

JAANUAR 2024

# ENERGIATURGUDE ÜLEVAADE

IGAKUINE RAPORT

# Energiaturud 2024 jaanuar

Elektribörsi Nord Pool (NP) andmetel oli elektri keskmine börsihind jaanuar 2024:

- Eesti hinnapiirkonnas 126,48 €/MWh;
- Läti hinnapiirkonnas 117,16 €/MWh;
- Leedu hinnapiirkonnas 117,41€/MWh;
- Soome hinnapiirkonnas 106,22 €/MWh.

Balti-Soome gaasibörsil GET Baltic kaubeldud maagaasi keskmine hind jaanuaris Baltic Gas Spot Indexi (BGSi) puhul oli 39,95 €/MWh.

## Elektrituru hinnad

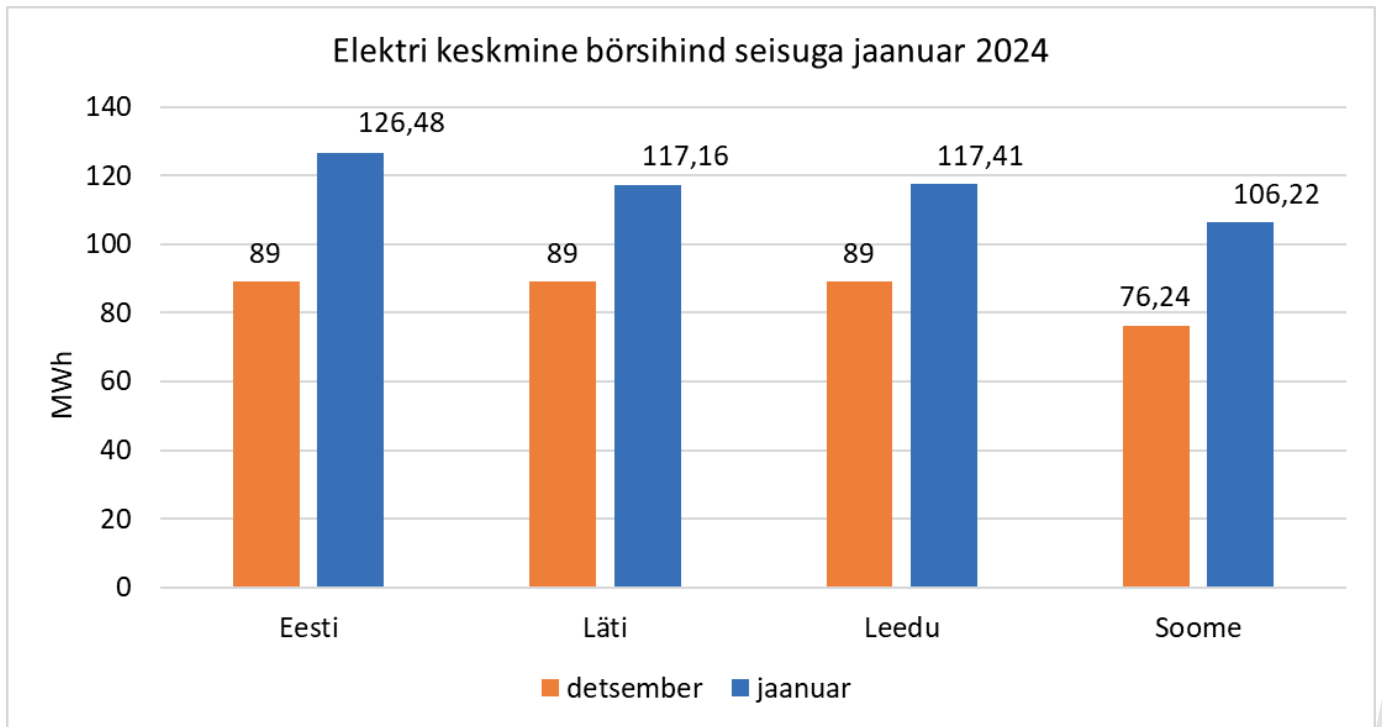
Tabel 1. Elektrituru hindade statistika detsembris 2023 ja jaanuaris 2024 (€/MWh)<sup>1</sup>

Elektrituru hinnad	Eesti	Läti	Leedu	Soome
Detsembri keskmine hind	89,0	89,0	89,0	76,24
Jaanuari keskmine hind	126,48	117,41	117,16	106,22
Detsembri ja jaanuari hinnamuutus	42%	32%	32%	39%

Tabelist 1 selgub, et NP andmetel oli 2023. aasta jaanuari keskmine börsihind Eestis 126,48 €/MWh ehk 42% kõrgem võrreldes detsembri keskmise börsihinnaga 89 €/MWh ja keskmine jaanuari börsihind oli Soomes 106,22 €/MWh ehk 39% kõrgem võrreldes detsembri keskmise hinnaga 76,24 €/MWh. Eesti hinnapiirkonna börsihinda mõjutasid jaanuari vältel aset leidnud Eesti ja Soome elektriijaamade nii lühi- kui pikaajalised hooldus- ja remonttööd. Samuti mõjutas Eesti hinnapiirkonna börsihinda jaanuari algul aset leidnud ekstreemne külmalaine, mis põhjustas märkimisväärselt suure elektritarbimise, nii Eestis kui ka Soomes. Lisaks avaldas Eesti börsihinnale mõju ka jaanuari lõpus Estlink 2 osaline töötamine.

Keskmesed börsihinnad jaanuaris olid Lätis 117,16 €/MWh ja Leedus 117,48 €/MWh, vastavalt 32% kõrgemad võrreldes detsembri keskmise börsihinnaga.

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



Joonis 1. Elektri keskmised börsihinnad Baltikumis ja Soomes<sup>2</sup>

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

Tabel 2. Elektrituru minimaalsete ja maksimaalsete hindade statistika detsembris 2023 ja jaanuaris 2024 (€/MWh)<sup>3</sup>

