

Enefit Green 

**III kvartal 2024**

Auditeerimata vahearuanne

## Sisukord

Juhatuse pöördumine	3
Tootmisvõimsuse areng 2023 – 2026	5
Ehituses arenduste portfell	6
Lühiajaline arendusportfell	7
Arendusportfelli tervikvaade	8
Uute varade* osatähtsus elektritoodangus on kasvamas	9
Majandustulemused III kvartal 2024	10
Majandustulemused 9 kuud 2024	11
Tegevuskeskkond	12
Regulatiivne keskkond	14
Olulisemad sündmused	15
Majandustulemused	16
Majandustulemused segmentide kaupa	19
Tuuleenergia	20
Koostootmine	22
Päikeseenergia	24
Investeeringud	25
Finantseerimine	26
Riskijuhtimine	28
Lühendatud konsolideeritud auditeerimata raamatupidamise vahearuanne III kvartal 2024	30
Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne lisad	36
Grupi struktuur	48

## Juhatuse pöördumine

*Hea lugeja!*

Viimased kuud on toonud ettevõttesse värsket perspektiivi. Meeskonnaga on liitunud uus juhatuse esimees Juhan Aguraiuja. Samuti on lõppenud finantsjuhi ja juhatuse liikme konkurs ning alates 31. jaanuarist alustab ametis Argo Rannamets. Juhatuse koosseisu kuuluvad ka arenduste eest vastutav Andres Maasing ja tootmisvaldkonna eest vastutav Innar Kaasik. Meie meeskond kohandub nii sisemiste muutuste kui ka väliskeskonna arengutega ning töötab jätkuvalt selle nimel, et pakkuda energiadefitsiidis koduturgudele rohelist energiat.

Enefit Green on aktiivses ehitusfaasis. Oleme rajanud uusi tuule- ja päikesevarke Soomes, Baltikumis ja Poolas. Suur osa projektidest on valmis, kuid nii mitmeski töö veel käib. Tootmisvõimsuste arendamine, ehitamine ja käivitamine nõuavad pingutust, mistõttu oleme keeruliste ülesannete ees seisnud.

Septembri alguses jõudsimme lõpusirgele kõigi 38 tuuliku paigaldamisega Sopi-Tootsi tuulepargis, kus esimesed tööle rakendatud tuulikud ka toodangut andsid. Tuulikute püstitamise lõpuleviimisega ületab meie paigaldatud elektritootmiseadmete koguvõimsus nüüd ühe gigavati piiri. Enefit Greeni ja investorite jaoks on see oluline teetähis. Sõlmisime Euroopa Rekonstruktsiooni- ja Arengupangaga (EBRD) uue laenulepingu, mis tagab projekti lõpuleviimise ja tuulikute opereerimise. Sopi-Tootsi tuulepark toodab märkimisväärse osa Eesti turul seni puuduolevast elektrist ja aitab samal ajal vähendada riigi energiatootmise süsiniku jalajälge.

Seoses Akmene tuulepargi intsidendiga (kokkuvarisenud tuulik) jõudsimme GE Vernovaga konstruktiivse ja õiglase kohtuvälise lahendini. Muutsime Akmene tuulepargi turbiinide lepingut ning saime ligikaudu kaheksa miljoni euro suuruse kompensatsiooni. Sellest umbes pool tasuti rahas, ülejäänud mitterahalise tasaarveldusena. Kompensatsiooni mõju meie ärituludele ja EBITDAle oli märkimisväärsed 5,3 miljonit eurot. Kindlustusettevõttega jätkuvad läbirääkimised täiendavate nõuete osas.

Panime nurgakivi Kelmé II tuulepargile Leedus, kus käib vundamentide rajamine. Tuulikute paigaldamine on planeeritud 2025. aasta teise kvartalsisse. Samuti avasime Šilalé II tuulepargi.

Tootsime kvartalis 342 gigavatt-tundi elektrit (+32% võrreldes III kvartaliga 2023) ja 80 gigavatt-tundi soojusenergiat (-30% võrreldes III kvartaliga 2023). Elektritootmist mõjutasid tuuleolud ning erinevad tootmispiirangud ja allareguleerimised.

Kolmandas kvartalis on tuuleenergia tootmine tavaliselt madal. Kuigi Soomes oli tuulekiirus üle keskmise, jäi see Eestis ja Leedus alla ootuste – nii vähenes toodang 10 GWh võrra. Tootmispiirangud ja allareguleerimised vähendasid lisaks toodangut 26,4 GWh võrra. Sellest ligi 65% tulenes negatiivsetest hindadest, mis omakorda olid seotud peamiselt Soome turuga. Muud põhjused olid seotud võrgu hooldustööde ning süsteemihalduritele pakutavate Enefit Greeni teenustega.

Rõõm on tõdeda, et Eesti ja Leedu tuuleparkide töökindlus on kõrge. Ka Tolpanvaara tuulepargi töökindlus ületab teist kuud järjest eesmärki. Opereerivate varade oodatust parem töökindlus aitas parandada tootmistulemust 1,6 GWh võrra.

Kuigi tänavune elektritoodang ületab aastatagust, ei ole toodangu kasv ulatunud aasta alguses prognoositud tasemeni. Sopi-Tootsi tuulepargi väljaehitamine edeneb plaanitust kiiremini, ent tuulikute käivitamisperioodil saavutatud toodang on jäänud ootustele alla. Samuti on edasi lükkunud tootmise alustamine Kelmé I tuulepargis ja Läti uutest päikeseparkides.

Eelnevalt tulenevalt korrigeerisime tootmisprognoose ning vähendasime neid neljandas kvartalis. Toodangu puudujääk võrreldes varasemate ootustega suurendab tõenäosust, et varem sõlmitud baaskoormuse PPA-de täitmiseks oleme sunnitud ostma rohkem elektrit. Seetõttu oleme neljandaks kvartaliks, nagu ka eelmistel kvartalitel, sõlminud elektriostu tehingud, et vähendada meie portfelli elektriostu riske.

Biomassi kasutatavate koostootmisjaamade müük ning Iru elektrijaama planeeritud ja planeerimata hooldusseisakud vähendasid soojusenergia tootmist.

Kvartali kokkuvõttes ulatusid äritulud 43,5 (-2%), EBITDA 15,7 (-1%) ja puhaskasum 5,4 (+8%) miljoni euroni. Majandustulemusi mõjutasid suurenenud taastuenergia allahindlused ja oodatust madalam toodang. Oleme siiski veendunud, et uute parkide lõplik valmimine ja täismahus töölerakendamine aitavad tõsta meie tootmiskahte järgnevatel kvartalitel ning aastates ning parandada kogu äritegevuse tulemuslikkust ka investorite vaatenurgast

Enefit Greeni juhatuse on saanud värskendust ja peagi liitub meiega uus finantsjuht ning juhatuse liige Argo Rannamets. Keskendume pooleliolevate ehituste lõpuleviimisele ning kasumlikule ja stabiilsele töölepanekule. Samal ajal vaatame tulevikku, et leida uusi võimalusi jätkusuutlikuks kasvuks koduturgudel, kus energiadefitsiit püsib ja energiahindade volatilsus suureneb.



*Juhar Aguraiija*  
juhatuse esimees

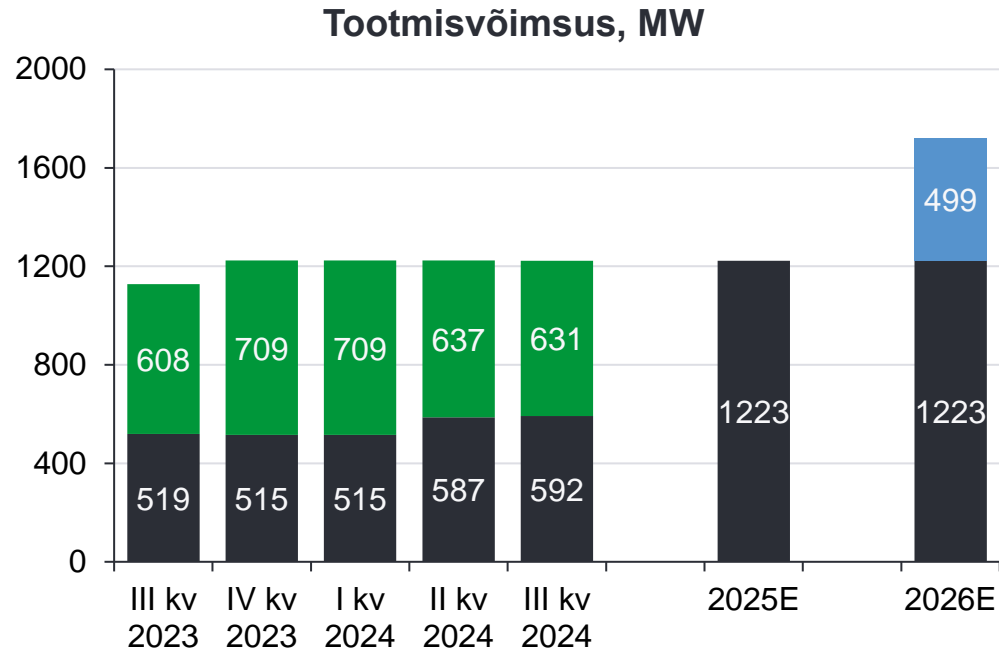


*Andres Maasing*  
juhatuse liige (arendused)



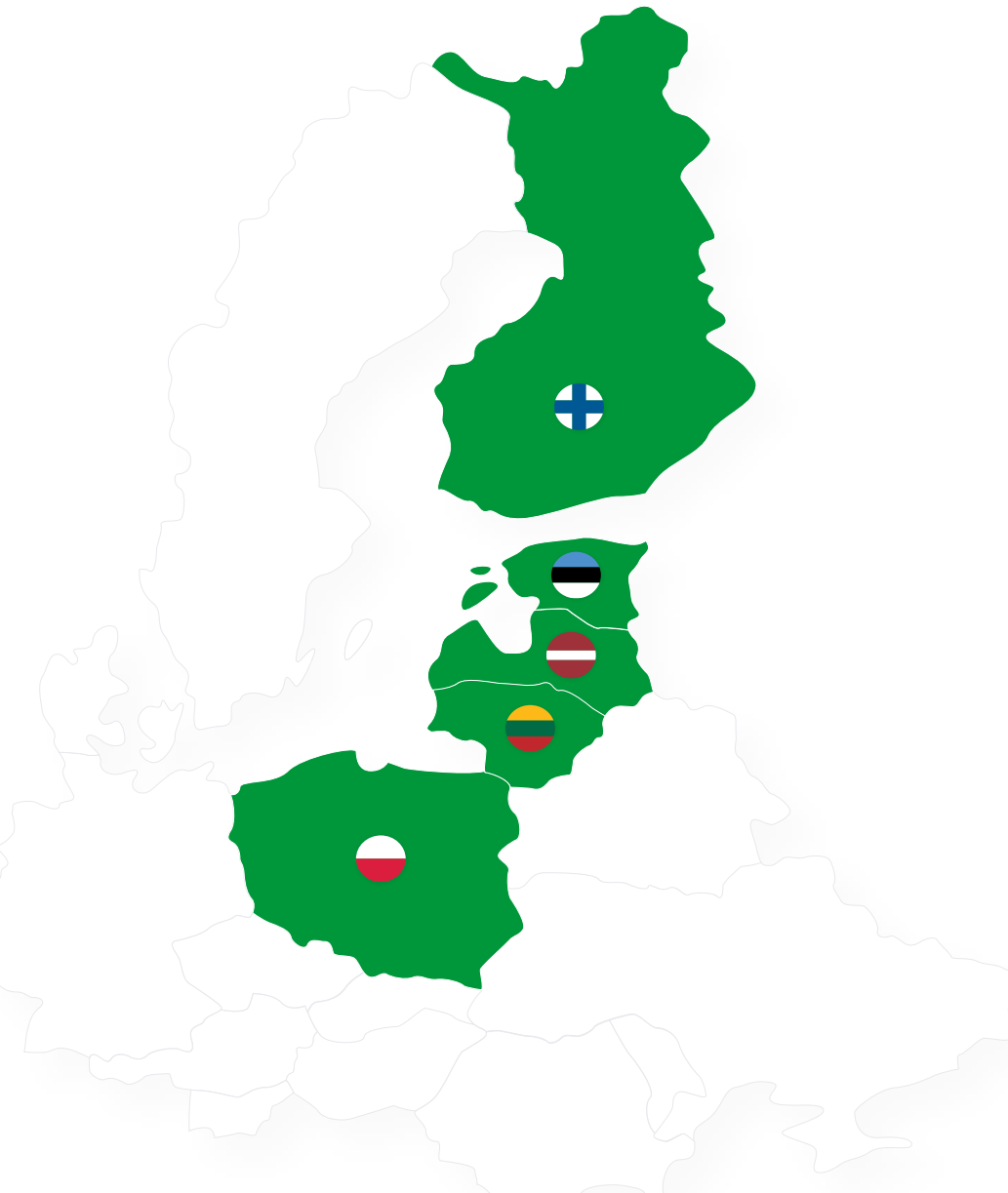
*Innar Kaasik*  
juhatuse liige (tootmine ja varahaldus)

## Tootmisvõimsuse areng 2023 – 2026

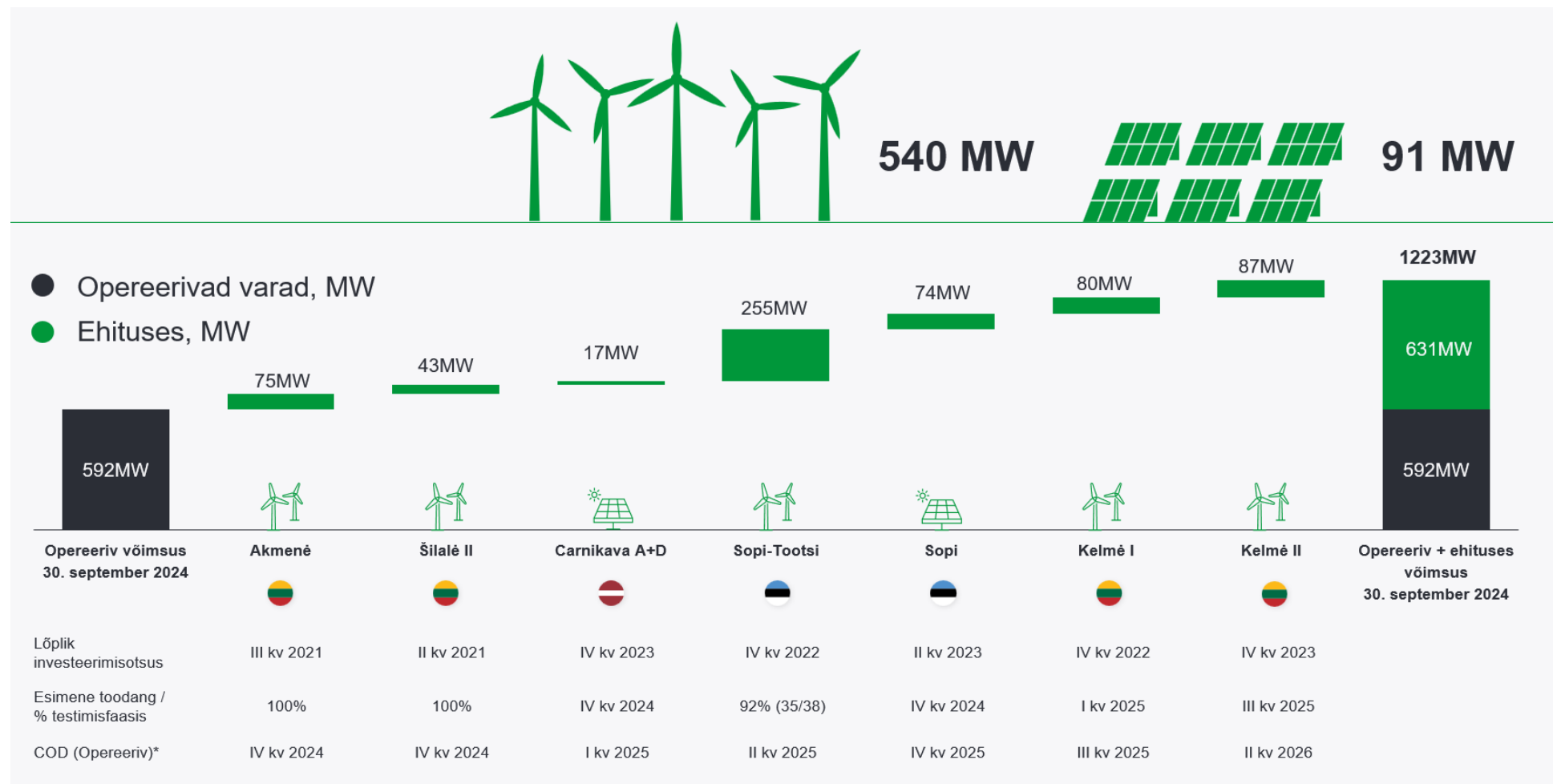


■ Opereeriv võimsus ■ Ehituses projektid ■ Lühiajaline arendusportfell\*

\* Lühiajalise arendusportfelli moodustavad projektid, mis on arendatud lõpliku investimisotsuse valmiduseni hiljemalt 2024. aasta lõpuks. Investimisotsuse tegelik aeg sõltub PPA nõudlusest, muude tulukindluse instrumentide (riiklikud oksjonid, võimalikud toetused jm) kättesaadavusest, elektrit tootvate seadmete hindadest, ehitushindadest ning finantseerimisvõimekusest ja -tingimustest.

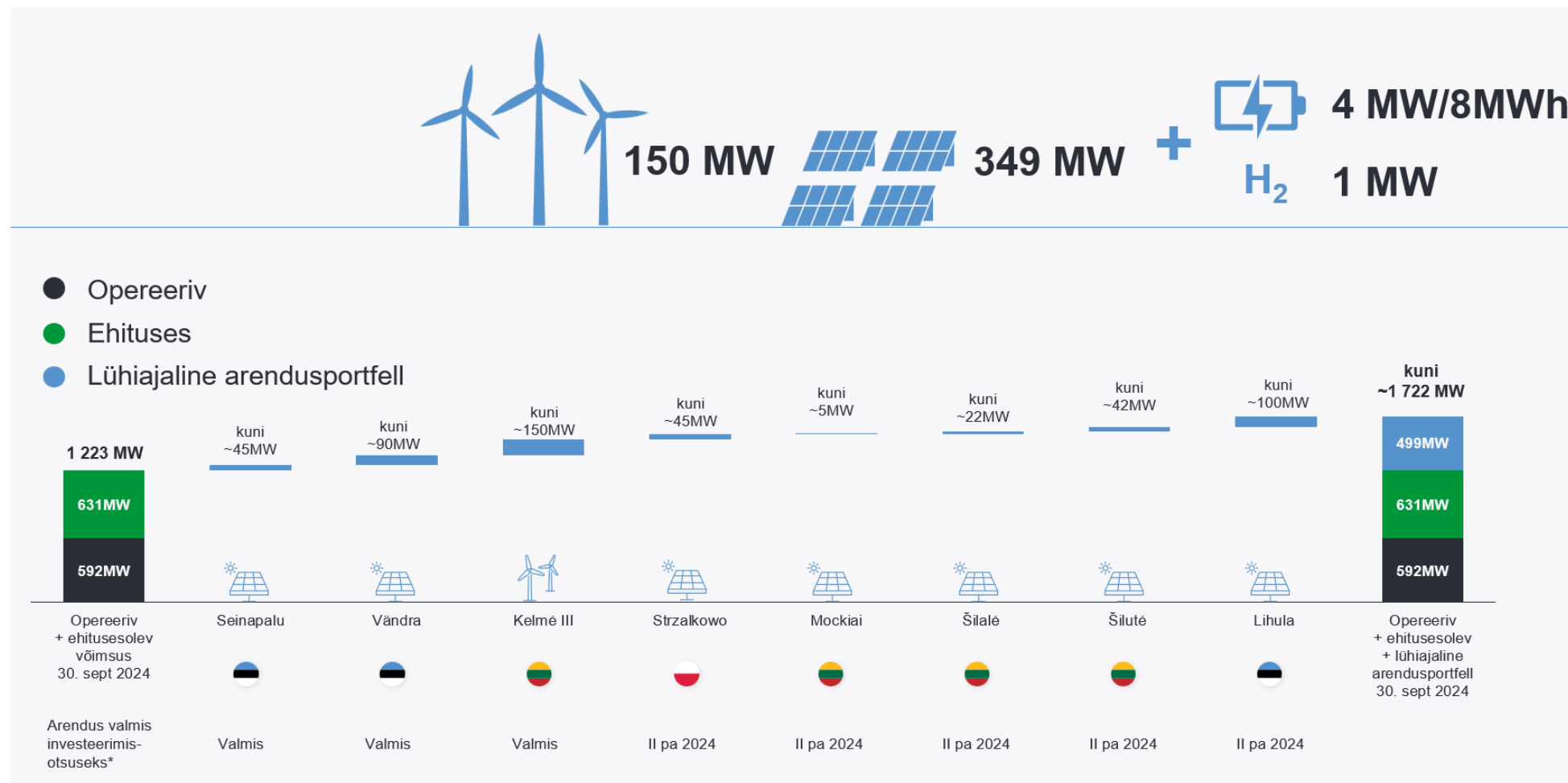


## Ehituses arenduste portfelli



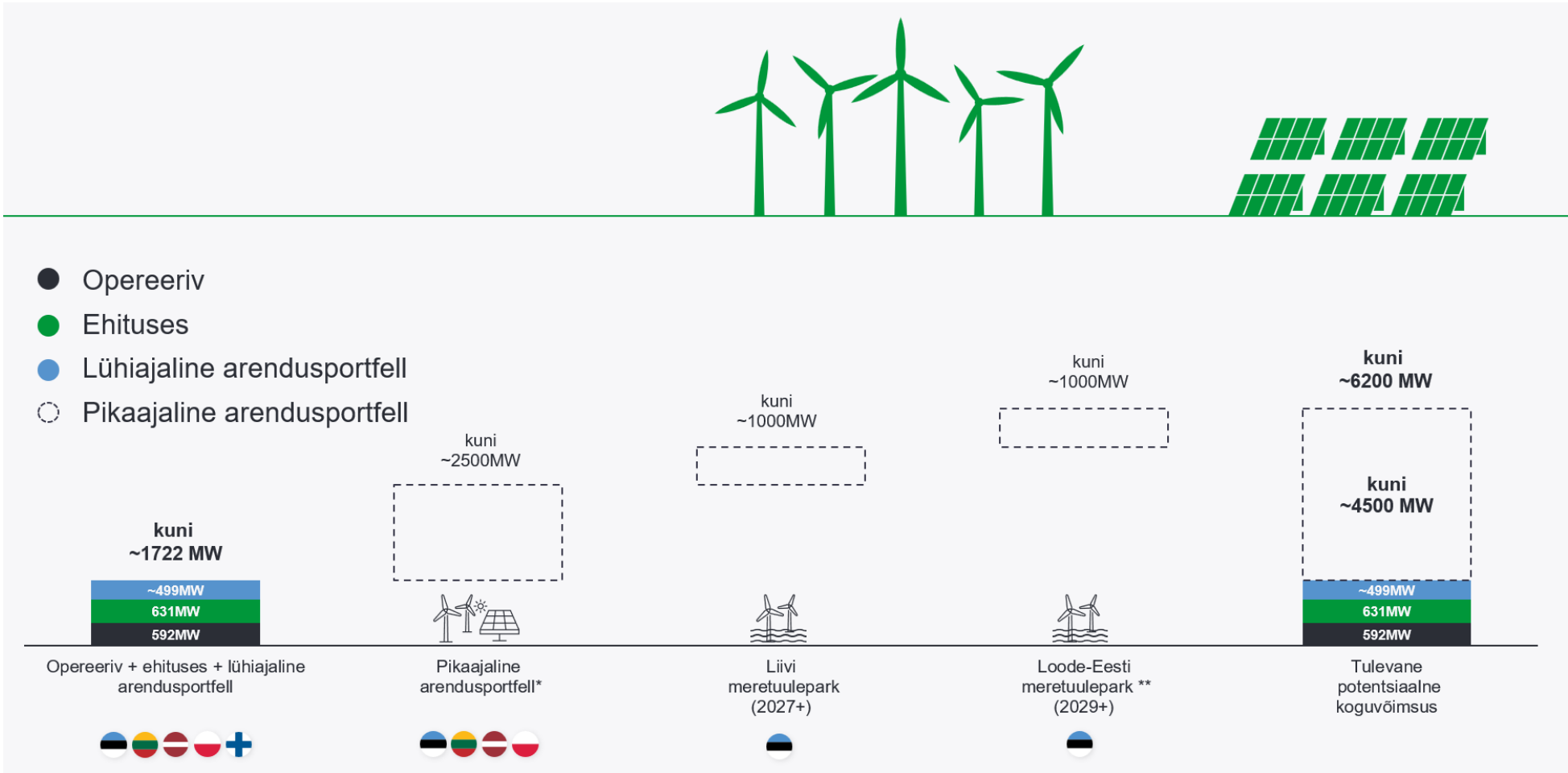
\* COD (Commercial Operation Date) – aeg, mil park loetakse opereerivaks varaks. II kvartalis 2024 liigitati opereerivaks varaks Tolpanvaara tuulepark (72 MW).

