



1

Statistik och prognos

Q3 2025

2025-11-03

Anton Johansson

Analys & marknad

anton.johansson@greenpowersweden.se

Erik Almqvist

Elnät & marknad

Erik.almqvist@greenpowersweden.se



Sammanfattning Q3 2025

Ett investeringsbeslut fattat, men branschens utmaningar kvarstår

- Till skillnad från de två föregående kvartalen gjordes det en turbinbeställning under kvartal tre. Totalt sett uppgick beställningen till 25 megawatt (MW). Trots en mindre storleksordning på beställningen är det ett positivt besked jämfört med föregående månader.
- Marknadssignalerna för investeringar i förnybar elproduktion är dock fortsatt svaga och behöver stärkas för att utbyggnaden ska fortsätta.
- Den nuvarande mer avmattade investeringstakten oroar, inte minst då svensk industri har aviserat om ett kraftigt ökat elbehov till 2030. På kort sikt är det vindkraft, solkraft och batterier som kan möta detta upptrappade behov.
- Vindkraftsportföljen har idag flera gigawatt (GW) upparbetade projekt med alla nödvändiga tillstånd klara, som skulle kunna fatta investeringsbeslut. Om marknadsförutsättningarna förbättras, till exempel genom lägre politisk risk, högre elpris och ökad efterfrågan på el, kan dessa projekt förverkligas till 2030.
- Trots utmanande marknadsförhållanden representerade vind- och solkraften fortfarande en stor del av den svenska elproduktionen. De tre första kvartalen år 2025 stod kraftslagen för strax över 26 procent av den totala elproduktionen.
- Under de första sex månaderna 2025 producerade förnybart för första gången mer el än kolkraft globalt.



Innehållsförteckning

1. Utbyggnad Q3 2025

- Q3 2025: Fortsatt stiltje på turbinmarknaden
- Utbyggnaden fortsätter fram till 2027, efter det osäkert läge
- Vindkraften fördelas ojämnt, låg produktion i områden med hög efterfrågan
- Q3 2025: Vindkraft under byggnation i Sverige

2. Vindkraftens projektportfölj

- Vindkraftens projektportfölj
- Sammanfattning projektportfölj, Q3 2025 – framtida potential per elområde, land- och havsbaserad vindkraft
- Sammanfattning projektportfölj, Q3 2025 – per elområde, landbaserade vindkraft
- Sammanfattning projektportfölj, Q3 2025 – per elområde, havsbaserade vindkraft
- Stigande produktion men stor variation i framtida utfall

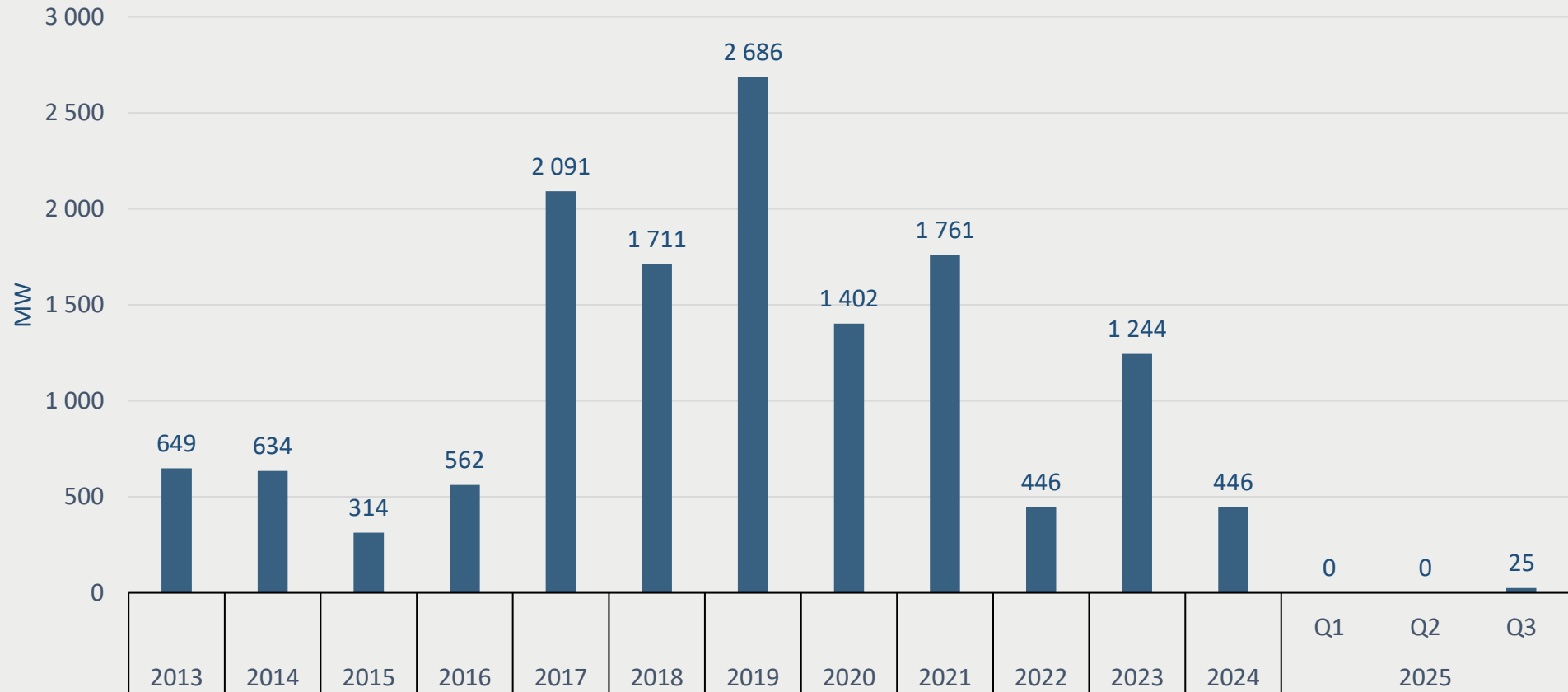
3. Fördjupning

- Vindindex Q3 2025, varierande månadsutfall
- Vind- och solkraft har växt stadigt de senaste sju åren
- Behov av nedreglering – ett resultat av ökad marknadsrisk
- Vind- och solkraftens produktionskurvor kompletterar varandra
- Första halvåret 2025, förnybart större än kol för första gången
- Förnybart har lägst produktionskostnad av kraftslagen



