



# Vindenergi Danmark 2024



# Indhold

## 1 Bestyrelsesberetning

- 1 Bestyrelsens skriftlige beretning
- 5 Indkaldelse til generalforsamling 2025

## 7 Året hos Vindenergi Danmark

- 9 Elprisen og vindåret
- 13 Prissikring - eHandel
- 15 Kvartalspulje og porteføljeforvaltning
- 17 Regulering og balancering af vindmøller
- 22 Oprindelsesgarantier
- 23 Efterbetaling 2024

## 25 Elmarkedets udvikling

- 27 Hydrobalancen og råvaremarkedet
- 29 Elmarkedet og udsigter
- 33 Markedsændringer
- 39 Cybersikkerhed

## 41 Regnskab og budget

- 41 Ledelsespåtegning
- 43 Resultatopgørelse 2024
- 44 Budget 2025
- 45 Aktiver og passiver 2024

# Bestyrelsesberetning

## Den skriftlige beretning

Vi kigger i dag tilbage på året 2024 med stor tilfredshed. Årets omkostninger har været lavere end budgetteret, og samtidig har vi et overskud over forventningerne. Dette gør os i stand til at fortsætte en konsolidering i tråd med den strategi, som er blevet fulgt de seneste år.

Selvom elpriserne i 2024 har været tæt på de samme som i 2023, har året 2024 været et år med stor forandring for elmarkedet. Den fremtid vi kigger ind i som vindmølleejere, er i dag betragtelig mere usikker, end den vi så ind i for et år siden.

Vi ser stigende udsving i elpriserne i takt med at der kommer mere VE produktion ind på el-nettet. Dette gælder ny VE produktion i både Danmark og udlandet. Specielt den stigende kapacitet indenfor sol påvirker priserne, og der har været en klar tendens til at der er blevet flere timer med nul priser når solen skinner. Samtidig er billig gas fra Rusland gradvist blevet udfaset, og europæiske el- og råvarepriser har været mere påvirket af global konkurrence end hidtil. Samlet set fortsætter elprisen i 2024 i samme relativt høje niveau som i 2023, næsten 40 øre/kWh for vindmøller.

De aktuelle markedsvilkår styrker de politiske målsætninger for europæisk VE produktion. En udbygning som øger behovet for et el-system, der er designet til at bære en høj andel af variabel elproduktion. Ændringer og debat om el-markedets virkemåde har derfor været tiltagende i 2024, og der er ingen tvivl om at Danmark og Energinet ønsker at bevæge sig i fronten af løbet. Nogle ændringer til el-markedet er allerede trådt i kraft, andre er stadig på tegnebrættet.

Under kaldenavnet "Picasso" er prisdannelsen i store dele af Europa skiftet til en ny algoritme i 2024. I forlængelse heraf har Energinet introduceret nye prismekanismer og ydelser, og snart lukker store dele af den traditionelle elproduktion i Danmark. Det er et faktum at den aktuelle omstilling ønskes drevet, og til dels også betalt, af VE-producenterne. Omstillingen kan give udfordringer og øgede omkostninger, men det kan også give muligheder.

Gennem 2024 har bestyrelsen arbejdet på at sikre, at selskabet har de rette ressourcer og kræfter, til at kunne dække ændringerne i elmarkedet for vindmølleejernes bedste. Denne indsats sker naturligvis uden at påvirke den daglige drift, som gør, at andelshaverne kan følge med i elmarkedet dag for dag, prissikre når det findes interessant eller nødvendigt, og få betjening, når administrative spørgsmål opstår.

For at kunne dække aktuelle markedsændringer, har vi behov for at fortsætte vores initiativer indenfor regulerbar produktion. Dertil er det vigtigt at sikre IT sikkerheden, så adgangen til vindmøllers standsning ikke kan kompromitteres. Vi ser også at vores ejere i stigende grad investerer i andre energiformer. Særligt solceller, men på sigt også batterier. En investering vi gerne ser, at vores eget selskab kan hjælpe dem i mål med, når det kommer til afregningen.

Udover nye initiativer, er det også vigtigt at fastholde driften af de initiativer, som selskabet allerede har succes med. I 2022 begyndte Vindenergi Danmark i et vist omfang at stille de faste priser, som vindmøllejerne har mulighed for at handle på. Bestyrelsen har været tæt involveret og årets resultat både for 2023 og 2024, bærer præg af at det har været en succes.

Både de nye og de gamle initiativer kræver kapital. Derfor er det naturligt fortsat at hensætte dele af selskabets overskud.

## Regnskabet

Det samlede overskud for Vindenergi Danmark lyder i 2024 på 107 mio. kr. før skat, svarende til 3,0 øre/kWh. Herudover er der foretaget en efterbetaling på 1,0 øre/kWh, svarende til 35,6 mio. kr.

Årets overskud fordeles efter samme principper som sidste år, og de individuelle konti tilskrives 82,7 mio. kr. hvoraf 72,8 mio. kr. indsættes på individuelle konti for året 2024, mens 2023, 2022 og 2021 tilskrives med respektive 5,1, 4,1 og 0,7 mio. kr.

Det er for bestyrelsen vigtigt at give en tilskrivning af de tidligere års individuelle konti, som kan betragtes som et afkast af den indestående kapital, samt fortsat at fordele hovedparten af overskuddet efter faktisk leveret produktion i 2024.

Efter årets fordeling af overskud indstiller bestyrelsen til, at tegningskursen indtil næste generalforsamling forhøjes fra 23,9 til 24,7, hvilket afspejler indre værdi af selskabet.

Den samlede egenkapital er ved årsskiftet på 338 mio. kr, svarende til 20% af selskabets årsomsætning og 60% af balancen.



**Thorbjørn N. Rasmussen**  
Bestyrelsesformand

## Ændrede rammer for balancering

Energinet har varslet ændringer i principperne for balancering, og beskriver at deres model (full cost balancing) følger et "forurenere betaler"-princip. Vi må forudse højere omkostninger til balancering som følge af disse ændringer.

Markedsaktører med store ubalancer skal betale relativt højere omkostninger. Det gælder særligt vedvarende energikilder, hvor produktionsprognoserne er usikre, og ubalancerne derfor typisk er størst.

Danmark blev i oktober 2024 tilkoblet PICASSO algoritmen, som er den europæiske energiaktiveringsplatform, der gør det muligt for TSO'erne (transmission system operator) at aktivere regulering af produktion på tværs af grænser. Efter europæisk forordning i 2017 besluttede man at fastsætte overordnede retningslinjer for balancering af elektricitet. Behovet for at kunne regulere produktionen bliver gradvist vigtigere og mere værdifuldt.

## Vindenergi Danmarks rolle i regulering af vindmøller

I bestyrelsen er vi glade for, at vi de seneste år har haft fokus på at forbedre selskabets kompetencer indenfor regulering af vindmøller. Som led i markedsudviklingen for energiaktivering, har Energinet krævet prækvalificering af alle anlæg, som deltager. Vindenergi Danmark har på vegne af vindmølleejerne udført den nødvendige prækvalificering af mere end 180 anlæg indenfor fristen.

Resultatet er, at de vindmølleejere, med bedst forudsætning for at byde ind, er godkendt til at få deres produktion reguleret efter de nye retningslinjer. Det giver først og fremmest en ekstra indtjeningsmulighed for de konkrete vindmølleejere. Derudover kan det også bidrage til lavere balanceomkostninger for alle os andre.

## Nye EU krav om ESG

I 2022 vedtog EU kommissionen "Corporate Sustainability Reporting Directive". Beslutningen medfører, at europæiske virksomheder i stigende grad skal rapportere på bæredygtighed, som en del af deres ledelsesberetning. Som en del af rapporteringen, skal virksomheder oplyse om deres køb af strøm. Selvom det ikke bliver et krav, at virksomheder skal købe grøn strøm, kan det give et løft i efterspørgslen, at de skal rapportere om hvorvidt de gør.

Virksomhederne kan opnå bevis for et grønt strømkøb, enten ved at købe oprindelsesgarantier fra VE-anlæg, som tillæg til deres køb af strøm, eller ved at indgå aftaler med konkrete anlæg om køb af både strøm og oprindelsesgarantier.

Vindenergi Danmark har alle år sørget for at sælge vindmølleejernes oprindelsesgarantier bedst muligt. Indtægten fra salg af oprindelsesgarantier danner grundlag for årets efterbetaling.

## Corporate Power Purchase Agreements

Køb af oprindelsesgarantier er forbrugernes eneste værktøj til at påvirke udbuddet af vedvarende energi i elnettet. GHG-protokollen fremhæver dog, at man kan styrke effekten af sit grønne tilvalg. F.eks. ved at efterspørge oprindelsesgarantier med mærkningsordning EKOenergy.

En anden måde at styrke effekten på, er ved at indgå langsigtede aftaler om køb af både strøm og oprindelsesgarantier fra konkrete anlæg. Ved at indgå en langsigtet aftale, kan køberen sikre producenten en stabil omsætning, hvilket gør det nemmere at sikre finansiering til nyopførelse eller større vedligehold.

Hvis man kender en virksomhed, som ønsker at købe strømmen fra det vind- eller solkraftanlæg, som man ejer, så kan Vindenergi Danmark facilitere og administrere aftalen. Som noget nyt kan Vindenergi Danmark afregne forbruget, og dermed stå for både opkrævning af forbruger og udbetaling til anlægsejer.

## Nye projekter

At øge produktionen fra vindmøller i Danmark er i øjeblikket svært. Det gælder både på land og på vand. Omkostningerne til etablering af nye projekter har været kraftigt stigende og elpriserne har ikke været tilstrækkelige til dansk VE-kapacitet er blevet udbygget.

Resultatet ses blandt andet i havvindsudbuddet 2024, hvor ingen bød ind på projektet. Dette har givet anledning til diskussion om statsstøtte til havvind. Et tiltag som ikke bliver drøftet tilsvarende for vindenergi på land. Støtte til nye vindmøller vil generelt have negativ betydning for eksisterende landvindmøller. Øges produktionen i timerne med meget blæst grundet statstilskud, tynges afregning for landets eksisterende vindmøller.

På vegne af landets vindmølleejere opfordres der til at rette større opmærksomhed mod øget og fleksibelt elforbrug. Det kan mindske presset og understøtte en mere balanceret udvikling.



## Sol-og hybridprojekter

Udover fokus på selskabets balancering af vindmøller, har der også været behov for at introducere nye ydelser for vores vindmølleejere. Flere og flere investerer i solceller. Enten sammen med deres vindmøller, eller som en naturlig udvidelse af deres investering.

Vindenergi Danmark har i dag en gruppe solanlæg i balancering, og alle som ønsker at modtage afregning for deres større solcelleparker, kan kontakte os.

Tlf: +45 7932 1919  
Mail: info@vindenergi.dk

# Indkaldelse til generalforsamling 2025

Årets generalforsamling i Vindenergi Danmark afholdes torsdag d. 24. april 2025 på HORISONT Hotel og Conference, Agro Park 10, 8200 Aarhus N.

## Program for dagen:

<b>11:00</b>	<b>Velkommen og registrering</b>
<b>11:30</b>	<b>Frokost</b>
<b>12:30</b>	<b>Generalforsamling</b>
<b>14:30</b>	<b>Kaffe/the, sødt og sundt</b>
<b>14:45</b>	<b>Oplæg og networking</b>
<b>17:00</b>	<b>Tak for i dag</b>

Vi glæder os til at byde velkommen til en spændende dag, hvor du som andelshaver får mulighed for at dykke ned i året 2024 hos Vindenergi Danmark.

