

OKTOOBER 2025

# ENERGIATURGUDE ÜLEVAADE

IGAKUINE RAPORT

# Energiaturud 2025 oktoober

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

- Eesti hinnapiirkonnas 89,68 €/MWh;
- Läti hinnapiirkonnas 105,03 €/MWh;
- Leedu hinnapiirkonnas 105,03 €/MWh;
- Soome hinnapiirkonnas 48,94 €/MWh;

Balti-Soome gaasibörsil GET Baltic kaubeldud maagaasi keskmine hind oktoobris Baltic Gas Spot Indexi (BGSi) puhul oli 51,06 €/MWh.

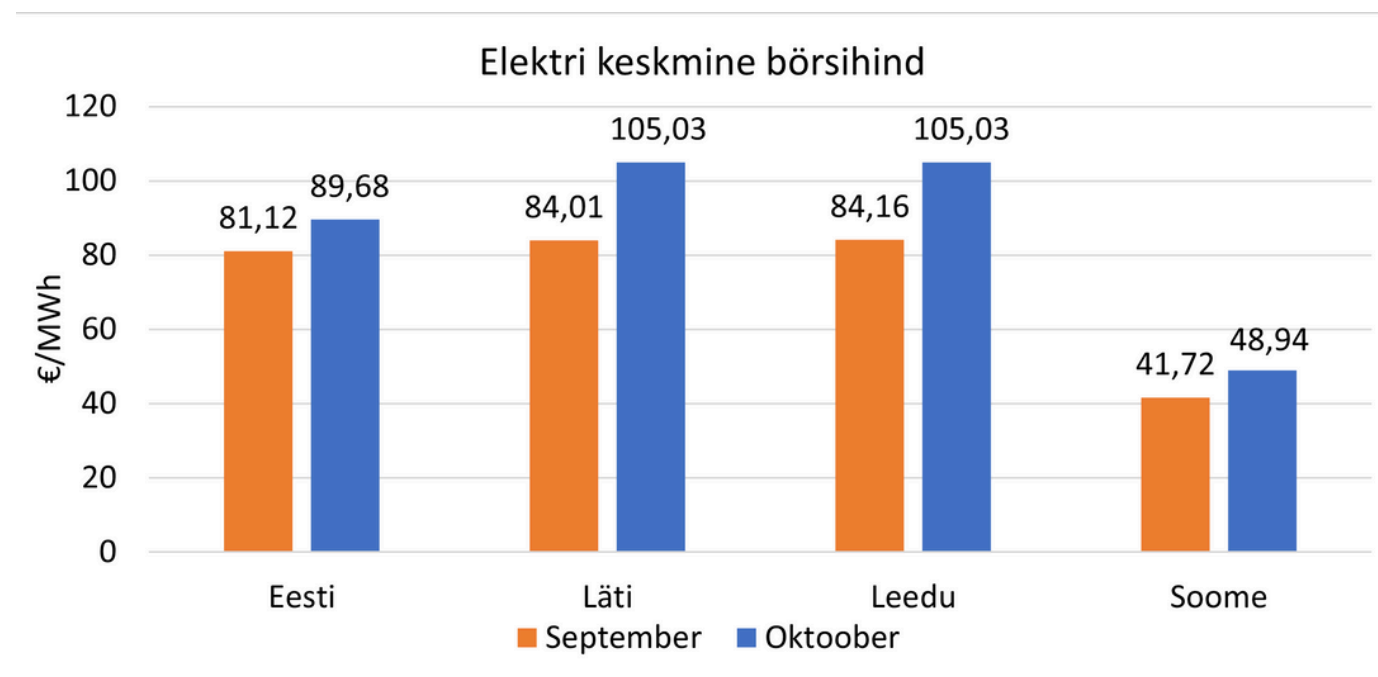
## Elektrituru hinnad

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

Elektrituru hinnad	Eesti	Läti	Leedu	Soome
Septembri kuine keskmine hind	81,12	84,01	84,16	41,72
Oktoobri kuine keskmine hind	89,68	105,03	105,03	48,94
Septembri ja oktoobri hinnamuutus	11%	25%	25%	17%

Tabelist 1 selgub, et NP andmetel oli 2025. aasta oktoobri keskmine börsihind Eestis 89,68 €/MWh ehk ligikaudu 11% kõrgem, võrreldes septembri keskmise börsihinnaga. Lätis oli oktoobri keskmine börsihind 105,03 €/MWh ning Leedus 105,03 €/MWh. Soomes oli keskmine börsihind oktoobris 48,94 €/MWh, mis oli 17% kõrgem kui septembris.

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) elektri börsihindadest annab alljärgnev tabel (vt Tabel 2).

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

Elektrituru hinnad	Eesti	Läti	Leedu	Soome
Septembri max tunnihind	386,48	386,48	386,48	299,99
Oktoobri max tunnihind	1051,32	1173,65	1173,65	572,20
Septembri ja oktoobri hinnamuutus	172%	204%	204%	91%
Septembri min tunnihind	-2,72	-2,72	-2,72	-1,01
Oktoobri min tunnihind	-0,17	-0,06	-0,06	-0,20
Septembri ja oktoobri hinnamuutus	-94%	-98%	-98%	-80%

<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>





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

Elektribörsi Nord Pool andmetel oli elektri keskmine börsihind Eesti hinnapiirkonnas 2025. aasta oktoobris 89,68 €/MWh, viimase 3 kuu keskmine 82,7 €/MWh ning viimase 12 kuu keskmine 80,66 €/MWh.

