

Månadsrapport FCR – oktober 2025¹

Sammanfattning

Månadsmedlet för FCR-D upp (6,86 EUR/MW) och FCR-D ned (4,10 EUR/MW) var i linje med tidigare månader och därmed fortsätter FCR-D att uppvisa en stabil prisbild. Månadsmedlet för FCR-N (29,91 EUR/MW) var även det i linje med föregående månader (augusti-september) men uppvisade en desto mer fluktuerade prisbild. För FCR-N började oktober med en period (1–7 oktober) som präglades av volatila och högre priser, därefter följde en mer stabil period fram till månadens slut, då priserna återigen ökade. Intressant för månaden är att de höga priserna hade en bakgrund i höga priser under den första såväl som den andra upphandlingen.

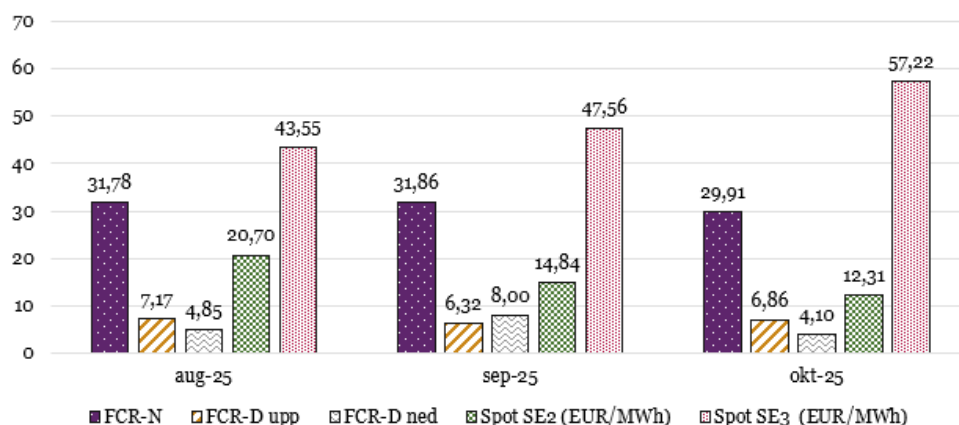
Från 1 januari 2025 ökade Svenska kraftnät upphandlingsvolymen av FCR-D ned till att upphandla 524 MW för samtliga timmar, vilket är var en ökning med 54 MW jämfört med det fjärde kvartalet 2024.

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 innebar att den successiva ökningen av upphandlingsvolym på marknaden slutfördes och därmed kommer inga fler kvartalsvisa höjningar att ske.

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.

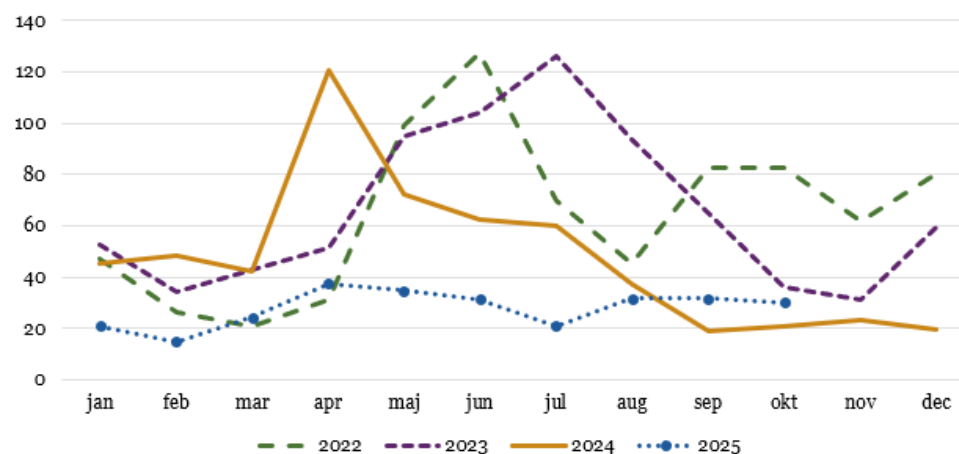
Pris – månadsmedel

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



Samtliga FCR-marknader uppvisade minskande medelpriser i jämförelse med föregående månad – om än marginellt berörande FCR-D upp och FCR-N. Berörande FCR-D ned sjönk månadsmedlet från september månad till nivåer som innebar att månadsmedlet för oktober blev tredje lägst för året.

