

Månadsrapport FCR – juni-Augusti 2025¹

Sammanfattning

Efter ett kort sommaruppehåll är nu månadsrapport FCR tillbaka. Månadsrapporten berör denna gång perioden juni-augusti, med särskilt fokus på augusti.

Perioden juni-augusti var en relativt lugn period utan någon dramatisk prisbildning på någon av FCR-marknaderna. Den marknad som visade på störst prisvariation för perioden var FCR-N – även om dessa ur ett historiskt perspektiv var relativt små. Noterbart för augusti är att medelpriset för FCR-D upp översteg medelpriset för augusti månad 2024 (dock låga nivåer), samtidigt som augustis medelpris för FCR-D ned och FCR-N landade på liknande nivåer som för augusti föregående år.

Detta innebär att det för första gången sedan införandet av marginalprissättning för FCR som ett medelpris för en månad varit högre än medelpriset för motsvarande månad föregående år. Framåt ska det bli intressant att se om detta är en utveckling som kommer fortsätta eller enbart en tillfällig företeelse.

I rapporten presenteras även lite mer data på utvecklingen av förkvalificerade volymer per teknikslag för respektive marknad.

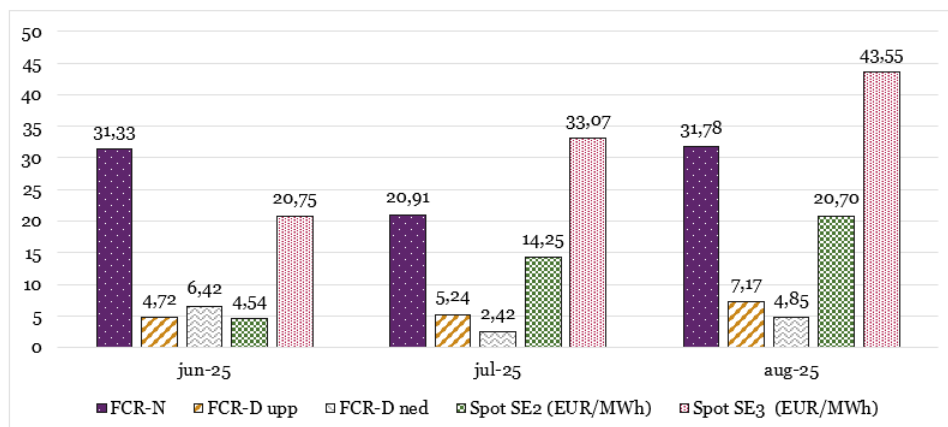
Från 1 januari 2025 ökade Svenska kraftnät upphandlingsvolymen av FCR-D ned till att upphandla 524 MW för samtliga timmar, vilket är var en ökning med 54 MW jämfört med det fjärde kvartalet 2024.

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.

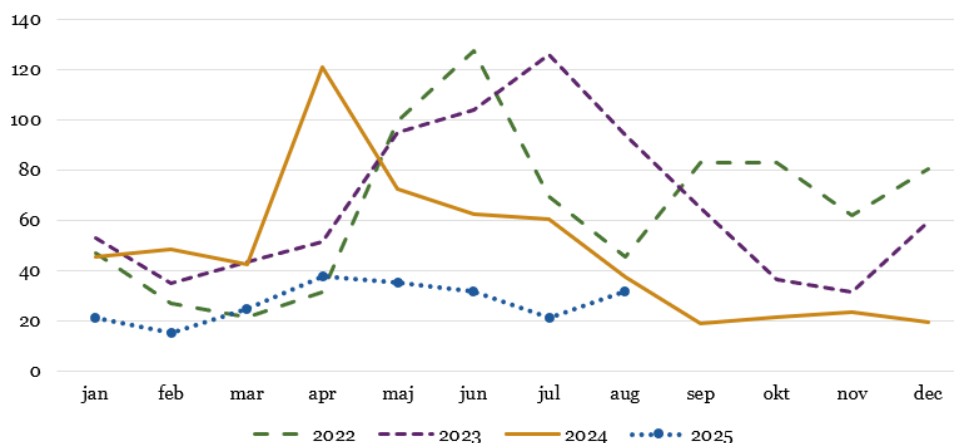
Pris – månadsmedel

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



FCR-N och FCR-D ned uppvisade ett liknande mönster för perioden juni-augusti: Medelpriset sjönk från juni till juli, för att under augusti återigen öka något. FCR-D upp å andra sidan hade däremot en svagt stigande prisutvecklingen för perioden. De låga priserna för juli månad avseende FCR-D ned och FCR-N kan sannolikt delvis förklaras med för säsongen hög vattenproduktion under juli månad (se figur 8).

