AVTALSBILAGA 6

Villkor för Leverantör av mFRR

Bilaga till Avtal om leverans av Balanstjänster (Avtal 5937–3)

Innehåll

1 Inledning 4

2 Förutsättningar för att leverera mFRR 5

2.1 Tekniska förutsättningar 5
2.1.1 Kommunikation 5
2.2 Granskning av avtalsefterlevnad och marknadsövervakning 5

3 Strukturering för att lämna bud avseende mFRR-balansenergi 6

3.1 Allmänt 6
3.2 Anmälan och rapportering 6
3.2.1 Svenska kraftnäts strukturrapport 6
3.3 Leverantörens ansvar för kontroll och rättning 6

4 Handel med mFRR-balanskapacitet 7

4.1 Allmänt 7
4.2 Volymbehov 7
4.3 Bud avseende mFRR-balansenergi vid avropad balanskapacitet 7
4.4 Regler för budgivning 7
4.4.1 Öppningstid och stängningstid för budgivning 9
4.4.2 Hantering av inkomna bud 9
4.4.3 Fallbacklösning 9
4.5 Tillhandahållande av mFRR-balanskapacitet 9
4.5.1 Överföring av skyldighet att tillhandahålla mFRR-balanskapacitet mellan Leverantörer 9
4.5.2 Krav på återbetalning av mFRR-balanskapacitet som inte tillhandahållits 10
4.6 Rapportering av handelsinformation 10
4.6.1 Rapportering från Handelsplattformen 10
4.6.2 Publicering av handelsinformation 11

5 Handel med mFRR-balansenergi 12

5.1 Allmänt 12
5.2 Regler för budgivning 12
5.2.1 Öppningstid och stängningstid för budgivning 13
5.3 Hantering av inkomna bud 13
5.4 Krav på tillgänglighet 14

5.5 Ogiltiga och otillgängliga bud 14
5.6 I händelse av brist på mFRR-balansenergibud 15
5.7 Rapportering av handelsinformation 15
5.7.1 Rapportering från Svenska kraftnät 15
5.7.2 Publicering av handelsinformation 15

6 Rapportering av data och information 16

6.1 Rapportering av data och information under driftskedet 16
6.1.1 Rapportering från Leverantören 16
6.2 Rapportering av data och information i samband med förkvalificering och uppföljning 16
6.2.1 Rapportering från Leverantören 16

7 Prissättning av mFRR..... 17

7.1 Allmänt 17
7.2 Prissättning av mFRR-balanskapacitet 17
7.3 Fastställande av aktiverad volym mFRR-balansenergi 17
7.4 Prissättning av mFRR-balansenergi 17
7.4.1 Ersättning för mFRR-balansenergi för Uppreglering 17
7.4.2 Ersättning för mFRR-balansenergi för Nedreglering 17
7.4.3 Ersättning för direktaktivering vid intern överbelastning 18

8 Avräkning och fakturering 19

8.1 Avräkning och fakturering av mFRR-balanskapacitet 19
8.2 Avräkning och fakturering av mFRR-balansenergi 19
8.3 Korrektionsfaktura 19

1 Inledning

Denna bilaga avser villkor för leverans av frekvensåterställningsreserver (FRR) med manuell aktivering (mFRR) till den anslutande systemansvarige för överföringssystemet. I dessa avtalsvillkor har ord och uttryck följande betydelse

I dessa villkor har ord och uttryck följande betydelse:

Leverantör	Leverantören av balanstjänsten mFRR

2 Förutsättningar för att leverera mFRR

2.1 Tekniska förutsättningar

Leverantören ska tillse att de krav som ställdes under förkvalificering eller omkvalificering fortlöpande uppfylls samt att varje enhet och varje grupp som tillhandahåller mFRR uppfyller krav och egenskaper i enlighet med:

- denna villkorsbilaga samt
- bilaga Tekniska villkor för förkvalificering och leverans av mFRR

2.1.1 Kommunikation

Kommunikation mellan Svenska kraftnät och Leverantör ska ske elektroniskt. Villkor om teknisk standard och kommunikationssystem återfinns i Ediel-avtalet[1].

