

Eesti Energia 

Vahearuanne

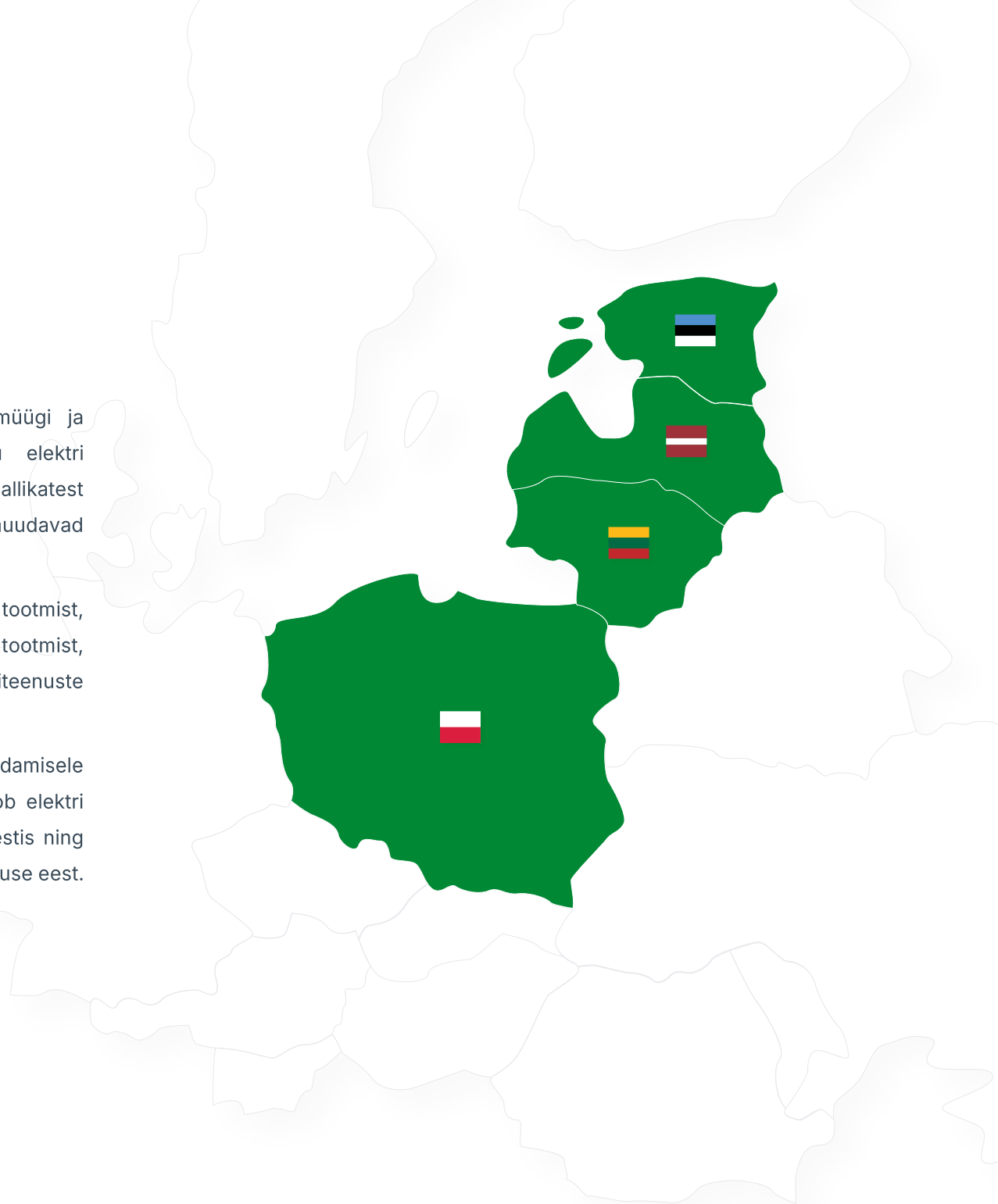
1. aprill – 30. juuni 2026

Sisukord

See on Eesti Energia.....	3
Eesti Energia kontserni struktuur	4
Kontserni tegevus- ja finantsnäitajad	5
Tegevuskeskkond	6
Olulisemad sündmused II kvartalis.....	10
Majandustulemused	12
Müügitulu ja EBITDA.....	12
Taastuenergia ja elektri müük	13
Mittetaastuva elektri tootmine.....	15
Võrguteenus	17
Vedelkütused.....	19
Muud tooted ja teenused	21
Rahavood.....	23
Investeerimine	25
Finantseerimine	26
2026. aasta väljavaade	28
Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne	29
Lühendatud konsolideeritud kasumiaruanne.....	29
Lühendatud konsolideeritud koondkasumiaruanne.....	30
Lühendatud konsolideeritud finantsseisundi aruanne.....	31
Lühendatud konsolideeritud rahavoogude aruanne.....	33
Lühendatud konsolideeritud omakapitali muutuste aruanne.....	34
Lühendatud konsolideeritud vahearuande lisad.....	35
Sõnastik	63

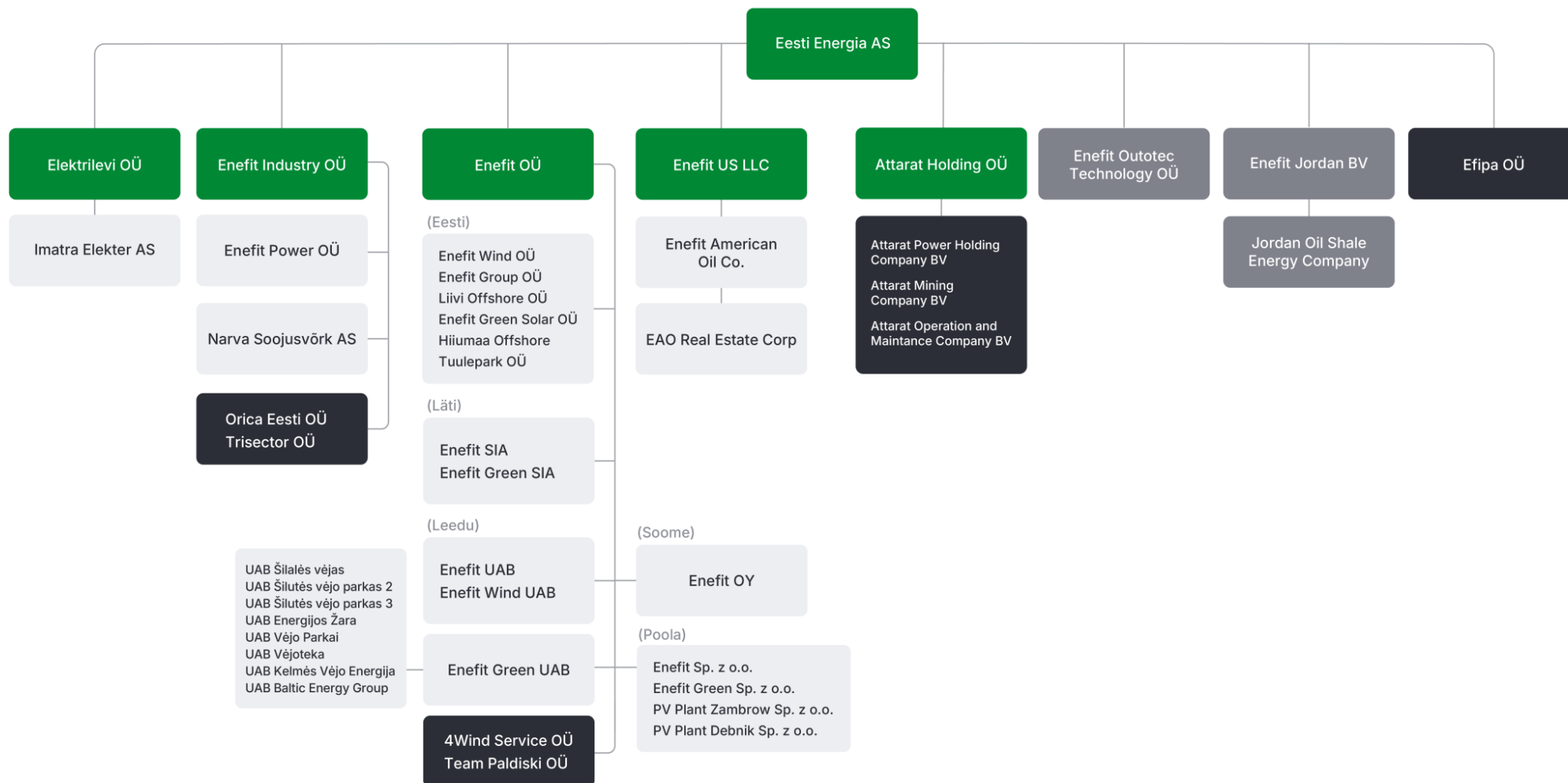
See on Eesti Energia

- Loodud **1939. aastal**
- **100%** omanik on **Eesti Vabariik**
- **4 472** töötajat
- **3 äriiliini:**
 - **Elektriäri** (Enefit) ühendab tootmise, portfelli halduse, müügi ja kliendisuhted 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



Eesti Energia kontserni struktuur

Seisuga 30.06.2026



Kontserni tegevus- ja finantsnäitajad

		II kv 2026	II kv 2025
Elektri müük	GWh	2 150	2 363
Võrguteenuse müük	GWh	1 495	1 474
Vedelkütuste müük	tuh t	124	106
Töötajate keskmine arv	in.	4 434	4 706
Elektri toodang	GWh	637	877
sh taastuvenergia toodang	GWh	472	551
Vedelkütuste toodang	tuh t	120	102
Soojusenergia toodang	GWh	208	221
Müügitulud	mln €	373,6	379,7
Kulumieelne ärikasum (EBITDA)	mln €	55,7	76,9
Puhaskasum	mln €	-8,6	27,3
Investeeringud	mln €	65,7	120,0
Äritegevuse rahavood	mln €	109,1	214,7
Põhivara	mln €	3 964	4 164
Omakapital	mln €	2 045	2 331
Netovõlg	mln €	1 224	1 113
Netovõlg / EBITDA	korda	4,1	3,6
EBITDA marginaal	%	14,9	20,3
Omakapitali tootlus (ROE)*	%	-6,4 (2,5)	-3,2 (3,7)

* 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 II kvartaliga ilmneseid 2026. aasta II kvartali turuhindades järgmised meie äri oluliselt mõjutavad suundumused:

- Baltimaade elektrihindu mõjutasid eelkõige taastuvenergia tootmismahud ning piirkondlikud ülekandevõimsuste piirangud, mille tulemusena kujunes Eesti elektrihind märgatavalt madalamaks kui Lätis ja Leedus;
- maagaasi hinnad püsisid kõrgel tasemel, mida mõjutasid Euroopa tavapärasest madalamad gaasivarud ning vajadus täiendada gaasihoidlaid enne järgmist talvehooaega;
- heitmekvootide hinnad tõusid vähesel määral;
- geopoliitilised pinged ja tarneriskid viisid naftatoodete hinnad oluliselt kõrgemale tasemele.

Keskmised elektriinnad meie koduturgudel peamiselt 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 elektriinnad 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 ja piirangud tugevat mõju elektri pakkumise ja nõudluse tasakaalule ning põhjustavad sellega hinnakõikumisi.

Keskmine elektrihind (€/MWh)	2026 II kv	2025 II kv	Muutus
Eesti	59,7	60,8	-1,9%
Läti	77,4	62,8	+23,2%
Leedu	78,2	61,8	+26,5%
Poola	99,8	87,2	+14,4%
Soome	49,3	28,0	+75,7%
Norra	75,6	33,3	+127,0%
Taani	96,9	65,6	+47,8%
Rootsi	55,3	25,0	+120,7%

Baltimaade elektriinnad kujunesid taastuenergia kõrge osakaalu, ilmastikutingimuste ja piirkondlike võrgupiirangute mõjul

2026. aasta II kvartalis püsisid Baltimaade elektriinnad võrdlemisi stabiilsel tasemel, kuigi kvartali jooksul toimus järkjärguline hinnatõus. Hinnakujundust mõjutasid eelkõige taastuenergia tootmismahud, eriti tuule-, päikese- ja hüdroenergia kättesaadavus, samuti piirkondlikud ülekandevõimsuste piirangud.

Aprillis langes elektrihind tänu tugevale päikese-, tuule- ja hüdroenergia toodangule. Soojemate ilmade tõttu vähenes nõudlus ning fossiilkütustel põhineva elektritootmise vajadus oli väga väike. Eriti olulist rolli mängis Leedu tuuleenergia tootmine ning Läti hüdroenergia kõrghooaeg.

Mais hakkas elektrihind taastuenergia tootmise vähenemise tõttu tõusma. Läti hüdroenergia toodang langes võrreldes aprilliga ligi poole võrra ning vähenes ka tuuleenergia tootmine. See suurendas vajadust kallimate juhitavate tootmisvõimsuste järele, kuigi taastuenergia kattis endiselt suure osa Baltikumi elektritarbimisest.

Juunis jätkus hinnatõus peamiselt madala tuuleenergia toodangu tõttu. Tuuleenergia tootmine vähenes võrreldes maiga enam kui 40% ning hüdroenergia panus jäi samuti tagasihoidlikuks. See suurendas fossiilkütustel töötavate elektrijaamade kasutamist ning tõstis elektrihipa kogu piirkonnas.

Erinevalt varasematest kvartalitest iseloomustas 2026. aasta II kvartalit Balti elektrihipade suurem lahknemine – Eesti elektrihip püsis kogu kvartali vältel märgatavalt madalam kui Lätis ja Leedus, kuna Eesti-Läti ülekandevõimsuste piirangute tõttu jäi suurem osa Soomest ja Põhjamaadest pärinevast soodsamast elektrist Eesti turule.

2026. aasta II kvartal kinnitas Baltimaade elektriturust kasvavat sõltuvust taastuenergia tootmisest. Taastuenergia kõrge toodang surub hinnad kiiresti alla, samas kui tootmise vähenemine või ülekandevõimsuste piirangud võivad põhjustada hinnataseme järske muutusi. Kasvav taastuenergia osakaal suurendab seetõttu turu hinnavolatiilsust ning rõhutab paindlike tootmis- ja salvestuslahenduste olulisust.

Eesti keskmine elektrihip 2026. aasta II kvartalil oli 59,7 €/MWh (-1,2 €/MWh, -1,9%). Sealhulgas oli kvartali kõrgeim päeva keskmine elektrihip 7. mail: 133,6 €/MWh (-29,8 €/MWh võrreldes 2025. aasta II kvartaliga) ja madalaim 24. mail: 1,5 €/MWh (+3,8 €/MWh võrreldes 2025. aasta II kvartaliga).

Maagaasi hinnaliikumisi kujundasid Euroopa gaasihoidlate täitmise vajadus ja geopoliitilised riskid LNG turul

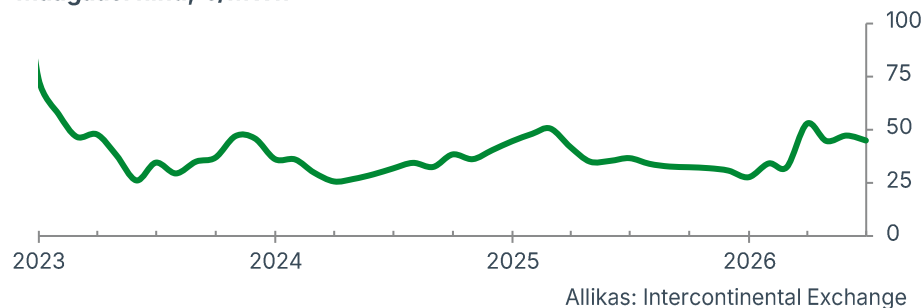
2026. aasta II kvartalil iseloomustas Euroopa maagaasiturgu jätkuvalt kõrgendatud hinnatundlikkus geopoliitiliste arengute suhtes. Kvartali alguses oli Euroopa gaasihoidlate täituvus pärast talveperioodi tavapärasest madalam ning turu tähelepanu liikus üha enam Euroopa gaasihoidlate täitmisele enne järgmist talvehooaega. Samal ajal püsis turg tundlik võimalike LNG tarnehäirete suhtes, mis hoidis hinnad ajaloolisest keskmisest kõrgemal. Samas ei realiseerunud kvartalis olulisi tarnehäireid ning globaalne LNG pakkumine võimaldas Euroopa turgu jätkuvalt varustada, mis piiras hinnatõusu ulatust.

Võrreldes 2026. aasta I kvartaliga vähenes II kvartali lõpuks geopoliitiline riskipreemia mõnevõrra. Erinevalt talvekuudest ei kujundanud II kvartalis maagaasi hinnataset niivõrd jooksva tarbimisega seotud nõudlus, vaid järgmise talve varustuskindluse tagamine. Seetõttu muutusid turuosaliste jaoks oluliseks gaasihoidlate täitmise tempo ning Euroopa võimekus meelitada piirkonda piisavas mahus LNG tarneid. Kuna oht ulatuslikeks LNG tarnehäireteks vähenes ja olulisi

katkestusi ei realiseerunud, liikusid maagaasi hinnad kvartali jooksul mõõdukamas vahemikus kui aasta alguses. Samas jäid Euroopa gaasivarud alla eelmise aasta taseme, mis hoidis turu tähelepanu jätkuvalt varustuskindlusel.

