

JAANUAR 2026

ENERGIATURGUDE ÜLEVAADE

IGAKUINE RAPORT

Energiaturud 2026 jaanuar

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

- Eesti hinnapiirkonnas 154,44 €/MWh;
- Läti hinnapiirkonnas 152,47 €/MWh;
- Leedu hinnapiirkonnas 153,44 €/MWh;
- Soome hinnapiirkonnas 117,27 €/MWh;

Energiabörsi European Energy Exchange (EEX) andmetel oli maagaasi keskmine hind jaanuaris EEX LVA-EST NGP indeksi puhul 44,97 €/MWh.

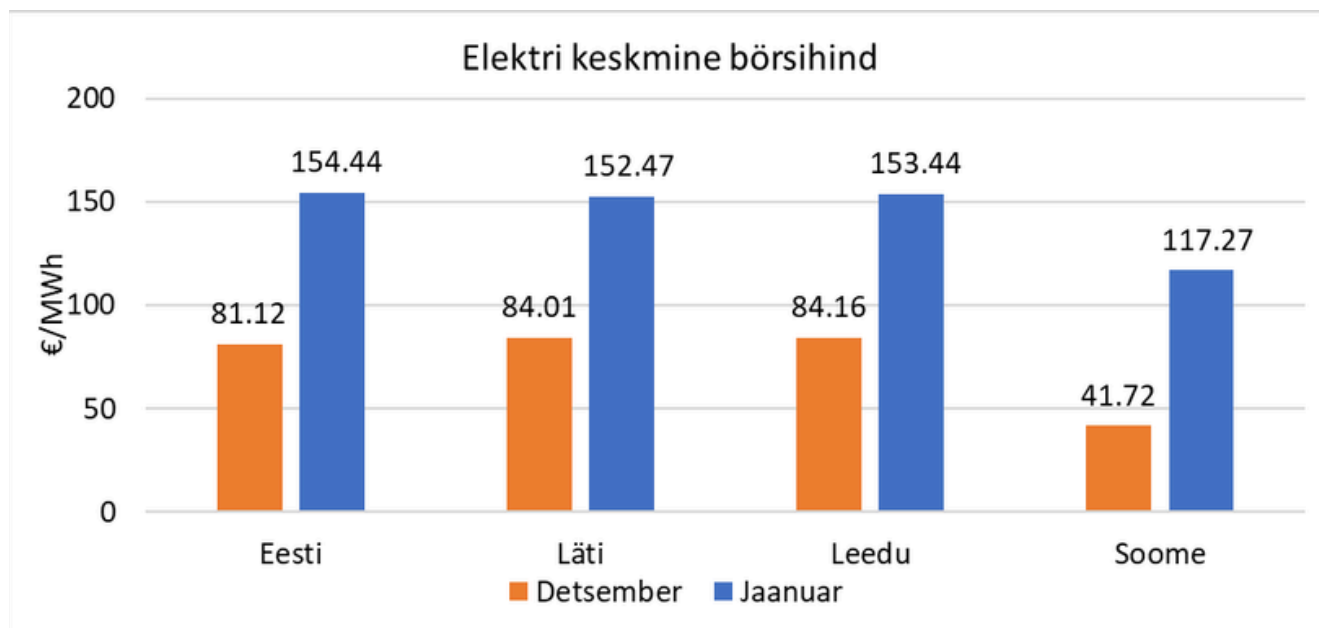
Elektrituru hinnad

Tabel 1. Elektrituru hindade statistika detsembris ja jaanuaris 2026 (€/MWh)¹

Elektrituru hinnad	Eesti	Läti	Leedu	Soome
Detsembri kuine keskmine hind	81.12	84.01	84.16	41.72
Jaanuari kuine keskmine hind	154.44	152.47	153.44	117.27
Detsembri ja jaanuari hinnamuutus	90%	81%	82%	181%

Tabelist 1 selgub, et NP andmetel oli 2026. aasta jaanuari keskmine börsihind Eestis 154,44 €/MWh ehk ligikaudu 90% kõrgem, võrreldes detsembri keskmise börsihinnaga. Lätis oli jaanuari keskmine börsihind 152,47 €/MWh ning Leedus 153,44 €/MWh. Soomes oli keskmine börsihind jaanuaris 117,27 €/MWh, mis oli 181% kõrgem kui detsembris.

