Enefit Green

Tegevusaruanne
Jätkusuutlikkuse aruanne
Raamatupidamise aruanne

Aastaaruanne 2023

Sisukord

Tegevusaruanne

Lühiülevaade Enefit Greenist ... 3
Juhatuse esimehe pöördumine ... 4
Olulisemad sündmused 2023. aastal ... 7
Strateegia 2026: vahefiniš 2023 ... 8
Tegevuskeskkond ... 10
Regulatiivsed arengud ... 14
Pikaajalised elektrimüügilepingud ... 18
Arendustegevus ... 23
Varahaldus ... 33

Jätkusuutlikkuse aruanne*

Jätkusuutlikkuse põhimõtted ... 39
Keskkonnaaruanne ... 42
Sotsiaalsed ja kogukondlikud teemad ... 51

Ühingujuhtimise aruanne ... 55
Riskijuhtimine ... 63
Aktsia ja aktsionärid ... 66
Maksujalajälg ... 70
Grupi struktuur ... 71

Majandustulemuste analüüs 2023

Majandustulemuste analüüs 2023 ... 72

Raamatupidamise aruanne 2023

Konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne 2023 ... 90
Konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne 2023 lisad ... 97

Tasustamisaruanne ... 152
Sõltumatu vandeaudiitori aruanne ... 156
Kasumi jaotamise ettepanek ... 166
Emaettevõtte müügitulu jaotus EMTAK klassifikaatori järgi ... 167

** Enefit Green jätkusuutlikkuse aruanne lehekülgedel 39-54 ei ole auditeeritud ja põhineb ettevõtte andmestikul.*

Ärinimi 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 2023 – 31. detsember 2023
Audiitor AS PricewaterhouseCoopers

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

2023

ÄRITULUD
230 mln €

INVESTEERINGUD
356 mln €

EBITDA*
106 mln €

OPEREERIV ELEKTRITOOTMISVÕIMSUS
515 MW

PUHASKASUM
56 mln €

EHITUSES ELEKTRITOOTMISVÕIMSUS
709 MW

ELEKTRIENERGIA TOODANG
1,3 TWh

TÖÖTAJAD (31.12.2023)
154

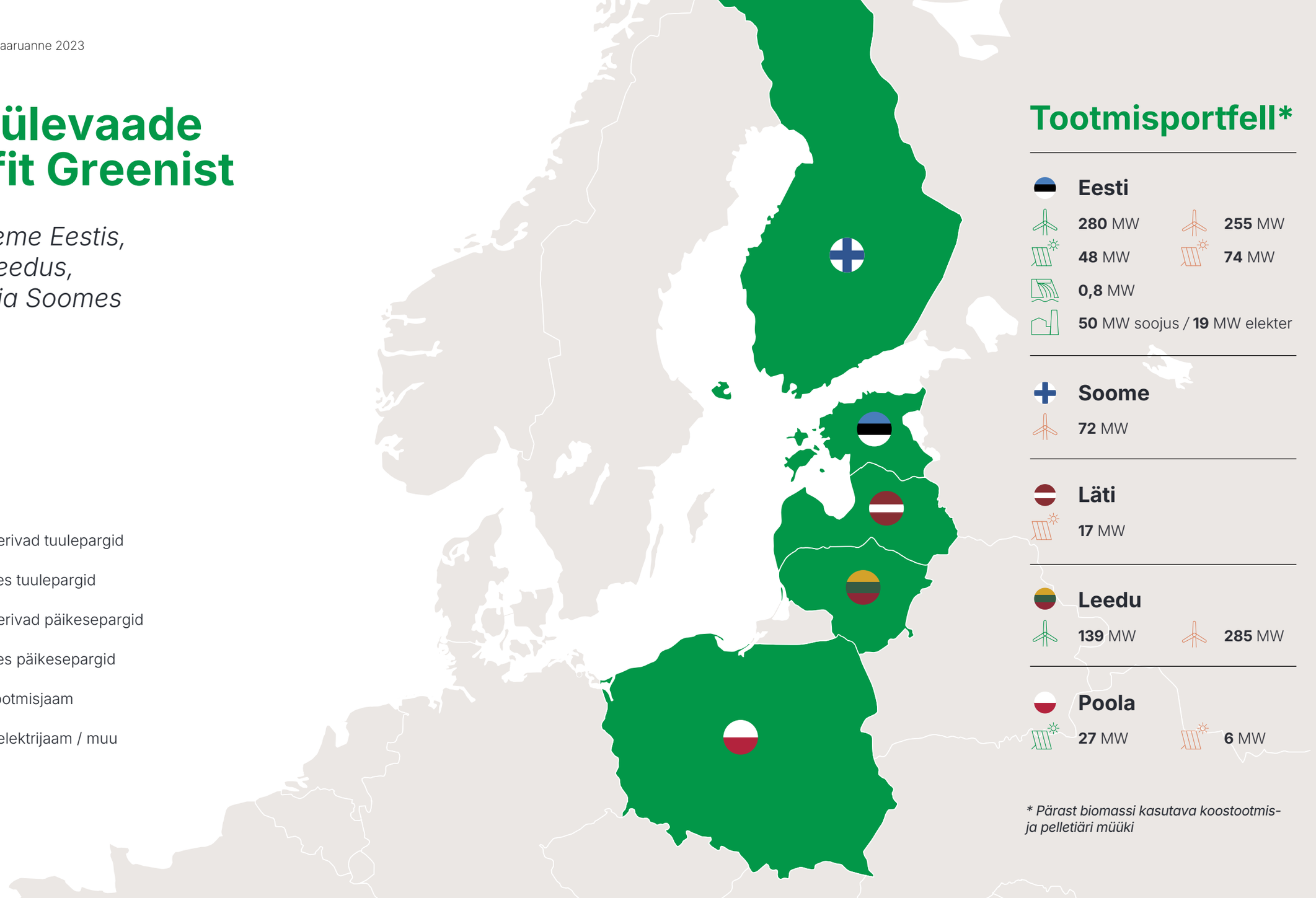
SOOJUSENERGIA TOODANG
604 GWh

INVESTORID
64 000

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

Lühiülevaade Enefit Greenist

Tegutseme Eestis, Lätis, Leedus, Poolas ja Soomes



- Opereerivad tuulepargid
- Ehituses tuulepargid
- Opereerivad päikesepargid
- Ehituses päikesepargid
- Koostootmisjaam
- Hüdroelektrijaam / muu

Tootmisportfell*

Eesti

280 MW
255 MW
48 MW
74 MW
0,8 MW
50 MW soojus / **19** MW elekter

Soome

72 MW

Läti

17 MW

Leedu

139 MW
285 MW

Poola

27 MW
6 MW

** Pärast biomassi kasutava koostootmis- ja pelletiäri müüki*

Enefit Greeni konsolideeritud majandusaasta aruanne .pdf formaadis Euroopa ühtse elektroonilise aruandlusvormingu (ESEF) märgistuseta. Originaaldokument on esitatud masinloetavas .xhtml formaadis Nasdaq Tallinna börsile ja allkirjastatud digitaalselt (Link: https://nasdaqbaltic.com/statistics/et/instrument/EEE3100137985/reports).

Enefit Greeni konsolideeritud majandusaasta aruanne .pdf formaadis Euroopa ühtse elektroonilise aruandlusvormingu (ESEF) märgistuseta. Originaaldokument on esitatud masinloetavas .xhtml formaadis Nasdaq Tallinna börsile ja allkirjastatud digitaalselt (Link: https://nasdaqbaltic.com/statistics/et/instrument/EEE3100137985/reports).

Hea lugeja!

Enefit Green on Läänemere piirkonna üks juhtivaid kasvule orienteeritud taastuvenergia ettevõtteid. 2023. aasta lõpu seisuga oli Enefit Greeni ehituses oleva tootmisvara maht üle 700 megavati ja töös oleva vara maht üle 500 megavati. Oleme viimase kolme aastaga teinud kokku 14 investeerimisotsust peaaegu miljardi euro ulatuses. Meil on tugev ligikaudu 4900 megavati suurune lühi- ja pikaajaline maismaatuule, meretuule ning päikeseparkide arendusportfell.

Avasime 2023. aastal Purtses Baltikumi esimese tuule ja päikese hübriidpargi, mille investeerimisotsusest tootmisvalmiduseni jõudsime kõigest aastaga. Ainulaadne hübriidpark kasutab tuule- ja päikeseelektri võrku andmisel sama alajaama ja võrguühendust. Tulevikus lisame hübriidparki akusalvesti.

Jõudsime kuue kuuga ehituse algusest elektri tootmiseni Estonia kaevanduse päikeseelektrijaamas (3 megavatti) ja avasime selle detsembris. Samuti lõpetasime Zambrówi (9 megavatti) päikeseelektrijaama ehituse Poolas, kus see on meie seni suurim päikeseelektrijaam.

Jätkasime Baltikumi võimsaima ehk Sopi-Tootsi taastuvenergia tootmise ala ehitamist. Rajame ammendunud Tootsi turbamaardla alale nii tuule- kui ka päikesepargi (vastavalt 255 megavatti ja 74 megavatti). Nii anname senisele väheväärtuslikule maale uue otstarbe ja katame tulevikus peaaegu kümnendiku kogu Eesti praegusest elektritarbimisest. Tuule- ja päikesepark valmib plaani järgi 2025. aastal.

Enefit Greeni eesmärk on jätkusuutlikult kasvatada taastuvenergia tootmist, samal ajal riske maandades ja kapitalitootlust tagades. Alustasime 2023. aastat ootusega, et saame järgneva 12 kuu jooksul teha investeerimisotsuseid ja hakata ehitama uusi taastuvenergia objekte ligikaudu 480 megavati ulatuses. Vaatamata langenud elektrihindadele tegime lõppenud aastal investeerimisotsused ligikaudu 180 megavati taastuvenergia tootmisvõimsuste osas.

Otsustasime alustada Kelmė II (87 megavatti) tuulepargi ehitust Leedus ja seni suurima Sopi (74 megavatti) päikesepargi rajamist Eestis. Samuti Enefit Greeni esimeste päikeseelektrijaamade rajamist Lätis (Austrum 6 megavatti ja Dzērves 11 megavatti). Nende investeeringute kogumaksumus ületab 200 miljonit eurot.

Suurim tagasilöök tabas meid Leedus, ehitusjärgus olevas Akmenė tuulepargis (75 megavatti), kus varises maikuus kokku üks tuulik, mida tarnija polnud meile veel üle andnud. Aasta lõpus andsid Akmenė pargis toodangut 13 tuulikut 14-st.

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

Põhja-Soomes Tolpanvaara tuulepargis (72 megavatti) takistas tugev tuul meil tuulikute püstitamist. Lahendamist vajasid ka tehnilised probleemid tuulikute seadistamisel ja testimisel.

Enefit Green tootis 2023. aastal 1,3 teravatt-tundi elektrit ja 604 gigavatt-tundi soojusenergiat. Mõlema valdkonna toodang ületas aastatagust näitajat ning kasvas kokkuvõttes vastavalt 20% ja 7%. Enim mõjutas tootmistulemust uute valminud ja veel ehituses olevate tuuleparkide toodangu kasv. Purtse hübriidpark koos Šilalė II, Akmenė ja Tolpanvaara tuulepargiga andsid märkimisväärse osa elektritoodangu 20% kasvust.

Ehkki uued tuule- ja päikesepargid lisasid olulise osa aasta elektritoodangusse, kujunes see plaanitust väiksemaks, eelkõige tuule vähese kiiruse, Akmenė intsidendi ja Šilutė tuulepargi väiksema töökindluse tõttu.

Kavandatust väiksema toodangu tõttu kasvasid pikaajaliste elektrilepingute täitmisega seonduvad elektriostukulud. Suur osa Enefit Greeni elektritoodangust on hinnariski vähendamiseks müüdud pikaajaliste lepingutega ette. Kuna aga tegelik toodang jäi kavandatule tunduvalt alla, tuli osta puudujääv elekter lepinguliste kohustuste täitmiseks turult. 2023. aastal kasvasid sellest tingitud kulud 15,7 miljoni euro võrra, põhjustades valdava osa ärikulude 18% kasvust.

2023. aasta tõi aastatagusega kõrvutatuna kaasa elektrihinna mitmekordse languse. Enamuse osa aastast püsis keskmine elektrihind allpool 100 €/MWh taset ja oli Enefit Greeni koduturgudel keskmiselt 92,7 €/MWh (võrdlusperioodil 205,5 €/MWh). Ettevõtte arvutuslik teenitud elektrihind oli 2023. aastal 89,7 €/MWh (võrdlusperioodil 149,5 €/MWh). Äritulud kahanesid peamiselt elektri madalama turuhinna tõttu 10% võrra 230,1 miljonile eurole.

2023. aasta lõpu seisuga on Enefit Greenil ehituses tuule- ja päikeseparke koguvõimsusega üle

700

megavati

ja opereerivaid elektritootmisvõimsusi üle

500

megavati

Kokkuvõttes vähenes EBITDA ligikaudu kolmandiku võrra, jõudes 105,9 miljoni euro tasemele. Puhaskasumit mõjutasid veel tulumaksu kulu ja kulumi kasv vastavalt 4,1 miljoni ja 2,8 miljoni euro võrra. Aasta puhaskasum ulatus 55,8 miljoni euroni.

Enefit Green on jätkusuutlikule kasvule suunatud ettevõte. Juba valminud ja veel ehitatavate objektide valmimise järel 2025. aasta lõpuks jõuab Enefit Greeni valminud vara maht 1,2 gigavatini ning aastane oodatav elektritoodang 3 teravatt-tunnini. Selle saavutamise korral on Enefit Green veelgi tugevam ettevõte kui praegu.

Fookuse teravdamise ja kapitali vabastamise eesmärgil otsustasime müüa 2023. aasta lõpus biomassi kasutavad koostootmisärid Eestis ja Lätis ning pelletitootmise Lätis. See samm võimaldab meil keskenduda veelgi rohkem strateegilisele ärisuunale, st tuule- ja päikeseenergia arendamisele Baltikumis ja Poolas.

Kiire, konkurentsivõimelise ja energiasõltumatust tagava rohepöörde alus on taastuvenergial põhinev elektrifitseerimine. Tuule- ja päikeseenergia on kõige konkurentsivõimelisemad taastuvenergia tehnoloogiad. Pole kahtlust, et meie energiasüsteem läheb üle taastuvenergiale ja suurim kasv tuleb tuuleenergiast.

Sisukord

Esimest korda ajaloos toodeti Euroopa Liidus tuulest rohkem elektrienergiat kui gaasist. Sellest hoolimata moodustavad fossiilkütused ikka veel 33% kogu Euroopa Liidu elektritoodangust, mis ei rahulda kasvavat elektrinõudlust. Ehkki 2023. aastal ehitati Euroopa Liidus uusi tuuleparke rekordilises mahus (17 gigavatti), on seda ikkagi vähem, kui on tarvis 2030. aasta kliimaeesmärkide täitmiseks.

Tuuleenergia kasutamise kasvu kiirenemist peaksid toetama intressimäärade langus ja inflatsiooni aeglustumine, samuti tuulikutootjate majandustulemuste paranemine. Kuna elektrihinnad on võrreldes 2023. aastaga madalamal tasemel, peaks vähenema ka regulatsioonidest tulenevad riskid.

Jätkame 2024. aastal tööd selle nimel, et kõik ehituses olevad objektid saaksid valmis ja iga megavatt-tund elektrit toodetud.

Tunneme uhkust, et meie meeskonna pühendumus ettevõttele ja usk selle edukusse on jätkuvalt suur. Samamoodi annab meid toetava 64 000 investori usaldus taastuvenergia tuleviku vastu ja usk sellesse meile kindluse jätkata ettevõtte kestlikku arendamist.

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

Aavo Kärmas
juhatuse esimees

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

Sisukord

Olulisemad sündmused 2023. aastal

I kv

Jaanuar

Laenulepingute sõlmimine
SEB ja Põhjamaade Investeerimispangaga

Sopi tuulepargi tuulikute tarne- ja **hooldusl**epingu
allkirjastamine Nordexiga

Hea koostöö leppe
allkirjastamine Põhja-Pärnumaa vallaga

Veebruar

Purtse hübriidpargis
said püsti kõik tuulikud, algas päikesepaneelide paigaldus

Märts

Purtse tuulepark
(21 MW) alustas osalist elektri tootmist

Liivi meretuulepargi
arendusprojekti omandamine

II kv

Aprill

Sopi-Tootsi tuulepargi
(255 MW) teede ja kraanaplatside rajamine

Juhatuse liikme ja arendusjuhina
alustas tööd Andres Maasing

Mai

Ehitusjärgus Akmenė tuulepargis (75 MW)
Leedus kukkus ümber tuulik

Investeerimisotsus
Sopi päikesepargi (74 MW) rajamiseks Eestis

Aktsionäride üldkoosolek

Juuni

Dividendimakse 0,208 eurot aktsia kohta

Zambrówi päikesepargi
(9 MW) valmimine Poolas

Purtse hübriidpargi
(21 MW + 32 MW) avamine Eestis

III kv

Juuli

Loode-Eesti meretuulepargi
keskkonnamõjude aruande valmimine

August

Sopi-Tootsi tootmisala
(255+74 MW) nurgakivi Eestis

Tolpanvaara tuulepark
(72 MW) alustas osalist tootmist

September

Laenulepingu allkirjastamine
Euroopa Investeerimis-pangaga

Risti tuulepargi
eriplaneeringu esimese etapi kinnitamine

IV kv

Oktoober

Kantar EMORi uuring
näitas kõrget toetust tuuleenergiale Eestis

Estonia kaevanduse päikeseelektrijaam
(3 MW) alustas tootmist

November

Investeerimisotsused päikeseelektrijaamade
(Austrum 6 MW ja Dzērves 11 MW) ehitamiseks Lätis

Paide ja Valka kaugkütteäride
ostu-müügilepingu sõlmimine Utilitasega

Detsember

Estonia kaevanduse päikeseelektrijaama
(3 MW) avamine

Investeerimisotsus Kelmė II
(87 MW) tuulepargi rajamiseks Leedus

Keskkonnainvesteeringute Keskuse rahastusotsus
rohevesiniku tootmisjaama rajamiseks

Kelmė II tuulepargi tuulikute tarne- ja hoolduslepingu
allkirjastamine Vestasega

Brocēni koostootmisjaama ja pelletitehase müük Warmestonile

Loode-Eesti meretuulepargi
keskkonnamõjude aruande heakskiitmine Kliimaministeeriumi poolt

Sisukord

Strateegia 2026: vahefiniš 2023

Enefit Green tegutseb selle nimel, et pakkuda kestlikku alternatiivi fossiilsetest allikatest toodetud traditsioonilisele energiale. Oleme kasvanud üheks juhtivaks kasvule orienteeritud taastuvenergia ettevõtteks Läänemere piirkonnas. Tegutseme Eestis, Leedus, Soomes, Poolas ja Lätis ning keskendume uute tuule- ja päikese tootmisvõimsuste kasumlikule rajamisele neil turgudel. Meie aktsiad on noteeritud Nasdaq Tallinna börsil ja meil on 64 000 aktsionäri.

Meie tegevust toetavad ühiskonna kasvav nõudlus taastuvelektri järele ja kiire tehnoloogiate areng. Oleme veendunud, et rohepöörde elluviimise olulisimaks eelduseks on era- ja tööstustarbimises toimuv ning taastuvelektril põhinev elektrifitseerimine. See üleminek tagab aastakümneteks kestliku elektrienergia pikaajalise nõudluse kasvu.

Enamik Enefit Greeni koduturge püsib suures energiadefitsiidis ehk elektri tarbimine ületab riigisisest tootmist. Lisaks sellele kipub elektritootmine nii mõnelgi koduturul olema üsna süsinikuintensiivne. See tähendab ühtlasi, et selliselt toodetud elekter on kallim, kui see võiks olla puhtama tootmise korral. Enamikul meie koduturgudest suurendasid valitsused möödunud aastal oma 2030 aasta taastuvenergia eesmärke andes sel moel märku eesseisvast arenguperspektiivist. Vajadus konkurentsivõimelise taastuvelektri ja uute riigisiseste elektrijaamade turule toomiseks on jätkuvalt kõrge.

2021. aastal börsile tulles kavandas Enefit Green täiendava aktsiakapitali ja sellele edaspidi juurde kaasatava võlakapitali toel kasvatada oma toonast 457-megavatist elektritootmise võimsust 2,4 korda, et jõuda 2025. aastaks 1100 megavatini. 2023. aasta lõpu seisuga on Enefit Greenil opereerivaid tootmisvõimsusi üle 500 megavati ja ehituses olevaid tuule- ja päikeseparke koguvõimsusega üle 700 megavati. Kolme viimase aasta jooksul oleme oma kasvuplaani järgides teinud pea miljardi euro ulatuses investeerimisotsuseid maismaatuule- ja päikeseparkide rajamiseks koduturgudel.

Meil on tugev ligikaudu 4 900 megavati suurune lühi- ja pikaajaline maismaatuule, meretuule ning päikeseparkide arendusportfell. Meil on pikaajalised arendus- ja opereerimiskogemused ning hea ligipääs kapitaliturgudele. Tõstsime 2022. aasta kevadel energiakriisis kasvavate elektrihindade ja kiirelt arenenud pikaajaliste elektrimüügilepingute (PPA) turu toel kasvuambitsiooni. Seadsime uueks sihiks neljakordistada elektritootmise võimsus 1900 megavatini 2026. aasta lõpuks.

Meile on tähtis ettevõtte omanikele lisandväärtuse loomine ja selle kasvatamine läbi kasumlike ning hoolikalt maandatud riskidega kasvuprojektide elluviimise ja opereerimise. Meie investeerimisotsused on pikaajalised ning otsuste tegemisel lähtume klientide pikaajalisest nõudlusest, meie võimest toota elektrit konkurentsivõimelise hinnaga ja eesmärgist, et projekti tootlus peab ületama Enefit Greeni kaalutud keskmist kapitali hinda vähemalt 2% võrra.

Projektide kulud peavad olema kindlalt fikseeritud tarne- ja ehituslepingutega ning tulukindlus peab olema tagatud piisavas ulatuses pikaajaliste elektrimüügilepingutega või riiklike toetusskeemidega. Regionaalsed elektriturud on olnud väga

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

kõikuvad ja viimased kaks aastat on näidanud nii lähiajaloo kõrgemaid kui ka negatiivseid hindasid. See tähendab, et pikaajalise tulukindluse saavutamine on veelgi olulisem kui mõned aastad tagasi.

Võõrkapitali kaasamisel lähtume peamiselt netovõlg / EBITDA suhtarvu sihttasemest.

2024. aasta alguses saame öelda, et mullu valminud *ja* ehituses olevate projektide valmimise järel ületab Enefit Greeni opereeriv elektritootmisvõimsus 1,2 gigavatti ning oodatav aastane toodang 3 teravatt-tundi. Sellega saavutame ja ületame peaaegu kümnendikuga IPO-aegse kasvueesmärgi. Arvestades muutunud olukorda makromajanduses ja elektrienergiaturgudel ning uute tuuleparkide maksumuse kallinemist, keskendume lähiajal ehituses olevate parkide valmisehitamisele ja pikaajalise suurte elektrinõudlusega klientidega uute kokkulepete sõlmimisele.

Oleme kindlad, et meie regioon vajab juurde suures mahus uusi taastuvenergia võimsusi. Tuleviku märksõnadeks saavad olema hübriidlahendused koos salvestus- ja vesinikutehnoloogiaga ning meretuulepargid. Meil on olemas potentsiaalikas arendusportfell, tugev meeskond ja hea ligipääs kapitalile. Meie kasvu kiiruse määrab aga meie koduturgude ja klientide nõudlus ning meie lubadus oma aktsionäride vara hästi majandada.

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

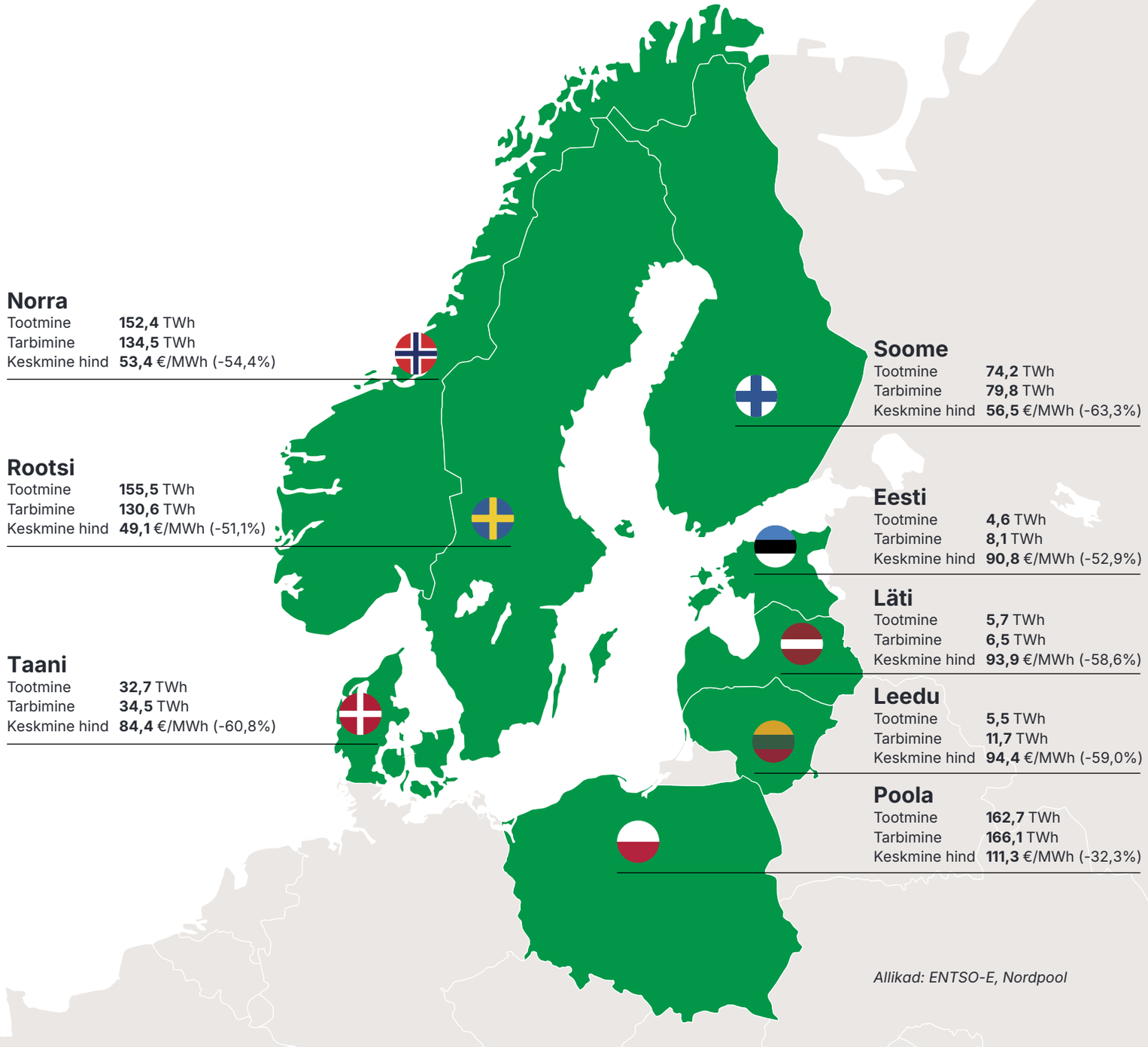
Tegevuskeskkond

Tuule- ja päikeseenergiale keskenduva taastuvenergia ettevõttena mõjutavad meid elektri- ja heitmekvootide hinnad, elektrienergia nõudlus ja pakkumine, konkurents erinevate energialiikide ja -pakkujate vahel, energeetikasektori regulatsioonid ning ilmastik (peamiselt tuuleolud).

Keskmised elektrihinnad meie koduturgudel langesid võrreldes eelmise aastaga enam kui poole võrra

Enefit Green on osaline elektribörsil Nord Pool, kus kauplevad elektri tootjad, kes müüvad börsile oma toodetud elektrit, ja elektri müüjad, kes ostavad börsilt elektrit, et müüa seda lõpptarbijatele. Enim mõjutavad meie tegevust Eesti, Läti, Leedu ja Poola elektrihinnad, sest nendes riikides me nii toodame kui ka müüme elektrit. Kuna alates 2024. aasta esimesest kvartalist alustab täisvõimsusega tööd Enefit Greeni Tolpanvaara tuulepark Soomes, siis muutub varasemast olulisemaks ka Soome elektrituru tasakaal ja sealsed elektrihinnad.

Enefit Greeni koduturud on ülekandekaablitega tihedalt ühendatud. Seetõttu mõjutavad elektritootmist ja -hindu ka mitmed tegurid väljaspool meie koduturge, näiteks nii veetase Norra hüdroreservuaarides kui ka kogu piirkonna tuuleolud.



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

Enefit Green konsolideeritud majandusaasta aruanne .pdf formaadis Euroopa ühtse elektroonilise aruandlusvormingu (ESEF) märgistuseta. Originaaldokument on esitatud masinloetavas .xhtml formaadis Nasdaq Tallinna börsile ja allkirjastatud digitaalselt (Link: https://nasdaqbaltic.com/statistics/et/instrument/EEE3100137985/reports).

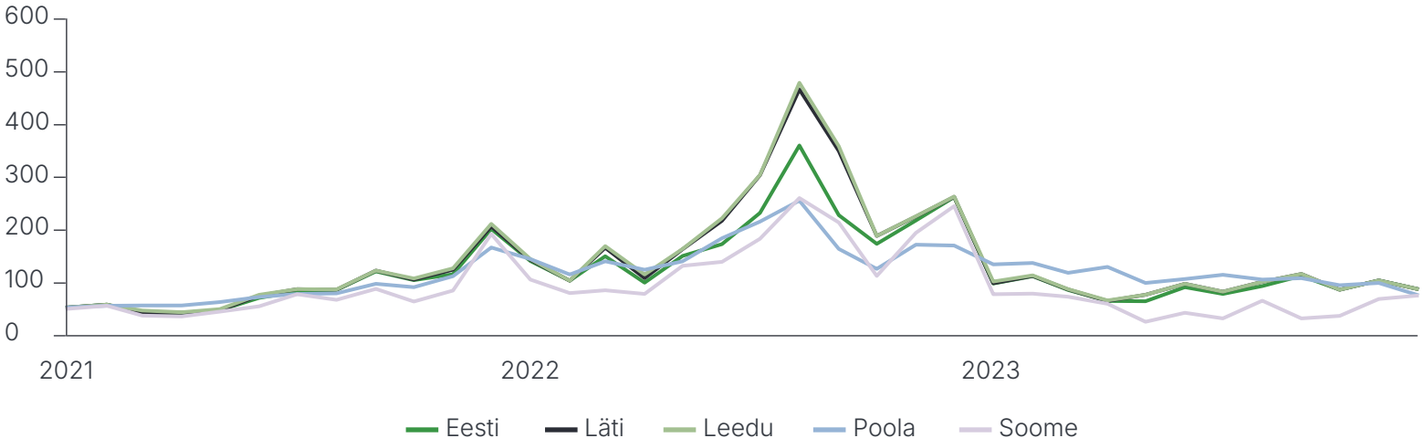
Baltimaade elektrihindu mõjutasid maagaasi madalam hind ja taastuvenergia toodangu mahu kasv

2023. aastal oli Põhja- ja Baltimaade turupiirkonna elektritoodangu maht 431 TWh ning tarbimismaht 406 TWh. Võrreldes 2022. aastaga suurenes Põhja- ja Baltimaade turupiirkonna elektritoodang 5 TWh ning tarbimismaht kasvas 2 TWh võrra. Norra ja Rootsi 2023. aasta elektritoodang ületas tarbimismahtu. Eesti, Läti, Leedu, Soome ning Taani tarbimismaht ületas riigisisest elektritoodangut, mistõttu pidid riigid elektrit importima.

Eesti ja lähiriikide elektrihindu mõjutasid 2023. aastal elektrinõudluse kahanemine, maagaasi madal turuhind, Soome Olkiluoto 3 tuumajaama toodang ning ilmastikuga seotud tegurid. Tulenevalt ilmast toodeti esimesel poolaastal tavapärasest rohkem elektrit tuuleparkides ning hüdroelektrijaamades. Seetõttu oli esimese poolaasta keskmine elektri turuhind Balti riikides 90 €/MWh tasemel. Teisel poolaastal toimus koduturgudel ja lähiriikides olulises mahus elektrijaamade hooldustöid. 2023. aasta neljas kvartal oli tavapärasest külmem, mistõttu nõudlus elektri vastu kasvas, kui samas toodang taastuvatest allikatest vähenes. Nende tegurite tõttu kasvas keskmine elektri hind Balti riikides 96 €/MWh tasemele.

Taastuvenergia toodangu maht Enefit Greeni koduturgudel jätkas kiiret kasvu. Balti, Soome ja Poola turgudel lisandus ligi 13 TWh jagu päikese- ja tuuleenergia toodangut võrreldes eelneva aastaga.

Koduturgude keskmised elektri turuhinnad kuude lõikes, €/MWh



Allikas: Nord Pool

Tuule- ja päikeseenergia toodang Enefit Greeni koduturgudel (TWh)

	2021		2022		2023	
	Päike	**Tuul**	**Päike**	**Tuul**	**Päike**	**Tuul**
Eesti	0,3	0,8	0,6	0,7	0,7	0,8
Läti*	-	0,1	-	0,2	-	0,3
Leedu	0,1	1,3	0,4	1,5	0,7	2,4
Poola	4,6	15,3	9,3	18,8	13,2	22,2
Soome	-	7,9	-	11,1	0,9	14,1
Kokku	**5,1**	**25,3**	**10,2**	**32,3**	**15,4**	**39,8**
Kasv, TWh			5,1	7,0	5,2	7,5
Kasv, %			101%	28%	51%	23%

Allikas: ENTSO-E

** ENTSO-E ei avalda Läti päikeseenergia toodangu andmeid, kuid jaotusvõrguettevõtte ST andmetel kolmekordistus Lätis toodetud päikeseenergia toodang 2023. aastal 0,128 TWh tasemele.*

Sisukord

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

Maagaasi hind mõjutab elektriturgu peamiselt põhjusel, et maagaasil põhinevad elektrijaamad määravad enamasti tiputarbimise hinnataseme. Hollandi gaasibörsil TTF kaubeldava maagaasi keskmine hind oli 2023. aastal 40,1 €/MWh (-96,0 €/MWh, -70,5% võrreldes 2022. aastaga). 2023. aasta esimesel poolaastal mõjutasid maagaasi hinda peamiselt tavapärasest soojemad ja tuulisemad ilmad, mistõttu oli nõudlus maagaasi vastu madalam ning tuule- ja hüdroenergia toodang kõrgem.

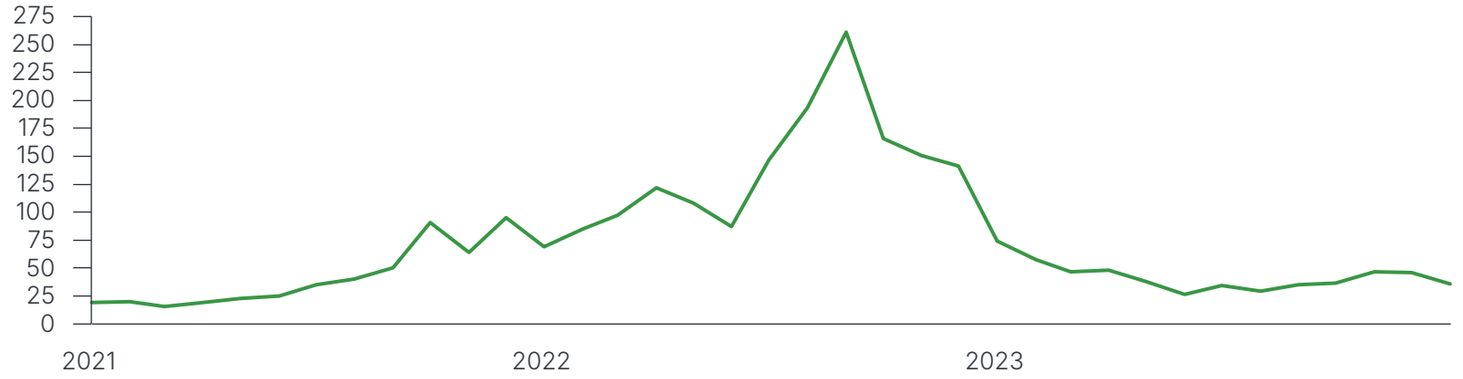
2023. aasta teisel poolaastal alguses maagaasi hind pisut kasvas, kuna LNG tootmise probleemid Austraalias vähendasid LNG üleilmset pakkumist 6% võrra, samal ajal suurenes LNG import Aasiasse märkimisväärselt. Kuigi LNG vähenenud pakkumine survestas hindu tõstma, hoidsid Euroopa ajalooliselt suured gaasivarud hinnatõusu kontrolli all. Aasta lõpukuudel mõjutas maagaasi hinda veel konflikt Lähis-Idas ja sellega kaasnenud ebakindlus energiaturgudel.

Ülekandekaablite kaudu jõuab Baltimaadesse Põhjamaade hüdroenergia, mis on teistel viisidel toodetud elektrist odavam. 2023. aastal oli keskmine hüdroressursside tase 57,9% reservuaaride maksimaalsest mahutavuse tasemest, mis oli 3,1 protsendipunkti võrra kõrgem 2022. aasta keskmisest tasemest ja 3,9 protsendipunkti võrra madalam pikaajalisest keskmisest.

CO_2 heitmekvootide hinnad jätkasid ajalooliselt kõrgel tasemel

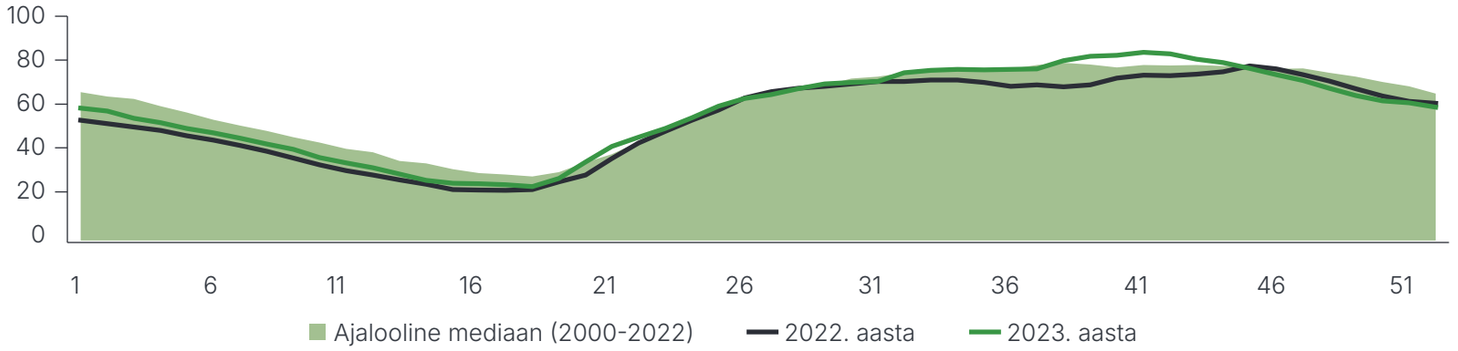
Heitmekvootide süsteemi eesmärk on vähendada CO_2 heitmete õhku paiskamist üle Euroopa ja suunata energiatootjaid tootma rohkem energiat taastuvatest allikatest, mille konkurentsivõime paraneb heitmekvootide hinna kasvades.

TTF Maagaasi hind, €/MWh



Allikas: TTF

Põhjamaade hüdroressursside tase nädalate lõikes, % maksimumist



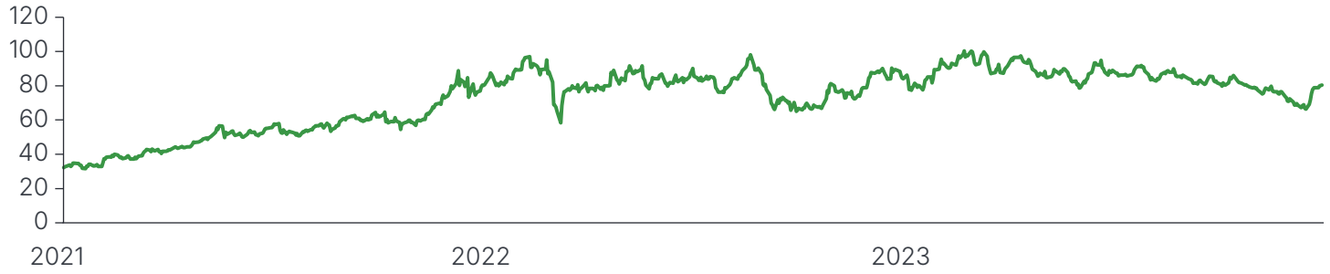
Allikas: Nord Pool

Sisukord

CO_2 heitmekvootide keskmine hind oli 2023. aasta esimesel poolaastal 89,4 €/t ehk 6,9% (+5,8 €/t) kõrgem kui 2022. aasta esimesel poolaastal. Esimesel poolaastal mõjutas näitajat kivisöejaamade laialdane kasutus ja heitmekvootide korralise tsükli lõppemine esimese kvartali järel. Aprillis võttis Euroopa Parlament vastu otsuse muuta heitmekvootide poliitikat ja uuendada Euroopa-üleseid heidete vähendamise eesmärke. Uue otsuse alusel kaotatakse tasuta heitmekvootide jaotamine tootmisüksustele aastaks 2034. Samuti on 2030. aasta eesmärk vähendada heiteid 55% võrra, mis on 15 protsendipunkti rohkem võrreldes varasema eesmärgiga.

CO_2 heitmekvootide keskmine hind oli 2023. aasta teisel poolaastal 81,2 €/t ehk 2,8% (+2,2 €/t) kõrgem kui 2022. aasta teisel poolaastal. Teisel poolaastal mõjutasid hinda valdavalt suuremad kaubeldavad kvootide kogused, tavalisest soojemad ilmad ja taastuvenergia toodangu prognooside suurendamine. Samuti on CO_2 heitmekvootide hind tugevalt seotud maagaasi hinnaga, mistõttu langes 2023. aasta detsembris heitmekvootide hind 72,4 €/t tasemele, mis oli viimase 14 kuu madalaim. CO_2 heitmekvootide keskmine hind oli 2023. aastal 85,3 €/t, kasvades 2022. aastaga võrreldes 5% (+4,0 €/t).

CO_2 heitmekvootide hinnad, €/t



Allikas: Intercontinental Exchange

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

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

Regulatiivsed arengud

2023. aastal muutsid või täpsustasid paljud Euroopa riigid oma taastuvenergiaga seotud regulatsioone. Sõltuvalt poliitilistest valikutest eristuvad üha tugevamalt ka Enefit Greeni erinevate koduturgude õiguslikud raamistikud. Regulatsioonid mõjutavad uute taastuvelektrijaamade rajamist, kehtestavad tingimused ja nõuded, mis kujundavad investeerimisotsuseid ning suunavad meie valikuid ja tegevust.

Müügitulu ülempiir

2022. aasta detsembris kehtestatud 180 €/MWh ülempiir väikese muutuvkuluga (sealhulgas tuult, päikest, jäätmeid ja biomassi energiaallikana kasutavate) elektritootjate tulule mõjutas Enefit Greeni vaid vähesel määral.

Eestis, Lätis ja Leedus jõustati müügitulu piirang kuu keskmise turuhinna või elektrilepingu perioodi keskmise müügitulu alusel ning piirang kehtis juuli lõpuni. Kuna kuu keskmised elektri turuhinnad olid 2023. aastal alla 180 €/MWh, siis müügitulu piirang neis riikides eelmisel aastal ei rakendunud.

Poola kehtestas müügitulu ülempiiri väljaspool taastuvelektri toetuskeemi müüdud elektrile kuni 2023. aasta lõpuni ja müügitulu piiri ületav summa tuli arvutada päeva keskmise turuhinna alusel. Enefit Greeni tulemustele oli muudatuse mõju väike, kuid regulatiivsete riskide kasv mõjutab negatiivselt kõigi turuosaliste tulevasi investeerimisotsuseid.

Elektrituru disaini muudatused

2023. aasta alguses maagaasi turuhind langes, alandades ka elektri hinda turul. Vähenes poliitiline motivatsioon sekkuda kiiresti elektri turukorraldusse ja elektrituru disaini muudatustesse lisati uusi detaile.

Ootamatult täiendati uut Euroopa elektrituru mudelit Eesti, Läti ja Leedu elektrisüsteemide halduritele antava erandliku õigusega osta elektrisüsteemi tasakaalustamiseks vajalike võimsuste loomist pikaajaliste lepingutega (lepingu sõlmimine kuni viis aastat ette). Lisaks võib anda õiguse jätkata teenuse ostmist kuni kaheksa aastat pärast Venemaa sünkroonalast eraldumist. See võib teha süsteemiteenuste osutamiseks vajalike elektrijaamade ja salvestite ehitamise Eestis, Lätis ja Leedus soodsamaks kui teistes Euroopa riikides, kus teenust võib osta vaid lühiajaliste lepingutega.

Prognoositavalt kinnitatakse Euroopa Liidu elektrituru regulatsioonide muudatused 2024. aasta esimeses kvartalis.

Oktoobris avaldas Euroopa Komisjon tuuleenergia tegevuskava (ingl *European Wind Power Action Plan*). Muuhulgas informeeriti turuosalisi, et Euroopa Komisjon avaldab tuulest elektri tootmise vähempakkumiste juhendi 2024. aasta teises kvartalis. Selles sätestatakse muuhulgas tulevaste vähempakkumiste kohustuslikud nn hinnaga mitteseotud lisatingimused, mille abil saaks paremini tagada tuuleparkides ehitamiseks vajalikke tarneahelaid Euroopa Liidus. Muudatus võib mõjutada oluliselt järgmisi investeeringuid.

Suurem taastuvenergia tootmise ambitsioon ja kiirem loamenetlus

Taastuvenergia direktiivi muudatused (nn RED III) kinnitati 2023. aasta oktoobri lõpus. Euroopa Liidu tasemel võeti ambitsioonikam taastuvenergia üldeesmärk – 2030. aastal peab taastuvenergia osakaal tarbitavast energiast olema vähemalt 42,5% koos püüdlusega saavutada 45% osakaal. Võrdluseks – 2018. aastal oli seatud eesmärgiks 32%.

Taastuvenergia direktiivi loamenetluste kiirendamisega seotud osa jõustub 1. juulil 2024. ja ülejäänud direktiivi muudatused jõustuvad 25. mail 2025. aastal.

Taastuvenergia tootmise käitiste loamenetlusele, ehitamisele ja opereerimisele ülekaaluka avaliku huvi staatuse tagamiseks ning mõnede teiste taastuvenergia kasutuselevõttu kiirendavate muudatuste juurutamiseks pikendati kuni 2024. aasta 1. juunini kehtiva taastuvenergia kiirema kasutuselevõtu määruse nr 2022/2577 kehtivust veel aasta võrra, vähesel määral muudetud versioonis.

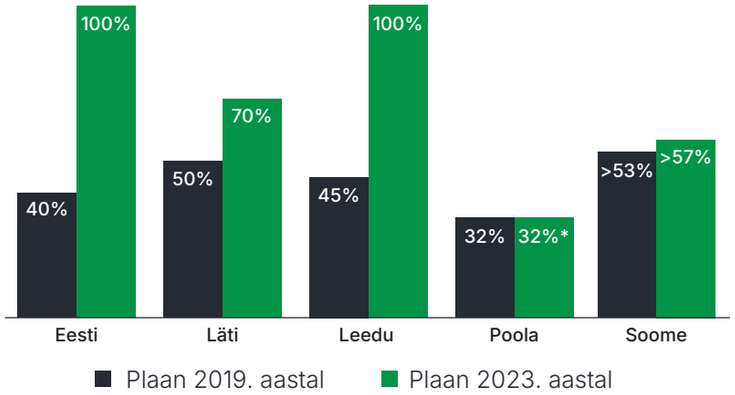
Kehtestati taastuvelektrist transpordikütuste, sh vesiniku, tootmise detailsed reeglid, mis võimaldavad kavandada taastuvelektrist vesiniku tootmist.

Kasvuhoonegaaside heitmekaubanduse direktiivi uuendamisel laiendati heitmekaubandus 2027. aastast ka transpordis ja hoonetes kasutatavale energiale (nn ETS 2). See suurendab tõenäoliselt oluliselt nõudlust taastuvelektri järele, sest fossiilkütustele lisanduv CO_2 emissioonitasu parandab oluliselt taastuvelektri konkurentsivõimet.

Uued riiklikud kliima- ja energiakavad

30. juuniks 2023 pidid liikmesriigid esitama oma uuendatud riiklikud energia- ja kliimakavad. Aasta lõpuks tegid seda 23 liikmesriiki. Enefit Greeni koduturu riikidest ei ole uuendatud energia- ja kliimakava esitanud Poola. Läti esitas kava esialgse versiooni 2023. aasta lõpus. Energia- ja kliimakavad on investoritele tähtsad infoallikad. Need toetavad taastuvenergiasse investeerimise õigeaegset kavandamist ja vähendavad ootamatutest muudatustest tekkivaid riske elektritootjatele.

Riiklikes kliimakavades sätestatud eesmärgid 2030. aastal riigis tarbitava elektrienergia kaetusele taastuvatest allikatest toodetud elektriga



** Andmed Poola 2019 a. plaani alusel.*
Allikas: riiklikud energia- ja kliimakavad

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

Sisukord

Elektrivõrk

Eestis, Lätis ja Leedus jõustati elektritootjate elektrivõrguga liitumisõiguse ülemäärase broneerimise vastased regulatsioonid. Need motiveerivad arendajaid taastuvenergia projekte kiiremini ellu viima ja loovad seeläbi suhtelise eelise tugevamatele arendajatele.

Eestis kehtestati elektritootjatele range lisanõue, et nad peavad vähemalt üks kord kahe aasta jooksul andma elektrit võrku 100% võrguühenduse maksimumvõimsuse ulatuses. Väiksema elektritoodangu korral peab elektritootja võrguga liitutud võimsuse ja tegelikult võrku antud maksimaalse võimsuse erinevuse ulatuses maksma iga kahe aasta järel uuesti elektrivõrguga liitumise tasu. Uus reegel muudab elektri tootmise Eestis oluliselt riskantsemaks.

Eesti põhivõrguettevõte loobus ainult energiapõhisest võrguteenuse hinnakujundusest ning kehtestas alates 2024. aastat tarbimiskoha- ja võimsustasudega võrguteenuse. See suurendab võrguteenuse kulu eelkõige päikesest ja tuulest elektri tootjatele. Uus hinnakujundus loob eelise elektri tootmise ja salvestamise hübriidlahenduste arendamiseks, vähendades ainult elektri salvestamise käitiste võrguga ühendamise atraktiivust.

Läti põhivõrguettevõte AST peatas kolmandas kvartalis kõrgepingevõrguga liituda soovivatelt elektritootjatelt ajutiselt liitumistaotluste vastuvõtmise, kui liitumiseks tuleb teha muudatus 330 kV elektrivõrgus.

Poolas lubati olemasolevate elektrijaamade liitumispunktidega ühendada otseliini teel teisi elektritootmise seadmeid. Näiteks saab päikesest elektri tootmise võrguühendusele lisada tuuliku, mis vähendab uute elektrijaamade ehitamise kulusid. Ka Leedus ja Eestis lihtsustati mitme tehnoloogiaga hübriidelektrijaamade loomist.

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

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

Tuuleenergia

Poola kõrvaldas keelu ehitada tuulikuid eluhoonetele lähemale kui kümnekordne tuuliku kõrgus. Uueks keelutsooniks sätestati 700 meetrit ja ettevalmistamisel on piirangutsooni vähendamine 500 meetrini. Muudatus suurendab oluliselt maismaatuuleparkide ehitamise võimalusi Poolas.

Läti valitsus kehtestas riigi või kohaliku omavalitsuse maadel tuuleparkide ehitamise õiguse andmise korra. Uus regulatsioon annab Latvenergo AS ja Latvijas valsts meži AS tütarettevõttele SIA Latvijas Vēja parki ühekordse eelisõiguse valida tuuleparkide ehitamiseks maa-ala, mis ei ületa 10% riigile kuuluva Latvijas valsts meži AS poolt tuuleparkide rajamiseks pakutavast kogu territooriumist. Enefit Greeni hinnangul annab riik endale kuuluvale ettevõttele põhjendamatu protseduurilise eelise, mis diskrimineerib teisi tuuleparkide arendajaid Lätis.

