

SVENSKA KRAFTNÄT

Referensgrupp

Införandet av aktörsrollen BSP

2025-10-22

Agenda

- | | |
|---------------|---|
| 13:00 – 13:10 | Inledning och kort summering av referensgruppsmötet den 23 september |
| 13:10 – 13:40 | Samlad bild av "hemuppgiften" |
| 13:40 – 13:50 | Paus |
| 13:50 – 14:20 | Vilken information behöver BRP inför driftkvarten?
– Breakout sessions Teams |
| 14:20 – 14:45 | Summering per grupp |
| 14:45 – 15:00 | Avrundning och övriga frågor |

Inledning och kort summering av referensgruppsmötet den 23 september

Syftet med referensgruppen

Syftet:

Fungera som forum för dialog mellan elmarknadens aktörer i samband med införandet av aktörsrollerna BRP och BSP

Gruppen ska samla in synpunkter och återkoppling kring utformning och implementering och identifiera eventuella hinder eller risker

Deltagare:

Balansansvarig part (BRP), leverantör av balanstjänster (BSP), aktörer inom elhandel, nätägare, aggregatorer och Svenska kraftnät

Praktisk information

Under möten

- Vi behöver inte ha samma åsikt men håll god ton i samtalen
- Aktivt deltagande

Inför och mellan möten

- Agendan för kommande möte uppdateras minst 14 dagar innan
- Om du inte kan vara med på ett möte meddela oss. Du kan inte skicka en ersättare
- Om du inte kan vara med i referensgruppen längre eller byter arbetsgivare meddela oss, det finns en kölista
- Vid behov kommer vi bjuda in deltagare från referensgruppen för mindre separata möten i specifika frågor som rör enskilda aktörsgrupper
- Har du frågor eller kommer på något efter ett möte som du vill förmedla maila oss i första hand till bsp_brp@svk.se

Från 23 september

- Vilket är ditt viktigaste medskick till Svenska kraftnät, i arbetet med att separera rollerna BSP och BRP?
- Marknadsmodellen
- Alternativ A, B, och C
- Svenska kraftnäts grundläggande principer
- Hemuppgift → 8 oktober
 - Möte måndag 29/9 kring hemuppgiften
- Publicerat underlag och minnesanteckningar



Samlad bild av "hemuppgiften"

Hemuppgiften

Några förtydliganden

☐ Vi ser ett behov av att förklara vad vi (idag) menar med begreppen

- Fristående
- Oberoende

och hur ”fristående” och ”oberoende” hänger ihop med de beslutade villkoren för BSP/BRP, ellagen och EU-regelverket

☐ Vid behov får ni gärna komplettera era svar

Fristående BSP: incitament för att leverera enligt bud

Modell C

- ❑ I **maj 2023** beslutade Ei om villkor för BSP och BRP i enlighet med artikel 18.1 i EB-förordningen.
- ❑ Ei godkände en **fristående BSP utan BRP** med **balansansvar för avropat bud**.
 - Motivering: Svenska kraftnät ser ett behov av att kontrollera leveranser per bud.
 - Med en **BRP_{BSP}** skulle under- och överleveranser nettas över elområdet eftersom en BRP avräknas per elområde
- ❑ En **fristående BSP är inte ett krav enligt EU-regelverket (för samtliga leveranser)**

BSP/BRP-villkoren

Balansansvar för BSP definieras i artikel 32.1

Leverantör av balanstjänster i realtid ska sträva efter att leverera enligt av Svenska kraftnät avropat bud och svara ekonomiskt för under- och överleveranser.

Beräkning av aktiverad volym balansenergi baserat på uppmätt aktivering

(art 24.4) **Kontroll av fullgörandet** - avropad volym balansenergi jämförs med levererad volym

(art 28.3) **Straff: om över- och underleveranser – sker en procentuellt avdrag på ersättningen**

