Eesti Energia



Vahearuanne

1. juuli – 30. september 2026

Sisukord

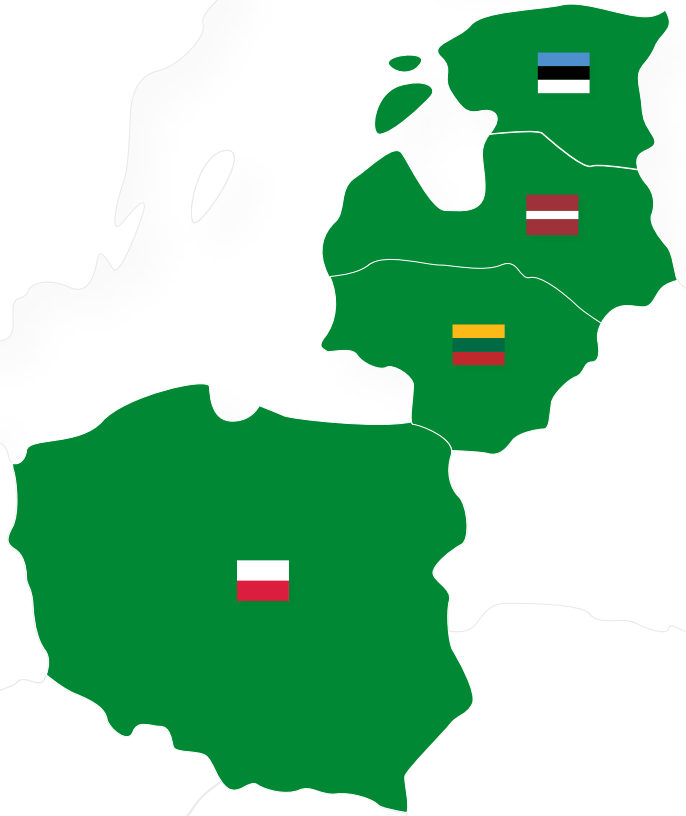
See on Eesti Energia 3
Eesti Energia kontserni struktuur 4
Kontserni tegevus- ja finantsnäitajad 5
Tegevuskeskkond 6
Olulisemad sündmused III kvartalis 10
Majandustulemused 12
- Müügitulu ja EBITDA 12
- Taastuvenergia ja elektri müük 13
- Mittetaastuva elektri tootmine 15
- Võrguteenus 17
- Vedelkütused 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

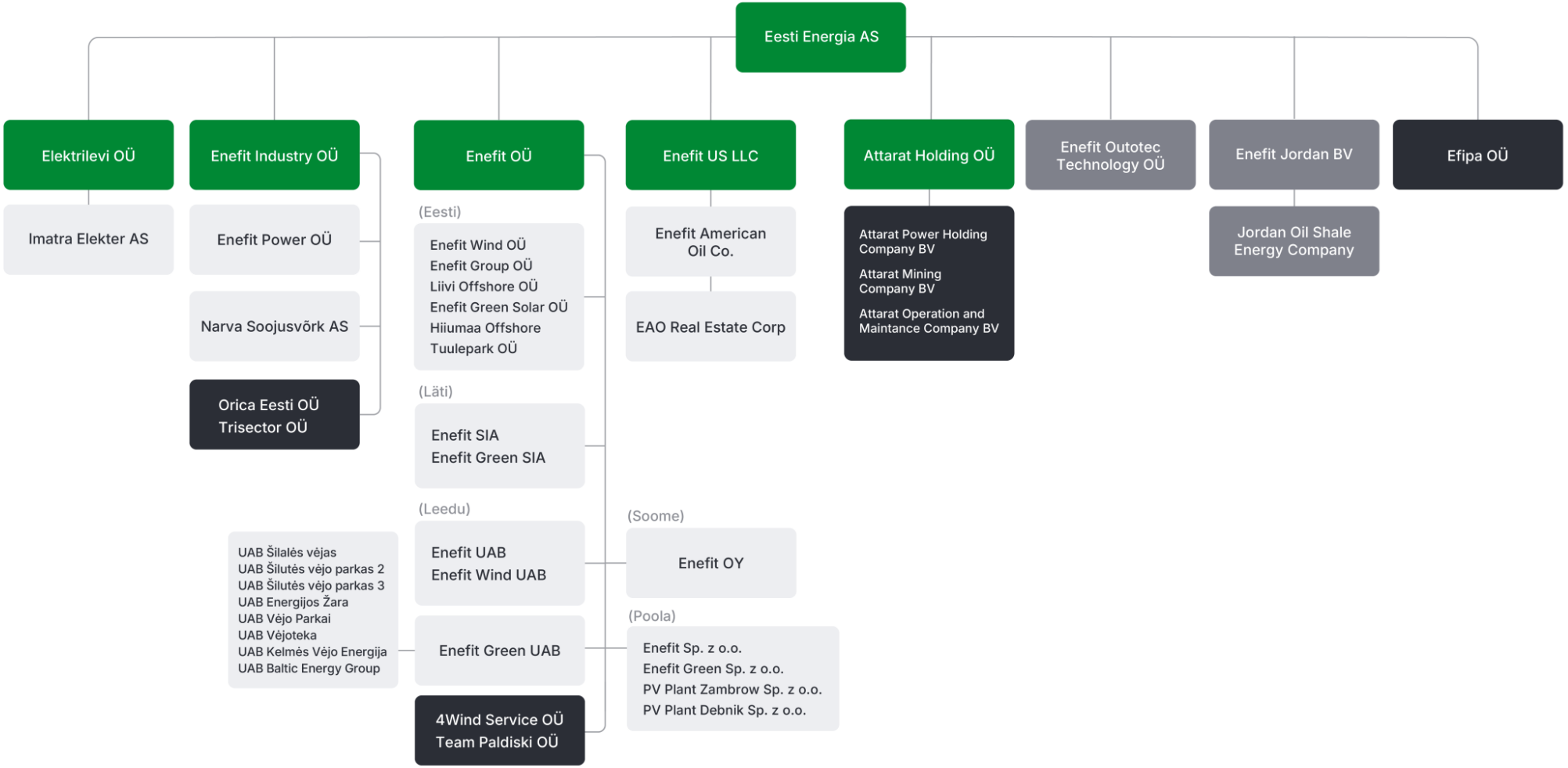
See on Eesti Energia

- Loodud **1939. aastal**
- **100%** omanik on **Eesti Vabariik**
- **4 393 töötajat** (30.09.2026 seisuga)
- **3 äriliini**:
  - **Elektriäri** (Enefit) ühendab tootmise, portfellihalduse, 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 äriliin** (Enefit Industry ja Enefit Power) hõlmab vedelkütuste tootmist, ringmajanduse lahendusi ning juhitava elektri- ja soojuse tootmist, vastutades ühtlasi varustuskindluse tagamise ja süsteemiteenuste pakkumise eest.
  - **Jaotusvõrgu äriliin** (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 30.09.2026



100% Eesti Energia ASi omanduses | Eesti Energia enamusosalusega ettevõtja | Strateegiline vähemosalusega ettevõtja | 100% Eesti Energia tütarettevõtja omanduses

Kontserni tegevus- ja finantsnäitajad

		III kv 2026	III kv 2025
Elektri müük	GWh	2 080	2 270
Võrguteenuse müük	GWh	1 451	1 411
Vedelkütuste müük	tuh t	133	37
Töötajate keskmine arv	in.	4 334	4 675
Elektri toodang	GWh	679	425
sh taastuvenergia toodang	GWh	480	369
Vedelkütuste toodang	tuh t	133	42
Soojusenergia toodang	GWh	132	93
Müügitulud	mln €	388,8	282,7
Kulumieelne ärikasum (EBITDA)	mln €	60,3	27,9
Puhaskasum/-kahjum	mln €	1,6	-66,0
Investeeringud	mln €	78,1	104,4
Äritegevuse rahavood	mln €	2,4	-193,4
Põhivara	mln €	4 026	4 137
Omakapital	mln €	2 114	2 213
Netovõlg	mln €	1 290	1 413
Netovõlg / EBITDA	korda	3,9	4,8
EBITDA marginaal	%	15,5	9,9
Omakapitali tootlus (ROE)*	%	-3,3 (3,8)	-5,4 (2,9)

** 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 III kvartaliga ilmnesid 2026. aasta III 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 piiratud LNG pakkumine, Euroopa tavapärasest madalamad gaasivarud ning talveperioodiks valmistumine;
- heitmekvootide hinnad tõusid energiaturgudel suurenenud ebakindluse mõjul;
- geopoliitilised pinged ja tarneriskid viisid naftatoodete hinnad oluliselt kõrgemale tasemele.

Keskmised elektrihinnad 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 elektrihinnad 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 III kv	2025 III kv	Muutus
Eesti	59,1	64,9	-9%
Läti	87,5	70,0	+25%
Leedu	87,8	70,0	+25%
Poola	132,0	99,8	+32%
Soome	37,7	40,4	-7%
Norra	90,9	32,3	+182%
Taani	123,3	77,9	+58%
Rootsi	52,9	32,8	+61%

Baltimaade elektrihindu mõjutasid III kvartalis taastuvenergia kõrge toodang ja piirkondlikud võrgupiirangud

2026. aasta III kvartalis mõjutasid Baltimaade elektrihindade kujunemist eelkõige taastuvenergia tootmismahud, Eesti soodne ligipääs Põhjamaade elektriturule ning kvartali lõpu poole tugevnenud maagaasihindade mõju. Kuigi elektrihinnad liikusid kvartali jooksul tõusutrendis, leevendasid rekordilised päikese- ja tuuleenergia tootmismahud kõrgemate maagaasihindade, madalama hüdroenergia tootmise ja piirkondlike ülekandepiirangute põhjustatud hinnasurvet.

Kvartali algust iseloomustasid väga soodsad turutingimused, mille tulemusena jõudsid elektrihinnad aasta madalaimate tasemeteni. Eesti keskmine elektrihind juulis oli 44 €/MWh, jäädes oluliselt madalamaks Läti ja Leedu kuukeskmistest hindadest. Eesti hinnapiirkonna konkurentsieeliseks kujunes hea ligipääs Soome soodsale elektrile, samal ajal kui Eesti-Läti ülekandevõimsuste piirangud takistasid odavama elektri liikumist Läti ja Leedu turgudele. Selle tulemusena püsis Eesti elektrihind Baltikumi võrdluses märkimisväärselt soodsam.

Pärast juulikuu madalaid hinnatasemeid pöördus elektriturg augustis mõõdukale tõusule ning Eestis kerkis keskmine elektrihind 59 €/MWh-ni. Põhjamaade hüdroenergia toodangu vähenemine võrreldes eelmise aastaga vähendas piirkonnas madalama hinnaga elektri pakkumist ning tõstis elektrihindu Soomes, mis kajastus ka kõrgemates elektriimpordi hindades Eestis. Kuigi Baltikumis tervikuna püstitati uusi tuule- ja päikeseenergia tootmisrekordeid, piiras nende mõju elektrihindadele Eesti-Läti ühenduste piiratud läbilaskevõime.

Septembris jätkus elektrihinna tõus ning Eesti keskmiseks elektrihinnaks kujunes 75 €/MWh. Päikeseenergia toodangu vähenemise tõttu suurenes turu sõltuvus tuuleenergia tootmisest ning elektriimpordist. Kuigi tuuleenergia toodang oli hea ja aitas hinnakasvu piirata, mõjutasid turgu NordBalti ühenduse hooldustööd ja Soome tuumaelektrijaamade seisakud, mis vähendasid piirkonna tootmis- ja ühendusvõimsusi. Selle tulemusena suurenes elektrihindade volatiilsus ning hinnad kujunesid senisest enam sõltuvaks ilmastikutingimustest ja piirkondlike ühenduste kättesaadavusest.

Sarnaselt II kvartalile iseloomustas ka III kvartalit Balti elektriturgude hinnavahe – Eesti keskmine elektrihind jäi kogu kvartali jooksul oluliselt madalamaks kui Lätis ja Leedus, kuna Eesti-Läti ühenduste piiratud läbilaskevõime takistas odavama Põhjamaade elektri liikumist ülejäänud Baltikumi. Selle tulemusena kandus Soome madalate elektrihindade mõju eelkõige Eesti turule. Sellegipoolest aitasid rekordilised päikese- ja tuuleenergia tootmismahud hoida elektrihinna mõõdukana isegi ajal, mil maagaasi hinnad tõusid ja Põhjamaade hüdroenergia olukord halvenes. Taastuvenergia osakaalu suurenemisega kaasneb jätkuvalt suurem hinnavolatiilsus, mis suurendab salvestuslahenduste ja paindlike tootmisvõimsuste tähtsust elektrisüsteemis.

Eesti keskmine elektrihind 2026. aasta III kvartalil oli 59,1 €/MWh (-5,8 €/MWh, -9%). Sealhulgas oli kvartali kõrgeim päeva keskmine elektrihind 15. septembril: 173,9 €/MWh (-34,3 €/MWh võrreldes 2025. aasta III kvartaliga) ja madalaim 9. augustil: 4,4 €/MWh (+1,8 €/MWh võrreldes 2025. aasta III kvartaliga).

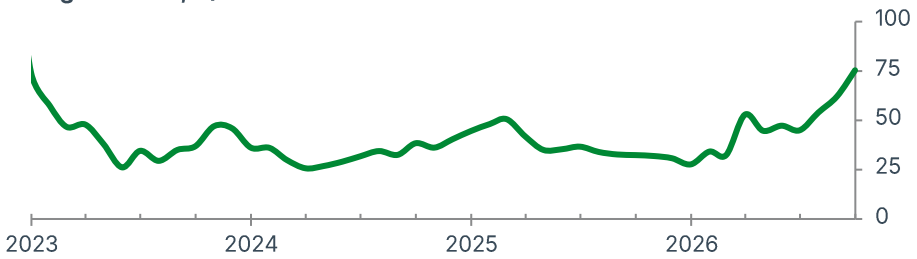
Maagaasi hinnataset mõjutasid III kvartalis LNG pakkumise piirangud ja tavapärasest madalamad gaasivarud

2026. aasta III kvartalis kujundasid Euroopa maagaasi hinnataset eelkõige gaasihoidlate täituvus, ülemaailmse LNG turu olukord ning küttehooaja lähenemisega seotud varustuskindluse küsimused. Kui II kvartalis keskendus turg peamiselt gaasihoidlate täitmisele enne talveperioodi, siis III kvartali jooksul suurenes tähelepanu sellele, kas Euroopa suudab piiratud LNG pakkumise tingimustes koguda talveks piisavad gaasivarud.

Kui suve alguses püsis maagaasiturg veel suhteliselt stabiilsena, siis kvartali jooksul muutus see järk-järgult pingelisemaks. Turuolukorda mõjutasid Lähis-Ida geopoliitilistest pingetest tingitud tarneriskid, suurenenud konkurents Euroopa ja Aasia vahel vabade LNG tarnete pärast ning Põhjamaade tavapärasest madalamad hüdroreservid, mis suurendasid ootusi fossiilkütustel põhineva elektritootmise vajaduse kasvuks eelseisval küttehooajal. Täiendavat ebakindlust põhjustas Euroopa gaasihoidlate täituvus, mis jäi nii eelmise aasta tasemest kui ka ajaloolisest keskmisest madalamaks.

2026. aasta III kvartalil oli kaubeldava maagaasi keskmine hind TTF (*Title Transfer Facility*) turul 63,7 €/MWh (+30,7 €/MWh, +93% võrreldes 2025. aasta III kvartaliga). III kvartal kinnitas, et Euroopa maagaasituru hinnakujunduses mängivad jätkuvalt keskset rolli LNG turg, varustuskindlusega seotud riskid ning gaasihoidlate täituvus. Kuigi turutingimused olid stabiilsemad kui aasta alguses, püsis hinnatase pikaajalisest keskmisest kõrgem.

