

Månadsrapport FCR – februari 2025¹

Sammanfattning, februari

Ett genomsnittspris under 3 EUR/MW avseende de båda FCR-D-marknaderna, medan FCR-N levererades strax under 15 EUR/MW - det blir resultatet när februari månad summeras. Det innebär nya lägstanoteringar avseende både FCR-N och FCR-D upp.

På timbasis var det mycket stabilt avseende de båda FCR-D-produkterna och ingen timme handlades över 25 EUR/MW. FCR-N var mer volatilt och handlades 5 timmar över 100 EUR/MW och 22 timmar över 50 EUR/MW.

Från 1 januari 2025 ökade Svenska kraftnät upphandlingsvolymen av FCR-D ned. 524 MW upphandlas för samtliga timmar, vilket är en ökning med 54 MW jämfört med det fjärde kvartalet 2024.

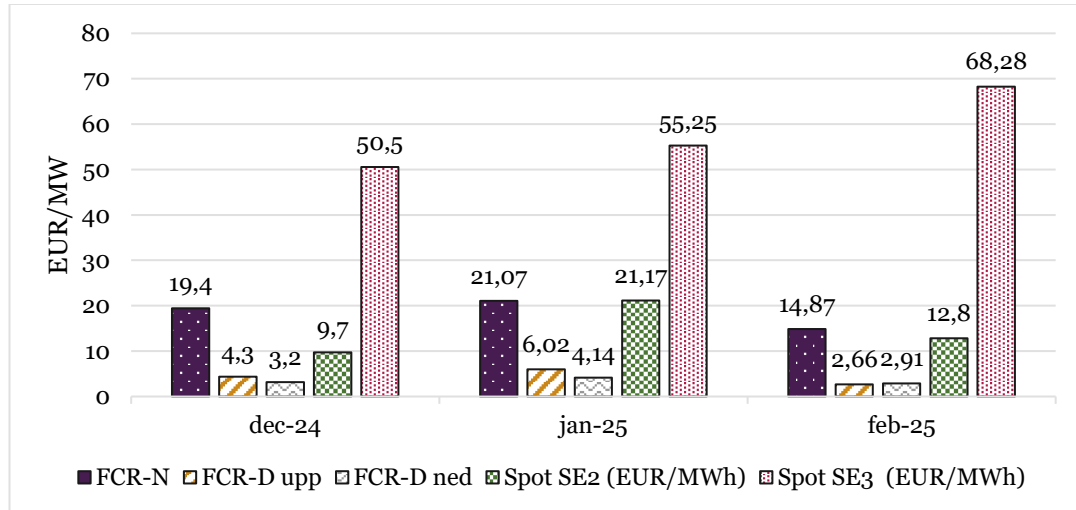
Den nya upphandlingsvolymen motsvarar Svenska kraftnäts fulla volymbehov enligt 2025 års fördelningsnyckel, för mer information se [Beslut om upphandlingsvolym för frekvenshållningsreserver \(FCR\) för 2025 | Svenska kraftnät](#). Detta innebär att den successiva ökningen av upphandlingsvolym på marknaden nu är slutförd och inga fler kvartalsvisa höjningar kommer att ske.

¹ 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 auktion 1 och 2.



Pris - månadsmedel

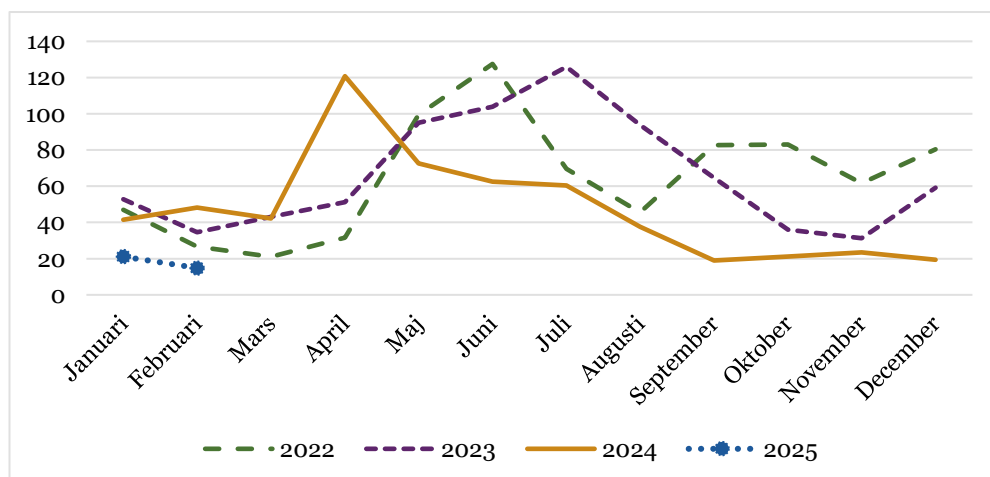
Figur 1: Månadsmedelpris för samtliga FCR-produkter samt spotpris för el (SE2 och SE3)², december 2024 – februari 2025



Spotpriset har i SE3 visat en stigande trend de senaste månaderna bl.a. i spåren av ökande konsumtion, medan spotpriset i produktionstunga SE2 har etablerats kring en låg nivå. FCR-produkterna har fallit tillbaka ytterligare från föregående månads redan låga nivåer.

