

SEPTEMBER 2023

ENERGIATURGUDE ÜLEVAADE

IGAKUINE RAPORT

Energiaturud 2023 september

Elektribörsi Nord Pool (NP) andmetel oli elektri keskmine börsihind septembris 2023:

- Eesti hinnapiirkonnas 113,46 €/MWh;
- Läti hinnapiirkonnas 117,25 €/MWh;
- Leedu hinnapiirkonnas 117,28 €/MWh;
- Soome hinnapiirkonnas 32,81 €/MWh.

Balti-Soome gaasibörsil GET Baltic kaubeldud maagaasi keskmine hind septembris Baltic Gas Spot Indexi (BGSi) puhul oli 42,17 €/MWh.

Elektrituru hinnad

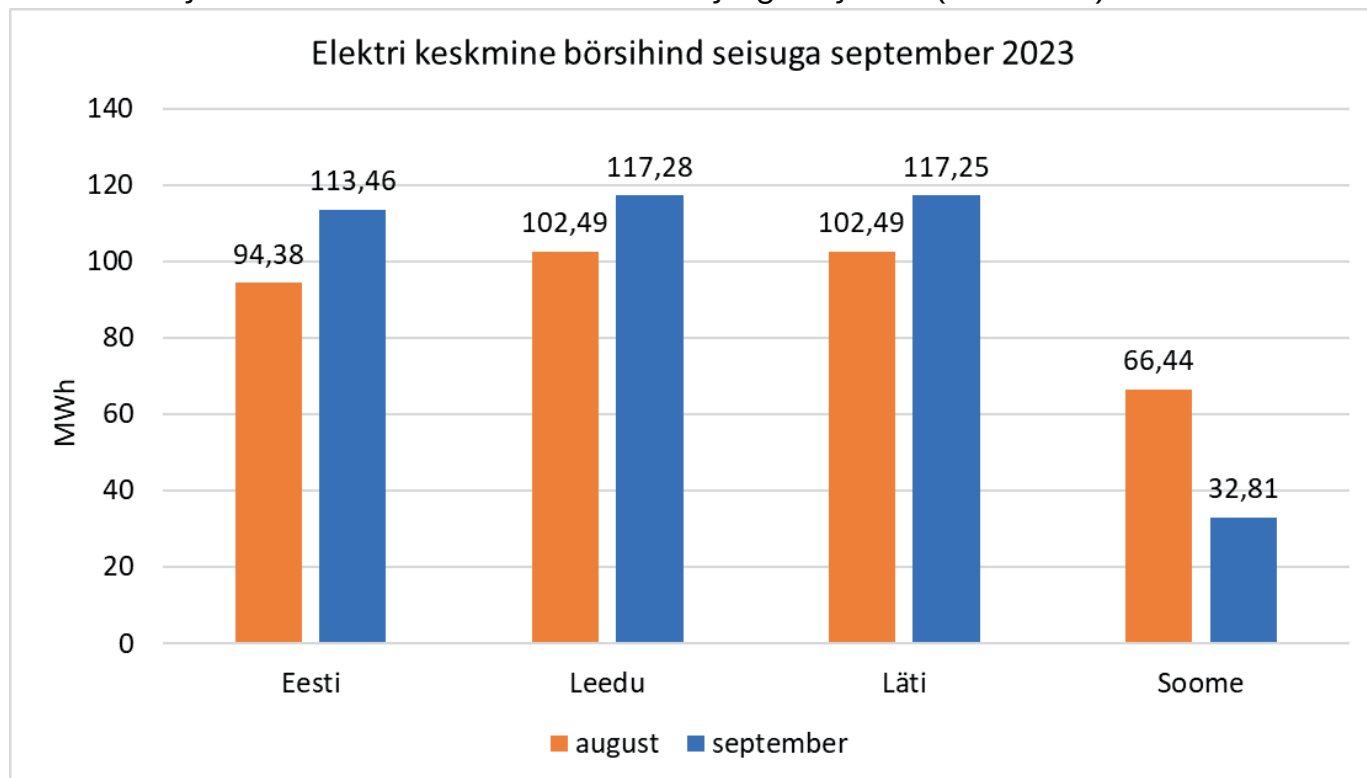
Tabel 1. Elektrituru hindade statistika augustis ja septembris 2023 (€/MWh)¹

Elektrituru hinnad	Eesti	Läti	Leedu	Soome
Augusti keskmine hind	94,38	102,49	102,49	66,44
Septembri keskmine hind	113,46	117,25	117,28	32,81
Augusti- vs septembri hinnamuutus	20%	14%	14%	-51%

Tabelist 1 selgub, et NP andmetel oli käesoleva aasta septembris keskmine börsihind Eestis 113,46 €/MWh ehk 20% kõrgem võrreldes augustiga keskmise börsihinnaga 94,38 €/MWh ja keskmine börsihind oli Soomes 32,81 €/MWh ehk 51% madalam võrreldes augusti keskmise hinnaga 66,44 €/MWh. Börsihinda mõjutasid septembri teises pooles aset leidnud nii Eesti kui ka Soome elektrijaamade lühi- ja pikemaajalised hooldus- ja remonttööd ning Eesti, Soome ja Rootsi vahelised ülekandevõimsuste piirangud, sh Estlink 2 võimsus oli septembri lõpul piiratud. Hinnaerinevus tuleneb ka sellest, et Põhjamaades on väga suur osakaal hüdroelektrienergiat, mida oli septembris palju ning näiteks Soomes toodetakse elektrienergiat stabiilselt tuumajaamades, kusjuures elektri tarbimine ei ole märkimisväärselt kasvanud. See-eest on Balti riigid pidevas energiapuuduses, mis tingib selle, et turule pääsevad kallima marginaalkuluga elektritootmisjaamad. Baltiriikide hinnatõusu üheks põhjuseks on veel ka vähene päike ja tuul.

Keskmine börsihinnad septembris olid Lätis 117,25 €/MWh ja Leedus 117,28 €/MWh, kumbki 14% kõrgemad võrreldes augusti keskmise börsihinnaga. Läti ja Leedu börsihinda mõjutasid Eesti, Läti, Leedu ja Poola vahelised ülekandepiirangud.

Tabelis 1 välja toodud börsihindu illustreerib alljärgnev joonis (vt Joonis 1).



Joonis 1. Elektri keskmised börsihinnad Baltikumis ja Soomes²

Ülevaate NP maksimaalsetest (max) ja minimaalsetest (min) tunnipõhistest elektri börsihindadest annab alljärgnev tabel (vt Tabel 2).

Tabel 2. Elektrituru minimaalsete ja maksimaalsete hindade statistika augustis ja septembris 2023 (€/MWh)³

