





## **Askome Vind**

*Fortsatt inga reduceringar inräknade i MCR, vi fortsätter trycka på GE att ta tillbaka dem.*

*Bladjobb fortgår i parken, GE har äntligen fått fram ytterligare ett team men tyvärr är vädret så dåligt att de knappt kan jobba. T6 är helt åtgärdad nu när det gäller skador.*

*T11 fick de stanna för de upptäckte en skada som var lagad tillfälligt förra året som inte hade hållt. den kan inte startas igen förrän lagningen är lagad. ca 60% jobb kvar på den. 40% har tagit en månad att göra. GE håller fast vid sin åsikt att underhållet är klart när rapporten var inskickad. Vi anser inte detsamma och behöver förhandla med dem och komma till en gemensam sluttid.*

*Lösningen för UPS är ännu inte klar. WIC1 skydd kostar samma i inköp som UPS men då tillkommer arbete, fördelen är ju att det inte finns några batterier som behöver bytas. Civil works är gjort i Askome 12, indikativt pris runt 50K.(inväntar faktura från Mobjer) MCE arbetet på Askome 12 är påbörjat, ett blad nere på backen och lager bytt. 2 återstår. Askome 6 behöver byta bladlager snarast, GE har sagt möjligtvis i år eller tidigt nästa år. Vi är missnöjda med hur GE hanterar bladlager skador, vi vill ha lager bytt så fort som det är påvisat att det är skadat och inte har turbiner reducerade eller frekvent felande.*

*Henrik Lönnqvist /Varberg Energi/18 oktober*

## Produktionsbudget för Vallerstad och Klämman 2022

	Produktion fördelad över året	Vallerstad				Klämman			
		Förväntad produktion MWh	Utfall 2022 MWh	Procent av förväntad	Tillgäng- lighet %	Förväntad produktion MWh	Utfall 2022 MWh	Procent av förväntad	Tillgäng- lighet %
		januari	10,0%	1 303	1 670	128,2%	95,4%	2 375	3 202
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%
oktober	9,3%	1 209	1 255	103,8%	96,5%	2 204	2 380	108,0%	98,8%
november	9,5%	1 237	1 187	95,9%	99,0%	2 256	1 980	87,8%	85,0%
jan-nov		11 477	11 824	103,0%	98,0%	20 924	21 620	103,3%	97,6%
december	11,7%	1 523				2 776			
<b>Hela året</b>	<b>100%</b>	<b>13 000</b>				<b>23 700</b>			

### Klämman i november

Ett brandsläckningssystem i transformatorn läcker gas varpå Klämman 1 stannar den 2 november. Vestas är på plats redan den 3:e men strul med leverans av reservdelar gör att turbinen inte kan startas upp förrän sent på kvällen den 8 november efter att serviceteamet bytt det mesta av ledningssystemet. Därefter följer en vecka med en planerad sju-årsservice på båda turbinerna med stilleståndstimmar endast under arbetstid. Den 23:e november stannar Klämman 1 och återigen är det brandsläckningssystemet som läcker. Den 25:e byter Vestas ut resterande delar av ledningssystemet och kan sedan återstarta.

November blev en strulig månad men förhoppningsvis är turbinerna nu i bästa skick för att hjälpa till att upprätthålla effektbalansen i landet under stundande vintermånader och samtidigt ge oss ägare goda inkomster.

### Utbyggnadsplaner på Klämman

Akustikverkstan har tagit fram nya ljudberäkningar som visar utfallet med fyra vindkraftverk på Klämman. EM-strategi har tagit nya foton runt Klämman och jobbar just nu med fotomontagen. EM-strategi kommer också att leverera nya skuggberäkningar. Kråkfot Natur AB har under månaden inventerat naturmiljöerna runt platserna för de planerade vindkraftverken. Kulturmiljöenheten på Länsstyrelsen har inventerat förekomsten av skyddsvärda kulturlämningar. Regionstyrelsen har informerats om hur utbyggnadsplanerna kan komma att beröra den fastighet som Regionen förvärvade i somras. Närboende har fått informationsbrev i juni och i september och i december väntas ett tredje brev gå ut.