För mer information kring spotpriset på el och prispåverkande faktorer, se [Elmarknadsrapport \(energimyndigheten.se\)](https://www.energimyndigheten.se/Elmarknadsrapport)

Figur 2: Månadsmedel FCR-N, EUR/MW

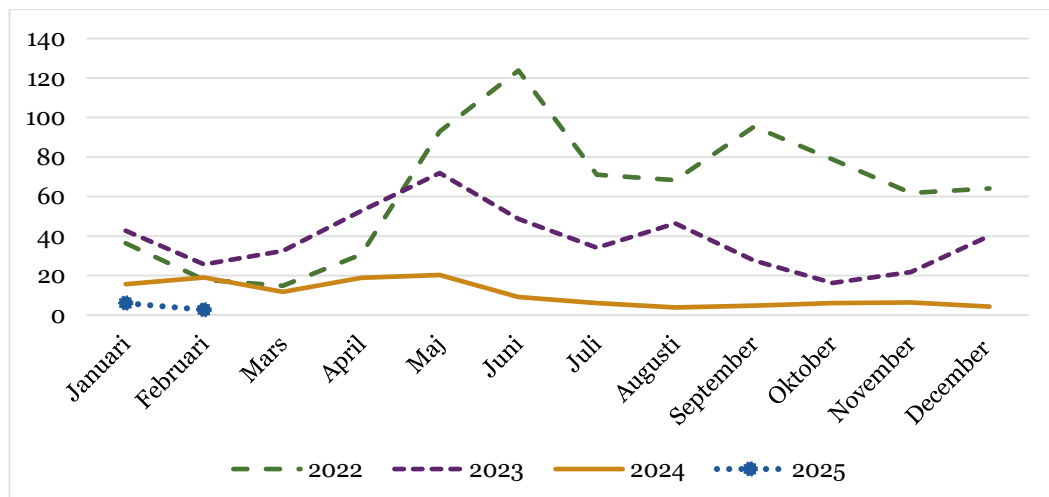


² En stor andel av reglerresurser har historiskt funnits i norra Sverige (SE1 och SE2), varför detta elpris redovisas. På senare tid har dock ett större inträde av aktörer från mer sydliga prisområden skett framförallt avseende FCR-D, vilket gör att priset i SE3 också kan vara av betydelse.



Precis som föregående månad handlas FCR-N i princip i linje med spotpriset för el i SE2, vilket indikerar goda förutsättningar att under de flesta timmar erbjuda både upp- och nedreglering. Vattenkraftproduktionen uppvisar för årstiden normal, kontrollerad (hög sett till helåret, se figur 10) produktion. Vattenmagasinen har tappat drygt 10 procentenheter i fyllnadsgrad mellan vecka 5 och vecka 9. Även det är en för årstiden normal utveckling, vilket innebär att fyllnadsgraden fortsatt är långt över medel (i faktiska siffror ca 20 TWh fyllnadsgrad, ca 8 TWh över historiskt normalår)³. Den uppskattade energimängden i snön är bara strax under normalen (21,5 TWh⁴). Vi kan alltså förvänta oss fortsatt god produktion i närtid då vatten behöver köras ut för att göra plats för snösmältning. Sedan återstår att se i vilken utsträckning snösmältningen kommer att påverka prissättningen avseende FCR-N 2025 (se tidigare vanliga uppställ i samband med vårflod, figur 2).