2026. aasta II kvartalil oli kaubeldava maagaasi keskmine hind TTF (*Title Transfer Facility*) turul 45,6 €/MWh (+10,0 €/MWh, +28,0% võrreldes 2025. aasta II kvartaliga). II kvartal kinnitas, et Euroopa maagaasiturul hinnakujunduses mängivad jätkuvalt kesksel rollil LNG turg, varustuskindlusega seotud riskid ning gaasihoidlate täituvus. Kuigi turutingimused olid stabiilsemad kui aasta alguses, püsis hinnatase ajalooliselt keskmisest kõrgem.

Maagaasi hind, €/MWh



CO₂ heitmekvootide hinnataset mõjutasid taastuvenergia toodangu kasv ja Euroopa Liidu kliimapoliitika

Euroopa Liidu heitmekvootide süsteem on üks keskseid kliimapoliitika instrumente, mille eesmärk on vähendada CO₂ heitkoguseid ning suunata energiatootjaid kasutama väiksema süsinikuheitega tootmisviise. CO₂ heitmekvootide hind mõjutab otseselt fossiilkütustel põhineva elektritootmise konkurentsivõimet ning on seetõttu oluline tegur elektriturul hinnakujunduses.

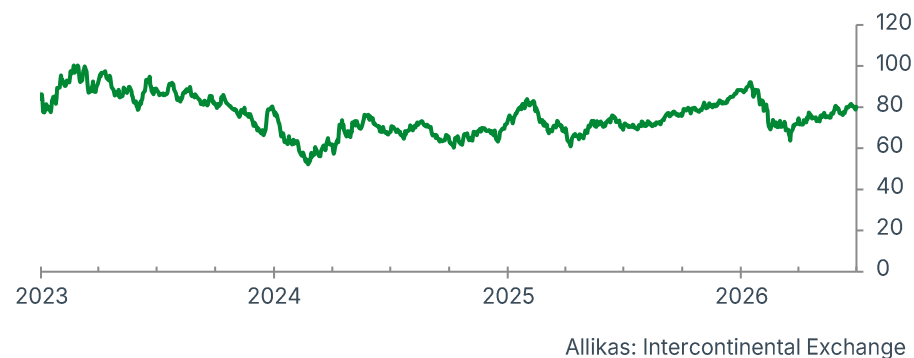
2026. aasta II kvartalis vähenes võrreldes aasta algusega vajadus CO₂-mahukate tootmisüksuste kasutamiseks. Soojemad ilmastikuolud, väiksem energiatarbimine

ning tuule-, päikese- ja hüdroenergia suur osakaal võimaldasid katta suure osa elektrinõudlusest madala või olematu süsinikuheitega tootmisallikatega. Eriti aprillis ja mais aitas taastuvenergia tugev toodang vähendada fossiilkütustel põhineva elektritootmise osakaalu Baltikumis ning leevendas nõudlust CO₂ heitmekvootide järele.

Võrreldes 2025. aasta II kvartaliga mõjutas hinnataset eelkõige Euroopa Liidu heitmekvootide süsteemi järkjärguline karmistamine ning sellest tulenevad ootused kvootide pakkumise vähenemisele. Selle mõju võimendas asjaolu, et fossiilkütustel põhinev tootmine säilitas Euroopa energiasüsteemis olulise rolli perioodidel, mil taastuvenergia toodang oli madalam.

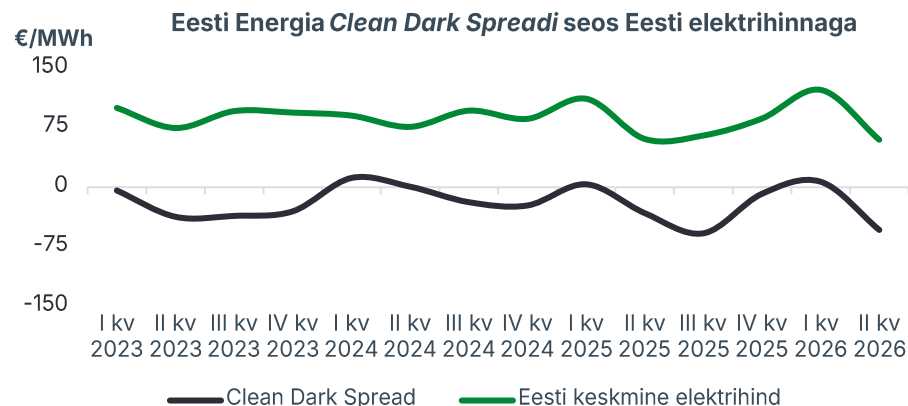
CO₂ heitmekvootide keskmine hind oli 2026. aasta II kvartalil 76,5 €/t ehk 9,5% (+6,6 €/t) kõrgem kui eelmise aasta II kvartalil. II kvartalis toetasid CO₂ heitmekvootide hinnataset Euroopa Liidu jätkuvalt karmistuvad kliimaeesmärgid ning turu ootused pikemaajalisele pakkumise vähenemisele.

CO₂ heitmekvootide hinnad, €/t



Energiatootmise oluline näitaja *Clean Dark Spread* peegeldab fossiilkütustel põhineva elektritootja arvestuslikku brutomarginaali ühe MWh kohta, mis jääb alles pärast elektri turuhinnast kütuse- ja CO₂-heitekulude mahaarvamist.

Eesti Energia *Clean Dark Spread* oli 2026. aasta II kvartalil -53,8 €/MWh (-21,2 €/MWh võrreldes 2025. aasta II kvartaliga). Negatiivne *Clean Dark Spread* viitab sellele, et põlevkivist elektri tootmine ei olnud II kvartalil turutingimustes konkurentsivõimeline, kuna elektri turuhind ei katnud tootmise otseseid muutuvkulusid.



Geopoliitiline ebakindlus ja muutuvad turuootused mõjutasid naftatoodete maailmaturu hindu

2026. aasta II kvartalil mõjutasid naftaturge jätkuvalt geopoliitilised arengud Lähis-Idas ning nendega seotud ebakindlus ülemaailmsete energiatarneaahelate suhtes. Kuigi kvartali jooksul vähenes kartus ulatuslike tarnehäirete ees võrreldes aasta algusega, püsisid turuosalised ettevaatlikud ning naftahinnad jäid tundlikuks geopoliitiliste uudiste suhtes. Samal ajal mõjutasid turgu üha enam ka nõudluse ja pakkumisega seotud tegurid. Maailmamajanduse mõõdukas kasv ja oodatust tagasihoidlikum naftanõudlus piirasid hinnatõusu, samas kui tootjariikide otsused naftatootmise suurendamise kohta mõjutasid turu ootusi pakkumise kasvule. Nende tegurite koosmõjul püsisid nafta ja naftatoodete hinnad kvartali jooksul volatiilsed, kuid võrreldes eelmise aasta sama perioodiga kõrgemal tasemel.

Vedelkütuste hinnad

USD/bbl



Allikas: Platts

Brenti toornafta keskmine hind ulatus 2026. aasta II kvartalis 96,9 USD/bbl (+30,2 USD/bbl; +45,3% võrreldes eelmise aasta sama perioodiga), kuid hinnataset iseloomustas erakordselt suur volatiilsus, mille tulemusena kõikus hind vahemikus 73–118 USD/bbl. See peegeldab tugevalt sõjaga seotud tarnetõrgete riski, meretranspordi ohte ja finantsturgude kiiret reageerimist geopoliitilistele sündmustele.

Meie toodetavale 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 II kvartalil 474,2 €/t ehk hind tõusis võrreldes 2025. aasta sama perioodiga (+111,1 €/t; +30,6%). Toornafta ja kütteõli hinnad liikusid kvartali jooksul üldjoontes samas suunas. Kuigi geopoliitilised riskid jäid turule alles, mõjutasid hinnataset üha rohkem maailmamajanduse väljavaated, naftanõudluse kasvutempo ning tootjate otsused naftapakkumise kohta.

Olulisemad sündmused II kvartalis

Integreeritud elektriäri

Avasime Purtse hübriidpargi energiasalvesti

Enefiti elektriäri avas Ida-Virumaal Purtse hübriidpargis energiasalvesti, mis täiendab juba seal olemasolevat tuule- ja päikeseparki. Energiasalvesti lisandumisega on Purtse hübriidpark üks esimesi terviklikke taastuvenergia lahendusi Baltikumis, kus tuuleenergia, päikeseenergia ja energiasalvestus töötavad koos ühe süsteemina.

Purtse energiasalvesti võimsus on ligi 4,4 megavatti ning mahtuvus 9,8 megavatt-tundi. Salvesti võimaldab talletada energiat ajal, kui tuule- ja päikeseenergia tootmine on suur ning elektri hind madalam, ning suunata seda võrku tagasi ajal, kui nõudlus turul kasvab või tootmine väheneb.

Juhitava elektri ja vedelkütuste tootmine

Algasid aheraineveod Rail Baltica jaoks

Enefit Industry sõlmis Rail Baltica Tootsi-Pärnu lõiku ehitava rahvusvahelise konsortsiumiga lepingu 800 000 tonni aherainest toodetud killustiku tarnimiseks. Estonia kaevanduse aherainest toodetud killustikku kasutatakse juurdepääsuteede ja muldkeha ehitusel, kus see asendab tavapäraseid täitematerjale.

Lepingule eelnesid edukad prooviveod, mille käigus tarniti Ida-Virumaalt Pärnusse raudteel 10 000 tonni aherainet, et hinnata materjali sobivust ja suuremahulise logistika toimimist.

Uue õlitechase käivitamine jätkub

Enefit 280-2 õlitechase käivitustegevused algasid aprilli keskel. Mais tootis tehas esimese põlevkiviõli ning paralleelselt jätkusid käivitamisele omased seadistused ja tehnoloogilised parendused. Eesmärk on saavutada stabiilne tootmisrežiim ja liikuda alates septembrist järk-järgult täisvõimsuse suunas. Käivitamise käigus toodeti teise kvartali lõpuks üle 4 000 tonni põlevkiviõli.

Auvere elektrijaam läbib aastahoolduse

Auvere elektrijaamas algas mai lõpus plaaniline aastahooldus, mille eesmärk on tagada seadmete töökindlus ja ohutus. Tööd on kavas lõpetada 13. augustiks. Hooldus aitab tagada elektrijaama usaldusväärse töö ja toetab Eesti varustuskindlust. Suvised hooldustööd on ajastatud väiksema elektritarbimise ja madalamate turuhindade perioodile, et vähendada mõju turule ja tarbijatele.

Võrguteenused

Hiiumaa sai aprillist uued võimalused elektritootmisega liitumiseks

Jaanuaris läbi viidud küsitlus näitas, et päikeseenergia tootmise vastu on Hiiumaal endiselt suur huvi. Hea uudis huvilistele on see, et Elektrilevi hakkab taas liitumistaotluseid vastu võtma, kuid kuna võrk vajab veel tugevdustöid, saab praegu uusi tootjaid võrku ühendada vaid piiratud mahus. Liitumistaotluseid hakati Elektrilevis vastu võtma alates 9. aprillist.

Eelmisel aastal paigaldatud Saaremaa-Hiiumaa vaheline merekaabel on 110 kV võimekusega, mille esimene ülesanne on tagada Hiiumaa varustuskindlus. Lisaks annab merekaabel täna võimaluse liita Hiiumaal kuni 1 MW uusi tootmisvõimsusi.

Võrguteenuse hinnamuudatus toetab elektrivõrgu arendamist

Alates juunist tõusis Elektrilevi võrguteenuse keskmine hind 3,4%. Muutuse põhjuseks on elektrienergia põhivõrgu ülekandeteenuse sisseostuhindade tõus ning üldine inflatsioon. Võrgutasudest laekuva tulu eest Elektrilevi arendab ja hooldab Eesti elektrivõrku ning suunab elektrivõrku 5 miljoni euro väärtuses lisainvesteeringuid.

Elektrilevi ja Päästeamet juhivad tähelepanu elektriohutusele: elektriga seotud tulekahjude arv on võrreldes eelmise aastaga kasvanud 57%

Elektrilevi ja Päästeamet korraldasid iga-aastase ennetuskampania, et tõsta teadlikkust kodusest elektriohutusest.

Kampania raames kutsuti koostöös Päästeametiga kõiki koduomanikke kontrollima oma elektrisüsteeme. Selle aasta esimesel neljal kuul on registreeritud 91 elektriga seotud tulekahju, aasta tagasi oli samal perioodil 58 tulekahju.

Majandustulemused

Müügitulu ja EBITDA

Eesti Energia 2026. aasta II kvartali müügitulu ulatus 373,6 miljoni euroni, kahanedes 2025. aasta II kvartaliga võrreldes 2% ehk 6,1 miljoni euro võrra. Kõikide kontserni põhitoodete müügitulud kasvasid aastavõrdluses. Müügitulude langus on seotud süsteemiteenustega, mis on kajastatud „Muud tooted ja teenused“ segmendis. 2025. aasta II kvartalis mõjutas võrgusageduse hoidmisega seotud süsteemiteenuste tulemust positiivselt turu avanemisega kaasnenud ajutiselt kõrge kasumlikkus. Võrreldes eelmise aastaga on sagedusteenuste turuolukord tänaseks normaliseerunud ning teenuste kasumlikkus stabiliseerunud.

Kulumieelne ärikasum EBITDA oli 55,7 mln eurot, kahanedes aastaga 28% (-21,2 mln eurot):

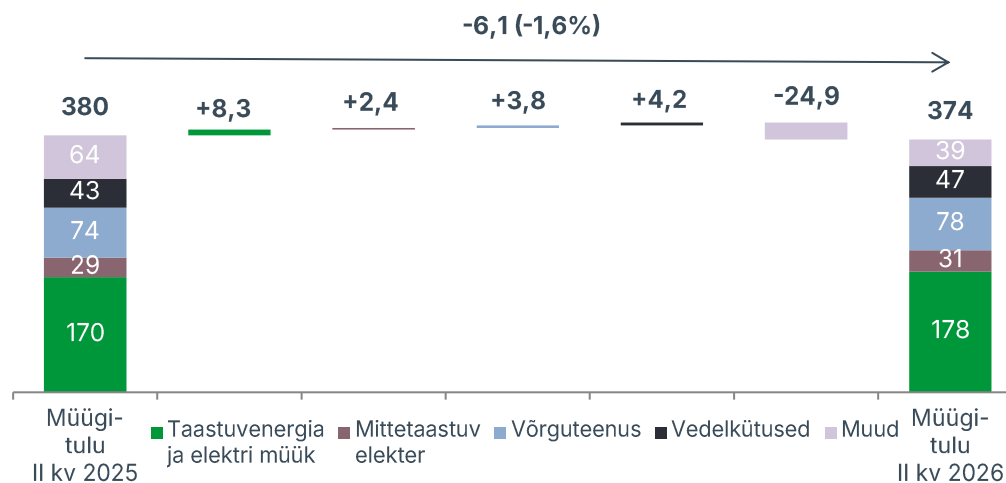
- taastuenergia ja elektri müügi segmendi EBITDA kasvu toetasid elektriäri integreerimisest tulenenud sünergiad, mis väljendusid paranenud marginaalides, efektiivsemas riskijuhtimises ja madalamates püsikuludes;
- mittetaastuva elektri tootmise segmendi EBITDA aasta võrdluses kasvas: põlevkivielektri pakkumine turule on jätkuvalt kahjumlik, kuid tulemise paranemine on seotud reservvõimsuse tasude laekumisega alates 2026. aastast;
- võrguteenuse EBITDA kasvas seoses kõrgema marginaali ning madalamate püsikuludega;
- vedelkütuste EBITDA-t mõjutas negatiivselt riskijuhtimise instrumentide tulemise muutus võrreldes eelmise aasta tugeva

võrdlus-baasiga, samas kui operatiivset tulemust toetasid suuremad müügiimahud;

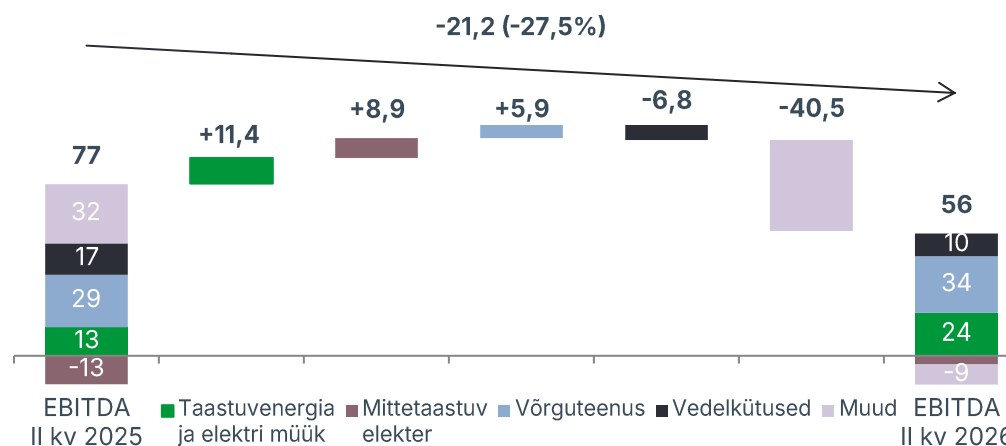
- muude toodete EBITDA kahanes aastavõrdluses oluliselt, peamiselt tingituna sagedusturgude teenuste kasumlikkuse stabiliseerumisest.