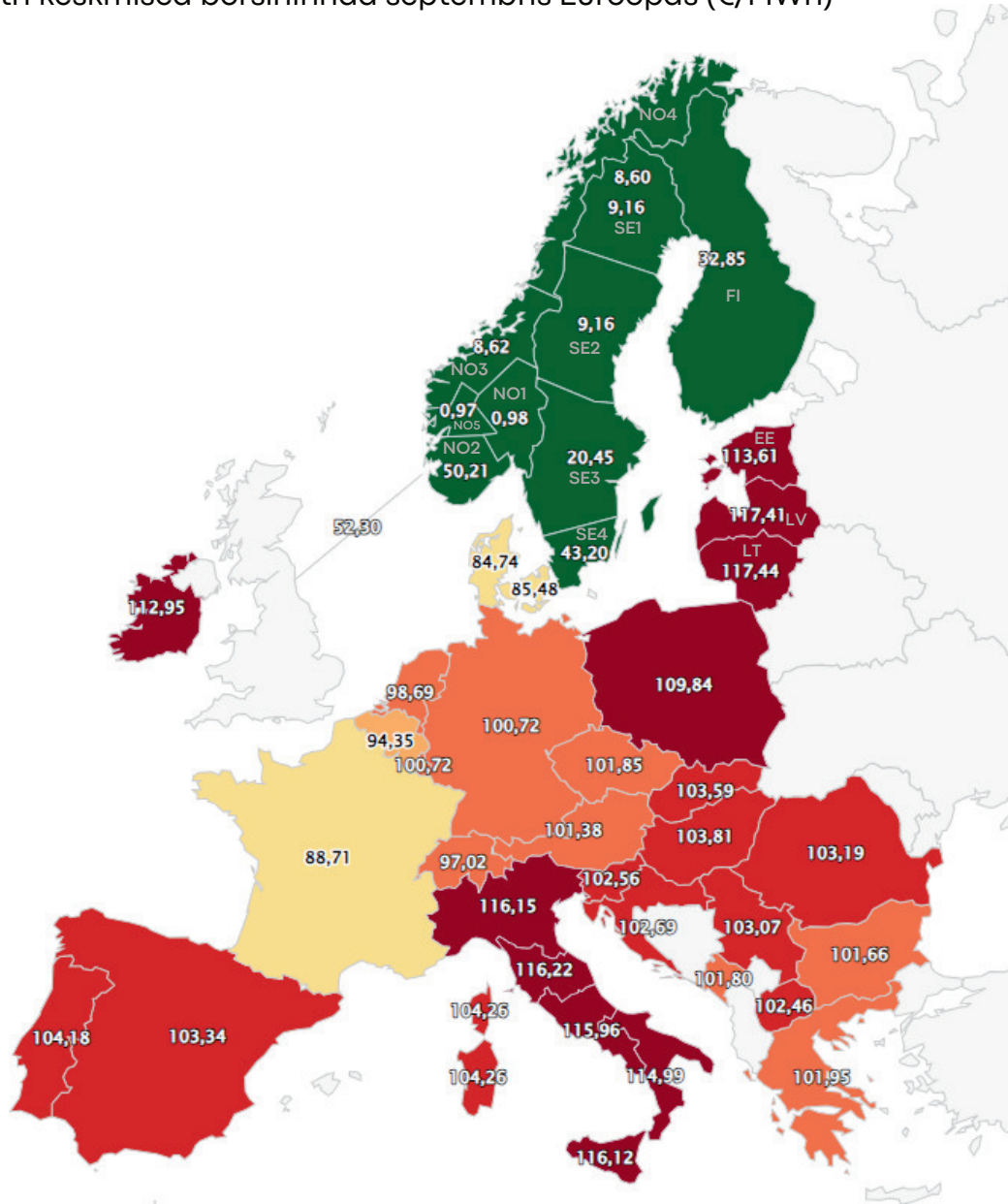
Elektrituru hinnad	Eesti	Läti	Leedu	Soome
Augusti max tunnihind	549,95	549,92	549,92	549,95
Septembri max tunnihind	500	500	500	300,08
Augusti- vs septembri hinnamuutus	-9%	-9%	-9%	-45%
Augusti min tunnihind	-9,97	-9,97	-9,97	-11,6
Septembri min tunnihind	-2,62	-2,62	-2,62	-5,05
Augusti- vs septembri hinnamuutus	-74%	-74%	-74%	-56%

² Allikas: <https://www.nordpoolgroup.com/en/Market-data/1/Dayahead/Area-Prices/EE/Monthly/?view=table>

³ Allikas: <https://www.nordpoolgroup.com/en/Market-data/1/Dayahead/Area-Prices/EE/Daily/?view=table>

Tabelist 2 selgub, et Eesti, Läti ja Leedu hinnapiirkonna maksimaalne tunnipöhine börsihind oli septembris 500 €/MWh (kuupäeval 21.09.2023) ja Soome hinnapiirkonna maksimaalne tunnipöhine börsihind oli septembris 300,08 €/MWh (kuupäeval 11.09.2023). Balti riikide minimaalsed tunnipöhised börsihinnad olid kuupäeval 24.03.2023 ja Soome hinnapiirkonnas 05.09.2023, vastavalt -2,62 €/MWh ja -5,05 €/MWh.

Joonis 2. Elektri keskmised börsihinnad septembris Euroopas (€/MWh)⁴



Jooniselt 2 ilmneb, et septembri keskmine börsihind oli Eesti hinnapiirkonnas sarnane Läti, Leedu ja Poola hinnapiirkonna börsihinnaga ning Rootsi esimese (SE1) hinnapiirkonna börsihind oli sarnane Rootsi teise (SE2), Norra kolmanda (NO3) ja Norra neljanda (NO4) hinnapiirkonna börsihinnaga. Soome börsihind oli sarnane Rootsi kolmanda (SE3), Rootsi neljanda (SE4) ja Norra teise (NO2) hinnapiirkonna börsihinnaga. Võrreldes Eestit (EE) Soomega (FI), on märgatav hinnaerinevus, mille põhjuseks on asjaolu, et Eestis ja Soomes esinesid osades elektri jaamades hooldus- ja remonttööd ning lisaks oli Rootsi ja Soome vaheline ülekandevõimsus piiratud, mis pärssis odavama elektri liikumist Balti riikidesse. Põhjamaade oluliselt odavama elektri hinna põhjuseks on asjaolu, et nendel riikidel on väga suur taastuvenergia osakaal ehk tuule-, päikese- ja hüdroelektri jaamade osakaal.

⁴ Allikas: https://www.energy-charts.info/charts/price_average_map/chart.htm?l=en&c=ALL&interval=month&month=08

Elektribörsil kaubeldavad tuletisinstrumentid⁵

Valdavalt on elektribörsil kaubeldavaks tuletisinstrumentiks futuurid, mis kohustavad ostjat seda vara ostma kindlaksmääratud hinnaga ja kindlal kuupäeval. Tulevikutehingute hinnad näitavad indikatsiooni, milliseks kujunevad elektri hinnad tulevikus ehk teisiti öelduna – tulevikutehingute hinnad on prognoositud elektri hinnad tulevikus. Tuletisinstrumentide lepingute sõlmimise eesmärk on riskide ümberjaotamine, mida kasutatakse järjest rohkem ka lisatootluse saamiseks või spekulatsiooniks.⁶ Seega võib taoliste lepingute sõlmimisel finantsiliselt nii võita kui kaotada. Näiteks on Saksamaa futuuride puhul tegemist tuletisinstrumentidega, millega esiteks maandatakse Saksamaa elektriturul tekkivat hinnariski ja teiseks spekulatsiooniks turuhindadega. Aluseks on võetud Saksamaa futuurid just nende likviidsuse tõttu.⁷ Ülevaate Saksamaa turupiirkonna elektri futuuride hindadest 2024. aastal eri kvartalites annab alljärgnev tabel (vt Tabel 3) seisuga 12.10.2023.

Tabel 3. Saksamaa futuuride hinnad elektri hindade kohta⁸

EEX Saksamaa energia futuurid	
Viimane hind (baas, €/MWh) 12.10.2023 seisuga	130,91
Periood (aasta)	2024
I kvartal 2024	134,94
II kvartal 2024	118,3
III kvartal 2024	128
Viimane hind (baas, €/MWh) 12.10.2023 seisuga	118,03
Periood (kuu)	november 2023

5 Futuurid üldiselt on tuletisinstrumentid, mis kohustavad ostjat antud vara ostma kindlaksmääratud hinnaga ja kindlal kuupäeval. Futuurleping võimaldab investoril spekulatsiooniks finantsinstrumenti hinnaga. Saksamaa futuuride puhul on tegemist tuletisinstrumentidega, mis spekulatsiooniks Saksamaa turupiirkonna elektriturul hindasid.