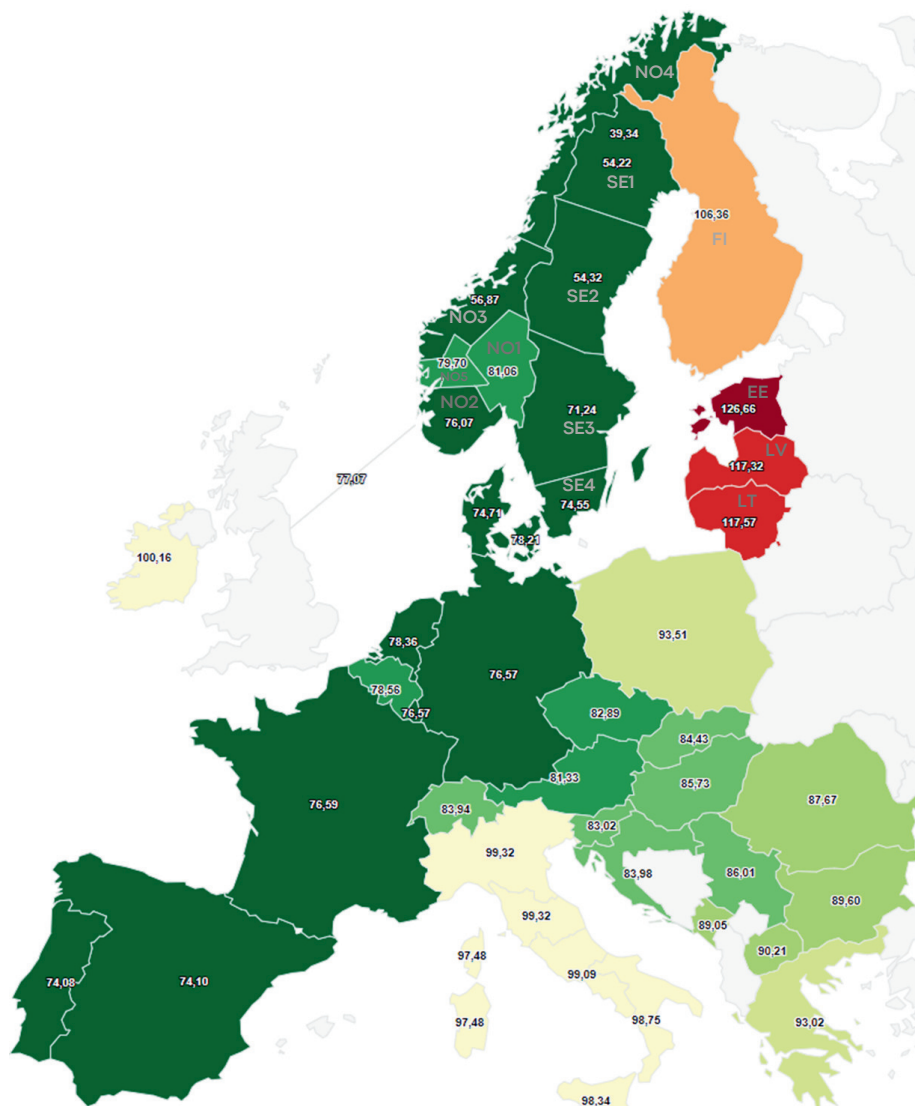
Elektrituru hinnad	Eesti	Läti	Leedu	Soome
Detsembri max tunnihind	332	332	332	332
Jaanuari max tunnihind	1896	1478,91	1478,91	1896
Detsembri vs jaanuari hinnamuutus	471%	345%	345%	471%
Detsembri min tunnihind	-0,72	-0,72	-0,72	-1,11
Jaanuari min tunnihind	4,17	4,17	4,17	-1,78
Detsembri vs jaanuari hinnamuutus	-679%	-679%	-679%	60%

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

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

Eesti, Läti, Leedu ja Soome hinnapiirkondade maksimaalsed tunnipõhised börsihinnad tegid hinnatipu 05.01.2024. Eesti ja Soome maksimaalne elektritarbimine leidis aset 04.01 vastavalt 34 388 MWh ja 347 260 MWh. Tabelist 2 selgub, et Eesti ja Soome hinnapiirkonna maksimaalne tunnipõhine börsihind oli jaanuaris 1896 €/MWh. Läti ja Leedu maksimaalne tunnipõhine börsihind oli 1478,91 €/MWh. Eesti, Läti ja Leedu minimaalsed tunnipõhised börsihinnad olid kuupäeval 23.01.2024, vastavalt 4,17 €/MWh. Soome minimaalne tunnipõhine börsihind oli kuupäeval 29.01.2024, vastavalt -1,78 €/MWh.

Joonis 2. Elektri keskmised börsihinnad jaanuaris Euroopas (€/MWh)<sup>4</sup>



Jooniselt 2 ilmneb, et jaanuari keskmine börsihind oli sarnane Eesti, Läti, Leedu ja Soome hinnapiirkonnas. Rootsi esimese (SE1) hinnapiirkonna keskmine börsihind oli sarnane Rootsi teise (SE2) ja Norra kolmanda (NO3)) hinnapiirkonna keskmise börsihinnaga. Norra esimese (NO1) hinnapiirkonna keskmine börsihind oli sarnane Norra teise (NO2) ja Norra viienda (NO5) hinnapiirkonna keskmise börsihinnaga. Balti riikide ja Soomega võrreldes oli kõige kõrgem jaanuari keskmine börsihind just Eestis.

# Elektribörsil kaubeldavad tuletisinstrumentid<sup>5</sup>

Tulevikutehingute hinnad näitavad indikatsiooni, milliseks kujunevad elektri hinnad tulevikus ehk teisiti öelduna – tulevikutehingute hinnad on prognoositud elektri hinnad tulevikus. Näiteks on Saksamaa futuuride puhul tegemist tuletisinstrumentidega, millega esiteks maandatakse Saksamaa elektriturul tekkivat hinnariski ja teiseks spekulereetakse turuhindadega. Aluseks on võetud Saksamaa futuurid just nende likviidsuse tõttu.<sup>6</sup> Ülevaate Saksamaa turupiirkonna elektri futuuride hindadest 2024. aastal eri kvartalites ning ka 2025. aasta kohta annab alljärgnev tabel (vt Tabel 3) seisuga 06.02.2024.

Tabel 3. Saksamaa futuuride hinnad elektri hindade kohta<sup>7</sup>

EEX Saksamaa energia futuurid	
Viimane hind (baas, €/MWh) 06.02.2024 seisuga	79,50
Periood (aasta)	2025
II kvartal 2024	62,45
III kvartal 2024	71,15
IV kvartal 2024	86,00
Viimane hind (baas, €/MWh) 06.02.2024 seisuga	68,25
Periood (kuu)	märts 2024

<sup>5</sup> Futuurid üldiselt on tuletisinstrumentid, mis kohustavad ostjat antud vara ostma kindlaksmääratud hinnaga ja kindlal kuupäeval. Futuurleping võimaldab investoril spekulereida finantsinstrumenti hinnaga. Saksamaa futuuride puhul on tegemist tuletisinstrumentidega, mis spekulereivad Saksamaa turupiirkonna elektrituruhindasid.

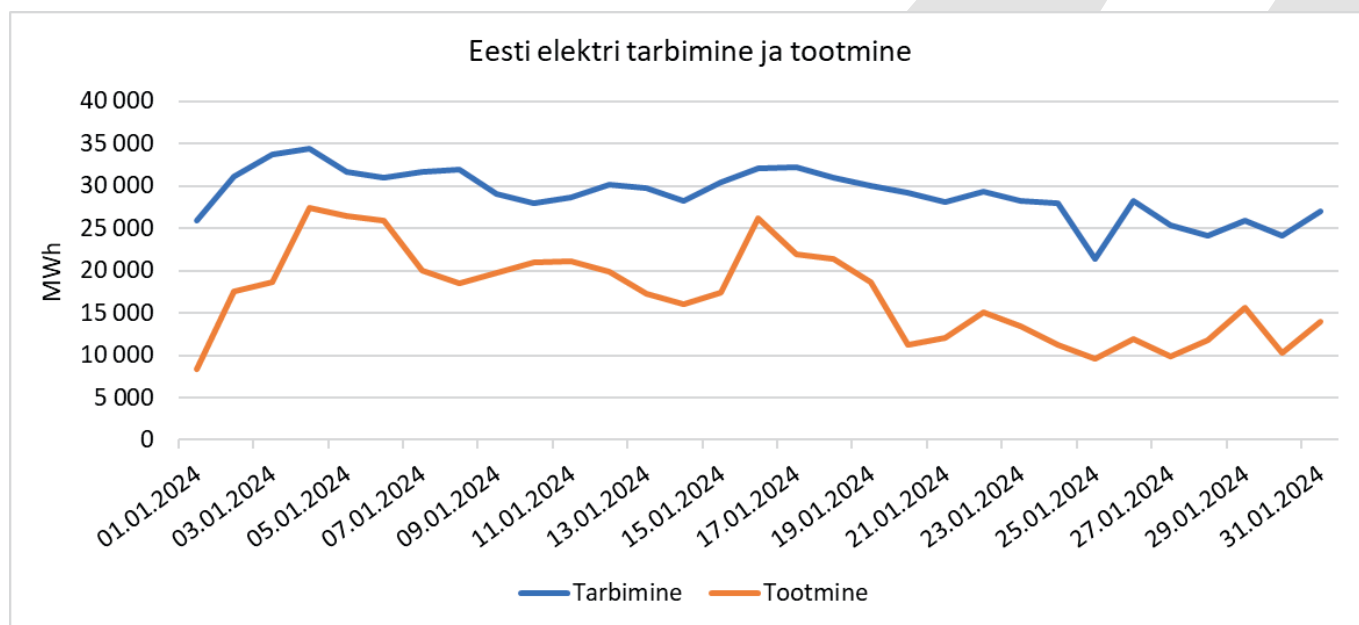
<sup>6</sup> <https://www.eex.com/en/markets/power/power-futures>