Figur 2: Månadsmedel FCR-N, EUR/MW

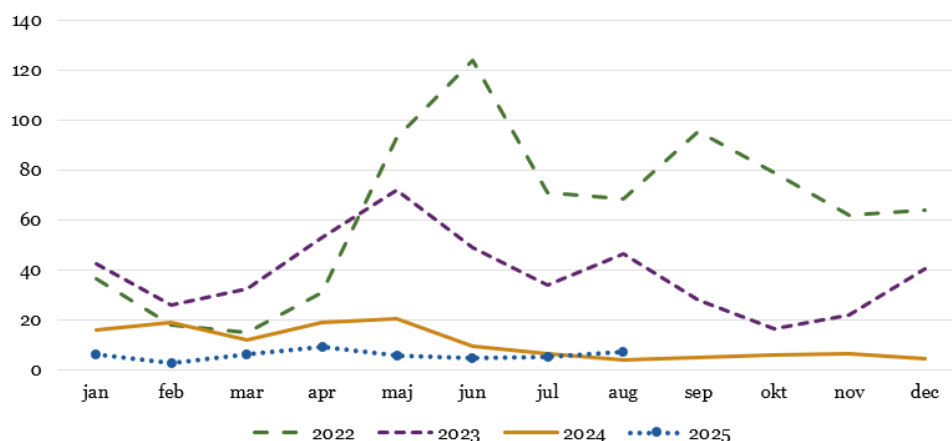


För perioden juni-augusti så har månadsmedel för FCR-N fluktuerat. Månadsmedel för juni (31,33 EUR/MW) respektive augusti (31,78 EUR/MW) landade på liknande nivåer, samtidigt som juli månad påvisade ett historiskt sett mycket lågt månadsmedel om 20,91 (EUR/MW). Noterbart är att tidigare års säsongsmönster med en nedåtgående trend för augusti ser ut att brytas. En möjlig förklaring till de låga priserna i juli kan vara att månaden uppvisade stor vattenkraftproduktion,

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.

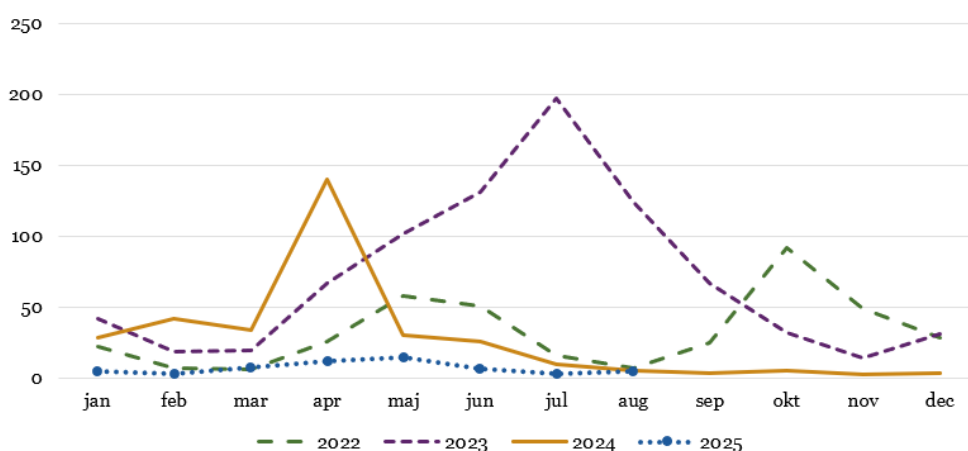
under kontrollerade former, som ett resultat av torr väderlek och låg vindkraftsproduktion.

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



Under juli och augusti månad så skedde ett trendbrott för FCR-D upp. Från att tidigare månader för 2025 legat betydligt under prisnivåerna för 2024 så var medelpriset för juli 2025 (5,24 EUR/MW) i nivå med medelpriset för juli månad 2024 (6,06 EUR/MW). Under augusti så översteg månadsens medelpris (7,17 EUR/MW), medelpriset för augusti månad föregående år (3,86 EUR/MW). Detta är första gången sedan införandet av marginalprissättning som vi ser att ett månadsmedel överstiger månadsmedlet för motsvarande månad föregående år. Det är dock för tidigt att dra några slutsatser av detta då rörelserna trots allt är mycket små.