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



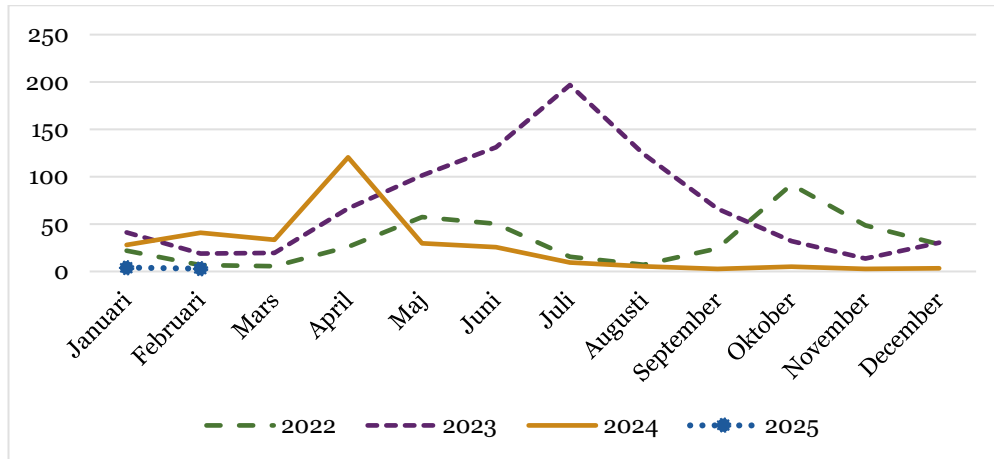
Händelseutvecklingen sett till priset för FCR-D är låg och marknadssituationen kan beskrivas i likhet med förra månaden: Trots hög vattenkraftproduktion (vilket skulle kunna leda till mindre möjligheter till uppreglering i systemet) så är priset avseende FCR-D upp lågt. Dels beror det på att spotpriset verkar som alternativkostnad och spotpriset är mycket lågt, dels tyder det på att andra resurser är inblandade och tillför likviditet till marknaderna (konsumtion och energilagring).

³ Data från Refinitiv Eikon. Normalår baseras på perioden 1991-2020.

⁴ Data från Refinitiv Eikon



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

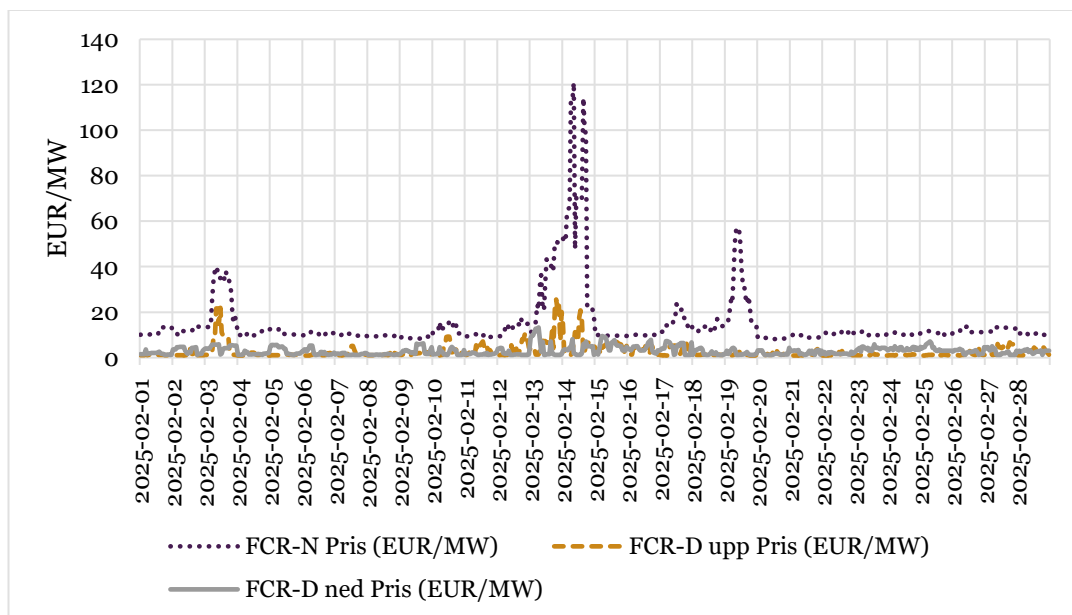


FCR-D ned uppvisar en konstant låg nivå sett till genomsnittspris. Aktiveringsgraden är som bekant låg avseende FCR-D (under 0,1 %) och många bidragande resurser har ingen direkt alternativkostnad eller marginalkostnad för att buda in på marknaden, vilket leder till att prispressen fortsatt är mycket stark.

Pris - timpris

Först redovisas samtliga diagram, därefter kommenteras prisutvecklingen på timnivå.⁵

