



2025 elektrituru kokkuvõte

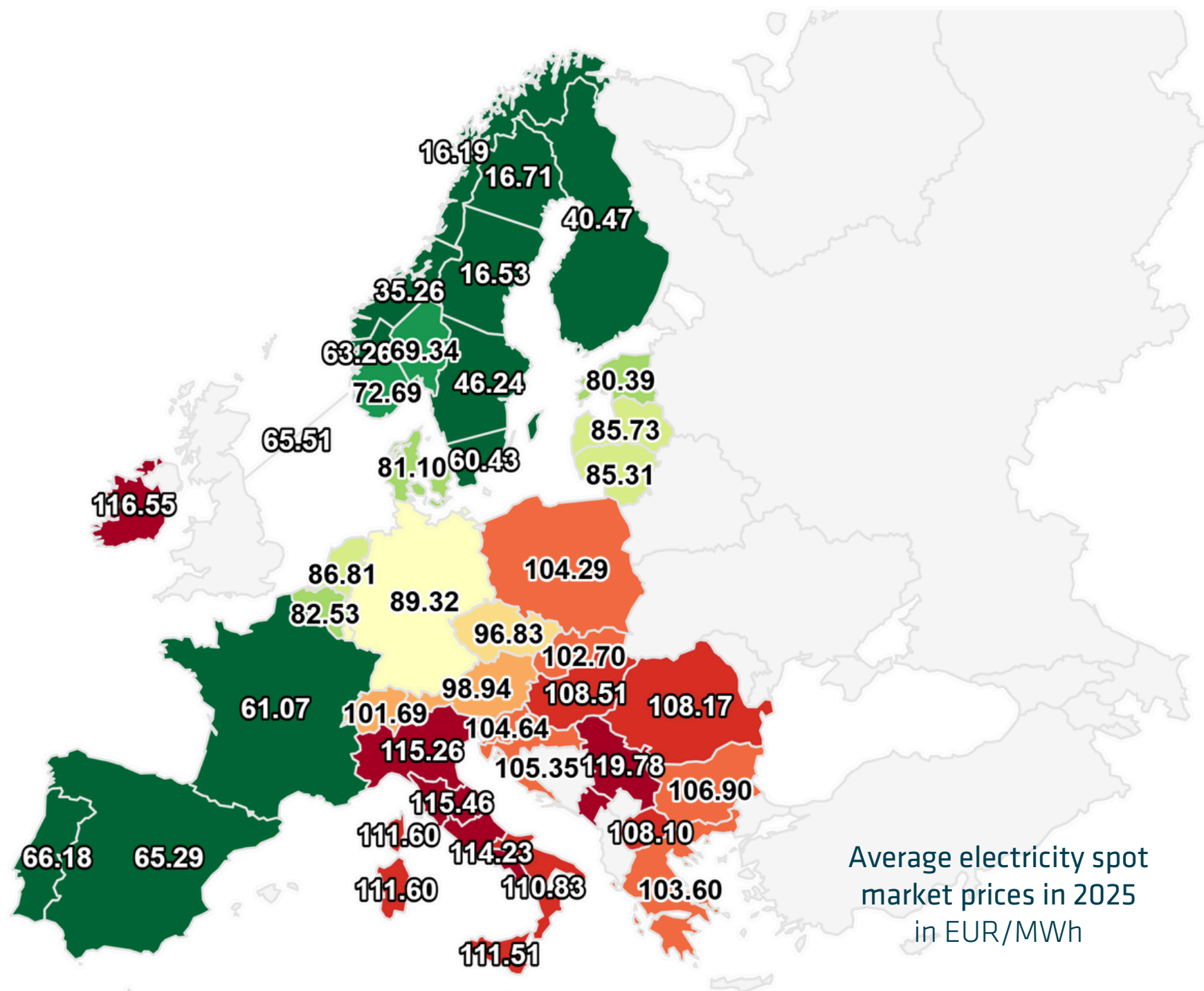
elering

UUS SAGEDUSRESERVIDE TURG TEGI EELMISEL AASTAL MÄRKIMISVÄÄRSEID EDUSAMME

- Esimene aasta näitas, et konkurentsi suurenemine tagab teenuse kvaliteedi ja mõistliku hinna
- Turu areng on olnud märgatav. Kokku on praegu turul juba 26 osalist 80 registreeritud varaga
- Eelmise aasta sagedusreservide valmisoleku kogukulu oli Eestis 74 miljonit eurot, mis oli lähedane süsteemihaldurite prognoosile
- Esimene aasta peale sünkroniseerimist annab põhjust loota, et positiivne hinnatrend jätkub ja kulud sagedusreservidele langevad
- Elektrimüüjate kulud on langustrendis, mis loob eeldused ka lõpptarbija elektriarvet mõjutavate müügitähtsuste vähenemiseks
- 2026. aasta võimsusturu kulude prognoos on 60 miljonit eurot, mille katavad tasakaalustamisvõimsuse kulu kaudu tootjad ja tarbijad. Keskmise ehk 250-kilovatt-tunnise tarbimismahuga eratarbija jaoks tähendab see umbes 1,2 euro lisandumist arvele koos käibemaksuga.

AASTA KESKMINE ELEKTRIHIND EESTIS JA EUROOPAS

- Euroopa keskmine 86,07 EUR /MWh
- Eesti keskmine 80,39 EUR/MWh
- Eesti maksimaalne hind (20.10.2025 kell 7.15-7.30): 1051,32 EUR/MWh
- Eesti minimaalne hind (14.06.2025 kell 14.00-15.00): -21,71 EUR/MWh