Q3 2025: Fortsatt stiltje på turbinmarknaden

Nya turbinbeställningar [MW]



4



Utbyggnaden fortsätter fram till 2027, efter det osäkert läge

Driftsättning av vindkraft, 2024-2027, megawatt (MW)

I drift 2024-12-31	2024 Q4	2025 Q1	2025 Q2	2025 Q3	2025	2026	2027	I drift 2027-12-31
17 008	421	70	9	277	1 587	249	520	19 364

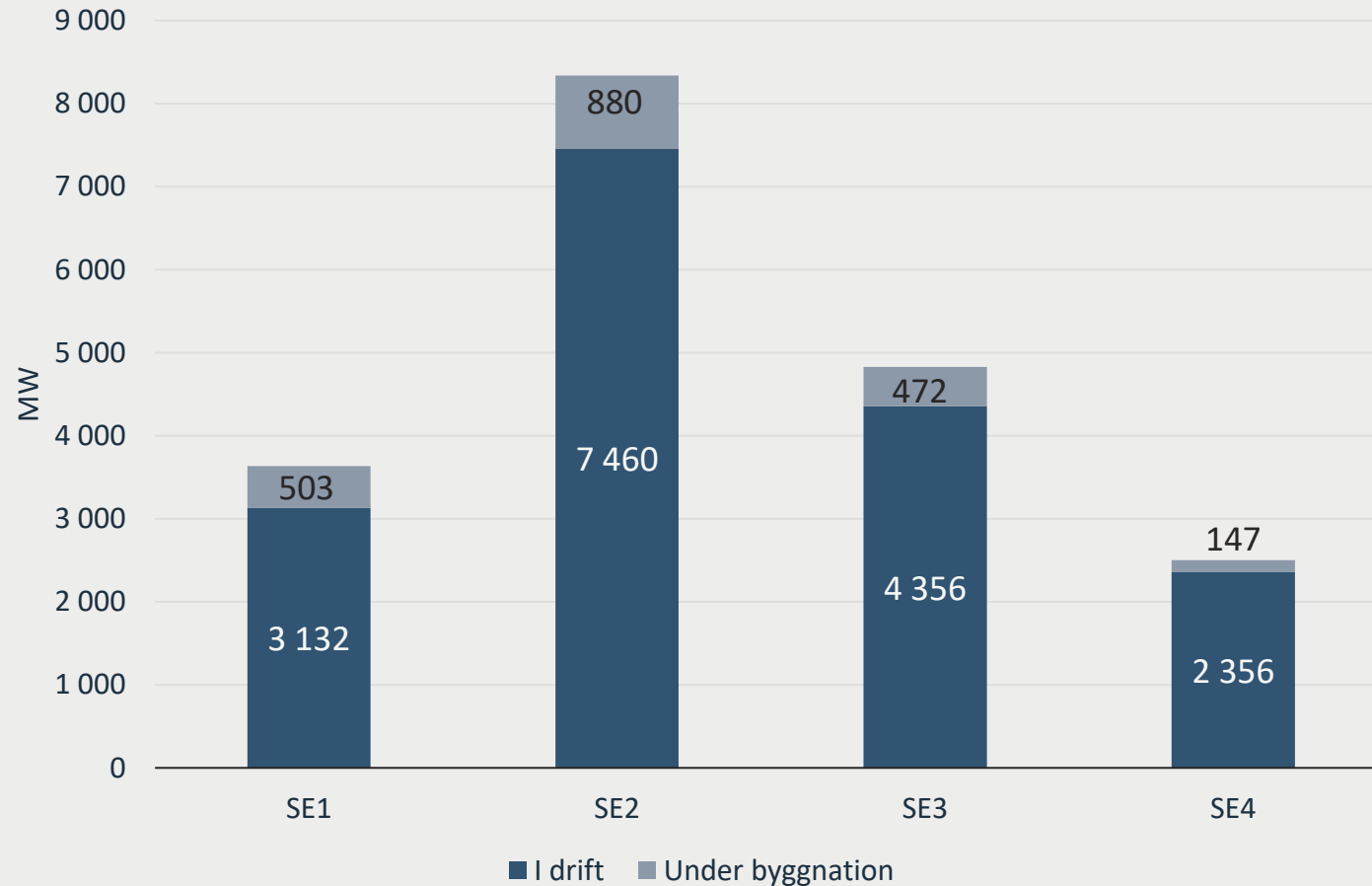
Vindkraftsutbyggnaden fortsätter på tidigare investeringsbeslut men i en långsammare takt än toppåren 2022-2023.

Utöver det som är i byggnation finns över 1,8 GW aviserade projekt som skulle kunna vara i drift innan 2030 med förbättrade marknadsförutsättningar som möjliggör investeringsbeslut.



Vindkraften fördelas ojämnt, låg produktion i områden med hög efterfrågan

6



Diagrammet visar vindkraft i drift samt vindkraft under byggnation fördelat per elområde.

Projekt under byggnation förväntas vara klara till år 2027.

Det finns även över 1,8 GW i aviserade projekt som saknar investeringsbeslut.



Q3 2025: Vindkraft under byggnation i Sverige

Projektname	Startår	Antal vindkraftverk	MW	Elområde	Län	Kommun
Bruzaholm	2025	21	139	SE3	Jönköping	Eksjö
Knäsjöberget	2025	14	98	SE2	Västernorrland	Kramfors
Sörlidberget	2025	21	141	SE2	Västernorrland	Sollefteå/Kramfors
Vitberget	2025	23	161	SE2	Västernorrland	Kramfors
Storhöjden	2025	22	154	SE2	Västernorrland	Kramfors
Blisterliden	2025	14	98	SE1	Västerbotten	Skellefteå
Fasikan	2025	15	102	SE2	Västernorrland	Sollefteå
MB South	2027	97	405	SE1	Norrbottens län	Piteå
Boarp	2025	4	25	SE3	Västra Götalands län	Vaggeryd
Dällebo	2025	4	18	SE3	Västra Götalands län	Ulricehamn
Fågelås	2025	7	45	SE3	Västra Götalands län	Hjo
Velinga	2025	12	67	SE3	Västra Götalands län	Tidaholm
Fröskog	2025	6	37	SE3	Västra Götalands län	Åmål
Horshaga	2025	20	124	SE4	Kronobergs län	Uppvidinge
Horshaga	2025	5	23	SE4	Kronobergs län	Uppvidinge
Vinliden	2026	11	70	SE2	Västerbottens län	Lycksele
Fjällberg	2026	24	154	SE2	Västerbottens län	Lycksele
Ånglarna	2027	18	115	SE3	Dalarnas län	Falun
Lönhult	2026	4	25	SE3	Jönköping	Aneby