<sup>7</sup> Allikas: <https://www.eex.com/en/market-data/power/futures>

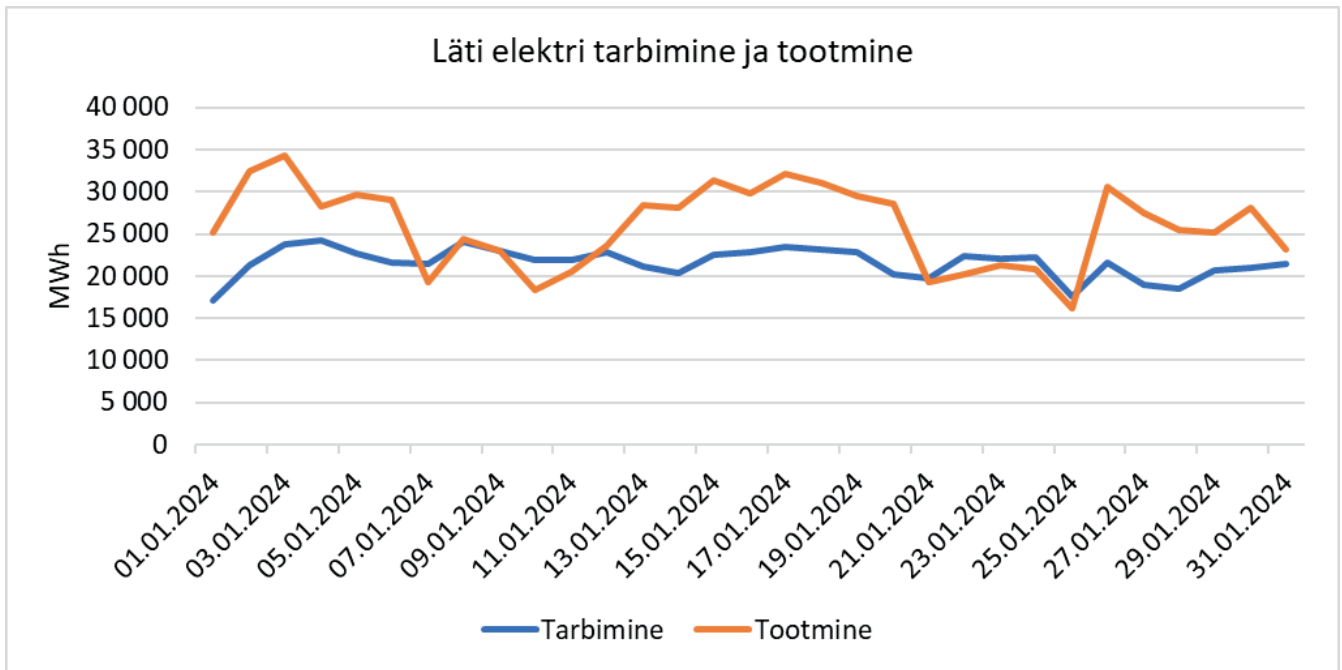
Tabelist 3 nähtub, et baaskoormuse futuuride hinnatõus on 2024. aasta III kvartalis 14%, võrreldes 2024. aasta II kvartaliga, mis viitab elektri börsihinna prognoositavale kasvule 2024. aasta alguses ning futuuride hinnakasv on 2024. aasta IV kvartalis 21%, võrreldes 2024. aasta III kvartaliga, mis viitab samuti elektri börsihinna prognoositavale kasvule. Märtsis 2024 on prognoositud futuuride hinnaks 68,25 €/MWh. Kokkuvõttes prognoositakse elektrituruhindade langust võrreldes eelmiste kuudega.

## Elektri tarbimine ja tootmine

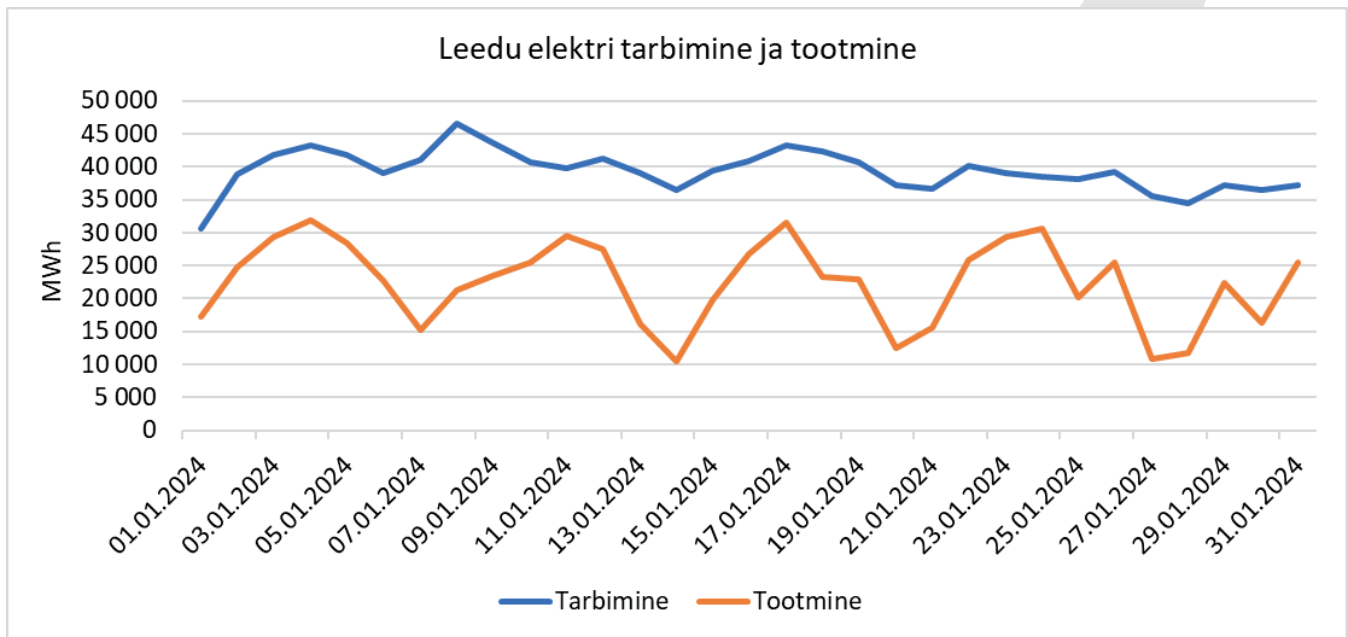
Eesti, Soome, Läti ja Leedu puhul saab täheldada elektri tootmise ja tarbimise pidevat kõikumist. Kõikumise põhjuseid võib olla mitmeid, kuid peamiseks on see, et nädalavahetusel on tarbimine ja tootmine võrreldes argipäevadega väiksem. Alates 06.01.2024 saab täheldada Eestis märkimisväärset tootmise langust. Põhjuseid on mitmeid, kuid üks nendest on see, et elektri tarbimisvajadus kaeti ära välisühenduste kaudu, sest naaberriikides on elektri hind madalam ning seetõttu on mõistlik importida. Teine põhjus on see, et ekstreemne külmalaine nii Eestis kui Soomes sai läbi, mistõttu ka tarbimine normaliseerus. Lätis saab täheldada väga kõikuvat tootmist ja tarbimist kogu jaanuari vältel. Lätis oli peamiseks tootmise ja tarbimise kõikumise põhjuseks samuti ekstreemsed külmaolud ning avaldas mõju ka Läti ja Leedu vahelise ülekandevõimsuse piirang. Kõikide graafikute puhul saab täheldada 25.01.2024 tootmise märkimisväärset kasvu. Sel kuupäeval avaldatud turuteate kohaselt oli Estlink 2 töö avastatud rikke tõttu häiritud, mis tingis tootmisvajaduse järsu suurenemise<sup>8</sup>. Eestis toodeti elektrit jaanuaris 529 457 MWh ning tarbiti 900 082 MWh.