För viss kommunikation för balanstjänster finns möjlighet att använda ett webbgränssnitt.

Leverantören ska utan dröjsmål meddela Svenska kraftnät om det uppstår kommunikationstekniska fel.

2.2 Granskning av avtalsefterlevnad och marknadsövervakning

Leverantören ska, så snart som möjligt, tillhandahålla sådan information som Svenska kraftnät begär för sin marknadsövervakning eller granskning av Leverantörens efterlevnad av krav enligt Avtalet. Leverantören ska skriftligen kunna motivera utformningen av sina bud på Svenska kraftnäts begäran.

Svenska kraftnät ska se till att information som inhämtas med stöd av detta avsnitt behandlas i enlighet med tillämplig lagstiftning om sekretess till skydd för Leverantören.

Vid otillräcklig efterlevnad av krav enligt avsnitt 2.1 kan åtgärder enligt avsnitt 7 i Bilaga 7 Tekniska villkor för mFRR vidtas.

[1] Använda Ediel | Svenska kraftnät (svk.se)

3 Strukturering för att lämna bud avseende mFRR-balansenergi

3.1 Allmänt

För att lämna bud avseende mFRR-balansenergi ska Leverantören säkerställa att förkvalificerade enheter och/eller grupper struktureras i reglerobjekt för mFRR.

Svenska kraftnät fastställer reglerobjekt för mFRR i samråd med balansansvarig part.

3.2 Anmälan och rapportering

3.2.1 Svenska kraftnäts strukturrapport

Svenska kraftnät ska vid varje förändring av informationsstrukturen mellan Svenska kraftnät och Leverantören rapportera ny strukturrapport.

3.3 Leverantörens ansvar för kontroll och rättning

Leverantören ska kontrollera erhållna strukturrapporter mot egna uppgifter. Eventuella felaktigheter ska påtalas till den som givit Svenska kraftnät de felaktiga uppgifterna så att denne kan göra en korrigering.

4 Handel med mFRR-balanskapacitet

4.1 Allmänt

Svenska kraftnät upphandlar mFRR-balanskapacitet dagen före Leveransdygnet (D-1).

4.2 Volymbehov

Information om volymbehovet av mFRR-balanskapacitet publiceras på Svenska kraftnäts hemsida[2]. Efterfrågade volymer per timme inför Leveransdygnet finns tillgängliga på Handelsplattformen och uppdateras löpande fram till stängningstid för budgivning.

4.3 Bud avseende mFRR-balansenergi vid avropad balanskapacitet

Leverantör som fått bud avseende mFRR-balanskapacitet avropat är skyldig att lämna in bud avseende mFRR-balansenergi för aktuell period och för motsvarande elområde. Bud avseende mFRR-balansenergi per marknadstidsenhet 15 minuter ska minst motsvara avropad budvolym mFRR-balanskapacitet för motsvarande markandstidsenhet timme och ska uppfylla de krav som anges i avsnitt 5.2.

För de tre första Leveranskvartarna i varje timme ska bud avseende mFRR-balansenergi vara tillgängligt för aktiveringstypen schemalagd- och direktaktivering. Vid en direktaktivering räknas den direktaktiverade volymen i innevarande Leveranskvart som tillgänglig budvolym i kommande Leveranskvart.

För den sista Leveranskvarten i varje timme gäller att tillgängligt bud avseende mFRR-balansenergi tillgängligt för aktiveringstypen schemalagd- och direktaktivering minst ska motsvara den lägre av:

- Avropad budvolym avseende mFRR-balanskapacitet för innevarande timme eller
- Avropad budvolym avseende mFRR-balanskapacitet för nästkommande timme.

Resterande budvolym avseende mFRR-balansenergi den sista Leveranskvarten ska vara av aktiveringstypen schemalagd aktivering.

Om Leverantören inte har något bud avseende mFRR-balanskapacitet avropat för nästkommande timme, behöver ingen budvolym avseende mFRR-balansenergi vara tillgänglig för direktaktivering i den sista Leveranskvarten innevarande timme.

