

Månadsrapport

January 2023

Vindpark: Lagmansberga Tvåan

Vindkraftverksmodell: Enercon E-53 0.81MW

Antal vindkraftverk: 3

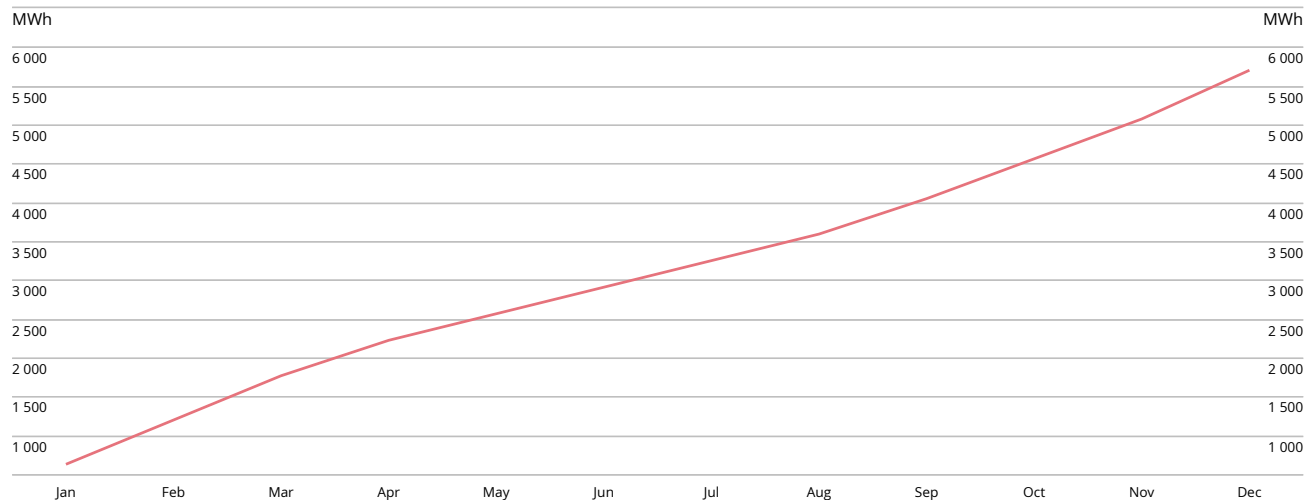
Totalt installerad effekt: 2.43 MW

Rapporten skapad 2023-02-16 av Cajsa Abrahamsson.



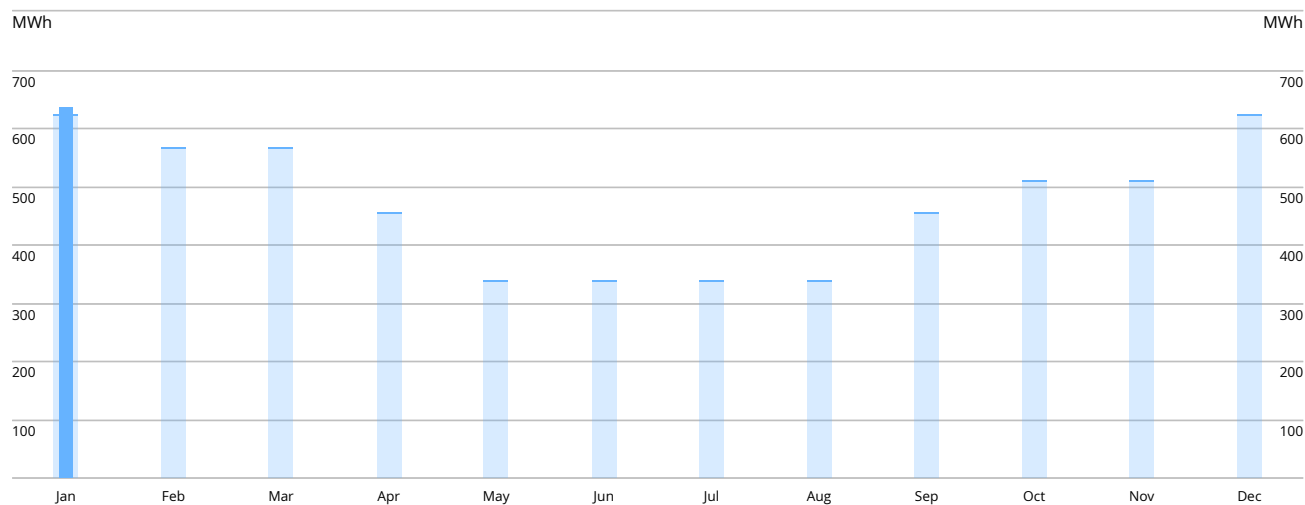
1. Produktionsuppföljning årsvis

■ Lagmansberga Tvåan - Energy Export
 ■ Lagmansberga Tvåan - Energy Budget - Default



