

## Månadsrapport maj 2022 – Mer vind än normalt men fortsatt höga elpriser trots vårflod

Översänder maj månads vindrapport. Starkare vindar än normalt gav ett index på 140 % och för rullande 12 månader ligger nu indexet på 99 %. Månadens beräknade totalproduktion blev drygt 2,1 TWh. Den genomsnittliga utnyttjandegraden för maj uppgick till 26 % och produktionstiden till 76 %. Den dygnsvisa medeleffekten penplade mellan 5 % och 55 % av installerad effekt.

Nu finns totalt installerat 14 372 MW i 5 239 anläggningar (> 50 kW).

Den kraftiga utbyggnaden fortsätter och med allt högre elpriser och med politiskt stöd bedöms denna fortsätta. Det allt kraftigare lokala motståndet kan dock på sikt ge en avmattning. Därför har alltfler projekt letat sig ut i havet där man räknar med mindre lokalt motstånd, men där försvarsmakten och kraftig fördyring skapar nya utmaningar. De nya affärskoncepten, med fasta elpriser på långtidskontrakt som de senaste åren drivit den kraftiga utbyggnaden, riskerar att slå sönder de sunda marknadsekonomiska drivkrafterna som hittills präglat den nordiska energimarknaden. Riskerna är dels att många mindre aktörer slås ut dels att Svenska Kraftnät får svårt att få fram balanskraft och överföringskapacitet. Det allt större underskottet i södra Sverige, speciellt vid svaga vindar, håller också uppe elpriserna i elområde 3 och 4.

Den alltmer integrerade elmarknaden i hela Europa har nu visat sig ha stort inflytande på svenska elpriser. Kriget mellan Ryssland och Ukraina medför höga olje- och gaspriser och medföljande rekordhöga elpriser. Tyskland lägger också ned sin kärnkraftkapacitet som också skapar alltmer väderberoende elkraftproduktion. Med svaga vindar och en snabb konjunkturuppgång har elbristen på kontinenten kraftigt höjt elpriserna även i Sverige, speciellt i södra Sverige. En ytterligare parameter som alltmer påverkar priset är transportkapaciteten av elkraft från norr till söder. När denna inte räcker till uppkommer stora prisskillnader när el i norr låses inne samtidigt som ett underskott byggs upp i söder. Ansvarig för detta är Svenska Kraftnät. Därtill kommer det ovan nämnda fenomenet med de s k PPA avtalen som ytterligare ökar utbudet av vindenergi med förmodligen sänkta spotpriser som följd, framför allt i norra Sverige. En stabiliserande faktor kan dock bli de planerade vätgasproduktionsanläggningarna som kommer att utnyttja den billiga vindkraftelen dvs när elöverskott råder. En ny exportkabel från Norge till kontinenten innebär också en utjämnande faktor men på en högre prisnivå.

Konjunkturuppgången i Europa och världen har varit snabb men med anledning av Rysslands invasion av Ukraina ökar osäkerheten både vad avser konjunktur och framtida bränslepriser. Med höga elpriser på kontinenten passar Sverige och Norge på att exportera så mycket det går och vattenmagasinen töms snabbt. Kärnkraftverken är inne i revisionsperioden och därmed minskas utbudet. En relativt kall vår och låg vindkraftproduktion men nu kommer vårfloden med något sjunkande elpriser. Ett underdimensionerat kraftledningssystem för överföring från norr till söder ger fortsatt stora prisskillnader. Priset för utsläppsätterna har stabiliserats runt prisnivån 80-90 Euro/ton (ungefär lika många ören per kWh el). Systempriset för maj var något lägre än för april och ligger ca tre gånger så högt som för ett år sedan. Väderberoendet, vind och temperatur samt nederbörden, styr nu allt mera priset på el. I nedanstående tabell visas elprisutvecklingen i Skandinavien de senaste 12 månaderna.

Prisområde	SYST	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	Oslo	Kr.sand	Bergen	Molde
Maj 2021	449	389	389	435	485	466	551	560	489	490	491	372
juni	441	348	348	403	739	568	746	745	468	547	467	356
juli	551	519	528	590	694	803	816	830	567	586	567	466
aug	668	588	588	671	855	697	846	862	734	734	734	584
sept	875	565	565	918	1227	908	1275	1261	1082	1082	1082	538
okt	876	258	258	648	869	653	1178	1076	983	995	981	252
nov	849	439	439	835	1125	869	1427	1373	1072	1072	1073	421
dec	1514	667	667	1807	1874	1989	1947	1965	1793	1793	1789	613
jan	964	290	290	1043	1094	1104	1221	1154	1453	1453	1416	272
feb	952	258	258	775	838	854	1193	1058	1263	1263	1260	189
mars	1532	229	229	1303	1545	918	2502	2419	2032	2032	2032	187
April	1383	529	536	892	1139	820	1691	1579	1867	1866	1871	485
Maj 2022	1190	579	579	1029	1391	1392	1801	1704	1709	1712	1709	163

Totalt är nu 918 verk anslutna till den automatiska avläsningen, ca 50 rapporterar manuellt och ca 4 300 rapporterar inte till Vindstat.

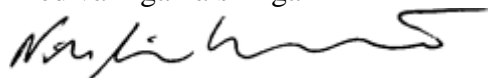
**Vi påminner enerconägare om att vi eventuellt behöver ett nytt medgivande att vi får ta del av verkens produktionsdata.**

**Det finns fortfarande ganska många verk där kommunikationen inte fungerar. Vi ber Er som är anslutna till det automatiska avfrågningsystemet att kontinuerligt kontrollera att kommunikationen med verken upprätthålls.**

Om kommunikationssystemet av någon anledning inte fungerar runt ett månadsskifte, det vill säga verket är gråmarkerat på hemsidan [www.vindstat.nu](http://www.vindstat.nu), kan det inträffa att vi inte får med verket i fråga i månadsrapporten. När kommunikationen åter fungerar fördelas den ackumulerade produktionen ut på de saknade dygnen. Dessa "beräknade" värden införs sedan i statistiken.

Månadsrapporter och tidigare årsrapporter finns också på [www.vindstat.com](http://www.vindstat.com) och som vanligt på [www.vindstat.nu](http://www.vindstat.nu). Vindkraftprognoser för de närmaste dygnen visas på [www.vindstat.com](http://www.vindstat.com).

Med vänliga hälsningar



Nils-Erik Carlstedt  
Vindstat AB