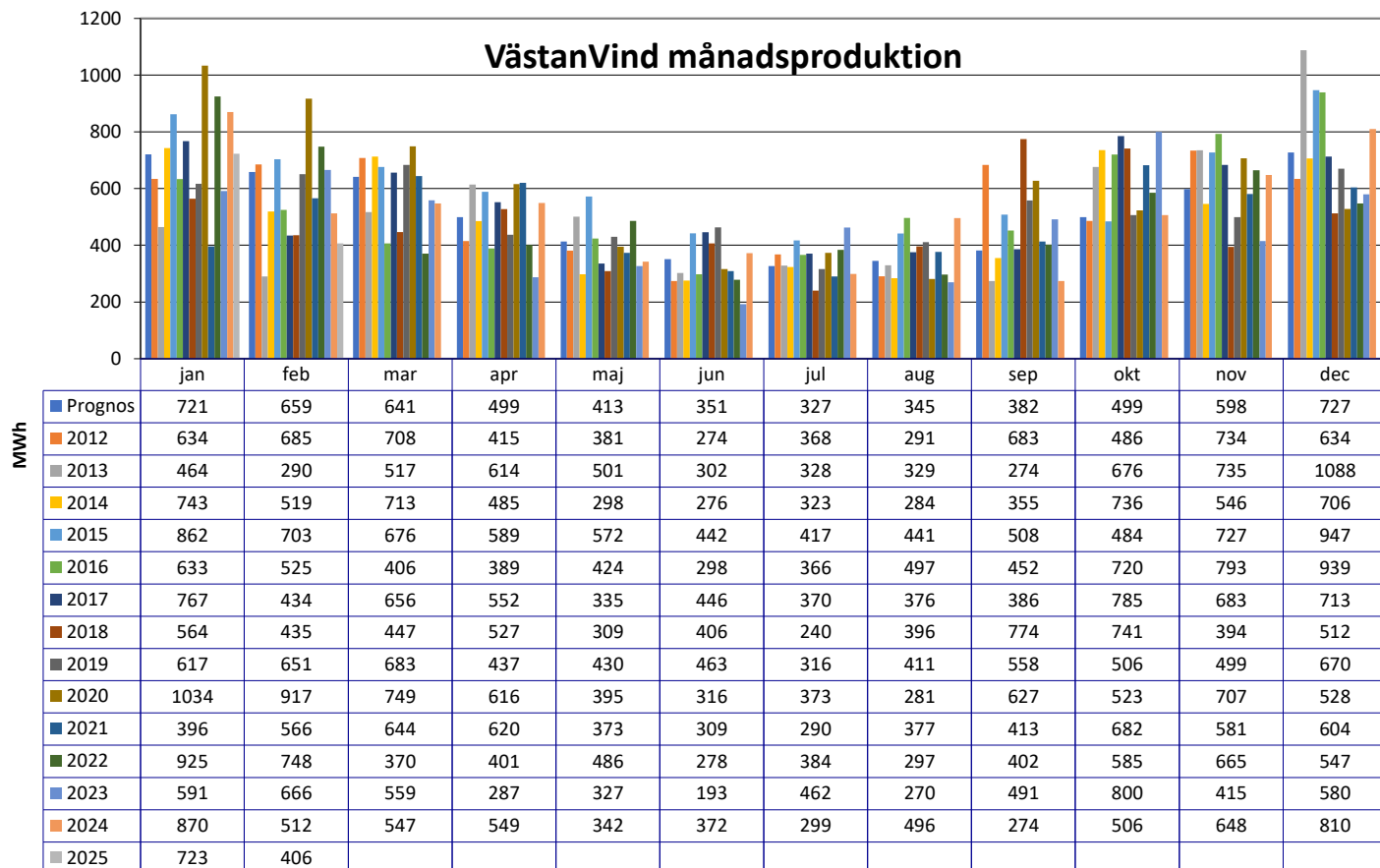


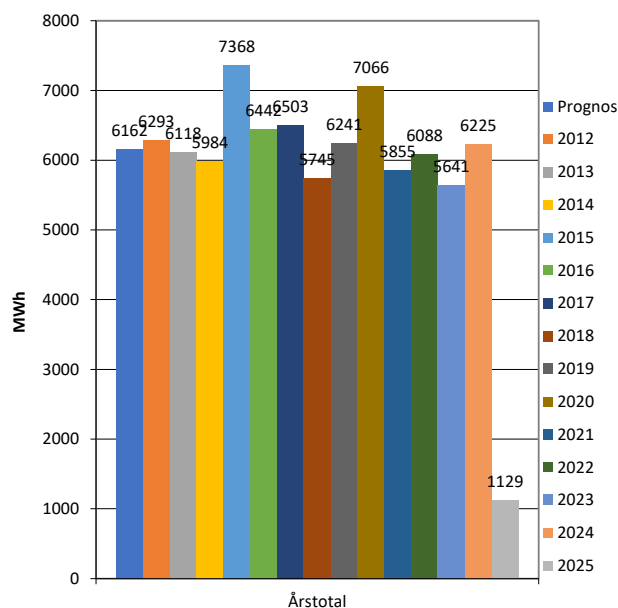
## Avslut på 2024 samt start på 2025

Totalt under 2024 producerad Elvy något mer än prognos och årsproduktionen blev 6,2 GWh så produktionsmässigt var 2024 ett bra år. Januari började blåsigt och produktionen blev precis på prognos, men februari var mycket vindfattigare än förväntat och gav klart sämre produktion. Tillgängligheten under hela 2024 var 98,33 och hitintills under 2025 har den varit över 99%.



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

## Årsproduktion



Skicka gärna vidare nyhetsbrevet till intresserade.

## Tankar från styrelsen

Hej andelsägare i VästanVind.

Under sommarmånaderna 2024 upplevde både styrelsen och enskilda medlemmar att priset på andelselen ofta var högre än det rörliga priset, vilket gjorde att medlemskapet i Västanvind uppfattades som mindre fördelaktigt. För att skapa en mer balanserad och långsiktigt hållbar prismodell övergick Västanvind från och med januari 2025 till ett fastpris med säsongprofil. I denna modell är priset för andelsel något högre under vintermånaderna för att sedan vara lägre under sommarmånaderna. Fastpriserna för 2025 finns i tabellen nedan.

	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	31,25	31,25	43,75	56,25
okt-2025	43,75	43,75	56,25	68,75
nov-2025	56,25	56,25	68,75	81,25
dec-2025	62,5	62,5	75	87,5
Årsmedel	40,63	40,63	50,00	62,50