Leedu ja Eesti riigid korraldasid esimesed enampakkumised meretuulepargi arendamise aladele arendajate leidmiseks. Mõlemad enampakkumised võitis üks ja seesama ettevõte, mis Eestis omandas meretuulepargi arendamise õiguse alghinnaga.

Euroopa Komisjon lubas Leedus anda kuni 193 miljoni euro suuruse toetuse 700 megavati suuruse avamere tuulepargi ehitamiseks Leedu rannikumeres. Toetuse saaja valitakse välja konkursi alusel. Toetust antakse kahepoolse hinnavahelepingu (CfD) alusel 15 aastaks.

Soome investeerimiskeskkond muutus ootamatult riskantsemaks, kui sealse uue valitsuskoalitsiooni kokkuleppes sätestati, et tuulest elektri tootmisele lisatakse elektrisüsteemi reguleerimise rahastamise kohustus. Selle puhul arvestatakse küll asjaolu, et see ei tohi takistada tuulest elektri tootmise parkide lisandumist Soome. Mõju Enefit Greeni tulemustele on marginaalne, kuid regulatiivsete riskide kasv mõjutab negatiivselt kõigi turuosaliste tulevasi investeerimisotsuseid.

Eesti uus Kliimaministeerium esitas ettepaneku tõsta 2030. aasta taastuvelektri keskmise toodangu eesmärk 100% tarbimiselt 120%-ni elektri tarbimisest. Suurem osa lisanduvast taastuvelektrist tuleks tõenäoliselt toota tuulest. Ettepaneku elluviimiseks tuleks muuta ka taastuvenergia vähempakkumiste kava.

Päikeseenergia

Poolas keelati alates 2025. aasta algusest päikesest elektri tootmise paigaldamine IV klassi maadel, kui kasutatakse kiiremat protsessi võimaldavat ehitusloa menetlust. Sellega väheneb päikesest elektri tootmise kiireks suurendamiseks kasutatav maa ning suureneb vajadus kasutada pikemat planeerimismenetlust.

Leedu valitsus võttis 2023. aasta veebruaris vastu määruse, mis kehtestas reeglid päikesest elektri tootmise seadmete elektrivõrku ühendamiseks, kui Leedus on juba elektrivõrku ühendatud 2 gigavatti päikesest elektri tootmist. Konstitutsioonikohus kuulutas novembris selle määruse õigustühiseks ning kohustas uued reeglid kehtestama hiljemalt 2. maiks 2024.

Soome testis esimese riigina Euroopa Liidu taastuvenergia toetusskeemi toimivust. Septembris kuulutati välja Soome ja Luksemburgi vahelise kokkuleppe alusel läbi viidud Euroopa Liidu esimese riikidevahelise taastuvenergia hanke tulemused. Selle raames antakse investeerimistoetust Soomes asuvatele päikesest elektrienergia tootmise projektidele koguvõimsusega 400 megavatti.

Eestis toimusid märtsis 2023 Riigikogu valimised. Uue valitsuse tegevusprogrammis on päikesest elektri tootmist soodustav kava luua kodutarbijatele ja korteriühistutele kuni 30 kW elektri tootmise seadmete fikseeritud hinnaga elektrivõrguga liitumise võimalus. Soodushinna alusel elektrivõrguga liitumise võimalus võib suurendada elektri ületootmist päikeselistel tundidel ning alandada elektri turuhinda.

Segaolmejäätmete energiakasutus

2023. aasta lõpus kinnitati Eesti jäätmekava aastateks 2023–2028 ja algatati jäätmekäitluse reform, mis peaks olema ellu viidud 2025. aastaks. Jäätmereformiga vähendatakse Eestis energiakasutuseks sobivate jäätmete teket. Seda toetaks energiakasutuseks vajalike jäätmete impordi suurendamine. Kui aga jäätmete importi piirata, väheneb kõige rohkem soojusenergia tootmine olmejäätmetest.

Muudeti olmejäätmete koosseisu hindamise reegleid, mis kehtestatakse keskkonnaloa muudatusega 2024. aasta esimeses kvartalis.

1. juulil 2024 hakkavad Eestis kehtima uued saastetasud. Kõige suurem mõju on soojuse tootmise CO_2 heite eest makstava tasu tõstmine 12 korda: uus tasumäär on 25 €/t. Muudatus mõjutab koostootmise segmendi kulusid, kuid kuna soojusenergia hind on reguleeritud, siis osa lisanduvatest kuludest saab kanda ja kantakse üle reguleeritud soojusenergia hinda.

Sisukord

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

Pikaajaliste elektrimüügilepingute roll Enefit Greeni elektrihinna riski maandamisel

Riiklike toetusmeetmete tähtsus on vähenenud

Fikseeritud hinnaga riiklike taastuvenergia toetusmeetmete osakaal Enefit Green portfellis on viimastel aastatel oluliselt vähenenud. Kui 2022. aastal oli 26% Enefit Greeni elektritoodangust kaetud fikseeritud hinnaga toetusmeetmetega, siis 2023. aastal vaid 2% (Poola hinnavahelepingud, CfD, ingl *Contracts for Difference*).

Peamiselt on selle osakaalu langemise taga meie enda aktiivne tegevus Leedu riiklike toetuste väljavahetamisel turupõhiste lepingute vastu. Meie eesmärk oli maandada Leedu tuuleparkide pikemaajalisi elektrihinna riske olukorras, kus riiklikud toetusmeetmed olid järgnevatel aastatel lõppemas. Samuti on meie portfellis vähenemas Eestis varem kasutusel olnud *Feed-in Premium* (FiP) tüüpi toetuse osakaal: neli viiendikku selle toetusskeemi alustest 12-aastastest tähtaegadest lõpeb 2025. aasta lõpuks.

Pikaajaliste elektrimüügilepingute osakaal on kasvanud

2022. aasta energiakriis tekitas tugeva turunõudluse ja kiirelt kasvanud elektrihinnad lõid eeldused turupõhisele riskimaandusele üleminekuks. Kuna enamikul meie koduturgudest puudub elektrifutuuride turg, siis peamiseks turupõhiseks elektrihinna riski maandamise võimaluseks on kujunenud pikaajalised elektrimüügilepingud (ingl *Power Purchase Agreement, PPA*).

PPA on elektrimüügileping, mille kohaselt ostja kohustub ostma ja müüja kohustub müüma elektrit kokkulepitud aja jooksul, koguses ja hinnaga. PPA võib olla füüsiline, mille puhul toimub elektri tarnimine lepingu alusel või virtuaalne, mille puhul tehakse ainult rahaline tasaarveldus. Kõik Enefit Greeni 31. detsembri 2023 seisuga sõlmitud PPA-d on füüsilise tarne kohustusega.

PPA-de puhul eristatakse kaht tootmisprofiili mudelit: *Pay-as-Produced* PPA ja baaskoormuse PPA.

- *Pay-as-Produced* PPA puhul on lepinguline elektri kogus määratud lepingu aluseks oleva tootmisseadme tulevikus tegelikult realiseeruva toodanguga.
- Baaskoormuse PPA puhul lepitakse kokku kindel elektri kogus, mida müüja on kohustatud tarnima ja ostja kohustatud ostma igas tunnis.

Pay-as-Produced PPA on tootja vaatest madalama riskiga, kuna tagab kokkulepitud hinna iga toodetud megavatt-tunni eest, jättes tootjale vaid mahuriski. Paraku pole seni Balti turgudel veel piisavalt ostjatepoolset nõudlust *Pay-as-Produced* PPA lepingute järele. Peamiselt tuleb see suurte tööstustarbijate väikesest osakaalust ja vähesest kogemusest elektrihinna riskide juhtimisel.

Baaskoormuse PPA-d pakuvad tootjale kaitset madala elektrihinna riski vastu, nende vorm on standardiseeritud ja võrreldav Skandinaavia turgudel kaubeldavate tulevikutehingute hindadega.

Teisalt muudavad baaskoormuse PPA-d portfelli riski iseloomu, kuna tootjale jääb tootmisprofiili risk, profiili allahindluse ja osaliselt ka hinnarisk, mis tuleneb vajadusest teha turuhinnaga ostutehinguid toodangu puudujäägi korral.

Enamik Enefit Greeni PPA-sid järgivad igakuise baaskoormuse mudelit. See arvestab tuule- ja päikeseenergia erinevaid tootmisprofiile erinevatel kuudel aasta lõikes, kuid müüdava elektri kogus püsib igas kuus samana vastava kuu kõigi tundide lõikes. Piisav nõudlus just selliste lepingute järele võimaldas Enefit Greenil tekitada 2022. aastal konkurentsi regiooni juhtivate energiafirmade vahel ja sõlmida arvestatavas mahus atraktiivse hinnaga lepinguid, ent 2023. aastal on lõppkliendi poolse pikaajalise elektriostu huvi vähenemise tõttu olnud ka nõudlus madalam. 2023. aastal sõlmisime uusi pikaajalisi fikseeritud hinnaga lepinguid mahus 52,6 GWh keskmise hinnaga 70 EUR/MWh (2022. aastal: 4 949 GWh keskmise hinnaga 108,5 EUR/MWh).

Sisukord

2023. aastal realiseerus oodatust madalama elektritoodangu tõttu Enefit Greeni portfellis olulises mahus profiilirisk. Oodatust 309 gigavatt-tunni võrra madalam toodang väljendus planeeritust kõrgemas PPA-ga kaetud toodangu osakaalus, mis tõi omakorda kaasa oluliselt suurema vajaduse osta elektrit PPA portfelli katmiseks.

Suurenenud elektri ostukoguse tõttu kasvasid elektriostukulud, mis avaldas olulist negatiivset mõju EBITDA-le, mida on täpsemalt kirjeldatud käesoleva aruande peatükis Grupi majandustulemused 2023.

	PPA lepingu tüüp	
	Igakuine baaskoormus	**Pay-as-Produced**
Elektri hind	**Fikseeritud**	**Fikseeritud**
Elektri kogus	**Fikseeritud** Igas ühe kuu tunnis võrdne kogus elektrit, kuud omavahel erinevad vastavalt lepingule	**Muutuv** Kogus vastavalt konkreetse seadme/pargi realiseeruvale toodangule, võidakse rakendada minimaalse toodangu nõuet
Profiiliriski kandja	**PPA müüja** Toodangu puudujäägi korral tuleb see müüjal osta turuhinnaga, et tagada tarne ostjale	**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 kõrge taastuvenergia toodangu perioodidel on tõenäoliselt turu keskmisest madalam; Lisaks kaasneb kasvava profiili allahindlusega ostu- ja müügihindade erinevuse suurenemine	**PPA ostja** Elekter tarnitakse tõenäoliselt perioodil, mil turuhind on keskmisest madalam + Puudujääk tekib perioodil, mil turuhind on keskmisest kõrgem

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

Enefit Greeni konsolideeritud majandusaasta aruanne .pdf formaadis Euroopa ühtse elektroonilise aruandlusvormingu (ESEF) märgistuseta. Originaaldokument on esitatud masinloetavas .xhtml formaadis Nasdaq Tallinna börsile ja allkirjastatud digitaalselt (Link: https://nasdaqbaltic.com/statistics/et/instrument/EEE3100137985/reports).

Prognoositavate tootmismahtude kaetus erinevate riskimaandusmeetmetega perioodil 2024-2033

Pikaajalised elektrimüügilepingud

Senise praktika kohaselt on Enefit Green arendusprojekti lõpliku investeerimisotsuse tegemise hetkeks reeglina fikseerinud elektrienergia müügihinna 60%-le vastava arendusprojekti esimese viie aasta prognoositavast toodangust. Samuti on Enefit Green kasutanud PPA-sid osaliselt opereeriva elektritootmisportfelli hinnariski maandamiseks.

Seisuga 31. detsember 2023 on Enefit Green sõlminud PPA lepinguid perioodiks 2024-2033 mahus 9 625 GWh keskmise hinnaga 71 EUR/MWh. Enamiku sõlmitud PPA lepingute teiseks osapooleks on Eesti Energia AS (mahus 8 562 GWh). Lähema 5 aasta (st perioodi 2024-2028) eeldatavast elektritoodangust on PPA lepingutega kaetud 47% keskmise hinnaga 68,2 €/MWh.

Riiklikud toetusmeetmed

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

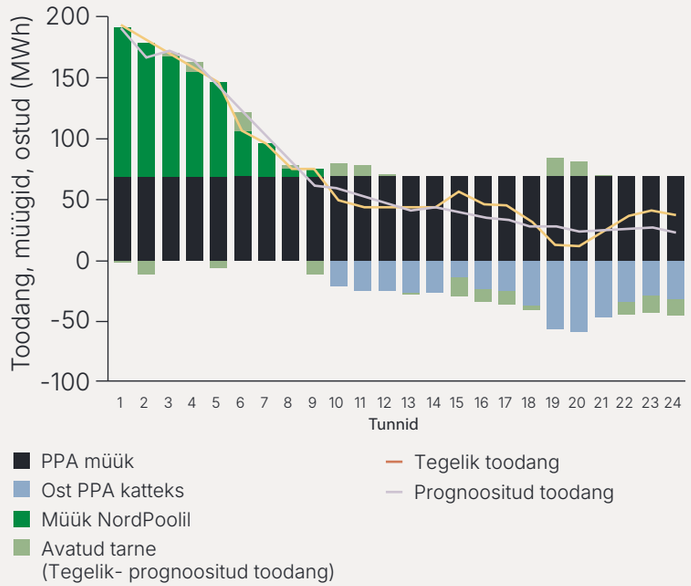
Fikseeritud hinnaga toetusmeetmete osakaal on oluliselt vähenenud. Enefit Greeni eeldatavast elektritoodangust aastatel 2024-2028 on vaid 1% kaetud fikseeritud hinnaga toetusmeetmetega (Poola hinnavahelepingud, ingl *Contract for Difference*, CfD) keskmise hinnaga 116,3 EUR/MWh.

Baaskoormuse PPA profiilirisk

Baaskoormuse PPA profiilirisk kujutab endast riski, et tootmisseadmetes realiseeruvate tootmisprofiilide ja baaskoormuse PPA-de vahel tekkivaid lühiajalisi toodangu puudujääke peab tootja katma elektri ostudega päev-ette turul ja tegema seda kehtivate turuhindadega. PPA lepingulist kogust ületavat toodangut müüb tootja omakorda turuhinnaga päev-ette turul. Seda, kuidas tegelikult realiseeruva ebaühtlase tuuleenergia toodangu tõttu võivad tootjal tekkida elektri üle- ja puudujäägid baaskoormuse PPAga müüdud fikseeritud koguse suhtes ning sellest tulenevad ostu- ja müügikogused, illustreerib allolev graafik. Graafikul on kujutatud ka päev-ette prognoositud toodangu ja tegelikult realiseeruva toodangu mahud, mille vahest tekivad nn. avatud tarne ostud ja müügid.

Baaskoormuse PPA 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 tekkib sellest, et taastuvenergia seadme kõrge toodangu ajal on turuhind madalam kui vähese või nulltoodangu ajal. Tulenevalt sellest, et ostud toimuvad üldjuhul vähese toodangu ajal, on ostuhind üldiselt Nord Pool 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 ka baaskoormuse PPA kogust ületava toodangu müügihinda, sest toodangu ülejäägid leiavad aset üldjuhul kõrge taastuvenergia toodangu ja madalamate hindade tingimustes.

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

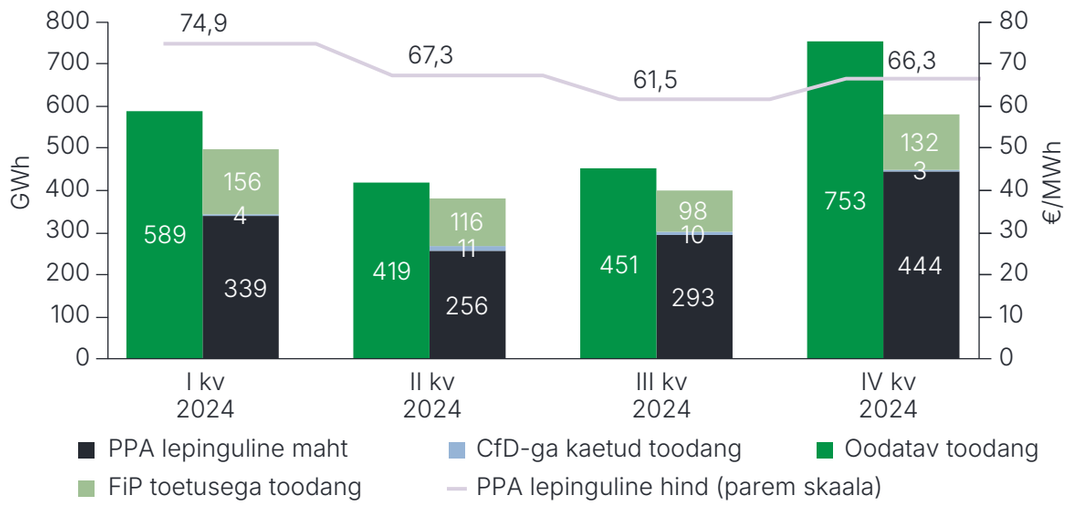


Enefit Greeni konsolideeritud majandusaasta aruanne .pdf formaadis Euroopa ühtse elektroonilise aruandlusvormingu (ESEF) märgistuseta. Originaaldokument on esitatud masinloetavas .xhtml formaadis Nasdaq Tallinna börsile ja allkirjastatud digitaalselt (Link: https://nasdaqbaltic.com/statistics/et/instrument/EE3100137985/reports).

Lühiajaline vaade: elektrihinna riskide juhtimine 2024. aastal

2024. aasta kokkuvõttes ootame oma tootmisvaradelt 2,21 TWh elektritoodangut, millest opereerivate varade oodatav elektritoodang on 1,25 TWh ning valminud ja ehituses olevate varade toodang 0,96 TWh. PPA lepingutega on 2024. aasta oodatavast elektritoodangust kaetud 1,33 TWh ehk 60% keskmise hinnaga 67,6 €/MWh. Alltoodud graafik näitab Enefit Greeni elektriportfelli oodatavat kujunemist 2024. aasta kvartalite lõikes.

Enefit Greeni elektritoodangu portfell 2024 aastal, 31.12.2023 seisuga



Pikaajaline vaade: elektrihinna riskide juhtimine kuni aastani 2033

Enefit Greeni elektriportfelli kaetus PPA-de ja erinevate taastuvenergia toetusmeetmetega

	2024	2025	2026	2027	2028	Periood 2024-2028 kokku
PPA*	**60%**	**49%**	**47%**	**47%**	**37%**	**47%**
Kogus (GWh)	1 331	1 533	1 534	1 549	1 219	7 167
Hind**, EUR/MWh	67,6	64,8	64,8	69,0	76,3	68,2
FiP toetus*	**23%**	**9%**	**3%**	**2%**	**2%**	**7%**
Kogus (GWh)	502	266	99	79	75	1 021
Hind**, EUR/MWh (lisandub elektri turuhinnale)	50,1	50,3	53,7	53,7	53,7	51,0
FiT/CfD meede*	**1%**	**1%**	**1%**	**1%**	**1%**	**1%**
Kogus (GWh)	28	28	28	28	28	141
Hind**, EUR/MWh	112,1	113,9	116,2	118,5	120,9	116,3

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

Eesti 2023. aasta taastuvenergia vähempakkumise tulemused

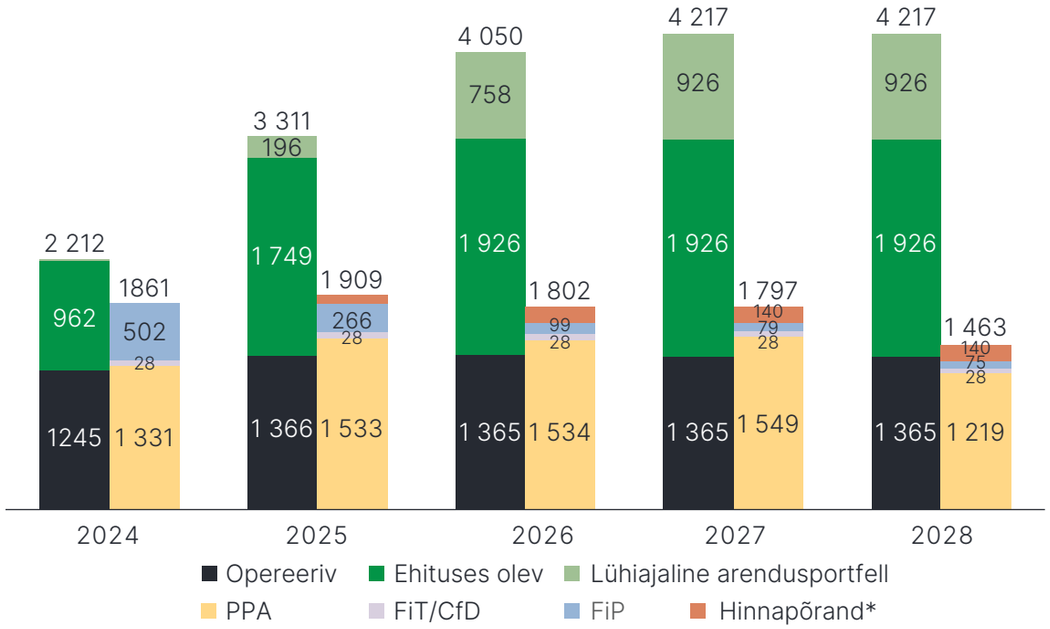
2023. aastal osales Enefit Green Eesti taastuvenergia vähempakkumisel, osutudes võitjaks kahe pakkumisega mahus 160 GWh/aastas ja 100 GWh/aastas. Nende pakkumiste kaudu saadava garantii puhul oleks tegemist 12-aastase hinnapõrandaga, mis rakenduks allpool elektrihinna tasemeid vastavalt 21,89 ja 23,89 EUR/MWh (maksimaalne makstav summa on seejuures 20 EUR/MWh). Vähempakkumises osalenud projektide osas pole Enefit Green veel investeerimisotsuseid teinud, mistõttu ülaltoodud tabelis ja graafikul neid meetmeid veel arvesse pole võetud. Hinnagarantii meetmed rakenduvad ainult juhul, kui vähempakkumises osalenud projektid (või erandjuhul sobivad alternatiivsed projektid) tegelikult valmis ehitatakse.

** Vastava meetmega kaetud eeldatava toodangu osakaal. Eeldatav toodang sisaldab opereerivate ning ehituses olevate varade prognoositud toodangut*
*** Vastava meetmega kaetud toodangu kaalutud keskmine müügihind või toetus.*

Sisukord

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

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



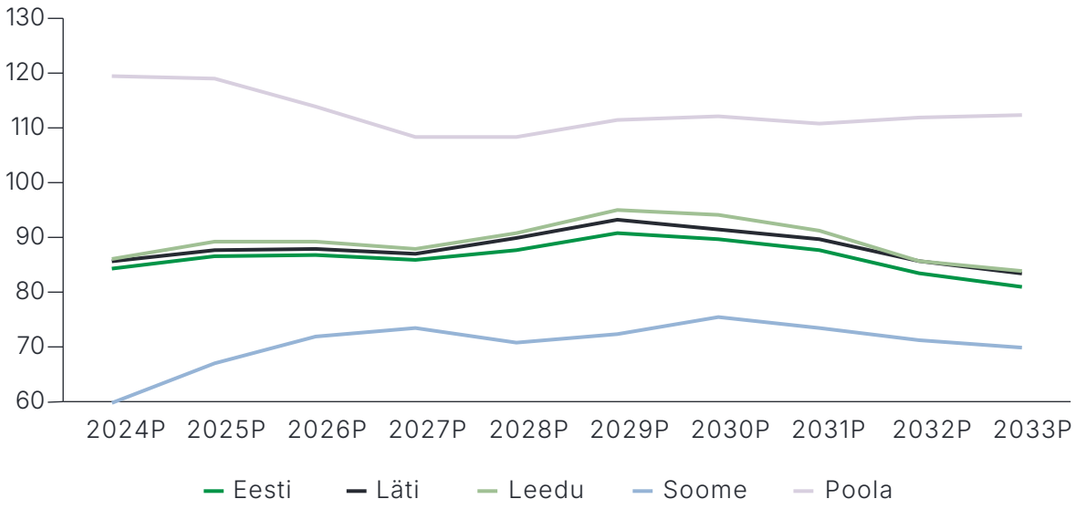
** Hinnapõrand – vähempakkumise käigus saadud riigi toetus hinnapõranda näol tasemega 34,9 €/MWh (maksimaalselt 20 €/MWh) ning pikkusega 12 aastat*

Pikaajalised elektrihinna ootused ning nende seos PPA turuga

2023. aastal toimus Enefit Greeni koduturgudel märkimisväärne elektri *spot*-hindade langus (Nord Pool spot). See tõi kaasa ka olulise languse analüütikute pikaajalistes prognoosides. Aasta jooksul vähenesid analüütikute 2024. aasta elektrihinnaootused koduturgudel kuni 50%. Tuleviku hinnaootuste langus väljendus ka ülalmainitud PPA ostjate huvi märkimisväärses vähenemises ja hindade kahanemises.

Oleme oma uute tootmisvarade arendamisel oluliseks pidanud seda, et suur osa uute projektide turuhinna riskist on maandatud. Muude asjaolude samaks jäädes tähendab vähenenud PPA nõudlus arendajate – sealhulgas Enefit Greeni – kahanevat võimekust uute projektide elluviimiseks.

Koduturgude elektrihindade prognoos*, €/MWh



** 2024E – 2033E elektrihindade prognoosid on arvutatud keskmisena analüüsifirmade SKM, Volue ja Thema prognoosidest (SKM Market Predictor Long-Term Power Outlook - November 2023, Volue Long Term Price Forecast - Detsember 2023, Thema Power Market Outlook – December 2023 (Poola ja Soome hinnad mai 2023)). Tegemist on nominaalhindadega, mille puhul on eeldatud ühtlast 2% inflatsioonimäära.*

Sisukord

Arendustegevus

Enefit Greeni enam kui 40-liikmeline arendusmeeskond planeerib, arendab ja ehitab taastuvelektrijaamu Baltikumis, Poolas ja Soomes. Koduturgudel kohapeal tegutsevatel arendusmeeskondadel on põhjalik arusaam turu eripärast, mis on oluline arendusprojektide edukaks elluviimiseks. Projektide arendamisel saadud kogemusi jagame ja rakendame kõigil koduturgudel.

Enefit Green on viimase kolme aasta jooksul teinud pea miljardi euro ulatuses investeerimisotsuseid, lisades tootmisportfelli taastuvenergia projekte koguvõimsusega ligikaudu 750 megavatti. Oleme alustanud kokku seitsme tuulepargi ehitamist Soomes, Eestis ja Leedus ning samuti seitsme päikese-elektrijaama rajamist Eestis, Lätis ja Poolas. Kui need pargid plaani järgi 2025. aasta lõpus valmivad, peaksid need kasvatama meie elektritootmisvõimsuse rohkem kui 1200 megavatini ja aastase oodatava toodangu 3 teravatt-tunnini. Need otsused on lähtunud meie investeerimispõhimõtetest ja kasvuplaanis kirjeldatud taastuvenergia nõudluse pikaajalisest visioonist.

Uued taastuvelektrijaamad Eestis ja Poolas

2023. aastal said valmis kolm parki: Purtse hübriidpark (21-megavatine tuulepark ja 32-megavatine päikesepark), Estonia kaevanduse päikesepark (3 megavatti) Eestis ning Zambrówi päikesepark (9 megavatti) Poolas.

Suvel avasime Purtses Baltikumi esimese tuule ja päikese hübriidpargi. Ainulaadne on tuule- ja päikesepargi ühendamine samasse põhivõrgu liitumispunkti ning need pargid kasutavad elektri võrku andmiseks samu seadmeid.

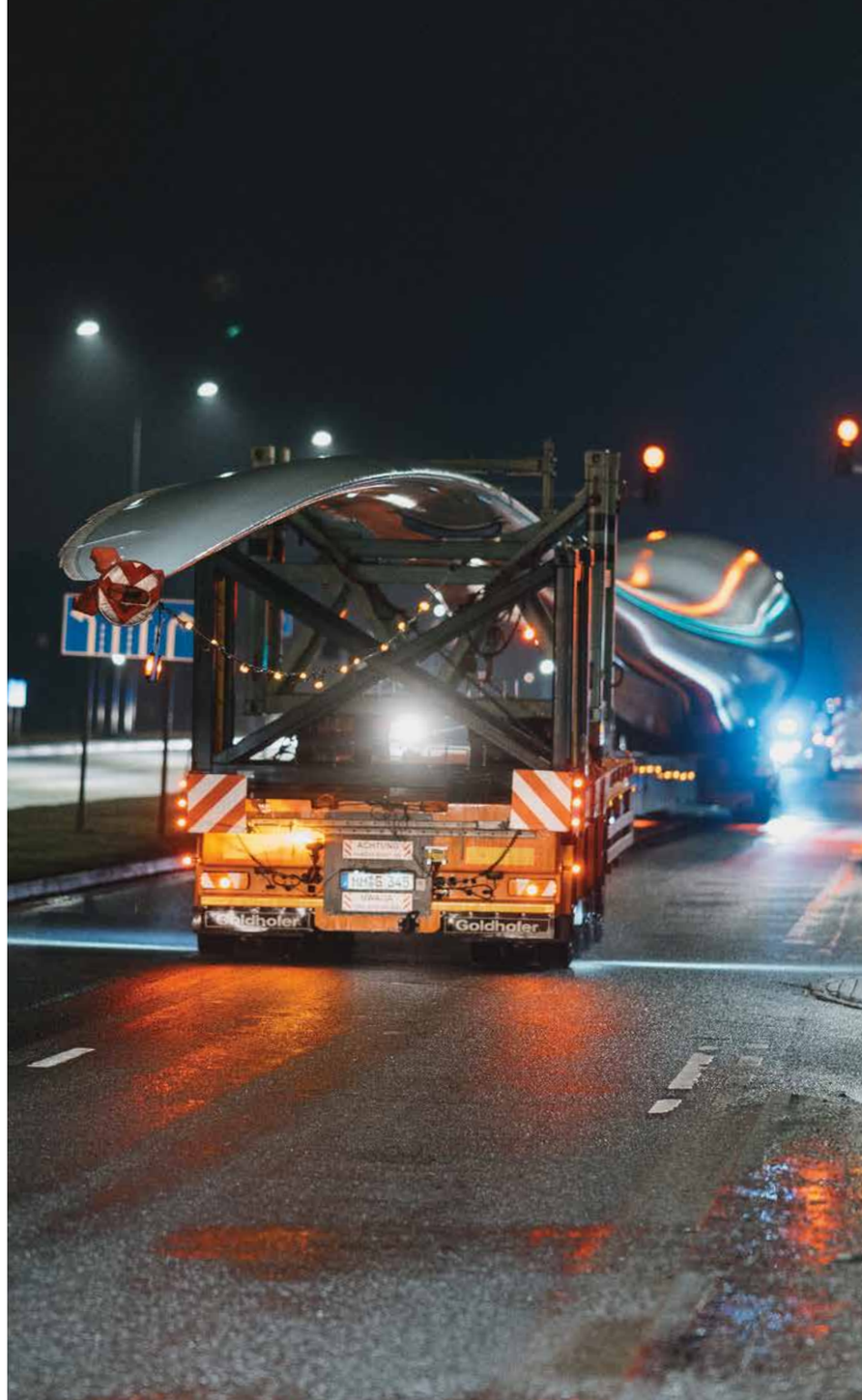
Kuna tuulest saab rohkem elektrit toota sügisel ja talvel, päikesest aga kevadel ja suvel, siis on võrku antava elektri kogus stabiilsem ning ühendust kasutatakse paremini ära.

Purtse hübriidpargi ligikaudu 78-gigavatt-tunnisest aasta toodangust piisab peaaegu 25 000 majapidamise aastase elektritarbimise katmiseks. 2023. aastal alustasime ka ettevalmistusi akusalvesti pilootprojekti rajamiseks Purtse parki. Jõudsime 2022. aastal tehtud pargi investeerimisotsusest tootmisvalmiduseni ligikaudu aastaga ja peame seda märgiliseks saavutuseks. Purtse hübriidpargi rajamisega pälvisime ühtlasi Ida-Virumaa 2023. aasta äriteo tiitli.

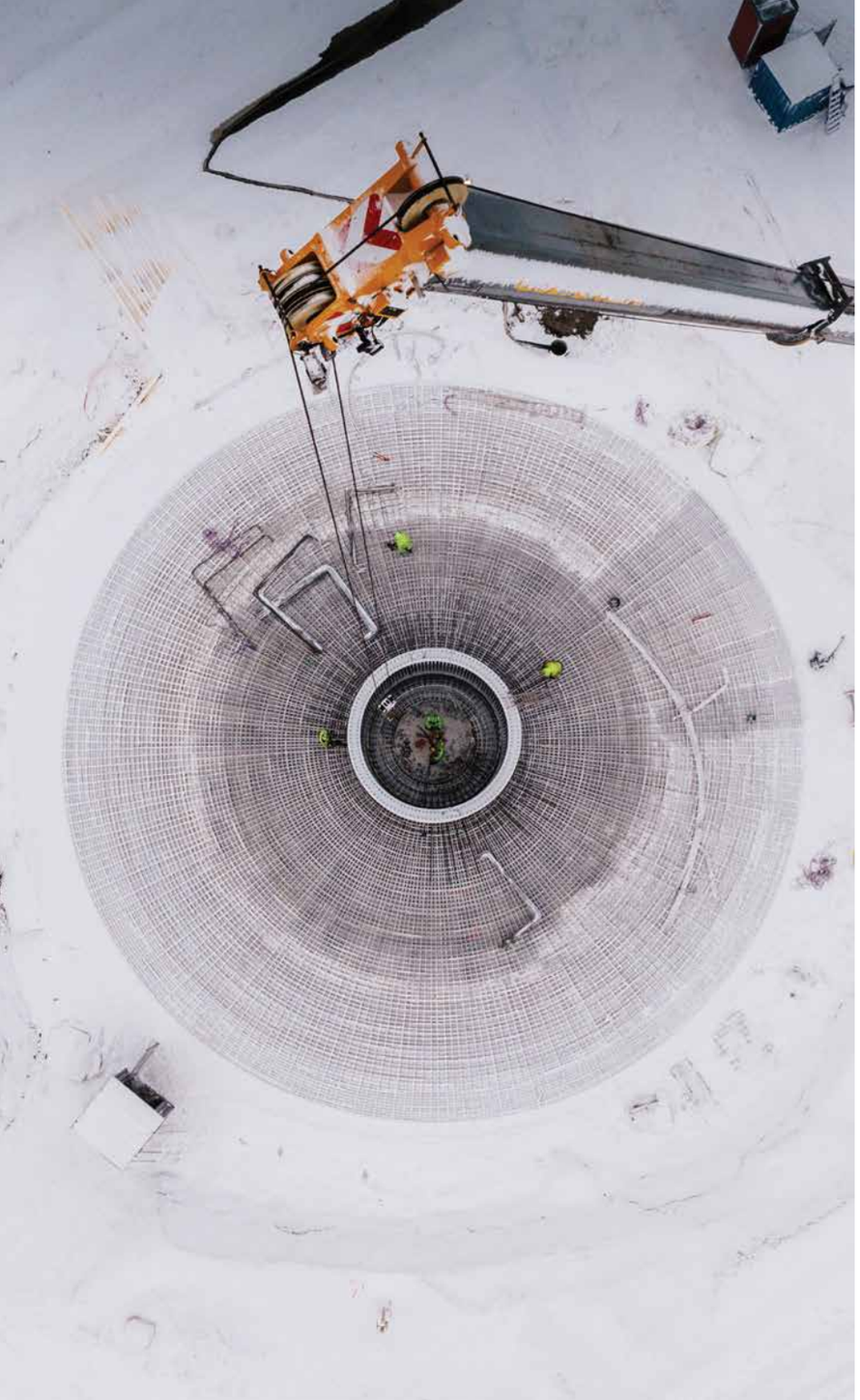
Aprillis algasid Estonia kaevanduse päikeseelektrijaama (3 megavatti) ehitustööd Ida-Virumaal ja detsembri alguses see avati. Investeerimisotsus tehti 2022. aasta lõpus. Kõigest kuue kuuga jõudsime ehituse algusest elektri tootmiseni, mis on sellise asukoha ja keerukusega pargi puhul hea tulemus.

Päikesepark asub 27 meetri kõrgusel aherainetarindil, mis võimaldab vähendada varjutusest tulenevaid kadusid ja muuta sellega elektritootmise tõhusamaks.

Taastuvenergia arendamine tööstusalal teenib mitut keskkonnaeesmärki. Ühelt poolt kasutatakse kaevandamisel tekkinud



Enefit Greeni konsolideeritud majandusaasta aruanne .pdf formaadis Euroopa ühtse elektroonilise aruandlusvormingu (ESEF) märgistuseta. Originaaldokument on esitatud masinloetavas .xhtml formaadis Nasdaq Tallinna börsile ja allkirjastatud digitaalselt (Link: https://nasdaqbaltic.com/statistics/et/instrument/EEE3100137985/reports).



aherainet ehitusmaterjalina ja teiselt poolt varustatakse kaevandust rohelise energiaga .

Poolas valmis Zambrówi päikeseelektrijaam, mis andis esimese toodangu võrku aprillis. Tegu on Enefit Greeni seni suurima päikesepargiga Poolas ja selle aastane elektritoodang on ligikaudu 9 gigavatt-tundi. Park katab rohelise elektriga peaaegu 3700 majapidamise aastase elektrienergia vajaduse. Pargi ehitustööd kestsid kohaliku võrguettevõtte tööde hilinemise tõttu planeeritust kauem.

Ehitusjärgus maismaatuulepargid

2023. aasta lõpu seisuga oli Enefit Greenil ehituses kuus tuuleparki koguvõimsusega 612 megavatti: üks Eestis, üks Soomes ja neli Leedus.

Eestis jätkus Baltimaade suurima, Sopi-Tootsi tuulepargi (255 megavatti) ehitus. Lõppesid maaparandustööd, valmisid teed ja tuulikute platsid. Tuulikudetailide transport ja paigaldus peaks algama 2024. aasta esimese kvartali lõpus. Park peaks hakkama elektrit tootma käesoleva aasta lõpus ja valmima lõplikult 2025. aasta alguses. Selle toodang katab 8,5% Eesti elektritarbimisest ja 40% kodutarbijate elektrivajadusest.

Põhja-Soomes asuvas Tolpanvaara tuulepargis (72 megavatti) püstitati kõik 13 tuulikut ja algas osaline elektri tootmine. Pudasjärvi linnast ligikaudu 30 kilomeetri kaugusel asuv tuulepark paistab silma suurepäraste tuuleoludega. Tugev tuul ja tehnilised probleemid raskendasid paraku ka tuulikute püstitamist ja põhjustas nihkeid ehitustööde graafikus. Täies mahus peaks tuulepark hakkama tööle 2024. aasta esimeses kvartalis, kui on tehtud kõik testimis- ja seadistustööd.

Leedus jätkasime ehitustöid Šilalė II (43 megavatti), Akmenė (75 megavatti) ja Kelmė I (80 megavatti) parkides. Aasta lõpus tegime veel ühe täiendava investeerimisotsuse ja alustasime Kelmė II tuulepargi (87 MW) rajamist.

Šilalė II tuulepargi (43 megavatti) ehitus algas 2021. aasta sügisel ja aasta hiljem detsembris andis park esimest korda võrku elektrit. Esialgsete plaanide kohaselt pidi park valmima 2023. aasta esimeses kvartalis. Tulenevalt ühe tuuliku labade transpordil tekkinud probleemidest lükkusid võrgukatsed suvisesse vähese tuule perioodi. Võrgukatsete viimaseks spetsiifiliseks testiks on hiljuti Euroopa Liidus ja Leedu ülekandevõrgus rakendatud võnkumiste summutamise test (ingl *Power Oscillation Damping Test*). Enefit Green otsib koos tuuliku tootja General Electricuga lahendust nõutud võrgutestide tegemiseks. Võrgutestidega seotud katsumustest hoolimata toodab park elektrit täisvõimsusel ja peaks lõplikult valmima 2024. aasta teisel poolel.

Akmenė tuulepargi (75 megavatti) ehitus algas 2022. aasta veebruaris ja osaline elektritootmine 2023. aasta alguses. Ehitustööde ajal juhtus kaks intsidenti, mis mõjutasid ehituse ajakava. 2023. aasta aprillis ilmnes tehniline probleem ühe tuulegeneraatori gondliga, mis vahetati välja aasta lõpus. Mai alguses varises kokku ühe püstitatud tuuliku torn ja ohutuse tagamiseks peatati kõikide tuulikute töö.

Kokkuvarisenud tuulik ei olnud õnnetuse hetkel Enefit Greenile üle antud. Põhjalik tehniline analüüs tuvastas, et tuuliku kokkuvarisemise põhjustas viga anduri ja temaga seotud ühendustega. Juurpõhjuse tuvastamise ja täiendava kontrolli järel taaskäivitati alates septembrist järk-järgult ülejäänud tuulegeneraatorid. Aasta lõpus andsid toodangut 13 tuulikut.

Sisukord

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

Kokkuvarisenud 14. tuulik on plaanis välja vahetada 2024. aasta esimeses pooles ja seejärel tehakse võrgukatsetused. Tuulepark peaks lõplikult valmima 2024. aasta esimeses pooles.

Kelmė I pargis (80 megavatti) käis ligipääsuteede, vundamentide ja kaablite rajamine, mis on ehitustööde mahukaim osa. Tuulikudetailide transport ja paigaldus algab eelduslikult 2024. aasta esimeses kvartalis. Kõik 14 tuulikut peaksid saama püstitatud 2024. aasta sügiseks ja hakkama tootma ligikaudu 266 gigavatt-tundi elektrit aastas.

2023. aasta lõpus langetasime investeerimisotsuse ligikaudu 150 miljoni euro investeerimiseks Kelmė II tuulepargi (87 MW) ehitamiseks. See on teine etapp kolmeosalisest arendusprojektist. Rajatav 14 tuulikuga tuulepark toodab aastas ligikaudu 315 gigavatt-tundi elektrit ja sellest saab Enefit Greeni suurim park Leedus. Allkirjastasime tuulikute tarne- ja hooldduslepingu Taani tuulikutootja Vestasega. EnVentuse 6,2-megavatised tuulikud osutusid Kelmė II tuulepargis sobivaimateks ja aitavad muuhulgas kaasa Enefit Greeni tehnoloogiaportfelli mitmekesistamisele.

Ehitusjärgus päikeseelektrijaamad

2023. aasta lõpu seisuga oli Enefit Greenil ehituses neli päikeseelektrijaama: üks Eestis, kaks Lätis ja üks Poolas koguvõimsusega 97 megavatti. Otsustasime investeerida ligikaudu 53 miljonit eurot, et alustada Sopi (74 megavatti, Eestis) ja Carnikava Austrumi ning Carnikava Dzērvesi (kokku 17 megavatti, Lätis) päikeseelektrijaamade ehitust.

Sopi päikesepark asub Põhja-Pärnumaal Baltikumi suurimal taastuvenergia alal Sopi-Tootsi tuulepargi läheduses. Ehitustööd algasid suvel ammendunud turbamaardla alale teede rajamisega. Septembris alustati päikesepaneelide maaraamide paigaldamist. Sopi päikesepark peaks alustama elektri tootmist 2024. aasta lõpus ja valmima lõplikult 2025. aasta lõpus. Ligikaudu 112 000 kahepoolsest päikesepaneelist koosneva pargi aastane planeeritud elektritoodang on peaaegu 75 gigavatt-tundi, mis katab ligikaudu 21 500 kodumajapidamise aastase tarbimisvajaduse.

Novembris alustasime Lätis riigi lääneosas Ādaži ja Carnikava piirkonnas kahe päikeseelektrijaama ehitamist. Need on Enefit Greeni esimesed päikesepargid Lätis. Austrumi ja Dzērvesi päikeseelektrijaamade (17 megavatti) aasta toodang on kokku ligikaudu 18 gigavatt-tundi, millest piisab hinnanguliselt 8500 kodumajapidamise aastase elektrivajaduse katmiseks. Päikesepargid peaksid hakkama elektrit tootma 2024. aasta kolmandas kvartalis.

Poolas jätkus Dębniku päikesepargi (6 megavatti) ehitus ja detsembri lõpus tootsime seal elektrit esimest korda. Üle 9000 kahepoolse päikesepaneeli toodab ligikaudu 6,3 gigavatt-tundi elektrit, kattes umbes 2500 majapidamise aastase tarbimise. Pargi ehitustööd on kestnud võrguettevõtte hangete ja tööde hilinemise tõttu planeeritust kauem. Dębniku park peaks lõplikult valmima 2024. aasta esimeses pooles.

Lisaks loetletud suurematele projektidele sõlmis Enefit Green Eesti Energiaga rendilepingu Kabala (0,2 megavatti) ja Mõisavalla (0,2 megavatti) päikeseparkide rajamiseks Järvamaale Eestis. Tegemist on päikeseelektrijaamadega, mis ehitatakse Eesti Energia klientide juurde pikaajalise rendilepingu alusel. Enefit Green allkirjastas detsembris lepingu peatöövõtjaga ja pargid peaksid alustama tootmist 2024. aasta kevadel.

Sisukord

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

Lühi- ja pikaajaline arendusportfell

Enefit Greenil on tugev lühi- ja pikaajaline arendusportfell, millega jätkus aasta jooksul aktiivne töö. Mitmed tuule- ja päikeseparkide arendusprojektid jõudsid ehitusvalmidusse, kuid nende investeerimisotsuste tegemine on mõjutatud erinevatest teguritest. Peamiselt pikaajaliste elektrimüügilepingute nõudlusest, muude tulukindluse instrumentide (riiklikud oksjonid, võimalikud toetused jm) olemasolust ja Enefit Greeni finantseerimisvõimekusest.

Taastuvelektri tootmismahu suurendamiseks laiendas Enefit Green 2023. aasta jooksul arendusportfellis kavandatavate päikeseparkide mahtu üle 500 megavati nii Lätis, Leedus kui ka Poolas. Eestis keskendusime varasemalt loodud portfelli edasiarendamisele ja projektide ehitamisele.

Samuti jätkus aktiivne töö planeerimise faasis olevate tuuleparkide arendusprojektidega Eestis, Lätis ja Leedus. Septembris toimus oodatud edasiminek Risti tuulepargi arendusprojektiga Eestis. Lääne-Nigula vallavolikogu andis heakskiidu eriplaneeringu esimesele etapile, mis võimaldab püstitada kuni 25 tuulikut kõrgusega kuni 270 meetrit. Järgmises etapis saab paika detailsem lahendus koos tuulikute täpsete asukohtadega.

Detsembris korraldas Enefit Green esimesed avalikud arutelud Dundaga ja Alsunga piirkondades Lätis. Tutvustasime kohalikele kogukondadele Tebra (varem Dundaga) ja Pilsupe (varem Alsunga) arendusprojektide plaane ja eelseisva keskkonnamõju hindamise sisu.

2023. aasta lõpu seisuga on Enefit Greeni lisaks ehituses olevale lühi- ja pikaajalise päikesearenduste portfelli suurus ligikaudu 900 megavatti ja tuuleenergia portfelli suurus ligikaudu 1 900 megavatti.

2024. aasta alguses selgusid Eestis korraldatud vähempakkumise tulemused, mis toovad lähiaastatel turule 780 gigavatt-tundi taastuvelektrit. Osalesime pakkumisel edukalt Vändra tuule ja päikesepargi ning Põlendmaa tuulepargi ja Seinapalu päikesepargi toodanguga kogumahus 260 gigavatt-tundi. Koduturgude riiklikud vähempakkumised täiendavad hästi pikaajaliste elektri müügilepingute turgu ja toetavad uute projektide arendamist.

Avamere tuuleenergia

Maismaa tuule- ja päikeseparkide kõrval on parim viis katta olemasolev ja tulevikus kasvav energiavajadus meretuulepargis toodetud elektriga. Tänu stabiilsemale tuulele saab merel toota rohkem energiat ja nii aitavad sealsed pargid tasakaalustada maismaa tuule- ning päikeseparkide toodangut. Ainult poolsada meretuulepargi tuulikut suudaksid anda poole Eestis praegu tarbitavast elektrist.

Peale selle on loodaval meretuulepargil laiem positiivne sotsiaal-majanduslik mõju. Suuremahuline taastuvelektri tootmine võimaldab meelitada ligi energiaintensiivseid ja väärtust lisavaid tööstusinvesteeringuid: Ettevõtluse ja Innovatsiooni Sihtasutuse analüüsi alusel on tööstustarbimise lisapotentsiaal ligikaudu 6 teravatt-tundi aastas võrrelduna praeguse Eesti tarbimismahuga (u 8 teravatt-tundi aastas). Samuti saab nii anda panuse kohaliku kogukonna arengusse (piirnevate omavalitsuste toetus on 1–1,4 miljonit eurot aastas) ning luua keskmiselt 150 otsest ja 150 kaudset töökohta.

Märtsis omandas Enefit Green 6,2 miljoni euro eest Liivi lahe meretuulepargi arendusprojekti emaettevõttelt Eesti Energia. See on üks Baltimaade kõige kaugemale jõudnud projektidest, millel on perspektiiv hakata elektrit tootma selle kümnendi lõpus. Meretuulepargi planeeritav võimsus on 1 gigavatt ja eeldatav toodang ligikaudu 4 teravatt-tundi aastas.

2023. aasta jooksul jätkasime projekti keskkonnamõju hindamise uuringuid ja tuulepargi tehnilise lahenduse eelanalüüsi. Koostati riigi elektriühenduste eriplaneeringu põhimõtted ning mõjude hindamise programm, mis annab ülevaate üldpõhimõtetest, millest lähtuda planeerimisprotsessis ja planeeringu elluviimisel. Lisaks koondab see peamised lahendatavad ülesanded, asukohavaliku etapis tehtavad uuringud ja olulised mõjud, mis võivad tekkida seoses elektriühenduse rajamisega.

Lisaks Liivi lahe projektile arendame ka 1-gigavatise võimsusega Loode-Eesti meretuuleparki Hiiumaast põhja pool, mis on plaanitud tootmist alustama pärast 2030. aastat. Loode-Eesti meretuulepargi arenduses valmis vee erikasutusloa raames tehtud keskkonnamõjude hindamise aruanne, mis sai Kliimaministeeriumi heakskiidu. Tegu on kõige põhjalikumalt uuritud merealaga Eestis. Keskkonnamõjude hindamise aruandest selgus, et meretuuleparki on võimalik rajada keskkonnale olulist negatiivset mõju põhjustamata. Arenduse järgmised sammud hõlmavad tehnilist projekteerimist hoonestusloa menetlusprotsessis ja mereala planeeringut. Projekteerimisel selgub täpsem tehnoloogia ja tuleb teha lisauuringud.

Selleks, et veel enne selle kümnendi lõppu jõuaks ehitusse kasvõi üks meretuulepark, mis suures koguses toodaks kogu Balti piirkonna tarvis vajalikku taastuvenergiat, on vaja selget

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

Sisukord

Enefit Greeni konsolideeritud majandusaasta aruanne .pdf formaadis Euroopa ühtse elektroonilise aruandlusvormingu (ESEF) märgistuseta. Originaaldokument on esitatud masinloetavas .xhtml formaadis Nasdaq Tallinna börsile ja allkirjastatud digitaalselt (Link: https://nasdaqbaltic.com/statistics/et/instrument/EEE3100137985/reports).

plaani eeskätt osalise tulustabiilsuse mehhanismi rakendamise ajakava ja tingimuste ning võrgu arendamise kohta.

Parim võimalus selleks võiks meie hinnangul olla kahepoolne hinnavaheleping (ingl *Contract for Difference*, CfD). See tähendaks n-ö hinnapõranda ja hinnalae fikseerimist. Elektrihinna languse korral hinnapõrandast allapoole hüvitab riik tootjale puudujääva summa, kuid hindade tõusu korral üle hinnalae maksab tootja hinnalage ületava osa riigile. Mida suurem on hinnapõranda ja hinnalae erinevus, seda madalamal võiks teoreetiliselt olla tarbijatele kulu põhjustav hinnapõrand.

Akusalvesti ja vesinikutehnoloogia

Taastuvenergia läbimurde ja varustuskindluse tagamise juures mängib tähtsat rolli salvestustehnoloogia. Salvestid on vajalikud selleks, et tagada konkurentsivõimelised elektrihinnad, energiasüsteemi töökindlus ja taastuvelektri võimalikult suur osakaal. Salvestitega muutub võimalikuks elektrienergia pakkumise nihutamine kõrge taastuvenergia toodanguga tundidelt madala toodanguga tundidele.

