

Informationsklass: K1

fi.remissvar@regeringskansliet.se

Lotta Medelius-Bredhe

Generaldirektör

DATUM

DIARIENUMMER

2025-01-27

SVK Dnr 2024/5445

Remissvar på promemorian Förändrade skattesubventioner för solceller och mikroproduktion av el samt utvidgad mottagningsplikt för elleverantörer (Fi2024/02289)

Affärsverket svenska kraftnät (Svenska kraftnät) har som remissinstans mottagit promemorian "Förändrade skattesubventioner för solceller och mikroproduktion av el samt utvidgad mottagningsplikt för elleverantörer" och lämnar härmed följande remissvar.

Sammanfattning

Svenska kraftnät tillstyrker alla tre förslagen som presenteras i promemorian med vissa kompletteringar gällande förslaget om utökad mottagningsplikt.

Angående förslagen om sänkt skattereduktion för installation av solceller och slopad skattereduktion för mikroproduktion av förnybar el, anser Svenska kraftnät generellt att incitamentsmodeller bör utformas på ett teknikneutralt sätt och anpassas efter kraftsystemets behov. Skattesubventioner som riktas mot specifika teknikslag och/eller kundgrupper riskerar att snedvrida marknaden och tränga undan andra,

potentiellt mer effektiva lösningar. Det är också viktigt att korrekta prissignaler från elmarknaden når fram, även till slutförbrukare med egen elproduktion.

Vad gäller förslaget om utökad mottagningsplikt anser Svenska kraftnät att mottagningsplikten bör utökas till att gälla för alla typer av produktion och energilagring, och inte bara för förnybar sådan. Svenska kraftnät vill i sammanhanget även påpeka att anläggningar med både förbrukning och produktion bör ha samma elleverantör och balansansvarig part för produktionen och förbrukningen.

Svenska kraftnät framhåller också att utformning av incitamentsmodeller bör avvägas noggrant och utformas på ett så konsekvent och förutsägbart sätt som möjligt för att skapa stabila förutsättningar för marknadens aktörer.

Generella synpunkter

Svenska kraftnät anser att det är positivt med ett kraftsystem med olika kraftslag och att teknikneutralitet är en viktig princip för att möjliggöra en samhällsekonomiskt effektiv utveckling av kraftsystemet. Svenska kraftnät förordar därför i allmänhet att incitamentsmodeller inriktas mot förmågor som svarar mot kraftsystemets behov, snarare än mot specifika teknikslag.

Svenska kraftnät vill också framhålla att konsekventa och förutsägbara styrmedel underlättar för marknadens aktörer att göra sina avväganden. Att erbjuda aktörerna stabila villkor och förutsättningar som främjar långsiktiga investeringar är därför eftersträvänsvärt.

Nedan redovisas synpunkter gällande respektive förslag i promemorian.

Sänkt subventionsgrad vid skattereduktion för installation av solceller

Promemorians förslag: Subventionsgraden för skattereduktion för installation av solceller sänks från 20 till 15 procent.

Svenska kraftnät tillstyrker promemorians förslag om att skattereduktionen för installation av solceller inom ramen för skattereduktionen för grön teknik sänks från 20 till 15 procent.

Som nämns i avsnitt Generella synpunkter anser Svenska kraftnät att de incitamentsmodeller som kommer till stånd i allmänhet bör utformas på ett teknikneutralt sätt och möjliggöra för förmågor som svarar mot kraftsystemets behov, snarare än mot teknikslag. Subventioner riktade mot

specifika teknikslag och/eller kundgrupper kan resultera i överinvesteringar och snedvridning av marknaden där andra potentiellt mer effektiva lösningar riskerar att trängas undan, vilket inte är samhällsekonomiskt motiverat

Slopad skattereduktion för mikroproduktion av förnybar el

Promemorians förslag: Skattereduktionen för mikroproduktion av förnybar el slopas.

Svenska kraftnät tillstyrker promemorians förslag om att skattereduktionen för mikroproduktion av förnybar el slopas.

Det är viktigt att elmarknadens prissignaler så långt som möjligt når fram även till slutkunder som har egen elproduktion. På så sätt kan elpriset effektivt signalera elmarknadens behov av att elproduktion görs tillgänglig på marknaden. Subventioner eller andra incitament som gör att prissignalerna inte når fram bör därför undvikas. Skattereduktionen för mikroproduktion av förnybar el innebär att ersättning för el som produceras i berörda anläggningar kan utgå även när det är överskott av el på elmarknaden och i situationer när priset på el är noll eller till och med negativt. Som konstateras i Finansdepartementets promemoria kan subventionen på så sätt bidra till att mer el produceras än vad som är samhällsekonomiskt motiverat eller gynnar kraftsystemets stabilitet.