Maagaasi hind, €/MWh



Allikas: Intercontinental Exchange

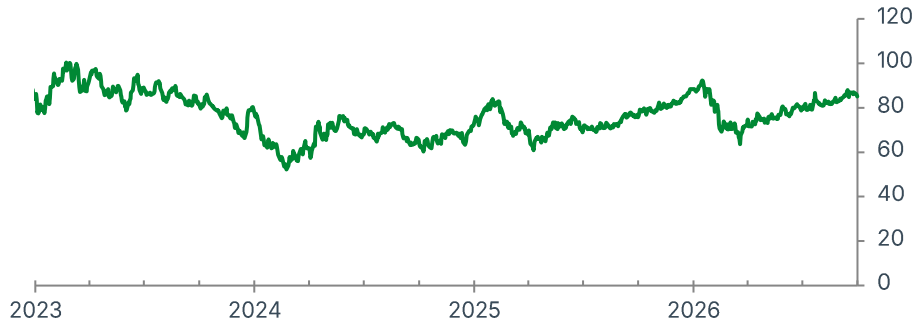
CO_2 heitmekvootide hinnataset mõjutasid III kvartalis energiaturgude kallinemine ning ootused fossiilkütuste suuremale kasutusele talveperioodil

Euroopa Liidu heitmekvootide süsteem on üks keskseid kliimapoliitika instrumente, mille eesmärk on vähendada CO_2 heitkoguseid ning suunata energiatootjaid kasutama väiksema süsinikuheitega tootmisviise. CO_2 heitmekvootide hind mõjutab otseselt fossiilkütustel põhineva elektritootmise konkurentsivõimet ning on seetõttu oluline tegur elektrituru hinnakujunduses.

2026. aasta III kvartalis mõjutasid CO_2 heitmekvootide turgu mitmesugused tegurid. Ühelt poolt vähendasid kõrged taastuvenergia tootmismahud Baltikumis ja Euroopas fossiilkütustel põhineva elektritootmise vajadust ning piirasid nõudlust heitmekvootide järele. Teisalt suurenes kvartali teises pooles ebakindlus talvise energiavarustuse suhtes. Kõrgemad maagaasihinnad, Põhjamaade tavapärasest madalamad hüdroreservid ning küttehooaja lähenemisega seotud kasvavad tarbimisootused suurendasid turuosaliste veendumust, et fossiilkütustel põhineva elektritootmise roll Euroopa energiabilansis võib lähikuudel suureneda. Võrreldes 2025. aasta III kvartaliga mõjutas hinnataset täiendavalt ka Euroopa Liidu heitmekvootide süsteemi järkjärguline karmistumine ning sellest tulenevad ootused kvootide pakkumise vähenemisele.

CO_2 heitmekvootide keskmine hind oli 2026. aasta III kvartalil 83,0 €/t ehk 14% (+10,0 €/t) kõrgem kui eelmise aasta III kvartalis.

CO_2 heitmekvootide hinnad, €/t

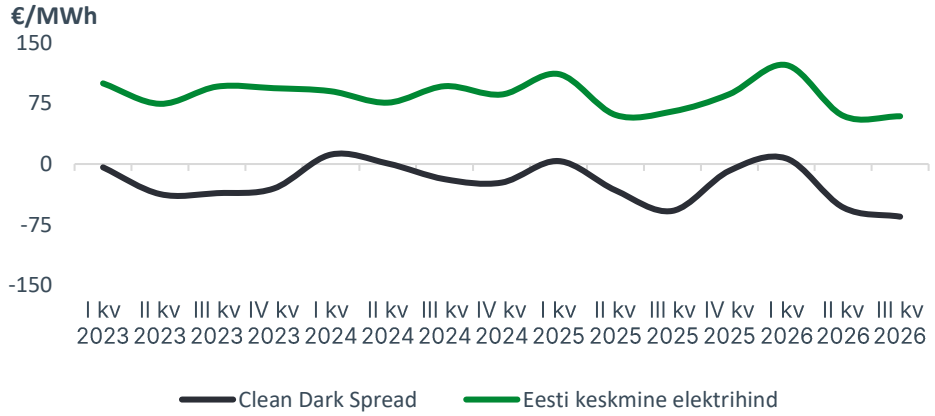


Allikas: Intercontinental Exchange

Energiatootmise oluline näitaja *Clean Dark Spread* peegeldab fossiilkütustel põhineva elektritootja arvestuslikku brutomarginaali ühe MWh kohta, mis jääb alles pärast elektri turuhinnast kütuse- ja CO_2-heitekulude mahaarvamist.

Eesti Energia *Clean Dark Spread* oli 2026. aasta III kvartalil -65,2 €/MWh (-7,1 €/MWh võrreldes 2025. aasta III kvartaliga). Negatiivne *Clean Dark Spread* viitab sellele, et põlevkivist elektri tootmine ei olnud III kvartalil turutingimustes konkurentsivõimeline, kuna elektri turuhind ei katnud tootmise otseseid muutuvkulusid.

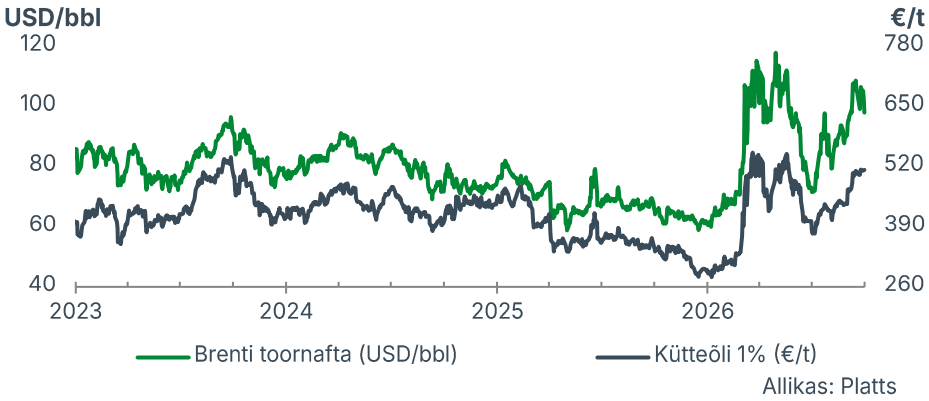
Eesti Energia *Clean Dark Spreadi* seos Eesti elektrihinnaga



Geopoliitiline ebakindlus ja muutuvad turuootused mõjutasid naftatoodete maailmaturuhindu

2026. aasta III kvartalis kujundasid nafta- ja naftatoodete hinnataset peamiselt pakkumisega seotud riskid ning muutused turuosaliste hinnangutes globaalsele energianõudlusele. Kuigi võrreldes aasta algusega vähenes kartus ulatuslike tarnehäirete ees, püsis turukeskkond ebakindel ning hinnad reageerisid jätkuvalt tundlikult geopoliitilistele arengutele.

Vedelkütuste hinnad



Allikas: Platts

Brenti toornafta keskmine hind ulatus 2026. aasta III kvartalis 91,2 USD/bbl (+23,1 USD/bbl; +34% võrreldes eelmise aasta sama perioodiga). Hinnataset iseloomustas suur volatiilsus – kvartali jooksul kõikus hind vahemikus 72–109 USD/bbl. Naftahinna kõikumisi mõjutasid eelkõige Lähis-Ida konfliktidest tulenevad tarneriskid ning ebakindlus globaalse naftaturu pakkumise ja nõudluse väljavaadete suhtes.

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 III kvartalil 447,4 €/t ehk hind tõusis võrreldes 2025. aasta sama perioodiga (+87,1 €/t; +24%). Kütteõli kõrgem hinnatase peegeldas peamiselt Brenti toornafta kallinemist.

Olulisemad sündmused III kvartalis

Integreeritud elektriäri

Avasime Poolas oma seni suurima päikesepargi

Uus päikesepark suurendab Enefiti taastuvenergia tootmisvõimsust Poolas ning tugevdab ettevõtte positsiooni kohalikul energiaturul. Päikesepargi paigaldatud võimsus on 45 megavatti ning selle prognoositav aastane elektritoodang on 45 gigavatt-tundi. Sellest piisab ligikaudu 22 000 keskmise Poola majapidamise aastase elektritarbimise katmiseks. Ühtlasi aitab päikesepark vähendada CO_2 heidet hinnanguliselt 28 000 tonni võrra aastas.

Strzałkowo päikesepargi lisandumisega kasvas Enefiti taastuvenergia tootmisvõimsus Poolas 78 megavatini. Projekti investeeringu maht oli ligikaudu 26 miljonit eurot.

Avasime Leedus kaks tuuleparki koguvõimsusega 167 MW

Kelmė I tuulepargi võimsus on 80 megavatti ja Kelmė II võimsus 87 megavatti. Tuuleparkide prognoositav aastane elektritoodang on ligikaudu 530 gigavatt-tundi, mis vastab umbes Tartu suuruse linna aastasele elektritarbimisele. Tuuleparkide juurde on kavas rajada ka akusalvestid koguvõimsusega 34 megavatti, mis võimaldavad toodetud elektrit salvestada ja toetavad elektrisüsteemi tasakaalustamist.

Kelmė tuuleparkide valmimisega kasvas Enefiti tuuleparkide arv Leedus üheksani ning nende koguvõimsus ületab 400 megavatti.

Tõime elektriauto laadimise ühte rakendusse

Enefit tõi turule uue Enefit Charge rakenduse, mis võimaldab hallata elektriauto laadimist nii kodus, töökohal kui ka avalikes laadimispunktides. Rakendus muudab laadimise lihtsamaks ja mugavamaks ligi 20 000 elektriauto kasutajale Eestis.

Uus rakendus võimaldab laadimist kiiremini alustada ning pakub mugavaid maksevõimalusi, sealhulgas Apple Pay ja Google Payga tasumist. Lisaks toetab rakendus Autocharge'i funktsiooni, mis võimaldab laadimist alustada üksnes laadimiskaabli ühendamisega.

Ühtne laadimisplatvorm loob eeldused nutikamate laadimislahenduste arendamiseks, mis aitavad tulevikus elektritarbimist paremini juhtida, arvestada taastuvenergia tootmisega ning suurendada elektrisüsteemi paindlikkust.

Juhitava elektri ja vedelkütuste tootmine

Avasime õlitehase Enefit 280-2

Enefit Industry avas augusti lõpus Auveres Enefit 280-2 õlitehase, mis on jõudnud kavandatud tootmisvõimsuseni. Täisvõimsusel ulatub tehase aastane tootmismaht ligikaudu 250 000 tonnini ning 2026. aasta lõpuks on kavas toota 100 000 tonni põlevkiviõli.

Viisime põlevkivi kaevandamise Estonia kaevandusse

Narva karjääris lõpetas töö viimane sammuv ekskavaator, kuna põlevkivi kaevandamine koondati Estonia kaevandusse ja karjääri töö peatati. Ekskavaatorid konserveeritakse ning neid on kavas kasutada Sirgala kaevevälja korrastamisel alates 2027. aasta esimesest kvartalist.

Võrguteenused

Elektrilevi lisas riigi toel võrku ligi 360 MW tootmissuunalist võimsust ja kasvatas varustuskindlust

Elektrilevi ja Kliimaministeeriumi koostöös ellu viidud toetusprojekt suurendas jaotusvõrgu tootmissuunalist võimsust 363 MW võrra, ületades algselt seatud eesmärgi enam kui kahekordselt. Samal ajal väheneb võrgu arvestuslik aastane rikete arv ligi 530 võrra ehk pea kolm korda kavandatust enam.

Projekti eesmärk oli suurendada jaotusvõrgu tootmissuunalist võimsust vähemalt 160 MW võrra. Tegelik tulemus oli 363,3 MW ehk ligikaudu 2,3 korda kavandatud mahust suurem. Suurima osa lisandunud võimsusest andsid keskpingevõrgu tugevdamiseks tehtud investeeringud.

Märkimisväärselt ületati ka projekti töökindluse eesmärk. Kui eesmärk oli vähendada potentsiaalset rikete arvu vähemalt 187 võrra aastas, siis Elektrilevi pikaajalisel rikkestatistikal põhineva mõjuhinnangu järgi aitab tehtud investeeringute mõju ära hoida ligi 530 riket aastas.

Kokku investeeriti projekti raames elektrivõrku 89,5 miljonit eurot, millest Kliimaministeeriumi toetus Euroopa Liidu taaste- ja vastupidavusrahastu vahenditest moodustas kuni 38 miljonit eurot. Projekti käigus rajati ja uuendati kokku 1 545 kilomeetrit elektrivõrku ligikaudu 2 100 objektil üle Elektrilevi teeninduspiirkonna.

Saaremaal avati uuenenud Kihelkonna-Läätsa kõrgepinge elektriliin

Elektrilevi avas Saaremaal Kihelkonna-Läätsa rekonstrueeritud kõrgepinge elektriliini, mis teeb piirkonna töökindlamaks ja loob aluse tulevasele 110-kilovoldisele võrgule. Projekt valmis riigi toel selleks eraldatud sihtfinantseeringuga, et muuta Eesti suursaarte elektrivõrgud ilmastikukindlamaks.

Kihelkonna-Läätsa liin on Elektrilevi ja Eleringi ühise arengukava üheks etapiks, mille kohaselt viiakse Saaremaa elektriühendused järk-järgult üle 110-kilovoldisele pingele. See suurendaks võrgu läbilaskevõimet üle kolme korra ja vähendaks energiakadusid ligi kümme korda.

Majandustulemused

Müügitulu ja EBITDA

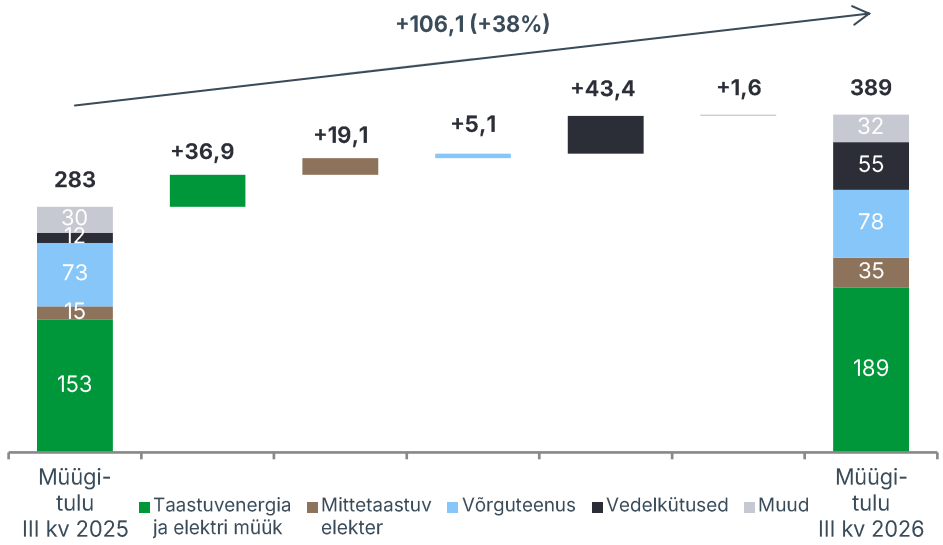
Eesti Energia 2026. aasta III kvartali müügitulu ulatus 388,8 miljoni euroni, kasvades 2025. aasta III kvartaliga võrreldes 38% ehk 106,1 miljoni euro võrra. Kõikide kontserni tootesegmentide müügitulud kasvasid aastavõrdluses. Suurimat mõju avaldavad tulud vedelkütuste müügist: eelmise aasta võrdlusbaas oli väga madal, kuna õlitehased olid III kvartalil kapitaalremondis ja müügikogused väikesed. 2026. aasta III kvartali õlitoodang ületas eelmise aasta kogust kolm korda. Samuti kasvasid aastavõrdluses elektri müügitulud, eeskätt kõrgemate hindade toel.