På dagen vil vi blandt andet drøfte sidste års udvikling på elmarkedet, se ind i dette års potentiale samt give dig lejlighed til at uddybe dit indblik og din indflydelse.

Derudover ser vi frem til at præsentere cheføkonom hos Energinet, Henning Parbo, som vil holde et oplæg på dagen.

# Oplægsholder

Med mere end 20 års erfaring hos Energinet har Henning Parbo en dyb indsigt i elmarkedet og dets udvikling.

Til dette oplæg kan du se frem til et spændende indblik i Energinets perspektiv på, hvad det vil sige at være vindmølleejers i dagens og fremtidens elmarked.

Han vil blandt andet komme ind på aktuelle markedsændringer, udviklingen i balancemarkedet samt elpriser i historisk og fremadrettet perspektiv.

Som cheføkonom og ekspert i systemydelse vil Henning også dele sine forventninger til markedets udvikling og tage sig tid til at besvare dine spørgsmål.



**Henning Parbo**

**Cheføkonom, Energinet**

# Året hos Vindenergi Danmark

Elmarkedets udvikling og årets vejrforhold har stor betydning for vindmølleejernes og Vindenergi Danmarks drift og afregning.

I dette afsnit uddybes de elementer som har præget årets afregning og prisudvikling direkte.



# Elprisen og vindåret

Siden 2022 har elmarkedet gradvist bevæget sig imod mere almindelige markedsvilkår. Derfor er det ikke en stor overraskelse, at vindmøller afregnes lavere i 2024 end året forinden.

Vindmøllerne i spot er i 2024 blevet afregnet henholdsvis 36,9 øre/kWh i Vestdanmark og 35,6 øre/kWh i Østdanmark. Henholdsvis 9,9 øre/kWh og 4,2 øre/kWh lavere end i 2023, hvor afregningen lød på 46,8 øre/kWh i Vest og 39,8 øre/kWh i Øst [Tabel 1].

Tabel 1: Spotaftagning pr. år, øre/kWh

År	DK1	DK2
2020	11,94	15,52
2021	51,76	49,76
2022	111,48	97,82
2023	46,83	39,85
2024	36,85	35,60

Med energiforsyningskrisen længe overstået, var elpriserne i 2024 igen tilbage i samme niveau, som før 2022. Dog alligevel i den høje ende, da udbuddet af billig gas fra Rusland er blevet mindre efter russisk invasion af Ukraine i 2022.

Konsekvensen er at en større andel af europæisk gasforbrug må importeres med skib fra f.eks. USA. Gastransport med skib fra USA til Europa er dyrere end gastransport med rør fra Rusland.

Dyrere råvarepriser medfører højere elpriser, og det er generelt positivt for afregningen til vindmøller. Dog er det værd at bemærke, at høje råvarepriser også betyder særligt høje elpriser i timerne hvor vejret er vindstille.

Kombineret med fortsat udbygning af vedvarende energi, er det evident at forskellen mellem den gennemsnitlige elpris og den vindvægtede elpris fortsætter med at stige. Denne difference kaldes vindprofil [Diagram 1 og 2].

Diagram 1: DK1 udvikling i vindprofil, øre/kWh

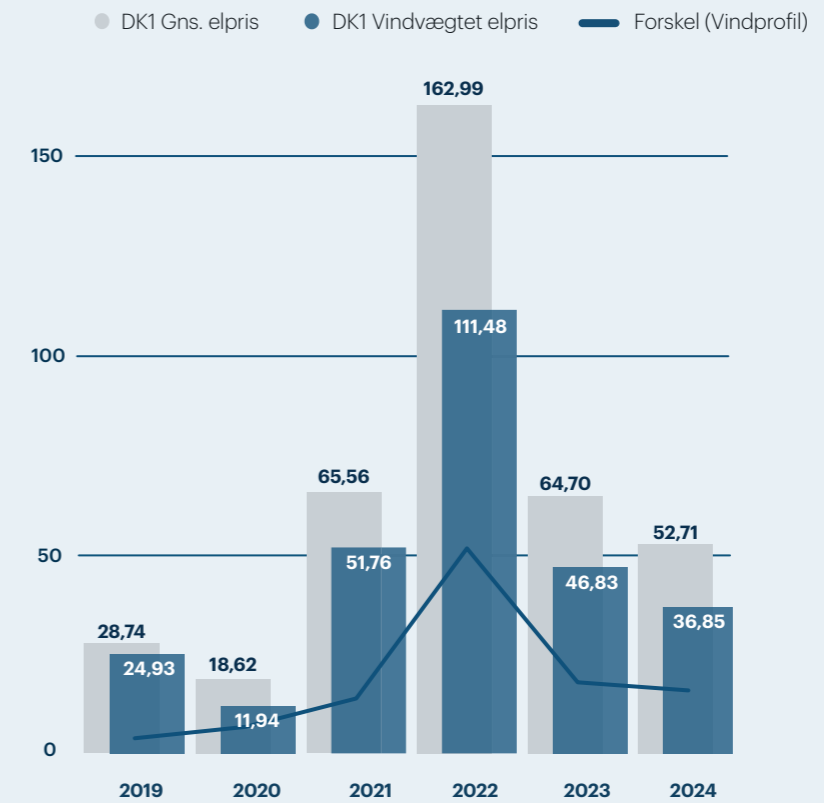
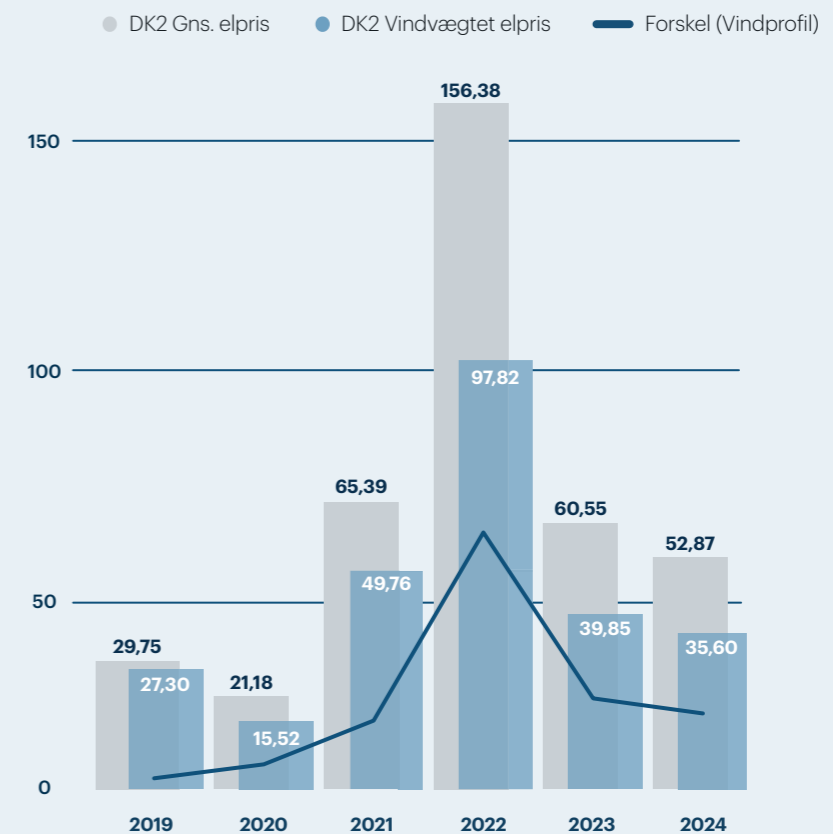


Diagram 2: DK2 udvikling i vindprofil, øre/kWh



Året 2024 har været et stabilt år, hvor afregningspriserne har været meget lidt varierende sammenlignet med tidligere år.

Som angivet tidligere, var afregningsprisen for vindmøller i 2024 i DK1 36,8 øre/kWh. Priserne har gennem året været meget stabile omkring dette niveau.

Årets højeste spotafregning var januar til 45,2 øre/kWh, og årets laveste var maj til 27,7 øre/kWh. [Diagram 3].

Produktionen i 2024 har generelt været stabil. En anelse over normalen i årets første måneder, og en anelse under normalen i årets sidste måneder [Diagram 4].

Modsat tidligere år, har der i 2024 ikke været nogen ekstreme afvigelser på månedsniveau. F.eks. i juni 2023 og september 2022 var produktionen halvdelen af månedernes respektive normal. Sådanne afvigelser afspejler sig i elpriserne, og de normale vindmængder på månedsniveau har bidraget til årets stabile afregningsniveau.

Den konsekvent lave produktion gennem årets sidste måneder var dog overraskende. Produktionen fra VE var lav i en lang periode gennem november og december, og forklaringen kunne findes i et vejrfænomen kaldet "Dunkelflaute". Selvom elpriserne over månederne var relativt stabile, gav scenariet alligevel anledning til ny rekord i elpriserne for nogle enkelte timer. 698 øre/kWh d. 12. december 2024 hvor vejret var landsdækkende vindstille.

Over årene har produktionen været relativt ens, og vi har ikke haft hele år, som har været stærkt afvigende. Vindmøllerne hos Vindenergi Danmark producerede i 2024 i alt 3,95 TWh. [Diagram 5].

Det svarer til det årlige elforbrug i ca. 1 million husstande med et gennemsnitligt årsforbrug på 4.000 kWh.

