

Månadsrapport mFRR EAM – september 2025

Sammanfattning

Utfallet visar på att den totala aktiverade volymen uppreglering minskade i september jämfört med föregående månad, framförallt till följd av en minskning av aktiverad volym i Norge. När det kommer till nedreglering har den totala volymen ökat jämfört med föregående månad, både i Norden som helhet men också sett till varje land för sig. För svenska volymer visar utfallet att den aktiverade volymen i södra Sverige fortsatt är hög jämfört med tidigare.

Störst förändring i spread mellan mFRR-pris och spotpris i september jämfört med föregående månad är för uppreglering i SE4, där spreaden minskade med 13,6 EUR/MWh följt av spreaden för nedreglering i SE1, SE2 och SE3 som minskade med 6,8 EUR/MWh, 8,1 EUR/MWh respektive 6,5 EUR/MWh.

Förkvalificerade volymer ökar i Sverige, både vad gäller upp- och nedreglering, i samtliga elområden. Procentuellt sett är ökningen störst i södra Sverige, men med utgångspunkt från klart lägre nivåer¹.

Volatiliteten² på spreaden mellan spot- och mFRR-pris för uppreglering fortsätter att minska i södra Sverige. För nedreglering ökar volatiliteten något i september jämfört med augusti, mycket på grund av ett par pristoppar den 13:e och den 15:e september. Trots en svag ökning jämfört med föregående månad, är volatiliteten i september klart lägre än under den mest volatila månaden mars för både upp- och nedreglering.

¹ Det finns ett stycke med mer information kring bakgrunden för mFRR EAM längst bak i denna rapport.

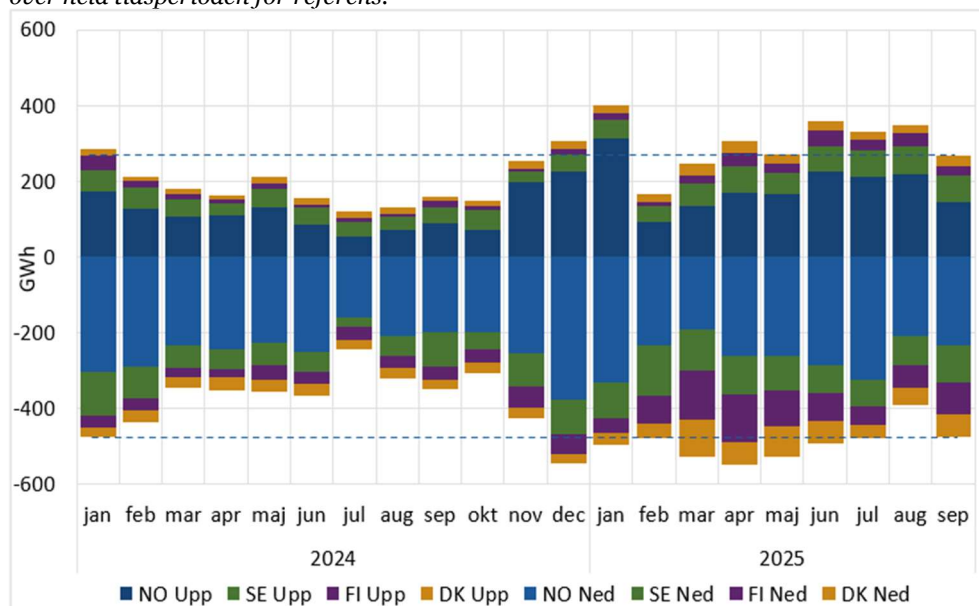
² Standardavvikelse samt medelavvikelse har använts som mått för att beräkna volatilitet.

Aktiverade volymer

I Figur 1 visas total aktiverad volym mFRR balansenergi i Norden per månad under 2024 och 2025. Positiva volymer är uppreglering och negativa volymer är nedreglering.