## Lühiajaline arendusportfell



\* Projektid on kavas arendada FID/ehitusvalmidusse antud tähtjaks. Investeerimisotsuse tegelik aeg sõltub PPA nõudlusest, muude tulukindluse instrumentide (riiklikud oksjonid, võimalikud toetused jm) kättesaadavusest, elektrit tootvate seadmete hindadest, ehitushindadest ning finantseerimisvõimekusest ja -tingimustest.

# Arendusportfelli tervikvaade



\* Erinevad päikese- ja maismaatuuleparkide arendused mille lõplikke investeerimisotsuseid ei ole plaanis teha enne 2025. aastat. Investeerimisotsuse tegelik aeg sõltub PPA nõudlusest, muude tulukindluse instrumentide (riiklikud oksjonid, võimalikud toetused jm) kättesaadavusest, elektrit tootvate seadmete hindadest, ehitushindadest ning finantseerimisvõimekusest ja -tingimustest.

\*\* Tuntud ka kui Hiiumaa meretuulepark.



## Uute varade\* osatähtsus elektritoodangus on kasvamas

Enefit Greeni eesmärgiks on olnud turusignaalidele ja regulatiivsetele arengutele reageerides pakkuda turule nõudlusele vastavas mahus taastuvenergiat.

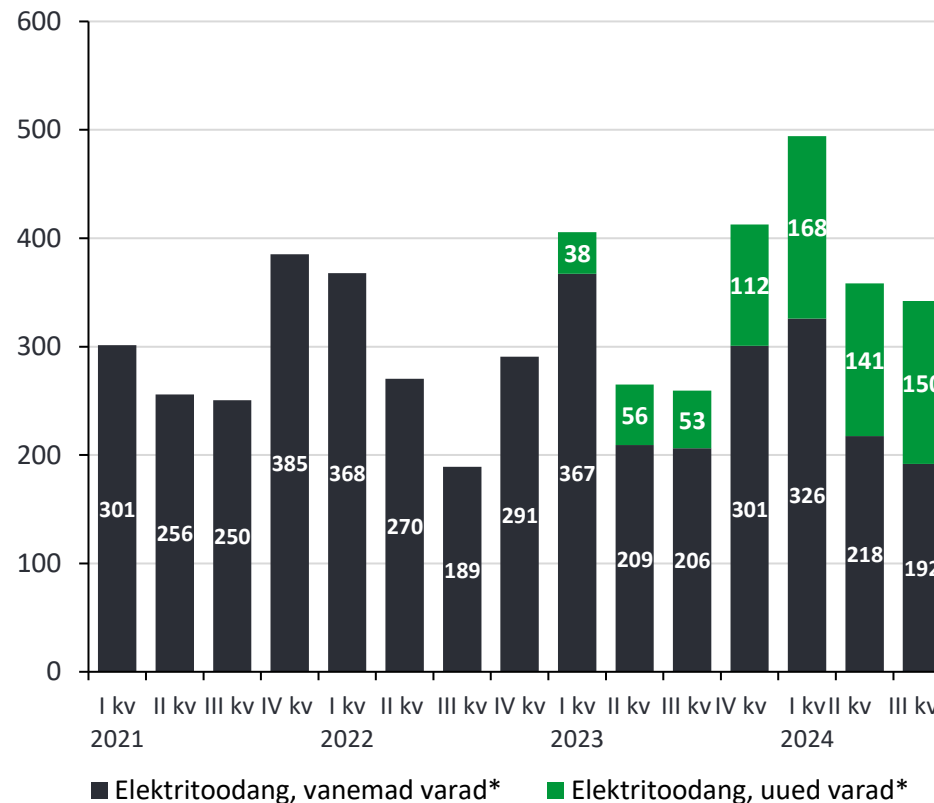
Meie käimasolev investeeringute programm uute tootmisvõimsuste rajamiseks sai alguse 2021. aastal enne aktsiate noteerimist börsil. Uute tootmisvõimsuste arendamine ja väljaehitamine võtab teadagi aega – alates lõpliku investeerimisotsuse tegemisest niioelda esimese elektri saamiseni kulub päikesepargi puhul vähemalt aasta ning maismaatuulepargi puhul kaks aastat. Sellele eelneb eelarenduse ning investeerimisotsuste ettevalmistamise periood. Oleme viimase kolme aasta jooksul investeerinud ligi miljard eurot ning viimase pooleteise aasta jooksul (s.o. alates 2023. aasta algusest) on järjst valminud ning hakanud järkjärgult toodangut andma meie uued tuule- ja päikesepargid. Nende varade toodangut ja selle osakaalu kasvu meie kvartaalsetes elektritoodangu mahtudes iseloomustab kõrval olev graafik. Sellelt graafikult ilmneb lisaks uute tootmisvarade lisandumisele ka meie tootmisprofiili aastasisene volatiilsus. Seni peamiselt tuuleenergiale keskendunud tootjana on teise ja kolmanda kvartali tootismahud märksa madalamad kui esimeses ja neljandas kvartalis.

Allolevas tabelis on toodud nimekirvi valminud ja veel ehituses olevatest ning tuule- ja päikeseparkidest koos ajaga, millest alates antud pargid elektrit tootma on asunud.

III kvartalis 2024 lisandus uue tootva varana veel ehituses olev Sopi-Tootsi tuulepark, kus septembri alguses püstitati viimane 38. tuulik ning pargi esimesed tööle rakendatud tuulikud andsid sel kuul esimesed 12,2 GWh toodangut.

Tuule- või päikesepark	Riik	Tuul/päike	Staatus	Võimsus (MW)	Tootmise algus**
Šilale II	Leedu	Tuul	Ehituses	43	jaanuar 2023
Akmene***	Leedu	Tuul	Ehituses	75	märts 2023
Purtse	Eesti	Tuul	Opereeriv	21	märts 2023
Zambrow	Poola	Päike	Opereeriv	9	aprill 2023
Purtse	Eesti	Päike	Opereeriv	32	mai 2023
Estonia	Eesti	Päike	Opereeriv	3	oktoober 2023
Tolpanvaara	Soome	Tuul	Opereeriv	72	detsember 2023
Debnik	Poola	Päike	Opereeriv	6	veebruar 2024
Sopi-Tootsi	Eesti	Tuul	Ehituses	255	september 2024
<b>Kokku</b>				<b>473</b>	

### Elektritoodang, GWh

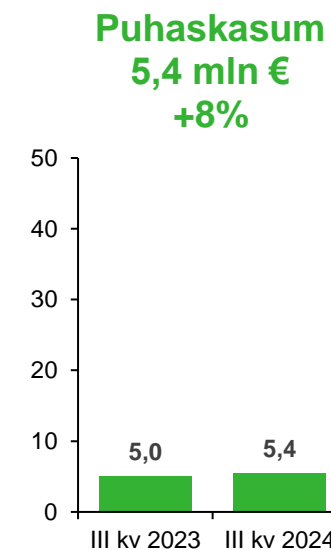
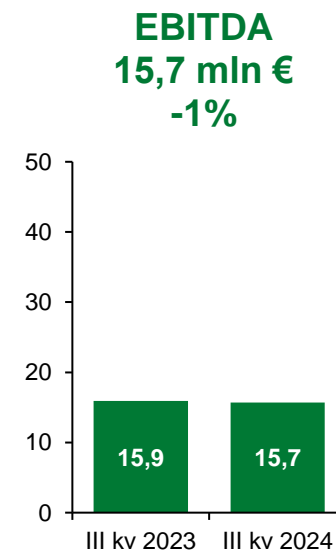
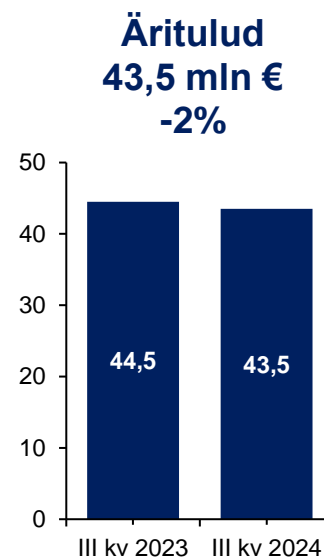
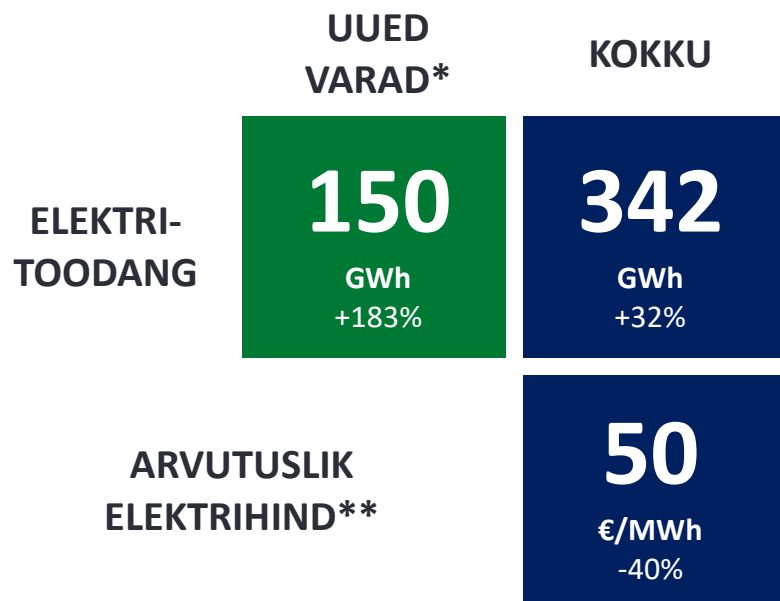


\* Uute varade all peame silmas tootmisvarasid, mis on valminud 2023. aastal või hiljem või mis on alles ehituses, kuid toodavad elektrit – see tähendab sisuliselt kõiki varasid, mis on valmis ehitatud või ehitamisel 2021. alguse saanud investeeringute programmi käigus.

\*\* kuu, mille jooksul antud vara andis esimese märkimisväärse panuse Enefit Greeni tootmistulemusse.

\*\*\* Akmene park seisis suurema osa perioodist mai-oktoober 2023.

## Majandustulemused III kvartal 2024



**100 mln €**  
Laenulepingu sõlmimine  
EBRD-ga



**5,3 mln €**  
GE Vernovaga sõlmitud  
Akmene intsidendi  
kokkuleppe mõju  
III kvartali ärituludele

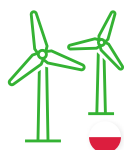
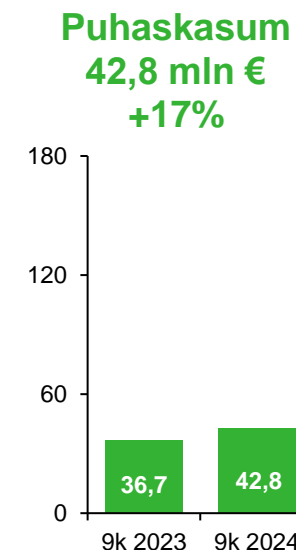
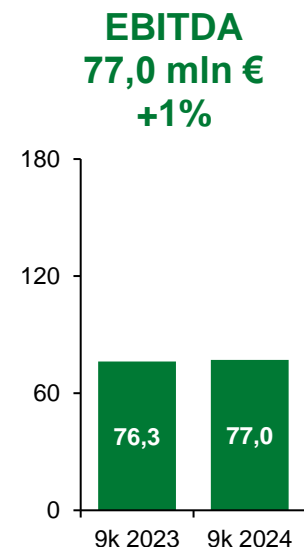
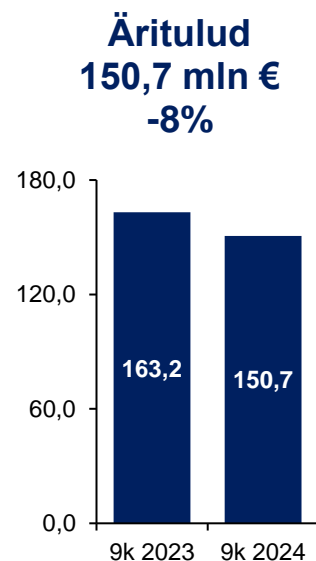
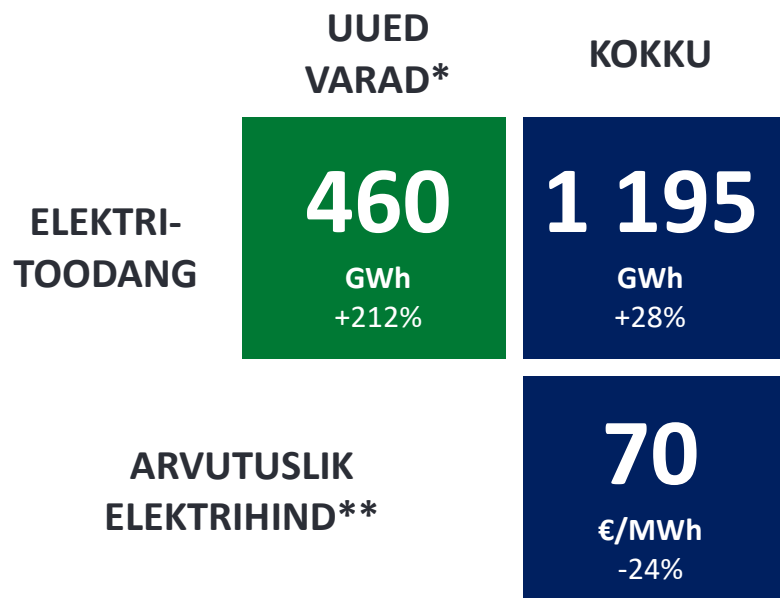


**12 GWh**  
Esimeste Sopi-Tootsi tuulepargi  
töölerakendatud tuulikute toodang  
septembris

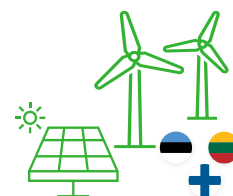
\* Uued varad – tootmisvarad (tuule- ja päikesepargid), mis on valminud 2023 või hiljem

\*\*Arvutuslik teenitud elektri hind = (Elektrimüügi tulud + taastuvenergia tasu ja töhüsa koostootmise toetus + rohesertifikaatide tulud – elektri ost Nord Pooli päev-ette ja päevasisel turul – bilansienergia ost- määratud tarne ost) / toodang

## Majandustulemused 9 kuud 2024



**360 MW**  
Koostööleping RES Global  
Investmentiga varase faasi  
maismaatuuleparkide  
arendamiseks



**Fookus suurte ehituste  
lõpuleviimisel**  
Ehitustegevuse lõpuleviimine  
Sopi-Tootsi, Kelme I, Tolpanvaara  
tuuleparkides ja Sopi päikesepargis

\* Uued varad – varad, mis on valminud 2023 või hiljem

\*\*Arvutuslik teenitud elektrihind = (Elektrimüügi tulud + taastuvenergia tasu ja tõhusa koostootmise toetus + rohesertifikaatide tulud – elektri ost Nord Pooli päev-ette ja päevasisel turul – bilansienergia ost- määratud tarne ost) / toodang

## Tegevuskeskkond

### Tegevuskeskkonda mõjutavad olulised tegurid

Enefit Greeni tegevust mõjutavad oluliselt sesoonsus, ilmastikuolud ja elektri hinnad, samas omavad mõju ka energeetikasektorit puudutavad regulatsioonid ja poliitilised otsused. Lisaks eelmainitutele mõjutavad arendusprojekte ka konkurentsituatsioon, taastuvenergia tehnoloogiate areng ja maksumus, kapitali hind ja kättesaadavus, klientide valmidus sõlmida pikaajalisi roheenergia lepinguid ja taastuvenergia toetuskeemid.

Enamik Enefit Greeni tootmisvaradest on kas osaliselt või täielikult elektri hinna tururiskile avatud. Elektri hinna riski maandamiseks kasutame peamiselt pikaajalisi elektrimüügilepinguid (PPA). Erinevate riiklike taastuvenergia toetuskeemide osakaal tuludes on võrreldes varasemate aastatega oluliselt vähenenud. Täpsem ülevaade lähiaastate oodatava elektritoodangu kaetusest PPA-de ja muude riskimaandusmeetmetega on antud tegevusaruande lõpus.

### Elektriturg

Enefit Greeni tegevuspiirkonna elektriturud on ülekandekaablitega tihedalt ühendatud. Seetõttu mõjutavad elektritootmist ja -hindu väga mitmesugused tegurid nii koduturgudel kui kaugemal.

Nord Pooli päevasisene elektri hinna volatiilsus on olnud viimastel aastatel väga suur. Tavapäraselt määrab tiputundidel elektri hinna kallim CO<sub>2</sub>-intensiivne tootmine ja muul ajal taastuvenergia.

III kvartalis eristusid Balti turud paljudest muudest Nord Pooli turgudest märksa kõrgema elektri hinna poolest. Sarnaselt eelneva kvartaliga Eesti keskmine elektri hind tõusis 0,9% võrra võrreldes möödunud aastaga ning hinnavahe Läti ja Leeduga oli nullilähedane. Oluline roll on selles olnud Eesti ja Soome vahelise EstLink2 elektri kaabli pikaajalisel katkestusel, mille tõttu alates jaanuari lõpust kuni septembri keskpaigani odavam Soome elekter piisavas koguses Balti turgudele ei pääsenud. EstLink2 töölerakendumise ning kasvanud tuuleenergia toodangu toel oli septembris Balti turgude elektri hind märksa madalam kui kvartali esimestel kuudel.

Traditsiooniliselt määravad piirkonna tiputundidel elektri hinna gaasielektri jaamad. III kvartalis oli maagaasi keskmine hind viimaste aastate kontekstis võrdlemisi stabiilne 35,1 €/MWh (+1,3 €/MWh, +3,9% võrreldes 2023. aasta III kvartaliga). Euroopa gaasimaardlate varud jõudsid 90% täituvuse tasemele augusti keskpaigaks, mis on ligi kaks kuud enne Euroopa Liidu poolt sätestatud tähtaega. Viimaste andmete kohaselt olid Euroopa gaasimaardlate varud 94% täituvuse juures.

Ülekandekaablite kaudu jõuab Baltimaadesse Põhjamaade hüdroenergia, mis on muudel viisidel toodetud elektrist odavam. 2024. aasta III kvartalis oli keskmine hüdroressursside tase Põhjamaade hüdroreservuaarides 76,3% reservuaaride maksimumtasemest, s.o. marginaalse 0,6 protsendipunkti kõrgem kui 2023. aasta III kvartalis.

CO<sub>2</sub> heitmekvootide keskmine hind oli 2024. aasta III kvartalis 68,5 €/t langedes 2023. aasta III kvartaliga võrreldes 20,1% (-17,2 €/t). CO<sub>2</sub> heitmekvootide hind langes võrreldes käesoleva aasta II kvartaliga, mis on peamiselt seotud nõrgema nõudlusega ja suurenenud taastuvenergia toodanguga. Analüütikute hinnangute kohaselt jääb käesoleva aasta keskmine CO<sub>2</sub> heitmekvootide hind 64,0 €/t ning järgmise aasta hind 74,0 €/t juurde. Oodatava kasvu põhjuseks on muutused Euroopa Liidu regulatsioonides, mille alusel vähendatakse tasuta kvote eesmärgiga piirata CO<sub>2</sub> emissioone ja edendada taastuvenergia tootmist.

Keskmine elektri hind (€/MWh)	III kv 2024	III kv 2023	Muutus
Eesti	96,5	95,6	0,9%
Läti	96,3	101,0	-4,7%
Leedu	96,4	101,0	-4,5%
Poola	101,3	110,7	-8,5%
Soome	28,1	44,2	-36,3%
Norra	21,0	23,6	-11,2%
Taani	68,7	78,7	-12,6%
Rootsi	17,8	27,3	-34,8%

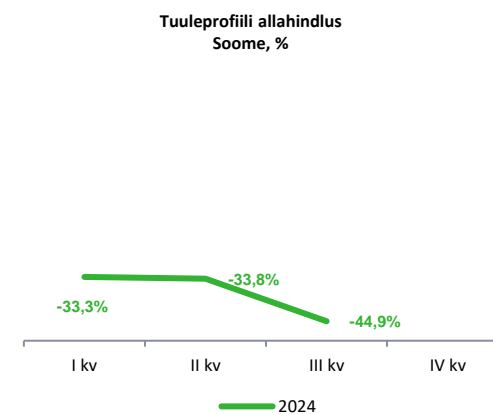
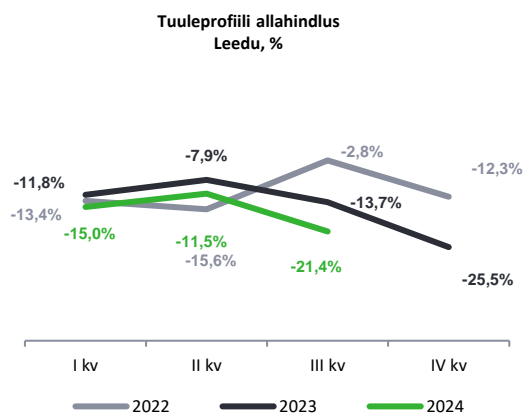
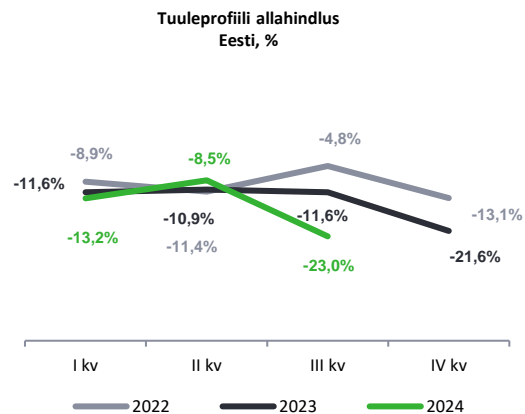
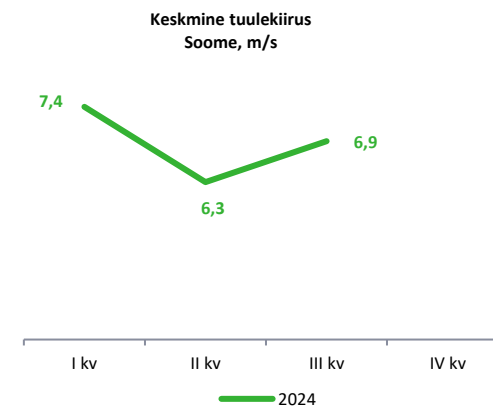
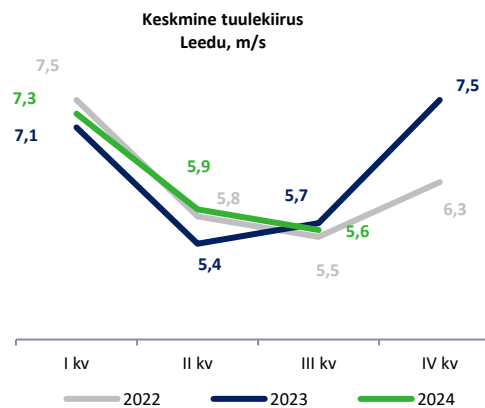
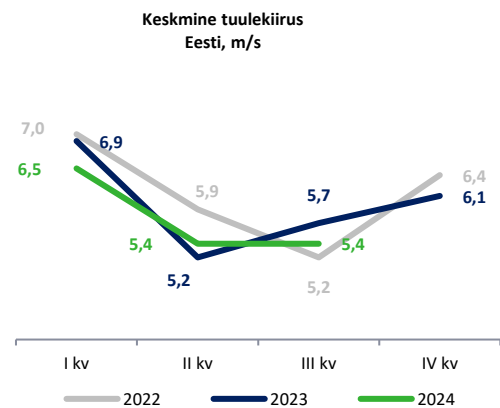
### Tuuleolud

Teine ja kolmas kvartal on sesoonselt nõrgemate tuuleoludega osa aastast. Käesoleva aasta kolmas kvartal oli meie põhiturgudel tuulevaikne – keskmine tuulekiirus Eestis 5,4 (-0,3 võrreldes mullusega) m/s ja Leedus 5,6 (-0,1) m/s. Tolpanvaaras (Soome) olid samas suhteliselt head tuuleolud – keskmine tuulekiirus 6,9 (+0,8) m/s. Kuna enamus Enefit Greeni tuuleenergia tootmisvõimsusi asuvad siiski Eestis ja Leedus, oli tuuleolude mõju III kvartali elektritoodangule negatiivne.