Kulumieelne ärikasum EBITDA oli 60,3 mln eurot, kasvades aastaga 116% (+32,4 mln eurot):

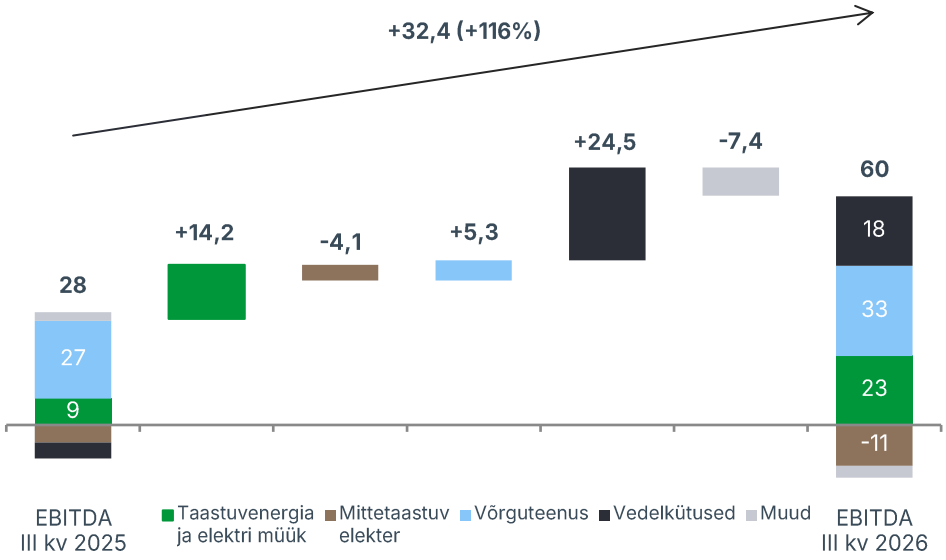
- taastuvenergia ja elektri müügi segmendi EBITDA kasvu toetasid elektriäri integreerimisest tulenenud sünergiad, mis väljendusid paranenud marginaalides ja efektiivsemas riskijuhtimises;
- mittetaastuva elektri tootmise segmendi EBITDA aasta võrdluses kahanes: põlevkivielektri pakkumine turule on jätkuvalt kahjumlik, kuid kahjumit aitavad vähendada reservvõimsuse tasude laekumised alates 2026. aastast;
- võrguteenuse EBITDA kasvas seoses kõrgema marginaaliga ning edastusmahu kasvuga;
- suurim EBITDA kasv oli vedelkütuste segmendis, mida eelmisel aastal kirjeldasid väga madalad toodangu- ja müügimahud. 2026. aasta III kvartalis oli toodangukogus rekordiline – kasv on tingitud remondigraafikute erinevustest ning tootmisvõimsuste lisandumisest;
- muude toodete EBITDA kahanes aastavõrdluses peamiselt sagedusturgude teenuste kasumlikkuse stabiliseerumise tõttu.

2026. aasta III kvartali puhaskasumiks kujunes 1,6 mln eurot (+67,7 mln eurot).

Kontserni müügitulu jagunemine ja muutus, mln €



Kontserni EBITDA jagunemine ja muutus, mln €





Taastuvenergia ja elektri müük

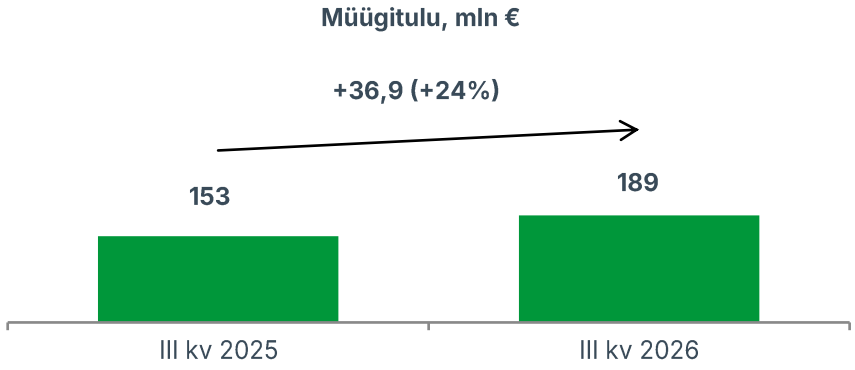
Taastuvenergia ja elektri müügi segment kajastab taastuvatest allikatest elektri tootmise ning elektri müügi ja kaubanduse tulemusi.

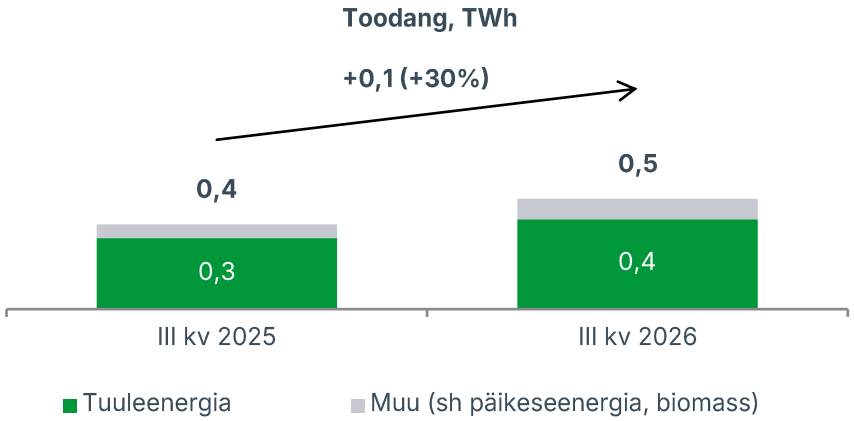
Müügitulu

Võrreldes 2025. aasta III kvartaliga elektri müügihind tõusis ja müügikogus vähenes. Müügitulu oli 2026. aasta III kvartalis 189,5 mln eurot ehk 24% suurem võrreldes eelmise aasta sama perioodiga (+36,9 mln eurot).

Taastuvenergia tootmismaht

Eesti Energia kontserni taastuvenergia toodang suurenes võrreldes 2025. aasta III kvartaliga 111 GWh ehk 30%, ulatudes 480 GWh-ni. Suurima osa taastuvenergia toodangust andsid tuulepargid, mis tootsid kokku 392 GWh elektrit (+27%, +83 GWh). Toodangu kasvu toetas eelkõige Kelme II tuulepargi täisvõimsusel töötamine III kvartalis (+41 GWh), samuti suurenes toodang Sopi-Tootsi (+15 GWh), Kelme I (+8 GWh) ja Šilute (+6 GWh) tuuleparkides. Lisaks avaldas taastuvenergia toodangu kasvule positiivset mõju Iru koostootmisjaama kõrgem toodang (+24 GWh), kuna võrdlusperioodil oli jaama töö hooldustööde tõttu piiratud.





Müügimaht ja Eesti Energia turuosa

Jaeäri elektrimüük vähenes 2025. aasta III kvartaliga võrreldes 89 GWh (-4%), jõudes tasemeni 2 018 GWh. Jaemüük jagunes turgude vahel järgmiselt: Eesti 660 GWh (+13 GWh), Läti 326 GWh (-50 GWh), Leedu 617 GWh (+24 GWh) ja Poola 415 GWh (-64 GWh).

Klientide tarbitud elektri mahu järgi oli Eesti Energia turuosa 2026. aasta III kvartalis Eestis 37%, langedes aastataguse ajaga võrreldes 3 protsendipunkti. Eesti Energia turuosa Lätis ja Leedus oli 2026. aasta III kvartalis vastavalt 21% ja 22%. Võrreldes 2025. aasta III kvartaliga kaotasime Lätis 1 protsendipunkti võrra ja Leedus 2% protsendipunkti võrra turuosa. Turuosa langust mõjutas peamiselt tihe konkurents elektriturul.

Taastuvenergia ja elektri müügi tootenäitajad

		III kv 2026	III kv 2025
EBITDA / müügikogus	€/MWh	12,4	4,0
EBITDA / varad	%	5,4	3,8

Taastuvenergia ja elektri müügi EBITDA

Taastuvenergia tootmise ja elektri müügi EBITDA oli 2026. aasta III kvartalis 23,2 mln eurot (+159%, +14,2 mln eurot).

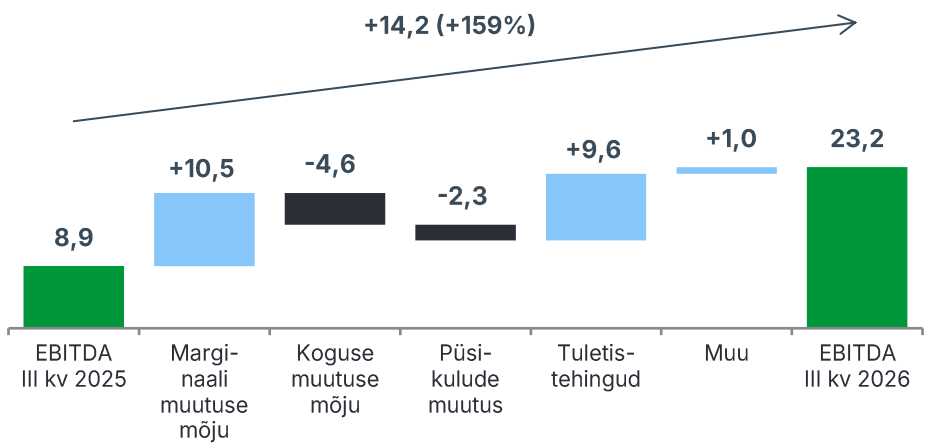
Keskmine elektri marginaal kasvas aasta võrdluses, mõju EBITDA-le oli +10,5 mln eurot (+6 €/MWh). Keskmine tulu kasvas 29 €/MWh, samal ajal keskmine muutuvkulu kasvas 23 €/MWh kõrgemate elektri ostukulude tõttu.

Müügikogus langes aastavõrdluses 14%, mille mõju EBITDA-le oli -4,6 mln eurot. Püsikulud kasvasid 2,3 mln euro võrra, suurima mõjuga tegur on uute taastuvenergia tootmisvõimsuste lisandumine.

Tuletistehingute realiseerunud tulemus avaldas EBITDA-le mõju +9,6 mln eurot (realiseerunud kasum 2025. aasta III kvartalis -1,4 mln eurot, 2026. aasta III kvartalis +8,2 mln eurot).

Muud mõjud summas +1,0 mln eurot olid peamiselt seotud realiseerumata tuletistehingute väärtuse muutusega.

Taastuvenergia ja elektri müügi EBITDA muutus, mln €





Mittetaastuva elektri tootmine

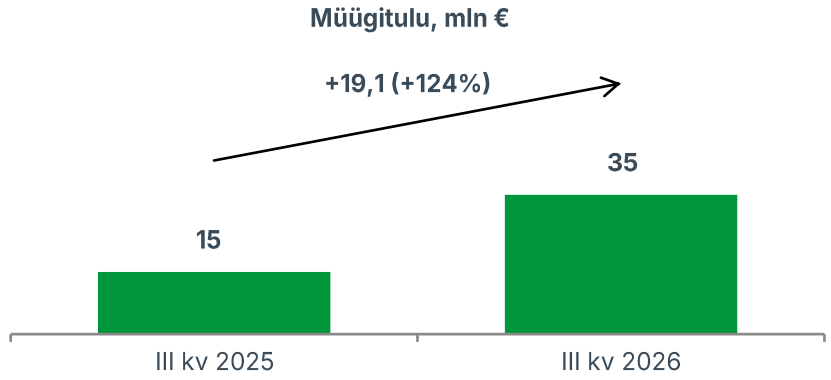
Mittetaastuva elektri tootmise segment annab ülevaate põlevkivist ja muudest mittetaastuvatest allikatest toodetud elektri tulemustest.

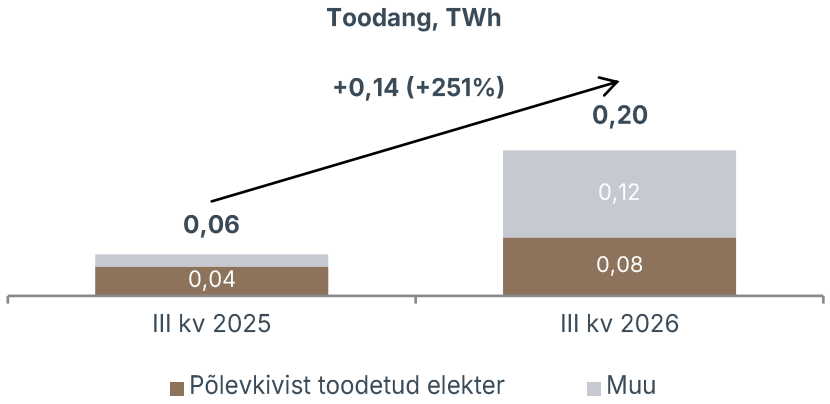
Müügitulu

2026. aasta III kvartalis suurenes müügitulu 19,1 mln eurot (+124%) ulatudes 34,5 mln euroni. Müügitulu kasvu toetasid elektrienergia toodangukoguse suur kasv võrreldes eelmise aastaga ning reservvõimsuse hoidmise tasude laekumine 2026. aastal.

Mittetaastuva elektri tootmismaht

2026. aasta III kvartalil tootsime 199 GWh mittetaastuvat elektrit, mida on 251% rohkem kui 2025. aasta samal ajal (+142 GWh). Võrreldes 2025. aasta III kvartaliga kasvas põlevkiviplokkide elektritoodang mitmekordselt. Seoses uue tehase E280-2 käivitamisega suurenes elektrijaamas uttegaasist toodetud elektrienergia kogus, mis tõi kaasa mittetaastuva energiaallikatest toodetud elektrienergia mahu suurenemise. Lisaks oli 2025. aasta võrdlusbaas madal, kuna Auvere elektrijaam oli kapitaalremondis 2025. aasta III kvartalis.





Mittetaastuva elektri tootmise tootenäitajad

		III kv 2026	III kv 2025
EBITDA / müügikogus	€/MWh	-50,4	-117,1
EBITDA / varad	%	3,7	3,4

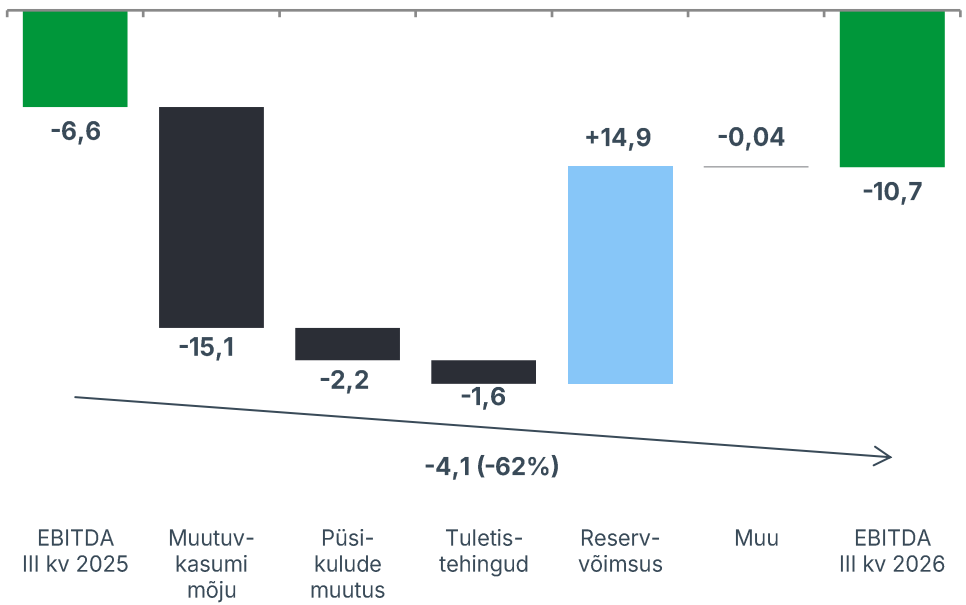
Mittetaastuva elektri tootmise EBITDA

Mittetaastuva elektri EBITDA oli 2026. aasta III kvartalis -10,7 mln eurot (-4,1 mln eurot võrreldes eelmise aastaga). Muutuvkasumi muutuse mõju (arvestamata tuletistehingute ja reservvõimsuse tasude mõjusid) EBITDA-le oli aastavõrdluses -15,1 mln eurot. Mittetaastuva elektri tootmise muutuvkasum püsib negatiivne – müügihinnad ei katnud III kvartalis keskmist muutuvkulu. Muutuvkasumis kajastub ka müügikoguse oluline kasv aastavõrdluses.

Püsikulud kasvasid aastavõrdluses 2,2 mln euro võrra, mis on seotud laovarude muutuse arvestusega ja kajastab madalat elektritoodangut võrdlusperioodis. Lisaks mõjutas EBITDA-t tuletistehingutest realiseerunud kasumi vähenemine, mille mõju oli -1,6 miljonit eurot (realiseerunud kasum 2025. aasta III kvartalis +1,6 mln eurot; 2026. aastal realiseeruvaid tuletistehinguid ei ole).