Enefit Green alustas 2023. aastal ettevalmistusi akusalvesti pilootprojekti rajamiseks Purtse tuule ja päikese hübriidparki. Projekt toob Eesti elektrisüsteemi kiiresti juhitava reservvõimsuse, toetades muuhulgas ka eelseisvat elektrisüsteemi sünkroniseerimist Mandri-Euroopa sagedusalaga. Samuti ühtlustab see tuule- ja päikeseelektri tootmist päevasiseselt ja muudab selle juhitavamaks.

Plaanis on paigaldada akusalvesti võimsusega 4 megavatti ja 8 megavatt-tundi. Akusalvesti käivitus on plaanitud 2025. aastasse. Pilootprojekti edu korral laiendab Enefit Green sarnast kontseptsiooni ka teiste arendusprojektide juures nii Eestis kui ka teistel koduturgudel.

Lisaks akusalvestile plaanib Enefit Green rajada hübriidparki vähemalt 0,5 megavati suuruse elektrolüüseriga rohevesiniku tootmisjaama, mis suudab pakkuda vesinikku vähemalt seitsmele liinibussile aastas. Projekti tulemusena väheneks sõidukite aastane kasvuhoonegaaside heitkogus 1200 tonni võrra. Rohevesinik on kavas tarnida Alexela tanklatesse. Projekti raames hakkavad seda kasutama GoBusi bussid, Alexela veokid ning Eesti Energia ja Alexela sõiduautod. Kui kõik läheb plaanipäraselt, valmib vesiniku tootmise üksus 2025. aasta sügisel ja vesiniku tarbimine algab 2026. aastal.

Enefit Greenile on oluline toetada puhaste kütuste kasutamist ja uute, keskkonnasõbralike energiaallikate arendamist transpordisektoris, mis on energiatootmise järel suuruselt teine CO_2 heiteid põhjustav valdkond. Rohevesiniku tootmine avab Enefit Greenile uusi ja laiemaid müügivõimalusi rohenergeetika valdkonnas.

Akusalvesti ja rohevesiniku tootmisjaama pilootprojekte toetab osaliselt Keskkonnainvesteeringute Keskus (KIK) Euroopa Liidu NextGenerationEU taaste- ja vastupidavusrahastu toel. Akusalvesti ehitamist toetatakse ühe miljoni euroga. Vesiniku tervikahela (tootmine-tankimine-tarbimine) projekti kogumaksumus on 12,5 miljonit eurot, millest on Keskkonnainvesteeringute Keskuse toetus kõigile partneritele on 9,9 miljonit eurot.

Enefit Greeni põhimõtted arendamisel

Kasutame parimat võimalikku tehnoloogiat
Arvestame oma planeeringutes võimalike tulevikustsenaariumitega, et me ei peaks end piirama kõige kaasaegsema ja parema tehnoloogia kasutamisel.

Me ei tekita olulist negatiivset keskkonnamõju
Viime läbi põhjalikke ja ülevaatlikke keskkonnamõjude uuringuid ning kaasame nende koostamiseks eksperte, kes omavad mitmekülgset kogemust nii kohalikul kui rahvusvahelisel tasandil.

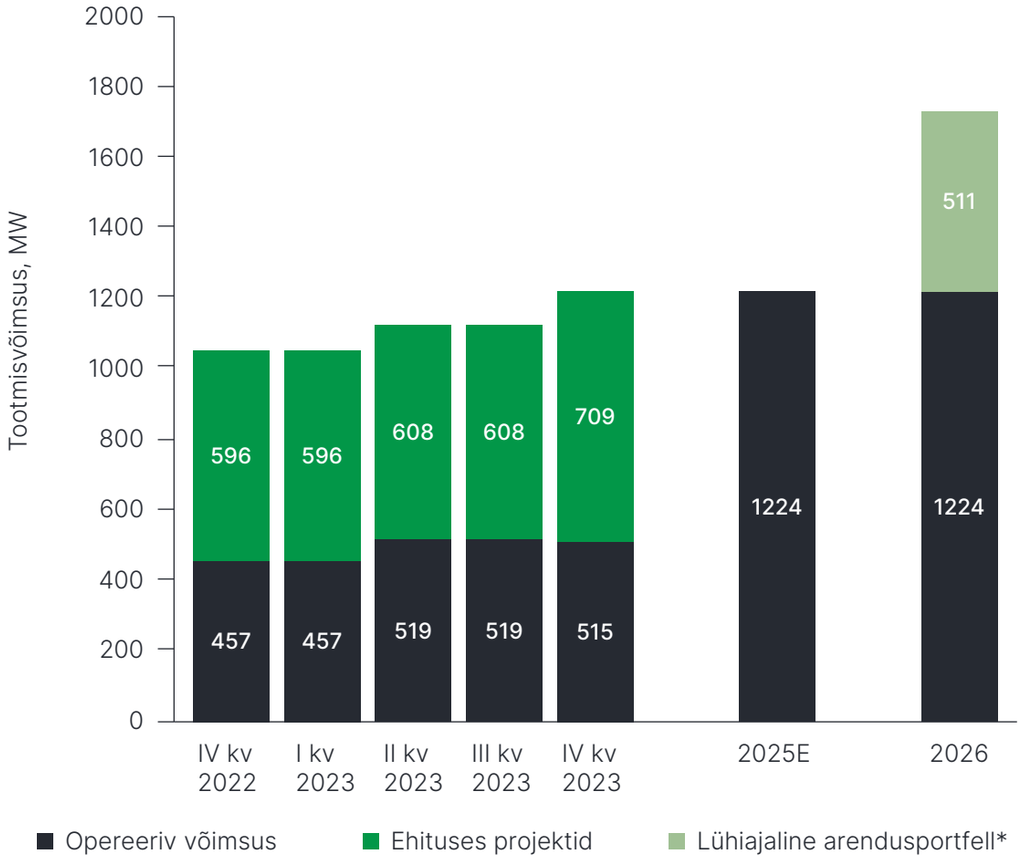
Kogukond on meie koostööpartner
Loome ühiseid töögruppe eesmärgiga rajada uusi arendusi kogukondi ja olulisimaid huvigruppe kaasavalt.

Leiame sünergiaid muude valdkondadega
Aitame kogukondadel roheteekondi personaalselt ja paindlikult planeerida.

Kaasame parimat rahvusvahelist praktikat
Oleme eestvedajad ja kaasame parimaid rahvusvahelisi koostööpartnereid.

Sisukord

Enefit Greeni tootmisportfelli areng



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

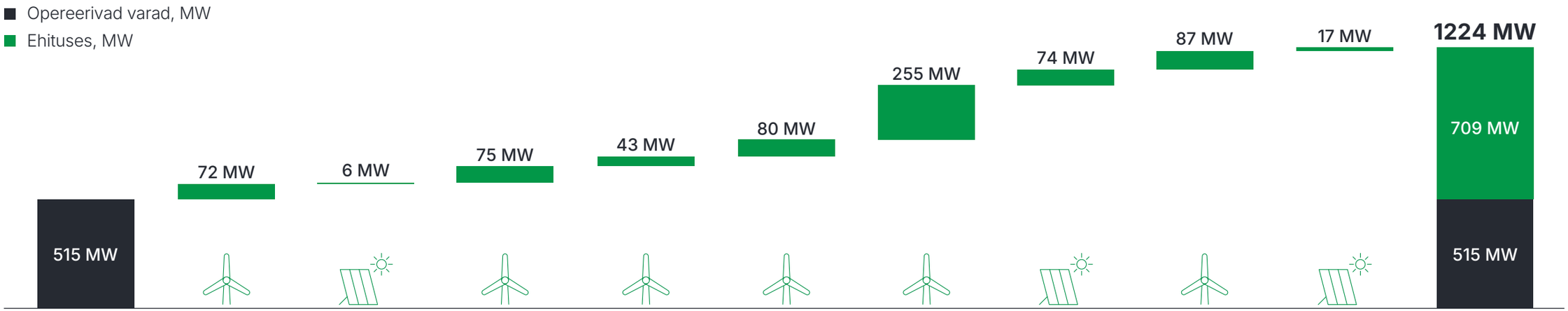
Enefit Greeni konsolideeritud majandusaasta aruanne .pdf formaadis Euroopa ühtse elektroonilise aruandlusvormingu (ESEF) märgistuseta. Originaaldokument on esitatud masinloetavas .xhtml formaadis Nasdaq Tallinna börsile ja allkirjastatud digitaalselt (Link: https://nasdaqbaltic.com/statistics/et/instrument/EE3100137985/reports).

Sisukord

Ehituses arenduste portfell

612 MW

97 MW



	Opereeriv võimsus 31. detsember 2023	Tolpanvaara	Debnik	Akmenė	Šilale II	Kelmė I	Sopi-Tootsi	Sopi	Kelmė II	Carnikava A+D	Opereeriv + ehituses võimsus 31. detsember 2023
Lõplik investeerimisotsus		IV kv 2021	I kv 2022	III kv 2021	II kv 2021	IV kv 2022	IV kv 2022	II kv 2023	IV kv 2023	IV kv 2023	
Esimene toodang/ % testimisfaasis		100%	100%	93% (13/14)	100%	IV kv 2024	IV kv 2024	IV kv 2024	IV kv 2025	III kv 2024	
COD (Opereeriv)**		I kv 2024	I kv 2024	II kv 2024	IV kv 2024*	I kv 2025	I kv 2025	IV kv 2025	II kv 2026	IV kv 2024	

** Šilale II tuulepark toodab elektrit täisvõimsusel, kuid teatavate võrgutestide (POD, power oscillation damping test) läbimine nõuab täiendavaid arendustegevusi.*
*** COD – Commercial Operation Date (aeg, mil park loetakse opereerivaks varaks). Opereerivaks varaks klassifitseeriti 2023. aasta jooksul järgmised valminud projektid: Purtse tuulepark (21 MW), Purtse päikesepark (32 MW), Zambrów päikesepark (9 MW), Estonia päikesepark (3 MW).*

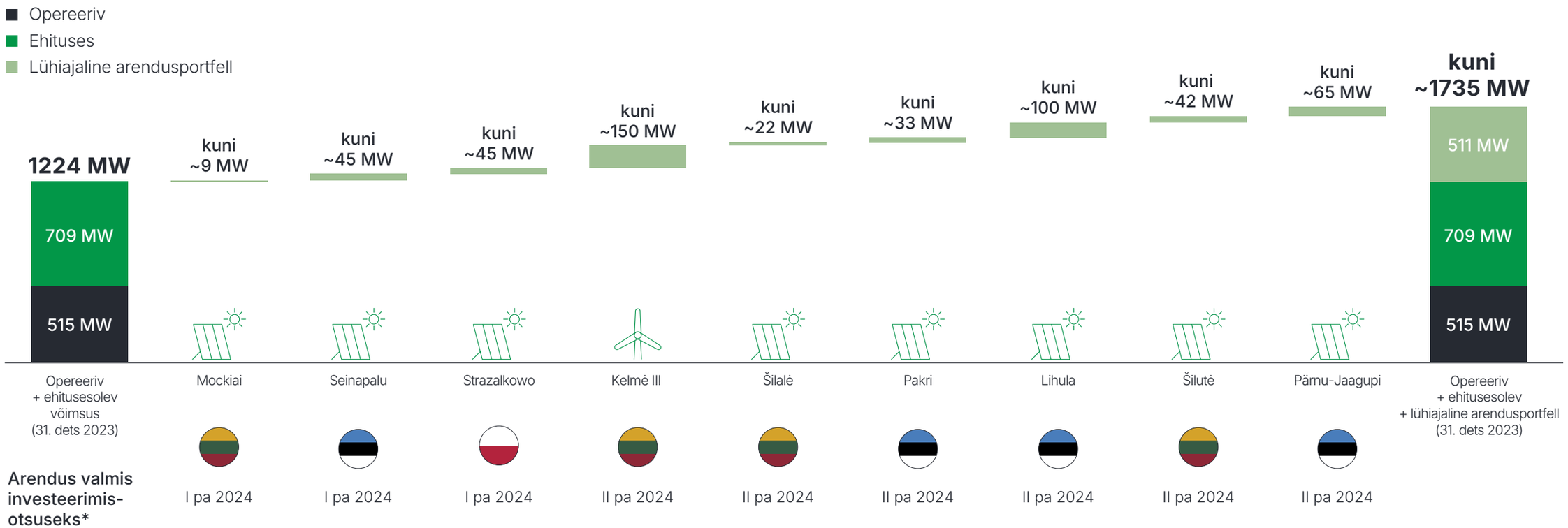
Enefit Greeni konsolideeritud majandusaasta aruanne .pdf formaadis Euroopa ühtse elektroonilise aruandlusvormingu (ESEF) märgistuseta. Originaaldokument on esitatud masinloetavas .xhtml formaadis Nasdaq Tallinna börsile ja allkirjastatud digitaalselt (Link: https://nasdaqbaltic.com/statistics/et/instrument/EE3100137985/reports).

Lühiajaline arendusportfell

Projektid, mis on investeerimisotsuse valmidusse arendatud hiljemalt 2024. a. lõpuks*

150 MW

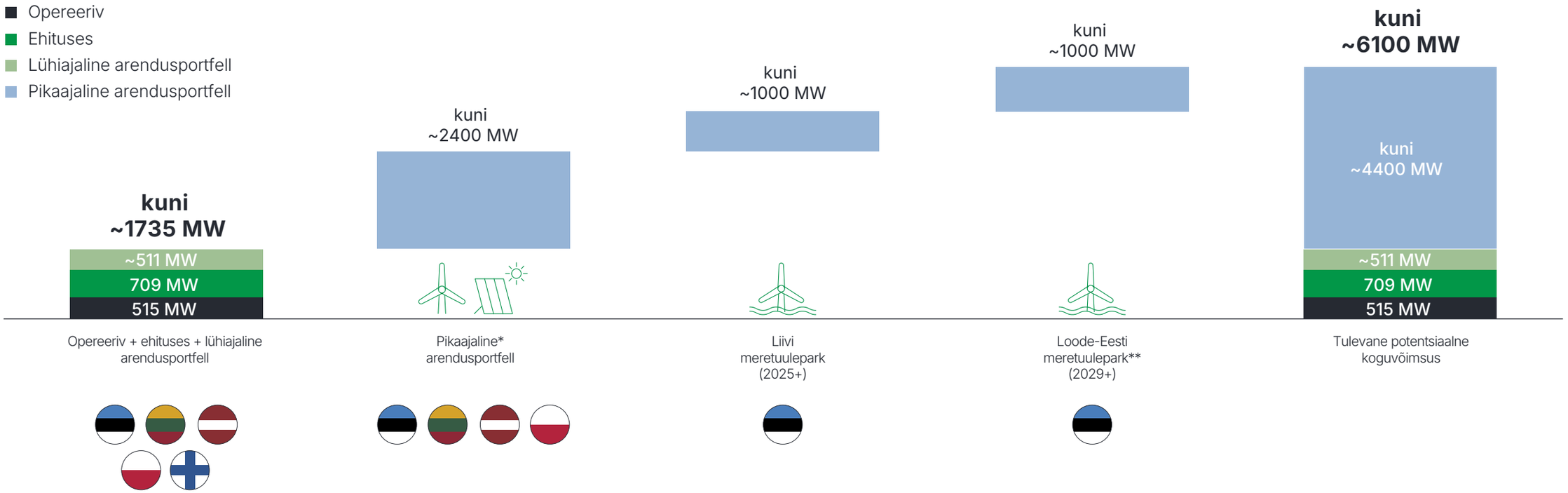
361 MW



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

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

Arendusportfelli tervikvaade



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

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

Varahaldus

Varahalduse eesmärk on luua digitaalsete varahaldusprotsesside kasutuselevõtu ning järjepideva arendamise teel tehnoloogilised eeldused ettevõtte varade jätkusuutlikkuse tagamiseks ning kasvuplaani elluviimiseks. Meie eesmärk on vähendada olemasolevate ja lisanduvate elektrijaamade hoolduskulusid, suurendada tootlikkust ning arendada välja uudseid digitaalseid lisateenuseid, mis on vajalikud elektrisüsteemide reguleerimiseks ning desünkroniseerimiseks Venemaa elektrisüsteemist.

Tootmisvarade töökindlused 2023. aastal

Tuuleenergia valdkond

Tuuleparkide töökindlus oli 2023. aasta kokkuvõttes 93,6%, mis jäi alla eesmärgile 96,8% olles 1,1 protsendipunkti võrra madalam kui eelneval aastal.

Eriti keeruliseks osutus koostöö töökindluse eesmärkide saavutamiseks Leedu Šilutė tuulepargi sealse hooldus- ja remondipartneriga General Electric. Saavutasime aasta lõpuks siiski partneriga kokkuleppe tulevase töökindluse parandamise osas. Meie lepingutingimused näevad ette ka leppetrahvi rakendamise töökindluse puudujäägi kompenseerimiseks. Olukorra Šilutė tuulepargis muutis keerulisemaks ka alajaama jõukaablite rike, mille kõrvaldamine oli aeganõudev. Leedu Mockiai tuulepargi madalama töökindluse põhjustas ühe tuuliku pikaajalisem seisak seoses pealaagri vahetamisega.

Möödunud aastal märkasime ka tuulikulabade hooldusvajaduse kasvu. Arvestades olemasoleva tuulikupargi eluiga, on loogiline, et alates kümnendast tegevusaastast suurenevad labade hooldus- ja remondivajadused. Oleme hooldustegevuses preventiivsed, et vähendada remondi kestusest tulenevaid tootmisseisakuid. Töötasime välja labade hooldusstrateegia muudatused, et parandada hooldustegevuste süsteemsust. Võtame kasutusele spetsiaalse tarkvaralise lahenduse 2024. aastal ja kaasame tehisintellektipõhise drooninspektsiooni partneri.

WinWinD tuuleparkides oleme viimasel kolmel aastal saavutanud üle 90%. töökindluse. 2023. aasta tulemus (92,6%) on vaatamata kahe käigukasti asendamisele 1,7 protsendipunkti võrra parem mullusest. Tegemist on viimase kümne aasta paremuselt teise töökindluse tulemusega. Antud tulemus kinnitab meie ja partnerite töö kvaliteeti ja professionaalsust WinWinD tehnoloogia preventiivses ja plaanilises hoolduses.

Enerconi, Siemensi ja Nordexi tuuleparkide töökindluses erakorralisi sündmusi ei esinenud.

Tootmisvarade aastased töökindlused 2021-2023

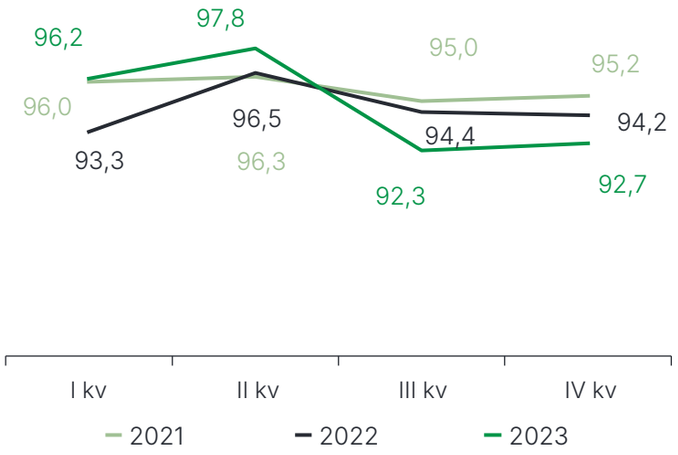
	2021	2022	2023
Tuulepargid kokku	95,6%	94,7%	93,6%
Koostootmisjaamad	96,8%	90,1%	95,1%
Päikesepargid	99,9%	99,8%	99,8%
Keila-Joa hüdroelektrijaam	97,8%	98,4%	100,0%
Ruhnu taastuvenergialahendus	99,7%	99,8%	99,8%

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

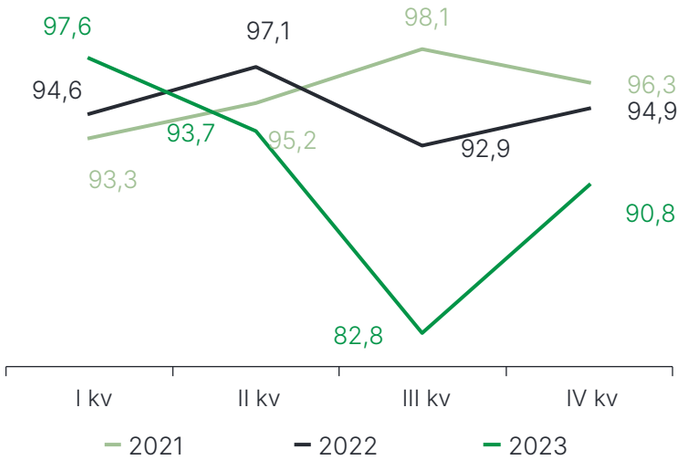
Enefit Greeni konsolideeritud majandusaasta aruanne .pdf formaadis Euroopa ühtse elektroonilise aruandlusvormingu (ESEF) märgistuseta. Originaaldokument on esitatud masinloetavas .xhtml formaadis Nasdaq Tallinna börsile ja allkirjastatud digitaalselt (Link: https://nasdaqbaltic.com/statistics/et/instrument/EE3100137985/reports).

Tootmisvarade kvartaalsed töökindlused 2021-2023

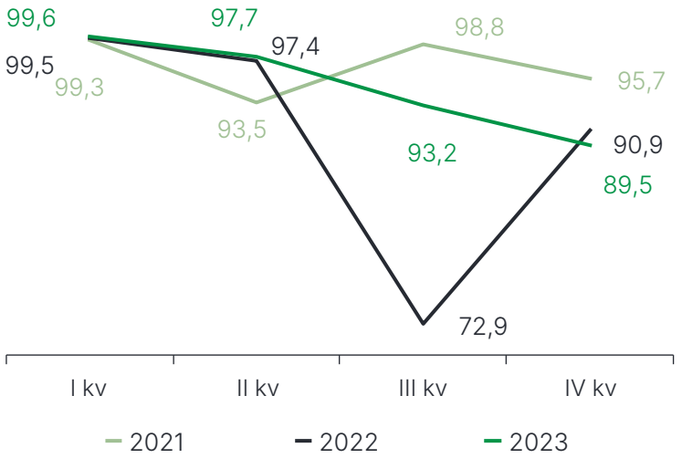
Eesti tuuleparkide töökindlus (%)



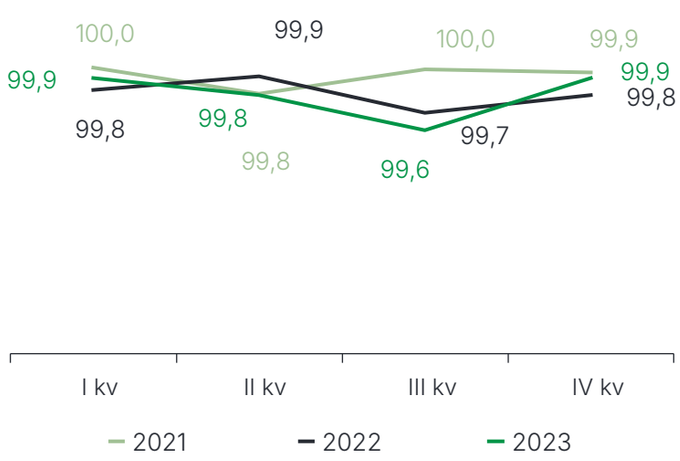
Leedu tuuleparkide töökindlus (%)



Koostootmisjaamade töökindlus (%)



Päikeseparkide töökindlus (%)



Koostootmise ja päikeseenergia valdkonnad

Koostootmise valdkonna töökindluse tulemus oli 2023. aastal tunduvalt parem kui võrdlusperioodil, mil erakorraliselt tuli Iru elektrijaamas asendada soojusvaheti. 2023. aastal mõjutas töökindlust Brocēni koostootmisjaama trafo väljavahetamine ja Iru elektrijaama plaanilise hoolduse pikenemine seoses katla müüritisetöödega. Samas tuleb esile tõsta Valka ning Paide koostootmisjaamade väga kõrget töökindlust, mis tagasid nelja jaama kokkuvõttes valdkonna tavapärase aastatulemuse.

Väga head töökindluse tulemused saavutasime traditsiooniliselt päikeseelektrijaamade osas.

Sisukord

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

Digitaliseerimine

Tuuleenergia valdkonna summaarset tootmistulemust aitas hinnanguliselt 15,6 gigavatt-tunni võrra parandada eelnenud aastatel WinWinD tuulikutele rakendatud automaatne *storm mode*'i lahendus ning Enerconi tuuleparkides juurutatud ja hoolduspartneritega koostöös teostatav *ice reset*.

Storm mode'i lahendus võimaldab automatiseerimise abil suurendada WinWinD tuulikute toodangut turbulentse tugeva tuulega olukordades. *Ice reset* võimaldab vabastada jäätunud tuulikuid ohutult ja kiiremini jääst ning suurendada toodetava elektri kogust.

Taastuvenergeetika tootmisvarade kasv toob turule juurde ilmastikust sõltuvat ja kohati kiiresti muutlikku võimsust. See tingib omakorda asjaolu, et põhivõrguettevõtted kaasavad need varad süsteemiteenuste pakkumisse. Süsteemiteenuste pakkumise võimekus loob pikemas plaanis lisatulu teenimise võimaluse, mistõttu arendame selle tarvis digitaalseid platvorme ja meeskonna kompetentse.

2023. aastal realiseerusid Balti riikide elektriturgudel esmakordselt päevasiseselt pikemaajaliselt negatiivsed elektrihinnad. Sellest tulenevalt täiustasime oma digitaalset andmeplatvormi ja VirtualPowerPlant loogikat, et tuuleparke negatiivsete energiahindadega perioodidel alla koormata. Oleme nüüdseks loonud allakoormamise võimekuse ligi pooltele olemasolevatest tuuleparkidest. Kõikidele uutele parkidele ehitame vastava võimekuse välja pargi arendamise etapis. Kiirelt turumuutustele reageerides koormasime möödunud aastal taastuvenergia varasid alla 6,3 gigavatt-tunni ulatuses, mis ei olnud vajalik meie kohustuste katmiseks ning tähendanuks eeltoodud mahus negatiivset müügitulemust tootmisportfellis. Jätkame lahenduse arendamisega 2024. aastal nii ehituses olevates kui ka vanemates väiksemates tuuleparkides. Meie eesmärgiks on testida ja omandada kogemusi süsteemiteenuste pakkumises.

Jätkame samm-sammult tootmistulemuste parandamise lahenduse AIS (ingl *Asset Intelligence System*) majasisest edasiarendamist. Tuvastasime möödunud aastal tuuleparkides AIS-i masinõppemudelite abil kümme tuulikukomponentide temperatuuridega seotud anomaaliat. Need aitasid meil reageerida ennetavalt ning anda vead hooldus- ja remondipartneritele korrigeerimiseks õigeaegselt. Seeläbi hoiame ära tuulikute seisakuid ja vähendame toodangu kadusid.

Koostootmise valdkonna tootmistulemust aitasid hinnanguliselt 1,6 gigavatt-tunni võrra parandada eelnevatel aastatel rakendatud digilahendused Iru ja Valka koostootmisjaamade põletusrežiimide parendamiseks.

Suurimaks digitaliseerimisalaseks projektiks sai kontrolli- ja monitooringukeskuse MCC (ingl *Monitoring and Control Centre*) loomine ja tööle rakendamine. Oleme jõudnud varade mahult etappi, kus on vaja teha järgmine samm ning alustada sõltumata nädalapäevast ööpäev läbi varade mehitatud jälgimist, kaasates hooldus- ja remondimeeskonnad. Parandame selle abil töökorraldust ja reageerimist varade riketele. Hoiame olemasolevas vananevas portfellis tuulikute tootmistulemust ja tagame uuemas kõrge töökindluse, koordineerides hoolduspartnereid professionaalsemalt. MCC pilootprojekt kestab 2024. aasta oktoobrini. MCC võimaldab meil tulevikus laiendada koostööd Baltimaade põhivõrguettevõtetega, kes arendavad 2024. aastal välja vajalikud süsteemiteenused Baltimaade elektrivõrkude desünkroniseerimiseks Venemaa elektrivõrgust 2025. aastal.

Jätkasime 2023. aastal ka automaatse hooldusvajaduse tuvastamise süsteemi CM (ingl *Condition Manager*) arendamisega. See on mõeldud hooldus- ja remondipartneritele väljastatavate töökäskude automatiseerimiseks tüüpiliste sündmuste korral meie tootmisvarades. Süsteem on plaanis piloodina kasutusele võtta 2024. aastal.

Sisukord

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

Enefit Greeni opereerivad varad seisuga 31. detsember 2023

Segment	Riik	Tootmisüksus	Elektriline võimsus (MW)	Generaatoreid/ invertereid (tk)	Generaatori tarnija	Vanus (aastates)	Aeg kasuliku eluea lõpuni (aastates)	Taastuvenergia toetuse lõppemine (kuu / aasta)
Tuul	Eesti	Pakri	18,4	8	Nordex	19,7	5,3	-
Tuul	Eesti	Esivere	8,3	4	Enercon	18,3	11,7	-
Tuul	Eesti	Aulepa I	39	13	WinWind	14,8	5,2	-
Tuul	Eesti	Tooma I	16	8	Enercon	14,1	15,9	-
Tuul	Eesti	Virtsu I	1,2	2	Enercon	21,6	8,4	-
Tuul	Eesti	Virtsu WT1	0,6	1	Enercon	21,2	8,8	-
Tuul	Eesti	Virtsu WT2	0,8	1	Enercon	16	14	-
Tuul	Eesti	Virtsu II	6,9	3	Enercon	15,8	14,2	-
Tuul	Eesti	Virtsu III	6,9	3	Enercon	13,6	16,4	-
Tuul	Eesti	Vanaküla	9	3	WinWind	14	6	-
Tuul	Eesti	Aseriaru	24	8	WinWind	11,3	8,7	10/2024
Tuul	Eesti	Viru-Nigula	21	7	WinWind	16,5	3,5	04/2025
Tuul	Eesti	Narva	39,1	17	Enercon	11	19	06/2025
Tuul	Eesti	Paldiski I	22,5	9	GE	11,2	13,8	06/2025
Tuul	Eesti	Paldiski II	22,5	9	GE	11,2	13,8	06/2025
Tuul	Eesti	Aulepa II	9	3	WinWind	12,8	7,2	03/2027
Tuul	Eesti	Tooma II	7,1	3	Enercon	7,5	22,5	05/2029
Tuul	Eesti	Ojaküla	6,9	3	Enercon	10,7	19,3	-
Tuul	Eesti	Purtse	21	5	Vestas	0,8	29,2	-
Eesti tuuleenergia kokku			**280,2**	**110**		**12,5**	**12,7**	
Tuul	Leedu	Sudenai	14	7	Enercon	15	15	-
Tuul	Leedu	Mockiai	12	6	Enercon	13,1	16,9	-
Tuul	Leedu	Šilalė	13,8	6	Siemens	12,3	12,8	-
Tuul	Leedu	Čiūteliai	39,1	17	Enercon	11	19	-
Tuul	Leedu	Šilutė	60	24	GE	7,7	17,3	-
Leedu tuuleenergia kokku			**138,9**	**60**		**10,3**	**17,1**	

Varade keskmised vanused ja aeg kasuliku eluea lõpuni on summaridadel näidatud varade võimsustega kaalutud keskmistena.

Sisukord

Segment	Riik	Tootmisüksus	Elektriline võimsus (MW)	Soojusvõimsus (MW)	Generaatoreid/ invertereid (tk)	Vanus (aastates)	Aeg kasuliku eluea lõpuni (aastates)	Taastuvenergia toetuse lõppemine (kuu/aasta)
Päike	Eesti	22 parki	48,2	-	370	1,5	30,5	12,1 MW ulatuses, keskmine allesjäänud periood 8,6 aastat
Päike	Poola	20 parki	27,2	-	354	3,4	21,6	18,2 MW ulatuses, keskmine allesjäänud periood 10,3 aastat
Päikeseenergia kokku			**75,4**		**724**	**2,2**	**27,3**	
Koostootmine (segaolmejäätmed)	Eesti	Iru	19,3	50		10,3	14,7	07/2025
Koostootmine (biomass)	Eesti	Paide*	2	8		8,4	11,6	07/2026
Koostootmine (biomass)	Läti	Valka*	2,4	8		11,4	8,6	-
Koostootmine kokku			**23,7**	**66**		**10,2**	**13,9**	
Muu (hüdro)	Eesti	Keila-Joa	0,4	-		19	6,0	-
Muu (kombi)	Eesti	Ruhnu	0,5	-		5	17,5	03/2033
Muu kokku			**0,8**			**11,2**	**12,4**	
KOKKU			**519,0**	**66**				

Varade keskmised vanused ja aeg kasuliku eluea lõpuni on summaridadel näidatud varade võimsustega kaalutud keskmistena.

** Paide ja Valka koostootmisäride müügiks sõlmiti leping 2023. aasta neljandas kvartalis, kuid 31. detsembri 2023 seisuga ei olnud nimetatud tehing saanud veel jõustumiseks vajalikke kinnitusi Eesti Konkurentsiametist ega Tarbijakaitse ja Tehnilise Järelevalve Ametist.*

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

Jätkusuutlikkuse aruanne

Edasi jätkusuutlikuma tuleviku suunas

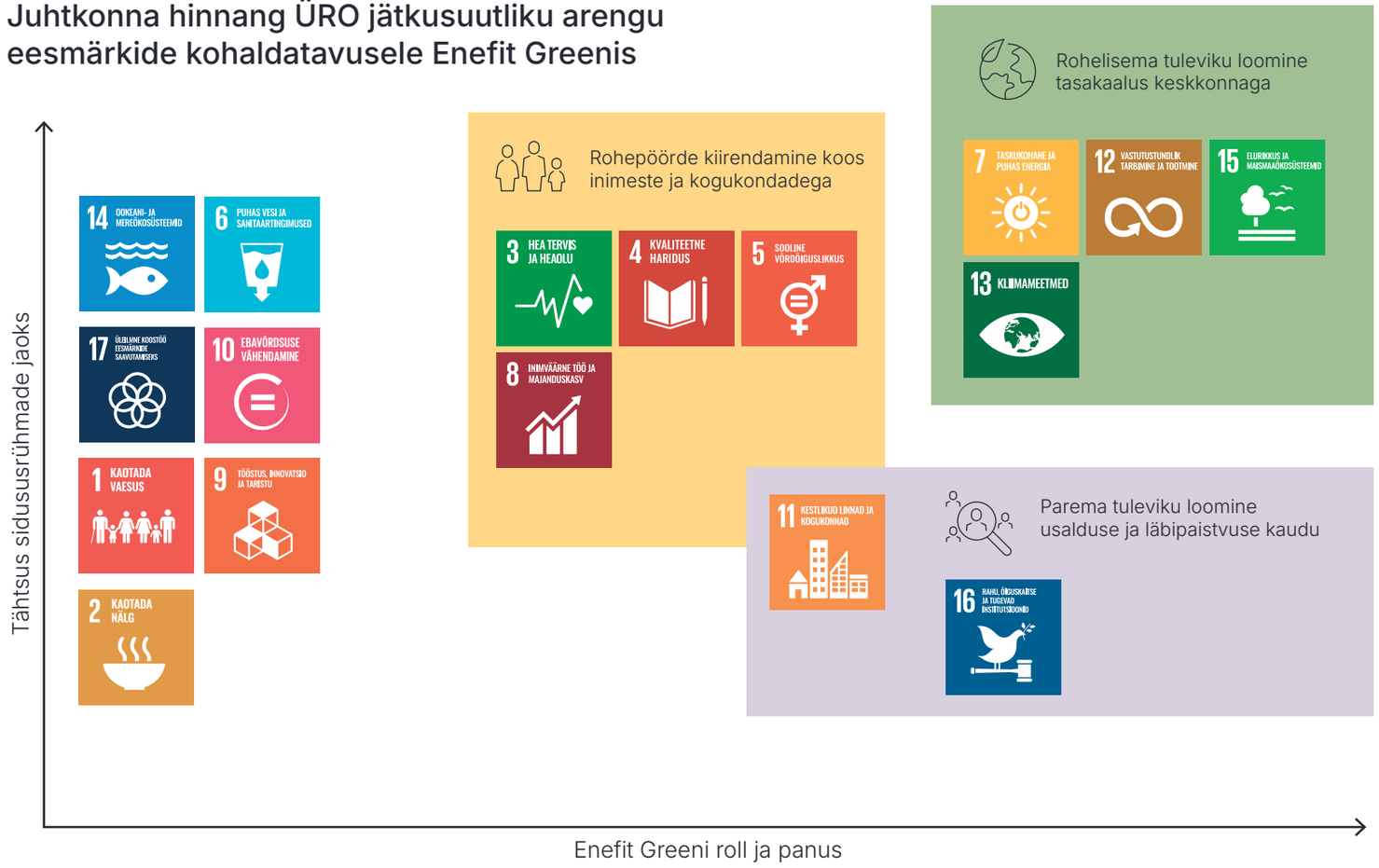
Oleme Enefit Greenis pühendunud jätkusuutlikule tegutsemisele ja oma keskkonnajalajälje vähendamisele. Mõistame, et ka taastuvenergia tootmisel on mõju keskkonnale, ning püüame koostöös partneritega tagada oma tegevuse jätkusuutlikkuse ja sotsiaalse vastutustundlikkuse. Tegutseme läbipaistvalt ja anname korrapäraselt aru oma edusammudest jätkusuutlikumaks muutumise teekonnal. Oleme eestvedajad puhtal taastuvenergial põhinevale tulevikule üleminekul ja töötame ka selle nimel, et maailm tervikuna oleks järgmiste põlvkondade jaoks parem paik.

Alustasime teadlikumat ja süsteemsemat liikumist jätkusuutlikkuse teekonnal 2022. aastal. Sõnastasime esimest korda Enefit Greeni jätkusuutlikkuse põhimõtted, mis on kooskõlas ÜRO kestliku arengu eesmärkidega.

2023. aastal jätkasime oma töötajate teadlikkuse kasvatamist jätkusuutlikkuse teemadel. Aasta lõpus alustasime välise konsultandi KPMG abiga nõuetekohast olulisuse hindamise protsessi, mis hõlmab ettevõttesiseste ja -väliste huvigruppide kaasamist oluliste jätkusuutlikkuse teemade kaardistamiseks.

Selle tulemusel viime jätkusuutlikkuse strateegia järgmisele tasemele koos mõõdikute ja eesmärkide seadmisega, aruandluse tugevdamisega ning jätkusuutlikkuse strateegia põimimisega ettevõtte üldisse äristrateegiasse. Ühtlasi jõuavad jätkusuutlikkuse eesmärgid ka meie põhiliste tulemuslikkuse näitajate kõrvale ja leiavad koha tulemusjuhtimise süsteemis.

Juhtkonna hinnang ÜRO jätkusuutliku arengu eesmärkide kohaldatavusele Enefit Greenis



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

Enefit Green jätkusuutlikkuse aruanne lehekülgedel 39-54 ei ole auditeeritud ja põhineb ettevõtte andmestikul.

Sisukord

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

Rohelisema tuleviku loomine tasakaalus keskkonnaga

Oleme pühendunud taastuvate energiaallikate, eelkõige tuule- ja päikeseenergia kasutamise arendamisele ja opereerimisele.

Keskendume tuulele ja päikesele

- Oleme võtnud strateegilise eesmärgi kasvatada oma tootmisvarade võimsust, investeerides uutesse tuule- ja päikeseenergia tootmisvõimsustesse. 2023. aasta lõpu seisuga ehituses olevad projektid kasvatavad 2025. aasta lõpuks valmides meie elektritootmisvõimsuse 2,7-kordseks võrreldes 2021. aastaga.
- Usume, et oskuslik planeerimine aitab minimeerida uute taastuvenergia projektide keskkonnamõjusid ja mõjusid kohalikele kogukondadele ning seeläbi sobituvad need paremini elu- ja looduskeskkondadesse.
- Leiame võimalusi ressursside maksimaalseks kasutamiseks.
- Otsime võimalusi erinevate tehnoloogiate kombineerimiseks nii uute taastuvelektrijaamade ehitamisel kui ka nende sobitamisel juba olemasolevate opereerivate varadega.

Tõhus koostootmine

- Otsustasime 2023. aastal väljuda koostootmise valdkonnas biomassiärist, st biomassi kütusena kasutavatest koostootmisjaamadest ja pelletitootmisest. See võimaldab meil keskenduda rohkem oma põhitegevusele: tuule- ja päikeseenergia tootmisele ja arendamisele.
- Kuigi segaolmejäätmete energeetilist taaskasutamist soojuse ja elektri koostootmiseks ei loeta üldiselt kestlikuks majandustegevuseks (nt. Euroopa Liidu taksonoomia järgi), peame Iru elektrijaamas jäätmetest elektrienergia tootmise meetodit keskkonna ja ressursside seisukohast säästvamaks kui jäätmete prügilasse ladestamist. Me peame oluliseks jäätmete ringlusesse võtmist ning seetõttu taaskasutame energiatootmise kaudu ainult neid jäätmeid, millel puudub ringlussevõtu võimalus.
- Ressursside võimalikult jätkusuutliku kasutamise tagamiseks eraldame segaolmejäätmete põletamisel tekkivast tuhast metalle. Samuti on meie partnerid leidnud viise, kuidas taaskasutada tekkivat tuhka.
- Järgime koostootmise valdkonnas rangeid keskkonnastandardeid, mõõdame ja vähendame õhuheidet. Mõõtmistulemused on regulaarselt juhatuse töölaual ja need on avaldatud meie jätkusuutlikkuse aruandes ning eraldi keskkonnaaruandes.

Üldine energiatõhusus

- Oleme pühendunud rohelise energia kasutamisele oma tegevuses, kus vähegi võimalik.
- Igapäevases äritegevuses püüame vähendada üldist energiatarbimist ja edendada energiatõhusust kogu majandustegevuse käigus.
- Jätkame investeerimist parimatesse tehnoloogiatesse ja meetoditesse, mis aitavad meil vähendada oma ökoloogilist jalajälge ning tegutseda säästvamal moel.

Rohepöörde kiirendamine koos inimeste ja kogukondadega

Usume, et üleminek puhtale taastuvenergia tulevikule saab põhineda ainult pühendunud ja professionaalsetel töötajatel ning koostööl kohalike kogukondadega. Jätkusuutlikuma tuleviku poole liikumisel on oluline igaüks ja iga tegevus. Seetõttu on meie praegused ja tulevased töötajad ning kogukonnad meie edu võti.

Töötajatest lähtuv kultuur

- Peame oluliseks uute oskuste arendamist, loome võimalusi organisatsioonisiseseks liikumiseks ning edendame igakülgset mitmekesisust ja soolist tasakaalu.
- Oleme pühendunud tervisliku, ohutu ja kaasava töökoha loomisele ning tööelu jätkusuutlikkuse edendamisele.
- Investeerime töötajate arengusse, viime regulaarselt läbi kaasamisuuringuid, kasutame väärtuspõhist juhtimist, milles on väga oluline roll *coaching'ul*, et viia meeskond edukalt ja efektiivselt läbi muutuste ning arengute.
- Tunnistame mitmekesisuse puudujääki energeetikasektoris ja töötame selle nimel, et olukorda tasakaalustada.

Enefit Green jätkusuutlikkuse aruanne lehekülgedel 39-54 ei ole auditeeritud ja põhineb ettevõtte andmestikul.

Sisukord

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

Tulevaste talentide kaasamine

- Mõistame, et taastuvenergia arendamine tekitab vajaduse uute pädevuste ja oskustega andekate inimeste järele, kes oleksid innustatud looma uusi lahendusi.
- Teeme koostööd kõrg- ja kutsekoolidega, et meil oleks rohkem tulevasi töötajaid ja püüame aidata kaasa nende õppeprotsessi parandamisele.
- Kutsume tudengeid meie tootmisüksustesse ja korraldame avatud uste päevi, et näidata, kuidas meie protsessid toimivad.
- Pakume stipendiume taastuvenergiaga seotud aineid õppivatele noortele.

Koostöö kohalike kogukondade ja partneritega

- Aitame kaasa energiasektori üldisele arengule, osaledes erinevate erialaliitude tegevuses.
- Investeerime nende piirkondade arengusse, kus juba tegutseme või kus soovime taastuvenergiat arendada.
- Püüame kohandada oma algatusi kohalike kogukondade vajadustele vastavaks, sealhulgas luues ja rahastades kogukondade toetusfonde.
- Kogukonnale oluliste teemade lahendamiseks moodustame projektide arendusetapis ühised töörühmad, et regulaarselt arutada küsimusi, mis võivad planeerimisprotsessi käigus kogukonnas tekkida.

Parema tuleviku loomine usalduse ja läbipaistvuse kaudu

Hea ühingujuhtimine on Enefit Greeni sidusrühmadega usalduse loomise alus. Enefit Green on Nasdaq Tallinna börsil noteeritud ettevõttena pühendunud parimate juhtimistavade rakendamisele. Lisaks Eesti äriseadustiku nõuetele järgib äriühing Finantsinspektsiooni hea ühingujuhtimise tava soovitustes toodud juhiseid ja börsil noteeritud äriühingutele kehtestatud reegleid.

Õigusriik ja korruptsioonivastane võitlus

- Oleme pühendunud kõigi asjakohaste seaduste ja reeglite järgimisele ning meil on nulltolerants korruptsiooni, altkäemaksu ja muud tüüpi sobimatute äritavade suhtes.
- Meie ühine käitumisstandard on üksikasjalikult sätestatud meie eetikakoodeksis.

Nõukogu ja auditikomitee sõltumatus

- Oleme pühendunud vähemusaktsionäride huvide kaitsmisele, tagades sõltumatute liikmete piisava esindatuse nõukogus ja auditikomitees.
- Juhatus vastutab Enefit Greeni igapäevase tegevuse juhtimise eest ning on volitatud esindama ettevõtet seaduse ja põhikirja alusel.
- Nõukogu ülesandeks on ettevõtte majandustegevuse strateegiline planeerimine ja järelevalve teostamine juhatuse tegevuse üle.
- Auditikomitee jälgib, et Enefit Greeni tehingud seotud osapooltega toimuksid turutingimustel. Auditikomitees on sõltumatutel liikmetel häälteenamus ja komitee esimees valitakse sõltumatute liikmete hulgast

Töötajate ja inimõigused

- Oleme pühendunud töötajate ja inimõiguste tugevdamisele.
- Edendame oma töötajate ohutuid töötingimusi, heaolu ja enesearengut.
- Kohtleme kõiki viisakuse, austuse ja tähelepanuga ning ei salli diskrimineerimist, ahistamist, alandamist ega muud ebaviisakat käitumist.

Jätkusuutlik tarneahel

Lisaks jätkusuutlike ja eetiliste äritavade edendamisele oma tegevuses eeldame ka, et meie partnerid mitte ainult ei tegutse kooskõlas kõigi kohaldatavate seaduste ja reeglitega, vaid järgivad ka meie sätestatud partnerite eetikakoodeksit. Selles on sätestatud meie lepingupartneritele esitatavad nõuded seoses töötajate ja inimõiguste austamisega, eetilise ärikäitumise põhimõtete järgimisega, töötajate tervise ja ohutuse kaitsmisega ning vastutustundliku keskkonnapoliitika rakendamisega.

Enefit Green jätkusuutlikkuse aruanne lehekülgedel 39-54 ei ole auditeeritud ja põhineb ettevõtte andmestikul.

Sisukord

Enefit Greeni konsolideeritud majandusaasta aruanne .pdf formaadis Euroopa ühtse elektroonilise aruandlusvormingu (ESEF) märgistuseta. Originaaldokument on esitatud masinloetavas .xhtml formaadis Nasdaq Tallinna börsile ja allkirjastatud digitaalselt (Link: https://nasdaqbaltic.com/statistics/et/instrument/EEE3100137985/reports).

Keskkonnaaruanne

Tasakaal on jätkusuutliku majandamise võti

Taastuvatest allikatest energia tootmine on oluline eeldus kliimaneutraalsuse saavutamisel. Enefit Green on pühendunud tuule- ja päikeseenergia arendamisele ning opereerimisele. Lisaks tegeleme soojuse- ja elektrienergia koostootmisega segaolmejäätmetest.

Oleme teadlikud, et igasugune tegevus ja tootmine avaldab keskkonnale mõju. Seetõttu peame väga oluliseks hinnata oma tegevuse mõju meid ümbritsevale keskkonnale ja tegutseda tasakaalus sellega, et tagada oma tegevuse jätkusuutlikkus. Enefit Greeni eesmärgiks on säästlik keskkonnakasutus ja vastutuse võtmine looduskeskkonna säilimise eest.

Looduskeskkonna olulisus

Tunnistame oma rolli puhtama keskkonna ja jätkusuutlikuma maailma poole liikumisel ning soovime kaasa aidata globaalse süsiniku jalajälje vähendamisel. Keskkonnasäästlikkust eesmärgiks seades ja oma tegevuse mõju mõõtes saame tagada, et oleme oma tegevuses pühendunud kestlikule arengule. Keskkonnamõju olulisuse hindamine, mõjude vältimine, leevendamine või kompenseerimine on läbiv teema kogu meie tegevustes.

Peame oma strateegilistes otsustes oluliseks lähtuda ülemaailmsetest säästva arengu eesmärkidest, Euroopa keskkonnapoliitikast, arenduse ja tootmise asukohariigi õigusaktidest, koduturgude riiklikest eesmärkidest. Lisaks eelnevale püüame oma tegevuses võimalikult palju arvestada kogukondade ja seotud huvigruppide arvamuste ning ootustega.

Terviklik keskkonnajuhtimine

Keskkonnajuhtimine on osa Enefit Greeni ettevõtte üldisest juhtimisest, mille eesmärk on lahendada keskkonnaküsimusi terviklikult ja siduda keskkonnahoiu põhimõtted loomulikuks osaks igapäevategevustest.

Keskkonnajuhtimissüsteemi rakendamine ehk süsteemne lähenemine keskkonnajuhtimisele tagab keskkonnategevuste edukuse ja keskkonnamõjude vältimise või vähendamise. Enefit Greenil on integreeritud juhtimissüsteem, mis tagab keskkonnaalase tulemuslikkuse kõigis üksustes. Kõigil tootmisüksustel on rahvusvahelisele ISO 14 001 standardile vastav sertifitseeritud keskkonnajuhtimissüsteem.

Iru elektrijaamas oleme täiendavalt juurutanud Euroopa Liidu EMAS (ingl *Eco – Management and Audit Scheme*) määrusele vastava keskkonnajuhtimissüsteemi ja jaamal on alates 2004. aastast EMAS-i registreerimistunnistust.

Keskkonnasäästlikkus algab igast meie töötajast, mille tõttu on oluline, et iga töötaja mõistaks nii ettevõtte kui ka iseenda tegevuse keskkonnamõju. Töötajate teadlikkuse parandamise eesmärgil alustasime 2023. aastal keskkonnateemalise kohustusliku e-kursusega. Lisaks on kõigil töötajatel võimalik osaleda loengusarjas „Teekond nulli“ ja möödunud aastal ellu kutsutud Enefit Academy keskkonnateemalistel koolitustel. Samuti jätkub Eesti Energia kontsernis iga-aastase keskkonnapäeva korraldamise traditsioon. 2023. aasta keskkonnapäeva teemaks oli „Elu pärast kaevandamist ehk maavara kaevandamisest loodusliku mitmekesisuse poole”.

Roheline kontor

Tahame, et meie töötajad saaksid töötada rohelise kontori põhimõtteid rakendavas kontoris. Rohelise kontori süsteemi eesmärk on töötajate keskkonnaalase teadlikkuse tõstmine, kontori tegevuse keskkonnamõju pidev jälgimine ja vähendamine, millega kaasneb kulude kokkuhoid, loodusressursside säästev kasutamine, jäätmetekke vähenemine ning töökeskkonna tervislikumaks muutumine. Enefit Greeni peakontoril Tallinnas on Euroopa Rohelise kontori tunnistus.

Enefit Greeni juhtimissüsteemi aluseks on planeeri-teosta-kontrolli-parenda lähenemine, kus oluliseks tegevuseks on keskkonnanõuetele vastavuse tagamine. Meie tegevus arvestab Euroopa Liidu ja koduturgudel kehtivate keskkonnanõuetega, mille tarbeks kaardistame järjepidevalt õiguslike nõuete muudatusi ja teeme koostööd seadusandjatega.

