

Vahearuanne

1. aprill - 30. juuni 2024



Eesti Energia

Sisukord

See on Eesti Energia	3
Eesti Energia kontserni struktuur.....	4
Kontserni tegevus- ja finantsnäitajad	6
Tegevuskeskkond	7
Olulisemad sündmused II kvartalis	11
Majandustulemused	14
Elekter.....	15
Võrguteenus	18
Vedelkütused.....	20
Gaas	22
Muud tooted ja teenused	24
Rahavood	26
Investeerimine	28
Finantseerimine	30
2024. aasta väljavaade.....	32
Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne	33
Lühendatud konsolideeritud kasumiaruanne	33
Lühendatud konsolideeritud finantsseisundi aruanne	35
Lühendatud konsolideeritud rahavoogude aruanne	37
Lühendatud konsolideeritud omakapitali muutuste aruanne	38
Lühendatud konsolideeritud vahearuannde lisad	39
Sõnastik	65

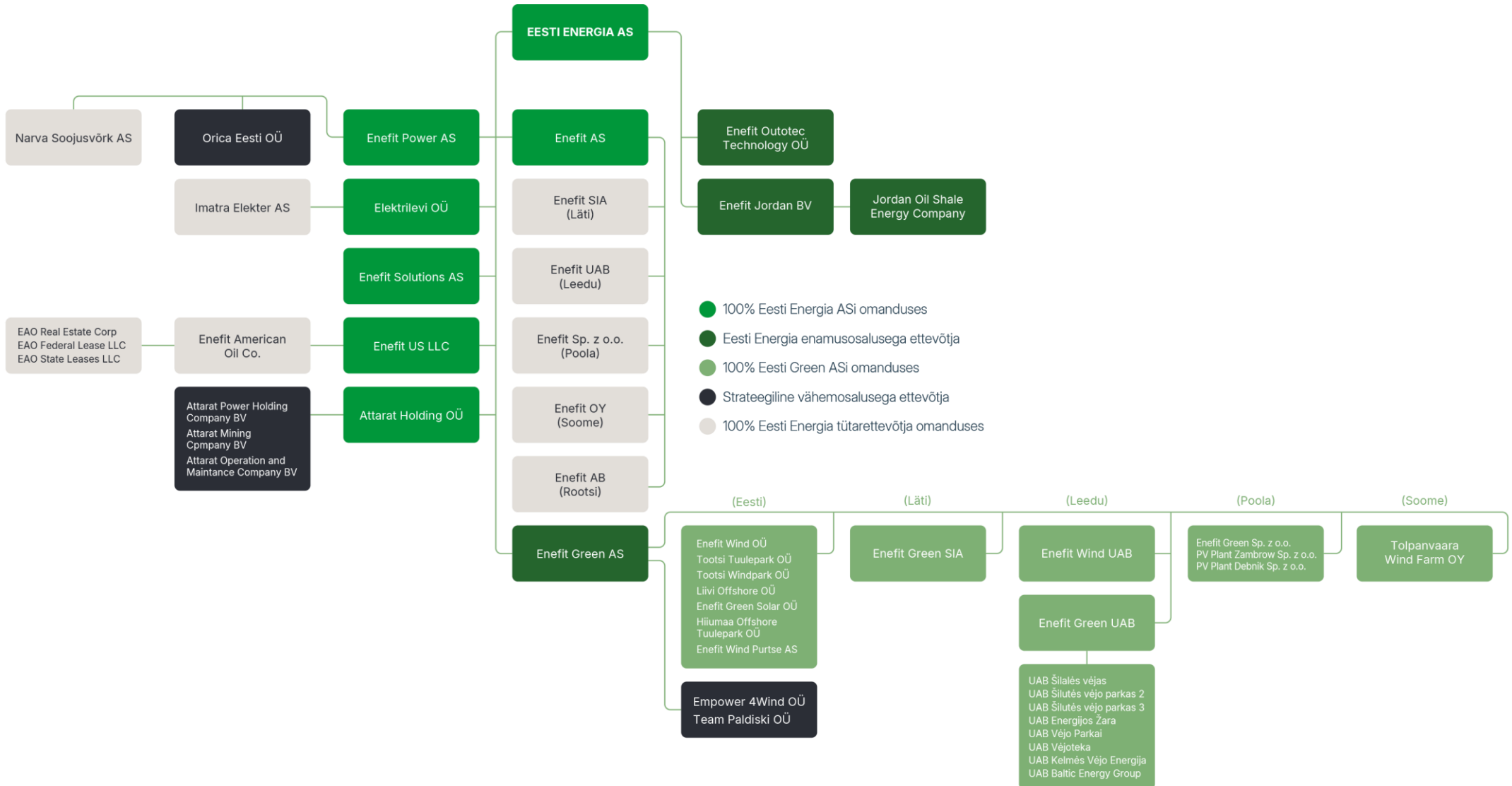
See on Eesti Energia

- Loodud **1939. aastal**
- **4 978 töötajat**
- **100%** omanik on **Eesti Vabariik**
- **5 koduturgu:** Eesti, Läti, Leedu, Poola, Soome
- **4 tegevusvaldkonda:**
 - **Klienditeenuste** valdkonda kuulub meie tütarettevõtte Enefit, kes pakub klientidele kasulikke energialahendusi ja suurepärast kliendikogemust. Müüme era- ja äriklientidele elektrit, soojust, gaasi ja energialahendusi.
 - **Taastuvenergia** valdkonda kuulub meie tütarettevõtte Enefit Green, mille taastuvenergia tootmise allikad on Läänemere piirkonna kõige mitmekesisemad. Toodame energiat tuulest, päikesest, biomassist, olmejäätmetest ja veest.
 - **Suureenergeetika** valdkonda kuuluvad meie põlevkivi kaevandamise, elektri ja vedelkütuse tootmise ning nende äridega seotud varahaldusega tegelevad üksused.
 - **Võrguteenuste** valdkonda kuulub meie tütarettevõtte Elektrilevi, kes toob elektri kohale pea kõikidesse kodudesse ja ettevõtetesse Eestis.



Eesti Energia kontserni struktuur

seisuga 30.06.2024



Oleme rahvusvaheline energiaettevõte

Pakume klientidele kasulikke
ja mugavaid energialahendusi
ning toodame energiat aina
keskkonnasäästlikumalt.



Tootmine



Soome



Tuulepark



Eesti



Tuulepargid



Päikesepargid



Hüdroelektrijaam



Soojuselektrijaam



Vedelkütuste tehas



Läti



Päikesepark



Leedu



Tuulepargid



Poola



Päikesepargid

Teenused



Päikeselahendused
koos salvestusega



Kiire internet



Elektripaketid



Elektriautode
laadimislahendused



Soojus- ja
jahutuslahendused



Elektritööd



Valgustus-
lahendused



Tarbimise tark
juhtimine

Kontserni tegevus- ja finantsnäitajad

		II kv 2024	II kv 2023
Elektrienergia müük	GWh	2 778	2 362
Võrguteenuse müük	GWh	1 448	1 416
Vedelkütuste müük	tuh t	124	125
Töötajate keskmine arv	in.	4 894	5 291
Elektrienergia toodang	GWh	756	707
Vedelkütuste toodang	tuh t	111	125
Soojusenergia toodang	GWh	210	210
Müügitulud	mln €	415,1	416,1
Kulumieelne ärikasum (EBITDA)	mln €	153,5	107,7
Normaliseeritud* EBITDA	mln €	158,9	115,7
Puhaskasum	mln €	103,1	42,7
Normaliseeritud* puhaskasum	mln €	108,5	50,6
Investeeringud	mln €	212,2	181,2
Äritegevuse rahavood	mln €	269,2	61,9
Põhivara	mln €	4 041	4 103
Omakapital	mln €	2 181	2 834
Netovõlg	mln €	1 384	1 278
Netovõlg / EBITDA	korda	3,2	3,1
EBITDA marginaal	%	37,0	25,9

*Kasum ilma pikaajaliste elektri ostulepingute väärtuste ümberhindluse mõjudeta



Tegevuskeskkond

Rahvusvahelise energiaettevõttena mõjutavad meie äri elektri-, heitmekvootide ning vedelkütuste hinnad, konkurents energia- ja klienditurgudel, energeetikasektori regulatsioonid ning uute tehnoloogiate areng.

2024. aasta II kvartalis toimusid turuhindades järgmised meie äri oluliselt mõjutavad liikumised (võrreldes eelmise aasta sama perioodiga):

- elektri hinnad langesid Lätis 6%, Leedus 7%, Poolas 22% ning Soomes 8%, Eestis elektri hind tõusis 2%;
- heitmekvootide keskmine hind langes 22%;
- toornafta hind kasvas 9% ja kütteõli hind kasvas 10%;
- gaasihinnad langesid 11% tulenevalt LNG tarne suurenemisest ning kõrgetest gaasivarude tasemest.

II kvartalis keskmised elektri hinnad meie koduturgudel valdavalt langesid

Eesti on osaline elektribörsil Nord Pool, kus kauplevad elektri tootjad, kes müüvad börsile oma toodetud elektrit, ja elektri müüjad, kes ostavad börsilt elektrit, et seda lõpptarbijatele edasi müüa. Enim mõjutavad meie tegevust Eesti, Läti, Leedu, Poola ja Soome elektri hinnad, kuna nendes riikides me nii toodame kui ka müüme elektrit.

Eesti ja naaberriikide elektriturud on ülekandekaablitega tihedalt ühendatud. Seetõttu mõjutavad elektritootmist ja -hindu ka mitmed tegurid väljaspool meie koduturge, näiteks veetase Norra hüdroreservuaarides, piirkonna tuuleolud ning maagaasi turuhind.

Keskmine elektri hind (€/MWh)	2024 II kv	2023 II kv	Muutus
Eesti	76,0	74,4	2,1%
Läti	75,9	80,8	-6,1%
Leedu	75,9	81,3	-6,6%
Poola	88,6	112,9	-21,5%
Soome	40,0	43,3	-7,7%
Norra	36,4	54,9	-33,6%
Taani	61,1	83,8	-27,1%
Rootsi	33,7	51,0	-33,9%

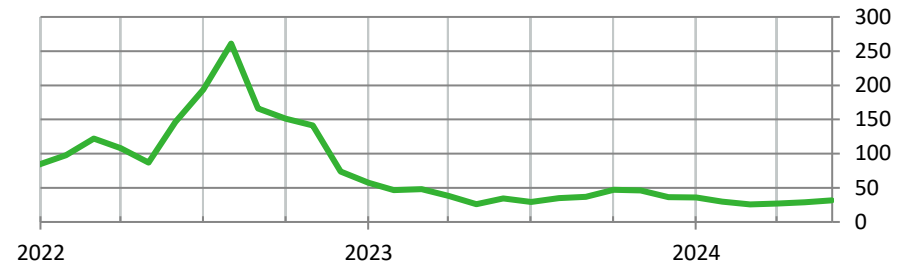
Nord Pooli päevisene elektri hinna volatiilsus on olnud viimastel aastatel väga suur. Tavapäraselt määrab tiputundidel elektri hinna kallim CO₂ intensiivne tootmine ja baastundidel sisuliselt null muutuvkuluga taastuenergia.

Eesti elektri hinda on 2024. aasta II kvartalis oluliselt mõjutanud ilmastikuolud, Nord Pooli piirkonnas tuumaelektrijaamade hooldustööd ning EstLink2 elektrikaabli katkestus.

Käesoleval aastal on elektri hind Eestis peamiselt mõjutanud EstLink2 elektrikaabli katkestus, mille parandustööd kestavad käesoleva aasta augusti lõpuni. Kvartali alguses mõjutas päikeseenergia toodangut Sahara kõrbe tolm Euroopa kohal, mille tõttu on päikesepaneelide efektiivsus olnud madalam võrreldes tavapärasega. Samuti on elektri hindasid survestanud ülespoole kuumalained ning tuulevaiksemad ilmad, mistõttu on tuuleenergia toodang langenud ning nõudlus elektri vastu kasvanud. Alates maikuust on Nord Pooli piirkonnas mitmed tuumaelektrijaamad olnud hoolduses. Enim on mõjutanud Eesti elektri hindasid Soome tuumaelektrijaamade hooldustööd.

Traditsiooniliselt määravad piirkonna tiputundidel elektri hinna gaasielektrijaamad. Kuigi maagaasi hinnad on langenud võrreldes eelmise aasta II kvartaliga, on ilmastikuoludest tulenevalt tiputundide elektri hinnad käesoleva aasta II kvartali jooksul olnud kõrgemad võrreldes eelmise aasta sama perioodiga. 2024. aasta II kvartali kõrgeim päeva keskmine elektri hind oli 30. mail 161,2 €/MWh (+30,6 €/MWh võrreldes 2023. aasta II kvartaliga) ning madalaim 07. aprillil 4,6 €/MWh (-18,2 €/MWh võrreldes 2023. aasta II kvartaliga).

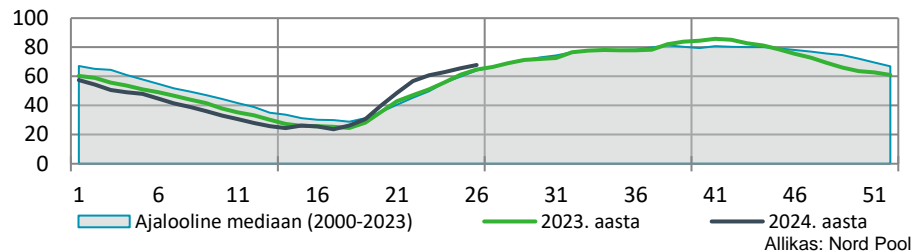
Maagaasi hind, €/MWh



Allikas: Intercontinental Exchange

2024. aasta II kvartalis oli maagaasi keskmine hind 29,2 €/MWh (-3,7 €/MWh, -11,3% võrreldes 2023. aasta II kvartaliga). Võrreldes 2023. aasta II kvartaliga on maagaasi hinna languse peamiseks põhjusteks LNG toodangu mahu kasv ning suuremate tarneprobleemide puudumine. Võrreldes 2021. aastaga on Euroopa Liidu liikmesriikide nõudlus maagaasi vastu vähenenud 20%. Nõudluse langus koos suurenenud LNG pakkumisega on hoidnud maagaasi hindasid madalal viimase aasta jooksul. Viimaste mõõtude kohaselt olid Euroopa gaasimaardlate varud 80% täituvuse juures. Maagaasi hinnad kasvasid võrreldes käesoleva aasta I kvartaliga tulenevalt suurenenud nõudlusest LNG vastu Aasia turul.

Maagaasi ladustatakse varustuskeemi kohaselt suvel gaasihoidlates. Talvel kasutatakse tarbimiseks gaasimaardlates ladustatud gaasi. Sellest tulenevalt on maagaasi hind tsükliline ning kevad on tavapäraselt selle tsükli madalpunktiks.

Põhjamaade hüdroressursside tase nädalate lõikes, % maksimumist

Ülekandekaablite kaudu jõuab Baltimaadesse Põhjamaade hüdroenergia, mis on teistel viisidel toodetud elektrist odavam. 2024. aasta II kvartalis oli keskmine hüdroressursside tase Põhjamaade hüdroreservuaarides 43,1% reservuaaride maksimumtasemest, s.o. 3,3 protsendipunkti kõrgem kui 2023. aasta II kvartalis.

Käesoleva aasta jooksul hüdroreservidesse kogunenud lume ning pinnavee maht on 3,9 TWh kõrgem eelmise aasta mahust, mille tulemusena on oodata 2024. aastal hüdroenergia tootangu kasvu võrreldes eelmise aastaga. Hüdroenergia tootangu kasv langetab regionaalseid elektrihindasid, kuna vajalikku elektrit on vaja toota väiksemas koguses kõrgemate muutuvkuludega tootmisliikidest.

CO₂ heitmekvootide hinnad langesid võrreldes 2023. aasta II kvartaliga

Heitmekvootide süsteemi eesmärk on vähendada CO₂ heitmete õhku paiskamist üle Euroopa. Selleks soovitakse suunata energiatootjaid kasutama vähem saastavaid tooraineid ja investeerima efektiivsematesse tootmistehnoloogiatesse.

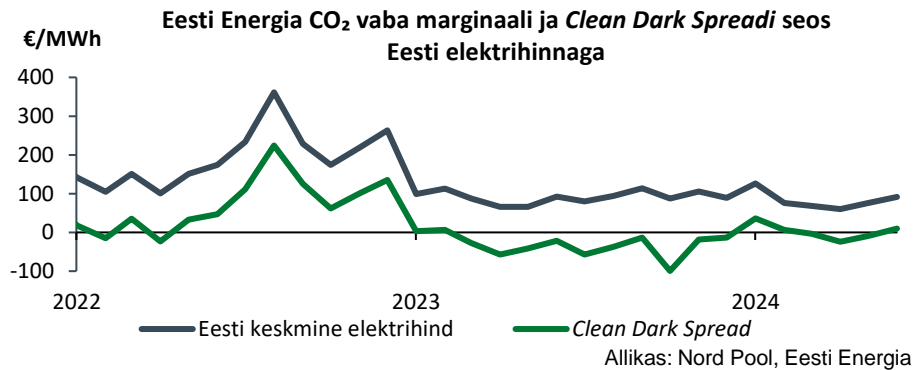
CO₂ heitmekvootide hind mõjutab oluliselt põlevkivi otsepõletusel toodetud elektri tootmiskulu, eriti meie vanemate ja suurema CO₂-mahukusega tootmiseladmetel. Samal ajal soodustab kõrgem CO₂ heitmekvootide hind meie konkurentsivõimet taastuvenergia tootmisüksustes.

