



Svar på fråga 2025/26:869 av Monica Haider (S) Kompensationsmodell vid aggregeringstjänster

Monica Haider har frågat mig hur jag bedömer att regeringens beslut att inte gå vidare med några åtgärder med anledning av Svenska kraftnäts rapport Kompensationsmodell aggregeringstjänster påverkar möjligheterna att tillvarata efterfrågefleksibilitet, minska effektproblemen och stödja elektrifieringen av Sverige.

I den energipolitiska inriktningspropositionen (prop. 2023/24:105) bedömer regeringen att data om elanvändning och tariffer bör kunna samlas in, hanteras och användas på ett effektivt och säkert sätt för att underlätta flexibilitet i elsystemet. Regeringen anser också att regelverket inte ska försvåra utvecklingen på elmarknaden. Elmarknaden och elsystemet ska vara utformade för att gynna svenska hushåll och företag.

Affärsverket svenska kraftnäts (Svenska kraftnät) rapport (KN2024/01703) utgår från nya krav i Europaparlamentets och

rådets direktiv (EU) 2019/944 (elmarknadsdirektivet), som syftar till att öka flexibiliteten i elsystemet. Enligt Svenska kraftnät behövs ett centralt system för datahantering för att möjliggöra kompensation vid oberoende aggregering.

Elmarknadsutredningen (SOU 2025:47) föreslog att ett sådant system ska tas fram. Regeringen gav därför Energimarknadsinspektionen och Svenska kraftnät i uppdrag att ta fram förslag till ett centralt datahanteringsverktyg (KN2025/01781).

Svenska kraftnät anger att en fullständig implementering av aktörsrollerna leverantör av balanstjänster (BSP) och balansansvarig part (BRP) förväntas vara slutfört 2029.

Dessutom planerar Europeiska kommissionen att inom kort lämna förslag på en ny nätkod för efterfrågefleksibilitet. Mot denna bakgrund anser regeringen att det inte är ändamålsenligt att gå vidare med förslagen i Svenska kraftnäts rapport i detta skede.

Stockholm den 10 juni 2026

Ebba Busch