

Månadsrapport FCR – december 2025¹

Sammanfattning – helår 2025

I och månadsrapporten för december passar vi även på att reflektera över utvecklingen under 2025 och kan konstatera att det varit ett relativt stabilt år gällande FCR.

Under 2025 inträffade många stora marknadsmässiga förändringar på elmarknaden så som övergången till automatiserad nordisk energiaktiveringsmarknad för mFRR (mFRR EAM) och införandet av 15 minuters handelsperiod på Dagen före-marknaden och intradagsmarknaden för el. Inför och tiden efter dessa implementeringar fanns det vissa frågetecken på vilken inverkan dessa förändringar skulle ha på FCR-marknadernas utbud och prisbild.

Vid summering av året så visade det sig att FCR-marknaderna uppvisade en robusthet med god marknadskoncentration och välfungerande utbud. Detta visade sig bland annat genom stabilt månadsmedel där samtliga FCR-produkter låg tydligt under eller i linje med månadsmedlet för 2024.

Sammanfattning – december 2025

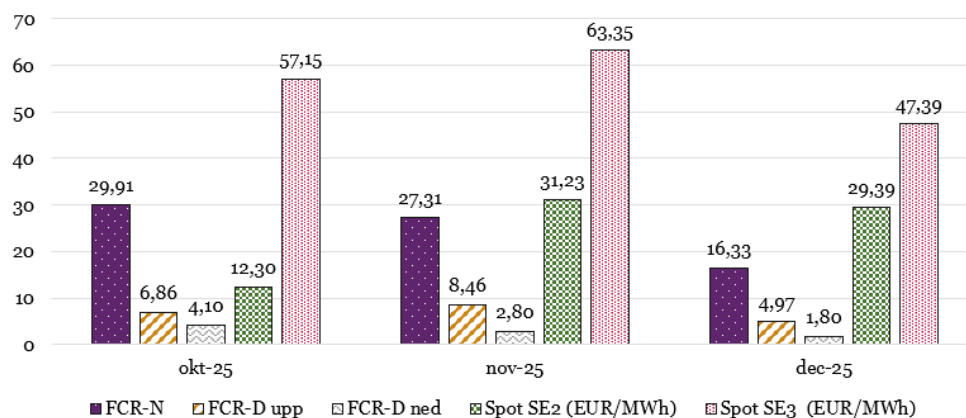
Under december sattes ett nytt lägsta rekord för FCR-D ned med ett viktat månadsmedel om 1,80 EUR/MW. Månadsmedlet för FCR-D upp och FCR-N landade på 4,97 EUR/MW respektive 16,33 EUR/MW, vilket innebar att december blev den månad med det tredje lägsta månadsmedlet för FCR-D upp och den månad med det näst lägsta månadsmedlet för FCR-N. December följde därmed föregående års mönster med låga priser i december för samtliga marknader.

För FCR-D ned och FCR-N var månadens högsta dygnsmedel 5,72 EUR/MW respektive 55,36 EUR/MW vilket innebar att december var den månad med det lägsta högsta priset av samtliga månader under året.

¹ Månadsrapporten baseras på data från mimer. Prisdata avsåg fram till februari 2024 volymviktat genomsnittspris (Upphandling 1 och 2) under prismodellen pay-as-bid. Därefter baseras grafer på volymviktat marginalpris för auktion 1 och 2.

Pris – månadsmedel

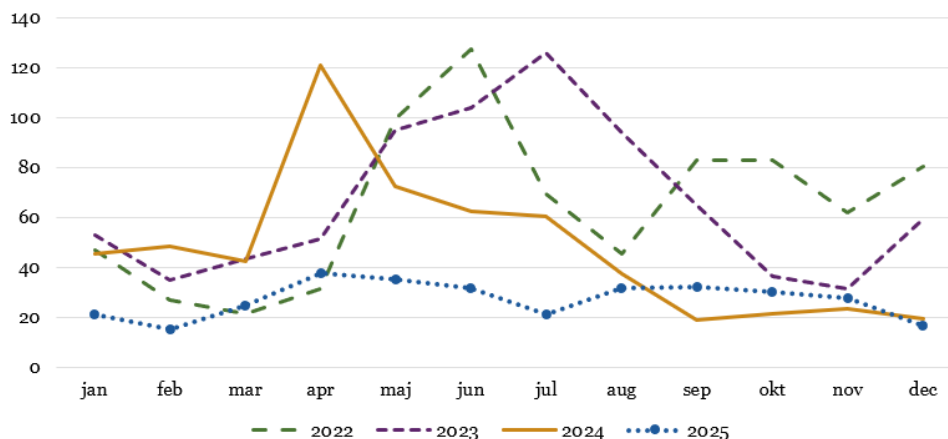
Figur 1: Månadsmedelpris för samtliga FCR-produkter samt spotpris för el (SE2 och SE3)², oktober-december 2025



