KONKURENTSIAMET

Energiaturgude igakuine ülevaade

JUUNI 2026

E L E K T R I T U R G

Elektrituru hinnad

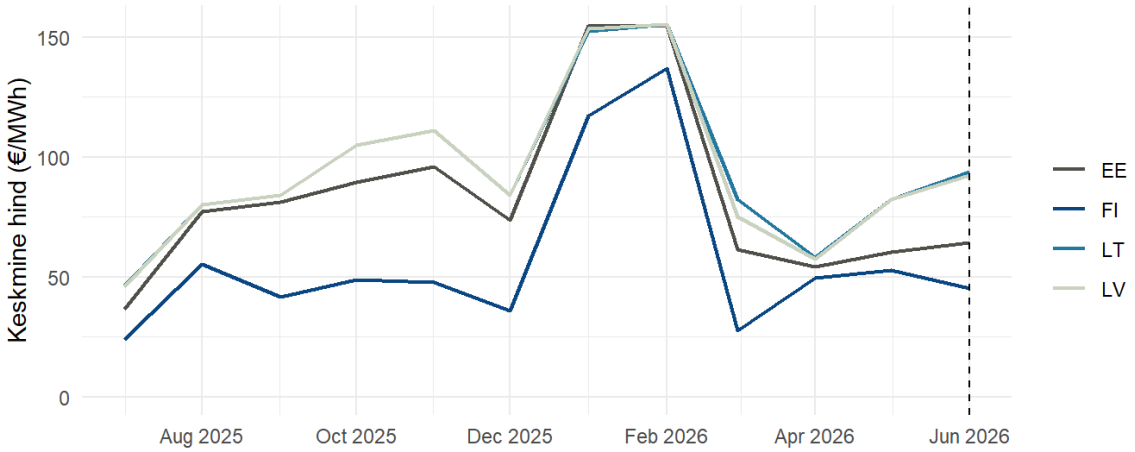
Elektribörsi Nord Pool (NP) andmetel oli juuni elektri keskmine hind juunis Eesti hinnapiirkonnas ligikaudu 64.4 €/MWh. Lätis ja Leedus oli kuu keskmine hind kõrgem, vastavalt 92.23 €/MWh ja 93.71 €/MWh. Soomes oli aga keskmine hind ligikaudu poole odavam, nimelt 45.32 €/MWh. Juuni keskmine elektrihind oli võrreldes Balti riikidega mõnevõrra kõrgem, Soomes aga lausa 14% odavam.

	Eesti	**Läti**	**Leedu**	**Soome**
Keskmine hind (€/MWh) + võrdlus eelmise kuu keskmisega	64.4 **▲ 7.08 %**	92.23 **▲ 12.28 %**	93.71 **▲ 13.99 %**	45.32 **▼ -14.3 %**
Kuu MIN ja MAX hind (€/MWh)	-0.06 ja 579.31	-0.06 ja 637.55	-0.06 ja 637.55	-10.01 ja 254.04

Allikas: Nord Pool (https://data.nordpoolgroup.com/reports).

Viimase aasta kuu keskmised elektrihinnad

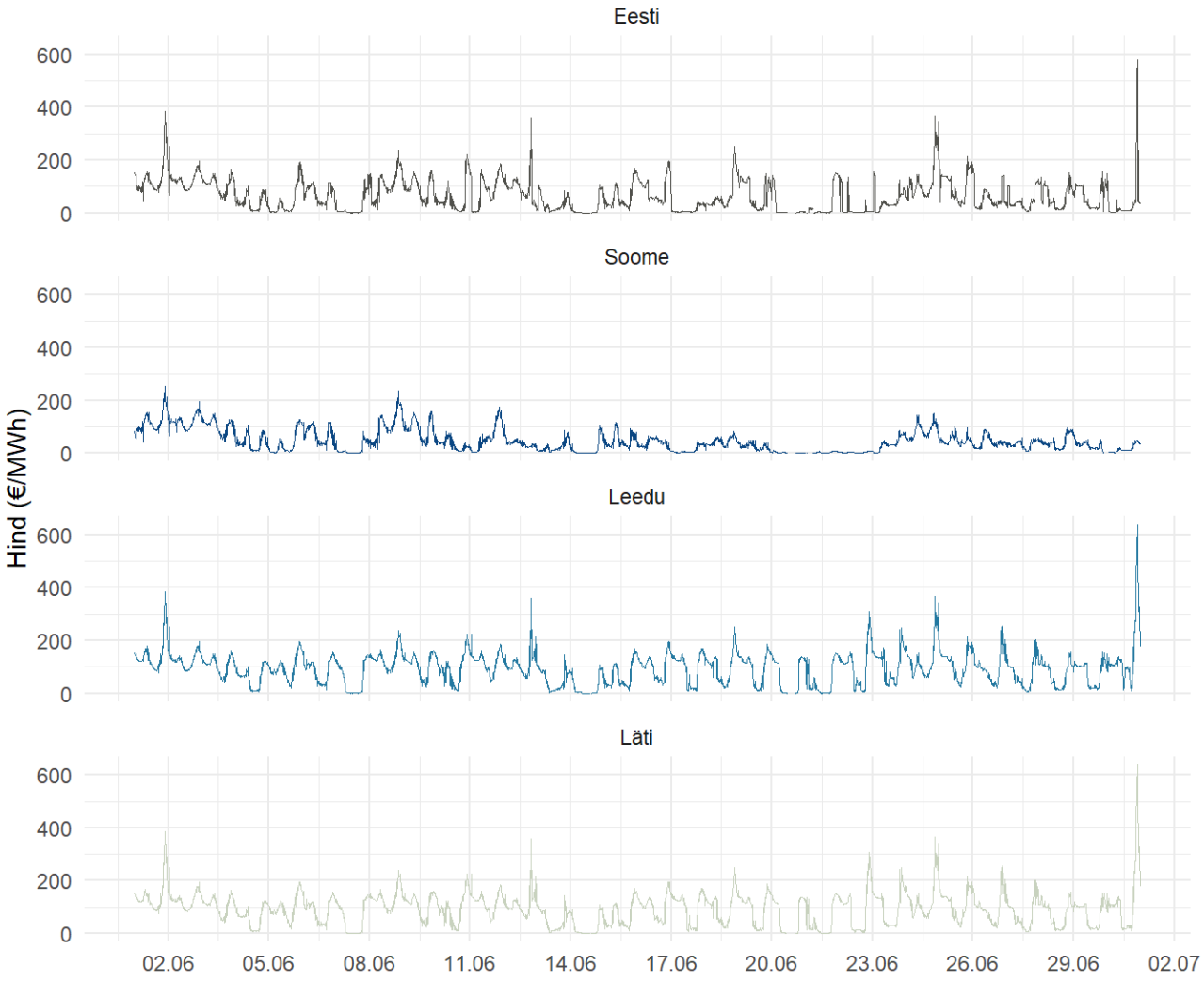
Järgmine joonis kajastab viimase aasta kuu keskmisi päev-ette turu elektrihindu Eestis, Lätis, Leedus ja Soomes. Soome keskmine elektrihind on kogu vaadeldava perioodi jooksul püsinud Balti riikide hinnatasemest madalam. Üldjuhul on ka Eesti keskmine hind olnud Läti ja Leedu hinnast madalam, erandiks olid 2026. aasta jaanuar ja veebruar. Läti ja Leedu hinnad on seevastu liikunud valdavalt sarnasel tasemel. Viimastel kuudel on Soome ja Eesti keskmiste hindade erinevus vähenenud ning hinnatasemed on olnud võrdlemisi lähedased, samas kui eelmise aasta lõpus olid erinevused märksa suuremad.



