

GUNĀRS CINGELS
AST ENERGOSISTĒMU VADĪBAS
INŽENIERIS

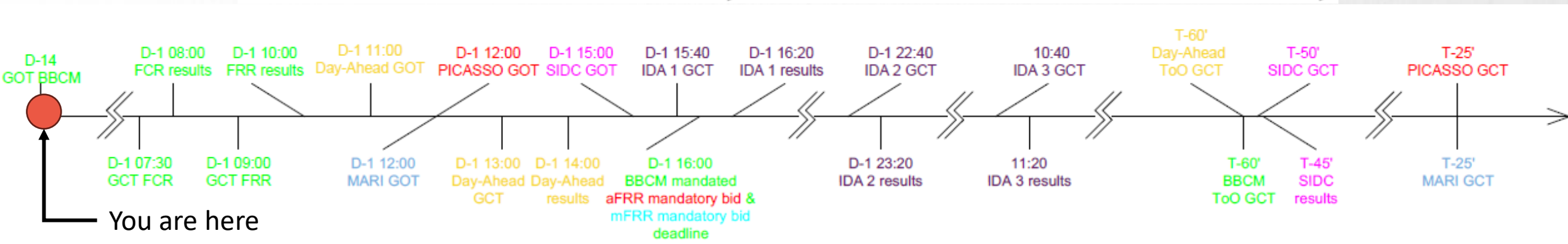
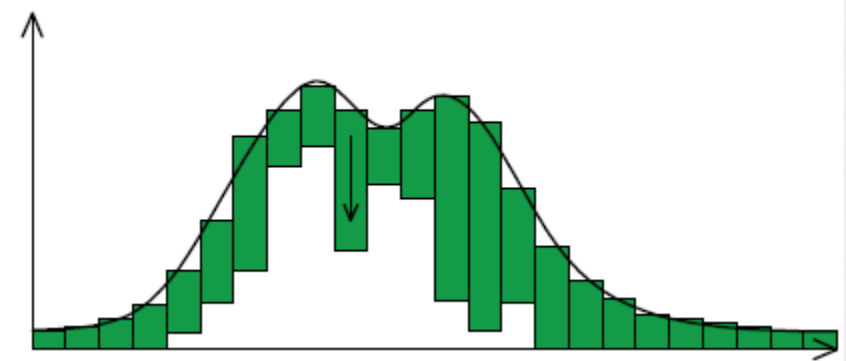
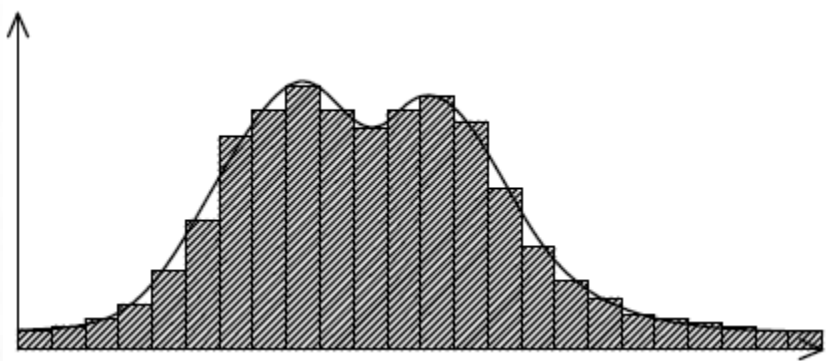
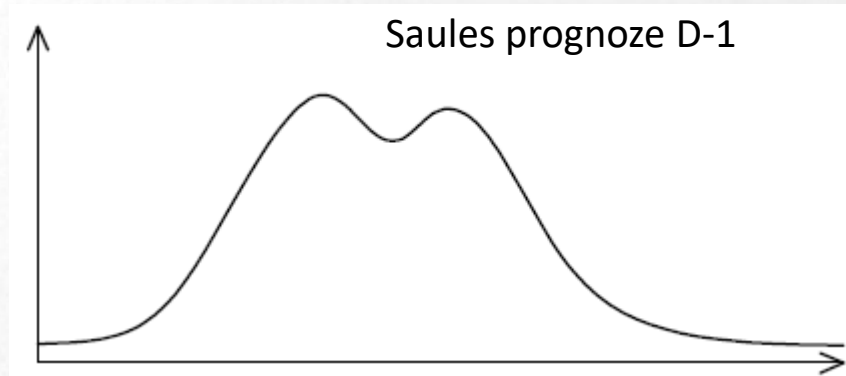
RESURSU PĀRVALDĪBA DALĪBAI
BALANSĒŠANAS UN
ELEKTROENERĢIJAS TIRGOS

PIRMS TIRGUS PERIODA I – PIEDĀVĀJUMI JAUDAS TIRGUM

Piemērs:

Balstoties uz saules prognozi, pieņemam, ka nākamās dienas tirgū tiks pārdota proporcionāla jauda.