I december noterades ett nytt årslägst viktat månadsmedelpris för FCR-D ned om 1,80 EUR/MW. Vilket bland annat kan förklaras med hög vattenkraftsproduktion, vilket bidrog till ett stort utbud. De viktade månadsmedelna för de övriga FCR marknaderna sjönk även de i jämförelse med föregående månad.

² En stor andel av reglerresurser har historiskt funnits i norra Sverige (SE1 och SE2), varför detta elpris redovisas i vissa figurer. På senare tid har dock ett större inträde av aktörer från mer sydliga prisområden skett framförallt, vilket gör att priset i SE3-SE4 också är av betydelse.

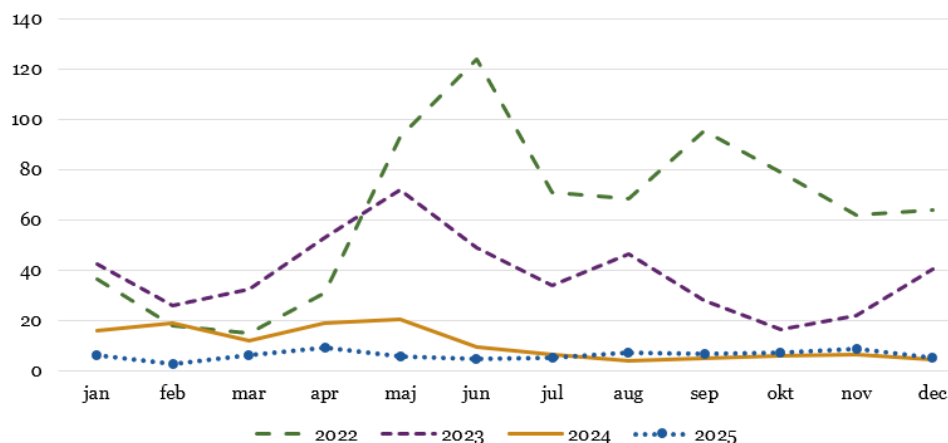
Figur 2: Månadsmedel FCR-N, EUR/MW



Det viktade medelpriset för FCR-N för december landade på 16,33 EUR/MW och blev därmed den månad med det näst lägsta medelpriset för året. En liknande trend kunde även urskiljas föregående år.

Vid summering av 2025 så har FCR-N varit den FCR-marknad med den mest fluktuerande prisbilden samt varit den marknad som oftast uppvisat det högsta månadsmedlet mellan de olika FCR-marknader. Det högsta månadsmedlet för året noterades i april (37,43 EUR/MW), vilket följde tidigare säsongsmönster. Årets lägsta månadsmedel noterades i juli med ett viktat månadsmedel om 20,91 EUR/MW. De låga priserna under juli förklarades med att en stor, för säsongen, vattenkraftproduktion som i sin tur var ett resultat av låg vindkraftsproduktion i systemet. Årets pristopp inträffade den 20e april kl. 13:00 med ett volymviktat marginalpris om 298 EUR/MW. Bakgrunden till årets högsta pris var ett resultat av högt marginalpris på upphandling 2, där marginalpriset sattes till 1 000 EUR/MW.