Graph 1.1 Ackumulerad elproduktion under aktuellt år

■ Energy Export 637.64 MWh Total
 ■ Energy Budget - Default 627.00 MWh Total



Graph 1.2 Månadsvis elproduktion under aktuellt år

	2021			2022			2023		
	Energy Export (MWh)	Energy Budget - Default (MWh)	%	Energy Export (MWh)	Energy Budget - Default (MWh)	%	Energy Export (MWh)	Energy Budget - Default (MWh)	%
Jan					564.67		637.64	627.00	+2
Feb				162.03	481.63	-66		570.00	
Mar				381.68	540.53	-29		570.00	
Apr				449.94	485.15	-7		456.00	
May				484.90	350.76	+38		342.00	
Jun				354.37	360.18	-2		342.00	
Jul				388.38	315.93	+23		342.00	
Aug				299.46	363.16	-18		342.00	
Sep				349.24	437.56	-20		456.00	
Oct				604.48	584.66	+3		513.00	
Nov				506.85	542.54	-7		513.00	
Dec				519.01	673.22	-23		627.00	
Total	0.00	0.00	0	4 500.34	5 700.00	-21	637.64	627.00	+2

Table 1.3 Uppföljning av produktion månadsvis för de tre senaste åren.

2023	Energy Export (kWh)				Energy Budget - Default (kWh)
	Lagmansberga 21	Lagmansberga 22	Lagmansberga 23	Total	Total
Jan	200 457	236 246	200 941	637 644	627 000
Feb					570 000
Mar					570 000
Apr					456 000
May					342 000
Jun					342 000
Jul					342 000
Aug					342 000
Sep					456 000
Oct					513 000
Nov					513 000
Dec					627 000
Total	200 457	236 246	200 941	637 644	627 000
Minimum	200 457	236 246	200 941	637 644	627 000
Average	200 457	236 246	200 941	637 644	627 000
Maximum	200 457	236 246	200 941	637 644	627 000

Table 1.4 Uppföljning av produktion månadsvis per vindkraftverk och per vindpark för aktuellt år.

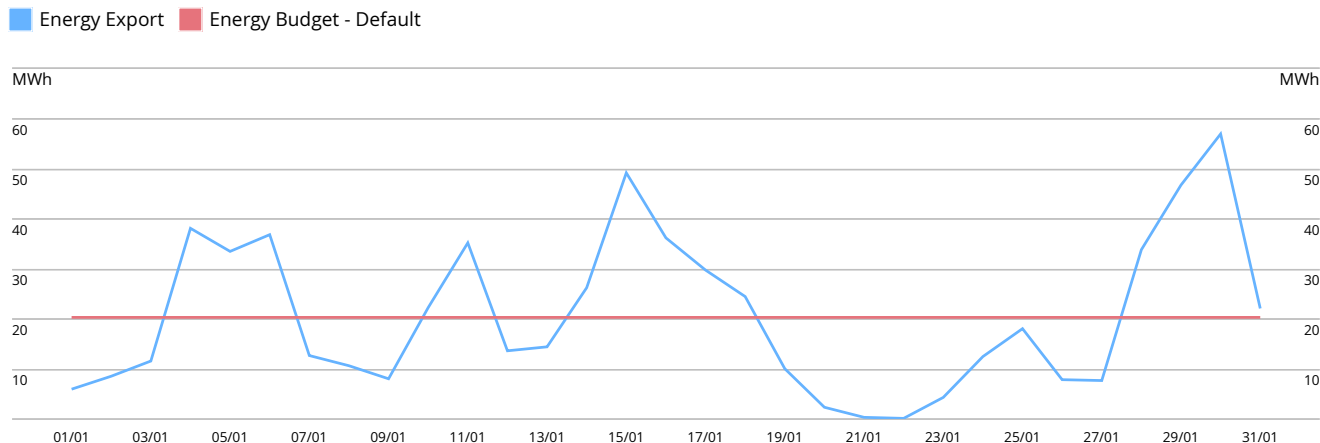
	Energy		
	Energy Export (MWh)	Energy Budget - Default (MWh)	Budget Diff.
Jan 2023	637.64	627.00	10.64 (+1.7%)
Feb 2023		570.00	
Mar 2023		570.00	
Apr 2023		456.00	
May 2023		342.00	
Jun 2023		342.00	
Jul 2023		342.00	
Aug 2023		342.00	
Sep 2023		456.00	
Oct 2023		513.00	
Nov 2023		513.00	
Dec 2023		627.00	
2023	637.64	627.00	10.64 (+1.7%)