Grundprincipen för prissättningen är densamma som tidigare – det vill säga att medelvärdet av andelselpriset över året motsvarar självkostnadspriset, vilket är cirka 50 öre/kWh inklusive moms. Självkostnadspriset beräknas utifrån samtliga produktionsrelaterade kostnader för Elvy, inklusive avskrivningar.

Styrelsen är övertygad om att denna prismodell gör medlemskapet i Västanvind mer attraktivt, då den speglar att spotpriserna på Nordpool normalt är lägre under sommarmånaderna, vilket gör att andelselen också blir billigare under denna period. Samtidigt har Västanvind fortsatt ambitionen att upprätthålla en ekonomi i balans och avsätta medel för framtida investeringar, inklusive köp av ett nytt vindkraftverk. Vi ser även att denna prismodell kan vara intressant för nya medlemmar.

Även om vi fortsätter med ett fastpris för andelselen kan priset justeras om utvecklingen visar att intäkterna inte räcker för att täcka produktionskostnaderna. I sådana fall kommer vi att informera samtliga medlemmar om prisjusteringen genom ett särskilt utskick.

Styrelsen för VästanVind

## Elåret 2024: lägre priser, som vände uppåt – vindkraften över 40 TWh

Elpriserna 2024 följde inledningsvis den sjunkande trenden från föregående år och var i genomsnitt en tredjedel lägre än 2023. Men i december steg priset vid två tillfällen till nästan samma nivåer som under 2022. Den totala elproduktionen var hög under året och vindkraft nådde för första gången över 40 TWh, medan sol gav toppnoteringen 4 TWh.