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

Mittetaastuva energia EBITDA muutus, mln €





Võrguteenus

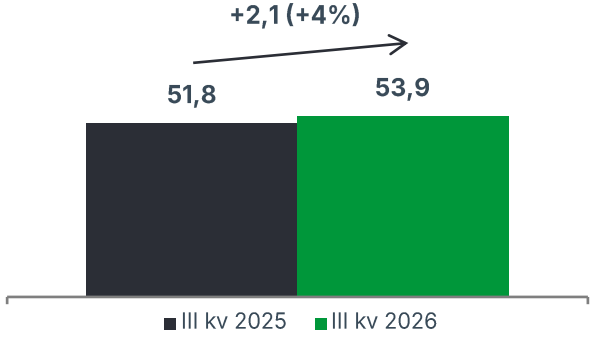
Võrguteenuse müügitulu, müügimaht ja hind

2026. aasta III kvartalis suurenes võrguteenuse müügitulu 7% ja müügimaht suurenes 3%. Võrguteenuse müügituluks kujunes 78,1 mln eurot (+5,1 mln eurot) ja müügimahuks 1 451 GWh (+39 GWh). Müügitulu suurenemise põhjuseks on peamiselt 2026. aasta juunis toimunud tariifimuudatused ja äriklientide tarbimise kasv. Elektrilevi kodukliendi tarbimise kasv oli 1,9% ja ärikliendi tarbimise kasv 13,1%. Keskmine võrguteenuse hind oli 53,9 €/MWh (+4%).

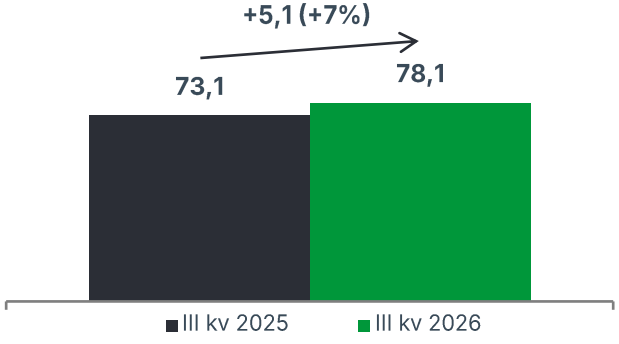
Võrgukaod

Võrgukaod olid 2026. aasta III kvartalil 67,1 GWh ehk 4,0%. Võrreldes 2025. aasta III kvartaliga langes võrgukadu 1,5 GWh võrra ja kaoprotsent langes 0,2 protsendipunkti võrra.

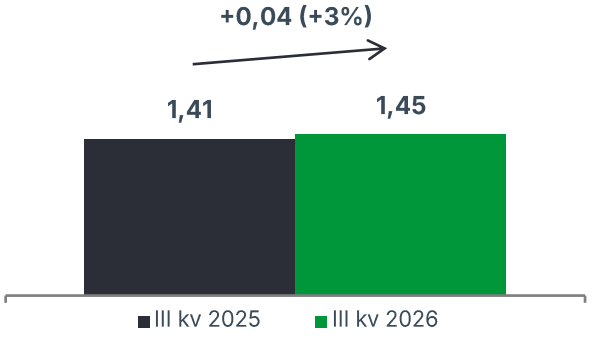
Võrguteenuse keskmine müügihind, €/MWh



Võrguteenuse müügitulu, mln €



Võrguteenuse müügimaht, TWh



Elektrikatkestused

Riketest tingitud elektrikatkestuste keskmine kestus oli 2026. aasta III kvartalis 32,8 minutit (2025. aasta III kvartalis 57,9 minutit). Kõige rikete rohkem kuu III kvartalis oli augustikuu ja see oli tingitud ebasoodsatest ilmastikuoludest.

Plaaniliste katkestuste keskmine kestus oli 24,7 minutit (2025. aasta III kvartalis 22,6 minutit). Plaaniliste katkestuste kestvus sõltub võrgu korraliste hoolduste ja uuendamiste mahust.

Võrguteenuse peamised tootenäitajad

		III kv 2026	III kv 2025
Võrgukaod	GWh	67,1	68,6
SAIFI	Indeks	0,6	0,7
SAIDI (plaaniväline)	Indeks	32,8	57,9
SAIDI (plaaniline)	indeks	24,7	22,6
EBITDA / varad	%	8,7	7,8

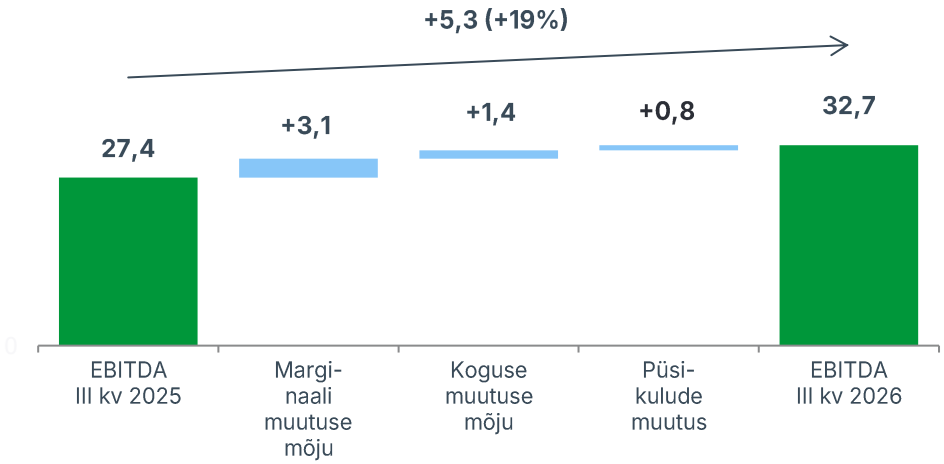
Elektrikatkestusi aitab vähendada paljasjuhtmete asendamine ilmastikukindlate kaablitega. 2026. aasta III kvartali lõpus oli ilmastikukindla võrgu osakaal madalpingevõrgus 98,1% ja keskpingevõrgus 49,9%. 2025. aasta III kvartali lõpus olid näitajad vastavalt 97,1% ja 47,5%.

Võrguteenuse EBITDA

Võrguteenuse EBITDA oli 2026. aasta III kvartalis 32,7 mln eurot (+19%, +5,3 mln eurot), kus peamine mõjutaja oli kõrgem marginaal. Marginaali muutuse mõju EBITDA-le oli +3,1 mln eurot. Keskmine müügitulu kasvas aastavõrdluses 2,1 €/MWh, keskmine muutuvkulu püsis eelmise aasta tasemel. Edastatud võrguteenuse maht kasvas eelmise aastaga võrreldes 3%, mõju EBITDA-le +1,4 mln eurot.

Positiivselt mõjutas EBITDA-t eelmise aastaga võrreldes ka püsikulude vähenemine, mille mõju ulatus +0,8 miljoni euroni. Püsikulude vähenemine oli peamiselt seotud väiksemate remondikuludega.

Võrguteenuse EBITDA muutus, mln €





Vedelkütused

Vedelkütuste müügitulu ja müügimaht

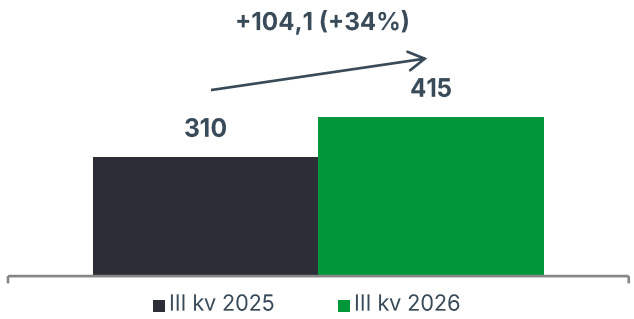
2026. aasta III kvartalis müüsime 132,7 tuhat tonni vedelkütuseid ja teenisime müügitulu 55,0 mln eurot. Vedelkütuste müügitulu suurenes eelmise aasta sama perioodiga võrreldes 373% (+43,4 mln eurot). Müügimaht suurenes võrreldes 2025. aasta III kvartaliga 255% (+95,3 tuhat tonni), mida mõjutasid eelkõige suurem tootmismaht. Võrdlusperioodil mõjutasid toodangut õlitehaste pikaajalised remondid, mis käesoleval aastal on edasi lükatud, samuti on toodangu andmist alustanud Enefit 280-2 õlitehas.

Vedelkütuste hind

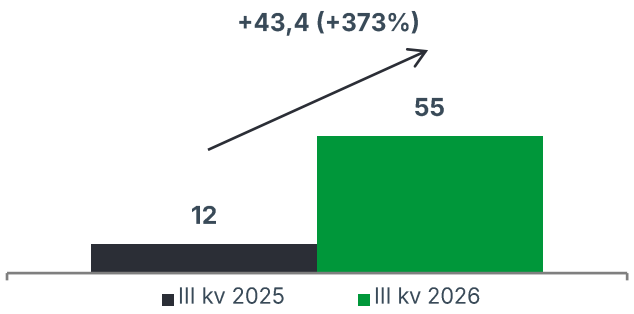
Vedelkütuste keskmine müügihind (koos tuletistehingutega) tõusis eelmise aasta III kvartaliga võrreldes 34% tasemele 414,5 €/t (+104,1 €/t). Kõrgema müügihinna taga olid eelkõige kõrgemad vedelkütuste turuhinnad.

Realiseerunud tuletistehingute mõju oli 2026. aasta III kvartalis -9,5 €/t (2025. aasta III kvartalis -37,2 €/t). Tuletistehinguid kasutatakse vedelkütuste hinnariski maandamiseks ning see on tavapärane osa äritegevusest.

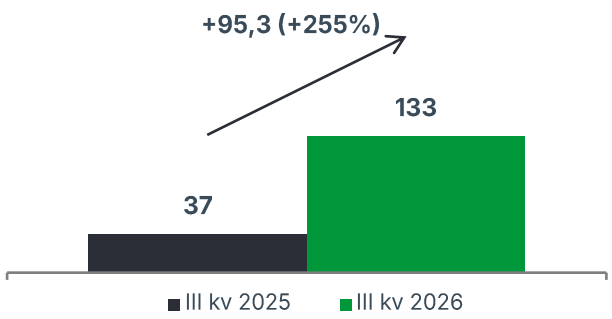
Vedelkütuste keskmine müügihind, €/t



Vedelkütuste müügitulu, mln €



Vedelkütuste müügimaht, tuhat tonni



Vedelkütuste tootmismaht

2026. aasta III kvartalis tootsime 132,6 tuhat tonni vedelkütuseid. Vedelkütuste tootmismaht suurenes eelmise aasta sama perioodiga võrreldes 215% (+90,5 tuhat tonni). Tootmismahu suurenemist toetas Enefit 140 tehase stabiilsem töö ja väiksem seisakute arv pärast tootmisprotsessi täiustamist. Lisaks ei toimunud 2026. aasta III kvartalis Enefit 280-1 tehases planeeritud kapitaalremonte ning tootmismahtu mõjutas positiivselt ka Enefit 280-2 tehase tootmise alustamine võrreldes eelmise aastaga.

Vedelkütuste peamised tootenäitajad

		III kv 2026	III kv 2025
EBITDA / müügikogus	€/t	137,8	-165,0
EBITDA / varad	%	10,7	6,9

Vedelkütuste EBITDA

Vedelkütuste EBITDA oli 2026. aasta III kvartalis 18,3 mln eurot (+24,5 mln €), aastavõrdluses olid positiivsed mõjud seotud suurema müügikogusega ning kõrgemate turuhindadega, negatiivsed mõjud aga suuremate püsikuludega.

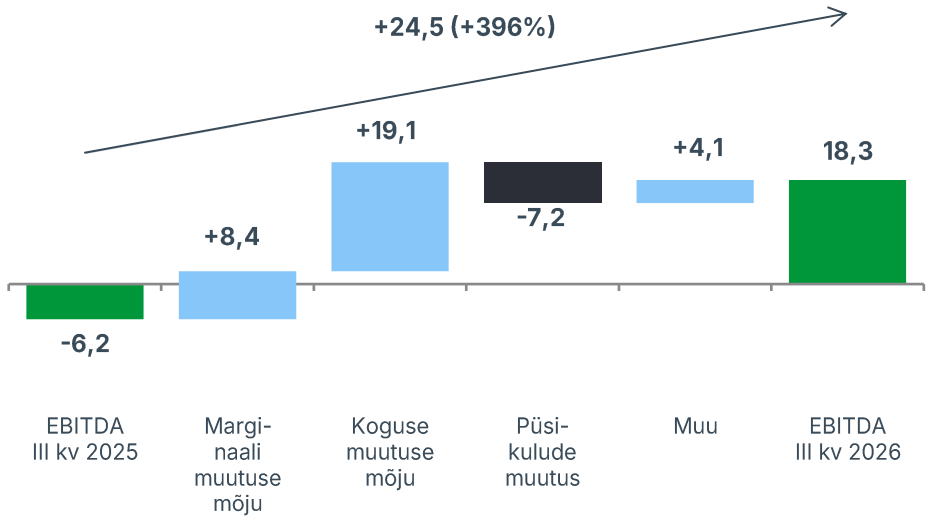
Vedelkütuste keskmine marginaal kasvas aastavõrdluses 64 €/t võrra, marginaali muutuse mõju EBITDA-le oli +8,4 mln eurot. Marginaali muutus kajastab peamiselt keskmise müügihinna kasvu.

Vedelkütuste müügimaht kasvas 2025. aasta III kvartaliga võrreldes 95 tuhat tonni (+255%) tasemeni 133 tuhat tonni, mõju EBITDA-le oli +19,1 mln eurot.

Püsikulude kasvu mõju EBITDA-le oli -7,2 mln eurot, mis on seotud peamiselt laojäägi muutuse arvestusega.

Muud mõjud EBITDA-le olid +4,1 mln eurot, mis on peamiselt seotud realiseerumata tuletistehingute väärtuse muutusega võrdlusperioodis (-4,0 mln eurot ümberhindlust kajastatud 2025. aasta III kvartalis).

Vedelkütuste EBITDA muutus, mln €





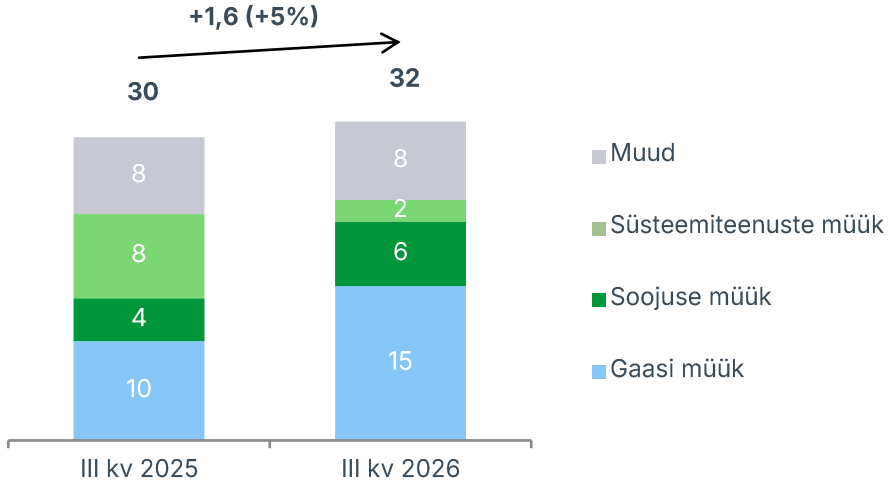
Muud tooted ja teenused

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

Muude toodete ja teenuste müügitulu

2026. aasta III kvartalis teenisime muude teenuste ja toodete müügist tulusid 31,6 mln eurot. Müügitulu kasvas eelmise aasta sama perioodiga võrreldes 5% (+1,6 mln eurot). Süsteemiteenuste müügitulud vähenesid võrreldes eelmise aastaga 6,2 mln euro võrra, kuid seda mõju leevendasid gaasi- ja soojusenergia müügitulude kasvud.

