

Månadsrapport december 2022 – relativt svaga vindar i december gav ändå nytt årsrekord på ca 33 TWh

Översänder december månads vindrapport som också speglar hela året. December gav ett index på 92 % och för helåret 97 %. Månadens beräknade totalproduktion blev drygt 2,4 TWh och därmed beräknas den totala produktionen för 2022 till ca 33 TWh. Den genomsnittliga utnyttjandegraden för december uppgick till 28 % och produktionstiden till 73 %. Den dygnsvisa medeleffekten pendlade mellan 13 % och 55 % av installerad effekt.

Nu finns totalt installerat 15 557 MW i 5 469 anläggningar (> 50 kW).

Den kraftiga utbyggnaden fortsätter och med allt högre elpriser och ett fortfarande politiskt stöd bedöms denna fortsätta ett tag till. Det lokala motståndet har dock medfört en avmattning i utbyggnadstakten. Därför har alltför projekt letat sig ut i havet där man räknar med mindre lokalt motstånd, men där försvarsmaktens invändningar och kraftig fördyring skapar nya utmaningar. Vem som skall betala anslutningskostnaden för havsförläggning och kostnaden för sk systemtjänster är nu också under diskussion. Med en ökad efterfrågan på elkraft och att ingen längre ansvarar för byggande av effektkapacitet, dvs planerbar kraftproduktion, finns risk för allt större obalanser i kraftsystemet med i värsta fall bortkoppling av elkunder som följd. Det allt större underskottet i södra Sverige, speciellt vid svaga vindar, håller därför uppe elpriserna på en dysfunktionell nivå.

Den alltmer integrerade elmarknaden i hela Europa har nu visat sig få allt större inflytande på svenska elpriser. Kriget mellan Ryssland och Ukraina med sanktioner och handelskrig mellan EU och Ryssland medför höga olje- och gaspriser och därmed rekordhöga elpriser. Tyskland som har lagt ned både kol- och kärnkraftkapacitet skapar alltmer väderberoende elkraftproduktion. Vid svaga vindar måste elproduktion i Tyskland ske med den dyra naturgasen som därmed bli prissättande för all elproduktion och som även påverkar elpriserna 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. En stabiliserande faktor kan dock bli de planerade vätgasproduktionsanläggningarna som kommer att utnyttja den billiga vindkraftelen dvs när elöverskott råder. Den nya exportkabeln från Norge till kontinenten innebär också en utjämnande och stabiliserande faktor men då också vid en högre elprisnivå.

Rysslands invasion av Ukraina ökar osäkerheten både vad avser konjunktur och framtida bränslepriser och konjunkturuppgången, som var på gång i Europa och världen, bedöms brytas. Med skyhöga elpriser på kontinenten passar Sverige och Norge på att exportera så mycket det går. Kärnkraftverken kommer förhoppningsvis i gång och att det stora effektunderskottet i södra Sverige dämpas. Nu verkar också Olkiluoto 3 med 1600 MW också vara på gång trots alla problem och förseningar. De svenska vattenmagasinen ligger nu något under normalnivå. Priset för utsläppsrätterna har återigen ökat något och ligger nu runt prisnivån på 80-90 Euro/ton (ungefär lika många ören per kWh el). Systempriset för december ökade kraftigt jämfört med november. Differensen mellan norr och söder blev också mindre beroende på svagare vindar i norr. 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
Dec 2021	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	1190	579	579	1029	1391	1392	1801	1704	1709	1712	1709	163
juni	1231	511	511	1263	1804	1484	2276	2263	1545	1920	1545	122
juli	992	225	225	866	1225	1952	2908	2469	1733	2728	1733	20
aug	2351	183	519	2230	3050	2755	4809	4736	3698	4661	3669	203
sept	2285	1007	1011	2286	2416	2318	3693	3543	3819	3819	3819	803
okt	806	505	513	806	813	1243	1503	1500	1387	1391	1387	378
nov	1191	1221	1221	1309	1348	2127	1522	1580	1183	1186	1183	671
Dec 2022	2443	2060	2060	2690	2714	2692	2732	2723	2817	2817	2826	1903

Totalt är nu 862 verk anslutna till den automatiska avläsningen, ca 50 rapporterar manuellt och ca 4 500 rapporterar inte till Vindstat. Denna månad har vi tappat ett antal verk beroende på bortkopplingen av det analoga kopparnätet. Vi undersöker för närvarande möjligheten att hitta en lösning på detta.

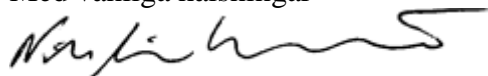
Vi påminner enerconägare om att vi eventuellt behöver ett nytt medgivande att vi får ta del av verkens produktionsdata.

Det finns fortfarande ganska många verk där kommunikationen inte fungerar. Vi ber Er som är anslutna till det automatiska avfrågningssystemet 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, 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 dygnet. Dessa ”beräknade” värden införs sedan i statistiken.

Månadsrapporter och tidigare årsrapporter finns också på www.vindstat.com och som vanligt på www.vindstat.nu. Vindkraftprognoser för de närmaste dygnet visas på www.vindstat.com.

Med vänliga hälsningar



Nils-Erik Carlstedt
Vindstat AB