

OKTOOBER 2023

# ENERGIATURGUDE ÜLEVAADE

IGAKUINE RAPORT

# Energiaturud 2023 oktoober

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

- Eesti hinnapiirkonnas 87,37 €/MWh;
- Läti hinnapiirkonnas 87,37 €/MWh;
- Leedu hinnapiirkonnas 87,37 €/MWh;
- Soome hinnapiirkonnas 37,64 €/MWh.

Balti-Soome gaasibörsil GET Baltic kaubeldud maagaasi keskmine hind oktoobris Baltic Gas Spot Indexi (BGSi) puhul oli 50,01 €/MWh.

Oktoobris, täpsemalt 09.10.2023, tuvastati Balticconnectoril avarii, mistõttu Balticconnector suleti ning osaliselt selle tõttu on gaasihind teinud märgatava hüppe võrreldes septembriga. Gaasihind on tõusnud 40 €/MWh tasemelt 60 €/MWh tasemele.

## Elektrituruhinnad

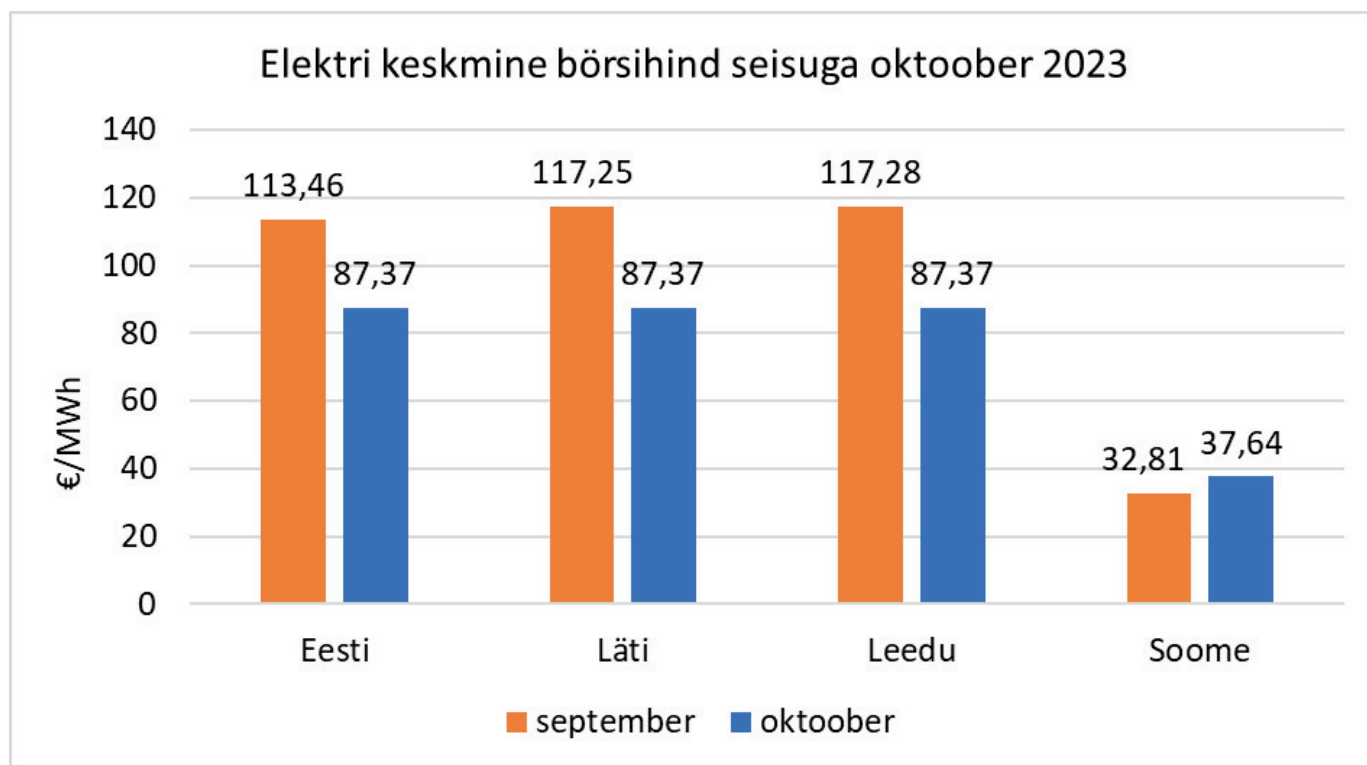
Tabel 1. Elektrituruhinnade statistika septembris ja oktoobris 2023 (€/MWh)<sup>1</sup>

Elektrituruhinnad	Eesti	Läti	Leedu	Soome
Septembri keskmine hind	113,46	117,25	117,28	32,81
Oktoobri keskmine hind	87,37	87,37	87,37	37,64
Septembri- vs oktoobri hinnamuutus	-23%	-26%	-25%	15%

Tabelist 1 selgub, et NP andmetel oli käesoleva aasta oktoobris keskmine börsihind Eestis 87,37 €/MWh ehk 23% madalam võrreldes septembri keskmise börsihinnaga 113,46 €/MWh ja keskmine oktoobri börsihind oli Soomes 37,64 €/MWh ehk 15% kõrgem võrreldes septembri keskmise hinnaga 32,81 €/MWh. Eesti hinnapiirkonna börsihinda mõjutasid oktoobrikuu vältel aset leidnud Eesti ja Soome elektrijaamade nii lühi- kui pikaajalised hooldus- ja remonttööd. Samuti avaldas mõju ka Soome ja Rootsi vaheline ülekandevõimsuse piirang. Hinnarõhutus tuleneb ka sellest, et Põhjamaades on väga suur osakaal hüdroelektrienergia, mida oli oktoobris palju ning näiteks Soomes toodetakse elektrienergiat stabiilselt tuumajaamades, sooja sügise tõttu ei ole elektri tarbimine märkimisväärselt kasvanud. Baltiriikide hinnatõusu üheks põhjuseks oli veel vähene päike ja tuul.

Keskmine börsihinnad oktoobris olid Lätis ja Leedus 87,37 €/MWh, vastavalt 26% ja 25% madalamad võrreldes septembri 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 septembris ja oktoobris 2023 (€/MWh)<sup>3</sup>

