

Askome (juni – augusti)

Efter några månaders utebliven rapportering har information nu kommit från Askome Vind.

Driftsbolaget verkar ha en aldrig sinande ström av problem att hantera. Ett sådant är vingarna som uppenbarligen är av sämre kvalitet och som fordrar återkommande underhåll som är tidsödande och därmed ger otillgänglighet i parken. Internetuppkopplingarna med turbinerna har inte fungerat tillräckligt bra vilket givit extra otillgänglighet och de UPS:er som ska hålla spänningen vid nätbortfall har visat sig fungera bristfälligt.

Otillfredsställande kvalitet på den service som levereras från GE är det grundläggande problemet och tid till annan måste Askome Vind ha advokathjälp för att lösa de tvister som uppstår om serviceavtalets tolkning. Driftsbolaget köper in mycket tjänster från Varberg Energi för teknisk tillsyn och för att kontrollera och följa upp hur GE utför servicen. Under perioden juni, juli och augusti var den tekniska tillgängligheten 96,5%, en ganska hygglig siffra för att komma från Askome.

Terminshandel i Askome med mardrömslika konsekvenser

Styrelsen i Askome Vind jobbar med prissäkringar efter en särskilt antagen 3-årig strategi. För 2022 har elen säkrats under 2019, 2020 och 2021. Under tredje kvartalet 2022 är därmed 53% av den prognostiserade volymen säkrad till 53 öre/kWh. Överskjutande produktion ersätts med ett rörligt pris. Problemet med augusti blev att vindarna i månaden var så extraordinärt dåliga att Askome Vind endast producerade just över 2 GWh, mindre än hälften av den förväntade energimängden. Man klarade då inte att leverera de avtalade kilowattimmarna i det fasta prisavtalet och man fick därmed köpa in den el som fattades på spotmarknaden (> 3 kr/kWh i augusti) för att kunna tillhandahålla den överenskomna volymen till 53 öre/kWh. Augusti månads elhandel slutade därmed på ett förödande *minus* på drygt 2,3 miljoner. Försäljning till 100% rörligt pris hade givit ett plus på över 4 miljoner kronor.

Fler energibolag än Askome Vind har förlorat pengar på prissäkringar under året. De volatila priserna gör terminhandeln extremt riskfylld. Alla energibolag kommer inte att redovisa rekordvinster 2022.

Produktionsbudget för Vallerstad och Klämman 2022									
	Produktion fördelad över året	Vallerstad				Klämman			
		Förväntad produktion	Utfall 2022	Procent av förväntad	Tillgänglighet %	Förväntad produktion	Utfall 2022	Procent av förväntad	Tillgänglighet %
		MWh	MWh			MWh	MWh		
januari	10,0%	1 303	1 670	128,2%	95,4%	2 375	3 202	134,8%	99,9%
februari	7,8%	1 019	1 661	163,0%	99,4%	1 857	2 871	154,6%	98,1%
mars	10,1%	1 312	1 009	76,9%	98,4%	2 393	1 772	74,1%	99,7%
april	8,0%	1 046	1 028	98,2%	98,8%	1 908	1 886	98,9%	98,8%
maj	7,1%	927	996	107,4%	99,7%	1 691	1 844	109,1%	99,9%
juni	5,7%	747	657	87,9%	91,3%	1 362	1 403	103,0%	100,0%
juli	6,0%	776	932	120,2%	99,7%	1 414	1 618	114,4%	95,3%
augusti	6,4%	829	599	72,3%	99,8%	1 511	963	63,7%	99,5%
september	8,2%	1 071	830	77,5%	99,9%	1 953	1 701	87,1%	99,1%
jan-sept		9 031	9 382	103,9%	98,0%	16 464	17 260	104,8%	98,9%
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				23 700			

Vallerstad

Inga tekniska problem men vindarna har varit svagare än förväntat.

Klämman

Ett kortare stopp på Klämman 1 och några servicebesök på vardera turbinen. I övrigt problemfritt.

Utbyggnadsplaner på Klämman

Sedan i våras sonderar Klämman Vind förutsättningarna för att bygga två nya vindkraftverk på Klämman. En långdragen hantering av Eon har gjort att projektet stått stilla några månader men i slutet av september fick vi ta del av nätägarens bedömningar.