Muude toodete ja teenuste müügitulu jagunemine, mln €



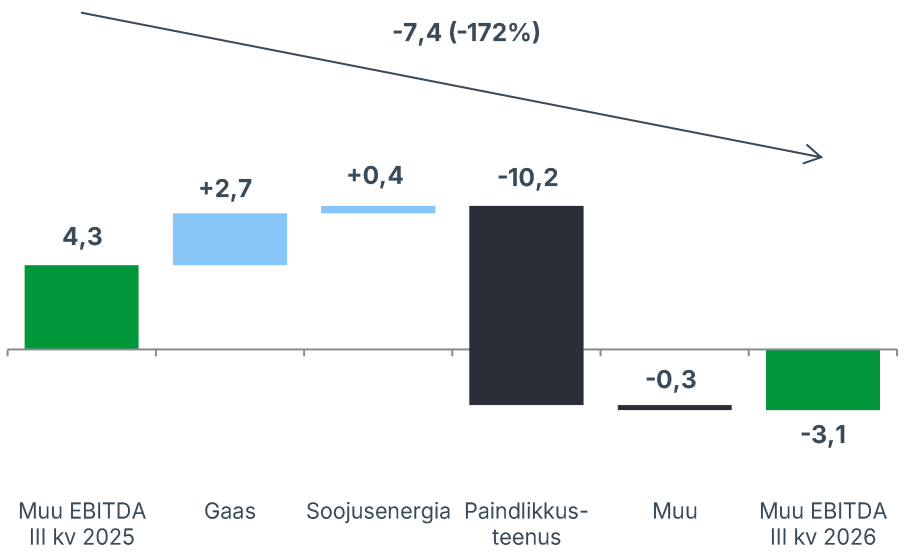
Muude toodete ja teenuste EBITDA

Muude toodete ja teenuste EBITDA ulatus 2026. aasta III kvartalis -3,1 miljoni euroni, vähenedes aastavõrdluses 7,4 miljoni euro võrra.

Süsteemiteenuste kasumlikkus vähenes võrreldes eelmise aasta III kvartaliga 10,2 mln euro võrra. 2025. aasta kõrge võrdlusbaas oli tingitud tuluolukorrast seoses sagedusturgude avanemisega pärast põhivõrgu ühendamist Mandri-Euroopa võrguga. Süsteemiteenuste pakkumine võrgusageduse hoidmiseks püsib kasumlikuna ning turuolukord on viimase aasta jooksul stabiliseerunud.

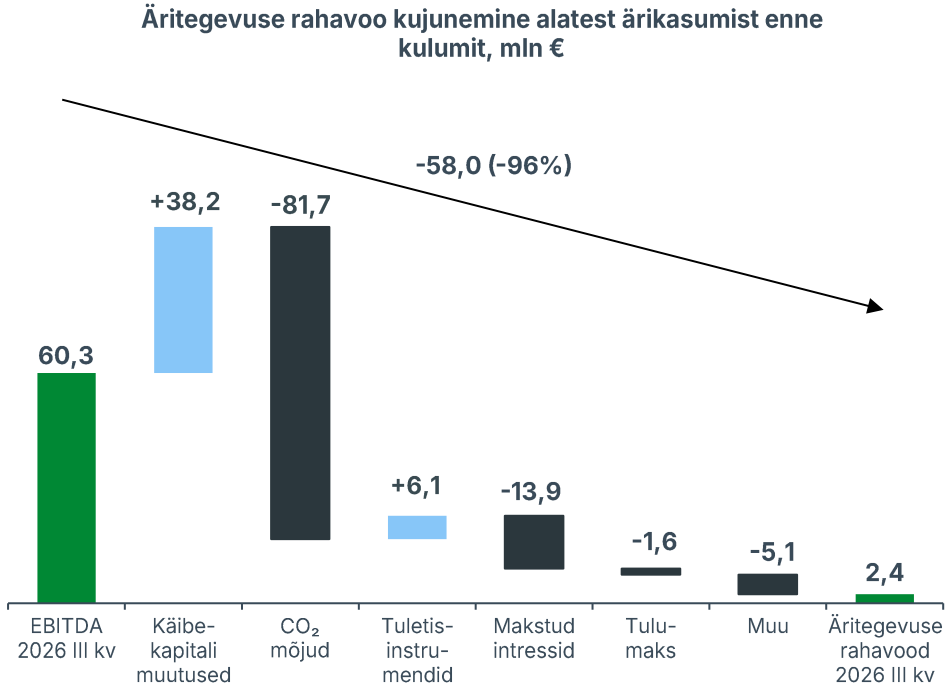
Gaasi EBITDA kasvas aastavõrdluses 2,7 mln euro võrra, mis oli seotud nii suurema muutuvkasumiga kui ka positiivse mõjuga realiseerumata tuletistehingute väärtuse muutusest. Soojusenergia müügi EBITDA kasvas 0,4 mln euro võrra. Muud EBITDA mõjud olid summaarselt -0,3 mln eurot.

Muude toodete ja teenuste EBITDA muutus, mln €



Rahavood

2026. aasta III kvartali äritegevuse rahavood olid 2,4 mln eurot. Võrreldes 60,3 mln euro suuruse EBITDA-ga kujunesid äritegevuse rahavood 58,0 mln euro võrra madalamaks. EBITDA ja äritegevuse rahavoo erinevus tulenes eelkõige CO_2 heitmekvootide ostudega seotud mõjust.



Käibekapitali muutused suurendasid äritegevuse rahavoogu EBITDA-ga võrreldes 38,2 mln euro võrra. Suurima panuse andis lühiajaliste kohustuste 24,3 mln euro suurune kasv, mis oli peamiselt seotud arvelduste ajastusega. Ostjate nõuete vähenemine suurendas rahavoogu 6,7 mln euro võrra ning muude käibevarade ja varude muutused vastavalt 5,6 mln euro ja 1,6 mln euro võrra.

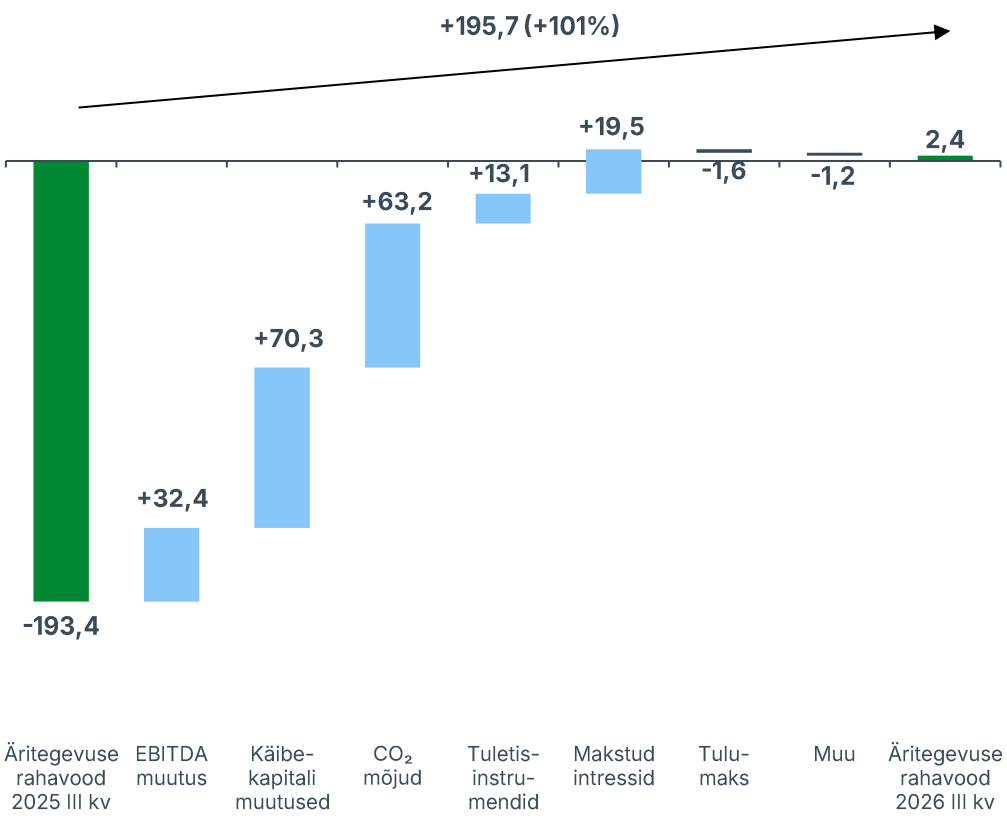
CO_2 heitmekvootidega seotud tehingud vähendasid äritegevuse rahavoogu 81,7 mln euro võrra, olles kvartali suurim negatiivne mõjur. Mõju tulenes peamiselt CO_2 heitmekvootide ostudest summas 83,1 mln eurot.

Tuletisinstrumentidega seotud tehingute mõju (v.a CO_2 instrumendid) suurendas äritegevuse rahavoogu 6,1 mln euro võrra. Elektriga seotud instrumentide mõju oli +4,9 mln eurot, vedelkütustega seotud instrumentide mõju +1,7 mln eurot ning gaasi ja muude instrumentide mõju -0,4 mln eurot. Nimetatud tuletistehingute rahavooline mõju kajastub lisaks EBITDA-s juba arvestatud tuletistehingute mõjule.

Makstud laenuintressid vähendasid äritegevuse rahavoogu 13,9 mln euro võrra. 2026. aasta III kvartalis tasuti tulumaksu 1,6 mln eurot. Muude tegurite koondmõju äritegevuse rahavoole oli -5,1 mln eurot. 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.

Äritegevuse rahavood paranesid aastavõrdluses 195,7 mln euro võrra. Paranemist toetasid EBITDA kasv ning käibekapitali, CO_2 heitmekvootide ja tuletisinstrumentidega seotud mõjud ning väiksemad intressimaksed. EBITDA kasv parandas äritegevuse rahavoo aastavõrdlust 32,4 mln euro võrra.

Äritegevuse rahavoo muutus, mln €



Käibekapitali muutuste mõju oli aastavõrdluses +70,3 mln eurot. Suurima panuse andsid ostjate nõuete ja varude muutused, mille positiivne mõju oli vastavalt 36,5 mln eurot ja 28,2 mln eurot. 2026. aasta III kvartalis oli elektrimüügi maht eelmise aasta sama perioodiga võrreldes väiksem, samal ajal kui elektrihinnad olid kõrgemad. Käibekapitali positiivset aastavõrdlust mõjutas ka 2025. aasta III kvartali madal võrdlusbaas.

CO_2 heitmekvootidega seotud mõjud suurendasid äritegevuse rahavooge aastavõrdluses 63,2 mln euro võrra. Paranemine tulenes peamiselt 2025. aasta III kvartalis tehtud suurematest CO_2 heitmekvootide ostudest. 2026. aasta III kvartalis olid CO_2 kvootide ostud aastatagusega võrreldes 48,6 mln euro võrra väiksemad.

Tuletisinstrumentide mõju (v.a CO_2 instrumendid) äritegevuse rahavoogudele oli aastavõrdluses 13,1 mln eurot. Elektriga seotud instrumentide mõju oli 14,6 mln eurot, vedelkütustega seotud instrumentide mõju -1,0 mln eurot ning muude tuletisinstrumentide mõju -0,4 mln eurot.

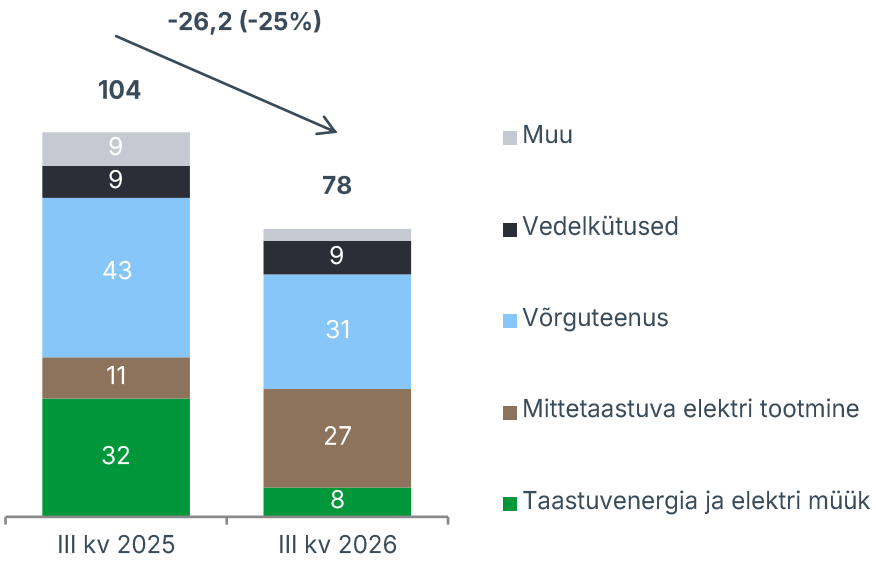
2026. aasta III kvartalis maksti laenuintresse 19,5 mln euro võrra vähem kui eelmise aasta samal perioodil. Tulumaksu mõju jäi aastavõrdluses üldjoontes samale tasemele (erinevus 1,6 mln eurot). Muude tegurite koondmõju äritegevuse rahavoogudele oli -1,2 mln eurot.

Kokkuvõttes paranes äritegevuse rahavoog aastavõrdluses tänu EBITDA kasvule ning käibekapitali, CO_2 heitmekvootide, tuletisinstrumentide ja intressimaksete soodsamale mõjule. Võrdlust mõjutas seejuures oluliselt 2025. aasta III kvartali madal võrdlusbaas.

Investeerimine

Investeerisime 2026. aasta III kvartalis kokku 78,1 mln eurot, mida on 25% vähem kui 2025. aastal samal ajal (-26,2 mln eurot).

Investeeringute jagunemine segmentide lõikes, mln €



Elektri müük ja tootmine

III kvartalis investeerisime 24,4 mln eurot uute juhitavate elektritootmise võimsuste rajamisse. Narva lähistel asuva Balti elektrijaama territooriumile kerkiv gaasielektrijaam on mõeldud elektri ja soojuse koostootmiseks ning sagedusreservide pakkumiseks. Elektrijaam on võimeline tarnima elektrivõrku 100 megavatti elektrienergiat ja lisaks kuni 85 megavatti soojust Narva soojusvõrku. Uus gaasielektrijaam sai ehitusloa tänavu 24. septembril.

Päikeseenergia mahtude kasvatamiseks investeerisime 2,2 mln eurot Strzałkowo päikesepargi ehitusse. Ehitus on lõpusirgel ning park andis esimese toodangu käesoleva aasta juulis.

Võrguteenused

Võrguteenuse kvaliteedi säilitamiseks ja järjepidevaks tõstmiseks investeerisime 2026. aasta III kvartalis 30,6 mln eurot (2025. aasta III kvartalis 40,7 mln eurot). 2026. aasta III kvartalis ehitasime 113 alajaama ja 322 km liini (2025. aasta III kvartalis 96 alajaama ja 401 km liini).

2026. aasta III kvartali lõpu seisuga oli Elektrilevi madalpinge võrgust ilmastikukindel 98,1% (2025. aasta III kvartali lõpus 97,1%). Kokku suurenes III kvartaliga madalpinge ilmastikukindel õhuliinivõrk 23 km ning paljasjuhtmetega võrk vähenes 42 km võrra. 2026. aasta III kvartali lõpu seisuga oli kogu Elektrilevi madalpinge ja keskpinge võrgust ilmastikukindel 77,6% (2025. aasta III kvartali lõpus 76,0%).

Vedelkütuste tootmine

Uue vedelkütuste tehase ehitusse investeerisime III kvartalis 6,3 miljonit eurot. Augusti lõpus avatud Enefit 280-2 õlitehas on käivitamisprotsessi käigus saavutanud kavandatud tootmisvõimsuse. IV kvartali fookuses on tootmisprotsessi stabiliseerimine ning tehase töökindluse ja efektiivsuse edasine tõstmine.

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 Investeerimis-pangalt (NIB) ja kommertspankadelt. Samuti on Eesti Energia väljastanud ühe hübriidvõlakirja kogusummas 400 miljonit eurot. Eelmainituid täiendavad likviidsuslaenu- ja garantiilimiidid regionaalsetelt pankadelt.

