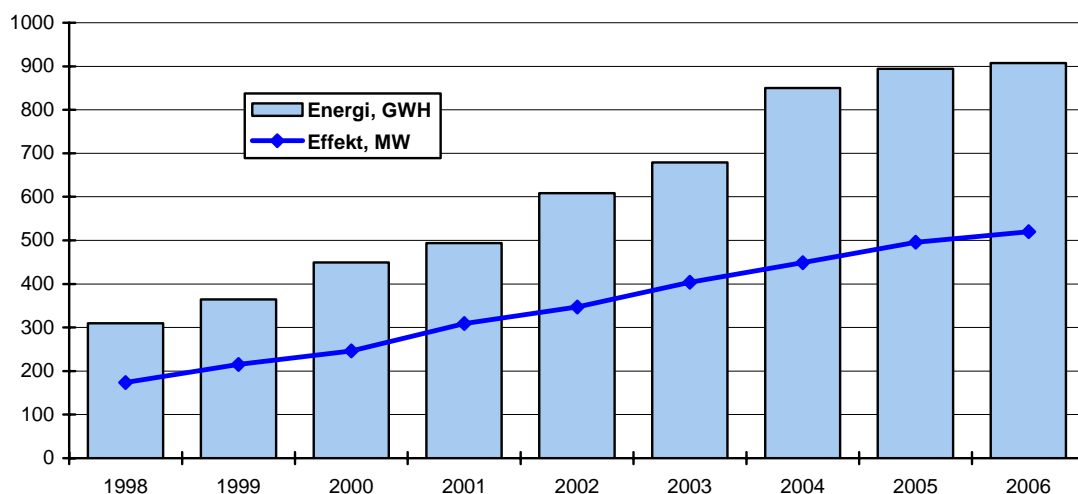


Driftuppföljning av

Vindkraftverk

Årsrapport 2006



ELFORSK

Elforsk rapport 07:14

Ett Vindforskprojekt

För sammanställningen ansvarar
Nils-Eric Carlstedt
Vattenfall Power Consultant AB, Vindstatistik
Box 527, 162 16 Stockholm
Telefon: 08-739 6000 Fax: 08-739 6298
E-post: nilseric.carlstedt@vattenfall.com

Innehållsförteckning

Sammanfattning	2
Bakgrund och målsättning	3
Månadsrapportering	3
Deltagande verk	4
Vindens energiinnehåll	19
Verkens produktion	19
Definitioner och förklaringar till beräknade värden	20
Installerad effekt och elproduktion	21
Installerad effekt samt årlig elproduktion, standardverk	22
Installerad effekt i tidsordning	22
Jämförelsetal	23
Produktionens fördelning över året	23
Förhållandet generatoreffekt / rotordiameter	24
Typ av vindkraftverk	25
Elproduktion och antal verk fördelade på län	27
Produktionskapacitet	28
Elenergi per installerad effektenhet	28
Elenergi per svept ytenhet	29
Verkens kapacitetsfaktor	29
Jämförelse mellan beräknad och verklig produktion	30
Driftstörningar i standardverken	31
Tillgänglighet beroende av ålder	32
Driftresultat under 2006, alla verk	32

Bilaga

1. Karta

Sammanfattning

Den totala rapporterade vindkraftproduktionen i Sverige under 2006 var 908 GWh, en ökning med ca 5 % trots ett relativt vindfattigt år i jämförelse med 2005.

Antalet vindkraftverk som är registrerade som idrifttagna var vid årsskiftet 2006/2007 784 stycken. 17 nya verk har under året tagits i drift och inget är rapporterat nedlagt. Sju verk blev retroaktivt inregistrerade men togs i drift redan under 2005. Tre verk har uppgraderats från 1500 kW till 2000 kW. Enligt andra källor har ytterligare 26 vindkraftverk etablerats. Av inregistrerade verk har 746 lämnat produktionssiffror.

Antalet utfärdade elcertifikat var under motsvarande tid 987 463 dvs en motsvarande produktion på ca 987 GWh. Denna produktion bör således vara en mera sanningsenlig uppgift på svensk vindkraftproduktion under 2006. Anledningen till saknad produktion är att inregistreringen av nya verk till vindkraftstatistiken inte fungerar tillfredställande sedan investeringsbidraget, som var villkorat till uppgiftslämnande av produktion, ersattes av elcertifikatssystemet.

Den registrerade installerade effekten uppgick vid årsskiftet till 520 MW, en ökning under året med ca 4 %.

2006 var ett från vindsynpunkt vindfattigt år och det relativa vindenergiinnehållet uppgick, baserat på verkens produktionsresultat, till 90 % av vindkraftstatistikens ”normalår”.

Från 1991 och fem år framåt fanns ett statligt introduktionsstöd för vindkraft. Introduktionsstödet var till en början 25%, men för att öka utbyggnadstakten höjdes detta efter två år till 35%. Den 1 juli 1997 startades ett nytt femårigt investeringsstödsprogram på totalt 300 miljoner kronor. Från programmet har investeringsstöd med 15% utgått, men från och med 2002 sänktes detta till 10 % för att efter den 1 maj 2003 upphöra helt för att i stället ersättas med elcertifikatssystemet. Under en övergångstid kommer dock miljöbonusen att finnas kvar men successivt trappas ned. Även investeringbidraget har under en övergångstid utbetalats.

Miljöbonusen utbetalades under 2006 med ett värde motsvarande 6,5 öre/kWh för landbaserade och 15 öre/kWh för havsbaserade anläggningar, totalt 60-70 Mkr. Elcertifikatets genomsnittspris för året var enligt Svenska Kraftnät 191 kr/MWh och om alla certifikaten omsattes erhöll vindkraftägarna ca 190 Mkr för dessa.

Rapporterad tillgänglighet är hög och genomsnittet under 2006 för rapporterade standardverk var 99,0 %.

Medeleffekten för de verk som togs i drift under 2006 var 1262 kW.

Två demoanläggningar finns med i statistiken, en från Kvaerner och en från Nordic Windpower. Detta bör vara i åtanke om man jämför driftresultat för dessa verk. Två verk ytterligare har fått demonstrationsstöd men betraktas ändå som kommersiella.

Vissa uppgifter i denna rapport om föregående års värden kan skilja sig något från värdena i föregående årsrapporter. Detta beror bl.a. på att driftresultat från föregående år ibland har kommit in för sent för att komma med i respektive årsrapport.

Bakgrund och målsättning

Vindkraftutbyggnaden inriktas nu mycket mot havsförlagda större vindkraftparker och allt större maskiner dels beroende på bättre vindförhållanden och förväntade skalfördelar dels för att det finns ett motstånd mot vindkraftparker i kustnära zoner samt i fjällområden. Storleken på de vindkraftverk som uppförs på land är numera oftast över 1000 kW och navhöjden blir allt större. De havsbaserade tenderar dock att bli minst dubbelt så stora i effekt.

Planeringsmål för vindkraft utgör 10 TWh vindkraft till 2015. Utbyggnadsmål finns inte direkt för vindkraften men mål för ny förnybar elproduktion skall nås via elcertifikatsystemet för vilka kvoter satts för att nå 17 TWh till 2016. Energimyndigheten bedömer i rapporten ER 2007:2 ”Långsiktsprogno 2006” att vindkraften med nuvarande styrmedel kommer att svara för knappt 7 TWh.

Det första systemet för uppföljning och rapportering av drifterfarenheter för vindkraftanläggningar i Sverige större än 50 kW utvecklades 1988. Kontinuerliga månads- och årsrapporter föreligger från och med 1989.

Förhoppningen är att denna uppföljning skall upplevas som värdefull för alla som bidrar med underlaget och vara ett forum för erfarenhetsutbyte. Målsättningen är också att denna samlade erfarenhet skall leda till bättre och effektivare elkraftproduktion, både från teknisk som ekonomisk synpunkt, i framtiden.

Från 1994 svarar Elforsk och Statens Energimyndighet tillsammans för driftuppföljningen. Det praktiska arbetet har under de senaste åren utförts av Vattenfall via dess konsultbolag Vattenfall Power Consultant AB (SwedPower AB).

Månadsrapporterna och årsrapporterna finns tillgängliga på Elforsks hemsida på adressen <http://www.vindenergi.org/driftuppfolj.htm>. Projektet har även byggt upp en egen hemsida www.vindstat.nu där samtliga automatiskt avlästa anläggningar finns registrerade och kontinuerligt följs upp.

Detta projekt ingår numera i programmet Vindforsk som finansieras av Energimyndigheten och branschföretag.

Månadsrapportering

Vindkraftägare som tidigare beviljats statligt investeringsstöd från Energimyndigheten har också skyldighet att i fem år rapportera in drifterfarenheter till den månatliga driftstatistiken. Sedan 1 maj 2003 har detta stöd till vindkraft ersatts med elcertifikatsystemet och den direkta rapporteringsskyldigheten för nya verk har därmed upphört. Dock kvarstår rapporterings-skyldigheten av månatlig produktion till statens myndigheter enligt statistiklagen. Branschens egenintresse att följa vindkraftutvecklingen är dock starkt, vilket innebär att rapporteringsgraden från inregistrerade verk effektmässigt ligger på ca 98 %. I år har dock ett flertal nya vindkraftverk inte anmälts till statistiken. Det är i dagsläget osäkert vilken orsaken är men kan eventuellt ha att göra med det parallella elcertifikatsystemet där missförstånd kan uppstå för

ägaren huruvida verket är registrerat eller inte. En viss eftersläpning i registreringen av nya verk finns också som en anledning.

Insamlingen går till så att respektive anläggningsägare utser en rapportör för sitt/sina aggregat och denne skickar i sin tur in de avlästa uppgifterna vid varje månadsskifte. Under de senaste åren har automatisk avläsning införts och vid årsskiftet 2005/2006 var 86 % (90 %-effektjämsigt) av samtliga inregistrerade verk anslutna och för dessa verk inrapporteras endast eventuell hindertid.

De automatiskt avlästa anläggningarna kan dagligen följas upp på www.vindstat.nu.

Övriga rapporter skickas med fax eller e-post och några enstaka med brev. Normalt skickas sedan månadsrapporten ut omkring den 11 i efterföljande månad. För de automatiskt avlästa anläggningarna finns redan dagen efter månadsskiftet en sammanställning utlagd på www.vindstat.nu.

Huvuddelen av deltagarna lämnar varje månad fullständiga rapporter med elproduktion, generatortid och hindertid. Från och med 2005 har incidentrapporten utgått, i vilken rapportervärda tekniska fel beskrevs i detalj. Anledningen var att rapporteringen var ofullständig och möjliggjorde inte en statistisk bearbetning.

Årets statistik omfattar 784 verk varav 2 utvecklingsverk. Av dessa har 746 inkommit med produktionsuppgifter. Uppgifter saknas således för 38 verk. Angiven årsproduktion är således exklusive dessa verk.

Deltagande verk

Verken numreras i statistiken för att ge en entydig och enkel beteckning på varje individuellt verk och underlätta hanteringen av inrapporterade uppgifter. Numreringen följer principen att nya lokaliseringar får löpande nummer i den ordning de inrapporteras. Detta innebär att numren inte visar exakt i vilken ordning de tagits i drift. Drifftagningsdatum redovisas i månadsstatistiken. Tidigare gavs aggregaten, som sattes upp av samma ägare på samma plats, samma nummer med tilläggsbeteckningen a, b, c Dessa b, c, d och så vidare har numera fått egna nummer inom 500-serien. Utvecklingsverk börjar sin serie på nr 990.

Drifftagningsdatum varierar från det äldsta, nr 1 Tågarp i Falkenberg, Vestas 55 kW, som togs i drift 10 augusti 1983 fram till 2006 års senaste, nr 853 Lyckevind i Istrum utanför Skara, Vestas, 850 kW, som togs i drift 30 november 2006.

Verken uppvisar många olika ägarformer. Det finns privatägda verk och verk som ägs av företag med helt annan huvudverksamhet än kraftproduktion/distribution. Andelsägande av vindkraftverk tillämpas liksom ägarformer med kooperativ ekonomisk förening eller aktieföretag förekommer också. Kommunala energiverk och energiföretag äger flera verk. De traditionella kraftföretagen dominerar dock när det gäller byggande av större vindkraftföretag, antingen landbaserade eller havsbaserade, men det dyker också upp nya aktörer, även internationella, inom detta område. I följande sammanställning redovisas ägarrepresentant, lokalisering och huvuddata för de verk som ingår i uppföljningen. De är sorterade efter ökande storlek.

Kartplaceringen som anges refererar till kartan längst bak i rapporten.
D/H står för rotordiameter och höjd.

I förteckningen anges ägarform med en bokstav, i nedanstående tabell ges antalet per kategori och förklaring:

Bokstav	Antal	%	Effekt (MW)	%	Ägarform
P	173	22,1	99,3	19,1	Privatperson, Eget företag
S	99	12,5	51,7	10,0	Samfällighetsförening, Andelsförening, Ekonomisk förening
A	305	38,7	234,7	45,1	Aktiebolag som bildats för vindkraftägande
F	63	8,0	31,6	6,1	Företag med annan huvudverksamhet än energi
E	105	13,4	74,5	14,3	Energiverk, Kraftföretag, Distributionsföretag
O	6	0,8	3,9	0,7	Okänd
R	18	2,3	10,1	2,0	Endast rapportör angiven
-	15	1,9	12,4	2,5	Ingen uppgift

Det är framför allt ägande i ekonomiska föreningar och aktiebolag för vindkraftägande som ökat sina andelar.

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ågarform Ågarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
55 – 11	Vestas	2	Hebbe, Näs	F Jan Orrvik, Gotlands Vindkraftservice	I5f	15/23	16-mar-84
55 – 11	Vestas	1	Tågarp, Falkenberg	P Roland Bengtsson	C5d	15/23	10-aug-83
55	New Wind	14	Norrvinge, Lärbro	P Denis Karlsson	J7b	17/23	10-dec-87
95 – 20	Tellus	37	Södra Bäckebo, Södra Bäckebo	P Alvar Petersson	G5c	19/41	25-feb-92
99	Vestas	21	Ernas Mölla, Veinge	P Mathilda Clausén	C4e	20/24	01-jan-91
99	Vestas	4	Erikstorp, Skaraborg	P Lennart Blomgren, Ledsjövind AB	D8h	20/25	16-feb-89
99	WindWorld	58	Oaxen, Mörkö	E Ulf Viktorsson, Telge Nät AB	I9g	21/24	05-nov-90
99	Wincon	19	Snösbäck, Falköping	P Eugen Lund-Petersen	D8b	20/24	01-okt-90
100	Vestas	48	Henån, Henån	P Kurt Göransson	B8a	20/24	25-jun-92
100	Vestas	501	Seglberga I, Laholm	E Bernt Persson, Södra Hallands Kraftförening	C4e	20/24	27-sep-88
150	WindWorld	536	Gans, Näs	S Eivind Söderlund, Gans samfällighetsför.	I5i	27/31	05-jun-92
150	WindWorld	132	Hälle Ranch, Stenungsund	P Jan E Mattsson	-	27/40	04-apr-95
150	WindWorld	76	Velanda gård, Trollhättan	P Magnus Carlsson, Velanda gård AB	C8a	27/41	19-aug-93
150	WindWorld	75	Råborg, Gislöv	P Bo Arne Olsson, Råborg gård	C1i	27/32	22-apr-93
150	WindWorld	73	Arendala, Lund	S Jonas Ising, Samf.föreningen Arendala Vindmölla	C2f	27/40	22-maj-93
150	WindWorld	532	Signalen 1, Näs	P Lars Nobell	I5i	27/31	12-jan-92
150	WindWorld	537	Gans, Näs	S Eivind Söderlund, Gans samfällighetsför.	I5i	27/31	05-jun-92
150	WindWorld	530	Österudd Christin, Näs	R Tage Glansholm	I5f	27/31	08-nov-91
150	WindWorld	87	Siglaivs 3, Näs	F Jan Orrvik, Gotlands Vindkraftservice	I5i	27/31	02-jun-93
150	WindWorld	529	Österudd Gunnel, Näs	R Tage Glansholm	I5f	27/31	08-nov-91
150	WindWorld	207	Vallberga Gård I, Vallberga	F Frank Andréasson, Andreasson´s Trävaror	-	27/31	15-jun-95
150	WindWorld	67	Tägneby, Hästholmen	S Christer Orrenius, Hästholmen Vind	E8b	27/31	22-jan-93
150	WindWorld	107	Stureholms gård, Ödåkra	F Lars Brunnström, Stureholms Jordbruks AB	C3d	27/41	01-aug-94
150	WindWorld	61	Linvikens Alma, Näs	S Per-Rune Lindby, Fohle Wind	I5i	27/31	26-aug-92
150	WindWorld	531	Österudd Maja, Näs	R Tage Glansholm	I5f	27/31	25-jan-92
150	WindWorld	92	Mellby, Mellby	P Bertil Bengtsson	C4e	27/41	10-okt-93
150	WindWorld	549	JMR Vindfarm Cindy, Näs	A Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	I5f	27/31	05-nov-93
150	WindWorld	548	JMR Vindfarm Linnéa, Näs	A Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	I5f	27/31	05-nov-93
150	WindWorld	547	JMR Vindfarm Amanda, Näs	A Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	I5f	27/31	05-nov-93
150	WindWorld	99	Tjauls, Lummelunda	P Fredrik Munthe	J7a	27/41	01-mar-94
150	WindWorld	98	Grälle, Kärragård	P Björn Hanssen, Björn Hanssen o Co	C4e	27/41	26-jan-94
150	WindWorld	85	Widdegrens Gård, Näs	F Dan Widegren, Widdegrens Gård AB	I5f	27/31	02-jun-93
150	WindWorld	220	Haugraini, Näs	A Benneth Schill	I5i	27/31	11-okt-96
150	WindWorld	538	Närvind Johan, När	S Anders Lindström, Närvind Samf.förening	J5h	27/31	28-okt-92
150	WindWorld	540	Närvind Långman, När	S Anders Lindström, Närvind Samf.förening	J5h	27/31	12-jul-93
150	WindWorld	539	Närvind Liven, När	S Anders Lindström, Närvind Samf.förening	J5h	27/31	28-okt-92
150	WindWorld	89	Skorteby, Lillebror, Skorteby	P Peter Falk, Hagalund Rystad	F8e	27/40	15-maj-93
150	WindWorld	60	Linvikens Alma, Näs	P Lars Ansén	I5i	27/31	20-aug-92
150	WindWorld	86	Siglaivs 2, Näs	S Lars Åke Johansson, Siglaivs samfällighetsförening	I5f	27/31	02-jun-93
150	WindWorld	84	Österudd Maria, Näs	A Anders Nilsson, Håbo Vindkraft AB	I5f	27/31	10-nov-93
150	WindWorld	95	Vindlekan 1, Mellerud	S Lennart Johansson, Järn Rud	C9a	27/40	17-nov-93
150	WindWorld	144	Nygården 4:1, Nygården	R Karl & Erik Larsson HB	-	27/41	27-sep-95
150	WindWorld	533	Signalen 2, Näs	A c/o Göran Bylund, Ownpower Gotland AB	I5i	27/31	12-feb-92
150	WindWorld	38	Hede Gård, Mellerud	P Wallins Lantbruk AB	C9a	28/40	07-dec-91
150	WindWorld	40	Kyrkebo, Lundsbrunn	P Gunnar Andersson	D8g	27/40	19-mar-92
150	WindWorld	41	Maria, Bottilerud	P Hans-Wiggo A. Söltoft, HWA Söltoft	C2i	27/41	01-apr-92
150	WindWorld	42	Gusten, Näs	F Sten Åhlberg, Åhlbergs i Alva AB	I5i	27/30	18-feb-92
150	WindWorld	23	Ryftes, Fole	A Yngve Andersson, Ryftes Energi & Förvaltning AB	J6g	28/40	05-jun-90
150	WindWorld	44	Gudingens, Näs	P Magnus Ahlsten	I5i	27/31	11-jan-92
150	WindWorld	62	Linvikens Eskelund, Näs	P Lars Nobell	I5i	27/31	26-aug-92
150	WindWorld	47	Skottorp, Skottorp	F Lennart Ovesson, Skottorp Säteri AB	C4b	27/41	02-jul-92
150	WindWorld	145	Bonnarp 1:1, Bonnarp	F Bertil Månsson, Cajber AB	C4e	27/40	18-okt-95
150	WindWorld	20	Elvina, Linköping	E Anders Dahlquist, Tekniska verken Produktion	F8f	28/30	13-okt-90
150	WindWorld	176	JMR Vindfarm Ellenor, Näs	A Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	I5i	27/31	01-jan-95
150	WindWorld	17	Sladdkvenni, Näs	S Ingvar Britse, Gotlandsvind	I5i	28/31	08-jun-90
150	WindWorld	55	Stafva, Barlingbo	P Patrik von Corswant, Stafva AB	J6g	27/40	03-sep-92
150	WindWorld	16	Tjautet, Näs	S Ingvar Britse, Gotlandsvind	I5i	28/31	03-feb-90
150	WindWorld	15	Snaigsto, Näs	S Ingvar Britse, Gotlandsvind	I5i	28/31	02-feb-90
150 – 30	Bonus	400	Brattefors, Brattefors gård	F Karl Knutsson, Kinne-Kulle Ring AB	-	15/30	01-sep-99
150	WindWorld	143	Rödjans Gård, Bolstad	P Gunnar o Ingvar Carlsson, Rödjans Lantbruk	C9a	27/41	25-aug-95
180	Danwin	508	Alsвик G13, Hablingbo	E Anders Andersson, Vattenfall AB	I5i	23/30	08-dec-88
180	Danwin	509	Alsвик G14, Hablingbo	E Anders Andersson, Vattenfall AB	I5i	23/30	08-dec-88
200 – 30	Vestas	511	Kläffsön HM2, Hemsö	S Lars-Erik Viklund, Hemsö Motvind KB	I18b	25/29	01-dec-89
200	Danwin	11	Örby, Örby	R Ulrik Snygg, Öresundskraft Produktion AB	C3a	23/30	31-aug-88

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
200 – 30	Vestas	510	Kläffsön HM1, Hemsö	S Lars-Erik Viklund, Hemsö Motvind KB	I18b	25/29	01-dec-89
220	WindWorld	18	Svante, Nogersund	A Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	E3c	25/31	25-sep-90
225 – 50	Vestas	257	Hällemöllan 2, Rönnäng	F Rune Halldén, AB Hällebäcks Gård	-	29/32	11-nov-97
225 – 50	Vestas	250	Ingel 3, Östra Ingelstad	P Lars Nilsson	D2c	29/32	17-okt-97
225 – 50	Vestas	178	Zepyrus af Hov, Älmestad	S Lennart Standoft, Ulricehamnvind Ek. för	D7d	29/31	21-feb-96
225 – 50	Vestas	372	Luttraverket, Liden Luttra	P Håkan Arnesson, Lantbruk	-	29/31	17-dec-98
225 – 50	Vestas	241	Månsunen, Gislöv	F Tija Torekull, Mr Trend Unlimited Incorporation AB	E2a	29/32	17-feb-97
225 – 50	Vestas	197	Önnevind, Önnestad	A Göran Skoglösa, Önnestad Vind Ekonomisk Förening	D3f	29/31	11-maj-96
225 – 50	Vestas	200	Lunden, Gårdhem	S Åke Andersson, Lunden Ekonomisk Förening	B8c	29/30	01-jul-96
225 – 50	Vestas	177	Frideborg, Furåsa Norrgård	F Staffan Rockler	E8f	29/31	19-jan-96
225 – 50	Vestas	141	Elmer II, Mosås	S Fredrik Millertson, Örebrovind Kooperativ Ek.förening	-	29/31	12-sep-95
225 – 50	Vestas	148	Önaholms Gård 5, Tveta	P Rolf & Berit Larsson	C10b	29/34	08-nov-95
225 – 50	Vestas	234	Gullvivan, Grönhögen	A Nils-Johan Sahlström, Ölanda Säteri	G3i	29/32	07-nov-96
225 – 50	Vestas	233	Linnea, Grönhögen	A Ingegärd Lang, Ölands Vind AB	G3i	29/32	08-nov-96
225 – 50	Vestas	134	Öllevind, Öllöv	S Lars Silver, Öllevind ek. Förening	C4a	27/31	01-jun-95
225 – 50	Vestas	214	Krågevind, Önnestad	R Göran Skoglösa, Kråge Vind AB	D3f	29/31	19-sep-96
225 – 50	Vestas	136	Nuntorpskolan, Brålanda	F Landstinget i Älvsborg, Älvsborgsfastigheter	B8i	29/31	24-aug-95
225 – 50	Vestas	138	Landskronavind, Landskrona	A Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	C2g	29/31	15-aug-95
225 – 50	Vestas	215	Kälvene, Kälvene	S Arne och Sven Skoog	D7h	29/31	28-aug-96
225 – 50	Vestas	142	Stella af Rönnäng, Rönnäng	F Sven Lindqvist, Kordaplast AB	A7f	29/31	18-sep-95
225 – 50	Vestas	235	Kristinelund 5, Ventlinge	A Bengt Simmingsköld, Eolus Vind AB	G3i	27/31	06-nov-96
225 – 50	Vestas	526	Bäckagård V, Tvååker	S Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B5f	27/30	16-okt-91
225 – 50	Vestas	272	Agrivind, Grötlingbo	A Lennart Blomgren, Agri-Vind AB	J5g	29/30	10-jan-98
225 – 50	Vestas	502	Seglabergera II, Laholm	E Bernt Persson, Södra Hallands Kraftförening	C4e	27/30	18-jan-91
225 – 50	Vestas	503	Seglabergera III, Laholm	E Bernt Persson, Södra Hallands Kraftförening	C4e	27/30	09-mar-92
225 – 50	Vestas	515	Lövstaviken 6, Falkenberg	E Tomas Bengtsson, Falkenberg Energi Nät AB	B5c	27/30	25-maj-92
225 – 50	Vestas	516	Lövstaviken 7, Falkenberg	E Tomas Bengtsson, Falkenberg Energi Nät AB	B5c	27/30	25-maj-92
225 – 50	Vestas	517	Värpinge Anna, Lund	E Mats Olsson, Lunds Energi AB	C2e	27/30	01-feb-90
225 – 50	Vestas	518	Värpinge Bella, Lund	E Mats Olsson, Lunds Energi AB	C2e	27/30	01-feb-90
225 – 50	Vestas	520	Galtås Syd, Glommen	A K/S Vindkraft Sverige	B5f	27/30	12-jul-91
225 – 50	Vestas	521	Galtås Nord, Glommen	A K/S Vindkraft Sverige	B5f	27/30	12-jul-91
225 – 50	Vestas	522	Bäckagård I, Tvååker	S Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B5f	27/30	16-okt-91
225 – 50	Vestas	523	Bäckagård II, Tvååker	S Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B5f	27/30	16-okt-91
225 – 50	Vestas	535	Timars Karin, Smedjeholm	P Timar Gustavsson, Vindkraft i Falkenberg AB	B5c	27/30	18-jun-92
225 – 50	Vestas	525	Bäckagård IV, Tvååker	S Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B5f	27/30	16-okt-91
225 – 50	Vestas	576	Hovby 2, Hovby	E Anders Andersson, Vattenfall AB	D3c	29/31	03-sep-96
225 – 50	Vestas	527	Bäckagård VI, Tvååker	S Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B5f	27/30	16-okt-91
225 – 50	Vestas	528	Bäckagård VII, Tvååker	S Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B5f	27/30	16-okt-91
225 – 50	Vestas	196	Arendals Vind, Arendal	P Bengt Olsson	A8e	29/31	20-jun-96
225 – 50	Vestas	534	Timars Kikki, Smedjeholm	P Timar Gustavsson, Vindkraft i Falkenberg AB	B5c	27/30	18-jun-92
225 – 50	Vestas	541	Slitevind I, Näs	A Per-Anders Croon, Slitevind AB	I5f	27/30	20-jan-93
225 – 50	Vestas	544	Hjärtholmen Set, Göteborg	S Raimo Lindström, Göteborgsvind	B7a	27/31	05-jan-93
225 – 50	Vestas	545	Hjärtholmen Abel, Göteborg	S Raimo Lindström, Göteborgsvind	B7a	27/31	05-jan-93
225 – 50	Vestas	546	Hjärtholmen Axel, Göteborg	S Raimo Lindström, Göteborgsvind	B7a	27/31	16-jun-93
225 – 50	Vestas	569	Ingel 1, Östra Ingelstad	P Lars Nilsson	D2c	29/31	20-mar-96
225 – 50	Vestas	570	Ingel 2, Östra Ingelstad	P Lars Nilsson	D2c	29/31	20-mar-96
225 – 50	Vestas	573	Stora Bjärs 1, Stenkyrka	E Anders Andersson, Vattenfall AB	J7a	29/30	05-jul-96
225 – 50	Vestas	575	Hovby 1, Hovby	E Anders Andersson, Vattenfall AB	D3c	29/31	03-sep-96
225 – 50	Vestas	524	Bäckagård III, Tvååker	S Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B5f	27/30	16-okt-91
225 – 50	Vestas	111	Hällemöllan 1, Rönnäng	F Rune Halldén, AB Hällebäcks Gård	A7f	29/32	21-okt-94
225 – 50	Vestas	54	Elmer I, Mosås	R Hans KarlströmOlsson	F10a	27/31	26-jun-92
225 – 50	Vestas	56	Albert, Kistinge	P Rune Andreasson	C4e	27/32	08-sep-92
225 – 50	Vestas	57	Erik, Kistinge	P Rune Andreasson	C4e	27/32	08-sep-92
225 – 50	Vestas	63	Bösarp, Trelleborg	P Bertil Alvetorp, Rulles Vindkraft KB	C1i	27/25	15-dec-92
225 – 50	Vestas	65	August, Visingsö	E Stefan Börjesjö, Jönköping Energi AB	E7g	27/31	07-jan-93
225 – 50	Vestas	68	Kristinelund 1, Ventlinge	P Lennart Blomgren, Ledsjövind AB	G3i	27/31	09-jan-93
225 – 50	Vestas	69	Kristinelund 2, Ventlinge	P Lennart Blomgren, Ledsjövind AB	G3i	27/31	09-jan-93
225 – 50	Vestas	70	Kristinelund 3, Ventlinge	P Anders Eriksson	G3i	27/31	09-jan-93
225 – 50	Vestas	368	Ann-EL-i, Hångsdala	S Anneli Sandstedt, Tidaholms Vind ek.f.	D7h	29/30	04-jan-99
225 – 50	Vestas	81	Appunamöllan, Appuna	F Peter Rockler, Appuna Lantbruks AB	F8d	27/32	13-okt-93
225 – 50	Vestas	82	Österlervind, Simris	A Ola Jönsson, Österlervind AB	E2a	27/32	23-sep-93
225 – 50	Vestas	83	Berta, Simris	P Bengt Hansson, Berga Lågprismarknad	E2a	27/32	23-sep-93
225 – 50	Vestas	51	Björn, Utö	E Anders Andersson, Vattenfall AB	I9i	27/30	18-jun-92
225 – 50	Vestas	121	Hornbore, Hamburgsund	S c/o Lennart Larsson, Bottna Vind ek.förening	A9c	29/31	16-dec-94
225 – 50	Vestas	96	Viktor, Simris	P Bengt Hansson, Berga Lågprismarknad	E2a	27/32	12-jan-94

