

Eesti Energia 

# Vahearuanne

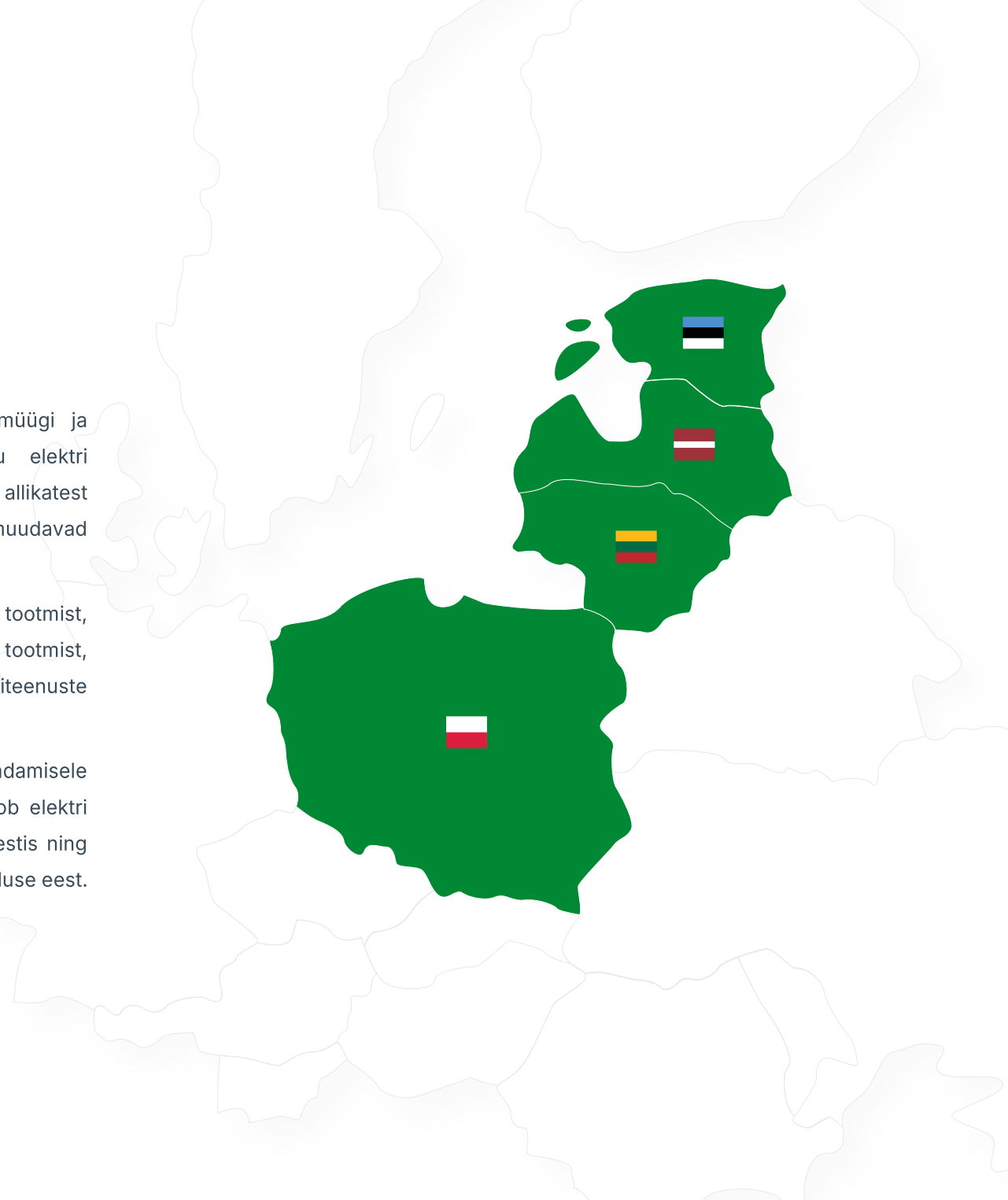
1. jaanuar – 31. märts 2026

# Sisukord

See on Eesti Energia.....	3
Eesti Energia kontserni struktuur .....	4
Kontserni tegevus- ja finantsnäitajad .....	5
Tegevuskeskkond .....	6
Olulisemad sündmused I kvartalis.....	11
Majandustulemused .....	13
Müügitulu ja EBITDA.....	13
Taastuenergia ja elektri müük .....	14
Mittetaastuva elektri tootmine.....	16
Võrguteenus .....	18
Vedelkütused.....	20
Muud tooted ja teenused .....	22
Rahavood.....	24
Investeerimine .....	26
Finantseerimine .....	27
2026. aasta väljavaade .....	29
Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne .....	30
Lühendatud konsolideeritud kasumiaruanne.....	30
Lühendatud konsolideeritud koondkasumiaruanne.....	31
Lühendatud konsolideeritud finantsseisundi aruanne.....	32
Lühendatud konsolideeritud rahavoogude aruanne.....	34
Lühendatud konsolideeritud omakapitali muutuste aruanne.....	35
Lühendatud konsolideeritud vahearuanne lisad.....	36
Sõnastik.....	62

# See on Eesti Energia

- Loodud **1939. aastal**
- **100%** omanik on **Eesti Vabariik**
- **4 604** töötajat
- **3 äriiliini:**
  - **Elektriäri** (Enefit) ühendab tootmise, portfelli halduse, müügi ja kliendisuhete üheks tervikuks, luues väärtust kogu elektri väärtusahela ulatuses. Enefit toodab energiat taastuvatest allikatest ning pakub nutikaid ja mugavaid energialahendusi, mis muudavad energiatarbimise tõhusamaks ja keskkonnasõbralikumaks.
  - **Tööstuse äriiliin** (Enefit Industry) hõlmab vedelkütuste tootmist, ringmajanduse lahendusi ning juhitava elektri- ja soojuse tootmist, vastutades ühtlasi varustuskindluse tagamise ja süsteemiteenuste pakkumise eest.
  - **Jaotusvõrgu äriiliin** (Elektrilevi) keskendub elektrivõrgu arendamisele ja töökindla jaotusvõrguteenuse tagamisele. Elektrilevi toob elektri kohale peaaegu kõikidesse kodudesse ja ettevõtetesse Eestis ning vastutab jaotusvõrgu hoolduse, arendamise ja varustuskindluse eest.
- **4 koduturgu:** Eesti, Läti, Leedu, Poola

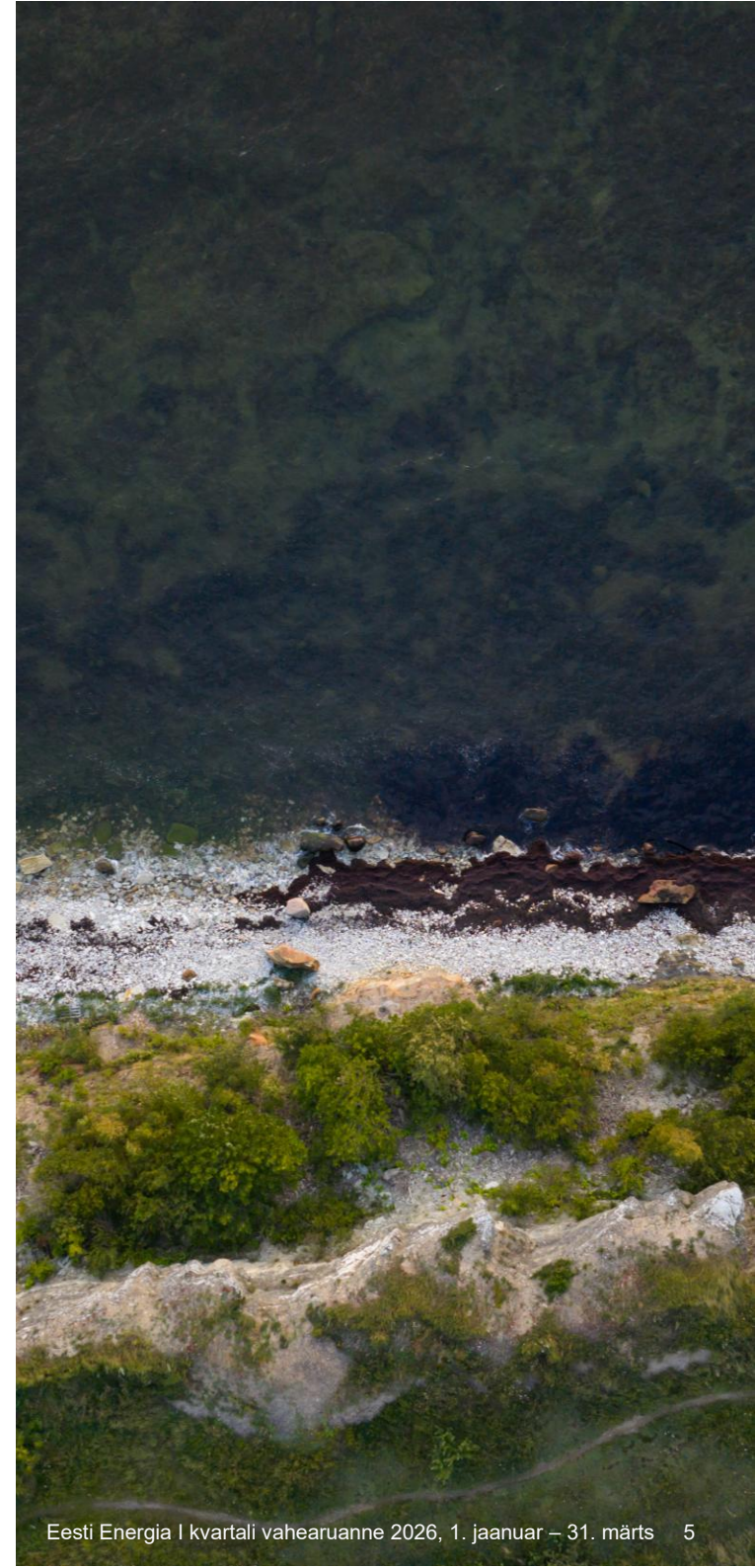




## Kontserni tegevus- ja finantsnäitajad

		I kv 2026	I kv 2025
Elektri müük	GWh	2 697	2 877
Võrguteenuse müük	GWh	2 134	1 897
Vedelkütuste müük	tuh t	113	127
Töötajate keskmine arv	in.	4 546	4 785
Elektri toodang	GWh	1 261	1 329
sh taastuenergia toodang	GWh	680	708
Vedelkütuste toodang	tuh t	118	122
Soojusenergia toodang	GWh	348	343
Müügitulud	mln €	566,3	522,0
Kulumieelne ärikasum (EBITDA)	mln €	119,0	113,8
Puhaskasum	mln €	49,1	69,8
Investeeringud	mln €	51,1	97,2
Äritegevuse rahavood	mln €	86,4	143,4
Põhivara	mln €	3 949	4 092
Omakapital	mln €	2 068	2 423
Netovõlg	mln €	1 283	1 153
Netovõlg / EBITDA	korda	4,0	3,0
EBITDA marginaal	%	21,0	21,8
ROE*	%	-2,1 (6,2)	2,5 (8,6)

\* *sulgudes on esitatud omakapitali tootlus (ROE) ilma põhivara allahindluste mõjuta*



# Tegevuskeskkond

Energeetikasektoril on majanduse ja ühiskonna toimimisele suur mõju, sest selles sektoris tegutsejad tagavad energia kättesaadavuse ja varustuskindluse igapäevaelu ning äritegevuse jaoks.

Rahvusvahelise energiaettevõttena peab Eesti Energia arvestama paljude tegevuskeskkonnast tulenevate mõjuteguritega, nagu turuhindade kõikumine, õigusnormid, ilmastikutingimused ning maailma majanduslik ja poliitiline olukord. Lisaks suunavad meie tegevust ka peamised energeetika arengutrendid: kliimamuutustega seotud ootused, tehnoloogiline innovatsioon ja läbimurded ning vajadus pakkuda klientidele jätkusuutlikke ja paindlikke energialahendusi.

Võrreldes 2025. aasta I kvartaliga ilmnesisid 2026. aasta I kvartali turuhindades järgmised meie äri oluliselt mõjutavad suundumused:

- elektri hinnad olid Baltikumis väga volatiilsed, mida kujundasid kõrge talvine nõudlus ning taastuvenergia osakaalu kasv kvartali lõpus;
- maagaasi keskmine hind küll langes, kuid maagaasiturudel esines talveperioodist ja geopoliitilistest riskidest tingitud hinnasurvet;
- heitmekvootide hinnad tõusid vähesel määral;
- naftatoodete maailmaturuhinnad liikusid erineva dunaamikaga – Brenti toornafta keskmine hind oli aastavõrdluses mõnevõrra kõrgem, peegeldades eeskätt geopoliitilisest ebakindlusest ja sõjategevusest tulenevat riskipreemiat ning hinnavolatiilsust. Rafineeritud vedelkütuste, sh kütteõli hinnad langesid, mida mõjutasid eelkõige regionaalsed ja hooajalised turutingimused.

## Keskmiised elektri hinnad meie koduturgudel 2026. aasta I kvartalil tõusid

Eesti on osaline Põhjamaade ja Baltikumi elektribörsil Nord Pool, kus elektritootjad müüvad börsile oma toodetud elektrit ning elektrimüüjad ostavad seda lõpptarbijatele edasimüümiseks. Nord Pooli hinnad kujunevad igas hinnapiirkonnas pakkumise ja nõudluse suhte alusel. Meie tegevust mõjutavad enim elektri hinnad Eestis, Lätis, Leedus ja Poolas, kuna nendes riikides me nii toodame kui ka müüme elektrit.

Eesti ja naaberriikide elektriturud on ülekandekaablitega tihedalt ühendatud, mistõttu mõjutavad elektritootmist ja -hindu ka mitmed tegurid väljaspool meie koduturge – näiteks veetase Norra hüdroreservuaarides, piirkonna tuuleolud ja maagaasi hind. Lisaks avaldavad võimalikud ülekandekaablite häired tugevat mõju elektri pakkumise ja nõudluse tasakaalule ning põhjustavad sellega hinnakõikumisi.

Keskmine elektri hind (€/MWh)	2026 I kv	2025 I kv	Muutus
Eesti	122,5	110,0	+11,3%
Läti	127,0	110,6	+14,9%
Leedu	129,2	109,9	+17,5%
Poola	121,4	115,1	+5,4%
Soome	92,6	49,3	+88,0%
Norra	93,7	43,0	+118,0%
Taani	103,2	98,8	+4,5%
Rootsi	78,8	39,2	+100,7%

## **Baltimaade elektriinnad kujunesid 2026. aasta I kvartalil suure nõudluse ja kiiresti muutuvate turutingimuste mõjul**

2026. aasta I kvartalit iseloomustas Baltimaade elektriturul väga kontrastne hinnadünaamika, mille kujunemist mõjutasid eelkõige ilmastikutingimused, elektrinõudluse järsud muutused, taastuenergia kättesaadavus ning piirkondlike tootmis- ja ülekandevõimsuste piiratus. Kvartali kaks esimest kuud möödusid erakordselt kõrge hinnatasemega, samas kui märts tõi kaasa kiire ja ulatusliku hinnalanguse.

Jaanuaris ulatus Eesti keskmine elektrihind rekordtasemele, tõustes oluliselt nii eelmise kuu kui ka eelmise aasta jaanuariga võrreldes. Hinnatõusu võimendas madal taastuenergia toodang: tuuleolud olid Põhja-Euroopas kesised ning päikeseenergia panus jäi talvekuule omaselt marginaalseks. Samuti oli Läti hüdroenergia tootmine oluliselt madalam varasemate aastatega võrreldes. Piirkondlikku hinnasurvet suurendas asjaolu, et ka Soomes ei suutnud tuuleenergia katta riigisisest elektritarbimist, mistõttu kujunes impordielekter tavapärasest kallimaks.

Ka veebruaris püsis elektrihind kõrgel peamiselt rekordilise tarbimismahu tõttu. Kuigi võrreldes jaanuariga tuuleolud paranesid ja taastuenergia toodang suurenes, ei olnud see piisav, et katta erakordselt suurt nõudlust. Märkimisväärne osa tarbimisest tuli jätkuvalt katta fossiilsel energial põhineva kohaliku tootmisega ja imporditava elektriga, mille hinnataset mõjutasid ka kõrgel püsinud CO<sub>2</sub> kvoodihinnad. Kuna samal ajal oli elektri hind kõrge ka mujal Läänemere piirkonnas, ei pakkunud import tavapärasest hinnaleevendust.

Märts tõi elektriturule järsu pöörde ja olulise hinnalanguse. Ilmastiku soojenemine vähendas oluliselt küttevajadusest tulenevat elektritarbimist nii Eestis kui kogu Baltikumis. Tarbimine langes ligi viiendiku võrra võrreldes talvekuude

tipptasemega, mis avaldas elektriinnale kohest ja tugevat mõju. Samal ajal kasvas taastuenergia osakaal jõuliselt – märtsis katsid tuule-, päikese- ja hüdroenergia üle poole Baltikumi elektritarbimisest ning suurema osa elektritoodangust. Päikeseenergia tootmise kiire kasv tõi kaasa madalad hinnad eeskätt päevastel tundidel ning mitmel juhul kujunesid hinnatasemed väga madalaks või nullilähedaseks.

Kvartalit tervikuna iseloomustas äärmuslik hinnavolatiilsus, mis peegeldab Baltimaade elektriturul jätkuvat tundlikkust nii ilmastiku kui ka tootmis- ja ülekandevõimsuste muutuste suhtes. 2026. aasta I kvartal näitas selgelt, et külmade perioodide ja kõrge nõudluse korral jääb piirkonnas puudu piisavas mahus konkurentsivõimelisest madala hinnaga elektritootmisest, samas kui soodsate ilmastikutingimuste ja suure taastuenergia toodangu korral on hinnalangus kiire ja ulatuslik.

2026. aasta I kvartalil jätkus elektrihindade ühtlustumine Baltikumis – Eesti, Läti ja Leedu hinnatasemed olid valdava osa ajast väga lähedased. See näitab piirkondliku turu tihedat seotust, kus hinnad kujunevad vastavalt sellele, milline tootmisallikas parasjagu turutasakaalu tagab. Kasvav taastuenergia osakaal süvendab päevasisest hinnakõikumist ning toob turule üha sagedamini väga madalaid ja nullilähedasi hindu, samal ajal kui ebasoodsate ilmastiku- ja varustustingimuste korral võivad hinnad lühikese aja jooksul järsult tõusta. Null- ja negatiivsed hinnad näitavad, et elektriturul tasakaalumehhanismid on muutumas ning pakkumisest ajendatud hinnakõikumised süvenevad. Need soodustavad taastuenergia tarbimist, kuid samal ajal muudavad konkurentsikeskkonna elektritettevõtete jaoks oluliselt keerukamaks. Kiirete ja sügavate hinnakõikumiste tingimustes tuleb tootjatel investeerida paindlikesse tootmis- ja salvestuslahendustesse, et vältida kahjumlikke tunde, suurendada portfelli tasakaalustamise võimekust ning tagada stabiilne tootmismahut olukorras, kus hinnad võivad ühe ööpäeva jooksul kõikuda negatiivsetest väärtustest kuni kalliste

tipptundideni. Sellises turukeskkonnas muutub elektritootjate ja -tarbijate jaoks järjest olulisemaks paindlik tootmis- ja tarbimisvõimekus, salvestuslahenduste kasutamine ning süsteemne riskijuhtimine.

Eesti keskmine elektrihind 2026. aasta I kvartalil oli 122,5 €/MWh (+12,4 €/MWh, +11,3%). Sealhulgas oli kvartali kõrgeim päeva keskmine elektrihind 3. veebruaril: 389,0 €/MWh (+119,8 €/MWh võrreldes 2025. aasta I kvartaliga) ja madalaim 13. märtsil: 7,0 €/MWh (+0,0 €/MWh võrreldes 2025. aasta I kvartaliga).

### Maagaasi hinnaliikumisi 2026. aasta I kvartalil kujundasid talveperiood ja geopoliitilised riskid

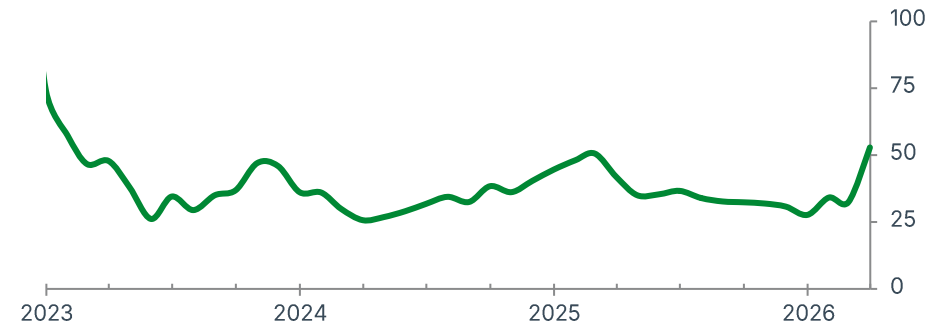
2026. aasta I kvartalil iseloomustas Euroopa maagaasiturgu talveperioodile omaselt pingelisem hinnakeskkond, millele järgnes märtsis riskipõhine hinnatõus. Jaanuaris ja veebruaris püsis maagaasi nõudlus kõrgel tasemel külmade ilmastikutingimuste tõttu, kuid hoolimata suurenenud tarbimisest ei tekkinud Euroopas tõsiseid varustushäireid. Gaasiturul toetasid piisavad LNG tarned ning toimiv taristu, mis hoidis turu toimivana kogu kvartali vältel.