Table 1.5 Uppföljning av produktion månadsvis för aktuellt år och hela vindparken.

2. Produktionsuppföljning för aktuell månad

2.1 Produktion i jämförelse med budget

Graf 2.1.1 visar hur produktion per dag förhåller sig till månadsbudgeten. Grafen visar data från 2023-01-01 till 2023-02-01.



Graph 2.1.1 Production compared to budget.

Total Sum	
Energy Export	637.64 MWh
Energy Budget - Default	627.00 MWh
Difference	+10.64 MWh (+1.7%)

Tabell 2.1.1 visar produktionen och några viktiga mätvärden.

"Lost Production Downtime" är den uppskattade förlorade produktionen på grund av otillgänglighet. Värdet visar hur mycket produktion som har förlorats på grund av stopp för vindkraftverken (stopp av alla möjliga orsaker).

"Performance index" är ett mätvärde på hur vindkraftverket presterar. Det beräknas genom att dela den verkliga produktionen med den teoretiska produktionen (enligt vindkraftverkets effektkurva) för tillfällen när vindkraftverket inte har aktiva stopp, varningar eller övriga begränsningar (såsom exempelvis effektnedställningar eller skuggstopp). Skillnaden mellan "Performance index" och "Production Factor" är att för "Performance index" så filtreras stopp, varningar och övriga begränsningar bort.

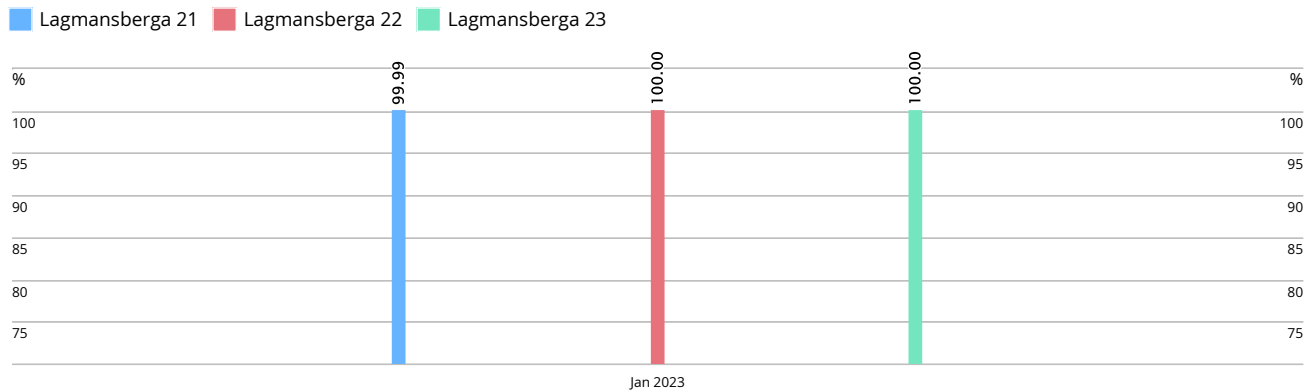
"Time-based System Availability" visar hur stor del av tiden ett vindkraftverk inte har haft något stopp eller kommunikationsproblem.

Wind Farm	Energy Export MWh	Lost Prod. Downt. MWh	Wind Speed m/s	Performance Index %	Time. Sys. Avail. %
Lagmansberga Tvåan	637.6	79.51	6.98	101.26	92.68
Total	637.6	79.51	6.98	101.26	92.68

Table 2.1.1 Key metrics site.

