

2025-09-23

MINNESANTECKNINGAR

Minnesanteckningar från möte med referensgruppen för införandet av den oberoende aktörsrollen BSP, 2024-09-25

Närvarande: Vattenfall, Eon, Jämtkraft, SSAB, Vattenfall PBA, Fever Energy AB, CheckWatt, Hiveon Energy AB, Vattenfall Eldistribution AB, Alpiq Sweden, Qurrent, Modity Energy Trading AB, Vasa Vind AB, Statkraft Financial Energy AB, Fortum, Dalakraft, Svenska kraftnät

Frånvarande: Energiföretagen Sverige, Skellefteå Kraft, Uniper (Sydkraft)

Gäster: Energimarknadsinspektionen, eSett Oy (frånvarande)

Kort sammanfattning av mötet:

1. Introduktion och praktisk information av referensgruppsmötena
2. Presentation av deltagare
3. Diskussionsämne:
Vilket är ditt viktigaste medskick till Svenska kraftnät i arbetet med att separera rollerna BSP och BRP?

Referensgruppen delades upp i tre grupper där frågan diskuterades för att sen summeras i stora gruppen. Nedan är en sammanställning av dessa samtal.

- För komplex lösning kan komma att hemma innovation.
- Det måste vara en transparent lösning
- Det behövs ett centralt register för att kunna hantera detta fullt ut



- SVK bör ta inspel från de andra europeiska länderna och i synnerhet från de nordiska för erfarenhetsutbyte och viss harmonisering.
- Idag är det mycket arbete med att byta aggregator, önskar att den nya modellen minskar mängden avtalshantering.
- Regelverket behöver utformas rättvist.
- Det behövs en lösning som skapar stort förtroende för mätningar och kvalitet på mätningar.
- Sett från aktörernas sida är en kortare tidplan alternativt en stegvis och iterativ implementation önskvärd.
- Önskvärt att SVK tittar på extremfall när man gör utvärdering av lösningen.
- Det behövs bra och tydliga kommunikationsvägar för samtliga parter.
- Det behövs bra IT-gränssnitt.
- Ha slutkunden i beaktan, för komplexa lösningar tenderar att bli kontraproduktiva.
- Det är viktigt att möjliggöra samsyn om vad som utgör en leverans från en flexibilitetsresurs.

4. Introduktion och tydliggörande av hemarbetsuppgift:

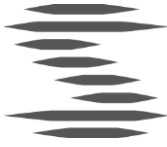
Olika marknadsval om det finns en eller flera BRP i punkten.

Vilka för- och nackdelar finns för aktörerna på marknaden för de olika alternativen?

Genomgång av hemuppgiften som ska vara SVK till handa senast 8 oktober.

Utifrån de modeller som presenterades ska deltagarna återkoppla på följande frågor.

- Vilka för- och nackdelar finns det om alla är modell A?
- Konsekvenser t.ex. kopplat till Svenska kraftnäts principer
- Vilka för- och nackdelar finns det om det går att välja mellan modell A, B eller C baserat på olika marknadssituationer?
- Konsekvenser t.ex. kopplat till Svenska kraftnäts principer



- Möjlighet till frågor kopplat till hemuppgiften på Teams-möte den 29 september kl. 10-11.

Nästa möte 22 oktober