Toimiv keskkonnajuhtimissüsteem tagab keskkonnariskide ennetamise ja ohjamise, millega viiakse miinimumini õnnetustest ja hädaolukordadest tekkida võivad kahjud keskkonnale.

Enefit Green jätkusuutlikkuse aruanne lehekülgedel 39-54 ei ole auditeeritud ja põhineb ettevõtte andmestikul.

Sisukord

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

2023. aastal toimus Leedus Akmenė ehitusjärgus olevas tuulepargis intsident, mille käigus varises kokku ühe tuuliku torn. Läbimõeldud ja süsteemse keskkonnariski käsitlemisega hoiti ära tuulikust tekkinud reostuse võimalik oht keskkonnale. Kogu saastunud pinnas kaevati välja ja anti üle spetsialiseeritud jäätmekäitlusettevõttele tagades, et tuulikust tekkinud reostus ei kahjustaks ümbritsevat keskkonda.

Enefit Green täidab vastutustundlikult keskkonnaalaseid seadusandlikke ja keskkonnalubadega määratud nõudeid. Ettevõtte tegevuse kohta pole keskkonnajärelevalve asutuste poolt registreeritud ühtegi keskkonnaloa tingimuste rikkumist. Samuti ei ole lubadega seotud tegevuste korralistel ülevaatustel tuvastatud mittevastavusi loa nõuetega.

2023. aastal tasuti kokku riiklikke keskkonnatasusid ligikaudu 280 tuhat eurot, millest suurema osa moodustas (ligikaudu 255 tuhat eurot) Iru elektrijaama välisõhu saastetasu.

Elurikkuse toetamine

Peame tähtsaks bioloogilise mitmekesisuse ja tundlike ökosüsteemide säilimist ning nende minimaalse mõjutamise tagamist. Enefit Greeni tegevusega kaasnevate keskkonnamõjude ja -riskide hindamine toimub juba tegevuse kavandamise varajases staadiumis, hõlmates keskkonnamõju hindamist tuule-ja päikeseparkide planeerimise või projekteerimise faasis.

Arendusprojektide puhul hindame olemasolevat bioloogilist mitmekesisust ja leiame lahendusi või loome tingimusi selle säilimiseks või taastamiseks. Keskkonnamõjude hindamise käigus viiakse läbi seireid ja uuringuid, mis on vajalikud leidmaks lahendus liikidele avalduda võiva mõju osas. Vastavalt ekspertide hinnangule viiakse seired ja uuringud läbi nii ehituseelselt projekteerimise faasis, ehitusetapis ning ka pärast tootmisala valmimist.

Kõigi tootmisalade projekteerimisel arvestame, et arendusobjektid ei asuks keskkonnale tundlikel aladel või kaitsealadel. Päikeseparkide arendamisel lähtume põhimõttest, et väärtuslikele põllumajandusmaadele päikeseparke ei rajata. Päikeseparkide tarastuslahenduste väljatöötamisel arvestame, et väikeulukitele oleks tagatud läbipääs pargist. Rohekoridorides vaba liikumise tagamine metsloomadele on meile oluline ka tuuleparkide arendusprojektide puhul.

Tootmisalade korrastamise või hooldamise käigus hoidume kasutamast kemikaale, et tagada bioloogilise mitmekesisuse säilimine.

Enefit Greeni tegevus toetab Eesti Energia kontserni jätkusuutliku arengu ja süsinikuneutraalsuse eesmärkide täitmist ning aitab kaasa Eesti ja Euroopa Liidu kliimaeesmärkide saavutamisele.

Oleme oma tegevuses pühendunud keskkonnaalase tulemuslikkuse järjepidevale parendamisele ja lähtume järgmistest keskkonnaalastest juhtpõhimõtetest:

- Meie tegevus ja otsused on kooskõlas keskkonnaõiguse põhimõtete ja keskkonnavaldkonna õigusaktidega.
- Analüüsime oma tegevusega kaasnevat keskkonnamõju ja riske ning arendame ja täiustame järjepidevalt oma keskkonnaalast tegevust.
- Kasvatame taastuvenergia tootmisvõimsusi, et tagada 2045. aastaks Eesti Energia kontserni seatud süsinikuneutraalse energiatootmise eesmärgi täitmine ja toetada kontserni klientide roheteekonna personaalset ja paindlikku elluviimist.
- Vähendame oma tegevuse mõju keskkonnale ja arvestame oma tegevuses kogukonnaga. Heidete ja jäätmete minimeerimiseks ning ressursitõhususe tagamiseks rakendame parimat võimalikku tehnoloogiat. Keskkonnas toimuvate muutuste jälgimiseks korraldame seiret ja koostame keskkonnaaruandeid.
- Rakendame ringmajanduse põhimõtteid, vähendame jäätmete teket ja soodustame jäätmete liigiti kogumist ja taaskasutamist.
- Tõstame keskkonnateadlikkust oma töötajate seas ja ühiskonnas. Panustame arengusse teadus- ja arendustegevuse kaudu ja meie keskkonnaandmed on avalikud.
- Loome eeldusi bioloogilise mitmekesisuse taastamiseks või säilitamiseks ja tagame loodushoiu.
- Eelistame teenuste, toodete ja tooraine hankimisel keskkonnahoidlikke riigihankeid.
- Tervisliku töökeskkonna tagamiseks ja keskkonnahoiu põhimõtete järgimiseks rakendame kontorites rohelise kontori põhimõtteid. Vähendame paberi kasutamist, kogume prügi liigiti, kasutame vett, elektrit ja soojust säästlikult ning kasutame keskkonnasõbralikke sõidukeid.

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

Lisaks osaleb Enefit Green koostöös Riigimetsa Majandamise Keskusega (RMK) Sopi päikesepargi alal ammendunud turbamaardlate taassoostamise projektis. Rajame päikesepargi alale sellise veerežiimi, mis loob tingimused raba taastumiseks kokku ligikaudu 100 hektari suurusel alal. Taassoostamise tulemusena vähenevad oluliselt turba lagunemisest tingitud süsihappegaasi heitmed ja paranevad tingimused elurikkuse suurendamiseks. Projekti käigus hinnatakse ka võimalusi, kuidas edaspidigi päikeseparkide abil taastada vanu kaevandusalasid.

Samuti otsime võimalusi rajada taastuvenergia lahendusi aladele, mis on juba varasemalt rikutud või mis omavad bioloogilise mitmekesisuse mõistes vähemväärtuslikku rolli. Rajasime möödunud aastal päikeseelektrijaama Ida-Virumaale Estonia kaevanduse tööstusterritooriumile ja kasutasi me kaevandamisel tekkivat aherainet ehitusmaterjalina.

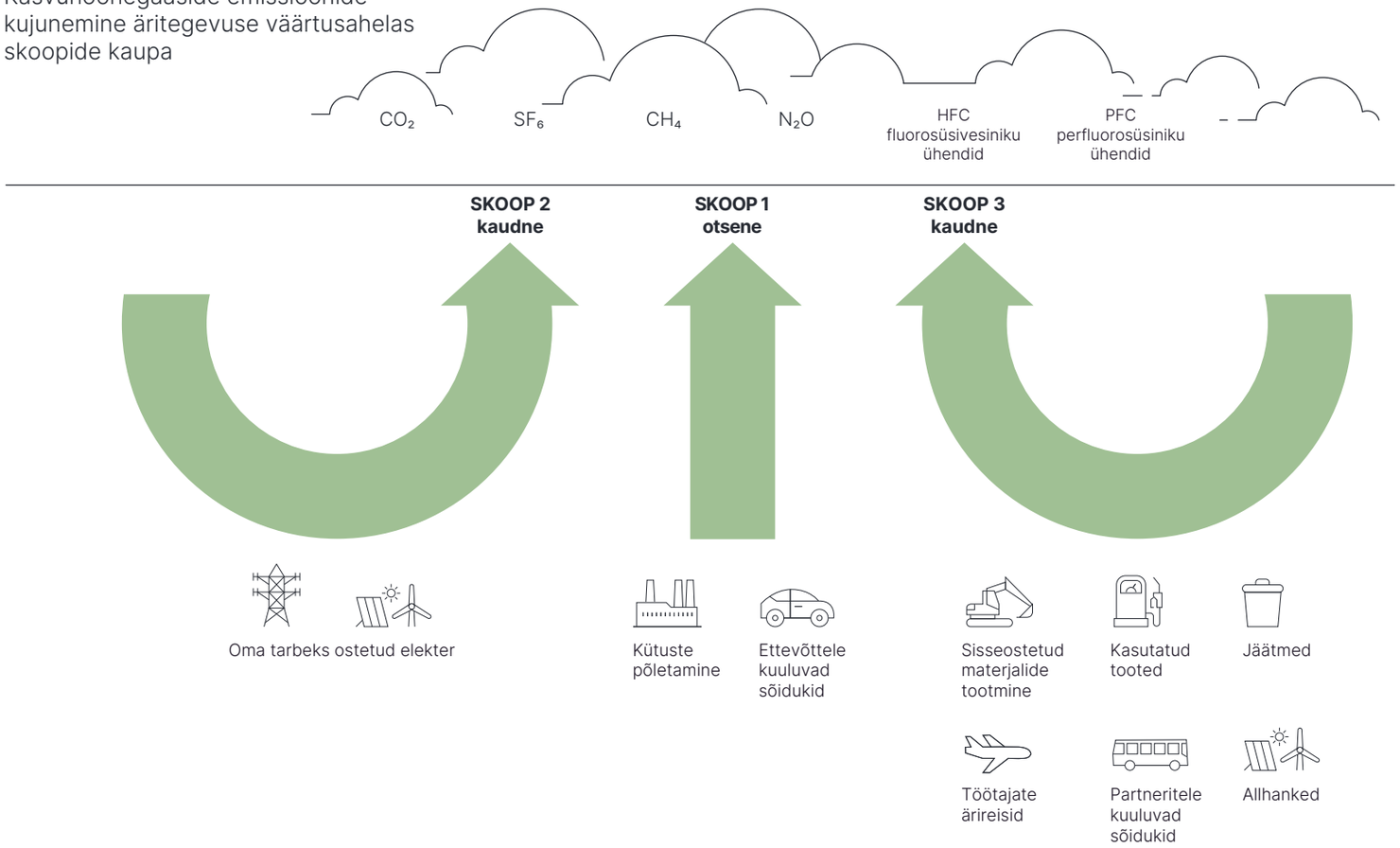
Taastuvelektrile üleminek on kiireim tee süsinikuneutraalsuseni

Rohepööre energiasektoris tähendab järkjärgulist üleminekut taastuvenergiale. Ühe juhtiva taastuvenergia ettevõttena piirkonnas on meil suur mõju süsinikuneutraalse energiatootmiseni jõudmisele.

Süsinikuneutraalse energiatootmise kasvatamiseks rajame päikeseparke, maismaa- ja meretuuleparke koos salvestussüsteemide arendamisega kõigil koduturgudel. Samuti astume pilootprojekti tasemel esimesi samme vesinikutootmise valdkonnas.

Süsiniku jalajälg

Kasvuhoonegaaside emissioonide kujunemine äritegevuse väärtusahelas skoopide kaupa



Enefit Green jätkusuutlikkuse aruanne lehekülgedel 39-54 ei ole auditeeritud ja põhineb ettevõtte andmestikul.

Sisukord

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

Seoses kliimaeesmärkidest tuleneva vältimatu vajadusega süsinikusaastet või vähemalt tootmise süsinikuintensiivsust vähendada, alustas Enefit Green oma tegevuse süsiniku jalajälje hindamist alates 2020. aastast.

Süsiniku jalajälg väljendab kvantitatiivselt CO_2 ekvivalentides mõõdetud kasvuhoonegaaside heite koguhulka.

Standard jaotab ettevõtte tegevusega kaasnevad kasvuhoonegaaside emissioonid kolme skoopi.

- **Skoop 1** – otsesed emissioonid ettevõtte poolt omatud või kontrollitud kasvuhoonegaaside heiteallikatest
- **Skoop 2** – kaudsed sisseostetud energiast tulenevad kasvuhoonegaaside emissioonid
- **Skoop 3** – kõik muud kaudsed emissioonid, mis tekivad ettevõtte väärtusahelas ülespoole või allapoole suunatud tegevuste tagajärjel

Vastavalt kasutatud standardile esitatakse biogeensete allikate otsene CO_2 heide skoopidest eraldi.

Süsinikujalajälje aruanne on 2021. ja 2022. aastal tõendatud ISAE 3410 aruandega, mille on koostanud AS PricewaterhouseCoopers. See on finantsauditist eraldiseisev töövõtt. Arvutusmetoodikast lähtuvalt on 2023. aasta andmed auditeerimata ja võivad järgmise aastaaruande avaldamise ajaks täpsustuda.

2021. aasta tõendatud andmetele on lisatud võrreldavuse saavutamiseks hinnanguline kogus uue 2022. aastal tõendatud metoodika põhiseid heitmeid, mida ei ole eraldi valideeritud.

Skoopide hindamine annab võimaluse eesmärgistada ettevõtte süsiniku jalajälje vähendamist. Selleks tuleb vaadelda ettevõtte süsiniku jalajälje allikaid ja planeerida selle põhjal vähendamise eesmärke. Analüüsi põhjal on ilmne, et suurimaks Enefit Greeni süsiniku jalajälje mõjuriks on Iru elektrijaama heide. Selle heitmega tegelemiseks oleme koostamas jaama pikaajalist arengukava, mis käsitleb muuhulgas elektrijaama poolt pakutava positiivse sotsiaal-majandusliku mõju hoidmist ja süsiniku jalajälje vähendamise võimalusi ühe toodetud energiaühiku kohta.

Kuni 2023. aasta lõpuni sisaldavad andmed 2023. aasta lõpus müüdud Paide, Valka ja Brocēni kolme soojus- ja elektrienergia koostootmisega ning pelletitootmisega seotud käitisi. Nende tehingute tulemusena väheneb Enefit Greeni süsiniku jalajälg. Nende käitiste osakaal 2023. aasta süsiniku jalajäljes oli <1%, 77% ja 43% (vastavalt skoop 1, 2 ja 3 osas) ning biogeense CO_2 heites 74%.

Süsiniku jalajälje arvutuse täpsustamise ja muutuste järgselt võrreldavana hoidmiseks on loodud süsteem uute paigaldatavate päikesepaneelide ja tuulikute tootmisest tulenevate emissioonide väljendamiseks Enefit Greeni süsiniku jalajäljes. Tootmisest tuleneva süsiniku jalajälje hinnang on jagatud kogu vastava objekti kasuliku eluea peale ning seotud oodatava toodanguga, et tuletada iga-aastased süsinikuheite kogused, mida arvestatakse raporteeritava süsiniku jalajälje skoop 3 osana.

Parema ülevaate ettevõtte emissioonidest annab emissioonide intensiivsuse näitaja, mis väljendab süsiniku jalajälge ettevõtte suurusest sõltumatu võrreldava suhtarvuna. Enefit Greeni osas peame otstarbekaks vaadelda skoop 1 emissioonide süsinikuintensiivsust toodetud elektri- ja soojusenergia kWh kohta.

Enefit Green süsiniku jalajälje kujunemine allikate kaupa (tuh t CO_2 ekvivalent)

Skoop/tegevus	2021	2022	2023
Skoop 1			
Jäätmete põletamine	138,2	128,1	147,7
Maagaasi põletamine	3,4	1,1	2,3
Muud hinnatud väikese mõjuga heitmed	0,4	0,5	0,4
Skoop 1 kokku	**142,0**	**129,7**	**150,4**
Skoop 2			
Ostetud elekter	20,3	23,3	24,4
Skoop 2 kokku	**20,3**	**23,3**	**24,4**
Skoop 3			
Pelleti transport tarbijani	3,6	4,1	4,2
Pelleti põletuse fossiilne osa*	9,8	7,8	8,0
Päikesepaneelide ja tuulikute tootmine**	12,7	12,1	15,3
Jäätmete transport	2,0	1,8	1,8
Muud hinnatud väikese mõjuga heitmed	0,7	1,0	0,8
Skoop 3 kokku	**28,8**	**26,8**	**30,1**
Skoop 1, 2, 3 kokku	**191,1**	**179,8**	**204,9**
Biogeenne* **			
Biomassi põletamine	139,7	144,7	135,4
Jäätmete põletamise biogeenne osa	133,7	121,4	141,1
Pelleti põletuse biogeenne osa	226,7	259,1	261
Biogeenne kokku	**500,1**	**525,2**	**537,5**
Kokku	**691,2**	**705,0**	**742,4**

**Biogeense materjali põletamisel tekkiv CH_4 ja N_2O teisendatuna CO_2 ekvivalendiks loetakse vastava skoobi osaks*
*** Alates 2021. aastast arvestame skoop 3 hulka ka uutesse tuule- ja päikeseparkidesse paigaldatud tuulikute ja päikesepaneelide tootmise käigus tekkinud kasvuhoonegaaside heitmed.*
**** Biogeenset päritolu CO_2*

Enefit Green jätkusuutlikkuse aruanne lehekülgedel 39-54 ei ole auditeeritud ja põhineb ettevõtte andmestikul.

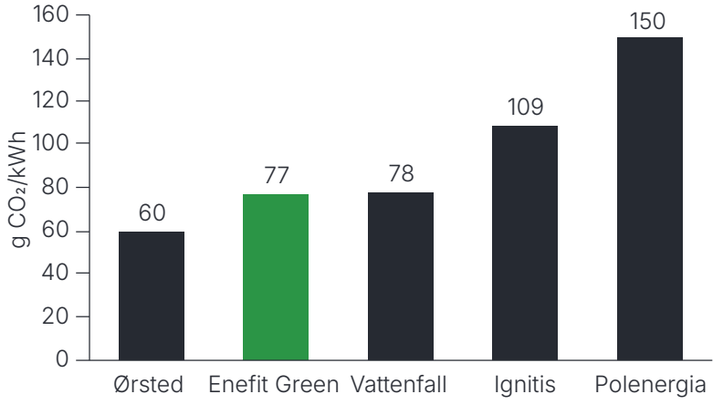
Sisukord

Enefit Greeni konsolideeritud majandusaasta aruanne .pdf formaadis Euroopa ühtse elektroonilise aruandlusvormingu (ESEF) märgistuseta. Originaaldokument on esitatud masinloetavas .xhtml formaadis Nasdaq Tallinna börsile ja allkirjastatud digitaalselt (Link: https://nasdaqbaltic.com/statistics/et/instrument/EEE3100137985/reports).

Enefit Greeni soojus- ja elektrienergia tootmise süsinikuintensiivsus (Skoop 1, g CO_2/kWh).

	2021	2022	2023
Energiatootmise süsinikuintensiivsus	78	77	77

Energiatootmise süsinikuintensiivsus võrrelduna mõnede võrdlusgrupi ettevõtega (2022)



Allikas: ettevõtete aastaaruanded ja / jätkusuutlikkuse aruanded

Enefit Greeni tegevuse vastavus Euroopa Liidu taksonoomia jätkusuutlikkuse kriteeriumitele

2023. aasta lõpu seisuga vastab enamik meie tootmiskäitisi Euroopa Liidu taksonoomia jätkusuutlikkuse kriteeriumitele, aidates kaasa kliimamuutuste leevendamisele või nendega kohanemisele.

Koostootmisjaamades kasutatava tahke biokütuse jätkusuutlikkuse nõuded hakkasid kehtima 2023. aasta alguses. Seetõttu ei klassifitseerinud me kuni 2022. aasta lõpuni biokütustest koostootmise käigus toodetud elektrit ja soojust taksonoomiale vastavaks.

Ka Brocēni pelletitehase äritegevust ei saanud kuni 2021. aasta lõpuni käsitleda Euroopa Liidu taksonoomia kohaselt jätkusuutliku tegevusena.

Kuna 2022. aasta septembris kiitis Euroopa Komisjon heaks pelletite tootmises kasutatava puidu sertifitseerimissüsteemi, mida kasutab ka Brocēni pelletitehas, siis liigitasime Brocēni pelletitehase äritegevuse alates 2022. aastast jätkusuutlikuks.

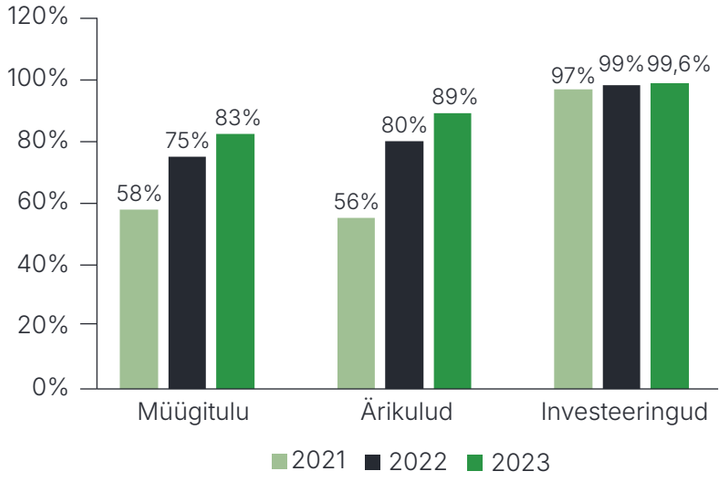
2023. aastal kehtima hakanud regulatsioonide kohaselt võeti Paide elektrijaamas kasutusele jätkusuutliku biomassi arvestussüsteem, mille tarbeks loodi vastav kord jätkusuutliku biomassi nõuetele vastavaks tunnistamise osas. Kasutusele võetud süsteemi alusel tunnistati kogu Paide elektrijaamas vastuvõetud biomass vastavaks jätkusuutlikele kriteeriumitele.

2023. aastal oli Euroopa Liidu taksonoomiale vastavate jätkusuutlike tegevuste osakaal Enefit Greeni konsolideeritud müügituludes 82,7%, ärikuludes 89,4% ja investeeringutes 99,6%.

Enefit Greeni jätkusuutlike majandustegevuste näitajad Euroopa Liidu taksonoomia tähenduses

mEUR	2021	2022	2023
Müügitulu	89,4	175,5	170,1
Ärikulud	55,9	112,4	147,3
Investeeringud	74,3	190,7	354,3

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



Töötame järjepidevalt keskkonna heitmete vähendamise nimel

Õhuemissioonid

Enefit Greeni tootmistegevusega kaasnevad peamised õhuheitmed on süsinikdioksiid (CO_2), väävli (SO_2)- ja lämmastikuühendid (NO_x), süsinikmonooksiid (CO), lenduvad orgaanilised ühendid (LOÜ), ammoniaak (NH_3) ja tahked osakesed (PM). Õhuheitmed tekivad kütuseid põletavates koostootmisjaamades (Iru, Paide, Valka, Brocēni). Põlemise käigus võib välisõhku eralduda ka väikeses normeeritud koguses raskmetalle.

Enefit Green jätkusuutlikkuse aruanne lehekülgedel 39-54 ei ole auditeeritud ja põhineb ettevõtte andmestikul.

Sisukord

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

Põletusseadmetest välisõhku väljutavate saasteainete kogused saadakse kas arvutuslikul teel või pidevseire tulemusena väljuvates heitgaasides mõõdetud saasteainete kontsentratsioonide alusel, nii nagu seda tehakse Iru elektrijaamas. Pidevseire annab võimaluse reaalajas kontrollida saasteainete kontsentratsioonide vastavust keskkonnakaitselubade ja õigusaktidega kehtestatud heite piirväärtustele ja aitab vältida õhukvaliteedi piirväärtuste ületamist.

Heitmed välisõhku (tuh. t)

	2021	2022	2023
CO_2, fossiilne	**142**	**130**	**150**
sh. Iru elektrijaam*	141	130	150
SO_2	**0,04**	**0,04**	**0,03**
sh. Iru elektrijaam*	0,03	0,02	0,02
NO_x	**0,34**	**0,30**	**0,31**
sh. Iru elektrijaam*	0,22	0,17	0,20
Tahked osakesed	**0,14**	**0,11**	**0,19**
sh. Iru elektrijaam*	0	0	0

** 2023. aasta lõpus sõlmis Enefit Green lepingud biomassi põhistest koostootmise- ja pelletitootmise äridest väljumiseks. Nende tehingute järgselt jääb olmejäätmeid kütusena kasutav Iru elektrijaam peamiseks välisõhku heiteid väljutavaks tootmisüksuseks.*

Kõik saasteaineid välisõhku väljutavad tootmisüksused omavad keskkonnakaitselubasid, millega on määratud heitgaasides olevate saasteainete heite lubatud piirväärtused ja aastased kogused. Vastavalt käitise asukohariigis kehtivatele nõuetele esitatakse heite kvartaalsed ja aastased kogused kas regionaalsele või riiklikule keskkonnaametile.

Kõik tootmisüksused järgivad saasteainete lubatud piirväärtusi ja heitkoguseid ning täidavad aruandluse nõudeid.

Et vältida kahju tekitamist keskkonnale ja heastada tekitatud kahju, siis on keskkonnakasutus, sh keskkonna saastamine tasuline. Seetõttu ka välisõhku suunatavate saasteainete eest makstakse saastetasu vastavalt asukohariigis kehtivatele tasumääradele.

Elektrit- ja soojust tootvates biomassi põletusseadmetest heidetakse välisõhku biogeenset CO_2 ja seda keskmiselt 140 tuhat tonni aastas. Biomassi põletamise CO_2 heidet loetakse kliima suhtes neutraalseks ning seetõttu peetakse ka biomassi põletamist kliimamuutuste seisukohast lähtuvalt heitmevabaks.

Iru elektrijaam

Fossiilset CO_2 ja lämmastikoksiide emiteerivaks olulisemaks allikaks on Iru elektrijaama jäätmepõletusseade, kus põletatakse peamiselt segaolmejäätmeid. Põletatavate segaolmejäätmete kogus aastas (vt tabel „Tootmises kasutatud ressursid“) on püsinud suhteliselt stabiilsena, mistõttu ka fossiilse CO_2 kogus ei ole aastatega suuresti kõikunud. Välisõhku paisatavate saasteainete kontsentratsioone kontrollitakse pidevseireseadmetega. 2022. aasta lõpus vahetati välja jäätmepõletuse suitsugaaside kontsentratsioone jälgivad pidevseireseadmed. Need rakendusid töösse 2023. aasta algusest läbides eelnevalt kohustuslikud kalibreerimised, et oleks kindlalt tagatud väljastatavate andmete õigsus.

Energiatootmine maagaasist, millega kaasnevad suuremad heited välisõhku kui biomassi põletamisel, on viidud miinimumini kasutades madala lämmastikuheitega põleteid, mis aitavad vähendada lämmastikoksiidide (NO_x) teket põlemisel. 2023. aastal moderniseeriti Iru maagaasil töötava reservaurukatla põleteid just eelnevalt mainitud tehnoloogiat kasutades.

Veeressursi kasutus ja heitvee teke

Enefit Greeni tootmisüksused (elektrijaamad ja koostootmisjaam) kasutavad oma tegevuses peamiselt pinnavett. Lisaks pinnaveele toimub vee võtmine ka põhjaveest ning kohalikest veetrassidest. Kõige suurem pinnavee kasutus toimub Iru elektrijaamas, kus vett kasutatakse tehnoloogilisel otstarbel, seadmete jahutamiseks ja vajadusel tuletõrjeveeks. Pinnavett pumbatakse Pirita jõest. Vee kättesaamiseks on Pirita jõele rajatud Nehatu pais.

Selleks, et tagada pinna- ja põhjaveevarude pikaajaline kaitse ning tootmise jaoks piisav veevarustus, rakendatakse Iru elektrijaamas jahutusvee korduvkasutust. Soojenenud vesi jahutatakse gradiiris ning võetakse peale jahutamist uuesti kasutusse. Kasutatud meetmete rakendamisega oleme viinud täiendava veeressurssi kasutuse miinimumini. 2023. aastal oli Iru elektrijaama pinnavee kasutus suurem kui eelnevatel aastatel. 2023. aastal töötas jaam rohkem aega kondensatsioonrežiimis, mis suurendas jahutatava vee kogust gradiiris. Kuna jahutusvesi on ringluses, siis mitmekordse kasutamise järel halveneb vee kvaliteet ja vajalik on täiendava toorvee juurde pumpamine.

Suurim põhjavee kasutaja on olnud Valka koostootmisjaam, kus samuti kasutatakse vett peamiselt jahutuseks. Tingimused veevõtuks (vee kogused, veekogu paisutamine, põhjavee kiht, põhjavee taseme jälgimine, jne) on toodud tootmisüksuste keskkonnalubades.

Enefit Green jätkusuutlikkuse aruanne lehekülgedel 39-54 ei ole auditeeritud ja põhineb ettevõtte andmestikul.

Sisukord

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

Veekasutus (tuhat m³/a)

Käitis	Veeliik	2021	2022	2023
Iru EJ	Põhjavesi	3,6	3,0	2,7
	Pinnavesi	235,8	182,1	284,4
Iru EJ kokku		**239,4**	**185,1**	**287,1**
Biomassikäitised	Põhjavesi	108,9	118,5	83,9
	Ühistrassist kasutatav vesi	19,9	15,4	16,0
Biomassikäitised kokku		**128,8**	**133,9**	**99,9**
Kõik käitised kokku		**368,2**	**319,0**	**387,0**

Veeressursi kasutamise järgselt tekib tehnoloogilist (vee pehmendamine, soolade ärastamine veest, jne) reovett ning süsteemide jahutamiseks kasutatud jahutusvett. Tehnoloogilisel otstarbel ning olmes kasutatud reovesi suunatakse kõigis tootmisüksustes piirkonnas kanalisatsiooniteenust pakkuva ettevõtte torustikku. Brocēni pelletitehases ja koostootmisjaamas ning Iru elektrijaamas kasutatud jahutusvesi juhitakse läbi settetiikide tagasi loodusesse. Enne vee loodusesse juhtimist võetakse heitveest veeproovid ning analüüsitakse heitvees sisalduvaid saasteaineid ning jälgitakse loodusesse juhitva vee temperatuuri. Loodusesse juhitavale heitveele on kehtestatud riiklikud nõuded keskkonnalubadega, mille täitmist tootmisüksused jälgivad.

Tootmisüksused jälgivad keskkonnalubades toodud nõudeid ning peavad võetava ja keskkonda juhitava vee koguste üle arvestust, täidavad keskkonnalubadega seatud seirenõudeid ning maksavad kasutatud vee eest riiklikke ressursitasusid ning heitvees sisalduvate ainete eest saastetasu. Kord aastas esitatakse riigile veeressursi kasutamise aastaaruanne.

Enefit Greeni tootmisüksused täidavad keskkonnalubadega ette-antud nõudeid ning kasutatud veeressursi kogused ei ole ületanud lubatud veekoguseid. Samuti peetakse kinni keskkonnalubadega seatud nõuetest heitvees sisalduvate saasteainete osas.

Jäätmed, taaskasutus ja ringmajandus

Enefit Greeni tootmistegevuse käigus tekib kogu jäätmetest ca 86% ulatuses tavajäätmeid. Kõige suurema koguse (90%) tavajäätmetest moodustab tuhk. Tuhka tekib nii biomassi kui segaolmejäätmete põletamisest. Enamus Enefit Greenis tekkivatest tavajäätmetest taaskasutatakse.

Enefit Green peab oluliseks vähendada jäätmete teket, aidata kaasa ringmajanduse edendamisele ning panustada taaskasutusse. Jäätmete põletamine energia saamise eesmärgil on üheks jäätmete taaskasutuse viisiks. Segaolmejäätmetest, mis ei leia uuesti kohta ringluses, toodame keskkonnasõbraliku tehnoloogia toel Iru elektrijaamas elektrit ning soojust.

Üheks oluliseks ringmajanduse põhimõtteks on Paides, Valkas ja Brocēni kogu biomassi põletamisel tekkiva puidutuha üleandmine kohalikele põllumajandusettevõtetele, et kasutada seda väetisena mullaviljakuse parandamiseks. Iru elektrijaam on võimeline tootma sooja ja elektrit kuni 260 000 tonnist jäätmetest aastas. Kuna Iru elektrijaam on ainus omataoline Eestis, kus tohib segaolmejäätmeid põletada, on selle tulemusena lõppenud suuremahuline segaolmejäätmete ladestamine prügilatesse.

Segaolmejäätmete kasutamine soojuse ja elektri tootmiseks on oluliselt väiksema keskkonnamõjuga kui nende ladestamine prügilasse, kus prügi lagunemisel eralduvad gaasid aastakümnetega laiali lenduvad. Jäätmete põletamise tulemusel jääb põletamisele suunatud jäätmetest alles ligikaudu 30 % (koldetuhk, tuhast väljavõetud metallid, ohtlik lendtuhk ning gaasipuhastusjääk).

Jäätmete põletamisel tekkiv tuhk jaguneb tavajäätmeks ehk koldetuhaks ning ohtlikuks lendtuhaks ja gaasipuhastusjäägiks. Iru jäätmeenergiaplokis segaolmejäätmete põletamisel tekkivad jäägid (koldetuhk, lendtuhk, gaasipuhastusjääk, jne) moodustavad suurema osa Enefit Greeni tekkivatest jäätmetest. Jäätmete põletamise käigus tekkinud tavajäätmetest suunatakse 100% jäätmeid taaskasutusse.

Jäätmete põletamisel tekkinud koldetuhk antakse üle Tallinna prügilale, kus tuhk eelnevalt vanandatakse ja kasutatakse seejärel prügila sulgemisel mineraalse materjali asendajana. Lisaks tuhkadele tekib Iru elektrijaamas suuremas koguses ka koldetuhast eraldatud metalli, mis suunatakse taas ringlusesse nagu ka tootmisüksustes remonditööde käigus tekkivad metallijäätmed.

Jäätmeteke (tuhat t/a)

Käitis/jäätmeliik	2021	2022	2023
Iru EJ			
Jäätmepõletuse koldetuhk	64,2	57,6	63,4
Metallid	4,4	3,6	3,5
Tavajäätmed kokku	**68,7**	**61,3**	**66,9**
Lendtuhk	3,7	3,0	3,5
Gaasipuhastusjääk	8,4	7,5	7,6
Ohtlikud jäätmed kokku	**12,1**	**10,5**	**11,1**
Biomassikäitisted			
Puidutuhk	**2,8**	**2,8**	**2,9**
Jäätmed kokku	**83,6**	**74,6**	**80,9**

Enefit Green jätkusuutlikkuse aruanne lehekülgedel 39-54 ei ole auditeeritud ja põhineb ettevõtte andmestikul.

Sisukord

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

Tekkivate ohtlike jäätmete allikas on peamiselt Iru elektrijaam. Põletamise tulemusel tekib ohtlike omadustega lendtuhka ja põlemisel tekkivate heitgaaside puhastamisel eralduvat gaasipuhastusjääki. Ohtlikud jäätmed antakse üle ohtlikke jäätmete käitlusõigust omavatele ettevõtetele.

Keskkonnalubadega reguleeritakse jäätmete kasutamise tingimusi. Enefit Greenis kasutab jäätmeid oma tootmistegevuses üksnes Iru elektrijaam. Arvestades kasutatavat tehnoloogiat on keskkonnaloaga määratletud jäätmepõletusele nõuded nii jäätmete koguse osas kui tingimused läbiviidavaks seireks.

Tootmisüksused koguvad kokku info aasta jooksul tekkinud jäätmete kohta ja esitavad järgneva aasta alguses saadud andmestiku põhjal kokkuvõtliku jäätmearuande jäätmete tekke, käitlemise ja üleandmise kohta.

Kasutame loodusressursse säästlikult

Kestliku arengu üheks nurgakiviks on loodusressursside säästlik majandamine. Lähtume oma tegevuses loodusressursside kasutamisel säästlikkuse kriteeriumitest. Tootmistegevuses tarbitav vesi on võimalusel korduvkasutuses ja energia tootmisel kasutame võimalusel puiduhakke asemel ka madala energeetilise väärtusega puukoore haket. Samuti otsime tehnoloogilisi võimalusi loodusressursside kasutuse vähendamiseks.

Tootmises kasutatud ressursid

Käitis	Kütuseliik	Ühik	2021	2022	2023
Iru	Segaolmejäätmed	tuh.t	237	216	249
	Maagaas	tuh.m^3	1614	530	1157
Biomassi-käitised	Biomass	tuh. t	361	377	374
	Maagaas	tuh.m^3	144	55	66
	Biomass pelletite tootmiseks	tuh.t	252	257	269

Kuna maagaas liigitub fossiilsete kütuste kategooriasse, siis liikumaks süsinikuneutraalse energiatootmise poole, oleme maagaasi kasutamist elektri- ja soojuse tootmiseks aastate jooksul järjest vähendanud. Maagaasi kasutatakse Iru jäätmepõletusploki käivitamisel ja seiskamisel ning veesoojenduskateldes. Veesoojenduskatlaid kasutatakse perioodil, kui jäätmepõletus ei tööta ja on vajalik tagada soojuse andmine kaugküttevõrku. 2023. aastal toimusid üksikud jäätmepõletusploki avariilised seisakud ja soojuse tootmiseks kasutati veesoojenduskatelt. Sellest tulenevat on võrreldes 2022. aastaga suurem ka kasutatud maagaasi kogus.

Maaressursi ja metsade majandamine

Ettevõttele kuuluvatest maa-aladest moodustavad enamuse tootmismaa ja maatulundusmaa sihtotstarbega kinnistud. Maatulundusmaadel kokku on 600 hektari ulatuses majandatavat metsa. Maade majandamisel lähtume seisukohast, et maa on elukeskkonna piiratud ressurss, mida tuleb kasutada heaperemehelikult.

Enefit Green jätkusuutlikkuse aruanne lehekülgedel 39-54 ei ole auditeeritud ja põhineb ettevõtte andmestikul.

Enefit Greeni konsolideeritud majandusaasta aruanne .pdf formaadis Euroopa ühtse elektroonilise aruandlusvormingu (ESEF) märgistuseta. Originaaldokument on esitatud masinloetavas .xhtml formaadis Nasdaq Tallinna börsile ja allkirjastatud digitaalselt (Link: https://nasdaqbaltic.com/statistics/et/instrument/EEE3100137985/reports).

Põllumaade puhul peame lugu põhimõttest, et taastuvenergiat on võimalik toota koostöös põllumajandusega ning näeme mõlemapoolset kasu kaas- ja koostööst kohalike põllumajandustootjatega maakasutuse osas.

Metsade majandamisel lähtume metsasertifitseerimise skeemide tunnustamise programmi (ingl *The Programme for the Endorsement of Forest Certification*) standardi nõuetest, tagamaks metsade keskkonnasõbraliku ja säästliku majandamise. Oma metsamaadel oleme valmis tegema ja teeme koostööd piirkondlike jahiseltsidega, kes seisavad hea metsa elukeskkonna tasakaalu tagamisel. Me ei sea piiranguid metsaandide korjamisel ning näeme laiemat ühiskondlikku kasu ühiskasutuse suurendamisest seoses uuendatavate- ja rajatavate juurdepääsudega metsamaadele.

Arendustegevuse põhjalik ettevalmistus

Usume, et keskkonnahoid algab juba projekti algstaadiumist, kus hoolikalt hinnatakse ümbritsevat keskkonda, riske ja võimalusi. Usume, et uute taastuvenergia arendusprojektide planeerimisel on võimalik keskkonda ja kogukondi minimaalselt mõjutada.

Tänapäevane energiatootmine liigub üha enam tarbijatele ja kogukondadele lähemale, mistõttu uute taastuvenergia projektide arendamisel teeme tihedat koostööd kohalike kogukondadega. Uute tuule- ja päikeseparkide planeerimisel ja ehitamisel lähtume põhimõttest, et arendusprojektiga kaasnev mõju nii loodus- kui inimtekkelisele keskkonnale ja kogukondadele ei omaks olulist negatiivset mõju ja aitaks kaasa ka piirkonna arengule.

Lähtume oma tegevuses loodus- ja elukeskkonna säästmise põhimõtetest. Planeerime uusi tuule- ja päikeseparke väljaspoole tundliku loodusega alasid, nagu kaitsealuste liikide elupaikadest, kaitsealadest, tundlike ökosüsteemide aladest ning arvestame bioloogilise mitmekesisuse säilitamise vajadusega.

Tuuleparkide arendamisel viime läbi põhjalikud keskkonnamõju hindamised, et välja selgitada kavandatava projekti mõju keskkonnale laiemas tähenduses, sh ka inimesele ja kaasata ka kogukondi ja avalikkust. Keskkonnamõju hindamise raames teostame ka ulatuslikke eeluuringuid, mis on seotud projektiala ja selle lähipiirkonna elustikuga.

Mõju hindamise tulemusena selgitatakse välja olulised keskkonnamõjud ja pakutakse välja leevendusmeetmed ja seiretingimused. Ettenähtud juhtudel viime läbi ka projekti realiseerimise järgset elustiku seiret, et saada andmeid liikidele avalduvate mõjude kohta ning olla valmis reageerima looduses toimuvatele muutustele.

2023. aastal jõudis lõpule esimene meretuulepargi keskkonnamõjude hindamine Eestis, milleks on Loode-Eesti meretuulepark. Heakskiitmise eelselt viidi läbi pikk mõjude hindamise protsess, milles kaasati oma ala eksperte ja välispartnereid. Keskkonnamõjude hindamine algatati vee-erikasutusloa taotluse alusel, millele järgneb järgmise etapi keskkonnamõjude hindamine ja vajalike planeeringutegevuste läbiviimine. Selle käigus arvestatakse esialge keskkonnamõjude hindamise tulemusi ja viiakse läbi täiendavad uuringud.

Oleme seadnud eesmärgiks arendada eelisjärjekorras Liivi lahe meretuuleparki. Selle tarbeks alustasime 2023. aastal arendusalal keskkonnamõju hindamiseks vajalikke suuremahulisi uuringuid. Need käsitlevad nii elusloodust valdkonda (linnustik, kalastik, mereimetajad, nahkhiired) kui ka merepõhja geoloogiat ja arendusalal toimuvate protsesside uurimist.

2023. aastal alustati esimese digitaalsel aerofotokaardistusel põhineva seireprojektiga Eestis Liivi lahe meretuulepargi arendusalal. Selles protsessis pildistatakse uuringuala seiretransektid ja luuakse aerofotokaardid ülekattega tehtud digipiltidest. Uuringut iseloomustab suur täpsus, kuna lindude tuvastamine ja loendamine toimub tarkvara abil järeltöötluse algstaadiumis. See võimaldab linnueksperdil keskenduda raskemini tuvastatavatele olukordadele ja analüüsile. Uuring võimaldab põhjalikumalt hinnata meretuulepargi mõju linnustikule ning saada paremad alusteadmised.

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

Sotsiaalteemad ja töö kogukondadega

Usume, et üleminek puhtale taastuvenergiale tuginevale tulevikule saab põhineda ainult pühendunud ja professionaalsetel töötajatel ning koostööl kohalike kogukondadega. Jätkusuutlikuma tuleviku poole liikumisel on oluline igaüks ja iga tegevus. Seetõttu on praegused ja tulevased töötajad ning kogukonnad Enefit Greeni edu võti.

Pühendumus ja juhtimiskvaliteet jätkuvalt kõrged

Enefit Greeni rahvusvahelises meeskonnas töötavad inimesed, kes tunnevad end tõeliselt pühendunud edasiviijatena. Erinevatel tasanditel kandis juhirolli 33 inimest. Enne detsembri lõpus aset leidnud Brocēni koostootmisäri müüki oli Enefit Greeni grupis 194 töötajat, tehingu tulemusena vähenes grupi töötajate arv 40 inimese võrra.

	2021	2022	2023
Töötajate arv aasta lõpus	165	183	154
Naised	26	29	30
Mehed	139	149	124
Tööjõukulud, mln €	6,7	9,1	10,8 *
Vabatahtlik tööjõu voolavus, %	6,2	6,3	5,3
Praktikantide arv aasta jooksul	7	12	6

** Tööjõukulud sisaldavad ka aasta lõpus müüdud üksuste 2023. aasta tööjõukulusid*

Iga-aastase pühendumusuuringu tulemuste kohaselt püsib töötajate pühendumus ja juhtimiskvaliteet jätkuvalt kõrgel tasemel. Pühendumuse indeks vähenes kahe protsendipunkti võrra 91-lt 89-le punktile, püsides siiski kõrgel tasemel. Juhtimiskvaliteet vähenes võrreldes aastatagusega ühe protsendipunkti võrra 95-lt 94-le punktile. Pea iga teine töötaja tunneb end jätkuvalt tõelise edasiviijana, andes märku positiivsest töökeskkonnast ja isiklikust motiveeritusest.

Pühendumuse indeks ja juhtimiskvaliteet

	2021	2022	2023
Pühendumuse indeks	84	91	89
Juhtimiskvaliteet	86	95	94

Pühendumuse ja juhtimiskvaliteedi kõrge tase peegeldab positiivset organisatsioonikultuuri. Enefit Greeni tugevusena toovad töötajad esile motiveerivat tööõhkkonda, selgeid eesmärke ja hüvesid tööandja väärtuspakkumises.

2023. aastal valiti Enefit Green Eesti TOP 10 ihaldusväärseima tööandja hulka. Enefit Green tegi suurima tõusu pingereas, parandades positsiooni aastatagusega kuue koha võrra.

Töötajate eesmärgipärane arendamine

Usume, et pidev õppimine ja areng hoiab meie töötajaid motiveeritud ja kaasatud. Äritulemuste saavutamiseks ja organisatsioonikultuuri arendamiseks viime läbi süsteemseid arendustegevusi.

Pakkusime oma töötajatele 2023. aastal üle 80 erineva koolituse, millest suure osa moodustas tehniliste ja erialaste kompetentside arendamine ja hoidmine. Lisaks tavapärastele klassikoolitustele on töötajatel võimalus osaleda kogemusklubides, kovisioonigruppides ja keelekohvikutes.

Fookuses oli projektijuhtimise kompetentside ühtlustamine ja arendamine. Töötasime välja karjääri ja arengu põhimõtted ning käivitasime projektijuhtimise arenguprogrammi. See hõlmab uute töötajate sisseelamise toetamist, olemasolevate töötajate kompetentside arendamist ja pakub võimalust omandada rahvusvaheliselt tunnustatud projektijuhtimise sertifikaat. Pea 70% arendusmeeskonna liikmetest läbisid sertifitseerimist toetava koolitusprogrammi ja 20% osalejatest taotles sertifikaati. Käivitasime ka igakuised organisatsiooniülesed arengupäevad ja iga kuu viimasel reedel on töötajatel võimalik pühenduda õppimisele individuaalselt või üheskoos.

Koostöös Fontesega toimus esmakordselt koolitusprogramm brändisaadikutele, kus osales seitse Enefit Greeni töötajat. Brändisaadikud osalesid kolme kuu jooksul töötubades ja õpiampsudes ning omandasid teadmised ja oskused ettevõtte esindaja rollis tõhusalt tegutsemiseks.

Enefit Green jätkusuutlikkuse aruanne lehekülgedel 39-54 ei ole auditeeritud ja põhineb ettevõtte andmestikul.

Sisukord

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

Tegime eelmisel aastal veel ka ettevalmistusi, et käivitada 2024. aastal 24/7 monitoorimis- ja juhtimiskeskuse pilootprojekt Iru elektrijaamas. Algatasime koostöös TalTechi elektroenergeetika ja mehhatroonika instituudiga koolitusprogrammi operaatorite koolitamiseks. Keskne juhtimiskeskus kiirendab sündmustele reageerimist, et tagada varade kõrge töökindlus ja tootlikkus.

Järgmise põlvkonna energiaekspertide koolitamine

Vajame noori tulevikutegijaid, kes soovivad luua uusi lahendusi ja viia ellu süsinikuneutraalse energiasüsteemi ambitsiooni. Meie missioon on aidata leida, hoida ja arendada vajalike hoiakute, oskuste ja teadmistega tipptegijaid.

Võtsime 2023. aastal praktikale kuus tulevikutegijat. Ootame igal aastal IT, inseneri ja analüütika erialade tudengeid meie ettevõttesse väärt kogemust omandama. Korraldasime aasta jooksul 55 ekskursiooni, kus osales üle tuhande õppuri kutsekoolidest, ülikoolidest ning üldhariduskoolidest. Noortel oli võimalus külastada Iru elektrijaama, Paldiski tuule- ja päikeseparki, Purtse hübriidparki ning Keila-Joa hüdroelektrijaama. Jagasime välja neli stipendiumi ettevõttele olulistel erialadel õppivate noorte toetamiseks.

Septembris aitas Enefit Green korraldada esimest korda toimunud elektriala suursündmust Positron, mis tõi kokku sektori suurimad tegijad. Õpilastel, õpetajatel ja teistel huvilistel oli võimalik tutvuda energeetikamaailma erinevate tahkudega. Enefit Greeni töötajad tutvustasid osalejatele taastuvenergia valdkonda. Sellele lisaks aitasime Tuuleenergia Assotsiatsioonil korraldada praktilist töötuba Häädemeeste valla lastele. Tutvustasime noortele avameretuulikute tööpõhimõtteid ja ehitasime koos valmis esimesed avameretuulikud.

Möödunud aastal tegime lisaks koostööd Videoõpsi meeskonnaga koostades kooliõpilastele mõeldud videoõppematerjalide seeria Enefit Greeni taastuvelektrijaamadest. Videoõpsi videod on mõeldud ühest küljest kasutamiseks koolis toimuva formaalõppe raames, aga teisalt ka individuaalseks eneseharimiseks. Harivad videod on hästi visualiseeritud, seletavad keerulisi asju arusaadaval moel ja seostavad õpitu eluliste näidetega. Koostöös Videõpsi tiimiga valmisid õppevideod, mis tutvustavad Keila-Joa hüdroelektrijaama, Iru elektrijaama ning Paldiski tuule- ja päikesepargi tööpõhimõtteid.

Tervis ja ohutus on põhiväärtused

Meie eesmärk on töötada tööõnnetuste ja kutsehaigestumisteta, seetõttu hoiame ohutu töökeskkonna loomist ja tagamist iga päev tähelepanu keskpunktis. ,,Ohutus eelkõige" on üks meie põhiväärtustest ja juhtpõhimõte kõigis ettevõtmistes.

Oleme hinnanud töökohtadega seotud riske ja koolitanud personali, kuidas ohuolukordades õigeid töövõtteid kasutada. Meie eesmärk tööõnnetuste osas on absoluutne null. Läheneme tööohutuskultuuri edendamisele ja tööohutuskasvatusele süsteemselt ning viime regulaarselt läbi koolitusi. Meie ohutuskultuur põhineb juhtide eestvedamisel, töötaja isiklikul vastutusel ja koostööl.

Töökeskkonna tulemuste mõõtmiseks rakendame kõikidel juhtimistasanditel ,,Kaotatud tööajaga tööõnnetuste sageduse määra" (*ingl. k. 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. 2023. aastal ei toimunud Enefit Greenis ühtegi tööõnnetust ettevõtte töötajatega.

	2021	2022	2023
Kaotatud tööajaga tööõnnetuste sageduse määr	0	0	0

Soodustame dialoogi oma töötajatega tervishoiu, järelevalve, ohutuse ja puhtama töökeskkonna edendamiseks. Kasutame veebirakendust ,,e-Ohutusmärkmik", mille kaudu saavad töötajad anda teada ohuolukordadest ja peaaegu juhtunud õnnetustest. Kogutud andmed registreeritakse ja analüüsitakse, et selgitada välja potentsiaalse ohu juurpõhjused.

Töötervishoiu ja tööohutuse peamised protsessid on kokku lepitud organisatsiooniüleselt ja iga ettevõte vastutab nende rakendamise eest.

Tegevused tööohutuse tagamiseks ja töötajate tervise hoidmiseks:

- töötervishoiu ja -ohutuse eest vastutavate isikute määramine;
- töötervishoiu ja tööohutuse valdkonna koordineerimine kontserni tasandil;
- töökohtadega seotud ohutus- ja terviseriskide hindamine;
- riskihindamisest tulenevate ennetavate meetmete kindlaks määramine ja rakendamine;
- tööde ohutusjuhendite koostamine;
- vajalike isikukaitsevahendite hankimine ja töötajate varustamine;
- ohutute töökohtade tagamine;

- perioodiliste tervisekontrollide läbiviimine;
- töötajate perioodiline kohustuslik koolitus vastavalt nende töö ohutus- ning kvalifikatsiooni nõuetele, töötajate koolituste monitoorimise andmebaas;
- perioodiliste kontrollide (ohutuspäevade) ja siseauditite läbiviimine töökohtadel nii ettevõtte töötajate kui ka alltöövõtjate kohta;
- ohuolukordadest, intsidentidest ja õnnetustest informeerimine ja registreerimine;
- rikkumiste ja õnnetuste analüüsi teostamine ning parandusmeetmete kindlaksmääramine ning rakendamine.