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
				Ägarrepresentant			
225 – 50	Vestas	97	Almetorps Säteri, Lavad	P Börje Carlson, Almetorps Säteri	C8e	27/32	02-feb-94
225 – 50	Vestas	101	Blåsippa, Grönhögen	A Ingegärd Lang, Ölands Vind AB	G3i	27/30	26-jan-94
225 – 50	Vestas	120	Vivi, Visingsö	S Sten Malmström, Visingsö Vind	E7g	29/31	28-dec-94
225 – 50	Vestas	119	Hägwards, Hall	P Maria Tevell	J7e	29/31	15-dec-94
225 – 50	Vestas	116	Sibylla af, Ängholmen	P Jonas Lindqvist	A7f	29/31	20-okt-94
225 – 50	Vestas	761	Lunden 2, Gärdhems-Lunden Björkelund 1	S Magnus Johansson, Vindkraftens Vänner	B8c	29/32	26-apr-04
225 – 50	Vestas	106	Kristinelund Nord, Ventlinge	R Hans Nordborg	G3i	27/31	18-jul-94
225 – 50	Vestas	375	Gesvinto, Skåls Vindk, Näs	F Arne Olofsson, Skåls Vindkraft HB	I5f	29/30	08-maj-99
225 – 50	Vestas	109	Lilla ELen, Tvååker	F Tija Torekull, Mr Trend Unlimited Incorporation AB	B5e	27/31	20-aug-94
225 – 50	Vestas	113	Elvira, Kistinge	E c/o Sven-Erik Johansson, Elvira Vind ek.för.	C4e	27/31	23-jun-94
225 – 50	Vestas	110	El-Trendo, Tvååker	F Tija Torekull, Mr Trend Unlimited Incorporation AB	B5e	27/31	20-aug-94
225 – 50	Vestas	112	Rosendal, Rosendal	P Allan Rosgardt	B5f	27/31	30-sep-94
225 – 50	Vestas	94	Kerstin, Smedjeholm	P Lennart Blomgren, Ledsjövind AB	B5c	27/31	09-dec-93
225 – 50	Vestas	33	Tovsippan, Grönhögen	A Ingegärd Lang, Ölands Vind AB	G3i	27/30	10-dec-91
225 – 50	Vestas	22	Braheskolan, Visingsö	Thomas Johansson, Braheskolan	E7g	27/30	06-dec-90
225 – 50	Vestas	49	Vindella, Landskrona	A Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	C2g	27/31	16-jan-92
225 – 50	Vestas	27	Tägneby, Håstholmen	E Anders Andersson, Vattenfall AB	E8b	27/30	05-sep-91
225 – 50	Vestas	25	Solvåndan, Grönhögen	A Nils-Johan Sahlström, Ölanda Säteri	G3i	27/30	10-jul-91
225 – 50	Vestas	46	OVA-Bolaget, Nordkärr	F Eivor Blom, OVA-Bolaget	C9d	27/32	18-jun-92
225 – 50	Vestas	28	Mårten, Grötlingbo	A Lars Gustavsson, Grötlingbo Vindkraft Samf.	J5g	27/30	25-okt-91
225 – 50	Vestas	34	Vitsippan, Grönhögen	P Lennart Blomgren, Ledsjövind AB	G3i	27/30	10-dec-91
225 – 50	Vestas	30	Sjöbergs Säteri, Lugnås	P Jens Carlsson, Sjöberg Säteri	D9b	27/30	11-nov-91
225 – 50	Vestas	24	Ölandstok, Grönhögen	A Nils-Johan Sahlström, Ölanda Säteri	G3i	27/30	10-jul-91
225 – 50	Vestas	32	Kedumsvik, Lidköping	P Gillis Broberg, Kedumsvik lantbruk	C8h	27/30	11-dec-91
225 – 50	Vestas	100	Gulsippa, Grönhögen	A Nils-Johan Sahlström, Ölanda Säteri	G3i	27/30	26-jan-94
230	Enercon	308	Strömmaskolan, Sätilla	F Västra Götalandsregionen	B6i	30/52	09-maj-98
250	WindWorld	198	Åkersdal, Glimminge	P Carl-Gustav Gudmundsson	C3g	29/40	06-jun-96
250	WindWorld	205	Agro 1, Lummelunda	F Håkan Eriksson, Agro Maskiner AB	J7a	29/42	18-jul-96
250	WindWorld	187	Värestorps Vind, Värestorp	P Hans-Olle Olsson	C4b	29/41	29-maj-96
250	WindWorld	208	Nya Skottorp 1, Skottorp	F Gösta Paulsson, Edenberga Gärd AB	-	29/41	14-maj-96
250	WindWorld	203	Bosse 1, Näs	P Bo Lindgren	I5i	29/41	01-jul-96
250	WindWorld	212	Bosse 2, Näs	P Bo Lindgren	I5i	29/41	28-sep-96
250	WindWorld	589	Kalmar Energi, Degerhamn	E Urban Bergsell, Kalmar Energi Försäljning AB	-	29/30	25-okt-96
250	WindWorld	590	Kalmar Energi, Degerhamn	E Urban Bergsell, Kalmar Energi Försäljning AB	-	29/30	25-okt-96
250	WindWorld	591	Kalmar Energi, Degerhamn	E Urban Bergsell, Kalmar Energi Försäljning AB	-	29/30	25-okt-96
250	WindWorld	206	Agro 2, Lummelunda	F Håkan Eriksson, Agro Maskiner AB	J7a	29/42	19-jul-96
250 - 50	NEG Micon	78	Justinia af Galtabäck	S	B5f	26/30	03-sep-93
250	WindWorld	185	Orr-Ei, Orreberg	F Anders Månsson, Orrebergs Lantbruks AB	C4e	29/40	15-maj-96
250	WindWorld	156	Äng-EL, Veinge	F Christer Hellsten, Ängabergs Lantbruks AB	C4e	29/41	23-nov-95
250	WindWorld	157	Ax-Ei, Genevad	P Axel Jönsson, ÖmVind AB	C4e	29/41	24-nov-95
250 - 50	NEG Micon	53	Silvia af, Flatgarn	P Ingrid Lawaczek	H11b	26/30	10-aug-92
400	Vestas	35	Hardeberga, Lund	E Jan Nilsson, Skånska Energi Nät AB	C2f	35/30	17-jan-92
450	Bonus	77	Risholmen Marta, Göteborg	E Mats Carlson, Göteborg Energi AB	B7a	37/37	27-jul-93
450	Bonus	50	Basteviksholmen 1, Lyse	E Anders Andersson, Vattenfall AB	A8f	35/35	17-jun-92
490	WindWorld	139	Hablingbovind 1, Hablingbo	S Thomas Thomasson, Hablingbovind Ek För.	I5i	37/41	01-aug-95
490	WindWorld	135	Kastlösavind, Kastlösa	S Göran Martinsson, Kastlösa Vind ek.förening	G4c	37/42	11-jul-95
490	WindWorld	118	Lantmännen, Klintehamn	F Lennart Östlund, Svenska Lantmännen Energi	I6c	37/41	29-nov-94
490	WindWorld	102	ID340, Näs	A Yngve Andersson, Ryftes Energi & Förvaltning AB	I5f	37/41	06-apr-94
490	WindWorld	129	Håbo Vind 2, Näs	A Anders Nilsson, Håbo Vindkraft AB	I5f	37/41	10-feb-95
490	WindWorld	71	Holmbod Holmina, Näs	S Lars Olsson, c/o Holmbods samfällighetsförening	I5f	37/41	20-mar-93
490	WindWorld	122	BEA9, Näs	A Per Sandberg, Balingsta Vind HB	I5f	37/41	11-jan-95
490	WindWorld	126	Glimminge Vind, Glimminge	S Knut Göransson	C3g	37/41	26-feb-95
490	WindWorld	123	Klasården, Görel, Näs	S c/o Stellan Bolin, Klagårdens samf.	I5f	37/41	30-jan-95
490	WindWorld	72	Holmbod Inga, Näs	A Yngve Andersson, Ryftes Energi & Förvaltning AB	I5f	37/41	20-mar-93
490	WindWorld	170	JMR Vindfarm Victoria, Näs	A Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	I5i	37/41	15-dec-95
490	WindWorld	117	AEOLUS, Hviderup	F Gustaf Ramel, Hviderups gods AB	C2i	37/41	12-okt-94
490	WindWorld	105	Annex 2, Näs	P Ludmilla Wind AB	I5f	37/41	21-jun-94
490	WindWorld	140	Hablingbovind 2, Hablingbo	S Thomas Thomasson, Hablingbovind Ek För.	I5i	37/41	01-aug-95
490	WindWorld	133	Lys-Vind, Lysekil	P Christer Larsson, Lys-Vind Koop.Ek. Förening	A8f	37/40	05-apr-95
490	WindWorld	104	Annex 1, Näs	P Mats Ahlby, c/o Näs Annex sff	I5f	37/41	16-jun-94
500	WindWorld	571	Kullamöllan, Nyhamnsläge	S c/o AB Vindkraft	B3i	37/41	20-jun-96
500	WindWorld	572	Kullavind, Nyhamnsläge	S c/o AB Vindkraft	B3i	37/41	20-jun-96
500	Vestas	128	Sönnertorp I, Sönnertorp	E Anders Fredriksson, Bjäre Kraft Ek. Förening	C4a	39/41	13-feb-95
500	Enercon	592	Humlekärr 1, Humlekärr	E Anders Andersson, Vattenfall AB	A8f	40/42	24-okt-96
500	WindWorld	195	Ärröd, Ärröd	E Sven-Olof Nilsson, Ringsjö Energi AB	D2h	37/41	23-maj-96
500	Enercon	269	Kyrkeby 1, Hangvar	A Lennart Dahlin, Dahlin Energi AB	J7b	40/65	20-dec-97

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
500	WindWorld	563	BEA 2b, Näs	A Per Sandberg, Balingsta Vind HB	I5f	37/41	10-dec-95
500	Enercon	593	Humlekärr 2, Humlekärr	E Anders Andersson, Vattenfall AB	A8f	40/42	24-okt-96
500	Enercon	264	Isak, Klintehamn	P Kent Eliasson	-	40/50	19-dec-97
500	Enercon	263	Windbyggarna 1, Lärbro	A Christer Celion, Windbyggarna	J7b	40/65	20-dec-97
500	Vestas	108	Stavar Bursvind, Näs	F K-G Thomsson, K-G:s Grönsaker AB	I5f	39/41	26-aug-94
500	Vestas	519	Värpinge Clara, Lund	E Mats Olsson, Lunds Energi AB	C2e	39/40	11-jul-96
500	Enercon	270	Kyrkebys 2, Hangvar	A Lennart Dahlin, Dahlin Energi AB	J7b	40/65	20-dec-97
500	Enercon	314	St. Herrestad I, St. Herrestad a	A Kurt Stürken, Best Vind AB	D2b	40/65	12-jul-98
500	WindWorld	555	Greifenstein Wind AB 2, Näs	A Walter Reicherter, Greifenstein Wind AB	I5f	37/41	20-nov-95
500	Vestas	504	Seglberga IV, L.Tjärby	E Bernt Persson, Södra Hallands Kraftförening	C4e	39/40	01-jul-93
500	Vestas	543	Slitevind III, Näs	A Per-Anders Croon, Slitevind AB	I5f	39/41	09-feb-93
500	Vestas	91	Rehn Kraft I, Näs	A Gustaf Rehn, Rehn Kraft AB	I5f	39/41	21-dec-93
500	Vestas	90	Elektro Glitne, Näs	P Alfred Mautasch, Ekologisk energi Elfred AB	I5f	39/41	20-dec-93
500	Enercon	317	St. Herrestad II, St. Herrestad	A Kurt Stürken, Best Vind AB	D2b	40/65	12-jul-98
500	Vestas	103	Storegården, Ås	P Nils Svensson	C8d	39/41	28-apr-94
500	Vestas	550	Vindudd IV, Grötlingbo	A Nils Jakobsson, Vindudd AB	J5g	39/41	15-nov-94
500	Vestas	551	Vindudd V, Grötlingbo	A Nils Jakobsson, Vindudd AB	J5g	39/41	15-nov-94
500	Vestas	80	Molly Tången, Orust	A Lars Haglund, Vindenergi Väst AB	A7i	39/41	23-sep-93
500	Vestas	552	Slitevind VII, Näs	A Per-Anders Croon, Slitevind AB	I5f	39/41	16-mar-95
500	Enercon	565	Slitevind IX, Smöjen	A c/o Anders Gahne, Slitevind AB	J7c	40/50	22-dec-95
500	WindWorld	554	Greifenstein Wind AB 1, Näs	A Walter Reicherter, Greifenstein Wind AB	I5f	37/41	16-nov-95
500	Enercon	568	Slitevind XII, Furillen	A c/o Anders Gahne, Slitevind AB	J7c	40/50	20-dec-95
500	Vestas	292	Täppeshusen 2, Höganäs	P c/o LRF, Margareta Ahlqvist, Niels-Otto Nielsen Täppeshusen Västra	C3d	39/40	02-apr-98
500	WindWorld	559	Annelöv I, Landskrona	S Annelöv - Norrvinge, Vindsamfällighetsförening	C2h	37/41	20-dec-95
500	WindWorld	560	Annelöv II, Landskrona	X Bertil Erlandsson, ELBE Automatik AB	C2h	37/41	07-mar-96
500	WindWorld	561	BEA 1, Näs	A Per Sandberg, Balingsta Vind HB	I5f	37/41	01-okt-95
500	WindWorld	562	BEA 2a, Näs	A Per Sandberg, Balingsta Vind HB	I5f	37/41	10-dec-95
500	WindWorld	564	BEA 2c, Näs	A Per Sandberg, Balingsta Vind HB	I5f	37/41	10-dec-95
500	Vestas	291	Täppeshusen 1, Höganäs	P c/o LRF, Margareta Ahlqvist, Niels-Otto Nielsen Täppeshusen Östra	C3d	39/40	02-apr-98
500	Enercon	267	Ryftes Kristina, Fole	A Yngve Andersson, Ryftes Energi & Förvaltning AB	J6g	40/65	18-dec-97
500	Enercon	566	Slitevind X, Smöjen	A c/o Anders Gahne, Slitevind AB	J7c	40/50	15-dec-95
500	Enercon	567	Slitevind XI, Furillen	A c/o Anders Gahne, Slitevind AB	J7c	40/50	19-dec-95
500	Vestas	553	Ryftes Maria, Näs	A Yngve Andersson, Ryftes Energi & Förvaltning AB	I5f	39/41	16-mar-95
500	WindWorld	171	Grupp 8, Näs	P Åke Ahlsten	I5f	37/41	20-dec-95
500	Enercon	229	Hog 1, Stenungsund	E Anders Andersson, Vattenfall AB	B7g	40/42	03-okt-96
500	WindWorld	153	LSG (fd Vindkomp. 1), Näs	A Gösta af Petersens, Kube gård	I5f	37/41	01-nov-95
500	WindWorld	155	ID485, Näs	P Lars Nobell	I5f	37/41	20-nov-95
500	WindWorld	158	Linds, Näs	F Patrik Lind, Växthuset Linds AB	I5f	37/41	01-okt-95
500	Enercon	359	Rydsgård II, Villie 61:8	A Ulrik Wetje, Urbana AB	D2a	40/65	20-nov-98
500	Enercon	358	Rydsgård I, Ville 61:8	A Ulrik Wetje, Urbana AB	D2a	40/65	18-nov-98
500	Enercon	357	Månslunda I, Månslunda	A Lars-Ove Hägerroth, Månslunda Nygård	D2f	40/65	27-nov-98
500	Enercon	355	Kadesjö II, Trunnerup 9:4	A Karl-Ove Lindahl, Kadevind AB	D2a	40/65	19-nov-98
500	Vestas	247	Lovisa, Örby	S Jonas Ahlin, Helsingborgsvind nr 1 ek.för.	C3a	39/40	25-aug-97
500	Enercon	354	Kadesjö I, Trunnerup 9:4	A Karl-Ove Lindahl, Kadevind AB	D2a	40/65	19-nov-98
500	Enercon	230	Hog 2, Stenungsund	E Anders Andersson, Vattenfall AB	B7g	40/42	03-okt-96
500	WindWorld	168	Burgstein Wind, Näs	A Burgstein Wind AB	I5f	37/41	14-dec-95
500	Enercon	356	Marieholm I, Reslöv 11:3	A Stig Nilsson, Nier Maskin	C2i	40/65	01-dec-98
500	WindWorld	172	Si-Vind, Lysekil	S Christer Larsson, Si-Vind Kooperativ Ek.Förening	A8f	37/40	21-dec-95
500	WindWorld	698	Blyger II, Jämjö	P Sven o Alf Eriksson	H4g	37/42	13-dec-02
500	Enercon	181	Slitevind XIII, Larsbo Glemminge	A c/o Anders Gahne, Slitevind AB	D1i	40/50	13-maj-96
500	Enercon	182	Slitevind XIV, Larsbo Glemminge	A c/o Anders Gahne, Slitevind AB	D1i	40/50	13-maj-96
500	WindWorld	219	Billinge Energi, Näs	P Jonas Dahlström, Petikum AB	I5f	37/41	04-okt-96
500	WindWorld	218	Trollenäs, Trollenäs	S Per-Olof Nilsson, Skånska Lantm. lokalförening	C2i	37/41	29-aug-96
500	WindWorld	216	Legevind, Legeved	S Patrik Gertsson, Legevind	E3a	37/41	04-sep-96
500	Enercon	183	Slitevind XVI, Rynges N	A c/o Anders Gahne, Slitevind AB	D2a	40/50	15-maj-96
500	Enercon	184	Slitevind XV, Rynges S	A Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	D2a	40/50	15-maj-96
500	Enercon	209	Österlervind II, Simris	A Ola Jönsson, Österlervind AB	E2a	40/42	25-aug-96
500	Vestas	186	Åstorp 1, Åstorp	E Anders Andersson, Vattenfall AB	C3e	39/40	16-feb-96
500	WindWorld	167	ID 491, Näs	P Roland Mattsson	I5f	37/41	14-dec-95
500	Vestas	125	Häckenäs Betty, Vadstena	S Jan-Olof Carlsson, Häckenäs Vind	E8f	39/41	09-feb-95
500	Enercon	237	Slitevind XVIII, Eriksfält S Örum	A c/o Anders Gahne, Slitevind AB	D1i	40/50	11-dec-96
500	Enercon	236	Slitevind XVII, Eriksfält N Örum	A c/o Anders Gahne, Slitevind AB	D1i	40/50	11-dec-96

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
500	Vestas	114	Barsebäck III, Barsebäck	A Wathier Hamilton, Billeberga Barsebäck Vindkraft AB	C2h	39/40	17-okt-94
500	WindWorld	162	Lucia af Boholmen, Hammarö	S Erik Fryklund, Kooperativet Hammarövind 1Ek.för	D10d	37/41	19-dec-95
500	WindWorld	152	Ahlsten Energi AB, Näs	P Magnus Ahlsten	I5f	37/41	02-okt-95
500	Vestas	131	Sönnertorp II, V:a Karup	S c/o Ingemar Karlsten, Bjärehalvöns Vindförening	C4a	39/40	31-mar-95
500	Vestas	239	Åstorp 2, Åstorp	E Anders Andersson, Vattenfall AB	C3e	39/40	04-feb-97
500	WindWorld	238	Månstorps Gård, Laholm	O Thomas Jonasson	D4b	37/41	19-jun-96
500	Vestas	127	Ingeborg, Hogenäset	E Anders Andersson, Vattenfall AB	A8f	39/39	25-jan-95
500	Enercon	362	Marieholm II, Reslöv 11:3	P Ann Hansson	C2i	40/65	02-dec-98
500	Vestas	124	Sophie Hogenäset, Sotenäs	A Lars Haglund, Vindenergi Väst AB	A8f	39/41	31-jan-95
500	WindWorld	151	ID481, Näs	A Yngve Andersson, Ryftes Energi & Förvaltning AB	I5f	37/41	27-sep-95
500	WindWorld	150	ID480, Näs	A Yngve Andersson, Ryftes Energi & Förvaltning AB	I5f	37/41	27-sep-95
500	Enercon	147	Ruuthsbo I, Ruuthsbo	E Anders Andersson, Vattenfall AB	D1h	40/42	20-okt-95
500	Enercon	380	Gunn-EI, Köpinge Gård	F Christer Hellsten, Ångabergs Lantbruks AB	C4e	40/65	15-jan-99
550	WindWorld	661	Bockstigen 1, Burgsvik	A Peter Rasmussen, International Wind Energy	-	37/40	01-mar-98
550	WindWorld	662	Bockstigen 2, Burgsvik	A Peter Rasmussen, International Wind Energy	-	37/40	01-mar-98
550	WindWorld	663	Bockstigen 3, Burgsvik	A Peter Rasmussen, International Wind Energy	-	37/40	01-mar-98
550	WindWorld	664	Bockstigen 4, Burgsvik	A Peter Rasmussen, International Wind Energy	-	37/40	01-mar-98
550	WindWorld	665	Bockstigen 5, Burgsvik	A Peter Rasmussen, International Wind Energy	-	37/40	01-mar-98
600	WindWorld	344	Kastlösa Väst V6, Kastlösa	E Magnus Petersson, Borgholm Energi	G4c	42/40	01-okt-98
600	WindWorld	345	Kastlösa Väst V12, Kastlösa	E Magnus Petersson, Borgholm Energi	G4c	42/40	01-okt-98
600 - 120	Bonus	341	Holmsund Vindkraftstn, Holmsund	S Håkan Karlsson, Firek International	K20e	44/50	17-jun-98
600	WindWorld	343	Kastlösa Väst V1, Kastlösa	E Magnus Petersson, Borgholm Energi	G4c	42/40	01-okt-98
600 - 120	Bonus	378	Solvik 3, Maglarp	A Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	C1h	44/50	25-maj-99
600	Enercon	486	Heden, Heden	A Slitevind AB	C3e	44/65	01-apr-01
600	Enercon	402	Kyrkebys 3, Hangvar	A Lennart Dahlin, Dahlin Energi AB	J7b	44/65	30-nov-99
600	Enercon	403	Kyrkebys 4, Hangvar	A Anders Dahlin, Kyrkebysvind AB	J7b	44/65	30-nov-99
600	Vestas	342	Tegneby, Hästholmen	S Christer Orrenius, Hästholmen Vind	-	44/45	21-apr-98
600	WindWorld	284	Ågård, Genevad	F Erling Nilsson, Genevad Lantbruks AB	C4e	42/50	03-apr-98
600	WindWorld	285	Ångsholm, Genevad	F Ingemar Nilsson, Ångsholms Lantbruk AB	C4e	42/50	01-apr-98
600 - 120	Bonus	347	Rodovålen 2, Rodovålen	R Per-Åke Persson, Fjällvind AB	E16e	44/40	07-okt-98
600 - 120	Bonus	379	Solvik 4, Maglarp	A Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	C1h	44/50	26-maj-99
600	WindWorld	349	Kövlinge Vind, Kövlinge	A Arne Jönsson, Kövlinge Vind AB	-	42/50	01-nov-98
600	WindWorld	287	Mellby Östanvind, Mellby	P Henry Larsson, Mellby Östanvind	C4b	42/50	01-mar-98
600	WindWorld	288	David's Mölla, Glänninge	P David Håkansson, Glänninge Gård	C4b	42/50	22-apr-98
600	Enercon	397	Lennart, Bjälbo, Skänninge	O Bruno Bergmar, Bjälbo Energi AB	F8d	44/65	01-okt-99
600	WindWorld	350	Mammarp's Vind, Mammarp	A Göran Nermark, Mammarp's Vind AB	-	42/50	01-nov-98
600 - 120	Bonus	366	Gabriel, Torsholmen	E Mats Carlson, Göteborg Energi AB	B7a	44/55	01-apr-98
600	Vestas	367	Häckenäs II, Häckenäs	S Jan-Olof Carlsson, Häckenäs Vind	E8f	44/40	24-jul-98
600	Vestas	289	Lagmansberga, Skänninge	S Torbjörn Tengstrand, Lagmansberga Vind Ek. För.	-	44/55	18-nov-97
600	WindWorld	361	Sydvind, Menlösa Gård	P Magnus Pålsson	-	42/50	01-nov-98
600	WindWorld	286	Västan Vind, Mellby	P Per Larsson, Lantbruk	C4b	42/50	01-mar-98
600	Enercon	455	Brönneslöv 2, Brönneslöv	A c/o Anders Gahne, Slitevind AB	C2i	44/65	01-dec-00
600	Vestas	290	Vivian, Visingsö	S Sten Malmström, Visingsö Vind	-	44/40	25-okt-97
600	WindWorld	301	Kastlösa Väst V9, Kastlösa	P Per Wågestam	G4c	42/40	01-feb-98
600	WindWorld	322	Östergård, Vrångarp	P Lars-Inge Gunnarsson	-	42/50	30-sep-98
600	WindWorld	321	Triton Energi, Kövlinge	A Edgar Håkansson, Triton Lantbruk och Energi AB	C4b	42/50	21-sep-98
600	WindWorld	320	Mellby Kraft 3, Melby	A Lars Paulsson, Mellby Kraft AB	-	42/50	21-sep-98
600	WindWorld	302	Kastlösa Väst V10, Kastlösa	P Anders Wallin	G4c	42/40	01-feb-98
600	WindWorld	303	Kastlösa Väst V13, Kastlösa	E Magnus Petersson, Borgholm Energi	G4c	42/40	01-feb-98
600	WindWorld	319	Mellby Kraft 2, Mellby	A Lars Paulsson, Mellby Kraft AB	-	42/50	21-sep-98
600	Enercon	437	Freja Olsång, Olsång	A Ingvar Svantesson, Ekovind AB	G3d	44/46	06-jul-00
600	Enercon	459	Skagsudde, Skagsudde	S Anders Grahn, Nola Vind ek för.	J19a	44/65	31-dec-00
600	WindWorld	304	Kastlösa Väst V14, Kastlösa	E Magnus Petersson, Borgholm Energi	G4c	42/40	01-feb-98
600	WindWorld	299	Kastlösa Väst V11, Kastlösa	O Mats Esbjörnsson	G4c	42/40	01-feb-98
600	Enercon	456	Ö. Karaby, Ö. Karaby	A Eric Wensmark	C2i	44/65	01-dec-00
600	WindWorld	298	Kastlösa Väst V7, Kastlösa	E Magnus Petersson, Borgholm Energi	G4c	42/40	01-feb-98
600	WindWorld	318	Bengtssons Vindmölla, Mellby	A Anders Bengtsson, AB Bengtssons Vind och Kraft	-	42/50	21-sep-98
600	Enercon	454	Brönneslöv 1, Brönneslöv	A Slitevind AB	C2i	44/65	01-dec-00
600	WindWorld	305	Kastlösa Väst V15, Kastlösa	E Peter Bodin, Billinge Energi AB	G4c	42/40	01-feb-98
600	WindWorld	306	Kastlösa Väst V16, Kastlösa	A Walter Richerter, Leinetahl Vindkraft AB	G4c	42/40	01-feb-98
600	WindWorld	307	LT Klägstorp, Klägstorp	P Leif Torstensson	C4b	42/50	21-apr-98
600	Enercon	439	Skörpinge, Ängelholm	A Rickard Alwén, Thorsjö Agrar	C3h	44/67	13-feb-00
600	WindWorld	309	Björkliden, St. Isie	P Sune Larsson	C1i	42/45	25-nov-97
600	WindWorld	311	Lilla Isie, Lilla Isie	P Staffan Olsson	C1i	42/45	12-dec-97
600	WindWorld	312	Hofby Vind, Ysby, Kövlinge	S Ann-Christine Åkesson, Hofbyvind Kooperativ Ek. f	C4b	42/49	08-nov-97