6 <https://www.rup.ee/uudised/majandus-ja-ari/tuletisinstrumentid>

7 <https://www.eex.com/en/markets/power/power-futures>

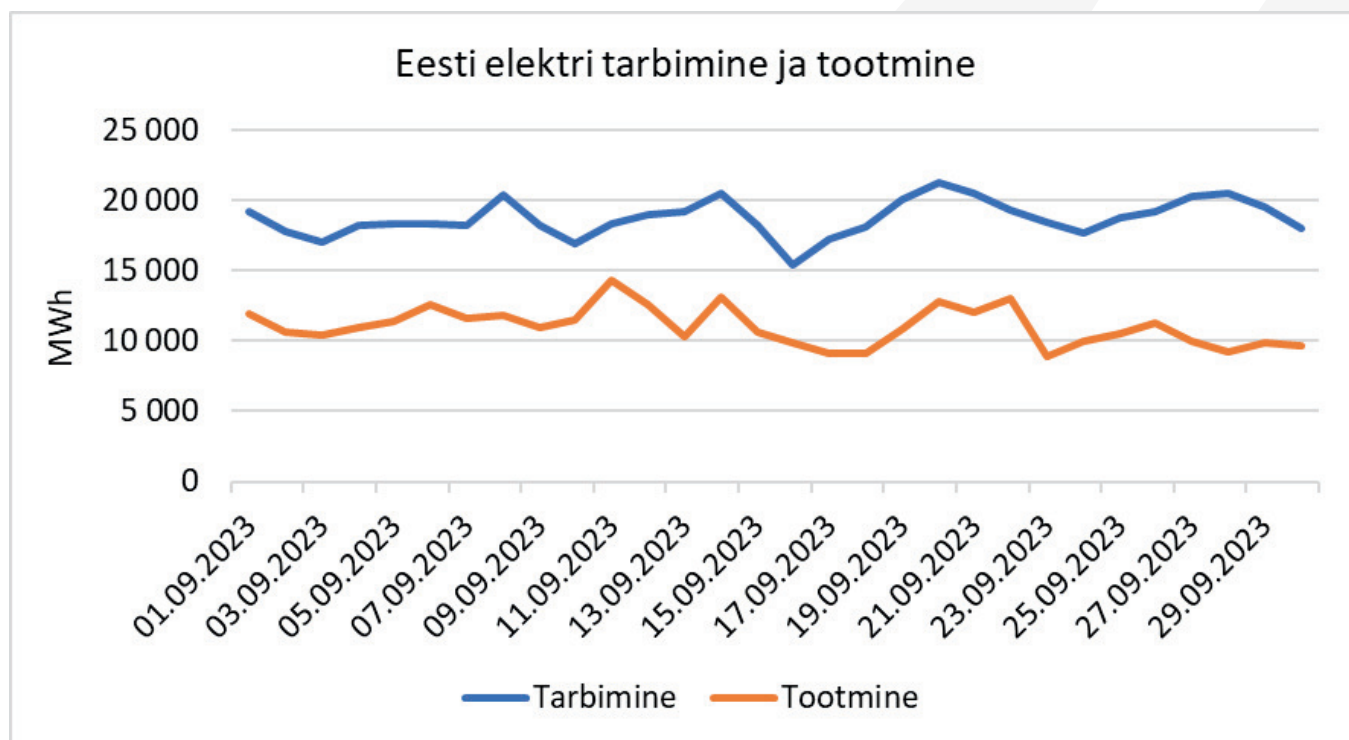
8 Allikas: <https://www.eex.com/en/market-data/power/futures>

Tabelist 3 nähtub, et baaskoormuse futuuride hinnalangus on 2024. aasta II kvartalis 12%, võrreldes 2024. aasta I kvartaliga, mis viitab elektri börsihinna prognoositavale langusele 2024. aasta alguses ning futuuride hinnakasv on 2024. aasta III kvartalis 8%, võrreldes 2024. aasta II kvartaliga, mis viitab elektri börsihinna prognoositavale kasvule. Novembriks 2023 on prognoositud futuuride hinnaks 118,03 €/MWh.

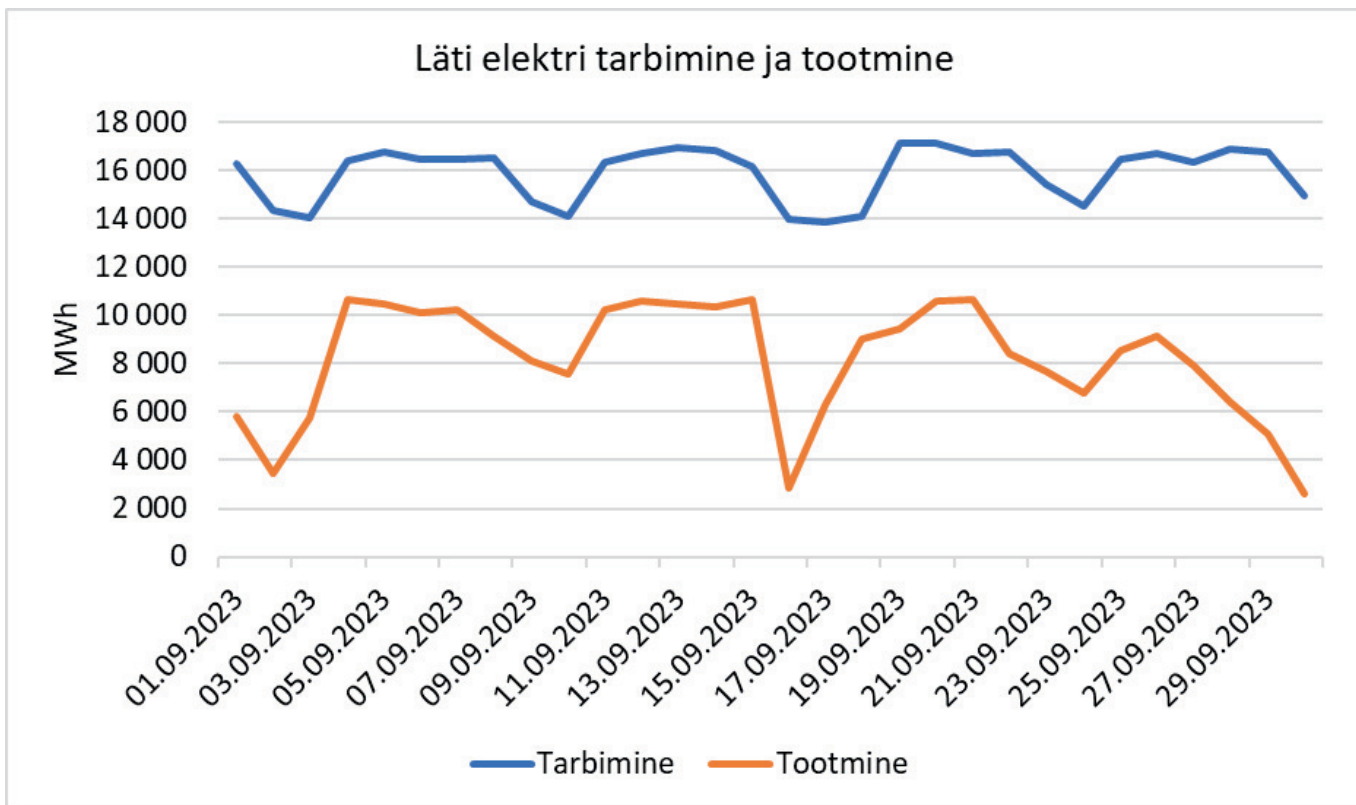
Elektri tarbimine ja tootmine

Eesti, Soome, Läti ja Leedu puhul saab täheldada elektri tootmise ja tarbimise pidevat kõikumist. Kõikumise põhjuseid võib olla mitmeid, kuid peamiseks on see, et nädalavahetusel on tarbimine ja tootmine võrreldes argipäevadega väiksem. 16.09.2023 saab täheldada Lätis märkimisväärset tootmise ja tarbimise vähenemist võrreldes teiste päevadega. Üheks põhjuseks on see, et tegemist on laupäevaga, mistõttu on tarbimine ja tootmine mõlemad argipäevadega võrreldes väiksemad. Lisaks kattis teiste naaberriikide käest saadud odavam elekter ära Läti elektritarbimise, hoolimata Eesti ja Läti ning Läti ja Leedu ülekandevõimsuse piirangutest. 22.09.2023 saab täheldada Leedu elektritootmise märkimisväärset kasvu. Nimelt olid sel päeval Rootsi ja Leedu, Läti ja Leedu ning Leedu ja Poola ülekandevõimsused piiratud, mis pärssis odava elektri liikumist kallima hinnaga piirkonda ning tingis selle, et tarbimise katmiseks peavad Leedu kallimate marginaalkuludega tootmisjaamad elektrit tootma. Eestis toodeti elektrit septembris 330 896 MWh ning tarbiti 561 393 MWh.

