

SVENSKA KRAFTNÄT

Månadsrapport balansmarknader

Augusti 2026

Sammanfattning

FCR (sida 3–6)

Månadsmedlet för FCR-N (18,6 EUR/MW) och FCR-D upp (8,5 EUR/MW) ökade jämfört med juli 2026 och för FCR-D ned (2,6 EUR/MW) låg priset på en likvärdig nivå. Jämfört med augusti föregående år sjönk det viktade månadsmedlet för FCR-D ned (2025: 4,8 EUR/MW) och FCR-N (2025: 31,8 EUR/MW), för FCR-D upp ökade det volymviktade månadsmedlet (2025: 7,2 EUR/MW) i jämförelse med föregående år. Det högre volymviktade månadsmedlet för FCR-D upp påverkades kraftigt av höga marginalpriser under upphandling 1 den 4 augusti.

aFRR CM (sida 7–10)

Månadsmedelpriset* i augusti för aFRR CM upp har ökat i samtliga elområden jämfört med juli: SE1 (4,1 EUR/MW), SE2 (7,3 EUR/MW), SE3 (12,3 EUR/MW) och SE4 (12,6 EUR/MW). Jämfört med föregående år i augusti har priserna sjunkit i samtliga elområden. Även för aFRR CM ned har månadsmedelpriset ökat i samtliga elområden: SE1 (13,6 EUR/MW), SE2 (14,2 EUR/MW), SE3 (14,2 EUR/MW) och SE4 (13,9 EUR/MW) jämfört med föregående månad. Jämfört med augusti föregående år har priset sjunkit i samtliga elområden. Andel avropade volymer i Sverige har legat på en likvärdig nivå jämfört med föregående månad för aFRR upp (2%) och ökat för aFRR ned (28%).

mFRR CM (sida 11–14)

Månadsmedelpriset för mFRR CM upp i augusti har sjunkit i SE3 (4,7 EUR/MW) och SE4 (16,4 EUR/MW) samt legat på en likvärdig nivå i SE1 (3,3 EUR/MW) och SE2 (4,1 EUR/MW) jämfört med föregående månad. För mFRR CM ned har månadsmedelpriset sjunkit i SE1 (20,6 EUR/MW) och SE2 (12 EUR/MW) samt legat på en likvärdig nivå i SE3 (3,2 EUR/MW) och SE4 (3,2 EUR/MW) jämfört med föregående månad. Andel avropad volym i Sverige har ökat något både för mFRR CM upp och mFRR CM ned, framförallt för uppregling jämfört med föregående månad.

mFRR EAM (sida 15–20)

Månadsmedelspreaden** för mFRR upp sjönk i SE3 (46 EUR/MWh) och i SE4 (44 EUR/MWh), och har legat på en likvärdig nivå i SE1 (30 EUR/MWh) och SE2 (31 EUR/MWh) jämfört med föregående månad. För mFRR ned har spreaden ökat i SE1 (-18 EUR/MWh) och SE2 (-22 EUR/MWh) samt sjunkit i SE3 (-25 EUR/MWh) och SE4 (-31 EUR/MWh) jämfört med föregående månad. Totalt i SE1-SE4 har aktiverade volymer legat på en likvärdig nivå för mFRR upp och minskat för mFRR ned jämfört med föregående månad. Även i Norden har aktiverade volymer legat på en likvärdig nivå för uppregling och minskat något för nedregling jämfört med föregående månad.

Nytt för denna månadsrapport är publicering av månadsvisa värden för obalansprognosens MAE (medelabsolutfel) och bias, se sidan 20.

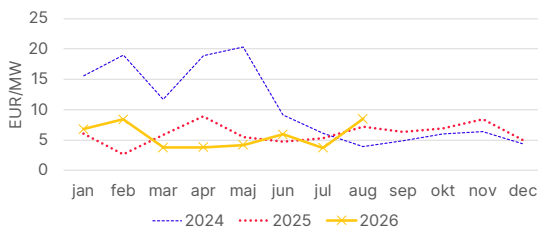
*Om inget annat anges i rapporten är det rakt månadsmedelvärde som redovisas.

**Spread beskriver skillnaden mellan spotpriset och mFRR-priset upp respektive ned för reglerade kvartar/timmar. Denna spread motsvarar den faktiska kostnaden för en obalans.

FCR

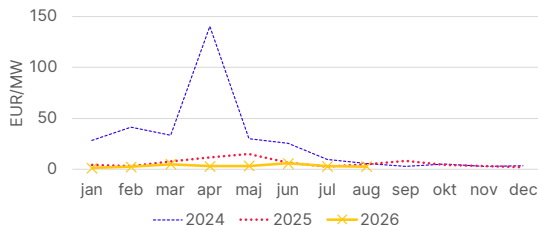
Pris – månadsmedel FCR

FCR-D upp



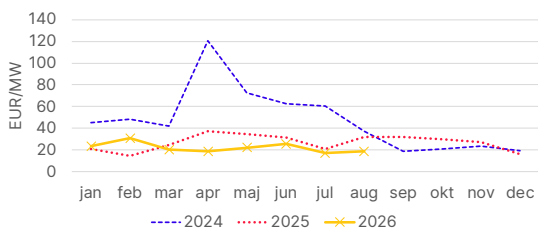
Jämfört med föregående år ligger det viktade månadsmedelpriset för FCR-D upp något högre för augusti.

FCR-D Ned



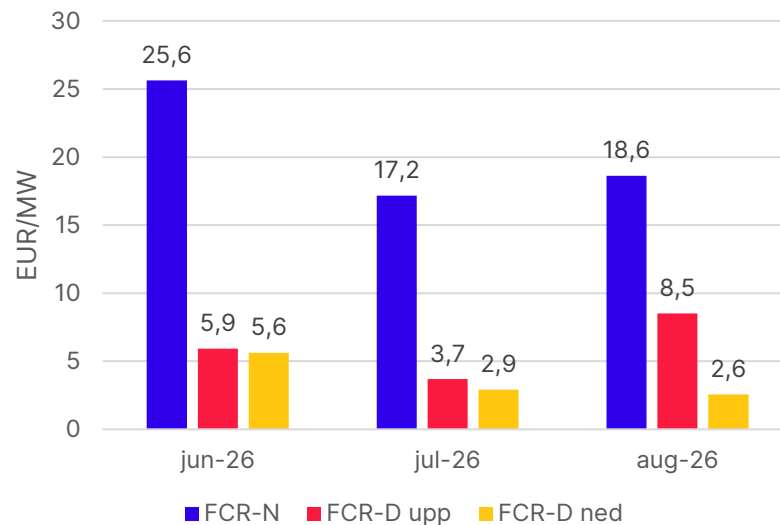
Jämfört med föregående år ligger det viktade månadsmedelpriset för FCR-D ned något lägre för augusti.

FCR-N



Jämfört med föregående år ligger det viktade månadsmedelpriset för FCR-N lägre för augusti.

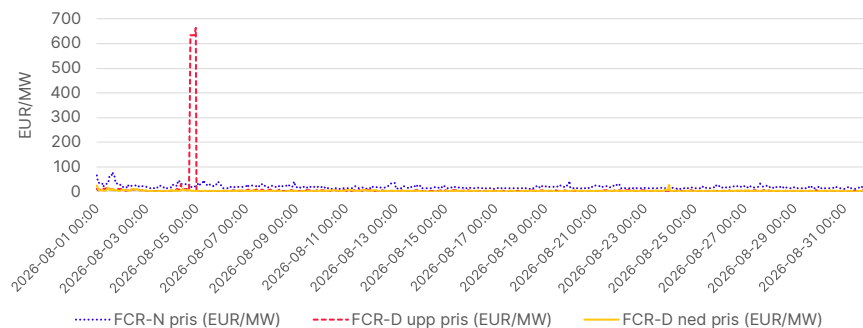
Månadsmedelpris samtliga FCR-produkter



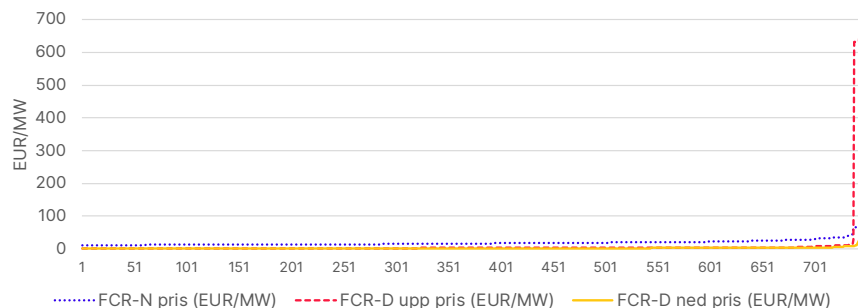
Det viktade månadsmedelvärde har ökat för FCR-D upp jämfört med juli, och legat på en likvärdig nivå för FCR-N och FCR-D ned.