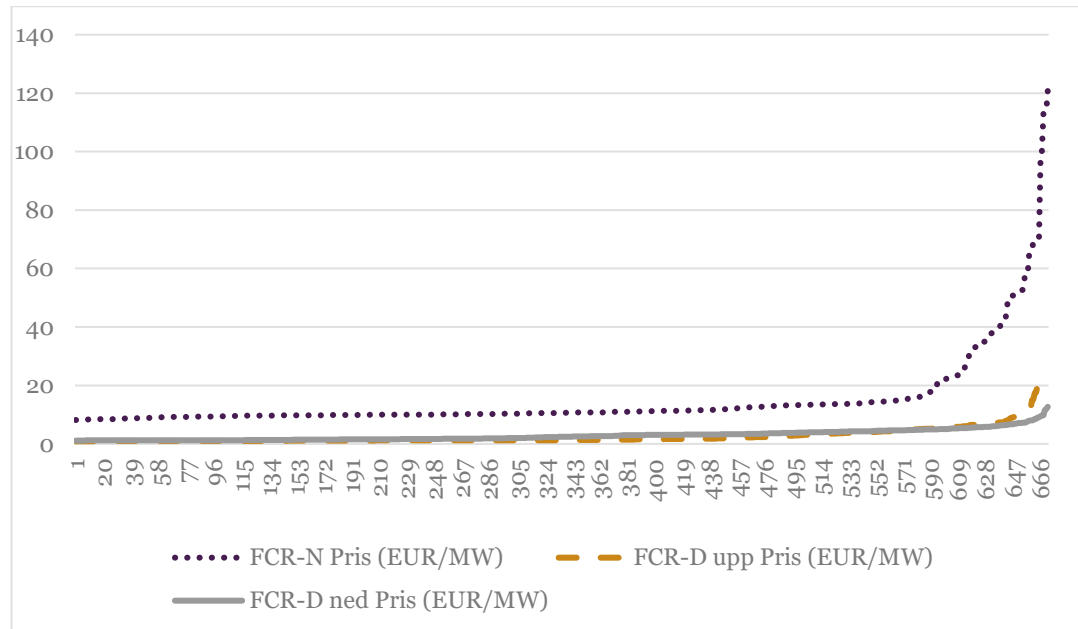
Figur 5: Pris per timme, EUR/MW, februari 2025. Samtliga FCR-produkter.



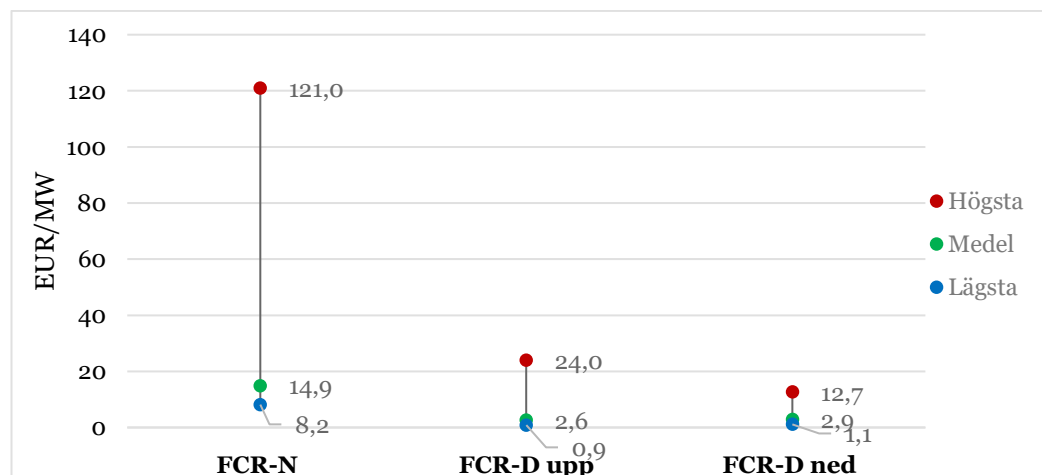
⁵ Volymviktat genomsnittspris av upphandling 1 och 2, källa: Mimer



Figur 6: Pris per timme, från lägsta till högsta, EUR/MW, februari 2025. Samtliga FCR-produkter



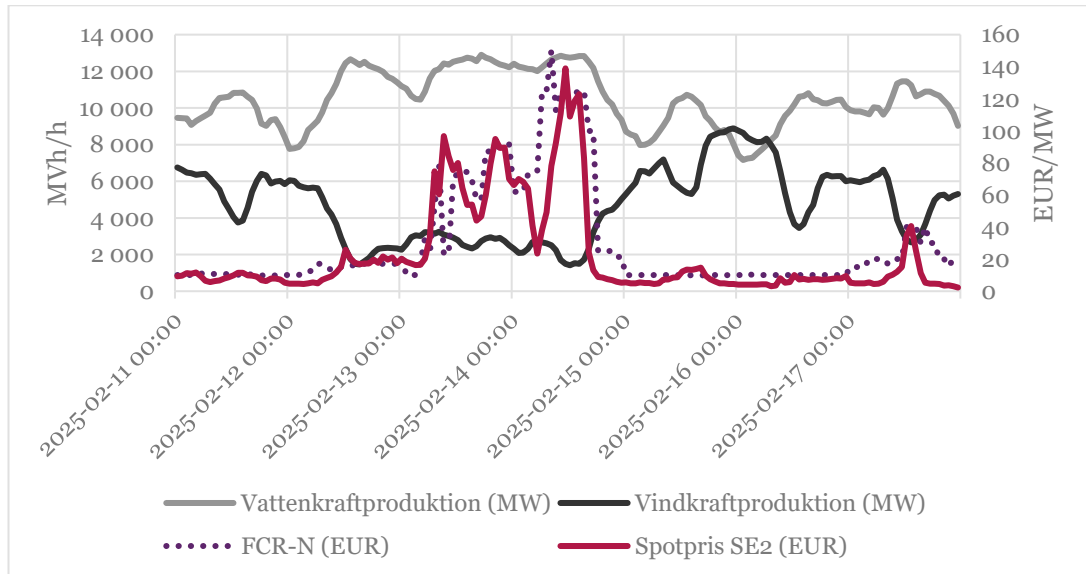
Figur 7: Högsta, lägsta och genomsnittligt timpris EUR/MW, februari 2025. Samtliga FCR-produkter