Allikas: Nord Pool (https://data.nordpoolgroup.com/reports).

Päev-ette turu elektrihinnad

Järgmisel joonisel on näha kõik juuni kuu päev-ette turu elektrihinnad intervalliga 15 minutit.



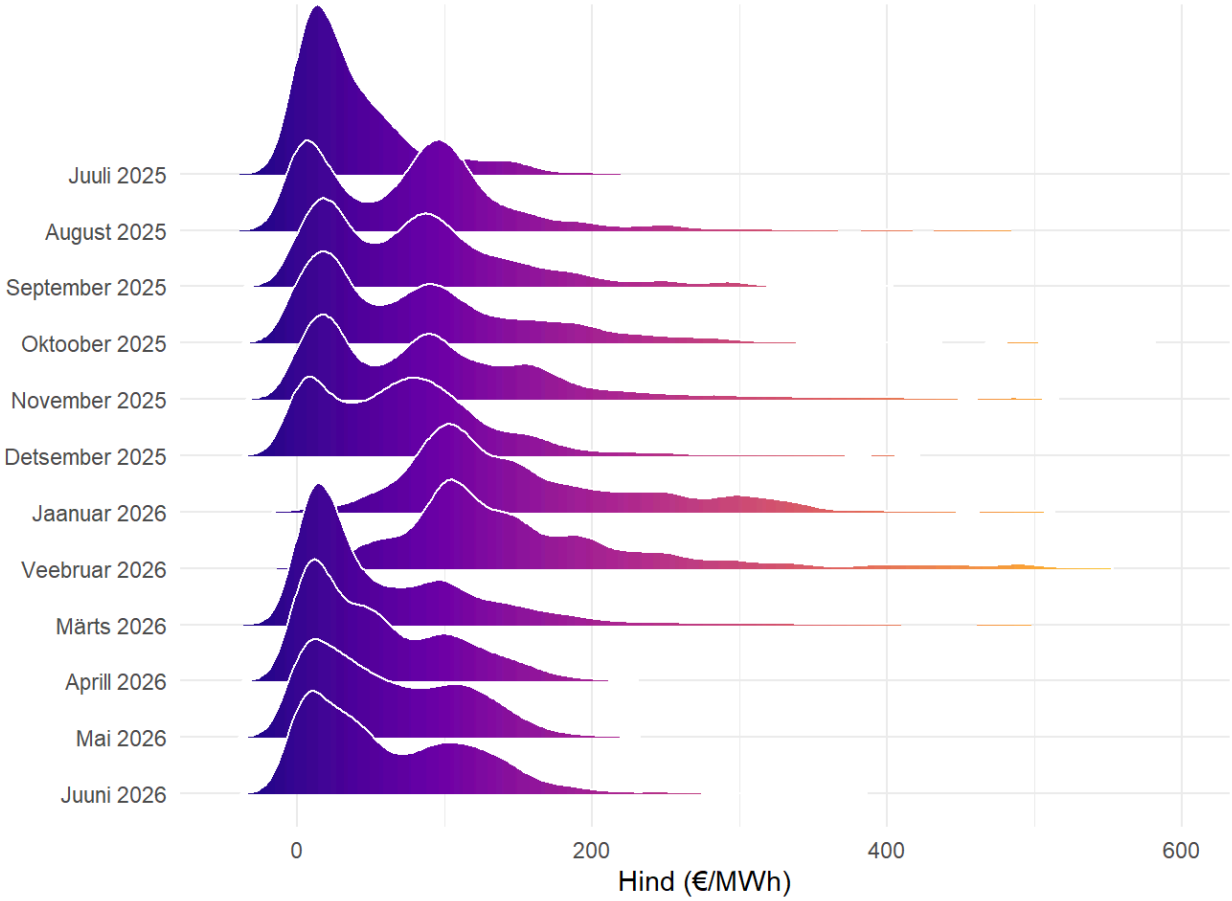
Allikas: Nord Pool (https://data.nordpoolgroup.com/reports).

Läti ja Leedu hinnagraafikud on peaaegu identsed, samas kui Eesti hinnad erinevad neist mõnevõrra, liikudes perioodiditi Läti ja Leeduga sarnasel tasemel ning kohati lähenedes Soome hinnatasemele. Balti riikides kõikus päev-ette turu elektrihind juunis valdavalt vahemikus 0–200 €/MWh. Eestis esines neli selgelt kõrgema hinnaga hetke: kolmel korral ulatus hind ligi 400 €/MWh-ni ning kuu lõpus esines veidi alla 600 €/MWh hinnatipp. Soomes oli hind tavapäraselt väiksema varieeruvusega ning 20.–23. juunini püsis see järjepidevalt nullilähedasel tasemel.

