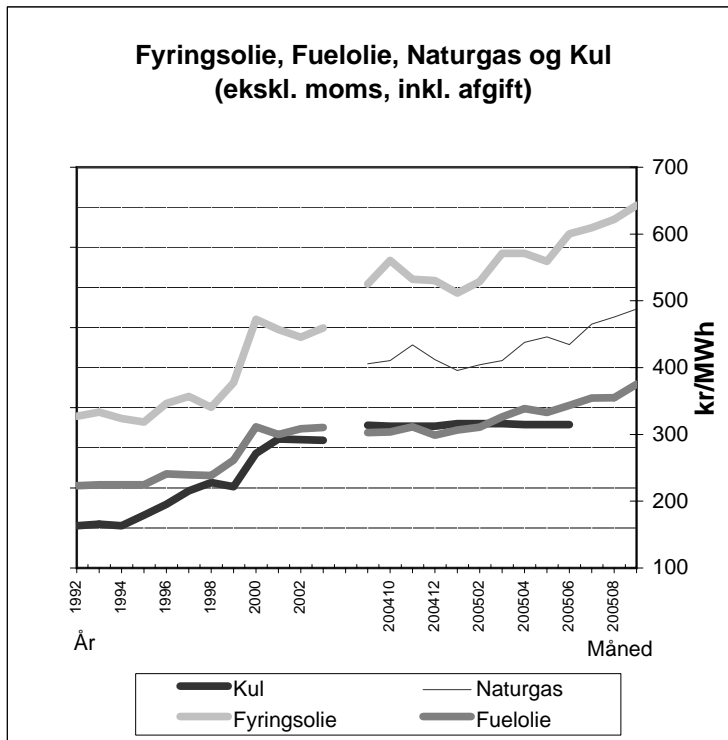
Prisen på biobrændsler viste i andet kvartal af 2004 stigninger, når der ses bort fra biogassen. Prisen på biogassen er meget følsom overfor antallet af indberetninger.

Fyringsolie	Energi pris	Energi afgift	CO ₂ afgift	Pris i alt
Jul '05	3,99	1,86	0,24	6,09
Aug '05	4,12	1,86	0,24	6,22
Sep '05	4,33	1,86	0,24	6,43
Gns. (kr/l)	4,15	1,86	0,24	6,25
Gns. (kr/MWh)	415	186	24	625

Fuelolie	Energi pris	Energi afgift	CO ₂ afgift	Pris i alt
Jul '05	1,43	2,13	0,29	3,86
Aug '05	1,44	2,13	0,29	3,87
Sep '05	1,66	2,13	0,29	4,09
Gns. (kr/l)	1,51	2,13	0,29	3,94
Gns. (kr/MWh)	139	196	27	361

Naturgas	Energi pris	Energi afgift	CO ₂ afgift	Pris i alt
Jul '05	2,21	2,04	0,20	4,45
Aug '05	2,30	2,04	0,20	4,54
Sep '05	2,41	2,04	0,20	4,65
Gns. (kr/m ³ n)	2,31	2,04	0,20	4,55
Gns. (kr/MWh)	212	187	18	417

Kul (2. kv. 2005)	Energi pris	Energi afgift	CO ₂ afgift	Pris i alt
Gns. (kr/t)	398	1449	218	2065
Gns. (kr/MWh)	54	196	29	279



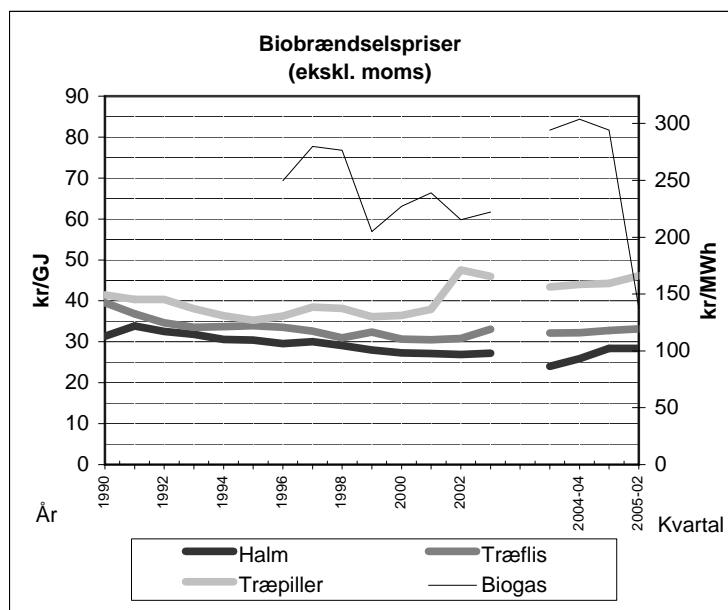
Figur 7 og Tabel 7. Priser for Fuelolie, Fyringsolie og Kul

