

Datum: 2025-06-27

Dnr 2025/3860

Beslut - principer för justering av priser på mFRR energiaktiveringsmarknad

Beslut

Beslut gällande principer för justering av priset på mFRR balansenergi i efterhand.

Beslutet ska ses som en tillfällig åtgärd för att hantera situationer med extrema priser på mFRR energiaktiveringsmarknad till dess att vidareutveckling implementerats och likviditeten förbättrats.

Beslutet gäller från och med 25 april 2025 och till dess beslutet upphävs eller ersätts av annat beslut. Beslut om att tydliggöra principerna för prisjusteringar externt gäller från och med 27 juni 2025.

Skälen för beslutet

Efter införande av balansering på 15-minuters tidsperiod och den automatiserade energiaktiveringsmarknaden för mFRR (i fortsättningen kallad mFRR EAM) har priserna gällande mFRR och därmed obalanspriset kraftigt ökat i nivå och volatilitet. Obalanspriset täcker kostnaderna för aktiveringar av den balansenergi som behövt aktiveras för att åtgärda obalansen i realtid. Obalanspriset betalas av de balansansvariga parterna (BRP).

Extrema priser, då aktörer på elmarknaden har begränsade förutsättningar att förutsäga utfallet och hantera riskerna, skadar elmarknadens funktion. Mot bakgrund av ovanstående situation behöver Svenska kraftnät ta ansvar

för att de samhällsekonomiska konsekvenserna av att verka på elmarknaden inte ska bli för stora. Svenska kraftnät analyserar vilka förbättringar som behöver göras av den automatiserade processen och marknadsdesign och implementering av förbättringar sker stegvis nationellt och nordiskt. I väntan på att dessa kan implementeras i IT-system och innan likviditeten förbättras, anser Svenska kraftnät att det är motiverat att utifrån definierade principer justera vissa priser i efterhand.

I texten nedan används uttrycket nationell lösning och nordisk lösning. Den nationella lösningen för att välja bud att aktivera används vid så kallade direktaktiveringar, då något oförutsett händer i elsystemet som kräver ytterligare aktiveringar än de som är planerade i algoritmen, så kallade schemalagda aktiveringar. Den nationella lösningen används även då den nordiska lösningen inte fungerar, exempelvis om det är problem med att skicka data, och en fall-back behövs. Nationella lösningar finns i alla nordiska länder. Den nordiska lösningen Nordic Libra är en kopia av Mari-plattformens lösning som vidareutvecklats för nordiska behov.

Principer för prisjusteringar

Dessa principer tillämpas:

1. För alla priser över/under +/-1000 EUR/MW görs en kontroll av omständigheterna vid prissättning.
 - a. Om priset sattes i den nationella budväljaren på grund av en direktaktivering så kommer priset i det/de berörda områdena räknas om som om ett toleransband om **25 MW** var infört.
[Notering: 2025-06-18 infördes detta toleransband i IT-lösningen och förutsatt att detta fungerar som tänkt kommer manuella prisjusteringar utifrån detta behov ej behövas.](#)
 - b. Om priset sattes i den nationella budväljaren men till följd av schemalagd aktivering kommer priset i det/de berörda områdena räknas om som om ett toleransband om **10 MW** var infört i varje elområde.
[Notering: Planeras implementeras i IT-lösningen hösten 2025.](#)
 - c. Om direktaktiveringen gjordes på grund av interna överbelastningar som inte är relaterade till obalanser hos de balansansvariga kommer ytterligare utredning att göras. Om det kan fastslås att direktaktiveringens syfte är hantering av

interna överbelastningar som inte är relaterade till obalanser hos de balansansvariga kommer priset räknas om utifrån mängden bud som hade behövts om överbelastningen inte inträffat.

2. För extrema priser utöver de som nämns i punkt 1 kommer ytterligare utredning göras kopplat till aktiverad volym balansenergi i förhållande till den faktiska obalansen. Dessa volymer kommer aldrig överensstämja exakt. Avvikelser mellan aktiverad energi och faktisk obalans kommer alltid förekomma eftersom aktiveringen måste beställas minst en kvart i förväg utifrån aktiveringstid för mFRR och behovet av volym baseras därmed på en prognos för kommande kvart. Först efteråt finns information om hur stor obalansen var för hela kvarten. Det kan dock finnas tillfällen där det inte är motiverat att obalanspriset sätts utifrån det prognostiserade behovet, utan istället bör sättas utifrån den faktiska obalansen. Detta gäller endast om avvikelser orsakar extrema priser.

Om priset vid en ny beräkning enligt någon av ovanstående principer avviker mindre än 100 EUR från det initiala priset kommer ingen korrigering att göras. Detta då varje korrigering innebär manuell hantering, som medför risk för fel och ett ingrepp i marknaden.

Särskilda omständigheter

Om det skulle inträffa en IT-incident som orsakar felaktiga priser eller om det av någon annan omständighet inte går att beräkna ett nytt korrekt pris baserat på principerna ovan, så ska mFRR-priset sättas till priset på dagenföremarknaden.

Information om prisjusteringar

Kommunikation kring justeringar sker via www.svk.se och www.nucs.net. Svenska kraftnät eftersträvar att kommunicera justeringar en gång i veckan för föregående kalendervecka. Kommunikation och justering sker innan den slutliga balansavräkningen genomförts.

Samlad information hittar du via Svenska kraftnäts hemsida, uppdatering sker en gång i veckan. [Uppdateringar om priser på balansmarknaden | Svenska kraftnät](#).

Detta beslut har fattats av sektionschef Balansmarknader Anna Jäderström.

Anna Jäderström