



III kvartal 2022

Auditeerimata vahearuanne



Enefit Green

Enefit Green

Oleme 2026. aastaks **Baltimaade suurim taastuvenergia tootja** ja **Poolas kiiresti kasvav** taastuvenergia ettevõte.

20 aastat

taastuvenergia
kogemust

Baltikumi suurim
**tuuleenergia
tootja**

172 töötajat

Eestis, Lätis, Leedus
ja Poolas

Tootmisvõimsuse

4x kasv

2026. aastaks

Elektritoodang 2021:

1,19 TWh

Soojuse toodang 2021:

618 GWh

 Nasdaq

60 000

investorit



Sisukord

2	Enefit Greenist
4	Juhatuse esimehe pöördumine
5	Strateegia ja arenduste portfell
9	III kvartali tulemuste kokkuvõte
10	Tegevuskeskkond
12	Olulisemad sündmused
13	Grupi majandustulemused
16	Tuuleenergia segment
18	Koostootmise segment
20	Päikeseenergia segment
21	Investeeringud
22	Finantseerimine
23	Riskijuhtimine
24	Aksia ja aktsionärid
26	Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne
32	Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuande lisad
48	Juriidiline struktuur

Juhatuse esimehe pöördumine

Hea lugeja!

Pöördeline aasta on jõudnud neljandasse kvartalis. Ees ootab talv ja kogu Euroopa valmistub tõeliseks energia varustuskindluse tuleprooviks. Enefit Green tegi kolmandas kvartalis ettevalmistusi talviseks kütteperioodiks ja tuulest elektri tootmise kõrgajaks. Meie panus energialugeolekusse on olemasolevate taastuvenergia tootmisvõimsuste töökindluse tagamine ja uute taastuvenergia võimsuste lisamine koduturgudele – Baltimaades, Poolas ja Soomes.

Venemaa julm agressioon Ukraina vastu jätkub ja sõjast on mõjutatud paljud majandusharud, sealhulgas energeetika. Euroopa Liidu liikmesriigid otsivad lahendusi energiakriisile ja on jõudnud kokkulepeteni leevendusmeetmetes. Muu hulgas on otsustatud kehtestada määruised energiatootjate maksustamiseks ja tulude ümberjagamiseks lõpptarbijatele. Kõrgetele elektrihindadele lühiajalist leevendust otsides ei tohi aga teha turu usaldusväärsusele pikaajalist kahju.

Energiakriis tugevdab meie tahet muutuda sõltumatuks ebakindlastest ja kallitest fossiilkütuste tarnetest. Aastaid on räägitud, et taastuvelekter hoiab loodust ja keskkonda. Nüüd on selge, et see aitab hoida ka meie julgeolekut. Just sel põhjusel ei tohiks uute regulatsioonidega rikkuda taastuvenergia arendamiseks vajalikku investeerimiskeskonda.

Enefit Green on osa lahendusest energiakriisile – me ehitame täna nelja uut tuuleparki Eestis, Leedus ja Soomes ning kolme päikeseparki Eestis ja Poolas. Kolmandas kvartalis said nurgakivid kõik ehituses olevad tuulepargid. Oleme tänulikud kõigile klientidele, kelle sõlmitavad pikaajalised elektriostulepingud aitavad meil alustada uute võimsuste rajamist. Meie seni suurimas Akmene tuulepargis hakkavad kaks tuulikut kandma nime just nende klientide järgi, kelle sõlmitud pikaajalised elektrilepingud on olnud oluliseks tõukeks Enefit Greeni kasvuteekonnal.

Pikaajalistel elektrilepingutel on oluline roll ka meie olemasolevate tuuleparkide toodangu müümisel. Väljusime kolmandas kvartalis Leedu riikliku feed-in-tariff (FIT) toetuskeemi alt ning sõlmisime suure osa Šilute (60MW) ja Ciuteliai (39MW) tuuleparkide oodatava toodangu müümiseks fikseeritud hinnaga pikaajalised elektrimüügi lepingud. Uute lepingutega tagame nende tuuleparkide rahavoo oluliselt pikemaks perioodiks ning kõrgema hinnaga kui seni.

Ehituses olevate projektide valmimisel lisame 2023. aastal koduregiooni elektriturgudele 258 megavatti tootmisvõimsusi, mis hakkavad iga-aastaselt tootma üle 700 gigavatt-tunni elektrit. Selline kogus katab enam kui 200 000 kodumajapidamise aastase elektritarbimise.

Kolmanda kvartali jooksul sai 200 megavatti ulatuses täiendust meie päikeseenergia arenduste portfelli Eestis. Omandasime võimaluse kahe suure päikesepargi rajamiseks Lääne-Eestis. Lihulas ja Pärnu-Jaagupis paiknevate arenduste plaanitav koguvõimsus on kuni 165 megavatti ning aastane prognoositav toodang kuni 169 gigavatt-tundi. Plaanime nende projektidega jõuda lõpliku investeerimisotsuseni 2024. aastal, millele järgneb kuni kaks aastat kestev ehitusperiood. Portfelli lisandus ka Seinapalu 35 megavattine arendusprojekt.

Eestist kujuneb järgneva kümne aasta jooksul tuuleenergia maa. Rohkem tuulelektrijaamu tähendab ka seda, et peame olema valimis reageerima võimalikele vahejuhtumitele tuulikute hooldamisel ja muudele õnnetustele. Korraldasime kolmandas kvartalis esmakordselt Eestis päästeõppuse, et harjutada koos Päästeameti ja partneritega tuulikust inimeste päästmist. Hea koostöö Päästeameti, kiirabi ja politseiga ning valmisoleku testimine annab kindlustunde tulevikuks.

Tuuleparkide kiire rajamine eeldab nii planeerimisprotsessi sujumist kui ka head koostööd kohalike kogukondadega, mistõttu on ühised arutelud ja info jagamine üks meie peamisi ülesandeid. Uute tuuleparkide planeerimisel huvitab inimesi enim tuulikute väljanägemine ning maastikku sobitumine. Enefit Greeni poolt kasutusele võetud virtuaalreaalsuse lahendus aitab tutvustada inimestele tulevase tuuleparke 360-kraadise vaateväljaga maastikul, kuhu on loodud päriseluline visuaal täisvõimsusel töötavatest tuulikute.

Kolmas kvartal on sesoonselt nõrgemate tuuleoludega osa aastast, kuid lõppenud kvartali tuuleolud olid viimase kolme aasta madalaimad. Nii kujunes kolmanda kvartali elektritoodanguks 198 gigavatt-tundi (-24%). Kasutasime tagasihoidlike tuuleoludega perioodi vajalike hooldustööde läbiviimiseks ja sügistalviseks tuuleenergia tootmise kõrghooajaks valmistumiseks.

Augustis ilmnend rike ühes Iru elektrijaama jäätmeenergiaploki auru ülekuumendis, mõjutas koostootmise valdkonna toodangut ja töökindlust. Kvartali soojusenergia toodanguks kujunes 84 gigavatt-tundi (-32%). Eesiseisvat kütteperioodi silmas pidades otsustasime rikkalise osa täies ulatuses välja vahetada, et vältida planeerimata hooldusseisakuid talvel. Suuremahuline remont õnnestus lõpetada täpselt ajakavas ja Iru elektrijaam töötab taas täisvõimsusel.

Grupi majandustulemusi mõjutasid enim kõrged elektri turuhinnad. Äritulud ulatusid 60,3 miljoni euron (+66% võrdlusperioodi suhtes), EBITDA oli 32,7 miljonit eurot (+28%) ja puhaskasum 22,9 miljoni eurot (+50%). Enefit Greeni investeringud ulatusid kolmandas kvartalis ligi 80 miljoni euron, mida on 71,6 miljonit eurot enam kui võrdlusperioodil.

Enefit Green jätkab kiire kasvu kursil, sest energiakriisi ainus pikaajaline lahendus on piisava taastuvenergia koguse tagamine. Meie eesmärgiks on toota rohkem taskukohast ja keskkonnahoidlikku taastuvenergiat ja seda koos meie 60 000 investoriga. Soovime veel enne aasta lõppu jõuda täiendavate investeerimisotsusteni projektide osas, mille kogumaht on üle 300 megavatti. See enam kui kahekordistab meie hetkel ehituses olevate koguvõimsuste mahu.



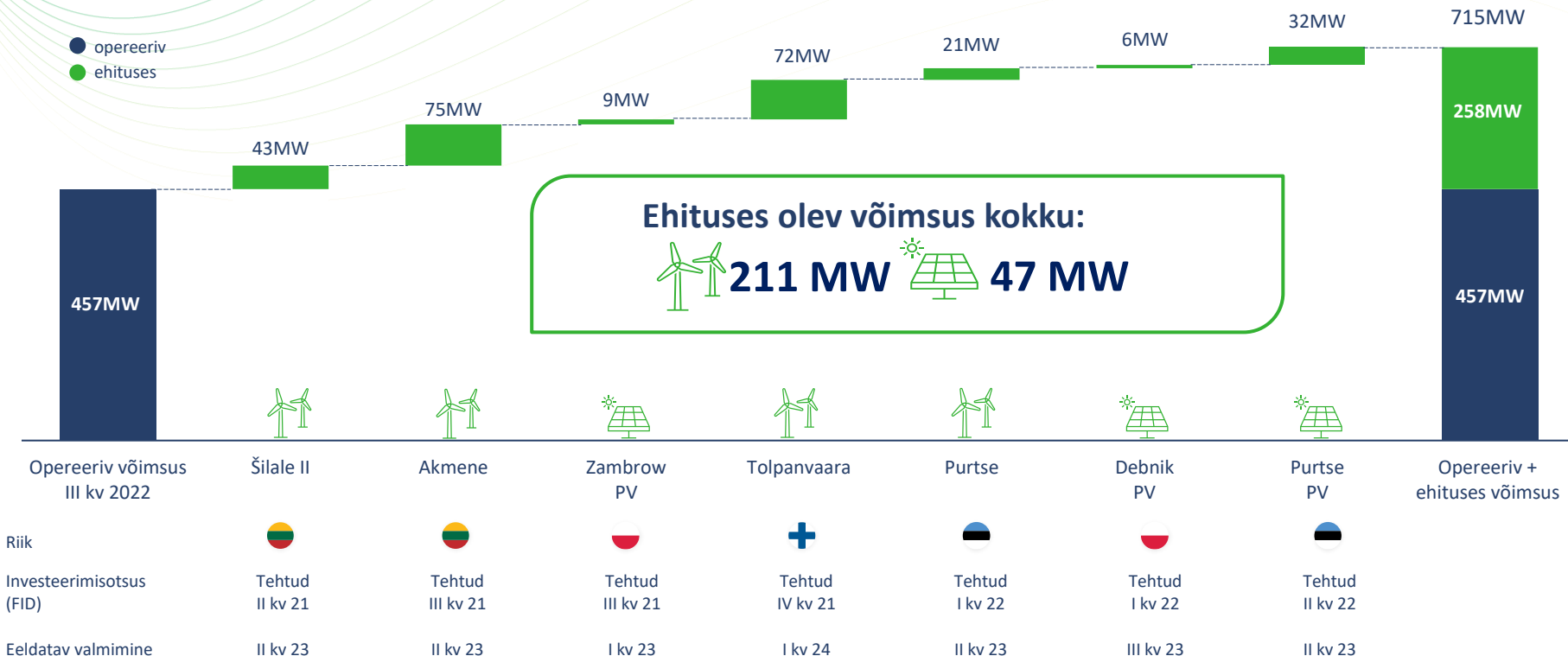
Aavo Kärmas
Enefit Greeni juhatuse esimees