Pris – Timpriser FCR

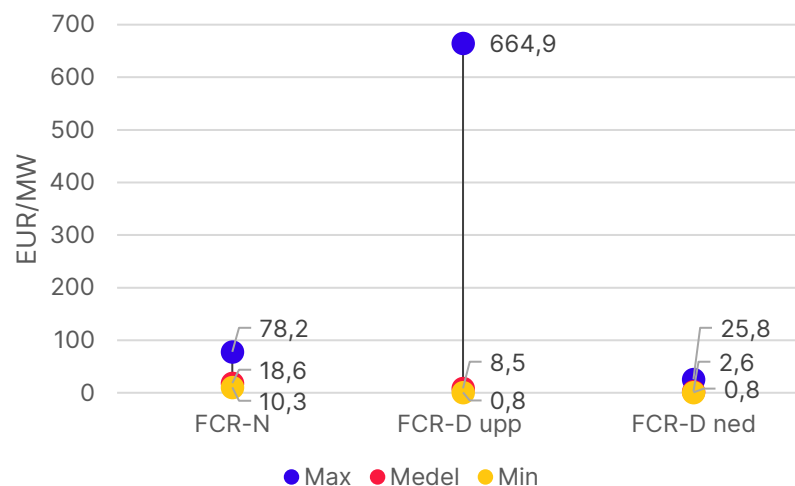
Priser per timme samtliga produkter



Varaktighetsdiagram samtliga produkter



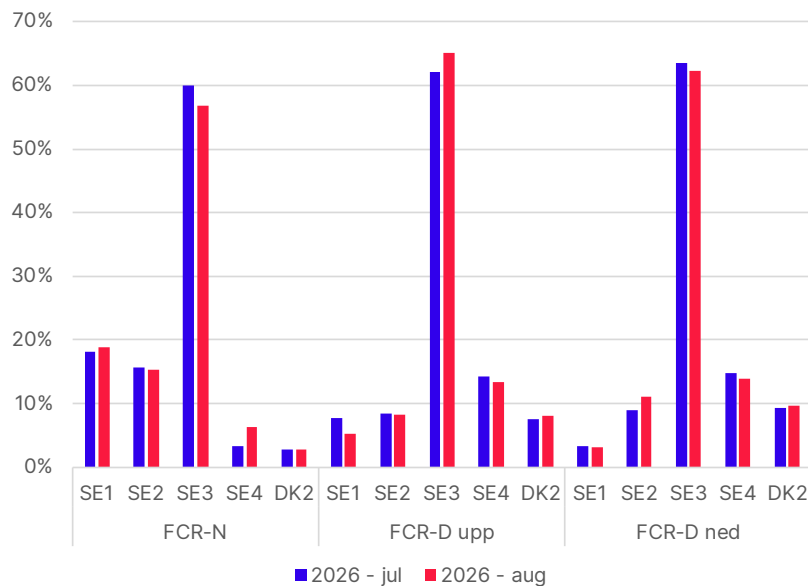
Min/max/medelpris per produkt



Grafen redovisar det viktade högsta, lägsta och medelpriset för samtliga FCR-produkter för augusti månad.

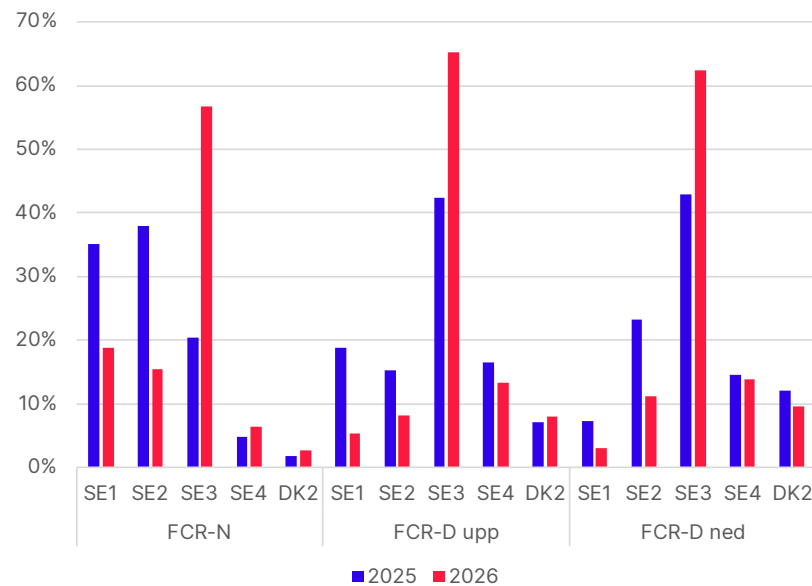
Volym FCR per elområde

Volymfördelning jämförelse månad



Månadsvis jämförelse av upphandlad volym per elområde för respektive marknad, för juli-26 och augusti-26.

Volymfördelning jämförelse per år augusti månad

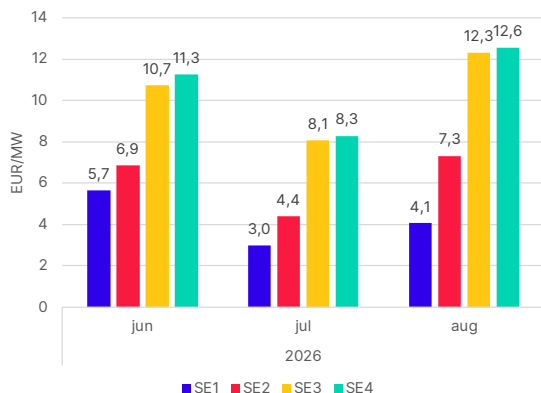
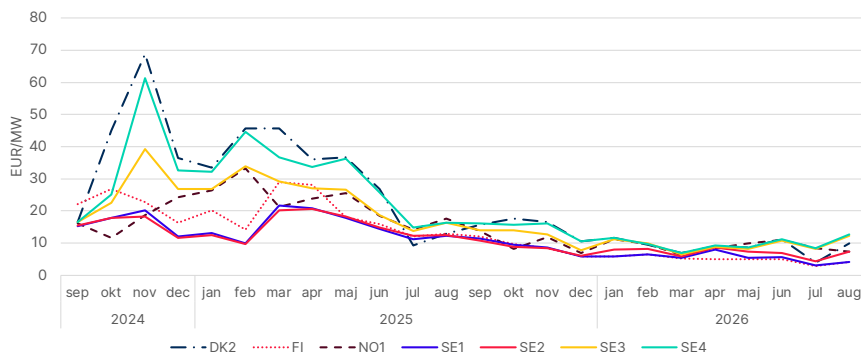


Årsvis jämförelse av upphandlad volym per elområde för respektive marknad, augusti månad.

