

VEEBRUAR 2026

# ENERGIATURGUDE ÜLEVAADE

IGAKUINE RAPORT

# Energiaturud 2026 veebruar

Elektribörsi Nord Pool (NP) andmetel oli elektri keskmine börsihind veebruaris 2026:

- Eesti hinnapiirkonnas 154,64 €/MWh;
- Läti hinnapiirkonnas 155,43 €/MWh;
- Leedu hinnapiirkonnas 155,47 €/MWh;
- Soome hinnapiirkonnas 137,19 €/MWh;

Energiabörsi European Energy Exchange (EEX) andmetel oli maagaasi keskmine hind veebruaris EEX LVA-EST NGP indeksi puhul 47,97 €/MWh.

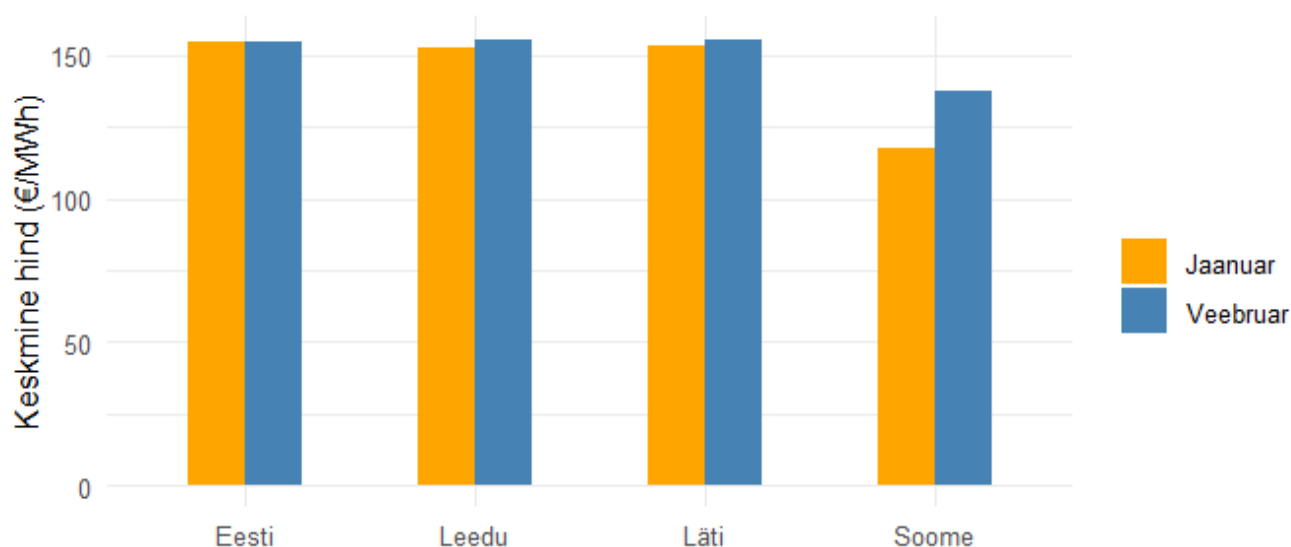
## Elektrituru hinnad

Tabel 1. Elektrituru hindade statistika jaanuaris ja veebruaris 2026 (€/MWh)<sup>1</sup>

Elektrituru hinnad	Eesti	Läti	Leedu	Soome
Jaanuari kuine keskmine hind	154.44	152.47	153.44	117.27
Veebruari kuine keskmine hind	154.64	155.43	155.47	137.19
Jaanuari ja veebruari hinnamuutus	0.13%	1.94%	1.32%	16.99%

Tabelist 1 selgub, et NP andmetel oli 2026. aasta veebruari keskmine börsihind Eestis 154,64 €/MWh ehk 0,13% kõrgem, võrreldes jaanuari keskmise börsihinnaga. Lätis oli veebruari keskmine börsihind 155,43 €/MWh ning Leedus 155,47 €/MWh. Soomes oli keskmine börsihind veebruaris 137,19 €/MWh, mis oli 16,99% kõrgem kui jaanuaris.