2026. aasta II kvartali puhaskasumiks kujunes -8,6 mln eurot (-35,8 mln eurot).

Kontserni müügitulu jagunemine ja muutus, mln €

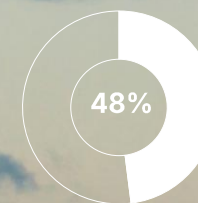


Kontserni EBITDA jagunemine ja muutus, mln €

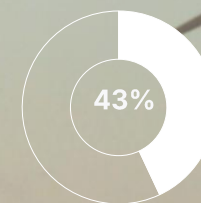




Taastuenergia toodangu ja elektri müügi
osa kontserni müügitulust ja EBITDA-st



% müügitulust



% EBITDA-st

Taastuenergia ja elektri müük

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

Müügitulu

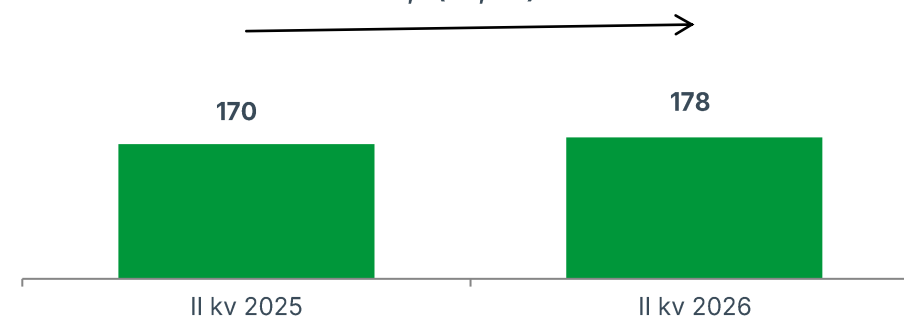
Võrreldes 2025. aasta II kvartaliga elektri müügihind tõusis ja müügi kogus vähenes. Müügitulu oli 2026. aasta II kvartalis 178,3 mln eurot ehk 5% suurem võrreldes eelmise aasta sama perioodiga (+8,3 mln eurot).

Taastuenergia tootmismah

Eesti Energia kontserni taastuenergia toodang vähenes võrreldes 2025. aasta II kvartaliga 79 GWh (-14%), ulatudes 472 GWh-ni. Suurima osa taastuenergia toodangust andsid tuulepargid, mis tootsid 378 GWh elektrit (-12%, -51 GWh). Toodangu languse peamiseks põhjuseks on Tolpanvaara tuulepargi müük (-9 GWh) ning Šilute (-13 GWh), Sopi-Tootsi (-11 GWh) ja Šilale II (-10 GWh) tuuleparkide madalam toodang. Seevastu oli Kelme II tuulepargi täisvõimsusel töötamisel kvartali tootmismahule oluline positiivne mõju (+36 GWh).

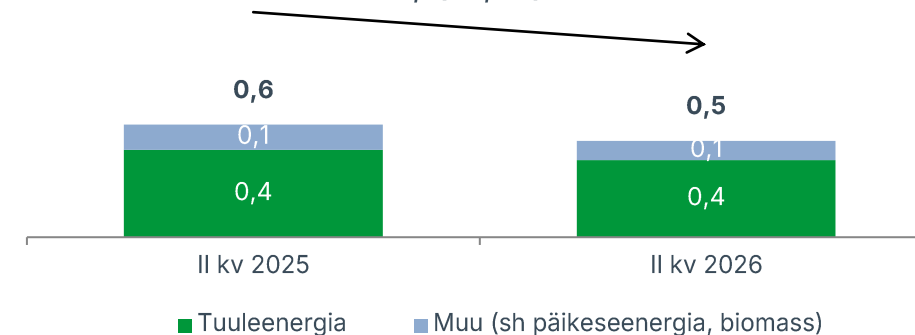
Müügitulu, mln €

+8,3 (+4,9%)



Toodang, TWh

-0,1 (-14,4%)



Müügimaht ja Eesti Energia turuosa

Jaeäri elektrimüük vähenes 2025. aasta II kvartaliga võrreldes 72 GWh (-3%), jõudes tasemeni 2 065 GWh. Jaemüük jagunes turgude vahel järgmiselt: Eesti 689 GWh (+17 GWh), Läti 344 GWh (-41 GWh), Leedu 629 GWh (+25 GWh) ja Poola 404 GWh (-65 GWh).

Klientide tarbitud elektri mahu järgi oli Eesti Energia turuosa 2026. aasta II kvartalis Eestis 38%, langes aastataguse ajaga võrreldes 4 protsendipunkti. Eesti Energia turuosa Lätis ja Leedus oli 2026. aasta II kvartalis vastavalt 21% ja 23%. Võrreldes 2025. aasta II kvartaliga kaotasime Lätis 3 protsendipunkti ja Leedus 1 protsendipunkti võrra turuosa. Turuosa langust mõjutas peamiselt tihe konkurents elektriturul.

Taastuenergia ja elektri müügi tootenäitajad

		II kv 2026	II kv 2025
EBITDA / müügikogus	€/MWh	12,2	5,9
EBITDA / varad	%	4,6	5,2

Taastuenergia ja elektri müügi EBITDA

Taastuenergia tootmise ja elektri müügi EBITDA oli 2026. aasta II kvartalis 24,1 mln eurot (+90%, +11,4 mln eurot).

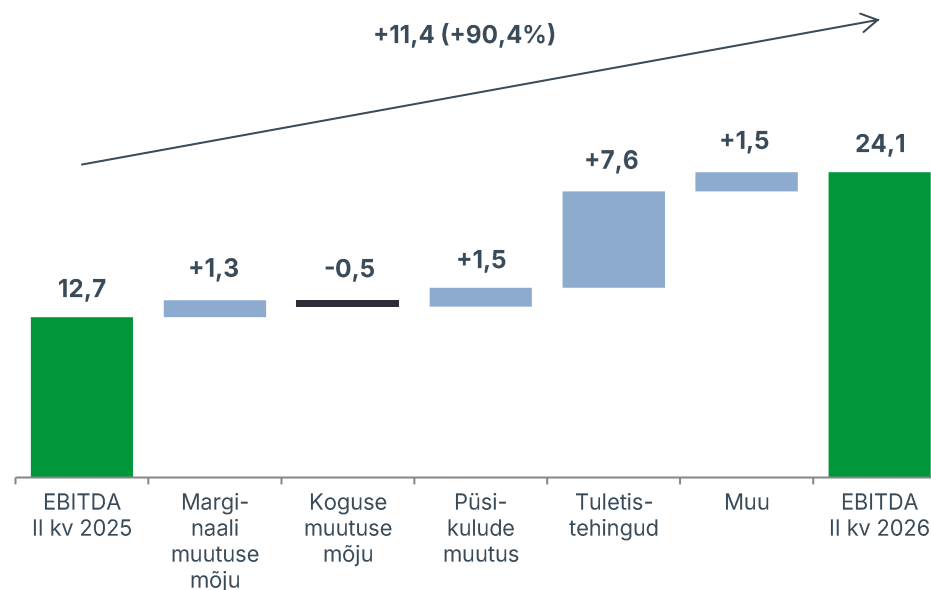
Keskmine elektri marginaal kasvas veidi, mõju EBITDA-le oli +1,3 mln eurot (+1 €/MWh). Nii keskmine müügitulu kui keskmine muutuvkulu muutusid aastavõrdluses vähe.

Müügikogus langes aastavõrdluses vähesel määral, mille mõju EBITDA-le oli -0,5 mln eurot. Püsikulud kahanesid 1,5 mln euro võrra.

Suurim positiivne mõju oli seotud tuletistehingutest realiseerunud kasumiga. 2026. aasta II kvartalis realiseerus kasumit +3,5 mln eurot, aastavõrdluses on mõju EBITDA-le +7,6 mln eurot.

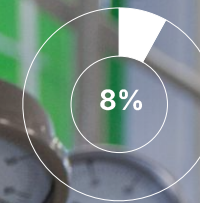
Muud mõjud summas +1,5 mln eurot olid peamiselt seotud realiseerumata tuletistehingute väärtuse muutusega.

Taastuenergia ja elektri müügi EBITDA muutus, mln €





Mittetaastuva elektri tootmise
osa kontserni müügitulust ja EBITDA-st



% müügitulust



% EBITDA-st

Mittetaastuva elektri tootmine

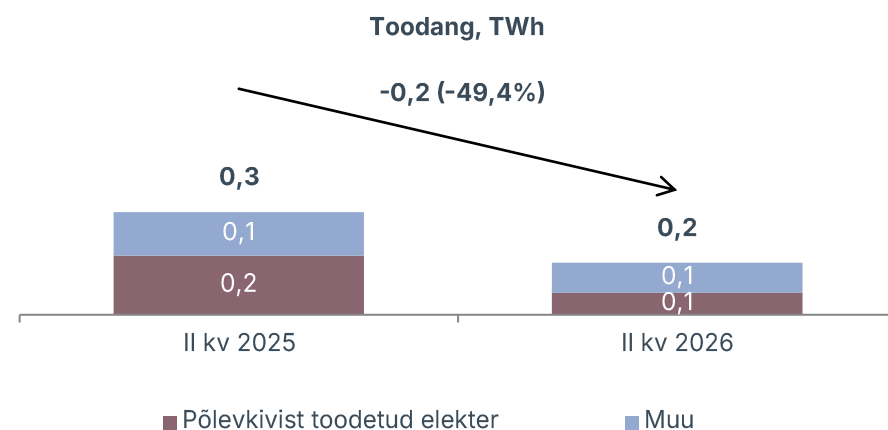
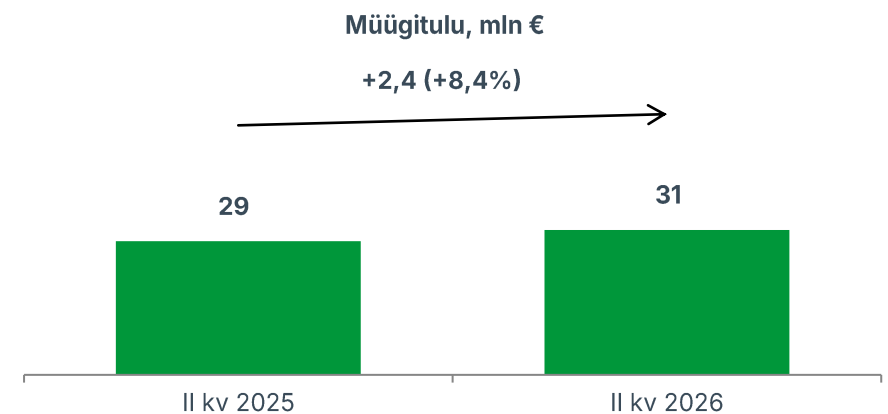
Mittetaastuva elektri tootmise segment annab ülevaate põlevkivist ja muudest mittetaastuvatest allikatest toodetud elektri tulemustest.

Müügitulu

2026. aasta II kvartalis suurenes müügitulu 2,4 mln eurot (+8%) ulatudes 31,5 mln euron. Müügitulu kasvu toetas kõrgem keskmine müügihind.

Mittetaastuva elektri tootmismah

2026. aasta II kvartalil tootsime 165 GWh mittetaastuvat elektrit, mida on 49% vähem kui 2025. aasta samal ajal (-161 GWh). Mittetaastuva elektri toodang vähenes seoses madalama turuhinnatasemega, mida mõjutasid nii taastuenergia tootmiseks soodsad tingimused kui ka elektri import, vähendades kõrgema muutuvkuluga tootmisvõimsuste konkurentsivõimet. 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.



Mittetaastuva elektri tootmise tootenäitajad

		II kv 2026	II kv 2025
EBITDA / müügi kogus	€/MWh	-21,1	-38,9
EBITDA / varad	%	4,9	7,1

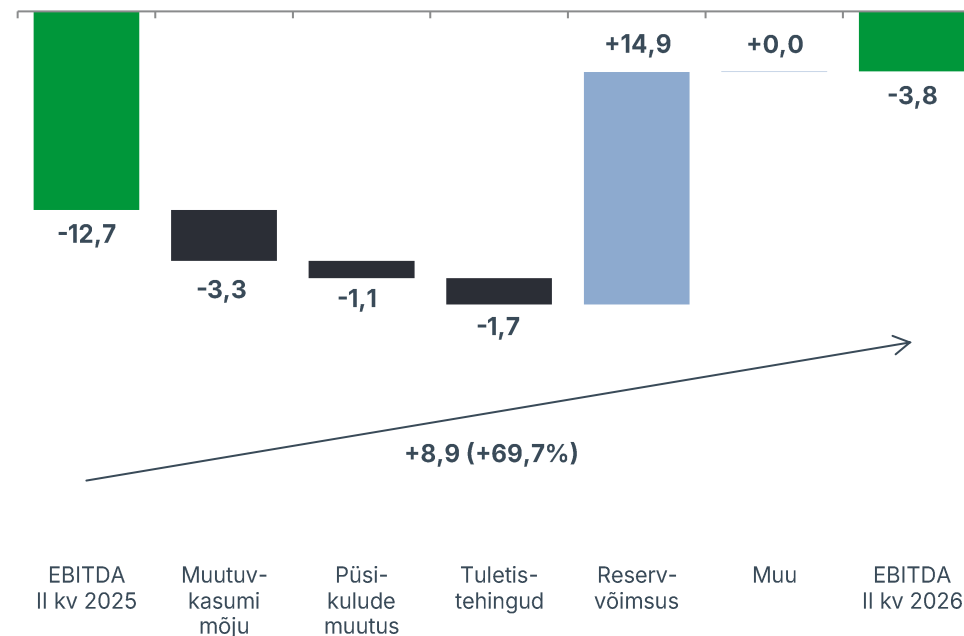
Mittetaastuva elektri tootmise EBITDA

Mittetaastuva elektri EBITDA oli 2026. aasta II kvartalis -3,8 mln eurot (+8,9 mln eurot võrreldes eelmise aastaga). Muutuvkasumi muutuse mõju oli aastavõrdluses -3,3 mln eurot. Mittetaastuva elektri tootmise muutuvkasum püsib negatiivne, müügi hinnad ei katnud II kvartalis keskmist muutuvkulu. Müügi kogus kahanes aastavõrdluses poole võrra.

Püsikulud kasvasid aastavõrdluses 1,1 mln euro võrra, sealhulgas tööjõukulud 0,5 mln eurot. Lisaks mõjutas EBITDA-t tuletistehingutest realiseerunud kasumi vähenemine, mille mõju oli -1,7 miljonit eurot (realiseerunud kasum 2025. aasta II kvartalis 1,7 mln eurot; 2026. aastal realiseeruvaid tuletistehinguid ei ole).

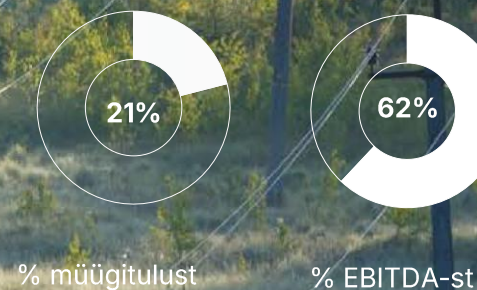
Segmendi kahjumit vähendavad alates 2026. aastast laekumised reservvõimsuse hoidmise tasudest, mis ulatusid 2026. aasta II kvartalis 14,9 mln euroni.

