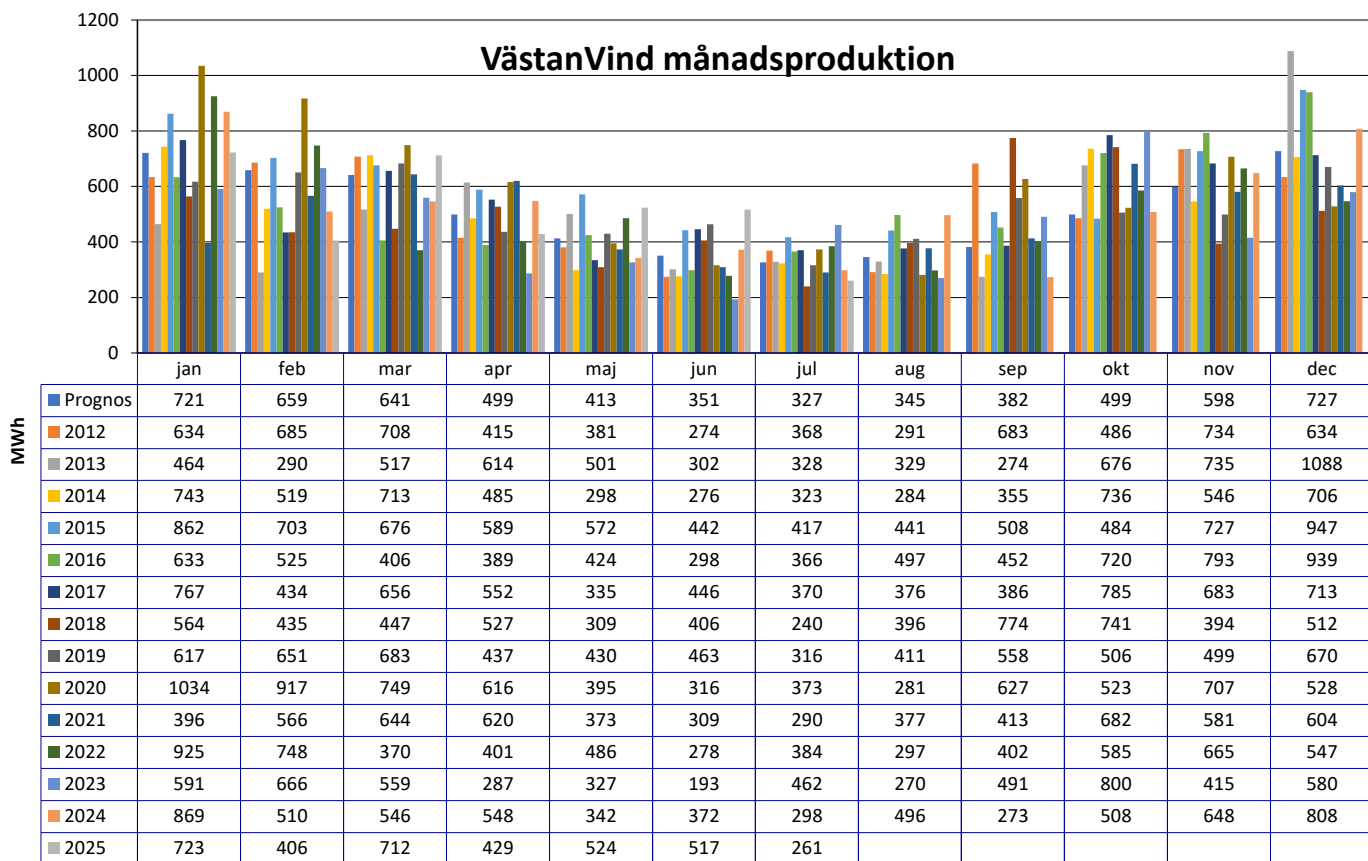
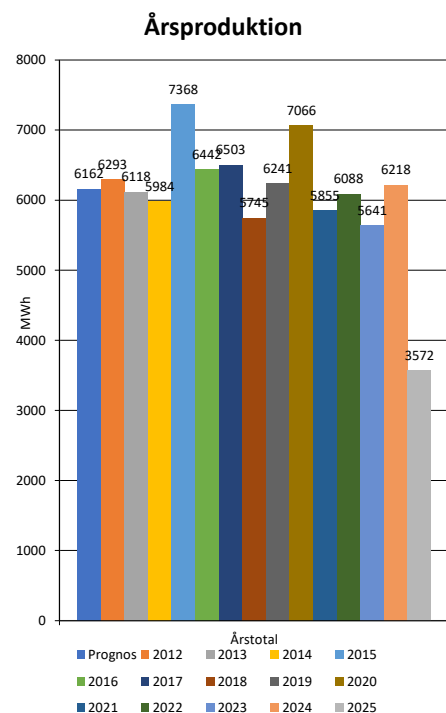