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



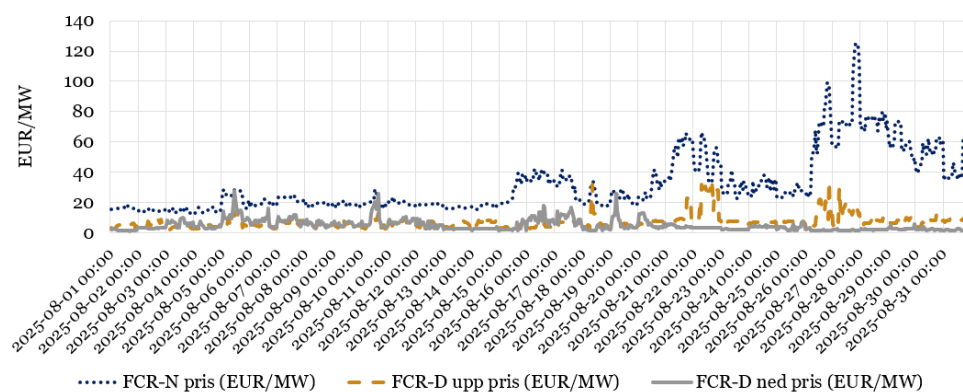
Från att FCR-D ned sedan februari påvisat en (mycket) svagt uppåtgående trend fram till maj, så sjönk månadsmedlet åter under perioden juni-augusti. I augusti ökade månadsmedlet marginellt i jämförelse med juli månad, där månadsmedel för

augusti 2025 (4,85 EUR/MW) hamnade i nivå med månadsmedel för augusti månad 2024 (5,36 EUR/MW)

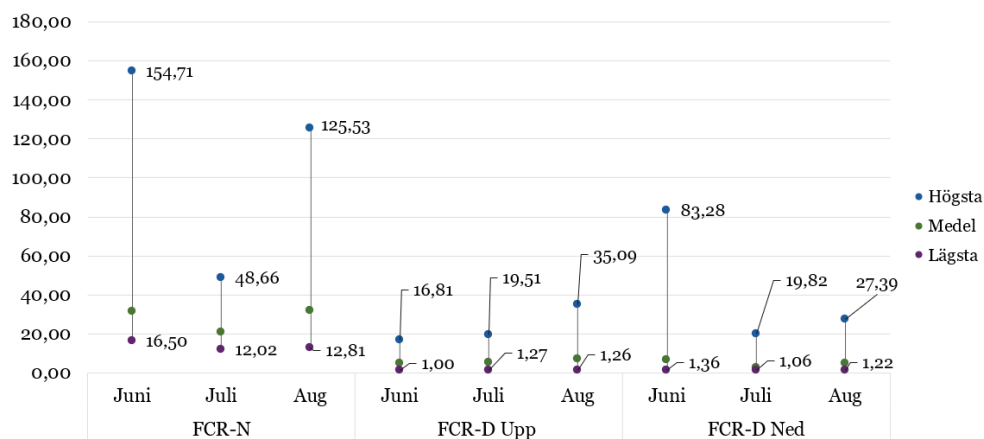
Pris – timpris

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

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

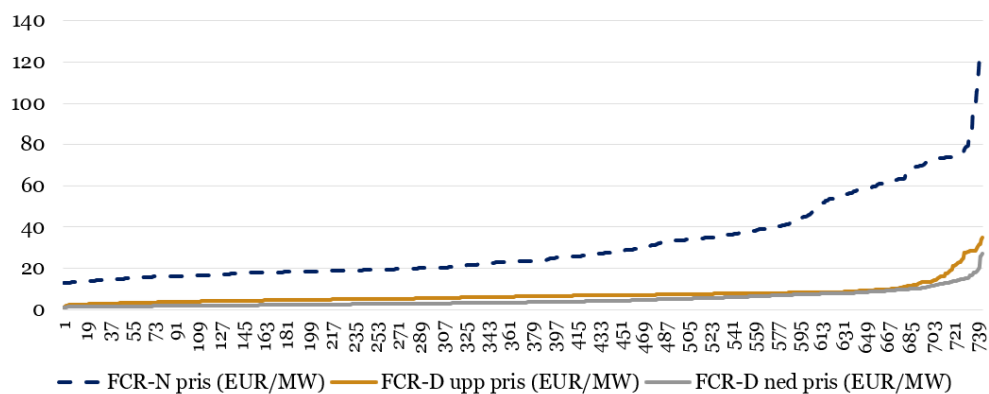


Figur 6: Högsta, lägsta och genomsnittligt timpris EUR/MW, juni-augusti 2025. Samtliga FCR-produkter