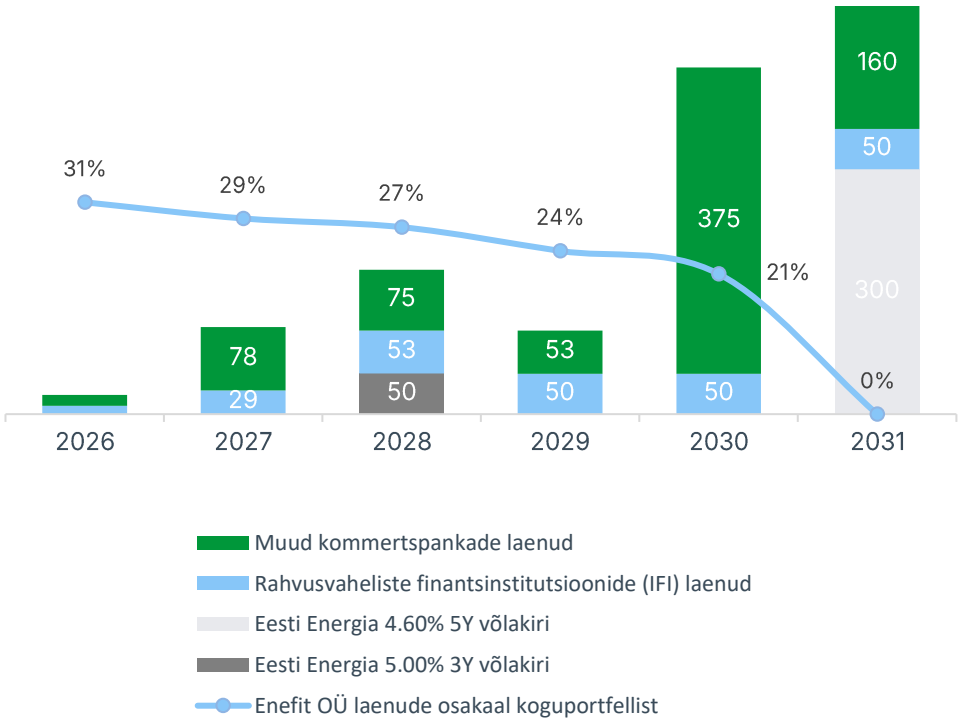
Võlakohustused

Kontserni võlakohustuste maht oli 2026. aasta III kvartali lõpus 1 634 mln eurot (1 666 mln eurot 2026. aasta II kvartalis).

Pikaajaliste investeerimislaenude ja võlakirjadega seotud võlakohustused olid 2026. aasta III kvartali lõpu seisuga 1 600 mln eurot (2026. aasta II kvartali seisuga 1 634 mln eurot). Lühiajalisi korduvkasutatavaid likviidsuslaene kasutusel ei olnud. Kontserni võlakohustustest moodustasid 2026. aasta III kvartali lõpu seisuga emaettevõtte kohustused 1 092 mln eurot (2026. aasta II kvartali seisuga 791 mln eurot) ja Enefit OÜ (endine Enefit Green AS) võlakohustused 507 mln eurot (2026. aasta II kvartali seisuga 843 mln eurot).

2026. aasta augustis viidi kolm Enefit OÜ laenu emaettevõtte tasemele kogusummas 313 miljonit eurot. Muudatuse eesmärk on koondada kontserni finantseerimine järk-järgult emaettevõtte tasemele. Enefit OÜ tasemele jäänud laenujääk amortiseeritakse vastavalt olemasolevale maksegraafikule ning täiendavate laenude võtmist Enefit OÜ tasemel ei kavandata.

Võlakohustuste tagasimaksegraafik, mln €

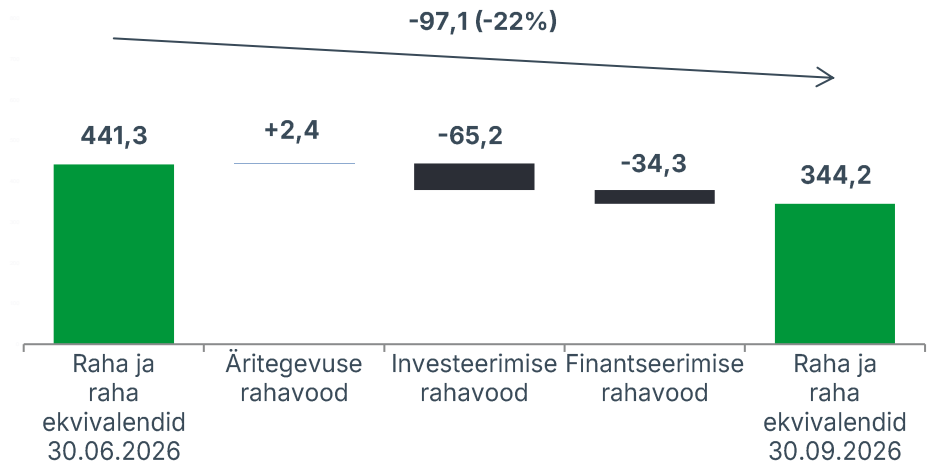


Samal ajal viidi läbi Eesti Energia laenulepingute muudatused, mille tulemusena ei kohaldata emaettevõtte tasemel enam finantskovenante. Enefit OÜ olemasolevate laenude suhtes kehtivad finantskovenandid on vahearuande kuupäeva seisuga jõus.

Likviidsed vahendid

2026. aasta III kvartali lõpu seisuga oli kontserni likviidsete vahendite maht 344 mln eurot (raha pangakontodel). Lisaks oli kontsernil 2026. aasta III kvartali lõpu seisuga välja võtmata laene summas 300 mln eurot, mis koosnevad korduvkasutatavatest likviidsuslaenudest, millest 270 mln eurot kuulusid emaettevõttele ja 30 mln eurot tütarettevõttele Enefit OÜ. 2026. aasta III kvartalis otsustati lõpetada Enefit OÜ 100 mln euro suurune laenuleping, kuna laenuvahendeid ei olnud kasutusele võetud. Lisaks otsustati mitte pikendada Enefit OÜ tasemel ühte 20 mln euro suurust korduvkasutatavat likviidsuslaenu.

Likviidsete varade muutus III kv 2026, mln €



Intressimäärad

Eesti Energia võlakohustuste kaalutud keskmine intressimäär oli 2026. aasta III kvartali lõpu seisuga 4,73%.

2026. aasta III kvartali lõpus oli Eesti Energia kontserni võlakohustustest fikseeritud intressimääraga summas 476 mln eurot (2026. aasta II kvartalis 527 mln eurot). Ujuva intressimääraga võlakohustusi oli summas 1 124 mln eurot (2026. aasta II kvartalis 1 107 mln eurot).

Omakapital ja finantssuhtarvud

Kontserni omakapitali maht oli 2026. aasta III kvartali lõpus 2 114 mln eurot. Eesti Energia aktsiate 100% omanik on Eesti Vabariik.

Kontserni netovõlg oli 2026. aasta III kvartali lõpus 1 290 mln eurot (2026. aasta II kvartali lõpus 1 224 mln eurot). Netovõla ja EBITDA suhtarv 2026. aasta III kvartali lõpus oli tasemel 3,9 (2026. aasta II kvartali lõpus tasemel 4,1). Kontserni netovõla ja EBITDA suhtarv ületab hetkel finantspoliitikas seatud taset, kuid pikaajaline eesmärk on hoida see alla 3,5 vastavalt kontserni kehtestatud finantspõhimõtetele.

Krediidireiting

Eesti Energia kehtivad krediidireitingud on järgnevad:

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

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

2026. aasta väljavaade

Aasta lõpus tegutseb Eesti Energia jätkuvalt muutlikus energia- ja geopoliitilises keskkonnas, kus keskmes on energiasüsteemi töökindlus, varustuskindlus ning olemasolevate tootmis- ja võrguvarade tõhus kasutamine. Energiaturgudel püsib ebakindlus, mida mõjutavad jätkuvalt geopoliitilised pinged ning muutused globaalsetel kütuseturgudel. See on avaldanud mõju nafta- ja maagaasihindadele ning suurendanud hinnavolatiilsust Euroopa energiaturgudel. Sellistes tingimustes on oluline paindlik reageerimine muutuvatele turutingimustele ning valmisolek piirkondliku elektrituru arengutega kohanemiseks.

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 Enefit 280-2 tehase tootmise kasv. Tehase käivitamine on suurendanud kontserni põlevkiviõli tootmisvõimsust ning selle mõju tulemustele avaldub järjest enam.

Lisaks avaldab Leedus asuvate uute tuuleparkide täisvõimsusel tööle rakendumine positiivset mõju, mis suurendab taastuvenergia 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 taastuvenergia osakaal ning suurem äriline integratsioon toetavad finantstulemuste stabiilsust ja vastupidavust turu kõikumistele.

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne

Lühendatud konsolideeritud kasumiaruanne

	III kvartal		9 kuud		
miljonites eurodes	**2026**	**2025**	**2026**	**2025**	**Lisa**
Müügitulu	388,8	282,7	1 328,6	1 184,4	5
Muud äritulud	8,1	4,2	52,2	46,2	6
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	-1,1	22,0	-6,4	13,1	
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-267,8	-207,4	-899,4	-789,9	7
Tööjõukulud	-47,6	-46,3	-160,0	-146,1	
Põhivara kulum, amortisatsioon ja allahindlus	-48,6	-81,8	-140,5	-163,6	
Muud tegevuskulud	-20,1	-27,3	-80,0	-89,0	8
ÄRIKASUM/(-KAHJUM)	**11,7**	**-53,9**	**94,5**	**55,1**	
Finantstulud	2,2	2,2	4,0	7,5	
Finantskulud	-17,4	-15,9	-58,3	-45,7	
Neto finantskulud	**-15,2**	**-13,7**	**-54,3**	**-38,2**	
Kasum/(-kahjum) kapitaliosaluse meetodil investeeringutelt sidusettevõtjatesse	3,2	-5,5	4,5	1,0	
KASUM/(-KAHJUM) ENNE TULUMAKSUSTAMIST	**-0,3**	**-73,1**	**44,7**	**17,9**	
Tulumaksukulu	1,9	7,1	-2,6	13,1	
ARUANDEPERIOODI KASUM/(-KAHJUM)	**1,6**	**-66,0**	**42,1**	**31,0**	
sh emaettevõtja omaniku osa kasumist/(-kahjumist)	1,6	-65,7	41,9	24,4	
sh mittekontrolliva osaluse osa kasumist(-kahjumist)	-	-0,3	0,2	6,6	

Lühendatud konsolideeritud koondkasumiaruanne

	III kvartal		9 kuud		
miljonites eurodes	2026	2025	2026	2025	Lisa
ARUANDEPERIOODI KASUM/(-KAHJUM)	**1,6**	**-66,0**	**42,1**	**31,0**	
Muu koondkasum/(-kahjum)					
Kirjed, mida võib edaspidi ümber klassifitseerida kasumiaruandesse:					
Riskimaandamisinstrumentide ümberhindlus(k.a. ümberklassifitseerimised kasumiaruandesse)	70,3	-15,5	118,3	-56,4	14
Sidusettevõtjate koondkasumi mõju	0,1	-0,2	0,4	-1,1	14
Välismaiste tütarettevõtjate ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed	-3,0	0,7	-4,0	-2,9	14
sh mittekontrolliva osaluse osa valuutakursivahedest	-	-	-	*-0,1*	
Aruandeperioodi muu koondkasum/(-kahjum)	**67,4**	**-15,0**	**114,7**	**-60,4**	
ARUANDEPERIOODI KOONDKASUM/(-KAHJUM) KOKKU	**69,0**	**-81,0**	**156,8**	**-29,4**	
sh emaettevõtja omaniku osa kasumist/(-kahjumist)	69,0	-82,9	156,6	-36,3	
sh mittekontrolliva osaluse osa kasumist/(-kahjumist)	-	1,9	0,2	6,9	

Lühendatud konsolideeritud finantsseisundi aruanne

miljonites eurodes	30.09.2026	31.12.2025	Lisa
Varad			
Põhivara			
Materiaalne põhivara	3 631,7	3 585,9	9
Varade kasutusõigus	31,9	24,0	
Immateriaalne põhivara	94,7	95,0	
Ettemaksed põhivara eest	36,6	35,3	9
Edasilükkunud tulumaksuvara	18,4	18,6	
Tuletisinstrumendid	142,6	113,6	10
Investeeringud sidusettevõtjatesse	69,1	65,9	
Muud aktsiad ja osad	0,3	0,3	
Pikaajalised nõuded	1,1	1,1	
Kokku põhivara	**4 026,4**	**3 939,7**	
Käibevara			
Varud	151,9	150,8	
Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud ja päritolusertifikaadid	9,4	37,2	
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded	219,3	251,7	
Tuletisinstrumendid	124,7	43,9	10
Raha ja raha ekvivalendid	344,2	358,2	
Kokku käibevara	**849,5**	**841,8**	
Kokku varad	**4 875,9**	**4 781,5**	3

miljonites eurodes	30.09.2026	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	422,1	398,5	
Muud reservid	212,1	97,4	14
Jaotamata kasum	296,0	313,1	
Kokku emaettevõtja omanikule kuuluv kapital ja reservid	**2 111,6**	**1 990,4**	
Mittekontrolliv osalus	**2,5**	**2,2**	
Kokku omakapital	**2 114,1**	**1 992,6**	
Kohustised			
Pikaajalised kohustised			
Võlakohustised	1 538,3	1 404,7	12
Edasilükkunud tulumaksukohustused	10,2	18,5	
Muud võlad ja ettemaksud	6,1	6,1	
Tuletisinstrumendid	3,6	4,9	10
Lepingulised kohustused ja sihtfinantseerimine	564,0	534,7	
Eraldised	41,0	38,4	13
Kokku pikaajalised kohustised	**2 163,2**	**2 007,3**	
Lühiajalised kohustised			
Võlakohustised	107,5	226,6	12
Võlad kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute eest	103,0	131,2	
Võlad hankijatele ja muud võlad	271,8	292,3	
Tuletisinstrumendid	16,9	11,4	10
Lepingulised kohustused ja sihtfinantseerimine	5,0	3,5	
Eraldised	94,4	116,6	13
Kokku lühiajalised kohustised	**598,6**	**781,6**	
Kokku kohustised	**2 761,8**	**2 788,9**	
Kokku kohustised ja omakapital	**4 875,9**	**4 781,5**	

Lühendatud konsolideeritud rahavoogude aruanne

	III kvartal		9 kuud		
miljonites eurodes	**2026**	**2025**	**2026**	**2025**	**Lisa**
Rahavood äritegevusest					
Äritegevusest saadud raha	15,6	-162,6	264,7	237,0	15
Makstud intressid ja laenukulud	-13,9	-33,3	-62,7	-80,1	
Saadud intressid	2,3	2,6	4,4	10,2	
Makstud tulumaks	-1,6	-0,1	-8,3	-1,2	
Netorahavood äritegevusest	**2,4**	**-193,4**	**198,1**	**165,9**	
Rahavood investeerimistegevusest					
Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivara soetamisel	-65,9	-95,0	-238,2	-288,1	8
Laekunud materiaalse põhivara sihtfinantseerimisest	0,1	5,8	6,6	7,6	
Laekunud materiaalse põhivara müügist	0,6	0,8	9,3	1,3	
Antud laenude tagasimaksed	-	-	0,1	0,1	
Sidusettevõtjatelt laekunud dividendid	-	6,0	1,7	7,4	
Müüdud äri müügihinna korrigeerimine	-	-	-0,2	-	
Netorahavood investeerimistegevusest	**-65,2**	**-82,4**	**-220,7**	**-271,7**	
Rahavood finantseerimistegevusest					
Emiteeritud võlakirjad (miinus võlakirjade emiteerimisega seotud kulud)	-	-	296,5	49,3	
Saadud laenud	-	-	426,3	106,2	12
Tagasi makstud pangalaenud	-34,0	-93,9	-712,9	-189,6	12
Tagasi makstud rendikohustised	-0,6	-0,8	-1,9	-2,0	12
Sissemakse aktsiakapitali	-	-	-	100,0	
Tasutud tütarettevõtja vähemusosaluse soetamisel	-	-25,2	-	-205,6	
Laekumised intressimäära vahetuslepingute realiseerimisest	0,3	0,7	0,6	2,1	
Netorahavood finantseerimistegevusest	**-34,3**	**-119,2**	**8,6**	**-139,6**	
Puhas rahavoog	**-97,1**	**-395,0**	**-14,0**	**-245,4**	
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi algul	441,3	618,5	358,2	468,9	
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi lõpul	344,2	223,5	344,2	223,5	
Kokku raha ja raha ekvivalentide muutus	**-97,1**	**-395,0**	**-14,0**	**-245,4**	