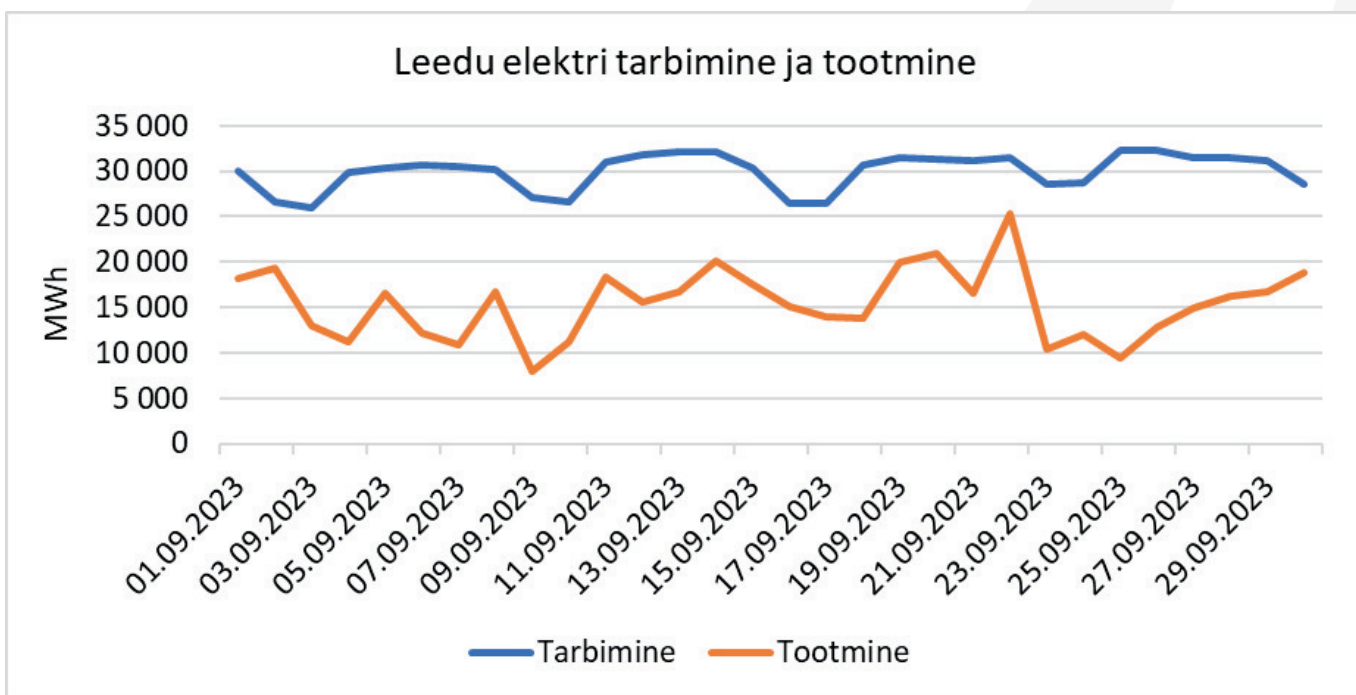
Elektri tarbimise ja tootmise andmetest perioodil 01.09–30.09.2023 annavad ülevaate alljärgnevad joonised (vt Joonised 1–6).



Joonis 3. Eesti elektritarbimine ja -tootmine perioodil 01.09–30.09.2023⁹



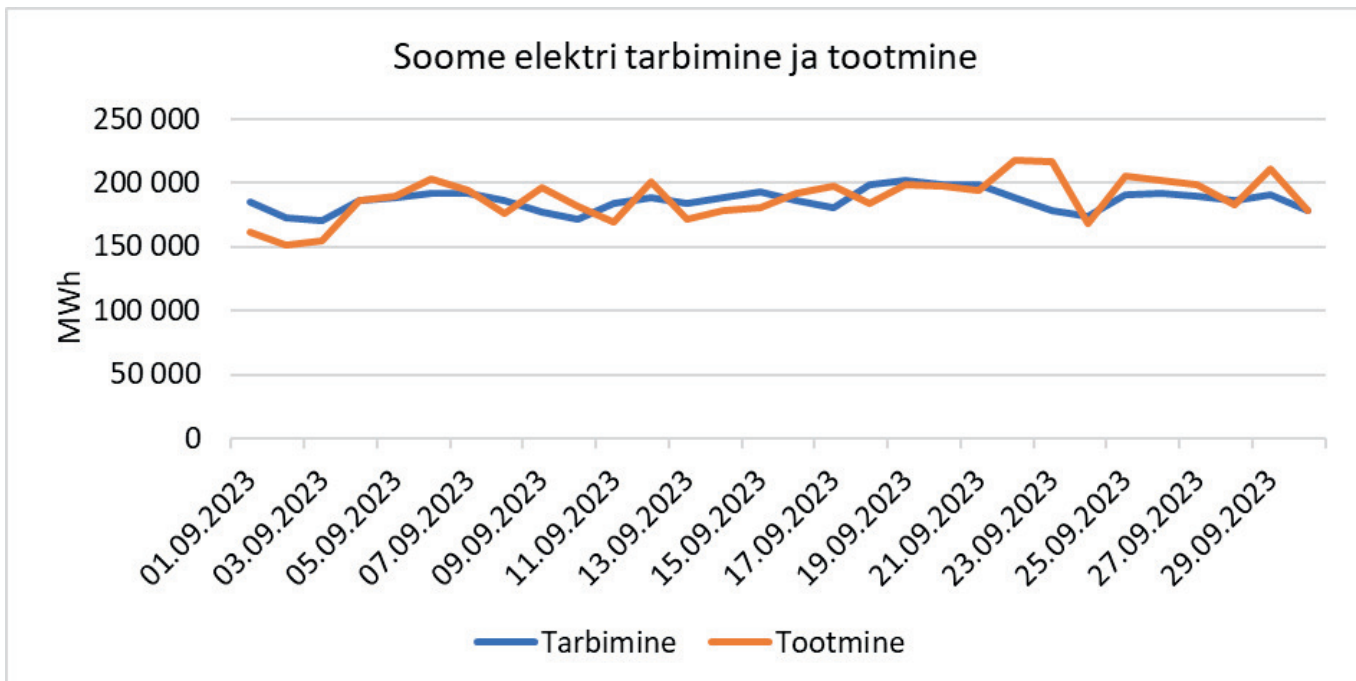
Joonis 4. Läti elektritarbimine ja -tuotmine periodil 01.09–30.09.2023¹⁰



Joonis 5. Leedu elektritarbimine ja -tuotmine periodil 01.09–30.09.2023¹¹

¹⁰ Allikas: <https://www.nordpoolgroup.com/en/Market-data1/Power-system-data/Production1/Production1/EE/Daily/?view=table>

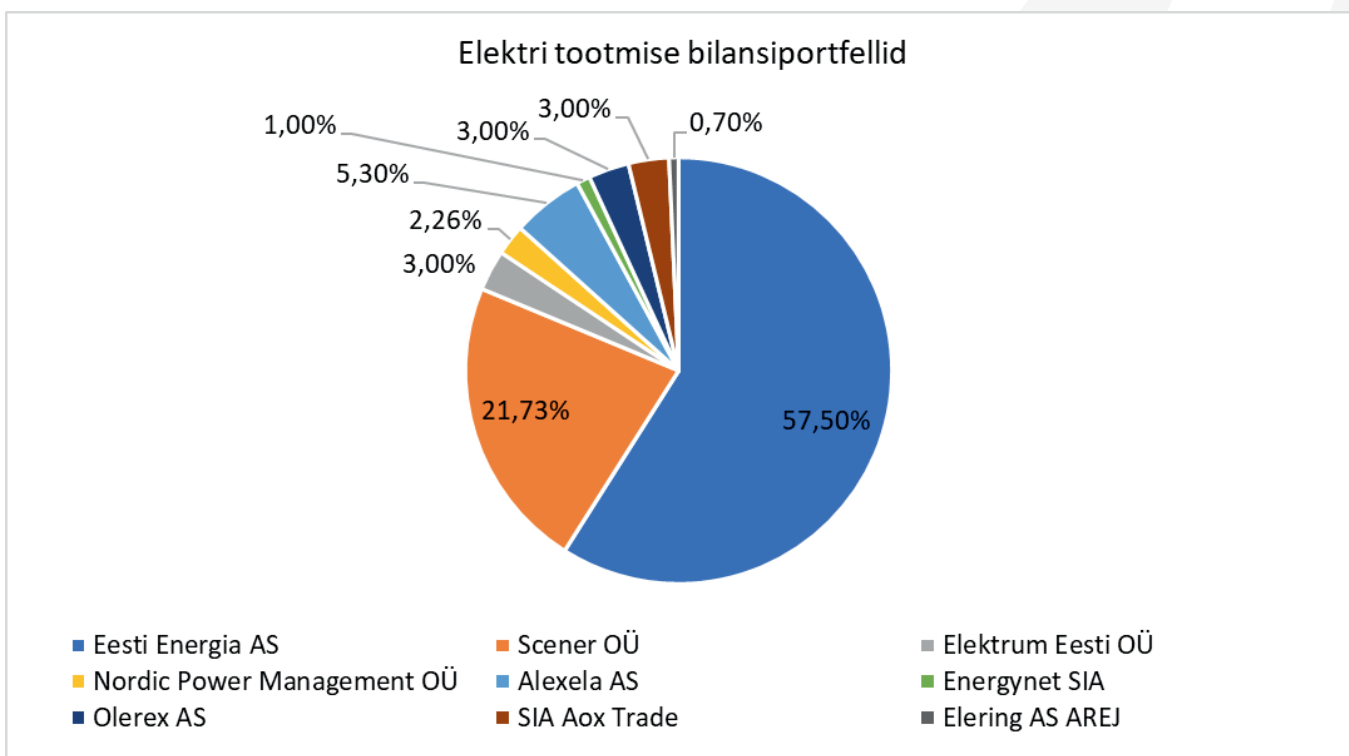
¹¹ Allikas: <https://www.nordpoolgroup.com/en/Market-data1/Power-system-data/Production1/Production1/EE/Daily/?view=table>