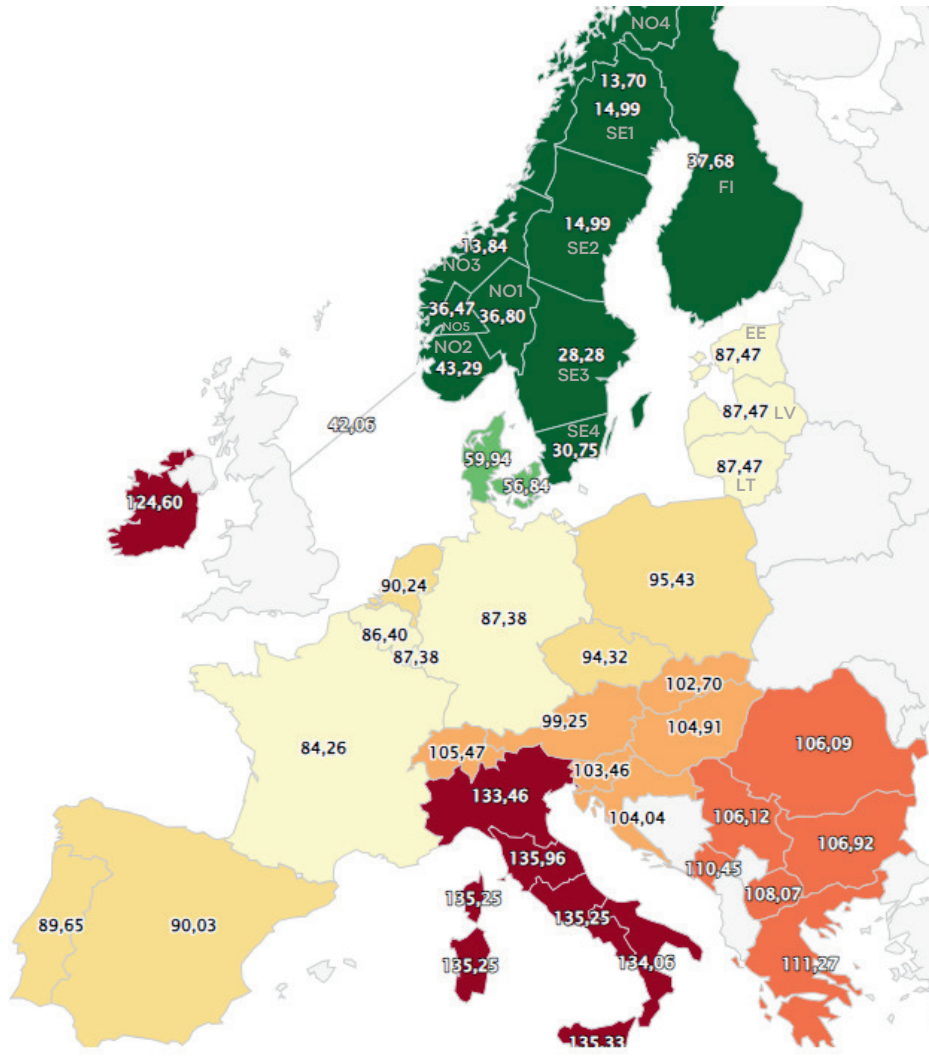
Elektrituru hinnad	Eesti	Läti	Leedu	Soome
Septembri max tunnihind	500	500	500	300,08
Oktoobri max tunnihind	329,91	329,91	329,91	329,91
Septembri- vs oktoobri hinnamuutus	-34%	-34%	-34%	10%
Septembri min tunnihind	-2,62	-2,62	-2,62	-5,05
Oktoobri min tunnihind	-4,43	-4,43	-4,43	-10,39
Septembri- vs oktoobri hinnamuutus	69%	69%	69%	106%

<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>

Tabelist 2 selgub, et Eesti, Läti, Leedu ja Soome hinnapiirkonna maksimaalne tunnipöhine börsihind oli oktoobris 329,91 €/MWh (kuupäeval 02.10.2023). Baltiriikide minimaalsed tunnipöhised börsihinnad olid kuupäeval 15.10.2023 ja Soome hinnapiirkonnas 12.10.2023, vastavalt -4,43 €/MWh ja -10,39 €/MWh.

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



Jooniselt 2 ilmneb, et oktoobri keskmine börsihind oli võrdne Eesti, Läti ja Leedu hinnapiirkonnas. Soome (FI) hinnapiirkonna keskmine börsihind oli sarnane Rootsi kolmanda (SE3), Rootsi neljanda (SE4), Norra esimese (NO1), Norra teise (NO2) ja Norra viienda (NO5) hinnapiirkonna keskmise börsihinnaga. Rootsi esimese (SE1) hinnapiirkonna keskmine börsihind oli sarnane Rootsi teise (SE2), Norra kolmanda (NO3) ja Norra neljanda (NO4) hinnapiirkonna börsihinnaga. Võrreldes Eestit (EE) Soomega (FI), on märgatav hinnaerinevus, mille põhjuseks on asjaolu, et Eestis ja Soomes esinesid osades elektrijaamades hooldus- ja remonttööd ning lisaks oli Rootsi ja Soome vaheline ülekandevõimsus piiratud, mis pärssis odavama elektri liikumist Balti riikidesse. Põhjamaade oluliselt odavama elektrihinna põhjuseks on asjaolu, et nendel riikidel on väga suur taastuvenergia osakaal ehk tuule-, päikese- ja hüdroelektri jaamade osakaal.

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

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.<sup>6</sup> 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.<sup>7</sup> Ülevaate Saksamaa turupiirkonna elektri futuuride hindadest 2024. aastal eri kvartalites annab alljärgnev tabel (vt Tabel 3) seisuga 07.11.2023.

Tabel 3. Saksamaa futuuride hinnad elektri hindade kohta<sup>8</sup>

EEX Saksamaa energia futuurid	
Viimane hind (baas, €/MWh) 07.11.2023 seisuga	115,5
Periood (aasta)	2024
I kvartal 2024	113,44
II kvartal 2024	103,75
III kvartal 2024	113,97
Viimane hind (baas, €/MWh) 07.11.2023 seisuga	94,55
Periood (kuu)	detsember 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>

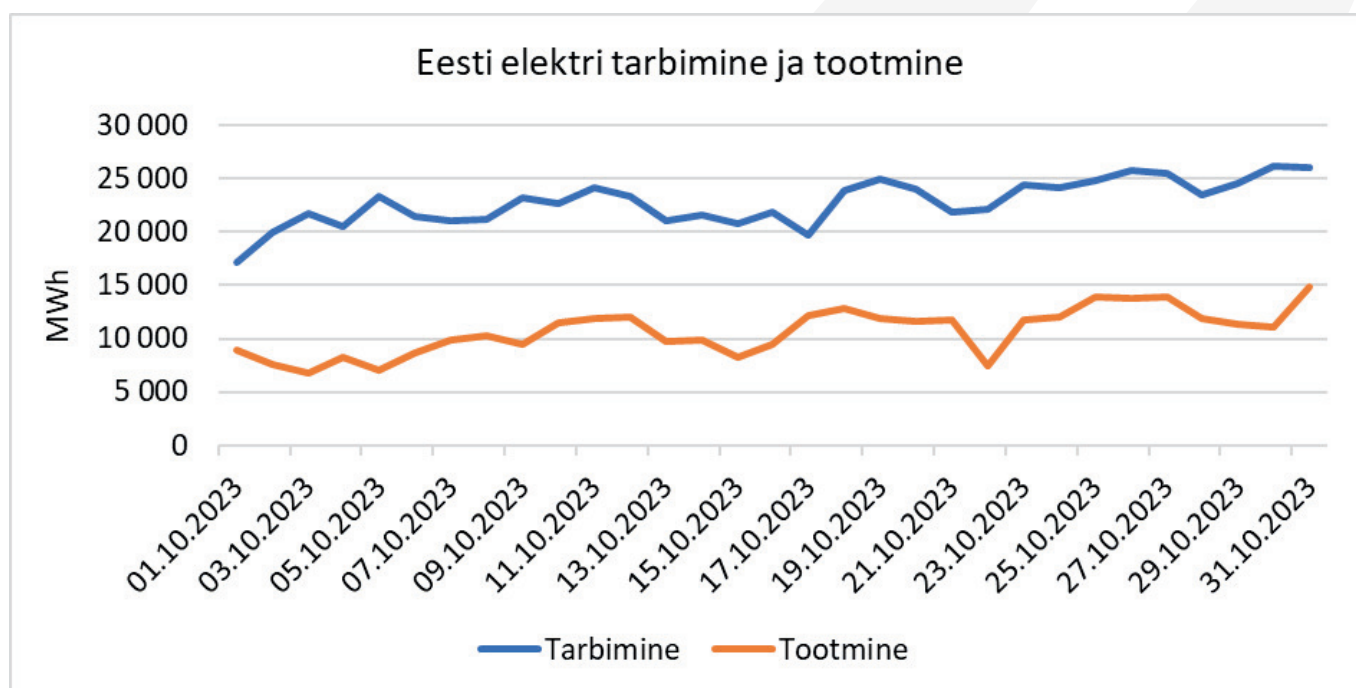
8 Allikas: <https://www.eex.com/en/market-data/power/futures>

Tabelist 3 nähtub, et baaskoormuse futuuride hinnalangus on 2024. aasta II kvartalis -9%, võrreldes 2024. aasta I kvartaliga, mis viitab elektri börsihinna prognoositavale langusele 2024. aasta alguses ning futuuride hinnakasv on 2024. aasta III kvartalis 10%, võrreldes 2024. aasta II kvartaliga, mis viitab elektri börsihinna prognoositavale kasvule. Detsembris 2023 on prognoositud futuuride hinnaks 94,55 €/MWh.

