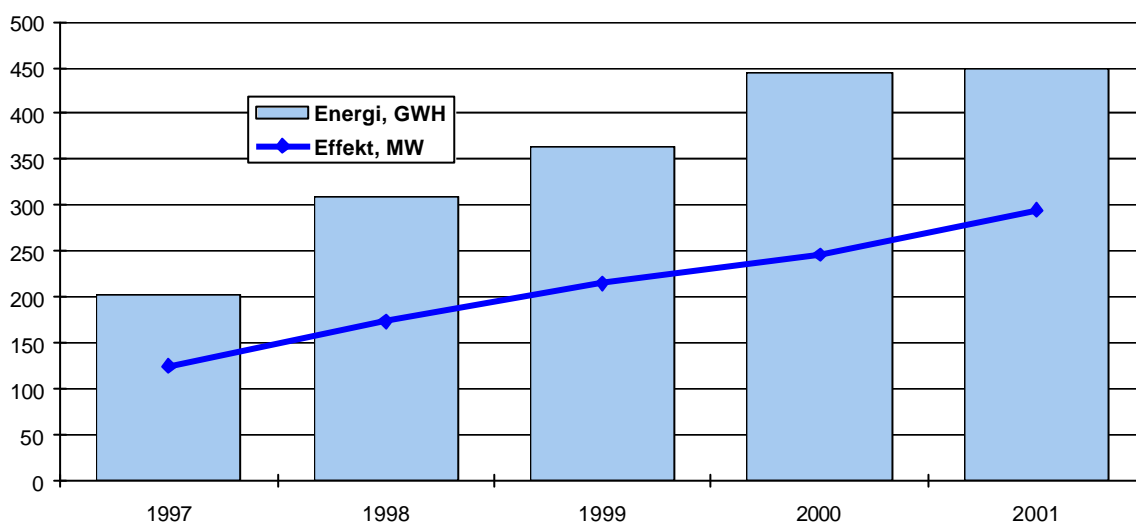


Driftuppföljning av

Vindkraftverk

Årsrapport 2001



Innehållsförteckning

Sammanfattning	2
Bakgrund och målsättning	2
Månadsrapportering	3
Deltagande verk	4
Vindens energiinnehåll.....	13
Verkens produktion.....	13
Definitioner och förklaringar till beräknade värden.....	14
Installerad effekt och elproduktion.....	15
Installerad effekt samt årlig elproduktion, standardverk	15
Installerad effekt i tidsordning	16
Jämförelsetal.....	17
Produktionens fördelning över året	17
Förhållandet generatoreffekt / rotordiameter	18
Typ av vindkraftverk.....	18
Elproduktion och antal verk fördelade på län.....	20
Produktionskapacitet	21
Elenergi per installerad effektenhet.....	21
Elenergi per svept ytenhet.....	21
Verkens kapacitetsfaktor	22
Jämförelse mellan beräknad och verklig produktion.....	23
Driftstörningar i standardverken.....	24
Tillgänglighet beroende av ålder.....	25
Driftresultat under 2001, alla verk.	26

Bilaga

1. Karta

Sammanfattning

Den totala rapporterade vindkraftproduktionen i Sverige var 482 GWh under 2001.

Antalet vindkraftverk som rapporterade till vindkraftstatistiken var vid årsskiftet 2001/2002 570 stycken. 44 nya verk har under året tagits i drift och 3 stycken har lagts ned.

Den installerade effekten uppgick vid årsskiftet till 295 MW, en ökning med ca 25 %.

De åländska verken, 12 stycken på tillsammans 6,3 MW, är från och med 2001 inte med i den svenska statistiken varför jämförelse med tidigare år haltar något.

2001 var ett relativt vindfattigt år och det relativa vindenergiinnehållet uppgick, baserat på verkens produktionsresultat, till ca 88% av ett normalår.

Från 1991 och fem år framåt fanns ett statligt introduktionsstöd för vindkraft. Introduktionsstödet var till en början 25%, men höjdes efter två år till 35% för att öka utbyggnadstakten. Den 1 juli 1997 startades ett nytt femårigt investeringsstödsprogram på totalt 300 miljoner kronor. Från programmet utgår stöd med 15% av den totala investeringskostnaden. För 2001 beviljades 64,4 Mkr och 82,5 Mkr betalades ut till färdigbyggda projekt. Allt större andel av bidragen bedöms gå till större vindkraftparker och havsförläggning. Förutom investeringsstöd utbetalas även en miljöbonus samt den sk 9-öringen till ägaren av vindkraftverk som levererar el till nätet. Miljöbonusen var under 2001 18,1 öre/kWh.

Tillgängligheten hos standardverken är i allmänhet hög, genomsnittet under 2001 var 98,2 %. Medeffekten för de verk som togs i drift under 2001 var 887 kW jämfört med 687 kW 2000 dvs en markant ökning beroende på ett flertal havsförlagda större vindkraftverk.

Tre demoanläggningar finns med i statistiken, en från Kvaerner samt två från Nordic Windpower. Bastevikhomen 2 i Lysekil lades ned i november 2001. Detta bör vara i åtanke om man jämför driftresultat för dessa verk.

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 kommit in för sent för att komma med i respektive årsrapport.

Bakgrund och målsättning

Intresset för vindkraften har under det gångna året tagit en annorlunda vändning. En allt kraftigare opinion mot större vindkraftparker i fjällen, i kustnära områden och i havet har även påverkat acceptansen negativt för landbaserade solitära anläggningar. Ett antal havsförlagda parker har under året tagits i drift och inför 2002 finns stora planer på en kraftig utbyggnad framför allt till havs. Storleken på de vindkraftverk som uppförs på land verkar ha stagnerat omkring 600-1000 kW. De havsbaserade

tenderar att bli minst dubbelt så stora. Bidragsreglerna begränsar dock märkeffekten till 1500 kW. Sjunkande kostnader för vindkraftverk, statligt investeringsstöd samt miljöbonus innebär dock tillräckligt bra ekonomiska incitament för fortsatt expansion.

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. De månadsrapporter som finns idag skall kunna visa en komplett bild av vindkraftens produktionsutveckling i Sverige.

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, STEM tillsammans för driftuppföljningen. Det praktiska arbetet har under de senaste åren utförts av Vattenfall via dess konsultbolag SwedPower AB.

Månadsrapporterna och årsrapporterna finns tillgängliga på Elforsks hemsida på adressen <http://www.elforsk.se/varme/varm-vind.html>. Rapporterna distribueras även per post för intresserade som inte har tillgång till internet.

Detta projekt ingår i Elforsks branschgemensamma program för vindkraft 2000/2001 med rapportnummer 02:20. Rapporten ingår också i Statens Energimyndighets rapportserie, rapportnummer: ER 10:2002

Månadsrapportering

Den som beviljas statligt investeringsstöd från Statens Energimyndighet har också skyldighet att rapportera in drifterfarenheter till den månatliga driftstatistiken. Ambitionen har varit att få så stor del som möjligt av de vindkraftverk som finns i Sverige att delta i driftstatistiken.

Insamlingen går till så att respektive anläggningsägare utser en avläsare för sitt/sina aggregat och denne skickar i sin tur in de avlästa uppgifterna vid varje månadsskifte. Avläsningstidpunkten kan ibland avvika något eller några dygn från det exakta månadsskiftet beroende på hur arbetsfria dagar infaller. Under 2002 kommer successivt att införas automatisk avläsning av produktion och generatortid.

Ca 98% av rapporterna skickas med fax eller e-post, resterande med brev. Den höga andelen faxade eller e-postade månadsrapporter gör att vi kan skicka ut månads sammanställningen redan till den 11:e i efterföljande månad, detta trots att antalet verk hela tiden ökar.

Huvuddelen av deltagarna lämnar fullständiga rapporter med elproduktion, generatortid och hindertid. I de fall där rapporteringen sker sporadiskt, t.ex. årsvis så fördelar vi ut produktionen över årets månader i proportion till hur elproduktionen normalt fördelar sig. För allvarligare driftavbrott skickas en separat incidentrapport.

Årets statistik berör 569 verk varav 3 utvecklingsverk och inrapporteringsgraden har varit 94%. För vissa verk har inga produktionssiffror inrapporterats över huvud taget, för andra saknas vissa månader. Fullständig statistik, det vill säga uppgifter för 12 månader finns för 494 verk. För 2000 var motsvarande inrapporteringsgrad 96 %.

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 inrapporterats. 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, Vestas 55 kW som togs i drift 10 augusti 1983 fram till det senaste, nr. 621, Vestas 850 kW, som togs i drift 1 december 2001. Under 2001 har 2 standardverk lagts ned.

Verken uppvisar många olika ägandeformer. 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. Kommunala energiverk och energibolag äger flera verk. De traditionella kraftbolagen dominerar dock när det gäller byggande av större vindkraftfarmer antingen landbaserade eller havsbaserade men det dyker också upp nya aktörer 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	118	21	53,8	18,2	Privatperson, Eget företag
S	79	14	33,6	11,4	Samfällighetsförening, Andelsförening, Ekonomisk förening
A	159	28	100,8	34,2	Aktieföretag som bildats för vindkraftägande
F	56	10	20,7	7,0	Företag med annan huvudverksamhet än energi
E	102	18	54,5	18,5	Energiverk, Kraftföretag, Distributionsföretag
O	17	3	7,8	2,6	Okänd
R	19	3	11,2	3,8	Endast rapportör angiven
-	20	3	12,8	4,3	Ingen uppgift

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	1984-03-16
55	New Wind	14	Norrvinge, Lärbro	P Denis Karlsson	J7b	17/23	1987-12-10
55 – 11	Vestas	1	Tågarp, Falkenberg	P Roland Bengtsson	C5d	15/23	1983-08-10
95 – 20	Tellus	37	Södra Bäckebo, Södra Bäckebo	P Alvar Petersson	G5c	19/41	1992-02-25
99	Vestas	4	Erikstorp, Skaraborg	P Lennart Blomgren, Ledsjövind AB	D8h	20/25	1989-02-16
99	WindWorld	58	Oaxen, Mörkö	E Telge Energi AB	I9g	21/24	1990-11-05
99	Vestas	21	Ernas Mölla, Veinge	P Mathilda Clausén	C4e	20/24	1991-01-01
99	Wincon	19	Snösbäck, Falköping	P Eugen Lund-Petersen	D8b	20/24	1990-10-01
100	Vestas	501	Seglaberga I, Laholm	E Bernt Persson, Södra Hallands Kraftförening	C4e	20/24	1988-09-27
100	Vestas	48	Henån, Henån	P Kurt Göransson	B8a	20/24	1992-06-25
150	WindWorld	87	Siglajvs 3, Näs	F Jan Orrvik, Gotlands Vindkraftservice	I5i	27/31	1993-06-02
150	WindWorld	143	Rödjans Gård, Bolstad	P Rödjons Lantbruk	C9a	27/41	1995-08-25
150	WindWorld	84	Österudd Maria, Näs	A Anders Nilsson, Håbo Vindkraft AB	I5f	27/31	1993-11-10
150	WindWorld	86	Siglajvs 2, Näs	S Lars Åke Johansson, Siglajvs samfällighetsförening	I5f	27/31	1993-06-02
150	WindWorld	89	Skorteby, Lillebror, Skorteby	P Peter Falk, Hagalund Rystad	F8e	27/40	1993-05-15
150	WindWorld	85	Widregrens Gård, Näs	F Dan Widegren, Widregrens Gård AB	I5f	27/31	1993-06-02
150	WindWorld	144	Nygården 4:1, Nygården	R Karl & Erik Larsson HB		27/41	1995-09-27
150	WindWorld	79	Blyger, Jämjö	F Sven och Alf Eriksson	H4g	27/41	1993-09-18
150	WindWorld	99	Tjauls, Lummelunda	P Ulf Munthe	J7a	27/41	1994-03-01
150	WindWorld	76	Velanda gård, Trollhättan	P Magnus Carlsson, Velanda gård AB	C8a	27/41	1993-08-19
150	WindWorld	75	Råborg, Gislöv	P Bo Arne Olsson, Råborg gård	C1i	27/32	1993-04-22
150	WindWorld	74	Isiegården, Klagstorp	P Lars-Olof Andersson	C1i	27/30	1993-05-19
150	WindWorld	73	Arendala, Lund	S Jonas Ising, Samf.föreningen Arendala Vindmölla	C2f	27/40	1993-05-22
150	WindWorld	176	JMR Vindfarm Ellenor, Näs	R Mikael Jakobsson Airicole AB	I5i	27/31	1995-01-01
150 - 30	Bonus	400	Brattefors, Brattefors gård	F Karl Knutsson, Kinne-Kulle Ring AB		15/30	1999-09-01
150	WindWorld	549	JMR Vindfarm Cindy, Näs	O Mikael Jakobsson, Airicole AB	I5f	27/31	1993-11-05
150	WindWorld	531	Österudd Maja, Näs	S Folke Pettersson, Österudds Samfällighetsför	I5f	27/31	1992-01-25
150	WindWorld	548	JMR Vindfarm Linnéa, Näs	O Mikael Jakobsson, Airicole AB	I5f	27/31	1993-11-05
150	WindWorld	547	JMR Vindfarm Amanda, Näs	O Mikael Jakobsson, Airicole AB	I5f	27/31	1993-11-05
150	WindWorld	540	Närvind Långman, När	S Anders Lindström, Närvind Samf.förening	J5h	27/31	1993-07-12
150	WindWorld	539	Närvind Liven, När	S Anders Lindström, Närvind Samf.förening	J5h	27/31	1992-10-28
150	WindWorld	538	Närvind Johan, När	S Anders Lindström, Närvind Samf.förening	J5h	27/31	1992-10-28
150	WindWorld	537	Gans, Näs	S Sten Grönström, Gans samfällighetsför.	I5i	27/31	1992-06-05
150	WindWorld	536	Gans, Näs	S Sten Grönström, Gans samfällighetsför.	I5i	27/31	1992-06-05
150	WindWorld	95	Vindlekan 1, Mellerud	S Bengt-Åke Edman, Vindlekan/Vattenfall	C9a	27/40	1993-11-17
150	WindWorld	532	Signalen 1, Näs	P Karl Blomquist, Signalen Allköp AB(Visbyån AB)	I5i	27/31	1992-01-12
150	WindWorld	92	Mellby, Mellby	P Bertil Bengtsson	C4e	27/41	1993-10-10
150	WindWorld	530	Österudd Christin, Näs	S Folke Pettersson, Österudds Samfällighetsför	I5f	27/31	1991-11-08
150	WindWorld	529	Österudd Gunnel, Näs	S Folke Pettersson, Österudds Samfällighetsför	I5f	27/31	1991-11-08
150	WindWorld	107	Stureholms gård, Ödåkra	F Lars Brunnström, Stureholms Jordbruks AB	C3d	27/41	1994-08-01
150	WindWorld	132	Hälle Ranch, Stenungsund	P Jan E Mattsson		27/40	1995-04-04
150	WindWorld	145	Bonnarp 1:1, Bonnarp	F Bertil Månsson, Cajber AB	C4e	27/40	1995-10-18
150	WindWorld	98	Grälle, Kärragård	P Björn Hanssen, Björn Hanssen o Co	C4e	27/41	1994-01-26
150	WindWorld	67	Tagneby, Hästholmen	S Christer Orrenius, Hästholmen Vind	E8b	27/31	1993-01-22
150	WindWorld	533	Signalen 2, Näs	P Karl Blomquist, Signalen Allköp AB(Visbyån AB)	I5i	27/31	1992-02-12
150	WindWorld	20	Elvina, Linköping	E Anders Dahlquist, Tekniska verken Produktion	F8f	28/30	1990-10-13
150	WindWorld	40	Kyrkebo, Lundsbrunn	P Gunnar Andersson	D8g	27/40	1992-03-19
150	WindWorld	38	Hede Gård, Mellerud	P Wallins Lantbruk AB	C9a	28/40	1991-12-07
150	WindWorld	220	Haugraini, Näs	A Benneth Schill	I5i	27/31	1996-10-11
150	WindWorld	62	Linviken Eskelund, Näs	P Lars Nobell	I5i	27/31	1992-08-26
150	WindWorld	207	Vallberga Gård I, Vallberga	O Karl-Olof Lindhal		27/31	1995-06-15
150	WindWorld	44	Gudingen, Näs	P Magnus Ahlsten	I5i	27/31	1992-01-11
150	WindWorld	41	Maria, Botillelund	P Hans-Wiggo A. Söltoft, HWA Söltoft	C2i	27/41	1992-04-01
150	WindWorld	47	Skottorp, Skottorp	F Lennart Ovesson, Skottorp Säteri AB	C4b	27/41	1992-07-02
150	WindWorld	23	Ryftes, Fole	F Yngve Andersson, Ryftes Energi & Förvaltning AB	J6g	28/40	1990-06-05
150	WindWorld	55	Stafva, Barlingbo	P Patrik von Corswant, Stafva AB	J6g	27/40	1992-09-03
150	WindWorld	17	Sladdkvenni, Näs	S Ingvar Britse, Gotlandsvind	I5i	28/31	1990-06-08
150	WindWorld	60	Linviken, Näs	P Lars Ansen	I5i	27/31	1992-08-20
150	WindWorld	16	Tjautet, Näs	S Ingvar Britse, Gotlandsvind	I5i	28/31	1990-02-03
150	WindWorld	61	Linviken Alma, Näs	S Per-Rune Lindby, Fohle Wind	I5i	27/31	1992-08-26
150	WindWorld	15	Snaigsto, Näs	S Ingvar Britse, Gotlandsvind	I5i	28/31	1990-02-02
150	Vindsyssel	9	Blåseberg, Vallby	E Lars-Erik Dahlström, Skånska Energi AB	C2f	22/31	1988-03-03
150	Vindsyssel	8	Sommarland, Tomelilla	F Leif Andersson, Tomelilla Sommarland	D2b	22/25	1988-06-10
150	WindWorld	42	Gusten, Näs	F Sten Åhlberg, Åhlbergs i Alva AB	I5i	27/30	1992-02-18
180	Danwin	509	Alsvik G14, Hablingbo	E Anders Andersson, Vattenfall AB	I5i	23/30	1988-12-08
180	Danwin	507	Alsvik G12, Hablingbo	E Anders Andersson, Vattenfall AB	I5i	23/30	1988-12-08
180	Danwin	508	Alsvik G13, Hablingbo	E Anders Andersson, Vattenfall AB	I5i	23/30	1988-12-08
200 - 30	Vestas	511	Kläffsön HM2, Hemsö	S Lars-Erik Viklund, Hemsö Motvind KB	I18b	25/29	1989-12-01