Joonis 6. Soome elektritarbimine ja -tootmine perioodil 01.09–30.09.2023¹²

Elektri bilansiportfellid

Elektri tootmise ja tarbimise bilansiportfellidest annavad ülevaate joonised 7 ja 8.

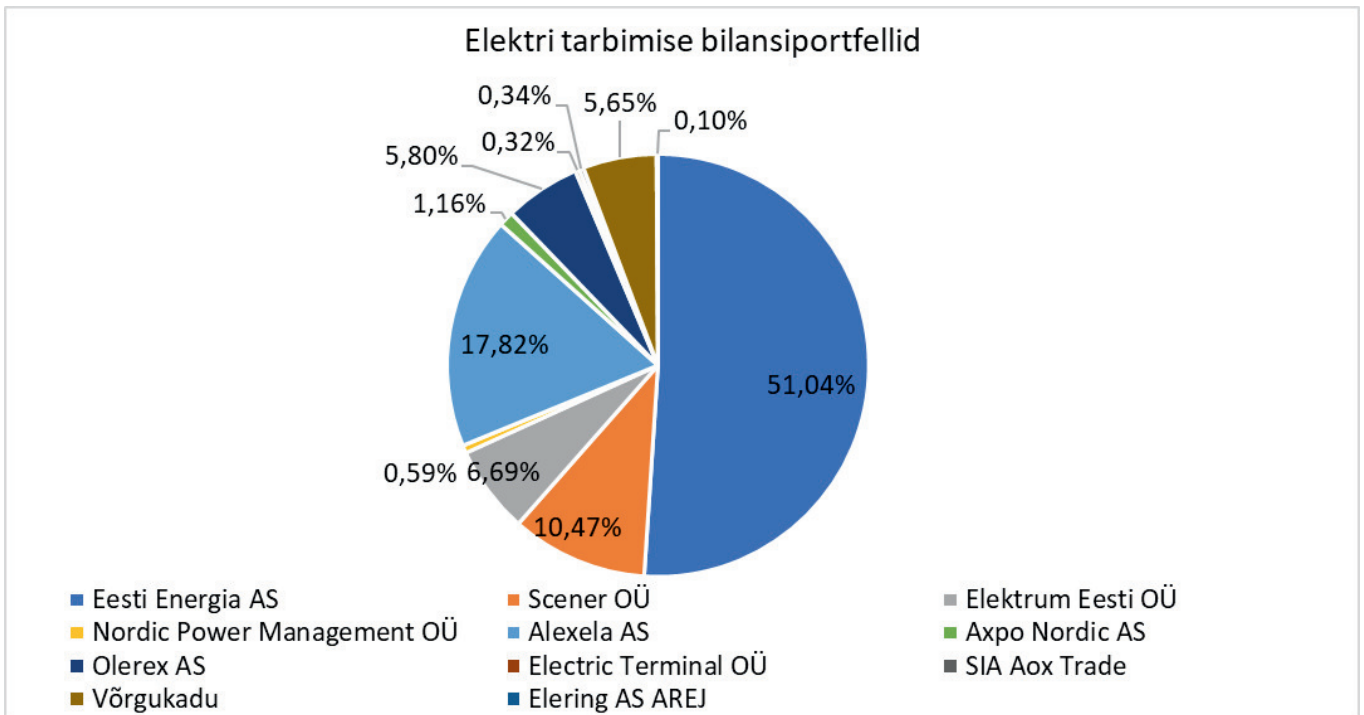


Joonis 7. Turuosade jagunemine bilansihaldurite vahel tootmise lõikes, september 2023¹³

Jooniselt 7 on näha, et kõige suuremad elektri tootmise bilansiportfellid kuuluvad seisuga september 2023 Eesti Energia AS-ile, vastavalt 57,50% ja Scener OÜ-le vastavalt 21,73%. Ülejäänud turuosa bilansiportfellist kuulub teistele ettevõtetele (ligikaudu 18,3%).

¹² Allikas: <https://www.nordpoolgroup.com/en/Market-data/Power-system-data/Production1/Production1/EE/Daily/?view=table>

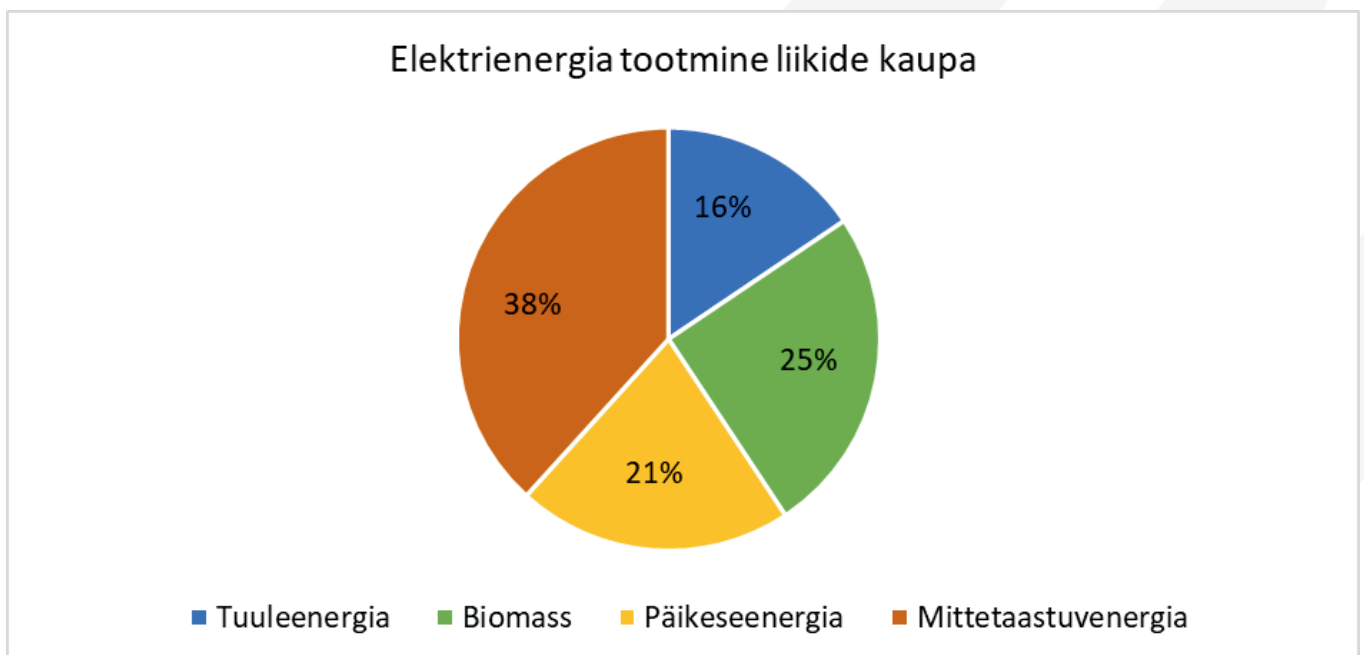
¹³ Allikas: <https://www.elering.ee/bilansiportfellide-osakaalud-2023>



Joonis 8. Turuosade jagunemine bilansihaldurite vahel elektri tarbimise lõikes, september 2023¹⁴

Elektri tarbimise bilansiportfelli puhul (joonis 8) on samuti näha, et suurim turuosa kuulub seisuga 2023 september Eesti Energia AS-ile, vastavalt 51,04%. Järgmiste suurte tarbijatena leiab jooniselt ettevõtted Alexela AS vastavalt 17,82%, Scener OÜ vastavalt 10,47%, ning Elektrum Eesti OÜ vastavalt 6,69%. Ülejäänud turuosa bilansiportfelist kuulub teistele ettevõtetele, ligikaudu 14%.