CO₂ heitmekvootide hinnad, €/t

CO₂ heitmekvootide keskmine hind oli 2024. aasta II kvartalis 69,5 €/t langedes 2023. aasta II kvartaliga võrreldes 21,5% (-19,0 €/t). CO₂ heitmekvootide hind tõusis võrreldes käesoleva aasta esimese kvartaliga, mis on peamiselt seotud maagaasi hinna tõusuga. Analüütikute hinnangute kohaselt selle aasta keskmine CO₂ heitmekvootide hind jääb 64,0 €/t ning järgmise aasta hind 74,0 €/t juurde. See on vastavalt 13,7% ja 11,2% langus võrreldes käesoleva aasta jaanuaris avalikustatud prognoosidega.

Energiatootmises on oluliseks näitajaks *Clean Dark Spread*, mis peegeldab elektritootja arvestuslikku kasumimarginaali, mis jääb alles pärast keskmisest elektri turuhinnast kütuse- ja CO₂ heitmekulude mahaarvamist.

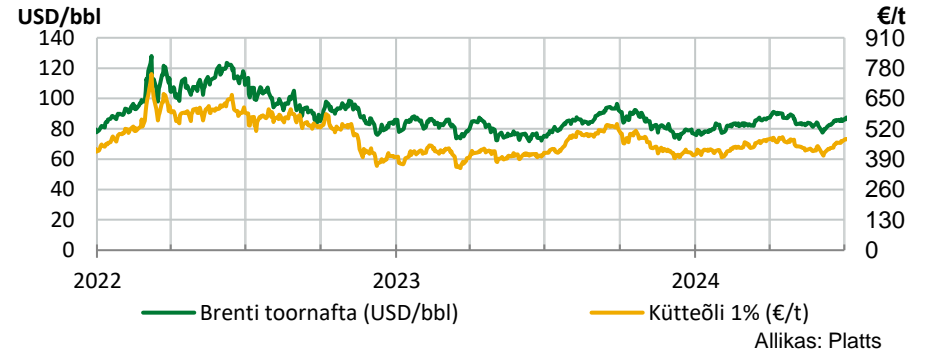
Eesti Energia Clean Dark Spread oli 2024. aasta II kvartalis $-7,7$ €/MWh ($+32,3$ €/MWh võrreldes 2023. aasta II kvartaliga). Negatiivse Clean Dark Spreadi puhul ei ole põlevkivist elektri tootmine konkurentsivõimeline, kuna tootmise kulud ületavad keskmist elektri turuhinda. Põlevkivi kulu hinnakomponent *Clean Dark Spread*'is kasvas $2,9$ €/MWh ning CO₂ ja põlevkivi kulu hinnakomponent langes $33,6$ €/MWh võrreldes 2023. aasta II kvartaliga.



Kütteõli hinnad tõusid võrreldes eelmise aasta II kvartaliga

Meie toodetavale põlevkiviõlile kõige lähedasem õliturul laialdaselt kaubeldav toode on 1% väävlisisaldusega kütteõli, mille hind sõltub peamiselt Brenti toornafta hinnast. Eesti Energia jaoks on toornafta ja kütteõli hinnatõus positiivse mõjuga, kuna see tõstab meie põlevkiviõli hinda ning kasvatab müügitulu.

Vedelkütuste hinnad



Brenti toornafta keskmine hind oli 2024. aasta II kvartalis $85,0$ USD/bbl ehk 9% kõrgem ($+7,3$ USD/bbl) kui 2023. aasta II kvartalis. Naftatoodete hindasid on mõjutanud käesoleva aasta II kvartalis peamiselt geopoliitilised konfliktid, OPEC+ toodangu vähendamine ning nõudluse suurenemine. Nõudlus naftatoodete vastu kasvas juunis pandeemia järgselt kõrgemaile tasemele. Selle tõttu on kasvanud vedelkütuste hinnad 4% võrreldes käesoleva aasta I kvartaliga.

1% väävlisisaldusega kütteõli keskmine hind oli 2024. aasta II kvartalis $450,0$ €/t ehk 10% kõrgem ($+41,3$ €/t) kui 2023. aasta II kvartalis.

Olulisemad sündmused II kvartalis

Klienditeenused

Enefit avas elektriautode laadimisvõrgu Poolas ja Lätis, paigaldas Leetu oma seni võimsaima laadija ning täiendas võrku ka Eesti eri paigus

Enefit avas Poolas Bielsko-Biala linnas ja selle lähiümbruses 22 elektriauto avalikku laadimisjaama. 19 asukohas paiknevad laadijad kasutavad saajaprotsendilisel roheenergiat ja on mõeldud laadima nii elektri- kui hübriidautosid.

Riias asuvas Verde bürookompleksis avas Enefit koostöös arendajaga 11 uut elektriauto laadimispunkti, mis võimaldavad korraga laadida kuni 16 autot. Projekt aitab aastas säästa enam kui 30 tonni CO₂ heitmeid ning laadimispunktid on avalikus laadimisvõrgus kättesaadavad kõigile Verde kompleksi külastajatele ja töötajatele.

Leedus Klaipėda sadamapiirkonnas avas Enefit oma kaks võimsaimat, 320 kW võimsusega laadimisjaama, milles saab samal ajal laadida ülikiirelt neli elektriautot. Samasuguse laadimisvõimsuse ja mahutavusega laadimisjaam hakkas tööle ka Vilniuses Outlet Parki kaubanduskeskuse alal. Leedu uued ülikiir-laadijad suudavad laadida autole juurde 100 km sõiduulatust vähem kui 5 minutiga.

Eestis sai Enefit Volti avalik laadimisvõrk samuti olulist täiendust. Lisaks Muhus, Tartus, Häädemeestel ja mujal avatud laadijatele sai Ülemiste keskus Enefit Volti Eesti suurimaks laadimispunktiks. Keskuse siseparklas töötab seitse 50 kW ja üks 22 kW laadija ning väliparklas üks 22 kW ning üks 50 kW laadija, mille võimsus suureneb tulevikus 120 kW-le. Ülemiste keskuses on nüüd võimalik laadida korraga 20 elektriautot.

Enefit hakkas vahendama Baltimaade suurimas päikeseelektrijaamas toodetud energiat

Enefit ja Taani päikeseelektrijaamade arendaja Nordic Solar sõlmisid lepingu 100 MW Moletai päikeseelektrijaama toodangu müümiseks turule. Leedus asuv päikeseпарк alustas täismahus elektritootmist aprilli lõpus ning on Baltimaade suurim.

Enefit müüs oma Soome kliendiportfelli Oomile

Enefit müüs oma Soome kliendiportfelli põhjanaabrite ühele suurimale energiafirmale Oomile, et keskenduda oma tegevuses Baltikumile ja Poolale, kus nähakse täna rohkem kasvupotentsiaali. Enefit jätkab energiamüüki ja energiateenuste pakkumist lisaks Eestile teistel koduturgudel: Lätis, Leedus ja Poolas.

Taastuenergia

Purtse hübriidpark läbis Eleringi nõuetekohasuse testid

Baltikumi esimene tuule- ja päikese hübriidpark läbis edukalt Eleringi elektrivõrguga liitumise nõuetekohasuse testid. Enefit Greeni Puritse hübriidpargi nõuetekohaseks tunnistamine on märkimisväärne, kuna tegemist on esimese vastava tunnistuse saanud hübriidpargiga.

Enefit Green rajas Purtsesse Purtsesse Baltikumi esimese tuule ja päikese hübriidpargi, ühendades sama liitumispunkti taha mõlemad energiaallikad. Unikaalne liitumislahendus on oluline nii kulude optimeerimise kui ka võrguressursi tõhusa kasutamise seisukohast. Enefit Green kasutab elektri võrku andmiseks samu seadmeid, ühendust ja alajaama, mis muudab pargi rajamise majanduslikult ja keskkonnaalaselts mõistlikuks.

Paldiski tuulepargis korraldati päästeõppus

Enefit Green korraldas koos Eesti Tuuleenergia Assotsiatsiooni, Päästeameti ja teiste partneritega õppuse, mille käigus harjutati tuulikus aset leidva õnnetusjuhtumi lahendamist. Selline laiapõhjaline õppus toimus Eestis teist korda.

Õnnetusjuhtumid tuulikutes on harvad, kuid nende lahendamine nõuab head ettevalmistust ja koostööd. Õppuse eesmärgiks oli harjutada päästjate

sisenemist tuulikusse, tõusmist torni tipus asuvasse gondlisse ja liikumisvõimetu tehniku toimetamist 85 meetri kõrguselt maapinnale.

Enefit Greeni juhatuse esimeheks saab Juhan Aguraiuja

Enefit Greeni nõukogu kinnitas uueks juhatuse esimeheks seni Adveni Baltikumi äri juhtinud Juhan Aguraiuja, kes asub ametisse 14. oktoobril. Juhan Aguraiuja ametisse asumiseni on alates 1. juulist juhatuse esimehe kohusetäitjaks praegune juhatuse liige ja arenduste valdkonna juht Andres Maasing.

Suurenergeetika

Enefit 280-2 õlitehasele anti 10-ks aastaks keskkonnakompleksluba

Keskkonnaamet andis mais Enefit 280-2 õlitehasele 10-ks aastaks keskkonnakompleksloa tingimusel, et ettevõtte liigub samm sammult keskkonnamõju vähendamise suunas. Otsuse ettevalmistamise käigus hindas Keskkonnaamet põhjalikult mõju nii kliimaeesmärkide täitmisele, Natura 2000 aladele, kaitstavatele loodusobjektidele ja välisõhu kvaliteedile; samuti fenoolvee, reovee käitluse ning avariisündmustega seotud riske ning tegevuse vastavust parimale võimalikule tehnikale. Tehase võimalikku keskkonnamõju hinnates oli võimalik toetuda juba Auveres töötava tehase analoogiale.

Enefit Power panustas Kevadtormi 2024 õppusesse

Enefit Powerist sai maikuus toimunud Kaitseväe aasta suurima õppuse Kevadtorm partner. Õppuse käigus võis kohata Eesti kaitsevaelasi ning tehnikat Enefit Poweri Balti elektrijaama territooriumil. Enefit Power jätkab panustamist Eesti julgeoleku, sh energiajulgeoleku tagamisse.

Võrguteenused

Elektrilevi koolituskeskus, maailma esimene Mustermaja on avatud

Mais avati Elektrilevi uus koolituskeskus, mis on maailma esimene mustermaja süsteemis projekteeritud hoone. Uus koolituskeskus on madala süsiniku jalajäljega, modulaarne, tehases toodetav ja ringmajanduslikke põhimõtteid järgiv puidust hoone, mille loomisel kasutati Eesti Kunstiakadeemia puitarhitektuuri kompetentsikeskuses arendatavat mustermaja projekteerimissüsteemi.

Elektrilevi koolituskeskus on õppekeskuseks kõikidele võrguelektrikutele ning põnevaks koostöökohaks Eleringi ja Viru Elektrivõrkudega. Uue koolituskeskuse rajamisega on eesmärk jätkuvalt tagada elektrivõrgus teostatavate tööde ohutus ja kõrge kvaliteet, tõsta elektriohutuse taset ja saavutada elektriala kõrge professionaalsuse tase. Koolituskeskus paikneb 24 000 ruutmeetril, millest Eleringi kõrgepingevõrgu õppeväljaku osa on 700 m². Koolituskeskuse hoones on kolm õppeklassi, töökoda ja labor elektritöödeks.

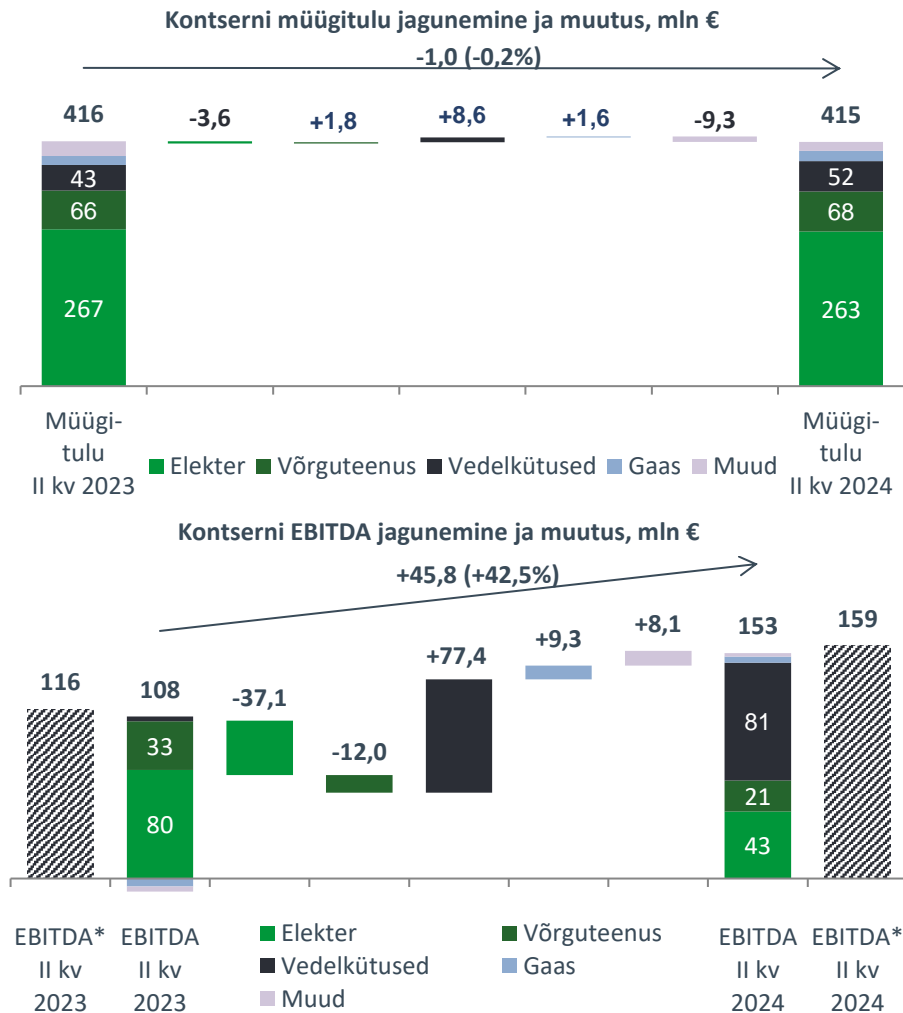
Uksed avas Elektrilevi uus muuseum-alajaam

Maikuus avati Kadriorus pidulikult Eesti ülemaa elektrivõrkude 100. juubeliaasta raames uus Weizenbergi muuseum-alajaam. Weizenbergi alajaam-muuseum on ehitatud aastal 1938, kui elektrifitseerimine oli Tallinnas juba täies hoos ning alajaamu oli kokku ca 150. Alajaama on kokku koondatud ajastule vastavad kesk- ja madalpinge jaotusseadmed ning trafod. Lisaks kajastavad stendid elektri kasutuselevõtmise ajalugu Eestis ja Tallinnas kuni Teise maailmasõjani. Väljapanekutelt leiab tolle ajastu põnevaid elektriseadmeid, mõõteriistu ja muid tarvikuid.

Majandustulemused

Müügitulu ja EBITDA

Eesti Energia 2024. aasta II kvartali müügitulu ulatus 415,1 mln euroni. Müügitulu püsis 2023. aasta II kvartaliga võrreldes samal tasemel (-1,0 mln eurot, -0,2%).

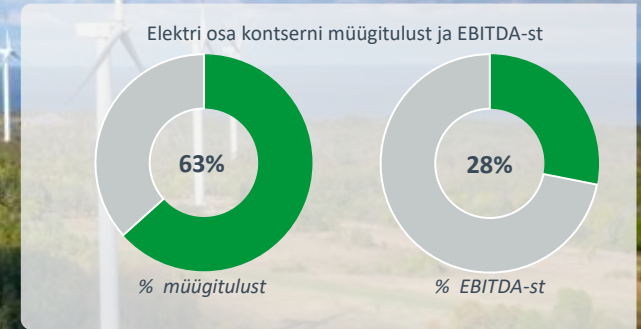


*Normaliseeritud EBITDAst on elimineeritud pikaajaliste elektrienergia ostulepingute (PPA) õiglase väärtuse kõikumise mõju

Kulumieelne ärikasum EBITDA oli 153,5 mln eurot, kasvades aastaga 42% (+45,8 mln eurot). II kvartali EBITDA sisaldab pikaajaliste elektri ostulepingute väärtuse muutuse mõjusid summas -5,5 mln eurot (2023. aasta II kvartalis -8,0 mln eurot). Normaliseeritud EBITDA (ilma ülaloodud mõjudeta) oli 2024. aasta II kvartalis 158,9 mln eurot (+43,3 mln eurot, +37%). II kvartali puhaskasumiks kujunes 103,1 mln eurot (+60,4 mln eurot, +142%). Normaliseeritud puhaskasum oli 108,5 mln eurot (+57,9 mln eurot, +114%).

Elektrienergia ja võrguteenuse müügitulud olid eelmise aastaga võrreldaval tasemel, muutused vastavalt -1% ja +3%. Põhitoodetest kasvasid vedelkütuste ja gaasienergia müügitulud, vastavalt 20% ja 10%. Vedelkütuste tulude kasv on seotud kõrgema keskmise hinnaga, müügikogus on eelmise aastaga võrreldaval tasemel. Gaasi müügitulud kasv on seotud suurema müügikogusega samas kui keskmine hind on langenud. Muude toodete ja lisateenuste müügitulu kahanes 38%, enim mõju avaldas vähenenud tulu päikeseteenuste ja pelletite müügist.

Elektri EBITDA kahanemine on seotud väiksema realiseerunud kasumiga tuletistehingutest. Võrguteenuse EBITDA vähenes kõrgemate muutuv- ja püsikulude tõttu. Vedelkütuste EBITDA kasvas, segmendi tulemust mõjutab oluliselt ühekordne kasum seoses täiendava koguse tasuta CO₂ emissioonikvootide kasutuselevõtmisega. Gaasienergia segmendi tulemus paranes samuti. Võrdlusperioodis oli gaasi tulemus negatiivne, 2024. aasta II kvartali lõpetasime kasumiga. Muude toodete EBITDA aastavõrdluses kasvas, segmendi tulemus on kajastatud ka ühekordne tulu kindlustushüvitisest.