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
200	Danwin	11	Örby, Örby	E	Lars-Erik Dahlström, Skånska Energi AB	C3a	23/30	1988-08-31
200 - 30	Vestas	510	Kläffsön HM1, Hemsö	S	Lars-Erik Viklund, Hemsö Motvind KB	I18b	25/29	1989-12-01
220	WindWorld	18	Svante, Nogersund	E	Ann-Katrin Larsson, Sydkraft AB	E3c	25/31	1990-09-25
225 - 50	Vestas	525	Bäckagård IV, Tvååker	S	Håkan Svensson, Varberg Energi	B5f	27/30	1991-10-16
225 - 50	Vestas	526	Bäckagård V, Tvååker	S	Håkan Svensson, Varberg Energi	B5f	27/30	1991-10-16
225 - 50	Vestas	527	Bäckagård VI, Tvååker	S	Håkan Svensson, Varberg Energi	B5f	27/30	1991-10-16
225 - 50	Vestas	528	Bäckagård VII, Tvååker	S	Håkan Svensson, Varberg Energi	B5f	27/30	1991-10-16
225 - 50	Vestas	250	Ingel 3, Östra Ingelstad	P	Lars Nilsson		29/32	1997-10-17
225 - 50	Vestas	257	Hällemöllan 2, Rönnäng	F	Sven Halldén, AB Hällebäcks Gård		29/32	1997-11-11
225 - 50	Vestas	200	Lunden, Gärdhem	S	Åke Andersson, Lunden Ekonomisk Förening	B8c	29/30	1996-07-01
225 - 50	Vestas	272	Agrivind, Grötlingbo	A	Lennart Blomgren, Agrivind AB	J5g	29/30	1998-01-10
225 - 50	Vestas	177	Frideborg, Furåsa Norrgård	F	Staffan Rockler	E8f	29/31	1996-01-19
225 - 50	Vestas	524	Bäckagård III, Tvååker	S	Håkan Svensson, Varberg Energi	B5f	27/30	1991-10-16
225 - 50	Vestas	535	Timars Karin, Smedjeholm	P	Timar Gustavsson, Timars Svets & Smide	B5c	27/30	1992-06-18
225 - 50	Vestas	521	Galtås Nord, Glommen		Stig Karlsson, Falkenbergs Revisionsbyrå	B5f	27/30	1991-07-12
225 - 50	Vestas	178	Zepyrus af Hov, Älmestad	O	Monica Jakobsson	F7f	29/31	1996-02-21
225 - 50	Vestas	196	Arendals Vind, Arendal	P	Bengt Olsson	A8h	29/31	1996-06-20
225 - 50	Vestas	197	Önnevind, Önnestad	A	Göran Skoglösa, Önnestad Vind Ekonomisk	D3c	29/31	1996-05-11
225 - 50	Vestas	541	Slitevind I, Näs	A	Per-Anders Croon, Slitevind AB	I5f	27/30	1993-01-20
225 - 50	Vestas	542	Slitevind II, Näs	A	Per-Anders Croon, Slitevind AB	I5f	27/30	1993-01-21
225 - 50	Vestas	544	Hjärholmen Set, Göteborg	S	Lars-Gunnar Hellgren, Göteborgsvind	B7a	27/31	1993-01-05
225 - 50	Vestas	545	Hjärholmen Abel, Göteborg	S	Lars-Gunnar Hellgren, Göteborgsvind	B7a	27/31	1993-01-05
225 - 50	Vestas	546	Hjärholmen Axel, Göteborg	S	Lars-Gunnar Hellgren, Göteborgsvind	B7a	27/31	1993-06-16
225 - 50	Vestas	200	Lunden, Gärdhem	S	Åke Andersson, Lunden Ekonomisk Förening	B8c	29/30	1996-07-01
225 - 50	Vestas	200	Lunden, Gärdhem	S	Åke Andersson, Lunden Ekonomisk Förening	B8c	29/30	1996-07-01
225 - 50	Vestas	534	Timars Kikki, Smedjeholm	P	Timar Gustavsson, Timars Svets & Smide	B5c	27/30	1992-06-18
225 - 50	Vestas	234	Gullvivan, Grönhögen	A	Nils Johan Sahlström, Ölanda Säteri	G3i	29/32	1996-11-07
225 - 50	Vestas	141	Elmer II, Mosås		Mats Otterström, Örebrovind nr 1 Kooperativ		29/31	1995-09-12
225 - 50	Vestas	142	Stella af Rönnäng, Rönnäng	F	Sven Lindqvist, Kordaplast AB	A7f	29/31	1995-09-18
225 - 50	Vestas	368	Ann-EL-i, Hångsdala	S	Anneli Sandstedt, Tidaholms Vind ek.f.		29/30	1999-01-04
225 - 50	Vestas	138	Landskronavind, Landskrona		Claes Persson, Tekniska Verken		27/31	1995-08-15
225 - 50	Vestas	136	Nuntorpsskolan, Brålanda	F	Ländstinget i Älvsborg, Älvsborgsfastigheter	B8i	29/31	1995-08-24
225 - 50	Vestas	372	Luttraverket, Liden Luttra	P	Håkan Arnesson, Lantbruk		29/31	1998-12-17
225 - 50	Vestas	134	Öllevind, Öllöv	S	Lars Silver, Öllevind ek. Förening	C4a	27/31	1995-06-01
225 - 50	Vestas	215	Kälvene, Kälvene	S	Arne och Sven Skoog	D7h	29/31	1996-08-28
225 - 50	Vestas	375	Gesvinto, Skåls Vindk, Näs	F	Arne Olofsson, Skåls Vindkraft HB		29/30	1999-05-08
225 - 50	Vestas	502	Seglberga II, Laholm	E	Bernt Persson, Södra Hallands Kraftförening	C4e	27/30	1991-01-18
225 - 50	Vestas	523	Bäckagård II, Tvååker	S	Håkan Svensson, Varberg Energi	B5f	27/30	1991-10-16
225 - 50	Vestas	233	Linnea, Grönhögen	A	Ingegärd Lang, Ölands Vind AB	G3i	29/32	1996-11-08
225 - 50	Vestas	235	Kristinelund 5, Ventlinge	A	Bengt Simmingsköld, Eolus Vind AB	G3i	27/31	1996-11-06
225 - 50	Vestas	518	Värpinge Bella, Lund	E	Mats Olsson, Lunds Energi AB	C2e	27/30	1990-02-01
225 - 50	Vestas	200	Lunden, Gärdhem	S	Åke Andersson, Lunden Ekonomisk Förening	B8c	29/30	1996-07-01
225 - 50	Vestas	148	Önaholms Gård 5, Tveta	P	Rolf & Berit Larsson	C10b	29/34	1995-11-08
225 - 50	Vestas	200	Lunden, Gärdhem	S	Åke Andersson, Lunden Ekonomisk Förening	B8c	29/30	1996-07-01
225 - 50	Vestas	515	Lövstaviken 6, Falkenberg	E	Kenneth Wernersson, Falkenbergs kommun	B5c	27/30	1992-05-25
225 - 50	Vestas	241	Månsunen, Gislöv	F	Bertil Torekull, Mr Trend Unlimited Incorporation	E2a	29/32	1997-02-17
225 - 50	Vestas	516	Lövstaviken 7, Falkenberg	E	Kenneth Wernersson, Falkenbergs kommun	B5c	27/30	1992-05-25
225 - 50	Vestas	517	Värpinge Anna, Lund	E	Mats Olsson, Lunds Energi AB	C2e	27/30	1990-02-01
225 - 50	Vestas	520	Galtås Syd, Glommen		Stig Karlsson, Falkenbergs Revisionsbyrå	B5f	27/30	1991-07-12
225 - 50	Vestas	214	Krågevind, Önnestad	R	Göran Skoglösa, Kråge Vind AB		29/31	1996-09-19
225 - 50	Vestas	522	Bäckagård I, Tvååker	S	Håkan Svensson, Varberg Energi	B5f	27/30	1991-10-16
225 - 50	Vestas	503	Seglberga III, Laholm	E	Bernt Persson, Södra Hallands Kraftförening	C4e	27/30	1992-03-09
225 - 50	Vestas	113	Elvira, Kistinge	E	c/o Sven-Erik Johansson, Elvira Vind ek.för.	C4e	27/31	1994-06-23
225 - 50	Vestas	576	Hovby 2, Hovby	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	D3c	29/31	1996-09-03
225 - 50	Vestas	63	Bösarp, Trelleborg	P	Bertil Alvetorp, Rulles Vindkraft KB	C1i	27/25	1992-12-15
225 - 50	Vestas	101	Blåsippa, Grönhögen	A	Ingegärd Lang, Ölands Vind AB	G3i	27/30	1994-01-26
225 - 50	Vestas	65	August, Visingsö	E	Per Ljungberg, Jönköping Energi AB	E7g	27/31	1993-01-07
225 - 50	Vestas	121	Hornbore, Hamburgsund	S	Rune Johansson	A9c	29/31	1994-12-16
225 - 50	Vestas	120	Vivi, Visingsö	S	Sten Malmström, Visingsö Vind	E7g	29/31	1994-12-28
225 - 50	Vestas	119	Hägwards, Hall	P	Maria Tevell	J7e	29/31	1994-12-15
225 - 50	Vestas	68	Kristinelund 1, Ventlinge	F	Sten Nordborg, NordBorgs Gräv & Betong AB	G3i	27/31	1993-01-09
225 - 50	Vestas	69	Kristinelund 2, Ventlinge	P	Lennart Blomgren, Ledsjövind AB	G3i	27/31	1993-01-09
225 - 50	Vestas	116	Sibylla af, Ängholmen	S	Ingemar Berntsson, Strandvägen 14	A7f	29/31	1994-10-20
225 - 50	Vestas	575	Hovby 1, Hovby	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	D3c	29/31	1996-09-03
225 - 50	Vestas	81	Appunamöllan, Appuna	F	Peter Rockler, Appuna Lantbruks AB	F8d	27/32	1993-10-13
225 - 50	Vestas	57	Erik, Kistinge	P	Rune Andreasson	C4e	27/32	1992-09-08
225 - 50	Vestas	112	Rosendal, Rosendal	P	Allan Rosgardt	B5f	27/31	1994-09-30
225 - 50	Vestas	111	Hällemöllan 1, Rönnäng	F	Sven Halldén, AB Hällebäcks Gård	A7f	29/32	1994-10-21
225 - 50	Vestas	110	El-Trendo, Tvååker	F	Bertil Torekull, Mr Trend Unlimited Incorporation	B5e	27/31	1994-08-20

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
225 - 50	Vestas	82	Österlervind, Simris	A	Ola Jönsson, Österlervind AB	E2a	27/32	1993-09-23
225 - 50	Vestas	109	Lilla ELen, Tvååker	F	Bertil Torekull, Mr Trend Unlimited Incorporation	B5e	27/31	1994-08-20
225 - 50	Vestas	83	Berta, Simris	P	Bengt Hansson, Berga Lågprismarknad	E2a	27/32	1993-09-23
225 - 50	Vestas	94	Kerstin, Smedjeholm	P	Lennart Blomgren, Ledsjövind AB	B5c	27/31	1993-12-09
225 - 50	Vestas	106	Kristinelund Nord, Ventlinge	F	Sten Nordborg, NordBorgs Gräv & Betong AB	G3i	27/31	1994-07-18
225 - 50	Vestas	96	Viktor, Simris	P	Bengt Hansson, Berga Lågprismarknad	E2a	27/32	1994-01-12
225 - 50	Vestas	97	Almetorps Säteri, Lavad	P	Börje Carlsson, Almetorps Säteri	C8e	27/32	1994-02-02
225 - 50	Vestas	100	Gulsippa, Grönhögen	A	Nils Johan Sahlström, Ölanda Säteri	G3i	27/30	1994-01-26
225 - 50	Vestas	70	Kristinelund 3, Ventlinge	P	Anders Eriksson	G3i	27/31	1993-01-09
225 - 50	Vestas	27	Tägneby, Hästholmen	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	E8b	27/30	1991-09-05
225 - 50	Vestas	46	OVA-Bolaget, Nordkärr	F	Eivor Blom, OVA-Bolaget	C9d	27/32	1992-06-18
225 - 50	Vestas	49	Vindella, Landskrona	E	Ulf Stjernfeldt, Sydkraft Vind AB	C2h	27/31	1992-01-16
225 - 50	Vestas	65	August, Visingsö	E	Per Ljungberg, Jönköping Energi AB	E7g	27/31	1993-01-07
225 - 50	Vestas	33	Tovsippa, Grönhögen	A	Ingegärd Lang, Ölands Vind AB	G3i	27/30	1991-12-10
225 - 50	Vestas	56	Albert, Kistinge	A	Bengt Simmingsköld, Eolus Vind AB	C4e	27/32	1992-09-08
225 - 50	Vestas	32	Kedumsvik, Lidköping	P	Gillis Broberg, Kedumsvik lantbruk AB	C8h	27/30	1991-12-11
225 - 50	Vestas	30	Sjöbergs Säteri, Lugnås	P	Orvar Karlsson, Sjöberg Säteri	D9b	27/30	1991-11-11
225 - 50	Vestas	28	Mårten, Grötlingbo	A	Lars Gustavsson, Grötlingbo Vindkraft Samf.	J5g	27/30	1991-10-25
225 - 50	Vestas	34	Vitsippa, Grönhögen	P	Lennart Blomgren, Ledsjövind AB	G3i	27/30	1991-12-10
225 - 50	Vestas	51	Björn, Utö	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	I9i	27/30	1992-06-18
225 - 50	Vestas	569	Ingel 1, Östra Ingelstad	P	Lars Nilsson	D2c	29/31	1996-03-20
225 - 50	Vestas	570	Ingel 2, Östra Ingelstad	P	Lars Nilsson	D2c	29/31	1996-03-20
225 - 50	Vestas	25	Solvändan, Grönhögen	A	Nils Johan Sahlström, Ölanda Säteri	G3i	27/30	1991-07-10
225 - 50	Vestas	24	Ölandstok, Grönhögen	A	Nils Johan Sahlström, Ölanda Säteri	G3i	27/30	1991-07-10
225 - 50	Vestas	573	Stora Bjärs 1, Stenkyrka	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	J7a	29/30	1996-07-05
225 - 50	Vestas	22	Braheskolan, Visingsö	F	Staffan Krantz, Visingsö Folkhögskola	E7g	27/30	1990-12-06
225 - 50	Vestas	54	Elmer I, Mosås	R	Hans Olsson	F10a	27/31	1992-06-26
230	Enercon	308	Strömmaskolan, Sätilla	F	Västra Götalandsregionen	B6i	30/52	1998-05-09
250	WindWorld	157	Ax-El, Genevad	P	Axel Jönsson, ÖmVind AB	C4e	29/41	1995-11-24
250 - 75	Zephyr	246	Dragabol, Dragabol	P	Bo Svensson, Dragabol AB		29/33	1997-06-17
250	WindWorld	156	Äng-EL, Veinge	F	Christer Hellsten, Ängabergs Lantbruks AB	C4e	29/41	1995-11-23
250	WindWorld	212	Bosse 2, Näs	P	Bo Lindgren	I5i	29/41	1996-09-28
250	WindWorld	187	Värestorps Vind, Värestorp	P	Hans-Olle Olsson	C4b	29/41	1996-05-29
250	WindWorld	208	Nya Skottorp 1, Skottorp	O	Karl-Olof Lindhal		29/41	1996-05-14
250 - 50	NEG Micon	53	Silvia af, Flatgarn	P	Ingrid Lawaczek	H11b	26/30	1992-08-10
250	WindWorld	206	Agro 2, Lummelunda	F	Håkan Eriksson, Agro Maskiner AB	J7a	29/42	1996-07-19
250	WindWorld	205	Agro 1, Lummelunda	F	Håkan Eriksson, Agro Maskiner AB	J7a	29/42	1996-07-18
250	WindWorld	198	Åkersdal, Glimminge	P	Carl-Gustav Gudmundsson	C3g	29/40	1996-06-06
250	WindWorld	203	Bosse 1, Näs	P	Bo Lindgren	I5i	29/41	1996-07-01
250	WindWorld	185	Orr-El, Orreberg	F	Lars-Axel Månsson, Orrebergs Lantbruks AB	C4e	29/40	1996-05-15
250 - 50	NEG Micon	78	Justinia af, Galtabäck	A	Östen Nihlén, MIT Energi AB	B5f	26/30	1993-09-03
250	WindWorld	590	Smäländsk Energi, Degerhamn	E	Urban Bergsell, Smäländsk Energi Försäljning AB		29/30	1996-10-25
250	WindWorld	591	Smäländsk Energi, Degerhamn	E	Urban Bergsell, Smäländsk Energi Försäljning AB		29/30	1996-10-25
250	WindWorld	589	Smäländsk Energi, Degerhamn	E	Urban Bergsell, Smäländsk Energi Försäljning AB		29/30	1996-10-25
400	Vestas	35	Hardeberga, Lund	E	Lars-Erik Dahlström, Skånska Energi AB	C2f	35/30	1992-01-17
450	Bonus	50	Basteviksholmen 1, Lyse	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	A8f	35/35	1992-06-17
450	Bonus	77	Risholmen Marta, Göteborg	E	Henrik Andersson, Göteborg Energi AB	B7a	37/37	1993-07-27
490	WindWorld	122	Roda, Näs	P	Lars-Åke Sjögren	I5f	37/41	1995-01-11
490	WindWorld	117	AEOLUS, Hviderup	F	Gustaf Ramel, Hviderups gods AB	C2i	37/41	1994-10-12
490	WindWorld	102	ID340, Näs	F	Yngve Andersson, Ryftes Energi & Förvaltning AB	I5f	37/41	1994-04-06
490	WindWorld	118	Lantmännen, Klintehamn	F	Gunnar Nilsson, Svenska Lantmännen	I6c	37/41	1994-11-29
490	WindWorld	140	Hablingbovind 2, Hablingbo	S	Thomas Thomasson, Hablingbovind Ek För.	I5i	37/41	1995-08-01
490	WindWorld	105	Annex 2, Näs	P	Ludmilla Wind AB	I5f	37/41	1994-06-21
490	WindWorld	123	Klasården, Görel, Näs	S	c/o Stellan Bolin, Klasgårdens samf.	I5f	37/41	1995-01-30
490	WindWorld	170	JMR Vindfarm Victoria, Näs	O	Mikael Jakobsson, Airicoel AB	I5i	37/41	1995-12-15
490	WindWorld	135	Kastlösavind, Kastlösa	S	Göran Martinsson, Kastlösa Vind ek.förening	G4c	37/42	1995-07-11
490	WindWorld	93	Gislöv II, Gislöv	P	Torsten Kjellin	C1i	37/42	1993-12-05
490	WindWorld	133	Lys-Vind, Lysekil	O	Christer Larsson, Lys-Vind Samfällighetsförening	A8f	37/40	1995-04-05
490	WindWorld	72	Holmbod Inga, Näs	F	Yngve Andersson, Ryftes Energi & Förvaltning AB	I5f	37/41	1993-03-20
490	WindWorld	71	Holmbod Holmina, Näs	S	Linda Hägg, Vindkompaniet i Hemse AB	I5f	37/41	1993-03-20
490	WindWorld	139	Hablingbovind 1, Hablingbo	S	Thomas Thomasson, Hablingbovind Ek För.	I5i	37/41	1995-08-01
490	WindWorld	126	Glimminge Vind, Glimminge	S	Knut Göransson	C3g	37/41	1995-02-26
490	WindWorld	129	Håbo Vind 2, Näs	A	Anders Nilsson, Håbo Vindkraft AB	I5f	37/41	1995-02-10
490	WindWorld	104	Annex 1, Näs	S	Linda Hägg, Vindkompaniet i Hemse AB	I5f	37/41	1994-06-16
500	Enercon	362	Marieholm II, Reslöv 11:3	A	Lars Teng, Maxfly AB	C2i	40/65	1998-12-02
500	WindWorld	216	Legevind, Legeved	S	Staffan Branting, Legevind, c/o C4 Energi		37/41	1996-09-04
500	WindWorld	218	Trollenäs, Trollenäs	S	Per-Olof Nilsson, Skånska Lantm. Lokalförening	C2i	37/41	1996-08-29
500	Enercon	358	Rydsgård I, Ville 61:8	A	Ulrik Wetje, Urbana AB	D2a	40/65	1998-11-18
500	Enercon	357	Månslunda I, Månslunda	A	Lars-Ove Hägerroth, Månslunda Nygård	D2f	40/65	1998-11-27

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart	
				Ägarrepresentant				
500	Enercon	359	Rydsgård II, Villie 61:8	A	Ulrik Wetje, Urbana AB	D2a	40/65	1998-11-20
500	Vestas	131	Sönnertorp II, V:a Karup	A	c/o Anders Nilsson, Bjäre Vind E.F	C4a	39/40	1995-03-31
500	WindWorld	555	Greifenstein Wind AB 2, Näs	A	Walter Reicherter, Greifenstein Wind AB	I5f	37/41	1995-11-20
500	Enercon	356	Marieholm I, Reslöv 11:3	A	Stig Nilsson, Nier Maskin	C2i	40/65	1998-12-01
500	Vestas	186	Åstorp 1, Åstorp	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	C3e	39/40	1996-02-16
500	Vestas	128	Sönnertorp I, Sönnertorp	F	Roland Leo, Bjäre Kraft Ek. Förening	C4a	39/41	1995-02-13
500	Enercon	209	Österlervind II, Simris	A	Ola Jönsson, Österlervind AB	E2a	40/42	1996-08-25
500	Vestas	553	Ryftes Maria, Näs	F	Yngve Andersson, Ryftes Energi & Förvaltning AB	I5f	39/41	1995-03-16
500	Vestas	552	Slitevind VII, Näs	A	Per-Anders Croon, Slitevind AB	I5f	39/41	1995-03-16
500	Vestas	551	Vindudd V, Grötlingbo	A	Nils Jakobsson, Vindudd AB	J5g	39/41	1994-11-15
500	Vestas	550	Vindudd IV, Grötlingbo	A	Nils Jakobsson, Vindudd AB	J5g	39/41	1994-11-15
500	WindWorld	571	Kullamöllan, Nyhamnsläge	S	c/o AB Vindkraft	B3i	37/41	1996-06-20
500	Enercon	380	Gunn-El, Köpinge Gärd	F	Christer Hellsten, Ängabergs Lantbruks AB	C4e	40/65	1999-01-15
500	WindWorld	554	Greifenstein Wind AB 1, Näs	A	Walter Reicherter, Greifenstein Wind AB	I5f	37/41	1995-11-16
500	WindWorld	563	BEA 2b, Näs	A	Ulf Uppsäll, Balingsta Energi AB	I5f	37/41	1995-12-10
500	Vestas	291	Täppeshusen 1, Höganäs	P	Mats Envall, Dosal AB	C3d	39/40	1998-04-02
500	Vestas	292	Täppeshusen 2, Höganäs	P	Mats Envall, Dosal AB	C3d	39/40	1998-04-02
500	Enercon	567	Slitevind XI, Furillen	A	Slitevind AB	J7c	40/50	1995-12-19
500	Enercon	270	Kyrkeby 2, Hangvar	A	Lennart Dahlin, Dahlin Energi AB	J7b	40/65	1997-12-20
500	Enercon	269	Kyrkeby 1, Hangvar	A	Lennart Dahlin, Dahlin Energi AB	J7b	40/65	1997-12-20
500	Enercon	267	Ryftes Kristina, Fole	F	Yngve Andersson, Ryftes Energi & Förvaltning AB	J6g	40/65	1997-12-18
500	Enercon	566	Slitevind X, Smöjen	A	Slitevind AB	J7c	40/50	1995-12-15
500	Enercon	264	Isak, Klintehamn	R	Leif Pettersson, Visby Energi AB		40/50	1997-12-19
500	Enercon	263	Windbyggarna 1, Lärbro	A	Christer Celion, Windbyggarna	J7b	40/65	1997-12-20
500	Enercon	314	St. Herrestad I, St. Herrestad a	A	Kurt Stürken, Best Vind AB	D2b	40/65	1998-07-12
500	Enercon	317	St. Herrestad II, St. Herrestad b	A	Kurt Stürken, Best Vind AB	D2b	40/65	1998-07-12
500	Enercon	565	Slitevind IX, Smöjen	A	Slitevind AB	J7c	40/50	1995-12-22
500	Enercon	229	Hog 1, Stenungsund	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	B7g	40/42	1996-10-03
500	Vestas	247	Lovisa, Örby	S	Claes Bendelin, Helsingborgsvind 1 ek.för.	C3a	39/40	1997-08-25
500	Enercon	355	Kadesjö II, Trunnerup 9:4	A	Olle Lindahl, Kadevind AB	D2a	40/65	1998-11-19
500	WindWorld	562	BEA 2a, Näs	A	Ulf Uppsäll, Balingsta Energi AB	I5f	37/41	1995-12-10
500	WindWorld	561	BEA 1, Näs	A	Ulf Uppsäll, Balingsta Energi AB	I5f	37/41	1995-10-01
500	Vestas	239	Åstorp 2, Åstorp	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	C3e	39/40	1997-02-04
500	WindWorld	238	Månstorps Gärd, Laholm	O	Thomas Jonasson	D4b	37/41	1996-06-19
500	Enercon	237	Slitevind XVIII, Eriksfält S	A	Slitevind AB	D1i	40/50	1996-12-11
500	Enercon	236	Slitevind XVII, Eriksfält N	A	Slitevind AB	D1i	40/50	1996-12-11
500	WindWorld	560	Annelöv II, Landskrona	S	Annelöv - Norrvinge, Vindsamfällighetsförening	C2h	37/41	1996-03-07
500	WindWorld	559	Annelöv I, Landskrona	S	Annelöv - Norrvinge, Vindsamfällighetsförening	C2h	37/41	1995-12-20
500	Enercon	230	Hog 2, Stenungsund	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	B7g	40/42	1996-10-03
500	WindWorld	572	Kullavind, Nyhamnsläge	S	c/o AB Vindkraft	B3i	37/41	1996-06-20
500	WindWorld	219	Billinge Energi, Näs	E	Peter Bodin, Bilinge Energi AB	I5f	37/41	1996-10-04
500	Enercon	354	Kadesjö I, Trunnerup 9:4	A	Olle Lindahl, Kadevind AB	D2a	40/65	1998-11-19
500	WindWorld	564	BEA 2c, Näs	A	Ulf Uppsäll, Balingsta Energi AB	I5f	37/41	1995-12-10
500	Enercon	147	Ruuthsbo I, Ruuthsbo	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	D1h	40/42	1995-10-20
500	WindWorld	172	Si-Vind, Lysekil	S	Christer Larsson, Si-Vind Kooperativ Ek.Förening	A8f	37/40	1995-12-21
500	WindWorld	171	Grupp 8, Näs	P	Åke Ahlsten	I5f	37/41	1995-12-20
500	WindWorld	168	Burgstein Wind, Näs	A	Margareta Reicherter, Burgstein Wind AB	I5f	37/41	1995-12-14
500	WindWorld	167	ID 491, Näs	P	Roland Mattsson	I5f	37/41	1995-12-14
500	WindWorld	162	Lucia af Boholmen, Hammarö	S	Leif Hassel, Kooperativet Hammarövind 1	D10d	37/41	1995-12-19
500	WindWorld	155	ID485, Näs	P	Lars Nobell	I5f	37/41	1995-11-20
500	WindWorld	153	LSG (fd Vindkomp. 1), Näs	A	Gösta af Petersens, Kube gård	I5f	37/41	1995-11-01
500	WindWorld	152	Ahlsten Energi AB, Näs	P	Magnus Ahlsten	I5f	37/41	1995-10-02
500	WindWorld	172	Si-Vind, Lysekil	S	Christer Larsson, Si-Vind Kooperativ Ek.Förening	A8f	37/40	1995-12-21
500	WindWorld	150	ID480, Näs	F	Yngve Andersson, Ryftes Energi & Förvaltning AB	I5f	37/41	1995-09-27
500	WindWorld	158	Linds, Näs	F	Patrik Lind, Växthuset Linds AB	I5f	37/41	1995-10-01
500	Enercon	592	Humlekärr 1, Humlekärr	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	A8f	40/42	1996-10-24
500	Vestas	80	Molly Tången, Orust	P	Erik Karlsson, Vindenergi Väst AB	A7i	39/41	1993-09-23
500	Enercon	593	Humlekärr 2, Humlekärr	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	A8f	40/42	1996-10-24
500	Vestas	90	Elektro Glitne, Näs	P	Alfred Maultasch, Elektro Glitne	I5f	39/41	1993-12-20
500	Vestas	91	Rehn Kraft I, Näs	A	Gustaf Rehn, Rehn Kraft AB	I5f	39/41	1993-12-21
500	Vestas	108	Stavar Bursvind, Näs	F	K-G Thomsson, K-G:s Grönsaker AB	I5f	39/41	1994-08-26
500	Vestas	504	Seglaberga IV, L.Tjärby	E	Bernt Persson, Södra Hallands Kraftförening	C4e	39/40	1993-07-01
500	Vestas	103	Storegården, Ås	P	Nils Svensson	C8d	39/41	1994-04-28
500	WindWorld	151	ID481, Näs	F	Yngve Andersson, Ryftes Energi & Förvaltning AB	I5f	37/41	1995-09-27
500	Vestas	125	Häckenäs Betty, Vadstena	S	Jan-Olof Carlsson, Häckenäs Vind	E8f	39/41	1995-02-09
500	Enercon	181	Slitevind XIII, Larsbo	A	Slitevind AB	D2a	40/50	1996-05-13
500	WindWorld	195	Ärröd, Ärröd	E	Sven-Olof Nilsson, Ringsjö Energi AB	D2h	37/41	1996-05-23
500	Vestas	124	Sophie Hogenäset, Sotenäs	P	Erik Karlsson, Vindenergi Väst AB	A8f	39/41	1995-01-31
500	Vestas	519	Värpinge Clara, Lund	E	Mats Olsson, Lunds Energi AB	C2e	39/40	1996-07-11