## Elmarknaden

2022 liknar inget annat år när det kommer till elmarknaden. Året inleds med höga priser som varierar betänkligt dag från dag bl.a. beroende på hur blåsigt vädret är. I augusti/september rusar elpriserna till alla tiders rekordnivåer och prognoserna för vinterns elpriser vet inga gränser.

Sedan följer en höst med mildt och ganska blåsigt väder som verkar avkylande på elmarknaden. Vissa timmar uppvisas tom. minuspriser. Det rapporteras om välfyllda gasdepåer i Europa och på redde utanför Rottedam ligger tankbåtar med flytande naturgas i lasten från Mellanösten och USA. De väntar på att spotpriserna på gas ska stiga så mycket att de kan lossa sin last. Man kan nästan tro att energi krisen är på väg att ebba ut?

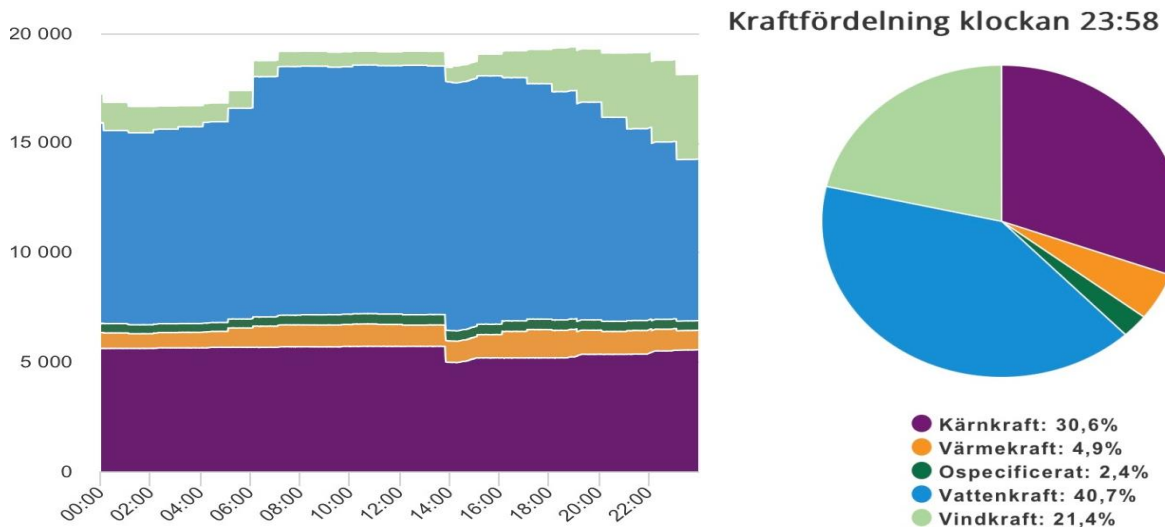
	2020			2021			2022		
	El	Certifikat	Summa	El	Certifikat	Summa	El	Certifikat	Summa
	Nordpool	SKM		Nordpool	SKM		Nordpool		
	Månadsmedel			Månadsmedel			Månadsmedel		
	öre/kWh	öre/kWh	öre/kWh	öre/kWh	öre/kWh	öre/kWh	öre/kWh	öre/kWh	öre/kWh
Jan	27,8	2,6	30,4	50,2	0,2	50,4	109,4	0,1	109,5
Feb	19,6	1,6	21,2	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	81,3	0,0	81,3
Nov	35,3	0,3	35,6	112,6	0,1	112,7	134,8	0,0	134,8
Dec	38	0,2	38,2	187,3	0,1	187,4			
<b>Helår</b>	<b>26,9</b>	<b>1,2</b>	<b>28,1</b>	<b>81,6</b>	<b>0,2</b>	<b>81,7</b>	<b>151,5</b>	<b>0,0</b>	<b>151,5</b>

Senaste veckan har priserna återigen rusat i höjden drivet av normala temperaturer i Europa och Norden samt avisering om underhållsarbete i december på Oskarshamns enda kvarvarande kärnreaktor. Ringhals 4 står sedan i september still pga. reparationer och väntas inte komma i drift förrän i slutet av januari. Och Olkiluoto i Finland vägrar ständaktigt, efter mer än 10 års förseningar och miljarder i fördyringar, att bli startklar.