Mittetaastuva energia EBITDA muutus, mln €





Võrguteenuse osa kontserni müügitulust ja EBITDA-st



Võrguteenus

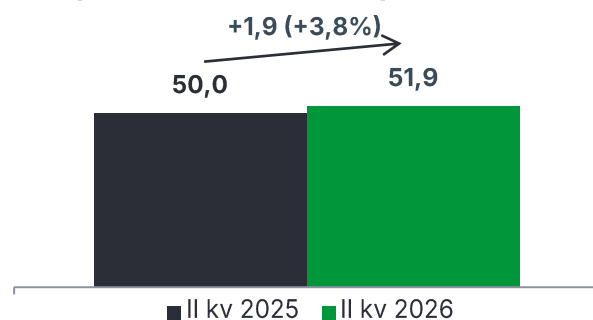
Võrguteenuse müügitulu, müügimaht ja hind

2026. aasta II kvartalis suurenes võrguteenuse müügitulu 5% ja müügimaht suurenes 1%. Võrguteenuse müügituluks kujunes 77,5 mln eurot (+3,8 mln eurot) ja müügituluks 1 495 GWh (+20 GWh). Müügitulu suurenemise põhjuseks on peamiselt 2026. aasta juunis toimunud tariifimuudatused. Elektrilevi kodukliendi tarbimise kasv oli 0,1% ja ärikliendi tarbimise kasv 1,6%. Keskmine võrguteenuse hind oli 51,9 €/MWh (+3,8%).

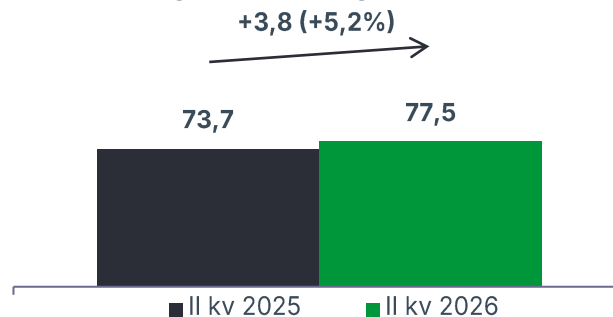
Võrgukaod

Võrgukaod olid 2026. aasta II kvartalil 70,0 GWh ehk 4,0%. Võrreldes 2025. aasta II kvartaliga jäi võrgukadu samale tasemele (+0,1 GWh) ja kaoprotsent langes 0,1 protsendipunkti võrra.

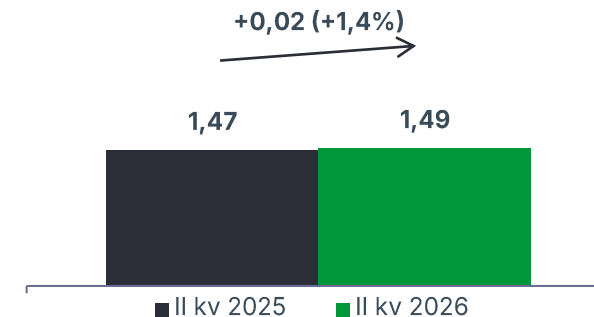
Võrguteenuse keskmine müügihind, €/MWh



Võrguteenuse müügitulu, mln €



Võrguteenuse müügimaht, TWh



Elektrikatkestused

Riketest tingitud elektrikatkestuste keskmine kestus oli 2026. aasta II kvartalis 24,0 minutit (2025. aasta II kvartalis 21,2 minutit). Kõige rikete rohkem kuu II kvartalis oli aprillikuu ja see oli tingitud ebasoodsatest ilmastikuoludest.

Plaaniliste katkestuste keskmine kestus oli 26,9 minutit (2025. aasta II kvartalis 21,0 minutit). Plaaniliste katkestuste kestvus sõltub võrgu korraliste hoolduste ja uuendamiste mahust.

Võrguteenuse peamised tootenäitajad

		II kv 2026	II kv 2025
Võrgukaod	GWh	70,0	69,8
SAIFI	Indeks	0,7	0,4
SAIDI (plaaniväline)	Indeks	24,0	21,2
SAIDI (plaaniline)	indeks	26,9	21,0
EBITDA / varad	%	8,1	7,2

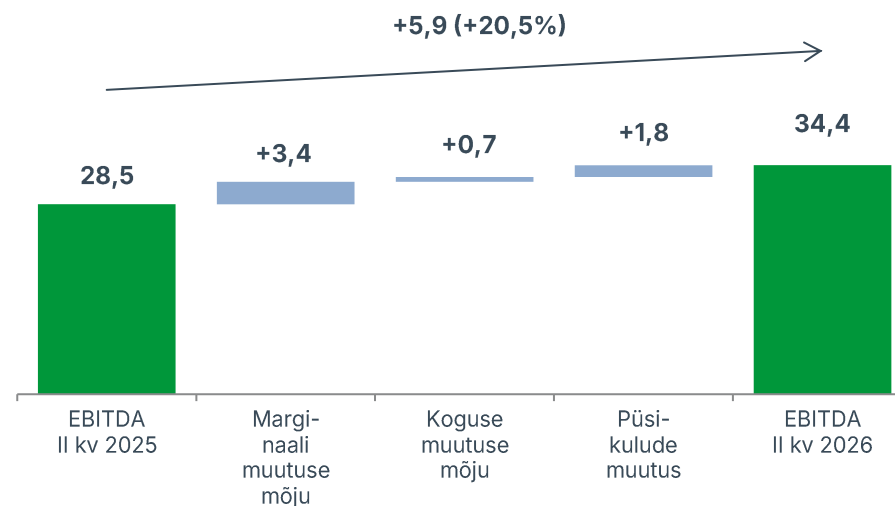
Elektrikatkestusi aitab vähendada paljasjuhtmete asendamine ilmastikukindlate kaablitega. 2026. aasta II kvartali lõpus oli ilmastikukindla võrgu osakaal madalpingevõrgus 98,0 % ja keskpinge võrgus 49,4%.

Võrguteenuse EBITDA

Võrguteenuse EBITDA oli 2026. aasta II kvartalis 34,4 mln eurot (+21%, +5,9 mln eurot), kus peamine mõjutaja oli kõrgem marginaal. Marginaali muutuse mõju EBITDA-le oli +3,4 mln eurot. Keskmine müügitulu kasvas aastavõrdluses 1,9 €/MWh, keskmine muutuvkulu püsis eelmise aasta tasemel. Edastatud võrguteenuse maht kasvas eelmise aastaga võrreldes 1%, mõju EBITDA-le +0,7 mln eurot.

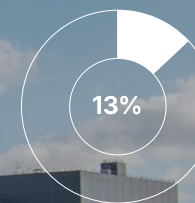
Positiivselt mõjutas EBITDA-t eelmise aastaga võrreldes ka püsikulude vähenemine, mille mõju ulatus +1,8 miljoni euroni. Püsikulude vähenemine oli peamiselt seotud väiksemate remondikuludega.

Võrguteenuse EBITDA muutus, mln €

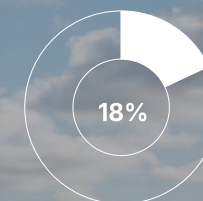




Vedelkütuste osa kontserni
müügitulust ja EBITDA-st



% müügitulust



% EBITDA-st

Vedelkütused

Vedelkütuste müügitulu ja müügiimaht

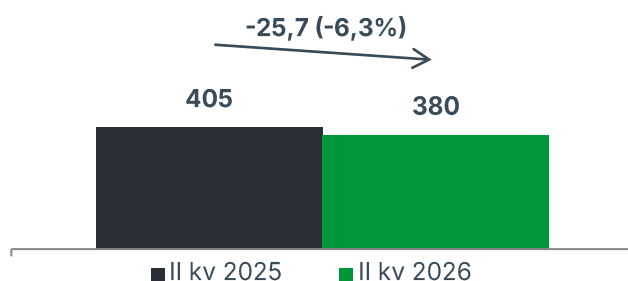
2026. aasta II kvartalis müüisime 123,8 tuhat tonni vedelkütuseid ja teenisime müügitulu 47,0 mln eurot. Vedelkütuste müügitulu suurenes eelmise aasta sama perioodiga võrreldes 10% (+4,2 mln eurot). Müügiimaht suurenes võrreldes 2025. aasta II kvartaliga 17% (+18,1 tuhat tonni), mida mõjutasid eelkõige suurem tootmiskaht ning müügi maksimeerimine kõrgemate turuhindade tingimustes.

Vedelkütuste hind

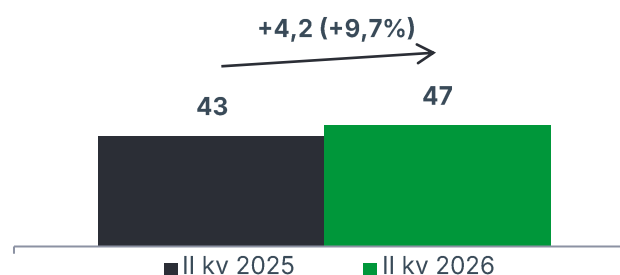
Vedelkütuste keskmine müügihind (koos tuletistehingutega) langes eelmise aasta II kvartaliga võrreldes 6% tasemele 379,8 €/t (-25,7 €/t).

Kuigi turuhinnad aastavõrdluses kasvasid, mõjutasid keskmist müügihinda sõlmitud tuletistehingud. Realiseerunud tuletistehingute mõju oli 2026. aasta II kvartalis -62,1 €/t (2025. aasta II kvartalis +46,1 €/t). II kvartaliks oli kontsern sõlminud vedelkütuste müügi tuletistehinguid, mistõttu kajastus turuhindade tõus kontserni keskmises müügihinnas osaliselt ning müügihind jäi keskmisest turuhinnast madalamaks. Tuletistehingud on sõlmitud eesmärgiga kaitsta ettevõtet vedelkütuste hinnalanguse eest ning selline hinnariski maandamine on tavapärane ja loomulik osa vedelkütuste müügitegevusest.

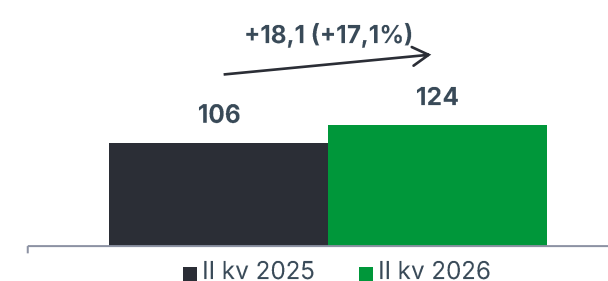
Vedelkütuste keskmine müügihind, €/t



Vedelkütuste müügitulu, mln €



Vedelkütuste müügiimaht, tuhat tonni



Vedelkütuste tootmismah

2026. aasta II kvartalis tootsime 120,4 tuhat tonni vedelkütuseid. Vedelkütuste tootmismah suurenes eelmise aasta sama perioodiga võrreldes 18% (+18,0 tuhat tonni). Tootmismahu suurenemist toetas Enefit 140 tehase stabiilsem töö ja väiksem seisakute arv pärast tootmisprotsessi täiustamist. Lisaks ei toimunud 2026. aasta II kvartalis tehases planeeritud kapitaalremonte.

Vedelkütuste peamised tootenäitajad

		II kv 2026	II kv 2025
EBITDA / müügikogus	€/t	81,7	160,4
EBITDA / varad	%	5,3	8,4

Vedelkütuste EBITDA

Vedelkütuste EBITDA oli 2026. aasta II kvartalis 10,1 mln eurot (-40%, -6,8 mln €), aastavõrdluses olid positiivsed mõjud seotud suurema müügikogusega ning kõrgemate turuhindadega, negatiivsed mõjud aga tuletistehingute tulemiga.

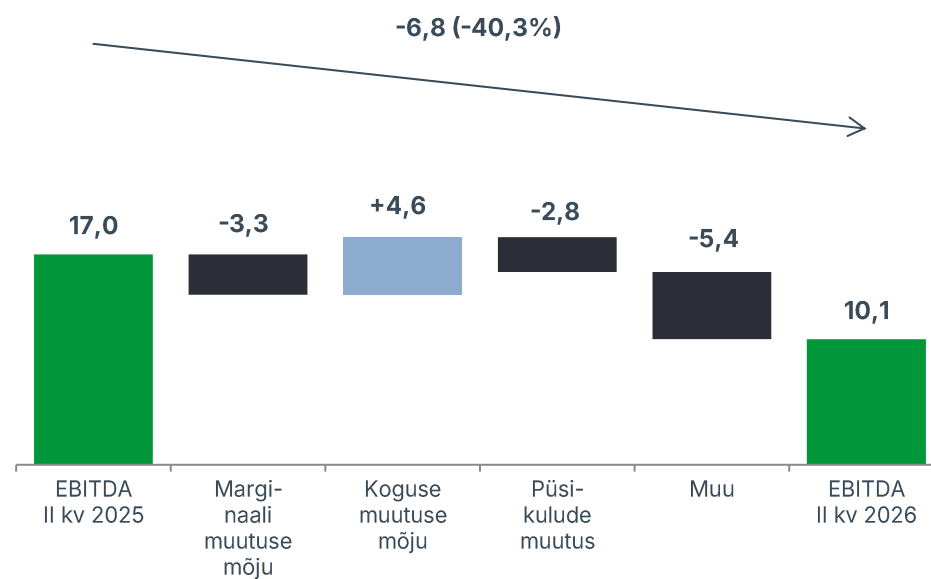
Vedelkütuste keskmine marginaal kahanes aastavõrdluses 26 €/t võrra, marginaali muutuse mõju EBITDA-le oli -3,3 mln eurot. Marginaali muutus kajastab keskmise müügihinna langust, keskmine muutuvkulu püsis eelmise aasta tasemel.

Vedelkütuste müügimaht kasvas 2025. aasta II kvartaliga võrreldes 18 tuhat tonni (+17%) tasemeni 124 tuhat tonni, mõju EBITDA-le oli +4,6 mln eurot.

Püsikulude kasvu mõju EBITDA-le oli -2,8 mln eurot.

Muud mõjud EBITDA-le olid -5,4 mln eurot, mis on seotud realiseerumata tuletistehingute väärtuse muutusega.

Vedelkütuste EBITDA muutus, mln €





Muud tooted ja teenused

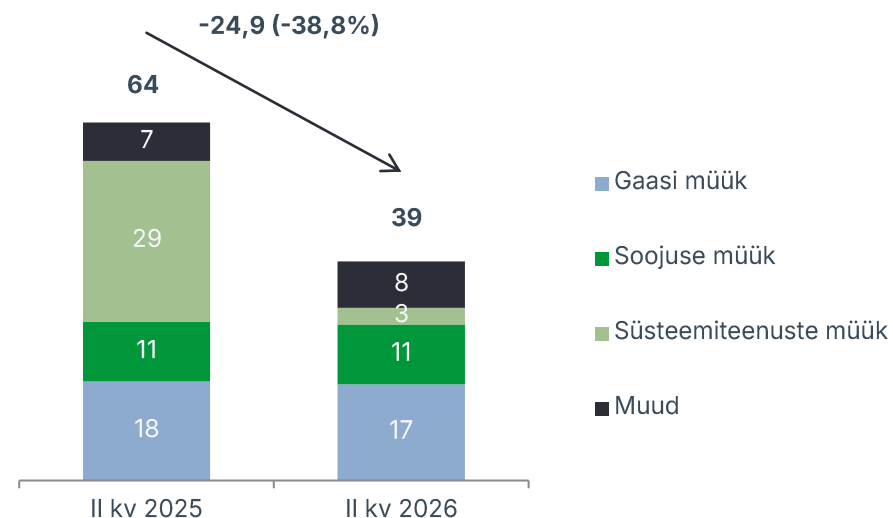
Muude toodete ja teenuste segmenti kuuluvad maagaasi, soojuse, tööstusseadmete ning päikese- ja laadimislahenduste müük. Samuti kajastame selle segmenti all ühekordsete tehingute mõju, ettevõtte osalemist süsteemiteenuses (sagedusturgudel) ning osa kontserni kesketest arendus- ja püsikuludest.

Muude toodete ja teenuste müügitulu

2026. aasta II kvartalis teenisime muude teenuste ja toodete müügist tulusid 39,3 mln eurot. Müügitulu kahanes eelmise aasta sama perioodiga võrreldes 39% (-24,9 mln eurot).

Tulude langus on seotud peamiselt süsteemiteenuste müügiga (-25,8 mln eurot), muude teenuste müügitulud muutusid aastavõrdluses vähe.

Muude toodete ja teenuste müügitulu jagunemine, mln €



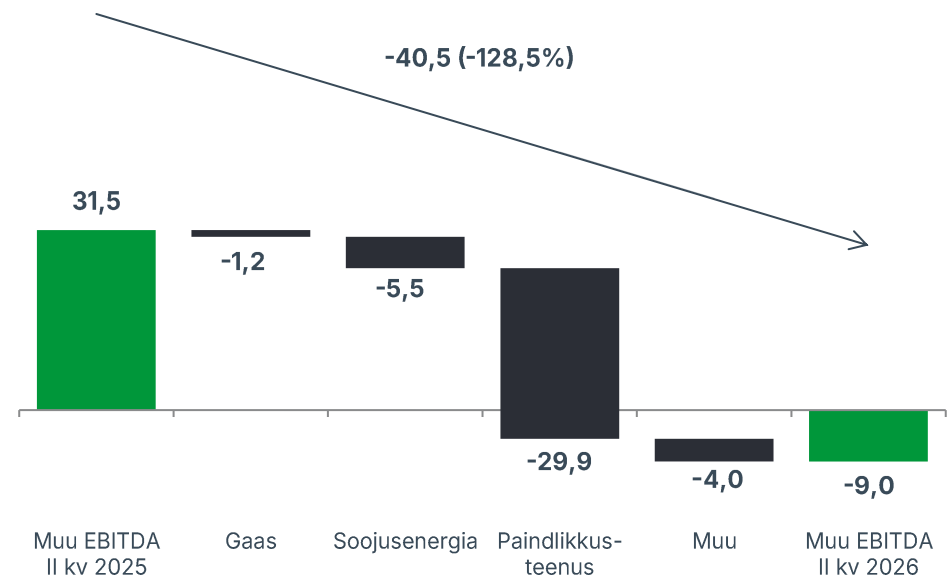
Muude toodete ja teenuste EBITDA

Muude toodete ja teenuste EBITDA ulatus 2026. aasta II kvartalis -9,0 miljoni euroni, vähenedes aastavõrdluses 40,5 miljoni euro võrra.