Normalt vindår än så länge

Mars och april var normalblåsiga månader och gav en produktion enligt prognos. Maj och juni blev lite blåsigare än förväntat medan juli återigen var normal. Tillgängligheten var hög alla månader förutom i maj och juli då Elvy hade problem med girmotorerna (de som vrider verket mot vinden).



Diagrammet visar månadsproduktionen för ELVY i Vindpark Töftedalsfjället. De första blåa staplarna visar den prognosticerade produktionen och de gråa staplarna visar produktionsutfallet för 2025. Övriga staplar visar utfallet för tidigare år.



Skicka gärna vidare nyhetsbrevet till intresserade.

Tankar från styrelsen

Hej andelsägare i VästanVind.

I januari 2025 införde Västanvind ett fastpris med säsongprofil, där andelspriset är något högre på vintern och lägre på sommaren. Från september 2025 höjer vi priset med 10 öre/kWh för andelsel.

Bakgrunden är att vi de senaste åren fått betydligt lägre ersättning för vår el än vad det kostar att producera den – i snitt 31,3 öre/kWh exklusive moms under första halvåret 2025 jämfört med en självkostnad på cirka 40 öre/kWh exklusive moms (50 öre/kWh inklusive moms). Höjningen är därför nödvändig för att säkra en långsiktigt hållbar ekonomi i föreningen, samtidigt som säsongprofilen fortsätter att ge ett lägre andelspris på sommaren och ett något högre på vintern.

Om du har frågor kring justering av andelspriset får du gärna höra av dig till info@vastanvind.se.

Nedan finner du en tabell över de justerade priserna, inklusive moms.

Styrelsen arbetar just nu med att få till en prismodell för föreningen där medlemmar även kan välja kvartspris.

Styrelsen för VästanVind

	SE1 öre/kWh inkl moms	SE2 öre/kWh inkl moms	SE3 öre/kWh inkl moms	SE4 öre/kWh inkl moms
jan-2025	62,50	62,50	75,00	87,50
feb-2025	56,25	56,25	68,75	81,25
mar-2025	50,00	50,00	62,50	75,00
apr-2025	37,5	37,5	50	62,5
maj-2025	31,25	31,25	43,75	56,25
jun-2025	18,75	18,75	18,75	31,25
jul-2025	18,75	18,75	18,75	31,25
aug-2025	18,75	18,75	18,75	31,25
sep-2025	43,75	43,75	56,25	81,25
okt-2025	56,25	56,25	68,75	93,75
nov-2025	62,5	62,5	75	100
dec-2025	68,75	68,75	81,25	106,25
Årsmedel	43,75	43,75	53,13	69,79

Säsongprofilpriser från och med 1:e september 2025.

Planerat jätteprojekt i Australien kan ge enorm mängd ren energi på ett område större än El Salvador

tt av världens mest omfattande projekt för förnybar energi kan snart påbörjas i västra Australien. Planerna omfattar tusentals vindkraftverk och miljontals solpaneler utspridda över ett område större än El Salvador. Nu söker projektet godkännande för att inleda byggnationen.

