

AUGUST 2025

# ENERGIATURGUDE ÜLEVAADE

IGAKUINE RAPORT

# Energiaturud 2025 august

Elektribörsi Nord Pool (NP) andmetel oli elektri keskmine börsihind augustis 2025:

- Eesti hinnapiirkonnas 77,31 €/MWh;
- Läti hinnapiirkonnas 80,06 €/MWh;
- Leedu hinnapiirkonnas 80,25 €/MWh;
- Soome hinnapiirkonnas 55,34 €/MWh;

Balti-Soome gaasibörsil GET Baltic kaubeldud maagaasi keskmine hind augustis Baltic Gas Spot Indexi (BGSi) puhul oli 36,8 €/MWh.

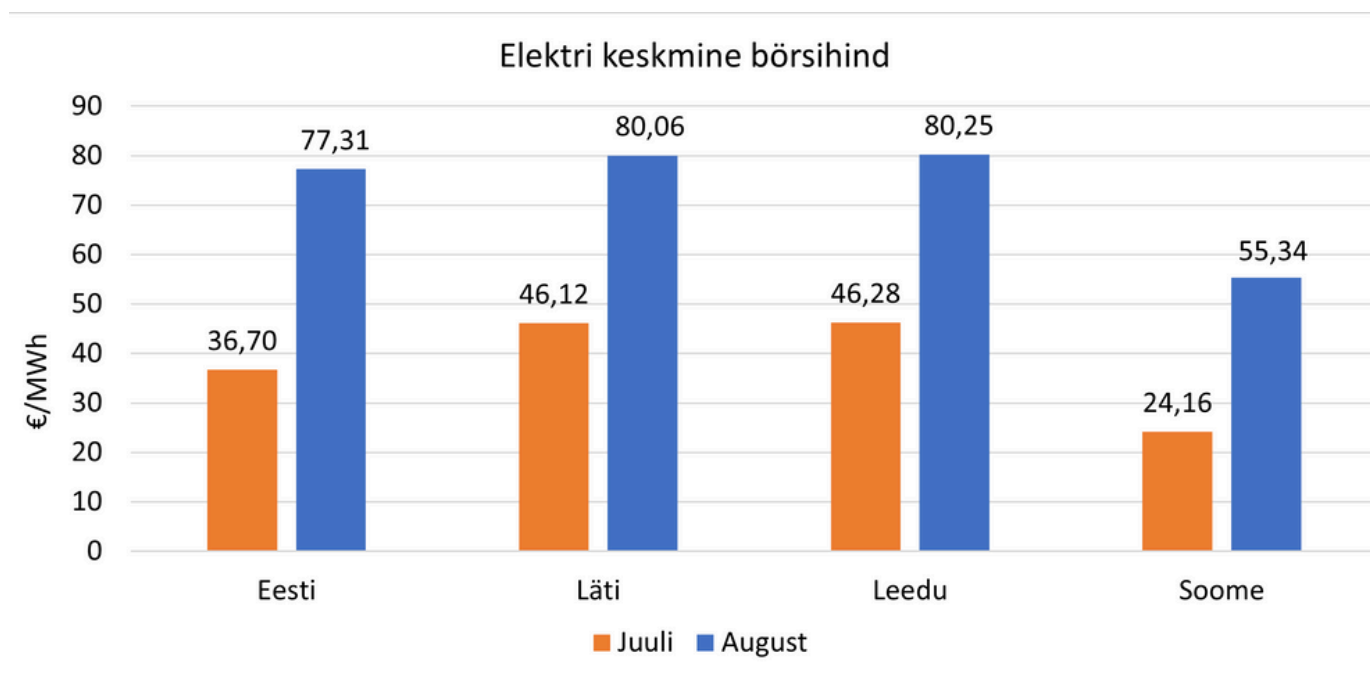
## Elektrituru hinnad

Tabel 1. Elektrituru hindade statistika juulis ja augustis 2025 (€/MWh)<sup>1</sup>

Elektrituru hinnad	Eesti	Läti	Leedu	Soome
Juuli kuine keskmine hind	36,70	46,12	46,28	24,16
Augusti kuine keskmine hind	77,31	80,06	80,25	55,34
Juuli ja augusti hinnamuutus	111%	74%	73%	129%

Tabelist 1 selgub, et NP andmetel oli 2025. aasta augusti keskmine börsihind Eestis 77,31 €/MWh ehk ligikaudu 111% kõrgem võrreldes juuli keskmise börsihinnaga. Lätis oli augusti keskmine börsihind 80,06 €/MWh ning Leedus 80,25 €/MWh. Soomes oli keskmine börsihind augustis 55,34 €/MWh, mis oli 129% kõrgem kui juulis.

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).

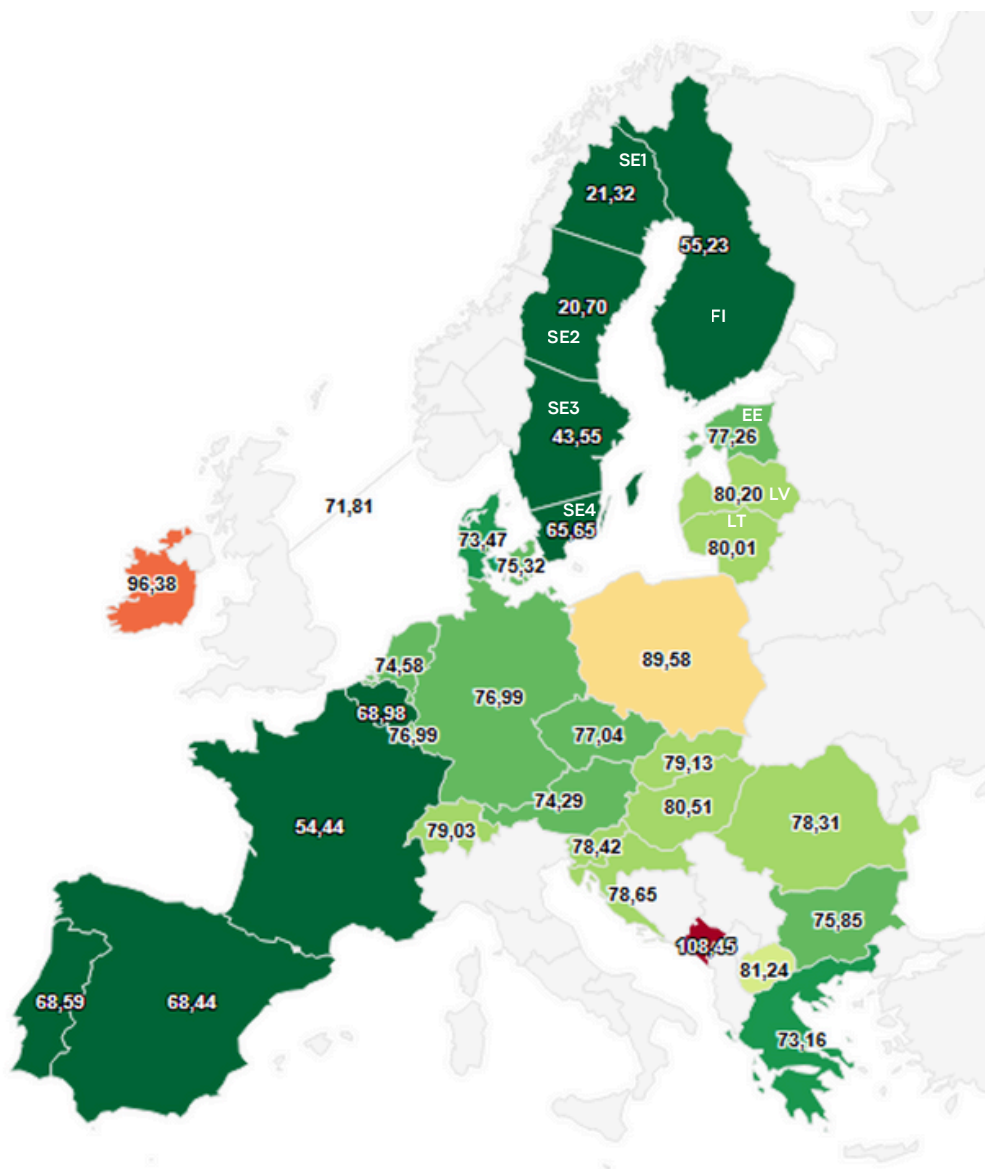
Tabel 2. Elektrituru minimaalsete ja maksimaalsete hindade statistika juulis ja augustis 2025 (€/MWh)<sup>3</sup>