Diagram 3: Månedlig spotafregning, øre/kWh

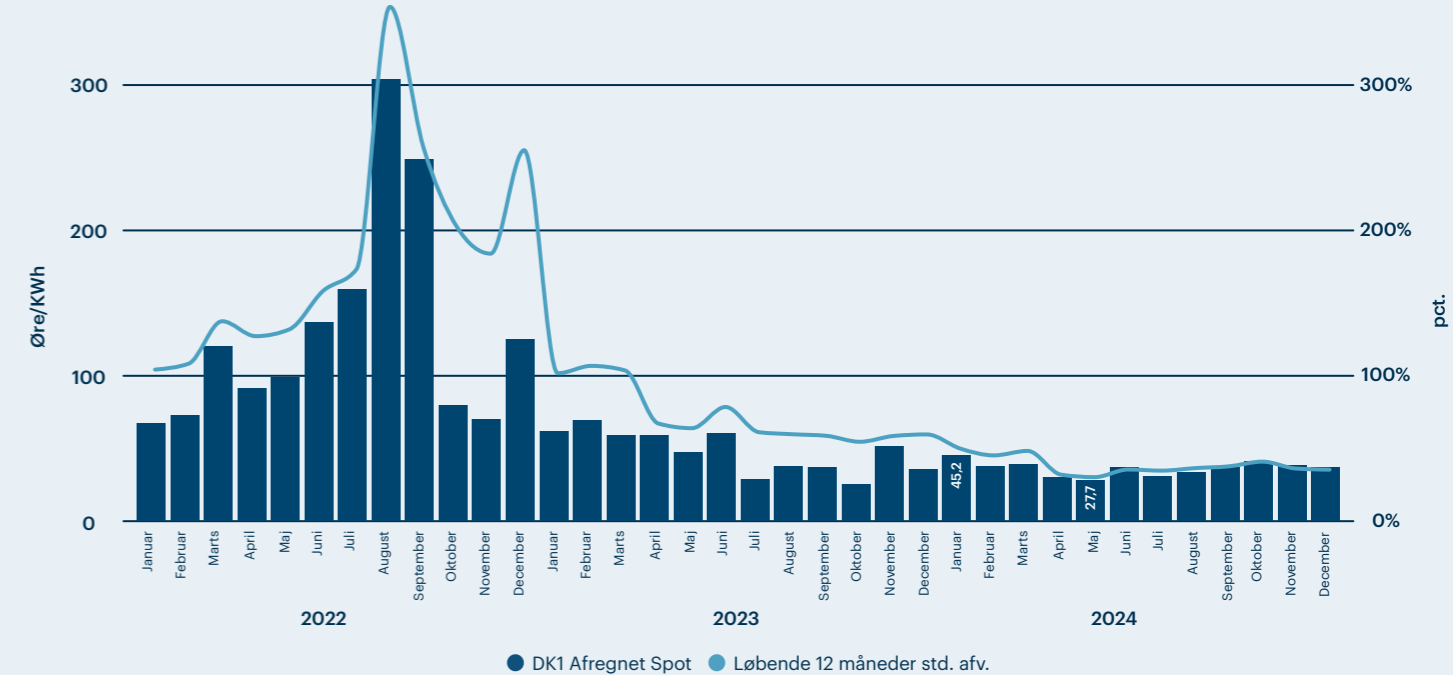


Diagram 4: Månedlig produktion for 2024, GWh

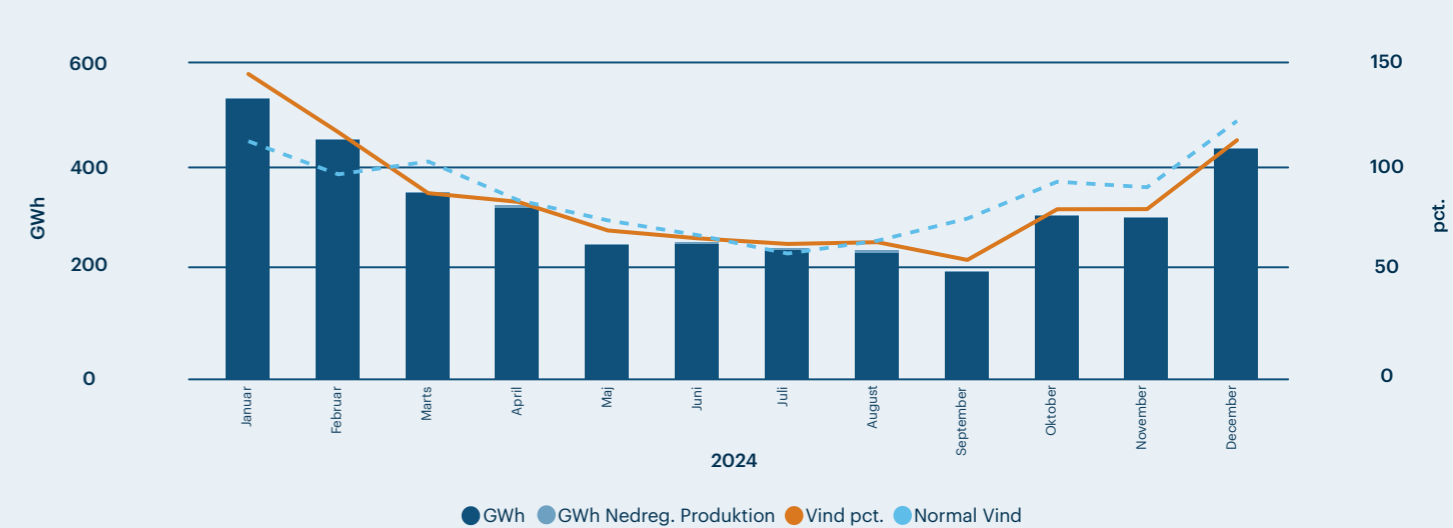
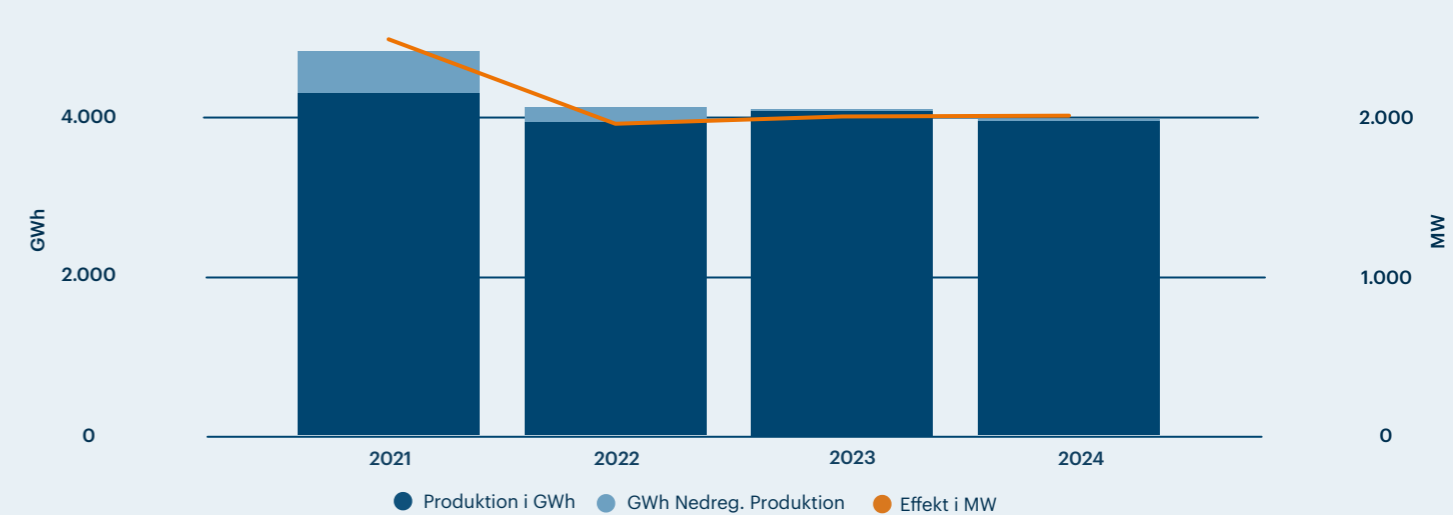


Diagram 5: Årlig produktion, GWh





## Prissikring - eHandel

Prissikring er et vigtigt værktøj for alle vindmølleejere. Det kan give den nødvendige sikkerhed, inden man tager en beslutning om større vedligehold eller det kan hjælpe til at låse den gevinst, man måske har på sin investering i sin vindmølle.

*"Omkring halvdelen af alle kilowattimer hos Vindenergi Danmark, afregnes efter en prissikringsaftale."*

Særligt i et faldende marked, som el-markedet har været siden 2022, har det været en fordel at prissikre sin produktion. Mere end 1.400 gange, har selskabets vindmølleejere benyttet muligheden for at indgå en prissikringsaftale, og solgt hele eller dele af deres 2024 produktion.

I grove træk har vindmøllejerne solgt deres produktion 2024 på forkant for mere end 43 øre/kWh i DK1 og mere end 40 øre/kWh i DK2. Hvad den enkelte vindmøllejer har opnået, handler meget om hvornår og hvor meget vedkommende har valgt at prissikre. På diagram 6 er angivet prissikringsmulighederne for salg af 2024 produktion.

Det flotte niveau, som vindmøllejerne har sikret året 2024 til, kommer særligt fra dem, som har solgt hele året 2024 på forkant. Ved udgangen af 2023, var det stedvist muligt at prissikre året 2024 til over 40 øre/kWh. Det valgte mange at benytte sig af, hvorfor vindmøllejernes prissikret niveau, generelt er højere end spotprisen.

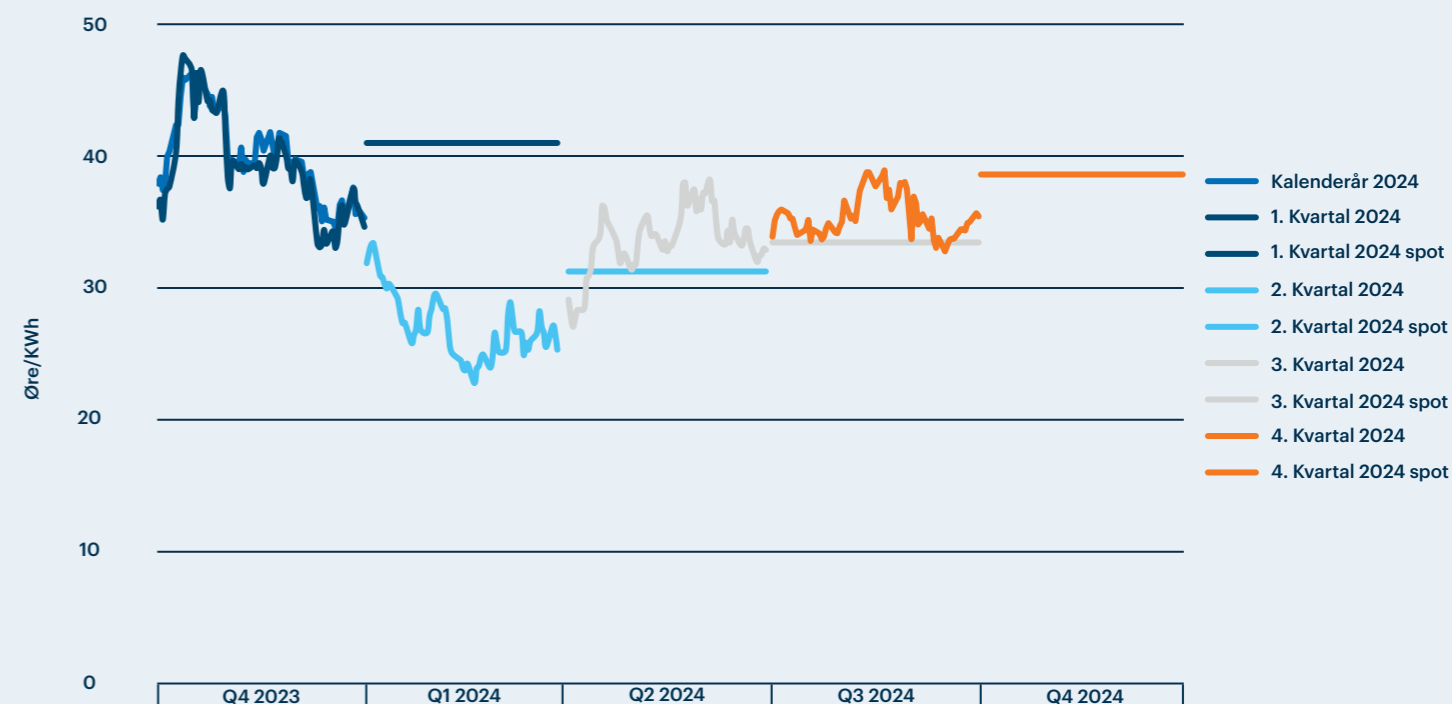
Selvom spotpriserne var høje gennem årets første kvartal, troede markedet ikke på, at dette ville blive ved igennem sommeren. Set på bagkant, var markedet en anelse pessimistisk omkring 2. kvartal 2024, i forhold til hvad spotpriserne endte med. Det kan bl.a. skyldes de mange negative priser i samme periode 2023, som markedet var nervøst for.