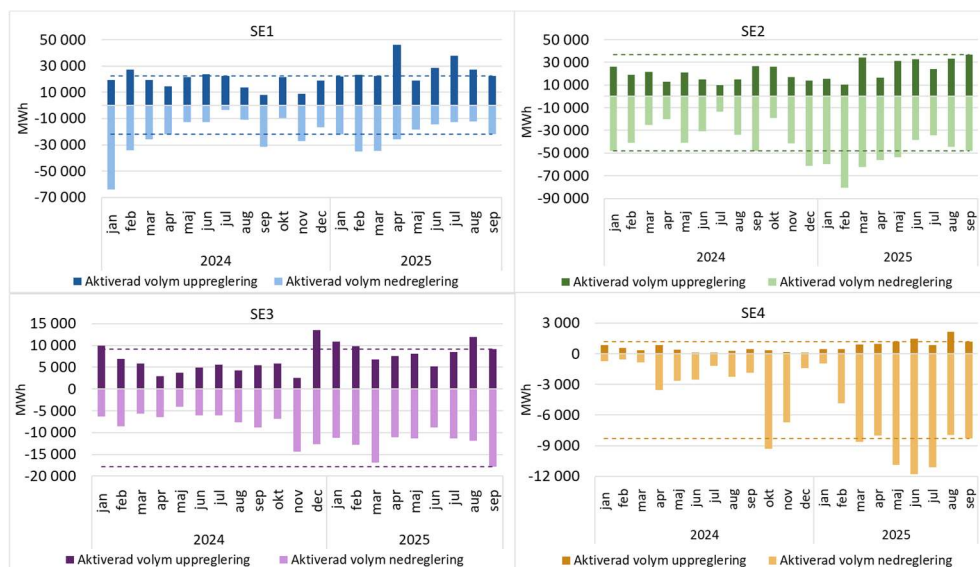
Utfallet visar på att den totala aktiverade volymen uppreglering minskade i september jämfört med föregående månad, framförallt till följd av en minskning av aktiverad volym i Norge. När det kommer till nedreglering har den totala volymen ökat jämfört med föregående månad, både i Norden som helhet men också sett till varje land för sig. Störst procentuell ökning av aktiverad volym nedreglering från augusti till september var i Finland, där ökningen var närmare 50%.

Figur 1: Total aktiverad volym mFRR upp och ned i Norden månadsvis under 2024 och 2025. Totala volymen upp- och nedreglering i september markeras med streckade linjer över hela tidsperioden för referens.



Figur 2 avser aktiverade volymer mFRR i Sverige, per elområde. Utfallet i september visar att den aktiverade volymen i södra Sverige fortsatt är hög jämfört med tidigare. Aktiverad volym uppreglering minskade i september jämfört med föregående månad för samtliga elområden förutom SE2 där volymen ökade något. När det kommer till nedreglering ökade den aktiverade volymen jämfört med föregående månad i samtliga områden. Notera att skalan på y-axeln skiljer sig åt mellan de olika elområdena.

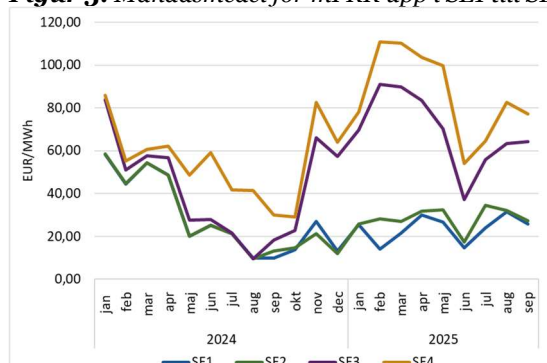
Figur 2: Aktiverade volymer mFRR per elområde. Nivåerna för september indikeras med streckade linjer över hela perioden för att underlätta jämförelse. Notera att skalan på y-axeln skiljer sig åt mellan de olika elområdena.



Pris – månadsmedel

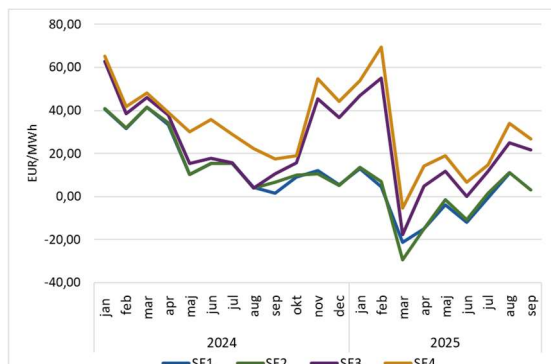
I Figur 3 visas att månadsmedelpriset för mFRR upp backade tillbaka något i september i samtliga svenska elområden förutom SE3 jämfört med föregående månad.

Figur 3: Månadsmedel för mFRR upp i SE1 till SE4 för innevarande och föregående år.



I Figur 4 visas månadsmedel för mFRR ned vilket även det sjönk något i september jämfört med föregående månad i samtliga elområden. För mer detaljerade mFRR-prisdata, se längre fram i denna rapport under kvartspriser.