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



Joonis 1. Elektri keskmised börsihinnad Baltikumis ja Soomes²

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

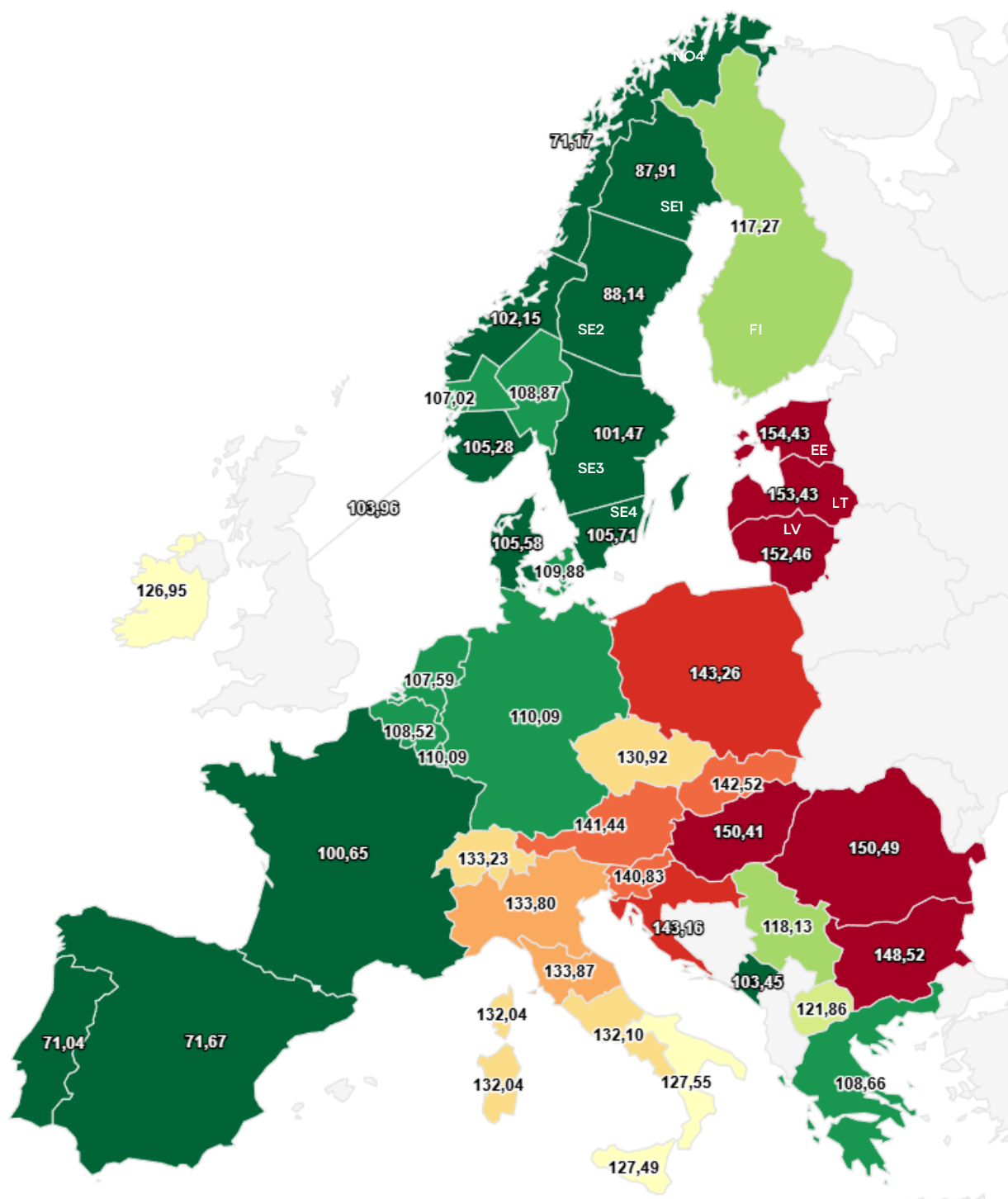
Tabel 2. Elektrituru minimaalsete ja maksimaalsete hindade statistika detsembris ja jaanuaris 2026 (€/MWh)³

Elektrituru hinnad	Eesti	Läti	Leedu	Soome
Detsembri max tunnihind	386.48	386.48	386.48	299.99
Jaauari max tunnihind	505.06	505.06	505.06	351.54
Detsembri ja jaauari hinnamuutus	31%	31%	31%	17%
Detsembri min tunnihind	-2.72	-2.72	-2.72	-1.01
Jaauari min tunnihind	7.16	7.16	7.16	7.16
Detsembri ja jaauari hinnamuutus	-363%	-363%	-363%	-809%

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

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

Elektri börsihinnad saavutasid jaanuari kõrgeima taseme Eestis, Lätis ja Leedus 26.01.2026, mil hind ulatus 505,06 €/MWh-ni. Soomes kujunes tipphinnaks 351,54 €/MWh 30. jaanuaril. Baltimaades ja Soomes alanes hind kuu madalaimale tasemele 2. jaanuaril, langedes 7,16 €/MWh-ni.



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

Jooniselt 2 ilmneb, et jaanuarikuu keskmine elektri börsihind oli Baltiriikides enam-vähem sama. Soome keskmine hind oli Eesti keskmisest aga umbes 37 €/MWh võrra madalam. Hind Rootsi SE3 ja SE4 hinnapiirkondades oli jaanuaris vastavalt ligikaudu 53 €/MWh ja 48 €/MWh madalam kui Eestis.



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

Elektribörsi Nord Pool andmetel oli elektri keskmine börsihind Eesti hinnapiirkonnas 2026. aasta jaanuaris 154,44 €/MWh, viimase 3 kuu keskmine 108 €/MWh ning viimase 12 kuu keskmine 86,09 €/MWh.

Elektribörsil kaubeldavad tuletisinstrumendid⁵

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 tõttu⁶. Ülevaate Saksamaa turupiirkonna elektri futuuride hindadest 2026 aasta kohta annab alljärgnev tabel (vt Tabel 3) seisuga 30.2026.

Tabel 3. Saksamaa futuuride hinnad elektri hindade kohta⁷

EEX Saksamaa energia futuurid	
Viimane hind (baas, €/MWh) 30.01.2025 seisuga	85.24
Period (aasta)	2027
II kvartal 2026	78.55
III kvartal 2026	86.69
IV kvartal 2026	100.71
Viimane hind (baas, €/MWh) 30.01.2025 seisuga	99.97
Period (kuu)	märts 2026

Võrreldes 2026. aasta III ja IV kvartalit, on näha 16% hinnatõusu, II ja III kvartali võrdluses aga 10%. Märtsis on prognoositud futuuride hinnaks 94,58 €/MWh.