aFRR CM

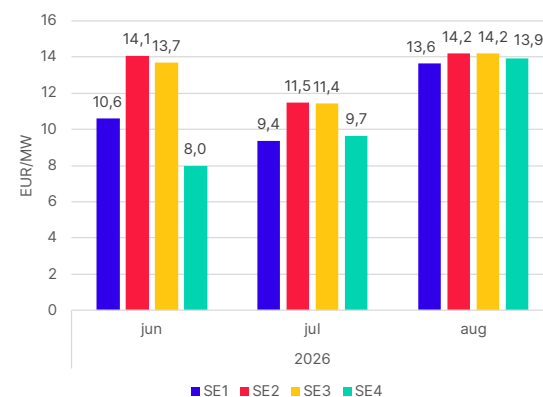
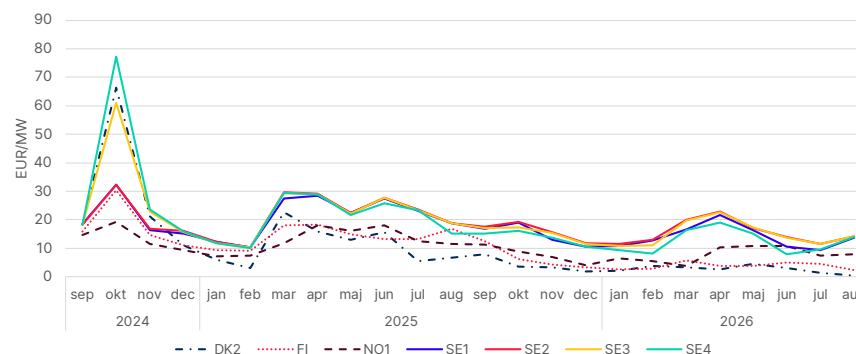
Pris – månadsmedel aFRR CM

aFRR CM upp



I augusti ökade månadsmedelpriset i samtliga elområden jämfört med juli. Jämfört med augusti föregående år har priserna sjunkit i samtliga elområden.

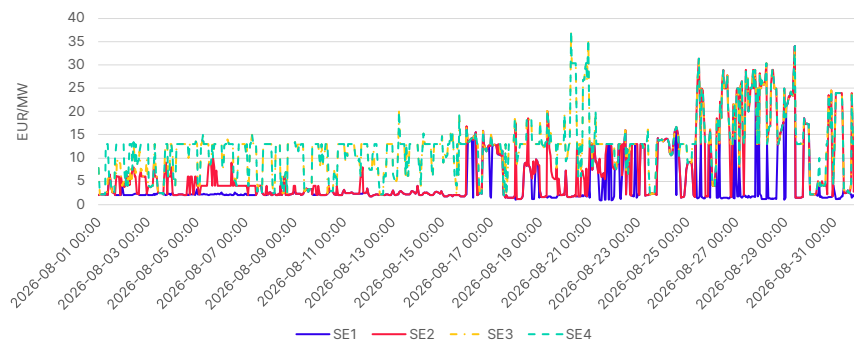
aFRR CM ned



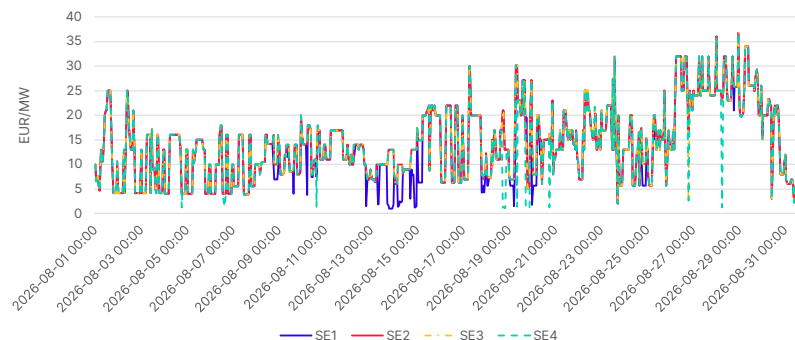
I augusti ökade månadsmedelpriset i samtliga elområden jämfört med juli. Jämfört med augusti föregående år är priserna lägre i samtliga elområden.

Pris – Timpriser aFRR CM

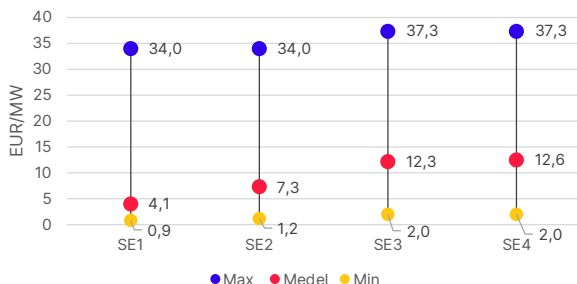
Pris per timme aFRR CM upp



Pris per timme aFRR CM ned

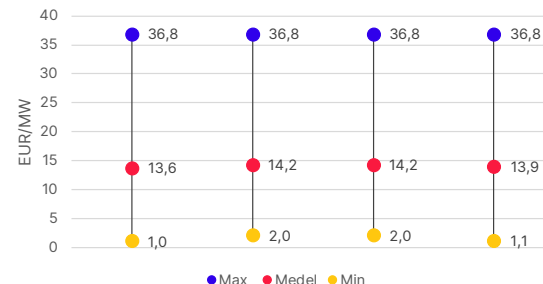


Min/max/medel timpris aFRR CM upp



Medelpriserna har varit likvärdiga inom elområdena SE1–SE2 respektive SE3–SE4, men prisnivån i SE3–SE4 har generellt legat högre än i SE1–SE2. SE3 och SE4 har haft det högsta maxpriset på 37,3 EUR/MW, medan SE1 och SE2 har haft ett maxpris på 34 EUR/MW.

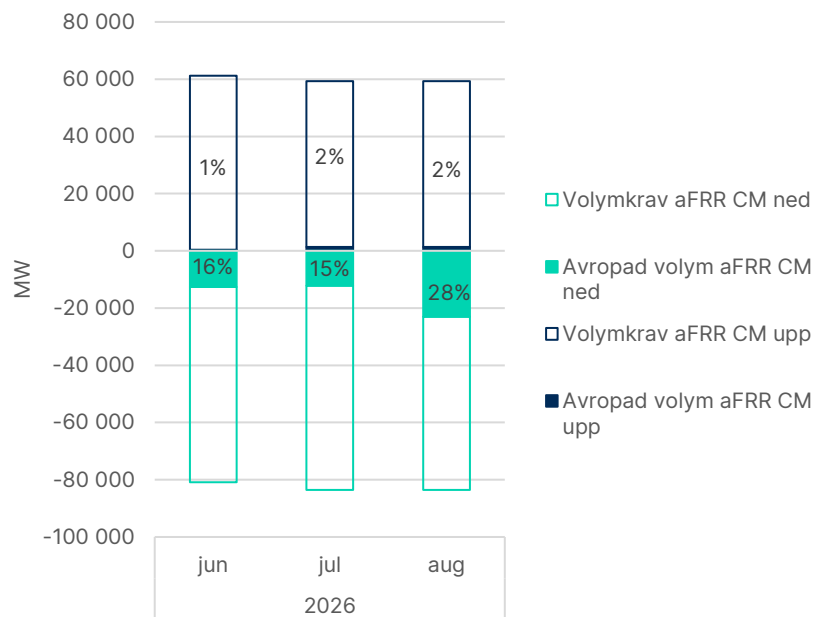
Min/max/medel timpris aFRR CM ned



Månadsmedelpriserna för aFRR CM ned har varit likvärdiga över samtliga elområden under augusti, med marginellt högre priser i SE2 och SE3. SE2 och SE3 har även haft något högre minpriser, medan maxpriset har varit samma i samtliga elområden.