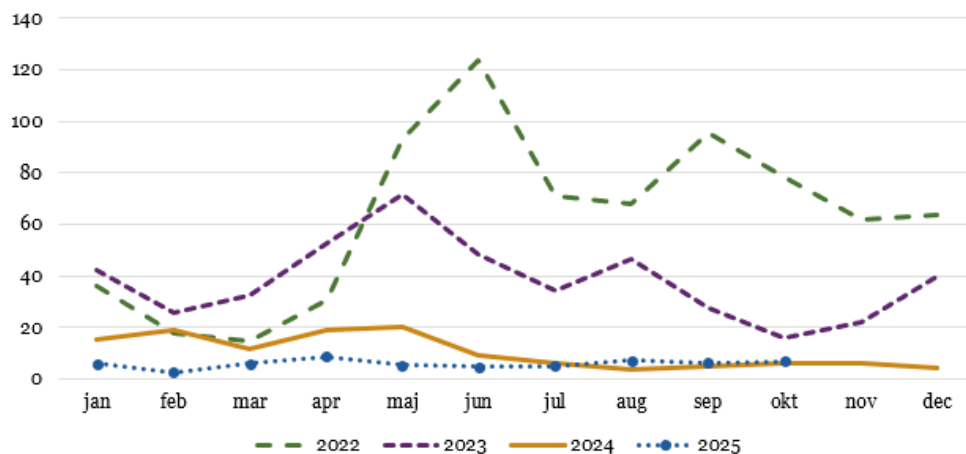
Figur 2: Månadsmedel FCR-N, EUR/MW



Månadsmedlet för FCR-N (29,91 EUR/MW) hamnade på nivå med månadsmedlet för augusti och september månad. Från figur 2 framgår det att månadsmedlet för FCR-N verkar ha stabiliserat sig kring et månadsmedel kring 30 EUR/MW.

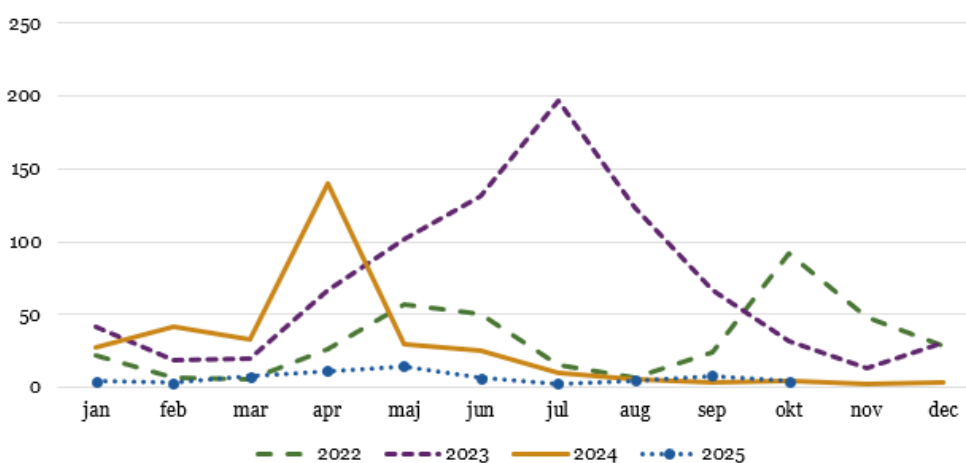
² En stor andel av reglerresurser har historiskt funnits i norra Sverige (SE1 och SE2), varför detta elpris redovisas i vissa figurer. På senare tid har dock ett större inträde av aktörer från mer sydliga prisområden skett framförallt, vilket gör att priset i SE3-SE4 också är av betydelse.