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

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

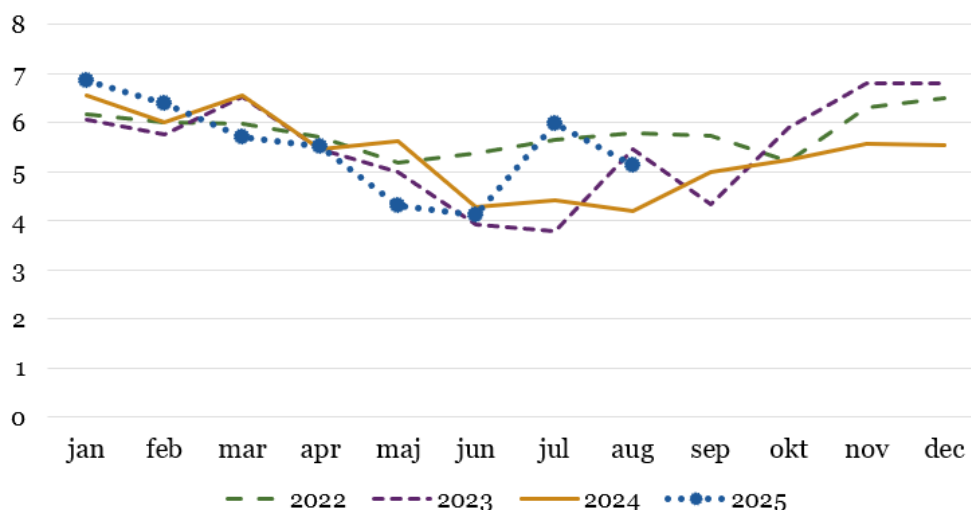


FCR-D upp och FCR-D ned har under perioden juni-augusti uppvisat mycket stabila priser med låga månadsmedel, samtidigt som få och låga pristopp har noterats. Som nämnts tidigare i rapporten så pressades priserna för FCR-N under juli månad, samtidigt som prisbilden för juni och augusti var snarlika. För perioden framgår det att FCR-N är den marknad där tillfälliga pristopp har skett. Att FCR-N har en mer fluktuerande prisbild framgår även från figur 5 och 7. Från figur 5 går det att urskilja ökade priser under den senare delen av augusti. De ökade priserna för FCR-N vid slutet av augusti sammanföll med ökade spotpriser i SE1 samt SE2, delvis som en följd av negativ hydrologisk balans, i jämförelse med ett normalår, i Norden.

Prispåverkande faktorer

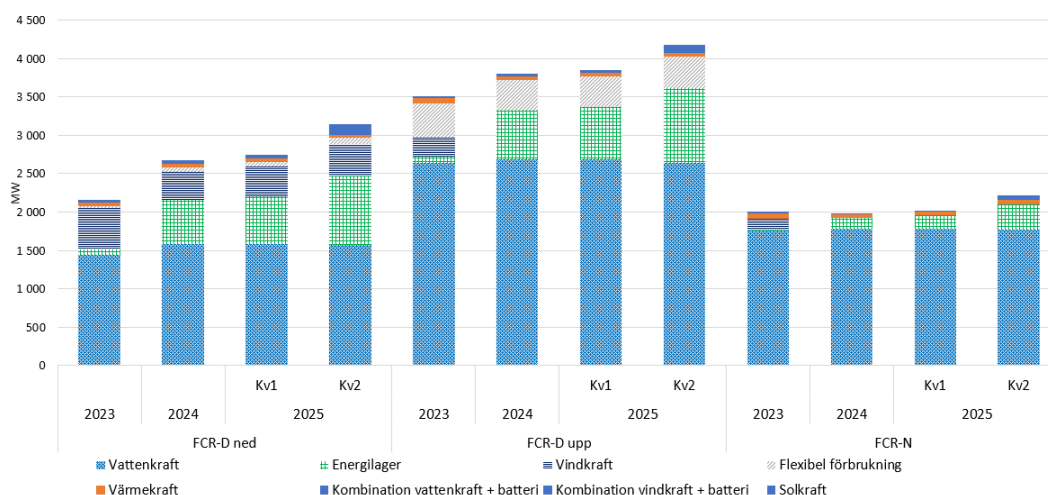
De prispåverkande faktorerna är flera och ibland beroende av varandra. Nedan följs ett par av dem upp närmare.

