

Handel med och prissättning av reserver

Uppdaterad 24 mars 2025

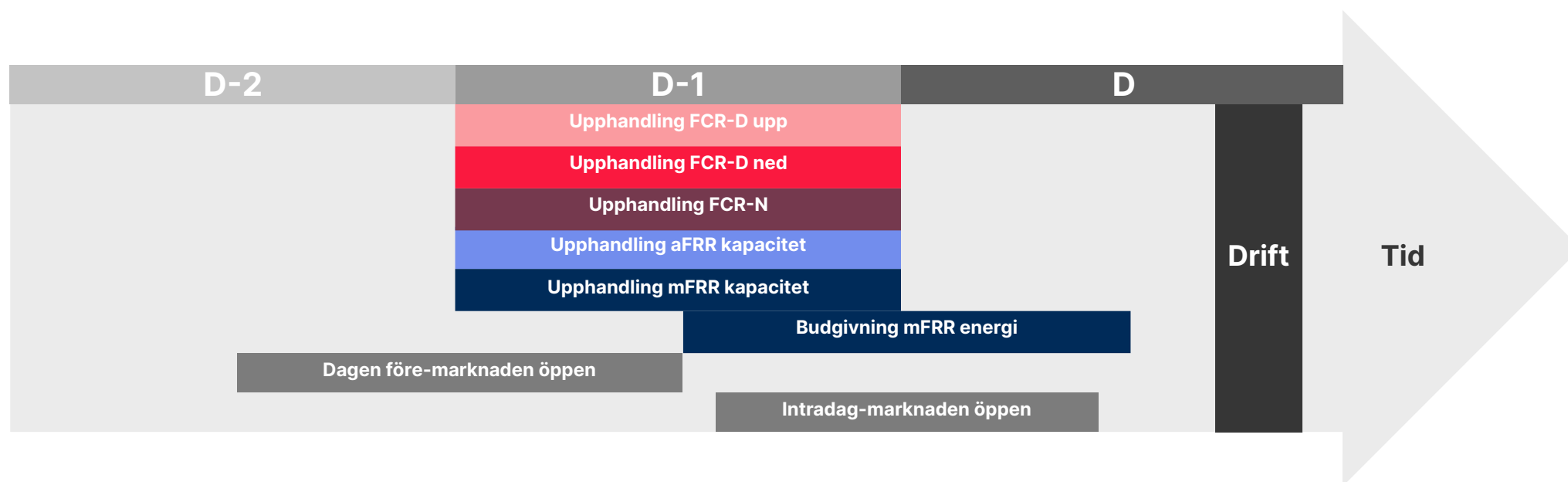
Avhjäljande åtgärd	Frekvenshållningsreserver			Frekvensåterställningsreserver	
FFR	FCR-D upp	FCR-D ned	FCR-N	aFRR	mFRR
Snabb frekvensreserv (Fast Frequency Reserve)	Frekvenshållningsreserv -Störning uppreglering (upward Frequency Containment Reserve - Disturbance)	Frekvenshållningsreserv -Störning nedreglering (downward Frequency Containment Reserve - Disturbance)	Frekvenshållningsreserv -Normaldrift (Frequency Containment Reserve - Normal)	Automatisk Frekvensåterställningsreserv (automatic Frequency Restoration Reserve)	Manuell Frekvensåterställningsreserv (manual Frequency Restoration Reserve)
Uppreglering	Uppreglering	Nedreglering	Symmetrisk upp- och nedreglering	Upp- och/eller nedreglering	Upp- och/eller nedreglering
Handel Bud på kapacitetsmarknad	Handel Bud på kapacitetsmarknad	Handel Bud på kapacitetsmarknad	Handel Bud på kapacitetsmarknad	Handel Bud på kapacitetsmarknad	Handel Bud på kapacitetsmarknad samt bud på energiaktiveringsmarknad
Kapacitetsersättning Marginalpris. Avropade volymer och priser publiceras veckovis på Aktörsportalen .	Kapacitetsersättning Marginalpris. Priser per MW publiceras på Svenska kraftnäts stödsystem Mimer .	Kapacitetsersättning Marginalpris. Priser per MW publiceras på Svenska kraftnäts stödsystem Mimer .	Kapacitetsersättning Marginalpris. Priser per MW publiceras på Svenska kraftnäts stödsystem Mimer .	Kapacitetsersättning Marginalpris. Priser per MW publiceras på Svenska kraftnäts stödsystem Mimer .	Kapacitetsersättning Marginalpris. Priser per MW publiceras på Mimer .
Energiersättning Ingen energiersättning.	Energiersättning Ingen energiersättning.	Energiersättning Ingen energiersättning.	Energiersättning Enligt upp- eller nedregleringspris. Priser publiceras på Mimer .	Energiersättning Enligt upp- eller nedregleringspris. Priser publiceras på Mimer .	Energiersättning Marginalpris. Ersättning enligt upp- eller nedregleringspris. Priser publiceras på Mimer .

För mer utförlig information om kraven, se BSP-avtal och tillhörande regeldokument. De finns för nedladdning på Svenska kraftnäts webbplats:

<https://www.svk.se/aktorsportalen/leverantor-av-balanstjanster-bsp/bsp-avtalet/>

Tidpunkt för upphandling av respektive reserv redovisas i Figur 1. Reserverna FCR-N, FCR-D upp och FCR-D ned upphandlas under två kompletterande upphandlingar en dag (D-1) innan drift. Majoriteten av kapaciteten för FCR upphandlas i den första upphandlingen, resterande upphandlas i den andra upphandlingen. Reserven aFRR upphandlas D-1.

Upphandling av mFRR sker på kapacitetmarknad och på energiaktiveringsmarknad. Kapacitetmarknaden för mFRR upphandlas D-1 medan energibud för mFRR avropas under driftkvarten vid behov. mFRR energibud lämnas senast 45 minuter innan driftkvarten. Ett avropat bud på kapacitetsmarknaden innebär ett åtagande om att lämna bud på energiaktiveringsmarknaden. FFR som inte syns i Figur 1 upphandlas på årsbasis, avrop sker två gånger per vecka (måndag och fredag).



Figur 1. Handel och prissättning av reserver. FFR ingår inte i figuren då den upphandlas på årsbasis.

För mer utförlig information om kraven, se BSP-avtal och tillhörande regeldokument. De finns för nedladdning på Svenska kraftnäts webbplats: <https://www.svk.se/aktorsportalen/leverantor-av-balanstjanster-bsp/bsp-avtalet/>