Joonis 3. Eesti elektritarbimine ja -tootmine perioodil 01.01.–31.01.2024<sup>9</sup>



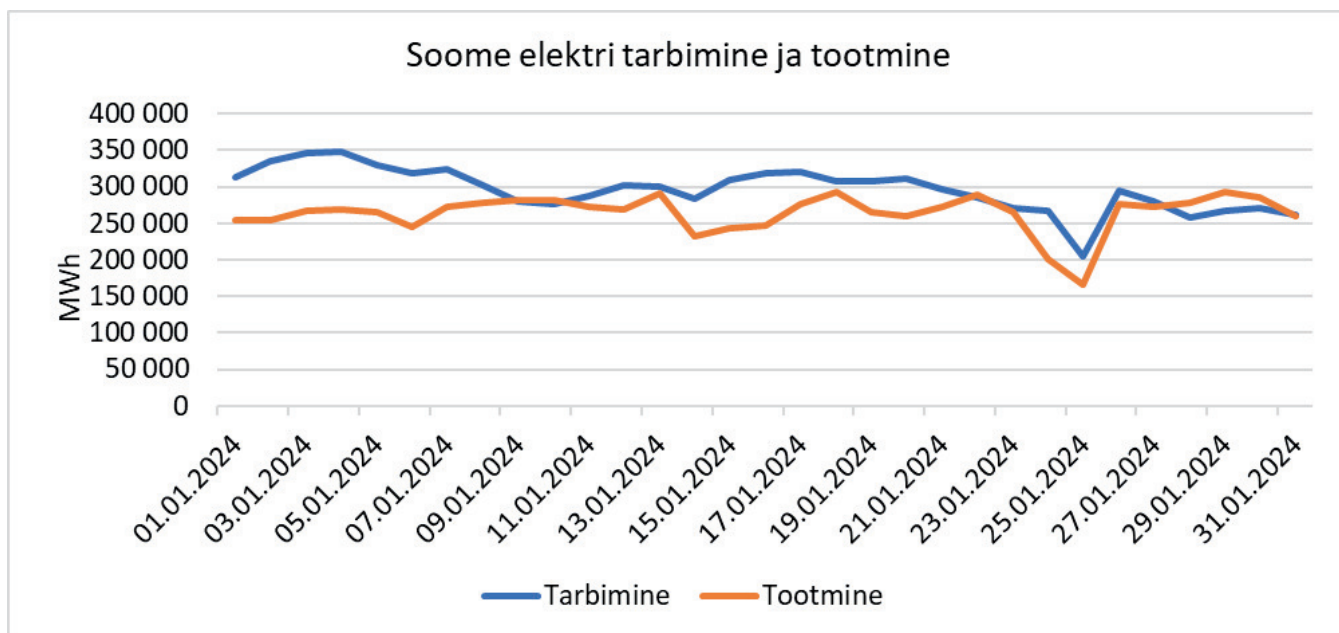
Joonis 4. Läti elektritarbimine ja -tootmine perioodil 01.01.–31.01.2024<sup>10</sup>



Joonis 5. Leedu elektritarbimine ja -tootmine perioodil 01.01.–31.01.2024<sup>11</sup>

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

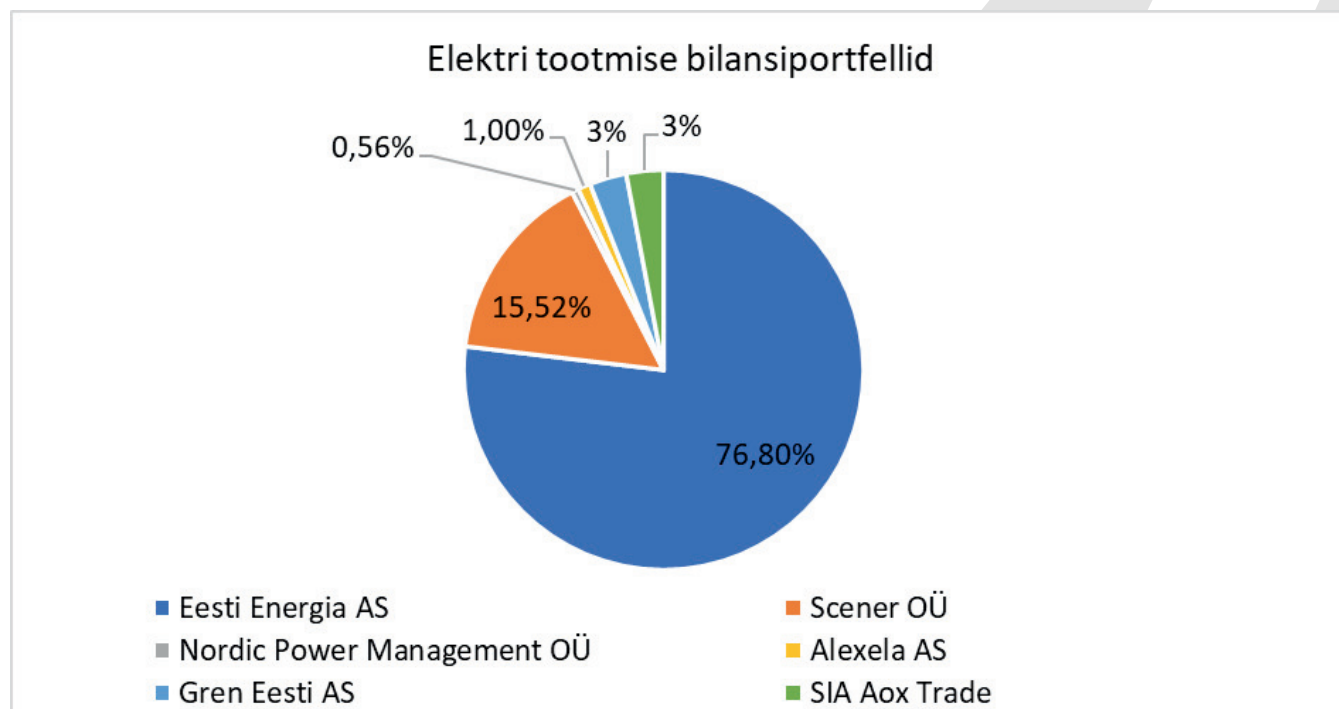
<sup>11</sup> Allikas: <https://www.nordpoolgroup.com/en/Market-data1/Power-system-data/Production1/Production1/EE/Daily/?view=table>