Två begrepp som tidigare varit okända för den breda allmänheten präglade elåret 2024 prismässigt. Dels infördes i Norden en ny modell för beräkning av överföringskapaciteten i elnätet, flödesbaserad kapacitetsberäkning, även kallad flowbased. Dels inträffade i december två perioder när det nästan inte producerades vare sig sol- eller vindkraft i Tyskland, vilket på tyska kallas för Dunkelflaute.

- Den stora händelsen under året var att flödesbaserad kapacitetsberäkning togs i drift i början av november. Det sammanföll med händelser som ledde till mycket höga priser; rekordlåg produktion av sol- och vindkraft i Tyskland, driftstörningar i finsk kärnkraft och underhållsarbete i elnätet. Det är svårt att dra några långtgående slutsatser efter en så kort period med den nya modellen, men prisutvecklingen på den finansiella elmarknaden pekar på ökade prisskillnader inom Sverige, säger Magnus Thorstensson, elmarknadsanalytiker på Energiföretagen Sverige.

Trots pristopporna i december var det genomsnittliga elpriset lägre 2024 än föregående år. Som årsgenomsnitt uppgick systempriset, det vill säga referenspriset på den nordiska elmarknaden, till 41 öre/kWh. Detta är en minskning med 23 öre, eller 36 procent, jämfört med 64 öre/kWh år 2023. Systemprisets månadsgenomsnitt har varierat mellan 18 öre/kWh i augusti och 76 öre/kWh i januari. Timpriserna när det gäller systempriset har varierat mellan 285 öre/kWh och -17 öre/kWh.

– Genomsnittspriset är något högre än hur det har

sett ut historiskt, men betydligt lägre än priserna 2023 och de mycket höga priserna under 2022. Elpriserna beror på många faktorer, men i år påverkades de framför allt av ett lägre gaspris på kontinenten, ett bättre läge för vattenkraften och såklart har mer sol- och vindkraft också bidragit till lägre priser i Norden och Sverige, fortsätter Magnus Thorstensson.

De genomsnittliga priserna i de fyra svenska elområdena – Luleå (elområde 1), Sundsvall (elområde 2), Stockholm (elområde 3) och Malmö (elområde 4) – varierade mellan 28 och 57 öre/kWh. Priset var det samma i alla svenska elområden under knappt hälften av årets timmar, men i genomsnitt var elpriset i Malmö 16 öre/kWh högre än i Stockholm och 29 öre/kWh högre än i Sundsvall och Luleå. Priset i Luleå var i genomsnitt 0,5 öre/kWh högre än i Sundsvall.

Det högsta timpriset för året var det samma i Luleå och Sundsvall; den 5 januari klockan 17:00–18:00 uppgick priset till 589 öre/kWh. I söder inträffade årets högsta pris den 12 december klockan 17:00–18:00 och uppgick till 816 öre/kWh i Stockholm och 806 öre/kWh i Malmö. Det lägsta priset under året i Luleå var -57 öre/kWh och noterades den 28 juli klockan 14:00–15:00, medan det lägsta priset i de övriga elområdena var -69 öre/kWh och noterades 11 augusti klockan 13:00–14:00.

### Elåret 2024 i TWh

	2023	2024	% diff
Vattenkraft	65,7	64,4	-2%
Kärnkraft	46,6	48,7	5%
Vindkraft	34,1	40,3	18%
Konventionell värmekraft	13,3	11,6	-13%
Solkraft	3,1	4,0	31%
<b>Totalt</b>	<b>162,8</b>	<b>169,1</b>	<b>4%</b>
Import	7,3	5,7	-23%
Export	35,9	38,9	8%
netto	-28,5	-33,2	16%
Förbrukning	134,3	135,9	1%
Temperaturkorrigerad förbrukning	135,8	137,5	1%

Energiföretagen Sverige

Trots lägre gaspriser bidrog bättre tillgång till vattenkraftproduktion att prisnivån i Norden var klart lägre än i Tyskland, där det genomsnittliga priset blev 79 öre/kWh (jämfört med 42 öre/kWh i Norden).