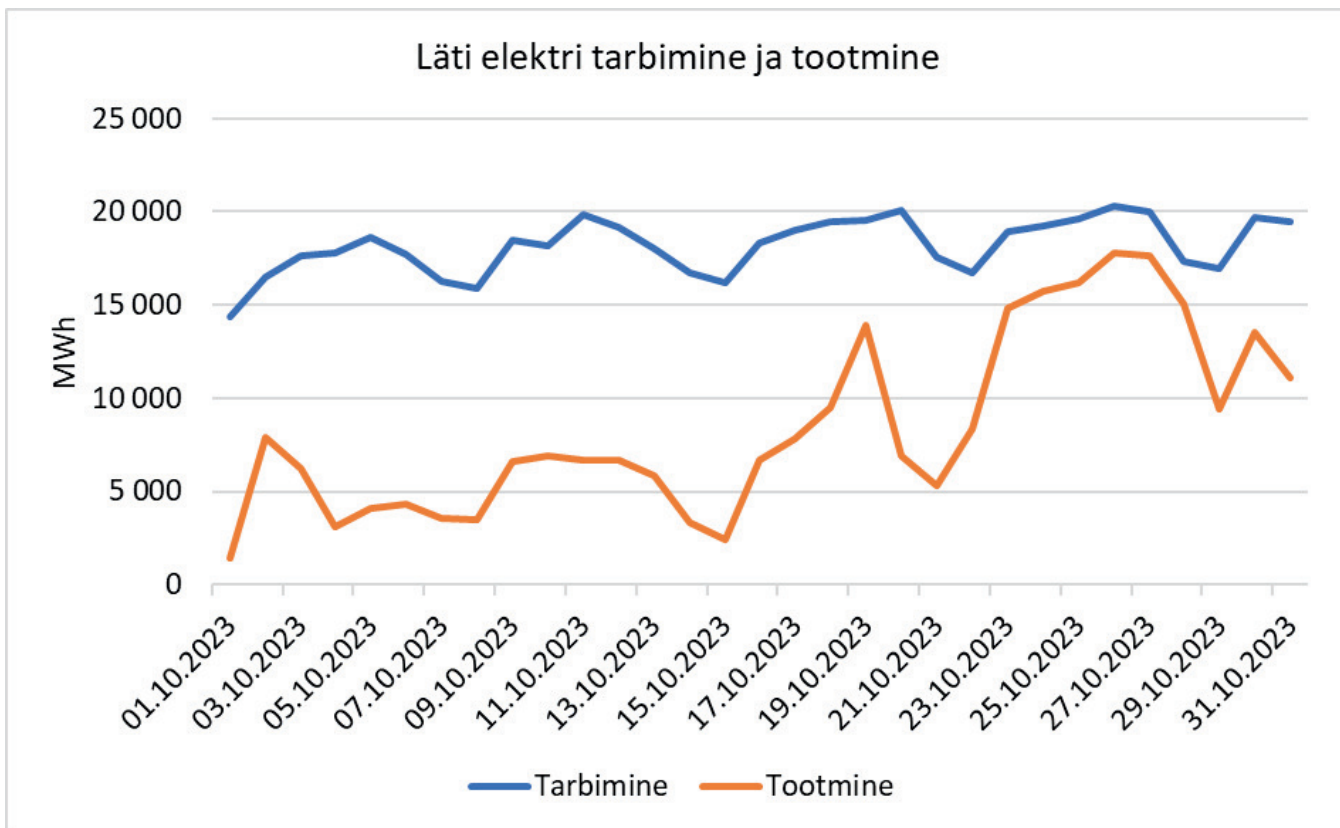
## Elektri tarbimine ja tootmine

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. 22.10.2023 saab täheldada Eestis tootmise märkimisväärset langust. Tootmise languse üheks põhjuseks on see, et tegemist on pühapäevaga, kuid samuti esines Eestis osades elektritootmisjaamades hooldus- ja remonttööd. Ülejäänud perioodi vältel oli Eesti elektritarbimine ja -tootmine kerges tõusutrendis. Jooniselt 4 nähtub, et Lätis on oktoobris olnud tarbimine ja tootmine samuti kerges tõusutrendis, sh tootmine kasvas märkimisväärselt 19.10.2023. Üheks põhjuseks on see, et Eesti, Läti ja Leedu ülekandevõimsus oli piiratud, mille tõttu toodeti Lätis elektrit rohkem võrreldes teiste päevadega. Leedus saab täheldada märkimisväärset tootmise kasvu 25.10.2023. Seda seetõttu, et Leedu, Rootsi, Poola, Läti ja Eesti vahelised ülekandevõimsused olid piiratud, mille tõttu tuli Leedus võrreldes teiste päevadega toota elektrit rohkem. Kõik Balti riigid tarbisid oktoobris elektrit rohkem kui ise tootsid ehk vajalik tootmise puudujääk kaeti välisühendustega. Eestis toodeti elektrit oktoobris 331 641 MWh ning tarbiti 705 468 MWh.

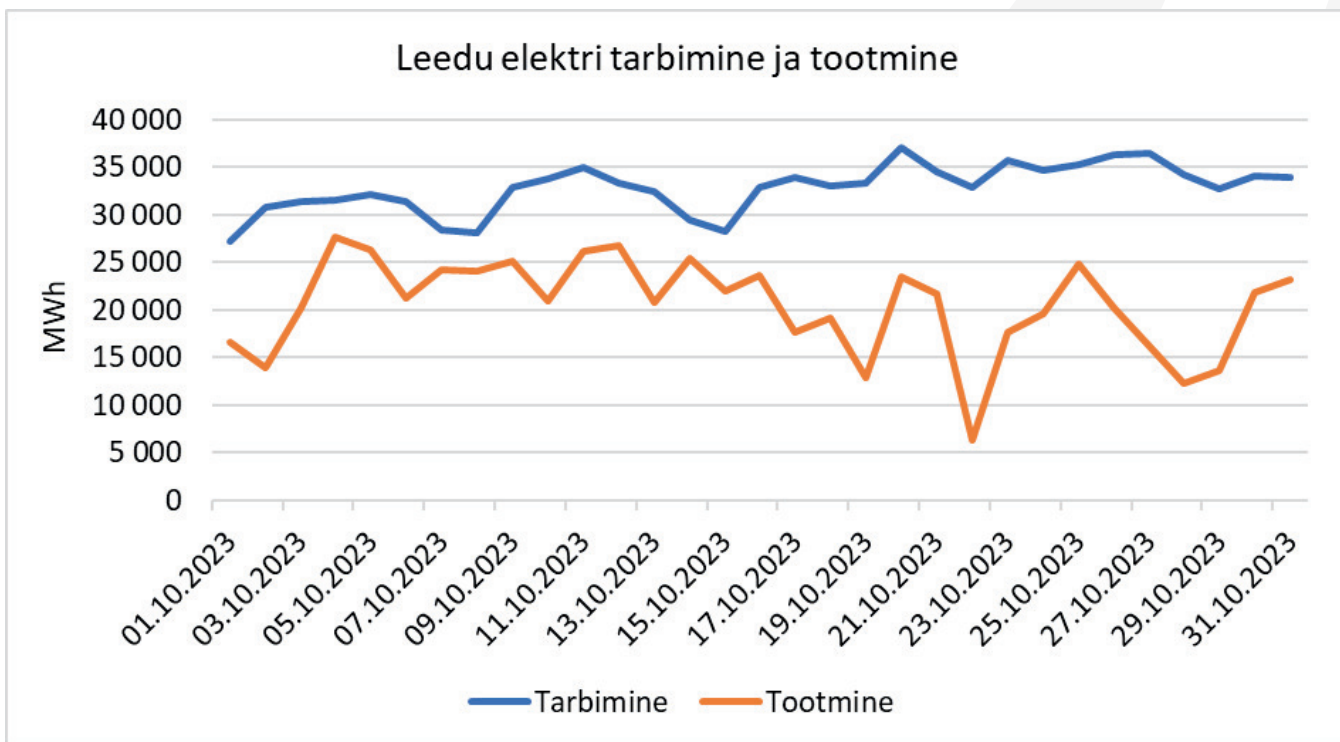
Elektri tarbimise ja tootmise andmetest perioodil 01.10–31.10.2023 annavad ülevaate alljärgnevad joonised (vt Joonised 1–6).