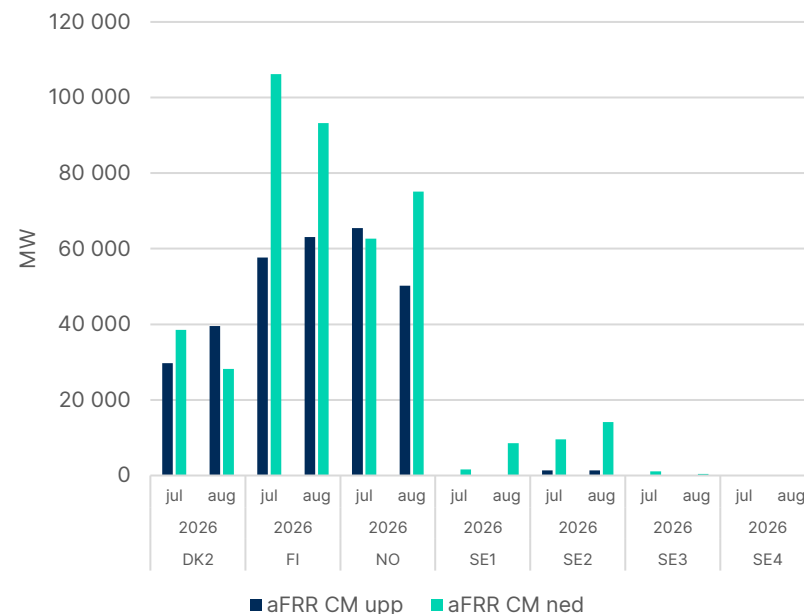
Volym – aFRR CM

Svenskt volymkrav och avropad volym i Sverige



Andelen svenska avrop jämfört med föregående månad har legat på en likvärdig nivå för aFRR CM upp, medan de svenska avropen har ökat från 15% till 28% för aFRR CM ned jämfört med juli.

Nordisk marknad – avropad volym per budområde

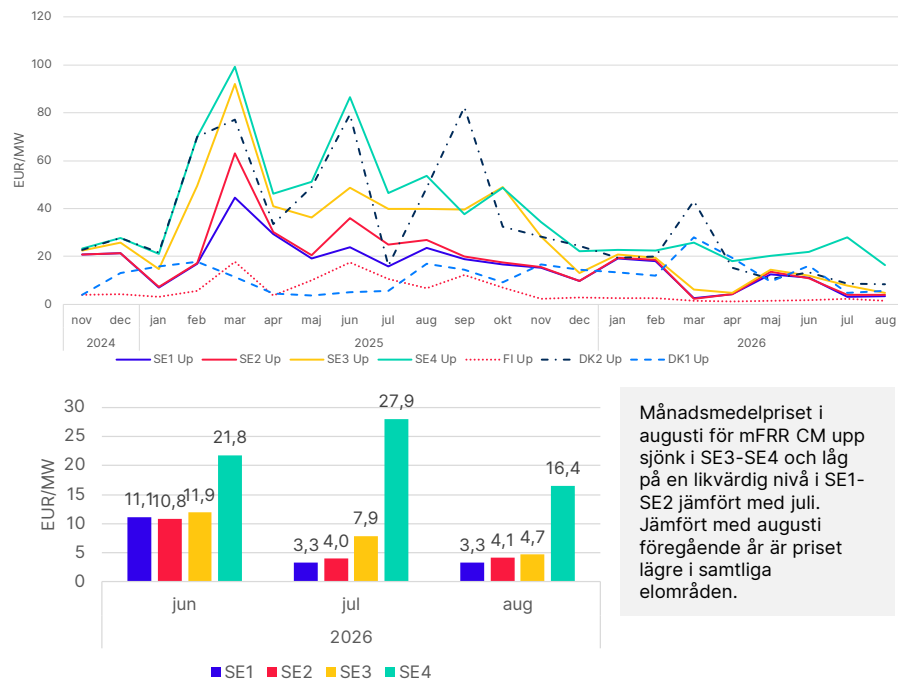


Finland stod för den största andelen avropad volym för både aFRR CM upp och ned i augusti, men för nedreglering har volymen sjunkit. I Norge har avropad volym för nedreglering ökat jämfört med juli. I Sverige har avropad volym för nedreglering ökat i SE1 och SE2, och i SE3 och SE4 har det i princip inte varit några avrop alls. För uppreglering har avropen varit nära noll under augusti månad i hela Sverige, förutom en liten mängd avropad volym i SE2.

mFRR CM

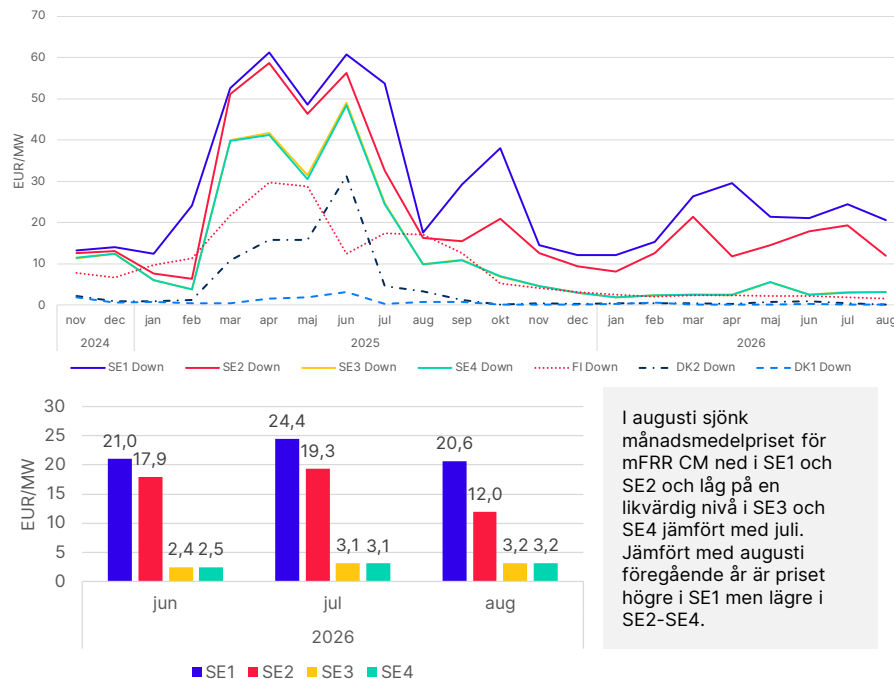
Pris – månadsmedel mFRR CM

mFRR CM upp



Månadsmedelpriset i augusti för mFRR CM upp sjönk i SE3-SE4 och låg på en likvärdig nivå i SE1-SE2 jämfört med juli. Jämfört med augusti föregående år är priset lägre i samtliga elområden.

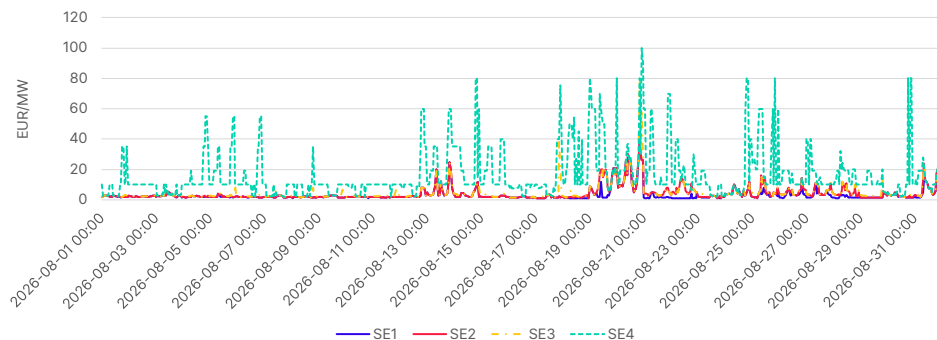
mFRR CM ned



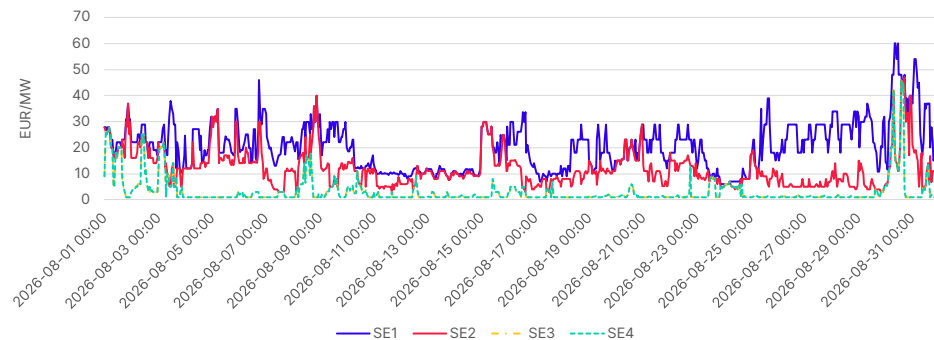
I augusti sjönk månadsmedelpriset för mFRR CM ned i SE1 och SE2 och låg på en likvärdig nivå i SE3 och SE4 jämfört med juli. Jämfört med augusti föregående år är priset högre i SE1 men lägre i SE2-SE4.