Jooniselt on näha ka elektriturule iseloomulikku päevasisest hinnakõikumist. Seda mõjutavad muu hulgas elektrinõudluse muutused ning päikeseenergia tootmismahu varieerumine.

Elektrihindade kuupõhine jaotus viimase aasta jooksul

Järgmine joonis kajastab päev-ette turu elektrihindade jaotust Eestis viimase aasta jooksul. Jaotus näitab, millised olid kuu vältel esinenud hinnad ja kui tihti neid hindu esines. Mida kõrgem on jaotuskõver konkreetses hinnavahemikus, seda sagedamini sellesse vahemikku kuuluvaid hindu vaadeldaval kuul esines.



Allikas: Nord Pool (https://data.nordpoolgroup.com/reports).

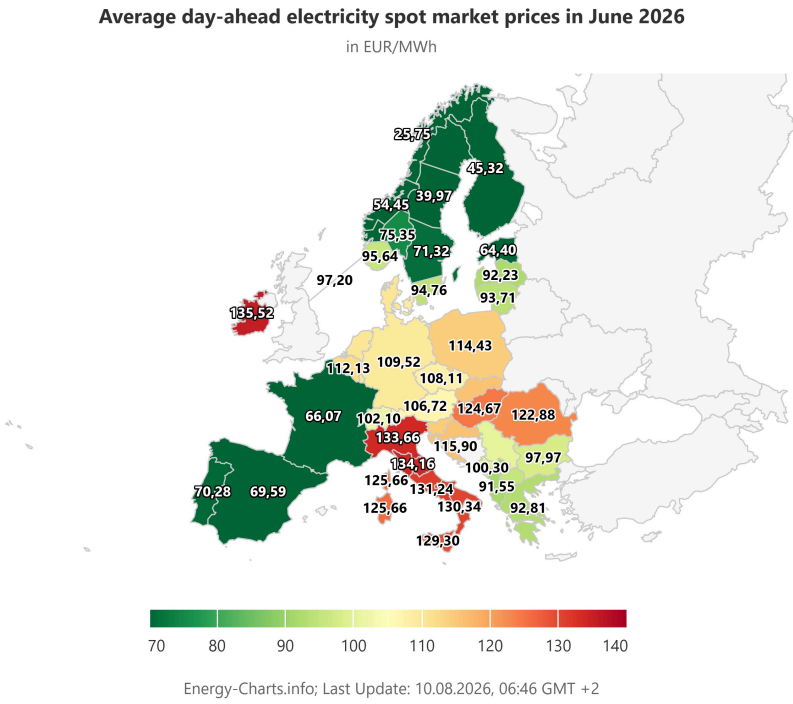
Juuni hinnajaotusest on näha, et elektrihind jäi enamasti alla 50 €/MWh ning kõrgemaid hindu esines suhteliselt harva. Hinnajaotuse saba ulatub ligikaudu 200 €/MWh-ni. Üldjoontes sarnaneb juuni hinnajaotus maikuu omaga, kuid juunis esines mõnevõrra rohkem ekstreemseid hinnatasemeid.

Visuaalselt hinnates võib jaotustes täheldada järgmisi trende:

1. Hinnajaotused on enamasti kahetipulised, kus üks tippudest jääb vahemikku 0-50 €/MWh ja teine 100 €/MWh ümbrusesse või veidi üle selle. Viimase aasta erandid on 2026. aasta jaanuar ja veebruar (tavapärasest enam kallimaid hindu) ning 2025. aasta juuli (tavapärasest enam odavamaid hindu).
2. Enamik viimase aasta jooksul esinenud hindadest jääb alla 200 €/MWh (erandiks jaanuar ja veebruar).
3. Üldjuhul muutuvad jaotused järjestikuseid kuid vaadates sujuvalt, st kaks järjestikust jaotust ei ole tavaliselt märkimisväärselt erinevad. Samas on olnud ka erandeid: 2025. aasta juuni (puudub koondumine 100 €/MWh ümbrusesse) ning 2026. aasta jaanuar ja veebruar (kõrged hinnad).

Hinnad Euroopas

Kaardil on kuvatud Euroopa riikide juunikuu keskmised elektrihinnad (€/MWh).



Allikas: Energy Charts (https://www.energy-charts.info/charts/price_average_map/chart.htm?l=en&c=ALL&interval=month&month=).

Juunis oli keskmine elektrihind Eestis, võrreldes ülejäänud Euroopa riikidega, taas soodne. Kuu keskmine hind oli madalam vaid Soomes, kahes põhjapoolses Rootsi hinnapiirkonnas ja enamikes Norra hinnapiirkondades. Juunis olid keskmised elektrihinnad kõige kallimad Iirimaal, Itaalias, Ungaris ja Rumeenias.

Elektribörsil kaubeldavad tuletisinstrumendid

Elektrifutuurid

Elektrifutuurid on elektriturul kasutatavad tuletisinstrumendid, mis võimaldavad turuosalistel fikseerida elektrienergia ostu- või müügihinda tulevasteks tarneperioodideks. Elektrifutuuride hinnad kajastavad turuosaliste ootusi elektrienergia hinnataseme suhtes tulevastel tarneperioodidel.

Euroopa elektriturul on elektrifutuurid enamasti seotud konkreetsete turu- või hinnapiirkondadega, mistõttu tähistatakse erinevate piirkondade futuure eraldi. Kuna Eesti turu kohta eraldi EEXi elektrifutuure ei noteerita, võetakse analüüsis aluseks EEXi Saksamaa elektrifutuurid. EEXi Saksamaa elektrifutuuri likviidsus on Euroopa kõrgeim ning on võrdlusaluseks nii Euroopas kui ka mujal maailmas.

Järgnev tabel näitab EEXi Saksamaa elektrienergia baaskoormuse futuuride hindu; kauplemispäev 07.08.2026.

Tarneperiood	Arveldushind (€/MWh)
Aasta 2027	103.06
August 2026	103.06
IV kvartal 2026	135.95
I kvartal 2027	127.88
II kvartal 2027	86.87

Allikas: EEX (https://www.eex.com/en/market-data/market-data-hub).

Tabelist on näha, et 2027. aasta I kvartalis oodatakse kerget hinnalangust, II kvartalis aga juba suuremat hinnataseme alanemist.