Figur 3: Månadsmedel FCR-D upp, EUR/MW

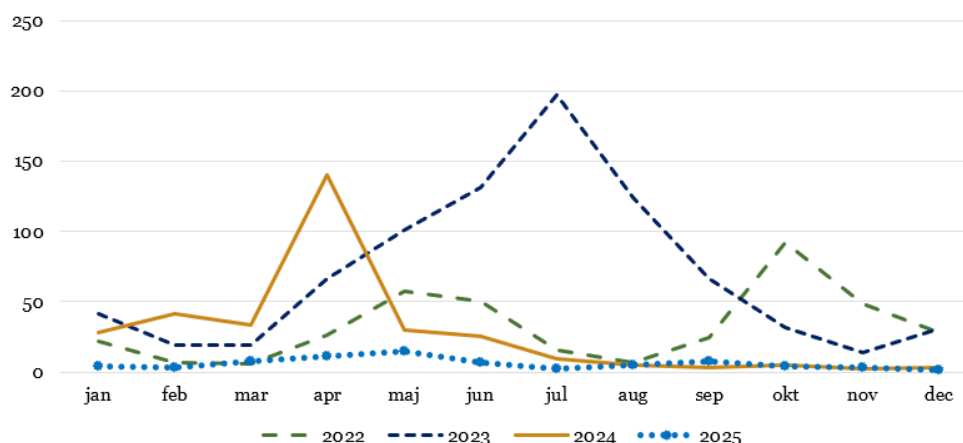


FCR-D upp har uppvisat en mycket stabil prisbild under hela året med små rörelser av månadsmedlet. Årets högsta viktade månadsmedel 8,91 EUR/MW registrerades

i april och årets lägsta månadsmedel inträffade i februari (2,66 EUR/MW). Under året har det blivit tydligare att vattenkraftens påverkan för utbudet på FCR-D upp marknaden har minskat till fördel för bland annat energilager. Noterbart är dock att vattenkraften fortsatt har en viss påverkan på prisbilden vilket har visats sig under tillfällen med högre marginalpriser. Flertalet tillfällen med höga marginalpriser har på ett eller annat sätt delvis kunnat förklaras med hög vattenkraftproduktion – vilket har reducerat möjligheterna till uppreglering.

FCR-D upp har varit den marknad med de absolut minsta pristopparna där årets högsta volymviktade marginalpris inträffade den 24e april (135 EUR/MW) där ett flertal timmar under upphandling 1 hade ett marginalpris över 100 EUR/MW.

Figur 4: Månadsmedel FCR-D ned, EUR/MW



Även FCR-D ned har uppvisat en mycket stabil prisbild med relativt låga månadsmedel under 2025, dock har FCR-D ned uppvisat en något mer fluktuerande prisbild än vad FCR-D upp gjort. Årets högsta månadsmedel registrerades i maj, vilket även var toppen för en period i början av året med svagt ökande månadsmedel. Årets lägsta månadsmedel, som nämnts tidigare, inträffade i december med ett månadsmedelpris om 1,80 EUR/MW.

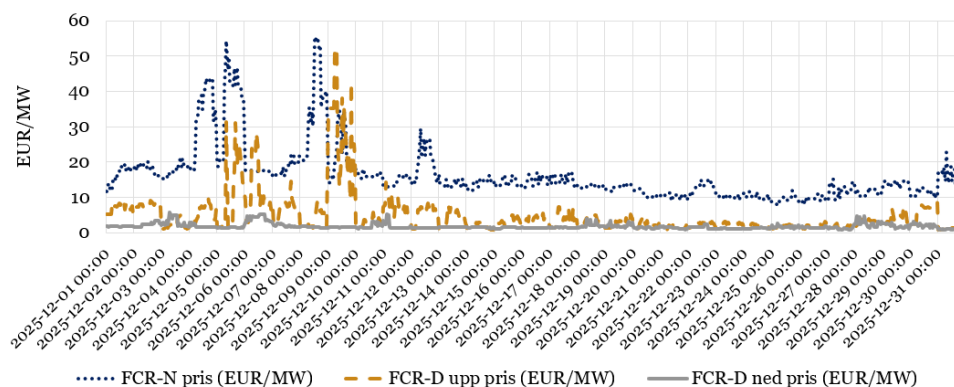
Likt som för FCR-D upp har vattenkraften haft en minskad påverkan för utbudet på FCR-D ned marknaden men där tillfällen med höga marginalpriser delvis har kunnat förklarats med låg vattenkraftproduktion.

Under året så har marginalpriset för den första upphandlingen aldrig överstigit 60 EUR/MW. De höga pristopparna har istället förekommit på upphandling 2 där marginalpriset överstigit 100 EUR/MW 345 gånger under året.