Pris – Timpriser mFRR CM

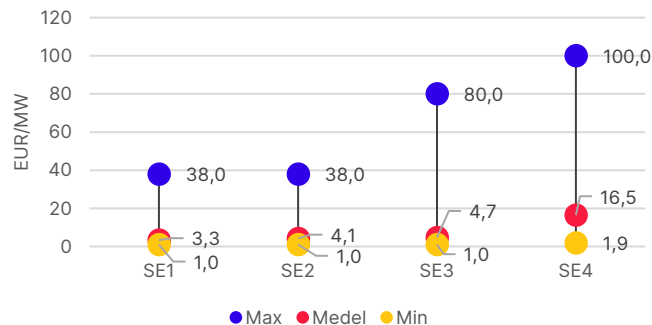
Pris per timme mFRR CM upp



Pris per timme mFRR CM ned

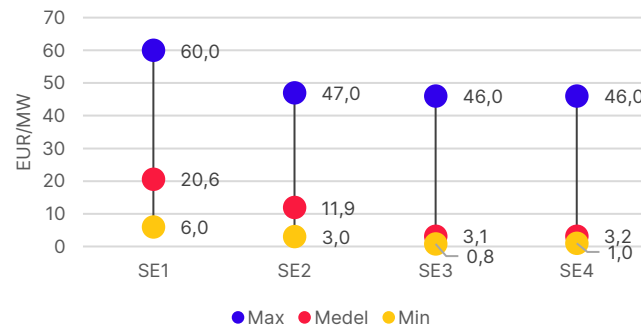


Min/max/medel timpris mFRR CM upp



SE1-SE2 har haft relativt lika priser under hela månaden dock med något högre medelpris i SE2. SE4 har haft högsta min-, medel- och maxpris under augusti av samtliga elområden i Sverige.

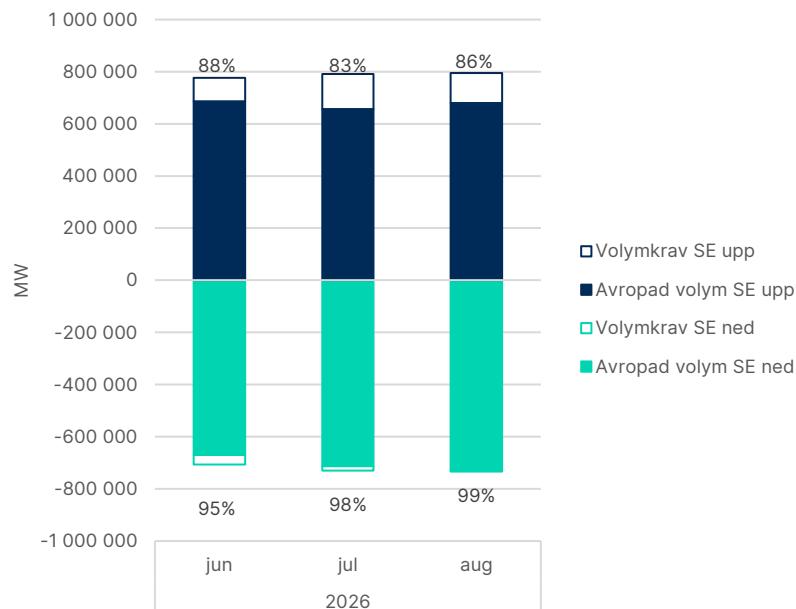
Min/max/medel timpris mFRR CM ned



Timpriserna för mFRR CM ned var fortsatt högst i SE1 under större delen av månaden med ett maxpris på 60 EUR/MW. I SE2-SE4 låg maxpriset på 46-47 EUR/MW.

Volymmer – mFRR CM

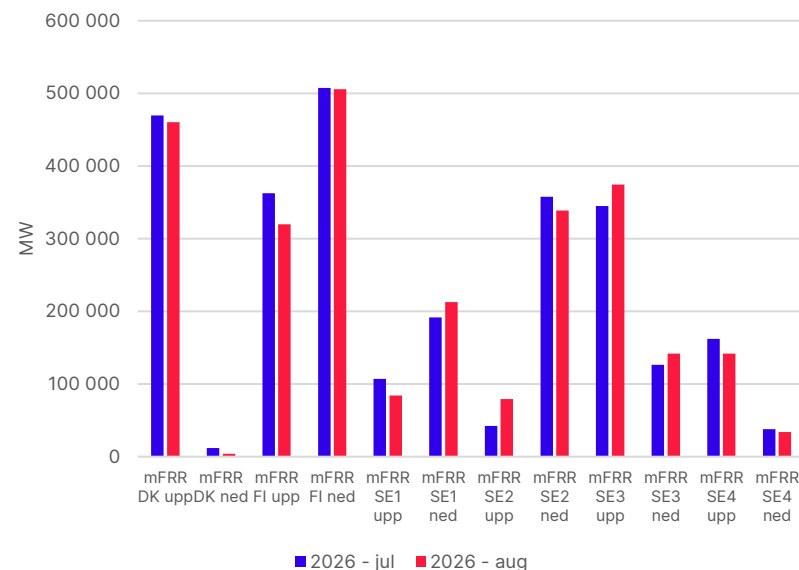
Volymkrav och svenska avrop



I augusti har andelen svenska avrop ökat något för både mFRR CM upp (86%) och mFRR CM ned (99 %) jämfört med juli. I slutet på augusti ökade Svenska kraftnät det dynamiska behovet på mFRR CM ned från ± 10 % till $+20\%/-10\%$ * i förhållande till det statiska behovet.

*Ökad efterfrågan på nedreglering på mFRR kapacitetsmarknad / Svenska kraftnät

Avropad volym per budområde

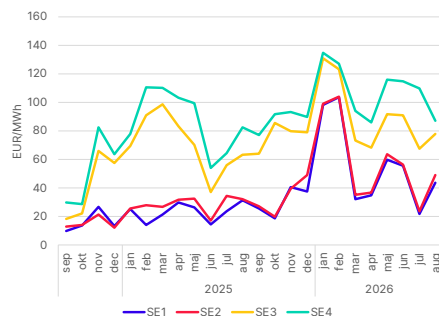


I Danmark har avropad volym för mFRR CM upp och ned minskat något jämfört med juli. I Finland har avropad volym minskat för både mFRR CM upp och ned, framförallt för uppreglering. I Sverige har avropen minskat i SE1 för mFRR CM upp och ökat för mFRR CM ned. I SE2 har avropad volym ökat för mFRR CM upp och minskat för mFRR CM ned. I SE3 har avropad volym ökat för både mFRR CM upp ned. I SE4 har avropad volym minskat för både mFRR CM upp och ned, framförallt för uppreglering, jämfört med juli.

