

## Månadsrapport augusti 2025 – Bra produktion för att vara sommar och högre elpriser

Översänder augusti månads vindrapport. Friska sommarvindar gav ett vindindex på 123 % och en produktion på ca 2,4 TWh. Index för året hittills ligger nu på 95 %. Den genomsnittliga utnyttjandegraden för juni uppgick till 19 % och produktionstiden till 70 %. Den dygnsvisa medeleffekten pendlade mellan 5 % och 48 % av installerad effekt.

Nu finns totalt installerat 17 785 MW i 5 837 anläggningar (> 50 kW). Vindkraftutbyggnaden fortsätter beroende på tidigare tagna investeringsbeslut. En alltmer avvaktande inställning har inträtt beroende på ökade kostnader och osäkra framtida elpriser. Det lokala motståndet växer sig allt starkare som också medfört en avmattning i utbyggnadstakten. Allt fler nya projekt utvecklas därför till havs där man räknar med mindre lokalt motstånd, men där Försvarmaktens krav och kraftiga fördyring skapar nya utmaningar. Nu ligger också kostnaden för havsanslutningen på exploatören och kostnaderna för sk systemtjänster är nu också under diskussion liksom balanskostnaden vilket ytterligare kan försämma vindkraftens konkurrenskraft. Med en ökad efterfrågan på elkraft och att ingen aktör, varken kraftproducenter eller distributionsansvariga, längre ansvarar för byggande av effektkapacitet, dvs planerbar kraftproduktion, finns risk för allt större obalanser i kraftsystemet och därmed kraftigt fluktuerande elpriser. Det allt större underskottet av effekt i södra Sverige, speciellt vid svaga vindar, medför höga elpriser i Elområde 3 och 4 beroende på prisimport från Tyskland och Danmark. Den nu genomförda nya beräkningsmodellen för elhandel bedöms av Svenska kraftnät öka kraftöverföringarna och därmed utjämna prisskillnaden, vilket dock ännu inte kunnat verifieras utan tvärtom har prisskillnaden aldrig varit större.

Europas alltmer integrerade elmarknad har visat sig få allt större inflytande på svenska elpriser. Tyskland som har lagt ned både kol- och kärnkraftskapacitet bygger alltmer väderberoende elkraftproduktion. Vid svaga vindar måste därför elproduktion i Tyskland ske med den dyra naturgasen som därmed bli prissättande för all elproduktion och som därmed påverkar elpriserna även i Sverige, speciellt i södra Sverige. Å andra sidan har denna kraftiga utbyggnad av vind och solkraft skapat ytterligare problem vid överproduktion eftersom flertalet vindkraftverk och solceller inte kan nedregleras samtidigt som transportkapaciteten av elkraft är begränsad. I dagsläget kan dessa problem endast lösas med prissättningen. Allt fler dagar uppkommer minuspriser vilket har dämpat utbyggnadstakten av solceller och vindkraft. För att motverka dessa minuspriser är ett antal vätgasproduktionsanläggningar under projektering liksom att återstart och utbyggnad av pumpkraftverk övervägs. Den allt bättre batteritekniken kan bidra till frekvensstabilitet men kan inte fungera som reservkraft. Om en fortsatt satsning på väderberoende elproduktion sker måste eldistributionssystemet kraftigt byggas ut alternativt bygga mera planerbar kraft och då framför allt i södra Sverige. En finansieringsmodell är nu framtagen och godkänd av riksdagen och nu kvarstår frågan om kraftföretagen är villiga att gå vidare med utbyggnad.

Vattenmagasinen är väl fyllda inför vintersäsongen och med höstregnen borde en god vattenkrafttillgång vara säkrad. Forsmark 3 är tillbaka i full produktion men Oskarshamn 3 och finska kärnkraftverk har varit under reparation en längre tid vilket lett till relativt höga elpriser. Elpriset i södra Sverige är fortfarande 2-3 gånger högre än i norra Sverige. Priset för utsläppsrätterna varierar beroende på EU:s dagsform inom klimatpolitiken och ligger nu på ca 70 Euro/ton (ungefär lika många ören per kWh 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 |
|------------|------|-----|-----|-----|------|-----|------|------|------|---------|--------|-------|
| Aug 2024   | 177  | 89  | 85  | 85  | 459  | 144 | 837  | 834  | 125  | 464     | 130    | 124   |
| sept       | 224  | 96  | 109 | 164 | 307  | 636 | 815  | 800  | 204  | 434     | 180    | 144   |
| okt        | 272  | 126 | 135 | 230 | 302  | 462 | 875  | 871  | 386  | 476     | 386    | 151   |
| nov        | 432  | 250 | 181 | 670 | 846  | 525 | 1112 | 1105 | 554  | 641     | 489    | 157   |
| dec        | 368  | 126 | 112 | 583 | 693  | 447 | 1058 | 1068 | 624  | 732     | 488    | 223   |
| jan        | 503  | 238 | 243 | 634 | 761  | 606 | 1125 | 1150 | 734  | 760     | 273    | 106   |
| feb        | 676  | 128 | 145 | 770 | 1039 | 534 | 1273 | 1331 | 938  | 971     | 331    | 79    |
| mars       | 374  | 158 | 109 | 508 | 605  | 521 | 925  | 909  | 495  | 540     | 187    | 56    |
| april      | 350  | 144 | 142 | 376 | 583  | 525 | 825  | 832  | 559  | 607     | 154    | 21    |
| maj        | 309  | 141 | 151 | 429 | 600  | 198 | 700  | 687  | 666  | 700     | 118    | 75    |
| juni       | 212  | 30  | 50  | 228 | 407  | 204 | 647  | 621  | 509  | 608     | 121    | 40    |
| juli       | 362  | 136 | 160 | 370 | 464  | 270 | 927  | 895  | 469  | 780     | 67     | 29    |
| Aug 2025   | 406  | 237 | 231 | 486 | 732  | 617 | 820  | 840  | 683  | 793     | 72     | 24    |

Totalt är nu 814 verk anslutna till den automatiska avläsningen, ca 40 rapporterar manuellt och ca 4 900 rapporterar inte till Vindstat. Vi har tyvärr tappat ytterligare ett antal verk beroende på bortkopplingen av det analoga kopparnätet.

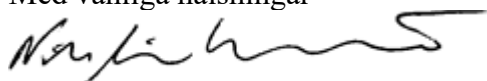
**Vi påminner enerconägare om att vi eventuellt behöver ett nytt medgivande att vi får ta del av verkens produktionsdata.**

**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 och att meddela om verket är skrotat.**

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



Vindstat AB