Lühendatud konsolideeritud omakapitali muutuste aruanne

	Emaettevõtja omanikule kuuluv omakapital								
miljonites eurodes	**Aktsia-kapital**	**Ülekurss**	**Kohustuslik reservkapital**	**Hübriid-võlakirjad**	**Muud reservid**	**Jaotamata kasum**	**Kokku**	**Mitte-kontrolliv osalus**	**Kokku omakapital**
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	-	-	-	-	-	24,4	24,4	6,6	31,0
Aruandeperioodi muu koondkahjum	-	-	-	-	-60,3	-	-60,3	-0,1	-60,4
Aruandeperioodi koondkasum/(-kahjum) kokku	**-**	**-**	**-**	**-**	**-60,3**	**24,4**	**-35,9**	**6,5**	**-29,4**
Aktsiakapitali suurendamine	100,0	-	-	-	-	-	100,0	-	100,0
Tütarettevõtja vähemusosaluse omandamine	-	-	-	-	2,8	-27,4	-24,6	-181,0	-205,6
Intressikohustus võlakirjalt	-	-	-	23,6	-	-23,6	-	-	-
Väljakuulutatud dividendid	-	-	-	-	-	-34,0	-34,0	-1,0	-35,0
Kokku omanike poolt tehtud ning omanikele tehtud väljamaksed, mis on kajastatud otse omakapitalis	**100,0**	**-**	**-**	**23,6**	**2,8**	**-85,0**	**41,4**	**-182,0**	**-140,6**
Omakapital seisuga 30.09.2025	**846,6**	**259,8**	**75,0**	**422,1**	**102,7**	**504,9**	**2 211,1**	**2,3**	**2 213,4**
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	-	-	-	-	-	41,9	41,9	0,2	42,1
Aruandeperioodi muu koondkasum	-	-	-	-	114,7	-	114,7	-	114,7
Aruandeperioodi koondkasum kokku	**-**	**-**	**-**	**-**	**114,7**	**41,9**	**156,6**	**0,2**	**156,8**
Intressikohustus võlakirjalt	-	-	-	23,6	-	-23,6	-	-	-
Väljakuulutatud dividendid	-	-	-	-	-	-35,3	-35,3	-	-35,3
Kokku omanike poolt tehtud ning omanikele tehtud väljamaksed, mis on kajastatud otse omakapitalis	**-**	**-**	**-**	**23,6**	**-**	**-58,9**	**-35,3**	**-**	**-35,3**
Omakapital seisuga 30.09.2026	**846,6**	**259,8**	**75,0**	**422,1**	**212,1**	**296,0**	**2 111,6**	**2,5**	**2 114,1**

Lühendatud konsolideeritud vahearuande 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 EU).

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

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

Käesolev 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. september 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 tuletisinstrumendi meetodit ja võrdleb intressimäära vahetustehingute õiglase väärtuse muutusi laenulepingute õiglase väärtuse muutustega.

Potentsiaalsed ebaefektiivsuse allikad võivad tuleneda järgmistest põhjustest:

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

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

Seisuga 30. september 2026 oli kontsernil sõlmitud kaks intressimäära vahetustehingut kahe 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, mis võeti välja 11. veebruaril 2026.
- Intressimäära vahetustehing nominaalsumma jäägiga 25,8 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 tuletisinstrumendid

Kontsern müüb elektrit oma klientidele jaeturul. Osa kliendilepingutest on sõlmitud fikseeritud hindadega. Elektrihinna 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 elektrihinna muutumise riski maandamine, on määratletud rahavoo riskimaandamisinstrumentidena. Maandatavaks alusinstrumendiks 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 tuletisinstrumendid

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 alusinstrumendiks on suure tõenäosusega prognoositud maagaasi ostutehingute riskikomponendid: maagaasi ostuhind Poola energiabörsil (TGE).

Poolas maagaasi ostuga kaasneva hinnariski maandamiseks sõlmitud tuletisinstrumentide maht sõltub maagaasi müügimahtudest, mis on määratud klientide poolt pikaajaliste fikseeritud hinnaga lepingute alusel kehtestatud mahtudega. Vastavalt Kontserni riskimaandamisstrateegiale sõlmitakse tuletislepingud järgmiseks kolmeks aastaks ning lubatud avatud netopositsioon on 5% väga tõenäoliste prognoositavate ostutehingute mahust. Riskimaandamissuhte riskimaandamise suhtarv on 1:1.

2.5. Põlevkiviõli müügiga seotud riskide maandamiseks kasutatavad tuletisinstrumendid

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

2.6. Õiglase väärtuse hindamine

Kontserni hinnangul ei erine finantsseisundi aruandes korrigeeritud soetusmaksumuses kajastatud finantsvarade ja -kohustiste õiglased väärtused seisuga 30. september 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 liigitatavad noteeritud hinnad, mis on vara või kohustiste puhul kas otseselt või kaudselt jälgitavad (tase 2);
- vara või kohustiste puhul mittejälgitavad sisendid (tase 3).

Alljärgnevas tabelis on toodud kontserni varad ja kohustised, mida kajastatakse õiglases väärtuses vastavalt õiglase väärtuse hierarhia tasemetele seisuga 30. september 2026 ja 31. detsember 2025:

	30.09.2026							
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	23,8	29,9	138,5	192,2	-	0,3	10,4	10,7
Maagaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud	20,0	-	-	20,0	-	-	-	-
Põlevkiviõli müügi swap- ja forwardlepingud	0,1	-	-	0,1	5,9	-	-	5,9
Intressimäära swapid	-	4,2	-	4,2	-	-	-	-
Kokku rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	**43,8**	**34,2**	**138,5**	**216,5**	**5,9**	**0,3**	**10,4**	**16,6**
Kauplemisderivatiivid								
Elektrienergia ostu ja müügi rahavoo riskimaandamine	1,6	7,5	38,2	47,3	-	-	0,4	0,4
Maagaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud	0,7	-	-	0,7	-	-	-	-
Põlevkiviõli müügi swap- ja forwardlepingud	2,2	-	-	2,2	0,7	-	-	0,7
Rohesertifikaadid	-	-	0,5	0,5	-	-	2,8	2,8
Kokku kauplemisderivatiivid	**4,6**	**7,5**	**38,8**	**50,8**	**0,7**	**-**	**3,2**	**3,9**
Kokku tuletisinstrumendid (lisad 2.1 ja 14)	**48,4**	**41,6**	**177,3**	**267,3**	**6,6**	**0,3**	**13,6**	**20,5**

	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, hindamisteenistuselt või regulatiivselt asutuselt ja need kujutavad tegelike ja regulaarselt aset leidvate turutingimustel toimuvate tehingute hindasid. Kontserni finantsvarade noteeritud turuhinnaks on nende hetke pakkumishind. Kontserni tuletisinstrumendid, millega kaubeldakse Nasdaq OMX, ICE, TGE, Argus ning EEX börsil, on liigitatud 1. taseme instrumentideks. Forward-, swap- ja futuurlepingute õiglane väärtus leitakse aruandekuupäeva forwardhindade alusel.

2. taseme finantsinstrumendid

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

3. taseme finantsinstrumendid

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

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

Tase 3 instrumentide jaotus:

miljonites eurodes	**30.09.2026**	**31.12.2025**
Pikaajalised elektrienergia ostulepingud	165,9	132,3
Sõlmitud päritolutunnistuste tuletistehingud	-2,2	0,6
Kokku	**163,7**	**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 (CO_2, 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

miljonites eurodes	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	48,3	-
Rahas arveldatud osa	-14,3	-0,3
Muus äritulus kajastatud kasum	-	1,3
Tegevuskuludes kajastatud kahjum	-	-4,2
Lõppsaldo seisuga 30.09.2026	**128,1**	**35,6**

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:

miljonites eurodes	30.09.2026	31.12.2025
Võlakirjade nominaalväärtus	346,3	49,4
Võlakirjade turuväärtus noteeritud müügihinna alusel	347,6	50,9
Fikseeritud intressimääraga pangalaenude bilansiline jääkväärtus	-	12,4
Fikseeritud intressimääraga pangalaenude õiglane väärtus	-	12,3
Fikseeritud intressimäära vahetuslepingutega pangalaenude bilansiline jääkväärtus	125,8	68,9
Fikseeritud intressimäära vahetuslepingutega pangalaenude õiglane väärtus	125,8	68,9
Ujuva intressimääraga pangalaenude bilansiline jääkväärtus	1 124,9	1 474,6
Ujuva intressimääraga pangalaenude õiglane väärtus	1 124,9	1 474,6

Võlakirjad on nomineeritud eurodes ning noteeritud Nasdaq Tallinna Börsi Balti ja Luxembourgi börsi Euro MTF võlakirjanimekirjas. Võlakirjade turuväärtuse leidmisel on kasutatud õiglase väärtuse hierarhia tasemele 1 vastavaid sisendeid. 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 põhitooted 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) taastuvenergia 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. Taastuvenergia 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 metoodika, mis võtab arvesse kulusid, mis on vajalikud õiguslike kohustuste täitmiseks ning tagab põhjendatud tulukuse investeeritud kapitalilt. Reeglina loeb Konkurentsiamet investeeritud kapitaliks aasta keskmist põhivarade jääkväärtust, millele on lisatud 5% välistuludest. Põhjendatud tulukuse määraks on ettevõtte kaalutud keskmine kapitali hind (WACC). Ülejäänud segmentide müügihinnad ei ole reguleeritud õigusaktidega.

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

Müügitulu

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

	III kvartal		9 kuud	
miljonites eurodes	**2026**	**2025**	**2026**	**2025**
Kontserniväliste klientide müügitulu				
Taastuvenergia ja elektri müük	189,5	152,6	610,9	539,7
Mittetaastuv elektri tootmine	34,5	15,4	186,6	135,9
Võrguteenused	78,1	73,1	254,3	234,7
Vedelkütused	55,0	11,6	141,6	108,6
Raporteeritud segmendid kokku	**357,2**	**252,7**	**1 193,5**	**1 018,9**
Muud tooted ja teenused	31,6	30,0	135,1	165,5
Kokku (lisa 5)	**388,8**	**282,7**	**1 328,6**	**1 184,4**

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

	III kvartal		9 kuud	
miljonites eurodes	**2026**	**2025**	**2026**	**2025**
EBITDA				
Taastuvenergia ja elektri müük	23,2	8,9	63,1	42,1
Mittetaastuv elektri tootmine	-10,7	- 6,6	24,1	3,2
Võrguteenused	32,7	27,4	111,0	92,5
Vedelkütused	18,3	- 6,2	39,0	29,6
Raporteeritud segmendid kokku	**63,5**	**23,6**	**237,2**	**167,4**
Muud tooted ja teenused	-3,1	4,3	-2,2	51,3
Kokku	**60,3**	**27,9**	**235,0**	**218,6**
Põhivara kulum ja amortisatsioon	-48,6	-81,8	-140,5	-163,6
Neto finantskulud	-15,2	-13,8	-54,3	-38,2
Kasum kapitaliosaluse meetodil investeeringutelt sidusettevõtjatesse	3,2	-5,5	4,5	1,0
Kasum enne tulumaksustamist	**-0,3**	**-73,1**	**44,7**	**17,9**

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

Muud kasumi ja kahjumi avalikustatavad näitajad

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

miljonites eurodes	III 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	3,4	-	-154,3	-8,8	-6,7	-13,2
Mittetaastuv elektri tootmine	-	0,1	-36,1	-7,8	-1,5	-2,8
Võrguteenused	-	-	-29,0	-11,9	-4,6	-17,3
Vedelkütused	-	-1,3	-20,9	-11,8	-2,7	-4,8
Raporteeritud segmendid kokku	**3,4**	**-1,2**	**-240,2**	**-40,2**	**-15,6**	**-38,2**
Muud tooted ja teenused	4,6	0,0	-27,5	-7,4	-4,5	-10,4
Kokku	**8,1**	**-1,1**	**-267,8**	**-47,6**	**-20,1**	**-48,6**

miljonites eurodes	III 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	-2,0	-	-120,0	-8,2	-13,5	-10,2
Mittetaastuv elektri tootmine	1,7	6,8	-20,8	-9,3	-0,4	-3,0
Võrguteenused	-	-	-29,6	-11,6	-4,5	-15,7
Vedelkütused	-0,8	14,8	-19,5	-8,8	-3,4	-44,4
Raporteeritud segmendid kokku	**-1,1**	**21,6**	**-189,9**	**-37,9**	**-21,8**	**-73,4**
Muud tooted ja teenused	5,3	0,4	-17,5	-8,4	-5,5	-8,4
Kokku	**4,2**	**22,0**	**-207,4**	**-46,3**	**-27,3**	**-81,8**

miljonites eurodes	9 kuud 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	36,4	-	-523,1	-27,5	-37,6	-40,9
Mittetaastuv elektri tootmine	-	-3,7	-124,4	-29,1	-5,3	-9,0
Võrguteenused	-	-	-92,3	-36,5	-10,5	-51,5
Vedelkütused	1,8	-2,6	-50,8	-38,5	-12,5	-13,4
Raporteeritud segmendid kokku	**38,1**	**-6,3**	**-790,6**	**-131,5**	**-65,9**	**-114,8**
Muud tooted ja teenused	14,1	-0,1	-108,8	-28,5	-14,1	-25,7
Kokku	**52,2**	**-6,4**	**-899,4**	**-160,0**	**-80,0**	**-140,5**

miljonites eurodes	9 kuud 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	17,5	0,1	-440,9	-27,8	-46,5	-31,2
Mittetaastuv elektri tootmine	6,2	4,4	-110,3	-29,3	-3,8	-7,9
Võrguteenused	-	-	-96,7	-34,6	-10,9	-46,3
Vedelkütused	5,9	8,7	-52,4	-30,7	-10,5	-55,5
Raporteeritud segmendid kokku	**29,6**	**13,1**	**-700,3**	**-122,4**	**-71,7**	**-140,9**
Muud tooted ja teenused	16,6	-	-89,6	-23,7	-17,3	-22,6
Kokku	**46,2**	**13,1**	**-789,9**	**-146,1**	**-89,0**	**-163,6**

Varad

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

miljonites eurodes	30.09.2026		III kvartal 2026	31.12.2025		III kvartal 2025
	Kokku varad	**Investeeringud sidusettevõtjatesse**	**Investeeringud põhivarasse**	**Kokku varad**	**Investeeringud sidusettevõtjatesse**	**Investeeringud põhivarasse**
Taastuvenergia ja elektri müük	1 971,6	0,7	7,9	1 972,6	0,7	32,1
Mittetaastuv elektri tootmine	199,1	0,9	26,7	199,5	0,6	11,2
Võrguteenused	1 810,1	0,0	31,1	1 775,4	0,0	43,2
Vedelkütused	447,3	1,9	9,1	471,7	1,2	8,7
Raporteeritud segmendid kokku	**4 428,1**	**3,4**	**74,9**	**4 419,2**	**2,4**	**95,2**
Muud tooted ja teenused	447,8	65,7	3,2	362,3	63,5	9,1
Kokku	**4 875,9**	**69,1**	**78,1**	**4 781,5**	**65,9**	**104,4**

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

	III kvartal		9 kuud	
miljonites eurodes	**2026**	**2025**	**2026**	**2025**
Müügitulu kliendilepingutest				
Tegevusvaldkondade lõikes				
Kaupade müük				
Põlevkiviõli müük	56,3	13,0	153,1	105,5
Muude kaupade müük	1,6	0,9	4,5	3,2
Kokku kaupade müük	**57,9**	**13,9**	**157,6**	**108,7**
Teenuste müük				
Elektrienergia müük	218,2	171,6	782,0	686,2
Võrguga seotud teenuste müük	80,6	77,7	261,5	268,4
Gaasienergia müük	15,3	9,8	64,8	65,4
Soojusenergia müük	3,9	3,1	27,4	24,3
Jäätmete käitlus ja edasimüük	3,5	2,0	12,0	9,7
Vara rent ja hooldus	0,2	0,2	0,7	0,7
Muude teenuste müük	5,5	5,8	16,3	17,4
Kokku teenuste müük	**327,2**	**270,2**	**1 164,7**	**1 072,1**
Kokku müügitulu kliendilepingutest	**385,1**	**284,1**	**1 322,3**	**1 180,8**
Ümberklassifitseerimine koondkasumiaruandest				
Põlevkiviõli ja -bensiini rahavoogude riskimaandamistehingute realiseerumine (lisa 14)	-1,3	-1,4	-11,5	3,1
Elektrienergia rahavoogude riskimaandamistehingute realiseerumine (lisa 14)	5,0	-	17,8	0,5
Kokku ümberklassifitseerimine koondkasumiaruandest	**3,7**	**-1,4**	**6,3**	**3,6**
Kokku müügitulu (lisa 3)	**388,8**	**282,7**	**1 328,6**	**1 184,4**