Elektrituru hinnad	Eesti	Läti	Leedu	Soome
Juuli max tunnihind	198,52	198,52	198,52	139,31
Augusti max tunnihind	467,22	450,00	450,00	467,52
Juuli ja augusti hinnamuutus	135%	127%	127%	236%
Juuli min tunnihind	-1,71	-0,65	-0,65	-1,71
Augusti min tunnihind	-3,06	-3,06	-3,06	-6,32
Juuli ja augusti hinnamuutus	79%	371%	371%	270%

<sup>2</sup> Allikas: <https://data.nordpoolgroup.com/auction/day-ahead/prices?deliveryDate>

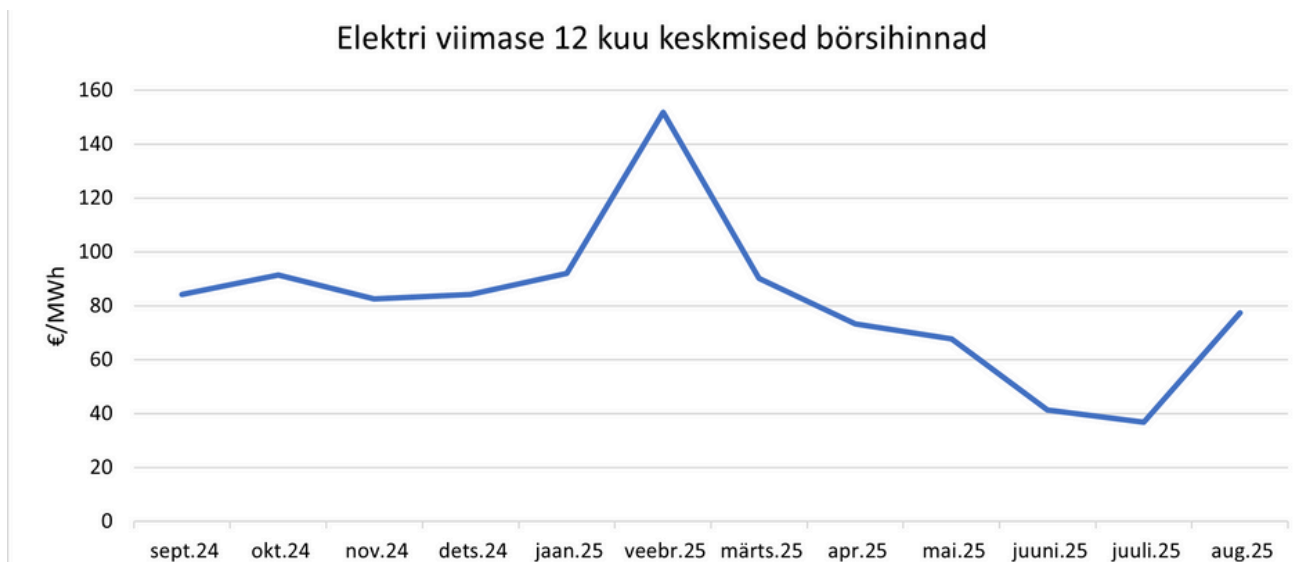
<sup>3</sup> Allikas: <https://data.nordpoolgroup.com/auction/day-ahead/prices?deliveryDate>

Tunnipõhised börsihinnad saavutasid augustis kõrgeima taseme Eestis ja Soomes 22.08.2025, mil hind ulatus 467,22 €/MWh-ni. Lätis ja Leedus kujunes tipphinnaks 450 €/MWh 28. augustil. Lätis, Leedus ja Eestis alanes hind kuu madalaimale tasemele 6. augustil, langedes -3,06 €/MWh-ni. Soomes fikseeriti augusti minimaalne hind -6,32 €/MWh 15.08.2025.



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

Jooniselt 2 ilmneb, et augustikuu keskmine börsihind Lätis ja Leedus ületas Eesti keskmist ligikaudu 3 €/MWh võrra. Soome keskmine tunnihind jäi seevastu Eestiga võrreldes ligikaudu 20 €/MWh madalamaks. Kui Rootsi esimese (SE1) ja teise (SE2) hinnapiirkonna keskmine hind jäi idanaabritest oluliselt alla, siis kolmanda (SE3) ja neljanda (SE4) piirkonna keskmine elektri börsihind sarnanes Soome keskmisele hinnale 56,23 €/MWh.



Joonis 3. Elektri viimase 12 kuu keskmised börsihinnad Eesti piirkonnas (€/MWh)

Elektribörsi Nord Pool andmetel oli elektri keskmine börsihind Eesti hinnapiirkonnas 2025. aasta augustis 77,31 €/MWh, viimase 3 kuu keskmine 51,79 €/MWh ning viimase 12 kuu keskmine 81,06 €/MWh.

## Elektribörsil kaubeldavad tuletisinstrumendid<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 2025. ja 2026 aasta kohta annab alljärgnev tabel (vt Tabel 3) seisuga 04.09.2025.