Kuigi märtsis vähenes maagaasi nõudlus hooajalise tarbimise languse tõttu, tõusid hinnad geopoliitiliste arengute mõjul. Sõjaline eskalatsioon Lähis-Idas häiris LNG tarneid Qatarist ning suurendas ebakindlust globaalses LNG logistikavõrgus, sealhulgas Hormuzi väinas. Samal ajal olid Euroopa gaasihoidlad pärast külma talve varasemast madalamal tasemel, mis suurendas turu hinnatundlikkust.

2026. aasta I kvartalil oli kaubeldava maagaasi keskmine hind TTF (*Title Transfer Facility*) turul 39,8 €/MWh (-7,0 €/MWh, -15,0% võrreldes 2025. aasta I kvartaliga). Hinnalangus aastataguse perioodiga võrreldes tulenes eelkõige asjaolust, et 2025. aasta I kvartalil püsis maagaasi hinnatase kõrgena kogu perioodi vältel. Seda mõjutasid Vene gaasitransiidid lõpp läbi Ukraina ning külmast talvest ja suurenenud LNG-sõltuvusest tingitud püsiv hinnasurve. 2026. aasta I

kvartalil oli hinnasurve seevastu ajaliselt piiratum – maagaasi hinnatõus koondus valdavalt märtsikuuksse ning kvartali varasemates kuudes püsis hinnatase madalam.

### Maagaasi hind, €/MWh



Allikas: Intercontinental Exchange

### CO<sub>2</sub> heitmekvootide hinnad tõusid võrreldes eelmise aastaga

Euroopa Liidu heitmekvootide süsteem on üks keskseid kliimapoliitika instrumente, mille eesmärk on vähendada CO<sub>2</sub> heitkoguseid ning suunata energiatootjaid kasutama kaasaegsemaid ja tõhusamaid tootmistehnoloogiasid. CO<sub>2</sub> heitmekvootide hind mõjutab tugevalt põlevkivi otsepoletusel toodetud elektri tootmiskulu, eriti vanemate ja CO<sub>2</sub>-mahukamate tootmiseseadmete puhul.

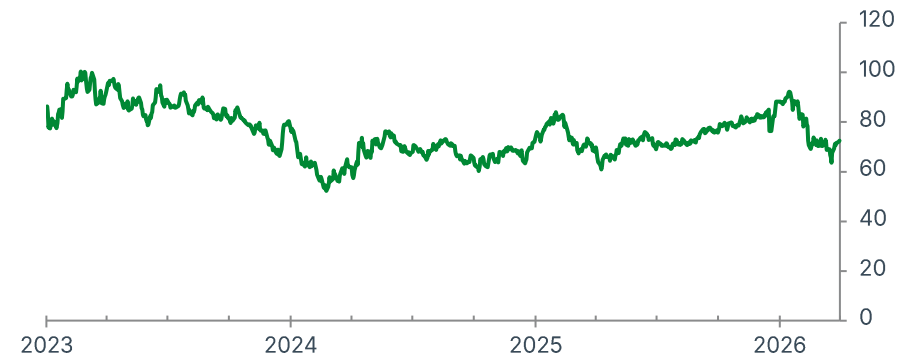
2026. aasta jaanuaris ja veebruaris püsis CO<sub>2</sub> heitmekvootide hind kõrgel tasemel, peegeldades nii hooajaliselt suurenenud fossiilse elektritootmise vajadust kui ka turu jätkuvaid ootusi kvoodipakkumise karmistumise suhtes. Erakordselt külmad ilmastikuolud Balti riikides ja Põhja-Euroopas tõid kaasa hüppelise elektritarbimise kasvu, mida ei suutnud taastuenergia katta piisavas mahus. Selle tulemusel suurenes sõltuvus fossiilkütustel põhinevast tootmisest, mille tootmiskulud omakorda oluliselt tõstsid kõrgel püsinud CO<sub>2</sub> kvoodihinnad.

Elektritarbimine langes märtsis järsult võrreldes jaanuari ja veebruari rekordtasemetega, mis vähendas vajadust käivitada kõrge muutuvkuluga ning CO<sub>2</sub>-mahukaid tootmisüksusi. Samal ajal kasvas oluliselt taastuvenergia roll elektritootmises – eelkõige suurenes päikeseenergia toodang päevade pikenedes ja soodsamate ilmastikutingimuste tõttu ning taastusid ka tuule- ja hüdroenergia panused. Suur osa elektrinõudlusest kaeti tootmisallikatest, mis ei eelda CO<sub>2</sub> kvootide kasutamist. Selline struktuurne muutus elektritootmises vähendas märtsis märkimisväärselt nõudlust CO<sub>2</sub> heitmekvootide järele.

2026. aasta I kvartalit iseloomustas CO<sub>2</sub> heitmekvootide kõrge ja volatiilne hinnatase, mille mõju oli kõige tugevam aasta alguse külmades ja kõrge tarbimisega kuudes ning taandus kvartali lõpus koos taastuvenergia osakaalu suurenemise ja fossiilse tootmise vähenemisega. Märtsi arengud näitasid selgelt CO<sub>2</sub> turu hooajalist tundlikkust ning taastuvenergia osakaalu kriitilist rolli hinnasurve leevendamisel. Kui jaanuaris ja veebruaris tugevdas kõrge CO<sub>2</sub> hind fossiilse tootmise kallinemise kaudu elektrihinna tõusu, siis märtsis toimus vastupidine mehhanism: taastuvenergia pakkumise kasv vähendas vajadust CO<sub>2</sub>-mahukate tootmisüksuste järele ning stabiliseeris nii kvoodituru mõju kui ka üldist hinnataset energiaturul.

CO<sub>2</sub> heitmekvootide keskmine hind oli 2026. aasta I kvartalil 77,7 €/t ehk 3,5% (+2,6 €/t) kõrgem kui eelmise aasta I kvartalil.

### CO<sub>2</sub> heitmekvootide hinnad, €/t

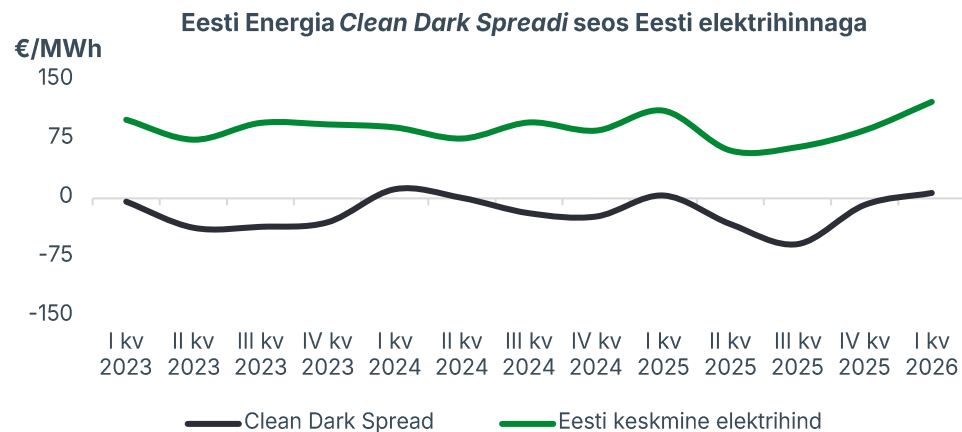


Allikas: Intercontinental Exchange

Energiatootmise oluline näitaja *Clean Dark Spread* peegeldab elektritootja arvestuslikku kasumimarginaali, mis jääb alles pärast elektri keskmisest turuhinnast kütuse- ja CO<sub>2</sub>-heimkulude mahaarvamist.

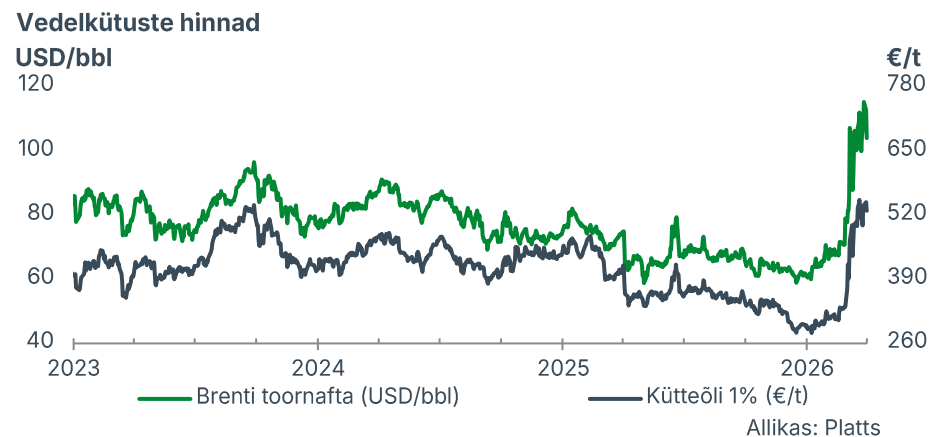
*Clean Dark Spread* peegeldab fossiilkütusel põhineva elektritootja arvestuslikku brutomarginaali ühe MWh kohta, mis jääb alles pärast elektri turuhinnast kütuse- ja CO<sub>2</sub>-kulude mahaarvamist.

Eesti Energia *Clean Dark Spread* oli 2026. aasta I kvartalil 6,9 €/MWh (+3,2 €/MWh võrreldes 2025. aasta I kvartaliga). Positiivne *Clean Dark Spread* viitab sellele, et põlevkivist elektri tootmine oli turutingimustes konkurentsivõimeline lühiajaliselt, kuna elektri turuhind kattis tootmise otsesed muutuvkulud.



### Geopoliitilised pinged mõjutasid naftatoodete maailmaturu hindu

2026. aasta I kvartalis iseloomustas naftaturge eeskätt geopoliitiline ebakindlus ja kestva sõjategevuse mõju, mis avaldus märkimisväärses hinnavolatiilsuses ning suurendas turuosaliste ettevaatlikkust. Selle mõjul kujunes ka OPEC+ otsus jätkata varasemate tootmiskärbetega. See oli osaliselt ajendatud vajadusest maandada sõjast ja geopoliitilisest ebastabiilsusest tulenevaid hinnakõikumisi ning toetada turu stabiilsust olukorras, kus tururiskid olid märgatavalt kasvanud. Samal ajal jäi globaalse naftanõudluse kasv tagasihoidlikuks, mida mõjutasid maailmamajanduse aeglustumine, Hiina oodatust nõrgem naftatarbimine ning alternatiivsete energialahenduste, eelkõige LNG, laiem kasutuselevõtt. Need tegurid avaldasid hinnatõusule pidurdavat mõju, kuid ei suutnud neutraliseerida geopoliitilisest ebakindlusest ja sõjategevusest tulenenud tugevat hinnavolatiilsust ega kõrget hinnataset.



Brenti toornafta keskmine hind ulatus 2026. aasta I kvartalis 78,6 USD/bbl (+3,6 USD/bbl; +4,8% võrreldes eelmise aasta sama perioodiga), kuid hinnataset iseloomustas erakordselt suur volatiilsus, mille tulemusena kõikus hind vahemikus 60–115 USD/bbl. See peegeldab tugevalt sõjaga seotud tarnetõrgete riski, meretranspordi ohte ja finantsturgude kiiret reageerimist geopoliitilistele sündmustele.

Meie tootetavale põlevkiviõlile kõige lähedasem õliturul laialdaselt kaubeldav toode on 1% väävlisisaldusega kütteõli, mille hind sõltub peamiselt Brenti toornafta hinnast. Toornafta ja kütteõli hind mõjutab Eesti Energia poolt müüdava põlevkiviõli müügihinda. 1% väävlisisaldusega kütteõli keskmine hind oli 2026. aasta I kvartalil 372,6 €/t ehk hind langes võrreldes 2025. aasta sama perioodiga (-14,5%, -63,2 €/t).

Toornafta ja kütteõli hinnad liikusid I kvartalis osaliselt erineva dünaamikaga, peegeldades rafineeritud kütuste turu hooajalisi ja regionaalseid eripärasid. Kütteõli hinnataset mõjutasid küll sõjast tulenevad riskid ja volatiilsus, kuid keskmine hinnatase jäi madalamaks võrreldes eelmise aasta kõrgete tasemetega.

# Olulisemad sündmused I kvartalis

## Integreeritud elektriäri

### Enefit kolmekordistab oma energiasalvesti portfelli

Enefiti elektriäri laiendab oma energiasalvestuse portfelli, rajades Leedus asuvate tuuleparkide juurde kolm uut akusalvestit. Uute salvestite koguvõimsus saab olema 46 MW ja mahutavus 184 MWh. Projektide valmimisel suureneb Enefiti salvestiportfell praegusest 29 MW-ilt 75 MW-ni, tugevdades ettevõtte positsiooni kogu Balti energiasalvestuse turul.

Enefit investeerib projektidesse kokku 30,3 miljonit eurot, mille tulemusena rajatakse järgmise aasta esimeses pooles kolm uut akusalvestit: 16 MW salvesti Kelme I tuulepargi juurde, 18 MW Kelme II tuulepargi juurde ning 12 MW salvesti Šilale II tuulepargi juurde.

## Juhitava elektri ja vedelkütuste tootmine

### Enefit 280-2 käivitus jõudis lõpusirgele

Enefit Industry lõpetas märtsi lõpuga uue õlithase Enefit-280-2 külmkäivituse, mis võimaldab jätkata kuumkäivituse plaanipäraste tegevustega ning alustada II kvartalis õlitootmist.

Uue õlithase kuumkäivituse algusega aprillis jõuab lõpule Enefit Industry pikaajaline suurinvesteeringute programm õlitootmise mahu ja tõhususe suurendamiseks. Järgmisena seatakse fookus konkurentsivõime tõstmiseks rahvusvahelisel turul.

Esimese olulise sammuna ühendatakse kogu põlevkivikaevandamise Estonia kaevandusse, et tagada odavaim põlevkivi omahind nii elektritootmisele kui tarbimismahtu kolmandiku võrra kasvatanud õlitootmisele. Kaevandamine Narva karjääris seiskub, et alustada ettevalmistusi selle korrastamiseks ja tagasiandmiseks riigile. Muudatuse tulemusel liigub üle 200 inimese Estonia kaevandusse ja ca 70 jätkavad tööd Narva karjääris.

### Enefit Industry võitis Narva soojakonkursi

Narva Soojusvõrgu korraldatud konkursi Narva linna pikaajaliseks varustamiseks soojusenergiaga võitis Enefit Industry, kes hakkab linnaelanikele pakkuma praegusest soodsamat toasooja hiljemalt 2028. aasta detsembrist. Enefit Industry pakkumuse kohaselt on soojuse hind 53,80 €/MWh võimsusvahemikus 0-85 MW.

### Aheraine testveod Rail Balticu ehitamiseks olid edukad

Jaanuaris lõppesid aheraine testveod Estonia kaevandusest Rail Balticu ehitusele Pärnu lähedal. Vedude eesmärk oli katsetada logistikaahelat Ida-Virumaalt Pärnusse, et võimalusel kasutada aherainet Rail Balticu Tootsi-Pärnu lõigu ehitamisel. Lõplik otsus vedude osas tehakse teises kvartalis.

## Võrguteenused

### Elektrilevi võttis liinikoridoride hooldamiseks kasutusele uue tehnoloogia

Elektrilevi võttis kasutusele uue kõrglõikuri, mis muudab liinikoridoride hoolduse tõhusamaks ja ohutumaks. Masin võimaldab esmakordselt Eestis lõigata puuoksi kuni 23 meetri kõrguselt. Uus tehnoloogia lahendab ühe olulisema elektrikatkestuste põhjustaja – liinidele langevate puude ja okste probleemi.

Seni on oksid lõigatud käsitsi kuni 12 meetri kõrguselt, mis pole andnud soovitud tulemust. Kõrglõikur võimaldab lõikustöid teha ligi kaks korda kõrgemalt. Uue tehnoloogiaga saab muuta puude raskuskeskme suunda elektriliinist eemale, vältides raske lumega puude kaardumist liinidele. Samuti saab masinaga eemaldada juba liinidele langenud üksikuid puid.

### Hiiumaa-Saaremaa uus merekaabel tõstab Hiiumaa elektrivarustuskindlust

Elektrilevi võttis kasutusele Hiiumaa-Saaremaa vahelise uue 35 kV merekaabli. Kolme aastase ettevalmistustöö ja 7,3 miljoni euro suuruse

investeeringu tulemusena valminud kuuekilomeetrine merekaabel tõstab oluliselt Hiiumaa elektrivarustuse töökindlust ja suurendab elektriliinide ülekandevõimsust.

Uus ühendus avab Hiiumaa elanikele ja ettevõtetele võimaluse liituda tootmisvõimsustega paljudes piirkondades ilma kõrgepinge võrgutugevdustööde kuludeta.

### Jõgeval avati kaasaegne piirkonnaalajaam

Elektrilevi avas 3. veebruaril Jõgeval uue piirkonnaalajaama, mis tagab töökindlama elektrivarustuse ligi 5 500 elanikule ja kohalikele ettevõtetele.

Investeering Jõgeva alajaama oli otseselt seotud 2021. aasta aprillis toimunud põlenguga, mille tagajärjel ei olnud alajaama seadmeid võimalik taastada. Elektrilevi tagas tookord operatiivse ajutise lahendusega elektrivarustuse ning nüüd on valminud püsiv kaasaegne piirkonnaalajaam. Uued trafod on energiatõhusamad, vähendavad elektrikadusid ja parandavad üleüldist võrgu töökindlust.

# Majandustulemused

## Müügitulu ja EBITDA

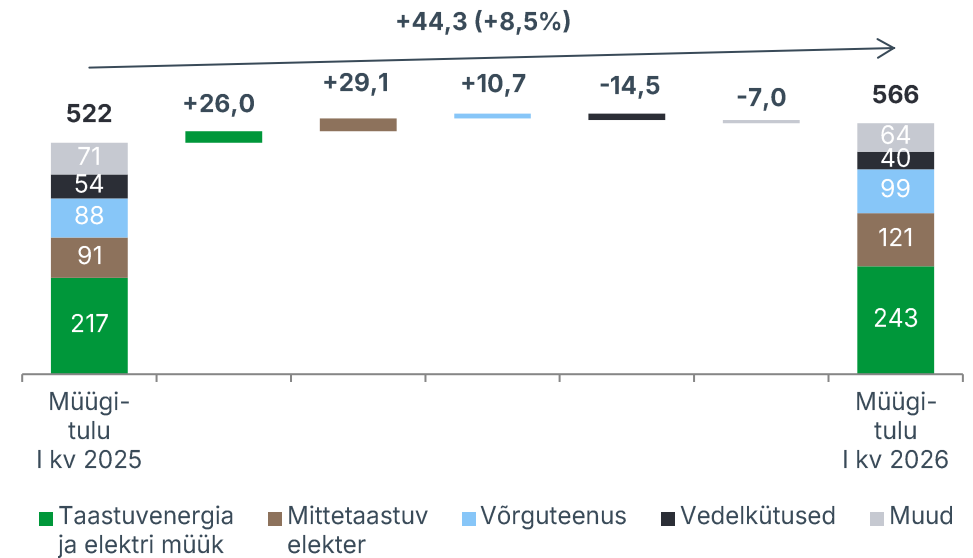
Eesti Energia 2026. aasta I kvartali müügitulu ulatus 566,3 miljoni euroni, kasvades 2025. aasta I kvartaliga võrreldes 8% ehk 44,3 miljoni euro võrra. Peamine müügitulu kasv tuli elektriga seotud segmentidest: taastuvenergia ja elektri müügi segmenti müügitulu kasvas 12% (+26,0 mln eurot) ning mittetaastuva elektri tootmise müügitulu 32% (+29,1 mln eurot). Mõlemal juhul oli põhjuseks aastavõrdluses kasvanud keskmine müügihind, mittetaastuva elektri segmenti müügitulusid mõjutavad täiendavalt veel ka tulud reservvõimsuse tasudest, mida eelmisel aastal ei kajastatud.

Kulumieelne ärikasum EBITDA oli 119,0 mln eurot, kasvades aastaga 5% (+5,2 mln eurot):

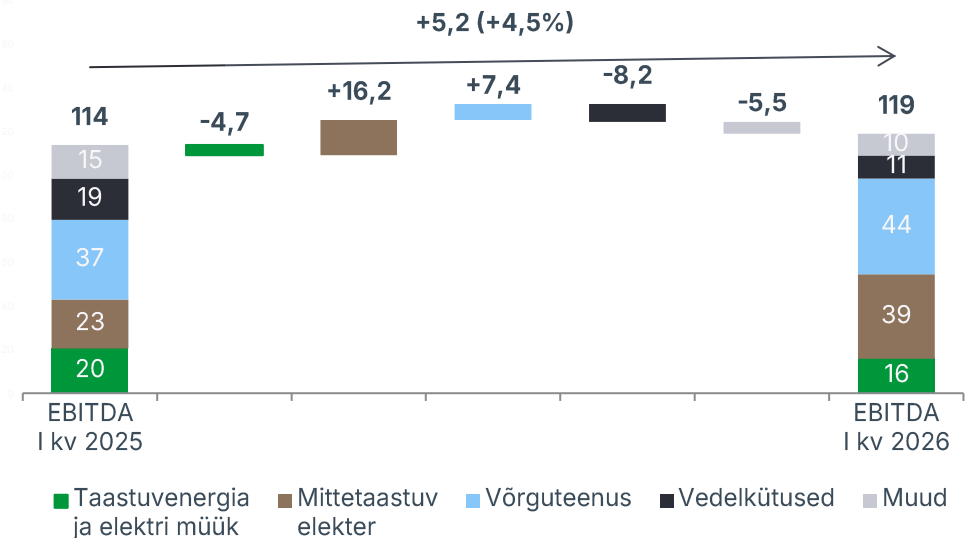
- taastuvenergia ja elektri müügi segmenti EBITDA languse põhjustas madalam marginaal;
- mittetaastuva elektri tootmise segmenti EBITDA aasta võrdluses kasvas: kasumit toetasid kõrgemad müügihinnad ning tulud reservvõimsuse tasudest;
- võrguteenuse EBITDA kasvas, edastatud võrguteenuse maht oli 12% suurem;
- vedelkütuste EBITDA langus on seotud väiksema müügi kogusega ning tuletistehingute nõrgema tulemusega;
- muude toodete EBITDA kahanes aastavõrdluses 5,5 mln euro võrra.