Det planerade projektet, kallat Western Green Energy Hub (WGEH), presenterades nyligen för offentlig granskning på en plattform hos Australiens federala regering. Bakom satsningen står bolagen InterContinental Energy och CWP Global, som nu planerar för en kapacitet på 70 gigawatt, en ökning från tidigare beräknade 50 gigawatt.

Projektet beräknas kunna generera över 200 terawattimmar förnybar energi per år, beroende på den slutliga fördelningen mellan vind- och solkraft. Det motsvarar ungefär hela Australiens nuvarande elproduktion, som 2023 uppgick till 274 terawattimmar.

Planerna omfattar upp till 3 000 vindkraftverk med en effekt på mellan 7 och 20 megawatt vardera. Dessa skulle bli betydligt större än dagens största landbaseade modeller. Dessutom ska upp till 60 miljoner solpaneler installeras fördelade på 35 solkraftsparker.

Utöver sol- och vindkraftverk planeras anläggningar för väteelektrolys, datacenter, elektrisk infrastruktur samt pumpar och kylsystem. Förslaget omfattar även en produktionsanläggning för grön ammoniak eller annan energibärare, verkstäder och bostadsområden för arbetare. Dessutom planeras en transportkorridor till kusten för att underlätta export av den producerade energin.

Projektet ska spridas över ett 22 700 kvadratkilometer stort område i kustnära ökenlandskap. Det gör det större än både El Salvador (21 000 kvadratkilometer) och Slovenien (20 270 kvadratkilometer).

Grön ammoniak har pekats ut som den huvudsakliga exportprodukten och är en central del av projektets miljöprövning.

Projektet ska utvecklas i sju etapper, där varje fas omfattar cirka 2 till 3 gigawatt fördelat på upp till 35 anläggningar. Själva byggprocessen beräknas pågå under cirka tre decennier.

InterContinental Energy har tidigare utvecklat flera storskaliga energiprojekt, bland annat en 25-gigawattsanläggning i Oman. Tillsammans med CWP Global har de också arbetat på ett 26-gigawattsprojekt i Australien. BP har numera majoritetsandel i projektet.

Vindkraftsnyheter/Recharge News, 7 mars 2025

Varberg Energis trätorn för vindkraft firar ett år av hållbar energi

Det har nu gått ett år sedan Varberg Energi tog emot Modvions första kommersiella vindkraftverk i trä. Under det gångna året har det 2 MW starka kraftverket producerat 5,1 gigawattimmar (GWh) el – tillräckligt för att försörja över 400 svenska hushåll.

Vindkraftverket, utrustat med en renoverad Vestas V90-2,0 MW-turbin och döpt till "Wind of Change", har levererat stabil och effektiv energiproduktion sedan driftsättningen.

– Den första perioden har varit mycket framgångsrik, säger Björn Sjöström, VD för Varberg Energi. Turbinens tillgänglighet har varit utmärkt, och vi har inte haft några driftproblem. Det här projektet ligger helt i linje med vår ambition att vara tekniskt ledande i Sverige.

Modvions innovativa trätorn har visat sig robust mot varierande vindförhållanden samtidigt som det bibehållit sin stabilitet och prestanda. Trots att vindhastigheterna på platsen har påverkat den totala elproduktionen har själva tornet fungerat felfritt, vilket bekräftar de ingenjörsmässiga och materialtekniska valen bakom projektet.

Att bygga vindkraftstorn i trä innebär dessutom en kraftig minskning av koldioxidutsläpp. Till skillnad från traditionella ståltorn, som är en av de största utsläppskällorna inom vindkraftsindustrin, fungerar trä-torn som en kolsänka och lagrar mer CO₂ än vad som frigörs vid tillverkning, transport och installation.

– Det första driftåret visar att trä-torn är en hållbar och skalbar lösning för högre vindkraftverk, säger Otto Lundman, VD på Modvion. Vår modulära design gör transport enklare och möjliggör installation även på svåråtkomliga platser.