Süsteemiteenuste kasumlikkus vähenes võrreldes eelmise aasta II kvartaliga 29,9 mln euro võrra. 2025. aasta II kvartali erakorraliselt kõrge võrdlusbaas oli tingitud tuluolukorrast seoses sagedusturgude avanemisega peale põhivõrgu ühendamist Mandri-Euroopa võrguga. Süsteemiteenuste pakkumine võrgusageduse hoidmiseks püsib kasumlikuna ning turuolukord on viimase aasta jooksul stabiliseerunud.

Gaasi EBITDA kahanes aastavõrdluses 1,2 mln euro võrra ning müügitulud vähenesid 0,5 mln euro võrra. Soojusenergia müügi EBITDA kahanes 5,5 mln euro võrra seoses kõrgemate kasvuhoonegaasi emissioonikuludega ning püsikuludega. Muud EBITDA mõjud olid summaarselt -4,0 mln eurot.

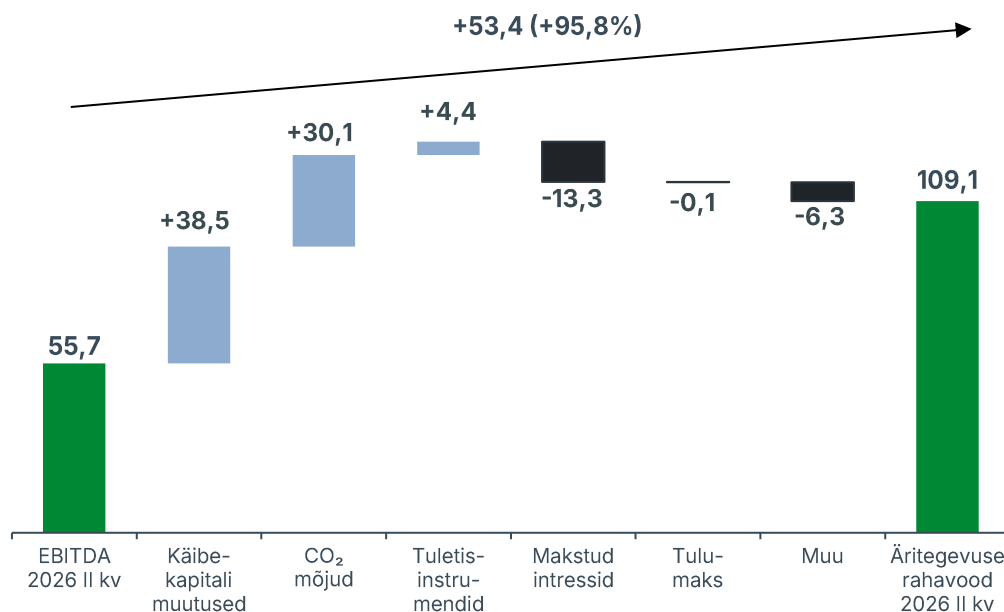
Muude toodete ja teenuste EBITDA muutus, mln €



Rahavood

2026. aasta II kvartali äritegevuse rahavood olid 109,1 mln eurot. Võrreldes sama perioodi 55,7 mln euro suuruse EBITDA-ga olid äritegevuse rahavood 53,4 mln euro ehk 95,8% võrra kõrgemad. EBITDA-ga võrreldes tugevamat rahavoogu toetasid eelkõige käibekapitali positiivne muutus ning CO₂ heitmekvootidega seotud mõjud.

Äritegevuse rahavoo kujunemine alatest ärikasumist enne kulumit, mln €



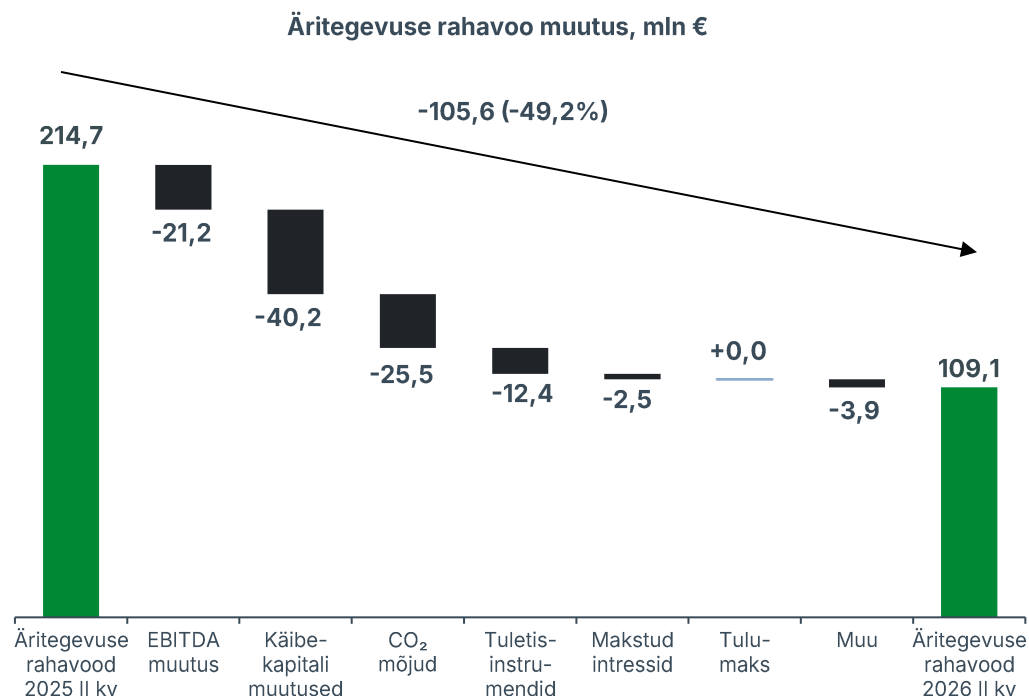
Käibekapitali muutused suurendasid äritegevuse rahavooge EBITDA-ga võrreldes 38,5 mln euro võrra. Suurim positiivne mõju tulenes nõuete vähenemisest 37,2 mln euro ulatuses. Mõju oli peamiselt sesoonne ja ajastuslik, kajastades talveperioodile järgnenud madalamaid elektri müügihindu ja -koguseid ning varem tekkinud nõuete laekumist.

CO₂ heitmekvootidega seotud mõjud suurendasid EBITDA ja äritegevuse rahavoo erinevust 30,1 mln euro võrra. Positiivne mõju tulenes peamiselt CO₂ eraldiste moodustamisest (mitterahaline mõju EBITDA-le) ning CO₂ tulevikutehingutega seotud arvelduste ajastusest.

Tuletisinstrumentidega seotud tehingute mõju (v.a CO₂ instrumendid) suurendas äritegevuse rahavooge 4,4 mln euro võrra. Sellest elektriga seotud instrumentide mõju oli +4,6 mln eurot, vedelkütustega seotud instrumentide mõju -0,8 mln eurot ning gaasi ja muude instrumentide mõju +0,6 mln eurot. Nimetatud tuletistehingute rahavooline mõju kajastub lisaks EBITDA-s juba arvestatud tuletistehingute mõjule.

Makstud laenuintressid vähendasid äritegevuse rahavooge 13,3 mln euro võrra ning tulumaksu tasuti 0,1 mln euro ulatuses. Muud tegurid vähendasid äritegevuse rahavoogu 6,3 mln euro võrra. Suurima osa sellest moodustas liitumis- ja muude teenustasude amortisatsioon summas 4,6 mln eurot, mis on EBITDA-s kajastatud mitterahalise tuluna ning millel puudub mõju rahavoole.

Võrreldes 2025. aasta II kvartaliga vähenesid äritegevuse rahavood 105,6 mln euro ehk 49,2% võrra. Aastavõrdluses avaldasid suurimat mõju EBITDA vähenemine, käibekapitali muutus ning CO₂ heitmekvootide ja tuletisinstrumentidega seotud rahavoogude vähenemine.



EBITDA vähenemise mõju äritegevuse rahavoogude aastavõrdlusele oli -21,2 mln eurot. Käibekapitali muutuste mõju oli aastavõrdluses -40,2 mln eurot. Negatiivne muutus tulenes peamiselt 2025. aasta II kvartali kõrgeast võrdlusbaasist, mil nõuete vähenemine avaldas rahavoogudele tavapärasest tugevamat positiivset mõju. Kuigi 2026. aasta II kvartalis toetas käibekapital rahavoogu EBITDA-ga võrreldes, jäi selle positiivne mõju aastavõrdluses oluliselt väiksemaks.

CO₂ heitmekvootidega seotud mõjud vähendasid äritegevuse rahavooge aastavõrdluses 25,5 mln euro võrra. Negatiivne mõju tulenes peamiselt 2025. aasta II kvartali kõrgeast positiivsest võrdlusbaasist, mis oli seotud likviidsuswapiga. Kuigi CO₂-ga seotud mõjud toetasid 2026. aasta II kvartalis rahavoogu EBITDA-ga võrreldes, oli nende panus aastavõrdluses oluliselt väiksem.

Tuletisinstrumentide mõju (v.a CO₂ instrumendid) äritegevuse rahavoogudele oli aastavõrdluses -12,4 mln eurot. Negatiivne muutus tulenes peamiselt elektriga seotud tuletisinstrumentide väiksemast positiivsest rahavoolisest mõjust võrreldes eelmise aasta sama perioodiga. Sellest elektriga seotud instrumentide mõju oli -15,1 mln eurot, vedelkütustega seotud instrumentide mõju +2,9 mln eurot ning muude tuletisinstrumentide mõju -0,2 mln eurot.

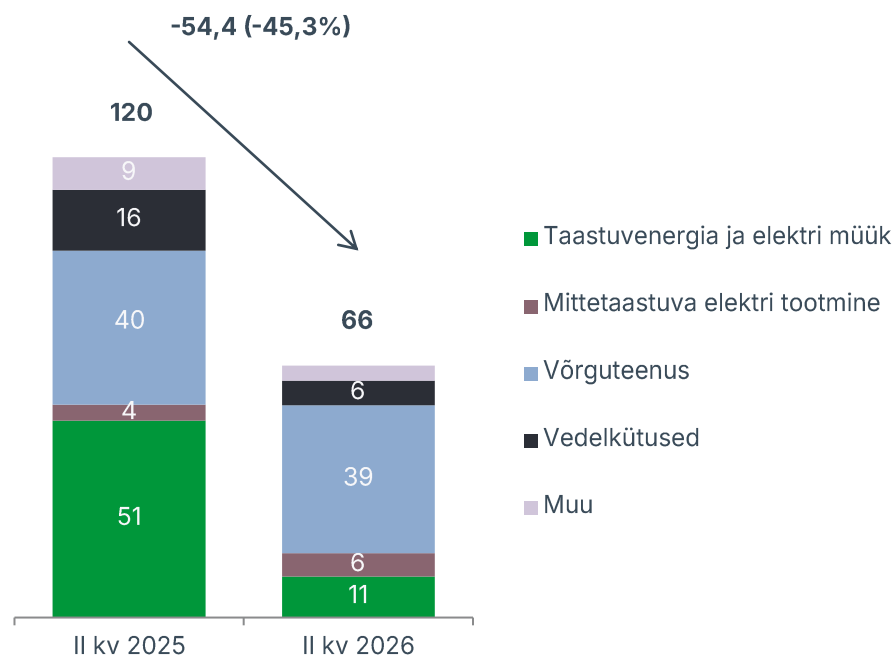
2026. aasta II kvartalis tasuti võrreldes eelmise aasta sama perioodiga 2,5 mln eurot rohkem laenuintresse. Tulumaksu mõju jäi aastavõrdluses sisuliselt samale tasemele. Muude tegurite koondmõju äritegevuse rahavoogudele oli -3,9 mln eurot.

Kokkuvõttes oli 2025. aasta II kvartal erakordselt tugeva äritegevuse rahavoo ja kõrge võrdlusbaasiga periood. Ka 2026. aasta II kvartalis ületasid äritegevuse rahavood märkimisväärselt kvartali EBITDA-d, kuid jäid aastavõrdluses madalamaks.

Investeeringimine

Investeeringisime 2026. aasta II kvartalis kokku 65,7 mln eurot, mida on 45% vähem kui 2025. aastal samal ajal (-54,4 mln eurot).

Investeeringute jagunemine segmentide lõikes, mln €



Elektri müük ja tootmine

Taastuenergia mahtude kasvatamiseks investeeringisime 1,2 mln eurot tuuleparkide arendamisesse. Peamiselt investeeringisime Leedu Kelme II tuuleparki, mille ehitus on lõpusirgel.

Päikesearendustest investeeringisime peamiselt Strzałkowo päikesepargi ehitusse, kuhu suunasime 0,6 mln eurot. Park andis esimese toodangu käesoleva aasta juulis.

Lisaks investeeringisime 5,7 mln eurot Leedu akusalvestusprojektidesse, 3,1 mln eurot avalikku laadimisse ning 4,3 mln eurot uute juhitavate elektritootmisevõimsuste rajamisse.

Võrguteenused

Võrguteenuse kvaliteedi säilitamiseks ja järjepidevaks töstmiseks investeeringisime 2026. aasta II kvartalis 37,7 mln eurot (2025. aasta II kvartalis 37,8 mln eurot). Ehitasime 94 alajaama ja 263 km liini (2025. aasta II kvartalis 101 alajaama ja 276 km liini).

2026. aasta II kvartali lõpu seisuga oli Elektrilevi madalpinge võrgust ilmastikukindel 98,0% (2025. aasta II kvartali lõpus 96,8%). Kokku suurenes II kvartaliga madalpinge ilmastikukindel õhuliinivõrk 12 km ning paljasjuhtmetega võrk vähenes 52 km võrra. 2026. aasta II kvartali lõpu seisuga oli kogu Elektrilevi madalpinge ja keskpinge võrgust ilmastikukindel 77,3% (2025. aasta II kvartali lõpus 75,4%).

Vedelkütuste tootmine

Uue vedelkütuste tehase ehitusse investeeringisime II kvartalis 5,6 miljonit eurot. Tehas on edukalt tootnud esimese õli ning liigub käivitamisfaasist järk-järgult stabiilse töö ja täisvõimsuse saavutamise suunas.

Finantseerimine

Energeetika on kapitalimahukas valdkond. Nii uute tootmisüksuste rajamiseks, jaotusvõrgu täiustamiseks kui ka äri oluliseks laiendamiseks ei piisa alati vaid ettevõtte olemasolevatest vabadest vahenditest. Seetõttu kaasame suuremate initsiatiivide ja projektide 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 lühiajaline sihtväärtuse ületamine suuremate investeeringute või omandamiste puhul).

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

Võlakohustused

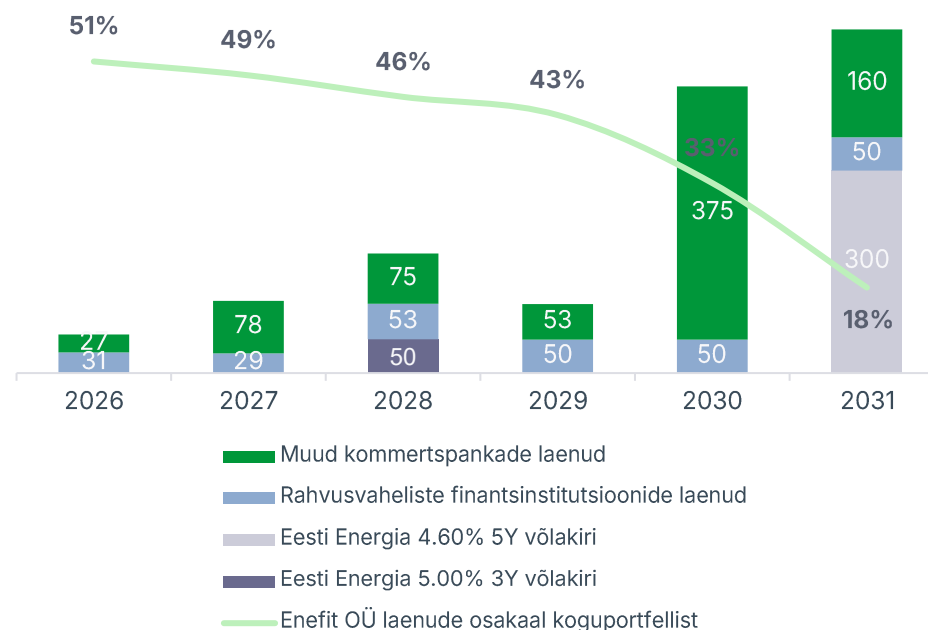
Kontserni võlakohustuste maht oli 2026. aasta II kvartali lõpus 1 666 mln eurot (1 453 mln eurot 2026. aasta I kvartalis).