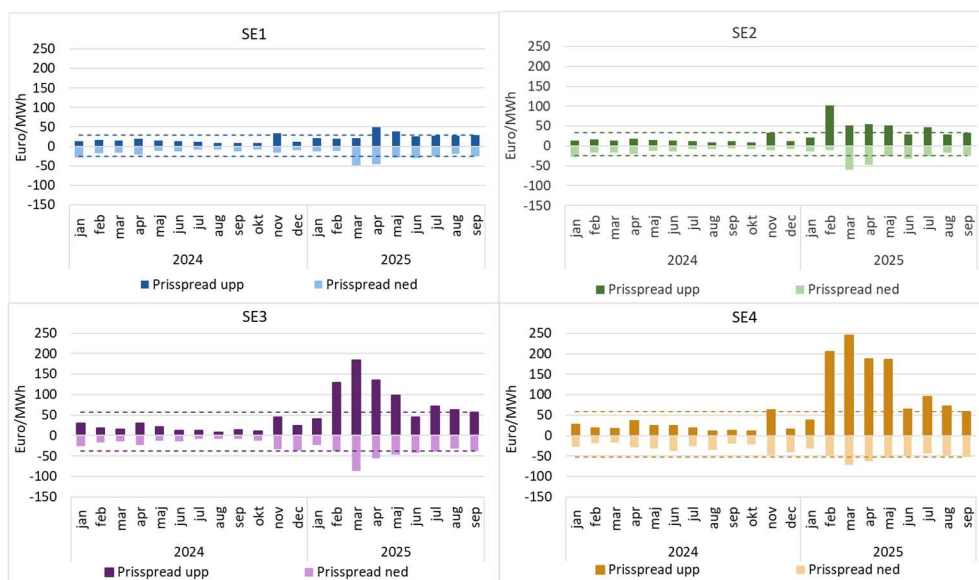
Figur 4: Månadsmedel för mFRR ned i SE1 till SE4.



I Figur 5 visas månadsmedel på skillnaden (spread) mellan spotpriset och mFRR-priset upp respektive ned för reglerade timmar/kvartar³. Denna spread motsvarar den faktiska kostnaden för en obalans.

Störst förändring i spread i september jämfört med föregående månad är för uppreglering i SE4, där spreaden minskade med 13,6 EUR/MWh följt av spreaden för nedreglering i SE1, SE2 och SE3 som minskade med 6,8 EUR/MWh, 8,1 EUR/MWh respektive 6,5 EUR/MWh. En delförklaring till denna minskning är bättre likviditet i SE3 och SE4, med en lägre andel avropad budvolym, vilket framgår i Figur 8 längre fram i rapporten.

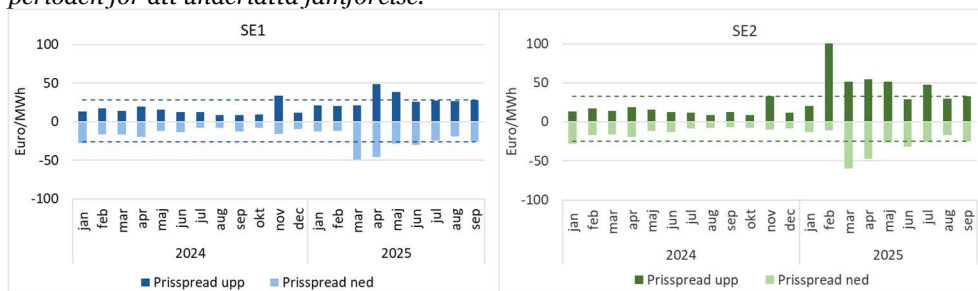
Figur 5: Månadsmedel för spreaden mellan spot- och mFRR-pris i de svenska elområdena, för reglerade kvartar. Nivåerna för augusti indikeras med streckade linjer över hela perioden för att underlätta jämförelse.



³ Alla kvartar där mFRR ned varit dominerande riktning bildar värdena som utgör genomsnittlig spread mFRR ned och motsvarande för mFRR upp.

För att tydligare kunna se rörelserna i SE1 och SE2 visas i Figur 6 återigen månadsmedlet på spreaden mellan spotpriset och mFRR-priset upp respektive ned, sedan januari 2024, men med skalan på y-axeln anpassad för nivåerna i dessa elområden.