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
600	Enercon	440	Genevad, Laholm	A Lars Andersson, World Wind Sweden AB	C4e	44/67	01-mar-00
600	Vestas	316	Grebban 2, Tanumshede	S Mattias Skjöldebrandt, Windy ekonomisk förening	A9f	44/45	11-jun-98
600	Enercon	457	Kornheddinge Mölla,	A Per Isaksson, Kornheddinge Mölla	C2f	44/65	01-dec-00
600 - 120	Bonus	334	Maria, Mellböda	A c/o Anders Gahne, Slitevind AB	H5h	44/45	01-aug-98
600 - 120	Bonus	339	Biegg-äl'mai, Suorva	E Anders Andersson, Vattenfall AB	I28g	44/40	13-okt-98
600 - 120	Bonus	337	Anna Slitevind, Mellböda	A c/o Anders Gahne, Slitevind AB	H5h	44/45	01-aug-98
600 - 120	Bonus	336	Rebecka Slitevind, Mellböda	A c/o Anders Gahne, Slitevind AB	H5h	44/45	01-aug-98
600 - 120	Bonus	335	Susanna, Mellböda	A c/o Anders Gahne, Slitevind AB	H5h	44/45	01-aug-98
600	Vestas	315	Grebban 1, Tanumshede	F Lars Bergenrup, Avanti Idékonsult AB	A9f	44/45	10-jun-98
600	Enercon	414	Virke 1, Kävlinge	E Sven-Olof Nilsson, Ringsjö Energi AB	C2i	44/65	28-okt-99
600	Vestas	369	Elise Ruuthsbo, Bjäresjö	A Sven-Arne Persson, Eolus Vind AB	D2b	44/45	20-jan-99
600	Enercon	415	Virke 2, Kävlinge	A Ola Gejervall, Universal Wind S.L., Edf. Tres Coronas	C2i	44/65	28-okt-99
600	Enercon	416	Skarhult 1, Skarhult	A Carl-Johan von Schwerin, Blåshult AB	C2i	44/65	03-nov-99
600	Enercon	417	Skarhult 2, Skarhult	A Kurt Stürken, Vindstyrka AB	C2i	44/65	01-nov-99
600	Enercon	418	Fjälkinge 1, Fjälkinge	A Jesper Heimersson, Svinberga Väderspänning AB	E3a	44/65	13-sep-99
600	WindWorld	300	Kastlösa Väst V8, Kastlösa	E Magnus Petersson, Borgholm Energi	G4c	42/40	01-feb-98
600	Enercon	420	Tjärby, Laholm	P Olle Pålsson, Olle Pålssons skrotaffär	C4e	44/46	12-nov-99
600	WindWorld	283	Dömostorp 1, Hasslöv	P Monica o Ingemar Nilsson	C4b	42/50	01-apr-98
600	WindWorld	293	Björnsgård, Laholm	P Lars Björnberg	C4b	42/50	12-mar-98
600	Vestas	370	Elinor Ruuthsbo, Bjäresjö	A Sven-Arne Persson, Eolus Vind AB	D2b	44/45	20-jan-99
600 - 120	Bonus	333	Eva, Mellböda	A c/o Anders Gahne, Slitevind AB	H5h	44/45	01-aug-98
600	WindWorld	294	Kastlösa Väst V2, Kastlösa	E Magnus Petersson, Borgholm Energi	G4c	42/40	01-feb-98
600	Enercon	472	Kristinetorp 4, Kristinetorp	Morten Suleng, Fred Olsen Renewables	D2g	44/65	01-feb-01
600	Enercon	471	Kristinetorp 3, Kristinetorp	A c/o Anders Gahne, Slitevind AB	D2g	44/65	01-feb-01
600	Enercon	470	Kristinetorp 2, Kristinetorp	A c/o Anders Gahne, Slitevind AB	D2g	44/65	01-feb-01
600	Enercon	469	Kristinetorp 1, Kristinetorp	Morten Suleng, Fred Olsen Renewables	D2g	44/65	01-feb-01
600	WindWorld	295	Kastlösa Väst V3, Kastlösa	E Magnus Petersson, Borgholm Energi	G4c	42/40	01-feb-98
600	WindWorld	296	Färvind, Kastlösa	P Lars Nobell	G4c	42/40	01-feb-98
600	WindWorld	297	Kastlösa Väst V5, Kastlösa	P U-B och Benny Dahlström	G4c	42/40	01-feb-98
600	Enercon	419	Fjälkinge 2, Fjälkinge	A Jesper Heimersson, Svinberga Väderspänning AB	E3a	44/65	12-sep-99
600	Enercon	752	Bure 1, Bureå	A Anders Halme, Greenwind AB	L22d	44/65	01-okt-03
600	Vestas	160	Ryftes Karolina, Näs	A Yngve Andersson, Ryftes Energi & Förvaltning AB	I5f	42/41	15-dec-95
600	Vestas	211	Burgvind, Rigges1, När	A Burgvind AB	J5h	44/50	20-sep-96
600	Vestas	222	Ryftes Hulda, Havdhem	A Yngve Andersson, Ryftes Energi & Förvaltning AB	I5i	44/50	19-nov-96
600	Vestas	223	Eksebo Kraft, Gustav, Havdhem	P Johan Ekselius, Eksebo Kraft	I5i	44/50	20-nov-96
600	Vestas	224	Kulle 14, Näs	E Anders Andersson, Vattenfall AB	I5i	44/50	19-nov-96
600	Vestas	225	Kulle 16, Näs	E Anders Andersson, Vattenfall AB	I5i	44/50	19-nov-96
600	NEG Micon	226	Torseröd, Tanumshede	E Anders Andersson, Vattenfall AB	A9f	43/46	15-okt-96
600	NEG Micon	227	Tannam, Tanumshede	E Anders Andersson, Vattenfall AB	A9f	43/46	15-okt-96
600	Enercon	745	Lörby 2, Krok, Lörby	A Ingvar Svantesson, Ekovind AB	E3b	44/65	01-dec-03
600	Vestas	204	Håberg 1, Flo	P Magnus Karlsson	C8d	44/50	26-jul-96
600	Enercon	747	Nolby, Nolby	A Ingvar Svantesson, Ekovind AB	A8f	44/65	01-jan-04
600	WindWorld	202	Stjerneman, Göteborg	P Per Stjerneman, Enerex AB	B7a	42/42	01-jun-96
600	Enercon	753	Bure 2, Bureå	A Anders Halme, Greenwind AB	L22d	44/65	01-okt-03
600	Enercon	754	Bure 3, Bureå	A Anders Halme, Greenwind AB	L22d	44/65	01-okt-03
600	Enercon	620	Allmag, Orust	F Kent Hugo Peterson, Allmags Förvaltnings AB	B8a	44/65	01-nov-01
600	Enercon	765	Målajord, Målajord	P Peter Borg, Peter Borg Naturbruk	E5f	44/65	11-jun-04
600	WindWorld	282	Lilla Tjärby Gård, Lilla Tjärby	P Maths Ingemarsson	C4e	42/50	01-mar-98
600	Enercon	771	Valterslund 1, Valterslunds Gård	A Kent Wemner, HB Valterslunds Vind	D2c	44/65	30-jun-04
600	NEG Micon	228	Duesgård, Tanumshede	E Anders Andersson, Vattenfall AB	A9c	43/46	15-okt-96
600	Enercon	641	Ramsåsa, Ramsåsa	P Bengt Arne Henningsson	D2b	44/65	01-maj-02
600	Enercon	640	Falköping, Skörstorp	A Ingvar Svantesson, Ekovind AB	D7h	44/65	01-mar-02
600	Vestas	231	Dalom, Hemsö	S Christer Silvernagel, Härnövind Ek.förening	I18a	44/40	27-okt-96
600	Enercon	746	Susekulla, Susekulla	P Folke Israëlsso	G3g	44/65	07-dec-03
600	Vestas	190	Risholmen Elvira, Göteborg	E Mats Carlson, Göteborg Energi AB	B7a	44/40	03-maj-96
600	Vestas	161	Forsa Vind, Elvira, Näs	A Bernth Röckliner, Forsa Vind AB, Elvira	I5f	42/41	15-dec-95
600	Vestas	164	BEA 5, Näs	A Per Sandberg, Balingsta Vind HB	I5f	42/41	20-dec-95
600	Vestas	159	Hansamöllan, Värpinge	S Lundavind nr 1	C2e	42/41	05-dec-95
600	Enercon	712	Bast, Rune, Norra Härene	A Örjan Hedblom, Älvsborgsvind AB	C8f	44/65	12-apr-03
600	Enercon	713	Bast, Artur, Norra Härene	Bengt Andreasson, Slättens Vind	C8f	44/65	12-apr-03
600	Vestas	165	Hägwards II, Näs	P Maria Tevell	I5f	42/41	21-dec-95
600	Vestas	166	Siral, Näs	A Thomas Sirland, Siral Energi AB	I5f	42/41	21-dec-95
600	Vestas	175	Älvi, Näs	A Göran Andreasson, Älvsborgsvind AB	I5f	42/41	05-jan-96

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
600	Vestas	180	Vårdkasberget, Härnösand	E Dan Bergström, Härnösand Energi och Miljö AB	I17g	44/40	01-maj-96
600	Vestas	210	BEA 8, När	A Per Sandberg, Balingsta Vind HB	J5h	44/50	17-sep-96
600	Vestas	189	Hjärtholmen Boel, Göteborg	E Mats Carlson, Göteborg Energi AB	B7a	44/40	02-maj-96
600	Enercon	634	Vallsås 1, Vallsås	A Ola Gejervall, Universal Energy AB	D2b	44/65	01-feb-02
600	Vestas	191	Risholmen Elin, Göteborg	E Mats Carlson, Göteborg Energi AB	B7a	44/40	06-maj-96
600	Vestas	192	Risholmen Elida, Göteborg	E Mats Carlson, Göteborg Energi AB	B7a	44/40	06-maj-96
600	Vestas	193	Risholmen Eivind, Göteborg	E Mats Carlson, Göteborg Energi AB	B7a	44/40	03-maj-96
600	Vestas	194	Lövstaviken 8, Falkenberg	E Tomas Bengtsson, Falkenberg Energi Nät AB	B5c	42/40	01-jun-96
600	Enercon	679	Köpingsvik, Köpingsvik	A Pontus Olofsson, Pontus Olofsson Energi AB	H5a	44/65	12-dec-02
600	Vestas	146	Bromöllan 1, Brommø	X Umberto Fallai	D9e	42/40	19-okt-95
600 - 125	Nordex	674	Jung, Jungavind, Jung	A Jungavind AB	C8f	43/46	09-jan-03
600	Enercon	744	Lörby 1, Toke, Lörby	A Sven-Arne Persson, Eolus Vind AB	E3b	44/65	01-dec-03
600	Enercon	673	Möllebacken 2, Nosaby	P Lennart Nilsson, PA Lantbruk	E3a	44/65	05-nov-02
600	Enercon	672	Möllebacken 1, Nosaby	P Lennart Nilsson, Åraslöv Foder AB	E3a	44/65	05-nov-02
600	Vestas	188	Hjärtholmen Görel, Göteborg	S Raimo Lindström, Göteborgsvind	B7a	44/40	02-maj-96
600	Vestas	558	Utteros, Tvååker	S Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B5f	42/41	13-okt-95
600	Vestas	586	Gipsön 10, Landskrona	A Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	C2g	42/41	08-okt-96
600	Vestas	585	Gipsön 9, Landskrona	A Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	C2g	42/41	08-okt-96
600	Vestas	584	Gipsön 8, Landskrona	A Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	C2g	42/41	08-okt-96
600	Vestas	583	Gipsön 7, Landskrona	A Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	C2g	42/41	08-okt-96
600	Vestas	582	Gipsön 6, Landskrona	A Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	C2g	42/41	14-okt-96
600	Vestas	581	Gipsön 5, Landskrona	A Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	C2g	42/41	14-okt-96
600	Vestas	580	Gipsön 4, Landskrona	A Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	C2g	42/41	14-okt-96
600	Vestas	579	Gipsön 3, Landskrona	A Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	C2g	42/41	14-okt-96
600	Vestas	578	Gipsön 2, Landskrona	A Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	C2g	42/41	14-okt-96
600	Vestas	232	Lin Vind, Ledberg	S Rolf Petterson, LinVind Koop.Ek. förening	F8e	44/41	03-dec-96
600	Vestas	574	Stora Bjärs 2, Stenkyrka	E Anders Andersson, Vattenfall AB	J7a	44/40	03-jul-96
600	Vestas	266	Tornsvälan, Slite	F Sven Jönsson, Sven Jönsson AB	J7b	44/55	29-dec-97
600	Vestas	557	Utteros, Tvååker	S Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B5f	42/41	13-okt-95
600	Vestas	556	Utteros, Tvååker	S Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B5f	42/41	18-okt-95
600	Vestas	505	Seglaberoga V, L.Tjärby	E Bernt Persson, Södra Hallands Kraftförening	-	44/45	16-sep-96
600 - 120	Bonus	268	Oskar, Fredriksskans, Gävle	E Thomas Tillman, Gävle Energi AB	H13e	44/50	09-dec-97
600	WindWorld	271	Skorteva, Storebror, Mantorp	P Sven-Arne Persson, Frackstad Lantbr AB	F8e	42/45	08-nov-97
600 - 120	Bonus	274	Monica af Olseröd, Olseröd	S Bertil Elmvik, Olseröd Ek förening	D2i	44/40	01-dec-97
600 - 120	Bonus	275	Magnhild af Magnelund, Eldsberga	A Östen Nihlén, MIT Energi AB	-	44/30	01-dec-97
600	Vestas	280	Trärike, Helga, Björkön	S Lars Åkerlund, Trärike Vindkraft Ek.Förening	H17c	44/55	21-nov-97
600	WindWorld	281	Tjärby Henriksfält, Tjärby	P Roland Henriksson, Henriksfält	-	42/50	22-apr-98
600	Enercon	489	Rynges III, Rynges	A Lars Andersson, World Wind Sweden AB	D2a	44/50	01-jun-01
600	Vestas	577	Gipsön 1, Landskrona	A Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	C2g	42/41	08-okt-96
600	Enercon	613	Skarhult 4, Skarhult	A Carl-Johan von Schwerin, Blåshult AB	C2i	44/65	01-sep-01
600	Enercon	631	Balkåkra Vind, Balkåkra	P Kent Wemner, Balkåkra Vind HB	D1h	44/56	16-jan-02
600	WindWorld	242	Stjärnarps gods, Eldsberga	O Jan Hamilton, Stjärnarps gods AB	-	42/42	01-mar-97
600 - 120	Bonus	243	Olsvenne 1, Näs	E Anders Andersson, Vattenfall AB	I5f	44/50	03-mar-97
600	Enercon	772	Valterslund 2, Valterslunds Gård	A Kent Wemner, HB Valterslunds Vind	D2c	44/65	02-jul-04
600	Vestas	248	Slättäng, Slättäng	F Wilhelm Bennet	C2i	44/50	29-sep-97
600	Vestas	249	Backmöllan, Vaggarp	A Mats Olsson, Sydax AB	C2i	44/50	24-sep-97
600 - 120	Bonus	251	Skårbo 1, Tanumshede	E Anders Andersson, Vattenfall AB	A9f	44/50	18-nov-97
600 - 120	Bonus	252	Skårbo 2, Tanumshede	E Anders Andersson, Vattenfall AB	A9f	44/50	01-nov-97
600	Vestas	587	Gipsön 11, Landskrona	A Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	C2g	42/41	08-okt-96
600 - 120	Bonus	254	Skårbo 4, Tanumshede	E Anders Andersson, Vattenfall AB	A9f	44/50	14-nov-97
600	Vestas	588	Gipsön 12, Landskrona	A Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	C2g	42/41	08-okt-96
600	Enercon	612	Skarhult 3, Skarhult	R Kurt Stürken, Energy Converter AB	C2i	44/65	01-sep-01
600 - 120	Bonus	255	Skårbo 5, Tanumshede	E Anders Andersson, Vattenfall AB	A9f	44/50	14-nov-97
600 - 120	Bonus	256	Skårbo 6, Tanumshede	E Anders Andersson, Vattenfall AB	A9f	44/50	13-nov-97
600	WindWorld	258	Mellby Kraft AB 1, Trulstorp	A Mats Eriksson, Elarbeten AB	-	42/50	11-dec-97
600	WindWorld	259	Vallberga Gård II, Vallberga	F Frank Andréasson, Andreasson's Trävaror	-	42/50	24-nov-97
600	WindWorld	260	Nya Skottorp 2, Skottorp	F Gösta Paulsson, Edenberga Gård AB	-	42/50	20-nov-97
600	Vestas	261	Victoria, Hogenäset	A Göran Andreasson, Älvsborgsvind AB	-	44/45	10-nov-97
600 - 120	Bonus	262	Viking Vind, Löddeköpinge 25:2	A Kjell-Arne Ohlsson, Viking Vind ek.för.	C2h	44/41	03-okt-97
600	Vestas	265	Rehn Kraft II, Näs, Näs	A Gustaf Rehn, Rehn Kraft AB	I5f	44/40	21-dec-97
600	Enercon	635	Vallsås 2, Vallsås	A Ola Gejervall, Universal Energy AB	D2b	44/65	01-feb-02
600 - 120	Bonus	253	Skårbo 3, Tanumshede	E Anders Andersson, Vattenfall AB	A9f	44/50	14-nov-97
660 - 200	Vestas	371	Sam Öckerövind, Pinan	A Ingvar Svantesson, Ekovind AB	-	47/50	10-jan-99
660 - 200	Vestas	324	Ventosum 2, Falkenberg	A Jan-Åke Jacobsson, Ventosum	B5f	47/60	17-sep-98

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
660 - 200	Vestas	330	Ventosum 8, Falkenberg	A Jan-Åke Jacobsson, Ventosum	B5f	47/60	01-sep-98
660	Vestas	313	Havsvind, Mellbystrand	A Anita Larsson, Havsvind AB	C4b	47/50	26-jun-98
660	Vestas	447	Ruth, Ingelstorp, Ingelstorp	A Bengt Simmingsköld, Eolus Vind AB	C3e	47/55	14-sep-00
660 - 200	Vestas	323	Ventosum 1, Falkenberg	A Jan-Åke Jacobsson, Ventosum	B5f	47/60	17-sep-98
660 - 200	Vestas	325	Ventosum 3, Falkenberg	A Jan-Åke Jacobsson, Ventosum	B5f	47/60	17-sep-98
660 - 200	Vestas	327	Ventosum 5, Falkenberg	A Jan-Åke Jacobsson, Ventosum	B5f	47/60	21-sep-98
660 - 200	Vestas	326	Ventosum 4, Falkenberg	A Jan-Åke Jacobsson, Ventosum	B5f	47/60	18-sep-98
660 - 200	Vestas	329	Ventosum 7, Falkenberg	A Jan-Åke Jacobsson, Ventosum	B5f	47/60	01-sep-98
660 - 200	Vestas	353	Våröwind Vårö III, Vårö	S Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B6b	47/55	12-nov-98
660 - 200	Vestas	331	Ventosum 9, Falkenberg	A Jan-Åke Jacobsson, Ventosum	B5f	47/60	01-sep-98
660 - 200	Vestas	332	Ventosum 10, Falkenberg	A Jan-Åke Jacobsson, Ventosum	B5f	47/60	01-sep-98
660	Vestas	338	Burgar, Hablingbo	O Per Johansson	-	47/45	12-okt-98
660	Vestas	340	Birger Jarl, Bjälbo	P Sverker Peterson, Bjälbo Lantbruks AB	F8d	47/55	09-okt-98
660 - 200	Vestas	351	Våröwind Vårö I, Vårö	S Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B6b	47/55	12-nov-98
660 - 200	Vestas	352	Våröwind Vårö II, Vårö	S Håkan Svensson, Varberg Energimarknad AB	B6b	47/55	12-nov-98
660 - 200	Vestas	328	Ventosum 6, Falkenberg	A Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	B5f	47/60	21-sep-98
660	Vestas	436	Månsagården, Uvered	S Uveredsvind Energi Ek.förening	-	47/50	05-jan-00
660	Vestas	453	Nordanstigs.v. 4, Stocka	P Lennart Schönning, PROPERTY DYNAMICS	H16b	47/55	06-dec-00
660	Vestas	450	Nordanstigs.v.3, Stocka	P Lennart Schönning, PROPERTY DYNAMICS	H16b	47/55	06-dec-00
660	Vestas	449	Nordanstigs.v.2, Stocka	P Lennart Schönning, PROPERTY DYNAMICS	H16b	47/55	06-dec-00
660	Vestas	448	Nordanstigs.v.1, Stocka	P Lennart Schönning, PROPERTY DYNAMICS	H16b	47/55	06-dec-00
660	Vestas	446	Gunnön 3, Karlshamn	P Christer Karlsson, Karlshamn Energi Elförsäljn. AB	E3f	47/55	08-sep-00
660	Vestas	444	Gunnön 1, Karlshamn	P Christer Karlsson, Karlshamn Energi Elförsäljn. AB	E3f	47/55	08-sep-00
660 - 200	Vestas	443	Levide 3, Näs	E Anders Andersson, Vattenfall AB	I5f	47/45	07-okt-00
660	Vestas	428	Hedeskoga 10:2 Marta, Bersjöholms Gods	A Lars Ahlström, VindEl i Skåne AB	D2b	47/55	21-okt-99
660 - 200	Vestas	441	Levide 1, Näs	E Anders Andersson, Vattenfall AB	I5f	47/45	07-okt-00
660	Vestas	461	Ö-vik Fanbyn, Beda, Husum	E Anders Andersson, Vattenfall AB	J19e	47/55	29-dec-00
660	Vestas	435	Skäggs 3, Väskinde	P Stefan Widen, Stefan Widen AB	J6g	47/50	05-jul-00
660	Vestas	434	Skäggs 1, Väskinde	P Stefan Widen, Stefan Widen AB	J6g	47/50	05-jul-00
660	Vestas	433	Eveboda III, Eveboda	A Carl-Gustaf Börjesson, Windscape AB	E8c	47/55	08-maj-00
660	Vestas	432	Eveboda II, Eveboda	Tomas Wernesson, Kinna Örby Pälstdjursfarm AB	E8c	47/55	08-maj-00
660	Vestas	431	Eveboda I, Eveboda	F Peter Cronstedt	E8c	47/55	08-maj-00
660	Vestas	430	Råby 1, Ödeshög	P Hans Danielsson, Hans Danielsson	E8b	47/55	15-dec-99
660 - 200	Vestas	429	Slättång 2, Slättång	F Wilhelm Bennet	C2i	47/55	01-okt-99
660 - 200	Vestas	442	Levide 2, Näs	E Anders Andersson, Vattenfall AB	I5f	47/45	08-okt-00
660	Vestas	478	Mäsinge 1, Båstad	F Ingrid Olsson, Håkans Mink AB	C4a	47/40	01-apr-01
660 - 200	Neg Micon	696	Bjåresjö 2, Bjåresjö	A Bo Arne Olsson, Söderslätts Vind AB	D2b	48/55	01-jan-02
660	Vestas	445	Gunnön 2, Karlshamn	P Christer Karlsson, Karlshamn Energi Elförsäljn. AB	E3f	47/55	08-sep-00
660 - 200	Vestas	660	Agri II, Näs	A Lennart Blomgren, Agri-Vind AB	I5f	47/	26-nov-02
660 - 200	Vestas	639	Hovby, Chaplin, Hovby	P Peter Borg, Peter Borg Naturbruk	D3c	47/45	31-jan-02
660 - 200	Vestas	628	Eksbo, Hönsinge	P Alf Erlandsson	C1i	47/40	06-apr-01
660 - 200	Vestas	627	Brönnestad 2, Brönnestad, Klagstorp	A Bo Henriksson, Vindenergi Syd AB	C1i	47/40	06-apr-01
660 - 200	Vestas	626	Brönnestad 1, Brönnestad, Klagstorp	A Bo Henriksson, Vindenergi Syd AB	C1i	47/40	06-apr-01
660	Vestas	458	Helan, Hovby	F Tija Torekull, Mr Trend Unlimited Incorporation AB	D3c	47/45	24-nov-00
660 - 200	Neg Micon	491	Våstanby II, Lund	A Hans-Anders Odh, Våstanby AB	C2h	48/55	01-jun-01
660	Vestas	460	Ö-vik Sjalnön, Ada, Husum	E Anders Andersson, Vattenfall AB	J19e	47/55	29-dec-00
660	Vestas	473	Täppeshusen 3, Höganäs	P c/o LRF, Margareta Ahlqvist, Bjarne Elmetoft Täppeshusen 3	C3d	47/50	10-jan-01
660	Vestas	467	Ö-vik Fanbyn, Herta, Husum	E Anders Andersson, Vattenfall AB	J19e	47/55	29-dec-00
660	Vestas	466	Ö-vik Fanbyn, Gertrud, Husum	E Anders Andersson, Vattenfall AB	J19e	47/55	29-dec-00
660	Vestas	465	Ö-vik Fanbyn, Fredrika, Husum	E Anders Andersson, Vattenfall AB	J19e	47/55	29-dec-00
660	Vestas	464	Ö-vik Sjalnön, Elly, Husum	E Anders Andersson, Vattenfall AB	J19e	47/55	29-dec-00
660	Vestas	463	Ö-vik Fanbyn, Dagny, Husum	E Anders Andersson, Vattenfall AB	J19e	47/55	29-dec-00
660	Vestas	462	Ö-vik Fanbyn, Camilla, Husum	E Anders Andersson, Vattenfall AB	J19e	47/55	29-dec-00
660 - 200	Neg Micon	490	Våstanby I, Lund	A Hans-Anders Odh, Våstanby AB	C2h	48/55	01-jun-01
660 - 200	Neg Micon	695	Bjåresjö 1, Bjåresjö	A Tom Hersvall, Bjåresjö Vind AB	D2b	48/55	01-jan-02
660	Vestas	382	Slitevind XX, Smöjen	A Per-Anders Croon, Slitevind AB	J7c	47/55	19-aug-99
660 - 200	Vestas	376	Slitevind XIX, Näs	A Per-Anders Croon, Slitevind AB	I5f	47/45	07-maj-99
660	Vestas	427	Hedeskoga 10:2 Sofie, Bergsjöholms Gods	A Lars Ahlström, Bergsjöholm Kraft AB	D2b	47/55	21-okt-99
660	Vestas	393	Kärrets Gård, Kärrets Gård	F Claes Bengtsson, AB Kärrets Gård	B5f	47/55	12-okt-99
660	Vestas	394	Eksebo Kraft, Henning, Klintehamn, Klinte	P Johan Ekselius, Eksebo Kraft	I6c	47/55	23-okt-99
660 - 200	Vestas	398	Ranåker, Skara	P Sven Olof Gustavsson	D8d	47/65	06-okt-99
660	Vestas	384	Slitevind XXII, Smöjen	A Per-Anders Croon, Slitevind AB	J7c	47/55	19-aug-99

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
660	Vestas	383	Slitevind XXI, Smöjen	A Per-Anders Croon, Slitevind AB	J7c	47/55	19-aug-99
660	Vestas	385	Slitevind XXIII, Smöjen	A Per-Anders Croon, Slitevind AB	J7c	47/55	19-aug-99
660	Vestas	405	Storugns 1, Lärbro	P Kaj W Bested	J7b	47/47	17-dec-99
660 - 200	Vestas	377	Tjelvar Bursvind, Näs	F K-G Thomsson, K-G:s Grönsaker AB	I5f	47/45	07-maj-99
660	Vestas	406	Storugns 2, Lärbro	P John Stampe, L o J Handelsbolag Handelsbolag	J7b	47/55	15-dec-99
660	Vestas	407	Storugns 3, Lärbro	P Fleming Nielsen	J7b	47/55	18-dec-99
660 - 200	Vestas	374	Skåls 1, Näs	E Anders Andersson, Vattenfall AB	I5f	47/45	06-maj-99
660 - 200	Vestas	426	Halvan, Hovby	A Bengt Simmingsköld, Eolus Vind AB	D3c	47/45	30-dec-99
660	Vestas	425	Nordmaling Järnsklubb	S Håkan Karlsson, Frirek International	J19i	47/55	21-dec-99
660	Vestas	424	Piteå Haraholmen S2	P Kjeld Werner Jensen	L24b	47/55	04-nov-99
660	Vestas	401	Harriemöllan, Backgården	A Mats Olsson, Sydax AB	C2i	47/55	30-sep-99
660	Vestas	423	Piteå Haraholmen N1	P Kjeld Werner Jensen	L24b	47/55	12-dec-99
660	Vestas	408	Storugns 4, Lärbro	P Torben / Claus Damm / Madsen, Storugns HB	J7b	47/55	18-dec-99
660	Vestas	421	Brinkagården, Brinkagården	P Hans Heuman	C3b	47/55	15-dec-99
660	Vestas	410	Storugns 6, Lärbro	P Per Wängestam	J7b	47/55	20-dec-99
660	Vestas	413	Sandby 3, Vadstena	S Rolf Petterson, Linvind Kop. ek. för.	F8g	47/55	31-aug-99
660	Vestas	412	Sandby 2, Vadstena	P Anna Wirén, c/o Göran Wirén	F8g	47/55	27-aug-99
660	Vestas	411	Sandby 1, Vadstena	A Bror Larsson, Himna Energi AB	F8g	47/55	28-aug-99
660	Vestas	409	Storugns 5, Lärbro	P Per Wängestam	J7e	47/55	19-dec-99
750 - 200	NEG Micon	829	Gislöv 4, Gislöv	A c/o Bo Arne Olsson, Gislöv Vind AB	C1i	48/50	08-dec-05
750 - 200	NEG Micon	680	Bertels, Hablingbo	A Henrik Andersen, Vindkraft Gotland AB	I5i	44/40	01-feb-03
750 - 200	NEG Micon	360	Vanstad Kommungård, Sjöbo	P Anita & Ingemar Persson	D2e	48/55	04-nov-98
750 - 200	NEG Micon	808	Framnäs 2, Nöbbelöv	P Jörn Henrikson, Br Henrikson	C2i	48/55	10-sep-05
750 - 200	NEG Micon	682	Bydalen, Bydalen	P Anders Duhrling	D19c	48/45	04-sep-02
750 - 200	NEG Micon	619	Östorp 1:4, Östorp 1:4	P Jonas Dahlström, Firma Steen Drewsen	C2e	48/55	29-dec-00
750 - 200	NEG Micon	373	Ångalid, Torrlösa	P Gösta Tykesson, Mimer Vind AB	C3b	48/55	15-jan-99
750 - 200	NEG Micon	480	Björnvinden, Björneröd	A Erik Johansson, Björnvinden AB	A10c	48/55	30-nov-00
750 - 200	NEG Micon	741	Lantan, Svalöv	A Fredrik Tykesson, Mimer Vind AB	C3b	48/55	30-dec-03
750 - 200	NEG Micon	776	TANNAM, Ceding, Tannam, Tatumshede	A Nils Johan Ingvar-Nilsson, Ceding Vind AB	A9f	48/50	01-dec-04
750 - 200	NEG Micon	775	TANNAM, Smeby, Tannam, Tanumshede	A Nils Johan Ingvar-Nilsson, Smeby Vind AB	A9f	48/50	01-dec-04
750 - 200	NEG Micon	492	Knöbbens Vind, Laholm	A Lars Larsson, Knöbbens Vind AB	C2e	48/55	01-jun-01
750 - 200	NEG Micon	391	Solvik Nr 6, Maglarp	A Bo Arne Olsson, Södersläatts Vind AB	C1h	48/50	28-jun-99
750 - 200	NEG Micon	697	Gislöv 3, Gislöv	A c/o Bo Arne Olsson, Gislöv Vind AB	C1i	48/50	14-okt-02
750 - 200	NEG Micon	310	Gislöv 2, Gislöv	S Torsten Kjellin, Vindsamfälligheten Gislöv II	C1i	44/50	17-apr-98
750 - 200	WindWorld	404	Otterbäckens Vind 1, Otterbäcken	S Lulle Eriksson, Otterbäcken Vind 1 ek.förening	D9i	52/65	17-jul-99
750 - 200	NEG Micon	451	Vind Invest, Lysekil	S Christer Larsson, Vind Invest i Lysekil AB	A8f	48/55	12-jan-00
750 - 200	NEG Micon	452	Sivik III, Lysekil	S Christer Larsson, Sivik III koop. Ek.förening	A8f	48/55	01-jan-00
750 - 200	NEG Micon	399	Framnäs 1, Nöbbelöv	P J.E. Henriksson	C2i	48/55	23-sep-99
750 - 175	NEG Micon	348	Rodovålen 3, Rodovålen	A Magnus Svensson, Ladaryd energi AB	E16e	44/50	23-okt-98
750 - 200	NEG Micon	392	Solvik Nr 7, Maglarp	A Bo Arne Olsson, Södersläatts Vind AB	C1h	48/50	25-jun-99
750 - 200	NEG Micon	390	Solvik Nr 5, Maglarp	A Bo Arne Olsson, Södersläatts Vind AB	C1h	48/50	30-jun-99
750 - 200	NEG Micon	701	Isiegården, St Isie	A Lars-Olof Andersson, Isiegården Vind AB	C1i	48/50	01-aug-03
800	Enercon	827	Helleberg 1, Helleberg	P Stefan Kullander	C8f	48/50	27-okt-05
800	Enercon	818	Stenökra, Lilla Lunden, Lilla Lunden	A Tobias Carlsson, Stenökra AB	D8g	48/76	15-okt-05
800	Enercon	819	Skeby 3, Broby	A Per Söderlund, Skeby Vind AB	D8g	48/76	28-okt-05
800	Enercon	836	Askers Via, Odensbacken	Ulf Nilsson, AK i Asker AB	F10b	48/76	01-apr-06
800	Enercon	828	Klevberget Hällevadsholm, Hällevadsholm	A Magnus Karlsson, Klevberget Vind AB	A9c	48/76	20-feb-06
800	Enercon	849	Hällingarna, iDA, Ollebacken	S Morgan Jonsson, Hällingarna vind ek. för.	F20a	48/74	15-sep-06
800	Enercon	841	Kalmarsund Vind, Degerhamn	S Jan Magnusson, Kalmarsund Vind Ek. förening	G3i	48/50	19-jul-06
800	Enercon	798	Almudden, Askersund	F Bo Svensson, AskersundsBostäder	E9f	48/76	10-jan-05
800	Enercon	826	Skallmeja Väster, Skallmeja	A Lennart Carlsson, Västervind i Skallmeja AB	C8f	48/76	13-okt-05
800	Enercon	839	Hattefjäll, Hällevadsholm	P Bertil Olofsson, Bertil Olofsson	B9a	48/76	20-feb-06
800	Enercon	803	NEWTON, Vårsås	P Kenth Eliasson	D8f	48/78	15-jul-05
800	Enercon	852	Kvismaren 2, Odensbacken	S Stig Persson, Kvismardalens vind Ek. För.	F10c	48/76	01-nov-06
800	Enercon	805	Stavf El, Vårsås	P Bo Lennart Staaf	-	48/76	15-sep-05
800	Enercon	806	Windy, Vårsås	P Per-Olof Källner	E8d	48/76	19-sep-05
800	Enercon	807	Simona Vindkraft Leringen, Agnetorp, Leringen	P Rolf Johansson, Leringens Lantbruk	D8c	48/76	01-sep-05
800	Enercon	837	Naglarp 1, Kinnarp	F Jan-Olof Källkvist, RAJO Fastighets AB	D7g	48/76	23-mar-06
800	Enercon	816	Gästgivaregårdens Lammevad, Dimbo	P Ingemar Gustavsson, Gästgivaregårdens Lantbruk	D8b	48/76	05-sep-05
800	Enercon	817	Hangelösa 1, Hangelösa	P Roland Vidarsson, Skattegården Hangelösa AB	D8g	48/76	15-okt-05
800	Enercon	838	Bateberg 1, Knislinge	F Tord Murath, Timco i Lund AB	D3f	48/65	23-dec-05
850	Vestas	723	Erikstorp 2, Lundsbrunn	A Lennart Blomgren, Agri-Vind AB	D8h	52/74	24-okt-03

