

JAUDAS REZERVJU IZMAKSU ATTIECINĀŠANA

KĀPĒC TIEK ROSINĀTAS IZMAIŅAS?

- Šobrīd balansēšanas jaudu izmaksas tiek iekļautas pārvades pakalpojuma tarifā (piemēro patērētājiem), ir viegli prognozējamās (ilgtermiņa līgumi), un kopējā AST izmaksu struktūrā sastāda līdz 10%.
- Pēc sinhronizācijas ar CE enerģosistēmu balansēšanas jaudu izmaksas kļūs svārstīgas un grūti prognozējamās (spot tirgus), un kopējā AST izmaksu struktūrā var sastādīt pat 30-50% atkarībā no cenu scenārija.
- aFRR rezervju apjoms ir atkarīgs no nebalansa apjoma enerģosistēmā (ko izraisa gan patērētāji, gan ražotāji).
- FCR un mFRR rezervju apjoms atkarīgs no ģenerācijas un patēriņa apjoma enerģosistēmā un lielākā atslēguma incidenta (N-1).

KĀDAS IZMAIŅAS TIEK PIEDĀVĀTAS NO 2025. GADA 1. JŪLIJA?

- Balansēšanas jaudu izmaksas neietvert pārvades pakalpojuma tarifā, bet **attiecināt uz balansēšanas pakalpojuma saņēmējiem (BRP)**.
- **50%** izmaksas attiecināt uz BRP portfeļa apjomu un **50%** - uz BRP nebalansa enerģijas apjomu (50/50 tiek piedāvāts, lai neveicinātu izmaksu nevienlīdzību starp dažāda apjoma BRP).
- Pēc katra mēneša tiek aprēķināta visām stundām vienāda **portfeļa apjoma komponente** (EUR/MWh) un **nebalansa apjoma komponente** (EUR/MWh).
- Uz faktiskām cenām un BRP portfeļa un nebalansa apjomiem aprēķinātas komponentes tiek piedāvātas, lai novērstu šķērssubsidēšanu starp BRP un dažādiem norēķinu periodiem.
- Līdz ar BRP norēķinu apjomu pieaugumu pieaugs arī BRP drošības depozītu (garantiju) apjoms. AST novērtējis, ka vidēju balansēšanas rezervju cenu scenārijā **BRP drošības depozītu (garantiju) apjomi pieaugtu vidēji par 40%** (novērtējums ir indikatīvs).

TENDENCES REĢIONĀ

	Elering	AST	Litgrid	Fingrid
% of capacity costs applied to BRPs	100% (excluding Kiisa)	100% (excluding BESS)	100% (from July 2025)	100% FCR and aFRR, 80% mFRR reserve capacity costs
Portfolio/imbalance/tariff	Portfolio	Portfolio/Imbalance	Imbalance	Portfolio
Calculation of components	2 months ahead and includes deviations from previous months	Post factum	Post factum	Short-term forecast
Status	Approved by NRAs; Law amendments in progress. To be implemented from 02.2025.	Proposal consultations ongoing; To be implemented from 07.2025.	Proposal consultations ongoing; To be implemented from 07.2025.	Implemented (2023)
Indicative components (depend on market situation)	5.31 EUR/MWh	1.57 EUR/MWh (portfolio) 42.07 EUR/MWh (imbalance)	51 EUR/MWh	1.33 EUR/MWh
Reference	Elering	AST	Litgrid	Fingrid

NĀKAMIE SOĻI

- Līdz **6. augustam** ieinteresētās puses aicinātas iesniegt komentārus par piedāvāto priekšlikumu.
- Līdz **16. augustam** AST plāno iesniegt priekšlikumu ar saņemtajiem komentāriem SPRK.

Cooperation of
AST in Latvia

PALDIES!

AS "AUGSTSPRIEGUMA TĪKLS"
Dārzciema iela 86, Rīga, LV-1073
T +371 6772 8353, F +371 6772 8858
ast@ast.lv, www.ast.lv