## 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 2026 aasta kohta annab alljärgnev tabel (vt Tabel 3) seisuga 31.10.2025.

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

EEX Saksamaa energia futuurid	
Viimane hind (baas, €/MWh) 31.10.2025 seisuga	87,00
Period (aasta)	2026
I kvartal 2026	97,01
II kvartal 2026	72,06
III kvartal 2026	82,68
Viimane hind (baas, €/MWh) 31.10.2025 seisuga	104,12
Period (kuu)	jaanuar 2026

Tabelist 3 ilmneb, et baaskoormuse futuuride hinnalangus on 2026. aasta II kvartalis 26%, võrreldes 2025. aasta I kvartaliga, mis viitab elektri börsihinna prognoositavale langusele. Võrreldes 2026. aasta II ja III kvartalit, on näha 15% hinnatõusu. Jaanuaris on prognoositud futuuride hinnaks 104,12 €/MWh.

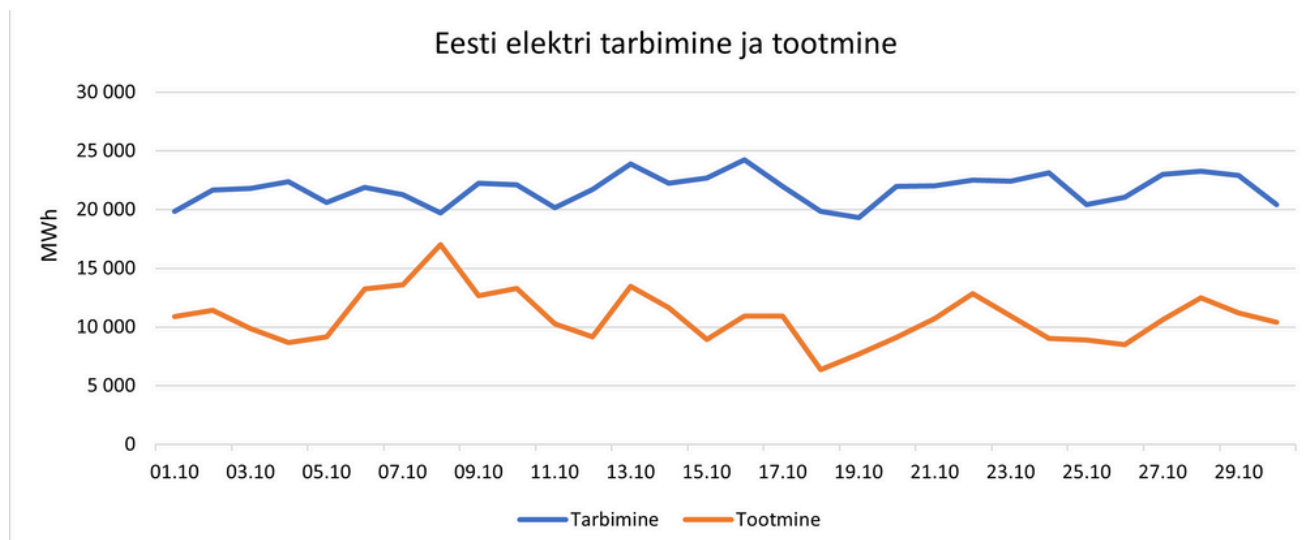
<sup>5</sup> Allikas Futuurid üldiselt on tuletisinstrumentid, mis kohustavad ostjat antud vara ostma kindlaksmääratud hinnaga ja kindlal kuupäeval. Futuurleping võimaldab investoril spekulereida finantsinstrumendi hinnaga. Saksamaa futuuride puhul on tegemist tuletisinstrumentidega, mis spekulereivad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

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

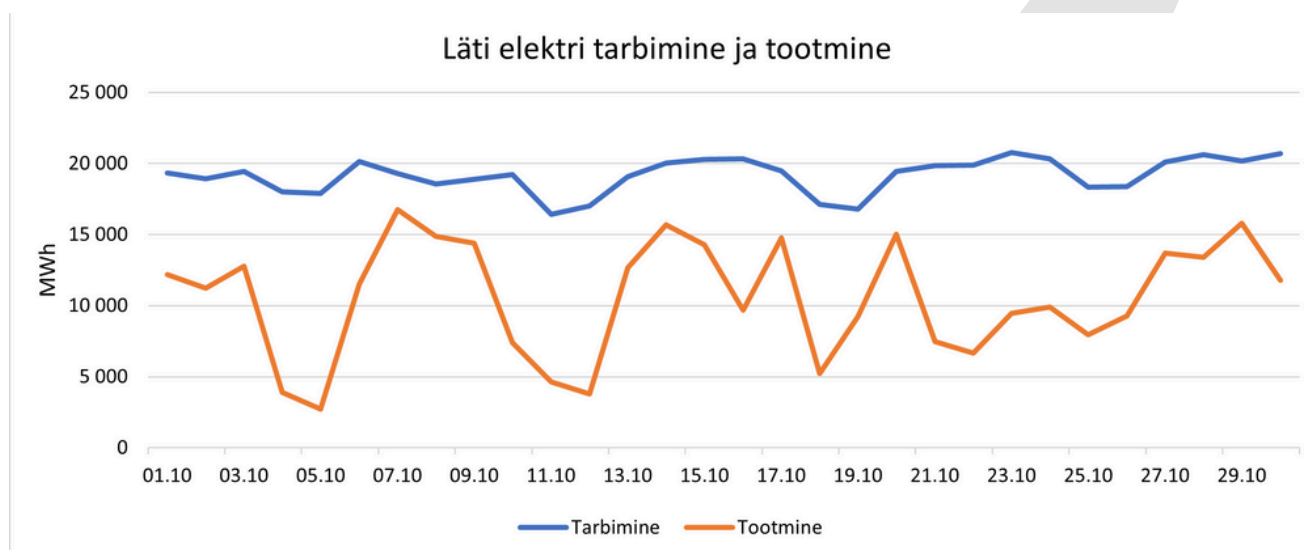
<sup>7</sup> Allikas: <https://www.eex.com/en/market-data/power/futures>

