

Enefit Green 

Aastaaruanne 2024

- Tegevusaruanne
- Kestlikkuse aruanne
- Finantstulemuste analüüs
- Raamatupidamise aruanne



Sisukord

TEGEVUSARUANNE	3	Aksia ja aktsionärid	72
Lühiülevaade Enefit Greenist	4	Maksujalajalg	76
Juhatuse esimehe pöördumine	5	Riskijuhtimine	79
Enefit Green arvudes	8	Grupi struktuur	85
Olulisemad sündmused 2024. aastal	9		
Tegevuskeskkond	10	FINANTSTULEMUSTE ANALÜÜS	86
Olulisemad muutused seadusandlikus keskkonnas	16	Grupi finantstulemused 2024	87
Elektrimüügi portfell	20		
Varahaldus	25	RAAMATUPIDAMISE ARUANNE 2024	108
Ehitus- ja arendustegevus	30	Konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lisad	114
KESTLIKKUSE ARUANNE*	41	Tasustamisaruanne	197
Kestlikkuse põhimõtted	42	Juhatuse kinnitus majandusaasta aruandele	201
Keskkonnanaruanne	43	Sõltumatu vandeaudiitori aruanne	202
Organisatsioonikultuur ja kogukonnasuhted	54		
Ühingujuhtimise aruanne	62		

* Enefit Green kestlikkuse aruanne lehekülgedel 41-61 ei ole auditeeritud ja põhineb ettevõtte andmestikul.



Äriniimi
Enefit Green AS

Registrikood
11184032

Aadress
Lelle tn 22, 11318 Tallinn, Eesti Vabariik

Telefon
+372 5865 4999

E-post
info@enefitgreen.ee

Põhitegevusalad
Elektri ja soojuse tootmine koostootmisjaamadest, elektri tootmine tuuleparkides, päikeseelektrijaamades ja hüdroelektrijaamas

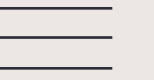
Aruandlusperiood
1. jaanuar 2024 – 31. detsember 2024

Audiitor
AS PricewaterhouseCoopers



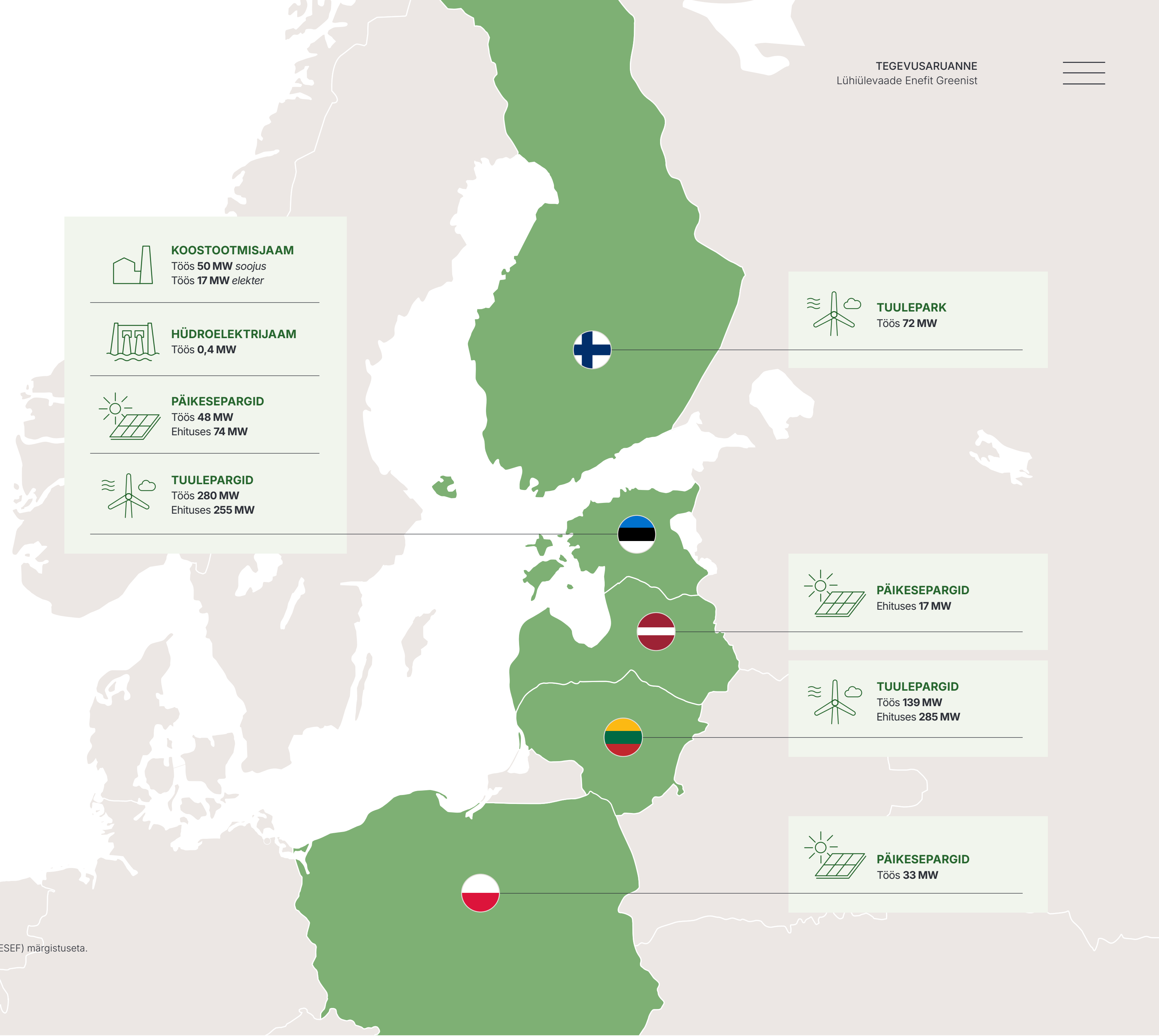
Tegevusaruanne





Lühiülevaade Enefit Greenist

- Üks juhtivatest taastuvenergia ettevõtetest regioonis
- Üle 20 aasta taastuvenergia kogemust
- Suurim tuuleenergia tootja Baltikumis
- Koduturud Eesti, Leedu, Poola, Läti ja Soome





Juhatusesimehe pöördumine

Hea lugeja!

Enefit Green on laienenud suureks tootmisettevõtteks, mille kiire kasv viimastel aastatel on olnud võimalik tänu strateegilistele investeeringutele uutesse tuule- ja päikeseparkidesse. Oleme suurim tuuleenergia tootja Baltimaades.

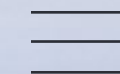
2024. aastal oli energeetika enamikul meie koduturgudel üks keskseid aruteluteemasid. Eelnenud aastate elektri- ja energiakandjate hindade enneolematu volatiilsus on asendunud stabiilsema olukorraga. Kohandame end jätkuvate muutustega geopoliitikas, maailma majanduses, koduturgudel ja sektoris.

Muutused ei ole piirdunud väliskeskkonnaga: Enefit Greeni juhtkonna uuendamine on toonud esile meie meeskonna tugevuse, ühtsuse ja professionaalsuse. Tänu kogunud meeskonnale oleme üleminekuperioodi edukalt läbinud ja liitnud oma ridadesse uusi kolleege. Tänu sellele saame pöörata nüüd põhitähelepanu ettevõtte jätkusuutlikule arengule.

TURUKESKKONNAGA KOHANEMINE

Enefit Greeni elektritoodang kasvas 2024. aastal 40%, ulatudes 1,9 TWh-ni. Soojusenergiat tootsime 415 GWh, mis on 31% vähem kui eelmisel aastal. Aasta kokkuvõttes ulatusid äritulud 220 miljoni euroni (kahanemine 4%), EBITDA 115 miljoni euroni (kasv 8%) ja puhaskasum 70 miljoni euroni (kasv 26%). Ettevõtte tootmis- ja finantstulemusi mõjutas mitme teguri koosmõju.





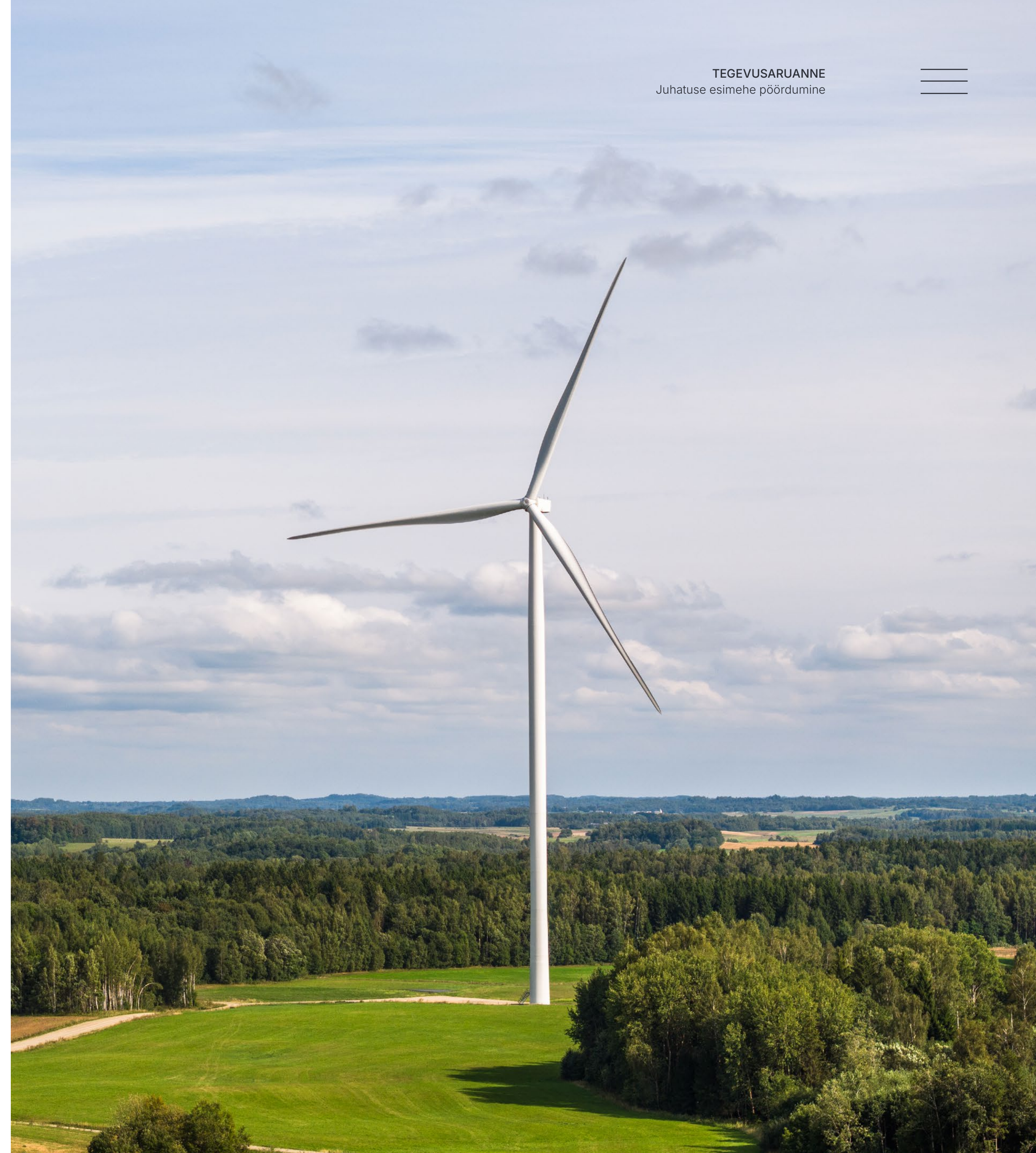
Keskendusime oma suurimate parkide valmimisele ja stabiilsele töölepanekule. 2024. aasta alguses oli meil ehituses üle 700 MW ulatuses taastuvenergiaprojekte, kuid praegu kestab aktiivne ehitustegevus ainult Kelmė II tuulepargis Leedus ja Dzēvesi päikeseelektrijaamas Lätis, kokku võimsusega pisut üle 100 MW.

Elektritoodangu kasvu vedasid eest meie järjest valminud ja stabiilsema toodanguni jõudnud tootmisvarad, sh täismahus tootmise alustamine Eesti Sopi-Tootsi tuulepargis (255 MW). Aastatagusega võrreldes on meil töös märkimisväärselt rohkem tootmisvarasid, mille maht ületab 1 100 MW piiri (2021. aastal oli see 457 MW). See kasv on tunduvalt suurendanud elektritoodangut ja müügi mahtu ning aidanud paremini täita pikaajalisi elektrimüügilepinguid.

Kuigi lõpetasime aasta tugeva tootmistulemusega, mõjutasid äritulusid ja EBITDA-d uute tootmisvõimsuste soovitus aeglasem valmimine. Poolleiolevate projektide hulk on olnud suur ja nende panus rahavoogudesse jäänud oodatust väiksemaks. Katsumusi on tekitanud uute tuuleparkide töökindlus, mida mõjutasid garantiitööd. Meie vanemate tuuleparkide töökindlus oli aastatagusega võrreldes kõrgemal tasemel.

Ettevõtte tulemustele avaldas mõju ka madalam elektri hind. Päikese- ja tuuleenergia kiire kasv Enefit Greeni koduturgudel on põhjustanud ülepakkumise, mis omakorda on viinud taastuvenergia rekordiliste allahindlusteni. Soodsate ilmaoludega perioodidel tekib turul üha sagedamini tootmisvõimsuse ülejääk. See trend on teinud meid ettevaatlikuks turule vastuvõetava taastuvenergia hulga, kasvukiiruse ja mõju suhtes ärikeskkonnale.

Digitaalsed lahendused on võimaldanud meil paindlikult kohandada tootmist ning vältida ülimaldala elektri hinnaga perioodidel ületootmist ja kahjumlikku energiamüüki. Arendasime 2024. aasta lõpuks välja tuule- ja päikeseparkide toodangu automaatse reguleerimise võimekuse. See ei võimalda meil mitte ainult vältida kahjumlikke tehinguid, vaid ka pakkuda Eesti ja Leedu põhivõrguettevõtetele vajalikke süsteemiteenuseid. Lisaks töötasime välja manuaalse sageduse taastamise reservi (mFRR) allareguleerimise võimekuse kümnes tuulepargis. Jätkame süsteemiteenuste pakkumise võimekuse laiendamist enamikule oma tootmisvaradest.





Soojusenergia toodangu tulemust mõjutas see, et aasta tagasi müüsimise ära oma biomassi-põhised koostootmis- ja pelletiärid. Mõju avaldas ka Iru koostootmisjaama oodatust väiksem töökindlus, mille põhjustasid remondiseisakud.

Intensiivsed kasvuaastad ja asjaolu, et meie suurtes parkides on täismahus tootmise alustamine viibinud, on mõjutanud investeeritud kapitali tootlust (ROIC). Nüüd, kui enamikus parkides käib veel ainult vajalike lubade taotlemine ja testide tegemine, hakkab rahavoogude stabiilsus järkjärgult paranema.

VÄLJAVAADE

Suure tootmisettevõttena on Enefit Greeni jaoks tähtis, et iga tootmismahu megavatt-tund looks maksimaalset väärtust. See tähendab, et meil tuleb hoida valmis tootmisvarad väga töökindlana, veel ehituses olevad objektid peavad valmima õigel ajal ja kõigi varade turupotentsiaal on vaja täielikult ära kasutada.

Analüüsime hoolikalt, kuidas maksimeerida oma varade ja projektide tootlust. Selle saavutamiseks keskendume strateegiliselt olulistele ning kõrgema tasuvusega tuule- ja hübriidparkide projektidele. Näeme edaspidi oma koduturgudena pigem Balti riike ja Poolat, kus pakub jätkuv energiadefitsiit võimalusi ettevõtte arendamiseks.

Tahame viia lõpuni Kelmé tuulepargi arendusprojekti, sest väljaehitamist ootab kolmas etapp. 2025. aasta alguse seisuga töötavad Kelmé I tuulepargi kõik tuulikud ning tuulepargis viiakse läbi tavapäraseid võrguteste. Kelmé II tuulepargis käib aktiivne ehitustöö.

Fookuse hoidmiseks otsime ostjat Põhja-Soomes asuvale Tolpanvaara tuulepargile. Usume, et see võiks leida uue omaniku, kes suudab tootmisvara potentsiaali edasi arendada, olles samal ajal juba olemasoleva tuuleenergia varaga Soomes või soovides sinna laieneda.

Oleme aastatepikkuse tööga saavutanud tugeva potentsiaali ka meretuule valdkonnas: arendame Liivi lahe ja Loode-Eesti meretuulepargi projekte. Liivi lahe meretuulepark on üks

silmapaistvamaid projekte turul. Meretuuleenergia kasutuselevõtmine Eestis pakub võimaluse riigi impordisõltuvuse ja süsiniku jalajälje mõjuvaks vähendamiseks. Meie strateegiline partner Sumitomo Corporation toob endaga kaasa ulatusliku rahvusvahelise kogemuse meretuuleprojektide arendamisel ja aitab kiirendada Liivi projekti elluviimist.

Taastuvenergia on endiselt kõige konkurentsivõimelisem energialiik. Suure toomisettevõttena mängib Enefit Green piirkonna energiaturul olulist rolli, pakkudes tarbijatele konkurentsivõimelist taastuvenergiat ja luues omanikele pikaajalist väärtust. Pärast intensiivseid kasvuaastaid keskendume nüüd püsiva rahavoo tagamisele ning tasakaalu leidmisele ettevõtte arengu ja kasumlikkuse vahel. Meie fookus on ettevõtte kestlikul arengul.

Täna südamest kõiki Enefit Greeni töötajaid pühendumuse ning investoreid ja koostööpartnereid usalduse eest.

Juhan Aguraiuja
Juhatuse esimees

Enefit Green arvudes 2020–2024

Finantsnäitajad

		2024	2023	2022	2021	2020
Äritulud	m€	220,9	230,1	257,0	183,7	162,7
Müügitulu	m€	185,5	205,8	233,3	153,0	114,0
Taastuenergia toetused jm äritulud	m€	35,4	24,3	23,7	30,7	48,7
EBITDA	m€	114,8	105,9	154,8	121,5	110,2
Puhaskasum	m€	70,3	55,8	110,2	79,7	67,9
Investeeringud	m€	389,6	355,7	193,5	76,8	13,8
Investeeritud kapital	m€	1 450,7	1 137,9	867,4	676,6	698,1
Omakapital	m€	760,3	717,2	718,7	633,6	509,6
Netovõlg	m€	690,5	420,7	148,7	43,0	188,6
Kasum aktsia kohta ¹	€/aktsia	0,27	0,21	0,42	0,30	0,26
Aktsia hind aasta lõpus ²	€	2,76	3,56	4,38	4,04	-
Investeeritud kapitali tootlus		5,2%	5,7%	13,5%	12,3%	10,3%
Omakapitali tootlus		9,2%	7,8%	15,3%	12,6%	13,3%
Netovõlg/EBITDA		6,0	4,0	1,0	0,4	1,7

Tegevusnäitajad

		2024	2023	2022	2021	2020
Opereeriv võimsus (elekter), aasta lõpus	MW	592	515	457	457	457
Ehituses võimsus (elekter), aasta lõpus ³	MW	631	709	596	199	-
Elektritoodang	GWh	1 883	1 343	1 118	1 193	1 350
Tuuleenergia	GWh	1 681	1 103	912	983	1 139
Päikeseenergia	GWh	77	64	32	24	25
Koostootmine	GWh	123	174	173	185	185
Muud	GWh	2	1	1	1	1
CO ₂ jalajälg (Skoop 1)	tuh t CO ₂ e	138,9	150,5	129,7	142,0	137,6
Energiatootmise CO ₂ intensiivsus (Skoop 1)	gCO ₂ e/kWh	61	77	77	78	73
Töötajate arv		132	154	183	165	153

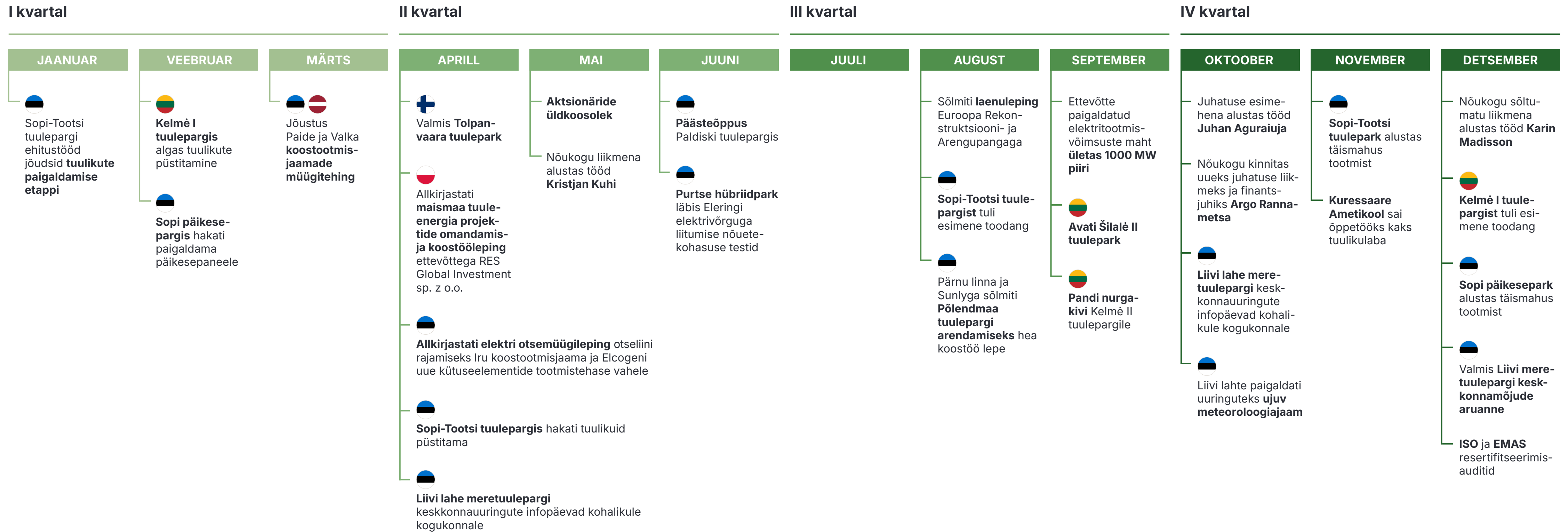
¹ Võrreldavuse tagamiseks on aastate 2020 ja 2021 arvutustes kasutatud IPO järgset aktsiate arvu.

² 2021. aasta oktoobris toimunud aktsiate esmase pakkumise käigus müüdi investoritele aktsiaid hinnaga 2,90 eurot aktsia kohta.

³ Ehituses tootmisvarad võivad olla osaliselt võimelised andma toodangut, kuid ei ole veel opereerivaks klassifitseeritud (näiteks lõplike kasutuslubade vms puudumise tõttu). 2024. aasta lõpus olid ehituses varade (631 MW) hulgas Akmenē (75 MW), Šilalē II (43 MW), Sopi-Tootsi (255 MW) tuulepargid ja Sopi päikeseпарк (74 MW), mis olid aasta lõpuks saavutanud täisvõimsuse, kuid ei olnud veel klassifitseeritud opereerivate varade hulka.



Olulisemad sündmused 2024. aastal



Tegevuskeskkond

Enefit Greeni kui tuule- ja päikeseenergiale keskenduvat taastuenergia ettevõtet mõjutavad elektri- ja heitekvootide hinnad, elektrienergia nõudlus ja pakkumine, konkurents erinevate energialiikide ja -pakkujate vahel, energeetikasektori õigusnormid ning ilmastik (peamiselt tuuleolud).

ELEKTRIHINNAD

Võrreldes eelmise aastaga ilmnesid 2024. aastal turuhindades järgmised meie äri oluliselt mõjutavad suundumused.

- Elektri hinnad langesid meie koduturgudel koos maagaasi hinnaga, aga ka hüdroenergia rohke pakkumise tõttu, kuid olid samas väga tugevasti mõjutatud ilmastikuoludest, elektri jaamade ja riikidevaheliste ühenduste tõrgetest ning plaanilistest hooldusseisakutest.
- Gaasihinnad alanesid viimase nelja aasta madalaimale tasemele. Selle põhjustasid muutused tarneahelates, nõudluse vähenemine, tõhusalt planeeritud maagaasivarud Euroopas ja veeldatud maagaasi (LNG) tarne paranenud võimekus.
- Heitekvootide hinnad langesid aasta alguses järsult. Hinnalangus kulmineerus veebruaris viimase kahe aasta madalaimal tasemel, millele järgnes taastumine teises kvartalis ja suhteline stabiilsus aasta teisel poolel. Aasta kokkuvõttes langes heitekvootide hind siiski viiendiku võrra.

Koduturgudel jätkus elektri hinna¹ langus

Norra

Tootmine	155,4 TWh
Tarbimine	136,8 TWh
Eksport	18,6 TWh
Keskmine hind	36,9 €/MWh (-30,8%)

Rootsi

Tootmine	161,6 TWh
Tarbimine	131,8 TWh
Eksport	29,8 TWh
Keskmine hind	33,8 €/MWh (-31,2%)

Taani

Tootmine	34,5 TWh
Tarbimine	36,8 TWh
Import	2,3 TWh
Keskmine hind	70,8 €/MWh (-15,8%)

Poola

Tootmine	158,5 TWh
Tarbimine	163,5 TWh
Import	5,0 TWh
Keskmine hind	96,1 €/MWh (-14,1%)

Soome

Tootmine	77,6 TWh
Tarbimine	82,0 TWh
Import	4,4 TWh
Keskmine hind	45,6 €/MWh (-19,3%)

Eesti

Tootmine	4,9 TWh
Tarbimine	8,0 TWh
Import	3,1 TWh
Keskmine hind	87,3 €/MWh (-3,9%)

Läti

Tootmine	5,9 TWh
Tarbimine	7,0 TWh
Import	1,1 TWh
Keskmine hind	87,4 €/MWh (-6,9%)

Leedu

Tootmine	7,7 TWh
Tarbimine	12,2 TWh
Import	4,5 TWh
Keskmine hind	87,3 €/MWh (-7,5%)

¹ Andmed: ENTSO-E ja Nord Pool. Elektri tootmise, tarbimise, impordi/eksporti ning perioodi keskmise hinna andmed on näidatud 2024. aasta kohta (keskmise hinna muutus võrreldes 2023. aastaga).



Enefit Green on osaline elektribörsil Nord Pool, kus kauplevad elektritootjad, kes müüvad börsile oma toodetud elektrit, ja elektrimüüjad, kes ostavad börsilt elektrit, et müüa seda edasi lõpp-tarbijatele. Enim mõjutavad meie tegevust Eesti, Leedu, Soome ja Poola elektrihinnad, kuna neis riikides me nii toodame kui ka müüme elektrit. Läti turul osales Enefit Green 2024. aastal väga väikeses mahus aasta alguses, mil seoses meie loobumisega biomassipõhisest koostootmisärist ootas Valka koostootmisjaama müügitehingu lõpetamine asjaomaste ametiasutuste heakskiitu.

Meie koduturud on tihedalt ühendatud riikidevaheliste ülekandekaablitega. Seetõttu mõjutavad elektritootmist ja -hindu paljud tegurid väljaspool meie koduturge, näiteks nii veetase Norra hüdroreservuaarides kui ka kogu piirkonna tuuleolud. Ülekandekaablite võimalikud häired avaldavad tugevat mõju elektri pakkumise ja nõudluse tasakaalule ning põhjustavad sellega suuri hinnakõikumisi.

Balti riikide elektrihindu mõjutasid 2024. aasta jooksul ühelt poolt EstLink2 ülekandekaabli rikked, teiselt poolt taastuenergia pakkumise kasv ja madalamad maagaasi hinnad. Kokkuvõttes keskmised elektri-hinnad langesid, kuid vähem kui naaberturgudel ja olid selgelt kõrgemad kui Põhjamaades.

Balti riikide elektrihindadele avaldas 2024. aastal suurt mõju Soome ja Eesti vahelise elektri-ühenduse katkestus: aasta alguses lülitus rikke tõttu välja EstLink2 elektrikaabel, mille pika-ajalised ja keerukad parandustööd kestsid septembrini. Selle tõttu jõudis Eesti, Läti ja Leedu turgudele vähem Põhjamaade madalama hinnaga elektrit, mis omakorda avaldas mõju energia-turu dünaamikale ja hindade kujunemisele. Lisaks oli oma osa ilmastikuoludel, Nord Pooli piirkonna tootmisvõimsuste hooldustöödel ja maagaasi võrdlemisi madalal turuhinnal.

Teisel poolaastal liikus turg stabiliseerumise suunas, kuid elektrihindu mõjutasid jätkuvalt ilmastikuolud ja taristu seisukord. Kolmandas kvartalis langesid tiputundide hinnad võrreldes eelmise aastaga, seda toetasid EstLink2 ülekandekaabli töökorda saamine ja tugevalt kasvanud päikeseenergia toodang.

Neljandas kvartalis olid Balti riikide ja Põhjamaade elektrihinnad ilmastikust tingituna kõikuvad, kuid madalad maagaasihinnad ning taastuenergia toodangu kasvav maht toetasid elektri-hindade alanemist.

Taastuenergia toodangu maht jätkas Enefit Greeni koduturgudel 2024. aastal kiiret kasvu. Balti riikide, Soome ja Poola turgudele lisandus üle 14 TWh jagu päikese- ja tuuleenergia toodangut võrreldes 2023. aastaga, samuti avaldas energiahindadele stabiliseerivat mõju Põhjamaade hüdroenergiabilansi paranemine.

2024. aasta viimastel päevadel tabas EstLink2 kaablit järjekordne katkestus, mis jääb Balti riikide elektrihindu survestama suurel osal 2025. aastast.

Tuule- ja päikeseenergia toodang Enefit Greeni koduturgudel 2022–2024

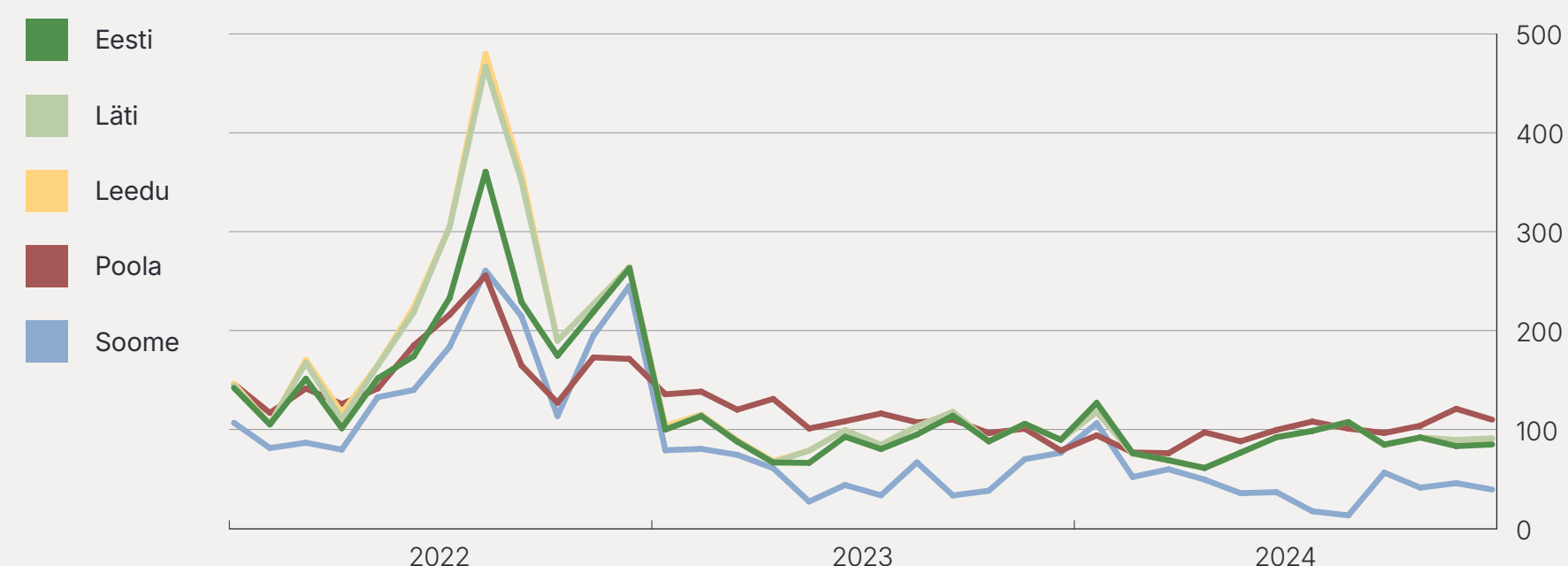
Allikas: ENTSO-E

TWh	2022		2023		2024	
	Päike	Tuul	Päike	Tuul	Päike	Tuul
Eesti	0,6	0,7	0,7	0,8	1,0	1,2
Läti	0,0	0,2	0,0	0,3	0,4	0,3
Leedu	0,4	1,5	0,7	2,4	1,4	3,3
Poola	9,3	18,8	13,2	22,1	17,3	23,9
Soome	0,0	11,1	0,9	14,0	1,2	19,5
Kokku	10,2	32,2	15,4	39,6	21,3	48,1
Kasv TWh	5,1	6,9	5,2	7,4	5,9	8,5
Kasv %	101%	27%	51%	23%	38%	21%



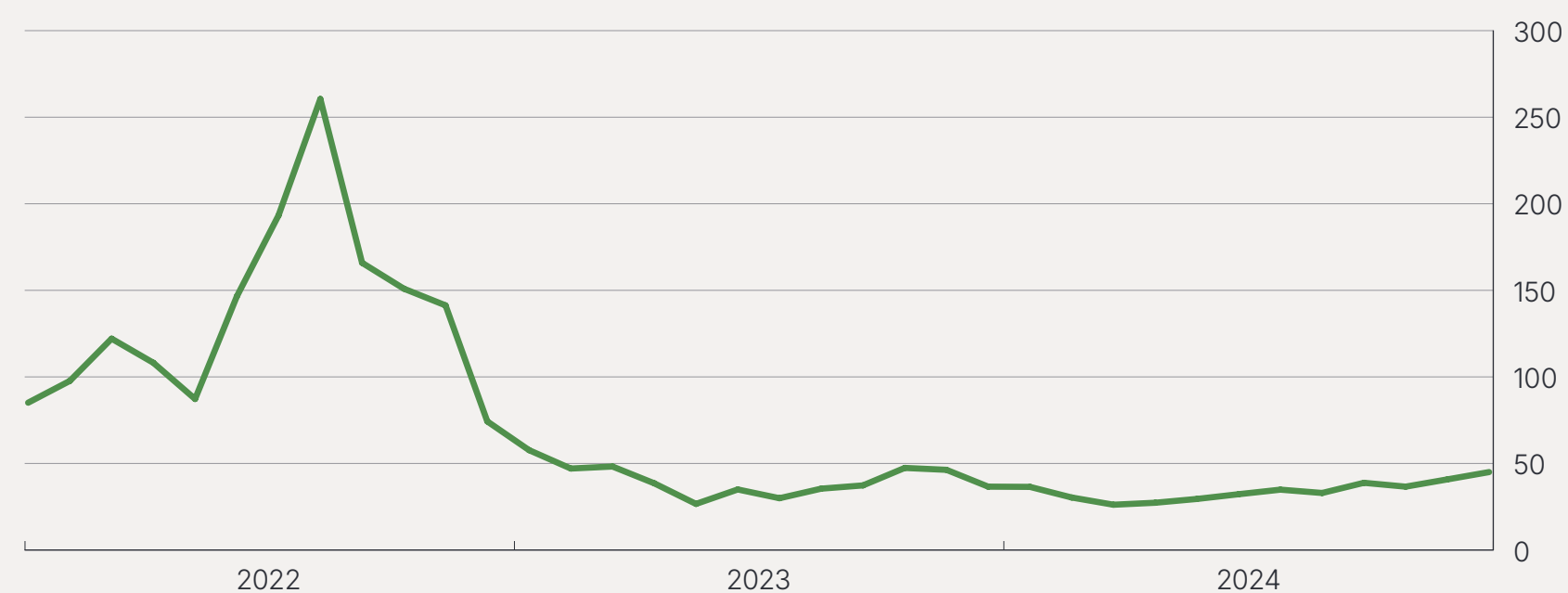
Koduturgude keskmised elektri turuhinnad kvartalite lõikes, €/MWh

Allikas: Nord Pool



Maagaasi hind, €/MWh

Allikas: Intercontinental Exchange



Maagaasi pakkumine ja hind on elektri hinna seisukohast olulised tegurid, kuna maagaasi kasutatakse tipuenergia tootmiseks perioodidel, mil napib taastuvenergia või muid odavamaid tootmisvõimsusi.

2024. aastal oli Euroopa maagaasiturg võrdlemisi stabiilne ja kaubeldava maagaasi keskmine hind oli madalam kui eelmistel aastatel. Aasta keskmiseks hinnaks kujunes 33,8 €/MWh (–6,3 €/MWh, –15,7% võrreldes 2023. aastaga).

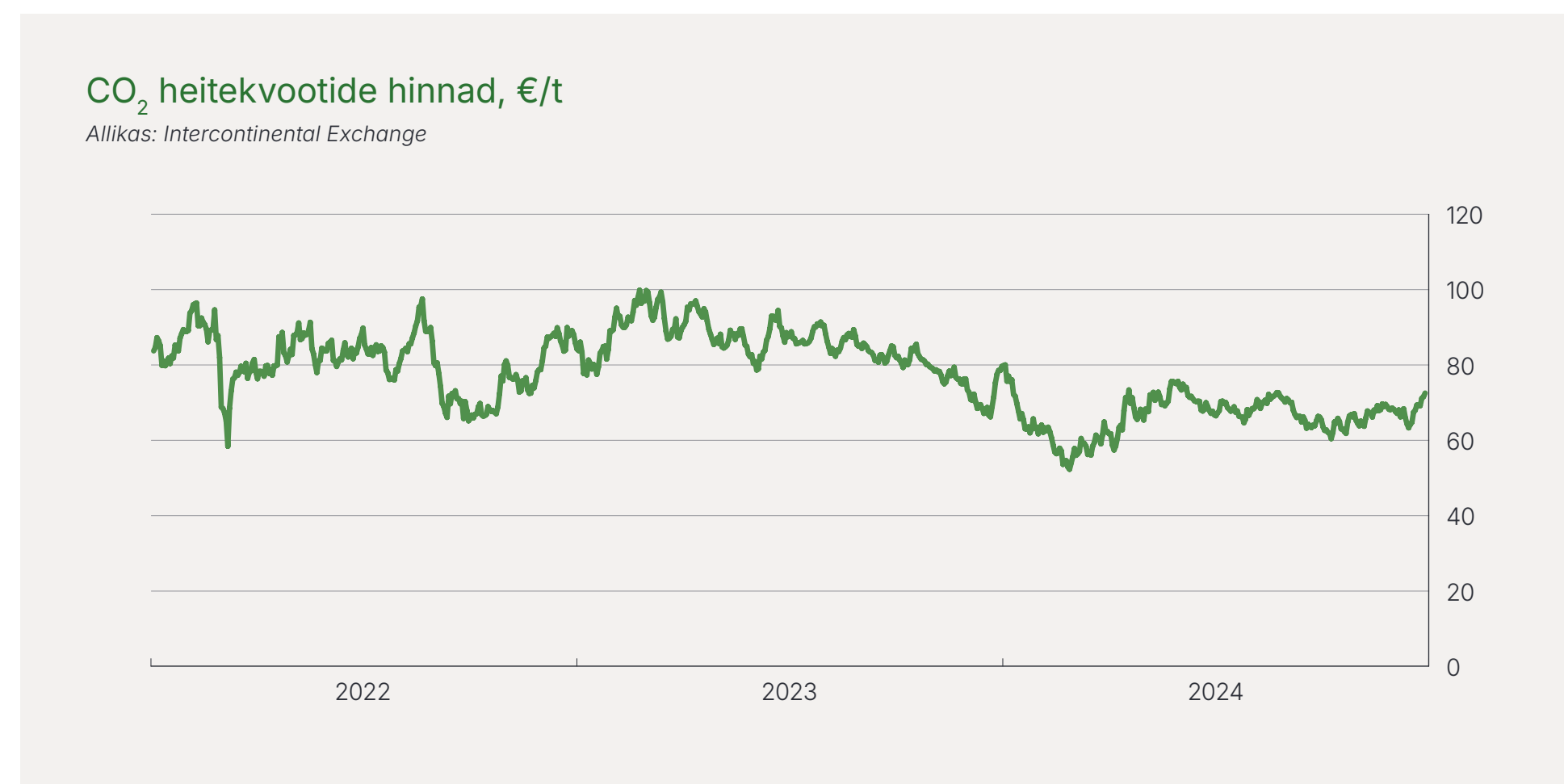
Esimene poolaasta oli Euroopa maagaasituru jaoks suhteliselt soodne tänu varude kõrgele tasemele, soodsatele ilmastikuoludele, sellest tulenenud väikesele nõudlusele ja samas paranenud LNG tarnetele. Teisel poolaastal oli märgata maagaasihinna teatavat kõikumist, mida mõjutasid eelkõige ilmastikuolud, nõudlus ja geopoliitilised tegurid.

Kolmandas kvartalis vähenes üleilmne LNG pakkumine tootmisüksuste hooldustööde tõttu Norras ning erakorraliste hooldustööde tõttu Austraalias ja Malaisias. Neljandas kvartalis survestasid LNG hindu tõusu suunas nõudluse suurenemine Aasias, geopoliitilised pinged Lähis-Idas ja külmem ilm Euroopas. Kuigi talveks valmistumisel ulatus Euroopa gaasivarude täituvus 95%-ni, vähenesid varud külmade ilmade tõttu oodatust kiiremini ja aasta lõpus olid need umbes 15% võrra madalamal tasemel kui 2023. aastal samal ajal.

CO₂ HEITEKVOOTIDE HINNAD LANGESID

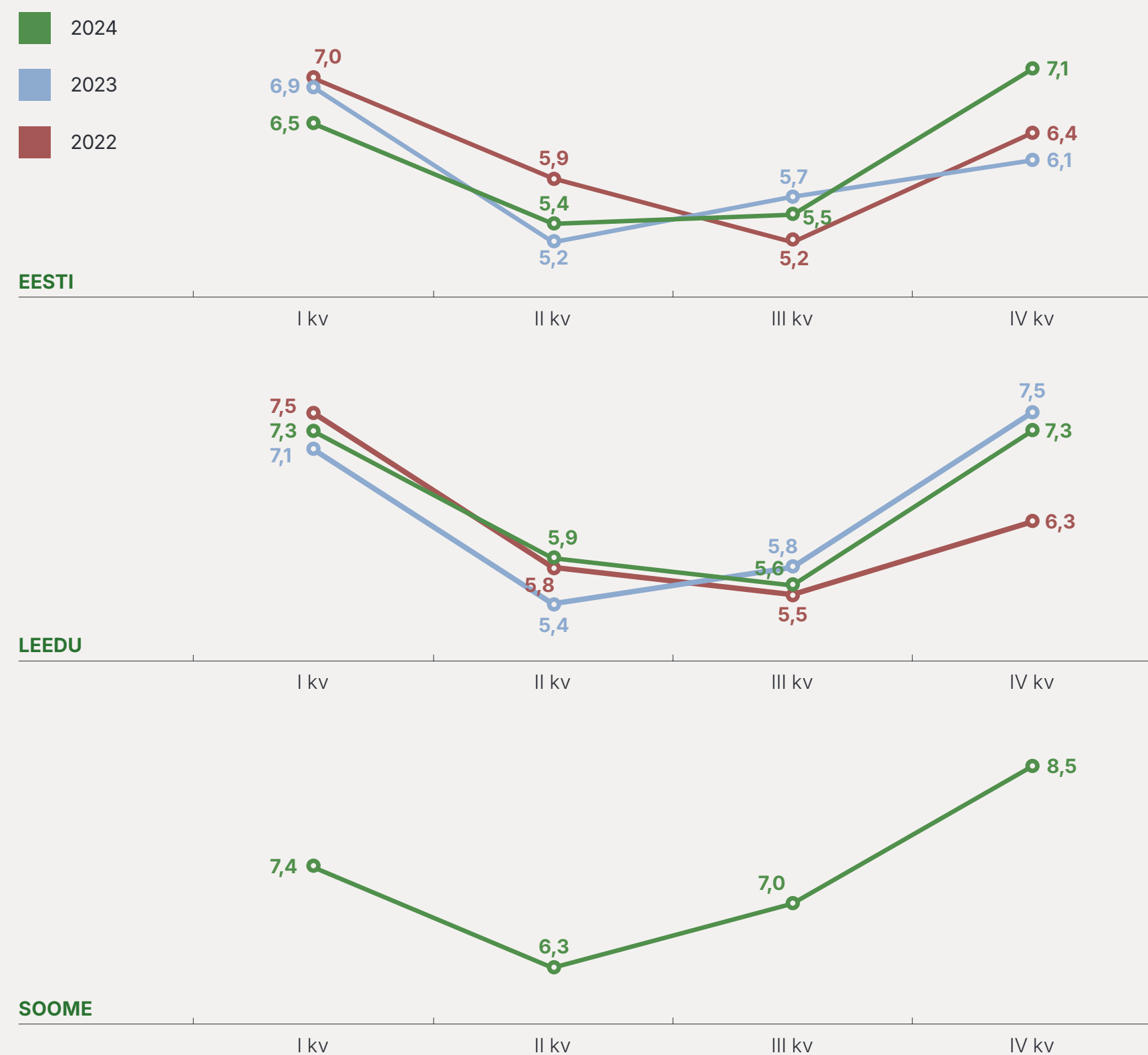
Heitekvootide süsteemi eesmärk on vähendada CO₂ heite õhku paiskamist üle Euroopa ning suunata energiatootjaid tootma rohkem energiat taastuvatest allikatest, mille konkurentsivõime paraneb heitekvootide hinna kasvades.

CO₂ heitekvootide keskmine hind oli 2024. aastal 66,6 €/t, langedes 2023. aastaga võrreldes 22% (-18,7 €/t). Kuna Euroopa majanduskasv oli nõrk ja Euroopa Komisjon müüs lisakvoote, langes heitekvootide hind viimase kahe aasta madalaimale tasemele, millele järgnes stabiliseerumine teisel poolaastal.





Keskmine kvartaalne tuule kiirus Enefit Greeni Eesti, Leedu ja Soome tuuleparkides 2022–2024, m/s



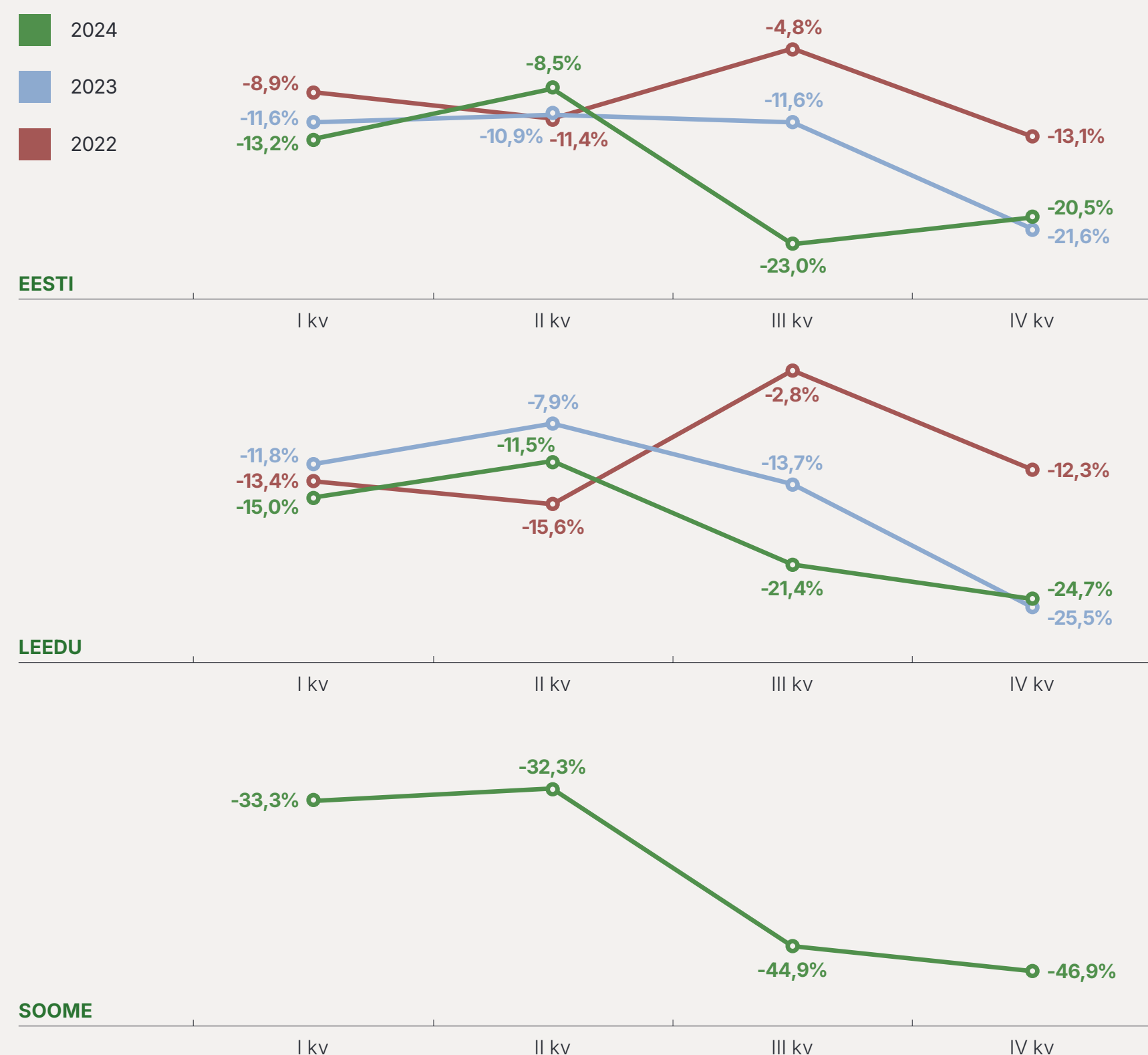
TUULELUD JA TAASTUVENERGIA ALLAHINDLUSED

Kui välja arvata neljas kvartal Eestis ja Soomes, siis jäid mõõdetud tuulekiirused Enefit Greeni tuuleparkides 2024. aastal prognoositust madalamaks (nn P50 prognoosi suhtes).

Viimase kolme aasta tuuleolusid iseloomustava tuule keskmise kiiruse info on graafiliselt esitatud kõrvaltoodud graafikul. Soome info on esitatud ainult 2024. aasta kohta, mil Enefit Greeni Tolpanvaara tuulepark alustas tootmist.



Turu keskmine tuuleenergia allahindlus Eestis, Leedus ja Soomes, %



TAASTUVENERGIA ALLAHINDLUSED

Taastuvenergia tootmismahu kasv toob endaga kaasa taastuvenergia allahindluste efekti. 2024. aastal kogesime taastuvenergia allahindluste olulist süvenemist.

Taastuvenergia teenitud hind on tunnitoodanguga kaalutud keskmine turuhind. Kuna taastuvenergia toodangu maht kõigub, erineb taastuvenergia teenitud hind turuhinnast (tunnihindade aritmeetilisest keskmisest). Taastuvenergia suure toodangu ajal on turuhinnad reeglina madalamad ja vastupidi, mille tõttu on taastuvenergia teenitud hind üldjuhul madalam kui turuhind. Taastuvenergia allahindlus mõõdab taastuvenergia toodangu teenitud hinna ja turuhinna erinevust protsentides.

Taastuvenergia allahindlust saab mõõta erinevate taastuvenergiaallikate kohta. Kuna Enefit Green toodab eelkõige tuuleenergiat, on alltoodud joonistel kujutatud just tuuleprofiilide allahindlused ettevõtte neil koduturgudel, kus toodame ja müüme tuuleenergiat. Näidatud info iseloomustab olukorda kogu turul, mitte tingimata ainult Enefit Greeni tootmisportfellis.

Suurimaid profiili allahindlusi põhjustavad negatiivsete hindadega tunnid. Nende vastu saavad tootjad end kaitsta tootmisseadmete aktiivse juhtimise, sh peamiselt allakoormamisega (eeldab vastava võimekuse olemasolu, mille Enefit Green oma tuuleparkidele loonud on ja aktiivselt kasutab). Samuti võivad aidata turu keskmisest väiksemaid profiili allahindlusi saavutada üldise turuga vähem korreleeruvad varad (peamiselt tulenevalt erinevast asukohast – näiteks Enefit Greeni Tolpanvaara tuulepark Soomes).

Olulisemad muutused seadusandlikus keskkonnas

Taastuenergia tulevase arendusi mõjutanud sündmused ja muutused

EUROOPA PARLAMENDI VALIMISED

2024. aasta juunis toimunud Euroopa Parlamendi valimiste selged kaotajad olid Rohelised, samas säilitas tsepter (Euroopa Rahvapartei, sotsiaaldemokraatide ja demokraatide fraktsioon, Renew) ülekaalu.

Eelmises parlamendis vastu võetud rohepoliitikat ei hakata suure tõenäosusega tagasipöörata ning ei muudeta juba ellu viidavat taastuvelektri tootmise ja tarbimise edendamise poliitikat.

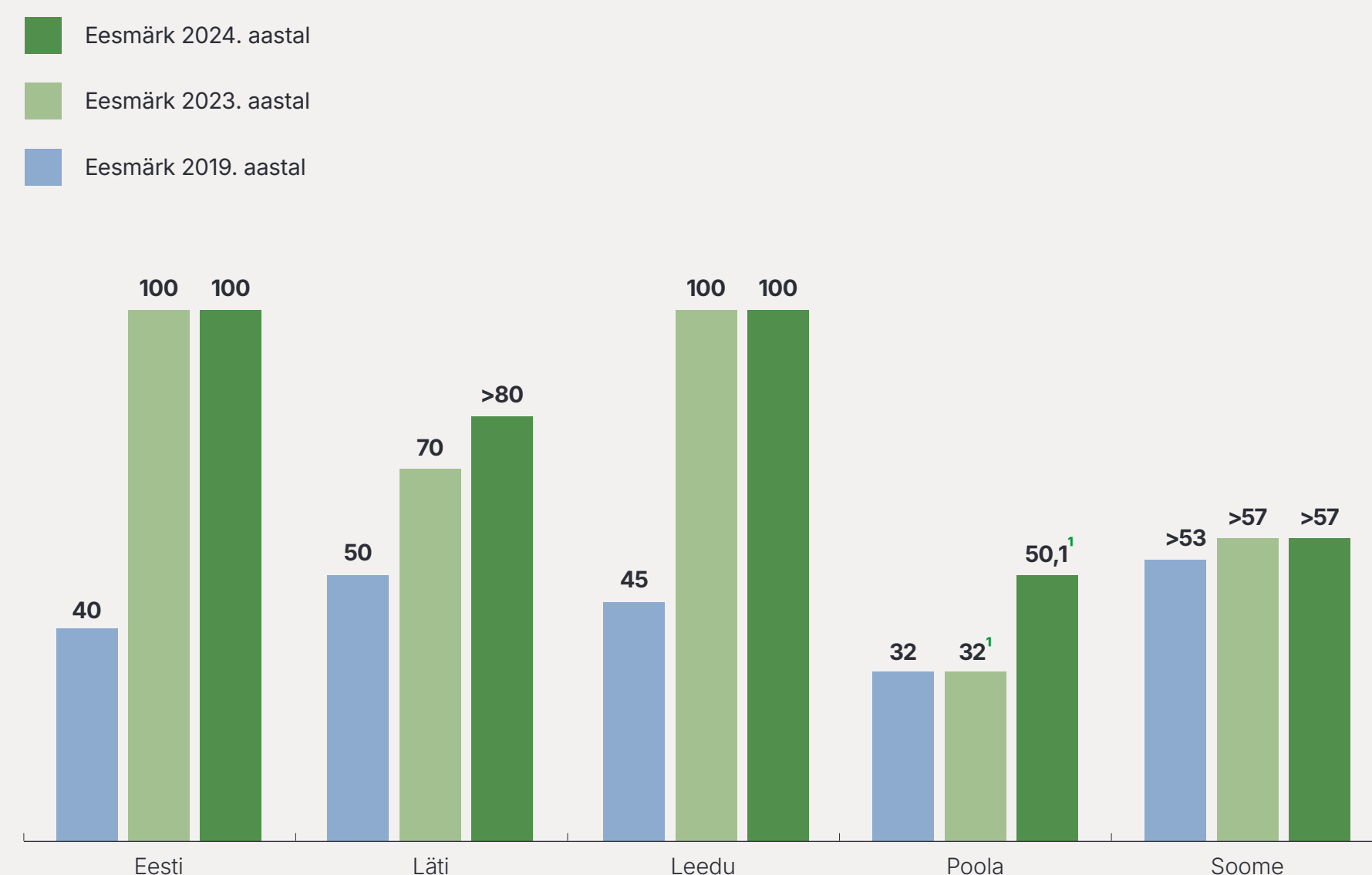
EUROOPA LIIDU RIIKIDE ENERGIA- JA KLIIMAKAVADE UUENDAMINE

Liikmesriigid pidid Euroopa Komisjonilt saadud tagasiside alusel esitama uuendatud energia- ja kliimakavad 30. juuniks 2024. Need kavad annavad investoritele vajalikku infot riikide plaanide kohta arendada taastuvelektri tootmist, toetades taastuenergiasse investeerimise õigeaegset planeerimist ning vähendades ootamatutest muudatustest tekkivaid riske elektritootjatele.



Enefit Greeni koduturgudest suurendasid 2024. aastal oma taastuvelektri tootmise eesmärgi kliima- ja energiakavas Läti ja Poola. Need riigid kavatsevad saavutada 2030. aasta eesmärgid peamiselt maismaatuule- ja päikeseenergia tootmismahu kasvatamise teel. Viimastel aastatel agressiivselt uuendatud kavad viitavad taastuenergia võimaliku allahindluse riski kasvule Enefit Greeni koduturgudel.

Enefit Greeni koduturgude energia- ja kliimakavades seatud eesmärgid 2030. aastal riigis tarbitava elektrienergia kaetusele taastuvatest allikatest aasta jooksul toodetud elektriga, %



¹ Poola rõhutab oma energia- ja kliimakavas, et tegu ei ole mitte eesmärgi, vaid prognoosiga.

LEEDU PARLAMENT KINNITAS UUENDATUD LEEDU ENERGIAJULGEOLEKU STRATEEGIA

Leedu energiajulgeoleku uuendatud strateegia nurgakivi on taastuvatest energiaallikatest toodetud elektrienergia ja sellest vesiniku derivaatide (sünteetilised rohekütused, metanool, ammoniaak, sünteetiline metaan jt) tootmine. Strateegia alusel tuleb riigil luua konkurentsivõimeline keskkond elektri ja muude energiaressursside tootmiseks ja salvestamiseks, et maksimeerida nende kasutamist Leedus.

Strateegias prognoositakse elektritarbimise suurenemist Leedus 2050. aastaks üle kuue korra praeguselt 12 TWh-lt 74 TWh-ni. Strateegia elluviimisel võib olla murranguline mõju taastuvelektri tootmisele Leedus.

EUROOPA LIIDU ELEKTRITURU KORRALDUSE MUUDATUSED

2024. aasta juunis kiideti heaks pikalt ette valmistatud Euroopa Liidu elektrituru korralduse muudatused: elektrituru korralduse parandamise direktiiv (2024/1711) ja otsekohalduv määrus (2024/1747).

Kahesuunalised hinnavahelepingud

Suurim taastuvelektri tootmisega seotud muudatus on juulis 2027 jõustuv piirang. See lubab ühe hinnapiirkonnaga seotud uue taastuvelektri tootmise seadme ehitamiseks anda otsest hinnatoetust ainult kahesuunalise hinnavahelepinguga või sellega sarnase meetme abil. Mere- tuuleparkidele ja mitme hinnapiirkonnaga seotud elektri tootmisele laieneb piirang juulis 2029.

Kahesuunalise hinnavahelepingu alusel maksavad tarbijad taastuvelektri tootjale toetust madalate elektri turuhindade ajal, kuid kõrgete turuhindade ajal maksab taastuvelektri tootja tarbijatele toetust. Taastuvelektri tootmise toetamine muutub seega tootjate ja tarbijate vaheliseks riskide jagamiseks.



Kõige lihtsam kahesuunaline hinnavaheleping tagab elektritootjale lepingus sätestatud hinna, samas vähendades motivatsiooni kombineerida elektri tootmist ja salvestamist selliselt, et anda elektrit võrku eelkõige kallima turuhinna perioodidel, kui nõudlus elektri järele on suurem.

Erisused Balti riikide elektriturgudele

Määrusega 2024/1747 on antud Balti põhivõrguettevõtjatele õigus konkureerida elektritootjatega süsteemiteenustele.

Direktiiviga 2024/1711 antakse Eestile, Lätile ja Leedule õigus lubada oma põhivõrguettevõtjatel ja nende sidusettevõtjatel omada, arendada, hallata ja kasutada energiasalvestusüksusi ilma avatud, läbipaistvat ja mittediskrimineerivat pakkumismenetlust läbimata ning lubada sellistel energiasalvestusüksustel osta või müüa elektrit turul. Samuti võivad Balti riikide põhivõrguettevõtjad eraldada elektriturule vähem kui 70% riikidevahelistest ülekandevõimsustest. Erandeid võib kasutada kuni kaheksa aasta jooksul pärast Venemaa elektrisüsteemist eraldumist.

Eesti, Läti ja Leedu elektrisüsteemide haldurite anti erandlikud õigused hankida elektrisüsteemi tasakaalustamiseks vajalike võimsuste loomist pikaajaliste lepingutega kuni kaheksa aastat pärast Venemaa sünkroonalast eraldumist. See vähendab süsteemiteenuste osutamiseks vajalike elektrijaamade ja salvestusseadmete ehitamise riski Eestis, Lätis ja Leedus, sest Euroopa Liidu elektrituru tavareeglite alusel võib vastavat teenust osta üksnes lühiajaliste lepingutega.

Muudetud reeglite alusel kuulutas Eesti süsteemihaldur Elering 2024. aasta keskel välja vähempakkumise sageduse hoidmise reservideks kuni 500 MW juhitava elektritootmise või salvestamise võimsuse rajamiseks. Pakkumiste esitamise tähtaeg on 14. juulil 2025. Eduka teostuse korral võib vähempakkumine tunduvalt kiirendada suuremahuliste investeeringute tegemist elektri salvestamisse ja juhitavatesse elektritootmisseadmetesse. Sellised investeeringud vähendaksid kõrgete turuhindade esinemise sagedust ning muu hulgas fikseeritud hinnaga baaskoormuse elektrimüügilepingute riskisust.

Taastuenergia võistupakkumiste ühtsed põhimõtted

Euroopa Komisjon avaldas maikuu soovitus taastuenergia võistupakkumiste korraldamise kohta. Selle mõjul võib eeldada tulevaste taastuenergia võistupakkumiste hinnaväliste kriteeriumite ühtlustumist liikmesriikides, mis võib lihtsustada ettevõtetal mitmes riigis võistupakkumistel osalemist ning teravdada konkurentsi.

Samas näeb soovitus ette võimaluse seada peale hinnakriteeriumi ka muid nõudeid (näiteks pakujate eelkvalifikatsiooni kohta), mis võib konkurentsi piirata.

Soovituse konkreetne mõju selgub tulevaste võistupakkumiste tingimuste avaldamisel.

Taastuenergia tootmise loamenetluse kiirendamine

2023. aastal kinnitatud taastuenergia direktiivi muudatuste (nn RED III) loamenetluste kiirendamisega seotud sätete ülevõtmise tähtaeg liikmesriikides oli 1. juuli 2024. Muudatused mõjutavad uusi taastuenergia tootmise arendusi.

Leedus jõustusid vastavad ehitusseaduse ja seotud määruste muudatused 1. novembril 2024. Kolme etapiga ehituste planeerimisest jäeti välja üks etapp ja suurendati projekteerijate vastutust. Sellega lüheneb edaspidi enne ehituse alustamist planeeringutele kuluv aeg, kuid projekteerimine muutub keerukamaks ja seetõttu ka kallimaks.

Lätis otsustati 2024. aasta lõpus luua taastuenergia arengu kiirendamiseks Energia- ja Kliimaagentuur. Selle ülesanne on olla tuuleenergiaprojektide arendajale ainukontaktiks, kes korraldab projekti elluviimiseks vajalike dokumentide menetlemist riigiasutustes. Agentuur alustab tööd veebruaris 2025.

Eestis ja Poolas on taastuenergia tootmise loamenetluse hoogustamiseks kavandatud õigusnormide muudatuste tegemine veel pooleli.



Muudatused, mis mõjutavad olemasolevat taastuvelektri tootmist

SEGAOLMEJÄÄTMETE ENERGIAKASUTUS EESTIS

Riigikogu muutis elektrituruseadust, peatades lru koostootmisjaamale taastuenergia ja töhusa koostootmise toetuste maksmise alates 2025. aasta algusest. Enefit Greeni hinnangul on seadusemuudatus ebaproportsionaalne ja diskrimineeriv ning seab kahtluse alla tulevikus Eesti riigi poolt taastuenergia arendamiseks antavate 12-aastaste lubaduste usaldusväärsuse.

Ettevõtte saatis õiguskantslerile taotluse hinnata seadusemuudatuse vastuolu põhiseadusega. Õiguskantsler hindas seadusemuudatuse põhiseadusega vastuolus olevaks ja saatis 2025. aasta jaanuari alguses Riigikogu esimehele ettepaneku kõrvaldada vastuolu. Kliimaministerium on ette valmistanud asjakohase seaduse muudatuse ettepaneku, mille alusel jaanuaris peatatud toetusmaksed tasutakse ettevõttele tagantjärele 2025. aasta jooksul.

2024. aasta lõpus esitati konsultatsiooniks eelnõu, mille eesmärk on vähendada Eesti päritolu olmejäätmete energiakasutust. Põhiliselt mõjutab Enefit Greeni tegevust jäätmete energiakasutuse maksu kehtestamine, mis suurendab jäätmete põletamise värvatasu. Kuna seaduse eelnõu on varases staadiumis, siis täpsemat finantsmõju ei ole võimalik kvantifitseerida. Seadusemuudatused on kavas vastu võtta 2025. aasta jooksul.

LINDUDE JA NAHKHIIRTE KAITSE REEGLID LEEDUS

2024. aasta novembris jõustusid Leedus uued reeglid, mille alusel hinnatakse tuuleparkide mõju lindudele ja nahkhiirtele. Olulisim mõju reeglitest tekib olemasolevatele tuuleparkidele, mille arendamise ajal need reeglid ei kehtinud.

Kui uute reeglite alusel tehtud monitooringu aruandes tuvastatakse, et olemasolev tuulepark põhjustab lindudele või nahkhiirtele negatiivset mõju, tuleb tuulepargi edasiseks käitamiseks võtta kasutusele leevendusmeetmed. Need meetmed võivad olla tuulikute peatamine lindudele ja nahkhiirtele ohtu põhjustaval ajal (nt hooajalise rännu ja pesitsuse ajal), lindude automaatse tuvastamise seadmete paigaldamine tuulikutele, tuulikulabade täiendav värvimine jms.

Samad reeglid kehtivad arendatavatele tuuleparkidele, kuid uue tuulepargi arendamisel saab uute reeglitega juba arvestada.

Uute reeglite täpsem mõju selgub pärast esimese monitooringuaruande valmimist.

KINNISVARAMAKSU TÕSTMINE JA REEGLITE TÄPSUSTAMINE POOLAS

Poolas tõsteti 2024. aasta alguses kinnisvaramaksu 15%, mis suurendas päikeseparkide püsikulusid. Samal aastal täpsustati kohalike maksude seadust, millega vabastati alates 2025. aastast kinnisvaramaksu maksmisest hoonetega mitteseotud elektritootmise ja edastamise seadmed (nt päikesepaneelid, inverterid, kaablid).

Elektrimüügi portfell: tasakaal turuhinna ja riiklike tulustabiilsuse mehhanismide vahel

Enefit Green müüb elektrienergiat peamiselt päev-ette hulgiturul (ehk Nord Pooli elektribörsile) turuhinnaga ja pikaajaliste elektrimüügilepingute kaudu fikseeritud hinnaga.

Fikseeritud hinnaga riiklike taastuenergia toetusmeetmete osakaal on Enefit Greeni elektrimüügiportfellis viimastel aastatel märkimisväärselt vähenenud. Kui veel 2022. aastal oli umbes neljandik ettevõtte elektritoodangust kaetud just nende toetusmeetmetega (Leedu tuuleparkides kasutusel olnud meede, ingl *feed-in-tariff*), siis 2024. aastal olid võrreldavad lepingud sõlmitud ainult 1% toodangu kohta (Poolas kasutatavad hinnavahelepingud, ingl *contracts for difference, CfD*).

Riiklike toetusmeetmete osakaalu kahanemise taga oli 2022. aastal meie enda aktiivne tegevus Leedu toetuste väljavahetamisel turupõhiste lepingute vastu. Meie eesmärk oli vähendada Leedu tuuleparkide pikemaajalisi elektri hinnariske olukorras, kus riiklikud toetusmeetmed hakkasid järgnevatel aastatel nii või teisiti lõppema.

Samuti on Enefit Greeni portfellis viimastel aastatel tähtaegumise tõttu vähenenud Eestis varem kasutusel olnud *feed-in premium*-tüüpi (FiP) toetuse osakaal. Enamik selle toetuskeemiga seotud 12-aastastest toetustest lõppeb 2025. aasta lõpuks.





2022. aasta energiakriis ja kiirelt kasvanud elektri hinnad tekitasid tugeva turunõudluse ning löid eeldused üleminekuks peagi tähtaeguvatelt riiklikelt toetustelt turupõhiste fikseeritud hinnaga pikaajalistele elektrimüügilepingutele (ingl *power purchase agreement*, PPA).

PPA on elektrimüügileping, mille alusel ostja kohustub ostma ja müüja kohustub müüma elektrit kokkulepitud aja jooksul, koguses ja hinnaga. PPA võib olla füüsiline, mille puhul tarnitakse elektrit lepingu alusel, või virtuaalne, mille puhul tehakse ainult rahaline tasavõrdus.

Kõik Enefit Greeni sõlmitud pikaajalised PPA-d on 31. detsembri 2024. aasta seisuga füüsilise tarne kohustusega. 2024. aastal kasutasime pikaajaliste PPA-de portfelli juhtimiseks ka lühiajalisi finantstehinguid, mida on kirjeldatud leheküljel 23 (baaskoormuse PPA-de profiiliriske käsitleva sektsiooni lõpus).

PPA-de puhul eristatakse kaht tootmisprofiili mudelit:

1. *pay-as-produced-PPA* — lepinguline elektrikogus on määratud lepingu aluseks oleva tootmiseseadme tulevikus tegelikult realiseeruva toodanguga;
2. baaskoormuse PPA — lepitakse kokku elektrikogus, mida müüja on kohustatud tarnima ja ostja kohustatud ostma igas tunnis.

Pay-as-produced-PPA on tootja vaatest väiksema riskiga, kuna tagab kokkulepitud hinna iga toodetud megavatt-tunni eest, jättes tootjale ainult mahuriski. Paraku pole seni Balti turgudel ostjatel veel piisavalt nõudlust seda tüüpi lepingute järele. Valdavalt tuleneb see suurte tööstustarbivate väikesest osakaalust ja vähesest kogemusest elektri hinna riskide juhtimisel.

Baaskoormuse PPA pakub tootjale kaitset madala elektri hinna riski vastu. Selle lepingu vorm on standardiseeritud ja võrreldav Põhjamaade turgudel kaubeldavate tulevikutehingutega. Teisalt muudavad baaskoormuse PPA-d portfelli riski laadi, sest tootja kanda jääb tootmisprofiili risk, profiili allahindluse ja osaliselt ka hinnarisk. Selle põhjustab vajadus teha toodangu puudujäägi korral turuhinnaga ostutehinguid.

Enamik Enefit Greeni sõlmitud PPA-sid järgivad igakuise baaskoormuse mudelit. See arvestab tuule- ja päikeseenergia erinevaid tootmisprofiile aasta eri kuudel, kuid müüdava elektri kogus püsib igas kuus samana vastava kuu kõigi tundide kohta.

	LEPINGU TÜÜP	
	BAASKOORMUSE PPA	PAY-AS-PRODUCED PPA
Elektrihind	Fikseeritud	Fikseeritud
Elektrikogus	Fikseeritud Igas ühe kuu tunnis võrdne kogus elektrit. Kuud erinevad vastavalt lepingule.	Muutuv Kogus vastavalt kindla seadme/pargi realiseeruvale toodangule. Võidakse rakendada minimaalse toodangu nõuet.
Profiiliriski kandja	PPA müüja Toodangu puudujäägi korral tuleb see müüjal osta turuhinnaga, et tagada ostjale tarne.	PPA ostja Kogus sõltub realiseeruvast toodangust. Tarbimisel puudujääv elekter tuleb ostjal osta turuhinnaga.
Profiili allahindluse riski kandja	PPA müüja Toodangu puudujäägi korral tuleb müüjal osta see hinnaga, mis on tõenäoliselt turu keskmisest kõrgem. Toodangu ülejääk tuleb müüa turuhinnaga, mis on taastuvenergia suure toodangu perioodidel tõenäoliselt turu keskmisest madalam. Lisaks kaasneb kasvava profiili allahindlusega ostja ja müügihindade erinevuse suurenemine.	PPA ostja Elekter tarnitakse tõenäoliselt perioodil, mil turuhind on keskmisest madalam. Puudujääk tekib perioodil, mil turuhind on keskmisest kõrgem.

Piisav nõudlus just selliste lepingute järele võimaldas Enefit Greenil tekitada 2022. aastal piirkonna juhtivate energiafirmade vahel konkurentsi ja sõlmida arvestatavas mahus atraktiivse hinnaga lepinguid. Järgnenud aastatel on lõppkliendi pikaajalise elektriostu huvi vähenenud ja seetõttu on olnud PPA-de nõudlus väga väike.

2024. aastal ei sõlminud ettevõtte uusi pikaajalisi fikseeritud hinnaga lepinguid (2023. a 52,6 GWh ulatuses keskmise hinnaga 70 €/MWh).

2024. aastal jäi Enefit Greeni elektritoodang esialgsetele prognoosidele olulisel määral alla. See väljendus planeeritud suuremas PPA-dega kaetud toodangu osakaalus, mis tõi omakorda kaasa oodatust suurema vajaduse osta elektrit PPA-portfelli katmiseks.

Sõltuvalt viimasest toodangu prognoosist, hinnaootustest ja muudest teguritest oleme vajaduse korral vähendanud PPA-de kogust, tasakaalustades hinnariski maandamist ning baaskoormuse PPA-dega seotud ostude riski juhtimist.

BAASKOORMUSE PPA-DE PROFILIRISK

Baaskoormuse PPA profiilirisk on risk, et tootmisseadmetes realiseeruvate tootmisprofiilide ja baaskoormuse PPA-de vahel tekkivaid lühiajalisi toodangu puudujääke peab tootja katma elektri ostudega päev-ette-turul (ost PPA katteks) ning tegema seda kehtivate turuhindadega. PPA-de lepingulist kogust ületavat toodangut müüb tootja omakorda turuhinnaga päev-ette-turul.

Seda, kuidas tegelikult realiseeruva ebaühtlase tuuleenergiatoodangu tõttu võivad tootjal tekkida elektri üle- ja puudujäägid baaskoormuse PPA-dega müüdud fikseeritud koguse suhtes ning sellest tulenevad ostu- ja müügi kogused, illustreerib kõrvalolev joonis. Sellel on kujutatud ka päev-ette prognoositud toodangu ja tegelikult realiseeruva toodangu maht, mille vahel tekivad nn avatud tarne ostud ja müügid.

Baaskoormuse PPA-de profiiliriski realiseerumisest tekkivate ostude puhul on Enefit Green avatud ka hinnariskile nende ostukoguste ulatuses. Ostude hinnarisk sõltub kahest komponendist: Nord Pooli üldisest hinnatasemest ja profiili allahindluse suurusest.

Profiili allahindlus tekitab sellest, et taastuenergiaseadme suure toodangu ajal on turuhind madalam kui vähese või nulltoodangu ajal. Kuna ostetakse üldjuhul vähese toodangu ajal, on ostuhind tavaliselt Nord Pooli keskmisest hinnast kõrgem. See tähendab, et mida sügavam on profiili allahindlus, seda kõrgem võib olla ostuhind võrreldes Nord Pooli keskmisega.

Lisaks ostuhinnale mõjutab profiili allahindlus baaskoormuse PPA-de kogust ületava toodangu müügihinda, sest toodangu ülejäägid tekivad enamasti taastuenergia suure toodangu ja madalamate hindade tingimustes.

Baaskoormuse PPA-de profiiliriski realiseerumisest tekkivate ostude tõttu suureneb ka müüdud elektri kogus, mis ületab tootmiskahtu täpselt ostukoguse võrra. Profiili allahindluse puudumise puhul, kui kuu toodang ületab baaskoormuse PPA kogust, ei avaldaks kuu sees elektri puudujäägi ostud negatiivset mõju, kuna ülejäägid müüduks sama keskmise hinnaga, kui tehti ostud. Ostude negatiivne mõju majandustulemustele tulebki sellest, et profiili allahindluse tõttu on puudujääva elektri ostuhind kallim kui ülejääva elektri müügihind.

Näide baaskoormuse PPA-ga tuuleenergia elektriportfelli tehingutest teoreetilise 24h perioodi jooksul, MWh





Baaskoormuse PPA-de portfelli juhtimisel tuleb jälgida PPA-de osakaalu kogutoodangus. Toodangut jälgitakse iga riigi kohta eraldi, sest PPA-d eeldavad elektri tarnet kindla riigi elektrivõrku ning ühes riigis toodetud elektrit saab tarnida ainult selle sama riigi elektrivõrku. Kui näiteks Leedus jääb teatud tunnil toodang PPA-de kogusele alla, ei saa seda seetõttu katta Eesti toodangu arvelt. See tähendab, et Enefit Green ostab Leedus puuduoleva toodangu turult ja samal ajal müüb Eestis ülejääva toodangu turule. Tundidel, mil Eesti ja Leedu hind on sama, tasakaalustab müügitulu ostukulu ära, kuid tehingutes näeme eraldi ostu ja müüki.

Suurem PPA-de osakaal toodangu suhtes tähendab üldjuhul suuremat ostukogust. Sel põhjusel jälgib Enefit Green aktiivselt oma PPA-portfelli ning teeb vajaduse korral lühiajalises positsioonis muudatusi, arvestades viimast toodangu-, hinna- ja profiili allahindluse prognoosi. Suur osa lühiajalisest portfelli juhtimisest on teostatud finantsinstrumentide abiga, kasutades hinnavahe instrumente. Nende puhul ei tarnita mitte füüsilist elektrit, vaid tehakse perioodi lõpus rahaline tasaarveldus, mis sõltub kokkulepitud hinna ja realiseerunud turuhinna vahest ning kokkulepitud kogusest. Sellest tulenevalt ei mõjuta näiteks finantstehingutega vähendatud PPA-de positsioon füüsilise elektri ostukogust, vaid aitab selliste ostude hinnariski vähendada.

PPA-DE JA TOETUSMEETMETE VÕRDLU PROGNOOSITAVATE TOOTMISMAHTUDEGA 2025–2033

Pikaajalised elektrimüügilepingud

Varasema praktika järgi on Enefit Green arendusprojekti lõpliku investeerimisotsuse tegemise hetkeks üldjuhul fikseerinud elektrienergia müügihinna PPA-de abil 60%-le vastava arendusprojekti esimese viie aasta prognoositavast toodangust. Samuti on ettevõtte kasutanud PPA-sid olemasolevate tootmisvarade toodangu müümiseks.

2024. aasta kolmandas kvartalis uuendasime oma investeerimiskriteeriume, loobudes ülaltoodud fikseeritud hinnaga toodangu osakaalu eesmärgist. Edaspidi sihime pigem minimaalset garanteeritud tulu taset, mis on vajalik püsikulude ja laenude teenindamise katteks.

Seisuga 31. detsember 2024 on Enefit Green sõlminud PPA-lepinguid (k.a finants-swap'id) perioodiks 2025–2033 mahus 8 214 GWh keskmise hinnaga 71,2 €/MWh. Enamiku sõlmitud PPA-de teine osapool on Eesti Energia AS (mahus 7 409 GWh).

Enefit Greeni eeldatavast elektritoodangust aastatel 2025–2028 moodustab PPA-müük 46,6% keskmise hinnaga 67,8 €/MWh. Aastateks 2029–2033 on Enefit Green sõlminud PPA-sid kokku 2 458 GWh ulatuses keskmise hinnaga 79 €/MWh.

Riiklikud toetusmeetmed

Osa Enefit Greeni Eesti elektritoodangust saab jätkuvalt taastuenergia toetust, mida makstakse lisaks elektrienergiaturul kujunevale müügihinnale (ingl *feed-in-premium*, FiP). Ettevõtte eeldatavast elektritoodangust aastatel 2025–2028 on FiP-i toetusmeetmetega kaetud 4% keskmise FiP-i määraga 51,9 €/MWh.

Fikseeritud hinnaga toetusmeetmete osakaal on tunduvalt vähenenud. Enefit Greeni eeldatavast elektritoodangust aastatel 2025–2028 on ainult 1% kaetud fikseeritud hinnaga toetusmeetmetega (Poola hinnavahelepingud, ingl *contract for difference*, CfD) keskmise hinnaga 120 €/MWh.



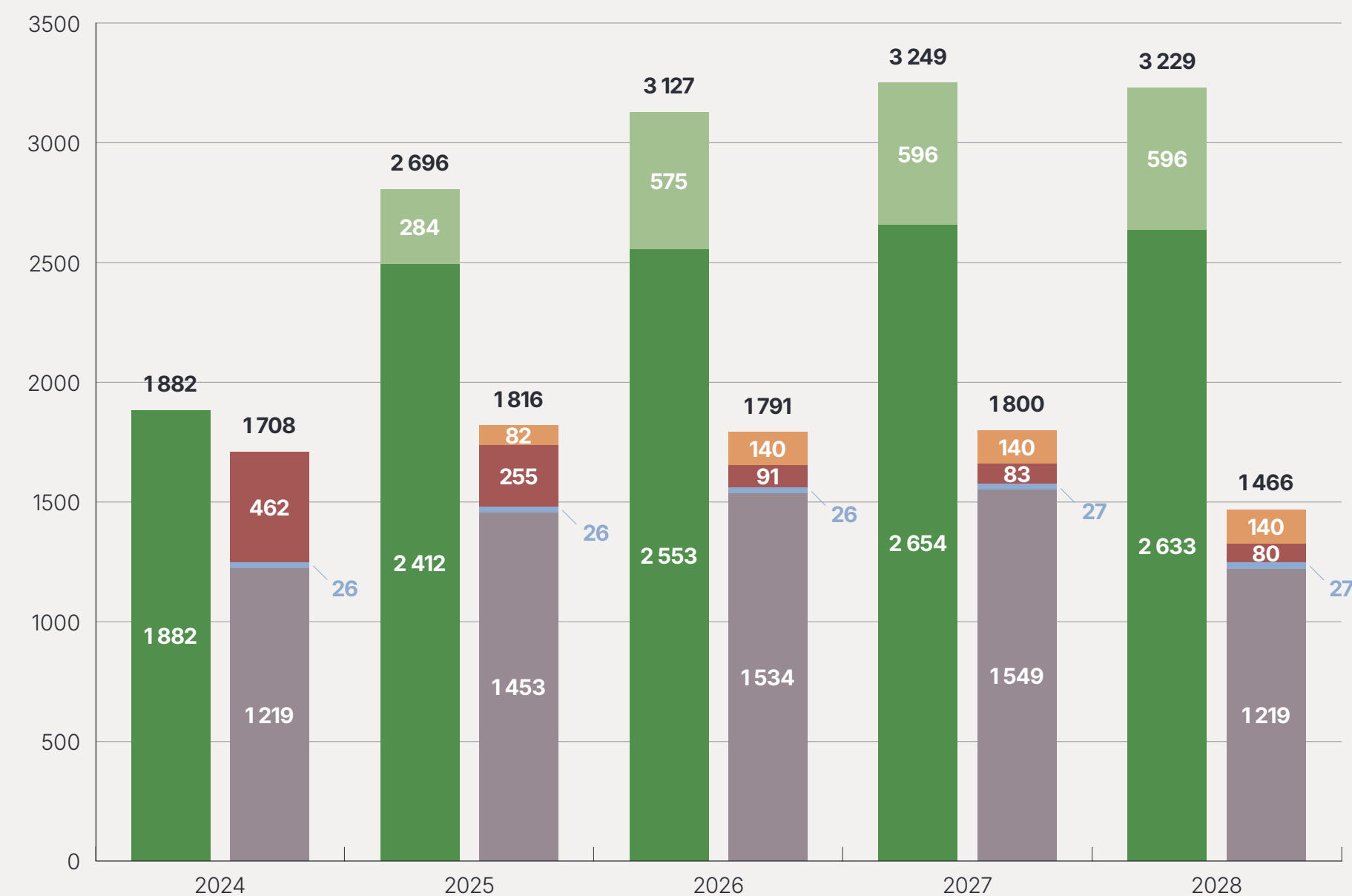
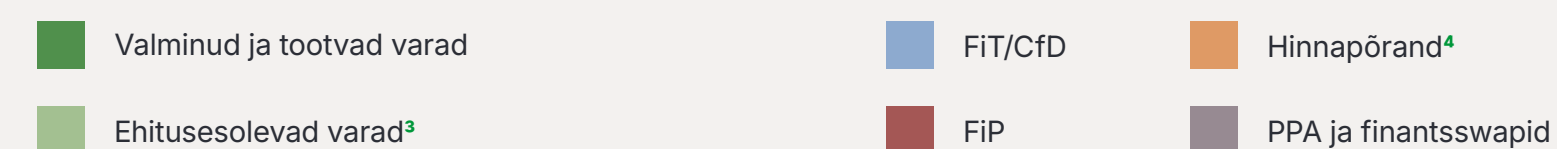
Enefit Greeni elektriportfelli kaetus PPA-de ja taastuenergia toetusmeetmetega

	2025	2026	2027	2028	2025–2028 KOKKU
PPA ¹	54%	49%	48%	38%	47%
Kogus GWh	1 453	1 534	1 549	1 219	5 755
Hind ² €/MWh	62,6	64,8	69,0	76,4	67,8
FiP-toetus ¹	9%	3%	3%	2%	4%
Kogus GWh	255	91	83	80	509
Hind ² €/MWh (lisandub elektri turuhinnale)	50,1	53,7	53,7	53,7	51,9
FiT-/CfD-meede ¹	1%	1%	1%	1%	1%
Kogus GWh	26	26	27	27	106
Hind ² €/MWh	116,6	118,9	121,0	123,4	120,0

¹ Vastava meetmega kaetud eeldatava toodangu osakaal. Eeldatav toodang sisaldab opereerivate ning ehituses olevate varade prognoositud toodangut.