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

EEX Saksamaa energia futuurid	
Viimane hind (baas, €/MWh) 04.09.2025 seisuga	86,05
Period (aasta)	2026
IV kvartal 2025	91,70
I kvartal 2026	93,04
II kvartal 2026	74,00
Viimane hind (baas, €/MWh) 04.09.2025 seisuga	86,65
Period (kuu)	oktoober 2025

Tabelist 3 ilmneb, et võrreldes 2025. aasta IV kvartaliga on baaskoormuse futuuride hinnatõus 2026. aasta I kvartalis 1%. Vaadates 2026. aasta I ja II kvartalit, on näha 20% hinnalangust. Septembris on prognoositud futuuride hinnaks 86,65 €/MWh.

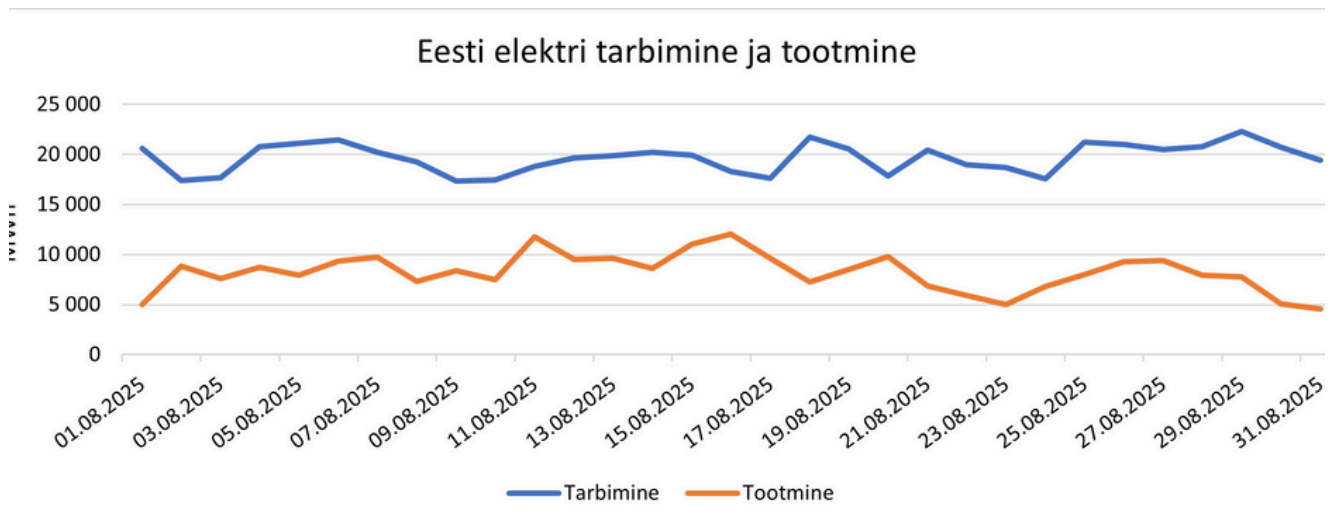
<sup>5</sup> Allikas Futuurid üldiselt on tuletisinstrumendid, mis kohustavad ostjat antud vara ostma kindlaksmääratud hinnaga ja kindlal kuupäeval. Futuurleping võimaldab investoril spekulereida finantsinstrumendi hinnaga. Saksamaa futuuride puhul on tegemist tuletisinstrumentidega, mis spekulereivad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

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

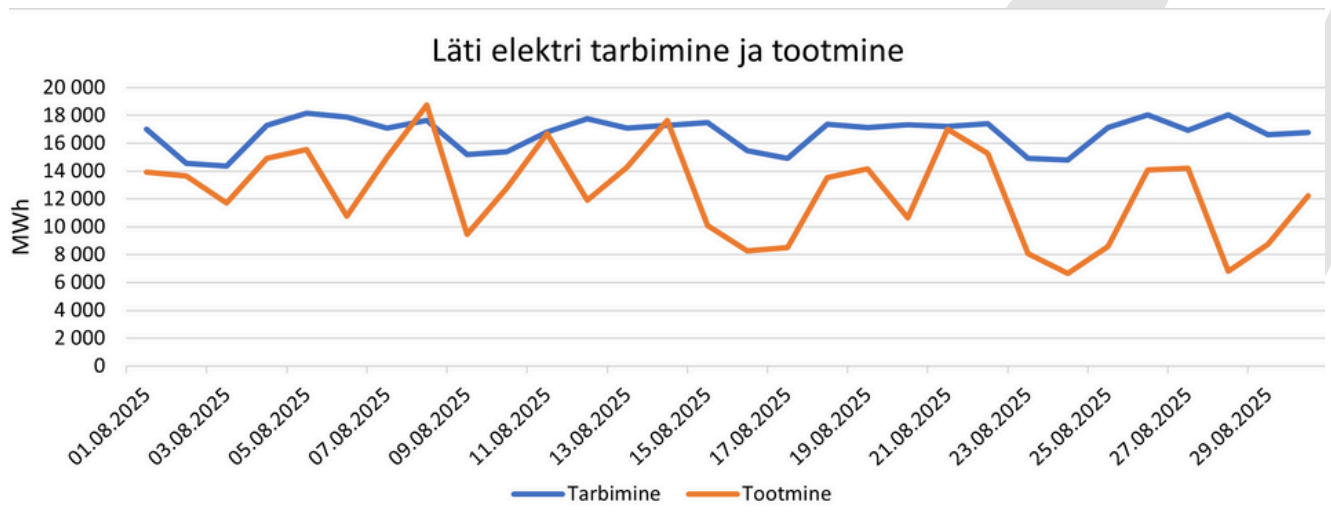
<sup>7</sup> Allikas: <https://www.eex.com/en/market-data/power/futures>

# Elektri tarbimine ja tootmine

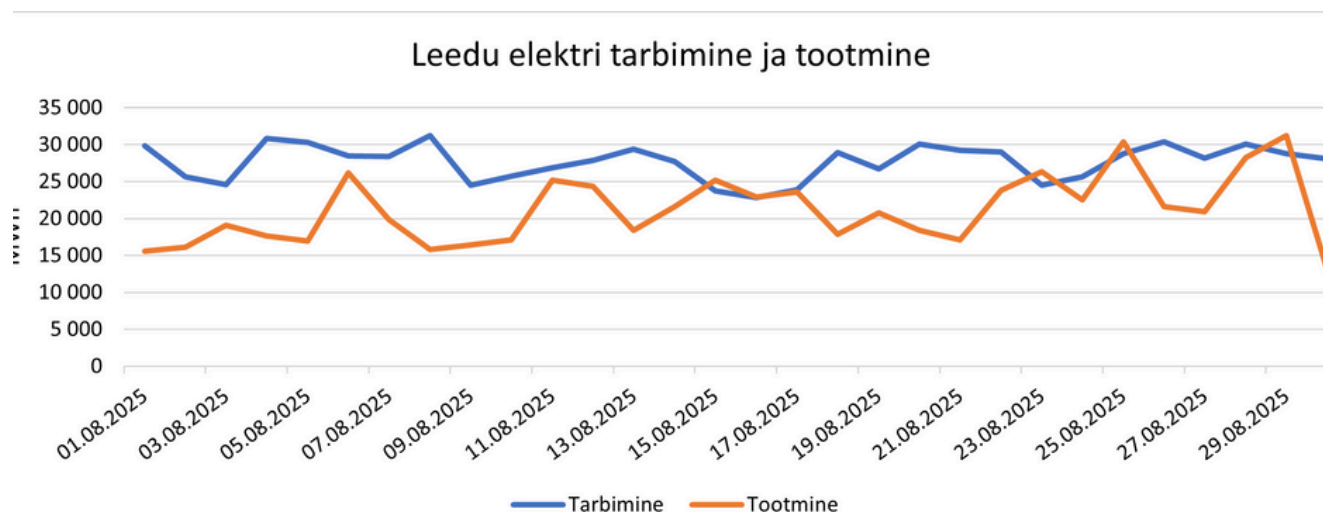
Elektri tarbimise ja tootmise andmetest perioodil 01.08.-31.08.2025 annavad ülevaate alljärgnevad joonised (vt Joonised 4–7).