Efter ett framgångsrikt år fortsätter Modvion att expandera. Företaget har färdigställt en torndesign för ett 6-megawatts vindkraftverk – ett av de största på land – och arbetar nu med att anpassa teknologin för serieproduktion, vilket ska bidra till branschens utveckling mot högre och mer effektiva turbiner. olfångare.

Vindkraftsnyheter, 11 mars 2025

Hälften av Sveriges elproduktion blir väderberoende om tio år

Nästan all ny elproduktion som byggs de kommande åren kommer vara landbaserad vindkraft och solel. Det innebär att om industrins efterfrågan av el ökar kraftigt kommer hälften av all el vara väderberoende 2035. Samtidigt kommer elpriserna variera mer än i dag, enligt en ny rapport från Energiforsk.

Våra analyser visar att det bara är landbaserad vindkraft och solel som i någon större utsträckning kommer kunna möta en ökad efterfrågan på el från industrin fram till 2035. Vi vet inte hur snabbt industrins elbehov kommer att öka, vilket skapar stora osäkerheter om hur mycket ny elproduktion som behöver byggas, säger Markus Wråke, vd för Energiforsk.

Fyra grupper av forskare och analytiker har på uppdrag av Energiforsk analyserat hur det svenska elsystemet kan utvecklas fram till 2035, innan ny kärnkraft kan finnas på plats. Alla grupperna är överens om att

nästan all ny elproduktion som byggs de kommande tio åren kommer vara landbaserad vindkraft och solel. Det innebär att om elanvändningen ökar för att möta en kraftigt ökad efterfrågan från industrin kommer hälften av all elproduktion vara väderberoende, resten är i huvudsak vattenkraft, befintlig kärnkraft och kraftvärme.

För att elsystemet ska fortsätta kunna leverera den el som efterfrågas alla årets timmar krävs att Sverige bygger gasturbiner, olika typer av energilager och att vattenkraften används annorlunda för att balansera systemet. Dessutom behöver olika elkonsumenter vara mer flexibla i när de förbrukar el.

– Industrier och hushåll kommer kunna spara pengar genom att flytta sin elförbrukning bort från de timmar då efterfrågan och priset är som högst. Ökad flexibilitet minskar svängningarna av elpriset och bidrar till att elsystemet kan leverera el när och där det behövs, säger Malin Strand, affärsutvecklingschef på Energiforsk.

Elpriserna förväntas öka och utjämnas över landet. Men det finns betydande osäkerheter både vad det gäller prisnivå och skillnader mellan olika elområden. En viktig fråga för industrins konkurrenskraft är om Sverige kommer fortsätta att ha lägre elpriser än konkurrentländer i Europa. De fyra gruppernas resultat skiljer sig en del, men sammantaget pekar de mot att Sveriges elpriser närmar sig Europas.

Om industrins efterfrågan blir mycket hög pekar resultaten på att elpriserna på elbörsen före skatt i snitt ser ut att hamna mellan 50 och 75 öre per kWh i hela landet 2035. Det kan jämföras med att elpriserna 2023 i snitt var 64 öre per kWh, medan det år 2024 var i snitt 41 öre per kWh.

– Priserna ser ut att öka i hela landet, och prisskillnaderna mellan norra och södra Sverige minskar. Dessutom visar både den här och tidigare studier att priserna förväntas variera mer i framtiden än i dag, oavsett om vi bygger ny kärnkraft eller inte, eftersom andelen sol- och vindkraft ökar i Europa, säger Markus Wråke, vd

för Energiforsk.

”Så får industrin tillräcklig med el till 2035” är en delrapport från Energiforsks forskningsprogram Nepp om hur det svenska elsystemet utvecklas fram till 2035.

Rapporten visar hur industrin och samhället ska klara elförsörjningen innan ny kärnkraft kan vara på plats.

Exempel på frågor som rapporten inte besvarar är hur elsystemet klarar utmanande driftsituationer, som mycket ovanliga väderår, vilka förmågor som krävs för att elsystemet ska vara stabilt 2035 eller hur det kan ske tillräckliga investeringar. Dessa frågor tittar Energiforsk vidare på för redovisning hösten 2025.