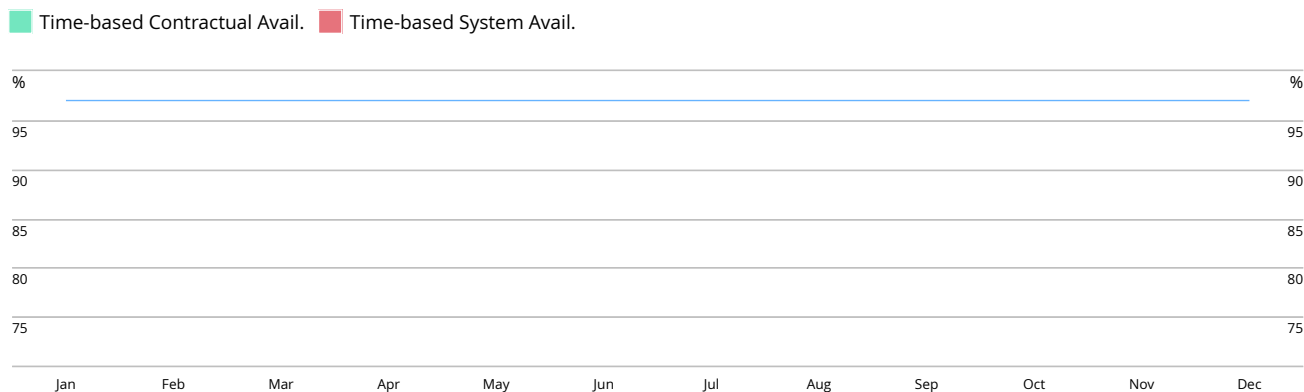
3. Tillgänglighet

Graf 3.1 visar tillgängligheten utifrån beräkningsmodellen i serviceavtalet. Grafen visar ett medelvärde för den aktuella perioden uppdelat per vindkraftverk.



Graph 3.1 Tillgänglighet enligt serviceavtal

Graf 3.2 visar tillgängligheten för det aktuella året utifrån beräkningsmodellen i serviceavtalet ("Time-based Contractual Availability") i jämfört med den råa tillgängligheten ("Time-based System Availability"). Tillgängligheten utifrån beräkningsmodellen i serviceavtalet räknar exempelvis bort stopp som beror på underhåll, väderförhållanden, när ägaren stoppar vindkraftverket eller elnätsproblem. Den råa tillgängligheten räknar inte bort några typer av stopp. Den blåa raka linjen visar den garanterade tillgängligheten i serviceavtalet för vindparken.



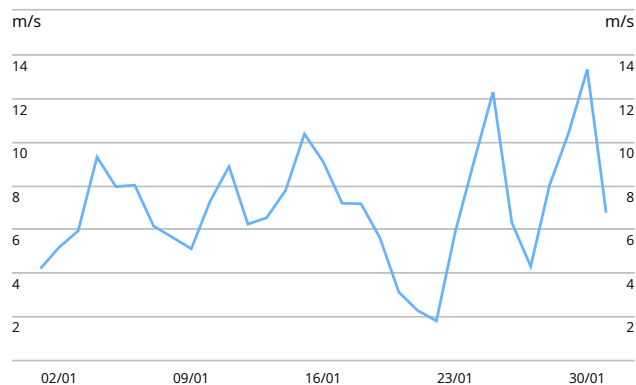
Graph 3.2 Tillgängligheten under aktuellt år

4. Vindresurser

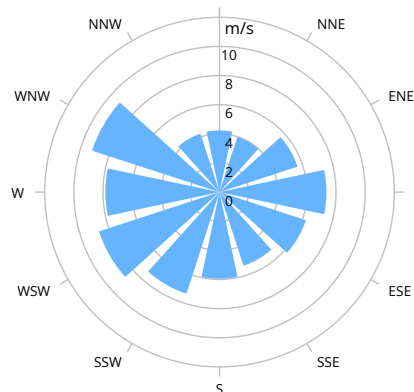
4.1 Vindhastighet

Graf 4.1.1 visar hur den uppmätta vinden av maskinhusets anemometer (vindmätare) varierar per dag. Graf 4.1.2 visar från vilka riktningar som det blåser mest. Stycket visar data från 2023-01-01 till 2023-02-01.

■ Wind speed



Graph 4.1.1 Wind speed over time.



Graph 4.1.2 Wind speed per sector.