## Taastuenergia allahindlused

Taastuenergia teenitud hind on tunnitoodanguga kaalutud keskmine turuhind. Tulenevalt taastuenergia toodangu kõiguvast iseloomust erineb taastuenergia teenitud hind turuhinnast (tunnihindade aritmeetilisest keskmisest). Taastuenergia kõrge toodangu ajal kalduvad turuhinnad olema madalamad ja vastupidi, mille tõttu on üldjuhul taastuenergia teenitud hind turuhinnast madalam. Taastuenergia allahindlus mõõdab erinevust taastuenergia toodangu teenitud hinna ja turuhinna vahel protsentides.

Allolevatel graafikutel on lisaks tuuleolusid iseloomustavale tuulekiiruste infole kuvatud ka vastavate turgude tuuleprofiilide allahindlused. Need iseloomustavad olukorda turul, mitte tingimata Enefit Greeni tootmisportfellis. Suuremaid profiili allahindlusi põhjustavad negatiivsete hindadega tunnid, mille vastu tootja saab end kaitsta tootmisseadmete aktiivse allakoormamisega. Samuti võivad tootjat aidata turukeskmisest madalamaid profiili allahindlusi saavutada turuga mittekorreleeruvad varad. Nimetatud asjaolu on Enefit Greeni Tolpanvaara tuulepargi puhul aidanud saavutada Soome turu keskmisest märksa madalamaid tuuleprofiili allahindluseid.



## Regulatiivne keskkond

### Eesti

Turuosalistega toimunud konsultatsioonide tulemusena muudeti esialgset plaani ning otsustati jätta elektri tootjatele ja tarbijatele alates 2025. a veebruarist kehtestamata sagedusreservide hankimise tasu 5,31 EUR/MWh. Uus eesmärk on kehtestada koostöös Läti ja Leeduga sarnane tasu alates 1. jaanuarist 2026. a, et tagada Balti riikides elektri tootjatele ja tarbijatele sarnane tegevuskeskkond. Eestis võidakse siiski kehtestada ka ajutine tasu perioodiks 1. juuli kuni 31. detsember 2025. a. Lõplikud otsused langetatakse 2025. aasta alguses.

Riigikogu tegi muudatuse elektrituruseaduses, millega peatatakse lru koostootmisjaamale taastuenergia ja töhusa koostootmise toetuste maksmise alates 01. jaanuarist 2025. Enefit Greeni hinnangul on seaduse muudatus ebaproportsionaalne, diskrimineeriv ning seab kahtluse alla tulevikus Eesti riigi poolt taastuenergia arendamiseks antavate 12-aastaste lubaduste usaldusväärsuse. Ootame vastust õiguskantslerile saadetud taotlusele, milles palume hinnata, kas tehtud muudatus on kooskõlas põhiseadusega.

Kliimaministerium on esitanud mitmed taastuvelektri tootmist mõjutavad eelnõud:

- Suurendatakse tuulepargi talumistasu makseid alates tootmise alustamisest kuni kasutusloa saamiseni. Kehtiv tasumäär on 10% miinimumtasust, kavandatud uus tasumäär on 70% miinimumtasust. Tegemist on ohtliku pretsedendiga suurendada talumistasu peale seda kui ettevõtjad on langetanud investeerimisotsuse teadmisega, et Eestis on madalam talumistasu.
- Elektri salvestamise reeglite muudatused, millega lühendatakse salvestusperioodi ühelt aastalt ühele kuule ning salvestusperioodi jooksul võrgust võetud ja sama salvestusperioodi jooksul võrku tagasi antud elekter vabastatakse võrgutasust ja taastuenergia tasust. Täpsustatakse elektri salvestamisega seotud mõõtmistingimusi. Endiselt on kavas elektriaktsiisi maksmisel käsitleda elektri salvestamist nagu elektri lõpptarbimist ning võrgust võetud salvestatud elektri eest tuleb maksta elektriaktsiisi.
- Võrguteenuse põhimõtete muutmise eelnõu. Põhivõrguettevõtjale antakse ennetavate võrguinvesteeringute tegemise kohustus ning kulupõhine liitumistasu asendatakse seadusega kehtestatud senisest oluliselt suurema liitumistasuga 44 000 €/MVA, mis muudab elektri põhivõrguga liitumise võrgust kaugemates asukohtades senisest odavamaks. Otseliini rajamise õigust on kavas pikendada kuni 15 kilomeetrit (kehtivas seaduses 6 km). Kavas on muuta tootmissuunalise kasutamata võrguühenduse tasu mitmeid tehnilisi detaile.

Jätkusid arutelud tulevaste tuuleenergia vähempakkumiste mahu ja põhimõtete üle. Seaduse muudatused on kavas esitada 2024. a lõpus ning vastu võtta 2025. a. esimeses kvartalis. Esimesed vähempakkumised kavatakse välja kuulutada 2025. aasta aprillis.

Valitsus otsustas novembris pakkuda 85 km<sup>2</sup> riigile kuuluvale maale 39 aastaks hoonestusõiguse lepinguid maismaatuuleparkide arendamiseks koguvõimsusega ca 1100 MW.

### Läti

Augusti lõpus jõustusid Lätis tasud elamute läheduses asuvate tuulikute talumise eest. Talumistasu peavad maksma kõik üle 1 MW võimsusega uued tuulikud, olenemata tuuliku kõrgusest või asukohast sisemaal või avamerel. Talumistasu on 2 500 eurot installeeritud võimsuse MW kohta aastas. Makseid haldab kohalik omavalitsus, kus tuulikud asuvad. Eelmise tegevusaasta eest tuleb tuulikutasu tasuda 1. märtsiks.

Tasumäära on kavas iga viie aasta järel muuta, tuginedes hiljem kehtestatava indekseerimismudeli alusel. Erakorraliste asjaolude korral võib tasumäära ka varem üle vaadata. Seetõttu tekitab tuulikutasu tulevane muutus investorite jaoks täiendava riski.

### Leedu

Valitsus kinnitas 2. oktoobril Leedu riikliku Kliima- ja Energiakava 2021-2030 uuendatud versiooni ning saatis selle Euroopa Komisjonile. Sellega on lõplikult kinnitatud Leedu oluliselt suurenenud eesmärk toota 2030. aastal taastuvelektrit vähemalt 100% Leedus tarbitavast elektrist (eelmises Kliima- ja Energiakava versioonis oli Leedu taastuvelektri tootmise ambitsioon 2030. aastaks vaid 45% elektri tarbimisest).

Leedu valitsus kiitis 25. septembril 2024. a heaks eelnõu elektrijaamade juhtimissüsteemide küberjulgeoleku ohutusnõuete tõstmiseks ja esitas selle parlamendile. Päikese- ja tuuleparkide ning üle 100 kW võimsusega elektrisalvestusseadmete juhtimissüsteemid peavad tagama, et võõrriikidel ei oleks juurdepääsu elektrijaamade juhtimissüsteemidele ega saaks neid kaugjuhtida. Juba paigaldatud ei pea kasutuselt kõrvaldama, kuid elektrijaamade käitajad peavad nende kasutamisel kehtestama täiendavad kaitsemeetmed. Muudatused peaksid jõustuma 1. maist 2025. a., olemasolevatele seadmetele hakkavad uued nõudeid kehtima peale üleminekuperioodi 31. mail 2026. a.

## Olulisemad sündmused

### Laenulepingu allkirjastamine EBRD-ga

Enefit Green allkirjastas augustis laenulepingu Euroopa Rekonstruktsiooni- ja Arengupangaga (EBRD). EBRD laenab 100 miljonit eurot 255 MW võimsusega Sopi-Tootsi tuulepargi lõpuni ehitamiseks ja opereerimiseks Eestis. Sopi-Tootsi tuulepark katab pea kümnendiku kogu Eesti tänasest aastasest elektritarbimisest ja hoiab iga-aastaselt ära 480 000 tonni ulatuses kasvuhooonegaaside paiskamist atmosfääri.

### Innar Kaasiku juhatuse liikme volituste pikendamine

Enefit Greeni nõukogu pikendas tootmise valdkonna eest vastutava juhatuse liikme Innar Kaasiku volitusi uueks 3-aastaseks ametiajaks kuni 24. septembrini 2027. Innar Kaasik on Enefit Greeni juhatuse liige alates 2017. aastast.

### Veiko Räime juhatuse liikme volituste lõppemine

Vastavalt 28. juuni 2024 börsiteates edastatud informatsioonile lõppesid 24. septembril 2024 Veiko Räime volitused Enefit Greeni juhatuse liikme ning finantsjuhina.

### Kokkulepe GE Vernovaga seoses Akmene intsidendiga

Septembris 2024 jõudis Enefit Green GE Vernovaga kokkuleppele seoses Akmene tuulepargi ehituse käigus toimunud intsidendiga, mille tagajärjel varises kokku üks tuulik. Läbirääkimiste tulemusena leppisid Enefit Green ja GE Vernova seoses nimetatud intsidendiga kokku poolte vahel sõlmitud Akmene tuulepargi turbiinide tarnelepingu muudatuses, mis sisaldab kompensatsiooni 8,2 miljoni euro väärtuses, millest 3,9 miljonit tasus GE Vernova Enefit Greenile rahas ning ülejäänud summa tasaarveldati omavaheliste nõuete ja kohustustega. 8,2 miljonist eurost 5,3 miljonit eurot on kajastatud muude ärituludena ning 1,6 miljonit eurot varasemalt tehtud investeeringute vähendusena. 1,3 miljoni euro ulatuses sõlmiti GE Vernova ja Enefit Greeni vahel täiendavad kokkulepped, millel puudus mõju Enefit Greeni finantstulemustele.

### Installeeritud tootmisvõimsuste maht kasvas 1000 megavatini

Septembri alguses avas Enefit Green Šilalè II tuulepargi (43 MW) Leedus ja asetas nurgakivi Kelmè II tuulepargile (87 MW). Samuti lõpetas ettevõtte kõikide 38 tuuliku paigaldamise Baltikumi suurimasse, Sopi-Tootsi tuuleparki (255 MW). Lisaks tootsid esimesed tuulikud oma esimese elektri võrku. Tuulikute püstitamise lõpuleviimisega Sopi-Tootsi tuulepargis ületab Enefit Greeni kõikide installeeritud elektritootmiseadmete koguvõimsus nüüd 1000 megavati piiri.

### Koostöölepingu allkirjastamine Pärnu linna ja Sunlyga

Enefit Green, Pärnu linn ja Sunly allkirjastasid hea koostöö leppe, mis võimaldab Põlendmaa tuulepargi valmides panustada kohalikku kogukonna heaolusse. Koostööleppe kinnitavad osapooled, et Põlendmaa tuulepargi rajamisel tehakse tihedat koostööd ja keskendutakse kohaliku elu edendamisele ning võimalikke takistusi lahendatakse heatahtlikult.

Enefit Green ja Sunly arendavad Põlendmaa tuuleparki 2020. aastast. 2023. aasta aprillis võtsid Pärnu linn ja Tori vald vastu tuuleenergeetika eriplaneeringu esimese etapi. Hetkel on käimas eriplaneeringu teine etapp, mille käigus töötatakse välja tuulepargi detailne lahendus, sealhulgas tuulikute arv, kõrgus ja nende paiknemine.

### Alternatiivide kaalumine Enefit Greeni edasise arengu finantseerimiseks

Enefit Greeni juhatuse analüüsib ja optimeerib pidevalt grupi arendus- ja tootmisportfelli suurendamiseks selle väärtust. Seoses sellega oleme otsustanud uurida laiemaid strateegilisi võimalusi, kuidas viia ellu meie arendusportfelli väljaehitamist ning alustada selleks vastavaid konsultatsioone kolmandate osapooltega.

## Majandustulemused

Enefit Green grupi 2024. aasta III kvartali äritulud langesid 2% ja ärikulud (v.a. kulum) langesid 3% võrreldes eelmise aasta sama ajaga, mille tulemusena EBITDA langes 1% võrra 15,7 mln euro tasemele. Kvartali puhaskasum kasvas 0,4 mln euro võrra 5,4 mln euroni. Järgnevalt on välja toodud peamised majandustulemusi mõjutanud asjaolud.

Kolmanda kvartali majandustulemuste võrdlust mõjutab olulisel määral mullu IV kvartalis realiseerunud Broceni koostootmisjaama ning pelletitehase müük ning käesoleva aasta märtsis realiseerunud Paide ja Valka koostootmisjaamade müük (edaspidi „müüdnud varad“). 2023. aasta III kvartali tulemustes kajastub 5,8 mln eurot äritulusid, 6,1 mln eurot ärikulusid ning 0,8 mln eurot EBITDA mõjusid, mis on seotud 2024 I kvartali lõpuks müüdnud varadega.

### Toodang ja müük

GWh	III kv 2024	III kv 2023	Muutus	Muutus %
Elektri netotoodang	342	259	83	32%
s.h. uutest tuule- ja päikeseparkidest	150	53	97	183%
s.h. müüdnud varad	0	9	-9	-100%
Elektri müük*	491	364	127	35%
Soojusenergia toodang	80	115	-34	-30%
s.h. müüdnud varad	0	30	-30	-100%

Grupi III kvartali elektritoodang kasvas aastaga 83 GWh ehk 32% võrra 342 GWh-ni, uute valminud ja ehituses tuule- ja päikeseparkide toodang kasvas aastaga 97 GWh võrra. Müüdnud varade mõju III kvartali elektritoodangule võrreldes võrdlusbaasiga oli -9 GWh.

### Äritulud

Äritulud kokku langesid 1,0 mln euro võrra, sh. müügitulud langesid 5,8 mln euro ja taastuvenergia toetused jäi mulluse tasemele ning muud äritulud kasvasid 4,8 mln euro võrra. 2023. aasta III kvartali ärituludest moodustasid müüdnud varade äritulud 5,8 mln eurot ning 2024. aasta III kvartalis ei olnud müüdnud varadel ärituludele mõju.

Müüdnud varade mõjuta olid grupi nõ. jätkuva äri äritulud 2023. aasta III kvartalis 38,7 mln eurot ning 2024. aasta III kvartalis 43,5 mln eurot (kasv 4,8 mln euro võrra, sh müügitulud -0,2 mln eurot ning muud äritulud +4,9 mln eurot).

Jätkuva äri müügitulude 0,2 mln euro suurusest langusest tulenes 1,4 mln eurot elektri müügist. Grupi koduturgude keskmine elektrihind\*\* oli III kvartalis 87,5 €/MWh (võrdlusperioodil 97,8 €/MWh). Grupi keskmine arvutuslik teenitud elektrihind\*\*\* oli aruandeperioodil 50,3 €/MWh (võrdlusperioodil 83,9 €/MWh). Arvutuslik teenitud elektrihind on erinev koduturgude

keskmisest turuhinnast, kuna selle arvutus võtab arvesse fikseeritud hinnaga pikaajalisi elektrimüügi lepinguid (PPA-sid), taastuvenergia toetusi, bilansienergia ostu, elektri ostu Nord Pooli päev-ette ja päevasisesel turul ning asjaolu, tuulepargid ei tooda igas tunnis samapalju elektrit.

Grupi keskmine turule müüdnud elektri hind oli 2024. aasta III kvartalis 49,8 €/MWh, aasta varem 82,2 €/MWh. 2024. aasta III kvartalis müüdi turule 196 GWh elektrit, võrdlusperioodil 163 GWh.

mln €	III kv 2024	III kv 2023	Muutus	Muutus %
<b>ÄRITULUD kokku</b>	<b>43,5</b>	<b>44,5</b>	<b>-1,0</b>	<b>-2%</b>
Müügitulu	33,8	39,7	-5,8	-15%
Taastuvenergia toetus jm äritulud	9,7	4,8	4,8	100%
<b>ÄRIKULUD kokku (v.a. kulum)</b>	<b>27,8</b>	<b>28,6</b>	<b>-0,8</b>	<b>-3%</b>
Kaubad, toore ja materjalid (v.a. elektrienergia)	7,3	12,5	-5,2	-41%
Elektrienergia	15,2	13,5	1,6	12%
Tööjõukulud	2,2	2,6	-0,5	-18%
Muud tegevuskulud	3,2	3,4	-0,2	-6%
Varude jääkide muutus	0,0	-3,4	3,4	-100%
<b>EBITDA</b>	<b>15,7</b>	<b>15,9</b>	<b>-0,2</b>	<b>-1%</b>
Põhivara kulum ja väärtuse langus	10,2	10,2	-0,1	-1%
<b>ÄRIKASUM</b>	<b>5,5</b>	<b>5,7</b>	<b>-0,2</b>	<b>-3%</b>
Netofinantstulud (-kulud)	-0,1	-0,4	0,2	-65%
Tulumaks	0,0	0,3	-0,3	-102%
<b>PUHASKASUM</b>	<b>5,4</b>	<b>5,0</b>	<b>0,4</b>	<b>8%</b>
<b>ÄRIKULUD kokku (v.a. kulum)</b>	<b>27,8</b>	<b>28,6</b>	<b>-0,8</b>	<b>-3%</b>
Muutuvkulud (sh bilansienergia ost)	17,2	20,5	-3,4	-16%
Püsikulud	10,7	11,5	-0,8	-7%
Varude jääkide muutus	0,0	-3,4	3,4	-100%

PPA-dega oli III kvartalis kaetud 276 GWh elektritoodangut keskmise hinnaga 60,7 €/MWh, aasta varem müüdi elektrit PPA-de kaudu 202 GWh keskmise hinnaga 80,9 €/MWh. Võrreldes võrdlusperioodiga on PPA-de keskmine hind oluliselt langenud, kuna käesoleva aasta I kvartalist alates algas 2021. aastal madalama hinnaga sõlmitud Leedu ja Soome PPA-de arveldusperiood. PPA-dega kaetud toodangu osakaal ja hinnad järgnevate perioodide lõikes on välja toodud riskijuhtimise peatükis.

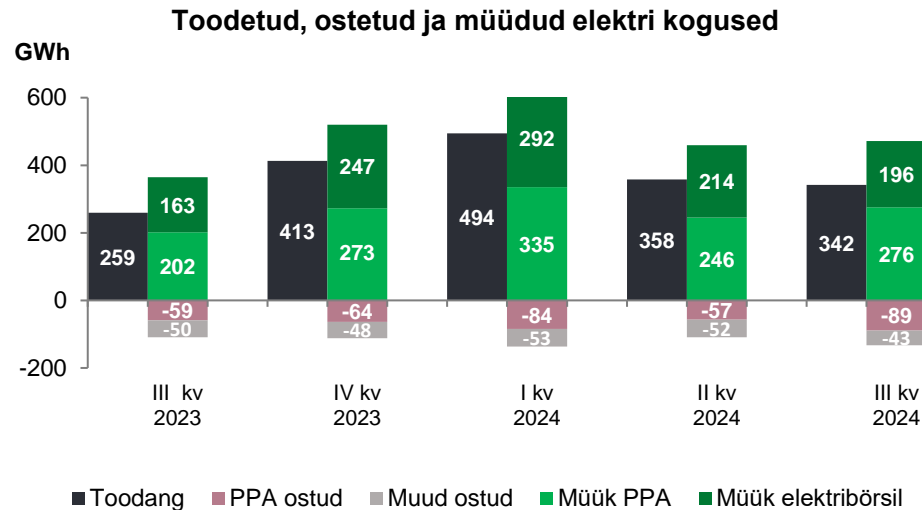
\* Erinevus elektri müügi ja toodangu vahel tekib nii baaskoormuse PPA müükide ja tuuletoodangu profiili kui ka päev-ette prognoositud, kuid realiseerumata toodangu vahedest, mis kaetakse Nordpooli ostudega ja/või eabilansi turul.

\*\* Grupi koduturgude toodanguga kaalutud keskmine börsihind

\*\*\* Arvutuslik teenitud elektrihind = (Elektrimüügi tulud + taastuvenergia tasu ja tõhusa koostootmise toetus + rohesertifikaatide tulud - elektri ost Nord Pooli päev-ette ja päevasisesel turul - bilansienergia ost- määratud tarne ost) / toodang



Toodetud, ostetud ja müüdud elektri koguste ja vastavate realiseerunud hindade võrdlusest ning nende tehingute koordina kujunevast arvutuslikust teenitud elektri hinnast viimase viie kvartali jooksul annavad ülevaate allpool toodud graafik ja tabel.



#### Kvartalikeskmised elektri hinnad

	III kv 2023	IV kv 2023	I kv 2024	II kv 2024	III kv 2024
Turule müüdud elektri müügihind	82,2	64,1	77,6	52,3	49,8
PPA hind	80,9	91,2	75,0	68,0	60,7
Realiseerunud ostuhind	116,5	121,5	106,1	80,4	106,6
Koduturgude keskmine elektri hind	97,8	93,1	87,0	72,2	87,5
Arvutuslik teenitud elektri hind	83,9	80,9	81,4	69,7	50,3

2024. aasta III kvartalis ostime turult elektrit 132 GWh keskmise hinnaga 106,6 €/MWh, aasta varem 109 GWh keskmise hinnaga 116,5 €/MWh (hinnad ja kogused ei sisalda pelletitootmiseks ostetud elektrit 2023. aasta III kvartalis). Ostetud elektri mahu kasv (+23 GWh) tuleneb suurenenud PPA kogusest. Ostuhind on seoses turuhinna langusega võrreldes 2023. aasta kolmanda kvartaliga langenud, kuid suurenenud profiili allahindluse tõttu kasvas ostuhinna ja müügihinna vahe. Tuuleprofiili allahindlused süvenesid oluliselt eelmise aasta kolmanda kvartaliga võrreldes. Enefit Greeni tuuleprofiili allahindlused Eestis ja Leedus olid üldise turutasemega võrreldes sarnased, kasvades 11,6 ja 8,1 protsendipunkti võrra vastavalt Eestis ja Leedus. Toodangu vähenemine korreleerub teiste Soome tuuleparkidega ning alla reguleerimine

negatiivsete hindade ajal aitas Enefit Greenil vähendada Soome tuule allahindlust turutasemega võrreldes rohkem kui kaks korda.