mFRR EAM

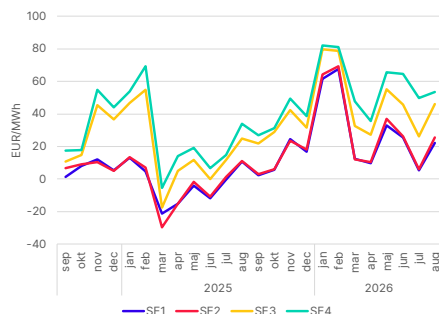
Pris – månadsmedel mFRR EAM

mFRR upp



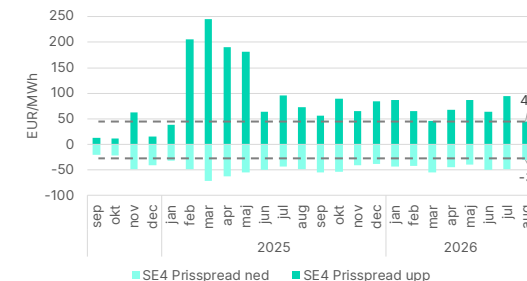
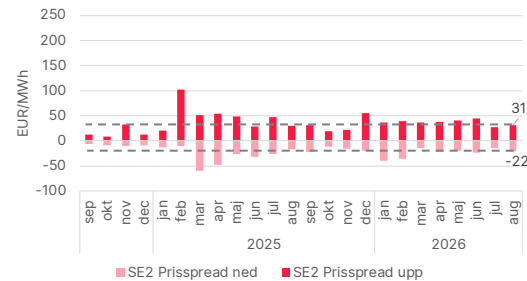
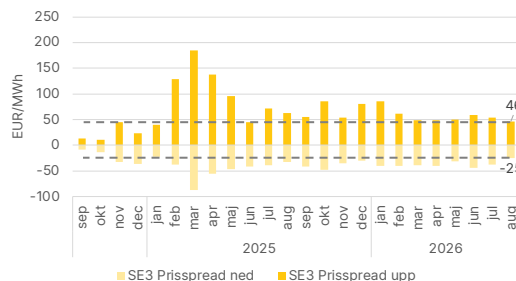
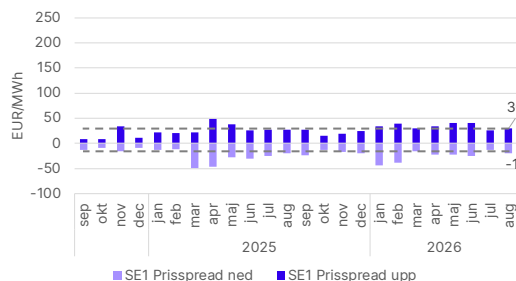
I augusti sjönk månadsmedelpriset för mFRR EAM upp i SE4, och ökade i övriga elområden jämfört med juli. Detta ligger i linje med spotpriset som också ökade för SE1-SE3 och minskade för SE4 i augusti.

mFRR ned



I augusti ökade månadsmedelpriset för mFRR EAM ned i samtliga elområden jämfört med juli.

Månadsmedel spread* mellan spot- och mFRR pris för reglerade kvartar/timmar



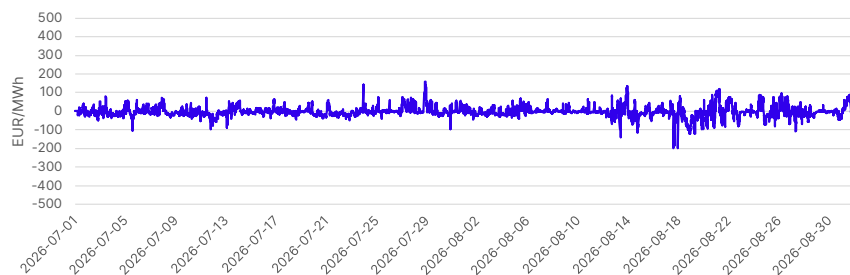
Spreaden* för uppreglering har sjunkit i södra Sverige, framförallt i SE4, medan den legat på en likvärdig nivå i SE1 och SE2 jämfört med föregående månad. För nedreglering har spreaden ökat i SE1 och SE2 och minskat i SE3 och SE4 jämfört med föregående månad. Jämfört med augusti föregående år har spreaden för uppreglering minskat i SE2 och SE3 och legat på en likvärdig nivå i SE1 och SE2. För nedreglering har spreaden minskat i SE3 och SE4, och legat på en likvärdig nivå i SE1 och SE2 jämfört med augusti föregående år. De streckade linjerna motsvarar priserna i augusti för lättare jämförelse med tidigare månader.

*Spreaden beskriver skillnaden mellan spotpriset och mFRR-priset upp respektive ned för reglerade kvartar/timmar. Denna spread motsvarar den faktiska kostnaden för en obalans. Alla kvartar/timmar där mFRR ned varit dominerande riktning bildar värdena som utgör genomsnittlig spread för mFRR ned och motsvarande för mFRR upp.

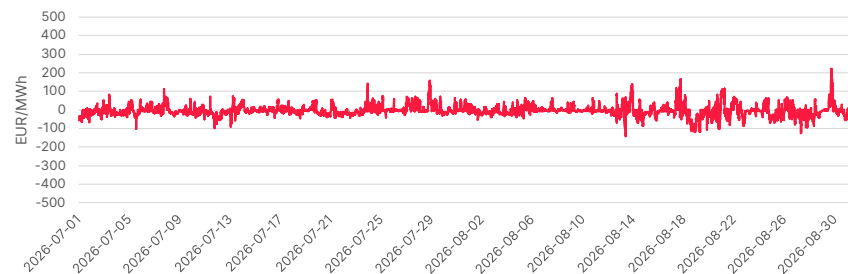
Pris – Kvartspriser spread mFRR EAM

Observera
olika skala på
y-axlarna.

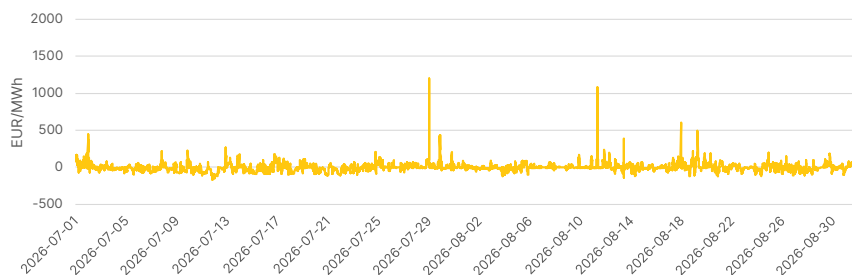
Spread SE1



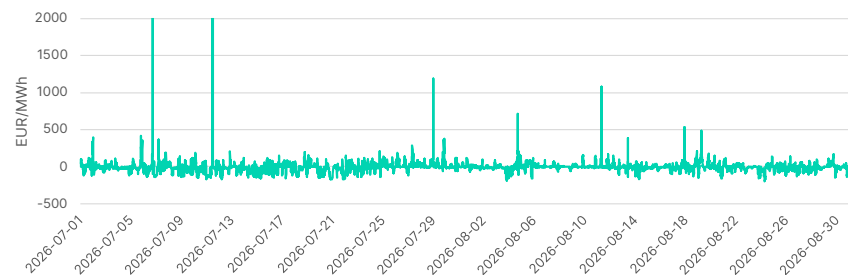
Spread SE2



Spread SE3



Spread SE4

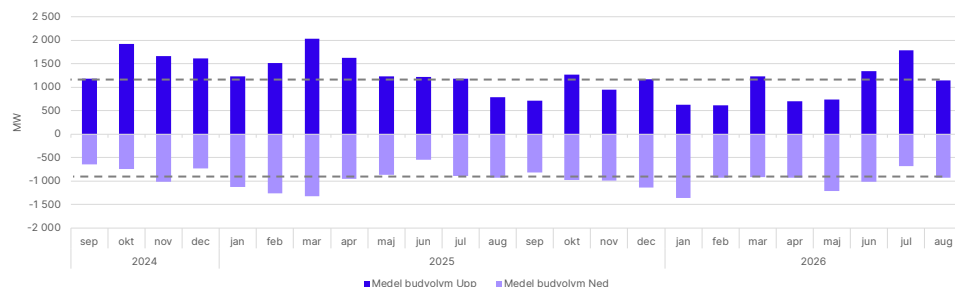


Spread mellan spot- och mFRR-pris för SE1 till SE4 under perioden juli till augusti 2026. Notera att y-axeln är kapad i diagrammet för SE4 för ökad tydlighet i rörelserna under perioden. Detta gör att enskilda pristoppa för uppreglering i juli inte syns i sin helhet.