Elekter

Elektri müügitulu

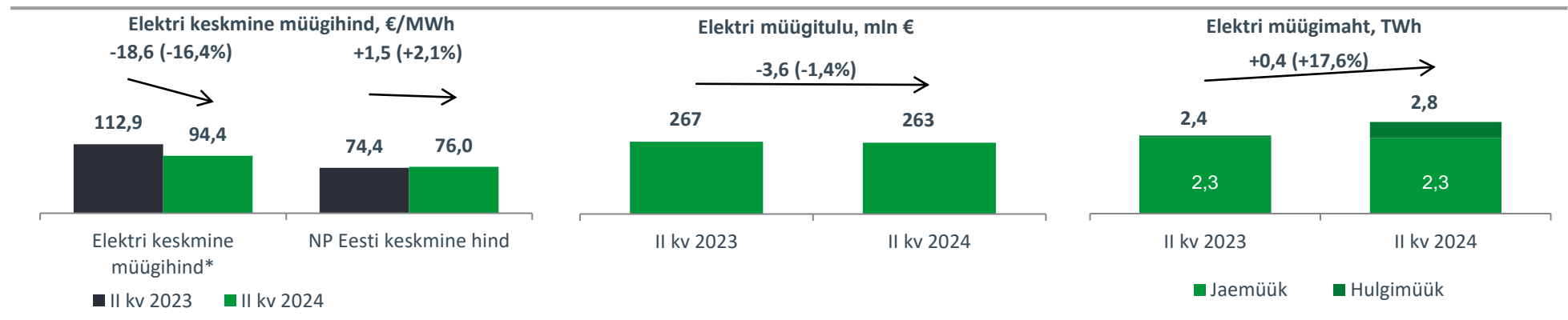
Võrreldes 2023. aasta II kvartaliga elektri müügihind langes, kuid müügikogus suurenes. Elektri müügitulu vähenes 2024. aasta II kvartalis 1,4% 263,0 mln euronit (-3,6 mln eurot).

Keskmine elektri müügihind

Eesti Energia kontserni keskmine elektri müügihind oli 2024. aasta II kvartalis 94,4 €/MWh ehk 16% madalam (-18,6 €/MWh) kui 2023. aasta II kvartalis.

Madalam müügihind tuleneb energiaturgude stabiliseerumisest võrreldes eelmise aasta sama perioodiga.

Keskmine müügihind ei sisalda tuletistehingute mõju. Koos tuletistehingutega oli keskmine müügihind 2024. aasta II kvartalis 94,4 €/MWh ehk 16% madalam (-18,1 €/MWh) kui eelmise aasta samal perioodil.



*Elektri toote keskmine müügihind kokku (sisaldab jaemüüki ja hulgimüüki). Keskmine müügihind ei sisalda tuletistehingute tulu ja jäätmete vastuvõtutulusid

Elektri müügi maht ja Eesti Energia turuosa

2024. aasta II kvartalis müüsimise 2 778 GWh elektrit, mida on 416 GWh ehk 18% rohkem kui 2023. aasta samal perioodil.

Jaemüük vähenes eelmise aasta sama perioodiga võrreldes 19 GWh (-1%) tasemeni 2 291 GWh. Jaemüük jagunes turgude vahel: Eesti 786 GWh (-50 GWh), Läti 382 GWh (-1 GWh), Leedu 625 GWh (+81 GWh), Poola 489 GWh (-46 GWh) ning Soome 9 GWh (-3 GWh). Hulgimüük suurenes 2023. aasta II kvartaliga võrreldes 435 GWh (+835%) tasemeni 487 GWh.

Klientide tarbitud elektrienergia mahu järgi oli Eesti Energia turuosa 2024. aasta II kvartalis Eestis 46%, langedes aastataguse ajaga võrreldes (51%), langus 5,0 protsendipunkti. Eesti Energia turuosa Lätis ja Leedus oli 2024. aasta II kvartalis vastavalt 24% ja 23%.

Elektri tootmismah

2024. aasta II kvartalis tootsime 756 GWh elektrienergiat ehk 6,9% (+49 GWh) rohkem kui 2023. aasta II kvartalis.

2024. aasta II kvartalis tootsime 447 GWh taastuvenergiat (+37,7%, +122 GWh), sh Enefit Greenis 338 GWh (+39%, +95 GWh). Suurima osa taastuvenergia toodangust andsid tuulepargid, mis tootsid 296 GWh elektrit (+54%, +104 GWh). Toodangu suurenemise peamiseks põhjuseks on uute ja ehitusjärgus tuuleparkide panus kvartali tuuleenergia toodangusse, mis ulatus ligi 121 GWh-ni.

Elektri peamised tootenäitajad

		II kv 2024	II kv 2023
Põhivarade tootlus	%	-40,4	17,7
Põhivarade normaliseeritud tootlus	%	-37,7	21,4
Elektri EBITDA	€/MWh	15,5	34,0
Normaliseeritud elektri EBITDA	€/MWh	17,5	37,3

Elektri EBITDA

Elektri EBITDA oli II kvartalis 43,1 mln eurot (-46%, -37,1 mln eurot). II kvartali EBITDA sisaldab pikaajaliste elektri ostulepingute väärtuse muutuse mõjusid summas -5,5 mln eurot (2023. aasta II kvartalis -8,0 mln eurot). Normaliseeritud elektri EBITDA (ilma ülaltoodud mõjudeta) oli 2024. aasta II kvartalis 48,6 mln eurot (-39,6 mln eurot, -45%).

Elektrienergia keskmise marginaali muutuse mõju EBITDA-le oli aastavõrdluses -9,9 mln eurot (-3,6 €/MWh). Keskmise elektri tulu kahanes aastavõrdluses 18 €/MWh võrra, samal ajal vähenes keskmise elektri muutuvkulu 15 €/MWh võrra. Muutuvkulude langus on enamuses seotud madalamata CO₂ emissioonikuludega.

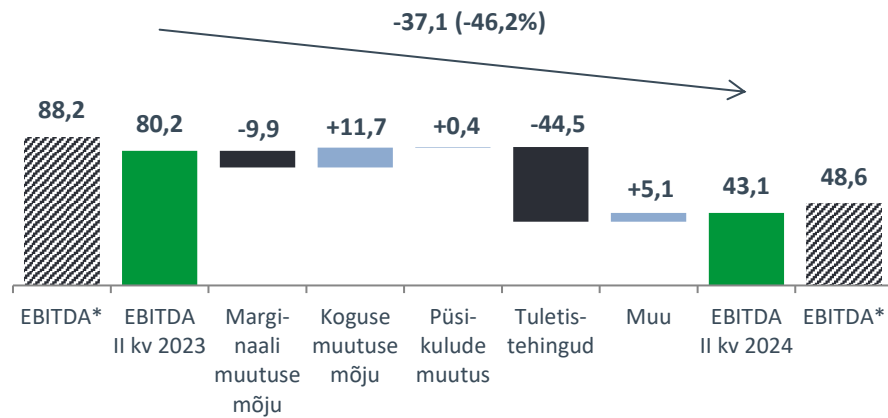
Arvutuslik keskmine marginaal ei sisalda realiseerunud tuletistehingute mõjusid, mis on näidatud graafikul tulbas „Tuletistehingud“ ja mille väiksem kasum mõjutas EBITDA-t -44,5 mln euro ulatuses (realiseerunud kasum 2023. aasta II kvartalis +47,6 mln eurot, 2024. aasta II kvartalis +3,1 mln eurot).

Elektrienergia müügikogus kasvas aastavõrdluses 18% ehk 416 GWh, mille mõju EBITDA-le oli +11,7 mln eurot.

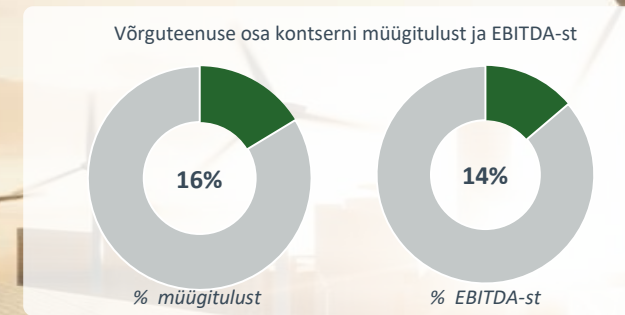
Väiksemad püsikulud mõjutasid EBITDA-t summas +0,4 mln eurot.

Muud mõjud summas +5,1 mln eurot on peamiselt seotud tuletistehingute väärtuse muutusega, sh +2,5 mln eurot on pikaajaliste elektri ostulepingute väärtuse muutusest.

Elektri EBITDA muutus, mln €



*Normaliseeritud EBITDAst on elimineeritud pikaajaliste elektrienergia ostulepingute (PPA) õiglase väärtuse kõikumise mõju



Võrguteenus

Võrguteenuse müügitulu, müügimaht ja hind

2024. aasta II kvartalis kasvas võrguteenuse müügitulu võrreldes eelmise aasta sama perioodiga 2,8% võrra ja müügimaht kasvas 2,2% võrra. Võrguteenuse müügituluks kujunes 67,8 mln eurot (+1,8 mln eurot) ja müügimahuks 1 448 GWh (+31,1 GWh).

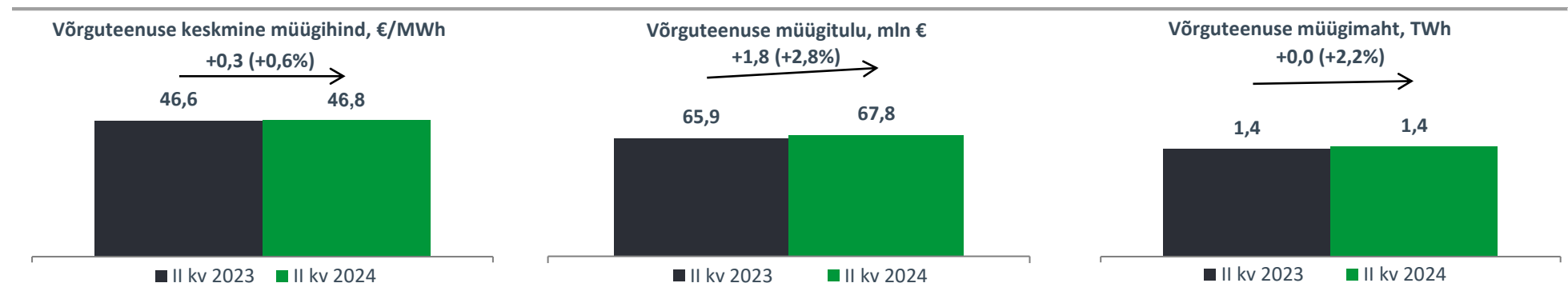
Keskmine võrguteenuse hind oli II kvartalis 46,8 €/MWh, kasvades võrreldes eelmise aasta sama ajaga 0,3 €/MWh.

Võrgukaod

Võrgukaod olid 2024. aasta II kvartalis 70,9 GWh ehk 4,2% võrku sisenenud elektrist (2023. aasta II kvartalis 71,5 GWh ehk 4,4%).

Elektrikatkestused

Riketest tingitud elektrikatkestuste keskmine kestus oli 2024. aasta II kvartalis 20,7 minutit (2023. aasta II kvartalis 17,9 minutit) ja see on olnud selle aasta teises kvartalis plaanipärane tulenevalt perioodi ootuspärastest ilmastikuoludest.



Plaaniliste katkestuste keskmine kestus oli 24,4 minutit (2023. aasta II kvartalis 19,2 minutit). Plaaniliste katkestuste kestvus sõltub võrgu korraliste hoolduste ja uuendamiste mahust.

Võrguteenuse peamised tootenäitajad

		II kv 2024	II kv 2023
Põhivarade tootlus	%	3,0	2,2
Võrgukaod	GWh	70,9	71,5
SAIFI	indeks	0,46	0,38
SAIDI (plaaniväline)	indeks	20,7	17,9
SAIDI (plaaniline)	indeks	24,4	19,2
RAB	mln €	946	900

Elektrikatkestusi aitab vähendada paljasjuhtmete asendamine ilmastikukindlate kaablitega. 2024. aasta II kvartali lõpus oli ilmastikukindla võrgu osakaal madalpingevõrgus 96,1% ja keskpingevõrgus 45,0%.

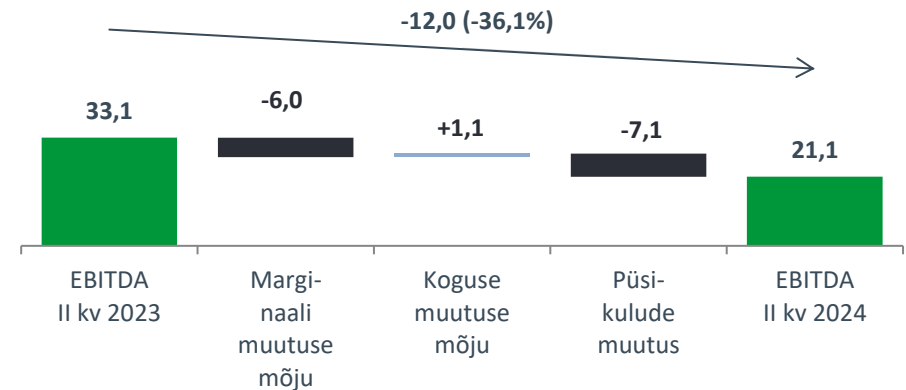
Võrguteenuse EBITDA

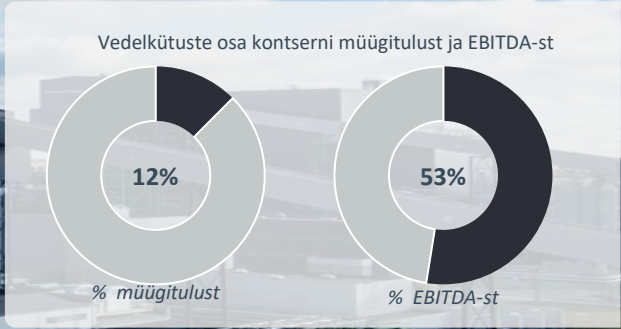
Võrguteenuse EBITDA oli 2024. aasta II kvartalis 21,1 mln eurot (-36%, -12,0 mln eurot). Madalama keskmise marginaali mõju oli -6,0 mln eurot. Keskmine müügitulu kasvas 0,3 €/MWh, samas kui keskmine muutuvkulu kasvas 4,4 €/MWh. Aastavõrdluses kasvanud kulud on peamiselt seotud kõrgemate põhivõrgu tariifidega.

Võrguteenuse müügituluga kasvas aastavõrdluses 2% ehk 31 GWh, mille mõju EBITDA-le oli +1,1 mln eurot.

Lisaks mõjutas eelmise aasta sama perioodiga võrreldes kasumit püsikulude kasv ulatuses -7,1 mln eurot, mis on eeskätt seotud oluliselt suuremate remondimahtudega.

Võrguteenuse EBITDA muutus, mln €





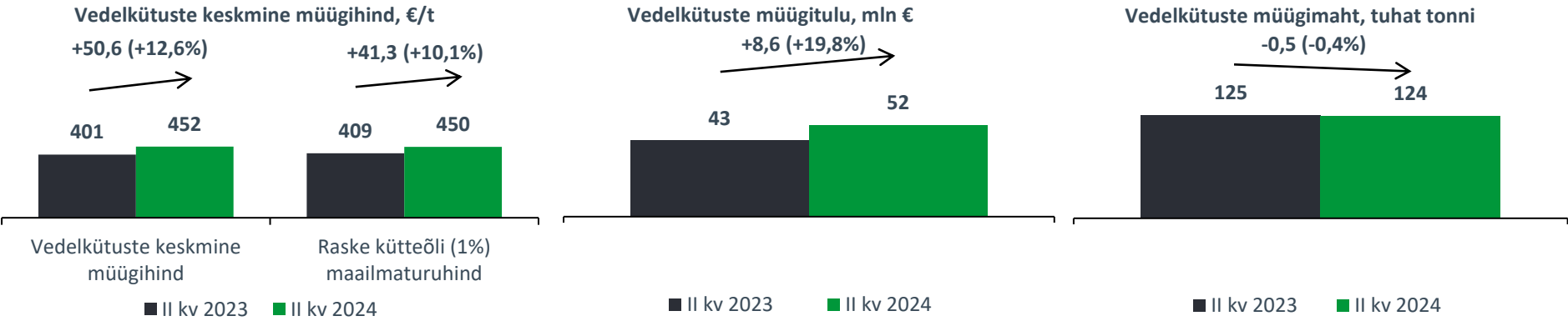
Vedelkütused

Vedelkütuste müügitulu ja müügimaht

2024. aasta II kvartalis müüsimise 124,2 tuhat tonni vedelkütuseid ja teenisime müügitulu 51,8 mln eurot. Vedelkütuste müügitulu suurenes eelmise aasta sama perioodiga võrreldes 20% (+8,6 mln eurot). Müügimaht jäi võrreldes 2023. aasta II kvartaliga samale tasemele (-0,4%; -0,5 tuhat tonni).

Vedelkütuste hind

Vedelkütuste keskmine müügihind (ilma tuletistehinguteta) tõusis eelmise aasta II kvartaliga võrreldes 13% tasemele 451,8 €/t (+50,6 €/t).



Tuletistehingutest teenisime 2024. aasta II kvartalis kahjumit 34,9 €/t. Koos tuletistehingutega oli vedelkütuste keskmine müügihind 2024. aasta II kvartalis 416,9 €/t (võrreldes eelmise aasta sama perioodiga +20%, +70,3 €/t).