Muude äritulude (v.a. müüdud varade mõju) 4,8 mln euro suurusest kasvust moodustas 5,3 mln € tulu, mis on seotud Enefit Greeni ja GE Vernova kokkuleppega seoses Akmene tuulepargi ehituse käigus toimunud intsidendiga, mille tagajärjel varises kokku üks tuulik. Läbirääkimiste tulemusena leppisid Enefit Green ja GE Vernova seoses nimetatud intsidendiga kokku poolte vahel sõlmitud Akmene tuulepargi turbiinide tarnelepingu muudatuse, mis sisaldab kompensatsiooni 8,2 miljoni euro väärtuses, millest 3,9 miljonit tasus GE Vernova Enefit Greenile rahas ning ülejäänud summa tasaarveldati omavaheliste nõuete ja kohustustega. 8,2 miljonit eurost 5,3 miljonit eurot on kajastatud muudes ärituludes ning 1,6 miljonit eurot varasemalt tehtud investeeringute vähendusena. 1,3 miljoni euro ulatuses sõlmiti GE Vernova ja Enefit Greeni vahel täiendavad kokkulepped, millel puudus mõju Enefit Greeni finantstulemustele.

Taastuvenergia tasu jäid võrdlusbaasiga sarnasele tasemele. 2024. aasta II kvartalis algas Purtsu tuulepargi taastuvenergia tasu periood, mis kasvatas võrdlusbaasiga võrreldes saadud toetuste tulu 0,3 mln euro võrra. Eesti 2024. aasta III kvartali tootang meie teistes toetust saavates tuuleparkides oli võrdlusbaasist madalam ning seetõttu vähenes toetustest saadav tulu 0,5 mln eurot. Poola toetused aga suurenesid võrreldes mullusega 0,2 mln euro võrra, kuna sealne elektri turuhind (103,1 €/MWh) oli väiksem võrreldes fikseeritud hinnaga 125-134 €/MWh. Seetõttu kompenseeriti meile turuhinna ning fikseeritud hinna vahe toetusena.

## Kaubad, toore, materjal ja teenused

Kaupade, toorme, materjali ja teenuste kulugrupp vähenes 5,2 miljoni euro võrra ehk 41%. Peamine muutus toimus tehnoloogilise kütuse ning saastemaksu kulugrupis. Tehnoloogiliste kütuste kulugrupi muutus (-5,5 mln eurot) vähenemine on seotud müüdud varadega. Saastetasu kulu kasv (+0,5 mln eurot) on seotud Iru koostootmisjaama saastetasu tõusuga.

## Tööjõukulud

Grupi tööjõukulud langesid 18% võrreldes eelmise aasta sama kvartaliga. 2024. aasta III kvartali lõpu seisuga oli grupi töötajate arv 131 (võrdlusperioodil 181).

2023. aasta III kvartali tööjõukuludes oli kajastatud 0,6 mln eurot müüdud varadega seotud kulusid. 2023. aasta III kvartali lõpu seisuga oli grupis tööl 61 müüdud varadega seotud töötajat.

Müüdud varade tööjõukulude mõjuta kasvasid grupi tööjõukulud 6% võrreldes eelmise aasta sama kvartaliga.

Uued töötajad on lisandunud peamiselt arendusvaldkonnas toetamaks ehituses ja arenduses olevaid projekte kõigil koduturgudel. 2024. aasta III kvartali lõpus oli arendusvaldkonna töötajate arvuks 43 (võrdlusperioodil 36).

## Muud tegevuskulud

Muud tegevuskulud langesid 6% ehk 0,2 mln euro võrra peamiselt seoses müüdüd varade kuludega võrdlusperioodil.

## EBITDA ja püsikulud

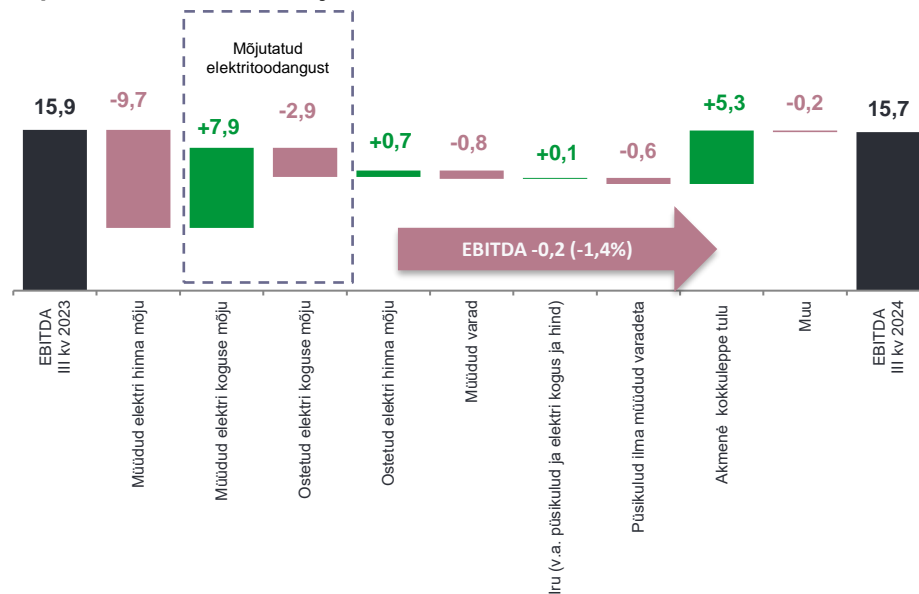
Suurimat mõju EBITDA langusele avaldas III kvartalis müüdüd elektri hinna langus (-9,0 mln eurot). PPA-dest tulenevalt on võrreldes eelmise aastaga oluliselt kasvanud müüdüd elektri kogus (mõju +7,9 mln eurot), millega kaasnevalt on suurenenud ka elektriportfelli balansseerimiseks tehtavate elektri ostude maht (mõju -2,9 mln eurot). Nimetatud mõjude koondtulemust EBITDA-le mõjutab nii vastava perioodi elektritoodangu maht kui ka -profiil, elektritoodang on võrreldes võrdlusperioodiga kasvanud 32% võrra.

Müüdüd varade mõju EBITDA muutusele oli -0,8 mln eurot.

Iru koostootmisjaam ilma elektri hinna ja -koguse mõjudeta omas EBITDA-le positiivset mõju. Arvesse on võetud soojuseenergia, jäätmete vastuvõtu müügitulud ning tehnoloogilise kütuse mõju. Detailsemalt on Iru koostootmisjaama tulemus kirjeldatud koostootmise segmendi peatükis.

Akmene tuulepargi kokkuleppe tulu detailsem sisu on toodud äritulude lõigus.

### Grupi EBITDA muutus mõjurite lõikes, mln €



## Põhivara kulum

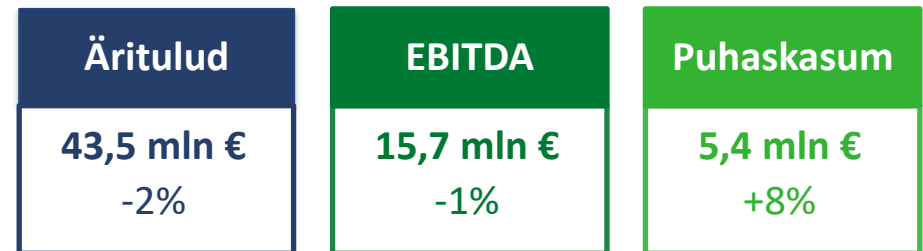
Põhivara kulum kasvas 1% ehk 0,1 mln euro võrra. Müüdüd varad langetasid võrdlusbaasiga võrreldes põhivara kulumit 1,2 mln euro võrra. Müüdüd varade mõjuna kasvas põhivara kulum 12% (1,1 mln euro võrra). 2023. aasta III kvartaliga võrreldes oleme põhivara arvele võtnud Zambrowi päikesepargi Poolas (2024. aasta III kvartali kulum 0,1 mln eurot), Tolpanvaara tuulepargi 2024. aasta III kvartalis (2024. aasta III kvartali kulum 0,8 mln eurot) ning Debniku päikesepargi Poolas (2024. aasta septembri kulum 11 tuhat eurot).

## Neto finantskulud

Neto finantskulud vähenesid 0,2 mln euro võrra eelmise aasta sama kvartaliga võrreldes. Intressikulud pangalaenuidelt on kvartalite võrdluses 3,7 mln euro võrra tõusnud, kuid 96% laenuintressidest kapitaliseeriti tuule- ja päikeseparkide ehitusperioodi tõttu. Positiivset mõju (0,5 mln eurot) neto finantskuludele on kvartalite võrdluses omanud zloti valuutakursi muutus.

## Tulumaks

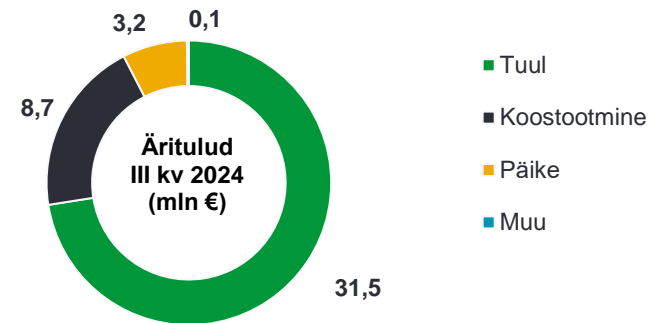
Tulumaksu kulu vähenes 0,3 mln euro võrra võrreldes eelmise aasta sama kvartaliga.



## Majandustulemused segmentide kaupa

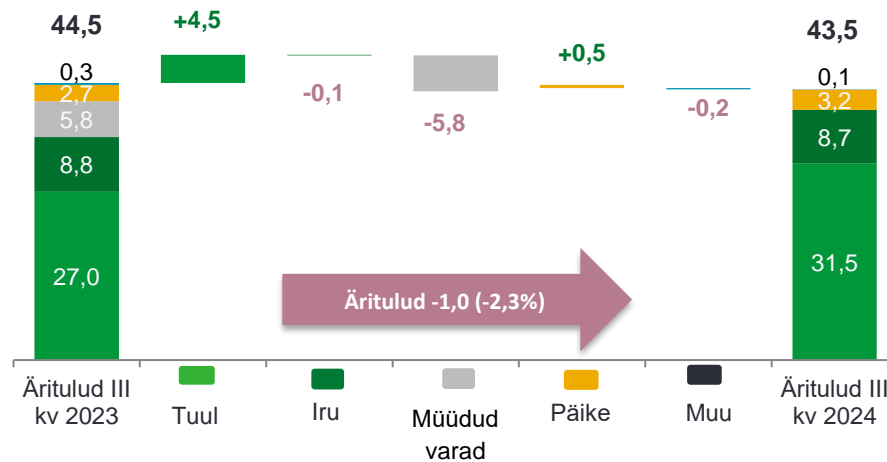
Aruandeperioodi põhjal on nii EBITDA kui äritulude vaatest grupi suurim tuulenergia segment (73% ärituludest ja 78% EBITDA-st). Koostootmise segment panustas ärituludesse 20% ja moodustas 31% EBITDA-st. Aruandeperioodi väikseim raporteeritav segment on päikeseenergia, mille äritulud ulatusid 7% kogu grupi ärituludest ja EBITDA 13% kogu grupi EBITDA-st.

Raporteeritavatest segmentidest kasvasid tuule ja päikese segmenti EBITDA-d. Täpsem analüüs raporteeritavate segmentide kaupa on esitatud allpool. 2024. aasta I kvartalis (sh on ümber arvutatud võrdlusperioodi numbrid tagamaks andmete võrreldavust) korrigeerisime segmentidesse allokeeritavate tulude ning kulude jaotust. 2024. aasta I kvartali aruandeni sisaldas päikese ning tuule segmentid tuule- ja päikesevaldkonna töötajatega seotud kulusid, investeerimisotsusteta arendusprojektide eelarenduskulusid ning lisaks sisaldas tuule segment meretuuleparkide arendusi. Alates 2024. aasta I kvartali aruandest on päikese ja tuule segmentides kajastatud opereerivate varade ning investeerimisotsuse saanud arendusprojektide finantsmõjud.

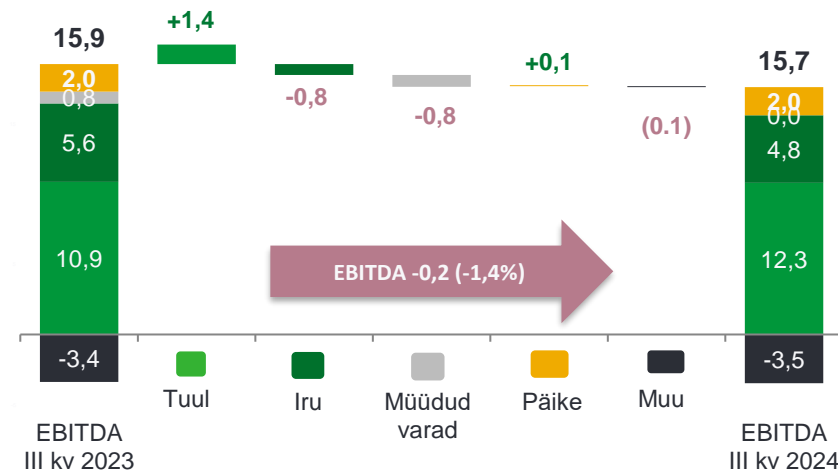


Muu segmenti EBITDA koosneb peamiselt üldjuhtimiskuludest, tuule- ja päikesevaldkondade töötajatega seotud kuludest ning investeerimisotsusteta arendusprojektide kuludest. Lisaks on muus segmentis Keila-Joa hüdroelektrijaam ning Ruhnu taastuenergia lahendus. Muu segmenti kahjum suurenes 0,1 mln euro võrra.

### Äritulud segmentide kaupa, mln €

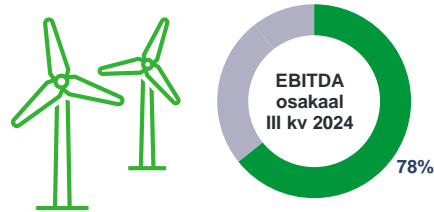


### Grupi EBITDA jagunemine ja muutus, mln €



## Tuuleenergia

Tuuleenergia segment koosneb opereerivatest tuuleparkidest ja investeerimisotsusega tuuleparkide arendustest. Alates 2024. aasta I kvartali aruandest sisalduvad tuuleparkide arendamisega seotud töötajatega seotud kulud, ilma investeerimisotsuseta tuuleparkide arendused ning meretuuleparkide arendused ning meretuuleparkide arendused tuule segmendi asemel segmendis „Muu“.



## Töökindlus ja toodangud

III kvartalis 2024 oli tuuleenergia toodang 285,2 GWh, mis on 89,0 GWh võrra kõrgem kui võrdlusperioodil tingituna uute tuuleparkide tootma hakkamisest. Uute ja ehitusjärgus tuuleparkide panus kvartali tuuleenergia toodangusse ulatus 130,8 GWh-ni (+92,6 GWh võrreldes 2023. aasta III kvartaliga).

Tuuleenergia toodangule avaldasid kolmandas kvartalis negatiivset mõju tuuleolud – keskmised tuulekiirused Eestis ja Leedus jäid alla oodatule ja mõjutasid toodangut enam kui -20 GWh võrra, tänu parematele tuuleoludele Soomes oli tuuleolude kogumõju toodangule umbes -10 GWh. Eesti ja Leedu opereerivate tuuleparkide töökindlused olid ootuspärasel tasemel – vastavalt 94,9% ja 96,1% (92,3% ja 82,5% võrdlusperioodil). Töökindlus Tolpanvaara (Soomes) tuulepargis oli III kvartalis 95,7% tasemel. Opereerivate parkide töökindlusest tulenev mõju toodangule oli kvartali kokkuvõttes +1,6 GWh.

III kvartalis toimunud erinevate tootmispiirangute ja allareguleerimiste mõju oli viimaste kvartalite suurim (-26,4 GWh). Sellest 2/3 oli tingitud negatiivsetest hindadest, millest omakorda üle poole oli seotud Soome Tolpanvaara tuulepargiga. Ligi neljandik allareguleerimistest oli seotud võrgupoolsete tööde ja piirangutega. Üle kümnendiku oli seotud Enefit Greeni poolt süsteemihalduritele pakutavate teenustega.

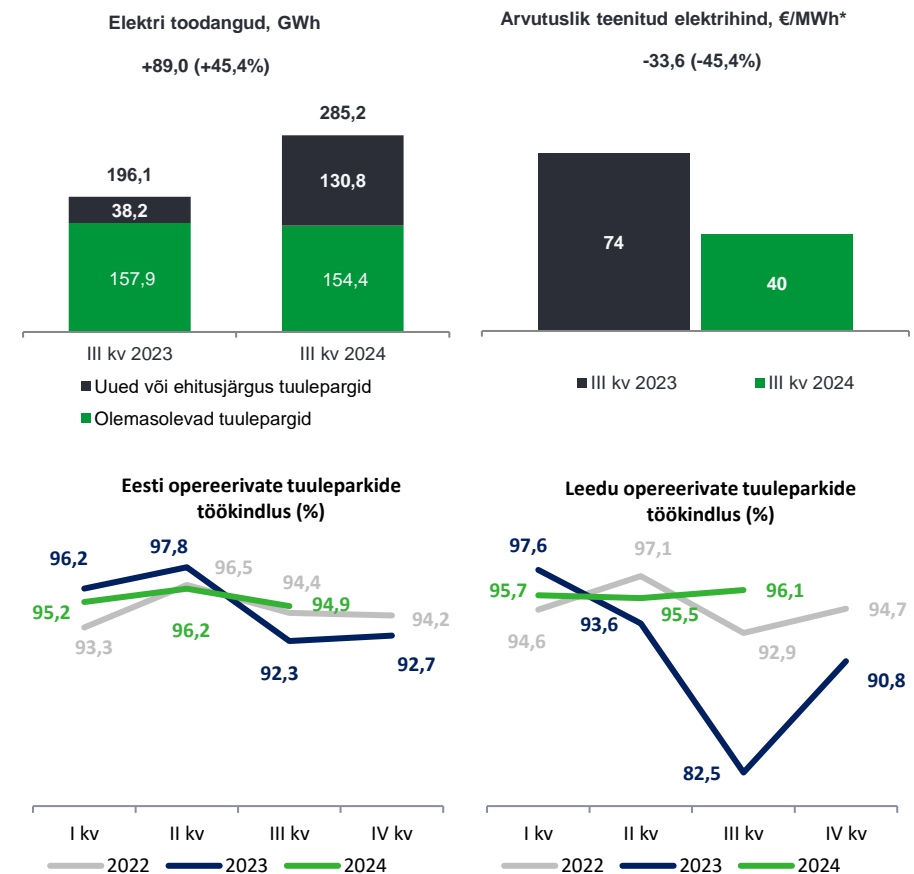
Kolmanda kvartali lõpus andsid esimese toodangu esimesed töölerakendatud tuulikud Sopi-Tootsi tuulepargis. Kuigi pargi väljaehitamine on edenenud isegi oodatust kiiremini, siis toodangu mõttes jäi park siiski ootustele alla ligi 69 GWh võrra. Samuti on edasi lükkunud tootmise algus Leedu Kelme I tuulepargis ja ka Läti uutes päikeseparkides.

## Elektrihinnad

Kogu tuuleenergia segmendi arvutuslik teenitud elektrihind sõltub turuhindade ja PPA-de kombinatsioonist. Tuule segmendi arvutuslik teenitud elektrihind\* koos toetusega oli 2024. aasta III kvartalis 40,0 €/MWh (-45,4% võrreldes 2023. aasta III kvartaliga). Arvutuslikku teenitud elektrihinda mõjutas olulisel määral madalam keskmine PPA lepinguline hind, mis langes seoses 2021. aastal sõlmitud madalama hinnaga PPA-de tarneperioodi algusega 2024. aastal. PPA keskmise hinna langus vähendas arvutuslikku teenitud elektrihinda 20,9 €/MWh võrra. Turule

müüdud elektri hind oli ka eelmise aastaga võrreldes madalam tänu Leedu Nord Pool hinna langusele ning Soome toodangu lisandumisele. Madalamate turuhindade negatiivne mõju oli osaliselt tasakaalustatud madalama PPA-portfelli tasakaalustamiseks tehtud ostude hinnaga.

Eesti tuulepargid, mille toetuslaine periood ei ole lõppenud, saavad lisaks elektri turuhinnale taastuenergia tasu 53,7 €/MWh kohta (ingl. k. Feed-in Premium, FiP). Käesoleva aasta teisest kvartalist hakkas toetust saama Purtse (21 MW) tuulepark ning 2024 IV kvartalis lõppeb toetus Aseriaru (24 MW) tuulepargile.



\*(Elektrimüügi tulud + taastuenergia tasu ja tühisa koostootmise toetus + rohesertifikaatide tulud – elektri ost Nord Pooli päevette ja päevasel turul – bilansienergia ost- määratud tarne ost) / toodang

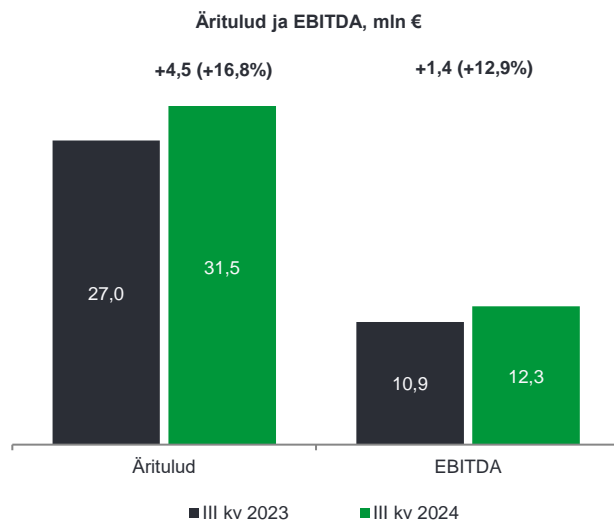
## Äritulud

Äritulud 2024 III kvartalis kasvasid +4,5 mln euro (+16,8%) võrra. Tuule segmendi äritulusid positiivselt mõjutas septembri kuus jõustunud kokkuleppe GE Vernovaga, mis on seotud Akmene tuulepargis 2023. aasta mais toimunud intsidendiga. Kompensatsioonina lepit kokku summas 8,2 mln eurot, millest 5,3 mln eurot kajastati muude ärituludena, lisaks vähendati varasemaid investeeringuid summas 1,6 mln eurot ning sõlmiti täiendavaid kokkuleppeid GE Vernovaga summas 1,3 mln eurot, millel puudub mõju Enefit Greeni finantstulemusele (vaata lisa 10).

Täiendavat mõju avaldas ka 2024 II kvartalist alates saadav Purtse tuulepargi taastuenergia tasu III kvartalis oli 0,3 mln eurot, mis puudus võrdlusperioodil. Muude Eesti tuuleparkide taastuenergia tasu vähenes võrreldes 2023 III kvartaliga -0,5 mln euro võrra tulenevalt madalamast toodangust (Narva tuulepargis -0,2 mln eurot). Võrdlusperioodi muud äritulud sisaldasid ka Šilute tuulepargi madala töökindluse eest saadud kompensatsiooni summas 0,4 mln eurot, mis tõstis võrdlusbaasi.

## Ärikulud

Tuule segmendi ärikulud (ilma kulumita) kasvasid 3,0 mln euro võrra 19,2 mln euroni. Kulude kasv on valdavalt seotud madala tuulega tundidel PPA portfelli tasakaalustamiseks tehtavate elektrienergia ostudega. Elektriostu kulud kokku koos bilansienergia ostu ja PPA tasakaalustamiseks tehtavate ostudega kasvasid 2,4 mln euro võrra.