Lokalnätet (10 kV) i Reftele

Enligt Eon kan den befintliga nätstationen i Reftele ta emot ytterligare 5 MW från Klämman. Tillsammans med de 6,6 MW som vi redan abonnerar på blir det 11,6 MW. De preliminära planer vi har med två nya vindkraftverk hade behövt upp till 19 MW i mottagningseffekt för att kunna nyttjas maximalt.

Vår plan att bygga två nya stora vindkraftverk skulle kunna ge en samlad årsproduktion på 70 GWh.

Med den begränsning på elanslutning som lokalnätet nu erbjuder så skulle den siffran uppskattningsvis bli 57 GWh eftersom vind måste spillas när den samlade effekten i parken överskrider 11,6 MW, vilket kan inträffa vid en vindstyrka på ungefär 8,5 m/s. Det innebär ett betydande bortfall av produktion men en uppsida skulle vara att ljudemissionen från vindparken kan sänkas betydligt då vindstyrkan är > 10 m/s i navhöjd.

Om vi nöjer oss med att bygga bara ett nytt vindkraftverk så skulle nästan ingen vind behöva spillas och den beräknade elproduktionen kunna då hamna på uppskattningsvis 46 GWh.

Regionnätet (40kV) till Reftele

En möjlighet för att tekniskt kunna ansluta den effekt vi önskar (19 MW) är att Eon bygger en helt ny mottagningsstation på den till Reftele inkommande 40 kV-ledningen. En sådant lösning skulle dock medföra betydande kostnader. Det exakta tekniska utförandet måste underkastas en mer noggrann utredning. En sådan utredning kan Eon göra som tidigast under andra kvartalet 2023 och först då kan vi få en mer exakt bild av kostnaden.

Vätgasproduktion på Klämman?

Med en anläggning byggd intill vindkraftverken kan en del av elen användas för produktion av vätgas. Med en sådan lösning behöver inte elnätet ta emot all el eftersom effekten över 11,6 MW kan omvandlas till vätgas. Under timmar med lågt elpris kan anläggningen öka vätgasproduktionen och minska elleveransen. Under timmar med minuspris på el kan anläggningen bara göra vätgas och helt stänga av elleveransen.

13 oktober besöker företaget Euromekanik Reftele för att informera om tekniska och ekonomiska förutsättningarna för en lokal vätgasproduktion.

Remissvar från Försvarsmakten

Förra veckan lät Försvarsmakten meddela att man i detta skede inte har något att erinra angående Klämman Vinds planer på att bygga två nya vindkraftverk på Klämman.

Tidsplan utbyggnad på Klämman

Det till oktober planerade samrådsmötet med närboende skjuts på framtiden pga. förseningar och oklarheter i elanslutningsfrågan. Ny tid för samrådsmöte är ännu inte bestämt.

Ölmestad Vind AB

Bolagets styrelse har haft sammanträde och har att ta ställning till hur elen ska säljas under 2023. Hur stor del ska säkras till fastpris? Vilka risker innebär en säkring? Beslut är ännu inte taget.

Under 2022 säljs hälften av produktionen till fastpris (77 öre/kWh) och hälften till rörligt pris, vilket så här långt varit betydligt bättre. Sammantaget gå bolaget mot sitt överlägset bästa verksamhetsår.

Elmarknaden

Elmarknaden har blivit ett stående inslag i de dagliga nyhetssändningarna. Här ser ni utvecklingen för elpriset i SE4 de senaste tre åren.