Joonis 6. Soome elektritarbimine ja -tootmine perioodil 01.01.–31.01.2024<sup>12</sup>

## Elektri bilansiportfellid

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



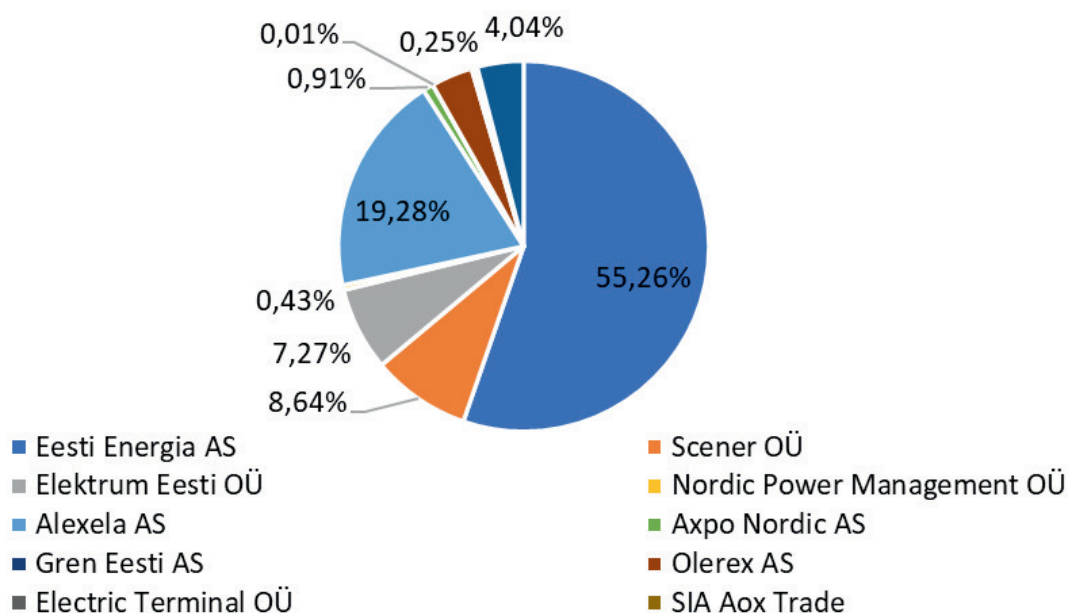
Joonis 7. Turuosade jagunemine bilansihaldurite vahel tootmise lõikes, jaanuar 2024<sup>13</sup>

Jooniselt 7 on näha, et kõige suuremad elektri tootmise bilansiportfellid kuuluvad seisuga jaanuar 2024 Eesti Energia AS-ile, vastavalt 76,8% ja Scener OÜ-le 15,52%. Ülejäänud turuosa bilansiportfellist kuulub teistele ettevõtetele (ligikaudu 7,56%).

<sup>12</sup> Allikas: <https://www.nordpoolgroup.com/en/Market-data1/Power-system-data/Production1/Production1/EE/Daily/?view=table>

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

### Elektri tarbimise bilansiportfellid

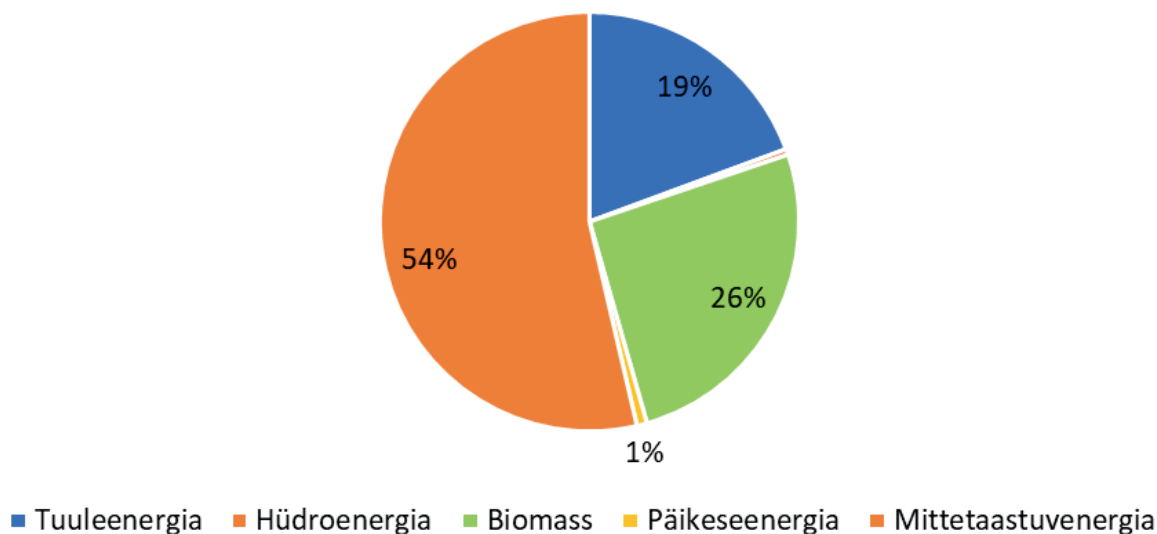


Joonis 8. Turuosade jagunemine bilansihaldurite vahel elektri tarbimise lõikes, jaanuar 2024<sup>14</sup>

Elektri tarbimise bilansiportfelli puhul (joonis 8) on samuti näha, et suurim turuosa kuulub seisuga 2024 jaanuar Eesti Energia AS-ile, vastavalt 55,26%. Järgmiste suurte tarbijatena leiab jooniselt ettevõtted Alexela AS vastavalt 19,28%, Scener OÜ vastavalt 8,64%, ning Elektrum Eesti OÜ vastavalt 7,27%. Ülejäänud turuosa bilansiportfelist kuulub teistele ettevõtetele, ligikaudu 9,51%.

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

### Elektrienergia tootmine liikide kaupa



Joonis 9. Elektrienergia tootmine energialiikide kaupa, jaanuar 2024<sup>15</sup>