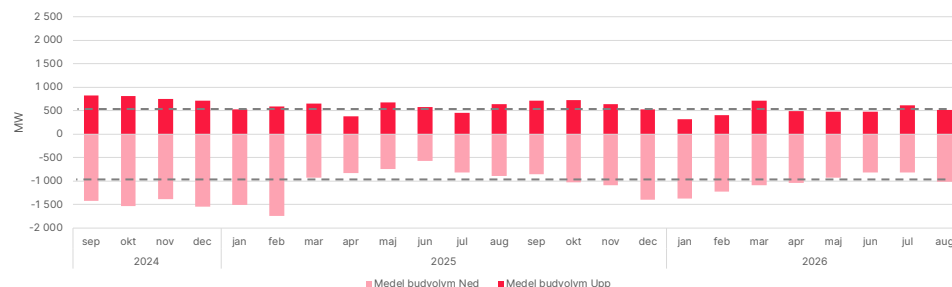
Volym – Budvolym mFRR EAM

Observera
olika skala på
y-axlarna.

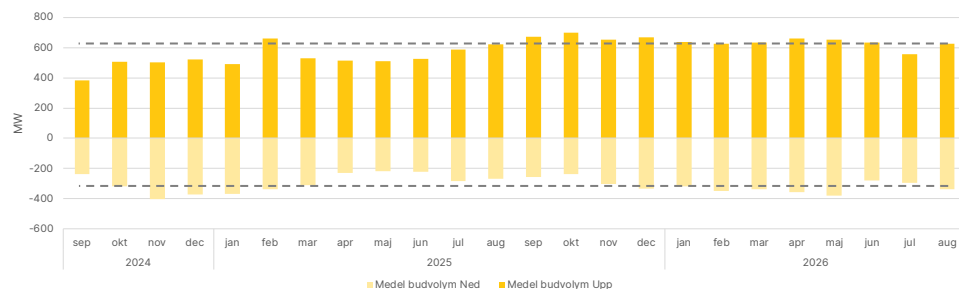
Budvolym SE1



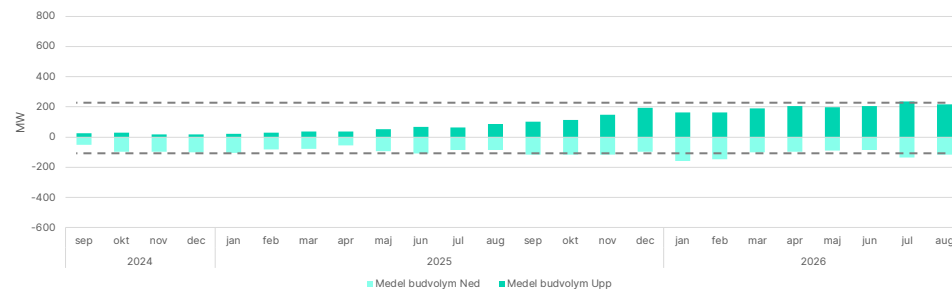
Budvolym SE2



Budvolym SE3



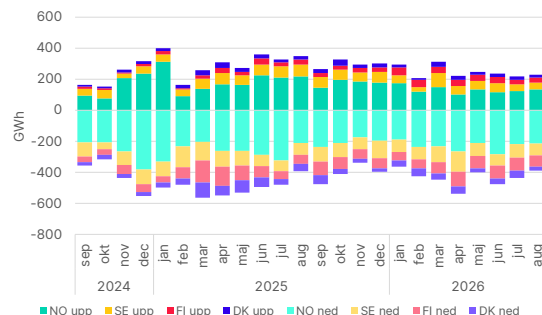
Budvolym SE4



Figurerna visar månadsmedlet av budvolym för respektive elområde för mFRR EAM upp och ned. Månadsmedlet för uppreglering har ökat något i SE3, minskat i SE1 och SE2, och varit på likvärdig nivå i SE4 jämfört med föregående månad. För nedreglering har månadsmedlet av budvolymerna ökat i SE1-SE3 och minskat något i SE4 jämfört med föregående månad. De streckade linjerna motsvarar inbudade volymer i augusti för lättare jämförelse med tidigare månader.

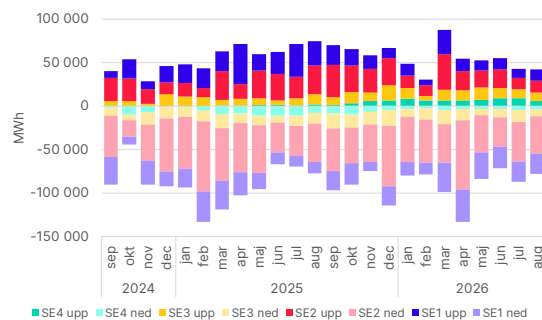
Volym - Aktiverade volymer mFRR EAM

Aktiverade volymer Norden



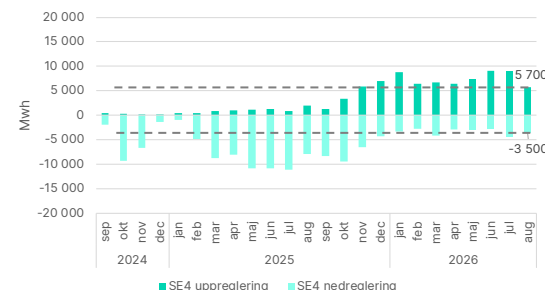
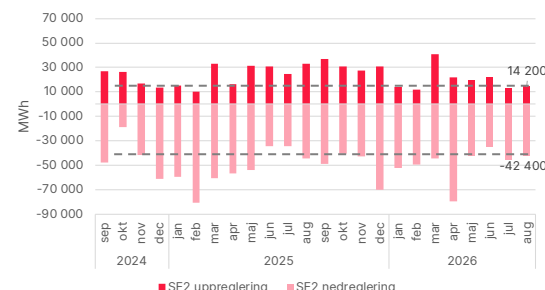
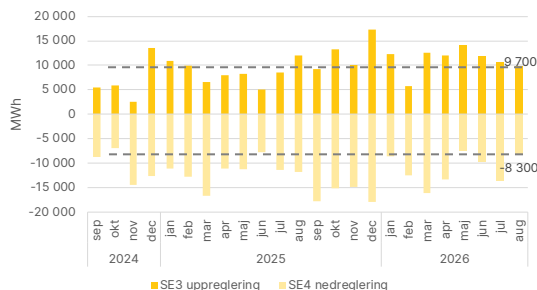
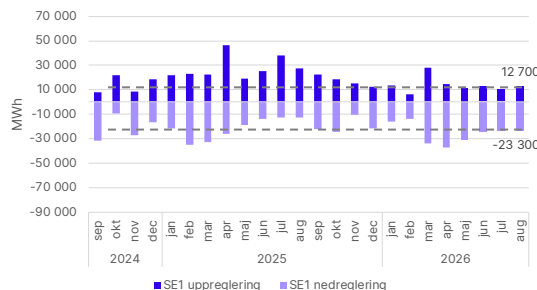
Aktiverade volymer totalt i Norden låg på en likvärdig nivå för mFRR upp och minskade något för mFRR ned jämfört med juli.

Aktiverade volymer Sverige



Aktiverade volymer totalt i Sverige låg på en likvärdig nivå mFRR upp och minskade något för mFRR ned jämfört med juli.