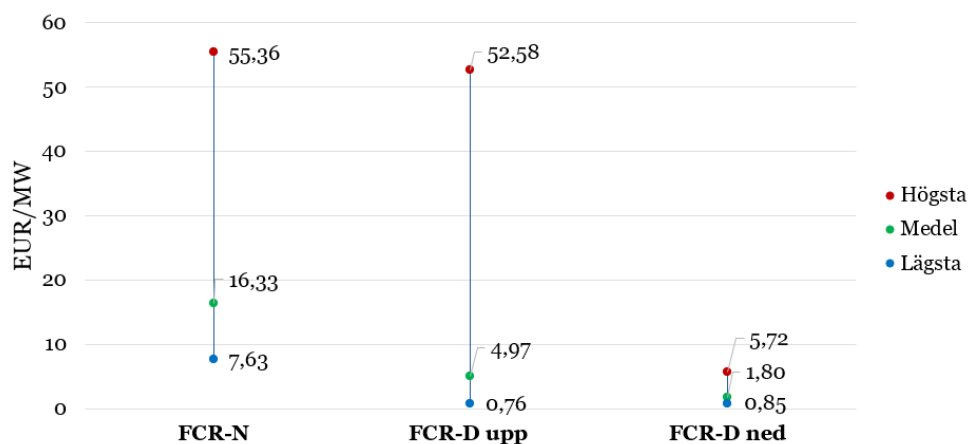
Pris – timpris

Först redovisas samtliga diagram, därefter kommenteras prisutvecklingen på timnivå.³

Figur 5: Pris per timme, EUR/MW, december 2025. Samtliga FCR-produkter

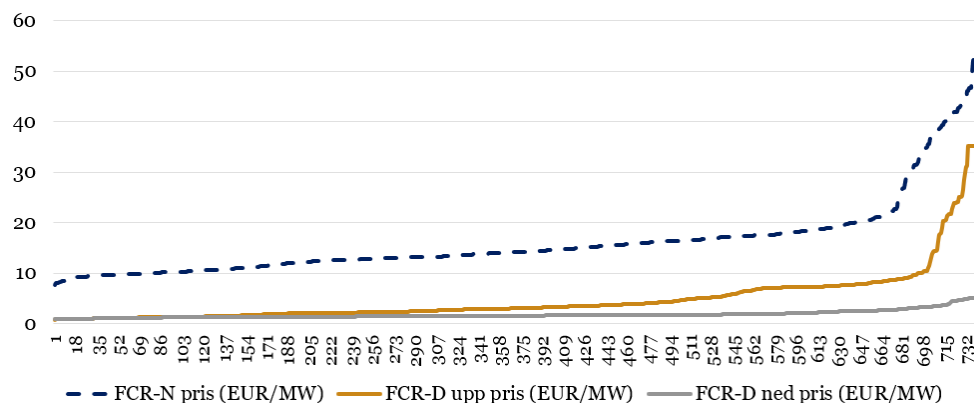


Figur 6: Högsta, lägsta och genomsnittligt timpris EUR/MW, december 2025. Samtliga FCR-produkter.



³ Volymviktat genomsnittspris av upphandling 1 och 2, källa: Mimer

Figur 7: Pris per timme, från lägsta till högsta, EUR/MW december 2025.
Samtliga FCR-produkter.