Vindkraftens projektportfölj

Under byggnation: Alla tillstånd klara och turbiner beställda

Aviserade: Projekt med tillstånd och investerare, där investeringsbeslut saknas

Tillståndsgivna: Projekt med miljötillstånd, där nätkoncession (tillstånd för elnät) saknas

Tillståndsprövas: Projekt som ansökt om miljötillstånd till länsstyrelse eller regering

Samråd: Samrådsförfarandet enligt miljöbalken är inlett

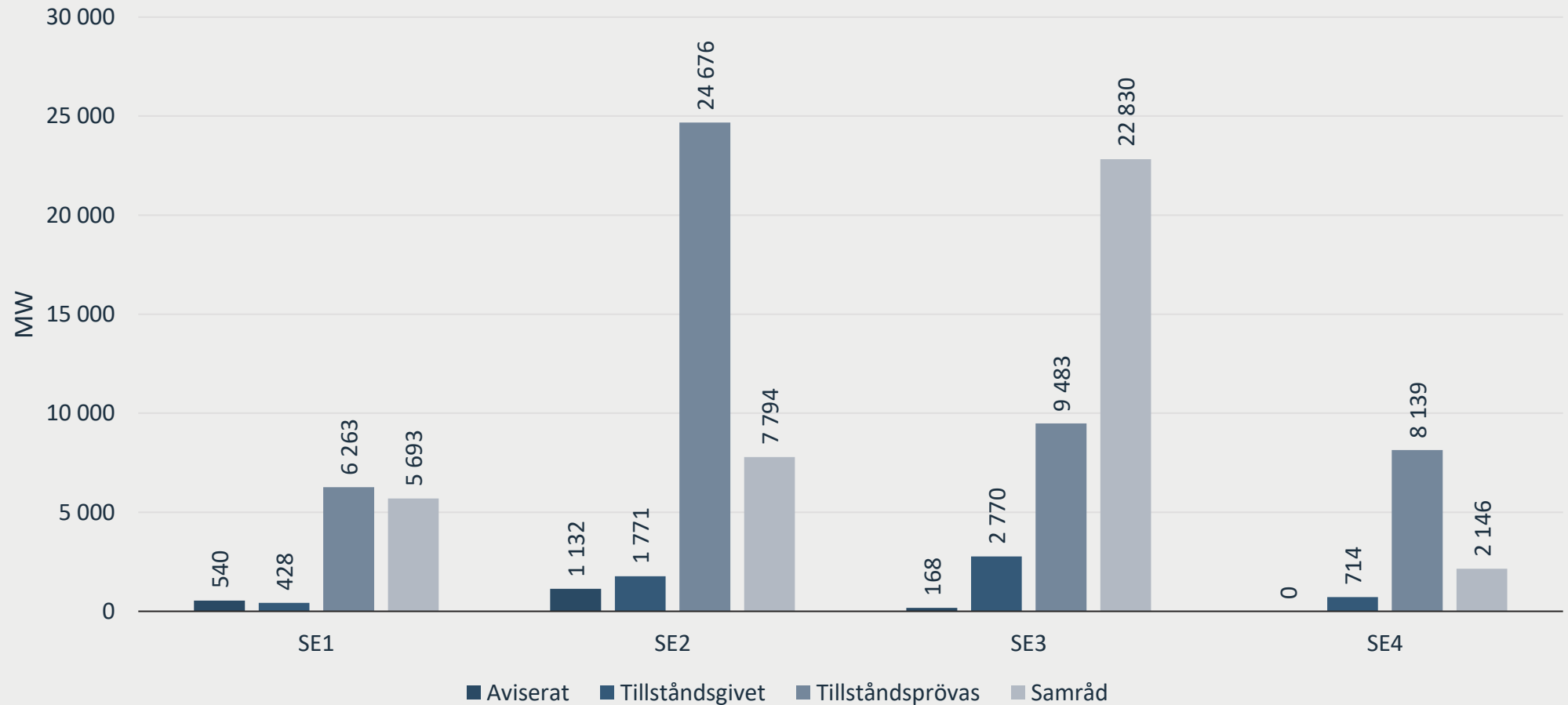
Vindkraftens projektportfölj är en sammanvägd bedömning baserad på:

- Uppgifter från Green Power Swedens medlemsföretag
- Medieuppgifter
- Vindbrukskollen