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
850	Vestas	722	Frittorp, Sparlösa Frittorp	A Sven-Arne Blad, Frittorps Vind AB	C8e	52/74	14-jul-03
850	Vestas	721	Skeby 2, Källby	A Per Söderlund, Skeby Vind AB	D8g	52/49	23-jul-03
850	Vestas	724	Grebban 3, Tanumshede, Tanumshede	E Ulf Mattson, Åsele Kraft AB	A9f	52/50	06-jul-03
850	Vestas	726	Glänås Vind, Väderstad	P Peter Cronstedt, Kyleberg Säteri	E8c	52/65	15-nov-03
850	Vestas	716	Kärragården 6, Bjäresjö	F Tord Murath, Timco i Lund AB	D2b	52/55	08-apr-03
850	Vestas	727	Valla Vind, Rök	A Rolf Petterson, Valla Vind AB	E8c	52/65	07-nov-03
850	Vestas	728	Skeby/Tungelunda I, Väderstad	A Rolf Petterson, Väderstad Vind AB	E8c	52/74	07-nov-03
850	Vestas	729	Skeby/Tungelunda II, Väderstad	P Mats Jansson	E8c	52/74	07-nov-03
850	Vestas	730	Skeby/Tungelunda III, Väderstad	A Urban Hilbrand, Tungelunda Vind AB	E8c	52/74	07-nov-03
850	Vestas	731	Elvinda, Rocklunda, Rocklunda	P Hans Rockler	F8g	52/65	03-nov-03
850	Vestas	732	Stavlösa Vind I, Stavlösa	P Lars Wängestam	E8f	52/65	05-dec-03
850	Vestas	725	Kärrets Gård II, Långås	F Claes Bengtsson, AB Kärrets Gård	B5f	52/74	25-nov-03
850	Vestas	700	Broby Vind, Broby	A Tore Aronsson, Broby Vind AB	D8g	52/54	09-apr-03
850	Vestas	733	Stavlösa Vind II, Stavlösa	P Owe Boman	E8f	52/65	05-dec-03
850	Vestas	702	Åkesdal 1, Gärds Köpinge	A Rolf Abrahamsson, Bröd AB	D3c	52/55	16-jan-03
850	Vestas	704	Åkesdal 3, Gärds Köpinge	A Rolf Abrahamsson, Bröd AB	D3c	52/55	16-jan-03
850	Vestas	705	Åkesdal 4, Gärds Köpinge	A Rolf Abrahamsson, Bröd AB	D3c	52/55	16-jan-03
850	Vestas	706	Åkesdal 5, Gärds Köpinge	A Rolf Abrahamsson, Bröd AB	D3c	52/55	16-jan-03
850	Vestas	707	Uvereds Vindkraftför. V1, Uvereds Säteri	S Mats Mellgren, Driftbolaget Uvereds Vindkraftspark	C8f	52/50	15-jun-03
850	Vestas	703	Åkesdal 2, Gärds Köpinge	A Rolf Abrahamsson, Bröd AB	D3c	52/55	16-jan-03
850	Vestas	795	Kilabacken Vind AB, Lundsbrunn	A Johan Håkansson, Kilabacken Vind AB	D8g	52/74	18-jan-05
850	Vestas	720	Stora Lund, Stora Lund	A Christer Berghem, Stora Lund	D8g	52/74	14-jul-03
850	Vestas	710	Uvereds Vindkraftför. V4, Uvereds Säteri	S Mats Mellgren, Driftbolaget Uvereds Vindkraftspark	C8f	52/50	15-jun-03
850	Vestas	711	Uvereds Vindkraftför. V5, Uvereds Säteri	S Mats Mellgren, Driftbolaget Uvereds Vindkraftspark	^a -95h	52/50	15-jun-03
850	Vestas	717	Kärragården, Lidan, Bjäresjö	P Mikael Karlsson, Lidan Förvaltning AB	D2b	52/55	10-apr-03
850	Vestas	709	Uvereds Vindkraftför. V3, Uvereds Säteri	S Mats Mellgren, Driftbolaget Uvereds Vindkraftspark	C8f	52/50	15-jun-03
850 - 200	Vestas	718	Tomten flo, Gråstorp	A Rolf Hallersbo, Astranna Vind AB	C8d	52/74	30-jun-03
850	Vestas	719	Grimskullen, Grimskullen Marka	F Göte Larsson, Österås Torken	D7g	52/65	05-apr-01
850	Vestas	708	Uvereds Vindkraftför. V2, Uvereds Säteri	S Mats Mellgren, Driftbolaget Uvereds Vindkraftspark	C8f	52/50	15-jun-03
850	Vestas	802	Viglunda, Skara	P Ulla & Björn Jacobson	D8d	52/72	17-maj-05
850	Vestas	787	Isberget II, Skonberga	A Rolf Petterson, Skonberga Vind AB	F8e	52/74	03-jan-05
850	Vestas	788	Isberget III, Skonberga	A Lennart Andersson, Isberget Vindkraft AB	F8e	52/74	03-jan-05
850	Vestas	794	Blås ut Vind AB, Lundsbrunn	A Johan Håkansson, Blås ut Vind AB	D8g	52/74	13-dec-04
850	Vestas	796	Ova Vind, Lundsbrunn	A Magnus Karlsson, Ova Vind AB	D8g	52/74	16-jan-05
850	Vestas	797	Ryda Vind AB, Ryda	A Rolf Grahm, Ryda Vind AB	C8b	52/74	27-jan-05
850	Vestas	799	Storön, Storön	F Göran Eriksson, Maskintjänst AB	M25c	52/65	01-feb-05
850 - 200	Vestas	789	Kroka 1, Söderåkra	A Jörgen Bjerknäs, KrokaVind AB	G4b	52/74	28-nov-04
850	Vestas	801	Hunflen, Vilhelm 20616, Äppelbo	S Per Möller, Vindela ek.f c/o Dala Kraft AB	E13a	52/65	04-maj-05
850	Vestas	784	St Wahlby, Väderstad	P Håkan Ektander	F8d	52/74	06-dec-04
850	Vestas	804	Östest-kröket, Tännäs	A Mats Dahlgren, Tännäs Vind AB	C17f	52/55	24-nov-05
850	Vestas	820	Lönhult, Lönhults gård	F William Nordén, Spargodt AB	C3d	52/74	17-okt-05
850	Vestas	840	Uljeberg, Uljebergs Säteri	F Göran Gillheimer, Uljebergs Fastigheter	F8e	52/74	21-dec-05
850	Vestas	848	Örum Ystad, Örum	P Stefan Widen, Stefan Widen AB	D2c	52/65	20-maj-05
850	Vestas	844	Ekekullen, Dintestorp	Per-Elof Junvik	D7h	52/74	28-dec-05
850	Vestas	842	Vannborga Övra, Borgholm	S Jan Magnusson, Kalmarsund Vind Ek. förening	H5a	52/44	31-dec-04
850	Vestas	843	Vannborga Nedra, Borgholm	S Jan Magnusson, Kalmarsund Vind Ek. förening	H5a	52/44	31-dec-04
850	Vestas	800	Hunflen, Ferdinand 20615, Äppelbo	S Per Möller, Vindela ek.f c/o Dala Kraft AB	E13a	52/65	03-apr-05
850	Vestas	764	Ölanda, Istrum	A Nils-Johan Sahlström, Ölanda Säteri	D8h	52/74	25-feb-04
850	Vestas	739	Mofalla Laggarebolet, Laggarebolet	P Inge Andersson	E8d	52/65	10-dec-03
850 - 200	Vestas	740	Östergården, Skara, Skånings-Åsaka	P Lennart Bergström, AB Bröd. Bergström i Skara	D8d	52/74	15-dec-03
850	Vestas	743	Heås, Sibräcka, Sibräcka	P Magnus Karlsson	B7g	52/60	21-jan-04
850	Vestas	748	Björnskallen, Kajsa, Ljungdalen	F Ingrid Olsson, Håkans Mink AB	C18f	52/65	11-dec-03
850	Vestas	749	Sparlösa, Sparlösa	F Carl Herman Hallqvist, Hallqvist Gräv & Täckdikning AB	C8e	52/65	01-sep-03
850	Vestas	853	Lyckevind Istrum, Istrum	A Nils-Johan Sahlström, Ölanda Säteri	D8e	52/74	30-nov-06
850	Vestas	751	Stenkil, Stenskilsvarv, Varv	A Henric Karlsson, S. Vind EI i Motala AB	F8g	52/65	28-jan-04

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
850	Vestas	786	Isberget I, Skonberga	Nils Homberg, Farmarenergi i Åtvidaberg AB	F8e	52/74	03-jan-05
850	Vestas	762	Kvismaren 1, Odensbacken	S Stig Persson, Kvismardalens vind Ek. För.	F10c	52/74	01-apr-04
850	Vestas	785	Tägneby Vind I, Tägneby	A Magnus Tegnebo, Tägneby Vind	E8b	52/65	15-dec-04
850	Vestas	766	Andersfält, 1SYD, Tönnersa	P William Kähler	C4e	52/65	31-jan-04
850	Vestas	767	Andersfält, 2 MITT, Tönnersa	P Anders Wallin	C4e	52/65	31-jan-04
850	Vestas	768	Andersfält, 3 NORR, Tönnersa	Dan Henningsson, Spinpower AB	C4e	52/65	31-jan-04
850	Vestas	769	Långeryd I, Långeryd	S Mats Envall, Sveriges Vindkraftskooperativ Ek. F	F8d	52/65	06-maj-04
850	Vestas	770	Långeryd II, Långeryd	S Mats Envall, Sveriges Vindkraftskooperativ Ek. F	F-92d	52/65	06-maj-04
850	Vestas	773	Brunnstorp Källby, Broby-	P Jan-Olof Karlsson	D8g	52/74	13-jul-04
850	Vestas	734	Stavlösa Vind III, Stavlösa	F Lars Öhman, Stavlösa Gärd AB	F8d	52/65	05-dec-03
850	Vestas	760	Tyskagården, Näs	P Carl-Magnus Andersson, Tyskagårdens vind	D7h	52/74	18-mar-04
850	Vestas	487	Roxett, Näsby	A Lennart Arnrup, Roxenvind AB	F8f	52/55	16-jan-01
850	Vestas	658	Kulle 10 Näs, Näs	R Thomas Sirland, Siral System Co AB	I5i	52/55	29-okt-02
850	Vestas	656	Kulle 8 Havdhem, Havdhem	R Thomas Sirland, Siral System Co AB	I5i	52/55	29-okt-02
850	Vestas	636	Häckenäs III, Borghamn	F Olof Ingemansson, Häckenäs Lantbruks AB	E8f	52/50	26-feb-02
850	Vestas	654	Kulle 6 Havdhem, Havdhem	c/o LRF, Margareta Ahlqvist, Hans Thor Jensen HB	I5i	52/55	29-okt-02
850	Vestas	653	Kulle 5 Havdhem, Havdhem	R Thomas Sirland, Siral System Co AB	I5i	52/55	29-okt-02
850	Vestas	652	Kulle 4 Havdhem, Havdhem	A Bernth Röcklinger	I5i	52/55	29-okt-02
850	Vestas	651	Kulle 3 Havdhem, Havdhem	R Thomas Sirland, Siral System Co AB	I5i	52/55	29-okt-02
850	Vestas	650	Hovgården I, Hov	F Jan Granath, Jarlehoff AB	E8f	52/55	04-okt-02
850	Vestas	649	Kärragården K4R, Bjäresjö	P Anders Wallin	D2b	52/55	13-sep-02
850	Vestas	659	Kulle 11 Näs, Havdhem	R Thomas Sirland, Siral System Co AB	I5i	52/55	29-okt-02
850	Vestas	488	Skog 1, Söne	P Arne Andreæ	C8i	52/65	01-jun-01
850	Vestas	657	Kulle 9 Havdhem, Havdhem	R Thomas Sirland, Siral System Co AB	I5i	52/55	29-okt-02
850	Vestas	621	Råby 2, Ödeshög	P Hans Danielsson, Hans Danielsson	E8b	52/55	01-dec-01
850	Vestas	622	Vitåkra, Everöd Brogård	A Leif och Birte Sandberg, Vitåkravind AB	D2c	52/55	15-jan-02
850	Vestas	623	Skog 2, Söne	P Arne Andreæ	C8i	52/74	04-feb-02
850	Vestas	624	Kampa 1, Kampagården Smeby Vartofta	A Nils Johan Ingvar-Nilsson, Smeby Vind AB	D7h	52/65	28-jan-02
850	Vestas	638	Långben, Långlöt, Långlöt	P Peter Borg, Peter Borg Naturbruk	H4g	52/65	14-mar-02
850	Vestas	625	Herrgårdsvind, Hogstad	A Bengt Sturesson, Herrgårdsvind AB	F8d	52/65	10-jan-02
850	Vestas	629	Hill Mill, Rök	A Lennart Isaksson, Hillmill AB	E8c	52/65	18-feb-02
850	Vestas	630	Bårstad, Borghamn	F Mats Andersson, Bårstad Lantbruks AB	E8f	52/55	22-feb-02
850	Vestas	632	Spargodt, Tågarp	F William Nordén, Spargodt AB	C3b	52/65	08-nov-01
850	Vestas	633	Ingrid Ylva Bjälbo, Bjälbo	P Sverker Peterson, Bjälbo Lantbruks AB	F8d	52/74	02-feb-02
850	Vestas	648	Kärragården, Bjäresjö	P Rune Olofsson	D2b	52/55	13-sep-02
850	Vestas	604	Ö-vik Gun, Norrvåge	A Monika Flodin, Gullvind AB	J19a	52/55	28-sep-01
850	Vestas	600	Millingstorp I, Millingstorp	A Håkan Johansson, Millvind AB	E8c	52/65	24-maj-01
850	Vestas	601	Runnestad I, Runnestad	A Lars Magnus Johansson, Runnestad Vindkraft AB	E8c	52/65	03-aug-01
850	Vestas	685	Lanna 2, Saleby	A Ingvar Svantesson, Ekovind AB	C8f	52/49	20-dec-02
850	Vestas	602	Högby I, Högby	F Lennart Svensson, Högby Gärd Lantbruks AB	F8d	52/65	06-sep-01
850	Vestas	655	Kulle 7 Havdhem, Havdhem	R Thomas Sirland, Siral System Co AB	I5i	52/55	29-okt-02
850	Vestas	691	Lunnarp, Tommelilla, Lunnarp	P Sven Olof Gustavsson	D2c	52/65	18-mar-03
850	Vestas	666	Wenersnäs, Wenersnes	P Olof Hagner, Wenersnes Egendom	C8g	52/65	18-nov-02
850	Vestas	678	Vestas Rodovålen, Vemhån	A Lennart Blomgren, Agri-Vind AB	-	52/55	01-jan-03
850	Vestas	603	Ö-vik Inger, Norrvåge	S Gert-Olof Holst, Norrvind Ekonomisk Förening	J19a	52/55	27-aug-01
850	Vestas	468	Lanna 1, Lidköping, Lanna	A Bengt Simmingsköld, Eolus Vind AB	C8f	52/49	28-dec-00
850	Vestas	614	Brånneberg 1, Jung	A Bengt Simmingsköld, Halvan Vind Hb	C8f	52/49	25-aug-01
850	Vestas	615	Brånneberg 2, Jung	F Lars Ingemarsson	C8f	52/49	25-aug-01
850 - 200	Vestas	693	Nils, Almåsa, Almåsaberget	E Ulf Lindqvist, Jämtkraft AB	E19g	52/55	08-okt-02
850	Vestas	671	Skeby 1, Källby	A Per Söderlund, Skeby Vind AB	D8g	52/49	02-okt-02
850	Vestas	670	Götarsvik, Caroline, Götarsvik	A Tom G. Ström, Tom G. Ström	F10f	52/74	20-dec-02
850	Vestas	669	Runnestad III, Runnestad	P Peter Borg, Peter Borg Naturbruk	E8c	52/65	17-okt-02
850	Vestas	668	Runnestad II, Runnestad	A Börje Svensson, Broddetorps Vind AB	E8c	52/65	23-okt-02
850	Vestas	667	Håberg 2, Gråstorp	P Magnus Karlsson	C8d	52/74	16-dec-02
850	Vestas	692	Vallruns, Lucia, Vallrun	P Stefan Widen, Stefan Widen AB	E20e	52/55	21-feb-03
900 - 200	NEG Micon	498	Viscaria 5, Viscaria	A Mikael Svendsen, Vindmölleenergi Svenska AB	J29h	52/49	01-sep-01
900 - 200	NEG Micon	496	Viscaria 3, Viscaria	O Mats Esbjörnsson	J29h	52/49	01-sep-01
900 - 200	NEG Micon	484	Klimpfjäll 2, Klimpfjäll	E Anders Andersson, Vattenfall AB	F23d	52/49	16-jan-01
900 - 200	NEG Micon	497	Viscaria 4, Viscaria	A Mikael Svendsen, Vindmölleenergi Svenska AB	J29h	52/49	01-sep-01
900 - 200	NEG Micon	499	Viscaria 6, Viscaria	A Mikael Svendsen, Vindmölleenergi Svenska AB	J29h	52/49	01-sep-01
900 - 200	NEG Micon	485	Klimpfjäll 3, Klimpfjäll	E Anders Andersson, Vattenfall AB	F23d	52/49	16-jan-01
900 - 200	NEG Micon	494	Viscaria 1, Viscaria	A Sven-Erik Holberg, Arctic Wind Power	J29h	52/49	18-sep-01
900 - 200	NEG Micon	694	Össjö boställe, Össjö	A Anders Sönne, Össjö Vind AB	C3h	52/72	01-jan-02
900 - 200	NEG Micon	495	Viscaria 2, Viscaria	A Kent Håkansson, Vargkraft AB	J29h	52/49	01-sep-01

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
				Ägarrepresentant			
900 - 200	NEG Micon	618	Greby, Greby Samfällighet	P Jonas Dahlström, Firma Karsten Hansen	G4i	52/55	29-dec-00
900 - 200	NEG Micon	755	Kuling I, Falkenberg	A Johan Lilliehöök, Vindenergi Kuling AB	B5f	52/60	07-jan-04
900 - 200	NEG Micon	493	Dörestorp 2, Laholm	P Monica o Ingemar Nilsson	C4b	52/55	14-jun-01
900 - 200	NEG Micon	737	Badane 3, Kättilstorp	A Staffan Larsson, Vindenergi i Badane AB	D7h	52/72	10-sep-03
900 - 200	NEG Micon	757	Kuling III, Falkenberg	A Johan Lilliehöök, Vindenergi Kuling AB	B5f	52/60	07-jan-04
900 - 200	NEG Micon	483	Klimpfjäll 1, Klimpfjäll	E Anders Andersson, Vattenfall AB	F23d	52/49	16-jan-01
900 - 200	NEG Micon	735	Stenninge 1, Stenninge	A Jörgen Johansson, Helianthermum Vind AB	H5d	52/49	11-jan-04
900 - 200	NEG Micon	736	Badane 2, Kättilstorp	A Staffan Larsson, Vindenergi i Badane AB	D7h	52/72	11-sep-03
900 - 200	NEG Micon	742	Ångalid II, Svalöv	A Fredrik Tykesson, Mimer Vind AB	C2h	52/70	08-jan-04
900	Neg Micon	851	OBV2, Hjällö, Hjo	S Lulle Eriksson, Otterbäcken Vind 1 ek.förening	E8a	52/60	26-jul-05
900 - 200	NEG Micon	759	Kuling V, Falkenberg	A Johan Lilliehöök, Vindenergi Kuling AB	B5f	52/60	07-jan-04
900 - 200	NEG Micon	758	Kuling IV, Falkenberg	A Johan Lilliehöök, Vindenergi Kuling AB	B5f	52/60	07-jan-04
900 - 200	NEG Micon	482	Äppelbovid ek.för, Hunnflen	S Kjell Jansson, Malungs Elnät	E13a	52/49	17-dec-00
900 - 200	NEG Micon	756	Kuling II, Falkenberg	A Johan Lilliehöök, Vindenergi Kuling AB	B5f	52/60	07-jan-04
1000	Nordic	681	Gerda Dragabol, Halmstad	A Lars Haglund, Vindenergi Väst AB	C4h	59/70	03-jan-03
1000	Nordic	616	Selma, Näsudden	A Lars Andersson, World Wind Sweden AB	I5f	54/60	08-jul-01
1000	Nordic	438	Sigvards 2, Näs	E Anders Andersson, Vattenfall AB	I5f	54/60	18-aug-00
1000	Nordic	994	Nordic 1000, Näs	E Anders Andersson, Vattenfall AB	I5f	53/58	01-jun-95
1425	GE Wind Energy	610	Utgrunden T6, Offshore	E Anders Andersson, Vattenfall AB	G3h	70,5/65	21-dec-00
1425	GE Wind Energy	611	Utgrunden T7, Offshore	E Anders Andersson, Vattenfall AB	G3h	70,5/65	21-dec-00
1425	GE Wind Energy	605	Utgrunden T1, Offshore	E Anders Andersson, Vattenfall AB	G3h	70,5/65	21-dec-00
1425	GE Wind Energy	606	Utgrunden T2, Offshore	E Anders Andersson, Vattenfall AB	G3h	70,5/65	21-dec-00
1425	GE Wind Energy	607	Utgrunden T3, Offshore	E Anders Andersson, Vattenfall AB	G3h	70,5/65	21-dec-00
1425	GE Wind Energy	608	Utgrunden T4, Offshore	E Anders Andersson, Vattenfall AB	G3h	70,5/65	21-dec-00
1425	GE Wind Energy	609	Utgrunden T5, Offshore	E Anders Andersson, Vattenfall AB	G3h	70,5/65	21-dec-00
1500 - 300	Vestas	422	Svireg, Skåls 12, Näs	A Thomas Sirland, Siral Energi AB	I5f	66/67	21-jan-00
1500 - 300	Vestas	389	Slitevind XXVII, Smöjen	A Per-Anders Croon, Slitevind AB	J7c	66/67	26-aug-99
1500 - 300	Vestas	388	Slitevind XXVI, Smöjen	A Per-Anders Croon, Slitevind AB	J7c	66/67	28-aug-99
1500 - 300	Vestas	386	Slitevind XXIV, Smöjen	A Per-Anders Croon, Slitevind AB	J7c	66/67	24-aug-99
1500 - 300	Vestas	387	Slitevind XXV, Smöjen	A Per-Anders Croon, Slitevind AB	J7c	66/67	24-aug-99
1500	Enercon	381	Trolleberg, Trollebergs Gärd	A Knut Wahtmeister, Vindproduktion i Flacktorp AB	C2e	66/67	15-maj-99
1500 - 400	NEG Micon	835	Mungseröd 6, Mungseröd	A Bengt Sernestrand	A9f	72/67	21-jan-06
1500	Vestas	810	Aapua 2, Aapua	P c/o LRF, Margareta Ahlqvist, Lars Thykier	M27i	82/78	29-sep-05
1500	Vestas	781	Offerdal Råshön 5, Ånge	A Sven Olof Gustafsson, Skara Vindkraft AB	E19g	82/78	03-dec-04
1500 - 400	NEG Micon	830	Mungseröd 1, Mungseröd	A Bengt Sernestrand	A9f	72/67	31-jan-06
1500 - 400	NEG Micon	831	Mungseröd 2, Mungseröd	A Bengt Sernestrand	A9f	72/67	31-jan-06
1500 - 400	NEG Micon	832	Mungseröd 3, Mungseröd	A Bengt Sernestrand	A9f	72/67	31-jan-06
1500 - 300	Vestas	474	Storugns 7, Lärbro	P Oscar Steen Christensen, Oscar Steen Christensen	J7e	66/78	17-mar-01
1500 - 400	NEG Micon	834	Mungseröd 5, Mungseröd	A Bengt Sernestrand	A9f	72/67	31-jan-06
1500	Vestas	811	Aapua 3, Aapura	P Maria Tevell	M27i	82/78	28-sep-05
1500 - 300	Vestas	476	Storugns 9, Lärbro	c/o LRF, Margareta Ahlqvist, Hans Thor Jensen HB	J7e	66/78	10-mar-01
1500	Vestas	815	Aapua 7, Aapua	S Mats Ervall, Sveriges Vindkraftskooperativ Ek. F	M27i	82/78	28-sep-05
1500 - 300	Vestas	475	Storugns 8, Lärbro	P c/o LRF, Margareta Ahlqvist, Lars Thykier	J7e	66/78	13-mar-01
1500	Vestas	814	Aapua 6, Aapura	P c/o LRF, Margareta Ahlqvist, Lars Thykier	M27i	82/78	28-sep-05
1500	Vestas	813	Aapua 5, Aapura	R Thomas Sirland, Siral System Co AB	M27i	82/78	28-sep-05
1500	Vestas	812	Aapua 4, Aapura	F Bernth Röcklinger	M27i	82/78	28-sep-05
1500 - 400	NEG Micon	833	Mungseröd 4, Mungseröd	A Bengt Sernestrand	A9f	72/67	31-jan-06
1500	GE Wind Energy	644	Assmåsa 3, Assmåsa	P Philip Liedberg, Tre Vind AB	D2b	70,5/65	12-jul-02
1500 - 400	NEG Micon	699	Digerberget, Digerberget	A Magnus Svensson, Ladaryd energi AB	D17c	72/62	01-jan-02
1500	Enercon	677	Hedagården 6, Hedagården	A Lars Andersson, World Wind Sweden AB	C3b	70/65	01-jan-03
1500	Enercon	676	Hedagården 3, Hedagården	A Lars Andersson, World Wind Sweden AB	C3b	70/65	01-jan-03
1500	Enercon	714	Annevind 1, Annelöv	A Ingvar Svantesson, Ekovind AB	C2h	70/65	15-jun-03
1500	Enercon	715	Annevind 2, Annelöv	A Åke Svensson, Ledsjö Vind AB	C2h	70/65	15-jun-03
1500	Enercon	675	Hedagården 2, Hedagården	A Lars Andersson, World Wind Sweden AB	C3b	70/65	01-jan-03
1500	Enercon	647	Hedagården 5, Hedagården	A Ola Gejervall, Universal Energy AB	C3b	66/65	01-sep-02
1500	Vestas	783	Offerdal Råshön 7, Ånge	A Sven-Olof Gustafsson, ESSOGE	E1287h	82/78	03-dec-04
1500	Enercon	645	Hedagården 1, Hedagården	A Ola Gejervall, Universal Energy AB	C3b	66/65	01-sep-02
1500	Vestas	809	Aapua 1, Aapura	c/o LRF, Margareta Ahlqvist, Hans Thor Jensen HB	M27i	82/78	03-okt-05
1500	GE Wind Energy	643	Assmåsa 2, Assmåsa	P Philip Liedberg, Tre Vind AB	D2b	70,5/65	12-jul-02
1500	GE Wind Energy	642	Assmåsa 1, Assmåsa	P Philip Liedberg, Tre Vind AB	D2b	70,5/65	12-jul-02
1500	Vestas	777	Offerdal Råshön 1, Ånge	A Björn Jacobson, Vida Vind AB	E19g	82/78	07-dec-04
1500	Enercon	646	Hedagården 4, Hedagården	A Ola Gejervall, Universal Energy AB	C3b	66/65	01-sep-02
1500	Vestas	782	Offerdal Råshön 6, Ånge	A Sven Olof Gustafsson, Skara Vindkraft AB	E19g	82/78	05-dec-04
1500	Vestas	780	Offerdal Råshön 4, Ånge	A Sven Olof Gustafsson, Skara Vindkraft AB	E19g	82/78	08-dec-04