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 jaanuaris ja veebruaris 2026 (€/MWh)<sup>3</sup>

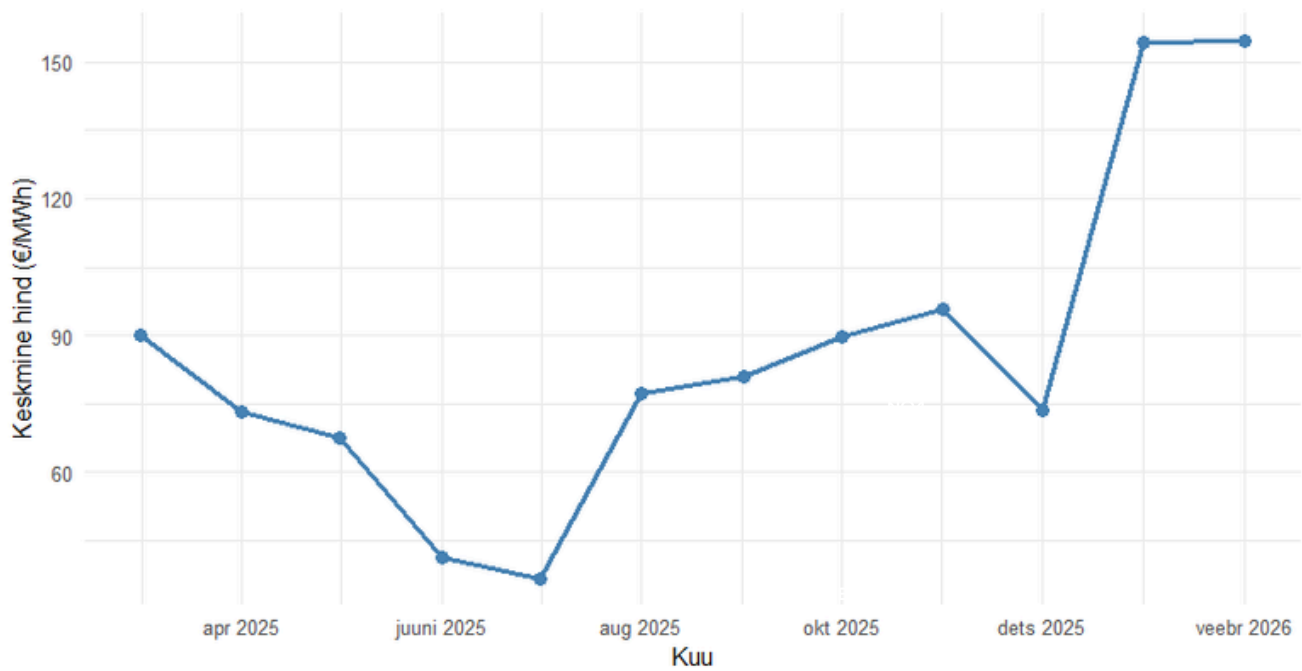
Elektrituru hinnad	Eesti	Läti	Leedu	Soome
Jaauari max tunnihind	505.06	505.06	505.06	351.54
Veebruari max tunnihind	655.48	655.48	655.48	654.88
Jaauari min tunnihind	7.16	7.16	7.16	7.16
Veebruari min tunnihind	10.29	10.29	10.29	10.30

Elektri börsihinnad saavutasid veebruari kõrgeima taseme Balti riikides ja Soomes 03.02.2026, mil hind ulatus Eestis, Lätis ja Leedus 655,48 €/MWh-ni ning Soomes 654,88 €/MWh-ni. Baltimaades ja Soomes alanes hind kuu madalaimale tasemele 21. veebruaril, langesdes 10,29 €/MWh-ni Baltiriikides ja 10,3 €/MWh-ni Soomes.

<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 (03.2025-02.2026) keskmised börsihinnad Eesti piirkonnas (€/MWh)

Elektribörsi Nord Pool andmetel oli elektri viimase 3 kuu keskmine hind 127,57 €/MWh ning viimase 12 kuu keskmine 86,32 €/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 27.02.2026.

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

EEX Saksamaa energia futuurid	
Viimane hind (baas, €/MWh) 27.02.2026 seisuga	85.68
Periood (aasta)	2027
III kvartal 2026	86.98
IV kvartal 2026	99.34
I kvartal 2027	92.38
Viimane hind (baas, €/MWh) 27.02.2026 seisuga	67.22
Periood (kuu)	mai 2026

Võrreldes 2026. aasta III ja IV kvartalit, on näha 14,21% hinnatõusu, 2026. aasta IV ja 2027. aasta I kvartali võrdluses aga 7,01% langust. Mais on prognoositud futuuride hinnaks 67,22 €/MWh.