Joonisel 9 on välja toodud elektrienergia tootmine energialiikide kaupa (MWh).



Joonis 9. Elektrienergia tootmine energialiikide kaupa, september 2023¹⁵

¹⁴ Allikas: <https://www.elering.ee/bilansiportfellide-osakaalud-2023>

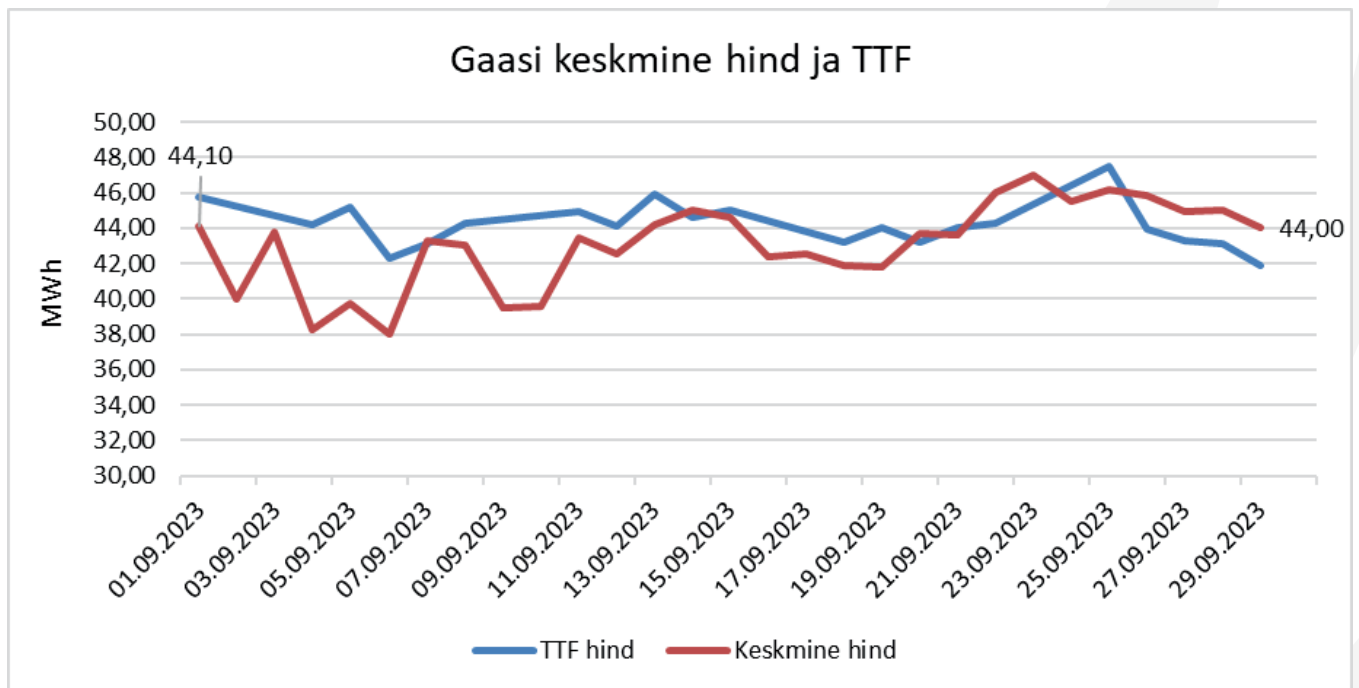
¹⁵ Allikas: <https://dashboard.elering.ee/et/balance/total?interval=hours&period=years&start=2022-1231T22:00:00.000Z&end=2023-12-31T21:59:59.999Z&show=table>

Jooniselt 9 nähtub, et septembris 2023 oli kõige suurem osakaal elektrienergia tootmisel mittetaastuvenergiaga 38%, talle järgnesid biomass vastavalt 25%, päikeseenergia 21% ja tuuleenergia 16%.

Gaasituruhinnad

Gaasituruhinnast annab ülevaate joonis 10. Joonisel 10 on välja toodud GET Baltic andmebaasi põhjal BGSi näitaja Balti-Soome suunal. BGSi lühend tähistab gaasituruhindeksit, mis on kalkuleeritud konkreetse tarnepäeva kohta kõigi sooritatud ostu- ja müügitehingute mahu kaalutud keskmisena.¹⁶ Hollandi TTF Gas on juhtiv Euroopa võrdlushind,¹⁷ lisaks on see ka Hollandi virtuaalne gaasikaubanduskeskus ning Euroopa gaasituruhinde peamine gaasihinna määramise keskus.¹⁸ Käesoleva aasta septembri keskmine gaasi börsihind Balti-Soome suunal oli 42,17 €/MWh, minimaalne 38,68 €/MWh ning maksimaalne 46,04 €/MWh kohta.

Joonisel 10 on välja toodud gaasi keskmine börsihind ja TTF väärtused MWh kohta septembris 2023.



Joonis 10. Gaasi keskmine börsihind GET Baltic gaasibörsi andmetel ja TTF väärtus septembris 2023¹⁹

Jooniselt 10 nähtub, et gaasi keskmine börsihind MWh kohta oli kõikuv kogu septembri vältel. Kuu esimesel päeval oli gaasi keskmine börsihind 44,10 €/MWh, kuid 30.09 oli keskmine gaasi börsihind 44 €/MWh. Samuti on jooniselt 10 näha, et septembri gaasi TTF ja gaasi keskmine börsihind on liikunud enamasti samas suunas.

¹⁶ Allikas: <https://www.getbaltic.com/wp-content/uploads/2019/09/Specification-of-the-Baltic-Gas-Spot-Index.pdf>

¹⁷ Info võetud siit: <https://tradingeconomics.com/commodity/eu-natural-gas>

¹⁸ Info võetud siit: <https://www.lawinsider.com/dictionary/dutch-ttf>

¹⁹ Allikas: https://www.getbaltic.com/en/market-data/trading-data/?date_from=2023-06-01&date_to=2023-06-30&period=day&graph=trades&area=0&show=price&display=table & <https://www.ice.com/products/27996665/Dutch-TTF-Natural-Gas-Futures>

Gaasi tuletisinstrumendid

Tabelist 4 nähtub, et 2024. aasta II kvartalis ennustatakse gaasihinnaks 51,155 €/MWh kohta, kuid 2024. aasta I kvartalis ennustatakse MWh eest 52,76€. Hinnaprognooosi mõjutab kindlasti ebakindlus tuleviku suhtes, mistõttu on hinnad tegelikkuse ja prognoositu vahel erinevad. 2023. aasta novembriks prognoositakse gaasi hinnaks 48,805 €/MWh. Gaasi tuletisinstrumendid prognoosivad tuleviku gaasihinda.

Tabel 4. Hollandi TTF futuuride hinnad 2023. ja 2024. aastal²⁰

Hollandi TTF maagaasi futuurid	
Viimane hind (€) 12.10.23 seisuga	52,4
Periood (aasta)	2024
I kvartal 2024	52,76
II kvartal 2024	51,155
III kvartal 2024	51,315
Viimane hind (€)	54,75
Periood (Winter24)	detsember, jaanuar, veebruar
Viimane hind (€)	48,805
Periood (kuu)	november 2023

Gaasi import ja eksport

Maagaasi imporditakse Eestisse teiste riikide kaudu, sest maagaasi tootmist Eestis ei toimu, see-eest toodetakse vähesel määral biometaani. Eestisse tarnitakse maagaasi Leedust Klaipeda LNG terminalist, Lätis Inčukalnsis asuvast maagaasihoidlast ja Soome Inkoo LNG terminalist läbi Balticconnector. Eestisse imporditud maagaasist enamik eksporditakse naaberriikidesse tarbimisvajaduse katmiseks. Tabelis 5 kajastuvad ülekandevõrku piiripunktidest sisenenud maagaasi kogused. Eksport Balticconnector kaudu tähendab maagaasi eksporti Soome.