Eesmärk: 4× tootmisvõimsuse kasv



Taastuvelektri
tootmisvõimsus
kasvab kuni
~1900 megavatini
2026. a. lõpuks

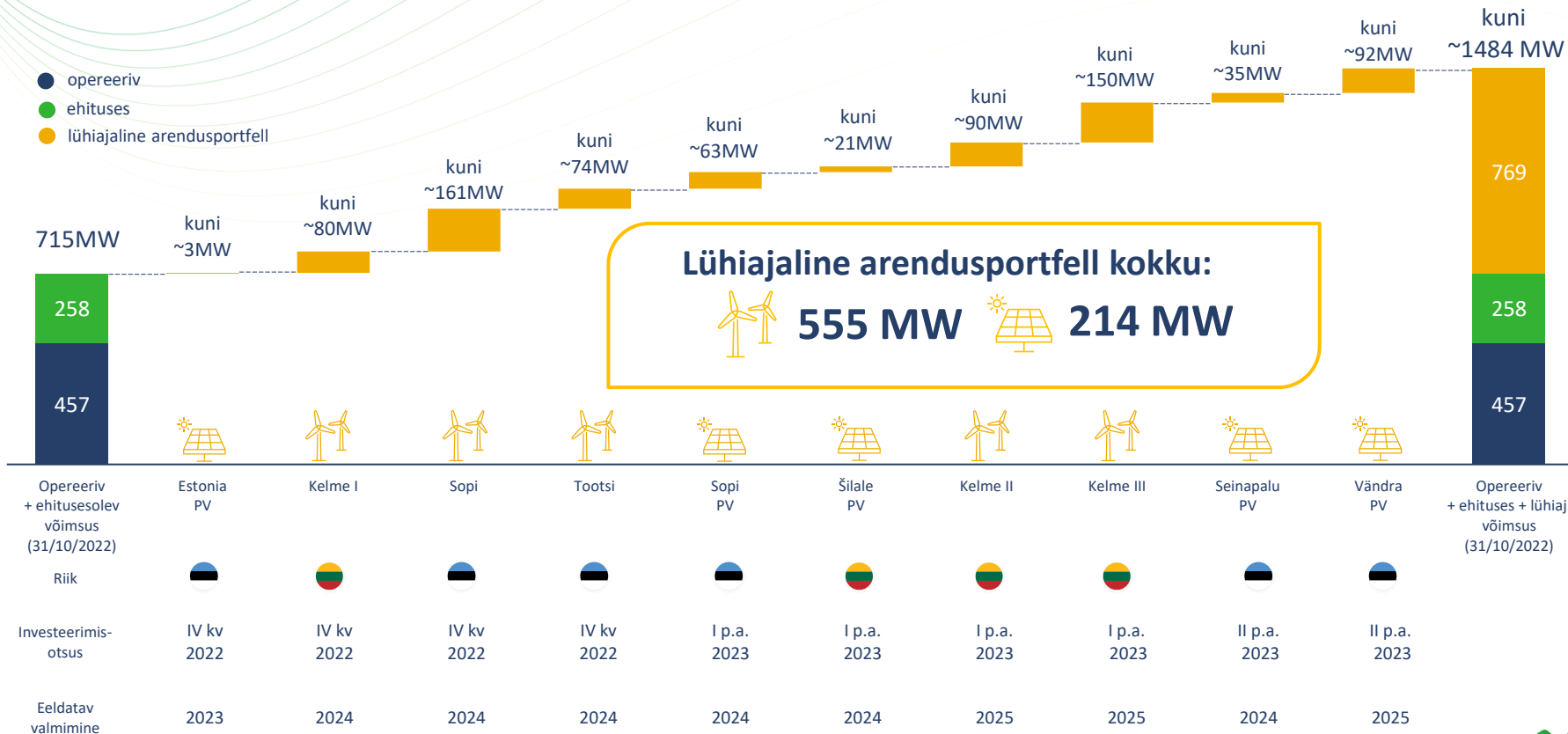
Ehituses arenduste portfelli



Lühiajaline arendusportfell

Ettevalmistamisel investeerimisotsused kuni 2023 lõpuni

- opereeriv
- ehituses
- lühiajaline arendusportfell

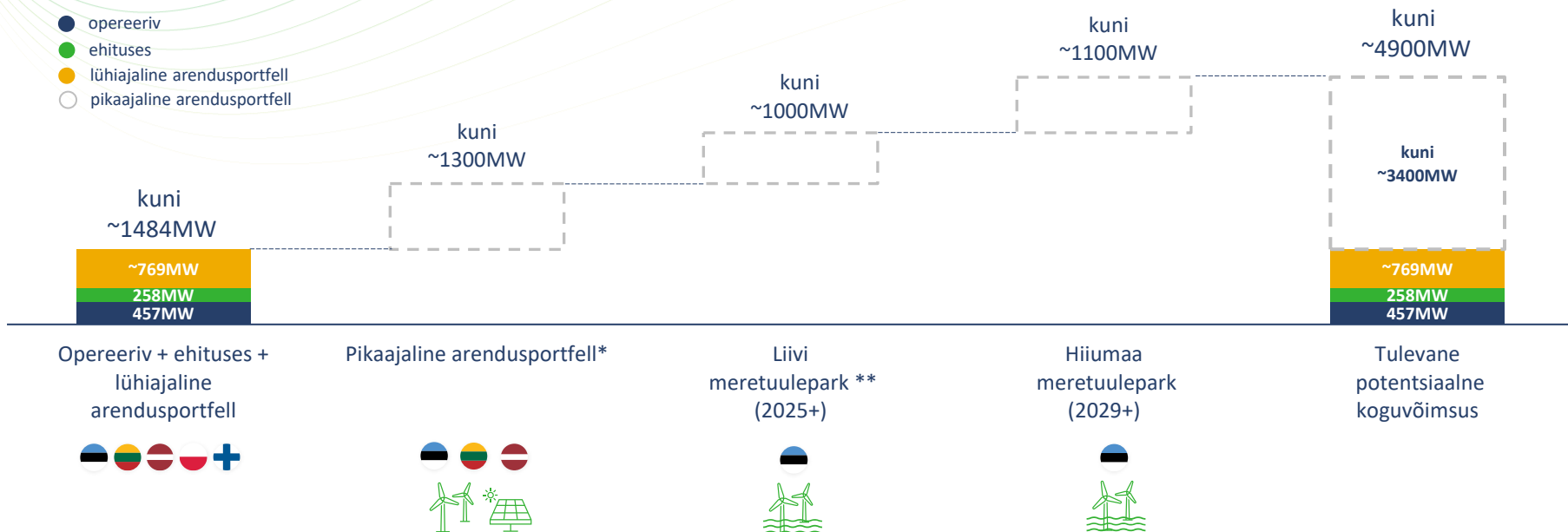


NB! Arendusprojektid on pidevas muutumises.

Antud ülevaade kajastab juhtkonna parimat kokkuvõtlikku hinnangut lühiajalise arendusportfelli projektide osas seisuga 31. oktoober 2022.

Arenduste portfelli tervikvaade

- opereeriv
- ehituses
- lühiajaline arendusportfell
- pikaajaline arendusportfell



NB! Arendusprojektid on pidevas muutumises.

* Erinevad päikese- ja maismaatuuleparkide arendused mille lõplikke investimisotsuseid ei ole plaanis teha enne 2024. aastat

** Liivi meretuulepargi arendus kuulub aruandekuupäeva seisuga Eesti Energiale. Liivi projekti puhul on Eesti Energia nõustunud pakkuma Enefit Greenile võimalust osaleda projektis ja/või omandada projekt turutingimustel.

III kvartali tulemuste kokkuvõte

TOODANG

ELEKTRI- ENERGIA

189

GWh
-24%

SOOJUS- ENERGIA

84

GWh
-32%

HIND (keskmine müügihind koos toetustega)

205

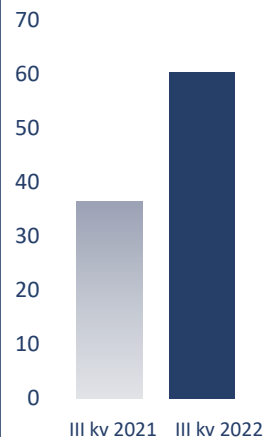
€/MWh
+77%

13

€/MWh
+23%

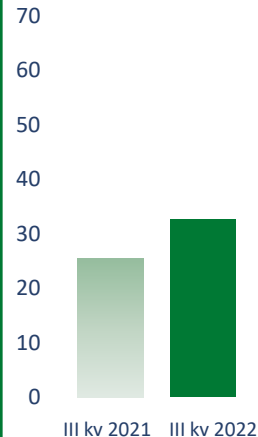
Äritulud

60,3 mln €
+66%



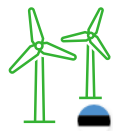
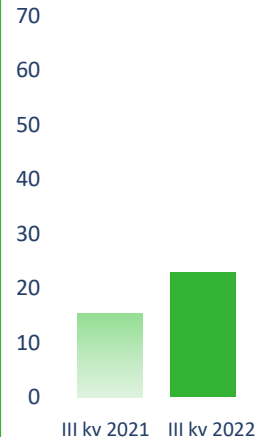
EBITDA

32,7 mln €
+28%



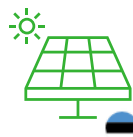
Puhaskasum

22,9 mln €
+50%



+74 MW

(omandatud arendusprojekt -
Tootsi)



+200 MW

(omandatud
arendusprojektid)



+3,1 TWh

(sõlmitud kuni 10 a
tähtajaga PPA-sid)

Regulatiivne keskkond



30. septembril leppisid EL energeetikaministrid kokku 180 €/MWh ülempiiri väikese muutuvkuluga (sealhulgas tuult, päikest, jäätmeid ja biomassi energiaallikana kasutatavate) elektritootjate elektri müügist saadavale äritulule. Nimetatud ülempiir kehtib 1. detsembrist 2022 kuni 30. juunini 2023. Reeglid kehtestati nõukogu 6. oktoobri 2022. aasta määrusega (EL) 2022/1854. Elektri tootjate müügitulu piiramise teel kogutava tuluga soovib Euroopa Komisjon aidata riikidel kompenseerida tarbijatele kõrgeid elektrenergia hindu. Ettevõtetele antavad toetused peavad suurendama investeeringuid energiatõhususse ning CO₂ heitmete vähendamise tehnoloogiasse, sealhulgas taastuenergiasse, näiteks elektristulepingute või taastuenergia tootmise tehtavate otseinvesteeringute kaudu. Täpse müügitulu piiramise meetmed tuleb liikmesriikidel kehtestada enne käesoleva aasta lõppu, mistõttu on nende mõju praegu keeruline hinnata.



Riigikogu seadis uueks 2030. aasta taastuenergia tootmise riiklikuks eesmärgiks katta kogu riigi aastane elektritarbimine Eestis toodetud taastuvelektriga. Varasem eesmärk oli 40% tarbimise katmine Eestis toodetud taastuvelektriga. Eesmärgi saavutamiseks on plaanis aastatel 2024-2025 läbi viia täiendavad taastuvelektri vähempakkumised vähemalt 1TWh mahus.

Tõhusa kaugkütte ja -jahutuse valdkonnas tegutsev võrguettevõtja vabastatakse soojuse ostmisel avaliku hanke korraldamise kohustusest. See piirab Iru jäätmetest energia tootmise võimalust saada Tallinna soojusvõrgult uus soojuse müügileping pärast kehtiva müügilepingu lõppemist 2027. aasta veebruaris.

Eesti põhivõrguettevõtja Elering avalikustas grupierandi riigiabi määru alusel toetatavate <50 kW päikeseparkide ülekompenseerimise vältimise meetodika. Sellega määratakse kindlaks regulatiivne raamistik Enefit Green Klubiloo PV-pargile makstava taastuvelektri tootmise toetuse lõpetamiseks. Meetodika määratleb mitu võimalust, mille mõju sõltub suuresti elektri turuhinna tasemest ja elektri ööpäeva keskmise hinna ning päikesest toodetud elektri hinna erinevusest tulevikus.

Elektriturureformiga anti kodutarbijatele ühekordne õigus öelda tähtajalised elektristulepingud üles ilma leppetrahvideta. Pretsedendina on see vähendanud Eesti kodutarbijatega sõlmitud elektristulepingute väärtust, kuna sarnased sekkumised lepingute tingimustesse võivad Eestis toimuda ka tulevikus.

Avamere tuuleenergia projektide konkureerimist reguleeriva määru eelnõu pandi avalikule arutelule.



Avalikule arutelule pandi mereala hoonestusõigust taotlevate avamere tuuleparkide arendajate kvalifikatsioonikriteeriumi regulatsiooni muudatused.

Teavitati Latvenergo ja Läti riigimetsa majandamisega tegeleva ettevõtte ühisettevõtte loomisest, mis hakkab rajama tuuleparke riigi omandis olevale maale. Avalik arutelu võrdse juurdepääsu tagamiseks riigimaadel tuuleparkide loomiseks kõigile tuuleenergia arendajatele.



Ajakohastati õigusakte, et valmistuda eelseisvaks avalikuks pakkumiseks avamere tuuleparkide arendamiseks Leedus.

Üle 100 kW võimsusega päikeseelektrijaamade arenduslubade väljastamise, planeerimise, ehitamise ja käitamisega seotud õigusaktide ajakohastamine. Eesmärk on jagada arendusload päikeseenergia arendajate vahel, et järgida Leedu uutele päikesearendustele seatud 2 GW koguvõimsuse piirväärtust.



Seim kaotas elektritootjate kohustuse müüa elektrit elektribörsi kaudu. Varasema kohustuse eesmärk oli stabiliseerida ja alandada elektrihindu. Nüüd kasutatakse samal eesmärgil vastupidist protseduuri. Lisaks kehtestati rangemad sanktsioonid energiaettevõtete poolsetele seaduserikkumistele.

Ettevalmistused elektritootjate ja -tarbijate vaheliste otseliinide ehitamist võimaldava regulatsiooni kehtestamiseks.

Olulisemad sündmused

Asetasime nurgakivid neljale tuulepargile

Asetasime kvartali jooksul nurgakivid neljale ehituses olevale tuulepargile: 72MW Tolpanvaara tuulepark Soomes, 43MW Šilale II ja 75MW Akmene tuulepargid Leedus ning 21MW Purtse tuulepark Eestis. Purtse tuulepark koos selle juurde rajatava päikesepargiga saab olema Enefit Greeni ja kogu Eesti esimene hübriidpark.

Neist tuuleparkidest hakkab rohelist elektrit turule lisanduma järk-järgult alates 2023. aasta algusest. Kokku hakkavad pargid tootma aastas üle 700 gigavatt-tunni elektrit, mis katab enam kui 200 000 kodumajapidamise aastase elektritarbimise.

Omandasime päikeseparkide arendusi koguvõimsusega kuni 200MW

Omandasime ettevõtte Rääbiste Põllud OÜ (uue nimega Enefit Green Solar OÜ), mille arenduses on kaks suurt päikeseparki Lääne-Eestis.

Lihulas ja Pärnu-Jaagupis paiknevate arenduste plaanitav koguvõimsus on kuni 165MW ning aastane prognoositav toodang kuni 169 GWh. See elektri kogus katab ca 50 000 Eesti keskmise kodumajapidamise aastase tarbimise. Plaanime projektidega jõuda lõpliku investimisotsuseni 2024. aastal, millele järgneb kuni kaks aastat kestev ehitusperiood.

Lisaks omandasime kvartali jooksul ka Seinapalu 35MW päikesepargi arendusprojekti, millega ei kaasnenud uue juriidilise isiku omandamist.

Sõlmisime Leedus uued pikaajalsed elektrimüügi lepingud

Sõlmisime Leedu 60MW Šilute ja 39MW Ciuteliai tuuleparkide toodangu müümiseks fikseeritud hinnaga pikaajalsed elektrimüügi lepingud (PPA) keskmise tähtajaga üheksa aastat. Uute lepingutega Sõlmitud PPA-de kohaselt müüme varasemast riiklikust toetusest kõrgema fikseeritud hinnaga vähemalt 60% nimetatud tuuleparkide prognoositavast elektritoodangust ja tagame nimetatud tuuleparkide rahavoo oluliselt pikemaks perioodiks kui seni. Ülejäänud toodangu müüme jooksva turuhinnaga Nord Pooli päev-ette turul.

Koos juba II kvartali vahearuanandes teatatud Šilale ja Mockiai tuuleparkide üleminekuga turupõhisele tulumudelile, väljusime kokkuvõttes III kvartali jooksul tervikuna Leedu riiklikust taastuenergia toetusskeemist.

Kohtuvaidlus seoses Purtse tuulepargi arendusega

Viru Maakohus võttis 20. septembril 2022 menetlusse Eesti Ühistuenergia OÜ hagi Enefit Green ASI tütaretevõtja Enefit Wind Purtse AS vastu. Hageja taotleb, et Purtse tuuleparki ei püstitataks võimsamaid kui 3 MW tuulikuid. Viru Maakohus rahuldab kohtumäärusega hageja esialgse õiguskaitse avalduse.

Enefit Green hindab enda tegevust tuulepargi rajamisel õiguspäraseks ja vastavaks kehtivale ehitusloale. Oleme esitanud oma seisukoha koos põhjendustega kohtule.

Viisime läbi päästeõppuse Aseriaru tuulepargis

Harjutasime koos päästeameti ja partneritega tuulikus aset leidnud õnnetusjuhtumi lahendamist. Tegemist oli esmakordse sellise õppusega Eestis, mille stsenaariumi kohaselt vajasis Viru-Nigula vallas Aseriaru tuulepargi tuulikus elupäästvat abi hooldustöötajad.

Kontrollisime õppusega kriisimehhanismide toimimist, päästjate igakülget abistamist ja info liikumist õnnetusjuhtumi korral.

Võtsime kasutusele virtuaalreaalsuse lahenduse tuuleparkide arenduses

Uute tuuleparkide planeerimisel on tuulikute väljanägemine ning maastikku sobitumine üks peamisi küsimusi, mida inimesed esitavad. Loodud virtuaalreaalsuse lahenduse abil saavad inimesed tulevast tuuleparki vaadelda erinevatest asukohtadest ja erinevatelt kõrgustelt.

VR-prillidega kasutajale avaneb 360-kraadine vaateväli maastikust, kuhu on loodud päriseluline visuaal täisvõimsusel töötavatest tuulikuteest.