2026. aasta I kvartali puhaskasumiks kujunes 49,1 mln eurot (-30%, -20,7 mln eurot).

Kontserni müügitulu jagunemine ja muutus, mln €

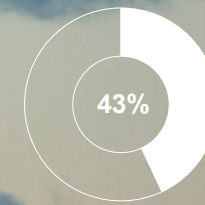


Kontserni EBITDA jagunemine ja muutus, mln €

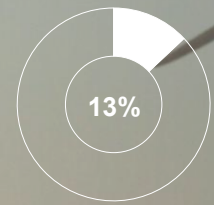




Taastuenergia tootangu ja elektri müügi osa kontserni müügitulust ja EBITDA-st



% müügitulust



% EBITDA-st

## Taastuenergia ja elektri müük

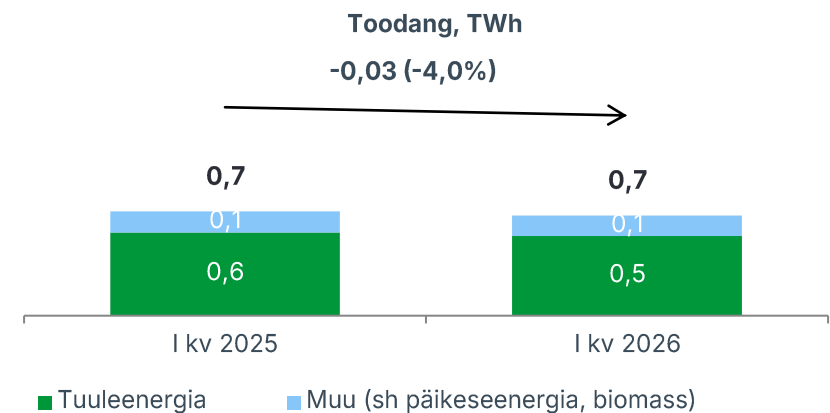
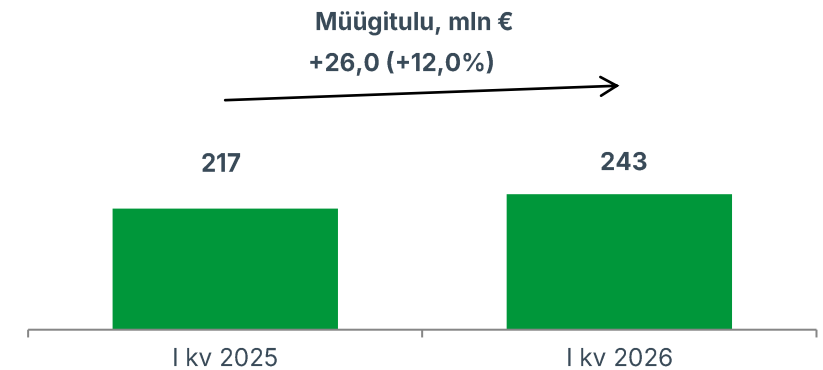
Taastuenergia ja elektri müügi segment kajastab taastuvatest allikatest elektri tootmise ning elektri müügi ja kaubanduse tulemusi.

### Müügitulu

Võrreldes 2025. aasta I kvartaliga elektri müügihind tõusis ja müügi kogus vähenes. Müügitulu oli 2026. aasta I kvartalis 243,2 mln eurot ehk 12% suurem võrreldes eelmise aasta sama perioodiga (+26,0 mln eurot).

### Taastuenergia tootmismahud

Eesti Energia kontserni taastuenergia tootang vähenes võrreldes 2025. aasta I kvartaliga 28 GWh (-4%), ulatudes 680 GWh-ni. Suurima osa taastuenergia tootangust andsid tuulepargid, mis tootsid 541 GWh elektrit (-4%, -23 GWh). Tootangu languse peamiseks põhjuseks on Tolpanvaara tuulepargi müük (-40 GWh) ning Sopi-Tootsi tuulepargi madalam tootang (-24 GWh). Seevastu oli Kelme I ja Kelme II tuuleparkide täisvõimsusel töötamisel kvartali tootmismahule oluline positiivne mõju (+69 GWh).



## Müügimaht ja Eesti Energia turuosa

Jaeäri elektrimüük suurenes 2025. aasta I kvartaliga võrreldes 43 GWh (+2%), jõudes tasemeni 2 658 GWh. Jaemüük jagunes turgude vahel järgmiselt: Eesti 1 031 GWh (+69 GWh), Läti 413 GWh (-15 GWh), Leedu 804 GWh (+73 GWh) ja Poola 410 GWh (-77 GWh).

Klientide tarbitud elektri mahu järgi oli Eesti Energia turuosa 2026. aasta I kvartalis Eestis 47%, jäädes aastataguse ajaga võrreldes samale tasemele. Eesti Energia turuosa Lätis ja Leedus oli 2026. aasta I kvartalis vastavalt 20% ja 22%. Võrreldes 2025. aasta I kvartaliga kaotasime nii Lätis kui ka Leedus 2 protsendipunkti võrra turuosa. Turuosa langust mõjutas peamiselt tihed konkurents elektriturul.

## Taastuenergia ja elektri müügi tootenäitajad

		I kv 2026	I kv 2025
EBITDA / müügi kogus	€/MWh	7,6	9,1
EBITDA / varad	%	4,1	6,4

## Taastuenergia ja elektri müügi EBITDA

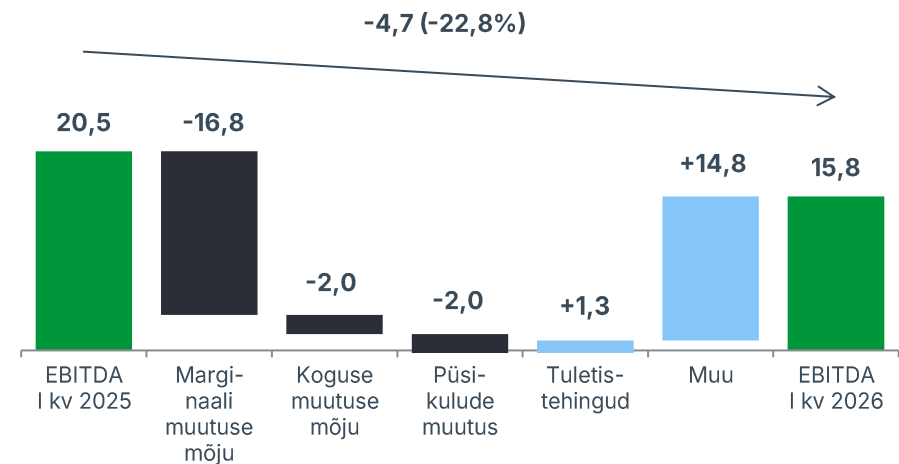
Taastuenergia tootmise ja elektri müügi EBITDA oli 2026. aasta I kvartalis 15,8 mln eurot (-23%, -4,7 mln eurot), kus peamine mõjutaja oli madalam marginaal, mille mõju EBITDA-le oli -16,8 mln eurot (-8 €/MWh). Keskmine tulu kasvas 13 €/MWh, samal ajal kui keskmine muutuvkulu kasvas 21 €/MWh kõrgemate elektri ostukulude tõttu.

Negatiivset mõju EBITDA-le avaldasid veel ka püsikulude kasv (-2,0 mln eurot) ja müügi koguse vähenemine (-2,0 mln eurot). Jaeäri müügimahud küll kasvasid veidi, kuid elektribörsile müüdava elektri kogus vähenes aastavõrdluses.

Tuletistehingute realiseerunud kasumi muutuse mõju EBITDA-le oli +1,3 mln eurot.

Muud mõjud summas +14,8 mln eurot olid peamiselt seotud tuletistehingute väärtuse muutusega, sealhulgas +15,6 mln eurot pikaajaliste elektri ostulepingute väärtuse muutusest.

## Taastuenergia ja elektri müügi EBITDA muutus, mln €





Mittetaastuva elektri tootmise osa kontserni müügitulust ja EBITDA-st



## Mittetaastuva elektri tootmine

Mittetaastuva elektri tootmise segment annab ülevaate põlevkivist ja muudest mittetaastuvatest allikatest toodetud elektri tulemustest.

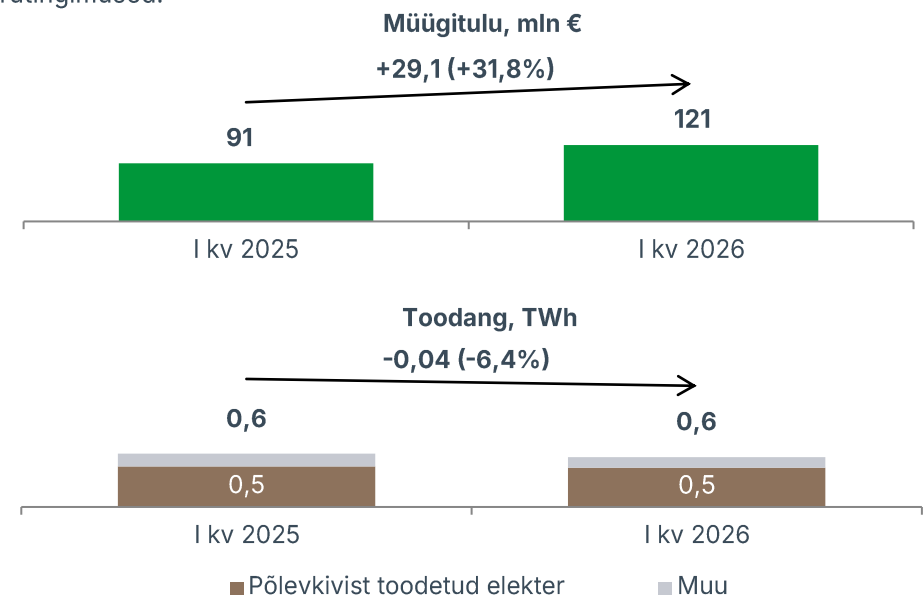
### Müügitulu

2026. aasta I kvartalis suurenes müügitulu 29,1 mln eurot (+32%) ulatudes 120,6 mln euron. Müügitulu kasvu toetas kõrgem keskmine müügihind.

### Mittetaastuva elektri tootmismah

Kuigi üldine taastuvelektri toodangu kasv Balti regioonis on vähendanud vajadust fossiilsetel kütustel põhinevate elektrijaamade toodangu järele, on neil elektrijaamadel endiselt oluline roll juhitava elektrienergia tagamisel regioonis. 2026. aasta I kvartali turuolukord ja suurenenud nõudlus kinnitasid, et juhitavate tootmisplokkide toodangul on ka taastuenergia osakaalu kasvades endiselt oluline roll piirkonna elektrivarustuses.

2026. aasta I kvartalil tootsime 581 GWh mittetaastuvat elektrit, mida on 6% vähem kui 2025. aasta samal ajal (-40 GWh). Mittetaastuva elektri toodangu vähenemise tingisid peamiselt kvartali lõpus ebasoodsaks muutunud turutingimused.



### Mittetaastuva elektri tootmise tootenäitajad

		I kv 2026	I kv 2025
EBITDA / müügikogus	€/MWh	62,7	36,3
EBITDA / varad	%	1,4	17,3

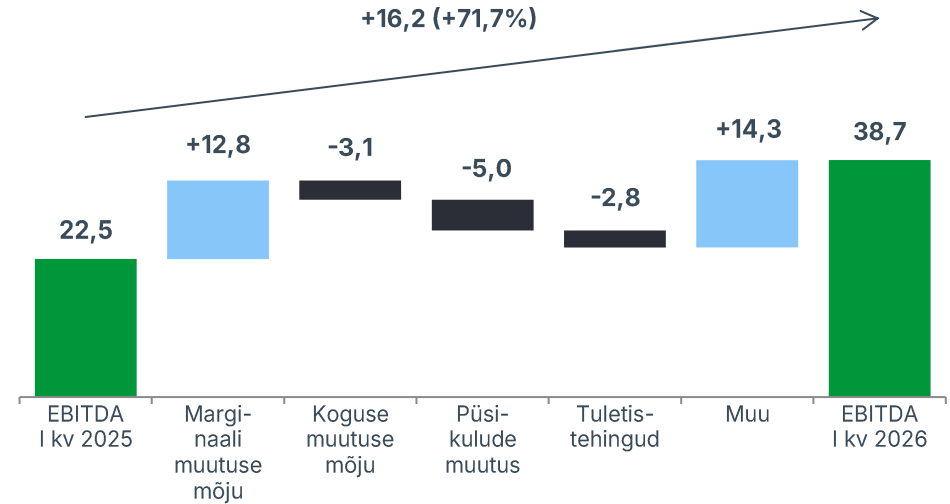
### Mittetaastuva elektri tootmise EBITDA

Mittetaastuva elektri EBITDA oli 2026. aasta I kvartalis 38,7 mln eurot (+72%, +16,2 mln eurot võrreldes eelmise aastaga). Keskmine marginaal oli kõrgem seoses kõrgete turuhindadega, mõju EBITDA-le oli +12,8 mln eurot (+21 €/MWh). Müügikoguse vähenemine võrreldes 2025. aasta I kvartaliga avaldas EBITDA-le negatiivset mõju summas -3,1 miljonit eurot.

Püsikulud kasvasid aastavõrdluses 5,0 mln euro võrra, sealhulgas tööjõukulud 3,3 mln eurot. Lisaks mõjutas EBITDA-t tuletistehingutest realiseerunud kasumi vähenemine, mille mõju oli -2,8 miljonit eurot (realiseerunud kasum 2025. aasta I kvartalis 2,8 mln eurot; 2026. aasta I kvartalis realiseerunud tuletistehinguid ei olnud).

Muud mõjud summas +14,3 miljonit eurot tulenesid peamiselt 2026. aasta I kvartalis saadud reservvõimsuse tasudest summas 14,2 miljonit eurot.

### Mittetaastuva energia EBITDA muutus, mln €





## Võrguteenus

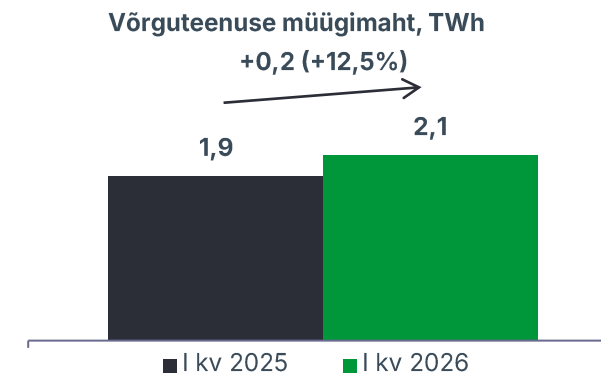
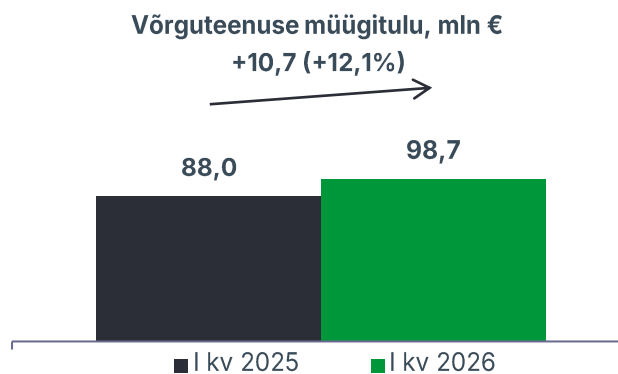
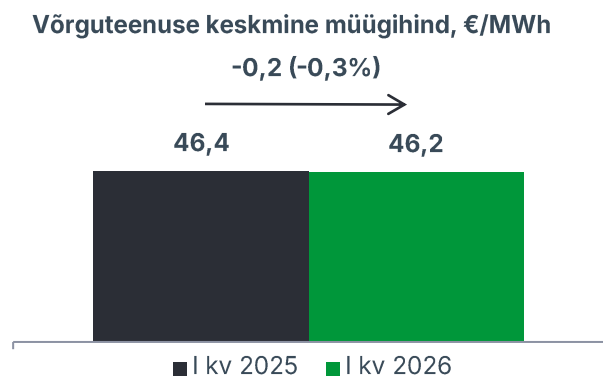
### Võrguteenuse müügitulu, müügimaht ja hind

2026. aasta I kvartalis suurenes võrguteenuse müügitulu 12% ja müügimaht suurenes 12%. Võrguteenuse müügituluks kujunes 98,7 mln eurot (+10,7 mln eurot) ja müügimahuks 2 134 GWh (+237 GWh). Müügimahu kasv tulenes tavapärasest oluliselt jahedamast talveperioodist. Elektrilevi kodukliendi tarbimise kasv oli 21,4% ja äriklendi kasv 8,4%.

Keskmine võrguteenuse hind oli 46,2 €/MWh (-0,3%) ning püsis aastavõrdluses sisuliselt muutumatuna peamiselt suurema müügimahu tõttu.

### Võrgukaod

Võrgukaod olid 2026. aasta I kvartalil 96,4 GWh ehk 4,2%. Võrreldes 2025. aasta I kvartaliga suurenes võrgukadu 13,6 GWh võrra ja kaoprotsent 0,1 protsendipunkti võrra.



## Elektrikatkestused

Riketest tingitud elektrikatkestuste keskmine kestus oli 2026. aasta I kvartalis 13,6 minutit (2025. aasta I kvartalis 63,3 minutit). Kõige rikete rohkem kuu I kvartalis oli veebruar ja see oli tingitud ebasoodsatest ilmastikuoludest.

Plaaniliste katkestuste keskmine kestus oli 24,0 minutit (2025. aasta I kvartalis 16,3 minutit). Plaaniliste katkestuste kestvus sõltub võrgu korraliste hoolduste ja uuendamiste mahust.

## Võrguteenuse peamised tootenäitajad

		I kv 2026	I kv 2025
Võrgukaod	GWh	96,4	82,9
SAIFI	indeks	0,34	0,56
SAIDI (plaaniväline)	indeks	13,6	63,3
SAIDI (plaaniline)	indeks	24,0	16,3
EBITDA / varad	%	8,2	7,0

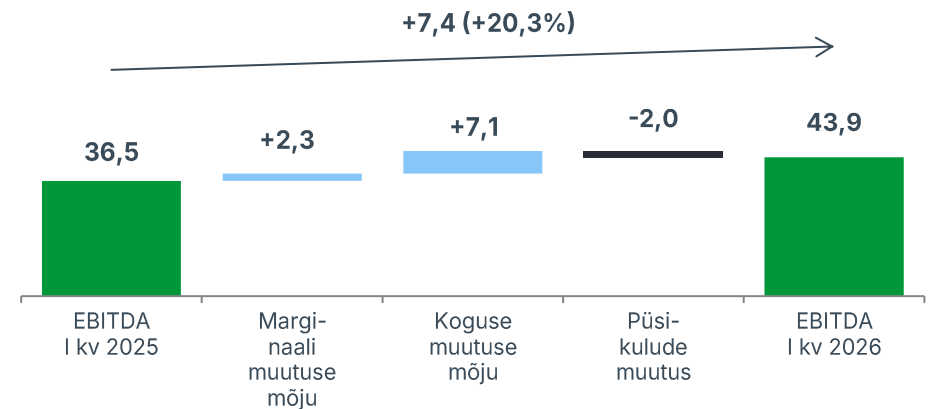
Elektrikatkestusi aitab vähendada paljasjuhtmete asendamine ilmastikukindlate kaablitega. 2026. aasta I kvartali lõpus oli ilmastikukindla võrgu osakaal madalpingevõrgus 97,8% ja keskpingevõrgus 48,7%.

## Võrguteenuse EBITDA

Võrguteenuse EBITDA oli 2026. aasta I kvartalis 43,9 mln eurot (+20%, +7,4 mln eurot), kus peamine mõjutaja oli suurem müügikogus. Edastatud võrguteenuse maht kasvas eelmise aastaga võrreldes 12%, mõju EBITDA-le +7,1 mln eurot. Marginaali muutuse mõju EBITDA-le oli +2,3 mln eurot. Keskmine müügitulu püsis aastavõrdluses suhteliselt stabiilne, samas kui keskmine muutuvkulu vähenes.

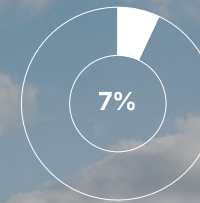
Negatiivselt mõjutas EBITDA-t eelmise aastaga võrreldes püsikulude kasv, mille mõju ulatus -2,0 miljoni euroni. Püsikulude suurenemine oli peamiselt seotud kasvanud remondi- ja tööjõukuludega.