Enefit Green opereerib ja arendab tootmisüksusi Soomest Poolani. Peame olema valmis reageerima võimalikele vahejuhtumitele tootmisüksustest ja muudele õnnetustele. Korraldame regulaarseid tööohutuskoolitusi ja infojagamisi, et hoida töötajate teadlikkust kõrgel tasemel. Samuti teeme kõigis üksustes järelevalvet tööohutuse nõuete ja põhimõtete järgimise üle.

Möödunud aastal jätkus koostöö erinevate pääste- ja korrakaitse asutustega, et treenida reageerimist võimalikele erakorralistele sündmustele. Enefit Green korraldas koos Päästeametiga õppuseid nii Iru elektrijaamas kui ka tuuleparkides. Eesti Kaitsevägi harjutas tootmisüksuse turvamist võimaliku sõjaolukorra puhul. Hea koostöö Päästeameti, Kiirabi ja Politseiga ning valmisoleku testimine annab kindlustunde tulevikuks.

Peame oluliseks meie töötajate füüsilist ja vaimsest tervist, seega oleme loonud mitmesuguseid tervisealgatusi. Tagame töötajatele regulaarsed tervisekontrollid ja pakume võimalust vaktsineerida gripi ja puukentsefaliidi vastu. Teist aastat järjest said töötajad võimaluse liituda tervisekindlustusega ja kasutada kõikidel koduturgudel vajadusel tasulist arstiabi.

Enefit Green jätkusuutlikkuse aruanne lehekülgedel 39-54 ei ole auditeeritud ja põhineb ettevõtte andmestikul.

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

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

Toetame Stebby platvormi kaudu töötajate liikumise ja spordiga seotud tegevusi, sealhulgas osalemist erinevatel rahvaspordiüritustel. Endale sobiv treeninguviis on võimalik leida tuhandete teenuseosutajate seast.

Enefit Greeni töötajad võtsid osa Energiaspordisarjast ja esindasid ettevõtet erinevatel rahvaspordiüritustel. Sellele lisaks oli töötajatel võimalus osaleda terviseteemalistel foorumitel, webinaridel, liikumisõhtutel ja ühistreeningutel kontorites.

Tugevad kogukonnasuhted

Pöörame tähelepanu piirkondade arengule, kus täna või tulevikus tegutseme. Arendusprojektides lähtume läbipaistvuse ja kohaliku kogukonna kaasamise printsiibist.

Mõistame, et taastuvenergeetika arendamisega kaasneb suur vastutus.

Panustame esindusorganisatsioonide kaudu energeetikasektori üldisesse arengusse. Enefit Green on järgmiste organisatsioonide liige:

- Eesti Tuuleenergia Assotsiatsioon
- Paldiski Ettevõtjate Liit
- Eesti Jõujaamade ja Kaugkütte Ühing
- Läti Tuuleenergia Assotsiatsioon
- Leedu Tuuleenergia Assotsiatsioon
- Eesti Ringmajandusettevõtete Liit

Enefit Greeni edukust määrab ja mõjutab suhete tugevus sidusrühmadega. Lähtume tegutsemisel läbipaistvuse ja kaasamine printsiibist ning teeme tihedat koostööd erinevate sidusrühmadega. Korraldasime aasta jooksul erinevate sidusrühmadega kokku üle 200 kohtumise arendusprojektide eestvedamiseks.

Taastuvenergia tootmise suurendamise vajadusega koos on räägitud kohaliku kasu mudelist, mis motiveeriks omavalitsusi ja kogukondi koostööle tuuleparkide arendajatega. 2023. aasta juulis jõustus Eestis tuulikute keskkonnatasu, mis toob uute tuulikute läheduses elavatele inimestele ja kogukondadele lisatulu. Tuulikute keskkonnatasu makstakse tuuleparkide eest, mis on ehitamisel või alustanud tootmist pärast 1. juulit. Tasu suurus sõltub toodetud elektrienergia mahust ja eelmise kvartali elektri börsihinnast. Ehitusjärgus makstakse tuulikute eest kümnendik kehtivast tuulikutasust. Enefit Green maksis Lüganuse vallale Purtse tuulepargi eest 7 200 eurot ja Põhja-Pärnumaa vallale Sopi-Tootsi tuulepargi eest 21 500 eurot.

Enefit Green on toetanud aastaid nende piirkondade arengut, mis jäävad Enefit Greeni poolt Eestisse ja Leetu rajatud tuuleparkide vahetusse lähedusse. Jätkasime möödunud aastal panustamist tuuleparkide naabruskondade heaolusse kohalike omavalitsustega loodud mittetulundusühingute kaudu. 2023. aastal suunasime Eestis tuulikutoetuse MTÜde kaudu kohalikesse projektidesse kokku 113 000 eurot. Leedus oleme sõlminud kokkulepped kohalike omavalitsustega ja toetasime kogukondi 118 000 euro ulatuses. Toetussumma kujuneb vastavalt lepingule ja on sõltuv tuuleparkide toodangust.

Toetussummad aastatel 2021-2023, tuh €

	2021	2022	2023
Eesti	148	142	113
Leedu	130	138	118

Osalesime kuuendat korda traditsionaalse ,,Teistmoodi Paldiski" konverentsi korraldamises. Konverentsi juhtmõtteks oli ,,Paldiski – rohemuutuste esireas". Põnevaid ettekandeid roheenergiale üleminekust, energiajulgeoleku tagamisest kui ka tuleviku elukeskkonna loomisest jagasid oma ala tipud nii Eestist kui välismaalt.

Peame oluliseks kasvatada noorte teadlikkust prügi sortimine ja selle võimalikust väärtusest. Aitasime kevadel koos Eesti Ringmajandusettevõtete Liidu, Lääne-Harju vallavalitsuse ning liikmes- ja kohalike ettevõtetega paigaldada kõikidesse Lääne-Harju koolidesse 35 sortimisjaama. Kool on ideaalne koht, kus tekitada noortes jäätmekäitluse vastu huvi ning anda praktilisi kogemusi, et need kanduks edasi ka kodudesse. Õpilastel ja töötajatel on võimalik nüüd olmejäätmeid sorteerida neljaks: pakendi-, bio-, paber/papp- ja segaolmejääde. Sama projekt toimus 2021. aastal Hiiumaal ja 2022. aastal Saaremaal.

Enefit Green jätkusuutlikkuse aruanne lehekülgedel 39-54 ei ole auditeeritud ja põhineb ettevõtte andmestikul.

Sisukord

Ühingujuhtimise aruanne

Jätkusuutlik tulevik läbi usalduse ja läbipaistvuse

Hea ühingujuhtimine on Enefit Greeni sidusrühmadega usalduse loomise alus. Enefit Green on Nasdaq Tallinna börsil noteeritud ettevõttena pühendunud parimate juhtimistavade rakendamisele. Järgime alati kõigis oma tegevustes seadust ja eeldame ka kõigilt oma äripartneritelt seaduse järgimist.

Juhtimispõhimõtted

Enefit Greeni nõukogu ja juhatuse eesmärk on arendada ja juhtida Enefit Greeni nii, et oleksime strateegilise selguse, heade juhtimistavade, efektiivsuse, majandustulemuste ja koostöö poolest eeskujuks teistele ettevõtetele.

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 ning aktsionäride ootustest.

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

Ettevõtte strateegilised eesmärgid seame viieks järgmiseks aastaks ning uuendame neid igal aastal. Strateegilistele eesmärkidele oleme seadnud võtmemõõdikud ehk KPI-d (*ingl.k. Key Performance Indicator*), mille järgi saame jooksvalt hinnata, kas oleme eesmärkide täitmisel õigel teel. Võtmemõõdikuteks on: ettevõtte EBITDA, tuuleparkide ja koostootmisjaamade töökindlus, positiivse investeerimisotsuseni jõudnud arendusprojektide maht (megavattides), kaotatud tööajaga tööõnnetuste sageduse määr ja juhtimiskvaliteet.

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 oma töötajatele konkurentsivõimelist tasu ning märkame ja tunnustame oma inimesi.

Aktsionäride ees kannavad ootuste ja eesmärkide täitmise eest vastutust ettevõtte juhatus ja nõukogu. Ettevõte eesmärk on olla läbipaistev nii oma majandustegevuses, informatsiooni avalikustamises kui ka suhetes aktsionäridega, klientide, partnerite ja huvigruppidega. Enefit Green esitleb ja selgitab oma majandustulemusi neli korda aastas ning avaldab aruanded ning seonduvad esitlusmaterjalid oma kodulehel. Läbipaistvuse suurendamiseks avaldame ja kommenteerime oma peamisi tootmistulemusi igakuiselt.

Oleme üle koduturgude sertifitseeritud kolme ISO standardi alusel: ISO 9001 Kvaliteedijuhtimine, ISO 14001 Keskkonnajuhtimine ning ISO 45001 Töötervishoiu ja tööohutuse juhtimine. Lisaks omab Iru jäätmeenergia elektrijaam EMAS registreeringut.

2023. aastal viis DNV GL läbi järelevalveauditi, mis kinnitas integreeritud juhtimissüsteemi sertifitseerimise vastavalt kolme ISO standardi nõudmistele kogu organisatsiooni ulatuses: ISO 9001 Kvaliteedijuhtimine, ISO 14001 Keskkonnajuhtimine ning ISO 45001 Töötervishoiu ja tööohutuse juhtimine. Lisaks kinnitas Metrosert oma järelevalve auditiga Iru elektrijaama Keskkonnajuhtimissüsteemi sertifitseerimist vastavalt EMAS nõudmistele.

Eetikakoodeks

Enefit Green järgib Eesti Energia kontserni eetikakoodeksit, mis muu hulgas sätestab, et meie organisatsioonikultuur on vaba diskrimineerimisest, ahistamisest, alandamisest ja muust ebaviisakast käitumisest. Kõiki töötajaid koheldakse õiglaselt ja võrdselt, sõltumata rahvusest, vanusest, rassist, soost, keelest, päritolust, nahavärvusest, usutunnistusest, puudest, seksuaalsest sättumusest, poliitilistest või muudest veendumustest. Kõik Enefit Greeni töötajad on läbinud eetikakoodeksi alase e-koolitu-

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

se. 2023. aastal korraldati kõigil koduturgudel täiendav koolitus, mille fookus oli korruptsiooni vältimisel. Samuti võttis koolitus arvesse iga koduturu õiguslikke eripärasid.

Partneritele kehtestatud eetikanõuded on toodud Eesti Energia kontserni eetikakoodeksis partneritele, mida rakendab ka Enefit Green. Koodeksis on muuhulgas toodud miinimumnõuded pettuste ja korruptsiooni vältimiseks, töötaja õiguste ja inimõiguste järgimiseks.

Enefit Greenis kehtib nulltolerants igasuguse ebaeetilise ja petturliku käitumise suhtes, mis puudutab nii töötajaid kui ka partnerorganisatsioone. Kõiki väidetavaid korruptiivse käitumise süüdistusi hinnatakse ja uuritakse ilma erandeid tegemata ning väidetava rikkumise või ebaeetilise käitumise kahtluse või tuvastamise korral teatatakse neist asjaomastele asutustele.

Enefit Greenis on rakendatud tugev sisekontrollisüsteem, mis keskendub pettuste ennetamisele, kuid lisaks sellele on olemas ka vajalikud kontrollisüsteemid ja võimalused pettuste avastamiseks ja uurimiseks. 2023.a jõudis lõpuni kahe pettuse- ja korruptsioonijuhtumi uurimine Enefit Green siseauditi poolt.

Riigihanke läbiviimise korra rikkumise juhtum. Õiguskaitseorganid pidasid 26. septembril karistusseadustiku § 300 lg 1 rikkumises kahtlustatuna kinni kaks Iru jäätmeenergia elektrijaama pikaajalist töötajat. Enefit Green AS lõpetas kõnealuste töötajatega sõlmitud töölepingud. 2024. aasta jaanuaris jätkus Eesti Prokuratuuri juhitav kohtueelne uurimine.

Pakkumises osaleva Poola ettevõtja poolt Enefit Green UAB töötajale pakutud altkäemaksu juhtum (Leedu Vabariigi kriminaalkoo-

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

deksi art 227 lõige 3). Sisejuurdluse lõppedes teatas Enefit Green UAB väidetavast üleastumisest Leedu Vabariigi eriuurimisteenistuse keskuurimisosakonnale, kes algatas kriminaalasja edasiseks uurimiseks. Enefit Green UAB keelas eelnimetatud Poola ettevõtjal edasise osalemise oma pakkumistes ja lõpetas kaks selle ettevõttega varem sõlmitud ehituslepingut. 2024. aasta jaanuaris jätkus kohtueelne uurimine, mida juhib Leedu Prokuratuur.

Huvide konflikti vältimine

Enefit Greeni väärtuste ja eetikaga seonduvalt, sh korruptsiooniennetuse eesmärgil, on grupiüleselt kehtestatud huvide konflikti vältimise kord. Selle kohaselt on oma ärihuvide deklareerimise kohustus nii grupi ettevõtjate juhtorganitesse kuuluvatel isikutel kui ka töötajatel, kellel on oma tööülesannetest, volitustest ja/või vastutusest tulenevalt objektiivselt võimalik sattuda huvide konflikti.

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

Huvide konflikti riski tekkimisel on riskile avatud isik ennast päevakorrapunkti arutelult ja otsustamisest taandanud.

Organisatsiooni struktuur ja juhtimisorganid

Peame oluliseks, et grupi struktuur on selge ja loogiline, lähtume organisatsiooni eesmärkidest ja vajadustest ning võtame arvesse ärikeskkonna arengut. Grupi emaettevõtte Enefit Green ASi juhtimisorganid on üldkoosolek, nõukogu ja juhatus.

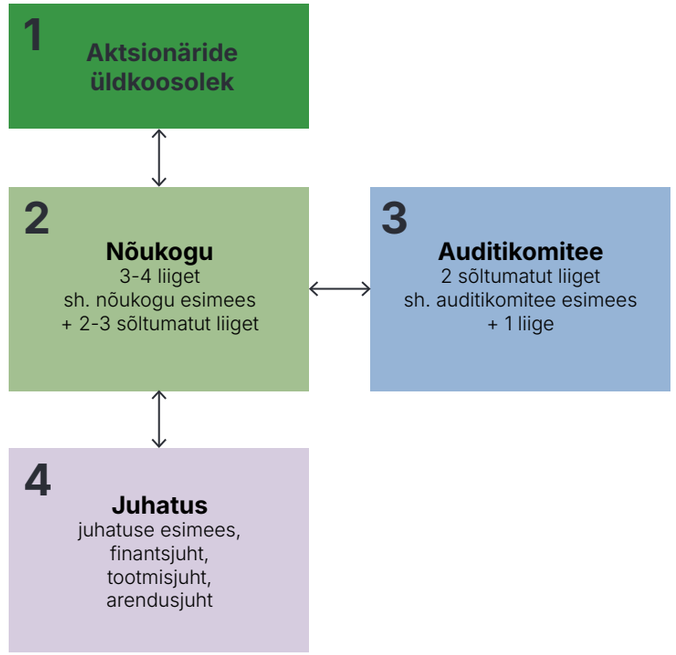
Enefit Greeni juhtimisorganid

1
- Aktsionärid saavad kasutada oma hääleõigust aktsionäride üldkoosolekul olulistes ettevõtet puudutavates küsimustes (näiteks kasumijaotus, nõukogu liikmete valimine, audiitori määramine jm)

2
- Strateegiline planeerimine
- Juhtimise korraldamine ja järelvalve juhatuse tegevuse üle
- Olulisemate strateegiliste otsuste langetamine

3
- Nõukogu nõustamine nõustamine raamatupidamise, audiitorkontrolli, riskijuhtimise, sisekontrolli ja -auditeerimise, järelevalve teostamise ja eelarve koostamise valdkonnas ning tegevuse seaduslikkuse osas

4
- Igapäevane tegevjuhtimine ja ettevõtte esindamine
- Äritegevuse aruandlus nõukogule



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

Sisukord

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

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;
- tehingute kinnitamise, mis Nasdaq Tallinna börsi reglemendi kohaselt tuleb aktsionäride üldkoosolekule kinnitamiseks esitada;

Põhikirja muutmisel lähtub üldkoosolek äriseadustikus sätestatud nõuetest. Põhikirja muutmise otsus on vastu võetud, kui selle poolt on antud vähemalt 2/3 üldkoosolekul esindatud häältest. Korraline üldkoosolek toimub kord aastas kuue kuu jooksul pärast grupi majandusaasta lõppu juhatuse poolt määratud ajal ja kohas.

Nõukogu

Nõukogu on juhtimisorgan, mille peamised ülesanded on:

- grupi tegevuse planeerimine;
- juhtimise korraldamine ja järelevalve juhatuse tegevuse üle;
- grupi strateegia kinnitamine ja järelevalve selle elluviimise üle;
- olulisemate strateegiliste otsuste vastuvõtmine.

Põhikirja kohaselt koosneb nõukogu viiest kuni seitsmest liikmest, kelle aktsionäride üldkoosolek valib kolmeks aastaks. Vähemalt pooled nõukogu liikmetest peavad olema sõltumatud Hea Ühingujuhtimise Tava tähenduses. Kui nõukogu liikmeid on paaritu arv, võib sõltumatute liikmete arv olla ühe võrra väiksem sõltuvate liikmete arvust.

Enefit Greeni nõukogu esimeheks on alates 25. mai 2023 Andrus Durejko. Senine esimees Hando Sutter ja Andri Avila kutsuti nõukogu liikme kohalt tagasi 24. mail 2023 toimunud üldkoosoleku otsusega. Samal üldkoosolekul nimetati Andrus Durejko ja Marlen Tamm nõukogu liikmeks. 2023. aasta 31. detsembri seisuga on Enefit Green nõukogu liikmeteks Andrus Durejko, Marlen Tamm, Raine Pajo, Erkki Raasuke ja Anne Sulling, kellest kaks viimast on sõltumatud liikmed Hea Ühingujuhtimise Tava tähenduses.

Nõukogu liikmetel ei ole osalust Enefit Greeni partneriteks, tarnijateks või klientideks olevates äriühingutes. Info teiste äriühingute juhtorganites osalemise kohta on toodud allolevas tabelis.

Andrus Durejko ja Marlen Tamme volitused kehtivad kuni 25. maini 2026, teiste nõukogu liikmete volitused kehtivad kuni 21. oktoobrini 2024.

Enefit Greeni nõukogu sõltumatute liikmete tasuks on ainuaktsionäri 14. oktoobri 2021 otsusega määratud 1000 eurot kuus. Teistele nõukogu liikmetele tasu ei maksta. 2023. aasta eest nõukogu liikmetele makstud tasud on esitatud alltoodud tabelis.

Nõukogu koosolekud toimuvad üldjuhul kord kuus, v.a suvekuudel. 2023. aastal toimus 13 nõukogu koosolekut, lisaks võeti üheksal korral otsus vastu elektrooniliselt. Kõik nõukogu liikmed osalesid kõigil nõukogu koosolekutel.

Nõukogu

seisuga 31. detsember 2023

Andrus Durejko
nõukogu esimees

Marlen Tamm
nõukogu liige

Raine Pajo
nõukogu liige

Erkki Raasuke
nõukogu sõltumatu liige

Anne Sulling
nõukogu sõltumatu liige

Volituste alguse aeg	24.05.2023	24.05.2023	01.01.2021	21.10.2021	21.10.2021
Volituste kehtivuse tähtaeg	24.05.2026	24.05.2026	21.10.2024	21.10.2024	21.10.2024
Kogemus	2023- ... Eesti Energia, juhatuse esimees 2018-2023 Ericsson Eesti ja Ericsson Latvia, juhatuse esimees, tegevjuht 2016-2018 Ericsson Eesti, Rootsi, Soome ja Baltikumi digiteenuste juht 2014-2016 Ericsson Eesti Program Director Põhjamaade ja Balti riikide piirkonnas 1996-2014 Ericsson, erinevad positsioonid Varasemalt töötanud Reveko Telekom AS-s, OY LM Ericsson AB-s ja Baltcom Eesti AS-s	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 Varasemalt töötanud erinevatel ametikohtadel Swedbankis	Alates 2006 Eesti Energia AS, juhatuse liige, tootmisdirektor 2000-2010 AS Elering/OÜ Põhivõrk erinevatel positsioonidel Varasemalt töötanud erinevatel energeetikaga seotud ametikohtadel Lektor ja mentor	Alates 2021 OÜ Skeleton Technologies Group, juhatuse liige, finantsdirektor 2016-2021 Luminor Group, juhatuse esimees 2013-2016 LHV Group juhatuse esimees 2012-2013 EV majandusministri nõunik Varasemalt töötanud erinevatel ametikohtadel panganduses	Sõltumatu konsultant, nõustanud paljusid ettevõtjaid välisturgudele laienemisel 2015-2019 Riigikogu liige 2014-2015 Väliskaubandus- ja ettevõtlusminister Varasemalt tegelenud Eesti CO_2 saastekvoodi müügiga Keskkonnainvesteeringute Keskuses ning juhtinud Eesti eurole ülemineku projekti Rahandusministeeriumis. Samuti töötanud peaministri nõunikuna ja olnud ametis Swedbankis ja Nelja Energia OÜs.
Haridus	Eesti Maaülikool, Elektroenergeetika, teadusmagister	Estonian Business School, majandus/ärijuhtimine, teadusmagister, cum laude Tallinna Tehnikaülikool, majandus/ärijuhtimine, bakalaureus	TalTech, infotehnoloogia teaduskond, magister Tallinna Tehnikaülikool, majandusteaduskond, ärijuhtimise magister Tallinna Tehnikaülikool, energeetika teaduskond tehnikateaduste doktor	INSEAD Advance Management Program Tallinna Tehnikaülikool, majandus	Pariisi Dauphine'i Ülikool, magistrikraad rahvusvahelises majanduses ja rahanduses Smith College (USA) majanduse a prantsuse keele õpingute eriala
Teiste äriühingute juhtorganites osalemine	Enefit Outotec Technology OÜ, Enefit OÜ ja Enefit Power AS nõukogu liige	Attarat Holding OÜ juhatuse liige Enefit Solutions AS, Enefit OÜ ja Enefit Power AS nõukogu liige	Attarat Holding OÜ juhatuse liige, Enefit Solutions AS, Enefit Outotec Technology OÜ ja Enefit Power AS nõukogu liige	AS Inbank nõukogu liige	Arctic Affair OÜ, Idee & Arendus OÜ juhatuse liige
Nõukogu liikmele 2023. aasta jooksul makstud tasu	–	–	–	12 000	12 000
Nõukogu liikmele kuuluvate Enefit Greeni aktsiate arv (31.12.2023)	1 000	950	2 621	51 849	0
Nõukogu liikme lähikondsetele kuuluvate aktsiate arv (31.12.2023)	0	401	0	29 356	0
Osalemisprotsent koosolekutel	100 %	100 %	100 %	100 %	100 %

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

Sisukord

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

Juhatus

Grupi tegevjuhtimise eest vastutab Enefit Greeni juhatus, kes lähtub ettevõtja juhtimisel nõukogu poolt kinnitatud grupi strateegiast.

Juhatuse esimehe määrab nõukogu. Juhatuse liikmed kinnitab nõukogu vastavalt juhatuse esimehe ettepanekule. Juhatuse liikme tagasikutsumine on samuti nõukogu pädevuses.

Seisuga 31.detsember 2023 kuulusid Enefit Greeni juhatusse selle esimees Aavo Kärmas ja liikmed Andres Maasing, Veiko Räim ning Innar Kaasik. Andres Maasing valiti juhatuse liikmeks alates 3.aprillist 2023, seni tegutses juhatus 2023. aastal 3-liikmelisena ja arendustegevuste eest vastutas juhatuse esimees.

Andres Maasingu volitused kehtivad kuni 3. aprillini 2026, ülejäänud juhatuse liikmete volitused kehtivad kuni 24. septembrini 2024.

Ükski juhatuse liige ei ole ühegi teise emitendi (börsiettevõtte) juhatuse liige ega nõukogu esimees. Juhatuse liikmete kuuluvus teiste äriühingute juhtorganitesse v.a Enefit Green AS kontserni ettevõtjates, on toodud allolevas tabelis. Juhatuse liikmed ei ole osanikud Enefit Greeni partneriteks, tarnijateks või klientideks olevates äriühingutes.

Enefit Greeni juhatuse tasustamist reguleerivad nõukogu poolt 10. septembril 2021 kinnitatud ja üldkoosoleku poolt 14. septembril 2021 heaks kiidetud Juhatuse liikmete tasustamise põhimõtted. Info Enefit Greeni juhatusele 2023. aastal makstud tasude kohta on välja toodud auditeeritud aruandele lisatavas tasustamisaruandes.

Juhatus

seisuga
31. detsember 2023

Aavo Kärmas
juhatuse esimees

Innar Kaasik
Tootmisvaldkonna eest vastutav juhatuse liige

Andres Maasing
Arendustegevuse eest vastutav juhatuse liige

Veiko Räim
Finantsvaldkonna eest vastutav juhatuse liige

	Aavo Kärmas juhatuse esimees	Innar Kaasik Tootmisvaldkonna eest vastutav juhatuse liige	Andres Maasing Arendustegevuse eest vastutav juhatuse liige	Veiko Räim Finantsvaldkonna eest vastutav juhatuse liige
Ametisse määramise aeg	05.07.2017	31.08.2012	03.04.2023	23.10.2017
Volituste kehtivuse tähtaeg	24.09.2024	24.09.2024	03.04.2026	24.09.2024
Varasemad ametikohad	Omniva (AS Eesti Post) juhatuse esimees ja tegevjuht Eesti Post juhatuse liige Viljandi Aken ja Uks AS erinevad juhtivad ametikohad	Enefit Taastuvenergia juhatuse liige, tegevjuht Eesti Energia taastuvenergia ja väikekoostootmise äriüksus, tegevjuht Elektrilevi juhatuse liige varahalduse valdkonnas, võrgu haldamise osakonna juht Elering projekitjuht	Cubico Sustainable Investments Australia, Taastuvenergia projektide arendusjuht ja omandamisjuht Tilt Renewables, Taastuvenergia projektide arendusjuht Mitsui & Co., Ltd – Infrastruktuuri projektide arendus ja finantseerimine Ernst & Young ja PriceWaterhouse Coopers , projekti ja ettevõtete finantseerimise ja omandamise nõustamise rollid	Eesti Energia energiakaubanduse direktor Eesti Energia rahastuse ja investorsuhete juht SEB Enskilda ettevõtete rahastamise meeskonna liige Dresdner Kleinwort Wasserstein analüütik
Haridus	Tallinna Tehnikaülikool, haldusjuhtimine	Tallinna Tehnikaülikool, elektroenergeetika Tallinna Tehnikaülikool, ärijuhtimine	Australian Institute of Company Directors, täiendõpe Griffith University, Austraalia: Magister, õigus Bakalaureus, rahvusvaheline ärikorraldus	London Business School, täiendõpe Stockholm School of Economics, finantsjuhtimine Stockholm School of Economics in Riga, majandus ja ärijuhtimine
Osalus teiste äriühingute juhtorganites	Empower 4Wind OÜ nõukogu liige	Empower 4Wind OÜ nõukogu liige	Wind OÜ juhatuse liige	–
Juhatuse liikmele kuuluvate Enefit Greeni aktsiate arv	15 405	3 000	1 006	2 071
Juhatuse liikme lähikondsetele kuuluvate aktsiate arv	0	2 000	0	0

Sisukord

Lahkumishüvitist makstakse juhatuse liikme lepingus sätestatud juhtudel (nt ei ole juhatuse liikmel mh õigust lahkumishüvitisele, kui juhatuse liige kutsutakse nõukogu poolt tagasi, sest ta on oma kohustusi rikkunud). Juhatuse liikme lahkumishüvitis ei kuulu väljamaksmisele, kui sellega ilmselt kahjustataks Seltsi huve. Vastava otsuse teeb nõukogu.

Maksimaalne lahkumishüvitis on juhatuse liikme viimase põhitöötasu 4-kordne summa. Juhatuse liikmele ei võimaldata juhatuse liikme lepingu lõppemisega / juhatusest tagasikutsumisega seoses mistahes muid hüvitisi ega hüvesid.

Auditikomitee ja siseaudit

Auditikomitee on nõukogu moodustatud organ, mille ülesanne on nõukogu nõustamine raamatupidamise, audiitorkontrolli, riskijuhtimise, sisekontrolli ja -auditeerimise, järelevalve teostamise ja eelarve koostamise valdkonnas ning tegevuse seaduslikkuse osas. Komitee vaatab üle ja hindab kõikidele aktsionäridele kindlust loovate funktsioonide (välisaudit, siseaudit) ning juhatuse poolt rakendatud kindlust loovate tegevuste (riskide juhtimine) korraldatust nii, et see toimiks parimal võimalikul moel, arvestaks Seltsi vajadusi ning ei eelistaks kontrolliva aktsionäri huve nõukogu ja juhatuse poolt otsuste tegemisel. Muuhulgas jälgib auditikomitee, et seotud isikutega tehtavad tehingud oleksid tehtud turutingimuste põhimõttel. Komitee teeb vastavalt vajadusele ettepanekuid nii juhatusele kui nõukogule. Auditikomiteel on kolm liiget. Enamik auditikomitee liikmeid, sealhulgas auditikomitee esimees, peavad olema sõltumatud Hea Ühingujuhtimise Tava tähenduses.

2023. aastal jätkasid auditikomitee koosseisus 22. oktoobril 2021 toimunud nõukogu koosolekul auditikomitee liikmeteks

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

Sisukord

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

Auditikomitee

koosseis seisuga 31. detsember 2023

	Erkki Raasuke **auditikomitee esimees**	**Raine Pajo** **auditikomitee liige**	**Anne Sulling** **auditikomitee liige**
Ametisse määramise aeg	22.10.2021	22.10.2021	22.10.2021
Komitee liikmele 2023. aasta jooksul makstud tasu	6 500	–	3 000

valitud Anne Sulling, Erkki Raasuke ja Raine Pajo. Auditikomitee esimehena jätkas Erkki Raasuke. Anne Sulling ja Erkki Raasuke vastavad Hea Ühingujuhtimise Tava sõltumatuse tunnustele.

Auditikomitee koosolekud toimuvad vastavalt kokkulepitud ajakavale, tavapäraselt igakuiselt. 2023. majandusaastal toimus 11 korralist ning 2 täiendavat auditikomitee koosolekut. Anne Sullingul ei olnud võimalik osa võtta ühest auditikomitee koosolekust, ülejäänud koosolekutest võtsid osa kõik auditikomitee liikmed. Auditikomitee tegevusaruanne esitatakse nõukogule kord aastas enne majandusaasta aruande heakskiitmist nõukogu poolt.

Auditikomitee sõltumatute liikmete tasumäärad on kehtestatud 22. oktoobri 2021 nõukogu otsusega. Auditikomitee esimehe tasumääraks on 500 eurot koosoleku kohta ja liikme tasumääraks 250 eurot koosoleku kohta. Kui komitee liige koosolekul ei osale, siis talle vastava kuu eest tasu ei maksta. Auditikomitee tegevuses osalemise eest komitee liikmetele 2023. aastal makstud tasud on esitatud alltoodud tabelis.

Siseauditi toimimise eest vastutab Enefit Green ASi siseauditi osakond, mis koosneb kahest töötajast. Siseauditi osakond lähtub oma töös audiitortegevuse seadusest ja sellega seotud määrustest, rahvusvahelistest kutsetegevuse standarditest, üldtunnustatud parimatest praktikatest ning nõukogu poolt kinnitatud põhimäärusest. Siseauditi ülesandeks on aidata kaasa sisekontrollikeskkonna, riskide juhtimise, valitsemise ning ettevõtte kultuuri parendamisele. Siseauditi töö ulatus hõlmab kogu Enefit Greeni konsolideerimisgruppi. Siseaudi osakonnal on aruandluskohustus auditikomitee ja nõukogu ees. Auditikomitee kinnitab siseauditi osakonna tegevusplaani, ressursid, teostab järelevalvet ning hindab siseauditi tegevuste tulemuslikkust. Siseauditi tegevusaruanne 2023. aasta kohta esitati auditikomiteele ja nõukogule veebruaris 2024.

Finantsaruandlus

Finantsaruannete koostamise eest vastutab ettevõtte juhatus. Konsolideeritud raamatupidamisaruanded koostatakse kooskõlas Eesti raamatupidamise seaduse ja rahvusvaheliste finantsarvestuse standarditega, nagu need on Euroopa Liidu poolt vastu võetud (IFRS EL). Enefit Greeni audiitor on PriceWaterhouseCoopers ja vandeaudiitori aruande allkirjastaja on Jüri Koltsov.

Audiitorleping on sõlmitud kestusega 5 aastat majandusaastate 2019 – 2023 aruannete auditeerimiseks. Lisaks auditeerimisele ei ole audiitorühing osutanud ettevõttele teenuseid, mis võiksid ohustada audiitori sõltumatust. 2023. aastal oli PriceWaterhouseCoopers poolt osutatud teenuste eest makstud või tasumisele kuuluvate tasude kogusumma 138,7 tuhat eurot (2022: 125,5 tuhat), millest 60,2 tuhat eurot oli Enefit Green grupi auditi tasu (2022: 52,4 tuhat eurot) ning ülejäänud osa tütarettevõtete auditi tasud. Nimetatud teenused sisaldasid finantsauditi tasusid 138 tuhat eurot (2022: 114,3 tuhat eurot) ning muid teenuseid 0 eurot (2022: 11 tuhat eurot). 2022. a muud teenused olid seotud kokkuleppeliste protseduuridega. 2023. aasta jooksul osutas PriceWaterhouseCoopers Enefit Green AS emaettevõttele Eesti Energia AS-le muid teenuseid summas 42,3 tuhat eurot (2022: 190,2 tuhat eurot).

Hea Ühingujuhtimise Tava vastavuse deklaratsioon

Börsil noteeritud ettevõtjana oleme kohustatud avalikustama teabe Hea Ühingujuhtimise Tava järgimise kohta põhimõttel "täidan või selgitan", mille kohaselt peame selgitama oma seisukohti ja tegevust sätete osas, mida Enefit Green ei täida. Enefit Greeni juhatus on grupi juhtimise ülesehitust ja toimimist hinnanud Hea Ühingujuhtimise Tava alusel. Eelpool kirjeldasime ühingujuhtimise seisukohast olulisi komponente. Olles hinnanud ettevõtte juhtimissüsteemi ülesehituse ja tegeliku toimimise vastavust leiame, et Enefit Greeni ühingujuhtimise korraldus ja tegevus on kooskõlas Hea Ühingujuhtimise Tavaga.

Sisukord

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

Riskijuhtimine

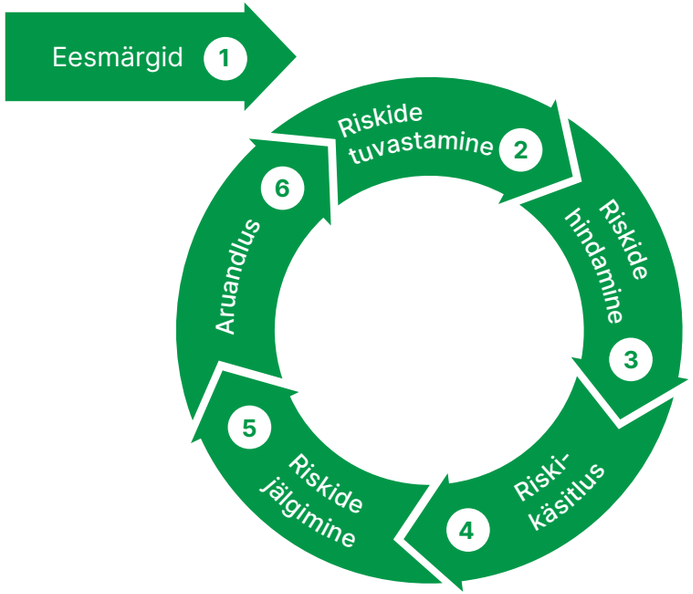
Riskijuhtimise tegevused on Enefit Greeni juhtimise ning seeläbi kõigi meie protsesside ja tegevuste loomulikuks ja lahutamatuks osaks.

Riskijuhtimise peamine eesmärk on toetada Enefit Greeni strateegiliste eesmärkide saavutamist ehk aidata maandada strateegia elluviimisel äritegevusega seonduvaid riske ja tuvastada uusi ärivõimalusi. Enefit Greenis juhitakse riske riskijuhtimise põhimõtete eeskirja alusel, milles on kehtestatud süstemaatiline, järjepidev, läbipaistev ja ajakohane riskide juhtimine.

Kohaldame riskide juhtimisel organisatsiooni struktuuri kolme kaitseliini põhimõtet, mis aitab efektiivsemalt tagada meie tegevusega kaasnevate ja seda mõjutavate riskide tuvastamist, hindamist, maandamist, kontrolli ning kahjude ennetamist.

Riskijuhtimine on integreeritud Enefit Greeni äritegevuse erinevatesse etappidesse ning on meie protsesside ja tegevuste loomulikuks osaks. Enefit Greeni riskijuhtimise protsessi ülesehitus on lihtsustatult järgnev:

Meie eesmärk on tagada riskiteadlik lähenemine arendustegevuses, opereerimises, muudatuste juhtimises ja toimepidevuses. Riskide juhtimise tõhususe ja riskide realiseerumise ennetamise tagamiseks kogume regulaarselt süstemaatilist infot riski realiseerumise või riski realiseerumise ohu ja intsidentide kohta. Riskide hindamine toimub riskimaatriksi (tõenäosus x mõju) metoodika kaudu.



Realiseerunud riskide ehk intsidentide korral viime läbi intsidentide analüüsi, mille eesmärk on mõista juurpõhjust ja vajadusel täiendada riskimaandusmeetmeid. Samuti analüüsime „peaaegu juhtunud" intsidente (*ingl. k. Near Miss*) võimaldamaks vajadusel kohaldada täiendavaid meeteid enne riski realiseerumist. See info on alus parendustegevuste läbiviimiseks ning seeläbi aitab vahendada sarnaste sündmuste kordumise tõenäosust ja/või mõju tulevikus.

Riskijuhtimise käigus kogutud infot, analüüse ja eksperthinnanguid kasutame grupi strateegiliste eesmärkide seadmisel ja nende saavutamiseks kavandatavate tegevuste planeerimisel. Eesmärk on võimalikult hästi aru saada strateegia riskidest ja nende potentsiaalsest mõjust ning vastavalt sellele strateegiat täiendada.

Hinnarisk

Hinnamuutuste tõttu turul (nõudluses, toodete ja teenuste hinnas) on Enefit Green avatud muutustele oma varade või kohustuste väärtuses või varadelt ja teenuselt teenitava tulu suuruses.

Kõige olulisem tururisk on Enefit Greeni jaoks elektrienergia hinnarisk. Selle maandamisel on olnud varasematel perioodidel oluline osa taastuvenergia toetusel, mis vähendab hinnakõikumiste mõju majandustulemustele. 2023. aastal kasvas baaskoormuse PPA-de osatähtsus elektrihinna riski maandamisel oluliselt. Baaskoormuse PPA-de osakaalu kasv tõi kaasa suurenenud profiili- ja toodangu puudujäägist tingitud riske (täpsem kirjeldus on esitatud käesoleva aruande peatükis „Pikaajalised elektrimüügilepingud").

Elektri keskmise realiseeritud müügihinna muutus +/- 10 EUR/MWh võrra oleks avaldanud mõju grupi 2023. majandusaasta maksude eelsele kasumile +/- 7 665 tuhande euro ulatuses. Elektri keskmise realiseeritud ostuhinna muutus +/- 10 EUR/MWh võrra oleks avaldanud mõju grupi 2023. majandusaasta maksude eelsele kasumile -/+ 4 109 tuhande euro ulatuses. Kuigi- ostu ja müügihinnad ei liigu alati samas ulatuses, oleks samaaegne ostu- ja müügihinna muutus +/- 10 EUR/MWh võrra avaldanud mõju

Sisukord

Enefit Greeni konsolideeritud majandusaasta aruanne .pdf formaadis Euroopa ühtse elektroonilise aruandlusvormingu (ESEF) märgistuseta. Originaaldokument on esitatud masinloetavas .xhtml formaadis Nasdaq Tallinna börsile ja allkirjastatud digitaalselt (Link: https://nasdaqbaltic.com/statistics/et/instrument/EEE3100137985/reports).

grupi 2023. majandusaasta maksude eelsele kasumile +/- 3 556 tuhande euro ulatuses (2022: +/- 6 709 tuhat eurot).

Finantsvõimenduse kasutamisega kaasnev risk

Enefit Green kasutab finantsvõimendust oma ärimahtude kiiremaks kasvatamiseks uute tootmisvarade arendamise kaudu ning omakapitali tootluse tõstmiseks.

Finantsvõimendusega kaasneva riski piiramiseks kasutame mõõdikuna netovõla suhet EBITDA-sse, mille sihi oleme ettevõtte stabiilses opereerimisfaasis seadnud tasemele 4,0. 31. detsembri 2023 seisuga oli netovõlg/EBITDA suhtarv 4,0 (31. detsember 2022: 1,0). Monitoorime suhtarvu staatust regulaarselt.

Aktiivses uute projektide arendusfaasis oleme prognoosinud nimetatud suhtarvu märkimisväärset tõusu tasemele 5,0 või lühiajaliselt isegi kõrgemale. Peale aktiivset arendusfaasi ehk eeldades ehituses projektide absoluutse ja suhtelise mahu langust näeme suhtarvu normaliseerumist mõnede aastate jooksul. Uute projektide investeerimisotsuste juures analüüsime projektide potentsiaalselt mõju eelnimetatud suhtarvule.

Intressimäära risk

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

Intressiriski maandame osaliselt fikseeritud intressimääraga võlakohustuste võtmise kaudu ning osaliselt ujuva intressimääraga laenude võtmise kaudu, mille puhul intressimäära vahetustehingu (ingl *Interest Rate Swap*) abil fikseeritakse laenude intressikulud.

Seisuga 31. detsember 2023 oli Enefit Greenil avatud 3 intressimäära vahetuslepingut nominaalsummas kokku 157 734 tuhat eurot (31. detsember 2022: 168 334 tuhat eurot), mis moodustas 33,4% (31. detsember 2022: 61,2%) võetud laenukohustustest.

Seisuga 31. detsember 2023 oli pangalaenude kaalutud keskmine efektiivne intressimäär koos sõlmitud intressimäära vahetustehingute mõjuga 3,75 % (31. detsember 2022: 2,6%). Enefit Greeni pangalaenude intress sõltub baasintressimäärast (euros nomineeritud laenukohustuste puhul 3 või 6 kuu euribori tasemest, Poola zlotis nomineeritud laenukohustuste puhul 6 kuu WIBOR tasemest). Seisuga 31. detsember 2023 avaldaks keskmise baasintressimäära tõus 1,0% võrra mõju Enefit Greeni maksude eelsele aastasele kasumile -3 150 tuhande euro ulatuses (31. detsember 2022: -1 066 tuhat eurot).

Krediidirisk

Krediidikahju tekkimise risk juhul, kui vastaspool ei suuda täita oma lepingulisi kohustusi. Krediidiriskile on avatud raha pangas, pikaajalised fikseeritud hinnaga elektrimüügi lepingud, nõuded ostjate vastu, muud nõuded ja positiivse väärtusega tuletisinstrumendid.

Iga Eesti Energia gruppi mittekuuluva vastaspoolega sõlmitava pikaajalise fikseeritud hinnaga elektrimüügitehingu puhul hinnatakse võimaliku krediidiriski suurust ning kasutatakse sobivaid krediidiriski maandamise meetmeid – krediidilimiiti, emaettevõtte garantiid või pangagarantiid.

31. detsembri 2023 seisuga 88,9 % sõlmitud pikaajaliste fikseeritud elektrimüügilepingute vastaspooleks on Eesti Energia AS (31. detsember 2022: 88,5%).

2023. aastal krediidikahju juhtumeid aset ei leidnud.

Likviidsusrisk

Risk, et Enefit Green ei suuda oma finantskohustusi täita ebapiisava rahavoo tõttu. 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 likviidsusriski maandamiseks hoiab Enefit Green pangakontodel piisavat likviidsete varade puhvrit, et tagada rahaliste vahendite olemasolu ka juhul, kui esineb kõrvalekandeid rahavoogude prognoosist.

Pikaajalise likviidsusriski maandamiseks prognoosib Enefit Green regulaarselt järgmise 12 kuu likviidsusvajadust, arvestades rahavajadust investeeringuteks, laenu tagasimakseteks, dividendimakseteks ning äritegevusest teenitavat positiivset rahavoogu. Likviidsusvajaduste rahuldamiseks hoiab Enefit Green piisavat likviidsuspuhvrit vabade rahaliste vahendite, välja võtmata laenude ja kasutamata laenulimiitide näol.

Sisukord

Enefit Greeni konsolideeritud majandusaasta aruanne .pdf formaadis Euroopa ühtse elektroonilise aruandlusvormingu (ESEF) märgistuseta. Originaaldokument on esitatud masinloetavas .xhtml formaadis Nasdaq Tallinna börsile ja allkirjastatud digitaalselt (Link: https://nasdaqbaltic.com/statistics/et/instrument/EEE3100137985/reports).

Õigusrisk

Risk, et Enefit Greeni äritegevust puudutavad õigusaktid muutuvad koduturgude või Euroopa Liidu tasandil, mille tõttu me ei suuda saavutada oma ärilisi eesmärke.

Õigusriski maandamiseks jälgime koduturgude põhiselt ja Euroopa Liidu tasandil õiguskeskkonna suundumusi, planeeritavaid muudatusi, osaleme aktiivselt avalikes diskussioonides, uute õigusaktide väljatöötamise aruteludes ning tagame oma tegevuse vastavuse õigusaktidele.

IT risk

IT riskina käsitleme riski, et Enefit Green ei suuda saavutada ärilisi eesmärke või saab kahju infotehnoloogiliste lahenduste kasutusega kaasnevate puuduste või rünnakute tõttu.

2023. aastal tajusime küberrünnakute trendi kasvu taastuvenergia ettevõtete vastu. IT riskide, sh küberriskide juhtimiseks viime läbi ja uuendame ärikriitiliste tegevuste riskianalüüse arvestades nii toimepidevuse kui ka andmete tervikluse ja konfidentsiaalsuse kao riske. Koostööpartneritele oleme kehtestanud küberturvalisuse nõuded, mis aitab maandada koostööpartnerist tuleneda võivat IT riski. Oluline on järjepidev töötajate küberturbe teadlikkuse kasvatamine.

Tehnilised ja tehnoloogilised riskid

Ärieesmärkide saavutamiseks kasutatavate füüsiliste varade ja tehnoloogiliste lahendustega seotud riskide tuvastamine, juhtimine ja ennetavate meetmete rakendamine võimaldab ära hoida või vähendada äririskide realiseerumist ja negatiivseid tagajärgi organisatsiooni eesmärkide saavutamisele.

2. mail 2023 realiseerus risk Akmene tuulepargis, kus ehitusjärgus olevas Akmene tuulepargist Leedus varises kokku General Electric GE 5.5-158 tuulik. Inimesed juhtumis kannatada ei saanud. Juurpõhjuse uurimise ajaks peatati kõik Akmene tuulepargi tuulikud. Üksikasjalik algpõhjuste analüüs jõudis järelduseni, et vigane andur edastas tuuliku kontrollerile ebaõiget teavet, mis põhjustas tuulikutorni konstruktsioonile liigse koormuse ning sellega tuuliku kokkuvarisemise. Rikkemehhanismi tuvastamise järgselt on General Electric tuvastanud ning rakendab täiendavaid kaitsemeetmeid, et vältida selle konkreetse või sarnase juhtumi kordumist tulevikus.

Peale neljakuulist põhjalikku analüüsi mai alguses Akmene tuulepargis aset leidnud intsidendi juurpõhjuse väljaselgitamiseks otsustas Enefit Greeni juhatus septembri alguses alustada intsidendist puutumata tuulikute järk-järgulist taaskäivitamist. 31. detsembri 2023 seisuga töötasid Akmene tuulepargis 13 tuulepargi 14-st tuulikust.

Toimepidevuse planeerimine hõlmab nii strateegiliste ärieesmärkide saavutamiseks osutavaid teenuseid kui ka ühiskonnale vajalikku kaugkütte tagamise elutähtsat teenust. Tootmisvarade komponentide riskihinnangutel põhineva kriitilisuse analüüsi rakendamisega saavutame tootmisvarade ootuspärase töökindluse optimaalsete ressursside kasutamisega: vastavalt riskile rakendame ennetavaid meetmeid nii hoolduse, remondi, kui varude kavandamisel või erakorraliste sündmuste realiseerumisel ennetavalt läbimõeldud tegevusi nende ulatuse või kestuse vähendamiseks, tagamaks organisatsiooni ja tootmisvarade toimivuse. Toimepidevuse riskianalüüside ja toimepidevusplaanidega oleme loonud parema valmisoleku ootamatute sündmustele reageerimiseks, negatiivsete tagajärgede vähendamise võimekuse ning taasteplaanid.

Keskkonnariskid

Risk on, et Enefit Greeni tegevus või tegevusetus tekitab keskkonnale üle lubatud piirmäärade kahju, mis ei ole kooskõlas kokkulepitud nõuete, sh keskkonnakaitseloas määratud tingimustega.

Keskkonnamõju ohjamiseks, juhtimiseks ja vähendamiseks rakendame ISO 14001-2015 standardit ja Iru jäätmeenergia elektrijaamas EMAS määrusele vastavat sertifitseeritud keskkonnajuhtimissüsteemi. 2023. aastal läbisime edukalt eelkirjeldatud ISO ja EMAS-e auditid.

Kasutatavad keskkonnariskijuhtimise meetmed on suunatud riskide realiseerumise ennetamisele ning täiendame neid vastavalt muutustele grupi strateegias, tegevustes ja organisatsiooni struktuuris.

Pettuserisk

Pettusena käsitleme gruppi kuuluva või mittekuuluva isiku tahtlikku tegevust või tegevusetust ja seaduste või reeglite rikkumist teadliku eksimusse viimise, usalduse kuritarvitamise, varjamise ja valelikkuse teel. Pettuse osas kehtib Enefit Green grupis nulltolerants – reageerime kõikidele pettusejuhtumitele vastavalt juhtumi iseloomule ja asjaoludele ning püüdes vähendada pettuse mõju ettevõttele.

Pettuseriski teemadest, sealhulgas kahest 2023. aastal aset leidnud vahejuhtumist loe lähemalt ühingujuhtimise aruandest.

Sisukord

Aktsia ja aktsionärid

Pärast edukat aktsiate esmast avalikku pakkumist 2021. aasta sügisel, mille käigus omandas Enefit Greeni aktsiaid enam kui 60 000 investorit hinnaga 2,90 eurot aktsia kohta, noteeriti ettevõtte aktsiad Nasdaq Tallinna börsi Balti põhinimekirjas. IPO käigus emiteeris ettevõte 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 ühe hääle ettevõtte aktsionäride üldkoosolekul.

Börs, kus aktsia on noteeritud	Nasdaq Tallinn
Noteerimise kuupäev	21. oktoober 2021
Nimekiri/segment	Balti põhinimekiri
Börsi kauplemistähis	EGR1T
Bloombergi tähis	EGR1T ET Equity
ISIN kood	EE3100137985
Emiteeritud ja noteeritud aktsiate arv	264 276 232
Nominaal	1 euro

Dividendipoliitika

Enefit Greeni dividendipoliitika kinnitati enne aktsiate avalikku enampakkumist 2021. aastal. Selle alusel kavatseb ettevõte 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 varaga, aga ka vajadus järgida kasvu- ja arengustrateegiat ning säilitada mõistlik likviidsustase ja kapitalistruktuur.

Enefit Greeni sõlmitud olemasolevad rahastamislepingud üldjuhul ei piira dividendide maksmist.

Dividendide suuruse ja nende maksmise korra otsustab aktsionäride üldkoosolek pärast auditeeritud majandusaasta aruande kinnitamist.

2023. aastal toimus aktsionäride üldkoosolek 24. mail. Üldkoosolek otsustas 2022. majandusaasta eest maksta aktsionäridele dividendidena 54 969 tuhat eurot (0,208 eurot iga emiteeritud aktsia kohta), mis moodustas 50% 2022. aasta puhaskasumist. Eelneval, 2022. aastal maksti aktsionäridele dividendidena 39 906 tuhat eurot (0,151 eurot aktsia kohta).