Joonis 3. Eesti elektritarbimine ja -tootmine perioodil 01.10–31.10.2023<sup>9</sup>



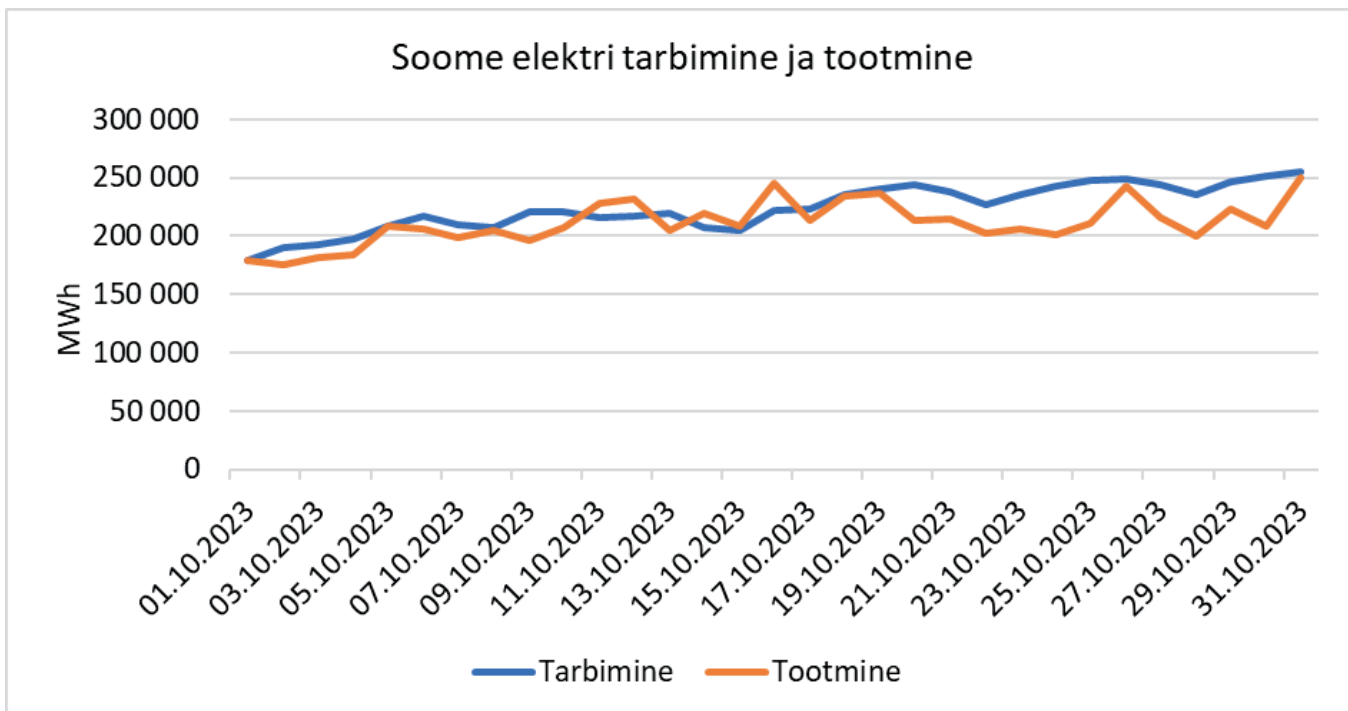
Joonis 4. Läti elektritarbimine ja -tootmine perioodil 01.10–31.10.2023<sup>10</sup>



Joonis 5. Leedu elektritarbimine ja -tootmine perioodil 01.10–31.10.2023<sup>11</sup>

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

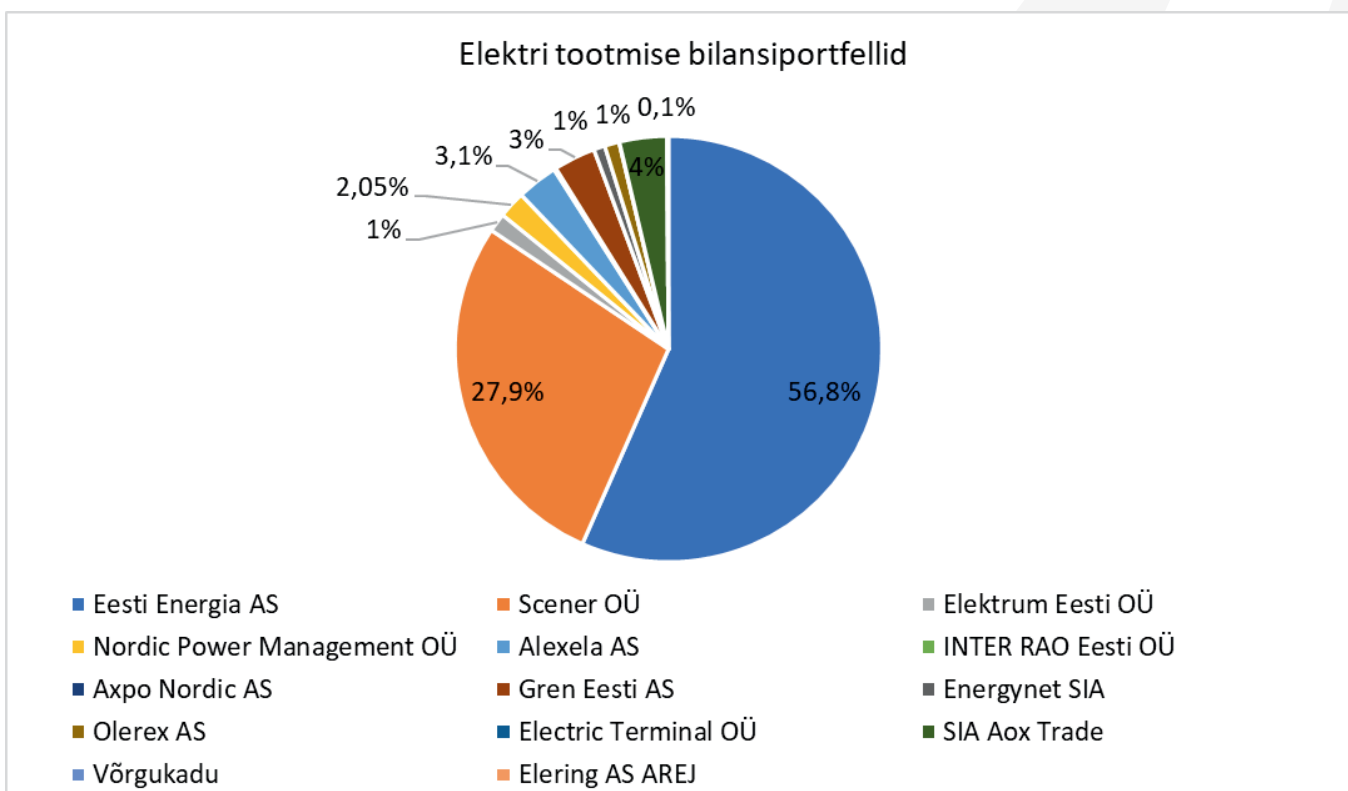
<sup>11</sup> Allikas: <https://www.nordpoolgroup.com/en/Market-data1/Power-system-data/Production1/Production1/EE/Daily/?view=table>