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



Månadsmedlet för FCR-D upp (6,86 EUR/MW) hamnade på samma nivå som för tidigare månader (maj-september) och uppvisar fortfarande stabil prisbild med små månadsvisa variationer.

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

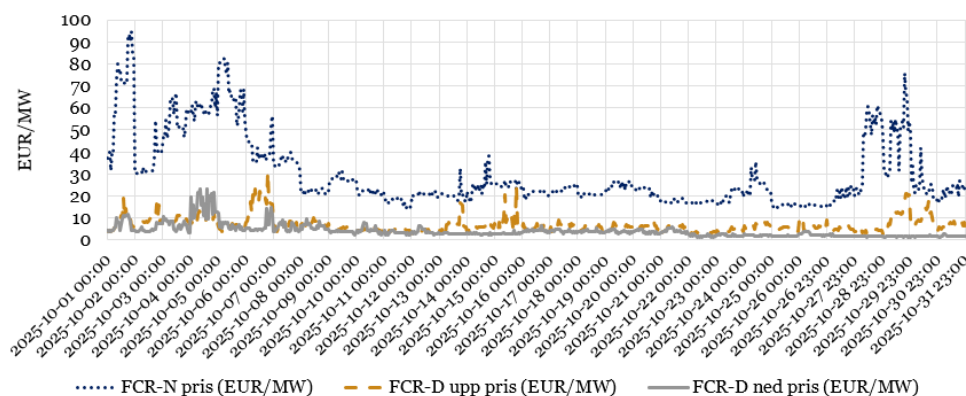


Under september var FCR-D ned den marknad som visade den största procentuella ökningen av månadsmedel i jämförelse med föregående månad. För oktober var istället utfallet motsatsen, med en minskning av månadsmedlet på ungefär 50%. Detta innebär att månadsmedlet återigen hamnade under månadsmedlet för samma månad föregående år (oktober 2025: 4,10 EUR/MW; oktober 2024: 4,93 EUR/MW).