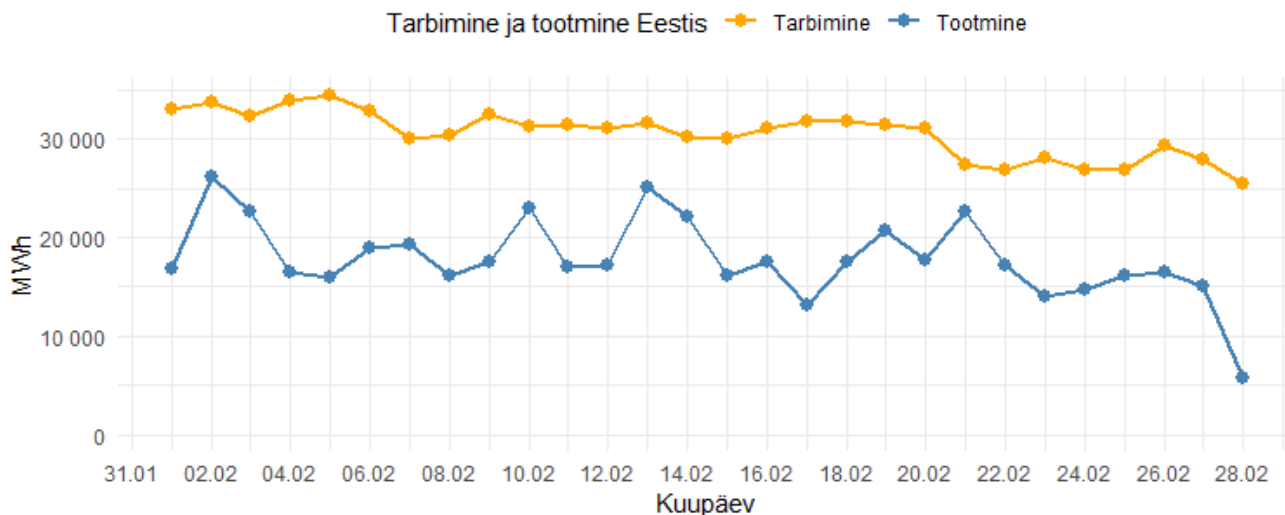
<sup>5</sup> Allikas Futuurid üldiselt on tuletisinstrumentid, mis kohustavad ostjat antud vara ostma kindlaksmääratud hinnaga ja kindlal kuupäeval. Futuurleping võimaldab investoril spekulereida finantsinstrumendi hinnaga. Saksamaa futuuride puhul on tegemist tuletisinstrumentidega, mis spekulereivad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

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

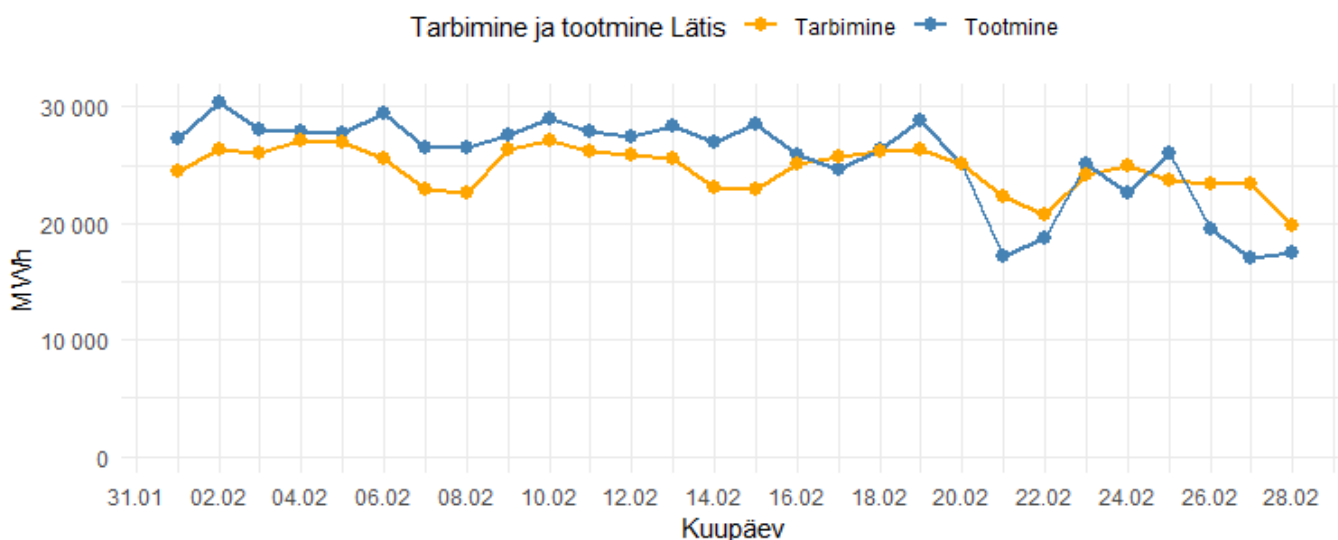
<sup>7</sup> Allikas: <https://www.eex.com/en/market-data/power/futures>