Iru elektrijaama seisak

Augustis ilmnas Iru elektrijaama jäätmeenergiaploki ühes auru ülekuumendis rike, mille kõrvaldamiseks tuli ette võtta ligi viis nädalat kestnud erakorraline remont, mis mõjutas oluliselt koostootmise valdkonna kolmanda kvartali töökindluse ning elektri- ja soojusenergia toodangu mahtusid. Lõpetasime remonditööd tähtajaliselt ja Iru elektrijaam töötab alates 12. oktoobrist täisvõimsusel.

Grupi majandustulemused

Enefit Green grupi 2022. aasta III kvartali majandustulemused paranesid võrreldes eelmise aasta sama perioodiga: äritulud kasvasid +66% ning EBITDA +28%. Kvartaalne puhaskasum kasvas 7,7 mln euro võrra ehk 50% ning ulatus 22,9 mln euron. Järgnevalt on välja toodud peamised majandustulemusi mõjutanud asjaolud.

	Ühik	III kv 2022	III kv 2021	Muutus	Muutus,%
Elektritoodang	GWh	189	250	-61	-24%
Soojusenergia tootang	GWh	84	123	-39	-32%
Pelletitoodang	tuhat tonni	39	37	2	6%

Müügitulu

Grupi elektritoodang oli 2022. aasta III kvartalis 189 GWh (-24% vs 250 GWh võrdlusperioodil). Grupi keskmine arvutuslik* teenitud elektrihind koos toetustega oli aruandeperioodil 205,1 €/MWh (võrdlusperioodil 115,8 €/MWh).

Müügitulusid mõjutas enim Nord Pool Eesti elektrihindade kasv, suurendades tulusid ligikaudu 14,5 mln euro võrra. NP Eesti keskmine turuhind oli 274,5 €/MWh ja 97,7 €/MWh vastavalt 2022. aasta ja 2021. aasta III kvartalis. Grupi Eesti tootmisüksuste arvutuslikud teenitud elektrihinnad olid vastavatel perioodidel 275,1 €/MWh ja 133,2 €/MWh. Arvutuslik teenitud elektrihind on erinev NP keskmisest turuhinnast, kuna võtab arvesse taastuvenergia tasu ja töhüsa koostootmise toetust ning tuulepargid ei tooda iga tundi samapalju elektrit. Täiendavalt võtab tulemus arvesse fikseeritud hinnaga pikaajalisi elektrimüügilepinguid (PPAsid). PPAdega kaetava tootangu osakaal ja hinnad aastate lõikes on välja toodud riskijuhtimise peatükis. Grupi Läti tootmisüksuste arvutuslikud teenitud elektrihinnad olid võrreldavatel perioodidel 362,1 €/MWh ja 129,7 €/MWh ning Leedu tootmisüksustel 87,6 €/MWh ja 79,2 €/MWh.

Teine suurim müügitulude mõjur oli Eestis toodetud elektri kogus. Toodetud kogus oli väiksem võrreldes eelmise aasta sama perioodiga, kuna Eesti tuuleolud olid kehvemad ning Iru elektrijaamas toimus 5-nädalane seisak.

Suurt mõju omas veel pelletite müük, mis suurenes 6,7 mln euro võrra. 3. kvartalis müüdi pelletiteid 39 tuhat tonni, võrdlusperioodil 4 tuhat tonni. Suure erinevuse põhjuseks on suuremate pelletitarnete sattumine erinevatesse kvartalitesse aruande- ja võrdlusperioodil.

Soojusenergia tootang vähenes peamiselt Iru elektrijaama remondiseisaku tõttu 32% ning müüdüd soojuse hind tõusis 23% võrreldes võrdlusperioodiga.

Ülejäänud tulud on kasvanud peamiselt päikeseteenuse laovarude müügi tõttu. Kuna otsustasime loobuda päikeseteenuse „võtmel kätte“ lahenduste pakumisest, siis müüsimis sellega seotud laovarud.

* arvutuslik teenitud elektrihind = (elektrimüügi tulud + taastuvenergia tasu ja töhüsa koostootmise toetus – bilansienergia ost) / tootang

Taastuvenergia toetus ja muud äritulud

Muid äritulusid mõjutas 2022. aasta III kvartalis enim Eesti tuuleparkide taastuvenergia tasu vähenemine kvartalite aastases võrdluses 2,0 mln eurot. Taastuvenergia tasu on seotud toodetud kogusega ning kuna tootang oli madal, siis on saadud toetused samuti madalamad. Lisaks omab muudele ärituludele mõju Iru elektrijaama 5-nädalane seisak, Iru taastuvenergia tasu oli kvartalite võrdluses 0,5 mln eurot madalam.

Poola päikeseparkide taastuvenergia tasu vähenes võrreldavatel perioodidel 0,9 mln eurot. Kõrgete turuhindade tõttu saadi fikseeritud hinnast rohkem tulu, mis sealse toetuskeemi järgi tuleb Poola riigile tagasi maksta.

miljonites eurodes	III kv 2022	III kv 2021	Muutus, mln €	Muutus, %
ÄRITULUD kokku	60,3	36,4	23,9	66%
Müügitulu	57,3	30,1	27,1	90%
Taastuvenergia toetus jm äritulud	3,0	6,3	-3,2	-52%
ÄRIKULUD kokku (va kulum)	27,5	10,9	16,7	153%
Kaubad, toore ja materjalid	25,0	11,1	13,9	125%
Tööjõukulud	2,0	1,6	0,4	25%
Muud tegevuskulud	2,6	1,9	0,7	38%
Varude jääkide muutus	-2,0	-3,7	1,7	-45%
EBITDA **	32,7	25,5	7,2	28%
Põhivara kulum ja väärtuse langus	9,6	9,5	0,2	2%
ÄRIKASUM	23,1	16,0	7,0	44%
Netofinantstulud (-kulud)	-0,3	-0,5	0,3	-50%
Kasum kapitaliosaluse meetodil	0,1	0,0	0,0	14%
Tulumaks	0,0	0,3	-0,3	-100%
PUHASKASUM	22,9	15,3	7,7	50%
ÄRIKULUD kokku (va kulum)	27,5	10,9	16,7	153%
Muutuvkulud (sh bilansienergia ost)	20,3	6,5	13,8	213%
Püsikulud	9,3	8,1	1,2	15%
Varude jääkide muutus	-2,0	-3,7	1,7	-45%

** EBITDA – kasum enne neto finantstulusid, kasumit või kahjumit kapitaliosaluse meetodil kajastatavate investeringutelt sidusettevõtetele ning maksu-, kulumi- ja väärtuse languse kulusid

Grupi majandustulemused

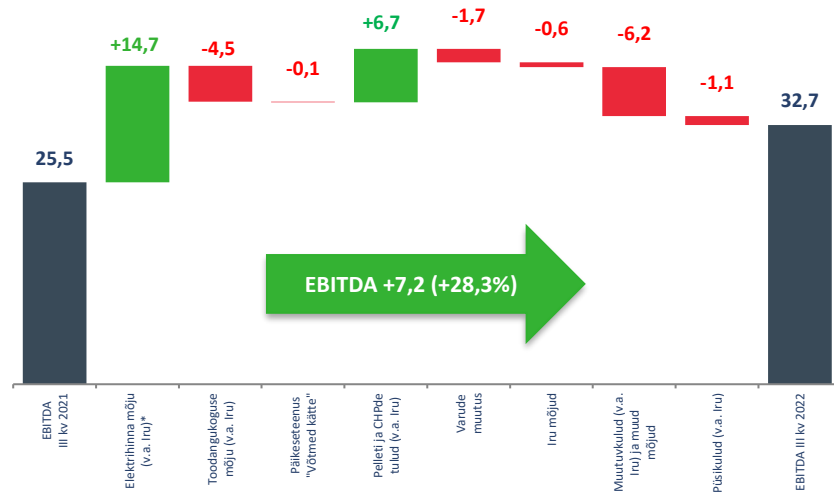
Kaubad, toore, materjal ja teenused

Kaupade, toorme, materjali ja teenuste kulugrupp kasvas 13,9 mln euro võrra ehk 125%. Peamised muutused olid elektrienergia kuludes (suurenisid 5,8 mln eurot), mis tulenesid elektrihinna tõusust ja finantsarvestuse põhimõtete muutusest, mille kohaselt ei saldeerita enam Nord Pooli päeviseselt turult portfelli balansseerimiseks ostetud elektrit müügikogustega. Suurenisid ka tehnoloogilise kütuse kulud (3,1 mln eurot), materjalide kulud toodangu valmistamiseks (1,8 mln eurot) ning müüdnud päikeseteenuse laovarud (3,2 mln eurot).

Tööjõukulud

Grupi tööjõukulud kasvasid 25% ehk 0,4 mln euro võrra võrreldes eelmise aasta sama kvartaliga. Kasv tulenes täiskohaga töötajate keskmise arvu suurenemisest 160-lt 172-le kahe kvartali võrdluses ja olemasolevate töötajate tööjõukulude kasvust. Uued töötajad on lisandunud peamiselt arendusvaldkonnas toetamiseks meie kasvuplaani kõigil koduturgudel.

Grupi EBITDA muutus mõjurite lõikes, mln €



*Arvutus põhineb arvutuslikel elektrihindadel 2021 ja 2022 ning vastavatel elektritoodangutel. Lisaks sisaldab PPAdest saadud tulu.

Muud tegevuskulud

Muud tegevuskulud kasvasid 28% ehk 0,7 mln euro võrra. Mõningane kasv oli mitmetes kulurühmades: konsultatsiooniteenuste ja uuringute kulud (seotud peamiselt arendustegevusega), IT kulud, seadmete ja rajatiste kulud jne.

Varude jääkide muutus

Varude jääkide muutus näitab, kuidas muutus pelletite laojääk perioodil ehk teisisõnu võtab kokku, kui palju toodeti ja kui palju müüdi pelletteid vastaval perioodil. 2022. aasta III kvartalis toodeti ja müüdi toodangut sarnases mahus: pelletteid toodeti 39,1 tuhat tonni (2021 III kv: 36,8 tuhat tonni) ning müüdi 39,5 tuhat tonni (2021 III kv: 3,6 tuhat tonni). Varude muutus oli summas -2,0 mln eurot (-3,7 mln eurot võrdlusperioodil), mis tähendab, et ladude väärtuse kasv on tulnud kallinenud pellettitootmise kuludest.

Põhivara kulum ja vara väärtuse langus

Põhivara kulum jäi aruande perioodil eelmise aasta võrdlusperioodi tasemele. Kuigi investeringute maht oli 79,7 miljonit eurot 2022. aasta III kvartalis, ei mõjutanud see kulumit, kuna enamasti on tegemist alles ehitusjärgus tuule- või päikeseparkide arendustega.

Muutuvkulud

Muutuvkulud sisaldavad tootmisest sõltuvaid ärikulusid, sh bilansienergia ostu (2022. aastal ka elektriportfelli balansseerimiseks tehtavate päevisesest Nord Pooli tehingute kulu, mida varasemalt saldeeriti; kuna see muudatus suurendas nii tulusid kui kulusid samas mahus, siis mõju kasumile puudus). Muutuvkulud on suurenenud „võtmed kätte“ päikeseteenuse osutamise loobumisest tingitud laovarude müügist ning bilansienergia päevisesest ostukulude suurenemisest.

Püsikulud

Püsikulud koosnevad kuludest, mis ei ole tootmismahudest otseselt sõltuvad. Püsikulud on suurenenud 1,2 mln euro võrra ehk 15%. Mõningane kasv tuleb nii tööjõukulude kui uuringute ja konsultatsioonikulude suurenemisest.

Grupi majandustulemused

Neto finantskulud

Neto finantskulud vähenesid 0,3 mln euro võrra võrreldes eelmise aasta sama kvartaliga. Peamisteks põhjusteks Poola zloti kursi liikumine ja kapitaliseerimine.

Tulumaks

Tulumaksu kulud vähenesid 0,3 mln euro võrra võrreldes eelmise aasta sama kvartaliga.

Puhaskasum

Grupi puhaskasum suurenes aastaga 7,7 mln euro võrra, olles aruandeperioodil 22,9 mln eurot. Puhaskasumi kasvule aitasid enim kaasa kõrged elektri turuhinnad.

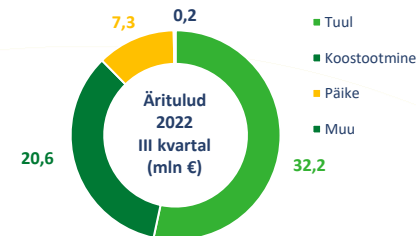


Majandustulemused segmentide kaupa

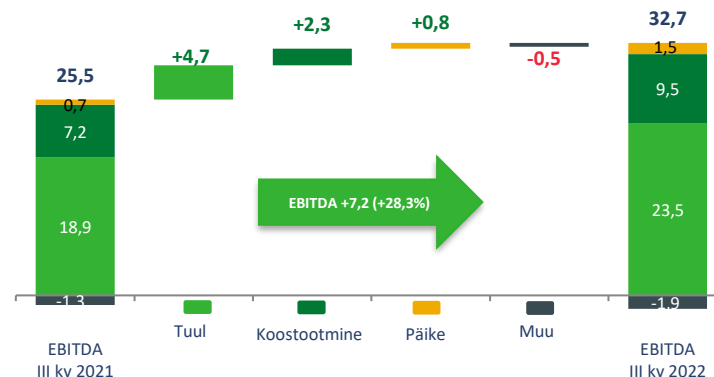
Aruandeperioodi põhjal on nii EBITDA kui äritulude vaatest grupi suurim tuulenergia segment (53% ärituludest ja 72% EBITDA-st). Koostootmise segment panustas ärituludesse 34% ja moodustas 29% EBITDA-st. Aruandeperioodi väikseim raporteeritav segment on päikeseenergia, mille äritulud ulatusid 12% kogu grupi ärituludest ja EBITDA-st 5%.

Raporteeritavatest segmentidest kasvasid enim tuule ja koostootmise segmendi EBITDA-d, kuna neid segmente mõjutas enim kõrgem elektri turuhind. Täpsem analüüs raporteeritavate segmentide kaupa on esitatud allpool.

Muu segmendi EBITDA koosneb peamiselt üldjuhtimiskuludest, mis moodustavad valdava osa muust segmendist. Lisaks on muus segmendis Paide võrguehitusteenused, Keila-Joa hüdroelektrijaam ning Ruhnu taastuvenergia lahendus. Muu segmendi (EBITDA) kahjumi suurenemine 0,5 mln euro võrra on tingitud peamiselt üldjuhtimise tööjõukulude kui ka konsultatsioonikulude suurenemisest.



Grupi EBITDA jagunemine ja muutus, mln €



Tuuleenergia segment

Tuuleenergia segment koosneb opereerivatest tuuleparkidest, tuuleparkide arendustest, tuuleparkide arendamisega seotud juhtimiskuludest ja tuuleparkide juhtimiskuludest.