Vedelkütuste tootmiskaht

2024. aasta II kvartalis tootsime 110,6 tuhat tonni vedelkütuseid. Vedelkütuste tootmiskaht vähenes eelmise aasta sama perioodiga võrreldes 11% (-14,2 tuhat tonni). Toodangu vähenemine oli seotud Enefit-140 tehase kapitaalremondiga.

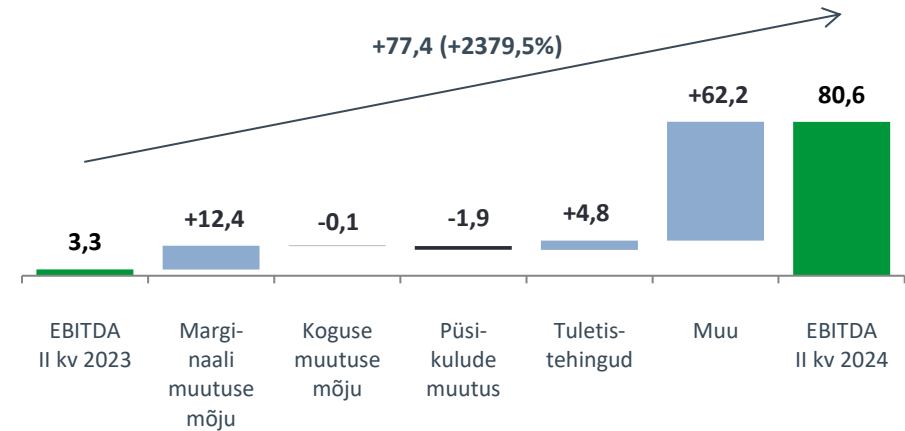
Vedelkütuste peamised tootenäitajad

		II kv 2024	II kv 2023
Põhivarade tootlus	%	29,9	-7,0
Vedelkütuste EBITDA	€/tonn	649,0	26,1

Vedelkütuste EBITDA

Vedelkütuste EBITDA oli 2024. aasta II kvartalis 80,6 mln eurot (+77,4 mln eurot), mis on suures osas seotud erakorraliste mõjudega.

Vedelkütuste EBITDA muutus, mln €

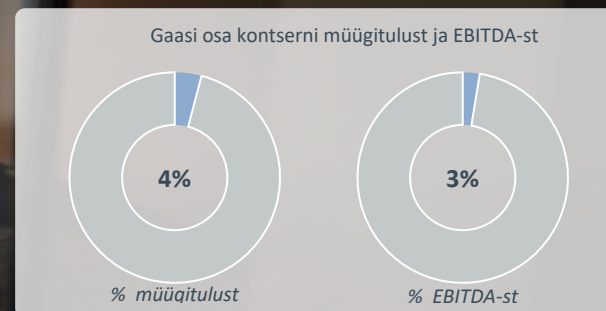


Vedelkütuste marginaali suurenemise mõju EBITDA-le oli +12,4 mln eurot (+100 €/t). Keskmine tulu oli aastavõrdluses 51 €/t kõrgem, samas kui keskmine muutuvkulu vähenes 49 €/t võrra. Muutuvkulude vähenemisest enamus on seotud madalamate kasvuhoonegaasi emissioonikuludega.

Vedelkütuste müügiimaht kahanes võrreldes 2023. aasta II kvartaliga 0,5 tuhat tonni (-0,4%) tasemeni 124,2 tuhat tonni, mille mõju EBITDA-le oli -0,1 mln eurot. Realiseerunud tuletistehingute mõju kasumile oli aastavõrdluses 4,8 mln eurot parem.

Vedelkütuste püsikulud kasvasid 1,9 mln euro võrra, millest 1,5 mln eurot on seotud laovarude muutusega seotud püsikulude komponendiga.

Muud mõjud EBITDA-le olid +62,2 mln eurot, millest +64,5 mln eurot ühekordset mõju on seotud täiendava koguse tasuta CO₂ emissioonikvootide kasutuselevõtmisega.



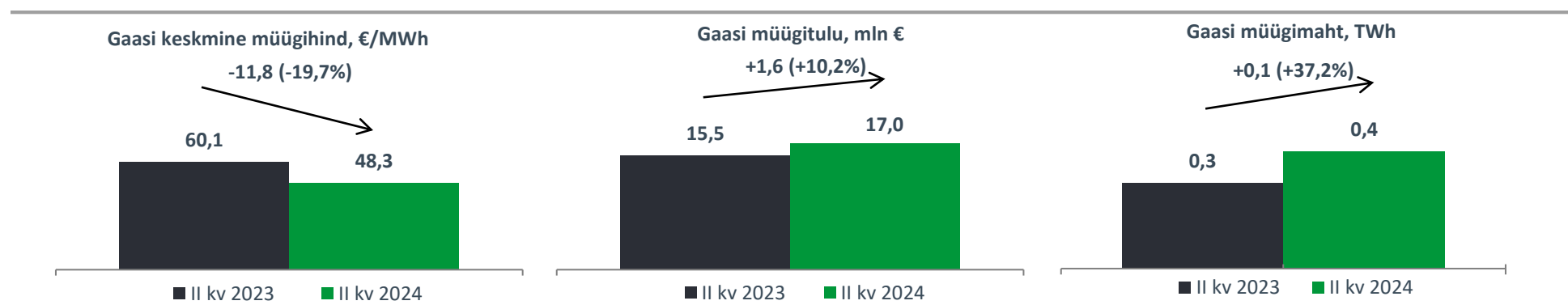
Gaas

Gaasi müügitulu ja müügimaht

2024. aasta II kvartalis kasvas gaasi müügitulu võrreldes eelmise aasta sama perioodiga 10% võrra ja müügimaht suurenes 37%. Gaasi müügituluks kujunes 17,0 mln eurot (+1,6 mln eurot) ja müügimahtuks 353 GWh (+96 GWh). Gaasi müük jagunes meie turgude vahel järgnevalt: Eesti 11 GWh (-4 GWh), Läti 29 GWh (+6 GWh), Leedu 47 GWh (+36 GWh) ning Poola 205 GWh (+38 GWh).

Gaasi hind

Keskmine gaasi müügihind oli 2024. aasta II kvartalis 48,3 €/MWh ehk 20% madalam (-11,8 €/MWh) kui 2023. aasta II kvartalis. Madalam müügihind tuleneb energiaturgude stabiliseerumisest võrreldes eelmise aasta sama perioodiga.



Gaasi peamised tootenäitajad

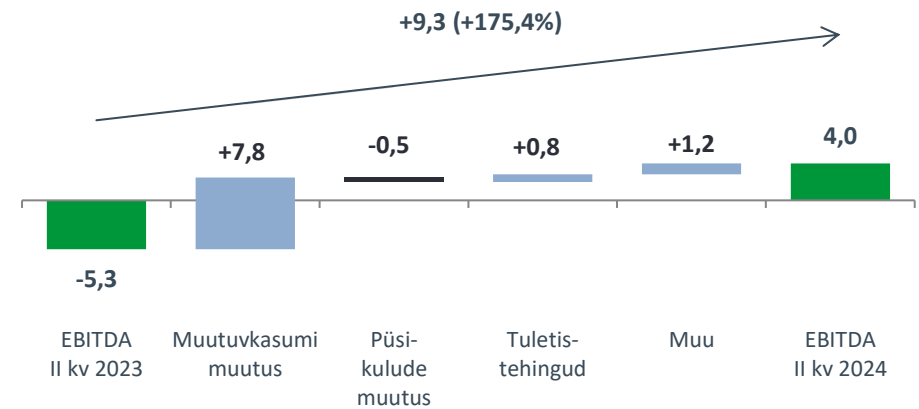
		II kv 2024	II kv 2023
Gaasi EBITDA	€/MWh	11,3	-20,6

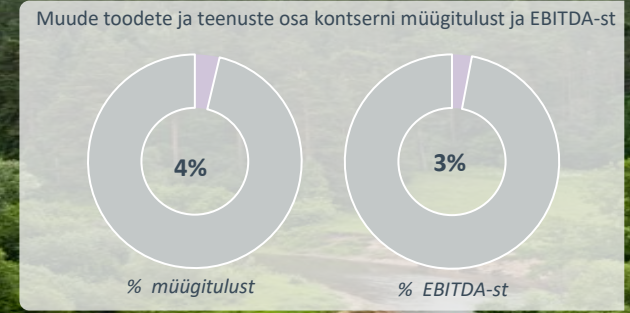
Gaasi EBITDA

Gaasi EBITDA oli 2024. aasta II kvartalis 4,0 mln eurot (+9,3 mln eurot), mida peamiselt mõjutas muutuvkasumi kasv 7,8 mln euro võrra. Eelmisel aastal kasutasime gaasitarnete katmiseks olulises mahus hoidlasse kogutud gaasi, mille hind oli kõrge ja seetõttu kajastasime 2023. aasta II kvartalis negatiivset muutuvkasumit.

Realiseerunud tuletistehingute mõju kasumile oli +0,8 mln eurot ning realiseerumata tuletistehingute väärtuse muutuse mõju +1,2 mln eurot. Püsikulude suurenemise mõju EBITDA-le oli -0,5 mln eurot.

Gaasi EBITDA muutus, mln €





Muud tooted ja teenused

Muude toodete ja teenuste segmenti kuuluvad soojuse, tööstusseadmete ja lisateenuste müük. Meie põhilisteks lisateenusteks on laadimisteenus, valgustusteenus, päikese teenused ja paindlikkusteenusega seotud teenused. Samuti kajastame selle segmenti all ühekordsete tehingute mõju ning osa kontserni kesketest arenduskuludest ja püsikuludest.

Muude toodete ja teenuste müügitulu

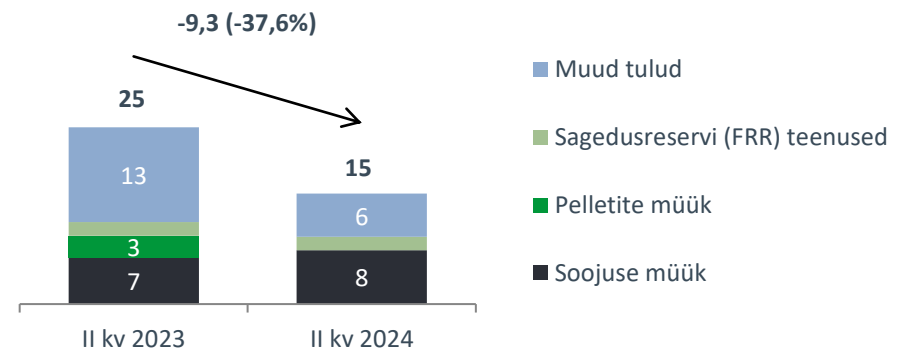
2024. aasta II kvartalis teenisime muude teenuste ja toodete müügist tulusid 15,5 mln eurot. Müügitulu kahanes eelmise aasta II kvartaliga võrreldes 38% võrra (-9,3 mln eurot).

Segmenti müügitulude kahanemine on peamiselt seotud päikeselahenduste võtmed-kätte müügiga, teenuse tulud on aastavõrdluses langenud 5,8 mln eurot. Samuti on langus seotud pelletite müügituluga, mille käive 2023. aasta II kvartalis

oli 3,0 mln eurot. Kontsern on pelletite äri maha müünud ning käesoleval aastal vastavat müügitulu enam ei teeni.

Soojuse müügitulu kasvas 1,0 mln eurot, mis on seotud kõrgemate soojusenergia tariifidega. Muud müügitulud vähenesid summaarselt 1,5 mln euro võrra.

Muude toodete ja teenuste müügitulu jagunemine, mln €



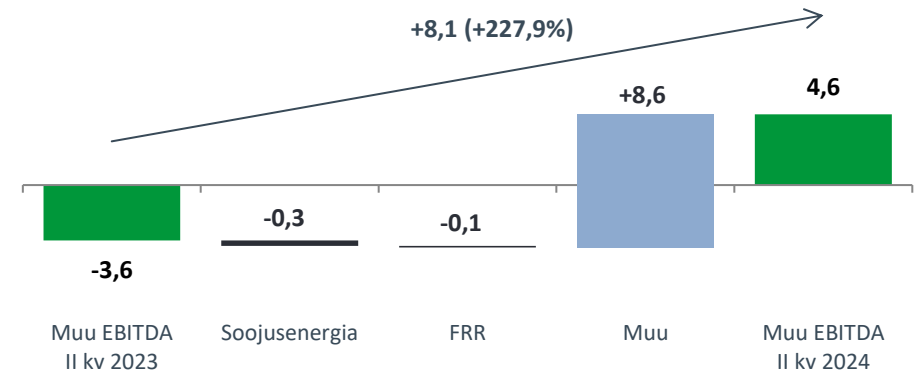
Muude toodete ja teenuste EBITDA

Muude toodete ja teenuste EBITDA kasvas 2024. aasta II kvartalis aastatagusega võrreldes 8,1 mln euro võrra 4,6 mln euroni.

Soojuse EBITDA kahanes võrreldes eelmise aastaga 0,3 mln euro võrra. Sagedusreservi (FRR) teenuste kasum kahanes aastavõrdluses, mõjutades segmendi EBITDA-t -0,1 mln eurot.

Muud EBITDA mõjud olid summaarselt +8,6 mln eurot. Olulisim mõju on Enefit Poweri ühekordsetel tuludel kindlustushüvitisest 2024. aasta II kvartalis, mis ulatusid 7,5 mln euroni.

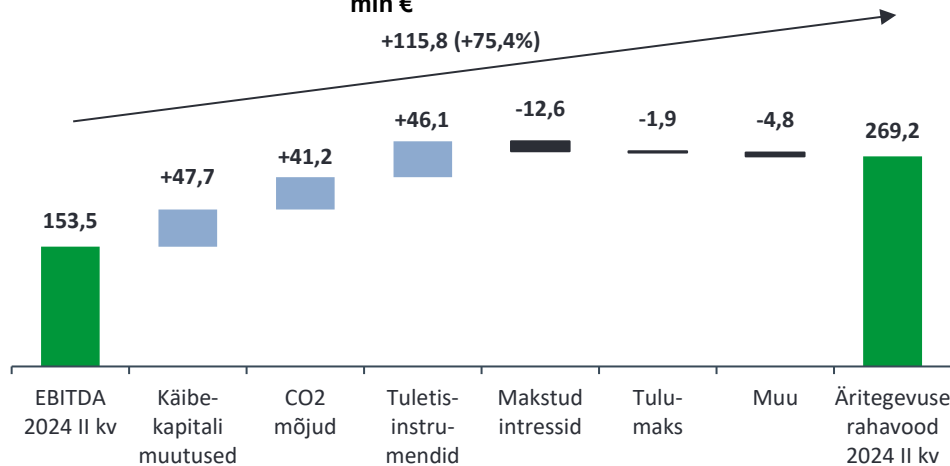
Muude toodete ja teenuste EBITDA muutus, mln €



Rahavood

2024. aasta II kvartali äritegevuse rahavood olid 269,2 mln eurot. EBITDA-ga võrreldes (153,5 mln eurot) kujunesid äritegevuse rahavood II kvartalis 75,4% ehk 115,8 mln euro võrra suuremaks.

Äritegevuse rahavoo kujunemine alates ärikasumist enne kulumit, mln €



Seoses käibekapitali muutustega kujunesid rahavood EBITDA-st 47,7 mln eurot suuremaks. Käibekapitali mõjutasid lühiajaliste kohustuste kahanemine -9,8 mln eurot, lühiajaliste nõuete kahanemine +56,2 mln eurot, varude suurenemine -12,4 mln eurot ning muu käibekapitali mõju +13,7 mln eurot.

CO₂ heitmekvootide arvelduste mõju EBITDA ja rahavoo võrdluses oli +41,2 mln eurot.

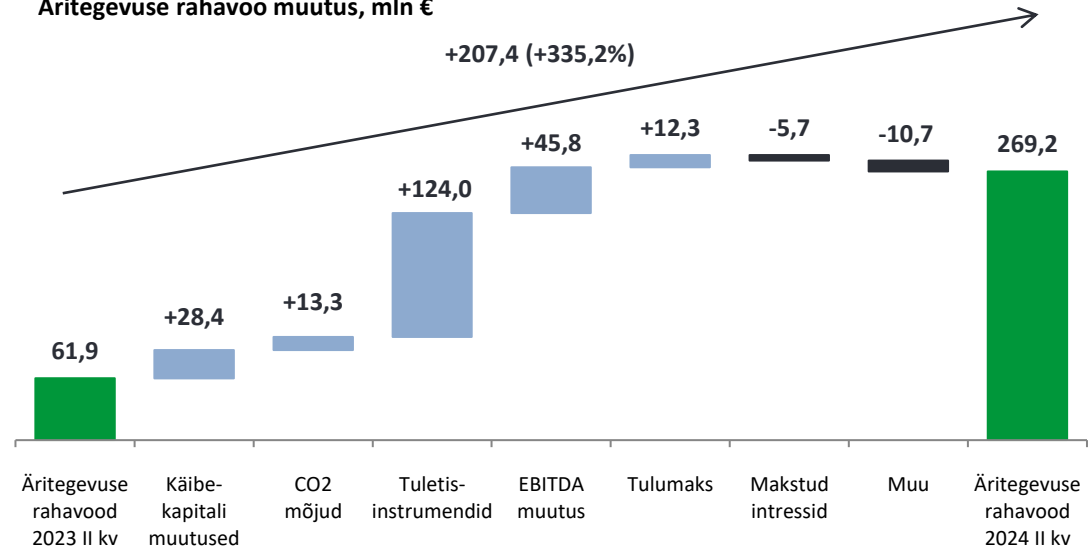
Tuletisinstrumentide tehingute mõju (v.a CO₂ instrumentid) oli +46,1 mln eurot, sh elektriga seotud instrumentide mõju +46,5 mln eurot, vedelkütustega seotud instrumentide mõju +1,9 mln eurot ning muude instrumentide mõju -2,3 mln

eurot. Tuletisinstrumentide mõjud kujunevad nii mitterahalistest kui ka rahalistest mõjudest EBITDA-le ja äritegevuse rahavoogudele.