Underleverans: fullgörandet innebär leverans 95-100%

Överleverans: fullgörandet innebär leverans 110-120 %

"Oberoende" BSP: två eller flera aktörer i leveranspunkten

Modell A

- ❑ Begreppet "oberoende" kommer från elmarknadsdirektivet (ej EB!) och syftar till **en aktör som inte är ansluten till kundens elleverantör**.
- ❑ Elmarknadsdirektivets bestämmelser kring oberoende infördes i ellagen i juni 2023
 - **Leverantör av aggregeringstjänster**
- ❑ **En leverantör av aggregeringstjänster måste kvalificera sig till fristående BSP för att leverera balanstjänster (FCR, aFRR, mFRR)**
- ❑ Att möjliggöra för oberoende leveranser är ett krav, men inte att samtliga leveranser ska betraktas som oberoende

Ellagen

Rollen "oberoende aggregatör" införs som "leverantör av aggregeringstjänster"

9 kap. Leverans av el och aggregeringstjänster

Innehåller bestämmelser om kundskydd (byte inom 3 veckor), anmälning till nätbolaget

8 kap. Övergripande systemansvar och balansansvar

Innehåller bestämmelser om ersättning till elleverantören



Fristående BSP

Ej samma som idag!

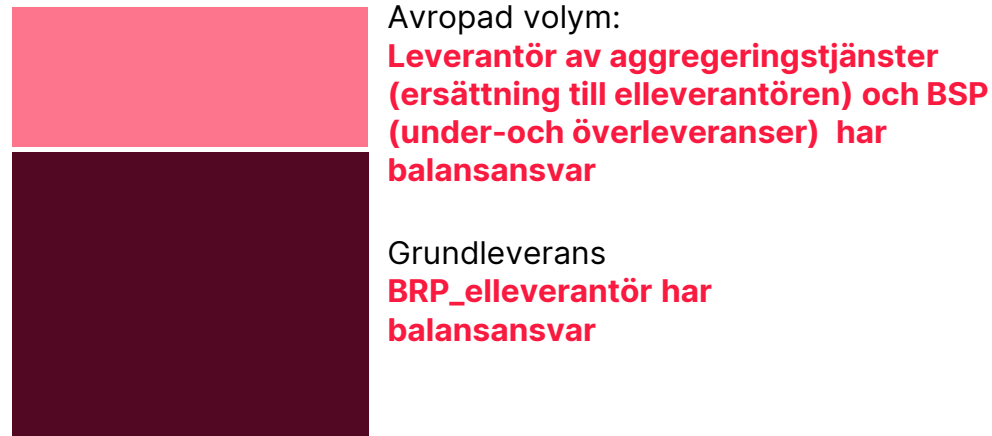
Idag är BRP ansvarig för avropad volym.

Obalanser nettas över elområdet (balansansvaret är per elområde) och BRP betalar obalanspriset för obalanserna.

En "transfer of energy" sker inom företaget

Nuvarande version av EB innebär att båda marknadssituationer "co-existerar" – dvs ni ska inte "välja" mellan A och C

Men kan det vara relevant att tillämpa A i vissa punkter (t.ex. hushåll) även om det är samma företag?



Fristående + oberoende BSP

En "transfer of energy" mellan olika aktörer

Aggregeringsmodell är inte beslutad

Bestämmelser om aggregeringsmodeller/ "*multiple balance responsible parties at the same metering point*" finns numera i EB och inte i NC DR

Aktiverad volym balansenergi (uppmätt)

Beräkningen ska vara i linje med art 12–15 i NC DR

Article 45

Balancing energy calculation

1. As regards the settlement of balancing energy for at least the frequency restoration process and the reserve replacement process, each TSO shall establish a procedure for:

- (a) the calculation of the activated volume of balancing energy based on **requested or metered activation**;
- (b) claiming the recalculation of the activated volume of balancing energy.

2. Each TSO shall calculate the activated volume of balancing energy according to the procedures pursuant to paragraph 1 (a) at least for:

- (a) each imbalance settlement period;
- (b) its imbalance areas;
- (c) each direction, with a negative sign indicating relative withdrawal by the balancing service provider, and a positive sign indicating relative injection by the balancing service provider.

In case of **metered activation**, the calculation pursuant to paragraph 1 (a) shall be in line with the requirements of Article 12 of the [DR NC], taking into account the relevant baselining method pursuant to Article 14 of the [DR NC].

3. Each connecting TSO shall settle all activated volumes of balancing energy calculated pursuant to paragraph 2, with the concerned balancing service providers.