Tātad, jaudas tirgū iespējams piedāvāt jaudu uz ekvivalentu apjomu lejupvērstā virzienā.

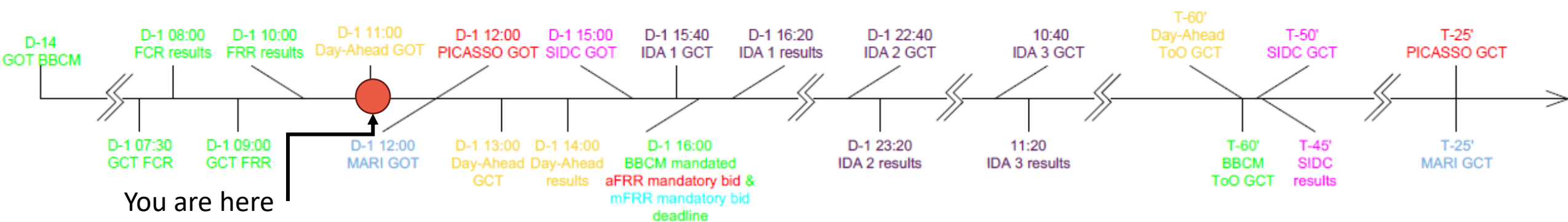
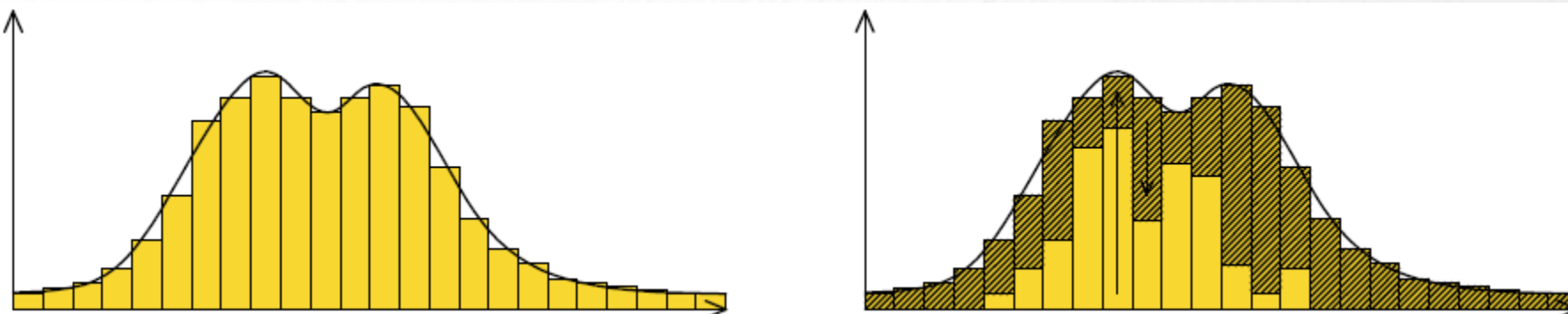


PIRMS TIRGUS PERIODA II – PIEDĀVĀJUMI NĀKAMĀS DIENAS TIRGUM

Piemērs:

Nākamās dienas tirgū SES piedāvā enerģiju proporcionāli saules prognozei.