Den höga andelen sol- och vindkraft i Tyskland gör att prisvariationerna där är betydligt större. Det högsta timpriset under året var 1069 öre/kWh och det lägsta 155 öre/kWh.

Med mer vindkraft och solkraft, både i Sverige och i övriga länder, ökar antalet timmar med negativa priser. I Tyskland var priset negativt under 457 timmar, vilket är 52 procent fler än året före. Det nordiska systempriset var negativt i 209 timmar, jämfört med 240 år 2023. I de svenska elområdena var priset negativt 626 timmar i Luleå, 722 timmar i Sundsvall, 651 timmar i Stockholm och 631 timmar i Malmö, vilket är mellan 44 och 71 procent fler än förra året.

– Negativa priser var tidigare en udda företeelse i Sverige men har blivit betydligt vanligare och inträffade cirka 700 timmar under året, motsvarande åtta procent av årets alla timmar. I takt med att mer sol- och vindkraft kommer in i elsystemet varierar elpriserna mer och vi får se fler timmar med negativa priser ofta när det blåser mycket, liksom det omvända när vindkraften står stilla, säger Magnus Thorstensson.

Den totala elproduktionen år 2024 uppgick till 169,1 TWh (Terawattimmar = miljarder kilowattimmar, kWh) och nettoexporten 33,2 TWh vilket båda nästan är i paritet med toppnoteringarna år 2022. Importen som de senaste åren minskat, nådde rekordlåga 5,7 TWh, en minskning med 23 procent mot föregående år.

Trots hög elproduktion har ingen nämnvärd förändring skett av den totala elanvändningen inom landet som är fortsatt låg, 135,9 TWh. Något högre är den temperaturregulerade elanvändningen (137,5 TWh).

Både vattenkraften och kärnkraften producerade inom sina respektive normalspann även om vattenkraften legat inom det lägre spannet. Detta trots att tillrinningarna varit höga och fyllt på vattenmagasinen.

Vindkraften producerade för första gången över 40 TWh el under ett år. Från 34 TWh 2023 till 40,3 TWh 2024, en ökning med 6 TWh eller 18 procent. Det gav en ökad procentandel på tre procent av den totala elproduktionen i Sverige där vindkraften år 2024 stod för 24 procent. Även solkraften fortsätter att öka kraftigt och producerade ytterligare en TWh mer än föregående år, nu 4 TWh. Det motsvarar en ökning på en tredjedel jämfört med föregående år (3 TWh).

Kraftvärmen däremot producerade mindre än normalt med ovanligt låg produktion under hösten. Detta kan till stor del förklaras av både låga elpriser, höga bränslepriser och ett mildt väder långt in på höstsäsongen.

*Vindkraftsnyheter, 7 januari 2025*

## ABB stärker sin position inom förnybar energi genom strategiskt förvärv

ABB har tecknat avtal om att förvärva Gamesa Electric's kraftomvandlingsverksamhet i Spanien från Siemens Gamesa. Syftet är att stärka ABB:s ställning på den växande marknaden för högpresterande kraftomvandlingsteknik för förnybar energi. Förvärvet förväntas bredda ABB:s nuvarande produkt- och tjänsteutbud inom kraftomvandling till tillverkare av förnybara energisystem och slutanvändare.

Transaktionen omfattar elektriska produkter för kraftomvandling, inklusive vindkraftsomvandlare baserade på dubbelmatade asynkrongeneratorer (DFIG), industriella batterilagringssystem (BESS) och solkraftsinverterrar för storskaliga anläggningar. Affären väntar på sedvanliga myndighetsgodkännanden och förväntas slutföras under andra halvåret 2025. De ekonomiska detaljerna har inte offentliggjorts.