Tabel 5. Gaasi impordi ja ekspordi kogused Eestisse ja naaberriikidesse²¹

Ülekandevõrku piiripunktidest sisenenud gaas (ilma transiidita), MWh	august 2023	september 2023
Karksi GMJ ²²	24 264	59 462
Värskas GMJ	0*	0*
Narva GMJ	0*	0*
Misso GMJ	6	9
Balticconnector	993 958	990 033
Eksport Balticconnector kaudu	20 383	57 064
Eksport Karksi kaudu	849 830	851 757

* – väärtus on 0, sest pärast Ukraina sõja algust võeti vastu määrus²³, mis keelab Eesti Vabariigil impordida Venemaalt pärinevat gaasi

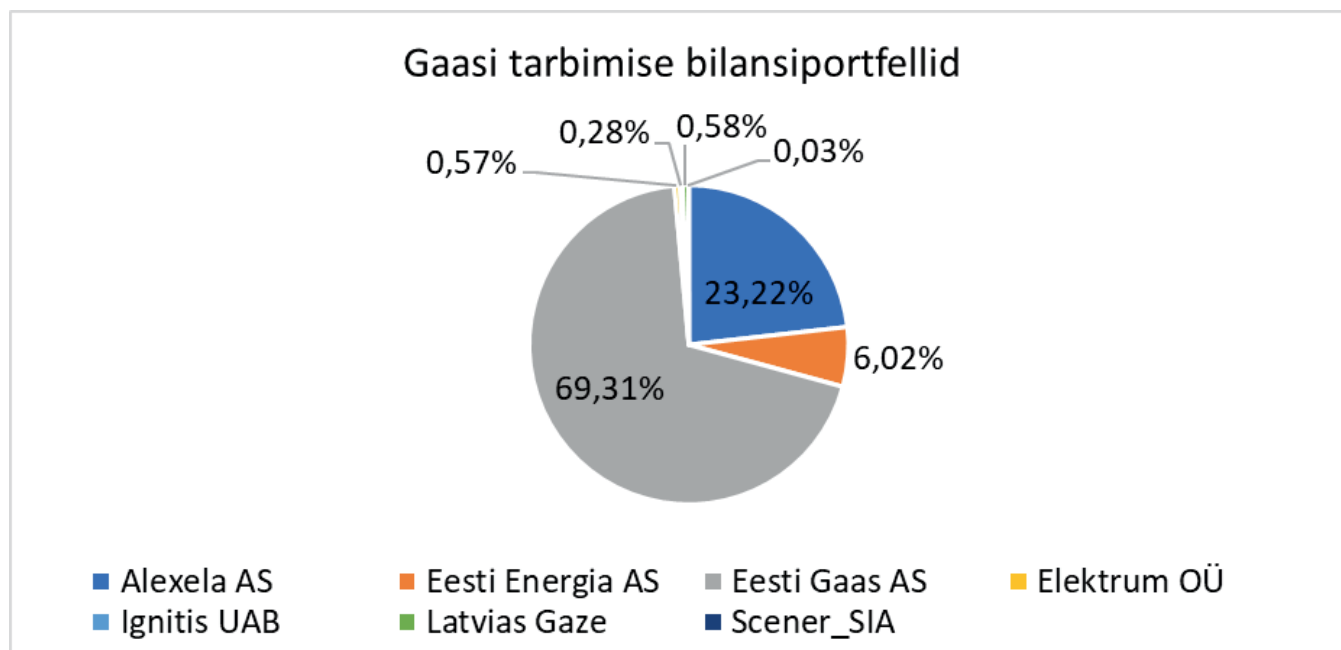
21 Allikas: <https://www.elering.ee/elektri-ja-gaasisusteemi-ulevaade-2023>

22 Lühend GMJ tähistab gaasimõõtejaama

23 Info määruse kohta: <https://www.riigiteataja.ee/akt/101102022007>

Gaasi bilansiportfellid

Alljärgnev joonis 11 annab ülevaate gaasi bilansiportfellist.

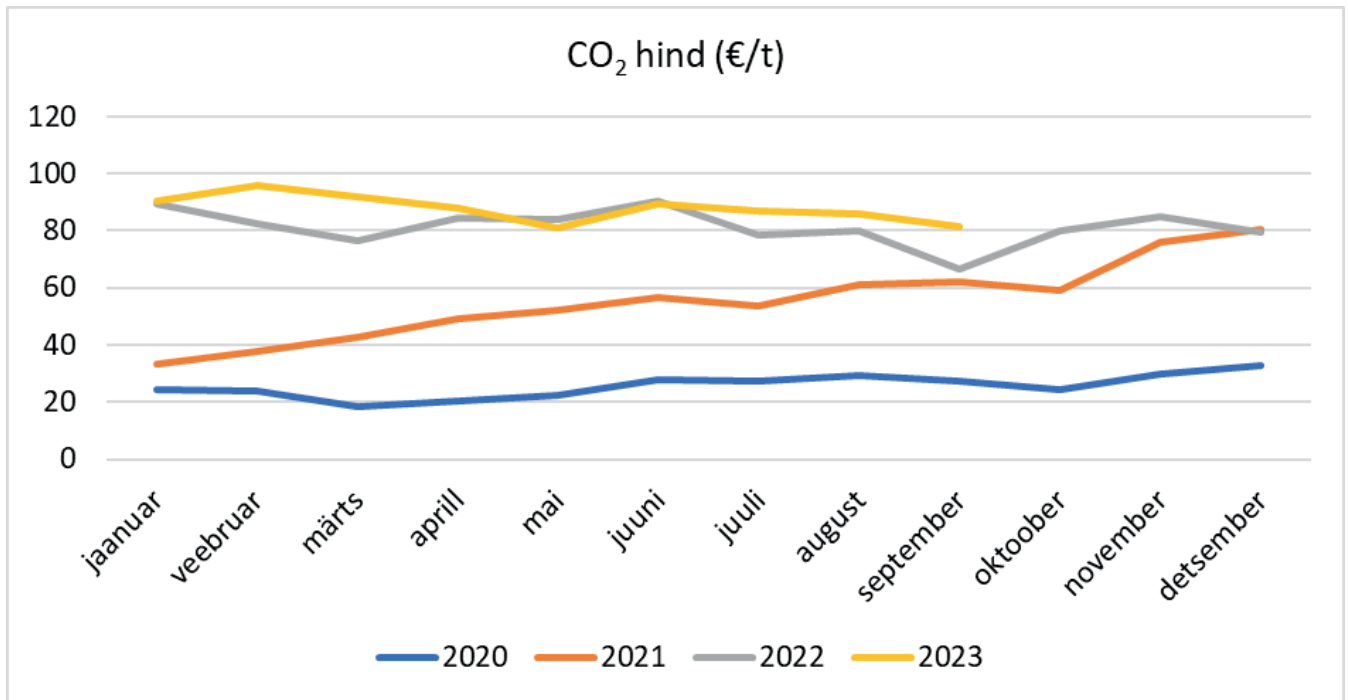


Joonis 11. Turuosade jagunemine bilansihaldurite vahel gaasi tarbimise lõikes²⁴

Jooniselt 11 nähtub, et gaasi turuosad jagunevad peamiselt kolme suurema ettevõtte vahel, milleks on Eesti Gaas AS (69,31%), Alexela AS (23,22%) ja Eesti Energia AS (6,02%). Ülejäänud osa kuulub teistele turuosalistele, kelle osakaal kokku on 1,46%. Ettevõtte Eesti Gaas AS-i puhul on tegemist firmaga, kes tegutseb Eestis, Soomes, Lätis, Leedus ja Poolas.²⁵