For årets 3. kvartal var der mange muligheder for at forbedre afregningen i forhold til spot, hvis man blot valgte at prissikre på de rette dage.

Igen for 4. kvartal 2024, var markedet en anelse tilbageholden i forhold til hvordan situationen endte. Dette skyldes den lave produktion gennem årets sidste kvartal, som var særligt løftende for spotpriserne i årets sidste måneder.

Prissikringsmulighederne afspejler hver dag løbende markedets forventninger til hvad spotpriserne bliver. Nogle gange har markedet høje forventninger til fremtiden, andre gange er forventningerne lave. Det er svært at spå fremtiden, og derfor er det varierende hvor stor forskel der er, mellem markedet forventning og hvad realiteten bliver.

Diagram 6: DK1 Prissikringsmuligheder og spot gennem 2024



## Kvartalspuljen

For vindmølleejere der ønsker en passiv sikring af næste kvartals afregning, tilbyder Vindenergi Danmark kvartalspuljerne, som prissikrer med henholdsvis fast pris og baseload.

Årets stabile prisniveau, som beskrevet på side 11, har betydet, at der i 2024 ikke har været stor forskel mellem at prissikre eller ej. I 2024 har afregningsprisen for vindmøller, som har været tilmeldt kvartalspulje fastpris været hhv. 33,4 øre/kWh i Vestdanmark og 31,6 øre/kWh i Østdanmark [Tabel 2]. En anelse lavere end spotafregning som var 36,8 øre/kWh og 35,6 øre/kWh.

Tabel 2: Kvartalspuljepris, øre/kWh

År	DK1	DK2
2022	81,06	81,67
2023	50,35	49,62
2024	33,43	31,56

Udover kvartalspulje, hvor kommende kvartal løbende prissikres med fastpris, tilbyder Vindenergi Danmark også Kvartalspulje Baseload, hvor der i stedet benyttes baseload, som prissikringsværktøj. Ved prissikring med Baseload, sælges en fast mængde strøm for det kommende kvartal.

Det er således producenten, som har risikoen forbundet med hvor meget eller lidt det blæser. Generelt opnår man en bedre salgspris, men man påtager sig også mere risiko. Særligt i tilfælde med lav vind og høje priser, kan man opleve en lav afregning med dette prissikringsprodukt.

Set over de seneste år, hvor priserne har været faldende, har kvartalspulje baseload givet en god afregning. I 2024 har afregningsprisen for vindmøller, som har været tilmeldt kvartalspulje baseload været hhv. 37,7 øre/kWh i Vestdanmark og 35,6 øre/kWh i Østdanmark [Tabel 3].

Kvartalspuljerne er tilrettelagt med en passiv handelsstrategi, hvor det kommende kvartal prissikres løbende uden undtagelse.

Tabel 3: Baseload kvartalspuljepris, øre/kWh

År	DK1	DK2
2022	128,29	119,29
2023	70,35	63,21
2024	37,67	35,59

## Porteføljeforvaltningen

Med Vindenergi Danmarks porteføljevaltning er der også mulighed for at blive tilmeldt en aktiv handelsstrategi, hvor prissikring løbende vurderes på både måneder og kvartaler, samt både fastpris, baseload og spot.

Ligesom kvartalspuljerne er der i porteføljevaltning et fokus på at sikre vindmøllejerne stabil afregning uden pludseligt lave afregninger.

Vindmøller i porteføljevaltning behandles i højere grad individuelt. Generelt er vindmøller i porteføljevaltning blevet afregnet henholdsvis 37,2 øre/kWh for Vestdanmark og 35,4 øre/kWh for Østdanmark.



Markedschef,  
Joachim Ellegaard

# Balancering af vindmøller

## Balanceomkostninger

Balanceomkostningerne i år 2024 har varieret måned for måned mellem 0,45 øre/kWh og 2,00 øre/kWh [Tabel 4].

Den gennemsnitlige balanceomkostning for 2024 var 1,20 øre/kWh i Vestdanmark mens den i Østdanmark var 1,45 øre/kWh. Nogle vindmøller er fortsat omfattet af ældre støtteordninger og modtager en balancekompensation på 0,90 øre/kWh.

Energinet har ansvaret for at balancere det samlede danske elnet. I 2024 har Energinet kunnet købe en stor del af reguleringsbehovet hos vores nordiske naboer, hvilket har bidraget til at holde balanceomkostningerne nede.

## Balanceomkostninger i 2025 og frem

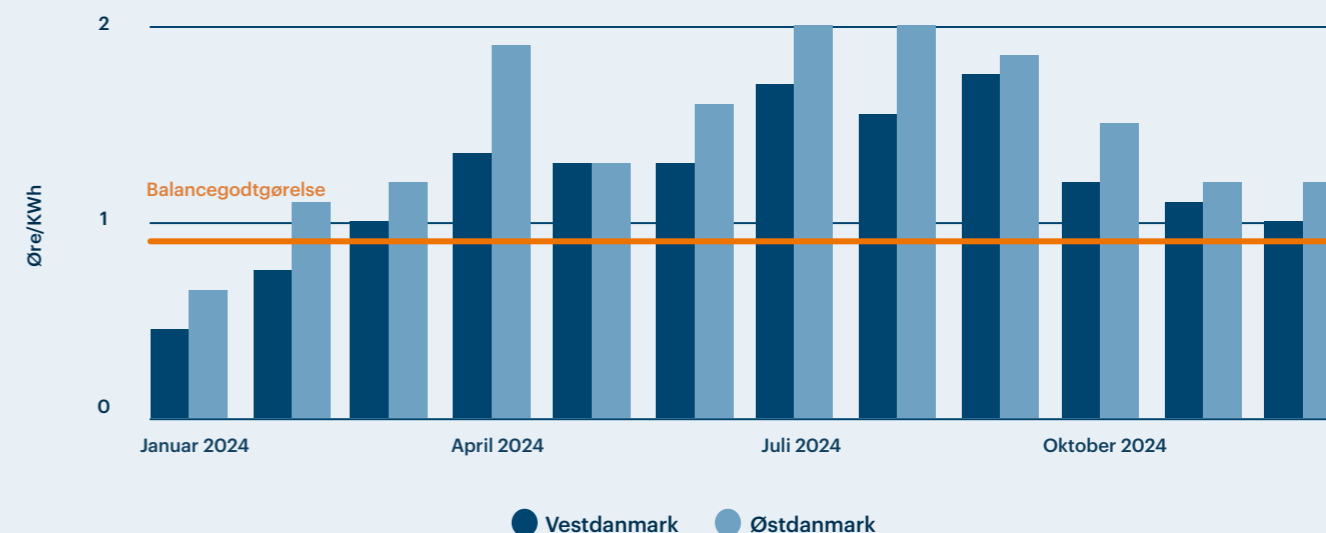
Energinet indfører i 2025 en ny model for indkøb af mFRR (manual Frequency Restoration Reserve) samt en ny model for fastsættelse af ubalancepriser og den dominerende retning i et prisområde.

I den nye model vil aFRR (automatic Frequency Restoration Reserve) aktiveringer blive et væsentligt element i fastsættelse af ubalancepriserne. Det forventes, at forskellen mellem spotpriserne og ubalancepriserne vil stige markant.

Ændringerne har til hensigt at flytte omkostninger til balancering af elnettet fra systemtariffen til balancemarkedet således, at aktørerne som skaber ubalancerne i energisystemet, kommer til at betale en større del af omkostningerne som Energinet afholder til at balancere elnettet.

Det er vindenergi og solenergi der skaber de største ubalancer i elnettet og står for den største del af de samlede ubalancer. Derfor vil omkostningerne til balancering af vindmøller og solparker blive væsentlig større i år 2025.

Tabel 4: Balanceomkostninger 2024, øre pr. kWh



## Hvad kan du gøre for at sænke balanceomkostningerne?

Undlad at stoppe din vindmølle når priserne er negative. Det giver ingen fortjeneste og øger blot balanceomkostningerne. Stop ved negative priser skal ske efter aftale med Vindenergi Danmark.

Du bedes oplyse Vindenergi Danmark om alle pludselige eller planlagte stop. Ved at registrere stoppene i [Selvbetjeningen](#) eller ved at informere vores personale, bidrager du til mere præcise produktionsestimater. - Til gavn for både dig og den samlede balance i elnettet.



# Regulering af vindmøller

Vindenergi Danmark tilbyder stop i day-ahead og regulering i intraday- & systemydelsesmarkederne. Dette sker via din vindmøllers indbyggede software, som kobles op på vores SCADA-plattform, hvilket muliggør fjernstyring, herunder stop/start og løbende monitorering af vindmøllen.

## Day-ahead-markedet

Hver dag inden kl. 12.00 sender både producenter og aftagere af el, priser og mængder til Nord Pool for hver time i det kommende døgn. I tilfælde hvor produktionen er høj og forbruget er lavt, kan priserne blive negative.

De vindmøller som Vindenergi Danmark kan regulere, kan i disse timer stoppes, hvilket giver en besparelse og forbedring af månedens afregning.

I Day-ahead markedet har der i 2024 været rekordmange timer med negative spotpriser. I Vestdanmark (DK1) var der 371 timer med negative priser, en stigning på 32% fra 281 timer i 2023. I Østdanmark (DK2) blev der registreret 275 timer med negative priser, hvilket er en stigning på 19% fra 231 timer året før [Diagram 8].

Det forventes at den fortsatte udbygning af VE-kapacitet kan føre til endnu flere timer med negative spotpriser i 2025 – især i sommermånederne hvor den markante udbygning af solanlægskapacitet presser spotprisen.

## Intraday-markedet

I Intraday-markedet kan aktører handle sig i balance i driftsdøgnet. F.eks. i tilfælde, hvor et kraftværk tvinges til driftsstop, eller en vindmøllepark producerer mindre end prognosticeret.

I disse tilfælde er det nødvendigt at regulere forbruget eller produktionen for at sikre balance i elnettet, og vindmøller, der er tilmeldt Vindenergi Danmarks reguleringstjenester, kan blive reguleret i disse scenarier.