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
1500	Vestas	778	Offerdal Råshön 2, Ånge	S Toivo Comen, Offerdals Ek. För	E19g	82/78	05-dec-04
1500 - 300	Vestas	617	Sigvards 3, Näs	E Anders Andersson, Vattenfall AB	I5f	66/80	08-nov-01
1500	Vestas	779	Offerdal Råshön 3, Ånge	A Pär Ramqvist, Pure Wind AB	E19g	82/78	08-dec-04
1750	Vestas	637	Gråsjön, Kallsedet	S Egon Wikström, Kallbygdens Ek förening	D20d	66/60	08-nov-00
2000 - 500	NEG Micon	687	Yttre Stengrund 2, Offshore	E Anders Andersson, Vattenfall AB	G3d	72/60	30-sep-01
2000	Enercon	847	Odarslöv 3, Eslöv	A Ola Gejervall, Universal Energy AB	C2i	70/64	20-jul-06
2000 - 500	NEG Micon	688	Yttre Stengrund 3, Offshore	E Anders Andersson, Vattenfall AB	G3d	72/60	30-sep-01
2000 - 1000	Vestas	683	Lundåkra, LU1, Landskrona	A Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	C2g	80/78	20-jan-03
2000 - 500	NEG Micon	689	Yttre Stengrund 4, Offshore	E Anders Andersson, Vattenfall AB	G3d	72/60	30-sep-01
2000	Enercon	846	Odarslöv 2, Eslöv	A Ola Gejervall, Universal Energy AB	C2i	70/64	20-jul-06
2000	Enercon	845	Odarslöv 1, Eslöv	A Ola Gejervall, Universal Energy AB	C2f	70/64	20-jul-06
2000 - 500	NEG Micon	690	Yttre Stengrund 5, Offshore	E Anders Andersson, Vattenfall AB	G3d	72/60	30-sep-01
2000 - 500	NEG Micon	686	Yttre Stengrund 1, Offshore	E Anders Andersson, Vattenfall AB	G3d	72/60	30-sep-01
2000 - 1000	Vestas	684	Lundåkra, LU2, Landskrona	A Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	C2g	80/78	20-jan-03
2000	Vestas	793	Västraby 4 NO, Västraby	A Bengt Simmingsköld, Eolus Vind AB	D2g	80/78	06-aug-04
2000	Vestas	792	Västraby 3 SO, Västraby	A Ingvar Svantesson, Ekovind AB	D2g	80/78	06-aug-04
2000	Vestas	790	Västraby 1 SV, Löberöd	A Bengt Andersson, Västraby Bengt Vindkraftverk AB	D2g	80/78	06-aug-04
2000	Enercon	823	Långå 3, Långå	A Lennart Blomgren, Agri-Vind AB	D17e	70/85	24-okt-05
2000 - 1000	Vestas	477	Boel, Malmö	A Lennart Fagerberg, E.ON Vind Sverige AB	C2e	80/80	21-feb-01
2000	Vestas	738	Skåls Näs, Slitevind XXIX, Skåls, Näsudden	A c/o Anders Gahne, Slitevind AB	I5f	80/78	14-dec-03
2000	Enercon	821	Långå 1, Långå	A Lennart Blomgren, Agri-Vind AB	D17e	70/85	07-okt-05
2000	Enercon	822	Långå 2, Långå	A Lennart Blomgren, Agri-Vind AB	D17e	70/85	17-okt-05
2000	Enercon	774	Orup 1, Rolsberga	A Ingvar Svantesson, Ekovind AB	D2g	70/65	01-dec-04
2000	Enercon	825	Långå 5, Långå	A Lennart Blomgren, Agri-Vind AB	D17e	70/85	08-nov-05
2000	Enercon	824	Långå 4, Långå	A Lennart Blomgren, Agri-Vind AB	D17e	70/85	31-okt-05
2000	Vestas	791	Västraby 2 NV, Västraby	A Bengt Sernestrand	D2g	80/78	06-aug-04
3000	Vestas	763	Olsvenne 2, Näs	E Anders Andersson, Vattenfall AB	I5f	90/80	01-dec-02
3000 - 1000	Kvaerner	993	Näsudden II, Näs	E Anders Andersson, Vattenfall AB	I5f	80/78	01-jun-93

Vindens energiinnehåll

Verkens produktion

Ett sätt att få reda på vindens energiinnehåll är att jämföra respektive verks produktion över flera år. Resultatet börjar bli tillförlitligt tack vare att många verk nu varit i drift en längre tid. Diagram 1 visar vindens energiinnehåll för de senaste åren i Sverige. 100% utgörs här av ett genomsnitt av de redovisade åren. I tabellen på sidan 27 finns även länsvisa beräkningar.

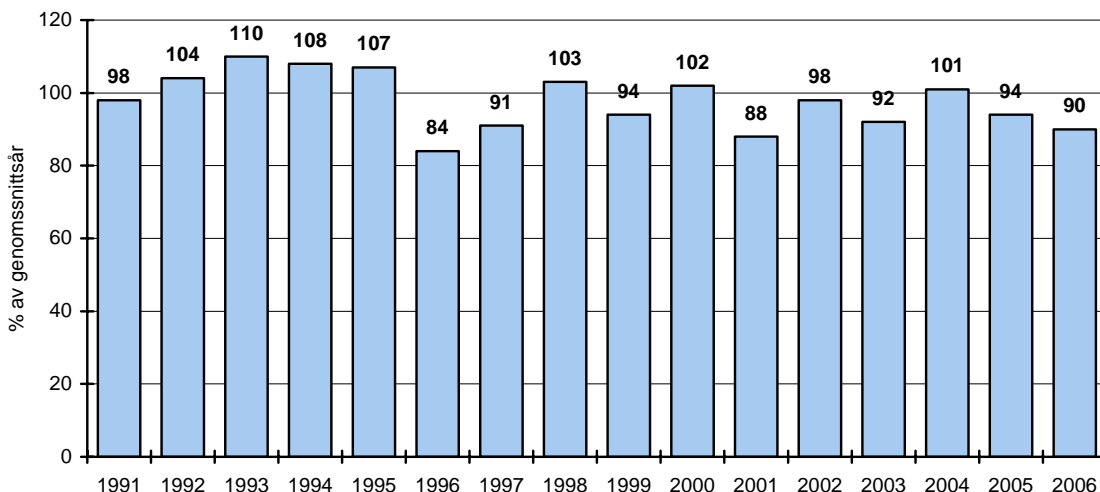


Diagram 1, vindens energiinnehåll eller ”vindindex” under årens lopp.

Av diagrammet framgår att även 2006 var ett relativt vindfattigt år och hade om inte en mycket blåsig november och december inträffat blivit vindkraftstatistikens vindfattigaste år. Det blev produktionsrekord i december med 148 GWh. I diagram 2 visas motsvarande vindindex för för varje månad. Den heldragna linjen visar det ackumulerade värdet över året. Diagram 3 visar produktionen på dygnsbasis. Dessa värden är hämtade från de automatiskt avlästa anläggningarna men produktionsvärdet är korrigerat med hänsyn till anslutningsgraden.

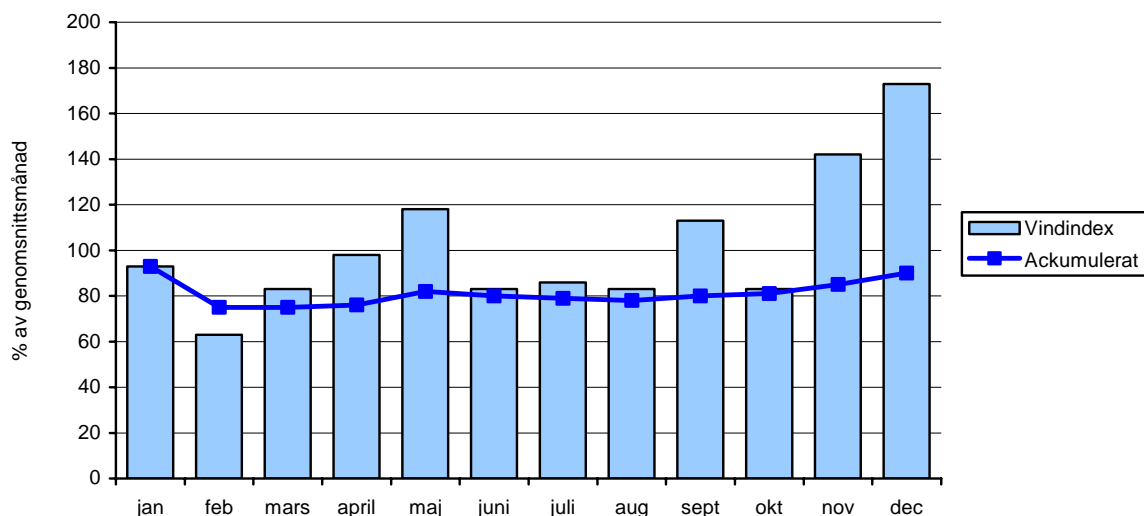


Diagram 2, vindens energiinnehåll i % av respektive månads genomsnitt de senaste 12 åren

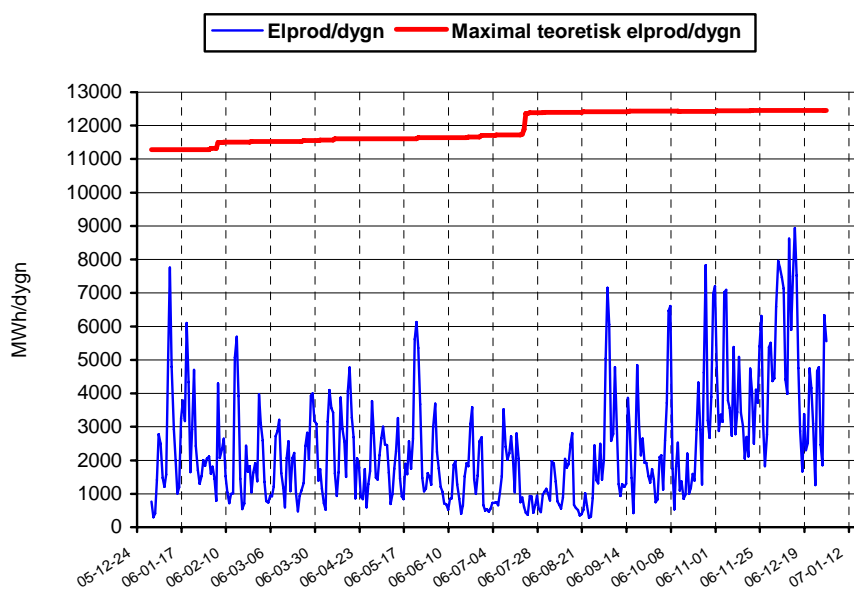


Diagram 3, verkens elproduktion per dygn över året.

Definitioner och förklaringar till beräknade värden

Två olika mått brukar användas för att beskriva produktionsförmågan hos vindkraftverk, dels elproduktionen per installerad effekt (kWh/kW), dels produktion per svept ytenhet (kWh/m²). De olika måtten ger olika värden beroende på vilken användning verket är konstruerat för. Exempelvis ger ett verk med stor diameter och förhållandevis låg generatoreffekt (s.k. lågvindsmaskin) hög produktion per installerad effekt men låg produktion per svept ytenhet.

Ett annat verk som konstruerats för högre medelvindhastigheter, det vill säga med större generator och mindre rotor, kommer att ge det omvända förhållandet. Se diagram 7.

Elenergi per svept ytenhet:

$$\frac{\text{Elenergiproduktion}}{\text{Rotordiskens area}} \quad (\text{kWh} / \text{m}^2) \quad (\text{i rapporten används årsmedelvärde})$$

Elenergi per installerad effektenhet:

$$\frac{\text{Elenergiproduktion}}{\text{Generatorstorlek}} \quad (\text{kWh} / \text{kW}) \quad (\text{i rapporten används årsmedelvärde})$$

Tillgänglighet:

$$\frac{\text{Kalendertid} - \text{Hindertid}}{\text{Kalendertid}} \quad (\%)$$

Tillgängligheten ger information om verkets tekniska funktionsduglighet under perioden.

Kapacitetsfaktor:

$$\frac{\text{Elenergiproduktion}}{\text{Generatorstorlek} \cdot \text{Kalendertid}}$$

Kapacitetsfaktorn beror dels av verkets tekniska funktion och prestanda, samt på vindtillgången vid verket. Kapacitetsfaktorn påverkas av verkets generatoreffekt och anges med 3 decimaler.

Installerad effekt och elproduktion

Vid projektets start i början av 1989 fanns det 14 verk i storleken 50 - 200 kW. Under tiden sedan dess har antalet installerade verk per år ökat. Vid slutet av 2005 fanns 765 standardverk i drift, antalet verk steg under 2006 till 782, samtidigt ökade den installerade effekten från 494 MW till 516 MW exklusive demonstrationsverken (4 MW).

Standardverken producerade under 2006 sammanlagt 903 GWh, vilket motsvarar elbehovet för 200 000 lägenheter (å 4 500 kWh) eller ca 45 000 småhus med elvärme (å 20 000 kWh).

Den samlade rapporterade elproduktionen från alla verk, inklusive de två utvecklingsverken Nordic1000 och Näsudden II, uppgick under 2006 till 908 MWh.

De nya verken som togs i drift under 2006 hade en genomsnittlig generatoreffekt på 1 262 kW, en kraftig ökning i jämförelse med 2005 som då var på 1 077 kW.

Installerad effekt samt årlig elproduktion, standardverk

Staplarna i diagram 4 visar hur elproduktionen ökat under de senaste åren, som jämförelse har den installerade effekten vid varje årsslut lagts in som punkter på en linje. Notera dock att Ålands vindkraftverk är inkluderade tom år 2000.

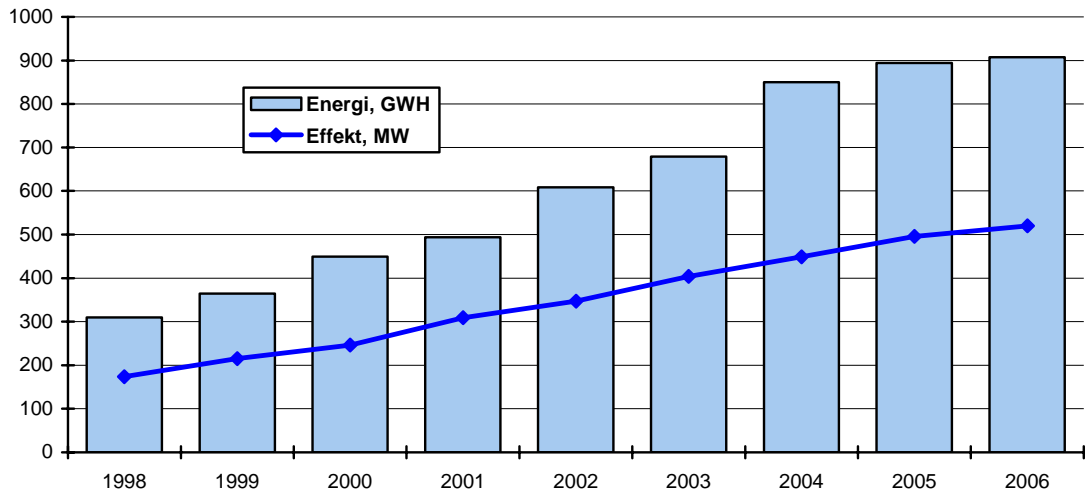


Diagram 4, installerad effekt och produktion de senaste nio åren.

Installerad effekt i tidsordning

I diagram 5 har alla standardverk markerats med en ring, och den genomsnittliga installerade effekten med en linje. Ur diagrammet kan klart utläsas trenden att verkens storlek ökat med tiden.

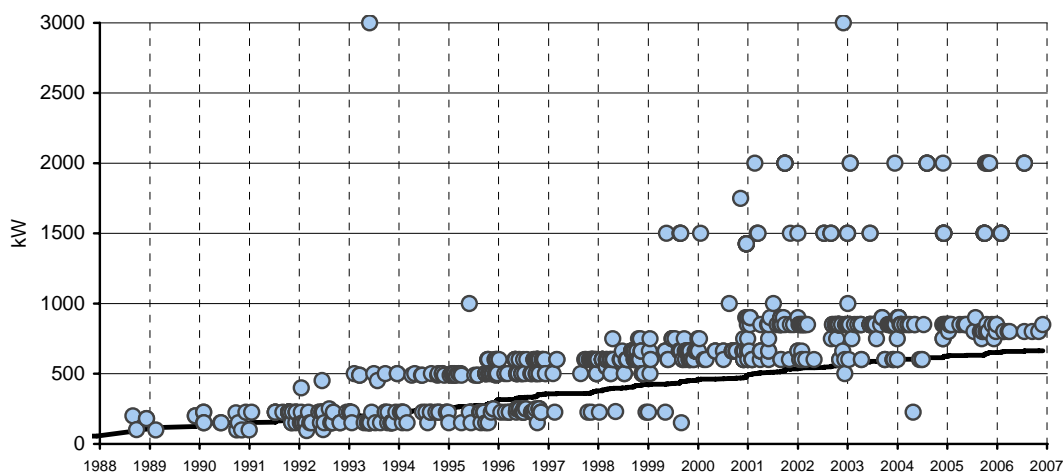


Diagram 5, installerad effekt i tidsordning med genomsnittlig effekt som heldragen linje.

Jämförelsetal

För att få en möjlighet att jämföra produktionen under åren så har några medelvärdestal beräknats enligt nedanstående tabell. I beräkningarna har endast de standardverk som varit i drift hela kalenderår tagits med.

År	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Tillgänglighet (%)	98,2	98,1	99,1	99,1	99,8	99,0
Kapacitetsfaktor	0,200	0,213	0,208	0,225	0,203	0,190
Energi per installerad effektenhet (kWh/kW)	1760	1873	1826	1970	1853	1658
Energi per svept ytenhet (kWh/m ²)	685	734	747	778	739	654

Låg kapacitetsfaktor och energiproduktion per effektenhet respektive ytenhet tyder på relativt liten vindtillgång vilket 2006 visar exempel på.

Produktionens fördelning över året

Produktionsmönstret från vindkraftverk följer normalt ganska väl vår förbrukning av elenergi. Det blåser mest under de tider av året då elförbrukningen är som störst, dvs. under vinterhalvåret. Diagram 6 visar hur produktionen från landets standardverk fördelade sig över årets månader under 2004, 2005 och 2006. Endast de verk som varit i drift under hela respektive år har tagits med. Som jämförelse har ett genomsnitt av den relativa fördelningen av landets elförbrukning lagts in som en linje.

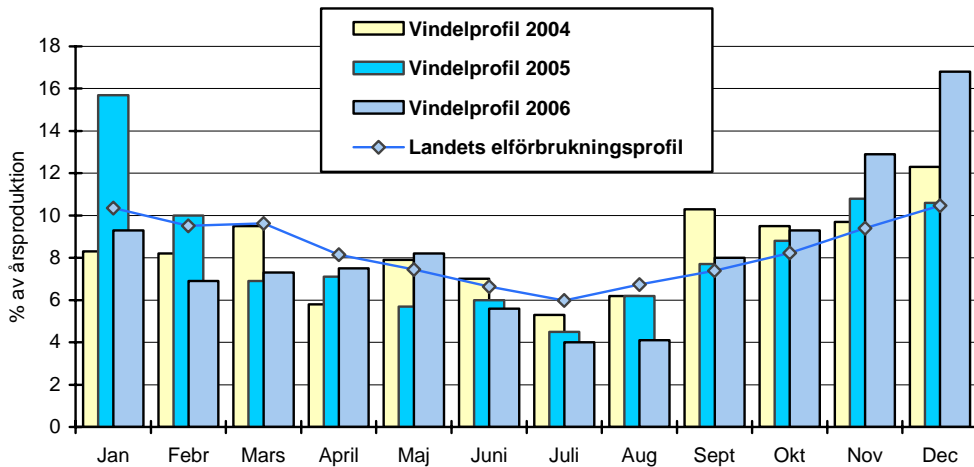


Diagram 6, månadsfördelning av vindelproduktion.

Förhållandet generatoreffekt / rotordiameter

Under rubriken Definitioner... talas om verk som är konstruerade för olika vindförhållanden. Vad som bland annat påverkar förhållandet mellan generatorstorlek och rotordiameter är om verket konstrueras för lågvindsområden. Dessa ges då en förhållandevis stor rotor.

En annan faktor som tidigare har påverkat generator/rotorförhållandet är skatteregler. I början av 1990-talet beskattades vindkraftverk med en generator större än 500 kW. Detta medförde att en del verk försågs med en förhållandevis mindre generator, strax under gällande gräns för beskattning, för att gynnas skattemässigt. Även 1500 kW-gränsen, som enligt ellagen befriar vindkraftägaren från den årliga inmatningsavgiften, har inneburit att generatorm i många fall är nedklassad i förhållande till svepytan.

Diagram 7 visar hur installerad effekt per svept yta sett ut med tiden.

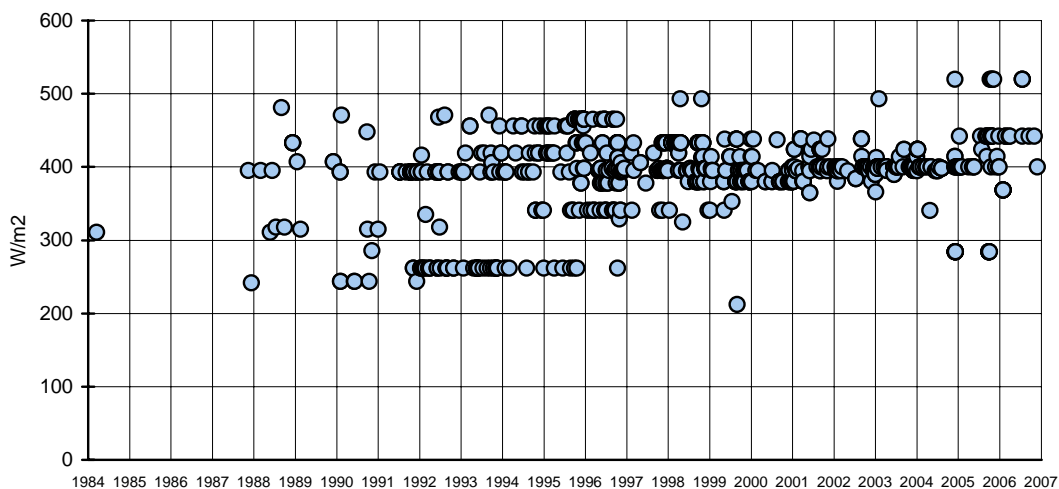


Diagram 7, generatorstorlek i förhållande till svept yta.

Typ av vindkraftverk

De hittills uppsatta verken domineras fortfarande av Vestas och Enercon. Andra etablerade tillverkare är WindWorld, NEG Micon, Bonus och ny för året WinWind. Tabellen nedan visar hur de olika fabrikaten är fördelade totalt och för de som installerats under 2006. Klart dominerande under året har varit Vestas. Numera har Vestas och Neg Micon gått samman till Vestas.

Antal	Nya 2006	Effekt	Tillverkare
2	0	55	Vestas
1	0	55	New Wind
1	0	95	Tellus
2	0	99	Vestas
1	0	99	WindWorld
1	0	99	Wincon
2	0	100	Vestas
49	0	150	WindWorld
1	0	150	Bonus
3	0	180	Danwin
2	0	200	Vestas
1	0	200	Danwin
1	0	220	WindWorld
88	0	225	Vestas
1	0	230	Enercon
13	0	250	WindWorld
2	0	250	NEG Micon
1	0	250	Zephyr
1	0	400	Vestas
2	0	450	Bonus

Antal	Nya 2006	Effekt	Tillverkare
16	0	490	WindWorld
31	0	500	Enercon
27	0	500	WindWorld
23	0	500	Vestas
5	0	550	WindWorld
56	0	600	Vestas
43	0	600	WindWorld
22	0	600	Bonus
47	0	600	Enercon
3	0	600	NEG Micon
1	0	600	Nordex
79	0	660	Vestas
4	0	660	NEG Micon
22	0	750	NEG Micon
1	0	750	WindWorld
19	7	800	Enercon
111	1	850	Vestas
23	0	900	NEG Micon
4	0	1000	Nordic
10	0	1425	Enron Wind
23	0	1500	Vestas
9	-3 *)	1500	Enercon
6	0	1500	GE Wind Energy
7	6	1500/400	Vestas (NEG Micon)
1	0	1750	Vestas
5	0	2000	NEG Micon
8	0	2000	Vestas
9	3	2000	Enercon
1	0	3000	Vestas
1	0	3000	Kvaerner

)* Tre verk uppgraderade till 2000 kW

Elproduktion och antal verk fördelade på län

Utvecklingen de senaste fyra åren vad avser antalet verk, installerad effekt och deras elproduktion inom varje län redovisas i nedanstående tabell. I denna sammanställning är även utvecklingsverken medräknade.

I tabellen är effekten angiven i kW och elproduktionen i MWh. Där tillräckligt statistikunderlag finns är vindens energiinnehåll sk vindindex också angivet för respektive län.

Län		2003	2004	2005	2006
Blekinge	Antal	12	12	12	12
	Effekt (kW)	14000	14000	14000	14000
	Energi (MWh)	26759	33177	90567	24191
	Vindens energiinnehåll %			90	O.u
Dalarna	Antal	1	1	3	3
	Effekt (kW)	900	900	2600	2600
	Energi (MWh)	1871	1959	4946	5673
	Vindens energiinnehåll %			O. u	O.u
Gotland	Antal	159	159	158	158
	Effekt (kW)	87415	90190	90010	
	Energi (MWh)	169586	192612	174324	166721
	Vindens energiinnehåll %			90	90
Gävleborg	Antal	5	5	5	5
	Effekt (kW)	3240	3240	3240	3240
	Energi (MWh)	3387	3187	3034	3309
	Vindens energiinnehåll %			O.u.	O.u.
Halland	Antal	90	98	98	98
	Effekt (kW)	41704	48754	48754	48754
	Energi (MWh)	61743	83544	76022	68144
	Vindens energiinnehåll %			90	87
Jämtland	Antal	10	17	22	23
	Effekt (kW)	9650	20150	30100	30900
	Energi (MWh)	11760	17331	45195	64526
	Vindens energiinnehåll %			O.u	O.u
Jönköping	Antal	4	4	4	4
	Effekt (kW)	1275	1275	1275	1275
	Energi (MWh)	2193	2324	1758	1893
	Vindens energiinnehåll %			O.u	O.u
Kalmar	Antal	51	53	53	56
	Effekt (kW)	30285	32035	32035	34535
	Energi (MWh)	54290	63556	70709	64616
	Vindens energiinnehåll %			94	88
Kronoberg	Antal		1	1	1
	Effekt (kW)		600	600	600
	Energi (MWh)		448	729	747
	Vindens energiinnehåll %			O.u.	o.u
Norrbotten	Antal	9	9	17	17
	Effekt (kW)	7320	7320	18760	18760
	Energi (MWh)	10996	10572	24496	43933
	Vindens energiinnehåll %			O.u.	O.u
Skåne	Antal	165	171	174	179
	Effekt (kW)	106335	118135	120485	128135
	Energi (MWh)	200381	248223	238451	236635
	Vindens energiinnehåll %			94	89

Län		2003	2004	2005	2006
Stockholm	Antal	2	2	2	2
	Effekt (kW)	324	324	324	324
	Energi (MWh)	482	385	497	394
	Vindens energiinnehåll %			O.u.	o.u
Uppsala	Antal	1	1	1	1
	Effekt (kW)	250	250	250	250
	Energi (MWh)	74	0	0	0
	Vindens energiinnehåll %			O.u.	O.u
Värmland	Antal	2	2	2	2
	Effekt (kW)	725	725	725	725
	Energi (MWh)	924	1073	1130	703
	Vindens energiinnehåll %			O.u.	O.u
Västerbotten	Antal	5	8	8	8
	Effekt (kW)	3960	5760	5760	5760
	Energi (MWh)	5674	8129	8590	6890
	Vindens energiinnehåll %			107	O.u
Västernorrland	Antal	16	16	16	16
	Effekt (kW)	9780	9780	9780	9780
	Energi (MWh)	15845	17171	18598	16602
	Vindens energiinnehåll %			O.u.	94
Västra Götaland	Antal	105	114	128	140
	Effekt (kW)	56973	63548	74948	88948
	Energi (MWh)	73488	105622	119115	135757
	Vindens energiinnehåll %			103	92
Örebro	Antal	3	4	5	7
	Effekt (kW)	1300	2150	2950	4550
	Energi (MWh)	1685	2606	3487	4979
	Vindens energiinnehåll %			O.u.	O.u
Östergötland	Antal	43	48	51	52
	Effekt (kW)	29205	33455	36005	36855
	Energi (MWh)	39855	59991	67281	61812
	Vindens energiinnehåll %			96	O.u

O.u. Outilräckligt underlag

Produktionskapacitet

Elenergi per installerad effektenhet.

I diagram 8 har verken delats in i grupper med olika generatorstorlek. De breda staplarna visar produktion per installerad effektenhet och de smala staplarna hur många verk varje grupp innehåller. Endast de 742 verk som tagits i drift före årsskiftet 2005/2006 och som lämnat produktionsdata har tagits med.