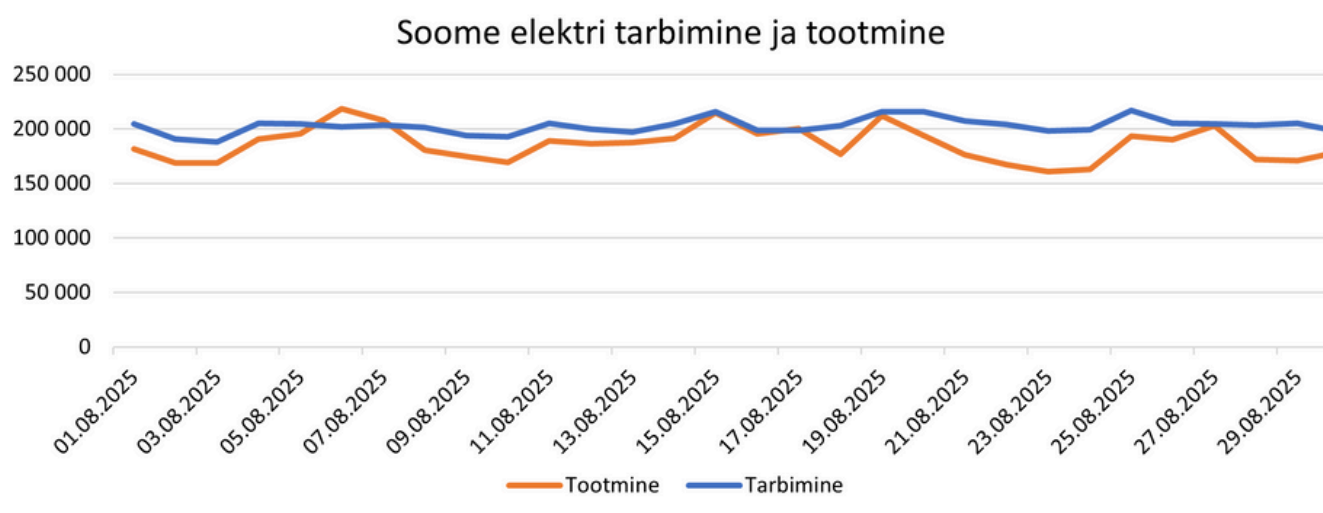
Joonis 4. Eesti elektritarbimine ja -tootmine perioodil 01.08.-31.08.2025<sup>8</sup>



Joonis 5. Läti elektritarbimine ja -tootmine perioodil 01.08.-31.08.2025<sup>9</sup>



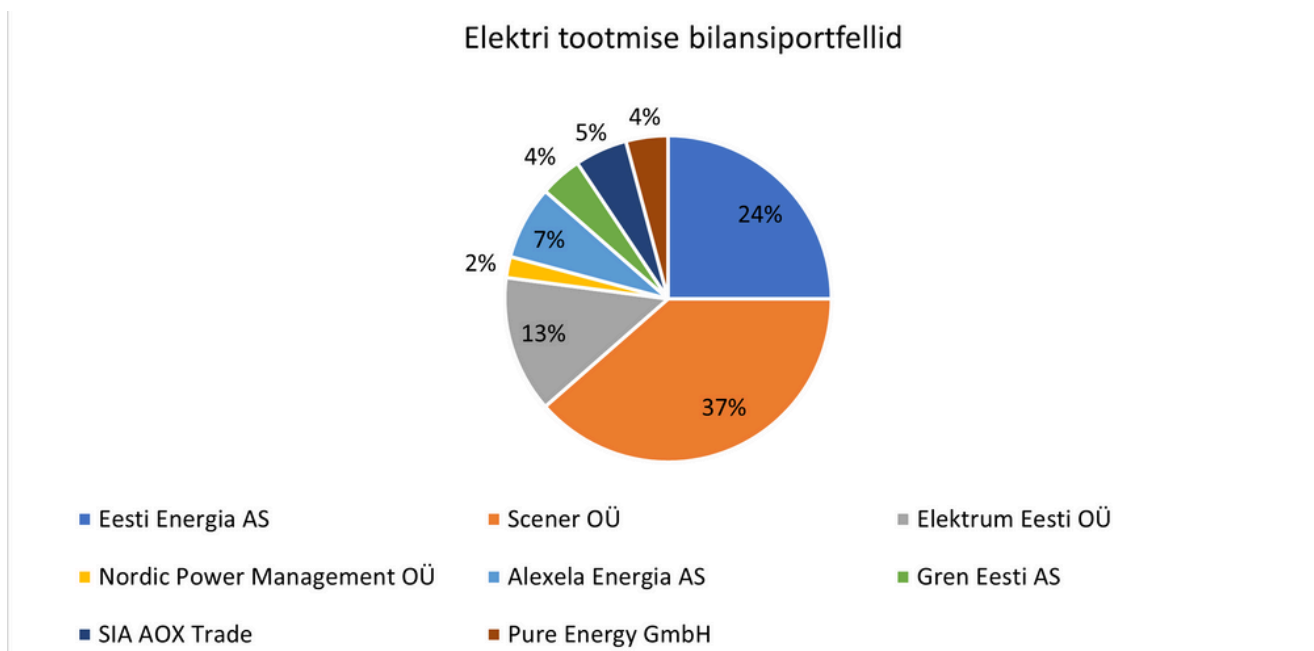
Joonis 6. Leedu elektritarbimine ja -tuotmine periodil 01.08.-31.08.2025<sup>10</sup>



Joonis 7. Soome elektritarbimine ja -tuotmine periodil 01.08.-31.08.2025<sup>11</sup>