Förvärvet innebär att ABB stärker sin kompetens med över etthundra specialiserade ingenjörer och två konverteringsfabriker i Madrid och Valencia. Totalt tillkommer cirka fyrahundra anställda, inklusive viktiga resurser i Indien, Kina, USA och Australien.

– Detta förvärv ligger helt i linje med vår strategi att utöka vår portfölj för tillämpningar inom förnybar energi och att bidra till en mer koldioxidsnål värld, säger Chris Poynter, chef för ABB:s System Drives-division. Det ger oss större ingenjörskapacitet för kraftomvandling och nätanslutning samtidigt som det öppnar nya möjligheter att serva en stor installerad bas.

Förvärvet ger ABB bättre förutsättningar att dra nytta av tillväxten på marknaden för kraftomvandling inom förnybara energikällor. Det stärker också relationen med Siemens Gamesa, som fortsätter att vara en viktig kund.

– Med detta förvärv är vi väl positionerade för att ta del av marknadens tillväxt och samtidigt stödja våra kunder med innovativa lösningar och hög teknisk expertis, tillägger Poynter.

Genom att integrera Gamesa Electrics teknik och resurser stärker ABB sin förmåga att möta kraven på hållbara och effektiva energilösningar. Fokus ligger på att stödja energiomställningen med smarta och hållbara produkter för kraftomvandling.

*Vindkraftsnyheter/ABB, 2 januari 2025*

## Många nya vindkraftsrekord under 2024

När 2024 summeras är det tydligt att vindkraften fortsätter att växa och leverera på rekordnivåer. I december producerade vindkraften för första gången mer under en enskild månad än såväl vatten- som kärnkraften. Årets sista kvartal blev det första kvartalet någonsin då vindkraften producerade mer el än kärnkraften under tre månader.

Högst månadsproduktion – december 2024

Under december 2024 producerade vindkraften 5,5 terawattimmar (TWh) – den hittills högsta månadsnoteringen.

Största kraftslaget under en enskild månad – december 2024

Vindkraftens andel av den totala elproduktionen under december var 35 procent och för första månaden någonsin var vindkraften det största kraftslaget. Vattenkraften var näst störst med 5,4 TWh och kärnkraften trea med 4,3 TWh.

Detta innebar att vindkraften levererade 43 procent av den teoretiskt möjliga produktionen, dvs. dess kapacitetsfaktor. Motsvarande siffror var 84 procent för kärnkraften och 45 procent för vattenkraften.

Högst årsproduktion – 2024

2024 bjöd på normala vindar men tack vare att vindkraften byggts ut så blev årsproduktionen 40,8 TWh, den högsta årsproduktionen någonsin. Sett över hela året producerade vindkraften 25 procent av all el i Sverige.

Näst största kraftslaget under ett helt kvartal – Q4 2024

Under det fjärde kvartalet var vindkraftens andel 32 procent av elproduktionen. Med 14,1 TWh blev vindkraften kvartalets näst största kraftslag. Störst var vattenkraften med 16,2 TWh. Trea var kärnkraften med 12,4 TWh.

Högst dygnsproduktion – 29 december 2024

Den 29 december producerade vindkraften 0,271 TWh. Det tidigare rekordet var 0,265 TWh, satt den 3 februari 2024.

*Svensk Vindenergi, 9 januari 2025*

## Planer för mer vindkraft i havet lämnas till regeringen

Nya havsplaner bäddar för kraftigt ökad elproduktion från havsbaserad vindkraft. Efter en omfattande planeringsprocess har Havs- och vattenmyndigheten lämnat förslaget till regeringen för beslut.

När industrin och transportsektorn elektrifieras och Sverige ställer om till ett fossilfritt samhälle, kan havsbaserad vindkraft komma att spela en viktig roll. Havs- och vattenmyndigheten (HaV) har därför fått i uppdrag att ta fram nya havsplaner som skapar förutsättningar för en årlig produktion av 120 TWh från havsbaserad vindkraft. Jämförelsevis ligger Sveriges elförbrukning i dagsläget på runt 140 TWh per år. Efter en planeringsprocess som bland annat inkluderat nationellt samråd och granskning, har ett förslag nu lämnats till regeringen för beslut.