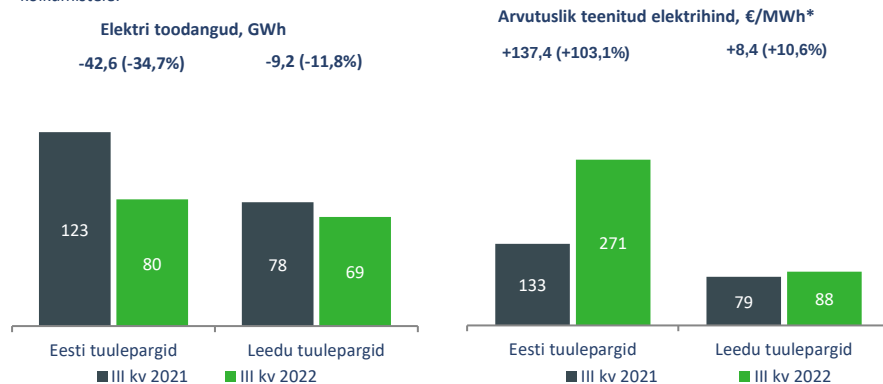
Töökindlus ja toodangud

2022. aasta III kvartalis olid Eesti ja Leedu tuuleolud halvemad kui eelmise aasta samal perioodil. Eesti ja Leedu tuuleparkide töökindlus oli kolmandas kvartalis vastavalt 94,8% ja 92,9%. Kuna tuuleolud olid tagasihoidlikud, siis kasutati perioodi ära hooldus- ja remonditöödeks, et tagada töökindlus järgnevates paremate tuuleoludega kvartalites. Leedu tuuleparkide madalam töökindlus oli seotud mitmete Šilute ja Sudenai tuuleparkides toimunud suuremate hooldus- ja remonditöödega.

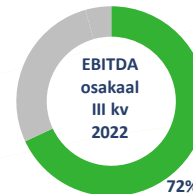
Eesti tuuleparkide toodang vähenes kolmandas kvartalis võrreldes eelmise aasta sama perioodiga -35% ja Leedus vähenesid -12%. Summaarselt oli tuuleenergia toodang 149 GWh, vähenedes aastaga 26%.

Elektrihinnad

Eesti tuuleparkid, mille toetuslune periood ei ole lõppenud, saavad lisaks elektri turuhinnale taastuenergia tasu 53,7 €/MWh kohta. Eesti tuuleparkide segment sisaldab 2022. aasta märtsist alates osaliselt ka fikseeritud hinnaga müüki. Tänu sellele ei ole Eesti tuuleparkide toodang täies ulatuses avatud elektri turuhinna kõikumistele.



* (Elektrimüügitulud - bilansienergia ost + taastuenergia tasu) / toodang



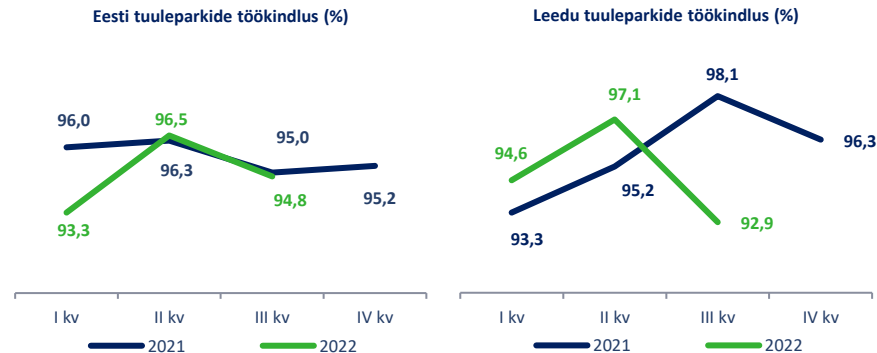
Alates juunist 2021 müüb 14 MW Sudenai park toodangu turule NP Leedu hinnapiirkonda. Alates käesoleva aasta 27. augustist hakkasid NP Leedu turule oma toodangut müüma ka Šilale ja Mockiai pardid ning 1. oktoobrist 2022 Šilute ja Ciuteliai. Enne turule müümist olid tuuleparkid Leedu toetuskeemi all ning said fikseeritud hinda.

2022. aasta algusest on muudetud päevasiseste portfelli balansseerimiseks tehtavate Nord Pooli tehingute raamatupidamislikku käsitlust näidates müügitulude ja ostukulude all brutosummasid. Varasemalt saldeeriti Nord Pool päevasisesel börsil teostatud tehingutes elektri ostukulud elektrituludega. Kuna see muudatus suurendas nii tulusid kui kulusid samas mahus, siis mõju kasumile puudus.

Keskmine arvutuslik Eesti tuuleparkide teenitud elektrihind koos toetusega on kasvanud 103% ja oli 2022. aasta III kvartalis 270,7 €/MWh. Keskmise hinna arvutusse on sisse arvestatud fikseeritud hinnaga PPA leping. Leedu tuuleparkide keskmine arvutuslik teenitud elektrihind on kasvanud 11% ja oli 2022. aasta III kvartalis 87,6 €/MWh.

Äritulud

Kõrged elektri turuhinnad kasvatasid tuule segmendi äritulud 32 mln euron, mida on 35% rohkem kui eelmise aasta samas kvartalis.



Tuuleenergia segment

Ärikulud

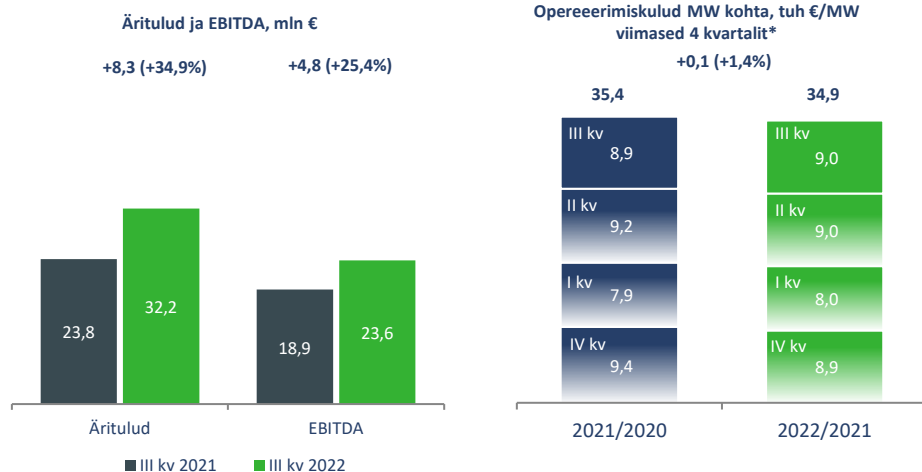
Tuule segmendi ärikulud (ilma kulumita) kasvasid 3,6 mln euro võrra 8,6 mln euron. Kulude kasv on seotud ostetud bilansienergia kulude suurenemisega kallinenud elektrihinna tõttu ning muudatusega päevasiseste portfelli balansseerimiseks tehtavate Nord Pooli tehingute raamatupidamislikus kajastamises: mõju kulude kasvule 3,2 mln eurot. Muud ärikulud (ilma bilansienergia kulude kasvu, päevasiseste tehingute kajastamise muudatuse ning kulumita) kasvasid kvartalite võrdluses 0,4 mln euro võrra.

Opereerimiskulud MW kohta

Kui vaadata kitsamalt tuule segmendis olevate opereerivate tuuleparkide üksuste (Enefit Wind OÜ ja Enefit Wind UAB) kulusid, siis opereerimiskulud 3. kvartalis 2022 (ärikulud ilma kulumi ja bilansienergia ostuta) installeeritud MW kohta on võrreldes eelmise aasta sama kvartaliga suurenenud 1,4%. Kulude stabiilsus uute hoolduslepingute sõlmimisest on tasakaalustanud indekseerimisest tulenevat hoolduskulude naturaalsset kasvu.

EBITDA

Kokkuvõtvalt kasvas tuule segmendi EBITDA 23,6 mln euron (eelmise aasta kvartali tulemus 18,9 mln eurot). Kasv tulenes peamiselt kõrgetest elektrihindadest.



* (Ärikulud - bilansienergia ost - kulum) / opereeriv võimsus. Arvutuses on arvesse võetud ainult opereerivad tuulevarad: Enefit Wind OÜ ja Enefit Wind UAB.

Koostootmise segment

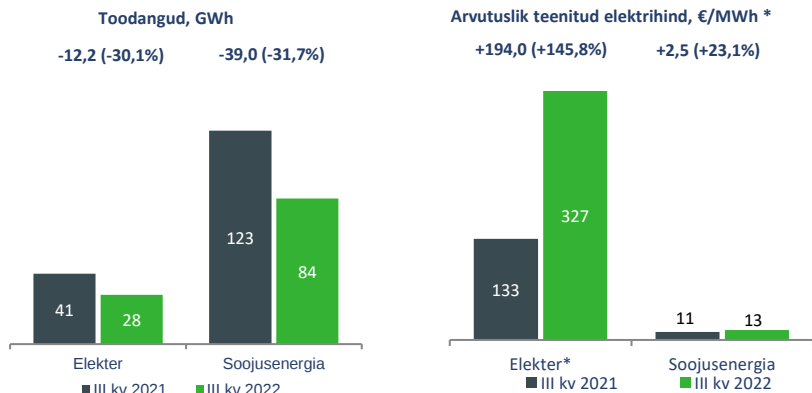
Koostootmise segment koosneb Iru, Paide, Valka ja Broceni koostootmisjaamadest ja pelletitehasest.

Elektritoodangud ja -hinnad

III kvartalis 2022. aastal oli elektritoodang 28,4 GWh, mis on 30% madalam kui võrdluskvartalis (III kvartalis 2021 40,6 GWh). Elektritoodangu vähenemise põhjuseks oli Iru koostootmisjaama ligi 5 nädalat kestnud remondiseisak. Iru ja Paide koostootmisjaamad saavad lisaks elektri turuhinnale taastuvenergia tasu 53,7 €/MWh kohta taastuvatest allikatest toodetud elektri eest ning mitte-taastuvast kütusest tõhusa koostootmise režiimil toodetud elektri eest 32 €/MWh kohta. Valka koostootmisjaamale on määratud fikseeritud elektrihind 79,75 €/MWh, mis hakkas kehtima 2022. aasta augusti lõpust. Broceni koostootmisjaam kaotas vastavalt BVKB oktoobris 2021 langetatud otsusele fikseeritud elektrihinna 143,6 €/MWh tagasiulatult alates märtsist 2021. Viimase otsuse on Enefit Greeni tütarettevõtte SIA Technological Solutions kohtus vaidlustanud. Juunis sai vaidlus negatiivse kohtulahendi, kuid juulis kaebas Technological Solutions selle edasi ning vaidlus jätkub. Kuni kohtuvaidluse lõplahendini müüb Broceni koostootmisjaam alates novembrist 2021 elektrit Nord Pool Läti turuhinnaga.

Koostootmisjaamade töökindlus oli kolmandas kvartalis madal (72,9%) ning jäi alla oluliselt võrdlusperioodil saavutatud töökindlusele (98,8%). Madal töökindlus tulenes Iru koostootmisjaama remondiseisakust.

Keskmine arvutuslik segmendi elektrihind on kasvanud NP Eesti turuhinna ja Broceni NP Läti turuhinna toel 146% ja oli 2022. aasta III kvartalis 327 €/MWh.



* (Elektrimüügitulud - bilansienergia ost + taastuvenergia tasu) / toodang



29%



Enefit Greeni III kvartali 2022 vahearuanne

18

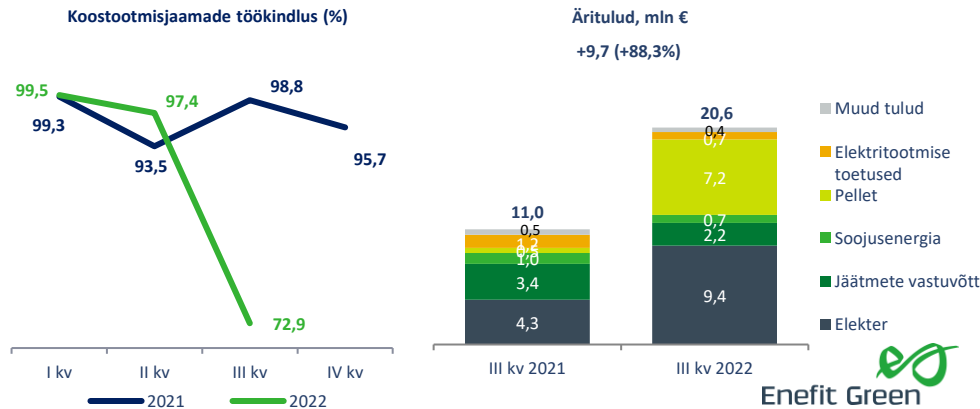
Soojusenergia toodangud ja hinnad

Soojusenergia toodang langes oluliselt (-32%) üldmainitud Iru koostootmisjaama remondiseisaku tõttu.

Kvartalite võrdluses suurenes keskmine müüdud soojaenergia MWh-i hind 23%, olles 2022. aasta III kvartalis ligikaudu 13 €/MWh. Iru soojusenergia toodangu piirhind on võrreldavates kvartalites olnud sama ehk 7,98 €/MWh, kuid Paides ja Valkas on hind tõusnud tingituna sisseostetava biomassi kallinemisest.

Äritulud

Äritulud suurenesid kvartalite aastavõrdluses 20,6 mln euron. Jäätmete vastuvõttulangesid kahanenud jäätmete vastuvõtu tõttu 1,2 mln euro võrra (2,2 mln euron), soojusenergia müügitulud vähenesid madalamast toodangust tingitult 0,3 mln eurot (0,7 mln euron) ja muud tulud langesid 0,1 mln euro võrra (0,4 mln euron). Elektrimüügitulud kasvasid 5,1 mln euro võrra (9,4 mln euron) tänu kõrgele turuhinnale ja päevasisest tehingute saldeerimise lõpetamisele. Elektri tootmise toetused võrdlusperioodiga 0,5 mln euro võrra (0,7 mln eurot). Pelleti müügitulud olid käesoleva aasta III kvartalis 6,7 mln eurot kõrgemad (7,2 mln eurot) kui võrdlusperioodil, kuna müüdi 39 tuhat tonni pelletit (võrdlusperioodil 4 tuhat tonni). Kolmanda kvartali kõrgem müük oli seotud tarnete ajalise nihkumisega võrreldes võrdlusperioodiga.



Enefit Green

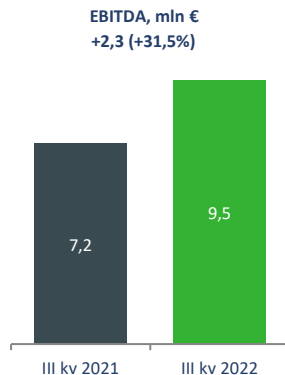
Koostootmise segment

Ärikulud

Pelleti valmistoodangu varude jääkide muutus vähendas ärikulusid 1,9 mln eurot. Koostootmise segmendi muutuvkulud suurenesid 5,5 miljoni euro võrra 4,6 miljonilt eurolt 10,2 miljoni euroni. Kuigi elektritoodangud olid madalamad toodeti pelletide 6% rohkem kui eelmise aasta kolmandas kvartalis (37 tuhat tonni võrreldes 39 tuhande tonniga). Lisaks on märkimisväärselt suurenenud nii toorme kui ka sisseostatava elektri hinnad. Püsikulud jäid eelmise aasta kolmanda kvartaliga võrreldes sarnasele tasemele tõustes 2,8 miljonilt eurolt 2,9 miljoni euroni (+4%).