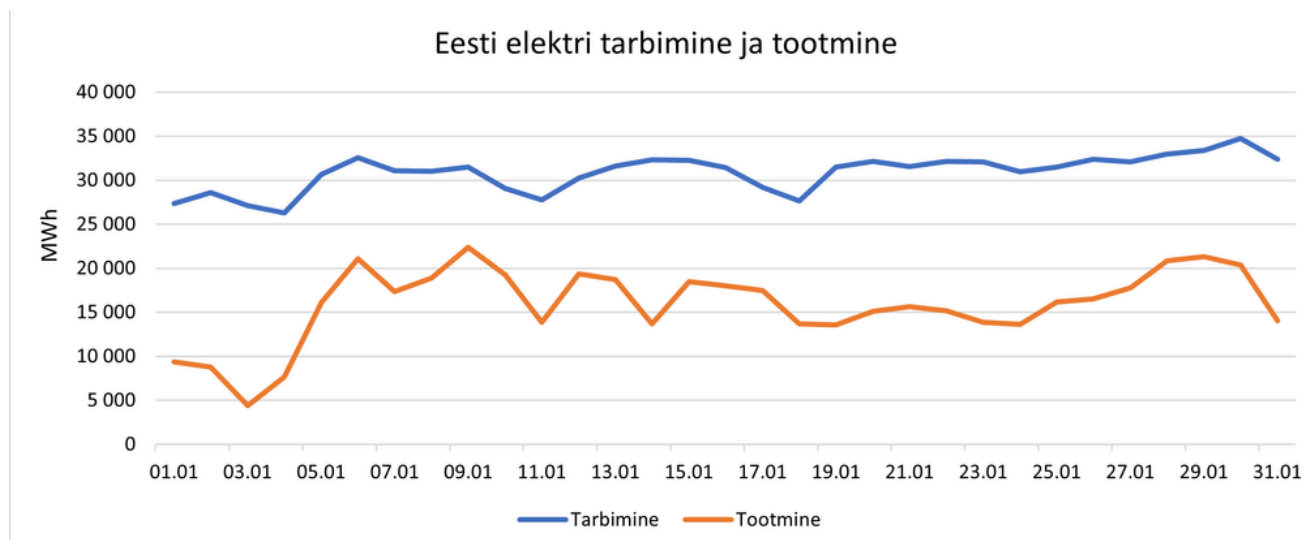
⁵ Allikas Futuurid üldiselt on tuletisinstrumendid, mis kohustavad ostjat antud vara ostma kindlaksmääratud hinnaga ja kindlal kuupäeval. Futuurleping võimaldab investoril spekulereida finantsinstrumendi hinnaga. Saksamaa futuuride puhul on tegemist tuletisinstrumentidega, mis spekulereivad Saksamaa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

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

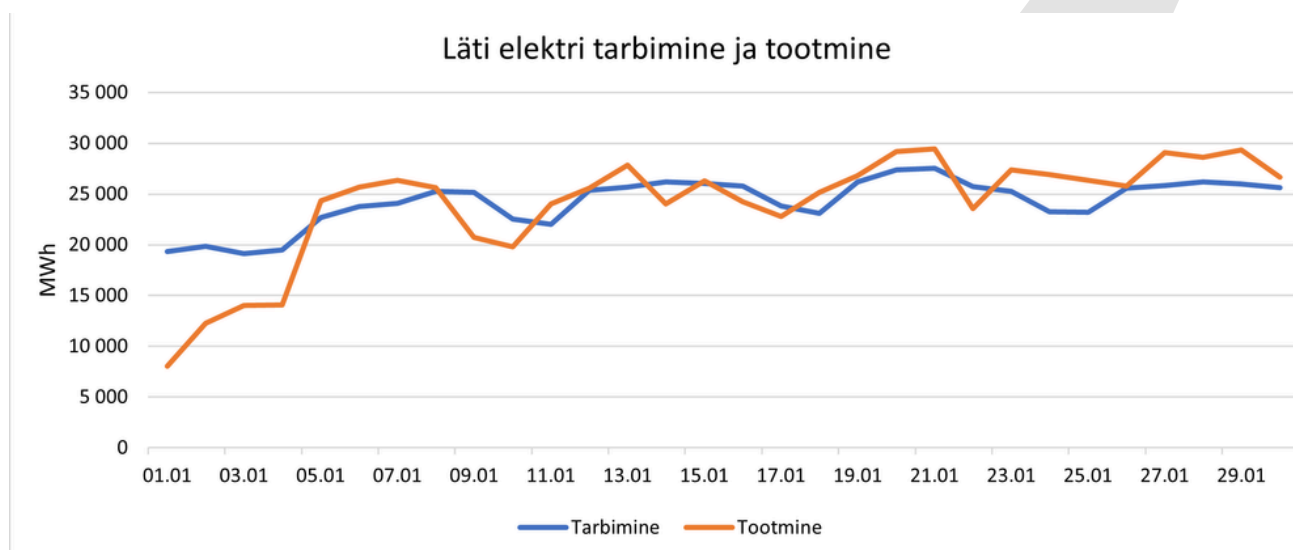
⁷ Allikas: <https://www.eex.com/en/market-data/power/futures>

Elektri tarbimine ja tootmine

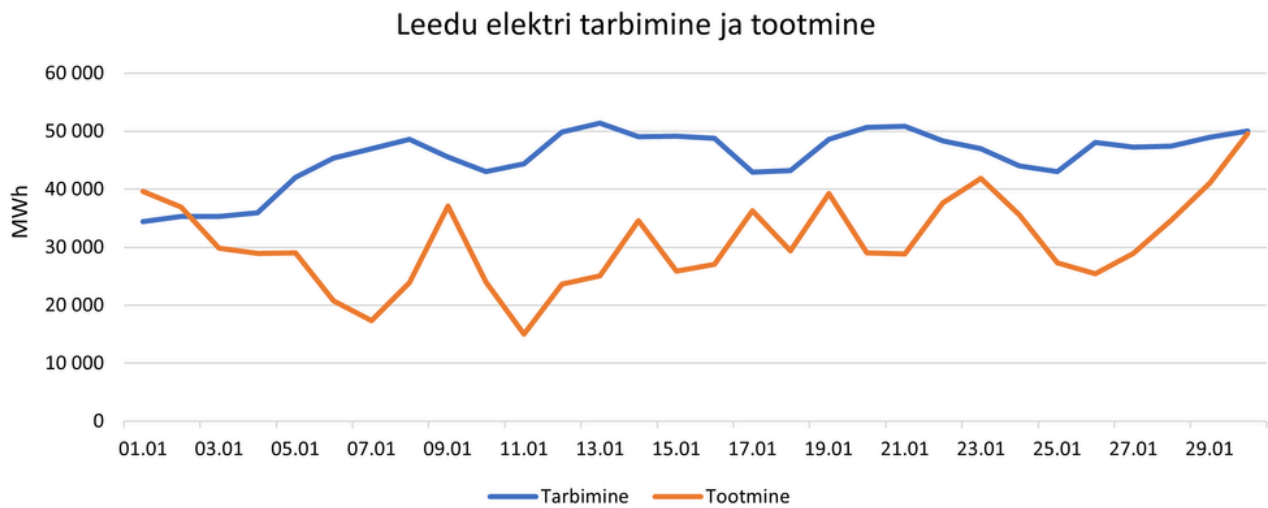
Elektri tarbimise ja tootmise andmetest perioodil 01.01.-31.01.2026 annavad ülevaate alljärgnevad joonised (vt Joonised 4–7).