▪ Relevanta artiklar i NC DR:

- Article 12 **Settlement volumes determination**
- Article 13 *Framework for the validation and quality of data from dedicated measurement devices*
- Article 14 *National terms and conditions for baselining methods*
- Article 15 *Validation of the baseline*

- Eventuellt “mildare” regler för beräkning för den aktiverade volymen när det bara finns en aktör i leveranspunkten men oberoende kräver att vi beaktar NC DR

Modell B

Övergångslösning eller komplement till A och C

- Olika modeller kan bli aktuella beroende på era behov
 - Övergångslösningar eller komplement till modell A och modell C
- T.ex. Finland har infört oberoende aggregator för aFRR (utöver en BRP som blir BSP) men erbjuder underleverantörer alternativa modeller för leverans av aFRR (Contractual BRP)
 - ☐ En BRP per bud
 - ☐ Flera BRP per bud
- ☐ Även modell B kräver mycket IT-utveckling och kan ta tid

Paus 13:40–13:50

Diskussionsämne

Vilken information behöver BRP inför driftkvarten?

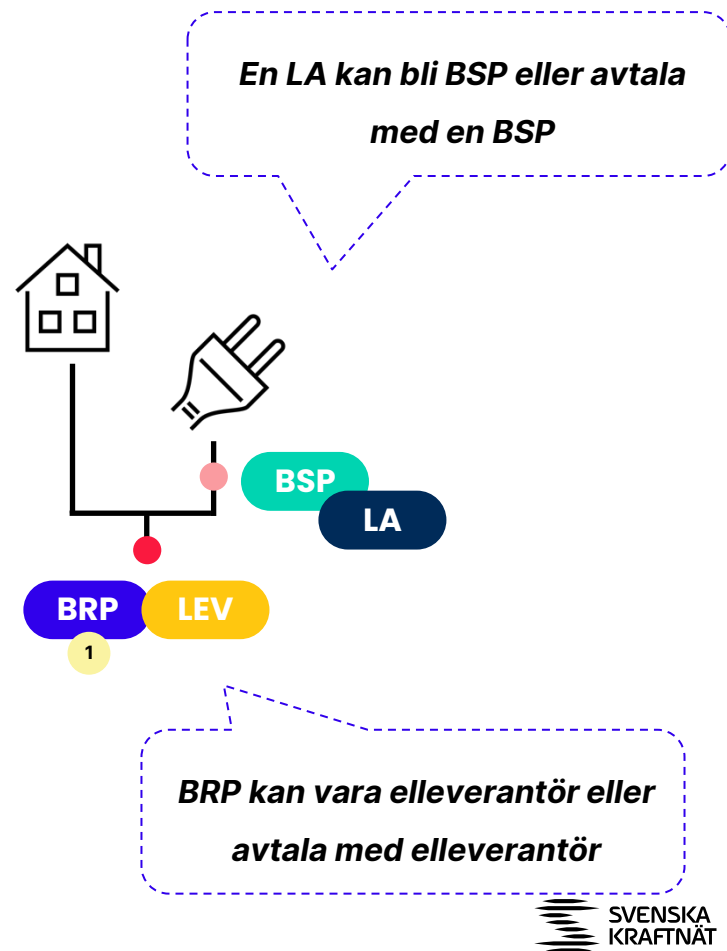
(utgångspunkt – alternativ A)

- Samtal i 3 separata grupper mellan 13:50 - 14:20
- Utse en person i respektive grupp som ska summera gruppens samtal vid återkopplingen, inte en deltagare från Svenska kraftnät
- Återkoppling med hela referensgruppen 14:20 - 14:45