– Vi vill tacka alla som har deltagit i våra samråd. Vi har fått in många värdefulla synpunkter som bidragit till det slutliga förslaget, säger HaV:s generaldirektör

Anna Ledin.

Anna Ledin fortsätter:

– Havsplanerna vägleder om den bästa användningen av våra havsområden men beskriver också möjligheter för samexistens i områden med intressekonflikter. Det är ett viktigt underlag när regeringen ska möjliggöra mer havsbaserad vindkraft.

Den 4 november 2024 meddelade regeringen sitt beslut om att avslå 13 projektansökningar om havsbaserad vindkraft i Östersjön. Detta för att ge försvarsmakten förutsättningar att hantera det förändrade säkerhetsläget. Utifrån regeringsbeslutet bedömer HaV att det i dagsläget saknas förutsättningar för nya energiområden i Egentliga Östersjön. De områden som redan har tillstånd för havsbaserad vindkraft i Östersjön blir dock kvar.

– I dagsläget saknas förutsättningar för samexistens mellan försvar och havsbaserad vindkraft i Östersjön. Om vi ska nå planeringsmålet om 120 TWh kan det innebära ett ökat tryck på att etablera vindkraftsparker i Bottniska viken och Västerhavet, säger Joacim Johannesson som är utredare på HaV.

Utöver försvarsintressen kvarstår även andra osäkerheter, som till exempel handlar om naturvärden och anpassning till yrkesfiske och vintersjöfart. I framtida tillståndsprocesser kommer dessa värden och funktioner i havet prövas mot energiprojekten, vilket troligtvis kommer medföra att alla förslag till energiområden inte byggs ut.

För att det ska bli lättare att förstå vad förslagen till nya energiområden innebär tar Havs- och vattenmyndigheten även fram en konsekvensbeskrivning. Med text och karta beskrivs vilka områden som är bättre eller sämre lämpade för energiutvinning ur olika perspektiv. På så sätt bidrar konsekvensbeskrivningen till en tydlig och väl underbyggd plan.

– I sin helhet innebär planförslaget ett kraftigt tillskott av förnybar energi som är viktigt för klimatomställningen och övergången till fossilfri energi, säger Jan

Schmidtbauer Crona, utredare på HaV.

Ta del av förslaget till ändrade havsplaner och tillhörande konsekvensbeskrivning [här](#).

Fram till dess regeringen beslutat om nya havsplaner gäller de havsplaner som beslutades år 2022.

Om förslaget till havsplan:

- Enligt uppdraget från regeringen ska förslaget till havsplan skapa möjlighet för ytterligare 90 TWh utöver de 30 TWh som finns i beslutad plan. Den samlade målbilden är 120 TW
- Den största förändringen, jämfört med nuvarande havsplan, är fler energiområden. Det har även gjorts andra ändringar på grund av nya eller uppdaterade planeringsunderlag.
- Förslaget anger sammanlagt 23 områden för energiutvinning.
- Cirka 26 procent av energiområdenas totala yta återfinns i territorialhavet och 74 procent i ekonomisk zon.
- Samlat utgör förslagen till energiområden ca 6 procent av havsplaneområdenas totala yta.
- Underlagen som ligger till grund för havsplanerna är inte lika detaljerade som de som till exempel tas fram vid en miljöprövning, vilket alltid görs innan en vindkraftsetablering. Framtida prövningar kommer troligtvis medföra att alla förslag till energiområden inte byggs ut.

*Havs- och vattenmyndigheten, 21 januari 2025*

## Återbruk av vindkraftsvingar i nytt parkeringshus i Lund

I torsdags togs det första spadtaget för ett nytt parkeringshus i Brunnsnäs, som planeras stå klart i slutet av 2025. Anläggningen, som byggs av Lunds Kommuns Parkerings AB (LKP), kommer att ha sex våningar och rymma 265 parkeringsplatser, varav 40 med laddmöjligheter.