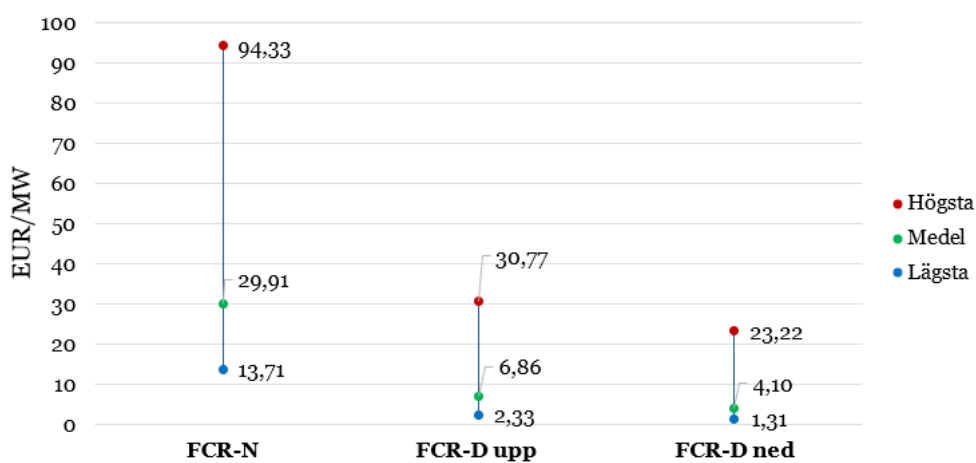
Pris – timpris

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

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

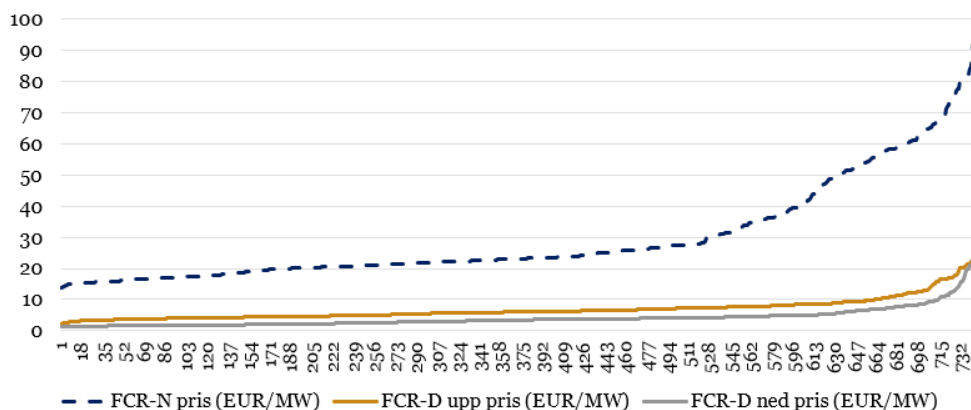


Figur 6: Högsta, lägsta och genomsnittligt timpris EUR/MW, oktober 2025. Samtliga FCR-produkter.



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

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

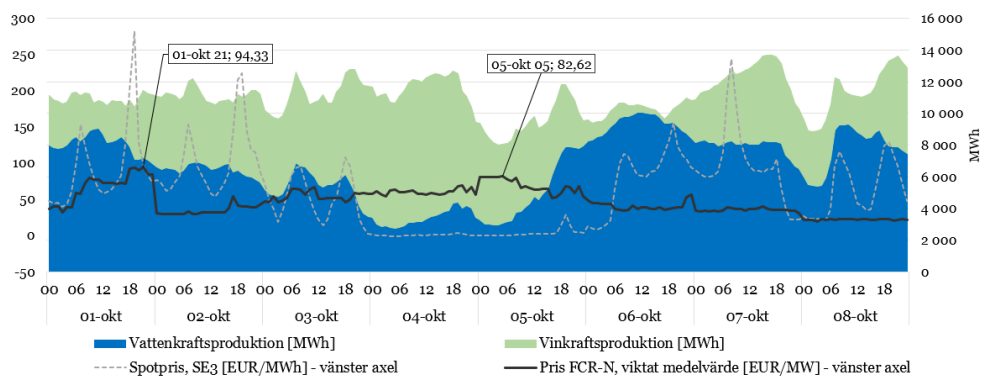


De båda FCR-D marknader uppvisade, likt föregående månad, en stabil prisbild. Berörande FCR-N så var prisbilden för månaden desto mer fluktuerande – trots ett viktat medelpris i nivå med augusti-september, figur 2. Vid jämförelse med tidigare pristoppar under året, *samtliga FCR-marknader*, så har marginalpriset för den andra upphandlingen ofta varit den bakomliggande orsaken till höga pristoppar. Under oktober så var utfallet annorlunda, då tillfällena med höga marginalpriser på den första såväl som den andra upphandlingen ledde till månadens pristoppar för FCR-N.

För FCR-N så började oktober månad med en period (1–7 oktober) med fluktuerande priser, där det viktade marginalpriset rörde sig i intervallet 19,92–94,33 EUR/MW. Månadens pristopp för FCR-N inträffade den 1 oktober klockan 20:00, med ett viktat medelpris om 94,33 EUR/MW. Den något mer stökiga perioden följdes av en mer stabil period, som varade fram till månadens slut, då några dygn av fluktuerande priser återigen inträffade.