# Elektri bilansiportfellid

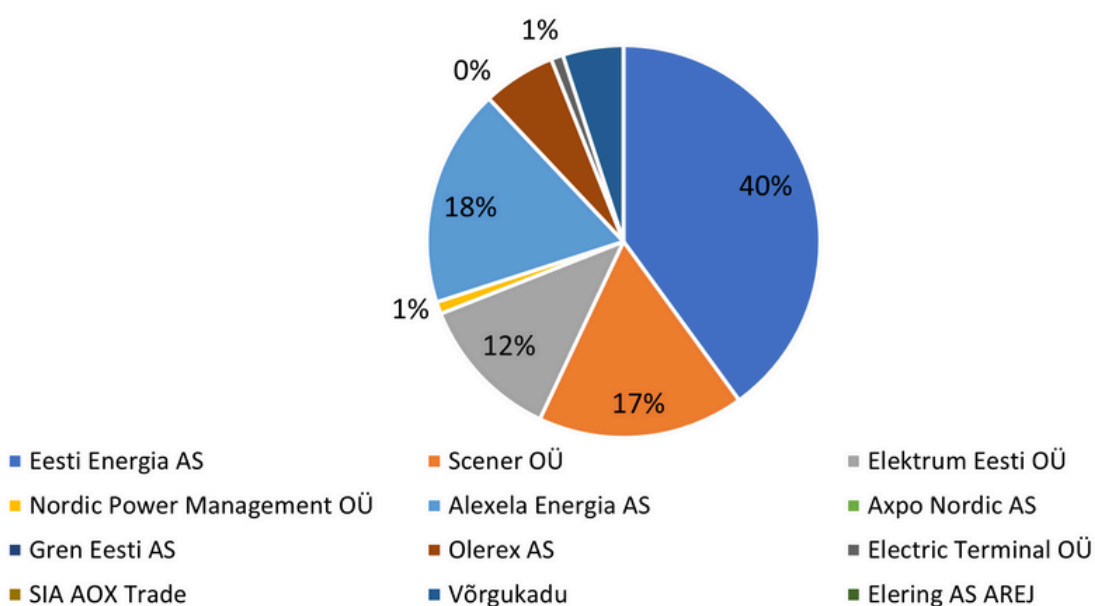
Elektri tootmise ja tarbimise bilansiportfellidest annavad ülevaate joonised 8 ja 9.



Joonis 8. Turuosade jagunemine bilansihaldurite vahel tootmise lõikes, august 2025<sup>12</sup>

Jooniselt 8 on näha, et kõige suuremad elektri tootmise bilansiportfellid kuuluvad seisuga august 2025 Scener OÜ-le, vastavalt 37,0%, Eesti Energia AS-le 24,0% ja Elektrum Eesti OÜ-le 13%. Ülejäänud turuosa bilansiportfellist kuulub teistele ettevõtetele (ligikaudu 26,0%).

## Elektri tarbimise bilansiportfellid



Joonis 9. Turuosade jagunemine bilansihaldurite vahel elektri tarbimise lõikes, august 2025<sup>13</sup>

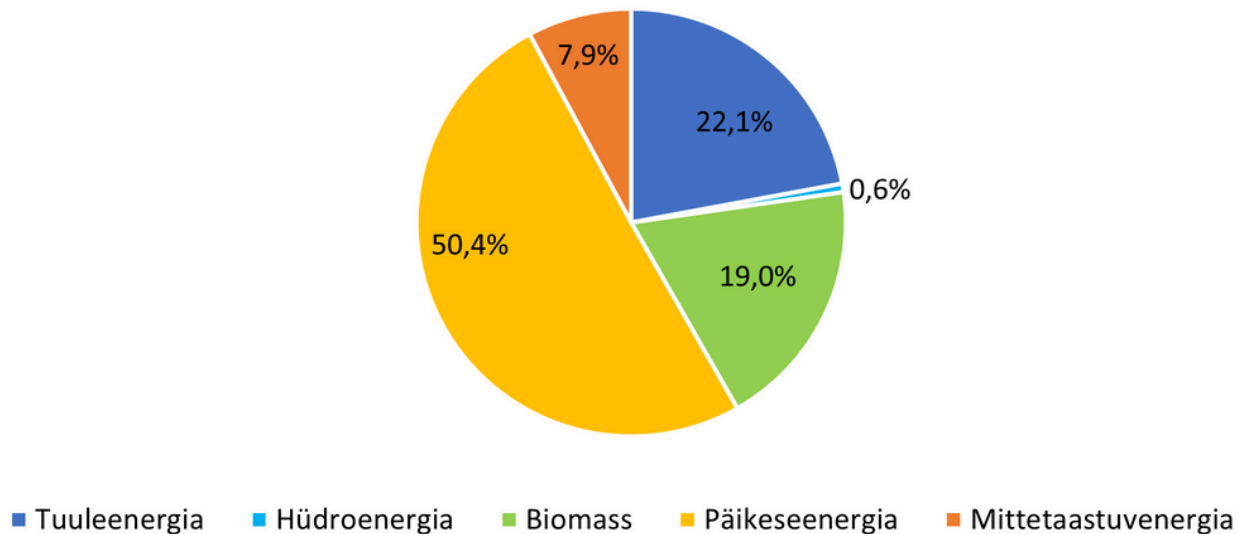
12 Allikas: <https://www.elering.ee/bilansiportfellide-osakaalud>

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

Elektri tarbimise bilansiportfelli puhul (joonis 9) on näha, et suurim turuosa kuulub seisuga 2025 august Eesti Energia AS-le, vastavalt 40,0%. Järgmiste suurte tarbijatena leiab jooniselt ettevõtte Alexela Energia AS vastavalt 18,0%, Scener OÜ vastavalt 17,0%, ning Elektrum Eesti OÜ vastavalt 12,0%. Ülejäänud turuosa bilansiportfelist on ligikaudu 13,0%.

Joonisel 10 on välja toodud elektrienergia tootmine energialiikide kaupa (MWh).