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

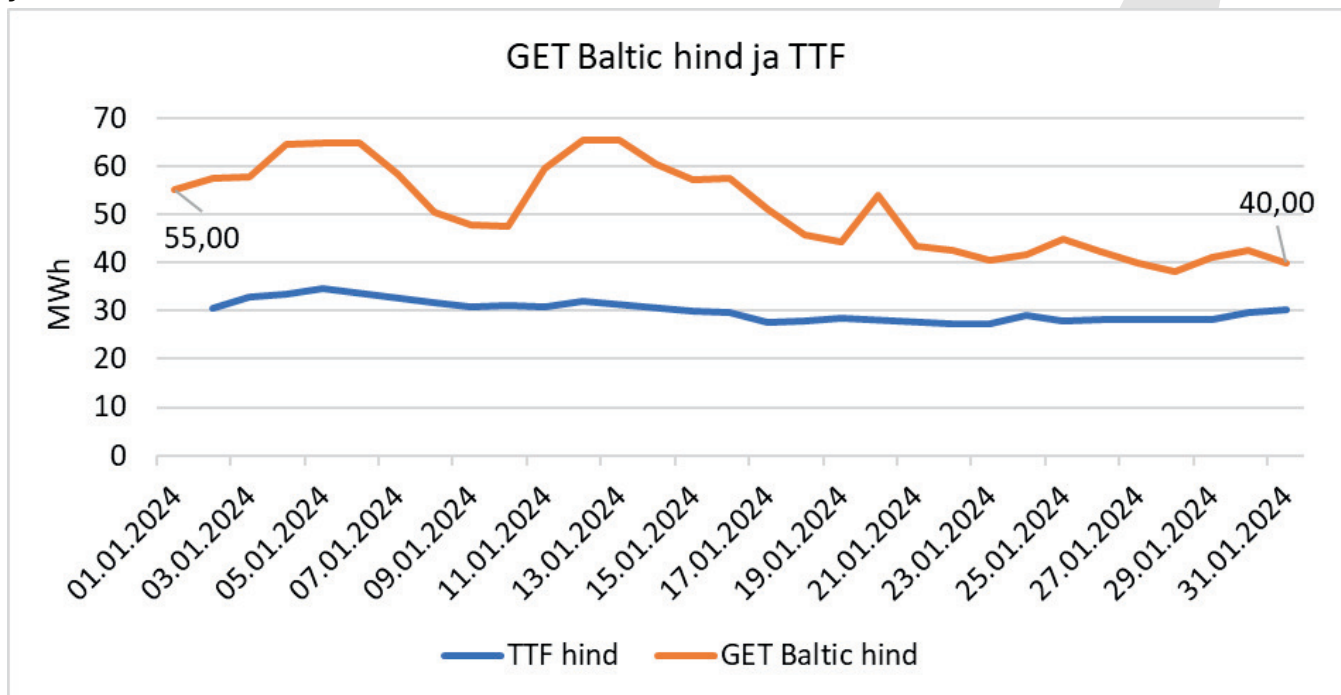
<sup>15</sup> Allikas: <https://dashboard.elering.ee/et/balance/total?interval=hours&period=years&start=2022-1231T22:00:00.000Z&end=2023-12-31T21:59:59.999Z&show=table>

Jooniselt 9 nähtub, et jaanuaris 2024 oli kõige suurem osakaal elektrienergia tootmisel mittetaastuenergiat 54% ehk põlevkivi tootmisplakkidel, millele järgnesid biomass vastavalt 26%, tuuleenergia 19% ja päikeseenergia 1%. Hüdrolektrienergia osakaal oli minimaalne.

## 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.<sup>16</sup> Hollandi TTF Gas on juhtiv Euroopa gaasibörsi võrdlushind,<sup>17</sup> lisaks on see ka Hollandi virtuaalne gaasikaubanduskeskus ning Euroopa gaasituruhinde peamine gaasihinna määramise keskus.<sup>18</sup> 2024. aasta jaanuari keskmine gaasi börsihind Balti-Soome suunal oli 39,95 €/MWh, minimaalne 33,08 €/MWh ning maksimaalne 50,59 €/MWh kohta.

Joonisel 10 on välja toodud gaasi keskmine börsihind ja TTF väärtused MWh kohta jaanuar 2024.



Joonis 10. Gaasi keskmine börsihind GET Baltic gaasibörsi andmetel ja TTF gaasibörsi väärtus jaanuar 2024<sup>19</sup>

Jooniselt 10 nähtub, et gaasi keskmine börsihind MWh kohta oli langustrendis kogu jaanuari vältel. Kuu esimesel päeval oli gaasi keskmine GET Baltic börsihind 55 €/MWh, kuid 31.01.2024 oli keskmine gaasi börsihind 40 €/MWh. Nii gaasi keskmine kui ka prognoositav börsihind on olnud kõikuv ning seda peamiselt heitlike ilmastikuolude tõttu. Samuti on Euroopa Liidu gaasihoidlad on oma gaasivarud maksimeerinud ning sellest lähtuvalt gaasipuuduseks ohtu ei ole.

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.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 tuletisinstrumentid

Tabelist 4 nähtub, et 2024. aasta II kvartalis prognoositakse TTF gaasihinnaks 29,3 €/MWh kohta ning 2024. aasta III kvartalis prognoositakse MWh eest 29,8 €. Hinnaprognooosi mõjutab kindlasti ebakindlus tuleviku suhtes, mistõttu on hinnad tegelikkuse ja prognoositu vahel erinevad. 2024. aasta märtsiks prognoositakse TTF gaasihinnaks 28,69 €/MWh. Gaasi tuletisinstrumentid prognoosivad tuleviku gaasihinda.

Tabel 4. Hollandi TTF futuuride hinnad 2024. ja 2025. aastal<sup>20</sup>

Hollandi TTF maagaasi futuurid	
Viimane hind (€) 02.02.2024 seisuga	33,10
Periood (aasta)	2025
II kvartal 2024	29,30
III kvartal 2024	29,80
IV kvartal 2024	33,20
Viimane hind (€)	34,18
Periood (Winter24)	detsember, jaanuar, veebruar
Viimane hind (€)	28,69
Periood (kuu)	märts 2024

# Gaasi import ja eksport

Maagaasi imporditakse Eestisse teiste riikide kaudu, sest maagaasi tootmist Eestis ei toimu, see-eest toodetakse vähesel määral biometaan. Eestisse tarnitakse maagaasi Leedust Klaipeda LNG terminalist, Lätis Inčukalnsis asuvast maagaasihoidlast ja Soome Inkoo LNG terminalist läbi Balticconnector, sh Eestisse imporditud maagaasist enamik eksporditakse naaberriikidesse tarbimisvajaduse katmiseks. 09.10.2023 sai Balticconnector kahjustada, kuid gaasitoru ühendus Eesti ja Soome vahel loodetakse taastada 2024. aasta aprilliks vastavalt turuteatele.<sup>21</sup> Tabelis 5 kajastuvad ülekandevõrku piiripunktidest sisenenud maagaasi kogused. Eksport Balticconnector kaudu tähendab maagaasi eksporti Soome.

Tabel 5. Gaasi impordi ja ekspordi kogused Eestisse ja naaberriikidesse<sup>22</sup>

Ülekandevõrku piiripunktidest sisenenud gaas (ilma transiidita), MWh	detsember 2023	jaanuar 2024
Karksi GMJ <sup>23</sup>	551 073	743 407
Värskas GMJ	0*	0*
Narva GMJ	0*	0*
Misso GMJ	160 269	193
Balticconnector	0	0
Eksport Balticconnector kaudu	0	0
Eksport Karksi kaudu	0	0

\* – väärtus on 0, sest pärast Ukraina sõja algust võeti vastu määrus,<sup>24</sup> mis keelab Eesti Vabariigil impordida Venemaalt pärinevat gaasi

21 Avalikustatud turuteade: <https://transparency.entsog.eu/#/umm>; Message ID: 23120110X1001A1001A39W001; 23120821X000000001393X003