4.4 Regler för budgivning

Bud om mFRR-balanskapacitet ska lämnas:

[2] https://www.svk.se/aktorsportalen/bidra-med-reserver/behov-av-reserver-nu-och-i-framtiden/

- med elektronisk kommunikation eller i av Svenska kraftnät anvisat webbgränssnitt.
- per elområde.
- separat för Upp- och Nedreglering.
- per marknadstidsenhet (timme).

Bud ska innehålla uppgifter om:

- volym i MW (minsta budvolym för mFRR-balanskapacitet är 1 MW),
- pris (per MW i euro),
- delbarhet,
- begränsningar i form av minsta vilotid[3] efter aktivering eller maximal längd på kontinuerlig aktivering[4].

Bud om mFRR-balanskapacitet ska uppfylla följande krav:

- budvolymer ≤ 50 MW kan vara odelbara eller delbara.
    - delbara budvolymer ska vara delbara i steg om 1 MW.
- budvolymer > 50 MW ska vara delbara i steg om 1 MW.

Blockbud får lämnas, för på varandra efterföljande marknadstidsenheter, förutsatt att de har samma:

- volym,
- riktning (upp alternativt ned), och
- pris.

Exklusiva bud utgörs av en grupp bud där endast ett bud inom gruppen kan bli upphandlat. Följande gäller för exklusiva bud:

- Ett exklusivt bud består av två eller flera bud med samma identifieringskod.
- Alla bud inom samma exklusiva bud ska tillhöra samma elområde.
- Exklusiva bud får lämnas för en eller flera marknadstidsenheter.
- Bud inom samma exklusiva grupp ska gälla för samma marknadstidsenhet.
- Exklusiva bud ska lämnas separat för Uppreglering respektive Nedreglering.
- Bud inom ett exklusivt bud får tillhöra olika marknader inom samma klarering (aFRR och mFRR).
- Exklusiva bud kan inte kombineras med blockbud.

Erbjuden budvolym per elområde och riktning får inte:

- överstiga den totala volym som godkänts vid förkvalificering,

[3] Kräver att buden ska vara tekniskt länkade och ha samma minsta vilotid.
[4] Kräver att buden ska vara tekniskt länkade och ha samma maximala varaktighet.

- understiga den minsta volym som godkänts vid förkvalificering av den minsta enheten eller gruppen.

4.4.1 Öppningstid och stängningstid för budgivning

Öppningstid för att lämna bud är sju dagar före Leveransdygnet (D-7) kl. 00.00.

Stängningstid för att lämna bud är dagen före Leveransdygnet (D-1) kl. 07.30.

Efter upphandlingens stängningstid är buden bindande, och kan inte uppdateras eller återtas.

4.4.2 Hantering av inkomna bud

Efter stängningstid för upphandlingen sammanställer Svenska kraftnät inkomna bud. Upphandling genomförs utifrån minimering av total upphandlingskostnad, och avrop av bud sker i prisordning.

4.4.3 Fallbacklösning

Om tekniska problem på Handelsplattformen för mFRR skulle uppstå innan handeln hunnit avslutas, kommer Leverantören att underrättas om eventuella avvikelser från det normala handelsförfarandet. Svenska kraftnät kommer att använda ett förenklat förfarande för att avsluta handeln och bekräfta resultatet per e-post. Resultatet vid fallback kan även laddas ner från ett webbgränssnitt. Prissättning baseras på det högsta accepterade budet.

4.5 Tillhandahållande av mFRR-balanskapacitet

Avropade bud för mFRR-balanskapacitet kan inte återtas av Leverantören.

Leverantör som inte kan tillhandahålla avtalad volym ska skyndsamt informera Svenska kraftnät.

Leverantör som fått bud för mFRR-balanskapacitet avropat har möjlighet att överföra sin skyldighet att tillhandahålla mFRR-balanskapacitet till en annan leverantör som levererar mFRR inom samma elområde.

Leverantör som inte tillhandahåller eller överför avtalad mFRR-balanskapacitet blir återbetalningsskyldig.