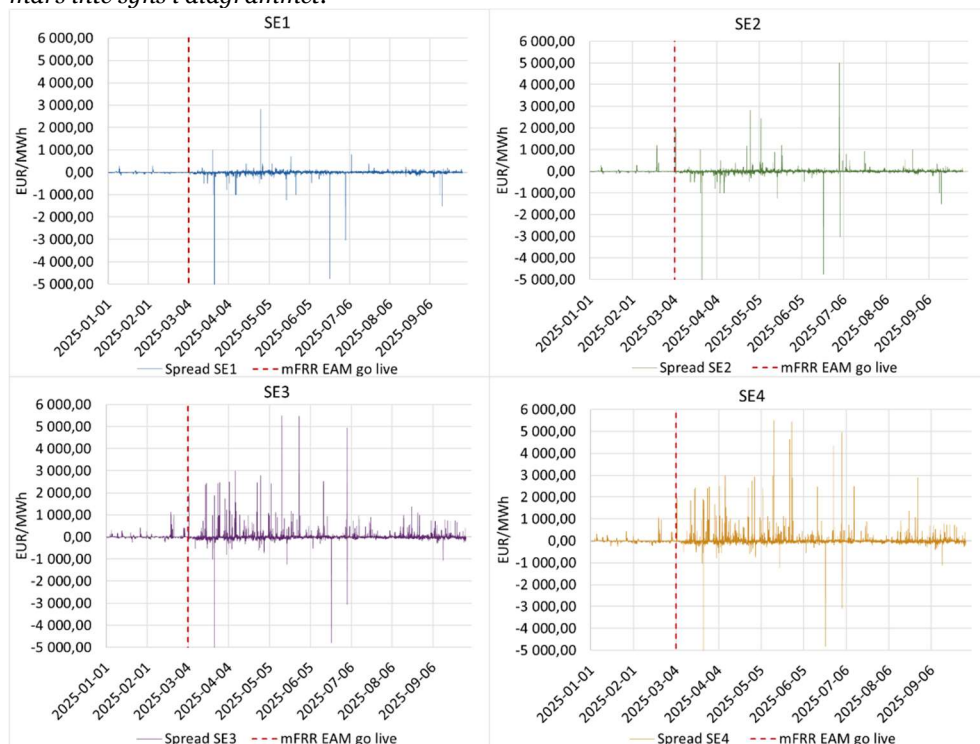
Figur 6: Månadsmedel för spreaden mellan spot- och mFRR-pris i SE1 och SE2, för reglerade kvartar. Nivåerna för september indikeras med streckade linjer över hela perioden för att underlätta jämförelse.



Pris – kvartspriser

I Figur 7 visas spread mellan spot- och mFRR-pris per marknadstidsenhet⁴ för Sveriges fyra elområden, under innevarande år. Notera att y-axeln kapats så att värden på drygt -0 000 euro/MWh den 23 mars inte syns i diagrammen.

Figur 7: Spread mellan spot- och mFRR-pris för SE1 till SE4 under innevarande år. Notera att y-axeln kapats i bilderna så att spreaden på drygt -10 000 Euro/MWh den 23 mars inte syns i diagrammet.



Volatiliteten⁵ på spreaden mellan spot- och mFRR-pris för uppreglring fortsätter att minska i södra Sverige. För nedreglering ökar volatiliteten något i september jämfört med augusti, mycket på grund av ett par pristopp den 13:e och den 15:e september. Trots en svag ökning jämfört med föregående månad, är volatiliteten i september klart lägre än under den mest volatila månaden mars för både upp- och nedreglering.

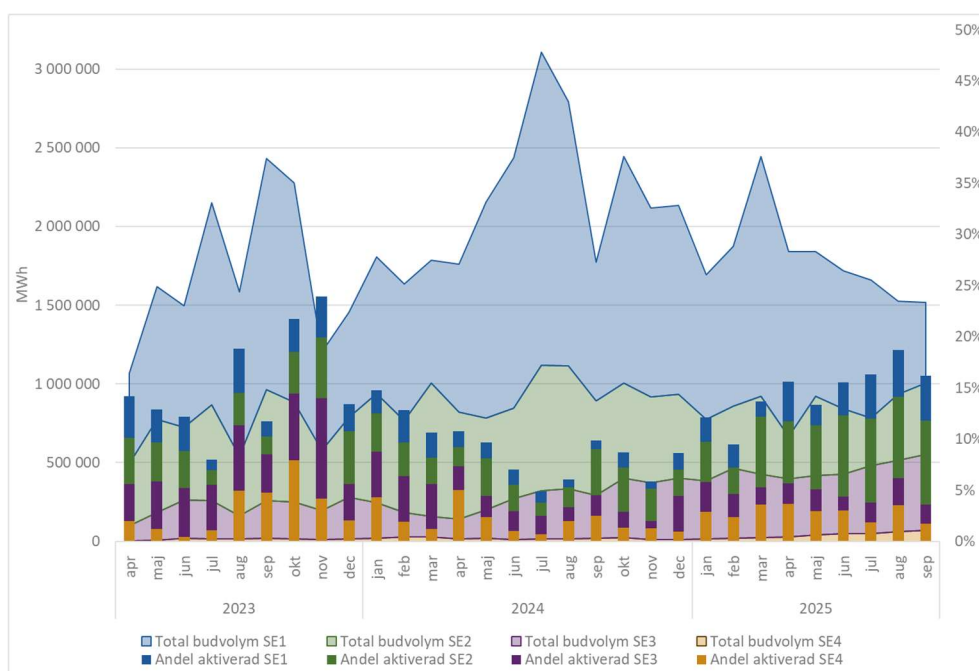
⁴ Per timme fram till och med 3 mars och per kvart därefter.