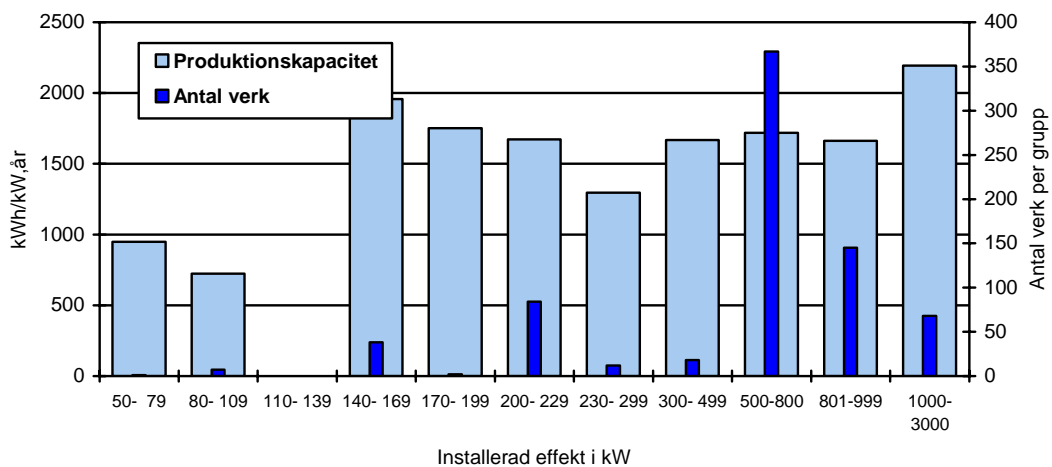


Diagram 8, produktionskapacitet i förhållande till generatorstorlek.

Elenergi per svept ytenhet.

I diagram 9 har verken delats in i grupper med olika rotordiameter. De breda staplarna visar produktion per svept ytenhet och de smala staplarna hur många verk varje grupp innehåller. Endast de 742 verk som tagits i drift före årsskiftet 2005/2006 och som lämnat produktionsdata har tagits med.

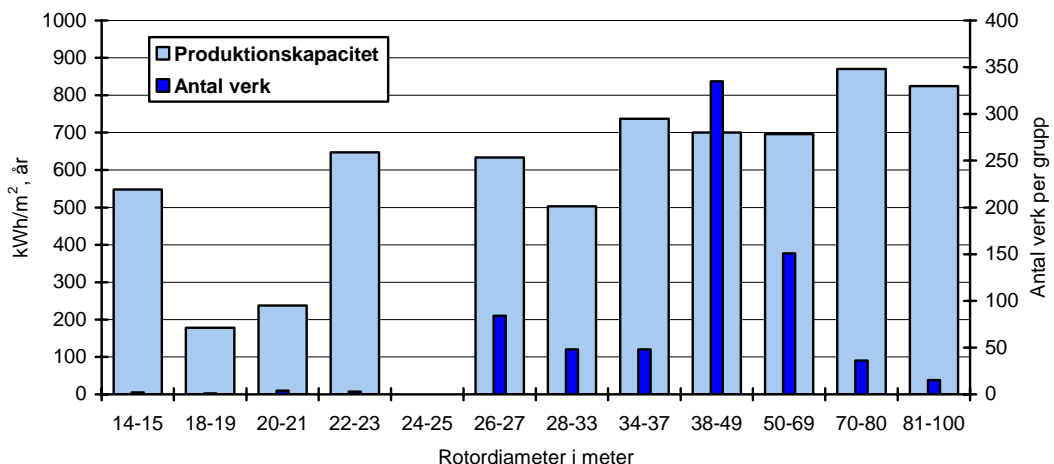


Diagram 9, produktionskapacitet i förhållande till svept yta.

Verkens kapacitetsfaktor

I diagram 10 har kapacitetsfaktorn för de 742 verk som tagits i drift före årsskiftet 2005/2006 lagts in. De har sorterats efter tidpunkt då verket togs i drift (=x-axeln). Diagrammet visar inom

vilka gränser som kapacitetsfaktorn varierar, samt spridningen däremellan. Att kapacitetsfaktorn har så stor spridning beror på flera orsaker.

Exempel på orsaker till låg kapacitetsfaktor:

- verk med liten rotor och förhållandevis stor generator
- lång hindertid under året
- verket har av olika anledningar placerats på en mindre vindrik plats (t.ex. för att kopplas in på den egna gårdens nät)

Exempel på orsaker till hög kapacitetsfaktor:

- verk med stor rotor och förhållandevis liten generator
- placering med god vindtillgång

För information om vilken kapacitetsfaktor varje verk har, hänvisas till tabell i slutet av rapporten, "Driftresultat under 2006 alla verk".

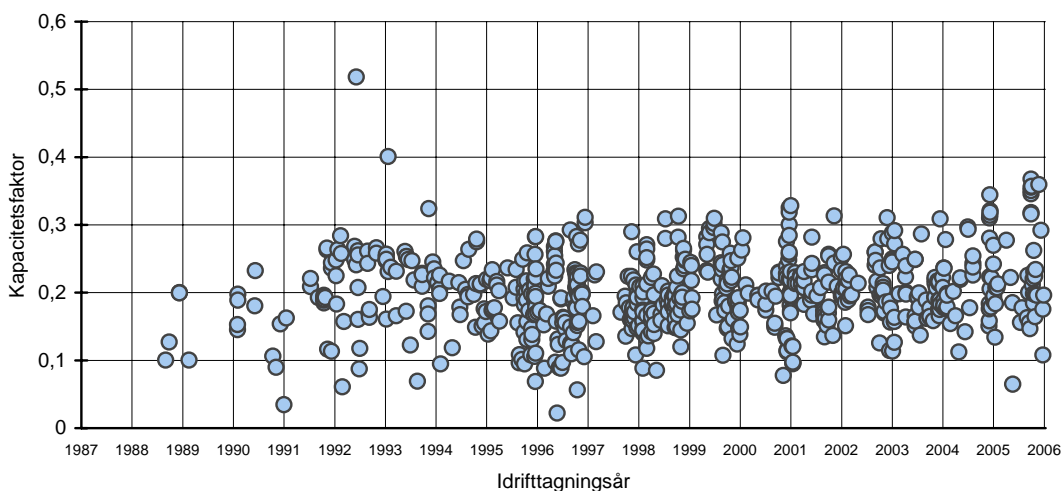


Diagram 10, verkens kapacitetsfaktor.

Jämförelse mellan beräknad och verklig produktion

Ägarna till verken har lämnat uppgift på hur stor den beräknade elproduktionen är. Denna uppgift har beräknats på olika sätt för olika verk. Huvudsakligen utförs beräkningarna av leverantören. Överensstämmelsen mellan beräknad produktion och uppmätt, verklig produktion skiljer sig mellan verken. Utifrån diagrammet kan utläsas att tidigare års optimistiska beräkningar har successivt förbytts i en mera realistisk bedömning samtidigt som variansen minskat. Med förfinade beräkningsmodeller, alltmer erfarenhet och allt fler verk bör bedömningarna bli allt bättre vilket nu också visas i statistiken. Diagram 11 visar hur överensstämmelsen mellan verklig och beräknad elproduktion sett ut i förhållande till drifttagningsdatum. Endast verk med en tillgänglighet över 95% är redovisade. Produktionen är korrigerad till statistikens normalår.

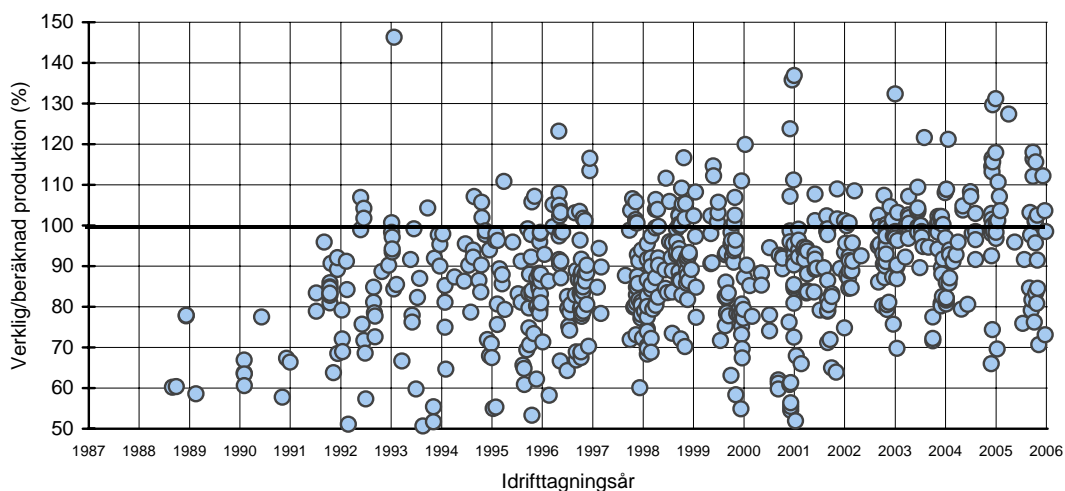


Diagram 11, verklig vindindexkorrigerad produktion i förhållande till beräknad.

Driftstörningar i standardverken

Störningar inträffar och påverkar produktionen. Här har övervakningssystem och underhållsorganisation stor betydelse för hur snabbt man upptäcker och åtgärdar ett fel i anläggningen. Leverantörens och servicebolagens beredskap är också av stor betydelse vid större störningar. Man måste också vara medveten om att många av verken är uppsatta för några år sedan då tekniken var mindre utvecklad. Viktiga faktorer i detta sammanhang är hur väl utprovad aggregattypen är och vilket verk i en serietillverkning som en ägare köpt.

Nedanstående tabell visar hur hindertiden fördelar sig över åren. Man kan notera att den totala hindertiden fram till 2002 var relativt konstant med hänsyn taget till den ökade kapaciteten. År 2003 minskar den drastiskt. Det kan bero på att den automatiska avläsningen också inverkar på rapporteringen av hindertid.

	Mindre störningar	Yttre nätstörningar	Övriga yttre störningar	Planerat underhåll	Övriga planerade Stopp	Rapportervärda incidenter (tekniska fel)	Totalt antal hindertimmar
2000	20,0 %	10,9 %	0,9 %	6,4 %	1,9 %	59,8	75 689
2001	23,9 %	14,2 %	2,5 %	6,7 %	1,8 %	51,0	81 537
2002	18 %	11 %	2,8 %	4,5 %	1,6 %	61 %	100 388
2003	34,8 %	13,8 %	3,3 %	5,9 %	1,4 %	40,8 %	46 388
2004	26,6 %	8,6 %	1,5 %	3,1 %	1,9 %	58,4 %	53 138
2005	21,1 %	8,9 %	0,8 %	3,6 %	1,7 %	63,7%	78 676
2006	22,4 %	8,0 %	2,3	3,4 %	0,9 %	63,1	64 787

Från och med år 2005 specificeras inte de tekniska felen i typ eller orsak.

Tillgänglighet beroende av ålder

Diagram 12 visar den genomsnittliga tillgängligheten av verk för respektive idrifttagningsår. De verk som tagits i drift under året redovisas ej eftersom de inte varit i drift ett helt år.

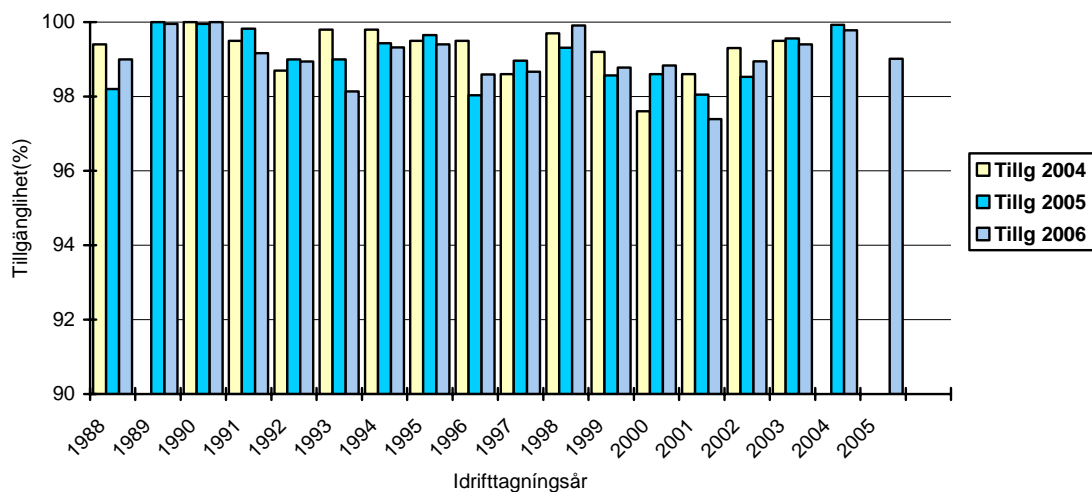


Diagram 12, tillgänglighet relativt idrifttagningsår.

Driftresultat under 2006, alla verk.

I nedanstående tabell redovisas summor av insamlade värden och beräknade värden för samtliga verk.

Förklaringar till tabellen.

Med hindertid avses den tid då anläggningen inte kunnat brukas till det den är avsedd för. Det innebär att såväl stillestånd p.g.a. störningar som stillestånd p.g.a. service och underhåll ingår i hindertiden. Även externa störningar t.ex. förorsakade av fel på kraftnätet ingår. I hindertiden räknas däremot inte den tid som verket stått stilla på grund av för lite eller för mycket vind.

Generatortid utgörs av den tid som verket varit inkopplat på nätet och producerat el. Ett kalenderår utgörs av 8760 timmar.

Observera att de verk som tagits i drift under senare delen av året får höga värden på produktion per kW respektive m² samt kapacitetsfaktor, eftersom det blåser mer under höst och vinter än övriga årstider.

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2006 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt	Driftstart
55 - 11	Vestas	1	96	52		220	97,5	949	295	0,108	1983-08-10
55 - 11	Vestas	2	110	0		0	0,0	0	0	0,000	1984-03-16
55	New Wind	14		0		0	0,0	0	0	0,000	1987-12-10
95 - 20	Tellus	37	110	51	5122	0	100,0	532	178	0,061	1992-02-25
99	Vestas	4	165	87	0	4	100,0	879	277	0,100	1989-02-16
99	Wincon	19	180	0		0	0,0	0	0	0,000	1990-10-01
99	WindWorld	58	150	78	4910	0	100,0	788	225	0,090	1990-11-05
99	Vestas	21	50	30		0	100,0	302	95	0,034	1991-01-01
100	Vestas	501	205	112	0	0	100,0	1115	355	0,127	1988-09-27
100	Vestas	48	130	0		0	0,0	0	0	0,000	1992-06-25
150	WindWorld	15	455	260	6220	0	100,0	1733	422	0,198	1990-02-02
150	WindWorld	16	455	248	6236	0	100,0	1655	403	0,189	1990-02-03
150	WindWorld	23		237	6228	0	100,0	1582	385	0,181	1990-06-05
150	WindWorld	17	438	305	6720	0	100,0	2036	496	0,232	1990-06-08
150	WindWorld	20	314	139	3760	0	100,0	930	227	0,106	1990-10-13
150	WindWorld	530	515	346	5556	600	93,2	2306	604	0,263	1991-11-08
150	WindWorld	529	515	349	5688	720	91,8	2328	610	0,266	1991-11-08
150	WindWorld	38	385	0		0	0,0	0	0	0,000	1991-12-07
150	WindWorld	44	457	326	5296	0	100,0	2173	569	0,248	1992-01-11
150	WindWorld	532	455	295	5406	0	100,0	1969	516	0,225	1992-01-12
150	WindWorld	531	515	347	5362	648	92,6	2310	605	0,264	1992-01-25
150	WindWorld	533	455	373		0	100,0	2489	652	0,284	1992-02-12
150	WindWorld	42	447	339	5698	248	97,2	2259	592	0,258	1992-02-18
150	WindWorld	40	357	200		0	100,0	1332	349	0,152	1992-03-19
150	WindWorld	41	400	0		0	0,0	0	0	0,000	1992-04-01
150	WindWorld	537	465	681		0	100,0	4541	1190	0,518	1992-06-05
150	WindWorld	536	465	317		0	100,0	2112	553	0,241	1992-06-05
150	WindWorld	47	300	155	3229	135	98,5	1032	270	0,118	1992-07-02
150	WindWorld	60	450	0		0	0,0	0	0	0,000	1992-08-20
150	WindWorld	61	450	344		0	100,0	2291	600	0,262	1992-08-26
150	WindWorld	62	438	320		0	100,0	2130	558	0,243	1992-08-26
150	WindWorld	55	317	224	7923	14	99,8	1492	391	0,170	1992-09-03
150	WindWorld	538	438	350	6072	47	99,5	2331	611	0,266	1992-10-28
150	WindWorld	539	438	339	5687	592	93,2	2262	593	0,258	1992-10-28
150	WindWorld	67	400	527	5464	0	100,0	3512	920	0,401	1993-01-22
150	WindWorld	75	428	0		0	0,0	0	0	0,000	1993-04-22
150	WindWorld	89	238	0		0	0,0	0	0	0,000	1993-05-15
150	WindWorld	73	416	343	6447	0	100,0	2285	599	0,261	1993-05-22
150	WindWorld	85	485	333	3203	0	100,0	2219	581	0,253	1993-06-02
150	WindWorld	86	475	0		0	0,0	0	0	0,000	1993-06-02
150	WindWorld	87	475	333	5761	24	99,7	2220	582	0,253	1993-06-02
150	WindWorld	540	438	324	6055	57	99,3	2163	567	0,247	1993-07-12
150	WindWorld	76	200	91		0	100,0	609	159	0,069	1993-08-19
150	WindWorld	92	360	0		0	0,0	0	0	0,000	1993-10-10
150	WindWorld	548	475	188		0	100,0	1251	328	0,143	1993-11-05
150	WindWorld	549	475	237	4081	0	100,0	1579	414	0,180	1993-11-05
150	WindWorld	547	475	221	3026	0	100,0	1474	386	0,168	1993-11-05
150	WindWorld	84	515	426	6501	0	100,0	2840	744	0,324	1993-11-10
150	WindWorld	95	300	0		0	0,0	0	0	0,000	1993-11-17
150	WindWorld	98	370	270		0	100,0	1800	472	0,205	1994-01-26
150	WindWorld	99	320	0		0	0,0	0	0	0,000	1994-03-01
150	WindWorld	107	380	269	5319	0	100,0	1794	470	0,205	1994-08-01

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2006 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt	Driftstart
150	WindWorld	176	475	288	3682	0	100,0	1923	504	0,219	1995-01-01
150	WindWorld	132	250	0		0	0,0	0	0	0,000	1995-04-04
150	WindWorld	207	340	0		0	0,0	0	0	0,000	1995-06-15
150	WindWorld	143	260	143	4214	0	100,0	950	249	0,108	1995-08-25
150	WindWorld	144	260	186	4584	0	100,0	1243	326	0,142	1995-09-27
150	WindWorld	145	358	172	4272	0	100,0	1145	300	0,131	1995-10-18
150	WindWorld	220	450	371	3712	0	100,0	2476	649	0,283	1996-10-11
150 - 30	Bonus	400	200	141		0	100,0	942	800	0,108	1999-09-01
180	Danwin	509	450	315	5340	35	99,6	1752	759	0,200	1988-12-08
180	Danwin	508	450	315	5310	102	98,8	1750	758	0,200	1988-12-08
200	Danwin	11	325	176	5743	24	99,7	880	424	0,100	1988-08-31
200 - 30	Vestas	510	420	0		0	0,0	0	0	0,000	1989-12-01
200 - 30	Vestas	511	420	0		0	0,0	0	0	0,000	1989-12-01
220	WindWorld	18	500	0	0	1392	0,0	0	0	0,000	1990-09-25
225 - 50	Vestas	518	500	287	5865	0	100,0	1275	501	0,146	1990-02-01
225 - 50	Vestas	517	500	301	6105	0	100,0	1337	526	0,153	1990-02-01
225 - 50	Vestas	22	500	303	5401	0	100,0	1345	529	0,154	1990-12-06
225 - 50	Vestas	502		320	0	0	100,0	1424	560	0,163	1991-01-18
225 - 50	Vestas	25	580	412	7065	0	100,0	1831	719	0,209	1991-07-10
225 - 50	Vestas	24	580	435	7078	0	100,0	1935	760	0,221	1991-07-10
225 - 50	Vestas	520	450	0		0	0,0	0	0	0,000	1991-07-12
225 - 50	Vestas	521	450	0		0	0,0	0	0	0,000	1991-07-12
225 - 50	Vestas	27	440	380	6579	64	99,3	1688	663	0,193	1991-09-05
225 - 50	Vestas	528	500	364	6335	0	100,0	1619	636	0,185	1991-10-16
225 - 50	Vestas	522	500	386	6470	0	100,0	1717	675	0,196	1991-10-16
225 - 50	Vestas	525	500	382	6404	0	100,0	1698	667	0,194	1991-10-16
225 - 50	Vestas	527	500	375	6374	0	100,0	1668	655	0,190	1991-10-16
225 - 50	Vestas	523	500	381	6396	0	100,0	1691	665	0,193	1991-10-16
225 - 50	Vestas	524	500	372	6100	0	100,0	1655	651	0,189	1991-10-16
225 - 50	Vestas	526	500	375	6343	0	100,0	1665	654	0,190	1991-10-16
225 - 50	Vestas	28	466	381	6826	0	100,0	1691	665	0,193	1991-10-25
225 - 50	Vestas	30	400	230	5603	1	100,0	1021	401	0,117	1991-11-11
225 - 50	Vestas	34	580	465	7150	0	100,0	2069	813	0,236	1991-12-10
225 - 50	Vestas	33	580	481	7259	0	100,0	2137	840	0,244	1991-12-10
225 - 50	Vestas	32	362	223	5585	2	100,0	991	390	0,113	1991-12-11
225 - 50	Vestas	49	582	361	5794	0	100,0	1606	631	0,183	1992-01-16
225 - 50	Vestas	503		310	0	0	100,0	1380	542	0,157	1992-03-09
225 - 50	Vestas	516	550	529	6482	0	100,0	2352	924	0,269	1992-05-25
225 - 50	Vestas	515	550	490	6347	0	100,0	2178	856	0,249	1992-05-25
225 - 50	Vestas	46	263	0		0	0,0	0	0	0,000	1992-06-18
225 - 50	Vestas	51	490	316	6243	47	99,5	1405	552	0,160	1992-06-18
225 - 50	Vestas	535	550	516	6735	0	100,0	2293	901	0,262	1992-06-18
225 - 50	Vestas	534	550	504	6482	0	100,0	2239	880	0,256	1992-06-18
225 - 50	Vestas	54	280	173	4451	0	100,0	769	302	0,088	1992-06-26
225 - 50	Vestas	57	493	322	5866	0	100,0	1432	563	0,163	1992-09-08
225 - 50	Vestas	56	493	345	6168	0	100,0	1532	602	0,175	1992-09-08
225 - 50	Vestas	63	472	383	7003	10	99,9	1703	669	0,194	1992-12-15
225 - 50	Vestas	545	550	498	6590	0	100,0	2215	870	0,253	1993-01-05
225 - 50	Vestas	544	550	487	6491	0	100,0	2163	850	0,247	1993-01-05
225 - 50	Vestas	65	480	317	5801	1076	87,7	1408	553	0,161	1993-01-07
225 - 50	Vestas	70	580	488	7202	0	100,0	2170	853	0,248	1993-01-09
225 - 50	Vestas	68	580	507	7223	0	100,0	2252	885	0,257	1993-01-09
225 - 50	Vestas	69	580	492	7200	0	100,0	2186	859	0,249	1993-01-09

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2006 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt	Driftstart
225 - 50	Vestas	541	600	456	7093	45	99,5	2025	796	0,231	1993-01-20
225 - 50	Vestas	546	550	491	6436	0	100,0	2182	858	0,249	1993-06-16
225 - 50	Vestas	83	480	412	6720	584	93,3	1833	720	0,209	1993-09-23
225 - 50	Vestas	82	480	451	7298	57	99,3	2003	787	0,229	1993-09-23
225 - 50	Vestas	81	353	0		0	0,0	0	0	0,000	1993-10-13
225 - 50	Vestas	94	550	484	6373	0	100,0	2149	845	0,245	1993-12-09
225 - 50	Vestas	96	480	423	6734	109	98,8	1879	739	0,215	1994-01-12
225 - 50	Vestas	101	580	445	7070	0	100,0	1977	777	0,226	1994-01-26
225 - 50	Vestas	100	580	391	7013	0	100,0	1740	684	0,199	1994-01-26
225 - 50	Vestas	97	320	186	5252	12	99,9	829	326	0,095	1994-02-02
225 - 50	Vestas	113	384	330	5968	0	100,0	1467	576	0,167	1994-06-23
225 - 50	Vestas	106	600	487	7138	0	100,0	2165	851	0,247	1994-07-18
225 - 50	Vestas	110	460	389	6216	0	100,0	1727	679	0,197	1994-08-20
225 - 50	Vestas	109	460	382	6204	0	100,0	1697	667	0,194	1994-08-20
225 - 50	Vestas	112	500	389	6510	0	100,0	1730	680	0,197	1994-09-30
225 - 50	Vestas	116	570	542	6458	0	100,0	2411	821	0,275	1994-10-20
225 - 50	Vestas	111	600	550	6406	27	99,7	2446	833	0,279	1994-10-21
225 - 50	Vestas	119	410	347	6525	86	99,0	1541	525	0,176	1994-12-15
225 - 50	Vestas	121	500	306	5800	0	100,0	1358	463	0,155	1994-12-16
225 - 50	Vestas	120	530	339	5345	0	100,0	1505	513	0,172	1994-12-28
225 - 50	Vestas	134	540	466	6381	0	100,0	2071	814	0,236	1995-06-01
225 - 50	Vestas	138	520	307	5250	0	100,0	1364	465	0,156	1995-08-15
225 - 50	Vestas	136	325	190	4213	0	100,0	843	287	0,096	1995-08-24
225 - 50	Vestas	141	320	200	2344	0	100,0	889	303	0,101	1995-09-12
225 - 50	Vestas	142	550	491	6214	0	100,0	2182	743	0,249	1995-09-18
225 - 50	Vestas	148	417	402	5729	0	100,0	1787	609	0,204	1995-11-08
225 - 50	Vestas	177	410	343		0	100,0	1524	519	0,174	1996-01-19
225 - 50	Vestas	178	332	174	5142	0	100,0	773	263	0,088	1996-02-21
225 - 50	Vestas	570	460	413	6213	11	99,9	1835	625	0,209	1996-03-20
225 - 50	Vestas	569	460	435	6353	12	99,9	1934	659	0,221	1996-03-20
225 - 50	Vestas	197	320	192	4382	0	100,0	854	291	0,098	1996-05-11
225 - 50	Vestas	196	415	175	4231	626	92,9	776	264	0,089	1996-06-20
225 - 50	Vestas	200	330	191	4189	4	100,0	849	289	0,097	1996-07-01
225 - 50	Vestas	573	450	323	6120	30	99,7	1433	488	0,164	1996-07-05
225 - 50	Vestas	215	330	246	5759	8	99,9	1094	373	0,125	1996-08-28
225 - 50	Vestas	576	400	248	5285	26	99,7	1102	375	0,126	1996-09-03
225 - 50	Vestas	575	400	241	5102	293	96,7	1071	365	0,122	1996-09-03
225 - 50	Vestas	214	320	0		0	0,0	0	0	0,000	1996-09-19
225 - 50	Vestas	235	600	547	7197	0	100,0	2430	955	0,277	1996-11-06
225 - 50	Vestas	234	570	451	6556	0	100,0	2007	684	0,229	1996-11-07
225 - 50	Vestas	233	570	443	6919	0	100,0	1968	670	0,225	1996-11-08
225 - 50	Vestas	241	525	446	6792	0	100,0	1983	675	0,226	1997-02-17
225 - 50	Vestas	250	460	441	6770	35	99,6	1961	668	0,224	1997-10-17
225 - 50	Vestas	257	600	572	5323	23	99,7	2540	865	0,290	1997-11-11
225 - 50	Vestas	272	580	412	6835	44	99,5	1831	624	0,209	1998-01-10
225 - 50	Vestas	372	380	305	5901	1	100,0	1356	462	0,155	1998-12-17
225 - 50	Vestas	368	370	341	6381	0	100,0	1515	516	0,173	1999-01-04
225 - 50	Vestas	375	620	505	6915	22	99,7	2246	765	0,256	1999-05-08
225 - 50	Vestas	761	310	222	4806	240	97,3	985	335	0,112	2004-04-26
230	Enercon	308	400	172	6072	0	100,0	746	243	0,085	1998-05-09
250 - 50	NEG Micon	53	342	0		0	0,0	0	0	0,000	1992-08-10
250 - 50	NEG Micon	78	440	0			0,0	0		0,000	1993-09-03
250	WindWorld	156	365	286	5641	0	100,0	1143	433	0,131	1995-11-23