4.5.1 Överföring av skyldighet att tillhandahålla mFRR-balanskapacitet mellan Leverantörer

Överföring av mFRR-balanskapacitet (överföring av skyldighet att tillhandahålla mFRR-balanskapacitet) kan ske inom samma elområde.

Vid en överföring av mFRR-balanskapacitet överförs även skyldigheten att lämna in bud om mFRR-balansenergi i aktuell period och motsvarande den avropade kvantiteten (MW) mFRR-balanskapacitet. De Leverantörer som avtalar om överföring av mFRR-balanskapacitet ska uppdatera sina bud avseende mFRR-balansenergi före stängningstid för budgivning på mFRR-balansenergi enligt avsnitt 5.2.1. Svenska kraftnät ersätter ursprunglig avtalad Leverantör för avropad mFRR-balanskapacitet.

Överföring av mFRR-balanskapacitet sker som en bilateral överenskommelse mellan Leverantörer.

Senast en timme efter Leveranskvarten ska berörda Leverantörer på det sätt som anges i Informationsblad tillhörande Avtal 5937 skicka information till Svenska kraftnät om:

- vilken Leverantör som överfört mFRR-balanskapacitet.
- vilken Leverantör som mottagit mFRR-balanskapacitet.
- vilken volym (MW) som överförts per Leveranstimme.
- vilken/vilka Leveranstimmar som avses.
- inom vilket elområde som överföringen av mFRR-balanskapacitet ägt rum.

Om information gällande överföringen inte inkommit till Svenska kraftnät från Leverantör som mottagit skyldigheten anses överföringen som ej genomförd. Återbetalningsskyldighet gäller då för den ursprungligen avtalade Leverantören som försökt överföra sin skyldighet.

4.5.2 Krav på återbetalning av mFRR-balanskapacitet som inte tillhandahållits

Leverantören ska återbetala ersättning för mFRR-balanskapacitet, per elområde och marknadstidsenhet, i de fall Leverantören inte uppfyller kraven enligt avsnitt 4.3.

Vid avvikelse mellan avropad mFRR-balanskapacitet och tillgänglig budvolym på mFRR-balansenergimarknaden, genomförs en återbetalning till Svenska kraftnät i samband med uppföljning i efterhand.

Återbetalningen grundar sig på den totala ersättningen per Leverantör beräknat per elområde och Leveransdygn.

Återbetalning (euro) = avvikelsefaktor A × pris (euro/MWh) × avvikelse (MWh)

- avvikelsefaktor A = 2
- pris = det fastställda balanskapacitetspriset i upphandlingen för motsvarande timme (marginalpriset)

Då mFRR-balanskapacitet inte har tillhandahållits kan även åtgärder vidtas enligt avsnitt 7 i Bilaga 7 Tekniska villkor för mFRR.

Svenska kraftnät rapporterar genomförd korrigering till Leverantören.

4.6 Rapportering av handelsinformation

4.6.1 Rapportering från Handelsplattformen

Leverantör som fått bud på mFRR-balanskapacitet avropat informeras elektroniskt senast 30 minuter efter att upphandlingen är genomförd:

- avropade bud på mFRR-balanskapacitet

- marknadsresultat
  - pris (euro) för Upp- respektive Nedreglering per timme och elområde
  - total upphandlad volym (MW) för Upp- respektive Nedreglering per timme och elområde

4.6.2 Publicering av handelsinformation

Resultat från upphandlingen publiceras[5] senast kl. 08:10 CET under normala marknadsförhållanden.

[5] Publicering sker på ENTSO-E:s transparensplattform (https://transparency.entsoe.eu/) och på NUCS (https://www.nucs.net/) och/eller på SVK Data Service.

5 Handel med mFRR-balansenergi

5.1 Allmänt

Svenska kraftnät avropar mFRR-balansenergi vid behov under driftskedet endera för balanseringsbehov eller för hantering av systembegränsningar.

Avrop för aktivering av bud sker elektroniskt.