## Võrguteenuse EBITDA muutus, mln €

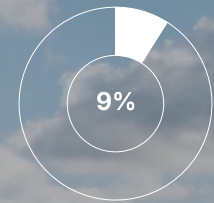




Vedelkütuste osa kontserni müügitulust ja EBITDA-st



% müügitulust



% EBITDA-st

## Vedelkütused

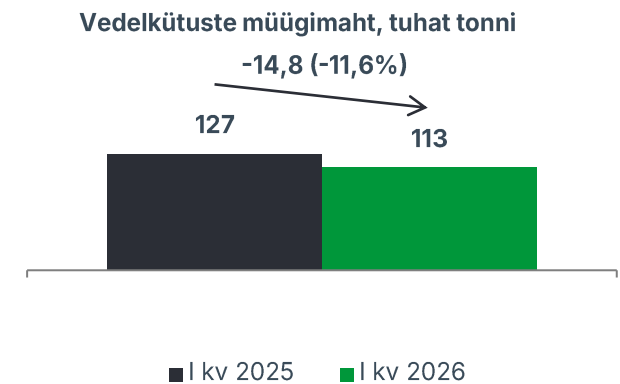
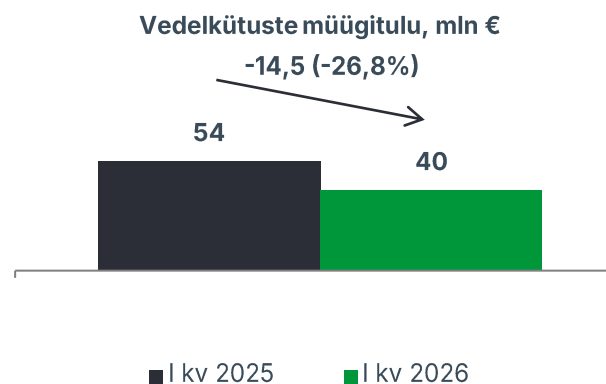
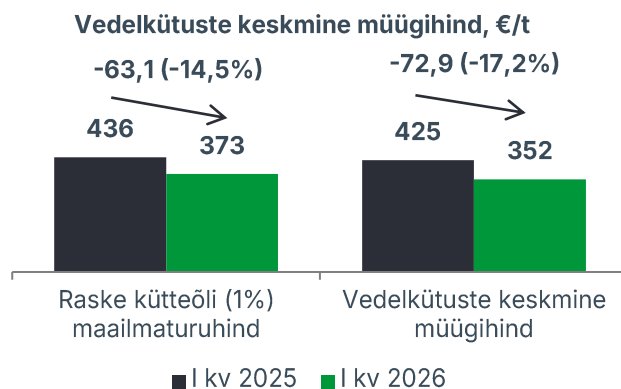
### Vedelkütuste müügitulu ja müügiimaht

2026. aasta I kvartalis müüsimise 112,6 tuhat tonni vedelkütuseid ja teenisime müügitulu 39,6 mln eurot. Vedelkütuste müügitulu vähenes eelmise aasta sama perioodiga võrreldes 27% (-14,5 mln eurot). Müügiimaht vähenes võrreldes 2025. aasta I kvartaliga 12% (-14,8 tuhat tonni) peamiselt õlitehaste pikaajaliste remontide tõttu. Selle tulemusel jäi vedelkütuste tootmiskaht alla ootuspärase taseme, mis omakorda vähendas müügi võimalusi.

### Vedelkütuste hind

Vedelkütuste keskmine müügihind (koos tuletistehingutega) langes eelmise aasta I kvartaliga võrreldes 17% tasemele 351,9 €/t (-72,9 €/t).

Tuletistehingutest teenisime 2026. aasta I kvartalis kahjumit 22,6 €/t (2025. aasta I kvartalis kahjum 3,4 €/t). Ilma tuletistehinguteta oli vedelkütuste keskmine müügihind 2026. aasta I kvartalis 374,5 €/t (võrreldes eelmise aasta sama perioodiga -13%, -53,7 €/t).



## Vedelkütuste tootmiskaht

2026. aasta I kvartalis tootsime 118,1 tuhat tonni vedelkütuseid. Vedelkütuste tootmiskaht vähenes eelmise aasta sama perioodiga võrreldes 3% (-4,3 tuhat tonni). Toodangumahu langus oli tingitud Enefit 280-1 tehase plaanivälisest remondist 2026. aasta jaanuaris, mille tulemusel jäi tootmata 7,3 tuhat tonni vedelkütuseid.

## Vedelkütuste peamised tootenäitajad

		I kv 2026	I kv 2025
EBITDA / müügikogus	€/t	94,1	147,9
EBITDA / varad	%	6,7	18,6

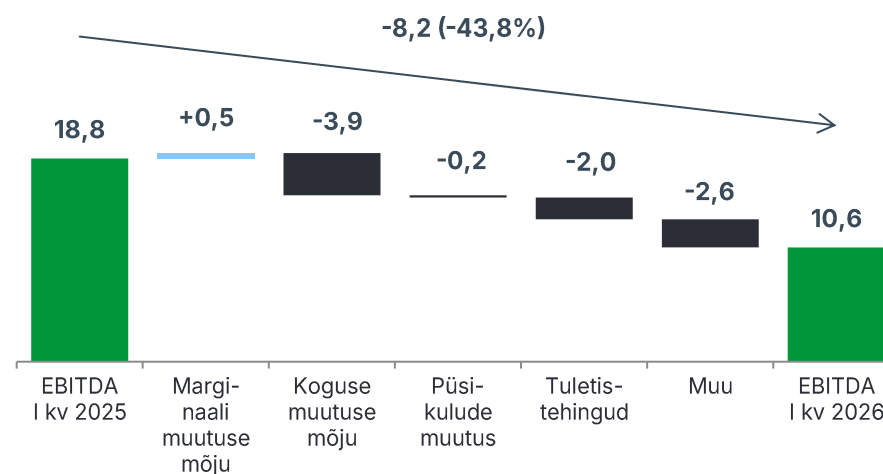
## Vedelkütuste EBITDA

Vedelkütuste EBITDA oli 2026. aasta I kvartalis 10,6 mln eurot (-44%, -8,2 mln €), aastavõrdluses olid negatiivsed mõjud seotud väiksema müügikogusega ning madalamate müügihindadega. Vedelkütuste müügimaht kahanes 2025. aasta I kvartaliga võrreldes 15 tuhat tonni (-12%) tasemeni 113 tuhat tonni, mõju EBITDA-le oli -3,9 mln eurot.

Vedelkütuste keskmine marginaal muutus aastavõrdluses vähe hoolimata keskmise müügihinna langusest, kuna keskmine muutuvkulu vähenes samas suurusjärgus. Marginaali muutuse mõju EBITDA-le oli +0,5 mln eurot (+4 €/t). Püsikulud jäid samuti eelmise aasta tasemele.

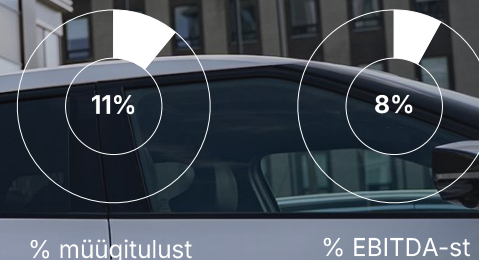
Tuletistehingutest realiseerunud kasumi muutuse mõju EBITDA-le oli -2,0 mln eurot. Muud mõjud EBITDA-le olid -2,6 mln eurot, mis on seotud realiseerumata tuletistehingute väärtuse muutusega.

## Vedelkütuste EBITDA muutus, mln €





Muude toodete ja teenuste osa kontserni müügitulust ja EBITDA-st



## Muud tooted ja teenused

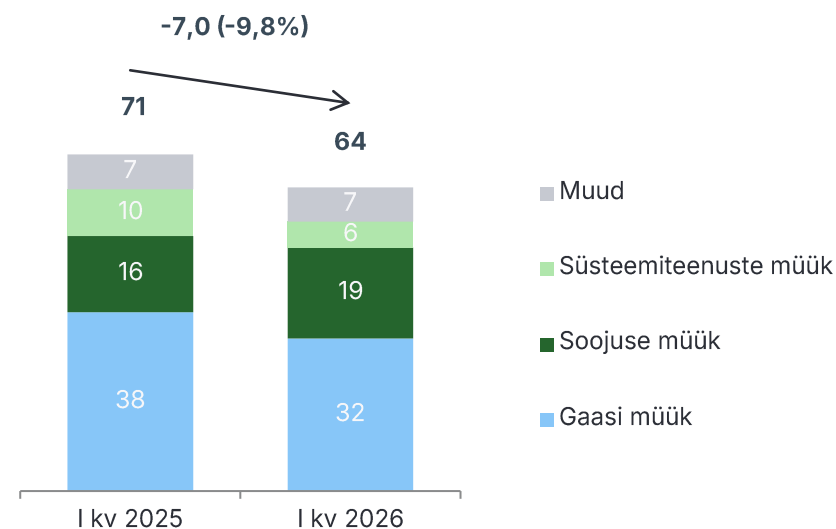
Muude toodete ja teenuste segmenti kuuluvad maagaasi, soojuse, tööstusseadmete ning päikese- ja laadimislahenduste müük. Samuti kajastame selle segmenti all ühekordsete tehingute mõju, ettevõtte osalemist süsteemiteenuses (sagedusturgudel) ning osa kontserni kesksetest arendus- ja püsikuludest.

### Muude toodete ja teenuste müügitulu

2026. aasta I kvartalis teenisime muude teenuste ja toodete müügist tulusid 64,3 mln eurot. Müügitulu kahanes eelmise aasta sama perioodiga võrreldes 10% (-7,0 mln eurot).

Tulude langus on seotud peamiselt gaasi müügiga (-5,5 mln eurot) ja süsteemiteenuste müügiga (-4,3 mln eurot). Samas soojuse müügitulud kasvasid 3,1 mln euro võrra.

Muude toodete ja teenuste müügitulu jagunemine, mln €



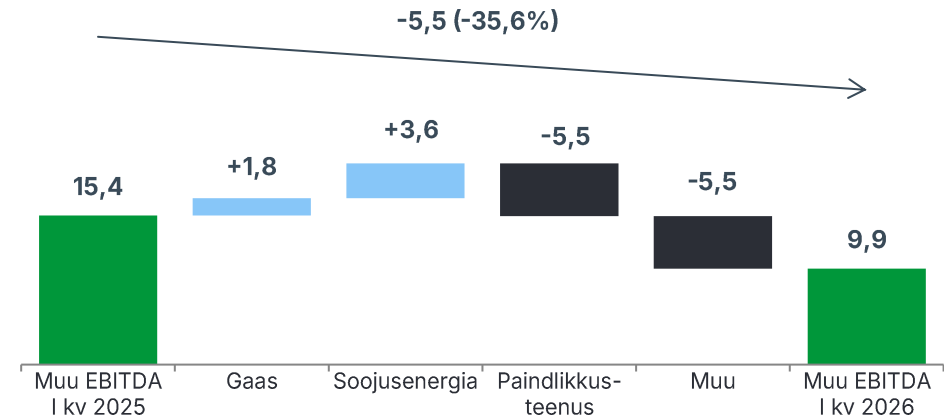
## Muude toodete ja teenuste EBITDA

Muude toodete ja teenuste EBITDA ulatus 2026. aasta I kvartalis 9,9 miljoni euroni, vähenedes aastavõrdluses 5,5 miljoni euro võrra.

Gaasi EBITDA kasvas aastavõrdluses 1,8 mln euro võrra tulenevalt tuletistehingute positiivsest mõjust. Soojusenergia müügi EBITDA kasvas samuti ning ületas eelmise aasta I kvartali tulemust 3,6 mln euro võrra.

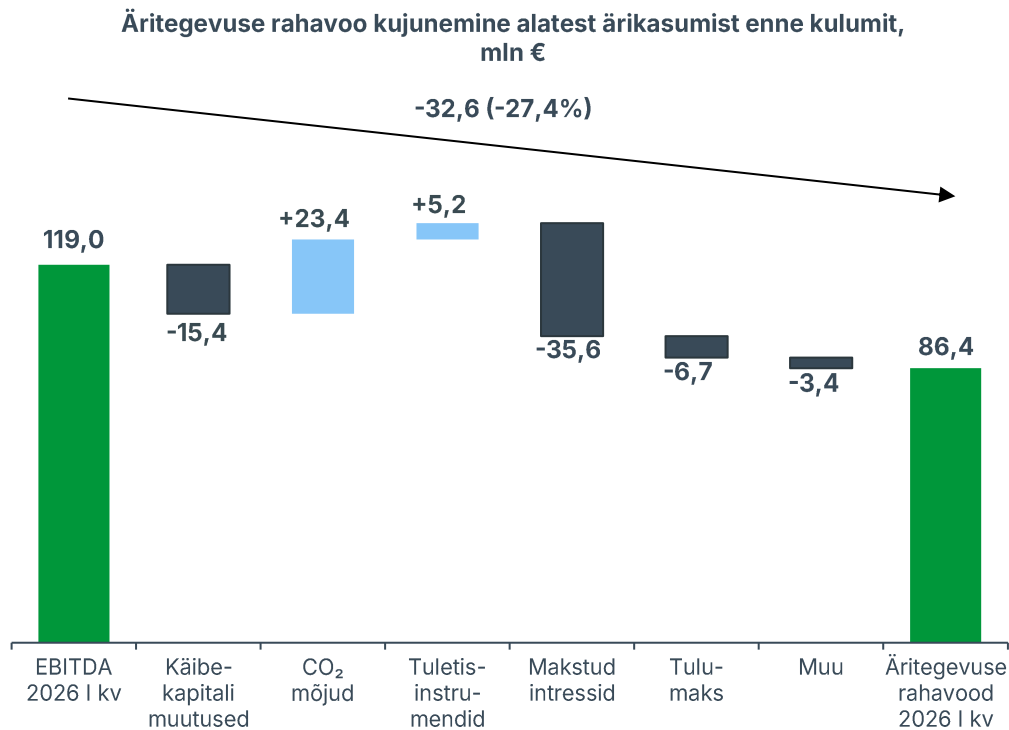
Süsteemiteenuste kasumlikkus vähenes võrreldes eelmise aastaga 5,5 mln euro võrra. Kasumlikkust mõjutas 2025. aasta I kvartalis erakorraline tuluolukord seoses põhivõrgu ühendamisega Mandri-Euroopa võrguga.

## Muude toodete ja teenuste EBITDA muutus, mln €



# Rahavood

2026. aasta I kvartali äritegevuse rahavood olid 86,4 mln eurot. EBITDA-ga võrreldes, mis ulatus samal perioodil 119,0 mln euroni, olid äritegevuse rahavood 32,6 mln euro ehk 27,4% võrra madalamad.



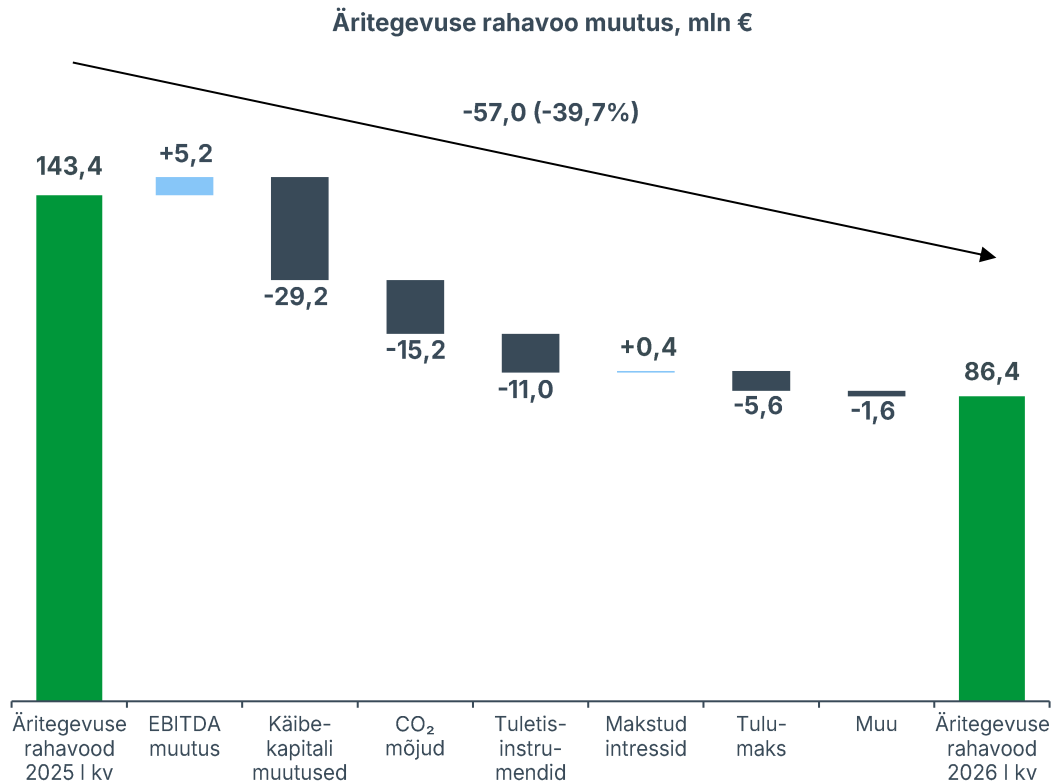
Käibekapitali muutuste netomõju äritegevuse rahavoogudele oli -15,4 mln eurot. Kõrgemad elektrihinnad tõid kaasa nõuete kasvu ostjate vastu ning lühiajaliste kohustuste kasv leevendas osaliselt nõuete kasvu negatiivset mõju. Muude käibevarade ja varude muutuste vastassuunaline mõju tasakaalustas suures osas teineteist ega avaldanud rahavoogudele täiendavat olulist mõju.

CO<sub>2</sub> heitmekvootide arvelduste mõju EBITDA ja äritegevuse rahavoo vahelisele erinevusele oli +23,4 mln eurot. Sellest +36,9 mln eurot oli seotud CO<sub>2</sub> eraldiste moodustamisega, mis kajastub EBITDA-s mitterahalise mõjuna.

Tuletisinstrumentide tehingute mõju (v.a CO<sub>2</sub> instrumendid) äritegevuse rahavoogudele oli +5,2 mln eurot. Sealjuures oli elektriga seotud instrumentide mõju +5,5 mln eurot, vedelkütustega seotud instrumentide mõju +1,5 mln eurot ning gaasi ja muude instrumentide mõju -1,8 mln eurot. Nimetatud mõju kajastub lisaks EBITDA-s juba arvestatud tuletistehingute mõjule.

Laenuintresside maksed vähendasid äritegevuse rahavoogusid 35,6 mln euro võrra. 2026. aasta I kvartalis tasusime tulumaksu 6,7 mln eurot. Muude äritegevuse rahavoogusid mõjutavate tegurite mõju oli -3,4 mln eurot.

Võrreldes eelmise aastaga vähenesid äritegevuse rahavood 57,0 mln euro ehk 39,7% võrra.



Käibekapitali muutuste mõju äritegevuse rahavoogudele oli 2026. aasta I kvartalis võrreldes eelmise aasta sama perioodiga -29,2 mln eurot. Aastavõrdlust mõjutas peamiselt varude muutus (-19,4 mln eurot), mis oli suures osas seotud gaasivarude muutusega. Kui eelmisel aastal parandas varude vähenemine rahavoogusid 23,4 mln euro võrra, siis 2026. aasta I kvartalis oli varude muutuse positiivne mõju 4,0 mln eurot, jäädes oluliselt alla eelmise aasta sama perioodi tasemele.

CO<sub>2</sub> heitmekvootide arvelduste mõju äritegevuse rahavoogudele oli 2026. aasta I kvartalis -15,2 mln eurot, tulenedes 2025. aasta I kvartali kõrgest positiivsest võrdlusbaasist.

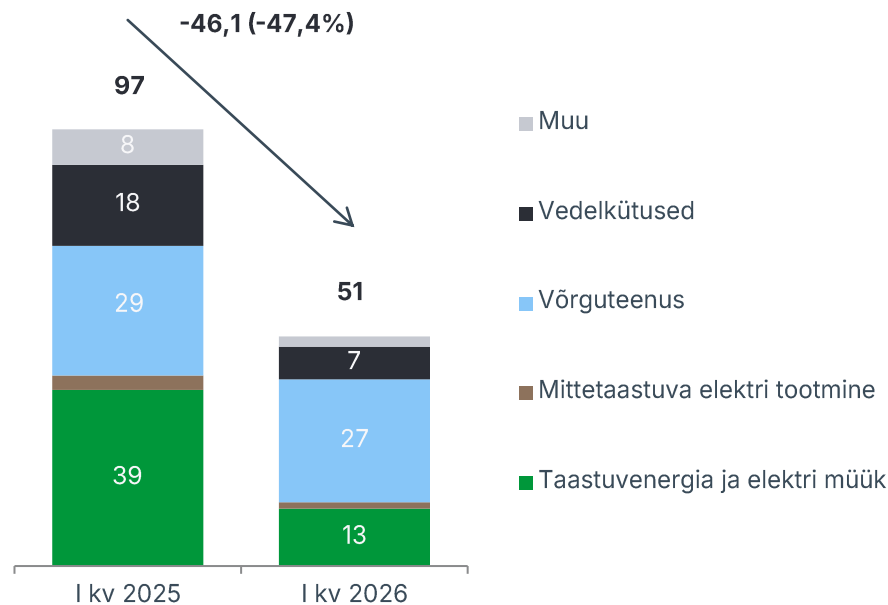
Tuletisinstrumentide mõju (v.a CO<sub>2</sub> instrumentid) äritegevuse rahavoogudele oli -11,0 mln eurot, sh oli elektriga seotud instrumentide mõju -11,5 mln eurot, vedelkütustega seotud instrumentide mõju oli +3,8 mln eurot ning muude tuletisinstrumentide mõju -3,3 mln eurot.