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
500	Vestas	114	Barsebäck 3, Barsebäck	A	Wathier Hamilton, Billeberga Barsebäck Vindkraft	C2h	39/40	1994-10-17
500	Vestas	543	Slitevind III, Näs	A	Per-Anders Croon, Slitevind AB	I5f	39/41	1993-02-09
500	Enercon	568	Slitevind XII, Furillen	A	Slitevind AB	J7c	40/50	1995-12-20
500	Enercon	182	Slitevind XIV, Larsbo	A	Slitevind AB	D2a	40/50	1996-05-13
500	Vestas	127	Ingeborg, Hogenäset	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	A8f	39/39	1995-01-25
500	Enercon	183	Slitevind XVI, Rynges N	A	Slitevind AB	D1i	40/50	1996-05-15
500	Enercon	184	Slitevind XV, Rynges S	E	Ulf Stjernfeldt, Sydkraft Vind AB	D1i	40/50	1996-05-15
600	Vestas	193	Risholmen Eivind, Göteborg	E	Henrik Andersson, Göteborg Energi AB	B7a	44/40	1996-05-03
600	Vestas	265	Rehn Kraft II, Näs, Näs	A	Gustaf Rehn, Rehn Kraft AB		44/40	1997-12-21
600	Vestas	194	Lövstaviken 8, Falkenberg	E	Kenneth Wernersson, Falkenberg Energi AB	B5c	42/40	1996-06-01
600 - 120	Bonus	334	Maria, Mellböda	A	c/o Anders Gahne, Slitevind AB	H5h	44/45	1998-08-01
600	Vestas	261	Victoria, Hogenäset	A	Örjan Hedblom, Älvsborgsvind AB		44/45	1997-11-10
600 - 120	Bonus	268	Oskar, Fredriksskans, Gävle	E	Conny Malmqvist, Gävle Kraftvärme AB	H13e	44/50	1997-12-09
600	WindWorld	260	Nya Skottorp 2, Skottorp	O	Karl-Olof Lindhal		42/50	1997-11-20
600	WindWorld	259	Vallberga Gärd II, Vallberga	O	Karl-Olof Lindhal		42/50	1997-11-24
600	WindWorld	286	Västan Vind, Mellby	P	Per Larsson, Lantbruk	C4b	42/50	1998-03-01
600	Vestas	146	Bromöllan 1, Brommö	A	Åke Svensson, Ledsjö Vind AB		42/40	1995-10-19
600	WindWorld	258	Mellby Kraft AB 1, Trulstorp	A	Mats Eriksson, Elarbeten AB		42/50	1997-12-11
600	Vestas	192	Risholmen Elida, Göteborg	E	Henrik Andersson, Göteborg Energi AB	B7a	44/40	1996-05-06
600 - 120	Bonus	262	Viking Vind, Löddeköpinge	A	Kjell-Arne Ohlsson, Viking Vind ek.för.	C2h	44/41	1997-10-03
600	WindWorld	271	Skorteby, Storebror, Mantorp	P	Sven-Arne Persson, Frackstad Lantbr AB	F8e	42/45	1997-11-08
600	WindWorld	287	Mellby Östanvind, Mellby	P	Henry Larsson, Mellby Östanvind	C4b	42/50	1998-03-01
600 - 120	Bonus	256	Skärbo 6, Tanumshede	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	A9f	44/50	1997-11-13
600 - 120	Bonus	251	Skärbo 1, Tanumshede	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	A9f	44/50	1997-11-18
600	Vestas	204	Håberg, Flo	P	Magnus Karlsson	C8d	44/50	1996-07-26
600 - 120	Bonus	274	Monica af Olseröd, Olseröd	A	Östen Nihlén, MIT Energi AB	D2i	44/40	1997-12-01
600 - 120	Bonus	275	Magnhild af Magnelund,	A	Östen Nihlén, MIT Energi AB		44/30	1997-12-01
600	Vestas	280	Trärike, Björkö	S	Lars Åkerlund, Trärike Vindkraft Eko.Förening		44/55	1997-11-21
600	WindWorld	281	Tjärby Henriksfält, Tjärby	P	Roland Henriksson, Henriksfält		42/50	1998-04-22
600	WindWorld	282	Lilla Tjärby Gärd, Lilla Tjärby	P	Maths Ingemarsson	C4e	42/50	1998-03-01
600	WindWorld	283	Dömostorp 1, Hasslöv	P	Ingemar-Monica Nilsson, Dömostorpsgård AB	C4b	42/50	1998-04-01
600	WindWorld	284	Ågård, Genevad	F	Erling Nilsson, Genevad Lantbruks AB	C4e	42/50	1998-04-03
600	WindWorld	285	Ångsholm, Genevad	F	Erling Nilsson, Ångsholms Lantbruk AB	C4e	42/50	1998-04-01
600	Vestas	266	Tornsvalan, Slite	F	Sven Jönsson, Sven Jönsson AB	J7b	44/55	1997-12-29
600	NEG Micon	226	Torseröd, Tanumshede	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	A9f	43/46	1996-10-15
600 - 120	Bonus	253	Skärbo 3, Tanumshede	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	A9f	44/50	1997-11-14
600	Vestas	165	Hägwards II, Näs	P	Maria Tevell	I5f	42/41	1995-12-21
600	Vestas	232	Lin Vind, Ledberg	S	Rolf Petterson, RP:s Vindkraftskonsult	F8e	44/41	1996-12-03
600	Vestas	231	Dalom, Hemsö	S	Bengt Lindersson, Härnövind Ek.förening	I18a	44/40	1996-10-27
600	Vestas	166	Siral, Näs	R	Thomas Sirland, Siral System Co AB	I5f	42/41	1995-12-21
600	Vestas	161	Forsa Vind, Elvira, Näs		Forsa Vind AB	I5f	42/41	1995-12-15
600	NEG Micon	227	Tannam, Tanumshede	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	A9f	43/46	1996-10-15
600	Vestas	160	Ryftes Karolina, Näs	F	Yngve Andersson, Ryftes Energi & Förvaltning AB	I5f	42/41	1995-12-15
600	Vestas	225	Kulle 16, Näs	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	I5i	44/50	1996-11-19
600	Vestas	224	Kulle 14, Näs	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	I5i	44/50	1996-11-19
600	Vestas	223	Eksebo Kraft, Gustav,	P	Johan Ekselius, Eksebo Kraft	I5i	44/50	1996-11-20
600	Vestas	222	Ryftes Hulda, Havdhem	F	Yngve Andersson, Ryftes Energi & Förvaltning AB	I5i	44/50	1996-11-19
600	Vestas	175	Älvsborgsvind AB, Näs	A	Örjan Hedblom, Älvsborgsvind AB	I5f	42/41	1996-01-05
600	Vestas	180	Vårdkasberget, Härnösand	X	Dan Bergström, Härnösand Energi och Miljö AB	I17g	44/40	1996-05-01
600	NEG Micon	228	Duesgård, Tanumshede	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	A9c	43/46	1996-10-15
600	Vestas	211	Burgvind, Rigges I, När	A	Burgvind AB	J5h	44/50	1996-09-20
600 - 120	Bonus	254	Skärbo 4, Tanumshede	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	A9f	44/50	1997-11-14
600	WindWorld	242	Stjernarps gods, Eldsberga	O	Jan Hamilton, Stjernarps gods AB		42/42	1997-03-01
600 - 120	Bonus	252	Skärbo 2, Tanumshede	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	A9f	44/50	1997-11-01
600	Vestas	191	Risholmen Elin, Göteborg	E	Henrik Andersson, Göteborg Energi AB	B7a	44/40	1996-05-06
600	Vestas	249	Backmöllan, Vaggarp	F	Mats Olsson, Lilla Harrie Valskvarn AB		44/50	1997-09-24
600	Vestas	164	BEA 5, Näs	A	Ulf Uppsäll, Balingsta Energi AB	I5f	42/41	1995-12-20
600	Vestas	190	Risholmen Elvira, Göteborg	E	Henrik Andersson, Göteborg Energi AB	B7a	44/40	1996-05-03
600 - 120	Bonus	255	Skärbo 5, Tanumshede	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	A9f	44/50	1997-11-14
600 - 120	Bonus	243	Olsvenne 1, Näs	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	I5f	44/50	1997-03-03
600	Vestas	189	Hjärtholmen Boel, Göteborg	E	Henrik Andersson, Göteborg Energi AB	B7a	44/40	1996-05-02
600	Vestas	210	BEA 8, När	A	Ulf Uppsäll, Balingsta Energi AB	J5h	44/50	1996-09-17
600	Vestas	188	Hjärtholmen Görel, Göteborg	S	Lars-Gunnar Hellgren, Göteborgsvind	B7a	44/40	1996-05-02
600	WindWorld	202	Stjerneman, Göteborg	P	Per Stjernman, Enerex AB	B7a	42/42	1996-06-01
600	Vestas	159	Hansamöllan, Värpinge	S	Lundavind nr 1	C2e	42/41	1995-12-05
600	Vestas	248	Slättäng, Slättäng	F	Wilhelm Bennet, Wilhelm Bennet AB		44/50	1997-09-29
600	Enercon	620	Allmag, Orust	F	Kent Hugo Peterson, Allmags Förvaltnings AB	B8a	44/65	2001-11-01
600	Vestas	588	Gipsön 12, Landskrona	E	Ulf Stjernfeldt, Sydkraft Vind AB		42/41	1996-10-08
600	Enercon	397	Bjälbo Energi, Skänninge	O	Bruno Bergman, Bjälbo Energi AB		44/65	1999-10-01

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
600	Enercon	469	Kristinetorp 1, Kristinetorp	A Magnus Rosenbäck, Eurovind AB	D2g	44/65	2001-02-01
600	Enercon	470	Kristinetorp 2, Kristinetorp	A Ola Gejervall, Universal Energy AB	D2g	44/65	2001-02-01
600	Enercon	471	Kristinetorp 3, Kristinetorp	A Ola Gejervall, Universal Energy AB	D2g	44/65	2001-02-01
600	Enercon	472	Kristinetorp 4, Kristinetorp	A Magnus Rosenbäck, Eurovind AB	D2g	44/65	2001-02-01
600	Enercon	486	Heden, Heden	A Magnus Rosenbäck, Eurovind AB	C3e	44/65	2001-04-01
600	Enercon	489	Rynge III, Rynge	P Sven Larsson, Renewable Energy in Sweden AB	D2a	44/50	2001-06-01
600 - 120	Bonus	379	Solvik 4, Maglarp	E Ulf Stjernfeldt, Sydkraft Vind AB	C1h	44/50	1999-05-26
600 - 120	Bonus	378	Solvik 3, Maglarp	E Ulf Stjernfeldt, Sydkraft Vind AB	C1h	44/50	1999-05-25
600 - 120	Bonus	347	Rodovålen 2, Rodovålen	A Lennart Blomgren, Agrivind AB		44/40	1998-10-07
600	Enercon	613	Skarhult 4, Skarhult	A arl Johan von Schwerin, Blåshult Ab	C2i	44/65	2001-09-01
600	Enercon	402	Kyrkebys 3, Hangvar	A Lennart Dahlin, Dahlin Energi AB	J7b	44/65	1999-11-30
600	Vestas	370	Elinor Ruuthsbo, Bjäresjö	A Sven-Arne Persson, Eolus Vind AB		44/45	1999-01-20
600	Vestas	369	Elise Ruuthsbo, Bjäresjö	A Sven-Arne Persson, Eolus Vind AB		44/45	1999-01-20
600	WindWorld	288	Davids Mölla, Glänninge	P David Håkansson, Glänninge Gärd	C4b	42/50	1998-04-22
600 - 120	Bonus	366	Gabriel, Torsholmen	E Henrik Andersson, Göteborg Energi AB	B7a	44/55	1998-04-01
600	Enercon	437	Freja Olsäng, Olsäng	A Bengt Simmingsköld, Eolus Vind AB	G3d	44/46	2000-07-06
600	Enercon	457	Kornheddinge Mölla,	A Kornheddinge Mölla	C2i	44/65	2000-12-01
600	Enercon	454	Brönneslöv 1, Brönneslöv	A Eurowind AB	C2i	44/65	2000-12-01
600	Enercon	455	Brönneslöv 2, Brönneslöv	A Ola Gejervall, Universal Energy AB	C2i	44/65	2000-12-01
600	WindWorld	350	Mammars Vind, Mammarp	A Göran Nermark, Mammars Vind AB		42/50	1998-11-01
600	WindWorld	349	Kövlinge Vind, Kövlinge	A Arne Jönsson, Kövlinge Vind AB		42/50	1998-11-01
600	Enercon	456	Ö. Karaby, Ö. Karaby	A Eric Wensmark	C2i	44/65	2000-12-01
600	Enercon	612	Skarhult 3, Skarhult	R Kurt Styrken, Energy Converter AB	C2i	44/65	2001-09-01
600	Vestas	574	Stora Bjärs 2, Stenkyrka	E Anders Andersson, Vattenfall AB	J7a	44/40	1996-07-03
600	Enercon	439	Skörpinge, Ängelholm	A Rickard Alwén, Thorsjö Agrar	C3h	44/67	2000-02-13
600	Enercon	440	Genevad, Laholm	A Eurowind AB	C4e	44/67	2000-03-01
600	Vestas	505	Seglaberga V, L. Tjärby	E Bernt Persson, Södra Hallands Kraftförening		44/45	1996-09-16
600	Vestas	556	Utteros, Tvååker	S Håkan Svensson, Varberg Energi	B5f	42/41	1995-10-18
600	Vestas	557	Utteros, Tvååker	S Håkan Svensson, Varberg Energi	B5f	42/41	1995-10-13
600	Vestas	558	Utteros, Tvååker	S Håkan Svensson, Varberg Energi	B5f	42/41	1995-10-13
600	Enercon	420	Tjärby, Laholm	P Olle Pålsson, Olle Pålssons skrotaffär	C4e	44/46	1999-11-12
600	Enercon	419	Fjälkinge 2, Fjälkinge	Jesper Heimersson, Svinaberga Väderspänning AB	E3a	44/65	1999-09-12
600	Enercon	418	Fjälkinge 1, Fjälkinge	Jesper Heimersson, Svinaberga Väderspänning AB	E3a	44/65	1999-09-13
600	Enercon	417	Skarhult 2, Skarhult	A Kurt Styrken, Vindstyrka AB	C2i	44/65	1999-11-01
600	Enercon	416	Skarhult 1, Skarhult	O Carl-Johan von Schwerin, Blåshult AB	C2i	44/65	1999-11-03
600	Vestas	587	Gipsön 11, Landskrona	E Ulf Stjernfeldt, Sydkraft Vind AB		42/41	1996-10-08
600	Enercon	414	Virke 1, Kävlinge	E Sven-Olof Nilsson, Ringsjö Energi AB	C2i	44/65	1999-10-28
600	Vestas	586	Gipsön 10, Landskrona	E Ulf Stjernfeldt, Sydkraft Vind AB		42/41	1996-10-08
600	Vestas	577	Gipsön 1, Landskrona	E Ulf Stjernfeldt, Sydkraft Vind AB		42/41	1996-10-08
600	Vestas	578	Gipsön 2, Landskrona	E Ulf Stjernfeldt, Sydkraft Vind AB		42/41	1996-10-14
600	Vestas	579	Gipsön 3, Landskrona	E Ulf Stjernfeldt, Sydkraft Vind AB		42/41	1996-10-14
600	Vestas	580	Gipsön 4, Landskrona	E Ulf Stjernfeldt, Sydkraft Vind AB		42/41	1996-10-14
600	Vestas	581	Gipsön 5, Landskrona	E Ulf Stjernfeldt, Sydkraft Vind AB		42/41	1996-10-14
600	Vestas	582	Gipsön 6, Landskrona	E Ulf Stjernfeldt, Sydkraft Vind AB		42/41	1996-10-14
600	Vestas	583	Gipsön 7, Landskrona	E Ulf Stjernfeldt, Sydkraft Vind AB		42/41	1996-10-08
600	Vestas	584	Gipsön 8, Landskrona	E Ulf Stjernfeldt, Sydkraft Vind AB		42/41	1996-10-08
600	Vestas	585	Gipsön 9, Landskrona	E Ulf Stjernfeldt, Sydkraft Vind AB		42/41	1996-10-08
600	Enercon	403	Kyrkebys 4, Hangvar	A Anders Dahlin, Kyrkebysvind AB	J7b	44/65	1999-11-30
600	WindWorld	361	Sydvind, Menlösa Gärd	F Sven Larsson	#Fel	42/50	1998-11-01
600	Enercon	415	Virke 2, Kävlinge	F Mikael Åslund, Mikael Åslund Lantbruk AB	C2i	44/65	1999-10-28
600	WindWorld	304	Kastlösa Väst V14, Kastlösa	E Magnus Petersson, Borgholm Energi	G4c	42/40	1998-02-01
600	WindWorld	321	Triton Energi, Kövlinge	A Edgar Håkansson, Triton Lantbruk och Energi AB		42/50	1998-09-21
600	Vestas	367	Häckenäs II, Häckenäs	S Jan-Olof Carlsson, Häckenäs Vind	E8f	44/40	1998-07-24
600	WindWorld	319	Mellby Kraft 2, Mellby	A Lars Paulsson, Mellby Kraft AB		42/50	1998-09-21
600	WindWorld	318	Bengtssons Vindmölla,	A Anders Bengtsson, AB Bengtssons Vind och Kraft		42/50	1998-09-21
600	Vestas	316	Grebban 2, Tanumshede	E Karl-Erik Svensson, Stockholms Energi		44/45	1998-06-11
600	Vestas	315	Grebban 1, Tanumshede	O Lars Bergenrup, Avanti Idékonsult AB		44/45	1998-06-10
600	WindWorld	312	Hofby Vind, Ysby, Kövlinge	S Ann-Christine Åkesson, Hofbyvind Kooperativ Ek.	C4b	42/49	1997-11-08
600	WindWorld	311	Lilla Isie, Lilla Isie	P Staffan Olsson	C1i	42/45	1997-12-12
600	WindWorld	309	Björkliden, St. Isie	P Sune Larsson	C1i	42/45	1997-11-25
600	WindWorld	307	LT Klägstorp, Klägstorp	P Leif Torstensson		42/50	1998-04-21
600 - 120	Bonus	347	Rodovålen 2, Rodovålen	A Lennart Blomgren, Agrivind AB		44/40	1998-10-07
600	WindWorld	305	Kastlösa Väst V15, Kastlösa	E Peter Bodin, Billing Energy AB	G4c	42/40	1998-02-01
600	WindWorld	322	Östergård, Vrångarp	P Lars-Inge Gunnarsson		42/50	1998-09-30
600	WindWorld	303	Kastlösa Väst V13, Kastlösa	E Magnus Petersson, Borgholm Energi	G4c	42/40	1998-02-01
600	WindWorld	302	Kastlösa Väst V10, Kastlösa	P Anders Wallin	G4c	42/40	1998-02-01
600	WindWorld	301	Kastlösa Väst V9, Kastlösa	P Per Wängestam	G4c	42/40	1998-02-01
600	WindWorld	300	Kastlösa Väst V8, Kastlösa	E Magnus Petersson, Borgholm Energi	G4c	42/40	1998-02-01
600	WindWorld	299	Kastlösa Väst V11, Kastlösa	O Mats Esbjörnsson	G4c	42/40	1998-02-01