Sammanfattning projektportfölj, Q3 2025

Framtida potential per elområde, land- och havsbaserad vindkraft

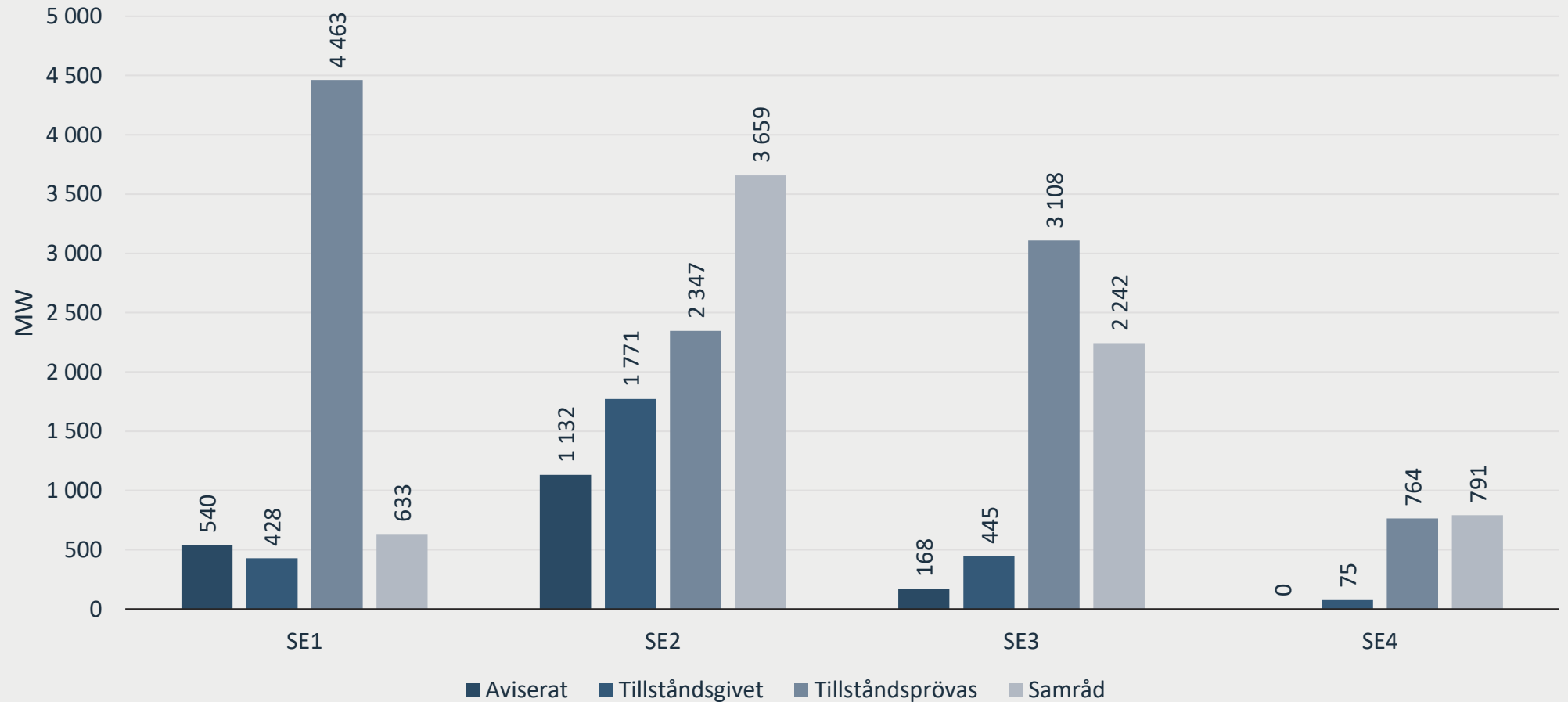




Sammanfattning projektportfölj, Q3 2025

Per elområde, landbaserad vindkraft

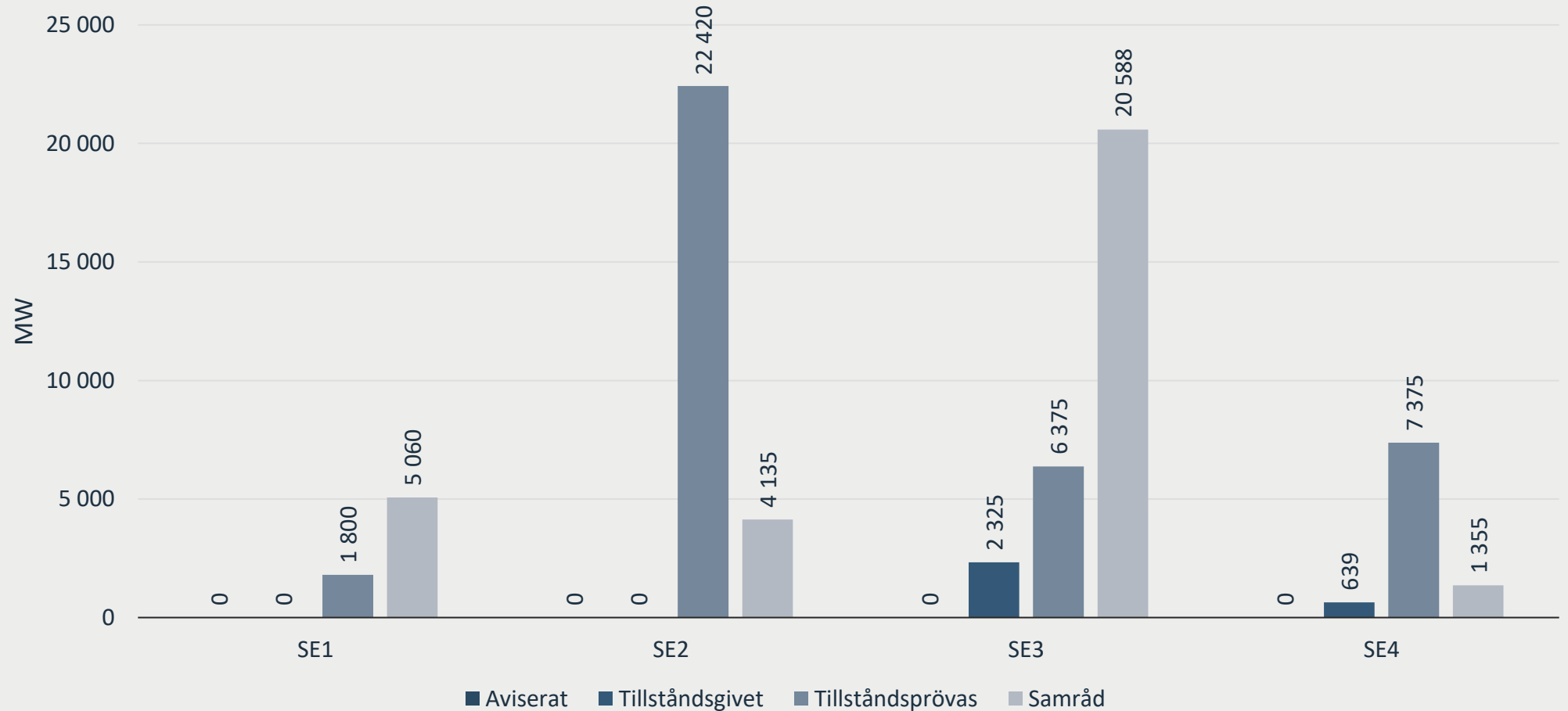
10





Sammanfattning projektportfölj, Q3 2025

Per elområde, havsbaserad vindkraft

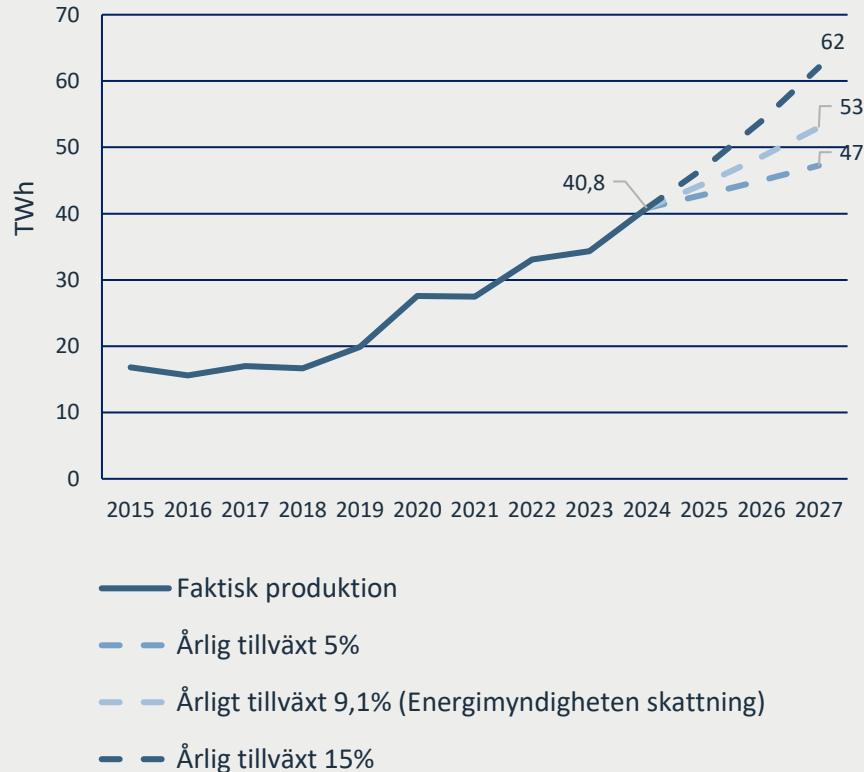




Stigande produktion men stor variation i framtida utfall

Vindkraftsproduktion och prognos

Tre antagna tillväxttakter
År 2015–2027



- Vindkraftens installerade effekt och produktion förväntas fortsatt öka i Sverige, men ökningen sker som ett resultat av tidigare investeringsbeslut.