Äritegevuse rahavoogudele ei avaldanud intressimaksed aastavõrdluses märkimisväärset mõju, kuna need püsisid eelmise aasta sama perioodiga võrreldes ligikaudu samal tasemel. Samas tasusime 2026. aasta I kvartalis tulumaksu 5,6 mln eurot rohkem kui 2025. aasta I kvartalis. Muude äritegevuse rahavoogusid mõjutavate tegurite koondmõju oli -1,6 mln eurot.

# Investeeringimine

Investeeringisime 2026. aasta I kvartalis kokku 51,1 mln eurot, mida on 47% vähem kui 2025. aastal samal ajal (-46,1 mln eurot).

## Investeeringute jagunemine segmentide lõikes, mln €



## Taastuenergia ja elektri müük

Taastuenergia mahtude kasvatamiseks investeeringisime 5,3 mln eurot Leedus ja 0,7 mln eurot Eestis asuvate tuuleparkide arendamiseks. Leedus investeeringisime peamiselt Kelme II tuuleparki, mis hakkas täisvõimsusel tootma käesoleva aasta I kvartali lõpus.

Päikesearendustest investeeringisime peamiselt Strzałkowo päikesepargi ehitusse, kuhu suunasime 2,6 mln eurot. Park annab eelduste kohaselt esimese toodangu selle aasta suvel.

Lisaks investeeringisime 1,5 mln eurot avalikku laadimisse.

## Võrguteenus

Võrguteenuse kvaliteedi säilitamiseks ja järjepidevaks töstmiseks investeeringisime 2026. aasta I kvartalis 25,1 mln eurot (2025. aasta I kvartalis 26,5 mln eurot). Ehitasime 38 alajaama ja 279 km liini (2025. aasta I kvartalis 58 alajaama ja 190 km liini).

2026. aasta I kvartali lõpu seisuga oli Elektrilevi madalpinge võrgust ilmastikukindel 97,8% (2025. aasta I kvartali lõpus 96,6%). Kokku suurenes I kvartaliga madalpinge ilmastikukindel õhuliinivõrk 115 km ning paljasjuhtmetega võrk vähenes 115 km võrra. 2026. aasta I kvartali lõpu seisuga oli kogu Elektrilevi madalpinge ja keskpinge võrgust ilmastikukindel 76,9% (2025. aasta I kvartali lõpus 75,2%).

## Vedelkütuste tootmine

Uue vedelkütuste tehase ehitusse investeeringisime I kvartalil 5,8 mln eurot. Tehase rajamine on jõudmas lõpule ning eeldatavalt alustab tehas tootmist II kvartalis.

# Finantseerimine

Energeetikasektori arendused on üldjuhul kapitalimahukad. Nii uute tootmisüksuste rajamiseks kui ka äri oluliseks laienemiseks ei piisa alati vaid ettevõtte olemasolevatest vabadest vahenditest. Seetõttu kaasame suuremate arendusprojektide elluviimiseks turult võõrkapitali.

Finantseerimisotsuste tegemisel lähtume kontserni finantspoliitikast, kus on kindlaks määratud finantseerimise põhimõtted, lubatud võõrkapitali kaasamise määr ning võla finantseerimise allikad. Finantspoliitika järgi on Eesti Energia eesmärk hoida netovõla ja EBITDA suhtarv pikaajalises vaates allpool taset 3,5 (lubatud on lühemaajaline sihtmäär ületamine suuremate investeeringute või omandamiste puhul).

Meie peamised võõrkapitali kaasamise allikad on tagamata (*senior unsecured*) võlakirjad, investeerimislaenu Euroopa Investeerimispankalt (EIB), Euroopa Rekonstruktsiooni- ja Arengupangalt (EBRD), Põhjamaade Investeerimispankalt (NIB) ja kommertspankadelt. Samuti on Eesti Energia väljastanud ühe hübriidvõlakirja kogusummas 400 miljonit eurot. Eelmainitud täiendavad likviidsuslaenu- ja garantiilimiidid regionaalsetelt pankadelt.

## Võlakohustused

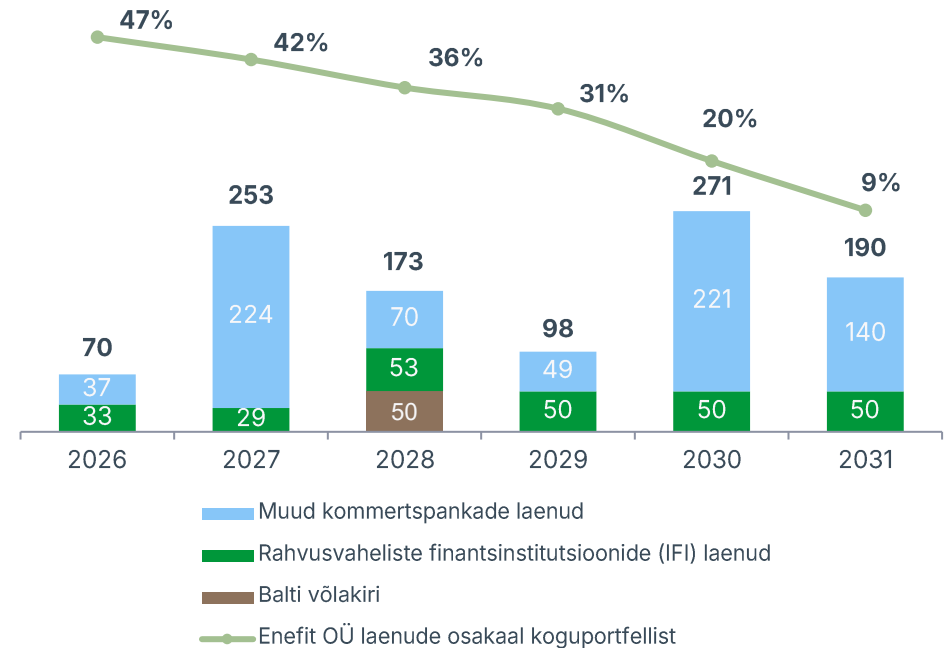
Kontserni võlakohustuste maht oli 2026. aasta I kvartali lõpus 1 453 mln eurot (1 612 mln eurot 2025. aasta lõpus).

Pikaajaliste investeerimislaenude ja võlakirjadega seotud võlakohustused olid 2026. aasta I kvartali lõpu seisuga 1 350 mln eurot (2025. aasta lõpu seisuga 1 591 mln eurot). Lühiajalisi korduvkasutatavaid likviidsuslaene oli kasutusel summas 70 mln eurot, mis oli võetud emaettevõtte tasemel. Kontserni

võlakohustustest moodustasid 2026. aasta I kvartali lõpu seisuga emaettevõtte kohustused 564 mln eurot (2025. aasta lõpu seisuga 865 mln eurot) ja Enefit OÜ (endine Enefit Green AS) võlakohustused 857 mln eurot (2025. aasta lõpu seisuga 726 mln eurot).

Veebruaris 2026 maksime ennetähtaegselt tagasi sündikaatlaenu kogusummas 471 mln eurot. Laenu ennetähtaegse tagasimakse peamiseks põhjuseks oli laenu kõrge hind võrreldes alternatiivsete finantseerimisvõimalustega.

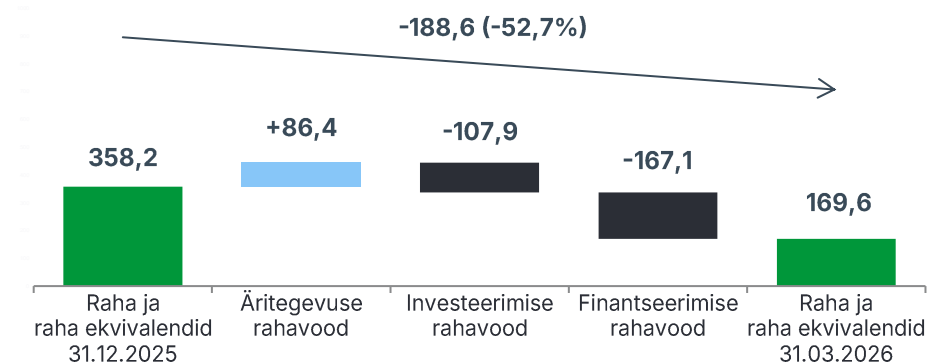
Võlakohustuste tagasimaksegraafik, mln €



## Likviidsed vahendid

2026. aasta I kvartali lõpu seisuga oli kontserni likviidsete vahendite maht 170 mln eurot (raha pangakontodel). Lisaks oli kontsernil 2026. aasta I kvartali lõpu seisuga välja võtmata laene summas 350 mln eurot, millest 200 mln eurot kuulusid emaettevõttele ja 150 mln eurot tütarettevõttele Enefit OÜ.

### Likviidsete varade muutus I kv 2026, mln €



## Intressimäärad

Eesti Energia võlakohustuste kaalutud keskmine intressimäär oli 2026. aasta I kvartali lõpu seisuga 4,36%.

2026. aasta I kvartali lõpus oli Eesti Energia kontserni võlakohustustest fikseeritud intressimääraga laene summas 229 mln eurot (2025. aasta lõpus

131 mln eurot). Ujuva intressimääraga võlakohustusi oli summas 1 191 mln eurot (2025. aasta lõpus 1 495 mln eurot).

## Omakapital ja finantssuhtarvud

Kontserni omakapitali maht oli 2026. aasta I kvartali lõpus 2 068 mln eurot. Eesti Energia aktsiate 100% omanik on Eesti Vabariik.

Kontserni netovõlg oli 2026. aasta I kvartali lõpus 1 283 mln eurot (2025. aasta lõpus 1 254 mln eurot). Netovõla ja EBITDA suhtarv 2026. aasta I kvartali lõpus oli tasemel 4,0 (2025. aasta lõpus tasemel 3,95). Kontserni netovõla ja EBITDA suhtarv ületab hetkel finantspoliitikas seatud taset, kuid pikaajaline eesmärk on hoida see alla 3,5 vastavalt kontserni kehtestatud finantspõhimõtetele.

## Krediidireiting

### Eesti Energia kehtivad krediidireitingud on järgnevad:

- Moody's: Baa3, stabiilne väljavaade
- Fitch: BBB-, stabiilne väljavaade

Eesti Energia finantspoliitika eesmärk on pikaajaliselt hoida ja säilitada investeerimisjärgu tasemel krediidireiting.

## 2026. aasta väljavaade

Aastal 2026 tegutseb Eesti Energia jätkuvalt muutlikus energia- ja geopoliitilises keskkonnas, kus keskmes on energiasüsteemi töökindlus, varustuskindlus ning olemasolevate tootmis- ja võrguvarade tõhus kasutamine. Balti energiaturu arengud ning sagenenud hinnakõikumised suurendavad vajadust juhitavate tootmisvõimsuste, täpse bilansihalduse ja süsteemi paindlikkuse järele.

Kontserni 2026. aasta majandustulemusi mõjutavad jätkuvalt energiaturgude muutused, võimalikud regulatsioonimuudatused, üldine majanduskeskkond ning geopoliitilised sündmused. Täiendavat ebakindlust lisab Lähis-Ida konflikti eskaleerumine, sealhulgas Iraani piirkonnaga seotud sõjaline vastasseis, mis on avaldanud mõju nafta- ja maagaasihindadele ning suurendanud hinnavolatiilsust Euroopa energiaturgudel.

Samas toetavad kontserni 2026. aasta majandustulemuste paranemist mitmed tegurid. Olulist positiivset mõju avaldab Leedus asuvate uute tuuleparkide täisvõimsusel tööle rakendumine, mis suurendab taastuvenergia osakaalu ning madala muutuvkuluga tootmise mahtu. Tulemuste stabiilsust toetavad reservtootmisvõimsuste eest makstavad tasud ning mõnevõrra kõrgemad kütusehinnad, mis on seotud geopoliitiliste pingete süvenemisega Lähis-Idas.

Põlevkiviõli segmendis avaldab 2026. aasta teisel poolel positiivset mõju Enefit 280-2 uue tehase järkjärguline jõudmine täistoodangu lähedasele tasemele, mille kavandatud tootmiskaht saavutatakse kolmandaks kvartaliks.

Pärast möödunud aastate ulatuslikku investeerimisperioodi keskendub Eesti Energia 2026. aastal eelkõige olemasolevate arendusprojektide lõpuleviimisele ning energiasüsteemi töökindluse tagamisele. Investeeringute mahu vähenemisest hoolimata püsib olulise prioriteedina kliendikogemuse parandamine.

Kontserni mitmekesine tootmisportfell, kasvav taastuvenergia osakaal ning suurem äriiline integratsioon ja uuenenud juhtimisstruktuur toetavad finantstulemuste stabiilsust ja vastupidavust turu kõikumistele 2026. aastal.

# Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne

## Lühendatud konsolideeritud kasumiaruanne

<i>miljonites eurodes</i>	I kvartal		
	2026	2025	Lisa
Müügitulu	566,3	522,0	5
Muud äritulud	62,0	27,3	6
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	-4,4	-8,0	
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-384,5	-335,2	7
Tööjõukulud	-56,9	-48,7	
Põhivara kulum, amortisatsioon ja allahindlus	-45,7	-40,4	
Muud tegevuskulud	-63,5	-43,6	8
<b>ÄRIKASUM</b>	<b>73,2</b>	<b>73,4</b>	
Finantstulud	0,9	3,3	
Finantskulud	-26,1	-12,8	
<b>Neto finantskulud</b>	<b>-25,2</b>	<b>-9,5</b>	
Kasum/kahjum kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse	1,9	2,0	
<b>KASUM ENNE TULUMAKSUSTAMIST</b>	<b>49,9</b>	<b>65,9</b>	
Tulumaksukulu	-0,8	3,9	
<b>ARUANDEPERIOODI KASUM</b>	<b>49,1</b>	<b>69,8</b>	
sh emaettevõtja omaniku osa kasumist	49,2	64,7	
sh mittekontrolliva osaluse osa kasumist	-0,1	5,1	

## Lühendatud konsolideeritud koondkasumiaruanne

<i>miljonites eurodes</i>	I kvartal		
	2026	2025	Lisa
<b>ARUANDEPERIOODI KASUM</b>	<b>49,1</b>	<b>69,8</b>	
<b>Muu koondkasum</b>			
<b>Kirjed, mida võib edaspidi ümber klassifitseerida kasumiaruandesse:</b>			
Riskimaandamisinstrumentide ümberhindlus (k.a. ümberklassifitseerimised kasumiaruandesse)	27,9	-30,2	14
<i>sh mittekontrolliva osaluse osa riskimaandamisinstrumentidest</i>	-	-0,1	
Sidusettevõtjate koondkasumi mõju	0,1	-0,8	14
Välismaiste tütarettevõtjate ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed	-2,0	0,8	14
<i>sh mittekontrolliva osaluse osa valuutakursivahedest</i>	-	0,1	
<b>Aruandeperioodi muu koondkasum/(-kahjum)</b>	<b>26,0</b>	<b>-30,2</b>	
<b>ARUANDEPERIOODI KOONDKASUM KOKKU</b>	<b>75,1</b>	<b>39,6</b>	
sh emaettevõtja omaniku osa kasumist/(-kahjumist)	75,2	34,5	
sh mittekontrolliva osaluse osa kasumist/(-kahjumist)	-0,1	5,1	

## Lühendatud konsolideeritud finantsseisundi aruanne

<i>miljonites eurodes</i>	31.03.2026	31.12.2025	Lisa
<b>Varad</b>			
<b>Põhivara</b>			
Materiaalne põhivara	3 587,1	3 585,9	9
Varade kasutusõigus	26,5	24,0	
Immateriaalne põhivara	96,0	95,0	
Ettemaksed põhivara eest	35,8	35,3	9
Edasilükkunud tulumaksuvara	18,5	18,6	
Tuletisinstrumendid	115,9	113,6	10
Investeeringud sidusettevõtjatesse	67,8	65,9	
Muud aktsiad ja osad	0,3	0,3	
Pikaajalised nõuded	1,1	1,1	
<b>Kokku põhivara</b>	<b>3 949,0</b>	<b>3 939,7</b>	
<b>Käibevara</b>			
Varud	146,0	150,8	
Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud ja päritolusertifikaadid	33,6	37,2	
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded	293,8	251,7	
Tuletisinstrumendid	73,9	43,9	10
Raha ja raha ekvivalendid	169,6	358,2	
<b>Kokku käibevara</b>	<b>716,9</b>	<b>841,8</b>	
<b>Kokku varad</b>	<b>4 665,9</b>	<b>4 781,5</b>	<b>3</b>

<i>miljonites eurodes</i>	31.03.2026	31.12.2025	Lisa
<b>Omakapital</b>			
<b>Emaettevõtja omanikule kuuluv kapital ja reservid</b>			
Aktiivkapital	846,6	846,6	11
Ülekurss	259,8	259,8	
Kohustuslik reservkapital	75,0	75,0	
Hübriidvõlakirjad	406,3	398,5	
Muud reservid	123,4	97,4	14
Jaotamata kasum	354,4	313,1	
<b>Kokku emaettevõtja omanikule kuuluv kapital ja reservid</b>	<b>2 065,5</b>	<b>1 990,4</b>	
<b>Mittekontrolliv osalus</b>	<b>2,1</b>	<b>2,2</b>	
<b>Kokku omakapital</b>	<b>2 067,6</b>	<b>1 992,6</b>	
<b>Kohustised</b>			
<b>Pikaajalised kohustised</b>			
Võlakohustised	1 246,2	1 404,7	12
Edasilükkunud tulumaksukohustused	19,5	18,5	
Muud võlad ja ettemaksud	6,1	6,1	
Tuletisinstrumendid	4,9	4,9	10
Lepingulised kohustused ja sihtfinantseerimine	541,5	534,7	
Eraldised	38,8	38,4	13
<b>Kokku pikaajalised kohustised</b>	<b>1 857,0</b>	<b>2 007,3</b>	
<b>Lühiajalised kohustised</b>			
Võlakohustised	214,3	226,6	12
Võlad kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute eest	132,4	131,2	
Võlad hankijatele ja muud võlad	221,4	292,3	
Tuletisinstrumendid	19,5	11,4	10
Lepingulised kohustused ja sihtfinantseerimine	3,0	3,5	
Eraldised	150,7	116,6	13
<b>Kokku lühiajalised kohustised</b>	<b>741,3</b>	<b>781,6</b>	
<b>Kokku kohustised</b>	<b>2 598,3</b>	<b>2 788,9</b>	
<b>Kokku kohustised ja omakapital</b>	<b>4 665,9</b>	<b>4 781,5</b>	

## Lühendatud konsolideeritud rahavoogude aruanne

<i>miljonites eurodes</i>	I kvartal		
	2026	2025	Lisa
<b>Rahavood äritegevusest</b>			
Äritegevusest saadud raha	127,2	176,9	15
Makstud intressid ja laenukulud	-35,6	-36,0	
Saadud intressid	1,5	3,6	
Makstud tulumaks	-6,7	-1,1	
<b>Netorahavood äritegevusest</b>	<b>86,4</b>	<b>143,4</b>	
<b>Rahavood investeerimistegevusest</b>			
Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivara soetamisel	-111,2	-95,3	8
Laekunud materiaalse põhivara sihtfinantseerimisest	1,5	0,5	
Laekunud materiaalse põhivara müügist	1,8	0,5	
<b>Netorahavood investeerimistegevusest</b>	<b>-107,9</b>	<b>-94,3</b>	
<b>Rahavood finantseerimistegevusest</b>			
Saadud laenud	426,3	20,0	12
Tagasi makstud pangalaenud	-593,0	-61,5	12
Tagasi makstud rendikohustised	-0,6	-0,6	12
Laekumised intressimäära vahetuslepingute realiseerimisest	0,2	1,1	
<b>Netorahavood finantseerimistegevusest</b>	<b>-167,1</b>	<b>-41,0</b>	
<b>Puhas rahavoog</b>	<b>-188,6</b>	<b>8,1</b>	
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi algul	358,2	468,9	
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi lõpul	169,6	477,0	
<b>Kokku raha ja raha ekvivalentide muutus</b>	<b>-188,6</b>	<b>8,1</b>	

## Lühendatud konsolideeritud omakapitali muutuste aruanne

### Emaettevõtja omanikule kuuluv omakapital

<i>miljonites eurodes</i>	Aksia- kapital	Ülekurss	Kohustuslik reservkapital	Hübriid- võlakirjad	Muud reservid	Jaotamata kasum	Kokku	Mitte- kontrolliv osalus	Kokku omakapital
<b>Omakapital seisuga 31.12.2024</b>	<b>746,6</b>	<b>259,8</b>	<b>75,0</b>	<b>398,5</b>	<b>160,2</b>	<b>565,5</b>	<b>2 205,6</b>	<b>177,8</b>	<b>2 383,4</b>
Aruandeperioodi kasum	-	-	-	-	-	64,7	64,7	5,1	69,8
Aruandeperioodi muu koondkahjum	-	-	-	-	-30,2	-	-30,2	-	-30,2
<b>Aruandeperioodi koondkasum/(-kahjum) kokku</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-30,2</b>	<b>64,7</b>	<b>34,5</b>	<b>5,1</b>	<b>39,6</b>
Intressikohustus võlakirjalt	-	-	-	7,8	-	-7,8	-	-	-
<b>Kokku omanike poolt tehtud ning omanikele tehtud väljamaksed, mis on kajastatud otse omakapitalis</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7,8</b>	<b>-</b>	<b>-7,8</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Omakapital seisuga 31.03.2025</b>	<b>746,6</b>	<b>259,8</b>	<b>75,0</b>	<b>406,3</b>	<b>130,0</b>	<b>622,4</b>	<b>2 240,1</b>	<b>182,9</b>	<b>2 423,0</b>
<b>Omakapital seisuga 31.12.2025</b>	<b>846,6</b>	<b>259,8</b>	<b>75,0</b>	<b>398,5</b>	<b>97,4</b>	<b>313,1</b>	<b>1 990,4</b>	<b>2,2</b>	<b>1 992,6</b>
Aruandeperioodi kasum	-	-	-	-	-	49,2	49,2	-0,1	49,1
Aruandeperioodi muu koondkasum	-	-	-	-	26,0	-	26,0	-	26,0
<b>Aruandeperioodi koondkasum kokku</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>26,0</b>	<b>49,2</b>	<b>75,2</b>	<b>-0,1</b>	<b>75,1</b>
Intressikohustus võlakirjalt	-	-	-	7,8	-	-7,8	-	-	-
<b>Kokku omanike poolt tehtud ning omanikele tehtud väljamaksed, mis on kajastatud otse omakapitalis</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7,8</b>	<b>-</b>	<b>-7,8</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Omakapital seisuga 31.03.2026</b>	<b>846,6</b>	<b>259,8</b>	<b>75,0</b>	<b>406,3</b>	<b>123,4</b>	<b>354,4</b>	<b>2 065,5</b>	<b>2,1</b>	<b>2 067,6</b>

# Lühendatud konsolideeritud vahearuaude lisad

## 1. Arvestus- ja aruandluspõhimõtted

Käesolevad lühendatud konsolideeritud vahearuauded on koostatud vastavalt Euroopa Liidus kasutusele võetud standardile IAS 34 „Vahearuaudlus“. Käesolevaid konsolideeritud lühendatud vahearuaudeid tuleks lugeda koos 31. detsembril 2025 lõppenud majandusaasta kohta koostatud aastaaruandega, mis on koostatud vastavalt Euroopa Liidu poolt vastu võetud rahvusvahelistele finantsaruandluse standarditele (IFRS).