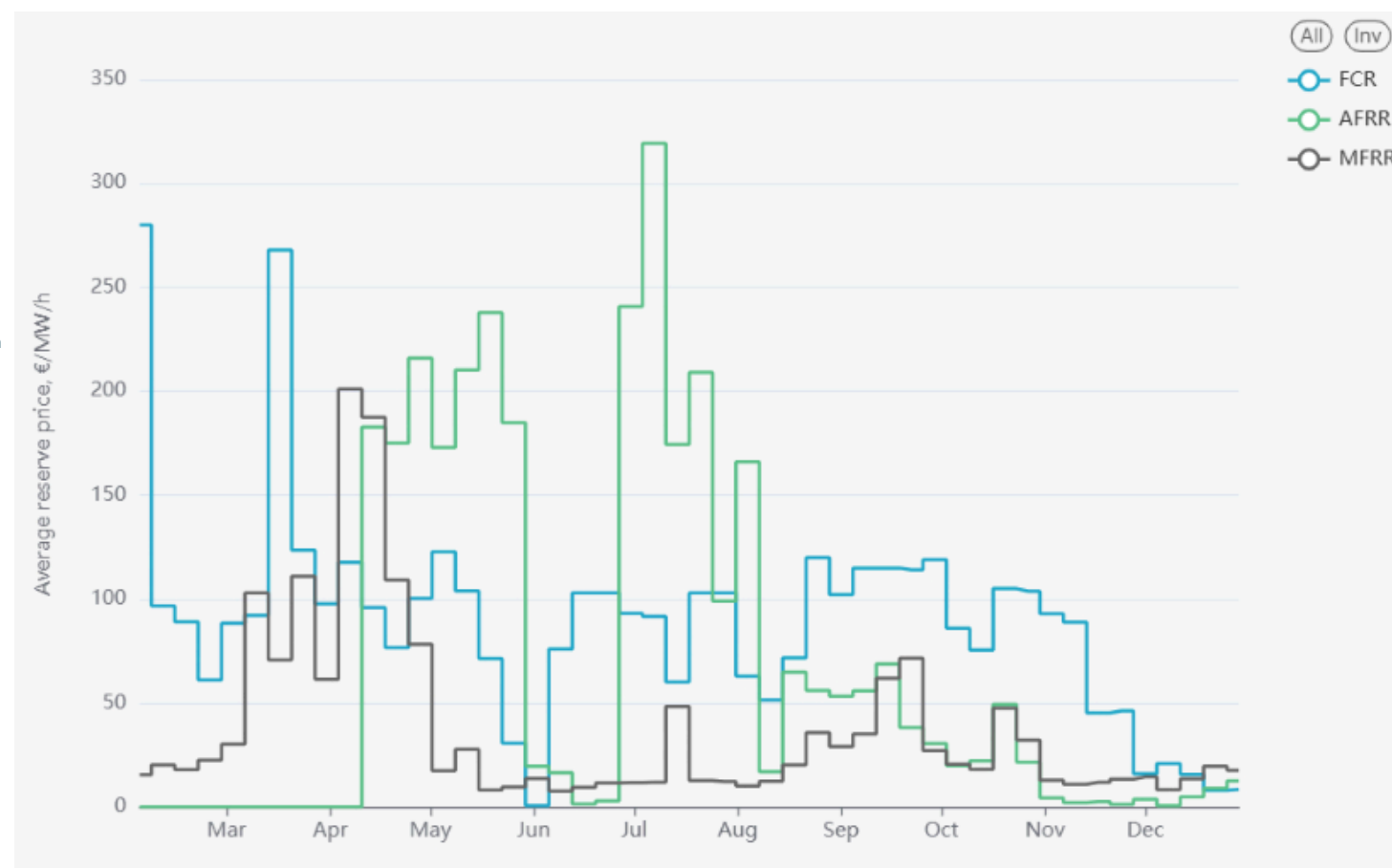


Aasta keskmine elektri hind 2021-2025

	2021	2022	2023	2024	2025
Eesti	86,73	192,82	90,79	87,27	80,39
Läti	88,78	226,91	93,89	87,43	85,73
Leedu	90,45	230,23	94,44	87,34	85,31
Soome	72,34	154,04	56,47	45,57	40,48
Poola	87,03	166,72	111,65	96,26	104,29
Rootsi (SE4)	80,52	152,10	64,88	49,71	60,43
Rootsi (SE3)	66,00	129,21	51,70	35,77	46,23
Taani (DK2)	87,91	210,15	81,25	70,86	82,49
Saksamaa	96,85	235,45	95,18	78,51	89,32

SAGEDUSRESERVIDE VÕIMSUSTURU ARENG

Reservitoodete võimsusturu keskmised hinnad



Reservitoodete pakkumiseks kvalifitseeritud mahud

Detsember 2025 (MW)	FCR	aFRR üles	aFRR alla	mFRR üles	mFRR alla
EE	26	197	296	634 + 250	1023 + 40
LV	153 + 28	561 + 40	562 + 40	1841	1835
LT	81	282 + 40	333 + 40	1270	1683