Figur 8: Vattenkraftproduktion, TWh per månad⁴



Vattenkraftproduktionen var, korrigerat för säsongmönster, i juli mycket hög. Detta delvis som ett resultat av låg vindkraftsproduktion under månaden.

Figur 9: Utveckling av total förkvalificerad volym per teknikslag och marknad (MW).

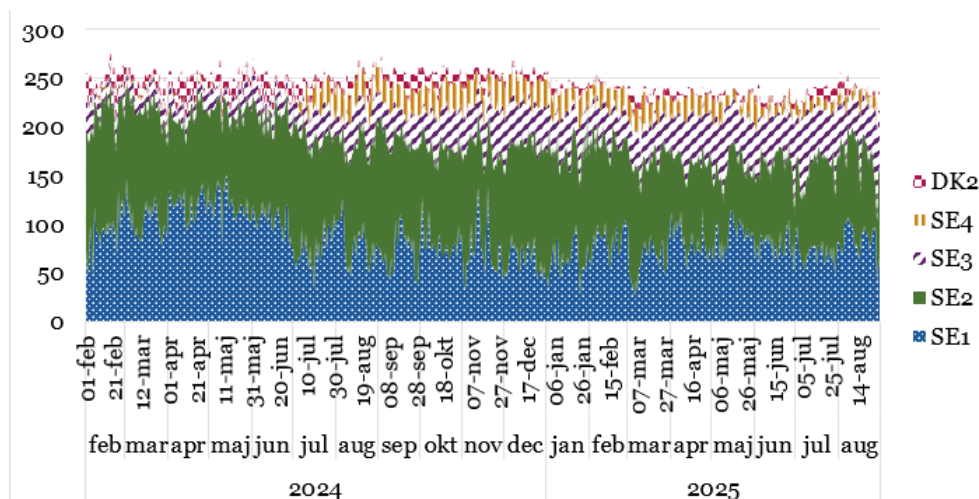


I denna månadsrapport gör vi ett litet djupare nedslag i utvecklingen av förkvalificerade volymer för respektive FCR-marknad.

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

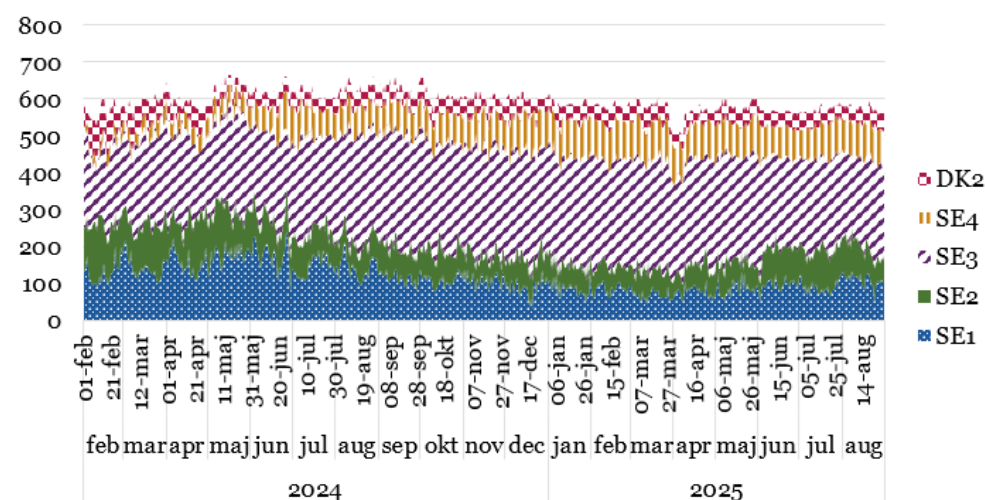
Vattenkraften utgör fortfarande störst andel förkvalificerade volymer för samtliga FCR-marknader. Det teknikslag med störst ökning förkvalificerade volymer för samtliga FCR-marknader sedan 2023 är *energilagrar*. Energilagrar utgör för närvarande ca 29% av förkvalificerade volymer för FCR-D ned, samt 23% respektive 15% av förkvalificerade volymer för respektive FCR-D upp och FCR-N. Värt att poängtera är även att kombinationen *vindkraft-batteri* förkvalificerades för samtliga FCR-marknader under kvartal 2 2025 (50 MW FCR-D ned, 40 MW FCR-D upp, 21 MW FCR-N).