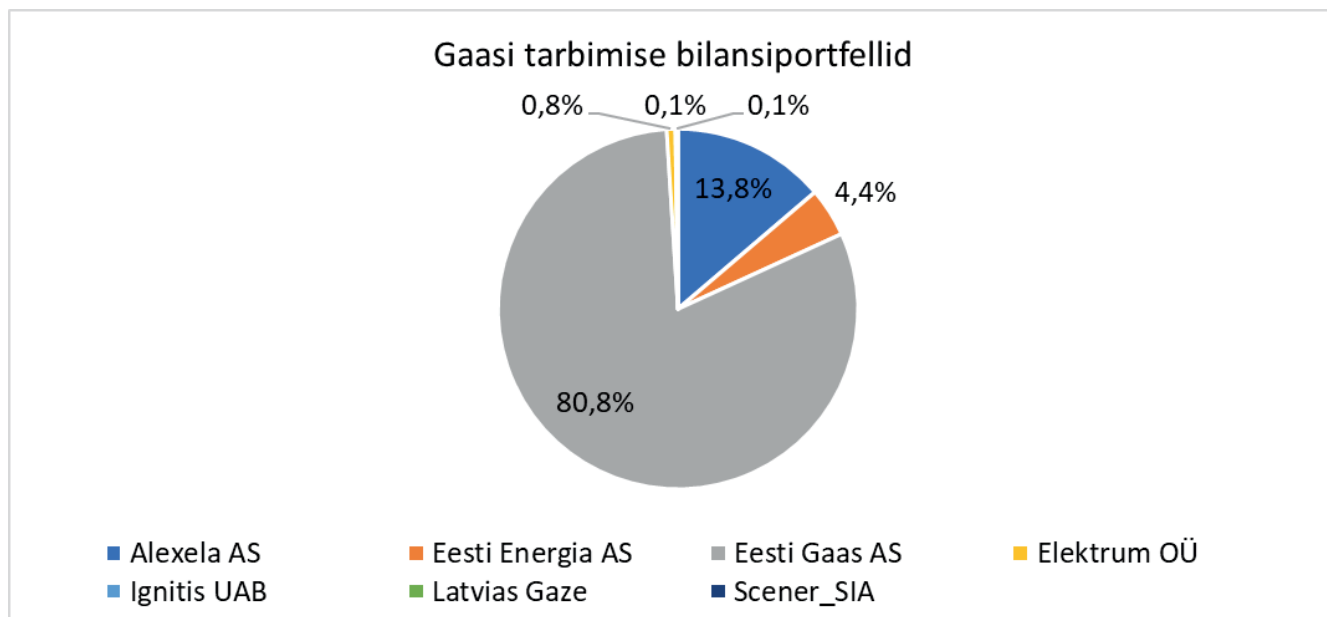
22 Allikas: <https://www.elering.ee/elektri-ja-gaasisusteemi-ulevaade-2023>

23 Lühend GMJ tähistab gaasimõõtejaama

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

# Gaasi bilansiportfellid

Alljärgnev joonis 11 annab ülevaate gaasi bilansiportfellist.

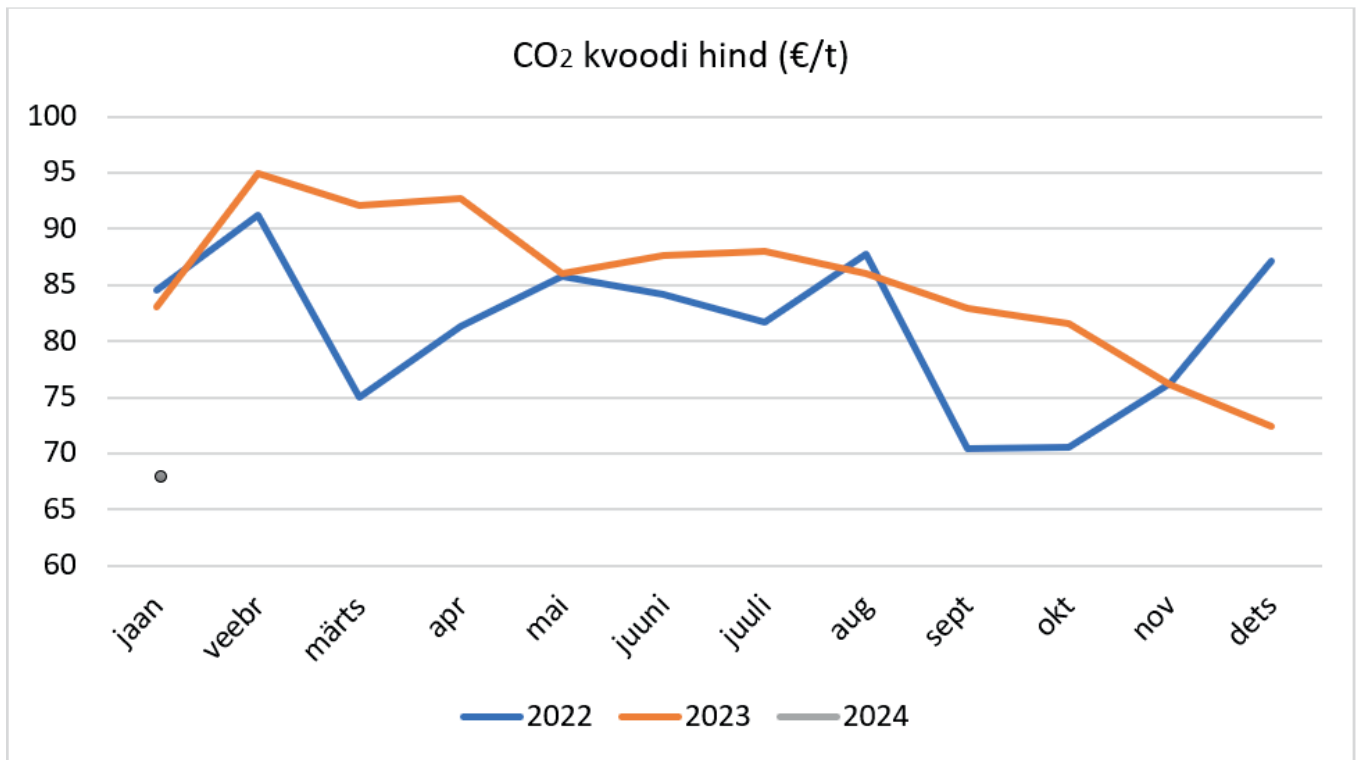


Joonis 11. Turuosade jagunemine bilansihaldurite vahel gaasi tarbimise lõikes<sup>25</sup>

Jooniselt 11 nähtub, et gaasi turuosad jagunevad peamiselt kolme suurema ettevõtte vahel, milleks on Eesti Gaas AS (79,44%), Alexela AS (16,64%) ja Eesti Energia AS (2,61%). Ülejäänud osa kuulub teistele turuosalistele, kelle osakaal kokku on 1,28%.