De viste priser er forbrugerpriser ekskl. moms og inkl. afgift. Naturgasprisen er Dong listepriisen. Kulprisen er baseret på udenrigshandelsstatistikken importprisen og er uden distribution og avance. Kilder: Energistyrelsen, Konkurrencestyrelsen, Statoil og Dong.

Figur 8 og Tabel 8. Biobrændsler

Priserne for biobrændsler stammer fra DFF's kvartalsvise statistik, der bygger på indberetninger fra medlemsværkerne og er således kun dækkende for indkøb i større mængder og dækker derfor ikke privat forbrug. Gennemsnittene er vægtede. Bemærk at biogasprisen er meget følsom overfor, hvilke værker, der har indrapporteret det pågældende kvartal. Priserne er ekskl. moms. Kilde: DFF.

Pr 1. juli 2005	Halm	Træflis	Træpiller	Biogas
Max-pris (kr/GJ)	26,03	36,33	55,67	125,00
Min-pris (kr/GJ)	28,64	24,00	33,61	22,77
Gns. (kr/GJ)	28,39	33,19	46,17	38,26
Gns. (kr/MWh)	102,11	119,37	166,09	137,64



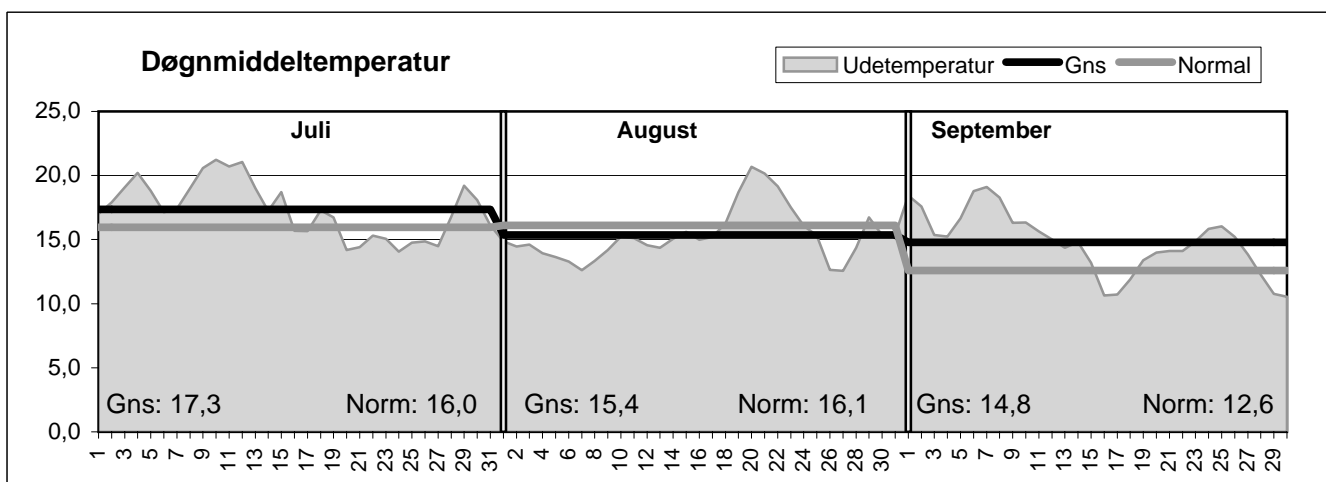
Temperaturerne i tredje kvartal af 2005 var generelt høje. Specielt var september måned varm med en gennemsnitstemperatur på næsten to grader over EMD-normalårets.

Den varme september måned afspejler sig markant i antallet af graddage, som afhængig af den geografiske placering ligger mellem 18 og 36 % under EMD-normalårets.