EBITDA

Segmendi EBITDA kasvas 2,3 mln euro võrra ehk 31,5% võrreldes eelmise aasta sama kvartaliga, olles 2022. aasta III kvartalis 9,5 mln eurot. Kasvu põhjustas peamiselt Broceni EBITDA suurenemine kõrge elektri turuhinna tõttu ning pelletitootmisest tuleneva EBITDA suurenemine. Negatiivset mõju EBITDA-le avaldas Iru koostootmisjaama erakorraline remondiseisak, mis kestis ligi viis nädalat.



Päikeseenergia segment

Päikeseenergia segment sisaldab lisaks opereerivatele päikeseelektrijaamadele ka päikeseparkide arendusi ja päikeseteenuseid.

Toodangud

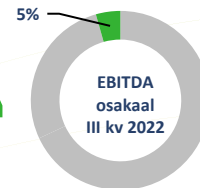
III kvartalis 2022 oli päikeseenergia toodang 11,4 GWh, mis on 2,8 GWh (32%) rohkem kui võrdlusperioodil. Päikeselised ilmad suurendasid toodangut nii Eestis kui ka Poolas.

Elektrihinnad

Eesti päikesepargid on osaliselt avatud elektri turuhinna suhtes, Poola päikeseparkidel on iga-aastaselt inflatsiooniga indekseeritav fikseeritud hind, mis 2022. aasta III kvartalis oli 430- 460 zloti/MWh (kolme kuu keskmise Poola zloti kursiga arvestades 92-99 €/MWh).

Äritulud

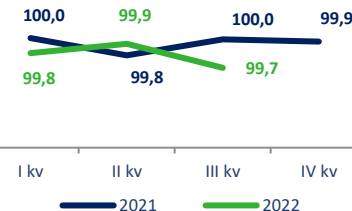
Opereerivate päikeseparkide äritulud kasvasid 1,0 mln euro võrra suurenenud koguste ja kõrgema keskmise müügihinna tõttu. Päikeseteenuste tulud kokku olid 5,4 mln eurot laovarude müükide tõttu.



EBITDA

Päikese segmenti EBITDA oli 2022. aasta III kvartalis 1,5 mln eurot, mis on 0,8 miljoni euro võrra suurem kui eelmise aasta samas kvartalis. Suurenenud päikeseenergia toodang ning kõrgemad elektrihinnad Eestis on peamine põhjus.

Päikeseparkide töökindlus (%)



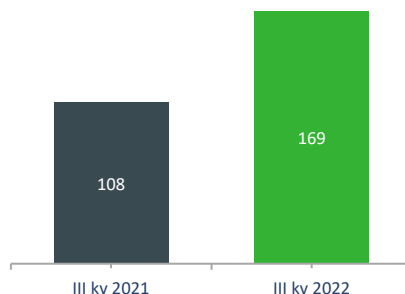
Elektritoodangud, GWh

+2,8 (+32,4%)



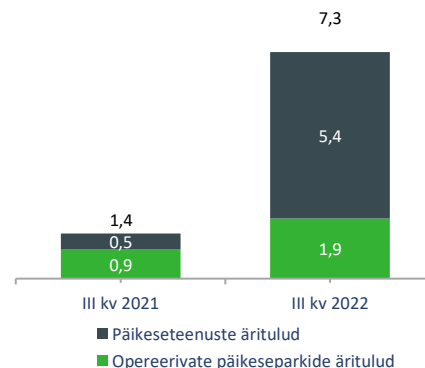
Arvutuslik teenitud elektrihind, €/MWh (1)

+61,4 (+56,8%)



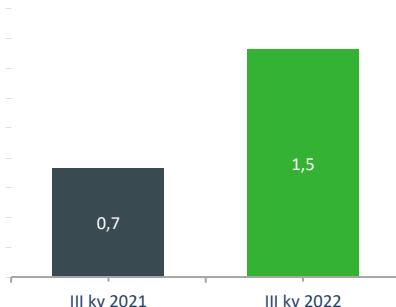
Äritulud, mln €

+5,8 (+404,4%)



EBITDA, mln €

+0,8 (+109,2%)



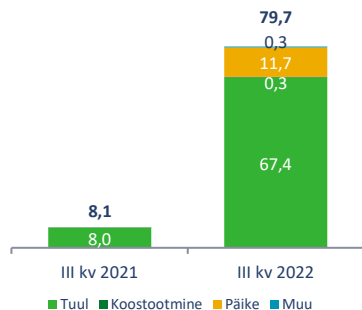
* (Elektrimüügitulud - bilansienergia ost + taastuvenergia tasu) / toodang

Investeeringud

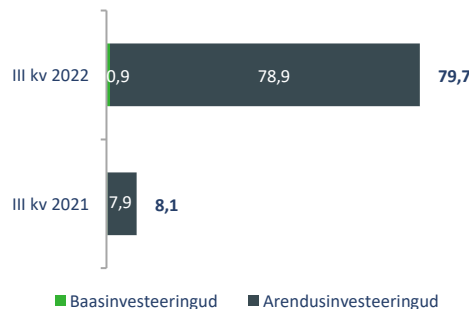
Investeeringud III kvartalis

Grupi investeeringud olid 2022. aasta III kvartalis 79,7 mln eurot, mida on 71,6 mln eurot rohkem kui võrdlusperioodil. Kasv tulenes arendusinvesteeringutest, mis ulatusid 78,9 mln euroni. Sellest 33,5 mln eurot oli seotud kolme tuulepargi rajamisega: 19,2 mln eurot investeeriti Šilale 2 tuuleparki, 8,7 mln eurot Akmene tuuleparki ning 5,6 mln eurot Tolpanvaara tuuleparki. Lisaks omandas Enefit Green 26,9 mln euro eest Tootsi tuulepargi arenduse Eesti Energialt. Päikeseparkide arendustest investeeriti kõige rohkem Purtse päikesepargi teostusetappi summas 2,7 mln eurot ja Zambrowi päikeseparki 2,9 mln eurot. Lisaks omandas Enefit Green AS ettevõtte Rääbiste Põllud OÜ (uue nimega Enefit Green Solar OÜ) summas 6,6 mln eurot, mille arenduses on kaks suurt päikeseparki Lääne-Eestis. Baasinvesteeringuid tehti III kvartalis 0,9 mln euro ulatuses, eelmise aasta samal perioodil ulatusid need 0,2 mln euroni. Baasinvesteeringud olid peamiselt seotud koostootmisjaamadega, kus teostati hooldustöid tagamaks algavaks kütteperioodiks töökindlus. Tuuleparkide baasinvesteeringud võivad kvartalite lõikes oluliselt erineda, kuna sõltuvad tuulikute tehnilistest probleemidest vastaval perioodil.

Investeeringud segmentide lõikes, mln €
+71,6 (+881,3%)



Investeeringud tüübi järgi, mln €



Finantseerimine

Grupi peamised võõrkapitali allikad on investeerimis- ja likviidsuslaenu regiooni kommertsbankadelt, Põhjaamaade Investeeringupangalt (NIB) ning Euroopa Rekonstruktsiooni- ja Arengupangalt (EBRD).

30.09.2022 seisuga oli Grupi intressikandvate ja võlasarnaste kohustuste maht korrigeeritud soetusmaksumuses 279,4 mln eurot (123,5 mln eurot 31.12.2021). Sellest moodustasid enamuse pangalaenu summas 274,9 mln eurot, sealhulgas Poola zlotiides võetud laen 6,8 mln euro väärtuses.

2022. aasta III kvartalis võttis Enefit Green kasutusele kaks varem sõlmitud investeerimislaenu kokku 130 mln euro väärtuses tähtaegadega 2026. aasta septembris ja 2034. aasta jaanuaris. Investeerimislaenude kogusummas 170 miljonit eurot on sõlmitud intressimäära vahetuslepingud (interest rate swaps), fikseerides nende intressimäärad vahemikus 1,049% kuni 1,125% kuni vastavate laenude lõpptähtajani.

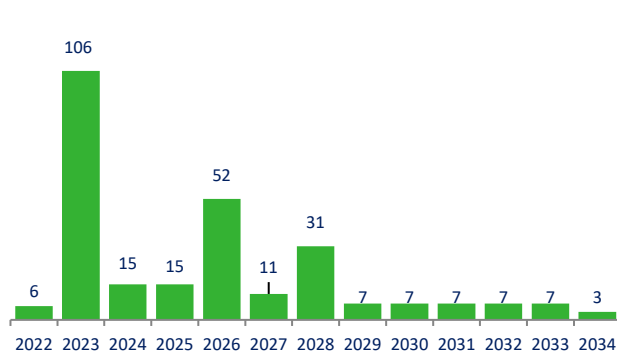
Enefit Green on sõlminud kolm korduvkasutatavat likviidsuslaenulepingut kogusummas 50 miljonit eurot tähtaegadega perioodil 2024 – 2026 (kõik liimiidid seisuga 30.09.2022 kasutamata).

Keskmine välja võetud pangalaenu intressimäär 30.09.2022 seisuga oli 1,96% (31.12.2021 1,17%).

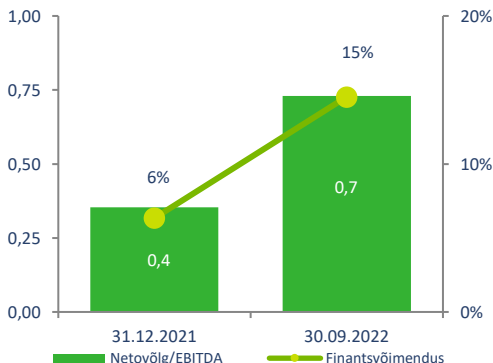
Laenulepingute eritingimused

Grupi laenulepingud sisaldavad mõningaid eritingimusi, mis seavad grupi konsolideeritud majandusnäitajatele teatud piirmäärad. Seisuga 30.09.2022 täitis grupp kõiki laenulepingutes sätestatud nõudeid.

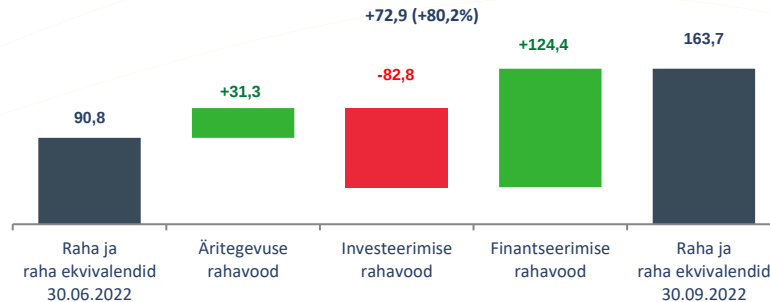
Pangalaenu tagasimaksegraafik, mln €



Netovõlg/EBITDA, korda



Likviidsete varade muutus III kvartalis 2022.aastal, mln €



Finantseerimise ja tootluse suhtarvud

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

miljonites eurodes	31.12.2021	30.09.2022
Võlakohustused	123,5	279,4
Miinus raha	-80,5	-163,7
Netovõlg	43,0	115,7
Omakapital	633,6	680,5
Investeeringut kapital	676,6	796,3
EBITDA (viimased 12 kuud)	121,5	158,6
Äriksuud (viimased 12 kuud)	83,3	120,1
Puhaskasum (viimased 12 kuud)	79,7	114,2
Finantsvõimendus (1)	6%	15%
Netovõlg/EBITDA	0,35	0,73
Investeeringut kapitali tootlus (2)	12,3%	15,1%
Omakapitali tootlus (3)	12,6%	16,8%

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

(2) Investeeringut kapitali tootlus = viimase 12 kuu äriksuud / (netovõlg + omakapital)

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

Riskijuhtimine

Grupil on kaks peamist aktiivselt juhitavat turu- ja finantsriski:

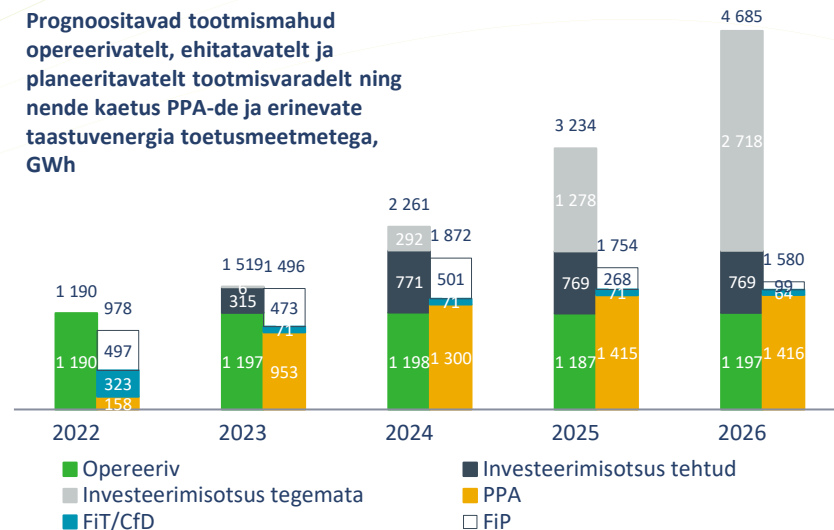
Elektrienergia müügi hinnarisk, mida maandatakse kombinatsiooniga

- erinevate riiklike taastuvenergia toetustest (FIT, CfD ja FIP skeemid), mida saavad grupi erinevad olemasolevad tootmisvarad ning
 - kasvas mahus aktiivselt sõlmitavate elektrimüügilepingutega (Power Purchase Agreement, PPA), millega grupp on seadnud eesmärgiks fikseerida müüdava elektri hind uute arendusprojektide siduva investeerimisotsuse tegemise hetkeks minimaalselt 60% ulatuses vastava arendusprojekti vähemalt esimese viie aasta elektrienergia prognoositava toodangu mahust.
- Neist meetmetest on antud täpsem ülevaade grupi 2021. aasta aastaaruandes. Kõrvaloleval graafikul on esitatud 31.10.2022 seisuga uuendatud info lähiaastate prognoositavate tootmismahude ja maandatud riskiga tootmismahude ning keskmiste hindade kohta.
- Sõlmitud PPA lepingute maht kokku on 9 951 GWh ning keskmine hind 72,5 EUR/MWh.
 - Perioodil juuli 2022 kuni oktoober 2022 sõlmisime uusi kuni 10 aastase tähtajaga PPA lepinguid mahus 3 126 GWh, keskmise hinnaga 124,4 EUR/MWh.
 - Peale 2026. aastat toodetavast elektrist on PPA-dega kaetud 4 709 GWh keskmise hinnaga 75,0 EUR/MWh.