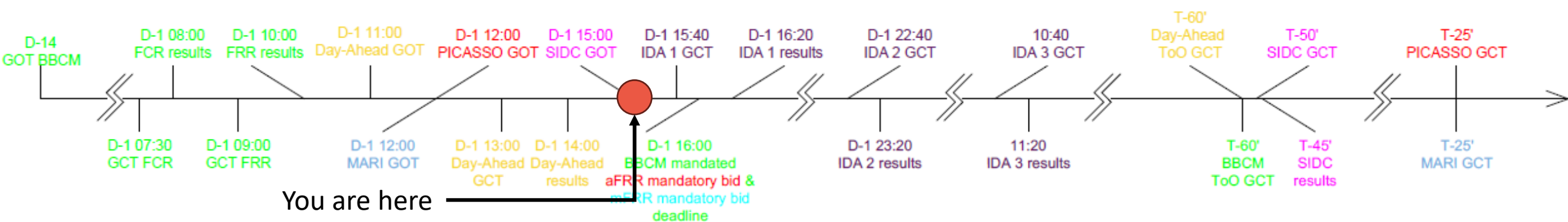
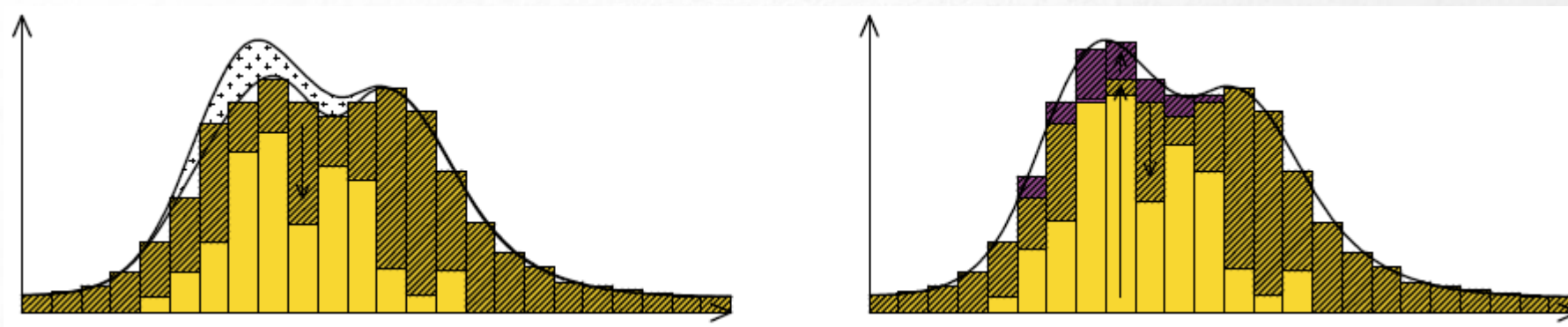
Iesvītrotais laukums ir iespējamais ražošanas jaudas samazinājums, kas nolīgts jaudas tirgū.



PIRMS TIRGUS PERIODA III – PIEDĀVĀJUMI TEKOŠĀS DIENAS TIRGUM, TEKOŠĀS DIENAS IZSOLĒM 1, UN FRR PRODUKTU OBLIGĀTĀ IESNIEGŠANA

Piemērs:

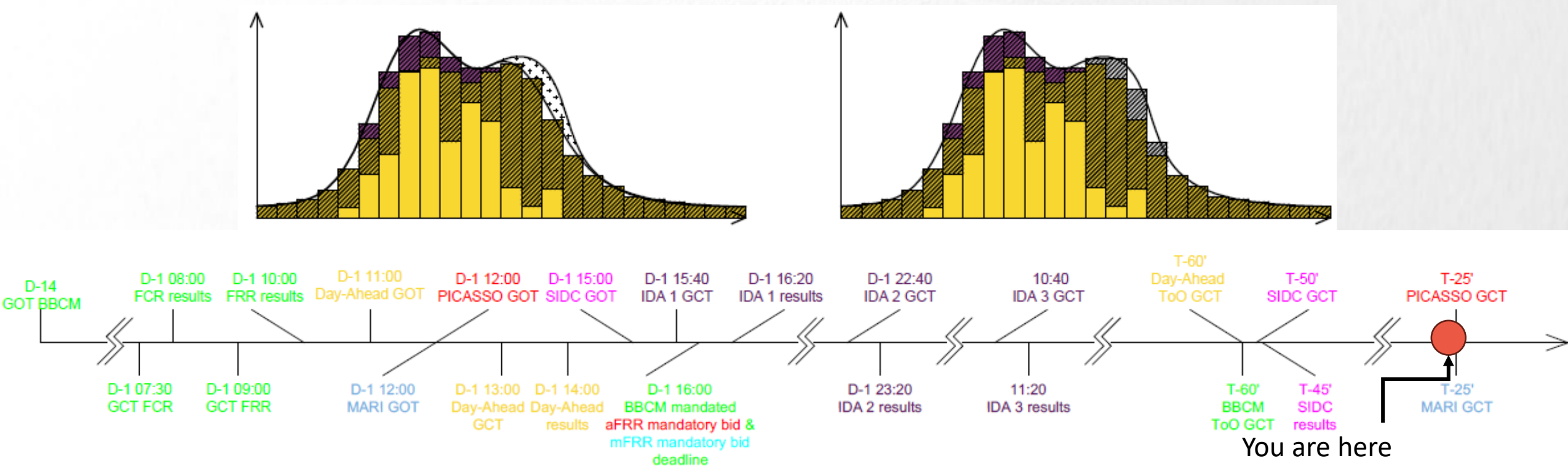
Saules prognoze tuvāk piegādes brīdim pamainījusies – iespēja piedalīties tekošās dienas tirgū.