# Elektri tarbimine ja tootmine

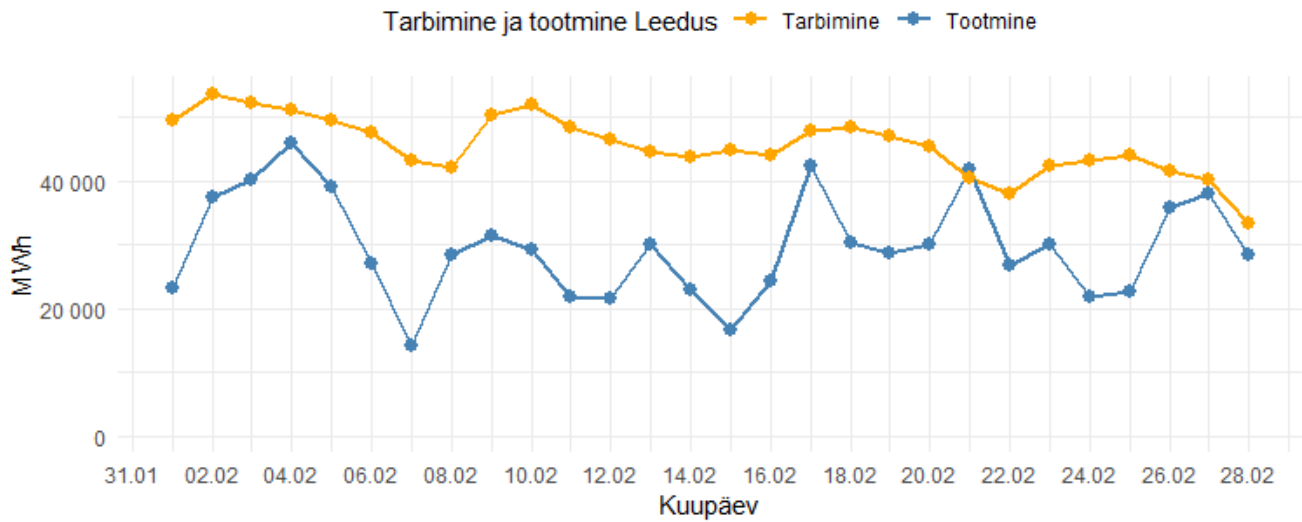
Elektri tarbimise ja tootmise andmetest perioodil 01.02.-28.02.2026 annavad ülevaate alljärgnevad joonised (vt Joonised 4–7).



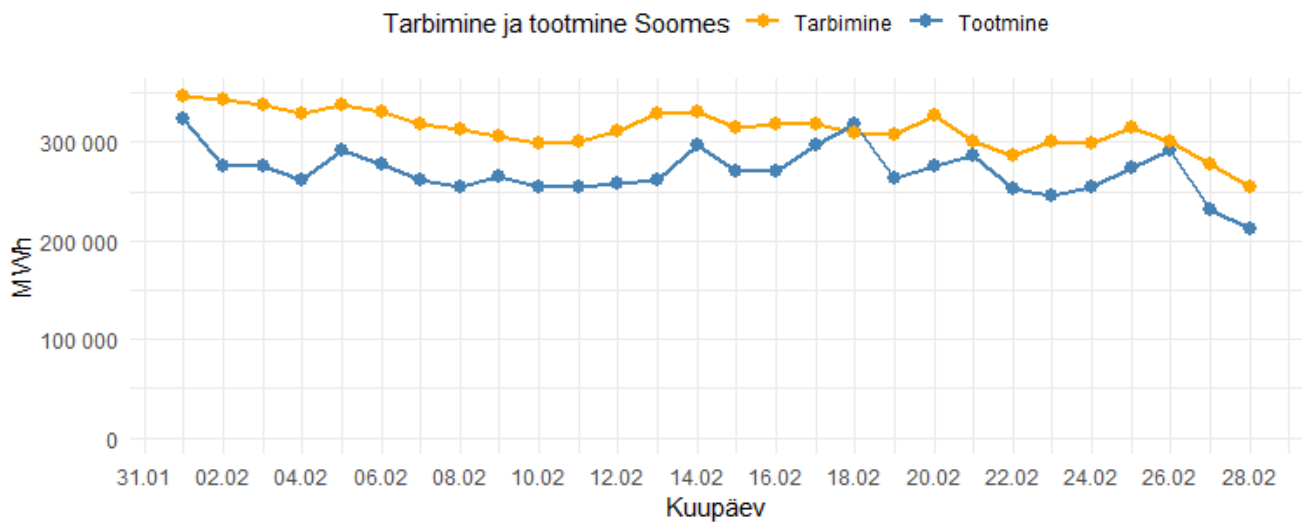
Joonis 4. Eesti elektri tarbimine ja tootmine perioodil 01.02.-28.02.2026<sup>8</sup>