Sett till prisvolatilitet på FCR har det varit en mycket händelsefattig månad. I figur 5 blir det tydligt att den stökigaste perioden framförallt slog igenom avseende FCR-N och uppvisades 14 februari. Nedan beskrivs närmare vilka förutsättningar som rådde under den aktuella perioden:

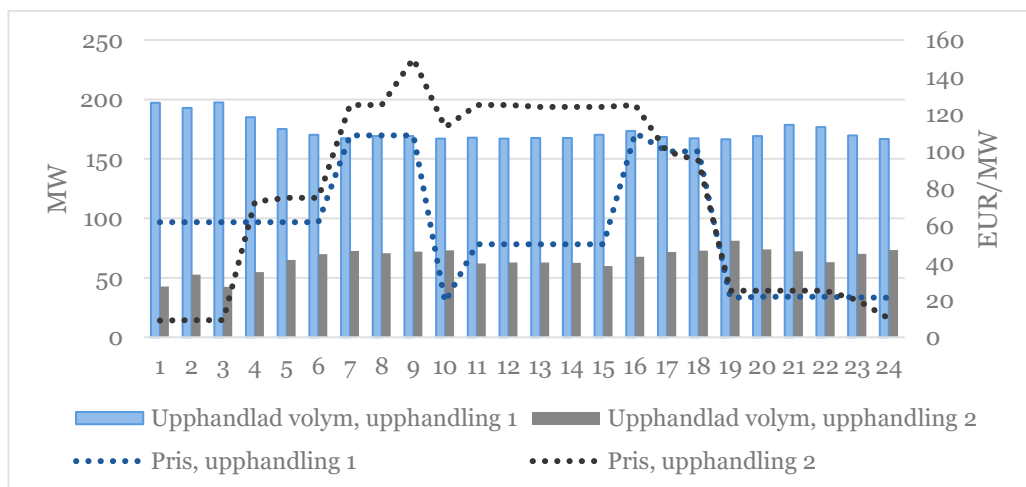


Figur 8: Marknadsutveckling 11 – 17 februari 2025. Vind- och vattenkraftproduktion vänster axel, spot- och FCR-N pris höger axel.



Precis som förra månaden sammanföll timmarna där FCR-N visade som högst pris med låg vindkraftsproduktion, månadens högsta timspris i SE2 och hög vattenkraftproduktion. Den totala utbudssituationen avseende FCR-N var god – men buden lades i linje med spotpriset på betydligt högre nivåer under de aktuella timmarna. Timman med högst pris inträffade kl. 08-09 då volymviktat genomsnitt av de båda auktionerna blev 121,01 EUR/MW. Upphandling 1 omsattes till 108,7 EUR/MW och 169,30 MW upphandlades. Vid upphandling 2 (som sker efter spot) sattes priset till 150 EUR/MW och 71,9 MW upphandlades.

Figur 9: Jämförelse upphandling 1 och 2 14 februari. Upphandlad volym vänster axel, pris höger axel.