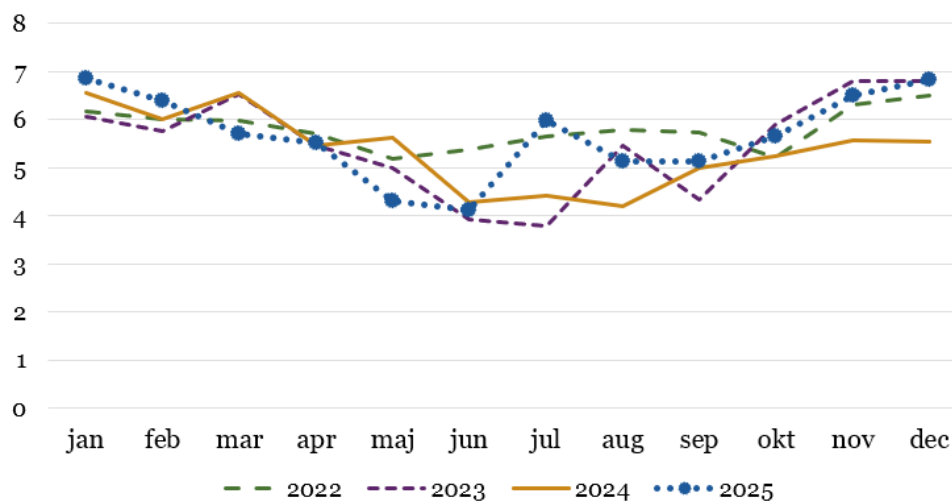


December var en relativt stabil månad med låga månadsmedel för samtliga FCR-produkter samtidigt som högsta priserna för samtliga marknader för månaden var relativt låga – sett ur ett historiskt perspektiv. Från figur 5 framgår det en något mer fluktuerande prisbild berörande FCR-N under perioden 4e december till och med den 12e december, där även prisbilden för FCR-D stundtals fluktuerade. Sett ur ett historiskt perspektiv för helåret 2025 så var de något högre priserna för perioden relativt låga för de båda marknaderna. De mer fluktuerande priserna under perioden kan förklaras med ett högre spotpris i samtliga elområden, vilket resulterade i att buden för FCR-N och FCR-D prissattes något högre.

Prispåverkande faktorer

De prispåverkande faktorerna är flera och ibland beroende av varandra. Nedan följs ett par av dem upp närmare.

Figur 10: Vattenkraftproduktion, TWh per månad⁴

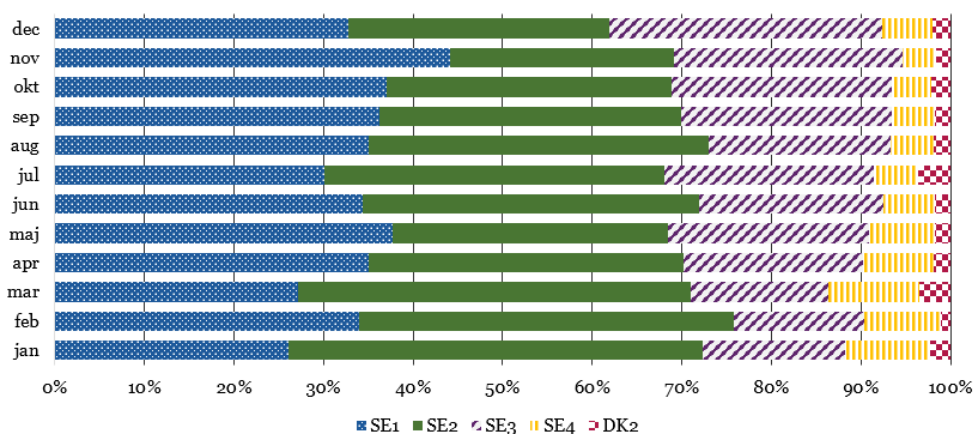


Vattenkraftproduktionen för december var för månaden hög, och hamnade i nivå med 2023 års nivåer.

Upphandlad volym per elområde – månadsvis jämförelse

Nedan presenteras diagram över utvecklingen under året.

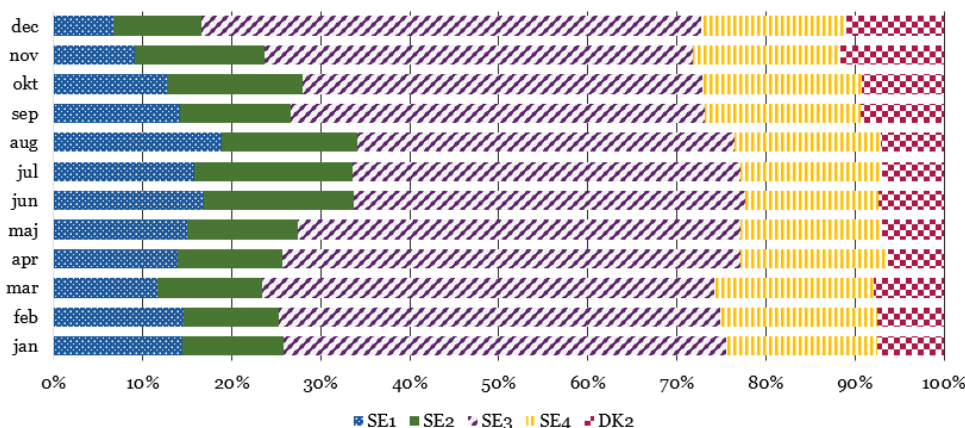
Figur 11: FCR-N: procentuell upphandlad volym per elområde per månad för 2025.