Pikaajaliste investeerimislaenude ja võlakirjadega seotud võlakohustused olid 2026. aasta II kvartali lõpu seisuga 1 634 mln eurot (2026. aasta I kvartali seisuga 1 350 mln eurot). Lühiajalisi korduvkasutatavaid likviidsuslaene kasutusel ei olnud. Kontserni võlakohustustest moodustasid 2026. aasta II

kvartali lõpu seisuga emattevõtte kohustused 791 mln eurot (2026. aasta I kvartali seisuga 564 mln eurot) ja Enefit OÜ (endine Enefit Green AS) võlakohustused 843 mln eurot (2026. aasta I kvartali seisuga 857 mln eurot).

Mais 2026 emiteerisime Eesti Energia AS tasandil viieaastase seenior rohevõlakirja mahus 300 miljonit eurot, mis kaupleb Luxembourgigi börsi Euro MTF turul. Investorite sooviavaldusi oli kokku 1,9 miljardi euro mahus, mis tähendab ligi 6,3-kordset ülemärkimist, peegeldades tugevat investorite-poolset huvi. Võlakirja fikseeritud kupongimääraks kujunes 4,6%.

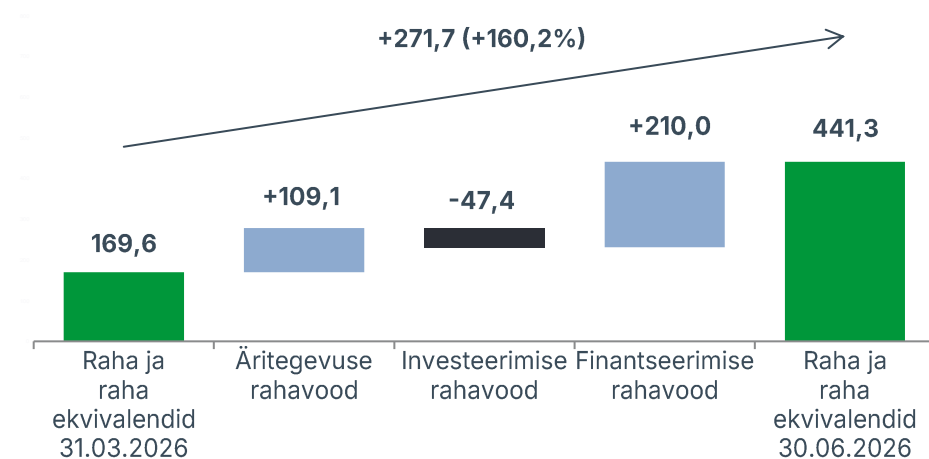
Võlakohustuste tagasimaksegraafik, mln €



Likviidsed vahendid

2026. aasta II kvartali lõpu seisuga oli kontserni likviidsete vahendite maht 441 mln eurot (raha pangakontodel). Lisaks oli kontsernil 2026. aasta II kvartali lõpu seisuga välja võmata laene summas 420 mln eurot, millest 270 mln eurot kuulusid emaettevõttele ja 150 mln eurot tütarettevõttele Enefit OÜ.

Likviidsete varade muutus II kv 2026, mln €



Intressimäärad

Eesti Energia võlakohustuste kaalutud keskmine intressimäär oli 2026. aasta II kvartali lõpu seisuga 4,60%.

2026. aasta II kvartali lõpus oli Eesti Energia kontserni võlakohustustest fikseeritud intressimääraga summas 527 mln eurot (2026. aasta I kvartalis 229 mln eurot). Ujuva intressimääraga võlakohustusi oli summas 1 107 mln eurot (2026. aasta I kvartalis 1 191 mln eurot).

Omakapital ja finantssuhtarvud

Kontserni omakapitali maht oli 2026. aasta II kvartali lõpus 2 045 mln eurot. Eesti Energia aktsiate 100% omanik on Eesti Vabariik.

Kontserni netovõlg oli 2026. aasta II kvartali lõpus 1 224 mln eurot (2026. aasta I kvartali lõpus 1 283 mln eurot). Netovõla ja EBITDA suhtarv 2026. aasta II kvartali lõpus oli tasemel 4,1 (2026. aasta I kvartali lõpus tasemel 4,0). 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 investimisjärgu 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 energiaturgude muutused, võimalikud regulatsioonimuudatused, üldine majanduskeskkond ning geopoliitilised sündmused. Täiendavat ebakindlust lisab Lähis-Ida konflikt, sealhulgas Iraani piirkonnaga seotud sõjaline vastasseis, mis on avaldanud mõju nafta- ja maagaasihindadele ning suurendanud hinnavolatiilsust Euroopa energiaturgudel.

Kuigi geopoliitilised pinged suurendavad energiaturgude volatiilsust, avaldavad nendega kaasnevad kõrgemad kütusehinnad kontserni tulemustele ka positiivset mõju kõrgemate müügihindade ja paremate marginaalide kaudu. Lisaks toetab põlevkiviõli segmendi tulemusi 2026. aasta teisel poolel Enefit

280-2 uue tehase tootmismahu järkjärguline kasv. Tehase täisvõimsus on plaanis saavutada kolmanda kvartali jooksul.

Lisaks põlevkiviõli segmendi positiivsetele mõjuteguritele toetavad kontserni 2026. aasta majandustulemuste paranemist mitmed muud tegurid. Olulist positiivset mõju avaldab Leedus asuvate uute tuuleparkide täisvõimsusel tööle rakendumine, mis suurendab taastuenergia osakaalu ning madala muutuvkuluga tootmise mahtu. Tulemuste stabiilsust toetavad ka reservtootmisvõimsuste eest saadavad tasud.

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 taastuenergia osakaal ning suurem äriiline integratsioon ja uuenenud juhtimisstruktuur toetavad finantstulemuste stabiilsust ja vastupidavust turu kõikumistele 2026. aastal.

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne

Lühendatud konsolideeritud kasumiaruanne

	II kvartal		Poolaasta		
<i>miljonites eurodes</i>	2026	2025	2026	2025	Lisa
Müügitulu	373,6	379,7	939,9	901,7	5
Muud äritulud	-17,5	14,7	44,5	42,1	6
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	-0,9	-1,0	-5,3	-8,9	
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-247,1	-247,3	-631,6	-582,5	7
Tööjõukulud	-55,5	-51,1	-112,4	-99,9	
Põhivara kulum, amortisatsioon ja allahindlus	-46,2	-41,3	-92,0	-81,8	
Muud tegevuskulud	3,1	-18,1	-60,4	-61,7	8
ÄRIKASUM	9,5	35,6	82,7	109,0	
Finantstulud	0,8	2,1	1,8	5,3	
Finantskulud	-14,7	-17,1	-40,9	-29,8	
Neto finantskulud	-13,9	-15,0	-39,1	-24,5	
Kasum/(-kahjum) kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse	-0,6	4,6	1,3	6,5	
KASUM/(-KAHJUM) ENNE TULUMAKSUSTAMIST	-5,0	25,2	44,9	91,0	
Tulumaksukulu	-3,6	2,1	-4,4	6,0	
ARUANDEPERIOODI KASUM/(-KAHJUM)	-8,6	27,3	40,5	97,0	
sh emaettevõtja omaniku osa kasumist/(-kahjumist)	-8,9	25,4	40,3	90,1	
sh mittekontrolliva osaluse osa kasumist/(-kahjumist)	0,3	1,9	0,2	6,9	

Lühendatud konsolideeritud koondkasumiaruanne

miljonites eurodes	II kvartal		Poolaasta		Lisa
	2026	2025	2026	2025	
ARUANDEPERIOODI KASUM/(-KAHJUM)	-8,6	27,3	40,5	97,0	
Muu koondkasum/(-kahjum)					
Kirjed, mida võib edaspidi ümber klassifitseerida kasumiaruandesse:					
Riskimaandamisinstrumentide ümberhindlus (k.a. ümberklassifitseerimised kasumiaruandesse)	20,1	-10,8	48,0	-40,9	14
<i>sh mittekontrolliva osaluse osa riskimaandamisinstrumentidest</i>	-	0,1	-	-	
Sidusettevõtjate koondkasumi mõju	0,2	-0,8	0,2	-0,8	14
Välismaiste tütarettevõtjate ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed	-1,1	-2,9	-0,9	-2,2	14
<i>sh mittekontrolliva osaluse osa valuutakursivahedest</i>	-	-0,1	-	-	
Aruandeperioodi muu koondkasum/(-kahjum)	19,2	-14,5	47,3	-43,9	
ARUANDEPERIOODI KOONDKASUM KOKKU	10,6	12,8	87,8	53,1	
sh emaettevõtja omaniku osa kasumist	10,3	10,9	87,6	46,2	
sh mittekontrolliva osaluse osa kasumist	0,3	1,9	0,2	6,9	

Lühendatud konsolideeritud finantsseisundi aruanne

<i>miljonites eurodes</i>	30.06.2026	31.12.2025	Lisa
Varad			
Põhivara			
Materiaalne põhivara	3 594,4	3 585,9	9
Varade kasutusõigus	28,6	24,0	
Immateriaalne põhivara	96,3	95,0	
Ettemaksed põhivara eest	42,9	35,3	9
Edasilükkunud tulumaksuvara	18,5	18,6	
Tuletisinstrumendid	116,0	113,6	10
Investeeringud sidusettevõtjatesse	65,7	65,9	
Muud aktsiad ja osad	0,3	0,3	
Pikaajalised nõuded	1,1	1,1	
Kokku põhivara	3 963,8	3 939,7	
Käibevara			
Varud	154,8	150,8	
Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud ja päritolusertifikaadid	33,6	37,2	
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded	230,6	251,7	
Tuletisinstrumendid	77,1	43,9	10
Raha ja raha ekvivalendid	441,3	358,2	
Kokku käibevara	937,4	841,8	
Kokku varad	4 901,2	4 781,5	3

<i>miljonites eurodes</i>	30.06.2026	31.12.2025	Lisa
OMAKAPITAL			
Emaettevõtja omanikule kuuluv kapital ja reservid			
Aktsiakapital	846,6	846,6	11
Ülekurss	259,8	259,8	
Kohustuslik reservkapital	75,0	75,0	
Hübriidvõlakirjad	414,2	398,5	
Muud reservid	144,7	97,4	14
Jaotamata kasum	302,3	313,1	
Kokku emaettevõtja omanikule kuuluv kapital ja reservid	2 042,6	1 990,4	
Mittekontrolliv osalus	2,5	2,2	
Kokku omakapital	2 045,1	1 992,6	
Kohustised			
Pikaajalised kohustised			
Võlakohustised	1 525,6	1 404,7	12
Edasilükkunud tulumaksukohustused	13,6	18,5	
Muud võlad ja ettemaksud	6,1	6,1	
Tuletisinstrumendid	2,6	4,9	10
Lepingulised kohustused ja sihtfinantseerimine	551,4	534,7	
Eraldised	39,3	38,4	13
Kokku pikaajalised kohustised	2 138,6	2 007,3	
Lühiajalised kohustised			
Võlakohustised	147,8	226,6	12
Võlad kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute eest	133,7	131,2	
Võlad hankijatele ja muud võlad	253,8	292,3	
Tuletisinstrumendid	6,6	11,4	10
Lepingulised kohustused ja sihtfinantseerimine	5,2	3,5	
Eraldised	170,4	116,6	13
Kokku lühiajalised kohustised	717,5	781,6	
Kokku kohustised	2 856,1	2 788,9	
Kokku kohustised ja omakapital	4 901,2	4 781,5	

Lühendatud konsolideeritud rahavoogude aruanne

miljonites eurodes	II kvartal		Poolaasta		Lisa
	2026	2025	2026	2025	
Rahavood äritegevusest					
Äritegevusest saadud raha	121,7	221,5	249,1	399,6	15
Makstud intressid ja laenukulud	-13,3	-10,8	-48,8	-46,8	
Saadud intressid	0,8	4,0	2,2	7,6	
Makstud tulumaks	-0,1	-	-6,8	-1,1	
Netorahavood äritegevusest	109,1	214,7	195,7	359,3	
Rahavood investeerimistegevusest					
Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivara soetamisel	-61,0	-96,6	-172,3	-193,1	8
Laekunud materiaalse põhivara sihtfinantseerimisest	4,9	1,3	6,4	1,8	
Laekunud materiaalse põhivara müügist	7,0	0,2	8,8	0,6	
Antud laenude tagasimaksed	-	-	0,1	0,1	
Sidusettevõtjatelt laekunud dividendid	1,7	1,3	1,7	1,3	
Müüdud äri müügihinna korrigeerimine	-	-	-0,2	-	
Netorahavood investeerimistegevusest	-47,4	-93,8	-155,5	-189,3	
Rahavood finantseerimistegevusest					
Emiteeritud võlakirjad (miinus võlakirjade emiteerimisega seotud kulud)	296,5	49,3	296,5	49,3	
Saadud laenud	-	86,2	426,3	106,2	12
Tagasi makstud pangalaenud	-85,9	-34,2	-678,9	-95,7	12
Tagasi makstud rendikohustised	-0,6	-0,6	-1,2	-1,2	12
Sissemakse aktsiakapitali	-	100,0	-	100,0	
Tasutud tütarettevõtja vähemusosaluse soetamisel	-	-180,4	-	-180,4	
Laekumised intressimäära vahetuslepingute realiseerimisest	-	0,3	0,2	1,4	
Netorahavood finantseerimistegevusest	210,0	20,6	42,9	-20,4	
Puhas rahavoog	271,7	141,5	83,1	149,6	
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi algul	169,6	477,0	358,2	468,9	
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi lõpul	441,3	618,5	441,3	618,5	
Kokku raha ja raha ekvivalentide muutus	271,7	141,5	83,1	149,6	

Lühendatud konsolideeritud omakapitali muutuste aruanne

<i>miljonites eurodes</i>	Aktsia- kapital	Registreerimata aktsiakapital	Ülekurss	Kohustuslik reservkapital	Hübriid- võlakirjad	Muud reservid	Jaotamata kasum	Kokku	Mitte- kontrolliv osalus	Kokku oma- kapital
Omakapital seisuga 31.12.2024	746,6	-	259,8	75,0	398,5	160,2	565,5	2 205,6	177,8	2 383,4
Aruandeperioodi kasum	-	-	-	-	-	-	90,1	90,1	6,9	97,0
Aruandeperioodi muu koondkahjum	-	-	-	-	-	-43,9	-	-43,9	-	-43,9
Aruandeperioodi koondkasum/(- kahjum) kokku	-	-	-	-	-	-43,9	90,1	46,2	6,9	53,1
Aktsiakapitali suurendamine	-	100,0	-	-	-	-	-	100,0	-	100,0
Tütarettevõtja vähemusosaluse omandamine	-	-	-	-	-	2,8	-27,4	-24,6	-181,0	-205,6
Intressikohustus võlakirjalt	-	-	-	-	15,7	-	-15,7	-	-	-
Kokku omanike poolt tehtud ning omanikele tehtud väljamaksed, mis on kajastatud otse omakapitalis	-	100,0	-	-	15,7	2,8	-43,1	75,4	-181,0	-105,6
Omakapital seisuga 30.06.2025	746,6	100,0	259,8	75,0	414,2	119,1	612,5	2 327,2	-177,3	2 330,9
Omakapital seisuga 31.12.2025	846,6	-	259,8	75,0	398,5	97,4	313,1	1 990,4	2,2	1 992,6
Aruandeperioodi kasum	-	-	-	-	-	-	40,3	40,3	0,2	40,5
Aruandeperioodi muu koondkasum	-	-	-	-	-	47,3	-	47,3	-	47,3
Aruandeperioodi koondkasum kokku	-	-	-	-	-	47,3	40,3	87,6	0,2	87,8
Väljakuulutatud dividendid	-	-	-	-	-	-	-35,3	-35,3	-	-35,3
Intressikohustus võlakirjalt	-	-	-	-	15,7	-	-15,7	-	-	-
Kokku omanike poolt tehtud ning omanikele tehtud väljamaksed, mis on kajastatud otse omakapitalis	-	-	-	-	15,7	-	-51,0	-35,3	-	-35,3
Omakapital seisuga 30.06.2026	846,6	-	259,8	75,0	414,2	144,7	302,3	2 042,6	2,5	2 045,1

Lühendatud konsolideeritud vahearuanne lisad

1. Arvestus- ja aruandluspõhimõtted

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

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

VahearuanDE koostamine nõuab juhatusest 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 vahearuanne 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 30. juuni 2026 ühtisid kõikide intressimäära vahetustehingute põhilised tingimused laenulepingute tingimustega (nominaalsummad, valuutad, 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 riskimaandamisinstrumenti vahel tasakaalust välja minna. Kontserni juhtkonna hinnangul on äärmiselt ebatõenäoline, et krediidiriskist saaks tekkida oluline ebaefektiivsus.