⁵ Standardavvikelse samt medelavvikelse har använts som mått för att beräkna volatilitet.

Utbud

I Figur 8 och 9 visas total budvolym för SE1-SE4 för mFRR upp respektive ned per månad från april 2023 till september 2025 (ytor) tillsammans med andelen aktiverad volym⁶ per månad och elområde (staplar). Notera att ytorna (total budvolym) i diagrammet relaterar till den vänstra y-axeln och mäts MWh, medan staplarna (andel aktiverad volym) relaterar till den högra y-axeln och mäts i procent.

Figur 8: Total budvolym mFRR EAM upp [MWh] tillsammans med andel aktiverad volym [%] för Sveriges fyra elområden april 2023 till och med september 2025.

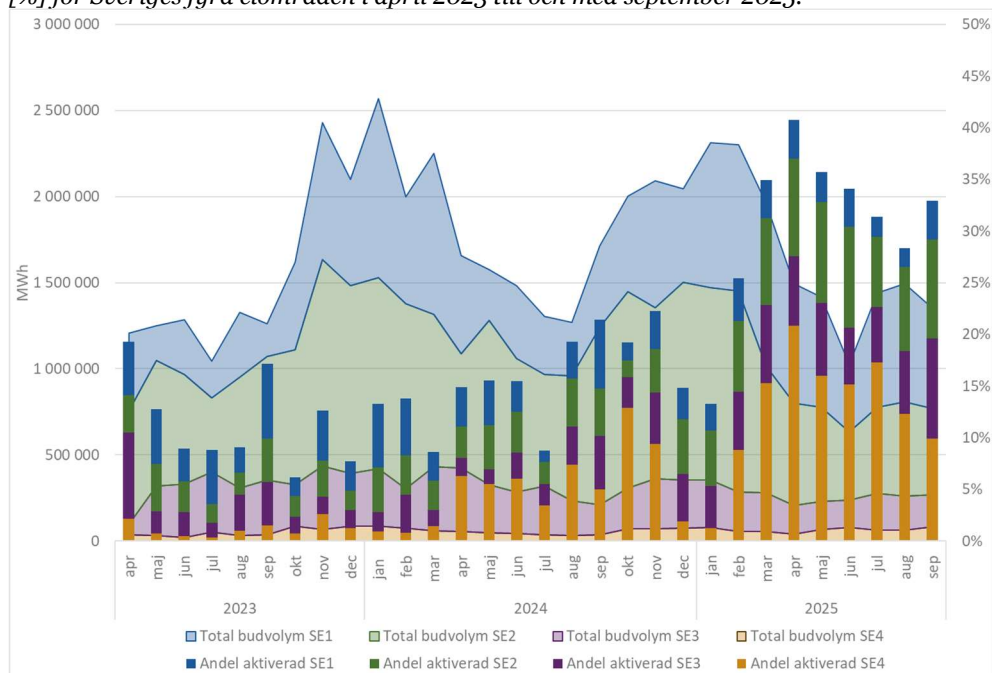


Utfallet visar på en ökning i inbudad volym uppreglering i SE2, SE3 samt SE4 samtidigt som det har skett en minskning i inbudad volym uppreglering i SE1 sett till hela september.

