

Handel med och prissättning av reserver

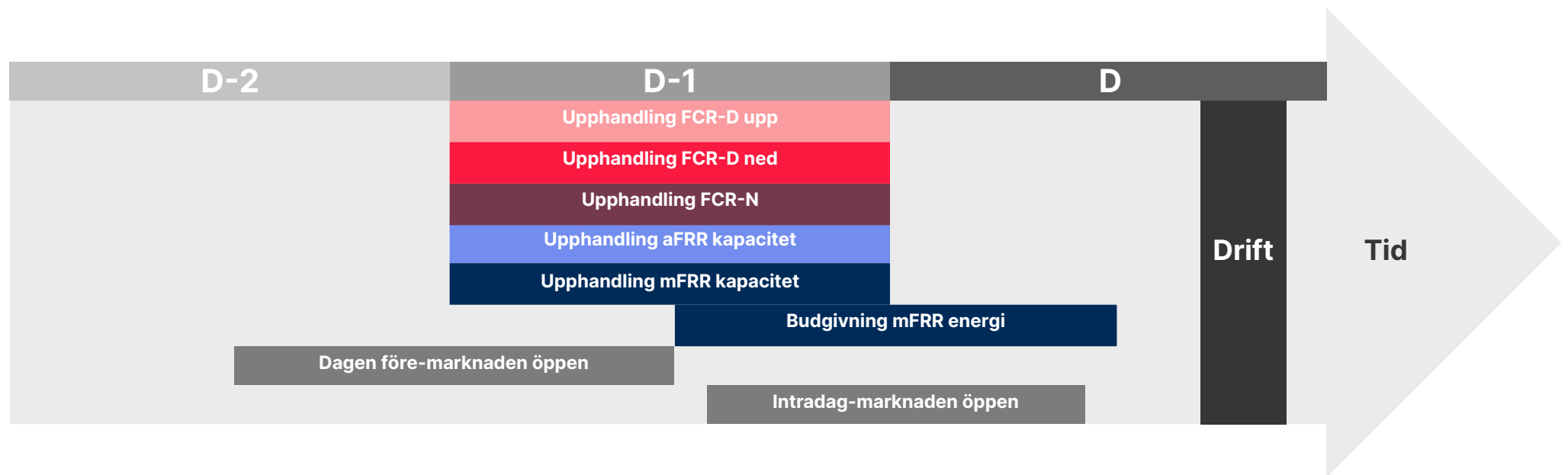
Uppdaterad 24 mars 2025

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

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/leverantör-av-balanstjänster-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/>