En stor osäkerhet i rapporten är när industrins efterfrågan av el ökar och hur mycket, vilket påverkar behovet av investeringar i ny elproduktion, elpriset och Sveriges import och export av el.

Rapporten består av resultat från fyra olika grupper, med forskare och analytiker från Chalmers tekniska högskola respektive energikonsultföretagen EA Energi-analyse, Profu och Quantified Carbon.

Energiforsk, 21 maj 2025

Tillstånd klara – men osäkert om två havsvindparker vid västkusten blir verklighet

Regeringen har nu beviljat ytterligare tillstånd för två planerade havsbaserade vindkraftparker utanför västkusten – Poseidon och Galene. Projekten, som drivs av statliga Vattenfall respektive av OX2 tillsammans med Ikeasfärens Ingka Investments, beräknas tillsammans kunna producera omkring sju terawattimmar el per år. Det är i nivå med vad kärnkraftverket i Barsebäck genererade innan det stängdes.

De nya tillstånden avser utläggning av de undervattenskablar som krävs för att koppla parkerna till elnätet. Det innebär att regeringen nu har godkänt de sista avgörande delarna som behövs för att realisera projekten, utöver de tidigare byggtillstånden.

Galene, som ska ligga cirka 21 kilometer väster om Varberg,

fick sitt första tillstånd i maj 2023. Den planerade parken omfattar upp till 21 vindkraftverk. Poseidon, med upp till 81 verk, planeras cirka 40 kilometer nordväst om Göteborg och beviljades sitt byggtillstånd i november 2024.

– Vi har ännu inte hunnit ta del av beslutet och de exakta villkoren. Men det är förstås positivt att detta nu antligen är på plats, säger Lise Toll, chef för energisystem på OX2.

Trots att tillståndsprocessen nu till stor del är avslutad är det fortfarande ovisst om parkerna faktiskt kommer att byggas. Båda projekten kräver mycket stora investeringar och genomförandet är beroende av att tillräcklig efterfrågan på el finns, samt att långa elavtal tecknas.

Galene har en preliminär tidsplan som pekar på att anläggningen kan stå klar år 2031. Men något formellt beslut om investeringsstart finns ännu inte.

– Vi och vår partner Ingka Investments är fast beslutna om att vi vill genomföra den här investeringen. Men en förutsättning är att efterfrågan på el ökar så att vi kan teckna ett långt elavtal. Just nu råder tyvärr vänteläge inom svensk industri där vi bland annat sett en rad elkrävande projekt försenas, säger Lise Toll till Dagens Industri.

Hon uttrycker också oro för att detta kan påverka både klimatomställningen och Sveriges långsiktiga konkurrenskraft.

– Det är oroväckande både för Sveriges klimatomställning och välstånd. Vi anser att det behövs en mer aktiv närings- och klimatpolitik för att få fart på industrins investeringar i Sverige igen, säger hon.

Poseidon planeras med flytande fundament, vilket skulle göra den till Sveriges första havsvindpark med denna teknik. Bakom projektet står Kontiki Vind AB – ett samägt bolag där Vattenfall är majoritetsägare och samarbetar med norska Zephyr. Vindkraftverken är planerade att ha en totalhöjd på upp till 340 meter.

Statliga Vattenfall är i dag en av Europas största aktörer inom havsbaserad vindkraft. Trots detta har majoriteten av koncernens investeringar skett utanför Sverige, där de ekonomiska villkoren för liknande projekt ofta bedöms som mer fördelaktiga.

Satsningen på Poseidon sker i ljuset av att Vattenfall nyligen avbröt planerna på att bygga havsvindparken Kriegers Flak

utanför Trelleborg. Detta skedde trots att bolaget redan hade fått nödvändiga tillstånd, men bedömde att projektet inte var ekonomiskt genomförbart.