### Elektrienergia tootmine liikide kaupa

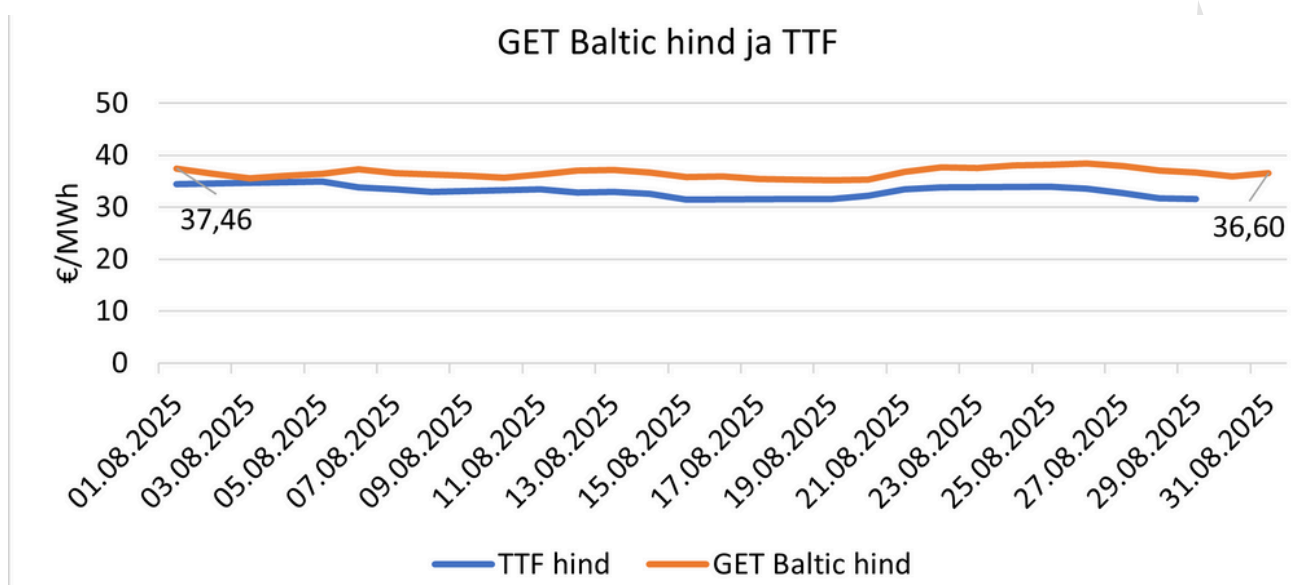


Joonis 10. Elektrienergia tootmine energialiikide kaupa, august 2025<sup>14</sup>

Jooniselt 10 nähtub, et augustis 2025 omas kõige suuremat osakaalu elektrienergia tootmisel päikeseenergia 50,4%, sellele järgnesid tuuleenergia 22,1%, biomass 19,0% ja mittetaastuvenergia 7,9%. Hüdroelektrienergia osakaal oli minimaalne.

## Gaasituru hinnad

Gaasituru hinnast annab ülevaate joonis 11, kus on välja toodud GET Baltic andmebaasi põhjal BGSi näitaja Balti-Soome suunal. Lühend BGSi tähistab gaasituru indeksit, mis on kalkuleeritud konkreetse tarnepäeva kohta kõigi sooritatud ostu- ja müügitehingute mahu kaalutud keskmisena<sup>15</sup>. Hollandi TTF Gas on juhtiv Euroopa gaasibörsi võrdlushind<sup>16</sup>, lisaks on see ka Hollandi virtuaalne gaasikaubanduskeskus ning Euroopa gaasituru peamine gaasihinna määramise keskus<sup>17</sup>. 2025. aasta augusti keskmine gaasi börsihind Balti-Soome piirkonnas oli 36,8 €/MWh, minimaalne 31 €/MWh ning maksimaalne 50 €/MWh kohta.



Joonis 11. Gaasi börsihind GET Baltic gaasibörsi andmetel ja TTF gaasibörsi väärtus augustis 2025<sup>18</sup>

Jooniselt 11 võib näha, et gaasi keskmine börsihind MWh kohta oli augustis üsna stabiilne. Kuu esimesel päeval oli GET Baltic börsihind 37,46 €/MWh ja viimasel 36,60 €/MWh. Get Baltic gaasihinnale avaldab mõju üleeuroopaline gaasihinna kõikumine, sest Eesti on üks osa Euroopa siseturust ning sõltub paljuski imporditud gaasist, mille hind omakorda sõltub turu olukorrast laiemalt.

<sup>15</sup> Allikas: <https://www.getbaltic.com/wp-content/uploads/2019/09/Specification-of-the-Baltic-Gas-Spot-Index.pdf>

<sup>16</sup> Info võetud siit: <https://tradingeconomics.com/commodity/eu-natural-gas>

<sup>17</sup> Info võetud siit: <https://www.lawinsider.com/dictionary/dutch-ttf>

<sup>18</sup> Allikas: [https://www.getbaltic.com/en/market-data/trading-data/?date\\_from](https://www.getbaltic.com/en/market-data/trading-data/?date_from) & <https://www.ice.com/products/27996665/Dutch-TTF-Natural-Gas-Futures/data?marketId=5786629>

# Gaasi tuletisinstrumentid

Tabelist 4 nähtub, et 2025. aasta IV kvartalis prognoositakse TTF gaasihinnaks 32,65 €/MWh kohta ning 2026. aasta I kvartalis prognoositakse MWh eest 33,15 €. Hinnaprognooosi mõjutab kindlasti ebakindlus tuleviku suhtes, mistõttu on hinnad tegelikkuse ja prognoositu vahel erinevad. 2025. aasta oktoobriks prognoositakse TTF gaasihinnaks 31,98 €/MWh. Gaasi tuletisinstrumentid prognoosivad tuleviku gaasihinda.

Tabel 4. Hollandi TTF futuuride hinnad 2025. ja 2026. aastal<sup>19</sup>

Hollandi TTF maagaasi futuurid	
Viimane hind (baas, €/MWh) 04.09.2025 seisuga	31,86
Periood (aasta)	2026
IV kvartal 2025	32,65
I kvartal 2026	33,15
II kvartal 2026	31,12
Viimane hind (€)	32,93
Periood (Winter25)	detsember, jaanuar, veebruar
Viimane hind (€)	31,98
Periood (kuu)	oktoober 2025

# 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. Tabelis 5 kajastuvad ülekandevõrku piiripunktidest sisenenud maagaasi kogused. Eksport Balticconnectori kaudu tähendab maagaasi eksporti Soome.

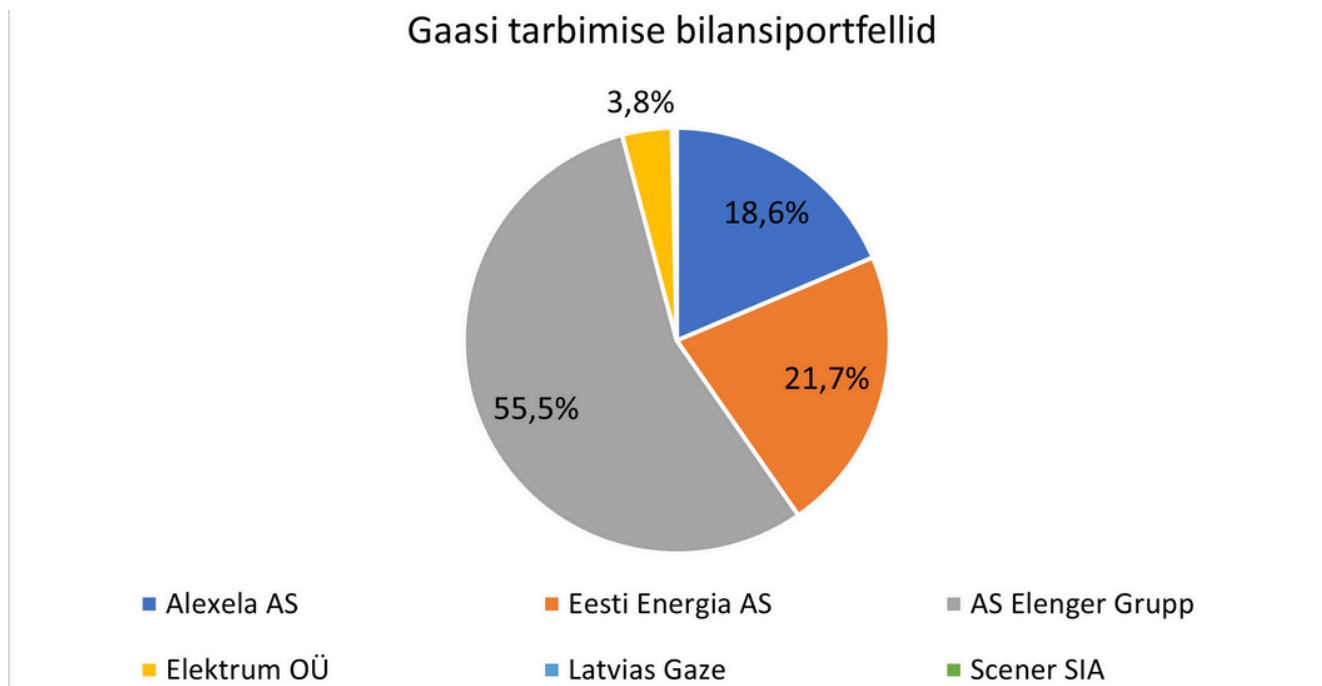
Tabel 5. Gaasi impordi ja ekspordi kogused Eestisse ja naaberriikidesse<sup>20</sup>