⁶Andel aktiverad volym av total budvolym

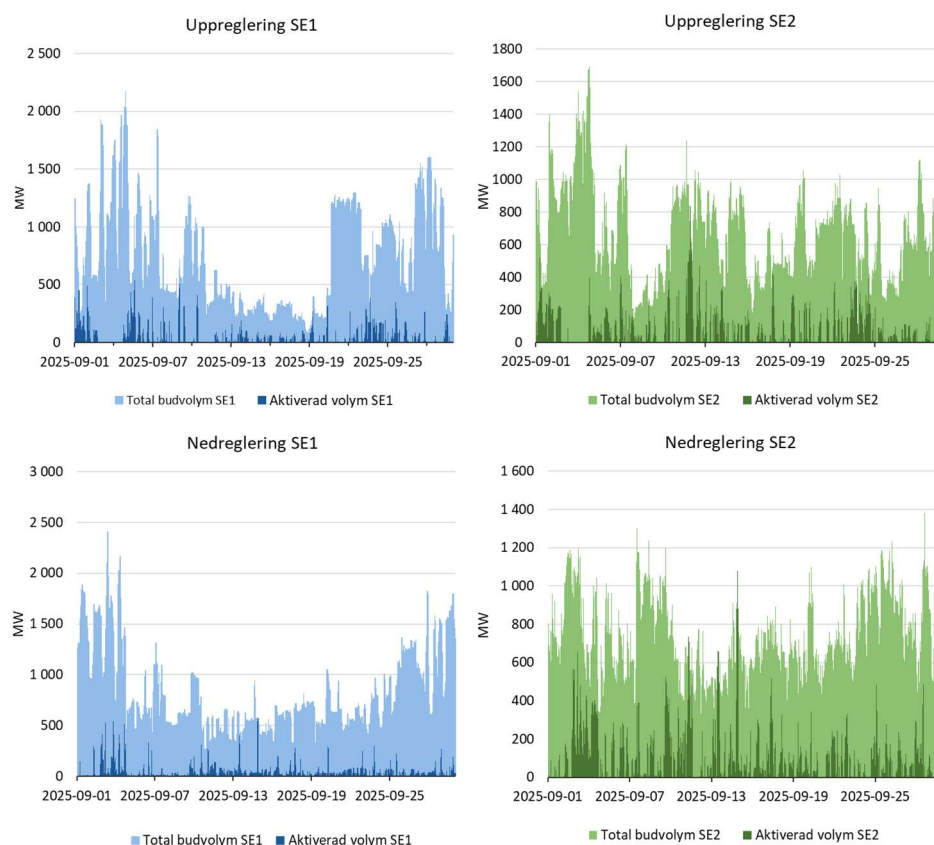
Utfallet i Figur 9 visar att total inbudad volym nedreglering minskar i september jämfört med föregående månad sett till Sverige som helhet. Den inbudade volymen i SE4 ökade med knappt 20 GWh, men minskningen i övriga tre elområden överstiger denna ökning så att totalen landar på en minskning med 140 GWh. Andelen aktiverad volym minskar i SE4 i september jämfört med föregående månad, trots att den aktiverade volymen ökade. Detta förklaras av ökningen i total inbudad volym i SE4.

Figur 9: Total budvolym mFRR EAM ned [MWh] tillsammans med andel aktiverad volym [%] för Sveriges fyra elområden i april 2023 till och med september 2025.

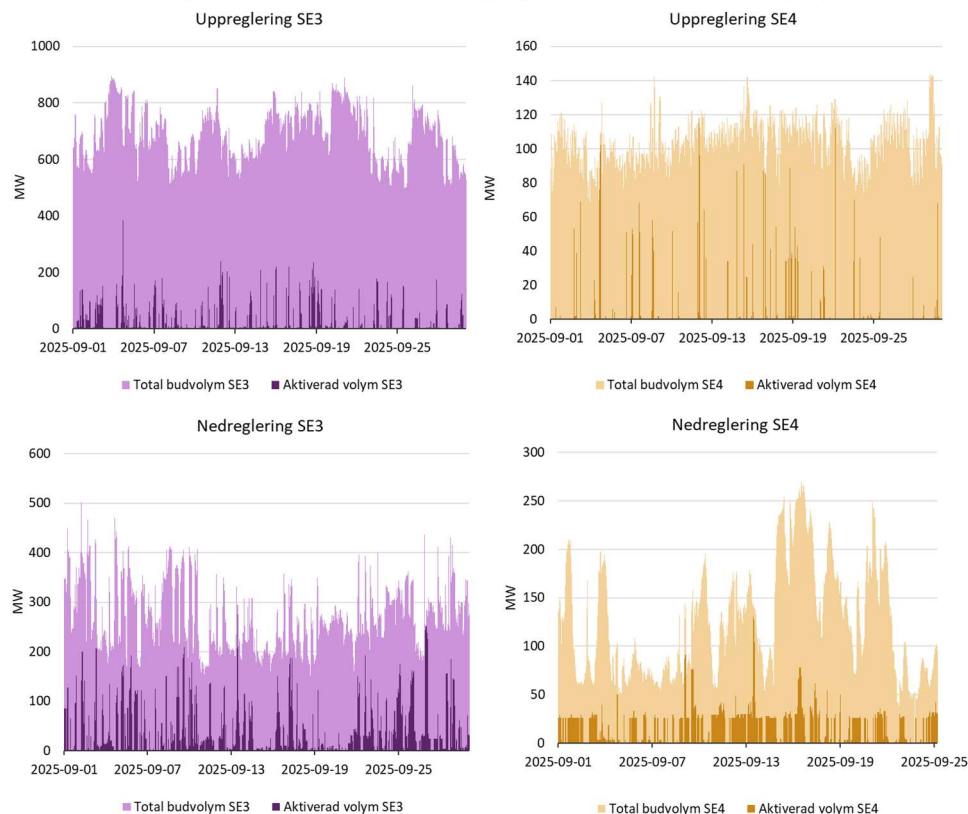


I Figur 10 och Figur 11 visas total budvolym tillsammans med aktiverad volym, upplöst per marknadstidsenhet för Sveriges fyra elområden. Notera att skalan på y-axlarna skiljer sig åt mellan graferna. I dessa grafer kan tydligare de tillfällen då hela, eller större delen av budstegen avropas – vilket i många fall hänger samman med topparna i pris.