# Elektri tarbimine ja tootmine

Elektri tarbimise ja tootmise andmetest perioodil 01.10.-31.10.2025 annavad ülevaate alljärgnevad joonised (vt Joonised 4–7).

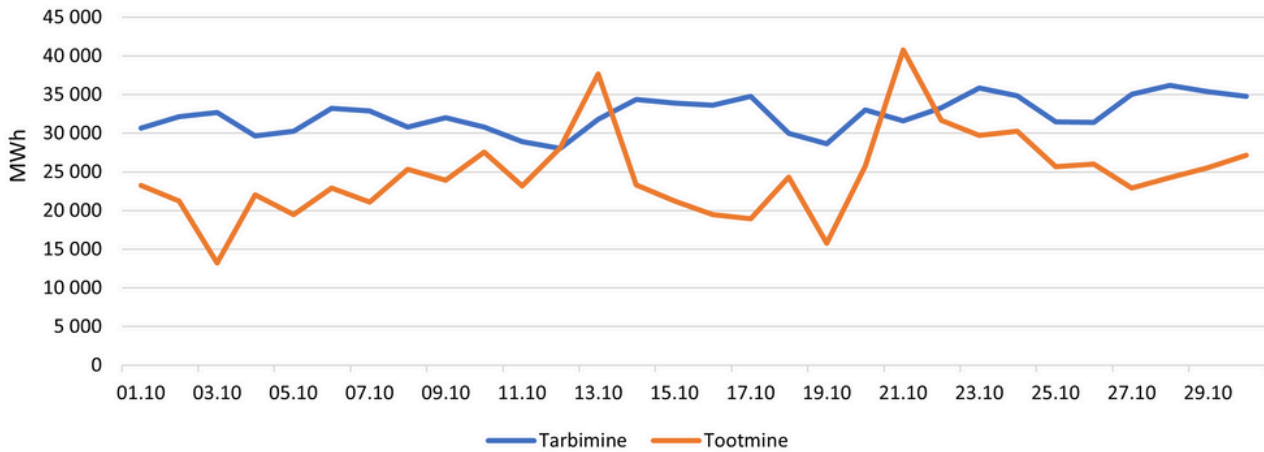


Joonis 4. Eesti elektri tarbimine ja tootmine perioodil 01.10.-31.10.2025<sup>8</sup>



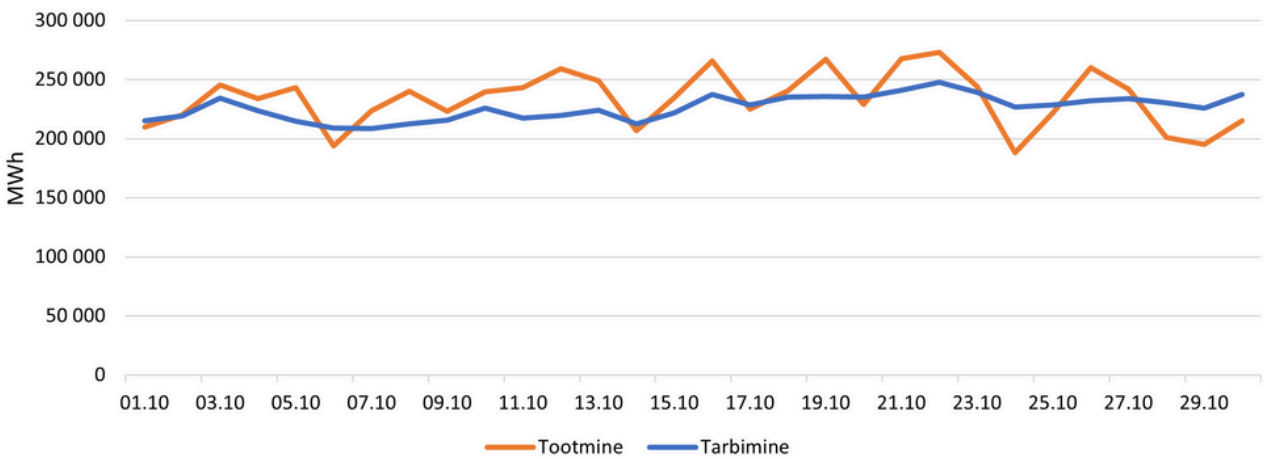
Joonis 5. Läti elektri tarbimine ja tootmine perioodil 01.10.-31.10.2025<sup>9</sup>