Kokku	260 + 28	1040 + 80	1191 + 80	3745 + 250	4555 + 40

Alates sünkroniseerimisest hakkasid Eesti ja teised Balti riigid kasutama aeglasemate reservide kõrval ka kiireid reserve, mis rakenduvad automaatselt loetud sekundite või minutite jooksul. Elering ja teised süsteemihaldurid ostavad taolisi reserve selleks loodud reserviturgudel, kus teevad pakkumisi elektrijaamade, akupankade ja tarbimise juhtimise teenuse pakkujad.

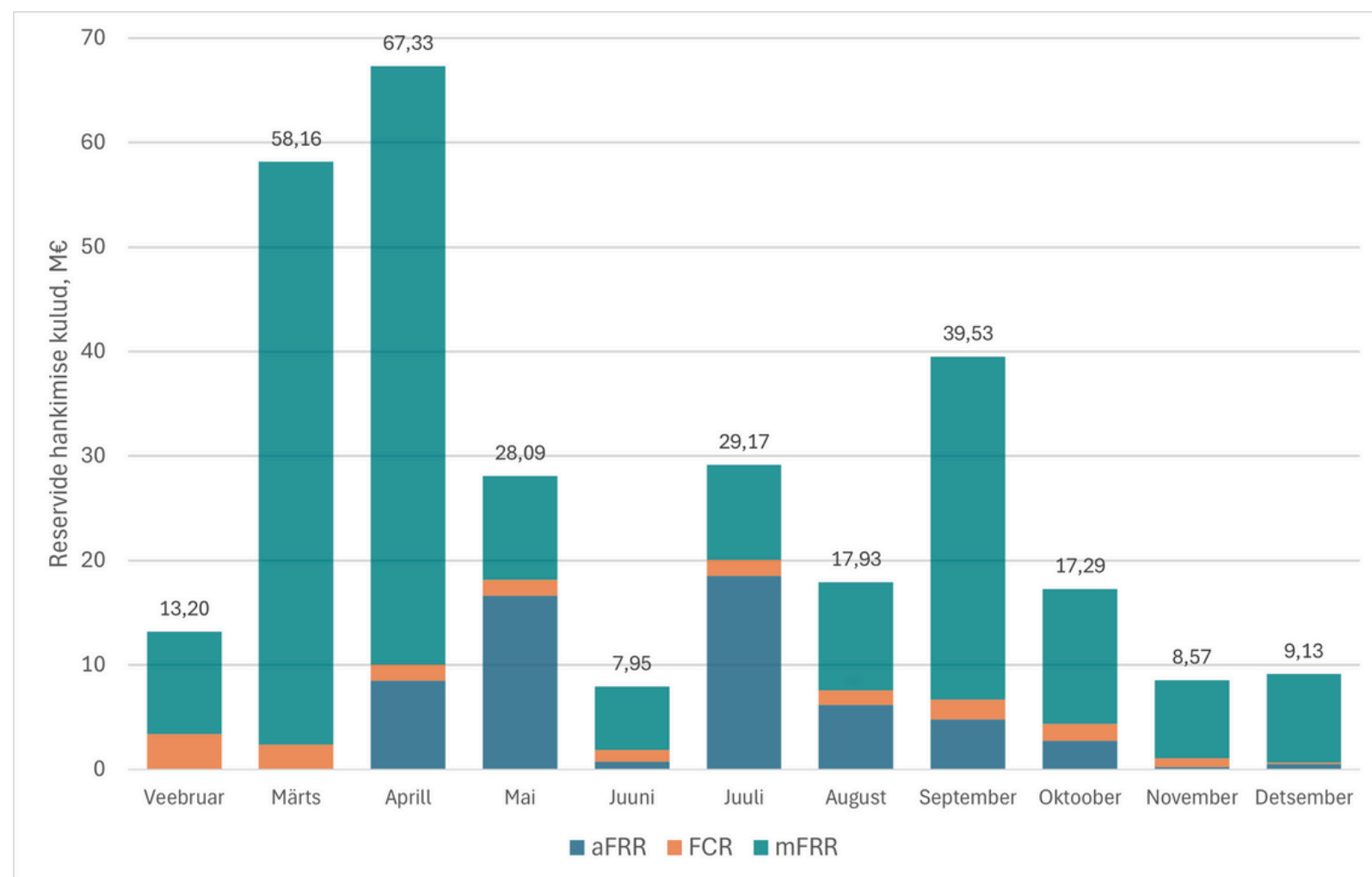
Sagedusreservide võimsuse ehk valmisoleku turg alustas veebruaris 2025. aastal. Sagedusreserviturgudel osalevate turuosaliste arv ja eelkvalifitseerunud seadmete mahud olenevalt tootest aasta jooksul mitmekordistunud. Turule sisenes hulgaliselt nii suuremaid tootmisüksuseid kui ka väikeseid üksusi kokku agregeerivaid teenusepakkujaid.