Õiglase väärtus on arvatud kasutades kolmanda osapooli mudelit, mida kinnitab tehingupartneri kinnitus. Kontserni sisemiste arvutuste alusel leitakse intressimäära vahetustehingute õiglase 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 30. juuni 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 38,5 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 26,7 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. Elektriinna kõikumise riski maandamiseks kasutab kontsern tuletisinstrumente (futuurid, forwardid ja pikaajalised

elektrienergia ostulepingud), mis sõlmitakse elektrienergia ostuks iga 15-minutilise perioodi kohta. Tehingud, mille eesmärgiks on elektriinna muutumise riski maandamine, on määratletud rahavoo riskimaandamisinstrumentidena. Maandatavaks alusinstrumentiks 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 (futuurid ja forwardid), mis sõlmitakse teatava koguse maagaasi ostuks igas kuus. Tehingud, mille eesmärgiks on maagaasi hinna kõikumise riski maandamine, on määratletud rahavoo riskimaandamisinstrumentidena. Maandatavaks alusinstrumentiks on suure tõenäosusega prognoositud maagaasi ostutehingute riskikomponendid: maagaasi ostuhind Poola energiabörsil (TGE).

Poolas maagaasi ostuga kaasneva hinnariski maandamiseks sõlmitud tuletisinstrumentide maht sõltub maagaasi müügiimahutusest, mis on määratud klientide poolt pikaajaliste fikseeritud hinnaga lepingute alusel kehtestatud mahudega. 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 tuletisinstrumentid

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 riskimaandamis-instrumentidena. Maandatavaks alusinstrumentiks 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 müügitahust. Vastavate tuletisinstrumentide likviidsuse ning kontserni riskimaandamise strateegia tõttu on aruandekuupäevale lähemal olevate aastate riskimaandamisinstrumentidega kaetud müügitahu 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 30. juuni 2026 ja 31. detsember 2025 oluliselt nende kontserni konsolideeritud finantsseisundi aruandes kajastatud jääkväärtustest. Avalikustamise eesmärgil leitakse finantskohustiste õiglane 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 liigitavad 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 30. juuni 2026 ja 31. detsember 2025:

30.06.2026

miljonites eurodes	VARAD				KOHUSTISED			
	Tase 1	Tase 2	Tase 3	Kokku	Tase 1	Tase 2	Tase 3	Kokku
Rahavoogude riskimaandamisinstrumendid								
Elektrienergia ostu ja müügi rahavoo riskimaandamine	6,8	16,6	103,7	127,1	-	0,1	5,3	5,4
Maagaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud	3,4	-	-	3,4	-	-	-	-
Põlevkiviõli müügi swap- ja forwardlepingud	13,6	-	-	13,6	-	-	-	-
Intressimäära swapid	-	1,6	-	1,6	-	-	-	-
Kokku rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	23,9	18,1	103,7	145,8	-	0,1	5,3	5,4
Kauplemisderivatiivid								
Elektrienergia ostu ja müügi rahavoo riskimaandamine	0,9	4,3	38,1	43,4	-	-	1,0	1,0
Maagaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud	0,3	-	-	0,3	-	-	-	-
Põlevkiviõli müügi swap- ja forwardlepingud	2,5	-	-	2,5	-	-	-	-
Rohesertifikaadid	-	-	1,1	1,1	-	-	2,8	2,8
Kokku kauplemisderivatiivid	3,7	4,3	39,3	47,3	-	-	3,8	3,8
Kokku tuletisinstrumendid (lisad 2.1 ja 14)	27,6	22,5	143,0	193,1	-	0,1	9,1	9,2

31.12.2025

miljonites eurodes	VARAD				KOHUSTISED			
	Tase 1	Tase 2	Tase 3	Kokku	Tase 1	Tase 2	Tase 3	Kokku
Rahavoogude riskimaandamisinstrumendid								
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
Kokku rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	2,5	7,5	96,4	106,4	6,1	2,1	2,3	10,4
Kauplemisderivatiivid								
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
Kokku kauplemisderivatiivid	6,6	1,7	42,9	51,2	0,7	1,1	4,1	5,9
Kokku tuletisinstrumendid (lisad 2.1 ja 14)	9,1	9,1	139,3	157,5	6,8	3,1	6,4	16,3

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, hindamisteenistusest 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>	30.06.2026	31.12.2025
Pikaajalised elektrienergia ostulepingud	135,5	132,3
Sõlmitud päritolutunnistuste tuletistehingud	-1,6	0,6
Kokku	133,9	132,9

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 (CO₂, 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
Algsaldo seisuga 01.01.2025	132,8	40,4
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
Lõppsaldo seisuga 31.12.2025	94,1	38,8
Muus koondkasumis kajastatud kasum	14,5	-
Rahas arveldatud osa	-10,2	-0,4
Muus äritulus kajastatud kasum	-	0,9
Tegevuskuludes kajastatud kahjum	-	-3,8
Lõppsaldo seisuga 30.06.2026	98,4	35,5

Muus koondkasumis kajastatav kasum kajastatakse real „Riskimaandamis-instrumentide ümberhindlus (k.a. ümberklassifitseerimised kasumi-aruandesse)“. 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 õiglane väärtus

Võlakirjade ja pangalaenude õiglane väärtus:

<i>miljonites eurodes</i>	30.06.2026	31.12.2025
Võlakirjade nominaalväärtus	346,1	49,4
Võlakirjade turuväärtus noteeritud müügihinna alusel	353,6	50,9
Fikseeritud intressimääraga pangalaenude bilansiline jääkväärtus	12,4	12,4
Fikseeritud intressimääraga pangalaenude õiglane väärtus	12,4	12,3
Fikseeritud intressimäärade vahetuslepingutega pangalaenude bilansiline jääkväärtus	165,2	68,9
Fikseeritud intressimäärade vahetuslepingutega pangalaenude õiglane väärtus	165,2	68,9
Ujuva intressimääraga pangalaenude bilansiline jääkväärtus	1 107,1	1 474,6
Ujuva intressimääraga pangalaenude õiglane väärtus	1 107,1	1 474,6

Võlakirjad on nomineeritud eurodes ning noteeritud Nasdaq Tallinna Börsi Balti ja Luxembourgigi börsi Euro MTF võlakirjanimikirjas. 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 õiglane väärtus võrreldava perioodi lõpu seisuga nende bilansilisest väärtusest, kuna riskimarginaalid ei ole muutunud.

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

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

3. Segmendiaruandlus

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

Muud segmendid 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.

Segmendi tulud hõlmavad ainult tulusid välistelt klientidelt, mis on saadud vastavate toodete ja teenuste müügist. Kuna segmendid põhinevad kontsernist välja müüdavatel 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 osutamisega 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 vastavatelt 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 juhatusel esitatavates aruannetes on kontserniväliste klientide müügitulu arvestamisel kasutatud samu arvestuspõhimõtteid nagu konsolideeritud kasumiaruande koostamisel.

	II kvartal		Poolaasta	
<i>miljonites eurodes</i>	2026	2025	2026	2025
Kontserniväliste klientide müügitulu				
Taastuenergia ja elektri müük	178,3	169,9	421,5	387,1
Mittetaastuv elektri tootmine	31,5	29,0	152,0	120,5
Võrguteenused	77,5	73,7	176,2	161,7
Vedelikütused	47,0	42,9	86,6	97,0
Raporteeritud segmendid kokku	334,3	315,5	836,3	766,3
Muud tooted ja teenused	39,3	64,2	103,6	135,4
Kokku (lisa 5)	373,6	379,7	939,9	901,7

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

	II kvartal		Poolaasta	
<i>miljonites eurodes</i>	2026	2025	2026	2025
EBITDA				
Taastuvenergia ja elektri müük	24,1	12,7	39,9	33,1
Mittetaastuv elektri tootmine	-3,9	-12,7	34,8	9,8
Võrguteenused	34,4	28,5	78,3	65,0
Vedelkütused	10,1	17,0	20,7	35,8
Raporteeritud segmendid kokku	64,7	45,5	173,7	143,7
Muud tooted ja teenused	-9,0	31,4	1,0	47,1
Kokku	55,7	76,9	174,7	190,8
Põhivara kulum ja amortisatsioon	-46,2	-41,3	-92,0	-81,8
Neto finantskulud	-13,9	-15,0	-39,1	-24,5
Kasum kapitaliosaluse meetodil investeeringutelt sidusettevõtjatesse	-0,6	4,6	1,3	6,5
Kasum enne tulumaksustamist	-5,0	25,2	44,9	91,0

*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		II 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
Taastuvenergia ja elektri müük	-20,1	-	-141,6	-9,1	16,5	-14,1
Mittetaastuv elektri tootmine	-	0,0	-25,1	-8,3	-1,8	-2,4
Võrguteenused	-	-	-28,0	-12,3	-2,8	-16,9
Vedelkütused	-	-0,9	-16,7	-15,2	-4,1	-4,8
Raporteeritud segmendid kokku	-20,1	-0,9	-211,4	-44,9	7,8	-38,2
Muud tooted ja teenused	2,6	-	-35,7	-10,6	-4,7	-8,0
Kokku	-17,5	-0,9	-247,1	-55,5	3,1	-46,2

miljonites eurodes		II 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
Taastuvenergia ja elektri müük	6,4	-	-145,0	-11,1	-7,8	-10,7
Mittetaastuv elektri tootmine	1,7	0,2	-33,6	-8,3	-0,6	-2,3
Võrguteenused	-	-	-29,8	-10,9	-2,7	-15,2
Vedelkütused	5,0	-1,2	-14,4	-10,8	-3,8	-5,8
Raporteeritud segmendid kokku	13,1	-1,0	-222,8	-41,1	-14,9	-34,0
Muud tooted ja teenused	1,6	-	-24,5	-10,0	-3,2	-7,3
Kokku	14,7	-1,0	-247,3	-51,1	-18,1	-41,3

miljonites eurodes		Poolaasta 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
Taastuvenergia ja elektri müük	32,9	-	-368,8	-18,7	-30,8	-27,7
Mittetaastuv elektri tootmine	-	-3,9	-88,3	-21,3	-3,8	-6,2
Võrguteenused	-	-	-63,3	-24,6	-6,0	-34,2
Vedelkütused	1,8	-1,3	-29,9	-26,7	-9,8	-8,6
Raporteeritud segmendid kokku	34,7	-5,2	-550,3	-91,3	-50,4	-76,7
Muud tooted ja teenused	9,8	-0,1	-81,3	-21,1	-10,0	-15,3
Kokku	44,5	-5,3	-631,6	-112,4	-60,4	-92,0

miljonites eurodes		Poolaasta 2025				
	Muud äritulud (lisa 6)	Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	Kaubad, toore, materjal ja teenused (lisa 7)	Tööjõukulud 2025	Muud tegevuskulud (lisa 8)	Põhivara kulum ja amortisatsioon
Taastuvenergia ja elektri müük	19,5	-	-321,3	-19,3	-32,9	-21,0
Mittetaastuv elektri tootmine	4,6	-2,4	-89,2	-19,1	-2,7	-4,8
Võrguteenused	-	-	-67,0	-20,9	-5,3	-30,4
Vedelkütused	6,8	-6,1	-32,7	-21,2	-6,8	-11,1
Raporteeritud segmendid kokku	30,9	-8,5	-510,2	-80,5	-47,7	-67,3
Muud tooted ja teenused	11,2	-0,4	-72,3	-19,4	-14,0	-14,5
Kokku	42,1	-8,9	-582,5	-99,9	-61,7	-81,8

Varad

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

<i>miljonites eurodes</i>	30.06.2026		II kvartal 2026		31.12.2025		II kvartal 2025
	Kokku varad	Investeeringud sidusettevõtjatesse	Investeeringud põhivarasse	Kokku varad	Investeeringud sidusettevõtjatesse	Investeeringud põhivarasse	
Taastuvenergia ja elektri müük	1 934,8	0,6	10,7	1 972,6	0,7	51,3	
Mittetaastuv elektri tootmine	212,1	0,8	6,1	199,5	0,6	4,2	
Võrguteenused	1 838,6	0,0	38,5	1 775,4	0,0	40,2	
Vedelkütused	506,4	1,7	6,5	471,7	1,2	15,8	
Raporteeritud segmendid kokku	4 492,0	3,1	61,8	4 419,2	2,4	111,5	
Muud tooted ja teenused	409,2	62,6	3,9	362,3	63,5	8,5	
Kokku	4 901,2	65,7	65,7	4 781,5	65,9	120,0	

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

	II kvartal		Poolaasta	
<i>miljonites eurodes</i>	2026	2025	2026	2025
Müügitulu kliendilepingutest				
Tegevusvaldkondade lõikes				
Kaupade müük				
Põlevkiviõli müük	54,7	38,0	96,9	92,5
Põlevkivi müük	-	-		-
Muude kaupade müük	1,7	1,0	2,9	2,3
Kokku kaupade müük	56,4	39,0	99,8	94,8
Teenuste müük				
Elektrienergia müük	205,7	202,8	563,8	514,6
Võrguga seotud teenuste müük	80,0	97,7	180,9	190,7
Gaasienergia müük	17,2	17,7	49,5	55,6
Soojusenergia müük	7,5	7,9	23,5	21,3
Jäätmete käitlus ja edasimüük	4,2	3,9	8,5	7,7
Vara rent ja hooldus	0,2	0,1	0,5	0,5
Muude teenuste müük	6,1	5,6	10,8	11,6
Kokku teenuste müük	320,9	335,7	837,5	802,0
Kokku müügitulu kliendilepingutest	377,3	374,7	937,3	896,8
Ümberklassifitseerimine koondkasumiaruandest				
Põlevkiviõli ja -benssiini rahavoogude riskimaandamistehingute realiseerumine (lisa 14)	-7,7	4,9	-10,2	4,4
Elektrienergia rahavoogude riskimaandamistehingute realiseerumine (lisa 14)	4,0	0,1	12,8	0,5
Kokku ümberklassifitseerimine koondkasumiaruandest	-3,7	5,0	2,6	4,9
Kokku müügitulu (lisa 3)	373,6	379,7	939,9	901,7

6. Muud äritulud

	II kvartal		Poolaasta	
<i>miljonites eurodes</i>	2026	2025	2026	2025
Kasum tuletisinstrumentide ümberhindlusest*	-22,0	6,0	35,0	25,2
Taastuvenergia toetus	1,6	5,6	2,9	9,9
Saadud viivised, trahvid, hüvitised	0,4	1,8	2,4	4,1
Sihtfinantseerimine	0,9	0,5	1,9	1,0
Kasum materiaalse põhivara müügist	1,5	0,1	1,7	0,4
Muud äritulud	0,1	0,7	0,6	1,5
Kokku muud äritulud (lisa 3)	-17,5	14,7	44,5	42,1

*II kvartali muude äritulude summasid mõjutab tuletisinstrumentide õiglase väärtuse muutusest tekkinud kasumite ja kahjumite saldeerimine. Tulusid ja kulusid saldeeritakse tehingu vastaspoolte lõikes aasta algusest kuni aruandekuupäevani tekkinud kasumite ja kahjumite alusel, mitte üksikute kvartalite lõikes. Seetõttu ei sisalda teise kvartali tuletisinstrumentide õiglase väärtuse muutusest tekkinud kasumid ja kahjumid üksnes teises kvartalis toimunud õiglase väärtuse muutuste mõju, vaid ka aasta algusest kuni aruandekuupäevani tehtud kumulatiivse saldeerimise mõju. Eelnevast tulenevalt kujunesid käesoleva aruandeaasta teise kvartali muud äritulud negatiivseks.