### Leedu elektri tarbimine ja tootmine



Joonis 6. Leedu elektri tarbimine ja tootmine perioodil 01.10.-31.10.2025<sup>10</sup>

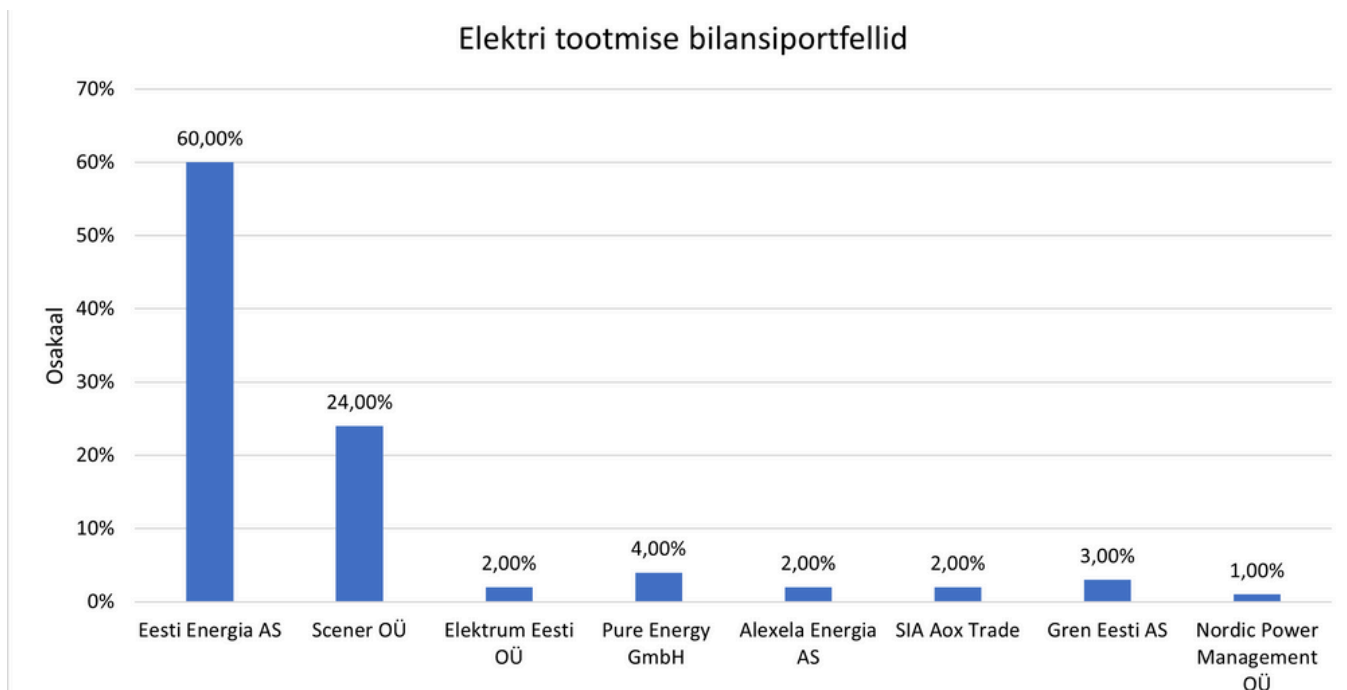
### Soome elektri tarbimine ja tootmine



Joonis 7. Soome elektri tarbimine ja tootmine perioodil 01.10.-31.10.2025<sup>11</sup>