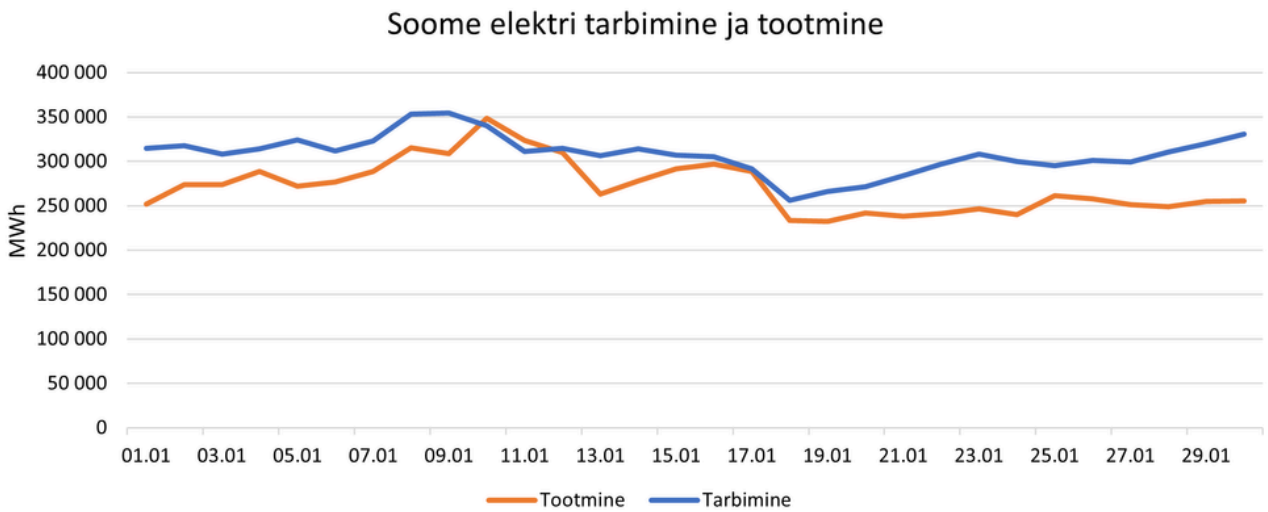
Joonis 4. Eesti elektri tarbimine ja tootmine perioodil 01.01.-31.01.2026⁸



Joonis 5. Läti elektri tarbimine ja tootmine perioodil 01.01.-31.01.2026⁹



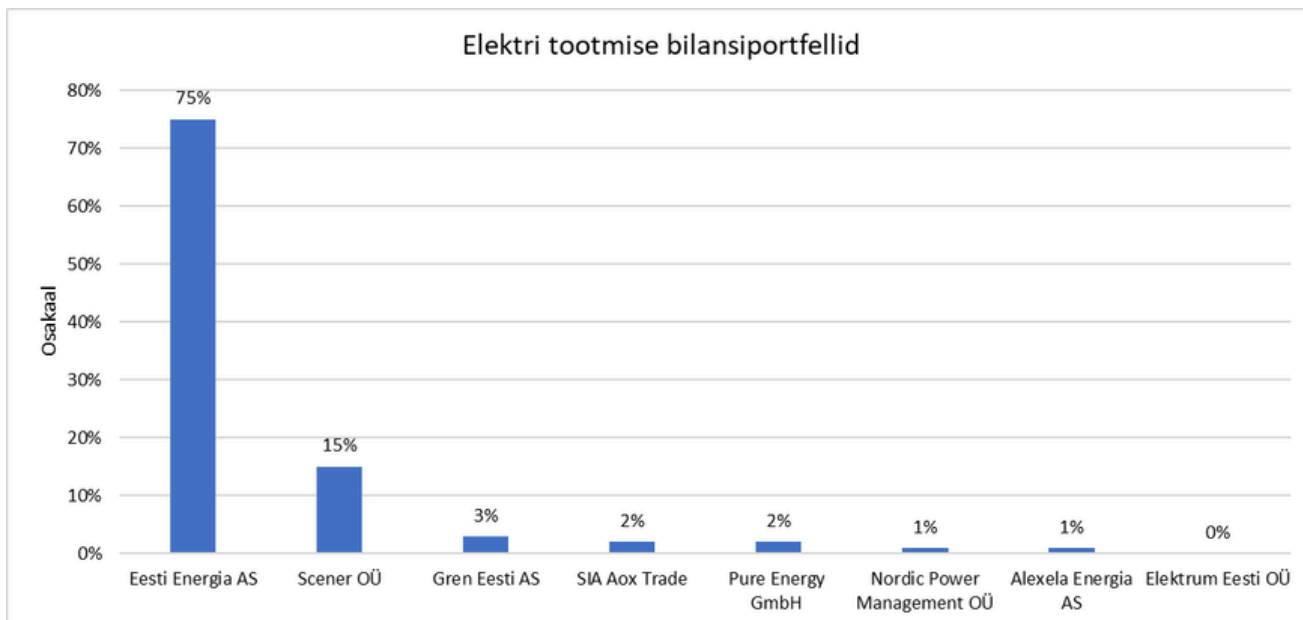
Joonis 6. Leedu elektri tarbimine ja tootmine perioodil 01.01.-31.01.2026⁹



