

Januari

Året har börjat milt och vått med normal vindenergi.

Vindåret 2018 - Produktion i MWh/turbin					Tillgänglighet			01-feb
Verk	Antal	Plats	Typ	Navhöjd	januari	jan	Totalt	
Gudrun		Värnamo	V90	105	662	99,6%	662	
Mathilda		Värnamo	V90	105	645	100,0%	645	Övriga
Vallerstad	2	Värnamo	V90	105	654	99,8%	654	i % av
							0	Vallerstad
Topperyd	4	Nässjö	V90	105	563		563	86%
Tolvmanstegen	22	Strömstad	V90	105	588		588	90%
Bondagärde	3	Ulricehamn	V90	105	626		626	96%
Sotared	5	Falkenberg	V90	105	559		559	86%
Gummaråser	5	Tvååker	V90	105	684		684	105%
Lårstad	2	Motala	V90	105	581		581	89%
Björka	2	Motala	V90	105	600		600	92%
Räpplinge	3	Borgholm	V90	80	513		513	79%
Vassmolösa	5	Kalmar	V100	95	460		460	70%
Knuts Kulle	3	Gnosjö	V90	105	600		600	92%
Jordberga	3	Simrishamn	V90	80	700		700	107%
				Medel övriga:	589		589	90%
				Vallerstad i % av övriga:	111%		111%	
						jan		
Klämman 1			V126	137	1 207	98,5%	1 207	
Klämman 2			V126	137	1 208	99,9%	1 208	
Klämman	2	Reftele	V126	137	1 208	99,2%	1 208	185%
Kårehamn	16	Östersjön	V112	80	995		995	

Vallerstad

En helt problemfri månad.

Klämman

Vestas bytte alla relä i hubben på Klämman 2 den 9 januari. Därefter problemfri drift.

Askome – vindåret 2017

Tillgängligheten för helåret blev svaga 94%, därav nådde produktionen inte budget. Årets sista kvartal har visat på bättre teknisk funktion efter stora underhållsinsatser under sommaren.

					Tillgänglighet		Produktion 2017		
					dec	dec	jan-dec	Utfall	Budget
Liv		Vessigebro	GE 103	98	1 012	99,9%		7 650	8 000
Askome	10	Vessigebro	GE 103	98	834	97,5%	94,0%	7 123	7 400

Produktionsbudget för Vallerstad och Klämman 2018									
	Produktion fördelad över året	Vallerstad				Klämman			
		Förväntad produktion	Utfall 2018	Procent av förväntad	Tillgänglighet %	Förväntad produktion	Utfall 2018	Procent av förväntad	Tillgänglighet %
		MWh	MWh			MWh	MWh		
januari	10,0%	1 303	1 307	100,3%	99,8%	2 375	2 415	101,7%	99,2%
februari	7,8%	1 019				1 857			
mars	10,1%	1 312				2 393			
april	8,0%	1 046				1 908			
maj	7,1%	927				1 691			
juni	5,7%	747				1 362			
juli	6,0%	776				1 414			
augusti	6,4%	829				1 511			
september	8,2%	1 071				1 953			
oktober	9,3%	1 209				2 204			
november	9,5%	1 237				2 256			
december	11,7%	1 523				2 776			
Hela året	100%	13 000	1 307		99,8%	23 700	2 415		99,2%

Marknadspriser

Trots en starkt hydrologisk balans, välfungerande kärnkraft och mild vinterväder så håller sig elpriserna på förhållandevis bra nivåer. Stigande kolpriser anses vara orsaken. Med lite kallväder i februari kan priset gå över 40 öre. Elcertifikaten har repat sig senaste månaden. Den ökade kvotplikten tär på överskottet och marknadsbedömare tror på ytterligare kortsiktig uppgång inför elhandlarnas avstämningarna i mars. På tre-fyra års sikt väntas priset dock falla tillbaka då många beslut om investeringar i mer vindkraft väntas.

	2016			2017			2018		
	El	Certifikat	Summa	El	Certifikat	Summa	El	Certifikat	Summa
	Nordpool	SKM		Nordpool	SKM		Nordpool	SKM	
	Månadsmedel			Månadsmedel			Månadsmedel		
	öre/kWh	öre/kWh	öre/kWh	öre/kWh	öre/kWh	öre/kWh	öre/kWh	öre/kWh	öre/kWh
Jan	28,8	16,1	44,9	32,3	9,2	41,5	32,2	7,2	39,4
Feb	18,7	14,5	33,2	32,4	6,1	38,5			
Mars	20,7	13,6	34,3	29,2	7,2	36,4			
April	20,4	13,8	34,2	28,2	7,3	35,5			
Maj	22	13,9	35,9	28,8	6,8	35,6			
Juni	31,5	13,1	44,6	27,3	5,5	32,8			
Juli	27,3	12,3	39,6	29,6	5,5	35,1			
Aug	29	13,1	42,1	32,4	5,9	38,3			
Sept	28,3	14,5	42,8	35,2	5,9	41,1			
Okt	35,5	14,4	49,9	30,9	7	37,9			
Nov	40,5	13,8	54,3	34,1	6,9	41			
Dec	33,6	12,2	45,8	32	6,4	38,4			
Helår	28,0	13,8	41,8	31,0	6,6	37,7			

/Hans