- Perioden 2015–2024 växte branschens produktion i snitt med 10,4 procent per år. Totaltillväxt denna period uppgick till cirka 140 procent.
- Till 2027 förväntas installerad effekt uppgå till ca 19 300 MW (operationella projekt + projekt under byggnation).
- Årlig tillväxt troligen i det lägre utfallsrummet på 5 procent, vilket ger 47 terawattimmar (TWh) 2027. För bättre utfall krävs förbättrade marknadsförutsättningar.
- För fortsatt tillväxt är det viktigt med bättre investeringsförutsättningar, annars kommer produktionen och utbyggnaden att stagnera.



Fördjupning

Q3 2025

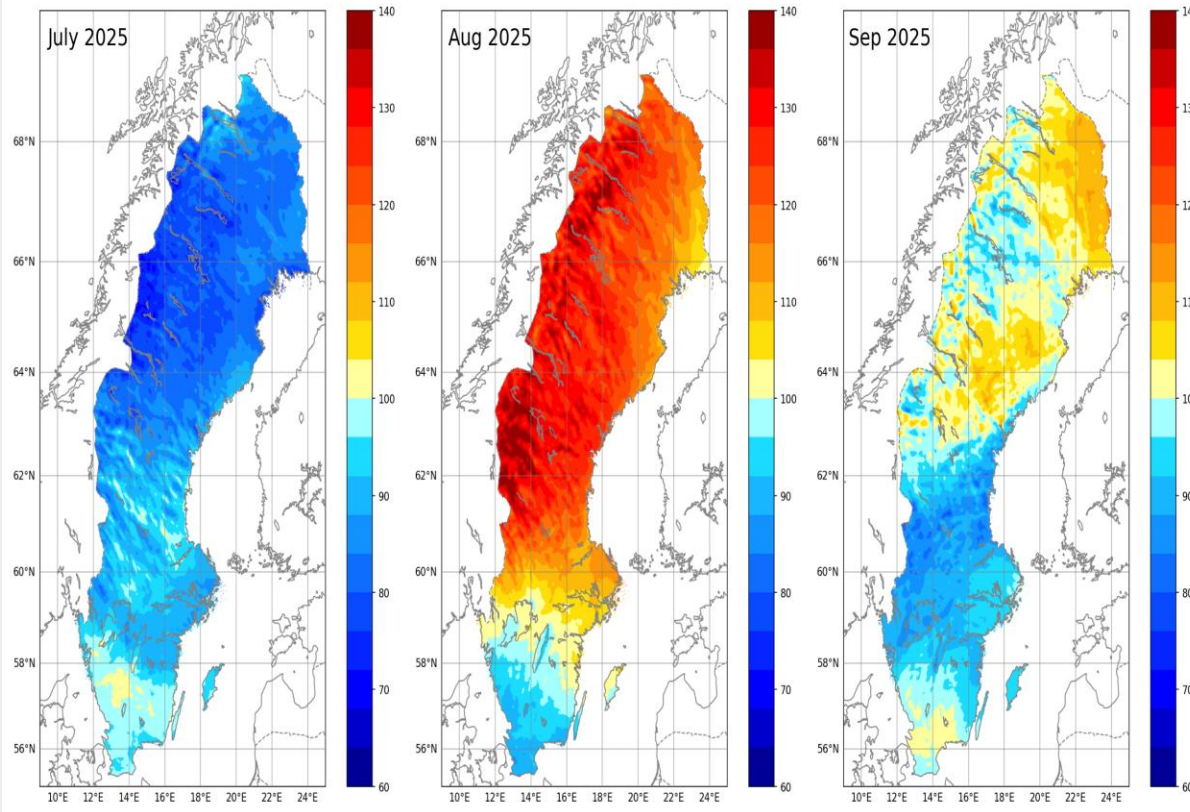
2025-11-03



Vindindex Q3 2025, varierande månadsutfall

KJELLER
VINDTEKNIKK
Part of Norconsult

KVT Monthly wind index [%]