Figur 10: Total budvolym samt aktiverad volym för upp- respektive nedreglering i SE1 och SE2 under september. Notera att skalan på y-axeln varierar mellan graferna.



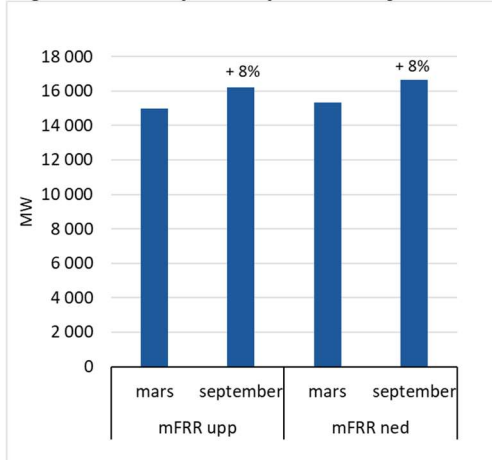
Figur 11: Total budvolym samt aktiverad volym för upp- respektive nedreglering i SE3 och SE4 under september. Notera att skalan på y-axeln varierar mellan graferna.



Förkvalificerade volymer

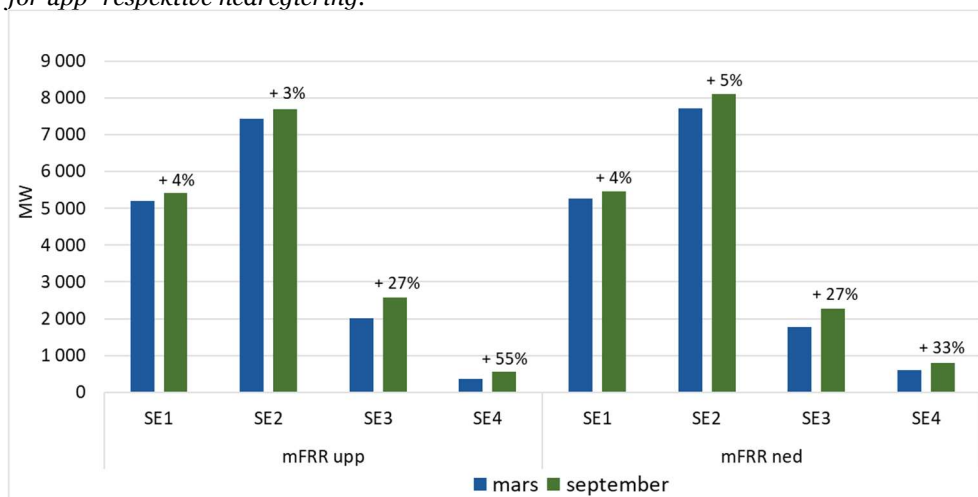
Förkvalificerade volymer ökar i Sverige, både vad gäller upp- och nedreglering, i samtliga elområden. I Figur 12 visas total förkvalificerad volym mFRR upp och ned, vilken har ökat med omkring 8 % från mars till september i år i båda reglerriktningar.

Figur 12: Total förkvalificerad volym mFRR i Sverige i mars och i september 2025.



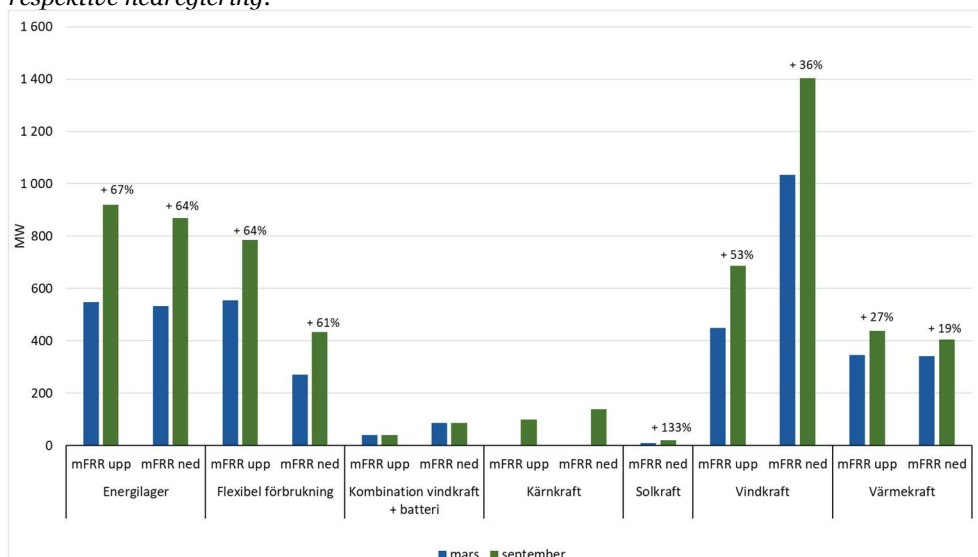
I Figur 13 visas att ökningen i förkvalificerad volym från mars till september 2025 är som störst i SE3 och SE4, dock från jämförelsevis låga nivåer.