Joonis 7. Soome elektri tarbimine ja tootmine perioodil 01.01.-31.01.2026¹¹

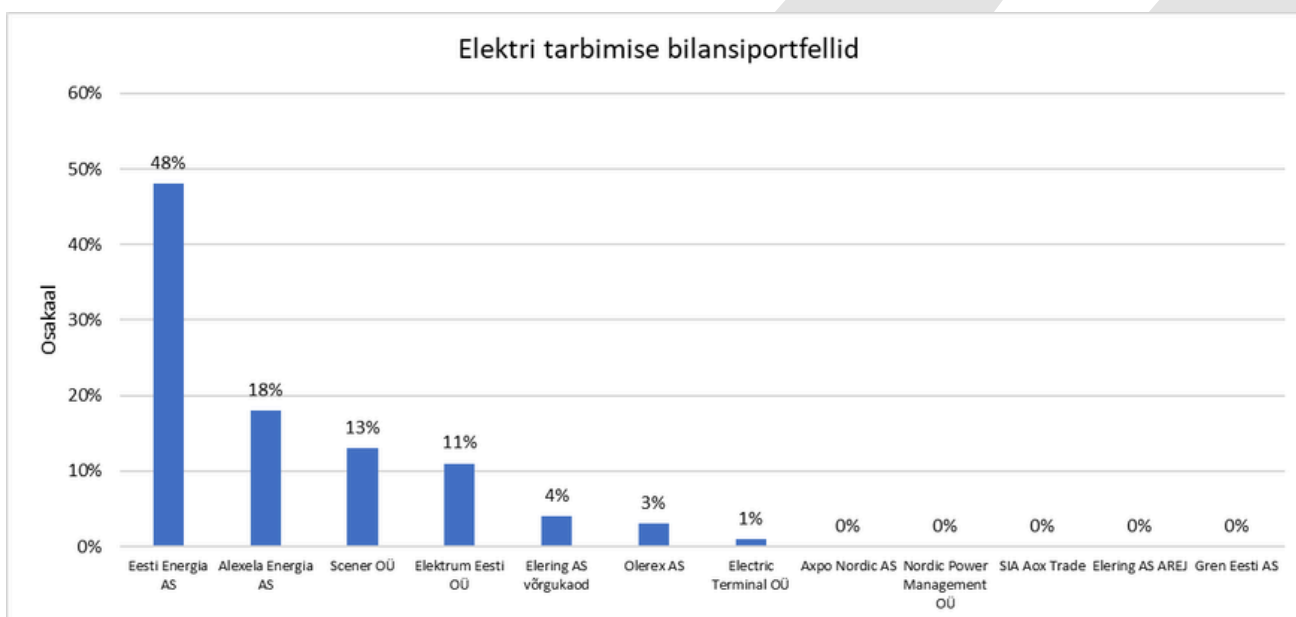
Elektri bilansiportfellid

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



Joonis 8. Turuosade jagunemine bilansihaldurite vahel tootmise lõikes, jaanuar 2026¹²

Jooniselt 8 on näha, et kõige suuremad elektri tootmise bilansiportfellid kuuluvad seisuga jaanuar 2026 Eesti Energia AS-le (75%) ja Scener OÜ-le (15%). Ülejäänud turuosa bilansiportfellist kuulub teistele ettevõtetele (9%).



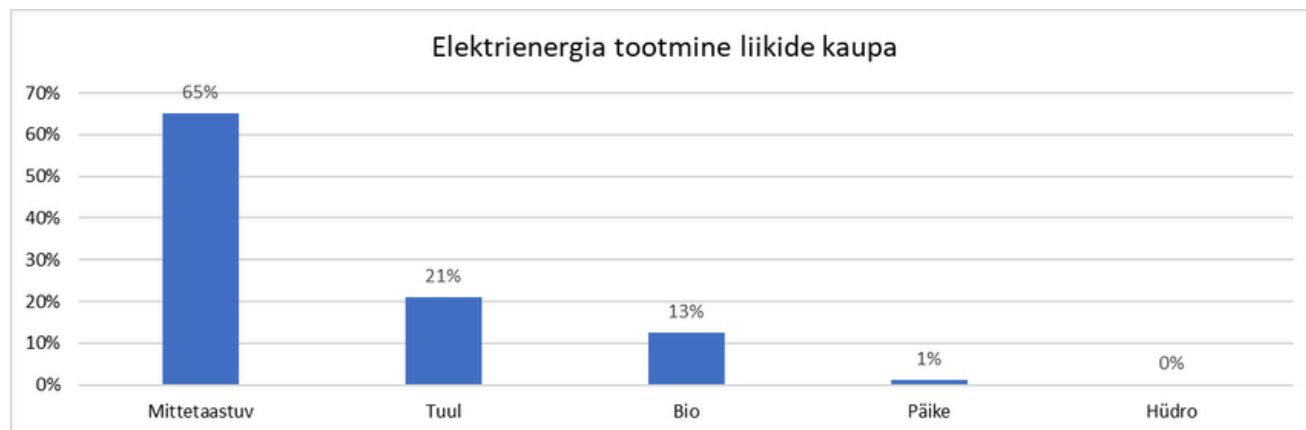
Joonis 9. Turuosade jagunemine bilansihaldurite vahel elektri tarbimise lõikes, jaanuar 2026¹³

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

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

Elektri tarbimise bilansiportfellide puhul (joonis 9) on näha, et suurim turuosa kuulub seisuga 2026 jaanuar Eesti Energia AS-le (48%). Järgmiste suurte tarbijatena leiab jooniselt ettevõtted Alexela Energia AS (18%), Scener OÜ (13%) ning Elektrum Eesti OÜ (11%). Ülejäänud turuosa bilansiportfellist on ligikaudu 10%.