Under 2025 så har det skett en del förändringar berörande från vilka elområden volymer FCR-N upphandlats ifrån. Bland annat så har volymer från SE3 gradvis ökat, där SE3 utgjorde hela 30% av upphandlad volym i december. Upphandlade volymer från SE1 har varierat något under året och växlat mellan 25% till 45%. Samtidigt har volymerna från SE2 och SE4 haft en svagt nedåtgående trend sett över året.

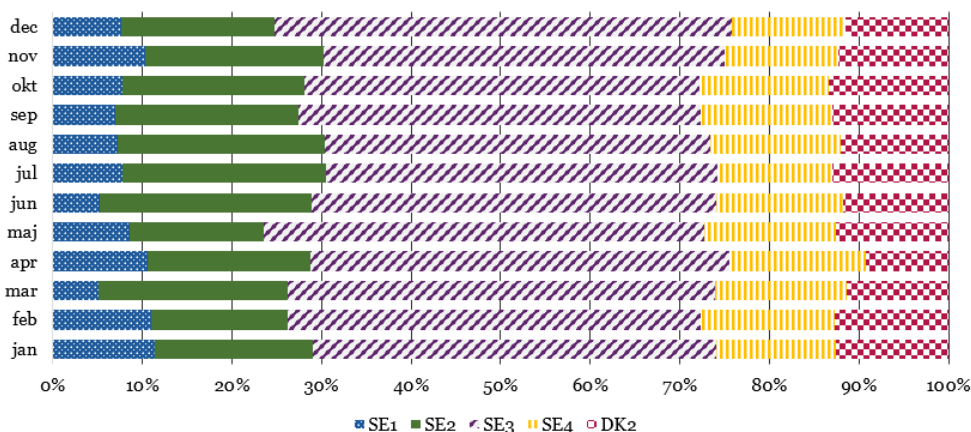
⁴ Data från [Mimer](#) | Svenska kraftnät

Figur 12: FCR-D upp: procentuell upphandlad volym per elområde per månad för 2025.



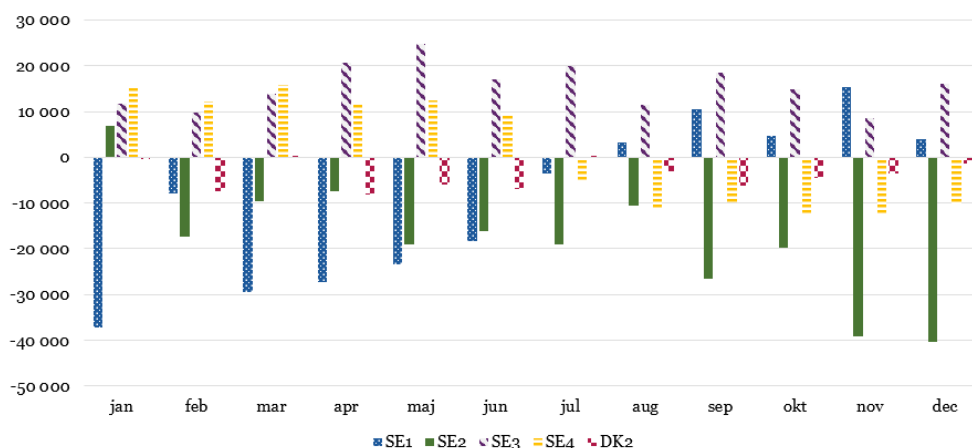
För FCR-D upp har generellt SE3 varit det elområde med störst marknadsandel med ett snitt om 48%. Däremot så minskade andelen volymer upphandlade från SE3 under juni-augusti till fördel för volymer från SE1-SE2. Under november-december minskade dock återigen volymerna från SE1-SE2 till fördel för SE3 samt DK2. Under december utgjorde SE1 enbart 7% av den totalt upphandlade volymen FCR-D upp.