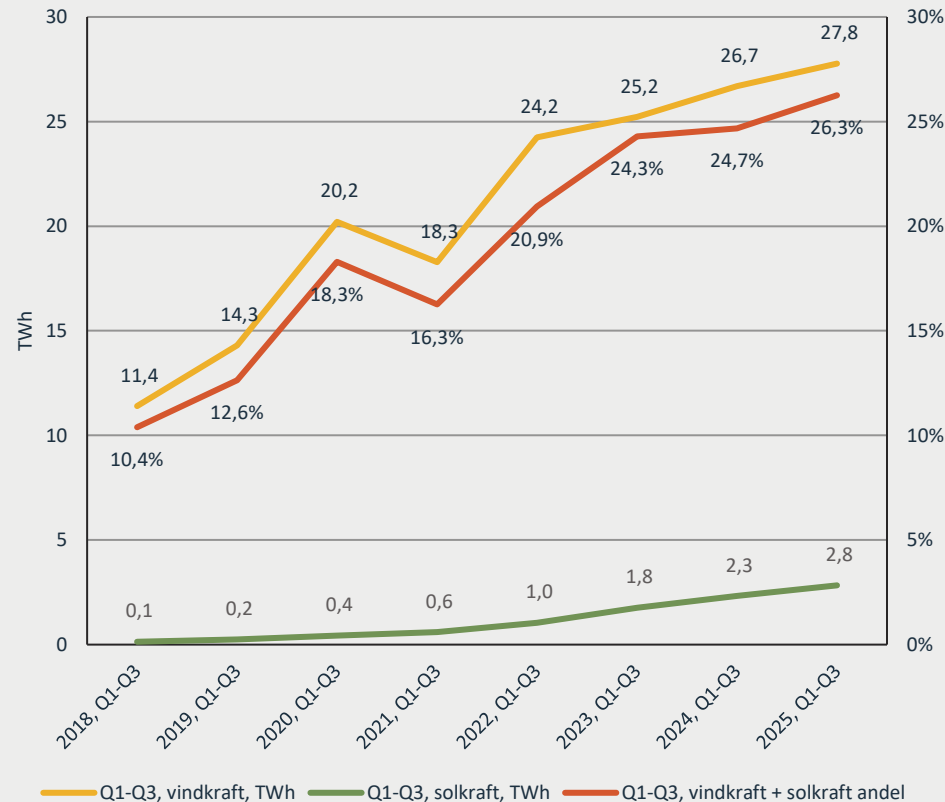
- Vindhastigheten påverkar vindkraftens potentiella produktion.
- De tre senaste månaderna har bjudit på tvära kast i vindförhållandena. Juli präglades av ett långvarigt högtryck och en rejäl värmebölja i Norrland, vilket resulterade i svaga vindar i hela landet.
- I augusti tog vinden fart och månaden blev blåsigare än normalt i nästan hela landet.
- September kommer vi främst att minnas för de kraftiga skyfall som drabbade Västernorrlands län. Vad gäller vinden jämnades däremot extremerna ut, och månaden bjöd på ganska normala vindar.
- Ser vi till året som helhet så har Svealand och Norrland hittills haft ett överskott av vind jämfört med det normala, medan Götaland har haft något lägre medelvind än normalt.



Vind- och solkraft har växt stadigt de senaste sju åren

Q1–Q3 produktionssiffror och andel av total produktion

Vind- och solkraft

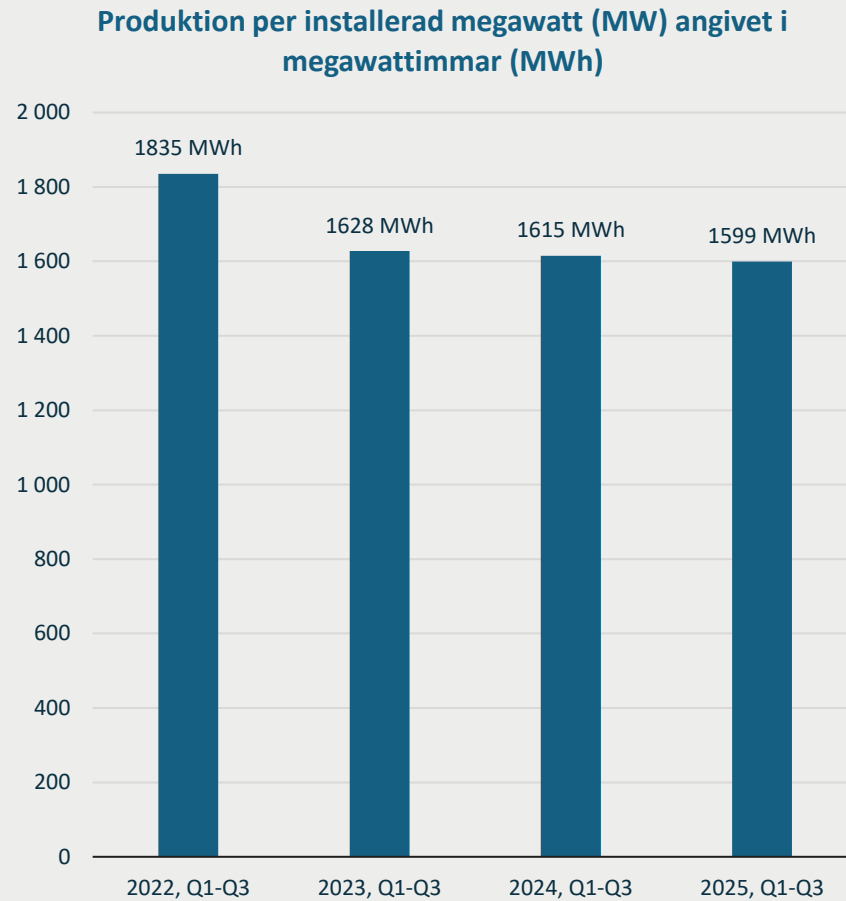


Källa: eSett – production

- Under årets tre första kvartal representerade vind- och solkraften cirka 26 procent av den totala elproduktionen i Sverige.
- Som andel av den totala produktionen har vind- och solkraft i snitt växt med cirka 14 procent per år sedan 2018.
- Trots tuffa marknadsförhållanden växer såväl vind- som solkraftsproduktionen. Tillväxten sker dock primärt på äldre investeringsbeslut.
- För att möjliggöra en fortsatt stabil tillväxt av elproduktion, som bibehåller svensk konkurrenskraft genom låga elpriser behövs bl.a. snabbare anslutningsprocesser och ökad elanvändning.