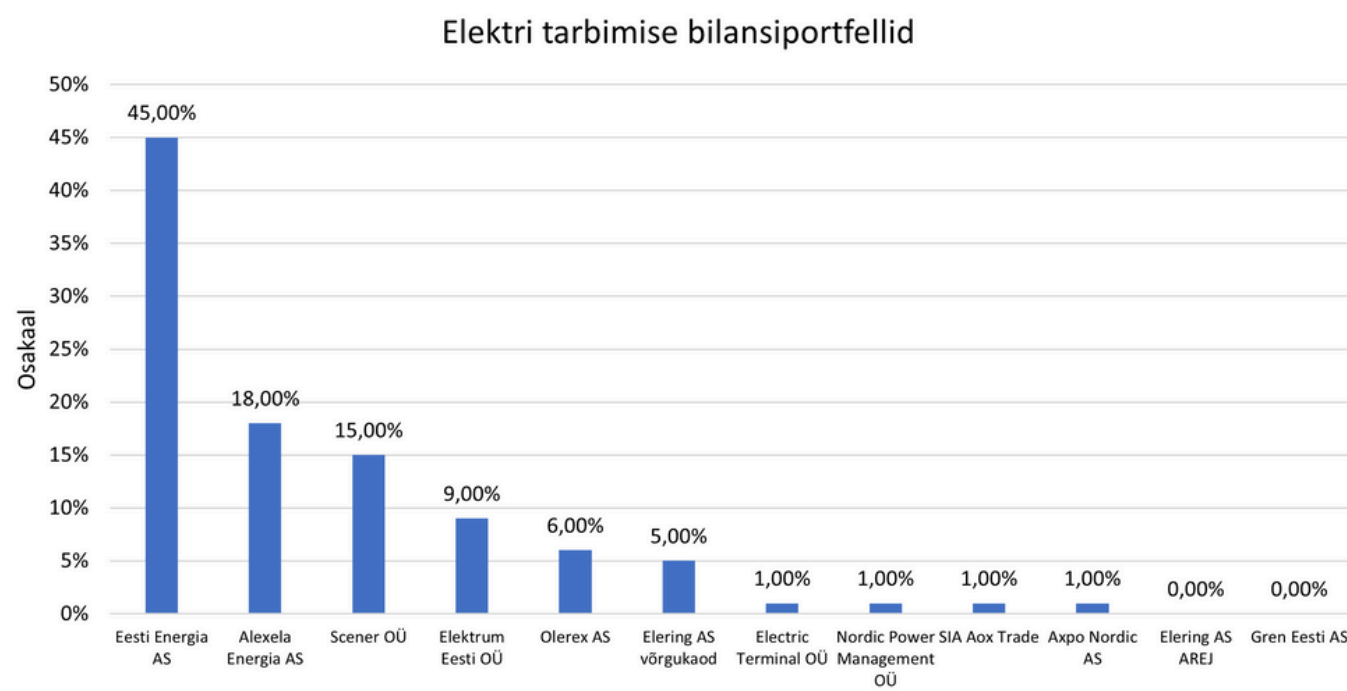
# Elektri bilansiportfellid

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



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

Jooniselt 8 on näha, et kõige suuremad elektri tootmise bilansiportfellid kuuluvad seisuga oktoober 2025 Eesti Energia AS-le (60,0%) ja Scener OÜ-le (24,0%). Ülejäänud turuosa bilansiportfellist kuulub teistele ettevõtetele (ligikaudu 16,0%).



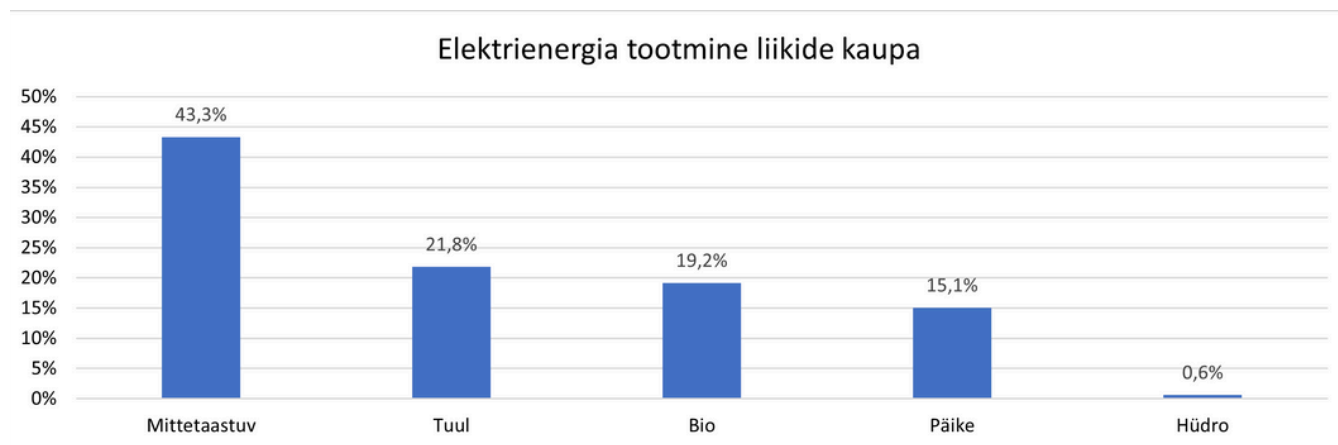
Joonis 9. Turuosade jagunemine bilansihaldurite vahel elektri tarbimise lõikes, oktoober 2025<sup>13</sup>

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

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

Elektri tarbimise bilansiportfellide puhul (joonis 9) on näha, et suurim turuosa kuulub seisuga 2025 oktoober Eesti Energia AS-le (45,0%). Järgmiste suurte tarbijatena leiab jooniselt ettevõtted Alexela Energia AS (18,0%), Scener OÜ (15,0%) ning Elektrum Eesti OÜ (9,0%). Ülejäänud turuosa bilansiportfellist on ligikaudu 13,0%.