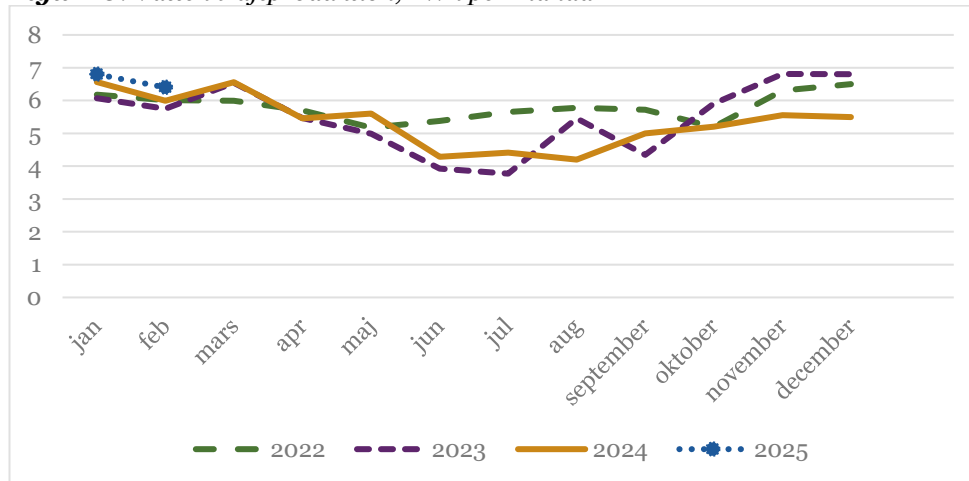




Prispåverkande faktorer

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

Figur 10: Vattenkraftproduktion, TWh per månad⁶



Vattenkraftproduktionen var denna månad något högre än motsvarande period tidigare år. En mycket stark hydrologisk situation i Sverige har bidragit till detta: +10 TWh jämfört med ett normalår, där hela överskottet (som beskrivits tidigare i rapporten) finns i vattenmagasinen. Energimängden i snötäcket bedöms således vara strax under ett normalår.⁷

Spotprisnivån i sig (vilken i sin tur påverkas av en rad olika faktorer såsom vind- och vattenkraftproduktion, konsumtion, vid vissa tillfällen marginalkostnad för kol- och gaskraftproduktion etc.) förändras över tid och resulterar i olika alternativkostnad för vissa aktörer (framförallt vattenkraft) när det gäller deltagande avseende stödtjänstmarknaderna. Det är alltså inte enbart utbudet av stödtjänster (likviditet och marknadskoncentration) som påverkar priset, utan även hur aktören prissätter den tjänst som erbjuds.

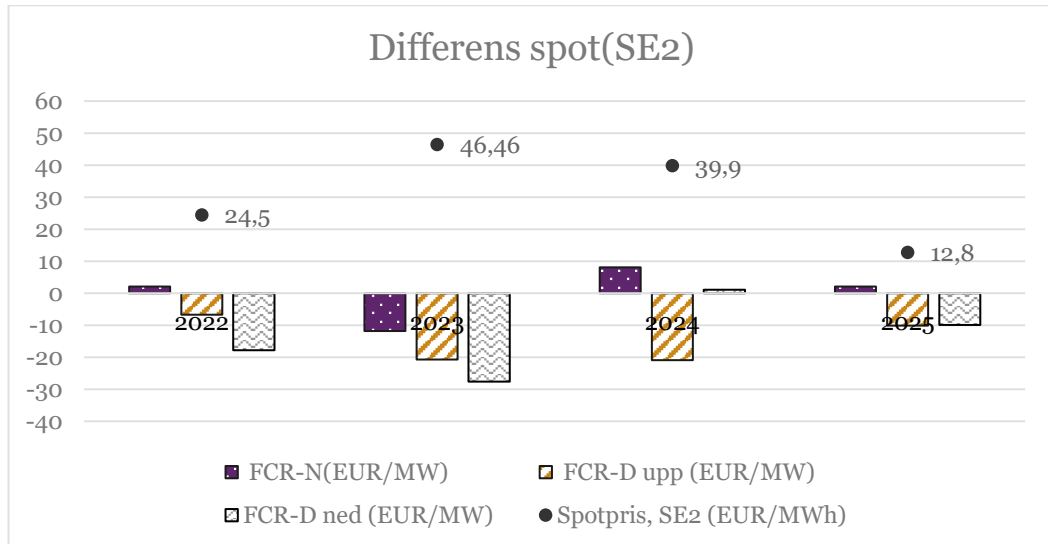
Nedan jämförs februari månad de senaste åren. FCR-N handlas februari 2025 med ett knappt påslag mot ett jämförelsevis lågt spotpris, medan FCR-D handlas med rabatt kontra ett redan lågt spotpris. Efter etableringen av energilager på FCR är kopplingen till spotpris just nu liten.

⁶ Data från [Mimer | Svenska kraftnät \(svk.se\)](https://www.mimer.se/)