Ülekandevõrku piiripunktidest sisenenud gaas (ilma transiidita), MWh	juuli 2025	august 2025
Karksi GMJ <sup>21</sup>	0	890 070
Värska GMJ	0*	0*
Narva GMJ	0*	0*
Misso GMJ	5	7
Balticconnector	1 550 204	7 729
Eksport Balticconnectori kaudu	0	746 394
Eksport Karksi kaudu	1 421 684	4 662

\* – väärtus on 0, sest seoses Ukrainas toimuva sõjaga ei toimu Venemaalt gaasi impordimist<sup>22</sup>

# Gaasi bilansiportfellid

Alljärgnev joonis 12 annab ülevaate gaasi bilansiportfellist.

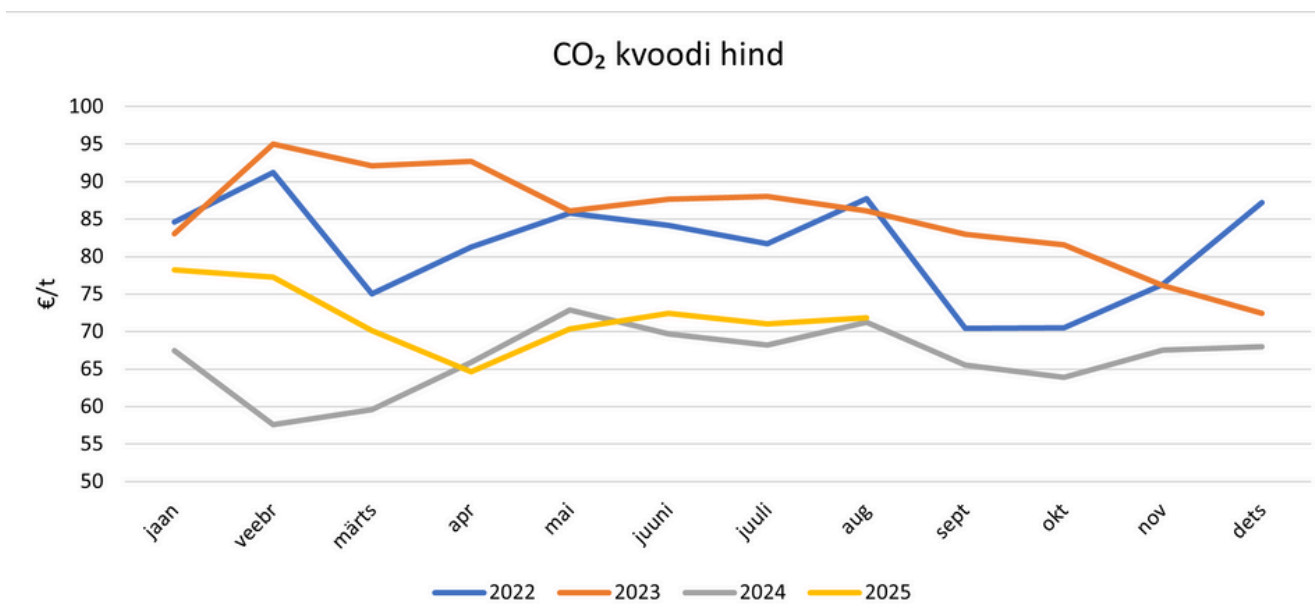


Joonis 12. Turuosade jagunemine bilansihaldurite vahel gaasi tarbimise lõikes<sup>23</sup>

Jooniselt 12 nähtub, et gaasi turuosad jagunevad peamiselt nelja suurema ettevõtte vahel: AS Elenger Grupp (55,5%), Eesti Energia AS (21,7%), Alexela AS (18,6%), Elektrum OÜ (3,8%). Ülejäänud osa kuulub teistele turuosalistele, kelle osakaal on minimaalne.