Makstud laenuintresside mõjul vähenesid äritegevuse rahavood 12,6 mln eurot. Tulumaksu tasusime 2024. aasta II kvartalis 1,9 mln eurot. Muud mõjud äritegevuse rahavoogudele moodustasid -4,8 mln eurot.

Võrreldes eelmise aasta II kvartaliga suurenesid äritegevuse rahavood 335,2% (+207,4 mln eurot).

Äritegevuse rahavoo muutus, mln €



Käibekapitali muutuste mõju võrreldes eelmise aasta II kvartaliga oli 28,4 mln eurot, sh lühiajaliste nõuete muutuse mõju käibekapitalile -6,1 mln eurot, varude

muutuse mõju +11,6 mln eurot, lühiajaliste kohustuste muutuse mõju -3,8 mln eurot ning muude käibevarade muutuste mõju +26,6 mln eurot.

CO₂ heitmekvootide arvelduste mõju oli +13,3 mln eurot.

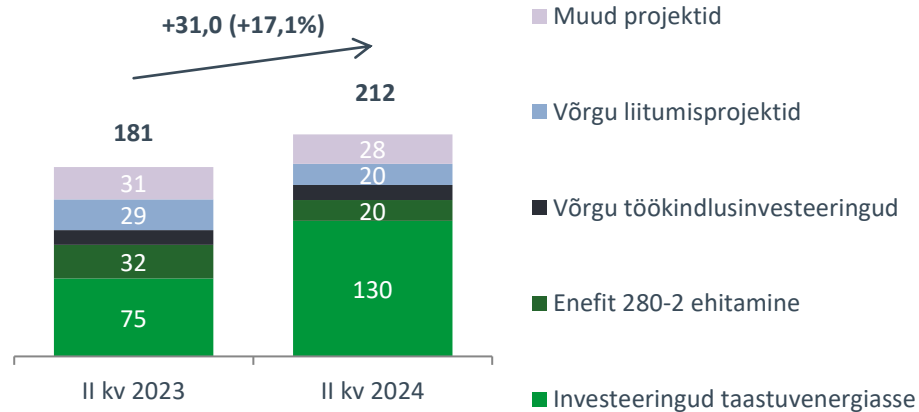
Tuletisinstrumentide mõju (v.a CO₂ instrumendid) oli +124,0 mln eurot, sh elektriga seotud instrumentide mõju +119,2 mln eurot, vedelkütustega seotud instrumentide mõju +7,0 mln eurot ning muude tuletisinstrumentide mõju -2,2 mln eurot.

2024. aasta II kvartalis tasusime võrreldes 2023. aasta II kvartaliga 12,3 mln eurot vähem tulumaksu. Laenuintresse tasusime 5,7 mln eurot rohkem võrreldes 2023. aasta II kvartaliga. Muude muutuste mõjud olid kokku -10,7 mln eurot.

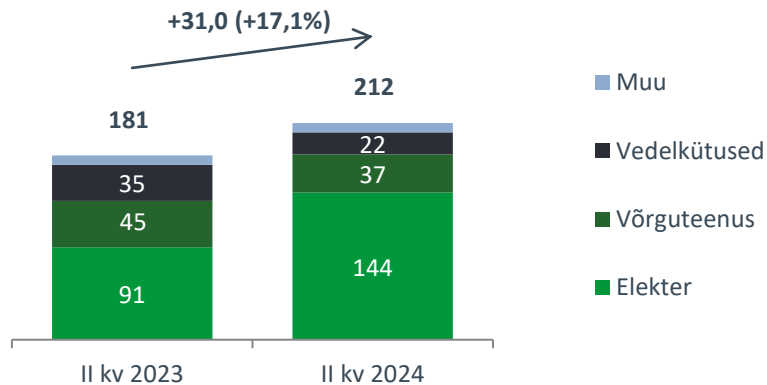
Investeeringud

Investeeringusime 2024. aasta II kvartalis kokku 212,2 mln eurot, mida on 17,1% rohkem kui 2023. aastal samal ajal (+31,0 mln eurot). Investeeringusime taastuvenergia arendamisse 129,8 mln eurot (+55,3 mln eurot, +74%).

Investeeringute jagunemine projektide lõikes, mln €



Investeeringute jagunemine toodete lõikes, mln €



Taastuvenergia osakaalu suurendamine

Taastuvenergia mahtude kasvatamiseks investeeringusime 87,6 mln eurot Eestis, 23,2 mln eurot Leedus, 3,1 mln eurot Soomes ja 0,3 mln eurot Poolas asuvate tuuleparkide arendamisse. Eestis investeeringusime peamiselt Sopi-Tootsi tuuleparki ning Leedus Kelme ja Akmene tuuleparkide arendamisse.

Päikesearendustesse investeeringusime Eestis 7,4 mln eurot, millest peamise moodustas Sopi päikesearendus.

Võrguteenuse kvaliteedi parandamine

Võrguteenuse kvaliteedi säilitamiseks ja järjepidevaks töstmiseks investeeringusime 2024. aasta II kvartalis 35,7 mln eurot (2023. aasta II kvartalis 43,9 mln eurot). Ehitasime 95 alajaama ja 347 km liini (2023. aasta II kvartalis 85 alajaama ja 230 km liini).

2024. aasta II kvartali lõpu seisuga oli Elektrilevi madalpinge võrgust ilmastikukindel 96,1% (2023. aasta II kvartali lõpus 95,1%). Kokku suurenes II kvartaliga madalpinge ilmastikukindel õhuliinivõrk 66 km ning paljasjuhtmetega võrk vähenes 89 km võrra. 2024. aasta II kvartali lõpu seisuga oli kogu Elektrilevi madalpinge ja keskpinge võrgust ilmastikukindel 74,7% (2023. aasta II kvartali lõpus 73,4%).

2024. aasta II kvartali lõpu seisuga oli Imatra Elektri madalpinge võrgust ilmastikukindel 94,6% (2023. aasta II kvartali lõpus 93,5%). 2024. aasta II kvartali

lõpu seisuga oli kogu Imatra Elektri madalpinge ja keskpinge võrgust ilmastikukindel 67,2%.

Suureenergeetika efektiivsuse kasvatamine

Keemiatööstuse arendamisse investeerisime II kvartalis 19,7 mln eurot. Valmiv vedelkütuste tehas tõstab vedelkütuste aastatoodangu 700 000 tonnini.

2023. aasta alustati Auvere tootmiskompleksis asuva Eesti elektrijaama büroohoone renoveerimistöödega, millesse investeerisime II kvartalis 1,7 mln eurot. Antud projektiga kaasajastatakse töötajate igapäevased büroo- ja olmetingimused ning sellega antakse ka panus töökultuuri parandamisesse.

Finantseerimine

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

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

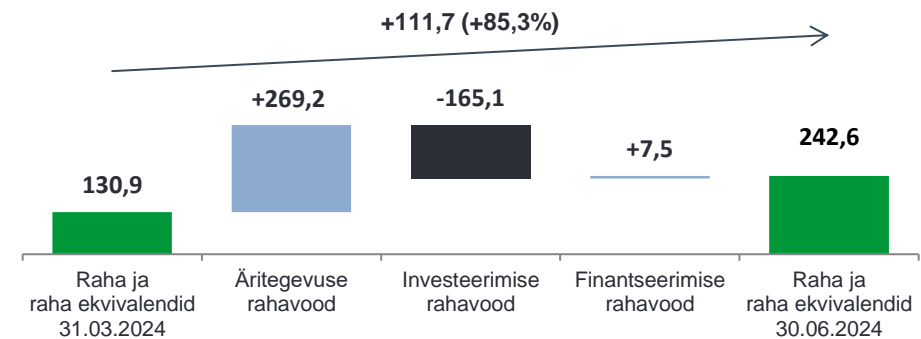
Kontserni võlakohustuste maht oli 2024. aasta II kvartali lõpus 1 626 mln eurot (1 601 mln eurot 2024. aasta I kvartali lõpus).

Investeeringulaenu võlakohustised 2024. aasta II kvartali lõpu seisuga olid 1 555 mln eurot. Kontserni investeeringulaenu võlakohustustest moodustasid 2024. aasta II kvartali lõpu seisuga emaettevõtte kohustised 990 mln eurot ja Enefit Greeni pangalaenu 565 mln eurot. II kvartalis tegi emaettevõtte korralisi laenu tagasimakseid summas 2,1 mln eurot ja Enefit Green tegi korralisi pangalaenu tagasimakseid summas 4,1 mln eurot.

9. aprillil 2024. aastal allkirjastasid Eesti Energia AS ja Swedbank AS laenulepingu muudatuse 2021. aasta märtsis sõlmitud 150 mln euro suuruse laenulepingu refinantseerimiseks. Refinantseerimise tulemusena on laenu tagasimakse tähtajaks 28. juuni 2027.

2024. aasta II kvartali lõpu seisuga oli kontserni likviidsete vahendite maht 242,6 mln eurot (raha pangakontodel). Lisaks oli kontsernil 2024. aasta II kvartali lõpu seisuga välja võtmata laene summas 505,2 mln eurot, millest 270 mln eurot kuulusid emaettevõttele ja 235,2 mln eurot tütarvõttele Enefit Green.

Likviidsete varade muutus 2024. aasta II kvartalis, mln €



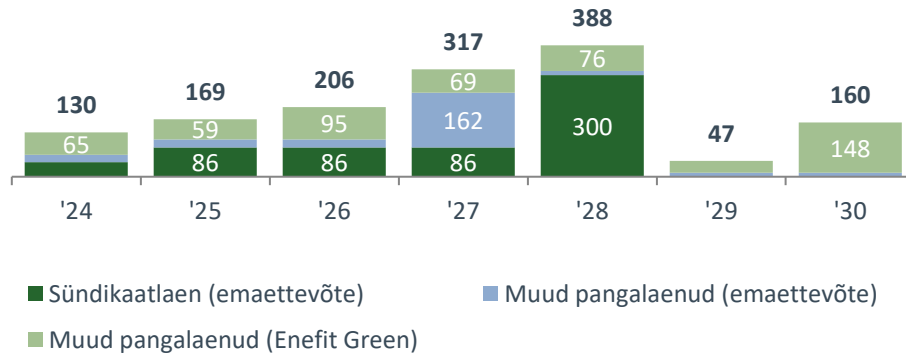
Kontserni korduvkasutatavad likviidsuslaenu ulatusid 2024. aasta II kvartali lõpus 320 mln euroni. Korduvkasutatavatest likviidsuslaenudest 270 mln eurot on sõlmitud emaettevõtte poolt ning 50 mln eurot tütarvõtte Enefit Greeni tasemel. Korduvkasutatavatest likviidsuslaenudest olid kasutusel emaettevõttel 0 mln eurot ja Enefit Greenil 50 mln eurot.

Eesti Energia võlakohustuste kaalutud keskmine intressimäär oli 2024. aasta II kvartali lõpu seisuga 5,89% (5,76% 2024. aasta I kvartali lõpus).

Emaettevõtte kaasas 2024. aasta juulis äritegevuse toetamiseks ja finantspositsiooni tugevdamiseks Londoni börsil roheliste hübriidvõlakirjade pakkumisega 400 miljonit eurot täiendavat kapitali, mis investeeritakse

käimasolevatesse ja planeeritud taastuenergia arengut toetavatesse projektidesse.

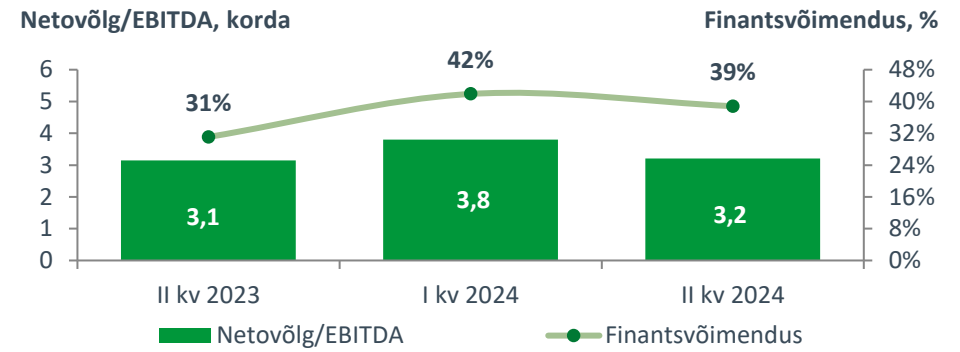
Võlakohustuste tagasimaksegraafik, mln €



2024. aasta II kvartali lõpus oli Eesti Energia kontserni võlakohustustest fikseeritud intressimääraga laene summas 187 mln eurot (2024. aasta I kvartali lõpus 189 mln eurot). Ujuva intressimääraga võlakohustusi oli summas 1 418 mln eurot (2024. aasta I kvartali lõpus 1 401 mln eurot).

Kontserni netovõlg oli 2024. aasta II kvartali lõpus 1 384 mln eurot (2024. aasta I kvartali lõpus 1 470 mln eurot). Netovõla ja EBITDA suhtarv 2024. aasta II kvartali lõpus tasemel 3,2 (2024. aasta I kvartali lõpus tasemel 3,8). Kontserni netovõla ja EBITDA suhtarvu tase on alla finantspoliitikaga ettenähtud 3,5 taseme.

Netovõlg/EBITDA suhtarv ja finantsvõimendus



Eesti Energia krediidireitingud on tasemel BBB- (Standard and Poor's, väljavaade negatiivne) ja Baa3 (Moody's, väljavaade stabiilne). Eesti Energia finantspoliitika eesmärgiks on investeerimisjärgu tasemel krediidireiting rahvusvahelistelt krediidireitinguagentuuridelt.

2024. aasta väljavaade

2024. aastal liigume edasi roheteekonnal, kus meile on olulisteks märksõnadeks kliendikesksus, uuendusmeelsus ja tõhusus. Täna seisame silmitsi mitmete väljakutsetega, kuid meie suund on selge – liikuda edasi roheteekonnal ja teha seda tasakaalukalt: muudame roheenergia kättesaadavaks, kuid peame ka silmas, et energia varustuskindlus oleks tagatud. Taastuvenergia tootmine, sellel põhinevad mõistliku hinnaga ja kasulikud energialahendused, tugev elektrivõrk ja jätkusuutlik keemiatööstus on valdkonnad, millele Eesti Energia ehitab oma tuleviku.

Energiaturgudel ootame stabiilsemat väljavaadet, kui on olnud viimased aastad. Madalamad elektri turuhinnad võimaldavad meil pakkuda klientidele taskukohasemat energiat, küll aga mõjutavad elektrihinnad samal ajal negatiivselt elektri tootmise kasumlikkust. Põlevkivi kasutavad elektrijaamad ei ole eeldatavate elektrihinna tasemete juures enam konkurentsivõimelised ja turult oma kulusid tagasi teenida ei suuda.

Müügitulu prognoosime 2024. aastaks sarnasel tasemel eelneva aastaga. Elektri turuhinna langusest tingitud tulude vähenemise eeldame kompenseerida müügiimahtude suurenemisega, mida toetavad uued valmivad taastuvenergia tootmise üksused. EBITDA osas prognoosime teatavat kasvu, kus uute tootmisvarade turule lisandumisest tingitud kasumlikkuse kasvu vähendab põlevkivi elektrijaamade konkurentsivõime vähenemine.

Meie fookus 2024. aastal on suunatud taastuvenergia arendamisele, võrguteenuste kvaliteedi parendamisele, jätkusuutliku keemiatööstuse arendamisele ja klientide rahulolu parandamisele. Kui 2023. aastal tegime investeeringuid rekordilises mahus, siis 2024. aastal eeldame investeeringute teatavat vähenemist. Oluline fookus on valmis saada mahukad projektid, mis on jõudnud lõpufaasi. 2024. aastal on investeeringute plaani järgi valmimas mitmed Enefit Greeni ehituses olevad tuule- ja päikesepargid ning lisaks eeldame, et uus Enefit 280-2 tehas alustab vedelkütuste tootmisega aasta lõpus.