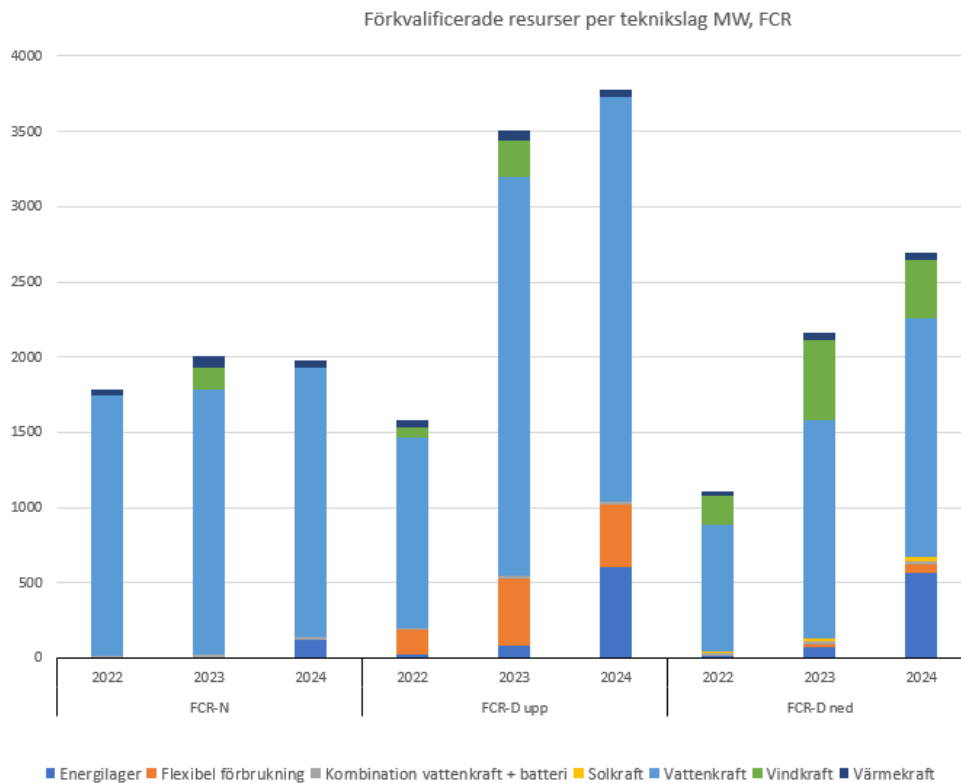
⁷ Data avseende hydrologisk situation från Refinitiv/Eikon



Figur 11: Differens mot spotpris (SE2), februari månad 2022-2025.



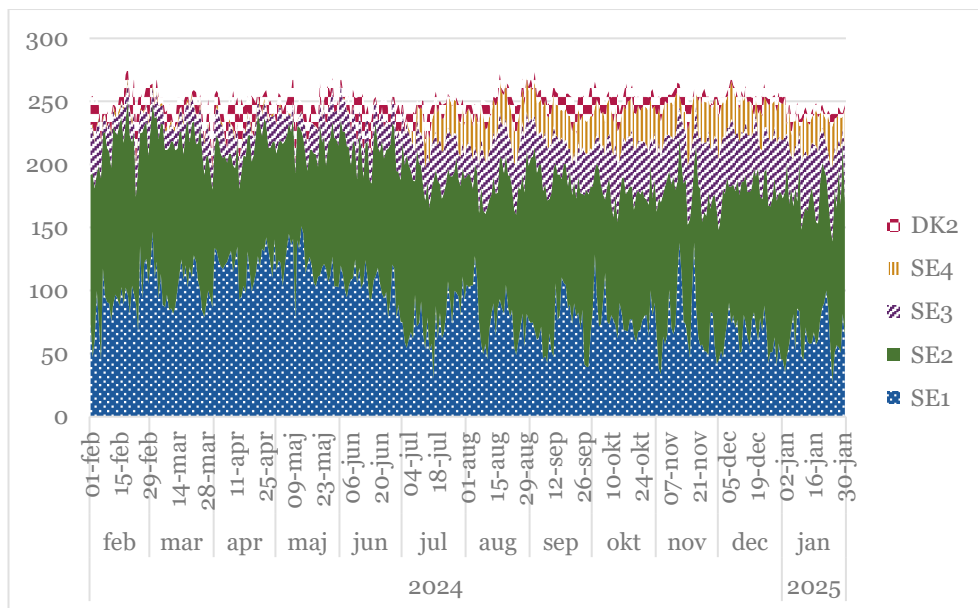
Figur 12: Utveckling av förkvalificerad volym. Siffror per sista december respektive år.