Võimsusturu hindu mõjutas oluliselt turu alguses väike pakkujate arv ja madal likviidsus. Oluline mõju oli ka suurte teenusepakkujate suvistel hooldustel ning aprillis ja juulis Läti hüdroreservide väike pakkumine. Samas on graafikult näha, et tänu uutele turule sisenejatele ning kütteperioodil soojusjaamade pakkumise suurenemisele on sügisel hinnad märgatavalt alanenud. Hinda mõjutavad ka ülekandevõrgu hooldustöödega kaasnevad ülekandevõimsuste piirangud, mida esineb rohkem suvekuudel.

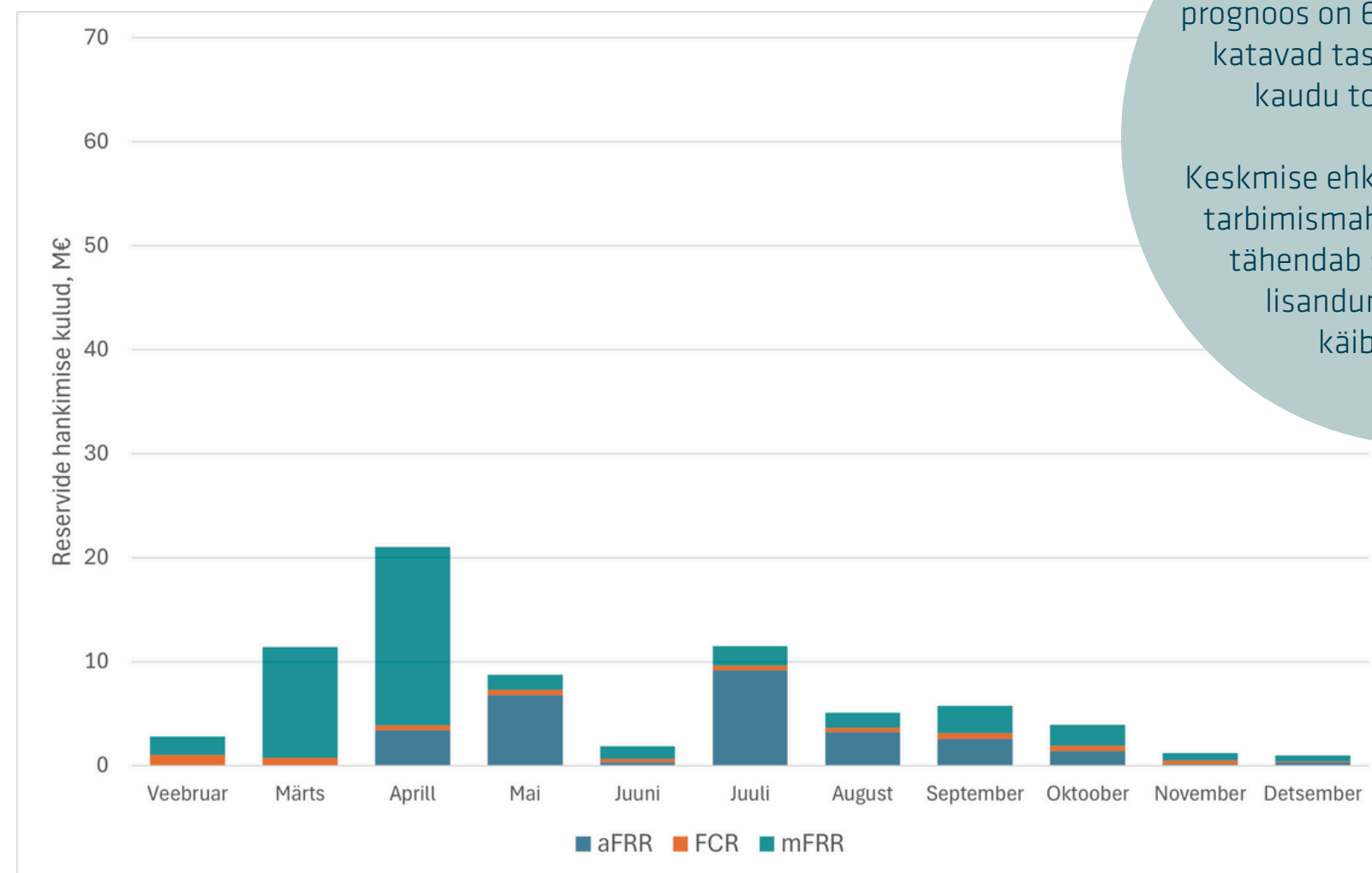
Õiglase konkurentsi ja hindade tagamiseks monitorib Elering, et turuosalised järgiksid turureegleid ega ei manipuleeriks turuhindadega. Igast turumanipulatsiooni kahtlusest teavitab Elering Konkurentsiametit.

SAGEDUSRESERVIDE VÕIMSUSTURU KULUD

Balti süsteemihaldurite summaarsed kulud



Eleringi osa sagedusreservide võimsusturu kuludest



2026. aasta võimsusturu kulude prognoos on 60 miljonit eurot, mille katavad tasakaalustamise kulu kaudu tootjad ja tarbijad.

Keskmise ehk 250-kilovatt-tunnise tarbimismahuga eratarbija jaoks tähendab see umbes 1,2 euro lisandumist arvele koos käibemaksuga.

2025. aasta sagedusreservide valmisoleku kuludeks (veebruar- detsember) kujunes Eestile 74 MEUR, mille Elering kattis Konkurentsiameti kooskõlastusel erakorraliselt.

	Veebruar	Märts	Aprill	Mai	Juuni	Juuli	August	September	Oktoober	November	Detsember	KOKKU 2025
M€	2,79	11,39	21,03	8,53	1,88	11,50	5,11	5,74	3,91	1,20	0,96	74 MEUR

SAGEDUSRESERVIDE ENERGIA KUU KESKMISED HINNAD

Süsteemihalduri sagedusreservide energia ehk tasakaalustamise ostukulu katavad bilansihaldurid ehk elektrimüüjad läbi bilansienergia hinna.