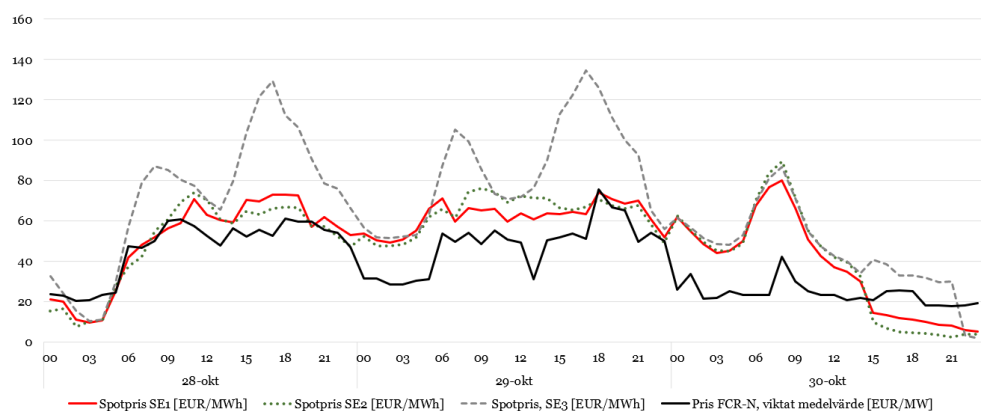
Månadens pristopp inträffade den 1 oktober där det viktat medelpris för dygnet på 67,64 EUR/MW. Det höga dygnsmedlet var ett resultat av höga marginalpriser under upphandling 1, där marginalpriset var lika med eller översteg 90 EUR/MW för en stor del av dygnets timmar. En möjlig förklaring till de höga priserna kan vara att dygnet präglades av relativt höga spotpriser i SE3, vilket innebar ett minskat utbud. För den 5e oktober hade de höga priserna sitt ursprung i höga marginalpriser på den första så väl som den andra upphandlingen. En möjlig förklaring till de höga priserna för dygnet kan vara att dygnet präglades av en relativt hög vinkraftproduktion i kombination med, för månaden, låg vattenkraftproduktion, vilket, bland annat, resulterade i ett minskat utbud från SE2.

Figur 8: Marknadsutveckling 1–8 oktober, vänster axel: Viktat medelvärde FCR-N, spotpris SE3. Höger axel: vatten- och vindkraftsproduktion (staplad yta).



Den mindre stabila perioden vid månadens slut inträffade under en period med mycket låg vindkraftsproduktion samt höga spotpriser i samtliga elområden. Detta resulterade i ett minskat utbud från flera elområden under båda upphandlingarna.

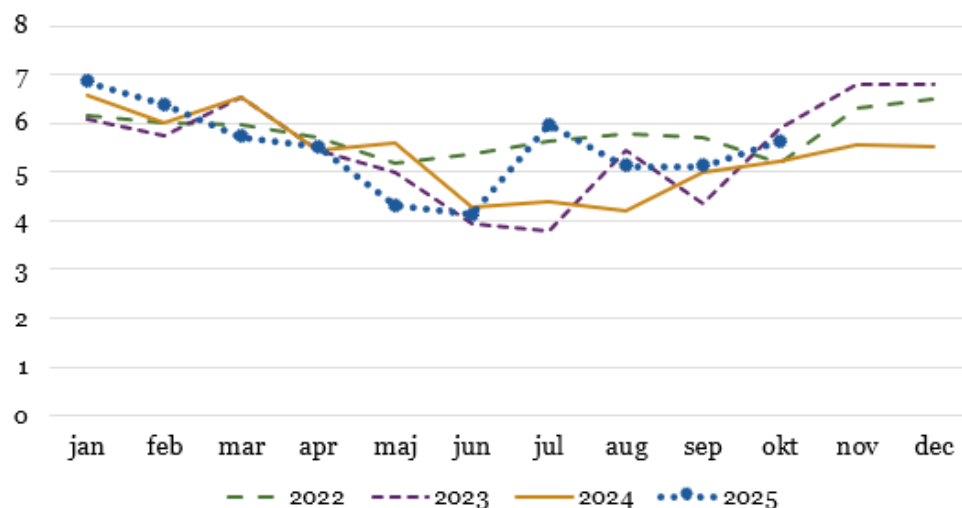
Figur 9: Marknadsutveckling 28–30 oktober, spotpris SE1-SE3 och viktat medelvärde FCR-N.