Intressimäära risk

- Võrreldes eelmise majandusaasta lõpuga on toimunud muudatus grupi intressimäära riskide juhtimises, seoses intressimäära vahetustehingute (*interest rate swap*, IRS) sõlmimisega 2022. aasta märtsis ja aprillis.
- Intressimäära risk on risk, et finantsinstrumentide õiglane 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 ning osaliselt ujuva intressimääraga laenude võtmise kaudu, mille puhul IRS-ide abil fikseeritakse laenude intressikulud. Intressimäära vahetustehingute info on välja toodud raamatupidamisaruande lisas 5.

Prognoositavad tootmismahud opereerivatelt, ehitatavalt ja planeeritavalt tootmisvaradelt ning nende kaetus PPA-de ja erinevate taastuvenergia toetusmeetmetega, GWh



	2022	2023	2024	2025	2026	Periood 2022-2026 kokku
FIT/CfD meetmega fikseeritud toodangu osakaal	27%	5%	3%	2%	1%	5%
Kogus (GWh)	323	71	71	71	64	600
FIT/CfD kaalutud keskmine hind, EUR/MWh	85,4	110,5	110,8	111,5	109,1	97,0
FIP toetusega kaetud toodangu osakaal	42%	31%	22%	8%	2%	14%
Kogus (GWh)	497	473	501	268	99	1 837
FIP kaalutud keskmine toetus, EUR/MWh (lisandub elektri turuhinnale)	50,4	50,0	50,2	50,6	53,7	50,5
PPA-dega kaetud toodangu osakaal	13%	63%	57%	44%	30%	41%
Kogus (GWh)	158	953	1 300	1 415	1 416	5 242
PPA-de kaalutud keskmine hind, EUR/MWh	112,8	86,9	67,3	63,7	63,7	70,3

Aksia ja aktsionärid*

Seisuga 30. september 2022 oli Enefit Green ASil registreeritud 264 276 232 aktsiat (30. september 2021: 229 793 473 aktsiat). Aktsia nimiväärtus on 1 euro. Eelneva aasta jooksul on aktsiate arv muutunud 2021. aasta augustis toimunud fondi emissiooni tõttu lisandunud 225 000 000 aktsia ning 2021. aasta oktoobris toimunud aktsiate esmase avaliku pakkumise (IPO) tõttu lisandunud 34 482 527 aktsia tõttu.

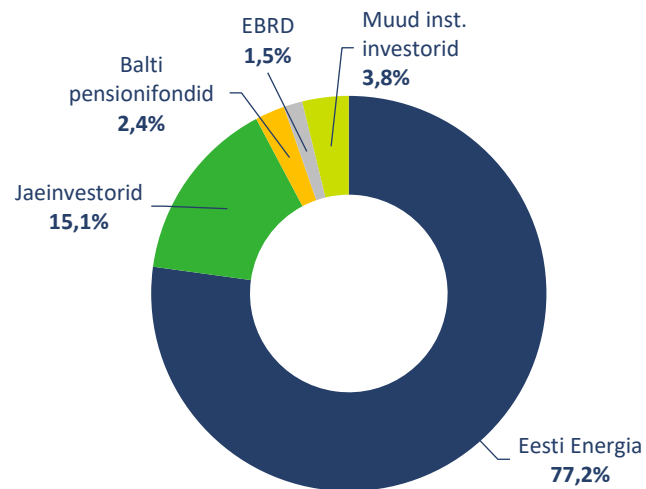
Enefit Greeni aktsia on alates 21. oktoobrist 2021 noteeritud Nasdaq Tallinna börsi põhinimekirjas (kauplemissümbol: EGR1T, ISIN: EE3100137985).

IPO järgselt kasvanud on kasvanud jaeinvestorite ja Balti pensionifondide osakaal. III kvartali lõpu seisuga ületab aktsionäride arv 59 800 (2021. aasta lõpus ca 59 000).

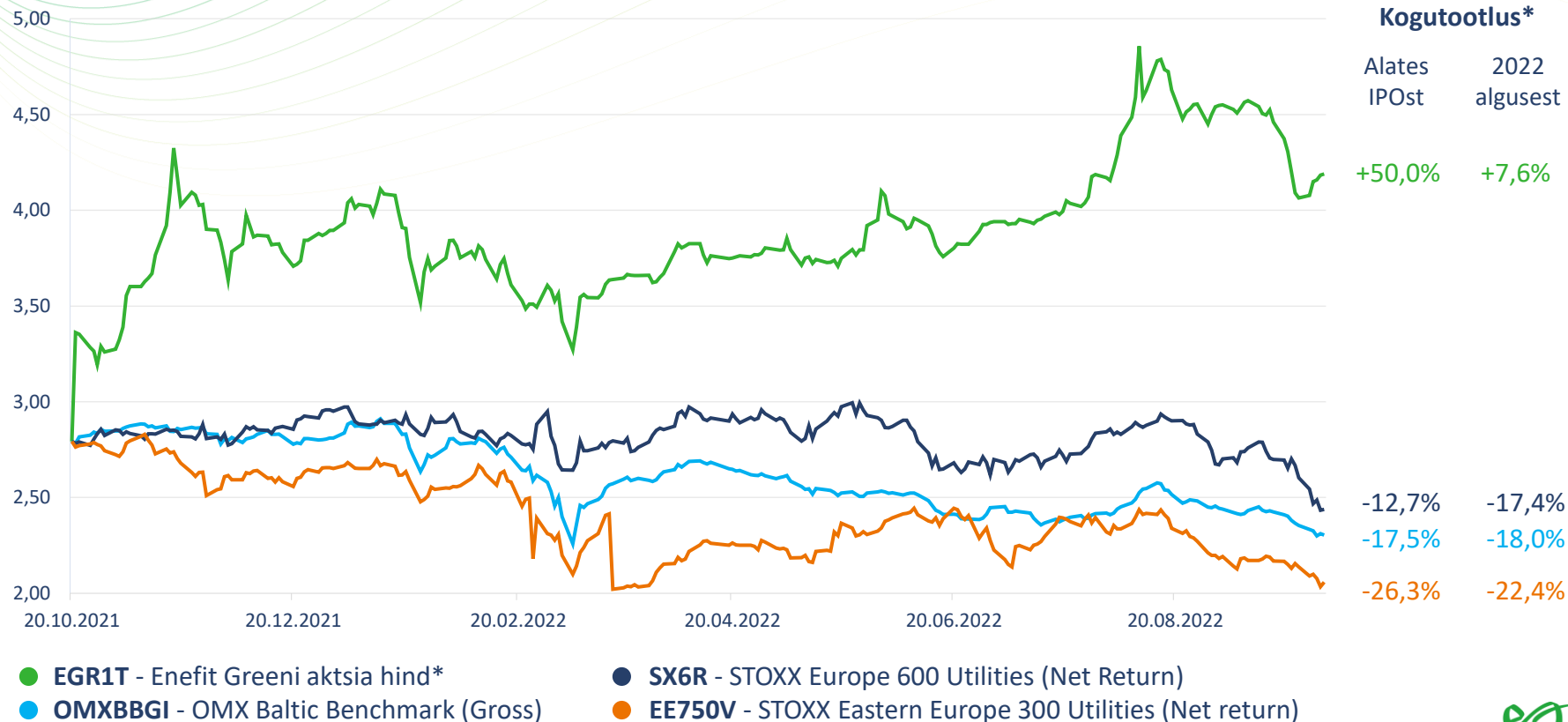
Suuremad aktsionärid	Osalus %
Eesti Energia AS	77,2%
Swedbanki Balti pensionifondid	1,9%
EBRD	1,5%
Norra valitsus	0,6%
SEB Balti pensionifondid	0,5%
Säästöpankki Korko Plus	0,5%
Muud institutsionaalsed investorid	2,7%
Jaeinvestorid (üle 59 800)	15,1%
Kokku	100,0%

* III kvartali 2022 lõpu seisuga

Aktsionäride jaotus 30.09.2022



Enefit Greeni aktsia hind*



* Enefit Greeni aktsia hind ja tootlus on näidatud dividendidega kohandatult. Andmed alates IPO kuni 30 Sep 2022. Allikas: Bloomberg

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne III kvartal 2022

Lühendatud konsolideeritud kasumiaruanne

<i>tuhandetes eurodes</i>	Lisa	III kv 2022	III kv 2021
Müügitulu	9	57 254	30 133
Taastuvenergia toetus ja muud äritulud	10	3 011	6 257
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus		2 028	3 702
Kaubad, toore, materjal ja teenused	11	-24 969	-11 097
Tööjõukulud		-2 029	-1 626
Põhivara kulum, amortisatsioon ja väärtuse langus		-9 637	-9 467
Muud tegevuskulud		-2 574	-1 867
ÄRIKASUM		23 084	16 037
Finantstulud		817	1
Finantskulud		-1 072	-516
Neto finantstulud (-kulud)		-255	-515
Kasum (-kahjum) kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse		120	46
KASUM ENNE TULUMAKSUSTAMIST		22 949	15 567
Tulumaks		-	-308
ARUANDEPERIOODI KASUM		22 949	15 259

Tava ja lahustunud puhaskasum aktsia kohta

Kaalutud keskmine aktsiate arv, tuh	6	264 276	78 163
Tava puhaskasum aktsia kohta, EUR	6	0,09	0,20
Lahustunud puhaskasum aktsia kohta, EUR	6	0,09	0,20

Tava puhaskasum aktsia kohta IPO järgse aktsiate arvuga

IPO järgne aktsiate arv, tuh	6	264 276	264 276
Tava puhaskasum aktsia kohta, EUR	6	0,09	0,06

9 k 2022	9 k 2021
156 900	93 655
17 363	21 143
4 607	-2 240
-55 468	-30 189
-6 641	-4 932
-28 930	-28 592
-7 721	-5 549
80 110	43 296
1 703	145
-2 261	-2 091
-558	-1 946
687	10
80 239	41 360
-5 441	-1 069
74 798	40 291

264 276	29 519
0,28	1,36
0,28	1,36

264 276	264 276
0,28	0,15

Lühendatud konsolideeritud muu koondkasumiaruanne

<i>tuhandetes eurodes</i>	Lisa	III kv 2022	III kv 2021
ARUANDEPERIOODI KASUM		22 949	15 259
Muu koondkasum			
Kirjed mida võib edaspidi ümber klassifitseerida kasumiaruandesse:			
Riskimaandamisinstrumentide ümberhindlus	5,7	7 193	-9 446
Välismaiste tütarettevõtjate ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed	7	-436	-280
Aruandeperioodi muu koondkasum		6 757	-9 726
ARUANDEPERIOODI KOONDKASUM KOKKU		29 706	5 533

9 k 2022	9 k 2021
74 798	40 291
13 717	-12 426
-680	-187
13 037	-12 613
87 835	27 678

Lühendatud konsolideeritud finantsseisundi aruanne

<i>tuhandetes eurodes</i>	Lisa	30.09.2022	31.12.2021
VARAD			
Põhivara			
Materiaalne põhivara	4	714 715	612 503
Immateriaalne põhivara		72 550	68 239
Varade kasutusõigus		4 225	2 750
Ettemaksed põhivara eest	4	18 798	20 710
Edasilükkunud tulumaksuvara		734	442
Investeerinud sidusettevõtjatesse		479	578
Tuletisinstrumendid	5, 7	11 519	-
Pikaajalised nõuded		40	78
Kokku põhivara		823 060	705 300
Käibevara			
Varud		15 343	9 529
Nõuded ostjate vastu, muud nõuded ja ettemaksed		22 250	22 373
Raha ja raha ekvivalendid		163 711	80 454
Tuletisinstrumendid	5	2 198	-
Kokku käibevara		203 502	112 356
Kokku varad		1 026 562	817 656

<i>tuhandetes eurodes</i>	Lisa	30.09.2022	31.12.2021
OMAKAPITAL			
Emaettevõtja omanikele kuuluv kapital ja reservid			
Aktiivkapital		264 276	264 276
Ülekurs	6	60 351	60 351
Kohustuslik reservkapital		3 259	479
Muud reservid	5,7	165 510	151 793
Realiseerimata kursivahede reserv	7	-1 645	-965
Jaotamata kasum		189 785	157 673
Kokku omakapital		681 536	633 607
KOHUSTUSED			
Pikaajalised kohustused			
Võlakohustused	8	249 716	93 884
Sihtfinantseerimine		7 209	7 458
Tuletisvaba lepinguline kohustus	5,7	23 207	23 207
Edasilükkunud tulumaksukohustused		12 355	12 568
Muud pikaajalised võlad		3 000	3 000
Eraldised		11	13
Kokku pikaajalised kohustused		295 498	140 130
Lühiajalised kohustused			
Võlakohustused	8	29 733	29 572
Võlad hankijatele ja muud võlad		19 769	14 291
Eraldised		26	56
Tuletisinstrumendid	5	-	-
Kokku lühiajalised kohustused		49 528	43 919
Kokku kohustused		345 026	184 049
Kokku omakapital ja kohustused		1 026 562	817 656

Lühendatud konsolideeritud rahavoogude vahearuanne

<i>tuhandetes eurodes</i>	Lisa	III kv 2022	III kv 2021
Rahavood äritegevusest			
Äritegevusest saadud raha	12	36 827	25 163
Makstud intressid ja laenukulud		-845	-783
Saadud intressid		6	-
Makstud tulumaks		-4 716	-330
Kokku rahavood äritegevusest		31 272	24 050
Rahavood investeerimisest			
Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivara soetamisel	4	-82 902	-8 936
Laekunud materiaalse põhivara müügist		-	-
Laekunud äri müügist		5	-
Finantsinvesteeringutelt laekunud dividendid		62	68
Kokku rahavood investeerimisest		-82 834	-8 868
Rahavood finantseerimisest			
Arvelduskrediidi saldo muutus		-	-
Saadud pangalaenu	8	130 000	-
Tagasi makstud pangalaenu	8	-5 476	-12 143
Tagasi makstud liisingkohustused	8	-134	-44
Dividendimaksed		-	-
Grupisise võla netomuutus		38	-
Kokku rahavood finantseerimisest		124 428	-12 187
Puhas rahavoog		72 866	2 995
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi algul		90 845	11 140
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi lõpul		163 711	14 135
Kokku raha ja raha ekvivalentide muutus		72 866	2 995

9 k 2022	9 k 2021
105 742	73 252
-1 842	-2 361
12	24
-6 217	-724
97 695	70 191
-129 950	-51 874
3	23
724	-
62	68
-129 161	-51 784
-	33 312
170 000	10 000
-15 146	-31 105
-263	-154
-39 906	-27 100
38	-
114 723	-15 047
83 257	3 361
80 454	10 774
163 711	14 135
83 257	3 361

Lühendatud konsolideeritud omakapitali muutuste vahearuanne

<i>tuhandetes eurodes</i>	Aktiivkapital	Ülekurs	Kohustuslik reservkapital	Muud reservid	Realiseerimata kursivahed	Jaotamata kasum	Kokku omakapital
Omakapital seisuga 31.12.2020	4 794	-	479	400 000	-834	105 111	509 550
Aruandeperioodi kasum	-	-	-	-	-	40 291	40 291
Aruandeperioodi muu koondkasum/(-kahjum)	-	-	-	-12 426	-188	-	-12 614
Aruandeperioodi koondkasum(-kahjum) kokku	-	-	-	-12 426	-188	40 291	27 677
Aktiivkapitali suurendamine	225 000	-	-	-225 000	-	-	-
Emaettevõttega sõlmitud tuletisinstrumentide tehingute esmasel kajastamisel tekkinud õiglane väärtus	-	-	-	-10 781	-	-	-10 781
Makstud dividendid	-	-	-	-	-	-27 100	-27 100
Kokku aktsionäride poolt tehtud ning aktsionäridele tehtud väljamaksed, mis on kajastatud otse omakapitalis	225 000	-	-	-235 781	-	-27 000	-37 881
Omakapital seisuga 30.09.2021	229 794	-	479	151 793	-1 022	118 303	499 346
Omakapital seisuga 31.12.2021	264 276	60 351	479	151 793	-965	157 673	633 607
Aruandeperioodi kasum	-	-	-	-	-	74 798	74 798
Aruandeperioodi muu koondkasum/(-kahjum)	-	-	-	13 717	-680	-	13 037
Aruandeperioodi koondkasum(-kahjum) kokku	-	-	-	13 717	-680	74 798	87 835
Kohustusliku reservkapitali suurendamine	-	-	2 780	-	-	-2 780	-
Makstud dividendid	-	-	-	-	-	-39 906	-39 906
Kokku aktsionäride poolt tehtud ning aktsionäridele tehtud väljamaksed, mis on kajastatud otse omakapitalis	-	-	2 780	-	-	-42 686	-39 906
Omakapital seisuga 30.09.2022	264 276	60 351	3 259	165 510	-1 645	189 785	681 536

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuande lisad

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 2021 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 2021 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. Tegelikud 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 2021 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 2021 lõppenud majandusaasta kohta koostatud raamatupidamise aastaaruandega.