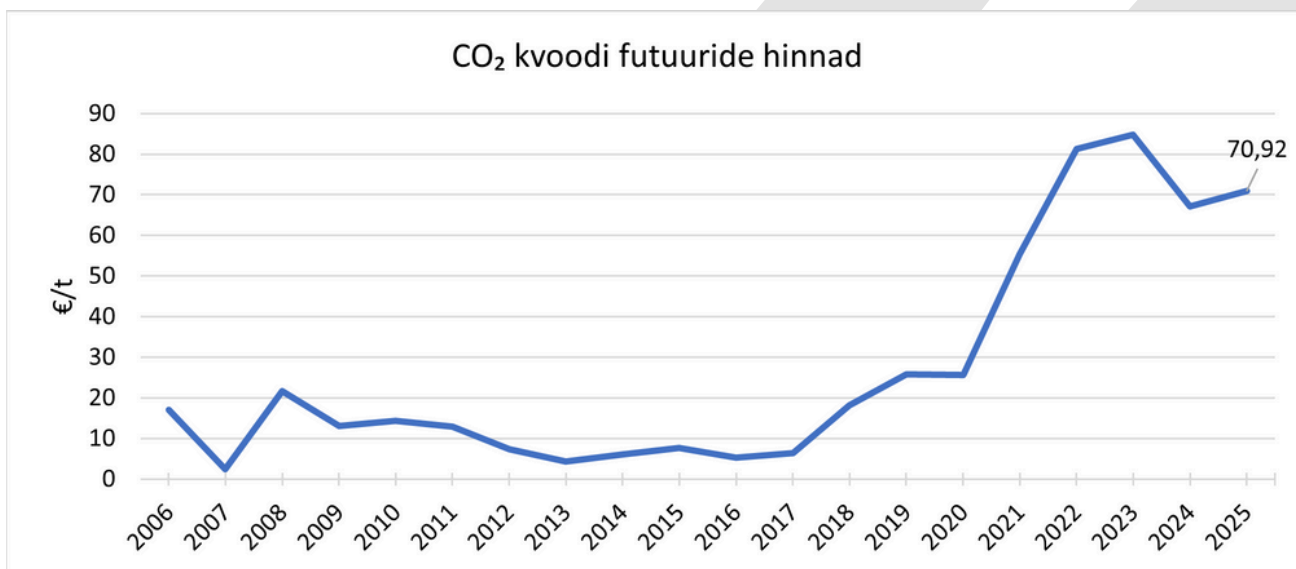
## CO<sub>2</sub> hind

Joonisel 13 on kujutatud CO<sub>2</sub> kvootide hinnad eurodes ühe tonni kohta. Vaatluse alla on võetud periood 2022 kuni 2025. CO<sub>2</sub> kvootide hinnad alustasid märkimisväärset kasutrendi 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 kliimanetraalsus. Jooniselt 13 nähtub, et 2024. aastal on CO<sub>2</sub> hind ühe CO<sub>2</sub> tonni kohta püsinud stabiilselt kerges langustrendis, kuid keskmiselt kõrgemal tasemel võrreldes 2022. ja 2023. aastaga. 2025. aasta alguses võib täheldada langust, kuid aasta teine kvartal on taas tõusutrendis.



Joonis 13. CO<sub>2</sub> hind ühe toodetud CO<sub>2</sub> tonni kohta<sup>24</sup>

Joonisel 14 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. aastal olid CO<sub>2</sub> futuuride hinnad viimase 18 aasta kõrgemaid. Võrreldes 2025. aastat 2024. aastaga, siis nähtub, et hinnad on kergelt tõusnud. 2025. aasta augusti seisuga oli CO<sub>2</sub> kvoodi futuuride keskmine hind 84,9 €/t. CO<sub>2</sub> futuurid näitavad prognoositavat CO<sub>2</sub> kvoodi hinda järgmiseks kuuks.



Joonis 14. CO<sub>2</sub> futuuride hinnad ühe tonni kohta<sup>25</sup>

<sup>24</sup> Allikas: <https://www.investing.com/commodities/carbon-emissions-historical-data>

<sup>25</sup> Allikas: <https://www.energioklima.no/klimavakten/kvotemarked-eu-og-verden>

# Elektrihinnapakettide võrdlus

Järgnevalt toob amet välja soodsaimate elektrihinnapakettide võrdluse<sup>26</sup>. Tabelis 6 on välja toodud soodsaimaid elektripaketid [www.elektrihind.ee](http://www.elektrihind.ee)<sup>27</sup> lehe andmetel seisuga 04.09.2025. Konkurentsiamet tõi pakettidest välja soodsaima börsipaketi, fikseeritud paketi katkestamistasuta ning ka fikseeritud paketi katkestamistasuga. Elektrihinnapaketid on valitud järgmistel eeldustel: eluruum on korter, tarbimine korteris on aastas 2600 kWh.

Tabel 6. Elektripakettide hindade võrdlus lõpptarbijale<sup>28</sup>

Elektrimüüja	Elektripakett	Elektrienergia kulu km-ga (€)	Lisatingimused
AS Elenger Grupp	Börsipakett	16,52	<ul style="list-style-type: none"><li>• Börsimarginaal 0.670 senti/kWh</li><li>• Prognoositud börsihind 6.95 senti/kWh</li><li>• Keskmise ühikuhind 7.62 senti/kWh</li></ul>
Alexela AS	Fikseeritud pakett, katkestamistasuta	24,85	<ul style="list-style-type: none"><li>• Ööpäeva hind 9.800 senti/kWh</li><li>• Pakkuja marginaal 0.720 senti/kWh</li><li>• Kuutasu 2.06 €</li><li>• Keskmise ühikuhind 11.47 senti/kWh</li></ul>
AS Elenger Grupp	Fikseeritud pakett, katkestamistasuga	25,32	<ul style="list-style-type: none"><li>• Päeva hind 13.440 senti/kWh</li><li>• Öö hind 9.930 senti/kWh</li><li>• Keskmise ühikuhind 11.69 senti/kWh</li></ul>

Märkus: Enne sobiliku paketi valimist tutvuda lisatingimustega

Tabelist 6 nähtub, et elades korteris ja tarbides aastas 2600 kWh elektrit, oli 04.09.2025 seisuga lõpptarbijale soodsaim börsipakett kuluga 16,52 €.

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

27 GO OÜ omanduses olevale elektrihinna võrdlusportaale (elektrihind.ee) on Konkurentsiamet andnud elektrituruseaduse kohaselt usaldusmargise. Usaldusmargisega on tagatud, et võrdlusportaal vastab seaduses ettenähtud nõuetele.

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

# Gaasihinnapakettide võrdlus

Tabelis 7 on välja toodud soodsaimad gaasipaketid [www.gaasihind.ee](http://www.gaasihind.ee) lehe andmetel seisuga 04.09.2025<sup>29</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>30</sup>

Gaasimüüja	Pakett	Maagaasi kulu km-ga (€)	Lisatingimused
Alexela AS	Börsihind	27,32	<ul style="list-style-type: none"><li>Müüja marginaal <b>0.47</b> senti/kWh</li><li>Prognoositud börsihind <b>4.36</b> senti/kWh</li><li>Keskmine ühikuhind 4.82 senti/kWh (0.506 €/m<sup>3</sup>)</li></ul>
Alexela AS	Fikseeritud hind	28,00	<ul style="list-style-type: none"><li>Fikseeritud hind 5.33 senti/kWh (0.560 €/m<sup>3</sup>)</li><li>Keskmine ühikuhind 5.33 senti/kWh (0.560 €/m<sup>3</sup>)</li></ul>
Enefit AS	Muutuv hind	27,30	<ul style="list-style-type: none"><li>Muutuv hind 5.20 senti/kWh (0.546 €/m<sup>3</sup>)</li><li>Keskmine ühikuhind 5.20 senti/kWh (0.546 €/m<sup>3</sup>)</li></ul>

Märkus: Enne sobiliku paketi valimist tutvuda lisatingimustega

Tabelist 7 selgub, et elades korteris ja tarbides gaasi aastas 600 m<sup>3</sup>/a, oli 04.09.2025 seisuga lõpptarbijale soodsaim variant muutuva hinnaga pakett, mille kuluks kuus kujuneb 27,30 €.

<sup>29</sup> Lõpptarbijale kujuneb gaasihind järgmiselt: sisseostetava gaasi hind, millele lisandub müüjimarginaal

<sup>30</sup> Allikas: <https://gaasihind.ee/paketid>