I samband med det beslutet varnade Vattenfall även för att andra planerade vindkraftparker i Sverige kan vara hotade, om inte investeringsförutsättningarna förbättras. Ett av dessa projekt är Kattegatt Syd, även det beläget utanför västkusten.

I ett skriftligt uttalande till Dagens industri bekräftar Vattenfall att bolaget ser positivt på regeringens senaste tillståndsbeslut, men att man samtidigt fortsätter arbetet med att säkra de återstående tillstånden och utvärdera projektens genomförbarhet.

– Vi är glada över tillståndet och kommer nu att analysera det i detalj. Under tiden fortsätter arbetet med Poseidon, bland annat med att erhålla andra nödvändiga tillstånd. Även arbetet med Kattegatt Syd fortsätter, bland annat med den tekniska planeringen utifrån de givna tillstånden, skriver Vattenfalls pressavdelning.

Hur snabbt dessa projekt kan förverkligas beror i hög grad på framtida politiska beslut, elmarknadens utveckling och industrins efterfrågan på förnybar energi.

Vindkraftsnyheter/Dagens industri, 27 juni 2025

Vindutbyggnad till 2027 – sen kommer kraftig inbromsning

Inga nya turbinbeställningar i Sverige under andra kvartalet 2025, visar Green Power Swedens senaste statistik och prognos över vindkraftsutbyggnaden. Totalt finns cirka 2 gigawatt (GW) under byggnation fram till 2027, men efter det minskar utbyggnaden kraftigt.

Industrin är tydlig med att elkonsumtionen kommer öka kraftigt: fram till 2035 förväntas industrin behöva ytterligare 66–81 terawattimmar (TWh) el enligt basindustrins energisamarbete SKGS. För andra kvartalet i år lades inga nya beställningar på vindkraftsturbiner i Sverige visar ny statistik från Green Power Sweden.

– Vi ser en kraftigt reducerad vindkraftsutbyggnad efter 2027 säger Anton Johansson, ansvarig för analys och marknad, Green Power Sweden. Det oroar

eftersom det är vindkraft och solkraft, i kombination med energilagring, som kan möta ett ökande elbehov i Sverige till 2035. Den mest akuta anledningen till avstanningen i investeringsbeslut är osäkerheten i elpriset. Andra faktorer är den höga politiska osäkerheten, avsaknad av investeringar i elintensiva verksamheter, högre kostnader och långa anslutningsförfaranden.

Detta är en fortsatt negativ trend från föregående år, som också hade två nollkvartal. Majoriteten av den vindkraftsutbyggnad som sker idag kommer från investeringsbeslut som fattades under 2021–2022. Sedan dess har investeringsbesluten minskat kraftigt. Samtidigt beviljades enbart två nya tillstånd för vindkraft under 2024: ett på land och ett till havs. De främsta orsakerna till detta var det kommunala vetot och att Försvarsmakten har sagt nej.

– De miljötillstånd som ges idag är för projekt som har potential att börja leverera el i början av 2030-talet säger Anton Johansson. Man kan ju undra var den ökade tillgången på el som industrin efterfrågar ska komma ifrån när vi samtidigt ser att investeringsbesluten för redan tillståndsgivna projekt stannar av. Det behövs kraftfulla politiska åtgärder för att vända detta.

Green Power Sweden, 3 juli 2025

Inga uppenbara tecken på ett mindre stabilt elsystem

Det saknas tecken på att det svenska elsystemet skulle ha blivit mindre stabilt, trots att andelen vindkraft och solkraft har ökat. Kostnaden för att upprätthålla stabiliteten är relativt låg och förväntas fortsätta vara det. Däremot har risken ökat för att Sverige behöver förlita sig på import av el den timme på året när behovet är som störst, enligt en ny rapport från Energiforsk baserad på offentliga underlag.