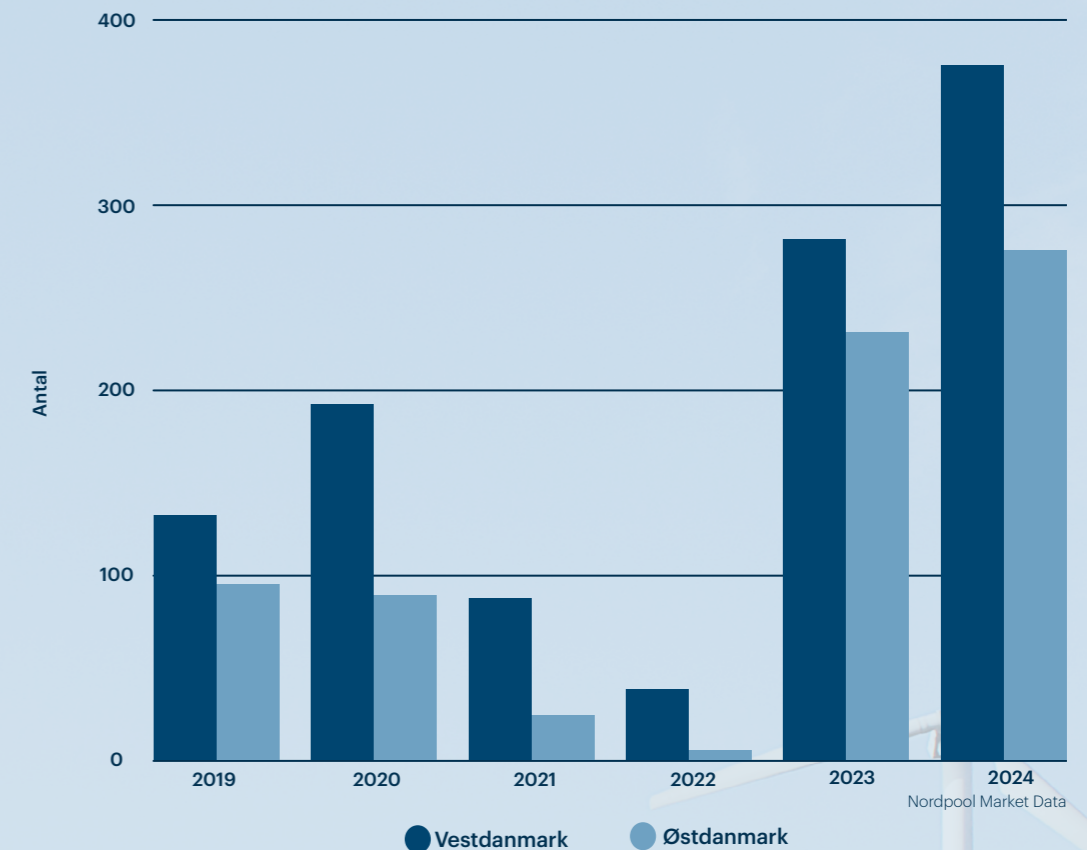
Den stigende andel af VE gør elproduktionen mere følsom overfor vejrets uforudsigelighed, hvilket kan give et stigende behov for handel i intraday markedet. Derudover kan Energinets nye ubalancedesign også øge incitamentet for handle i Intraday-markedet.

## Systemydelsesmarkedet

I systemydelsesmarkedet står udbydere og aftagere til rådighed og aktiveres enten automatisk eller efter anmodning fra Energinet. Efterhånden som andelen af vedvarende energi vokser, og fossile energikilder udfases, vil behovet for regulering stige. Ved deltagelse i systemydelse får Energinet mulighed for at tilpasse produktionen efter elnettets behov.

Denne type regulering blev tidligere kaldt regulerkraftmarkedet, men bliver nu håndteret i systemydelsesmarkederne - hvilket kan medføre nye indtjeningsmuligheder for vindmølleejere.

Diagram 8: Antal timer med negative priser pr. år



## Status 2024

For at sikre deltagelse i de kommende systemydelsesmarkeder har Vindenergi Danmark i 2024 prækvalificeret de vindmøller, som har de tekniske forudsætninger for at deltage, og som allerede er en del af reguleringstjenesterne. Prækvalificeringen fungerer som Energinets garanti for, at vindmøllerne opfylder markedskravene.

Derudover har der været fokus på at videreudvikle SCADA-plattformen for at optimere styring og overvågning af vindmøllerne. I den forbindelse er endnu flere vindmøller blevet tilkoblet – også kaldet "onboardet".

Såfremt man ønsker at deltage i regulering, bedes der rettes henvendelse til vores SCADA-afdeling, som, ud fra din vindmøllens tekniske forudsætninger, vil vurdere, hvilke markeder den er egnet til at deltage i.

## Fremtidsudsigter

Det forventes, at markedets udvikling i det kommende år vil gøre det endnu vigtigere for vindmølleejere at kunne tilbyde fleksibilitet. Vindenergi Danmark arbejder for at sikre de bedste betingelser for vindmølleejere, der ønsker at deltage i Vindenergi Danmarks reguleringstjenester.

### Hvad kan du gøre?

Det er vigtigt, at den enkelte vindmølleejers ikke selv regulerer sin vindmølle, da dette vil medføre øgede balanceomkostninger for Vindenergi Danmark – hvilket reducerer en betydelig del af vindmøllens månedsafregning.

## Hør mere om regulering og balancering af vindmøller

fra vores SCADA-Specialister

Tlf: +45 7632 1919  
mail: [scada@vindenergi.dk](mailto:scada@vindenergi.dk)



Andreas Røhling Sørensen



Jepsen Rohrsel

# Oprindelsesgarantier

I EU og samarbejdende lande udsteder lokale myndigheder beviser for oprindelsen af den el der bliver produceret. Beviserne kaldes for oprindelsesgarantier og udstedes i henhold til EU-lovgivning for hver megawatt-time (MWh), der produceres fra vedvarende energikilder

Oprindelsesgarantierne købes af forbrugeren, der ønsker at kunne dokumentere at vedkommendes strømforbrug er produceret fra grønne energikilder. Ved køb af oprindelsesgarantier kan man således påvirke det gennemsnitlige produktionsmix der leveres i elnettet som ellers består af stort set alle forskellige produktionsteknologier.

Hos Vindenergi Danmark sørger vi for at søge om udstedelse af oprindelsesgarantier fra Energinet på vegne af vindmølleejerne. Oprindelsesgarantierne sælges til de virksomheder, som ønsker at dokumentere et grønt elforbrug og indtægten indgår i Vindenergi Danmarks overskud til gavn for vindmølleejerne.

For året 2024 har prisen på oprindelsesgarantier været kraftigt faldende, hvilket er den primære forklaring på, hvorfor efterbetalingen i 2024 er lavere end efterbetalingen 2023.

Prisen på oprindelsesgarantier afhænger meget af hvor stærk produktionen fra vedvarende energikilder er i Europa, samt hvor stor efterspørgsel der er, på at dokumentere et grønt elforbrug. Især førstnævnte har fluktueret meget i 2022-2024. 2022 og langt ind i 2023 var vejret meget tørt, hvilket svækkede udbuddet af oprindelsesgarantier fra vandkraftanlæg. Vandkraft er den største kilde til oprindelsesgarantier, derfor blev prisen meget høj ultimo 2022, primo 2023. Sidenhen er vandkraftværkernes produktion igen kommet tilbage til normalen. I øvrigt tyngt af det generelle fald i råvarepriser, er prisen på oprindelsesgarantier derfor blevet særligt presset i 2024.

For nuværende er prisen på oprindelsesgarantier lav, men det er muligt, at de nye europæiske love og krav om CSR og ESG regnskaber kan give fornyet efterspørgsel i markedet. Øget efterspørgsel vil kunne hæve priserne på oprindelsesgarantier og gavne incitamentet for at drifte både nye og gamle vindmøller.

# EFTERBETALING 2024

**35,6 mio.**

# Elmarkedets udvikling

Elmarkedet udvikling, og dermed drift og afregning for vindmølleejere og Vindenergi Danmark, er ofte præget af globale vilkår og bestemmelser.

I dette afsnit uddybes de forhold, som indirekte har stor betydning for afregning, prisdannelse og fremtidsudsigter for vindmøllejerne.



## Hydrobalancen

### Vejrets udvikling i Norden

Hydrobalancen er et udtryk for den mængde vandkraft, der er til rådighed for de nordiske vandkraftværker til at producere el. Den estimeres ud fra vandmængden i magasiner, markvand, vandløb, snereserver samt vejrsprognoser for de kommende ca. 15 dage.

Hydrobalancen tager udgangspunkt i en norm beregnet over 10 år, og den daglige prognose giver således et billede af udviklingen fra dag til dag og en status i forhold til normen. Som vist i diagram 9 har hydrobalancen generelt ligget under normen fra starten af 2023 til midten af 2023. Dette har betydet et løft i elpriserne og bidraget til et generelt fint prisniveau.

Også 2024 startede med en hydrobalance lavere end normen. Fra midten af året steg den markant, hvilket indikerede en vinter med større mængder nedbør. Til trods for at en øget hydrobalance som udgangspunkt tynger priserne grundet større udbud, er der om vinteren også et højere forbrug. Samtidig skuffede vindmøllernes produktion i forhold til normal, og samlet set blev elpriserne i årets sidste måneder derfor relativt høje, trods højt udbud fra vandkraft. En tendens som fortsætter ind i det nye år, hvor vejret fortsatte koldt og vindstille.

## CO2 kvoter

### EUA (EU Allowance)

Kvoterne har til formål at regulere overgangen mod mindre CO<sub>2</sub>-udledende energikilder og er indført som et politisk redskab. Markedet er derfor i høj grad påvirket af politiske beslutninger, der skal balancere klimahensyn med behovet for CO<sub>2</sub>-tung energiproduktion for at undgå for høje energipriser for forbrugerne.

For at modvirke konsekvenserne af russisk invadering af Ukraine og deraf følgende energikrise, blev det besluttet at øge udstedelsen af kvoter. Det ville både give en lavere produktionsomkostning til CO<sub>2</sub> tunge elproduktionsformer, samt en øget statslig likviditet til øvrige initiativer i RepowerEU planen.

## Kul- og gaspris

### Den Europæisk

Kul- og gasmarkedet påvirker elpriserne i Europa, da fossile brændsler ofte udgør marginalproduktionen, hvilket betyder, at stigende kul- og gaspriser typisk fører til højere elpriser.

Svage forventninger til blandt andet europæisk økonomi fik prisen på kul og gas til at falde kortvarigt i starten af 2024. Råvarepriserne begyndte dog at stige mildt igen i takt med at de økonomiske udsigter forbedres.

Diagram 9: **Hydrobalancen** - Vejrets udvikling i Norden

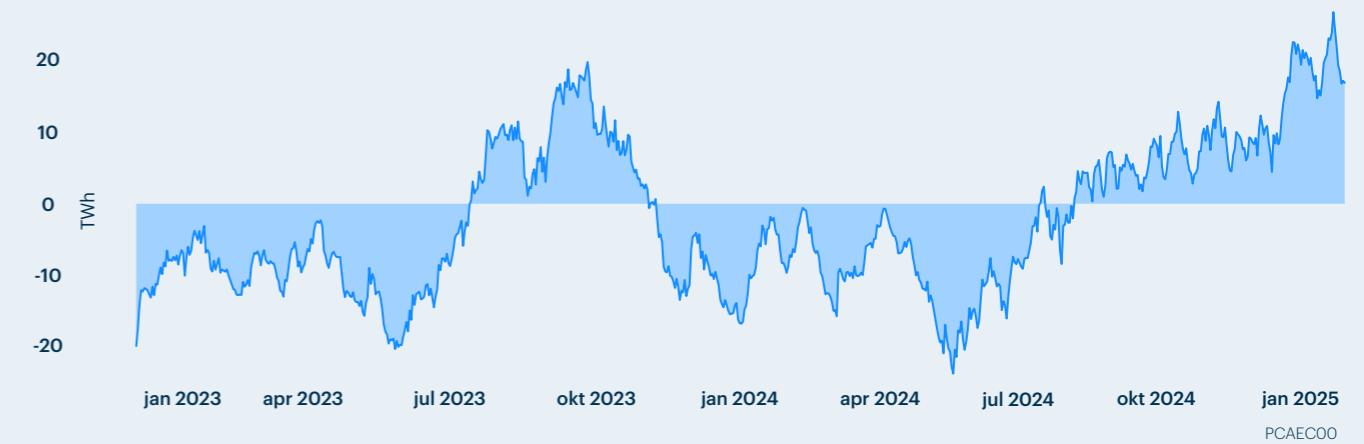


Diagram 10: **CO2 kvoter** - EUA (EU Allowance)