Joonis 6. Soome elektritarbimine ja -tootmine perioodil 01.10–31.10.2023<sup>12</sup>

## Elektri bilansiportfellid

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

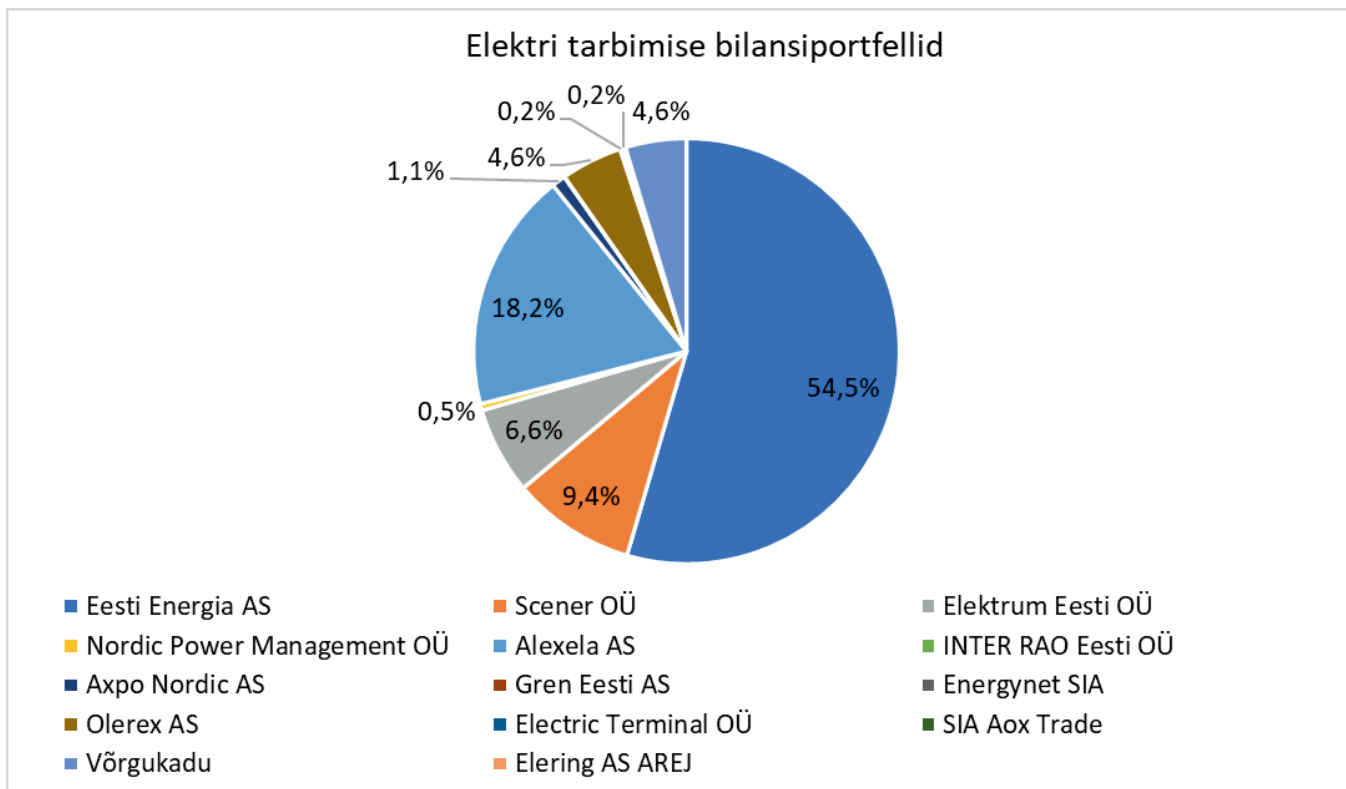


Joonis 7. Turuosade jagunemine bilansihaldurite vahel tootmise lõikes, oktoober 2023<sup>13</sup>

Jooniselt 7 on näha, et kõige suuremad elektri tootmise bilansiportfellid kuuluvad seisuga oktoober 2023 Eesti Energia AS-ile, vastavalt 56,8% ja Scener OÜ-le vastavalt 27,9%. Ülejäänud turuosa bilansiportfellist kuulub teistele ettevõtetele (ligikaudu 15%).

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

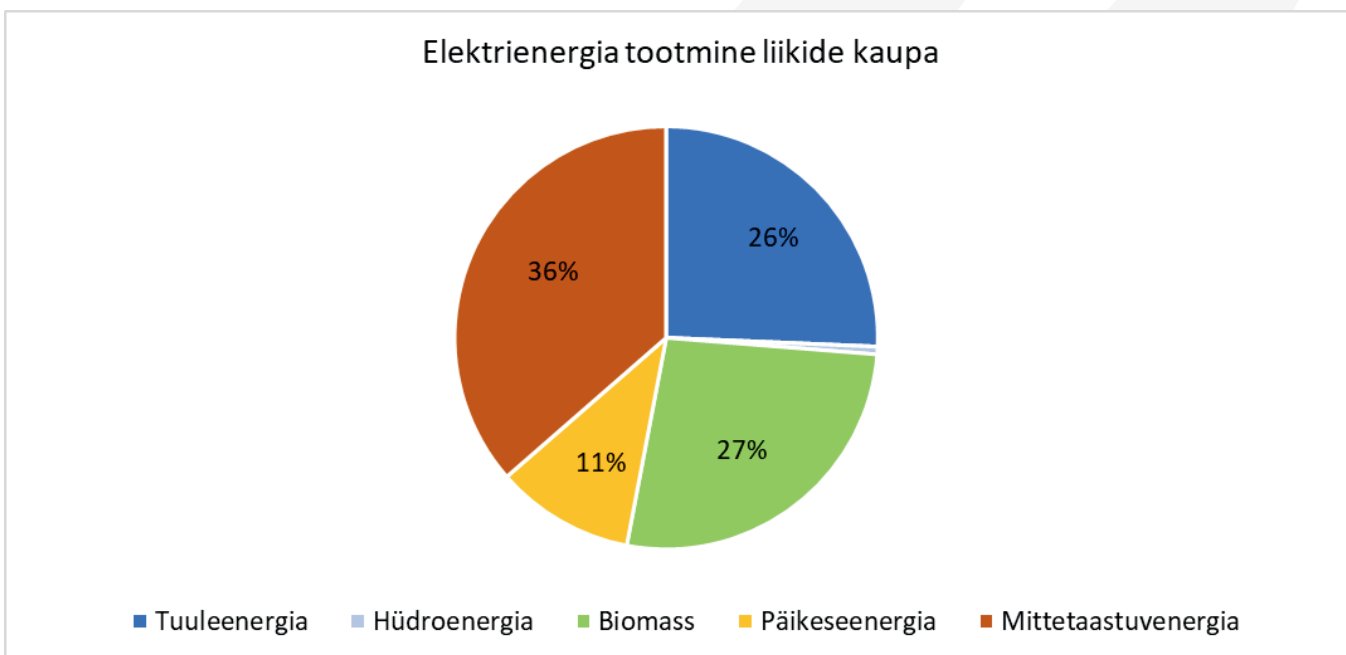
<sup>13</sup> Allikas: <https://www.elering.ee/bilansiportfellide-osakaalud-2023>



Joonis 8. Turuosade jagunemine bilansihaldurite vahel elektri tarbimise lõikes, oktoober 2023<sup>14</sup>

Elektri tarbimise bilansiportfelli puhul (joonis 8) on samuti näha, et suurim turuosa kuulub seisuga 2023 oktoober Eesti Energia AS-ile, vastavalt 54,5%. Järgmiste suurte tarbijatena leiab jooniselt ettevõtted Alexela AS vastavalt 18,2%, Scener OÜ vastavalt 9,4%, ning Elektrum Eesti OÜ vastavalt 6,6%. Ülejäänud turuosa bilansiportfelist kuulub teistele ettevõtetele, ligikaudu 11,2%.