² Vastava meetmega kaetud toodangu kaalutud keskmine müügihind või toetus.

Valminud ja ehitatavate tootmisvarade hinnanguline tootmismahd ning selle kaetus PPA-de ja taastuenergia toetusmeetmetega 2024–2028, GWh



³ Ehitusesolev vara sisaldab Kelme 1 ja Kelme 2 tuuleparke, kõik ülejäänud tootmisvarad on liigitatud opereerivaks.

⁴ Hinnapõrand – vähempakkumise käigus saadud riigi toetus hinnapõranda näol tasemega 34,9 EUR/MWh (maksimaalselt 20 EUR/MWh) ning pikkusega 12 aastat.

Varahalduse äriprotsesse digitaliseerides parandame tootmisvarade töökindlust ja tootlust

Enefit Greeni varahalduses keskendume tootmisvarade andmepõhisele juhtimisele. Lõimime uued varad olemasolevatesse digitaliseeritud juhtimissüsteemidesse ja rakendame uudseid lahendusi, et tuvastada töökindluse parenduskohti ning osaleda süsteemiteenuste pakkumises põhivõrguettevõtetele.

TOOTMISVARADE ÖÖPÄEVARINGNE JUHTIMISKESKUS

2024. aastal parandasime oluliselt tootmisvarade monitoorimis- ja reageerimisvõimekust, laiendades ööpäevaringse juhtimiskeskuse tegevust koostootmiselt ka tuule- ja päikese-parkidele kõigil koduturgudel.

Elektrituru muudatused, nagu üleminek 15-minutilisele kauplemisperioodile ja muutlikud elektri-hinnad, koos ettevõtte kiiresti kasvanud tootmisportfelliga nõuavad järjest operatiivsemat reageerimist tootmise juhtimisele. Ainult nii saame tagada ettevõttele parimad majandustulemused.

Ööpäevaringne juhtimiskeskus on tõstnud oluliselt meie võimekust tuvastada ja reageerida kiiresti mittepilaanilistele tootmisseisakutele igal ajahetkel. Nii suudame näiteks lühendada labade jäätumisest tingitud tootmisseisakuid tellides tuulikute taaskäivitamise hoolduspartnerilt. Täiendavalt tagab juhtimiskeskuse personal ööpäevaringsest ajakohastatud tootmisprognooside olemasolu energiamüüki teostavale partnerile.



TOOTMISTULEMUST MÕJUTAVAD MUUDATUSED ÄRIKESKKONNAS

Taastuenergia tootmisvõimsuse kiire kasv meie koduturgudel on tekitanud olukorra, kus soodsate ilmaoludega perioodidel tekib turul üha sagedamini tootmisvõimsuse ülejääk. Selle tagajärjeks on väga madalad või koguni negatiivsed elektri hinnad, mis üldjuhul tähendab ettevõttele kahjumlikku tootmist. Teisalt on avanenud turg süsteemiteenuste pakkumiseks põhivõrguettevõtetele, mis loob võimalusi teenida lisatulu eeldusel, et suudame oma tootmist paindlikult juhtida.

Kui 2023. aastal esines Eesti hinnapiirkonnas negatiivseid elektri hindu ainult 123 tunnil, siis 2024. aastaks oli see näitaja hüppeliselt kasvanud: Eestis piirasime liigmadala hinna tõttu tootmist 349 tunnil (sh 170 negatiivse hinnaga tundi), Leedus 339 (173) tunnil ja Soomes koguni 960 (495) tunnil. Enefit Green jättis 2024. aastal päev-ette-turule pakkumata 87 GWh energiat, et vältida tootmist kahjumlikel tingimustel.

2024. aasta lõpuks arendasime välja toodangu automaatse reguleerimise võimekuse tuule- ja päikeseparkidele vastavalt 469 ja 5,6 MW ulatuses. Selle lahenduse kasutusele võtmine võimaldab meil lisaks ülalkirjeldatud kahjumlike tehingute vältimisele osutada põhivõrguettevõtetele vajalikke süsteemiteenuseid.

Süsteemiteenused hõlmavad tootmisvarade võrku antava väljundvõimsuse kiiret reguleerimist vastavalt energiasüsteemi vajadustele, et tagada kogu süsteemi stabiilsus ja varustuskindlus. Nüüdisaegsete süsteemiteenuste pakkumisega toetame aktiivselt taastuenergia sujuvamat lõimimist energiasüsteemi, mis parandab taastuenergia konkurentsivõimet teiste elektritootmisviiside suhtes.

Oleme esimene taastuenergiaettevõtte Balti riikide energiaturgudel, mille tuuleenergia tootmisvarad on läbinud nii Eesti kui ka Leedu põhivõrguettevõtete nõutavad kvalifitseerimistestid.

2024. aasta lõpuks arendasime manuaalse sageduse taastamise reservi (mFRR) alla-reguleerimise võimekuse välja üheteistkümnes tuulepargis, millel on turul osalemiseks kvalifitseeritud võimsust 245 MW.

Automaatse sageduse taastamise reservi (aFRR) turule oleme eelkvalifitseeritud 75 MW suuruse portfelliga. Jätkame 2025. aastal süsteemiteenuste pakkumise võimekuse laiendamist enamikule oma tootmisvaradest.

2025. aasta esimeses kvartalis avanes Balti riikides sagedusreservide turg, kus plaanime enda varadega aktiivselt osaleda ja lisatulu teenida. Aasta jooksul on kavas arendada välja võimekus ning asuda pakkuma ka võimsuse ülesreguleerimisteenuseid.

TOOTMISVARADE TÖÖKINDLUS

Tootmisvarade töökindlus 2022–2024¹

protsentides %	2022	2023	2024
Tuulepargid kokku ²	94,7	93,6	92,4
sh opereerivad tuulepargid ³	94,7	93,6	95,5
Iru koostootmisjaam	86,4	94,8	91,2
Päikesepargid	99,8	99,8	99,8
Keila-Joa hüdroelektrijaam	98,4	100,0	100,0
Ruhnu taastuenergialahendus	99,8	99,8	99,4

¹ Töökindluse mõõdikuid kasutame tootmisvarade soorituse hindamiseks. Tuule- ja päikeseparkides on kasutusel toodangupõhine töökindlus, mis iseloomustab seda, kui suure osa võimalikust toodangust varad tegelikult tootsid, jättes välja elektrivõrgust, teadlikust allakoormamisest ja keskkonnanõuetest tulenevate piirangute mõju. Ülejäänud tootmisüksustes on kasutusel ajapõhine töökindlus, mis näitab, kui suure osa kogu perioodist varad kas tootsid või olid tootmisvalmiduses.

² Üldise töökindluse väärtuse arvutusse on kaasatud ka kogu 2024. aasta jooksul toodangut andnud, kuid aasta jooksul edasi arendatud pargid: Akmenė, Šilalė II ja Tolpanvaara.

³ Enne 2024. aastat opereerivaks liigitatud tuulepargid.

Tuulepargid

Tuuleparkide töökindlus oli 2024. aastal 92,4%, mis jäi ootustele alla. Enne 2024. aasta algust opereerivaks liigitatud tuuleparkide töökindlus oli samas 95,5%, mis kinnitab meie valitud teadmus- ja andmepõhise hooldus- ja remondistrateegia edukust. Positiivsena saab esile tuua WinWindi tuulepargid, kus suutsime tagada ootuspärasest suurema töökindluse (93,3%). Samuti väärrib märkimist Šilutė tuulepark Leedus, kus suurendasime töökindlust ulatuslikult ja ületasime 2023. aastal esinenud probleemid.

Kuigi uued tuulepargid Akmenė, Šilalė II ja Tolpanvaara andsid toodangut kogu 2024. aasta jooksul, jäid nende töökindlus ja toodangu maht kavandatule tunduvalt alla. Selle põhjustasid erinevad garantiitööd.

Märkimist väärivad ka 2024. aastal tehtud muudatused tuulikulabade hooldamise strateegias. Suurendasime droonide kasutamist, et lühendada labade inspekteerimise aega ja sellega kaasnevaid tootmisseisakuid. Lisaks rakendasime analüüsitäpsuse suurendamiseks tarkvara ja lõime labade elukaare jälgimiseks andmebaasi. Need tegevused aitavad parandada ennetavat hooldust ja vähendada ootamatuid suuremahulisi parandustöid.

Iru koostootmisjaam

Iru koostootmisjaama töökindlus oli 2024. aastal 91,2%, mis jäi märgatavalt alla meie ootustele. Ühekordseid suure mõjuga ootamatuid töökindlust vähendavaid rikkeid ei esinenud, kuid samas oli rohkem rikkeid, mille järel tuli teha lühiajalist remonti. Kokku esines jaamas aasta jooksul 35 riket. Suvise plaanilise kahe nädala pikkuse hoolduse käigus selgus, et katla seestmistel põlemispindadel tuleb teha ulatuslikke müüritise parandustöid. See põhjustas hoolduse piknemise ühe nädala võrra.

2024. aasta tulemuste põhjal oleme 2025. aasta suviseks plaaniliseks hooldusseisakuks kavandanud rohkem aega. Nii saame uuendada müüritist kogu katla ulatuses ja vajalikes lõikudes ka soojusvahetite torusid. Lisaks paigaldame uued õhuelsoojendid. Kokku on 2025. aasta suviseks plaaniliseks hooldusseisakuks kavandatud 6,5 nädalat. Pika seisaku põhjuseks on ühtlasi turbiini graafikujärgne plaaniline hooldus, mis tehakse tootjatehases kohapeal.

Päikesepargid

Meie päikeseelektrijaamade töökindlus on püsinud läbi aastate kõrge ja oli seda ka mullu (99,8%).





Enefit Greeni tootmisvarad

Seisuga 31. detsember 2024

Segment	Riik	Tootmisüksus	Elektriline võimsus MW	Tuulikuid	Tuulikute tootja	Vanus aastates	Aastaid kasuliku eluea lõpuni	Taastuenergia toetuse lõpu kuu/aasta	Kasutustegur ¹ %
Tuul									
	Eesti	Pakri	18,4	8	Nordex	19,7	5,3	12/2016	23,6
	Eesti	Esivere	8,3	4	Enercon	19,3	10,7	10/2017	21,0
	Eesti	Aulepa I	39,0	13	WinWind	15,8	4,2	07/2021	21,4
	Eesti	Tooma I	16,0	8	Enercon	15,1	14,9	04/2022	24,7
	Eesti	Virtsu I	1,2	2	Enercon	22,6	7,4	10/2014	28,1
	Eesti	Virtsu WT1	0,6	1	Enercon	22,2	7,8	10/2014	29,8
	Eesti	Virtsu WT2	0,8	1	Enercon	17,0	13,0	12/2019	18,3
	Eesti	Virtsu II	6,9	3	Enercon	16,8	13,2	07/2020	21,9
	Eesti	Virtsu III	6,9	3	Enercon	14,6	15,4	08/2022	23,0
	Eesti	Vanaküla	9,0	3	WinWind	15,0	5,0	09/2022	19,8
	Eesti	Aseriaru	24,0	8	WinWind	12,3	7,7	10/2024	24,8
	Eesti	Viru-Nigula	21,0	7	WinWind	17,5	2,5	04/2025	24,1
	Eesti	Narva	39,1	17	Enercon	12,0	18,0	06/2025	20,0
	Eesti	Paldiski I	22,5	9	GE	12,2	12,8	06/2025	28,3
	Eesti	Paldiski II	22,5	9	GE	12,2	12,8	06/2025	28,1
	Eesti	Aulepa II	9,0	3	WinWind	13,8	6,2	03/2027	21,7
	Eesti	Tooma II	7,1	3	Enercon	8,5	21,5	05/2029	27,2
	Eesti	Ojaküla	6,9	3	Enercon	11,7	18,3	–	25,1
	Eesti	Purtse	21,0	5	Vestas	1,8	28,2	04/2036	20,8
	Eesti tuuleenergia kokku		280,2	110		13,5	11,7		

jätukub

¹ Vaadeldava perioodi tegeliku toodangu suhe teoreetilisse maksimumtoodangusse, (ingl *Capacity Factor*).



Segment	Riik	Tootmisüksus	Elektriline võimsus MW	Tuulikuid	Tuulikute tootja	Vanus aastates	Aastaid kasuliku eluea lõpuni	Taastuenergia toetuse lõpu kuu/aasta	Kasutustegur ¹ %
Tuul									
	Leedu	Sūdėnai	14,0	7	Enercon	16,0	14,0	06/2021	22,9
	Leedu	Mockiai	12,0	6	Enercon	14,1	15,9	08/2022	34,2
	Leedu	Šilalė	13,8	6	Siemens	13,3	11,7	08/2022	30,3
	Leedu	Čiūteliai	39,1	17	Enercon	12,0	18,0	09/2022	29,9
	Leedu	Šilutė	60,0	24	GE	8,4	16,6	09/2022	36,3
	Leedu tuuleenergia kokku		138,9	60		11,2	16,2		
	Soome	Tolpanvaara	72,0	13	Nordex	0,7	29,3	–	29,1
	Soome tuuleenergia kokku		72,0	13		0,7	29,3		
Päike									
	Eesti	22 parki	48,2	362		2,5	29,5	11,8 MW ulatuses, keskmine allesjäänud periood 7,6 aastat	
	Poola	21 parki	33,0	378		3,8	23,9	18,2 MW ulatuses, keskmine allesjäänud periood 9,3 aastat	
	Päikeseenergia kokku		81,2	740		3,2	29,4		
Koostootmine (segaolmejäätmed)									
	Eesti	Iru ²	19,3			11,3	13,7	12/2024	
	Koostootmine kokku		19,3			11,3	13,7		
Muu									
	Hüdro	Eesti	Keila-Joa	0,365		20	5,1	01/2017	–
	Kombi	Eesti	Ruhnu	0,455		6	16,5	03/2033	–
	Muu kokku		0,82			12,2	11,4		
KOKKU			592,4						

¹ Vaadeldava perioodi tegeliku toodangu suhe teoreetilisse maksimumtoodangusse, (ingl *Capacity Factor*). ² Iru koostootmisjaama soojusvõimsus on 50 MW.

AS Enefit Greeni konsolideeritud majandusaasta aruanne .pdf formaadis Euroopa ühtse elektroonilise aruandlusvormingu (ESEF) märgistusega. Originaaldokument on esitatud masinloetavas .xhtml formaadis Nasdaq Tallinna börsile ja allkirjastatud digitaalselt (Link: <https://nasdaqbaltic.com/statistics/et/instrument/EE3100137985/reports>).

Ehitus- ja arendustegevus

Paigaldatud tootmisvõimsuste maht ületas 1100 MW piiri

Pärast 2021. aasta aktsiaemissiooni on Enefit Green olnud aktiivses kasvu- ja ehitusfaasis kõigil oma koduturgudel, kasvatades oma paigaldatud tootmisvõimsusi üle kahe korra tasemeni 1124 MW. Nende aastate jooksul oleme langetanud hulga finantseerimis- ja investeerimisotsuseid ning ehitanud nii suuremaid kui ka väiksemaid tuule- ja päikese-parke Eestisse, Leedusse, Soomesse, Poolasse ja Lätisse.

Kasv ei ole viimase kolme aasta jooksul olnud märkimisväärne mitte ainult Enefit Greeni, vaid ka kogu Baltikumi taastuvenergia turu vaates, kus oleme üks juhtivaid taastuvenergia ettevõtteid. Lisatud u 700 MW tootmisvõimsust on suur samm selle poole, et vähendada koduturgude sõltuvust imporditud ja fossiilsetest allikatest toodetud energiast. See on loonud uut lisandväärtust kohalikes kogukondades ning aidanud leevendada 2022. aastal lahvatanud energiakriisi.

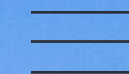
2024. aastal keskendusime ehituses olevate projektide valmimisele ning stabiilsele ja jätkusuutlikule töölepanekule. Alustasime aastat olukorras, kus meil oli ehituses üle 700 MW ulatuses taastuvenergiaprojekte. Aasta lõpuks käis aktiivne ehitustegevus veel ainult ühes tuulepargis Leedus (Kelmė II) ja ühes päikesepargis Lätis (Dzērves), mille võimsus kokku on ligi 100 MW.

Tootmisvõimsuse areng 2024, MW



¹ Varad, mille osas aktiivne ehitustegevus on lõppenud ja mis on alustanud tootmist, kuid käivad testimis- ja seadistustööd ja/või erinevad loamenetlused.

Ülevaade taastuvenergia projektidest 2021–2024



TUULEPARK Purtse



Projekti staatus
Valminud

Proгноositav aastatoodang	Välditav CO ₂ heide aastas ¹	Torni kõrgus	Tipu kõrgus
45 GWh	40 tuh t	82 m	150 m
Tuulikute arv	Paigaldatud tootmisvõimsus ³	Tuuliku mudel	
5 tk	21 MW	Vestas V136	
Elektritootmise algus ²	Tegelik toodang 2023	Tegelik toodang 2024	Kogu-investeering
2023 märts	24,3 GWh	37,3 GWh	34,9 m €

¹ Välditava aastase CO₂ emissiooni arvutused on tehtud võrreldes põlevkivipõhise energitootmise süsinikuintensiivsusega. Eesti Energia kontserni CO₂ intensiivsuse määr sellise tootmisviisi juures oli 2024. aastal 0,87 tCO₂ekv/MWh.

² Tootmise algusena on märgitud aeg, mil vastav tuule- või päikesepark andis võrku esimese märkimisväärsema koguse elektritoodangut. Seda aega ei saa pidada pargi valmimisajaks, kuna lõplike võrguoperaatoripoolsete lubade saamiseks on vaja läbi viia seadistusi ja teste.

³ Projekt on piiratud 18 MW tootmisvõimsusele 12 aasta toetusmehhanismi opereerimisajaks. Tuulepargi tootmisvõimsus tõstetakse peale 2036. aastat 21 MW'le.



TUULEPARK Tolpanvaara



Projekti staatus
Valminud

Proгноositav aastatoodang 250 GWh		Välditav CO ₂ heide aastas ¹ 218 tuh t		Torni kõrgus 148 m		Tipu kõrgus 230 m	
				Tuuliku mudel Nordex N163/5.X			
Tuulikute arv 13 tk	Paigaldatud tootmisvõimsus 72 MW	Elektritootmise algus ² 2023 detsember	Tegelik toodang 2023 11,8 GWh	Tegelik toodang 2024 180,1 GWh	Kogu-investeering 90,9 m €		

TUULEPARK Sopi-Tootsi



Projekti staatus
Läbinud käivitamisprotsessi.
Käimas on Eleringi liitumistestideks valmistumine

Proгноositav aastatoodang 700 GWh		Välditav CO ₂ heide aastas ¹ 609 tuh t		Torni kõrgus 159 m		Tipu kõrgus 250 m	
				Tuuliku mudel Nordex N163/6.X			
Tuulikute arv 38 tk	Paigaldatud tootmisvõimsus 255 MW	Elektritootmise algus ² 2024 september	Tegelik toodang 2023 – GWh	Tegelik toodang 2024 200,5 GWh	Kogu-investeering 355,7 m €		

¹ Välditava aastase CO₂ emissiooni arvutused on tehtud võrreldes põlevkivipõhise energitootmise süsinikuintensiivsusega. Eesti Energia kontserni CO₂ intensiivsuse määr sellise tootmisviisi juures oli 2024. aastal 0,87 tCO₂ekv/MWh.

² Tootmise algusena on märgitud aeg, mil vastav tuule- või päikesepark andis võrku esimese märkimisväärsema koguse elektritoodangut. Seda aega ei saa pidada pargi valmimisajaks, kuna lõplike võrguoperaatoripoolsete lubade saamiseks on vaja läbi viia seadistusi ja teste.



TUULEPARK Silalē II



Projekti staatus

Läbinud käivitamisprotsessi. Käimas on LitGridi lõplikud katsed ja rajatise kasutuselevõtuks vajalikud tegevused Leedu seadustele alusel.

Proгноositav aastatoodang

160
GWh

Välditav CO₂ heide aastas¹

139
tuh t

Torni kõrgus

131
m

Tipu kõrgus

200
m

Tuuliku mudel

General Electric GE3.6-137

Tuulikute arv

12
tk

Paigaldatud tootmisvõimsus

43
MW

Elektritootmise algus²

2023
jaanuar

Tegelik toodang 2023

115,5
GWh

Tegelik toodang 2024

134,0
GWh

Kogu-investeering

77,1
m €

TUULEPARK Akmenē



Projekti staatus

Läbinud käivitamisprotsessi. Käimas on LitGridi lõplikud katsed ja rajatise kasutuselevõtuks vajalikud tegevused Leedu seadustele alusel.

Proгноositav aastatoodang

258
GWh

Välditav CO₂ heide aastas¹

224
tuh t

Torni kõrgus

151
m

Tipu kõrgus

230
m

Tuuliku mudel

**General Electric 10x5.3-158,
General Electric 4x5.5-158**

Tuulikute arv

14
tk

Paigaldatud tootmisvõimsus

75
MW

Elektritootmise algus²

2023
märts

Tegelik toodang 2023

74,3
GWh

Tegelik toodang 2024³

220,0
GWh

Kogu-investeering

106,7
m €

¹ Välditava aastase CO₂ emissiooni arvutused on tehtud võrreldes põlevkivipõhise energitootmise süsinikuintensiivsusega. Eesti Energia kontserni CO₂ intensiivsuse määr sellise tootmisviisi juures oli 2024. aastal 0,87 tCO₂ekv/MWh.

² Tootmise algusena on märgitud aeg, mil vastav tuule- või päikesepark andis võrku esimese märkimisväärsema koguse elektritoodangut. Seda aega ei saa pidada pargi valmimisajaks, kuna lõplike võrguoperaatoripoolsete lubade saamiseks on vaja läbi viia seadistusi ja teste.



TUULEPARK Kelmė I



Projekti staatus
Käivitamisprotsess on lõppetapis.
Algamas on LitGridi liitumistestid.

Prognositav aastatoodang 266 GWh		Välditav CO ₂ heide aastas ¹ 231 tuh t		Torni kõrgus 148 m	Tipu kõrgus 230 m
Tuuliku mudel Nordex N163/5.X					
Tuulikute arv 14 tk	Paigaldatud tootmisvõimsus 80 MW	Elektritootmise algus ² 2025 jaanuar	Tegelik toodang 2023 – GWh	Tegelik toodang 2024 0,01 GWh	Kogu-investeering 165,7 m €

TUULEPARK Kelmė II



Projekti staatus
Ehituses

Prognositav aastatoodang 315 GWh		Välditav CO ₂ heide aastas ¹ 274 tuh t		Torni kõrgus 159 m	Tipu kõrgus 240 m
Tuuliku mudel Vestas V162/6.2					
Tuulikute arv 14 tk	Paigaldatud tootmisvõimsus 87 MW	Eeldatav elektri- tootmise algus ² 2025 november	Tegelik toodang 2023 – GWh	Tegelik toodang 2024 – GWh	Kogu-investeering 157,7 m €

¹ Välditava aastase CO₂ emissiooni arvutused on tehtud võrreldes põlevkivipõhise energitootmise süsinikuintensiivsusega. Eesti Energia kontserni CO₂ intensiivsuse määr sellise tootmisviisi juures oli 2024. aastal 0,87 tCO₂ekv/MWh.

² Tootmise algusena on märgitud aeg, mil vastav tuule- või päikesepark andis võrku esimese märkimisväärsema koguse elektritoodangut. Seda aega ei saa pidada pargi valmimisajaks, kuna lõplike võrguoperaatoripoolsete lubade saamiseks on vaja läbi viia seadistusi ja teste.



PÄIKESEPART
Purtse



Projekti staatus
Valminud

Paigaldatud tootmisvõimsus		Proгноositav aastatoodang	Välditav CO ₂ heide aastas ¹
32 MW			28 tuh t
Paneeli tootja	Tehnoloogia	Proгноositav aastatoodang	Välditav CO ₂ heide aastas ¹
Yingli	Bifacial, half cut		
		32 GWh	48,8 tuh tk
Elektritootmise algus ²	Tegelik toodang 2023	Tegelik toodang 2024	Kogu-investeering
2023 mai	25,7 GWh	30,2 GWh	18 m €

PÄIKESEPART
Estonia

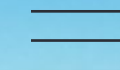


Projekti staatus
Valminud

Paigaldatud tootmisvõimsus		Proгноositav aastatoodang	Välditav CO ₂ heide aastas ¹
3 MW			4 tuh t
Paneeli tootja	Tehnoloogia	Proгноositav aastatoodang	Välditav CO ₂ heide aastas ¹
Recom	Bifacial, half cut, TopCon		
		4,1 GWh	9,9 tuh tk
Elektritootmise algus ²	Tegelik toodang 2023	Tegelik toodang 2024	Kogu-investeering
2023 märts	0,1 GWh	3,7 GWh	2,6 m €

¹ Välditava aastase CO₂ emissiooni arvutused on tehtud võrreldes põlevkivipõhise energitootmise süsinikuintensiivsusega. Eesti Energia kontserni CO₂ intensiivsuse määr sellise tootmisviisi juures oli 2024. aastal 0,87 tCO₂ekv/MWh.

² Tootmise algusena on märgitud aeg, mil vastav tuule- või päikesepark andis võrku esimese märkimisväärsema koguse elektritoodangut. Seda aega ei saa pidada pargi valmimisajaks, kuna lõplike võrguoperaatoripoolsete lubade saamiseks on vaja läbi viia seadistusi ja teste.



PÄIKESEPARK Kabala ja Mõisavalla



Projekti staatus
Valminud

Paigaldatud tootmisvõimsus		Proгноositav aastatoodang	Välditav CO ₂ heide aastas ¹
0,4 MW			0,3 tuh t
Paneeli tootja	Tehnoloogia		Paneelide arv
Risen	Bifacial, half cut, PERC	0,4 GWh	0,6 tuh tk
Elektritootmise algus ²	Tegelik toodang 2023	Tegelik toodang 2024	Kogu-investeering
2024 mai	— GWh	0,2 GWh	0,2 m €

PÄIKESEPARK Zambrów



Projekti staatus
Valminud

Paigaldatud tootmisvõimsus		Proгноositav aastatoodang	Välditav CO ₂ heide aastas ¹
8,8 MW			8 tuh t
Paneeli tootja	Tehnoloogia		Paneelide arv
Risen	Bifacial, half cut, PERC	9,6 GWh	16,3 tuh tk
Elektritootmise algus ²	Tegelik toodang 2023	Tegelik toodang 2024	Kogu-investeering
2023 aprill	7,6 GWh	8,9 GWh	5,8 m €

¹ Välditava aastase CO₂ emissiooni arvutused on tehtud võrreldes põlevkivipõhise energitootmise süsinikuintensiivsusega. Eesti Energia kontserni CO₂ intensiivsuse määr sellise tootmisviisi juures oli 2024. aastal 0,87 tCO₂ekv/MWh.

² Tootmise algusena on märgitud aeg, mil vastav tuule- või päikesepark andis võrku esimese märkimisväärsema koguse elektritoodangut. Seda aega ei saa pidada pargi valmimisajaks, kuna lõplike võrguoperaatoripoolsete lubade saamiseks on vaja läbi viia seadistusi ja teste.



PÄIKESEPART
Debnik



Projekti staatus
Valminud

Paigaldatud tootmisvõimsus		Proгноositav aastatoodang	Välditav CO ₂ heide aastas ¹
6 MW			6 tuh t
Paneeli tootja	Tehnoloogia		Paneelide arv
Canadian Solar	Bifacial, half cut, PERC	6,3 GWh	9,2 tuh tk
Elektritootmise algus ²	Tegelik toodang 2023	Tegelik toodang 2024	Kogu-investeering
2024 veebruar	— GWh	5,8 GWh	4,2 m €

PÄIKESEPART
Sopi

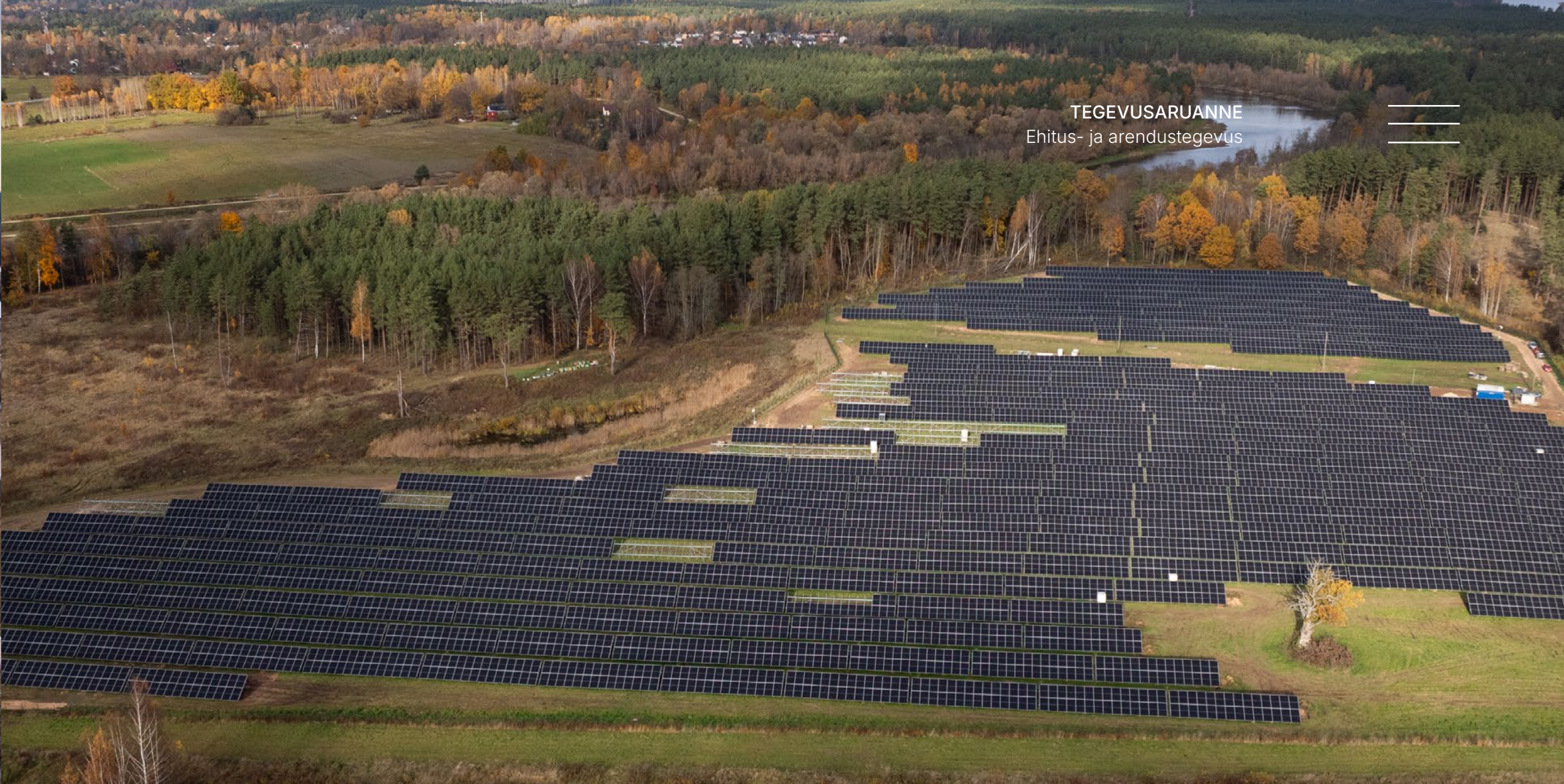


Projekti staatus
Ehituses

Paigaldatud tootmisvõimsus		Proгноositav aastatoodang	Välditav CO ₂ heide aastas ¹
74 MW			66 tuh t
Paneeli tootja	Tehnoloogia		Paneelide arv
Risen	Bifacial, half cut, PERC	75 GWh	111,6 tuh tk
Elektritootmise algus ²	Tegelik toodang 2023	Tegelik toodang 2024	Kogu-investeering
2025 jaanuar	— GWh	0,3 GWh	43 m €

¹ Välditava aastase CO₂ emissiooni arvutused on tehtud võrreldes põlevkivipõhise energitootmise süsinikuintensiivsusega. Eesti Energia kontserni CO₂ intensiivsuse määr sellise tootmisviisi juures oli 2024. aastal 0,87 tCO₂ekv/MWh.

² Tootmise algusena on märgitud aeg, mil vastav tuule- või päikesepark andis võrku esimese märkimisväärsema koguse elektritoodangut. Seda aega ei saa pidada pargi valmimisajaks, kuna lõplike võrguoperaatoripoolsete lubade saamiseks on vaja läbi viia seadistusi ja teste.



PÄIKESEPARK Carnikava Dzērves



Projekti staatus
Ehituses

Paigaldatud tootmisvõimsus		Proгноositav aastatoodang	Välditav CO ₂ heide aastas ¹
11 MW			10 tuh t
Paneeli tootja	Tehnoloogia		Paneelide arv
Leapton	Bifacial, half cut, TopCon	11,5 GWh	16 tuh tk
Eeldatav elektri- tootmise algus ²	Tegelik toodang 2023	Tegelik toodang 2024	Kogu- investering
2025 märts	— GWh	— GWh	5,5 m €

PÄIKESEPARK Carnikava Austrumi



Projekti staatus
Ehituses

Paigaldatud tootmisvõimsus		Proгноositav aastatoodang	Välditav CO ₂ heide aastas ¹
5,8 MW			5 tuh t
Paneeli tootja	Tehnoloogia		Paneelide arv
Leapton	Bifacial, half cut, TopCon	6,2 GWh	8,5 tuh tk
Elektritootmise algus ²	Tegelik toodang 2023	Tegelik toodang 2024	Kogu- investering
2025 veebruar	— GWh	— GWh	2,7 m €

¹ Välditava aastase CO₂ emissiooni arvutused on tehtud võrreldes põlevkivipõhise energitootmise süsinikuintensiivsusega. Eesti Energia kontserni CO₂ intensiivsuse määr sellise tootmisviisi juures oli 2024. aastal 0,87 tCO₂ekv/MWh.

² Tootmise algusena on märgitud aeg, mil vastav tuule- või päikesepark andis võrku esimese märkimisväärsema koguse elektritoodangut. Seda aega ei saa pidada pargi valmimisajaks, kuna lõplike võrguoperaatoripoolsete lubade saamiseks on vaja läbi viia seadistusi ja teste.



AVAMERE TUULEENERGIA

Elektrienergia tootmine Balti riikides on ajalooliselt tuginenud nõukogudeaegsele tuumajaamale Leedus, põlevkivil põhinevale elektritootmisele Eestis, hüdroelektrijaamadele Lätis ning impordile. Leedu vananenud tehnoloogiaga tuumajaam suleti 2009. aasta lõpus ja Eesti põlevkivil põhinev elektritootmine ei ole tänaste turureeglite juures konkurentsivõimeline tulenevalt suurest CO₂ heitest. Uusi tuumaelektrijaamasid tõenäoliselt ei rajata siinkandis enne 10-15 aastat, mis jätab ainsa impordist sõltumatu suuremahulise ja aastaringse toimiva elektritootmise moodusena pildile tuuleenergia.

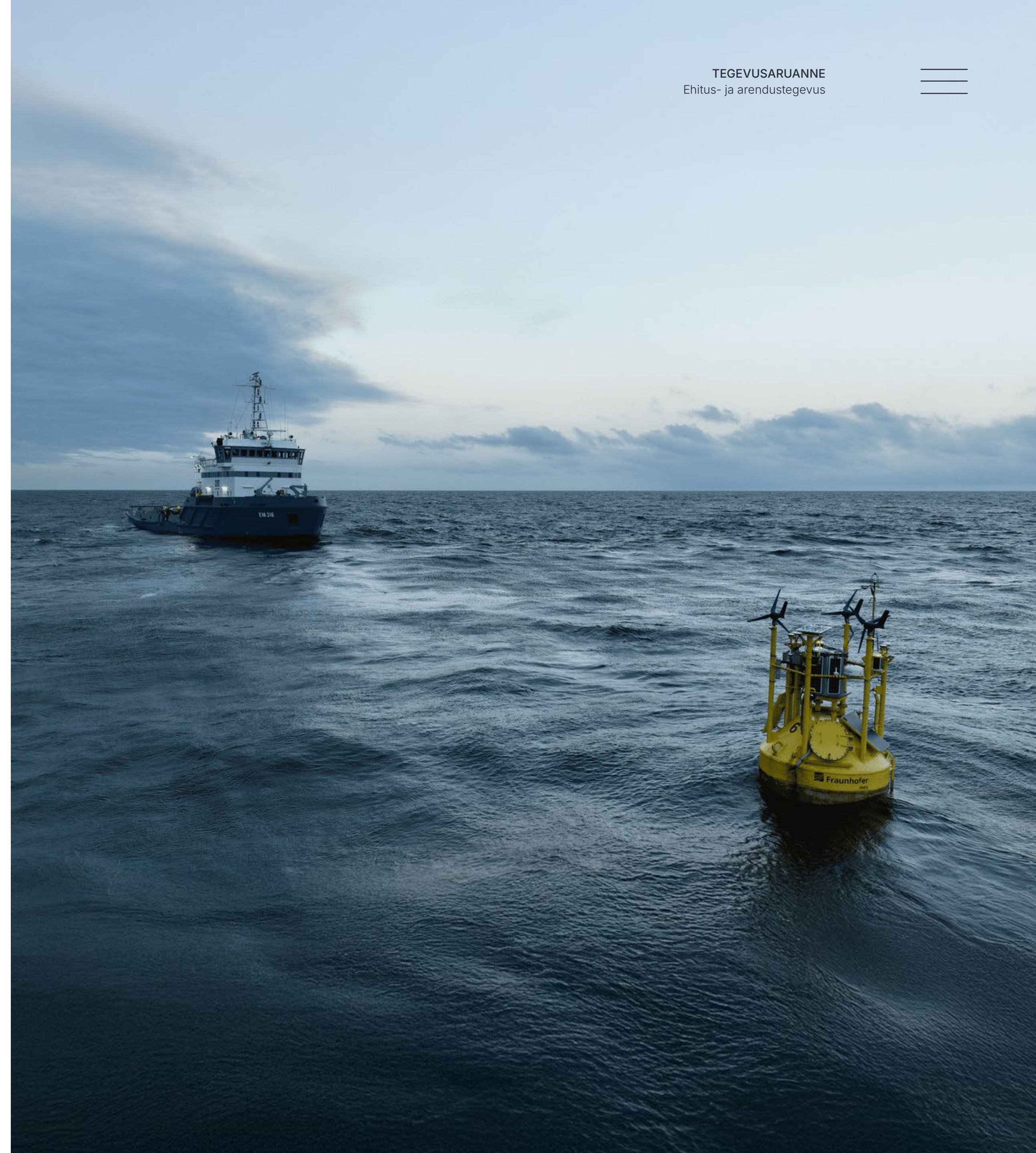
Maismaa tuule- ja päikeseparkide kõrval on parim viis katta olemasolev ja tulevikus kasvav energia- vajadus elektriga, mis on suures mastaabis toodetud meretuulepargis. Tänu stabiilsemale tuulele saab merel toota rohkem energiat ja nii aitavad sealsed pargid täiendada maismaa tuule- ja päikeseparkide toodangut. Ainult poolsada meretuulepargi tuulikut suudaks hinnanguliselt anda poole Eesti praegusest tarbitavast elektrist.

Lisaks sellele on meretuulepargil laiem positiivne sotsiaal-majanduslik mõju. Suuremahuline taastuvelektri tootmine võimaldab meelitada ligi energiaintensiivseid ja väärtust lisavaid tööstus- investeringuid. Samuti saab nii anda panuse kohaliku kogukonna arengusse (piirnevate kohalike omavalitsuste toetus on 1–1,4 mln eurot aastas) ning luua keskmiselt 150 otsest ja 150 kaudset töökohta.

Meretuulepargid võivad kujuneda väga oluliseks järgmise aastakümne elektriturul, kuid nende väljakutse on projektide äärmiselt suur kapitalimahukus. Seetõttu eeldab nende rajamine toodetava elektrienergia hinnakindluse mehhanismide olemasolu, et piirata rahastajate riske.

Enefit Green on Eestis arendanud Liivi lahe meretuulepargi ja Loode-Eesti meretuulepargi projekte, kumbki võimsusega u 1 GW ja eeldatava aastatoodanguga u 4 TWh. Neist kahest projektist võib soodsama asukoha poolest pidada eelistatumaks Liivi lahe meretuuleparki eeldatava ehitusajaga aastatel 2028–2033.

Detsembris 2024 valmis Liivi lahe meretuulepargi keskkonnamõjude hindamise aruanne, mis esitati Tarbijakaitse ja Tehnilise Järelevalve Ametile avalikuks väljapanekuks. Kohalikele omavalitsustele ja kogukondadele tutvustati uuringute tulemusi kevadel ja sügisel korraldatud infopäevadel.



2025. aasta veebruaris allkirjastasime koostöölepingu Sumitomo Corporationiga Liivi meretuulepargi arendamiseks. Sumitomo Corporation toob Liivi lahe meretuulepargi arendusprojekti ulatusliku rahvusvahelise kogemuse meretuuleparkide arendamisel ning strateegilise partnerluse, mis aitab kiirendada projekti elluviimist.

Liivi meretuuleparki on võimalik püstitada kuni 84 tuulikut koguvõimsusega 1000 MW, mille korral on pargi aastane elektritoodang kuni 4 TWh. Tegelik koguvõimsus sõltub eelkõige ülalmainitud vähempakkumise tingimustest.

Loode-Eesti meretuulepargi keskkonnamõtjude hindamise aruanne sai Kliimaministeeriumi kinnituse juba 2023. aasta lõpus. Arenduse järgmised sammud hõlmavad tehnilist projekteerimist hoonestusloa menetlusprotsessis ja mereala planeeringut. Projekteerimisel selgub täpsem tehnoloogia ja tuleb teha lisauuringud.

AKUSALVESTI JA VESINIKUTEHNOLOOGIA

Viimastel aastatel aset leidnud akusalvestite hinna langus koos kasvanud päevasiseste energiahindade ja -pakkumise volatiilsusega on parandanud neisse tehtavate investeeringute atraktiivsust. Salvistusvõimsused, sealhulgas akusalvestid aitavad sobitada turule mõnevõrra rohkem taastuvenergia allikaid, kuna teevad võimalikuks elektrienergia pakkumise lühiajalise nihutamise kõrge taastuvenergia toodanguga tundidelt madala toodanguga tundidele. Lisaks saavad salvestid osaleda sagedusreservi turul, pakkudes täiendavat paindlikkust ning toetades elektrisüsteemi stabiilsust ja töökindlust.

Arvestades salvestustehnoloogiate rolli tuleviku energiasüsteemis, jätkas Enefit Green 2024. aastal tööd akusalvestite ja vesinikutehnoloogiate analüüsimisel ja katsetamisel.

Aasta jooksul astusime samme akupõhise salvestuse pilootprojekti rajamiseks Purtse hübriidparki. Plaanis on paigaldada 4 MW võimsuse ja 9 MWh mahutavusega akusalvesti. Projekti investeerimisotsus tehti 2024. aasta novembri lõpus. Projekti rahastab osaliselt

Keskkonnainvesteeringute Keskus (KIK) Euroopa Liidu taaste- ja vastupidavusrahastu „NextGenerationEU“ toel. Akusalvesti käivitamine on kavandatud 2025. aasta lõppu.

Purtse pilootprojekti eduka rakendamise korral plaanib Enefit Green kasutada sarnast kontseptsiooni ka teistes arendusprojektides nii Eestis kui ka teistel koduturgudel, laiendades sellega oma taastuvenergialahenduste portfelli. Purtse pilootprojekti koguinvesteering on ligikaudu 3,9 miljonit eurot, millest 1 miljoni moodustab KIK-i toetus.

Lisaks oleme huvitatud rohevesiniku tootmisjaamade rajamisest oma koduturgudel. Juba 2023. aastal KIK-ilt toetuse saanud rohevesiniku terviklahenduse pilootprojekti osana on Enefit Greenil plaan 2026. aastal rajada Eestis vähemalt 0,5 MW suuruse elektrolüüseriga rohevesiniku tootmisüksus. Selle põhitarbijateks on kavandatud Alexela ja Eesti Energia grupi sõidukid. Vesiniku tervikahela (tootmine-tankimine-tarbimine) projekti kogumaksumus on 27,5 miljonit eurot, millest on KIK-i rahastus 24,7 miljonit eurot Euroopa Liidu taaste- ja vastupidavusrahastu „NextGenerationEU“ toel.

2024. aastal oli Enefit Green edukas ka Leedus Keskkonnaprojektide Juhtimise Agentuuri moderniseerimisfondist raha taotlemisel rohevesiniku toetusmeetmest: saime 16,9 miljonit eurot toetust nelja rohevesiniku projekti arendamiseks (elektrolüüserite koguvõimsus 22 MW).

Lisaks sai Enefit Green 2024. aastal Euroopa Liidu INTERREG programmi toetuse, et uurida CO₂ kogumise (ingl *carbon capture*) tehnoloogiaid ning sellest toodete (nt tuleviku merekütuste) valmistamist vesinikusünteesi abil.

Meile on oluline toetada puhaste kütuste kasutamist ja uute, keskkonnasäästlike energiaallikate arendamist transpordisektoris, mis on energiatootmise järel suuruselt teine CO₂ heiteid põhjustav valdkond. Rohevesiniku tootmine avab Enefit Greenile uusi ja laiemaid müügivõimalusi taastuvenergia valdkonnas.



Kestlikkuse aruanne





Kestlikkuse põhimõtted

Oleme Enefit Greenis pühendunud jätkusuutlikule tegutsemisele ja oma keskkonnajälje vähendamisele. Mõistame, et ka taastuvenergia tootmisel on mõju keskkonnale ning püüame koostöös partneritega tagada meie tegevuse jätkusuutlikkuse ja sotsiaalse vastutustundlikkuse.

Tegutseme läbipaistvalt ja anname korrapäraselt aru oma edusammudest jätkusuutlikumaks muutumise teekonnal. Oleme eestvedajad puhtal taastuvenergia põhinevale tulevikule üleminekul ja töötame ka selle nimel, et maailm tervikuna oleks järgmiste põlvkondade jaoks parem paik.

Enefit Greeni jätkusuutlikkuse põhimõtted on kooskõlas ÜRO kestliku arengu eesmärkidega. Valitud keskkonna-, sotsiaal- ja juhtimiskriteeriumid integreerime järk-järgult meie ärieesmärkidesse.

Tegutseme
tasakaalus
keskkonnaga



Väärtustame
oma inimesi
ja kogukondi



Oleme
usaldusväärsed
ja läbipaistvad





Keskonnaaruanne

VASTUTUSTUNDLIK JA KESTLIK KESKKONNAKASUTUS

Koos ühiskonnas kasvava keskkonnateadlikkusega süveneb ka Enefit Greenis üha enam arusaam kestliku äritegevuse olulisusest. Vastutustundliku ettevõtluse põhimõtteid järgides on meie igapäevategevuses äritulemuste kõrval tähtsal kohal vastavus sotsiaalsetele ja keskkonnanoüetele ning -ootustele. Me tajume ühiskondlikku vastutust. Tahame aktiivselt panustada keskkonnaeesmärkide saavutamisse suuremal määral kui ainult seaduste täitmine.

Oleme täie veendumusega pühendunud taastuvenergia tootmisele ja arendamisele Eestis ja teistel koduturgudel. Just nii vähendame sõltuvust fossiilkütustest, liigume oma energiasüsteemi sõltumatuse ja kestlikkuse poole ning aitame kaasa kliimakriisi pidurdamisele.

Oma osa keskkonnahoidu annab Iru koostootmisjaam, mis toodab Eesti kodudes sorteerimisest üle jäänud segaolmejäätmetest toasooja ja elektrit. Kuigi segaolmejäätmete põletamist ei saa otseselt defineerida ringmajandusena, on see keskkonnahoiu vaatest eelistatum viis jäätmetega tegelemiseks kui suunata need ladestamisele. Suuresti tänu Iru koostootmisjaamale on Eestis lõpetatud segaolmejäätmete suuremahuline ladestamine prügilatesse.

Enefit Greeni eesmärk on säästlik keskkonnakasutus ja vastutuse võtmine looduskeskkonna säilimise eest.



KESKKONNAJUHTIMINE

Keskkonnanjuhtimine on Enefit Greeni strateegiline tegevus, mille käigus hindame pidevalt oma tegevuse võimalikku keskkonnamõju, seame keskkonnaeesmärke ja otsime protsesside parendamise võimalusi.

Hästi toimiv keskkonnanjuhtimine tähendab seda, et keskkonnanhoiu põhimõtted on meie igapäevasesse töökorraldusse lõimitud nõnda, et nende arvestamine tegevuses on loomulik valik. Meie keskkonnanjuhtimise valdkonna audititest saab lähemalt lugeda aruande ühingujuhtimise peatükist.

Keskkonnateadlike otsuste aluseks on iga Enefit Greeni töötaja isiklik panus. Seepärast on alates 2023. aastast meie töötajatel kohustuslik läbida keskkonnateemaline e-kursus, mis aitab mõista nii ettevõtte kui ka üksikisiku keskkonnamõju. Lisateadmisi ja oskusi pakume õpiampsuloengutel ning Enefit Academy keskkonnakoolitustel.

KLIIMAKINDLUSE ANALÜÜS

2024. aastal alustasime Enefit Greeni kliimakindluse hindamist. Valmis aruande esimene versioon, milles kirjeldame ettevõtte võimekust ennetada ja leevendada kliimamuutustest tulenevaid füüsilisi riske meie kõigil koduturgudel. Kuigi kliimamuutustega kaasnevad ebastabiilsed olud võivad mõjutada ettevõtte varasid, tegevust ja tarneahelaid, on üldised kliimarisikid Enefit Greeni tegevuspiirkonnas tunduvalt väiksemad kui teistes Euroopa piirkondades.

Kliimakindluse tagamiseks on Enefit Green seadnud endale kolm eesmärki:

1. kaitsta oma varasid ja taristut nii arendus- kui ka tegevusetapis;
2. säilitada äriprotsesside katkematu toimimine varade kogu eluea vältel;
3. tagada ettevõtte rahaline stabiilsus, hallates kliimamuutustest tulenevaid finantsriske.

Nende eesmärkide saavutamiseks tugineme laiale meetmete pakatile. See hõlmab muu hulgas asukohauuringuid, projekteerimisstandardite rakendamist, varade „tervise“ seiret, riskide ümberhindamist, kindlustuse kasutamist ja järjepidevat kogemuste vahetamist.

Lisaks oleme kavandanud teha süvendatud kliimarisikide analüüsi aastal 2025.

Riskiprofiili regulaarne jälgimine ja uutest teadmistest lähtuv pidev riskihindamine aitavad hoida Enefit Greeni tegevuse kliimamuutuste kontekstis kestlikuna.

ELURIKKUSE HEAKS

Teadvustame endale, et taastuenergiaarajatistel võib olla elurikkusele ebasoodne mõju – näiteks põhjustada lindude ja nahkhiirte hukkumist –, kuid see on mitu korda väiksem kui fossiilkütuste kasutamisest tingitud mõju kliimale ja elupaikade kadumisele.

Teadusliku konsensuse alusel on kliimamuutuste mõju elurikkusele rängem kui taastuenergia tootmisest tulenevad kohaliku laadi kaod. Võrdlemisi uue haruna on taastuenergeetika sektor keskmisest keskkonnateadlikum ja selles rakendatakse aktiivselt meetmeid võimalike keskkonnakahjude vähendamiseks.

Rahvusvahelise Looduskaitseliidu (IUCN) juhised „Mitigating Biodiversity Impacts Associated with Solar and Wind Energy Development“ annavad meie arendusprojektide planeerijatele raamistiku, kuidas minimeerida taastuenergialahenduste võimalikku kahjulikku mõju elurikkusele. Lähenedamine tugineb nn leevendushierarhiale, mis koosneb neljast järjestikusest sammust: vältimine, vähendamine, taastamine ja kompenseerimine.

Enefit Greeni projektide puhul oleme seni pidanud rakendama ainult juhiste kahte esimest sammu. Siiski oleme vastutustundliku ettevõtte oma meeskonda koolitanud ja ette valmistanud tundma ära olukordi, kus on vaja suunitletult liikuda ka loodusväärtuste taastamise ja kompenseerimise teed.



Iga arendusprojekti lähtepunktiks on sobiva asukoha valik. Tuleb leida piirkondi, kus inimtegevus on loodust juba varem mõjutanud, näiteks endised kaevandusalad, väheväärtuslikud põllumaad ja asulate läheduses paiknevad alad.

Selline põhimõte aitab küll vähendada mõju elusloodusele, kuid ei pruugi minna kokku kogukonna ootustega piirkonna maakasutusele. Igal juhul korraldame pärast esialgset asukohavalikut põhjalikud uuringud, mis annavad üksikasjaliku ülevaate arendusala loodusväärtustest ja suunised järgmisteks etappideks.

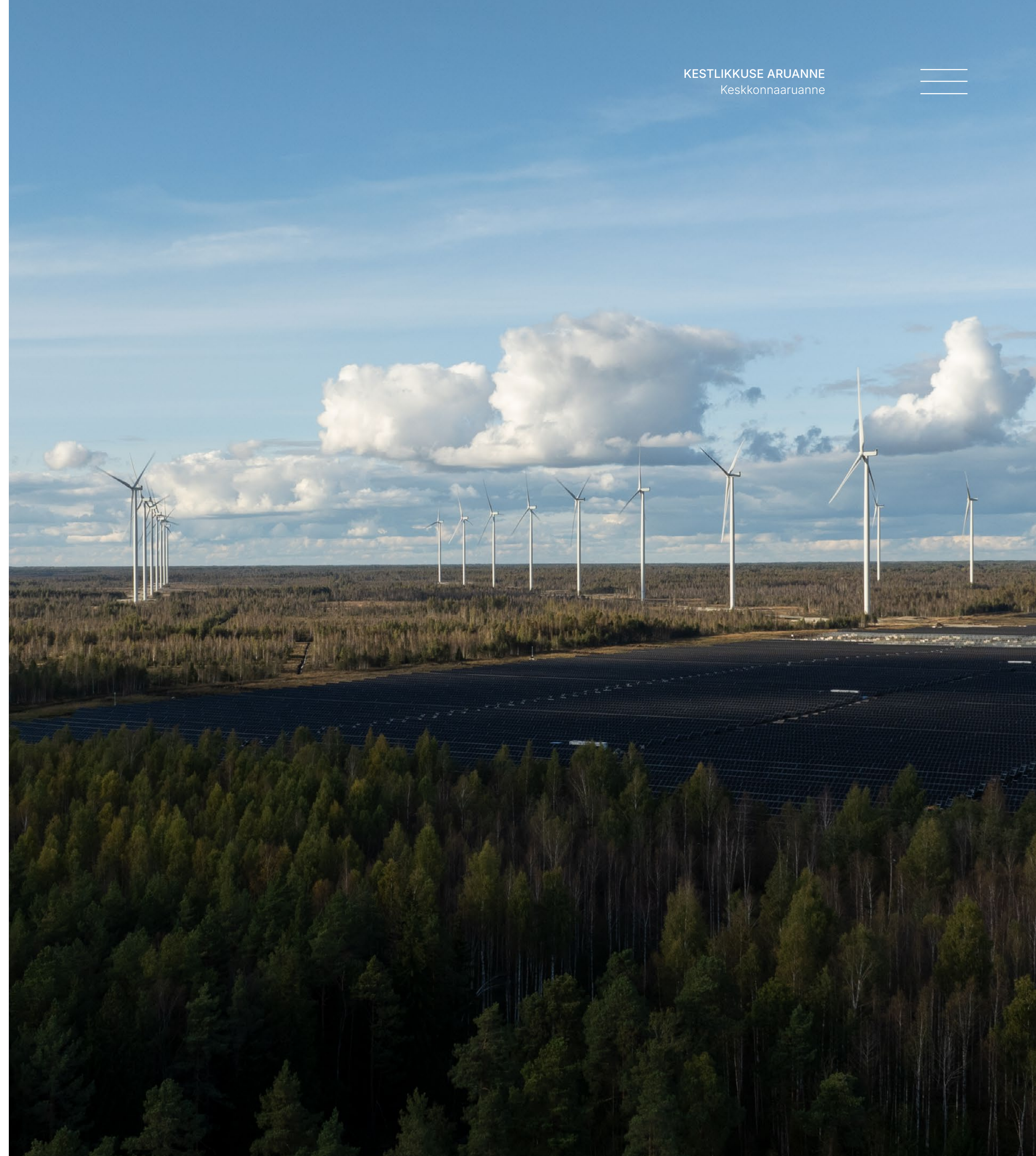
Sopi-Tootsi: endise turbakaevandusala uus elu

2024. aastal Põhja-Pärnumaal energiatootmist alustanud Sopi-Tootsi taastuenergiaala on Baltikumi võimsaim, koondades ühte tuule- ja päikesepargi, mille prognoositav aastatoodang ulatub 750 GWh-ni. See moodustab peaaegu kümnendiku Eesti aastasest elektritarbimisest ja märgib suurt sammu kogu riigi taastuenergia eesmärkide saavutamisel.

Sopi-Tootsi taastuenergiaala eripära seisneb selles, et see on rajatud endisele turbakaevandusalale, mis on olnud pikka aega tugeva inimõju all. Endiste tööstusalade kasutuselevõtt aitab vältida looduslikele aladele ehitamist ja on kooskõlas elurikkuse säilitamise eesmärkidega.

Arendus- ja ehitustegevuse käigus on arvestatud, et keskkond on niiske ning nii tootmisalade piires kui ka väljaspool neid peab olema erinevaid niiskusrežiime, kus liigniiskus aitab vältida turbasse ladestunud CO₂ heidet. Nii on maakasutus teadlikult suunatud, et anda loodusele võimalus taastuda.

Sopi-Tootsi taastuenergiaala planeerimisele eelnes põhjalik keskkonnamõjude hindamine ja tehti mitu eriuuringut. Muu hulgas on uuritud sealse piirkonna nahkhiiri ja linnustikku. Erilise tähelepanu on saanud ala kasutatavad sookured ja läheduses pesitsevad must-toonekured, keda uuritakse veel praegugi. Kaks tuulepargi naabruses pesitsevat saatjatega varustatud must-toonekurge – Kergu ja Kerli – jõudsid 2024. aasta sügisel turvaliselt Aafrikasse talvituma.



Lindude ja nahkhiirte järelseiret jätkatakse Sopi-Tootsi piirkonnas vähemalt aastani 2030, et hinnata tuulepargi rajamise mõju. Nii saame võtta vajaduse korral kasutusele ka muid leevendavaid meetmeid, näiteks parandada elupaikade kvaliteeti või optimeerida tuulikute töörežiimi.

Sopi-Tootsi taastuenergiaala valmimine on näide sellest, kuidas hoolikalt planeeritud taastuenergeetika arendamine ja keskkonnakaitse saavad üksteist toetada.

Tolpanvaara: aitame uurida tuuleparkide mõju põhjapõtrade populatsioonile

Soome Tolpanvaara tuulepargis teeme tihedat koostööd kohaliku põhjapõdrakasvatajate ühinguga. Viiele põhjapõdrale on paigaldatud GPS-kaelus, et uurida, millist mõju avaldab rajatud tuulepark nende tavapärasele liikumisteedele ja käitumisharjumustele. Kogutud andmeid jagame Soome Loodusvarade Keskuse (Luonnonvarakeskus (Luke)) teadlastega, kes uurivad tuuleparkide laiemat mõju Soome metspõhjapõdra populatsioonile.

Akmené ja Kelmé tuulepargid: paigaldame automaatsed linnutuvastussüsteemid

2024. aastal otsustasime soetada kahele Leedu tuulepargile (Akmené ja Kelmé II) automaatsed linnutuvastussüsteemid, et ennetada lindude kokkupõrkeid tuulikutega.

Saksa ettevõtte ProTecBird uuenduslik tehnoloogia ei tuvasta mitte ainult linnu lähenemist tuulikule, vaid määrab ka selle linu liigi. Kui linnud satuvad tuulikule ohtlikult lähedale, peatab süsteem automaatselt tuuliku, võimaldades neil lennata ohutult läbi tuulepargiala.

Esimene süsteem paigaldatakse Akmené tuuleparki märtsis 2025 ja selle tõhusust hindame hilisemate seirete käigus.

Saadav kogemus annab meile uusi väärtuslikke teadmisi, kuidas edaspidi tuuleparkide võimalikku negatiivset mõju lindudele veelgi vähendada.

Valmis Liivi lahe meretuulepargi keskkonnamõjude hindamise aruanne

Liivi lahe meretuulepark, mis kuulub Enefit Greeni erakordseimate pikaajaliste projektide hulka, läbis 2024. aasta lõpuks põhjaliku keskkonnamõjude hindamise. Ligikaudu 20 uuringu käigus hindas mõju üle 45 erialaeksperti nii Eestist kui ka välismaalt.

Hindajad järeldasid, et eelistada tuleks tuuleparki, mis koosneb suurema ühikvõimsuse, kuid väiksema koguarvuga tuulikute. Ühtlasi saime kinnitust, et asjakohaseid leevendusmeetmeid rakendades puuduvad rajataval meretuulepargil olulised negatiivsed keskkonnamõjud. Aruanne on edastatud Tarbijakaitse ja Tehnilise Järelevalve Ametile.

2025. aastal ootab ees tulevase Liivi lahe meretuulepargi põhjalikum tutvustamine koos avalike aruteludega.

EUROOPA ROHELINE KONTOR

Enefit Greeni Tallinna peakontoril on Euroopa roheline kontori tunnistus alates 2017. aastast. Meie Riia kontor liitus sama programmiga 2024. aastal.

Roheline kontor on lihtne keskkonnajuhtimise süsteem. Selles on määratud olulised juhtimis- ja keskkonnapõhimõtted, mida järgime. Rohelise kontori põhieesmärgid on:

- 1 pidevalt jälgida ja vähendada kontoritegevuse keskkonnamõju;
- 2 edendada tervislikku töökeskkonda;
- 3 vähendada tekkivate jäätmete kogust.

Kõige tähtsamaks uuenduseks oma igapäevatoos peame videokoosolekute süsteemi edendamist. Selle tulemusel oleme tunduvalt vähendanud kontoritöötajate autokasutust ja kütusekulu seoses töise suhtlusega.

Meie Tallinna büroohoones on aktiivse liikumise soodustamiseks kasutusel siseterviserada. Kontorist leiab toataimi, lõõgastusnurki, koostööd arendavaid tööruume ja keskkonnateadlikkust suurendavaid infomaterjale — kõik selleks, et edendada üldist tervise- ja keskkonnasõbralikkust ning tagada meie inimeste tööviljakus.

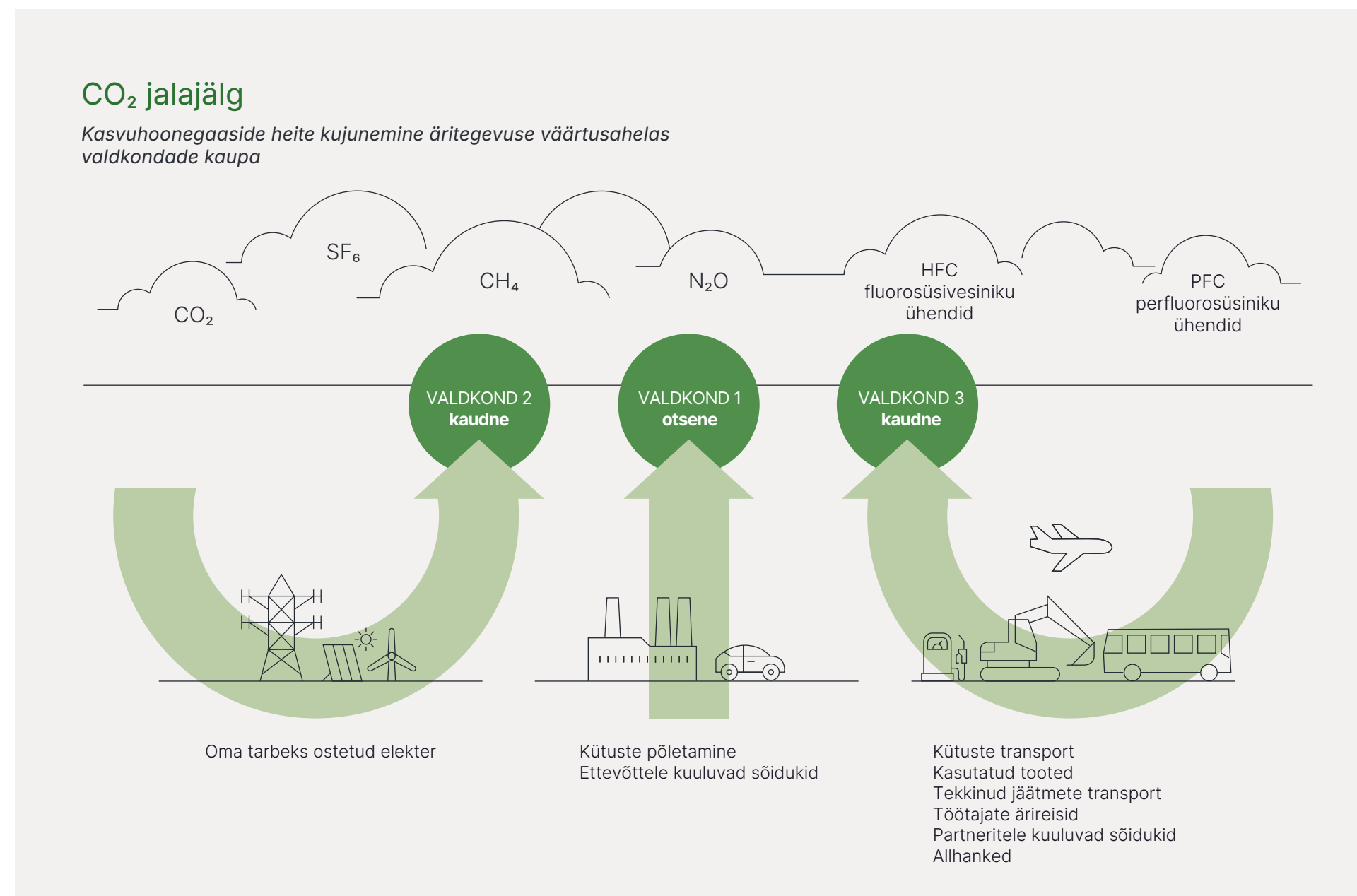
CO₂ JALAJÄLG

Eesmärgiga vähendada kliimaeesmärkidest tulenevalt CO₂-saastet või vähemalt energiatootmise CO₂-intensiivsust, hakkas Enefit Green 2020. aastal hindama oma tegevuse CO₂ jalajälge.

See näitaja väljendab kvantitatiivselt CO₂-ekvivalentides mõõdetud kasvuhoonegaaside heite koguhulka, mis hõlmab ettevõtte kõikide tegevuste (transport, energia tarbimine ja jäätmekäitlus) käigus tekkivaid heiteid. Kasvuhoonegaaside heite jaotamine põhineb kasvuhoonegaase käsitleva protokollil (ingl *Greenhouse Gas Protocol*) standardil.

Standardis jaotatakse ettevõtte tegevusega kaasnevad kasvuhoonegaaside heited kolme valdkonda (skooppi):

- 1 otsesed heited, mis tulenevad ettevõtte omatavatest või kontrollitud kasvuhoonegaaside heite allikatest;
- 2 sisseostetud energiast tulenevad kaudsed heited;
- 3 muud kaudsed heited, mis tekivad ettevõtte väärtusahelas üles- või allapoole suunatud tegevuste tagajärjel.



Standardi nõuete alusel esitatakse biogeensete allikate otsene CO₂ heide neist kolmest valdkonnast eraldi.

Alates 2021. aastast arvestame heidete valdkonda nr 3 ka need kasvuhoonegaaside heited, mis on tekkinud uutesse tuule- ja päikeseparkidesse paigaldatud tuulikute ja päikesepaneelide tootmise käigus.

CO₂ jalajälje aruanne on 2022. aasta kohta tõendatud ISAE 3410 aruandega, mille on teinud AS PricewaterhouseCoopers ja 2023. aasta kohta Nomine Consult OÜ. Arvutusmetoodika tõttu on 2024. aasta andmed esialgsed, kolmanda osapoole poolt kontrollimata ja võivad täpsustuda järgmise aastaaruande avaldamise ajaks.



Enefit Greeni CO₂ jalajälje kujunemine allikate kaupa 2022–2024

tuh t CO ₂ ekvivalent	2022	2023	2024
Valdkond nr 1			
Jäätmete põletamine	128,1	147,7	135,0
Maagaasi põletamine	1,1	2,4	3,8
Muud hinnatud väikese mõjuga heited	0,5	0,4	0,1
Valdkond 1 kokku	129,7	150,5	138,9
Valdkond nr 2			
Ostetud elekter	23,3	24,3	6,2
Valdkond 2 kokku	23,3	23,3	6,2
Valdkond nr 3			
Pelleti transport tarbijani	4,1	4,2	–
Pelletipõletamine, fossiilne osa ¹	7,8	8,0	–
Päikesepaneelide ja tuulikute tootmine	12,1	15,5	23,0
Jäätmete transport	1,8	1,8	1,7
Muud hinnatud väikese mõjuga heited	1,0	0,7	0,2
Valdkond nr 3 kokku	26,8	30,2	24,9
Valdkonnad 1–3 kokku	179,8	204,0	170,0

tuh t CO ₂ ekvivalent	2022	2023	2024
Biogeenne²			
Biomassi põletamine	144,7	146,9	8,8 ³
Jäätmete põletamine, biogeenne osa	121,4	141,1	130,0
Pelletipõletamine, biogeenne osa	259,1	260,9	–
Biogeenne kokku	525,2	548,9	138,8
Kokku	705,0	742,3	308,8

¹ Biogeenne materjali põletamisel tekivad CH₄ ja N₂O teisendatuna CO₂-ekvivalentiks loetakse vastava valdkonna osaks. Pelletitootmise ja -müügi äri lõpetas Enefit Green 2023. aasta lõpus.

² Biogeenset päritolu CO₂, mis tekib orgaaniliste materjalide, sh puidu põletamisel.

³ Enefit Green väljus lõplikult biomassipõhisest koostootmisärist 2024. aasta esimeses kvartalis.

Heitevaldkondade hindamine annab võimaluse eesmärgistada ettevõtte CO₂ jalajälje vähendamist. 2023. aasta lõpus sõlmis Enefit Green lepingud biomassipõhiste koostootmis- ja pelletitootmisäride müügiks. Selle tulemusel vähenesid 2023. aastaga kõrvutades kõikide heitevaldkondade CO₂ koguheitid 2024. aastal ligikaudu 17% võrra ning biogeenset päritolu CO₂ heited ligi 75% võrra.

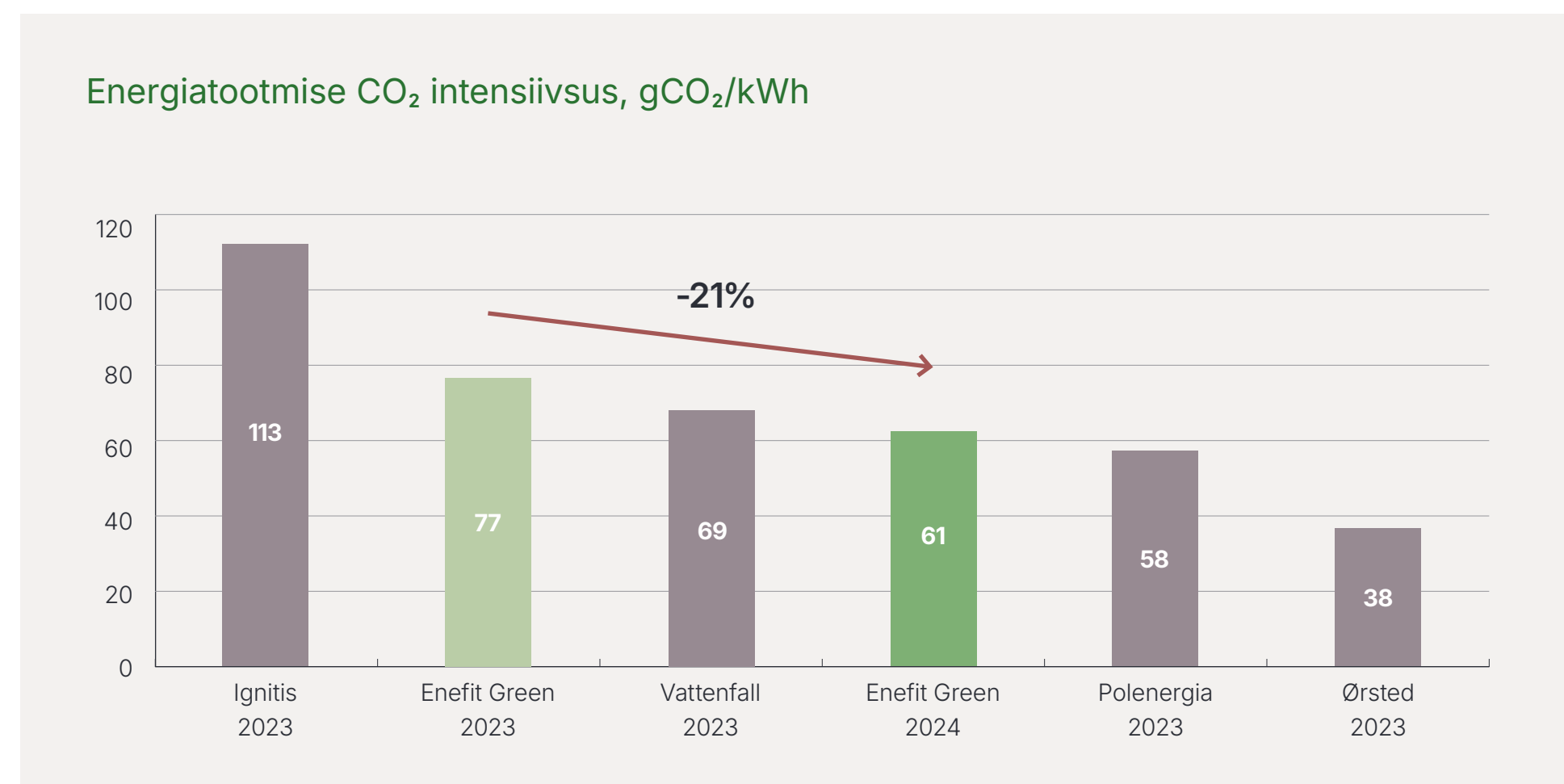
Nende tehingute järel jääb olmejäätmeid kütusena kasutatav Iru koostootmisjaam meie peamiseks välisõhku heiteid väljutavaks tootmisüksuseks. Selle heitega tegelemiseks koostame jaama pikaajalise arengukava, mis sisaldab meetmeid CO₂ jalajälje vähendamiseks ühe toodetud

energiaühiku kohta ning käsitleb muu hulgas jaama positiivse sotsiaal-majandusliku mõju hoidmist.

Parema ülevaate ettevõtte heidetest annab heidete intensiivsuse näitaja, mis väljendab heitkoguste suhet toodetud ühiku või teenuse mahu kohta. See võimaldab hinnata ettevõtte keskkonnamõju sõltumata ettevõtte suurusest ja tootmismahust ning võrrelda erinevaid ettevõtteid omavahel nii nagu seda on tehtud alloleval joonisel. Enefit Greeni puhul peame otstarbekaks vaadelda valdkonna nr 1 heidete CO₂-intensiivsust toodetud elektri- ja soojusenergia kWh kohta.

Enefit Greeni soojus- ja elektrienergia tootmise CO₂-intensiivsus (valdkond nr 1) 2022–2024

gCO ₂ /kWh	2022	2023	2024
Energiatootmise CO ₂ -intensiivsus	77	77	61



IRU KOOSTOOTMISJAAM

Iru koostootmisjaama jäätmepõletusseade, kus põletatakse peamiselt segaolmejäätmeid, emiteerib võrreldes teiste saasteainetega enim just fossiilset süsinikdioksiidi (CO₂) ja lämmastikoksiide (NO_x) (vt tabel „Õhuheidet“). Põletatavate segaolmejäätmete kogus aastas (vt tabel „Tootmises kasutatud ressursid“) on püsinud suhteliselt sama suurena ja nii ei ole ka fossiilse CO₂ kogus aastatega palju kõikunud.

Välisõhku paisatavate saasteainete kontsentratsiooni kontrollime Iru koostootmisjaamas pidevseireseadmetega. 2022. aasta lõpus vahetasime välja jäätmepõletuse suitsugaaside kontsentratsiooni jälgivad pidevseireseadmed. Need rakendusid 2023. aasta alguses, läbides enne kohustuslikud kalibreerimised, et oleks tagatud väljastatavate andmete õigsus. 2024. aastal ei läbinud pidevseiresüsteem ühe seiratava parameetri – CO ehk vingugaasi – osas QAL2 (Quality Assurance Level 2) testi. Seireüsteemi nõuetele vastavaks viimiseks tuleb testi läbi viinud Eesti Keskkonnauuringute Keskuse soovitusel suurendada pidevseiresüsteemi CO mõõtepiirkonda. Need tööd viiakse läbi 2025. a alguses.

Tootmises kasutatud ressursid Iru koostootmisjaamas 2022–2024

KÜTUSELIIK	ÜHIK	2022	2023	2024
Segaolmejäätmed	tuh t	216	249	226
Maagaas	tuh m ³	530	1 157	1 883

Energiatootmine maagaasist, millega kaasnevad heited välisõhku, on viidud miinimumini, sest kasutusel on vähese lämmastikuheidetega põletid, mis aitavad põlemisel vähendada lämmastikoksiidide teket. 2023. aastal uuendasime Iru maagaasil töötava reservaurukatla põleteid just mainitud tehnoloogiat kasutades.

Kuna maagaas liigitub fossiilkütuste hulka, siis oleme püüdnud hoida selle kasutamist elektri ja soojuse tootmiseks minimaalsel võimalikul tasemel. Maagaasi kasutame Iru jäätmepõletusploki käivitamisel ja veesoojenduskateldes soojuse tootmiseks. Elektrit me maagaasist ei tooda.

Veesoojenduskatlad kasutatakse Iru koostootmisjaamas perioodil, kui jäätmepõletus ei tööta ja on vaja tagada soojuse andmine kaugküttevõrku. 2024. aastal toimusid üksikud jäätmepõletusploki avariiseisakud ja soojuse tootmiseks kasutati veesoojenduskatelt. Seetõttu on võrreldes 2023. aastaga suurem ka kasutatud maagaasi kogus.

ÕHUHEITED

Põlemisproduktidena tekkinud heitgaasid juhitakse Iru koostootmisjaamas atmosfääri 202 m kõrguse korstna kaudu, millel on kolm eraldi suitsukäiku. Peamiselt pärinevad saasteained jäätmepõletusest ning need ained on lämmastikdioksiid, süsinikoksiid, lenduvad orgaanilised ühendid, süsinikdioksiid, vääveldioksiid, tahked osakesed ja ammoniaak.

Jäätmete põletamise tagajärjel jõuab atmosfääri ka raskmetalle ning dioksiine ja furaane. Õhuheidete kogust mõjutavad põletatavate jäätmete kvaliteet, kütteväärtus ja kogus.

Iru koostootmisjaama tegevuse käigus on kinni peetud saasteainete aastastest lubatud heitkogustest. 2024. aasta alguses (18.02–09.03) ületati mitmel korral tolmu piirväärtust, mistõttu on aastane tolmu kogus eelmisest aastast mõnevõrra suurem. Piirväärtuste ületamised olid tingitud kottfiltrite purunemisest. Rikke ilmumisel kontrolliti kontrollsüsteemi seadmeid ja juhendati meeskonda uuesti, et nad oskaksid avastada kottfiltrite võimaliku purunemise järgseid ilminguid lühema aja jooksul.

Tuvastatud probleem kõrvaldati ja rohkem ei ole tolmu piirväärtuste ületamisega probleeme olnud. Vahejuhtumist teavitasime Keskkonnaametit kvartaalse pidevseire andmete analüüsi esitamisel.

Iru koostootmisjaama õhuheidet 2022–2024

tonnides	2022	2023	2024
Lämmastikdioksiid (NO _x)	173,00	196,35	177,85
Süsinikoksiid (CO)	6,24	11,49	10,86
Mittemetaansed lenduvad orgaanilised ühendid (NMVOC)	0,54	0,65	0,87
Süsinikdioksiid (CO ₂)	129 146	149 941	138 711
Vääveldioksiid (SO ₂)	24,30	20,22	16,22
Tahked osakesed summaarselt	0,07	0,11	0,71

VEERESSURSI KASUTUS JA HEITVEE TEKE

Alates 2024. aastast kasutab Enefit Greeni tootmisüksustest oma tegevuses veeressursse ainsana Iru koostootmisjaam.

Iru koostootmisjaam võtab Pirita jõest pinnavett tehnoloogiliseks otstarbeks, seadmete jahutamiseks ja vajaduse korral tuletõrjevveeks. Vee kättesaamiseks on Pirita jõele rajatud Nehatu pais.

Põhjavett kasutatakse Iru koostootmisjaamas üksnes olmeveeks. Põhjavesi saadakse vahetus läheduses olevast kahest puurkaevust.

Selleks, et tagada pinna- ja põhjaveevarude pikaajaline kaitse ning tootmise jaoks piisav veevarustus, on jahutusvesi Iru koostootmisjaamas korduvkasutuses: soojenenud vesi jahutatakse gradiiris ning võetakse seejärel uuesti kasutusse.

Meetmete rakendamisega oleme viinud täiendava veeressursi kasutuse miinimumini. 2023. aastal aset leidnud oluline pinnavee kasutuse tõus Iru koostootmisjaamas oli seotud asjaoluga, et jaam töötas pikemat aega kondensatsioonirežiimis, mis suurendas jahutatava vee kogust gradiiris. Kuna jahutusvesi on ringluses, halveneb mitmekordse kasutamise järel selle kvaliteet ja vajalik on toorvee juurde pumpamine.