Võrreldes eelmise majandusaasta lõpuga on toimunud muudatused grupi intressimäära riskide juhtimises, seoses intressimäära vahetustehingute sõlmimisega 2022. aasta märtsikuu lõpus. Intressimäära risk on risk, et finantsinstrumentide õiglane 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 laenude võtmise kaudu, mille puhul intressimäärade vahetustehingute abil fikseeritakse laenude intressikulud. Intressimäära vahetustehingud on välja toodud lisas 5.

Grupp käsitleb kapitalina omakapitali ja võõrkapitali (laenukohustusi). Kapitalistruktuuri 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 aegselt läbirääkimisi olemasolevate laenude refinantseerimiseks enne laenulepingute tähtaegumist. Täpsemalt finantseerimise suhtarvude ja võlakohustuste kohta leiab infot Tegevusaruande Finantseerimise peatükist.

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne lisad

3. Segmendiaruandlus

Enefit Greeni juhatus kasutab grupi majandustulemuste hindamiseks ja juhtimisotsuste tegemiseks segmendipõhist raporteerimist, kus grupi segmendid on määratletud vastavalt äriüksuste peamistele tegevusvaldkondadele. Kõik grupi opereeritavad tootmisüksused on jaotatud ärisegmentidele vastavalt nende energiatootmise viisile. Muud sisemised struktuuriüksused on jaotatud ärisegmentidele vastavalt nende peamisele tegevusvaldkonnale.

Grupis on eristatud kolm peamist tegevusvaldkonda, mida esitatakse eraldi avalikustatavate segmentidena, ja väiksemad tegevusvaldkonnad, mis on esitatud koos kui „Muud“:

1. Tuuleenergia (hõlmab kõiki grupi tuuleparke);
2. Koostootmine (hõlmab kõiki grupi koostootmisjaamasid ja pelleti tootmist);
3. Päikeseenergia (hõlmab kõiki grupi päikeseparke);
4. Muud (sh hüdroenergia, kombineeritud taastuvenegialahendused, kesksed arendus- ja juhtimisüksused).

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

Segmendi tulud hõlmavad tulusid ainult väliselt 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. Finantstulusid ja -kulusid, tulumaksukulu ning kasumit või kahjumit kapitaliosaluse meetodil kajastatavatelt investeeringutelt sidusettevõtetesse ei jaotata segmentide vahel.

Grupi põhivarad on jaotatud segmentidele vastavalt nende kasutuseesmärgile. Kohustusi ega käibevara segmentidele ei jaotata.

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne lisad

3. Segmendiaruandlus (järg)

tuhandetes eurodes	III kv 2022	III kv 2021
MÜÜGITULU		
Tuuleenergia	29 468	19 155
Koostootmine	19 841	9 626
Päikeseenergia	7 772	1 222
Kokku avalikustatavad segmendid	57 082	30 003
Muud	172	130
Kokku	57 254	30 133
TAASTUVENERGIA TOETUS JA MUUD ÄRITULUD		
Tuuleenergia	2 697	4 694
Koostootmine	800	1 333
Päikeseenergia	-489	222
Kokku avalikustatavad segmendid	3 007	6 250
Muud	4	7
Kokku	3 012	6 257
EBITDA		
Tuuleenergia	23 530	18 860
Koostootmine	9 517	7 238
Päikeseenergia	1 525	729
Kokku avalikustatavad segmendid	34 572	26 827
Muud	-1 851	-1 324
Kokku	32 721	25 503
Põhivara kulum ja väärtuse langus	9 637	9 467
Netofinantstulud (-kulud)	-255	-515
Kasum/-kahjum kapitaliosaluse meetodil		
investeeringutelt sidusettevõtetesse	-52	-46
Kasum enne maksustamist	22 881	15 567
ÄRIKASUM		
Tuuleenergia	16 707	12 135
Koostootmine	7 022	4 695
Päikeseenergia	1 302	556
Kokku avalikustatavad segmendid	25 031	17 386
Muud	-1 910	-1 350
Kokku	23 121	16 037

9 k 2022	9 k 2021
86 916	46 990
56 722	43 371
12 832	2 722
156 470	93 084
430	572
156 900	93 655
13 815	16 281
4 020	4 187
-501	502
17 334	20 970
30	173
17 363	21 143
78 767	50 092
32 410	23 869
3 351	1 599
114 528	75 561
-5 488	-3 673
109 039	71 888
28 930	28 592
-558	-1 946
687	10
78 865	41 340
58 291	29 731
24 669	16 256
2 672	1 078
85 632	47 065
-5 599	-3 769
80 034	43 296

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vaearuande lisad

3. Segmendiaruandlus (järg)

<i>tuhandetes eurodes</i>	III kv 2022	III kv 2021
INVESTEERINGUD PÕHIVARASSE		
Tuuleenergia	67 407	7 973
Koostootmine	322	-11
Päikeseenergia	11 666	88
Kokku avalikustatavad segmendid	79 395	8 049
Muud	349	78
Kokku	79 744	8 127

9 k 2022	9 k 2021
118 367	49 583
935	1 597
14 117	758
133 419	51 938
986	163
134 404	52 101

<i>tuhandetes eurodes</i>	30.09.2022	31.12.2021
PÕHIVARA		
Tuuleenergia	611 146	535 000
Koostootmine	134 953	141 286
Päikeseenergia	60 484	25 691
Kokku avalikustatavad segmendid	806 584	701 977
Muud	4 958	3 322
Kokku	811 541	705 300

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuande lisad

4. Materiaalne põhivara

<i>tuhandetes eurodes</i>	Maa	Hooned	Rajatised	Masinad ja seadmed	Lõpetamata ehitus	Ettemaksed	Kokku
Materiaalne põhivara seisuga 31.12.2021							
Soetusmaksumus	39 944	25 415	42 067	744 494	33 883	20 710	906 513
Kogunenud kulum	-	-9 745	-23 746	-239 791	-18	-	-273 300
Kokku materiaalne põhivara seisuga 31.12.2021	39 944	15 670	18 321	504 703	33 865	20 710	633 213
Aruandeperioodil toimunud liikumised							
Investeeritud põhivara soetusse	20 687	-3	15	410	110 705	-1 753	130 061
Valuuta ümberarvestuse kursivahed	-	-7	-8	-498	-8	-4	-525
Ümberklassifitseerimine	23	125	22	5 258	-5 888	-155	-615
Arvestatud kulum ja allahindlus	-	-488	-927	-27 206	-	-	-28 621
Kokku 9 k 2022 toimunud liikumised	20 710	-373	-898	-22 036	104 809	-1 912	100 300
Materiaalne põhivara seisuga 30.09.2022							
Soetusmaksumus	60 654	25 547	42 072	746 919	138 674	18 798	1 032 664
Kogunenud kulum	-	-10 250	-24 649	-264 252	-	-	-299 151
Kokku materiaalne põhivara seisuga 30.09.2022	60 654	15 297	17 423	482 667	138 674	18 798	733 513

Seisuga 30. september 2022 oli kontsernil põhivara soetamiseks sõlmitud lepingutest tulenevaid kohustusi 140 594 tuhat eurot (31. detsember 2021: 194 691 tuhat eurot).

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuande lisad

5. Tuletisvaba lepinguline kohustus, tuletisinstrumentid ja riskimaandamisarvestus

Tuletisinstrumente kajastatakse esmasel arvel 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 30.09.2022 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 riskimaandamistehingute sooritamise strateegia. Samuti dokumenteerib grupp, kas riskimaandamistehingutes 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 järelejäanud realiseerumise periood on pikem kui 12 kuud, ja lühiajalise vara või kohustusena, kui riskimaandamisvahendi järelejäanud 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 riskimaandamisarvestuse kriteeriumidele, 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 liigitatavad noteeritud hinnad, mis on vara või kohustuste puhul kas otseselt või kaudselt jälgitavad;
- Tase 3: vara või kohustuste puhul mittejälgitavad sisendid.

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

Tuletisvaba lepinguline kohustus

Grupp kasutas 2021. aasta jooksul rahavoo riskimaandamisinstrumente, mille eesmärgiks on maandada elektriinna muutumise riski.

Osa grupi hallatavatest taastuvenergia tootmise varadest, mille suhtes ei kohaldata sisendtarifi alusel subsideerimiskava, on avatud elektrienergia hindade volatiilsuse ohule, kuna elektrit müüakse Nord Pooli avatud turul. Elektrihindade volatiilsuse riski maandamiseks on grupp kasutanud baaskoormuse vahetustehingute tuletislepinguid. Antud tuletisinstrumentide puhul on grupp ujuva hinna maksja ja vastaspool fikseeritud hinna maksja.

Tehingud, mille eesmärgiks on elektrienergia hinna muutumise riski maandamine on määratletud rahavoo riskimaandamise instrumentideks. Maandatavaks alusinstrumentiks on turuhinna risk kõrge tõenäosusega prognoositavate taastuvenergia müügitehingute osas, mis on avatud turuhinna muutlikkusele. Riskimaandamise tulevikutehingud sõlmitakse 1:1 suhtes.

3. taseme instrumenti õiglane väärtus on leitud kasutades kombinatsiooni turuhindadest, matemaatilistest mudelist ja eeldustest, mis põhinevad ajaloolistel ja tulevikku suunatud turuandmetel ning muudel asjakohastel andmetel. Tuletisinstrumentide õiglase väärtuse kõige olulisem sisend on elektrienergia pikaajaline hind. Õiglase väärtuse arvutamise aluseks kasutas grupp Leedu ja Eesti elektriturgude pikaajalisi hinnaprognose vahemikus 34 EUR/MWh kuni 59 EUR/MWh. 17. augustil 2021 hinnati tuletisinstrumentid õiglasesse väärtusesse.

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuande lisad

5. Tuletisvaba lepinguline kohustus, tuletisinstrumentid ja riskimaandamisarvestus (järg)

Riskimaandamisinstrumentideks määratud tuletisinstrumentide õiglane väärtus tehingupäeval oli -10 781 tuhat eurot, mida kajastatakse otse omakapitali kaudu, kuna see kajastab tehingut emaettevõttega Eesti Energia AS. Seisuga 30. september 2022 oli saldo –10 781 tuhat eurot.

Enefit Green AS ja emaettevõtte Eesti Energia AS sõlmisid 17. augustil 2021 EFETi üldlepingu („EFET General Agreement“) elektrienergia üleandmise ja vastuvõtmise kohta, lõpetades samaaegselt kõik avatud tuletislepingud grupi ja Eesti Energia AS vahel. Lepingu allkirjastamisega sõlmisid pooled füüsilise elektrienergia müügilepingu fikseeritud hinnaga ajavahemikuks 2023 - 2027. Antud leping sõlmiti samade elektrienergia mahtude ja samade fikseeritud hindade alusel kui algselt avatud tuletisinstrumentid.

Grupp jätkas riskimaandamisarvestuse rakendamist avatud tuletisinstrumentide positsioonide osas kuni 17. augustini 2021, kajastades tuletisinstrumentide õiglase väärtuse muutust kuni EFETi üldlepingu allkirjastamise kuupäevani. Tuletisinstrumentide kohustuse väärtus suurenes tehingupäeva -10 781 tuhandelt eurot -23 207 tuhandele eurole seisuga 31.12.2021 seoses elektrihinna muutumisega ajavahemikus tehingupäevast kuni 17. augustini 2021. Vastav (-12 426 tuhat eurot) negatiivne õiglase väärtuse muutus kajastub muus koondkasumis, kuna ajavahemikus tehingupäevast kuni 17. augustini 2021 ei olnud riskimaandamise instrumentideks klassifitseeritud tulevikutehingute puhul tuvastatud olulisi ebaefektiivsuse allikaid. Kuna antud lepingu sõlmimise hetkeks olid tuletisinstrumentid hinnatud õiglasesse väärtusesse (hindamine seisuga 17. augustil 2021), siis alates uue lepingu kehtima hakkamisest ei muutu tuletisinstrumentide kohustuse väärtuse saldo enne kui saabub lepingus määratletud ajaperiood 2023-2027. Seisuga 30. juuni 2022 oli saldo -12 426 tuhat eurot.

EFET-i üldleping vastab oma tarbe („own use“) erandile ja seetõttu ei loeta seda finantsinstrumentideks, mis IFRS 9 kohaselt peab olema kajastatud õiglases väärtuses, vaid lepinguks IFRS 15 „Müügitalu lepingutelt klientidega“ alusel, kusjuures müügitalu kajastatakse fikseeritud ühiku väärtuse alusel alles 2023–2027 ehk elektrienergia tarnimise hetkel. Tuletislepingute asendamise hetkel EFETi üldlepinguga ei kajastata kasumit ega kahjumit. EFET-i üldlepingu sõlmimisel klassifitseeritakse tuletisinstrumentide kohustuse bilansiline maksumus vastaval kuupäeval (-23 207 tuhat eurot) ümber tuletisvabaks lepinguliseks kohustuseks, mis suurendab järk-järgult kajastatud tulusid kuni EFET-i üldlepingu täitmiseni. Antud tulude kasvu kompenseerib osaliselt lõpetatud riskindamaandamisarvestuse alusel elektrienergia riskimaandamisinstrumentide reservi kogunenud 12 426 tuhande euro ümberklassifitseerimine kasumiaruandes. 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 kajastatakse otse omakapitali kaudu. Vaata reserve detailsemat infot Lisast 7.