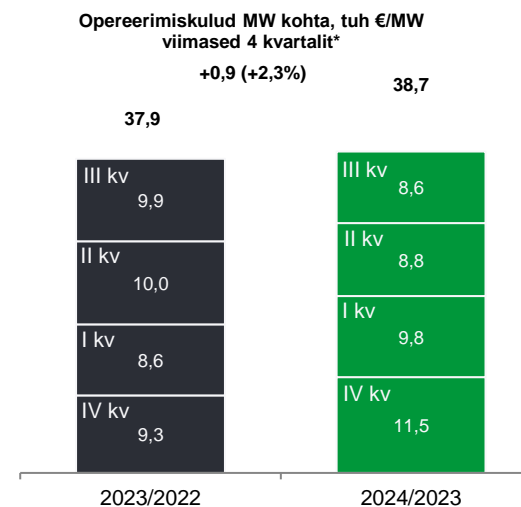
Muud ärikulud (ilma elektrienergia ostu, bilansienergia kulude ning kumumi kasvuta) tõusid kvartalite võrdluses 0,4 mln euro võrra. Suurimat mõju muude ärikuludele avaldasid hooldus- ja remondikulud ning maakulud tuuleparkides (0,2 mln eurot). Nendest suurima kasvuga on Akmene tuulepargi hoolduskulud, mis algasid augustist 2024. Täiendavat mõju avaldas ka elektri võrguteenuse ostu kulu tuuleparkides +0,1 mln euroga.

## EBITDA

Kokkuvõtvalt kasvas tuule segmendi EBITDA 12,3 mln euroni (võrdlusbaasis 10,9 mln eurot). EBITDA positiivset kasvu oli mõjutanud GE Vernovalt saadud kompensatsioon summas 5,3 mln eurot. Kokkuleppeta oleks III kvartali 2024 EBITDA langenud võrdlusperioodiga -3,9 mln € tingituna peamiselt suurenenud elektriostu mahust (+2,4 mln eurot).

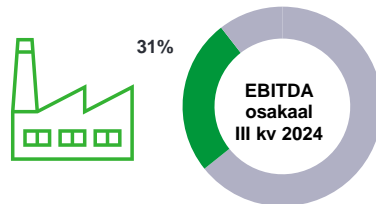
## Opereerimiskulud MW kohta

Segmendi kuuluvate opereerivate tuuleparkide üksuste (Enefit Wind OÜ ja Enefit Wind UAB) kulude põhjal on tuuleparkide opereerimiskulud (ärikulud ilma kumumi, bilansienergia ostuta ja PPA teenindamise ostukuludeta) installeeritud megavati kohta III kvartalis 2024 vähenenud 14,1% võrreldes võrdlusperioodiga. Vähenemine on tingitud Tolpanvaara 2024 III kvartalis lisandumisega opereerivate tuuleparkide hulka võimsusega 72 MW. Tolpanvaara lisandumiseta oleks opereerimiskulud kasvanud võrdlusperioodiga võrreldes +0,2 €/MW kohta tulenevalt Šilale I äiksekahjudega seotud parandustöödest (0,1 mln eurot) ning Paldiski II tuulepargi hoolduslepingu indekseerimisest (0,1 mln eurot)



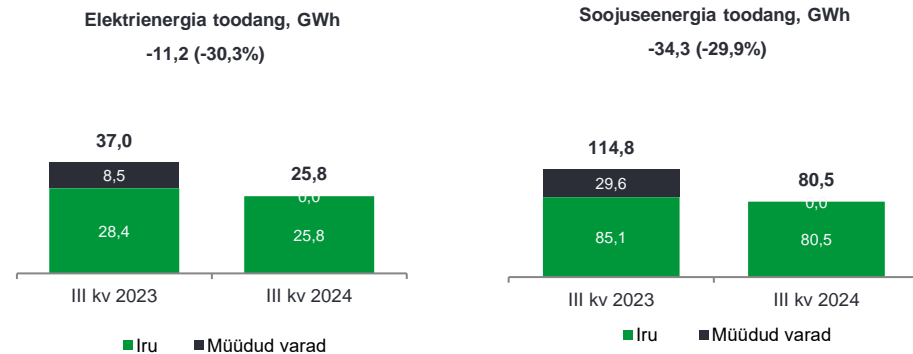
## Koostootmine

Koostootmise segment koosnes kuni 2023. aasta lõpuni Iru, Paide, Valka ja Brocēni koostootmisjaamadest ning pelletitehasest. Pärast biomassivarade müüki 2023. aasta lõpus ja 2024. aasta alguses moodustab koostootmise segmenti segaolmejäätmeid kütusena kasutatav Iru elektrijaam.



## Elektritoodangud ja -hinnad

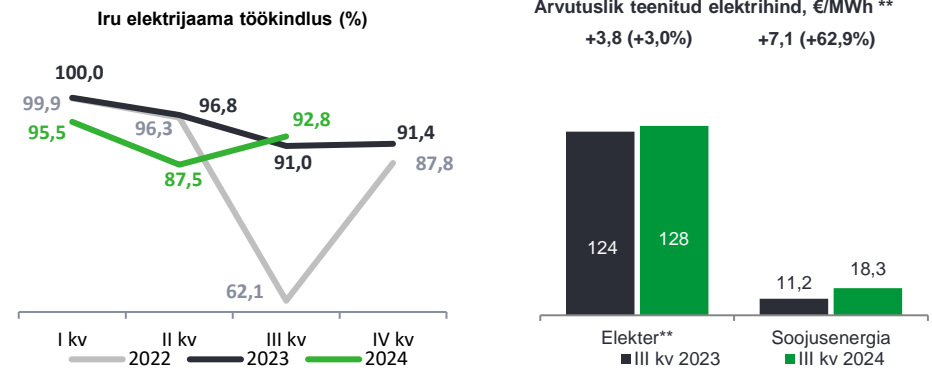
III kvartalis 2024. aastal oli segmenti elektritoodang 25,8 GWh, mis on kvartalite võrdluses vähenenud 30% (III kvartal 2023 37 GWh). Alates 2024. aasta märtsikuust sisaldavad koostootmise segmenti toodangud üksnes Iru elektrijaama, kuna lisaks juba detsembri lõpus müüdnud Broceni koostootmisjaamale jõustus märtsi alguses ka Paide ning Valka koostootmisjaamade müük.



Iru koostootmisjaama elektritoodang oli madalam võrdlusperioodist 2,6 GWh (-9%). Põhjuseks oli juulis toimunud plaaniline hooldusseisak, mis oli nädala pikem planeeritud ning 4 päeva pikem 2023. aasta seisakust.

Iru koostootmisjaam saab lisaks elektri turuhinnale taastuenergia tasu 53,7 €/MWh kohta taastuvatest allikatest toodetud elektri eest ning mitte-taastuvast kütusest tõhusa koostootmise režiimil toodetud elektri eest 32 €/MWh kohta.

Segmenti arvutuslik teenitud elektrihind on kasvanud Nord Pooli Eesti hinnapiirkonna turuhinna tõttu 3% ja oli 2024. aasta III kvartalis 128 €/MWh.



\* Seoses teiste koostootmisjaamade müügiga on kõik andmed näidatud ainult Iru elektrijaama kohta  
 \*\*(Elektrimüügi tulud + taastuenergia tasu ja tõhusa koostootmise toetus + rohesertifikaatide tulud – elektri ost Nord Pooli päev-ette ja päevasisel turul – bilansienergia ost- määratud tarne ost) / toodang

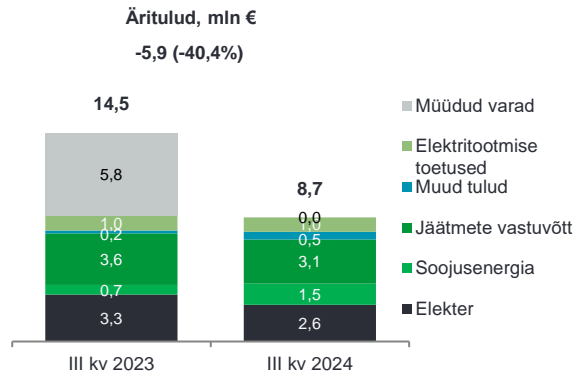
## Soojusenergia toodangud ja hinnad

Soojusenergia toodang vähenes 30% 80,5 GWh-ni. Müüdnud varade arvelt vähenes soojusenergia toodang 29,6 GWh, Iru soojusenergia toodang langes 4,7 GWh (-6%) võrreldes võrdlusperioodiga (85,1 GWh) 80,5 GWh tasemele. Sarnaselt elektritoodanguga mõjutas Iru soojusenergia toodangut juulikuine pikem hooldusseisak. Kvartalite võrdluses kasvas keskmine müüdnud soojusenergia MWh-i hind 63%, olles 2024. aasta III kvartalis 18,3 €/MWh. Iru soojusenergia toodangu piirhind oli võrdlusperioodil 7,98 €/MWh. Alates 1. juulist 2024 on Iru elektrijaamas segaolmejäätmetest toodetava soojuse piirhinnaks senise 7,98 €/MWh asemel 18,29 €/MWh.

## Äritulud

Äritulud vähenesid kvartalite võrdluses 40% (5,9 mln eurot) tasemeni 8,7 mln eurot. 5,8 mln eurot äritulude langusest on seotud müüdnud varadega.

Iru elektri müügitulud langesid madalama elektritoodangu tõttu 0,7 mln euro võrra (2,8 mln euronit), jäätmete vastuvõtetulud vähenesid väiksema jäätmete vastuvõtumahu tõttu 0,5 mln euro võrra (3,1 euronit). Iru soojusenergia müügitulud kasvasid kõrgema hinna tõttu 0,8 mln euro võrra.



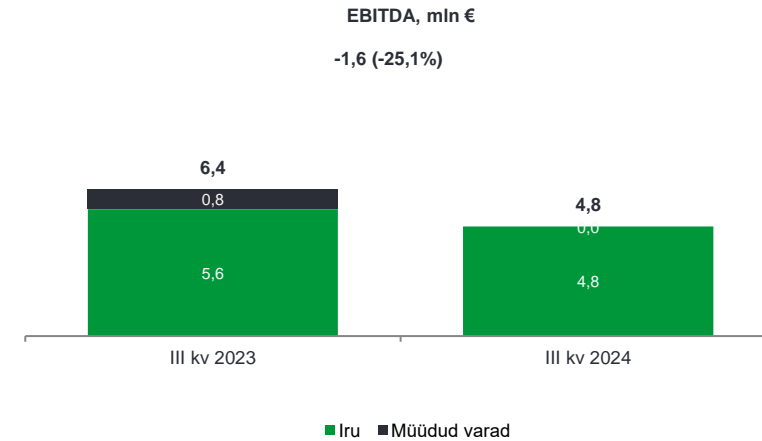
## Ärikulud

Segmendi ärikulud (v.a. kulum) langesid 5,2 mln euro tasemele (III kvartalis 2023 10,7 mln eurot). Võrdlusperioodil moodustasid müüdnud varade muutuvmulud ning püsikulud 6,1 mln eurot.

Iru ärikulud (v.a. kulum) oli 2024. aasta III kvartalis 5,2 mln eurot kasvades võrreldes võrdlusbaasiga 0,6 mln eurot (+14%). Muutuvmulude kasvust (+0,2 mln eurot võrreldes 2023. aasta III kvartaliga) moodustasid -0,3 mln eurot väiksemas mahus ostetud elektri kulud ning +0,5 mln euro võrra suurenenud saastemaksud. Püsikulud kasvasid võrreldes võrdlusbaasiga 0,4 mln eurot, millest suurima osa (0,3 mln eurot) moodustasid suuremad hooldus- ja remondikulud.

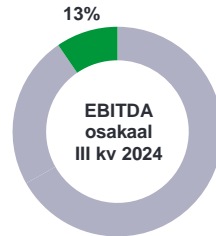
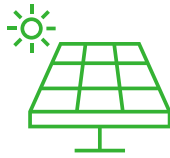
## EBITDA

Segmendi EBITDA langes 1,6 mln euro võrra ehk -25% võrreldes eelmise aasta sama kvartaliga, olles 2024. aasta III kvartalis 4,8 mln eurot. Segmendi EBITDA langusest pool moodustas müüdnud varade EBITDA langus (-0,8 mln eurot) ning ülejäänud pool Iru koostootmisjaama EBITDA langus 0,8 mln euro võrra 4,8 mln eurole. Iru EBITDA languse põhjustas peamiselt madalamast töökindlusest tingitud madalam energiatoodang ning kasvanud hooldus- ja remondikulud, mida tasakaalustas soojuse piirhinna tõus võrreldes võrdlusperioodiga.



## Päikeseenergia

Päikeseenergia segment sisaldab lisaks opereerivatele päikeseelektrijaamadele ka investeerimisotsusega kinnitatud päikeseparkide arendusi ja päikese-teenust. Alates 2024. aasta I kvartali aruandest (s.h. on arvatud ümber võrdlusperioodi numbrid lähtuvalt 2024. aasta I kvartali uuendustest tagamaks andmete võrreldavus) sisalduvad investeerimisotsusteta päikeseparkide arenduskulud, päikeseparkide juhtimiskulud ning päikese arendustiimide kulud päikese segmenti asemel segmentis „Muud“.



## Elektritoodangud ja -hinnad

III kvartalis 2024 oli päikeseenergia toodang 30,9 GWh, mis on 4,6 GWh (18%) kõrgem kui võrdlusperioodil tingituna Estonia Kaevanduse ja Debniku päikesepargi toodangute lisandumisest võrreldes võrdlusbaasiga. 2023. aasta IV kvartalis andis esimese toodangu Estonia päikesepark Eestis ning I kvartalis 2024 hakkas tootma Debniku päikesepark Poolas. Uute varade toodang oli III kvartalis 2024 19,6 MWh. Päikeseparkide töökindlus püsis ootuspäraselt kõrgel 99,8% tasemel (võrdlusperioodil 99,7%).

Eesti päikesepargid on osaliselt avatud elektri turuhinna muutustele, uus Estonia päikesepark müüb elektrit fikseeritud hinnaga 69 €/MWh. Enamikul Poola päikeseparkidel on iga-aastaselt inflatsiooniga indekseeritav fikseeritud hind, mis 2024. aasta III kvartalis oli 125-134 €/MWh, uuel Zambrowi päikesepargil on selleks hinnaks aga 63 €/MWh.

PPA lepingute alusel müüdi päikese segmentis 2024. aasta III kvartalis 11,4 GWh elektrit keskmise hinnaga 79,7 €/MWh.

Segmenti arvutuslik teenitud elektri hind oli 73,9 €/MWh, mis oli 23% madalam võrreldes mullusega. Eesti arvutuslik teenitud elektri hind langes -34% ning Poolas -7%.

## Äritulud

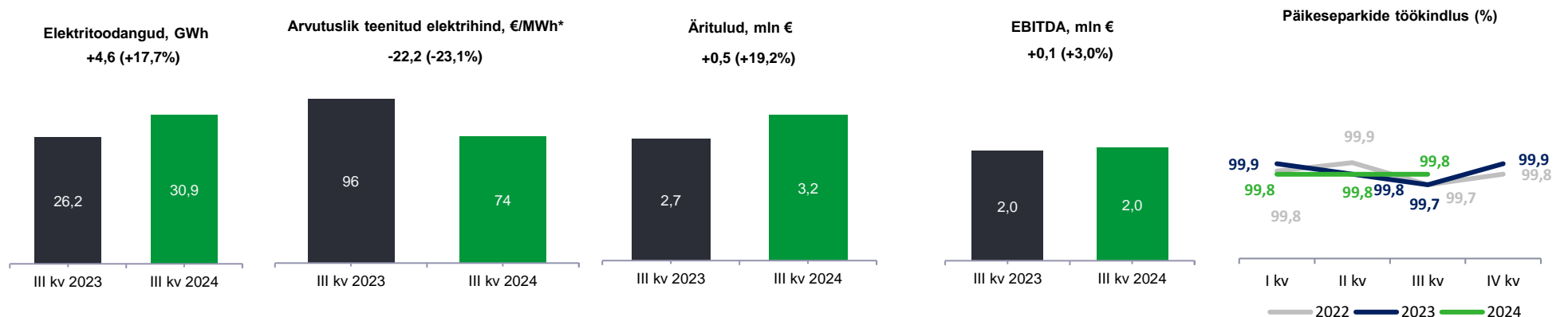
Päikese segmenti äritulud kasvasid 0,5 mln euro võrra. Elektritulud langesid nii Eestis kui ka Poolas väiksema elektrienergia eest teenitud hinna tõttu. Poola toetused aga suurenesid võrreldes mullusega 0,2 mln euro võrra, kuna sealne elektri turuhind (103,1 €/MWh) oli väiksem võrreldes fikseeritud hinnaga 125-134 €/MWh. Seetõttu kompenseeriti meile turuhinna ning fikseeritud hinna vaheline osa toetusena. Positiivne ühekordne mõju ärituludele summas 0,3 mln eurot tulenes kahe väiksema äsja valminud päikesepargi rendilepingute kajastamisest.

## Ärikulud

Segmenti ärikulud ilma kulumita on kasvanud 0,5 mln euro võrra. Kahe väiksema äsja valminud päikesepargi rendilepingute kajastamisega kaasnes lisaks tulule ka kulu summas 0,2 mln eurot. Ülejäänud kasv tuleb opereerivate parkide muutuvkuludest, mida suurendasid Purkse päikesepargi PPA lepingute tasakaalustamiseks tehtavad elektriostud.

## EBITDA

Päikese segmenti EBITDA oli 2024. aasta III kvartalis 2,0 mln eurot, mis on samal tasemel võrdlusperioodiga. EBITDA-d on positiivselt mõjutanud mõnevõrra kõrgem toodang (+4,6 MWh), kuid langenud on arvutuslik teenitud hind (-22,2 €/MWh). III kvartalis kajastasime kahe äsja valminud päikesepargi rendilepingud, mis avaldasid positiivset mõju EBITDA-le summas 0,1 mln eurot.





## Investeeringud

Grupi investeeringud olid 2024. aasta III kvartalis 76,9 mln eurot, mida on 10,4 mln eurot vähem kui võrdlusperioodil. Langus tulenes arendusinvesteeringutest, mis ulatusid 77,0 mln euroni. Sellest 55,5 mln eurot oli seotud kolme tuulepargi rajamisega: 28,9 mln eurot investeeriti Sopi-Tootsi tuuleparki ning 26,6 mln eurot Kelme I ja II tuuleparkidesse (vastavalt 15,1 ning 11,5 mln eurot). Päikeseparkide arendustest investeeriti kõige rohkem Sopi päikeseparki 2,4 mln eurot.

Seisuga 30. september 2024 oli tuuleenergia segmendi põhivarade (s.h. firmaväärtuse) saldo 1 199,7 mln eurot (sh ehituses olevate varade osakaal 52%), koostootmise segmendi saldo 91,9 mln eurot (sh ehituses 0%), päikeseenergia segmendi põhivarade saldo 131,0 mln eurot (sh ehituses 49%) ja segmendi „Muu“ põhivara saldo 17,3 mln eurot (sh ehituses 72%).

Hetkel ehituses olevate varade lõpuni välja ehitamise hinnanguline maksumus on 180 mln eurot, millest enamuse moodustavad planeeritud investeeringud Kelme II tuuleparki.

### Uuendatud investeerimiskriteeriumid

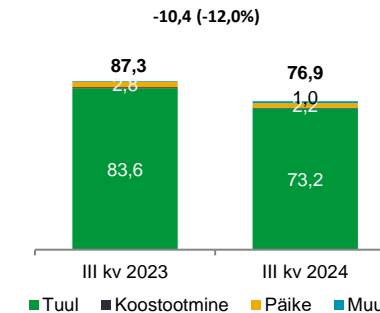
Me oleme üle vaadanud uute projektide investeerimis põhimõtted. Varasemalt oleme kommunikeerinud projektide tootlikkuse lävendina taset kapitali kaalutud hind (WACC) + 2% ning tulukindluse tagamise osas eesmärgina vähemalt 60% esimese 5 aasta toodangu kaetust mõne toodangu hinna riski maandava instrumendiga (näiteks PPA).

Projektide tootlikkuse baaskriteerium jääb samale WACC + 2% tasemele, kuid lisakriteeriumitena arvestame rohkem lühemaajalise tootlikkuse taset, täiendavaid riskistsenaariumite analüüse ning tõhusamat väärtusloomet Enefit Greeni aktsiainvestorite vaatest.

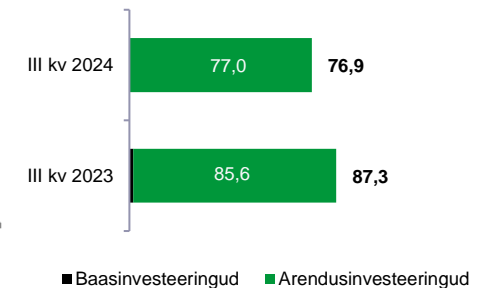
Projektide tulukindluse osas võtame aktiivsema hoiaku PPA portfelli osas, optimeerides seda vajadusel elektriostudega ning sihime edaspidi pigem minimaalset garanteeritud tulu taset, mis on seotud meie fikseeritud kulude taseme ning selle katmise vajadusega.

Lisaks oleme loonud raamistiku, kuidas piiratud riskidega investeerida uuematesse tehnoloogiatesse (nagu näiteks akusalvesti- ja vesinikuprojektid jms), mille puhul traditsioonilised investeerimiskriteeriumid ei pruugi olla rakendatavad.

Investeeringud segmentide lõikes, mln €



Investeeringud tüübi järgi, mln €



## Finantseerimine

Grupi peamised võõrkapitali allikad on investeerimis- ja likviidsuslaenuid regiooni kommertsbankadelt, Põhjamaade Investeerimispangalt (NIB), Euroopa Investeerimispangalt (EIB) ning Euroopa Rekonstruktsiooni- ja Arengupangalt (EBRD).

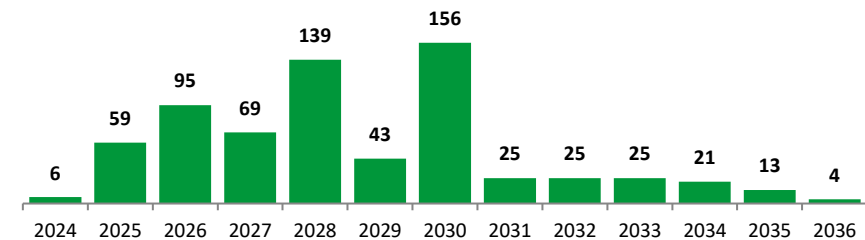
30. septembri 2024 seisuga oli grupi intressikandvate kohustuste maht korrigeeritud soetusmaksumuses 694,0 mln eurot (30. juuni 2024: 629,0 mln eurot). Sellest moodustasid enamuse pangalaenuid summas 680,3 mln eurot, sealhulgas Poola zlottides võetud laen 6,0 mln euro väärtuses.

III kvartali jooksul võttis Enefit Green kasutusse 125 miljonit eurot pangalaene. Kvartali jooksul sõlmiti 100 miljoni euro suurune investeerimislaenu leping EBRDga, uus 20 miljoni euro suurune likviidsuslaen OP pangaga et asendada kvartali jooksul sama suurt tähtajani jõudnud likviidsuslaenu SEB pangaga, ning pikendati 10 miljoni euro suurust likviidsuslaenu SEB pangaga.

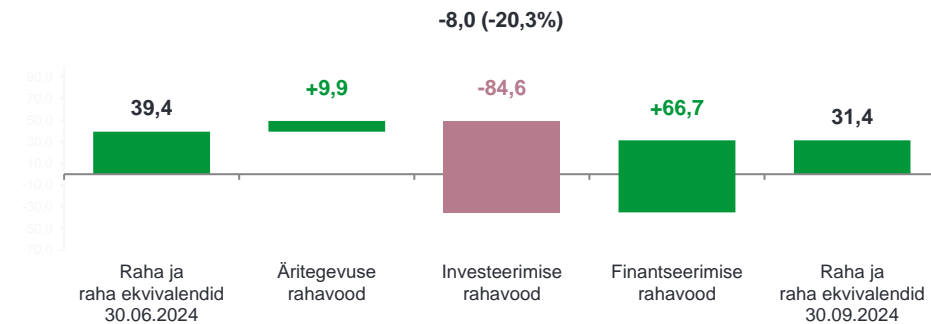
Investeerimislaenudele kogujäägiga 144,4 miljonit eurot on sõlmitud intressimäära vahetuslepingud, fikseerides nende intressimäärad vahemikus 1,049% kuni 1,125% (pluss marginaal) kuni vastavate laenude lõpptähtajani. Keskmine välja võetud pangalaenuid intressimäär 30. september 2024 seisuga oli 4,19% (30. juuni 2024: 4,23%).