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

Sisukord

Enefit Greeni konsolideeritud majandusaasta aruanne .pdf formaadis Euroopa ühtse elektroonilise aruandlusvormingu (ESEF) märgistuseta. Originaaldokument on esitatud masinloetavas .xhtml formaadis Nasdaq Tallinna börsile ja allkirjastatud digitaalselt (Link: https://nasdaqbaltic.com/statistics/et/instrument/EEE3100137985/reports).

Aktsionärid

Pärast aktsiate esmast avalikku pakkumist 2021. aasta sügisel langes Enefit Greeni aktsionäride arv mõnevõrra kuni sama aasta lõpuni, kuid asus seejärel 2022. aastal kasvama ning jätkas kasvamist ka mullu. 2023. aasta lõpu seisuga oli Enefit Greeni aktsiaid 64 101 Nasdaq CSD väärtpaberikontol. Aastaga kasvas aktsionäride arv seega 3 700 võrra. Aktsionäride struktuuris jätkusid sarnased trendid eelneva aastaga – aasta jooksul suurendasid oma osalust jaeinvestorid (+0,9%) ja Balti riikide päritolu pensionifondid (+0,3%) ning vähendasid välismaised institutsionaalsed investorid.

Suhtlus investoritega

Investorisuhete arendamise ja investorite parema informeerituse eesmärgil jätkasime kvartalitulemuste esitlemist nii eesti kui ka inglise keeles kord kvartalis korraldataval eraldi veebiseminaril. Lisaks osalesime aasta jooksul institutsionaalsete ja jaeinvestorite konverentsidel. Samuti korraldasime jaeinvestoritele kohtumisi ettevõtte juhtkonnaga. Neist tegevustest annab ülevaate järgnev tabel.

Peamised investorsuhtluse üritused 2023. aastal

Üritus	Asukoht	Toimumisaeg	Kommentaar
Citi European Utilities Conference 2023	Virtuaalne	12. jaanuar 2023	Üks ühele kohtumised kuue institutsionaalse investoriga
Äripäeva Investor Toomase konverents	Tallinn, Eesti	21. jaanuar 2023	Konverents jaeinvestoritele
Inderes Greentech Seminar	Virtuaalne	2. mai 2023	Veebiesitlus
Investor Toomase klubi Paldiski tuulepargis	Paldiski, Eesti	17. mai 2023	Paldiski tuulepargi külastus ja kohtumine juhtkonnaga
Citi's 2023 12th Annual Virtual Frontier Markets Symposium	Virtuaalne	18. mai 2023	Üks ühele kohtumised kahe institutsionaalse investoriga
Nasdaq Vilnius: CEO Meets investors	Virtuaalne	8. juuni 2023	Veebiesitlus
Investeerimisfestival 2023	Toosikannu, Eesti	7. juuli 2023	Konverents jaeinvestoritele
Swedbank Eesti investeerimisklubi I	Tallinn, Eesti	24. august 2023	Kohtumine juhtkonnaga, Paldiski tuulepargi külastus
Swedbank Eesti investeerimisklubi II	Tallinn, Eesti	7. september 2023	Kohtumine juhtkonnaga
Erste CEElection Conference 2023	Viin, Austria	10. - 11. oktoober 2023	Üks ühele kohtumised 11 institutsionaalse investoriga
Wood WinterWonderland 2023	Praha, Tšehhi Vabariik	7. - 8. detsember 2023	Üks ühele kohtumised üheksa institutsionaalse investoriga

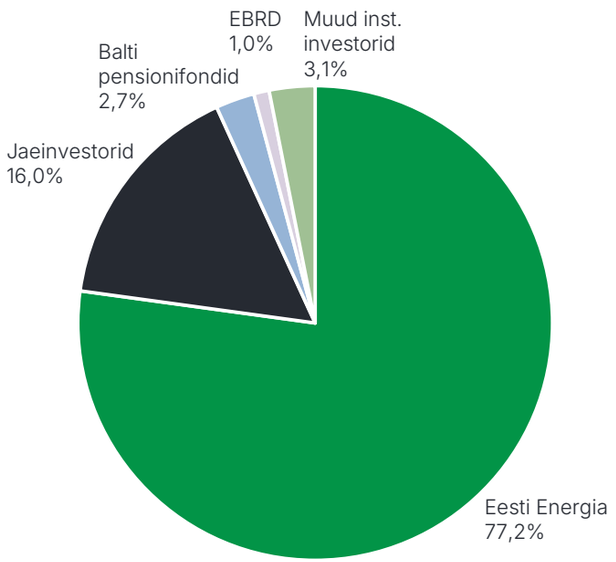
Sisukord

Enefit Greeni 10 suurimat aktsionäri 31. detsembri 2023 seisuga

Aktsionär	Aktsiate arv	Osakaal
Eesti Energia AS	203 931 405	77,17%
EBRD	2 773 277	1,05%
SEB AB/Säästopankki Korko Plus - Sijoitusrahasto	1 161 056	0,44%
Swedbanki Pensionifond 1970-79 sündinutele	1 078 942	0,41%
Swedbank AB Clients	929 991	0,35%
SEB Pensionifond 55+	828 521	0,31%
Swedbank AS Clients	749 171	0,28%
SEB AB Lux Branch - UCITS Clients	742 755	0,28%
AS LHV Pank	727 915	0,28%
Swedbank Pensija 1975-1981	683 034	0,26%
Ülejäänud (64 090 väärtpaberikontot)	50 670 165	19,17%
Aktsiate arv kokku	**264 276 232**	**100,00%**

Aktsionäride struktuur

31. detsember 2023 seisuga



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

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

Enefit Greeni aktsia kauplemisstatistika

Enefit Greeni aktsiad on alates noteerimisest olnud Nasdaq Balti börside enimkaubeldud aktsia. Kuigi kauplemisaktiivsus on ajaga langenud, oli aktsia suurima kauplemiskäibega aktsia Balti börsidel ka möödunud aasta kokkuvõttes. Aktsiaga kaubeldi kokku 72,3 miljoni euro väärtuses, mis moodustas 16% Balti börside põhinimekirja käibest. Üle 164 tuhande tehingu käigus vahetas omanikku 17,3 miljonit aktsiat. Aktsia kauples aasta jooksul hinnavahemikus 3,420 kuni 4,888 eurot ning lõpetas aasta 3,566 eurol langedes aastaga 18,8% võrra.

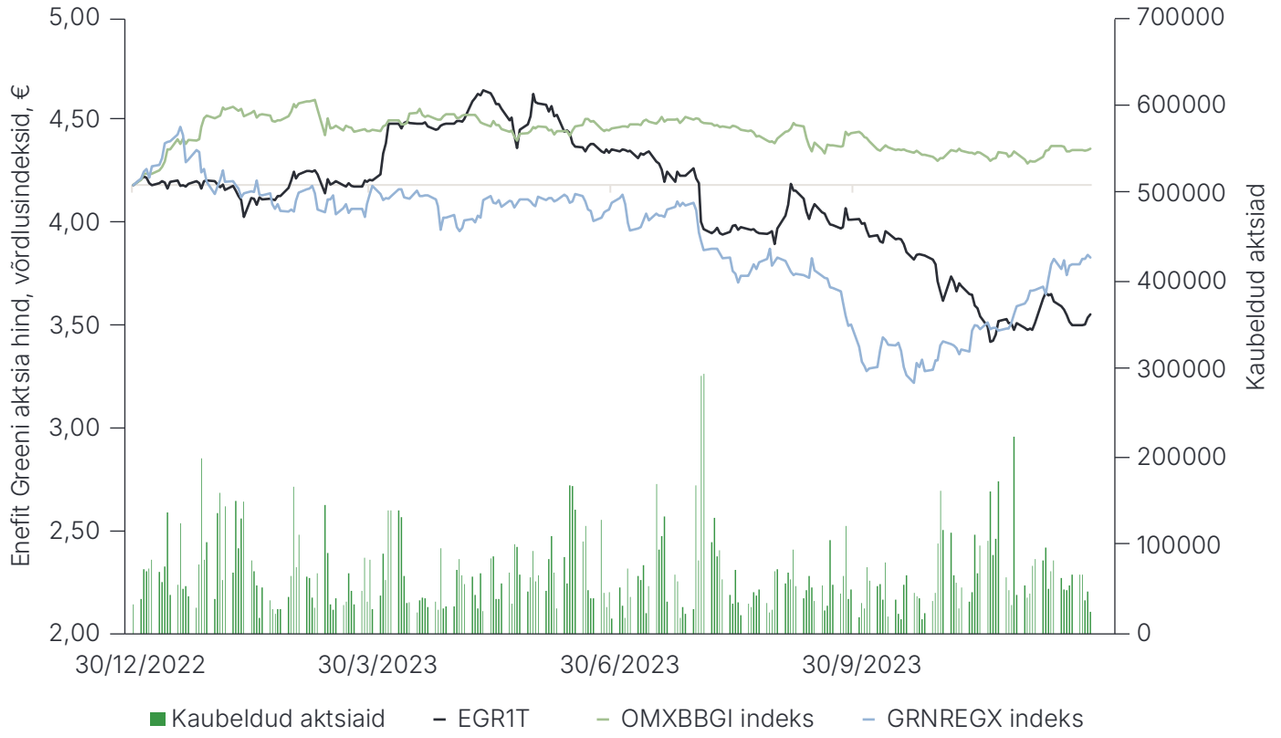
Dividendiga korrigeerituna (0,208 eurot aktsia kohta) oli Enefit Greeni aktsia kogutootlus 2023. aasta jooksul -15,1%, jäädes esmakordselt peale IPOt alla võrdlusindeksite tootlustele. Oluliste võrdlusindeksite hulka loeme Nasdaq Baltic Benchmarki (mullune tootlus +4,2%) ja globaalsete taastuvenergia ettevõttete aktsiate hindu jälgiv Nasdaq OMX Renewable Energy Generation Total Return Index (mullune tootlus -8,4%). Võrdlusindeksite liikumine koos Enefit Greeni aktsia hinna liikumise ja kauplemiskäibega on näidatud kõrvaloleval joonisel.

Enefit Greeni aktsia kauplemisstatistika Nasdaq Balti põhinimekirjas

	2021*	2022	2023
Sulgemishind, €	4,044	4,378	3,556
Kõrgeim hind, €	4,580	4,932	4,888
Madalaim hind, €	3,255	3,334	3,420
Kaubeldud väärtpabereid, m	16,7	28,6	17,3
Kauplemiskäive, m€	63,8	115,3	72,3
Turukapitalisatsioon aasta lõpus, mln €	1 069	1 157	938

* - alates noteerimisest 21. oktoobril 2021.

Enefit Greeni aktsia hind ja võrdlusindeksid 2023. aastal



EGR1T - Enefit Greeni aktsia hind (dividendidega korrigeeritud)
OMXBBGI võrdlusindeks – Nasdaq Baltic Benchmark (Gross Return)
GRNREGX võrdlusindeks – Nasdaq OMX Renewable Energy Generation Total Return Index (globaalsete taastuvenergia ettevõttete aktsiate hindu jälgiv indeks)

Sisukord

Enefit Greeni konsolideeritud majandusaasta aruanne .pdf formaadis Euroopa ühtse elektroonilise aruandlusvormingu (ESEF) märgistuseta. Originaaldokument on esitatud masinloetavas .xhtml formaadis Nasdaq Tallinna börsile ja allkirjastatud digitaalselt (Link: https://nasdaqbaltic.com/statistics/et/instrument/EEE3100137985/reports).

Maksujalajälg

Maksujalajälg näitab Enefit Greeni panust ühiskonda maksude maksmise kaudu.

Lähtume oma tegevuses maksuriskide juhtimise põhimõtetest, mille alusel

- järgime kõiki maksudega seotud õigusaktidest tulenevaid nõudeid;
- teeme kõik tehingud turuhinnas ja dokumenteerime need nõuetele vastavalt;
- hindame uute projektide võimalikku mõju Enefit Greeni maksukohustustele;
- hoiame maksuhalduritega avatud ja vastastikusel usaldusel põhinevaid suhteid;
- kaasame ettevõtteväliseid nõustajaid projektidesse, mille puhul meil endal puudub maksutehniline pädevus.

Anname maksujalajälje koostamisel tasutud maksudest ülevaate maksuliikide ja riikide kaupa.

Eristame maksujalajälje arvutamisel tasutud ja kogutud makse:

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

Maksujalajäljes kajastame kõigil meie koduturgudel tasutud ja kogutud makse.

2023. aastal olid Enefit Greeni poolt tasutud maksud 15 197 tuh eurot (2022. aastal 9 335 tuhat eurot) ja kogutud maksud -23 020 tuh eurot (10 221 tuhat eurot), mis tegi grupi maksujalajäljeks 7 822 tuh eurot (19 556 tuhat eurot). Maksujalajälje negatiivseks kujunemist põhjustas uute tootmisvarade arendamisel tagasi saadud käibemaks.

Enefit Green tasus 2023. aastal aktsionäridele jaotatud dividendidelt tulumaksu 9 481 tuh eurot (4 684 tuhat eurot).

Maksujalajälg: Enefit Green grupi makstud maksud (tuh eurot)

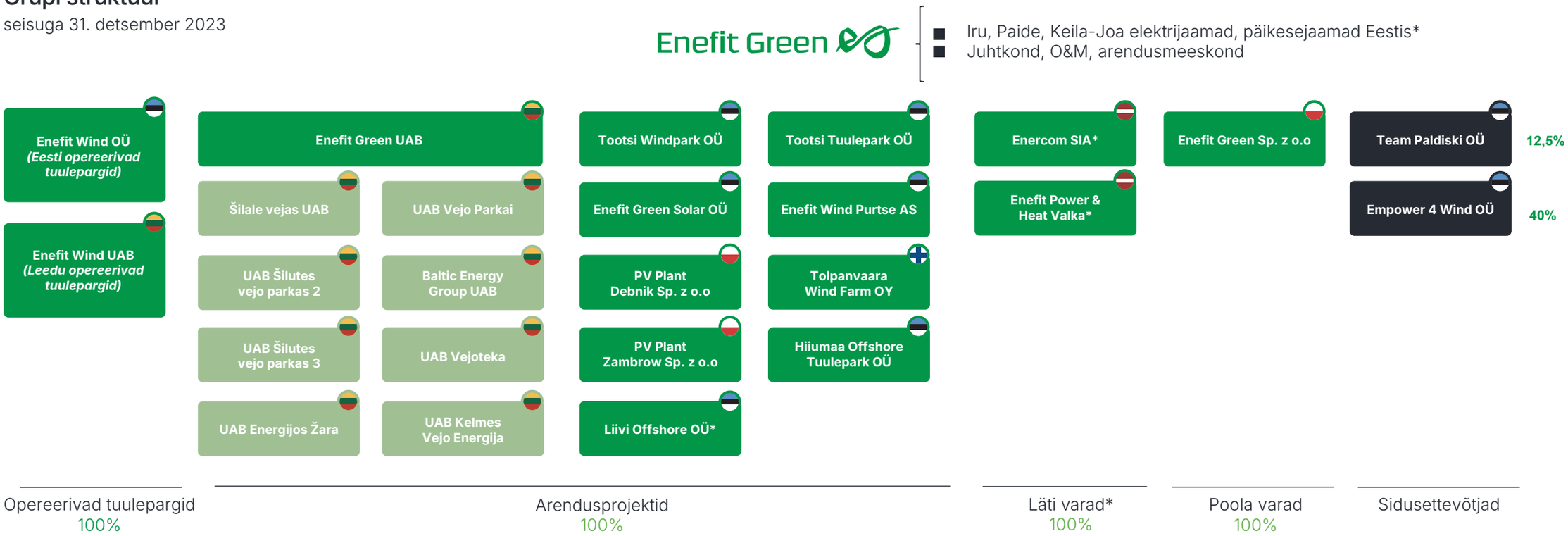
	2023						2022					
Tasutud maksud	**Eesti**	**Läti**	**Leedu**	**Poola**	**Soome**	**Kokku**	**Eesti**	**Läti**	**Leedu**	**Poola**	**Soome**	**Kokku**
Tööandja tasutud tööjõumaksud	1 659	412	18	54	0	**2 143**	1 401	354	12	30	0	**1 796**
Keskkonnatasud	267	33	0	0	0	**301**	245	29	0	0	0	**274**
Äriühingu tulumaks	9 514	0	2 154	39	0	**11 707**	4 684	2	1 587	86	0	**6 359**
Varamaksud	66	5	934	41	0	**1 046**	62	7	797	40	0	**905**
Tasutud maksud kokku	**11 507**	**451**	**3 106**	**134**	**0**	**15 197**	**6 392**	**391**	**2 395**	**156**	**0**	**9 335**
Kogutud maksud												
Aktsiisid	63	1	0	0	0	**64**	48	4	0	0	0	**52**
Töötajatelt kinnipeetud tööjõumaksud	1 227	502	416	71	0	**2 217**	1 029	401	266	29	0	**1 726**
Käibemaks (saldo)	-10 383	-1 793	-1 620	381	-11 885	**-13 415**	3 568	-66	3 706	1 236	0	**8 443**
Kogutud maksud kokku	**-9 093**	**-1 289**	**-1 204**	**452**	**-11 885**	**-23 020**	**4 646**	**339**	**3 972**	**1 264**	**0**	**10 221**
Maksud kokku	**2 414**	**-838**	**1 902**	**586**	**-11 885**	**-7 822**	**11 037**	**730**	**6 367**	**1 421**	**0**	**19 556**

Sisukord

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

Grupi struktuur

seisuga 31. detsember 2023



- Otseses omandis tütarettevõtjad
- Kaudses omandis tütarettevõtjad
- Sidusettevõtjad

** 2023. aasta neljandas kvartalis sõlmis Enefit Green lepingud biomassi kütusena kasutavate koostootmisjaamade müügiks Brocenis, Valkas ja Paides ning pelletitehase müügiks Brocenis ning koondas kogu äritegevuse Lätis tütarettevõttesse Enercom SIA.*

Broceni koostootmisjaama ja pelletitehase müük viidi lõpule enne 2023. aasta lõppu.

31. detsembri 2023 seisuga ootas Valka ja Paide koostoomisjaamade müügitehing kinnitust Eesti Konkurentsiametilt ning Tarbijakaitse ja Tehnilise Järelevalve Ametilt ning sellega seoses ei olnud Paide koostootmisjaam ja Enefit Power & Heat Valka SIA veel uuele omanikule üle antud.

Enercom SIA nimetati 2024. aasta alguses ümber Enefit Green SIA-ks.

2023. aasta märtsis omandas Enefit Green AS Eesti Energia AS-lt Liivi Offshore OÜ 100% osaluse, mille näol on tegu Liivi lahe meretuulepargi arendusega.

Olulisemad tütarettevõtjad omakapitali järgi

mln €	**31. detsember 2023**
Enefit Wind OÜ	236,5
Tootsi Windpark OÜ	51,9
Enefit Wind UAB	34,4
UAB Vejo Parkai	17,5
UAB Šilalės vėjas	15,9
UAB Energijos žara	15,8
Enefit Green UAB	12,4
UAB Vejoteka	5,2
Enefit Power & Heat Valka*	4,4
Liivi Offshore OÜ	3,5

Sisukord

Majandustulemuste analüüs 2023

Enefit Greeni konsolideeritud majandusaasta aruanne .pdf formaadis Euroopa ühtse elektroonilise aruandlusvormingu (ESEF) märgistuseta. Originaaldokument on esitatud masinloetavas .xhtml formaadis Nasdaq Tallinna börsile ja allkirjastatud digitaalselt (Link: https://nasdaqbaltic.com/statistics/et/instrument/EEE3100137985/reports).

Grupi majandustulemused 2023

Enefit Green grupi 2023. aasta äritulud langesid 10% ja ärikulud kasvasid 18% võrreldes 2022. aastaga, mille tulemusena EBITDA langes 32% võrra 105,9 mln euro tasemele. 2023. aasta puhaskasum kahanes 54,4 mln euro võrra 55,8 mln euroni. Järgnevalt on välja toodud peamised majandustulemusi mõjutanud asjaolud.

Äritulud

Äritulud kokku kahanesid 27,0 mln euro võrra, sh müügitulud vähenesid 27,5 mln euro ning taastuvenergia toetused ja muud äritulud kasvasid 0,6 mln euro võrra. Müügitulude 27,5 mln euro suurusest vähenemisest tulenes 24,4 mln eurot elektrimüügist, mille peamiseks mõjuriks olid elektri turuhinnad. Grupi koduturgude keskmine elektrihind** oli 2023. aastal 92,7 €/MWh (võrdlusperioodil 205,5 €/MWh). Grupi keskmine arvutuslik teenitud elektrihind*** oli aruandeperioodil 89,6 €/MWh (võrdlusperioodil 149,5 €/MWh).

Arvutuslik teenitud elektrihind on erinev koduturgude keskmisest turuhinnast, kuna selle arvutus võtab arvesse fikseeritud hinnaga pikaajalisi elektrimüügi lepinguid (PPA), taastuvenergia toetusi, bilansienergia ostu, elektriostu Nord Pooli päev-ette- ja päevasisesel turul ning asjaolu, et tuulepargid ei tooda igas tunnis sama palju elektrit.

Grupi keskmine turule müüdud elektri hind oli 2023. aastal 73 €/MWh (aasta varem 165,7 €/MWh). 2023. aastal müüdi turule 783 GWh elektrit, võrdlusperioodil aga 786 GWh.

PPA-dega oli 2023. aastal meie portfellist kaetud 953 GWh keskmise hinnaga 86,9 €/MWh, aasta varem müüdi elektrit PPA-de ja soodustariifi (ingl *feed-in tariff,* FiT) taastuvenergia toetuse põhise tulumudeli kaudu 432 GWh keskmise hinnaga 90,8 €/MWh. PPA-dega kaetud toodangu osakaal ja hind aastate kaupa on esitatud käesoleva aruande peatükis „Pikaajalised elektrimüügilepingud".

Toodang ja müük

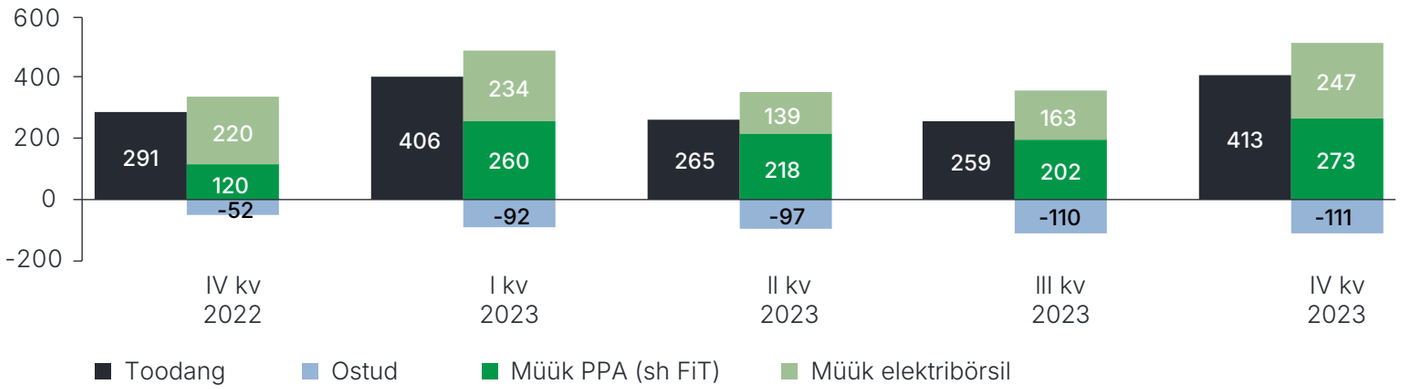
		2023	2022	Muutus	Muutus %
Elektritoodang	*GWh*	1 343	1 118	225	20
sh uutest tuule- ja päikesepargidest	*GWh*	259	0	259	–
Elektrimüük*	*GWh*	1 736	1 217	519	43
Soojusenergia toodang	*GWh*	604	566	38	7
Pelletitoodang	*tuh tonni*	156	154	2	1
Pelletimüük	*tuh tonni*	134	149	–15	–10

** Erinevus elektri müügi ja toodangu vahel tekib nii baaskoormuse PPA müükide ja tuuletoodangu profiili kui ka päev-ette prognoositud, kuid realiseerumata toodangu vahedest, mis kaetakse Nordpooli ostudega ja/või ebabilansi turul.*
*** Grupi koduturgude toodanguga kaalutud keskmine börsihind*
**** Arvutuslik teenitud elektrihind = (Elektrimüügi tulud + taastuvenergia tasu ja tõhusa koostootmise toetus + rohesertifikaatide tulud – elektri ost Nord Pooli päevette ja päevasisel turul – bilansienergia ost) / toodang*

Sisukord

Enefit Greeni konsolideeritud majandusaasta aruanne .pdf formaadis Euroopa ühtse elektroonilise aruandlusvormingu (ESEF) märgistuseta. Originaaldokument on esitatud masinloetavas .xhtml formaadis Nasdaq Tallinna börsile ja allkirjastatud digitaalselt (Link: https://nasdaqbaltic.com/statistics/et/instrument/EEE3100137985/reports).

Toodetud, ostetud ja müüdud elektri kogused, GWh



Keskmine elektrihind

€/MWh	IV kv 2022	I kv 2023	II kv 2023	III kv 2023	IV kv 2023	2022	2023
Koduturgude elektrihind*	**221,5**	**100,5**	**78,7**	**97,8**	**93,1**	**205,5**	**92,7**
Turule müüdud elektri müügihind	179,0	82,4	63,7	82,2	64,1	165,7	73,0
PPA (kuni IV kv 2022 k.a FiT) hind	126,2	89,8	83,5	80,9	91,2	90,8	86,9
Realiseerunud ostuhind	271,1	116,7	83,8	116,5	121,5	229,2	110,2
Arvutuslik teenitud elektrihind**	**163,0**	**101,4**	**89,9**	**84,9**	**80,9**	**149,5**	**89,6**

** Grupi koduturgude toodanguga kaalutud keskmine börsihind*
*** Arvutuslik teenitud elektrihind = (Elektri müügitulud + taastuvenergia tasu ja tõhusa koostootmise toetus + rohesertifikaatide tulud – elektri ost Nord Pooli päev-ette ja päevasisesel turul – bilansienergia ost)/toodang.*

Toodetud, ostetud ja müüdud elektri koguse ning vastavate realiseerunud hindade võrdlusest ning nende tehingute koondina kujunevast arvutuslikust teenitud elektrihinnast 2023. aasta jooksul ning võrdlusbaasil annavad ülevaate allpool toodud kaks graafikut.

2023. aastal ostsime turult elektrit 411 GWh keskmise hinnaga 110,2 €/MWh, aasta varem 115 GWh keskmise hinnaga 229,2 €/MWh (hinnad ja kogused ei sisalda pelletitootmiseks ostetud elektrit). Võrdlusperioodil oli ostetud elektri kogus tunduvalt väiksem, kuna osa toodangust oli fikseeritud hinnaga FiT-i toetusskeemi all ja PPA-de mahud olid väga väikesed. Oodatust väiksem toodang suurendas elektriostukulusid, sest sõlmitud PPA-de teenindamiseks pidime turult ostudega katma puudujääki, mis tekkis PPA-dest fikseeritud müügikoguse ja tuuleparkides toodetud koguse vahel.

Pelleti müügitulud kasvasid aastaga 1,7 mln euro võrra. Pelleti keskmine müügihind tõusis aastaga 17% võrra tasemele 238,6 € tonni kohta ning müügimaht kahanes 10% võrra 134 000 tonnini.

Soojusenergia toodang suurenes aastaga 38 GWh võrra tasemele 604 GWh (võrdlusperioodil 566 GWh) ja hind kasvas mullusega võrreldes 11% (1,7 €/MWh). Suurema toodangu ja kõrgema hinna koosmõjul kasvas soojusenergia müügitulu 1,4 mln euro võrra.

Sisukord

Konsolideeritud kasumiaruanne

miljonites eurodes	2023	2022	Muutus	Muutus, %
ÄRITULUD kokku	**230,1**	**257,0**	**-27,0**	**-10%**
Müügitulu	205,8	233,3	-27,5	-12%
Taastuvenergia toetus jm äritulud	24,3	23,7	0,6	2%
ÄRIKULUD kokku (va kulum)	**124,2**	**102,2**	**22,0**	**22%**
Kaubad, toore ja materjalid (v.a. elektrienergia)	51,9	53,2	-1,3	-2%
Elektrienergia	48,4	32,7	15,7	48%
Tööjõukulud	10,8	9,1	1,7	19%
Muud tegevuskulud	15,2	10,4	4,8	46%
Varude jääkide muutus	-2,2	-3,3	1,1	-33%
EBITDA*	**105,9**	**154,8**	**-48,9**	**-32%**
Põhivara kulum, amortisatsioon ja allahindlus	40,6	37,8	2,8	7%
ÄRIKASUM	**65,3**	**117,1**	**-51,7**	**-44%**
Netofinantskulud (-tulud)	0,1	-2,0	2,1	-105%
Kasum kapitaliosaluse meetodil	0,1	0,7	-0,6	-91%
Tulumaks	9,7	5,6	4,1	75%
PUHASKASUM	**55,8**	**110,2**	**-54,4**	**-49%**
ÄRIKULUD kokku (va kulum)	**124,2**	**102,2**	**22,0**	**22%**
Muutuvkulud (sh bilansienergia ost)	82,4	70,1	12,3	18%
Püsikulud	44,0	35,4	8,6	24%
Varude jääkide muutus	-2,2	-3,3	1,1	-33%

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

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

Muud äritulud

Muud äritulud kasvasid 0,6 mln euro võrra tasemele 24,3 mln eurot (võrdlusperioodil 23,7 mln eurot). Muid äritulusid mõjutas positiivselt Šilutė tuulepargi madala töökindluse eest lepinguliselt ette nähtud kompensatsioon summas 1,0 mln eurot ning Brocēni koostootmisjaama ja pelletitehase müügikasum 1,0 mln eurot.

Kaubad, toore, materjal ja teenused

Kaupade, toorme-, materjali- ja teenuste kulude (sh. elektri ostukulu) summa kasvas 14,4 mln € ehk 17% võrra. Peamised muutused toimusid elektrienergia kuludes (kasv 15,7 mln eurot), mis suurenesid seoses bilansienergia suurema kuluga (toodangu kasvust tulenenud bilansienergia kulu kasv oli 1,7 mln eurot) ning PPA-de teenindamiseks ostetud elektri kuluga (kasv võrreldes võrdlusperioodiga 16,8 mln eurot).

Kuna hakkepuidu hind tõusis, suurenesid ka tehnoloogilise kütuse kulud (3,8 mln euro võrra). Samuti on kasvanud hoolduse remonditööde kulud 2,5 mln euro võrra. Hoolduskulude kasv on seotud täishooldulepingute indekseerimisega ning planeeritud ja planeerimata täiendavate hooldustöödega tuuleparkides.

Materjalide ja varuosade kulud toodangu valmistamiseks oli 7,5 mln euro võrra madalamad. 2022.aasta materjalide ja varuosade kulud toodangu valmistamiseks oli suuremad seoses kasvava päikeseteenuse mahuga. Madala kasumlikkuse tõttu otsustasime 2022.aasta keskpaigas sellest väljuda kasumlikumale põhitegevusele keskendumise nimel ning realiseerisime vastavad laovarud.

Tööjõukulud

Grupi tööjõukulud kasvasid 19% ehk 1,7 mln euro võrra võrreldes 2022. aastaga. See tulenes täiskohaga töötajate arvu suurenemisest 183-lt 194-le ja olemasolevate töötajate palgatõusust. 29. detsembril 2023 jõustunud Brocēni koostootmisjaama ja pelletitehase müügi tagajärjel vähenes Enefit Greeni töötajate arv 40 töötaja võrra. 31.12.2023 seisuga oli Enefit Greeni töötajate arv 154.

Muud tegevuskulud

Muud tegevuskulud kasvasid 4,8 mln euro võrra. Kasv toimus mitmes kulurühmas, sh konsultatsiooniteenuste (2,9 mln eurot), IT (0,3 mln eurot) ja kindlustuskuludes (0,2 mln eurot). Konsultatsiooniteenuste kuludest moodustasid 0,7 mln eurot Eesti Energia AS-iga arendusprojektide arenduskulude lepinguline hüvitamine, 0,8 mln eurot tuule arendusprojektide konsultatsioonikulud, 0,4 mln eurot päikese arendusprojektide konsultatsioonikulud ning 0,4 mln eurot koostootmisjaamade ja pelletitehase müügitehingu konsultatsioonikulud.

Varude jääkide muutus

Varude jääkide muutus näitab, kuidas muutus pelletite laojääk perioodil ehk võtab teisisõnu kokku, kui palju toodeti ja müüdi pelleteid. Pelleteid toodeti 156 tuhat tonni (2022: 154 tuhat tonni) ja müüdi 134 tuhat tonni (2021: 149 tuhat tonni). Valmistoodangu varude jääkide muutus oli 2023. aastal positiivne (2,2 mln eurot) pelletite toodangust väiksema müügi tõttu sarnaselt 2022. aasta muutusega (3,3 mln eurot).

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

Sisukord

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

EBITDA ja püsikulud

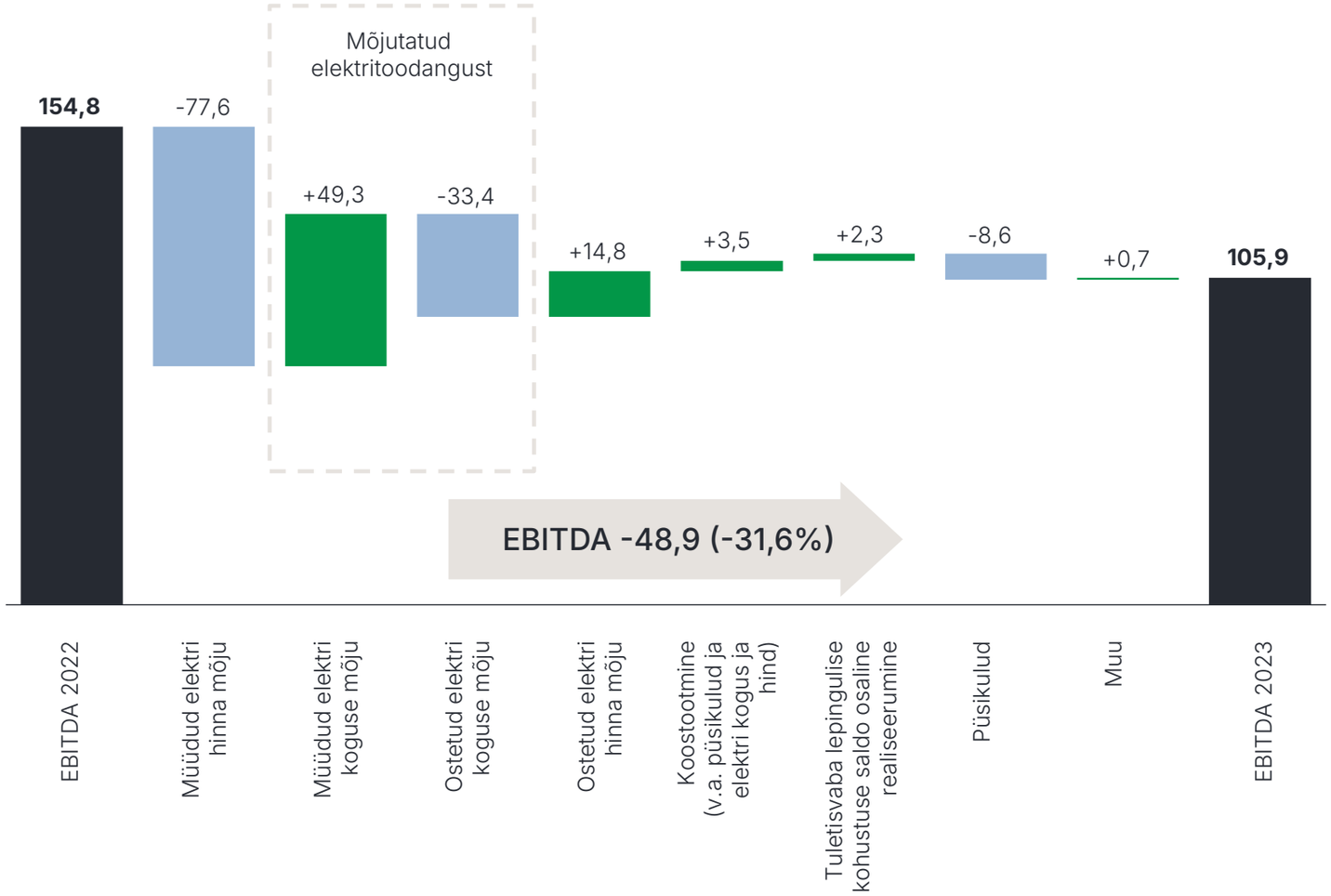
Suurimat mõju EBITDA vähenemisele avaldas müüdud elektri hinnalangus (–77,6 mln eurot). Suurenenud PPA-de mahust tulenevalt on võrreldes eelmise aastaga tunduvalt kasvanud elektriportfelli tasakaalustamiseks tehtud elektriostude maht (mõju –33,4 mln eurot), millega seoses on suurenenud ka müüdud elektri kogus (mõju +49,3 mln eurot). Nende mõjutegurite koondtulemust EBITDA-le mõjutab nii vastava perioodi elektritoodangu maht kui ka -profiil. Elektritoodang on võrreldes võrdlusperioodiga kasvanud 20%.

Koostootmise segment ilma elektrihinna ja -koguse mõjuta avaldas EBITDA-le positiivset mõju (+3,5 mln eurot). Arvesse on võetud pelletitulusid, varude muutust, tehnoloogilise kütuse mõju ja soojusenergia tulusid. 2023. aasta neljanda kvartali koostootmissegmendi tulemus sisaldab Brocēni koostootmisjaama ja pelletitehase müügikasumit 1,0 mln eurot.

Tuletisvaba lepingulise kohustuse saldo osaline realiseerumine suurendas EBITDA-d 2,3 mln euro võrra võrreldes võrdlusperioodiga. Tuletisvaba lepinguline kohustus tuleneb 2021.aastal sõlmitud elektrienergia vahetuslepingutest, mis konverteeriti füüsilise elektrimüügi lepinguteks (PPA). Seoses sellega ei ole tuletisvaba lepingulise kohustuse vähenemisel mõju rahavoole ning vastav elektrimüügi rahaline arveldus toimub PPA lepingute alusel.

Püsikulud koosnevad kuludest, mis ei sõltu otseselt tootmismahust. Püsikulud on kasvanud 8,6 mln euro võrra ehk 24%. Püsikulude suurem kasv tuleneb hoolduskulude, uuringute ja konsultatsioonide kulude ning tööjõukulude suurenemisest.

Grupi EBITDA muutus mõjurite lõikes, mln €



Sisukord

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

Põhivara kulum ja vara väärtuse langus

Põhivara kulum kasvas 2023. aastal 2,8 mln euro võrra tasemele 40,6 mln eurot (võrdlusperioodil 37,8 mln eurot). 2023. aastal võtsime põhivarana arvele valminud Purtse tuule- ja päikesepargi ning Estonia kaevanduse päikesepargi Eestis, samuti Zambrówi päikesepargi Poolas. Purtse tuule- ja päikesepargi arvelevõtt suurendas 0,9 mln eurot ning Zambrówi päikesepargi arvelevõtt 0,1 mln eurot. 2022. aasta kulumit vähendas 1,4 mln eurot Aulepa ja Šilalė tuulepargi varade väärtuse taastamine.

Neto finantstulud

Neto finantstulud kasvasid 2,1 mln euro võrra võrreldes eelmise aastaga. Intressikulud pangalaenudelt on aastate võrdluses tõusnud 9,5 mln euro võrra tasemele 12,9 mln eurot, kuid 94% laenuintressidest kapitaliseeriti tuuleparkide ehitusperioodi tõttu. Soodsalt mõjus Poola zloti valuutakursi muutus (2023. a kasum 0,5 mln eurot, võrdlusperioodil kahjum 0,5 mln eurot).

Tulumaks

Tulumaksu kulud kasvasid eelmise aastaga kõrvutatuna 4,1 mln euro võrra seoses suuremate dividendide väljamaksega kaasnenud suurema tulumaksukulu tõttu Eestis.

Puhaskasum

Grupi puhaskasum vähenes aruandeperioodil 54,4 mln euro võrra 55,8 mln euroni.

DIVIDENDIETTEPANEK

Juhatus teeb kooskõlastatult nõukoguga ettepaneku maksta aktsionäridele 2024. aastal eelnevate perioodide puhaskasumist dividendidena välja 27,7 mln eurot (0,105 eurot ühe aktsia kohta), mis moodustab 49,7% grupi 2023. aasta auditeerimata puhaskasumist.

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

Finantseerimine

Enefit Greeni grupp finantseerib oma tegevust oma- ja võõrkapitali abil. 2023. aastal jätkasime eelmisel aastal alanud kapitali struktuuri optimeerimist võõrkapitali kaasamise teel, sõlmides uusi ja võttes välja varem sõlmitud laenulepinguid, et rahastada käimasolevat uute tuule- ja päikeseparkide investeerimisprogrammi.

2023. aastal sõlmisime uusi laenulepinguid 505 mln euro ulatuses. Jaanuaris allkirjastasime Põhjamaade Investeerimispangaga 12-aastase laenulepingu summas 100 mln eurot ja SEB Pangaga seitsmeaastase laenulepingu summas 225 mln eurot. Sellele järgnes septembris sõlmitud 12-aastane laenuleping Euroopa Investeerimispangaga summas 180 mln eurot.

31. detsembri 2023 seisuga oli välja võtmata investeerimislaenude maht 285 mln eurot.

Lisaks investeerimislaenudele on Enefit Green sõlminud kolm korduvkasutatavat likviidsuslaenulepingut kogusummas 50 mln eurot tähtaegadega perioodil 2024–2026. Kõik limiidid on seisuga 31. detsember 2023 kasutamata.

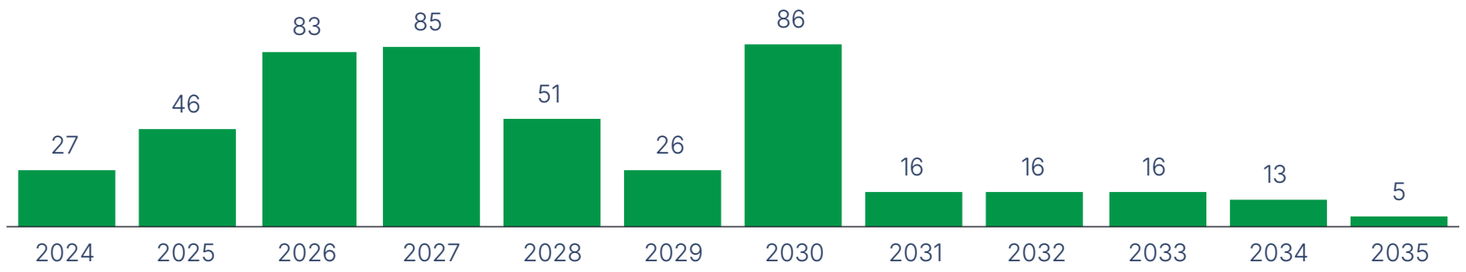
Grupi võlakohustuste maht oli 31. detsembri 2023. aasta seisuga korrigeeritud soetusmaksumuses 486,4 mln eurot (280,1 mln eurot 31. detsembril 2022). Sellest moodustasid 472,6 mln eurot pangalaenud, 9,8 mln eurot liisingukohustused ning 4,0 mln eurot kogunenud intressid.

Keskmine välja võetud pangalaenude intressimäär oli 31. detsembri 2023. aasta seisuga 3,75% (2,6% 31. detsembril 2022). Võrreldes eelmise aastaga on 31. detsembri 2023. aasta seisuga laenude baasintressimäärad jätkanud kasvu. 3 kuu EURIBOR kasvas 1,78 protsendipunkti võrra tasemele 3,91% ja 6 kuu EURIBOR tõusis 1,17 protsendipunkti võrra tasemele 3,86%. Seisuga 31. detsember 2023 oli 33,3% Enefit Greeni välja võetud laenukohustustest kaetud intressimäära vahetustehingutega.

Laenulepingute eritingimused

Grupi laenulepingud sisaldavad mõningaid eritingimusi, mis seavad grupi konsolideeritud majandusnäitajatele teatud piirmäärad. 2022. ja 2023. aasta lõpu seisuga täitis grupp kõiki laenulepingutes sätestatud nõudeid.

Pangalaenude tagasimaksegraafik, mln €



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

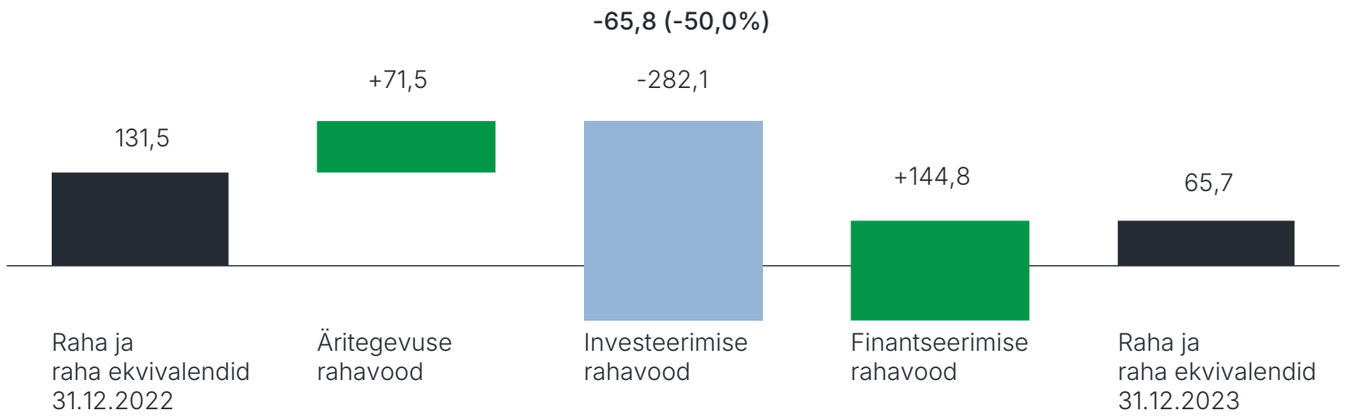
Rahavood

Äritegevuse rahavood (71,5 mln eurot) koosnevad järgmistest muutustest: äritegevusest saadud raha (94,9 mln eurot), makstud intressid ja laenukulud (-12,6 mln eurot), laekunud intressid (0,8 mln eurot) ning makstud tulumaks (–11,7 mln eurot).

Investeerimise rahavood -282,1 mln eurot koosnevad investeeringutest põhivaradesse (-312,7 mln eurot) ja laekumisest tütarettevõtete müügist (30,5 mln eur).

Finantseerimise rahavood koosnevad saadud pangalaenudest (302 mln eurot), intressimäära vahetuslepingute realiseerunud tulust (2,7 mln eurot), tagasi makstud pangalaenudest (-104,6 mln eurot), tagasi makstud liisingukohustustest (–0,3 mln eurot) ja dividendimaksetest (–55 mln eurot).

Likviidsete varade muutus 2023. aastal, mln €

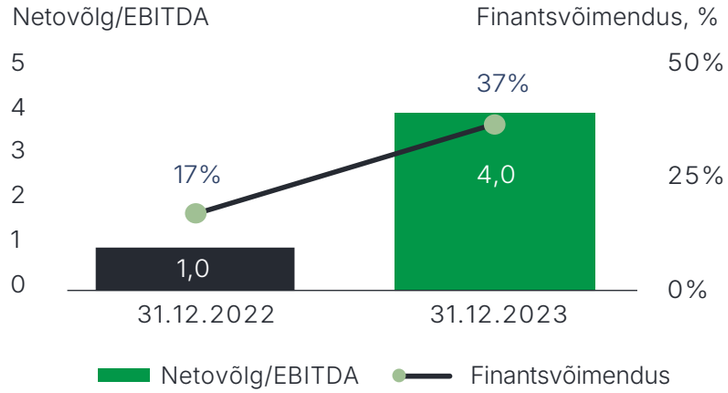


Finantseerimise ja tootluse suhtarvud

Laenukohustuste maksimaalse taseme määramisel arvestab juhtkond finantsvõimenduse suhtarve ning netovõla/EBITDA ja intressikatte kordajat. 2023. aasta lõpu seisuga on võlakohustused kasvanud seoses jätkuvate investeeringutega uute tuule- ja päikeseparkide ehitusse. Investeeritud kapitali tootlus ja omakapitali tootlus on kahanenud nii väiksema äri- ja puhaskasumi tõttu kui ka põhjusel, et valdav osa selle aasta investeeringutest on tehtud ehitusjärgus varadesse, mis ei ole veel alustanud tootmist.

mln €	31.12.2023	31.12.2022
Võlakohustused	486,4	280,1
Miinus: raha	-65,7	-131,5
Netovõlg	**420,7**	**148,7**
Omakapital	717,2	718,7
Investeeritud kapital	**1 137,9**	**867,4**
EBITDA	105,9	154,8
Ärikasum	65,3	117,1
Puhaskasum	55,8	110,2
Finantsvõimendus*	37%	17%
Netovõlg/EBITDA	4,0	1,0
Investeeritud kapitali tootlus**	5,7%	13,5%
Omakapitali tootlus***	7,8%	15,3%
Intressikatte kordaja****	7,9	42,8

** Netovõlg / (netovõlg + omakapital)*
*** Viimase 12 kuu ärikasum / (netovõlg + omakapital)*
**** Viimase 12 kuu puhaskasum / omakapital*
***** Viimase 12 kuu EBITDA/ intressikulu*



Sisukord

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

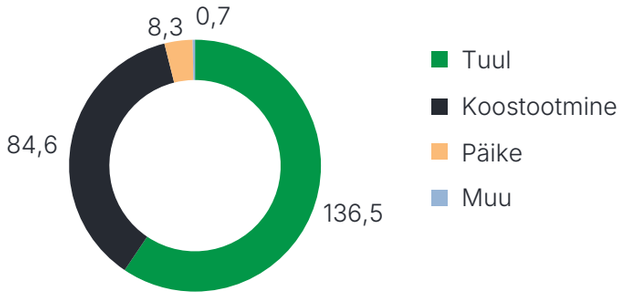
SEGMENDIARUANDLUS

Enefit Greeni juhatus kasutab grupi majandustulemuste hindamiseks ja juhtimisotsuste tegemiseks segmendipõhist aruandlust, milles on grupi segmendid määratud äriüksuste peamiste tegevusvaldkondade alusel. Kõik grupi käitatavad tootmisüksused on jaotatud ärisegmentidesse nende energiatootmise viisi ja muud sisemised struktuuriüksused nende peamise tegevusvaldkonna järgi.

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

1. Tuuleenergia (hõlmab kõiki grupi käitatavaid tuuleparke, tuuleparkide arendusi, tuuleparkide arendamisega seotud juhtimiskulusid ja tuuleparkide juhtimiskulusid)
2. Koostootmine (hõlmab kõiki grupi koostootmisjaamu ja pelletitootmist)
3. Päikeseenergia (hõlmab kõiki grupi käitatavaid päikeseparke, päikeseparkide arendusi, päikeseparkide arendamisega seotud juhtimiskulusid, päikeseparkide juhtimiskulusid ning päikeseteenust)
4. Muud (sh hüdroenergia, kombineeritud taastuvenergialahendused ja kesksed juhtimisüksused)

Äritulud 2023, mln €



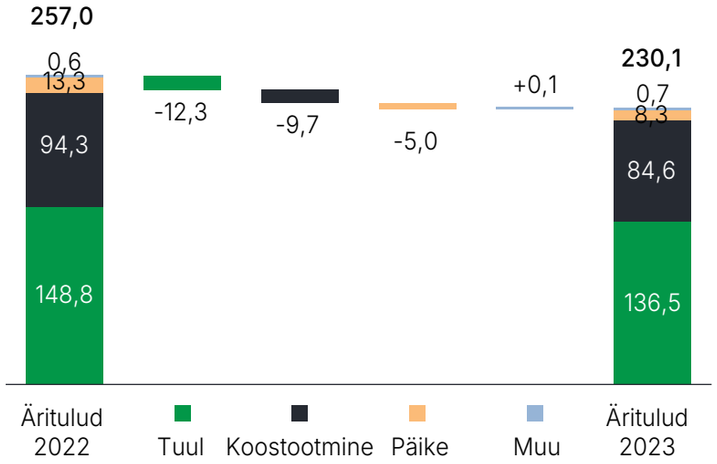
Äritulude jaotus segmentide kaupa

Aruandeperioodil oli nii EBITDA kui ka äritulude vaatest grupi suurim segment tuuleenergia segment (59% ärituludest ja 71% EBITDA-st). Koostootmise segment andis ärituludest 37% ja EBITDA-st 35%. Aruandeperioodi väikseim raporteeritav segment oli päikeseenergia segment, mille äritulud andsid 4% grupi ärituludest ja 3% EBITDA-st.