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
600	WindWorld	298	Kastlösa Väst V7, Kastlösa	E	Magnus Petersson, Borgholm Energi	G4c	42/40	1998-02-01
600	WindWorld	297	Kastlösa Väst V5, Kastlösa	P	U-B och Benny Dahlström	G4c	42/40	1998-02-01
600	WindWorld	296	Fårvind, Kastlösa	P	Lars Nobell	G4c	42/40	1998-02-01
600	WindWorld	295	Kastlösa Väst V3, Kastlösa	E	Magnus Petersson, Borgholm Energi	G4c	42/40	1998-02-01
600	WindWorld	294	Kastlösa Väst V2, Kastlösa	E	Magnus Petersson, Borgholm Energi	G4c	42/40	1998-02-01
600	WindWorld	293	Björnsgrård, Laholm	P	Lars Björnberg	C4b	42/50	1998-03-12
600	Vestas	290	Vivian, Visingsö	S	Sten Malmström, Visingsö Vind		44/40	1997-10-25
600	Vestas	289	Lagmansberga, Skänninge	S	Torbjörn Tengstrand, Lagmansberga Vind Ek. För.		44/55	1997-11-18
600	WindWorld	306	Kastlösa Väst V16, Kastlösa	A	Walter Richerter, Leinetahl Windkraft AB	G4c	42/40	1998-02-01
600 - 120	Bonus	335	Susanna, Mellböda	A	c/o Anders Gahne, Slitevind AB	H5h	44/45	1998-08-01
600 - 125	Nordex	346	Rodovålen 1, Rodovålen	A	Lennart Blomgren, Agrivind AB		43/46	1998-10-21
600	WindWorld	345	Kastlösa Väst V12, Kastlösa	E	Magnus Petersson, Borgholm Energi	G4c	42/40	1998-10-01
600	WindWorld	344	Kastlösa Väst V6, Kastlösa	E	Magnus Petersson, Borgholm Energi	G4c	42/40	1998-10-01
600	WindWorld	343	Kastlösa Väst V1, Kastlösa	E	Magnus Petersson, Borgholm Energi	G4c	42/40	1998-10-01
600	Vestas	342	Tegneby, Hästholmen	S	Christer Orrenius, Hästholmen Vind		44/45	1998-04-21
600 - 120	Bonus	341	Holmsund Vindkraftstn,	S	Håkan Karlsson		44/50	1998-06-17
600 - 120	Bonus	339	Biegg-äl'mai, Suorva	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	I28g	44/40	1998-10-13
600	Enercon	459	Skagsudde, Skagsudde	S	Anders Grahne, Nola Vind ek för.	J19a	44/65	2000-12-31
600 - 120	Bonus	337	Anna Slitevind, Mellböda	A	c/o Anders Gahne, Slitevind AB	H5h	44/45	1998-08-01
600	WindWorld	320	Mellby Kraft 3, Melby	A	Lars Paulsson, Mellby Kraft AB		42/50	1998-09-21
600 - 120	Bonus	336	Rebecka Slitevind, Mellböda	A	c/o Anders Gahne, Slitevind AB	H5h	44/45	1998-08-01
600 - 120	Bonus	333	Eva, Mellböda	A	c/o Anders Gahne, Slitevind AB	H5h	44/45	1998-08-01
660 - 200	Vestas	332	Ventusum 10, Falkenberg	A	Jan-Åke Jacobsson, Ventusum		47/60	1998-09-01
660	Vestas	467	Ö-vik Fanbyn, Herta, Husum	R	Hans-Erik Flodin, NordanVind vindkraft	J19e	47/55	2000-12-29
660	Vestas	466	Ö-vik Fanbyn, Gertrud, Husum	R	Hans-Erik Flodin, NordanVind vindkraft	J19e	47/55	2000-12-29
660	Vestas	441	Levide 1, Näs	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	I5f	47/45	2000-10-07
660	Vestas	442	Levide 2, Näs	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	I5f	47/45	2000-10-08
660	Vestas	443	Levide 3, Näs	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	I5f	47/45	2000-10-07
660	Vestas	444	Gunnön 1, Karlshamn	P	Christer Karlsson, Karlshamn Energi Elförsäljning	E3f	47/55	2000-09-08
660	Vestas	445	Gunnön 2, Karlshamn	P	Christer Karlsson, Karlshamn Energi Elförsäljning	E3f	47/55	2000-09-08
660	Vestas	446	Gunnön 3, Karlshamn	P	Christer Karlsson, Karlshamn Energi Elförsäljning	E3f	47/55	2000-09-08
660	Vestas	447	Ruth, Ingelstorp, Ingelstorp	A	Bengt Simmingsköld, Eolus Vind AB	C3e	47/55	2000-09-14
660	Vestas	465	Ö-vik Fanbyn, Fredrika,	R	Hans-Erik Flodin, NordanVind vindkraft	J19e	47/55	2000-12-29
660	Vestas	448	Nordanstigs v.1, Stocka		Bernt Wallin, Trading AB	H16b	47/55	2000-12-06
660	Vestas	450	Nordanstigs v.3, Stocka		Bernt Wallin, Trading AB	H16b	47/55	2000-12-06
660	Vestas	458	Helan, Hovby	A	Bengt Simmingsköld, Eolus Vind AB	D3c	47/45	2000-11-24
660	Vestas	463	Ö-vik Fanbyn, Dagny, Husum	R	Hans-Erik Flodin, NordanVind vindkraft	J19e	47/55	2000-12-29
660	Vestas	453	Nordanstigs v. 4, Stocka		Bernt Wallin, Trading AB	H16b	47/55	2000-12-06
660	Vestas	627	Brönnestad 2, Brönnestad,	A	Bo Henriksson, Vindenergi Syd AB	C1i	47/40	2001-04-06
660	Vestas	473	Täppeshusen 3, Höganäs	A	Peter Rasmussen, Vindmölleenergi Svenska AB	C3d	47/50	2001-01-10
660	Vestas	478	Mälinge 1, Båstad	S	Mats Envall, Mälinge Vindkraft ekonomisk förening	C4a	47/40	2001-04-01
660	Vestas	626	Brönnestad 1, Brönnestad,	A	Bo Henriksson, Vindenergi Syd AB	C1i	47/40	2001-04-06
660	Vestas	464	Ö-vik Själnön, Elly, Husum	R	Hans-Erik Flodin, NordanVind vindkraft	J19e	47/55	2000-12-29
660 - 200	Neg Micon	490	Västanby I, Lund	A	Hans-Anders Odh, Västanby AB	C2h	48/55	2001-06-01
660	Vestas	449	Nordanstigs v.2, Stocka		Bernt Wallin, Trading AB	H16b	47/55	2000-12-06
660	Vestas	460	Ö-vik Själnön, Ada, Husum	R	Hans-Erik Flodin, NordanVind vindkraft	J19e	47/55	2000-12-29
660 - 200	Neg Micon	491	Västanby II, Lund	A	Hans-Anders Odh, Västanby AB	C2h	48/55	2001-06-01
660	Vestas	461	Ö-vik Fanbyn, Beda, Husum	R	Hans-Erik Flodin, NordanVind vindkraft	J19e	47/55	2000-12-29
660	Vestas	462	Ö-vik Fanbyn, Camilla, Husum	R	Hans-Erik Flodin, NordanVind vindkraft	J19e	47/55	2000-12-29
660	Vestas	628	Eksbo, Hönsinge	P	Alf Erladsson	C1i	47/40	2001-04-06
660	Vestas	436	Månsagården, Uvered	S	Uveredsvind Energi Ek.förening		47/50	2000-01-05
660	Vestas	313	Havsvind, Mellbystrand	A	Anita Larsson, Havsvind AB	C4b	47/50	1998-06-26
660 - 200	Vestas	323	Ventusum 1, Falkenberg	A	Jan-Åke Jacobsson, Ventusum		47/60	1998-09-17
660	Vestas	394	Eksebo Kraft, Henning,	P	Johan Ekseilius, Eksebo Kraft	I6b	47/55	1999-10-23
660	Vestas	393	Kärrets Gård, Kärrets Gård	F	Claes Bengtsson, AB Kärrets Gård	B5f	47/55	1999-10-12
660 - 200	Vestas	324	Ventusum 2, Falkenberg	A	Jan-Åke Jacobsson, Ventusum		47/60	1998-09-17
660 - 200	Vestas	326	Ventusum 4, Falkenberg	A	Jan-Åke Jacobsson, Ventusum		47/60	1998-09-18
660 - 200	Vestas	327	Ventusum 5, Falkenberg	A	Jan-Åke Jacobsson, Ventusum		47/60	1998-09-21
660	Vestas	385	Slitevind XXIII, Smöjen	A	Per-Anders Croon, Slitevind AB	J7c	47/55	1999-08-19
660	Vestas	384	Slitevind XXII, Smöjen	A	Per-Anders Croon, Slitevind AB	J7c	47/55	1999-08-19
660	Vestas	383	Slitevind XXI, Smöjen	A	Per-Anders Croon, Slitevind AB	J7c	47/55	1999-08-19
660	Vestas	382	Slitevind XX, Smöjen	A	Per-Anders Croon, Slitevind AB	J7c	47/55	1999-08-19
660 - 200	Vestas	328	Ventusum 6, Falkenberg	A	Jan-Åke Jacobsson, Ventusum		47/60	1998-09-21
660 - 200	Vestas	398	Ranåker, Skara	P	Sven Olof Gustavsson, Ranåker	D8d	47/65	1999-10-06
660 - 200	Vestas	329	Ventusum 7, Falkenberg	A	Jan-Åke Jacobsson, Ventusum		47/60	1998-09-01
660 - 200	Vestas	325	Ventusum 3, Falkenberg	A	Jan-Åke Jacobsson, Ventusum		47/60	1998-09-17
660 - 200	Vestas	330	Ventusum 8, Falkenberg	A	Jan-Åke Jacobsson, Ventusum		47/60	1998-09-01
660 - 200	Vestas	331	Ventusum 9, Falkenberg	A	Jan-Åke Jacobsson, Ventusum		47/60	1998-09-01
660	Vestas	338	Burgar, Hablingbo	O	Per Johansson		47/45	1998-10-12

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
660	Vestas	340	Birger Jarl, Bjälbo	P	Sverker Peterson, Bjälbo Lantbruks AB		47/55	1998-10-09
660 – 200	Vestas	351	Värövind Värö I, Värö	S	Håkan Svensson, Varberg Energi	B6b	47/55	1998-11-12
660 – 200	Vestas	352	Värövind Värö II, Värö	S	Håkan Svensson, Varberg Energi	B6b	47/55	1998-11-12
660 – 200	Vestas	353	Värövind Värö III, Värö	A	Bengt Simmingsköld, Eolus Vind AB	B6b	47/55	1998-11-12
660 – 200	Vestas	371	Sam Öckerö vind, Pinan	A	Bengt Simmingsköld, Eolus Vind AB		47/50	1999-01-10
660 – 200	Vestas	374	Skåls 1, Näs	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	I5f	47/45	1999-05-06
660 – 200	Vestas	377	Tjelvar Bursvind, Näs	F	K-G Thomsson, K-G:s Grönsaker AB		47/45	1999-05-07
660 – 200	Vestas	376	Slitevind XIX, Näs	A	Per-Anders Croon, Slitevind AB		47/45	1999-05-07
660	Vestas	435	Skäggs 3, Väskinde		Svevind AB	J6g	47/50	2000-07-05
660	Vestas	428	Hedeskoga 10:2 Marta,	A	Lars Ahlström, VindEl i Skåne AB	D2b	47/55	1999-10-21
660	Vestas	411	Sandby 1, Vadstena	A	Rolf Pettersson, R&B Vindkraft AB	F8g	47/55	1999-08-28
660	Vestas	412	Sandby 2, Vadstena	P	Anna Wirén, c/o Göran Wirén	F8g	47/55	1999-08-27
660	Vestas	421	Brinkagården, Brinkagården	P	Hans Heuman	C3b	47/55	1999-12-15
660	Vestas	423	Piteå Haraholmen N1,	R	Hans-Erik Flodin, NordanVind vindkraft	L24b	47/55	1999-12-12
660	Vestas	424	Piteå Haraholmen S2,	R	Hans-Erik Flodin, NordanVind vindkraft	L24b	47/55	1999-11-04
660	Vestas	425	Nordmaling Järnasklubb,	R	Hans-Erik Flodin, NordanVind vindkraft	J19i	47/55	1999-12-21
660	Vestas	410	Storugns 6, Lärbro	P	Per Wängestam	J7b	47/55	1999-12-20
660	Vestas	427	Hedeskoga 10:2 Sofie,	A	Lars Ahlström, VindEl i Skåne AB	D2b	47/55	1999-10-21
660	Vestas	413	Sandby 3, Vadstena	S	Rolf Pettersson, Linvind Kop. ek. för.	F8g	47/55	1999-08-31
660	Vestas	429	Slättäng 2, Slättäng	F	Wilhelm Bennet, Wilhelm Bennet AB	C2i	47/55	1999-10-01
660	Vestas	430	Råby 1, Ödeshög	P	Hans Danielsson, Hans Danielsson	E8b	47/55	1999-12-15
660	Vestas	431	Eveboda I, Eveboda		Carl-Gustaf Börjesson, Windscape AB	E8c	47/55	2000-05-08
660	Vestas	432	Eveboda II, Eveboda	A	Rolf Pettersson, R&B Vindkraft AB	E8c	47/55	2000-05-08
660	Vestas	433	Eveboda III, Eveboda		Carl-Gustaf Börjesson, Windscape AB	E8c	47/55	2000-05-08
660	Vestas	434	Skäggs 1, Väskinde		Jens Christensen, Svevind AB	J6g	47/50	2000-07-05
660 – 200	Vestas	426	Halvan, Hovby	A	Bengt Simmingsköld, Eolus Vind AB	D3c	47/45	1999-12-30
660	Vestas	405	Storugns 1, Lärbro	P	Kaj W Bested	J7b	47/47	1999-12-17
660	Vestas	409	Storugns 5, Lärbro	P	Per Wängestam	J7e	47/55	1999-12-19
660	Vestas	407	Storugns 3, Lärbro	P	Fleming Nielsen	J7b	47/55	1999-12-18
660	Vestas	401	Harriemöllan, Backgården	A	Mats Olsson, Sydax AB		47/55	1999-09-30
660	Vestas	406	Storugns 2, Lärbro	P	John Stampe, L o J Handelsbolag Handelsbolag	J7b	47/55	1999-12-15
660	Vestas	408	Storugns 4, Lärbro	P	Torben / Claus Damm / Madsen, Storugns	J7b	47/55	1999-12-18
750 – 200	NEG Micon	391	Solvik Nr 6, Maglarp	A	Bo Arne Olsson, Söderslättis Vind AB	C1h	48/50	1999-06-28
750 – 175	NEG Micon	348	Rodovålen 3, Rodovålen	A	Lennart Blomgren, Agrivind AB		44/50	1998-10-23
750 – 200	NEG Micon	392	Solvik Nr 7, Maglarp	A	Bo Arne Olsson, Söderslättis Vind AB	C1h	48/50	1999-06-25
750 – 200	NEG Micon	451	Vind Invest, Lysekil	S	Christer Larsson, Vind Invest i Lysekil AB	A8f	48/55	2000-01-12
750 – 200	NEG Micon	452	Sivik III, Lysekil	S	Sivik III koop. Ek.förening	A8f	48/55	2000-01-01
750 – 200	NEG Micon	360	Vanstad Kommungård, Sjöbo	P	Anita & Ingemar Persson		48/55	1998-11-04
750 – 200	NEG Micon	399	Framnäs, Eslöv	P	J.E. Henriksson	I	48/50	1999-09-23
750 – 200	NEG Micon	390	Solvik Nr 5, Maglarp	A	Bo Arne Olsson, Söderslättis Vind AB	C1h	48/50	1999-06-30
750 – 200	WindWorld	404	Otterbäckens Vind 1,	S	Lulle Eriksson, Otterbäckens Vind 1 ek.förening	D9i	52/65	1999-07-17
750 – 200	NEG Micon	492	Knöbbens Vind, Laholm	A	Lars Larsson, Knöbbens Vind AB	C2e	48/55	2001-06-01
750 – 200	NEG Micon	310	Gislöv III, Gislöv	P	Bo Arne Olsson, Råborg gård	C1i	44/50	1998-04-17
750 – 200	NEG Micon	619	Östorp 1:4, Östorp 1:4	A	Jonas Dahlström, Firma Steen Drewsen	C2e	48/55	2000-12-29
750 – 200	NEG Micon	480	Björnvinden, Björneröd	A	Erik Johansson, Björnvinden AB	A10c	48/55	2000-11-30
750 – 200	NEG Micon	480	Björnvinden, Björneröd	A	Erik Johansson, Björnvinden AB	A10c	48/55	2000-11-30
750 – 200	NEG Micon	479	Östorp, Laholm	A	Jonas Dahlström, Firma Steen Drewsen	C2e	48/55	2000-10-20
750 – 200	NEG Micon	373	Ängalid, Torrlösa	P	Gösta Tykesson		48/55	1999-01-15
850	Vestas	603	Ö-vik Inger, Norrvåge	S	Gert-Olof Holst, Norrvind Ekonomisk Förening	J19a	52/55	2001-08-27
850	Vestas	614	Bränneberg 1, Jung	A	Bengt Simmingsköld, Halvan Vind Hb	C8f	52/49	2001-08-25
850	Vestas	615	Bränneberg 2, Jung	P	Peter Borg	C8f	52/49	2001-08-25
850	Vestas	604	Ö-vik Gun, Norrvåge	A	Hans-Erik Flodin, Gullvind AB	J19a	52/55	2001-09-28
850	Vestas	621	Råby 2, Ödeshög	P	Hans Danielsson, Hans Danielsson	E8b	52/55	2001-12-01
850	Vestas	487	Roxett, Näsby	A	Lennart Anrup, Roxevind AB	F8f	52/55	2001-01-16
850	Vestas	468	Lanna 1, Lidköping, Lanna	A	Bengt Simmingsköld, Eolus Vind AB	C8f	52/49	2000-12-28
850	Vestas	602	Högby I, Högby		Lennart Svensson, Högby Gård Lantbruks AB	F8d	52/65	2001-09-06
850	Vestas	632	Spargodt, Tågarp	F	William Nordén, Spargodt AB	C3b	52/65	2001-11-08
850	Vestas	488	Skog 1, Söne	P	Arne Andreae	C8i	52/65	2001-06-01
850	Vestas	600	Millingstorp I, Millingstorp	A	Håkan Johansson, Millvind AB	E8c	52/65	2001-05-24
850	Vestas	601	Runnestad I, Runnestad	A	Lars Magnus Johansson, Runnestad Vindkraft AB	E8c	52/65	2001-08-03
900	Neg Micon	618	Greby, Greby Samfällighet		Jonas Dahlström, Firma Karsten Hansen	G4i	52/55	2000-12-29
900	Neg Micon	485	Klimpfjäll 3, Klimpfjäll	P	Klaus Helmersen, c/o LRF Konsult	F23d	52/49	2001-01-16
900	Neg Micon	481	Greby 1, Greby		Jonas Dahlström, Firma Karsten Hansen	G4i	52/55	2000-12-17
900	Neg Micon	482	Äppelbovind ek.för, Hunnflen	S	Kjell Jansson, Malungs Elnät	E13a	52/49	2000-12-17
900	Neg Micon	494	Viscaria 1, Viscaria	A	Per Malmén, Arctic Wind Power	J29h	52/49	2001-09-18
900	Neg Micon	484	Klimpfjäll 2, Klimpfjäll	P	Klaus Helmersen, c/o LRF Konsult	F23d	52/49	2001-01-16
900	Neg Micon	493	Dörestorp 2, Laholm	A	Ingemar Nilsson, Dörestorps vind AB	C4b	52/55	2001-06-14
900	Neg Micon	495	Viscaria 2, Viscaria	A	Kent Håkansson, Vargkraft AB	J29h	52/49	2001-09-01
900	Neg Micon	496	Viscaria 3, Viscaria	O	Mats Esbjörnsson	J29h	52/49	2001-09-01

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Anläggning, ort	Ägarform	Ägarrepresentant	Kartplacering	D/H (m)	Driftstart
900	Neg Micon	497	Viscaria 4, Viscaria		Mikael Svendsen, Vindmölleenergi Svenska AB	J29h	52/49	2001-09-01
900	Neg Micon	498	Viscaria 5, Viscaria		Mikael Svendsen, Vindmölleenergi Svenska AB	J29h	52/49	2001-09-01
900	Neg Micon	483	Klimpfjäll 1, Killimpfjäll	P	Klaus Helmersen, c/o LRF Konsult	F23d	52/49	2001-01-16
900	Neg Micon	499	Viscaria 6, Viscaria		Mikael Svendsen, Vindmölleenergi Svenska AB	J29h	52/49	2001-09-01
1000	Nordic	994	Nordic 1000, Näs	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	I5f	53/58	1995-06-01
1000	Nordic	616	Selma, Näsudden	P	Sven Larsson, Renewable Energy in Sweden AB	I5f	54/60	2001-07-08
1000	Nordic	438	Sigvards 2, Näs	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	I5f	54/60	2000-08-18
1425	Enron Wind	609	Utgrunden T5, Offshore	A	P Rasmussen, Store Frederikslund Power AB	G3h	70,5/65	2000-12-21
1425	Enron Wind	611	Utgrunden T7, Offshore	A	P Rasmussen, Store Frederikslund Power AB	G3h	70,5/65	2000-12-21
1425	Enron Wind	610	Utgrunden T6, Offshore	A	P Rasmussen, Store Frederikslund Power AB	G3h	70,5/65	2000-12-21
1425	Enron Wind	609	Utgrunden T5, Offshore	A	P Rasmussen, Store Frederikslund Power AB	G3h	70,5/65	2000-12-21
1425	Enron Wind	608	Utgrunden T4, Offshore	A	P Rasmussen, Store Frederikslund Power AB	G3h	70,5/65	2000-12-21
1425	Enron Wind	607	Utgrunden T3, Offshore	A	P Rasmussen, Store Frederikslund Power AB	G3h	70,5/65	2000-12-21
1425	Enron Wind	606	Utgrunden T2, Offshore	A	P Rasmussen, Store Frederikslund Power AB	G3h	70,5/65	2000-12-21
1425	Enron Wind	605	Utgrunden T1, Offshore	A	P Rasmussen, Store Frederikslund Power AB	G3h	70,5/65	2000-12-21
1500 – 300	Vestas	476	Storugns 9, Lärbro	P	Hans Thor Jensen, c/o LRF, Margareta Ahlqvist	J7e	66/78	2001-03-10
1500 – 300	Vestas	388	Slitevind XXVI, Smöjen	A	Per-Anders Croon, Slitevind AB	J7c	66/67	1999-08-28
1500 – 300	Vestas	389	Slitevind XXVII, Smöjen	A	Per-Anders Croon, Slitevind AB	J7c	66/67	1999-08-26
1500 – 300	Vestas	422	Svireg, Skåls 12, Näs	R	Thomas Sirland, Siral System Co AB	I5f	66/67	2000-01-21
1500 – 300	Vestas	387	Slitevind XXV, Smöjen	A	Per-Anders Croon, Slitevind AB	J7c	66/67	1999-08-24
1500 – 300	Vestas	386	Slitevind XXIV, Smöjen	A	Per-Anders Croon, Slitevind AB	J7c	66/67	1999-08-24
1500 – 300	Vestas	474	Storugns 7, Lärbro	P	Oscar Steen Christensen, c/o LRF, Margareta Ahlqvist	J7e	66/78	2001-03-17
1500 – 300	Vestas	475	Storugns 8, Lärbro	P	Lars Thykier, c/o LRF, Margareta Ahlqvist	J7e	66/78	2001-03-13
1500 – 300	Vestas	617	Sigvards 3, Näs	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	I5f	66/80	2001-11-08
1500	Enercon	381	Trollevind, Trollebergs Gård	A	Magnus Rosenbäck, Vindproduktion i Flacktorp AB	C2e	66/67	1999-05-15
1750	Vestas	637	Gråsjön, Kallsedet	S	Rolf Johansson, Kallbygdens Ek förening	D20d	66/60	2000-11-08
2000 – 1000	Vestas	477	Boel, Malmö	E	Ulf Stjernfeldt, Sydkraft Vind AB	C2f	80/80	2001-02-21
3000 – 1000	Kvaerner	993	Näsudden II, Näs	E	Anders Andersson, Vattenfall AB	I5f	80/78	1993-06-01

Vindens energiinnehåll

Verkens produktion

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

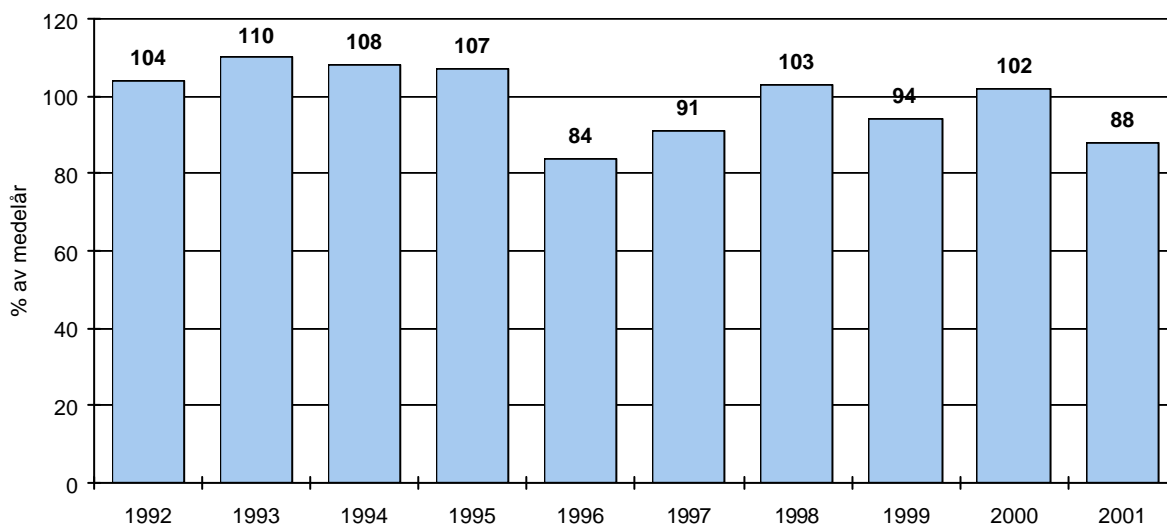


Diagram 1, vindens energiinnehåll.