Joonis 5. Läti elektri tarbimine ja tootmine perioodil 01.02.-28.02.2026<sup>9</sup>



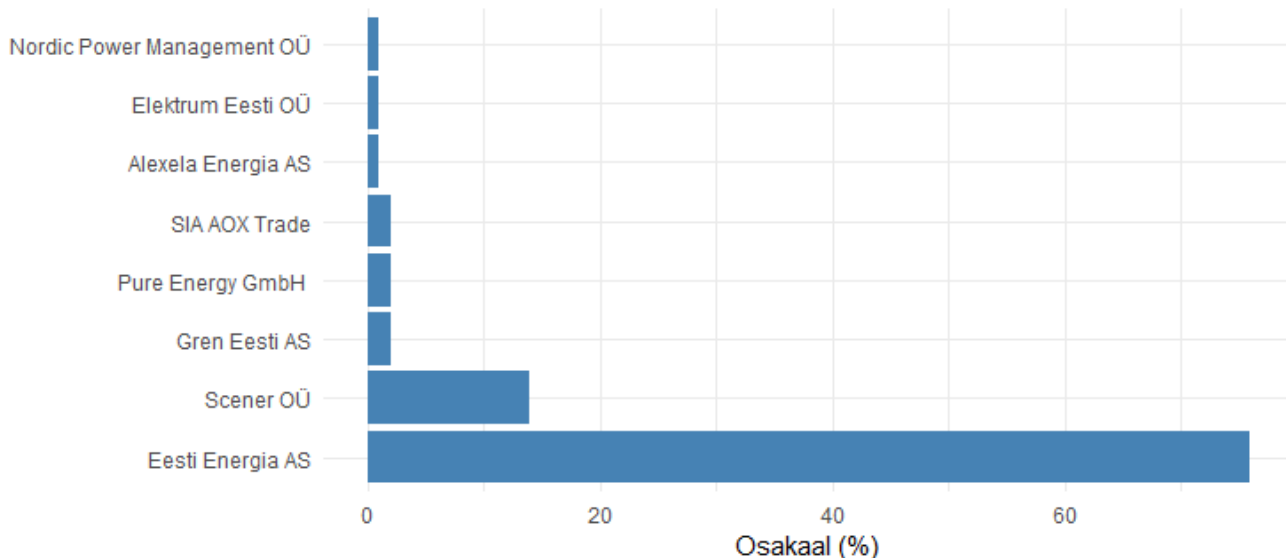
Joonis 6. Leedu elektri tarbimine ja tootmine perioodil 01.02.-28.02.2026<sup>10</sup>



Joonis 7. Soome elektri tarbimine ja tootmine perioodil 01.02.-28.02.2026<sup>11</sup>

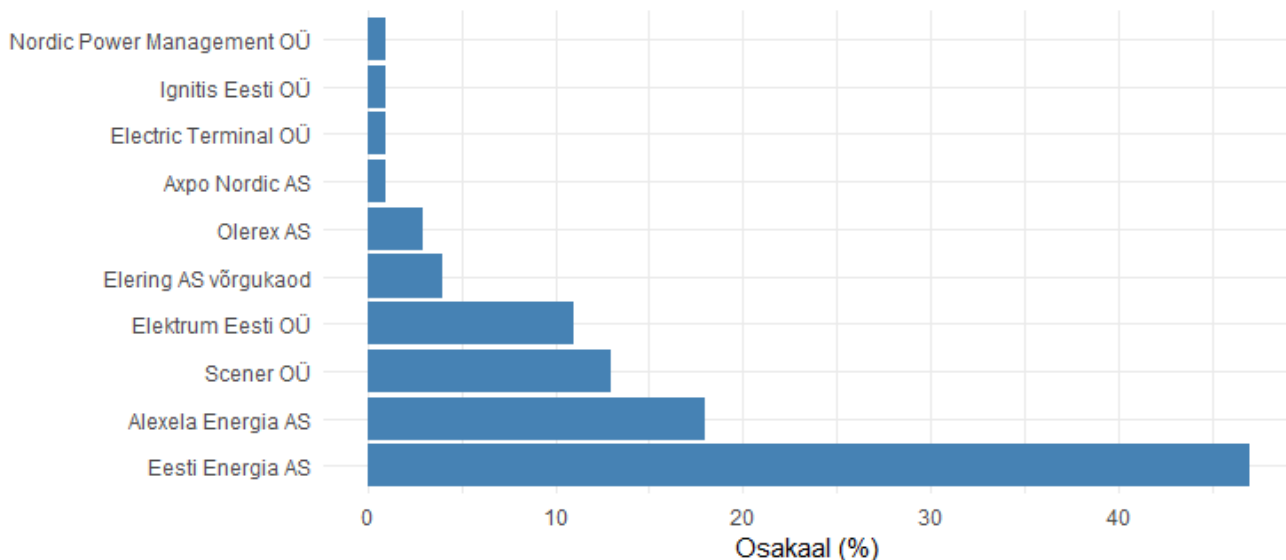
# Elektri bilansiportfellid

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



Joonis 8. Turuosade jagunemine bilansihaldurite vahel tootmise lõikes, veebruar 2026<sup>12</sup>