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2006 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt	Driftstart
250	WindWorld	157	420	303	0	0	100,0	1211	458	0,138	1995-11-24
250	WindWorld	208	420	0		0	0,0	0	0	0,000	1996-05-14
250	WindWorld	185	390	346	5447	0	100,0	1383	523	0,158	1996-05-15
250	WindWorld	187	325	288	5329	0	100,0	1151	436	0,131	1996-05-29
250	WindWorld	198		196	3954	0	100,0	784	297	0,090	1996-06-06
250	WindWorld	203	550	0		0	0,0	0	0	0,000	1996-07-01
250	WindWorld	205	483	322	5227	13	99,9	1289	488	0,147	1996-07-18
250	WindWorld	206	483	342	6710	92	98,9	1368	518	0,156	1996-07-19
250	WindWorld	212	550	512	7034	0	100,0	2049	775	0,234	1996-09-28
250	WindWorld	589	563	430	6251	278	96,8	1720	651	0,196	1996-10-25
250	WindWorld	590	563	253	3242	1077	87,7	1014	384	0,116	1996-10-25
250	WindWorld	591	563	425	6341	353	96,0	1698	643	0,194	1996-10-25
400	Vestas	35		0		0	0,0	0	0	0,000	1992-01-17
450	Bonus	50	1000	818	5735	683	92,2	1818	850	0,208	1992-06-17
450	Bonus	77	1100	862	5465	0	100,0	1915	801	0,219	1993-07-27
490	WindWorld	72	1185	711	5137	0	100,0	1451	661	0,166	1993-03-20
490	WindWorld	71	1185	994	6572	479	94,5	2030	925	0,232	1993-03-20
490	WindWorld	102	1185	931	5954	0	100,0	1899	865	0,217	1994-04-06
490	WindWorld	104	1185	921	6257	0	100,0	1879	856	0,214	1994-06-16
490	WindWorld	105	1185	767	5750	1105	87,4	1565	713	0,179	1994-06-21
490	WindWorld	117	850	640	6224	0	100,0	1305	595	0,149	1994-10-12
490	WindWorld	118	1000	647	5614	0	100,0	1320	602	0,151	1994-11-29
490	WindWorld	122	1200	594	0	0	100,0	1213	553	0,138	1995-01-11
490	WindWorld	123	1240	617	5018	167	98,1	1259	574	0,144	1995-01-30
490	WindWorld	129	1380	1003	6399	0	100,0	2047	933	0,234	1995-02-10
490	WindWorld	126	950	763	6310	0	100,0	1558	710	0,178	1995-02-26
490	WindWorld	133	950	678	5051	0	100,0	1383	630	0,158	1995-04-05
490	WindWorld	135	1100	823	6176	0	100,0	1680	766	0,192	1995-07-11
490	WindWorld	140	1225	1006	6187	0	100,0	2052	935	0,234	1995-08-01
490	WindWorld	139	1225	894	6329	394	95,5	1824	831	0,208	1995-08-01
490	WindWorld	170	1150	903	6433	0	100,0	1843	840	0,210	1995-12-15
500	Vestas	543	1350	1039	6349	89	99,0	2077	869	0,237	1993-02-09
500	Vestas	504	1000	538	0	0	100,0	1076	451	0,123	1993-07-01
500	Vestas	80	1350	994	5168	1060	87,9	1987	832	0,227	1993-09-23
500	Vestas	90	1200	1030	6107	354	96,0	2059	862	0,235	1993-12-20
500	Vestas	91	1200	972	6193	43	99,5	1944	813	0,222	1993-12-21
500	Vestas	103		521	4887	25	99,7	1041	436	0,119	1994-04-28
500	Vestas	108	1200	1156	6307	0	100,0	2313	968	0,264	1994-08-26
500	Vestas	114	1150	935	6225	0	100,0	1870	783	0,213	1994-10-17
500	Vestas	550	1050	924	5725	88	99,0	1849	774	0,211	1994-11-15
500	Vestas	551	1050	932	6391	88	99,0	1864	780	0,213	1994-11-15
500	Vestas	127	1100	954	6001	98	98,9	1907	798	0,218	1995-01-25
500	Vestas	124	1100	969	5943	64	99,3	1938	811	0,221	1995-01-31
500	Vestas	125	1120	762	5271	0	100,0	1524	638	0,174	1995-02-09
500	Vestas	128	890	771	4892	0	100,0	1542	645	0,176	1995-02-13
500	Vestas	552	1200	949	6134	32	99,6	1898	794	0,217	1995-03-16
500	Vestas	553	1200	925	6259	187	97,9	1850	774	0,211	1995-03-16
500	Vestas	131	890	888	6084	0	100,0	1776	743	0,203	1995-03-31
500	WindWorld	151	1250	841	5668	0	100,0	1683	783	0,192	1995-09-27
500	WindWorld	150	1200	900	6603	0	100,0	1800	837	0,206	1995-09-27
500	WindWorld	158	1200	951	6349	0	100,0	1902	884	0,217	1995-10-01
500	WindWorld	561	1200	414	2407	612	93,0	828	385	0,095	1995-10-01
500	WindWorld	152	1250	796	5669	0	100,0	1591	740	0,182	1995-10-02

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2006 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt	Driftstart
500	Enercon	147	1500	1134	7841	130	98,5	2268	902	0,259	1995-10-20
500	WindWorld	153	1150	760	6030	0	100,0	1520	707	0,174	1995-11-01
500	WindWorld	554	1150	473	4264	0	100,0	945	440	0,108	1995-11-16
500	WindWorld	155	1200	866	6430	0	100,0	1732	806	0,198	1995-11-20
500	WindWorld	555	1150	644	4902	0	100,0	1288	599	0,147	1995-11-20
500	WindWorld	562	1217	966	6414	0	100,0	1932	898	0,221	1995-12-10
500	WindWorld	564	1217	924	6309	0	100,0	1848	859	0,211	1995-12-10
500	WindWorld	563	1217	864	6398	0	100,0	1728	804	0,197	1995-12-10
500	WindWorld	168	1150	819	6104	0	100,0	1638	762	0,187	1995-12-14
500	WindWorld	167	1200	464	3490	49	99,4	927	431	0,106	1995-12-14
500	Enercon	566	1300	1123	7770	0	100,0	2246	894	0,256	1995-12-15
500	Enercon	567	1400	1237	7923	0	100,0	2473	984	0,282	1995-12-19
500	WindWorld	162	800	301	3806	0	100,0	602	280	0,069	1995-12-19
500	Enercon	568	1400	1239	7626	0	100,0	2477	986	0,283	1995-12-20
500	WindWorld	171	1200	485	4588	358	95,9	971	451	0,111	1995-12-20
500	WindWorld	559		780	6402	0	100,0	1560	726	0,178	1995-12-20
500	WindWorld	172	950	738	5978	0	100,0	1476	686	0,169	1995-12-21
500	Enercon	565	1300	1030	7850	0	100,0	2060	820	0,235	1995-12-22
500	Vestas	186	860	668	5373	188	97,9	1337	559	0,153	1996-02-16
500	WindWorld	560		739	6805	0	100,0	1477	687	0,169	1996-03-07
500	Enercon	182	1300	1211	8003	0	100,0	2423	964	0,277	1996-05-13
500	Enercon	181	1300	1208	7933	0	100,0	2415	961	0,276	1996-05-13
500	Enercon	183	1300	1067	7971	0	100,0	2135	849	0,244	1996-05-15
500	Enercon	184	1300	1019	7214	0	100,0	2038	811	0,233	1996-05-15
500	WindWorld	195	710	97	759	144	98,4	193	90	0,022	1996-05-23
500	WindWorld	238	800	0		0	0,0	0	0	0,000	1996-06-19
500	WindWorld	572		835	6328	0	100,0	1669	776	0,191	1996-06-20
500	WindWorld	571		841	6350	0	100,0	1683	783	0,192	1996-06-20
500	Vestas	519	1050	711	5500	0	100,0	1422	595	0,162	1996-07-11
500	Enercon	209	1380	1280	7852	354	96,0	2560	1019	0,292	1996-08-25
500	WindWorld	218		653	6027	0	100,0	1307	608	0,149	1996-08-29
500	WindWorld	216	600	480	5522	0	100,0	960	446	0,110	1996-09-04
500	Enercon	229	1050	787	7070	208	97,6	1574	626	0,180	1996-10-03
500	Enercon	230	1050	911	7449	155	98,2	1821	725	0,208	1996-10-03
500	WindWorld	219	1400	1002	6658	0	100,0	2004	932	0,229	1996-10-04
500	Enercon	592	1300	1191	7834	3	100,0	2382	948	0,272	1996-10-24
500	Enercon	593	1300	859	5894	1775	79,7	1718	684	0,196	1996-10-24
500	Enercon	237	1300	1328	7905	0	100,0	2655	1056	0,303	1996-12-11
500	Enercon	236	1300	1364	8156	0	100,0	2727	1085	0,311	1996-12-11
500	Vestas	239	950	725	5442	33	99,6	1450	607	0,166	1997-02-04
500	Vestas	247	950	750	5710	15	99,8	1499	628	0,171	1997-08-25
500	Enercon	267	1200	834	7656	0	100,0	1668	664	0,190	1997-12-18
500	Enercon	264	1300	651	6222	1514	82,7	1301	518	0,149	1997-12-19
500	Enercon	263	1100	804	7569	0	100,0	1609	640	0,184	1997-12-20
500	Enercon	270	1200	868	7776	0	100,0	1736	691	0,198	1997-12-20
500	Enercon	269	1200	844	7795	0	100,0	1688	672	0,193	1997-12-20
500	Vestas	292	1050	763	5414	0	100,0	1525	638	0,174	1998-04-02
500	Vestas	291	1050	760	5551	0	100,0	1519	636	0,173	1998-04-02
500	Enercon	314	1420	1353	8169	0	100,0	2707	1077	0,309	1998-07-12
500	Enercon	317	1420	1227	8000	0	100,0	2454	976	0,280	1998-07-12
500	Enercon	358	1400	1105	7713	0	100,0	2210	879	0,252	1998-11-18
500	Enercon	354	1400	1150	7936	0	100,0	2300	915	0,263	1998-11-19
500	Enercon	355	1400	1163	7956	0	100,0	2326	925	0,265	1998-11-19

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2006 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt	Driftstart
500	Enercon	359	1400	1030	7525	0	100,0	2060	820	0,235	1998-11-20
500	Enercon	357	1350	1049	8015	0	100,0	2098	835	0,239	1998-11-27
500	Enercon	356	1300	1084	7832	0	100,0	2169	863	0,248	1998-12-01
500	Enercon	362	1300	1092	7692	0	100,0	2184	869	0,249	1998-12-02
500	Enercon	380	1200	1051	7629	0	100,0	2102	837	0,240	1999-01-15
500	WindWorld	698	550	502	5824	0	100,0	1003	467	0,115	2002-12-13
550	WindWorld	662	1575	1194	6764	0	100,0	2172	1111	0,248	1998-03-01
550	WindWorld	663	1575	1304	7215	0	100,0	2370	1212	0,271	1998-03-01
550	WindWorld	661	1575	1274	7385	0	100,0	2316	1185	0,264	1998-03-01
550	WindWorld	665	1575	1211	6979	0	100,0	2202	1126	0,251	1998-03-01
550	WindWorld	664	1575	1023	5987	0	100,0	1860	951	0,212	1998-03-01
600	Vestas	557	1200	1056	4971	0	100,0	1760	762	0,201	1995-10-13
600	Vestas	558	1200	996	4396	0	100,0	1660	719	0,189	1995-10-13
600	Vestas	556	1200	1143	5165	0	100,0	1905	825	0,217	1995-10-18
600	Vestas	146	1100	824	4591	0	100,0	1374	595	0,157	1995-10-19
600	Vestas	159	1150	882	5351	0	100,0	1469	636	0,168	1995-12-05
600	Vestas	161	1400	986	5488	22	99,7	1644	712	0,188	1995-12-15
600	Vestas	160	1400	1002	5397	24	99,7	1669	723	0,191	1995-12-15
600	Vestas	164	1400	1046	5554	30	99,7	1744	755	0,199	1995-12-20
600	Vestas	166	1700	1171	5314	983	88,8	1952	845	0,223	1995-12-21
600	Vestas	165	1400	1021	5553	41	99,5	1702	737	0,194	1995-12-21
600	Vestas	175	1400	899	5152	113	98,7	1498	649	0,171	1996-01-05
600	Vestas	180	1100	1220	6036	0	100,0	2033	802	0,232	1996-05-01
600	Vestas	188	1450	1409	5824	0	100,0	2348	926	0,268	1996-05-02
600	Vestas	189	1450	1196	5780	0	100,0	1993	786	0,228	1996-05-02
600	Vestas	193	1450	1271	5562	110	98,7	2118	836	0,242	1996-05-03
600	Vestas	190	1450	1370	5749	0	100,0	2284	901	0,261	1996-05-03
600	Vestas	192	1450	1181	5547	0	100,0	1968	776	0,225	1996-05-06
600	Vestas	191	1450	1337	5756	0	100,0	2228	879	0,254	1996-05-06
600	Vestas	194	1500	649	3219	1050	88,0	1082	469	0,124	1996-06-01
600	WindWorld	202	1325	0		0	0,0	0	0	0,000	1996-06-01
600	Vestas	574	1100	817	5626	76	99,1	1362	537	0,155	1996-07-03
600	Vestas	204	938	680	4695	0	100,0	1133	447	0,129	1996-07-26
600	Vestas	505		741	0	0	100,0	1235	487	0,141	1996-09-16
600	Vestas	210	1300	984	5806	483	94,5	1641	647	0,187	1996-09-17
600	Vestas	211	1300	1015	5973	167	98,1	1691	667	0,193	1996-09-20
600	Vestas	577	1500	927	4898	0	100,0	1546	669	0,176	1996-10-08
600	Vestas	588	1500	912	4875	0	100,0	1519	658	0,173	1996-10-08
600	Vestas	585	1500	1165	5681	0	100,0	1942	841	0,222	1996-10-08
600	Vestas	584	1500	1188	6054	0	100,0	1980	858	0,226	1996-10-08
600	Vestas	583	1500	1130	5772	0	100,0	1883	815	0,215	1996-10-08
600	Vestas	587	1500	930	5130	0	100,0	1549	671	0,177	1996-10-08
600	Vestas	586	1500	1078	5553	0	100,0	1797	778	0,205	1996-10-08
600	Vestas	581	1500	1127	5450	0	100,0	1879	814	0,214	1996-10-14
600	Vestas	578	1500	1048	5492	0	100,0	1746	756	0,199	1996-10-14
600	Vestas	582	1500	1197	5436	0	100,0	1995	864	0,228	1996-10-14
600	Vestas	580	1500	1166	5765	0	100,0	1943	842	0,222	1996-10-14
600	Vestas	579	1500	1112	5682	0	100,0	1853	802	0,212	1996-10-14
600	NEG Micon	227	1130	797	6909	21	99,8	1328	549	0,152	1996-10-15
600	NEG Micon	226	1220	297	2889	1313	85,0	495	204	0,056	1996-10-15
600	NEG Micon	228	1160	820	6549	404	95,4	1367	565	0,156	1996-10-15
600	Vestas	231	1165	827	4810	0	100,0	1378	544	0,157	1996-10-27
600	Vestas	225	1300	1034	5767	92	98,9	1724	680	0,197	1996-11-19

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2006 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt	Driftstart
600	Vestas	222	1300	1055	6007	22	99,7	1759	694	0,201	1996-11-19
600	Vestas	224	1300	1040	5795	147	98,3	1733	684	0,198	1996-11-19
600	Vestas	223	1300	943	5687	22	99,7	1572	620	0,179	1996-11-20
600	Vestas	232	875	554	4284	106	98,8	923	364	0,105	1996-12-03
600	WindWorld	242	950	670	4815	0	100,0	1117	484	0,127	1997-03-01
600 - 120	Bonus	243	1500	1213	7608	80	99,1	2021	797	0,231	1997-03-03
600	Vestas	249	1150	1022	5810	0	100,0	1704	672	0,194	1997-09-24
600	Vestas	248	1100	712	4483	0	100,0	1187	468	0,135	1997-09-29
600 - 120	Bonus	262	1040	971	7284	0	100,0	1618	639	0,185	1997-10-03
600	Vestas	290	1300	935	5219	0	100,0	1558	615	0,178	1997-10-25
600 - 120	Bonus	252	1170	844	7124	15	99,8	1407	555	0,161	1997-11-01
600	WindWorld	271	1000	0		0	0,0	0	0	0,000	1997-11-08
600	WindWorld	312	930	849	5414	0	100,0	1415	613	0,161	1997-11-08
600	Vestas	261	1300	1178	5548	30	99,7	1964	775	0,224	1997-11-10
600 - 120	Bonus	256	1170	770	6918	20	99,8	1284	507	0,147	1997-11-13
600 - 120	Bonus	253	1170	874	6861	406	95,4	1456	575	0,166	1997-11-14
600 - 120	Bonus	255	1170	893	7044	28	99,7	1488	587	0,170	1997-11-14
600 - 120	Bonus	254	1170	853	7000	43	99,5	1422	561	0,162	1997-11-14
600 - 120	Bonus	251	1170	893	7099	65	99,3	1488	587	0,170	1997-11-18
600	Vestas	289	1023	927	5569	0	100,0	1544	609	0,176	1997-11-18
600	WindWorld	260	1000	835	5217	0	100,0	1392	603	0,159	1997-11-20
600	Vestas	280	1190	937	5707	40	99,5	1561	616	0,178	1997-11-21
600	WindWorld	259	1000	0		0	0,0	0	0	0,000	1997-11-24
600	WindWorld	309	1490	1149	5861	123	98,6	1916	830	0,219	1997-11-25
600 - 120	Bonus	274	1160	853	7172	0	100,0	1422	561	0,162	1997-12-01
600 - 120	Bonus	275	1100	903	7124	0	100,0	1504	594	0,172	1997-12-01
600 - 120	Bonus	268	1050	568	6810	0	100,0	947	374	0,108	1997-12-09
600	WindWorld	258	1030	0		0	0,0	0	0	0,000	1997-12-11
600	WindWorld	311	1500	1110	5337	1416	83,8	1850	801	0,211	1997-12-12
600	Vestas	265	1620	1370	6041	80	99,1	2283	901	0,261	1997-12-21
600	Vestas	266	1220	793	5293	12	99,9	1322	522	0,151	1997-12-29
600	WindWorld	295	1280	925	4861	0	100,0	1541	667	0,176	1998-02-01
600	WindWorld	305	1220	774	5221	0	100,0	1289	558	0,147	1998-02-01
600	WindWorld	299	1300	1014	5351	0	100,0	1690	732	0,193	1998-02-01
600	WindWorld	304	1200	739	5182	0	100,0	1232	533	0,141	1998-02-01
600	WindWorld	294	1280	1100	5885	0	100,0	1833	794	0,209	1998-02-01
600	WindWorld	302	1230	916	5355	0	100,0	1526	661	0,174	1998-02-01
600	WindWorld	301	1220	819	4873	0	100,0	1366	591	0,156	1998-02-01
600	WindWorld	297	1300	465	2740	0	100,0	774	335	0,088	1998-02-01
600	WindWorld	296	1280	1057	5662	0	100,0	1761	763	0,201	1998-02-01
600	WindWorld	300	1210	844	5001	0	100,0	1407	609	0,161	1998-02-01
600	WindWorld	298	1250	831	5079	0	100,0	1386	600	0,158	1998-02-01
600	WindWorld	303	1210	759	5234	0	100,0	1265	548	0,144	1998-02-01
600	WindWorld	306	1250	902	5622	0	100,0	1503	651	0,172	1998-02-01
600	WindWorld	286		692	4030	0	100,0	1154	500	0,132	1998-03-01
600	WindWorld	287	1000	619	3712	0	100,0	1032	447	0,118	1998-03-01
600	WindWorld	282	1000	877	5266	0	100,0	1461	633	0,167	1998-03-01
600	WindWorld	293	1000	715	4713	0	100,0	1191	516	0,136	1998-03-12
600 - 120	Bonus	366	1250	1169	6693	0	100,0	1948	769	0,222	1998-04-01
600	WindWorld	283	930	832	2683	0	100,0	1386	600	0,158	1998-04-01
600	WindWorld	285	950	745	4195	0	100,0	1242	538	0,142	1998-04-01
600	WindWorld	284	900	862	5088	0	100,0	1437	622	0,164	1998-04-03
600	Vestas	342	1250	1035		0	100,0	1725	681	0,197	1998-04-21

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2006 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt	Driftstart
600	WindWorld	307	990	734	3304	0	100,0	1224	530	0,140	1998-04-21
600	WindWorld	281	990	890	5267	0	100,0	1483	642	0,169	1998-04-22
600	WindWorld	288	990	804	5371	0	100,0	1340	580	0,153	1998-04-22
600	Vestas	315	1100	883	5392	0	100,0	1471	580	0,168	1998-06-10
600	Vestas	316	1100	837	5229	0	100,0	1395	550	0,159	1998-06-11
600 - 120	Bonus	341	1100	1105	6952	0	100,0	1842	727	0,210	1998-06-17
600	Vestas	367	1200	995	5202	0	100,0	1658	654	0,189	1998-07-24
600 - 120	Bonus	335		1062	7644	0	100,0	1771	699	0,202	1998-08-01
600 - 120	Bonus	336	1200	793	6932	0	100,0	1322	522	0,151	1998-08-01
600 - 120	Bonus	334	1200	959	7583	0	100,0	1598	631	0,182	1998-08-01
600 - 120	Bonus	333	1200	902	7358	0	100,0	1504	594	0,172	1998-08-01
600 - 120	Bonus	337	1200	1033	7664	0	100,0	1722	679	0,197	1998-08-01
600	WindWorld	319	1000	0		0	0,0	0	0	0,000	1998-09-21
600	WindWorld	320	1000	0		0	0,0	0	0	0,000	1998-09-21
600	WindWorld	321	1000	780	5096	0	100,0	1300	563	0,148	1998-09-21
600	WindWorld	318	1000	848	4232	0	100,0	1414	612	0,161	1998-09-21
600	WindWorld	322	1000	777	4652	0	100,0	1295	561	0,148	1998-09-30
600	WindWorld	345	1210	785	5438	0	100,0	1308	566	0,149	1998-10-01
600	WindWorld	344		964	5900	0	100,0	1607	696	0,183	1998-10-01
600	WindWorld	343	1210	1090	5915	0	100,0	1817	787	0,207	1998-10-01
600 - 120	Bonus	347	1200	1180	6777	0	100,0	1966	776	0,224	1998-10-07
600 - 120	Bonus	339	1000	1644	6997	636	92,7	2739	1081	0,313	1998-10-13
600	WindWorld	350	1000	915	5583	0	100,0	1525	660	0,174	1998-11-01
600	WindWorld	361	930	762	4905	0	100,0	1270	550	0,145	1998-11-01
600	WindWorld	349	1000	632	4592	0	100,0	1053	456	0,120	1998-11-01
600	Vestas	370	1325	1011	5734	0	100,0	1685	665	0,192	1999-01-20
600	Vestas	369	1325	923	5452	0	100,0	1539	607	0,176	1999-01-20
600 - 120	Bonus	378	1500	1549	7584	0	100,0	2582	1019	0,295	1999-05-25
600 - 120	Bonus	379	1500	1515	7447	0	100,0	2525	997	0,288	1999-05-26
600	Enercon	419	1300	975	7519	0	100,0	1625	641	0,186	1999-09-12
600	Enercon	418	1300	910	7328	0	100,0	1517	599	0,173	1999-09-13
600	Enercon	397	1300	1118	7346	0	100,0	1863	735	0,213	1999-10-01
600	Enercon	414	1350	1245	7498	0	100,0	2075	819	0,237	1999-10-28
600	Enercon	415	1350	1299	7494	0	100,0	2165	854	0,247	1999-10-28
600	Enercon	417	1350	1146	7414	0	100,0	1910	754	0,218	1999-11-01
600	Enercon	416	1350	1171	7351	0	100,0	1951	770	0,223	1999-11-03
600	Enercon	420	1200	846	7202	0	100,0	1409	556	0,161	1999-11-12
600	Enercon	403	1400	1002	7787	0	100,0	1669	659	0,191	1999-11-30
600	Enercon	402	1400	984	7590	0	100,0	1639	647	0,187	1999-11-30
600	Enercon	439	1450	1112	7372	0	100,0	1853	731	0,212	2000-02-13
600	Enercon	440	1500	1047	7291	0	100,0	1746	689	0,199	2000-03-01
600	Enercon	437	1250	1063	7150	0	100,0	1772	699	0,202	2000-07-06
600	Enercon	457	1300	1254	7488	0	100,0	2090	825	0,239	2000-12-01
600	Enercon	455	1350	1199	7614	0	100,0	1999	789	0,228	2000-12-01
600	Enercon	454	1350	1166	7465	0	100,0	1944	767	0,222	2000-12-01
600	Enercon	456	1300	1448	7892	0	100,0	2414	952	0,276	2000-12-01
600	Enercon	459	1400	1725	7686	0	100,0	2875	1135	0,328	2000-12-31
600	Enercon	469	1350	1140	7656	0	100,0	1901	750	0,217	2001-02-01
600	Enercon	471	1350	1204	7571	0	100,0	2007	792	0,229	2001-02-01
600	Enercon	472	1350	1172	7507	0	100,0	1953	771	0,223	2001-02-01
600	Enercon	470	1350	1122	7386	0	100,0	1870	738	0,213	2001-02-01
600	Enercon	486	1350	1147	7423	0	100,0	1912	754	0,218	2001-04-01
600	Enercon	489	1350	1229	7716	0	100,0	2048	808	0,234	2001-06-01

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2006 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt	Driftstart
600	Enercon	613	1350	1205	7404	0	100,0	2008	793	0,229	2001-09-01
600	Enercon	612	1350	1189	7521	0	100,0	1981	782	0,226	2001-09-01
600	Enercon	620	1250	719	6596	0	100,0	1198	473	0,137	2001-11-01
600	Enercon	631	1500	1349	7875	0	100,0	2248	887	0,257	2002-01-16
600	Enercon	634	1350	1123	7622	0	100,0	1872	739	0,214	2002-02-01
600	Enercon	635	1350	1079	7612	0	100,0	1798	709	0,205	2002-02-01
600	Enercon	640	1250	1026	7192	0	100,0	1710	675	0,195	2002-03-01
600	Enercon	641	1350	1124	7641	0	100,0	1873	739	0,214	2002-05-01
600	Enercon	672	1250	892	7225	0	100,0	1487	587	0,170	2002-11-05
600	Enercon	673	1250	905	7242	0	100,0	1509	595	0,172	2002-11-05
600	Enercon	679	1400	1261	7757	0	100,0	2101	829	0,240	2002-12-12
600 - 125	Nordex	674		0		0	0,0	0	0	0,000	2003-01-09
600	Enercon	713	1150	1055	7305	0	100,0	1758	694	0,201	2003-04-12
600	Enercon	712	1150	1040	7270	0	100,0	1734	684	0,198	2003-04-12
600	Enercon	754	1333	930	6984	0	100,0	1550	612	0,177	2003-10-01
600	Enercon	753	1333	859	6857	0	100,0	1432	565	0,163	2003-10-01
600	Enercon	752	1333	866	6912	0	100,0	1444	570	0,165	2003-10-01
600	Enercon	745	1270	924	6818	0	100,0	1541	608	0,176	2003-12-01
600	Enercon	744	1270	916	6890	0	100,0	1527	603	0,174	2003-12-01
600	Enercon	746	1100	872	7299	0	100,0	1454	574	0,166	2003-12-07
600	Enercon	747	1250	1091	7245	0	100,0	1819	718	0,208	2004-01-01
600	Enercon	765	1030	747	7273	0	100,0	1245	491	0,142	2004-06-11
600	Enercon	771	1600	1559	7888	0	100,0	2599	1026	0,297	2004-06-30
600	Enercon	772	1600	1542	7723	0	100,0	2570	1014	0,293	2004-07-02
660	Vestas	313	1400	1052	5023	0	100,0	1593	606	0,182	1998-06-26
660 - 200	Vestas	329	1250	1044	6235	0	100,0	1582	602	0,181	1998-09-01
660 - 200	Vestas	332	1250	1115	6531	0	100,0	1690	643	0,193	1998-09-01
660 - 200	Vestas	330	1250	1053	6346	0	100,0	1596	607	0,182	1998-09-01
660 - 200	Vestas	331	1250	1080	6459	0	100,0	1636	622	0,187	1998-09-01
660 - 200	Vestas	323	1250	1154	6524	0	100,0	1748	665	0,200	1998-09-17
660 - 200	Vestas	324	1250	996	5878	0	100,0	1510	574	0,172	1998-09-17
660 - 200	Vestas	325	1250	1124	6387	0	100,0	1703	648	0,194	1998-09-17
660 - 200	Vestas	326	1250	1152	6432	0	100,0	1745	664	0,199	1998-09-18
660 - 200	Vestas	328	1250	1047	6189	0	100,0	1586	603	0,181	1998-09-21
660 - 200	Vestas	327	1250	1128	6275	0	100,0	1709	650	0,195	1998-09-21
660	Vestas	340	1300	970	4820	0	100,0	1470	559	0,168	1998-10-09
660	Vestas	338	1720	1629	6234	0	100,0	2468	939	0,282	1998-10-12
660 - 200	Vestas	353	1400	1158	6453	0	100,0	1754	667	0,200	1998-11-12
660 - 200	Vestas	351	1400	1081	6447	0	100,0	1638	623	0,187	1998-11-12
660 - 200	Vestas	352	1400	1119	6453	0	100,0	1695	645	0,193	1998-11-12
660 - 200	Vestas	371	1700	1414	6506	552	93,7	2143	815	0,245	1999-01-10
660 - 200	Vestas	374	1700	1343	6820	453	94,8	2035	774	0,232	1999-05-06
660 - 200	Vestas	376	1850	1631	7261	54	99,4	2471	940	0,282	1999-05-07
660 - 200	Vestas	377	1700	1566	7344	0	100,0	2373	903	0,271	1999-05-07
660	Vestas	384	1956	1381	5187	1239	85,9	2093	796	0,239	1999-08-19
660	Vestas	383	1900	1411	5857	50	99,4	2138	813	0,244	1999-08-19
660	Vestas	385	1996	1667	6245	40	99,5	2525	961	0,288	1999-08-19
660	Vestas	382	1877	1273	5721	94	98,9	1928	734	0,220	1999-08-19
660	Vestas	412	1550	1146	4924	0	100,0	1737	661	0,198	1999-08-27
660	Vestas	411	1550	1092	4721	0	100,0	1654	629	0,189	1999-08-28
660	Vestas	413	1550	1098	4997	124	98,6	1664	633	0,190	1999-08-31
660	Vestas	401	1430	1265	5826	0	100,0	1916	729	0,219	1999-09-30