30. septembri 2024 seisuga oli sõlmitud kuid kasutusele võtmata laenuid jääk 260 miljonit eurot, sellest 210 miljonit eurot moodustavad investeerimislaenuid ja 50 miljonit likviidsuslaenuid.

Pangalaenuid tagasimaksegraafik, mln €



Likviidsete varade muutus 2024. aasta III kvartalis, mln €



## Laenulepingute eritingimused

Grupi laenulepingud sisaldavad mõningaid eritingimusi, mis seavad grupi konsolideeritud majandusnäitajatele teatud piirmäärad. Seisuga 30. september 2024 täitis grupp kõiki laenulepingutes sätestatud nõudeid.

## Finantseerimise ja tootluse suhtarvud

Laenukohustuste maksimaalse taseme määramisel arvestab juhtkond finantsvõimenduse suhtarve ning netovõla/EBITDA kordajat.

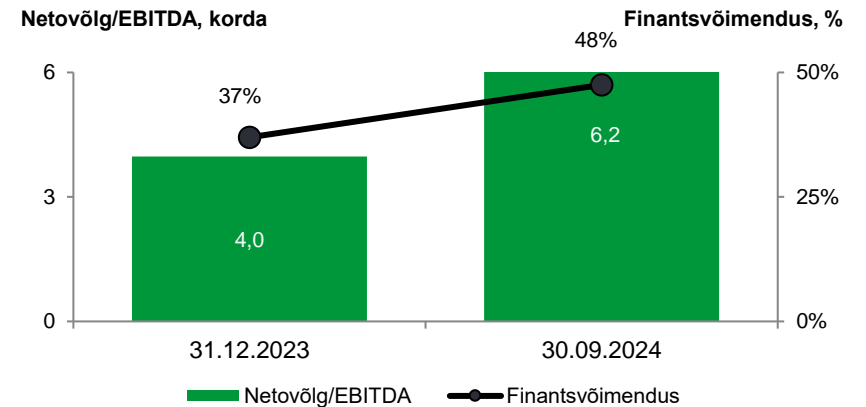
<i>mln €</i>	30.09.2024	31.12.2023
Võlakohustused	694,0	486,4
Miinus: raha	-31,4	-65,7
Netovõlg	662,7	420,7
Omakapital	731,9	717,2
Investeeritud kapital	1 394,6	1 137,9
EBITDA (viimased 12 kuud)	106,6	105,9
Ärikasum (viimased 12 kuud)	66,4	65,3
Puhaskasum (viimased 12 kuud)	61,9	55,8
Finantsvõimendus (1)	48%	37%
Netovõlg/EBITDA	6,22	3,97
Investeeritud kapitali tootlus (2)	4,8%	5,7%
Omakapitali tootlus (3)	8,5%	7,8%
Intressikatte kordaja (4)	4,5	7,9

(1) Finantsvõimendus = netovõlg / (netovõlg + omakapital)

(2) Investeeritud kapitali tootlus = viimase 12 kuu ärikasum / (netovõlg + omakapital)

(3) Omakapitali tootlus = viimase 12 kuu puhaskasum / omakapital

(4) Intressikatte kordaja= viimase 12 kuu EBITDA/ intressikulu



## Riskijuhtimine

Enefit Greeni kaks peamist aktiivselt juhitavat turu- ja finantsriski on elektrienergia müügi hinnarisk ja intressimäär risk.

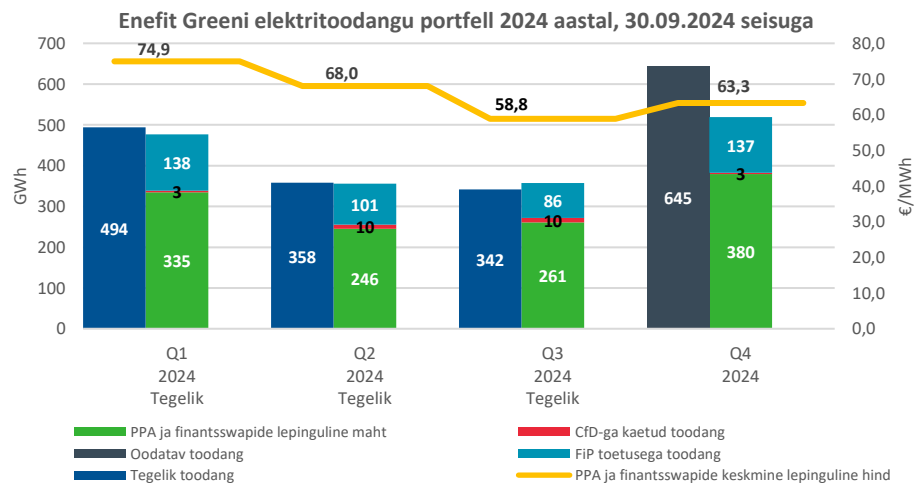
### Elektrienergia müügi hinnarisk

Elektrihinna riski maandatakse kombinatsiooniga

- erinevate riiklike taastuvenergia toetustest (FiP, CfD jm toetuskeemid), mida saavad grupi erinevad olemasolevad tootmisvarad ning
- elektrimüügilepingutest (ingl. k. Power Purchase Agreement, PPA).

#### Lühiajaline vaade: elektrihinna riskide juhtimine 2024. aastal

Oleme vähendanud neljanda kvartali elektrienergia toodangu prognoosi varasemalt 753 GWh tasemelt 645 GWh tasemele (+56% kasvu võrreldes IV kvartaliga 2023). Prognoosi langetamise põhjuseks on oodatust aeglasem tootmise käivitumine Sopi-Tootsi ja Kelme I tuuleparkides. Võttes arvesse uuendatud neljanda kvartali prognoosi ootame oma tootmisvaradelt käesoleva aasta kokkuvõttes 1,84 TWh elektritoodangut, millest opereerivate varade oodatav elektritoodang on 1,35 TWh ning valmivate ja ehituses olevate varade toodang 0,48 TWh.



PPA lepingutega on 2024. aasta oodatavast elektritoodangust kaetud 1,22 TWh ehk 66,3% keskmise hinnaga 66,5 €/MWh. 2024. aasta kolmandas kvartalis jätkas Enefit Green 2024 aasta PPA portfelli aktiivset juhtimist, arvestades vähendatud neljanda kvartali toodangu

prognoosiga, hinnaootustega ja muude riskifaktoritega. Selle tulemusena vähendasime 2024. aasta IV kvartali PPA kogust Baltikumi hinnapiirkonnas 56,0 GWh võrra, kasutades selleks nii füüsilisi PPA kui finantsswapi lepinguid. Enefit Green plaanib jätkata aktiivset PPA portfelli juhtimist tulevikus, balansseerides hinnariski maandamist ning baaskoormuse PPA-dega seotud ostude riski juhtimist. Graafik illustreerib Enefit Greeni elektriportfelli oodatavat kujunemist 2024. aasta kvartalite lõikes, kus I, II ja III kvartali andmed kajastavad juba realiseerunud tulemusi.

#### Pikaajalised elektrimüügilepingud

Varasema praktika kohaselt on Enefit Green arendusprojekti lõpliku investimisotsuse tegemise hetkeks reeglina fikseerinud elektrienergia müügihinnaga 60%-le vastava arendusprojekti esimese viie aasta prognoositavast toodangust. Samuti on Enefit Green kasutanud PPAsid opereeriva elektritootmisportfelli hinnariski maandamiseks. Kolmandas kvartalis oleme uuendanud oma investimiskriteeriume loobudes ülaltoodud fikseeritud hinnaga toodangu osakaalu eesmärgist ning sihime edaspidi pigem minimaalset garanteeritud tulu taset.

2024. aasta kolmandas kvartalis uusi pikaajalisi PPA lepinguid ei sõlmitud. Seisuga 30. september 2024 on Enefit Green sõlminud PPA lepinguid (k.a. finantsswapid) perioodile oktoober 2024 kuni detsember 2033 8 674 GWh ulatuses keskmise hinnaga 71,1 EUR/MWh.

	2024	2025	2026	2027	2028	Periood 2024-2028 kokku
FIT/CfD meede**	1%	1%	1%	1%	1%	1%
Kogus (GWh)	26	26	26	27	27	132
Hind***, EUR/MWh	111,7	114,9	117,2	119,2	121,6	117,0
FiP toetus**	25%	9%	3%	3%	2%	7%
Kogus (GWh)	461	258	91	83	80	974
Hind***, EUR/MWh (lisandub elektri turuhinnale)	50,2	50,2	53,7	53,7	53,7	51,1
PPA ja finantsswapid**	66%	55%	49%	48%	38%	50%
Kogus (GWh)	1 221	1 533	1 534	1 549	1 219	7 057
Hind***, EUR/MWh	66,5	64,8	64,8	69,0	76,4	68,0

Enamiku sõlmitud PPA lepingute vastaspooleks on Eesti Energia AS (7 787 GWh ulatuses). Enefit Greeni eeldatavast elektritoodangust aastatel 2024-2028 on PPA lepingutega kaetud 49,8% keskmise hinnaga 68,0 €/MWh.

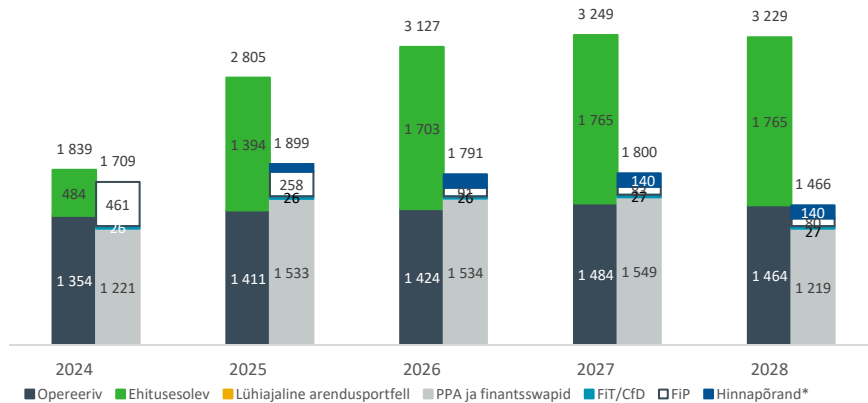
Aastateks 2029 kuni 2033 on Enefit Green sõlmitud PPA lepinguid kokku 2 458 GWh ulatuses keskmise hinnaga 79 EUR/MWh.

### Riiklikud toetusmeetmed

Osa Enefit Greeni Eesti elektritoodangust saab jätkuvalt taastuenergia toetust, mida makstakse lisaks elektrenergia müügihinnale (ingl. k. Feed-in-Premium, FiP). Enefit Greeni eeldatavast elektritoodangust aastatel 2024 – 2028 on FiP toetusmeetmetega kaetud 7% keskmise FiP määraga 51,1 EUR/MWh.

Fikseeritud hinnaga toetusmeetmete osakaal on oluliselt vähenenud. Enefit Greeni eeldatavast elektritoodangust aastatel 2024 – 2028 on vaid 1% kaetud fikseeritud hinnaga toetusmeetmetega (Poola hinnavahelepingud, Contract for Difference, CfD) keskmise hinnaga 117,0 EUR/MWh.

### Prognositavad tootmismahud opereerivatelt ja ehitatavalt tootmisvaradelt ning nende kaetus PPA-de ja erinevate taastuenergia toetusmeetmetega, GWh

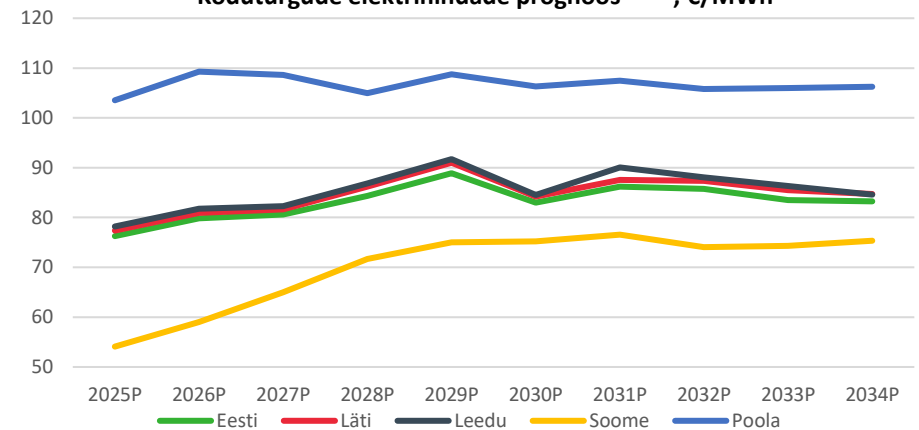


### Koduturgude elektrihindade prognoos

Kolmandate osapoolte avaldatavad Balti turgude elektri hinnaprognosid\*\*\*\* on jäänud võrreldes meie eelmises kvartaliaruandes avaldatuga sarnastele tasemetele. Poola ja Soome hinnaprognose on aga korrigeeritud aastate 2025, 2026 ja 2027 osas kuni 10% võrra allapoole. Pikemaajalisi hinnaprognose pole märkimisväärselt muudetud.

Poola ja Soome lähiaastate senisest madalamaid hinnaprognose selgitatakse heitmekvootide hindade langusega ja vähenenud elektritarbimise kasvu ootustega, mis tuleneb tööstussektori väljakutsetest ja vesiniku elektrolüüserite poolse oodatava nõudluse vähenemisest.

### Koduturgude elektrihindade prognoos\*\*\*\*, €/MWh



\* Hinnapõrand – vähempakkumise käigus saadud riigi toetus hinnapõranda näol tasemega 34,9 EUR/MWh (maksimaalselt 20 EUR/MWh) ning pikkusega 12 aastat

\*\* Vastava meetmega kaetud eeldatava toodangu osakaal. Eeldatav toodang sisaldab opereerivate ning ehituses olevate varade prognoositud toodangut

\*\*\* Vastava meetmega kaetud toodangu kaalutud keskmine müügihind või toetus.

\*\*\*\* 2025E – 2034E elektrihindade prognoosid on arvatud keskmisena analüüsifirmade SKM, Volue ja Thema prognoosidest (SKM Market Predictor Long-Term Power Outlook - May 2024, Volue Long Term Price Forecast - September 2024, Thema Power Market Outlook - September 2024). Tegemist on nominaalhindadega, mille puhul on eeldatud ühtlast 2% inflatsioonimäära.

## Lühendatud konsolideeritud auditeerimata raamatupidamise vahearuanne III kvartal 2024

## Lühendatud konsolideeritud kasumiaruanne

<i>tuhandetes eurodes</i>	Lisa	III kv 2024	III kv 2023	9 k 2024	9 k 2023
Müügitulu	9	33 833	39 660	123 900	146 111
Taastuenergia toetus ja muud äritulud	10	9 656	4 832	26 762	17 051
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus		0	3 434	0	3 266
Kaubad, toore, materjal ja teenused	11	-22 485	-26 011	-57 069	-71 386
Tööjõukulud		-2 159	-2 634	-6 747	-8 025
Põhivara kulum, amortisatsioon ja allahindlus		-10 157	-10 218	-29 328	-29 740
Muud tegevuskulud		-3 182	-3 388	-9 850	-10 716
<b>ÄRIKASUM</b>		<b>5 506</b>	<b>5 675</b>	<b>47 668</b>	<b>46 561</b>
Finantstulud		316	747	1 342	2 345
Finantskulud		-443	-1 115	-1 185	-1 897
<b>Neto finantstulud (-kulud)</b>		<b>-127</b>	<b>-368</b>	<b>157</b>	<b>448</b>
Kasum kapitalialaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse		62	45	13	85
<b>KASUM ENNE TULUMAKSUSTAMIST</b>		<b>5 441</b>	<b>5 352</b>	<b>47 838</b>	<b>47 094</b>
Tulumaks		6	-326	-5 004	-10 405
<b>ARUANDEPERIOODI KASUM</b>		<b>5 447</b>	<b>5 026</b>	<b>42 834</b>	<b>36 689</b>
<b>Tava ja lahustunud puhaskasum aktsia kohta</b>					
Kaalutud keskmine aktsiate arv, tuh	6	264 276	264 276	264 276	264 276
Tava puhaskasum aktsia kohta, EUR	6	0,021	0,019	0,16	0,12
Lahustunud puhaskasum aktsia kohta, EUR	6	0,021	0,019	0,16	0,12

## Lühendatud konsolideeritud koondkasumiaruanne

<i>tuhandetes eurodes</i>	Lisa	III kv 2024	III kv 2023	9 k 2024	9 k 2023
<b>ARUANDEPERIOODI KASUM</b>		<b>5 447</b>	<b>5 026</b>	<b>42 834</b>	<b>36 689</b>
<b>Muu koondkasum</b>					
<b>Kirjed, mida võib edaspidi ümber klassifitseerida kasumiaruandesse:</b>					
Rahavoo riskimaandamisinstrumentide ümberhindlus (s.h. ümberklassifitseerimised kasumiaruandesse)	5, 7	-3 300	662	-455	1 202
Välismaiste tütarettevõtjate ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed	7	66	-349	125	53
<b>Aruandeperioodi muu koondkasum (-kahjum)</b>		<b>-3 234</b>	<b>313</b>	<b>-330</b>	<b>1 255</b>
<b>ARUANDEPERIOODI KOONDKASUM KOKKU</b>		<b>2 213</b>	<b>5 339</b>	<b>42 504</b>	<b>37 944</b>



## Lühendatud konsolideeritud finantsseisundi aruanne

<i>tuhandetes eurodes</i>	Lisa	30.09.2024	31.12.2023
<b>VARAD</b>			
<b>Põhivara</b>			
Materiaalne põhivara	4	1 322 861	1 027 057
Immateriaalne põhivara		59 741	59 891
Varade kasutusõigus		8 619	9 097
Ettemaksud põhivara eest	4	41 902	55 148
Edasilükkunud tulumaksuvara		1 486	2 013
Investeeritud sidusettevõtjatesse		524	548
Tuletisinstrumentid	5, 7	3 450	5 054
Pikaajalised nõuded		1 353	0
<b>Kokku põhivara</b>		<b>1 439 935</b>	<b>1 158 808</b>
<b>Käibevara</b>			
Varud		5 611	3 180
Nõuded ostjate vastu		6 518	8 618
Muud nõuded		8 385	16 380
Ettemaksud		7 780	30 084
Tuletisinstrumentid	5	2 480	3 806
Raha ja raha ekvivalendid		31 362	65 677
		<b>62 135</b>	<b>127 745</b>
<b>Müügiootel ettevõtte varad</b>		<b>0</b>	<b>15 370</b>
<b>Kokku käibevara</b>		<b>62 135</b>	<b>143 115</b>
<b>Kokku varad</b>		<b>1 502 071</b>	<b>1 301 923</b>

<i>tuhandetes eurodes</i>	Lisa	30.09.2024	31.12.2023
<b>OMAKAPITAL</b>			
<b>Emaettevõtja aktsionäridele kuuluv kapital ja reservid</b>			
Aktiivkapital		264 276	264 276
Ülekurs	6	60 351	60 351
Kohustuslik reservkapital		8 291	5 556
Muud reservid	5, 7	162 996	163 451
Realiseerimata kursivahed	7	-37	-162
Jaotamata kasum		236 067	223 718
<b>Kokku omakapital</b>		<b>731 944</b>	<b>717 190</b>
<b>KOHUSTUSED</b>			
<b>Pikaajalised kohustused</b>			
Võlakohustused	8	630 552	454 272
Sihtfinantseerimine		2 865	3 010
Tuletisvaba lepinguline kohustus	5, 7	12 412	12 412
Edasilükkunud tulumaksukohustused		12 416	12 497
Muud pikaajalised võlad		5 466	5 331
Eraldised		7	8
<b>Kokku pikaajalised kohustused</b>		<b>663 717</b>	<b>487 530</b>
<b>Lühiajalised kohustused</b>			
Võlakohustused	8	63 494	32 126
Võlad hankijatele		23 825	29 464
Muud võlad		17 175	24 981
Eraldised		2	6
Tuletisvaba lepinguline kohustus	5	1 913	5 674
		<b>106 410</b>	<b>92 251</b>
<b>Müügiks hoitavate varadega otseselt seotud kohustused</b>		<b>0</b>	<b>4 952</b>
<b>Kokku lühiajalised kohustused</b>		<b>106 410</b>	<b>97 203</b>
<b>Kokku kohustused</b>		<b>770 127</b>	<b>584 733</b>
<b>Kokku omakapital ja kohustused</b>		<b>1 502 071</b>	<b>1 301 923</b>

## Lühendatud konsolideeritud rahavoogude aruanne

<i>tuhandetes eurodes</i>	Lisa	III kv 2024	III kv 2023	9 k 2024	9 k 2023
<b>Rahavood äritegevusest</b>					
Äritegevusest saadud raha	12	23 346	18 977	89 511	77 320
Makstud intressid ja laenukulud		-9 601	-2 999	-22 042	-7 136
Laekunud intressid		213	127	904	645
Makstud tulumaks		-4 518	-9 970	-5 389	-11 175
<b>Kokku rahavood äritegevusest</b>		<b>9 440</b>	<b>6 135</b>	<b>63 984</b>	<b>59 654</b>
<b>Rahavood investeerimisest</b>					
Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivara soetamisel		-84 615	-86 191	-297 558	-235 672
Tasutud tütarettevõtete soetamisel		0	0	0	-6 174
Laekunud kapitalirendi nõuded		2	1	12	2
Laekunud materiaalse põhivara müügist		27	0	27	0
Sidusettevõtjalt laekunud dividendid		0	24	0	24
Laekunud äri müügist (miinus loovutatud raha ja raha ekvivalendid)		0	0	16 879	0
<b>Neto rahavood investeerimisest</b>		<b>-84 586</b>	<b>-86 166</b>	<b>-280 640</b>	<b>-241 820</b>
<b>Rahavood finantseerimisest</b>					
Saadud pangalaenu	8	125 020	70 000	280 020	160 000
Tagasi makstud pangalaenu	8	-59 219	-17 137	-72 311	-28 314
Tagasi makstud liisingkohustuste põhiosamaksed	8	-178	-97	-383	-276
Laekumised intressimäära vahetuslepingute realiseerimisest		1 513	0	3 763	0
Makstud dividendid		0	0	-27 749	-54 969
<b>Neto rahavood finantseerimisest</b>		<b>67 137</b>	<b>52 766</b>	<b>183 341</b>	<b>76 441</b>
<b>Neto rahavoog</b>		<b>-8 010</b>	<b>-27 265</b>	<b>-34 315</b>	<b>-105 725</b>
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi algul		39 372	52 996	65 677	131 456
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi lõpul		31 362	25 731	31 362	25 731
<b>Kokku raha ja raha ekvivalentide muutus</b>		<b>-8 010</b>	<b>-27 265</b>	<b>-34 315</b>	<b>-105 725</b>

## Lühendatud konsolideeritud omakapitali muutuste vahearuanne

<i>tuhandetes eurodes</i>	Aktiakapital	Ülekurs	Kohustuslik reservkapital	Muud reservid	Realiseerimata kursivahed	Jaotamata kasum	Kokku omakapital
<b>Omakapital seisuga 31.12.2022</b>	<b>264 276</b>	<b>60 351</b>	<b>3 259</b>	<b>166 419</b>	<b>-762</b>	<b>225 190</b>	<b>718 733</b>
Aruandeperioodi kasum	0	0	0	0	0	36 689	36 689
Aruandeperioodi muu koondkasum/(-kahjum)	0	0	0	1 202	53	0	1 255
<b>Aruandeperioodi koondkasum kokku</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 202</b>	<b>53</b>	<b>36 689</b>	<b>37 944</b>
Kohustuslik reservkapitali suurendamine	0	0	2 296	0	0	-2 296	0
Makstud dividendid	0	0	0	0	0	-54 970	-54 970
<b>Kokku aktsionäride poolt tehtud ning aktsionäridele tehtud väljamaksed, mis on kajastatud otse omakapitalis</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2 296</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-57 266</b>	<b>-54 970</b>
<b>Omakapital seisuga 30.09.2023</b>	<b>264 276</b>	<b>60 351</b>	<b>5 555</b>	<b>167 621</b>	<b>-709</b>	<b>204 613</b>	<b>701 707</b>
<b>Omakapital seisuga 31.12.2023</b>	<b>264 276</b>	<b>60 351</b>	<b>5 556</b>	<b>163 451</b>	<b>-162</b>	<b>223 718</b>	<b>717 190</b>
Aruandeperioodi kasum	0	0	0	0	0	42 834	42 834
Aruandeperioodi muu koondkasum/(-kahjum)	0	0	0	-455	125	0	-330
<b>Aruandeperioodi koondkasum kokku</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-455</b>	<b>125</b>	<b>42 834</b>	<b>42 504</b>
Kohustusliku reservkapitali suurendamine	0	0	2 736	0	0	-2 736	0
Makstud dividendid	0	0	0	0	0	-27 749	-27 749
<b>Kokku aktsionäride poolt tehtud ning aktsionäridele tehtud väljamaksed, mis on kajastatud otse omakapitalis</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2 736</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-30 485</b>	<b>-27 749</b>
<b>Omakapital seisuga 30.09.2024</b>	<b>264 276</b>	<b>60 351</b>	<b>8 291</b>	<b>162 996</b>	<b>-37</b>	<b>236 067</b>	<b>731 944</b>

# Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne lisad

## 1. Oluliste arvestuspõhimõtete kokkuvõte

Käesolev lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne on koostatud kooskõlas rahvusvahelise raamatupidamisstandardiga IAS 34 „Vahefinantsaruandlus“ ja ei sisalda kõiki lisasid, mida tavapäraselt sisaldab raamatupidamise aastaaruanne, mistõttu tuleks seda lugeda koos grupi 31. detsembril 2023 lõppenud majandusaasta raamatupidamise aastaaruandega, mis on koostatud kooskõlas rahvusvaheliste finantsaruandluse standarditega (IFRS), nagu Euroopa Liit on need vastu võtnud.