5.2 Regler för budgivning

Bud om mFRR-balansenergi ska lämnas:

- med elektronisk kommunikation eller i av Svenska kraftnät anvisat webbgränssnitt.
- per Reglerobjekt för mFRR.
- separat för Upp- och Nedreglering.
- per Leveranskvart.

Bud ska innehålla uppgifter om:

- volym i MW
  - minst 1 MW och kan därefter ökas med multipler om 1 MW.
  - högsta tillåtna budvolym är 9 999 MW.
- delbarhet
  - helt, delvis eller icke delbar budvolym för aktivering.
    - delvis delbara bud ska innehålla uppgifter om minsta och högsta erbjudna budvolym.
- aktiveringstyp
  - tillgänglig för schemalagd aktivering.
  - tillgänglig för både schemalagd- och direktaktivering.
- pris per MWh, i euro
  - högsta tillåtna pris för ett Uppregleringsbud är 10 000 euro/MWh.
  - lägsta tillåtna pris för Nedregleringsbud är -10 000 euro/MWh.
    - Om högsta tillåtna pris på intradagsmarknaden höjs över nuvarande nivå 9 999 euro/MWh, kommer högsta tillåtna pris för ett Uppregleringsbud automatiskt att höjas med samma belopp. Lägsta tillåtna pris för ett Nedregleringsbud sänks samtidigt till samma absolutvärde.
  - budpriset kan ökas med multipler av 0,01 euro/ MWh.
  - Uppregleringsbud som emottas med lägre pris än Dagen före-pris för aktuell Leveranskvart avvisas.

- Nedregleringsbud som emottas med högre pris än Dagen före-pris för aktuell Leveranskvart avvisas.

Erbjuden budvolym per reglerobjekt och riktning får inte:

> överstiga den totala volym som godkänts vid förkvalificering,

> understiga den minsta volym som godkänts vid förkvalificering av den minsta enheten eller gruppen.

För att begränsa hur bud kan bli valda får Leverantör välja bland de attribut som Svenska kraftnät erbjuder. Erbjudna budattribut beskrivs i *Teknisk Ediel-anvisning XML för bud FCR, aFRR och mFRR*[6].

Bud som inte uppfyller de krav som föreskrivs i detta avsnitt ogiltigförklaras.

5.2.1 Öppningstid och stängningstid för budgivning

Öppningstid för budgivning är dagen före (D-1) kl. 13.00.

Stängningstid för budgivning är 45 minuter före Leveranskvarten, varefter buden är bindande.

Efter stängningstiden för budgivning ska Leverantör utan onödigt dröjsmål rapportera icke tillgängliga volymer i bud på mFRR-balansenergi till Svenska kraftnät, i enlighet med artikel 158.4 b i förordning (EU) 2017/1485. Leverantören ska därmed säkerställa den nödvändiga bemanningen före och under Leveranskvarten.

5.3 Hantering av inkomna bud

Antagande av bud

Bud avseende mFRR-balansenergi som avropas för schemalagd aktivering antas i prisordning bland de nordiska buden.

Bud avseende mFRR-balansenergi som avropas för direktaktivering av balanseringsskäl antas i prisordning bland de nationella buden.

Aktivering av bud

Aktivering av bud beskrivs i *Implementationsguide Guide mFRR energy activation market*[7].

Aktivering av bud sker som minst i steg om 1 MW.

I de fall det finns flera delbara bud med samma pris som marginalpriset kommer dessa bud att bli valda och avropade pro rata med steg om 0,1 MW. Delvis delbara bud med minsta erbjudna budvolym om 1 MW samt odelbara bud med erbjuden budvolym om 1 MW, kommer vid sådana tillfällen hanteras som helt delbara bud och avropas pro rata i steg om 0,1 MW. Svenska kraftnät kommer som mest att avropa 10 bud om högst 0,9 MW vardera enligt pro rata. Vid tillfällen då det

[6] https://www.ediel.se/Info/edielanvisningar
[7] Implementation guides – nordicbalancingmodel

förekommer fler än 10 bud kommer buden avropas pro rata utan förutbestämt ordning.

Schemalagda aktiveringar

Schemalagda aktiveringar sker var 15:e minut under hela dygnet, där bud avropas elektroniskt 7,5 minuter innan leveransperioden börjar.