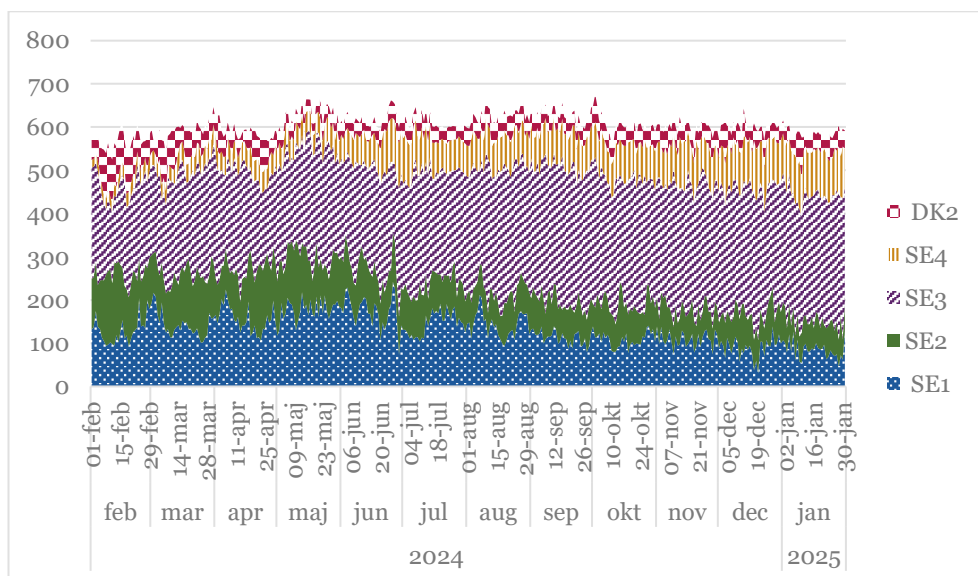


Sammanställningen nedan av upphandlad volym per elområde kommer från månadsrapporten för januari månad (se månadsrapport januari för kommentarer till texten). Data nedan kommer framöver följas upp vidare på kvartalsbasis.

Figur 13: FCR-N: genomsnittlig upphandlad volym per elområde, MW

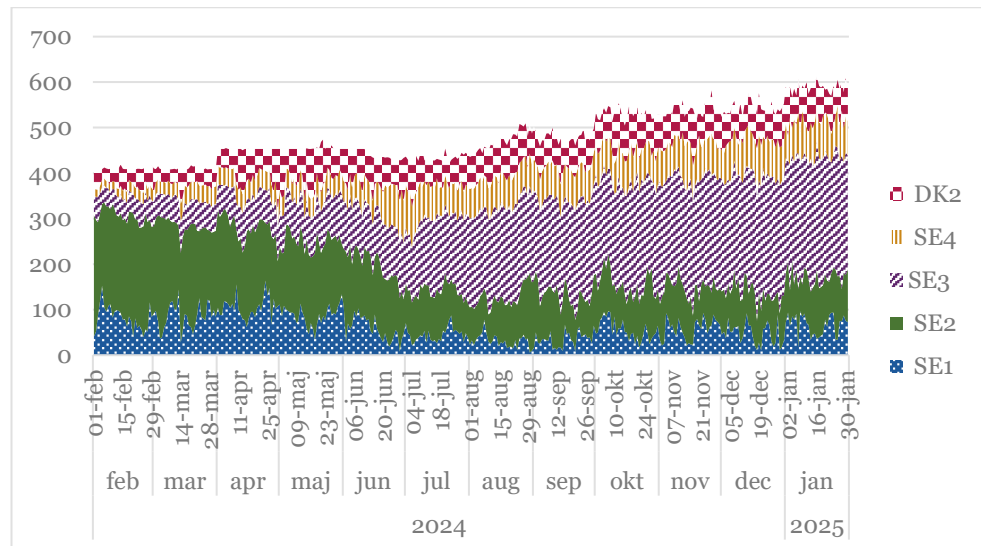


Figur 14: FCR-D upp: genomsnittlig upphandlad volym per elområde, MW





Figur 15: FCR-D ned: genomsnittlig upphandlad volym per elområde, MW



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.

Uppdatering av upphandlingsvolymerna för FCR sker huvudsakligen årsvis men då FCR-D ned är en ny reserv för 2022 har handeln trappats upp kvartalsvis utifrån en bedömning av vilket utbud som finns tillgängligt.



Upphandlingsvolymen av FCR-D ned kommer öka från 1 januari 2025. 524 MW kommer upphandlas för samtliga timmar, vilket är en ökning med 54 MW jämfört med det fjärde kvartalet 2024. Den förkvalificerade kapaciteten har fortsatt att öka under det senaste kvartalet vilket möjliggör en ökad upphandlingsvolym med start 1 januari 2025.

Den nya upphandlingsvolymen motsvarar Svenska kraftnäts fulla volymbehov enligt 2025 års fördelningsnyckel, för mer information se [Beslut om upphandlingsvolym för frekvenshållningsreserver \(FCR\) för 2025 | Svenska kraftnät](#). Detta innebär att den successiva ökningen av upphandlingsvolym på marknaden nu är slutförd och inga fler kvartalsvisa höjningar kommer ske.

Historiska volymer, se nedan:

Upphandling av FCR-D ned 2022-2024:

Kvartal	2022	2023	2024
Kvartal 1	75 MW	210 MW	365 MW
Kvartal 2	120 MW	255 MW	410 MW
Kvartal 3	120 MW	275 MW	410 MW
Kvartal 4	165 MW	320 MW	470 MW

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.