Vahearuaude koostamisel on kasutatud samu arvestuspõhimõtteid ja aruannete esitusviise nagu 31. detsembril 2025 lõppenud majandusaasta kohta koostatud raamatupidamise aastaaruandes.

Vahearuaunete koostamine nõuab juhatuselt teatud otsuste tegemist, hinnangute ja eelduste kasutamist, mis mõjutavad arvestuspõhimõtete rakendamist ja aruandes esitatud varade ja kohustuste ning tulude ja kulude väärtusi. Tegelikud tulemused võivad erineda nendest hinnangutest. Olulised juhatuse poolt tehtud hinnangud kontserni arvestuspõhimõtete rakendamisel ja peamised ebakindluse allikad olid samad nagu 31. detsembri 2025 kohta koostatud konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandes.

Käesolev vahearuaanne ei ole auditeeritud ega muul moel kontrollitud audiitorite poolt.

## 2. Finantsriskide juhtimine

### 2.1. Finantsriskid

Kontserni tegevusega kaasnevad mitmed finantsriskid: tururisk (sh valuutarisk, rahavoogude ja õiglase väärtuse intressimäära risk ja hinnarisk), krediidirisk ja likviidsusrisk. Kontserni üldine riskijuhtimise programm keskendub finantsturu prognoosimatusele ja üritab minimeerida võimalikke ebasoodsaid mõjusid kontserni finantstegevusele. Kontsern kasutab teatud riskipositsioonide maandamiseks tuletisinstrumente. Finantsriskide juhtimise eesmärk on finantsriskide maandamine ja finantstulemuste volatiilsuse vähendamine. Riskijuhtimise valdkonda kontsernis juhib juhatuse esimehele ja auditikomiteele alluv riskijuhtimise- ja siseauditi teenistus, kes vastutab kontserni riskijuhtimissüsteemi väljaarendamise, rakendamise ja toimimise eest. Kontserni finantsriske juhitakse vastavalt juhatuse poolt heaks kiidetud põhimõtetele kontserni tasandil. Kontserni likviidsus-, intressimäära- ja valuutariske juhitakse emaettevõtja finantsosakonnas.

Lühendatud vahearuanne ei sisalda kogu informatsiooni kontserni finantsriskide juhtimise kohta, mille avalikustamine on nõutud raamatupidamise aastaaruandes, mistõttu tuleks vahearuannet lugeda koos kontserni majandusaasta aruandega seisuga 31. detsember 2025.

### 2.2. Intressimäära vahetustehingud (swap-tehingud)

Intressimäära vahetuslepingud hõlmavad tavaliselt ujuva intressimäära vahetamist fikseeritud intressimäära vastu (või vastupidi), eesmärgiga kaitsta end rahavoogude kõikumiste eest. Riskimaandamisinstrumentide (intressimäära vahetustehingud) ja riskimaandamisobjektide (laenulepingud)

vahel eksisteerib majanduslik suhe, sest seisuga 31. märts 2026 ühtisid kõikide intressimäära vahetustehingute põhilised tingimused laenulepingute tingimustega (nominaalsummad, valuutat, tähtajad, maksegraafikud). Riskimaandamise tulevikutehingud on sõlmitud 1:1 suhtes. Riskimaandamise efektiivsuse testimiseks kasutab Kontsern hüpoteetilise tuletisinstrumenti meetodit ja võrdleb intressimäära vahetustehingute õiglase väärtuse muutusi laenulepingute õiglase väärtuse muutustega.

Potentsiaalsed ebaefektiivsuse allikad võivad tuleneda järgmistest põhjustest:

- Kontserni või intressimäära vahetustehingu vastaspoole krediidiriski muutus. Krediidiriski mõju tõttu võib majanduslik suhe riskimaandamisobjekti ja riskimaandamisinstrumendi vahel tasakaalust välja minna. Kontserni juhtkonna hinnangul on äärmiselt ebatõenäoline, et krediidiriskist saaks tekkida oluline ebaefektiivsus.

Õiglane väärtus on arvatud kasutades kolmanda osapoolse mudelit, mida kinnitab tehingupartneri kinnitus. Kontserni sisemiste arvutuste alusel leitakse intressimäära vahetustehingute õiglane väärtus oodatavate tuleviku rahavoogude nüüdisväärtusena tuginedes turul vaadeldavatel EURIBOR-i intressikõveratel. Õiglase väärtuse hinnangu tegemisel võetakse arvesse kontserni ning vastaspoole krediidiriski, mis arvutatakse krediidiriski vahetustehingute või võlakirjade hindadest tuletatud krediidiriski vahede põhjal. Intressimäära vahetustehingud on liigitatud õiglase väärtuse tasemele 2.

Seisuga 31. märts 2026 oli kontsernil sõlmitud kolm intressimäära vahetustehingut kolme laenu intressimäära riski maandamiseks:

- Intressimäära vahetustehing nominaalsummas 100,0 miljonit eurot (31. detsember 2025: 100,0 miljonit eurot), mille puhul kontsern saab 3 kuu EURIBOR-i ning maksab fikseeritud intressimäära 2,36%. Kontsern kasutab intressimäära vahetustehingut selleks, et maandada intressiriski, mis tekib ujuva intressimääraga laenust, mille leping sõlmiti 4. novembril 2025.
- Intressimäära vahetustehing nominaalsummas 39,6 miljonit eurot (31. detsember 2025: 40,6 miljonit eurot), mille puhul kontsern saab 3-kuu EURIBOR-i ning maksab fikseeritud intressimäära 1,049%. Kontsern kasutab intressimäära vahetustehingut selleks, et maandada intressiriski, mis tekib ujuva intressimääraga laenust, mis võeti välja 24. septembril 2022.
- Intressimäära vahetustehing nominaalsumma jäägiga 27,5 miljonit eurot (31. detsember 2025: 28,3 miljonit eurot), mille puhul kontsern saab 6-kuu EURIBOR-i ning maksab fikseeritud intressimäära 1,125%. Kontsern kasutab intressimäära vahetustehingut selleks, et maandada intressiriski, mis tekib ujuva intressimääraga laenust, mis võeti välja 30. juunil 2022.

### **2.3. Elektrienergia ostuga seotud riskide maandamiseks kasutatavad tuletisinstrumentid**

Kontsern müüb elektrit oma klientidele jaeturul. Osa kliendilepingutest on sõlmitud fikseeritud hindadega. Elektrienergia kõikumise riski maandamiseks kasutab kontsern tuletisinstrumente (futuureid, forwardid ja pikaajalised

elektrienergia ostulepingud), mis sõlmitakse elektrienergia ostuks iga 15-minutilise perioodi kohta. Tehingud, mille eesmärgiks on elektrienergia muutumise riski maandamine, on määratletud rahavoo riskimaandamisinstrumentidena. Maandatavaks alusinstrumentidiks on suure tõenäosusega prognoositud elektrienergia ostutehingute riskikomponendid: Poola turul TGE Poola baaselektri ja tiputundide hinnad, ja Nord Pooli süsteemihind, ning süsteemihinna ja Soome piirkonna hinna vahe (muud turud peale Poola). Pikaajalised rahas arveldatavad elektrienergia ostulepingud maandavad Nord Pooli Leedu hinnapiirkonnaga seotud riskipositsiooni. Ostuhinna riski maandamiseks sõlmitud tuletisinstrumentide mahud on tingitud prognoositavate fikseeritud hinnaga müügitehingute mahust. Riskimaandamissuhte riskimaandamise suhtarv on 1:1

### **2.4. Maagaasi ostu riskimaandamise tuletisinstrumentid**

Kontsern müüb maagaasi oma klientidele jaeturul. Osa kliendilepingutest on sõlmitud fikseeritud hindadega. Maagaasi hinna kõikumise riski maandamiseks Poola turul kasutab kontsern tuletisinstrumente (futuureid ja forwardid), mis sõlmitakse teatava koguse maagaasi ostuks igas kuus. Tehingud, mille eesmärgiks on maagaasi hinna kõikumise riski maandamine, on määratletud rahavoo riskimaandamisinstrumentidena. Maandatavaks alusinstrumentidiks on suure tõenäosusega prognoositud maagaasi ostutehingute riskikomponendid: maagaasi ostuhind Poola energiabörsil (TGE).

Poolas maagaasi ostuga kaasneva hinnariski maandamiseks sõlmitud tuletisinstrumentide maht sõltub maagaasi müügimahtudest, mis on määratud klientide poolt pikaajaliste fikseeritud hinnaga lepingute alusel kehtestatud mahtudega. Vastavalt Kontserni riskimaandamisstrateegiale sõlmitakse

tuletislepingud järgmiseks kolmeks aastaks ning lubatud avatud netopositsioon on 5% väga tõenäoliste prognoositavate ostutehingute mahust. Riskimaandamissuhte riskimaandamise suhtarv on 1:1.

## **2.5. Põlevkiviõli müügiga seotud riskide maandamiseks kasutatavad tuletisinstrumendid**

Kontsernil on Eestis põlevkiviõli tootmise varad ja ta müüb toodetud põlevkiviõli globaalsetel energiaturgudel. Kontsern kasutab põlevkiviõli hinna kõikumise riski maandamiseks tuletisinstrumente (futuure ja swappe). Nendes tehingutes kohustub vastaspool maksma fikseeritud hinna ja turuhinna vahe teataval ajaperioodil. Vastavalt kontserni riskimaandamispoliitikale on riskimaandamise eesmärk kindlustada ette määratud tulu tase tulevastelt müükidelt. Tehingud sõlmitakse kindla koguse põlevkiviõli müügiks tulevastel perioodidel ning need on määratletud rahavoo riskimaandamisinstrumentidena. Maandatavaks alusinstrumentidiks on suure tõenäosusega prognoositud põlevkiviõli müügitehingute riskikomponendid: 1% väävlisisaldusega raske kütteõli või selle eraldi identifitseeritavad komponendid. Põlevkiviõli hinnariski maandamiseks sõlmitud tuletistehingute maht sõltub tulevasteks perioodideks sõlmitud pikaajalistest müügilepingutest ja tootmisplaanist. Vastavalt kontserni riskimaandamisstrateegiale sõlmitakse tuletislepingud ulatuses, mis katab kuni 80% järgmise kahe aasta suure tõenäosusega prognoositud tehingute müügimahust. Vastavate tuletisinstrumentide likviidsuse ning kontserni riskimaandamise strateegia tõttu on aruandekuupäevale lähemal olevate aastate riskimaandamisinstrumentidega kaetud müügimahu protsent kõrgem. Riskimaandamissuhte riskimaandamise suhtarv on 1:1.

## **2.6. Õiglase väärtuse hindamine**

Kontserni hinnangul ei erine finantsseisundi aruandes korrigeeritud soetusmaksumuses kajastatud finantsvarade ja -kohustiste õiglased väärtused seisuga 31. märts 2026 ja 31. detsember 2025 oluliselt nende kontserni konsolideeritud finantsseisundi aruandes kajastatud jääkväärtustest. Avalikustamise eesmärgil leitakse finantskohustiste õiglase väärtus tulevaste lepinguliste rahavoogude diskonteerimisel turu intressimääraga, mis on kättesaadav kontserni sarnastele finantsinstrumentidele.

Järgnevates tabelites on esitatud õiglases väärtuses kajastatavate finantsinstrumentide analüüs väärtuse hindamise sisendite järgi. Erinevaid tasemeid defineeritakse järgmiselt:

- identsete varade või kohustiste (korrigeerimata) noteeritud hinnad aktiivsetel turgudel (tase 1);
- muud sisendid kui 1. tasemele liigitatavad noteeritud hinnad, mis on vara või kohustiste puhul kas otseselt või kaudselt jälgitavad (tase 2);
- vara või kohustiste puhul mittejälgitavad sisendid (tase 3).

Alljärgnevas tabelis on toodud kontserni varad ja kohustised, mida kajastatakse õiglases väärtuses vastavalt õiglase väärtuse hierarhia tasemetele seisuga 31. märts 2026 ja 31. detsember 2025:

31.03.2026

<i>miljonites eurodes</i>	VARAD				KOHUSTISED			
	Tase 1	Tase 2	Tase 3	Kokku	Tase 1	Tase 2	Tase 3	Kokku
<b>Rahavoogude riskimaandamisinstrumendid</b>								
Elektrienergia ostu ja müügi rahavoo riskimaandamine	7,5	2,7	108,6	118,8	-	-	6,8	6,8
Maagaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud	10,7	-	-	10,7	-	-	-	-
Põlevkiviõli müügi swap- ja forwardlepingud	5,5	-	-	5,5	11,2	-	-	11,2
Intressimäära swapid	-	2,5	-	2,5	-	-	-	-
<b>Kokku rahavoogude riskimaandamisinstrumendid</b>	<b>23,7</b>	<b>5,2</b>	<b>108,6</b>	<b>137,5</b>	<b>11,2</b>	<b>-</b>	<b>6,8</b>	<b>18,0</b>
<b>Kauplemisderivatiivid</b>								
Elektrienergia ostu ja müügi rahavoo riskimaandamine	1,1	2,9	40,5	44,5	-	-	1,4	1,4
Maagaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud	0,9	-	-	0,9	-	-	-	-
Põlevkiviõli müügi swap- ja forwardlepingud	4,9	-	-	4,9	2,5	-	-	2,5
Rohesertifikaadid	-	-	2,0	2,0	-	-	2,5	2,5
<b>Kokku kauplemisderivatiivid</b>	<b>6,9</b>	<b>2,9</b>	<b>42,5</b>	<b>52,3</b>	<b>2,5</b>	<b>-</b>	<b>3,9</b>	<b>6,4</b>
<b>Kokku tuletisinstrumendid (lisad 2.1 ja 14)</b>	<b>30,6</b>	<b>8,1</b>	<b>151,1</b>	<b>189,8</b>	<b>13,7</b>	<b>-</b>	<b>10,7</b>	<b>24,4</b>

31.12.2025

miljonites eurodes	VARAD				KOHUSTISED			
	Tase 1	Tase 2	Tase 3	Kokku	Tase 1	Tase 2	Tase 3	Kokku
<b>Rahavoogude riskimaandamisinstrumendid</b>								
Elektrienergia ostu ja müügi rahavoo riskimaandamine	2,5	6,0	96,4	104,9	-	1,9	2,3	4,1
Maagaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud	-	-	-	-	6,1	-	-	6,1
Intressimäära swapid	-	1,5	-	1,5	-	0,2	-	0,2
<b>Kokku rahavoogude riskimaandamisinstrumendid</b>	<b>2,5</b>	<b>7,5</b>	<b>96,4</b>	<b>106,4</b>	<b>6,1</b>	<b>2,1</b>	<b>2,3</b>	<b>10,4</b>
<b>Kauplemisderivatiivid</b>								
Elektrienergia ostu ja müügi rahavoo riskimaandamine	0,9	1,7	38,7	41,3	-	1,1	0,5	1,1
Maagaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud	-	-	-	-	0,7	-	-	0,7
Põlevkiviõli müügi swap- ja forwardlepingud	5,4	-	-	5,4	-	-	-	-
Põlevkiviõlibensiini müügi rahavoo riskimaandamine	0,3	-	-	0,3	-	-	-	-
Rohesertifikaadid	-	-	4,2	4,2	-	-	3,6	3,6
<b>Kokku kauplemisderivatiivid</b>	<b>6,6</b>	<b>1,7</b>	<b>42,9</b>	<b>51,2</b>	<b>0,7</b>	<b>1,1</b>	<b>4,1</b>	<b>5,9</b>
<b>Kokku tuletisinstrumendid (lisad 2.1 ja 14)</b>	<b>9,1</b>	<b>9,1</b>	<b>139,3</b>	<b>157,5</b>	<b>6,8</b>	<b>3,1</b>	<b>6,4</b>	<b>16,3</b>

## 2.6. Õiglane väärtuse hindamine, järg

### 1. taseme finantsinstrumendid

Aktiivsetel turgudel kaubeldavate finantsinstrumentide õiglase väärtuse aluseks on noteeritud turuhinnad aruandeperioodi lõpu seisuga. Turgu peetakse aktiivseks, kui noteeritud hinnad on lihtsalt ja regulaarselt kättesaadavad börsilt, vahendajalt, maaklerilt, tööstusharu grupilt, hindamisteenistuselt või regulatiivselt asutuselt ja need kujutavad tegelike ja regulaarselt aset leidvate turutingimustel toimuvate tehingute hindasid. Kontserni finantsvarade noteeritud turuhinnaks on nende hetke pakkumishind. Kontserni tuletisinstrumendid, millega kaubeldakse Nasdaq OMX, ICE, TGE, Argus ning EEX börsil, on liigitatud 1. taseme instrumentideks. Forward-, swap- ja futuurlepingute õiglane väärtus leitakse aruandekuupäeva forwardhindade alusel.

### 2. taseme finantsinstrumendid

Kui finantsinstrumendiga aktiivsel turul ei kaubelda, siis määratakse selle õiglane väärtus hindamistehnika abil. Hindamistehnikates kasutatakse nii palju kui võimalik jälgitavaid turuandmeid, kui need on kättesaadavad, ja toetutakse nii vähe kui võimalik kontserni enda hinnangutele. Instrument liigitatakse 2. tasemele, kui kõik olulised õiglase väärtuse määramiseks vajalikud sisendid on jälgitavad. Kui üks või mitu olulist sisendit ei põhine jälgitavatel turuandmetel, liigitatakse instrument tasemele 3. Kontserni Baltikumi elektri ja intressimäära vahetustehingutest tulenevate tuletisinstrumentide väärtuse leidmiseks kasutatakse hindamistehnikaid, mis põhinevad Nasdaq OMX ja pankadevahelise intressi-swapide turu aruandekuupäeva noteeringutel.

### 3. taseme finantsinstrumendid

Kui finantsinstrumendiga aktiivsel turul ei kaubelda, siis määratakse selle õiglane väärtus hindamistehnika abil. Hindamistehnikates kasutatakse nii palju kui võimalik jälgitavaid turuandmeid, kui need on kättesaadavad, ja toetutakse nii vähe kui võimalik kontserni enda hinnangutele. Instrument liigitatakse 3. tasemele, kui üks või mitu olulist sisendit ei põhine jälgitavatel turuandmetel. Kontsern liigitab päritolutunnistusi ja pikaajalisi elektrienergia ostulepingud 3. taseme instrumentideks.

Kontserni finantsriskide juhtimise osakond teostab kontserni finantsinstrumentide, sh 3. taseme instrumentide ümberhindluseid õiglasesse väärtusesse finantsaruandluse jaoks. Osakond allub vahetult kontserni finantsriskide juhtimise komiteele, kes kinnitab hindamismeetodid. Finantsriskide juhtimise komitee ja hindamismeeskond arutavad hindamisprotsesse ja -tulemusi vähemalt kord kvartalis vastavalt kontserni kvartaliaruandluse ajakavale.