Aktiverade volymer mFRR per elprisområde



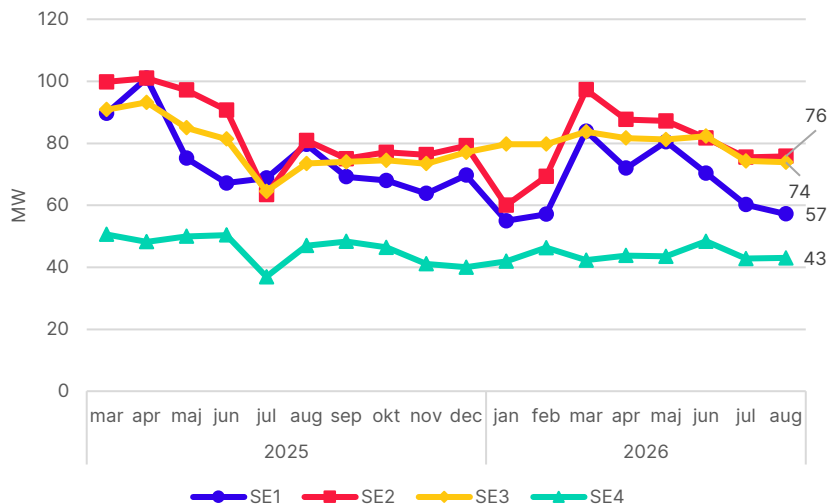
Observera olika skala på y-axlarna.

Aktiverade volymer för mFRR upp minskade i SE3 och SE4 (framförallt i SE4), och ökade något i SE1 och SE2 jämfört med juli. För mFRR ned minskade aktiverade volymer i SE2-SE4 (framförallt i SE3) och låg på en likvärdig nivå i SE1 jämfört med juli. De streckade linjerna motsvarar aktiverade volymer i augusti för lättare jämförelse med tidigare månader.

Obalansprognosen

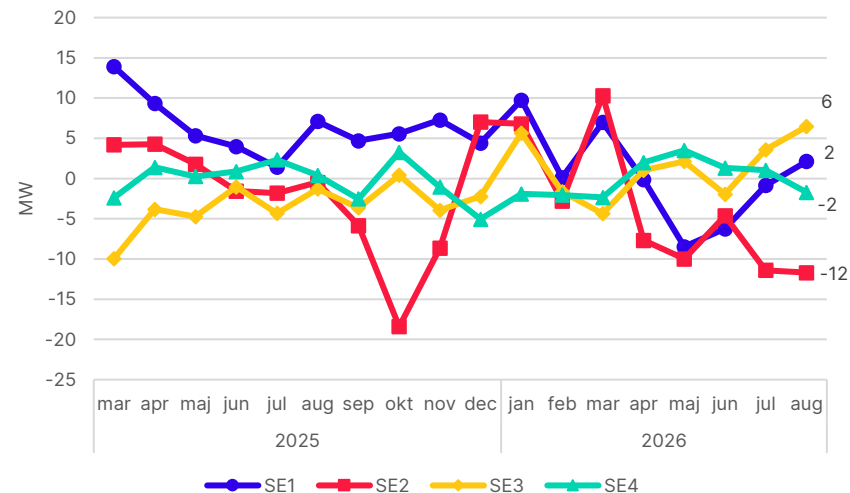
För att bestämma behovet av mFRR prognostiseras obalansen i elsystemet per elområde för respektive kvart. För att utvärdera prognosens träffsäkerhet används flera mått, däribland MAE (medelabsolutfel) och bias vilka redovisas nedan. De redovisade värdena är månadsmedel och inkluderar inte den fasta reduktionen av mFRR-behov eller manuella justeringar av behovet som operatörer i kontrollrummet kan göra om plötsliga störningar sker som obalansprognosen inte hinner fånga upp i tid.

MAE – (Medelabsolutfel)



MAE (Mean Absolute Error) visar obalansprognosens genomsnittliga fel per prediktion, oavsett riktning. Måttet beskriver hur mycket prognostiserad obalans i genomsnitt avviker från den faktiska obalansen. Ju lägre MAE desto högre träffsäkerhet har prognosen.

Bias

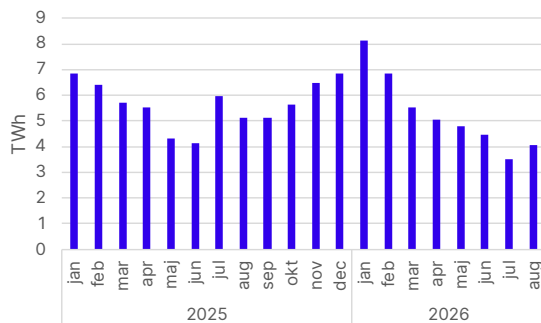


Bias är ett mått på om obalansprognosen systematiskt över- eller underskattar den faktiska obalansen. Ett positivt bias innebär att prognosen i genomsnitt är för hög, medan ett negativt bias innebär att prognosen i genomsnitt är för låg. Ett bias nära noll indikerar att prognosen saknar en tydlig systematisk avvikelse.

Prispåverkande faktorer

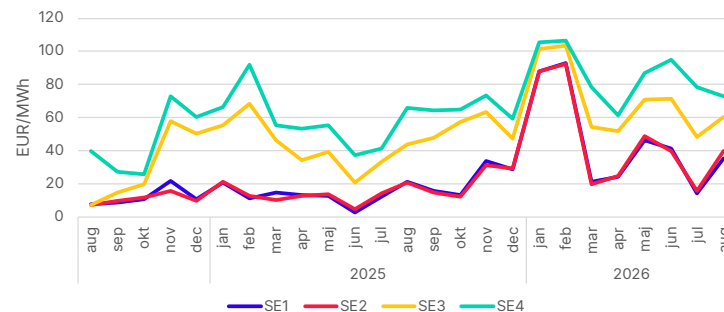
Prispåverkande faktorer

Vattenkraftsproduktion



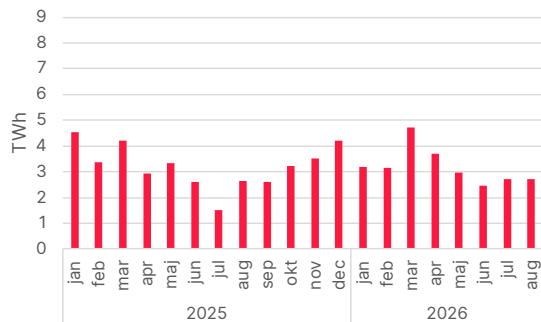
Vattenkraftsproduktionen i augusti ökade jämfört med juli, men låg på en lägre nivå jämfört med augusti föregående år.

Månadsmedel spotpris SE1-SE4



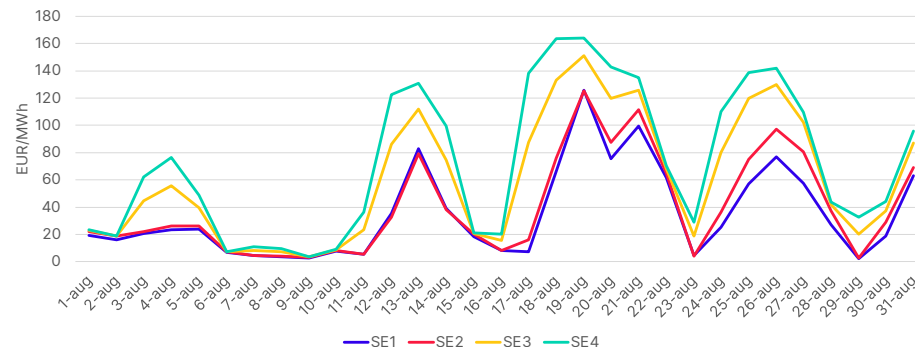
Månadsmedlet på spotpriset i juli ökade i SE1-SE3 och minskade i SE4 jämfört med juli.

Vindkraftsproduktion



Vindkraftsproduktionen i augusti låg på en likvärdig nivå jämfört med juli. Även jämfört med augusti föregående år låg vindkraftsproduktionen på en likvärdig nivå.

Dygnsmedel spotpris SE1-SE4



Länkar och källor:

- [Mimer](#)
- [ENTSO-E Transparency platform](#)
- [NUCS](#)
- [e-SETT](#)
- [Energidataservice](#)

För mer information om de olika balansmarknaderna se: [Om olika reserver | Svenska kraftnät](#)

Har ni frågor eller input på rapportens utformning är ni varmt välkomna att maila: balansmarknad@svk.se, ange "Månadsrapport" i ämnesraden.