Oberoende BSP: olika aktörer

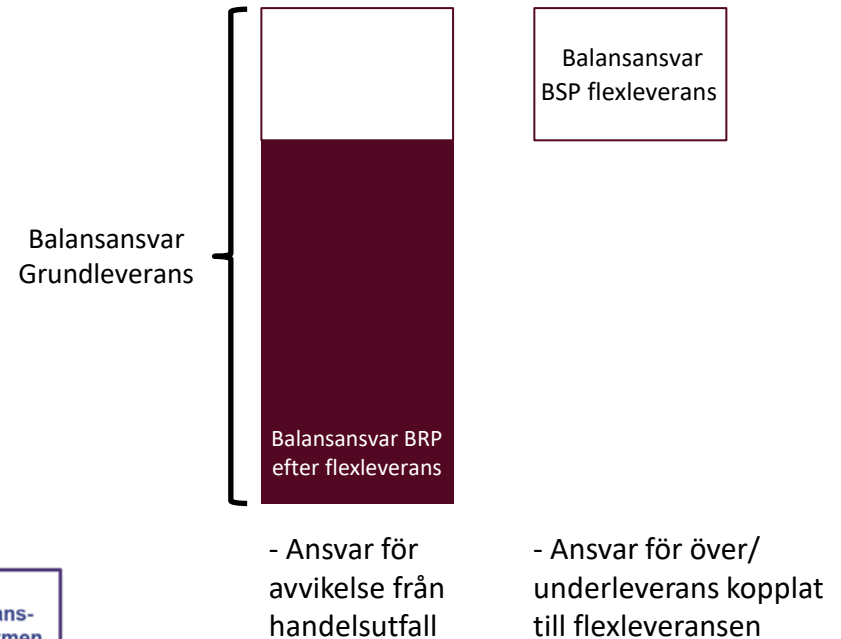
- BSP/LA och BRP är olika aktörer och vill ej ha kontakt
- BSP är fristående från BRP och kan komma in i punkten oberoende av BRP
- Räknas som två BRP i punkten i regelverket
- Verifierad leverans av stödtjänster
 - BSP är balansansvarig för över- och underleveranser
- Obalansjustering av berörda BRP
- Finansiell överföring mellan BSP och BRP

LA = Leverantör av aggregeringstjänster
Lev: Elleverantör



Transfer of Energy

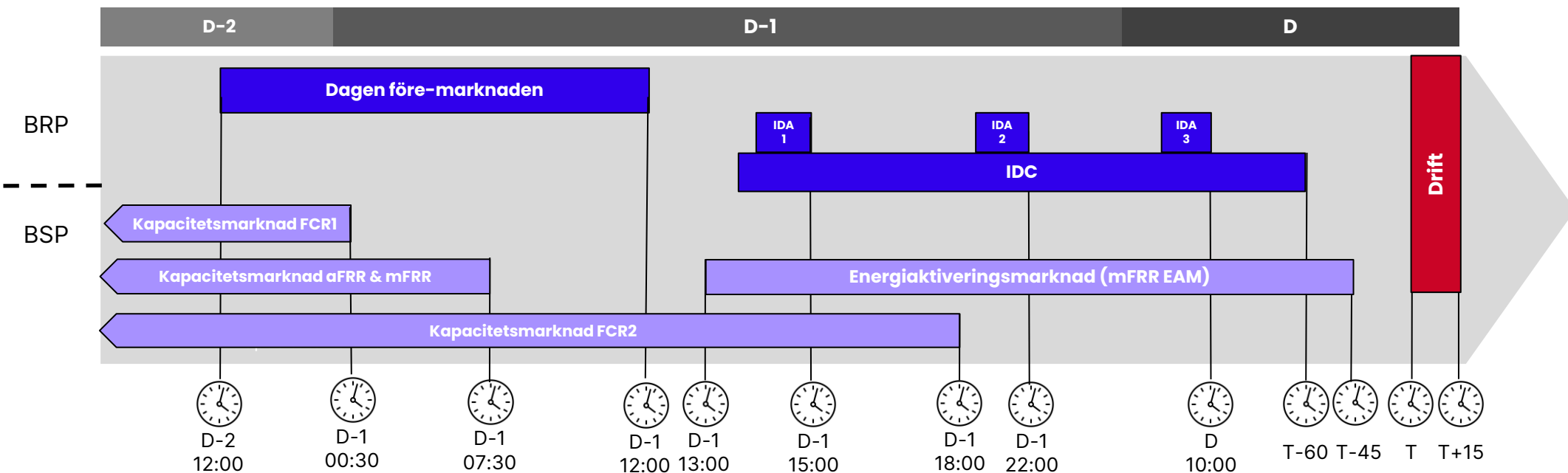
- BRP ska agera i realtid för att hålla sin egen balans
- Vilken information behöver BRP om vad BSP gör kopplat till flexleveransen?
 - För att inte agera och motverka flexleveransen (för att hålla sin egen balans)
- Efter leveransen obalansjusteras BRP för aktiverad balansreglering (flexleverans)