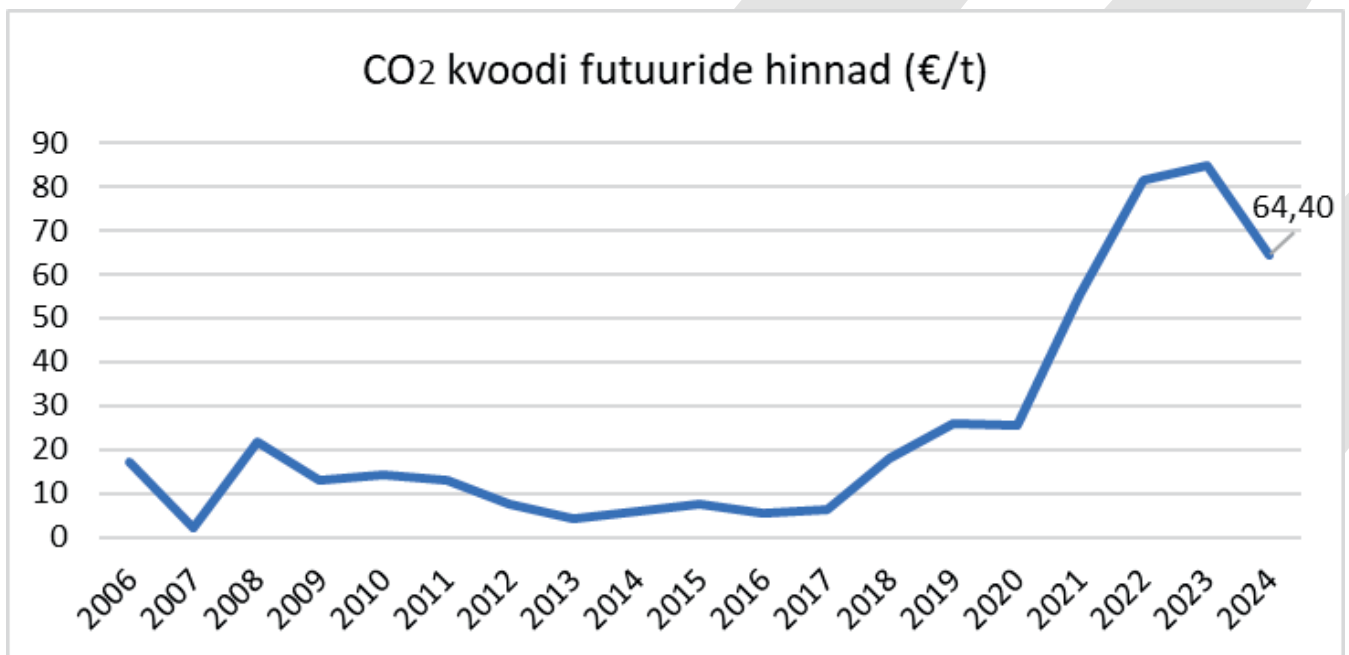
## CO<sub>2</sub> hind

Joonisel 13 on kujutatud CO<sub>2</sub>kvootide hinnad eurodes ühe tonni kohta. Vaatluse alla on võetud periood 2022 kuni 2023. CO<sub>2</sub> kvootide hinnad alustasid märkimisväärset kasvtrendi juba 2020. aasta algul. Üheks tõusu põhjuseks on see, et Euroopa Liit karmistas 2023. aastal CO<sub>2</sub>eeskirju, mille tulemusena muutus 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 13 nähtub, et 2023. aastal on CO<sub>2</sub> hind ühe CO tonni kohta püsinud stabiilselt kerges langustrendis, kuid keskmiselt kõrgemal tasemel võrreldes 2022. aastaga.



Joonis 13. CO<sub>2</sub> hind ühe toodetud CO<sub>2</sub> tonni kohta<sup>26</sup>

Joonisel 15 on välja toodud CO<sub>2</sub> futuuride hinnad ühe tonni kohta. Jooniselt nähtub, et futuuride hinnad on alates 2021. aasta teisest poolest tõusutrendis ning 2023. aastaks on CO<sub>2</sub> futuuride hinnad viimase 18 aasta kõrgemaid. 2024. aasta jaanuari seisuga oli CO<sub>2</sub> kvoodi futuuride keskmine hind 64,40€/t. CO<sub>2</sub> futuurid näitavad prognoositavat CO<sub>2</sub> kvoodi hinda üks kuu ette seisuga.



Joonis 14. CO<sub>2</sub> futuuride hinnad ühe tonni kohta<sup>27</sup>

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

<sup>27</sup> Allikas: <https://www.energiogklima.no/klimavakten/kvotemarked-eu-og-verden>

# Elektrihinnapakettide võrdlus

Järgnevalt toob amet välja jaanuari soodsaimate elektrihinnapakettide võrdluse.<sup>28</sup> Tabelis 6 on välja toodud soodsaimaid elektripaketid [www.elektrihind.ee](http://www.elektrihind.ee)<sup>29</sup> lehe andmetel seisuga 02.02.2024. Konkurentsiamet tõi pakettidest välja soodsaima börsipaketi, fikseeritud paketi katkestamistasuta ning ka universaalteenuse hinnaga seotud paketi. Elektrihinnapaketid on valitud järgmistel eeldustel: eluruum on korter, tarbimine korteris on aastas 2600 kWh.

Tabel 6. Elektripakettide hindade võrdlus lõpptarbijale<sup>30</sup>

Elektrimüüja	Elektripakett	Elektrienergia kulu km-ga (€)	Lisatingimused
AS Eesti Gaas	Börsipakett	29,40	<ul style="list-style-type: none"><li>• Börsimarginaal 0,64 senti/kWh</li><li>• Prognoositud börsihind 12,93 senti/kWh</li><li>• Keskmine ühikuhind 13,57 senti/kWh</li></ul>
Elektrum Eesti OÜ	Fikseeritud pakett, katkestamistasuta	23,53	<ul style="list-style-type: none"><li>• Ööpäeva hind 9,99 senti/kWh</li><li>• Kuutasu 1,88€</li><li>• Keskmine ühikuhind 10,86 senti/kWh</li></ul>
Elektrum Eesti OÜ	Kaljukindel Klõps kindlustusega	29,82	<ul style="list-style-type: none"><li>• Baashind 12,12 senti/kWh</li><li>• Kuutasu 3,56€</li><li>• Keskmine ühikuhind 13,76 senti/kWh</li></ul>

Märkus: Enne sobiliku paketi valimist tutvuda lisatingimustega

Tabelist 6 nähtub, et elades korteris, tarbides elektrit aastas 2600 kWh, siis 02.02.2024 seisuga oli lõpptarbijale soodsaim pakett fikseeritud pakett katkestamistasuta, kusjuures selle paketi puhul kujuneks kulu kuus lõpptarbijale 23,53 €.

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

29 GO OÜ omanduses olevale elektrihinna võrdlusportaali (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](http://www.gaasihind.ee) lehe andmetel seisuga 02.02.2024.<sup>31</sup> 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 m<sup>3</sup>/a.

Tabel. 7 Gaasipakettide hindade võrdlus lõpptarbijale<sup>32</sup>

Gaasimüüja	Pakett	Maagaasi kulu km-ga (€)	Lisatingimused
220 Energia OÜ	Börsihind	29,63	<ul style="list-style-type: none"><li>Müüja marginaal 0,39 senti/kWh</li><li>Prognoositud börsihind 5,26 senti/kWh</li><li>Keskmine ühikuhind 5,64 senti/kWh</li></ul>
Eesti Energia AS	Fikseeritud hind	27,75	<ul style="list-style-type: none"><li>Fikseeritud hind 5,24 senti/kWh</li><li>Keskmine ühikuhind 5,24 senti/kWh</li></ul>
AS Eesti Gaas	Muutuv hind	23,00	<ul style="list-style-type: none"><li>Muutuv hind 4,38 senti/kWh</li><li>Keskmine ühikuhind 4,38 senti/kWh</li></ul>

Märkus: Enne sobiliku paketi valimist tutvuda lisatingimustega

Tabelist 7 selgub, et elades korteris, tarbides gaasi aastas 600 m<sup>3</sup>/a, oli 02.02.2024 seisuga lõpptarbijale soodsaim variant muutuva hinnaga pakett, mille kuluks kuus kujuneb lõpptarbijale 23 €. Kõige kallim oli eelmainitud tingimuste juures börsihinnaga pakett, mille kulu kuus kujuneks lõpptarbijale 29,63 €.

<sup>31</sup> Lõpptarbijale kujuneb gaasihind järgmiselt: sisseostetava gaasi hind, millele lisandub müügi marginaal

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