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

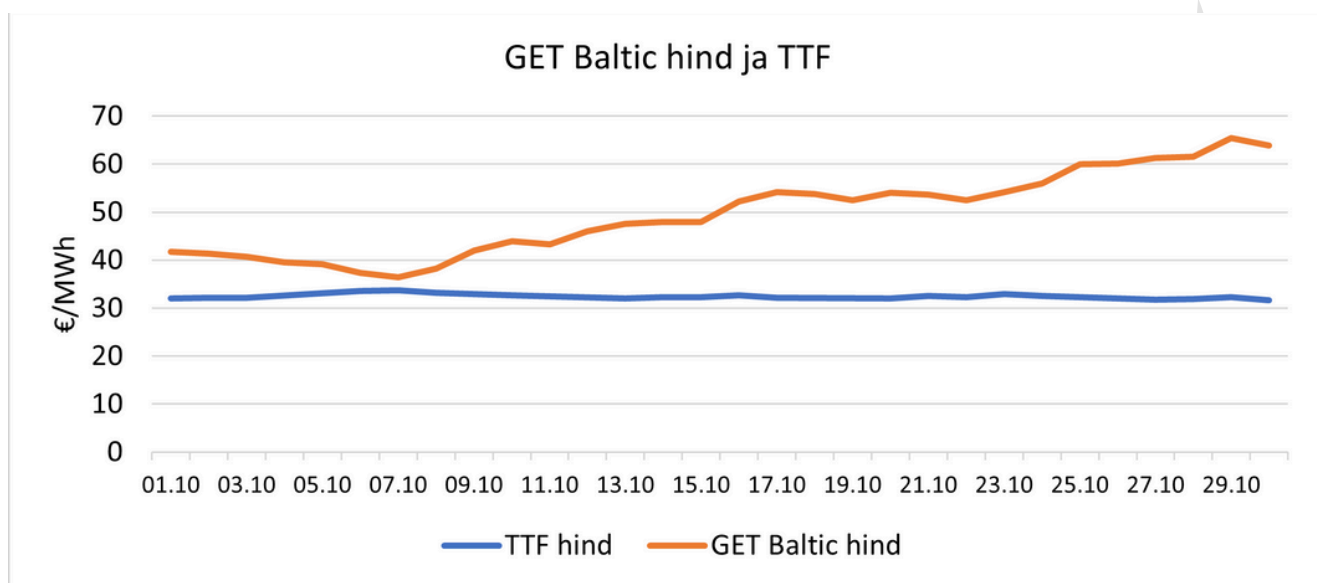


Joonis 10. Elektrienergia tootmine energialiikide kaupa, oktoober 2025<sup>14</sup>

Jooniselt 10 nähtub, et oktoobris 2025 omas kõige suuremat osakaalu elektrienergia tootmisel mittetaastuvenergia (43,3%), millele järgnesid tuuleenergia (21,8%), biomass (19,2%) ja päikeseenergia (15,1%). 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 oktoobri keskmine gaasi börsihind Balti-Soome piirkonnas oli 51,06 €/MWh, minimaalne 30 €/MWh ning maksimaalne 80 €/MWh kohta.



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

Jooniselt 11 võib näha, et gaasi keskmine börsihind MWh kohta oli oktoobris üsna stabiilne. Kuu esimesel päeval oli GET Baltic börsihind 41,72 €/MWh ja viimasel 62,27 €/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.

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

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

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

18 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 2026. aasta I kvartalis prognoositakse TTF gaasihinnaks 31,26 €/MWh kohta ning 2026. aasta II kvartalis prognoositakse MWh eest 29,69 €. Hinnaprognoozi mõjutab kindlasti ebakindlus tuleviku suhtes, mistõttu on hinnad tegelikkuse ja prognoositu vahel erinevad. 2025. aasta jaanuariks prognoositakse TTF gaasihinnaks 31,34 €/MWh. Gaasi tuletisinstrumentid prognoosivad tuleviku gaasihinda.

Tabel 4. Hollandi TTF futuuride hinnad.<sup>19</sup>

Hollandi TTF maagaasi futuurid	
Viimane hind (baas, €/MWh) 31.10.2025 seisuga	30,37
Periood (aasta)	2026
I kvartal 2026	31,26
II kvartal 2026	29,69
III kvartal 2026	29,76
Viimane hind (€)	30,92
Periood (SUMMER26)	
Viimane hind (€)	31,34
Periood (kuu)	jaanuar 2026