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

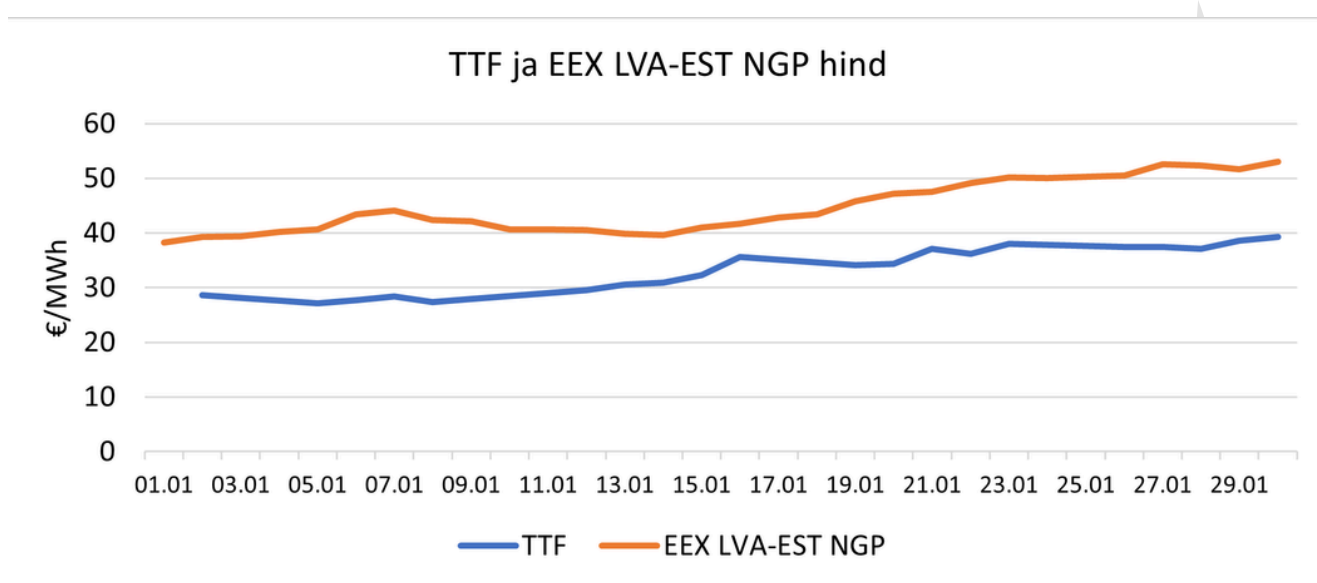


Joonis 10. Elektrienergia tootmine energialiikide kaupa, jaanuar 2026¹⁴

Jooniselt 10 nähtub, et jaanuaris 2026 omas kõige suuremat osakaalu elektrienergia tootmisel mittetaastuenergia (65%), millele järgnesid tuuleenergia (21%), biomass (13%) ja päikeseenergia (1%). Hüdroelektrienergia osakaal oli minimaalne.

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 keskmisel¹⁵. Hollandi TTF Gas on juhtiv Euroopa gaasibörsi võrdlushind¹⁶, lisaks on see ka Hollandi virtuaalne gaasikaubanduskeskus ning Euroopa gaasituru peamine gaasihinna määramise keskus¹⁷. Maagaasi keskmine hind jaanuaris oli EEX LVA-EST NGP indeksi puhul 44,97 €/MWh.



Joonis 11. EEX LVA-EST NGP indeksi ja Hollandi TTF maagaasi futuuride hinnad jaanuaris 2026¹⁸

Jooniselt 11 võib näha, et gaasi päeva keskmine börsihind MWh kohta järgis jaanuaris tõusutrendi. Kuu esimesel päeval oli EEX LVA-EST NGP indeksi hind 38,21 €/MWh ja viimasel 54,01 €/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

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.ice.com/products/27996665/Dutch-TTF-Natural-Gas-Futures/data?marketId=5786629>

Gaasi tuletisinstrumentid

Tabelist 4 nähtub, et 2026. aasta II kvartalis prognoositakse TTF gaasihinnaks 31,62 €/MWh kohta ning 2026. aasta III kvartalis prognoositakse MWh eest 30,94 €. Hinnaprognoozi mõjutab kindlasti ebakindlus tuleviku suhtes, mistõttu on hinnad tegelikkuse ja prognoositu vahel erinevad. 2026. aasta märtsiks prognoositakse TTF gaasihinnaks 35,26 €/MWh. Gaasi tuletisinstrumentid prognoosivad tuleviku gaasihinda.

Tabel 4. Hollandi TTF futuuride hinnad.¹⁹

Hollandi TTF maagaasi futuurid	
Viimane hind (baas, €/MWh) 06.02.2026 seisuga	26.92
Periood (aasta)	2027
II kvartal 2026	31.62
III kvartal 2026	30.94
IV kvartal 2026	31.26
Viimane hind (€)	31.18
Periood (SUMMER26)	
Viimane hind (€)	35.26
Periood (kuu)	märts 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.

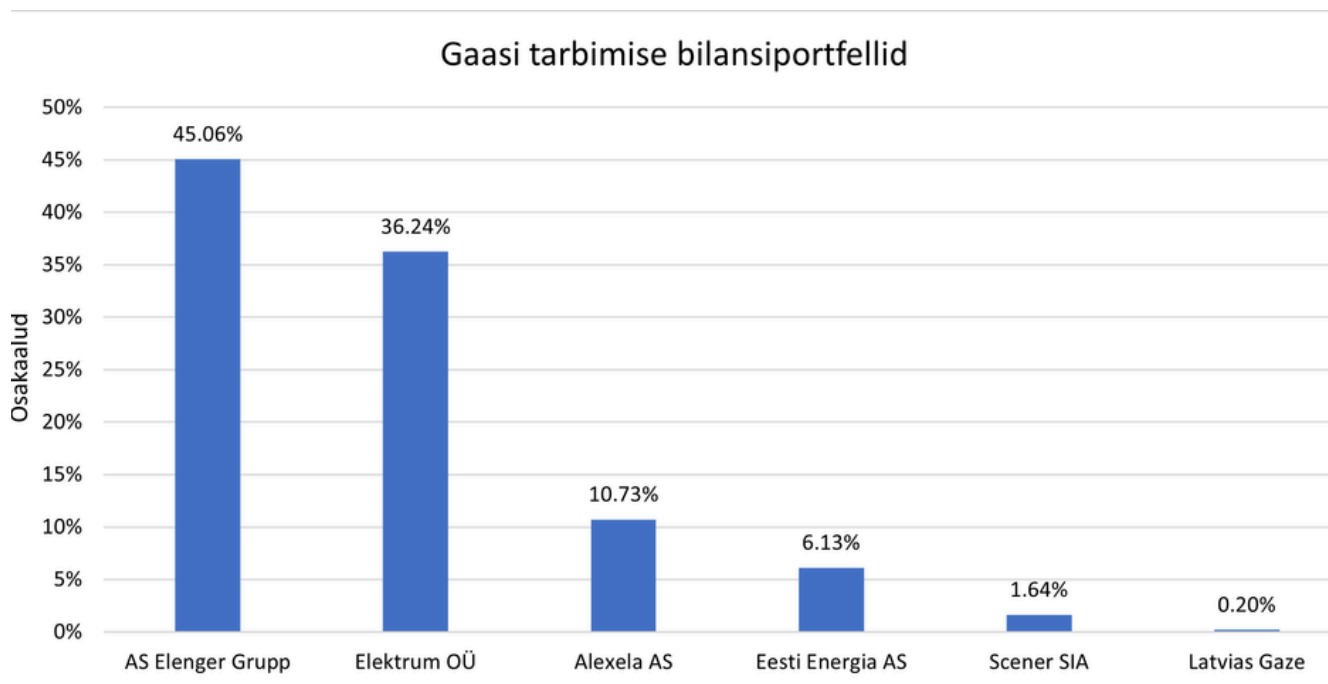
Tabel 5. Gaasi impordi ja ekspordi kogused Eestisse ja naaberriikidesse²⁰