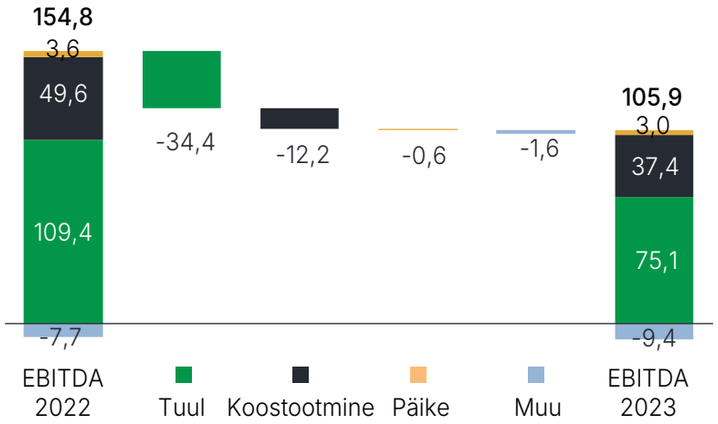
Absoluutarvudes kahanesid enim tuule ja koostootmise segmendi EBITDA-d, kuna neid segmente mõjutas elektri madalam turuhind kõige rohkem.

Segmendi „Muud" EBITDA koosneb põhiliselt üldjuhtimiskuludest. Lisaks on selles segmendis Paide võrguehitusteenused, Keila-Joa hüdroelektrijaam ja Ruhnu taastuvenergialahendus. Segmendi kahjumi suurenemine 1,8 mln euro võrra on tingitud peamiselt konsultatsioonikulude kasvust.

Äritulud segmentide kaupa, mln €



Grupi EBITDA jagunemine ja muutus, mln €



Sisukord

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

Investeeringud

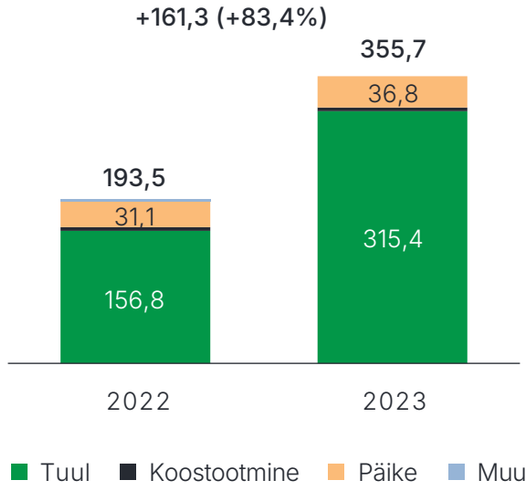
Grupp tegi 2023. aastal 355,7 mln eurot investeeringuid, mida on 162,2 mln euro võrra rohkem kui võrdlusperioodil. Kasv tulenes arendusinvesteeringutest, mis ulatusid 350,6 mln euroni. Sellest 263,4 mln eurot oli seotud kolme tuulepargi rajamisega: 127,5 mln eurot investeeriti Kelmė tuuleparkidesse, 84,1 mln eurot Sopi-Tootsi tuuleparki ja 51,8 mln eurot Tolpanvaara tuuleparki. Kelmė piirkonna investeeringutest oli 89,5 mln eurot seotud Kelmė I tuulepargiga, 27,9 mln eurot Kelme II tuulepargiga ning 10,2 mln eurot Kelme III tuulepargiga.

Päikeseparkide arendustest investeeriti kõige rohkem Purtse päikeseparki (12,7 mln eurot) ja Vändra päikeseparki (9,4 mln eurot). Baasinvesteeringuid tehti 2023. aastal 5,1 mln euro (võrdlusperioodil 5,4 mln euro) ulatuses, sellest oli põhiosa seotud Eesti tuuleparkide (2,5 mln eurot) ja Iru jäätmeenergia elektrijaamaga (1,3 mln eurot).

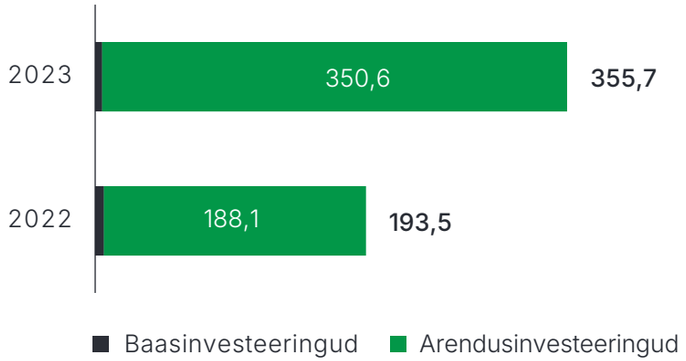
Seisuga 31.detsember 2023 oli tuuleenergia segmendi põhivarade saldo 962,3 mln eurot (sh endiselt ehituses olevate varade osakaal 49%), koostootmise segmendi saldo 98,1 mln eurot (sh ehituses 0%), päikeseenergia segmendi põhivarade saldo 92,7 mln eurot (sh ehituses 41%) ja segmendi „Muu“ põhivara saldo 5,8 mln eurot.

Sama kuupäeva seisuga sisaldasid grupi tuuleenergia segmendi varad firmaväärtust summas 23,6 mln eurot (2022: 23,7 mln eurot), koostootmise segmendi varad firmaväärtust summas 32,4 mln eurot (2022: 32,7 mln eurot) ja päikeseenergia segmendi varad firmaväärtust summas 2,2 mln eurot (2022: 2,2 mln eurot).

Investeeringud segmentide lõikes, mln €



Investeeringud tüübi järgi, mln €



Enefit Greeni konsolideeritud majandusaasta aruanne .pdf formaadis Euroopa ühtse elektroonilise aruandlusvormingu (ESEF) märgistuseta. Originaaldokument on esitatud masinloetavas .xhtml formaadis Nasdaq Tallinna börsile ja allkirjastatud digitaalselt (Link: https://nasdaqbaltic.com/statistics/et/instrument/EEE3100137985/reports).

TUULEENERGIA SEGMENT

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

Tuuleolud ja toodangud

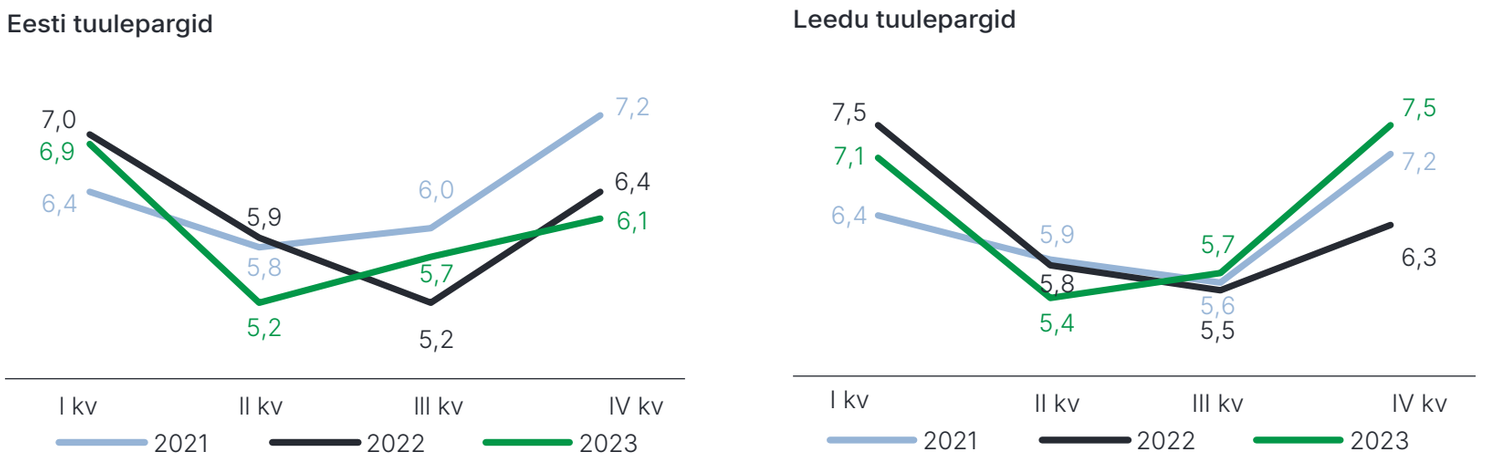
2023. aasta tuuleolud olid Eestis ja Leedus mõnevõrra erinevad. Kui Eestis oli taas tegu viimaste aastate nõrgimate tuuleoludega, siis Leedus kosus aasta keskmine tuule kiirus pisut viimaste aastate nõrgimalt tasemelt, aga seda eelkõige neljanda kvartali heade tuuleolude arvelt.

Aasta keskmine mõõdetud tuule kiirus oli meie Eesti ja Leedu tuuleparkides vastavalt 6,0 ja 6,4 m/s (2022. a vastavalt 6,1 ja 6,3 m/s). Võrreldes keskmise tuuleaastaga (nn P50 prognoos) jäi 2023. aastal käitatavates tuuleparkides kehvemate tuuleolude tõttu tootmata umbes 75 GWh elektrit.

Eesti tuuleparkide toodang kahanes 0,8% ja Leedus kasvas 48,7%. Aasta kokkuvõttes oli tuuleenergia toodang 1103 GWh, kasvades 21% võrreldes eelmise aasta sama perioodiga. Toodangu kasv 2023. aastal tuli tervikuna uutest (sh ehitusjärgus) tuuleparkidest, mille panus aasta tuuleenergia toodangusse ulatus 226 GWh-ni.

Tegutsevate tuuleparkide töökindlus oli 2023. aastal 1,1 protsendipunkti võrra väiksem kui võrdlusperioodil ja avaldas toodangu mahule ligikaudu 10 GWh suurust negatiivset mõju. Lähemalt on töökindluse teemat käsitletud käesoleva aruande peatükis „Varahaldus".

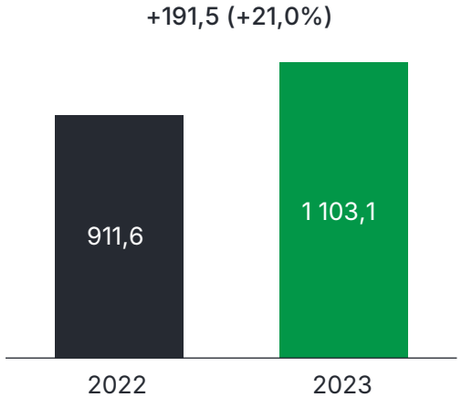
Keskmised kvartaalsed tuulekiirused Enefit Greeni Eesti ja Leedu tuuleparkides, m/s



Tuuleenergia toodang riikide kaupa ning jaotus vanemate ja uute (st ehituses ja 2023. a valminud) tuuleparkide vahel GWh

	2023	2022	Muutus	Muutus %
Eesti tuulepargid	529	533	–4	–1
sh. enne 2023 valminud	504	533	–29	–5
sh. uued ja ehituses	24	0	24	–
Leedu tuulepargid	562	378	184	49
sh. enne 2023 valminud	373	378	–6	–2
sh. uued ja ehituses	190	0	190	–
Soome (uus)	12	0	12	–
Kokku	**1 103**	**912**	**191**	**21**

Tuuleenergia toodang, GWh



Sisukord

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

Elektrihinnad

Nii Eesti kui ka Leedu tuuleenergia arvutuslikud teenitud hinnad sõltuvad turuhindade ja PPA-de kombinatsioonist. Eesti tuuleparkide arvutuslik teenitud elektrihind koos toetusega oli 2023. aastal 105,4 €/MWh (-40% võrreldes 2022. aastaga). Leedu tuuleparkide arvutuslik teenitud elektrihind oli 2023. aastal 65,5 €/MWh (–25%).

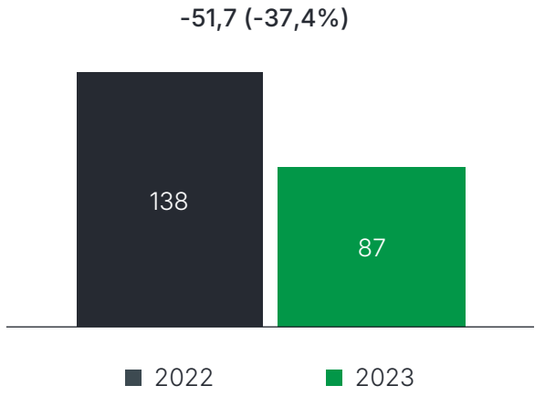
Arvutuslikku teenitud elektrihinda mõjutasid mõlemas riigis Nord Pooli madalamad turuhinnad, pikaajaliste elektrimüügi lepingute lisandumine ja elektriostu kasvanud kulud. Eesti ja Leedu arvutuslike teenitud hindade erinevust selgitab suures osas (umbes 31,2 €/MWh ulatuses) mitme Eesti tuulepargi saadav FiP-toetus. Tugevat mõju avaldavad ka PPA-portfelli tasakaalustamiseks tehtud ostud.

Suures osas Akmenė intsidendi tõttu oli Leedu tuuleenergia toodang oodatust tunduvalt väiksem. Seepärast pidime Leedus ostma 31,8% PPA-de lepingulisest mahust turult, samal ajal kui Eestis oli sama näitaja ainult 15,3%. Lisaks oli tuuleprofiili suurema allahindluse tõttu Leedus ostetud elektri hind Eesti omast kõrgem (vastavalt 117 ja 106,8 €/MWh).

Eesti tuulepargid, mille toetusperiood ei ole lõppenud, saavad peale elektri turuhinna ka taastuvenergia tasu 53,7 €/MWh kohta (ingl *Feed-In Premium,* FiP). Viimati lõppesid toetused Virtsu III (7 MW) ja Vanaküla (9 MW) tuuleparkidel 2022. aasta kolmandas kvartalis, järgmisena lõpeb toetus Aseriaru (24 MW) tuulepargil (2024. a neljandas kvartalis).

2022. aasta kolmandas kvartalis asendasime kõigis Leedu tuuleparkides senise FiT-i taastuvenergia toetuse põhise tulumudeli kombinatsiooniga fikseeritud hinnaga pikaajaliste elektrimüügi lepingute (PPA) ning turuhinnapõhisest tulumudelist.

Arvutuslik teenitud elektrihind, €/MWh*



**(Elektrimüügi tulud + taastuvenergia tasu ja tõhusa koostootmise toetus + rohesertifikaatide tulud – elektri ost Nord Pooli päev-ette ja päevasisel turul – bilansienergia ost) / toodang*

Äritulud

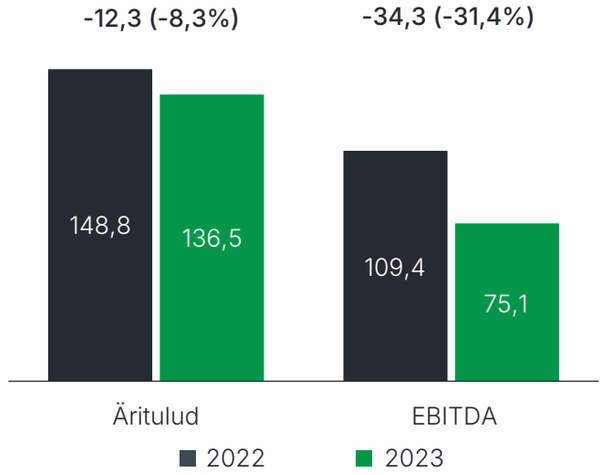
Tuulesegmendi äritulusid mõjutas soodsalt toodangu kasv, kuid olulisemat mõju avaldas näitajale madalam arvutuslik teenitud elektrihind, mis kahandas segmendi äritulusid 136,5 mln euroni (8,3% vähem kui 2022. aastal). Muudes arituludes on kajastatud Leedu Šilutė tuulepargi 1 mln eurot lepingus ette nähtud kompensatsiooni seoses tuulepargi töökindluse probleemidega.

EBITDA ja ärikulud

Kokkuvõttes kahanes tuulesegmendi EBITDA 75,1 mln euroni (109,4 mln eurot 2022. aastal). See tulenes enneköike elektri turuhinna langusest ja PPA-portfelli tasakaalustamiseks tehtud elektrienergia ostu kuludest.

Muud ärikulud (ilma elektrienergia ostu, bilansienergia kulude ja kulumi kasvuta) kasvasid aastases võrdluses 3,8 mln euro võrra (23%). Suurem kasv muudes ärikuludes tulenes hooldus- ja remondikuludest käitatavates tuuleparkides (1,9 mln eurot) ning arendatavate tuuleparkide jaoks tehtud uuringute ja konsultatsioonidekulude (0,9 mln eurot), samuti tööjõukulude kasvust seoses täiendava inimressursiga (0,4 mln eurot).

Äritulud ja EBITDA, mln €



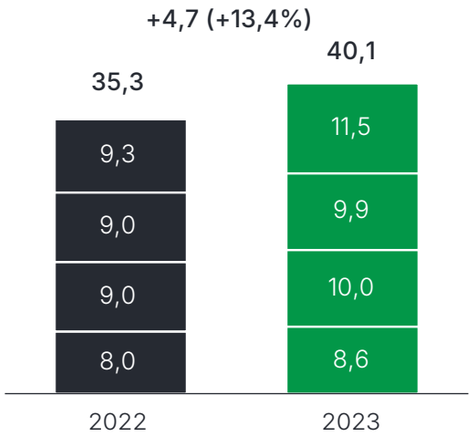
Sisukord

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

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 ostu ja PPA-de teenindamise ostukuludeta) installeeritud tootmisvõimsuse megavati kohta suurenenud 13% võrra tasemelt 35 300 €/MW tasemele 40 000 €/MW. Alates 2023. aasta kolmandast kvartalist kuulub tegutsevate tuuleparkide hulka ka Purtse tuulepark installeeritud võimsusega 21 MW, mille opereerimiskulud olid 2023. aastal ligikaudu kolmandiku võrra madalamad kui vanematel tuuleparkidel keskmiselt.

Opereerimiskulud MW kohta, tuh €/MW viimased 4 kvartalit*



*** (Ärikulud - bilansienergia ost - kulum) / opereeriv võimsus. Arvutuses on arvesse võetud ainult opereerivad tuulevarad: Enefit Wind OÜ, Enefit Wind UAB ja alates III kvartalist 2023 Purtse tuulepark.*

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

KOOSTOOTMISE SEGMENT

Koostootmise segment koosnes kuni 2023. aasta lõpuni Iru, Paide, Valka ja Brocēni koostootmisjaamadest ning pelletitehasest. Aasta neljadas kvartalis teatasime Paide, Valka ja Brocēni koostootmisjaamade ning pelletitehase müügist.

Brocēni koostootmisjaama ja pelletitehase müügitehing teostati enne aasta lõppu. Paide ja Valka koostootmisjaama tehing ootas aasta lõpu seisuga Eesti Konkurentsiameti ning Tarbijakaitse ja Tehnilise Järelevalve Ameti heakskiitu.

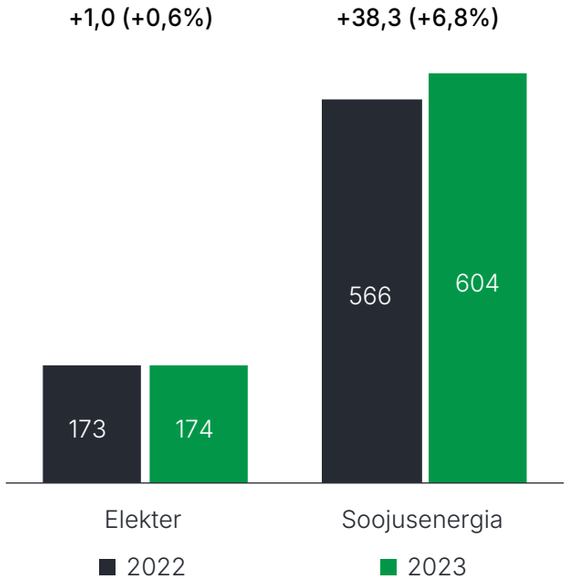
Elektritoodang ja -hind

2023. aastal oli segmendi elektritoodang ligikaudu 174,1 GWh, mis on 1% rohkem kui 2022. aastal (173,1 GWh). Iru elektrijaam tootis elektrit 131,4 GWh (+8%).

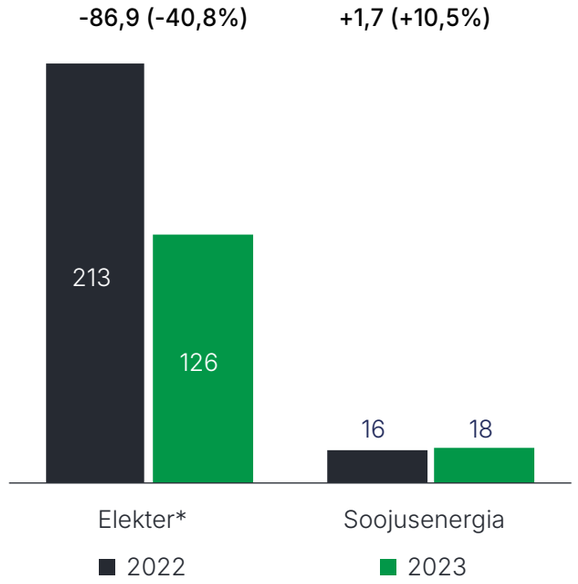
Iru ja Paide koostootmisjaam saavad lisaks elektri turuhinnale taastuvenergia tasu 53,7 €/MWh kohta taastuvatest allikatest toodetud elektri eest ning mittetaastuvast kütusest tõhusa koostootmise režiimil toodetud elektri eest 32 €/MWh kohta. Alates 2022. aasta detsembri keskpaigast müüb Valka koostootmisjaam elektrit Nord Pooli Läti turuhinnaga, enne seda oli määratud fikseeritud elektrihind vahemikus 79,75 kuni 105,6 €/MWh. Brocēni koostootmisjaam müüs nii aruande- kui ka võrdlusperioodil elektrit Nord Pooli Läti turuhinnaga.

Arvutuslik teenitud segmendi elektrihind on langenud Nord Pool Eesti ja Läti turuhinna tõttu 41% võrra ning oli 2023. aastal keskmiselt 126,1 €/MWh (2022. aastal 213 €/MWh).

Koostootmise segmendi elektri- ja soojusenergia toodang, GWh



Arvutuslik teenitud elektrihind, €/MWh



**(Elektrimüügi tulud + taastuvenergia tasu ja tõhusa koostootmise toetus + rohesertifikaatide tulud – elektri ost Nord Pooli päev-ette ja päevasisel turul – bilansienergia ost) / toodang*

Soojusenergia toodang ja hind

Aasta võrdluses kasvas soojusenergia toodang 7%, jõudes 604 GWh-ni, millest tootis Iru elektrijaam 416 GWh (+10%). Lisaks tõusis keskmine müüdud soojusenergia MWh-i hind 11%, olles 2023. aastal ligikaudu 18 €/MWh (2022. a 16 €/MWh). Iru elektrijaama soojusenergia toodangu piirhind on võrreldavatel perioodidel olnud sama (7,98 €/MWh), kuid Paides ja Valkas toodetava energia hind on sisseostetava biomassi hinna languse tõttu kahanenud.

Sisukord

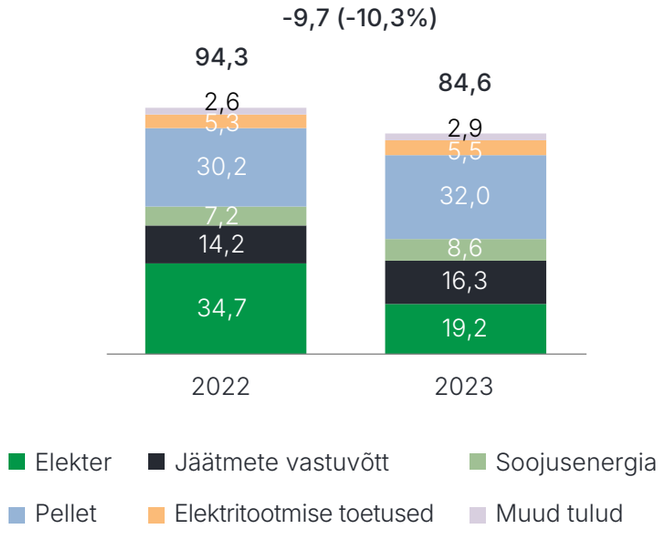
Enefit Greeni konsolideeritud majandusaasta aruanne .pdf formaadis Euroopa ühtse elektroonilise aruandlusvormingu (ESEF) märgistuseta. Originaaldokument on esitatud masinloetavas .xhtml formaadis Nasdaq Tallinna börsile ja allkirjastatud digitaalselt (Link: https://nasdaqbaltic.com/statistics/et/instrument/EE3100137985/reports).

Äritulud

Äritulud vähenesid aasta võrdluses 94,3 mln eurolt 84,6 mln euroni (–10%). Enim kahanesid elektrimüügitulud (–15,5 mln eurot, –45%) seoses elektri turuhinna langusega.

Pelletite müügitulu kasvas 1,7 mln euro võrra (6%) tingituna tõusnud müügihinnast. 2023. aastal oli keskmine pelleti müügihind 240,8 € tonn (2022. aastal 203,4 € tonn). Samuti suurenesid jäätmete vastuvõtutulud (2,1 mln eurot) ja elektritootmise toetused (0,2 mln eurot) koos toodangu kasvuga. Soojuse müügitulu tõusis (1,4 mln eurot, 19%) tänu toodangu ja hinna suurenemisele.

Äritulud, mln €



Muud tulud jäid aasta võrdluses sarnasele tasemele, kasvades 0,3 mln võrra 2,9 mln euroni. Muudes tuludes sisaldub 1,0 mln euro suurune kasum Brocēni koostootmisjaama ja pelletitehase müügitehingust.

Ärikulud

Muutuvkulud suurenesid 2023. aastal 0,6 mln euro võrra ja valdavalt suurenes pelleti biomassi ostukulu. Pelleti keskmine biomassi kulu tõusis aastate võrdluses 22%. 2023. aasta keskmine biomassi kulu oli 142,2 €/tonn (2022. aastal 116,8 €/tonn).

Püsikulud suurenesid 0,8 mln euro võrra 10,9 mln euroni. Peamine kasvuallikas oli segmendi palgakulude kasv 0,5 mln euro võrra. Valmistoodangu varude jääkide muutus 2023. aastal vähendas kulusid (2,2 mln eurot) pelletitoodangust väiksema müügi tõttu. 2022. aastal oli olukord samasugune: pelletimüük jäi toodangule alla ja varude muutus oli summas 3,3 mln eurot.

EBITDA

Segmendi EBITDA kahanes 12,2 mln euro võrra ehk 25% võrreldes eelmise aastaga, olles 2023. aastal 37,4 mln eurot. Tagasimineku põhjustas esmajoones elektri turuhinna langus. Iru koostootmisjaama EBITDA oli 2023. aastal 29,1 mln eurot (–26%).

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

PÄIKESEENERGIA SEGMENT

Päikeseenergia segment sisaldab peale tegutsevate päikeseelektrijaamade uute päikeseparkide arendusi ja päikeseteenust.

Elektritoodang ja -hind

2023. aastal oli päikeseenergia toodang 64 GWh, mis on 31,8 GWh (99%) võrra rohkem kui võrdlusperioodil tingituna uute päikeseparkide tootma hakkamisest. Teises kvartalis hakkasid elektrit tootma Purtse päikesepark Eestis ja Zambrówi päikesepark Poolas ning neljandas kvartalis lisandus Estonia päikesepark Eestis.

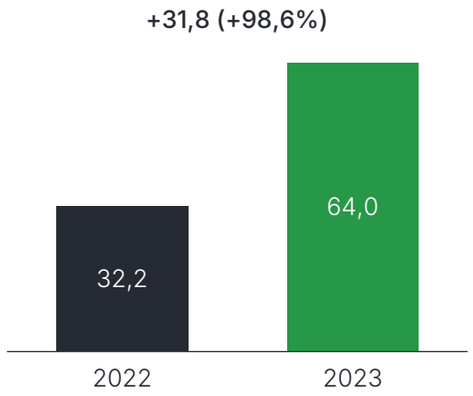
Eesti päikesepargid on elektri turuhinnale osaliselt avatud. Enamikule Poola päikeseparkidele kehtib igal aastal inflatsiooniga indekseeritav fikseeritud hind, mis oli 2023. aastal 492–526 zlotti MWh (aasta keskmise Poola zloti kursiga arvestades 108–116 €/MWh).

Kokku müüdi päikeseenergia segmendis 2023. aastal PPA-de alusel 31,8 GWh elektrit. Segmendi arvutuslik teenitud elektrihind oli 102 €/MWh, mis on 19% väiksem kui 2022. aastal. Hinnalangus tulenes Eesti päikeseparkidest, mida mõjutasid madalamad turuhinnad ja PPA-de lisandumine keskmise hinnaga 78,9 €/MWh.

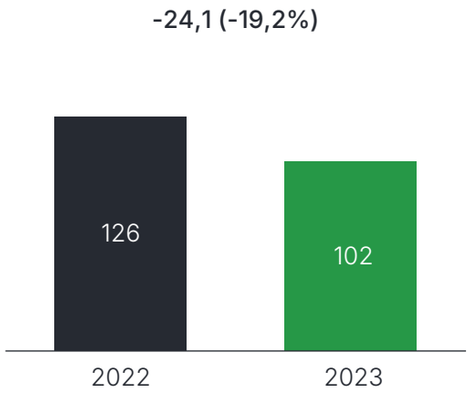
Äritulud

Tootvate päikeseparkide äritulud tõusid 2,4 mln euro võrra. Selle peamine põhjus on elektritoodangu suurenemine, kuna aasta jooksul alustasid elektri tootmist kolm uut päikeseparki. 2023. aasta päikeseteenuse äritulud sisaldavad Enefit Greeni viimast päikeseteenuse „võtmed kätte“ projekti Leedus.

Päikeseenergia toodang, GWh

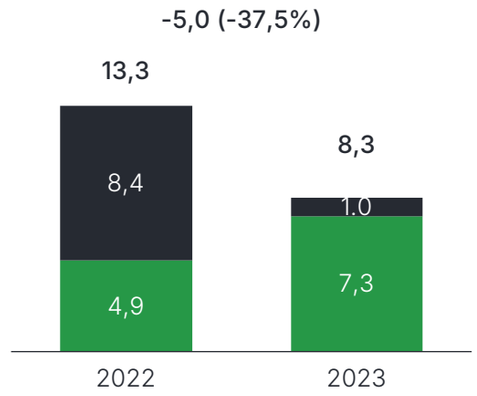


Arvutuslik teenitud elektrihind, €/MWh*



**(Elektrimüügi tulud + taastuvenergia tasu ja tõhusa koostootmise toetus + rohesertifikaatide tulud – elektri ost Nord Pooli päev-ette ja päevasisel turul – bilansienergia ost) / toodang*

Äritulud, mln €

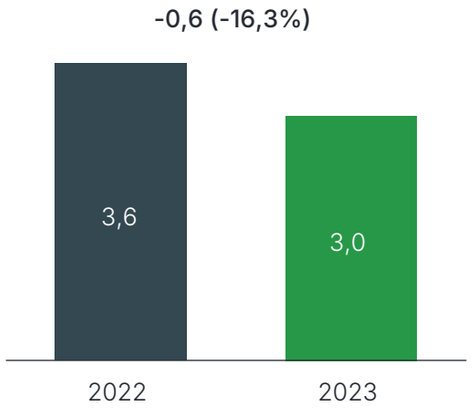


Sisukord

EBITDA

Päikeseenergia segmendi EBITDA oli 2023. aastal 3,0 mln eurot. Näitajat on positiivselt mõjutanud kolme uue päikesepargi toodangu ja tulude lisandumine, kuid võrreldes 2022. aastaga kasvasid ka segmendi püsikulud (2,2 mln euro võrra, 174%). Püsikulude hulgas kasvasid muu hulgas personalikulud (et toetada kasvuplaani), maakulud (seoses uute arendusprojektidega) ning uuringu- ja konsultatsioonikulud (eelarenduses oleva päikeseparkide portfelli ehitusvalmidusse viimisega seoses). Päikeseteenus ei avaldanud EBITDA-le 2022. aastal mõju, kuna ärikulud olid samas suurusjärgus ärituludega. Tegu oli küll kiiresti kasvava, kuid väikse marginaaliga tegevusega, mistõttu otsustasime 2022. aastal päikeseteenuse „võtmed kätte" ärisuunas tegutsemise lõpetada. 2023. aasta päikeseteenuse viimase projekti mõju EBITDA-le oli 0,3 mln eurot.

EBITDA, mln €



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

Konsolideeritud raamatupidamise aruanne 2023

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

Konsolideeritud kasumiaruanne

	1. JAANUAR – 31. DETSEMBER		
tuhanded eurod	**2023**	**2022**	**Lisa**
Müügitulu	205 757	233 280	23
Taastuvenergia toetus ja muud äritulud	24 307	23 735	24
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	2 210	3 303	11
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-100 330	-85 954	25
Tööjõukulud	-10 807	-9 111	26
Põhivara kulum ja väärtuse langus	-40 559	-37 777	6, 7, 9
Muud tegevuskulud	-15 237	-10 411	27
ÄRIKASUM	**65 341**	**117 065**	
Finantstulud	1 960	337	28
Finantskulud	-1 858	-2 342	28
Neto finantstulud/-kulud	**102**	**-2 005**	
Kasum kapitaliosaluse meetodil investeeringutelt sidusettevõtetesse	66	714	
KASUM ENNE TULUMAKSUSTAMIST	**65 509**	**115 774**	
Tulumaksukulu	-9 716	-5 567	29
ARUANDEAASTA KASUM	**55 793**	**110 207**	
sh emaettevõtte aktsionäride osa kasumist	55 793	110 207	
Tavapuhaskasum aktsia kohta (eurodes)	0,21	0,42	18
Lahustunud puhaskasum aktsia kohta (eurodes)	0,21	0,42	18

Lisad lehekülgedel 97–151 on konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lahutamatud osad.

Sisukord

Konsolideeritud koondkasumiaruanne

tuhanded eurod	1. JAANUAR – 31. DETSEMBER 2023	2022	Lisa
ARUANDEAASTA KASUM	**55 793**	**110 207**	
Muu koondkasum			
Kirjed, mida võib edaspidi ümber liigitada kasumiaruandesse:			
Rahavoo riskimaandamisinstrumentide ümberhindlus (sh ümberliigitamised kasumiaruandesse)	-2 968	14 626	17, 22
Välismaiste tütarettevõtete ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed	600	203	22
Aruandeaasta muu koondkasum (-kahjum)	**-2 368**	**14 829**	
ARUANDEAASTA KOONDKASUM KOKKU	**53 425**	**125 036**	
sh emaettevõtte omaniku osa koondkasumist	53 425	125 036	

Lisad lehekülgedel 97–151 on konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lahutamatud osad.

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

Konsolideeritud finantsseisundi aruanne

	31. DETSEMBER		
tuhanded eurod	**2023**	**2022**	**Lisa**
VARAD			
Põhivarad			
Materiaalsed põhivarad	1 027 057	776 870	7
Immateriaalsed põhivarad	59 891	60 382	9
Kasutusõiguse varad	9 097	4 239	6
Ettemaksed põhivarade eest	55 148	19 412	7
Edasilükkunud tulumaksuvarad	2 013	1 321	29
Investeeringud sidusettevõtetesse	548	506	
Tuletisinstrumendid	5 054	11 277	17
Pikaajalised nõuded	0	40	13
Kokku põhivarad	**1 158 808**	**874 047**	
Käibevarad			
Varud	3 180	14 227	11
Nõuded ostjate vastu, muud nõuded ja ettemaksed	55 082	41 091	13, 15
Tuletisinstrumendid	3 806	3 349	17
Raha ja raha ekvivalendid	65 677	131 456	16
	127 745	**190 123**	
Müügiks hoitavad varad	15 370	0	12
Kokku käibevarad	**143 115**	**190 123**	
Kokku varad	**1 301 923**	**1 064 170**	

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

Lisad lehekülgedel 97–151 on konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lahutamatud osad.

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

	31. DETSEMBER		
tuhanded eurod	**2023**	**2022**	**Lisa**
OMAKAPITAL			
Emaettevõtte aktsionäridele kuuluv kapital ja reservid			
Aktsiakapital	264 276	264 276	18
Ülekurss	60 351	60 351	18
Kohustuslik reservkapital	5 556	3 259	18
Muud reservid	163 451	166 419	22, 18
Realiseerimata kursivahed	-162	-762	22
Jaotamata kasum	223 718	225 190	18
Kokku emaettevõtte aktsionäridele kuuluv kapital ja reservid	**717 190**	**718 733**	
KOKKU OMAKAPITAL	**717 190**	**718 733**	
KOHUSTUSED			
Pikaajalised kohustused			
Võlakohustused	454 272	255 755	19
Sihtfinantseerimine	3 102	7 115	21
Edasilükkunud tulumaksukohustused	12 497	12 326	29
Lepingulised kohustused	12 412	18 086	17
Muud pikaajalised võlad	5 239	3 000	20
Eraldised	8	9	
Kokku pikaajalised kohustused	**487 530**	**296 291**	
Lühiajalised kohustused			
Võlakohustused	32 126	24 362	19
Võlad hankijatele ja muud võlad	54 445	19 661	20
Eraldised	6	2	
Lepingulised kohustused	5 674	5 121	17
	92 251	**49 146**	
Müügiks hoitavate varadega otseselt seotud kohustused	4 952	0	12
Kokku lühiajalised kohustused	**97 203**	**49 146**	
KOKKU KOHUSTUSED	**584 733**	**345 437**	
KOKKU OMAKAPITAL JA KOHUSTUSED	**1 301 923**	**1 064 170**	

Lisad lehekülgedel 97–151 on konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lahutamatud osad.

Sisukord

Konsolideeritud rahavoogude aruanne

tuhanded eurod	1. JAANUAR – 31. DETSEMBER		Lisa
	2023	2022	
Rahavood äritegevusest			
Äritegevusest saadud raha	94 918	136 696	30
Makstud intressid ja laenukulud	-12 569	-3 202	28
Laekunud intressid	826	251	28
Makstud ettevõtte tulumaks	-11 676	-7 046	29
Neto rahavoog äritegevusest	**71 499**	**126 699**	
Rahavood investeerimistegevusest			
Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivara soetamisel	-312 692	-190 909	7, 9
Laekunud materiaalse põhivara müügist	0	3	
Laekunud osaluse müügist sidusettevõttes	0	724	
Laekunud osaluse müügist tütarettevõttes (ilma üleantud raha ja raha ekvivalentideta)	30 548	0	1.1, 10
Sidusettevõtetelt laekunud dividendid	24	62	
Neto rahavoog investeerimistegevusest	**-282 120**	**-190 120**	
Rahavood finantseerimistegevusest			
Saadud pangalaenud	302 000	270 000	19
Pangalaenude tagasimaksed	-104 571	-115 277	19
Liisingukohustuste põhiosamaksed	-324	-431	19
Makstud dividendid	-54 970	-39 906	18
Laekumised intressimäära vahetuslepingute realiseerimisest	2 707	0	19
Muud korrigeerimised	0	37	
Neto rahavoog finantseerimistegevusest	**144 842**	**114 423**	
Neto rahavoog	**-65 779**	**51 002**	
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi algul	131 456	80 454	16
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi lõpul	65 677	131 456	16

Lisad lehekülgedel 97–151 on konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lahutamatud osad.

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

Sisukord

Konsolideeritud omakapitali muutuste aruanne

tuhanded eurod	Aktsiakapital	Kohustuslik reservkapital	Ülekurss	Muud reservid	Realiseerimata kursivahed	Jaotamata kasum	Kokku	Lisa
Omakapital seisuga 1. jaanuar 2022	**264 276**	**479**	**60 351**	**151 793**	**-965**	**157 673**	**633 607**	
Aruandeaasta kasum	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**110 207**	**110 207**	
Aruandeaasta muu koondkasum	**0**	**0**	**0**	**14 626**	**203**	**0**	**14 829**	17, 22
Kohustusliku reservkapitali suurendamine	0	2 780	0	0	0	-2 780	**0**	
Makstud dividendid	0	0	0	0	0	-39 906	**-39 906**	18
Muud korrigeerimised	0	0	0	0	0	-4	**-4**	
Kokku aktsionäride poolt tehtud ning aktsionäridele tehtud väljamaksed, mis on kajastatud otse omakapitalis	**0**	**2 780**	**0**	**0**	**0**	**-42 690**	**-39 910**	
Omakapital seisuga 31. detsember 2022	**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**	17, 22
Kohustusliku reservkapitali suurendamine	0	2 297	0	0	0	-2 297	**0**	
Makstud dividendid	0	0	0	0	0	-54 970	**-54 970**	18
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**	

Lisad lehekülgedel 97–151 on konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lahutamatud osad.
Omakapitali kohta on täiendav informatsioon esitatud lisas 18.

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

Konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lisad

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

1. ÜLDINE INFORMATSIOON

Enefit Greeni grupi konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne 31. detsembril 2023 lõppenud majandusaasta kohta hõlmab Enefit Green AS-i (emaettevõte, 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 on ehitamas ühte tuuleparki Soomes, mis peaks valmima 2024. aasta esimeses kvartalis. Enefit Greeni grupp toodab elektrit peamiselt tuulest, veest, päikesest, segaolmejäätmetest 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 2023 kuulus 77,17% aktsiatest enamusaktsionärile Eesti Energia AS.

Juhatus kiitis grupi konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande avaldamiseks heaks 1. aprillil 2024. Vastavalt Eesti Vabariigi äriseadustikule peab majandusaasta aruande täiendavalt heaks kiitma emaettevõtte nõukogu ja kinnitama aktsionäride üldkoosolek.

1.1 2023. aastal toimunud olulised sündmused

2023. aastal langesid elektrihinnad märkimisväärselt võrreldes kõigi aegade kõrgeima tasemega 2022. aasta energiakriisi ajal, mille suuresti tingis Venemaa sõda Ukraina vastu. Pinged Euroopa energiaturgudel hakkasid 2022. aasta neljandaks kvartaliks leevenema. Kuna aasta lõpus ja 2023. aasta alguses oli talveilm leebe, jäid gaasivarud suhteliselt suureks ning lisaks kasvas meie põhiturgudel (Baltimaad, Poola ja Soome) jätkuvalt hüdro- ja taastuvenergia pakkumine. Elektrienergia hinna langus jätkus kogu 2023. aasta jooksul. Tootmisega kaalutud keskmine elektrihind meie põhiturgudel langes 55% (205,5 €/MWh tasemelt 2022. aastal 92,7 €/MWh tasemele 2023. aastal). Elektrienergia hinna langus avaldas äritulule kõige suuremat negatiivset mõju.

Äritulule avaldas tasakaalustavat positiivset mõju elektrienergia tootmismahu kasv 225 GWh võrra (+20%) võrreldes 2022. aastaga. Mitmed 2022. aasta lõpus ehitamisel olnud tuule- ja päikeseenergia varad valmisid 2023. aasta jooksul (Purtse tuule ja päikese hübriidpark, Zambrowi ja Estonia päikesepargid); mitmed teised (Akmene, Šilale II ja Tolpanvaara ehitamisel olevad tuulepargid) ei olnud küll veel päris valmis, kuid andsid juba tugeva panuse tootmisse. Need uued varad aitasid suurendada elektritootmist 259 GWh võrra võrreldes aastataguse ajaga, andes 2023. aastal ligi 19% kogu elektritoodangust.

Eespool nimetatud tegurite mõjul kahanes elektrimüügi tulu aastaga 14,3%, 146 021 tuhande euroni. Vt ka lisa 23.
Kuna grupp on järk-järgult asendanud lõppenud või peatselt lõppevad taastuvenergia toetuskavad (kus on kasutatud tootmispõhist (ingl *pay-as-produced*) tasustamisloogikat) baaskoormuse elektrimüügilepingutega (PPA), on tekkinud vajadus osta varasemast oluliselt rohkem elektrit, et tagada elektrimüügilepingutest tulenevate tarnekohustuste pidev täitmine. Baaskoormuse PPA puhul lepivad pooled kokku kindlaksmääratud elektrikoguses, mida müüja on kohustatud igas tunnis tarnima ja ostja ostma. Tootmispõhise PPA puhul määratakse lepinguline elektrikogus kindlaks vastava tootmisüksuse tegeliku toodangu alusel. Näiteks varasemast toetuskavast, mis rajanes tootmispõhisel loogikal, oli Leedu fikseeritud hinnaga (ingl *feed-in-tariff* e FiT) taastuvenergia toetuskava, mille kohaselt müüdi kogu toodetud elektrienergia fikseeritud tariifiga (mille määras riik). Kuna Leedu FiT kava oli peagi lõppemas, otsustas grupp kasutada ära kõrgeid elektrihindu 2022. aastal ja asendas Leedu FiT kava baaskoormuse elektrimüügilepingutega, mille hinnad olid (kava raames pakututest) kõrgemad ja mis sõlmiti pikemaks ajaks.

Elektrienergia ostuvajadus suurenes veelgi, kuna Akmene tuulepargi valmimine hilines pärast 2023. aasta mais toimunud tuuliku kokkuvarisemise intsidenti, aga ka prognoositust madalama tootmistaseme tõttu, mis oli peamiselt seotud Leedu opereerivate tuuleparkide töökindlusega seotud probleemidega aasta teisel poolel. Nende tegurite tõttu ostsime 2023. aastal 411 GWh elektrienergiat (v.a pelletitootmiseks ostetud elektrienergia) keskmise hinnaga 110,2 €/MWh (2022. aastal 115 GWh keskmise hinnaga 229,2 €/GWh). See oli peamine põhjus, miks elektrikulud suurenesid 48 394 tuhande euroni 2023. aastal (32 712 tuhandelt eurolt 2022. aastal). Vt ka lisa 25.

Sisukord

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

2023. aasta neljandas kvartalis sõlmis grupp kaks eraldi lepingut biomassipõhise koostootmise ja pelletitootmise äridest väljumiseks.

Esimene tehing hõlmas biomassipõhiseid koostootmisjaamu Valkas (tütarettevõtte Enefit Power & Heat Valka müük) ja Paides (varem emaettevõtte Enefit Green AS-i koosseisu kuulunud eraldi äriüksuse müük), mis müüakse Utilitase kontsernile kokku 15 885 tuhande euro eest. Lõplik müügihind sõltub müügitehingu lõpuleviimise järgsest korrigeerimisest sõltuvalt äri käibekapitali tasemest. Seisuga 31. detsember 2023 ootas tehing Eesti Konkurentsiameti ning Tarbijakaitse ja Tehnilise Järelevalve Ameti heakskiitu, mis on nüüdseks antud. Seetõttu käsitatakse seotud varasid ja kohustusi 31. detsembri 2023. aasta seisuga müügigrupina. Vt arvestuspõhimõtete kohta täpsemalt lisa 2.3 ja samuti lisa 12.

Teine tehing sõlmiti 29. detsembril 2023 Warmeston OÜ-ga, et müüa Brocēni biomassipõhine koostootmisjaam (tütarettevõte SIA Technological Solutions) ja pelletitehas (tütarettevõte Enefit Green SIA). Tehingu hind oli 32 000 tuhat eurot; lõplik müügihind sõltub müügitehingu lõpuleviimise järgsest korrigeerimisest sõltuvalt äri käibekapitali tasemest. Müügist saadud kasum oli 960 tuhat eurot (lisa 24).

Pärast neid tehinguid hõlmab grupi koostootmise segment üksnes Iru elektrijaama.

Investeeringud

Grupi investeeringud kasvasid 2023. aastal 355 682 tuhande euroni (2022.aastal 193 454 tuhat eurot) (lisa 5). Kasv tulenes arendusinvesteeringutest, mis ulatusid 2023. aastal 350 606 tuhande euroni (2022: 188 093 tuhat eurot). Suurimad investeeringud tehti Kelme I, Kelme II ja Kelme III tuuleparkidesse (127 482 tuhat eurot), Sopi-Tootsi tuuleparki (84 111 tuhat eurot) ja Tolpanvaara tuuleparki (51 807 tuhat eurot). Suured investeeringud tehti ka Purtse päikeseparki (12 702 tuhat eurot) ja Vändra päikeseparki (9 358 tuhat eurot).

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) Uute või muudetud standardite ja tõlgenduste rakendamine

1. jaanuaril 2023 hakkasid grupi suhtes kehtima järgmised uued või muudetud standardid:

IAS 1 ja IFRS-i rakendusjuhendi nr 2 muudatused: „Arvestuspõhimõtete avalikustamine" (rakendub 1. jaanuaril 2023 või hiljem algavatele aruandeperioodidele). IAS 1 muudeti, et nõuda ettevõtetelt peamiste arvestuspõhimõtete asemel nende oluliste arvestuspõhimõtete avalikustamist. Muudatus sätestas olulise arvestuspõhimõtete teabe määratluse. Muudatus selgitas samuti, et arvestuspõhimõtete teave on eeldatavasti oluline, kui ilma selleta ei oleks finantsaruannete kasutajatel võimalik aru saada finantsaruannete muust olulisest teabest. Muudatuses on toodud illustreerivad näited arvestuspõhimõtete teabest, mida tõenäoliselt peetakse oluliseks ettevõtte finantsaruannete jaoks. Lisaks selgitas IAS 1 muudatus, et ebaoluline arvestuspõhimõtete teave ei pea olema avalikustatud. Kui aga seda avalikustatakse, siis see ei tohiks varjutada olulist arvestuspõhimõtete teavet. Selle toetamiseks muudeti ka IFRS-i rakendusjuhendit nr 2 „Olulisuse otsuste tegemine", et anda juhiseid olulisuse mõiste rakendamiseks arvestuspõhimõtete avalikustamisel. Grupi hinnangul oli muudatuste rakendamisel oluline mõju grupi raamatupidamise aruandele. Muudatused on käesolevas raamatupidamise aruandes kasutusele võetud ja selle tulemusena on aruande arvestuspõhimõtete osa oluliselt lühem.

(b) Veel jõustumata uued standardid, tõlgendused ja nende muudatused

Välja on antud uusi või muudetud standardeid ja tõlgendusi, mis muutuvad grupile kohustuslikuks alates 1. jaanuarist 2024 või hilisematel perioodidel ja mida grupp ei ole rakendanud ennetähtaegselt.

Sisukord

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

„Kohustuste liigitamine lühi- või pikaajaliseks" – IAS 1 muudatused (rakendub 1. jaanuaril 2024 või hiljem algavatele aruandeperioodidele; ei ole veel vastu võetud Euroopa Liidu poolt). Need piiratud ulatusega muudatused selgitavad, et kohustused liigitatakse kas lühi- või pikaajalisteks sõltuvalt aruandeperioodi lõpus kehtivatest õigustest. Kohustused on pikaajalised, kui ettevõttel on aruandeperioodi lõpus oluline õigus lükata edasi arveldust rohkem kui kaheteistkümneks kuuks. Juhised ei nõua enam sellisel juhul tingimusteta õigust. Juhtkonna kavatsus järgnevalt arvelduste edasilükkamise õigust kasutada või mitte ei mõjuta kohustuste liigitamist. Õigus edasilükkamiseks on olemas vaid siis, kui ettevõte täidab aruandeperioodi lõpu seisuga asjakohased tingimused. Kohustus liigitatakse lühiajaliseks, kui tingimust rikutakse aruandeperioodi lõpus või enne seda, isegi kui laenuandja nõustub pärast aruandeperioodi lõppu sellest tingimusest loobuma. Ja vastupidi, laen liigitatakse pikaajaliseks, kui laenulepingu eritingimusi rikutakse alles pärast aruandekuupäeva. Lisaks sisaldavad muudatused selgitust sellise võla liigitamise nõuete kohta, mida ettevõte võib rahuldada, muutes seda omakapitaliks. „Arveldus" on defineeritud kui kohustuse tasumine rahaga, muude majanduslikku kasu sisaldavate ressurssidega või ettevõtte enda omakapitaliinstrumentidega. Konverteeritavate instrumentide puhul, mida võib konverteerida omakapitaliks, on olemas erand, kuid ainult nende instrumentide puhul, kus vahetusõigus liigitatakse omakapitaliinstrumendiks liitfinantsinstrumendi eraldi komponendina. Grupi hinnangul ei avalda muudatused tema raamatupidamise aruandele olulist mõju.