Behov av nedreglering – ett resultat av ökad marknadsrisk



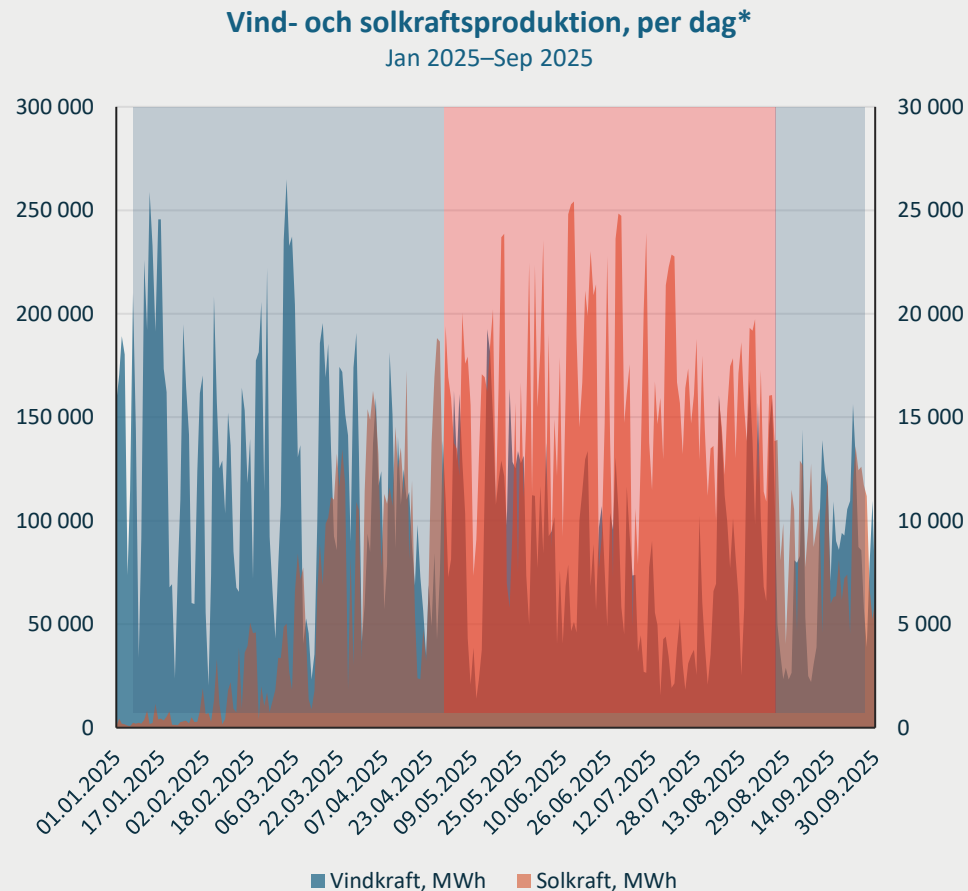
Källa: [eSett – production](#), bearbetning av installerad effekt

- Vi har noterat att produktionsdata för året är i linje med, eller mindre än, motsvarande period föregående år. Då vindåret hittills varit normalt och mer effekt från vindkraft har tillkommit i systemet, tillskriver vi den relativa produktionsminskningen till en ökad nedreglering.
- De senaste månadernas turbulenta marknadsförhållanden, läs: [låga elpriser](#) och [höga obalanskostnader](#), har bidragit till att öka förekomsten av nedreglering av ekonomiska skäl.
- Nedreglering betyder att en elproducent helt eller delvis stänger ned sin produktion under en given period. Totalt sett är nedregleringen av ekonomiska skäl inte ett önskvärt fenomen, vare sig för konsumenter eller producenter. Totalt minskar det den potentiella lönsamheten för producenter, samtidigt som det minskade utbudet av el innebär ett ökat pris för konsumenter.



Vind- och solkraftens produktionskurvor kompletterar varandra

17



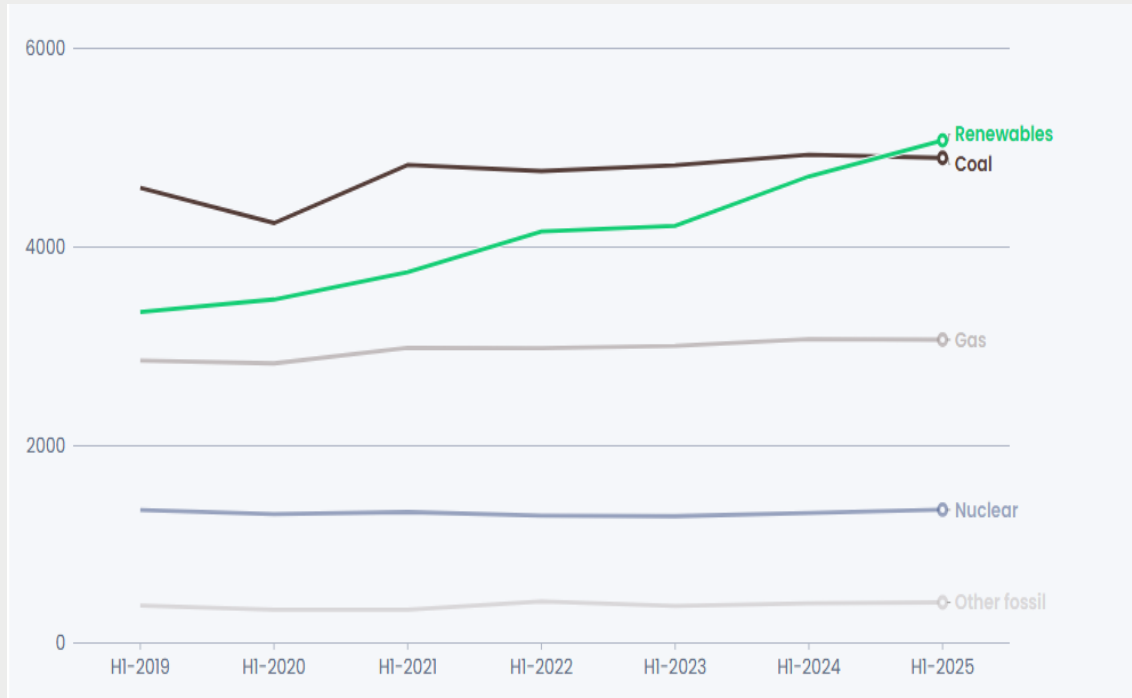
Källa: [eSett – production](#)

*Notera att solkraftens produktion representeras av en sekundär axel, detta är för att den installerade effekten av solkraft är betydligt mindre än vindkraft, därav är produktionen mindre.