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

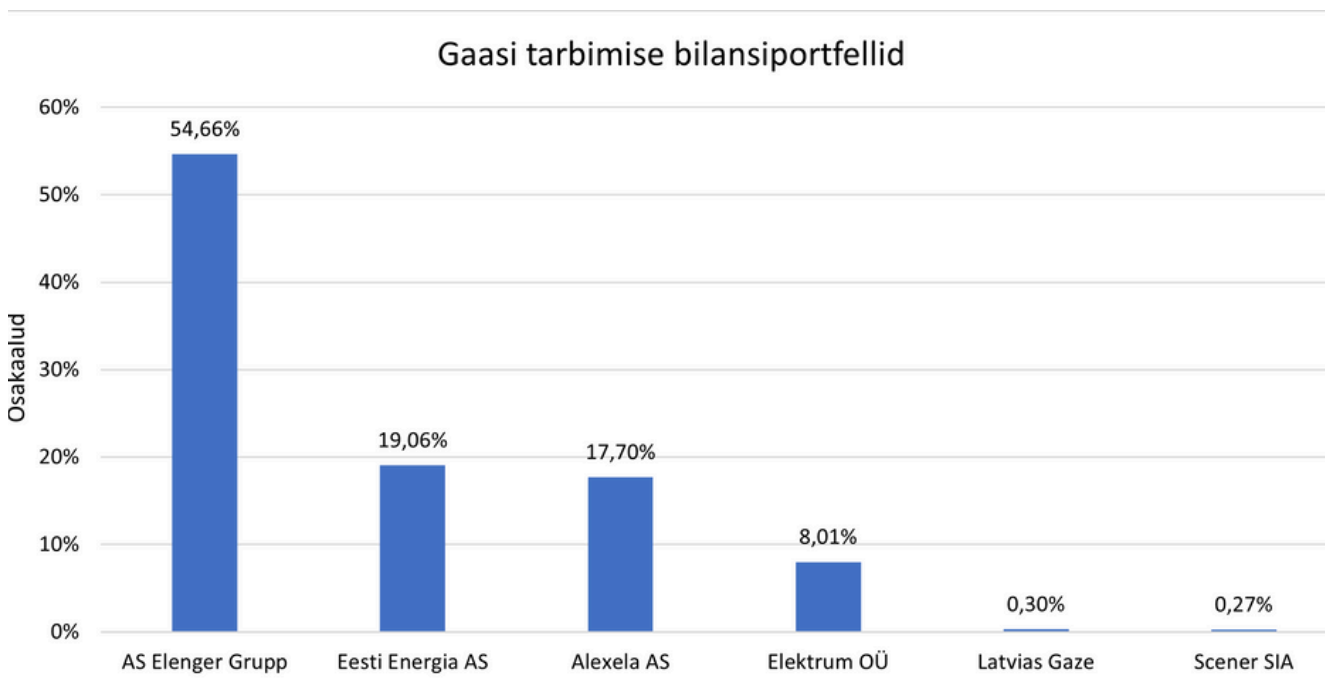
Tabel 5. Gaasi impordi ja ekspordi kogused Eestisse ja naaberriikidesse<sup>20</sup>

Ülekandevõrku piiripunktidest sisenenud gaas (ilma transiidita), MWh	september 2025	oktoober 2025
Karksi GMJ <sup>21</sup>	719 679	16 360
Värskas GMJ	0*	0*
Narva GMJ	0*	0*
Misso GMJ	13	82
Balticconnector	0	591 537
Eksport Balticconnector kaudu	569 918	13 318
Eksport Karksi kaudu	93	325 090

\* – 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.

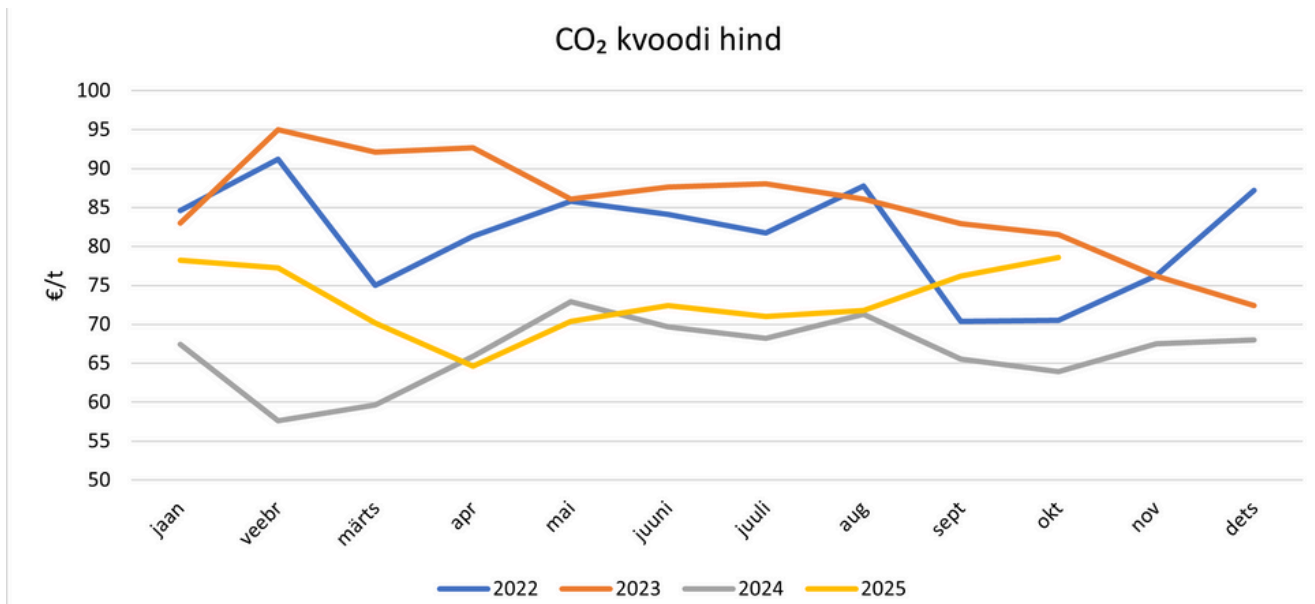


Joonis 12. Turuosade jagunemine bilansihaldurite vahel gaasi tarbimise lõikes<sup>23</sup>

Jooniselt 12 nähtub, et gaasi turuosad jagunevad peamiselt kolme suurema ettevõtte vahel, milleks on AS Elenger Grupp (54,7%), Eesti Energia AS (19,1%), Alexela AS (17,7%) ja Elektrum OÜ (8,0%). Ülejäänud osa kuulub teistele turuosalistele, kelle osakaal on minimaalne.