Jooniselt 8 on näha, et kõige suuremad elektri tootmise bilansiportfellid kuuluvad seisuga veebruar 2026 Eesti Energia AS-le (76%) ja Scener OÜ-le (14%). Ülejäänud turuosa moodustab 10%.



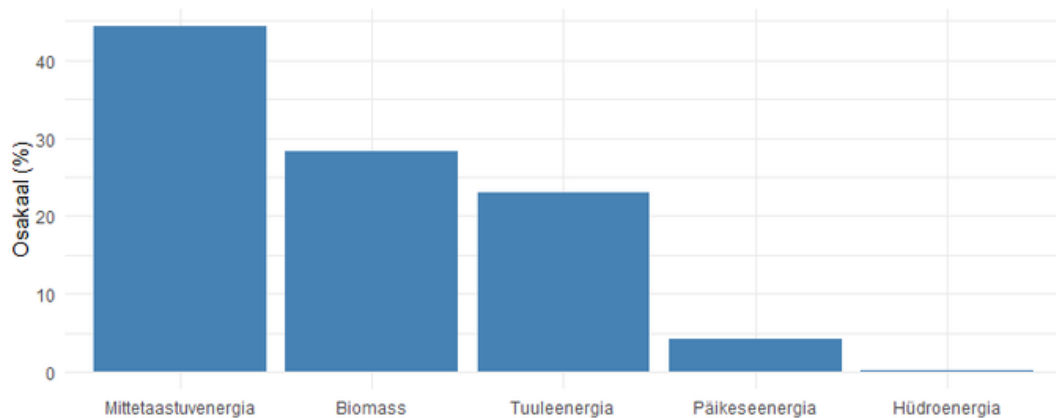
Joonis 9. Turuosade jagunemine bilansihaldurite vahel elektri tarbimise lõikes, veebruar 2026<sup>13</sup>

Elektri tarbimise bilansiportfellide puhul (joonis 9) on näha, et suurim turuosa kuulub seisuga 2026 veebruar Eesti Energia AS-le (47%). Järgmiste suurte tarbijatena leiab jooniselt ettevõtted Alexela Energia AS (18%), Scener OÜ (13%) ning Elektrum Eesti OÜ (11%). Ülejäänud turuosa bilansiportfellist on ligikaudu 11%.

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

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

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

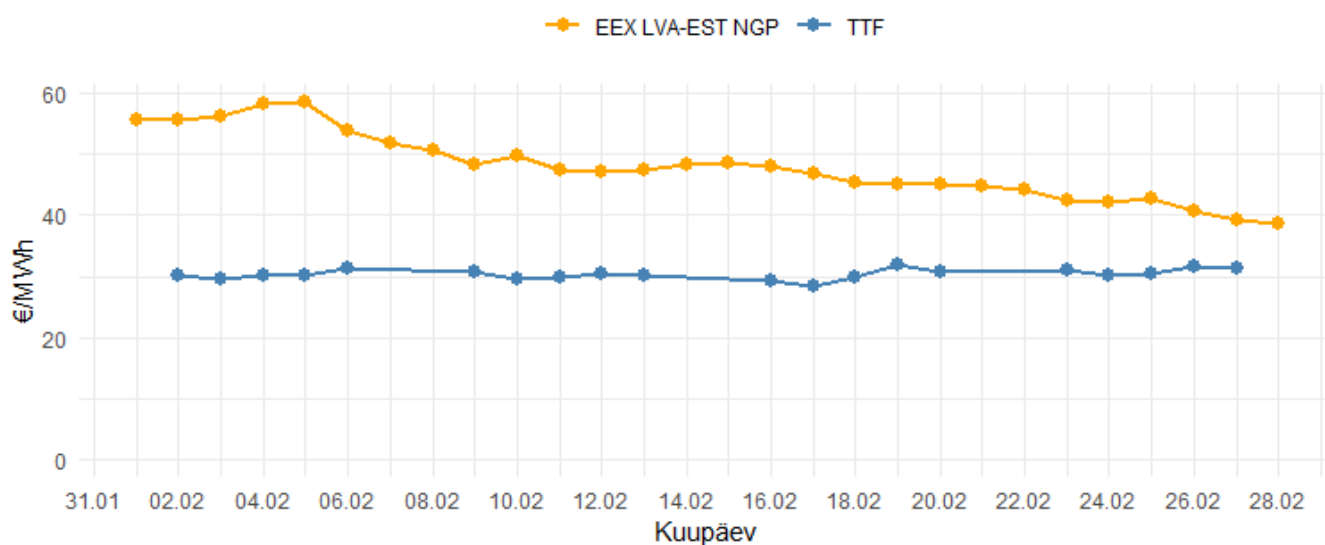


Joonis 10. Elektrienergia tootmine energialiikide kaupa Eestis, veebruar 2026<sup>14</sup>