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2006 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt	Driftstart
660 - 200	Vestas	429	1500	852	5547	0	100,0	1290	491	0,147	1999-10-01
660 - 200	Vestas	398	1000	867	6717	0	100,0	1313	500	0,150	1999-10-06
660	Vestas	393	1250	1040	5006	12	99,9	1576	600	0,180	1999-10-12
660	Vestas	428	1600	1311	5769	0	100,0	1986	756	0,227	1999-10-21
660	Vestas	427	1600	1350	6006	0	100,0	2046	778	0,234	1999-10-21
660	Vestas	394	1650	1494	5876	139	98,4	2263	861	0,258	1999-10-23
660	Vestas	424	1450	763	4482	21	99,8	1155	440	0,132	1999-11-04
660	Vestas	423	1450	717	4422	29	99,7	1086	413	0,124	1999-12-12
660	Vestas	430	1500	1046	4905	500	94,3	1585	603	0,181	1999-12-15
660	Vestas	406	1551	1050	5591	116	98,7	1590	605	0,182	1999-12-15
660	Vestas	421	1450	1449	6330	0	100,0	2195	835	0,251	1999-12-15
660	Vestas	405	1534	1010	5546	22	99,7	1530	582	0,175	1999-12-17
660	Vestas	407	1530	1075	5619	208	97,6	1629	620	0,186	1999-12-18
660	Vestas	408	1528	1082	5667	21	99,8	1639	624	0,187	1999-12-18
660	Vestas	409	1534	1114	5811	99	98,9	1687	642	0,193	1999-12-19
660	Vestas	410	1576	988	5509	95	98,9	1497	570	0,171	1999-12-20
660	Vestas	425	1410	855	5123	126	98,6	1296	493	0,148	1999-12-21
660 - 200	Vestas	426	1150	799	6281	0	100,0	1210	460	0,138	1999-12-30
660	Vestas	436	1100	863	4873	0	100,0	1307	497	0,149	2000-01-05
660	Vestas	433	1425	1132	5044	59	99,3	1716	653	0,196	2000-05-08
660	Vestas	432	1425	1131	4957	62	99,3	1713	652	0,196	2000-05-08
660	Vestas	431	1425	1094	5055	0	100,0	1658	631	0,189	2000-05-08
660	Vestas	434	1510	1007	6971	116	98,7	1526	581	0,174	2000-07-05
660	Vestas	435	1510	1060	7212	64	99,3	1606	611	0,183	2000-07-05
660	Vestas	444	1600	882	4881	20	99,8	1336	508	0,153	2000-09-08
660	Vestas	446	1600	862	4895	13	99,9	1306	497	0,149	2000-09-08
660	Vestas	445	1600	893	4822	21	99,8	1354	515	0,155	2000-09-08
660	Vestas	447	1350	1126	6814	0	100,0	1706	649	0,195	2000-09-14
660 - 200	Vestas	443	1600	1286	5952	50	99,4	1948	741	0,222	2000-10-07
660 - 200	Vestas	441	1600	1331	6933	377	95,7	2016	767	0,230	2000-10-07
660 - 200	Vestas	442	1600	1324	7142	125	98,6	2005	763	0,229	2000-10-08
660	Vestas	458	1150	789	6214	0	100,0	1195	455	0,136	2000-11-24
660	Vestas	449	1327	651	4972	0	100,0	987	375	0,113	2000-12-06
660	Vestas	448	1333	666	5043	0	100,0	1009	384	0,115	2000-12-06
660	Vestas	450	1300	660	4933	0	100,0	1000	381	0,114	2000-12-06
660	Vestas	453	1386	764	5208	0	100,0	1158	441	0,132	2000-12-06
660	Vestas	462	1523	1159	4979	172	98,0	1755	668	0,200	2000-12-29
660	Vestas	466	1534	1249	5423	40	99,5	1893	720	0,216	2000-12-29
660	Vestas	465	1525	1168	5304	32	99,6	1769	673	0,202	2000-12-29
660	Vestas	461	1540	1265	5489	38	99,6	1916	729	0,219	2000-12-29
660	Vestas	464	1534	1117	2413	33	99,6	1693	644	0,193	2000-12-29
660	Vestas	467	1601	1337	5479	238	97,3	2026	771	0,231	2000-12-29
660	Vestas	463	1495	1150	5074	16	99,8	1743	663	0,199	2000-12-29
660	Vestas	460	1534	1000	2128	185	97,9	1516	577	0,173	2000-12-29
660	Vestas	473	1500	701	3930	0	100,0	1062	404	0,121	2001-01-10
660	Vestas	478	1600	1201	6866	0	100,0	1820	692	0,208	2001-04-01
660 - 200	Vestas	628	1590	1197	6621	0	100,0	1813	690	0,207	2001-04-06
660 - 200	Vestas	627	1585	1257	6941	100	98,9	1905	725	0,217	2001-04-06
660 - 200	Vestas	626	1585	1336	7150	0	100,0	2025	770	0,231	2001-04-06
660 - 200	Neg Micon	491	1680	1406	6550	0	100,0	2130	777	0,243	2001-06-01
660 - 200	Neg Micon	490	1680	1628	7674	0	100,0	2467	900	0,282	2001-06-01
660 - 200	Neg Micon	695	1600	1457	7665	0	100,0	2208	805	0,252	2002-01-01

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2006 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt	Driftstart
660 - 200	Neg Micon	696	1600	1345	7311	0	100,0	2038	743	0,233	2002-01-01
660 - 200	Vestas	639	1150	875	6584	0	100,0	1326	504	0,151	2002-01-31
660 - 200	Vestas	660	1905	1796	7258	285	96,7	2721	1035	0,311	2002-11-26
750 - 200	NEG Micon	310	1600	1496	6515	0	100,0	1995	984	0,228	1998-04-17
750 - 175	NEG Micon	348	1200	1260	6917	0	100,0	1680	829	0,192	1998-10-23
750 - 200	NEG Micon	360	1370	1300	7738	0	100,0	1733	718	0,198	1998-11-04
750 - 200	NEG Micon	373	1470	1432	7576	0	100,0	1909	791	0,218	1999-01-15
750 - 200	NEG Micon	392	2140	1943	7726	0	100,0	2591	1074	0,296	1999-06-25
750 - 200	NEG Micon	391	2140	1986	7993	0	100,0	2648	1097	0,302	1999-06-28
750 - 200	NEG Micon	390	2140	2035	7978	0	100,0	2713	1125	0,310	1999-06-30
750 - 200	WindWorld	404	1700	1097	0	0	100,0	1463	517	0,167	1999-07-17
750 - 200	NEG Micon	399		1362	7571	0	100,0	1815	752	0,207	1999-09-23
750 - 200	NEG Micon	452	1600	1142	5376	0	100,0	1523	631	0,174	2000-01-01
750 - 200	NEG Micon	451	1600	1726	7409	0	100,0	2302	954	0,263	2000-01-12
750 - 200	NEG Micon	480	1590	872	6048	0	100,0	1162	482	0,133	2000-11-30
750 - 200	NEG Micon	619	1500	1287	7030	0	100,0	1716	711	0,196	2000-12-29
750 - 200	NEG Micon	492	1560	1287	7233	0	100,0	1716	711	0,196	2001-06-01
750 - 200	NEG Micon	682	2100	1627	6279	0	100,0	2170	899	0,248	2002-09-04
750 - 200	NEG Micon	697	1900	1836	7854	0	100,0	2448	1015	0,279	2002-10-14
750 - 200	NEG Micon	680	1500	0	0	0	0,0	0	0	0,000	2003-02-01
750 - 200	NEG Micon	701	1720	1883	7881	0	100,0	2511	1041	0,287	2003-08-01
750 - 200	NEG Micon	741	1500	1459	7412	250	97,1	1946	806	0,222	2003-12-30
750 - 200	NEG Micon	776	1250	1041	6766	0	100,0	1387	575	0,158	2004-12-01
750 - 200	NEG Micon	775	1300	1206	7180	0	100,0	1607	666	0,183	2004-12-01
750 - 200	NEG Micon	808	1500	1318	7598	0	100,0	1757	728	0,201	2005-09-10
750 - 200	NEG Micon	829	1900	1919	7793	0	100,0	2559	1061	0,292	2005-12-08
800	Enercon	798	1500	940	6728	0	100,0	1175	520	0,134	2005-01-10
800	Enercon	803	1600	1092	6967	0	100,0	1365	604	0,156	2005-07-15
800	Enercon	807	1500	1143	7104	0	100,0	1428	631	0,163	2005-09-01
800	Enercon	816	1700	1579	7185	0	100,0	1974	873	0,225	2005-09-05
800	Enercon	805	1532	1091	6931	0	100,0	1364	603	0,156	2005-09-15
800	Enercon	806	1400	1029	6797	0	100,0	1287	569	0,147	2005-09-19
800	Enercon	826	1700	1546	7370	0	100,0	1932	854	0,221	2005-10-13
800	Enercon	818	1500	1292	7496	0	100,0	1616	714	0,184	2005-10-15
800	Enercon	817	1527	1390	7416	0	100,0	1738	768	0,198	2005-10-15
800	Enercon	827	1400	1153	7041	0	100,0	1441	637	0,164	2005-10-27
800	Enercon	819	1500	1384	7291	0	100,0	1729	765	0,197	2005-10-28
800	Enercon	838	1150	757	6164	0	100,0	946	418	0,108	2005-12-23
800	Enercon	828	1800	1282	6285	0	100,0	1603	709	0,183	2006-02-20
800	Enercon	839	1585	1371	6336	0	100,0	1714	758	0,196	2006-02-20
800	Enercon	837	1622	905	5489	0	100,0	1131	500	0,129	2006-03-23
800	Enercon	836	1400	925	5224	0	100,0	1156	511	0,132	2006-04-01
800	Enercon	841	2000	1081	3136	0	100,0	1351	597	0,154	2006-07-19
800	Enercon	849	2000	499	1691	188	97,9	624	276	0,071	2006-09-15
800	Enercon	852	1420	343	1216	0	100,0	429	189	0,049	2006-11-01
850	Vestas	468	1350	1351	6741	0	100,0	1590	636	0,181	2000-12-28
850	Vestas	487	1470	898	5870	175	98,0	1056	423	0,121	2001-01-16
850	Vestas	719	1800	1359	6506	0	100,0	1599	640	0,182	2001-04-05
850	Vestas	600	1870	1407	6986	0	100,0	1655	662	0,189	2001-05-24
850	Vestas	488	1870	1501	7293	0	100,0	1766	707	0,202	2001-06-01
850	Vestas	601	1915	1544	6664	0	100,0	1817	727	0,207	2001-08-03
850	Vestas	615	1400	1290	7002	0	100,0	1517	607	0,173	2001-08-25

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2006 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt	Driftstart
850	Vestas	614	1400	1241	6873	0	100,0	1460	584	0,167	2001-08-25
850	Vestas	603	2160	1186	5865	690	92,1	1395	558	0,159	2001-08-27
850	Vestas	602	1660	1203	6752	0	100,0	1415	567	0,162	2001-09-06
850	Vestas	604	2160	1263	5129	191	97,8	1486	595	0,170	2001-09-28
850	Vestas	632	1850	1815	7375	0	100,0	2135	855	0,244	2001-11-08
850	Vestas	621	1935	1557	6599	0	100,0	1832	733	0,209	2001-12-01
850	Vestas	625	1705	1467	6690	0	100,0	1726	691	0,197	2002-01-10
850	Vestas	622	1950	1539	6690	0	100,0	1810	725	0,207	2002-01-15
850	Vestas	624	1765	1382	6899	0	100,0	1626	651	0,186	2002-01-28
850	Vestas	633	1900	1722	6813	0	100,0	2026	811	0,231	2002-02-02
850	Vestas	623	2000	1643	7260	0	100,0	1933	774	0,221	2002-02-04
850	Vestas	629	1850	1410	6283	0	100,0	1659	664	0,189	2002-02-18
850	Vestas	630	2030	1622	6845	0	100,0	1908	764	0,218	2002-02-22
850	Vestas	636	1955	1684	7094	0	100,0	1981	793	0,226	2002-02-26
850	Vestas	638	1500	1464	6678	0	100,0	1723	690	0,197	2002-03-14
850	Vestas	649	1800	1545	6616	0	100,0	1818	728	0,208	2002-09-13
850	Vestas	648	1800	1615	7040	0	100,0	1901	761	0,217	2002-09-13
850	Vestas	671	1300	938	6683	0	100,0	1103	442	0,126	2002-10-02
850	Vestas	650	1750	1466	6591	98	98,9	1725	690	0,197	2002-10-04
850 - 200	Vestas	693	2162	1761	6445	0	100,0	2071	829	0,236	2002-10-08
850	Vestas	669	1850	1453	6456	0	100,0	1709	684	0,195	2002-10-17
850	Vestas	668	1850	1498	6872	0	100,0	1763	705	0,201	2002-10-23
850	Vestas	651	1800	1476	7278	223	97,5	1736	695	0,198	2002-10-29
850	Vestas	654	1720	1478	7237	180	97,9	1739	696	0,199	2002-10-29
850	Vestas	659	1820	1524	7438	63	99,3	1793	717	0,205	2002-10-29
850	Vestas	655	1690	1484	7355	143	98,4	1746	699	0,199	2002-10-29
850	Vestas	652	1740	1484	7338	100	98,9	1746	699	0,199	2002-10-29
850	Vestas	653	1700	1503	7414	74	99,2	1768	708	0,202	2002-10-29
850	Vestas	658	1760	1587	7504	92	98,9	1868	747	0,213	2002-10-29
850	Vestas	657	1730	1548	7415	78	99,1	1821	729	0,208	2002-10-29
850	Vestas	656	1730	1516	7453	52	99,4	1783	714	0,204	2002-10-29
850	Vestas	666	1900	1386	6975	0	100,0	1631	653	0,186	2002-11-18
850	Vestas	667	1774	1394	6765	0	100,0	1640	656	0,187	2002-12-16
850	Vestas	685	1500	1316	6495	0	100,0	1548	620	0,177	2002-12-20
850	Vestas	670	1710	1165	6055	0	100,0	1370	548	0,156	2002-12-20
850	Vestas	678	1800	2145	6722	0	100,0	2524	1010	0,288	2003-01-01
850	Vestas	703	1500	943	5081	0	100,0	1109	444	0,127	2003-01-16
850	Vestas	702	1500	1176	6341	0	100,0	1384	554	0,158	2003-01-16
850	Vestas	706	1500	1213	6488	0	100,0	1427	571	0,163	2003-01-16
850	Vestas	705	1500	1173	6260	0	100,0	1380	552	0,158	2003-01-16
850	Vestas	704	1500	1219	6801	0	100,0	1434	574	0,164	2003-01-16
850	Vestas	692	2000	1475	5733	932	89,4	1735	694	0,198	2003-02-21
850	Vestas	691	2300	1908	7231	0	100,0	2245	898	0,256	2003-03-18
850	Vestas	716	1800	1663	7107	0	100,0	1956	783	0,223	2003-04-08
850	Vestas	700	1400	1220	6713	0	100,0	1435	574	0,164	2003-04-09
850	Vestas	717	1850	1784	7393	0	100,0	2099	840	0,240	2003-04-10
850	Vestas	710	1250	1163	6427	0	100,0	1369	548	0,156	2003-06-15
850	Vestas	711	1250	1168	6383	0	100,0	1374	550	0,157	2003-06-15
850	Vestas	707	1250	1231	6480	0	100,0	1448	580	0,165	2003-06-15
850	Vestas	708	1250	1122	6315	0	100,0	1320	528	0,151	2003-06-15
850	Vestas	709	1250	1174	6483	0	100,0	1381	553	0,158	2003-06-15
850 - 200	Vestas	718	1786	1441	6709	9	99,9	1695	679	0,194	2003-06-30

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2006 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt	Driftstart
850	Vestas	724	1600	1440	6645	0	100,0	1695	678	0,193	2003-07-06
850	Vestas	720	1500	1330	6684	0	100,0	1565	626	0,179	2003-07-14
850	Vestas	722	1700	1485	6818	0	100,0	1747	699	0,199	2003-07-14
850	Vestas	721	1200	1023	5953	0	100,0	1204	482	0,137	2003-07-23
850	Vestas	749	1650	1406	6781	0	100,0	1654	662	0,189	2003-09-01
850	Vestas	723		1181	6397	0	100,0	1389	556	0,159	2003-10-24
850	Vestas	731	1600	1441	6556	0	100,0	1695	679	0,194	2003-11-03
850	Vestas	727	1700	1441	6441	200	97,7	1695	678	0,193	2003-11-07
850	Vestas	729	1800	1633	6941	116	98,7	1921	769	0,219	2003-11-07
850	Vestas	728	1800	1592	6933	102	98,8	1873	750	0,214	2003-11-07
850	Vestas	730	1800	1656	6951	78	99,1	1948	780	0,222	2003-11-07
850	Vestas	726	1700	1542	6641	0	100,0	1814	726	0,207	2003-11-15
850	Vestas	725	1760	1619	6474	0	100,0	1904	762	0,217	2003-11-25
850	Vestas	732	1750	1411	6217	135	98,5	1660	664	0,189	2003-12-05
850	Vestas	734	1750	1588	6951	72	99,2	1868	748	0,213	2003-12-05
850	Vestas	733	1750	1609	6942	58	99,3	1893	758	0,216	2003-12-05
850	Vestas	739		1303	6705	0	100,0	1533	614	0,175	2003-12-10
850	Vestas	748	1900	1411	5629	0	100,0	1660	665	0,190	2003-12-11
850 - 200	Vestas	740	1650	1363	6538	0	100,0	1603	642	0,183	2003-12-15
850	Vestas	743	1900	2073	7160	0	100,0	2438	976	0,278	2004-01-21
850	Vestas	751	1700	1313	6591	0	100,0	1545	618	0,176	2004-01-28
850	Vestas	766	1700	1332	6385	0	100,0	1567	627	0,179	2004-01-31
850	Vestas	768	1750	1480	6381	0	100,0	1741	697	0,199	2004-01-31
850	Vestas	767	1750	1461	6481	0	100,0	1719	688	0,196	2004-01-31
850	Vestas	764	1400	1148	6407	0	100,0	1350	540	0,154	2004-02-25
850	Vestas	760	1800	1504	6891	0	100,0	1769	708	0,202	2004-03-18
850	Vestas	762	1430	1234	6103	0	100,0	1452	581	0,166	2004-04-01
850	Vestas	770	1750	1634	6984	0	100,0	1923	770	0,220	2004-05-06
850	Vestas	769	1750	1651	6902	0	100,0	1942	777	0,222	2004-05-06
850	Vestas	773	1500	1325	6122	0	100,0	1558	624	0,178	2004-07-13
850 - 200	Vestas	789	1890	1124	6080	0	100,0	1322	529	0,151	2004-11-28
850	Vestas	784	1850	1665	6840	0	100,0	1959	784	0,224	2004-12-06
850	Vestas	794	1500	1331	6659	0	100,0	1565	627	0,179	2004-12-13
850	Vestas	785	2000	1650	6332	586	93,3	1941	777	0,222	2004-12-15
850	Vestas	842	1700	1805	5175	0	100,0	2123	850	0,242	2004-12-31
850	Vestas	843	1700	2008	7196	0	100,0	2362	946	0,270	2004-12-31
850	Vestas	787	1600	1393	6439	72	99,2	1639	656	0,187	2005-01-03
850	Vestas	788	1600	1415	6618	42	99,5	1665	666	0,190	2005-01-03
850	Vestas	786	1600	1454	6574	77	99,1	1711	685	0,195	2005-01-03
850	Vestas	796	1500	1367	6590	0	100,0	1608	644	0,184	2005-01-16
850	Vestas	795	1550	1544	6760	0	100,0	1816	727	0,207	2005-01-18
850	Vestas	797	1600	1543	6950	0	100,0	1815	727	0,207	2005-01-27
850	Vestas	799	1700	1585	5898	165	98,1	1865	746	0,213	2005-02-01
850	Vestas	800	1800	2064	7243	0	100,0	2428	972	0,277	2005-04-03
850	Vestas	801	1800	1655	6272	852	90,3	1947	779	0,222	2005-05-04
850	Vestas	802	1600	1380	6647	0	100,0	1624	650	0,185	2005-05-17
850	Vestas	848	2400	482	1518	6	99,9	568	227	0,065	2005-05-20
850	Vestas	820	1875	1951	7157	0	100,0	2295	919	0,262	2005-10-17
850	Vestas	804	1900	2676	7294	0	100,0	3148	1260	0,359	2005-11-24
850	Vestas	840	1400	1306	6397	0	100,0	1536	615	0,175	2005-12-21
850	Vestas	844	1650	1462	6898	0	100,0	1720	688	0,196	2005-12-28
850	Vestas	853	1400	200	651	0	100,0	236	94	0,027	2006-11-30

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2006 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt	Driftstart
900 - 200	NEG Micon	482	1600	1955	7491	248	97,2	2172	921	0,248	2000-12-17
900 - 200	NEG Micon	618	1652	1343	7459	0	100,0	1492	632	0,170	2000-12-29
900 - 200	NEG Micon	483		749	3279	1891	78,4	833	353	0,095	2001-01-16
900 - 200	NEG Micon	485		759	3871	1532	82,5	843	357	0,096	2001-01-16
900 - 200	NEG Micon	484		766	3899	1338	84,7	851	361	0,097	2001-01-16
900 - 200	NEG Micon	493	1650	1329	6653	0	100,0	1477	626	0,169	2001-06-14
900 - 200	NEG Micon	499	1709	1330	6524	0	100,0	1478	626	0,169	2001-09-01
900 - 200	NEG Micon	495	1784	1312	6437	0	100,0	1458	618	0,166	2001-09-01
900 - 200	NEG Micon	498	1655	1060	5790	0	100,0	1178	499	0,134	2001-09-01
900 - 200	NEG Micon	496	1896	1346	6162	0	100,0	1496	634	0,171	2001-09-01
900 - 200	NEG Micon	497	1837	1308	6411	0	100,0	1454	616	0,166	2001-09-01
900 - 200	NEG Micon	494	1846	1195	6144	100	98,9	1327	563	0,152	2001-09-18
900 - 200	NEG Micon	694		1566	7088	0	100,0	1740	737	0,199	2002-01-01
900 - 200	NEG Micon	737		1280	7195	0	100,0	1422	602	0,162	2003-09-10
900 - 200	NEG Micon	736		1275	7300	0	100,0	1417	600	0,162	2003-09-11
900 - 200	NEG Micon	756	1930	1401	6541	0	100,0	1557	660	0,178	2004-01-07
900 - 200	NEG Micon	755	1930	1417	6756	0	100,0	1574	667	0,180	2004-01-07
900 - 200	NEG Micon	758	1930	1493	6908	0	100,0	1659	703	0,189	2004-01-07
900 - 200	NEG Micon	759	1930	1425	6678	0	100,0	1583	671	0,181	2004-01-07
900 - 200	NEG Micon	757	1930	1427	6755	0	100,0	1586	672	0,181	2004-01-07
900 - 200	NEG Micon	742	1900	1863	7375	0	100,0	2070	877	0,236	2004-01-08
900 - 200	NEG Micon	735	1900	1862	7408	0	100,0	2069	877	0,236	2004-01-11
900	Neg Micon	851	1700	1401	6675	0	100,0	1557	660	0,178	2005-07-26
1000	Nordic	994	2500	0		0	0,0	0	0	0,000	1995-06-01
1000	Nordic	438	2400	1771	4840	1367	84,4	1771	773	0,202	2000-08-18
1000	Nordic	616	2400	1711	5101	0	100,0	1711	747	0,195	2001-07-08
1000	Nordic	681	2000	996	4466	899	89,7	996	364	0,114	2003-01-03
1425	GE Wind Energy	611		3201	2082	46	99,5	2246	820	0,256	2000-12-21
1425	GE Wind Energy	607		3751	2075	62	99,3	2632	961	0,300	2000-12-21
1425	GE Wind Energy	605		4061	2100	36	99,6	2850	1040	0,325	2000-12-21
1425	GE Wind Energy	608		3976	2074	33	99,6	2790	1019	0,319	2000-12-21
1425	GE Wind Energy	606		3241	2098	729	91,7	2275	830	0,260	2000-12-21
1425	GE Wind Energy	609		3553	1875	247	97,2	2493	910	0,285	2000-12-21
1425	GE Wind Energy	610		2753	1771	666	92,4	1932	705	0,221	2000-12-21
1500	Enercon	381	3700	3023	7843	0	100,0	2015	884	0,230	1999-05-15
1500 - 300	Vestas	387	3970	3075	5908	191	97,8	2050	899	0,234	1999-08-24
1500 - 300	Vestas	386	4119	2466	5814	1580	82,0	1644	721	0,188	1999-08-24
1500 - 300	Vestas	389	4298	3611	7134	169	98,1	2407	1055	0,275	1999-08-26
1500 - 300	Vestas	388	4266	3169	6741	364	95,8	2113	926	0,241	1999-08-28
1500 - 300	Vestas	422	4550	3692	6930	144	98,4	2461	1079	0,281	2000-01-21
1500 - 300	Vestas	476	3497	2957	7214	154	98,2	1971	864	0,225	2001-03-10
1500 - 300	Vestas	475	3430	2924	7262	268	96,9	1949	855	0,223	2001-03-13
1500 - 300	Vestas	474	3377	2785	7367	214	97,6	1857	814	0,212	2001-03-17
1500 - 300	Vestas	617	4500	4115	7410	126	98,6	2743	1203	0,313	2001-11-08
1500 - 400	NEG Micon	699	3800	2557	5676	0	100,0	1705	628	0,195	2002-01-01
1500	GE Wind Energy	642	3475	2350	5340	831	90,5	1567	602	0,179	2002-07-12
1500	GE Wind Energy	643	3475	2278	6256	530	93,9	1519	584	0,173	2002-07-12
1500	GE Wind Energy	644	3475	2201	6489	886	89,9	1467	564	0,167	2002-07-12
1500	Enercon	646	3700	3408	7884	0	100,0	2272	996	0,259	2002-09-01
1500	Enercon	645	3700	3414	7940	0	100,0	2276	998	0,260	2002-09-01
1500	Enercon	647	3700	3159	7743	0	100,0	2106	923	0,240	2002-09-01
1500	Enercon	675	3700	3281	8008	0	100,0	2187	852	0,250	2003-01-01

Effekt (kW)	Fabrikat	Littra	Beräknad produktion MWh (3)	Prod. 2006 MWh	Generator- tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	(1) (kWh/kW)	(2) (kWh/m2)	Kap.fakt	Driftstart
1500	Enercon	677	3700	3247	7881	0	100,0	2165	844	0,247	2003-01-01
1500	Enercon	676	3700	3226	7989	0	100,0	2150	838	0,245	2003-01-01
1500	Enercon	715	3700	3269	8057	0	100,0	2180	850	0,249	2003-06-15
1500	Enercon	714	3700	3276	8013	0	100,0	2184	851	0,249	2003-06-15
1500	Vestas	781	4032	3683	5969	0	100,0	2455	697	0,280	2004-12-03
1500	Vestas	783	3955	4077	6567	0	100,0	2718	772	0,310	2004-12-03
1500	Vestas	778	4319	4528	6616	0	100,0	3018	857	0,345	2004-12-05
1500	Vestas	782	4054	4130	6684	0	100,0	2753	782	0,314	2004-12-05
1500	Vestas	777	4031	2698	4266	0	100,0	1799	511	0,205	2004-12-07
1500	Vestas	779	3613	4219	6552	0	100,0	2813	799	0,321	2004-12-08
1500	Vestas	780	4023	4186	6842	0	100,0	2791	793	0,319	2004-12-08
1500	Vestas	815	4613	4831	5585	284	96,8	3221	915	0,368	2005-09-28
1500	Vestas	812	4344	4542	6043	450	94,9	3028	860	0,346	2005-09-28
1500	Vestas	814	4500	4610	5999	602	93,1	3073	873	0,351	2005-09-28
1500	Vestas	813	4397	4671	6259	265	97,0	3114	885	0,356	2005-09-28
1500	Vestas	811	4140	4179	5591	210	97,6	2786	791	0,318	2005-09-28
1500	Vestas	810	4232	4152	5662	729	91,7	2768	786	0,316	2005-09-29
1500	Vestas	809	4465	4689	6056	534	93,9	3126	888	0,357	2005-10-03
1500 - 400	NEG Micon	835	2800	2423	6774	0	100,0	1615	595	0,184	2006-01-31
1500 - 400	NEG Micon	834	2800	2471	6987	0	100,0	1647	607	0,188	2006-01-31
1500 - 400	NEG Micon	833	2800	2027	6460	0	100,0	1351	498	0,154	2006-01-31
1500 - 400	NEG Micon	831	2800	2239	6786	0	100,0	1492	550	0,170	2006-01-31
1500 - 400	NEG Micon	832	2800	2218	6349	0	100,0	1479	545	0,169	2006-01-31
1500 - 400	NEG Micon	830	2800	2387	6501	0	100,0	1592	586	0,182	2006-01-31
1750	Vestas	637	3000	1193		0	100,0	681	349	0,078	2000-11-08
2000 - 1000	Vestas	477	6300	3740	6287	0	100,0	1870	744	0,213	2001-02-21
2000 - 500	NEG Micon	686	6000	2792	198	2006	77,1	1396	686	0,159	2001-09-30
2000 - 500	NEG Micon	690	6000	3132	819	1778	79,7	1566	769	0,179	2001-09-30
2000 - 500	NEG Micon	687	6000	3778	1606	786	91,0	1889	928	0,216	2001-09-30
2000 - 500	NEG Micon	688	6000	4495	2088	46	99,5	2248	1104	0,257	2001-09-30
2000 - 1000	Vestas	683	5500	4766	5393	0	100,0	2383	948	0,272	2003-01-20
2000 - 1000	Vestas	684	5500	5106	7280	0	100,0	2553	1016	0,291	2003-01-20
2000	Vestas	738	6000	5413	7431	141	98,4	2707	1077	0,309	2003-12-14
2000	Vestas	793	4800	3959	7053	0	100,0	1979	788	0,226	2004-08-06
2000	Vestas	792	4800	4256	7012	0	100,0	2128	847	0,243	2004-08-06
2000	Vestas	791	4800	4169	7125	0	100,0	2084	829	0,238	2004-08-06
2000	Vestas	790	4800	4451	7087	0	100,0	2226	886	0,254	2004-08-06
2000	Enercon	774	3500	3087	7848	0	100,0	1544	802	0,176	2004-12-01
2000	Enercon	821	5400	3702	7183	0	100,0	1851	962	0,211	2005-10-07
2000	Enercon	822	5400	4052	7424	0	100,0	2026	1053	0,231	2005-10-17
2000	Enercon	823	5400	3926	7305	0	100,0	1963	1020	0,224	2005-10-24
2000	Enercon	824	5400	4105	7413	0	100,0	2053	1067	0,234	2005-10-31
2000	Enercon	825	5400	3436	6774	0	100,0	1718	893	0,196	2005-11-08
2000	Enercon	845	4900	1819	3093	0	100,0	909	473	0,104	2006-07-20
2000	Enercon	846	4900	1833	3142	0	100,0	917	476	0,105	2006-07-20
2000	Enercon	847	4900	1658	2975	0	100,0	829	431	0,095	2006-07-20
3000 - 1000	Kvaerner	993	7300	4529	5154	1014	88,4	1510	901	0,172	1993-06-01
3000	Vestas	763	8000	7344	6831	1259	85,6	2448	1154	0,279	2002-12-01

- 1) Producerad elenergi per installerad kW.
- 2) Producerad elenergi per svept m².
- 3) Av ägaren lämnad uppgift på beräknad produktion.

Karta över verkens placering

Bilaga 1