Tidslinje

Elmarknad

Balansmarknad

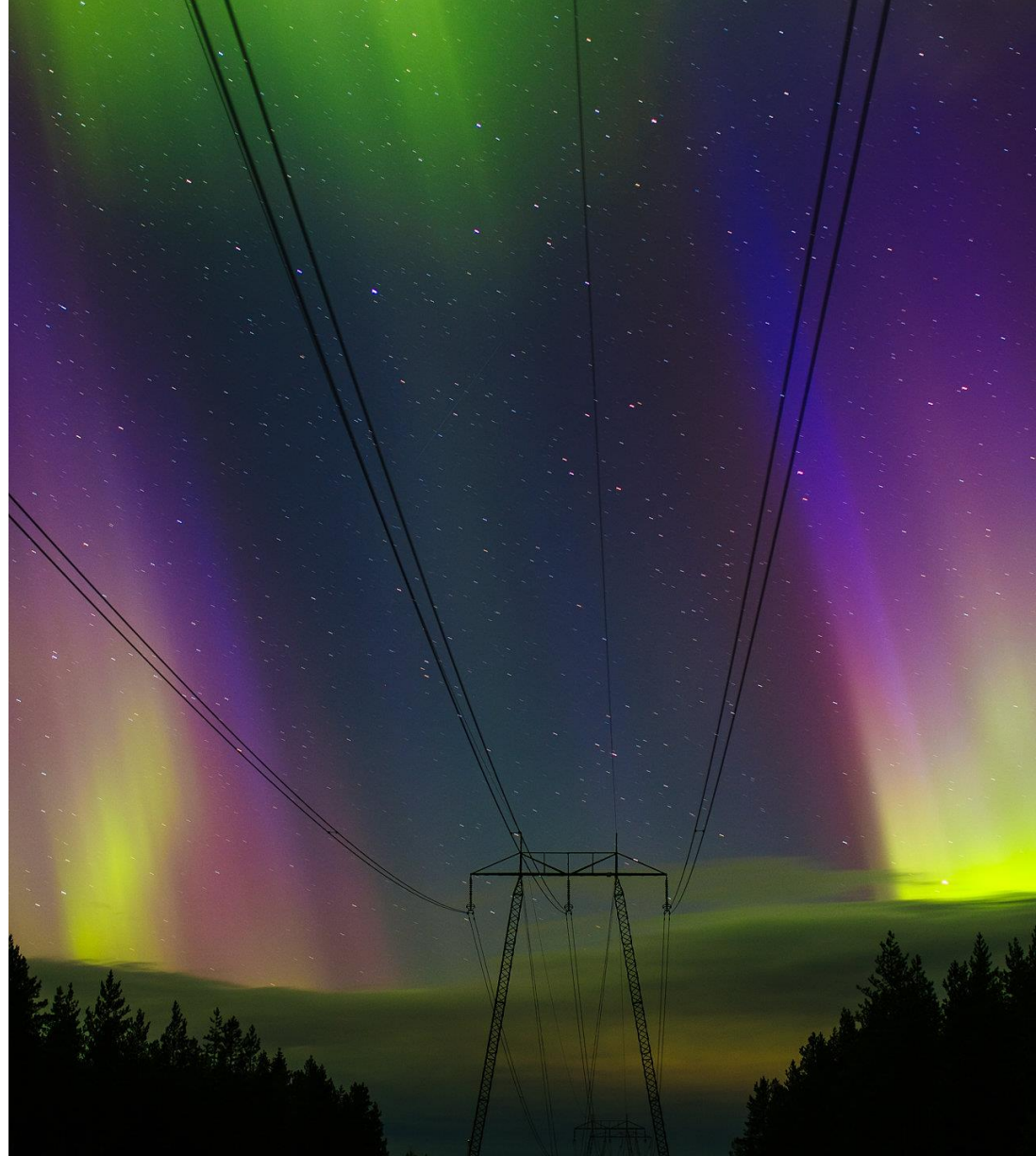


Summering per grupp

14:20–14:45

Avrundning och övriga frågor

- Nästa referensgruppsmöte 24 november
- Övrig fråga?



Tack för idag