Senaste veckan har också ett högtryck vuxit till sig över nordvästra Ryssland och det hindrar effektivt mild atlantluft från att strömma in över Skandinavien. Istället har vi nu ett läge med ostliga vindar och enligt aktuella väderprognoser väntas första halvan av december ge minusgrader även i södra Sverige. Senaste veckan har terminspriserna för 2023 stigit med över en krona och handlades igår för 3:20/kWh. Elmarknaden uppvisar stora överraskningar och tvära kast. Till Lucia kan nämligen allt vara helt annorlunda.



## Kontrollrummet 14 november



Svenska värmekraftverk eldas idag framförallt med trädbränslen och sopor. 1/3 av energin blir el, 2/3 blir fjärrvärme. Elproduktionen kan ökas något dagtid för att möta den större efterfrågan då.

Ospecificerat el kan komma från industrin, kondenskraft, solceller mm.

Vattenkraft är på många vis vårt mest förnämliga kraftslag då det både är förnyelsebart, planerbart och reglerbart. Vattenkraften kan spara energi i sina vattenmagasin från milda och nederbördsrika månader till torra och kalla perioder. Vattenkraften kan också användas till att reglera frekvensen i elnätet genom att snabbt öka eller minska effektuttaget genom reglering av vattenflödet genom turbinerna. Under 90-talet bestod den svenska elproduktionen i stort av två kraftslag: vattenkraft och kärnkraft. Det var en lättreglerad tid för Svenska kraftnät .

När uranatomer klyvs i en kärnreaktor frigörs värme. Det får vatten att strömma genom en turbin som driver en generator . 35% av energin blir el, 65% blir värme som i Sverige tyvärr bara kyls bort, i Kattergatt eller i Östersjön. Kärnkraft är mindre lämplig som balanskraft eftersom den inte låter sig effektregleras lika snabbt upp och ner som t.ex. vattenkraft. Den är dock planerbar och ger stabil produktion så länge den inte krånglar. Något oförutsett inträffade dock kl. 14?

Vindkraften är idag det tredje benet i svensk elproduktion. Vissa timmar kommer mer än hälften av elenergin från vinden, andra timmar blir det bara några enstaka procent. Då får vattenkraften täcka upp för bortfallet. Ibland räcker vattenkraften i inte till och då kan det bli tal om import av kolbaserad el från kontinenten eller uppstart av det oljeeldade kondenskraftverket i Karlshamn .

Sol- och vindkraft kallas ibland "intermittent kraft" . Med det menas att produktionen är väderberoende och därmed svår att planera och att andra kraftslag och tekniker då måste fungera som balanserande faktorer i elsystemet. Vissa experter menar att den intermittenta elproduktionen borde bära mer av kostnaderna för den obalans den förorsakar i elnätet.

Vi vindkraftsägare har all anledning att söka tekniska lösningar för vår ojämna elproduktion. Teknikutveckling går snabbt. I decemberbrevet kanske jag försöker skriva något om det.

### **Ölmestad Vind**

Bolaget går mot sitt utan jämförelse bästa verksamhetsår. Styrelsen har beslutat att en ränta på 10% ska betas ut före jul till bolagets numera 33 delägare. Kvarstående vinstmedel beslutas det om på bolagsstämman i mars.

### **Vallerstad Vind Ekonomisk förening**

Oktober innebar en kraftfull förstärkning av föreningens likviditet. November kommer att bli ungefär lika bra. Vi har nu skaffat oss reserver för att klara en kall vinter.

Medlemspriset är i december på oförändrad nivå dvs 96 öre/kWh + moms.



### **Grustäkten på Vallerstad**

En förväntansfull sextett besöker den stora grusgruppen på Vallerstad Gård. Tåktverksamheten avslutades för tio år sedan. I decemberbrevet ska jag avslöja vad herrarna på bilden diskuterar.

/Hans