Om Leverantören av balanstjänster inte mottar ett nytt aktiveringsmeddelande 7,5 minuter innan nästa leveransperiod ska deaktivering påbörjas.

Aktivering och deaktivering av mFRR balansenergi ska eftersträva:

- en förberedelsetid på 2,5–7,5 minuter och därefter ska Leverantören påbörja aktivering av budet.
- full aktivering uppnådd senast 5 minuter efter leveransperiodens start.
- full aktiveringstid får maximalt uppgå till 12,5 minuter.
- att vara fullt aktiverad i 5–15 minuter för schemalagd aktivering och fullt aktiverad i 5–30 minuter för direktaktivering.
- långsam rampning med symmetri kring övergången mellan två leveransperioder.

Deaktivering ska ske på motsvarande sätt som aktivering.

Direktaktiveringar

- Direktaktiveringar avropas elektroniskt av Svenska kraftnät under innevarande leveransperiod.
- Leverantör ska påbörja aktiveringen vid avrop av det direktaktiverade budet.
- Direktaktiveringar gäller för kvarvarande tid i innevarande leveransperiod och hela nästkommande leveransperiod.
- Om Leverantören inte mottar ett nytt aktiveringsmeddelande 7,5 minuter innan slutet av nästkommande leveransperiod ska deaktivering påbörjas.

Om regleråtgärden inte kan genomföras, ska Leverantören meddela Svenska kraftnät omgående genom att svara på aktiveringsförfrågan med ett negativt svar.

5.4 Krav på tillgänglighet

Inlämnade bud ska vara tillgängliga för aktivering minst 99 procent av tiden per vecka.

För att säkerställa leverantörens tillgänglighet skickar Svenska kraftnät ut tomma aktiveringsmeddelanden (s.k. heartbeat-meddelanden) som Leverantören ska svara på.

5.5 Ogiltiga och otillgängliga bud

Bud kan göras otillgängliga av Svenska kraftnät om:

- aktivering av budet kan ge upphov till interna överbelastningar inom elområdet

Bud är ogiltiga om:

- Leverantören inte svarar på tomma aktiveringsmeddelanden (s.k. heartbeat-meddelanden) från Svenska kraftnät

5.6 I händelse av brist på mFRR-balansenergibud

När Svenska kraftnät kan förutse att det med stor sannolikhet vid given framtida Leveranskvart kommer att saknas bud på mFRR-balansenergi för att upprätthålla elsystemet i normaldrifttillstånd, kan Svenska kraftnät fråga om ytterligare mFRR-balansenergibud. Leverantör ska lämna uppgifter om bud av denna typ enligt gällande regler för budgivning för mFRR-balansenergi.

Svenska kraftnät kan på grund av driftsäkerhetskäl begära reglering av Reglerobjekt som inte finns med i budlistan.

5.7 Rapportering av handelsinformation

5.7.1 Rapportering från Svenska kraftnät

Svenska kraftnät ska till Leverantör som deltar i handel med mFRR, efter Leveranskvartens slut och vid varje förändring rapportera:

- Aktiverad mFRR-balansenergi (köpt och såld effekt (MW) per reglerobjekt för mFRR och per Leveranskvart, eller vid direktaktivering, per två Leveranskvartar).
- Information om varför bud gjorts otillgängliga offentliggörs så snart som möjligt men senast 30 minuter efter budets leveransperiod.
- Priset för den aktuella aktiveringen.

5.7.2 Publicering av handelsinformation

Upp- och/eller Nedregleringspris (euro per elområde) publiceras[8] per Kvart.

Enskilda bud offentliggörs inte.

[8] Publicering sker på ENTSO-E:s transparensplattform (https://transparency.entsoe.eu/) och/eller på SVK Data Service.

6 Rapportering av data och information

6.1 Rapportering av data och information under driftskedet

6.1.1 Rapportering från Leverantören

Rapporteringskraven finns i bilaga Tekniska villkor för förkvalificering och leverans av mFRR.