Figur 13: Total förkvalificerad volym mFRR per elområde, i mars och i september 2025, för upp- respektive nedreglering.



I Figur 14 visas total förkvalificerad volym mFRR per kraftslag, exklusive vattenkraft. Den totala förkvalificerad volymen vattenkraft är drygt 13 200 MW för uppreglring och drygt 13 200 MW för nedreglering. Ökningen i förkvalificerad volym under perioden är drygt 1 % för både upp- och nedreglering för detta kraftslag. Ökningen för övriga kraftslag visas i Figur 14. Det kraftslag efter vattenkraften med störst förkvalificerad volym är energilager för uppreglring och vindkraft för nedreglering.

Figur 14: Förkvalificerad volym mFRR per kraftslag, i mars och september 2025, flr upp- respektive nedreglering.



Bakgrund mFRR EAM

Energiaktivering av mFRR har tidigare skett via gemensam nordisk marknad, kallad reglerkraftmarknaden. Från och med den 4 mars 2025 har denna ersatts av en automatiserad marknadslösning, anpassad till 15-minuters tidsenhet och med varje elområdes obalans som utgångspunkt för balanseringen istället för frekvens. Syftet med förändringarna är att nyttja elsystemets samlade resurser mer effektivt och skapa en balansering som inte orsakar överlast i elnätet. Detta för att anpassa kraftsystemet till en ny produktionsmix och nya förbrukningsmönster, och för att förbereda för den ökade elektrifieringen kopplat till klimatomställningen. Balanseringen sker nu per kvart istället för per timme, samt per elområde.

Den totala mängden balansenergi som aktiveras i Norden är större nu än tidigare. Detta beror i stor utsträckning på att mindre överföringskapacitet finns tillgänglig för balansering då nätet nyttjats effektivare och mer kapacitet släpps till dagen före marknaden efter införandet av flödesbaserad kapacitetsberäkning⁷ i slutet av oktober 2024. Detta leder till att Svenska kraftnät (och resten av Norden) inte kan sammanlagra obalanser mellan elområden i lika stor utsträckning som tidigare. Det innebär också att regleringar kan behöva göras i två elområden i motsatt riktning samtidigt, och aktiveringar sker även oftare och mer varierande än tidigare. Att mindre kapacitet är tillgänglig i balanseringstidsskedet gör också att aktivering behöver ske närmare obalansen, vilket förklarar de ökade aktiveringarna av mFRR i Finland, Danmark och södra Sverige, eftersom att billigare resurser allt oftare blir inlåsta.

Sedan mitten av februari, då balanseringen började hanteras mer strikt lokalt som en förberedelse för automatiserad mFRR EAM, har kostnaden för obalanser ökat för både upp- och nedreglering jämfört med samma period föregående år, i samtliga elområden.

För mer information om mFRR EAM, se Svenska kraftnäts hemsida⁸. Som en del i förberedelserna för driftsättningen av mFRR EAM har Svenska kraftnät sedan mitten av februari successivt hanterat balanseringen mer strikt per elområde, vilket syns i vissa av graferna i denna rapport. Inför övergången till mFRR EAM ökade Svenska kraftnät även successivt behovet på mFRR CM för att säkerställa tillgängliga bud för alla elområden, då ett avropat bud på mFRR CM innebär en förpliktelse att lägga ett bud på mFRR EAM.

Om rapporten

Svenska kraftnät publicerar sedan mars 2025 en månadsvis sammanställning avseende prisutvecklingen på mFRR EAM. Månadsrapporten baseras på data från Nord Pool och Mimer. För ytterligare information kring mFRR och övriga reserver som Svenska kraftnät upphandlar, se [Om olika reserver | Svenska kraftnät \(svk.se\)](#).

⁷ Läs mer om flowbased och införandet här: [Flödesbaserad kapacitetsberäkningsmetod | Svenska kraftnät](#)

⁸ [Automatiserad nordisk energiaktiveringsmarknad för mFRR | Svenska kraftnät](#)

Vid eventuella frågor kring månadsrapport mFRR, vänligen kontakta mFRR@svk.se. För snabbare hantering, skriv "mFRR-månadsrapport" i ämnesraden.