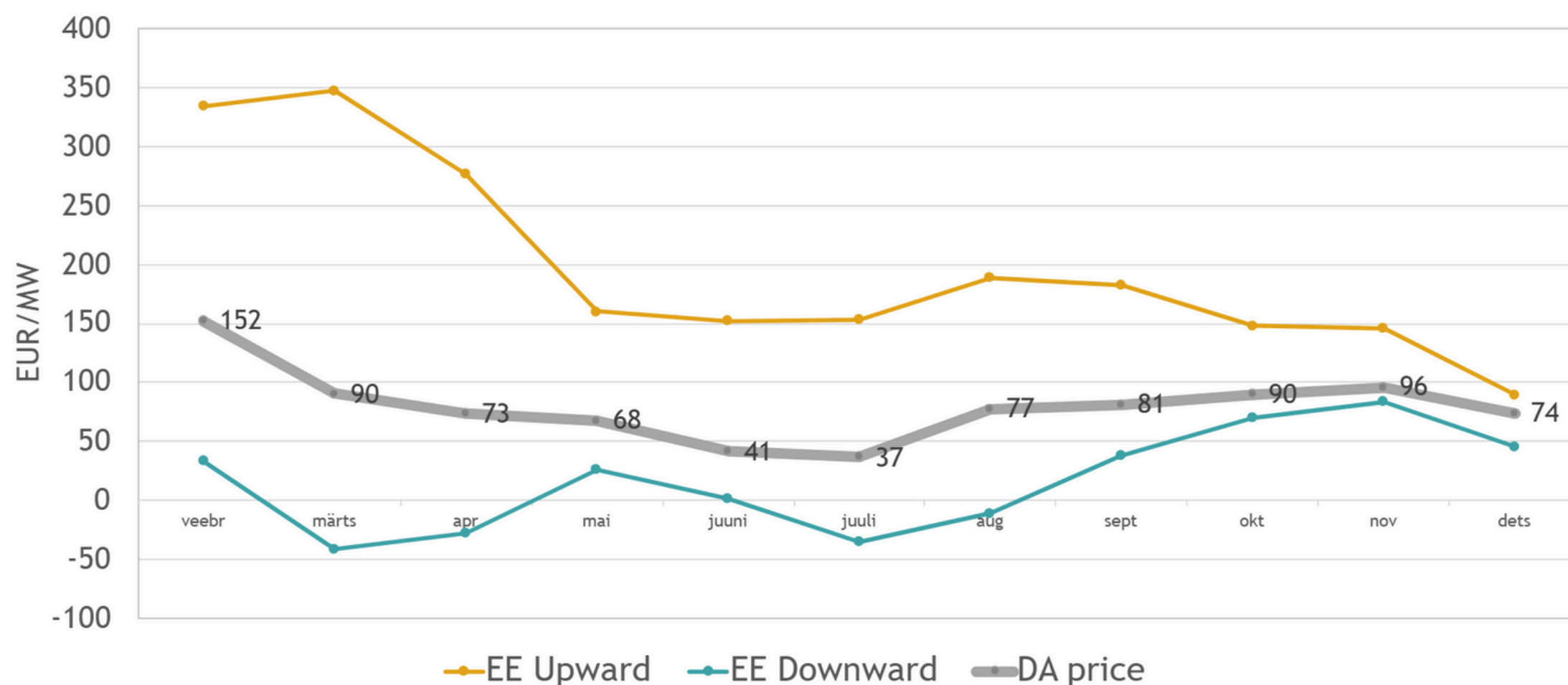
Mida suurem on erinevus bilansienergiahinna ja päev-ette (DA) börsihinna vahel, seda suurem on iga planeeritud tootmise/tarbimise prognoosivea kulu bilansihaldurile.

Elektrimüüjad katavad oma eabilansikulu läbi müügitargimarginaali ehk mida suuremad on bilansienergia kulud, seda kõrgemad on müügitargimarginaalid. Lisaks bilansienergia hinnale mõjutab kulu ka prognoosivea suurus ehk mida täpsemalt suudab bilansihaldur prognoosida ja vähem on rikkeid, seda madalamad on tema eabilansi kulud.

Kõrval oleval joonisel on näha, kuidas 2025. aasta alguses oli erinevus börsihinna ja bilansienergia hinna (alla ja üles reguleerimisel eraldi) vahel üsna suur.

Sagedusreservide energiaturu hinnad olid äärmiselt volatiilsed, sest uuele turule iseloomulikult oli turu likviidsus madal. Aasta lõpus koos uute turule sisenejate ja likviidsuse kasvuga hinnad normaliseerusid ja kõigis Balti riikides lähenesid bilansienergia hinnad päev-ette börsihindadele. Seega on bilansihaldurite kulud aasta lõpu seisuga langustrendis, mis annab alust eeldada, et müügitargimarginaalidel on ruumi langeda.

Päev-ette (DA) Eesti kuu keskmised hinnad ja reguleerimisteenuste (energia) hinnad



Allikas: [Balancing energy reference prices - BTD](#)

*Baltic energy reference price - Iga turuühiku aktiveerimise mFRR koguse ja hinna ning aFRR koguse ja hinna kaalutud keskmine

Aitäh!

eding

eding