Som nämns i föregående avsnitt anser Svenska kraftnät att de incitamentsmodeller som implementeras i allmänhet bör vara teknikneutrala och svara mot kraftsystemets behov. Vidare bör andra mer ändamålsenliga incitamentsmodeller och regulatoriska åtgärder som främjar ett effektivt nyttjande av elnätet undersökas, både på nationell nivå men framför allt på lokal nivå där mikroproduktionen oftast är ansluten. Exempel på detta kan vara främjande av energigemenskaper eller andra alternativ som framhålls i elmarknadsdirektivet samt exempelvis ökad möjlighet till energilagring och reglerbarhet.

Svenska kraftnät vill också framföra att mikroproducenter som vid investeringstillfället förutsatt att skattesubventionen för mikroproduktion av förnybar el (60 öre/kWh) ska finnas under en viss tänkt avskrivningstid med förslaget kanske får kalkylen omkullkastad.

Utvidgad mottagningsplikt för elleverantörer

Promemorians förslag: En elleverantör som levererar el till en elanvändare som producerar förnybar el ska ta emot den el som matas in från elanvändarens produktionsanläggning på skäliga villkor.

Svenska kraftnät ser positivt på föreslagen förändring av 9 kap. 16§ ellagen om att mottagningsplikten utökas, men förordar att mottagningsplikten utökas inte bara för produktion av förnybar el utan till att omfatta all produktion inklusive energilagring. Detta har tidigare framförts i remissvar¹ från Svenska kraftnät. I tillägg föreslår Svenska kraftnät dock även att sista stycket i 9 kap. 16§ ellagen tas bort, vilket Svenska kraftnät också föreslagit i rapporten Kompensationsmodell aggregeringstjänster².

Skälet till att Svenska kraftnät föreslår att mottagningsplikten bör gälla för all typ av produktion är att det inte kan accepteras att det saknas en elleverantör och balansansvarig part för inmatning till elnätet för någon produktion. Balansavräkningen kommer när så är fallet inte klarera den inmatade energin och obalanser kommer uppstå som framför allt drabbar nätföretagen och dess balansansvariga parter.

En entydig regel är viktig för nätföretagen så att dessa ska slippa överväga om mottagningsplikt gäller eller inte beroende på vilken typ av produktionsanläggning det är. Det förekommer inte sällan när nya produktionsanläggningar provkörs att anläggningsägaren bortser från att en elleverantör och balansansvarig part måste finnas registrerad som mottagare av den inmatade elen hos nätföretaget. Det är då viktigt att nätföretaget automatiskt, utan en föregående anmälan från en elleverantör, kan registrera vilken elleverantör och balansansvarig part som är ansvarig. Det här görs möjligt genom att innan provkörningen av produktionen är aktuell så har anläggningen oftast anslutits till nätet och då har en elleverantör och balansansvarig part registrerats som ansvariga för den uttagna elen till förbrukningen.

Anledningen till att sista stycket i 9 kap. 16 § ellagen förslås tas bort är en omformulering av 8 kap. 12 § ellagen enligt det tidigare nämnda författningsförslaget i Svenska kraftnäts rapport. I förslaget anges att anläggningar med både förbrukning och produktion (exempelvis energilager) ska ha samma elleverantör och balansansvarig part för produktionen och förbrukningen, så att ansvaret är entydigt för

¹ Svk 2020/654. [Remissvar avseende rapporten "Ren energi inom EU - Ett genomförande av fem rättsakter" med dnr I2020/00602/E](#)

² Svk 2023/2323. [Delrapport 2 - Kompensationsmodell aggregeringstjänster](#)

anläggningsägaren och dess avtalsparter. Det kan annars uppstå otydligheter i vilken part som berörs vid deltagande på balansmarknaden där berörd balansansvarig part obalansjusteras samt vid införandet av rollen Leverantör av aggregeringstjänster då berörd elleverantör eventuellt ska kompenseras. Med olika aktörer ansvariga för inmatning och uttag är det inte möjligt att avgöra vilken aktör som blir påverkad. Leveranspunkten avser i det här fallet den punkt där avräkningen sker för en anläggnings anslutning till det koncessionspliktiga elnätet.

Detta remissyttrande har beslutats av generaldirektör Lotta Medelius-Bredhe efter föredragning av Anna Jäderström och Maria Darle. I den slutliga handläggningen har även Malin Stridh, avdelningschef Elmarknad deltagit.

Sundbyberg 2025-01-27

Lotta Medelius-Bredhe

Maria Darle