Average	
Wind speed	6.98 m/s

5. Statuskoder

5.1 Längre stopp

Tabell 5.1.1 visar de längre stoppen under den aktuella tidsperioden. Ett stopp räknas som långt om det pågår längre än 8 timmar. Tabellen visar data för 2023-01-01 till 2023-02-01.

Turbine	Time	Dur.	Lost Prod.	Code	Avail.	Message
⊕ Lagmansberga 22	3 Jan 01:16 - 3 Jan 12:01	10h 45m	0.00 MWh	9997		Data communication unavailable
⊕ Lagmansberga 23	3 Jan 02:46 - 3 Jan 12:01	9h 15m	0.00 MWh	9997		Data communication unavailable
⊕ Lagmansberga 21	3 Jan 03:16 - 3 Jan 12:01	8h 45m	0.00 MWh	9997		Data communication unavailable
⊕ Lagmansberga 22	3 Jan 13:36 - 4 Jan 01:18	11h 42m	0.00 MWh	9997		Data communication unavailable
⊕ Lagmansberga 21	3 Jan 13:36 - 4 Jan 01:18	11h 42m	0.00 MWh	9997		Data communication unavailable
⊕ Lagmansberga 23	3 Jan 13:36 - 3 Jan 21:38	8h 2m	0.00 MWh	9997		Data communication unavailable
⊕ Lagmansberga 21	4 Jan 16:13 - 5 Jan 01:38	9h 25m	0.00 MWh	9997		Data communication unavailable
⊕ Lagmansberga 23	4 Jan 16:13 - 5 Jan 01:38	9h 25m	0.00 MWh	9997		Data communication unavailable
⊕ Lagmansberga 22	4 Jan 16:13 - 5 Jan 01:38	9h 25m	0.00 MWh	9997		Data communication unavailable
⊕ Lagmansberga 22	5 Jan 01:43 - 5 Jan 11:38	9h 55m	0.00 MWh	9997		Data communication unavailable
⊕ Lagmansberga 23	5 Jan 01:43 - 5 Jan 11:38	9h 55m	0.00 MWh	9997		Data communication unavailable
⊕ Lagmansberga 21	5 Jan 01:43 - 5 Jan 11:38	9h 55m	0.00 MWh	9997		Data communication unavailable
⊕ Lagmansberga 21	5 Jan 18:43 - 6 Jan 10:29	15h 45m	0.00 MWh	9997		Data communication unavailable
⊕ Lagmansberga 22	5 Jan 18:43 - 6 Jan 19:19	1d	0.00 MWh	9997		Data communication unavailable
⊕ Lagmansberga 23	5 Jan 19:43 - 6 Jan 19:19	23h 35m	0.00 MWh	9997		Data communication unavailable
⊕ Lagmansberga 21	6 Jan 10:33 - 6 Jan 19:19	8h 45m	0.00 MWh	9997		Data communication unavailable
⊕ Lagmansberga 22	6 Jan 19:23 - 7 Jan 14:09	18h 46m	0.00 MWh	9997		Data communication unavailable
⊕ Lagmansberga 23	7 Jan 02:24 - 13 Feb 16:04	37d	0.00 MWh	9997		Data communication unavailable
⊕ Lagmansberga 21	7 Jan 02:54 - 7 Jan 14:09	11h 15m	0.00 MWh	9997		Data communication unavailable
⊕ Lagmansberga 21	7 Jan 14:14 - 13 Feb 16:04	37d	0.00 MWh	9997		Data communication unavailable
⊕ Lagmansberga 22	7 Jan 14:14 - 13 Feb 16:04	37d	0.00 MWh	9997		Data communication unavailable
⊖ Lagmansberga 21	23 Jan 05:51 - 26 Jan 12:07	3d 6h	39.66 MWh	14011	Yes	Ice detection:Rotor (power measurement)
⊖ Lagmansberga 23	23 Jan 06:10 - 26 Jan 13:06	3d 6h	39.66 MWh	14011	Yes	Ice detection:Rotor (power measurement)

Graph 5.1.1 Major outages.

5.2 De vanligaste statuskoderna

Tabell 5.2.1 visar de mest förekommande statuskoderna under den aktuella perioden. Felkoderna är rangordnade utifrån de statuskoder som har orsakat mest förlorad produktion. Tabellen visar data från 2023-01-01 till 2023-02-01.