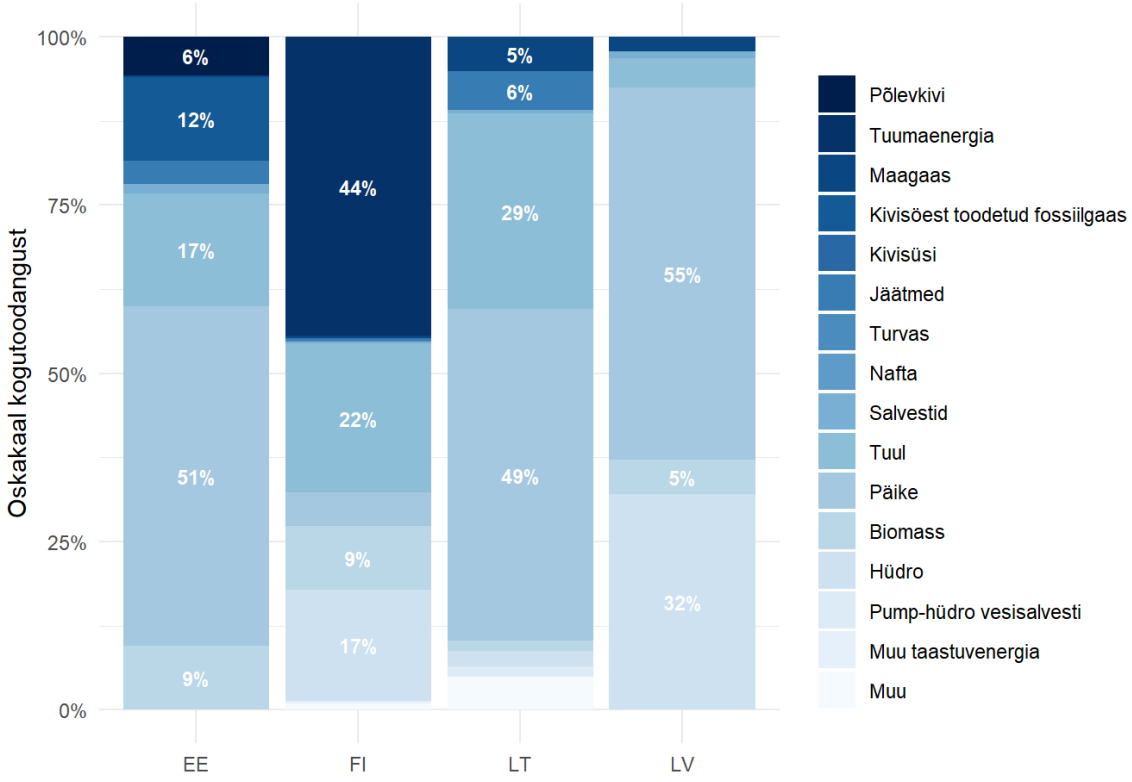
Elektri tootmine ja tarbimine

Tootmine

Järgmisel tulpdiagrammil on kuvatud juunis toodetud elektrienergia osakaal kogutoodangust tootmisliikide kaupa. Jooniselt nähtavad trendid riigiti on järgmised:

- Soomes toetutakse elektrienergia tootmisel peamiselt tuule- ja tuumaenergiale;

- Lätis domineerib tavaliselt hürdoenergia, kuid seekord moodustas suurima osakaalu päikeseenergia;
- Leedus toodetakse enamik elektrist tuule- ja päikeseenergiast;
- Eestis toetutakse paljuski tuule- ja päikeseenergiale, samuti moodustab tavaliselt märgatava osa põlevkivienergia.

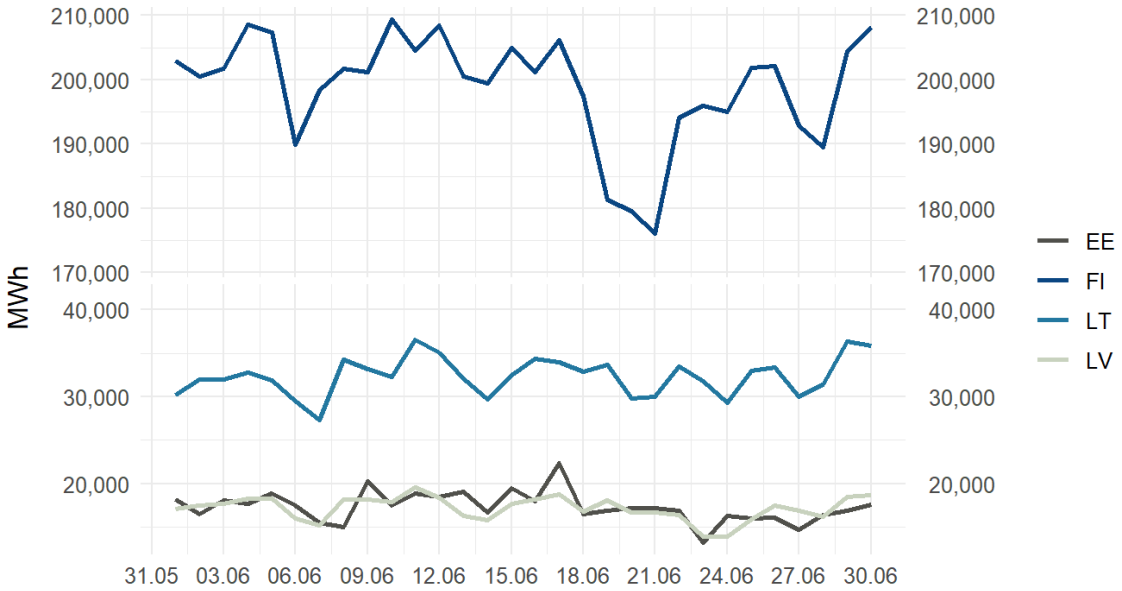


Allikas: Nord Pool (https://data.nordpoolgroup.com/reports).