Prispåverkande faktorer

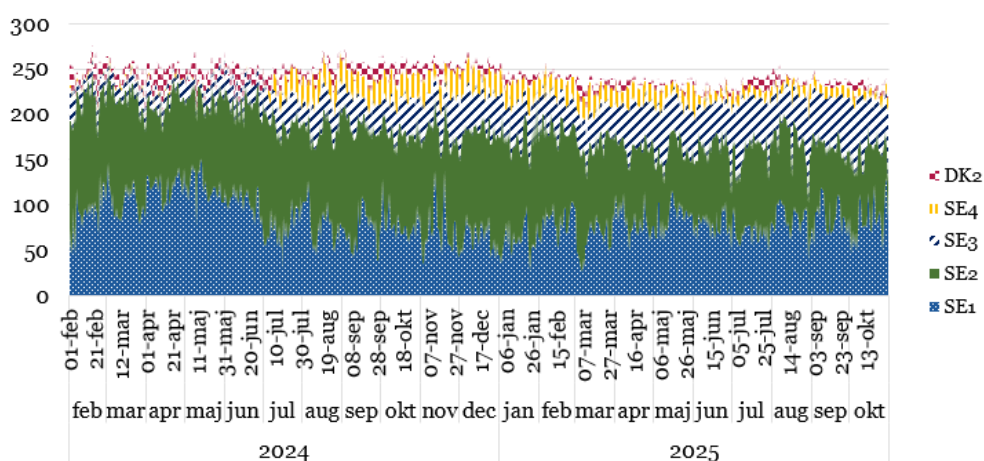
De prispåverkande faktorerna är flera och ibland beroende av varandra. Nedan följs ett par av dem upp närmare.

Figur 10: Vattenkraftproduktion, TWh per månad⁴



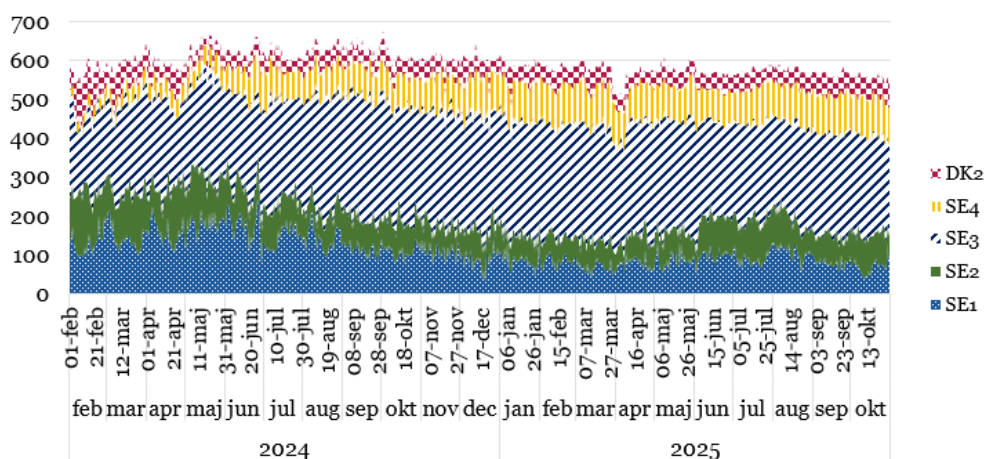
Vattenkraftproduktionen för oktober var för månaden relativt hög, och hamnade strax under 2023 års nivåer.

Figur 11: FCR-N: genomsnittlig upphandlad volym per elområde, MW.