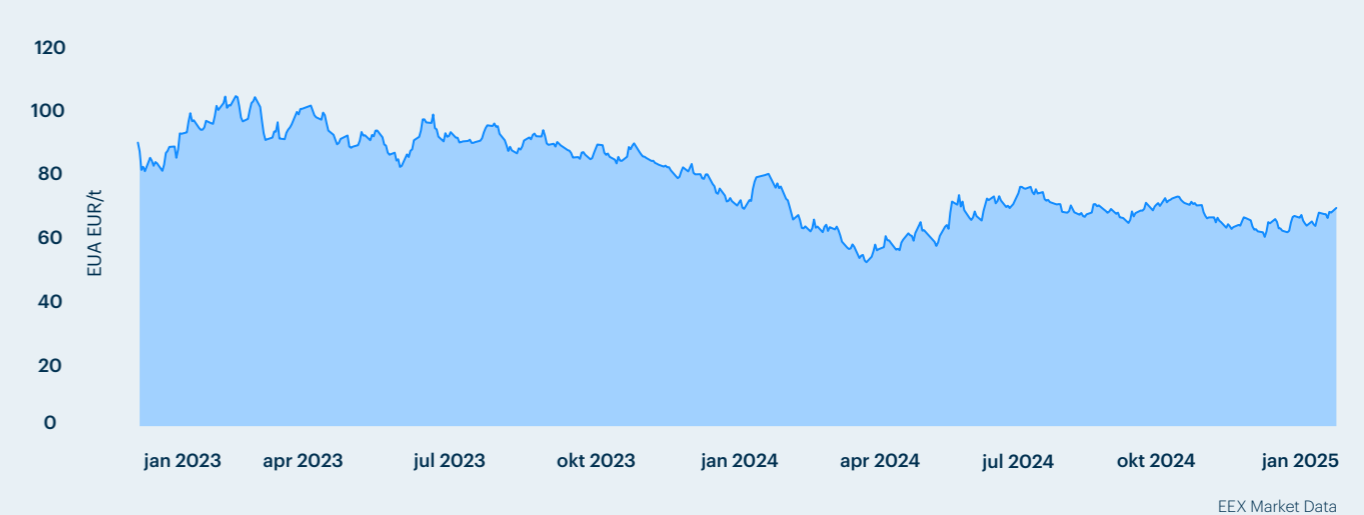
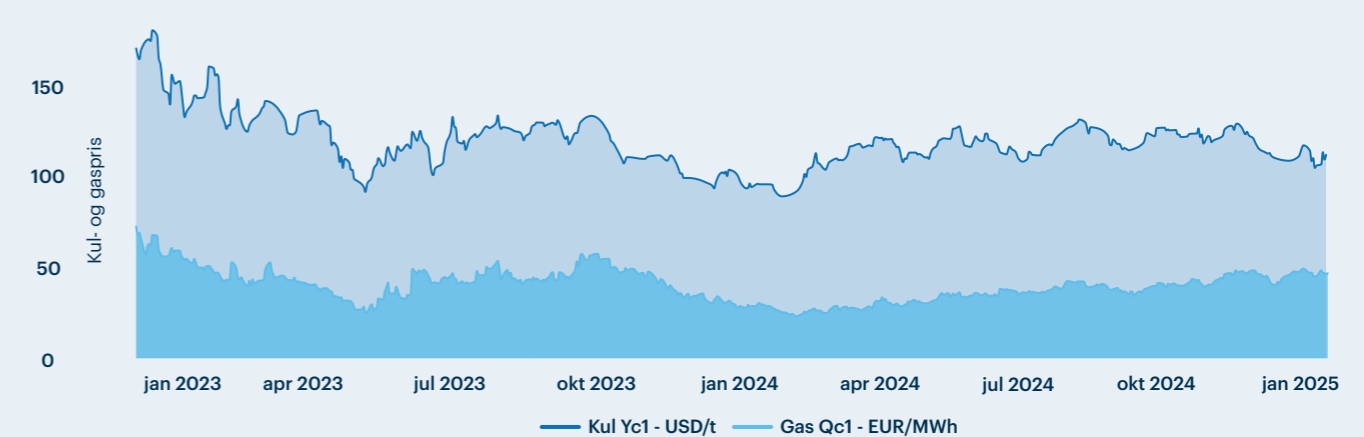


Diagram 11: **Kul- og gaspris**



ICE, International Commodity Exchange. Index Dutch TTF gas contract  
ICE, International Commodity Exchange. API2 Rotterdam Coal Futures



# Elmarkedet og udsigter

## Elmarkedet 2024

2024 har på mange punkter været et skelsættende år i Europas grønne omstilling. Efter 142 års drift lukkede det sidste britiske kulkraftværk, og Storbritannien blev det første G7 land til at udfase kul. I EU nåede vind og sol at udgøre en større andel af første halvårs elproduktion end fossile kilder, og 2024 blev således det reneste el-produktionsår nogensinde for kontinentet. Samlet set har de vestlige lande halveret kul i elproduktionen sammenlignet med 2007, hvor kulbrug var på sit højeste [Diagram 12].

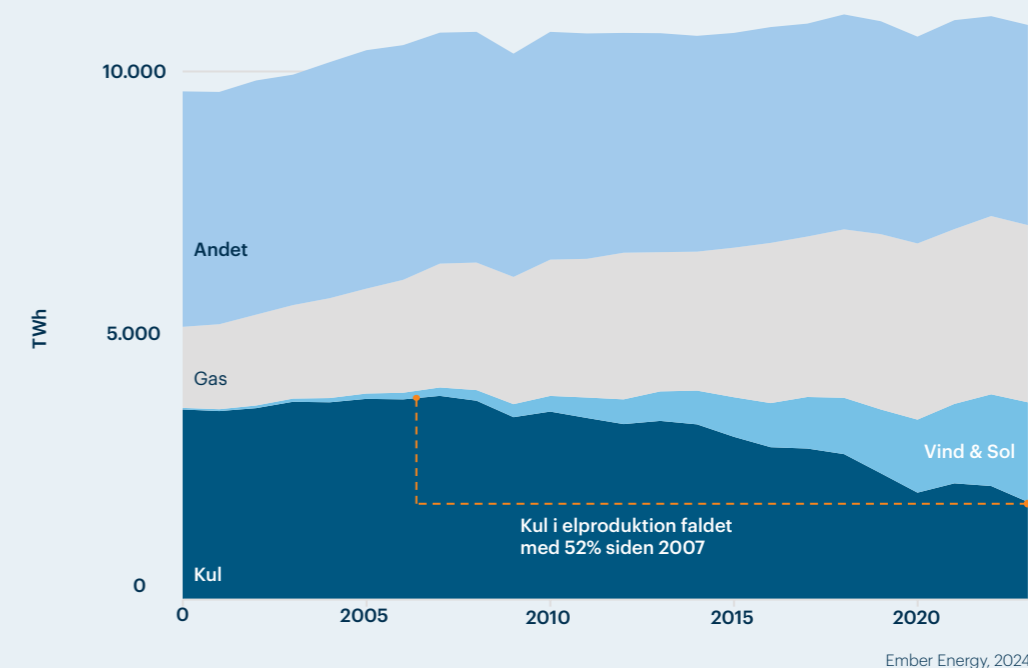
Den grønne udvikling i elmarkedet har gjort elpriserne mere følsomme overfor ændringer i vejret. Mens elpriserne over året har været relativt stabile, ses de ydre ekstremer alligevel at udvide sig. På trods af høje priser under energikrisen i 2022 og timer i 2023 med kraftigt negative priser, byder 2024 alligevel på den største forskel mellem årets højeste og laveste timepris, hvilket henholdsvis var 6.982,42 øre/kWh og -448,02 øre/kWh.

Konsekvent vindstille vejr pressede i enkelte timer i december elprisen til nyt rekordniveau. Taget i betragtning at Europas beholdning af både gas og vandkraft på tidspunktet var fornuftig, er den ekstreme timepris overraskende.

Elmarkedet i 2024 har ellers været karakteriseret af stabilitet og ro. I takt med at vinteren 2023/24 var overstået uden ekstreme vejrforhold, faldt både el og råvarepriser til et stabilt niveau. På de forrige sider er det synligt at både råvare- og kvotepriser har været stabile fra foråret indtil årets afslutning. Det var derfor særligt udsving i vejret, som gav anledning til prisudsving i 2024. Vejret var gennem starten af 2024 generelt tørt [Diagram 9], hvilket var medvirkende til, at priserne var højere i årets første halvår, end gennem andet halvår, hvor vejret var mere nedbørsrigt. Årets sidste måneder skuffede dog vindmæssigt, hvilket gav et prisløft som udlignede effekten af den stærke hydrobalance.

Samlet set har elpriserne derfor været stabile for året, og afregningspriserne til vindmøller fremgår af "Elprisen og vindåret" på side 9.

Diagram 12: Udvikling i produktionsmikset for europæisk elproduktion



Ember Energy, 2024





## Stabilt elforbrug, dog udsigt til øget udsving

Selvom Det Internationale Energiagentur (IEA) forventer en kraftig stigning i det globale elforbrug i de kommende år, forventes udviklingen i Europa beskeden. Det er i stedet Kina og udviklingslandene, som forventes et kraftigt stigende elforbrug. For Europa har elforbruget været faldende gennem 2022 og 2023, og elforbruget forventes blot at vende tilbage til 2021 niveauet over de kommende år (IEA, 2025).

Mens IEA forventer stabilitet i mængden af europæisk elforbrug og -produktion, gør agenturet samtidig opmærksom på, at mikset forventes at udvikle sig. En stigende andel af den europæiske elproduktion, vil skifte fra fossile til vedvarende kilder. Det forventes at øge volatiliteten i elpriserne og at øge behovet for fleksibilitet. Derudover forventes det, at vejret får tiltagende betydning for elpriserne. Et scenarie som allerede udspillede sig i 2024, hvor man oplevede nye rekorder i elprisen, på en vindstille dag i december. Vejrets stigende betydning for elproduktionen øger samtidig behovet for forbedret forsyningssikkerhed. Trods tiltagende vedvarende elproduktionen, forbliver europæisk forsyningssikkerhed derfor tæt forbundet med fossile kilder. Især gas, som er den primære fossile kilde i Europa.

## Gas fortsat prissættende for el

Med konsekvent stigende global gasefterspørgsel stiger prisen på den europæiske forsyningssikkerhed. I skrivende stund vurderes gasforbruget globalt at være steget 2,8% i 2024. Til sammenligning er gasforbruget i gennemsnit steget 2% pr. år fra 2010 til 2020. Naturgas udgør i 2024 ca. 40% af det globale energibehov, hvilket er mere end nogen anden råvare, og det er særligt asiatiske regioner som driver væksten. Med et lavere CO<sub>2</sub> aftryk end øvrige råvarer, bruges gas til at erstatte olie og lignende produkter. Naturgasforbruget forventes derfor at fortsætte med at stige (IEA, 2025).