	2020			2021			2022		
	El	Certifikat	Summa	El	Certifikat	Summa	El	Certifikat	Summa
	Nordpool	SKM		Nordpool	SKM		Nordpool		
	Månadsmedel			Månadsmedel			Månadsmedel		
	öre/kWh	öre/kWh	öre/kWh	öre/kWh	öre/kWh	öre/kWh	öre/kWh	öre/kWh	öre/kWh
Jan	27,8	2,6	30,4	50,2	0,2	50,4	109,4	0,1	109,5
Feb	19,6	1,6	21,2	54,4	0,2	54,6	83,9	0,1	84,0
Mars	17,2	1,8	19	45,9	0,2	46,1	154,5	0,1	154,6
April	15	1,5	16,5	43,2	0,2	43,4	113,9	0,1	114,0
Maj	14,7	1,3	16	48,5	0,2	48,7	139,1	0,0	139,1
Juni	25,4	1,2	26,6	73,9	0,2	74,1	180,4	0,0	180,4
Juli	23,7	1,2	24,9	69,3	0,2	69,5	122,5	0,0	122,5
Aug	41,7	1,1	42,8	83,7	0,1	83,8	305,0	0,0	305,0
Sept	37,1	0,7	37,8	122,7	0,1	122,8	241,7	0,0	241,7
Okt	27,3	0,6	27,9	86,9	0,1	87			
Nov	35,3	0,3	35,6	112,6	0,1	112,7			
Dec	38	0,2	38,2	187,3	0,1	187,4			
Helår	26,9	1,2	28,1	81,6	0,2	81,7	161,1	0,0	161,2

Kriget i Ukraina och dess följdverkningar har en mycket stor påverkan på elpriset. Driftstoppet på Ringhals 4 likaså. Låga vattennivåer i de sydnorska vattenmagasinen samt svaga vindar under tredje kvartalet verkar också prishöjande. Det talas nu alltmer om risken för att elen inte kommer att räcka till under kalla timmar i vinter och att vissa delar av elnätet måste stängas av under höglasttimmar.

Elmarknaden löser normalt ekvationen om hur utbud och efterfrågan ska gå jämnt upp med hjälp av en marknadsanpassad prissättning. Om stadsmakterna nu går in och reglerar så kan marknadens balanserade förmåga sättas ur spel. Det ökar risken för att elnät måste stängas ned.

Riskerna för sabotage mot Europas infrastruktur för el och energi har tydliggjorts med sprängningen av Nordstream 1 och 2. Gasledningar, havskablar för elöverföring, ställverk, kärnkraftverk, kraftvärmeverk, vattenkraftsanläggningar och vindparker kan behöva extra övervakning.

Augusti - en solskenshistoria

Jag har tidigare berättat om mina två solcellsanläggningar och fördelen med att äga dessa. Augusti blev något alldeles extra trots att både mars, april, maj, juni och juli gav större produktion i kWh.

Solel i augusti	
	kWh
Verkstadstak	2 509
Garagetak	557
Summa	3 066
Såld solel	1 066
Egenförbrukad solel	2 000

Faktura från Värnamo Energi - Augusti			
	kWh	öre/kWh	
Årsavgift (288 kr/år)			24
Köpt vindel	4692	48	2 252
Såld solel	1066	357,83	-3 814
		Summa	-1 538
		moms	-384
		Tillgodo	-1 922

Hos läsare av detta månadsbrev finns det många solcellsanläggningar. Om någon av er kan trumfa min augustifaktura på något vis så vore det roligt om ni hör av er till hans.tsvensson@telia.com

Vallerstad Vind Ekonomisk förening

Som vi redan informerat om i ett särskilt mejl den 28 september så är medlemspriset från 1 oktober 96 öre/kWh + moms. Styrelsens förhoppning är att vindrika månader framöver tillsammans med god teknisk funktion för vindkraftverken på Jonasboberget och i Askome ska göra att fler prishöjningar under året kan undvikas.

Gamla dygder kommer åter till heders

De flesta av oss svenskar har levt i en tid med stigande köpkraft och överflöd av billiga varor och tjänster. Det leder ofelbart till överkonsumtion och dålig hushållning. Mat slängs. Oreflekterad användning av t.ex. flygfotogen, bensin, diesel och el.

I dessa tider med kraftiga prishöjningar på mat och energi så kan gamla dygder som sparsamhet och hushållning komma väl till pass. Ju mer hållbart vi alla lever, ju mer gynnas hela kollektivet.

Låter det inte som en slogan från en svunnen tid då "Vårt Sverige höll ihop"?

Är det männe något som den tillträdande konservativa regeringen kan ta till sig?

/Hans