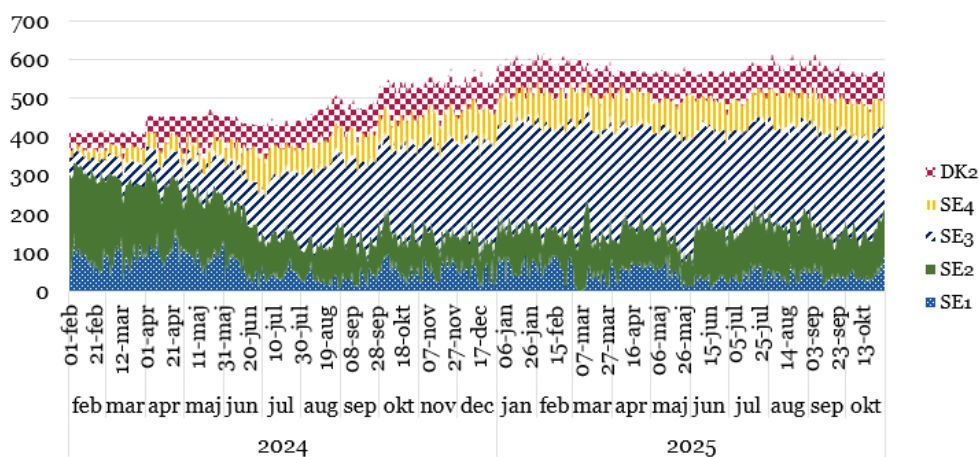


⁴ Data från [Mimer](#) | Svenska kraftnät

Figur 12: FCR-D upp: genomsnittlig upphandlad volym per elområde, MW.

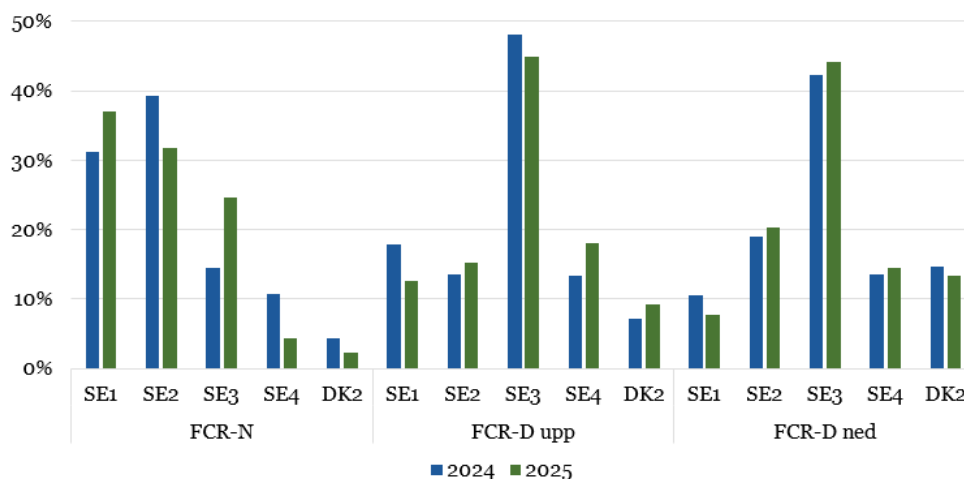


Figur 13: FCR-D ned: genomsnittlig upphandlad volym per elområde, MW.



Under oktober skedde inga större förändringar avseende upphandlade volymer från respektive elområde för någon av FCR-marknaderna.

Figur 14: Årsvis jämförelse upphandlad volym per elområde för respektive marknad, september månad.



Vid jämförelse av upphandlade volymer per elområde för respektive marknad med samma månad föregående år, framgår det att en del förflyttningar mellan elområden har skett. Bland annat framgår det att en större andel FCR-N volymer upphandlades från SE3 samtidigt som SE2, SE4 och DK2 stod för en mindre andel, vilket kan vara ett resultat av en ökad mängd förkvalificerade volymer i just SE3. För FCR-D har det även skett en del förflyttningar av volymer mellan elområdena, om än inte lika mycket. Värt att notera är upphandlade volymer från SE4 har ökat för både FCR-D upp och FCR-D ned.

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 upphandlingsvolymen 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.

Från 1 januari 2025 ökade Svenska kraftnät upphandlingsvolymen av FCR-D ned till en nivå som motsvarar Svenska kraftnäts fulla volymbehov enligt 2025 års fördelningsnyckel, för mer information se [Beslut om upphandlingsvolym för frekvenshållningsreserver \(FCR\) för 2025 | Svenska kraftnät](#). Detta innebar 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.