I projektet används återbrukade vindkraftsvingar som fasadmateriäl. Vingarna, som består av härdplast och glasfiber, är svåra att återvinna på traditionellt sätt. Genom att använda dem i fasaden får materialet en ny funktion istället för att kasseras. Vingarna kommer från en nedmonterad vindkraftspark i Danmark och har anpassats för att passa byggnadens utformning.

Förutom återbrukade vindkraftsvingar kommer fasaden att inkludera växtväggar, vilket bidrar till biologisk mångfald och dagvattenhantering. Solpaneler på taket ska generera el till laddplatserna, och överskottsenergien lagras i batterier för att minska energibehovet i området.

*Vindkraftsnyheter, 29 januari 2025*

## Nya regler för hinderbelysning gynnar vindkraft – men utmaningar för elnäten

Transportstyrelsens förslag om ändrade krav på hinderbelysning ses som ett steg i rätt riktning för att underlätta utbyggnaden av ny vindkraft.

– Genom en anpassad hinderbelysning hoppas vi kunna öka den sociala acceptansen för vindkraft och därmed främja utbyggnaden av fossilfri elproduktion, säger Lars Andersson, ansvarig för vindkraftsfrågor på Energiföretagen Sverige.

Samtidigt lyfter han fram att förslaget kan innebära ökade kostnader för elnät och befintliga vindkraftverk, vilket i vissa fall kan leda till nedläggningar.

För att Sverige ska nå sina klimatmål krävs en omfattande utbyggnad av elproduktionen. Förslag som underlättar denna utveckling är därför välkomna. Sverige har i dag strängare krav på hinderbelysning än många andra länder, men Transportstyrelsens nya förslag innebär att de högintensiva vita blinkande ljusen på vindkraftverk kan ersättas med röd, medelintensiv belysning.

Energiföretagen har lämnat sitt remissvar på förslaget, och Lars Andersson ser flera fördelar:

– En mjukare hinderbelysning kan minska störningen för de boende i närheten av vindkraftsparker och därmed öka acceptansen för ny vindkraft. Dessutom blir påverkan på djurlivet mindre, något vi har lyft fram som en viktig aspekt.

Samtidigt innebär förslaget en utmaning för befintliga vindkraftverk, eftersom anpassningen kan leda till betydande kostnadsökningar.

– Risken är att vissa äldre vindkraftverk måste läggas ned i förtid på grund av de ekonomiska konsekvenserna. Vi anser därför att befintliga anläggningar och de som redan är under uppförande bör undantas från de nya reglerna, säger Lars Andersson.

Även elnätsföretagen står inför utmaningar då de föreslagna förändringarna innebär skärpta krav på märkning av elnätsstolpar.

– Det är viktigt att analysera hur kraven ska utformas och genomföras för att undvika onödigt höga kostnader och komplikationer i den omfattande elnätsutbyggnad som pågår, avslutar Lars Andersson.

*Vindkraftsnyheter, 7 februari 2025*

## Vindkraften bidrar allt mer till spänningsstabilisering

Tidiga generationer av vindkraftparker kunde inte bidra med spänningsstabilisering, men den vindkraft som byggs i dag kan göra det. Det är en av slutsatserna i rapporten Vindkraftens bidrag till spänningsstabilitet, som Energiforsk har tagit fram på uppdrag av Svensk Vindenergi.

Väderberoende elproduktion så som vind- och solkraft har ökat både i Norden och hela Europa, och bedöms komma att utgöra en allt större andel av elproduktionen. I takt med det ökar också krav på att den tillkommande elproduktionen ska bidra med stabiliserande nyttor. Samtidigt öppnas även möjligheter för nya potentiella marknader.

Kraftslag som vattenkraft och kärnkraft har tydliga för-

mågor att bidra till ett driftsäkert och stabilt elsystem. Men med en väl utformad styrning kan även vindkraftparker och annan omriktaransluten produktion också bidra till alla olika aspekter av kraftsystemstabilitet, enligt rapporten Vindkraftens bidrag till spänningsstabilitet.