Raamatupidamise vahearuanne koostamisel on kasutatud samu arvestuspõhimõtteid nagu kasutati 31. detsembril 2023 lõppenud majandusaasta raamatupidamise aastaaruande koostamisel.

Raamatupidamise vahearuanne koostamisel peab juhtkond tegema otsuseid ning kasutama hinnanguid ja eeldusi, mis mõjutavad arvestuspõhimõtete rakendamist ja aruandes kajastatud varade ja kohustuste ning tulude ja kulude summasid. Tegelikult tulemused võivad hinnangutest erinevaks kujuneda. Arvestuspõhimõtete rakendamisel tehtud olulised juhtkonna otsused ja peamised hinnangute ebakindluse allikad kattuvad olulisel määral nendega, mida on kirjeldatud 31. detsembril 2023 lõppenud majandusaasta kohta koostatud konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandes.

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

## 2. Finantsriskide juhtimine

Grupi tegevusega kaasnevad mitmed finantsriskid: tururisk (mis hõlmab valuutariski, õiglase väärtuse ja rahavoogude intressimäära riski ning hinnariski), krediidirisk ja likviidsusrisk. Lühendatud raamatupidamise vahearuanne ei sisalda kogu informatsiooni grupi finantsriskide juhtimise kohta, mis tuleb avalikustada raamatupidamise aastaaruandes. Seetõttu tuleks käesolevat vahearuannet lugeda koos grupi 31. detsembril 2023 lõppenud majandusaasta kohta koostatud raamatupidamise aastaaruandega. Detailsem ülevaade finantsriskidest on välja toodud riskijuhtimise peatükis.

Grupp kasutab intressimäära riskide juhtimiseks intressimäära vahetustehinguid. Intressimäära risk on risk, et finantsinstrumentide õiglase väärtus või rahavood kõiguvad tulevikus turu intressimäära muutuste tõttu. Rahavoogude intressimäära risk tekib grupi ujuva intressimääraga võlakohustustest ning seisneb ohus, et finantskulud suurenevad, kui intressimäärad tõusevad. Intressiriski vähendatakse osaliselt fikseeritud intressimääraga võlakohustuste võtmise kaudu ja osaliselt ujuva intressimääraga laenu võtmise kaudu, mille puhul intressimäärade vahetustehingute abil fikseeritakse laenu intressikulud. Intressimäära vahetustehingud on välja toodud lisas 5.

Grupp käsitleb kapitalina omakapitali ja võõrkapitali (laenukohustusi). Kapitalstruktuuri säilitamiseks või muutmiseks võib grupp muuta dividendi määra, maksta tagasi sissemakstud kapitali, emiteerida uusi aktsiaid, müüa varasid eesmärgiga vähendada finantskohustusi ja kaasata võõrkapitali (võtta laene). Juhtkond hindab laenu võtmisel grupi võimet teenindada laenude põhiosa- ja intressimakseid äritegevuse rahavoost ning alustab vajadusel aegsalt läbirääkimisi olemasolevate laenude refinantseerimiseks enne laenulepingute tähtaegumist. Täpsemalt finantseerimise suhtarvude ja võlakohustuste kohta leiab infot Tegevusaruande Finantseerimise peatükist.

## 3. Segmendiaruandlus

Grupis on eristatud kolm peamist tegevusvaldkonda, mida esitatakse eraldi avalikustatavate segmentidena, ja väiksemad tegevusvaldkonnad, mis on esitatud koos kui „muud“. Juhatus kasutab grupi majandustulemuste hindamiseks ja juhtimisotsuste tegemiseks segmendiaruandlust, kus Enefit Green AS-i segmendid on määratletud vastavalt äriüksuste peamistele tegevusvaldkondadele. Kõik grupi opereeritavad tootmisüksused on jaotatud tegevussegmentidele vastavalt nende energiatootmise viisile. Muud sisemised struktuuriüksused on jaotatud segmenti „muu“.

1. Tuuleenergia (koosneb opereerivatest tuuleparkidest ja investeerimisotsusega arendusprojektidest. Alates 2024. aasta I kvartaliaruandest (s.h. on arvatud ümber võrdlusperioodi numbrid lähtuvalt 2024. aasta I kvartali uuendustest tagamaks andmete võrreldavus) sisalduvad tuuleparkide arendusmeeskondade kulud ning ilma investeerimisotsuseta tuuleparkide arenduskulud tuule segmenti asemel segmentis „Muud“);

2. Koostootmine (koosnes kuni 2023. aasta lõpuni Iru, Paide, Valka ja Brocēni koostootmisjaamadest ning pelletitehasest. 2023. aasta neljandas kvartalis teatasime Paide, Valka ja Brocēni koostootmisjaamade ning pelletitehase müügist. Brocēni koostootmisjaama ja pelletitehase müügittehing teostati enne 2023. aasta lõppu. Paide ja Valka koostootmisjaama tehing jõustus 1. märtsil 2024. Alates Paide ja Valka müügittehingu jõustumisest märtsis, moodustub koostootmise segmenti Iru koostootmisjaam);

3. Päikeseenergia (sisaldab opereerivaid päikeseelektrijaamasid, päikesevaldkonna arendusi ja päikese-teenust. Alates 2024. aasta I kvartaliaruandest (s.h. on arvatud ümber võrdlusperioodi numbrid lähtuvalt 2024. aasta I kvartali uuendustest tagamaks andmete võrreldavus) sisalduvad päikeseenergia arendamisega seotud juhtimiskulud, ilma investeerimisotsuseta päikeseenergia arendused päikese segmenti asemel segmentis „Muud“);

4. Muud (sh hüdroenergia, kombineeritud taastuvenergia lahendused, kesksed arendus- ja juhtimisüksused. Alates 2024. aasta I kvartaliaruandest (s.h. on arvatud ümber

võrdlusperioodi numbrid lähtuvalt 2024. aasta I kvartali uuendustest tagamaks andmete võrreldavus) ka tuule- ja päikesearenduste meeskondade kulud, meretuuleparkide arendused, ilma investeerimisotsuseta tuule- ja päikesearendused).

Segment „Muud“ sisaldab tegevusvaldkondi, mille osakaal üksikult nii grupi müügitulust kui ka EBITDA-st on ebaoluline. Üksi nendest tegevusvaldkondadest ei ületa kvantitatiivseid kriteeriume, mille puhul oleks nõutav nende kohta eraldiseisva informatsiooni avalikustamine.

Segmendi tulud hõlmavad tulusid ainult välistelt klientidelt, mis on saadud vastavate kaupade või teenuste müügist. Kuna segmendid põhinevad väljapoole müüdavatel kaupadel ja teenustel, siis need tehingud ei sisalda grupiüksuste vahelisi segmentide tehinguid.

Juhatus hindab segmentide tulemusi peamiselt EBITDA alusel, aga jälgib lisaks ka ärikasumit. Finantstulused ja -kulused, tulumaksukulu ning kasumit või kahjumit kapitaliosaluse meetodil kajastatavatel investeringutelt sidusettevõtetesse ei jaotata segmentide vahel.

Grupi põhivarad on jaotatud segmentidele vastavalt nende kasutuseesmärgile. Kohustusi ega käibevara segmentidele ei jaotata. Alates 2024. aasta I kvartaliaruandest jagame kapitaliseeritud intressikulused segmentidesse (s.h. on arvatud ümber võrdlusperioodi numbrid lähtuvalt 2024. aasta I kvartali uuendustest tagamaks andmete võrreldavus), varasemalt oli kogu summa näidatud segmendis „Muud“.

#### Majandustulemused segmentide kaupa

<i>tuhandetes eurodes</i>	III kv 2024	III kv 2023	9 k 2024	9 k 2023
<b>MÜÜGITULU</b>				
Tuuleenergia	23 395	23 544	91 740	83 564
Koostootmine	7 652	13 388	25 947	56 289
Päikeseenergia	2 702	2 446	5 906	5 700
<b>Kokku avalikustatavad segmendid</b>	<b>33 749</b>	<b>39 378</b>	<b>123 593</b>	<b>145 553</b>
Muud	83	282	306	557
<b>Kokku</b>	<b>33 833</b>	<b>39 660</b>	<b>123 899</b>	<b>146 110</b>
<b>TAASTUVENERGIA TOETUS JA MUUD ÄRITULUD</b>				
Tuuleenergia	8 143	3 463	16 892	11 927
Koostootmine	1 007	1 150	8 531	4 382
Päikeseenergia	490	213	1 304	728
<b>Kokku avalikustatavad segmendid</b>	<b>9 640</b>	<b>4 827</b>	<b>26 727</b>	<b>17 037</b>
Muud	16	5	36	15
<b>Kokku</b>	<b>9 657</b>	<b>4 832</b>	<b>26 762</b>	<b>17 052</b>
<b>EBITDA</b>				
Tuuleenergia	12 294	10 887	59 417	54 450
Koostootmine	4 824	6 442	23 655	27 089
Päikeseenergia	2 011	1 952	4 558	4 484
<b>Kokku avalikustatavad segmendid</b>	<b>19 129</b>	<b>19 281</b>	<b>87 629</b>	<b>86 023</b>

Muud	-3 465	-3 387	-10 633	-9 722
<b>Kokku</b>	<b>15 664</b>	<b>15 894</b>	<b>76 996</b>	<b>76 301</b>
Põhivara kulum ja väärtuse langus	10 157	10 218	29 328	29 740
Netofinantskulud ja -tulud	-127	-368	156	448
Kasum/-kahjum kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtetesse	25	21	-24	61
<b>Kasum enne maksustamist</b>	<b>5 404</b>	<b>5 329</b>	<b>47 801</b>	<b>47 071</b>
<b>ÄRIKASUM</b>				
Tuuleenergia	4 275	3 778	36 560	33 598
Koostootmine	3 420	3 849	19 361	19 338
Päikeseenergia	1 713	1 672	3 686	4 045
<b>Kokku avalikustatavad segmendid</b>	<b>9 408</b>	<b>9 299</b>	<b>59 606</b>	<b>56 980</b>
Muud	-3 902	-3 624	-11 938	-10 420
<b>Kokku</b>	<b>5 507</b>	<b>5 676</b>	<b>47 669</b>	<b>46 561</b>

<i>tuhandetes eurodes</i>	III kv 2024	III kv 2023	9 k 2024	9 k 2023
<b>INVESTEERINGUD PÕHIVARASSE</b>				
Tuuleenergia	72 217	83 567	275 718	214 162
Koostootmine	501	665	863	1 423
Päikeseenergia	3 102	2 815	32 007	34 066
<b>Kokku avalikustatavad segmendid</b>	<b>75 820</b>	<b>87 048</b>	<b>308 588</b>	<b>249 651</b>
Muud	1 032	240	2 879	4 139
<b>Kokku</b>	<b>76 852</b>	<b>87 287</b>	<b>311 467</b>	<b>253 791</b>

<i>tuhandetes eurodes</i>	30.09.2024	31.12.2023
<b>PÕHIVARA</b>		
Tuuleenergia	1 199 732	948 412
Koostootmine	91 894	97 747
Päikeseenergia	131 003	96 484
<b>Kokku avalikustatavad segmendid</b>	<b>1 422 628</b>	<b>1 142 643</b>
Muud	17 308	16 165
<b>Kokku</b>	<b>1 439 936</b>	<b>1 158 808</b>

## 4. Materiaalne põhivara

<i>tuhandetes eurodes</i>	Maa	Hooned	Rajatised	Masinad ja seadmed	Lõpetamata ehitus	Ettemaksed	Kokku
<b>Materiaalne põhivara seisuga 31.12.2023</b>							
Soetusmaksumus	63 982	22 299	44 796	747 900	458 834	55 148	1 392 959
Kogunenud kulum	0	-9 788	-25 439	-275 527	0	0	-310 754
<b>Kokku materiaalne põhivara seisuga 31.12.2023</b>	<b>63 982</b>	<b>12 511</b>	<b>19 357</b>	<b>472 373</b>	<b>458 834</b>	<b>55 148</b>	<b>1 082 205</b>
<b>Aruandeperioodil toimunud liikumised</b>							
Investeeringud põhivara soetusesse	419	3 129	13 590	76 016	216 174	2 036	311 364
Müüdüd põhivara jääkväärtuses	0	0	0	-130	0	0	-130
Valuuta ümberarvestuse kursivahed	0	2	5	155	37	2	201
Ümberklassifitseerimine	0	0	0	15 295	-11	-15 284	0
Arvestatud kulum ja allahindlus	0	-403	-1 151	-27 324	0	0	-28 878
<b>Kokku aruandeperioodil toimunud liikumised</b>	<b>419</b>	<b>2 728</b>	<b>12 444</b>	<b>64 012</b>	<b>216 200</b>	<b>-13 246</b>	<b>282 557</b>
<b>Materiaalne põhivara seisuga 30.09.2024</b>							
Soetusmaksumus	64 401	25 430	58 391	839 236	675 034	41 902	1 704 394
Kogunenud kulum	0	-10 191	-26 590	-302 851	0	0	-339 632
<b>Jääkmaksumus seisuga 30.09.2024</b>	<b>64 401</b>	<b>15 239</b>	<b>31 801</b>	<b>536 385</b>	<b>675 034</b>	<b>41 902</b>	<b>1 364 762</b>

Grupp on sõlminud ehitus- ja arenduslepinguid, mis ei ole bilansis kohustusena kajastatud ning mille üle peetakse arvestust bilansiväliselt. Grupil on 30.09.2024 seisuga ehituslepingutest tulenevaid kohustusi summas 151 709 tuhat eurot (31.12.2023: 368 953 tuhat eurot). Arenduslepingutest tulenevaid kohustusi on 30.09.2024 seisuga summas 85 095 tuhat eurot (31.12.2023 seisuga 17 400 tuhat eurot). Arendusprojektide maksete ajastus ja suurus sõltuvad lepingus sätestatud teatavate arenduseesmärkide saavutamisest ja asjakohaste nõuete täitmisest.

## 5. Tuletisvaba lepinguline kohustus, tuletisinstrumentid ja riskimaandamisarvestus

Tuletisinstrumente kajastatakse esmasel arvele võtmisel õiglases väärtuses tuletisinstrumenti lepingu sõlmimise kuupäeval ja hinnatakse edaspidi ümber nende õiglasele väärtusele. Väärtuse muutusest tekkinud kasumi või kahjumi kajastamise meetod sõltub sellest, kas tuletisinstrument on määratletud riskimaandamisinstrumentina ja kui on, siis maandatava objekti olemusest. Grupp kasutab 30.09.2024 seisuga rahavoo riskimaandamisinstrumente, mille eesmärgiks on maandada intressiriski, mis tekib ujuva intressimääraga laenudest.

Tehingu sõlmimisel dokumenteerib grupp riskimaandamisinstrumentide ja maandatavate objektide vahelise suhte, riskimaandamise eesmärgid ja erinevate riskimaandamistingute sooritamisestrateegia. Samuti dokumenteerib grupp, kas riskimaandamistingutes kasutatavate tuletisinstrumentide ja maandatavate objektide rahavoogude muutuste vahel on majanduslik seos. Riskimaandamise alustamisel dokumenteerib grupp riskimaandamise ebaefektiivsuse allikad. Riskimaandamise ebaefektiivsus arvutatakse igal aruandeperioodil ja kajastatakse kasumiaruandes.

Riskimaandamise tuletisinstrumentide kogu õiglast väärtust liigitatakse kas pikaajalise vara või kohustusena, kui riskimaandamisvahendi järelejäänud realiseerumisperiood on pikem kui 12 kuud, ja lühiajalise vara või kohustusena, kui riskimaandamisvahendi järelejäänud realiseerumise periood on lühem kui 12 kuud.

Rahavoo riskimaandamisena määratletud ja selleks kvalifitseeruvate tuletisinstrumentide õiglase väärtuse muutuse efektiivset osa kajastatakse muus koondkasumiaruandes. Ebaefektiivse osaga seotud kasumit või kahjumit kajastatakse koheselt kasumiaruandes saldeerituna muudes ärituludes või muudes tegevuskuludes. Emaettevõttega sõlmitud tuletisinstrumentide esmasel kajastamisel tekkinud õiglast väärtust kajastatakse otse omakapitali kaudu, kui selle tehingu majanduslik sisu on majanduslikku kasu sisaldavate ressursside jaotamine emaettevõttele.

Omakapitalis kajastatud summad klassifitseeritakse ümber kasumiaruandesse nendel perioodidel, mil maandatav objekt mõjutab kasumit või kahjumit (näiteks, kui leiab aset maandatud prognoositav müük).

Kui riskimaandamisinstrument aegub või müüakse või kui maandamine ei vasta enam riskimaandamise arvestuskriteeriumidele, jääb omakapitalis sisalduv kumulatiivne kasum või kahjum omakapitali ja kajastatakse kasumiaruandes eeldatava tulevikusündmuse lõplikul kajastamisel. Kui prognoositava tehingu toimumist enam ei eeldata, kajastatakse omakapitalis sisalduv riskimaandamisinstrumenti kasum või kahjum kasumiaruandes kohe saldeerituna muudes ärituludes või muudes tegevuskuludes.

Finantsinstrumentide õiglase väärtuse määramise erinevad tasemed on määratletud järgmiselt:

- Tase 1: identsete varade või kohustuste (korrigeerimata) noteeritud hinnad aktiivsetel turgudel;

- Tase 2: muud sisendid kui 1. tasemele liigitavad noteeritud hinnad, mis on vara või kohustuste puhul kas otseselt või kaudselt jälgitavad;
- Tase 3: vara või kohustuste puhul mittejälgitavad sisendid.

Aktiivsel turul mittekaueldavate finantsinstrumentide õiglase väärtus määratakse hindamistehnikate abil. Hindamistehnikates kasutatakse nii palju kui võimalik jälgitavaid turuandmeid, kui need on kättesaadavad, ja toetatakse nii vähe kui võimalik grupi enda hinnangutele. Instrument liigitatakse tasemele 3, kui üks või mitu olulist sisendit ei baseeru jälgitavatel turuandmetel.

### Tuletisvaba lepinguline kohustus

2021. aastal maandas grupp oma riskipositsiooni elektriinna volatiilsuse suhtes baaskoormuse vahetustehingute tuletislepingutega. Antud tuletisinstrumentide puhul oli grupp ujuva hinna maksja ja vastaspool fikseeritud hinna maksja. Grupp kohaldas antud rahavoogudega seonduvate riskide maandamiseks riskimaandamisarvestust.

Grupp leppis vastaspoolega (Eesti Energia AS) kokku tuletislepingute lõpetamises ja nende asendamises fikseeritud hinnaga füüsilise tarne lepingutega (EFET-i lepingud, EFET – European Federation of Energy Traders), millel on samad mahud, hinnad ja tähtajad.

Grupp jätkas riskimaandamisarvestuse rakendamist avatud tuletisinstrumentide positsioonide suhtes kuni 17. augustini 2021, kajastades tuletisinstrumentide õiglase väärtuse muutust kuni EFET-i üldlepingu allkirjastamise kuupäevani. Tuletisinstrumentide kohustuse väärtus suurenes tehingupäeva -10 781 tuhandelt eurolt -23 207 tuhandele eurole seisuga 31. detsember 2021 seoses elektriinna muutumisega ajavahemikus tehingupäevast kuni 17. augustini 2021. Vastav negatiivne õiglase väärtuse muutus (-12 426 tuhat eurot) kajastub muus koondkasumis, kuna ajavahemikus tehingupäevast kuni 17. augustini 2021 ei olnud riskimaandamise instrumentideks liigitatud tulevikutehingute puhul tuvastatud olulisi ebaefektiivsuse allikaid. Tuletisinstrumente hinnati õiglases väärtuses kuni EFET-i üldlepingu sõlmimise hetkeni (hindamine seisuga 17. augustil 2021). Nende bilansiline väärtus, mis on liigitatud lepinguliseks kohustuseks, ei muutunud enne, kui saabub EFET-i üldlepingus määratletud ajaperiood 2023–2027.

EFET-i üldleping vastab oma tarbe erandile ja seepärast ei käsitata seda finantsinstrumentina, mida peab IFRS 9 kohaselt mõõtma õiglases väärtuses, vaid täitmisele kuuluva lepinguna IFRS 15 „Kliendilepingutest saadav müügitulu” alusel, kusjuures müügitulu kajastatakse fikseeritud ühiku väärtuse alusel alles siis, kui toimub elektrienergia tarnimine perioodil 2023–2027. Tuletislepingute asendamise hetkel EFET-i üldlepinguga ei kajastatud kasumit ega kahjumit. EFET-i üldlepingu sõlmimisel liigitati tuletisinstrumentide kohustuse bilansiline väärtus vastaval kuupäeval (-23 207 tuhat eurot) ümber lepinguliseks kohustuseks, mis suurendab järk-järgult kajastatavat müügitulu kuni EFET-i üldlepingu täitmiseni. Antud müügitulu kasvu kompenseerib osaliselt lõpetatud riskindamaandamisarvestuse alusel elektrienergia riskimaandamisreservi

kogunenud -12 426 tuhande euro ümberliigitamine kasumiaruandesse. Antud summa on tuletisinstrumentide 17. augusti 2021 seisuga õiglase väärtuse (-23 207 tuhat eurot) ja tuletisinstrumentide tehingupäeva õiglase väärtuse (-10 781 tuhat eurot) vahe, mis kajastati otse omakapitalis. Vt reservide detailsemat infot lisast 7. Seisuga 31. detsember 2023 liigitati eelnevalt mainitud kohustus summast 18 086 tuhat eurot lühiajaliseks summast 5 674 tuhat eurot ja pikaajaliseks summast 12 412 tuhat eurot.