Lagmansberga Tvåan




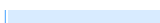
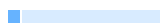
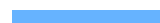
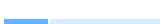
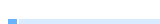
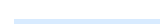
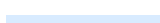
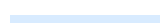
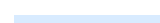
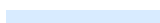
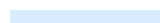
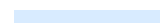
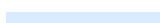
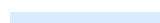
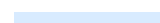


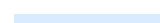



























Code	Message	Number of events 	Duration ^h 	Lost production ^{MWh} 
14011	Ice detection:Rotor (power measurement)	2 	157.21 	79.33 
2001	Lack of wind:Wind speed to low	47 	127.19 	0.11 
1001	Turbine stopped:Control cabinet	1 	0.1 	0.03 
8000	Maintenance:	1 	0.07 	0.03 
17000	Test security system:	1 	0.01 	0 
9997	Data communication unavailable	177 	2 211.98 	0 
1	Turbine starting	74 	2.96 	0 
5	Calibration of load control	24 	1.06 	0 
2	Turbine operational	51 	0.13 	0 
3	Start lead up	1 	0.01 	0 
8	Turbine in operation during maintenance	2 	0.01 	0 
4023	Shadow stop - Light intensity to high sensor 3 (-)	18 	0.01 	0 
232091	General information - Blade angle curves (n-opt. 1) stored	14 	0.01 	0 
232090	General information - Blade angle curves (p-opt.) stored	14 	0.01 	0 
232080	General information - Power curves stored	15 	0.01 	0 

Table 5.2.1 Dirty dozen.

6. Prestanda

6.1 Sammanfattning av prestanda

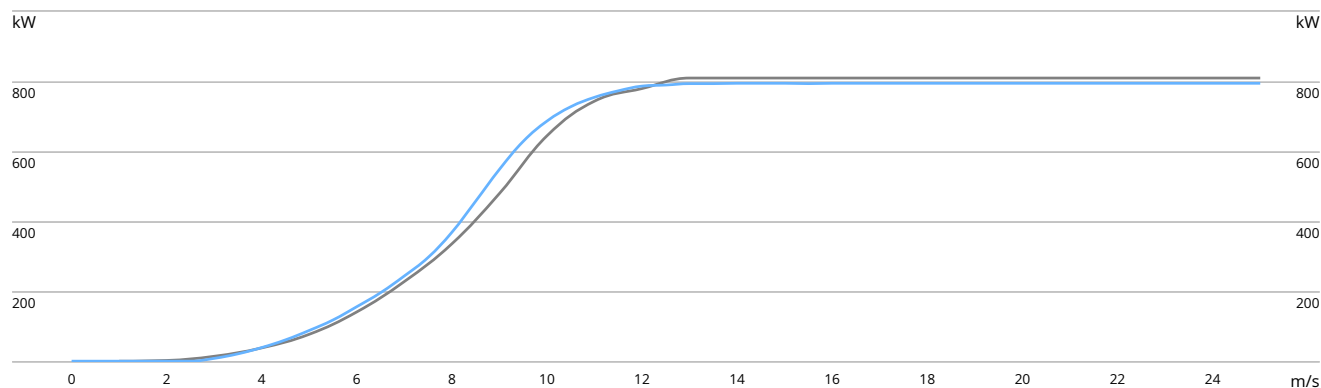
Tabell 6.1.1 visar en sammanfattning av prestandamätvärden. "Production Factor" jämför den faktiska produktionen med den teoretiska produktionen enligt vindkraftverkets effektkurva. "Performance Index" jämför också den faktiska produktionen med den teoretiska produktionen enligt effektkurvan, men sorterar även bort tillfällena med aktiva stoppkoder eller effektbegränsningar (såsom exempelvis skuggstopp). Detta avsnitt innefattar data från 2023-01-01 till 2023-02-01.

	Production Factor	Performance Index
Lagmansberga 21	84.38%	102.12%
Lagmansberga 22	100.43%	100.47%
Lagmansberga 23	83.92%	101.19%

Table 6.1.1 Performance metric averages.

6.2 Effektkurva

Graf 6.2.1 visar relationen mellan maskinhusets anemometer (vindmätare) och vindkraftverkets produktion i jämförelse med vindkraftverkets effektkurva. Den grå linjen representerar effektkurvan från tillverkaren och den blå linjen representerar uppmätt produktion vid olika vindhastigheter. Grafen innefattar data från 2023-01-01 till 2023-02-01.



Graph 6.2.1 Best-fit power curve.