Ülekandevõrku piiripunktidest sisenenud gaas (ilma transiidita), MWh	detsember 2025	jaanuar 2026
Karksi GMJ ²¹	762 721	2 701 644
Värska GMJ	0*	0*
Narva GMJ	0*	0*
Misso GMJ	122	193
Balticconnector	0	0
Eksport Balticconnector kaudu	318 447	1 936 485
Eksport Karksi kaudu	0	0

* – väärtus on 0, sest seoses Ukrainas toimuva sõjaga ei toimu Venemaalt gaasi impordimist²²

Gaasi bilansiportfellid

Alljärgnev joonis 12 annab ülevaate gaasi bilansiportfellist.

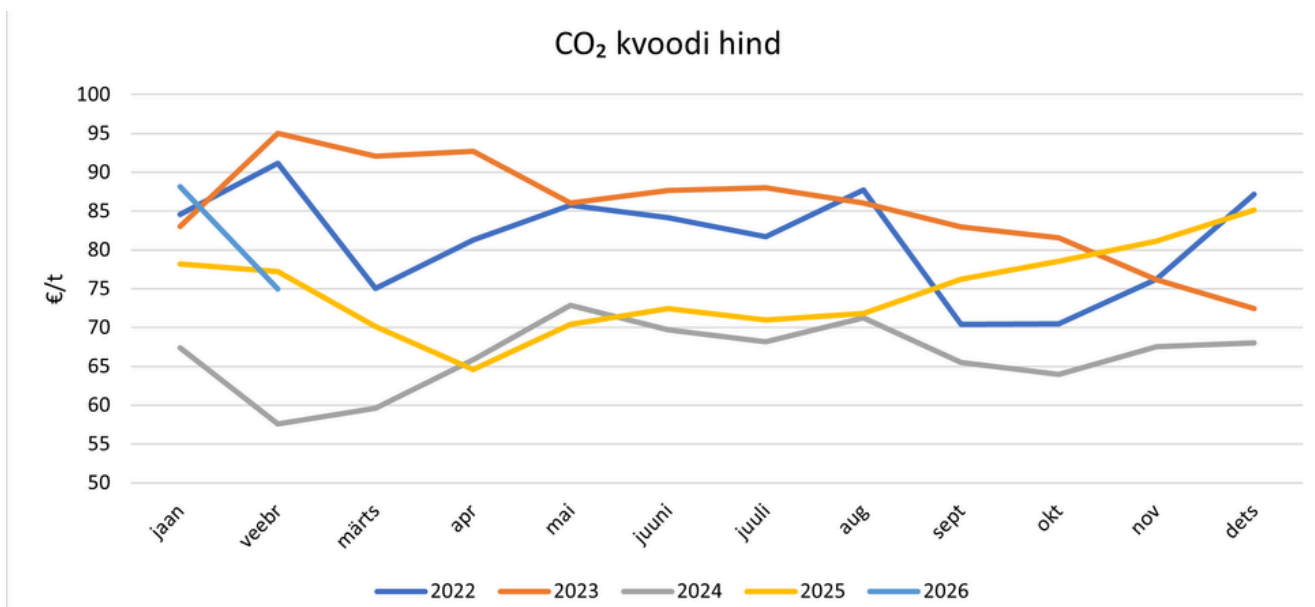


Joonis 12. Turuosade jagunemine bilansihaldurite vahel gaasi tarbimise lõikes²³

Jooniselt 12 nähtub, et gaasi turuosad jagunevad peamiselt nelja suurema ettevõtte vahel, milleks on AS Elenger Grupp (45,06%), Elektrum OÜ (36,24%), Alexela AS (10,73%) ja Eesti Energia AS (6,13%). Ülejäänud osa kuulub teistele turuosalistele, kelle osakaal on minimaalne.