Eesti puhul toodeti pool elektrienergia kuu kogutoodangust päikesest (51%). Samuti moodustas olulise osa tuuleenergia (17%). Soomes toodeti elektrit peamiselt tuumaenergiast (44%) ja tuulest (22%). Leedus toodeti peaaegu pool juuni kogutoodangust päikeseenergiast (46%), tuulest toodeti aga 29%. Lätis toodeti elektrit enim päikeseenergiast (55%), olulise osa ehk 32% moodustas ka hüdroenergia. Lätis ja Leedus toodeti seega juunis peaaegu kogu elektrienergia taastuvatest energiaallikatest.

Tarbimine

Alumine joondiagramm kajastab juuni päeva keskmist elektri tarbimist Balti riikides ja Soomes.



Allikas: Nord Pool (https://data.nordpoolgroup.com/reports).

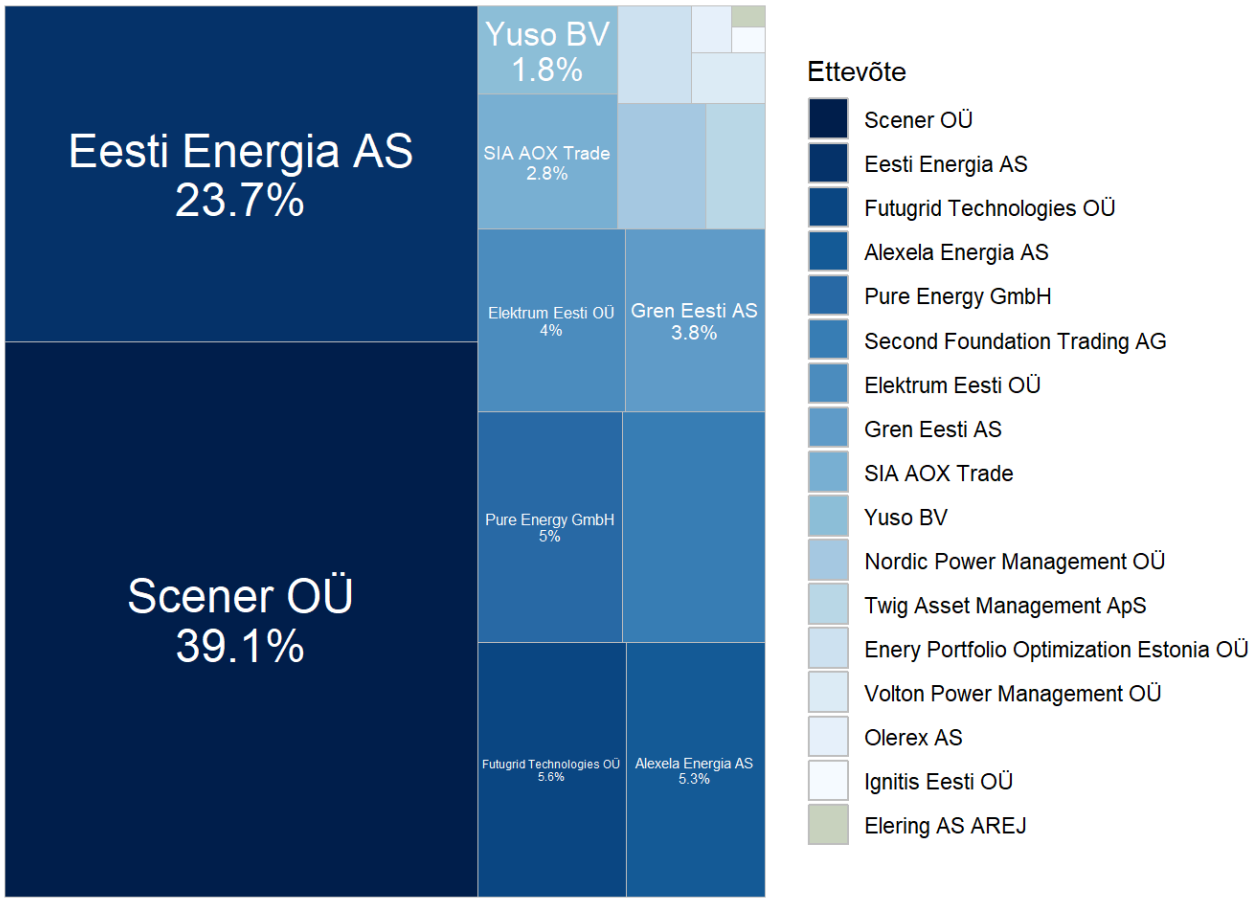
Jooniselt on näha, et juuni päeva keskmine tarbimine jäi Eestis vahemikku 15-22.5 tuhat MWh. Balti riikidest oli suurima tarbimisvajadusega oodatavalt Leedu. Vaadates päevakeskmisi, tarbiti Eestis ja Lätis enam-vähem sama palju elektrienergiat.

Turuosade jagunemine elektri bilansihaldurite vahel

Järgmised joonised visualiseerivad turuosade jagunemist elektri bilansihaldurite vahel. Bilansihaldur on turuosaline, kes vastutab oma portfelli (elektri tootjad, müüjad, tarbijad) bilansi eest. Ristküliku suurus joonisel iseloomustab ettevõtte turuosa. Bilansihaldurid, kelle turuosa on nullilähedane, on joonistelt välja jäetud.