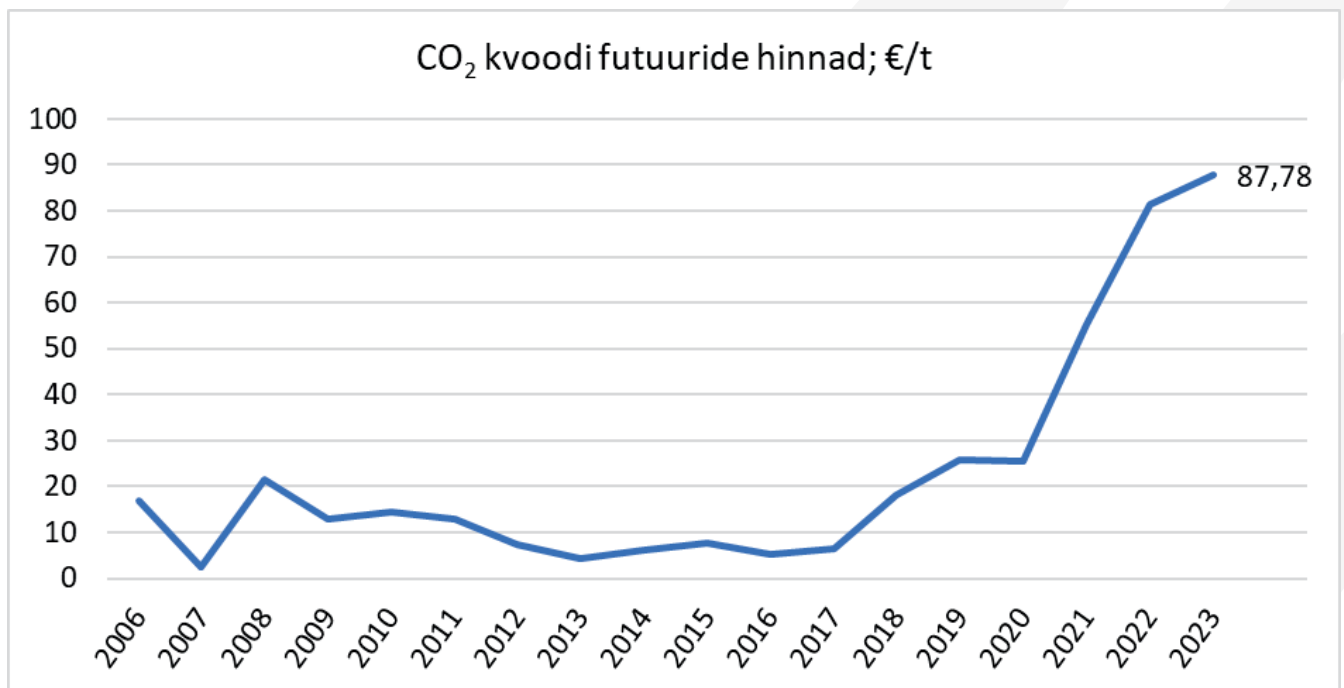
CO₂ hind

Joonisel 12 on kujutatud CO₂kvootide hinnad eurodes ühe tonni kohta. Vaatluse alla on võetud periood 2020 kuni 2023. Jooniselt 12 nähtub, et 2020. aasta algusest on CO₂ kvootide hinnad märkimisväärselt tõusnud. Üheks tõusu põhjuseks on see, et Euroopa Liit karmistas 2023. aastal CO₂ eeskirju, mille tulemusena muutub süsteem saastajatele koormavamaks. Samuti leidis aset ka Euroopa Liidu saastekvootide kauplemise süsteemi neljas etapp, kusjuures heitkoguste kärpimise tempo tõstmiseks väheneb saastekvootide koguarv alates 2021. aastast 2,2% aastas, võrreldes varasema 1,74%-ga. Euroopa Liidu eesmärk läbi kõrgemate kvoodihindade on saavutada lõppkokkuvõttes aastaks 2050 kliimaneutraalsus. Jooniselt 12 nähtub, et 2023. aastal on CO₂hind ühe CO₂tonni kohta püsinud stabiilselt kerges langustrendis.



Joonis 12. CO₂ hind ühe toodetud CO₂ tonni kohta²⁶

Joonisel 13 on välja toodud CO₂ futuuride hinnad ühe tonni kohta. Jooniselt nähtub, et futuuride hinnad on alates 2021. aasta teisest poolest tõusutrendis ning 2023. aastaks on CO₂ futuuride hinnad viimase 18 aasta kõrgemaid. 2023. aasta septembri seisuga oli CO₂ kvoodi hind 87,78€/t.



Joonis 13. CO₂ futuuride hinnad, €/t²⁷

26 Allikas: <https://www.investing.com/commodities/carbon-emissions-historical-data>

27 Allikas: <https://www.investing.com/commodities/carbon-emissions-historical-data>

Elektrihinnapakettide võrdlus

Järgnevalt toob amet välja septembri soodsaimate elektrihinnapakettide võrdluse.²⁸ Tabelis 6 on välja toodud soodsaimaid elektripaketid www.elektrihind.ee lehe andmetel seisuga 12.10.2023. Konkurentsiamet tõi pakettidest välja soodsaima börsipaketi, fikseeritud paketi katkestamistasuta ning ka universaalteenuse hinnaga paketi. Elektrihinnapaketid on valitud järgmistel eeldustel: eluruum on korter, tarbimine korteris on aastas 2600 kWh.

Tabel 6. Elektripakettide hindade võrdlus lõpptarbijale³⁰

Elektrimüüja	Elektripakett	Elektrienergia kulu km-ga (€)	Lisatingimused
220 Energia OÜ	Börsihind	28,38	<ul style="list-style-type: none">• Börsimarginaal 0,630 senti/kWh• Prognoositud börsihind 12,47 senti/kWh• Keskmine ühikuhind 13,10 senti/kWh
Elektrum Eesti OÜ	Fikseeritud pakett, katkestamistasuta	27,35	<ul style="list-style-type: none">• Ööpäeva hind 11,77 senti/kWh• Kuutasu 1,85€• Keskmine ühikuhind 12,62 senti/kWh
Alexela AS	Pingevara	25,61	<ul style="list-style-type: none">• Pakkija marginaal 0,7 senti/kWh• Baashind 10,20 senti/kWh• Kuutasu 1,99€• Keskmine ühikuhind 11,82 senti/kWh

Märkus: Enne sobiliku paketi valimist tutvuda lisatingimustega

Tabelist 6 nähtub, et elades korteris, tarbides elektrit aastas 2600 kWh, siis 12.10.2023 seisuga oli lõpptarbijale soodsaim pakett pingevaba pakett, kusjuures selle paketi puhul kujuneks kulu kuus lõpptarbijale 25,61€.

28 Lõpptarbijale kujuneb elektrihind lisaks elektrienergia ostukulule, veel võrguteenusel, taastuvenergia tasust, elektriaktsiisist ja käibemaksust.

29 GO OÜ omanduses olevale elektrihinna võrdlusportaalile (elektrihind.ee) on Konkurentsiamet andnud elektrituruseaduse kohaselt usaldusmäärgise. Usaldusmäärgisega on tagatud, et võrdlusportaal vastab seaduses ettenähtud nõuetele.

30 Allikas: <https://elektrihind.ee/paketid>

Gaasihinnapakettide võrdlus

Tabelis 7 on välja toodud soodsaimad gaasipaketid www.gaasihind.ee lehe andmetel seisuga 12.10.2023.³¹ Konkurentsiamet tõi pakettidest välja soodsaima börsipaketi, fikseeritud paketi ning ka muutuva hinnaga paketi. Gaasipaketid on valitud järgmistel eeldustel: eluruum on korter, tarbimine aastas on 600 m³/a.

Tabel. 7 Gaasipakettide hindade võrdlus lõpptarbijale³²

Gaasimüüja	Pakett	Maagaasi kulu km-ga (€)	Lisatingimused
220 Energia OÜ	Börsihind	22,97	<ul style="list-style-type: none">Müüja marginaal 0,38 senti/kWhPrognoositud börsihind 3,99 senti/kWhKeskmine ühikuhind 4,37 senti/kWh
Eesti Energia AS	Fikseeritud hind	30	<ul style="list-style-type: none">Fikseeritud hind 5,71 senti/kWhKeskmine ühikuhind 5,71 senti/kWh
220 Energia OÜ	Muutuv hind	28,50	<ul style="list-style-type: none">Muutuv hind 5,43 senti/kWhKeskmine ühikuhind 5,43 senti/kWh

Märkus: Enne sobiliku paketi valimist tutvuda lisatingimustega

Tabelist 7 selgub, et elades korteris, tarbides gaasi aastas 600 m³/a, oli 12.10.2023 seisuga lõpptarbijale soodsaim variant börsipakett, mille kuluks kuus kujuneb lõpptarbijale 22,97€. Kõige kallim oli eelmainitud tingimuste juures fikseeritud hinnaga pakett, mille kulu kuus kujuneks lõpptarbijale 30€.

31 Lõpptarbijale kujuneb gaasihind järgmiselt: sisseostetava gaasi hind, millele lisandub müügitargimarginaal

32 Allikas: <https://gaasihind.ee/paketid>