Tingimused veevõtuks (vee kogus, veekogu paisutamine, põhjavee kiht, põhjavee taseme jälgimine jm) on toodud tootmisüksuse keskkonnakaitseloas, mis on kättesaadav Keskkonnaameti keskkonnaotsuste infosüsteemis KOTKAS.

Iru koostootmisjaama veekasutus 2022–2024

tuh m ₃ /a	2022	2023	2024
Põhjavesi	3,0	2,7	2,8
Pinnavesi	182,1	284,4	198,1
KOKKU	185,1	287,1	200,9

Olmereovesi ja tehnoloogilises kasutuses tekkinud heitvesi (soolaärastamisel ja koaguleerimisel üle jääv vesi) juhitakse ühiskanalisatsiooni. Kasutatud jahutusvesi suunatakse settebasseinidesse.

Iru koostootmisjaamal on kolm tehnoloogilise heitvee settebasseini. Kaks neist on veekindla põhja ja seintega, üks loodusliku põhjaga. Basseinide vahetusse lähedusse on rajatud kontrollkaevud.

Settebasseinidesse ja sealt edasi ülevooluga ühisvoolusse kanalisatsiooni juhitakse kasutatud jahutusvesi ning koos sellega territooriumilt kokku kogutud sademevesi. Sademevesi kogutakse territooriumi kõvakattega pindadelt. See liigub läbi õli- ja liivapüüduuri basseinidesse, kus saab kokku jahutusveeks kasutatud veega. Enamasti on jahutusvesi siiski ringluses, ainult üksikutel kordadel aastas juhitakse seda settebasseinidesse.

Iru tootmisüksus järgib keskkonnakaitseloas toodud nõudeid, peab võetava ja keskkonda juhitava vee koguste üle arvestust ning täidab keskkonnakaitselubadega seatud seirenõudeid. Samuti maksame kasutatud vee eest riiklikke ressursitasusid ja heitvees sisalduvate ainete eest saastetasu. Kord aastas esitame riigile veeressursi kasutamise aastaaruande.

JÄÄTMEKE, TAASKASUTAMINE JA RINGMAJANDUSE EDENDAMINE

Peame oluliseks vähendada jäätmeteket ning aidata kaasa ringmajanduse edendamisele ja taaskasutusele.

Jäätmete põletamine energia saamise eesmärgil on üks jäätmete taaskasutuse viis. Segaolemejäätmetest, mis ei leia uuesti kohta ringluses, toodame keskkonnasäästliku tehnoloogia toel Iru koostootmisjaamas elektrit ja soojust.

Enamus Enefit Greenis tekkivatest tavajäätmetest taaskasutatakse. Meie tootmistegevuse käigus tekib kogu jäätmetest u 86% ulatuses tavajäätmeid. Kõige suurema koguse neist moodustab tuhk, mis tekib segaolemejäätmete põletamisest.

Iru koostootmisjaam on võimeline tootma sooja ja elektrit kuni 260 tuhandest tonnist jäätmetest aastas. Kuna see jaam on ainus omataoline Eestis, kus tohib segaolemejäätmeid põletada, on selle tulemusena lõppenud segaolemejäätmete suuremahuline ladestamine prügilatesse.

Alates 1. jaanuarist 2024 pidid kõik Euroopa Liidu liikmesriigid korraldama oma territooriumil olmebiojäätmete eraldi kogumise. Eestis täideti see nõue õigel ajal peaaegu kogu riigis. See tähendab, et lähiaastatel järk-järgult väheneb biomassi sisaldus segaolemejäätmetes. Sellele viitavad ka perioodil 2023–2024 Iru koostootmisjaamas läbi viidud segaolemejäätmete koostise uuringu tulemused.

Nagu biojäätmeid kogutakse ka tekstiilijäätmeid olmejäätmetest eraldi (alates 1. jaanuarist 2025). Vaatamata sellele ei ole olmeprügi põletamisele praeguse seisuga veel tõsiseltvõetavat alternatiivi. Olmejäätmete liigiti kogumine on püsinud samal tasemel umbes 10 aastat ja praktika näitab, et selle suurendamine võtab aega. Eesti Keskkonnaagentuuri andmetel tekib segaolemejäätmeid Eestis üle 300 tuhande tonni aastas.

Segaolemejäätmete kasutamine soojuste ja elektri tootmiseks on palju väiksema keskkonnamõjuga kui nende ladestamine prügilasse, kus prügi lagunemisel eralduvad gaasid ja tekib reovesi, mis nõuab ressursimahukat töötlemist.



Põletamise tulemusel jääb põletamisele suunatud jäätmetest alles ligikaudu 30% (koldetuhk, tuhast väljavõetud metallid, ohtlik lendtuhk ning gaasipuhastusjääk). Põletamisel tekkiv tuhk jaguneb tavajäätteks (koldetuhaks) ning ohtlikuks lendtuhaks ja gaasipuhastusjäägiks.

Kõik jäätmete põletamise käigus tekkinud tavajäätmed suunatakse taaskasutusse. Koldetuhk antakse üle Tallinna prügilale, kus see vanandatakse ja kasutatakse seejärel prügila sulgemisel mineraalse materjali asendajana. Lisaks tuhale tekib koostootmisjaamas suuremas koguses koldetuhast eraldatud metalli, mis suunatakse ringlusesse nagu ka tootmisüksustes remonditööde käigus tekkivad metallijäätmed.

Iru koostootmisjaama jäätmete 2022–2024

tuh t/a	2022	2023	2024
Tavajäätmed			
Jäätmepõletuse koldetuhk	57,6	63,4	55,6
Metallid	3,6	3,5	2,2
Tavajäätmed kokku	61,3	66,9	57,8
Ohtlikud jäätmed			
Lendtuhk	3,0	3,5	2,9
Gaasipuhastusjääk	7,5	7,6	7,5
Ohtlikud jäätmed kokku	10,5	11,1	10,4
JÄÄTMED KOKKU	71,8	78,0	68,2

Tekkivate ohtlike jäätmete allikas on peamiselt Iru koostootmisjaam. Põletamise tulemusel tekib keskkonnale ohtlike omadustega lendtuhka ja põlemisel tekkivate heitgaaside puhastamisel eralduvat gaasipuhastusjääki. Ohtlikud jäätmed antakse üle ohtlike jäätmete käitlemise õigusega ettevõtetele.

Keskonnalubadega reguleeritakse muu hulgas jäätmete kasutamise tingimusi. Enefit Greenis kasutab jäätmeid oma tootmistegevuses üksnes Iru koostootmisjaam. Arvestades kasutatavat tehnoloogiat on keskkonnalooga määratud kindlaks jäätmepõletuse nõuded nii jäätmete koguse osas kui ka seiretingimused.

Tootmisüksused koguvad aasta jooksul kokku info tekkinud jäätmete kohta, analüüsivad seda ning esitavad riigiasutustele ja kohalikele omavalitsustele jäätmearuande jäätmete tekke, käitlemise ja üleandmise kohta.

Tuule- ja päikeseparkide rajamisel ja hooldamisel arvestab Enefit Green kõiki loodusvarade ja tekkivate jäätmete käitlemise nõudeid.

Hangete koostamisel ja tööde tegemisel arvestame õigusaktide nõudeid nii loodusvarade tarbimisele ja jäätmetekke vähendamisele kui ka tekkivate jäätmete ringlusse suunamisele. Näiteks suuname tekkinud ehitusjäätmed ja pakendid võimalikult suures osas ringlusesse. Mida praegu ei ole võimalik ringlusesse suunata, seda kasutame energiatootmisel või inertsete materjalide puhul täiteainena. Jäätmehooldust reguleerib ühtlasi eraldi välja töötatud jäätmehoolduskord.

Enefit Greeni tegevuse vastavus Euroopa Liidu taksonoomia jätkusuutlikkuse kriteeriumitele

2024. aasta lõpu seisuga vastab enamik meie tootmiskäitisi Euroopa Liidu taksonoomia jätkusuutlikkuse kriteeriumitele aidates kaasa kliimamuutuste leevendamisele või nendega kohanemisele.

2023. aasta lõpus ja 2024. aasta alguses väljusime biomassipõhisest koostootmise- ning pelletitootmise äridest, mille tegevus müügi hetkel vastas EL taksonoomia jätkusuutlikkuse kriteeriumitele.

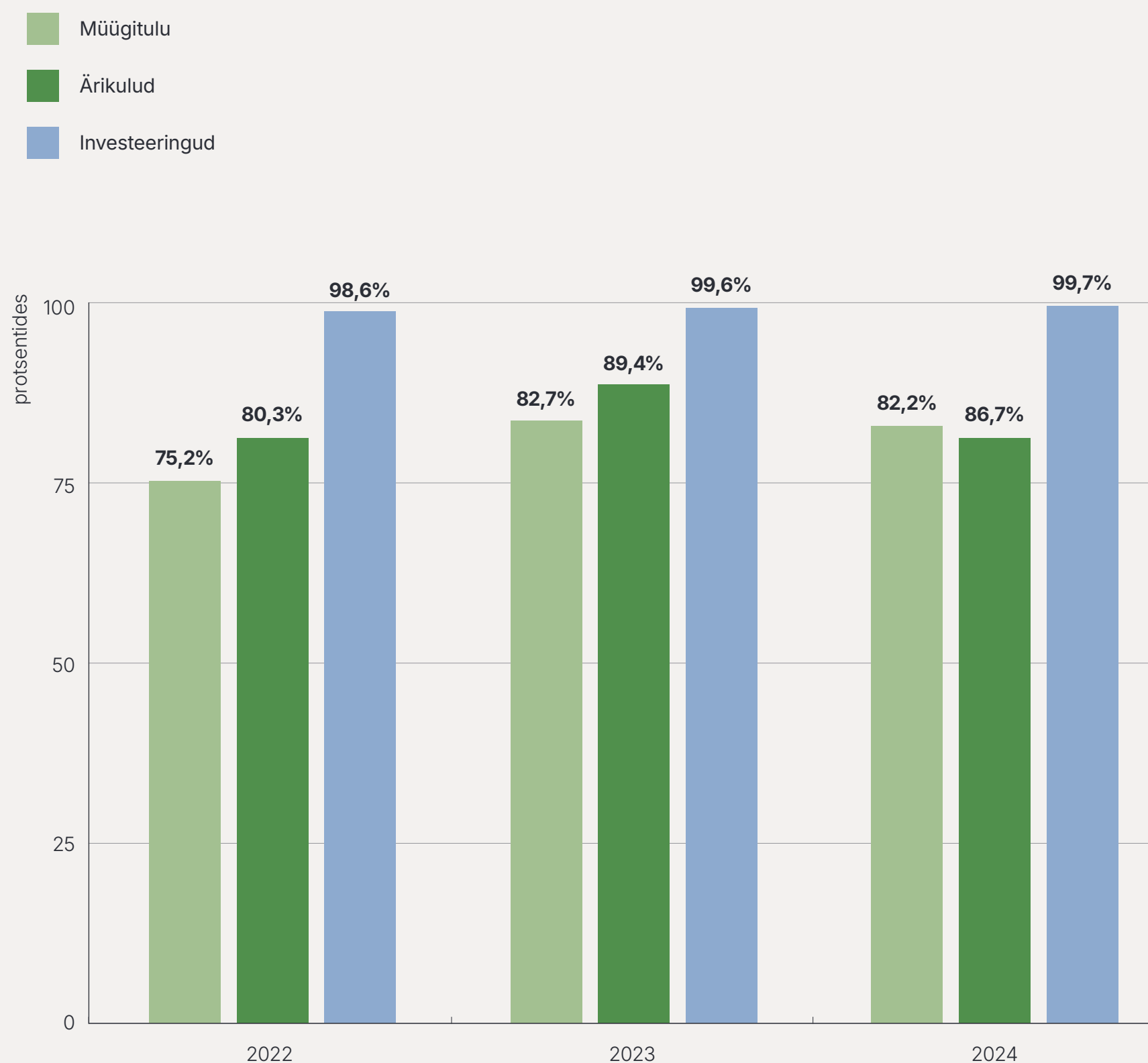
2024. aastal oli EL taksonoomiale vastavate jätkusuutlike tegevuste osakaal Enefit Greeni konsolideeritud müügituludes 82,2%, ärikuludes 86,7% ja investeeringutes 99,7%.

Enefit Green jätkusuutlike majandustegevuste näitajad

(EL taksonoomia tähenduses)

mln €	2022	2023	2024
Müügitulu	175,5	170,1	152,5
Ärikulud	112,4	147,3	125,9
Investeeringud	190,7	354,4	388,6

EL taksonoomia tähenduses jätkusuutlike majandustegevuste osakaal Enefit Greeni müügituludes, ärikuludes ja investeeringutes, %



Väärtuspõhine organisatsioonikultuur ja tugevad kogukonnasuhted

Enefit Greeni eesmärk on olla parim tööandja, pakkuda arenguvõimalusi ja panustada kohalike kogukondade heaolusse. Roheenergia tootmine ja arendamine tugineb pühendunud tiimile ja tugevatele suhetele kohalike kogukondadega. Seepärast on nii praegused kui ka tulevased töötajad ning kogukonnad ettevõtte arengu lahutamatud osad.





TÖÖTAJATE PÜHENDUMUS ON EESTI KESKMISEST SUUREM

Enefit Greeni rahvusvahelises meeskonnas töötas 2024. aastal 132 inimest, mis on 22 võrra vähem kui eelmisel aastal. Eri tasanditel kandis juhirolli 18 inimest. Töötajate arvu kahanemise põhjustas eeskätt Paide ja Valka biomassivarade müük 2024. aasta märtsis.

Igal aastal korraldab Kantar Emor põhjaliku töötajate uuringu, arvutades üldise rahuolu, soovitusvalmiduse, taasliitumise soovi, motivatsiooni ja ettevõtte edukuse põhjal välja töötajate pühendumuse koondindeksi. Enefit Greeni 2024. aasta töötajate pühendumuse indeksi väärtus on 78 punkti (2023. a 89 p) ja juhtimiskvaliteedi indeksi väärtus 84 punkti (2023. a 94 p).

Kuigi töötajate pühendumus on vähenenud, püsib see siiski kõrgemal nii Eesti palgatöötajate kui ka energeetikasektori keskmisest (68 p).

Pühendumusuuringu vastamisaktiivsus oli 85%, mis näitab, et meie töötajad on avatud arvamust avaldama ja kaasa rääkima. Lisaks uuringutele jälgime töötajate rahulolu regulaarsete vestluste käigus, mille viivad läbi otsesed juhid.

Viisime 2024. aastal ellu 17 värbamisprojekti, mille tulemusena liitus Enefit Greeniga 16 oma ala eksperti. Peale selle kasutas kuus sisekandidaati võimalust liikuda ettevõtte sees ja võtta vastu uued ülesanded.

Pühendumusuuringu tulemused näitavad, et ligi 70% meie töötajatest soovib Enefit Greeni tugeva tööandjana ja 76% liituks ettevõttega uuesti, kui nad peaksid selle otsuse taas tegema.

Töötajate tööstaaž on püsinud eelmiste aastatega võrreldaval tasemel. Pühendumusuuringu tulemuste alusel on kõige pühendunud need töötajad, kelle tööstaaž on kuus kuni kümme aastat.

2024. aastal valiti Enefit Green Eesti ihaldusväärseimate tööandjate seas kõrgele kolmandale kohale, mis kinnitab ettevõtte head positsiooni tööturul.

Enefit Greeni töötajaskonda iseloomustavad näitajad 2022–2024

	2022	2023	2024
Töötajaid aasta lõpus	183	154	132
Eestis	106	111	101
Lätis	54	18	5
Leedus	15	15	15
Poolas	8	10	10
Soomes	-	-	1
Töötajate sooline jaotus			
Naisi	29	30	31
Mehi	154	124	101
Keskmine staaž aastates	10	9	10
Keskmine vanus aastates	45	43	41
Vabatahtlik tööjõu voolavus %	6,3	5,3	8,8
Kaotatud tööajaga tööõnnetuste sageduse määr (LTIFR ¹) %	0	0	0
Tööjõukulud mln €	9,1	10,8	9,1
Pühendumusindeks p	91	89	78
Juhtimiskvaliteedi indeks p	95	84	84
Praktikante aasta jooksul	12 (tööle asus 3)	6 (tööle asus 1)	15 (tööle asus 4)

¹ LTIFR – kaotatud tööajaga tööõnnetuste sagedus ühe miljoni töötunni kohta (ingl *lost time injury frequency rate per million working hours*).



ENEFIT GREENI UUENDATUD VÄÄRTUSED

2024. aastal uuendasime Enefit Greeni organisatsiooni väärtusi, milleks on hoolivus, vastutus ja kliendile väärtuse loomine. Uuendatud väärtusi kinnitati meeskondlikes töötubades ja koolitades väärtuste saadikuid, kes toetavad töötajaid ettevõtte väärtuste mõtestamisel.

Uute väärtustega on lihtne samastuda ning need aitavad meil ettevõttena püsida konkurentsivõimas, teha koostööd, annavad julguse võtta vastutust ning anda ja vastu võtta tagasisidet, samuti hoida töö- ja eraelu tasakaalu.

TALENDIJUHTIMINE JA TÖÖELU TASAKAAL

Pidev õppimine ja areng hoiavad meie töötajad motiveerituna ja kaasatuna. Viime ellu süsteemseid arendustegevusi, et saavutada äritulemusi ja arendada organisatsioonikultuuri.

2024. aastal korraldasime oma töötajatele üle 90 koolituspäeva, millest suure osa moodustas tehniliste ja erialaste kompetentside arendamine ja hoidmine.

Enefit Academy koolitusprogrammis pakkusime töötajatele õpiampse, milles käsitleti strateegia, väärtuste ja tööprotsesside teemasid. Lisaks harjumuspärasele klassikoolitustele pakkusime töötajatele võimalust osaleda kogemuskubides, kovisioonigruppides ja keelekohvikutes.

Koostöös Tartu Ülikooliga algatatud ühisprojekt andis ühele Enefit Greeni juhile võimaluse võtta osa spetsiaalsest mikrokraadiprogrammist.

Iga kuu viimane reede on ettevõttes traditsiooniliselt arengupäev, kus töötajad saavad valida endale sobivad arenguvõimalused. Tööandja toetab neid koolituste, sisemiste arengutundide ja e-õppematerjalidega.

Tootmisvarade ööpäevaringse juhtimiskeskuse käivitamisega seoses omandasid üheksa töötajat taastuvenergiajaamade töö jälgimiseks ja riketele reageerimiseks vajalikud oskused.



Töökorralduse sujuvuse ja läbimõelduse parandamiseks algatasime Iru koostootmisjaamas töögraafikute digitaliseerimise projekti. Selle eesmärk on tagada töötajate parem töö- ja puhkeaja tasakaal.

JÄRELKASVU ARENDAMINE

Organisatsioonile järelkasvu arendamine on teadlik ja strateegiline investering, mis tagab pikaajalise edu ja stabiilsuse. See ei tähenda pelgalt praeguste oskuste edasiandmist, vaid tugeva ja motiveeritud tulevikumeeskonna loomist.

Enefit Greenis käis 2024. aastal praktikal 15 õppurit, mis on üle kahe korra rohkem kui aasta varem. Märkimisväärne on, et üks neist tuli kogemusi omandama juba teist korda ja üks noor liitus meretuule arendusmeeskonnaga Hollandist.

Igal aastal otsustavad mõned meie praktikandid jääda ettevõttesse, et alustada siin oma tööalast karjääri. 2024. aastal asus õpingute kõrvalt Enefit Greeni tööle neli endist praktikanti.

Järelkasvule pühendumine on üks meile oluline teema. Oleme loonud võimalused toetada hariduse omandamist meile strateegiliselt olulistes valdkondades. 2024. aastal sai stipendiumi vääriliseks ka üks Enefit Greenis töötav üliõpilane, kelle õpinguid toetasime stipendiumiga kogusummas 2000 eurot.

Aasta jooksul toimus ettevõttes 57 ekskursiooni, kus osales üle 1000 õppuri kutsekoolidest, ülikoolidest ja üldhariduskoolidest. Neil oli võimalus külastada Iru koostootmisjaama, Paldiski tuule- ja päikeseparki, Purtse hübridiparki ning Keila-Joa hüdroelektrijaama.

Kuressaare Ametikoolile andsime üle kaks tuulikulaba. Neid hakatakse kasutama 2025. aasta sügisel algavas elektrituuliku labade hooldajate eriala õppes, kus need on praktikumides olulised õppevahendid.

Praktiline lähenemine õppele toetab noorte väljaõpet ja aitab tagada, et Eestis jätkuks kvalifitseeritud tööjõudu. Noorte koolitamine tugevdab kohalikku kogukonda, hoiab noored kodukohas ja toetab kohalikku arengut.

Teist aastat järjest osalesime elektriala suursündmuse Positron korraldamises. Samuti andsime oma panuse Junior Achievement Eesti koostatava gümnaasiumi majandusõpiku loomisse ja väljaandmisse.

OHUTUSKULTUUR

Enefit Greeni eesmärk on töötada ilma tööõnnetuste ja kutsehaigestumisteta ning seepärast on ohutu töökeskkonna loomine ja tagamine meie pideva tähelepanu keskpunktis. Ettevõtte üks põhiväärtus on „Vastutan ohutuse eest“ ning seda nii iseenda kui ka teiste turvalisust ja heaolu silmas pidades.

Me hindame töökohtadega seotud riske ja koolitame töötajaid, et nad oskaksid kasutada ohuolukorras õigeid töövõtteid. Meie eesmärk on, et ei toimuks mitte ühtegi tööõnnetust.

Tööohutuskultuuri edendamisele ja tööohutuse tagamisele läheneme süsteemselt, korraldades regulaarseid koolitusi. Ettevõtte ohutuskultuur põhineb juhtide eestvedamisel ning töötaja isiklikul vastutusel ja koostööl.

Töökeskkonna tulemuste mõõtmiseks rakendame kõikidel juhtimistasanditel kaotatud tööajaga tööõnnetuste sageduse määra (ingl *lost time injury frequency rate per million working hours*, LTIFR). See on tootmisüksuste töökeskkonna ohutuse indeks, mis peegeldab kaotatud tööajaga tööõnnetuste sagedust ühe miljoni töötunni kohta.

2024. aastal ei toimunud Enefit Greeni töötajatega ühtegi tööõnnetust, nagu ka mitte eelmisel kahel aastal.



Enefit Greenis soodustame oma töötajatega dialoogi tervishoiu, järelevalve, ohutuse ja puhtama töökeskkonna edendamiseks. Selleks kasutame erinevaid kanaleid, mille kaudu saavad töötajad anda teada ohuolukordadest ja äärepealsetest (ingl *near miss*), st peaaegu juhtunud õnnetustest. Registreerime kogutud andmed ja analüüsime neid, et selgitada välja võimalike ohtude algpõhjused.

Töötervishoiu ja -ohutuse peamised protsessid on kokku lepitud organisatsiooniüleselt ning iga ettevõtte vastutab nende rakendamise eest.

Tegevused tööohutuse tagamiseks ja töötajate tervise hoidmiseks:

- töötervishoiu ja -ohutuse eest vastutavate isikute määramine;
- töötervishoiu ja -ohutuse valdkonna koordineerimine Enefit Greeni tasandil;
- töökohtadega seotud ohutus- ja terviseriskide hindamine;
- riskihindamisest tulenevate ennetavate meetmete kindlaks määramine ja rakendamine;
- tööde ohutusjuhendite koostamine;
- vajalike isikukaitsevahendite hankimine ja töötajate nendega varustamine;
- ohutute töökohtade tagamine;
- perioodiliste tervisekontrollide tegemine;
- töötajate perioodiline kohustuslik koolitamine vastavalt nende töö ohutus- ja kvalifikatsiooninõuetele, töötajate koolituste monitoorimise andmebaas;
- perioodiliste kontrollide (ohutuspäevade) ja siseauditite tegemine töökohtadel nii töötajate kui ka alltöövõtjate kohta;
- ohuolukordadest, intsidentidest ja õnnetustest teavitamine ning nende registreerimine;
- rikkumiste ja õnnetuste analüüsi tegemine ning parandusmeetmete kindlaksmääramine ja rakendamine.

Korraldame regulaarseid tööhutuskoolitusi ja jagame infot nii töötajatele kui ka partneritele.

2024. aastal jätkasime koostööd pääste- ja korraldajateasutustega, et harjutada reageerimist võimalikele erakorralistele sündmustele. Koos Päästeametiga korraldasime kokku 12 õppust Iru koostootmisjaamas ning tuule- ja päikeseparkides. Hea koostöö Päästeameti, kiirabi ja politseiga ning valmisoleku testimine annab kindlustunde tulevikuks.

TERVES TÖÖTAJAS TERVE VAIM

Edendame oma töötajate tervist erisuguste võimalustega, et tervena elatud aastaid oleks rohkem.

Enefit Greeni pakutava täiendava tervisekindlustuse kasuks otsustas 2024. aastal peaaegu 80% töötajatest. See võimaldas neil kasutada tasulisi raviteenuseid (nt hambaravi, psühholoogiline nõustamine, terviseuuringud, eriarstivisiit) soodustingimustel. Lisaks pakume töötajatele võimalust vaksineerida end gripi ja puukentsefaliidi vastu.

Meie töötajad teevad aktiivselt tervisesporti. Aasta vältel võeti mõõtu paljudel spordialadel, osaleti liikumisõhtutel ja ühistreeningutel kontorites.

Iga-aastane tervisefoorum keskendus 2024. aastal vaimse tervise hoidmisele. Ekspertid jagasid meie töötajatele väärt nõuandeid stressiga toimetuleku kohta ja rääkisid sellest, kuidas mõjutab tööelu lähisuhteid.

TUGEVA KOGUKONNASUHTED

Enefit Green mõistab, et taastuvenergia tootmise ja arendamisega kaasneb suur vastutus. Seepärast pöörame tähelepanu nende piirkondade arengule, kus juba praegu tegutseme või kus soovime arendada taastuvenergia tootmist tulevikus.

Esindusorganisatsioonide liikmesuse kaudu edendame energeetikasektori üldist arengut.



Arendusprojektide elluviimiseks loome kohalikes kogukondades oluliste teemade lahendamiseks ühised töörühmad eesmärgiga arutada regulaarselt teemasid ja küsimusi, mis kerkivad esile planeerimisprotsessi käigus. Samuti korraldame avatud uste päevi, kus inimestel on võimalus tutvuda lähemalt tuule- ja päikeseparkide kui taastuvelektrijaamade igapäevatööga. See aitab suurendada kogukonna teadlikkust taastuvenergia rollist kogu ühiskonnas ja selle mõistmist.



Enefit Greeni arenduspõhimõtted

**Kasutame parimat võimalikku tehnoloogiat**

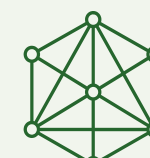
Arvestame oma planeeringutes võimalike tuleviku stsenaariumitega, et me ei peaks end piirama kõige nüüdisaegsema ja parema tehnoloogia kasutamisel.

**Me ei tekita olulist negatiivset keskkonnamõju**

Teeme põhjalikke ja ülevaatlikke keskkonnamõjude uuringud ning kaasame nende koostamisse eksperte, kellele on mitmekülgne kogemus nii kohalikul kui ka rahvusvahelisel tasandil.

**Kogukond on meie koostööpartner**

Loome ühiseid tööühmi eesmärgiga rajada uusi arendusi kogukondi ja põhilisi huvirühmi kaasvalt.

**Leiame sünergia muude valdkondadega**

Aitame kogukondadel kavandada roheteekonda personaalselt ja pändlikult.

**Kaasame parima rahvusvahelise praktika**

Oleme eestvedajad ja kaasame parimaid rahvusvahelisi koostööpartnereid.

2024. aasta sügisel korraldasime Põhja-Pärnumaa elanikele ekskursiooni ehituse lõppjärgus olevasse Sopi-Tootsi tuuleparki. Üritusest võttis osa üle 300 tuuleenergia huvilise. Ühiselt sõideti bussidega tuulepargi alale, kus kõigil oli võimalik oma silmaga lähedalt näha ja uurida tuulikuid. Enefit Greeni spetsialistid vastasid hulgale küsimustele, mis puudutasid peamiselt tuulepargi kasu kohalikele elanikele, mõju elektrihindadele ja kogu pargi elukaart.

Oleme järjepidevalt toetanud nende piirkondade arengut, mis jäävad ettevõtte Eestis ja Leedus rajatud tuuleparkide vahetusse lähedusse. Jätkasime panustamist tuuleparkide naabruskondade heaolusse koos kohalike omavalitsustega loodud mittetulundusühingute kaudu ka 2024. aastal.

Toetussummade suurus kujuneb sõlmitud lepingute alusel ning sõltub tuuleparkide toodangu mahust. 2024. aastal suunas Enefit Green Eestis tuulikutoetuse mittetulundusühingute kaudu kohalike projektide rahastamise tuulikutoetust kokku 130 tuhande euro ulatusest. Leedus toetasime kogukondi 126 tuhande euroga.

Lisaks maksis Enefit Green 2024. aastal Eestis seaduses ettenähtud tuulikute keskkonnatasu, mis toob uute tuulikute läheduses elavatele inimestele ja kogukondadele lisatulu. Lüganuse vallale maksime Purtse tuulepargi eest 40 tuhat eurot ja Põhja-Pärnumaa vallale Sopi-Tootsi tuulepargi eest 51 tuhat eurot.

Osalesime „Teistmoodi Paldiski“ konverentsi korraldamises. Üritus toimus juba seitsmendat korda, kandes seekord pealkirja „Kestliku elukeskkonna arengumootorid“. Konverentsil keskenduti väikelinnade ja kogukondade elukeskkonna arendamisele, sealhulgas tööstuse, investeringute ja initsiatiivi rollile kvaliteetse ja kestliku elu tagamisel väikelinnades. Samuti jätkasime koostööd Eesti Ringmajandusettevõtete Liiduga prügisorteerimisjaamade projekti raames. Selle eesmärk on kasvatada noorte teadlikkust prügi sortimisest ja sorditud prügi võimalikust väärtusest.



Toetusummad 2022–2024

tuh €	2022	2023	2024
Mittetulundusühingute kaudu			
Eesti	142	113	130
Leedu	138	118	126
Tuulikute keskkonnatasu			
Purtse tuulepark	–	7	40
Sopi-Tootsi tuulepark	–	22	51

Märkus 2023. a juulis jõustus Eestis tuulikute keskkonnatasu, mis toob uute tuulikute läheduses elavatele inimestele ja kogukondadele lisatulu. Tasu suurus sõltub toodetud elektrienergia mahust ja eelmise kvartali elektri börsihinnast.

Ühingujuhtimise aruanne

Oleme oma tegevuses usaldusväärsed ja läbipaistvad

Hea ühingujuhtimine on Enefit Greeni jaoks sidusrühmadega usalduse loomise alus. Oleme Nasdaq Tallinna börsil noteeritud ettevõttena pühendunud parimate juhtimistavade rakendamisele. Järgime alati kõigis oma tegevustes õigusakte ja eeldame seda ka kõigilt oma äripartneritelt.





JUHTIMISPÕHIMÕTTED

Enefit Greeni nõukogu ja juhatuse eesmärk on arendada ning juhtida ettevõtet nii, et see oleks strateegilise selguse, heade juhtimistavade, tõhususe, majandustulemuste ja koostöö poolest teistele ettevõtetele eeskujuks.

Nasdaq Tallinna börsil avalikult noteeritud äriühinguna rakendab Enefit Green parimaid juhtimistavasid. Lisaks äriseadustikule juhindume Finantsinspektsiooni kinnitatud heast ühingujuhtimise tavast ja börsiettevõtetele kehtestatud reeglitest.

Enefit Greeni juhtimispõhimõtted lähtuvad ettevõtte strateegiast, väärtustest ja aktsionäride ootustest.

100% riigile kuuluv ettevõtte Eesti Energia omab 77,2% Enefit Greeni aktsiatest. Seega kohaldub Enefit Greenile ka osa riigivaraseaduses sätestatud äriühingu juhtimise nõuetest.

Ettevõtte strateegilised eesmärgid sõnastame viieks aastaks ja vaatame need igal aastal üle. Strateegilistele eesmärkidele oleme seadnud võtmemõõdikud (ingl *key performance indicator*, KPI), mille järgi saame jooksvalt hinnata, kas oleme eesmärkide täitmisel õigel teel. Võtmemõõdikud olid aastal 2024 EBITDA, investeeritud kapitali tootlus, tuuleparkide ja Iru koostootmisjaama töökindlus, arendusprojektide tootmisvõimsus, kaotatud töajajaga tööõnnetuste sageduse määr ning juhtimiskvaliteedi indeks.

Eesmärkide saavutamiseks kaasavad ja motiveerivad juhid oma meeskonnaliikmeid, lähtudes ettevõtte väärtustest ning ühtsetest juhtimispõhimõtetest. Hoiame oma töötajaid kursis organisatsiooni eesmärkide ja nende täitmisega. Hoolitseme ohutu töökeskkonna ja kõrge töökultuuri eest, maksame töötajatele konkurentsivõimelist tasu ning märkame ja tunnustame neid.

Aktsionäride ees kannavad ootuste ja eesmärkide täitmise eest vastutust ettevõtte juhatus ja nõukogu. Ettevõtte eesmärk on olla läbipaistev nii oma majandustegevuses, info avalikustamises kui ka suhetes aktsionäride, klientide, partnerite ja huvirühmadega.

Enefit Green esitleb ja selgitab oma majandustulemusi neli korda aastas ning avaldab oma kodulehel kvartaalsed vahe- ja aastaaruanded, samuti sellega seotud esitlusmaterjalid. Läbi-paistvuse suurendamiseks avaldame ja kommenteerime oma peamisi tootmistulemusi kord kuus.

Oleme kõigil koduturgudel sertifitseeritud kolme ISO standardi alusel: „ISO 9001 Kvaliteedi-juhtimine“, „ISO 14001 Keskkonnajuhtimine“ ning „ISO 45001 Töötervishoiu ja tööohutuse juhtimine“. Lisaks on Iru koostootmisjaamal Euroopa Liidu keskkonnajuhtimis- ja keskkonnaauditimissüsteemi EMAS registreering.

2024. aastal Bureau Veritase tehtud järelevalveauditis kinnitati kogu ettevõtte integreeritud juhtimissüsteemi vastavust ülalnimetatud kolme ISO standardi nõudmistele.

Lisaks kinnitas Metrosert oma järelevalveauditiga Iru koostootmisjaamal keskkonnajuhtimissüsteemi vastavust EMAS-i nõudmistele.

EETIKAKOODEKS

Alates 1. augustist 2024 kehtib Enefit Greeni eetikakoodeks. Enne seda rakendas Enefit Green Eesti Energia kontserni eetikakoodeksit. Mõlemas dokumendis on muuhulgas sätestatud, et ettevõtte organisatsioonikultuur on vaba diskrimineerimisest, ahistamisest, alandamisest ja muust ebaviisakast käitumisest. Kõiki töötajaid kohtleme õiglaselt ja võrdselt sõltumata nende rahvusest, vanusest, rassist, soost, keelest, päritolust, nahavärvist, usutunnistusest, puudest, seksuaalsest sättumusest ning poliitilistest ja muudest veendumustest. Kõik töötajad läbisid 2024. aastal ettevõtte eetikakoodeksi e-koolituse.

Et tagada Enefit Greeni eetikanõuete kehtivus ka meie väärtus- ja tarneahela neis osades, mis puudutab lepingupartnereid, oleme kehtestanud partneritele eetikakoodeksi. Selles on muu hulgas kirjas miinimumnõuded pettuste ja korrupsiooni vältimiseks ning töötajate õiguste ja inimõiguste järgimiseks. Ettevõtte ehitusobjektidele oleme paigaldanud infotahvlid, mis tutvustavad partneritele kehtestatud eetikanõudeid.



Enefit Greenis kehtib igasuguse ebaeetilise ja petturliku käitumise suhtes nulltolerants ning see puudutab nii töötajaid kui ka partnerorganisatsioone. Kõiki väidetavaid korruptiivse käitumise süüdistusi hindame ja uurime ilma erandeid tegemata. Väidetava rikkumise või ebaeetilise käitumise kahtluse või tuvastamise korral teatame sellest asjaomastele asutustele. Oleme oma kodulehel avalikustanud vihjeliini kontaktandmed, mille kaudu saab igaüks anonüümselt või nimeliselt teavitada võimalikest rikkumistest.

HUVIDE KONFLIKTI VÄLTIMINE

Enefit Greeni väärtuste ja eetikastandardite põhjal, muu hulgas korruptsiooniennetuse eesmärgil, on ettevõttes kehtestatud huvide konflikti vältimise kord.

Huvide konflikti vältimise korra alusel on oma ärihuvide deklareerimise kohustus nii kontserni ettevõtjate juhtorganitesse kuuluvatel isikutel kui ka neil töötajatel, kellel on oma tööülesannetest, volitustest ja/või vastutusest tulenevalt objektiivselt võimalik sattuda huvide konflikti. Kord aastas saadetakse kõigile asjassepuutuvatele isikutele meeldetuletus vaadata oma ärihuvide üle ja uuendada nende kohta esitatud infot.

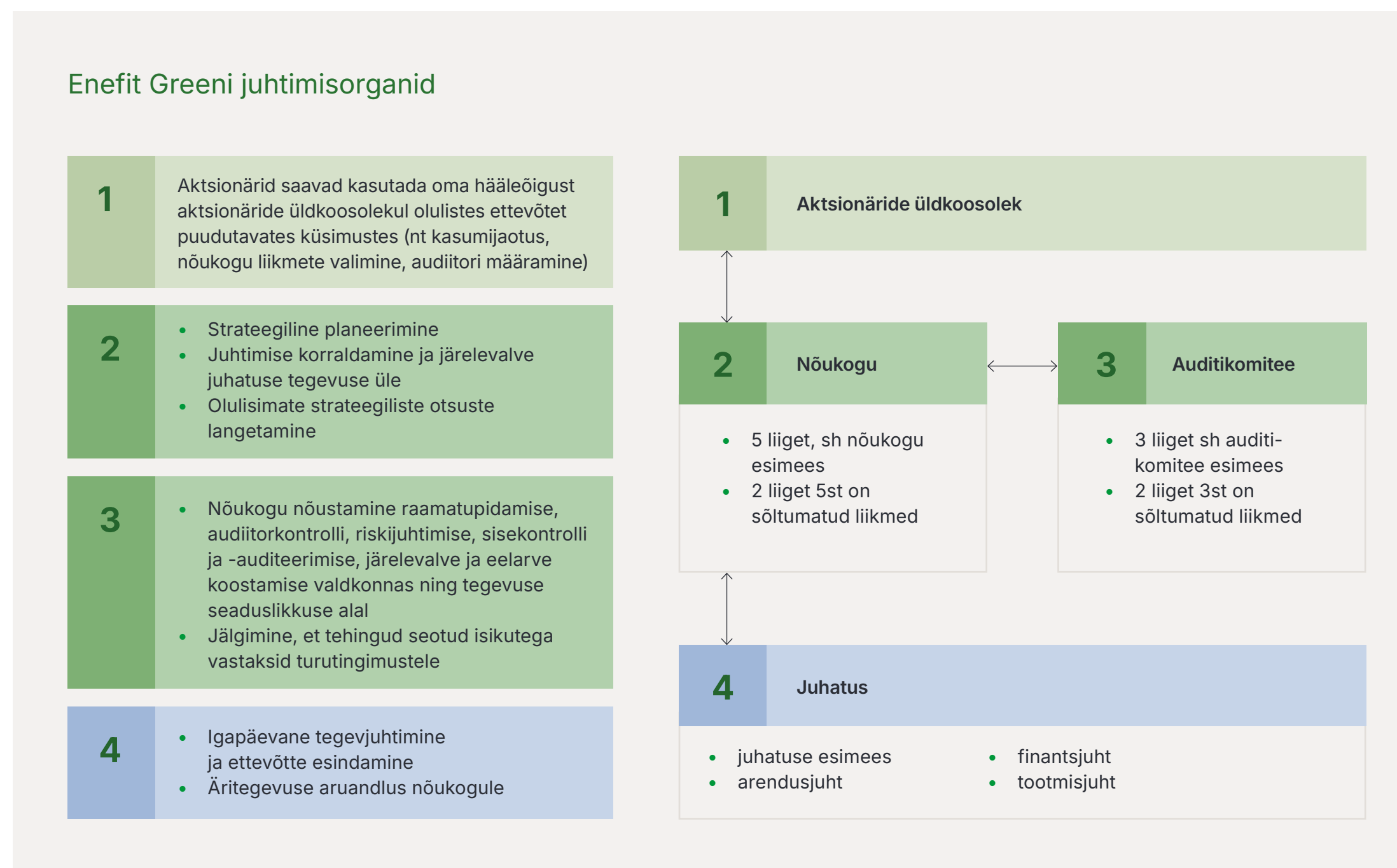
Juhatus ja/või nõukogu liikmete või nendega seotud isikutega tehtud tehingud on avalikustatud raamatupidamise aastaaruandes. Kõik tehingud tulenevad tavapärasest äritegevusest ja põhinevad õiglastel tingimustel, mis on võrdsed mitteseotud isikute omadega.

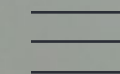
Huvide konflikti riski tekkimisel on riskile avatud isik kohustatud teavitama sellest ettevõtja juhtkonda ning taandama ennast vastava temaga seotud arutelult ja otsustamisest.

ORGANISATSIOONI STRUKTUUR JA JUHTIMISORGANID

Peame tähtsaks, et kontserni struktuur on selge ja loogiline. Lähtume organisatsiooni eesmärkidest ja vajadustest ning võtame arvesse ärikeskkonna arengut.

Enefit Greeni juhtimisorganid on üldkoosolek, nõukogu ja juhatus. Nõukogu nõuandev organ on auditikomitee.





ÜLDKOOSOLEK

Enefit Greeni kõrgeim juhtimisorgan on aktsionäride üldkoosolek, kes muu hulgas otsustab:

	Põhikirja ja aktsiakapitali muutmise
	Nõukogu liikmete valimise ja tagasikutsumise
	Audiitori valimise ja tasustamise
	Majandusaasta tulemuste kinnitamise ja kasumi jaotamise
	Juhatuse liikmete tasustamise põhimõtete heakskiitmise
	Nende tehingute kinnitamise, mis tuleb Nasdaq Tallinna börsi reglemendi alusel esitada kinnitamiseks aktsionäride üldkoosolekule

Põhikirja muutmisel lähtub üldkoosolek äriseadustikus sätestatud nõuetest. Põhikirja muutmise otsus on vastu võetud, kui selle poolt on antud vähemalt kaks kolmandikku üldkoosolekul esindatud häältest.

Korraline üldkoosolek toimub kord aastas kuue kuu jooksul pärast kontserni majandusaasta lõppu juhatuse määratud ajal ja kohas.

14. mail 2024 toimus Enefit Greeni korraline aktsionäride üldkoosolek, kus osalesid kõik juhatuse liikmed ning lisaks nõukogu liikmed Andrus Durejko, Erkki Raasuke, Marlen Tamm ja Anne Sulling.

19. detsembril 2024 toimus Enefit Greeni erakorraline aktsionäride üldkoosolek, kus valiti ettevõtte nõukogu uueks sõltumatuks liikmeks Karin Madisson. Sellel üldkoosolekul osalesid ka juhatuse liikmed Juhan Aguraiuja ja Innar Kaasik ning kõik nõukogu liikmed.



NÕUKOGU

Nõukogu on juhtimisorgan, mille peamised ülesanded on:



Põhikirja alusel koosneb nõukogu viiest kuni seitsmest liikmest, kelle valib aktsionäride üldkoosolek kolmeks aastaks. Vähemalt pooled liikmed peavad olema hea ühingujuhtimise tava tähenduses sõltumatud. Kui nõukogu liikmeid on paaritu arv, võib sõltumatute liikmete arv olla ühe võrra väiksem kui sõltuvate liikmete arv.

31. detsembri 2024 seisuga on Enefit Greeni nõukogu liikmed Andrus Durejko, Marlen Tamm, Kristjan Kuhi, Erkki Raasuke ja Karin Madisson. Neist kaks viimast on sõltumatud liikmed hea ühingujuhtimise tava tähenduses.

14. mail 2024 toimunud üldkoosolekul kutsuti nõukogu liikme kohalt tagasi Raine Pajo, valiti uueks nõukogu liikmeks Kristjan Kuhi ja pikendati Erkki Raasuke nõukogu liikme volitusi kolme aasta võrra.

21. oktoobril 2024 lõppesid nõukogu sõltumatu liikme Anne Sullingu volitused ja 19. detsembril 2024 toimunud erakorralisel üldkoosolekul valiti nõukogu uueks sõltumatuks liikmeks Karin Madisson.

Enefit Greeni nõukogu esimees on alates 25. maist 2023 Andrus Durejko.

Nõukogu liikmetel puudub osalus äriühingutes, mis on Enefit Greeni partnerid, tarnijad või kliendid. Info teiste äriühingute juhtorganites osalemise kohta on toodud allolevas tabelis.

Andrus Durejko ja Marlen Tamm volitused kehtivad 25. maini 2026, Kristjan Kuhi volitused 14. maini 2027, Erkki Raasuke volitused 21. oktoobrini 2027 ning Karin Madissoni volitused 19. detsembrini 2027.

Enefit Greeni nõukogu sõltumatu liikme tasuks on alates 23. oktoobrist 2024 määratud 1500 eurot kuus vastavalt üldkoosoleku 14. mai 2024. aasta otsusele. Enne seda oli sõltumatu liikme tasu 1000 eurot kuus. Teistele nõukogu liikmetele ei maksta tasu ega pakuta muid hüvesid.

2024. aasta eest sõltumatutele liikmetele makstud tasu

	Erkki Raasuke	Anne Sulling	Karin Madisson
Aastatasu, €	13 152	9 652	432

Nõukogu koosolekud toimuvad üldjuhul kord kuus, v.a suvekuudel. 2024. aastal toimus 16 nõukogu koosolekut, lisaks võeti kuuel korral otsus vastu elektrooniliselt. Kristjan Kuhi puudus ühelt nõukogu koosolekult, kõik ülejäänud nõukogu liikmed osalesid kõigil nõukogu koosolekutel.



Nõukogu

Seisuga 31. detsember 2023



Andrus Durejko
nõukogu esimees



Marlen Tamm
nõukogu liige



Kristjan Kuhi
nõukogu liige



Erkki Raasuke
nõukogu sõltumatu liige



Karin Madisson
nõukogu sõltumatu liige

Volituste alguse aeg	24.05.2023	24.05.2023	14.05.2024	21.10.2021	19.12.2024
Volituste kehtivuse tähtaeg	24.05.2026	24.05.2026	14.05.2027	21.10.2027	19.12.2027
Kogemus	2023–... Eesti Energia, juhatuse esimees 2018–2023 Ericsson Eesti ja Ericsson Latvia, juhatuse esimees, tegevjuht 2016–2018 Ericsson Eesti, digiteenuste juht Rootsis, Soomes ja Baltikumis digiteenuste juht 2014–2016 Ericsson Eesti, Program Director Põhjamaade ja Baltiumis 1996–2014 Ericsson, erinevad ametikohad Varem töötanud Reveko Telekom AS-is, OY LM Ericsson AB-s ja Baltcom Eesti AS-is	2023–... Eesti Energia, juhatuse liige 2021–2023 Eesti Energia, juhtimisarvestuse juht 2019–2021 Eesti Energia, kontserni kontrollingu juht 2016–2019 Eesti Energia, juhtimisarvestuse finantskontrollerite juht 2012–2016 Eesti Energia, juhtiv finantskontroller Varem töötanud erinevatel ametikohtadel Swedbankis	2023–... Eesti Energia, juhatuse liige 2022–2023 IT-arhitektuuri konsultant, süsteemide ja tarkvara arenduse juhtimise teenused, iduettevõtete mentor 2022–2023 Tallinna Tehnikaülikool, plokiahela ekspert, inseneriteaduskond, elektroenergeetika ja mehhatroonika instituut 2018–2022 Wepower, arendusjuht ja peaarhitekt 2005–2018 Ericsson, erinevad ametikohad Varem töötanud tarkvaraarendajana erinevates ettevõtetes	2021–2024 OÜ Skeleton Technologies Group, juhatuse liige, finantsdirektor 2016–2021 Luminor Group, juhatuse esimees 2013–2016 LHV Group, juhatuse esimees 2012–2013 majandusministri nõunik Varem töötanud erinevatel ametikohtadel panganduses	2005–... Advokaadibüroo Sorainen, partner 1997–2004 Advokaadibüroo Sorainen, advokaat 1996–1997 Õigusbüroo Sorainen, juriidiline assistent 1995–1996 Riigikogu Kantselei, spetsialist
Haridus	Eesti Maaülikool , elektroenergeetika, teadusmagister	Estonian Business School , majandus/ärijuhtimine, teadusmagister, <i>cum laude</i> Tallinna Tehnikaülikool , majandus/ärijuhtimine, bakalaureus	Tallinna Tehnikaülikool , inseneriteaduskond, mehaanika ja tööstustehnika instituut, doktor Tallinna Tehnikaülikool , infotehnoloogia teaduskond, magister	INSEAD Advance Management Program Tallinna Tehnikaülikool , majandusteaduskond	Tallinna Tehnikaülikool , AI-tööriistad ettevõtete tööprotsesside optimeerimiseks digipöörde teostamisel, mikrokraad Riga Graduate School of Law , rahvusvaheline ja Euroopa õigus, LLM Tartu Ülikooli Euroopa kolledž , Euroopa õpingud Õigusinstituut , õigusteadus
Teiste äriühingute juhtorganites osalemine	Enefit Outotec Technology OÜ, Enefit AS, Enefit Power AS, Attarat Holding OÜ, Enefit Solution AS	Attarat Holding OÜ, Enefit Solutions AS, Enefit AS, Enefit Power AS, Enefit Outotec Technology OÜ	Enefit AS, Enefit Outotec Technology OÜ, F11 OÜ, Goby OÜ, Nopilot Technology OÜ, Gridmind OÜ	AS Inbank, Ussilaka OÜ	Advokaadibüroo Sorainen OÜ, Management OÜ
Nõukogu liikmele kuuluvate Enefit Greeni aktsiate arv (31.12.2024)	2 000	950	0	51 849	33 000
Nõukogu liikme lähikondsetele kuuluvate aktsiate arv (31.12.2024)	0	401	0	0	0
Osalemine nõukogu koosolekutel (31.12.2024)	16/16	16/16	8/7	16/16	– ¹

¹ Nõukogu liikmeks valimise järgselt ei toimunud 2024. aastal ühtegi nõukogu koosolekut.



JUHATUS

Enefit Greeni tegevjuhtimise eest vastutab juhatus, kes lähtub nõukogu kinnitatud strateegiast.

Juhatusesimehe määrab nõukogu. Juhatusesimehe kinnitab juhatusesimehe ettepaneku alusel nõukogu. Juhatusesimehe tagasikutsumine on samuti nõukogu pädevuses.

Seisuga 31. detsember 2024 kuulusid Enefit Greeni juhatusesimees Juhan Aguraiuja ning liikmed Andres Maasing ja Innar Kaasik.

2024. aastal toimusid Enefit Greeni juhatuses järgmised muudatused:

Juhatusesimees Aavo Kärmas lahkus kokkuleppel nõukoguga ametist 1. juulil 2024. Tema lahkumise ja Juhan Aguraiuja ametisse asumise vahele jäänud ajal täitis juhatusesimehe ülesandeid juhatusesimees Andres Maasing. Juhan Aguraiuja valiti juhatusesimeheks ja esimeheks 14. oktoobril 2024. Veiko Räime juhatusesimehe volitused lõppesid 24. septembril 2024. Innar Kaasiku juhatusesimehe volitusi pikendati kolme aasta võrra kuni 24. septembrini 2027.

31. jaanuaril 2025 alustas juhatusesimehe ja finantsjuhina tööd Argo Rannamets. Praegune juhatusesimees ja arendusjuht Andres Maasing on otsustanud omal soovil lahkuda ettevõtte juhatusesimehest 5. märtsil 2025.

Juhatusesimehe volituste kehtivus on näidatud järgmisel leheküljel olevas tabelis.

Ükski juhatusesimees ei ole ühegi teise emitendi (börsiettevõtte) juhatusesimees ega nõukogu esimees. Juhatusesimehe kuulumine teiste äriühingute juhtorganitesse, v.a Enefit Greeni ettevõtjatesse, on toodud allolevas tabelis. Juhatusesimehed ei ole osanikud äriühingutes, mis on Enefit Greeni partnerid, tarnijad või kliendid.

Enefit Greeni juhatusesimehe tasustamist reguleerivad nõukogus 10. septembril 2021 kinnitatud ja üldkoosolekul 14. septembril 2021 heaks kiidetud juhatusesimehe liikmete tasustamise põhimõtted. Info Enefit Greeni juhatusesimehe 2024. aastal makstud tasude kohta esitatakse auditeeritud aastaaruandele lisatavas tasustamisaruandes.

Lahkumishüvitist makstakse juhatusesimehe lepingus sätestatud juhtudel (nt ei ole juhatusesimehe liikmel õigust lahkumishüvitisele juhul, kui nõukogu kutsus ta tagasi põhjusel, et ta on oma kohustusi rikkunud). Juhatusesimehe lahkumishüvitist ei maksta välja juhul, kui sellega ilmselt kahjustataks Enefit Greeni huve. Vastava otsuse teeb nõukogu.

Maksimaalne lahkumishüvitis on juhatusesimehe viimase põhitöötasu neljakordne summa. Juhatusesimehele ei võimaldata juhatusesimehe lepingu lõppemisega ega juhatusesimehest tagasikutsumisega seoses mistahes muid hüvitisi ega hüvesid.



Juhatus

Seisuga 31. detsember 2024



Juhan Agurauja
juhatuse esimees



Innar Kaasik
tootmisvaldkonna eest vastutav juhatuse liige



Andres Maasing
arendustegevuse eest vastutav juhatuse liige

Volituste alguse aeg	14.10.2024	31.08.2012	03.04.2023
Volituste kehtivuse tähtaeg	14.10.2027	24.09.2027	04.04.2025
Varasemad ametikohad	Adven , Baltikumi ärijuht Adven Eesti AS , juhatuse esimees Adven Latvia SIA , juhatuse liige Danpower Eesti AS , juhatuse liige Varem erinevad ametikohad Danpower Eesti AS-is	Enefit Taastuenergia , juhatuse liige, tegevjuht Eesti Energia , taastuenergia ja väikekoostootmise äriüksuse tegevjuht Elektrilevi , juhatuse liige varahalduse valdkonnas ja võrgu haldamise osakonna juht Elering , projektijuht	Cubico Sustainable Investments Australia , taastuenergia projektide arendusjuht ja omandamisjuht Tilt Renewables , taastuenergia projektide arendusjuht Mitsui & Co., Ltd , taristusprojektide arendus ja finantseerimine Ernst & Young ja PricewaterhouseCoopers , projekti ja ettevõtete finantseerimise ja omandamise nõustamise rollid
Haridus	Tallinna Tehnikaülikool , soojusenergeetika, magister	Tallinna Tehnikaülikool , elektroenergeetika Tallinna Tehnikaülikool , ärijuhtimine	Australian Institute of Company Directors , täiendõpe Griffith University, Austraalia , õiguse magister, õiguse bakalaureus, rahvusvaheline ärikorraldus
Osalus teiste äriühingute juhtorganites	AJ Energia OÜ	4Wind Services	Wind OÜ
Juhatusel kuuluvate Enefit Greeni aktsiate arv	825 (AJ Energia OÜ kaudu)	3 000	1 006
Juhatusel kuuluvate lähikondsetele kuuluvate aktsiate arv	0	2 000	0



AUDITIKOMITEE JA SISEAUDIT

Auditikomitee on nõukogu loodud organ, mille ülesanne on nõustada nõukogu raamatupidamise, audiitorkontrolli, riskijuhtimise, sisekontrolli ja -auditeerimise, järelevalve ja eelarve koostamise valdkonnas ning tegevuse seaduslikkuse alal.

Auditikomitee vaatab üle kõigi aktsionäridele kindlust loovate funktsioonide (välisaudit, siseaudit) ning juhatuse rakendatud kindlust loovate tegevuste (riskide juhtimine) korraldatused ning hindab neid nii, et need toimiksid parimal võimalikul moel, arvestaks Enefit Greeni vajadusi ning ei eelistaks kontrolliva aktsionäri huve nõukogus ega juhatuses otsuste tegemisel. Muu hulgas jälgib auditikomitee, et seotud isikutega tehtaks tehingud turutingimuste põhimõttel.

Auditikomitee teeb vajaduse korral ettepanekuid nii juhatusele kui ka nõukogule.

Auditikomiteel on kolm liiget. Enamik neist, sealhulgas auditikomitee esimees, peavad olema hea ühingujuhtimise tava tähenduses sõltumatud.

2024. aasta jooksul toimusid auditikomitees järgmised muudatused.

Auditikomitee koosseis seisuga 31. detsember 2024

	Erkki Raasuke	Marlen Tamm	Karin Madisson
Roll	Auditikomitee esimees	Auditikomitee liige	Auditikomitee liige
Volitused alates	22.10.2021	24.05.2024	20.12.2024

24. mail 2024 kutsuti auditikomiteest tagasi Raine Pajo ja määrati uueks liikmeks Marlen Tamm. 22. oktoobril 2024 lõppesid Anne Sullingu volitused auditikomitee liikmena. 20. detsembril 2024 valiti auditikomitee liikmeks Karin Madisson.

Auditikomitee esimehena jätkas Erkki Raasuke.

Erkki Raasuke ja Karin Madisson vastavad hea ühingujuhtimise tava järgi sõltumatuse tunnustele. Samuti vastas auditikomitee liikmeks oleku ajal neile tunnustele Anne Sulling.

Auditikomitee koosolekud toimuvad kokkulepitud ajakava alusel, tavaliselt kord kuus. 2024. aastal pidas auditikomitee 16 koosolekut. Kõik auditikomitee liikmed osalesid kõikidel auditikomitee koosolekutel.

Auditikomitee esitab nõukogule tegevusaruande kord aastas enne majandusaasta aruande heakskiitmist nõukogus.

Auditikomitee sõltumatute liikmete tasumäärad on kehtestatud nõukogu 22. oktoobri 2021. aasta otsusega. Auditikomitee esimehe tasumäär on 500 eurot ja liikme tasumäär 250 eurot koosoleku kohta. Kui komitee liige ei osale koosolekul, siis talle selle koosoleku eest tasu ei maksta.

Auditikomitee tegevuses osalemise eest selle liikmetele 2024. aastal makstud tasud on esitatud alltoodud tabelis. Eesti Energia poolsetele auditikomitee liikmetele tasu ei maksta.

Auditikomitee liikmetele 2024. aastal makstud tasu

	Erkki Raasuke	Anne Sulling	Karin Madisson
Aastatasu, €	8 000	3 250	–



Siseauditi toimimise eest vastutab Enefit Green AS-i siseauditi osakond, mis koosneb kahest töötajast. Osakond lähtub oma töös audiitortegevuse seadusest ja sellega seotud määrustest, ülemaailmsetest siseauditi standarditest, üldtunnustatud parimatest praktikatest ning nõukogus kinnitatud põhimäärusest.

2024. aastal läbis siseauditi osakond välishindamise, milles kinnitati osakonna tegevuse vastavust ülemaailmsetele siseauditi standarditele.

Siseauditi osakonna ülesanne on aidata kaasa sisekontrollikeskkonna, riskide juhtimise, valitsemise ja ettevõtte kultuuri parendamisele. Siseauditi töö hõlmab kogu Enefit Greeni konsolideerimisgruppi.

Siseauditi osakonnal on aruandluskohustus auditikomitee ja nõukogu ees. Auditikomitee kinnitab siseauditi osakonna tegevusplaani ja ressursid, teeb järelevalvet ning hindab siseauditi tegevuste tulemuslikkust. Siseauditi osakonna 2024. aasta tegevusaruanne esitati auditikomiteele ja nõukogule veebruaris 2025.

FINANTSARUANDLUS

Finantsaruannete koostamise eest vastutab ettevõtte juhatus. Konsolideeritud raamatupidamisaruanded koostatakse kooskõlas Eesti raamatupidamise seaduse ja rahvusvaheliste finantsarvestuse standarditega, nagu need on Euroopa Liidus vastu võetud (IFRS EL).

Enefit Greeni audiitor on PricewaterhouseCoopers ja vandeaudiitori aruande allkirjastaja on Jüri Koltsov.

Audiitorleping on sõlmitud kolmeks aastaks majandusaastate 2024–2026 aruannete auditeerimiseks. Ettevõttel on õigus ühepoolselt lepingut pikendada aruandlusaastateks 2027–2028

Lisaks auditeerimisele ei ole audiitorühing osutanud ettevõttele teenuseid, mis võiksid ohustada audiitori sõltumatust. Audiitori valimiseks korraldas Eesti Energia kontsern riigihanke, mille valikukriteeriumites oli suurt rõhku pandud audiitorite kogemusele.

2024. aastal oli PriceWaterhouseCoopersi osutatud teenuste eest makstud või maksta tulevate tasude kogusumma 152,8 tuhat eurot (2023: 126,5 tuhat eurot). Nimetatud teenused sisaldasid finantsauditi tasusid 147,2 tuhat eurot (2023: 126,5 tuhat eurot) ning muid teenuseid 5,6 tuhat eurot (2023: 0 eurot). Muud teenused sisaldasid pakendiauditiga seotud tasusid. 2024. aasta jooksul osutas PriceWaterhouseCoopers Enefit Green AS-i emaettevõttele Eesti Energia AS muid teenuseid summas 277,5 tuhat eurot (2023: 42,3 tuhat eurot).

HEA ÜHINGUJUHTIMISE TAVA VASTAVUSE DEKLARATSIOON

Börsil noteeritud ettevõtjana oleme kohustatud avalikustama teabe hea ühingujuhtimise tava järgimise kohta põhimõttel „täidan või selgitan“. Selle alusel peame selgitama oma seisukohti ja tegevust sätete osas, mida Enefit Green ei täida.

Enefit Green järgis 2024. aastal enamikku hea ühingujuhtimise tava soovitustest.

Ajavahemikul 21.10.–19.12.2024 ei järgitud soovitust „3.2.2. Vähemalt pooled emitendi nõukogu liikmetest on sõltumatud. Kui nõukogus on paaritu arv liikmeid, siis võib sõltumatuid liikmeid olla üks liige vähem kui sõltuvaid liikmeid“. Sel ajavahemikul oli seoses Anne Sullingu volituste lõppemisega Enefit Greenil neli nõukogu liiget, kellest ainult üks oli sõltumatu. Kuna uue sõltumatu liikme kandidaadi valiku protsess, mis vajab ka erakorralise aktsionäride üldkoosoleku kokkukutsumist ning heakskiitu, oli oodatust aeganõudvam, siis ei vastanud Enefit Green vähem kui kahe kuu jooksul hea ühingujuhtimise tava nimetatud soovitusele.

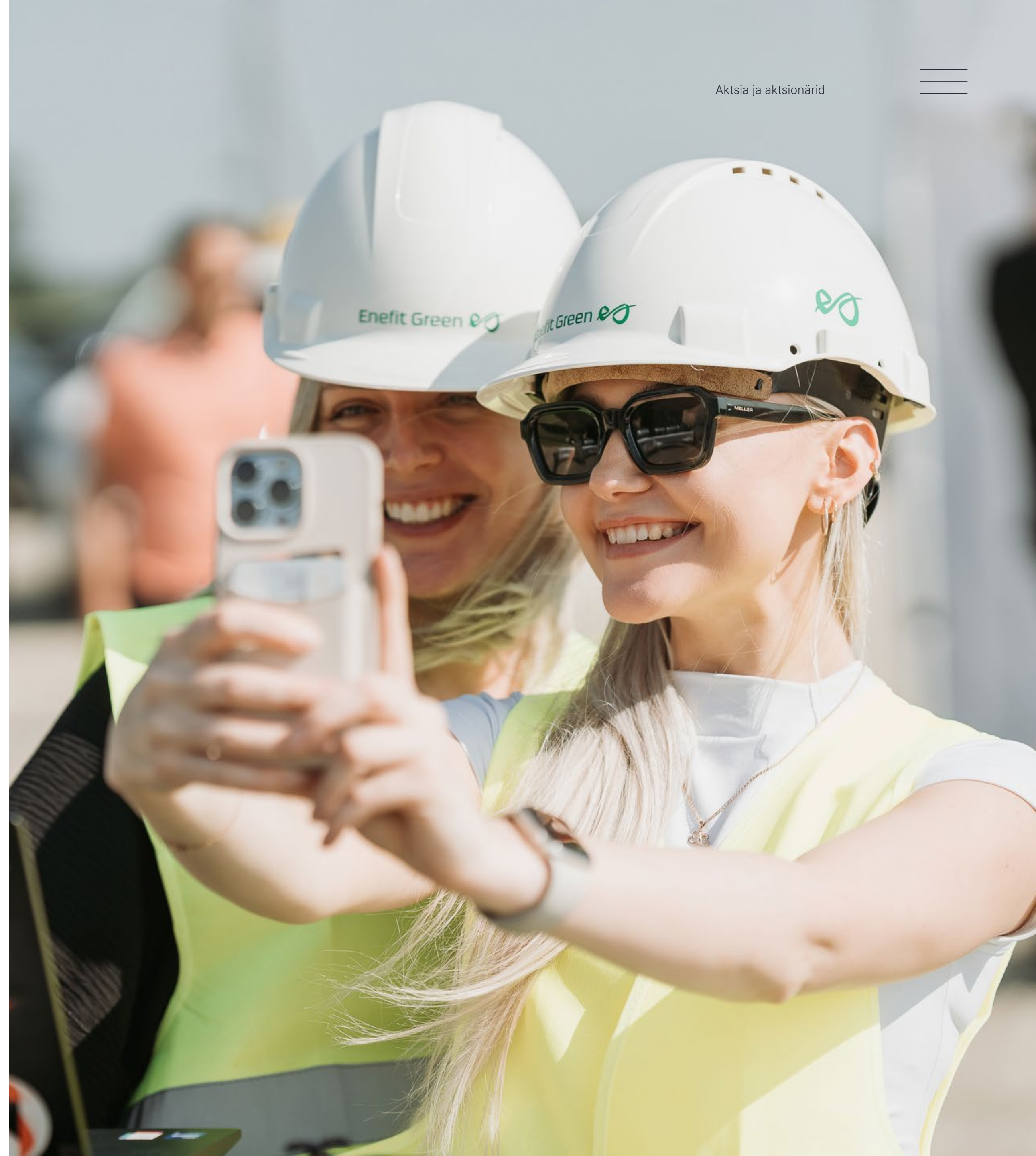


Aktsia ja aktsionärid

Pärast Enefit Greeni edukat aktsiate esmast avalikku pakkumist (IPO) 2021. aasta sügisel, mille käigus omandas neid üle 60 000 investori hinnaga 2,9 eurot aktsia kohta, noteeriti ettevõtte aktsiad Nasdaq Tallinna börsi Balti põhinimekirjas. IPO käigus emiteeris ettevõtte uusi aktsiaid 100 miljoni euro väärtuses. Lisaks müüs aktsiaid senine ainuomanik Eesti Energia, vähendades oma osaluse Enefit Greenis 77,2% tasemele.

Enefit Greeni kõik emiteeritud aktsiad on ühte liiki nimelised lihtaktsiad, mis igaüks annavad ettevõtte aktsionäride üldkoosolekul ühe hääle.

Börs, kus aktsia on noteeritud	Nasdaq Tallinn
Noteerimise kuupäev	21. oktoober 2021
Nimekiri/segment	Balti põhinimekiri
Börsi kauplemissümbol	EGRIT
Bloombergi tähis	EGRIT ET Equity
ISIN-kood	EE3100137985
Emiteeritud ja noteeritud aktsiate arv	264 276 232
Nominaal	1 euro



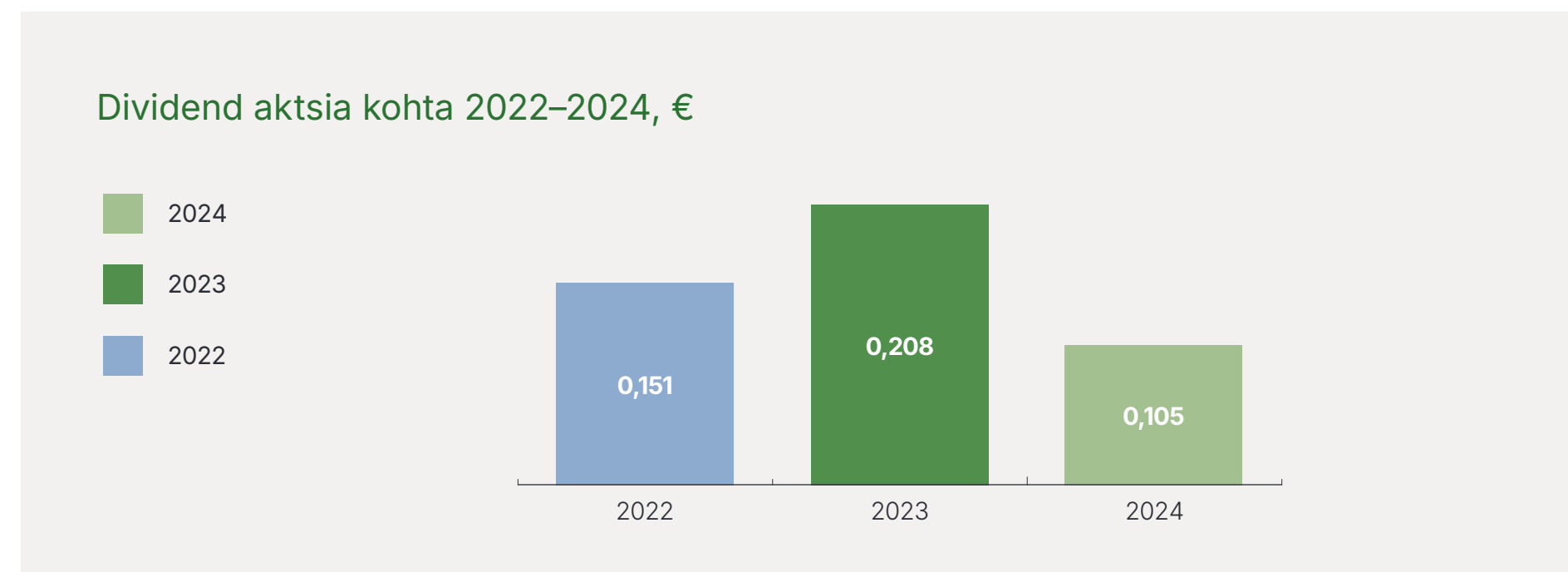
DIVIDENDIPOLIITIKA

Enefit Greeni dividendipoliitika kinnitati enne aktsiate esmast avalikku pakkumist 2021. aastal. Selle alusel kavatakse Enefit Green igal aastal jaotada aktsionäridele 50% oma eelmise aasta puhaskasumist. Erandid on võimalikud ühekordsete mõjutegurite korral. Need võivad olla näiteks ebasoodsad turutingimused, ühekordse mõjuga suuremad tehingud varadega, vajadus kinni pidada kasvu- ja arengustrateegiast ning vajadus säilitada mõistlik likviidsustase ja kapitalistruktuur.

Enefit Greeni sõlmitud olemasolevad rahastamislepingud üldjuhul ei piira dividendide maksmist.

Juhatus teeb dividendide maksmise ettepaneku 2024. majandusaasta puhaskasumist koos majandusaasta auditeeritud aruande avalikustamisega ning lähtub selle tegemisel ülal- kirjeldatud dividendipoliitikast. Dividendide suuruse ja maksmise korra otsustab aktsionäride üldkoosolek pärast auditeeritud majandusaasta aruande kinnitamist.

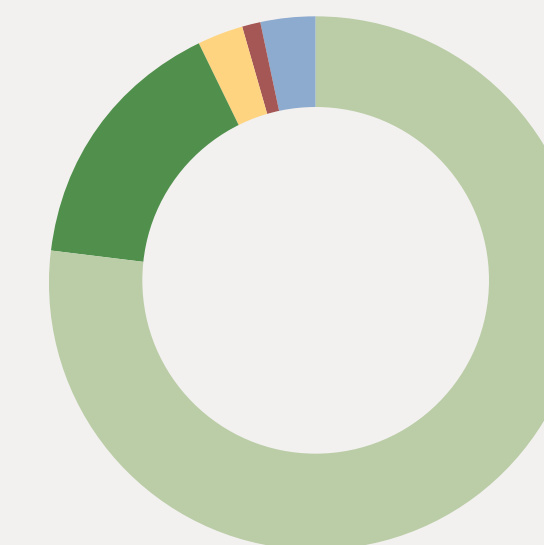
Aktsionäride korraline üldkoosolek toimus 14. mail 2024. Üldkoosolek otsustas 2023. majandusaasta eest maksta aktsionäridele dividendidena 27 749 tuhat eurot (0,105 eurot iga emiteeritud aktsia kohta), mis moodustas 2023. aasta puhaskasumist 50%. Eelmisel, 2023. aastal maksti aktsionäridele dividendidena 54 969 tuhat eurot (0,208 eurot aktsia kohta).



Aktsionäride struktuur, %

Seisuga 31. detsember 2024

Eesti Energia	77,2
Jaeinvestorid	15,8
Balti pensionifondid	2,7
EBRD	1
Muud inst. investorid	3,3



AKTSIONÄRID

2024. aasta lõpu seisuga oli Enefit Greeni aktsiaid Nasdaq CSD 60 425 väärtpaberi-kontol (2023. a 64 101, muutus –3 676).

Aasta jooksul toimusid aktsionäride struktuuris tagasihoidlikud muutused. Balti riikide päritolu pensionifondide osakaal püsis muutumatuks 2,7% tasemel, muud institutsionaalsed investorid (3,3%, +0,2%) suurendasid oma osalust mõnevõrra jaeinvestorite arvelt (15,8%, –0,2%).



Enefit Greeni 10 suurimat aktsionäri

Seisuga 31. detsember 2024

Aktsionär	Aktsiate arv	Osakaal %
Eesti Energia AS	203 931 405	77,17
Euroopa Rekonstruktsiooni- ja Arengupank	2 773 277	1,05
SEB AB/Säästopankki Korke Plus - Sijoitusrahasto	2 407 823	0,91
Swedbanki Pensionifond 1970–79 sündinutele	1 135 834	0,43
Swedbank AB Clients	1 078 942	0,41
SEB Pensionifond 55+	950 056	0,36
Swedbank AS Clients	864 060	0,33
SEB AB Lux Branch - UCITS Clients	828 521	0,31
AS LHV Pank	755 201	0,29
Swedbank Pensija 1975-1981	683 034	0,26
Ülejäänud (60 415 väärtpaperikontot)	48 868 079	18,49
Aktsiate arv kokku	264 276 232	100,00

ENEFIT GREENI AKTSIA KAUPLEMISSTATISTIKA

Enefit Greeni aktsiad olid alates noteerimisest kuni 2023. aasta lõpuni Nasdaq Balti börsidel enimkaubeldud aktsiad.

2024. aastal vähenes kauplemisaktiivsus märkimisväärselt: aktsiaga kaubeldi kokku 44,7 miljoni euro väärtuses, mis moodustas ligikaudu 12% Balti börside põhinimekirja käibest. Selle näitajaga oli Enefit Greeni aktsia enimkaubeldud väärtpaperite hulgas neljandal kohal. Rohkem kui 136 tuhande tehingu käigus vahetas omanikku 14,5 miljonit aktsiat.

Aktsiaga kaubeldi 2024. aasta jooksul hinnavahemikus 2,70 kuni 3,796 eurot. Aktsia lõpetas aasta hinnatasemel 2,76 eurot, langedes aastaga 22,4% võrra (arvestamata dividendi).

Enefit Greeni aktsia kauplemisstatistika Nasdaq Balti põhinimekirjas 2022–2024

eurodes	2022	2023	2024
Sulgemishind	4,378	3,556	2,760
Kõrgeim hind	4,932	4,888	3,796
Madalaim hind	3,334	3,420	2,700
Kaubeldud väärtpapereid, mln	28,6	17,3	14,5
Kauplemiskäive, mln	115,3	72,3	44,7
Turukapitalisatsioon aasta lõpus, mln	1 157	938	729

Dividendiga korrigeerituna (0,105 eurot aktsia kohta) oli Enefit Greeni aktsia kogutootlus 2024. aastal –19,8%, mis jäi alla võrdlusindeksite tootlustele.

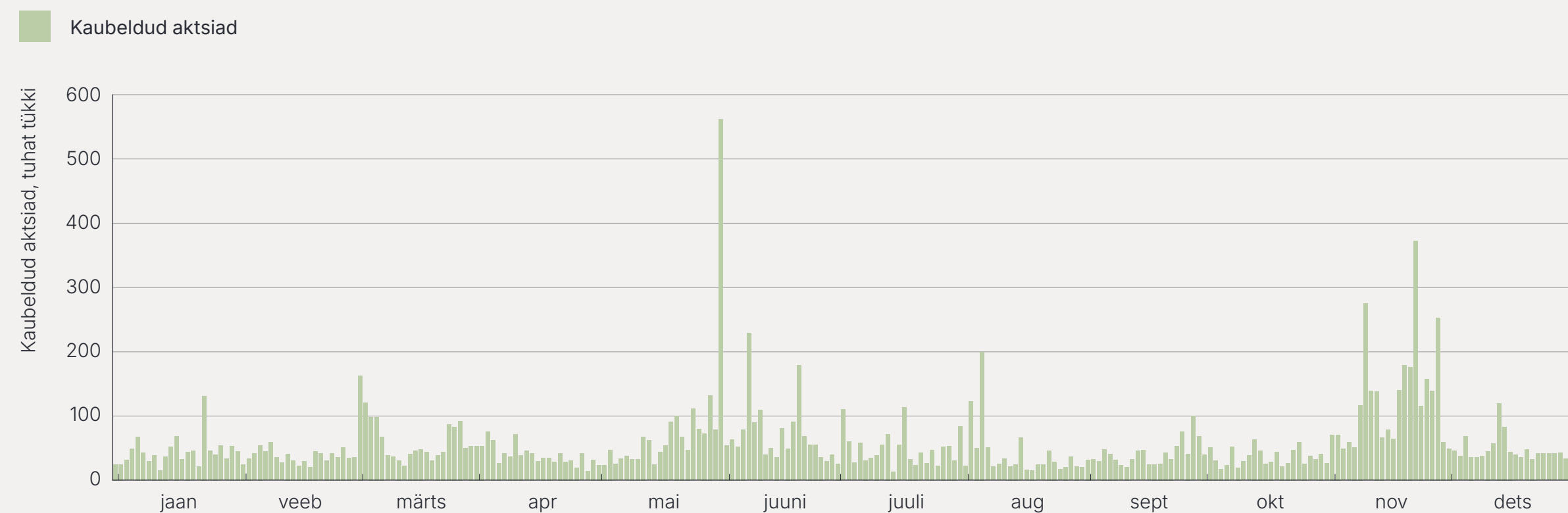
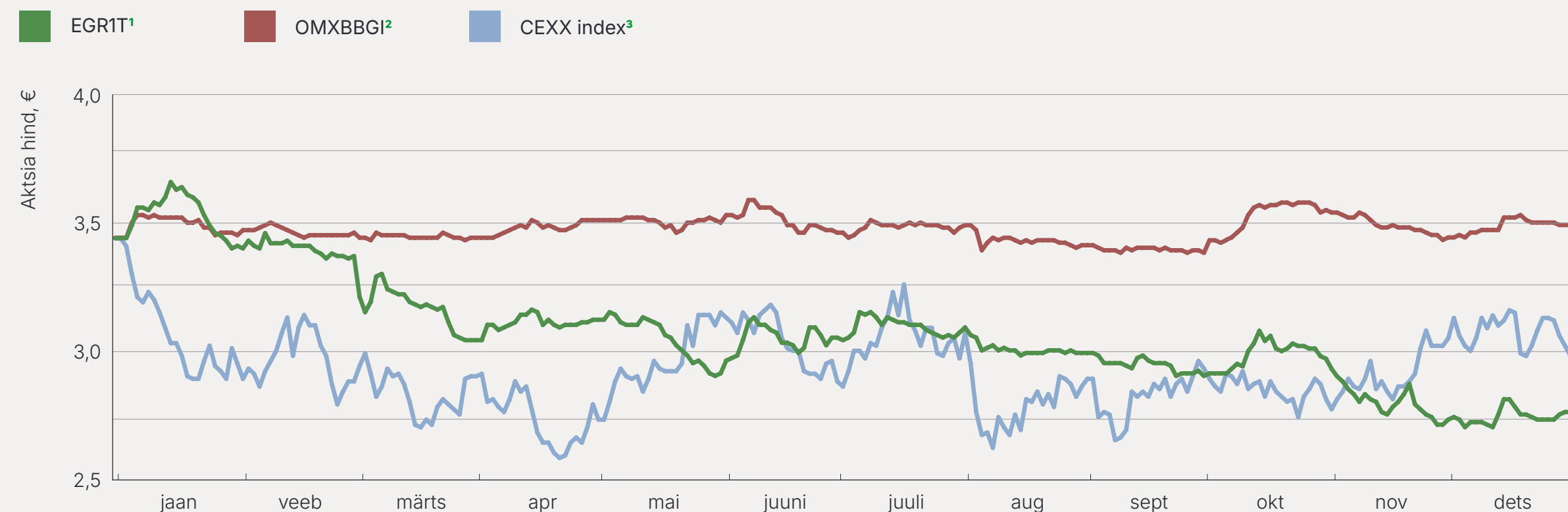
Oluliste võrdlusindeksite hulka loeme Nasdaq Baltic Benchmarki (2024. a tootlus +1,5%) ning Nasdaqil noteeritud roheenergiasektori ja sellega seotud ettevõtete aktsiate hinnaliikumisi iseloomustava indeksi Nasdaq Clean Edge Green Energy Total Return Index (2024. a tootlus –13,3%). 2023. aasta aruandes kasutasime ülemaailmse võrdluse eesmärgil indeksit Nasdaq OMX Renewable Energy Generation Total Return Index, kuid selle väärtuse arvutamine ja avaldamine lõpetati 2024. aasta maikuu.

Enefit Greeni aktsia jäi võrdlusindeksite tootlusele alla teist aastat järjest. 2021. aastal toimunud esmaemissioonil aktsiaid omandanud investorite investeringu kogutootlus koos dividendidega on nimetatud ajavahemikul +6,8%. Ülalnimetatud võrdlusindeksite tootlus oli samal ajavahemikul vastavalt –6,1% ja –43,5%.

Võrdlusindeksite liikumine koos Enefit Greeni aktsia hinna liikumise ja kauplemiskäibega on näidatud järgneval joonisel.



Enefit Greeni aktsia hind ja võrdlusindeksid 2024. aastal, €



¹ Enefit Greeni aktsia hind (dividendidega kohandatud)
² Nasdaq Baltic Benchmark (Gross Return), Nasdaq Balti börsidel noteeritud ettevõtete aktsiate hinnaliikumisi iseloomustav indeks
³ Nasdaq Clean Edge Green Energy Total Return Index, Nasdaqil noteeritud roheenergiasektori ja sellega seotud ettevõtete aktsiate hinnaliikumisi iseloomustav indeks

Maksujalajalg

Maksujalajalg näitab Enefit Greeni panust ühiskonda maksude maksmise kaudu.

Lähtume oma tegevuses maksuriskide juhtimise põhimõtetest, mille alusel:

- 1 järgime kõiki maksudega seotud õigusaktidest tulenevaid nõudeid;
- 2 teeme kõik tehingud turuhinnas ja dokumenteerime need nõuetele vastavalt;
- 3 hindame uute projektide võimalikku mõju Enefit Greeni maksukohustustele;
- 4 hoiame maksuhalduritega avatud ja vastastikusel usaldusel põhinevaid suhteid;
- 5 kaasame ettevõtteväliseid nõustajaid projektidesse, kus meil ei ole maksu- tehnilist kompetentsi.





Anname maksujalajälje koostamisel tasatud maksudest ülevaate maksuliikide ja riikide kaupa.

Eristame maksujalajälje arvutamisel tasatud ja kogutud makse:

- 1 tasutud maksud on maksud, mille koormuse kandja on Enefit Green;
- 2 kogutud maksud on maksud, mille puhul Enefit Green täidab vahendaja rolli, st kogub maksud kokku tarbijatelt ja töötajatelt ning kannab need üle maksuhaldurile.