Figur 10: FCR-N: genomsnittlig upphandlad volym per elområde, MW.

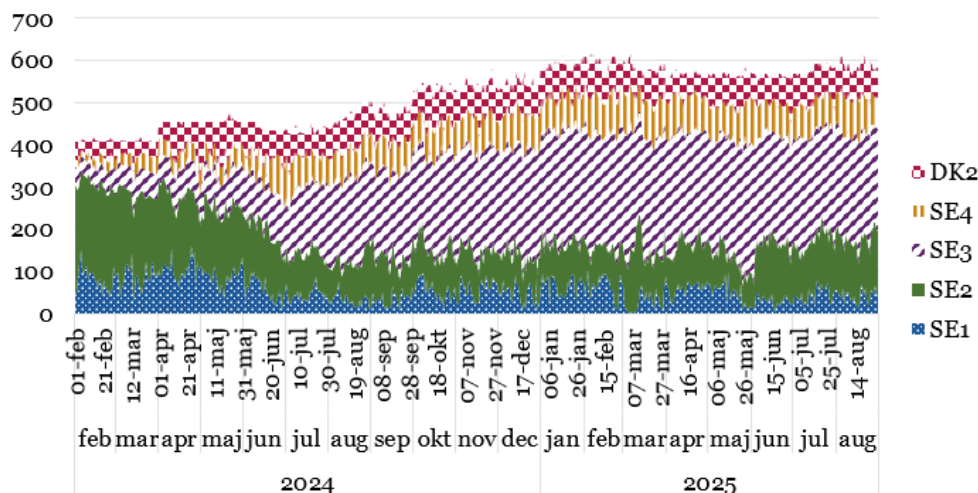


Som nämndes i månadsrapporten för maj, så fortsätter SE3 periodvis att stå för större andel upphandlade volymer. Noterbart är att den 29 augusti 2025 så upphandlades i genomsnitt 43% av volymerna FCR-N för dygnet från SE3. Det ska dock poängteras att sett över hela 2025 så är SE2 fortfarande det elområde där störst andel volymer upphandlas (SE2: 39%, SE3 19%).

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

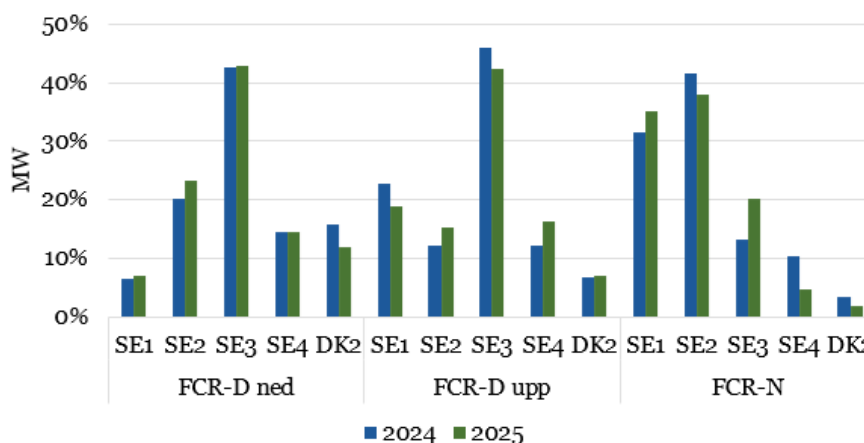


Figur 12: FCR-D ned: genomsnittlig upphandlad volym per elområde, MW.



För de båda FCR-D marknaderna så har utvecklingen varit relativt stabil sedan förra hösten då stora volymer började upphandlas från SE3, samtidigt som SE4 också växt. För FCR-D ned kan det observeras att volymer upphandlade från SE1 på senare tid minskar till fördel för volymer upphandlade från SE2.

Figur 13: Årsvis jämförelse upphandlad volym per elområde för respektive marknad, augusti månad.



Från figur 13 framgår det en viss förskjutning i upphandlade volymer för respektive elområde. För de båda FCR-D marknaderna noteras att SE2 stod för större andel av de totala upphandlade volymerna för augusti månad samtidigt som det skedde en förskjutning från SE3 till SE4. Berörande FCR-N så upphandlades större andel från SE1 och SE3, medan övriga elområden stod för en mindre andel än vid jämförelse med augusti föregående år.

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 payas-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.