Stigende efterspørgsmål på gas, også i Europa, samtidig med begrænset stigning i udbuddet, kombineres med tiltagende ekstremvejrscenarier og geopolitisk uro. De aktuelle markedsvilkår er derfor, at gasudbuddet forbliver snævert i 2025, og pludselige ændringer kan give anledning til store udsving i prisforventningerne. Et scenarie som allerede er skubbet i gang af en kold og vindfattig vinter 2024/2025. Omstændigheder som gav pludseligt høje elpriser i februar 2025, og som også resulterer i, at Europa går året i møde med et stærkt genopfyldningsbehov.

## Udsigter for 2025

Trods stærkt genopfyldningsbehov, kan elprisen udvikle sig både stigende og faldende. Europa forventes at skulle konkurrere med Asien i det globale udbud af gas, og givet Asiens stigende gasforbrug, kan priserne være stigende. Samtidig er der stærke forventninger til at krigen i Ukraine kan ende, og at russisk gas vil vende tilbage til de europæiske markeder. Kombineret med en generel amerikansk interesse om at øge eksporten af gas, kan råvareprisen ligeså vel være faldende.

Vejret kommer til at spille en afgørende rolle, som både kan afdæmpe og tilspidse elprissceneriet i 2025 og 2026. I tilfælde af hård tørke og kraftig efterspørgsel på nedkøling, kan behovet for opfyldning af råvarelager i Europa blive endnu mere kritisk og hæve priserne. For nuværende er udsigten nedbørsrig, og hvis vind og vejr giver høj VE produktion, kan det europæiske gasbehov i efteråret blive mildt.

Det store udfaldsrum gør, at det er værd at overveje løbende prissikring, for at beskytte sig mod pludseligt lave priser, som kan opstå hvis VE produktionen bliver høj og/eller forholdet mellem udbud og efterspørgsel på gas lettes.

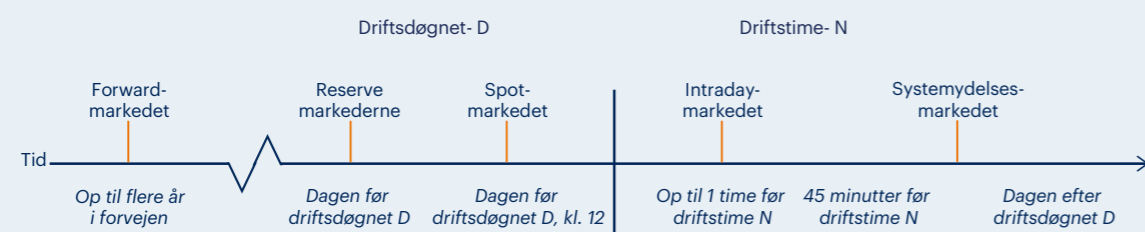
# Markedsændringer

Elmarkedet udvikler sig, og i Danmark er der sket markante ændringer i 2024. Dette forventes at fortsætte.

Den fundamentale opbygning af elmarkedet forbliver dog uændret:

*"It's not enough to make minor adjustments. We need to make radical changes".*

- Marian Kaagh, Vicedirektør Energinet



**Forwardmarkedet**, som gør at vindmøllejerne kan prissikre med fastpris, forbliver generelt set det samme. Dog forsøger EU kommissionen at styrke vilkårene, da prissikring langt ud i fremtiden kan være udfordrende for både køber og sælger. Ved det klassiske setup i forwardmarkedet, hvor strøm handlen over børs ved forwardkontrakter, skal der lægges kapital som sikkerhed. Særligt i elmarkedet, som er meget volatil, kan sikkerhedsstillelse blive udfordrende på lange kontrakter.

For at kunne indgå en handel af strøm mange år ud i fremtiden, er det derfor blevet populært at indgå aftalerne udenom børsen, direkte mellem producent og forbruger. Denne type aftale kaldes en "Power Purchase Agreement" (PPA) - et alternativ til den klassiske handel over børs.

Som element i "The affordable energy action plan" har EU kommissionen foreslået at Den Europæiske Investeringsbank skal stille garantier for 3,8 mia. kr. for "Power Purchase Agreements" (PPA) (Jyllands Posten). Dette tiltag kan styrke mulighederne for alternative aftaler i forwardmarkedet.

**Reservemarkedet (Capacity market)** handler om at stå til rådighed for elmarkedet. Energinet, og øvrige europæiske TSO'er (transmission system operator), ønsker at være i stand til at regulere produktion og forbrug, så der er balance i elnettet. For at dette er muligt, er det nødvendigt at sikre sig på forkant, at der er udbydere i markedet som kan justere deres produktion og/eller forbrug.

Energinet betaler derfor de billigste aktører, for at stå til rådighed i regulerkraftmarkedet. Betalingen for at stå til rådighed er beskeden, da man generelt modtager betaling, når man bliver reguleret.

**Spotmarkedet** er kaldenavnet for den auktion der hver dag afholdes for køb og salg af strøm, for det kommende døgn. Også kaldet "Day ahead" markedet. Hver formiddag indmelder alle producenter og forbrugere deres forventninger, og på baggrund heraf dannes et priskryds time for time. Dette danner de priser, som man i daglig tale hentyder til, når man taler om elpriserne (Energinet).

Det er planlagt, at man i 2025 vil ændre markedet fra at blive opgjøret på timeniveau, til i stedet at blive opgjøret på kvartersniveau.

**Intradaymarkedet** er platformen, som muliggør at aktører, kan justere deres indmelding lavet i spotmarkedet. I takt med at man kommer tættere på tidspunktet for strømleverancen, er det muligt at ændre i indmeldingen og handle differencerne ud med andre aktører. Hvis ikke aktørerne selv handler deres indmeldinger i balance, har Energinet og øvrige TSO'er ansvaret for at gøre det på aktørernes vegne.

I **systemydelsesmarkederne** sikrer Energinet balancen i elnettet. Det er særligt i dette marked, at elmarkedet har ændret sig, og fortsat vil ændre sig, se uddybning på næste side.



## Ændringer i balancemarkedet

Frem til oktober 2024 har man løbende arbejdet væk fra et opdelt marked, hvor de nationale instanser hver især stod for balancen i deres elnet, til et fælles europæisk marked for balancering i stedet. I grove træk kan man sige, at det klassiske intraday- og regulerkraftmarked er blevet udskiftet med et moderne elektricitetsaktiveringsmarked (EAM).

For at man kan regulere produktionen på tværs af landegrænser, har man implementeret en algoritme, til at sikre balancen. "Platform for the International Coordination of Automated Frequency Restoration and Stable System Operation", (PICASSO).

Der har ligget mange opgaver forud for implementeringen [Model 3], som har omhandlet modernisering af mekanismerne i intraday og systemydelsesmarkederne. Dette har medført skarpere definitioner af mekanismerne, og sikret at definitionerne er ens på tværs af landegrænser.

Mekanismerne for regulering af produktion og forbrug, karakteriseres generelt af anlæggenes responstid [Model 1]. Energiaktiveringsmarkedet EAM er derfor opdelt i følgende underkategorier; FFR, FCR-D, FCR, FCR-N, aFRR og mFRR (*Energinet*).

Generelt er vindmøller ikke i stand til at hverken starte eller standse med hurtigere end med 15 minutters varsel.

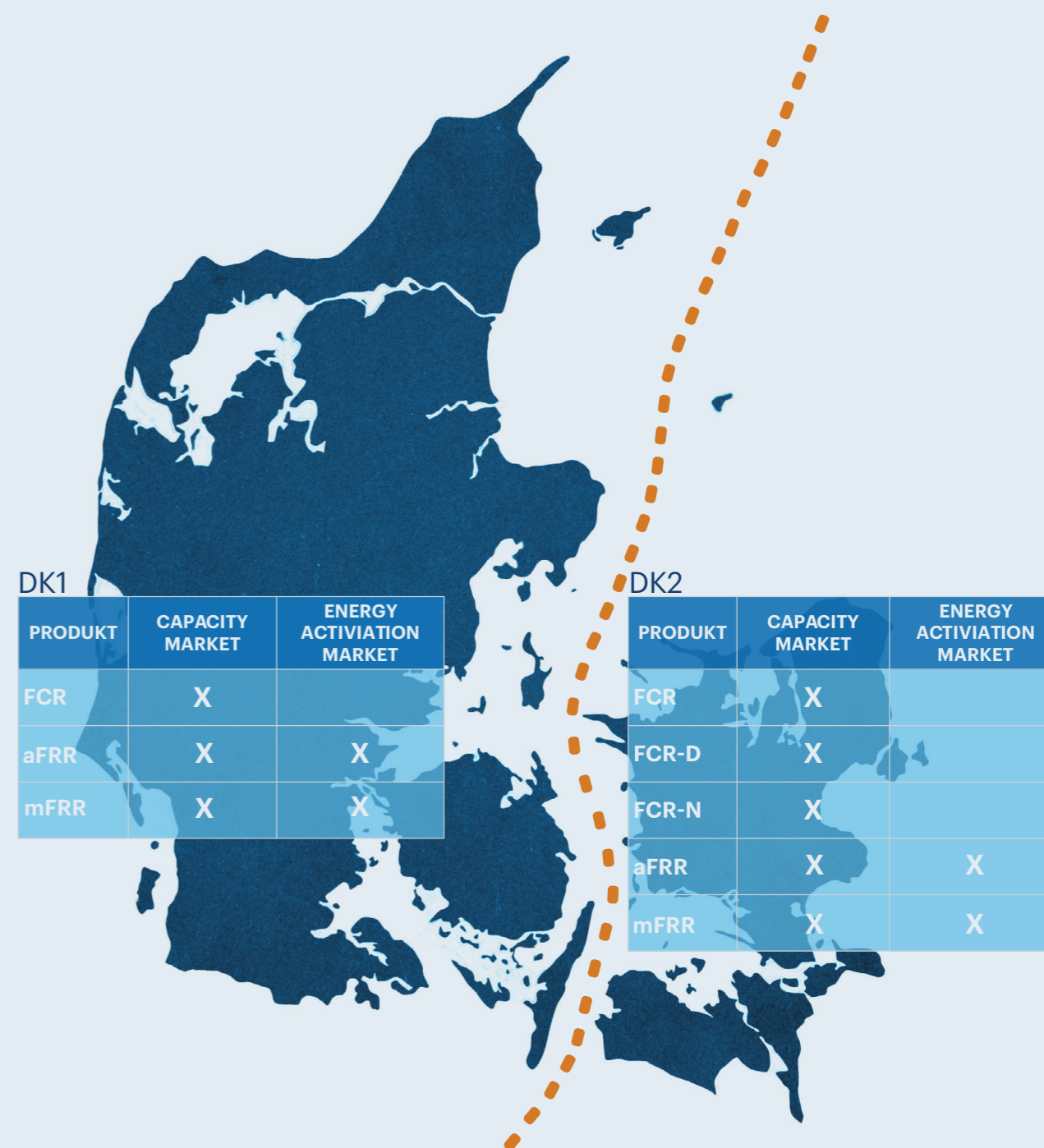
Model 1



Særligt for Danmark er, at landet opdeles mellem de nordiske og centraleuropæiske mekanismer [Model 2].

I DK2 og de nordiske markeder, er det muligt at balancere markedet en anelse hurtigere end i DK1 og de centraleuropæiske markeder. Derfor har der været nogle ekstra muligheder for at stille reserve med hurtig responstid til rådighed i DK2 (batterier).