Kajastame maksujalajälje näitajas kõigil meie koduturgudel tasutud ja kogutud makse.

2024. aastal tasus Enefit Green makse summas 8 291 tuhat eurot (2023. a 15 197 tuhat eurot) ja kogus makse –34 267 tuhande euro väärtuses (2023. a –23 020 tuhat eurot). See tegi grupi maksujalajäljeks –25 976 tuhat eurot (2023. a –7 822 tuhat eurot).

Maksujalajälje negatiivseks kujunemise põhjustas uute tootmisvarade arendamisel tagasi saadud käibemaks.

Enefit Green tasus 2024. aastal aktsionäridele jaotatud dividendidelt tulumaksu 4 539 tuhat eurot (2023. a 9 481 tuhat eurot).



Maksujalajalg: Enefit Green grupi tasutud ja kogutud maksud

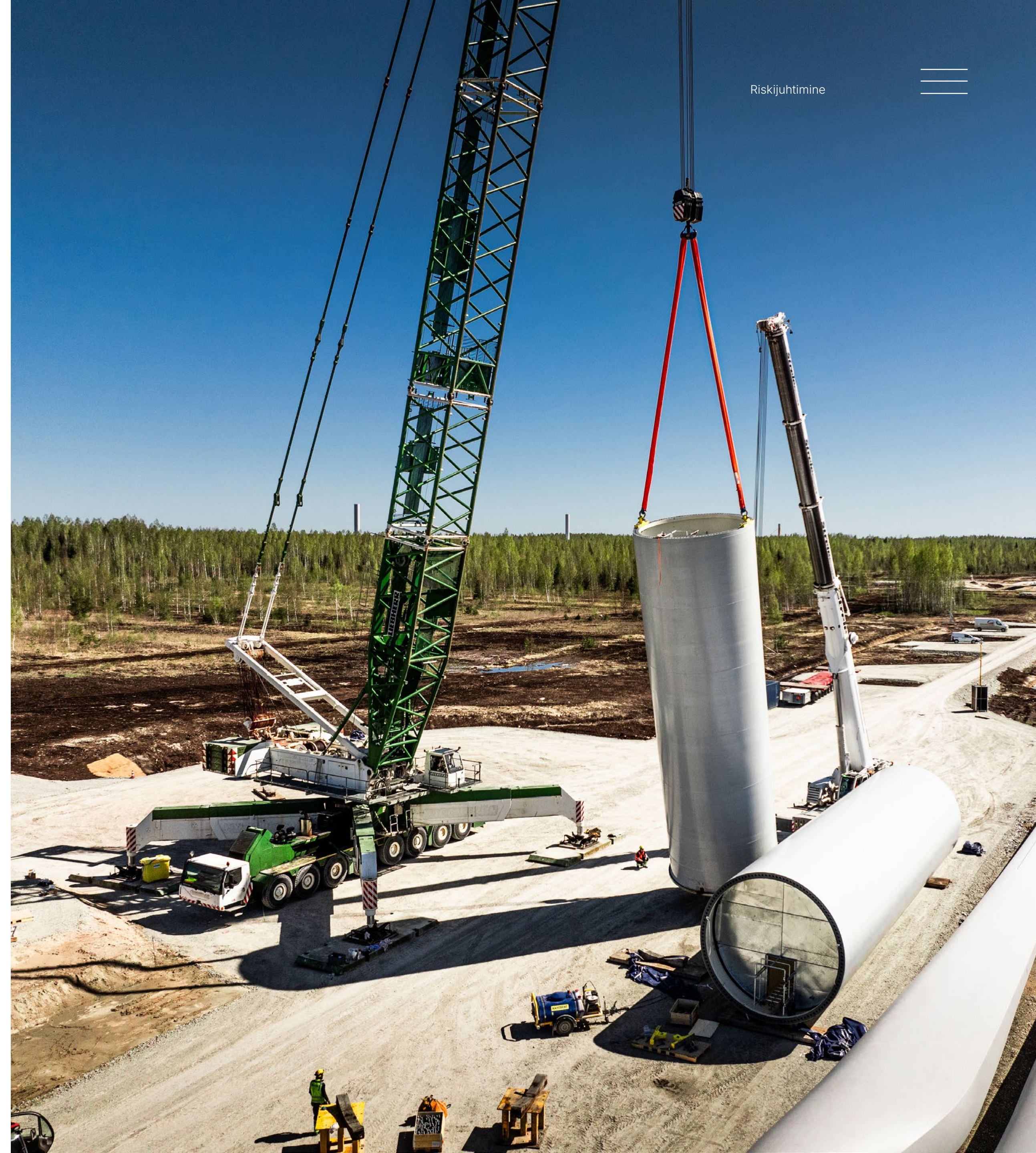
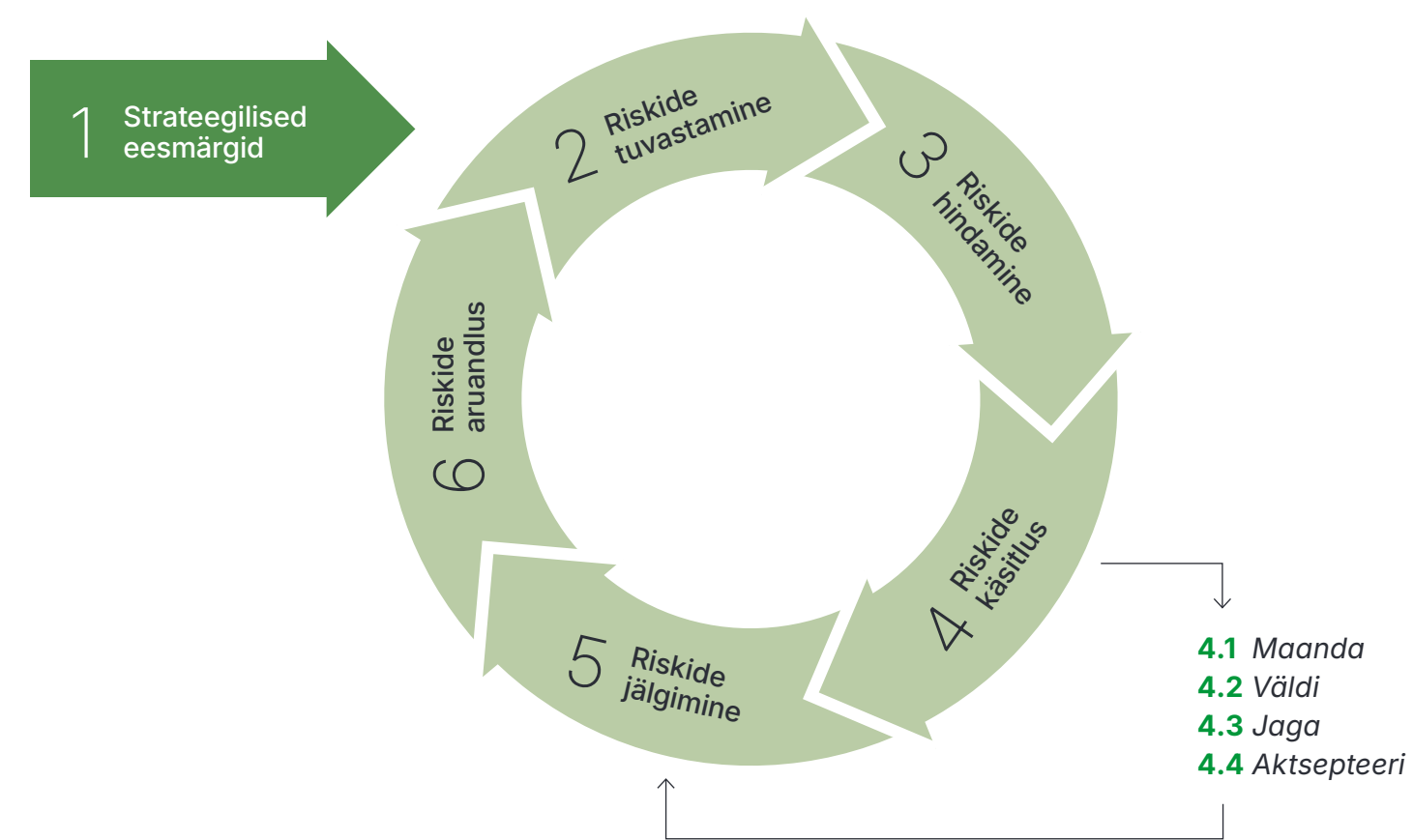
tuh €	2024						2023					
	Eesti	Läti	Leedu	Poola	Soome	KOKKU	Eesti	Läti	Leedu	Poola	Soome	KOKKU
Tasutud maksud												
Tööandja tasutud tööjõumaksud	1 757	85	17	0	13	1 872	1 659	412	18	54	0	2 143
Keskkonnatasud	801	0	2	0	0	803	267	33	0	0	0	301
Äriühingu tulumaks	4 538	0	32	1	0	4 571	9 514	0	2 154	39	0	11 707
Varamaksud	38	1	805	200	0	1 045	66	5	934	41	0	1 046
Tasutud maksud kokku	7 135	86	855	201	13	8 291	11 507	451	3 106	134	0	15 197
Kogutud maksud												
Aktsiisid	76	0	0	0	0	76	63	1	0	0	0	64
Töötajatelt kinnipeetud tööjõumaksud	1 415	107	397	83	0	2 002	1 227	502	416	71	0	2 217
Käibemaks (saldo)	- 32 023	-136	-1 981	-598	-1 608	-36 345	-10 383	-1 793	-1 620	381	-11 885	-25 301
Kogutud maksud kokku	-30 532	-29	-1 584	-515	-1 608	-34 267	-9 093	-1 289	-1 204	452	-11 885	-23 020
Maksud kokku	-23 397	57	-729	-314	-1 594	-25 976	2 414	-838	1 902	586	-11 885	-7 822

Riskijuhtimine

Riskijuhtimise põhieesmärk on toetada Enefit Greeni strateegiliste eesmärkide saavutamist: aidata maandada strateegia elluviimisel äritegevusega seotud riske ja tuvastada uusi ärivõimalusi.

Riskijuhtimine on Enefit Greeni kõigi äriprotsesside ja tegevuste loomulik osa. Riske juhitakse süsteemselt, järjepidevalt, läbipaistvalt ja ajakohaselt ning kehtestatud riskijuhtimise põhimõtete alusel. Seejuures rakendame organisatsiooni struktuuri kolme kaitseliini põhimõtet. See kõik aitab tõhusamalt tagada meie tegevusega kaasnevate ja seda mõjutavate riskide tuvastamise, hindamise, maandamise ja kontrolli ning kahjude ennetamise.

Riskijuhtimise protsessi ülesehitus on lihtsustatult esitatud järgneval joonisel.





Meie eesmärk on tagada riskiteadlikkus ettevõtte arendustegevuses, käitamis, muudatuste juhtimises ja toimepidevuses. Riskijuhtimise tõhususe ja riskide teostumise ennetamise huvides kogume regulaarselt süstemaatilist infot riski teostumise või selle ohu ja intsidentide kohta.

Riske hindame riskimaatriksi (tõenäosus x mõju) metoodika järgi. Kui risk muutub, algatame riskide enesehindamise protsessid, et tuvastada riski võimalik ulatus ja mõju ning rakendada sobivad maandamismeetmed.

Teostunud riske ehk intsidente analüüsime, et mõista nende algpõhjust ja vajaduse korral täiendada riskimaandusmeetmeid. Samuti analüüsime nn äärepealseid juhtumeid (ingl *near miss*), et võimaldada vajaduse korral kohaldada lisameeteid enne riski teostumist. See info on ühtlasi parendustegevuste alus ning aitab vähendada sarnaste sündmuste kordumise tõenäosust ja/või mõju tulevikus.

Riskijuhtimise käigus kogutud infot, analüüse ja eksperdihinnanguid arvestatakse Enefit Greenistrateegiliste eesmärkide seadmisel ja nende saavutamiseks kavandatavate tegevuste planeerimisel.

Olulisimatest riskidest annab ülevaate kõrvalolev joonis.

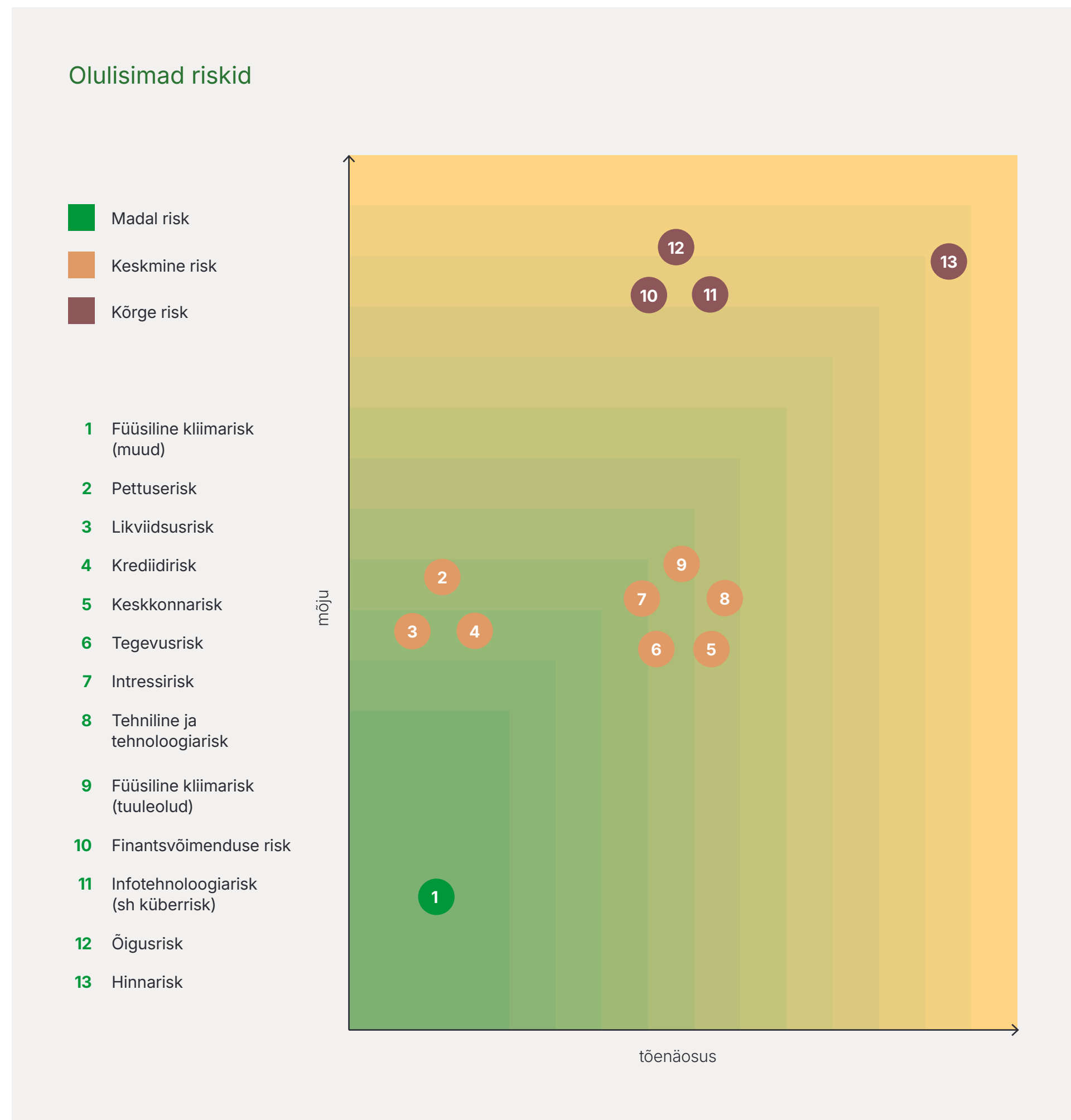
TURU- JA FINANTSRISKID

Kuna turul võivad nõudlus ning toodete ja teenuste hind muutuda, on Enefit Green avatud muutustele oma varade või kohustuste väärtuses või varadelt ja teenuselt teenitava tulu suuruses.

Hinnarisk

Elektrienergia hinnarisk on Enefit Greeni kõige olulisem tururisk. See risk sisaldab ka päikesest ja tuulest toodetava elektrienergia allahindluse riski, mis tuleneb tootmisüksuste kasvust nimetatud segmentides.

Selle riski maandamisel on varem olnud tähtis osa taastuenergia toetusel, mis vähendas elektrienergia kõikumise mõju ettevõtte majandustulemustele. Taastuenergia toetuste osakaal





on aga jätkuvalt vähenenud. Samal ajal on kasvanud pikaajaliste elektrimüügilepingute (ingl *power purchasing agreement*, PPA) osatähtsus madala elektrihinna riski vähendamise eesmärgil.

PPA-de osakaalust meie elektrimüügis ja nendega kaasnevatest muudest riskidest anname täpsema ülevaate aruande PPA-sid käsitlevas peatükis.

Hinnariski juhtimisele kohaldame tururiski juhtimise raamistikku ja teeme stressiteste, et analüüsida, kui palju hinnariski oleme valmis võtma.

Elektri keskmise realiseeritud müügihinna muutus ± 10 €/MWh võrra oleks avaldanud Enefit Greeni 2024. aasta majandusaasta maksueelsele kasumile mõju $\pm 12,3$ mln euro ulatuses (2023. a 7,7 mln eurot). Elektri keskmise realiseeritud ostuhinna muutus ± 10 €/MWh võrra oleks avaldanud 2024. aasta majandusaasta maksueelsele kasumile mõju $\pm 5,5$ mln euro ulatuses (2023. a 4,1 mln eurot).

Kuigi elektri ostu- ja müügihind ei liigu alati samas ulatuses, oleks nende samaaegne muutus ± 10 €/MWh võrra avaldanud Enefit Greeni 2024. aasta majandusaasta maksueelsele kasumile mõju 6,8 mln euro ulatuses (2023. a $\pm 3,6$ mln eurot).

Finantsvõimenduse risk

Enefit Green on kasutanud suures mahus võõrkapitali oma ärimahu kiiremaks kasvatamiseks uute tootmisvarade arendamise kaudu. Selle eesmärk on parandada ettevõtte väljavaateid teenida kõrgemat omakapitali tootlust.

Olukorras, kus ettevõtte ehitusfaasis projektide hulk on märkimisväärne võrreldes stabiilset rahavoogu tagavate varadega ja uute projektide valmimise tempo ei vasta ootustele, võivad võrreldes esialgsete prognoosidega tekkida toodangu puudujäägid. See tähendab finantstulemuste allajäämist prognoosidele.

Finantsvõimendusega kaasneva riskitaseme hindamiseks ja piiramiseks kasutame peamiste mõõdikutena suhtarve netovõlg/EBITDA ja EBITDA/intressikulud, jälgides nende muutumist igakuiselt (sh teeme stressiteste). Enefit Greeni laenulepingute eritingimustes on seatud



suhtarvudele teatavad piirväärtused, mille ületamisega võivad kaasneda kõrgemad intressikulud ja piirangud ettevõtte majandustegevusele.

Uute projektide aktiivses arendusfaasis oleme prognoosinud suhtarvu netovõlg/EBITDA märkimisväärset tõusu tasemele 5,0 või lühiajaliselt isegi kõrgemale. 31. detsembri 2024. aasta seisuga oli see suhtarv tasemel 6,0 ja 2025. aasta lõpuks prognoosime selle langemist alla 6,0.

31. detsembri 2024. aasta seisuga täitis Enefit Green kõiki laenulepingutes sätestatud nõudeid.

Intressirisk

Finanssinstrumentide õiglane väärtus või rahavood võivad tulevikus kõikuda turu intressimäära muutuste tõttu, millel võib olla positiivne või negatiivne mõju. Rahavoogude intressimäära risk tekib Enefit Greeni ujuva intressimääraga võlakohustustest ja seisneb ohus, et kui intressimäärad tõusevad, siis finantskulud suurenevad.

Intressiriski maandamiseks oleme kasutanud intressimäära vahetustehinguid.

Seisuga 31. detsember 2024 oli Enefit Greenil avatud kolm intressimäära vahetuslepingut nominaalsummas kokku 142,5 mln eurot (2023. a 157,7 mln eurot), mis moodustas võetud laenukohustustest 19,8% (2023. a 33,4%).

Sama kuupäeva seisuga oli pangalaenude kaalutud keskmine efektiivne intressimäär koos sõlmitud intressimäära vahetustehingute mõjuga 3,88% (31.12.2023: 3,75%).

Enefit Greeni pangalaenude intress sõltub baasintressimäärast: eurodes nomineeritud laenukohustuste puhul 3 või 6 kuu EURIBOR-i tasemest, Poola zlottides nomineeritud laenukohustuste puhul 6 kuu WIBOR-i tasemest. Seisuga 31. detsember 2024 avaldaks keskmise baasintressimäära tõus 1,0% võrra Enefit Greeni maksueelsele aastakasumile mõju –5,8 mln euro ulatuses (31.12.2023: –3,2 mln eurot).

2025. aasta jaanuaris kinnitas Enefit Greeni juhatuse uue intressiriski maandamise raamistik.

Krediidirisk

Krediidirisk väljendab võimalikku kahjumit juhul, kui vastaspool ei suuda täita oma lepingulisi kohustusi. Krediidiriskile on avatud raha pangas, pikaajalised fikseeritud hinnaga elektrimüügilepingud, nõuded ostjate vastu, muud nõuded ja positiivse väärtusega tuletisinstrumendid.

Iga Eesti Energia kontserni mittekuuluva vastaspoolega sõlmitava pikaajalise fikseeritud hinnaga elektrimüügitehingu puhul hindame võimaliku krediidiriski suurust ning kasutame sobivaid krediidiriski maandamise meetmeid: krediidilimiiti, emattevõtte garantiid või pangagarantiid. Monitoorime regulaarselt vastaspoole krediidikäitumist ja -võimelisust. Kohustuste suurused ja täitmise tähtsajad on perioodiliselt jaotatud, et vältida liigset avatust krediidiriskile.

31. detsembri 2024. aasta seisuga oli 90,2% sõlmitud pikaajaliste fikseeritud elektrimüügilepingute vastaspooleks Eesti Energia AS (31.12.2023: 88,9%).

Likviidsusrisk

Likviidsusrisk on risk, et Enefit Green ei suuda ebapiisava rahavoo tõttu täita oma finantskohustusi. Lühiajaline likviidsusrisk on risk, et Enefit Greeni pangakontodel ei ole piisavalt raha jooksvate maksekohustuste täitmiseks. Pikaajaline likviidsusrisk on risk, et Enefit Greenil ei ole piisavalt vaba raha, et katta tuleviku likviidsusvajadust oma äriplaani elluviimisel ja kohustuste täitmisel.

Lühiajalise likviidsusrisi maandamiseks hoiame oma pangakontodel piisavat likviidsete varade puhvrit, et tagada raha olemasolu ka juhul, kui esineb kõrvalekaldeid rahavoogude prognoosist.

Pikaajalise likviidsusrisi maandamiseks prognoosime regulaarselt järgmise 12 kuu likviidsusvajadust investeringuteks, laenude tagasimakseteks ja dividendimakseteks, arvestades äritegevusest teenitavat positiivset rahavoogu. Likviidsusvajaduse rahuldamiseks hoiame piisavat likviidsuspuhvrit vaba raha välja võtmata laenude ja kasutamata laenulemiitide kujul (nii lühiajaliste likviidsuslaenude kui ka pikaajaliste investeerimislaenudena).

ÕIGUSRISK

Õigusrisk on risk, et koduturgude või Euroopa Liidu tasandil muutuvad Enefit Greeni äritegevust puudutavad õigusaktid, mille tõttu ei suuda ettevõtte saavutada oma ärieesmärke.

Riski maandamiseks jälgime nii koduturgude kui ka Euroopa Liidu õiguskeskkonna suundumusi ja plaanitavaid muudatusi. Osaleme aktiivselt avalikes diskussioonides ja uute õigusaktide väljatöötamise aruteludes ning tagame oma tegevuse vastavuse õigusaktidele.

TEGEVUSRISKID

Tegevusriskid on ohud (sh arenduses ja käitamisest), mis võivad tuleneda puudulikest protsessidest, töötajate vigadest, vajaliku personali puudusest, seadmete riketest ja välistest sündmustest.

Tehnilised ja tehnoloogiariskid

Ärieesmärkide saavutamiseks kasutatavate füüsiliste varade ja tehnoloogiliste lahendustega seotud riskide tuvastamine, juhtimine ja ennetavate meetmete rakendamine võimaldab ära hoida või vähendada äririskide teostumist ja ebasoodsaid tagajärgi.

Tootmisvarade komponentide riskihinnangutel põhineva kriitilisuse analüüsi rakendamisega saavutame tootmisvarade ootuspärase töökindluse optimaalse ressursikasutusega. Vastavalt riskile rakendame ennetavaid meetmeid nii hoolduse, remondi kui ka varude kavandamisel, samuti teeme erakorraliste sündmuste teostumisel ennetavalt läbimõeldud tegevusi nende ulatuse või kestuse vähendamiseks. Sellega tagame organisatsiooni ja tootmisvarade toimivuse. Töökindluse riski oleme osaliselt üle kandnud lepingulistele koostööpartneritele.

Septembris 2024 sõlmisime kokkuleppe GE Vernovaga seoses 2. mai 2023. aasta intsidendiga, kui ehitusjärgus Akmené tuulepargis Leedus varises kokku üks GE Vernova tarnitud tuulik.

Tuuliku asendas GE Vernova 2024. aasta esimeses pooles ja 31. detsembri 2024. aasta seisuga olid kõik Akmené tuulepargi tuulikud töökorras.

2024. aastal oli fookuses ka tootmisvarade toimepidevuse riskianalüüside ja plaanide uuendamine ja testimine. Toimepidevuse planeerimine hõlmab nii strateegiliste ärieesmärkide saavutamiseks osutatavaid teenuseid kui ka kaugkütte tagamise elutähtsat teenust.

Infotehnoloogiarisk (sh küberrisk)

Infotehnoloogiariskina (IT-risk) käsitleme riski, et Enefit Green ei suuda saavutada oma ärieesmärke või saab kahju IT-lahenduste kasutusega kaasnevate puuduste või rünnakute tõttu.

IT-riskide, sh küberriskide juhtimiseks teeme ja uuendame ärikriitiliste tegevuste riskianalüüsi, arvestades nii toimepidevuse kui ka andmete tervikluse ja konfidentsiaalsuse kao riske. Koostööpartneritele oleme kehtestanud küberturvalisuse nõuded, mis aitab maandada koostööpartneritest tuleneda võivat IT-riski. Tähtis on ka järjepidevalt kasvatada töötajate küberturbeteadlikkust.

2024. aastal algasid suuremahulised tegevused seoses Eesti infoturbestandardi (E-ITS) põhiseks auditeerimiseks valmistumisega. Hindasime ja tuvastasime kõiki ärikriitilisi protsesse ning nendega seotud varasid. Jätkub meetmete rakendusplaani koostamine, mille käigus hindame protsesside ärikriitilisuse alusel täiendavaid IT-riske.

Pettuserisk

Pettusena käsitleme Enefit Greeni kuuluva või mittekuuluva isiku tahtlikku tegevust või tegevusetust ja õigusaktide või reeglite rikkumist teadliku eksimusse viimise, usalduse kuritarvitamise, varjamise ja valelikkuse teel.

Pettuste suhtes kehtib Enefit Greenis nulltolerants. Me reageerime kõikidele pettusejuhtumitele ja asjaoludele juhtumi laadist lähtuvalt ning püüame vähendada pettuste mõju ettevõttele.



FÜÜSILINE KLIIMARISK

Füüsiline kliimarisik on oht, et kliimamuutuste tõttu mõjutavad Enefit Greeni arendusportfelli ja tootmisvarasid füüsilised kliimarisikitegurid, sh tuuleolude muutus, jõulisemad tormid ning lume- ja vihasajud, samuti üleujutused ja õhutemperatuuri tõusu hooajalised pikemad perioodid. Meie tootmisportfell koosneb valdavalt tuuleparkidest, mis on elektrienergia mittejuhitavad tootmisvarad, seetõttu sõltume suurel määral tuuleoludest.

Võtame nimetatud riske arvesse oma arendusprojektide planeerimisel ja ehitamisel, valminud ja töös oleva vara hooldamisel ning toodangu prognoosimisel. Riski kanname edasi koguriskikindlustusega.

KESKKONNARISKID

Keskkonnariskidena käsitleme olukorda, kus Enefit Greeni tegevus või tegevusetus tekitab keskkonnale üle lubatud piirmäärade kahju, mis ei ole kooskõlas kokkulepitud nõuete, sh keskkonnakaitselooas määratud tingimustega.

Meie keskkonnariski juhtimise meetmed on suunatud riskide teostumise ennetamisele. Me täiendame neid vastavalt muutustele Enefit Greeni strateegias ja tegevuses ning organisatsiooni struktuuris.

Keskkonnariskide juhtimisest saab täpsemalt lugeda jätkusuutlikkuse aruande keskkonnateemalises osas.

Grupi struktuur

Seisuga 31. detsember 2024



- Iru, Keila-Joa elektrijaamad, päikesejaamad Eestis
- Juhtkond, O&M, arendusmeeskond



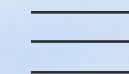
1. märtsil 2024 jõustus Valka ja Paide koostootmisjaamade müügitehing, millega seoses Paide koostootmisjaam ning Enefit Power ja Heat Valka SIA anti üle uuele omanikule kaugkütteettevõttele Utilitas. Enefit Greeni kontserni ettevõtja Enercom SIA nimetati 2024. aasta alguses ümber Enefit Green SIA-ks.

2025. aasta jooksul plaanitakse Enefit Wind OÜ-ga ühendada Enefit Wind Purtse AS ja Tootsi Windpark OÜ.



Finantstulemuste analüüs





Grupi finantstulemused 2024

Enefit Greeni grupi 2024. aasta äritulud vähenesid 4% ja ärikulud (ilma kulumita) langesid 15% võrreldes eelmise aastaga, mille tulemusena kasvas intressi-, maksu- ja amortisatsioonieelne kasum (EBITDA) 8% võrra 114,8 miljoni euro tasemele. 2024. aasta puhaskasum suurenes 14,5 miljoni euro võrra 70,3 miljoni euroni.

MÜÜDUD VARADE MÕJU GRUPI MAJANDUSTULEMUSTELE

2024. aasta majandustulemuste võrdlust võrdlusperioodiga mõjutab 2023. aasta neljandas kvartalis realiseerunud Broceni koostootmisjaama ja pelletitehase müük ning 2024. aasta märtsis realiseerunud Paide ja Valka koostootmisjaamade müük (edaspidi: müüdüd varad).

2023. aasta tulemustes kajastub 43,9 miljonit eurot äritulusid, 35,6 miljonit eurot ärikulusid ja 8,3 miljonit eurot EBITDA mõju, mis on seotud müüdüd varadega. 2024. aasta tulemused sisaldavad müüdüd varade äritulusid 7,2 miljonit euro (sh müügikasum 5,0 mln eurot) ning 1,6 miljoni euro ulatuses ärikulusid positiivse kogumõjuga EBITDA-le summas 5,6 miljonit eurot.

Allpool kasutame terminit *jätkuv äri* nende tulemuste ja näitajate kohta, millest on elimineeritud müüdüd varade mõju.



ELEKTRI- JA SOOJUSENERGIA TOODANG JA MÜÜK

Grupi elektritoodang kasvas aastaga kokku 540 GWh ehk 40% võrra 1 883 GWh-ni ning uute valminud ja ehituses tuule- ja päikeseparkide toodang kasvas aastaga 561 GWh võrra. Soojusenergia toodang kahanes aastaga 188 GWh ehk 31% võrra. Soojusenergia toodangu langus oli peamiselt seotud müüdud varadega. Müüdud varade mõju elektri- ja soojusenergia toodangule on näidatud allolevas tabelis.

Elektri- ja soojusenergia toodang ja elektrienergia müük

GWh	2024	2023	Muutus	Muutus %
Elektri netotoodang	1 883	1 343	540	40%
sh uutest tuule- ja päikeseparkidest	821	259	561	216%
sh müüdud varad	4	43	-39	-90%
Elektri müük ¹	2 417	1 736	681	39%
Soojusenergia toodang	415	604	-188	-31%
sh müüdud varad	21	188	-167	-89%

¹ Erinevus elektri müügi ja toodangu vahel tekib nii baaskoormuse PPA-de müükide ja tuuletoodangu profiili kui ka päev ette prognoositud, kuid realiseerumata toodangu vahedest, mis kaetakse Nord Pooli ostudega ja/või eabilansi turul.

Äritulud

Äritulud kokku kahanesid 2024. aastal 9,2 miljoni euro võrra, sh müügitulud langesid 20,3 miljoni euro võrra ning taastuvenergia toetused ja muud äritulud kasvasid 11,1 miljoni euro võrra. Jätkuva äri äritulud kasvasid 27,6 miljoni euro võrra, sh kasvasid müügitulud 19,9 miljoni euro ja muud äritulud 7,7 miljoni euro võrra.

Konsolideeritud kasumiaruanne

mln €	2024	2023	Muutus	Muutus %
Äritulud kokku	220,9	230,1	-9,2	-4%
Müügitulu	185,5	205,8	-20,3	-10%
Taastuvenergia toetus jm äritulud	35,4	24,3	11,1	46%
Ärikulud kokku (v.a. kulum)	106,1	124,2	-18,1	-15%
Elektrienergia	56,6	48,4	8,2	17%
Muud muutuvkulud	7,5	31,8	-24,3	-76%
Püsikulud	42,0	44,0	-2,0	-5%
EBITDA²	114,8	105,9	8,9	8%
Põhivara kulum ja väärtuse langus	39,1	40,6	-1,5	-4%
Ärikasum	75,7	65,3	10,4	16%
Netofinantstulud (-kulud)	-0,1	0,1	-0,2	-200%
Kasum kapitaliosaluse meetodil	0,04	0,07	-0,03	-42%
Tulumaks	5,3	9,7	-4,4	-45%
Puhaskasum	70,3	55,8	14,5	26%
Müüdud varade mõju kasumiaruandele				
Äritulud kokku	7,2	43,9	-36,7	-84%
Ärikulud kokku (va kulum)	1,6	35,6	-34,0	-95%
EBITDA²	5,6	8,3	-2,7	-33%
Põhivara kulum ja väärtuse langus	0,0	4,7	-4,7	-100%

² EBITDA – kasum enne neto finantstulusid ja -kulusid, kasumit või kahjumit kapitaliosaluse meetodil kajastatavatelt investeeringutelt sidusettevõtetesse ning maksu-, kulumi- ja väärtuse languse kulusid.

MÜÜGITULU

Jätkuva äri müügitulude 19,9 miljoni euro suurusest kasvust tulenes 20,0 miljonit eurot elektri müügist, mille peamiseks mõjuriks oli jätkuva äri toodangu kasv (+579 GWh, +45%). Grupi koduturgude keskmine elektrihind¹ oli 2024. aastal 83,3 €/MWh (2023: 92,7 €/MWh). Grupi keskmine arvutuslik teenitud elektrihind² oli 2024. aastal 67,1 €/MWh (2023: 89,0 €/MWh).

Arvutuslik teenitud elektrihind erineb koduturgude keskmisest turuhinnast, kuna selle arvutus võtab arvesse fikseeritud hinnaga pikaajalisi elektrimüügi lepinguid (PPA-sid), taastuenergiatoetusi, bilansienergia ostu, elektri ostu Nord Pooli päev-ette- ja päevasisesel turul ning asjaolu, et taastuenergia toodangu profiil on väga erinev baaskoormuse profiilist.

Grupi keskmine turule müüdud elektri hind oli 2024. aastal 60,9 €/MWh (2023. a 73,0 €/MWh). 2024. aastal müüdi turule 1 129 GWh elektrit, 2023. aastal 783 GWh.

PPA-dega oli 2024. aastal kaetud 1 288 GWh elektritoodangut keskmise hinnaga 67,7 €/MWh, aasta varem müüdi elektrit PPA-de kaudu 953 GWh keskmise hinnaga 86,9 €/MWh. Võrreldes 2023. aastaga on PPA-de keskmine hind märkimisväärselt langenud, kuna 2024. aasta esimeses kvartalis algas 2021. aastal suhteliselt madalate hindadega sõlmitud Eesti, Leedu ja Soome PPA-de arveldusperiood. PPA-dega kaetud toodangu osakaal ja hinnad järgnevate perioodide kohta on esitatud aruande riskijuhtimise peatükis.

Toodetud, ostetud ja müüdud elektrikoguste vastavate realiseerunud hindade võrdlusest ning nende tehingute koondina kujunenud arvutuslikust teenitud elektrihinnast 2024. aastal ning 2023. aastal annavad ülevaate allolevad joonis ja tabel.

¹ Grupi koduturgude toodangutega kaalutud keskmine börsihind

² (Elektrimüügi tulud + taastuenergia tasu ja töhusa koostootmise toetus + rohesertifikaatide tulud – elektri ost börsilt – bilansienergia ost) / toodang

Toodetud, ostetud ja müüdud elektri kogused, GWh



³ Müük turule hõlmab elektribörsil ja bilansiturul tehtud müügitehinguid.

⁴ Muud turult tehtud ostud hõlmavad elektribörsilt ja bilansiturult soetatud ostusid, v.a. PPA katteks tehtud ostud.

Keskised elektrihinnad

Hinnad €/MWh	IV kv 2023	I kv 2024	II kv 2024	III kv 2024	IV kv 2024	2023	2024
Grupi koduturgude keskmine elektrihind ¹	93,1	87,0	72,2	87,5	91,3	92,7	83,3
Turule müüdüd elektri müügihind	64,1	77,6	52,5	50,1	58,5	73,0	60,9
PPA-de müügihind	91,2	75,0	68,2	60,7	66,4	86,9	67,7
Realiseerunud ostuhind	121,5	106,1	80,4	107,0	98,8	110,2	99,0
Arvutuslik teenitud elektrihind ²	80,3	81,4	69,7	50,3	63,8	89,0	67,1

¹ Grupi koduturgude toodangutega kaalutud keskmine börsihind. Tegemist on aritmeetiliselt arvatud hinnaga, mille grupp saavutaks, kui kogu toodang oleks müüdüd börsile ilma profiili alahindluseta ning pargid ei saaks toetusi, prognoosimise tulemil ei tekiks bilansikulu ning sõlmitud ei oleks PPA lepinguid.

² (Elektrimüügi tulud + taastuvenergia tasu ja töhusa koostootmise toetus + rohesertifikaatide tulud – elektri ost börsilt – bilansienergia ost) / toodang

2024. aastal ostsime turult elektrit 546 GWh keskmise hinnaga 99,0 €/MWh, aasta varem 411 GWh keskmise hinnaga 110,2 €/MWh (hinnad ja kogused ei sisalda pelletitootmiseks ostetud elektrit 2023. aastal).

Ostetud elektri mahu kasv (+135 GWh) tuleneb nii PPA-dega seotud ostudest (+88 GWh) kui ka kasvanud toodangumahust, millega on kaasnenu muude ostude koguse kasv (+47 GWh). PPA-kohustuste täitmisega seotud elektriostude kogus oli 2024. aastal oodatust suurem seoses ehituses olnud tuuleparkide tootmise alguse hilinemisega.

Realiseerunud ostuhind langes võrreldes 2023. aastaga koos üldise turuhinna langusega, kuid suurenenud profiili allahindluse tõttu kasvas ostu- ja müügihinna suhteline vahe. Tuuleprofiili allahindlused süvenesid mõnevõrra eelmise aastaga võrreldes. Enefit Greeni tuuleprofiili allahindlused Eestis ja Leedus olid üldise turutasemega võrreldes sarnased, kasvades aastaga 3,9 ja 0,6 protsendipunkti võrra vastavalt Eestis ja Leedus.

Toodangu vähenemine korreleerub teiste Soome tuuleparkidega ning tootmisvõimsuse allakoormamine liigmadalate elektrihindadega tundidel aitas Enefit Greenil oluliselt vähendada

Soome tuuleenergia allahindlust võrreldes turu keskmisega. Tuuleprofiilide allahindluste teemat on käsitletud ka aruande tegevuskeskkonna peatükis.

Jätkuva äri soojusenergia müügitulu kasvas 2,1 miljoni euro võrra 5,5 miljoni euro tasemele. Soojusenergia müügitulu kasv tulenes soojusenergia hinna kasvust 5,9 €/MWh ehk 73% võrra võrreldes mullusega, samas vähenes jätkuva äri soojusenergia toodang aastaga 21 GWh võrra tasemele 395 GWh (2023: 416 GWh).

TAASTUVENERGIA TOETUSED JA MUUD ÄRITULUD

Jätkuva äri muud äritulud kasvasid 7,7 miljoni euro võrra 30,3 miljoni euro tasemele (2023: 22,6 mln eurot). Jätkuva äri taastuvenergia toetused kasvasid 1,5 miljoni euro võrra 22,4 miljoni euro tasemele. Taastuvenergia tasu on seotud toetust saavate Eesti tuule- ja päikeseparkide, Iru koostootmisjaama, Poola päikeseparkide toodetud elektrikogusega.

Eestis asuvate toetust saavate tootmisvarade taastuvenergia tasu kasvas 0,9 miljoni euro võrra. 2024. aasta teises kvartalis algas Purtse tuulepargi taastuvenergia tasu periood, mis kasvatas võrdlusbaasiga saadud toetuste tulu 1,2 miljoni euro võrra. Oktoobris lõppes Aseriaru tuulepargi taastuvenergia tasu periood, mis aastavõrdluses vähendas neljandas kvartalis toetustest saadud tulu 0,6 miljoni euro võrra. Poola toetused kasvasid võrreldes mullusega 0,6 miljoni euro võrra, kuna sealne elektri turuhind (96,1 €/MWh) oli madalam kui hinnavahelepingutes fikseeritud hinnad vahemikus 125–134 €/MWh. Seetõttu kompenseeriti Enefit Greenile turuhinna ja fikseeritud hinna vahe toetusena.

Aruande võrdlusperioodidel avaldavad olulist mõju muudele ärituludele müüdüd varade müügikasumid: 2023. aasta neljandas kvartalis realiseerunud Broceni koostootmisjaama ja pelletitehase müügikasum (1,0 mln eurot) ning 2024. aasta esimeses kvartalis jõustunud Paide ja Valka koostootmisjaamade müügikasum 5,0 miljonit eurot.

2024. aasta kolmanda kvartali muudes ärituludes kajastus 5,3 miljoni euro ulatuses tulu, mis on seotud Enefit Greeni ja GE Vernova kokkuleppega seoses Akmenė 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 Akmenē tuulepargi turbiinide tarne lepingu muudatuses, mis sisaldab kompensatsiooni 8,2 miljoni euro väärtuses. Sellest 3,9 miljonit eurot tasus GE Vernova Enefit Greenile rahas ning ülejäänud summa tasaarveldati omavaheliste nõuete ja kohustustega. 8,2 miljonist eurost on 5,3 miljonit eurot kajastatud muudes ärituludes ning 1,6 miljonit eurot varem tehtud investeringute vähendusena. 1,3 miljoni euro ulatuses sõlmiti GE Vernova ja Enefit Greeni vahel lisakokkulepped, millel puudus mõju Enefit Greeni finantstulemustele.

Ärikulud

ELEKTRIENERGIA OSTUKULUD

Elektrienergia ostukulud hõlmavad elektribörsilt ja bilansiturult tehtud oste ning nendega otseselt seotud administratiivtasusid. Elektrienergia ostukulud on võrreldes 2023. aastaga kasvanud 8,3 miljoni euro võrra. Jätkuva äri elektri ostukulud olid 2024. aastal 56,6 miljonit eurot kasvades 25% võrra. Ostetud elektri mahu kasv (+135 GWh) tuleneb nii PPA-dega seotud ostudest (+88 GWh) kui ka kasvanud toodangumahust, millega on kaasnenu muude ostude koguse kasv (+47 GWh). Elektrienergia ostukulude koguste ning hindade ülevaade on antud eelnevas müügitulusid kajastavas alampeatükis. Ostetud elektri hinna ning koguse mõju grupi EBITDA-le on toodud järgnevas alampeatükis.

PÜSIKULUD

Püsikulud hõlmavad kulusid, mis ei ole otseselt seotud tootmismahudega. 2024. aastal langesid püsikulud 2,0 miljoni euro ehk 5% võrra 42,0 miljonile eurole. Müüdü varade mõju püsikulude langusele oli 5,4 miljonit eurot. Jätkuva äri püsikulud kasvasid 3,4 miljoni euro ehk 9% võrra 41,3 miljoni euro tasemele, millest 2,2 miljonit eurot moodustasid tootmisvaradega

seotud hoolduskulude kasv ning 1,3 miljonit eurot tootmisvarade ja arendusprojektidega seotud maakulude kasv.

Püsikulude kujunemine

mln €	KOKKU			Jätkuva äri			Müüdü varad		
	2024	2023	Muutus	2024	2023	Muutus	2024	2023	Muutus
Püsikulud	42,0	44,0	-2,0 (-5%)	41,3	38,0	3,4 (+9%)	0,6	6,0	-5,4 (-90%)
sh hoolduskulud	18,0	18,4	-0,3 (-2%)	18,0	15,9	2,2 (+14%)	0,0	2,5	-2,5 (-100%)
maakulud	4,4	3,1	1,3 (+42%)	4,4	3,1	1,3 (+43%)	0,0	0,0	-0,0 (-100%)
tööjõukulud	9,1	10,8	-1,7 (-16%)	8,9	8,1	0,7 (+9%)	0,2	2,7	-2,4 (-92%)
muud püsikulud	10,4	11,7	-1,3 (-11%)	10,1	10,9	-0,8 (-8%)	0,4	0,9	-0,5 (-55%)

Hoolduskulude kasv on seotud 2023. aastal tootmist alustanud varade hoolduskulude lisandumisega. Maakulude kasv on osaliselt seotud uute opereerivate varade maakulude/-maksude lisandumisega ning eelarenduses projektide maakuludega. Jätkuva äri tööjõukulud on kasvanud 0,7 miljoni euro ehk 9% võrra.

2024. aasta lõpu seisuga oli grupi töötajate arv 132 (2023: 154, sealhulgas 133 jätkuva äri töötajat).

MUUD MUUTUVKULUD

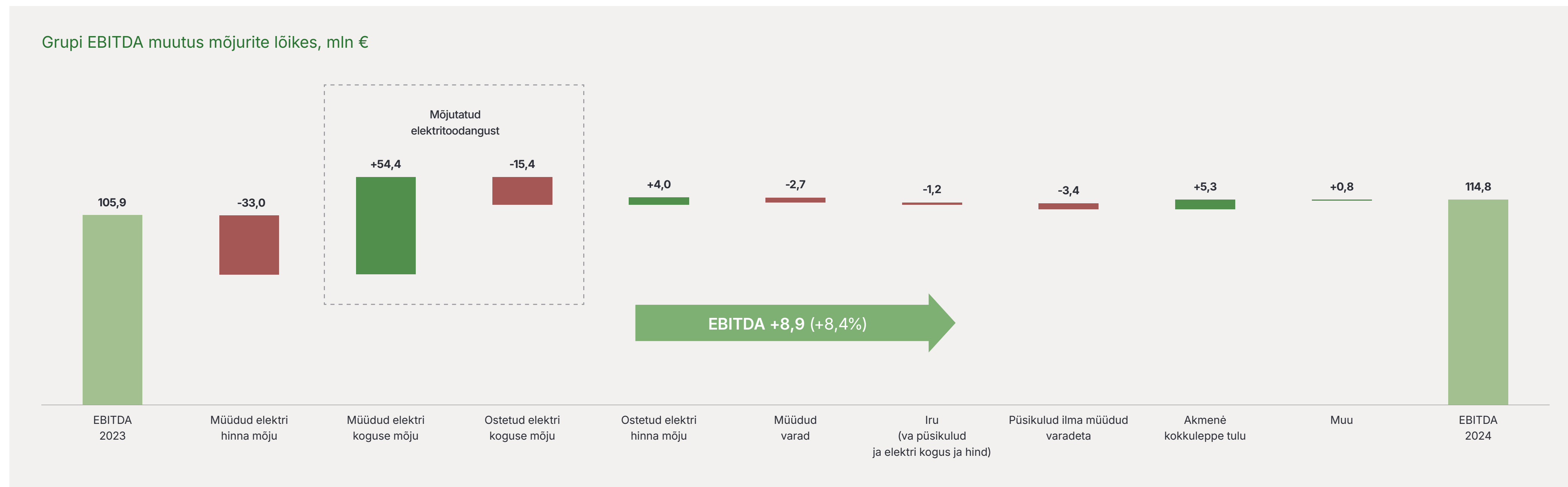
Muud muutuvkulud on tootmismahudega seotud kulud, mille suurus muutub vastavalt tootmise intensiivsusele. Nende kulude hulka kuuluvad tootmisprotsessis tekkivad otsesed ja kaudsed kulutused, välja arvatud elektrienergia ostukulud ning püsikulud.

2024. aastal langesid muutuvkulud 24,3 miljoni euro ehk 76% võrra, millest 25,5 miljonit eurot oli seotud müüdü varadega. Jätkuva äri muutuvkulud kasvasid 1,2 miljoni euro võrra, millest 1,7 miljonit eurot oli seotud Iru koostootmisjaama muutuvkulude kasvuga. Iru muutuvkulude



suurim kasvutegur oli saastetasude kasv (1,1 mln eurot), mis on seotud alates 1. juulist 2024 soojusenergia tootjatele kehtima hakanud uus varasemast 12 korda kõrgem tasu CO₂ emissioonilt (25 €/t). Kuna soojusenergia hinnad on Eestis reguleeritud, siis kajastus nimetatud tasumäära tõus samaaegselt Enefit Greeni müüdava soojusenergia hinnas. Täiendavalt on Iru koostootmisjaama muutuvkulude kasv välja toodud koostootmise segmendi peatükis.

EBITDA



Müüdnud elektri hinnalanguse mõju EBITDA-le oli 2024. aastal –33,0 miljonit eurot. Seoses tootmismahu kasvuga on võrreldes eelmise aastaga on oluliselt kasvanud müüdnud elektri kogus (EBITDA mõju +54,4 mln eurot). Samuti on oluliselt kasvanud PPA-dega müüdava toodangu maht, millega kaasnevalt on suurenenud ka elektriportfelli tasakaalustamiseks tehtavate elektri ostude maht (EBITDA mõju –15,4 mln eurot). Nimetatud mõjude koondtulemust EBITDA-le mõjutab nii vastava perioodi elektritoodangu maht kui ka -profiil.

Müüdnud varade mõju EBITDA-le oli –2,7 miljonit eurot.

Iru koostootmisjaam ilma püsikulude ning elektri hinna ja -koguse mõjudeta vähendas EBITDA-d 1,2 miljoni euro võrra. Arvesse on võetud soojuseenergia, jäätmete vastuvõtu müügitulud ning tehnoloogilise kütuse (peamiselt maagaas) mõju. Detailsemalt on Iru koostootmisjaama tulemusi kirjeldatud koostootmise segmendi peatükis.

Jätkuva äri püsikulude kasvu mõju EBITDA-le oli –3,4 miljonit eurot, millest tervikuna on antud ülevaade eelnevas ärikulusid kajastavas alampeatükis ning segmentide kaupa vastavaid segmente kajastavates alampeatükkides.

PÕHIVARA KULUM JA VARA VÄÄRTUSE LANGUS

Põhivara kulum vähenes aastaga 1,4 miljoni euro ehk 4% võrra, mis oli 4,7 miljoni euro ulatuses tingitud müüdnud varadest. Jätkuva äri põhivara kulum kasvas 3,3 miljoni euro ehk 9% võrra. Kasv tulenes uute põhivarade arvele võtmisest 2024.aastal.

2023. aasta kolmandas kvartalis võtsime põhivarana arvele Purtse tuulepargi (2023. aasta kulum 0,6 mln eurot, 2024.aasta kulum 1,0 mln eurot) ning Purtse päikesepargi (2023. aasta kulum 0,3 mln eurot ning 2024. aasta kulum 0,5 mln eurot). 2023. aasta neljandas kvartalis võtsime põhivarana arvele Zambrowi päikesepargi Poolas (2023. aasta kulum 80 tuhat eurot, 2024. aasta kulum 0,2 mln eurot) ja Estonia päikesepargi Eestis (2023. aasta kulum 7 tuhat eurot, 2024. aasta kulum 86 tuhat eurot).

2024. aasta kolmandas kvartalis võtsime põhivarana arvele Tolpanvaara tuulepargi Soomes (2024. aasta kulum 1,9 mln eurot) ning Debniku päikesepargi Poolas (2024. aasta kulum 44 tuhat eurot).

2025. aastal on oodata põhivara kulumi suurenemist Eestis ning Leedus valmivate suuremate arendusprojektide põhivarana arvelevõtmise tõttu.

NETO FINANTSTULUD JA -KULUD

Neto finantstulud vähenesid 0,2 miljoni euro võrra võrreldes eelmise aastaga. Intressikulud pangalaenuidelt on aastate võrdluses tõusnud 12,2 miljoni euro võrra 25,1 miljoni euroni, kuid 98% laenuintressidest kapitaliseeriti varade ehitusperioodi tõttu. 2025. aastal on oodata kasumiaruandes kajastatavate intressikulude suurenemist, kuna Eestis ja Leedus valmivate arendusprojektide arvele võtmine vähendab kapitaliseeritava intressikulu osakaalu kogu intressikulust.


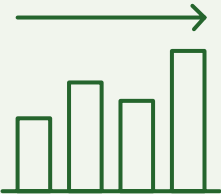


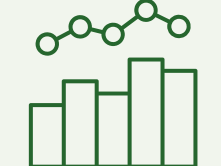
TULUMAKS

Tulumaksu kulud vähenesid 4,4 miljoni euro võrra võrreldes eelmise aastaga seoses väikesema dividendide väljamaksega kaasnenud madalama tulumaksukulu tõttu Eestis.

PUHASKASUM

Grupi puhaskasum kasvas 2024.aastal 14,5 miljoni euro ehk 26% võrra 70,3 miljoni euroni.



	ÄRITULUD 220,9 mln €	▼ -4%
	EBITDA 114,8 mln €	▲ +8%
	PUHASKASUM 70,3 mln €	▲ +26%
	INVESTEERITUD KAPITALI TOOTLUS (ROIC)¹ 5,2%	▼ -0,5 pp
	OMAKAPITALI TOOTLUS (ROE)² 9,2%	▲ +1,4 pp

¹ Investeeritud kapitali tootlus (ROIC) = Viimase 12 kuu ärikasum / investeeritud kapital

² Omakapitali tootlus (ROE) = Viimase 12 kuu puhaskasum / omakapital

INVESTEERITUD KAPITALI JA OMAKAPITALI TOOTLUS

Investeeritud kapitali tootlus (ROIC) on aastaga langenud 0,5 protsendipunkti võrra investeeritud kapitali mahu kasvu tõttu — suur osa aasta jooksul tehtud investeeringutest on tehtud ehitusjärgus varadesse, mis samas veel ei ole alustanud täismahus tootmist. Omakapitali tootlus on aastaga paranenud tänu kasvanud puhaskasumile, mis oli tingitud ärikasumi kasvust ning vähenenud tulumaksukulust.

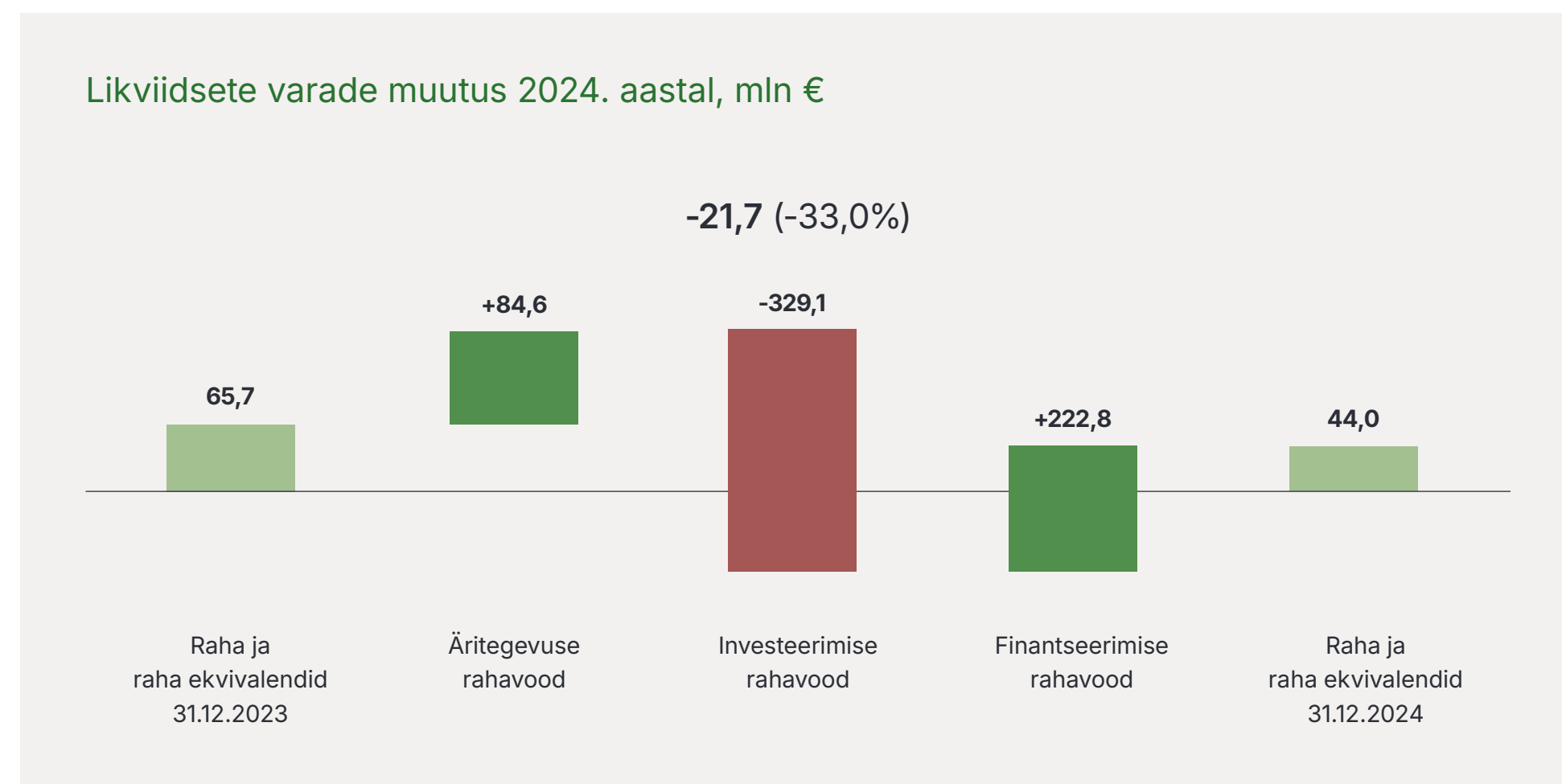
Investeeringud

Grupi investeeringud olid 2024. aastal 389,6 miljonit eurot ehk 34,0 miljoni euro võrra enam kui 2023. aastal. Kasv tulenes arendusinvesteeringutest, mis ulatusid 384,2 miljoni euroni. Sellest 324,1 miljonit eurot oli seotud uute tuuleparkide rajamisega: 200,9 miljonit eurot investeeriti Sopi-Tootsi tuuleparki ning 102,7 miljonit eurot Kelmé tuuleparkidesse, sealhulgas 47,4 miljonit eurot Kelmé I ning 52,5 miljonit eurot Kelmé II tuuleparki. Päikeseparkide arendustest investeeriti enim Sopi päikeseparki (28,4 mln eurot) ning Läti päikeseparkidesse (6,8 mln eurot). Baasinvesteeringuid tehti 2024. aastal 5,4 miljoni euro (2023: 5,1 mln euro) ulatuses. Baasinvesteeringud olid 2024. aastal peamiselt seotud Eesti tuuleparkidega (4,4 mln eurot) ning Iru jäätmeenergia elektriijaamaga (1,0 mln eurot).

Seisuga 31. detsember 2024 oli tuuleenergia segmendi põhivarade saldo 1 245,9 miljonit eurot (sellest ehituses varade osakaal 53%), koostootmise segmendi saldo 90,8 miljonit eurot (sellest ehituses 0%), päikeseenergia segmendi põhivarade saldo 104,5 miljonit eurot (sellest ehituses 41%) ning segmendi „Muu“ põhivara saldo 65,5 miljonit eurot.

Seisuga 31. detsember 2024 sisaldasid grupi tuuleenergia segmendi varad firmaväärtust summas 23,6 miljonit eurot (2023: 23,6 mln eurot), koostootmise segmendi varad firmaväärtust summas 32,4 miljonit eurot (2023: 32,4 mln eurot) ja päikeseenergia segmendi varad firmaväärtust summas 2,2 miljonit eurot (2023: 2,2 mln eurot).

Rahavood



Äritegevuse rahavood 84,6 miljonit eurot koosnevad järgmistest muutustest: äritegevusest saadud raha (117,1 mln eurot), makstud intressid ja laenukulud (-28,2 mln eurot), saadud intressid (1,1 mln eurot) ja makstud tulumaks (-5,4 mln eurot).

Investeeringute rahavood 329,1 miljonit eurot koosnevad investeeringutest põhivaradesse (-346,5 mln eurot) ning laekumisest äri müügist (17,4 mln eurot).

Finantseerimise rahavood koosnevad saadud pangalaenudest (355 mln eurot), tagasi makstud pangalaenudest (-108,5 mln eurot), tagasi makstud liisingukohustustest (-0,3 mln eurot), dividendimaksetest (-27,7 mln eurot) ja laekumistest intressimäära vahetuslepingute realiseerimisest (+4,3 mln eurot).

Finantseerimine

Enefit Greeni grupp finantseerib enda tegevust oma- ja võõrkapitali abil. 2024. aastal jätkasime täiendava kapitali kaasamist, sõlmides uusi ja võttes välja varem sõlmitud laenulepinguid, et finantseerida 2021. aastal alguse saanud uute tuule- ja päikeseparkide arendusprogrammi.

2024. aastal sõlmisime uusi laenulepinguid ja muutsime olemasolevaid kokku 180 miljoni euro ulatuses. Juunis sõlmisime laenulepingu muudatuse Swedbankiga, suurendades laenusummat seniselt 50 miljonilt eurot 100 miljoni euroni. Augustis sõlmisime EBRD-ga uue 8-aastase tähtajaga laenulepingu summas 100 miljonit eurot. Septembris allkirjastasime OP Pangaga uue likviidsuslaenu lepingu summas 20 miljonit eurot ning pikendasime SEB-ga sõlmitud likviidsuslaenu lepingut summas 10 miljonit eurot.

31. detsembri 2024 seisuga oli välja võtmata investeerimislaenude maht 165 miljonit eurot.

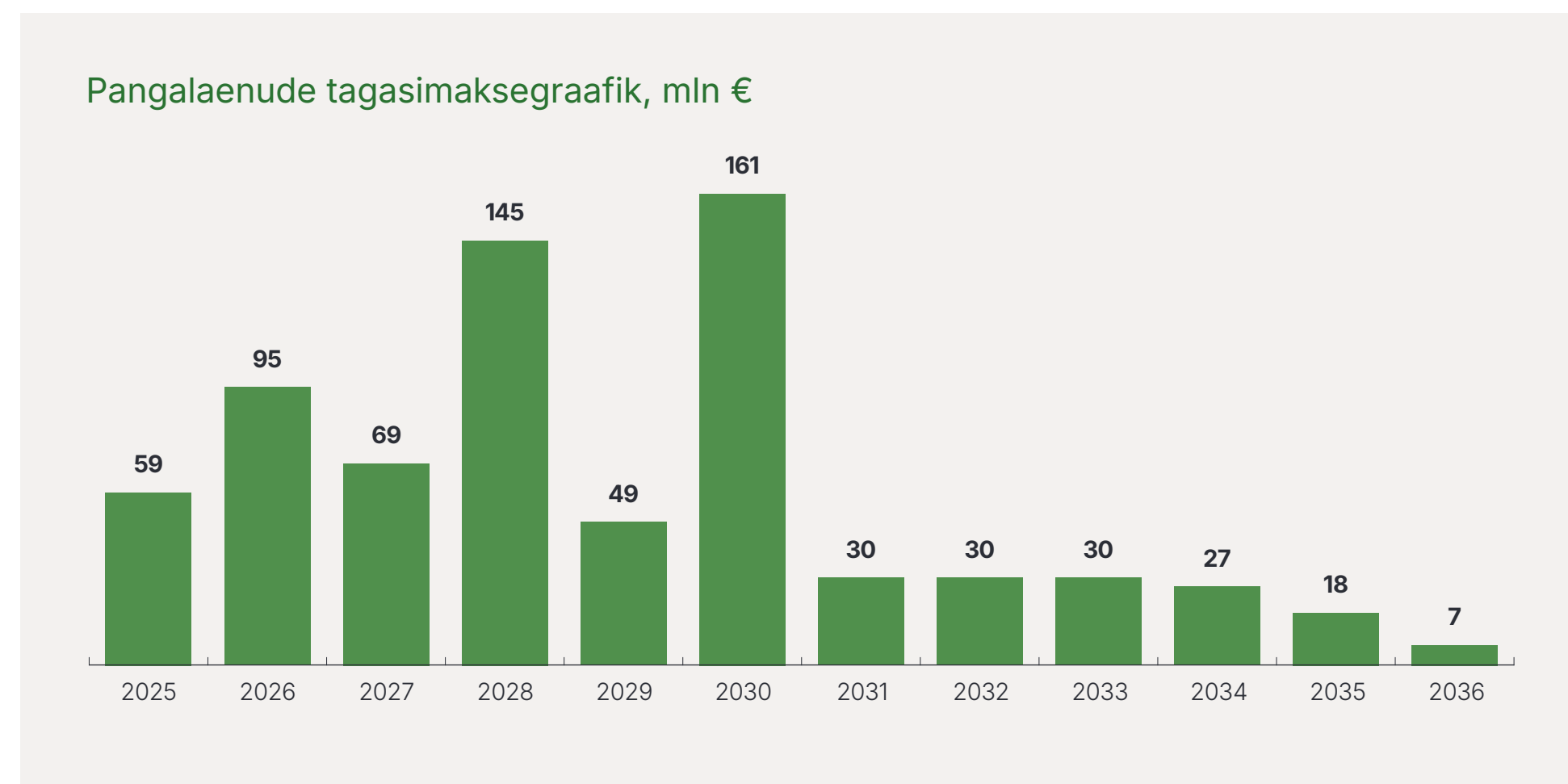
Lisaks investeerimislaenudele on Enefit Green sõlminud kolm korduvkasutatavat likviidsuslaenulepingut kogusummas 50 miljonit eurot tähtaegadega perioodil 2026–2027. Kõik likviidsuslaenude limiidid on seisuga 31. detsember 2024 kasutamata.

Grupi intressikandvate ja võlakohustuste maht 31. detsembri 2024 seisuga oli korrigeeritud soetusmaksumuses 734,5 miljonit eurot (486,4 mln eurot 31. detsembril 2023). Sellest moodustasid pangalaenu 724,9 miljonit eurot ja 9,5 miljonit eurot rendikohustused.

Keskmine välja võetud pangalaenude intressimäär 31. detsembri 2024 seisuga oli 3,90% (31. detsembril 2023: 4,09%). 2024. aasta jooksul on laenude baasintressimäärad kahanenud: 3 kuu EURIBOR langes aastaga 1,20 protsendipunkti võrra tasemele 2,71% ning 6 kuu EURIBOR 1,29 protsendipunkti võrra tasemele 2,57%. 31. detsembri 2024 seisuga oli 19,8% Enefit Greeni välja võetud laenukohustustest kaetud intressimäära vahetuslepingutega.

LAENULEPINGUTE ERITINGIMUSED

Grupi laenulepingud sisaldavad mõningaid eritingimusi, mis seavad grupi konsolideeritud majandusnäitajatele teatud piirmäärad. 2023. ja 2024. aasta lõpu seisuga täitis grupp kõiki laenulepingutes sätestatud nõudeid.



FINANTSEERIMISE SUHTARVUD

Laenukohustuste maksimaalse taseme määramisel arvestab juhtkond finantsvõimenduse suhtarve ning netovõla/EBITDA ja intressikatte kordajat. 2024. aasta lõpu seisuga on võlakohustused kasvanud seoses jätkuvate investeeringutega uute tuule ja päikeseparkide ehitusse.

mln €	31.12.2024	31.12.2023
Võlakohustused	734,5	486,4
Miinus: raha	-44,0	-65,7
Netovõlg	690,5	420,7
Omakapital	760,3	717,2
Investeeritud kapital	1 450,7	1 137,9
EBITDA	114,8	105,9
Finantsvõimendus ¹	48%	37%
Netovõlg/EBITDA	6,0	4,0
Intressikatte kordaja ²	4,5	7,9

¹ Finantsvõimendus = netovõlg / investeeritud kapital

² Intressikatte kordaja = viimase 12 kuu EBITDA / intressikulu

Segmendiaruandlus

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

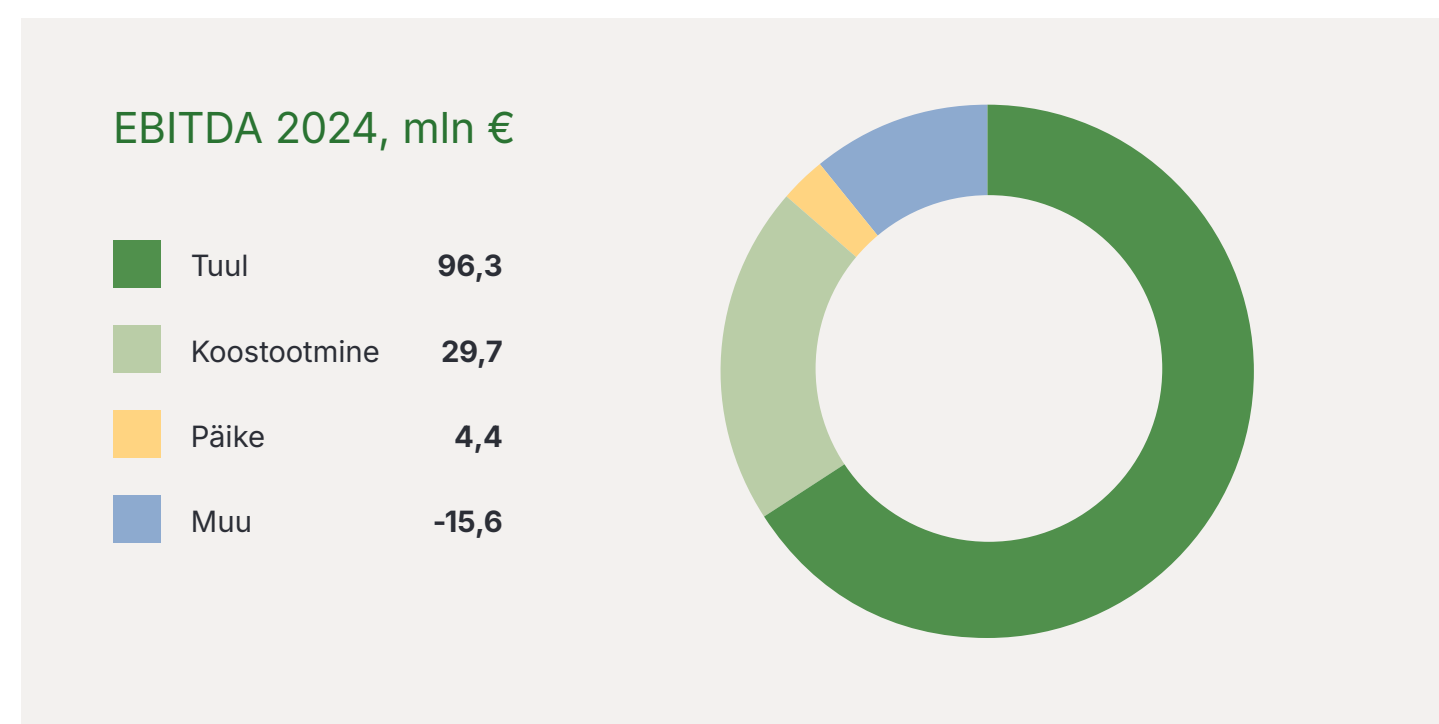
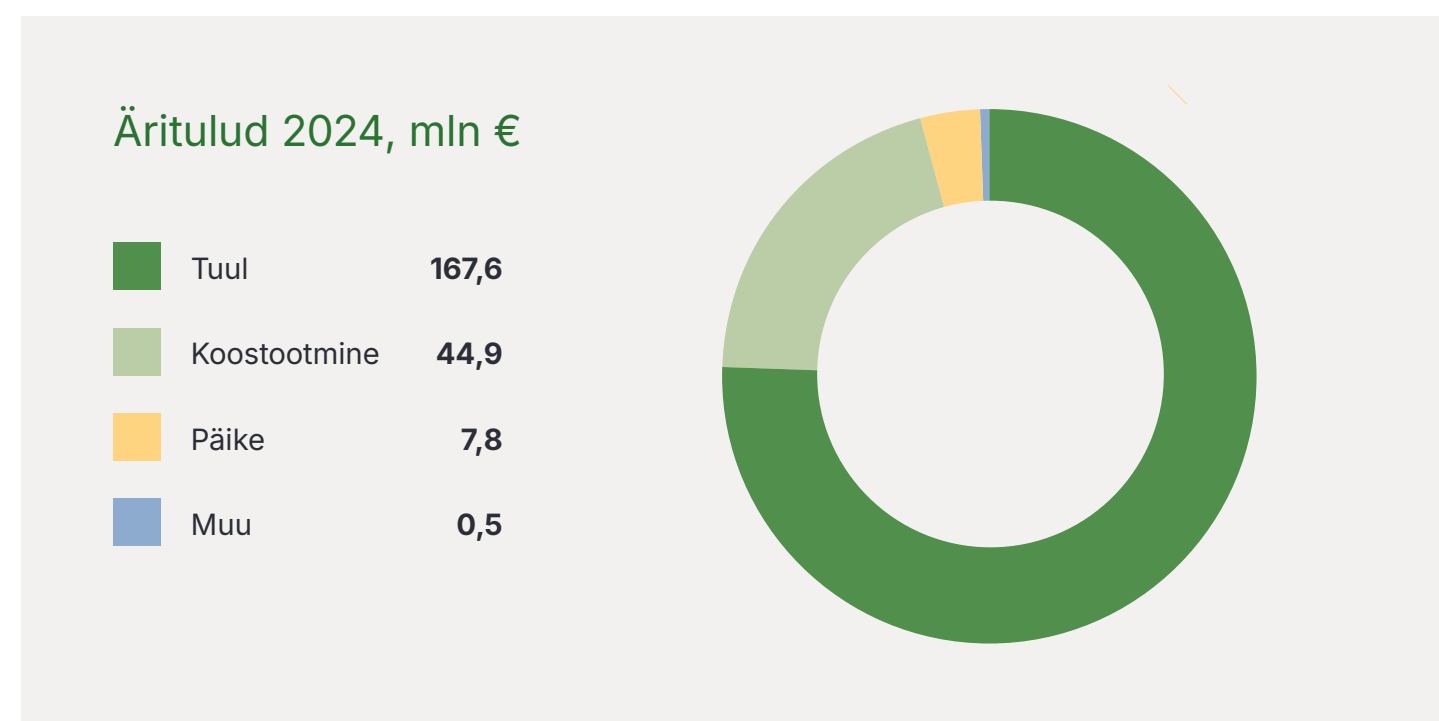
Juhatus kasutab grupi majandustulemuste hindamiseks ja juhtimisotsuste tegemiseks segmendiaruandlust, kus Enefit Green AS-i segmentid on määratletud vastavalt äriüksuste peamistele tegevusvaldkondadele. Kõik grupi opereeritavad tootmisüksused on jaotatud tegevussegmentidele vastavalt nende energiatootmise viisile. Muud sisemised struktuuriüksused on jaotatud segmenti „muu“.

- 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

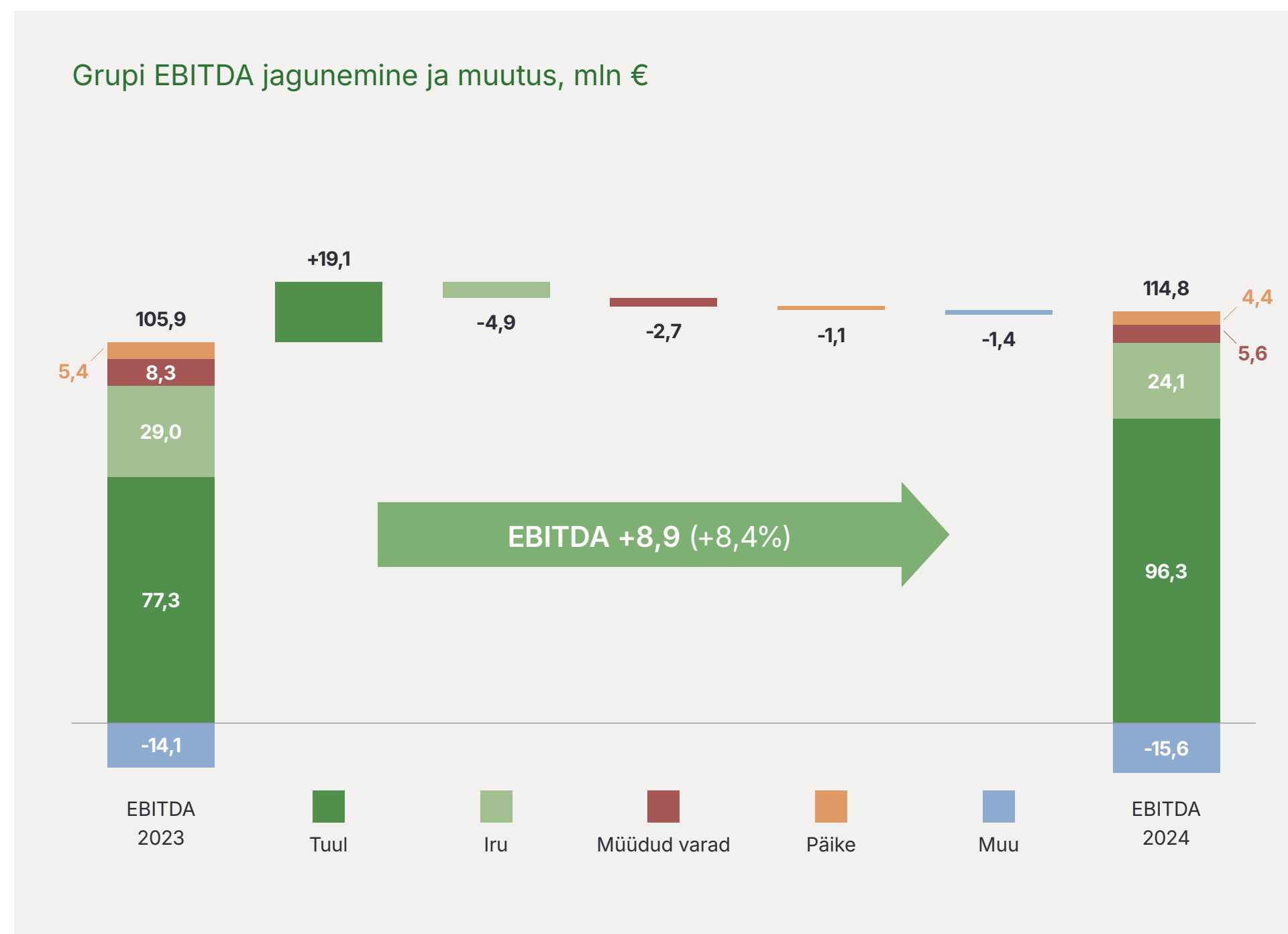
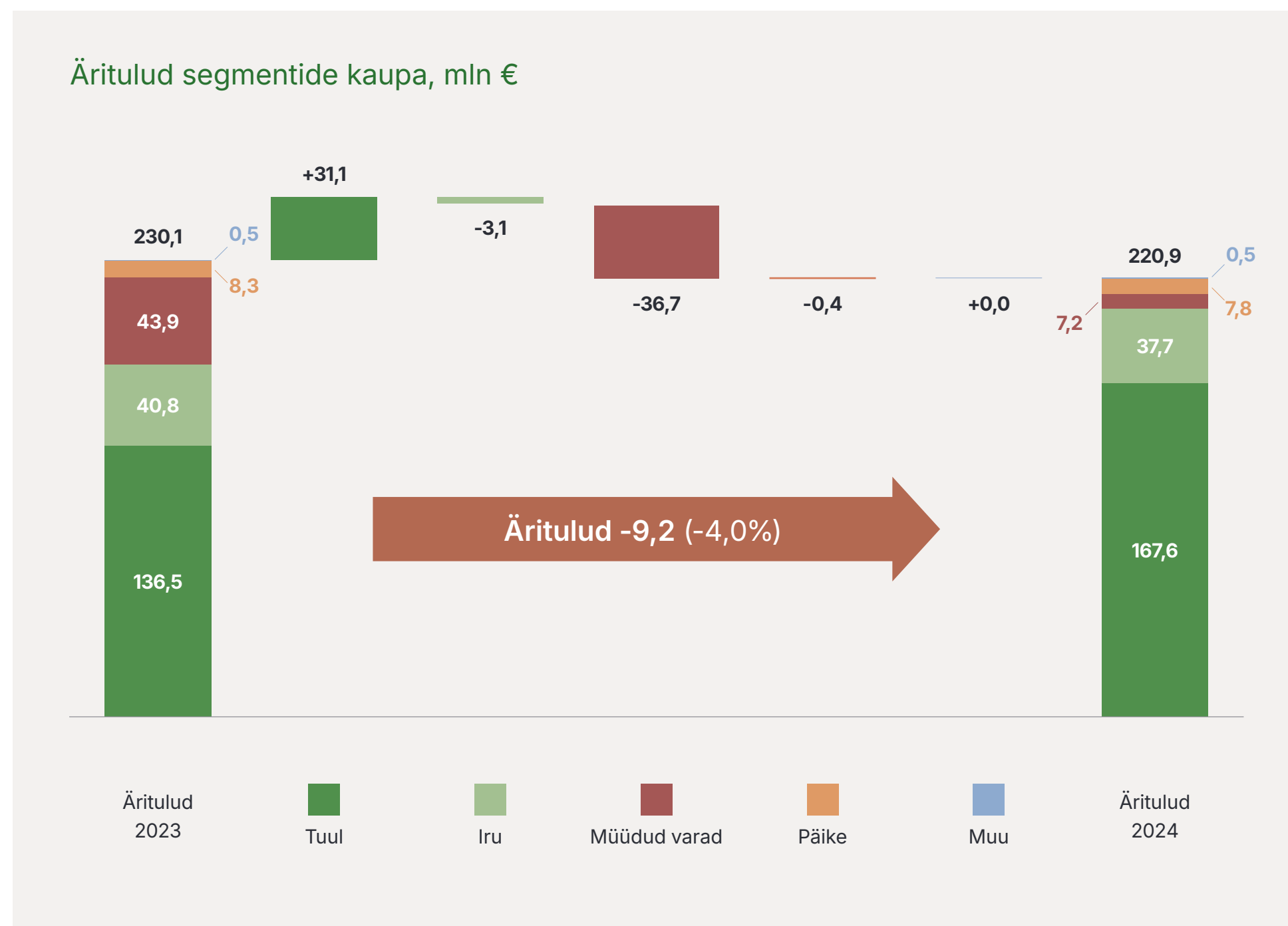
andmete võrreldavus) sisalduvad tuuleparkide aredusmeeskondade kulud ning ilma investeerimisotsuseta tuuleparkide arenduskulud tuule segmenti asemel segmentis „Muud“).

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 müügitehing teostati enne 2023. aasta lõppu. Paide ja Valka koostootmisjaama tehing jõustus 1. märtsil 2024. Alates Paide ja Valka müügitehingu jõustumisest märtsis, moodustub koostootmise segmenti Iru koostootmisjaam).
3. **Päikeseenergia** (sisaldab opereerivaid päikeseelektrijaamasid ning päikesevaldkonna arendusi) Alates 2024. aasta I kvartaliaruandest (s.h. on arvatud ümber võrdlusperioodi numbrid lähtuvalt 2024. aasta I kvartali uuendustest tagamaks andmete võrreldavus) sisalduvad päikesearendusega seotud juhtimiskulud, ilma investeerimisotsuseta päikesearenduse arendused päikese segmenti asemel segmentis „Muud“).
4. **Muud** (sh hüdroenergia, kombineeritud taastuvenergialahendused, 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. Ükski nendest tegevusvaldkondadest ei ületa kvantitatiivseid kriteeriume, mille puhul oleks nõutav nende kohta eraldiseisva informatsiooni avalikustamine.