Intressimäära vahetustehingud (swap-tehingud)

Seisuga 30. september 2022 oli grupil sõlmitud kolm intressimäära vahetustehingut kolme laenu intressimäära riski maandamiseks (võrreldaval perioodil intressimäära vahetustehingud puudusid):

- Intressimäära vahetustehing nominaalsummas 80 000 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 nominaalsummas 50 000 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 nominaalsummas 40 000 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.

Intressimäära vahetustehingud on määratletud rahavoo riskimaandamise instrumentideks. Riskimaandamisinstrumentide (intressimäära vahetustehingud) ja riskimaandamisobjektide (laenulepingud) vahel eksisteerib majanduslik suhe, sest seisuga 30. september 2022 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.

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne lisad

5. Tuletisvaba lepinguline kohustus, tuletisinstrumendid ja riskimaandamisarvestus (järg)

Riskimaandamisinstrumentide mõju finantsseisundi aruandele seisuga 30. september 2022 oli järgmine:

tuhandetes eurodes	Nominaal- summa	Bilansiline maksumus (vara)	Bilansiline maksumus (kohustus)	Finantsseisundi aruande kirje nimetus	Õiglase väärtuse muutus*	Kasumiaruandes kajastatud ebaefektiivsus	Riskimaandamisreservist kasumiaruandesse ümbert liigitatud summad
Swaptehingud	170 000	13 717	-	Tuletisinstrumendid	7 193	-	-91

* kajastatud muus koondkasumiaruandes

Riskimaandamisobjektide mõju finantsseisundi aruandele seisuga 30. september 2022 oli järgmine:

tuhandetes eurodes	Õiglase väärtuse muutus, mida kasutati ebaefektiivsuse arvutamisel	Riskimaandamis- reservis kajastatud summad	Riskimaandamisreservis kajastatud summad, mille puhul riskimaandamisarvestust enam ei rakendata
Ujuva intressimääraga laenud	13 717	13 717	-

Õiglase väärtus on arvutatud kasutades kolmanda osapoole mudelit, mida toetab tehingupartneri kinnitus.

Grupi sisemiste arvutuste alusel leitakse intressimäärade vahetustehingute õiglase väärtuse oodatavate tuleviku rahavoogude nüüdiseväärtusena 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. Intressimäärade vahetustehingud on liigitatud õiglase väärtuse tasemele 2.

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne lisad

6. Aktsiakapital ja dividendid

Seisuga 30. september 2022 oli Enefit Green ASil registreeritud 264 276 232 aktsiat (30. september 2021: 229 793 473 aktsiat). Aktsia nimiväärtus on 1 euro. Eelneva aasta jooksul on aktsiate arv muutunud 2021. aasta augustis toimunud fondi emissiooni tõttu lisandunud 225 000 000 aktsia ning 2021. aasta oktoobris toimunud aktsiate esmase avaliku pakkumise (IPO) tõttu lisandunud 34 482 527 aktsia tõttu.

Tava puhaskasumi arvutamiseks aktsia kohta on emaettevõtja omaniku 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.

Kuna ettevõtte aktsiate arv on aasta jooksul oluliselt muutunud nii fondi emissiooni kui uute aktsiate müümise tagajärjel, siis lisaks ülaltoodud IFRS-i nõuetele vastava suhtarvu analüüsimisele võib olla informatiivselt väärtuslik analüüsida ka puhaskasumit aruandeperioodi lõpu aktsiate arvu kohta (st arvestades aasta jooksul toimunud fondi emissiooni ning IPOt).

Vastav näitaja on alternatiivne tulemuslikkusnäitaja, mida ei ole rahvusvahelistes finantsaruandluse standardites (IFRS) defineeritud ja see ei pruugi olla teiste ettevõtjate alternatiivsete tulemuslikkusnäitajatega võrreldav. Grupi hinnangul annavad alternatiivsed tulemuslikkusnäitajad konsolideeritud raamatupidamise aruande lugejatele kasulikku lisainformatsiooni grupi majandustulemuste kohta. Märgitud näitajaid tuleks vaadelda kui täiendavat informatsiooni, mis ei asenda näitajaid, mis tuleb esitada konsolideeritud raamatupidamise aruandes IFRS-nõuete kohaselt.

Dividendid

Vastavalt 17. mail 2022 toimunud aktsionäride üldkoosoleku otsusele maksti 8. juunil 2022 aktsionäridele dividende kokku summas 39 906 tuhat eurot (0,151 eurot aktsia kohta).

Tava ja lahustunud puhaskasum aktsia kohta kaalutud keskmise aktsiate arvuga

	Ühik	III kv 2022	III kv 2021
Emaettevõtja omanike osa kasumist	tuh euro	22 949	15 259
Kaalutud keskmine aktsiate arv	tuh	264 276	78 163
Tava puhaskasum aktsia kohta	euro	0,09	0,20
Lahustunud puhaskasum aktsia kohta	euro	0,09	0,20

9 k 2022	9 k 2021
74 798	40 291
264 276	29 519
0,28	1,36
0,28	1,36

Tava puhaskasum aktsia kohta IPO järgse aktsiate arvuga

	Ühik	III kv 2022	III kv 2021
IPO järgne aktsiate arv	tuh	264 276	264 276
Tava puhaskasum aktsia kohta	euro	0,09	0,06

9 k 2022	9 k 2021
264 276	264 276
0,28	0,15

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne lisad

7. Muud reservid

<i>tuhandetes eurodes</i>	30.09.2022	31.12.2021
Muud reservid perioodi alguses	150 828	399 165
sh realiseerimata kursivahede reserv	-965	-835
sh elektrienergia riskimaandamisinstrumentide reserv	-12 426	-
sh Emaettevõttega tehtud tuletisinstrumentide tehingu esmasel kajastamisel tekkinud õiglane väärtus	-10 781	-
sh muud reservid	175 000	400 000
Aktsiakapitali suurendamine fondi emissiooni teel	-	-225 000
Rahavoogude riskimaandamisinstrumentide õiglase väärtuse muutus	-	-12 426
sh elektrienergia riskimaandamisinstrumentide reserv	-	-12 426
Emaettevõttega tehtud tuletisinstrumentide tehingu esmasel kajastamisel tekkinud õiglane väärtus	-	-10 781
Intressimäära vahetustehingud	13 717	-
Välismaiste tütarettevõtjate ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed	-680	-130
Muud reservid perioodi lõpus	163 865	150 828
sh realiseerimata kursivahede reserv	-1 645	-965
sh Intressimäära vahetustehingud	13 717	-
sh elektrienergia riskimaandamisinstrumentide reserv	-12 426	-12 426
sh Emaettevõttega tehtud tuletisinstrumentide tehingu esmasel kajastamisel tekkinud õiglane väärtus	-10 781	-10 781
sh muud reservid	175 000	175 000

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne lisad

8. Võlakohustused korrigeeritud soetusmaksumuses

tuhandetes eurodes	Lühiajalised võlakohustused		Pikaajalised võlakohustused		Kokku
	Pangalaenud	Rendikohustused	Pangalaenud	Rendikohustused	
Võlakohustused korrigeeritud soetusmaksumuses seisuga 31.12.2021	29 348	224	91 049	2 835	123 456
Aruandeperioodil toimunud liikumised					
Rahalised liikumised					
Lisandunud võlakohustus	-	-	170 000	-	170 000
Võlakohustuse tagasimaksmine	-15 146	-263	-	-	-15 409
Mitterahaline liikumine					
Rendikohustuse esmane kajastamine	-	86	-	1 694	1 780
Ümberklassifitseerimine	15 432	87	-15 432	-87	-
Muud liikumised	-37	2	-338	-5	-378
Kokku 9 k 2022 toimunud liikumised	249	-88	154 230	1 602	155 993
Võlakohustused korrigeeritud soetusmaksumuses seisuga 30.09.2022	29 597	136	245 279	4 437	279 449

Real "ümberklassifitseerimine" on toodud laenu lühiajalise põhiosa muutus tulenevalt laenugraafiku muudatusest.

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne lisad

9. Müügitulu

<i>tuhandetes eurodes</i>	III kv 2022	III kv 2021
Tegevusvaldkondade lõikes		
Kaupade müük		
Pelleti müük	7 208	493
Vanametalli müük	116	254
Muu kaupade müük	3 259	35
Kokku kaupade müük	10 583	781

Teenuste müük		
Soojusenergia müük	750	1 040
Elektrienergia müük	41 335	24 290
Jäätmete vastuvõtt ja edasimüük	2 152	3 404
Vara rent ja hooldus	2 379	669
Muude teenuste müük	55	-51
Kokku teenuste müük	46 671	29 352
Kokku müügitulu	57 254	30 133

9 k 2022	9 k 2021
16 616	14 990
756	786
3 357	152
20 729	15 927

4 672	5 068
115 205	59 518
10 390	11 459
5 623	1 628
281	55
136 171	77 728
156 900	93 655

10. Taastuvenergia toetus ja muud äritulud

<i>tuhandetes eurodes</i>	III kv 2022	III kv 2021
Taastuvenergia toetus	2 855	6 140
Sihtfinantseerimine	135	135
Muud äritulud	21	-18
Kokku muud äritulud	3 011	6 257

9 k 2022	9 k 2021
16 751	20 591
341	406
271	146
17 363	21 143

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne lisad

11. Kaubad, toore, materjal ja teenused

<i>tuhandetes eurodes</i>	III kv 2022	III kv 2021
Hooldus- ja remonditööd	4 556	4 486
Tehnoloogiline kütus	5 822	2 704
Elektrienergia	7 928	2 150
Tuhakäitlusega seotud teenused	279	574
Transporditeenused valmistoodangu müügiks	450	284
Materjalid ja varuosad toodangu valmistamiseks	5 682	430
Ülekandeteenused	85	269
Jäätmete käitlemine	63	101
Loodusvarade ressursimaks	2	2
Muud kaubad, toore, materjal ja teenused	67	38
Saastemaks	35	57
Kokku kaubad, toore, materjal ja teenused	24 969	11 097

9 k 2022	9 k 2021
11 357	11 732
14 805	8 168
16 917	4 708
1 635	1 937
1 261	1 285
8 671	1 287
205	458
247	285
6	5
177	120
187	204
55 468	30 189

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuande lisad

12. Äritegevusest laekunud raha

<i>tuhandetes eurodes</i>	III kv 2022	III kv 2021
Kasum enne tulumaksustamist	22 949	15 567
Korrigeerimised		
Materiaalse põhivara kulum ja väärtuse langus	9 580	9 442
Immateriaalse põhivara amortisatsioon ja väärtuse langus	57	25
Põhivara soetamiseks saadud sihtfinantseerimise amortisatsioon	-135	-135
Intressikulu võlakohustustelt	501	691
Kasum äri müügist	-5	-
Kasum/kahjum kapitaliosaluse meetodil investeeringutelt sidusettevõtjatesse	-52	-47
Kasum materiaalse põhivara müügist	-	-
Intressi- ja muud finantstulud	-6	-
Kursikahjum (kasum) välisvaluutas antud ja võetud laenudelt	-229	-174
Korrigeeritud kasum enne maksustamist	32 660	25 369
Äritegevusega seotud käibevarade netomuutus		
Äritegevusega seotud nõuete muutus	4 137	-2 363
Varude muutus	923	-4 659
Muu äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	-3 097	4 926
Kokku äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	1 963	-2 097
Äritegevusega seotud kohustuste netomuutus		
Eraldiste muutus	-30	7
Võlgnevuse muutus hankijatele	-428	589
Muu äritegevusega seotud kohustuste netomuutus	2 662	1 295
Kokku äritegevusega seotud kohustuste netomuutus	2 204	1 891
Äritegevusest saadud raha	36 827	25 163

9 k 2022	9 k 2021
80 239	41 359
28 819	28 521
112	71
-341	-405
1 033	2 185
-644	-
20	-11
-3	2
-12	-23
-377	-104
108 845	71 595
7 268	1 210
-5 815	44
-7 194	475
-5 741	1 729
-32	-1
2 179	-862
491	791
2 638	-72
105 742	73 252

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne lisad

13. Tehingud ja saldod seotud osapooltega

Enefit Green ASi emaettevõtte on Eesti Energia AS. Eesti Energia ASi ainuomanik seisuga 30.09.2022 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 tütarettevõtted toodavad taastuvenergiat, mida müüakse vahetult kolmandatele osapooltele (sh elektribörsile Nord Pool). Emaettevõtte Eesti Energia AS osutab Enefit Greenile haldusteenuseid seoses nimetatud müügiotseduuriga. Mainitud teenusega seotud kulud kajastatakse ülaltoodud tabelis real "Teenuste ost".

tuhandetes eurodes	III kv 2022	III kv 2021	9 k 2022	9 k 2021
TEHINGUD				
EMAETTEVÕTE				
Teenuste ost	4 211	2 181	9 570	5 134
Kaupade müük	-	-	-	3
Teenuste müük	6 221	1 585	12 820	3 275
TEISED GRUPI ETTEVÕTTED				
Kaupade ost	-	3	8	3
Teenuste ost	2 528	635	4 544	1 347
Tulu kaupade müügist	3 205	7	3 205	59
Tulu teenuste müügist	3 527	784	7 528	1 753
TEISED SEOTUD OSAPOOLED (SH SIDUSETTEVÕTTED)				
Teenuste ost	507	468	1 249	1 430
Tulu teenuste müügist	-	-	2	-
ELERING AS				
Teenuste ost	59	62	172	258
Teenuste müük	3 619	6 047	17 947	20 742

Tuletisinstrumentide finantskohustise esialgne õiglase väärtus, summas -10 780 tuhat eurot, on kajastatud otse omakapitalis. Sellele järgnev kumulatiivne tuletisinstrumentide finantskohustuse õiglase väärtuse muutus summas -12 426 tuhat eurot on kajastatud muu koondkasumi ja rahavoogude riskimaandamisreservi kaudu omakapitalis (vt ka lisa 5 ja 7).

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

Seisuga 31.10.2022 on Enefit Green AS sõlminud pikaajalisi elektrienergia füüsilise tarne lepinguid seotud osapoolte Eesti Energia AS-ga mahus 8 686 GWh, elektrienergia tarnimiseks perioodil 2023 kuni 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 69,5 EUR/MWh.

tuhandetes eurodes	30.09.2022	31.12.2021
SALDOD		
Nõuded	2 886	3 293
Kohustused	24 215	24 755
sh tuletisvaba lepinguline kohustus	23 207	23 207
Nõuded	467	908
Kohustused	887	941
Nõuded	-	-
Kohustused	461	454
Nõuded	980	2 217
Kohustused	25	43

Juriidiline struktuur 30.09.2022

