

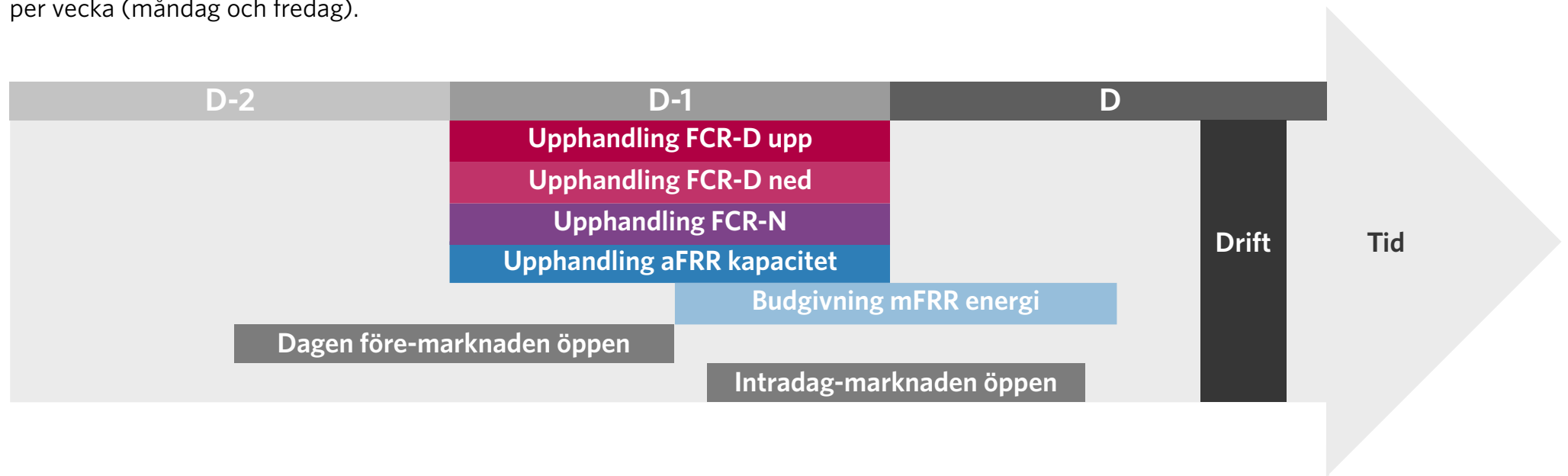
Handel med och prissättning av reserver

Uppdaterad 23 maj 2023

Avhjälpande 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. Mer utförlig information finns i dokumentet FFR marknadslösning 2023.</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 Pay as bid. Medelpris 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 Pay as bid. Medelpris 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 Pay as bid. Medelpris per MW publiceras på Svenska kraftnäts stödsystem Mimer.</p> <p>Energiersättning Enligt upp- eller nedregleringspris. Priser publiceras på eSett.</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 eSett.</p>	<p>mFRR</p> <p>manuell Frekvensåterställningsreserv (manual Frequency Restoration Reserve)</p> <p>Upp- och/eller nedreglering</p> <p>Handel Bud på energiaktiveringsmarknad</p> <p>Kapacitetsersättning Ingen kapacitetsersättning.</p> <p>Energiersättning Marginalpris. Ersättning enligt upp- eller nedregleringspris. Priser publiceras på eSett.</p>

För mer utförlig information om kraven, se Balansansvarsavtal och tillhörande regeldokument. De finns för nedladdning på Svenska kraftnäts webbplats: www.svk.se/aktorsportalen/balansansvarig/balansansvarsavtalet/.

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. Energibud för mFRR avropas under drifttimmen vid behov och bud ska lämnas senast 45 minuter innan drifttimmen. 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 Balansansvarsavtal och tillhörande regeldokument. De finns för nedladdning på Svenska kraftnäts webbplats: www.svk.se/aktorsportalen/balansansvarig/balansansvarsavtalet/