#### Tase 3 instrumentide jaotus:

<i>miljonites eurodes</i>	<b>31.03.2026</b>	<b>31.12.2025</b>
Pikaajalised elektrienergia ostulepingud	140,9	132,3
Sõlmitud päritolutunnistuste tuletistehingud	-0,5	0,6
<b>Kokku</b>	<b>140,4</b>	<b>132,9</b>

Elektrienergia ostulepingute õiglase väärtuse arvutamisel kasutatakse hindamistehnikat, mis hõlmab nii jälgitavaid kui ka mittejälgitavaid sisendeid. Jälgitavate sisendite hulka kuuluvad turul noteeritud forward-hinnad, nagu näiteks Nord Pooli süsteemihind ja Helsingi EPAD, mis on avaldatud Nasdaq

OMX-i poolt bilansipäeva seisuga. Mittejälgitavad sisendid hõlmavad muu hulgas pikaajalisi hinnaprognoose kolmandate osapoolte ekspertaruannetest, turuosaliste eeldatavad tootmis- ja tarbimisandmed, kütusesisendite (CO<sub>2</sub>, gaas, kivisüsi) turuhinnad, jaamade ja/või kaablite seisakute andmed, teadmised edasiste turuarengute kohta. Õiglase väärtuse arvutused tehakse igakuiselt

Päritolutunnistuste (GoO) 3. taseme tuletisinstrumentide õiglane väärtus arvutatakse hindamistehnika abil, mis põhineb GoO-dega kauplejate ostu- ja müüginoteeringutel. Õiglase väärtuse arvutused tehakse iga päev.

### 3. taseme finantsinstrumendid

<i>miljonites eurodes</i>	Rahavoo riskimaandamis-instrumendid	Kauplemiseks hoitavad tuletis-instrumendid
<b>Algsaldo seisuga 01.01.2025</b>	<b>132,8</b>	<b>40,4</b>
Muus koondkasumis kajastatud kahjum	-56,3	-
Rahas arveldatud osa	17,9	-4,3
Ebaefektiivse osa reklassifitseerimine	-0,3	-
Muus äritulus kajastatud kasum	-	3,8
Tegevuskuludes kajastatud kahjum	-	-1,2
<b>Lõppsaldo seisuga 31.12.2025</b>	<b>94,1</b>	<b>38,8</b>
Muus koondkasumis kajastatud kasum	21,8	-
Rahas arveldatud osa	-14,0	-8,8
Muus äritulus kajastatud kasum	-	16,9
Tegevuskuludes kajastatud kahjum	-	-8,3
<b>Lõppsaldo seisuga 31.03.2026</b>	<b>101,9</b>	<b>38,6</b>

Muus koondkasumis kajastatav kasum kajastatakse real „Riskimaandamis-instrumentide ümberhindlus (k.a. ümberklassifitseerimised kasumiaruandesse)“. Muus äritulus kajastatav kasum kajastatakse real „Kasum tuletisinstrumentide ümberhindlusest“ ja tegevuskuludes kajastatav kahjum real „Kahjum tuletisinstrumentide ümberhindlusest“.

## 2.7. Korrigeeritud soetusmaksumuses kajastatavate finantsvarade ja -kohustuste õiglase väärtus

### Võlakirjade ja pangalaenude õiglase väärtus:

<i>miljonites eurodes</i>	31.03.2026	31.12.2025
Võlakirjade nominaalväärtus	49,5	49,4
Võlakirjade turuväärtus noteeritud müügihinna alusel	50,7	50,9
Fikseeritud intressimääraga pangalaenude bilansiline jääkväärtus	12,4	12,4
Fikseeritud intressimääraga pangalaenude õiglase väärtus	12,4	12,3
Fikseeritud intressimäärava vahetuslepingutega pangalaenude bilansiline jääkväärtus	167,1	68,9
Fikseeritud intressimäärava vahetuslepingutega pangalaenude õiglase väärtus	167,1	68,9
Ujuva intressimääraga pangalaenude bilansiline jääkväärtus	1 191,1	1 474,6
Ujuva intressimääraga pangalaenude õiglase väärtus	1 191,1	1 474,6

Võlakirjad on nomineeritud eurodes ning noteeritud Nasdaq Tallinna Börsi Balti võlakirjanimekirjas. Võlakirjade turuväärtuse leidmisel on kasutatud õiglase väärtuse hierarhia tasemele 1 vastavaid sisendeid. Fikseeritud intressimääraga pangalaenude õiglased väärtused leiti kasutades diskonteeritud rahavoogude meetodit diskontomääraga 3,597% (2025: 3,038%), mis on tasemele 2 vastavad sisendid õiglase väärtuse hierarhias. Diskontomäärad arvutatakse interpoleeritud intressimäärade swapide alusel, võttes arvesse ajaperioodi

laenude tagasimakseteni. Juhtkonna hinnangul ei erine ujuva intressimääraga laenude õiglase väärtus võrreldava perioodi lõpu seisuga nende bilansilisest väärtusest, kuna riskimarginaalid ei ole muutunud.

Muud finantsvarad ja -kohustised, mille õiglase väärtus on ligilähedane nende bilansilisele väärtusele:

- nõuded ostjate vastu ja muud nõuded;
- raha ja raha ekvivalendid;
- võlad hankijatele ja muud võlad.

### 3. Segmentiaruandlus

Juhatus kasutab kontserni majandustulemuste hindamiseks ja juhtimisotsuste tegemiseks tootepõhist raporteerimist. Kontsern on määranud põhitooded ja -teenused ehk väärtustloovad üksused, mis toodavad kontserniväliseid tulusid ja kasumit, ning on üles ehitanud metoodika, mille alusel jaotatakse tulud ja kulud ning varad toodetele.

Kontsernis on eristatud neli peamist toodet ja teenust, mida esitatakse eraldi avalikustatavate segmentidena, ja mitmed väiksemad tooted ja teenused, mis on esitatud koos kui "Muud tooted ja teenused":

- 1) taastuenergia ja elektri müük (taastuvatest allikatest elektrienergia tootmine, elektrienergia müük ning energiakaubandus);
- 2) mittetaastuva elektri tootmine (mittetaastuvatest allikatest elektrienergia tootmine);
- 3) võrguteenused (võrguteenuste müük reguleeritud turul ja Elektrilevi lisateenuste müük);
- 4) vedelkütused (vedelkütuste tootmine ja müük);
- 5) muud tooted ja teenused (sh maagaasi müük, soojuse tootmine ja müük, energeetikaseadmete ehitus ja sellega seotud teenused, muude toodete ja teenuste müük).

Mittetaastuva elektri tootmise segmentis on eristatud elektrienergia tootmine mittetaastuvatest allikatest, sh põlevkivist ja jäätmekütusest. Taastuenergia ja elektri müügi segmentis on kajastatud kõik muud elektrienergia tootmise ja müügiga seotud tegevused, sh elektrienergia tootmine taastuvatest allikatest, elektri müük jaeklientidele ning elektrikaubandus hulgiturul.

Muud segmentid sisaldavad kõrvaltooteid, mille osakaal üksikult on nii kontserni müügitulust kui ka EBITDA-st ebaoluline. Ükski nendest kõrvaltoodetest ei ületa kvantitatiivseid kriteeriume, mille puhul oleks nõutav nende kohta eraldi informatsiooni avalikustamine.

Segmenti tulud hõlmavad ainult tulusid välistelt klientidelt, mis on saadud vastavate toodete ja teenuste müügist. Kuna segmentid põhinevad kontsernist välja müüdataval toodetel ja teenustel (ja mitte juriidilistel isikutel), puuduvad segmentide vahelised tehingud, mida oleks vaja elimineerida.

Kõik kontserni ärikulud on jagatud toodetele ja teenustele, mille tootmise või osutamise need on seotud. Kui toode (näiteks elektrienergia) on toodetud mitme kontserni äriüksuse poolt vertikaalselt integreeritud väärtusahelas, siis sellega seotud kulud hõlmavad kõigi üksuste tootmiskulusid, mis on selle toote valmistamises osalenud (näiteks elektrienergia kulu hõlmab selle tootmiseks kasutatud põlevkivi kulu). Kontserni üldkulud on jaotatud toodetele ja teenustele proportsionaalselt vastavatel kuludelt teenitud müügitulule.

Juhatus hindab segmentide tulemusi peamiselt EBITDA alusel, aga jälgib lisaks ka ärikasumit. Finantstulusid ja -kulusid ning tulumaksukulu ei jaotata segmentide vahel. EBITDA ei ole IFRS-i kohaselt määratletud tulemuslikkuse näitaja. Kontserni EBITDA määratlus ei pruugi olla võrreldav sarnaselt pealkirjastatud tulemuslikkuse näitajate ja teiste majandusüksuste avalikustatavate andmetega.

Kontserni varad on jaotatud segmentidele vastavalt nende kasutuseesmärgile. Kohustusi segmentidele ei jaotata, kuna neid juhitakse tsentraalselt kontserni finantsosakonna poolt.

Võrgutasude hinnad kuuluvad elektrituruseaduse kohaselt kooskõlastamisele Konkurentsiameti poolt. Konkurentsiamet on koostatud hindade kooskõlastamise meetodika, mis võtab arvesse kulusid, mis on vajalikud õiguslike kohustuste täitmiseks ning tagab põhjendatud tulukuse investeeritud kapitalilt. Reeglina loeb Konkurentsiamet investeeritud kapitaliks aasta keskmist põhivarade jääkväärtust, millele on lisatud 5% välistuludest. Põhjendatud tulukuse määraks on ettevõtte kaalutud keskmine kapitali hind (WACC). Ülejäänud segmentide müügihinnad ei ole reguleeritud õigusaktidega.

Samuti peavad vastavalt kaugkütteseadusele Konkurentsiametiga kooskõlastama müüdava soojuse piirhinna soojusettevõtjad, kes müüvad soojust tarbijatele või võrguettevõtjale edasimüügiks tarbijatele või toodavad soojust elektri ja soojuse koostootmise protsessis.

## Müügitulu

Emaettevõtja juhatusele esitatavates aruannetes on kontserniväliste klientide müügitulu arvestamisel kasutatud samu arvestuspõhimõtteid nagu konsolideeritud kasumiaruande koostamisel.

<i>miljonites eurodes</i>	I kvartal	
	2026	2025
<b>Kontserniväliste klientide müügitulu</b>		
Taastuenergia ja elektri müük	243,2	217,2
Mittetaastuv elektri tootmine	120,6	91,5
Võrguteenused	98,7	88,0
Vedelkütused	39,6	54,1
<b>Raporteeritud segmendid kokku</b>	<b>502,0</b>	<b>450,8</b>
Muud tooted ja teenused	64,3	71,2
<b>Kokku (lisa 5)</b>	<b>566,3</b>	<b>522,0</b>

Lisas 5 on esitatud müügitulud detailsemalt kaupade ja teenuste liikide kaupa. Segmendiaruandes on kõigi kaupade ja teenuste müügitulud jaotatud neljale põhitootele ja muude toodete segmendile võttes aluseks nii otseselt antud toote või teenuse müügitulusid kui ka seotud alamtoodete ja teenuste müügitulusid. Seetõttu ei ole lisad 3 ja 5 omavahel elektrienergia ja võrguteenuste/võrguga seotud teenuste tulude puhul rida-realt võrreldavad.

## EBITDA

<i>miljonites eurodes</i>	I kvartal	
	2026	2025
<b>EBITDA</b>		
Taastuenergia ja elektri müük	15,8	20,5
Mittetaastuv elektri tootmine	38,7	22,5
Võrguteenused	43,9	36,5
Vedelkütused	10,6	18,8
<b>Raporteeritud segmendid kokku</b>	<b>109,0</b>	<b>98,3</b>
Muud tooted ja teenused	9,9	15,5
<b>Kokku</b>	<b>118,9</b>	<b>113,8</b>
Põhivara kulum ja amortisatsioon	-45,7	-40,4
Neto finantskulud	-25,2	-9,5
Kasum (kahjum) kapitaliosaluse meetodil		
Kasum kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse	1,9	2,0
<b>Kasum enne tulumaksustamist</b>	<b>49,9</b>	<b>65,9</b>

\*EBITDA: kasum enne finantstulusid ja -kulusid, sidusettevõtjate kapitaliosaluse tulemit, maksu-, ning põhivara kulumi-, amortisatsiooni ja väärtuse languse kulusid.

## Muud kasumi ja kahjumi avalikustatavad näitajad

Intressitulused ja -kulusid, tulumaksukulu ja kasumit kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse segmentide vahel ei jaotata ning seda informatsiooni emaettevõtja juhatusele ei esitata.

miljonites eurodes		I kvartal 2026					
	Muud äritulud (lisa 6)	Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	Kaubad, toore, materjal ja teenused (lisa 7)	Tööjõukulud	Muud tegevuskulud (lisa 8)	Põhivara kulum ja amortisatsioon	
Taastuenergia ja elektri müük	53,0	0,0	-227,2	-9,6	-47,4	-13,6	
Mittetaastuv elektri tootmine	0,0	-3,8	-63,1	-12,9	-2,0	-3,8	
Võrguteenused	0,0	0,0	-35,3	-12,4	-3,1	-17,2	
Vedelkütused	1,8	-0,4	-13,2	-11,5	-5,6	-3,7	
<b>Raporteeritud segmendid kokku</b>	<b>54,8</b>	<b>-4,3</b>	<b>-338,9</b>	<b>-46,4</b>	<b>-58,2</b>	<b>-38,3</b>	
Muud tooted ja teenused	7,2	-0,1	-45,6	-10,5	-5,3	-7,4	
<b>Kokku</b>	<b>62,0</b>	<b>-4,4</b>	<b>-384,5</b>	<b>-56,9</b>	<b>-63,5</b>	<b>-45,7</b>	

miljonites eurodes		I kvartal 2025					
	Muud äritulud (lisa 6)	Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	Kaubad, toore, materjal ja teenused (lisa 7)	Tööjõukulud	Muud tegevuskulud (lisa 8)	Põhivara kulum ja amortisatsioon	
Taastuenergia ja elektri müük	13,1	0,0	-176,3	-8,1	-25,1	-10,3	
Mittetaastuv elektri tootmine	2,8	-2,6	-55,6	-10,8	-2,1	-2,5	
Võrguteenused	0,0	0,0	-37,2	-10,1	-2,5	-15,2	
Vedelkütused	1,8	-4,9	-18,2	-10,3	-3,1	-5,3	
<b>Raporteeritud segmendid kokku</b>	<b>17,7</b>	<b>-7,5</b>	<b>-287,3</b>	<b>-39,3</b>	<b>-32,8</b>	<b>-33,3</b>	
Muud tooted ja teenused	9,7	-0,5	-47,9	-9,4	-10,8	-7,1	
<b>Kokku</b>	<b>27,3</b>	<b>-8,0</b>	<b>-335,2</b>	<b>-48,7</b>	<b>-43,6</b>	<b>-40,4</b>	

## Varad

Emaettevõtja juhatusele esitatavates aruannetes on varade summade arvestamisel kasutatud samu arvestuspõhimõtteid nagu konsolideeritud finantsaruannete koostamisel.

<i>miljonites eurodes</i>	31.03.2026		I kvartal 2026		31.12.2025		I kvartal 2025	
	Kokku varad	Investeeringud sidusettevõtjatesse	Investeeringud põhivarasse	Kokku varad	Investeeringud sidusettevõtjatesse	Investeeringud põhivarasse	Kokku varad	Investeeringud põhivarasse
Taastuvenergia ja elektri müük	1 887,7	0,7	12,8	1 972,6	0,7	39,2		
Mittetaastuv elektri tootmine	195,2	0,7	1,4	199,5	0,6	3,2		
Võrguteenused	1 715,4	0,0	27,3	1 775,4	0,0	28,9		
Vedelkütused	468,7	1,5	7,3	471,7	1,2	18,0		
<b>Raporteeritud segmendid kokku</b>	<b>4 266,9</b>	<b>2,9</b>	<b>48,8</b>	<b>4 419,2</b>	<b>2,4</b>	<b>89,3</b>		
Muud tooted ja teenused	399,0	65,0	2,3	362,3	63,5	7,9		
<b>Kokku</b>	<b>4 665,9</b>	<b>67,8</b>	<b>51,1</b>	<b>4 781,5</b>	<b>65,9</b>	<b>97,2</b>		

## 4. Ärikasumi sesoonsus

Õhutemperatuur on kontserni jaoks olulisim majandustulemuste sesoonsust põhjustav tegur. Madalamad temperatuurid talvel põhjustavad võrreldes suvega suuremat elektrienergia ja soojusenergia nõudlust, mille tõttu kontserni äritulud ja ärikasum talvekuudel ületavad oluliselt kontserni äritulusid ja ärikasumit suvekuudel.

## 5. Müügitulu

	I kvartal	
<i>miljonites eurodes</i>	2026	2025
<b>Müügitulu kliendilepingutest</b>		
<b>Tegevusvaldkondade lõikes</b>		
<b>Kaupade müük</b>		
Põlevkiviõli müük	42,2	54,5
Põlevkivi müük	-	0,1
Muude kaupade müük	1,2	1,2
<b>Kokku kaupade müük</b>	<b>43,4</b>	<b>55,8</b>
<b>Teenuste müük</b>		
Elektrienergia müük	358,2	311,7
Võrguga seotud teenuste müük	100,9	93,0
Gaasienergia müük	32,3	37,8
Soojusenergia müük	16,0	13,4
Jäätmete käitlus ja edasimüük	4,3	3,8
Vara rent ja hooldus	0,2	0,3
Muude teenuste müük	4,7	5,9
<b>Kokku teenuste müük</b>	<b>516,6</b>	<b>465,9</b>
<b>Kokku müügitulu kliendilepingutest</b>	<b>560,0</b>	<b>521,7</b>
<b>Ümberklassifitseerimine koondkasumiaruandest</b>		
Põlevkiviõli ja -bensiini rahavoogude riskimaandamistehingute realiseerumine (lisa 14)	-2,5	-0,4
Elektrienergia rahavoogude riskimaandamistehingute realiseerumine (lisa 14)	8,8	0,7
<b>Kokku ümberklassifitseerimine koondkasumiaruandest</b>	<b>6,3</b>	<b>0,3</b>
<b>Kokku müügitulu (lisa 3)</b>	<b>566,3</b>	<b>522,0</b>

## 6. Muud äritulud

	I kvartal	
<i>miljonites eurodes</i>	2026	2025
Kasum tuletisinstrumentide ümberhindlusest	57,0	19,2
Taastuenergia toetus	1,3	4,3
Saadud viivised, trahvid, hüvitised	1,9	2,3
Sihtfinantseerimine	0,9	0,4
Kasum materiaalse põhivara müügist	0,3	0,3
Muud äritulud	0,6	0,8
<b>Kokku muud äritulud (lisa 3)</b>	<b>62,0</b>	<b>27,3</b>

## 7. Kaubad, toore, materjal ja teenused

<i>miljonites eurodes</i>	I kvartal	
	2026	2025
Elektrienergia	229,2	186,7
Kasvuhoonegaaside emissioonikulu (lisa 13)	36,9	41,6
Ülekandeteenused	29,5	20,2
Ostetud gaas edasimüügiks	28,9	33,5
Tehnoloogiline kütus	18,8	13,1
Hooldus- ja remonditööd	14,3	11,4
Materjalid ja varuosad	10,1	10,2
Keskkonnakaitselised saastemaksud	5,1	4,7
Ostetud tööd ja teenused	4,9	4,9
Loodusvarade ressursimaks	3,5	6,0
Muud kaubad, toore, materjal ja teenused	3,3	2,9
<b>Kokku kaubad, toore, materjal ja teenused (lisa 3)</b>	<b>384,5</b>	<b>335,2</b>

## 8. Tegevuskulud

<i>miljonites eurodes</i>	I kvartal	
	2026	2025
Kahjum tuletisinstrumentide ümberhindlusest	43,1	26,1
Mitmesugused bürookulud	5,7	4,8
Kindlustus	2,3	2,3
Konsultatsioonikulud	2,1	1,9
Hoonete ja rajatiste kulud	1,8	2,0
Rendikulud	1,6	1,4
Uurimis- ja arengukulud	1,1	1,2
Maksud	1,3	1,0
Kahjum põhivara müügist	1,0	-
Makstud trahvid, hüvitised	0,3	-
Kahjum äri müügist	0,2	-
Muud tegevuskulud	3,0	2,9
<b>Muud tegevuskulud kokku (lisa 3)</b>	<b>63,5</b>	<b>43,6</b>

## 9. Materiaalne põhivara

<i>miljonites eurodes</i>	Maa	Hooned	Rajatised	Masinate ja seadmed	Muud	Lõpetamata ehitus	Ettemaksed	Kokku
<b>Materiaalne põhivara seisuga 31.12.2024</b>								
Soetusmaksumus	93,1	342,9	1 639,1	3 638,5	8,2	1 116,9	61,1	6 899,8
Kogunenud kulum	-	-226,7	-733,7	-2 309,1	-5,4	-	-	-3 274,9
<b>Jääkmaksumus seisuga 31.12.2024</b>	<b>93,1</b>	<b>116,2</b>	<b>905,4</b>	<b>1 329,4</b>	<b>2,8</b>	<b>1 116,9</b>	<b>61,1</b>	<b>3 624,9</b>
<b>2025. aastal toimunud liikumised</b>								
Lisandumised	0,3	-	4,5	12,2	0,5	417,8	8,5	443,8
Enammakstud liitumistasu tagastus	-	-	-	-	-	-4,3	-3,5	-7,8
Arvestatud kulum	-	-5,5	-41,5	-105,7	-0,9	-	-	-153,6
Arvestatud väärtuse langus	-	-27,5	-7,4	-40,9	-	-121,4	-	-197,2
Müüdud põhivara jääkväärtuses	-	-	-0,2	-0,4	-	-	-	-0,6
Tütarettevõtte müük	-	-	-12,5	-74,8	-	-0,3	-	-87,6
Valuuta ümberarvestuse kursivahed	-0,3	-	-	0,2	-	0,1	-	-
Muud muutused	-	-	-0,2	-	-	-	-	-0,2
Ümberklassifitseerimised	-	1,6	163,9	460,2	0,1	-595,5	-30,8	-0,5
<b>Kokku 2025. aastal toimunud liikumised</b>	<b>-</b>	<b>-31,4</b>	<b>106,6</b>	<b>250,8</b>	<b>-0,3</b>	<b>-303,6</b>	<b>-25,8</b>	<b>-3,7</b>
<b>Materiaalne põhivara seisuga 31.12.2025</b>								
Soetusmaksumus	93,1	344,3	1 786,2	3 978,3	8,3	813,3	35,3	7 058,8
Kogunenud kulum	-	-259,5	-774,2	-2 398,1	-5,8	-	-	-3 437,6
<b>Jääkmaksumus seisuga 31.12.2025</b>	<b>93,1</b>	<b>84,8</b>	<b>1 012,0</b>	<b>1 580,2</b>	<b>2,5</b>	<b>813,3</b>	<b>35,3</b>	<b>3 621,2</b>
<b>Aruandeperioodil toimunud liikumised</b>								
Lisandumised	-	-	0,9	0,2	-	46,0	0,6	47,7
Arvestatud kulum ja väärtuse langus	-	-1,2	-11,6	-29,1	-0,3	-0,4	-	-42,6
Müüdud põhivara jääkväärtuses	-	-	-	-0,8	-	-2,0	-	-2,8
Valuuta ümberarvestuse kursivahed	-	-	-	-0,2	-	-0,4	-	-0,6
Ümberklassifitseerimised	-	-	41,5	82,3	-	-123,7	-0,1	-
<b>Aruandeperioodil toimunud liikumised</b>	<b>-</b>	<b>-1,2</b>	<b>30,8</b>	<b>52,4</b>	<b>-0,3</b>	<b>-80,5</b>	<b>0,5</b>	<b>1,7</b>
<b>Materiaalne põhivara seisuga 31.03.2026</b>								
Soetusmaksumus	93,1	344,2	1 828,5	4 050,3	8,3	732,8	35,8	7 093,0
Kogunenud kulum	-	-260,6	-785,7	-2 417,7	-6,1	-	-	-3 470,1
<b>Jääkmaksumus seisuga 31.03.2026</b>	<b>93,1</b>	<b>83,6</b>	<b>1 042,8</b>	<b>1 632,6</b>	<b>2,2</b>	<b>732,8</b>	<b>35,8</b>	<b>3 622,9</b>

Kontsern on sõlminud ehitus- ja arenduslepinguid, mis ei ole bilansis kohustusena kajastatud ning mille üle peetakse arvestust bilansiväliselt. Seisuga 31. märts 2026 oli kontsernil nendest lepingutest tulenevaid kohustusi summas 291,7 mln eurot (31 detsember 2025: 156,6 mln eurot).