Av diagrammet framgår att 2001 var ett vindfattigt år. Det var framför allt relativt lite vind i början av året och det var främst allt tack vare en ovanligt vindrik novembermånad som årsproduktionen ändå kom upp till 88 % av genomsnittsproduktionen. Detta visas i nedanstående diagram där staplarna visar den relativa produktionen för respektive månad jämfört med de senaste 10 årens genomsnitt för motsvarande månad.

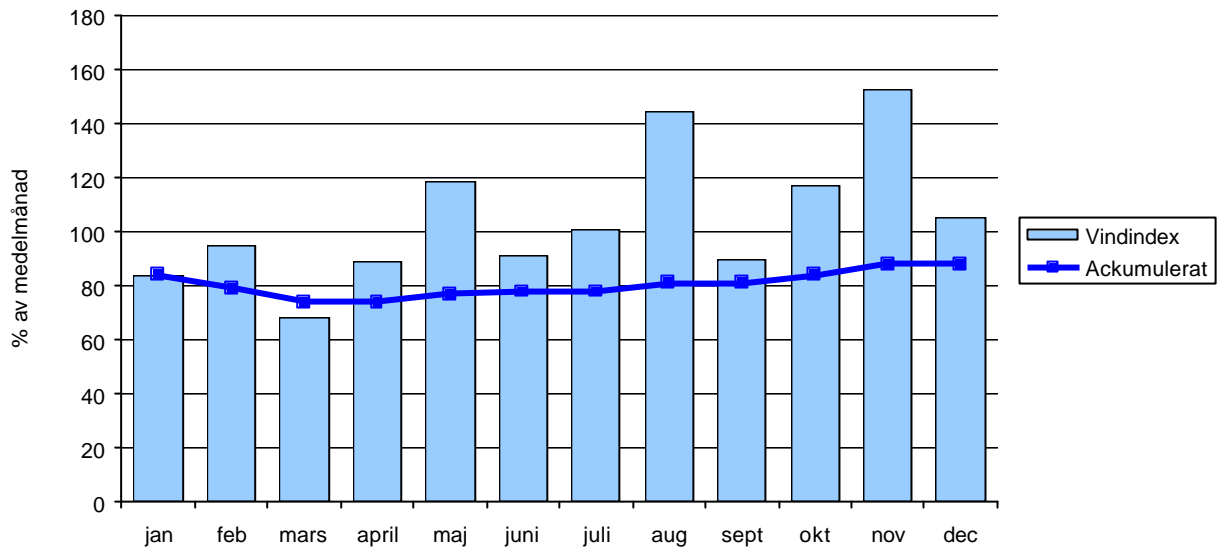


Diagram 2. Vindens energiinnehåll för respektive månad

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, dvs med större generator och mindre rotor, kommer att ge det omvända förhållandet. Se diagram 6.

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 effekt:

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

Tillgänglighet:

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

Tillgängligheten ger information om verkets tekniska funktionsduglighet under perioden.

Kapacitetsfaktor:

$$\frac{\text{Elenergiproduktion}}{\text{Generators storlek} \cdot \text{Kalendertid}}$$

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 2000 fanns 524 standardverk i drift, antalet verk steg under 2001 till 568, samtidigt ökade den installerade effekten från 235 MW till 295 MW.

Standardverken producerade under 2001 sammanlagt 475 405 MWh, vilket motsvarar elbehovet för nästan 100 000 abonnenter med hushållsel (å 4500 kWh) eller 23 800 småhus med elvärme (å 20 000 kWh).

Den samlade elproduktionen från alla verk, inklusive de tre utvecklingsverken Nordic 400, Nordic1000 och Näsudden II, uppgick under 2001 till 481 552 MWh.

Standardverken som togs i drift under 2001 hade en genomsnittlig generatoreffekt på 887 kW, motsvarande genomsnitt under 2000 var 687 kW.

Installerad effekt samt årlig elproduktion, standardverk

Staplarna i diagram 3 visar hur elproduktionen från standardverken 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.

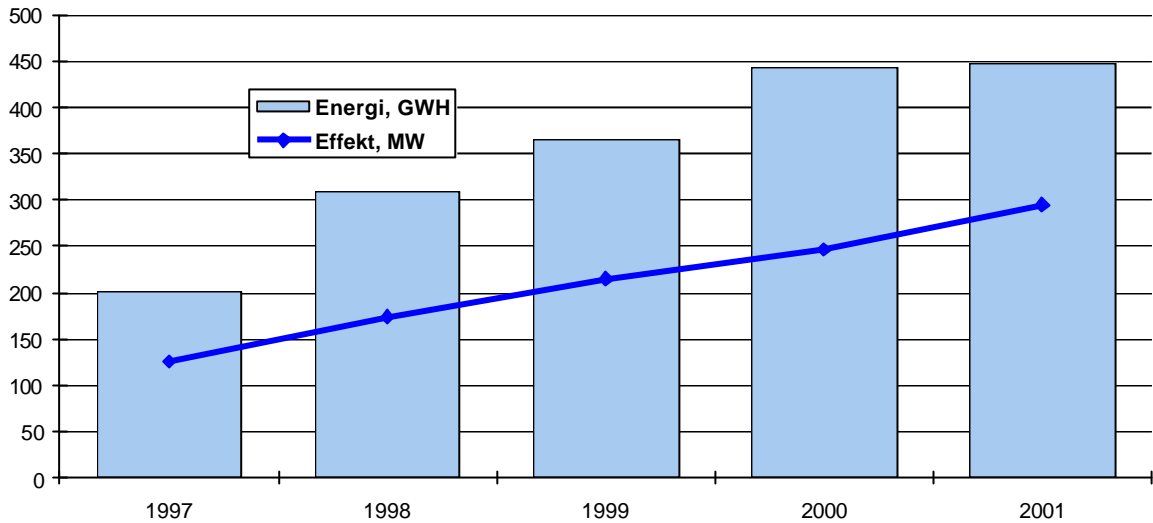


Diagram 3, installerad effekt och produktion senaste fem åren.

Installerad effekt i tidsordning

I diagram 4 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.

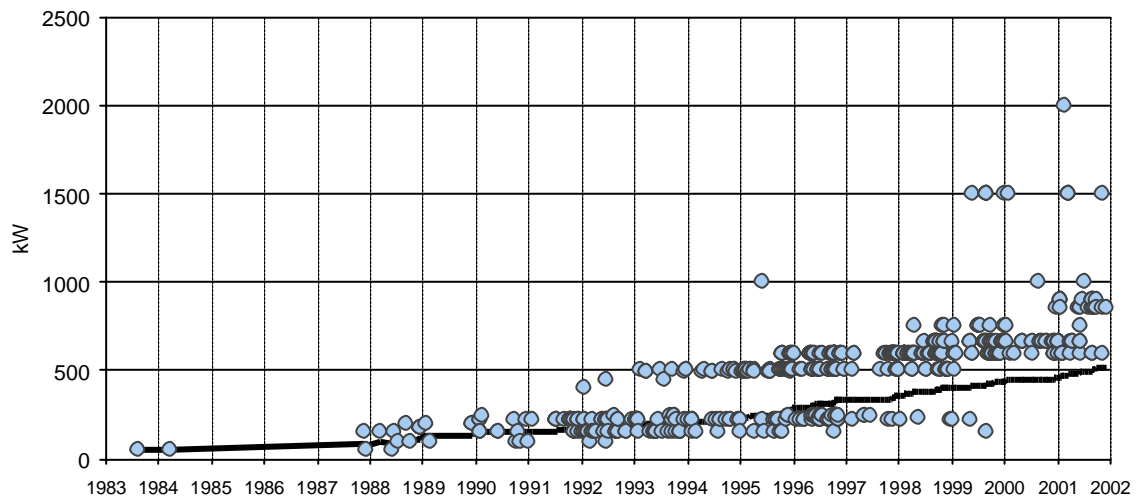


Diagram 4, installerad effekt i tidsordning.

Jämförelsetal

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

År	1997	1998	1999	2000	2001
Tillgänglighet (%)	98,4	98,3	98,3	98,8	98,2
Kapacitetsfaktor	0,221	0,244	0,218	0,235	0,200
Elenergi per installerad effektenhet (kWh/kW)	1939	2141	1911	2062	1760
Elenergi per svept ytenhet (kWh/m ²)	766	848	764	828	685

Ur ovanstående tabell kan man utläsa att 2001 var ett år med låg vindtillgång.

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 5 visar hur produktionen från landets standardverk fördelade sig över årets månader under 1999 2000 och 2001. 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.

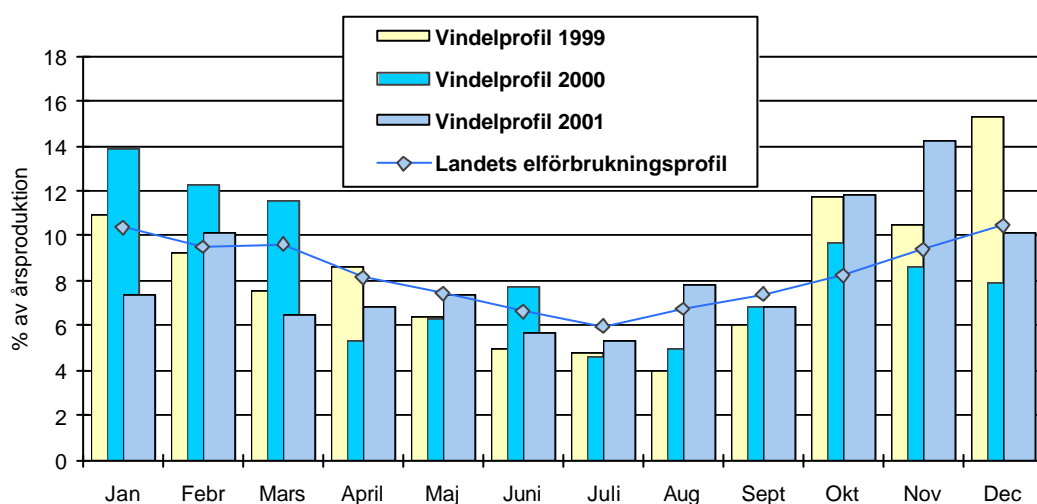


Diagram 5, månadsfördelning av vindelproduktion.

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 får då en förhållandevis stor rotor.

En annan faktor som tidigare har påverkat generator-rotorförhållande är skatteregler. I början av 1990-talet beskattades vindkraftverk med en generator som var 500 kW eller mer. Detta medförde att en del verk försågs med en förhållandevis mindre generator, strax under gällande gräns för beskattning, för att gynnas skattemässigt.

Diagram 6 visar hur förhållandet sett ut med tiden.

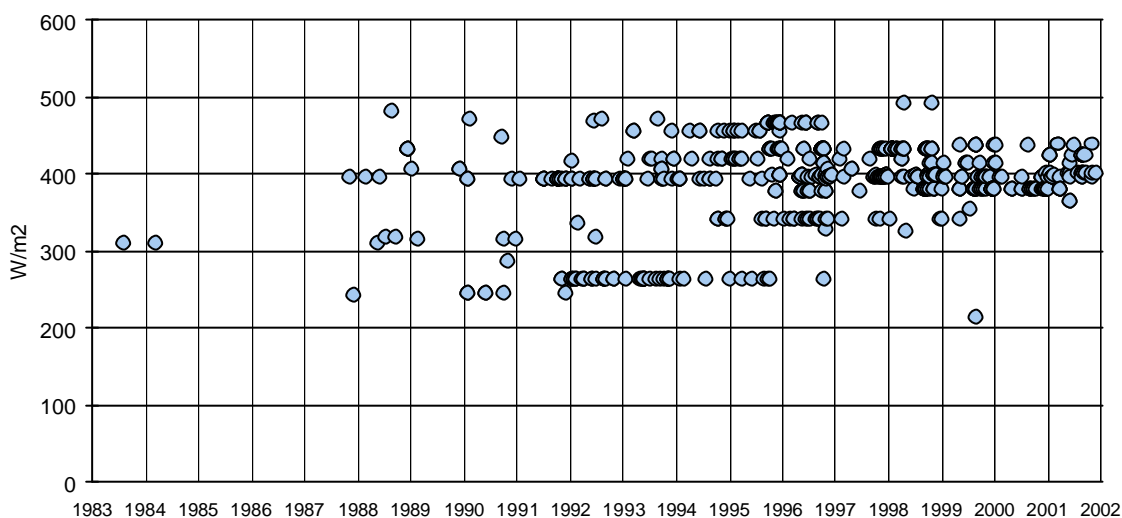


Diagram 6, generatorstorlek i förhållande till svept yta.

Typ av vindkraftverk

De hittills uppsatta verken domineras fortfarande av Vestas. Andra etablerade tillverkare är WindWorld, NEG Micon, Enercon och Bonus. Tabellen nedan visar hur de olika fabrikaten är fördelade totalt och för de som installerats under 2001. Dominerande under året har varit Vestas, Enercon och NEG Micon

Antal	Nya 2001	Effekt	Tillverkare
2	0	55	Vestas
1	0	55	New Wind
1	0	95	Tellus
3	0	99	Vestas
1	0	99	WindWorld

Antal	Nya 2001	Effekt	Tillverkare
1	0	99	Wincon
2	0	100	Vestas
51	0	150	WindWorld
2	0	150	Vindsyssel
1	0	150	Bonus
3	0	180	Danwin
3	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
1	0	400	Nordic
2	0	450	Bonus
17	0	490	WindWorld
31	0	500	Enercon
26	0	500	WindWorld
23	0	500	Vestas
56	0	600	Vestas
43	0	600	WindWorld
22	0	600	Bonus
27	9	600	Enercon
3	0	600	NEG Micon
1	0	600	Nordex
77	5	660	Vestas
2	2	660	NEG Micon
14	1	750	NEG Micon
1	0	750	WindWorld
12	11	850	Vestas
13	10	900	NEG Micon
4	1	1000	Nordic
7	0	1425	Enron Wind
9	4	1500	Vestas
1	0	1500	Enercon
1	0	1750	Vestas
1	1	2000	Vestas
1	0	3000	Kvaerner

Elproduktion och antal verk fördelade på län

Fördelning av antalet verk, installerad effekt och deras elproduktion inom varje län. I denna sammanställning är även utvecklingsverken medräknade.

I tabellen är effekten angiven i kW och elproduktionen MWh.

Län		1998	1999	2000	2001
Blekinge	Antal	1	1	5	5
	Effekt (kW)	220	220	2800	
	Energi (MWh)	455	403	2209	4367
Dalarna	Antal			1	1
	Effekt (kW)			900	900
	Energi (MWh)			0	1731
Gotland	Antal	110	126	138	142
	Effekt (kW)	44320	59385	66785	73605
	Energi (MWh)	99727	103673	128822	129350
Gävleborg	Antal	1	1	5	5
	Effekt (kW)	600	600	3240	3240
	Energi (MWh)	623	668	1063	3857
Halland	Antal	83	85	88	90
	Effekt (kW)	34894	37104	339204	40854
	Energi (MWh)	44897	61582	67762	58004
Jämtland	Antal	3	3	4	4
	Effekt (kW)	1950	1950	3700	3700
	Energi (MWh)	580	3370	4582	4300
Jönköping	Antal	4	4	4	4
	Effekt (kW)	1275	1275	1275	1275
	Energi (MWh)	2627	2442	2356	2145
Kalmar	Antal	40	40	49	49
	Effekt (kW)	17010	17010	28785	28785
	Energi (MWh)	27376	31433	32233	59126
Norrbotten	Antal	1	2	3	9
	Effekt (kW)	660	1260	1920	7320
	Energi (MWh)	341	2060	3687	4097
Skåne	Antal	84	102	114	131
	Effekt (kW)	36645	49215	56325	68595
	Energi (MWh)	72208	87151	113783	121854
Stockholm	Antal	3	3	3	3
	Effekt (kW)	423	423	423	423
	Energi (MWh)	562	508	524	497
Uppsala	Antal		1	1	1
	Effekt (kW)		250	250	250
	Energi (MWh)		44	119	125
Värmland	Antal	2	2	2	2
	Effekt (kW)	725	725	725	725
	Energi (MWh)	1083	1187	1172	1011
Västerbotten	Antal	1	2	2	5
	Effekt (kW)	600	1260	1260	3960
	Energi (MWh)	664	1239	2101	2115
Västernorrland	Antal	5	5	14	16
	Effekt (kW)	2200	2200	8080	9780
	Energi (MWh)	3785	3701	3747	16399

Län		1998	1999	2000	2001
Västra Götaland	Antal	64	69	74	78
	Effekt (kW)	25118	27653	31323	34473
	Energi (MWh)	46722	49636	53704	51810
Åland	Antal	10	12	12	
	Effekt (kW)	5125	6325	6325	
	Energi (MWh)	8843	11891	14646	
Örebro	Antal	2	2	2	2
	Effekt (kW)	450	450	450	450
	Energi (MWh)	457	459	459	397
Östergötland	Antal	12	17	21	26
	Effekt (kW)	4685	7865	10505	14755
	Energi (MWh)	7207	11233	16011	20426

Produktionskapacitet

Elenergi per installerad effektenhet.

I diagram 7 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 494 verk som varit i drift hela året har tagits med.

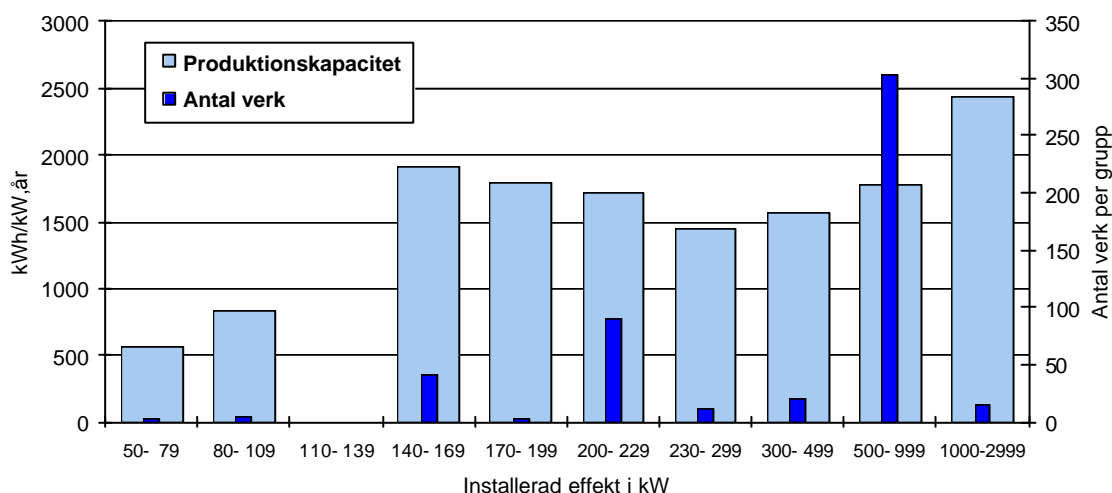


Diagram 7, produktionskapacitet i förhållande till generatorstorlek.

Elenergi per svept ytenhet.

I diagram 8 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 494 verk som varit i drift hela året har tagits med.

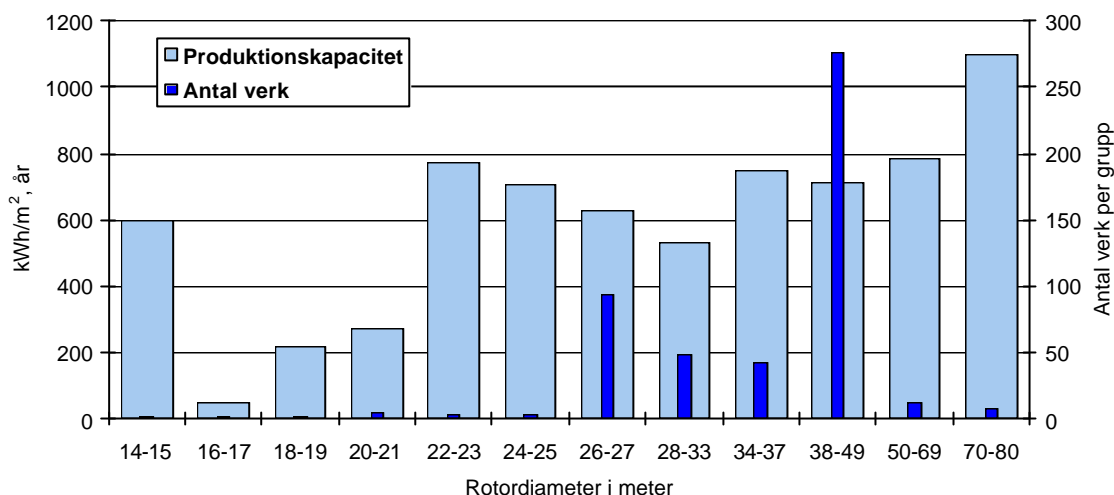


Diagram 8, produktionskapacitet i förhållande till svept yta.