ÄRITULUDE JAOTUS SEGMENTIDE KAUPA



2024. aastal oli nii EBITDA kui äritulude vaatest grupi suurim tuulenergia segment (76% ärituludest ja 84% EBITDA-st). Koostootmise segment panustas ärituludesse 20% ja tõi 26% EBITDA-st. Aruandeperioodi väikseim raporteeritav segment oli päikeseenergia, mille äritulud andsid 4% grupi ärituludest ja 4% EBITDA-st.

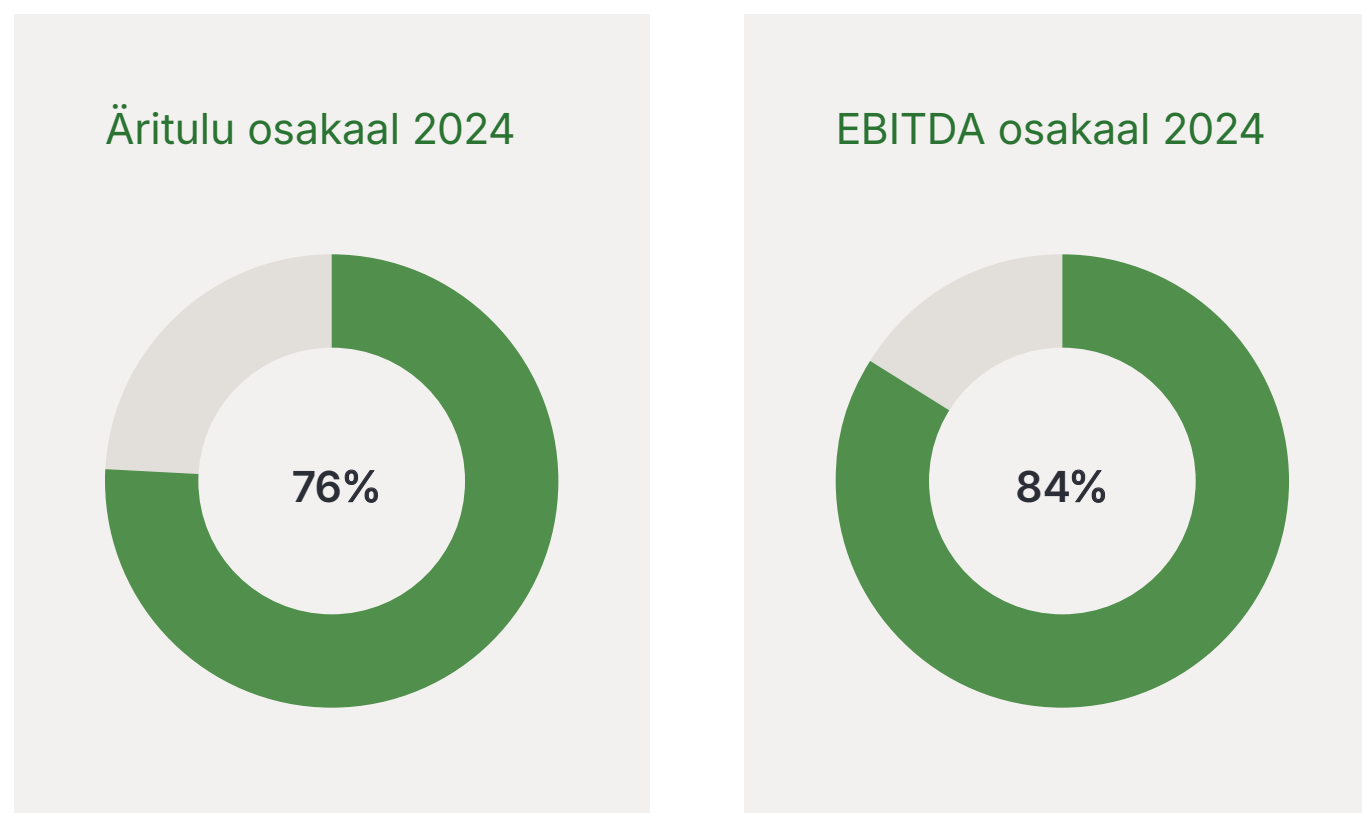


Raporteeritavatest segmentidest kasvas enim tuule segmendi EBITDA. Täpsem analüüs raporteeritavate segmentide kaupa on vastava segmendi alampeatükis. 2024. aasta I kvartalis (sh on ümber arvutatud võrdlusperioodi numbrid tagamaks andmete võrreldavust) korrigeerisime segmentidesse allokeeritavate tulude ning kulude jaotust. 2024. aasta I kvartali aruandeni sisaldasid päikese ning tuule segmendid tuule- ja päikesevaldkonna töötajatega seotud kulud, investeerimisotsusteta arendusprojektide eelarenduskulud 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 segmendi EBITDA koosneb peamiselt üldjuhtimiskuludest, tuule- ja päikesevaldkondade töötajatega seotud kuludest ning investeerimisotsusteta arendusprojektide kuludest. Lisaks on muus segmendis Keila-Joa hüdroelektrijaam ning Ruhnu taastuvenergia lahendus. Muu segmendi kahjum suurenes 1,4 miljoni euro võrra.

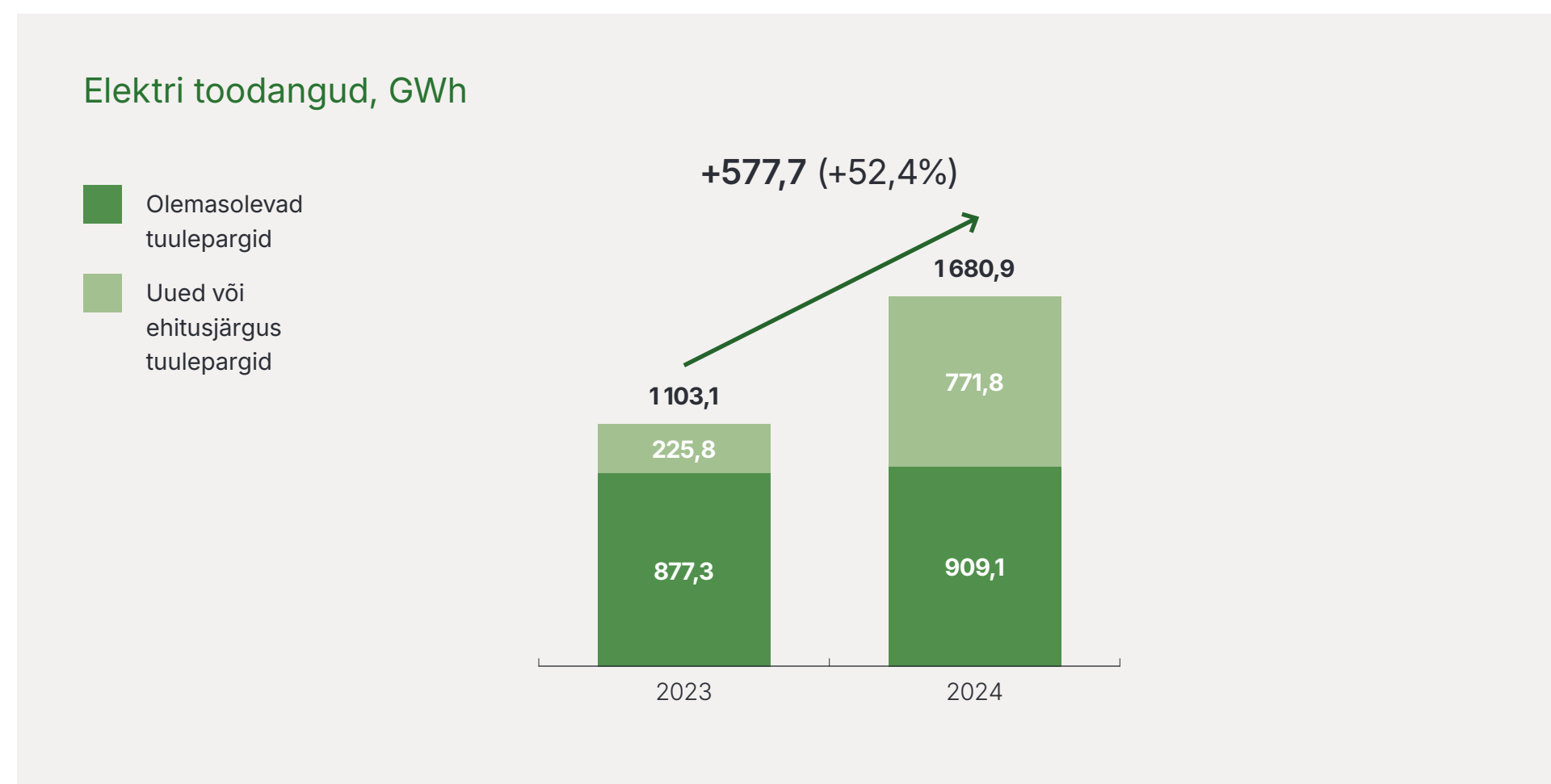
Tuuleenergia segment



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

TUULEENERGIA TOODANG

Eesti ja Leedu tuuleparkide toodangud kasvasid aastaga vastavalt 44% ja 31%. Soomes mitmekordistus Tolpanvaara tuulepargi toodang. Aasta kokkuvõttes oli tuuleenergia toodang 1 681 GWh, kasvades 52% (+578 GWh). Toodangu kasv 2024. aastal tuli tervikuna uutelt (sh. ehitusjärgus) tuuleparkidelt, mille panus aasta tuuleenergia toodangusse ulatus 772 GWh-ni. Nende seas suurimate toodangutega tuulepargid olid Sopi-Tootsi (+200 GWh), Tolpanvaara (+168 GWh) ning Akmene (+146 GWh).



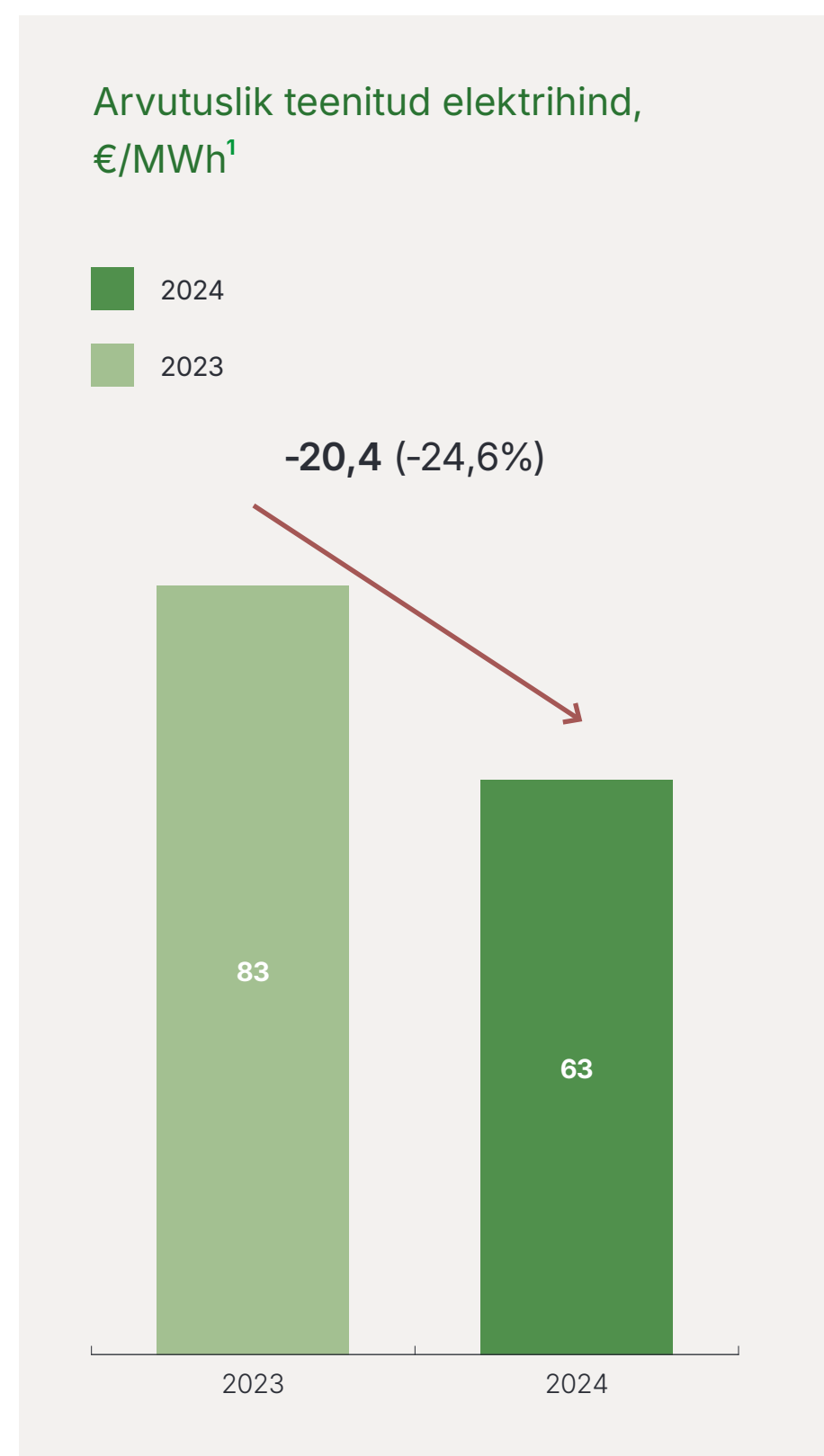
Opereerivate tuuleparkide töökindlus oli 2024. aastal 95,5% ehk pisut parem eesmärgistatust. Täiendavalt on töökindluste teemat kajastatud aruande varahaldust käsitlevas peatükis.

Prognoositust (nn P50 prognoos) nõrgemate tuuleolude tõttu jäi 2024. aastal tootmata umbes 43 GWh elektrit. Tuuleolude graafiline ülevaade on esitatud aruande tegevuskeskkonna peatükis.

Tuuleenergia toodang riikide kaupa ning jaotus opereerivate ning uute tuuleparkide vahel (ehituses ja 2024. aastal valminud)

GWh	2024	2023	Muutus	Muutus
Eesti tuulepargid	763	529	234	44%
sh opereeriv	526	505	21	4%
sh uus	238	24	214	892%
Leedu tuulepargid	737	562	175	31%
sh opereeriv	383	373	10	3%
sh uus	354	190	164	86%
Soome tuulepark	180	12	168	1 400%
Kokku	1 681	1 103	577	52%

ELEKTRIHINNAD



Nii Eesti, Leedu kui ka Soome tuuleenergia arvutuslikud teenitud hinnad sõltuvad turuhindade ja PPA kombinatsioonist. Eesti tuuleparkide arvutuslik teenitud elektri hind koos toetusega oli 2024. aastal 84,9 €/MWh (-19% võrreldes 2023. aastaga). Leedu tuuleparkide arvutuslik teenitud elektri hind oli 2024. aastal 49,1 €/MWh (-23%) ning Soome tuulepargi arvutuslik teenitud elektri hind oli 22,8 €/MWh (-45%). Arvutuslikku teenitud elektri hinda mõjutasid riikide madalamad Nord Pool turuhinnad ja PPA-de madalam keskmine hind. 2024. aastal algas 2021. aastal madalama hinnaga sõlmitud PPA-de tarneperiood, mis alandas keskmist PPA hinda Eesti tuuleparkidel -11,1 €/MWh ja Leedu tuuleparkidel -17,7 €/MWh võrra. Vaatamata oodatust madalamale toodangumahule (mida peamiselt põhjustas ehituses tuuleparkide tootmise alguse hilinemine) aitas portfelli aktiivne juhtimine Balti turgudel hoida PPA tasakaalustamiseks tehtud ostud suhtena PPA lepingute mahtu eelmise aastaga võrreldes mõnevõrra madalamal tasemel. 2024. aastal ostisime Eestis 15,8% ning Leedus 29,1% PPA lepingulisest mahust turult. 2024. aastal olid Eesti ja Leedu tuuleprofiiili allahindlused sarnasel tasemel, mille tõttu ka ostetud elektri hinnad olid võrreldavad – Eestis 109,8 €/MWh ja Leedus 110,1 €/MWh.

¹ (Elektrimüügi tulud + taastuenergia tasu ja töhüsa koostootmise toetus + rohesertifikaatide tulud – elektri ost Nord Pooli päev-ette ja päevasisel turul – bilansienergia ost – määratud tarne ost) / toodang

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

ÄRITULUD

2024. aastal kasvasid segmendi äritulud 31,1 miljoni euro võrra (+22,8%) tänu suurenenud uute (sh. ehitusjärgus) tuuleparkide toodangule. Peamiseks kasvu allikaks on elektrimüügi tulud, mis kasvasid 23,4 miljoni euro võrra (+19,5%) 143,3 miljoni euro tasemele.

Olulist mõju segmendi 2024. aasta ärituludele omas kolmandas kvartalis GE Vernovaga sõlmitud kokkulepe seoses Akmene tuulepargis 2023. aasta mais toimunud intsidendiga. Kokkulepe nägi ette kompensatsiooni, millest 5,3 miljon eurot kajastati muude ärituludena. Kogu tehingu mõju on kirjeldatud täpsemalt eespool kogu grupi majandustulemusi käsitlevas analüüsis.

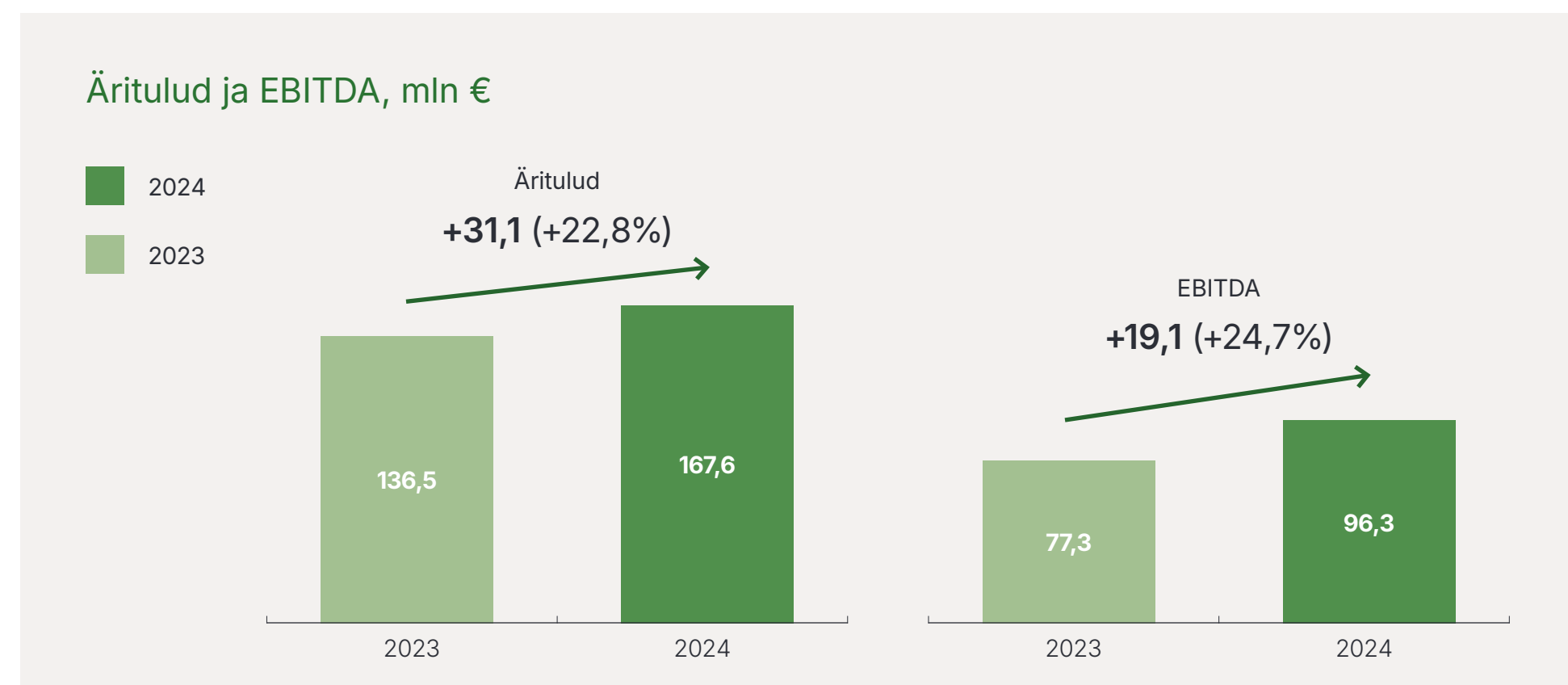
Täiendavat positiivset mõju segmendi ärituludele avaldas Eesti tuuleparkide taastuenergia toetuse kasv 1,4 miljoni euro võrra, mis on suures osas tingitud 2024. aasta teises kvartalis alanud Purtse tuulepargi taastuenergia toetuse (1,2 mln eurot) perioodist ning teiste toetust saanud tuuleparkide kasvanud toodangumahust. Lähiaastatel on Eesti taastuenergia toetuste osa muudes ärituludes vähenemas. Mullu neljandas kvartalis lõppes Aseriaru (24 MW) tuulepargi taastuenergia toetuse periood, mis võrdlusperioodiga võrreldes vähendas toetussummat 0,6 miljoni euro võrra. 2025. aastal on lõppemas Viru-Nigula (21 MW), Narva (39,1 MW) ning Paldiski I ja II (2 x 22,5 MW) tuuleparkide 12-aastased taastuenergia toetuste perioodid.

ÄRIKULUD

Segmendi ärikulude kasv tulenes PPA portfelli tasakaalustamiseks tehtud elektrienergia ostukuludest (+6,6 mln eurot) ning bilansienergia ostust (+4,6 mln eurot), mida tasa-kaalustas elektri turuhinna langus (-11,2 €/MWh kohta). Täiendavat mõju avaldasid ärikuludele ka süsteemiteenuste pakkumine, mis kajastati elektri ostukulude vähendusena. Lähemalt selgitatakse süsteemiteenuse sisu varahaldust käsitlevas peatükis.

Muud ärikulud (ilma elektrienergia ostuta börsilt, bilansienergia ostuta ning kulumita) kasvasid aastases võrdluses 1,7 miljoni euro võrra (+9%). Olulisemateks muude ärikulude kasvu teguriteks olid tuuleparkide hooldus- ja remondikulude (+1,0 mln eurot) ja maaga seotud kulude (+0,5 mln eurot) kasv. Hooldus- ja remondikulude kasv on suuresti tingitud uute (Tolpanvaara, Akmene, Šilale II) tuuleparkide hoolduslepingute tasudest (+1,1 mln eurot), mille arvestus algas 2024. aastal. Aasta jooksul on vähenenud arendatavate tuuleparkide tarvis tehtud uuringu- ja konsultatsioonikulud (-0,6 mln eurot).

EBITDA

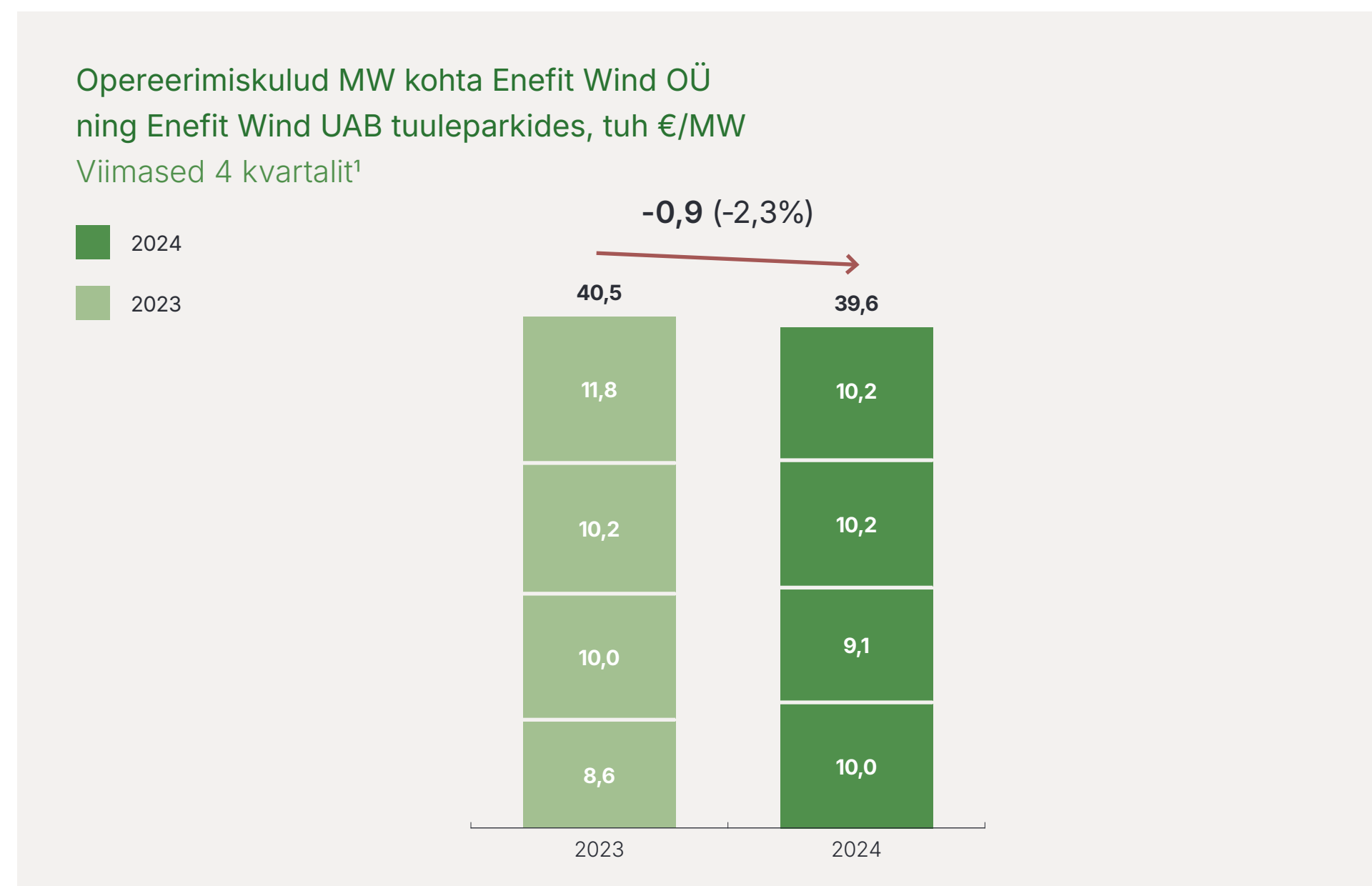


Kokkuvõtvalt kasvas tuule segmendi EBITDA 96,3 miljoni euroni (2023: 77,3 mln eurot). EBITDA kasv oli tingitud peamiselt uute (sh. ehitusjärgus) tuuleparkide elektritoodangu kasvust. Enne 2024. aasta algust opereerivaks liigitatud tuuleparkide EBITDA kasvas 4,0 miljoni euro võrra, samal ajal uute (sh. ehitusjärgus) tuuleparkide EBITDA kasvas 15,1 miljoni euro võrra.

OPEREERIMISKULUD MW KOHTA

Tuuleenergia segmenti kuuluvate opereerivate tuuleparkide üksuste (Enefit Wind OÜ ja Enefit Wind UAB) kulude põhjal on tuuleparkide opereerimiskulud (ärikulud ilma kulumi, bilansienergia ostuta ja PPA teenindamise ostukuludeta) installeeritud tootmisvõimsuse megavati kohta langenud 2,3% võrra (tasemelt 40,5 tuhat €/MW tasemele 39,6 tuh €/MW).

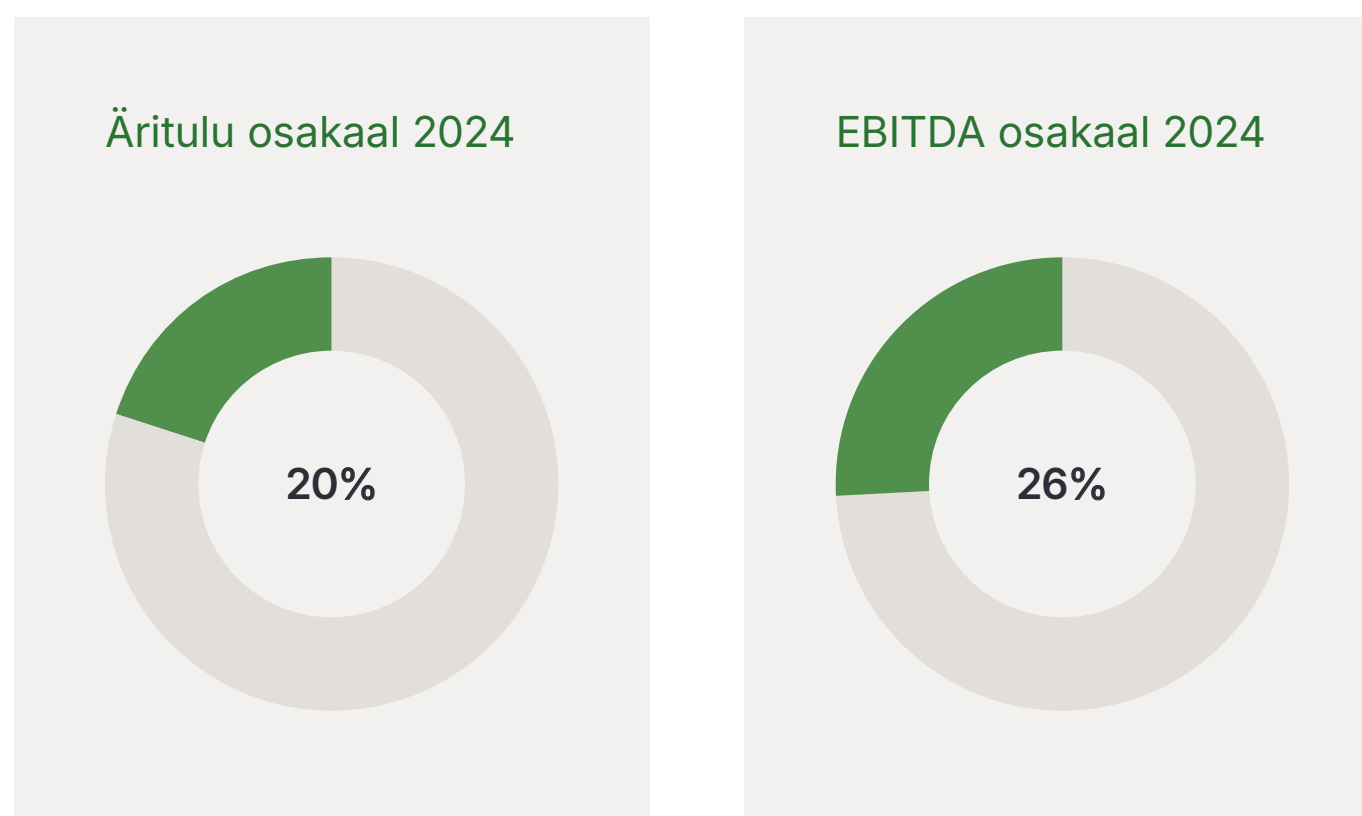
Andmete võrreldavuse tagamise eesmärgil ei sisaldu ülaltoodud graafikul ja arvutustes 2023. ja 2024. aasta jooksul opereerivateks varadeks liigitatud uued tuulepargid. Alates 2023. aasta



¹ (Ärikulud – bilansienergia ost – kulum) / opereeriv võimsus. Arvutuses on arvesse võetud ainult opereerivad tuulevarad: Enefit Wind OÜ, Enefit Wind UAB, alates III kvartalist 2023 Purtse tuulepark ning alates III kvartalist 2024 Tolpanvaara tuulepark.

kolmandast kvartalist lisandus opereerivate tuuleparkide hulka Purtse võimsusega 21 MW ning alates 2024. aasta kolmandast kvartalist lisandus Tolpanvaara võimsusega 72 MW. Purtse tuulepargi 2024. aasta keskmised opereerimiskulud tõusid 23,2 €/MW tasemele (2023. aasta keskmised opereerimiskulud olid 16,1 €/MW). Tolpanvaara tuulepargi keskmine opereerimiskulu 2024. aastal oli 19,4 €/MW.

Koostootmise segment



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 koostootmisjaam.

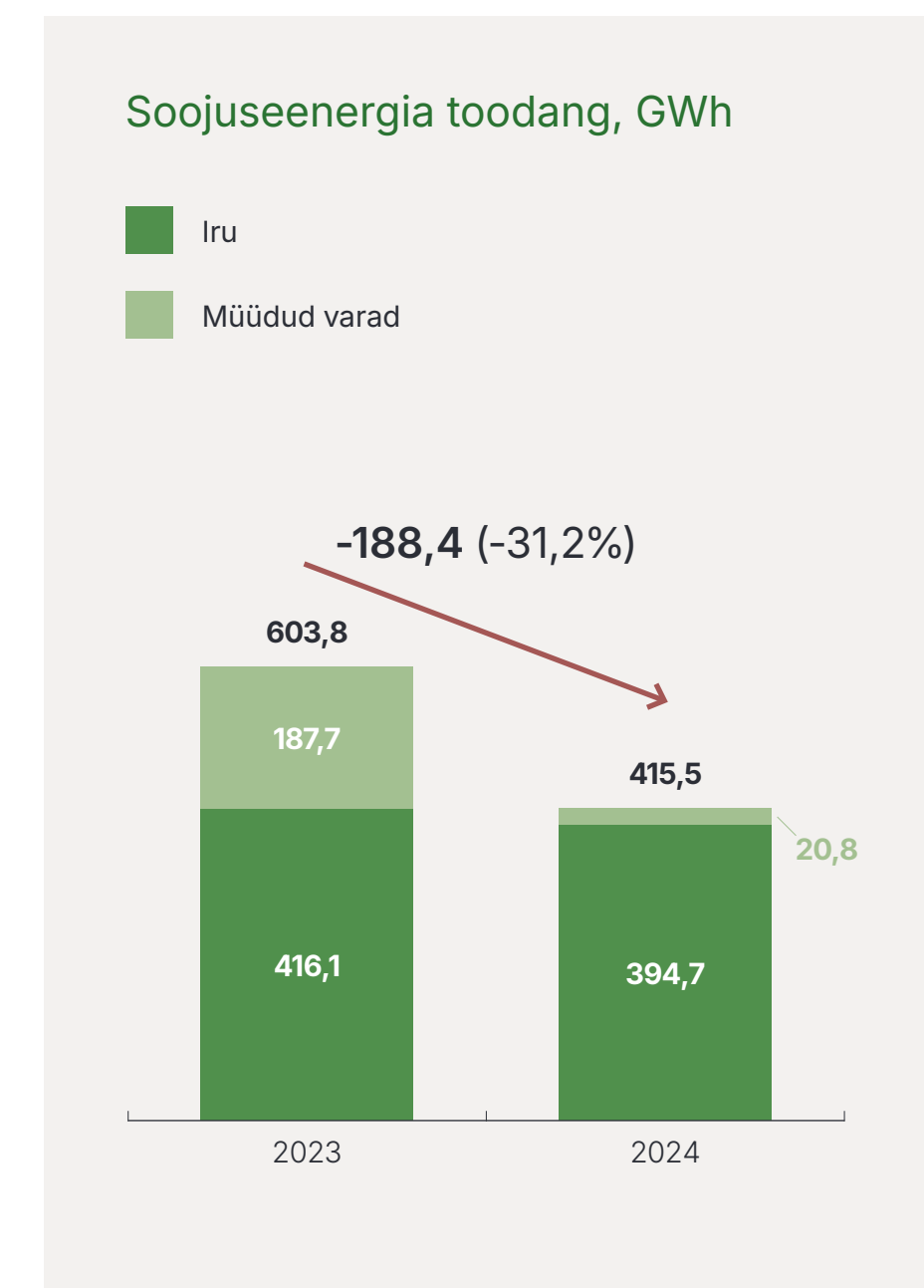
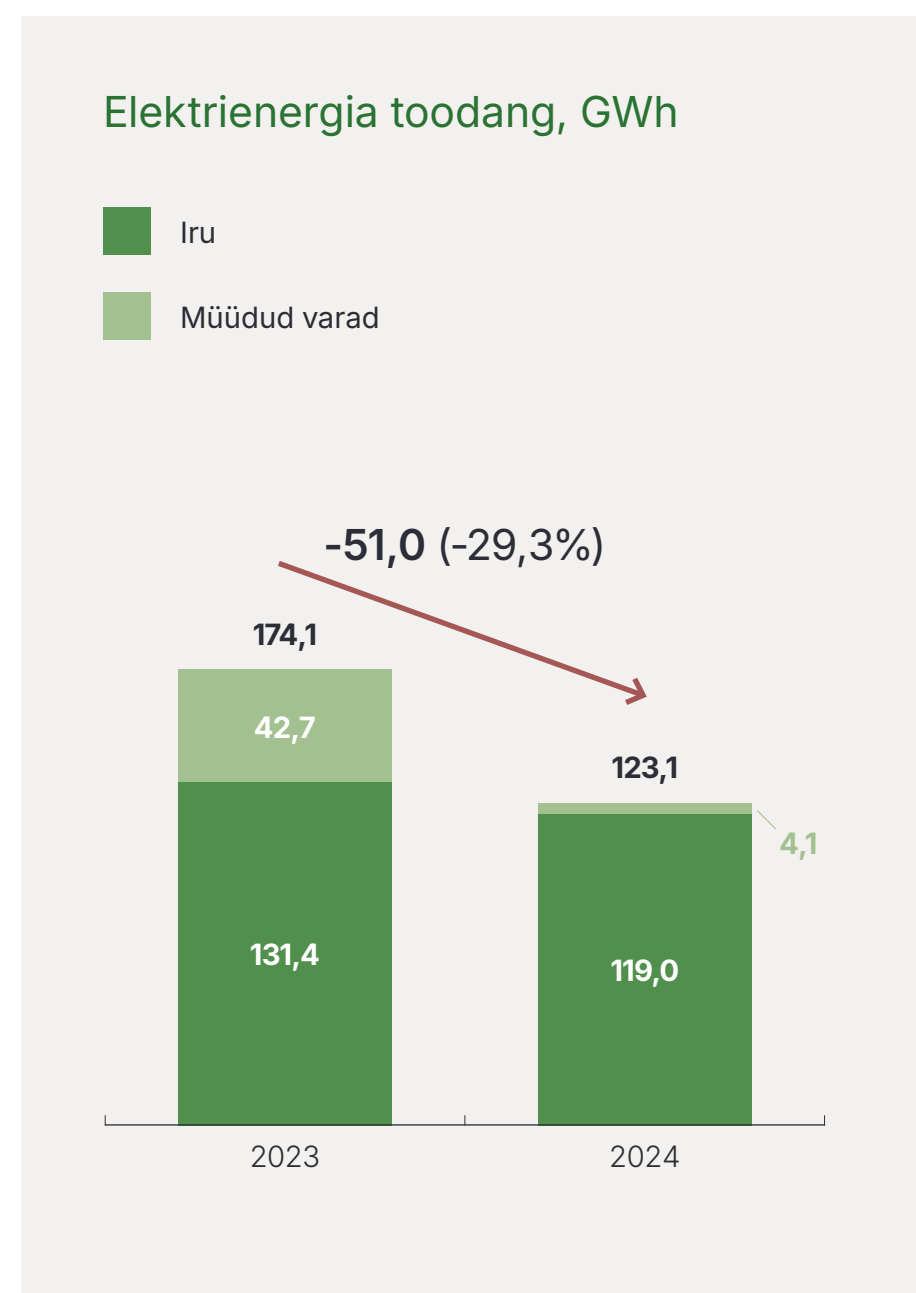
ELEKTRITOODANGUD JA -HINNAD

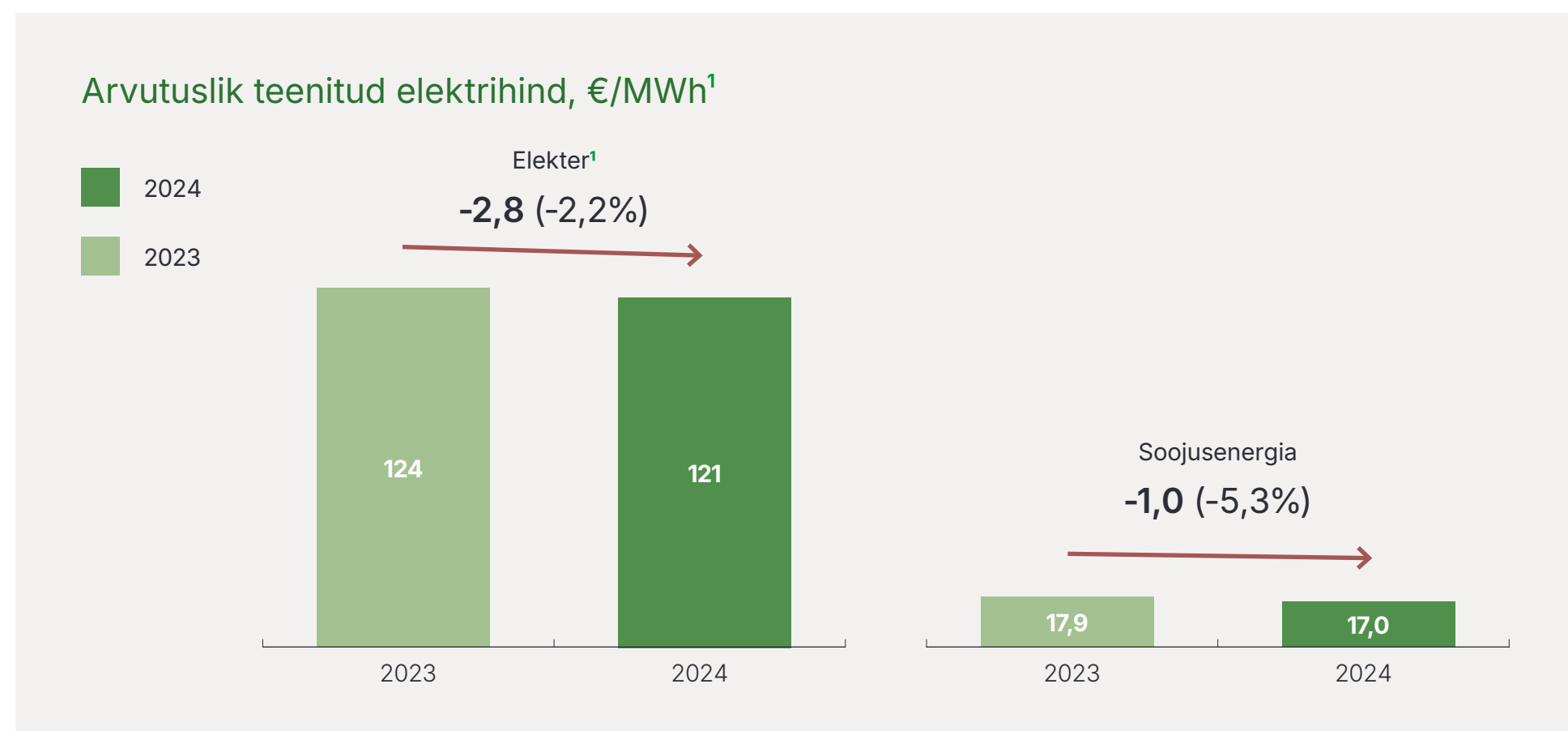
2024. aastal oli segmenti elektritoodang 123 GWh, mis on peamiselt biomassivarade müügi tõttu aastate võrdluses vähenenud 29% võrra (2023: 174 GWh). Iru koostootmisjaama elektritoodang langes 2024. aastal 12 GWh (-9%) võrra. Peamiseks põhjuseks oli jaama madal töökindlus tasemel 91,2% (2023: 94,8%), mis tulenes suurest arvust lühematest ja pikematest rikkelistest seisakutest.

Olulist mõju omas juulis toimunud plaaniline hooldusseisak, mis kujunes nädala võrra pikemaks planeeritust ning 4 päeva võrra pikemaks 2023. aasta seisakust. Lähemalt on Iru töökindluse teemat käsitletud aruande varahalduse peatükis.

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

Segmenti arvutuslik teenitud elektri hind vähenes Nord Pooli Eesti hinnapiirkonna turuhinna languse tõttu ja oli 2024. aastal 121 €/MWh.





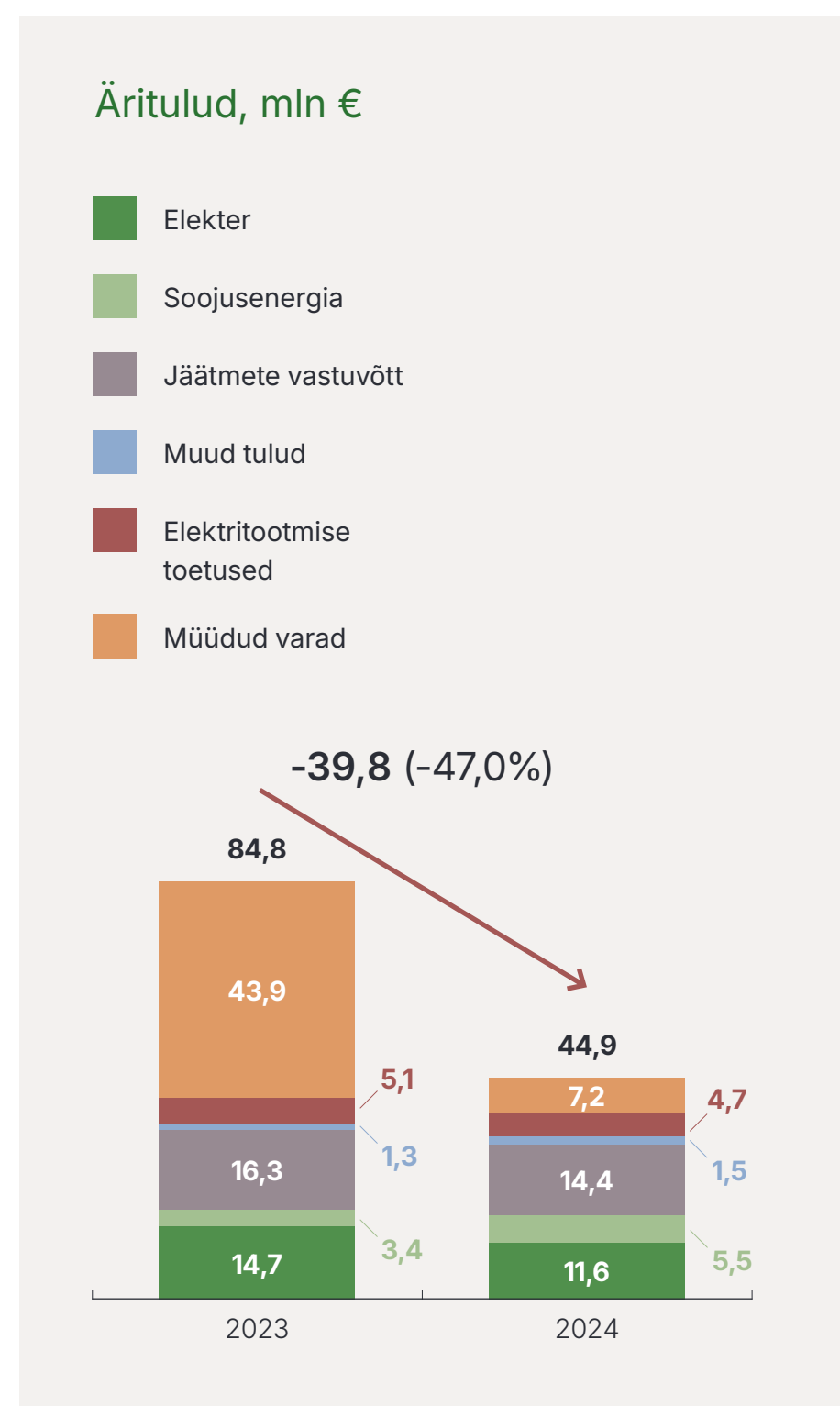
¹ (Elektrimüügi tulud + taastuenergia tasu ja töhusa koostootmise toetus + rohesertifikaatide tulud – elektri ost Nord Pooli päev-ette ja päevasisel turul – bilansienergia ost-määratud tarne ost) / toodang

SOOJUSENERGIA TOODANG JA HINNAD

Soojusenergia toodang vähenes 31% 415 GWh-ni. Müüdüd varade arvelt vähenes soojusenergia toodang 167 GWh võrra. Iru soojusenergia toodang langes 21 GWh (-5%) võrreldes võrdlusperioodiga (416 GWh) 395 GWh tasemele. Sarnaselt elektritoodanguga mõjutas Iru soojusenergia toodangut juulikuine pikem hooldusseisak.

Iru koostootmisjaamas segaolmejäätmetest toodetud soojuse piirhind muutus 2024. aastal mitmel korral: alates 19.04.2024 hakkas kehtima piirhind 12,36 €/MWh ja alates 01.07.2024 piirhind 18,29 €/MWh. Võrdlusperioodil kehtinud soojusenergia piirhind 7,98 €/MWh oli püsinud muutumatu alates 2021. aasta märtsi algusest. Vaatamata mullu aset leidnud olulisele tõusule oli Iru segaolmejäätmetest toodetud soojusenergia piirhind muudest allikatest toodetud ning Tallinna keskküttevõrku antud soojusenergia piirhindadest umbes kaks korda madalam. Iru aasta

keskmine müüdüd soojusenergia hind kasvas 2024. aastal 73%, jõudes 13,9 €/MWh tasemele (võrdlusbaasil 8,1 €/MWh). Kogu segmendi aastakeskmine müüdüd soojusenergia hind langes aastaga 5%, olles 2024. aastal 17,0 €/MWh, sest aruandeperioodil Paide, Valka ja Brocēni koostootmisjaamade kallimad hinnad kogu segmendi keskmist hinda enam ei mõjutanud.



ÄRITULUD

Segmendi äritulud vähenesid aastate võrdluses 39,8 miljoni euro võrra (-47%) tasemeni 44,9 miljonit eurot. 36,7 miljonit eurot äritulude langusest on seotud müüdüd varadega.

Iru koostootmisjaama äritulud olid 2024. aastal 37,7 miljonit eurot ehk 8% võrra madalamad kui aasta varem (2023: 40,8 mln eurot). Äritulusid mõjutasid peamiselt madalam elektrienergia toodang (-12 GWh, -9%) ning Nord Pooli Eesti hinnapiirkonna turuhinna langus.

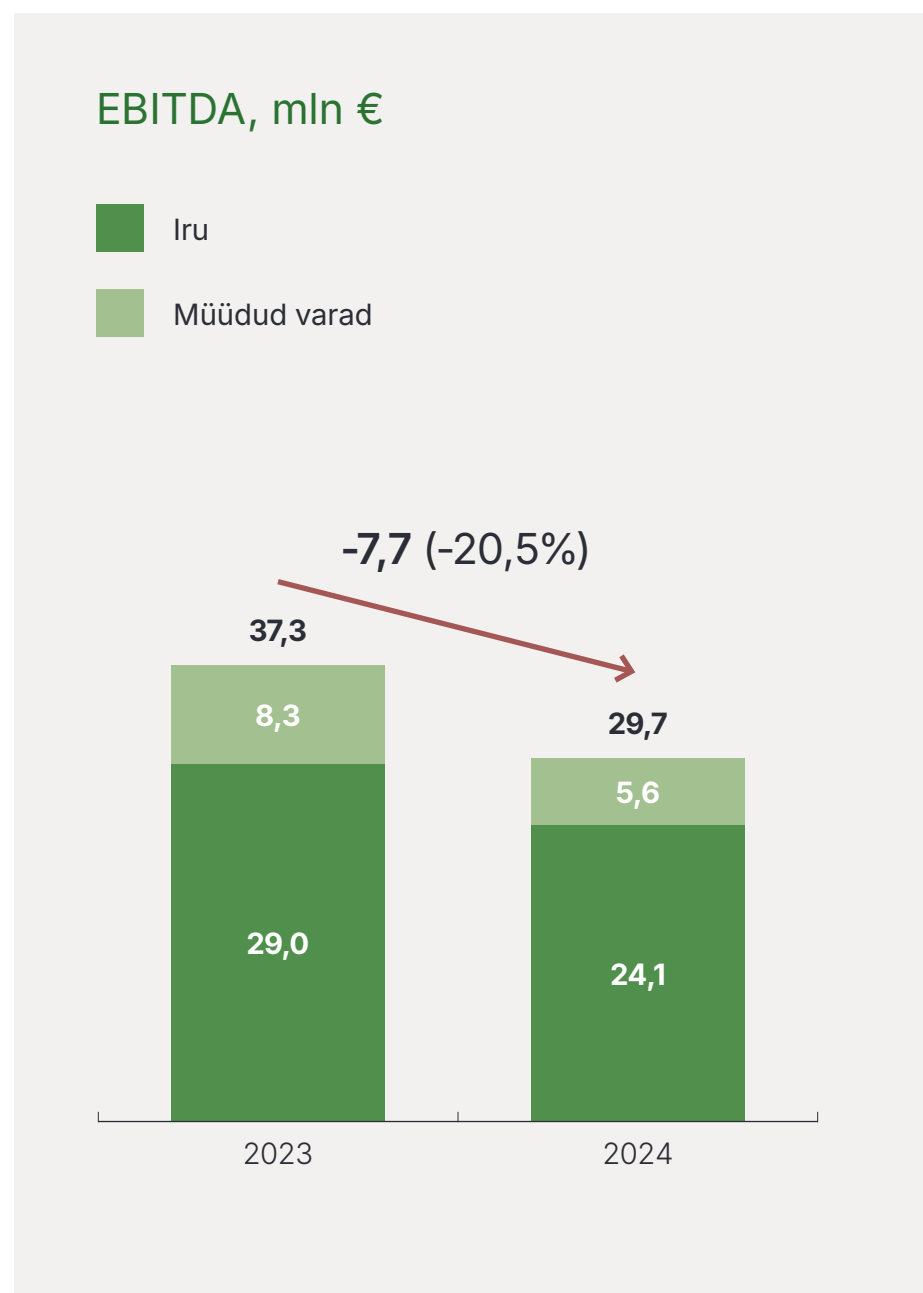
Iru soojusenergia müügitulud kasvasid kõrgema hinna (+73%, +5,9 €/MWh) tõttu 2,1 miljoni euro võrra.

ÄRIKULUD

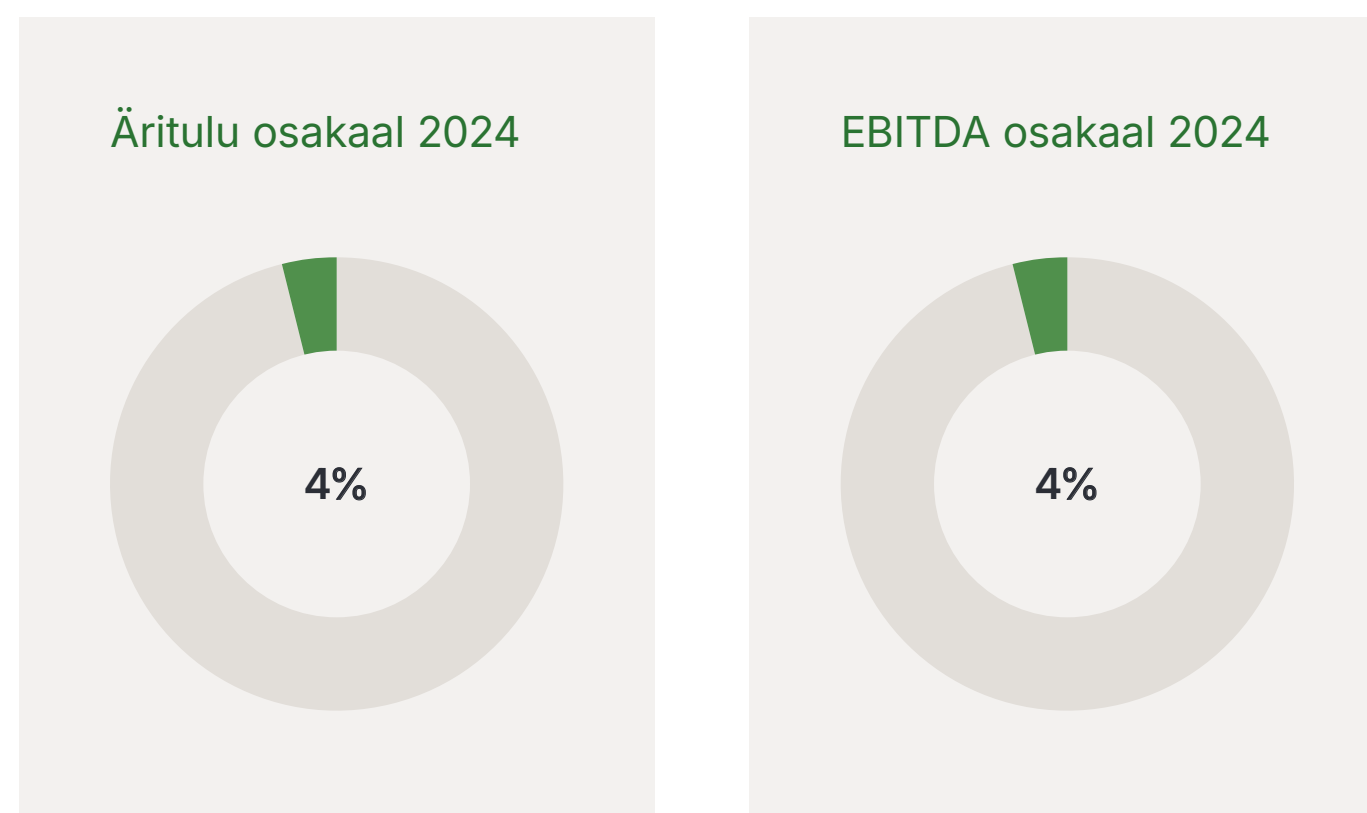
Segmendi ärikulud (v.a. kulum) langesid 15,2 miljoni euro tasemele (2023: 47,4 mln eurot). 2023. aastal moodustasid segmendi ärikuludest 35,6 miljonit eurot müüdü varade kulud. 2024. aastal moodustasid müüdü varade kulud 1,6 miljonit eurot. Segmendi muutuvkulud langesid 27,6 mln eurot (-76%), millest müüdü varade muutuvkulud langesid 28,6 mln eurot. Segmendi püsikulud langesid 4,6 mln eurot (-42%), millest müüdü varade püsikulude langus moodustas 5,4 mln eurot.

EBITDA

Segmendi EBITDA langes 7,7 miljoni euro ehk 21% võrra võrreldes eelmise aasta sama perioodiga, olles 2024. aastal 29,7 miljonit eurot. Segmendi EBITDA langusest moodustas müüdü varade EBITDA langus 2,7 miljonit eurot ning ülejäänud Iru koostootmisjaama EBITDA langus 4,9 miljoni euro võrra 24,1 miljonile eurole. Iru EBITDA languse põhjustas peamiselt elektri turuhinna langus ja jaama madalamast töökindlusest tingitud madalam energiatoodang.



Päikeseenergia segment



Päikeseenergia segment sisaldab lisaks opereerivatele päikese-elektrijaamadele ka investeerimisotsusega kinnitatud päikese-parkide arendusi ja päikeseteenust. Päikeseteenuse „võtmed kätte“ ärisuunast väljusime me 2023.aasta jooksul. Alates 2024. aasta esimese kvartali aruandest (s.h. on ümber arvutatud võrdlus-perioodi numbrid lähtuvalt 2024. aasta esimese kvartali uuendustest tagamaks andmete võrreldavust) sisalduvad investeerimisotsusteta päikeseparkide arenduskulud, päikeseparkide juhtimiskulud ning päikese arendus-tiimide kulud päikese segmenti asemel segmentis „Muud“.

ELEKTRITOODANGUD JA -HINNAD

2024. aastal oli päikeseenergia toodang 77,4 GWh, mis on 13,5 GWh ehk 21% võrra kõrgem kui 2023. aastal tingituna Estonia ja Debniku päikesepargi toodangute lisandumisest võrreldes võrdlusperioodiga. 2023. aasta IV kvartalis andis esimese toodangu Estonia päikesepark Eestis ning I kvartalis 2024 hakkas tootma Debniku päikesepark Poolas. Uute – s.o. viimastel aastatel valminud ja/või ehituses) – päikeseparkide toodang oli 2024. aastal 48,8 GWh. Päikeseparkide töökindlus püsis eesmärgipäraselt kõrgel 99,8% tasemel (2023: 99,8%).

Eesti päikesepargid on osaliselt avatud elektri turuhinna muutustele, Estonia päikesepark müüb elektrit fikseeritud hinnaga 69 €/MWh. Enamikul Poola päikeseparkidel on iga-aastaselt inflatsiooniga indekseeritav fikseeritud hind, mis 2024. aastal oli 125–134 €/MWh, uus Zambrowi päikesepark müüb elektrit hinnaga 63 €/MWh.

Segmenti arvutuslik teenitud elektri hind oli 75,5 €/MWh, mis oli 19% võrra madalam võrreldes 2023. aastaga. Eestis teenitud arvutuslik elektri hind langes aastaga –28% ning Poolas –7% võrra.

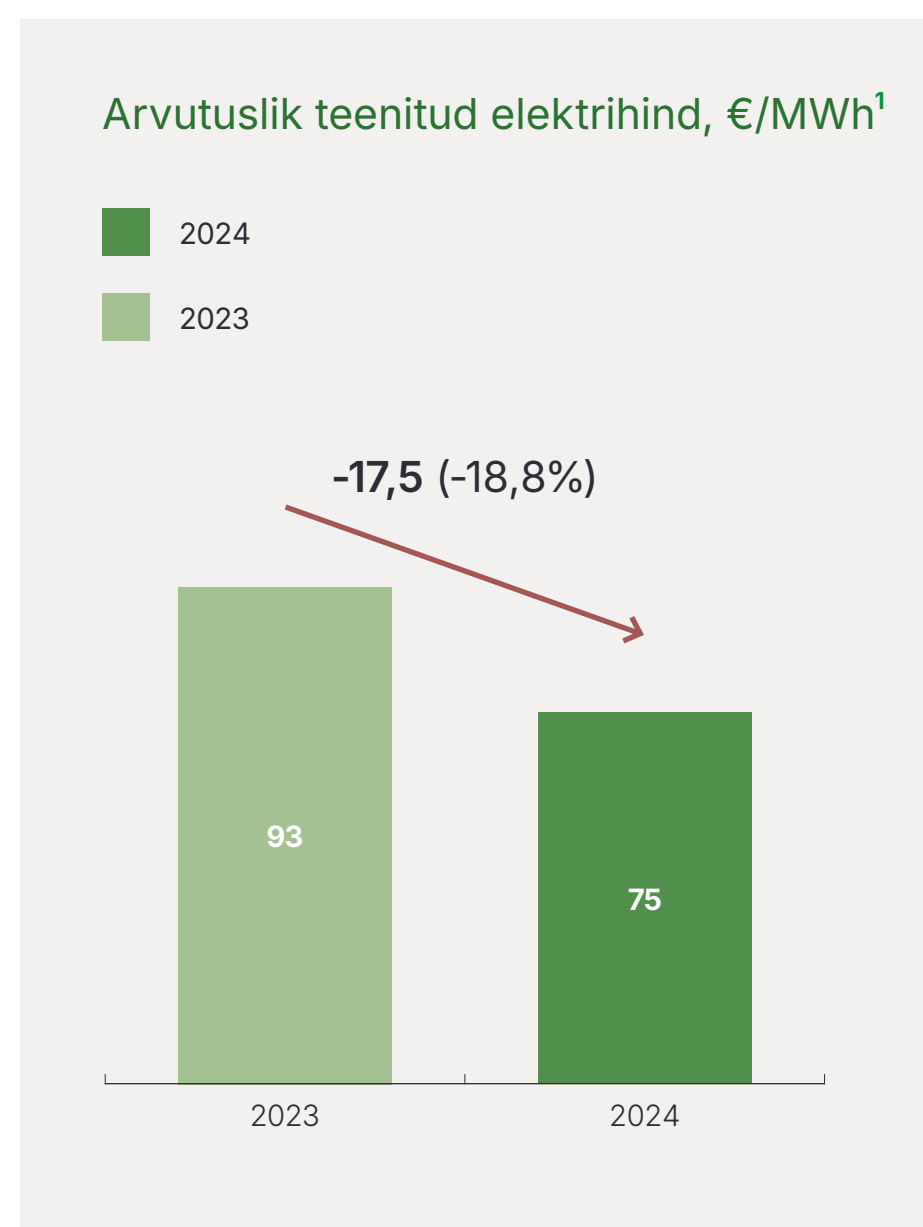
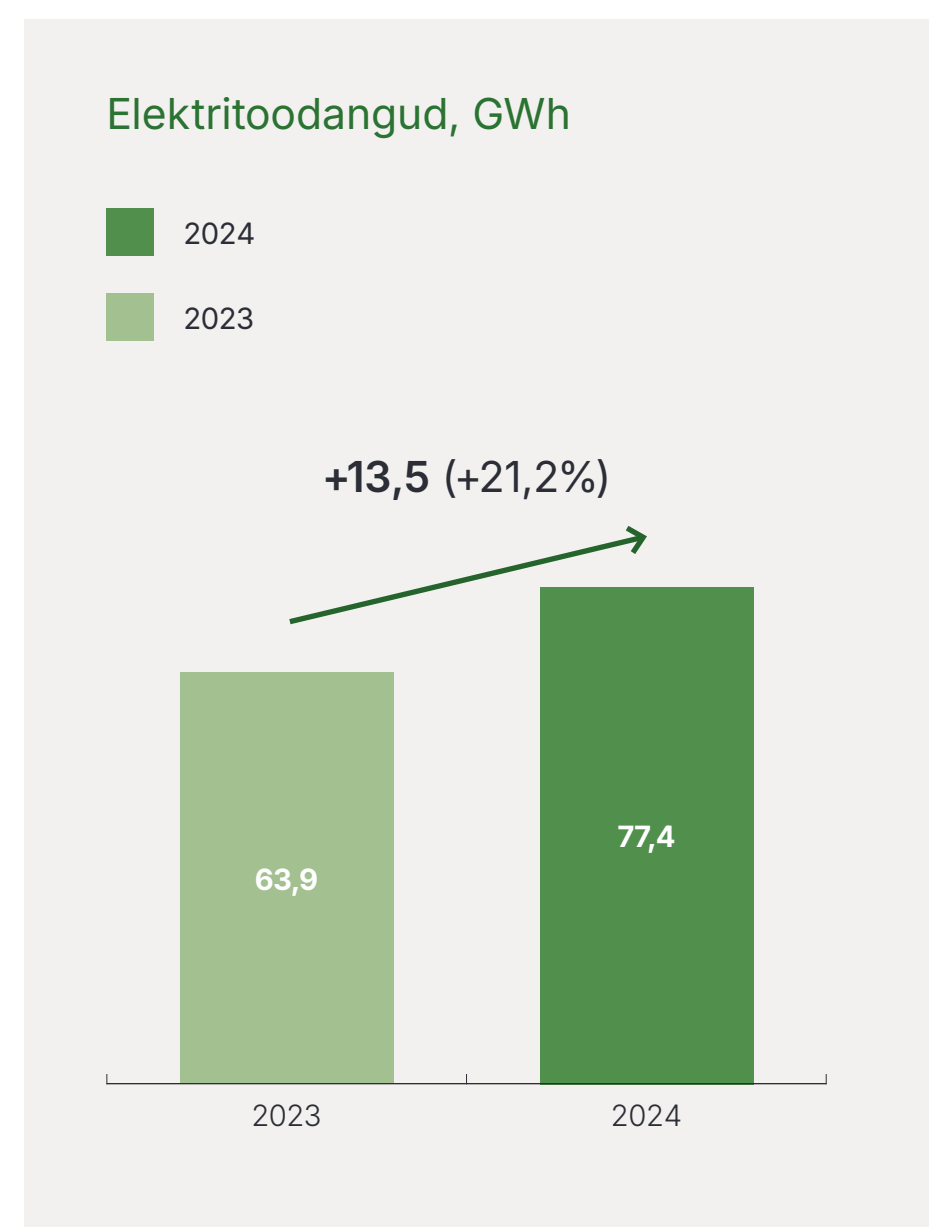
ÄRITULUD

Päikese segmenti äritulud langesid 0,4 miljoni euro võrra. Elektrimüügi tulud langesid nii Eestis kui ka Poolas väiksema elektrienergia eest teenitud hinna tõttu. Poola toetused suurenesid võrreldes mullusega 0,6 miljoni euro võrra, kuna sealne elektri turuhind (96,1 €/MWh) oli väiksem võrreldes fikseeritud hinnaga 125–134 €/MWh. Seetõttu kompenseeriti meile turuhinna ning fikseeritud hinna vaheline osa toetusena. Päikeseteenuse äritulud langesid 0,7 miljoni euro võrra, kuna 2023. aasta lõpus kajastus ühekordne mõju Leedu päikeseteenusest.



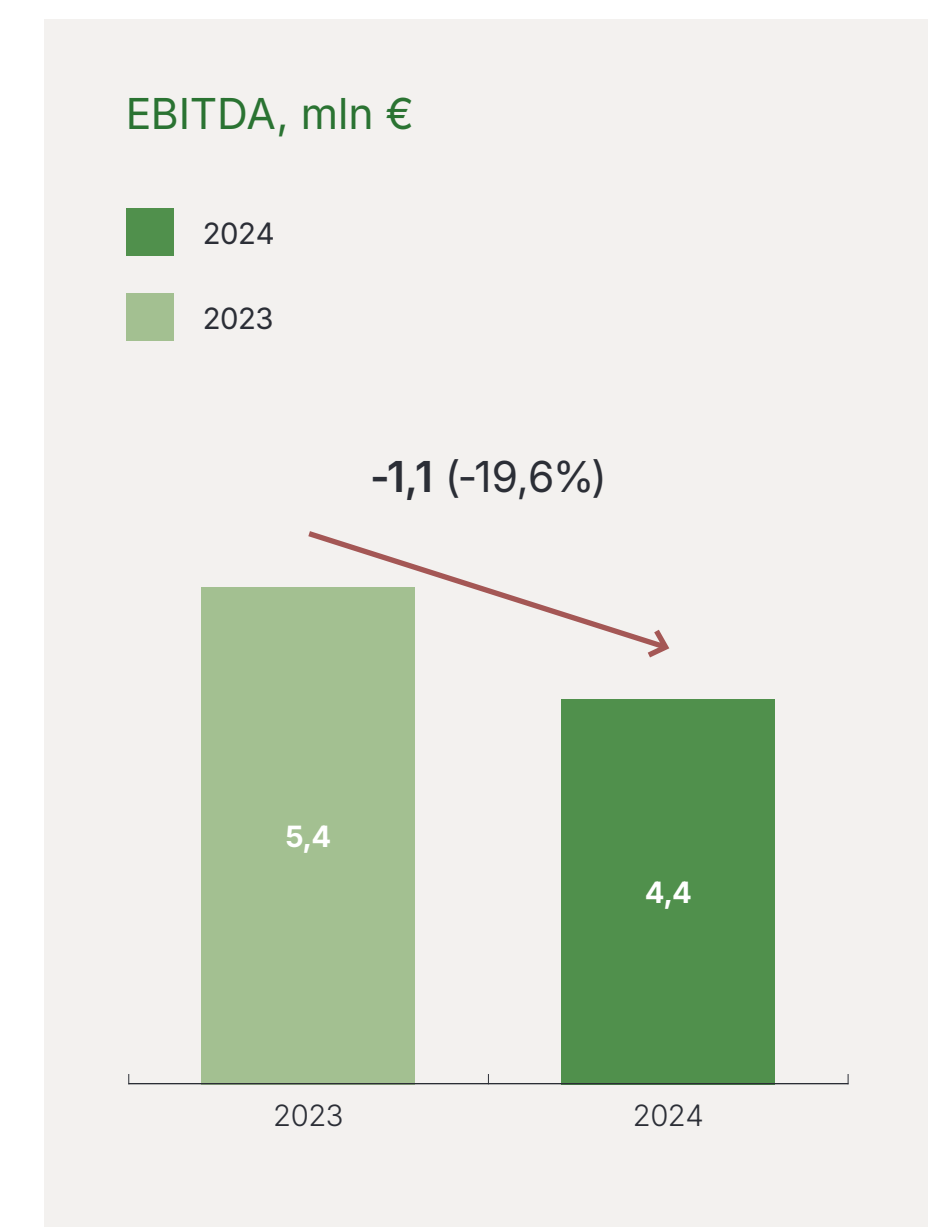
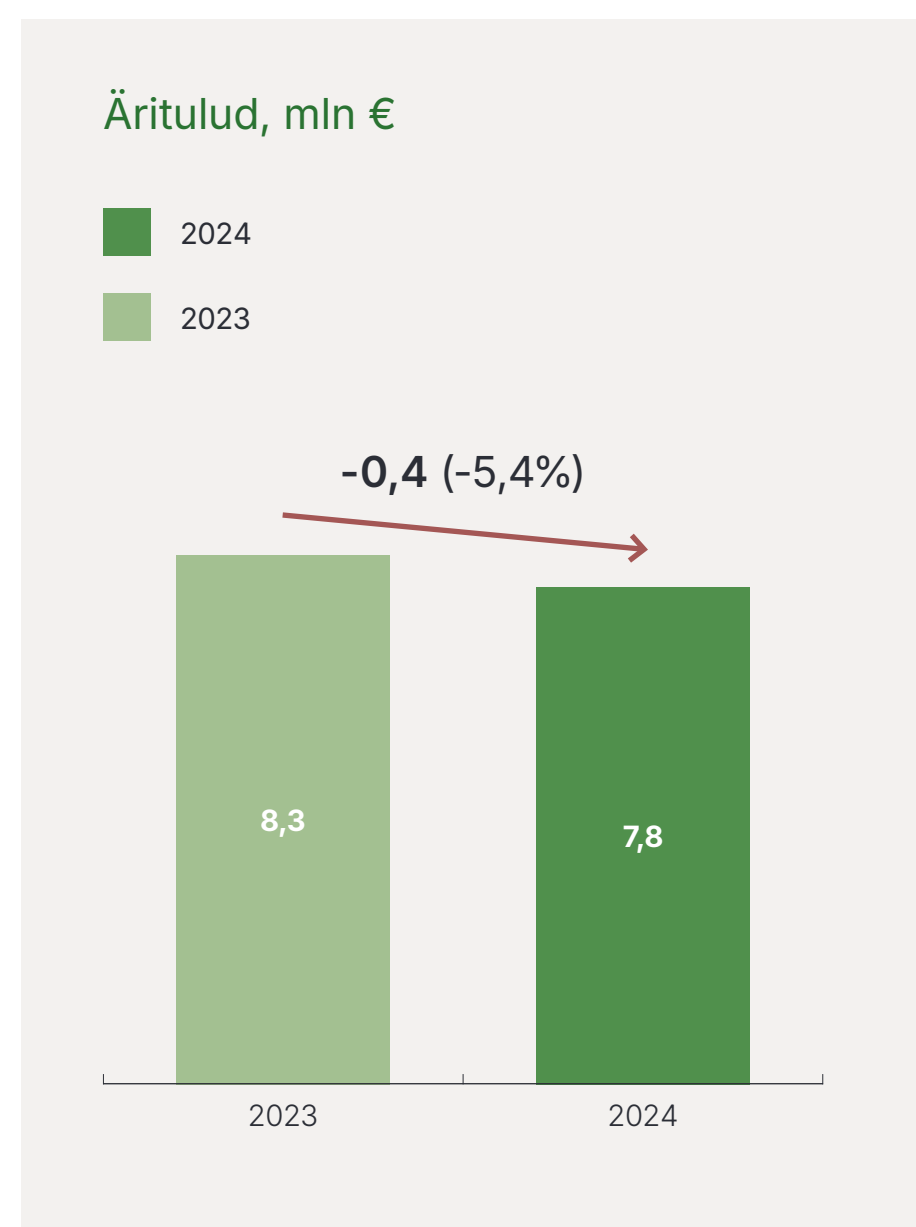
ÄRIKULUD

Segmendi ärikulud ilma kulumita on aastaga kasvanud 0,6 miljoni euro võrra. Segmendi muutuvkulude muutusest moodustas päikeseteenusega seotud muutus -0,5 mln eurot, kuna 2023.aasta detsembris kajastasime ühekordse mõju Leedu päikeseteenusest. Ärikulusid kasvatasid elektri ostukulud (+0,3 mln eurot) seoses Purtse päikesepargi PPA lepingute tasakaalustamiseks tehtavate ostude tõttu. Täiendavalt kasvasid bilansienergia ostukulud (+0,1 mln eurot), võrgutasud (+0,3 mln eurot) ning päikeseparkidega seotud hoolduskulud (+0,3 mln eurot).



EBITDA

Päikese segmendi EBITDA moodustas 2024. aastal 4,4 miljonit eurot ning oli 1,1 miljoni euro võrra madalam võrreldes võrdlusperioodiga. EBITDA-d on positiivselt mõjutanud kõrgem toodang (+13,5 MWh), kuid langetanud madalam arvutuslik teenitud elektri hind (-17,5 €/MWh).



¹ (Elektrimüügi tulud + taastuenergia tasu ja töhusa koostootmise toetus + rohesertifikaatide tulud – elektri ost Nord Pooli päev-ette ja päevasisel turul – bilansienergia ost – määratud tarne ost) / toodang



Konsolideeritud raamatupidamise aruanne 2024



Konsolideeritud kasumiaruanne

tuhandetes eurodes	1. jaanuar – 31. detsember		Lisa
	2024	2023	
Müügitulu	185 489	205 757	21
Taastuvenergia toetus ja muud äritulud	35 412	24 307	22
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	0	2 210	
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-81 975	-100 330	23
Tööjõukulud	-9 077	-10 807	24
Põhivara kulum ja väärtuse langus	-39 138	-40 559	6, 7, 8
Muud tegevuskulud	-15 037	-15 237	25
Ärikasum	75 674	65 341	
Finantstulud	1 307	1 960	26
Finantskulud	-1 420	-1 858	26
Neto finantstulud/-kulud	-113	102	
Kasum kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtetesse	38	66	
Kasum enne tulumaksustamist	75 600	65 509	
Tulumaksukulu	-5 332	-9 716	27
Aruandeaasta kasum	70 268	55 793	
sh emaettevõtte aktsionäride osa kasumist	70 268	55 793	
<i>Tavapuhaskasum aktsia kohta (eurodes)</i>	<i>0,266</i>	<i>0,211</i>	16
<i>Lahustunud puhaskasum aktsia kohta (eurodes)</i>	<i>0,266</i>	<i>0,211</i>	16

Märkus Lisad lehekülgedel 114–196 on konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lahutamatud osad.



Konsolideeritud koondkasumiaruanne

tuhandetes eurodes	1. jaanuar – 31. detsember		Lisa
	2024	2023	
Aruandeaasta kasum	70 268	55 793	
Muu koondkasum			
Kirjed, mida võib edaspidi ümber liigitada kasumiaruandesse:			
Rahavoo riskimaandamisinstrumentide ümberhindlus (sh ümberliigitamised kasumiaruandesse)	223	-2 968	15 , 20
Välismaiste tütarettevõtete ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed	344	600	20
Aruandeaasta muu koondkasum (-kahjum)	567	-2 368	
Aruandeaasta koondkasum kokku	70 835	53 425	
sh emaettevõtte omaniku osa kasumist	70 835	53 425	

Märkus Lisad lehekülgedel 114–196 on konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lahutamatud osad.

Konsolideeritud finantsseisundi aruanne

tuhandetes eurodes	31. detsember		Lisa
	2024	2023	
Varad			
Põhivarad			
Materiaalsed põhivarad	1 394 343	1 027 057	7
Immateriaalsed põhivarad	59 727	59 891	8
Kasutusõiguse varad	8 525	9 097	6
Ettemaksed põhivarade eest	37 536	55 148	7
Edasilükkunud tulumaksuvarad	1 211	2 013	27
Investeeringud sidusettevõtetesse	548	548	
Tuletisinstrumendid	3 400	5 054	15
Pikaajalised nõuded	1 330	0	11
Kokku põhivarad	1 506 620	1 158 808	
Käibevarad			
Varud	2 011	3 180	10
Nõuded ostjate vastu	10 151	8 618	11, 12
Muud nõuded	13 291	16 380	11, 12
Ettemaksed	7 814	30 084	11
Tuletisinstrumendid	3 274	3 806	15
Raha ja raha ekvivalendid	44 023	65 677	14
	80 564	127 745	
Müügiks hoitavad varad	0	15 370	
Kokku käibevarad	80 564	143 115	
Kokku varad	1 587 184	1 301 923	

tuhandetes eurodes	31. detsember		Lisa
	2024	2023	
Omakapital			
Emattevõtte aktsionäridele kuuluv kapital ja reservid			
Aktiivkapital	264 276	264 276	16
Ülekurs	60 351	60 351	16
Kohustuslik reservkapital	8 291	5 556	16
Muud reservid	163 674	163 451	15, 20
Realiseerimata kursivahed	182	-162	20
Jaotamata kasum	263 502	223 718	16
Kokku emattevõtte aktsionäridele kuuluv kapital ja reservid	760 276	717 190	
Kokku omakapital	760 276	717 190	
Kohustused			
Pikaajalised kohustused			
Võlakohustused	669 313	454 272	17
Sihtfinantseerimine	2 809	3 102	19
Edasilükkunud tulumaksukohustused	12 484	12 497	27
Lepingulised kohustused	6 345	12 412	15
Muud pikaajalised võlad	8 059	5 239	18
Eraldised	194	8	
Kokku pikaajalised kohustused	699 204	487 530	
Lühiajalised kohustused			
Võlakohustused	65 160	32 126	17
Võlad hankijatele	36 926	29 464	18
Muud lühiajalised võlad	19 450	24 981	18
Eraldised	8	6	
Lepingulised kohustused	6 161	5 674	15
	127 704	92 251	
Müügiks hoitavate varadega otseselt seotud kohustused	0	4 952	
Kokku lühiajalised kohustused	127 704	97 203	
Kokku kohustused	826 908	584 733	
Kokku omakapital ja kohustused	1 587 184	1 301 923	

Märkus Lisad lehekülgedel 114–196 on konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lahutamatud osad.

Konsolideeritud rahavoogude aruanne

tuhandetes eurodes	1. jaanuar – 31. detsember		Lisa
	2024	2023	
Rahavood äritegevusest			
Äritegevusest saadud raha	117 142	94 918	28
Makstud intressid ja laenukulud	-28 175	-12 569	26
Laekunud intressid	1 064	826	26
Makstud tulumaks	-5 389	-11 676	27
Neto rahavoog äritegevusest	84 642	71 499	
Rahavood investeerimistegevusest			
Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivara soetamisel	-346 521	-312 692	7, 8
Laekunud materiaalse põhivara müügist	27	0	
Laekunud osaluse müügist tütarettevõttes (ilma üleantud raha ja raha ekvivalentideta)	17 405	30 548	9
Sidusettevõtelt laekunud dividendid	0	24	
Neto rahavoog investeerimistegevusest	-329 089	-282 120	

Märkus Lisad lehekülgedel 114–196 on konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lahutamatud osad.

tuhandetes eurodes	1. jaanuar – 31. detsember		Lisa
	2024	2023	
Rahavood finantseerimistegevusest			
Saadud pangalaenu	355 020	302 000	17
Pangalaenu tagasimaksed	-108 467	-104 571	17
Liisingukohustuste põhiosamaksed	-260	-324	17
Makstud dividendid	-27 749	-54 970	16
Laekumised intressimäära vahetuslepingute realiseerimisest	4 250	2 707	17
Neto rahavoog finantseerimistegevusest	222 795	144 842	
Neto rahavoog			
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi algul	65 677	131 456	14
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi lõpul	44 023	65 677	14



Konsolideeritud omakapitali muutuste aruanne

<i>tuhandetes eurodes</i>	Aktiivkapital	Kohustuslik reservkapital	Ülekurs	Muud reservid	Realiseerimata kursivahed	Jaotamata kasum	KOKKU	Lisa
Omakapital seisuga 1. jaanuar 2023	264 276	3 259	60 351	166 419	-762	225 190	718 733	
Aruandeaasta kasum	0	0	0	0	0	55 793	55 793	
Aruandeaasta muu koondkahjum	0	0	0	-2 968	600	0	-2 368	15, 20
Kohustusliku reservkapitali suurendamine	0	2 297	0	0	0	-2 297	0	
Makstud dividendid	0	0	0	0	0	-54 970	-54 970	16
Kokku aktsionäride poolt tehtud ning aktsionäridele tehtud väljamaksed, mis on kajastatud otse omakapitalis	0	2 297	0	0	0	-57 267	-54 970	
Omakapital seisuga 31. detsember 2023	264 276	5 556	60 351	163 451	-162	223 718	717 190	
Aruandeaasta kasum	0	0	0	0	0	70 268	70 268	
Aruandeaasta muu koondkasum	0	0	0	223	344	0	567	
Kohustusliku reservkapitali suurendamine	0	2 735	0	0	0	-2 735	0	15, 20
Makstud dividendid	0	0	0	0	0	-27 749	-27 749	
Kokku aktsionäride poolt tehtud ning aktsionäridele tehtud väljamaksed, mis on kajastatud otse omakapitalis	0	2 735	0	0	0	-30 484	-27 749	16
Omakapital seisuga 31. detsember 2024	264 276	8 291	60 351	163 674	182	263 502	760 276	

Märkus Lisad lehekülgedel 114–196 on konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lahutamatud osad. Omakapitali kohta on täiendav informatsioon esitatud lisas [16](#).



Konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lisad

Lisa 1. Üldine informatsioon

Enefit Greeni grupi konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne 31. detsembril 2024 lõppenud majandusaasta kohta hõlmab Enefit Green AS-i (emaettevõtte, õiguslikult vormilt aktsiaselts) ja tema tütarettevõtteid (edaspidi „grupp“).

Enefit Green AS on Baltimaade suurim tuuleenergia tootja ja üks juhtivatest taastuvenergia tootjatest. Enefit Green AS tegutseb ka Poolas ning Soomes. Enefit Greeni grupp toodab elektrit peamiselt tuulest, päikesest, segaolmejäätmetest, veest ja kuni 2024. aasta esimese kvartalini ka biomassist.

Emaettevõtte registreeritud aadress on Lelle 22, Tallinn 11318, Eesti Vabariik.

Alates 21. oktoobrist 2021 on Enefit Green noteeritud Nasdaq Tallinna börsil. Seisuga 31. detsember 2024 kuulus 77,17% aktsiatest enamusaktsionärile Eesti Energia AS.

Juhatus kiitis grupi konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande avaldamiseks heaks 31. märtsil 2025. Vastavalt Eesti Vabariigi äriseadustikule peab majandusaasta aruande täiendavalt heaks kiitma emaettevõtte nõukogu ja kinnitama aktsionäride üldkoosolek.

1.1. AASTAL 2024 TOIMUNUD OLULISED SÜNDMUSED

Balti riikide elektri hindu mõjutasid 2024. aasta jooksul ühelt poolt EstLink2 ülekandekaabli rikked, teiselt poolt taastuvenergia pakkumise kasv ja madalamad maagaasi hinnad. Kokkuvõttes keskmised elektri hinnad Balti riikides langesid, kuid vähem kui naaberturgudel ja püsisid selgelt kõrgemad kui Põhjamaades.

Tootmisega kaalutud keskmine elektri hind meie koduturgudel langes 10% (92,7 €/MWh tasemelt 2023. aastal 83,3 €/MWh tasemele 2024. aastal). Turule müüdud elektri hind langes tuule- ja päikeseenergia allahindluste kasvamise tõttu mõnevõrra rohkem (2024: 60,9 €/MWh, 2023: 73,0 €/MWh, muutus ligi -17%) ning see omas olulist negatiivset mõju ärituludele ja kasumlikkusele.

Äritulule avaldas tasakaalustavat positiivset mõju elektrienergia tootmismahu oluline kasv 540 GWh võrra (+40%) võrreldes 2023. aastaga, sealhulgas kasvas ehituses olevate ja valminud uute tuule- ja päikese parkide toodang 561 GWh võrra. Aasta jooksul valmis lõplikult ja liigitati opereerivaks varaks Tolpanvaara tuulepark Soomes ja Debniku päikese park Poolas. Samas mitmed ehituse lõppfaasi jõudnud tuuleparkid, nagu Akmene ja Šilale II Leedus ning Sopi-Tootsi tuulepark ja juba 2023. aastal valminud Purtse hübriidpark Eestis, andsid märkimisväärse panuse toodangu kasvu 2024. aastal.

Nii elektri- kui soojusenergia toodangule ja ärituludele avaldas olulist negatiivset mõju 2023. aasta lõpus ning 2024. aasta alguses ellu viidud biomassipõhiste koostootmisjaamade ning pelletitehase müük, millega Enefit Green väljus tervikuna koostootmise segmenti kuulunud

biomassipõhisest ärist. Nimetatud tehingute järgselt moodustab koostootmise segmendi üksnes lru koostootmisjaam.

Eespool nimetatud tegurite mõjul kahanes Enefit Greeni müügitulu aastaga ligi 10%, 185 489 tuhande euroni, kusjuures elektrienergia müügitulu kasvas ligi 11% võrra 162 040 tuhande euroni, pelletite müügitulu langes ärist väljumise tõttu 31 985 tuhande euro võrra (-100%), soojusenergia müügitulu vähenes 18% võrra 7 044 tuhande euroni. Vt ka lisa [21](#).

Muude äritulude kasvule avaldasid olulist mõju kasum äri müügist (4 958 tuhat eurot), mis tulenes Valka ja Paide biomassipõhiste koostootmisjaamade müügist aruandeperioodi esimeses kvartalis ning kolmandas kvartalis saavutatud kokkuleppest GE Vernovaga seoses Akmene tuulepargis kokku kukkunud tuulikuga (mõju muudele ärituludele 5 290 tuhat eurot).

Ettevõtte kuludele avaldasid samuti mõju juba nimetatud sündmused: seoses biomassi kasutatavate koostootmisjaamade müügiga vähenesid 92% võrra 2 141 tuhandele eurole kulud tehnoloogilisele kütusele (2023: 27 033 tuhat eurot).

Samal ajal jätkasid kasvu elektriostude kulud, mida põhjustas varasematel aastatel sõlmitud baaskoormuse elektrimüügilepingute (PPA) kehtima hakkamine. Kuna grupp on varasematel aastatel asendanud lõppenud või peatselt lõppevaid riiklikke taastuvenergia toetusi baaskoormuse PPA-dega ning samad lepingud on olnud ka elektrimüügi aluseks uutes ehitatavates tuule- ja päikeseparkides, siis on grupil vajadus osta oma toodangu puudujäägi korral elektrit, et tagada elektrimüügilepingutest tulenevate tarnekohustuste pidev täitmine. Baaskoormuse PPA puhul lepivad pooled kokku kindlas elektrikoguses, mida müüja on kohustatud igas tunnis tarnima ja ostja ostma. Oma toodangu puudujäägil võib olla erinevaid põhjuseid, kuid olulisimateks on ilm (peamiselt oodatust madalam tuulekiirus) ning tootmisvarade töökindlus (sh peamiselt uute parkide täisvõimsuse saavutamise hilinemine võrreldes ootustega). Osa elektriostudest on nii-öelda loomulik, kuna tuleneb taastuvenergia toodangu loomulikust kõikumisest.

2024. aastal ostime turult elektrit 546 GWh keskmise hinnaga 99,0 €/MWh, aasta varem 411 GWh keskmise hinnaga 110,2 €/MWh (hinnad ja kogused ei sisalda pelletitootmiseks ostetud elektrit 2023. aastal). Ostetud elektri mahu kasv (+135 GWh) tuleneb nii PPA-dega seotud ostudest (+88 GWh) kui ka kasvanud toodangumahust, millega on kaasnenud muude ostude koguse kasv (+47 GWh). PPA kohustuste täitmisega seotud elektriostude kogus oli 2024. aastal oodatust suurem seoses ehituses olnud tuuleparkide tootmise alguse hilinemisega. Elektrienergia ostukulud kasvasid eelpoolmainitud põhjustel 2024. aastal 55 494 tuhande euroni (2023: 48 394 tuhat eurot). Vt ka lisa [23](#).

1.2. INVESTEERINGUD

Grupi investeeringud olid 2024. aastal 389 648 tuhat eurot (2023.aastal 355 690 tuhat eurot) (lisa 5 ja 7). Kasv tulenes arendusinvesteeringutest, mis ulatusid 2024. aastal 382 017 tuhande euroni (2023: 350 606 tuhat eurot). Suurimad investeeringud tehti Sopi-Tootsi tuuleparki (200 918 tuhat eurot) ja Kelme I, Kelme II ja Kelme III tuuleparkidesse (102 657 tuhat eurot). Suured investeeringud tehti ka Sopi päikeseparki (28 409 tuhat eurot).

Lisa 2. Olulised arvestuspõhimõtted

Alljärgnevalt on esitatud konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande koostamisel kasutatud olulised arvestuspõhimõtted. Esitatud arvestuspõhimõtteid on kasutatud järjepidevalt kõikidel aruandes esitatud aruandeperioodidel, kui ei ole märgitud teisiti.

2.1. ARVESTUSE ALUSED

Grupi konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne on koostatud kooskõlas rahvusvaheliste finantsaruandluse standarditega ja Rahvusvaheliste Finantsaruandlusstandardite Tõlgendamise Komitee tõlgendustega, nagu Euroopa Liit on need vastu võtnud.

Konsolideeritud raamatupidamise aruande koostamisel on kasutatud ajaloolise soetusmaksumuse meetodit, välja arvatud õiglases väärtuses muutustega läbi kasumiaruande kajastatavate finantsvarade ja -kohustuste (sh tuletisinstrumentide) puhul. Konsolideeritud finantsaruannete koostamine kooskõlas rahvusvaheliste finantsaruandluse standarditega nõuab teatud raamatupidamishinnangute kasutamist. Samuti nõuab see juhtkonnalt otsuste tegemist arvestuspõhimõtete rakendamise kohta. Need valdkonnad, mis eeldavad keerulisemaid hinnanguid ning kus raamatupidamishinnangutel ja kasutatud eeldustel on oluline mõju konsolideeritud raamatupidamise aruandes kajastatud informatsioonile, on avalikustatud eraldi lisas [4](#).

2.2. ARVESTUS- JA AVALIKUSTAMISPÕHIMÕTETE MUUTUSED

(a) Uued või muudetud juba jõustunud standardid ja nende tõlgendused

Uued või muudetud standardid ja tõlgendused, mis kohalduvad pärast 1. jaanuari 2024 alanud aruandeperioodidele.

Grupp hakkas rakendama alljärgnevaid standardeid alates 1. jaanuarist 2024:

„Kohustuste liigitamine lühi- või pikaajaliseks“ (IAS 1 muudatused)

Need muudatused selgitavad, et kohustused liigitatakse kas lühi- või pikaajalisteks, olenevalt aruandeperioodi lõpus eksisteerivatest õigustest. Kohustused on pikaajalised, kui ettevõttel on aruandeperioodi lõpus sisuline õigus lükata tasumine edasi vähemalt kaheteistkümne kuu võrra. Juhend ei nõua enam sellist tingimusteta õigust. 2022. aasta oktoobri muudatus kehtestas, et pärast aruandekuupäeva järgitavad laenukohustused ei mõjuta võlgade liigitamist lühi- või pikaajaliseks aruandekuupäeval. Juhtkonna ootused, kas nad kasutavad hiljem arveldamise edasilükkamise õigust, ei mõjuta kohustuste klassifitseerimist. Kohustis liigitatakse lühiajaliseks, kui tingimust rikutakse aruandekuupäeval või enne seda, isegi kui laenuandja annab sellest tingimusest loobumise pärast aruandeperioodi lõppu. Seevastu laenuandja annab sellest tingimusest loobumise pärast aruandeperioodi lõppu. Seevastu laenuandja annab sellest tingimusest loobumise pärast aruandekuupäeva. Lisaks täpsustavad muudatused võlgade klassifitseerimis-nõudeid, mida ettevõtte võib arveldada selle konverteerimisel omakapitaliks. Arveldamine on määratletud kui kohustise kustutamine raha, muude majanduslikku kasu sisaldavate ressurssidega või ettevõtte enda omakapitaliinstrumentidega. Erand kehtib konverteeri-tavatele instrumentidele, mida võidakse konverteerida omakapitaliks, kuid ainult nende instrumentide puhul, mille konverteerimisoptioon on klassifitseeritud omakapitaliinstrumentiks liitfinantsinstrumendi eraldi komponendina.

„Tarnijate rahastamise kokkulepped“ (IAS 7 ja IFRS 7 muudatused)

Vastuseks finantsaruannete kasutajate murele rahastamiskokkulepete ebapiisava või eksitava avalikustamise pärast andis IASB 2023. aasta mais välja IAS 7 ja IFRS 7 muudatused, et nõuda avalikustamist ettevõtte tarnijate finantskokkulepete (*supplier finance arrangement*) kohta. Need muudatused nõuavad ettevõtete tarnijate finantskokkulepete avalikustamist, mis võimaldaks finantsaruannete kasutajatel hinnata nende kokkulepete mõju ettevõtte kohustustele ja rahavoogudele ning ette võtte likviidsusriskile. Täiendavate avalikustamisnõuete eesmärk on suurendada tarnijate finantskokkulepete läbipaistvust. Muudatused ei mõjuta kajastamise ega mõõtmise põhimõtteid, vaid ainult avalikustamisnõudeid.

Muudatuste rakendamine ei toonud kaasa olulist mõju grupi konsolideeritud raamatupidamise aruandele.

(b) Veel jõustumata uued või muudetud standardid ja nende tõlgendused

Välja on antud uusi või muudetud standardeid ja tõlgendusi, mis kohalduvad pärast 1. jaanuarit 2024 alanud aruandeperioodidele ja mida Euroopa Liit ei ole veel heaks kiitnud.

IFRS 18 „Finantsaruannete esitamine ja avalikustamine“

Kohaldatakse aruandeperioodidele, mis algavad 1. jaanuaril 2027 või hiljem. Lubatud on varasem rakendamine.

Standardiga IFRS 18 asendatakse standard IAS 1 „Finantsaruannete esitamine“. Peamised muutused nõuetes on esitatud kokkuvõtlikult allpool.

Struktureeritum kasumiaruanne

Standardiga IFRS 18 kehtestatakse uute määratlustega vahesummad – „ärikasum“ ja „kasum (kahjum) enne finantseerimist ja tulumaksu“ ning nõue, et kõik tulud ja kulud tuleb jaotada kolme uue eraldiseisva kategooria vahel, lähtudes ettevõtte peamistest tegevustest: äritegevus, investeerimine ja finantseerimine.

IFRS 18 kohaselt ei ole ettevõtetele enam lubatud avalikustada tegevuskulusid ainult lisades. Ettevõtte peab esitama tegevuskulud viisil, mis annab kõige kasulikuma struktureeritud kokkuvõtte tema kuludest, tehes seda:

- olemuse,
- funktsiooni või
- kombineeritud esitusviisi kaudu.

Kui tegevuskulud esitatakse funktsiooni alusel, siis rakenduvad uued avalikustamisnõuded.

Juhtkonna määratletud tulemuslikkuse näitajad, mida tuleb avalikustada ja auditeerida

IFRS 18 kohaselt tuleb raamatupidamise aruandes avalikustada ka mõned näitajad, mida nn hea raamatupidamistava ette ei näe.

Standardiga kehtestatakse juhtkonna määratletud tulemuslikkuse mõõdikute kitsas määratlus, mille kohaselt:

- need on tulude ja kulude vahesumma;
- neid kasutatakse avalikus kommunikatsioonis väljaspool finantsaruandeid ja
- need peegeldavad juhtkonna hinnangut finantstulemustele.

Iga esitatud juhtkonna määratletud tulemuslikkuse mõõdiku kohta peab ettevõtte ühes raamatupidamise aruande lisas selgitama, miks selle mõõdikuga esitatav teave on kasulik, kuidas see on arvatud, ja võrdlema seda IFRS standardite kohaselt arvestatud näitajaga.

Andmete suurem eristamine

Selleks et tagada investoritele parem ülevaade finantstulemustest, antakse uue standardiga täpsemaid juhiseid teabe rühmitamise kohta raamatupidamise aruandes. See hõlmab juhiseid selle kohta, kas teave tuleb esitada põhjaruannetes või esitada detailsemalt lisades.

Ettevõtetele ei soovitata kasutada rida „Muud“ ja kui nad seda edaspidi siiski teevad, tuleb neil esitada täiendavat teavet.

Muud põhjaruannetele kohaldatavad muudatused

Standardiga IFRS 18 määratakse äritegevuse rahavoogude kaudmeetodil esitamisel lähtepunktiks ärikasum ning kaotatakse võimalus liigitada intressi- ja dividendirahavood rahavoogude aruandes äritegevuseks (see erineb täpsustatud põhitegevusega ettevõtete puhul). Lisaks kehtestatakse uus nõue esitada firmaväärtus bilansis eraldi kirjena.

Üleminek

Raamatupidamise aastaaruandes, mis on koostatud perioodi kohta, mil uut standardit esmakordselt rakendatakse, peab (majandus)üksus esitama sellele perioodile vahetult eelnenud võrdlusperioodi kasumiaruande iga kirje võrdluse, avalikustades:

- IFRS 18 nõuete kohaselt esitatud korrigeeritud summad ja
- IAS 1 kohaselt eelnevalt esitatud summad.

Grupp kavatseb uut standardit rakendada alates 1. jaanuarist 2027.

Grupi hinnangul võib uus standard esmakordsel rakendamisel avaldada tema raamatupidamise aruandele olulist mõju. Grupp hindab parajasti IFRS 18 rakendamisest tulenevat võimalikku mõju tema raamatupidamise aruandele.

„Finantsinstrumentide liigitamise ja mõõtmise muudatused“ (IFRS 9 ja IFRS 7 muudatused)

Rakendub 1. jaanuaril 2026 või hiljem algavatele aruandeperioodidele. Lubatud on varasem rakendamine.

30. mail 2024 andis IASB välja IFRS 9 ja IFRS 7 muudatused, et:

- (a) täpsustada teatud finantsvarade ja -kohustiste kajastamise ja kajastamise lõpetamise kuupäeva, koos uue erandiga osade finantskohustiste puhul, mis arveldatakse elektroonilise rahaülekanandesüsteemi kaudu;
- (b) täpsustada ja lisada täiendavaid juhiseid hindamiseks, kas finantsvara vastab ainult põhiosa ja intresside tasumise (SPPI) kriteeriumile;
- (c) lisada uut avalikustatavat teavet teatavate instrumentide kohta, mille lepingulised tingimused võivad muuta rahavoogusid (näiteks mõned instrumendid, mille omadused on seotud keskkonna-, sotsiaal- ja ühingujuhtimise (ESG) eesmärkide saavutamisega); ja
- (d) ajakohastada avalikustatavat teavet omakapitaliinstrumentide kohta, mis on määratletud õiglasel väärtusel läbi muu koondkasumi (FVOCI).

Grupi hinnangul ei avalda muudatus jõustudes grupi konsolideeritud raamatupidamise aruandele olulist mõju.

IFRS 19 „Avaliku aruandekohustusega tütar-ettevõtte: avalikustatav teave“

Rakendub 1. jaanuaril 2027 või hiljem algavatele aruandeperioodidele. Lubatud on varasem rakendamine.

Rahvusvaheline Raamatupidamisstandardite Nõukogu (IASB) on välja andnud uue IFRS raamatupidamisstandardi tütar-ettevõtetele. IFRS 19 lubab nõuetele vastavatel tütar-ettevõtetal kasutada IFRS-i raamatupidamisstandardeid vähendatud avalikustamisega. IFRS 19 rakendamine vähendab tütar-ettevõtete finantsaruannete koostamise kulusid, säilitades samal ajal teabe kasulikkuse nende finantsaruannete kasutajatele. Tütar-ettevõtted, kes kasutavad oma finantsaruannete koostamiseks IFRS-i raamatu-pidamisstandardeid, avaldavad teavet, mis võib olla ebaproportsionaalne nende kasutajate teabevajadustega.

IFRS 19 lahendab need väljakutsed:

- (a) võimaldades tütar-ettevõtetal pidada ainult ühte raamatupidamisdokumentide komplekti – et rahuldada nii emaettevõtte kui ka finantsaruannete kasutajate vajadusi;
- (b) avalikustamisnõuete vähendamine – IFRS 19 lubab vähendada avalikustamist, mis sobib paremini nende finantsaruannete kasutajate vajadustega.

Grupi hinnangul ei avalda uus standard jõustudes grupi konsolideeritud raamatupidamise aruandele olulist mõju.



„Vahetatavuse puudumine“ (IAS 21 muudatused)

Rakendub 1. jaanuaril 2025 või hiljem algavatele aruandeperioodidele. Lubatud on varasem rakendamine.

2023. aasta augustis andis IASB välja IAS 21 muudatused, et aidata ettevõtetel hinnata kahe valuuta vahetatavust ja määrata hetkevahetuskurssi, kui vahetatavus puudub. Ettevõtte on muudatustest mõjutatud, kui tal on tehing või tegevus välisvaluutas, mis ei ole mõõtmiskuupäeval teatud eesmärgil vahetatav teise valuuta vastu. IAS 21 muudatused ei sätesta üksikasjalikke nõudeid hetkevahetuskursi hindamise kohta. Selle asemel kehtestavad nad raamistiku, mille alusel ettevõtte saab määrata hetke vahetuskurssi mõõtmiskuupäeval. Uute nõuete rakendamisel ei ole lubatud võrdlusandmeid korrigeerida. Mõjutatud summad tuleb ümber arvutada esialgse kohaldamise kuupäeva hinnanguliste hetkevahetuskursside alusel, korrigeerides jaotamata kasumit või kumulatiivsete vahetuskursivahede reservi.

Grupi hinnangul ei avalda muudatus jõustudes grupi konsolideeritud raamatupidamise aruandele olulist mõju.

Lepingud, mis viitavad loodusest sõltuvale elektrienergiale (IFRS 9 ja IFRS 7 muudatused)

Rakendub 1. jaanuaril 2026 või hiljem algavatele aruandeperioodidele.

IASB on välja andnud muudatused, et aidata ettevõtetel paremini aru anda loodusest sõltuvate elektrilepingute finantsmõjudest, mis sageli on struktureeritud elektrienergia ostulepingutena (PPA). Praegused raamatupidamishõuded ei pruugi piisavalt katta seda, kuidas need lepingud ettevõtte tulemuslikkust mõjutavad. Võimaldamaks ettevõtetel neid lepinguid finantsaruannetes paremini kajastada, on IASB teinud sihipäraseid muudatusi standardites IFRS 9 „Finantsinstrumendid“ ja IFRS 7 „Finantsinstrumendid: avalikustamine“.

Muudatused hõlmavad järgmist:

- (a) omakasutuse nõuete kohaldamise selgitamine;
- (b) teatud riskimaandamisarvestuse nõuete leevendamine, kui neid lepinguid kasutatakse riskimaandamisinstrumentidena; ja
- (c) uute avalikustamishõuete lisamine, et investorid saaksid aru nende lepingute mõjust finantstulemustele ja rahavoogudele.

Grupi hinnangul võivad muudatused esmakordsel rakendamisel avaldada tema raamatupidamise aruandele olulist mõju. Grupp hindab parajasti IFRS 9 ja 7 rakendamisest tulenevat võimalikku mõju tema raamatupidamise aruandele.

IFRS standardite iga-aastased edasiarendused – 11. köide

Rakendub 1. jaanuaril 2026 või hiljem algavatele aruandeperioodidele. Lubatud on varasem rakendamine.

Standardis IFRS 1 täpsustati, et IFRS-i raamatupidamisstandarditele üleminekul tuleb riskimaandus lõpetada, kui see ei vasta riskimaandamisarvestuse "kvalifitseeruvatele kriteeriumidele", mitte "tingimustele", et lahendada sõnastuse vahelisest vastuolust tulenev segadus IFRS 1 ja IFRS 9 riskimaandamisarvestuse nõuete vahel.

IFRS 7 nõuab teabe avalikustamist kasumi või kahjumi kohta selliste finantsvarade kajastamise lõpetamise puhul, millega ettevõtte on jätkuv seotud, sealhulgas selle kohta, kas õiglase väärtuse mõõtmised hõlmasid „olulisi mittejälgitavaid sisendeid“. See uus fraas asendas viite „olulised sisendid, mis ei põhinenud vaadeldavatel turuandmetel“. Muudatuse järel on sõnastus kooskõlas standardiga IFRS 13. Lisaks täpsustati teatud IFRS 7 juhendi rakendamise näiteid ja lisati tekst, et näited ei pruugi illustreerida kõiki standardis IFRS 7 viidatud paragrahvides esitatud nõudeid.

Standardit IFRS 16 muudeti täpsustamiseks, et kui rentnik on tuvastanud, et rendikohustus on IFRS 9 kohaselt aegunud, on rentnik kohustatud rakendama IFRS 9 juhiseid sellest tuleneva kasumi või kahjumi kajastamiseks kasumis või kahjumis. See täpsustus kehtib rendikohustuste kohta, mis aeguvad selle aruandeperioodi alguses või pärast seda, mil ettevõtte seda muudatust esmakordselt rakendab.

IFRS 9 ja IFRS 15 vahelise vastuolu lahendamiseks tuleb nüüd nõuded ostjate vastu võtta algselt arvele "IFRS 15 rakendamise määratud summas", mitte "tehinguhinnas (nagu on määratletud standardis IFRS 15)".

Standardit IFRS 10 muudeti, et kasutada vähem veenvat keelt, kui ettevõtte on de facto agent ja täpsustamiseks, et IFRS 10 paragrahvis B74 kirjeldatud suhe on vaid üks näide asjaoludest, mille puhul on vaja otsustada, kas osapool tegutseb *de facto agent*-ina.

Standardit IAS 7 parandati, et kustutada viited soetusmaksumuse meetodile, mis eemaldati IFRS-i raamatupidamisstandarditest 2008. aasta mais, kui IASB andis välja muudatuse „Tütaretevõttesse, ühiselt kontrollitavasse üksusse või sidusettevõttesse tehtud investeringu maksumus“.

Grupi hinnangul ei avalda muudatus jõustudes grupi konsolideeritud raamatupidamise aruandele olulist mõju.

2.3. KONSOLIDEERIMINE

(a) Tütaretevõtted

Tütaretevõtted on kõik majandusüksused, mille üle grupil on kontroll. Grupp kontrollib majandusüksust, kui ta saab või tal on õigused majandusüksuses osalemisest tulenevale muutuvale kasumile ja ta saab mõjutada selle kasumi suurust, kasutades oma mõjuvõimu majandusüksuse üle.

Grupp konsolideerib tütaretevõtteid alates kontrolli omandamisest kuni selle lõppemiseni.

Äriühenduste arvestamisel rakendatakse omandamismeetodit. Tütaretevõtte omandamisel üleantud tasu mõõdetakse õiglasest väärtusest, mis on üleantud varade, omandatava endiste omanike ees tekkinud kohustuste ja grupi poolt emiteeritud omakapitali osaluste õiglaste väärtuste summa. Üleantud tasu hõlmab tingimusliku tasu kokkuleppes tulenevate varade ja kohustuste õiglast väärtust. Äriühenduse kaudu omandatud eristatavad varad, kohustused ja tingimuslikud kohustused kajastatakse omandamise kuupäeval nende õiglasest väärtusest.

Mittekontrollivat osalust omandatud tütaretevõttes kajastatakse kas õiglasest väärtusest või mittekontrolliva osaluse proportsionaalses osas omandatud tütaretevõtte eristatavast netovarast.

Omandamisega seotud väljaminekud kajastatakse nende tekkimise hetkel kuludena.

Selliste varade (ja kohustuste) omandamist, mis ei vasta äri mõistele, kajastatakse omandamise kuupäeval soetusmaksumus. Üleantud tasu, mis ületab omandatud netovara õiglast väärtust, jaotatakse eristatavatele varadele nende suhtelise õiglase väärtuse alusel.

Ühise kontrolli all toimunud äriühendusi arvestatakse lähtudes eelnevalt kirjeldatud arvestuspõhimõtetest. Ema- ja tütaretevõtete finantsnäitajad on grupi raamatupidamise aruande koostamisel konsolideeritud rida-realt. Konsolideeritud raamatupidamise aruande koostamisel on grupisisesed tehingud, saldod ja realiseerimata kasumid elimineeritud. Samuti on elimineeritud

realiseerimata kahjumid. Vajadusel on tütaretevõtete finantsaruannetes kajastatud summasid korrigeeritud, et viia need kooskõlla grupi arvestuspõhimõtetega.

Emaettevõtte konsolideerimata aruannetes kajastatakse investeringuid tütaretevõtetesse soetusmaksumus, millest on maha arvatud võimalikud vara väärtuse langusest tulenevad allahindlused.

(b) Tütaretevõtete müük

Kui grupp kaotab kontrolli tütaretevõtte üle, hinnatakse järelejäänud osalus kontrolli kaotamise hetkel selle õiglasest väärtusest ning bilansilise väärtuse muutusest tulenev vahe kajastatakse kasumiaruandes. See õiglane väärtus on algseks bilansiliseks väärtuseks järelejäänud osalusele, mida kajastatakse edaspidi sidusettevõttena, ühisettevõttena või finantsvarana.

Lisaks arvestatakse kõiki selle tütaretevõttega seoses muus koondkasumis kajastatud summasid samal alusel, nagu siis, kui grupp oleks seotud varad või kohustused otse võõrandanud. See võib tähendada, et summad, mis olid eelnevalt kajastatud muus koondkasumis, liigitatakse ümber kasumiaruandesse.

Põhivarad (või müügigrupid) liigitatakse müügiks hoitavateks varadeks, kui nende bilansiline väärtus saadakse tagasi peamiselt müügitehingu, mitte jätkuva kasutamise kaudu, ja müüki peetakse väga tõenäoliseks. Müügiks hoitavaid põhivarasid (või müügigruppe) kajastatakse bilansilises väärtuses või õiglasest väärtuses, millest on maha arvatud müügikulutused, olenevalt sellest, kumb on madalam.

2.4. SEGMENTIARUANDLUS

Informatsioon tegevussegmentide kohta avaldatakse nii, nagu aruandeid koostatakse grupisiseselt kõrgeimale äritegevust puudutavate otsuste langetajale. Kõrgeim äritegevust puudutavate otsuste langetaja, kes vastutab tegevussegmentidele vahendite eraldamise ning nende tegevuse tulemuste hindamise eest, on emaettevõtte juhatus.

2.5. VÄLISVALUUTA KONVERTEERIMINE

(a) Arvestus- ja esitusvaluuta

Iga grupi ettevõtte finantsaruannetes kajastatavaid kirjed arvestatakse selle ettevõtte põhilise majanduskeskkonna valuutas (arvestusvaluuta). Grupil on tütaretevõtted Poolas, kelle arvestusvaluutaks on kohalik zlott (PLN). Konsolideeritud raamatupidamise aastaruanne on esitatud eurodes (€), mis on emaettevõtte arvestusvaluuta ja grupi esitusvaluuta. Aruanded on ümardatud lähima tuhandeni, v.a juhul, kui on märgitud teisiti.

(b) Tehingud ja saldod

Välisvaluutas fikseeritud rahalised varad ja kohustused hinnatakse ümber aruandeperioodi lõpus kehtinud Euroopa Keskpanga ametliku noteeringu alusel. Ümberhindamisest tekkinud kasumid ja kahjumid kajastatakse kasumiaruandes. Võlakohustuste ning raha ja raha ekvivalentide ümberhindamisest tulenevad kasumid ja kahjumid esitatakse kasumiaruandes finantstulude ja kuludena; muud valuutakursside muutustest tulenevad kasumid ja kahjumid aga muude äritulude või tegevuskuludena.

(c) Gruppi kuuluvad ettevõtted

Nende tütaretevõtete, kelle arvestusvaluuta erineb grupi esitusvaluutast, finantstulemused ja seisund arvestatakse ümber esitusvaluutasse järgmiselt:

- varad ja kohustused hinnatakse ümber aruandeperioodi lõpu Euroopa Keskpanga kursi alusel;
- tulud ja kulud hinnatakse ümber perioodi keskmiste kurssidega (v.a juhul, kui seda keskmist ei saa lugeda vastavate tehingupäevade kursside kumulatiivse mõju mõistlikuks ümardamiseks; sel juhul tulud ja kulud hinnatakse ümber vastava tehingupäeva kursi alusel); ja
- kõik selle tulemusena tekkinud ümberhindluse vahed kajastatakse muus koondkasumis.

Varade ja kohustuste ümberarvestamisel kasutatud aruandekuupäeva sulgemiskursid olid järgmised: seisuga 31. detsember 2024 €/PLN 4,275 ja 31. detsember 2023 €/PLN 4,3395. Tulude ja kulude ümberarvestamise kursid olid 2024. aastal €/PLN 4,278 ja 2023. aastal €/PLN 4,355.

Välismaise tütaretevõtte omandamisel tekkinud firmaväärtust ning õiglase väärtuse korrigeerimisi käsitatakse välismaise tütaretevõtte varade ja kohustustena ning hinnatakse ümber aruandeperioodi lõpu kursi alusel. Ümberhindluse vahed kajastatakse muus koondkasumis.

2.6. VARADE JA KOHUSTUSTE JAOTUS LÜHI- JA PIKAAJALISEKS

Varad ja kohustused on grupi finantsseisundi aruandes jaotatud lühi- ja pikaajalisteks. Lühiaajalisteks ehk käibevaradeks loetakse varad, mis eeldatavasti realiseeritakse järgmisel majandusaastal või grupi tavapärase äritsükli käigus. Kõik muud varad liigitatakse põhivaradeks.

Grupp liigitab kohustuse lühiaajaliseks, kui:

- ta eeldab, et arveldab kohustuse oma tavapärase äritsükli jooksul;
- kohustus kuulub arveldamisele 12 kuu jooksul pärast aruandekuupäeva või
- tal ei ole aruandeperioodi lõpus õigust kohustuse tasumist edasi lükata vähemalt 12 kuud pärast aruandekuupäeva.

Kõik muud kohustused liigitatakse pikaajalisteks kohustusteks.

Grupi õigusel lükata kohustuse tasumist edasi vähemalt 12 kuud pärast aruandekuupäeva peab olema sisu ja see peab kehtima aruandeperioodi lõpu seisuga. Grupi õigus lükata laenukokkuleppes tuleneva kohustuse tasumist edasi vähemalt 12 kuud pärast aruandekuupäeva võib sõltuda sellest, kas grupp täidab laenukokkuleppes kindlaksmääratud tingimusi.

Kui õigus arveldust edasi lükata sõltub sellest, kas grupp täidab kindlaksmääratud tingimusi, kehtib see õigus aruandeperioodi lõpu seisuga ainult siis, kui grupp täidab neid tingimusi aruandeperioodi lõpus. Grupp peab neid tingimusi täitma aruandeperioodi lõpus isegi siis, kui laenuandja kontrollib tingimuste täitmist alles hiljem. Kui grupil on aruandeperioodi lõpus õigus pikendada kohustust vähemalt 12 kuu võrra pärast aruandekuupäeva, liigitab ta kohustuse pikaajaliseks, isegi kui see kuuluks muidu tasumisele lühema perioodi jooksul. Kui grupil sellist õigust ei ole, ei arvesta grupp kohustuse refinantseerimise võimalusega ja liigitab kohustuse lühiaajaliseks.

2.7. MATERIAALSED PÕHIVARAD

Materiaalse põhivarana käsitatakse materiaalselt vara, mida kasutatakse grupi äritegevuses ning mille eeldatav kasulik eluiga on pikem kui üks aasta. Materiaalselt põhivara kajastatakse finantsseisundi aruandes ajaloolises soetusmaksumuses, millest on maha arvatud akumulieeritud kulum ja kahjum väärtuse langusest. Vara ajalooline soetusmaksumus sisaldab kulutusi, mis on otseselt seotud vara omandamisega. Ostetud põhivara soetusmaksumus sisaldab lisaks ostuhinnale ka kulutusi transpordile ja paigaldamisele ning muid soetuse ja kasutuselevõtuga otseselt seotud väljaminekuid. Omavalmistatud põhivara soetusmaksumus sisaldab valmistamisel ja kasutuselevõtul tehtud kulutusi materjalidele, teenustele ja tööjõule.

Kui materiaalne põhivara koosneb oluliselt erineva kasuliku elueaga osadest, võetakse osad arvele eraldi põhivaradena.

Kui materiaalse põhivara valmistamine vältab pikema perioodi ning seda finantseeritakse laenu või mõne muu võlainstrumendiga, kapitaliseeritakse sellega seotud laenukasutuse kulutused (intressid) valmistatava objekti soetusmaksumusse. Laenukasutuse kulutuste kapitaliseerimist alustatakse siis, kui on tekkinud laenukasutuse kulutusi ja varaga seotud kulutusi ning vara valmistamist on alustatud. Laenukasutuse kulutuste kapitaliseerimine lõpetatakse siis, kui sisuliselt kõik olulised vara ettevalmistamiseks, kasutamiseks või müümiseks vajalikud toimingud on lõpule viidud. Grupp peatab laenukasutuse kulutuste kapitaliseerimise pikemateks perioodideks, mille jooksul tingimustele vastava vara aktiivne arendamine on peatatud.

Materiaalsetele põhivaradele on määratud järgmised kasulikud eluead:

	Kasuliku eluea vahemik	Keskmine kasulik eluiga	Järelejäänud keskmine kasulik eluiga 31.12.2024 seisuga
Hooned	22–40 aastat	32 aastat	26 aastat
Rajatised	10–30 aastat	25 aastat	20 aastat
Elektriülekandeseadmed	5–45 aastat	29 aastat	25 aastat
Elektrijaamade seadmed	7–35 aastat	23 aastat	17 aastat
Muu põhivara	3–30 aastat	8 aastat	5 aastat

Igal aruandekuupäeval hinnatakse kasutatavate amortisatsioonimäärade, amortisatsioonimeetodite ning lõppväärtuste põhjendatust.

Juhul kui materiaalse põhivara kaetav väärtus (s.o kas vara õiglane väärtus miinus müügi- kulutused või vara kasutusväärtus, sõltuvalt sellest, kumb on kõrgem) on väiksem tema bilansilisest jääkväärtusest, hinnatakse see vara alla tema kaetavale väärtusele (vt lisa [2.9](#)).

2.8. IMMATERIAALSED PÕHIVARAD

Immateriaalset põhivara kajastatakse finantsseisundi aruandes ainult juhul, kui on täidetud järgmised tingimused:

- vara on grupi poolt kontrollitav;
- on tõenäoline, et grupp saab vara kasutamisest tulevikus majanduslikku kasu;
- vara soetusmaksumus on usaldusväärselt hinnatav.

Immateriaalset põhivara (v.a firmaväärtus) amortiseeritakse lineaarsel meetodil hinnangulise kasuliku eluea jooksul.

Immateriaalse põhivara (v.a firmaväärtus) väärtuse langust hinnatakse juhul, kui esineb sellele viitavaid asjaolusid, sarnaselt materiaalse põhivara väärtuse languse hindamisega.

(a) Firmaväärtus

Äriühenduse kaudu omandatud firmaväärtust ei amortiseerita. Selle asemel jagatakse firmaväärtus väärtuse languse kontrollimiseks raha genereerivatele üksustele ning iga aruandeperioodi lõpul (või tihemini, kui mõni sündmus või asjaolude muutus selle vajadusele viitab) tehakse raha genereeriva üksuse väärtuse test. Firmaväärtus jagatakse raha genereerivatele üksustele, mis eeldatavasti saavad vastava äriühenduse sünergiast kasu. Firmaväärtus jagatakse raha genereerivale üksusele või üksuste grupile, mis ei või olla suurem kui tegevussegment. Firmaväärtus hinnatakse alla tema kaetavale väärtusele juhul, kui see on väiksem bilansilisest jääkväärtusest. Firmaväärtuse allahindlust edaspidi ei tühistata. Finantsseisundi aruandes kajastatakse firmaväärtust jääkväärtuses (soetusmaksumuses, millest on maha arvatud kahjum väärtuse langusest). Tütarettevõtete müügist saadud kasumi või kahjumi arvestamisel arvestatakse tütarettevõttega seotud firmaväärtuse jääkväärtus müüdüd tütarettevõtte jääkväärtuse hulka.

(b) Tarkvara

Arvutitarkvara jooksva hooldusega seotud kulutused kajastatakse kuludena nende tekkimise hetkel. Immateriaalse varana kajastatakse ostetud arvutitarkvara, mis ei ole seonduva riistvara lahutamatu osa.

Kapitaliseeritavad arvutitarkvara arenduskulud hõlmavad tööjõukulusid ning muid arendamisega otseselt seotud kulutusi. Arenduskulutused, mis ei vasta eeltoodud tingimustele, kajastatakse tekkepõhiselt kuludena. Arenduskulud, mis on algselt kajastatud kuludena, ei kajastata hilisemal perioodil varana. Arvutitarkvara arendamise kulud amortiseeritakse kuludesse lineaarsel meetodil hinnangulise kasuliku eluea jooksul, mille pikkus on kuni 15 aastat.

(c) Lubatud heitkoguste ühikud ehk heitmekvoodid

Euroopa Liidu heitkogustega kauplemise süsteem loodi 2005. aastal selleks, et edendada kasvuhoonegaaside, eeskätt süsinikdioksiidi heite vähendamist. Süsteemi raames on riigid eraldanud teatud käitistele lubatud heitkoguste ühikuid ehk nn heitmekvooote tasuta või õiglasest väärtusest madalama hinnaga. Heitmekvooote ostetakse ja müüakse vastavatel börsidel, kust käitised, kes vajavad rohkem kvooote, kui neile tasuta või soodushinnaga on eraldatud, peavad oma kohustuste täitmiseks vajalikke kvooote juurde ostma.

Esimesel kauplemisperioodil aastatel 2005–2007 kaubeldi vaid lubatud heitkoguste ühikutega (ingl European Union Allowance, EUA). Teisel kauplemisperioodil aastatel 2008–2012, mis oli Kyoto protokoll järgse kauplemise esimene periood, võimaldati Euroopa Liidu heitkogustega kauplemise süsteemis kaubelda ka rahvusvaheliste tõendatud heitkoguste vähendamise ühikutega (ingl Certified Emission Reduction unit, CER) ja heitkoguste vähendamise ühikutega (ingl Emission Reduction Unit, ERU).

Alates kolmandast kauplemisperioodist (2013–2020) ei eraldata elektritootmise sektorile tasuta ega soodushinnaga heitmekvooote ja kõik elektritootjad peavad kõik vajalikud kvoodid ostma. Muudes sektorites, nt sooja tootmises, on üleminekuperioodi vältel võimalik saada tasuta

eraldatavaid kvooote, ent nende kogus eelseisvatel aastatel järkjärgult väheneb. 2025. aastaks on Iru elektrijaamas sooja tootmiseks eraldatud tasuta kvooote 307 tonni CO₂ heite ulatuses.

Neljandal kauplemisperioodil (2021–2030) keskendub kvootide tasuta eraldamise süsteem sektoritele, kus on suurim oht, et tootmine viiakse Euroopa Liidust välja. Need sektorid saavad 100% oma kvootidest tasuta. Vähem ohustatud sektorite puhul on ette nähtud, et pärast 2026. aastat vähendatakse tasuta heitmekvootide eraldamist neljanda kauplemisperioodi lõpuks (2030) järk-järgult maksimaalsest 30%-st nullini.

Aruandeperioodil ja võrdlusperioodil eraldati grupile järgmistes kogustes tasuta heitmekvooote:

- 2023: 325 tonni ulatuses õiglasest väärtuses¹ summas 26 tuhat eurot;
- 2024: 307 tonni ulatuses õiglasest väärtuses¹ summas 23 tuhat eurot.

Riigi poolt tasuta eraldatud heitmekvooote kajastatakse väärtusega null eurot. Süsinikdioksiidi heite tekkimisel tekib kohustus anda riigile üle vastav kogus heitmekvooote (EUA, CER või ERU ühikuid). Kulu kajastatakse ja kohustus võetakse arvele juhul, kui tasuta eraldatud kvoodid ei kata riigi ees tekkinud kohustust. Arvelevõetud kohustust mõõdetakse summas, mis selle täitmiseks tuleb eeldatavasti tasuda.

Grupp ei ole kohustust kajastanud, sest grupile tasuta eraldatud heitmekvootide kogus oli riigi ees tekkinud kohustuse katmiseks piisav. Grupil ei ole ühtegi heitmekvooti, mille bilansiline väärtus oleks suurem kui null.

¹ Õiglane väärtus põhineb EUA turuhinnal vastava aruandekuupäeva seisuga.

2.9. MITTEFINANTSVARADE VÄÄRTUSE LANGUS

Määramata kasuliku elueaga varasid (nt firmaväärtust) ei amortiseerita. Selle asemel kontrollitakse kord aastas nende võimalikku väärtuse langust. Amortiseeritavate varade ja maa puhul hinnatakse vara väärtuse võimalikule langusele viitavate asjaolude esinemist, kui teatud sündmused või asjaolude muutused viitavad sellele, et bilansiline väärtus ei pruugi olla kaetav. Kahjum vara väärtuse langusest kajastatakse summas, mille võrra vara bilansiline väärtus ületab tema kaetavat väärtust. Samuti kontrollitakse väärtuse võimalikku langust, kui grupp tuvastab muid tõendeid vara väärtuse languse kohta.

Hinnatakse kas vara või varagrupi (raha genereeriva üksuse) väärtuse langust. Raha genereerivaks üksuseks loetakse väikseim eraldi tuvastatav varagrupp, mille jätkuval kasutamisel genereeritavad rahavood on olulises osas sõltumatud ülejäänud varade või varagruppide genereeritavatest rahavoogudest. Kahjum väärtuse langusest kajastatakse kohe kasumiaruandes kuluna.

Iga aruandeperioodi lõpu seisuga hinnatakse, kas esineb asjaolusid, mis viitavad sellele, et eelmistel aastatel vara, v.a firmaväärtuse, kohta kajastatud kahjumit väärtuse langusest enam ei eksisteeri või see on vähenenud. Mõne sellise asjaolu esinemise korral hinnatakse vara kaetavat väärtust uuesti. Vastavalt hindamise tulemustele võidakse allahindlus, kas osaliselt või täielikult tühistada. Firmaväärtuse väärtuse languse tõttu kajastatud kahjumit edaspidi ei tühistata.

2.10. FINANTSVARAD

Liigitamine

Grupp liigitab finantsvarad järgmistesse mõõtmiskategooriatesse:

- need, mida kajastatakse õiglasel väärtuses (kas muutusega läbi koondkasumiaruande või muutusega läbi kasumiaruande)
- need, mida kajastatakse korrigeeritud soetusmaksumuses.

Liigitamine sõltub grupi ärimudelilist finantsvarade haldamisel ning rahavoogude lepingulistest tingimustest.

Arvele võtmine ja kajastamise lõpetamine

Tavapärasel turutingimustel toimuvaid finantsvarade oste ja müüke kajastatakse tehingupäeval ehk kuupäeval, millal grupp võtab endale vara ostmise või müümise kohustuse.

Finantsvara kajastamine lõpetatakse kui õigused finantsvarast tulenevatele rahavoogudele lõppevad või antakse üle ja grupp annab üle sisuliselt kõik omandiõigusega seotud riskid ja hüved.

Mõõtmine

Finantsvarasid kajastatakse esmasel arvele võtmisel õiglasel väärtuses, millele on lisatud tehingukulud, mis on otseselt seotud finantsvara omandamisega, välja arvatud finantsvarade puhul, mida kajastatakse õiglasel väärtuses muutustega läbi kasumiaruande. Õiglasel väärtuses muutustega läbi kasumiaruande kajastavate finantsvarade tehingukulud kajastatakse kuluna kasumiaruandes.

Võlainstrumendid

Võlainstrumentide edasine kajastamine sõltub grupi ärimudelilist finantsvarade haldamisel ning finantsvara lepingulistest rahavoogudest. Grupi kõik võlainstrumendid on liigitatud korrigeeritud soetusmaksumuse mõõtmiskategooriasse.

Korrigeeritud soetusmaksumus

Varad, mida hoitakse lepinguliste rahavoogude kogumiseks ning mille rahavood on ainult põhi-osa ja tasumata põhiosalt arvestatud intress, kajastatakse korrigeeritud soetusmaksumuses. Nendest varadest saadav intressitulu kajastatakse finantstuludes sisemise intressimäära meetodil. Kajastamise lõpetamisel kajastatakse saadud kasum või kahjum kasumiaruandes muudes ärituludes või tegevuskuludes. Valuutakursi kasumid ja kahjumid ning krediidikahjumid kajastatakse kasumiaruandes eraldi ridadel.

Omakapitaliinstrumendid

Grupil ei ole investeringuid omakapitaliinstrumentidesse, välja arvatud investeringud sidusettevõtetesse.

Tuletisinstrumendid

Tuletisinstrumente kajastatakse õiglasel väärtusel. Tuletisinstrument kajastatakse varana, kui selle õiglane väärtus on positiivne, ning kohustusena, kui selle õiglane väärtus on negatiivne. Tuletisinstrumenti õiglase väärtuse muutusest tekkivad kasumid ja kahjumid kajastatakse aruandeperioodi kasumiaruandes, välja arvatud juhul, kui instrument on riskimaandamisinstrument. Grupp rakendab riskimaandamisarvestust. Riskimaandamisarvestuse põhimõtteid on kirjeldatud lisa [2.11](#).

Väärtuse langus

Grupp hindab korrigeeritud soetusmaksumuses kajastavate võlainstrumentide eeldatavat krediikahju tuleviku informatsiooni alusel. Rakendatav väärtuse languse meetodika sõltub sellest, kas krediidirisk on oluliselt suurenenud.

Eeldatava krediikahju mõõtmine võtab arvesse: (i) erapooletut ja tõenäosusega kaalutud summat, mille määramisel hinnatakse mitmeid võimalikke erinevaid tulemusi, (ii) raha ajaväärtust ja (iii) aruande perioodi lõpus ilma liigsete kulude või pingutusteta kättesaadavat mõistlikku ja põhjendatud informatsiooni minevikus toimunud sündmuste, praeguste tingimuste ja tulevaste majandustingimuste prognooside kohta.

Nõuetele ostjate vastu, millel puudub oluline finantseerimise komponent, rakendab grupp IFRS 9 järgi lubatud lihtsustatud lähenemist ning arvestab nõuete allahindlust summas, mis võrdub nõuete kehtivusaja eeldatava krediikahjumiga, alates nõuete esmasest kajastamisest. Grupp kasutab allahindluse maatriksit, kus eeldatava krediikahju katteks kajastatav allahindlus arvutatakse nõuete vanuselise jaotuse alusel.

Nõuded ostjate vastu

Nõuded ostjate vastu on ostjatelt laekumata arved tavapärase äritegevuse käigus müüdü energia või osutatud teenuste eest. Nõuded ostjate vastu võetakse algselt arvele tehinguhinnas ja mõõdetakse seejärel korrigeeritud soetusmaksumuses, kasutades sisemise intressimäära meetodit. Nõuded, mille laekumine on ette nähtud kuni ühe aasta või tavapärase äritsükli jooksul, loetakse lühiajalisteks nõueteks. Tõenäoliselt laekuva nõude nominaalväärtuse ja nüüdisväärtuse vahet kajastatakse nõude laekumistähtajani jäänud perioodi jooksul intressituluna, kasutades sisemise intressimäära meetodit.

2.11. TULETISINSTRUMENDID JA RISKIMAANDAMINE

Tuletisinstrumendid võetakse arvele õiglasel väärtusel tuletisinstrumendi lepingu sõlmimise kuupäeval ja neid hinnatakse ka edaspidi õiglasel väärtusel. Väärtuse muutusest tekkinud kasumi või kahjumi kajastamise meetod sõltub sellest, kas tuletisinstrument on määratletud riskimaandamisinstrumendina ja kui on, siis maandatava alusinstrumendi või tehingu olemusest. Grupp kasutab rahavoo riskimaandamisinstrumente, mille eesmärgiks on maandada ujuva intressimääraga võlakohustustest tulenevat intressiriski.

Tehingu sõlmimisel dokumenteerib grupp riskimaandamisinstrumentide ja maandatavate alusinstrumentide või tehingute vahelise suhte, riskimaandamise eesmärgid ja erinevate riskimaandamistehingute tegemise strateegia. Samuti dokumenteerib grupp, kas riskimaandamistehingutes kasutatavate tuletisinstrumentide ja maandatavate alusinstrumentide või tehingute rahavoogude muutuste vahel on majanduslik seos. Riskimaandamise alustamisel dokumenteerib grupp riskimaandamise ebaefektiivsuse allikad. Riskimaandamise ebaefektiivsus arvutatakse igal aruandeperioodil ja kajastatakse kasumiaruandes.

Riskimaandamisinstrumentidena määratletud tuletisinstrumentide õiglasel väärtusel on avalikustatud lisas 3.3. Riskimaandamisreservi muutused, mida kajastatakse läbi muu koondkasumi, on avalikustatud lisas 20. Riskimaandamisinstrumendi kogu õiglane väärtus liigitatakse kas pikaajaliseks varaks või kohustuseks, kui riskimaandamisinstrumendi järelejäänud tähtaeg on pikem kui 12 kuud ja lühiajalise vara või kohustusena, kui riskimaandamisinstrumendi järelejäänud tähtaeg on lühem kui 12 kuud. Rahavoo riskimaandamisena määratletud ja selleks kvalifitseeruvate tuletisinstrumentide õiglasel väärtusel muutuse efektiivset osa kajastatakse muus koondkasumis. Ebaefektiivse osaga seotud kasum või kahjum kajastatakse kohe kasumiaruandes saldeerituna muudes ärituludes või muudes tegevuskuludes. Emaettevõttega sõlmitud tuletisinstrumentide esmasel kajastamisel mõõdetud õiglane väärtus kajastatakse otse omakapitalis, kui tehingu majanduslik sisu on majanduslikku kasu sisaldavate ressursside jaotamine emaettevõttele.

Kui riskimaandamisinstrument aegub või müüakse või kui riskimaandamine 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 kajastatud kumulatiivne kasum või kahjum kohe kasumiaruandes kas muudes ärituludes või muudes tegevuskuludes.

2.12. RAHA JA RAHA EKVIVALENDID

Raha ning raha ekvivalentidena kajastatakse arvelduskontosid pankades ja raha teel pankadesse ning lühiajalisi kõrge likviidsusega investeeringuid pankades.

2.13. VARUD

Varusid mõõdetakse soetusmaksumusel või neto realiseerimisväärtusel, sõltuvalt sellest, kumb on madalam. Varude kulusse kandmisel kasutatakse kaalutud keskmise soetusmaksumuse meetodit. Lõpetamata ja valmistoodangu soetusmaksumusse kuuluvad tooraine kulud, otsesed tööjõukulud ning muud otsesed ja kaudsed kulud (lähtudes tootmiseadmete tavapärasest võimsusest). Neto realiseerimisväärtus on tavapärasel äritegevuses kasutatav hinnanguline müügihind, millest on maha arvatud varude müügiga seotud kulutused.

2.14. AKTSIAKAPITAL

Lihtaktsiad liigitatakse omakapitaliks. Eelisaktsiaid ei ole emiteeritud. Uute aktsiate emiteerimisega otseselt seotud vältimatud kulud kajastatakse omakapitalis emiteerimisest laekunud tulu vähendusena. Ülekurs on emiteeritud aktsiate eest saadud tasu, mis ületab aktsiate nimiväärtust.

2.15. KOHUSTUSLIK RESERVKAPITAL

Vastavalt Eesti Vabariigi äriseadustikule on emattevõtte moodustanud kohustusliku reservkapitali. Igal majandusaastal tuleb reservkapitali kanda vähemalt 5% puhaskasumist, kuni reservkapital moodustab vähemalt 10% aktsiakapitalist. Reservkapitali võib kasutada kahjumi katmiseks, samuti aktsiakapitali suurendamiseks. Reservkapitalist ei või teha väljamakseid aktsionäridele. Vt ka lisa [16](#).

2.16. VÕLAD HANKIJATELE

Võlad hankijatele on tavapärase äritegevuse käigus tekkinud kohustused tasuda hankijatele ostetud kaupade või teenuste eest. Võlad hankijatele võetakse algselt arvele õiglasel väärtuses. Pärast esmast arvele võtmist kajastatakse neid korrigeeritud soetusmaksumusel, kasutades sisemise intressimäära meetodit.

2.17. VÕLAKOHUSTUSED

Võlakohustused võetakse algselt arvele õiglasel väärtuses vähendatuna tehingukulude võrra. Pärast esmast arvele võtmist mõõdetakse neid korrigeeritud soetusmaksumusel. Soetusmaksumuse (millest on maha arvatud tehingukulud) ja lunastusmaksumuse vahe kajastatakse kasumiaruandes võlakohustuse kehtivusaja jooksul, kasutades sisemise intressimäära meetodit.

Laenulepingute sõlmimisel makstavaid teenustasusid kajastatakse laenukasutuse kulutustena selles ulatuses, mille osas on tõenäoline, et grupp laenu välja võtab. Sellised teenustasud kajastatakse finantsseisundi aruandes tulevaste perioodide kuludena ja kajastatakse laenukasutuse kulutusena, kui laenu väljavõtmine aset leiab. Juhul, kui puuduvad tõendid selle kohta, et laen osaliselt või täielikult välja võetakse, siis kapitaliseeritakse teenustasu likviidsusteenuste ettemaksuna ning amortiseeritakse kuludesse selle perioodi jooksul, kui laenu väljavõtmine aset leiab.

Võlakohustusi kajastatakse lühiajaliste kohustustena, välja arvatud juhul, kui grupil on tingimusteta õigus lükata kohustuse täitmist edasi vähemalt 12 kuu võrra pärast aruandeperioodi lõppu.

Laenukasutuse kulutused

Üldotstarbelised ja kindla otstarbega laenukasutuse kulutused, mis on otseselt seotud tingimustele vastavate varade (varad, mille otstarbekohasesse kasutus- või müügi-valmidusse viimine võtab olulisel määral aega) soetamise, ehitamise ja tootmisega, lisatakse vastavate varade soetusmaksumusel kuni hetkeni, mil need varad on olulises osas valmis nende ettenähtud kasutuseks või müügiks.

2.18. MAKSUSTAMINE

(a) Ettevõtte tulumaks, sh dividendide tulumaks Eestis

Vastavalt Eesti tulumaksuseadusele ei maksustata Eestis registreeritud ettevõtete jaotamata kasumit. Tulumaksuga maksustatakse kasumi jaotamist, sealhulgas dividendide maksmist.

2024. aastal oli kehtiv tulumaksumäär 20% (20/80 makstavatest netodividendidest) ning kehtis erikord, mis nägi ette madalama tulumaksumäära 14% (14/86 dividendide netosummast) rakendamise regulaarsetele kasumijaotistele. Alates 1. jaanuarist 2025 on dividendide tulumaksumäär 22% (22/78 makstavatest netodividendidest). Regulaarsetele kasumijaotistele varem kehtinud soodusmäär 14% (14/86) on kaotatud ning kõigile dividendidele rakendub ühtne maksustamine.

Dividendide maksimisega seotud tulumaks kajastatakse tulumaksukuluna dividendide väljakuulutamise perioodil. Dividendide maksimisega seotud maksimaalse võimaliku tulumaksukohustuse suurus on avalikustatud lisa [16](#).

(b) Julgeolekumaks

Alates 1. jaanuarist 2026 kehtestatakse Eestis ajutine julgeolekumaks, mis koosneb järgmistest komponentidest:

- Käibemaksu standardmäär tõuseb 22%-lt 24%-le alates 1. juulist 2025.
- Füüsiliste isikute maksustatavale tulule rakendub täiendav 2% maks alates 2026. aastast.
- Ettevõtete kasumile rakendub täiendav 2% maks alates 2026. aastast, mis tähendab, et ettevõtete kasumite maksustamise kogumäär on 24% (22% tulumaks + 2% julgeolekumaks).

Julgeolekumaksu eesmärk on katta kulutusi riigi kaitsevõime tugevdamiseks ja muude julgeolekuga seotud investeeringute tegemiseks. Ettevõtted peavad arvestama, et see maks tasutakse avansiliste maksetena alates 2026. aastast, lähtudes eelmise majandusaasta (või teatud juhtudel kvartali) kasumist.

(c) Muud maksud Eestis

Grupi kulusid mõjutavad järgmised maksud:

Maks	Maksumäär
Sotsiaalmaks	33% töötajatele tehtud väljamaksetelt ja erisoodustustelt
Töötuskindlustusmaks	0,8% töötajatele tehtud väljamaksetelt
Erisoodustuste tulumaks	20%, 20/80 töötajatele tehtud erisoodustustelt
Saastetasud	Saasteainete tonnimäärade alusel saasteainete viimise eest atmosfääri, veekogudesse, põhjavette ja pinnasesse ning jäätmete keskkonda paigutamise eest
Vee erikasutusõiguse tasu	2024. aastal 1,74–184,18 eurot/1000 m ³ veekogust või põhjaveekihist võetud vee kohta (2023. aastal 1,72–182,35 eurot/1000 m ³ veekogust või põhjaveekihist võetud vee kohta)
Maamaks	0,1–2,0% maa maksustamishinnast aastas
Elektriaktsiis	0,5–1,0 eurot elektri MWh kohta kuni 30. aprillini 2024 ja 1,45 eurot elektri MWh kohta alates 1. mai 2024
Ettevõtte tulumaks ettevõtlusega mitteseotud kuludelt	20/80 ettevõtlusega mitteseotuks loetavatelt kuludelt

(d) Tulumaksumäärad välisriikides, kus toimub grupi tegevus

Riik	Maksumäär
Läti	Residendist juriidiliste isikute tulu maksustatakse maksumääraga 20% ehk 20/80 neto väljamaksetelt
Leedu	Residendist juriidiliste isikute tulu maksustatakse maksumääraga 15%
Poola	Residendist juriidiliste isikute tulu maksustatakse maksumääraga 19%
Soome	Residendist juriidiliste isikute tulu maksustatakse maksumääraga 20%

(e) Edasilükkunud tulumaks

Välismaal asuvates tütarettevõtetes, välja arvatud Lätis, kajastatakse edasilükkunud tulumaksu ajutistelt erinevustelt varade ja kohustuste maksubaaside ja nende bilansiliste väärtuste vahel. Edasilükkunud tulumaksuvara ja -kohustuse kajastamisel kasutatakse bilansilise kohustuse meetodit.

Edasilükkunud tulumaksukohustusi ei kajastata juhul, kui need tekivad firmaväärtuse esmasel arvele võtmisel; samuti ei kajastata edasilükkunud tulumaksu, kui see tekib vara ja kohustuse esmasel arvele võtmisel sellise tehingu puhul, mis ei ole äriühendus ja mis ei mõjuta tehingu toimumise ajal ei raamatupidamislikku ega ka maksustatavat kasumit või kahjumit. Edasilükkunud tulumaksu summa leidmiseks kasutatakse maksumäärasid, mis aruandekuupäeva seisuga kehtivad või on olulises osas kehtima hakanud ja mida eeldatavasti rakendatakse arvestuse aluseks oleva edasilükkunud tulumaksu vara realiseerimisel või tulumaksukohustuse tasumisel.

Edasilükkunud tulumaksu kajastatakse ajutiste erinevuste suhtes, mis tekivad grupi varade ja kohustuste bilansiliste väärtuste ja maksubaaside vahel (maksubaas on vara või kohustuse maksustamisel aluseks võetav summa).

Vastavalt Eesti Vabariigi seadustele ei maksustata Eestis ettevõtte aruandeaasta kasumit. Ettevõtte tulumaksu maksmise kohustus tekib kasumi jaotamisel ning see kajastatakse kuluna (perioodi kasumis või kahjumis) dividendide väljakuulutamisel.

Maksustamissüsteemi olemusest tulenevalt ei teki Eestis ja Lätis registreeritud ettevõtetel edasilükkunud tulumaksuvarasid ega -kohustusi, välja arvatud võimalik edasilükkunud tulumaksukohustus ettevõtte investeringutelt tütar-, sidus- ja ühissettevõtetesse ning filiaalidesse.

Grupi edasilükkunud tulumaksukohustus tekib nendes riikides asuvate äriühingute puhul, kus aruandeaasta kasumit maksustatakse. Samuti tekib grupi edasilükkunud tulumaksukohustus investeringutelt Eesti ja Läti tütar- ja sidusettevõtetesse, välja arvatud juhul, kui grupp suudab

kontrollida maksustatavate ajutiste erinevuste tühistumise ajastamist ja nende tühistumine ettenähtavas tulevikus ei ole tõenäoline. Maksustatavate ajutiste erinevuste tühistumise näideteks on dividendide maksmine, investeringu müük või likvideerimine jt tehingud.

Kuna grupp kontrollib tütar-ettevõtete dividendipoliitikat, on tal võimalik kontrollida ka tütar-ettevõtetesse tehtud investeringutega seotud ajutiste erinevuste tühistumise ajastamist. Kui emaettevõtte on otsustanud tütar-ettevõtte kasumit ettenähtavas tulevikus mitte jaotada, ei kajasta ta edasilükkunud tulumaksukohustust. Kui emaettevõtte hindab, et dividend makstakse välja ettenähtavas tulevikus, millega kaasneb tütar-ettevõtetesse tehtud investeringutega seotud ajutiste erinevuste tühistumine, kajastatakse edasilükkunud tulumaksukohustus planeeritava dividendi väljamakse ulatuses.

Maksimaalne tulumaksukohustus, mis kaasneks kogu vaba omakapitali dividendidena väljamaksmisega, on avalikustatud konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lisades.

2.20. TINGIMUSLIKUD KOHUSTUSED

Võimalikud kohustused, mille realiseerumine on vähetõenäoline või millega kaasnevate kulutuste suurus ei ole võimalik piisava usaldusväärsusega hinnata, kuid mis teatud tingimustel võivad tulevikus muutuda kohustusteks, on avalikustatud raamatupidamise aastaaruande lisades tingimuslike kohustustena.

2.21. TULUD

Müügitulu on tulu, mis tekib grupi tavapärase äritegevuse käigus. Müügitulu kajastatakse tehinguhinnas. Tehinguhind on kogu tasu, mida grupil on õigus saada lubatud kaupade või teenuste kliendile üleandmise eest ja millest on maha arvatud kolmandate isikute nimel kogutavad summad. Grupp kajastab müügitulu siis, kui kontroll kauba või teenuse üle antakse üle kliendile. Müügitulu kajastatakse summas, mis ei sisalda käibemaksu ja grupile kohalduvaid aktsiisimakse.

Teenuste müük – elekter, soojus, jäätmete vastuvõtmine ja muud teenused

Grupp osutab lepingute alusel elektri ja soojuse müügi ning jäätmete vastuvõtmise teenuseid, samuti muid teenuseid. Müügihinnad, võimalik hinnaregulatsioon ja teenuse/kaupade lepingulised mahud on kindlaks määratud lepingutega. Müügitulu elektri ja soojuse müügist kajastatakse tegelikult tarnitud ühikute alusel, kuna klient saab teenusest kasu samal ajal, kui seda osutatakse. Jäätmete vastuvõtmise müügitulu kajastatakse tegelikult vastu võetud ühikute alusel. Vastavaid arveid väljastatakse kuiselt. Seetõttu on grupp kooskõlas standardiga IFRS 15 otsustanud kohaldada IFRS 15 punkti 121(b) kohast praktilist abinõu ja ei ole avalikustanud aruandekuupäeva seisuga täitmata lepingutele (toimingukohustused täitmata) jaotatud tehinguhindu. Grupp täidab oma pikaajalistest elektrimüügilepingutest tulenevaid tulevasi tarnekohustusi mitme perioodi vältel ning seda tehakse aja jooksul. Grupp kajastab vastavat tulu siis, kui tal on õigus esitada arve vastaspoolele tegelikult tarnitud energia eest.

Juhul kui leping sisaldab muutuvat tasu, siis kajastatakse see müügituluna ainult juhul, kui on väga tõenäoline, et seda hiljem ei tühistata.

Intressitulu

Intressitulu kajastatakse siis, kui tulu laekumine on tõenäoline ja tulu suurus on võimalik usaldusväärselt hinnata. Intressitulu kajastatakse kasutades vara sisemist intressimäära, välja arvatud juhtudel, kui intressi laekumine on ebakindel. Sellisel juhul arvestatakse intressitulu kassapõhiselt.

Finantseerimise komponent

Grupil puuduvad lepingud, kus periood kliendile lubatud kaupade või teenuste üleandmise ja kliendilt makse saamise vahel oleks pikem kui üks aasta. Sellest tulenevalt ei korrigeeri grupp tehinguhinda raha ajaväärtuse mõjuga.

2.22. SIHTFINANTSEERIMINE

Tulu sihtfinantseerimisest kajastatakse selle õiglasest väärtusest, kui eksisteerib piisav kindlus, et grupp vastab sihtfinantseerimisega seotud tingimustele ning sihtfinantseerimine leiab aset. Kulude kompenseerimiseks ette nähtud sihtfinantseerimise tulu kajastatakse vastavate kulude kajastamise perioodil.

Varade sihtfinantseerimist kajastatakse brutomeetodil, mille kohaselt võetakse sihtfinantseerimise arvel soetatud vara finantsseisundi aruandes arvele soetusmaksumuses. Varade soetamise toetuseks saadud sihtfinantseerimise summa kajastatakse finantsseisundi aruandes pikaajalise kohustusena (tulevaste perioodide ettemakstud tulu). Soetatud vara amortiseeritakse kulusse ja sihtfinantseerimise kohustus tulusse soetatud vara kasuliku eluea jooksul.

Taastuvast energiaallikast toodetud elektrienergia toetus

Vastavalt Eesti elektrituru seaduse §-le 59 (1) saab grupp toetust 53,7 €/MWh elektrienergia eest, mis on toodetud taastuvast energiaallikast tootmisest, mille netovõimsus ei ületa 125 MW ning §-le 59 (3) saab grupp toetust 32 €/MWh elektrienergia eest, mis on toodetud töhusa koostootmise režiimil jäätmetest jäätmeseaduse tähenduses. Grupp saab toetust igakuiselt vastavalt toodetud elektrienergia toetusalusel kogusele. Toetus ei ole mõeldud konkreetsete kulude katmiseks, vaid on valitsuse meede, mille eesmärk on toetada ja hoogustada üleminekut taastuvenergiale Eestis. Toetust kajastatakse real „Taastuvenergia toetus ja muud äritulud“.

2.23. RENDID

(a) Grupp kui rentnik

Lepingu sõlmimisel hindab grupp, kas leping on rendileping või sisaldab rendisuhet. Leping on rendileping või sisaldab rendisuhet juhul, kui lepinguga antakse tasu eest õigus kontrollida kindlaksmääratud vara kasutamist teatud ajavahemikus.

Grupp arvestab rendiperioodina rendi katkestamatut perioodi, mis hõlmab nii rendilepingu võimaliku pikendamise perioode juhul, kui grupp on piisavalt kindel, et ta seda võimalust kasutab, ja rendilepingu võimaliku lõpetamise perioode juhul, kui grupp on piisavalt kindel, et ta seda võimalust ei kasuta. Grupp hindab uuesti piisavat kindlust selles, kas ta kasutab pikendamise õigust või jätab kasutamata lõpetamise õiguse, kui toimub mõni oluline sündmus või oluline asjaolude muutus, mis on grupi kontrolli all ja mõjutab seda, kas ta on piisavalt kindel, et kasutab mõnda algse rendiperioodi määramisel arvesse võtmata jäänud võimalust või jätab kasutamata mõne võimaluse, mis on algse rendiperioodi määramisel arvesse võetud. Grupp muudab rendiperioodi rendi katkestamatu perioodi muutumise korral või kui tekib muutus lepingu lõpetamise või pikendamise õiguse teostamisel.

Lepingud võivad sisaldada nii rendikomponente kui ka rendiga mitteseotud komponente. Grupi rendilepingud on peamiselt maa kasutusõiguse seadmise lepingud, mis ei sisalda rendiga mitteseotud komponente.

Kasutusõiguse esemeks olev vara on kajastatud finantsseisundi aruandes eraldi kirjel.

Grupp mõõdab rendiperioodi alguses rendikohustust selleks kuupäevaks tasumata rendimaksete nüüdisväärtuses. Rendimakseid diskonteeritakse rendi sisemise intressimääraga, kui seda määra on võimalik hõlpsasti kindlaks teha. Kui seda määra ei ole võimalik hõlpsasti kindlaks teha, kasutab grupp enda alternatiivset laenuintressimäära, mis on intressimäär, mida grupp peaks sarnases majanduskeskkonnas maksma sarnaseks perioodiks ja sarnase tagatisega laenu võtmiseks, et omandada kasutusõiguse esemeks oleva varaga sarnast vara.

Alternatiivse laenuintressimäära leidmisel on grupp:

- kus võimalik, kasutanud kolmandalt isikult saadud laenu intressimäära, mida on korrigeeritud, et võtta arvesse pärast laenu saamist toimunud muutuseid finantseerimise tingimustes;
- selle tuletanud, kasutades algpunktina sektori võlakohustuste keskmist intressimarginaali, mida on korrigeeritud grupi krediidiriskiga;
- korrigeerinud seda, võttes arvesse rendilepingu tingimusi, nagu näiteks rendiperiood, riik, alusvaluuta ja tagatised.

Esmane kajastamine

Rendiperioodi alguse seisuga sisaldavad rendikohustuse mõõtmisel arvesse võetavad rendimaksud järgmisi rendiperioodil alusvara kasutamise õiguse eest tehtavaid makseid, mida ei ole rendiperioodi alguseks tasutud:

- a) fikseeritud maksed, millest on lahutatud saadaolevad rendistiimulid;
- b) muutuvad rendimaksud, mis sõltuvad indeksist või määrast ja mille esmaseks mõõtmiseks kasutatakse rendiperioodi alguses kehtivat indeksit või määra. Muutuvad rendimaksud, mis sõltuvad indeksist või määrast, võivad olla näiteks tarbijahinna indeksiga seotud maksed, intressi viitemääraga (nt LIBOR) seotud maksed või turu rendimäärade järgi muutuvad maksed. Grupi osad rendilepingud sisaldavad muutuvaid rendimakseid;
- c) summad, mida grupp peab eeldatavasti tasuma jääkväärtuse garantiide alusel;
- d) ostuõiguse realiseerimise hind juhul, kui grupp on piisavalt kindel, et ta realiseerib selle õiguse;
- e) rendilepingu lõpetamisel tasumisele kuuluvad trahvid juhul, kui rendiperioodi kindlaksmääramisel eeldatakse, et grupp kasutab rendilepingu lõpetamise õigust.

Edasine kajastamine

Pärast rendiperioodi algust mõõdab grupp kasutusõiguse esemeks olevat vara soetusmaksumuse mudeli järgi. Soetusmaksumuse mudeli kasutamiseks mõõdab grupp kasutusõiguse esemeks olevat vara soetusmaksumuses, millest on lahutatud akumulieeritud kulum ja väärtuse langusest tulenevad akumulieeritud kahjumid ning mida on korrigeeritud vastavalt rendikohustuse ümberhindamisele. Kui rendilepingu alusel läheb alusvara omandiõigus rendiperioodi lõppedes üle grupile või kui kasutusõiguse esemeks oleva vara maksumuse kindlaksmääramisel on eeldatud, et grupp realiseerib ostuõiguse, arvestab grupp kasutusõiguse esemeks oleva vara kulumit alates rendiperioodi algusest kuni alusvara kasuliku eluea lõpuni. Muudel juhtudel arvestab grupp kasutusõiguse esemeks oleva vara kulumit alates rendiperioodi algusest kuni alusvara kasuliku eluea lõpuni või rendiperioodi lõpuni olenevalt sellest, kumb saabub varem.

Pärast rendiperioodi algust mõõdab grupp rendikohustust järgmiselt:

- a) suurendades bilansilist väärtust vastavalt rendikohustuse intressile;
- b) vähendades bilansilist väärtust vastavalt tehtud rendimaksetele;
- c) hinnates bilansilise väärtuse ümber vastavalt ümberhindlustele või rendilepingu muudatustele või vastavalt muudetud sisuliselt fikseeritud rendimaksetele.

Rendiperioodi igal ajavahemikul on rendikohustuse intress summa, mille tulemusena on intressimäär igal osaperioodil kohustuse lõppväärtuse suhtes sama. Pärast rendiperioodi algust kajastab grupp kasumiaruandes rendikohustuse intressi ja muutuvad rendimaksud, mis ei sisaldu rendikohustuse hinnangus selle perioodi kohta, millal leiab aset nimetatud makseid tingiv sündmus või tingimus.

Kui muutuvad rendimaksud, võib tekkida vajadus rendikohustus ümber hinnata. Grupp kajastab rendikohustuse ümberhindluse summat kasutusõiguse esemeks oleva vara korrigeerimisena. Kui aga kasutusõiguse esemeks oleva vara jääkväärtus väheneb nullini ja rendikohustuse mõõtmisel ilmneb täiendav vähenemine, kajastab grupp ümberhindluse järele jääva summa kasumiaruandes.

Grupp on otsustanud mitte rakendada IFRS 16 nõudeid lühiajaliste rendilepingute ja selliste rendilepingute suhtes, mille alusvara väärtus on väike. Lühiajaliste rendilepingutega ja selliste rendilepingutega, mille alusvara väärtus on väike, seotud maksed kajastatakse lineaarselt kuluna kasumiaruandes.

(b) Grupp kui rendileandja

Kasutusrendi tingimustel välja renditud varade suhtes kohaldatakse materiaalsele põhivarale kehtestatud arvestuspõhimõtteid. Rendiperioodi jooksul saadavad maksed kajastatakse rendiperioodi jooksul lineaarselt tuluna.

2.24. DIVIDENDIDE MAKSMINE

Dividende kajastatakse nende väljakuulutamisel jaotamata kasumi vähendamisena ning kohustusena aktsionäride ees.

2.25. TEHINGUD SEOTUD OSAPUOLTEGA

Raamatupidamise aastaaruande koostamisel on loetud seotud osapoolteks:

- a) emaettevõtte Eesti Energia AS ning kuna emaettevõtte aktsiad kuuluvad 100% Eesti Vabariigile, loetakse grupi seotud osapoolteks ka riigi kontrolli või olulise mõju all olevaid üksusi;
- b) teisi samasse konsolideerimisgruppi kuuluvaid ettevõtteid;
- c) sidus- ja ühisettevõtteid;
- d) tegev- ja kõrgemat juhtkonda;
- e) eespool loetletud isikute lähedasi pereliikmeid ja nende poolt kontrollitavaid või nende olulise mõju all olevaid äriühinguid.

2.26. INFORMATSIOON EMAETTEVÕTTE PÕHIARUANNETE KOHTA

Vastavalt Eesti raamatupidamise seadusele tuleb konsolideeritud raamatupidamise aruande lisades avaldada konsolideeriva üksuse (emaettevõtte) konsolideerimata põhjaruanded. Emaettevõtte põhjaruanded, mis on avalikustatud lisas [32](#), on koostatud kasutades samu arvestuspõhimõtteid ja hindamisaluseid, mida on kasutatud konsolideeritud aruande koostamisel. Investeeringud tütarettevõtetesse on konsolideerimata põhjaruannetes kajastatud soetusmaksumuse meetodil. Vastavalt soetusmaksumuse meetodile kajastatakse investeering algselt soetusmaksumuses ehk omandamisel makstud tasu õiglasel väärtuses, mida hiljem korrigeeritakse vajadusel väärtuse langusest tulenevate allahindlustega.

Lisa 3. Finantsriskide juhtimine

3.1. FINANTSRISKID

Grupi tegevusega kaasnevad mitmed finantsriskid: tururisk (sh valuutarisk, rahavoogude ja õiglase väärtuse intressimäära risk ja hinnarisk), krediidirisk ja likviidsusrisk. Grupi üldine riskijuhtimise programm keskendub finantsturu prognoosimatusele ja üritab minimeerida võimalikke ebasoodsaid mõjusid grupi finantstegevusele.

Grupi riskijuhtimise poliitika lähtub regulatiivsete organite poolt seatud nõuetest, üldiselt aktsepteeritud tavadest ning grupi sisemistest reeglitest. Grupp lähtub põhimõttest juhtida riskide võtmist viisil, mis tagab optimaalse riski ja tulu suhte. Grupi riskijuhtimise käigus defineeritakse kõik potentsiaalsed riskid, nende mõõtmine ja kontroll ning koostatakse tegevuskava riskide vähendamiseks, kindlustades seejuures ettevõtte finants- ja muude strateegiliste eesmärkide saavutamist.

Peamine roll riskide juhtimisel lasub Enefit Greeni grupi juhatusel. Enefit Green AS-i nõukogu teostab järelevalvet juhatuse poolt riskide maandamiseks rakendatud meetmete üle. Grupp hindab ja piirab riske süstemaatilise riskihalduse kaudu. Finantsriskide juhtimisse on kaasatud ka emaettevõtte Eesti Energia finantsteenistus ja energiakaubanduse äriüksus, kes toetavad grupi finantsriskide vähendamise ja maandamise elluviimist.

3.1.1. Tururiskid

Valuutarisk

Valuutarisk on risk, et finantsinstrumentide õiglane väärtus või rahavood kõiguvad tulevikus vahetuskursi muutuste tõttu. Valuutariskivabadeks finantsvaradeks ja -kohustusteks loetakse eurodes nomineeritud finantsvarasid ja -kohustusi, kui ettevõtte arvestusvaluuta on euro.

Grupil on finantskohustusi (lisa 17 avalikustatud pangalaen Poola zlottides, mille saldo oli 31. detsembri 2024 seisuga 5 601 tuhat eurot (31. detsember 2023: 6 340 tuhat eurot)), mis on avatud valuutariskile. Poola zloti ja euro valuutakursi muutumisel +/- 3,5% (2023: +/-10%) oleks mõju grupi puhaskasumile vastavalt +/- 196 tuhat eurot (2023: +/- 605 tuhat eurot). Valuutakursi muutuse mõju on leitud poola zloti maksimaalse kõikumise alusel vastu eurot vastaval aruandeaastal.

Rahavoogude ja õiglase väärtuse intressimäära risk

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.

Grupi intressimäära risk on seotud peamiselt lühi- ja pikaajaliste võlakohustustega (lisa 17). Grupi laenude kaalutud keskmine sisemine intressimäär 31. detsembri 2024 seisuga oli 3,90%, võttes arvesse intressimäära vahetustehingute mõju (31. detsember 2023: 4,09%). Seisuga 31. detsember 2024 on intressimäära riskile avatud 80,2% välja võetud laenudest (31. detsember

2023: 66,6%) ning keskmise baasintressimäära tõus 100 baaspunkti võrra vähendaks Enefit Greeni maksueelset kasumit 5 852 tuhande euro võrra (31. detsember 2023: 3 150 tuhande euro võrra).

Grupp kasutab intressimäärariski juhtimiseks intressimäära vahetuslepinguid (IRS). Seisuga 31. detsember 2024 oli Enefit Greenil avatud kolm intressimäära vahetuslepingut, mille nominaalsumma kokku oli 142 547 tuhat eurot (31. detsember 2023: 157 836 tuhat eurot), mis moodustas 19,8% laenukohustustest (31. detsember 2023: 33,4%). Täiendav informatsioon intressimäära vahetustehingute, nende fikseeritud intressimäärade ja õiglaste väärtuste kohta on esitatud lisas [17](#).

Lühi- ja pikaajaliste võlakohustuste õiglane väärtus ei erine oluliselt nende bilansilisest väärtusest, kuna võlakohustustel on ujuvad intressimäärad, mis muutuvad vastavalt turu intressimäärade kõikumisele, seega grupi tegevuse tulemuslikkus kajastub ka riskimarginaalis (tase 2). Eelnevast tulenevalt hindab juhatus, et võlakohustuste õiglane väärtus ei erine oluliselt nende bilansilisest väärtusest.

Täiendav informatsioon grupi võlakohustuste, nende intressimäärade ja õiglaste väärtuste kohta on esitatud lisas [17](#).

3.1.2. Krediidirisk

Krediidirisk on risk, et grupile tekib rahaline kahju, mille on põhjustanud finantsinstrumendi teine osapool, kes ei suuda oma kohustusi täita. Krediidiriskile on avatud raha pangas, nõuded ostjate vastu ja muud nõuded ning positiivse väärtusega tuletisinstrumendid.

Nõuded finantsinstrumendi emitentidele/teingu vastaspoolte krediidiriski tasemele ning iga vastaspoole maksimaalsed positsioonid kehtestab grupi finantsriskide komitee.