Tootmine

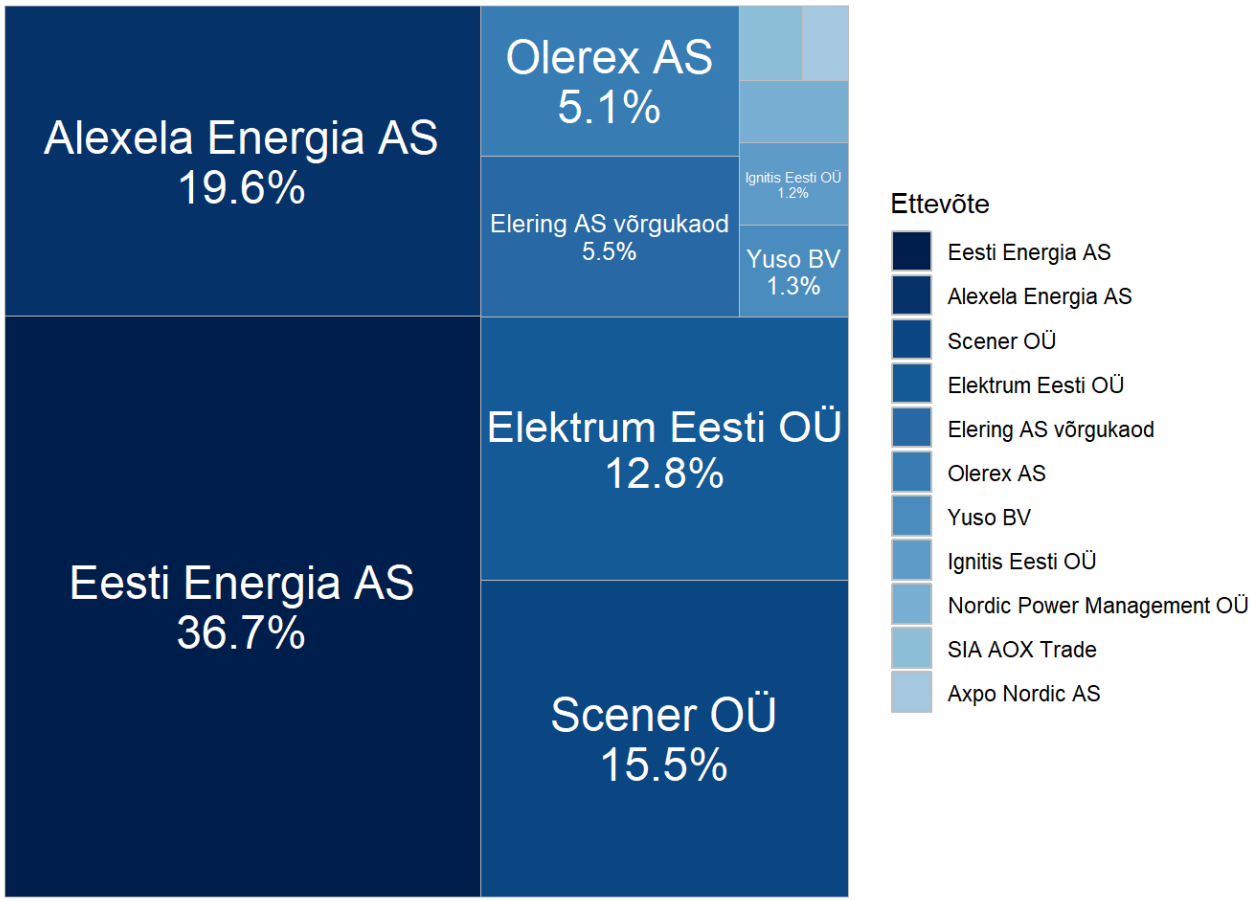
Joonisel on kujutatud juuni turuosade jagunemine bilansihaldurite vahel elektri tootmise lõikes. Suurima turuosa moodustas juunis seekord hoopis Scener OÜ, st 39% kogutoodangust. Suuruselt teine turuosa ehk ligikaudu 24% kuulus ettevõttele Eesti Energia AS. Umbes 6% elektri kogutootmisest kattis Futugrid Technologies OÜ ning 5% Alexela Energia AS ja Pure Energy GmbH.



Allikas: Elering (https://elering.ee/elektri-ja-gaasisusteemi-kokkuvotted).

Tarbimine

Alumine joonis näitab turuosade jagunemist bilansihaldurite vahel elektri tarbimise lõikes. Nagu tootmises oli ka tarbimise puhul suurim turuosakaal Eesti Energia AS-il (37%). Teine suurim osakaal kuulus ettevõttele Alexela Energia AS, kelle turuosa moodustas kogutarbimisest ligikaudu 20%. Ettevõtte Scener OÜ osakaal oli umbes 16%, Elektrum Eesti OÜ-le kuulus 13% ja Olerex AS-ile ligikaudu 5%.

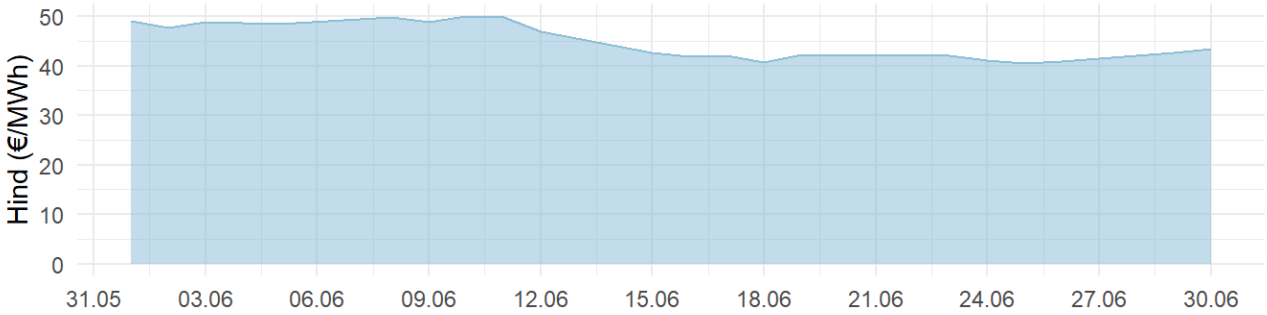


Allikas: Elering (https://elering.ee/elektri-ja-gaasisusteemi-kokkuvotted).