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne

Lühendatud konsolideeritud kasumiaruanne

miljonites eurodes	II kvartal		Poolaasta		Lisa
	2024	2023	6k 2024	6k 2023	
Müügitulu	415,1	416,1	915,4	998,8	4
Muud äritulud	42,7	112,9	93,2	228,9	5
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	2,8	10,7	7,2	17,1	
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-210,6	-249,6	-530,4	-613,8	6
Tööjõukulud	-48,8	-50,0	-97,0	-102,0	
Põhivara kulum, amortisatsioon ja allahindlus	-40,3	-46,1	-79,1	-91,8	
Muud tegevuskulud	-47,7	-132,4	-107,6	-243,0	7
ÄRIKASUM	113,2	61,6	201,7	194,2	
Finantstulud	1,5	2,6	3,0	3,5	
Finantskulud	-11,3	-7,5	-24,3	-17,4	
Neto finantskulud	-9,8	-4,9	-21,3	-13,9	
Kasum kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse	1,2	1,3	3,0	1,5	
KASUM ENNE TULUMAKSUSTAMIST	104,6	58,0	183,4	181,8	
Tulumaksukulu	-1,5	-15,3	-1,7	-20,6	
ARUANDEPERIOODI KASUM	103,1	42,7	181,7	161,2	
sh emaettevõtja omaniku osa kasumist	102,9	42,1	172,4	153,7	
sh mittekontrolliva osaluse osa kasumist/-kahjumist	0,2	0,6	9,3	7,5	

Lühendatud konsolideeritud koondkasumiaruanne

miljonites eurodes	II kvartal		Poolaasta		Lisa
	2024	2023	6k 2024	6k 2023	
ARUANDEPERIOODI KASUM	103,1	42,7	181,7	161,2	
Muu koondkasum					
Kirjed, mida võib edaspidi ümber klassifitseerida kasumiaruandesse:					
Riskimaandamisinstrumentide ümberhindlus (k.a. ümberklassifitseerimised kasumiaruandesse)	45,6	-46,6	-55,7	-360,2	
<i>sh mittekontrolliva osaluse osa</i>	0,4	0,3	0,6	-3,1	
Sidusettevõtjate koondkasumi mõju	0,3	-	0,1	-1,6	
Välismaiste tütarettevõtjate ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed	0,2	-2,3	1,0	-0,7	
Aruandeperioodi muu koondkasum/(-kahjum)	46,1	-48,9	-54,6	-365,6	
ARUANDEPERIOODI KOONDKASUM/(-KAHJUM) KOKKU	149,2	-6,2	127,1	-204,4	
sh emaettevõtja omaniku osa kasumist/(-kahjumist)	148,6	-7,1	117,2	-208,8	
sh mittekontrolliva osaluse osa kasumist	0,6	0,9	9,9	4,4	

Lühendatud konsolideeritud finantsseisundi aruanne

miljonites eurodes	30.06.2024	30.06.2023	31.12.2023	Lisa
VARAD				
Põhivara				
Materiaalne põhivara	3 447,9	3 472,9	3 152,0	8
Varade kasutusõigus	27,1	11,0	17,0	
Immateriaalne põhivara	98,3	83,7	82,8	
Ettemaksud põhivara eest	75,6	74,0	84,5	8
Edasilükkunud tulumaksuvara	4,0	4,3	4,5	
Tuletisinstrumentid	301,4	377,4	257,8	9
Investeeringud sidusettevõtjatesse	79,9	78,6	78,3	
Pikaajalised nõuded	6,5	1,0	3,6	
Kokku põhivara	4 040,7	4 102,9	3 680,5	
Käibevara				
Varud	165,3	179,3	158,7	
Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikud ja päritolusertifikaadid	140,6	18,0	216,5	
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded	284,6	684,6	516,9	
Tuletisinstrumentid	42,8	134,2	59,7	9
Raha ja raha ekvivalendid	242,6	409,2	174,5	
	875,9	1 425,3	1 126,3	
Müügiks hoitavad varad	-	-	16,1	
Kokku käibevara	875,9	1 425,3	1 142,4	
Kokku varad	4 916,6	5 528,2	4 822,9	

miljonites eurodes	30.06.2024	30.06.2023	31.12.2023	Lisa
OMAKAPITAL				
Emaettevõtja omanikule kuuluv kapital ja reservid				
Aktsiakapital	746,6	746,6	746,6	10
Ülekurs	259,8	259,8	259,8	
Kohustuslik reservkapital	75,0	75,0	75,0	
Muud reservid	99,8	348,5	155,0	14
Jaotamata kasum	828,9	1 245,5	656,5	
Kokku emaettevõtja omanikule kuuluv kapital ja reservid	2 010,1	2 675,4	1 892,9	
Mittekontrolliv osalus	170,8	158,7	167,2	
Kokku omakapital	2 180,9	2 834,1	2 060,1	
KOHUSTISED				
Pikaajalised kohustised				
Võlakohustised	1 424,0	945,3	1 226,1	12
Edasilükkunud tulumaksukohustised	13,2	19,9	13,7	
Muud võlad	82,9	9,1	5,3	
Tuletisinstrumentid	11,6	21,9	16,6	9
Lepingulised kohustised ja sihtfinantseerimine	430,5	375,3	396,7	
Eraldised	31,2	23,3	30,5	13
Kokku pikaajalised kohustised	1 993,4	1 394,8	1 688,9	
Lühiajalised kohustised				
Võlakohustised	228,3	742,0	468,0	12
Võlad hankijatele ja muud võlad	249,2	287,7	319,9	
Tuletisinstrumentid	54,4	148,1	67,8	9
Lepingulised kohustised ja sihtfinantseerimine	1,8	1,5	2,1	
Eraldised	208,6	120,0	211,1	13
	742,3	1 299,3	1 068,9	
Müügiootel varadega seotud kohustised	-	-	5,0	
Kokku lühiajalised kohustised	742,3	1 299,3	1 073,9	
Kokku kohustised	2 735,7	2 694,1	2 762,8	
Kokku kohustised ja omakapital	4 916,6	5 528,2	4 822,9	

Lühendatud konsolideeritud rahavoogude aruanne

miljonites eurodes	II kvartal		Poolaasta		Lisa
	2024	2023	6k 2024	2023	
Rahavood äritegevusest					
Äritegevusest saadud raha	282,4	81,6	504,8	168,0	15
Makstud intressid ja laenukulud	-12,6	-6,9	-51,3	-19,6	
Saadud intressid	1,3	1,4	2,8	2,3	
Makstud tulumaks	-1,9	-14,2	-3,2	-14,8	
Kokku rahavood äritegevusest	269,2	61,9	453,1	135,9	
Rahavood investeerimisest					
Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivara soetamisel	-184,8	-159,3	-368,2	-320,6	
Laekunud materiaalse põhivara sihtfinantseerimisest	19,2	2,1	24,2	3,2	8
Laekunud materiaalse põhivara müügist	0,5	0,1	0,8	0,2	8
Raha ekvivalentidena mittekajastatavate hoiuste netomuutus	-	-245,0	-	-245,0	
Sisse makstud sidusettevõtjate aktsiakapitali	-	-	-	-3,3	
Sidusettevõtjatel laekunud dividendid	-	1,6	1,6	1,6	
Laekunud äri müügist	-	-	16,9	-	
Kokku rahavood investeerimisest	-165,1	-400,5	-324,7	-563,9	
Rahavood finantseerimisest					
Saadud laenud	125,0	770,0	185,0	820,5	12
Tagasi makstud pangalaenud	-111,2	-174,0	-240,2	-181,7	12
Tagasi makstud rendikohustised	-0,5	-0,3	-1,0	-0,6	
Makstud dividendid	-6,3	-81,5	-6,3	-81,5	
Laekumised intressimäära vahetuslepingute realiseerimisest	0,6	-	2,2	-	
Kokku rahavood finantseerimisest	7,6	514,2	-60,3	556,7	
Puhas rahavoog	111,7	175,6	68,1	128,7	
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi algul	130,9	233,6	174,5	280,5	
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi lõpul	242,6	409,2	242,6	409,2	
Kokku raha ja raha ekvivalentide muutus	111,7	175,6	68,1	128,7	

Lühendatud konsolideeritud omakapitali muutuste aruanne

miljonites eurodes	Emaettevõtja omanikule kuuluv omakapital						Kokku	Mitte-kontrolliv osalus	Kokku
	Aktiakapital	Ülekurss	Kohustuslik reservkapital	Muud reservid	Jaotamata kasum				
Omakapital seisuga 31.12.2022	746,6	259,8	75,0	711,0	1 160,7	2 953,1	166,9	3 120,0	
Aruandeperioodi kasum	-	-	-	-	153,7	153,7	7,5	161,2	
Aruandeperioodi muu koondkasum	-	-	-	-362,5	-	-362,5	-3,1	-365,6	
Aruandeperioodi koondkasum kokku	-	-	-	-362,5	153,7	-208,8	4,4	-204,4	
Väljakuulutatud dividendid	-	-	-	-	-68,9	-68,9	-12,6	-81,5	
Kokku omanike poolt tehtud ning omanikele tehtud väljamaksed, mis on kajastatud otse omakapitalis	-	-	-	-	-68,9	-68,9	-12,6	-81,5	
Omakapital seisuga 30.06.2023	746,6	259,8	75,0	348,5	1 245,5	2 675,4	158,7	2 834,1	
Omakapital seisuga 31.12.2023	746,6	259,8	75,0	155,0	656,5	1 892,9	167,2	2 060,1	
Aruandeperioodi kasum	-	-	-	-	172,4	172,4	9,3	181,7	
Aruandeperioodi muu koondkasum	-	-	-	-55,2	-	-55,2	0,6	-54,6	
Aruandeperioodi koondkasum kokku	-	-	-	-55,2	172,4	117,2	9,9	127,1	
Makstud dividendid	-	-	-	-	-	-	-6,3	-6,3	
Kokku omanike poolt tehtud ning omanikele tehtud väljamaksed, mis on kajastatud otse omakapitalis	-	-	-	-	-	-	-6,3	-6,3	
Omakapital seisuga 30.06.2024	746,6	259,8	75,0	99,8	828,9	2 010,1	170,8	2 180,9	

Lühendatud konsolideeritud vahearuanne lisad

1. Arvestus- ja aruandluspõhimõtted

Käesolevad lühendatud konsolideeritud vahearuanne on koostatud kooskõlas rahvusvaheliste finantsaruandluse standarditega (IFRS) ja Rahvusvaheliste Finantsaruandlusstandardite Tõlgendamise Komitee (IFRIC) tõlgendustega, nagu Euroopa Liit on need vastu võtnud. Aruannete koostamisel on lähtutud standardi IAS 34 "Vahearuanne" nõuetest lühendatud vahearuanne kohta. Käesolevaid konsolideeritud lühendatud vahearuanneid tuleks lugeda koos 31. detsembril 2023 lõppenud majandusaasta kohta koostatud aastaaruandega, mis oli koostatud kooskõlas IFRS-idega, nagu Euroopa Liit on need vastu võtnud.

Vahearuanne koostamisel on kasutatud samu arvestuspõhimõtteid ja aruannete esitusviise nagu 31. detsembril 2023 lõppenud majandusaasta kohta koostatud raamatupidamise aastaaruandes.

Vahearuanne 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 2023 kohta koostatud konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandes.

Juhatus hinnangul kajastab Eesti Energia ASi ja tema tütarettevõtjate (kontsern) perioodi 1. jaanuar 2024 – 30. juuni 2024 kohta koostatud vahearuanne õigesti ja õiglaselt kontserni finantsseisundit, rahavoogusid ja majandustulemusi.

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 prognoosimatusetele 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 vahearuanne lugeda koos kontserni majandusaasta aruandega seisuga 31. detsember 2023.

2.2. Intressimäära vahetustehingud (swap-tehingud)

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

vahetustehingud) ja riskimaandamisobjektide (laenulepingud) vahel eksisteerib majanduslik suhe, sest seisuga 30. juuni 2024 ühtisid kõikide intressimäära vahetustehingute põhilised tingimused laenulepingute tingimustega (nominaalsummad, valuutad, tähtajad, maksegraafikud). Riskimaandamise tulevikutehingud on sõlmitud 1:1 suhtes. Riskimaandamise efektiivsuse testimiseks kasutab Kontsern hüpoteetilise tuletisinstrumenti meetodit ja võrdleb intressimäära vahetustehingute õiglase väärtuse muutusi laenulepingute õiglase väärtuse muutustega.

Potentsiaalsed ebaefektiivsuse allikad võivad tuleneda järgmistest põhjustest:

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

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

Seisuga 30. juuni 2024 oli kontsernil sõlmitud kolm intressimäära vahetustehingut kolme laenu intressimäära riski maandamiseks (võrreldaval perioodil intressimäära vahetustehingud puudusid):

- Intressimäära vahetustehing nominaalsummas 69,6 miljonit eurot (31. detsember 2023: 73,0 miljonit eurot), mille puhul kontsern saab 6 kuu EURIBOR-i ning maksab fikseeritud intressimäära 1,1%. Kontsern kasutab intressimäära vahetustehingut selleks, et maandada intressiriski, mis tekib ujuva intressimääraga laenust, mis võeti välja 30. septembril 2022.
- Intressimäära vahetustehing nominaalsummas 46,9 miljonit eurot (31. detsember 2023: 49,0 miljonit eurot), mille puhul kontsern saab 3-kuu EURIBOR-i ning maksab fikseeritud intressimäära 1,049%. Kontsern kasutab intressimäära vahetustehingut selleks, et maandada intressiriski, mis tekib ujuva intressimääraga laenust, mis võeti välja 24. septembril 2022.
- Intressimäära vahetustehing nominaalsumma jäägiga 33,3 miljonit eurot (31. detsember 2023: 35,0 miljonit eurot), mille puhul kontsern saab 6-kuu EURIBOR-i ning maksab fikseeritud intressimäära 1,125%. Kontsern kasutab intressimäära vahetustehingut selleks, et maandada intressiriski, mis tekib ujuva intressimääraga laenust, mis võeti välja 30. juunil 2022.

2.3 Elektrienergia ostuga seotud riskide maandamiseks kasutatavad tuletisinstrumentid

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

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

2.4 Maagaasi müügi riskimaandamise tuletisinstrumentid

Kontsern müüb oma klientidele jaeturul maagaasi. Osa kliendilepingutest on sõlmitud muutuva hinnaga. Maagaasi hinna kõikumise riski maandamiseks Baltikumi turul kasutab kontsern tuletisinstrumente (futuurid ja forwardid). Need instrumentid on alates 1. märts 2022 määratletud rahavoogude riskimaandamise instrumentidena.

Maandamaks hinnariski, mis tuleneb Baltikumi pikaajalistest muutuvhinnaga kliendilepingutest, mis võetakse Inčukalnsi laost, kus hoitakse fikseeritud hinnaga maagaasi, sõlmib kontsern tuletisinstrumente, muutes Inčukalnsis oleva fikseeritud hinnaga gaasi ujuva hinna peale. Maandatavaks alusinstrumentidiks on suure tõenäosusega prognoositud muutuva hinnaga maagaasi ostu tehingud (ost lattu fikseeritud hinnaga), mis on hinnastatud vastu TTF ICE Endex Future, mille

määravad ujuv hinnaga klientide nõutavad mahud. Riskimaandamissuhte riskimaandamise suhtarv on 1:1.

2.5 Maagaasi ostu riskimaandamise tuletisinstrumentid

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

Poolas maagaasi ostuga kaasneva hinnariski maandamiseks sõlmitud tuletisinstrumentide maht sõltub maagaasi müügiimahudest, 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.

2.6. Põlevkiviõli ning põlevkivibensiini müügiga seotud riskide maandamiseks kasutatavad tuletisinstrumentid

Kontsernil on Eestis põlevkiviõli tootmise varad ja ta müüb toodetud põlevkiviõli ning põlevkivibensiini globaalsetel energiaturgudel. Kontsern kasutab põlevkiviõli ja -bensiini (põlevkivibensiini osas alates 01.01.2021) hinna kõikumise riski

maandamiseks tuletisinstrumente (futuure ja swappe). Nendes tehingutes kohustub vastaspool maksma fikseeritud hinna ja turuhinna vahe teataval ajaperioodil. Kontserni riskimaandamispoliitika kohaselt on riskimaandamise eesmärk tagada kindlaksmääratud kasum pärast muutuvkulusid. Tehingud sõlmitakse kindla koguse põlevkiviõli ning põlevkivibensiini müügiks tulevastel perioodidel ning need on määratletud rahavoo riskimaandamisinstrumentidena. Maandatavaks alusinstrumentiks on suure tõenäosusega prognoositud põlevkiviõli müügitehingute riskikomponendid: 1% väävlisaldusega raske kütteõli või selle eraldi identifitseeritavad komponendid. Põlevkivibensiini maandatavaks alusinstrumentiks on suure tõenäosusega prognoositud põlevkivibensiini müügitehingu riskikomponendid: Naphtha Cargoes CIF NWE või selle eraldi identifitseeritavad komponendid. Põlevkiviõli ning põlevkivibensiini 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 müügiimahust. Vastavate tuletisinstrumentide likviidsuse ning kontserni riskimaandamise strateegia tõttu on aruandekuupäevale lähemal olevate aastate riskimaandamisinstrumentidega kaetud müügiimahu protsent kõrgem. Riskimaandamissuhte riskimaandamise suhtarv on 1:1.

2.7. Õiglase väärtuse hindamine

Kontserni hinnangul ei erine finantsseisundi aruandes korrigeeritud soetusmaksumuses kajastatud finantsvarade ja -kohustiste õiglased väärtused seisuga 30. juuni 2024 ja 31. detsember 2023 oluliselt nende kontserni konsolideeritud finantsseisundi aruandes kajastatud jääkväärtustest. Lühiajaliste nõuete ja kohustiste ning laenu nõuete, millest on maha arvatud väärtuse langus, jääkväärtus ligikaudu võrdne nende õiglase väärtusega. Avalikustamise eesmärgil leitakse finantskohustiste õiglane väärtus tulevaste lepinguliste rahavoogude diskonteerimisel turu intressimääraga, mis on kättesaadav kontserni sarnastele finantsinstrumentidele.