Vabu rahalisi vahendeid on lubatud paigutada üksnes eurodes nomineeritud finants-instrumentidesse. Lisaks on kehtestatud nõuded finantsinstrumentide tähtajale ning hajutamisele.

Klientide tähtajaks tasumata võlgnevuste haldamise teenust ostetakse sisse. Klientidele, kellele esitatud arve tähtaeg on ületatud, saadetakse automatiseeritud meetodil meeldetuletusi ja hoiatusi. On kehtestatud tingimused, mille korral alustatakse võla sissenõudmist kohtu kaudu või antakse võla sissenõudmine üle inkassofirmale. Erikokkulepete sõlmimine on grupi juhatuse pädevuses.

Maksimaalne krediidiriskile avatud summa aruandeperioodi lõpu seisuga oli järgmine:

tuhandetes eurodes	31. detsember	
	2024	2023
Nõuded ostjate vastu (lisa 11)	10 151	8 618
Muud nõuded (lisa 11)*	1 040	5 089
Nõuded emaettevõtte, teiste grupi ettevõtete ja muude seotud osapoolte vastu (lisad 11 ja 30)	13 581	9 884
Raha ja raha ekvivalendid (lisa 14)	44 023	65 677
Positiivse väärtusega tuletisinstrumendid (lisad 3.3 ja 15)	6 674	8 860
Kokku krediidiriskile avatud summa	75 469	98 128

* Muude nõuete saldo 31.12.2023 seisuga ei sisalda Brocēni biomassipõhise koostootmisjaama ja pelletitehase müügi lõpuleviimise järgset nõuet summas 1 407 tuhat eurot, kuna see ei ole finantsvara.

Nõuetest ostjate vastu on maha arvatud eeldatava krediidikahju katteks moodustatud allahindlused. Ehkki nõuete laekumist võivad mõjutada majanduslikud tegurid, on juhtkond seisukohal, et puudub oluline kahjumi risk, mis ületaks juba kajastatud allahindluste summat. Ülejäänud nõuete liigid allahinnatud varasid ei sisalda.

Seisuga 31.12.2024 oli grupil 3 klienti (31. detsember 2023 seisuga 2 klienti), kellega seotud nõuded moodustasid enam kui 10% grupi nõuetest ostjate vastu. Nõuded nende klientide vastu olid aruandekuupäeval summas 5 635 tuhat eurot (31.12.2023 seisuga summas 3 571 tuhat eurot).

Täiendav informatsioon krediidiriski kohta on avalikustatud lisades [11](#) ja [13](#).

3.1.3. Likviidsusrisk

Likviidsusrisk on risk, et grupp ei suuda oma finantskohustusi täita ebapiisava rahavoo tõttu. Likviidsuse juhtimine toimub nii igapäevaselt kui ka pikemate perioodide lõikes.

Alljärgnevas likviidsusanalüüsis on esitatud grupi lühi- ja pikaajaliste kohustuste jaotus kohustuste realiseerumistähtaegade lõikes. Kõik tabelis esitatud summad on lepingute alusel tasumisele kuuluvad diskonteerimata rahavood. Aruandeperioodi lõpust 12 kuu jooksul tasumisele kuuluvate kohustuste summa, v.a võlakohustused, on võrdne nende bilansilise väärtusega.

Majandusaasta lõpu seisuga on grupil välja võtmata laenusid 215 000 tuhat eurot (31. detsember 2023: 335 000 tuhat eurot).

Kohustuse jaotus maksetähtaegade järgi seisuga 31. detsember 2024

<i>tuhandetes eurodes</i>	Kuni 1 aasta	1–2 aastat	3–5 aastat	Üle 5 aasta	Diskonteerimata rahavood kokku	Bilansiline väärtus
Võlakohustused, v.a rendikohustused (lisa 17) ¹	87 721	120 971	405 483	253 784	867 959	724 933
Rendikohustused (lisa 17)	845	842	2 438	13 104	17 229	9 540
Võlad hankijatele ja muud võlad (lisa 18)	52 397	3 125	5 357	0	60 879	60 456
Finantsgarantiid	30 462	0	0	0	30 462	0
Kokku	171 425	124 938	413 278	266 888	976 529	794 929

¹ Intressikulud on prognoositud seisuga 31. detsember 2024 kehtinud intressimäärade alusel.

Kohustuse jaotus maksetähtaegade järgi seisuga 31. detsember 2023

<i>tuhandetes eurodes</i>	Kuni 1 aasta	1–2 aastat	3–5 aastat	Üle 5 aasta	Diskonteerimata rahavood kokku	Bilansiline väärtus
Võlakohustused, v.a rendikohustused (lisa 17) ²	51 067	71 353	273 581	183 206	579 207	476 555
Rendikohustused (lisa 17)	745	774	2 166	9 992	13 677	9 842
Võlad hankijatele ja muud võlad (lisa 18)	50 600	0	5 803	0	56 403	55 839
Finantsgarantiid	41 210	0	0	0	41 210	0
Kokku	143 622	72 127	281 550	193 198	690 497	542 236

² Intressikulud on prognoositud seisuga 31. detsember 2023 kehtinud intressimäärade alusel.

Lisaks eespool esitatud tabelites avalikustatud kohustustele on grupil ka muutuvatest rendimaksetest tingitud tulevikukohustusi. Vt täiendavat informatsiooni lisast [29](#).

3.2. KAPITALI JUHTIMINE

Grupp kasutab uute tootmisvarade arendamise toetamiseks ja omakapitali tasuvuse parandamiseks finantsvõimendust ning on seadnud eesmärgiks pikaajalise netovõla ja EBITDA suhte 4,0x, mida võib uute projektide arendusetappidel lühiajaliselt ületada. Grupp käsitleb kapitalina omakapitali ja saadud laene. Kapitalstruktuuri säilitamiseks või muutmiseks võib grupp muuta dividendipoliitikat, tagastada aktsionäridele nende poolt sissemakstud kapitali, emiteerida uusi aktsiaid või müüa varasid eesmärgiga vähendada finantskohustusi ning kaasata võõrkapitali laenude näol. Juhatus hindab laenude kaasamisel ettevõtte võimet teenindada laenude põhiosa- ning intressimakseid ettevõtte põhitegevuse rahavoost ning alustab vajadusel aegsasti läbirääkimisi laenude refinantseerimiseks enne olemasolevate laenulepingute lõppemist. Laenukohustuste maksimaalse taseme määramisel juhendub juhatus netovõla ja kapitali suhtest ja netovõla ja EBITDA suhtest ning võtab arvesse laenulepingutega seatud piiranguid.

Nii EBITDA kui ka netovõlg on alternatiivsed tulemuslikkusnäitajad, mida ei ole rahvusvahelistes finantsaruandluse standardites defineeritud ja need ei pruugi seetõttu olla teiste ettevõtete alternatiivsete tulemuslikkusnäitajatega võrreldavad. Grupi hinnangul annavad alternatiivsed tulemuslikkusnäitajad konsolideeritud raamatupidamise aruande lugejatele täiendavat kasulikku informatsiooni grupi majandustulemuste ja juhtimise kohta ning neid näitajaid kasutab ka juhtkond grupi tulemuste analüüsimisel ja juhtimisaruandluses. Märgitud näitajaid tuleks vaadelda kui täiendavat informatsiooni, mis ei asenda näitajaid, mis tuleb esitada konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandes rahvusvaheliste finantsaruandluse standardite nõuete kohaselt.

tuhandetes eurodes	31. detsember	
	2024	2023
Võlakohustused kokku (lisad 3.1.3 , 17)	734 473	486 398
Miinus: Raha ja raha ekvivalendid (lisa 14)	-44 023	-65 677
Netovõlg	690 450	420 721
Omakapital kokku	760 276	717 190
EBITDA ¹ (lisa 5)	114 811	105 900
Varad	1 586 601	1 301 923
Netovõlg/EBITDA	6,0	4,0
Omakapital/Varad	48%	55%
Kapital kokku (netovõlg + omakapital)	1 450 726	1 137 911
Netovõlg/kapital	48%	37%

¹ EBITDA – kasum enne finantstulusid (-kulusid) sidusettevõtete kapitaliosaluse tulemit, maksu- ning põhivara kulumi ja väärtuse languse kulusid.

3.3. ÕIGLANE VÄÄRTUS

Grupi hinnangul ei erine seisuga 31. detsember 2024 ja 31. detsember 2023 finantsseisundi aruandes korrigeeritud soetusmaksumuses kajastatud finantsvarade ja kohustuste õiglased väärtused oluliselt nende bilansilistest väärtustest. Hinnangute kohaselt on lühiajaliste ostjate vastu suunatud nõuete ja võlgade bilansiline väärtus, millest on maha arvatud allahindlused, võrdne nende õiglase väärtusega. Avalikustamise eesmärgil leitakse finantskohustuste õiglase väärtus tulevaste lepinguliste rahavoogude diskonteerimisel turu intressimääraga, mis on kättesaadav grupi sarnastele finantsinstrumentidele.

Alljärgnevalt on esitatud õiglases väärtuses mõõdetavate finantsinstrumentide jaotus hindamismeetodite sisendite järgi. Erinevaid tasemeid defineeritakse järgmiselt:

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

Kuna arvelduskrediidi ja laenukohustuste intressimäär muutub vastavalt muutustele rahaturu intressimäärades, siis ei erine nende õiglase väärtus nende bilansilisest väärtusest (tase 2). Täiendav informatsioon grupi võlakohustuste, nende intressimäärade ja õiglase väärtuste kohta on esitatud lisa 17.

Aktiivsel turul mittekaubeldavate finantsinstrumentide õiglase väärtus määratakse hindamistechnikate abil. Hindamistechnikates kasutatakse nii palju kui võimalik jälgitavaid turuandmeid, kui need on kättesaadavad, ja toetatatakse nii vähe kui võimalik grupi enda hinnangutele. Instrument liigitatakse tasemele 3, kui üks või mitu olulist sisendit ei põhine jälgitavatel turuandmetel.

Alljärgnevat tabelites on esitatud grupi varad ja kohustused, mida kajastatakse õiglases väärtuses, vastavalt õiglase väärtuse hierarhia tasemetele seisuga 31. detsember 2024 ja 31. detsember 2023.

tuhandetes eurodes	31. detsember 2024			KOKKU
	Tase 1	Tase 2	Tase 3	

Varad				
Rahavoo riskimaandamisinstrumendid (lisad 3.1.2, 15 ja 20)	0	5 779	0	5 779
Kokku finantsvarad (lisad 3.1.2, 15 ja 20)	0	5 779	0	5 779

tuhandetes eurodes	31. detsember 2023			KOKKU
	Tase 1	Tase 2	Tase 3	

Varad				
Rahavoo riskimaandamisinstrumendid (lisad 3.1.2, 15 ja 20)	0	8 860	0	8 860
Kokku finantsvarad (lisad 3.1.2, 15 ja 20)	0	8 860	0	8 860

2. taseme finantsinstrumentideks on liigitatud intressimäära vahetustehingud, mille õiglase väärtus on arvutatud kasutades kolmanda isiku mudelit, mida toetab tehingupartneri kinnitus. Grupi sisemiste arvutuste alusel leitakse intressimäära vahetuslepingute õiglase väärtus eeldatavate tuleviku rahavoogude nüüdisväärtusena, tuginedes vaadeldavate turuandmete abil tuletatud tulevastele EURIBOR-i forward-kõveratele. Õiglase väärtuse hindamisel võetakse arvesse grupi ning vastaspoole krediidiriski, mis arvutatakse krediidiriski vahetustehingute või võlakirjade hindadest tuletatud krediidiriski vahede põhjal.

Lisa 4. Olulised raamatupidamishinnangud ja eeldused

Raamatupidamisaruannete koostamine kooskõlas IFRS-iga eeldab raamatupidamishinnangute kasutamist. Ühtlasi nõuab see juhtkonnalt otsuste langetamist arvestuspõhimõtete rakendamisel. Hinnanguid ja otsuseid vaadatakse üle pidevalt ja need põhinevad minevikukogemustel ja muudel teguritel, kaasa arvatud eeldatavatel tulevikusündmustel, mille esinemist peetakse antud asjaoludel põhjendatuks. Kuigi hinnangud põhinevad juhtkonna parimal teadmisel, ei pruugi need kokku langeda hilisemate tegelike tulemustega. Muutusi juhtkonna hinnangutes kajastatakse muutuse toimumise perioodil kasumiaruandes.

Allpool esitatud hinnangutel on kõige olulisem mõju konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandes avaldatud finantsteabele.

(a) Materiaalsete põhivarade kasuliku eluea määramine

Materiaalse põhivara kasuliku eluea määramisel lähtutakse juhtkonna hinnangust vara tegeliku kasutamise perioodi kohta. Senine kogemus on näidanud, et varade tegelik kasutusaeg on mõnikord osutunud mõnevõrra pikemaks kui varade hinnanguline eluiga. Seisuga 31. detsember 2024 oli grupil materiaalsel põhivara jääkväärtuses 1 431 879 tuhat eurot (31. detsember 2023: 1 082 205 tuhat eurot), sh mitteamortiseeritavat põhivara (lõpetamata ehitised, maa ja ettemaksed põhivara eest) summas 860 203 tuhat eurot (31. detsember 2023: 577 964 tuhat eurot). Aruandeperioodi amortisatsioonikulu oli 38 561 tuhat eurot (2023: 39 888 tuhat eurot) (lisa 7).

Aruandekuupäeva seisuga oli materiaalse põhivara keskmine järelejäänud eluiga 21,0 (31. detsember 2023: 11,0) aastat. Keskmine järelejäänud eluiga on oluliselt pikenenud seoses uute varade arvele võtmisega. Kui amortiseeritava põhivara keskmine järelejäänud kasulik eluiga

pikeneks ühe aasta võrra, siis väheneks amortisatsioonikulu 1 295 tuhande euro võrra (2023: 3 730 tuhande euro võrra) ja kui keskmine järelejäänud kasulik eluiga lüheneks ühe aasta võrra, siis suureneks amortisatsioonikulu 1 330 tuhande euro võrra (2023: 3 575 tuhande euro võrra). Amortisatsiooni mõju on arvatud põhivara gruppide individuaalsete järelejäänud eluigade alusel.

(b) Materiaalse põhivara ja firmaväärtuse kaetava väärtuse hindamine

Grupis teeb vastavalt vajadusele materiaalse põhivara ja firmaväärtuse väärtuse languse ehk kaetava väärtuse teste. Põhivara kaetava väärtuse testimisel kasutab juhtkond mitmesuguseid hinnanguid varade kasutamisest ning müügist tulenevate ning varade hoolduseks ja remondiks vajalike rahavoogude ning inflatsiooni- ja kasvumäärade kohta. Hinnangute aluseks on prognoosid üldise majanduskeskkonna ning elektrienergia tarbimise ja müügihinna kohta.

Kui vaja, kasutatakse varade õiglase väärtuse määramisel ka ekspertide abi. Kui asjaolud tulevikus muutuvad, võib see kaasa tuua vajaduse täiendavate allahindluste tegemiseks või varem tehtud allahindluste osaliseks või täielikuks tühistamiseks.

2024. ja 2023. aasta lõpus toimunud varade kaetava väärtuse testide tulemusena varade väärtuse langust ei tuvastatud ega kajastatud. Kaetava väärtuse test viiakse läbi siis, kui on põhjust eeldada, et vara väärtus on langenud, et on vaja tühistada varem kajastatud väärtuse langusest tingitud kahjum või kui raha genereerivale üksusele on jaotatud olulises summas firmaväärtust.

(c) Edasilükkunud tulumaksu kajastamine grupi Eesti ja Läti tütarettevõtete jaotamata kasumilt

Seisuga 31. detsember 2024 ei ole grupp arvestanud ajutiste maksustavate erinevustega seotud edasilükkunud tulumaksukohustust Eesti ja Läti tütarettevõtete jaotamata kasumilt summas 209 439 tuhat eurot (31. detsember 2023: 184 488 tuhat eurot). Grupil on nõukogu poolt heaks kiidetud dividendipoliitika, mis näeb ette 50% puhaskasumi jaotamist dividendidena. Lähtuvalt dividendipoliitikast on grupp hinnanud, et grupi Eesti ja Läti tütarettevõtete jaotamata kasumist lähitulevikus (järgmise viie aasta jooksul) dividende ei jaotata. Grupil on kontroll tütarettevõtete dividendide jaotamise ajastuse ja suuruse üle.

(d) Pikaajaliste elektrimüügilepingute (PPA-de) kajastamine

Enefit Green kasutab pikaajalisi fikseeritud hinnaga elektrimüügilepinguid (PPA-d), et müüa toodetud elektrit ning seeläbi maandada elektrihinna kõikumise riski. Grupp püüab reeglina fikseerida arendusprojekti lõpliku investeerimisotsuse tegemise hetkeks elektrienergia müügihinna kuni 60% ulatuses (aasta vaates) vastava arendusprojekti esimese viie aasta prognoositavast toodangust. Ülejäänud toodangut on planeeritud müüa avatud turule. Sõlmitavate PPA-de kogused kuude lõikes varieeruvad võttes arvesse tuuleprofiili.

Riskijuhtimise seisukohast on PPA-de sõlmimise eesmärgiks eelkõige tagada efektiivne elektrimüügi hinnariski maandamine, mitte teenida kasumit hinna kõikumistelt. PPA-de sõlmimisega kindlustab grupp tuleviku rahavooge, kuna hinnakõikumised avatud turul on kooskõlas toimuvate müükidega, seega on eesmärgiks efektiivne hinnariski juhtimine, mitte spekulatsioon või kauplemine. Enamik sõlmitud PPA-sid on füüsilise tarnega baaskoormuse PPA-d, mis arvestavad tootmisvarade igakuist tootmisprofiili. Estonia päikesepargi PPA on *pay-as-produced* füüsilise tarnega PPA. Enefit Green'il, elektritootjana, on äriiline vajadus toodetud elektrit müüa. Arvestades tuuleparkide toodangu volatiilsust ja baaskoormuse PPA-de olemust, esineb olukordi, kus tegelik tunnipõhine toodang (Baltikumi elektriturg toimib tunnipõhiselt), ei ole piisav, et täita igal tunnil PPA-dega seotud müügikohustust. Need olukorrad leiavad aset vaatamata rakendatavale riskijuhtimise strateegiale, mida seatakse üldjuhul mitte tunnipõhiselt vaid pidades silmas aastast eeldatavat tootmistaset.

Alatootmise ilmnemisel peab grupp füüsiliselt ostma puudujäänud mahud turult (spot-hinnas Nord Poolilt), et täita sõlmitud PPA-dest tulenevad kohustused. Vastavalt eelpool mainitule ei tehta neid oste kasumi teenimise eesmärgil või kauplemise kavatsusega, vaid ainult grupi poolt sõlmitud PPA-dest tulenevate müügikohustuste täitmiseks. Grupi juhtimise seisukohast, toimub puudu- või ülejäägi jälgimine nädala lõikes, võimaldades teadlikumaid otsuseid, mis põhinevad pikema aja jooksul tehtud trendide ja mustrite analüüsil, mitte reageerides igapäevastele või tunnitaseandil toimuvatele kõikumistele.

Osade varade puhul on Enefit Greenil võimalik piirata tootmist juhul kui turul valitsevad ebasoodsad tingimused (turuhind madalam muutuvkuludest). Sellisel juhul võib tekkida vajadus osta elektrit turult eesmärgiga tagada PPA tarnekohustust. Selliste ostude rahaline maht ei olnud 2024. aastal märkimisväärne.

2024. aastal ei moodustanud puudujäägid igapäevaselt määratud lepingulisest (PPA) mahust olulist osa. Puudujääkide teket mõjutasid ühekordsed sündmused Soomes, mis olid tingitud tuulepargi ehituste lõpuleviimisest tulenevatest töökindlusega seotud probleemidest (vt lisa 1.1).

Tuginedes eelpool kirjeldatule vastavad sõlmitud PPA-d oma tarbe („own use“) erandile ning seetõttu ei loeta neid finantsinstrumendiks, mida tuleks vastavuses IFRS 9 kajastada õiglasel väärtuses. 2024. aasta osas kirjeldatud ühekordsed juhtumid ei tekita pikaajaliste PPA lepingute osas struktuurset ebakõla ning juhtkonna hinnangul ei ole tegemist sündmustega, mis peaksid edaspidi korduma. Jooksva toodangu kõikumise sagedust ning elektri mahtu, mida selle tõttu on tarvis osta avatud turult loetakse tolereeritavateks. Seega klassifitseeruvad sõlmitud PPA-d lepinguteks IFRS 15 „Müügitulu lepingutelt klientidega“ alusel ning lepingutest tulenevat müügitulu kajastatakse fikseeritud ühiku väärtuse alusel elektrienergia tarnimise hetkel.

Lisa 5. 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 (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 segmendi asemel segmendis „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 müügitehing teostati enne 2023. aasta lõppu. Paide ja Valka koostootmisjaama tehing jõustus 1. märtsil 2024. Alates Paide ja Valka müügitehingu jõustumisest märtsis, moodustab koostootmise segmendi 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 päikesearendamisega seotud juhtimiskulud, ilma investeerimisotsuseta päikesearendused päikese segmendi asemel segmendis „Muud“);

4. Muud (sh hüdroenergia, kombineeritud taastuvenergialahendused, 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. Ükski 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. Finantstulusid ja -kulusid ning tulumaksukulu ei jaotata tegevussegmentidele. Grupi põhivarad on jaotatud segmentidele vastavalt nende kasutuseesmärgile. Kohustusi ega käibevara segmentidele ei jaotata.

Vastavalt Eesti kaugkütteseadusele peavad soojusettevõtted, kes müüvad soojust tarbijatele või võrguettevõttele edasimüügiks tarbijatele või toodavad soojust elektri ja soojuse koostootmise protsessis, müüdava soojuse piirhinna Konkurentsiametiga kooskõlastama.

tuhandetes eurodes	1. jaanuar – 31. detsember	
	2024	2023
Müügitulu		
Tuuleenergia	143 419	119 970
Koostootmine	35 124	77 910
Päikeseenergia	6 547	7 415
Kokku avalikustatavad segmendid	185 089	205 295
Muud	399	463
Kokku (lisa 21)	185 489	205 757

Grupil oli tuuleenergia segmendis 2024. aastal 2 klienti, kelle käive grupiga ületas eraldiseisvalt 10% grupi müügitulust. Müük emaettevõttele Eesti Energia AS ulatus 83 876 tuhande euroni (lisa 30) ja müük Nord Poolile 54 211 tuhande euroni (2023: 2 klienti, Eesti Energia AS 78 713 tuhat eurot ja Nord Pool 43 012 tuhat eurot).

2024. aastal ei olnud grupil koostootmise segmendis kliente, kelle käive grupiga ületaks eraldi-seisvalt 10% grupi müügitulust (2023: 1 klient, Orsted A/S 23 121 tuhat eurot).

Lisainformatsiooni müügitulu vähenemise kohta leiab lisast 1.1.

tuhandetes eurodes	1. jaanuar – 31. detsember	
	2024	2023
Taastuenergia toetus ja muud äritulud		
Tuuleenergia	24 209	16 557
Koostootmine	9 802	6 858
Päikeseenergia	1 285	866
Kokku avalikustatavad segmendid	35 296	24 281
Muud	116	26
Kokku (lisa 22)	35 412	24 307

Grupp jälgib EBITDA-t kui tulemuslikkuse näitajat konsolideeritud tasemel ja usub, et see näitaja on oluline grupi finantstulemuste mõistmiseks. EBITDA ei ole IFRS-i kohaselt määratletud tulemuslikkuse näitaja. Grupi EBITDA määratlus ei pruugi olla võrreldav teiste majandusüksuste sarnase nimetusega tulemuslikkuse näitajate ja avalikustatavate andmetega.

Intressitulused ja -kulused, tulumaksukulu ja kasumit (kahjumit) kapitaliosaluse meetodil arvestatavalt investeringutelt sidusettevõtetesse segmentidele ei jaotata ning seda informatsiooni emaettevõtte juhatusel ei esitata.

Allpool on esitatud teave iga avalikustatava segmendi tulemuste kohta. Tulemuslikkust mõõdetakse EBITDA alusel, mis on määratletud kui kasum enne finantstulusid ja -kuluseid, sidusettevõtete kasumit (kahjumit) kapitaliosaluse meetodil ning maksu-, amortisatsiooni- ja väärtuse languse kuluseid.

tuhandetes eurodes	1. jaanuar – 31. detsember	
	2024	2023
Aruandeaasta kasum	70 269	55 793
Tulumaksukulu (lisa 27)	5 331	9 716
Neto finantstulud/-kulud (lisa 26)	113	-102
Kasum kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtetesse	-38	-66
Põhivara kulum ja väärtuse langus (lisad 7 ja 8)	39 137	40 559
EBITDA¹	114 811	105 900
EBITDA segmentide lõikes		
Tuuleenergia	96 319	77 256
Koostootmine	29 689	37 346
Päikeseenergia	4 377	5 445
Kokku avalikustatavad segmendid	130 384	120 046
Muud	-15 573	-14 146
Kokku EBITDA segmentide lõikes	114 811	105 901

¹ EBITDA – kasum enne finantstulusid ja -kuluseid, sidusettevõtete kapitaliosaluse tulemit, maksu- ning põhivara kulumi ja väärtuse languse kuluseid.

tuhandetes eurodes	1. jaanuar – 31. detsember	
	2024	2023
Ärikasum		
Tuuleenergia	64 954	48 810
Koostootmine	24 001	26 970
Päikeseenergia	3 142	4 715
Kokku avalikustatavad segmendid	92 098	80 495
Muud	-16 424	-15 153
Kokku	75 674	65 341

tuhandetes eurodes	1. jaanuar – 31. detsember	
	2024	2023
Investeeringud		
Tuuleenergia	339 797	309 002
Koostootmine	1 144	3 456
Päikeseenergia	36 378	23 234
Kokku avalikustatavad segmendid	377 320	335 691
Muud	12 328	19 999
Kokku	389 648	355 690

tuhandetes eurodes	31. detsember	
	2024	2023
Põhivarad		
Tuuleenergia (lisa 1.1)	1 245 892	944 792
Koostootmine (lisa 1.1)	90 762	97 747
Päikeseenergia (lisa 1.1)	104 463	65 269
Kokku avalikustatavad segmendid	1 441 118	1 107 807
Muud	65 502	51 000
Kokku	1 506 620	1 158 808

Lisainformatsiooni põhivarasse tehtud investeeringute suurenemise kohta leiab lisast [1.1](#).

Seisuga 31. detsember 2024 sisaldasid grupi tuuleenergia segmendi varad firmaväärtust summas 23 641 tuhat eurot (2023: 23 641 tuhat eurot), koostootmise segmendi varad firmaväärtust summas 32 412 tuhat eurot (2023: 32 412 tuhat eurot) ja päikeseenergia segmendi varad firmaväärtust summas 2 194 tuhat eurot (2023: 2 194 tuhat eurot).



Müügitulu klientide asukoha järgi

tuhandetes eurodes	1. jaanuar – 31. detsember	
	2024	2023
Eesti	160 891	151 129
Leedu	18 042	14 523
Soome	2 640	492
Poola	2 596	2 760
Läti	1 320	9 628
Taani	0	27 217
Belgia	0	8
Kokku müügitulu (lisa 21)	185 489	205 757

Põhivarade jaotus varade asukoha järgi¹

tuhandetes eurodes	31. detsember	
	2024	2023
Eesti	770 523	557 884
Leedu	596 281	474 834
Läti	8 577	1 717
Poola	26 784	23 166
Soome	89 441	84 495
Kasutusõiguse varad Eesti (lisa 6)	1 721	2 497
Kasutusõiguse varad Leedu (lisa 6)	1 510	1 772
Kasutusõiguse varad Poola (lisa 6)	1 271	1 044
Kasutusõiguse varad Soome (lisa 6)	3 964	3 784
Kasutusõiguse varad Läti (lisa 6)	59	0
Kokku põhivarad (lisad 6, 7 ja 8)	1 500 131	1 151 193

¹ Välja arvatud finantsvarad, edasilükkunud tulumaksuvarad ja investeeringud sidusettevõttesse.

Lisa 6. Kasutusõiguse varad

Grupp on kasutusõiguse varana kajastanud järgmisi lepinguid: notariaalsed pikaajalised rendilepingud, hoonestusõiguse lepingud ja isikliku kasutusõiguse lepingud. Grupp kasutab pikaajalisi rendilepinguid selleks, et kindlustada praeguste või tulevaste tootmisvahendite jaoks vajalik maa. Lepingud sõlmitakse perioodiks, mis võtab arvesse tootmisvarade eeldatavat eluiga. Keskmine maa rendiperioodi pikkus on 30 aastat. Kõige pikem leping lõppeb aastal 2054.

Kasutusõiguse vara ja kohustise arvutamine sõltub rendiperioodist. Grupp määrab rendiperioodi lepingu katkestamatuks tähtjaks võttes arvesse perioode, mis on hõlmatud lepingute pikendamise või ennetähtaegse lõpetamise võimalusega, kui on piisavalt kindel, et pikendamise või ennetähtaegse lõpetamise võimalust kasutatakse.

Rendilepingute tingimused, sh hinnastamine, pikendamise ja ennetähtaegse lõpetamise tingimused ning kehtivuse perioodid on erinevad. Mitmed rendilepingud sisaldavad võimalust rendimakseid vastavalt tarbijahinnaindeksi muutusele suurendada. Juhul, kui rendimaksud suurenevad vastavalt tarbijahinnaindeksi muutusele, tehakse rendikohustuses ümberarvutused ning korrigeeritakse ka kasutusõiguse vara raamatupidamislikku maksumust.

Grupil ei ole kasutusõigusevarade rendilepinguid, mis sisaldaks endas muid muutuvaid rendimakseid v.a indekseerimine tarbijahinnaindeksi võrra.

Maa hoonestusõigus

<i>tuhandetes eurodes</i>	
1. jaanuar 2023	
Soetusmaksumus	5 000
Akumuleeritud kulum	-762
Jääkväärtus	4 239
2023	
Lisandumised	5 316
Arvestatud kulum	-453
Muud muutused	-5
Kokku jääkväärtus	9 097
31. detsember 2023	
Soetusmaksumus	10 317
Akumuleeritud kulum	-1 220
Jääkväärtus	9 097
2024	
Lisandumised	5
Arvestatud kulum	-432
Muud muutused	-145
Kokku jääkväärtus	8 525
31. detsember 2024	
Soetusmaksumus	10 177
Akumuleeritud kulum	-1 652
Jääkväärtus	8 525



Rendilepingutega seotud kulud, mis on kajastatud grupi konsolideeritud kasumiaruandes:

<i>tuhandetes eurodes</i>	2024	2023
Intressikulud	483	485
Rendikulud (lisa 25)	2 825	2 348

Teave lühiajaliste rendilepingute, väikese väärtusega varade rendilepingute ja muutuvate rendimaksete kohta on esitatud lisa [25](#). Rendilepingutega seotud rahavoogude kogusumma on esitatud lisa [17](#).

Lisa 7. Materiaalsed põhivarad

<i>tuhandetes eurodes</i>	Maa	Hooned	Rajatised	Masinaid ja seadmed	Lõpetamata ehitus	Ettemaksed	KOKKU
Jääkväärtus seisuga 31. detsember 2022							
Soetusmaksumus	63 953	25 573	42 218	751 521	203 637	19 412	1 106 314
Akumuleeritud kulum	0	-10 385	-25 014	-274 615	-18	0	-310 032
Jääkväärtus seisuga 1. jaanuar 2023	63 953	15 188	17 204	476 906	203 619	19 412	796 282
2023. aastal toimunud liikumised							
Soetamised (lisa 5)	0	153	497	5 273	292 537	57 222	355 682
Amortisatsioonikulu (lisad 4, 5)	0	-743	-1 321	-37 824	0	0	-39 888
Tütaretevõtete müük (lisa 9)	-89	0	0	-17 836	-303	0	-18 228
Liigitatud müügiks hoitavaks	-43	-2 252	-1 036	-9 421	-194	-10	-12 956
Valuuta ümberarvestuse kursivahed	0	11	51	705	545	13	1 325
Ümberliigitamised (lisa 8)	161	154	3 962	54 570	-37 370	-21 489	-12
Materiaalsed põhivarad seisuga 31. detsember 2023							
Soetusmaksumus	63 982	22 299	44 796	747 900	458 834	55 148	1 392 959
Akumuleeritud kulum	0	-9 788	-25 439	-275 527	0	0	-310 754
Jääkväärtus seisuga 31. detsember 2023	63 982	12 511	19 357	472 373	458 834	55 148	1 082 205
2024. aastal toimunud liikumised							
Soetamised (lisad 5)	419	3 054	376	951	383 669	1 167	389 636
Enammakstud liitumistasu tagastus (lisa 30)	0	0	0	0	-2 208	0	-2 208
Amortisatsioonikulu (lisad 4, 5)	0	-586	-1 593	-36 384	0	0	-38 563
Müüdüd põhivara jääkväärtuses	0	0	0	-130	-8	0	-138
Valuuta ümberarvestuse kursivahed	0	12	30	308	69	3	422
Muud muutused (lisa 10)	0	0	0	-495	0	0	-495
Ümberliigitamised (lisa 8 ja 10)	0	0	13 202	88 690	-82 090	-18 782	1 020
Materiaalsed põhivarad seisuga 31. detsember 2024							
Soetusmaksumus	64 401	25 365	58 404	837 224	758 266	37 536	1 781 196
Akumuleeritud kulum	0	-10 374	-27 032	-311 911	0	0	-349 317
Jääkväärtus seisuga 31. detsember 2024	64 401	14 991	31 372	525 313	758 266	37 536	1 431 879

Grupp investeeris 2024. aastal materiaalsesse põhivarasse 389 636 tuhat eurot (2023. aastal 355 682 tuhat eurot). Suurimad investeeringud tehti Sopi-Tootsi tuuleparki (200 918 tuhat eurot) ja Kelme I, Kelme II ja Kelme III tuuleparkidesse (102 657 tuhat eurot) ning Sopi päikeseparki (28 409 tuhat eurot).

2024. aasta kevadel võeti arvele Soomes asuv Tolpanvaara tuulepark summas 88 miljonit eurot.

Materiaalse põhivara hulgas on kajastatud rendile antud varasid jääkväärtuses 974 tuhat eurot (31.12.2023 seisuga 1 040 tuhat eurot). Rendile antud varad koosnevad maast ja rajatistest (vastavalt 67% ja 33% ning 31.12.2023 seisuga vastavalt 67% ja 33%) ning neid kasutatakse osaliselt oma äritegevuses ning osaliselt renditulu saamise eesmärgil. Soetusmaksumus ja kulum on arvestatud vastavalt rendile antud vara osale.

VARA VÄÄRTUSTE TESTID

Tuulepargid

Nelja Energia¹ ning Paldiski ja Narva tuuleparkide osas viis grupp läbi firmaväärtuste kaetava väärtuste testid, millega hinnati äriühenduste käigus tekkinud firmaväärtuste võimalikku väärtuse langust. Lisaks testiti 4 opereeriva tuulepargi² kaetavat väärtust, lähtudes võimalikust väärtuse langusest, mis tuleneb hinnamuutustest elektriturul. Akmene, Šilale II (mis ei ole veel kasutusvalmis), Tolpanvaara ja Purtse tuuleparkide testimisel lähtuti potentsiaalsest väärtuse langusest, mis tuleneb elektrituru hinnamuutustest ja elektrimüügilepingute mõjudest nimetatud varadele. Grupi tuuleparkide väärtuse languse testide raames hinnati nende varade kaetavat väärtust iga raha genereeriva üksuse diskonteeritud tulevaste perioodide rahavoogude alusel. Iga raha genereeriva üksuse rahavooge prognoositi kuni vastava tuulepargi kasuliku eluea lõpuni. Igat tuuleparki käsitleti eraldi raha genereeriva üksusena.

Grupi tuuleparkide materiaalsete ja immateriaalsete põhivarade jääkväärtuste kogusumma seisuga 31. detsember 2024 oli 1 236 573 tuhat eurot (31. detsember 2023: 935 014 tuhat eurot), millest varadele kogusummas 613 874 tuhat eurot, sh uute tuuleparkide³ varadele kogusummas 266 222 tuhat eurot, tehti väärtuse languse test. Raha genereerivatele üksustele jaotatud firma-väärtuste kogusumma oli 23 641 tuhat eurot (31. detsember 2023: 23 641 tuhat eurot) (lisa 8).

2024. ja 2023. aastal tehtud väärtuse languse testide tulemusena ei tuvastatud vajadust tuuleparkide allahindluseks.

¹ Virtsu I, Virtsu II, Virtsu III, Esivere, Tooma I, Tooma II, Pakri, Ojaküla, Sudenaj, Mockiai, Šilale, Ciuteliai ja Silute

² Virtsu, Aulepa, Viru-Nigula ja Aseriaru

³ Purtse, Tolpanvaara, Akmene ja Šilale II

Tuuleparkide varade kaetavat väärtust hinnati nende kasutusväärtuse alusel. Bilansilisi väärtusi koos raha genereerivale üksusele jaotatud firmaväärtusega võrreldi kaetava väärtusega. Elektri turuhinna, tuulediskonto määra (näitab, kui suure osakaalu prognoositavast keskmisest turuhinnast katab tüüpiline tuuleenergia tootmisprofiil) ja diskontomäära prognoosimisel võttis grupp arvesse turu *forward*-hindu, kolmandatest isikutest ekspertide hinnanguid ja juba sõlmitud elektrimüügilepinguid. Prognoosi kohaselt jääb aastatel 2025–2024 (2023: 2024–2025) elektri-hind Eestis vahemikku 77–93 €/MWh (2023: alates 2024. aastast vahemikku 65–108 €/MWh), Leedus vahemikku 77–97 €/MWh (2023: 66–106 €/MWh) ja Soomes vahemikku 43–94 €/MWh (2023: 44–101 €/MWh). Hinnaprognosi lõpp-periood sõltub pargi kasulikust elueast, kuid Akmene, Šilale 2 ja Tolpanvaara tuuleparkide puhul ulatub pikim eluiga 2054. aastani.

Prognoositi, et aastatel 2025–2024 (2023: 2024–2025) on tuulediskonto määr Eestis vahemikus -28% kuni -15% (2023:-28% kuni -13%), Leedus -29% kuni -16% (2023: -24% kuni -11%) ja Soomes -30% kuni -17% (2023: -36% kuni -17%).

Eeldatavaid tulevasi rahavooge diskonteeriti, kasutades Leedus asuvate tuuleparkide puhul diskontomäära 6,9% ning Eestis ja Soomes asuvate tuuleparkide puhul 7,0% (2023: Leedus asuvate tuuleparkide puhul 8,1% ja Eestis asuvate tuuleparkide puhul 8,2%).

Väikseimad peamiste sisendite muutused, mis tooks kaasa allahindluse, on järgmised:

	Diskontomäära muutus		Tuulediskonto määra muutus		Elektrihinna muutus	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Eesti	+0,02 pp	+1,09 pp	+0,10 pp	+2,21 pp	-0,16%	-3,83%
Leedu	+2,02 pp	+3,06 pp	+6,31 pp	+10,12 pp	-9,12%	-13,62%
Soome	+2,29 pp	+0,70 pp	+10,94 pp	+3,75 pp	-22,73%	-9,27%

Tuuleparkide eeldatavad tulevased rahavood on kõige tundlikumad elektri hinna, tuulediskonto määra ja eeldatava diskontomäära võimalike muutuste suhtes. Oma tootmismahude puhul kasutame tuuleenergia keskmise tootluse pikaajalisi ootusi ega võta seega kaetava väärtuse testides sisendina arvesse ilmastikust sõltuvaid tootmismahu kõikumisi, kuna need mõjutavad ainult üksikuid aastaid, kuid ei muuda pikaajalist keskmist.

Kui eeldatavad elektri turuhinnad oleksid 20% madalamad kui väärtuse languse testides kasutatud elektri hinnad, väheneksid kaetavad väärtused Eesti tuuleparkide puhul 39 503 tuhande euro võrra, Leedu tuuleparkide puhul 77 332 tuhande euro võrra ja Soomes asuva tuulepargi puhul 21 259 tuhande euro võrra. See tooks kaasa kokku 13 577 tuhande euro suuruse allahindluse Eesti tuuleparkide puhul, 3 428 tuhande euro suuruse allahindluse Leedu tuuleparkide.

Kui eeldatav tuulediskonto määr oleks 10 protsendipunkti⁴ kõrgem kui kaetava väärtuse testimisel kasutatud eeldus, väheneksid kaetavad väärtused Eesti tuuleparkide puhul 35 422 tuhat eurot, Leedu tuuleparkide puhul 77 347 tuhat eurot ja Soome tuulepargi puhul 22 099 tuhat eurot. Eesti tuuleparkide puhul tähendaks see 10 048 tuhande euro suurust ja Leedu tuuleparkide puhul 1 164 tuhande euro suurust allahindlust.

Kui eeldatav diskontomäär oleks 1 protsendipunkti võrra kõrgem kui kaetava väärtuse testimisel kasutatud eeldus, väheneksid kaetavad väärtused Eesti tuuleparkide puhul 11 831 tuhat eurot, Leedu tuuleparkide puhul 33 668 tuhat eurot ja Soome tuulepargi puhul 11 678 tuhat eurot. Eesti tuuleparkide puhul tähendaks diskontomäära tõus vajadust teha allahindlus summas 616 tuhat eurot.

⁴ Kui baaseelduseks on näiteks tuulediskonto määr 10%, on elektri eest saadav hind hinnaprognos x (100% - 10%). Diskonto suurenemine 20 protsendipunkti võrra tähendaks, et elektri eest saadav hind oleks hinnaprognos x (100% - 30%).

Päikesepargid

2024. aastal testiti grupi Poola päikeseparkide võimalikku väärtuse langust. Väärtuse languse testist ei ilmnud allahindluse vajadust (2023. aastal ei ilmnud samuti allahindluse vajadust). Testiga hõlmatud raha genereerivate üksuste rahavooge prognoositi kuni nende kasuliku eluea lõpuni. Eeldatavad tulevased rahavood diskonteeriti diskontomääraga 9,7% (2023: 10,7%). Elektri turuhinna prognoosimisel võttis grupp arvesse turu *forward*-hindu ja kolmandatest isikutest ekspertide hinnanguid. Prognoositi, et aastatel 2025–2049 jääb elektri hind vahemikku 96–109 €/MWh (2023: aastatel 2024–2049 jääb elektri hind vahemikku 113–145 €/MWh).

Seisuga 31. detsember 2024 oli grupi Poola päikeseparkide materiaalsete põhivarade bilansiline koguväärtus 9 629 tuhat eurot (31. detsember 2023: 10 321 tuhat eurot) ning raha genereerivatele üksustele jaotatud firmaväärtuse bilansiline väärtus 2 194 tuhat eurot (31. detsember 2023: 2 194 tuhat eurot). Kokku oli bilansiline väärtus summas 11 823 tuhat eurot (31. detsember 2023: 12 515 tuhat eurot), mille vastu rahavooge testiti.

Poola päikeseparkide kaetav väärtus on tundlik elektri hinna muutuste, eeldatava diskontomäära muutuste ja päikese diskontomäära muutuste suhtes. Kui eeldatavad elektri turuhinnad oleksid 20% madalamad kui väärtuse testimisel kasutatud eeldused, väheneksid kaetavad väärtused 576 tuhande euro võrra (2023: 475 tuhande euro võrra). Kui eeldatav diskontomäär oleks

1 protsendipunkti võrra kõrgem kui väärtuse testimisel kasutatud diskontomäär, väheneksid kaetavad väärtused 755 tuhande euro võrra (2023: 848 tuhande euro võrra). Kui päikese diskontomäär oleks 10 protsendipunkti võrra kõrgem, väheneksid kaetavad väärtused 1 679 tuhande euro võrra (2023: 1 945 tuhande euro võrra). Kahel esimesel juhul ületaks varade kasutusväärtus ikka nende bilansilist väärtust, kuid päikese diskontomäära 10 protsendipunktiline tõus tooks kaasa 187 tuhat eurot allahindlust.

Minimaalne muutus, mis põhjustaks väärtuse langusest tingitud allahindluse, tekiks juhul, kui eeldatav diskontomäär oleks 2,1 protsendipunkti võrra kõrgem kui testis kasutatud diskontomäär, kui elektri hind oleks 52% madalam kui väärtuse testis kasutatud elektri hind või kui päikese diskontomäär oleks 9 protsendipunkti võrra kõrgem kui testis kasutatud päikese diskontomäär. Oma tootmismahude puhul kasutame päikeseenergia keskmise tootluse pikaajalisi ootusi ega võta seega kaetava väärtuse testides sisendina arvesse ilmastikust sõltuvaid tootmismahu kõikumisi, kuna need mõjutavad ainult üksikuid aastaid, kuid ei muuda pikaajalist keskmist.

Lisa 8. Immateriaalsed põhivarad

<i>tuhandetes eurodes</i>	Firmaväärtus	Arvuti tarkvara	Muud immateriaalsed põhivarad	KOKKU
Immateriaalsed põhivarad seisuga 31. detsember 2022				
Soetusmaksumus	58 601	1 086	1 498	61 807
Akumuleeritud kulum	0	-470	-333	-803
Jääkväärtus seisuga 1. jaanuar 2023	58 601	615	1 166	60 382
2023. aastal toimunud liikumised				
Soetamised (lisa 5)	0	0	23	23
Amortisatsioonikulu (lisa 5)	0	-144	-20	-164
Varasema perioodi korrigeerimine	-54	0	0	-54
Liigitatud müügiks hoitavaks	-300	0	-8	-308
Ümberliigitamised (lisa 7)	0	16	-4	12
Immateriaalsed põhivarad seisuga 31. detsember 2023				
Soetusmaksumus	58 247	1 068	1 364	60 679
Akumuleeritud kulum	0	-580	-208	-788
Jääkväärtus seisuga 31. detsember 2023	58 247	487	1 157	59 891
2024. aastal toimunud liikumised				
Soetamised (lisa 5)	0	0	12	12
Amortisatsioonikulu (lisa 5)	0	-130	-13	-143
Ümberliigitamised	0	-4	-28	-32
Muud korrigeerimised	0	0	-1	-1
Immateriaalsed põhivarad seisuga 31. detsember 2024				
Soetusmaksumus	58 247	1 064	1 347	60 658
Akumuleeritud kulum	0	-710	-221	-931
Jääkväärtus seisuga 31. detsember 2024	58 247	354	1 126	59 727



Firmaväärtuse jaotus raha genereerivate üksuste lõikes

tuhandetes eurodes	31. detsember	
	2024	2023
Nelja Energia omandamisel tekkinud firmaväärtus	19 877	19 877
Poola päikeseparkide soetamisel tekkinud firmaväärtus	2 194	2 194
Iru elektriijaama soetamisel tekkinud firmaväärtus	32 412	32 412
Paldiski ja Narva tuuleparkide soetamisel tekkinud firmaväärtus	3 764	3 764
Kokku firmaväärtus	58 247	58 247

Grupp viis aruandekuupäeva seisuga läbi firmaväärtuse väärtuse languse testid, millega hinnati äriühenduste käigus tekkinud firmaväärtuse kaetavat väärtust. Raha genereerivate üksuste kaetavad väärtused leiti nende kasutusväärtuse alusel.

Iga testiga hõlmatud raha genereeriva üksuse rahavood prognoositi kuni selle kasuliku eluea lõpuni. Juhtkonna hinnangul oli pikema perioodi valik põhjendatud tootmisvarade olemuse tõttu.

Kaetava väärtuse testide põhjal ei ilmnenud 2024. aastal ühegi raha genereeriva üksuse puhul allahindluse vajadust. 2023. aastal ei ilmnenud ühegi raha genereeriva üksuse puhul allahindluse vajadusest.

IRU ELEKTRIJAAMA OMANDAMISEL TEKKINUD FIRMAVÄÄRTUS

Iru elektriijaama omandamisel tekkinud firmaväärtust sisaldava raha genereeriva üksuse eeldatavaid tulevasi rahavooge diskonteeriti kasutades 7,0% diskontomäära (2023: 8,2%). 1 protsendipunkti võrra kõrgema diskontomäära puhul ei ületaks raha genereeriva üksuse bilansiline jääkväärtus (koos firmaväärtusega) selle kaetavat väärtust. Sellele raha genereerivale üksusele jaotatud firmaväärtuse bilansiline väärtus oli 32 412 tuhat eurot (31. detsember 2023: 32 412 tuhat eurot). Seisuga 31. detsember 2024 oli Iru elektriijaama materiaalse põhivara bilansiline väärtus kokku 58 483 tuhat eurot (31. detsember 2023: 63 006 tuhat eurot).

Iru Elektriijaama firmaväärtust sisaldava raha genereeriva üksuse rahavood on tundlikud soojuse hinna ja jäätmete vastuvõtu tasu muutuse suhtes (2024. aasta kaetava väärtuse testis aastateks 2025–2038 kasutatud hinnavahe oli 62,6 €/t – 79,6 €/t ja 2023. aasta kaetava väärtuse testis aastateks 2024–2035 kasutatud hinnavahe oli 62,8 €/t – 75,0 €/t). Soojuse hinda prognoositi lähtudes Konkurentsiameti soojuse piirhinna kooskõlastamise põhimõtetest ja soojuse müügilepingus sätestatud hinnaregulatsioonist (leping kehtib kuni 15. veebruarini 2027). Jäätmete vastuvõtu tasu prognoositi lähtudes kehtivatest lepingutest ning see indekseeriti inflatsiooniga. Iru Elektriijaama firmaväärtust sisaldava raha genereeriva üksuse toodangu prognoosimisel võeti arvesse soojuse müügilepingus fikseeritud baaskogust. Kui nii soojuse hind kui jäätmete vastuvõtu tasu alaneksid 10%, siis ei ületaks raha genereeriva üksuse bilansiline jääkväärtus (koos firmaväärtusega) selle kaetavat väärtust, sest kaugkütteseaduse §8 lõikest (3) tulenevalt peab soojuse hind olema kulupõhine.

Nelja Energia (4E) omandamisel tekkinud firmaväärtuse jaotus

tuhandetes eurodes	31. detsember	
	2024	2023
Ciuteliai	5 397	5 397
Mockiai	1 556	1 556
Šilale	719	719
Šilute	8 277	8 277
Sudenai	719	719
Esivere	217	217
Ojaküla	300	300
Pakri	529	529
Tooma I	833	833
Tooma II	629	629
Virtsu I	28	28
Virtsu II	287	287
Virtsu III	386	386
Kokku 4E omandamisel tekkinud firmaväärtus	19 877	19 877

NELJA ENERGIA OMANDAMISEL TEKKINUD FIRMAVÄÄRTUS

Firmaväärtus summas 19 877 tuhat eurot (31. detsember 2023: 19 877 tuhat eurot) on jaotatud Nelja Energia AS-i omandamisel omandatud tuuleparkidele (omandati 2018. aasta novembris; ettevõtte ühines Enefit Green AS-iga 2019. aasta aprillis).

Nende raha genereerivate üksuste eeldatavad tulevased rahavood on tundlikud elektri turuhinna prognooside, tuulediskonto määra ja diskontomäära muutuste suhtes. Firmaväärtuse kaetava väärtuse testid viidi läbi koos vastavate raha genereerivate üksuste materiaalse põhivara kaetava väärtuse testidega. Täiendav informatsioon oluliste sisendite ning nende tundlikkuse kohta on esitatud lisas [7](#).

PALDISKI JA NARVA TUULEPARKIDE OMANDAMISEL TEKKINUD FIRMAVÄÄRTUS

Paldiski ja Narva tuuleparkidele on jaotatud firmaväärtus summas 3 764 tuhat eurot (31. detsember 2023: 3 764 tuhat eurot). Seisuga 31. detsember 2024 oli Paldiski ja Narva tuuleparkide bilansi-line jääkväärtus kokku 76 747 tuhat eurot (31. detsember 2023: 81 063 tuhat eurot). Paldiski ja Narva tuuleparkide väärtuse langust testiti 2024. aastal. Väärtuse languse testidest ei ilmnunud allahindluse vajadust. Paldiski ja Narva tuuleparkide kaetav väärtus on tundlik elektriinna muutuste ja diskontomäärade muutuste suhtes.

Kui eeldatavad elektri turuhinnad oleksid 20% madalamad kui väärtuse languse testides kasutatud elektriinnad, väheneksid kaetavad väärtused 15 837 tuhande euro võrra. Kui eeldatav tuulediskonto määr oleks 10 protsendipunkti kõrgem kui väärtuse languse testides kasutatud tuulediskonto määr, väheneksid kaetavad väärtused 13 615 tuhande euro võrra.

Kui eeldatav diskontomäär oleks 1 protsendipunkt kõrgem kui kaetava väärtuse testis kasutatud diskontomäär, väheneksid kaetavad summad 4 283 tuhande euro võrra. Kõigil juhtudel ületaks varade kasutusväärtus ikkagi nende bilansilist väärtust.



POOLA PÄIKESEPARTIDE OMANDAMISEL TEKKINUD FIRMAVÄÄRTUS

2024. aastal tehti grupi Poola päikeseparkide väärtuse languse test. Testist ei ilmnenud allahindluse vajadust (2023. aastal ei ilmnenud samuti allahindluse vajadust). Täpsemat teavet testi oluliste sisendite ja nende tundlikkuse kohta vt lisast [7](#).

Kaetava väärtuse testide väärtused seisuga 31. detsember

tuhandetes eurodes	Bilansiline jääkväärtus		Jaotatud firmaväärtus		Diskonteeritud rahavood	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Eesti opereerivad tuulepargid ⁵	202 203	187 529	6 972	6 972	249 288	253 306
Leedu opereerivad tuulepargid ⁶	176 209	187 518	16 668	16 668	219 653	254 904
Soome opereeriv tuulepark	86 158	84 486	-	-	110 330	92 388
Ehitus lõppjärgus tuulepargid ⁷	149 304	142 974	-	-	231 627	238 767
Iru elektrijaam	58 483	63 006	32 412	32 412	150 460	156 228
Poola päikesepargid	9 629	10 321	2 194	2 194	13 316	14 525

⁵ Virtsu, Aulepa, Viru-Nigula, Aseriaru, Virtsu I, Narva, Paldiski, Virtsu II, Virtsu III, Esivere, Tooma I, Tooma II, Pakri, Ojaküla ja Purtse (2023. aastal ei testitud Purtse tuuleparki potentsiaalse väärtuse languse osas, mistõttu bilansiline jääkväärtus ja diskonteeritud rahavoog ei sisalda Purtse tuulepargi kohta andmeid.)

⁶ Sudenai, Mockiai, Šilale, Ciuteliai ja Silute

⁷ Akmene ja Šilale II (2023. aasta bilansiline jääkväärtus ning diskonteeritud rahavoog ei sisalda endas Purtse tuulepargi andmeid.)



Lisa 9. Tütarettevõtted

Seisuga 31. detsember 2024 ja 31. detsember 2023 olid grupil järgmised tütarettevõtteid

Tütarettevõtte nimi	Asukohariik	Äritegevuse sisu	Grupile kuuluvad lihtaktsiad (%)	
			31. detsember	
			2024	2023
Hiiumaa Offshore Tuulepark OÜ	Eesti	Meretuulepargi arendus	100,0	100,0
Tootsi Tuulepark OÜ	Eesti	Tuulepargi arendus	100,0	100,0
Enefit Wind OÜ	Eesti	Elektrienergia tootmine tuuleenergiast	100,0	100,0
Enefit Wind Purtse AS	Eesti	Tuulepargi arendus	100,0	100,0
Tootsi Windpark OÜ	Eesti	Tuulepargi arendus	100,0	100,0
Enefit Green Solar OÜ	Eesti	Päikeseparkide arendus	100,0	100,0
Liivi Offshore OÜ	Eesti	Meretuulepargi arendus	100,0	100,0
Enefit Power & Heat Valka SIA	Läti	Soojus- ja elektrienergia tootmine ning müük	0	100,0
Enefit Green SIA (kuni 31.detsembrini 2023 Enercom SIA)	Läti	Tuule- ja päikeseparkide arendus	100,0	100,0
Šilalés vējas UAB	Leedu	Tuulepargi arendus	100,0	100,0
Šilutės vējo parkas 2	Leedu	Tuulepargi arendus	100,0	100,0
Šilutės vējo parkas 3	Leedu	Tuulepargi arendus	100,0	100,0
Energijos Žara	Leedu	Tuulepargi arendus	100,0	100,0
Vėjo Parkai UAB	Leedu	Tuulepargi arendus	100,0	100,0
Enefit Wind UAB	Leedu	Elektrienergia tootmine	100,0	100,0
Enefit Green UAB	Leedu	Tuuleparkide rajamine ja käitamine	100,0	100,0
Baltic Energy Group UAB	Leedu	Meretuulepargi arendamisega seotud uurimistegevus	100,0	100,0
UAB Vejoteka	Leedu	Tuulepargi arendus	100,0	100,0
UAB Kelmes vejo energija	Leedu	Tuulepargi arendus	100,0	100,0
Enefit Green sp. z o.o.	Poola	Päikeseenergia tootmine	100,0	100,0
PV Plant Zambrow Sp. z o.o.	Poola	Päikeseparkide arendus	100,0	100,0
PV Plant Debnik Sp. z o.o.	Poola	Päikeseparkide arendus	100,0	100,0
Tolpanvaara Wind Farm OY	Soome	Tuulepargi arendus	100,0	100,0



29. novembril 2023 sõlmis Enefit Green AS lepingu oma Paide (Eesti) ja Valka (Läti) kaugkütteäride müügiks Eesti suurimale kaugkütteettevõttele Utilitas. Tehingu lepinguline väärtus oli 15 885 tuhat eurot. Lõplik müügihind selgus 2024. aasta esimeses kvartalis pärast tehingu lõpuleviimise järgset korrigeerimist sõltuvalt äri raha ja käibekapitali tasemest ning selleks kujunes 16 411 tuhat eurot. Seisuga 31. detsember 2023 ootas tehing Eesti Konkurentsiameti ning Tarbijakaitse ja Tehnilise Järelevalve Ameti heakskiitu ning seetõttu kajastati vastavad varad ja kohustused müügigrupina. Tehingu tulemusena kajastati tütarettevõtete müügist kasum väärtuses 4 958 tuhat eurot.

Müüdnud tütarettevõtja netovara

<i>tuhandetes eurodes</i>	1. märts 2024
Varad	
Materiaalne põhivara	13 049
Immateriaalne vara	942
Varud	638
Nõuded ostjate vastu, muud nõuded ja ettemaksud	1 213
Raha ja raha ekvivalendid	359
Kohustised	
Sihtfinantseerimine	-3 463
Võlad hankijatele ja muud võlad	-593
Kokku müüdnud tütarettevõtjate netovara	12 146
Müügihind	15 885
Tehingu lõpuleviimise järgne korrigeerimine	526
Kasum müügist	4 266
Raha sissetulek osaluse müügist	
Laekunud müügist	16 411
Tütarettevõtja raha ja raha ekvivalendid	-359
Kokku raha sissetulek osaluse müügist	16 052



29. detsembril 2023 sõlmis Enefit Green AS lepingu kahe Läti tütarettevõtte — Technological Solutions SIA ja Enefit Green SIA (koostootmisjaama ja pelletitehast omavad ettevõtted asukohaga Lätis Brocēnis) — müügiks Eesti pelletitootjale Warmestonile. Tehingu lepinguline hind oli 32 000 tuhat eurot. Lõplik müügihind selgus pärast müügitehingu lõpuleviimise järgset korrigeerimist. 31.12.2023 seisuga oli Grupi hinnangul korrigeerimise summa ligikaudu 1 470 tuhat eurot (kajastati seisuga 31. detsember 2023 real „Muud nõuded“). Tehingu osana müüs grupp netovara summas 32 510 tuhat eurot, seega kajastati tütarettevõtete müügist kasum väärtuses 960 tuhat eurot. Lõplikuks müügihinnaks kujunes 33 351 tuhat eurot.

Müüdüd tütarettevõtja netovara

tuhandetes eurodes	29. detsember 2023
Varad	
Materiaalne põhivara	18 148
Varud	12 225
Nõuded ostjate vastu, muud nõuded ja ettemaksud	4 146
Raha ja raha ekvivalendid	1 453
Kohustised	
Võlad hankijatele ja muud võlad	-3 559
Kokku müüdüd tütarettevõtjate netovara	32 413
Müügihind	32 000
Tehingu lõpuleviimise järgne korrigeerimine (31.12.2023 seisuga kajastatud Muude nõuete all)	1 351
Kasum müügist	938
Raha sissetulek osaluse müügist	
Laekunud müügist	32 000
Tütarettevõtja raha ja raha ekvivalendid	-1 453
Tehingu lõpuleviimise järgne korrigeerimine (31.12.2023 seisuga kajastatud Muude nõuete all)	1 351
Kokku raha sissetulek osaluse müügist	30 547



Lisa 10. Varud

tuhandetes eurodes	31. detsember	
	2024	2023
Tooraine ja materjal		
Kütus	126	0
Kokku tooraine ja materjal	126	0
Varuosad	1 885	3 180
Kokku varud	2 011	3 180

2024. ja 2023. aastal ei ole tehtud olulisi varude allahindlusi.

Varude saldo vähenemine on seotud varude ümberliigitamisega materiaalseks põhivaraks summas 988 tuhat eurot. Ümberliigitamine on tingitud asjaolust, et tegemist on varuosadega, mida plaanitakse kasutada pikema perioodi jooksul kui 1 aasta ehk need vastavad materiaalse põhivara kriteeriumile. Vaata ka lisa [7](#).

Aruandeaastal liigitati põhivarasid varudesse summas 495 tuhat eurot. Vaata ka lisa [7](#).



Lisa 11. Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded

tuhandetes eurodes	31. detsember	
	2024	2023
Nõuded		
Nõuded ostjate vastu	10 151	8 669
Eeldatavad krediitkahjumid	0	-51
Kokku nõuded ostjate vastu	10 151	8 618
Nõuded seotud osapoolte vastu (lisa 30)	13 277	9 884
Muud nõuded	14	6 496
Ettemaksed	7 814	30 084
Kokku lühiajalised nõuded	31 256	55 082
Pikaajalised nõuded		
Nõuded seotud osapoolte vastu (lisa 30)	304	0
Muud pikaajalised nõuded	1 026	0
Kokku pikaajalised nõuded	1 330	0

Muude nõuete saldo on vähenenud seoses 2024. aasta märtsis Eleringi poolt tagatiseks seatud deposiidid tagastamisega (kokku summas 2 904 000 €) Enefit Greeni poolt esitatud garantiikirjade vastu. Allesjäänud summad on kajastatud pikaajalise nõudena. Lisaks mõjutas muude nõuete saldo vähenemist kahe tütarettevõtte müügitehingu lõpuleviimise järgne korrigeerimine. Vaata täiendavat infot lisast [9](#).

Ettemaksete all on kajastatud seisuga 31. detsember 2024 ja 31. detsember 2023 maksude ettemaksed ja ettemakstud tulevaste perioodide kulud. Ettemaksed ei liigitu finantsvaradeks. Ettemaksed on vähenenud käibemaksu ettemaksete vähenemise tõttu seoses suurte arendusprojektide (tuule- ja päikesepargid) valmimisjärku jõudmisega.

Valdav osa grupi nõuetest ja ettemaksetest on nomineeritud eurodes. Kõik grupi nõudeid ja ettemakseid mõõdetakse korrigeeritud soetusmaksumuses.

Info nõuete krediitkvaliteedi kohta on avalikustatud lisa [13](#).



Lisa 12. Finantsinstrumentide jaotus kategooriate järgi

Finantsvarade kirjed finantsseisundi aruandes

<i>tuhandetes eurodes</i>	Tuletis-instrumendid, mille suhtes rakendatakse riskimaandamis-arvestust	Korrigeeritud soetusmaksumuses mõõdetavad varad	KOKKU
Seisuga 31. detsember 2024			
Finantsvarad finantsseisundi aruandes			
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded, v.a ettemaksed (lisad 3.1.2 ja 11)	0	12 387	12 387
Nõuded seotud osapoolte vastu (lisad 3.1.2 , 11 , ja 30)	0	13 581	13 581
Raha ja raha ekvivalendid (lisad 3.1.2 , 3.2 , ja 14)	0	44 023	44 023
Tuletisinstrumendid (lisad 3.3 ja 15)	6 674	0	6 674
Kokku finantsvarad finantsseisundi aruandes	6 674	69 991	76 665
Seisuga 31. detsember 2023			
Finantsvarad finantsseisundi aruandes			
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded, v.a ettemaksed (lisad 3.1.2 ja 11)	0	13 707	13 707
Nõuded seotud osapoolte vastu (lisad 3.1.2 , 11 , ja 30)	0	9 884	9 884
Raha ja raha ekvivalendid (lisad 3.1.2 , 3.2 , ja 14)	0	65 677	65 677
Tuletisinstrumendid (lisad 3.3 ja 15)	8 860	0	8 860
Kokku finantsvarad finantsseisundi aruandes	8 860	89 258	98 128

Finantskohustuste kirjed finantsseisundi aruandes

<i>tuhandetes eurodes</i>	Korrigeeritud soetusmaksumuses mõõdetavad kohustused	KOKKU
Seisuga 31. detsember 2024		
Finantskohustused finantsseisundi aruandes		
Võlakohustused (lisad 3.1.3 , 3.2 ja 17)	734 413	734 413
Võlad hankijatele ja muud võlad (lisad 3.1.3 ja 18)	57 128	57 128
Võlad emaettevõttele (lisad 3.1.3 , 18 ja 30)	3 328	3 328
Kokku finantskohustused finantsseisundi aruandes	794 869	794 869
Seisuga 31. detsember 2023		
Finantskohustused finantsseisundi aruandes		
Võlakohustused (lisad 3.1.3 , 3.2 ja 17)	486 398	486 398
Võlad hankijatele ja muud võlad (lisad 3.1.3 ja 18)	53 644	53 644
Võlad emaettevõttele (lisad 3.1.3 , 18 ja 30)	2 195	2 195
Kokku finantskohustused finantsseisundi aruandes	542 237	542 237



Lisa 13. Finantsvarade krediitkvaliteet

NÕUDED OSTJATE VASTU

Grupp rakendab kõigi ostjate vastu tekkinud nõuete eeldatava krediitkahjumi kajastamisel standardis IFRS 9 sätestatud lihtsustatud meetodit, mis lubab moodustada allahindluse reservi eluea jooksul eeldatavate krediitkahjumite summas. Antud finantsvarade eeldatava krediitkahjumi hindamiseks kasutatakse eraldiste moodustamise maatriksit, mis põhineb grupi ajaloolisel krediitkahjumi kogemusel, mida korrigeeritakse konkreetsete deebitoridega seotud tegurite, üldiste majandustingimuste, aruandekuupäeval finantsvarale rakenduvate tegelike ja prognoositavate tingimuste ja nende suuna hinnanguga ning vajadusel ka raha ajaväärtusega.

Ostjatelt laekumata arvete analüüs

tuhandetes eurodes	31. detsember	
	2024	2023
Nõuded ostjate vastu		
Nõuded ostjate vastu	10 151	8 669
Eeldatav krediitkahjum	0	-51
Kokku nõuded ostjate vastu	10 151	8 618



31. detsember 2024 <i>tuhandetes eurodes</i>	KOKKU	Aegumata	1–30 päeva viivises	Üle 30 päeva viivises	Üle 60 päeva viivises	Üle 90 päeva viivises
Nõuded ostjate vastu — bilansiline brutoväärtus	10 151	9 154	970	0	25	2
Eeldatava krediitkahjumi määr		0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	100%
Eeldatav krediitkahjum	0	0	0	0	0	2

31. detsember 2023 <i>tuhandetes eurodes</i>	KOKKU	Aegumata	1–30 päeva viivises	Üle 30 päeva viivises	Üle 60 päeva viivises	Üle 90 päeva viivises
Nõuded ostjate vastu — bilansiline brutoväärtus	8 669	8 160	458	0	0	51
Eeldatava krediitkahjumi määr		0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	100%
Eeldatav krediitkahjum	0	0	0	0	0	51

Muutused eeldatavates krediitkahjumites, mis on kajastatud nõuetele ostjate vastu

<i>tuhandetes eurodes</i>	31. detsember	
	2024	2023
Eeldatavad krediitkahjumid perioodi algul	-51	-14
Aruandeperioodil ebatõenäoliselt laekuvateks loetud ja laekunud ebatõenäolised arved	32	-39
Lootusetuks tunnistatud arved	19	2
Eeldatavad krediitkahjumid perioodi lõpul (lisa 15)	0	-51

NÕUDED SEOTUD OSAPOLTE VASTU JA MUUD NÕUDED

Nõuded seotud osapoolte vastu seisuga 31. detsember 2024 summas 13 581 tuhat eurot koosneb põhiosas elektrienergia müügi nõuetest emaettevõtte vastu summas 12 318 tuhat eurot, laenu- ja kapitalirendi nõuetest teiste samasse konsolideerimisgruppi kuuluvate ettevõtete vastu summas 374 tuhat eurot ja nõuetest teiste samasse konsolideerimisgruppi kuuluvate ettevõtete vastu summas 889 tuhat eurot.

Muude nõuete (sh muud nõuded ja nõuded seotud osapoolte vastu) osas kajastab grupp väärtuse langust summas, mis võrdub 12 kuu jooksul eeldatavate krediitkahjumitega, kui krediidirisk ei ole pärast esmast kajastamist märkimisväärselt suurenenud. Kui krediidirisk on märkimisväärselt suurenenud, kajastab grupp krediitkahjumit summas, mis võrdub eluea jooksul eeldatavate krediitkahjumitega. Grupi hinnangul ei ole muud nõuded ja nõuded seotud osapoolte vastu seisuga 31.12.2024 ja 31.12.2023 seotud olulise krediidiriskiga, sest puuduvad indikatsioonid vastaspoole võimalikus krediidilangusest ja maksehäiretest. Seetõttu on oodatav krediitkahjum null või väga väike.

RAHA JA RAHA EKVIVALENDID

Kuigi raha ja raha ekvivalendid kuuluvad samuti IFRS 9 eeldatava krediitkahjumi mudeli alla, siis nende tuvastatud väärtuse langus oli 31.12.2024 ja 31.12.2023 seisuga ebaoluline.

31.12.2024 ja 31.12.2023 seisuga olid grupil arvelduskontode saldod SEB pangas, Swedbankis, OP pangas Eestis ja samuti pankades SEB AB S.A ja mBank S.A Poolas. Arvelduskontode jääk SEB pangas Eestis ja Swedbankis Eestis ületas 10% grupi arvelduskontode kogusummast.

tuhandetes eurodes	31. detsember	
	2024	2023
Arvelduskontod		
Pankades, mis omavad Moody's krediireitingut Aa3	44 023	65 677
Kokku arvelduskontod (lisa 14)	44 023	65 677
Tuletisinstrumendid		
Positiivse väärtusega tuletisinstrumendid, mis omavad Moody's krediireitingut Aa3	5 779	8 860
Kokku positiivse väärtusega tuletisinstrumendid (lisad 15 ja 20)	5 779	8 860



Lisa 14. Raha ja raha ekvivalendid

tuhandetes eurodes	31. detsember	
	2024	2023
Arvelduskontod pankades	44 023	65 677
Kokku raha ja raha ekvivalendid (lisad 3.1.3, 3.2)	44 023	65 677

Raha ja raha ekvivalentide jaotus valuutade järgi

tuhandetes eurodes	31. detsember	
	2024	2023
EUR	41 452	61 427
PLN	2 571	4 250
Kokku raha ja raha ekvivalendid (lisad 3.1.3, 3.2)	44 023	65 677

Lisa 15. Lepinguline kohustus, tuletisinstrumentid ja riskimaandamisarvestus

LEPINGULINE KOHUSTUS

2021. aastal maandas grupp oma riskipositsiooni elektrienergia volatiilsuse suhtes baaskoormuse vahetustehingute tuletislepingutega. Antud tuletisinstrumentide puhul on grupp ujuva hinna maksja ja vastaspool fikseeritud hinna maksja. Grupp kohaldas rahavoogude riskimaandamise suhtes riskimaandamisarvestust.

Grupp leppis vastaspoolega (Eesti Energia AS) kokku tuletislepingute lõpetamises ja nende asendamises fikseeritud hinnaga füüsilise tarne lepingutega (EFET-i lepingud), 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 elektrienergia 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 muutu enne, kui saabub EFET-i üldlepingus määratletud ajaperiood 2023-2027.

EFET-i üldleping vastab oma tarbe erandile ja seepärast ei käsitata seda finantsinstrumendina, mida peab IFRS 9 kohaselt mõõtma õiglases väärtuses, vaid täitmisele kuuluva lepinguna IFRS 15 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 riskimaandamisarvestuse 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 reserve detailsemat infot lisast [20](#). Seisuga 31. detsember 2024 liigitati eelnevalt mainitud kohustus summas 12 411 tuhat eurot lühiajaliseks summas 6 066 tuhat eurot ja pikaajaliseks summas 6 345 tuhat eurot.

EFET-i lepingute kohane elektrienergia tarneperiood algas 1. jaanuaril 2023. Sellest tulenevalt vähenes lepingulise kohustuse jääk 2024. aastal 5 674 tuhat eurot ja oli seisuga 31. detsember 2024 -12 411 tuhat eurot (31. detsember 2023: -18 086 tuhat eurot). Vastavad muudatused tehti ka grupi rahavoogude riskimaandamisreservis ja kasumiaruandes. Üksikasjalik teave 2024. aasta muutuste ja aastatel 2025–2027 tehtavad muudatused on esitatud järgmises tabelis:

<i>tuhandetes eurodes</i>	Lisa	2024	2025	2026–2027
Lepingulise kohustuse vähenemine		-5 674	-6 066	-6 345
Elektrienergia rahavoo riskimaandamisreservi vähenemine	20	3 303	3 491	2 834
Müügitulu suurenemine	21	5 674	6 066	6 345
Müügitulu vähenemine	21	-3 303	-3 491	-2 834

ELEKTRIHINNA VAHETUSTEHINGUD (SWAP-TEHINGUD)

2024. aastal kasutas grupp elektri hinna vahetustehinguid lühiajalise elektriportfelli juhtimiseks. Seisuga 31. detsember 2024 oli grupil sõlmitud elektri hinna vahetustehingud elektri ostmiseks mahus 80,2 GWh Eesti ja Leedu hinnapiirkonnas ja perioodil jaanuar kuni märts 2025. Aastalõpu seisuga oli lepingute turuväärtus 895 tuhat eurot.

INTRESSIMÄÄRA VAHETUSTEHINGUD (SWAP-TEHINGUD)

Seisuga 31. detsember 2024 oli grupil sõlmitud kolm intressimäära vahetustehingut kolme laenu intressimäära riski maandamiseks:

- Intressimäära vahetustehing nominaalsummas 66 087 tuhat eurot (31. detsember 2023: 73 043 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 44 792 tuhat eurot (31. detsember 2023: 48 958 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 31 668 tuhat eurot (31. detsember 2023: 35 834 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 31. detsember 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 hüpoteetilise tuletisinstrumenti 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 31. detsember 2024 oli järgmine. Vaata ka lisa [20](#).

<i>tuhandetes eurodes</i>	Õiglase väärtuse muutus, mida kasutati ebaefektiivsuse arvutamisel	Riskimaandamisreservis kajastatud summad
Ujuva intressimääraga laenud	5 779	5 779

Lisa 16. Omakapital

Seisuga 31. detsember 2024 oli Enefit Green ASil registreeritud 264 276 232 aktsiat (31. detsember 2023: 264 276 232 aktsiat). Aktsia nimiväärtus on 1 euro.

Alates 21. oktoobrist 2021 on Enefit Green noteeritud Nasdaq Tallinna börsil.

Seisuga 31. detsember 2024 kuulus 77,17% aktsiatest enamusaktsionärile Eesti Energia AS.

Seisuga 31. detsember 2024 moodustas Enefit Green AS kohustuslik reservkapital 8 291 tuhat eurot (31. detsember 2023: 5 556 tuhat eurot). Seisuga 31. detsember 2024 oli jaotamata kasum 263 502 tuhat eurot (31. detsember 2023: 223 718 tuhat eurot).

Kasumi jaotamisel aktsionäridele tuleb maksta 22% tulumaksu (22/78 netosummast). Varasemalt regulaarsetele dividendidele kehtinud madalam maksumäär 14% ehk 14/86 dividendide netosummast ei ole enam kohaldatav alates 1. jaanuarist 2025. Vt täiendavat informatsiooni dividendide väljamaksmisega kaasneva tulumaksu kohta lisast [27](#).

2024. aastal maksis grupp omanikule dividende summas 27 749 tuhat eurot, dividend aktsia kohta oli 0,105 eurot (2023: 54 970 tuhat eurot, dividend aktsia kohta oli 0,208 eurot).

Vaba (jaotatav) omakapital ning maksimaalne võimalik netodividendide summa ja sellega kaasnev tulumaksukulu:

tuhandetes eurodes	31. detsember	
	2024	2023
Jaotamata kasum	263 502	223 718
<i>sh jaotamata kasum, millele kohaldub 14% tulumaks (ei kohaldu aastale 2024)</i>	0	23 322
<i>jaotamata kasum, millele kohaldub 20% tulumaks (ei kohaldu aastale 2024)</i>	0	197 667
<i>sh jaotamata kasum, millele kohaldub 22% tulumaks (kohaldub aastale 2024)</i>	249 021	0
<i>jaotamata kasum, mis on maksuvaba</i>	14 481	2 729
Kogu jaotamata kasumi väljamaksmisel tasumisele kuuluv tulumaks	-54 785	-42 798
Maksimaalne võimalik netodividend	208 717	180 920

Tavapuhaskasum aktsia kohta leitakse jagades emaettevõtte omaniku osa puhaskasumist kaalutud keskmise emiteeritud aktsiate arvuga. Kuna grupil pole potentsiaalseid lihtaktsiaid, on lahustunud puhaskasum võrdne tavapuhaskasumiga.

tuhandetes eurodes	1. jaanuar – 31. detsember	
	2024	2023
Emaettevõtte omaniku osa kasumist (tuhandes eurod)	70 268	55 793
Kaalutud keskmine aktsiate arv (tuhandetes)	264 276	264 276
Tavapuhaskasum aktsia kohta (eurot)	0,27	0,21
Lahustunud puhaskasum aktsia kohta (eurot)	0,27	0,21

Grupi omakapital hõlmab ka järgmisi reserve (vt ka lisa 20):

- realiseerimata kursivahede reserv
- elektrienergia rahavoo riskimaandamisreserv hinnariski maandamiseks
- intressimäära vahetuslepingute rahavoo riskimaandamisreserv
- emaettevõttega tehtud tuletistehingute esmane õiglane väärtus
- vabatahtlik rahastamise reserv

Vabatahtlikku rahastamise reservi kasutamist piirab äriseadustik, milles on sätestatud, et seda reservi võib kasutada ainult:

- ettevõtte eelnevate perioodide kahjumi katmiseks;
- ettevõtte aktsiakapitali suurendamiseks fondiemissiooni kaudu.

Lisa 17. Võlakohustused

Võlakohustused korrigeeritud soetusmaksumuses

tuhandetes eurodes	Lühiajalised võlakohustused			Pikaajalised võlakohustused		KOKKU
	Intress	Pangalaenu	Rendikohustused*	Pangalaenu	Rendikohustused*	
Võlakohustused korrigeeritud soetusmaksumuses seisuga 31. dets 2022 (lisad 3.1.3, 3.2 ja 12)	554	23 396	412	251 577	4 178	280 117
2023. aastal toimunud liikumised						
Rahalised liikumised						
Võlakohustuste lisandumine	15 989	82 000	124	220 000	5 188	323 301
Võlakohustuse tagasimaksmine	-12 569	-104 571	-324	0	-35	-117 499
Mitterahalised liikumised						
Ümberliigitamised	0	26 550	798	-26 550	-798	0
Laenukasutuse kulude amortisatsioon	0	0	0	-284	0	-284
Muud liikumised	-7	39	-265	431	565	763
Kokku 2023. aastal toimunud liikumised	3 413	4 018	333	193 597	4 920	206 281
Võlakohustused korrigeeritud soetusmaksumuses seisuga 31. dets 2023 (lisad 3.1.3, 3.2 ja 12)	3 967	27 414	745	445 174	9 098	486 398
2024. aastal toimunud liikumised						
Rahalised liikumised						
Võlakohustuste lisandumine	0	67 500	0	287 520	0	355 020
Võlakohustuse tagasimaksmine	-27 624	-88 467	-714	-20 000	0	-136 805
Mitterahalised liikumised						
Võlakohustuse lisandumine	29 260	0	4	0	516	29 780
Ümberliigitamised	188	52 557	225	-52 713	-257	0
Laenukasutuse kulude amortisatsioon	0	0	0	55	0	55
Muud liikumised	7	23	75	72	-152	25
Kokku 2024. aastal toimunud liikumised	1 831	31 613	-410	214 934	107	248 075
Võlakohustused korrigeeritud soetusmaksumuses seisuga 31. dets 2024 (lisad 3.1.3, 3.2 ja 12)	5 798	59 027	335	660 108	9 205	734 473

* Rendikohustuste tagasimaksed summas 714 tuhat eurot sisaldavad nii põhiosa tagasimaksed summas 259 tuhat eurot kui ka tasutud intresse summas 455 tuhat eurot.

2024. aastal oli pangalaenude arvestatud intresside kogusumma 29 260 tuhat eurot ja pangalaenude makstud intresside kogusumma 27 624 tuhat eurot. 2024. aastal olid laekumised realiseeritud intressimäärade vahetuslepingutest 4 250 tuhat eurot. 2023. aastal oli pangalaenude arvestatud intresside kogusumma 15 989 tuhat eurot ja makstud intresside kogusumma 12 569 tuhat eurot. 2023. aastal olid laekumised realiseeritud intressimäärade vahetuslepingutest 2 707 tuhat eurot.

Enefit Green AS tegi 2024. aastal 48 467 tuhande euro ulatuses regulaarseid graafikujärgseid tagasimakseid ja 60 000 tuhande euro ulatuses laenu ennetähtaegse tagasimakse (2023: 42 571 tuhande euro ulatuses regulaarseid graafikujärgseid tagasimakseid ja 62 000 tuhande euro ulatuses laenu ennetähtaegse tagasimakse).

2024. aasta juunis sõlmis grupp Swedbankiga laenulepingu muudatuse, mille tulemusel suurendati laenusummat 50 000 tuhande euro võrra. Augustis sõlmis grupp EBRD-ga 100 000 tuhande euro suuruse laenulepingu ning SEB-iga pikendati 10 000 tuhande euro suurust likviidsuslaenu lepingut. Septembris sõlmiti OP Corporate Bank Eesti filiaaliga 20 000 tuhande euro suurune likviidsuslaenu leping.

2024. aasta septembris lõppes AB SEB Bankasega kolmeks aastaks sõlmitud 20 000 tuhande euro suurune laenuleping.

Enefit Green on sõlminud kolm korduvkasutatavat likviidsuslaenulepingut kogusummas 50 000 tuhat eurot tähtaegadega perioodil 2026–2027. Seisuga 31. detsember 2024 olid kõik limiidid kasutamata (31. detsember 2023: samuti kolm korduvkasutatavat likviidsuslaenulepingut kogusummas 50 000 tuhat eurot ja kõik limiidid kasutamata).

Seisuga 31. detsember 2024 oli grupil kasutamata investeerimislaene 165 000 tuhat eurot (31. detsember 2023: 285 000 tuhat eurot).

Pangalaenude õiglase väärtus

tuhandetes eurodes	31. detsember	
	2024	2023
Ujuva intressimäärade pangalaenude nominaalväärtus (lisa 3.1)	576 701	314 854
Ujuva intressimäärade pangalaenude õiglase väärtus (lisa 3.3)	576 701	314 854
Intressimäärade vahetuslepingute abil maandatud intressiriskiga pangalaenude nominaalväärtus	142 434	157 734
Intressimäärade vahetuslepingute abil maandatud intressiriskiga pangalaenude õiglase väärtus	142 434	157 734
Pangalaenude õiglase väärtus kokku	719 135	472 588

Juhtkonna hinnangul ei erine ujuva intressimäärade laenude õiglase väärtus aruandeperioodi lõpu seisuga nende bilansilisest väärtusest, kuna riskimarginaalid ei ole muutunud.