## 10. Tuletisinstrumendid

miljonites eurodes	31. 03.2026		31.12.2025	
	Varad	Kohustised	Varad	Kohustised
<b>Rahavoogude riskimaandamisinstrumendid</b>				
Futuur, forward ja pikaajalised elektrienergia ostulepingud (PPA) elektrienergia ostuks	118,8	6,8	104,9	4,1
Futuur- ja forward lepingud maagaasi ostuks	10,7	-	-	6,1
Swap ja forward lepingud põlevkiviõli müügiks	5,5	11,2	-	-
Intressimäära swapid	2,5	-	1,5	0,2
<b>Kokku rahavoogude riskimaandamisinstrumendid</b>	<b>137,5</b>	<b>18,0</b>	<b>106,4</b>	<b>10,4</b>
<b>Kauplemisderivatiivid</b>				
Futuur, forward ja pikaajalised elektrienergia ostulepingud (PPA) elektrienergia ostuks	44,5	1,4	41,3	1,5
Futuur- ja forward lepingud maagaasi ostuks	0,9	-	-	0,7
Swap ja forward lepingud põlevkiviõli müügiks	4,9	2,5	5,4	-
Swap ja forward lepingud põlevkiviõlibensiini müügiks	-	-	0,3	-
Rohesertifikaadid	2,0	2,5	4,2	3,6
<b>Kokku kauplemisderivatiivid</b>	<b>52,3</b>	<b>6,4</b>	<b>51,2</b>	<b>5,9</b>
<b>Kokku tuletisinstrumendid (lisad 2.1, 2.6 ja 14)</b>	<b>189,8</b>	<b>24,4</b>	<b>157,5</b>	<b>16,3</b>
<b>Sealhulgas pikaajaline osa</b>				
rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	78,5	3,0	75,3	2,3
kauplemisderivatiivid	37,4	1,9	38,3	2,6
<b>Kokku pikaajaline osa</b>	<b>115,9</b>	<b>4,9</b>	<b>113,6</b>	<b>4,9</b>
<b>Sealhulgas lühiajaline osa</b>				
rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	59,0	15,0	31,0	8,1
kauplemisderivatiivid	14,9	4,5	12,9	3,3
<b>Kokku lühiajaline osa</b>	<b>73,9</b>	<b>19,5</b>	<b>43,9</b>	<b>11,4</b>

## 11. Aktsiakapital ja dividendid

Seisuga 31. märts 2026 oli Eesti Energia ASil registreeritud 846 645 750 aktsiat (31. detsember 2025: 846 645 750 aktsiat). Aktsia nimiväärtus on 1 euro.

Eesti Energia AS ei ole aruandeperioodil dividende maksnud (2025. aasta 3 kuu jooksul dividende ei makstud).

## 12. Võlakohustised korrigeeritud soetusmaksumuses

miljonites eurodes	Lühiajalised võlakohustused			Pikaajalised võlakohustused			Kokku
	Pangalaenu	Liisingu- kohustised	Muud laenukohustused	Emiteeritud võlakirjad	Pangalaenu	Liisingu- kohustised	
<b>Võlakohustised soetusmaksumuses seisuga 31.12.2024</b>	<b>194,5</b>	<b>2,5</b>	-	-	<b>1 471,5</b>	<b>27,2</b>	<b>1 695,7</b>
<b>2025 aastal toimunud liikumised</b>							
<b>Rahalisel liikumised</b>							
Laekunud võlakohustis	61,2	-	-	49,3	65,0	-	175,5
Võlakohustise põhisumma tagasimaksed	-230,2	-1,7	-	-	-	-0,8	-232,7
Intresside tagasimaksed	-83,3	-1,6	-	-	-	-	-84,9
<b>Mitterahalisel liikumised</b>							
Lisandunud liisingukohustised	-	-	-	-	-	3,2	3,2
Arvestatud intressid	75,1	1,6	-	0,1	2,1	-	78,9
Ümberklassifitseerimised	207,0	1,5	-	-	-207,0	-1,5	-
Valuutakursi muutuse mõju	-	-	-	-	-	0,1	0,1
Tütarettevõtte müük	-	-	-	-	-	-4,2	-4,2
Lõpetatud liisingukohustised	-	-	-	-	-	-0,3	-0,3
<b>Kokku 2025. aastal toimunud liikumised</b>	<b>29,8</b>	<b>-0,2</b>	-	<b>49,4</b>	<b>-139,9</b>	<b>-3,5</b>	<b>-64,4</b>
<b>Võlakohustised korrigeeritud soetusmaksumuses seisuga 31.12.2025</b>	<b>224,3</b>	<b>2,3</b>	-	<b>49,4</b>	<b>1 331,6</b>	<b>23,7</b>	<b>1 631,3</b>

<b>Aruandeperioodil toimunud liikumised</b>							
<b>Rahalised liikumised</b>							
Laekunud võlakohustis	100,0	-	3,8	-	322,5	-	426,3
Võlakohustise põhisumma tagasimaksed	-207,3	-0,4	-	-	-385,7	-0,2	-593,6
Intresside tagasimaksed	-34,9	-	-	-	-	-	-34,9
<b>Mitterahalised liikumised</b>							
Lisandunud liisingukohustised	-	-	-	-	-	5,8	5,8
Arvestatud intressid	23,9	-	-	0,1	4,2	-	28,2
Ümberklassifitseerimised	102,2	0,3	-	-	-102,2	-0,3	-
Valuutakursi muutuste mõju	-	-	0,2	-	-0,1	-	0,1
Lõpetatud liisingukohustised	-	-0,1	-	-	-	-2,6	-2,7
<b>Kokku aruandeperioodil toimunud liikumised</b>	<b>-16,1</b>	<b>-0,2</b>	<b>4,0</b>	<b>0,1</b>	<b>-161,3</b>	<b>2,7</b>	<b>-170,8</b>
<b>Võlakohustised korrigeeritud soetusmaksumuses seisuga 31.03.2026</b>	<b>208,2</b>	<b>2,1</b>	<b>4,0</b>	<b>49,5</b>	<b>1 170,3</b>	<b>26,4</b>	<b>1 460,5</b>

Seisuga 31. märts 2026 oli kontsernil välja võtmata laenusid 350,0 miljoni eurot eest (31. detsember 2025: 520,0 miljonit eurot).

Veebruaris 2026 tasus Eesti Energia AS ennetähtaegselt tagasi 600,0 miljoni euro suuruse sündikaatlaenu. Tagasimakse hetkel oli laenu jääk 471,4 miljonit eurot. Laenu ennetähtaegse tagasimakse peamiseks põhjuseks oli laenu kõrge hind võrreldes alternatiivsete finantseerimisvõimalustega.

### 13. Eraldised

		Algjäak 31.12.2025		Lõppjäak 31.03.2026			
<i>miljonites eurodes</i>							
		Moodustamine ja ümberrhindamine	Arvestatud intressikulu	Kasutamine	Lühiajaline eraldis	Pikaajaline eraldis	
Keskkonnakaitselised eraldised	21,3	-	0,2	-0,1	1,3	20,1	
Varade demonteerimise kulude eraldis	15,3	-	0,2	-	-	15,5	
Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldis	107,1	36,9	-	-	144,0	-	
Taastuvenergia sertifikaatide eraldis	5,2	-1,8	-	-	3,4	-	
Muud eraldised	6,1	-	0,1	-1,0	2,0	3,2	
<b>Kokku eraldised</b>	<b>155,0</b>	<b>35,1</b>	<b>0,5</b>	<b>-1,1</b>	<b>150,7</b>	<b>38,8</b>	

		Algjäak 31.12.2024		Lõppjäak 31.12.2025			
<i>miljonites eurodes</i>							
		Moodustamine ja ümberrhindamine	Arvestatud intressikulu	Kasutamine	Lühiajaline eraldis	Pikaajaline eraldis	
Keskkonnakaitselised eraldised	22,3	-1,5	1,0	-0,5	1,4	19,9	
Varade demonteerimise kulude eraldis	14,5	-	0,8	-	-	15,3	
Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldis	125,2	107,1	-	-125,2	107,1	-	
Taastuvenergia sertifikaatide eraldis	2,4	2,8	-	-	5,2	-	
Muud eraldised	6,2	1,0	0,1	-1,2	2,9	3,2	
<b>Kokku eraldised</b>	<b>170,6</b>	<b>109,4</b>	<b>1,9</b>	<b>-126,9</b>	<b>116,6</b>	<b>38,4</b>	

## 14. Muud reservid

<i>miljonites eurodes</i>	31.03.2026	31.12.2025
<b>Muud reservid perioodi algul</b>	<b>97,4</b>	<b>160,2</b>
<b>sh riskimaandamise reserv perioodi algul</b>	<b>85,4</b>	<b>145,7</b>
Elektrienergia ostu ja müügi forward- ja futuurlepingud	90,2	140,4
Gaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud	-6,1	3,6
Põlevkiviõli müügi swap- ja forwardlepingud	-	-1,5
Intressimäära swapid	1,2	5,8
mittekontrolliva osaluse osa riskimaandamisinstrumentidest	-	-2,6
<b>sh realiseerimata kursivahede reserv aruandeperioodi algul</b>	<b>7,6</b>	<b>9,0</b>
<b>sh sidusettevõtjate koondkasumi mõju perioodi algul</b>	<b>4,4</b>	<b>5,5</b>
<b>Rahavoogude riskimaandamisinstrumentide õiglase väärtuse muutus</b>	<b>29,4</b>	<b>-11,5</b>
Elektrienergia ostu ja müügi forward- ja futuurlepingud	23,3	-9,5
Gaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud	15,1	-8,5
Põlevkiviõli müügi swap- ja forwardlepingud	-9,9	9,4
Intressimäära swapid	0,9	-2,8
<b>Kajastatud müügitulu suurenemise +/- vähenemisena (lisa 5)</b>	<b>-6,3</b>	<b>-8,4</b>
Põlevkiviõli müügi swap- ja forwardlepingud	2,5	-7,9
Elektrienergia ostu ja müügi forward- ja futuurlepingud	-8,8	-0,5
<b>Kajastatud kaubad, toore, materjal ja teenuste kulu suurendamisena +/- vähendamisena (lisa 7)</b>	<b>4,5</b>	<b>-41,2</b>
Elektrienergia ostu ja müügi forward- ja futuurlepingud	2,9	-40,1
Gaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud	1,6	-1,1
<b>Kajastatud intressikulu suurendamisena +/- vähendamisena riskimaandamisinstrumentidest</b>	<b>0,3</b>	<b>-1,7</b>
<b>Välismaiste tütarettevõtjate ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed</b>	<b>-2,0</b>	<b>-1,7</b>
sh mittekontrolliv osaluse osa	-0,1	-0,1
<b>Sidusettevõtjate muu koondkasumi mõju</b>	<b>0,1</b>	<b>-1,1</b>
<b>Muud reservid perioodi lõpul</b>	<b>123,4</b>	<b>97,4</b>
<b>sh riskimaandamise reserv perioodi lõpul</b>	<b>113,3</b>	<b>85,4</b>
Elektrienergia ostu ja müügi forward- ja futuurlepingud	107,6	90,2
Gaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud	10,6	-6,1
Põlevkiviõli müügi swap- ja forwardlepingud	-7,4	-
Intressimäära swapid	2,5	1,2
<b>sh realiseerimata kursivahede reserv aruandeperioodi lõpul</b>	<b>5,6</b>	<b>7,6</b>
<b>sh sidusettevõtjate koondkasumi mõju perioodi lõpul</b>	<b>4,5</b>	<b>4,4</b>

## 15. Äritegevusest saadud raha

<i>miljonites eurodes</i>	I kvartal	
	2026	2025
<b>Kasum enne maksustamist</b>	<b>49,9</b>	<b>65,9</b>
<b>Korrigeerimised</b>		
Materiaalse põhivara ja varade kasutusõiguse kulum ja väärtuse langus	43,2	38,0
Immateriaalse põhivara amortisatsioon ja väärtuse langus	2,5	2,4
Müügituluna kajastatud liitumis- ja muud teenustasud	-4,4	-4,0
Kahjum/(-kasum) materiaalse põhivara müügist	0,7	-0,3
Kahjum äri müügist	0,2	-
Varade soetamiseks saadud sihtfinantseerimise amortisatsioon	-0,7	-0,4
Kasum kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse	-1,9	-2,0
Tasumata/laekumata kahjum tuletisinstrumentidelt	3,8	15,5
Kahjum muudest mitterahalistest tehingutest	0,1	0,1
Intressi- ja laenukulud	25,5	12,0
Intressi- ja muud finantstulud	-0,9	-3,3
<b>Neto äritegevuse rahavoog enne käibevarade ja kohustiste muutusi</b>	<b>118,0</b>	<b>123,9</b>
<b>Äritegevusega seotud käibevarade netomuutus</b>		
Äritegevusega seotud nõuete muutus	-20,4	-19,4
Varude muutus	4,0	23,4
Muu äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	-20,5	-7,6
<b>Kokku äritegevusega seotud käibevarade netomuutus</b>	<b>-36,9</b>	<b>-3,6</b>
<b>Äritegevusega seotud kohustiste netomuutus</b>		
Eraldiste muutus	34,5	42,5
Võlgnevuse muutus hankijatele	-4,6	-13,9
Muu äritegevusega seotud kohustiste netomuutus	16,2	28,0
<b>Kokku äritegevusega seotud kohustiste netomuutus</b>	<b>46,1</b>	<b>56,6</b>
<b>Äritegevusest saadud raha</b>	<b>127,2</b>	<b>176,9</b>

## 16. Tehingud seotud osapooltega

Eesti Energia ASi aktsiad kuuluvad 100% Eesti Vabariigile.

Kontserni aruande koostamisel on loetud seotud osapoolteks sidusettevõtjad, emaettevõtja juhatuse ja nõukogu liikmed ning muud ettevõtjad, kelle üle nimetatud isikutel on oluline mõju. Samuti on loetud seotud osapoolteks kõik üksused, kus riigil on kontroll või valitsev mõju.

Kuna elektrienergia, võrguteenuste ja soojuse müük üksustele, mille üle riigil on kontroll või oluline mõju, on toimunud tavapärase äritegevuse raames, on kontsern rakendanud IAS 24 paragrahvis 25 sätestatud vabastust tema jaoks ebaoluliste tehingute ja saldode avalikustamise osas, mis on seotud valitsuse ja teiste seotud osapooltega, mille üle riigil on valitsev mõju, ühine valitsev mõju või oluline mõju

Võrguteenuse ostul-müügil kasutatakse Konkurentsiameti poolt kinnitatud hindu. Ülejäänud tehingud toimuvad turuhinnas, selle puudumisel kasutatakse kokkuleppehind

### Tehingud sidusettevõtjatega

<i>miljonites eurodes</i>	I kvartal	
	2026	2025
Kaupade ost	3,1	3,2
Teenuste ost	0,5	0,3
Materiaalse põhivara ost ja ettemaksed põhivara eest	-	0,1
Tulu teenuste müügist	0,1	0,1
Saadud laenud	3,8	-

### Nõuded sidusettevõtjatele ning võlad sidusettevõtjatele

<i>miljonites eurodes</i>	31.03.2026	31.12.2025
Nõuded	11,9	11,6
sh pikaajalised laenunõuded	11,9	11,6
Ebatõenäoliselt laekuvad laenunõuded sidusettevõtjatelt	-11,9	-11,6
Võlad	1,3	0,7

Juhatus liikmetega teenistuslepingu ennetähtaegse lõpetamise korral on teenistuslepingutes ette nähtud kolme kuu hüvitise maksmine. Perioodil 1. jaanuar - 31. märts 2026 moodustasid nõukogudele ja juhatustele arvestatud tasud kokku 1,2 miljonit eurot (1. jaanuar - 31. märts 2025: 1,4 miljonit eurot).

### Tehingud üksustega, milles nõukogu ja juhatuse liikmed omavad olulist mõjuvõimu

<i>miljonites eurodes</i>	I kvartal	
	2026	2025
Kaupade, teenuste müük	3,4	2,5
Kaupade, teenuste ost ja ettemaksed	3,2	0,2

# Sõnastik

**Clean Dark Spread (CDS)** – Eesti Energia põlevkivi ja CO<sub>2</sub> kulu vaba marginaal. Elektri börsihinnast (NP Eesti) on maha arvatud põlevkivi täiskulud ja CO<sub>2</sub> kulud (arvestades CO<sub>2</sub> detsembri tulevikutehingu hinda ning elektrienergia MWh tootmisel tekkivat CO<sub>2</sub> kogust)

**CO<sub>2</sub> heitmekvoot** – tulenevalt Euroopa Liidu heitkogustega kauplemise süsteemist (ETS) annab üks heitmekvoot omanikule õiguse ühe tonni süsinikdioksiidi (CO<sub>2</sub>) emiteerimiseks. Kvootide hulk on piiratud, mistõttu kujuneb kvootidele rahaline väärtus

**EBITDA** – ärikasum enne intresse, makse ja kulumit

**EBITDA marginaal** – ärikasum enne kulumit (EBITDA) jagatud müügituluga

**Finantsvõimendus** – netovõlg jagatud netovõla ja omakapitali summaga

**Juhitavad energiatootmisvarad** – tootmisvarad, mis töötavad energiaallikatel nagu põlevkivi, põlevkivigaas, hakkepuu, turvas, rehvhake

**Likviidsus** – likviidsete varade maht. Raha ja ekvivalentide, lühiajaliste finantsinves-teeringute ja üle 3-kuulise tähtajaga deposiitide summa

**Muutuvkasum** – kasum pärast müügitulust muutuvkulude lahutamist

**MWh** – megavatt-tund. 1 MWh on energiahulk, mille toodab (või tarbib) ühe tunni jooksul ühtlase 1 MW (megavatt) võimsusega töötav seade. 1 000 000 MWh = 1 000 GWh = 1 TWh

**Netovõlg** – võlakohustised (amortiseeritult) miinus raha ja raha ekvivalendid, rahaturu fondiosakud ja intressivõlakirjad

**NP süsteemihind** – Nord Pooli elektribörsi hind, mille arvutamise aluseks on kõik tehtud ostu ja müügi pakkumised, arvestamata sealjuures ülekandevõimsuste piiranguid

**ROE** – ingl Return on Equity, ärikasum jagatud omakapitaliga

**ROIC** – ingl Return On Invested Capital ehk ärikasum jagatud keskmise investeeritud kapitaliga

**SAIDI** – ingl System Average Interruption Duration Index ehk süsteemi katkestuskestuse indeks. Kliendikatkestuste kogukestus minutites jagatud teenindatud klientide arvuga

**SAIFI** – ingl System Average Interruption Frequency Index ehk süsteemi katkestus-sageduse indeks. Kliendikatkestuste koguarv jagatud teenindavate klientide arvuga

**Võrgukaod** – tarbijateni jõudev elektrienergia kogus on mõnevõrra väiksem elektrijaamadest võrku antud kogusest, kuna ülekandmisel muundub osa elektrienergiast elektriliinides ja trafodes soojuseks. Väiksemal määral põhjustavad kadu ka elektrivargused ja ebatäpne mõõtmine.