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

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

Alljärgnevas tabelis on toodud kontserni varad ja kohustised, mida kajastatakse õiglases väärtuses vastavalt õiglase väärtuse hierarhia tasemetele seisuga 30. juuni 2024 ja 31. detsember 2023:

miljonites eurodes	30.JUUNI 2024							
	VARAD				KOHUSTISED			
	Tase 1	Tase 2	Tase 3	Kokku	Tase 1	Tase 2	Tase 3	Kokku
Rahavoogude riskimaandamisinstrumendid								
Elektrienergia ostu ja müügi rahavoo riskimaandamine	-	8,0	127,8	135,8	23,5	4,7	-	28,2
Maagaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud	-	-	-	-	5,0	-	-	5,0
Põlevkiviõli müügi swap- ja forwardlepingud	-	-	-	-	11,6	-	-	11,6
Põlevkiviõlibensiini müügi rahavoo riskimaandamine	-	-	-	-	1,4	-	-	1,4
Intressimäära swapid	-	9,9	-	9,9	-	-	-	0,0
Kokku rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	-	17,9	127,8	145,7	41,5	4,7	-	46,2
Kauplemisderivatiivid								
Elektrienergia ostu ja müügi rahavoo riskimaandamine	-	0,4	116,5	116,9	0,8	5,0	-	5,8
Maagaasi ostu ja müügi rahavoo riskimaandamine	0,3	-	-	0,3	1,7	-	-	1,7
Põlevkiviõli müügi swap- ja forwardlepingud	-	-	-	-	1,2	-	-	1,2
Põlevkiviõlibensiini müügi rahavoo riskimaandamine	-	-	-	-	3,2	-	-	3,2
Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute ostu ja müügi futuur-lepingud – kauplemisderivatiivid	-	77,6	-	77,6	-	-	-	0,0
Rohesertifikaadid	-	-	3,4	3,4	-	-	7,6	7,6
Universaalteenus	-	-	-	-	-	-	-	-
Muud tuletisinstrumendid	-	0,3	-	-	-	0,3	-	0,3
Kokku kauplemisderivatiivid	0,3	78,3	119,9	198,5	6,9	5,3	7,6	19,8
Kokku tuletisinstrumendid (lisad 2.1,2,7 ja 14)	0,3	96,2	247,7	344,2	48,4	10,0	7,6	66,0

miljonites eurodes	31. DETSEMBER 2023							
	VARAD				KOHUSTISED			
	Tase 1	Tase 2	Tase 3	Kokku	Tase 1	Tase 2	Tase 3	Kokku
Rahavoogude riskimaandamisinstrumendid								
Elektrienergia ostu ja müügi rahavoo riskimaandamine	-	2,7	149,6	152,3	35,8	5,4	-	41,2
Maagaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud	-	-	-	-	15,2	-	-	15,2
Põlevkiviõli müügi swap- ja forwardlepingud	3,8	-	-	3,8	-0,1	-	-	-0,1
Põlevkiviõlibensiini müügi rahavoo riskimaandamine	0,6	-	-	0,6	-	-	-	-
Intressimäära swapid	-	8,9	-	8,9	-	-	-	-
Kokku rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	4,4	11,6	149,6	165,6	50,9	5,4	-	56,3
Kauplemisderivatiivid								
Elektrienergia ostu ja müügi rahavoo riskimaandamine	2,0	-	129,1	131,1	-	1,6	-	1,6
Maagaasi ostu ja müügi rahavoo riskimaandamine	3,3	-	-	3,3	5,6	-	-	5,6
Põlevkiviõli müügi swap- ja forwardlepingud	4,0	-	-	4,0	7,6	-	-	7,6
Põlevkiviõlibensiini müügi rahavoo riskimaandamine	-	-	-	-	1,5	-	-	1,5
Rohesertifikaadid	-	-	4,4	4,4	-	-	10,2	10,2
Universaalteenus	-	-	9,1	9,1	-	-	-	-
Muud tuletisinstrumendid	-	-	-	-	1,2	0,4	-	1,6
Kokku kauplemisderivatiivid	9,3	-	142,6	151,9	15,9	2,0	10,2	28,1
Kokku tuletisinstrumendid (lisad 2.1,2,7 ja 14)	13,7	11,6	292,2	317,5	66,8	7,4	10,2	84,4

2.7 Õiglase väärtuse hindamine, järg

1. taseme finantsinstrumendid

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

2. taseme finantsinstrumendid

Kui finantsinstrumendiga aktiivsel turul ei kaubelda, siis määratakse selle õiglase 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 intressimäärade 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 õiglase 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 universaalteenust, 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	30.06.2024	31.12.2023
Pikaajalised elektrienergia ostulepingud	244,3	278,7
Sõlmitud päritolutunnistuste tuletistehingud	-4,2	-5,8
Universaalteenus	-	9,1
Kokku	240,1	282,0

Elektrienergia ostulepingute õiglase väärtuse arvutamisel kasutatakse hindamistehnikat, mis põhineb prognoositavatel tulevase perioodi elektrihindadel. See meetod kasutab kombineeritult turupõhiseid sisendeid (Nord

Pooli süsteemihinda ja Helsingi EPADi hinda), mis on bilansipäeval Nasdaq OMX-is noteeritud koos mittejälgitavate sisenditega nagu turuosaliste tegelikud tootmis- ja tarbimisandmed, kütusesisendite (CO₂, gaas, kivisüsi) turuhinnad, jaamade ja/või kaablite seisakute andmed, teadmised edasiste turuarengute kohta. Õiglase väärtuse arvutused tehakse igakuiselt.

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

Universaalteenuse 3. taseme tuletisinstrumentide õiglase väärtuse leidmisel kasutatakse hindamistehnikat, mis põhineb erinevatel sisenditel. Turuhinna väärtuse leidmiseks kasutatakse hindamistehnikaid, mis põhinevad Nasdaq OMX noteeringutel ning õiglase väärtuse leidmiseks kasutatakse turuhinna ning Konkurentsiameti poolt kehtestatud Universaalteenuse hinna vahet. Koguste prognoosimisel on kontsern võtnud aluseks kontserni välistelt edasimüüjatelt saadud koguste prognoosid ning sealjuures on võetud arvesse ka inimeste võimalikku liikumist pakettide vahel, mis baseerub turuhinna ning Universaalteenuse hinna võrdlusel. Universaalteenuse koguseid on võetud üles kuni 2026 aprillini vastavalt kehtivale seadusandlusele seisuga 31. detsember 2023.

3. taseme finantsinstrumendid

miljonites eurodes	Rahavoo riskimaandamisinstrumendid	Kauplemiseks hoitavad tuletisinstrumendid
Algsaldo seisuga 1. jaanuar 2023	360,7	136,5
Muus koondkasumis kajastatud kasum	-181,9	-
Müügitulus kajastatud kasum	-11,8	-
Ebaefektiivse osa ümber klassifitseerimine	-17,1	17,1
Muus äritulus kajastatud kasum	-	40,7
Muudes tegevuskuludes kajastatud kahjum	-	-60,8
Lõppsaldo seisuga 31. detsember 2023	149,7	133,5
Muus koondkasumis kajastatud kasum	-18,1	-
Müügitulus kajastatud kasum	-3,8	-
Muus äritulus kajastatud kasum	-	19,1
Muudes tegevuskuludes kajastatud kahjum	-	-40,3
Lõppsaldo seisuga 30. juuni 2024	127,8	112,3

Muus koondkasumis kajastatav kasum kajastatakse real „Riskimaandamisinstrumentide ümberhindlus (k.a. ümberklassifitseerimised kasumiaruandesse)“. Muus äritulus kajastatav kasum kajastatakse real „Kasum tuletisinstrumentide ümberhindlusest“.

2.8 Korrigeeritud soetusmaksumuses kajastatavate finantsvarade ja -kohustuste õiglane väärtus

Pangalaenude õiglane väärtus:

miljonites eurodes	30.06.2024	31.12.2023
Fikseeritud intressimääraga pangalaenude nominaalväärtus	37,1	37,1
Fikseeritud intressimääraga pangalaenude õiglane väärtus	34,9	34,1
Fikseeritud intressimäära vahetuslepingutega pangalaenude nominaalväärtus	149,6	157,8
Fikseeritud intressimäära vahetuslepingutega pangalaenude õiglane väärtus	149,6	157,8
Ujuva intressimääraga pangalaenude nominaalväärtus	1 410,5	1 456,8
Ujuva intressimääraga pangalaenude õiglane väärtus	1 410,5	1 456,8

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

Juhtkonna hinnangul ei erine ujuva intressimääraga laenude õiglane väärtus võrreldava perioodi lõpu seisuga nende bilansilisest väärtusest, kuna riskimarginaalid ei ole muutunud. Fikseeritud intressimääraga pangalaenude õiglased väärtused leiti kasutades diskonteeritud rahavoogude meetodit diskontomääraga 4,054% (2023: 3,291%), mis on tasemele 2 vastavad sisendid õiglase väärtuse hierarhias. Diskontomäärad arvutatakse interpoleeritud intressimäära swapide alusel, võttes arvesse ajaperioodi laenude tagasimakseteni.

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

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 segmendid”:

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

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 vastavatele kuludelt teenitud müügitulule.

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

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

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

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

Müügitulu

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

Kontserniväliste klientide müügitulu

miljonites eurodes	II kvartal		Poolaasta	
	2024	2023	6k 2024	6k 2023
Elektrienergia	263,0	266,7	564,0	640,0
Võrguteenused	67,8	65,9	153,9	147,5
Vedelkütused	51,8	43,2	97,6	83,9
Gaas	17,0	15,5	55,2	61,1
Kokku	399,6	391,3	870,7	932,4
Muud	15,5	24,8	44,7	66,4
Kokku (Lisa 4)	415,1	416,1	915,4	998,8

Varad

miljonites eurodes	30.06.2024	31.12.2023
Elektrienergia	2 460,3	2 362,8
Võrguteenused	1 539,0	1 469,8
Vedelkütused	569,7	554,0
Gaas	44,1	49,6
Kokku	4 613,1	4 436,2
Muud	303,5	386,7
Kokku	4 916,6	4 822,9

EBITDA

	II kvartal		Poolaasta	
miljonites eurodes	2024	2023	6k 2024	6k 2023
Elektrienergia	43,1	80,2	108,7	229,9,9
Võrguteenused	21,1	33,1	53,8	62,2,2
Vedelkütused	80,6	3,3	98,3	8,9,9
Gaas	4,0	-5,3	10,0	-12,4,4
Muud tooted ja teenused	4,6	-3,6	9,9	-2,5,5
Kokku	153,5	107,7	280,8	286,0,0
Põhivara kulum ja amortisatsioon	-40,3	-46,1	-79,1	-91,8
Neto finantstulud (kulud)	-9,8	-4,9	-21,3	-13,9
Kasum kapitaliosaluse meetodil investeeringutelt sidusettevõtjatesse	1,2	1,3	3,0	1,5
Kasum enne tulumaksustamist	104,6	58,0	183,4	181,8

4. Müügitulu

	II kvartal		Poolaasta	
	2024	2023	2024	2023
miljonites eurodes				
Müügitulu kliendilepingutest				
Tegevusvaldkondade lõikes				
Kaupade müük				
Põlevkiviõli müük	56,1	50,0	105,3	97,1
Pelleti müük	0,2	2,7	-	18,3
Põlevkivi müük	-	0,9	-	0,9
Muude kaupade müük	1,0	3,6	2,0	4,7
Kokku kaupade müük	57,3	57,2	107,3	121,0
Teenuste müük				
Elektrienergia müük	264,3	264,2	569,2	634,0
Võrguga seotud teenuste müük	67,8	64,8	153,9	147,0
Gaasienergia müük	17,0	15,5	55,2	61,0
Soojusenergia müük	4,9	3,6	19,7	13,2
Jäätmete käitlus ja edasimüük	3,7	3,9	7,7	8,5
Vara rent ja hooldus	0,1	0,3	0,4	0,6
Muude teenuste müük	4,3	14,4	9,7	28,5
Kokku teenuste müük	362,1	366,7	815,8	892,8
Kokku müügitulu kliendilepingutest	419,4	423,9	923,1	1 013,8
Ümberklassifitseerimine koondkasumiaruandest				
Põlevkivi rahavoogude riskimaandamistingute realiseerumine	-4,3	-6,8	-7,7	-13,2
Elektrienergia rahavoogude riskimaandamistingute realiseerumine	-	-1,0	-	-1,8
Kokku ümberklassifitseerimine koondkasumiaruandest	-4,3	-7,8	-7,7	-15,0
Kokku müügitulu	415,1	416,1	915,4	998,8

5. Muud äritulud

	II kvartal		Poolaasta	
	2024	2023	2024	2023
miljonites eurodes				
Kasum tuletisinstrumentide ümberhindlusest	28,6	105,5	64,1	211,4
Taastuenergia toetus	5,0	4,4	11,4	11,6
Saadud viivised, trahvid, hüvitised	8,6	1,7	10,6	3,4
Kasum/(-kahjum) äri müügist	-0,8	-	4,2	-
Sihtfinantseerimine	0,4	0,3	0,9	0,6
Kasum kasuhoonegaasi heitkoguse ühikute müügist	-	1,0	-	1,0
Kasum materiaalse põhivara müügist	-	-	0,3	0,2
Muud äritulud	0,9	-	1,7	0,7
Kokku muud äritulud	42,7	112,9	93,2	228,9

6. Kaubad, toore, materjal ja teenused

miljonites eurodes	II kvartal		Poolaasta	
	2024	2023	2024	2023
Elektrienergia	176,2	117,9	333,9	247,9
Kasvuhoonegaaside emissioonikulu*	-47,0	39,4	-1,1	112,9
Ostetud gaas edasimüügiks	11,5	17,8	44,3	69,7
Ülekandeteenused	17,5	11,6	38,9	40,6
Hooldus- ja remonditööd	15,6	6,5	32,1	12,7
Tehnoloogiline kütus	11,8	19,7	30,0	52,3
Materjalid ja varuosad	8,0	14,0	17,2	29,8
Loodusvarade ressursimaks	6,0	6,2	12,7	13,8
Ostetud tööd ja teenused	6,7	6,7	12,1	12,7
Keskonnakaitselised saastemaksud	2,1	2,6	5,3	6,0
Hoolduskulud toodangu valmistamiseks	-	4,9	-	9,8
Muud kaubad, toore, materjal ja teenused	2,2	2,3	5,0	5,6
Kokku kaubad, toore, materjal ja teenused	210,6	249,6	530,4	613,8

2024 aasta kuludes sisaldub 64,8 miljonit eurot 2023 aasta CO2 eraldise ühekordne ümberhindlus.

7. Tegevuskulud

miljonites eurodes	II kvartal		Poolaasta	
	2024	2023	2024	2023
Kahjum tuletisinstrumentide ümberhindlusest	34,5	117,5	80,0	214,2
Mitmesugused bürookulud	4,7	4,7	8,5	8,8
Konsultatsioonikulud	2,1	1,7	4,1	3,3
Kindlustus	1,8	1,5	3,6	3,1
Hoonete ja rajatiste kulud	1,3	1,3	2,9	2,8
Rendikulud	1,4	1,4	2,8	2,8
Maksud	0,5	0,7	1,7	1,9
Uurimis- ja arengukulud	0,5	0,9	1,0	1,8
Makstud trahvid, hüvitised	0,1	0,2	0,2	0,3
Muud tegevuskulud	0,8	2,5	2,8	4,0
Muud tegevuskulud kokku	47,7	132,4	107,6	243,0

8. Materiaalne põhivara

miljonites eurodes	Maa	Hooned	Rajatised	Masinad ja seadmed	Muud	Lõpetamata ehitus	Ettemaksed	Kokku
Materiaalne põhivara seisuga 31.12.2023								
Soetusmaksumus	94,6	329,4	1 529,2	3 482,6	6,4	798,5	84,5	6 325,2
Kogunenud kulum	-	-218,6	-690,2	-2 175,1	-4,8	-	-	-3 088,7
Jääkmaksumus seisuga 31.12.2023	94,6	110,8	839,0	1 307,5	1,6	798,5	84,5	3 236,5
Aruandeperioodil toimunud liikumised								
Lisandumised	-	-	14,0	80,2	0,2	264,6	2,3	361,3
Arvestatud kulum ja allahindlus	-	-2,4	-18,8	-52,5	-0,3	-	-	-74,0
Müüdü põhivara jääkväärtuses	-	-	-	-0,5	-	-	-	-0,5
Valuuta ümberarvestuse kursivahed	0,1	-	-	0,1	-	-	-	0,2
Ümberklassifitseerimised	-	2,1	34,8	54,9	-	-80,6	-11,2	-
Kokku perioodil 6k toimunud liikumised	0,1	-0,3	30,0	82,2	-0,1	184,0	-8,9	287,0
Materiaalne põhivara seisuga 30.06.2024								
Soetusmaksumus	94,7	331,5	1 578,0	3 614,3	6,6	982,5	75,6	6 683,2
Kogunenud kulum	-	-221,0	-709,0	-2 224,6	-5,1	-	-	-3 159,7
Jääkmaksumus seisuga 30.06.2024	94,7	110,5	869,0	1 389,7	1,5	982,5	75,6	3 523,5

Grupp on sõlminud ehitus- ja arenduslepinguid, mis ei ole bilansis kohustusena kajastatud ning mille üle peetakse arvestust bilansiväliselt. Seisuga 30. juuni 2024 oli kontsernil nendest lepingutest tulenevaid kohustusi summas 394,7 miljonit eurot (31 detsember 2023: 468,5 miljonit eurot).