Tidiga generationer av vindkraftparker hade inte spänningsstabiliserande förmågor, men en allt striktare kravbild tillsammans med teknisk utveckling har lett till ett helt annat läge. I dag kan vindkraftparker stötta spänningsstabiliteten både via konsumtion, genom att generera reaktiv effekt och via spänningsreglering. I framtiden bedöms vindkraften kunna bidra i ännu större utsträckning.

Däremot utgör andra förmågor som berör spänningsstabilitet, som felströmsinmatning, en utmaning för vindkraften. I vissa fall behövs en tydligare kravbild, i andra fall tekniska lösningar.

Kravbilderna förväntas dock uppdateras i närtid. Både den europeiska RfG-förordningen och den svenska föreskriften EIFS 2018:2 har uppdaterade versioner ute på remiss, där skärpta uppdateringar förväntas.

Rapporten ger en förenklad beskrivning av kraftsystemet ur ett spännings- och reaktiv effekt-perspektiv. Den innehåller också en sammanställning av de regler och krav som i dag påverkar vindkraften samt en genomgång av vindkraftens tekniska förmågor.

*Svensk Vindenergi, 10 februari 2025*

## Uppdaterat kunskapsläge om ljud från moderna vindkraftverk

Naturvårdsverket har publicerat en rapport för att komplettera sin vägledning om buller från vindkraftverk med en uppdaterad granskning av påverkan från moderna, högre, verk. Rapporten visar bl.a. att verkens storlek inte innebär en ökning i särskilt störande ljud, att beräkningsmetoden Nord 2000 fungerar och myndighetens bedömning befäster att det inte finns

evidens för påverkan på människor orsakat av infraljud från vindkraftverk.

[Rapporten från Naturvårdsverket](#) är en sammanfattning av det befintliga kunskapsläget. Granskningen ska undersöka om de tidigare rekommendationerna fortsatt gäller eller om störningen från moderna vindkraftverk skiljer sig från äldre. Samtidigt blir det en möjlighet att uppdatera vägledningen med den senaste forskningen på området buller från vindkraftverk.

Naturvårdsverket sammanfattar resultatet på sin webbplats med att "Några av slutsatserna är att vindkraftverkens storlek inte innebär ökad förekomst av särskilt störande ljud, att beräkningsmetoden Nord 2000 fungerar även för stora vindkraftverk, att tillämpning av skyddsavstånd i stället för riktvärde uttryckt som ljudnivå inte rekommenderas och att riktvärdet 40 dBA är fortsatt relevant."

Frågan om infraljud från vindkraftverk och dess påverkan på människan har blossat upp på sociala medier det senaste året. Detta sedan ett forskningsprojekt vid Uppsala universitet och Högskolan i Gävle har tagit fram en ny beräkningsmodell för bl.a. infraljud. Några av de inblandade forskarna uppger att de fick migrän under mätningen av ljudet i vindkraftparker och frågar sig om detta kan ha med infraljudet att göra. Naturvårdsverkets uppdaterade kunskapsställning bekräftar dock det som tidigare kommunicerats, nämligen att "det finns enligt Naturvårdsverkets bedömning ingen evidens för påverkan på människor orsakat av infraljud från vindkraftverk".

Magasinet Filter granskade 2024 ursprunget till påståendena om infraljud från vindkraftverk och dess påverkan på människan. Filtergranskningen visade att frågetecknen kring infraljudet från vindkraft ursprungligen härstammar från en läkare i USA. Hennes påstående om skadlig påverkan plockades upp av två svenska öronläkare, paret Enbom. Men deras hypotes har senare prövats och motbevisats i flera internationella studier. Så beskedet till alla som bor nära vindkraftverk



är betryggande: det ljud som eventuellt når deras bostad är inte farligt.

*Svensk Vindenergi, 25 februari, 2025*