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



Joonis 9. Elektrienergia tootmine energialiikide kaupa, oktoober 2023<sup>15</sup>

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

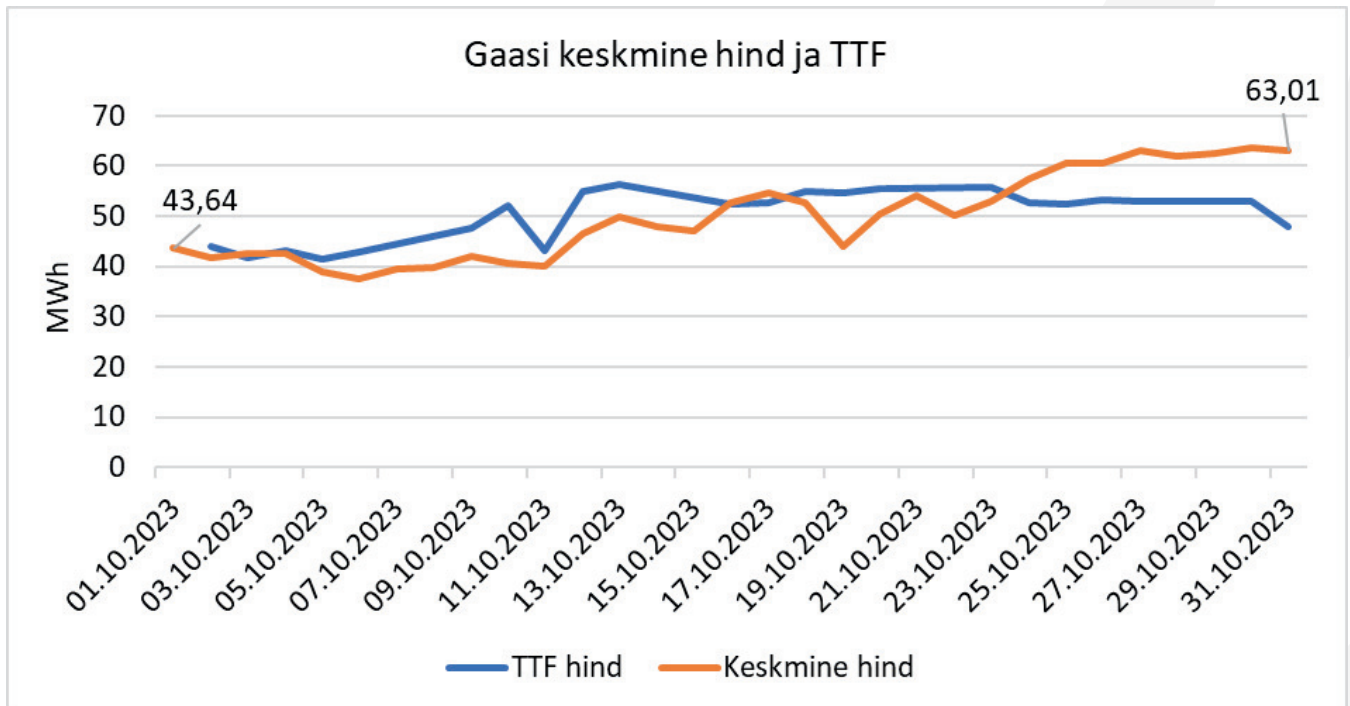
<sup>15</sup> Allikas: <https://dashboard.elering.ee/et/balance/total?interval=hours&period=years&start=2022-1231T22:00:00.000Z&end=2023-12-31T21:59:59.999Z&show=table>

Jooniselt 9 nähtub, et oktoobris 2023 oli kõige suurem osakaal elektrienergia tootmisel mittetaastuvenergiaga 36%, talle järgnesid biomass vastavalt 27%, tuuleenergia 26% ja päikeseenergia 11%. Hüdroelektrienergia 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 võrdlushind,<sup>17</sup> lisaks on see ka Hollandi virtuaalne gaasikaubanduskeskus ning Euroopa gaasituruhinde peamine gaasihinna määramise keskus.<sup>18</sup> Käesoleva aasta oktoobri keskmine gaasi börsihind Balti-Soome suunal oli 50,01 €/MWh, minimaalne 36,37 €/MWh ning maksimaalne 65,45 €/MWh kohta.

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



Joonis 10. Gaasi keskmine börsihind GET Baltic gaasibörsi andmetel ja TTF väärtus oktoobris 2023<sup>19</sup>

Jooniselt 10 nähtub, et gaasi keskmine börsihind MWh kohta oli kõikuv kogu oktoobri vältel. Kuu esimesel päeval oli gaasi keskmine börsihind 43,64 €/MWh, kuid 31.10 oli keskmine gaasi börsihind 63,01 €/MWh. Gaasi keskmise börsihinna ja TTF hinnad on märkimisväärselt tõusnud mitmete erinevate põhjuste tõttu. Üheks põhjuseks on talvise hooaja algus, mis toob endaga kaasa külmemad ilmad ning suurema gaasi tarbimise. Siinkohal vajab märkimist, et Euroopa Liidu gaasihoidlad on oma gaasivarud maksimeerinud. Samuti on jooniselt 10 näha, et oktoobri gaasi TTF ja gaasi keskmine börsihind on liikunud enamasti samas suunas.

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

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

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

<sup>19</sup> 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 tuletisinstrumendid

Tabelist 4 nähtub, et 2024. aasta II kvartalis ennustatakse gaasihinnaks 46,94 €/MWh kohta, kuid 2024. aasta I kvartalis ennustatakse MWh eest 48,66€. Hinnaprognooosi mõjutab kindlasti ebakindlus tuleviku suhtes, mistõttu on hinnad tegelikkuse ja prognoositu vahel erinevad. 2023. aasta detsembriks prognoositakse gaasi hinnaks 46,8 €/MWh. Gaasi tuletisinstrumendid prognoosivad tuleviku gaasihinda.

Tabel 4. Hollandi TTF futuuride hinnad 2023. ja 2024. aastal<sup>20</sup>

Hollandi TTF maagaasi futuurid	
Viimane hind (€) 07.11.23 seisuga	48,08
Periood (aasta)	2024
I kvartal 2024	48,66
II kvartal 2024	46,94
III kvartal 2024	47,07
Viimane hind (€)	50,65
Periood (Winter24)	detsember, jaanuar, veebruar
Viimane hind (€)	46,80
Periood (kuu)	detsember 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 Balticconnectori, sh Eestisse imporditud maagaasist enamik eksporditakse naaberriikidesse tarbimisvajaduse katmiseks. Kahjuks leidis 09.10.2023 aset kahetsusväärne juhtum, kus Balticconnector sai 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 Balticconnectori kaudu tähendab maagaasi ekspordi Soome.