6. Muud äritulud

	III kvartal		9 kuud	
miljonites eurodes	**2026**	**2025**	**2026**	**2025**
Kasum tuletisinstrumentide ümberhindlusest	4,1	-3,0	39,1	22,3
Taastuvenergia toetus	1,4	1,1	4,4	11,0
Saadud viivised, trahvid, hüvitised	1,1	5,0	3,4	9,3
Sihtfinantseerimine	0,9	0,8	2,8	1,8
Kasum materiaalse põhivara müügist	0,4	0,2	2,1	0,6
Muud äritulud	0,2	0,1	0,4	1,2
Kokku muud äritulud (lisa 3)	**8,1**	**4,2**	**52,2**	**46,2**

7. Kaubad, toore, materjal ja teenused

	III kvartal		9 kuud	
miljonites eurodes	**2026**	**2025**	**2026**	**2025**
Elektrienergia	150,9	130,2	516,2	463,4
Kasvuhoonegaaside emissioonikulu (lisa 13)	31,2	12,9	89,3	80,2
Ülekandeteenused	28,0	10,6	84,8	46,2
Ostetud gaas edasimüügiks	13,7	9,1	58,4	58,6
Hooldus- ja remonditööd	14,7	15,6	42,4	39,1
Tehnoloogiline kütus	7,3	9,1	34,6	31,1
Materjalid ja varuosad	7,6	7,1	25,2	24,4
Loodusvarade ressursimaks	5,9	3,1	14,5	13,1
Ostetud tööd ja teenused	3,2	5,9	13,6	16,6
Keskkonnakaitselised saastemaksud	3,8	1,6	12,5	9,7
Muud kaubad, toore, materjal ja teenused	1,5	2,2	7,9	7,5
Kokku kaubad, toore, materjal ja teenused (lisa 3)	**267,8**	**207,4**	**899,4**	**789,9**

8. Tegevuskulud

	III kvartal		9 kuud	
miljonites eurodes	**2026**	**2025**	**2026**	**2025**
Kahjum tuletisinstrumentide ümberhindlusest	2,0	8,3	24,9	34,7
Mitmesugused bürookulud	4,5	4,7	15,2	14,8
Hoonete ja rajatiste kulud	3,2	2,6	6,5	5,7
Kindlustus	1,8	2,2	6,1	6,8
Konsultatsioonikulud	1,5	1,7	5,2	5,9
Maksud	2,7	1,3	4,7	3,0
Rendikulud	0,9	1,3	3,8	4,1
Uurimis- ja arengukulud	0,8	1,1	2,8	3,1
Kahjum põhivara müügist	-	-	1,2	-
Makstud trahvid, hüvitised	0,2	0,1	0,8	0,2
Kahjum äri müügist ja likvideerimisest	-	-	0,3	-
Muud tegevuskulud	2,5	4,0	8,5	10,7
Muud tegevuskulud kokku (lisa 3)	**20,1**	**27,3**	**80,0**	**89,0**

9. Materiaalne põhivara

miljonites eurodes	Maa	Hooned	Rajatised	Masinad 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	0,1	-	1,8	10,0	0,1	172,9	1,4	186,3
Arvestatud kulum ja väärtuse langus	-0,4	-3,6	-35,3	-88,2	-0,7	-0,6	-	-128,8
Müüdud põhivara jääkväärtuses	-4,3	-	-	-1,0	-	-3,4	-	-8,7
Valuuta ümberarvestuse kursivahed	-	-0,1	-0,1	-0,5	-	-0,8	0,1	-1,4
Muud muutused	-	-	-0,3	-	-	-	-	-0,3
Ümberklassifitseerimised	-	0,1	83,9	154,7	-	-238,5	-0,2	-
Aruandeperioodil toimunud liikumised	**-4,6**	**-3,6**	**50,0**	**75,0**	**-0,6**	**-70,4**	**1,3**	**47,1**
Materiaalne põhivara seisuga 30.09.2026								
Soetusmaksumus	88,5	344,1	1 871,1	4 126,2	8,4	742,9	36,6	7 217,8
Kogunenud kulum	-	-262,9	-809,1	-2 471,0	-6,5	-	-	-3 549,5
Jääkmaksumus seisuga 30.09.2026	**88,5**	**81,2**	**1 062,0**	**1 655,2**	**1,9**	**742,9**	**36,6**	**3 668,3**

Kontsern on sõlminud ehitus- ja arenduslepinguid, mis ei ole bilansis kohustusena kajastatud ning mille üle peetakse arvestust bilansiväliselt. Seisuga 30. september 2026 oli kontsernil nendest lepingutest tulenevaid kohustusi summas 373,4 mln eurot (31 detsember 2025: 156,6 mln eurot).

10. Tuletisinstrumendid

miljonites eurodes	30.09.2026		31. 12.2025	
	Varad	Kohustised	Varad	Kohustised
Rahavoogude riskimaandamisinstrumendid				
Futuur, forward ja pikaajalised elektrienergia ostulepingud (PPA) elektrienergia ostuks	192,2	10,7	104,9	4,1
Futuur- ja forward lepingud maagaasi ostuks	20,0	-	-	6,1
Swap ja forward lepingud põlevkiviõli müügiks	0,1	5,9	-	-
Intressimäära swapid	4,2	-	1,5	0,2
Kokku rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	**216,5**	**16,6**	**106,4**	**10,4**
Kauplemisderivatiivid				
Futuur, forward ja pikaajalised elektrienergia ostulepingud (PPA) elektrienergia ostuks	47,3	0,4	41,3	1,5
Futuur- ja forward lepingud maagaasi ostuks	0,7	-	-	0,7
Swap ja forward lepingud põlevkiviõli müügiks	2,2	0,7	5,4	-
Swap ja forward lepingud põlevkiviõlibensiini müügiks	-	-	0,3	-
Rohesertifikaadid	0,5	2,8	4,2	3,6
Kokku kauplemisderivatiivid	**50,8**	**3,9**	**51,2**	**5,9**
Kokku tuletisinstrumendid (lisad 2.1, 2.6 ja 14)	**267,3**	**20,5**	**157,5**	**16,3**
Sealhulgas pikaajaline osa				
rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	107,2	1,7	75,3	2,3
kauplemisderivatiivid	35,5	1,9	38,3	2,6
Kokku pikaajaline osa	**142,6**	**3,6**	**113,6**	**4,9**
Sealhulgas lühiajaline osa				
rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	109,4	14,9	31,0	8,1
kauplemisderivatiivid	15,3	2,1	12,9	3,3
Kokku lühiajaline osa	**124,7**	**16,9**	**43,9**	**11,4**

11. Aktsiakapital ja dividendid

Seisuga 30. september 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 vahearuandes kajastatud lühiajalise kohustisena real Võlad hankijatele ja muud võlad.

12. Võlakohustised korrigeeritud soetusmaksumuses

miljonites eurodes	Lühiajalised võlakohustused			Pikaajalised võlakohustised			Kokku
	Pangalaenud	Liisingu-kohustised	Muud laenukohustused	Emiteeritud võlakirjad	Pangalaenud	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	-327,2	-1,4	-	-	-385,7	-0,5	-714,8
Intresside tagasimaksed	-51,5	-0,1	-	-	-	-	-51,6
Mitterahalised liikumised							
Lisandunud liisingukohustised	-	-	-	-	-	11,6	11,6
Arvestatud intressid	44,4	0,1	-	0,4	4,2	-	49,1
Umberklassifitseerimised	41,8	0,9	-	-	-41,8	-0,9	-
Valuutakursi muutuste mõju	-	-	0,2	-	-0,1	-0,1	-
Lõpetatud liisingukohustised	-	-0,1	-	-	-	-2,5	-2,6
Kokku aruandeperioodil toimunud liikumised	**-122,5**	**-0,6**	**4,0**	**296,9**	**-170,9**	**7,6**	**14,5**
Võlakohustised korrigeeritud soetusmaksumuses seisuga 30.09.2026	**101,8**	**1,7**	**4,0**	**346,3**	**1 160,7**	**31,3**	**1 645,8**

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. september 2026 oli kontsernil välja võtmata laenusid 300,0 miljoni eurot eest (31. detsember 2025: 520,0 miljonit eurot).

13. Eraldised

miljonites eurodes	Algjääk 31.12.2025				Lõppjääk 30.09.2026	
		Moodustamine ja ümberhindamine	Arvestatud intressikulu	Kasutamine	Lühiajaline eraldis	Pikaajaline eraldis
Keskkonnakaitselised eraldised	21,3	-	0,7	-0,7	0,7	20,6
Varade demonteerimise kulude eraldis	15,3	1,4	0,6	-	-	17,3
Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldis	107,1	89,2	-	-106,1	90,2	-
Taastuvenergia sertifikaatide eraldis	5,2	-3,0	-	-	2,2	-
Muud eraldised	6,1	1,0	0,1	-2,8	1,3	3,1
Kokku eraldised	**155,0**	**88,6**	**1,4**	**-109,6**	**94,4**	**41,0**

miljonites eurodes	Algjääk 31.12.2024				Lõppjääk 31.12.2025	
		Moodustamine ja ümberhindamine	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

miljonites eurodes	30.09.2026	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	**109,4**	**-11,5**
Elektrienergia ostu ja müügi forward- ja futuurlepingud	103,5	-9,5
Gaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud	21,6	-8,5
Põlevkiviõli müügi swap- ja forwardlepingud	-19,1	9,4
Intressimäära swapid	3,5	-2,8
Kajastatud müügitulu suurenemise -/+ vähenemisena (lisa 5)	**-6,3**	**-8,4**
Põlevkiviõli müügi swap- ja forwardlepingud	11,5	-7,9
Elektrienergia ostu ja müügi forward- ja futuurlepingud	-17,8	-0,5
Kajastatud kaubad, toore, materjal ja teenuste kulu suurendamisena +/ -vähendamisena (lisa 7)	**15,7**	**-41,2**
Elektrienergia ostu ja müügi forward- ja futuurlepingud	11,1	-40,1
Gaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud	4,6	-1,1
Kajastatud intressikulu suurendamisena +/- vähendamisena riskimaandamisinstrumentidest	**-0,5**	**-1,7**
Välismaiste tütarettevõtjate ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed	**-4,0**	**-1,7**
sh mittekontrolliv osaluse osa	-	-0,1
Sidusettevõtjate muu koondkasumi mõju	**0,4**	**-1,1**
Muud reservid perioodi lõpul	**212,1**	**97,4**
sh riskimaandamise reserv perioodi lõpul	**203,7**	**85,4**
Elektrienergia ostu ja müügi forward- ja futuurlepingud	187,0	90,2
Gaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud	20,0	-6,1
Põlevkiviõli müügi swap- ja forwardlepingud	-7,6	-
Intressimäära swapid	4,2	1,2
sh realiseerimata kursivahede reserv aruandeperioodi lõpul	**3,6**	**7,6**
sh sidusettevõtjate koondkasumi mõju perioodi lõpul	**4,8**	**4,4**

15. Äritegevusest saadud raha

	III kvartal		9 kuud	
miljonites eurodes	**2026**	**2025**	**2026**	**2025**
Kasum/(-kahjum) enne maksustamist	**-0,3**	**-73,1**	**44,7**	**17,9**
Korrigeerimised				
Materiaalse põhivara ja varade kasutusõiguse kulum ja väärtuse langus	44,0	79,4	131,1	156,3
Immateriaalse põhivara amortisatsioon ja väärtuse langus	4,6	2,4	9,4	7,3
Müügituluna kajastatud liitumis- ja muud teenustasud	-4,6	-4,7	-13,6	-12,8
Kasum materiaalse põhivara müügist	-0,4	-0,2	-0,9	-0,6
Kahjum äri müügist ja likvideerimisest	-	-	0,3	-
Varude allahindlus	0,1	-	0,1	-
Varade soetamiseks saadud sihtfinantseerimise amortisatsioon	-0,9	-0,5	-2,5	-1,4
Kahjum/(-kasum) kapitaliosaluse meetodil investeeringutelt sidusettevõtjatesse	-3,2	5,5	-4,5	-1,0
Tasumata/laekumata kahjum tuletisinstrumentidelt	7,3	0,4	12,7	24,1
Kahjum muudest mitterahalistest tehingutest	0,1	0,1	0,3	0,1
Kursikasum välisvaluutas võetud laenudelt	-0,1	-	-	-
Intressi- ja laenukulud	17,2	14,7	56,9	42,2
Intressi- ja muud finantstulud	-2,2	-2,1	-4,0	-7,5
Neto äritegevuse rahavoog enne käibevarade ja kohustiste muutusi	**61,6**	**21,9**	**230,0**	**224,6**
Äritegevusega seotud käibevarade netomuutus				
Äritegevusega seotud nõuete muutus	6,7	-29,8	23,5	53,5
Varude muutus	1,6	-26,6	-4,5	-2,3
Muu äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	26,5	34,3	32,3	41,5
Kokku äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	**34,8**	**-22,1**	**51,3**	**92,7**
Äritegevusega seotud kohustiste netomuutus				
Eraldiste muutus	-75,5	-111,6	-20,8	-43,0
Võlgnevuse muutus hankijatele	-4,1	11,2	-8,9	-10,6
Muu äritegevusega seotud kohustiste netomuutus	-1,2	-62,0	13,1	-26,7
Kokku äritegevusega seotud kohustiste netomuutus	**-80,8**	**-162,4**	**-16,6**	**-80,3**
Äritegevusest saadud raha	**15,6**	**-162,6**	**264,7**	**237,0**

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

	III kvartal		9 kuud	
miljonites eurodes	2026	2025	2026	2025
Kaupade ost	1,3	2,0	5,5	6,8
Teenuste ost	0,6	0,4	1,4	1,0
Materiaalse põhivara ost ja ettemaksed põhivara eest	0,2	-	0,2	0,3
Tulu teenuste müügist	-	0,1	0,2	0,2
Saadud laenud	-	-	3,8	-
Saadud dividendid	-	6,0	1,7	7,4

Nõuded sidusettevõtjatele ning võlad sidusettevõtjatele

miljonites eurodes	30.09.2026	31.12.2025
Nõuded	12,8	11,6
sh pikaajalised laenunõuded	12,8	11,6
Ebatõenäoliselt laekuvad laenunõuded sidusettevõtjatelt	-12,8	-11,6
Võlad	1,0	0,7

Juhatuse liikmetega teenistuslepingu ennetähtaegse lõpetamise korral on teenistuslepingutes ette nähtud kolme kuu hüvitise maksmine. Perioodil 1. jaanuar - 30. september 2026 moodustasid nõukogudele ja juhatustele arvestatud tasud kokku 3,2 miljonit eurot (1. jaanuar – 30. september 2025: 3,8 miljonit eurot).

Tehingud üksustega, milles nõukogu ja juhatuse liikmed omavad olulist mõjuvõimu

	III kvartal		9 kuud	
miljonites eurodes	2026	2025	2026	2025
Kaupade ja teenuse müük	2,2	3,7	7,2	13,3
Kaupade ja teenuste ost	3,7	3,9	8,4	12,9

Sõnastik

Clean Dark Spread (CDS) – Eesti Energia põlevkivi ja CO_2 kulu vaba marginaal. Elektri börsihinnast (NP Eesti) on maha arvatud põlevkivi täiskulud ja CO_2 kulud (arvestades CO_2 detsembri tulevikutehingu hinda ning elektrienergia MWh tootmisel tekkivat CO_2 kogust)

CO_2 heitmekvoot – tulenevalt Euroopa Liidu heitkogustega kauplemise süsteemist (ETS) annab üks heitmekvoot omanikule õiguse ühe tonni süsinikdioksiidi (CO_2) 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, hakkepuit, turvas, rehvihake

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.