GAASITURG

Gaasi tuletisinstrumendid

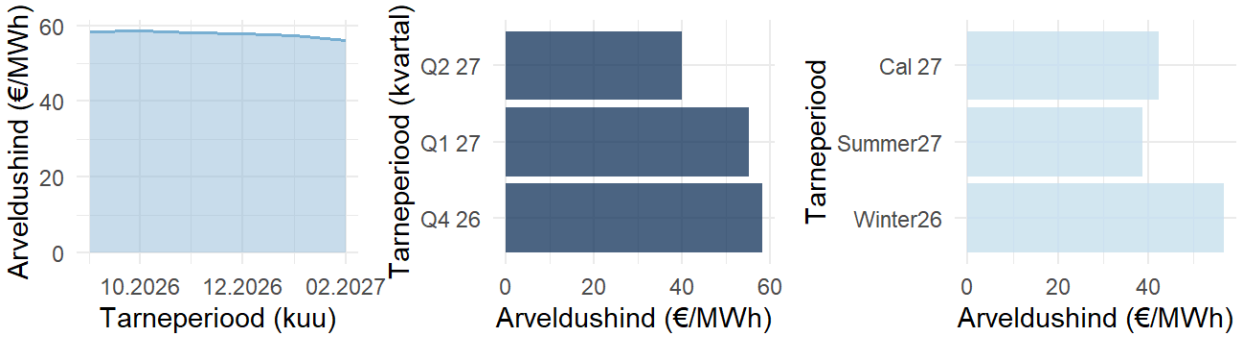
Järgmine joonis annab ülevaate Hollandi TTF maagaasi futuuride hindadest juunis. Hollandi TTF Gas on juhtiv Euroopa gaasibörsi võrdlushind, lisaks on see ka Hollandi virtuaalne gaasikaubanduskeskus ning Euroopa gaasituru peamine gaasihinna määramise keskus. Eesti turu kohta eraldi gaasifutuure ei noteerita, seega lähtume Hollandi TTF maagaasi futuuridest.



Allikas: ICE (https://www.ice.com/products/27996665/Dutch-TTF-Gas-Futures/data).

Jooniselt on näha, et Hollandi TTF maagaasi futuuride hinnad on juuni vältel mõnevõrra kõikunud, langedes kuu keskel ligikaudu 40 €/MWh-ni. Juuni lõpuks olid hinnad ligikaudu 45 €/MWh.

Gaasifutuuride hinnad kajastavad turuosaliste ootuseid gaasi hinnataseme suhtes tulevastel tarneperioodidel. Järgmistel joonistel on näha erinevate tarneperioodide hinnad seisuga 10.08.2026.



Allikas: ICE (https://www.ice.com/products/27996665/Dutch-TTF-Gas-Futures/data).

Jooniselt on näha, et võrreldes hetkeseisuga (10.08.2026), oodatakse kerget hinnalangust.

Gaasi import ja eksport

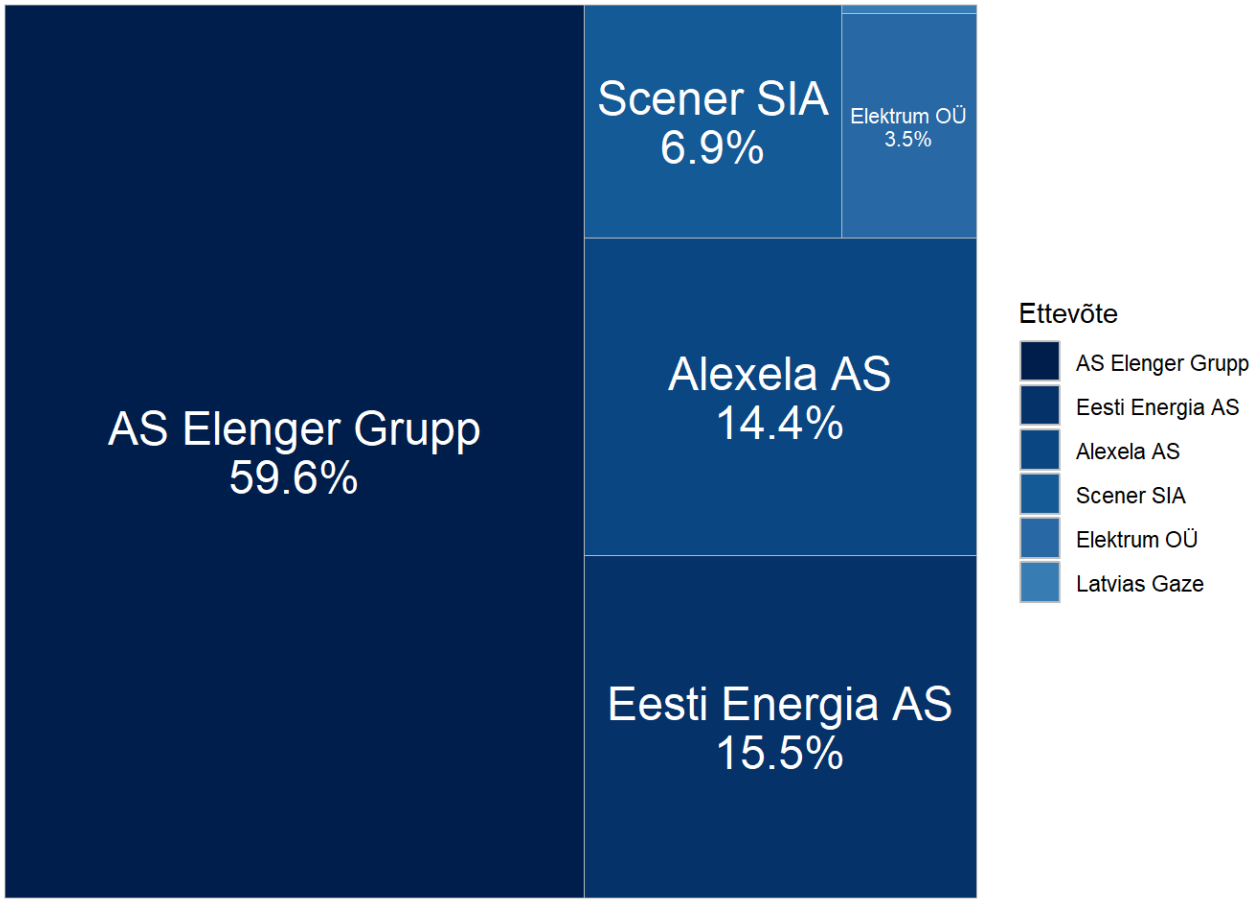
Maagaasi tootmist Eestis ei toimu, vähesel määral toodetakse aga biometaani. Eestisse tarnitakse maagaasi Leedust Klaipeda LNG terminalist, Lätis Inčukalnsis asuvast maagaasihoidlast ja Soome Inkoo LNG terminalist läbi Balticconnectori. Enamik Eestisse imporditud maagaasist eksporditakse naaberriikidesse tarbimisvajaduse katmiseks. Järgmises tabelis kajastuvad ülekandevõrku piiripunktidest imporditud ja eksporditud maagaasi kogused juunis.