Jooniselt 10 nähtub, et veebruaris 2026 omas kõige suuremat osakaalu elektrienergia tootmisel mittetaastuenergia (44,31%), millele järgnesid biomass (28,27%), tuuleenergia (23,01%) ja päikeseenergia (4,22%). Hüdroelektrienergia osakaal oli minimaalne (0,20%).

# Gaasituru hinnad

Gaasituru hinnast annab ülevaate joonis 11, kus on välja toodud EEX LVA-EST NGP ehk EEX Neutral Gas Price indeksi hind Eesti-Läti piirkonnas. EEX Neutral Gas Price indeks põhineb konkreetse tarnepäeva kõigi sooritatud ostu- ja müügitehingute mahu kaalutud keskmisel<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>. Maagaasi keskmine hind veebruaris oli EEX LVA-EST NGP indeksi puhul 47,97 €/MWh.



Joonis 11. EEX LVA-EST NGP indeksi ja Hollandi TTF maagaasi futuuride hinnad veebruaris 2026<sup>18</sup>

Jooniselt 11 võib näha, et gaasi päeva keskmine börsihind MWh kohta järgis veebruaris langustrendi. Kuu esimesel päeval oli EEX LVA-EST NGP indeksi hind 55,53 €/MWh ja viimasel 38,81 €/MWh. LVA-EST Neutral Gas Price indeksile 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.eex.com/fileadmin/EEX/Downloads/Trading/Indices/Index\\_Description\\_v21\\_tracked-changes.pdf](https://www.eex.com/fileadmin/EEX/Downloads/Trading/Indices/Index_Description_v21_tracked-changes.pdf)

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

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

18 <https://www.eex.com/en/market-data/market-data-hub/natural-gas/indices>

## Gaasi tuletisinstrumendid

Tabelist 4 nähtub, et 2026. aasta III kvartalis prognoositakse TTF gaasihinnaks 31,11 €/MWh kohta ning 2026. aasta IV kvartalis prognoositakse MWh eest 31,66 €. Hinnaprognoozi mõjutab kindlasti ebakindlus tuleviku suhtes, mistõttu on hinnad tegelikkuse ja prognoositu vahel erinevad. 2026. aasta maiks prognoositakse TTF gaasihinnaks 31,51 €/MWh. Gaasi tuletisinstrumendid prognoosivad tuleviku gaasihinda.

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

Hollandi TTF maagaasi futuurid	
Viimane hind (baas, €/MWh) 27.02.2026 seisuga	27.16
Periood (aasta)	2027
III kvartal 2026	31.11
IV kvartal 2026	31.66
I kvartal 2027	31.23
Viimane hind (€)	31.45
Periood (WINTER26)	
Viimane hind (€)	31.51
Periood (kuu)	mai 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 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.