Figur 13: FCR-D ned: procentuell upphandlad volym per elområde per månad för 2025.



Även för FCR-D ned så har SE3 varit det elområde med störst marknadsandel med ett snitt om 46%. I övrigt har marknaden för FCR-D ned varit den marknaden med minst förflyttningar av volymer mellan elområden, där enbart några mindre procentuella förflyttningar mellan de olika elområdena från månad till månad har skett. Några undantag har dock förekommit, exempelvis stod SE2 för en större andel under perioden juni-augusti, samtidigt som SE3 i december utgjorde hela 51 % av de totalt upphandlade volymerna.

Figur 14: Årvis jämförelse (år 2024 och 2025) av upphandlad volym per månad per elområde för FCR-N, januari 2024 - december 2025⁵.

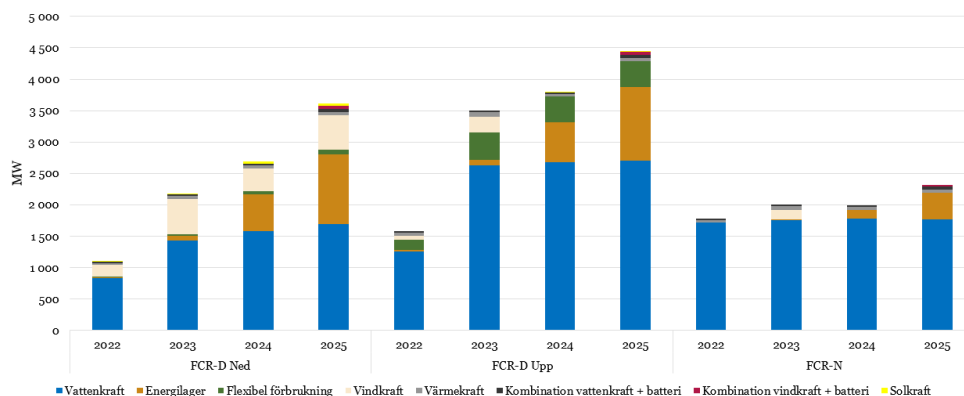


I figur 14 presenteras en årsvis jämförelse mellan 2025 och 2024 av upphandlade volymer FCR-N per elområde. Resultatet i grafen har beräknats genom att subtrahera 2025 års månadsvisa totala upphandlade volymer per elområde med de månadsvisa totala upphandlade volymer per elområde 2024 – ett negativt värde innebär således att mindre volym upphandlades för månaden från det specifika elområdet 2025 i jämförelse med 2024.

Syftet med figur 14 är att visa på de lite mer långsiktiga trenderna på marknaden för FCR-N. Från figur 14 går det att urskilja en trend där SE1 fram till och med juli stod för en betydligt mindre andel 2025 i jämförelse med 2024, men med ett skifte efter sommaren då upphandlade volymerna från SE1 återigen ökade. En annan observation från figur 14 är att det kontinuerligt har upphandlats mindre volymer från SE2 under 2025 i jämförelse med 2024 till fördel för SE3 – vilket även har nämnts i tidigare månadsrapporter. En intressant observation är även de förändringar som skett för SE4, där avropade volymer tydligt minskat under senare delar av 2025 i jämförelse med 2024, vilket även framgår från figur 11.

⁵ Metod: Total upphandlad volym per månad 2025 – total upphandlad volym per månad 2024, per elområde. Ett negativt värde innebär att en minskad volym upphandlades från det specifika elområdet 2025 i jämförelse med 2024.

Figur 15: Utveckling av förkvalificerad volym. Siffror per sista december respektive år.



Vattenkraften var även under 2025 det resursslag med störst förkvalificerad volym för respektive marknad, men där nivåerna vattenkraften under 2025 inte ökade nämnvärt i jämförelse med 2024. Det tekniskslag som ökade mest i volym för samtliga marknader var energilager. Värt att notera är även att den totala volymen förkvalificerad vindkraft för FCR-D ned har ökat under 2025.