Import	**Kogus (MWh)**
Karksi GMJ	620 195
Värska GMJ	0
Narva GMJ	0
Misso GMJ	8
Balticconnector	151 044
Eksport	
Karksi	121 168
Balticconnector	534 455

Allikas: Elering (https://elering.ee/elektri-ja-gaasisusteemi-kokkuvotted).

Turuosade jagunemine bilansihaldurite vahel gaasi tarbimise lõikes

Joonisel on näha juuni turuosade jagunemine gaasi tarbimise lõikes bilansihaldurite vahel. Suurim turuosa (60%) kuulus juuni AS Elenger Grupile. Suuruselt teine turuosa ehk 16% kuulus Eesti Energia AS-ile, veidi väiksema osakaalu ehk 14% moodustas Alexela AS tarbimine. Scener SIA turuosa oli juunis 7%.

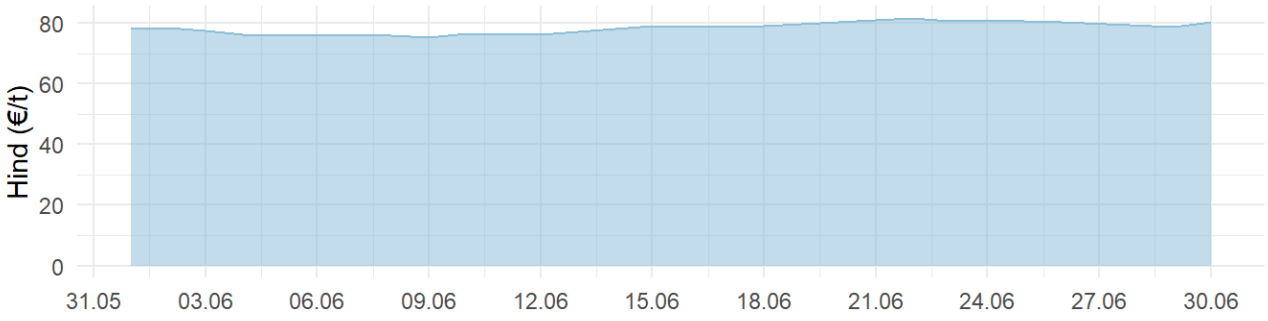


Allikas: Elering (https://elering.ee/elektri-ja-gaasisusteemi-kokkuvotted).

CO_2 kvoodi futuuride hinnad

Järgnevalt on välja toodud CO_2 kvoodi futuuride hinnad juunis. Hind on kuu jooksul järjepidevalt tõusnud: kui kuu alguses jäid hinnad ligikaudu 70 €/t juurde, siis kuu lõpuks küündisid CO_2 kvoodi futuuride hinnad juba 80 €/t-ni.

CO_2 kvoodi futuuride keskmine hind oli juunis 78.3 €/t.



Allikas: Investing.com (https://www.investing.com/commodities/carbon-emissions-historical-data).

CO_2 kvoodi hinnad

Järgmisel joonisel on kujutatud CO_2 kvoodi hinnad alates 2022. aastast. Sel aastal on kvoodi hind olnud aasta alguses languses ning viimastel kuudel taas veidi tõusnud.

Keskmine CO_2 kvoodi hind oli juunis 79.06 €/t.

Allikas: Energy og Klima (https://www.energiogklima.no/data/kvotemarked-eu-og-verden).

Elektripakettide võrdlus

Järgnevalt tuuakse välja soodsaimate elektrihinnapakettide võrdlus. Kasutatud on andmeid veebilehelt www.elektrihind.ee (https://elektrihind.ee/paketid/) seisuga 07.08.2026. Tabelisse on koondatud soodsaim börsipakett ja fikseeritud paketid katkestamistasuga / katkestamistasuta. Paketid on valitud järgmistel eeldustel: eluruum on korter ja aastane tarbimine 2600 kWh.

Pakett	Pakkuja	Hind käibemaksuga €/kuus keskmiselt	Lisatingimused
Börsipakett	Volton Technology OÜ	15.40	Börsimarginaal 0.400 senti/kWh Prognoositud börsihind 6.71 senti/kWh Kuutasu 0.00 € Keskmine ühikuhind 7.11 senti/kWh
Fikseeritud pakett katkestamistasuta	Electric Terminal OÜ	27.92	Päeva hind 13.444 senti/kWh Öö hind 10.563 senti/kWh Kuutasu 1.91 € Keskmine ühikuhind 12.89 senti/kWh
Fikseeritud pakett katkestamistasuga	AS Elenger Grupp	26.87	Päeva hind 14.280 senti/kWh Öö hind 10.520 senti/kWh Kuutasu 0.00 € Keskmine ühikuhind 12.40 senti/kWh

Märkus: Enne sobiliku paketi valimist tutvuda lisatingimustega!

Soodsaim on seisuga 07.08.2026 börsipakett, mille kuu keskmine hind on 15.40 €.

Gaasipakettide võrdlus

Järgmisena on välja toodud soodsaimad gaasipaketid veebilehe www.gaasihind.ee (http://www.gaasihind.ee) andmetel seisuga 07.08.2026. Tabelisse on koondatud soodsaim börsipakett, fikseeritud pakett ja muutuva hinnaga pakett. Gaasipaketid on valitud järgmistel eeldustel: eluruum on korter, tarbimine aastas on 600 m³/a.

Pakett	Pakkuja	Hind käibemaksuga (€/kuus keskmiselt)	Lisatingimused
Börsipakett	Alexela AS	25.32	Müüja marginaal 0.47 senti/kWh Prognoositud börsihind 4.36 senti/kWh Keskmine ühikuhind 4.82 senti/kWh (0.506 €/m³)
Fikseeritud pakett	Enefit AS	34.20	Fikseeritud hind 6.51 senti/kWh (0.684 €/m³) Keskmine ühikuhind 6.51 senti/kWh (0.684 €/m³)
Muutuvhinnaga pakett	Alexela AS	26.50	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!

Soodsaim on seisuga 07.08.2026 börsipakett, mille kuu keskmine hind on 25.32 €.