– I vår analys hittar vi inga uppenbara tecken på att elsystemet så här långt har blivit mindre fysiskt stabilt. Däremot ser risken för effektbrist ut att ha ökat, om vi

inte förlitar oss mer på import eller att kunna flytta elförbrukning bort från de mest ansträngda timmarna, säger Mikael Odenberger, docent i energisystemanalys och senior analytiker på konsult- och forskningsföretaget Profu.

Energiforsks program Nepp har analyserat stabiliteten i det svenska elsystemet under perioden 2015–2024, baserat på offentligt tillgängliga underlag. En slutsats är att elsystemet inte har blivit mindre stabilt trots att andelen vindkraft och solexel har ökat under perioden, enligt rapporten.

– Det är kritiskt att Sveriges elsystem är robust, men på senare år har det börjat ifrågasättas. Den här rapporten bekräftar Energiforsks bild att i ett internationellt perspektiv fungerar vårt elsystem väldigt bra, nästan oavsett hur man mäter, säger Energiforsks vd Markus Wråke.

Enligt rapporten finns det indikationer på att olika typer av avvikelser har blivit fler, men det har varit extremt sällsynt med avvikelser som skulle kunna innebära ett skärpt drifttillstånd av elsystemet.

– Avvikelser som har blivit vanligare är bland annat att elproduktionen varit större än beräknat, till exempel för att det har blåst mer än förväntat. Om inte sådan ökad produktion samtidigt kan förbrukas riskerar det att leda till för hög frekvens, vilket kan kräva åtgärder. Samtidigt ser vi indikationer på att olika företag blir allt bättre på att hantera detta med hjälp av ny teknik som batterilager, säger Mikael Odenberger.

Kostnaden för att hålla elsystemet stabilt ökade kraftigt mellan 2020 och 2023, när omsättningen på Svenska kraftnäts marknad för stödtjänster ökade från under 1 miljard till som högst cirka 8 miljarder kronor under 2022. Orsaken är framför allt att elpriset var högt under perioden, och priset på några stödtjänster är kopplade till elpriset. En annan orsak är att Svenska kraftnät under perioden skapade nya stödtjänster, och innan marknaden för dem stabiliserades var priserna där höga.

– De största kostnaderna för Sveriges elsystem är kopplade till att producera och transportera el, stödtjänster utgör bara några fåtal procent. Mycket pekar på att med ny teknik som batterier blir det billigare att hålla reserver med hjälp av bland annat stödtjänster. Sverige har aldrig haft bättre möjligheter att hålla systemet stabilt och kostnaden per kWh för att klara det i framtiden ser enligt våra analyser ut att ligga på ungefär samma nivåer som i dag, säger Mikael Odenberger.

Inför den gångna vintern bedömde Svenska kraftnät att det fanns risk för effektbrist som låg något högre än myndighetens tillförlitlighetsnorm. Utfallet blev klart bättre på grund av en mild vinter samt att vindkraften bidrog väl under de flesta timmar med hög förbrukning.

– Risken för effektbrist har absolut ökat enligt Svenska kraftnäts sätt att räkna. Men det finns goda skäl att fundera på hur man kan ta hänsyn till flexibilitet. Vi kommer allt eftersom få mer data kring detta, vilket kan påverka hur risken för effektbrist bör bedömas, säger Mikael Odenberger.

”Elsystemets stabilitet” analyserar vilken betydelse elstabiliteten har för elförsörjningen och hur man säkerställer att elsystemet är stabilt. Bakgrunden är bland annat att intresset för elsystemets funktion har ökat i samhället de senaste åren.

Rapporten behandlar fysisk stabilitet, som att frekvensen i elsystemet är stabil. De senaste årens ökade variationer i elpriset ligger utanför rapportens definition av vad som är ett stabilt elsystem.

Rapporten är ett introduktions- och kunskapsunderlag kring stabilitet som även inkluderar viss analys av nuläget. Den är framtagen inom ramen för Energiforsks forskningsprogram Nepp och forskningsprogrammet Mistra Electrification. Författare är Daniel Karlsson, DNV, samt Mikael Odenberger och Thomas Unger, bägge Profu.

Energiforsk, 5 augusti 2025