Under 2026 kommer Svenska kraftnät tillsammans med de övriga nordiska systemoperatörerna att införa en volymbegränsning av hur mycket statisk FCR-D som upphandlas. Volymbegränsningen för FCR-D upp kommer att införas i september 2026. I nedanstående tabell presenteras förkvalificerade volymer dynamisk och statisk FCR-D (siffror för den sista december 2025).

	FCR-D Upp (MW)	FCR-D Ned (MW)
Dynamisk	4 100	3 720
Statisk	410	40

Mer information om volymbegränsning för statisk FCR-D går att finna här: [Volymbegränsning för statisk FCR-D | Svenska kraftnät](#)

Om rapporten

Svenska Kraftnät publicerar sedan september 2024 en månadsvis sammanställning avseende prisutvecklingen för FCR.

Månadsrapporten baseras på data från Mimer. Prisdatan avsåg fram till februari 2024 volymviktat genomsnittspris (upphandling 1 och 2) under prismodellen pay-as-bid. Därefter baseras graferna på volymviktade marginalpriser för upphandling 1 och 2. För ytterligare information kring FCR och övriga reserver som Svenska kraftnät upphandlar, se [Om olika reserver | Svenska kraftnät \(svk.se\)](#).

Bakgrund, FCR (frekvenshållningsreserver)

Upphandling av FCR sker för årets samtliga timmar. Volymkravet för FCR-D upp beror av aktuellt dimensionerande fel i systemet och kan därför variera under året. Det maximala volymkravet är baserat på att Oskarshamn 3 är i full drift, vilket då innebär att dimensionerande fel i Norden är 1450 MW.

Volymkravet för FCR-D ned beror av aktuellt dimensionerande fel i systemet och kan därför kan variera under året. Det maximala volymkravet är baserat på att någon av utlandskablarna NSL eller Nordlink är i full drift, vilket då innebär att dimensionerande fel i Norden är 1400 MW.

[Behov av reserver idag och i framtiden | Svenska kraftnät](#)

Uppdatering av upphandlingsvolymerna för FCR sker huvudsakligen årsvis, för mer information se [Behov av reserver idag och i framtiden | Svenska kraftnät](#)

Prissättning

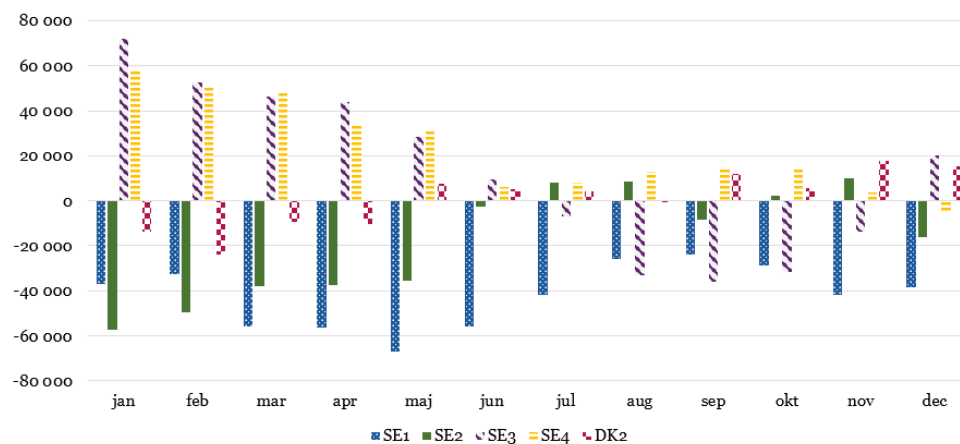
Fram t.o.m. januari tillämpades prissättningsmodellen pay-as-bid på samtliga FCR-marknader. Sedan februari 2024 tillämpas pay-as-cleared, d.v.s. marginalprissättning, på samtliga marknader.

Övrigt

Vid eventuella frågor kring marknadsrapport FCR, vänligen kontakta fcr@svk.se. För snabbare hantering, skriv "FCR marknadsrapport" i ämnesraden.

Appendix

Figur a: Årvis jämförelse av upphandlad volym per månad per elområde för FCR-D upp, januari 2024 - december 2025.



Figur b: Årvis jämförelse av upphandlad volym per månad per elområde för FCR-D ned, januari 2024 - december 2025.