6.2 Rapportering av data och information i samband med förkvalificering och uppföljning

6.2.1 Rapportering från Leverantören

Rapporteringskraven finns i bilaga Tekniska villkor för förkvalificering och leverans av mFRR.

7 Prissättning av mFRR

7.1 Allmänt

Svenska kraftnät betalar ersättning för upphandlad mFRR-balanskapacitet samt för aktiverad mFRR-balansenergi.

7.2 Prissättning av mFRR-balanskapacitet

Upphandlade bud för mFRR-balanskapacitet för Upp- och Nedreglering prissätts enligt marginalprissättning (pay-as-cleared).

7.3 Fastställande av aktiverad volym mFRR-balansenergi

Aktiverad volym mFRR-balansenergi beräknas av Svenska kraftnät per Leveranskvart och elområde. Beräkningen baseras på begärd aktivering med antagande om aktiveringsprofil enligt avsnitt 5.3. Aktiverad volym balansenergi fastställs för varje riktning, där positivt tecken anger Uppreglering och negativt tecken anger Nedreglering.

Varje aktiverad energivolym för mFRR tilldelas Balansansvarig part.

7.4 Prissättning av mFRR-balansenergi

mFRR-balansenergi prissätts enligt nedan:

- separat för Upp- respektive Nedreglering,
- per elområde, men är lika i de elområden där marknaden för mFRR-balansenergi inte delats upp till följd av överföringsbegränsningar under aktuell marknadstidsenhet och om inga direktaktiveringar gjorts i något elområde,
- till marginalpris. Vid beräkning av marginalpris utgår Svenska kraftnät från de bud som aktiverats för system- och balansregleringsbehov. Bud som direktaktiveras för hantering av intern överbelastning ska inte ingå. Prisordning för buden följer av i, ii och iii:
  i. schemalagda aktiveringar under innevarande leveransperiod,
  ii. direktaktiveringar under innevarande leveransperiod och
  iii. direktaktiveringar från föregående leveransperiod.
- per 15 minuter.

7.4.1 Ersättning för mFRR-balansenergi för Uppreglering

Leverantör som har lämnat bud avseende mFRR och avtalat med Svenska kraftnät att reglera upp under Leveranskvarten får betalt Uppregleringspriset för den avtalade energin om Uppregleringspriset är positivt och Uppreglering nyttjas för Balansreglering. Om Uppregleringspriset är negativt betalar Leverantören till Svenska kraftnät.

7.4.2 Ersättning för mFRR-balansenergi för Nedreglering

Leverantör som har lämnat bud avseende mFRR och avtalat med Svenska kraftnät att reglera ner under Leveranskvarten får betala Nedregleringspriset för den avtalade energin om Nedregleringspriset är positivt och Nedreglering utnyttjas för Balansreglering. Om Nedregleringspriset är negativt betalar Svenska kraftnät till Leverantören.

7.4.3 Ersättning för direktaktivering vid intern överbelastning

mFRR-balansenergi som direktaktiverats för hantering av intern överbelastning prissätts:

a. För Uppreglering, till det högsta av priset för:

    i. det direktaktiverade budet som aktiverats för hantering av intern överbelastning, eller

    ii. marginalpris för mFRR-balansenergi.

b. För Nedreglering, det till det lägsta priset för:

    i. det direktaktiverade budet som aktiverats för hantering av intern överbelastning, eller

    ii. marginalpris för mFRR-balansenergi.

8 Avräkning och fakturering

8.1 Avräkning och fakturering av mFRR-balanskapacitet

eSett Oy utför avräkning och fakturering av mFRR-balanskapacitet. Betalningsvillkor och information om fakturering återfinns i Avräkningsavtalet.

8.2 Avräkning och fakturering av mFRR-balansenergi

eSett Oy utför avräkning och fakturering av mFRR-balansenergi. Betalningsvillkor och information om fakturering återfinns i Avräkningsavtalet.

8.3 Korrektionsfaktura

Vid påträffande av felaktighet i eSett-faktura senare än 13 dagar efter driftdygnet har Svenska kraftnät möjlighet att utföra en korrektionsfaktura.