	EMD's Normalår				Beregnete værdier for kvartal				Afvigelse
	Jul	Aug	Sep	Sum	Jul	Aug	Sep	Sum	Målt-Normal
NORDJYLLAND	62,2	67,9	155,6	285,6	23,3	66,5	102,0	191,8	-32,8%
VESTJYLLAND	69,3	64,2	141,5	275,0	27,5	70,6	85,2	183,3	-33,3%
ØST-MIDTJYLLAND	59,4	61,3	146,7	267,4	28,9	72,9	87,8	189,6	-29,1%
SØNDERJYLLAND	42,9	43,0	116,2	202,1	30,1	72,9	62,1	165,1	-18,3%
FYN	50,3	52,9	134,8	237,9	28,9	65,3	69,8	164,0	-31,1%
SJÆLLAND	42,3	43,6	130,7	216,5	22,9	55,4	66,2	144,5	-33,3%
BORNHOLM	41,3	35,7	108,4	185,4	18,3	41,2	58,8	118,3	-36,2%
HELE LANDET	52,5	52,7	133,4	238,6	25,7	63,5	76,0	165,2	-30,7%

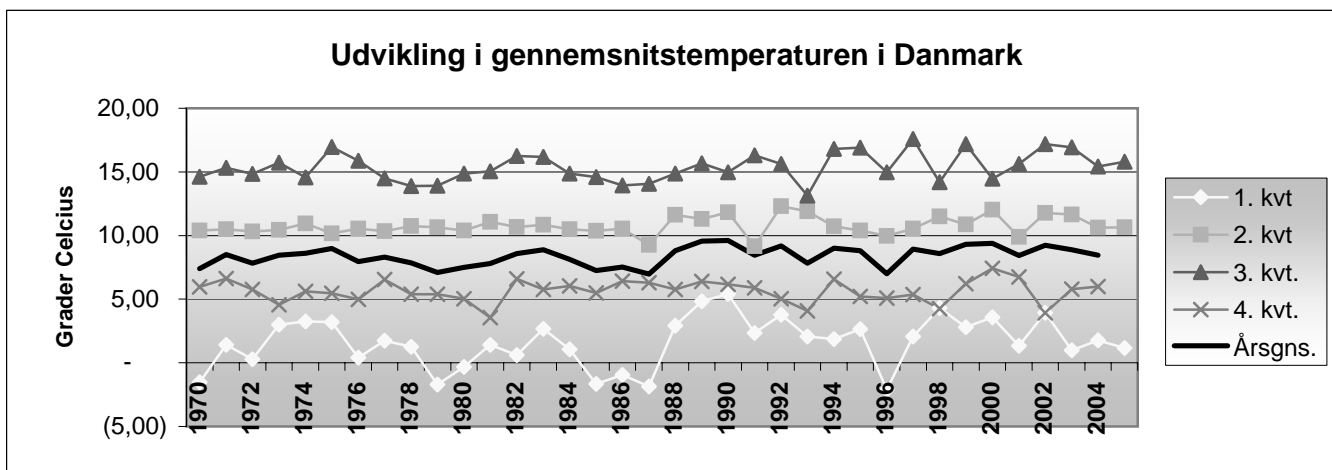
Tabel 9. Graddøgn

Her ses skyggegraddøgn opgjort for hver landsdel samt kvartalets afvigelse fra EMD's normalår 1987-1998. Skyggegraddøgn beregnes som 17 Gr. Celcius - døgnmiddeltemperatur og udtrykker det relative behov for rumopvarmning. Data er baseret på modificerede NCAR data, se tekst under figur 9. Graddøgn bagud kan hentes på www.emd.dk under EMD ONLINE.



Figur 9. Døgnmiddeltemperatur

Figuren viser udsvingene i kvartalets døgnmiddeltemperatur. Data er baseret på modellerede data fra NCAR (fra National Center of Atmospheric Research, Boulder USA i samarbejde med National Center for Environmental Prediction NCEP, USA). Disse data bygger på et stort antal målinger over hele kloden, som danner grundlaget for en simulering af alle vejrsystemer world wide og producerer detaljerede vejrdata for hele kloden. EMD har verificeret data og udviklet korrektioner gennem sammenlignende analyser med DMI målinger 1990-2003. De vandrette streger viser temperaturen midlet over måneden, hhv. Gns og Normal, hvor Normal stammer fra EMD's normalår 1987-1998, der er baseret på lokale DMI målinger.



Figur 10. Temperaturudviklingen på langt sigt

Figuren viser kvartals og års gennemsnitstemperatur siden 1970. Data er baseret på NCAR data (se tekst figur 9) for Længdegrad 10, Bredegrad 55 (sydvestfyn) og kalibreret, så de passer med lokale målinger fra 1990-2003.