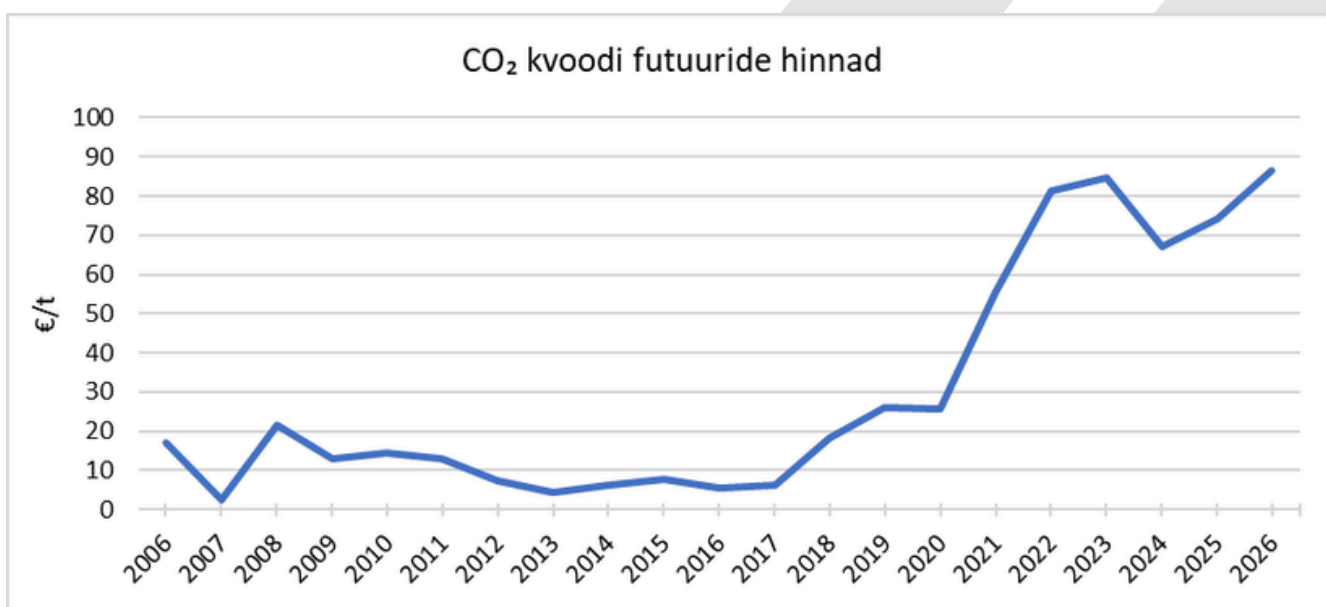
CO₂ hind

Joonisel 13 on kujutatud CO₂ kvootide hinnad eurodes ühe tonni kohta. Vaatluse alla on võetud periood 2022 kuni 2025. CO₂ kvootide hinnad alustasid märkimisväärset kasvutrendi juba 2020. aasta algul. Üheks tõusu põhjuseks on see, et Euroopa Liit karmistas 2023. aastal CO₂ 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 2025. aastal on CO₂ hind ühe CO₂ tonni kohta olnud aasta algusest kuni aprillini kerges languses ning järgnevalt peamiselt taas tõusnud. Detsembris saavutas kvoodi keskmine hind aasta kõrgeima taseme 85,11 €/t. 2026. aastal jäi jaanuari keskmine hind napilt alla 90 €/t.



Joonis 13. CO₂ hind ühe toodetud CO₂ tonni kohta²⁴

Joonisel 14 on välja toodud CO₂ futuuride hinnad ühe tonni kohta. Jooniselt nähtub, et futuuride hinnad on alates 2021. aasta teisest poolest tõusutrendis ning 2023. aastal olid CO₂ futuuride hinnad viimase 18 aasta kõrgemaid. 2026. aasta jaanuari seisuga oli CO₂ kvoodi futuuride kuu keskmine hind 86,51 €/t. CO₂ futuurid näitavad prognoositavat CO₂ kvoodi hinda järgmiseks kuuks.



Joonis 14. CO₂ futuuride hinnad ühe tonni kohta²⁵

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

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

Elektrihinnapakettide võrdlus

Järgnevalt toob amet välja soodsaimate elektrihinnapakettide võrdluse²⁶. Tabelis 6 on välja toodud soodsaimaid elektrikpaketid www.elektrihind.ee²⁷ lehe andmetel seisuga 27.01.2026. 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 lõpptarbijale²⁸

Elektrimüüja	Elektripakett	Elektrienergia kulu km-ga (€)	Lisatingimused
AS Elenger Grupp	Börsipakett	23,86	<ul style="list-style-type: none">• Börsimarginaal 0.670 senti/kWh• Prognoositud börsihind 10.34 senti/kWh• Kuutasu 0.00 €• Keskmise ühikuhind 11.01 senti/kWh
Alexela AS	Fikseeritud pakett, katkestamistasuta	25,64	<ul style="list-style-type: none">• Päeva hind 11.900 senti/kWh• Öö hind 9.900 senti/kWh• Kuutasu 2.02 €• Keskmise ühikuhind 11.83 senti/kWh
AS Elenger Grupp	Fikseeritud pakett, katkestamistasuga	24,57	<ul style="list-style-type: none">• Päeva hind 13.050 senti/kWh• Öö hind 9.630 senti/kWh• Kuutasu 0.00 €• Keskmise ühikuhind 11.34 senti/kWh

Märkus: Enne sobiliku paketi valimist tutvuda lisatingimustega

Tabelist 6 nähtub, et elades korteris ja tarbides aastas 2600 kWh elektrit, oli 27.01.2026 seisuga lõpptarbijale soodsaim börsipakett kuluga 23,86 €.

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

27 GO OÜ omanduses olevale elektrihinna võrdlusportaalile (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 lehe andmetel seisuga 26.01.2026²⁹. 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 m³/a.

Tabel 7. Gaasipakettide hindade võrdlus lõpptarbijale³⁰

Gaasimüüja	Pakett	Maagaasi kulu km-ga (€)	Lisatingimused
Alexela AS	Börsihind	25,32	<ul style="list-style-type: none">Müüja marginaal 0.47 senti/kWhPrognoositud börsihind 4.36 senti/kWh Keskmise ühikuhind 4.82 senti/kWh (0.506 €/m³)
Alexela AS	Fikseeritud hind	23,05	<ul style="list-style-type: none">Fikseeritud hind 4.48 senti/kWh (0.470 €/m³)Keskmine ühikuhind 4.48 senti/kWh (0.470 €/m³)
Alexela AS	Muutuv hind	26,50	<ul style="list-style-type: none">Muutuv hind 5.05 senti/kWh (0.530 €/m³)Keskmine ühikuhind 5.05 senti/kWh (0.530 €/m³)

Märkus: Enne sobiliku paketi valimist tutvuda lisatingimustega

Tabelist 7 selgub, et elades korteris ja tarbides gaasi aastas 600 m³/a, oli 26.01.2026 seisuga lõpptarbijale soodsaim variant fikseeritud hinnaga pakett, mille kuluks kuus kujunes 23,05 €.

²⁹ Lõpptarbijale kujuneb gaasihind järgmiselt: sisseostetava gaasi hind, millele lisandub müüjimarginaal

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