<i>tuhandetes eurodes</i>	Lisa	I kv 2024	II kv 2024	III kv 2024	IV kv 2024	Kokku
Tuletisvaba lepinguline kohustus		-2 012	-911	-1 085	-1 666	-5 674
Elektrienergia riskimaandamisinstrumentide reserv	7	1 086	711	679	827	3 303
Tuletisinstrumentide tulud	9	926	199	406	840	2 371

### Intressimäära vahetustehingud (swap-tehingud)

Seisuga 30. september 2024 oli grupil sõlmitud kolm intressimäära vahetustehingut kolme laenu intressimäära riski maandamiseks:

- Intressimäära vahetustehing nominaalsummast 66 087 tuhat eurot, mille puhul grupp saab 6 kuu EURIBOR-i ning maksab fikseeritud intressimäära 1,1%. Grupp kasutab intressimäära vahetustehingut selleks, et maandada intressiriski, mis tekib ujuva intressimääraga laenust, mis võeti välja 30. septembril 2022.
- Intressimäära vahetustehing nominaalsummast 45 833 tuhat eurot, mille puhul grupp saab 3-kuu EURIBOR-i ning maksab fikseeritud intressimäära 1,049%. Grupp kasutab intressimäära vahetustehingut selleks, et maandada intressiriski, mis tekib ujuva intressimääraga laenust, mis võeti välja 24. septembril 2022.
- Intressimäära vahetustehing nominaalsumma jäägiga 32 501 tuhat eurot, mille puhul grupp saab 6-kuu EURIBOR-i ning maksab fikseeritud intressimäära 1,125%. Grupp kasutab intressimäära vahetustehingut selleks, et maandada intressiriski, mis tekib ujuva intressimääraga laenust, mis võeti välja 30. juunil 2022.

EFET-i lepingute kohane elektrienergia tarneperiood algas 1. jaanuaril 2023, millest tulenevalt hakkas vähenema lepingulise kohustuse jääk. 2024. aasta esimese kolme kvartaliga vähenes kohustuse jääk 4 008 tuhat eurot ja oli seisuga 30. september 2024 -14 078 tuhat eurot (30. september 2023: -19 652 tuhat eurot). Vastavad muudatused tehti ka grupi rahavoogude riskimaandamisreservis ja kasumiaruandes. 2024. aasta jooksul tehakse järgmised kanded ülalmainitud reservidesse ning kasumiaruandesse:

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

Potentsiaalsed ebaefektiivsuse allikad võivad tuleneda järgmistest põhjustest:

Grupi või intressimäära vahetustehingu vastaspoole krediidiriski muutus. Krediidiriski mõju tõttu võib majanduslik suhe riskimaandamisobjekti ja riskimaandamisinstrumenti vahel tasakaalust välja minna ning võib tekkida olukord, kus riskimaandamisobjekti ja riskimaandamisinstrumenti väärtused ei liigu enam vastassuunas. Grupi juhtkonna hinnangul on äärmiselt ebatõenäoline, et krediidiriskist saaks tekkida oluline ebaefektiivsus.

Riskimaandamisinstrumentide mõju finantsseisundi aruandele seisuga 30. September 2024 oli järgmine:

<i>tuhandetes eurodes</i>	Nominaal-summa	Bilansiline maksumus (vara)	Bilansiline maksumus (kohustus)	Finantsseisundi aruande kirje nimetus	Õiglase väärtuse muutus*	Kasumiaruandes kajastatud ebaefektiivsus	Riskimaandamisreservist kasumiaruandesse ümber liigitatud summad*
Swap-tehingud	144 421	5 927	0	Tuletisinstrumentid	-3 003	0	-977

\*võrreldes 30.06.2024 seisuga, kajastatud muus koondkasumiaruandes



Riskimaandamisobjektide mõju finantsseisundi aruandele seisuga 30. september 2024 oli järgmine:

<i>tuhandetes eurodes</i>	<b>Õiglase väärtuse muutus, mida kasutati ebaefektiivsuse arvutamisel</b>	<b>Riskimaandamisreservis kajastatud summad</b>	<b>Riskimaandamisreservis kajastatud summad, mille puhul riskimaandamisarvestust enam ei rakendata</b>
Ujuva intressimääraga laenud	5 927	5 927	0

Õiglane väärtus on arvatud kasutades kolmanda osapoole mudelit, mida kinnitab tehingupartneri kinnitus.

Grupi sisemiste arvutuste alusel leitakse intressimäära vahetustehingute õiglane väärtus oodatavate tuleviku rahavoogude nüüdisväärtusena tuginedes turul vaadeldavatel EURIBOR-i intressikõveratel. Õiglase väärtuse hinnangu tegemisel võetakse arvesse grupi ning vastaspoole krediidiriski, mis arvutatakse krediidiriski vahetustehingute või võlakirjade hindadest tuletatud krediidiriski vahede põhjal. Intressimäära vahetustehingud on liigitatud õiglase väärtuse tasemele 2.

## 6. Aktsiakapital

Seisuga 30. september 2024 oli Enefit Green ASil registreeritud 264 276 232 aktsiat (30. september 2023: 264 276 232 aktsiat). Aktsia nimiväärtus on 1 euro.

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

### Tava ja lahustunud puhaskasum aktsia kohta kaalutud keskmise aktsiate arvuga

	Ühik	III kv 2024	III kv 2023	9 k 2024	9 k 2023
Emaettevõtja omanike osa kasumist	tuh euro	5 447	5 026	42 834	36 689
Kaalutud keskmine aktsiate arv	tuh	264 276	264 276	264 276	264 276
Tava puhaskasum aktsia kohta	euro	0,021	0,019	0,16	0,12
Lahustunud puhaskasum aktsia kohta	euro	0,021	0,019	0,16	0,12

## 7. Muud reservid

<i>tuhandetes eurodes</i>	30.09.2024	31.12.2023
<b>Muud reservid perioodi algul</b>	<b>163 289</b>	<b>165 657</b>
sh realiseerimata kursivahede reserv	-162	-762
sh intressimäära vahetuslepingute rahavoo riskimaandamisreserv	8 860	14 626
sh elektrienergia rahavoo riskimaandamisreserv hinnariski maandamiseks	-9 628	-12 426
sh emaettevõttega tehtud tuletistehingute esmane õiglase väärtus	-10 781	-10 781
sh vabatahtlik rahastamise reservid	175 000	175 000
Rahavoogude riskimaandamisinstrumentide õiglase väärtuse muutus		
sh intressimäära vahetuslepingute rahavoo riskimaandamisreserv	213	-2 221
Elektrienergia rahavoo riskimaandamisreservi vähenemine	2 474	2 798
Ümberklassifitseerimised muust koondkasumist, kajastatud intressikulu vähenemisena	-3 143	-3 545
Välismaiste tütarettevõtete ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed	125	600
<b>Muud reservid perioodi lõpul</b>	<b>162 958</b>	<b>163 289</b>
sh realiseerimata kursivahede reserv	-37	-162
sh intressimäära vahetuslepingute rahavoo riskimaandamisreserv	5 930	8 860
sh elektrienergia rahavoo riskimaandamisreserv hinnariski maandamiseks	-7 154	-9 628
sh emaettevõttega tehtud tuletistehingute esmane õiglase väärtus	-10 781	-10 781
sh vabatahtlik rahastamise reservid	175 000	175 000

## 8. Võlakohustused soetusmaksumuses

tuhandetes eurodes	Lühiajalised võlakohustused			Pikaajalised võlakohustused		Kokku
	Intress	Pangalaenu	Rendikohustused*	Pangalaenu	Rendikohustused*	
<b>Võlakohustused korrigeeritud soetusmaksumuses seisuga 31.12.2023</b>	<b>3 967</b>	<b>27 414</b>	<b>745</b>	<b>445 174</b>	<b>9 098</b>	<b>486 398</b>
<b>Aruandeperioodil toimunud liikumised</b>						
<b>Rahalised liikumised</b>						
Lisandunud võlakohustus	0	57 500	0	222 520	0	280 020
Võlakohustuse tagasimaksmine	-21 751	-72 311	-564	0	0	-94 626
<b>Mitterahaline liikumine</b>						
Lisandunud võlakohustus	21 928	0	4	0	27	21 959
Ümberklassifitseerimine	156	46 406	-19	-46 562	19	0
Laenukulude amortisatsioon	0	0	0	30	0	30
Valuutakursi muutuste mõju	2	18	0	74	0	94
Muud liikumised	0	0	0	0	172	172
<b>Kokku aruandeperioodil toimunud liikumised</b>	<b>335</b>	<b>31 613</b>	<b>-579</b>	<b>176 062</b>	<b>218</b>	<b>207 649</b>
<b>Võlakohustused korrigeeritud soetusmaksumuses seisuga 30.09.2024</b>	<b>4 302</b>	<b>59 027</b>	<b>166</b>	<b>621 236</b>	<b>9 316</b>	<b>694 047</b>

\*Rendikohustuste tagasimaksed summas 564 tuhat eurot sisaldavad nii põhiosa tagasimakseid summas 383 tuhat eurot kui ka tasutud intresse summas 181 tuhat eurot.

## 9. Müügitulu

<i>tuhandetes eurodes</i>	III kv 2024	III kv 2023	9 k 2024	9 k 2023
<b>Tegevusvaldkondade lõikes</b>				
<b>Kaupade müük</b>				
Pelletite müük	0	4 209	0	22 806
Vanametalli müük	94	137	324	592
Muu kaupade müük	12	14	71	40
<b>Kokku kaupade müük</b>	<b>106</b>	<b>4 360</b>	<b>395</b>	<b>23 438</b>
<b>Teenuste müük</b>				
Soojusenergia müük	1 472	1 008	5 030	5 931
Elektrienergia müük	28 408	30 500	106 679	103 784
Jäätmete vastuvõtt ja edasimüük	3 292	3 596	10 970	12 048
Vara rent ja hooldus	209	77	459	614
Muude teenuste müük	346	119	367	296
<b>Kokku teenuste müük</b>	<b>33 727</b>	<b>35 300</b>	<b>123 505</b>	<b>122 673</b>
<b>Kokku müügitulu</b>	<b>33 833</b>	<b>39 660</b>	<b>123 900</b>	<b>146 111</b>

**Märkus:** Alates detsembrist 2023 kajastatakse elektri tuletisinstrumentidest saadud tulu elektrienergia müügi real. Seoses sellega on parandatud III kv 2023 ja 9 k 2023 ridu "elektrienergia müük" vastavalt +401 tuhande ja +1 511 tuhande euro võrra.

## 10. Taastuvenergia toetus ja muud äritulud

<i>tuhandetes eurodes</i>	III kv 2024	III kv 2023	9 k 2024	9 k 2023
Taastuvenergia toetus	4 271	4 227	15 643	15 850
Sihtfinantseerimine	49	135	197	370
Kasum äri müügist	0	0	4 958	0
Muud äritulud	5 336	470	5 964	831
<b>Kokku muud äritulud</b>	<b>9 656</b>	<b>4 832</b>	<b>26 762</b>	<b>17 051</b>

**Märkus:** Alates detsembrist 2023 kajastatakse elektri tuletisinstrumentidest saadud tulu elektrienergia müügi real. Seoses sellega on eemaldatud ülal tabelist rida "tuletisinstrumentide tulud" summas 906 tuhat eurot I kv 2023, 204 tuhat eurot II kv 2023 ja 401 tuhat eurot III kv 2023 ehk kokku 1 511 tuhat eurot 9 k 2023.

Märtsis 2024 toimunud Valka ja Paide koostootmisjaamade müügist teeniti kasumit 4 958 tuhat eurot. I kvartali aruandes kajastati müügi kasumina ekslikult 5 759 tuhat eurot. Üle kajastatud kasum summas 801 tuhat eurot, mis tekkis grupisisesel laenuõude müügi hetkel maha kandmata jätmisest, on korrigeeritud II kvartali numbrites real "Kasum äri müügist". Tegemist on mitterahalise korrigeerimisega, millel puudub mõju grupi rahavoogudele.

Septembris 2024 jõudis Enefit Green GE Vernovaga kokkuleppele seoses Akmene tuulepargi ehituse käigus toimunud intsidendiga, mille tagajärjel varises kokku üks tuulik. Läbirääkimiste tulemusena leppisid Enefit Green ja GE Vernova seoses nimetatud intsidendiga kokku poolte vahel sõlmitud Akmene tuulepargi turbiinide tarnelepingu muudatuses, mis sisaldab kompensatsiooni 8,2 miljoni euro väärtuses, millest 3,9 miljonit tasus GE Vernova Enefit Greenile rahas ning ülejäänud summa tasaarveldati omavaheliste nõuete ja kohustustega. 8,2 miljonist eurost 5,3 miljonit eurot on kajastatud muudes ärituludes ning 1,6 miljonit eurot varasemalt tehtud investeeringute vähendusena. 1,3 miljoni euro ulatuses sõlmiti GE Vernova ja Enefit Greeni vahel täiendavad kokkulepped, millel puudus mõju Enefit Greeni finantstulemustele.

## 11. Kaubad, toore, materjal ja teenused

<i>tuhandetes eurodes</i>	III kv 2024	III kv 2023	9 k 2024	9 k 2023
Hooldus- ja remonditööd	5 151	5 377	12 089	12 512
Tehnoloogiline kütus	96	5 614	1 438	20 344
Elektrienergia	15 161	13 515	38 855	33 707
Tuhakäitlusega seotud teenused	355	411	1 321	1 449
Transporditeenused	0	465	0	1 337
valmistoodangu müügiks				
Materjalid ja varuosad toodangu valmistamiseks	433	288	1 010	1 060
Ülekandeteenused	415	122	997	344
Jäätmete käitlemine	270	116	467	295
Loodusvarade ressursimaks	1	1	3	4
Muud kaubad, toore, materjal ja teenused	69	40	184	128
Saastemaks	534	62	705	206
<b>Kokku kaubad, toore, materjal ja teenused</b>	<b>22 485</b>	<b>26 011</b>	<b>57 069</b>	<b>71 386</b>

## 12. Äritegevusest laekunud raha

<i>tuhandetes eurodes</i>	III kv 2024	III kv 2023	9 k 2024	9 k 2023
<b>Kasum enne tulumaksustamist</b>	<b>5 441</b>	<b>5 352</b>	<b>47 838</b>	<b>47 094</b>
<b>Korrigeerimised</b>				
Materiaalse põhivara kulum ja väärtuse langus	10 124	10 110	29 228	29 414
Immateriaalse põhivara amortisatsioon ja väärtuse langus	33	108	99	326
Põhivara soetamiseks saadud sihtfinantseerimise amortisatsioon	-49	-135	-196	-370
Intressikulu võlakohustustelt	368	132	783	573
Kasum äri müügist	0	0	-4 958	0
Kasum (kahjum) kapitaliosaluse meetodil investeeringutelt sidusettevõtjatesse	-25	-21	24	-62
Kahjum põhivara müügist	104	0	104	0
Intressi- ja muud finantstulud	-213	-127	-905	-645
Muud investeerimise kasumid/kahjumid	0	-24	0	-24
Kahjum (kasum) muudest mitterahalistest tehingutest	-2	0	11	0
Kursikahjum (kasum) välisvaluutas antud ja võetud laenudelt	42	-270	92	72
Realiseerunud kasum tuletisinstrumentidest	-287	-401	-1 288	-1 510
<b>Korrigeeritud kasum enne maksustamist</b>	<b>15 537</b>	<b>14 724</b>	<b>70 833</b>	<b>74 867</b>
<b>Äritegevusega seotud käibevarade netomuutus</b>				
Äritegevusega seotud nõuete muutus	-311	-3 030	2 050	1 456
Varude muutus	186	-4 912	-2 105	-4 950
Muu äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	3 636	-18 580	27 253	-18 955
<b>Kokku äritegevusega seotud käibevarade netomuutus</b>	<b>3 138</b>	<b>-26 522</b>	<b>27 197</b>	<b>-22 449</b>
<b>Äritegevusega seotud kohustuste netomuutus</b>				
Eraldiste muutus	0	0	-5	-1
Võlgnevuse muutus hankijatele	412	19 111	-7156	22 446
Muu äritegevusega seotud kohustuste netomuutus	4 260	11 664	-1 358	2 457
<b>Kokku äritegevusega seotud kohustuste netomuutus</b>	<b>4 671</b>	<b>30 775</b>	<b>-8 519</b>	<b>24 902</b>
<b>Äritegevusest saadud raha</b>	<b>23 346</b>	<b>18 977</b>	<b>89 511</b>	<b>77 320</b>

### 13. Tehingud ja saldod seotud osapooltega

Enefit Green ASi emaettevõtte on Eesti Energia AS. Eesti Energia ASi ainuomanik seisuga 30. september 2024 on Eesti Vabariik.

Enefit Green ASi lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne koostamisel on loetud seotud osapoolteks omanikke, teisi samasse gruppi kuuluvaid äriühinguid (grupi ettevõtteid), tegev- ja kõrgemat juhtkonda ning eespool loetletud isikute lähedasi pereliikmeid ja valitseva või olulise mõju all olevaid ettevõtteid. Samuti on loetud seotud osapoolteks kõik üksused, kus riigil on valitsev või oluline mõju.

Grupp on rakendanud avalikustamiserandit ja jätnud avalikustamata eraldivõetuna ebaolulised tehingud ja saldod valitsuse ja teiste seotud osapooltega, kuna riigil on nende osapoolte üle valitsev, ühine valitsev või oluline mõju.

Enefit Green AS ja tema tüdarettevõtted toodavad taastuvenergiat, mida müüakse vahetult kolmandatele osapooltele (sh elektribörsile Nord Pool). Emaettevõtte Eesti Energia AS osutab Enefit Greenile haldusteenuseid seoses nimetatud müügi protseduuriga. Mainitud teenusega seotud kulud kajastatakse tabelis real "Teenuste ost".

Grupp avalikustab ka tehingud Eesti Vabariigi valitseva või olulise mõju all olevate ettevõtetega. Aruandeperioodil ja võrdlusperioodil tegi grupp tavapärasel mahus ostu- ja müügitehinguid Eesti ülekandevõrgu operaatori Elering ASiga, mis kuulub täielikult riigile.

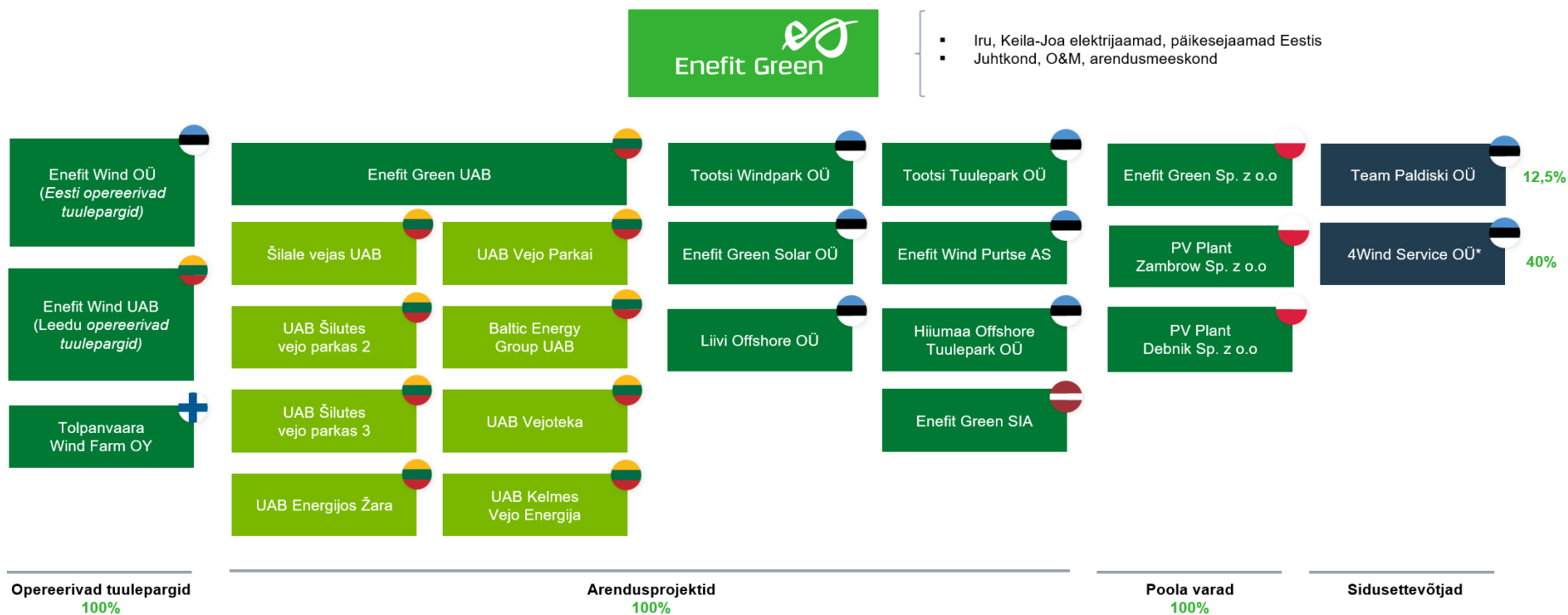
Seisuga 30. september 2024 on Enefit Green AS sõlminud pikaajalisi elektrienergia füüsilise tarne lepinguid seotud osapoolte Eesti Energia AS-ga mahus 7 787 GWh, elektrienergia tarnimiseks perioodil oktoober 2024 kuni detsember 2033 Leedu, Eesti, Soome ja Poola elektrivõrgus. Lepingud on sõlmitud nii aastase baasenergia kui kuise baasenergia tarneks. Seotud osapooltega sõlmitud pikaajaliste elektrienergia füüsilise tarne lepingute kaalutud keskmine hind on 68,5 EUR/MWh.

2021. aasta alguses kasutas grupp elektrienergia riski maandamiseks baaskoormuse vahetustehingute tuletislepinguid. Tuletisinstrumentide finantskohustuse esialgne õiglane väärtus summas -10 781 tuhat eurot on kajastatud otse omakapitalis.

Grupp jätkas riskimaandamisarvestuse rakendamist avatud tuletisinstrumentide positsioonide osas kuni 17. augustini 2021, kui sõlmiti EFETi üldleping („EFET General Agreement“) elektrienergia üleandmise ja vastuvõtmise kohta, lõpetades samaaegselt kõik avatud tuletislepingud. Tuletisinstrumentide kohustuse väärtus suurenes tehingupäeva -10 781 tuhandelt eurot -23 207 tuhandele eurole seoses elektrienergia muutmise ajavahemikus tehingupäevast kuni 17. augustini 2021. Vastav kumulatiivne tuletisinstrumentide finantskohustuse õiglase väärtuse muutus summas -12 426 tuhat eurot kajastati muu koondkasumi ja rahavoogude riskimaandamisreservi kaudu omakapitalis (vt ka lisa 5). 30. septembri 2024 seisuga oli elektrienergia riskimaandamisinstrumentide reservi saldo -7 154 tuhat eurot (vt ka lisa 5 ja 7).

<i>tuhandetes eurodes</i>	III kv 2024	III kv 2023	9 k 2024	9 k 2023		30.09.2024	31.12.2023
<b>TEHINGUD</b>					<b>SALDOD</b>		
<b>EMAETTEVÕTE</b>							
Teenuste ost	4 702	5 057	14 680	12 471	Nõuded	7 213	9 497
Kaupade müük	0	0	0	0	Kohustused	15 703	20 281
Teenuste müük	15 668	15 418	56 419	54 986	sh tuletisvaba lepinguline kohustus	14 156	18 086
<b>TEISED KONTSERNI ETTEVÕTTED</b>							
Kaupade ost	0	0	0	0	Nõuded	579	314
Teenuste ost	159	912	446	2 473	Kohustused	103	62
Tulu kaupade müügist	0	0	0	0			
Tulu teenuste müügist	1 529	2 087	3 272	2 829			
<b>TEISED SEOTUD OSAPOOLED (SH SIDUSETTEVÕTTED)</b>							
Teenuste ost	502	577	1 362	1 461	Nõuded	0	22
Tulu teenuste müügist	0	0	0	0	Kohustused	452	311
<b>ELERING AS</b>							
Teenuste ost	-1 943	65	-1 461	20 124	Nõuded	2 630	5 629
Teenuste müük	4 029	4 261	15 083	16 016	Kohustused	136	33

# Grupi struktuur



- Otseses omandis tütarettevõttjad
- Kaudses omandis tütarettevõttjad
- Sidusettevõttjad

\* Varasem nimi: Empower 4Wind OÜ