- Vindkraften producerar som mest under kalla halvåret, då det blåser som mest. Solkraften producerar som mest under det varma halvåret med flest soltimmar. Produktionsmässigt kompletterar alltså dessa kraftslag varandra över året.
- Grafen till vänster illustrerar produktionen för de båda kraftslagen per dag under de första nio månaderna 2025. Färgsättningen är illustrativ och syftar till att visa kallare respektive varmare månader.
- Vind- och solkraftens kompletterande produktionskurvor syns tydligt vid genomförande av en korrelationsanalys. Analysen visar styrkan och riktningen på sambandet mellan två variabler, i detta fallet produktionen för vind- och solkraft. Resultatet, en negativ korrelationskoefficient om $-0,3$, visar ett relativt starkt negativt samband: **vindkraft producerar mer när solkraft producerar mindre, och tvärtom.**
- Vind- och solkraftens negativa korrelation visar att kraftslagen är bra komplement för varandra och att en kombination av de båda ökar tillgängligheten för produktionstillgångar inom elsystemet.



Första halvåret 2025, förnybart större än kol för första gången

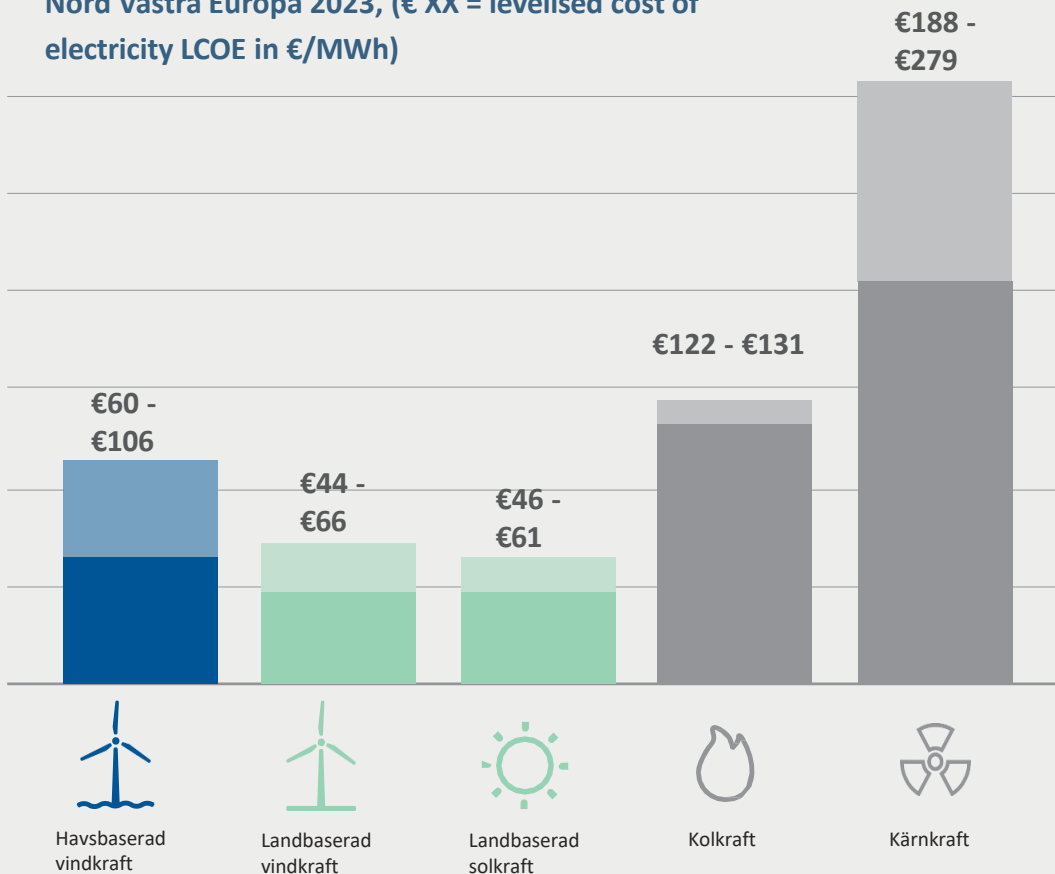


- Första halvåret 2025 blev en viktig milstolpe för omställningen i världen. För första gången någonsin representerar förnybara kraftkällor en större produktion än kol över världen.
- Totalt sett uppgick den globala förnybara produktionen till cirka 5072 TWh medan produktionen för kol uppgick till cirka 4896 TWh.
- Resultatet markerar en vändpunkt då förnybara kraftkällor inte längre bara växer jämte den fossila produktionen, utan växer om den.
- Grafen till vänster visar förnybartas produktion på halvårsbasis sedan 2019.



Förnybart har lägst produktionskostnad av kraftslagen

Nord Västra Europa 2023, (€ XX = levelised cost of electricity LCOE in €/MWh)



Källa: Ørsted, Bloomberg New energy finance

- Levelized Cost of Energy (LCOE) är ett mått som beskriver vad kostnaden är per producerad megawatt timme (MWh) el. LCOE är ett standardiserat mått som tillåter oss att jämföra olika kraftslags varierande kostnader, per producerad MWh el.
- En lägre LCOE betyder att investerings- och driftskostnaden över kraftslagets livstid är lågt jämfört med mängden elektricitet som produceras. Ett lågt LCOE betyder att tillgången relativt investerat kapital och löpande kostnader är effektiv. Med ett högt LCOE-värde gäller det motsatta.
- Ett lågt LCOE-värde är önskvärt för både producenter och konsumenter. För producenterna av den anledningen att deras kapital allokeras till effektiva tillgångar och att de kan antas uppnå lönsamhet vid lägre elpriser. För konsumenterna är det önskvärt då mer el kan bjudas ut till lägre priser.
- Jämfört med många andra kraftslag har såväl vind- som solkraften en låg LCOE. Det betyder att kraftslagen relativt andra kraftslag är mer effektiva.



20

Statistik och prognos

Q3 2025

2025-11-03

Anton Johansson

Analys & marknad

anton.johansson@greenpowersweden.se

Erik Almqvist

Elnät & marknad

Erik.almqvist@greenpowersweden.se