PIRMS TIRGUS PERIODA IV – TIRGUS PIEDĀVĀJUMI aFRR UN mFRR ENERĢIJAS TIRGUM

Piemērs:

Saules prognoze tuvāk piegādes brīdim pamainījusies atkal, bet SIDC uz konkrēto tirgus periodu noslēdzies – toties joprojām pastāv iespēja aFRR un/vai mFRR tirgū iesniegt "brīvos" piedāvājumus.

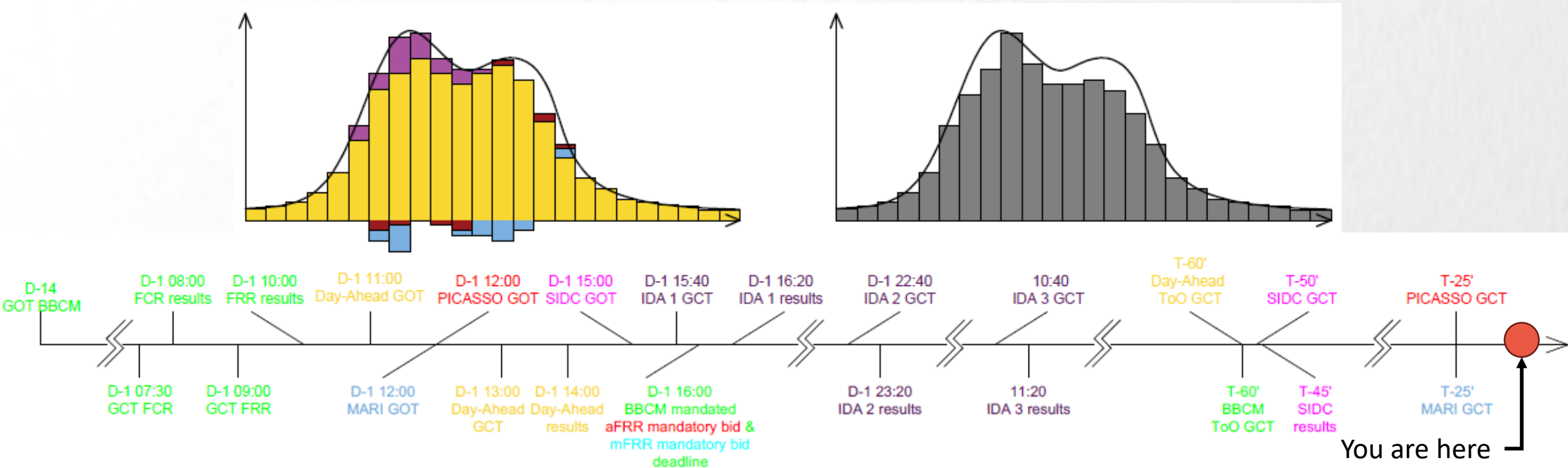


TIRGUS PERIODS – REĀLLAIKA AKTIVIZĀCIJAS FCR, aFRR UN mFRR

Piemērs:

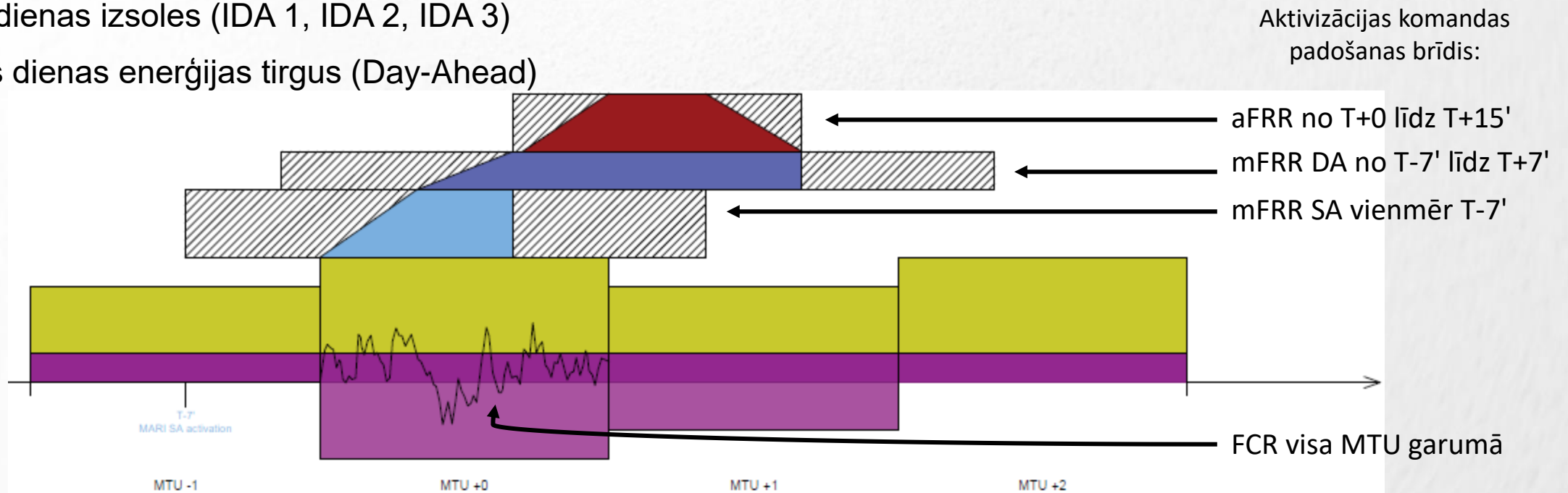
Tirgus periodu laikā aFRR un mFRR aktivizācijas parāda faktisko enerģijas daudzumu, kas nepieciešams balansēšanai.

Dienas beigās plāns būtiski atšķiras no sākotnēji gatavotā, bet gūti ienākumi no jaudas, nākamās dienas, tekošās dienas, mFRR enerģijas un aFRR enerģijas tirgiem!



15 MINŪTES – 6 TIRGI

1. Baltijas balansēšanas jaudas tirgus (BBCM) – FCR
2. Eiropas enerģijas apmaiņas platforma automātiskām frekvences atjaunošanas rezervēm (PICASSO) – aFRR
3. Eiropas enerģijas apmaiņas platforma manuālām frekvences atjaunošanas rezervēm (MARI) – mFRR (Scheduled Activation & Direct Activation)
4. Tekošās dienas enerģijas tirgus (SIDC)
5. Tekošās dienas izsoles (IDA 1, IDA 2, IDA 3)
6. Nākamās dienas enerģijas tirgus (Day-Ahead)



KĀ VEIDOJAS PLĀNS

Vienā tirgus periodā plāns var sastāvēt no dažādu tirgu plāniem un balansēšanas pakalpojumu izpildes.

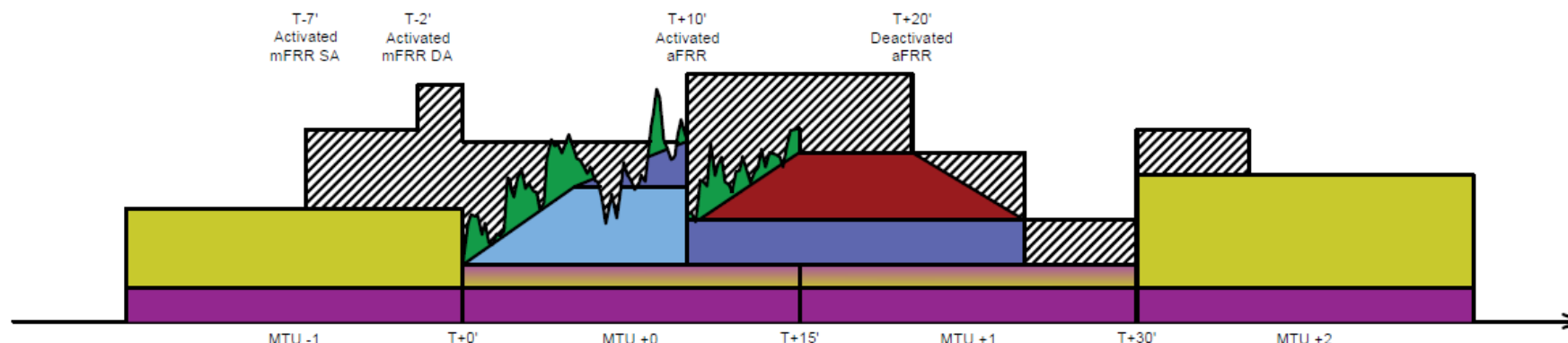
Piemērs:

Tirgus periodam MTU+0 veikta mFRR plānota aktivizācija, komanda padota T-7';

Papildus tiek padota komanda mFRR tiešai aktivizācijai, komanda padota T-2';

Tirgus perioda T+10' tiek aktivizēts aFRR, bet dezaktivizācija seko tikai nākamā tirgus perioda T+5';

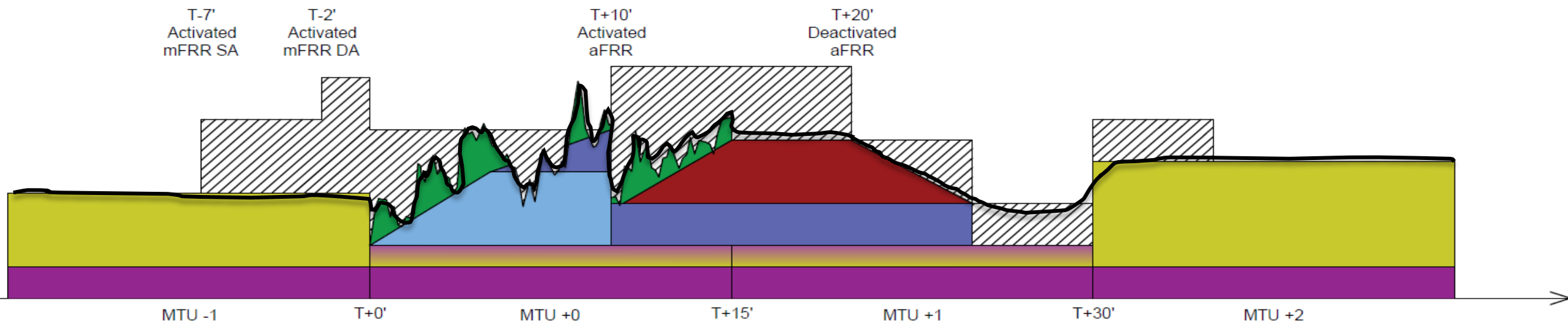
Visa tirgus perioda garumā tiek nodrošināts FCR, atbilstoši frekvences svārstībām.



FAKTISKĀ IZPILDE

Pieļaujamās robežas katram sniegtajam palīgpakalpojumam ļauj rezervju nodrošināšanas vienībai (RNV) izvēlēties plūstošu pāreju no viena režīma uz citu, vienlaicīgi sniedzot dažādas rezerves.

Pieļaujamās robežas ļauj piedalīties balansēšanas tirgū dažādām tehnoloģiski atšķirīgām RNV.



KOPSAVILKUMS

Elektroenerģijas un balansēšanas tirgi nodrošina iespējas dalībai ar dažādiem resursiem .

Tirgus dalībnieki, izvērtējot savas iespējas, var nodrošināt dažādus regulēšanas pakalpojumus un, aktīvi piedaloties, var tos realizēt pilnībā, tādējādi iegūstot vairākas ienākumu plūsmas:

- elektroenerģijas pārdošana vairumtirgos (nākošās un tekošās diena)
- jaudas uzturēšana,
- jaudas realizācija – regulēšanas enerģijas piegāde.

GUNĀRS CINGELS
AST ENERGOSISTĒMU VADĪBAS
INŽENIERIS

RESURSU PĀRVALDĪBA DALĪBAI
BALANSĒŠANAS UN
ELEKTROENERĢIJAS TIRGOS