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

Ülekandevõrku piiripunktidest sisenenud gaas (ilma transiidita), MWh	september 2023	oktoober 2023
Karksi GMJ <sup>23</sup>	59 462	274 166
Värskas GMJ	0*	0*
Narva GMJ	0*	0*
Misso GMJ	9	69
Balticconnector	990 033	266 511
Eksport Balticconnectori kaudu	57 064	0
Eksport Karksi kaudu	851 757	216 100

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

21 Avalikustatud turuteade: <https://umm.getbaltic.com/public-umm/4223>

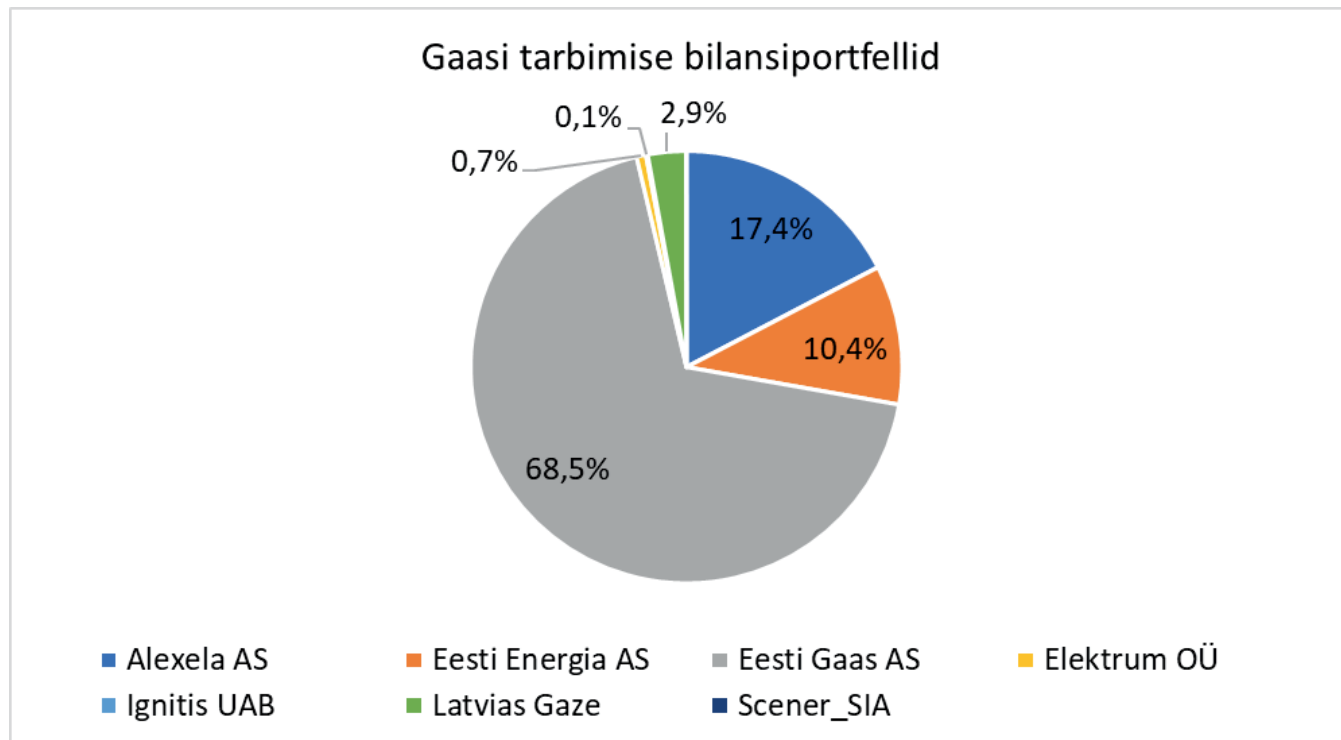
22 Allikas: <https://www.elering.ee/elektri-ja-gaasisusteemi-ulevaade-2023>

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>

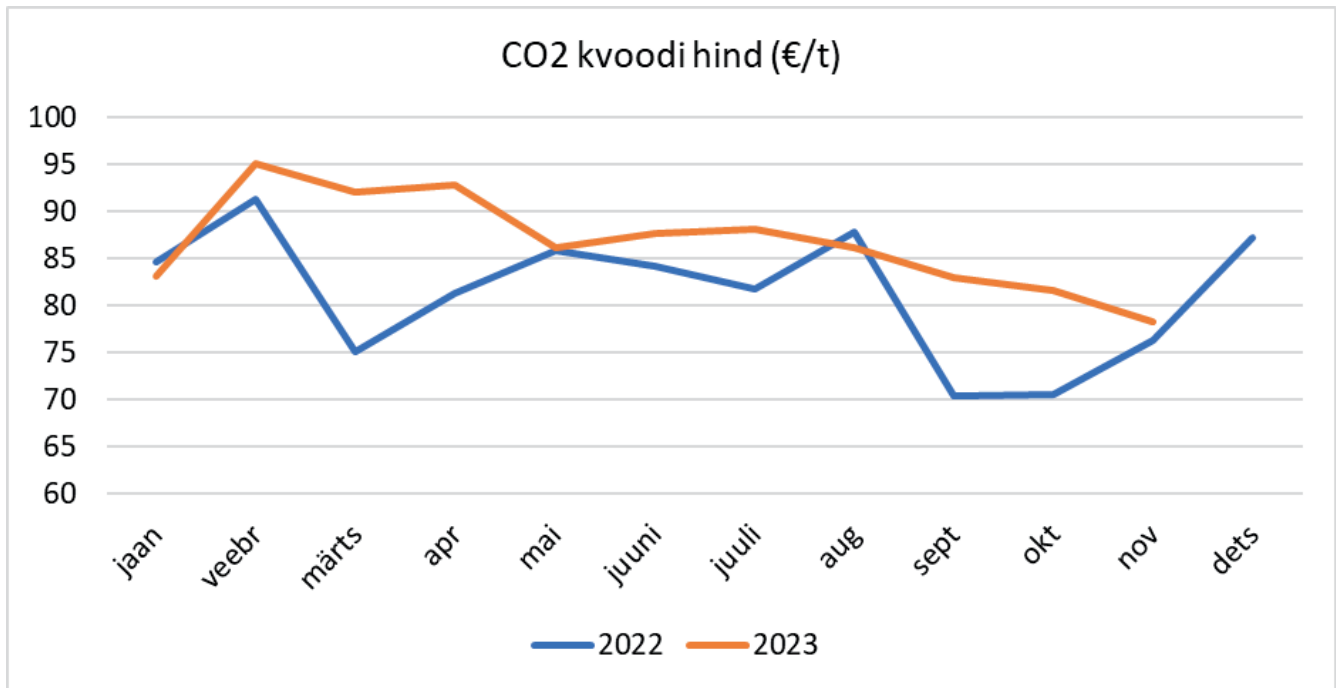
Jooniselt 11 nähtub, et gaasi turuosad jagunevad peamiselt kolme suurema ettevõtte vahel, milleks on Eesti Gaas AS (68,5%), Alexela AS (17,4%) ja Eesti Energia AS (10,4%). Ülejäänud osa kuulub teistele turuosalistele, kelle osakaal kokku on 3,72%. Ettevõtte Eesti Gaas AS-i puhul on tegemist firmaga, kes tegutseb Eestis, Soomes, Lätis, Leedus ja Poolas.<sup>26</sup>

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

Joonisel 12 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 kasvutrendi 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 12 nähtub, et 2023. aastal on CO<sub>2</sub>hind ühe CO<sub>2</sub>tonni kohta püsinud stabiilselt kerges langustrendis, kuid keskmiselt kõrgemal tasemel võrreldes 2022. aastaga.