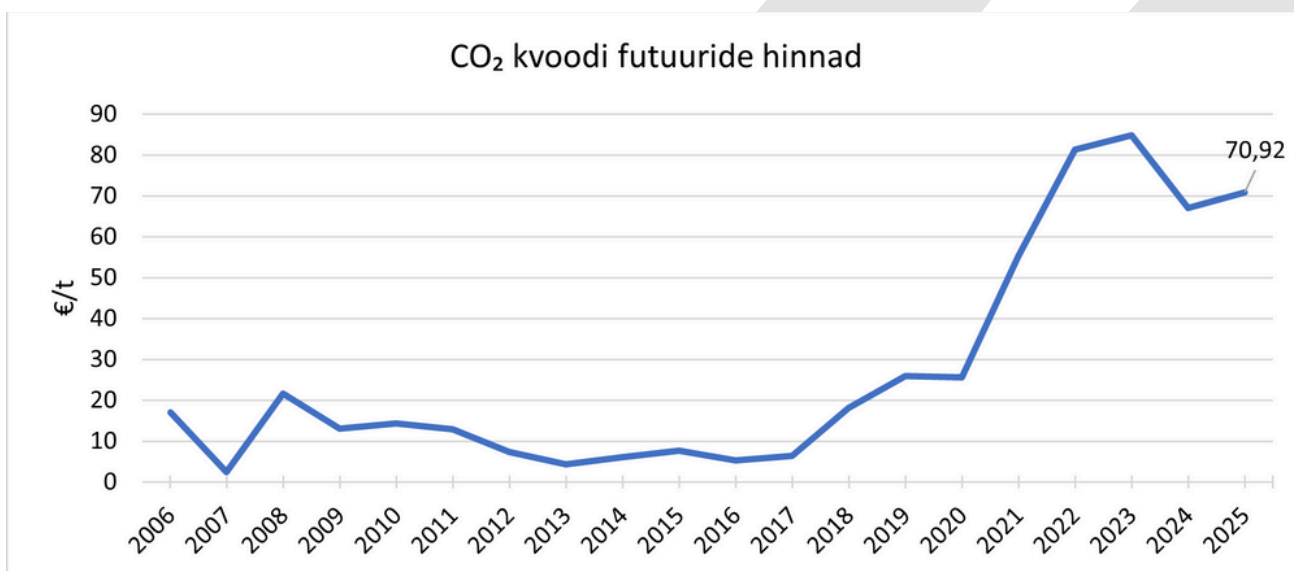
## CO<sub>2</sub> hind

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 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 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 ja kolmas kvartal järgivad taas enamasti tõusutrendi.



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 oktoobri seisuga oli CO<sub>2</sub> kvoodi futuuride aasta keskmine hind 70,92 €/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 elektrikpaketid [www.elektrihind.ee](http://www.elektrihind.ee)<sup>27</sup> lehe andmetel seisuga 03.12.2025. 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	25,98	<ul style="list-style-type: none"><li>• Börsimarginaal 0.670 senti/kWh</li><li>• Prognoositud börsihind 11.32 senti/kWh</li><li>• Kuutasu 0.00 €</li><li>• Keskmise ühikuhind 11.99 senti/kWh</li></ul>
Elektrum Eesti OÜ	Fikseeritud pakett, katkestamistasuta	25,73	<ul style="list-style-type: none"><li>• Päeva hind 12.730 senti/kWh</li><li>• Öö hind 9.260 senti/kWh</li><li>• Kuutasu 1.91 €</li><li>• Keskmise ühikuhind 11.88 senti/kWh</li></ul>
AS Elenger Grupp	Fikseeritud pakett, katkestamistasuga	25,29	<ul style="list-style-type: none"><li>• Päeva hind 13.420 senti/kWh</li><li>• Öö hind 9.920 senti/kWh</li><li>• Kuutasu 0.00 €</li><li>• Keskmise ühikuhind 11.67 senti/kWh</li></ul>

Märkus: Enne sobiliku paketi valimist tutvuda lisatingimustega

Tabelist 6 nähtub, et elades korteris ja tarbides aastas 2600 kWh elektrit, oli 03.12.2025 seisuga lõpptarbijale soodsaim fikseeritud pakett katkestamistasuga kuluga 25,29 €.

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 02.12.2025<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	25,32	<ul style="list-style-type: none"><li>Müüja marginaal 0.47 senti/kWh</li><li>Prognoositud börsihind 4.36 senti/kWh Keskmine ühikuhind 4.82 senti/kWh (0.506 €/m<sup>3</sup>)</li></ul>
Alexela AS	Fikseeritud hind	27,50	<ul style="list-style-type: none"><li>Fikseeritud hind 5.24 senti/kWh (0.550 €/m<sup>3</sup>)</li><li>Keskmine ühikuhind 5.24 senti/kWh (0.550 €/m<sup>3</sup>)</li></ul>
Alexela AS	Muutuv hind	26,50	<ul style="list-style-type: none"><li>Muutuv hind 5.05 senti/kWh (0.530 €/m<sup>3</sup>)</li><li>Keskmine ühikuhind 5.05 senti/kWh (0.530 €/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 02.12.2025 seisuga lõpptarbijale soodsaim variant börsihinnaga pakett, mille kuluks kuus kujunes 25,32 €.