Pangalaenu bilansilises väärtuses tähtaegade järgi

tuhandetes eurodes	31. detsember	
	2024	2023
< 1 aasta	59 027	27 414
1–5 aastat	443 968	310 240
> 5 aasta	216 140	134 934
Kokku	719 135	472 588

Laenu on nomineeritud eurodes ja Poola zlottides (EBRD-lt). Poola zlottides võetud laenu saldo oli 5 601 tuhat eurot (23 944 tuhat Poola zloti) seisuga 31. detsember 2024 ja 6 340 tuhat eurot (27 512 tuhat Poola zloti) seisuga 31. detsember 2023.

Võlakohustuste kaalutud keskmised sisemised intressimäärad

tuhandetes eurodes	31. detsember	
	2024	2023
Pangalaenu	3,90%	4,09%
Rendikohustused	5,0%	5,0%

Pangalaenu kaalutud keskmine intressimäär võtab arvesse intressimäära vahetuslepingute mõju.

Netovõlg*

tuhandetes eurodes	31. detsember	
	2024	2023
Raha ja raha ekvivalendid (lisa 14)	44 023	65 677
Lühiajalised intressikohustused	-5 798	-3 967
Lühiajalised rendikohustused	-335	-745
Pikaajalised rendikohustused	-9 205	-9 098
Lühiajalised pangalaenu	-59 027	-27 414
Pikaajalised pangalaenu	-660 108	-445 174
Netovõlg	-690 450	-420 721
Raha ja raha ekvivalendid (lisa 14)	44 023	65 677
Lühiajalised intressikohustused	-5 798	-3 967
Lühiajalised rendikohustused	-335	-745
Pikaajalised rendikohustused	-9 205	-9 098
Ujuva intressimääraga kohustused	-576 701	-314 854
Kohustused, mille intressirisk on maandatud intressimäära vahetuslepingutega	-142 434	-157 734
Netovõlg	-690 450	-420 721

* Netovõlg — võlakohustused kokku miinus raha ja raha ekvivalendid, vaata ka lisa 3.2.



Lisa 18. Võlad hankijatele ja muud võlad

tuhandetes eurodes	31. detsember	
	2024	2023
Võlad hankijatele ja muud võlad – finantskohustused		
Võlad hankijatele	36 926	29 464
Viitvõlad	2 936	1 783
Võlad emaettevõttele (lisa 30)	3 328	2 195
Muud võlad	17 266	22 397
Kokku võlad hankijatele ja muud võlad – finantskohustused (lisad 3.1 ja 12)	60 456	55 839
Võlad töötajatele	1 811	1 740
Maksuvõlad	2 168	2 105
Kokku võlad hankijatele ja muud võlad	64 435	59 684
<i>sh lühiajalised võlad hankijatele ja muud võlad</i>	56 376	54 445
<i>sh pikaajalised võlad hankijatele ja muud võlad</i>	8 059	5 239

Võlad hankijatele on seisuga 31. detsember 2024 suurenenud seoses materiaalse põhivara soetamisega seotud võlgade suurenemisega. Vastav saldo seisuga 31. detsember 2024 oli 29 941 tuhat eurot (31. detsember 2023: 14 338 tuhat eurot).

Muudest võlgadest enamuse, 14 566 tuhat eurot (31.12.2023 seisuga 17 771 tuhat eurot), moodustavad Kelme II ja III tuuleparkide ehitamisega seotud kohustused. 2024. aastal tasuti nende tuuleparkide ehitamisega seoses 6 237 tuhat eurot.

Muud võlad seisuga 31. detsember 2024 sisaldavad ka võlgu teistele Eesti Energia kontserni liikmetele summas 107 tuhat eurot (31. detsember 2023: 62 tuhat eurot) ja võlgu sidusettevõtetele summas 541 tuhat eurot (31. detsember 2023: 311 tuhat eurot) (lisa 30).

Lisa 19. Sihtfinantseerimine

tuhandetes eurodes	31. detsember	
	2024	2023
Sihtfinantseerimine perioodi algul	3 102	7 115
Kajastatud muude ärituludena (lisad 22 ja 28)	-293	-504
Liigitatud ümber müügiks hoitavate varadega otseselt seotud kohustusteks	0	-3 513
Muud	0	4
Sihtfinantseerimine perioodi lõpul	2 809	3 102

Sihtfinantseerimise 2024. aasta saldo koosneb Rohelisest Investeeringikeskusest saadud sihtfinantseerimisest projektile "Ojaküla tuulepark" ning 2017. aastal saadud välisabist Narva Tuulepargile. 2023. aasta saldo sisaldab ka sihtfinantseerimist Paide elektrijaama ning biomassipõhise koostootmisjaama ehitamise jaoks Lätis. Kõik sihtfinantseerimised on varade sihtfinantseerimised.

Selleks, et sihtfinantseerimist tagasi ei nõutaks, peab grupp täitma teatavaid tingimusi: säilitama projektidokumente, nõudmisel esitama projektiga seotud aruandeid ning mõne projekti puhul täitma teatavaid tehnilisi tingimusi.



Lisa 20. Muud reservid

tuhandetes eurodes	31. detsember		Lisa
	2024	2023	
Muud reservid perioodi algul	163 289	165 657	
<i>sh realiseerimata kursivahede reserv</i>	-162	-762	
<i>sh intressimäära vahetuslepingute rahavoo riskimaandamisreserv</i>	8 860	14 626	
<i>sh elektrienergia rahavoo riskimaandamisreserv hinnariski maandamiseks</i>	-9 628	-12 426	
<i>sh emaettevõttega tehtud tuletistehingute esmane õiglase väärtus</i>	-10 781	-10 781	
<i>sh vabatahtlik rahastamise reserv</i>	175 000	175 000	
Rahavoogude riskimaandamisinstrumentide õiglase väärtuse muutus			
<i>sh intressimäära vahetuslepingute rahavoo riskimaandamisreserv</i>	967	-2 221	<u>15</u>
Kajastatud lepingulise kohustuse vähenemisena	3 303	2 798	<u>15</u>
Ümberklassifitseerimised muust koondkasumist, kajastatud intressikulu vähenemisena	-4 048	-3 545	<u>26</u>
Välismaiste tütarettevõtete ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed	344	600	
Muud reservid perioodi lõpul	163 855	163 289	
<i>sh realiseerimata kursivahede reserv</i>	182	-162	
<i>sh intressimäära vahetuslepingute rahavoo riskimaandamisreserv</i>	5 779	8 860	
<i>sh elektrienergia rahavoo riskimaandamisreserv hinnariski maandamiseks</i>	-6 325	-9 628	<u>15</u>
<i>sh emaettevõttega tehtud tuletistehingute esmane õiglase väärtus</i>	-10 781	-10 781	<u>15</u>
<i>sh vabatahtlik rahastamise reserv</i>	175 000	175 000	

Lisa 21. Müügitulu

tuhandetes eurodes	1. jaanuar – 31. detsember	
	2024	2023
Tegevusvaldkondade lõikes		
Kaupade müük		
Pelleti müük	0	31 985
Vanametalli müük	431	726
Muu kaupade müük	88	62
Kokku kaupade müük	519	32 773
Teenuste müük		
Elektrienergia müük	162 040	146 021
Jäätmete vastuvõtt	14 969	16 304
Soojusenergia müük	7 044	8 601
Varade rent ja hooldus	517	694
Muude teenuste müük	400	1 364
Kokku teenuste müük	184 970	172 984
Kokku müügitulu (lisa 5)	185 489	205 757

Aruandeperioodil on Pelleti müügitulu null, kuna grupp müüs Pelleti tehase ja Broceni koostootmisjaam 2024. aasta alguses.

Elektrienergia müügitulu sisaldab ka realiseeritud riskimaandamisreservi summas -3 303 tuhat eurot (2023: -2 798 eurot) ja realiseeritud lepingulist kohustust summas 5 674 tuhat eurot (2023: 5 121 eurot) (lisa 15). Müügitulu vähenemise loogikat on selgitatud lisa 1.1.

Lisa 22. Taastuenergia toetus ja muud äritulud

tuhandetes eurodes	1. jaanuar – 31. detsember	
	2024	2023
Taastuvast energiaallikast toodetud elektrienergia toetus (lisa 30)	22 522	21 303
Sihtfinantseerimine (lisad 19 ja 28)	251	504
Tuletisinstrumentide tulud	893	0
Kasum äri müügist (lisad 1.1 ja 9)	4 958	960
Muud äritulud	6 788	1 540
Kokku taastuenergia toetus ja muud äritulud (lisa 5)	35 412	24 307

Lisaks elektrienergia turuhinnale saavad grupi päikesepargid, Eesti tuulepargid ja Iru elektrijaam, mille toetuskõlblikkuse periood ei ole veel lõppenud, taastuenergia toetust (ingl. k. *feed-in premium* ehk FiP) määraga 53,7 €/MWh. Lisaks saab Iru Elektrijaam toetust 32 €/MWh jäätmetest tõhusal koostootmise režiimil toodetud elektrienergia eest. Alates teisest kvartalist 2024 hakkas toetust saama Purtse tuulepark ning 2024. aasta neljandas kvartalis lõppes toetuskõlblikkuse periood Aseriaru tuulepargil.

Muud äritulud on oluliselt kasvanud seoses Enefit Greeni ja GE Vernova vahelise kokkuleppe saavutamise, mille tulemusena leppisid Enefit Green ja GE Vernova kokku poolte vahel sõlmitud Akmene tuulepargi turbiinide tarnelepingu muudatuses, mis sisaldas kompensatsiooni 8 185 tuhande euro väärtuses, millest 3 857 tuhat eurot tasus GE Vernova Enefit Greenile rahas ning ülejäänud summa tasaarveldati omavaheliste nõuete ja kohustustega. 8 185 tuhandest eurost 5 290 tuhat eurot on kajastatud muudes ärituludes ning 1 610 tuhat eurot varasemalt tehtud investeeringute vähendusena. 1 285 tuhande euro ulatuses sõlmiti GE Vernova ja Enefit Greeni vahel täiendavad kokkulepped, millel puudus mõju Enefit Greeni finantstulemustele.

Kasum äri müügist on suurenenud seoses tütarettevõtete müügiga. Vaata täpsemalt lisast 9.

Lisa 23. Kaubad, toore, materjal ja teenused

tuhandetes eurodes	1. jaanuar – 31. detsember	
	2024	2023
Tehnoloogiline kütus	2 141	27 033
Hooldus- ja remonditööd	17 019	17 514
Elektrienergia	55 494	48 394
Tuhakäitlusega seotud teenused	1 776	1 965
Materjalid ja varuosad toodangu valmistamiseks	1 681	2 067
Transporditeenused valmistoodangu müügiks	0	1 920
Muud kaubad, toore, materjal ja teenused	1 041	588
Ülekandeteenused	1 403	518
Saastetasud	1 417	325
Loodusvarade ressursimaksud	3	6
Kokku kaubad, toore, materjal ja teenused	81 975	100 330

Tehnoloogilise kütuse kulud vähenesid 2024. aastal seoses biomassi kasutatavate koostootmis- jaamade müügiga. Samal põhjusel vähenesid ka muud kulud, sh materjalid ja varuosad toodangu valmistamiseks, transporditeenused valmistoodangu müügiks ja loodusvarade ressursimaksud.

Elektrienergia kulud hõlmavad nii PPA-de kui bilansienergia katteks tehtud kui ka muid ostusid. Elektrienergia kulude kasv eelmise aastaga võrreldes tuleneb ostude mahu kasvust, samal ajal kui ostuhind on aastaga langenud. Ostetud elektri mahu kasv tuleneb nii PPA-dega seotud ostudest kui ka kasvanud toodangu mahust, millega on kaasnenud muude ostude koguse kasv. PPA-kohustuste täitmisega seotud elektriostude kogus oli 2024. aastal oodatust suurem seoses ehituses olnud tuuleparkide tootmise alguse hilinemisega.

Ülekandeteenuste kulud kasvasid 2024.aastal Eesti põhivõrguettevõtja võrgutasude tõstmise ja Poola riigi toetuskeemist tulenevate ümberarvestuste tõttu. Lisaks mõjutas kulude kasvu ka uute tuuleparkide käivitamine.

Alates 01.07.2024 jõustusid Keskkonnatasude seaduse (KetS) muudatused, mille kohaselt kasvasid saastetasumäärad saasteainete väljutamisel välisõhku (KeTS § 19 lg 1). Kusjuures süsinikdioksiidi (CO₂) välisõhku väljutamise eest makstav saastetasu kasvas soojusettevõtjatele 10 korda.



Lisa 24. Tööjõukulud

tuhandetes eurodes	1. jaanuar – 31. detsember	
	2024	2023
Põhitasud, lisatasud, preemiad, puhkusetasud	6 807	8 367
Muud tasud ja toetused töötajatele	340	211
Tööjõukuludelt arvestatud maksud	1 931	2 229
Kokku tööjõukulud	9 078	10 807
<i>sh Enefit Greeni grupi juhatuse ja nõukogu tööjõukulud (lisa 30)</i>	633	534
<i>sh tasude kulu</i>	488	485
<i>sh preemiad</i>	39	49
<i>sh muud tasud</i>	106	0
Aruandeperioodi keskmine töötajate arv	128	190

Lisa 25. Muud tegevuskulud

tuhandetes eurodes	1. jaanuar – 31. detsember	
	2024	2023
Hoonete ja rajatiste kulud	1 777	1 010
Kinnisvara rent	2 825	2 348
Turva- ja üldkindlustusteenused	1 555	1 359
Konsultatsioonikulud	2 091	2 775
Mitmesugused bürookulud	2 236	2 047
Finants- ja raamatupidamisteenused	476	718
Toetused ja annetused	278	247
Uurimis- ja arengukulud	1 397	1 659
Õigusalsed teenused	465	644
Maksud	109	81
Muud kulud	1 828	2 331
Muud tegevuskulud	15 037	15 237

Rendikulud (vt lisa 6) hõlmavad muutuvaid rendimakseid summas 2 287 tuhat eurot (2023: 1 805 tuhat eurot), mida ei ole rendikohustuste mõõtmisel arvesse võetud ning väikese väärtusega rentidega seotud kulud summas 538 tuhat eurot (2023: 543 eurot).

Muud kulud sisaldavad isikukaitsevahendeid, notaritasusid, trahve, lähetuskulusid ja muid mitmesuguseid kulusid.



Lisa 26. Neto finantstulud/-kulud

tuhandetes eurodes	1. jaanuar – 31. detsember	
	2024	2023
Finantstulud		
Intressitulud	1 064	825
Kasum valuutakursi muutusest	243	1 135
Kokku finantstulud	1 307	1 960
Finantskulud		
Intressikulud võlakohustustelt		
Intressikulud võlakohustustelt	-29 817	-16 876
Intressimäärade vahetuslepingute mõju (lisa 20)	4 048	3 545
Kapitaliseeritud laenukasutuse kulutused	24 503	12 078
Kokku intressikulud	-1 266	-1 253
Kahjum valuutakursi muutusest	-154	-605
Kokku finantskulud	-1 420	-1 858
Neto finantstulud/-kulud	-113	102

Laenukasutuse kulutuste kaalutud keskmine kapitaliseerimismäär oli 2024. aastal 4,25% (2023: 3,72%).

Lisa 27. Tulumaksukulu

Vastavalt kehtivale tulumaksuseadusele maksustatakse Eestis äriühingute kasumit selle jaotamisel. Alates 2019. aastast kuni 1. jaanuarini 2025 kohaldus regulaarselt makstavatele dividendidele madalam maksumäär 14% ehk 14/86 dividendide netosummast. Seega sai residendist äriühing dividendide tulumaksuga maksustamisel kohaldada madalamat maksumäära 14% ja tavamäära 20% (20/80 dividendide netosummast). Soodsamat tulumaksumäära sai rakendada dividendimaksele, mis ulatusid kuni kolme eelneva majandusaasta keskmise jaotamata kasumi väljamakseni, millelt äriühing oli maksnud tulumaksu. Alates 01.01.2025 on Eestis tulumaksu standardmäär 22% senise 20% asemel ning kaob ära dividendi madalam maksumäär 14/86 ning füüsilisele isikule makstud dividendilt kinnipidamisele kuuluv tulumaks 7%.

Maksustamisele ei kuulu jaotatavad dividendid, mida makstakse teistelt äriühingutelt saadavate dividendide arvel, tingimusel, et dividendide saajale kuulus dividendide maksmise ajal dividende maksnud äriühingus vähemalt 10% suurune osalus.

tuhandetes eurodes	1. jaanuar – 31. detsember	
	2024	2023
Tulumaksukulu	4 539	10 233
Edasilükkunud tulumaksuvarade ja -kohustuste muutus	793	-517
Kokku tulumaksukulu	5 332	9 716

Keskmine tegelik tulumaksumäär

tuhandetes eurodes	1. jaanuar – 31. detsember	
	2024	2023
Eesti		
Dividendide netosumma	27 749	54 970
<i>sh dividendid, millele rakendati 14% maksumäära (14/86 netosummast)</i>	20 057	6 642
<i>sh dividendid, millele rakendati 20% maksumäära (20/80 netosummast)</i>	5 012	33 602
<i>sh maksuvabad dividendid</i>	2 680	14 726
Teoreetiline tulumaks	4 518	9 482
Tegelik tulumaks dividendidelt	4 518	9 482
Keskmine efektiivne tulumaksumäär	16,28%	17,25%
Tütarettevõtete tulumaksukulu	21	751
Tulumaksukulu	4 539	10 233
Edasilükkunud tulumaksukulu / tulu	793	-517
<i>sh edasilükkunud tulumaksutulu</i>	-846	-1 619
<i>sh edasilükkunud tulumaksukulu</i>	1 639	1 102
Kokku tulumaksukulu	5 332	9 716

2024. ja 2023. aastal maksti aktsionäridele dividende Eesti tütarettevõtte jaotamata kasumist ja Leedu tütarettevõtte jaotamata kasumist, millelt oli eelnevalt tulumaks tasutud.

Grupil on seisuga 31. detsember 2024 edasilükkunud tulumaksukohustusi summas 12 484 tuhat eurot (31 detsember 2023: 12 497 tuhat eurot), millest 9 078 tuhat eurot (31. detsember 2023: 9 700 tuhat eurot) koosneb Leedus asuvate tuuleparkide õiglase väärtuste ning bilansiliste väärtuste vahest, mis kajastati Nelja Energia AS-i omandamisel tehtud ostuanalüüsi käigus (lisa 8).

Lisa 28. Äritegevusest saadud raha

tuhandetes eurodes	1. jaanuar – 31. detsember	
	2024	2023
Kasum enne maksustamist	75 600	65 509
Korrigeerimised		
Materiaalsete põhivarade kulum ja väärtuse langus (lisad 6 ja 7)	39 007	39 944
Immateriaalsete põhivarade amortisatsioon ja väärtuse langus (lisa 8)	130	617
Põhivara soetamiseks saadud sihtfinantseerimise amortisatsioon (lisa 22)	-252	-500
Intressi- ja muud finantskulud (lisa 26)	1 069	1 252
Kasum tütarettevõtete müügist	-4 959	-960
Kasum kapitaliosaluse meetodil investeringutel sidusettevõtetesse	-1	-66
Kahjum/ kasum materiaalse põhivarade müügist	104	-2
Intressi- ja muud finantstulud (lisa 26)	-1 065	-826
Kasum/ kahjum muudest mitterahalistest tehingutest	-117	26
Kursikahjum välisvaluutas antud ja võetud laenudelt	96	470
Lepingulise kohustuse ja elektrienergia rahavoo riskimaandamisreservi vähenemise koondmõju (lisad 15 ja 20)	-2 371	-2 323
Tasumata/ laekumata kasum/ kahjum tuletisinstrumentidelt	-801	0
Saadud hüvitised	-1 433	0
Korrigeeritud kasum enne tulumaksustamist	105 009	103 141
Äritegevusega seotud käibevarade netomuutus		
Nõuded ostjate vastu muutus (lisa 11)	-1 582	-1 407
Varude muutus (lisa 10)	-1 752	-2 283
Äritegevusega seotud muude nõuete muutus (lisa 11)	22 919	-15 687
Müügiks hoitavate varade muutus	0	-429
Kokku äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	19 585	-19 806
Äritegevusega seotud kohustuste netomuutus		
Eraldiste muutus	187	3
Võlad hankijatele muutus (lisa 18)	-7 964	9 480
Muude äritegevusega seotud võlgade netomuutus	325	2 385
Müügiks hoitavate varadega otseselt seotud kohustuste muutus	0	-285
Kokku äritegevusega seotud kohustuste netomuutus	-7 452	11 583
Äritegevusest saadud raha	117 142	94 918

Lisa 29. Tingimuslikud tulevikukohustused

VÕIMALIKEST MAKSUREVISJONIST TULENEVAD TINGIMUSLIKUD KOHUSTUSED

Eesti

Maksuhaldur ei ole algatanud ega läbi viinud maksurevisjoni ega üksikjuhtumi kontrolli üheski grupi ettevõttes. Maksuhalduril on õigus kontrollida ettevõtte maksuarvestust kuni viie aasta jooksul pärast maksudeklaratsiooni esitamise tähtaega ning vigade tuvastamisel määrata täiendav maksusumma, intressid ja trahv. Juhtkonna hinnangul ei esine asjaolusid, mille tulemusena võiks maksuhaldur määrata grupile olulise täiendava maksusumma.

Välisriigid

Maksuhaldur ei ole algatanud ega läbi viinud maksurevisjoni ega üksikjuhtumi kontrolli üheski grupi välisettevõttes. Lätis, Leedus, Soomes ja Poolas on maksuhalduril õigus kontrollida ettevõtte maksuarvestust kuni viie aasta jooksul pärast maksudeklaratsiooni esitamise tähtaega. Juhtkonna hinnangul ei esine asjaolusid, mille tulemusena võiks maksuhaldur määrata grupile olulise täiendava maksusumma.

Poolleiolevate kohtuvaidlustega seotud tingimuslikud kohustused

Seisuga 31. detsember 2024 ja 31. detsember 2023 ei ole grupil poolleiolevaid kohtuvaidlusi, mis võiksid avaldada negatiivset mõju grupi raamatupidamise aruandele.

Laenulepingute eritingimused

Grupi poolt sõlmitud laenulepingud sisaldavad mõningaid eritingimusi, millega on kehtestatud teatud piirmäärad grupi konsolideeritud finantsnäitajatele. 2024. aastal ega 2023. aastal eritingimusi ei rikutud (lisa 17).

Kohustused, mis on seotud uute tuuleparkide ja päikseelektrijaamade rajamiseks sõlmitud ehituslepingutega

Seisuga 31. detsember 2024 oli grupp võtnud sõlmitud ehituslepingutega tulevaste kapitalikulutuste tegemise kohustusi mahus 92 493 tuhat eurot (2023: 368 932 tuhat eurot).

Kohustused, mis on seotud arendusprojektide soetamiseks sõlmitud lepingutega

Seisuga 31. detsember 2024 oli grupp võtnud sõlmitud lepingutega tulevaste kapitalikulutuste tegemise kohustusi mahus 83 587 tuhat eurot (31. detsember 2023: 17 400 tuhat eurot).

Muutuvad rendimaksud

Kui hoonestusõigused põhinevad muutuvatel rendimaksetel, mis ei sõltu indeksist ega määrast, nt väljamaksete tegemisel võetakse aluseks maal asuvate varade müügi protsent või katastriüksuste maade väärtused, siis neid rendilepinguid ei arvestata kasutusõiguse varade ja rendikohustustena vastavalt IFRS 16 nõuetele, vaid arvestatakse kui perioodi tegevuskulusid. Grupi hinnangul on 31. detsembri 2024 seisuga diskonteeritud tulevaste perioodide maksete summa selliste rendilepingute järelejäänud kehtivusaja jooksul 6 598 tuhat eurot (2023: 7 005 tuhat eurot). Tegelikke rendimakseid mõjutavad muutused katastriväärtustes, elektrihindades ja tootmismahudes.

Lisa 30. Tehingud seotud osapooltega

Enefit Green AS-i emaettevõtte on Eesti Energia AS. Eesti Energia AS-i ainuaktsionär on Eesti Vabariik.

Enefit Green AS-i konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande koostamisel on loetud seotud osapoolteks valitsevat või olulist mõju omavaid omanikke, teisi samasse konsolideerimisgruppi kuuluvaid äriühinguid, sidusettevõtteid, ühisettevõtteid, tegev- ja kõrgemat juhtkonda ning eespool loetletud isikute lähedasi pereliikmeid ja nende valitseva või olulise mõju all olevaid ettevõtteid. Samuti on loetud seotud osapoolteks kõik üksused, milles riigil on valitsev või oluline mõju.

Grupp on rakendanud vabastust tema jaoks ebaoluliste tehingute ja saldode avalikustamise osas, mis on seotud valitsuse ja teiste seotud osapooltega, mille üle riigil on valitsev mõju, ühine valitsev mõju või oluline mõju.

Tehingud emaettevõttega

tuhandetes eurodes	1. jaanuar – 31. detsember	
	2024	2023
Materiaalse põhivara ost (lisa 7)	0	6 174
Teenuste ost	21 165	17 804
Elektrienergia müük	83 876	78 713

Enefit Green AS ja tema tütaretevõtted toodavad taastuvenergiat, mida müüakse otse kolmandatele osapooltele (sh elektribörsile Nord Pool). Emaettevõtte Eesti Energia AS osutab Enefit Greenile mõningaid energia müügi jaoks vajalikke haldusteenuseid. Need teenused hõlmavad arvelduste ja maksete haldamist, suhtlemist Nord Pooli ja regulaatoritega ning elektrienergia tootmise ja müügitehingutega seotud regulatiivsete aruannete koostamist. Mainitud teenusega seotud kulud koos Eesti Energia AS-i poolt täiendavalt Enefit Green AS-ile osutatud keskselt korraldatud teenustele on kajastatud eespool esitatud tabelis real „Teenuste ost“.

Seisuga 31. detsember 2024 oli Enefit Green kohustatud tarnima emaettevõttele Eesti Energia AS ajavahemikus 2025–2033 pikaajaliste fikseeritud hinnaga elektrimüügilepingute alusel Leedu, Eesti, Soome ja Poola elektrivõrgus kokku 7 429 GWh elektrit (31. detsember 2023: 8 562 GWh). Lepingud on sõlmitud nii aastase kui kuise baasenergia tarneks. Seotud osapooltega sõlmitud pikaajaliste elektrienergia füüsilise tarne lepingute kaalutud keskmine hind on 68,9 €/MWh (31. detsember 2023: 68,1 €/MWh). Täiendav informatsioon teenuste müügi muutuste kohta on esitatud lisa 1.1.

Seisuga 31. detsember 2024 oli Enefit Green sõlminud Eesti Energia ASiga lisaks lühiajalisi elektri hinnavahelepinguid oma elektriportfelli juhtimiseks mahus 20 GWh ja referentsperioodiga 2025. aastal.

Nõuded ja võlad emettevõttele

tuhandetes eurodes	31. detsember	
	2024	2023
Nõuded (lisa 11)	12 318	9 497
Kohustused (lisa 18)	3 328	2 195
Lepinguline kohustus (lisa 15)	12 434	18 086

Tehingud ja saldod ettevõtetega, mis kuuluvad Eesti Energia AS-iga samasse konsolideerimisgruppi

tuhandetes eurodes	1. jaanuar – 31. detsember	
	2024	2023
Teenuste ost	65	3 357
Teenuste müük	3 709	4 208

tuhandetes eurodes	31. detsember	
	2024	2023
Nõuded (lisa 11)	889	314
Rendi nõuded (lisa 11)	374	51
Kohustused (lisa 18)	107	62
Rendi kohustused (lisa 18)	21	0

Tehingud ja saldod teiste seotud osapooltega (sh sidusettevõtetega)

tuhandetes eurodes	1. jaanuar – 31. detsember	
	2024	2023
Teenuste ost	2 195	1 908
Teenuste müük	24	18

tuhandetes eurodes	31. detsember	
	2024	2023
Nõuded (lisa 11)	0	22
Kohustused (lisa 18)	541	311

Kaupade ostu- ja müügitehingud seotud osapooltega on teostatud Konkurentsiameti poolt kinnitatud hindades või turuhindades.

Tehingud Eesti Vabariigi valitseva või olulise mõju all olevate ettevõtetega

Grupi juhatus avalikustab tehingud Eesti Vabariigi valitseva või olulise mõju all olevate ettevõtetega. Aruandeperioodil ja võrreldavatel perioodidel on grupp teinud olulises summas ostu- ja müügitehinguid põhivõrguettevõttega Elering AS, mis on 100% riigile kuuluv äriühing.

Tehingud Elering AS-iga

tuhandetes eurodes	1. jaanuar – 31. detsember	
	2024	2023
Liitumistasud	220	18 652
Muud ostud	1 154	340
Taastuvatest allikatest toodetud elektrienergia toetus (lisa 22)	21 913	21 281
Muude teenuste müük	103	74

Lisaks ülal toodule tagastas Elering 2024.aastal Enefit Greenile enammakstud liitumistasu summas 2 208 tuhat eurot. Liitumistasude märgatav vähenemine 2024. aastal tuleneb sellest, et projektid on valmimisjärgus ning uusi liitumislepinguid pole sõlmitud. Liitumistasusid kajastatakse materiaalse põhivarana.

Muud ostud koosnevad 2024.aastal peamiselt järgnevast: võimsustasust summas 302 tuhat eurot, ülekandeteenusest summas 637 tuhat eurot, gaasi ostust summas 116 tuhat eurot.

Nõuded Elering AS-i vastu ning kohustused Elering AS-i ees

tuhandetes eurodes	31. detsember	
	2024	2023
Nõuded	3 546	5 629
Kohustused	186	33



Lisa 31. Tegevuse jätkuvus

Seisuga 31. detsember 2024 ületasid grupi lühiajalised kohustused käibevara 47 140 tuhande euro võrra (31.12.2023 seisuga ületas käibevara lühiajalisi kohustusi 45 912 tuhande euro võrra). Grupi raamatupidamise aastaaruanne on koostatud lähtudes tegevuse jätkuvuse printsiibist.

Juhtkonna hinnangul ei tekita negatiivne käibekapital grupile 2025. aastal majandusraskusi, kuna grupi äritegevuse rahavoog on positiivne, olles 2024. aastal 84 462 tuhat eurot. Negatiivne käibekapital 31.12.2024 seisuga tulenes asjaolust, et grupil on ehitusfaasis mitmed suuremahulised investeerimisprojektid, mille elluviimiseks on kaasatud laenukapitali.

Lühiajaliste võlakohustuste saldo summas 65 160 tuhat eurot 31.12.2024 seisuga on oluliselt suurenenud võrreldes 31.12.2023 seisuga, kuna mitme investeerimislenu tagasimaksed algavad aastast 2025. Lühiajalistest kohustustest 36 677 tuhat eurot moodustavad võlad tarnijatele põhivara soetuste eest, sh muude võlgade koosseisus kajastatud võlad Kelme III tuulepargi ehitusega seoses summas 6 736 tuhat eurot.

Mitme suure investeerimisprojekti lõppemisega aastal 2025 vähenevad tarnijatele põhivara soetuste eest tehtavad maksed ning uute varade valmisaamine tagab tulevikuks senisega võrreldes suurema positiivse äritegevuse rahavoo. 2025. aasta prognoositud äritegevuse rahavood on piisavad katmaks 31.12.2024 seisuga bilansis kajastatud lühiajalisi kohustusi.



Lisa 32. Täiendavad andmed emaettevõtte kohta

Vastavalt Eesti Vabariigi raamatupidamise seadusele tuleb konsolideeriva äriüksuse (emaettevõtte) konsolideerimata põhjaruanded avalikustada konsolideeritud raamatupidamise aruande lisades. Emaettevõtte põhjaruannete koostamisel on kasutatud samu arvestuspõhimõtteid ja hindamisaluseid nagu konsolideeritud raamatupidamise aruande koostamisel.

Investeeringuid tütarettevõtetesse arvestatakse emaettevõtte eraldiseisvates põhjaruannetes, mis on avalikustatud konsolideeritud raamatupidamise aruande lisades, vastavalt IAS 27 „Konsolideerimata finantsaruanded“ nõuetele.

Emaettevõtte põhjaruannetes, mis on avalikustatud selles lisas, mõõdetakse investeeringuid tütarettevõtetesse soetusmaksumuses, millest on maha arvatud kajastatud võimalik väärtuse langus.

Kasumiaruanne

tuhandetes eurodes	1. jaanuar – 31. detsember	
	2024	2023
Müügitulu	132 475	134 860
Taastuenergia toetus ja muud äritulud	6 304	7 953
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-98 147	-95 850
Tööjõukulud	-6 977	-6 786
Põhivara kulum ja väärtuse langus	-6 251	-6 789
Muud tegevuskulud	-6 890	-7 294
Kasum tütarettevõtte müügist	6 846	0
Ärikasum	27 360	26 094
Finantstulud	63 899	50 923
Finantskulud	-25 154	-12 894
Neto finantstulud	38 745	38 029
Kasum kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtetesse	38	66
Kasum enne tulumaksustamist	66 143	64 188
Tulumaksukulu	-4 518	-9 482
Aruandeperioodi kasum	61 625	54 707

Koondkasumiaruanne

tuhandetes eurodes	Lisa	1. jaanuar – 31. detsember	
		2024	2023
Aruandeaasta kasum		61 625	54 707
Muu koondkasum/-kahjum			
Kirjed, mida võib edaspidi ümber liigitada kasumiaruandesse:			
Rahavoo riskimaandamisinstrumentide ümberhindlus (sh ümberliigitamised kasumiaruandesse)	15	223	-2 968
Aruandeaasta muu koondkahjum/-kasum		223	-2 968
Aruandeaasta koondkasum kokku		61 848	51 739

Finantsseisundi aruanne

tuhandetes eurodes	31. detsember	
	2024	2023
Varad		
Põhivara		
Materiaalsed põhivarad	91 793	98 997
Immateriaalsed põhivarad	36 372	36 750
Investeeringud tütarettevõttesse	345 154	331 153
Investeeringud sidusettevõttesse	548	548
Laenuõuded tütarettevõtete vastu	109 711	117 681
Tuletisinstrumendid	3 400	5 054
Kokku põhivara	586 978	590 183
Käibevara		
Varud	1 348	1 111
Nõuded ostjate vastu, muud nõuded ja ettemaksed	865 398	527 587
Tuletisinstrumendid	3 274	3 806
Raha ja raha ekvivalendid	39 364	59 611
	909 384	592 115
Müügiks hoitavad varad	0	10 144
Kokku käibevara	909 384	602 259
Kokku varad	1 496 362	1 192 442

tuhandetes eurodes	31. detsember	
	2024	2023
Omakapital		
Aktsiakapital	264 276	264 276
Ülekurss	60 351	60 351
Kohustuslik reservkapital	8 291	5 556
Muud reservid	163 675	163 451
Jaotamata kasum	121 546	90 406
Kokku omakapital	618 139	584 040
Kohustused		
Pikaajalised kohustused		
Võlakohustused	660 107	445 175
Sihtfinantseerimine	225	92
Eraldised	8	8
Lepinguline kohustus	6 345	12 412
Kokku pikaajalised kohustused	666 686	457 687
Lühiajalised kohustused		
Võlakohustused	64 825	31 381
Eraldised	8	6
Võlad hankijatele ja muud võlad	140 544	111 937
Lepinguline kohustus	6 161	5 674
	211 536	148 998
Müügiks hoitavate varadega otseselt seotud kohustused	0	1 717
Kokku lühiajalised kohustused	211 537	150 715
Kokku kohustused	878 223	608 402
Kokku omakapital ja kohustused	1 496 362	1 192 442

Rahavoogude aruanne

tuhandetes eurodes	31. detsember	
	2024	2023
Rahavood äritegevusest		
Kasum enne tulumaksustamist	66 143	64 189
Korrigeerimised		
Põhivara kulum ja väärtuse langus	6 251	6 789
Põhivara soetamiseks saadud sihtfinantseerimise amortisatsioon	-27	-160
Kahjum põhivara müügist	104	0
Kapitaliosaluse meetodi mõju	-0,5	-66
Kursikahjum/-kasum välisvaluutas võetud laenudelt	96	470
Kasum tütarettevõtete müügist	-6 846	-1 630
Intressikulu võlakohustustelt	25 154	12 898
Intressi- ja muud finantstulud	-61 243	-36 238
Dividenditulu elimineerimine	-2 656	-14 688
Realiseeritud kasum tuletisinstrumentidelt	-3 172	-2 323
Korrigeeritud kasum enne tulumaksustamist	23 804	29 241
Äritegevusega seotud käibevarade netomuutus		
Äritegevusega seotud nõuete muutus	-606	-1 519
Varude muutus	-211	-401
Müügiks hoitavateks liigitatud varade muutus	0	256
Muude äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	-667	410
Kokku äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	-1 484	-1 254

tuhandetes eurodes	31. detsember	
	2024	2023
Äritegevusega seotud kohustuste netomuutus		
Eraldiste muutus	1	3
Võlgnevus hankijatele muutus	-1 965	1 049
Muude äritegevusega seotud kohustuste netomuutus	9 844	-3 976
Kokku äritegevusega seotud kohustuste netomuutus	7 880	-2 924
Makstud intressid ja laenukulud	-30 199	-12 321
Laekunud intressid	60 102	33 839
Makstud tulumaks	-4 518	-9 482
Kokku rahavood äritegevusest	55 585	37 099
Rahavood investeerimistegevusest		
Laekunud materiaalse põhivarade müügist	27	0
Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivara soetamisel	-610	-14 674
Sissemakse tütarettevõtte aktsiakapitali	-9 600	-21 674
Sidusettevõtelt laekunud dividendid	0	24
Tütarettevõtelt laekunud dividendid	2 656	14 688
Laekunud tütarettevõtete müügist	17 762	32 000
Kokku rahavood investeerimistegevusest	10 235	10 364
Rahavood finantseerimistegevusest		
Grupisisese võla netomuutus	-309 121	-241 725
Saadud pangalaenu	355 020	302 000
Pangalaenu tagasimaksud	-108 467	-104 571
Makstud dividendid	-27 749	-54 970
Laekumised intressimäära vahetuslepingute realiseerimisest	4 250	2 707
Kokku rahavood finantseerimistegevusest	-86 067	-96 559
Neto rahavoog	-20 247	-49 120
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi algul	59 611	108 731
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi lõpul	39 364	59 611
Raha ja raha ekvivalentide muutus	-20 247	-49 120

Omakapitali muutuste aruanne

<i>tuhandetes eurodes</i>	Aktiivkapital	Kohustuslik reservkapital	Ülekurs	Muud reservid	Jaotamata kasum	KOKKU
Omakapital seisuga 1. jaanuar 2023	264 276	3 259	60 351	166 419	92 966	587 272
Aruandeaasta kasum	0	0	0	0	54 707	54 707
Aruandeperioodi muu koondkahjum	0	0	0	-2 968	0	-2 968
Makstud dividendid (lisa 16)	0	0	0	0	-54 970	-54 970
Kohustusliku reservkapitali suurendamine	0	2 297	0	0	-2 297	0
Kokku aktsionäride poolt tehtud ning aktsionäridele tehtud väljamaksed, mis on kajastatud otse omakapitalis	0	2 297	0	0	-57 267	-54 970
Omakapital seisuga 31. detsember 2023	264 276	5 556	60 351	163 451	90 406	584 040
Aruandeaasta kasum	0	0	0	0	61 625	61 625
Aruandeperioodi muu koondkasum	0	0	0	223	0	223
Makstud dividendid (lisa 16)	0	0	0	0	-27 749	-27 749
Kohustusliku reservkapitali suurendamine	0	2 735	0	0	-2 735	0
Kokku aktsionäride poolt tehtud ning aktsionäridele tehtud väljamaksed, mis on kajastatud otse omakapitalis	0	2 735	0	0	-30 484	-27 749
Omakapital seisuga 31. detsember 2024	264 276	8 291	60 351	163 675	121 546	618 139

Korrigeeritud konsolideerimata jaotamata kasum on vastavalt Eesti raamatupidamise seadusele summa, millest aktsiaselts võib teha aktsionäridele väljamakseid. Emaettevõtte omakapitali ja korrigeeritud konsolideerimata omakapitali võrdlus on esitatud järgnevas tabelis.

<i>tuhandetes eurodes</i>	31. detsember	
	2024	2023
Emaettevõtte omakapital	618 139	584 041
Valitseva ja olulise mõju all olevate osaluste bilansiline väärtus	-345 702	-331 701
Valitseva ja olulise mõju all olevate osaluste väärtus kapitaliosaluse meetodil	508 588	469 747
Korrigeeritud konsolideerimata omakapital	781 025	722 087

Lisa 33. Sündmused pärast aruandekuupäeva

NÕUSTAJA KAASAMINE TOOTMIS- JA ARENDUSPORTFELLI MUUDATUSTE ELLUVIIMISEKS

Olles hinnanud olukorda koduturgudel, ettevõtte lühiajalise arendusportfelli ja olemasoleva tootmisportfelli sobivust antud turusituatsioonis ning finantseerimisvõimalusi on Enefit Greeni juhatus otsustanud otsida sobivate pakkumiste korral võimalusi Soome turult väljumiseks ja mõnede mittestrateegiliste arendusprojektide müügiks.

Enefit Greeni edasisel arendamisel on juhatuse eesmärgiks keskenduda suurematele tuule- ja hübriidparkide projektidele oma koduturgudel Baltimaades ja Poolas.

Toetamaks neid muudatusi on Enefit Green kaasanud Norra investeerimispannga Arctic Securities AS leidmaks võimalikke ostjaid 72 MW Tolpanvaara tuulepargile Soomes ning partnereid 150 MW Kelmé III tuulepargi väljaehitamiseks Leedus. Aruande allkirjastamise seisuga ei ole nimetatud varade osas jõutud veel tehingupartnerite leidmiseni, mistõttu need varad pole aruandes klassifitseeritud müügiotel varadena.

LIIVI LAHE MERETUULEPARGI ARENDUS

Enefit Green ja Sumitomo Corporation alustavad koostööd Liivi lahe meretuulepargi arendamiseks. Enefit Green sõlmis lepingu maailma juhtiva kaubandus- ja investeerimisfirmaga Sumitomo Corporation, mis kuulub Fortune Global 500 ettevõtete hulka. Lepingu kohaselt müüb Enefit Green 50%-lise osaluse Liivi lahe meretuuleenergia projektiettevõttes Liivi Offshore OÜ.

Lepingu kohaselt on tehingu lõpuleviimise eelduseks Tarbijakaitse ja Tehnilise Järelevalve Ameti kooskõlastuse saamine. Tehingul puudub oluline mõju Enefit Greeni majandustulemustele.

VABATAHTLIK ÜLEVÕTMISPAKKUMINE ENEFIT GREEN AS-i AKTSIATE OMANDAMISEKS

27. märtsil 2025 teavitas Enefit Green AS-i emaettevõtte Eesti Energia AS kavatsusest teha Enefit Greeni väikeaktsionäridele vabatahtlik ülevõtmispakkumine eesmärgiga tuua Enefit Green sajaprotsendiliselt tagasi enda omandisse ja kujundada integreeritud energiakontsern. Pakkumise kinnitamiseks on vajalik Finantsinspektsiooni luba. Eesti Energia soovib suurendada oma osalust Enefit Greenis vähemalt 90%-ni. Eduka pakkumise järgselt on Eesti Energial kavatsus taotleda ülejäänud aktsiate ülevõtmine rahalise hüvitise eest ning alustada menetlust lõpetamaks Enefit Greeni aktsiate noteerimine Nasdaq Tallinna Börsi põhinimekirjas. Antud sündmus võib omada mõju Enefit Greeni tulevasele dividendipoliitikale ja -maksetele.



Tasustamisaruanne

Enefit Greeni juhatuse tasustamise aruanne on koostatud kooskõlas nõukogu 10. septembril 2021 kinnitatud ja üldkoosoleku 14. septembril 2021 heaks kiidetud Juhatuse liikmete tasustamise põhimõtetele ja Eesti Vabariigi väärtpaberituru seaduses sätestatule.

Tulemustasu suurus sõltub majandusaastaks seatud eesmärkide täitmisest ja grupi väärtuste järgmisest. Nõukogu kinnitab juhatuse esimehele ja juhatuse esimees teistele juhatuse liikmetele igaks majandusaastaks konkreetsed eesmärgid, tulemuskriteeriumid (finantsilised ja mittefinantsilised kriteeriumid nagu näiteks EBITDA, investeeritud kapitali tootlus, tootmisüksuste töökindlus, arendusprojektide tootmisvõimsus, vigastuste tõttu kaotatud tööaeg (LTIFR), juhtimisindeks) ja neile omistatud kaalud, mis peegeldavad Enefit Greeni strateegiat ja majandusaasta tegevusplaani.

Eesmärkide, tulemuskriteeriumide ja kaalude seadmisel arvestatakse eelkõige Enefit Greeni äri- ja riskistrateegiat ning Enefit Greeni ja aktsionäride pikaajalisi huve. Eesmärkide täitmist hindab nõukogu pärast majandusaasta lõppu. Maksimaalne aastane tulemustasu summa on neljakordne majandusaasta lõpus kehtinud ühe kuu põhitöötasu.

Nõukogu hindas juhatuse liikmete 2024. aasta töötulemusi lähtudes kehtestatud tulemuskriteeriumitest ja määras 2024. aasta tulemustasud järgnevalt:

- juhatuse liige Andres Maasing — 2-kordne ühe kuu põhitöötasu
- juhatuse liige Innar Kaasik — 1-kordne ühe kuu põhitöötasu

Juhatuse esimees Aavo Kärmas kutsuti juhatuse liikme kohalt tagasi alates 01.07.2024 ja nõukogu otsusel maksti Aavo Kärmasemale lahkumishüvitist tema viimase põhitöötasu 4-kordses summas.

Täiendavalt maksti Aavo Kärmasemale tasu pärast teenistuslepingu lõppemist kehtinud konkurentsipiirangu eest.

Juhatuse liikme Veiko Räim volitused lõppesid 24.09.2024 ja Veiko Räimele maksti samuti tasu pärast teenistuslepingu lõppemist kehtinud konkurentsipiirangu eest.

Juhatuse liikmetele 2024. aastal makstud tasu vastab tasustamise põhimõtetele, tagades Enefit Greeni pikaajaliste strateegiliste eesmärkide saavutamise kvalifitseeritud ja tulemustele orienteeritud juhatuse liikmete tööpanusega. Tasude kogusumma on mõistlikus vastavuses juhatuse liikmete ülesannete ja Enefit Greeni majandusliku olukorraga.

Juhatuse liikmetele ei ole antud ega pakutud aktsiad või aktsiaoptioone.

Tulemustasu tagasinõudmise võimalust 2024. aastal kasutatud ei ole.

2024. aastal ei ole tehtud erandeid tasustamise põhimõtetest.



Enefit Greeni juhatuse liikmetele makstud ja arvestatud tasud 2024. majandusaasta eest

Nimi	Positsioon	Põhitöötasu (€)	Tulemustasu ¹ (€)	Muud tasud (€)	Tasu kogusumma (€)	Tulemustasu osakaal %
Aavo Kärmas ²	Juhatuse esimees	86 474	-	91 000	177 474	0,0%
Veiko Räim ³	Juhatuse liige, finantsjuht	92 872	-	15 000	107 872	0,0%
Innar Kaasik	Juhatuse liige, tootmisjuht	129 083	13 000	-	142 083	9,1%
Andres Maasing	Juhatuse liige, arendusjuht	135 643	26 000	-	161 643	16,1%
Juhan Aguraiuja ⁴	Juhatuse esimees	44 348	-	-	44 348	0,0%
KOKKU		488 420	39 000	106 000	633 420	6,2%

¹ Tulemustasu on määratud nõukogu 21. veebruari 2025 otsusega lähtudes 2024. aasta töötulemustest ja makstakse välja 2025. aastal.

² Aavo Kärmas oli juhatuse esimees kuni 30.06.2024.

³ Veiko Räim oli juhatuse liige kuni 24.09.2024.

⁴ Juhan Aguraiuja on juhatuse liige alates 14.10.2024.

Juhatuse liikmetele pole makstud tasusid teiste Enefit Green gruppi kuuluvate ettevõtjate poolt.



Juhatuse liikmete tulemuskriteeriumid ja nende omistatud kaalud 2024. aastal

Tulemuskriteerium ja selle alamkriteeriumid	Innar Kaasik Tootmise ja varahalduse valdkonna juht	Andres Maasing Arendusjuht
Kasumlikkus ja efektiivsus		
<ul style="list-style-type: none"> Grupi EBITDA Investeeritud kapitali tootlus Tootmisüksuste töökindlus 	55%	40%
Kasv		
<ul style="list-style-type: none"> Arendusprojektide tootmisvõimsus 	5%	60%
Juhtimiskvaliteet ja töötajate rahulolu		
sh vigastuste tõttu kaotatud tööaeg (LTIFR)	10%	10%
Tootmise ja varahalduse valdkonna arendamine		
<ul style="list-style-type: none"> Iru jaama uue strateegia väljatöötamine Digitaliseerimise strateegia elluviimine Monitoorimis- ja juhtimiskeskuse sujuv töö Desünkroniseerimine ilma toodangu kaota 	30%	-



EBITDA kui peamise tulemuslikkuse võtmemõõdiku ning juhatuse liikmete tasu ja täistööajaga töötajate töötasude võrdlus perioodil 2020–2024

	Ühik	2020	2021	2022	2023	2024
EBITDA	mln €	110,2	121,5	154,8	105,9	114,8
<i>muutus</i>	%	22,0%	10,3%	27,4%	-31,6%	8,4%
EBITDA täistööajaga töötaja kohta	tuh €	717,9	750,9	907,9	558,8	898,3
<i>muutus</i>	%	14,6%	4,6%	20,9%	-38,5%	60,8%
Täistööajaga töötajate arv (keskmine)		153,5	161,8	170,5	189,5	127,8
sh juhatuse liikmete arv (keskmine)		4,0	4,0	3,6	3,8	3,4
Põhitasud, lisatasud, preemiad, puhkusetasud	tuh €	4 669,2	5 231,5	7 063,6	8 366,9	6 807,1
sh juhatuse liikmetele makstud tasud ¹	tuh €	390,6	550,2	525,0	534,3	633,4
sh juhatuse esimehele makstud tasud ²	tuh €	123,8	168,0	185,4	169,0	221,8
Täistööajaga töötajate (v.a. juhatuse liikmed) keskmine aastatasu	tuh €	28,6	29,7	39,2	41,3	49,6
<i>muutus</i>	%	-2,1%	3,7%	32,1%	5,4%	20,0%
Juhatuse liikmete keskmine tasu	tuh €	97,7	137,6	145,8	142,5	186,3
<i>muutus</i>	%	0,5%	40,9%	6,0%	-2,3%	30,7%
Juhatuse esimehe tasu suhe keskmise täistööajaga töötaja tasusse	suhtarv	4,3:1	5,7:1	4,7:1	4,1:1	6,3:1

¹ Juhatuse liikmed koos juhatuse esimehega.

² Sisaldab nii Aavo Kärmasele kui Juhan Agurajule makstud tasusid.



Juhatus kinnitus majandusaasta aruandele

Juhatus on koostanud AS Enefit Greeni konsolideeritud 2024. majandusaasta aruande, mis hõlmab perioodi, mis lõppes 31. detsembril 2024.

Juhatus liikmed deklareerivad ja kinnitavad, et konsolideeritud 2024. aasta raamatupidamise aruanne on koostatud vastavalt kehtivatele raamatupidamise standarditele ning annab nende parima teadmise kohaselt õige ja õiglase ülevaate Enefit Green AS-i ja konsolideerimisse kaasatud ettevõtjate kui terviku varadest, kohustustest, finantsseisundist ja majandustulemusest.

Juhatus liikmed deklareerivad ja kinnitavad, et nende parima teadmise kohaselt annab 2024. aasta tegevusaruanne õige ja õiglase ülevaate Enefit Green AS-i ja konsolideerimisse kaasatud ettevõtjate kui terviku äritegevuse arengust ja tulemustest ning finantsseisundist ning sisaldab peamiste riskide ja kahtluste kirjeldust.

31. märts 2025

Juhan Aguraiuja

Juhatus esimees

Argo Rannamets

Juhatus liige, finantsjuht

Innar Kaasik

Juhatus liige, tootmisjuht



Sõltumatu vandeaudiitori aruanne



Sõltumatu vandeaudiitori aruanne

Enefit Green AS-i aktsionäridele

Aruanne konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande auditi kohta

Meie arvamus

Meie arvates kajastab konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne kõigis olulistest osades õiglaselt Enefit Green AS-i (*Ettevõtte*) ja selle tütarettevõtete (koos *Kontsern*) konsolideeritud finantsseisundit seisuga 31. detsember 2024 ning sellel kuupäeval lõppenud majandusaasta konsolideeritud finantstulemust ja konsolideeritud rahavoogusid kooskõlas rahvusvaheliste finantsaruandluse standarditega, nagu need on vastu võetud Euroopa Liidu poolt.

Meie auditi arvamus on kooskõlas auditikomiteele 14. märtsil 2025 esitatud täiendava aruandega.

Mida me auditeerisime

Kontserni konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne sisaldab:

- konsolideeritud kasumiaruannet 31. detsember 2024 lõppenud majandusaasta kohta;
- konsolideeritud koondkasumiaruannet 31. detsember 2024 lõppenud majandusaasta kohta;
- konsolideeritud finantsseisundi aruannet seisuga 31. detsember 2024;
- konsolideeritud rahavoogude aruannet eeltoodud kuupäeval lõppenud majandusaasta kohta;
- konsolideeritud omakapitali muutuste aruannet eeltoodud kuupäeval lõppenud majandusaasta kohta; ja
- konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lisasid, mis sisaldavad olulist teavet arvestuspõhimõtete kohta ja muud selgitavat infot.

Arvamuse alus

Viisime auditi läbi kooskõlas rahvusvaheliste auditeerimisstandarditega (ISA-d). Meie kohustused vastavalt nendele standarditele on täiendavalt kirjeldatud meie aruande osas „Audiitori kohustused seoses konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande auditiga“.

Usume, et kogutud auditi tõendusmaterjal on piisav ja asjakohane alus meie arvamuse avaldamiseks.

AS PricewaterhouseCoopers
Tatari 1, 10116 Tallinn; tegevusluba nr 6; registrikood: 10142876
T: 614 1800, www.pwc.ee

Käesolevat sõltumatu vandeaudiitori aruannet tuleb kasutada koos Euroopa ühtse elektroonilise aruandlusvormingu (ESEF) dokumendiga, mis on esitatud masinloetavas .xhtml formaadis Nasdaq Tallinna börsile (Link: <https://nasdaqbaltic.com/statistics/et/instrument/EE3100137985/reports>).



Sõltumatus

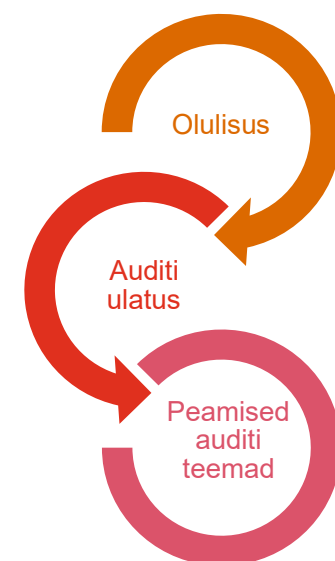
Oleme Kontsernist sõltumatud kooskõlas Rahvusvahelise Arvestusekspertide Eetikakoodeksite Nõukogu (IESBA) poolt välja antud kutseliste arvestusekspertide rahvusvahelise eetikakoodeksiga (sealhulgas rahvusvahelised sõltumatus standardid) (IESBA koodeks). Oleme täitnud oma muud eetikaalased kohustused vastavalt IESBA koodeksile.

Oma parima teadmise ja veendumuse kohaselt kinnitame, et meie poolt Ettevõttele ja selle emaettevõttele ja tütarettevõtetele osutatud auditivälised teenused on olnud kooskõlas Eesti Vabariigi kehtivate seaduste ja regulatsioonidega ning et me ei ole osutanud auditiväliseid teenuseid, mis on keelatud Eesti Vabariigi audiitoritegevuse seaduse §-i 59¹ poolt.

Meie poolt perioodi 1. jaanuar 2024 - 31. detsember 2024 jooksul Ettevõttele ja selle emaettevõttele ja tütarettevõtetele osutatud auditivälised teenused on avalikustatud kestlikkuse aruandes.

Ülevaade meie auditist

Kokkuvõte



- Kontserni auditi olulisus on 2,8 miljonit eurot, mis on määratud kui ligikaudu 2,5% Kontserni kasumist enne intressi-, maksu-, põhivara kulumi- ja väärtuse languse kulusid, välisvaluuta muutustest tingitud kasumeid ja kahjumeid ning sidusettevõtjate kapitaliosaluse tulemit (EBITDA).
- Kohandasime auditi ulatust lähtudes Kontserni kuuluvate ettevõtete riski tasemest ja suurusest ning viisime läbi kas täismahus auditi või eraldiseisvad auditiprotseduurid oluliste kasumiaruande või finantsseisundi aruande ridade osas. Kontserni tasemel kontrollisime konsolideerimist ning teostasime täiendavad analüütilised protseduurid nende Kontserni ettevõtete osas, mida eespool nimetatud protseduurid ei hõlmanud, et veenduda konsolideeritud finantsaruandlust mõjutavate väärkajastamiste puudumises.
- Firmaväärtuse ja materiaalse põhivara võimaliku allahindluse hindamine

Käesolevat sõltumatu vandeaudiitori aruannet tuleb kasutada koos Euroopa ühtse elektroonilise aruandlusvormingu (ESEF) dokumendiga, mis on esitatud masinloetavas .xhtml formaadis Nasdaq Tallinna börsile (Link: <https://nasdaqbaltic.com/statistics/et/instrument/EE3100137985/reports>).



Oma auditi kujundamisel määrasime me olulisuse ja hindasime olulise väärkajastamise riske konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandes. Erilist tähelepanu pöörasime valdkondadele, kus juhatuse on kasutanud subjektiivseid hinnanguid, näiteks oluliste raamatupidamislike hinnangute puhul, mis tuginesid eeldustele ja tulevikusündmustele, mis on oma olemuselt ebakindlad. Nagu kõikides oma auditites, tegelesime riskiga, et juhtkond eirab sisekontrollisüsteemi, hinnates muu hulgas seda, kas on asjaolusid, mis viitavad pettusest tuleneda võivale olulise väärkajastamise riskile.

Olulisus

Meie auditi ulatust mõjutas meie poolt määratud olulisus. Auditi eesmärgiks on omandada põhjendatud kindlustunne selle kohta, et konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne ei sisalda olulisi väärkajastamisi. Väärkajastamised võivad tuleneda pettusest või veast. Neid loetakse oluliseks siis, kui võib põhjendatult eeldada, et need võivad kas üksikult või koos mõjutada kasutajate poolt konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande alusel tehtavaid majanduslikke otsuseid.

Tuginedes oma professionaalsele hinnangule määrasime olulisusele, sealhulgas konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande kui terviku olulisusele, teatud numbrilised piirmäärad, mis on toodud alljärgnevas tabelis. Need numbrilised piirmäärad koos kvalitatiivsete kaalutlustega aitasid meil määrata meie auditi ulatust ja meie auditiprotseduuride olemust, ajastust ja mahtu ning hinnata väärkajastamiste, kui neid on, mõju konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandele kui tervikule nii eraldiseisvalt kui summeerituna.

Kontserni auditi olulisus	2,8 miljonit eurot
Kuidas me selle määrasime	Kontserni olulisuse määramisel me lähtusime oma ametialasest hinnangust. Hinnangu aluseks võtsime 2,5% EBITDA-st. Kontsern on defineerinud EBITDA kui kasumi enne intressi-, maksu-, põhivara kulumi- ja väärtuse languse kulusid, välisvaluuta muutustest tingitud kasumeid ja kahjumeid ning sidusettevõtjate kapitaliosaluse tulemit. EBITDA ei ole IFRS finantsaruandluse raamistikus defineeritud tulemuslikkuse näitaja nagu on avalikustatud konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lisa 5. Selle määramise ja arvestamise eest vastutab juhtkond. Kontserni poolt EBITDA arvestuseks või määramiseks kasutatud meetod või mõisted võivad erineda teiste ettevõtete poolt sarnaselt nimetatud näitajate definitsioonist või arvestuse meetodidest.
Rakendatud olulisuse kriteeriumi põhjendus	Olulisuse arvestuse aluseks oleme valinud EBITDA kuna, nagu kirjeldatud konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lisa 5, see on üheks olulisemaks mõõdikuks Kontserni tulemuslikkuse hindamisel Kontserni juhtkonna poolt. Valisime 2,5%, kuna antud suurusjärg on kooskõlas kvantitatiivsete olulisuse künnistega, mida kasutatakse kasumile orienteeritud ettevõtete jaoks, kus rakendatakse selliseid tulemuslikkuse näitajaid nagu EBITDA.

Käesolevat sõltumatu vandeaudiitori aruannet tuleb kasutada koos Euroopa ühtse elektroonilise aruandlusvormingu (ESEF) dokumendiga, mis on esitatud masinloetavas .xhtml formaadis Nasdaq Tallinna börsile (Link: <https://nasdaqbaltic.com/statistics/et/instrument/EE3100137985/reports>).



Peamised auditi teemad

Peamised auditi teemad on valdkonnad, mis olid meie professionaalse hinnangu kohaselt käesoleva perioodi konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande auditis kõige olulisemad. Neid valdkondi käsitleti konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande kui terviku auditeerimise ja sellele arvamus avaldamise kontekstis ning me ei avalda nende valdkondade kohta eraldi arvamust.

Peamine auditi teema	Kuidas me tegelesime peamise auditi teemaga oma auditis
<p><i>Firmaväärtuse ja materiaalse põhivara võimaliku allahindluse hindamine</i></p> <p>Juhatuse poolt tehtud olulised eeldused ning nende mõju firmaväärtuse ja materiaalse põhivara kaetavale väärtusele on kirjeldatud konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lisades 4, 7 ning 8.</p> <p>Seisuga 31. detsember 2024 moodustavad Kontserni materiaalsed põhivarad kokku 1 394,3 miljonit eurot ning firmaväärtus 58,2 miljonit eurot, millest oluline osa on seotud opereerivate tuuleparkide, tuuleparkide arendusprojektide ning Iru soojuselektrijaamaga.</p> <p>Enamus kontserni tuuleparke ja Iru soojuselektrijaama testiti allahindluse suhtes seoses antud varadega seotud firmaväärtuse saldoga. Lisaks testiti nelja opereeriva tuulepargi väärtuse langust tingituna elektri turuhindade ebasisaldusest muutustest ning kahe tuulepargi arendusprojekti ja kahe opereeriva tuulepargi väärtuse langust tingituna nii elektri turuhindade ebasisaldusest muutustest kui ka kontserni poolt sõlmitud pikaajaliste elektrienergia lepingute koondmõjust nendele tuuleparkidele.</p> <p>Kontserni tuuleparkide ja Iru soojuselektrijaama kaetava väärtuse aluseks on kasutusväärtus, mis põhineb tulevaste perioodide diskonteeritud rahavoogudel.</p> <p>Kuna tulevaste perioodide rahavoogude prognoosimine ja diskonteerimine on paratamatult seotud ebakindlusega, siis sisaldab antud raha genereerivate üksuste väärtuse hindamine</p>	<p>Esmalt hindasime, kas on varasid, mille puhul esinevad väärtuse languse indikatsioonid, mida juhtkond ei ole tuvastanud. Hindamisel tuginesime meie teadmistele Kontserni ja selle äritegevuse kohta ning tööstusharude kohta, kus Kontsern tegutseb. Lisaks viisime läbi intervjuud Kontserni juhatuse liikmete ja võtmetöötajatega ning vaatasime läbi Kontserni sisemise aruandlusega seotud dokumendid.</p> <p>Hindasime põhilisi juhatuse poolt varade kaetava väärtuse arvestamisel kasutatud eelduseid ja hinnanguid, sealhulgas majandustegevusega seotud eelduseid nagu prognoositavad tegevuskulud, elektri ja soojuse tootmismahud ja tootmisseadmete töökindlus.</p> <p>Kontrollisime juhatuse eelduseid, võrreldes neid äritasandi juhtidelt saadud informatsiooniga, Kontserni tegelike tulemuste ning sisemiste dokumentidega, nagu näiteks eelarveprognoosid ja Enefit Green AS juhatuse ning nõukogu koosolekute protokollid. Valdkondades, kus juhatuse oli lähtunud turusisenditest või turunäitajatest tuletatud sisenditest, nagu näiteks elektri hinnad, võrdlesime neid välise infoallikatega.</p> <p>Kaasasime PwC hindamisspetsialiste, kes aitasid meil hinnata juhatuse poolt rakendatud diskontomäärade asjakohasust. Võrdlesime neid määrasid välise infoga ja kontrollisime nende aluseks olevaid eelduseid lähtudes meie teadmistest Kontsernist ja selle tegevusvaldkondades.</p>

Käesolevat sõltumatu vandeaudiitori aruannet tuleb kasutada koos Euroopa ühtse elektroonilise aruandlusvormingu (ESEF) dokumendiga, mis on esitatud masinloetavas .xhtml formaadis Nasdaq Tallinna börsile (Link: <https://nasdaqbaltic.com/statistics/et/instrument/EE3100137985/reports>).



subjektiivsust ning eeldab hinnangute kasutamist. Mitmeid vara väärtuse testi aluseks olevaid olulisi eelduseid, nagu prognoositud elektri hinnad, mõjutavad globaalsed ja siseriiklikud majanduspoliitilised tegurid. Hinnanguliste eelduste kasutamise tõttu eksisteerib risk, et potentsiaalne varade väärtuse langus võib jääda tuvastamata või olla ebakorrektsest arvestatud.

Firmaväärtuse ja materiaalse põhivara võimaliku allahindluse hindamist ei peeta meie auditi jaoks kõrgendatud riski valdkonnaks, kuid kuna selle ulatuse tõttu nõuab selle auditeerimine märkimisväärset aega ja ressursse, peetakse seda peamiseks auditi teemaks.

Lisaks hindasime konsolideeritud raamatupidamise aruandes materiaalse põhivara vara väärtuse testide osas avalikustatud informatsiooni piisavust.

Kuidas me kujundasime oma auditi ulatuse

Kujundasime oma auditi ulatuse eesmärgiga teha piisavalt tööd, võimaldamaks meil avaldada arvamust konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande kui terviku kohta, võttes arvesse Kontserni struktuuri, raamatupidamisprotsesse ja kontrollprotseduure, ning tegevusvaldkonda, milles Kontsern tegutseb.

Antud eesmärgi saavutamiseks teostasime täismahus auditi Kontserni järgmiste tütarettevõtete finantsaruannete osas: Enefit Green AS (Kontserni emaettevõtte), Enefit Wind OÜ, Enefit Wind UAB ja Enefit Wind Purtse AS.

Lisaks teostasime spetsiifilised auditi protseduurid oluliste saldode ja tehingute osas järgmistes tütarettevõtetes: Tootsi Windpark OÜ, Enefit Green Solar OÜ, Liivi Offshore OÜ, Tolpanvaara Wind Farm Oy, UAB Energijos Žara, UAB Vejo Parkai, UAB Šilalės Vėjas, Enefit Green sp. z.o.o., PV Plant Zambrow Sp. z o.o., Enefit Green UAB ja UAB Vejoteka.

Kontserni tasemel kontrollisime konsolideerimist ning teostasime täiendavad analüütilised protseduurid nende Kontserni ettevõtete osas, mida eespool nimetatud protseduurid ei hõlmanud, et veenduda konsolideeritud finantsaruandlust mõjutavate väärkajastamiste puudumises. Kirjeldav informatsioon Kontserni struktuuri osas on esitatud konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lisa 9.

Muu informatsiooni, sealhulgas tegevusaruande, aruandlus

Juhatus vastutab muu informatsiooni eest. Muu informatsioon hõlmab tegevusaruannet, finantstulemuste analüüsi ja tasustamisaruannet (kuid ei hõlma konsolideeritud raamatupidamise aastaaruannet ega meie vandeaudiitori aruannet).

Meie arvamus konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande kohta ei hõlma muud informatsiooni, sealhulgas tegevusaruannet.

Käesolevat sõltumatu vandeaudiitori aruannet tuleb kasutada koos Euroopa ühtse elektroonilise aruandlusvormingu (ESEF) dokumendiga, mis on esitatud masinloetavas .xhtml formaadis Nasdaq Tallinna börsile (Link: <https://nasdaqbaltic.com/statistics/et/instrument/EE3100137985/reports>).



Konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande auditeerimise käigus on meie kohustus lugeda muud informatsiooni ja kaaluda seda tehes, kas muu informatsioon sisaldab olulisi vasturääkivusi konsolideeritud raamatupidamise aruandega või meie poolt auditi käigus saadud teadmistega või tundub muul viisil olevat oluliselt väärkajastatud.

Tegevusaruande osas teostasime ka Eesti Vabariigi audiitoritegevuse seaduses sätestatud protseduurid. Nimetatud protseduuride hulka kuulub kontroll, kas tegevusaruanne on olulises osas kooskõlas konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandega ning on koostatud Eesti Vabariigi raamatupidamise seaduse nõuete kohaselt.

Vastavalt Eesti Vabariigi väärtpaberituru seadusele tasustamisaruande osas on meie kohustus kontrollida, kas tasustamisaruanne sisaldab Eesti Vabariigi väärtpaberituru seaduse § 135³ lg 3 nõuetele vastavat informatsiooni.

Tuginedes auditi käigus tehtud töödele, on meie arvates:

- tegevusaruandes toodud informatsioon olulises osas kooskõlas konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandega selle aasta osas, mille kohta konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne on koostatud;
- tegevusaruanne koostatud Eesti Vabariigi raamatupidamise seaduse nõuete kohaselt; ja
- tasustamisaruanne koostatud vastavalt Eesti Vabariigi väärtpaberituru seaduse §-le 135³ lg 3.

Kui enne sõltumatu vandeaudiitori aruande kuupäeva saadud tegevusaruande või muu informatsiooni osas tehtud töö põhjal järeldame, et tegevusaruandes või muus informatsioonis on oluline väärkajastamine, oleme kohustatud selle tõsiasja avaldama. Meil ei ole sellega seoses midagi välja tuua.

Juhatus ja nende, kelle ülesandeks on Kontserni valitsemine, kohustused seoses konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandega

Juhatus vastutab konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande koostamise ja õiglase esitamise eest kooskõlas rahvusvaheliste finantsaruandluse standarditega, nagu need on vastu võetud Euroopa Liidu poolt, ja sellise sisekontrollisüsteemi rakendamise eest, nagu juhatus peab vajalikuks, võimaldamaks pettusest või veast tulenevate oluliste väärkajastamisteta konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande koostamist.

Konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande koostamisel on juhatus kohustatud hindama Kontserni jätkusuutlikkust, avalikustama vajadusel infot tegevuse jätkuvusega seotud asjaolude kohta ja kasutama tegevuse jätkuvuse printsiipi, välja arvatud juhul, kui juhatus kavatses Kontserni likvideerida või tegevuse lõpetada või tal puudub realistlik alternatiiv eelnimetatud tegevustele.

Need, kelle ülesandeks on valitsemine, vastutavad Kontserni finantsaruandlusprotsessi üle järelevalve teostamise eest.

Käesolevat sõltumatu vandeaudiitori aruannet tuleb kasutada koos Euroopa ühtse elektroonilise aruandlusvormingu (ESEF) dokumendiga, mis on esitatud masinloetavas .xhtml formaadis Nasdaq Tallinna börsile (Link: <https://nasdaqbaltic.com/statistics/et/instrument/EE3100137985/reports>).



Audiitori kohustused seoses konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande auditiga

Meie eesmärk on saada põhjendatud kindlus selle kohta, kas konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne tervikuna on pettusest või veast tulenevate oluliste väärkajastamisteta, ja anda välja audiitori aruanne, mis sisaldab meie arvamust. Kuigi põhjendatud kindlus on kõrgetasemeline kindlus, ei anna ISA-dega kooskõlas läbiviidud audit garantiid, et oluline väärkajastamine alati avastatakse. Väärkajastamised võivad tuleneda pettusest või veast ja neid peetakse oluliseks siis, kui võib põhjendatult eeldada, et need võivad kas üksikult või koos mõjutada kasutajate poolt konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande alusel tehtavaid majanduslikke otsuseid.

Kooskõlas ISA-dega läbiviidud auditi käigus kasutame me kutsealast otsustust ja säilitame kutsealase skeptitsismi. Samuti me:

- tuvastame ja hindame riske, et konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandes võib olla olulisi väärkajastamisi tulenevalt pettusest või veast, kavandame ja teostame auditiprotseduure vastavalt tuvastatud riskidele ning kogume piisava ja asjakohase auditi tõendusmaterjali meie arvamuse avaldamiseks. Pettusest tuleneva olulise väärkajastamise mitteavastamise risk on suurem kui veast tuleneva väärkajastamise puhul, sest pettus võib tähendada varjatud kokkuleppeid, võltsimist, tahtlikku tegevusetust, vääresitiste tegemist või sisekontrollisüsteemi eiramist;
- omandame arusaama auditi kontekstis asjakohasest sisekontrollisüsteemist, selleks, et kujundada auditiprotseduure sobivalt antud olukorrale, kuid mitte selleks, et avaldada arvamust Kontserni sisekontrollisüsteemi tõhususe kohta;
- hindame kasutatud arvestuspõhimõtete asjakohasust ning juhatuse poolt tehtud raamatupidamislike hinnangute ja nende kohta avalikustatud info põhjendatust;
- otsustame, kas juhatuse poolt kasutatud tegevuse jätkuvuse printsiip on asjakohane ning kas kogutud auditi tõendusmaterjali põhjal on olulist ebakindlust põhjustavaid sündmusi või tingimusi, mis võivad tekitada märkimisväärset kahtlust Kontserni jätkusuutlikkuses. Kui me järeldame, et eksisteerib oluline ebakindlus, oleme kohustatud oma audiitori aruandes juhtima tähelepanu infole, mis on selle kohta avalikustatud konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandes, või kui avalikustatud info on ebapiisav, siis modifitseerima oma arvamust. Meie järeldused tuginevad audiitori aruande kuupäevani kogutud auditi tõendusmaterjalil. Tulevased sündmused või tingimused võivad siiski põhjustada Kontserni tegevuse jätkumise lõppemist;
- hindame konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande üldist esitusviisi, struktuuri ja sisu, sealhulgas avalikustatud informatsiooni, ning seda, kas konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne esitab toimunud tehinguid ja sündmusi viisil, millega saavutatakse õiglane esitusviis;
- planeerime ja teostame kontserni auditi, et saada piisavalt asjakohaseid auditi tõendusmaterjale Kontserni kuuluvate majandusüksuste või äriüksuste finantsinformatsiooni kohta, mis on aluseks konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande kohta arvamuse kujundamiseks. Me vastutame kontserni auditi juhtimise, järelevalve ja teostatavate auditi protseduuride ülevaatamise eest. Me oleme ainuvastutavad oma auditi arvamuse eest.

Me vahetame infot nendega, kelle ülesandeks on Kontserni valitsemine, muu hulgas auditi planeeritud ulatuse ja ajastuse ning oluliste auditi tähelepanekute kohta, sealhulgas auditi käigus tuvastatud oluliste sisekontrollisüsteemi puuduste kohta.

Käesolevat sõltumatu vandeaudiitori aruannet tuleb kasutada koos Euroopa ühtse elektroonilise aruandlusvormingu (ESEF) dokumendiga, mis on esitatud masinloetavas .xhtml formaadis Nasdaq Tallinna börsile (Link: <https://nasdaqbaltic.com/statistics/et/instrument/EE3100137985/reports>).



Samuti kinnitame neile, kelle ülesandeks on valitsemine, et oleme järginud sõltumatust puudutavaid eetikanõudeid ning edastame neile info kõikide suhete ja muude asjaolude kohta, mis võivad tekitada põhjendatud kahtlust meie sõltumatuse riivamise kohta, ja vajadusel ohtude kõrvaldamiseks rakendatud meetmete või kaitsemehhanismide kohta.

Neile, kelle ülesandeks on valitsemine, edastatud auditiga seotud teemade seast valime välja need teemad, mis olid käesoleva perioodi konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande auditi kontekstis kõige olulisemad ja on seega peamised auditi teemad. Me kirjeldame neid teemasid audiitori aruandes, välja arvatud juhul, kui seaduse või regulatsiooni kohaselt on keelatud antud teema kohta infot avalikustada või kui me äärmiselt erandlikel juhtudel otsustame, et antud teema kohta ei peaks meie aruandes infot esitama, kuna võib põhjendatult eeldada, et antud info esitamise kaasaevad kahjulikud tagajärjed ületavad avaliku huvi rahuldamisest saadava kasu.

Aruanne muude seadustest ja regulatsioonidest tulenevate nõuete kohta

Aruanne konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande esitusviisi vastavuse kohta Euroopa ühtse elektroonilise aruandlusvormingu (ESEF) nõuetele

Meid on tellitud lepingu alusel Emaettevõtte juhatuse poolt läbi viima põhjendatud kindlustandvat töövõttu, et kontrollida Enefit Green AS-i 31. detsembril 2024 lõppenud majandusaasta konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande esitusviisi vastavust kohaldatavatele nõuetele ("Konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande esitusviis").

Käsitletava küsimuse kirjeldus ja kohaldatavad kriteeriumid

Emaettevõtte juhatuse on rakendanud konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandele esitusviisi, et vastata artiklite 3 ja 4 nõuetele, mis on KOMISJONI DELEGEERITUD MÄÄRUSES (EL) 2019/815, 17. detsember 2018, millega täiendatakse Euroopa Parlamendi ja nõukogu direktiivi 2004/109/EÜ seoses regulatiivsete tehniliste standarditega, millega määratakse kindlaks ühtne elektrooniline aruandlusvorming (ESEF-i määrus). Kohaldatavad nõuded konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande esitusviisi kohta on sätestatud ESEF-i määruses.

Eelmises lauses kirjeldatud nõuded määravad aluse konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande esitusviisi kohaldamiseks ja on meie hinnangul asjakohane kriteerium meie põhjendatud kindlustandva kokkuvõtte koostamiseks.

Juhatus ja nende, kelle ülesandeks on Kontserni valitsemine, kohustused

Emaettevõtte juhatuse vastutab selle eest, et konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande esitusviis vastaks ESEF-i määruse nõuetele.

See kohustab juhatust valima ja rakendama sobivaid märgistusi iXBRL-märgistuskeeles ESEF taksonoomia baasil ning looma, rakendama ning hoidma sisekontrolle, mis on asjakohased konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande esitusviisi koostamiseks, mis ei sisalda olulisi väärkajastamisi ESEF-i määruse nõuetele.

Käesolevat sõltumatu vandeaudiitori aruannet tuleb kasutada koos Euroopa ühtse elektroonilise aruandlusvormingu (ESEF) dokumendiga, mis on esitatud masinloetavas .xhtml formaadis Nasdaq Tallinna börsile (Link: <https://nasdaqbaltic.com/statistics/et/instrument/EE3100137985/reports>).



Need, kelle ülesandeks on valitsemine vastutavad finantsaruandluse protsessi järelevalve eest, mille all tuleb mõista ka konsolideeritud finantsaruannete koostamist vastavalt ESEF-i määrusest tulenevale vormingule.

Meie kohustused

Meie kohustuseks on avaldada sõltumatu vandeaudiitori põhjendatud kindlustandev kokkuvõte, kas konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande esitusviis vastab kõigis olulistes aspektides ESEF-i määrusele.

Viisime oma töövõtu läbi kooskõlas rahvusvahelise kindlustandvate töövõtude standardiga (Eesti) 3000 (muudetud) "Kindlustandvad töövõttud, mis on muud kui möödunud perioodide finantsinformatsiooni auditid või ülevaatused" (ISAE (EE) 3000 (muudetud)) põhjendatud kindlustandva töövõtuna. See standard nõuab, et me oleme vastavuses eetikanõuetega ning et me planeerime ja viime kindlustandva töövõtu läbi, omandamaks põhjendatud kindlustunnet, kas konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande esitusviis vastab kõigis olulistes aspektides kohaldatavatele nõuetele.

Kuigi põhjendatud kindlustunne on kõrgetasemeline kindlus, ei anna ISAE (EE) 3000 (muudetud) standardiga kooskõlas läbiviidud töövõtt garantiid, et oluline väärkajastamine alati avastatakse (oluline nõuetele mittevastavus).

Kvaliteedijuhtimise nõuded ja kutse-eetika

Meie rakendame Rahvusvahelise kvaliteedijuhtimise standardi (Eesti) 1 (täiendatud) sätteid ning tagame neist tulenevalt tervikliku kvaliteedijuhtimissüsteemi, mis sisaldab eetikanõuete, kutsestandardite ning rakendatavatest seadustest ja regulatsioonidest tulenevate nõuete dokumenteeritud poliitikaid ja protseduure.

Me oleme vastavuses Rahvusvahelise Arvestusekspertide Eetikakoodeksi Nõukogu (IESBA) poolt välja antud kutseliste arvestusekspertide rahvusvahelise eetikakoodeksi (sealhulgas rahvusvahelised sõltumatuse standardid) (IESBA koodeks) sõltumatuse ja muude eetikanõuetega. Eetikakoodeks põhineb järgmistel aluspõhimõtetel: ausus, objektiivsus, kutsealane kompetentsus ja nõutav hoolsus, konfidentsiaalsus ja kutsealane käitumine.

Läbiviidud protseduuride kokkuvõte

Meie planeeritud ja läbiviidud protseduuride eesmärgiks oli saada põhjendatud kindlust, kas konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande esitusviis on vastavuses, kõigis olulistes aspektides, kohaldatavate nõuetega ja selline vastavus ei sisalda olulisi vigu ega väljajätmissi. Meie protseduurid hõlmasid eelkõige järgmist:

- arusaamise loomine sisekontrollisüsteemist ja protsessidest, mis on olulised konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande elektroonilise aruandlusvormingu rakendamisel, sealhulgas konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande XHTML-vormingus koostamisel ja märgistuskeele kasutamisel;

Käesolevat sõltumatu vandeaudiitori aruannet tuleb kasutada koos Euroopa ühtse elektroonilise aruandlusvormingu (ESEF) dokumendiga, mis on esitatud masinloetavas .xhtml formaadis Nasdaq Tallinna börsile (Link: <https://nasdaqbaltic.com/statistics/et/instrument/EE3100137985/reports>).



- kontrollimine, kas XHTML-vormingut rakendati õigesti;
- konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande märgistamise täielikkuse hindamine iXBRL-märgistuskeele abil vastavalt ESEF-i määruses kirjeldatud elektroonilise aruandlusvormingu rakendamise nõuetele;
- Kontserni ESEF-i taksonoomiast valitud XBRL-märgistuste kasutamise, ja kui ESEF-i taksonoomiast pole sobiv taksonoomiaelement leitud, laiendussiltide loomise asjakohasuse hindamine; ja
- ESEF-i taksonoomia laienduselementide ankurdamise asjakohasuse hindamine.

Usume, et kogutud tõendusmaterjal on piisav ja asjakohane meie kokkuvõtte avaldamiseks.

Kokkuvõte

Meie arvates, tuginedes käesolevas aruandes kirjeldatud protseduuridele, vastab konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne kõigis olulistest aspektides ESEF-i määrusele.

Audiitoriks määramine ja audiitorteenuse osutamise periood

Meid määrati esmakordselt Enefit Green AS-i kui avaliku huvi üksuse audiitoriks 31. detsembril 2021 lõppenud majandusaasta suhtes. Seega meie audiitorteenuse katkematu osutamise periood Enefit Green AS-ile kui avaliku huvi üksusele on kokku 4 aastat. Vastavalt Eesti Vabariigi audiitortevõtmise seadusele ja Euroopa Liidu määrusele 537/2014 on võimalik meie volitusi Enefit Green AS-i audiitorina pikendada kuni 31. detsembril 2040 lõppeva majandusaastani.

AS PricewaterhouseCoopers

Jüri Koltsov
Vastutav vandeaudiitor, litsents nr 623

31. märts 2025
Tallinn, Eesti

Käesolevat sõltumatu vandeaudiitori aruannet tuleb kasutada koos Euroopa ühtse elektroonilise aruandlusvormingu (ESEF) dokumendiga, mis on esitatud masinloetavas .xhtml formaadis Nasdaq Tallinna börsile (Link: <https://nasdaqbaltic.com/statistics/et/instrument/EE3100137985/reports>).