Verkens kapacitetsfaktor

I diagram 9 har kapacitetsfaktorn för de 494 verk som varit i drift under hela 2001 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 "Driftresultat under 2001, alla verk".

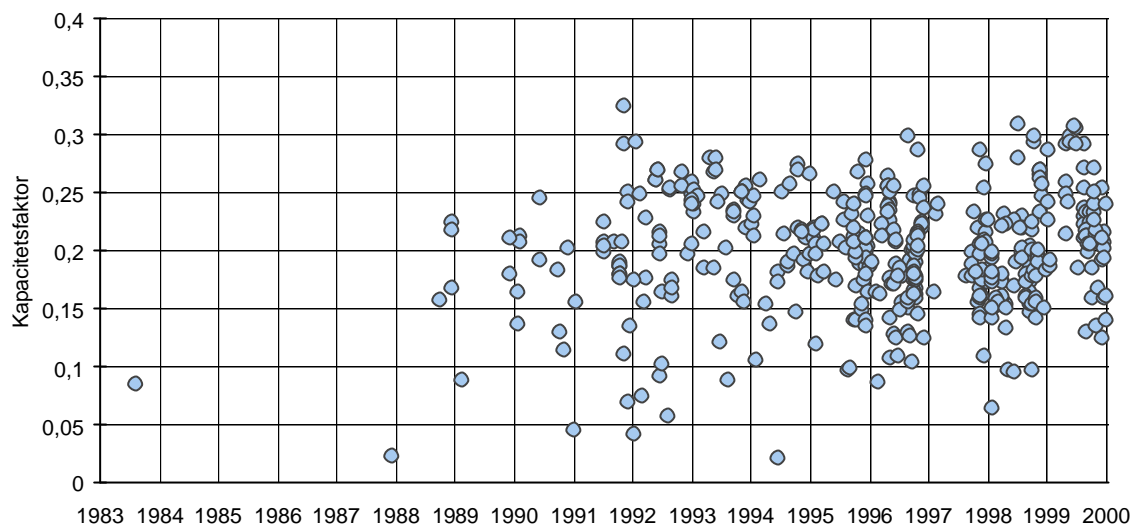


Diagram 9, verkens kapacitetsfaktor.

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. Vindkraftverk som har uppförts på senare år har bättre överensstämmelse med beräknade värden än de som uppfördes för några år sedan. Ofta finns det verk i närheten så att en god uppskattning kan göras. Diagram 10 visar hur överensstämmelsen mellan verklig och beräknad elproduktion sett ut i förhållande till drifttagningsdatum. Endast de verk med en tillgänglighet över 95% är redovisade. I diagrammet har värdena normerats med hänsyn till att årets vindtillgång varit ca 88 % av ett normalårs.

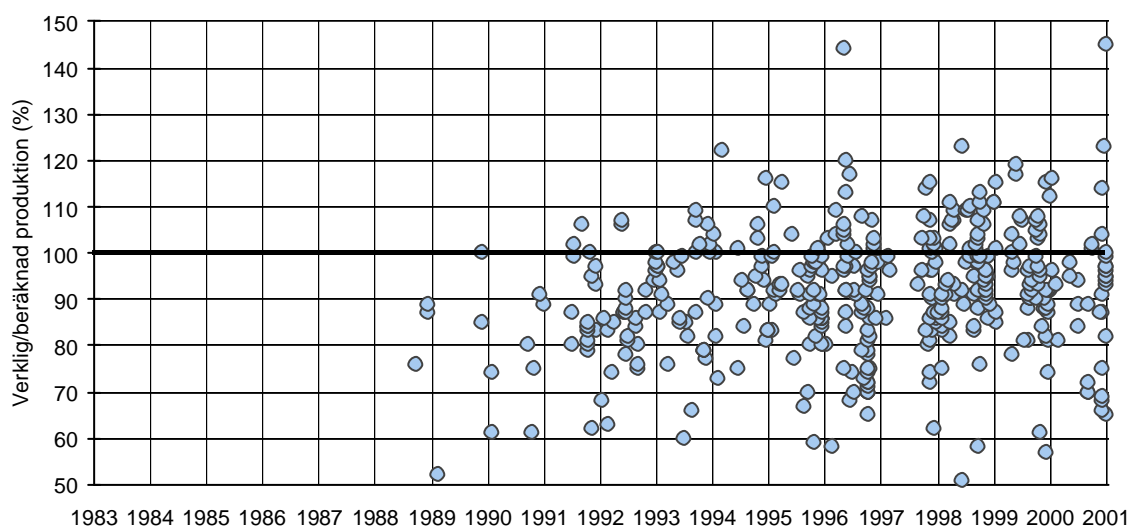


Diagram 10, verklig produktion i förhållande till beräknad.

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 serviceberedskap 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.

Den totala felstatistiken på totalt 81 537 timmar fördelar sig enligt följande:

Mindre störningar	Yttre nätstörningar	Övriga yttre störningar	Planerat underhåll	Övriga planerade Stopp	Rapportervärda incidenter (tekniska fel)
23,9%	14,2%	2,5 %	6,7%	1,8%	51,0%

De störningar av teknisk karaktär som rapporterats in som incidenter har sammanställts i nedanstående tabell. Ur tabellen får man en överblick över dels vad anledningen till incidenterna har varit dels vilka delar eller system som berörts. Siffrorna anger antalet timmar som verket stått stilla på grund av incidenten. Det saknas dock några rapporter varför antalet hindertimmar inte riktigt stämmer med ovan angivna.

Tekniskt system	Orsaker pga väder			Orsaker på grund av utrustning och material							Totalt
	Extrem Vind	Is	Åska	Slitage	Lösa delar	Kontroll-system	Kort-Slutning	Fel-konstr.	Okänd	Annat	
Rotorblad		518									518
Rotorblad, bult										438	438
Rotorblad, skrov		1322									1322
Rotorblad, luftbroms							341	56			397
Pitch	16	120					40	6			182
Pitch, mekanisk				25							25
Pitch, elektrisk				28,5	36	28	154	8			254,5
Pitch, hydraulik	110	273		270			470	16		36	1175
Pitch, lager								53			53
Generator	69			116					208		393
Generator, lindningar	17			809			690		403		1919
Generator, motor										16	16
Generator, lager				20			287	205			512
Elsystem	6		30	93		24	4448	185			4786
Elsystem, säkring				263							263
Elsystem, kontaktor			335	588		82	724	20			1749
Elsystem, kabel / kontakter				282	36		39	40		49	446
Elsystem, faskompensering			446	107	225		12				790
Elsystem, frekvensomriktare				46		16	213	116			391
Elsystem, rotorströmsreglering				477		14	562	351			1404
Kontrollsystem			351	73		1303	272	363			2362
Kontrollsystem, kontroll dator			322	152		273	145	40	74		1006
Kontrollsystem, relä								113			113
Kontrollsystem, kabel / kontakter		104			10	119		125			358
Drivlina				2		4					6
Drivlina, rotorlager							571				571
Drivlina, koppling				37							37

Tekniskt system	Orsaker pga väder			Orsaker på grund av utrustning och material						Totalt	
	Extrem Vind	Is	Åska	Slitage	Lösa delar	Kontroll-system	Kort-Slutning	Fel-konstr.	Okänd		Annat
Givare, vindg		664,5		243			101		93		1102
Givare, vibration	23			18							41
Givare, temperatur		1300	66	82		137	71				1656
Givare, oljetryck			124				110			3	237
Givare, effektmätare	15		4	11							30
Givare, varvtal						20	20		49	148	237
Givare, kabeltvist						13					13
Växellåda	99			326			90	39	184	164	902
Växellåda, lager	25			2470			857				3352
Växellåda, tätning	42			772			9,5				823,5
Växellåda, smörjssystem	28			10			45		68		151
Mekanisk broms, bromsskiva				138		11					149
Mekanisk broms, bromskloss							42				42
Hydraulik	77			57					15		149
Hydraulik, hydraulpump	104			179		95	779		22	4	1183
Hydraulik, pumpmotor				14							14
Hydraulik, ventil/säkring			74	45			62				181
Hydraulik, ledning/slang				178			100		37		315
Hydraulik, ledning/slang							28				28
Girsystem				517		32			4		553
Girsystem, motor	30		24	512			302	250			1118
Girsystem, kugghjul/bana				349					37		386
Girsystem, girbroms							2327	62		249	2638
Strukturella delar, fundament							189				189
Strukturella delar, torn							82			62	144
Strukturella delar, maskinhus								11	542		553
Hela verket	68	440	192							140	840
Totalt	729	4742	1968	9310	307	2171	14183	471	3250	1383	38513

Den totala hindertiden på 81 537 timmar kan jämföras med 2000 års hindertid på 75 689 timmar. Det är en ökning med knappt 8 % men är på samma nivå som produktionsökningen.

Tillgänglighet beroende av ålder

Diagram 11 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.

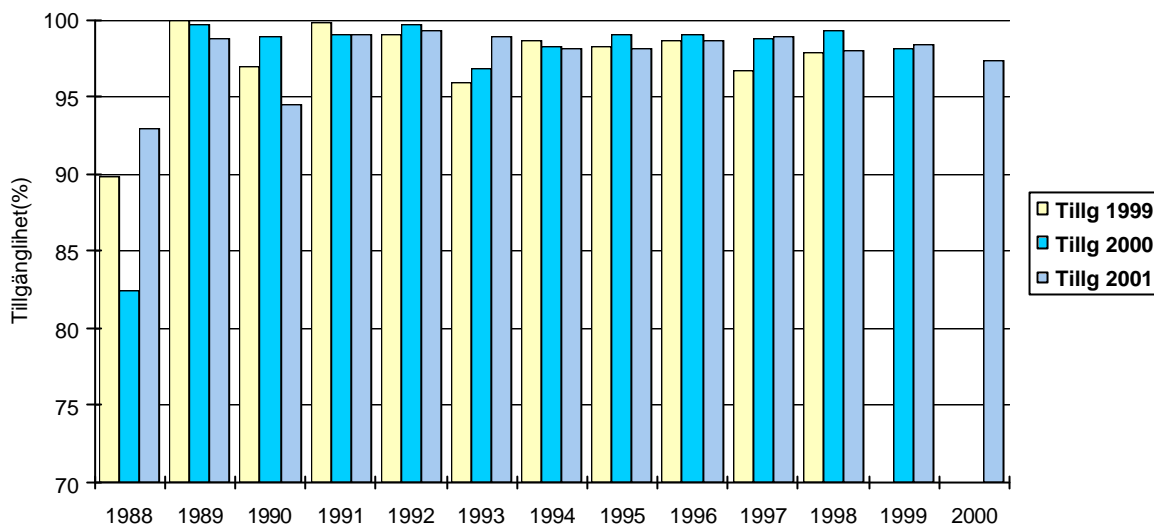


Diagram 11, tillgänglighet relativt idrifttagningsår.

Driftresultat under 2001, 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 resp m² samt kapacitetsfaktor, eftersom det blåser mer under höst och vinter än övriga årstider.

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Beräkn. prod. 3) (MWh)	Prod. 2001 (MWh)	Gen.tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	1) (kWh/kW)	2) (kWh/ m2)	Kap.fakt.	Driftstart
55	New Wind	14		11	1124	3	100,0	196	47	0,022	1987-12-10
55 – 11	Vestas	1	96	41		732	91,6	742	231	0,084	1983-08-10
55 - 11	Vestas	2	110	0		0	0,0	0	0	0,000	1984-03-16
95 - 20	Tellus	37	110	61	5167	62	99,3	646	216	0,074	1992-02-25
99	Vestas	4	165	76	3885	312	96,4	767	242	0,087	1989-02-16
99	Vestas	5	90	8	768	517	94,1	78	25	0,009	1988-07-15
99	Vestas	21	50	39	2691	29	99,7	396	125	0,045	1991-01-01
99	Wincon	19	180	0		0	0,0	0	0	0,000	1990-10-01
99	WindWorld	58	150	100	4967	0	100,0	1005	287	0,114	1990-11-05
100	Vestas	48	130	0		0	0,0	0	0	0,000	1992-06-25
100	Vestas	501	205	138	0	0	100,0	1378	439	0,157	1988-09-27
150 - 30	Bonus	400	200	171	6560	0	100,0	1139	967	0,130	1999-09-01
150	Vindsysse	8		0		0	0,0	0	0	0,000	1988-06-10
150	Vindsysse	9	300	0		0	0,0	0	0	0,000	1988-03-03
150	WindWorld	15	455	281	6085	1697	80,6	1874	456	0,213	1990-02-02
150	WindWorld	16	455	274	6251	1221	86,1	1823	444	0,208	1990-02-03
150	WindWorld	17	438	322	6203	1163	86,7	2148	523	0,245	1990-06-08
150	WindWorld	20	314	170	4648	236	97,3	1130	275	0,129	1990-10-13
150	WindWorld	23		253	6275	150	98,3	1690	412	0,192	1990-06-05
150	WindWorld	38	385	91		408	95,3	609	148	0,069	1991-12-07
150	WindWorld	40	357	232	0	4	100,0	1547	405	0,176	1992-03-19
150	WindWorld	41	400	301	5579	163	98,1	2004	525	0,228	1992-04-01
150	WindWorld	42	447	327	5588	349	96,0	2183	572	0,249	1992-02-18
150	WindWorld	44	457	0		0	0,0	0	0	0,000	1992-01-11
150	WindWorld	47	300	215	4517	8	99,9	1433	375	0,163	1992-07-02
150	WindWorld	55	317	210	4771	78	99,1	1402	367	0,160	1992-09-03
150	WindWorld	60	450	0		0	0,0	0	0	0,000	1992-08-20
150	WindWorld	61	450	332		0	100,0	2214	580	0,252	1992-08-26
150	WindWorld	62	438	333	0	0	100,0	2220	582	0,253	1992-08-26
150	WindWorld	67	400	306	5308	114	98,7	2043	535	0,233	1993-01-22
150	WindWorld	73	416	353	6390	188	97,9	2351	616	0,268	1993-05-22
150	WindWorld	74	390	244	3711	452	94,8	1625	426	0,185	1993-05-19
150	WindWorld	75	428	368	6483	0	100,0	2453	643	0,279	1993-04-22
150	WindWorld	76	200	116	4509	61	99,3	771	202	0,088	1993-08-19
150	WindWorld	79	260	229	5787	7	99,9	1529	400	0,174	1993-09-18
150	WindWorld	84	515	215	3570	0	100,0	1433	376	0,163	1993-11-10
150	WindWorld	85	485	369	5841	0	100,0	2457	644	0,280	1993-06-02
150	WindWorld	86	475	356	6023	0	100,0	2372	622	0,270	1993-06-02
150	WindWorld	87	475	0		0	0,0	0	0	0,000	1993-06-02
150	WindWorld	89	238	0		0	0,0	0	0	0,000	1993-05-15
150	WindWorld	92	360	0		0	0,0	0	0	0,000	1993-10-10
150	WindWorld	95	300	204	0	0	100,0	1359	356	0,155	1993-11-17
150	WindWorld	98	370	325		0	100,0	2167	568	0,247	1994-01-26
150	WindWorld	99	320	343	5177	203	97,7	2288	599	0,261	1994-03-01
150	WindWorld	107	380	282	2192	0	100,0	1883	493	0,214	1994-08-01
150	WindWorld	132	250	0		0	0,0	0	0	0,000	1995-04-04
150	WindWorld	143	260	0		0	0,0	0	0	0,000	1995-08-25
150	WindWorld	144	260	183	4181	7	99,9	1218	319	0,139	1995-09-27
150	WindWorld	145	358	185	4280	229	97,4	1234	323	0,140	1995-10-18

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Beräkn. prod. 3) (MWh)	Prod. 2001 (MWh)	Gen.tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	1) (kWh/kW)	2) (kWh/ m2)	Kap.fakt.	Driftstart
150	WindWorld	176	475	349	0	0	100,0	2324	609	0,265	1995-01-01
150	WindWorld	207	340	230	5191	0	100,0	1531	401	0,174	1995-06-15
150	WindWorld	220	450	0		0	0,0	0	0	0,000	1996-10-11
150	WindWorld	529	515	385	5818	566	93,5	2568	673	0,292	1991-11-08
150	WindWorld	530	515	429	6121	117	98,7	2857	748	0,325	1991-11-08
150	WindWorld	531	515	388	5977	123	98,6	2587	678	0,294	1992-01-25
150	WindWorld	532	455	0	0	0	0,0	0	0	0,000	1992-01-12
150	WindWorld	533	455	0	0	0	0,0	0	0	0,000	1992-02-12
150	WindWorld	536	465	355	0	0	100,0	2366	620	0,269	1992-06-05
150	WindWorld	537	465	355	0	0	100,0	2366	620	0,269	1992-06-05
150	WindWorld	538	438	336	5370	123	98,6	2240	587	0,255	1992-10-28
150	WindWorld	539	438	353	5536	138	98,4	2353	616	0,268	1992-10-28
150	WindWorld	540	438	328	4994	68	99,2	2185	572	0,249	1993-07-12
150	WindWorld	547	475	330	0	0	100,0	2197	576	0,250	1993-11-05
150	WindWorld	548	475	330	0	0	100,0	2197	576	0,250	1993-11-05
150	WindWorld	549	475	330	0	0	100,0	2197	576	0,250	1993-11-05
180	Danwin	507	450	265	4671	2154	75,4	1471	637	0,167	1988-12-08
180	Danwin	508	450	354	6494	152	98,3	1968	853	0,224	1988-12-08
180	Danwin	509	450	345	6433	131	98,5	1914	829	0,218	1988-12-08
200	Danwin	11	325	0		0	0,0	0	0	0,000	1988-08-31
200 - 30	Vestas	12	500	324	4835						1989-01-16
200 - 30	Vestas	510	420	315		0	100,0	1575	642	0,179	1989-12-01
200 - 30	Vestas	511	420	370		0	100,0	1848	753	0,210	1989-12-01
220	WindWorld	18	500	354	5764	0	100,0	1609	721	0,183	1990-09-25
225 - 50	Vestas	22	500	399	6393	39	99,6	1773	697	0,202	1990-12-06
225 - 50	Vestas	24	580	410	6909	0	100,0	1821	716	0,207	1991-07-10
225 - 50	Vestas	25	580	442	7206	0	100,0	1964	772	0,224	1991-07-10
225 - 50	Vestas	27	440	410	6630	73	99,2	1822	716	0,207	1991-09-05
225 - 50	Vestas	28	466	409	6757	17	99,8	1816	714	0,207	1991-10-25
225 - 50	Vestas	30	400	217	5042	2	100,0	964	379	0,110	1991-11-11
225 - 50	Vestas	32	362	265	5422	3	100,0	1178	463	0,134	1991-12-11
225 - 50	Vestas	33	580	493	7321	0	100,0	2193	862	0,250	1991-12-10
225 - 50	Vestas	34	580	476	7150	0	100,0	2117	832	0,241	1991-12-10
225 - 50	Vestas	46	263	180		7	99,9	802	315	0,091	1992-06-18
225 - 50	Vestas	49	582	346	6297	0	100,0	1540	605	0,175	1992-01-16
225 - 50	Vestas	51	490	390	6586	140	98,4	1731	680	0,197	1992-06-18
225 - 50	Vestas	54	280	201	4901	88	99,0	894	351	0,102	1992-06-26
225 - 50	Vestas	56	493	346	6149	33	99,6	1536	603	0,175	1992-09-08
225 - 50	Vestas	57	493	332	5979	21	99,8	1475	580	0,168	1992-09-08
225 - 50	Vestas	63	472	390	6867	117	98,7	1733	681	0,197	1992-12-15
225 - 50	Vestas	65	480	405	6292	203	97,7	1800	707	0,205	1993-01-07
225 - 50	Vestas	68	580	512	7239	0	100,0	2276	895	0,259	1993-01-09
225 - 50	Vestas	69	580	496	7256	0	100,0	2205	866	0,251	1993-01-09
225 - 50	Vestas	70	580	493	7190	65	99,3	2190	861	0,249	1993-01-09
225 - 50	Vestas	81	353	318		0	100,0	1412	555	0,161	1993-10-13
225 - 50	Vestas	82	480	452	7285	34	99,6	2010	790	0,229	1993-09-23
225 - 50	Vestas	83	480	461	7176	304	96,5	2049	805	0,233	1993-09-23
225 - 50	Vestas	94	550	435	6486	0	100,0	1934	760	0,220	1993-12-09
225 - 50	Vestas	96	480	439	7141	22	99,7	1952	767	0,222	1994-01-12
225 - 50	Vestas	97	320	207	5448	33	99,6	919	361	0,105	1994-02-02