7. Kaubad, toore, materjal ja teenused

miljonites eurodes	II kvartal		Poolaasta	
	2026	2025	2026	2025
Elektrienergia	136,1	146,5	365,3	333,2
Kasvuhoonegaaside emissioonikulu (lisa 13)	21,1	25,7	58,0	67,3
Ülekandeteenused	27,2	15,5	56,8	35,7
Ostetud gaas edasimüügiks	15,9	15,9	44,7	49,5
Tehnoloogiline kütus	8,6	8,9	27,3	21,9
Hooldus- ja remonditööd	13,4	12,0	27,7	23,4
Materjalid ja varuosad	7,6	7,0	17,7	17,3
Keskkonnakaitselised saastemaksud	3,6	3,5	8,7	8,2
Ostetud tööd ja teenused	5,4	5,7	10,4	10,7
Loodusvarade ressursimaks	5,2	4,1	8,7	10,0
Muud kaubad, toore, materjal ja teenused	3,0	2,5	6,3	5,3
Kokku kaubad, toore, materjal ja teenused (lisa 3)	247,1	247,3	631,6	582,5

8. Tegevuskulud

miljonites eurodes	II kvartal		Poolaasta	
	2026	2025	2026	2025
Kahjum tuletisinstrumentide ümberhindlusest*	-20,2	0,3	22,9	26,4
Mitmesugused bürookulud	5,1	5,4	10,7	10,1
Kindlustus	2,1	2,2	4,4	4,5
Konsultatsioonikulud	1,6	2,3	3,7	4,2
Hoonete ja rajatiste kulud	1,6	1,1	3,4	3,1
Rendikulud	1,4	1,4	2,9	2,8
Uurimis- ja arengukulud	0,9	0,9	2,0	2,1
Maksud	0,7	0,6	2,1	1,7
Kahjum põhivara müügist	0,2	-	1,2	-
Makstud trahvid, hüvitised	0,3	0,1	0,6	0,1
Kahjum äri müügist ja likvideerimisest	0,1	-	0,3	-
Muud tegevuskulud	3,1	3,8	6,2	6,7
Muud tegevuskulud kokku (lisa 3)	-3,1	18,1	60,4	61,7

*II kvartali muude tegevuskulude summasid mõjutab tuletisinstrumentide õiglase väärtuse muutusest tekkinud kasumite ja kahjumite saldeerimine. Tulusid ja kulusid saldeeritakse tehingu vastaspoolte lõikes aasta algusest kuni aruandekuupäevani tekkinud kasumite ja kahjumite alusel, mitte üksikute kvartalite lõikes. Seetõttu ei sisalda teise kvartali tuletisinstrumentide õiglase väärtuse muutusest tekkinud kasumid ja kahjumid üksnes teises kvartalis toimunud õiglase väärtuse muutuste mõju, vaid ka aasta algusest kuni aruandekuupäevani tehtud kumulatiivse saldeerimise mõju. Eelnevast tulenevalt kujunesid käesoleva aruandeaasta teise kvartali muud tegevuskulud positiivseks.

9. Materiaalne põhivara

miljonites eurodes	Maa	Hooned	Rajatised	Masina- ja seadmed	Muud	Lõpetamata ehitus	Ettemaksed	Kokku
Materiaalne põhivara seisuga 31.12.2024								
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
Jääkmaksumus seisuga 31.12.2024	93,1	116,2	905,4	1 329,4	2,8	1 116,9	61,1	3 624,9
2025. aastal toimunud liikumised								
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
Kokku 2025. aastal toimunud liikumised	-	-31,4	106,6	250,8	-0,3	-303,6	-25,8	-3,7
Materiaalne põhivara seisuga 31.12.2025								
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
Jääkmaksumus seisuga 31.12.2025	93,1	84,8	1 012,0	1 580,2	2,5	813,3	35,3	3 621,2
Aruandeperioodil toimunud liikumised								
Lisandumised	-	-	0,9	7,1	0,1	95,2	7,7	111,0
Arvestatud kulum ja väärtuse langus	-0,3	-2,4	-23,3	-58,5	-0,5	-0,6	-	-85,6
Müüdud põhivara jääkväärtuses	-4,2	-	-	-0,9	-	-3,4	-	-8,5
Valuuta ümberarvestuse kursivahed	-	-	-0,1	-0,2	-	-0,4	-	-0,7
Muud muutused	-	-	-0,1	-	-	-	-	-0,1
Ümberklassifitseerimised	-	0,1	62,7	96,8	-	-159,5	-0,1	-
Aruandeperioodil toimunud liikumised	-4,5	-2,3	40,1	44,3	-0,4	-68,7	7,6	16,1
Materiaalne põhivara seisuga 30.06.2026								
Soetusmaksumus	88,6	344,2	1 849,5	4 069,3	8,4	744,6	42,9	7 147,5
Kogunenud kulum	-	-261,7	-797,4	-2 444,8	-6,3	-	-	-3 510,2
Jääkmaksumus seisuga 30.06.2026	88,6	82,5	1 052,1	1 624,5	2,1	744,6	42,9	3 637,3

Kontsern on sõlminud ehitus- ja arenduslepinguid, mis ei ole bilansis kohustusena kajastatud ning mille üle peetakse arvestust bilansiväliselt. Seisuga 30. juuni 2026 oli kontsernil nendest lepingutest tulenevaid kohustusi summas 116,4 mln eurot (31 detsember 2025: 156,6 mln eurot).

10. Tuletisinstrumentid

miljonites eurodes	30. 06.2026		31. 12.2025	
	Varad	Kohustised	Varad	Kohustised
Rahavoogude riskimaandamisinstrumendid				
Futuur, forward ja pikaajalised elektrienergia ostulepingud (PPA) elektrienergia ostuks	127,1	5,4	104,9	4,1
Futuur- ja forward lepingud maagaasi ostuks	3,4	-	-	6,1
Swap ja forward lepingud põlevkiviõli müügiks	13,6	-	-	-
Intressimäära swapid	1,6	-	1,5	0,2
Kokku rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	145,8	5,4	106,4	10,4
Kauplemisderivatiivid				
Futuur, forward ja pikaajalised elektrienergia ostulepingud (PPA) elektrienergia ostuks	43,4	1,0	41,3	1,5
Futuur- ja forward lepingud maagaasi ostuks	0,3	-	-	0,7
Swap ja forward lepingud põlevkiviõli müügiks	2,5	-	5,4	-
Swap ja forward lepingud põlevkiviõlibensiini müügiks	-	-	0,3	-
Rohesertifikaadid	1,1	2,8	4,2	3,6
Kokku kauplemisderivatiivid	47,3	3,8	51,2	5,9
Kokku tuletisinstrumentid (lisad 2.1, 2.6 ja 14)	193,1	9,2	157,5	16,3
Sealhulgas pikaajaline osa				
rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	79,5	0,7	75,3	2,3
kauplemisderivatiivid	36,4	1,9	38,3	2,6
Kokku pikaajaline osa	116,0	2,6	113,6	4,9
Sealhulgas lühiajaline osa				
rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	66,2	4,7	31,0	8,1
kauplemisderivatiivid	10,9	1,9	12,9	3,3
Kokku lühiajaline osa	77,1	6,6	43,9	11,4

11. Aktsiakapital ja dividendid

Seisuga 30. juuni 2026 oli Eesti Energia ASil registreeritud 846 645 750 aktsiat (31. detsember 2025: 846 645 750 aktsiat). Aktsia nimiväärtus on 1 euro.

Ainuaktsionäri 07. aprill 2026 aasta otsuse kohaselt kuulutati välja dividendid summas 35,3 miljonit eurot. Dividende ei ole aruandeperioodil välja makstud ja seetõttu on need käesolevas vahearuanandes kajastatud lühiajalise kohustisena real Võlad hankijatele ja muud võlad.

12. Võlakohustised korrigeeritud soetusmaksumuses

miljonites eurodes	Lühiajalised võlakohustused			Pikaajalised võlakohustused			Kokku
	Pangalaenu	Liisingu- kohustised	Muud laenukohustused	Emitteeritud võlakirjad	Pangalaenu	Liisingu- kohustised	
Võlakohustised soetusmaksumuses seisuga 31.12.2024	194,5	2,5	-	-	1 471,5	27,2	1 695,7
2025 aastal toimunud liikumised							
Rahalised liikumised							
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
Mitterahalised liikumised							
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
Kokku 2025. aastal toimunud liikumised	29,8	-0,2	-	49,4	-139,9	-3,5	-64,4
Võlakohustised korrigeeritud soetusmaksumuses seisuga 31.12.2025	224,3	2,3	-	49,4	1 331,6	23,7	1 631,3
Aruandeperioodil toimunud liikumised							
Rahalised liikumised							
Laekunud võlakohustis	170,0	-	3,8	296,5	252,5	-	722,8
Võlakohustise põhisumma tagasimaksed	-293,2	-0,9	-	-	-385,7	-0,3	-680,1
Intresside tagasimaksed	-39,7	-0,1	-	-	-	-	-39,8
Mitterahalised liikumised							
Lisandunud liisingukohustised	-	-	-	-	-	8,8	8,8
Arvestatud intressid	28,5	-	-	0,2	4,2	-	32,9
Ümberklassifitseerimised	52,1	0,6	-	-	-52,1	-0,6	-
Valuutakursi muutuste mõju	-	-	0,2	-	-0,1	-	0,1
Lõpetatud liisingukohustised	-	-0,1	-	-	-	-2,5	-2,6
Kokku aruandeperioodil toimunud liikumised	-82,3	-0,5	4,0	296,7	-181,2	5,4	42,1
Võlakohustised korrigeeritud soetusmaksumuses seisuga 30.06.2026	142,0	1,8	4,0	346,1	1 150,4	29,1	1 673,4

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.

Mais 2026 emiteeris Eesti Energia AS võlakirju nominaalväärtuses 300,0 miljoni euro eest, mille lunastustähtaeg on 2031. aastal. Võlakirjad on

fikseeritud intressimääraga 4,6%. Võlakirjade emiteerimise tehingukulud olid 3,5 miljonit eurot.

Seisuga 30. juuni 2026 oli kontsernil välja võtmata laenusid 420,0 miljoni eurot eest (31. detsember 2025: 520,0 miljonit eurot).

13. Eraldised

		Algjäak 31.12.2025		Lõppjäak 30.06.2026		
<i>miljonites eurodes</i>						
		Moodustamine ja ümberrhindamine	Arvestatud intressikulu	Kasutamine	Lühiajaline eraldis	Pikaajaline eraldis
Keskkonnakaitselised eraldised	21,3	0,5	-	-0,3	1,1	20,4
Varade demonteerimise kulude eraldis	15,3	-	0,4	-	-	15,7
Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldis	107,1	58,0	-	-	165,1	-
Taastuvenergia sertifikaatide eraldis	5,2	-3,1	-	-	2,1	-
Muud eraldised	6,1	1,0	0,5	-2,3	2,1	3,2
Kokku eraldised	155,0	56,4	0,9	-2,6	170,4	39,3

		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
Kokku eraldised	170,6	109,4	1,9	-126,9	116,6	38,4

14. Muud reservid

<i>miljonites eurodes</i>	30.06.2026	31.12.2025
Muud reservid perioodi algul	97,4	160,2
sh riskimaandamise reserv perioodi algul	85,4	145,7
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
sh realiseerimata kursivahede reserv aruandeperioodi algul	7,6	9,0
sh sidusettevõtjate koondkasumi mõju perioodi algul	4,4	5,5
Rahavoogude riskimaandamisinstrumentide õiglase väärtuse muutus	44,3	-11,5
Elektrienergia ostu ja müügi forward- ja futuurlepingud	34,9	-9,5
Gaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud	7,9	-8,5
Põlevkiviõli müügi swap- ja forwardlepingud	0,9	9,4
Intressimäära swapid	0,6	-2,8
Kajastatud müügitulu suurenemise +/- vähenemisena (lisa 5)	-2,6	-8,4
Põlevkiviõli müügi swap- ja forwardlepingud	10,2	-7,9
Elektrienergia ostu ja müügi forward- ja futuurlepingud	-12,8	-0,5
Kajastatud kaubad, toore, materjal ja teenuste kulu suurendamisena +/- vähendamisena (lisa 7)	6,6	-41,2
Elektrienergia ostu ja müügi forward- ja futuurlepingud	4,9	-40,1
Gaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud	1,7	-1,1
Kajastatud intressikulu suurendamisena +/- vähendamisena riskimaandamisinstrumentidest	-0,4	-1,7
Välismaiste tütarettevõtjate ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed	-0,9	-1,7
sh mittekontrolliv osaluse osa	-0,1	-0,1
Sidusettevõtjate muu koondkasumi mõju	0,2	-1,1
Muud reservid perioodi lõpul	144,7	97,4
sh riskimaandamise reserv perioodi lõpul	133,4	85,4
Elektrienergia ostu ja müügi forward- ja futuurlepingud	117,2	90,2
Gaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud	3,4	-6,1
Põlevkiviõli müügi swap- ja forwardlepingud	11,2	-
Intressimäära swapid	1,6	1,2
sh realiseerimata kursivahede reserv aruandeperioodi lõpul	6,7	7,6
sh sidusettevõtjate koondkasumi mõju perioodi lõpul	4,6	4,4

15. Äritegevusest saadud raha

	II kvartal		Poolaasta	
<i>miljonites eurodes</i>	2026	2025	2026	2025
Kasum enne maksustamist	-5,0	25,2	44,9	91,0
Korrigeerimised				
Materiaalse põhivara ja varade kasutusõiguse kulum ja väärtuse langus	43,9	38,9	87,2	75,5
Immateriaalse põhivara amortisatsioon ja väärtuse langus	2,3	2,4	4,8	6,3
Müügituluna kajastatud liitumis- ja muud teenustasud	-4,6	-4,1	-9,0	-8,1
Kasum materiaalse põhivara müügist	-1,3	-0,1	-0,5	-0,4
Kahjum äri müügist ja likvideerimisest	0,1	-	0,3	-
Varade soetamiseks saadud sihtfinantseerimise amortisatsioon	-0,8	-0,5	-1,6	-1,0
Kahjum/(-kasum) kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse	0,6	-4,6	-1,3	-6,5
Tasumata/laekumata kahjum tuletisinstrumentidelt	1,6	8,2	5,3	23,7
Kahjum muudest mitterahalistest tehingutest	0,1	-	0,4	-
Intressi- ja laenukulud	14,2	15,4	39,7	27,5
Intressi- ja muud finantstulud	-0,8	-2,0	-1,8	-5,3
Neto äritegevuse rahavoog enne käibevarade ja kohustiste muutusi	50,3	78,8	168,4	202,7
Äritegevusega seotud käibevarade netomuutus				
Äritegevusega seotud nõuete muutus	37,2	102,7	16,8	83,3
Varude muutus	-10,1	0,9	-6,1	24,4
Muu äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	26,3	12,0	5,8	7,2
Kokku äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	53,4	115,6	16,5	114,9
Äritegevusega seotud kohustiste netomuutus				
Eraldiste muutus	20,2	26,1	54,7	68,5
Võlgnevuse muutus hankijatele	-0,2	-8,0	-4,8	-21,8
Muu äritegevusega seotud kohustiste netomuutus	-2,0	9,0	14,3	35,3
Kokku äritegevusega seotud kohustiste netomuutus	18,0	27,1	64,2	82,0
Äritegevusest saadud raha	121,7	221,5	249,1	399,6

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 kokkuleppehindu.

Tehingud sidusettevõtjatega

<i>miljonites eurodes</i>	II kvartal		Poolaasta	
	2026	2025	2026	2025
Kaupade ost	1,1	1,7	4,2	4,9
Teenuste ost	0,4	0,3	0,9	0,6
Materiaalse põhivara ost ja ettemaksed põhivara eest	-	0,2	-	0,3
Tulu teenuste müügist	0,1	-	0,2	0,1
Saadud laenud	-	-	4,0	-
Saadud dividendid	1,7	1,3	1,7	1,3

Nõuded sidusettevõtjatele ning võlad sidusettevõtjatele

<i>miljonites eurodes</i>	30.06.2026	31.12.2025
Nõuded	12,8	11,6
sh pikaajalised laenunõuded	12,8	11,6
Ebatõenäoliselt laekuvad laenunõuded sidusettevõtjatelt	-12,8	-11,6
Võlad	0,4	0,7

Juhatuse liikmetega teenistuslepingu ennetähtaegse lõpetamise korral on teenistuslepingutes ette nähtud kolme kuu hüvitise maksmine. Perioodil 1. jaanuar - 30. juuni 2026 moodustasid nõukogudele ja juhatustele arvestatud tasud kokku 2,3 miljonit eurot (1. jaanuar - 30. juuni 2025: 2,6 miljonit eurot).

Tehingud üksustega, milles nõukogu ja juhatuse liikmed omavad olulist mõjuvõimu

<i>miljonites eurodes</i>	II kvartal		Poolaasta	
	2026	2025	2026	2025
Kaupade, teenuste ost ja ettemaksed	1,5	1,0	4,7	2,2

Sõnastik

Clean Dark Spread (CDS) – Eesti Energia põlevkivi ja CO₂ kulu vaba marginaal. Elektri börsihinnast (NP Eesti) on maha arvatud põlevkivi täiskulud ja CO₂ kulud (arvestades CO₂ detsembri tulevikutehingu hinda ning elektrienergia MWh tootmisel tekkivat CO₂ kogust)

CO₂ heitmekvoot – tulenevalt Euroopa Liidu heitkogustega kauplemise süsteemist (ETS) annab üks heitmekvoot omanikule õiguse ühe tonni süsinikdioksiidi (CO₂) 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, rehvihaake

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, puhaskasum jagatud keskmise 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.