Model 2



## Fremtidige ændringer i balancemarkedet

De nye undermarkeder til systemydelsesmarkedet giver nye muligheder for Energinet og øvrige TSO'er (transmission system operator), i at skabe et elnet, som kan håndtere en større andel af vedvarende energi. Derfor er der mange ændringer i støbeskeen hos Energinet [Model 3].

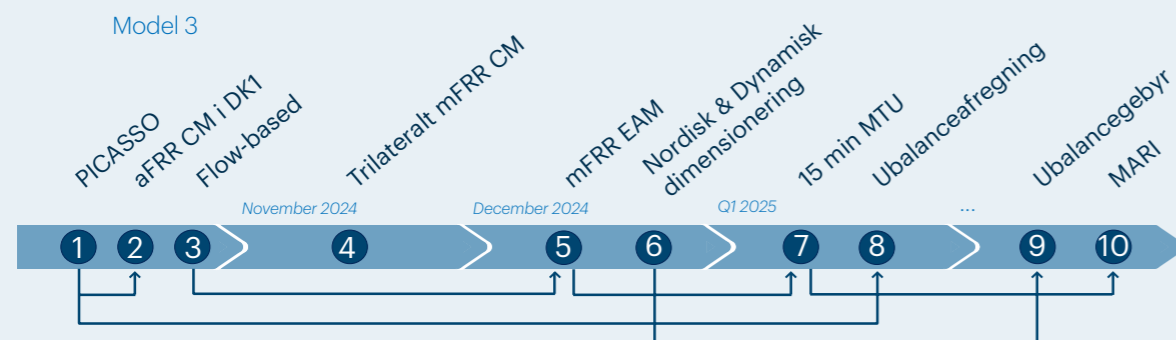
Efter at Danmark blev tilkoblet PICASSO i oktober 2024, er det blevet muligt at handle regulering på tværs af landegrænser. Kort efter tilkoblingen, blev de automatiske ydelser, aFRR, også muliggjort.

Med regulering på tværs af landegrænse, blev det naturligt også muligt at handle reserver på tværs af landegrænser. Denne udvidelse fik kalde-navnet "Flow-based". Sidenhen er de manuelle ydelser, mFRR, også blevet tilføjet.

På baggrund af tilføjelserne, har Energinet moderniseret deres indkøb, og ved hjælp af machine learning er det lykkedes Energinet at lave store besparelser i deres indkøb (*Energywatch*). Projektet kaldes "Dynamisk dimensionering".

Fremadrettet har Energinet planer om at fortsætte udviklingen. Dette betyder blandt andet ændring af opløsningen i spotmarkedet fra timeinterval til kvartersinterval (15 min MTU). Derudover fornyelse af balanceafregning, hvor der først og fremmest indføres ny metode for balanceafregning (ubalanceafregning). Senere tilføjes i øvrigt et nyt gebyr for at styrke aktørernes incitament for at indmelde korrekt (ubalancegebyr).

Længere ude i fremtiden tilkobles øvrige europæiske aktører til markedet. (Manually Activated Reserves Initiative, MARI).



# Cybersikkerhed

## NIS 2-direktivet

NIS2-direktivet fastlægger en fælles juridisk ramme for opretholdelse af cybersikkerheden i 18 kritiske sektorer i hele EU. Det opfordrer også medlemsstaterne til at udarbejde nationale cybersikkerhedsstrategier og samarbejde med EU om grænseoverskridende reaktion og håndhævelse.

I energisektoren vil implementeringen af NIS2-direktivet styrke cybersikkerheden og robustheden. Det medfører nye krav og regler, som Vindenergi Danmark skal leve op til. Lovgivningen er på vej, og det er vigtigt at følge med i trusselsbilledet og have tillid til implementeringen.

Formålet med lovforslaget er at styrke energisektorens beredskab for at forebygge og modstå hændelser, der kan true energiforsyningen. Der er i dag et markant trusselsniveau mod sektoren, blandt andet fra cyberangreb og spionage. Desuden sker der store forandringer i sektoren som følge af den grønne omstilling og digitaliseringen.

Virksomheder i el-, gas-, olie-, fjernvarme-, fjernkølings- og brintsektoren vil være omfattet af lovforslaget. Det betyder, at aktører, der i dag ikke er underlagt beredskabsregulering, fremover vil blive omfattet.

Antallet af virksomheder under Energi styrelsens faste tilsyn er i dag omkring 84 og forventes at blive mere end fordoblet. Derudover vil yderligere cirka 200 mindre forsyningsvirksomheder blive omfattet af krav om at have en beredskabsplan og et kontaktpunkt (Energistyrelsen, 2024).

## IT-sikkerhed Vindenergi Danmark

Med målrettet indsats styrker Vindenergi Danmark sikkerheden både internt og eksternt. NIS2-direktivet har været et centralt omdrejningspunkt for IT-sikkerhedsmålsætningerne i 2024.



**IT-chef,**  
**Kevin Jørgensen**



# Regnskab og budget

## Ledespåtegning

Bestyrelsen og direktionen har dags dato behandlet og godkendt årsrapporten for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2024 for VINDENERGI DANMARK AMBA.

Årsrapporten aflægges i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2024 samt af resultatet af selskabets aktiviteter og pengestrømme for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2024.

Ledelsesberetningen indeholder efter vores opfattelse en retvisende redegørelse for de forhold, beretningen omhandler.

Årsrapporten indstilles til generalforsamlingens godkendelse.

## 2024

På de følgende sider er et uddrag af Vindenergi Danmarks årsrapport for 2024. Ønskes det fulde regnskab, kan andelshavere til enhver tid anmode om at få dette tilsendt.

## 2025

Vindenergi Danmark budgetterer med overskud i 2025 og dermed mulighed for efterbetaling.



# Resultatopgørelse 2024

## Resultatopgørelse 1. januar - 31. december

	2024 tkr.	2023 tkr.
Nettoomsætning	1.711.383	2.605.785
Produktionsomkostninger	-1.595.802	-2.458.216
Andre driftsindtægter	69	101
Eksterne omkostninger	-7.520	-5.670
<b>Bruttoresultat</b>	<b>108.130</b>	<b>142.000</b>
Personaleomkostninger	-15.055	-14.820
Af- og nedskrivninger	-213	-160
<b>Driftsresultat</b>	<b>92.862</b>	<b>127.020</b>
Andre finansielle indtægter	15.218	10.784
Øvrige finansielle omkostninger	-649	-82
<b>Resultat før skat</b>	<b>107.431</b>	<b>137.722</b>
Skat af årets resultat	-23.758	-30.299
<b>Årets resultat</b>	<b>83.673</b>	<b>107.423</b>

# Budget 2025

	Regnskab 2024 tkr.	Budget 2025 tkr.
Nettoomsætning	1.711.383	1.663.831
Produktionsomkostninger	-1.595.802	-1.598.165
Andre driftsindtægter	69	0
Andre eksterne omkostninger	-7.520	-6.638
<b>Bruttoresultat</b>	<b>108.130</b>	<b>59.028</b>
Personaleomkostninger	-15.055	-16.265
Af- og nedskrivninger	-213	-360
<b>Driftsresultat</b>	<b>92.862</b>	<b>42.404</b>
Andre finansielle indtægter	15.218	8.000
Øvrige finansielle omkostninger	-649	
<b>Resultat før skat</b>	<b>107.431</b>	<b>50.404</b>
Skat af årets resultat	-23.758	-11.089
<b>Årets resultat</b>	<b>83.673</b>	<b>39.315</b>



# Aktiver 2024

## Balance 31. December

Aktiver	2024 tkr.	2023 tkr.
Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	191	146
Indretning af lejede lokaler	389	530
<b>Materielle anlægsaktiver</b>	<b>580</b>	<b>676</b>
Lejededpositum og andre tilgodehavender	459	449
<b>Finansielle anlægsaktiver</b>	<b>459</b>	<b>449</b>
<b>Anlægsaktiver</b>	<b>1.039</b>	<b>1.125</b>
Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser	134.552	227.087
Afledte finansielle instrumenter	1.036	3.999
Andre tilgodehavender	2.742	3.111
Tilgodehavende selskabsskat	5.989	0
Periodeafgrænsningsposter	725	904
<b>Tilgodehavende</b>	<b>145.044</b>	<b>235.101</b>
Andre værdipapirer og kapitalandele	72.301	69.281
Værdipapirer	72.301	69.281
Likvide beholdninger	341.268	332.812
<b>Omsætningsaktiver</b>	<b>558.613</b>	<b>637.194</b>
<b>Aktiver</b>	<b>559.652</b>	<b>638.319</b>

# Passiver 2024

## Balance 31. December

Passiver	2024 tkr.	2023 tkr.
Andelskapital	11.575	12.269
Reserve for henlagt individuel kapital.	280.453	198.700
Dagsværdireserve for regnskabsmæssig sikring	703	3.119
Overført resultat	45.694	46.400
<b>Egenkapital</b> <small>[Se Note 1]</small>	<b>338.425</b>	<b>260.488</b>
Hensættelse til udskudt skat	380	1.093
<b>Hensatte forpligtelser</b>	<b>380</b>	<b>1.093</b>
Gæld til pengeinstitutter	12	1.270
Modtagne forudbetalinger fra kunder	0	15.451
Leverandører af varer og tjenesteydelser	217.101	347.692
Selskabsskat	0	4.118
Afledte finansielle instrumenter	135	0
Anden gæld	3.599	8.207
Kortfristede gældsforpligtelser	220.847	<b>376.738</b>
<b>Gældsforpligtelser</b>	<b>220.847</b>	<b>376.738</b>
<b>Passiver</b>	<b>559.652</b>	<b>638.319</b>
Eventualposter mv. <small>[Se Note 2]</small>		
Pantsætninger og sikkerhedsstillelser <small>[Se Note 3]</small>		

# Uddrag af noter

## Note 1

	Andelskapital	Reserve for henlagt kapital	Dagsværdireserve for regnskabsmæssig sikring	Overført resultat	I alt
<b>Egenkapital 1. januar 2024</b>	<b>12.269</b>	<b>198.700</b>	<b>3.119</b>	<b>46.400</b>	<b>260.488</b>
Forslag til resultatdisponering		82.670		1.003	83.673
Øvrige reguleringer ind-/udbetaling	-694	-917		-1.709	-3.320
Årets værdiregulering			-2.218		-2.218
Skat af egenkapitalbevægelser			-198		-198
<b>Egenkapital 31. december 2024</b>	<b>11.575</b>	<b>280.453</b>	<b>703</b>	<b>45.694</b>	<b>338.425</b>

Andelskapitalen består af 2.315.004 andele á nominelt 5 kr. Ingen andele er tillagt særlige rettigheder.

Henlagt kapital vedrører individuelle andelshaveres kapital.

## Note 2

### Eventualposter mv.

#### Eventualforpligtelser

Vindenergi Danmark AMBA har indgået flerårige prisaftaler med sine andelshavere og hæfter for disse aftaler.

Selskabet har indgået huslejekontrakter med en restforpligtelse på 1.408 tkr. Kontrakterne er uopsigelige i perioden 2025 - 2026, hvorefter de kan opsiges med 6 måneders varsel.

## Note 3

### Pantsætninger og sikkerhedsstillelser

Til sikkerhed for bankmellemværende med Jyske Bank er der pantsat konto vedr. betalingsgranti på t. EUR 500.

Til sikkerhed for bankmellemværende med Danske Bank er deponeret værdipapirdepot med bogførte værdi pr. 31. December 2024 udgør 72.301 tkr.