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Beräkn. prod. 3) (MWh)	Prod. 2001 (MWh)	Gen.tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	1) (kWh/kW)	2) (kWh/ m2)	Kap.fakt.	Driftstart
225 - 50	Vestas	100	580	420	7026	0	100,0	1869	734	0,213	1994-01-26
225 - 50	Vestas	101	580	453	7044	0	100,0	2013	791	0,229	1994-01-26
225 - 50	Vestas	106	600	496	7150	50	99,4	2204	866	0,251	1994-07-18
225 - 50	Vestas	109	460	370	6380	0	100,0	1646	647	0,187	1994-08-20
225 - 50	Vestas	110	460	373	6588	0	100,0	1658	651	0,189	1994-08-20
225 - 50	Vestas	111	600	542	6518	61	99,3	2408	820	0,274	1994-10-21
225 - 50	Vestas	112	500	390	6719	15	99,8	1734	681	0,197	1994-09-30
225 - 50	Vestas	113	384	341	6053	5	99,9	1517	596	0,173	1994-06-23
225 - 50	Vestas	116	570	533	6387	53	99,4	2369	807	0,270	1994-10-20
225 - 50	Vestas	119	410	418	6765	77	99,1	1858	633	0,211	1994-12-15
225 - 50	Vestas	120	530	389	0	20	99,8	1729	589	0,197	1994-12-28
225 - 50	Vestas	121	500	359	6122	240	97,3	1594	543	0,181	1994-12-16
225 - 50	Vestas	134	540	493	6788	84	99,0	2193	862	0,250	1995-06-01
225 - 50	Vestas	136	325	190	6590	422	95,2	845	288	0,096	1995-08-24
225 - 50	Vestas	138	520	399	6206	14	99,8	1773	697	0,202	1995-08-15
225 - 50	Vestas	141	320	196	3728	48	99,5	872	297	0,099	1995-09-12
225 - 50	Vestas	142	550	459	5906	159	98,2	2038	694	0,232	1995-09-18
225 - 50	Vestas	148	490	424	6111	124	98,6	1882	641	0,214	1995-11-08
225 - 50	Vestas	177	410	373	0	0	100,0	1658	565	0,189	1996-01-19
225 - 50	Vestas	178	332	169	4868	209	97,6	752	256	0,086	1996-02-21
225 - 50	Vestas	196	415	247	4711	378	95,7	1099	375	0,125	1996-06-20
225 - 50	Vestas	197	320	212	4612	46	99,5	941	321	0,107	1996-05-11
225 - 50	Vestas	200	330	216	4293	162	98,2	959	327	0,109	1996-07-01
225 - 50	Vestas	214	320	205	4642	155	98,2	913	311	0,104	1996-09-19
225 - 50	Vestas	215	330	255	5373	458	94,8	1133	386	0,129	1996-08-28
225 - 50	Vestas	233	570	492	6977	30	99,7	2187	745	0,249	1996-11-08
225 - 50	Vestas	234	570	484	6932	0	100,0	2152	733	0,245	1996-11-07
225 - 50	Vestas	235	600	567	7256	0	100,0	2519	990	0,287	1996-11-06
225 - 50	Vestas	241	525	458	6926	139	98,4	2034	693	0,232	1997-02-17
225 - 50	Vestas	250	460	462	6989	9	99,9	2053	699	0,234	1997-10-17
225 - 50	Vestas	257	600	567	6859	20	99,8	2518	858	0,287	1997-11-11
225 - 50	Vestas	272	580	446	6563	51	99,4	1983	675	0,226	1998-01-10
225 - 50	Vestas	368	370	361	6278	258	97,1	1603	546	0,183	1999-01-04
225 - 50	Vestas	372	380	299	5459	389	95,6	1328	452	0,151	1998-12-17
225 - 50	Vestas	375	620	423	5615	12	99,9	1881	641	0,214	1999-05-08
225 - 50	Vestas	502		306	0	0	100,0	1360	534	0,155	1991-01-18
225 - 50	Vestas	503		308	0	0	100,0	1367	537	0,156	1992-03-09
225 - 50	Vestas	515	550	515	6835	19	99,8	2291	900	0,261	1992-05-25
225 - 50	Vestas	516	550	516	6685	66	99,2	2295	902	0,261	1992-05-25
225 - 50	Vestas	517	500	324	6566	297	96,6	1439	565	0,164	1990-02-01
225 - 50	Vestas	518	500	268	5634	32	99,6	1193	469	0,136	1990-02-01
225 - 50	Vestas	520	450	391	6372	9	99,9	1738	683	0,198	1991-07-12
225 - 50	Vestas	521	450	403	6371	0	100,0	1792	704	0,204	1991-07-12
225 - 50	Vestas	522	500	369	6509	85	99,0	1641	645	0,187	1991-10-16
225 - 50	Vestas	523	500	371	6496	39	99,6	1648	648	0,188	1991-10-16
225 - 50	Vestas	524	500	373	6510	14	99,8	1659	652	0,189	1991-10-16
225 - 50	Vestas	525	500	367	6480	20	99,8	1632	641	0,186	1991-10-16
225 - 50	Vestas	526	500	353	6395	146	98,3	1571	617	0,179	1991-10-16
225 - 50	Vestas	527	500	355	6368	87	99,0	1577	620	0,179	1991-10-16
225 - 50	Vestas	528	500	348	6373	129	98,5	1548	608	0,176	1991-10-16

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Beräkn. prod. 3) (MWh)	Prod. 2001 (MWh)	Gen.tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	1) (kWh/kW)	2) (kWh/ m2)	Kap.fakt.	Driftstart
225 - 50	Vestas	534	550	424	6480	0	100,0	1887	741	0,215	1992-06-18
225 - 50	Vestas	535	550	421	6434	0	100,0	1872	736	0,213	1992-06-18
225 - 50	Vestas	541	600	472	6958	667	92,4	2098	824	0,239	1993-01-20
225 - 50	Vestas	542	600	498	6862	102	98,8	2214	870	0,252	1993-01-21
225 - 50	Vestas	544	550	483	6646	14	99,8	2146	843	0,244	1993-01-05
225 - 50	Vestas	545	550	474	6507	22	99,7	2108	828	0,240	1993-01-05
225 - 50	Vestas	546	550	479	6728	40	99,5	2128	836	0,242	1993-06-16
225 - 50	Vestas	569	460	441	6626	26	99,7	1962	668	0,223	1996-03-20
225 - 50	Vestas	570	460	419	6467	9	99,9	1864	635	0,212	1996-03-20
225 - 50	Vestas	573	450	364	6218	42	99,5	1620	552	0,184	1996-07-05
225 - 50	Vestas	575	400	307	5790	11	99,9	1365	465	0,155	1996-09-03
225 - 50	Vestas	576	400	312	5856	4	100,0	1388	473	0,158	1996-09-03
230	Enercon	308	400	196	6271	458	94,8	850	277	0,097	1998-05-09
250 - 50	NEG Micon	53	342	125	5046	137	98,4	502	236	0,057	1992-08-10
250 - 50	NEG Micon	78	440	0		0	0,0	0	0	0,000	1993-09-03
250	WindWorld	156	365	326	5901	0	100,0	1302	493	0,148	1995-11-23
250	WindWorld	157	420	336	5989	0	100,0	1343	508	0,153	1995-11-24
250	WindWorld	185	390	388	5333	26	99,7	1550	587	0,176	1996-05-15
250	WindWorld	187		281	6655	17	99,8	1124	425	0,128	1996-05-29
250	WindWorld	198		373	3403	5	99,9	1493	565	0,170	1996-06-06
250	WindWorld	203	550	0		0	0,0	0	0	0,000	1996-07-01
250	WindWorld	205	483	389	6544	44	99,5	1556	589	0,177	1996-07-18
250	WindWorld	206	483	389	6635	139	98,4	1556	589	0,177	1996-07-19
250	WindWorld	208	420	311	5686	30	99,7	1244	471	0,142	1996-05-14
250	WindWorld	212	550	0		0	0,0	0	0	0,000	1996-09-28
250	WindWorld	589	563	473	6391	123	98,6	1891	716	0,215	1996-10-25
250	WindWorld	590	563	469	6381	163	98,1	1878	711	0,214	1996-10-25
250	WindWorld	591	563	467	6335	62	99,3	1867	707	0,213	1996-10-25
250 - 75	Zephyr	246	250	0		0	0,0	0	0	0,000	1997-06-17
400	Nordic	992	900	152	1565	4495	48,7	381	158	0,043	1994-06-01
400	Vestas	35		147	0	0	100,0	368	153	0,042	1992-01-17
450	Bonus	50	1000	812	5469	13	99,9	1805	844	0,205	1992-06-17
450	Bonus	77	1100	798	5592	7	99,9	1773	742	0,202	1993-07-27
490	WindWorld	71	1185	926	5488	187	97,9	1889	861	0,215	1993-03-20
490	WindWorld	72	1185	791	4198	9	99,9	1613	735	0,184	1993-03-20
490	WindWorld	93	1180	1096	6862	17	99,8	2237	1020	0,255	1993-12-05
490	WindWorld	102	1185	659	3599	954	89,1	1344	613	0,153	1994-04-06
490	WindWorld	104	1185	85	0	65	99,3	174	79	0,020	1994-06-16
490	WindWorld	105	1185	781	3735	320	96,3	1595	727	0,182	1994-06-21
490	WindWorld	117	850	629	5878	533	93,9	1283	585	0,146	1994-10-12
490	WindWorld	118	1000	823	8662	64	99,3	1680	766	0,191	1994-11-29
490	WindWorld	122	1200	937	5999	48	99,5	1912	871	0,218	1995-01-11
490	WindWorld	123	1240	908	1693	256	97,1	1853	844	0,211	1995-01-30
490	WindWorld	126	950	763	6806	16	99,8	1557	710	0,177	1995-02-26
490	WindWorld	129	1380	510	3779	0	100,0	1041	474	0,119	1995-02-10
490	WindWorld	133	950	781	5863	435	95,0	1594	726	0,181	1995-04-05
490	WindWorld	135	1100	890	3237	8	99,9	1817	828	0,207	1995-07-11
490	WindWorld	139	1225	1040	2555	4	100,0	2122	967	0,242	1995-08-01
490	WindWorld	140	1225	977	2436	207	97,6	1995	909	0,227	1995-08-01
490	WindWorld	170	1150	806	0	0	100,0	1644	749	0,187	1995-12-15

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Beräkn. prod. 3) (MWh)	Prod. 2001 (MWh)	Gen.tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	1) (kWh/kW)	2) (kWh/ m2)	Kap.fakt.	Driftstart
500	Enercon	147	1500	1172	7885	88	99,0	2343	932	0,267	1995-10-20
500	Enercon	181	1300	1110	7331	41	99,5	2219	883	0,253	1996-05-13
500	Enercon	182	1300	1058	7221	89	99,0	2116	842	0,241	1996-05-13
500	Enercon	183	1300	994	7070	298	96,6	1988	791	0,226	1996-05-15
500	Enercon	184	1300	1051	7955	0	100,0	2102	836	0,239	1996-05-15
500	Enercon	209	1380	1314	8196	57	99,3	2627	1045	0,299	1996-08-25
500	Enercon	229	1050	728	6409	103	98,8	1456	579	0,166	1996-10-03
500	Enercon	230	1050	884	7030	16	99,8	1768	703	0,201	1996-10-03
500	Enercon	236	1300	1037	6986	223	97,5	2075	826	0,236	1996-12-11
500	Enercon	237	1300	1121	7344	88	99,0	2242	892	0,255	1996-12-11
500	Enercon	263	1100	945	7881	41	99,5	1889	752	0,215	1997-12-20
500	Enercon	264	13	993	7666	144	98,4	1987	791	0,226	1997-12-19
500	Enercon	267	1200	919	7871	35	99,6	1838	731	0,209	1997-12-18
500	Enercon	269	1200	806	7389	594	93,2	1612	641	0,183	1997-12-20
500	Enercon	270	1200	909	7681	247	97,2	1817	723	0,207	1997-12-20
500	Enercon	314	1420	1360	8179	0	100,0	2719	1082	0,310	1998-07-12
500	Enercon	317	1420	1225	8073	0	100,0	2450	975	0,279	1998-07-12
500	Enercon	354	1400	1182	8003	0	100,0	2363	940	0,269	1998-11-19
500	Enercon	355	1400	1168	7282	0	100,0	2335	929	0,266	1998-11-19
500	Enercon	356	1300	1082	7733	0	100,0	2165	861	0,246	1998-12-01
500	Enercon	357	1350	1027	7981	0	100,0	2053	817	0,234	1998-11-27
500	Enercon	358	1400	1182	7899	0	100,0	2364	941	0,269	1998-11-18
500	Enercon	359	1400	1150	7909	0	100,0	2300	915	0,262	1998-11-20
500	Enercon	362	1300	1127	7789	0	100,0	2255	897	0,257	1998-12-02
500	Enercon	380	1200	1062	8096	12	99,9	2123	845	0,242	1999-01-15
500	Enercon	565	1300	1007	7151	82	99,1	2015	802	0,229	1995-12-22
500	Enercon	566	1300	1093	7046	216	97,5	2185	869	0,249	1995-12-15
500	Enercon	567	1400	1219	7458	48	99,5	2438	970	0,278	1995-12-19
500	Enercon	568	1400	1086	6847	527	94,0	2171	864	0,247	1995-12-20
500	Enercon	592	1300	877	6744	1085	87,6	1753	698	0,200	1996-10-24
500	Enercon	593	1300	892	6604	1104	87,4	1783	709	0,203	1996-10-24
500	Vestas	80	1350	1031	5692	399	95,4	2062	863	0,235	1993-09-23
500	Vestas	90	1200	1072	6245	267	97,0	2144	897	0,244	1993-12-20
500	Vestas	91	1200	1057	6217	94	98,9	2114	885	0,241	1993-12-21
500	Vestas	103		600	5052	45	99,5	1200	502	0,137	1994-04-28
500	Vestas	108	1200	1131	5837	910	89,6	2262	947	0,258	1994-08-26
500	Vestas	114	1150	964	6314	27	99,7	1928	807	0,219	1994-10-17
500	Vestas	124	1100	968	5981	239	97,3	1936	810	0,220	1995-01-31
500	Vestas	125	1120	902	5788	35	99,6	1804	755	0,205	1995-02-09
500	Vestas	127	1100	956	6094	37	99,6	1911	800	0,218	1995-01-25
500	Vestas	128	890	862	6323	35	99,6	1725	722	0,196	1995-02-13
500	Vestas	131	890	899	6216	29	99,7	1798	752	0,205	1995-03-31
500	Vestas	186	860	717	5656	98	98,9	1434	600	0,163	1996-02-16
500	Vestas	239	950	716	5452	38	99,6	1431	599	0,163	1997-02-04
500	Vestas	247	950	780	5726	130	98,5	1559	653	0,178	1997-08-25
500	Vestas	291	1050	755	5274	14	99,8	1511	632	0,172	1998-04-02
500	Vestas	292	1050	785	5528	153	98,3	1571	657	0,179	1998-04-02
500	Vestas	504	1000	530	0	29	99,7	1061	444	0,121	1993-07-01
500	Vestas	519	1050	650	5139	103	98,8	1301	544	0,148	1996-07-11
500	Vestas	543	1350	1082	6266	220	97,5	2165	906	0,246	1993-02-09

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Beräkn. prod. 3) (MWh)	Prod. 2001 (MWh)	Gen.tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	1) (kWh/kW)	2) (kWh/ m2)	Kap.fakt.	Driftstart
500	Vestas	550	1100	954	6240	251	97,1	1907	798	0,217	1994-11-15
500	Vestas	551	1100	943	6178	222	97,5	1885	789	0,215	1994-11-15
500	Vestas	552	1200	977	5976	199	97,7	1954	818	0,222	1995-03-16
500	Vestas	553	1200	978	5837	347	96,0	1957	819	0,223	1995-03-16
500	WindWorld	150	1200	933	5962	13	99,9	1866	868	0,212	1995-09-27
500	WindWorld	151	1250	1053	5876	10	99,9	2106	979	0,240	1995-09-27
500	WindWorld	152	1250	0		0	0,0	0	0	0,000	1995-10-02
500	WindWorld	153	1150	825	6207	157	98,2	1651	768	0,188	1995-11-01
500	WindWorld	155	1200	911	0	0	100,0	1822	847	0,207	1995-11-20
500	WindWorld	158	1200	965	2863	83	99,1	1931	898	0,220	1995-10-01
500	WindWorld	162	800	587	6150	758	91,3	1174	546	0,134	1995-12-19
500	WindWorld	167	1200	886	1261	30	99,7	1771	824	0,202	1995-12-14
500	WindWorld	168	1150	0		0	0,0	0	0	0,000	1995-12-14
500	WindWorld	171	1200	847	4848	226	97,4	1695	788	0,193	1995-12-20
500	WindWorld	172	950	720	5442	450	94,9	1441	670	0,164	1995-12-21
500	WindWorld	195	710	751	6498	19	99,8	1502	698	0,171	1996-05-23
500	WindWorld	216	800	555	6042	51	99,4	1111	517	0,126	1996-09-04
500	WindWorld	218		663	5630	27	99,7	1326	617	0,151	1996-08-29
500	WindWorld	219	1400	1080	6645	105	98,8	2161	1005	0,246	1996-10-04
500	WindWorld	238	800	824	5125	56	99,4	1649	767	0,188	1996-06-19
500	WindWorld	554	1150	0		0	0,0	0	0	0,000	1995-11-16
500	WindWorld	555	1150	0		0	0,0	0	0	0,000	1995-11-20
500	WindWorld	559		792	6370	56	99,4	1583	736	0,180	1995-12-20
500	WindWorld	560		710	6026	198	97,7	1421	661	0,162	1996-03-07
500	WindWorld	561	1200	912	6306	92	98,9	1825	849	0,208	1995-10-01
500	WindWorld	562	1217	924	6594	28	99,7	1847	859	0,210	1995-12-10
500	WindWorld	563	1217	924	2755	20	99,8	1847	859	0,210	1995-12-10
500	WindWorld	564	1217	924	2740	153	98,3	1847	859	0,210	1995-12-10
500	WindWorld	571		907	6484	52	99,4	1815	844	0,207	1996-06-20
500	WindWorld	572		920	6540	14	99,8	1839	855	0,209	1996-06-20
600 - 120	Bonus	243	1500	1262	7515	137	98,4	2103	830	0,239	1997-03-03
600 - 120	Bonus	251	1170	888	7434	36	99,6	1480	584	0,168	1997-11-18
600 - 120	Bonus	252	1170	819	7093	33	99,6	1366	539	0,155	1997-11-01
600 - 120	Bonus	253	1170	941	7451	98	98,9	1568	619	0,178	1997-11-14
600 - 120	Bonus	254	1170	833	7280	18	99,8	1389	548	0,158	1997-11-14
600 - 120	Bonus	255	1170	766	7032	345	96,1	1277	504	0,145	1997-11-14
600 - 120	Bonus	256	1170	744	7128	139	98,4	1241	490	0,141	1997-11-13
600 - 120	Bonus	262	1040	992	7505	71	99,2	1653	652	0,188	1997-10-03
600 - 120	Bonus	268	1050	576	6713	32	99,6	961	379	0,109	1997-12-09
600 - 120	Bonus	274	1160	915	7743	20	99,8	1526	602	0,174	1997-12-01
600 - 120	Bonus	275	1100	966	7176	28	99,7	1610	635	0,183	1997-12-01
600 - 120	Bonus	333	1200	1042	7736	79	99,1	1737	685	0,198	1998-08-01
600 - 120	Bonus	334	1200	1065	7615	168	98,1	1776	701	0,202	1998-08-01
600 - 120	Bonus	335		1209	7770	94	98,9	2016	795	0,229	1998-08-01
600 - 120	Bonus	336	1200	1019	7342	547	93,8	1698	670	0,193	1998-08-01
600 - 120	Bonus	337	1200	1158	7613	145	98,3	1929	761	0,220	1998-08-01
600 - 120	Bonus	339	1000	1574	6762	894	89,8	2623	1035	0,299	1998-10-13
600 - 120	Bonus	341	1100	1192	7273	60	99,3	1987	784	0,226	1998-06-17
600 - 120	Bonus	347	1200	1187	6883	1129	87,1	1978	780	0,225	1998-10-07
600 - 120	Bonus	366	1250	1164	7425	1	100,0	1940	766	0,221	1998-04-01

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Beräkn. prod. 3) (MWh)	Prod. 2001 (MWh)	Gen.tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	1) (kWh/kW)	2) (kWh/ m2)	Kap.fakt.	Driftstart
600 - 120	Bonus	378	1500	1572	8037	0	100,0	2620	1034	0,298	1999-05-25
600 - 120	Bonus	379	1500	1544	7916	0	100,0	2574	1016	0,293	1999-05-26
600	Enercon	397	1300	1226	7626	0	100,0	2043	806	0,233	1999-10-01
600	Enercon	402	1400	1084	7553	271	96,9	1806	713	0,206	1999-11-30
600	Enercon	403	1400	1106	7601	255	97,1	1844	728	0,210	1999-11-30
600	Enercon	414	1350	1230	7749	0	100,0	2050	809	0,233	1999-10-28
600	Enercon	415	1350	1262	7811	0	100,0	2104	830	0,240	1999-10-28
600	Enercon	416	1350	1127	7265	75	99,1	1879	741	0,214	1999-11-03
600	Enercon	417	1350	1144	7408	0	100,0	1907	752	0,217	1999-11-01
600	Enercon	418	1300	1050	7678	0	100,0	1750	691	0,199	1999-09-13
600	Enercon	419	1300	1079	7674	0	100,0	1798	710	0,205	1999-09-12
600	Enercon	420	1200	883	7030	0	100,0	1471	581	0,167	1999-11-12
600	Enercon	437	1250	1031	7088	127	98,6	1719	678	0,196	2000-07-06
600	Enercon	439	1450	1190	7641	0	100,0	1984	783	0,226	2000-02-13
600	Enercon	440	1500	1074	7233	0	100,0	1790	706	0,204	2000-03-01
600	Enercon	454	1350	1036	6852	0	100,0	1726	681	0,196	2000-12-01
600	Enercon	455	1350	1078	6820	0	100,0	1797	709	0,205	2000-12-01
600	Enercon	456	1300	1304	7137	0	100,0	2174	858	0,248	2000-12-01
600	Enercon	457	1300	1192	7035	0	100,0	1986	784	0,226	2000-12-01
600	Enercon	459	1400	1780	7644	0	100,0	2967	1171	0,338	2000-12-31
600	Enercon	469	1350	1094	7111	0	100,0	1824	720	0,208	2001-02-01
600	Enercon	470	1350	1092	6989	0	100,0	1821	718	0,207	2001-02-01
600	Enercon	471	1350	1093	7123	0	100,0	1822	719	0,207	2001-02-01
600	Enercon	472	1350	1087	7186	0	100,0	1812	715	0,206	2001-02-01
600	Enercon	486	1350	863	5572	0	100,0	1438	567	0,164	2001-04-01
600	Enercon	489	1350	707	4498	0	100,0	1178	465	0,134	2001-06-01
600	Enercon	612	1350	435	2552	0	100,0	725	286	0,082	2001-09-01
600	Enercon	613	1350	467	2613	0	100,0	779	307	0,089	2001-09-01
600	Enercon	620	1250	173	1148	0	100,0	289	114	0,033	2001-11-01
600	NEG Micon	226	1220	883	7031	111	98,7	1471	608	0,167	1996-10-15
600	NEG Micon	227	1130	852	6882	269	96,9	1420	587	0,162	1996-10-15
600	NEG Micon	228	1160	837	6269	564	93,6	1394	576	0,159	1996-10-15
600 - 125	Nordex	346		963	5311	2701	69,2	1606	663	0,183	1998-10-21
600	Vestas	146	1100	891	4866	88	99,0	1485	643	0,169	1995-10-19
600	Vestas	159	1150	925	5468	17	99,8	1541	668	0,175	1995-12-05
600	Vestas	160	1400	738	4503	1656	81,1	1230	533	0,140	1995-12-15
600	Vestas	161	1400	1058	5471	174	98,0	1763	763	0,201	1995-12-15
600	Vestas	164	1400	1044	5380	373	95,7	1739	753	0,198	1995-12-20
600	Vestas	165	1400	1075	5438	120	98,6	1792	776	0,204	1995-12-21
600	Vestas	166	1700	1360	5877	483	94,5	2266	981	0,258	1995-12-21
600	Vestas	175	1400	987	5296	97	98,9	1644	712	0,187	1996-01-05
600	Vestas	180	1100	1391	7501	238	97,3	2319	915	0,264	1996-05-01
600	Vestas	188	1450	1345	5858	315	96,4	2242	885	0,255	1996-05-02
600	Vestas	189	1450	1351	5877	33	99,6	2252	888	0,256	1996-05-02
600	Vestas	190	1450	1256	5484	656	92,5	2094	826	0,238	1996-05-03
600	Vestas	191	1450	1323	5851	9	99,9	2204	870	0,251	1996-05-06
600	Vestas	192	1450	1240	5748	10	99,9	2067	816	0,235	1996-05-06
600	Vestas	193	1450	1226	5601	103	98,8	2044	807	0,233	1996-05-03
600	Vestas	194	1500	1347	5851	36	99,6	2245	972	0,256	1996-06-01
600	Vestas	204	938	822	4846	147	98,3	1370	541	0,156	1996-07-26