9. Tuletisinstrumendid

miljonites eurodes	30.JUUNI 2024		31. DETSEMBER 2023	
	Varad	Kohustised	Varad	Kohustised
Rahavoogude riskimaandamisinstrumendid				
Elektrienergia ostu ja müügi rahavoo riskimaandamine ja pikaajalised elektrienergia ostulepingud	135,8	28,2	152,3	41,2
Maagaasi ostu ja müügi rahavoo riskimaandamine	-	5,0	-	15,2
Põlevkiviõli müügi rahavoo riskimaandamine	-	11,6	3,8	(0,1)
Põlevkiviõlibensiini müügi rahavoo riskimaandamine	-	1,4	0,6	-
Intressimäära swapid	9,9	-	8,9	-
Kokku rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	145,7	46,2	165,6	56,3
Kauplemisderivatiivid				
Elektrienergia ostu ja müügi rahavoo riskimaandamine ja pikaajalised elektrienergia ostulepingud	116,9	5,8	131,1	1,6
Maagaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud	0,3	1,7	3,3	5,6
Põlevkiviõli müügi swap- ja forwardlepingud	-	1,2	4,0	7,6
Põlevkiviõlibensiini müügi swap- ja forwardlepingud	-	3,2	-	1,5
Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute ostu ja müügi futuur-lepingud – kauplemisderivatiivid	77,6	-		
Rohesertifikaadid	3,4	7,6	4,4	10,2
Universaalteenus	-	-	9,1	-
Muud tuletisinstrumendid	0,3	0,3	-	1,6
Kokku kauplemisderivatiivid	198,5	19,8	151,9	28,1
Kokku tuletisinstrumendid (lisad 2.1, 2.7, ja 14)	344,2	66,0	317,5	84,4

miljonites eurodes	30.JUUNI 2024		31. DETSEMBER 2023	
	Varad	Kohustised	Varad	Kohustised
Sealhulgas pikaajaline osa				
Rahavoogude riskimaandamisinstrumendid				
Elektrienergia ostu ja müügi rahavoo riskimaandamine ja pikaajalised elektrienergia ostulepingud	112,6	4,0	131,8	7,7
Maagaasi ostu ja müügi rahavoo riskimaandamine	-	0,2	-	2,0
Põlevkiviõli müügi rahavoo riskimaandamine	-	2,2	3,7	0,1
Põlevkiviõlibensiini müügi rahavoo riskimaandamine	-	0,6	0,6	-
Intressimäära swapid	5,8	-	5,1	-
Kokku rahavoogude riskimaandamisinstrumendid	118,4	7,0	141,2	9,8
Kauplemisderivatiivid				
Elektrienergia ostu ja müügi rahavoo riskimaandamine ja pikaajalised elektrienergia ostulepingud	105,2	1,2	113,5	1,1
Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikute ostu ja müügi futuur-lepingud – kauplemisderivatiivid	77,6	-	-	-
Päritolutunnistused - kauplemisderivatiivid	0,5	3,7	3,1	5,6
Muud tuletisinstrumendid - kauplemisderivatiivid	-	-	-	0,1
Kokku kauplemisderivatiivid	183,3	4,9	116,6	6,8
Kokku pikaajaline osa	301,7	11,9	257,8	16,6
Kokku lühiajaline osa	42,5	54,1	59,7	67,8

10. Aktsiakapital ja dividendid

Seisuga 30. Juuni 2024 oli Eesti Energia ASil registreeritud 746 645 750 aktsiat (31. detsember 2023: 746 645 750 aktsiat). Aktsia nimiväärtus on 1 euro.

Eesti Energia AS ei ole aruandeperioodil dividende maksnud (2023 aasta I poolaastal maksti dividende: 68,9 miljonit eurot (0,09 eurot aktsia kohta).

11. Tava ja lahustunud puhaskasum aktsia kohta

Tava puhaskasumi arvutamiseks aktsia kohta on emaettevõtja omaniku osa kasumist jagatud kaalutud keskmise emiteeritud aktsiate arvuga. Kuna potentsiaalseid lihtaktsiaid ei ole, on lahustunud puhaskasum kõigil perioodidel võrdne tava puhaskasumiga.

	II kvartal		Poolaasta	
	2024	2023	2024	2023
miljonites eurodes				
Emaettevõtja omaniku osa kasumist (mln eurot)	102,9	42,1	172,4	153,7
Kaalutud keskmine aktsiate arv (mln)	746,6	746,6	746,6	746,6
Tava puhaskasum aktsia kohta (eurot)	0,14	0,06	0,23	0,21
Lahustunud puhaskasum aktsia kohta (eurot)	0,14	0,06	0,23	0,21

12. Võlakohustised korrigeeritud soetumaksumuses

miljonites eurodes	Lühiajalised võlakohustised			Pikaajalised võlakohustised		Kokku
	Intressid	Pangalaenu	Rendikohustised	Pangalaenu	Rendikohustised	
Võlakohustised korrigeeritud soetumaksumuses seisuga 31.12.2023	24,1	441,6	2,3	1 210,1	16,0	1 694,1
Aruandeperioodil toimunud liikumised						
Rahalised liikumised						
Lisandunud võlakohustis	52,8	87,5	-	97,5	-	237,8
Võlakohustise tagasimaksmine	-51,0	-240,2	-1,3	-	-	-292,5
Mitterahalised liikumised						
Rendikohustise esmane kajastamine	-	-	0,6	-	11,7	12,3
Ümberklassifitseerimised	0,2	-88,3	-	88,1	-	-
Valuuta ümberarvestuse kursivahed	-	-	-	0,1	-	0,1
Laenukulude amortisatsioon	-	-	-	0,8	-	0,8
Muud liikumised	-	-	-	-	-0,3	-0,3
Kokku perioodil 6k 2024 toimunud liikumised	2,0	-241,0	-0,7	186,5	11,4	-41,8
Võlakohustised korrigeeritud soetumaksumuses seisuga 30.06.2024	26,1	200,6	1,6	1 396,6	27,4	1 652,3

*Rendikohustuste tagasimaksed summas 1,3 miljonit eurot sisaldavad nii põhiosa tagasimakseid summas 1,0 miljonit eurot kui ka tasutud intresse summas 0,3 miljonit eurot.

Seisuga 30 juuni 2024 oli kontsernil välja võtmata laenusid 505,2 miljoni eurot eest (31 detsember 2023: 410,0 miljonit eurot), millest pikaajalised investeerimislaenu moodustasid 235,2 miljonit eurot ja korduvkasutatavad likviidsuslaenu 270,0 miljonit eurot.

13. Eraldised

	Algjääk 31.12.2023	Moodustamine ja ümberehindamine	Arvestatud intressikulu	Kasutamine	Lõppjääk 30.06.2024	
					Lühiajaline eraldis	Pikaajaline eraldis
miljonites eurodes						
Keskkonnakaitselised eraldised	17,0	-	0,4	-0,2	1,2	16,0
Varade demonteerimise kulude eraldis	11,7	-	0,5	-	-	12,2
Kasvuhoonegaaside emissiooni eraldis	205,1	-1,1	-	-	204,0	-
Taastuenergia sertifikaatide eraldis	1,8	2,2	-	-1,8	2,2	-
Muud eraldised	6,0	-0,5	0,1	-1,4	1,2	3,0
Kokku eraldised	241,6	0,6	1,0	-3,4	208,6	31,2

14. Muud reservid

	30.JUUNI	31.DETSEMBER
miljonites eurodes	2024	2023
Muud reservid perioodi algul (lisa 2.1)	155,0	711,0
sh riskimaandamise reserv perioodi algul	141,6	698,5
Elektrienergia ostu ja müügi forward- ja futuurlepingud	144,5	728,7
Gaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud	-13,5	8,3
Põlevkiviõli müügi swap- ja forwardlepingud	3,7	-42,6
Põlevkiviõlibensiini müügi swap- ja forwardlepingud	0,6	-7,2
Intressimäära swapid	8,9	14,6
mittekontrolliva osaluse osa riskimaandamisinstrumentidest	-2,6	-3,3
sh realiseerimata kursivahede reserv aruandeperioodi algul	7,0	5,7
sh sidusettevõtjate koondkasumi mõju perioodi algul	6,4	6,8
Rahavoogude riskimaandamisinstrumentide õiglase väärtuse muutus	-85,2	-438,8
Elektrienergia ostu ja müügi forward- ja futuurlepingud	-59,6	-414,0
Gaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud	-1,7	-30,9
Põlevkiviõli müügi swap- ja forwardlepingud	-19,7	8,7
Põlevkiviõlibensiini müügi swap- ja forwardlepingud	-6,3	-1,7
Intressimäära swapid	3,2	-2,2
Mittekontrolliva osaluse osa riskimaandamisinstrumentidest	-1,1	1,3
Kajastatud müügitulu suurenemise +/- vähenemisena (lisa 4)	7,7	48,2
Elektrienergia ostu ja müügi forward- ja futuurlepingud	-	1,1
Põlevkiviõli müügi swap- ja forwardlepingud	3,4	37,6
Põlevkiviõlibensiini müügi swap- ja forwardlepingud	4,3	9,5

	30.JUUNI	31 DETSEMBER
miljonites eurodes	2024	2023
Kajastatud kaubad, toore, materjal ja teenuste kulu suurendamisena +/- vähendamisena (lisa 6)	23,0	-162,2
Elektrienergia ostu ja müügi forward- ja futuurlepingud	12,5	-171,3
Gaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud	10,5	9,1
Kajastatud intressikulu suurendamisena +/- vähendamisena riskimaandamisinstrumentidest (lisa 30)	-2,2	-3,5
Mittekontrolliva osaluse osa riskimaandamisinstrumentidest	0,4	-0,6
Välismaiste tütarettevõtjate ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed	1,0	1,3
sh mittekontrolliv osaluse osa	-	-0,3
Sidusettevõtjate muu koondkasumi mõju	0,1	-0,4
Muud reservid perioodi lõpul (lisa 2.1)	99,8	155,0
sh riskimaandamise reserv perioodi lõpul	85,3	141,6
Elektrienergia ostu ja müügi forward- ja futuurlepingud	97,4	144,5
Gaasi ostu ja müügi swap- ja futuurlepingud	-4,7	-13,5
Põlevkiviõli müügi swap- ja forwardlepingud	-12,6	3,7
Põlevkiviõlibensiini müügi swap- ja forwardlepingud	-1,4	0,6
Intressimäära swapid	9,9	8,9
Mittekontrolliva osaluse osa riskimaandamisinstrumentidest	-3,3	-2,6
sh realiseerimata kursivahede reserv aruandeperioodi lõpul	8,0	7,0
sh sidusettevõtjate koondkasumi mõju perioodi lõpul	6,5	6,4

15. Äritegevusest saadud raha

miljonites eurodes	II kvartal		Poolaasta	
	2024	2023	2024	2023
Kasum enne tulumaksustamist	104,6	58,0	183,4	181,8
Korrigeerimised				
Materiaalse põhivara kulum ja väärtuse langus	38,4	44,0	75,4	87,8
Immateriaalse põhivara amortisatsioon ja väärtuse langus	1,9	2,1	3,7	4,0
Tuludena kajastatud liitumis- ja muud teenustasud	-3,7	-3,4	-7,3	-6,7
Kasum materiaalse põhivara müügist	-	-	-0,3	-0,2
Kahjum äri müügist	0,8	-	-4,2	-
Põhivara soetamiseks saadud sihtfinantseerimise amortisatsioon	-0,5	-0,3	-0,9	-0,6
Kasum/kahjum kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse	-1,2	-1,3	-3,0	-
Tasumata/laekumata kasum/kahjum tuletisinstrumentidelt	3,0	-53,0	-23,3	-205,5
Kasum/kahjum muudest mitterahalistest tehingutest	0,1	0,3	0,4	-1,2
Intrassikulu võlakohustustelt	10,9	11,0	24,7	17,7
Intressi- ja muud finantstulud	-1,3	-2,6	-2,8	-3,5
Korrigeeritud kasum enne maksustamist	153,0	54,8	245,8	73,6
Äritegevusega seotud käibevarade netomuutus				
Äritegevusega seotud nõuete muutus	56,2	62,2	79,1	117,5
Varude muutus	-12,7	-24,9	-6,6	-2,4
Muu äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	70,8	393,2	143,3	299,0
Kokku äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	114,3	430,5	215,8	414,1
Äritegevusega seotud kohustuste netomuutus				
Eraldiste muutus	-48,1	-391,3	-1,9	-315,4
Võlgnevuse muutus hankijatele	13,3	-4,9	-28,5	-37,2
Muu äritegevusega seotud kohustuste netomuutus	49,9	-7,6	73,6	32,9
Kokku äritegevusega seotud kohustuste netomuutus	15,1	-403,8	43,2	-319,7
Äritegevusest saadud raha	282,4	81,6	504,8	168,0

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.

Tehingud sidusettevõtjatega

miljonites eurodes	II kvartal		Poolaasta	
	2024	2023	2024	2023
Kaupade ost	2,6	3,2	5,4	8,9
Teenuste ost	0,3	0,2	0,6	0,4
Tulu teenuste müügist	0,1	0,1	0,1	0,1
Saadud dividendid	-	1,6	1,7	1,6

Nõuded sidusettevõtjatele ning võlad sidusettevõtjatele

miljonites eurodes	30.06.2024	31.12.2023
Nõuded	12,7	12,3
sh pikaajalised laenuõuded	12,7	12,3
Ebatõenäoliselt laekuvad laenuõuded sidusettevõtjalt	-12,7	-12,3
Võlad	1,0	1,6

Juhatuse liikmetega teenistuslepingu ennetähtaegse lõpetamise korral on teenistuslepingutes ette nähtud kolme kuu hüvitise maksmine. Perioodil 1.

jaanuar - 30. juuni 2024 moodustasid nõukogudele ja juhatustele arvestatud tasud kokku 2,6 miljonit eurot (1. jaanuar – 30. juuni 2023: 2,4 miljonit eurot).

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

Kontsern müüb teistele riigi kontrolli või olulise mõju all olevatele üksustele elektrit, võrguteenust ja soojusenergiat tavapärase äritegevuse käigus. Kontsern on teinud aruandeperioodil ja võrreldaval perioodil olulises summas ostu- ja müügitehinguid Elering ASiga, mis on 100%-liselt riigile kuuluv äriühing.

Tehingud Elering AS-ga

miljonites eurodes	II kvartal		Poolaasta	
	2024	2023	2024	2023
Kaupade, teenuste ost ja ettemaksed	23,4	32,9	50,0	71,5
Materiaalse põhivara ost ja ettemaksed põhivara eest	-	6,6	-	6,6
Kaupade ja teenuste müük	6,3	4,3	12,8	10,0
Taastuenergia toetus	4,6	4,4	11,0	11,7

Nõuded Elering AS-i vastu ning kohustised Elering AS ees

miljonites eurodes	30.06.2024	31.12.2023
Nõuded	6,6	7,6
Kohustised	14,4	23,6

17. Bilansipäevajärgsed sündmused

Juuli alguses kaasas Eesti Energia äritegevuse toetamiseks ja finantspositsiooni tugevdamiseks Londoni börsil roheliste hübriidvõlakirjade pakkumisega 400,0 miljonit eurot täiendavat kapitali, mis investeeritakse käimasolevatesse ja planeeritud taastuvenergia arengut toetavatesse projektidesse. Võlakirja märkis ligi 200 investeerimisfondi üle maailma, kaks kolmandikku pakujatest tuli Euroopast, sealhulgas Eestist. Tegemist on esimese Baltikumis väljastatud rohelise hübriidvõlakirjaga, mis kaupleb rahvusvaheliselt Londoni börsil. Roheline hübriidvõlakiri tähendab, et ettevõtte võtab investorite ees vastutuse võlakirjaga kaasatud kapital investeerida ainult rohelistesse projektidesse.

25. juulil 2024 avaldas ICC Rahvusvahelise Arbitraažikohtu sekretariaat vahekohtu lõpliku otsuse menetluse kohta, mille Jordaania riiklik elektrienergia ettevõtte (NEPCO) ja Jordaania valitsus algatasid 2020. aasta detsembris Attarat Power Company (APCO) vastu seoses elektriostulepinguga (PPA) ja valitsuse garantiiga NEPCO kohustustele seoses põlevkiviprojektiga toota elektrit Al Attarati piirkonnas Jordaania. Vahekohus lükkas tagasi kõik NEPCO ja Jordaania valitsuse nõuded ning kinnitas, et 2014. aastal sõlmitud PPA on kehtiv ja pooltele siduv ning valitsuse garantiid on endiselt jõus. Kõikides vaidlusalustes aspektides APCO kasuks tehtud otsus toetab APCO majanduslike ja finantseesmärkide saavutamist Jordaania energiaprojektis. Eesti Energia AS on APCO 10% osanik.

Sõnastik

Baasinvesteeringud – investeeringud, mis on vajalikud olemasolevate tootmisvõimsuste hoidmiseks

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

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

CO₂ heitmekvoot – tulenevalt Euroopa Liidu heitkogustega kauplemise süsteemist (ETS) annab üks heitmekvoot omanikule õiguse ühe tonni süsinikdioksiidi (CO₂) emiteerimiseks. Kvootide hulk on piiratud, mistõttu kujuneb kvootidele rahaline väärtus

EBITDA (earnings before interest, taxes, depreciation, and amortization) – kasum enne finantstulusid ja –kulusid, sidusettevõtjate kapitaliosaluse tulemit, maksu- ning põhivara kulumi-, ja väärtuse languse kulusid

EBITDA marginaal – kasum enne finantstulusid ja –kulusid, sidusettevõtjate kapitaliosaluse tulemit, maksu- ning põhivara kulumi-, ja väärtuse languse kulusid jagatud müügituluga

FFO – ingl Funds From Operations. Äritegevuse rahavoog, v.a käibekapitali muutused

Finantsvõimendus – netovõlg jagatud netovõla ja omakapitali summaga

Hüdroressursside tase – hüdroelektrijaamade reservuaaride täituvuse tase protsendina maksimaalsest võimalikust tasemest. Suurim osa Põhjamaade elektrienergia toodangust põhineb hüdroenergial, mille tootmiskaht sõltub hüdroreservuaaride veetasemest

Juhitavad energiatootmisvarad – tootmisvarad, mis töötavad energiaallikatel nagu põlevkivi, põlevkivigaas, hakkepuit, turvas, rehvihake

Keevkihttehnoloogia (CFB) – keevkihtpõletuse tehnoloogia (ingl circulating fluidised bed), kus toimub suuremate (põlemata) osakeste tagasitoides

Likviidsus – likviidsete varade maht. Raha ja ekvivalentide, lühiajaliste finantsinvesteeringute ja üle 3-kuulise tähtajaga depositide summa

Maksujalajälj – näitaja, mis väljendab maksude maksmise kaudu loodud ettevõtte panust ühiskonda

Muutuvkasum – kasum pärast müügitulust muutuvkulude lahutamist

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

Põhivarade tootlus – ingl Return On Fixed Assets – ROFA. Jooksva 12 kuu ärikasum jagatud keskmise põhivarade mahuga, v.a lõpetamata ehitused (jaotatud tootele)

RAB – ingl Regulated Asset Base ehk reguleeritud varade maht

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 katkestussageduse 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.