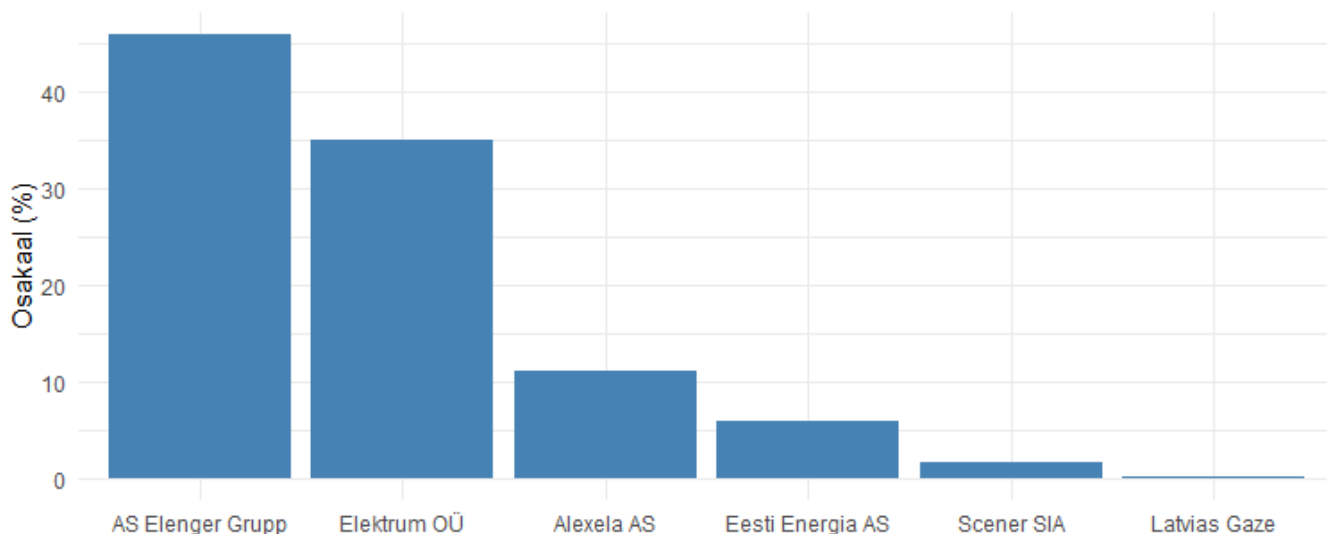
Tabel 5. Gaasi impordi ja ekspordi kogused Eestisse ja naaberriikidesse<sup>20</sup>

Ülekandevõrku piiripunktidest sisenenud gaas (ilma transiidita), MWh	jaanuar 2026	veebruar 2026
Karksi GMJ <sup>21</sup>	2 701 644	2 105 410
Värskas GMJ	0*	0*
Narva GMJ	0*	0*
Misso GMJ	193	175
Balticconnector	0	29 952
Eksport Balticconnectori kaudu	1 936 485	1 455 407
Eksport Karksi kaudu	0	0

\* – 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, milleks on AS Elenger Grupp (45,93%), Elektrum OÜ (35,08%), Alexela AS (11,10%) ja Eesti Energia AS (6,03%). 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 2026. 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 kliimanetraalsus. Jooniselt 13 nähtub, et 2025. aastal on CO<sub>2</sub> hind ühe CO<sub>2</sub> tonni kohta olnud aasta algusest kuni aprillini kerges languses ning järgnevalt peamiselt taas tõusnud. Jaanuaris saavutas kvoodi keskmine hind aasta kõrgeima taseme 85,11 €/t. 2026. aastal oli veebruari keskmine hind 75,00 €/t.



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. 2026. aasta veebruari seisuga oli CO<sub>2</sub> kvoodi futuuride kuu keskmine hind 73,68 €/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 12.03.2026. 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	42,97	<ul style="list-style-type: none"><li>• Börsimarginaal 0.670 senti/kWh</li><li>• Prognoositud börsihind 19.16 senti/kWh</li><li>• Kuutasu 0.00 €</li><li>• Keskmise ühikuhind 19.83 senti/kWh</li></ul>
Elektrum Eesti OÜ	Fikseeritud pakett, katkestamistasuta	24,32	<ul style="list-style-type: none"><li>• Päeva hind 12.095 senti/kWh</li><li>• Öö hind 8.592 senti/kWh</li><li>• Kuutasu 1.91 €</li><li>• Keskmise ühikuhind 11.23 senti/kWh</li></ul>
Alexela AS	Fikseeritud pakett, katkestamistasuga	25,78	<ul style="list-style-type: none"><li>• Päeva hind 12.300 senti/kWh</li><li>• Öö hind 9.660 senti/kWh</li><li>• Kuutasu 1.99 €</li><li>• Keskmise ühikuhind 11.90 senti/kWh</li></ul>

Märkus: Enne sobiliku paketi valimist tutvuda lisatingimustega

Tabelist 6 nähtub, et elades korteris ja tarbides aastas 2600 kWh elektrit, oli 12.03.2026 seisuga lõpptarbijale soodsaim fikseeritud pakett katkestamistasuta hinnaga 24,32 €/kuus keskmiselt.

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 12.03.2026<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 <b>0.47</b> senti/kWh</li><li>Prognoositud börsihind <b>4.36</b> senti/kWh Keskmine ühikuhind 4.82 senti/kWh (0.506 €/m<sup>3</sup>)</li></ul>
AS Elenger Grupp	Fikseeritud hind	26,52	<ul style="list-style-type: none"><li>Fikseeritud hind 4.67 senti/kWh (0.490 €/m<sup>3</sup>)</li><li>Kuutasu 2.02 €</li><li>Keskmine ühikuhind 5.05 senti/kWh (0.530 €/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 12.03.2026 seisuga lõpptarbijale soodsaim variant börsihinnaga pakett hinnaga 25,32 €/kuus keskmiselt.

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

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