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Beräkn. prod. 3) (MWh)	Prod. 2001 (MWh)	Gen.tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	1) (kWh/kW)	2) (kWh/ m2)	Kap.fakt.	Driftstart
600	Vestas	210	1300	1010	5955	142	98,4	1683	664	0,192	1996-09-17
600	Vestas	211	1300	1057	5966	122	98,6	1761	695	0,201	1996-09-20
600	Vestas	222	1300	1172	6083	41	99,5	1953	771	0,222	1996-11-19
600	Vestas	223	1300	1152	5558	72	99,2	1920	758	0,219	1996-11-20
600	Vestas	224	1300	1180	6092	88	99,0	1967	776	0,224	1996-11-19
600	Vestas	225	1300	1171	6010	734	91,6	1951	770	0,222	1996-11-19
600	Vestas	231	1165	766	4258	82	99,1	1276	504	0,145	1996-10-27
600	Vestas	232	875	661	4655	66	99,2	1102	435	0,125	1996-12-03
600	Vestas	248	1100	931	5174	4	100,0	1551	612	0,177	1997-09-29
600	Vestas	249	1150	1046	5901	57	99,3	1743	688	0,198	1997-09-24
600	Vestas	261	1300	1157	5644	107	98,8	1928	761	0,220	1997-11-10
600	Vestas	265	1620	1443	6115	97	98,9	2405	949	0,274	1997-12-21
600	Vestas	266	1220	909	5493	35	99,6	1516	598	0,173	1997-12-29
600	Vestas	280	1190	1081	5379	308	96,5	1802	711	0,205	1997-11-21
600	Vestas	289	1023	1036	5858	70	99,2	1727	681	0,197	1997-11-18
600	Vestas	290	1300	952	0	0	100,0	1587	626	0,181	1997-10-25
600	Vestas	315	1100	892	0	0	100,0	1487	587	0,169	1998-06-10
600	Vestas	316	1100	493	3424	16	99,8	821	324	0,094	1998-06-11
600	Vestas	342	1250	1176	5656	36	99,6	1961	774	0,223	1998-04-21
600	Vestas	367	1200	1154	5457	82	99,1	1923	759	0,219	1998-07-24
600	Vestas	369	1325	988	5762	238	97,3	1647	650	0,187	1999-01-20
600	Vestas	370	1325	1013	5773	308	96,5	1688	666	0,192	1999-01-20
600	Vestas	505		832	0	0	100,0	1387	547	0,158	1996-09-16
600	Vestas	556	1200	1030	5205	0	100,0	1717	744	0,196	1995-10-18
600	Vestas	557	1200	1025	5497	57	99,3	1708	740	0,194	1995-10-13
600	Vestas	558	1200	1046	5572	44	99,5	1743	755	0,198	1995-10-13
600	Vestas	574	1100	937	5838	53	99,4	1562	616	0,178	1996-07-03
600	Vestas	577	1500	917	4785	0	100,0	1529	662	0,174	1996-10-08
600	Vestas	578	1500	920	4734	0	100,0	1534	664	0,175	1996-10-14
600	Vestas	579	1500	936	4726	0	100,0	1559	675	0,178	1996-10-14
600	Vestas	580	1500	996	4902	0	100,0	1660	719	0,189	1996-10-14
600	Vestas	581	1500	926	4523	0	100,0	1543	668	0,176	1996-10-14
600	Vestas	582	1500	1031	4990	0	100,0	1718	744	0,196	1996-10-14
600	Vestas	583	1500	856	4510	0	100,0	1427	618	0,162	1996-10-08
600	Vestas	584	1500	1073	5086	0	100,0	1789	775	0,204	1996-10-08
600	Vestas	585	1500	983	4848	0	100,0	1639	710	0,187	1996-10-08
600	Vestas	586	1500	953	4783	0	100,0	1588	688	0,181	1996-10-08
600	Vestas	587	1500	950	4787	0	100,0	1584	686	0,180	1996-10-08
600	Vestas	588	1500	1099	5893	0	100,0	1832	794	0,209	1996-10-08
600	WindWorld	202	1325	1150		0	100,0	1917	830	0,218	1996-06-01
600	WindWorld	242	950	0		0	0,0	0	0	0,000	1997-03-01
600	WindWorld	258	1030	933	5699	39	99,6	1554	673	0,177	1997-12-11
600	WindWorld	259	1000	843	4600	0	100,0	1405	609	0,160	1997-11-24
600	WindWorld	260	1000	842	5125	86	99,0	1403	608	0,160	1997-11-20
600	WindWorld	271	1000	0		0	0,0	0	0	0,000	1997-11-08
600	WindWorld	281	990	810	5086	0	100,0	1351	585	0,154	1998-04-22
600	WindWorld	282	1000	820	5419	0	100,0	1366	592	0,156	1998-03-01
600	WindWorld	283	930	834	0	7	99,9	1389	602	0,158	1998-04-01
600	WindWorld	284	900	848	5260	11	99,9	1413	612	0,161	1998-04-03
600	WindWorld	285	950	925	5265	2	100,0	1542	668	0,175	1998-04-01

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Beräkn. prod. 3) (MWh)	Prod. 2001 (MWh)	Gen.tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	1) (kWh/kW)	2) (kWh/ m2)	Kap.fakt.	Driftstart
600	WindWorld	286		834	5221	83	99,1	1389	602	0,158	1998-03-01
600	WindWorld	287	1000	802	5095	13	99,9	1337	579	0,152	1998-03-01
600	WindWorld	288	990	694	4714	476	94,6	1157	501	0,132	1998-04-22
600	WindWorld	293	1000	824	1772	37	99,6	1374	595	0,156	1998-03-12
600	WindWorld	294	1280	933	5625	613	93,0	1556	674	0,177	1998-02-01
600	WindWorld	295	1280	1022	5486	102	98,8	1703	737	0,194	1998-02-01
600	WindWorld	296	1280	941	0	0	100,0	1569	679	0,179	1998-02-01
600	WindWorld	297	1300	1033	5703	41	99,5	1722	746	0,196	1998-02-01
600	WindWorld	298	1250	908	5861	166	98,1	1514	656	0,172	1998-02-01
600	WindWorld	299	1300	1045	5907	15	99,8	1742	754	0,198	1998-02-01
600	WindWorld	300	1210	941	5537	111	98,7	1569	679	0,179	1998-02-01
600	WindWorld	301	1220	927	5789	59	99,3	1545	669	0,176	1998-02-01
600	WindWorld	302	1230	0		0	0,0	0	0	0,000	1998-02-01
600	WindWorld	303	1210	744	4968	669	92,4	1241	537	0,141	1998-02-01
600	WindWorld	304	1200	795	5535	101	98,8	1325	574	0,151	1998-02-01
600	WindWorld	305	1220	340	2032	92	98,9	566	245	0,064	1998-02-01
600	WindWorld	306	1250	953	5893	8	99,9	1588	688	0,181	1998-02-01
600	WindWorld	307	990	789	4961	314	96,4	1315	569	0,150	1998-04-21
600	WindWorld	309	1490	1087	5460	20	99,8	1811	784	0,206	1997-11-25
600	WindWorld	311	1500	1340		0	100,0	2234	967	0,254	1997-12-12
600	WindWorld	312	930	0		0	0,0	0	0	0,000	1997-11-08
600	WindWorld	318	1000	776	5339	20	99,8	1294	560	0,147	1998-09-21
600	WindWorld	319	1000	912	5839	20	99,8	1520	658	0,173	1998-09-21
600	WindWorld	320	1000	864	5667	143	98,4	1441	624	0,164	1998-09-21
600	WindWorld	321	1000	809	5000	0	100,0	1348	584	0,153	1998-09-21
600	WindWorld	322	1000	508	0	0	100,0	847	367	0,096	1998-09-30
600	WindWorld	343	1210	1057	5855	189	97,8	1762	763	0,201	1998-10-01
600	WindWorld	344		936	5853	170	98,1	1560	676	0,178	1998-10-01
600	WindWorld	345	1210	807	5689	160	98,2	1345	582	0,153	1998-10-01
600	WindWorld	349	1000	824	5524	4	100,0	1373	595	0,156	1998-11-01
600	WindWorld	350	1000	936	5449	0	100,0	1560	676	0,178	1998-11-01
600	WindWorld	361	930	750	0	0	100,0	1250	541	0,142	1998-11-01
660 - 200	Neg Micon	490	1680	886		0	100,0	1342	489	0,153	2001-06-01
660 - 200	Neg Micon	491	1680	873		0	100,0	1323	482	0,151	2001-06-01
660	Vestas	313	1400	1095	6402	4	100,0	1658	631	0,189	1998-06-26
660 - 200	Vestas	323	1250	1125	6623	35	99,6	1704	648	0,194	1998-09-17
660 - 200	Vestas	324	1250	1074	6290	230	97,4	1627	619	0,185	1998-09-17
660 - 200	Vestas	325	1250	1106	6275	20	99,8	1676	637	0,191	1998-09-17
660 - 200	Vestas	326	1250	1089	6419	75	99,1	1649	627	0,188	1998-09-18
660 - 200	Vestas	327	1250	1137	6491	38	99,6	1723	656	0,196	1998-09-21
660 - 200	Vestas	328	1250	1178	6506	32	99,6	1784	679	0,203	1998-09-21
660 - 200	Vestas	329	1250	927	5789	19	99,8	1405	534	0,160	1998-09-01
660 - 200	Vestas	330	1250	917	5811	20	99,8	1389	528	0,158	1998-09-01
660 - 200	Vestas	331	1250	1042	6437	161	98,2	1578	600	0,180	1998-09-01
660 - 200	Vestas	332	1250	1005	6341	79	99,1	1523	579	0,173	1998-09-01
660	Vestas	338	1720	1703	6099	45	99,5	2580	982	0,294	1998-10-12
660	Vestas	340	1300	1266	5681	14	99,8	1918	730	0,218	1998-10-09
660 - 200	Vestas	351	1400	1137	6431	89	99,0	1722	655	0,196	1998-11-12
660 - 200	Vestas	352	1400	1126	6454	67	99,2	1706	649	0,194	1998-11-12
660 - 200	Vestas	353	1400	1104	6375	92	98,9	1673	637	0,190	1998-11-12

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Beräkn. prod. 3) (MWh)	Prod. 2001 (MWh)	Gen.tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	1) (kWh/kW)	2) (kWh/ m2)	Kap.fakt.	Driftstart
660 - 200	Vestas	371	1700	1663	7151	121	98,6	2520	959	0,287	1999-01-10
660 - 200	Vestas	374	1700	1502	6998	156	98,2	2276	866	0,259	1999-05-06
660 - 200	Vestas	376	1850	1686	6866	145	98,3	2554	972	0,291	1999-05-07
660 - 200	Vestas	377	1700	1439	6391	315	96,4	2180	829	0,248	1999-05-07
660	Vestas	382	1877	1330	5771	210	97,6	2016	767	0,229	1999-08-19
660	Vestas	383	1900	1466	5978	66	99,2	2221	845	0,253	1999-08-19
660	Vestas	384	1956	1569	6165	89	99,0	2377	904	0,271	1999-08-19
660	Vestas	385	1996	1686	6192	166	98,1	2554	972	0,291	1999-08-19
660	Vestas	393	1250	1072	5147	16	99,8	1624	618	0,185	1999-10-12
660	Vestas	394	1650	1573	6024	42	99,5	2383	907	0,271	1999-10-23
660 - 200	Vestas	398	1000	922	8681	0	100,0	1397	531	0,159	1999-10-06
660	Vestas	401	1430	1245	5755	162	98,2	1886	718	0,215	1999-09-30
660	Vestas	405	1534	1111	5513	281	96,8	1684	640	0,192	1999-12-17
660	Vestas	406	1551	1203	5850	22	99,7	1823	694	0,208	1999-12-15
660	Vestas	407	1530	1201	5819	60	99,3	1820	692	0,207	1999-12-18
660	Vestas	408	1528	1173	5737	76	99,1	1777	676	0,202	1999-12-18
660	Vestas	409	1534	1244	5989	22	99,7	1885	717	0,215	1999-12-19
660	Vestas	410	1576	1120	5537	288	96,7	1698	646	0,193	1999-12-20
660	Vestas	411	1550	1262	5460	198	97,7	1913	728	0,218	1999-08-28
660	Vestas	412	1550	1226	5152	198	97,7	1858	707	0,212	1999-08-27
660	Vestas	413	1550	1226	5350	137	98,4	1858	707	0,212	1999-08-31
660	Vestas	421	1450	1465	8431	50	99,4	2220	844	0,253	1999-12-15
660	Vestas	423	1450	722	4284	25	99,7	1094	416	0,125	1999-12-12
660	Vestas	424	1450	777	4526	13	99,9	1177	448	0,134	1999-11-04
660	Vestas	425	1410	923	4894	43	99,5	1399	532	0,159	1999-12-21
660 - 200	Vestas	426	1150	929	6482	113	98,7	1407	535	0,160	1999-12-30
660	Vestas	427	1600	1451	8555	5	99,9	2199	836	0,250	1999-10-21
660	Vestas	428	1600	1316	8516	6	99,9	1994	758	0,227	1999-10-21
660	Vestas	429	1500	1191	6483	0	100,0	1805	687	0,205	1999-10-01
660	Vestas	430	1500	1218	4595	50	99,4	1846	702	0,210	1999-12-15
660	Vestas	431	1425	1186	5067	71	99,2	1797	684	0,205	2000-05-08
660	Vestas	432	1425	936	3615	2409	72,5	1418	540	0,161	2000-05-08
660	Vestas	433	1425	1229	4998	115	98,7	1863	709	0,212	2000-05-08
660	Vestas	434	1510	1122	7063	109	98,8	1700	647	0,194	2000-07-05
660	Vestas	435	1510	1183	7185	23	99,7	1793	682	0,204	2000-07-05
660	Vestas	436	1100	808	4476	520	94,1	1224	465	0,139	2000-01-05
660	Vestas	441	1600	1432	7003	65	99,3	2170	825	0,247	2000-10-07
660	Vestas	442	1600	1068	5947	1124	87,2	1619	616	0,184	2000-10-08
660	Vestas	443	1600	1423	7014	92	98,9	2156	820	0,245	2000-10-07
660	Vestas	444	1600	979	5182	76	99,1	1484	564	0,169	2000-09-08
660	Vestas	445	1600	988	5117	108	98,8	1497	569	0,170	2000-09-08
660	Vestas	446	1600	1015	5220	141	98,4	1538	585	0,175	2000-09-08
660	Vestas	447	1350	1061	6243	355	95,9	1608	612	0,183	2000-09-14
660	Vestas	448	1333	799	5295	51	99,4	1211	461	0,138	2000-12-06
660	Vestas	449	1327	771	5074	73	99,2	1168	444	0,133	2000-12-06
660	Vestas	450	1300	791	5152	50	99,4	1198	456	0,136	2000-12-06
660	Vestas	453	1386	919	5587	48	99,5	1393	530	0,159	2000-12-06
660	Vestas	458	1150	883	6348	89	99,0	1338	509	0,152	2000-11-24
660	Vestas	460	1534	878	4446	242	97,2	1331	506	0,151	2000-12-29
660	Vestas	461	1540	1360	5487	31	99,6	2060	784	0,235	2000-12-29

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Beräkn. prod. 3) (MWh)	Prod. 2001 (MWh)	Gen.tid (tim)	Hinder- tid (tim)	Tillgäng- lighet %	1) (kWh/kW)	2) (kWh/ m2)	Kap.fakt.	Driftstart
660	Vestas	462	1523	1305	5131	58	99,3	1977	752	0,225	2000-12-29
660	Vestas	463	1495	1248	4831	250	97,1	1891	719	0,215	2000-12-29
660	Vestas	464	1534	1102	4873	11	99,9	1670	635	0,190	2000-12-29
660	Vestas	465	1525	1255	5320	6	99,9	1902	724	0,217	2000-12-29
660	Vestas	466	1534	1262	5104	39	99,6	1912	727	0,218	2000-12-29
660	Vestas	467	1601	1399	5329	70	99,2	2120	806	0,241	2000-12-29
660	Vestas	473	1500	1019	4507	18	99,8	1545	588	0,176	2001-01-10
660	Vestas	478	1600	978	5197	100	98,9	1482	564	0,169	2001-04-01
660	Vestas	626	1585	955	6433	2	100,0	1447	550	0,165	2001-04-06
660	Vestas	627	1585	939	6438	1	100,0	1423	541	0,162	2001-04-06
660	Vestas	628	1590	963	5410	0	100,0	1459	555	0,166	2001-04-06
750 - 200	NEG Micon	310	1600	1531	7231	20	99,8	2041	1007	0,232	1998-04-17
750 - 175	NEG Micon	348	1200	1045	5865	2132	75,7	1393	687	0,159	1998-10-23
750 - 200	NEG Micon	360	1370	1316	7919	109	98,8	1755	728	0,200	1998-11-04
750 - 200	NEG Micon	373	1470	1494	8054	49	99,4	1992	826	0,227	1999-01-15
750 - 200	NEG Micon	390	2140	2013	7688	30	99,7	2684	1112	0,306	1999-06-30
750 - 200	NEG Micon	391	2140	1918	7627	50	99,4	2557	1060	0,291	1999-06-28
750 - 200	NEG Micon	392	2140	2032	7678	39	99,6	2710	1123	0,308	1999-06-25
750 - 200	NEG Micon	399		1475	7572	22	99,7	1966	815	0,224	1999-09-23
750 - 200	NEG Micon	451	1600	1637	7359	166	98,1	2183	905	0,248	2000-01-12
750 - 200	NEG Micon	452	1600	1574	7354	226	97,4	2099	870	0,239	2000-01-01
750 - 200	NEG Micon	479	1575	0		0	0,0	0	0	0,000	2000-10-20
750 - 200	NEG Micon	480	1590	1150		489	94,4	1533	636	0,175	2000-11-30
750 - 200	NEG Micon	492	1560	848		0	100,0	1130	468	0,129	2001-06-01
750 - 200	NEG Micon	619	1500	1265	1050	240	97,3	1687	699	0,192	2000-12-29
750 - 200	WindWorld	404	1700	1212	1763	225	97,4	1616	571	0,184	1999-07-17
850	Vestas	468	1350	1131	5603	269	96,9	1331	533	0,151	2000-12-28
850	Vestas	487	1470	917	4164	185	97,9	1078	432	0,123	2001-01-16
850	Vestas	488	1870	960	4806	193	97,8	1129	452	0,129	2001-06-01
850	Vestas	600	1870	921	3256	178	98,0	1084	434	0,123	2001-05-24
850	Vestas	601	1915	773	3145	204	97,7	910	364	0,104	2001-08-03
850	Vestas	602	1660	533	2342	12	99,9	627	251	0,071	2001-09-06
850	Vestas	603	2160	539	1255	39	99,6	634	254	0,072	2001-08-27
850	Vestas	604	2160	288	566	5	99,9	339	136	0,039	2001-09-28
850	Vestas	614	1400	469	2150	176	98,0	552	221	0,063	2001-08-25
850	Vestas	615	1400	270	1338	176	98,0	318	127	0,036	2001-08-25
850	Vestas	621	1935	0		0	0,0	0	0	0,000	2001-12-01
850	Vestas	632	1850	310		0	100,0	365	146	0,042	2001-11-08
900	Neg Micon	481	1650	0		0	0,0	0	0	0,000	2000-12-17
900	Neg Micon	482	1600	1731	0	268	96,9	1923	815	0,219	2000-12-17
900	Neg Micon	483		0		0	0,0	0	0	0,000	2001-01-16
900	Neg Micon	484		0		0	0,0	0	0	0,000	2001-01-16
900	Neg Micon	485		0		0	0,0	0	0	0,000	2001-01-16
900	Neg Micon	493	1650	739	0	98	98,9	821	348	0,094	2001-06-14
900	Neg Micon	494	1846	479	1679	173	98,0	533	226	0,061	2001-09-18
900	Neg Micon	495	1784	374	1440	18	99,8	416	176	0,047	2001-09-01
900	Neg Micon	496	1896	171		0	100,0	190	80	0,022	2001-09-01
900	Neg Micon	497	1837	0		0	0,0	0	0	0,000	2001-09-01
900	Neg Micon	498	1655	0		0	0,0	0	0	0,000	2001-09-01
900	Neg Micon	499	1709	0		0	0,0	0	0	0,000	2001-09-01

Effekt (kW)	Fabrikat	Nr	Beräkn. prod. 3) (MWh)	Prod. 2001 (MWh)	Gen.tid (tim)	Hinder-tid (tim)	Tillgäng-lighet %	1) (kWh/kW)	2) (kWh/m ²)	Kap.fakt.	Driftstart
900	Neg Micon	618	1652	1406	1350	1	100,0	1562	662	0,178	2000-12-29
1000	Nordic	438	2400	2246	5270	557	93,6	2246	981	0,256	2000-08-18
1000	Nordic	616	2400	1013	2374	172	98,0	1013	443	0,115	2001-07-08
1000	Nordic	994	2500	1563	5616	914	89,6	1563	708	0,178	1995-06-01
1425	Enron Wind	605		3888	6236	253	97,1	2729	996	0,311	2000-12-21
1425	Enron Wind	606		4279	6750	109	98,8	3003	1096	0,342	2000-12-21
1425	Enron Wind	607		4320	6799	94	98,9	3032	1107	0,345	2000-12-21
1425	Enron Wind	608		4540	7020	98	98,9	3186	1163	0,363	2000-12-21
1425	Enron Wind	609		4535	7026	128	98,5	3182	1162	0,362	2000-12-21
1425	Enron Wind	610		4236	6666	244	97,2	2973	1085	0,338	2000-12-21
1425	Enron Wind	611		4220	6651	189	97,8	2962	1081	0,337	2000-12-21
1500	Enercon	381	3700	3180	7882	0	100,0	2120	930	0,241	1999-05-15
1500 - 300	Vestas	386	4119	2924	6585	552	93,7	1949	855	0,222	1999-08-24
1500 - 300	Vestas	387	3970	3128	6490	333	96,2	2085	914	0,237	1999-08-24
1500 - 300	Vestas	388	4266	3072	6241	920	89,5	2048	898	0,233	1999-08-28
1500 - 300	Vestas	389	4298	2785	5763	1572	82,1	1857	814	0,211	1999-08-26
1500 - 300	Vestas	422	4550	3842	6786	296	96,6	2561	1123	0,292	2000-01-21
1500 - 300	Vestas	474	3377	2113	5226	585	93,3	1409	618	0,160	2001-03-17
1500 - 300	Vestas	475	3430	2173	5246	699	92,0	1449	635	0,165	2001-03-13
1500 - 300	Vestas	476	3497	2263	5166	966	89,0	1509	662	0,172	2001-03-10
1500 - 300	Vestas	617	4500	558	863	96	98,9	372	163	0,042	2001-11-08
1750	Vestas	637	3000	1105		2450	72,0	632	323	0,072	2000-11-08
2000 - 1000	Vestas	477	6300	3849	5410	0	100,0	1925	766	0,219	2001-02-21
3000 - 1000	Kvaerner	993	7300	4431	5153	734	91,6	1477	882	0,168	1993-06-01

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

Karta över verkens placering