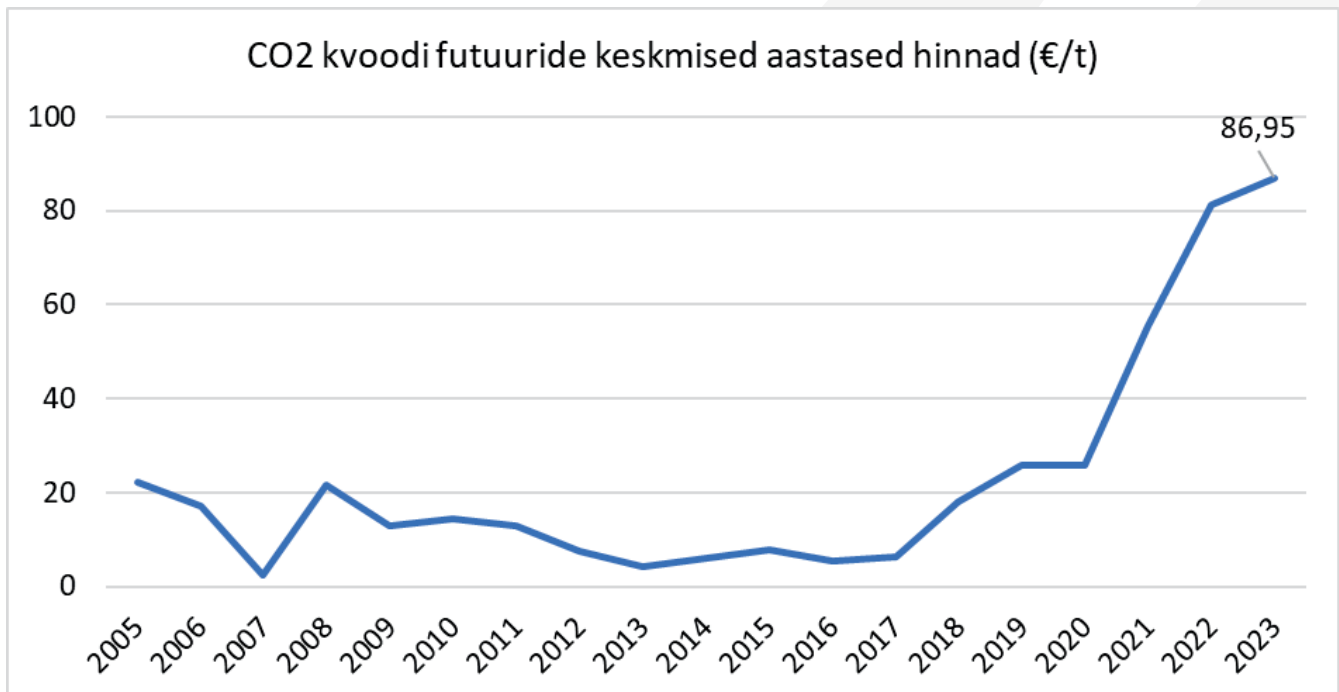
<sup>25</sup> Allikas: <https://www.elering.ee/bilansiportfellide-osakaalud-2023>

<sup>26</sup> Info võetud siit: <https://www.gaas.ee/eesti-gaas-solmis-lepingu-lati-gaasivorgu-ostuks/>



Joonis 12. CO<sub>2</sub> hind ühe toodetud CO<sub>2</sub> tonni kohta<sup>27</sup>

Joonisel 13 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. 2023. aasta oktoobri seisuga oli CO<sub>2</sub> kvoodi keskmine hind 86,95€/t. CO<sub>2</sub> futuurid näitavad prognoositavat CO<sub>2</sub> kvoodi hinda üks kuu ette seisuga.



Joonis 13. CO<sub>2</sub> futuuride hinnad, €/t<sup>28</sup>

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

<sup>28</sup> Allikas: <https://www.investing.com/commodities/carbon-emissions-historical-data>

# Elektrihinnapakettide võrdlus

Järgnevalt toob amet välja oktoobri soodsaimate elektrihinnapakettide võrdluse.<sup>29</sup> Tabelis 6 on välja toodud soodsaimaid elektripaketid [www.elektrihind.ee](http://www.elektrihind.ee)<sup>30</sup> lehe andmetel seisuga 08.11.2023. 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>31</sup>

Elektrimüüja	Elektripakett	Elektrienergia kulu km-ga (€)	Lisatingimused
220 Energia OÜ	Börsihind	27,47	<ul style="list-style-type: none"><li>• Börsimarginaal 0,63 senti/kWh</li><li>• Prognoositud börsihind 12,05 senti/kWh</li><li>• Keskmine ühikuhind 12,68 senti/kWh</li></ul>
Elektrum Eesti OÜ	Fikseeritud pakett, katkestamistasuta	29,06	<ul style="list-style-type: none"><li>• Ööpäeva hind 12,56 senti/kWh</li><li>• Kuutasu 1,85€</li><li>• Keskmine ühikuhind 13,41 senti/kWh</li></ul>
Elektrum Eesti OÜ	Kaljukindel Klõps kindlustusega	31,43	<ul style="list-style-type: none"><li>• Baashind 12,89 senti/kWh</li><li>• Kuutasu 3,50€</li><li>• Keskmine ühikuhind 14,51 senti/kWh</li></ul>

Märkus: Enne sobiliku paketi valimist tutvuda lisatingimustega

Tabelist 6 nähtub, et elades korteris, tarbides elektrit aastas 2600 kWh, siis 08.11.2023 seisuga oli lõpptarbijale soodsaim pakett börsipakett, kusjuures selle paketi puhul kujuneks kulu koos lõpptarbijale 27,47 €.

29 Lõpptarbijale kujuneb elektrihind lisaks elektrienergia ostukulule, veel võrguteenusest, taastuenergia tasust, elektriaktsiisist ja käibemaksust.

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

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

# Gaasihinnapakettide võrdlus

Tabelis 7 on välja toodud soodsaimad gaasipaketid [www.gaasihind.ee](http://www.gaasihind.ee) lehe andmetel seisuga 08.11.2023.<sup>32</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>33</sup>

Gaasimüüja	Pakett	Maagaasi kulu km-ga (€)	Lisatingimused
220 Energia OÜ	Börsihind	34,17	<ul style="list-style-type: none"><li>Müüja marginaal 0,38 senti/kWh</li><li>Prognoositud börsihind 6,13 senti/kWh</li><li>Keskmine ühikuhind 6,51 senti/kWh</li></ul>
Eesti Energia AS	Fikseeritud hind	34,40	<ul style="list-style-type: none"><li>Fikseeritud hind 6,55 senti/kWh</li><li>Keskmine ühikuhind 6,55 senti/kWh</li></ul>
Eesti Energia AS	Muutuv hind	32,95	<ul style="list-style-type: none"><li>Muutuv hind 6,28 senti/kWh</li><li>Keskmine ühikuhind 6,28 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 08.11.2023 seisuga lõpptarbijale soodsaim variant muutuva hinnaga pakett, mille kuluks kuus kujuneb lõpptarbijale 32,95 €. Kõige kallim oli eelmainitud tingimuste juures fikseeritud hinnaga pakett, mille kulu kuus kujuneks lõpptarbijale 34,40 €.

<sup>32</sup> Lõpptarbijale kujuneb gaasihind järgmiselt: sisseostetava gaasi hind, millele lisandub müügitarbijamarginaal

<sup>33</sup> Allikas: <https://gaasihind.ee/paketid>