„Kohustuste liigitamine lühi- või pikaajalisteks, jõustumiskuupäeva edasilükkamine" – IAS 1 muudatused (rakendub 1. jaanuaril 2024 või hiljem algavatele aruandeperioodidele; ei ole veel vastu võetud Euroopa Liidu poolt) - IAS 1 muudatus kohustuste lühi- või pikaajaliseks liigitamise kohta anti välja 2020. aasta jaanuaris algse jõustumiskuupäevaga 1. jaanuar 2022. Kuid reageerides COVID-19 pandeemiale lükati jõustumiskuupäev ühe aasta võrra edasi, et anda ettevõtetele rohkem aega muudetud juhistest tulenevate liigituste muudatuste rakendamiseks. Grupi hinnangul oluline mõju finantsaruandele puudub.

„Rahvusvaheline maksureform – teise samba näidiseeskirjad" – IAS 12 muudatused (kohaldatakse aruandeperioodidele, mis algavad 1. jaanuaril 2023 või hiljem; EL ei ole muudatusi veel vastu võtnud). 2023. aasta mais avaldas IASB kitsa ulatusega muudatused standardi IAS 12 „Tulumaks" kohta. See muudatus võeti kasutusele vastusena Majanduskoostöö ja Arengu Organisatsiooni (OECD) poolt rahvusvahelise maksureformi tulemusena avaldatud teise samba näidiseeskirjade peatsele rakendamisele. Muudatused näevad ette ajutise erandi nõudest kajastada ja avalikustada edasilükkunud maksud, mis tulenevad jõustunud või sisuliselt jõustunud maksuseadusest, millega rakendatakse teise samba näidiseeskirju. Ettevõtted võivad erandit kohaldada kohe, kuid avalikustamisnõuded muutuvad kohustuslikuks 1. jaanuaril 2023 või hiljem algavate aruandeperioodide puhul.

Enefit Greeni gruppi miinimummaksu muudatused otseselt ei mõjuta, kuna on võimalik rakendada „safe harbour"-põhimõtet „sisulistel põhjustel väljajäetav tulu". Vastavalt „safe harbour"-põhimõttele välditakse sisulistel põhjustel väljajäetava tulu erandiga tulumaksukohustust riikides, kus Enefit Greeni grupi ettevõtted tegutsevad. Seega kehtib ainult deklareerimiskohustus.

Eestis loetakse alamaksustatud kasumi reegli kohaselt lõpliku emaettevõtte jurisdiktsiooni jaoks arvutatud lisamaksu summa üleminekuperioodi iga majandusaasta kohta võrdseks nulliga, kui jurisdiktsioonis kohaldatakse ettevõtte tulumaksu vähemalt 20% maksumääraga. Üleminekuperiood hõlmab majandusaastaid, mis kestavad mitte rohkem kui 12 kuud ning mis algavad 31. detsembril 2025 või enne seda ja lõpevad enne 31. detsembrit 2026. Kuna Eesti tulumaksumäär on 20%, oleks Eesti lisamaks kuni 2027. aastani 0.

Ülejäänud uutel või muudetud standarditel või tõlgendustel, mis veel ei kehti, ei ole eeldatavasti olulist mõju grupile.

2.3 Konsolideerimine

(a) Tütarettevõtted

Tütarettevõtted 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 tütarettevõtteid alates kontrolli omandamisest kuni selle lõppemiseni.

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

Mittekontrollivat osalust omandatud tütarettevõttes kajastatakse kas õiglases väärtuses või mittekontrolliva osaluse

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

proportsionaalses osas omandatud tütarettevõtte eristatavast netovarast.

Omandamisega seotud väljaminekud kajastatakse nende tekkimise hetkel kuludena.

Selliste varade (ja kohustuste) omandamist, mis ei vasta äri mõistele, kajastatakse omandamise kuupäeval soetusmaksumuses. 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 tütarettevõtete 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 tütarettevõtete finantsaruannetes kajastatud summasid korrigeeritud, et viia need kooskõlla grupi arvestuspõhimõtetega.

Emaettevõtte konsolideerimata aruannetes kajastatakse investeeringuid tütarettevõtetesse soetusmaksumuses, millest on maha arvatud võimalikud vara väärtuse langusest tulenevad allahindlused.

(b) Tütarettevõtete müük

Kui grupp kaotab kontrolli tütarettevõtte üle, hinnatakse järelejäänud osalus kontrolli kaotamise hetkel selle õiglasesse väärtusesse 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 tütarettevõttega 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 õiglases väärtuses, millest on maha arvatud müügikulutused, olenevalt sellest, kumb on madalam.

2.4 Segmendiaruandlus

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 tütarettevõtted 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 tütarettevõtete, 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 2023 €/PLN 4,3395 ja 31. detsember 2022 €/PLN 4,6808. Tulude ja kulude ümberarvestamise kursid olid 2023. aastal €/PLN 4,61 ja 2022. aastal €/PLN 4,69.

Enefit Greeni konsolideeritud majandusaasta aruanne .pdf formaadis Euroopa ühtse elektroonilise aruandlusvormingu (ESEF) märgistuseta. Originaaldokument on esitatud masinloetavas .xhtml formaadis Nasdaq Tallinna börsile ja allkirjastatud digitaalselt (Link: https://nasdaqbaltic.com/statistics/et/instrument/EEE3100137985/reports).

Välismaise tütarettevõtte omandamisel tekkinud firmaväärtust ning õiglase väärtuse korrigeerimisi käsitatakse välismaise tütarettevõtte 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. Lühiajalisteks ehk käibevaradeks loetakse varad, mis eeldatavasti realiseeritakse järgmisel majandusaastal või grupi tavapärase äritsükli käigus. Kõik muud varad liigitatakse põhivaradeks.

Grupp liigitab kohustuse lühiajaliseks, 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 laenukokkuleppest 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 kontsern 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 lühiajaliseks.

2.7 Materiaalsed põhivarad

Materiaalse põhivarana käsitatakse materiaalset vara, mida kasutatakse grupi äritegevuses ning mille eeldatav kasulik eluiga on pikem kui üks aasta. Materiaalset põhivara kajastatakse finantsseisundi aruandes ajaloolises soetusmaksumuses, millest on maha arvatud akumuleeritud 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 31.12.2023 seisuga
Hooned	22–40 aastat	30 aastat	13 aastat
Rajatised	10–30 aastat	26 aastat	14 aastat
Elektriülekandeseadmed	5–45 aastat	24 aastat	13 aastat
Elektrijaamade seadmed	7–32 aastat	21 aastat	13 aastat
Muu põhivara	3–30 aastat	11 aastat	6 aastat

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

Igal aruandekuupäeval hinnatakse kasutatavate amortisatsioonimäärade, amortisatsioonimeetodite ning lõppväärtuste põhjendatust.

Juhul kui materiaalse põhivara kaetav väärtus (s.o kas vara õiglane väärtus miinus müügikulutused 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 jääkmaksumuses (soetusmaksumuses, millest on maha arvatud kahjum väärtuse langusest). Tütarettevõtete müügist saadud kasumi või kahjumi arvestamisel arvestatakse tütarettevõttega seotud firmaväärtuse jääkmaksumus müüdud tütarettevõtte jääkmaksumuse 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. Arenduskulusid, 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 heitmekvoote tasuta või õiglasest väärtusest madalama hinnaga. Heitmekvoote ostetakse ja müüakse vastavatel börsidel, kust käitised, kes vajavad rohkem kvoote, kui neile tasuta või soodushinnaga on eraldatud, peavad oma kohustuste täitmiseks vajalikke kvoote 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 protokolli 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 heitmekvoote ja kõik elektritootjad peavad kõik vajalikud kvoodid ostma. Muudes sektorites, nt sooja tootmises, on üleminekuperioodi vältel võimalik saada tasuta eraldatavaid kvoote, ent nende kogus eelseisvatel aastatel järkjärgult väheneb. 2024. aastaks on Iru elektrijaamas sooja tootmiseks eraldatud tasuta kvoote 316 tonni CO_2 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.

Sisukord

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

Aruandeperioodil ja võrdlusperioodil eraldati grupile järgmistes kogustes tasuta heitmekvoote:

- 2022: 997 tonni ulatuses õiglase väärtuse* summas 84 tuhat eurot;
- 2023: 325 tonni ulatuses õiglase väärtuse* summas 26 tuhat eurot.

* *õiglane väärtus põhineb EUA turuhinnal vastava* aruandekuupäeva seisuga.

Riigi poolt tasuta eraldatud heitmekvoote kajastatakse väärtusega null eurot. Süsinikdioksiidi heite tekkimisel tekib kohustus anda riigile üle vastav kogus heitmekvoote (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.

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

Liigitamine sõltub grupi ärimudelist finantsvarade haldamisel ning rahavoogude lepingulistest tingimustest.

Arvelevõtmine ja kajastamise lõpetamine

Tavapärastel 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 arvelevõtmisel õiglases väärtuses, millele on lisatud tehingukulud, mis on otseselt seotud finantsvara omandamisega, välja arvatud finantsvarade puhul, mida kajastatakse õiglases väärtuses muutustega läbi kasumiaruande. Õiglases väärtuses muutustega läbi kasumiaruande kajastavate finantsvarade tehingukulud kajastatakse kuluna kasumiaruandes.

Võlainstrumendid

Võlainstrumentide edasine kajastamine sõltub grupi ärimudelist 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 põhiosa 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 investeeringuid omakapitaliinstrumentidesse, välja arvatud investeeringud sidusettevõtetesse.

Sisukord

Enefit Greeni konsolideeritud majandusaasta aruanne .pdf formaadis Euroopa ühtse elektroonilise aruandlusvorminguga (ESEF) märgistuseta. Originaaldokument on esitatud masinloetavas .xhtml formaadis Nasdaq Tallinna börsile ja allkirjastatud digitaalselt (Link: https://nasdaqbaltic.com/statistics/et/instrument/EEE3100137985/reports).

Tuletisinstrumendid
Tuletisinstrumente kajastatakse õiglases väärtuses. Tuletisinstrument kajastatakse varana, kui selle õiglane väärtus on positiivne, ning kohustusena, kui selle õiglane väärtus on negatiivne. Tuletisinstrumendi õiglase väärtuse muutusest tekkivad kasumid ja kahjumid kajastatakse aruandeperioodi kasumiaruandes, välja arvatud juhul, kui instrument on riskimaandamisinstrument. Grupp rakendab riskimaandamisarvestust. Riskimaandamisarvestuse põhimõtteid on kirjeldatud lisas 2.11.

Väärtuse langus
Grupp hindab korrigeeritud soetusmaksumuses kajastavate võlainstrumentide eeldatavat krediidikahju tuleviku informatsiooni alusel. Rakendatav väärtuse languse metoodika sõltub sellest, kas krediidirisk on oluliselt suurenenud.

Eeldatava krediidikahju 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 krediidikahjumiga, alates nõuete esmasest kajastamisest. Grupp kasutab allahindluse maatriksit, kus eeldatava krediidikahju katteks kajastatav allahindlus arvutatakse nõuete vanuselise jaotuse alusel.

Nõuded ostjate vastu
Nõuded ostjate vastu on ostjatelt laekumata arved tavapärase äritegevuse käigus müüdud 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 õiglases väärtuses tuletisinstrumendi lepingu sõlmimise kuupäeval ja neid hinnatakse ka edaspidi õiglases väärtuses. 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 õiglased väärtused on avalikustatud lisas 3.3. Riskimaandamisreservi muutused, mida kajastatakse läbi muu koondkasumi, on avalikustatud lisas 22. 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 õiglase väärtuse 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.

Sisukord

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

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 soetusmaksumuses või neto realiseerimisväärtuses, 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 tootmisseadmete tavapärasest võimsusest). Neto realiseerimisväärtus on tavapärases 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. Ülekurss on emiteeritud aktsiate eest saadud tasu, mis ületab aktsiate nimiväärtust.

2.15 Kohustuslik reservkapital

Vastavalt Eesti Vabariigi äriseadustikule on emaettevõte 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 18.

2.16 Võlad hankijatele

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

2.17 Võlakohustused

Võlakohustused võetakse algselt arvele õiglases väärtuses vähendatuna tehingukulude võrra. Pärast esmast arvelevõtmist mõõdetakse neid korrigeeritud soetusmaksumuses. 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 müügivalmidusse viimine võtab olulisel määral aega) soetamise, ehitamise ja tootmisega, lisatakse vastavate varade soetusmaksumusse kuni hetkeni, mil need varad on olulises osas valmis nende ettenähtud kasutuseks või müügiks.

2.18 Maksustamine

(a) Ettevõtte tulumaks, sh dividendide tulumaks Eestis

Eestis kehtiva tulumaksuseaduse kohaselt ei maksustata Eestis ettevõtte aruandeaasta kasumit. Tulumaksu makstakse dividendidelt, erisoodustustelt, kingitustelt, annetustelt, vastuvõtukuludelt, ettevõtlusega mitteseotud väljamaksetelt ning siirdehinna korrigeerimistelt. Jaotatud kasumi maksumääraks on 20% ehk 20/80 väljamakstavalt netosummalt. Alates 2019. aastast kohaldub regulaarselt makstavatele dividendidele madalam maksumäär 14% ehk 14/86 dividendide netosummast. Seega saab residendist äriühing dividendide tulumaksuga maksustamisel rakendada madalamat maksumäära 14% ja tavamäära 20%. Soodsamat maksumäära saab rakendada dividendimaksele, mis ulatub kuni kolme eelneva majandusaasta keskmise jaotamata kasumi väljamakseni, millelt äriühing on maksnud tulumaksu. Kolme eelneva majandusaasta keskmise dividendimakse arvestamisel on 2018. aasta esimene arvesse võetav aasta. Teatud tingimustel on võimalik saadud dividende jaotada edasi ilma täiendava tulumaksukuluta.

Dividendidelt makstav ettevõtte tulumaks kajastatakse kuluna ning kohustusena planeeritava dividendi väljamakse ulatuses.

Sisukord

Edasilükkunud tulumaksu arvestatakse tütarettevõtete omandamisjärgselt jaotamata kasumilt ja muude reservide omandamisjärgsetelt muutustelt, välja arvatud juhul, kui grupp kontrollib tütarettevõtte dividendipoliitikat ja on tõenäoline, et ajutine erinevus dividendide kaudu ega muul viisil lähitulevikus ei tühistu. Kuna grupp kontrollib tütarettevõtete dividendipoliitikat, on tal võimalik kontrollida ka tütarettevõtetesse tehtud investeeringutega seotud ajutiste erinevuste tühistumise ajastamist. Grupp ei kajasta sellistelt ajutistelt erinevustelt edasilükkunud tulumaksu kohustusi, välja arvatud juhul, kui juhtkond eeldab, et ajutised erinevused lähitulevikus tühistuvad.
Maksimaalne tulumaksukohustus, mis kaasneks kogu vaba omakapitali dividendidena väljamaksmisega, on avalikustatud konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lisades.

(b) Muud maksud Eestis
Grupi kulusid mõjutavad järgmised maksud:

Maks	Maksumäär
Sotsiaalmaks	33% töötajatele tehtud väljamaksetelt ja erisoodustustelt
Töötuskindlustusmakse	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	2023. aastal 1,70–180,55 eurot/1000 m^3 veekogust või põhjaveekihist võetud vee kohta (2022. aastal 1,70–180,55 eurot/1000 m^3 veekogust või põhjaveekihist võetud vee kohta)
Maamaks	0,1–1,0% maa maksustamishinnast aastas
Raskeveokimaks	3,50–232,60 eurot veoauto kohta kvartalis
Elektriaktsiis	0,5–1,0 eurot elektri MWh kohta (alates 1. maist 2020 kuni 30. aprillini 2024)
Maagaasiaktsiis	40–55,79 eurot 1000 m^3 maagaasi kohta
Ettevõtte tulumaks ettevõtlusega mitteseotud kuludelt	20/80 ettevõtlusega mitteseotuks loetavatelt kuludelt

(c) Tulumaksumäärad välisriikides, kus toimub grupi tegevus

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

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

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

(d) 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 arvelevõtmisel; samuti ei kajastata edasilükkunud tulumaksu, kui see tekib vara ja kohustuse esmasel arvelevõtmisel 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 ettevõttel edasilükkunud tulumaksuvarasid ega -kohustusi, välja arvatud võimalik edasilükkunud tulumaksukohustus ettevõtte investeeringutelt tütar-, sidus- ja ühisettevõtetesse ning filiaalidesse.

Grupi edasilükkunud tulumaksukohustus tekib nendes riikides asuvate äriühingute puhul, kus aruandeaasta kasumit maksustatakse. Samuti tekib grupi edasilükkunud tulumaksukohustus investeeringutelt 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, investeeringu müük või likvideerimine jt tehingud.

Kuna grupp kontrollib tütarettevõtete dividendipoliitikat, on tal võimalik kontrollida ka tütarettevõtetesse tehtud investeeringutega seotud ajutiste erinevuste tühistumise ajastamist. Kui emaettevõte on otsustanud tütarettevõtte kasumit ettenähtavas tulevikus mitte jaotada, ei kajasta ta edasilükkunud tulumaksukohustust. Kui emaettevõte hindab, et dividend makstakse välja ettenähtavas tulevikus, millega kaasneb tütarettevõtetesse tehtud investeeringutega seotud ajutiste erinevuste tühistumine, kajastatakse edasilükkunud tulumaksukohustus planeeritava dividendi väljamakse ulatuses.

2.20 Tingimuslikud kohustused
Võimalikud kohustused, mille realiseerumine on vähetõenäoline või millega kaasnevate kulutuste suurust 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.

Kaupade müük – hulgimüük
Grupp toodab ja müüb pelleteid avatud turul. Müük kajastatakse, kui kontroll toodete üle on üle antud, see tähendab, et tooted on tarnitud kliendile, klient saab otsustada toodete turustamise ja hinna üle ning pole täitmata kohustusi, mis võiksid mõjutada kliendi poolt toodete aktsepteerimist. Tooted on tarnitud, kui need on saadetud kokkulepitud kohta, toodete kahjustumise ja hävimisega seotud riskid on üle läinud kliendile ning klient on aktsepteerinud tooted vastavalt müügilepingule, aktsepteerimise nõue on aegunud või on grupil objektiivseid tõendeid selle kohta, et kõik aktsepteerimise kriteeriumid on täidetud.

Müügitehingutes ei ole finantseerimise komponenti, kuna nõuete tasumistähtaeg on kuni 90 päeva, mis on kooskõlas tööstusharu praktikaga.

Grupp kajastab nõude, kui kaubad on tarnitud, kuna sellel ajahetkel tekib tingimusteta õigus saada tasu, mille maksmine sõltub ainult aja möödumisest.

Kui grupp osutab kliendile täiendavaid teenuseid pärast seda, kui kontroll kauba üle on kliendile üle läinud, siis on nimetatud teenuse osutamine eraldiseisev toimingukohustus ja müügitulu kajastatakse perioodi jooksul, mil teenust osutatakse.

Teenuste müük – elekter, gaas, soojus, jäätmete käitlusvastuvõtmine ja muud teenused
Grupp osutab fikseeritud ja muutuva hinnaga lepingute alusel elektri, gaasi ja soojuse müügi ning jäätmete käitlusevastuvõtmise teenuseid. Fikseeritud hinnaga lepingute puhul, samuti muid

Sisukord

Enefit Greeni konsolideeritud majandusaasta aruanne .pdf formaadis Euroopa ühtse elektroonilise aruandlusvormingu (ESEF) märgistuseta. Originaaldokument on esitatud masinloetavas .xhtml formaadis Nasdaq Tallinna börsile ja allkirjastatud digitaalselt (Link: https://nasdaqbaltic.com/statistics/et/instrument/EEE3100137985/reports).

teenuseid. Müügihinnad, võimalik hinnaregulatsioon ja teenuse/kaupade lepingulised mahud on kindlaks määratud lepingutega. Müügitulu elektri ja soojuse müügist kajastatakse müügitulu vastavalt aruandeperioodi lõpuks tegelikult osutatud teenusteletarnitud ühikute alusel, kuna klient saab teenusest kasu samal ajal, kui seda osutatakse. Elektri, gaasi ja soojuse müügitulu leitakse tegelike tarnitud ühikute alusel ning jäätmete käitluse müügituluJäätmete 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 (toimingukohustus täitmata) allokeeritud tehinguhindutoimingukohustused täitmata) jaotatud tehinguhindu. Grupp täidab oma pikaajalistest elektrimüügilepingutest tulenevaid tulevasi tarnekohustusi mitme perioodi vältel ehk tulu kajastatakse teostamiskohustuse täitmisperioodi jooksul. Grupp kajastab vastavat tulu siis, kui tal on õigus esitada arve vastaspoolele tegelikult tarnitud energia eest. Kõigi grupi elektrimüügilepingute puhul esitatakse arveid kuiselt.

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 suurust 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 õiglases väärtuses, 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 saab grupp toetust 53,7 €/MWh elektrienergia eest, mis on toodetud taastuvast energiaallikast tootmisseadmega, mille netovõimsus ei ületa 125 MW. Grupp saab toetust igakuiselt vastavalt taastuvast energiaallikast toodetud elektrienergia mahule. 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 määratlemisel arvesse võtmata jäänud võimalust või jätab kasutamata mõne võimaluse, mis on algse rendiperioodi määratlemisel 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.

Sisukord

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

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 rendimaksed järgmisi rendiperioodil alusvara kasutamise õiguse eest tehtavaid makseid, mida ei ole rendiperioodi alguseks tasutud:

a) fikseeritud maksed, millest on lahutatud saadaolevad rendistiimulid;
b) muutuvad rendimaksed, mis sõltuvad indeksist või määrast ja mille esmaseks mõõtmiseks kasutatakse rendiperioodi alguses kehtivat indeksit või määra. Muutuvad rendimaksed, 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 akumuleeritud kulum ja väärtuse langusest tulenevad akumuleeritud 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 rendimaksed, mis ei sisaldu rendikohustuse hinnangus selle perioodi kohta, millal leiab aset nimetatud makseid tingiv sündmus või tingimus.

Kui muutuvad rendimaksed, 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 järelejääva 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.

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

2.25 Tehingud seotud osapooltega

Raamatupidamise aastaaruande koostamisel on loetud seotud osapoolteks:

a) emaettevõte 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 põhiaruanded. Emaettevõtte põhiaruanded, mis on avalikustatud lisas 33, on koostatud kasutades samu arvestuspõhimõtteid ja hindamisaluseid, mida on kasutatud konsolideeritud aruande koostamisel. Investeeringud tütarettevõtetesse on konsolideerimata põhiaruannetes kajastatud soetusmaksumuse meetodil. Vastavalt soetusmaksumuse meetodile kajastatakse investeering algselt soetusmaksumuses ehk omandamisel makstud tasu õiglases väärtuses, mida hiljem korrigeeritakse vajadusel väärtuse langusest tulenevate allahindlustega.

3. FINANTSRISKIDE JUHTIMINE

3.1 Finantsriskid

Grupi tegevusega kaasnevad mitmed finantsriskid: tururisk (sh valuutarisk, rahavoogude ja õiglase väärtuse intressimäära risk), 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 (lisas 19 avalikustatud pangalaen Poola zlottides, mille saldo oli 31. detsembri 2023 seisuga 6 340 tuhat eurot (31. detsember 2022: 6 640 tuhat eurot)), mis on avatud valuutariskile. Poola zloti ja euro valuutakursi muutumisel +/- 10% (2022: +/-9%) oleks mõju grupi puhaskasumile vastavalt -/+ 605 tuhat eurot (2022: -/+ 407 tuhat eurot).

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 19). Grupi laenude kaalutud keskmine sisemine intressimäär 31. detsembri 2023 seisuga oli 3,75%, võttes arvesse intressimäära vahetustehingute mõju (31. detsember 2022: 2,6%). Seisuga 31. detsember 2023 on intressimäära riskile avatud 66,6% välja võetud laenudest (31. detsember 2022: 38,8%) ning keskmise baasintressimäära tõus 100 baaspunkti võrra vähendaks Enefit Greeni maksueelset kasumit 3 150 tuhande euro võrra (31. detsember 2022: 1 066 tuhande euro võrra).

Grupp kasutab intressimäärariski juhtimiseks intressimäära vahetuslepinguid (IRS). Seisuga 31. detsember 2023 oli Enefit Greenil avatud kolm intressimäära vahetuslepingut, mille nomi-

Enefit Greeni konsolideeritud majandusaasta aruanne .pdf formaadis Euroopa ühtse elektroonilise aruandlusvormingu (ESEF) märgistuseta. Originaaldokument on esitatud masinloetavas .xhtml formaadis Nasdaq Tallinna börsile ja allkirjastatud digitaalselt (Link: https://nasdaqbaltic.com/statistics/et/instrument/EEE3100137985/reports).

naalsumma kokku oli 157 836 tuhat eurot (31. detsember 2022: 168 334 tuhat eurot), mis moodustas 33,4% laenukohustustest (31. detsember 2022: 61,2%). 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 19.

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/tehingu vastaspoolte krediidiriski tasemele ning iga vastaspoole maksimaalsed positsioonid kehtestab grupi finantsriskide komitee.

Vabu rahalisi vahendeid on lubatud paigutada üksnes eurodes nomineeritud finantsinstrumentidesse. Lisaks on kehtestatud nõuded finantsinstrumentide tähtajale ning hajutamisele. Klientide tähtajaks tasumata võlgnevuste haldamise teenust ostetakse sisse. Klientidele, kellele esitatud arve tähtaeg on

Maksimaalne krediidiriskile avatud summa aruandeperioodi lõpu seisuga oli järgmine:

	31. DETSEMBER	
tuhanded eurod	**2023**	**2022**
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded* (lisa 13)	13 780	12 972
Nõuded emaettevõtte, teiste grupi ettevõtete ja muude seotud osapoolte vastu (lisad 13 ja 32)	9 811	11 999
Raha ja raha ekvivalendid (lisa 16)	65 677	131 456
Positiivse väärtusega tuletisinstrumendid (lisad 3.3 ja 17)	8 860	14 626
Kokku krediidiriskile avatud summa (lisad 14 ja 15)	**98 128**	**171 053**

** Kokku nõudedNõuded ostjate vastu ja muud nõuded kokku miinus ettemaksed. Summa ei sisalda Brocēni biomassipõhise koostootmisjaama ja pelletitehase müügi lõpuleviimise järgset nõuet summas 1 407 tuhat eurot, kuna see ei ole finantsvara.*

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.

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. detsember 2023 oli grupil 2 klienti, kellega seotud nõuded moodustasid enam kui 10% grupi nõuetest ostjate vastu ja muudest nõuetest. Nõuded nende klientide vastu moodustasid aruandekuupäeval 3 571 tuhat eurot (31. detsember 2022: 2 klienti, kellega seotud nõuded moodustasid enam kui 10% grupi nõuetest ostjate vastu ja muudest nõuetest; nõuded nende klientide vastu moodustasid 3 616 tuhat eurot).

Täiendav informatsioon krediidiriski kohta on avalikustatud lisades 14 ja 15.

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 pika-

Sisukord

ajaliste 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 väljavõtmata laenusid 335 000 tuhat eurot (31. detsember 2022: 50 000).

Kohustuse jaotus maksetähtaegade järgi seisuga 31. detsember 2023

tuhanded eurod	Kuni 1 aasta	1–2 aastat	3–5 aastat	Üle 5 aasta	Diskonteerimata rahavood kokku	Bilansiline väärtus
Võlakohustused, v.a. rendikohustused (lisa 19)*	51 067	71 353	273 581	183 206	579 207	476 555
Rendikohustused (lisa 19)	745	774	2 166	9 992	13 677	9 842
Võlad hankijatele ja muud võlad (lisa 20)	54 567	0	5 803	0	60 370	59 806
Kokku	**106 379**	**72 127**	**281 550**	**193 198**	**653 254**	**546 203**

** Intressikulud on prognoositud seisuga 31. detsember 2023 kehtinud intressimäärade alusel.*

Kohustuse jaotus maksetähtaegade järgi seisuga 31. detsember 2022

tuhanded eurod	Kuni 1 aasta	1–2 aastat	3–5 aastat	Üle 5 aasta	Diskonteerimata rahavood kokku	Bilansiline väärtus
Võlakohustused, v.a. rendikohustused (lisa 19)*	31 013	31 714	170 919	77 504	311 150	275 527
Rendikohustused (lisa 19)	364	432	1 129	6 059	7 984	4 590
Võlad hankijatele ja muud võlad (lisa 20)	17 307	3 000	0	0	20 307	20 307
Kokku	**48 684**	**35 146**	**172 048**	**83 563**	**339 441**	**300 424**

** Intressikulud on prognoositud seisuga 31. detsember 2022 kehtinud intressimäärade alusel.*

Lisaks eespool esitatud tabelites avalikustatud kohustustele on grupil ka muutuvatest rendimaksetest tingitud tulevikukohustusi. Vt täiendavat informatsiooni lisast 31.

Enefit Greeni konsolideeritud majandusaasta aruanne .pdf formaadis Euroopa ühtse elektroonilise aruandlusvormingu (ESEF) märgistuseta. Originaaldokument on esitatud masinloetavas .xhtml formaadis Nasdaq Tallinna börsile ja allkirjastatud digitaalselt (Link: https://nasdaqbaltic.com/statistics/et/instrument/EEE3100137985/reports).

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

3.2 Kapitali juhtimine

Grupp kasutab uute tootmisvarade arendamise toetamiseks ja omakapitali tasuvuse parandamiseks finantsvõimendust ning on seadnud eesmärgiks pikaajalise netovõla ja EBITDA suhte 4,0, mida võib uute projektide arendusetappidel lühiajaliselt ületada. Grupp käsitab kapitalina omakapitali ja saadud laene. Kapitalistruktuuri 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 juhindub 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.

	31. DETSEMBER	
tuhanded eurod	**2023**	**2022**
Võlakohustused kokku (lisad 3.1.3, 19)	486 398	280 117
Miinus: Raha ja raha ekvivalendid (lisa 16)	-65 677	-131 456
Netovõlg	420 721	148 661
Omakapital kokku	717 190	718 733
EBITDA* (lisa 5)	105 900	154 842
Varad	1 301 923	1 064 170
Netovõlg/EBITDA	4,0	1,0
Omakapital/Varad	55%	68%
Kapital kokku (netovõlg + omakapital)	1 137 911	867 394
Netovõlg/kapital	37%	17%

** EBITDA - kasum enne finantstulusid/-kulusid, osalust kapitaliosaluse meetodil arvestatud sidusettevõtete tulemis, maksu- ning põhivara kulumi ja väärtuse languse kulusid*

3.3 Õiglane väärtus

Grupi hinnangul ei erine seisuga 31. detsember 2023 ja 31. detsember 2022 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 õiglane väärtus tulevaste lepingulise 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 liigitatavad noteeritud hinnad, mis on vara või kohustuse puhul kas otseselt või kaudselt jälgitavad (tase 2);
- vara või kohustuse puhul mittejälgitavad sisendid (tase 3).

Sisukord

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

Kuna arvelduskrediidi ja laenukohustuste intressimäär muutub vastavalt muutustele rahaturu intressimäärades, siis ei erine nende õiglane väärtus nende bilansilisest väärtusest (tase 2). Täiendav informatsioon grupi võlakohustuste, nende intressimäärade ja õiglaste väärtuste kohta on esitatud lisas 19.

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

Alljärgnevates tabelites on esitatud grupi varad ja kohustused, mida kajastatakse õiglases väärtuses, vastavalt õiglase väärtuse hierarhia tasemetele seisuga 31. detsember 2023 ja 31. detsember 2022

2. taseme finantsinstrumentideks on liigitatud intressimäära vahetustehingud, mille õiglane väärtus on arvutatud kasutades kolmanda isiku mudelit, mida toetab tehingupartneri kinnitus. Grupi sisemiste arvutuste alusel leitakse intressimäära vahetuslepingute õiglane väärtus eeldatavate tuleviku rahavoogude nüüdisväärtusena, tuginedes vaadeldavate turuandmete abil tuletatud tulevastele EURIBOR-i kõveratele. Õiglase väärtuse hindamisel võetakse arvesse grupi ning vastaspoole krediidiriski, mis arvutatakse krediidiriski vahetustehingute või võlakirjade hindadest tuletatud krediidiriski vahede põhjal.

	31. DETSEMBER 2023			
tuhanded eurod	**Tase 1**	**Tase 2**	**Tase 3**	**Kokku**
Varad				
Rahavoo riskimaandamisinstrumendid (lisad 3.1.2, 17 ja 22)	0	8 860	0	8 860
Kokku finantsvarad (lisad 3.1.2, 17 ja 22)	**0**	**8 860**	**0**	**8 860**

	31. DETSEMBER 2022			
tuhanded eurod	**Tase 1**	**Tase 2**	**Tase 3**	**Kokku**
Varad				
Rahavoo riskimaandamisinstrumendid (lisad 3.1.2, 17 ja 22)	0	14 626	0	14 626
Kokku finantsvarad (lisad 3.1.2, 17 ja 22)	**0**	**14 626**	**0**	**14 626**

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 2023 oli grupil materiaalset põhivara jääkväärtuses 1 027 057 tuhat eurot (31. detsember 2022: 776 870 tuhat eurot) ja aruandeperioodi amortisatsioonikulu oli 39 888 tuhat eurot (2022: 36 732 tuhat eurot) (lisa 7). Aruandekuupäeva seisuga oli materiaalse põhivara keskmine järelejäänud eluiga 11,0 (31. detsember 2022: 10,9) aastat. Kui keskmine järelejäänud kasulik eluiga pikeneks ühe aasta võrra, siis väheneks amortisatsioonikulu 7 125 tuhande euro võrra

Sisukord

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

(2022: 5 345 tuhande euro võrra) ja kui keskmine järelejäänud kasulik eluiga lüheneks ühe aasta võrra, siis suureneks amortisatsioonikulu 6 828 tuhande euro võrra (2022: 6 758 tuhande euro võrra). Amortisatsiooni mõju on arvutatud 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.

2023. aasta lõpus toimunud varade kaetava väärtuse testide tulemusena varade väärtuse langust ei tuvastatud ega kajastatud (2022: grupp tühistas varem kajastatud Aulepa ja Šilale tuuleparkide väärtuse languse vastavalt 943 tuhande euro ja 585 tuhane euro ulatuses; Poola päikeseparkide testi tulemusena tuvastati väärtuse langus ja seetõttu hinnati firmaväärtus alla summas 622 tuhat eurot (lisa 9)). 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 2023 ei ole grupp arvestanud ajutiste maksustavate erinevustega seotud edasilükkunud tulumaksukohustust Eesti ja Läti tütarettevõtete jaotamata kasumilt summas 184 488 tuhat eurot (31. detsember 2022: 163 019 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 fikseeritud hinnaga elektrimüügilepingute (PPA) käsitlemine

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 spekuleerimine või kauplemine. Kõik sõlmitud PPA-d (välja arvatud Estonia päikesepargi pay-as-produced PPA) on füüsilise tarnega baaskoormuse PPA-d , mis arvestavad tootmisvarade igakuist tootmisprofiili. Enefit Green'il, elektritootjana, on äriline 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 tunnitasandil toimuvatele kõikumistele.

2023. aastal ei moodustanud puudujäägid iganädalaselt määratud lepingulisest (PPA) mahust olulist osa. Puudujääkide teket mõjutasid ühekordsed sündmused, peamiselt Leedu tuulepargis toimunud tuuliku kokkuvarisemise intsident ning tuuleparkide ehituste lõpuleviimisest tulenevad töökindlusega seotud probleemid (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 õiglases väärtuses. 2023. 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 kõikumi-

Sisukord

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

se 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.

5. SEGMENDIARUANDLUS

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

1. Tuuleenergia (hõlmab kõiki grupi opereerivaid tuuleparke, tuuleparkide arendusi ning tuuleparkide arenduste ja opereerivate tuuleparkide halduskulusid);

2. Koostootmine (hõlmab kõiki grupi koostootmisjaamasid ja pelleti tootmist. Brocēni koostootmisäri hõlmas koostootmisjaama ja pelletitehast. Brocēni koostootmisjaamas toodetud elektrienergia müüakse Läti elektrivõrku, samas kui soojust kasutatakse tooraine kuivatamiseks kõrvalasuvas pelletitehases. Brocēni koostootmisjaam ja pelletitehas on omavahel lahutamatult seotud ja seega on mõlemad jaotatud koostootmise segmenti.

Brocēni koostootmisjaam ja pelletitehas müüdi 2023. aasta lõpus. 29. novembril 2023 allkirjastatud ostu-müügilepinguga müüb Enefit Green AS kaugkütteärid Paides (emaettevõtte Enefit Green AS-i koosseisu kuulunud eraldi äriüksus asukohaga Eestis) ja Valkas (tütarettevõte Enefit Power & Heat Valka asukohaga Lätis) Utilitasele (vt lisa 10).

3. Päikeseenergia (hõlmab kõiki grupi opereerivaid päikeseparke, päikeseparkide arendusi ning päikeseparkide arenduste ja opereerivate päikeseparkide halduskulusid);

4. Muud (sh hüdroenergia, kombineeritud taastuvenergialahendused ning kesksed arendus- ja juhtimisüksused).
Kesksed arendus- ja halduskulud esitatakse arvetena tuuleenergia-, koostootmis- ja päikeseenergiaüksustele haldus- ja arendustasuna. Tasu on konsolideeritud grupi tasandil ega ole seega nähtav grupi segmentide tasandil. Grupi tasandil ei jaotata tasusid üksustele, kuna nii antakse investoritele parem ülevaade grupi kesksetest juhtimis- ja arenduskuludest (sh palgakulud).

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 välisklientidelt, mis on saadud kaupade või teenuste müügist. Kuna segmendid põhinevad väljapoole müüdavatel kaupadel ja teenustel, siis ei ole segmentide vahelisi tehinguid, mida oleks vaja elimineerida.

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.

	1. JAANUAR – 31. DETSEMBER	
tuhanded eurod	**2023**	**2022**
Müügitulu		
Tuuleenergia	119 971	130 709
Koostootmine	77 703	88 288
Päikeseenergia	7 425	13 597
Kokku avalikustatavad segmendid	**205 098**	**232 595**
Muud	659	686
Kokku (lisa 23)	**205 757**	**233 280**

Grupil oli tuuleenergia segmendis 2023. aastal 2 klienti, kelle käive grupiga ületas eraldiseisvalt 10% grupi müügitulust. Müük emaettevõttele Eesti Energia AS ulatus 78 713 tuhande euroni (lisa 32) ja müük Nord Poolile 43 012 tuhande (2022: 2 klienti, Eesti Energia AS 32 320 tuhat eurot ja Nord Pool 107,830 tuhat eurot).

Sisukord

2023. aastal on grupil koostootmise segmendis 1 klient, kelle käive grupiga ületas eraldiseisvalt 10% grupi müügitulust. Müük ettevõttele Orsted A/S ulatus 23,121 tuhande euroni (2022: koostootmise segmendis ei olnud ühtegi sellist klienti).

Lisainformatsiooni müügitulu vähenemise kohta leiab lisast 1.1.

	1. JAANUAR – 31. DETSEMBER	
tuhanded eurod	**2023**	**2022**
Taastuvenergia toetus ja muud äritulud		
Tuuleenergia	16 543	18 088
Koostootmine	6 858	6 015
Päikeseenergia	873	-323
Kokku avalikustatavad segmendid	**24 274**	**23 780**
Muud	33	-44
Kokku (lisa 24)	**24 307**	**23 735**

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.

	1. JAANUAR – 31. DETSEMBER	
tuhanded eurod	**2023**	**2022**
Aruandeaasta kasum	**55 793**	**110 206**
Tulumaksukulu (lisa 29)	9 716	5 567
Neto finantstulud/-kulud (lisa 28)	-102	2 005
Kasum kapitaliosaluse meetodil investeeringutelt sidusettevõtetesse	-66	-714
Põhivara kulum ja väärtuse langus (lisad 6, 7 ja 9)	40 559	37 777
EBITDA*	**105 900**	**154 842**
EBITDA segmentide lõikes		
Tuuleenergia	75 051	109 423
Koostootmine	37 407	49 610
Päikeseenergia	2 972	3 553
Kokku avalikustatavad segmendid	**115 430**	**162 585**
Muud	-9 529	-7 743
Kokku EBITDA segmentide lõikes	**105 900**	**154 842**

** EBITDA – kasum enne finantstulusid ja -kulusid, sidusettevõtete kapitaliosaluse tulemit, maksu- ning põhivara kulumi ja väärtuse languse kulusid*

	1. JAANUAR – 31. DETSEMBER	
tuhanded eurod	**2023**	**2022**
Ärikasum		
Tuuleenergia	46 591	83 646
Koostootmine	27 030	39 366
Päikeseenergia	1 634	1 984
Kokku avalikustatavad segmendid	**75 256**	**124 997**
Muud	-9 914	-7 932
Kokku	**65 341**	**117 065**

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

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

	1. JAANUAR – 31. DETSEMBER	
tuhanded eurod	**2023**	**2022**
Põhivarade lisandumine		
Tuuleenergia	315 425	156 753
Koostootmine	3 456	3 294
Päikeseenergia	36 809	31 103
Kokku avalikustatavad segmendid	**355 690**	**191 150**
Muud	0	2 304
Kokku	**355 690**	**193 454**

Lisainformatsiooni põhivarasse tehtud investeeringute suurenemise kohta leiab lisast 1.1.

	31. DETSEMBER	
tuhanded eurod	**2023**	**2022**
Põhivarad		
Tuuleenergia (lisa 1.1)	962 266	668 580
Koostootmine (lisa 1.1)	98 051	134 352
Päikeseenergia (lisa 1.1)	92 738	55 035
Kokku avalikustatavad segmendid	**1 153 056**	**857 968**
Muud	5 752	16 079
Kokku	**1 158 808**	**874 047**

Intressitulusid ja -kulusid, tulumaksukulu ja kasumit (kahjumit) kapitaliosaluse meetodil arvestatavatelt investeeringutelt sidusettevõtetesse segmentidele ei jaotata ning seda informatsiooni emaettevõtte juhatusele ei esitata.

Allpool on esitatud teave iga avalikustatava segmendi tulemuste kohta. Tulemuslikkust mõõdetakse EBITDA alusel, mis on määratletud kui kasum enne finantstulusid ja -kulusid, sidusettevõtete kasumit (kahjumit) kapitaliosaluse meetodil ning maksu-, amortisatsiooni- ja väärtuse languse kulusid.

2022. aasta kasum sisaldas Aulepa ja Šilale II tuuleparkide allahindluste tühistamist kogusummas 1 528 tuhat eurot ja Poola päikeseparkide allahindlust summas 622 tuhat eurot, mis on kajastatud real „Põhivara kulum ja väärtuse langus“.

Segment „Muud“ hõlmab tuletisinstrumente, varahaldustarkvara ning Ruhnu ja Keila-Joa varasid. Segmendi vähenemine tuleneb peamiselt tuletisinstrumentide saldo vähenemisest võrreldes eelmise aasta lõpuga.

Seisuga 31. detsember 2023 sisaldasid grupi tuuleenergia segmendi varad firmaväärtust summas 23 641 tuhat eurot (2022: 23 695 tuhat eurot), koostootmise segmendi varad firmaväärtust summas 32 412 tuhat eurot (2022: 32 712 tuhat eurot) ja päikeseenergia segmendi varad firmaväärtust summas 2 194 tuhat eurot (2022: 2 194 tuhat eurot).

Müügitulu klientide asukoha järgi

	1. JAANUAR – 31. DETSEMBER	
tuhanded eurod	**2023**	**2022**
Eesti	151 129	153 068
Taani	27 217	12 677
Leedu	14 523	32 544
Läti	9 628	18 016
Poola	2 760	3 795
Soome	492	0
Belgia	8	3 843
Ühendkuningriik	0	9 177
Teised riigid	0	160
Kokku müügitulu (lisa 23)	**205 757**	**233 280**

Sisukord

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

Põhivarade jaotus varade asukoha järgi *

	31. DETSEMBER	
tuhanded eurod	**2023**	**2022**
Eesti	557 884	438 280
Leedu	474 834	332 360
Läti	1 717	30 211
Poola	23 166	23 063
Soome	84 495	32 750
Kasutusõiguse varad Eesti (lisa 6)	2 497	1 731
Kasutusõiguse varad Leedu (lisa 6)	1 772	1 435
Kasutusõiguse varad Poola (lisa 6)	1 044	1 011
Kasutusõiguse varad Soome (lisa 6)	3 784	62
Kokku põhivarad (lisad 6, 7 ja 9)	**1 151 193**	**860 903**

** välja arvatud finantsvarad, edasilükkunud tulumaksuvarad ja investeeringud sidusettevõtetesse*

6. KASUTUSÕIGUSE VARAD

tuhanded eurod	**Maa hoonestusõigus**
1. jaanuar 2022	
Soetusmaksumus	3 250
Akumuleeritud kulum	-500
Jääkväärtus	**2 750**
2022	
Soetamised	1 727
Arvestatud kulum	-262
Muud muutused	24
Kokku jääkväärtus	**4 239**
31. detsember 2022	
Soetusmaksumus	5 000
Akumuleeritud kulum	-762
Jääkväärtus	**4 239**
2023	
Soetamised	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**

Grupp on siin 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. Need lepingud sõlmitakse perioodiks, mis võtab arvesse tootmisvarade eeldatavat eluiga.

Rendilepingutega seotud kulud, mis on kajastatud grupi konsolideeritud kasumiaruandes:

tuhanded eurod	**2023**	**2022**
Intressikulud	485	302
Rendikulud (lisa 27)	2 348	1 597

Teave lühiajaliste rendilepingute, väikese väärtusega varade rendilepingute ja muutuvate rendimaksete kohta on esitatud lisas 27. Rendilepingutega seotud rahavoogude kogusumma on esitatud lisas 19.

Sisukord

7. MATERIAALSED PÕHIVARAD

tuhanded eurod	Maa	Hooned	Rajatised	Masinad ja seadmed	Lõpetamata	Ettemaksed	Kokku
Jääkväärtus seisuga 31. detsember 2021							
Soetusmaksumus	23 986	25 415	42 067	744 314	33 883	20 710	**906 333**
Akumuleeritud kulum	0	-640	-1 268	-34 824	-18	0	**-273 120**
Jääkväärtus seisuga 1. jaanuar 2022	**39 944**	**15 670**	**18 321**	**504 703**	**33 865**	**20 710**	**633 213**
2022. aastal toimunud liikumised							
Lisandumised (lisa 5)	23 986	0	15	1 068	165 704	1 721	**192 494**
Amortisatsioonikulu (lisad 4, 5 ja 30)	0	-640	-1 268	-34 824	0	0	**-36 732**
Valuuta ümberarvestuse kursivahed	0	-6	-2	-177	-5	1	**-189**
Ümberliigitamised (lisa 9)	23	164	138	6 136	4 055	-3 020	**7 496**
Materiaalsed põhivarad 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 31. detsember 2022	**63 953**	**15 188**	**17 204**	**476 906**	**203 619**	**19 412**	**796 282**
2023. aastal toimunud liikumised							
Lisandumised (lisa 5)	0	153	497	5 273	292 537	57 222	**355 682**
Amortisatsioonikulu (lisad 4, 5 ja 30)	0	-743	-1 321	-37 824	0	0	**-39 888**
Tütarettevõtete müük (lisa 10)	-89	0	0	-17 836	-303	0	**-18 228**
Liigitatud müügiks hoitavaks (lisa 12)	-43	-2 252	-1 036	-9 421	-194	-10	**-12 956**
Valuuta ümberarvestuse kursivahed	0	11	51	705	545	13	**1 325**
Ümberliigitamised	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**

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

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

Majandusaastal mõjutasid materiaalsete põhivarade saldot järgmised olulised tehingud:

a) kahe tütarettevõtte (Brocēni pelleti- ja koostootmisäri) müük, mis vähendas materiaalsete põhivarade jääkväärtuste kogusummat 18 228 tuhande euro võrra. Vt ka lisasid 1.1 ja 10;
b) tütarettevõtte Enefit Power & Heat Valka ja Paide koostootmisjaamaga (emaettevõtte allüksus) seotud materiaalsete põhivarade ümberliigitamine müügiks hoitavaks summas 12 956 tuhat eurot, täpsemalt vt lisasid 1.1, 10 ja 12;

c) Kelme II ja Kelme III ostuleping, mis sisaldas tingimuslikke kohustusi ning milles lepiti kokku tasumises kolmes osas: pärast lepingu allkirjastamist (1. etapp), pärast keskkonna- ja muid analüüse, õiguslikke menetlusi ja tuulepargi ehitamiseks vajalike õiguste saamist (2. etapp) ning kui tuulikud on valmis ja on olemas kasutusõigus ja luba elektrienergia tootmiseks (3. etapp). 1. etapiga seotud makse tehti 2021. aastal, 2. ja 3. etapp on kajastatud finantsseisundi aruandes kohustuste poolel real „Muud võlad" ja varade poolel real „Materiaalsed põhivarad". 2. ja 3. etapi eeldatav makse toimub ajavahemikus 2024–2027. Nende summade kajastamise tõttu suurenes materiaalsete põhivarade jääkväärtuse saldo 17 721 tuhande euro võrra.

d) Enefit Green AS omandas 2023. aasta märtsis emaettevõttelt Eesti Energia AS 100% osaluse ettevõttes Liivi Offshore OÜ 6 174 tuhande euro eest. Tehingut analüüsiti kooskõlas standardi IFRS 3 nõuetega ja see kajastati mitte äriühendusena, vaid vara omandamisena. Vt ka lisa 10.

Vara väärtuse testid

Tuulepargid

Nelja Energia* ning Paldiski ja Narva tuuleparkide osas viis grupp läbi firmaväärtuse kaetava väärtuse testid, millega hinnati äriühenduste käigus tekkinud firmaväärtuste võimalikku väärtuse langust. Lisaks testiti 4 opereeriva tuulepargi* kaetavat väärtust, lähtudes võimalikust väärtuse langusest, mis tuleneb hinnamuutustest elektriturul. Akmene, Šilale II ja Tolpanvaara tuuleparkide (mis ei ole veel kasutusvalmis) testimisel lähtuti potentsiaalsest väärtuse langusest, mis tuleneb elektrituru hinnamuutustest ja pikaajaliste elektrimüügilepingute mõjudest nimetatud varadele. Grupi tuuleparkide vara väärtuse 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 2023 oli 952 250 tuhat eurot (31. detsember 2022: 663 486 tuhat eurot), millest varadele kogusummas 602 507 tuhat eurot, sh uute tuuleparkide varadele kogusummas 227 460 tuhat eurot, tehti vara väärtuse test. Vastavatele raha genereerivatele üksustele jaotatud firmaväärtuste kogusumma oli 23 641 tuhat eurot (31. detsember 2022: 23 641 tuhat eurot) (lisa 9).

2023. ja 2022. aastal tehtud väärtuse languse testide tulemusena ei tuvastatud vajadust tuuleparkide allahindluseks. 2022. aastal tuvastati testidega, et Šilale ja Aulepa tuuleparkide varade väärtus on tõusnud, mistõttu sai tühistatud varem kajastatud allahindlused, võttes arvesse vahepealsete perioodide tavapärast amortisatsiooni, vastavalt summas 585 tuhat eurot ja 1 138 tuhat eurot.

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 pikaajalisi elektrimüügilepinguid. Prognoosi kohaselt jääb aastatel 2024–2054 (2022: 2023–2046) elektrihind Eestis vahemikku 65–108 €/MWh (2022: alates 2023. aastast vahemikku 86–172 €/MWh), Leedus vahemikku 66–106 €/MWh (2022: 90–198 €/MWh) ja Soomes vahemikku 44–101 €/MWh. Hinnaprognoosi lõpp-periood sõltub pargi kasulikust elueast, kuid Akmene, Šilale 2 ja Tolpanvaara tuuleparkide puhul ulatub pikim eluiga 2054. aastani. 2022. aastal ulatus pikim eluiga Tooma II tuulepargi puhul 2046. aastani.

Prognoositi, et aastatel 2024–2054 (2022: 2023–2046) on tuulediskonto määr Eestis vahemikus -28% kuni -13% (2022: alates 2023. aastast -9%), Leedus -24% kuni -11% (2022: -12%) ja Soomes -36% kuni -17%.

Eeldatavaid tulevasi rahavooge diskonteeriti, kasutades Leedus asuvate tuuleparkide puhul diskontomäära 8,1% ning Eestis ja Soomes asuvate tuuleparkide puhul 8,2% (2022: Leedus asuvate tuuleparkide puhul 7,4% ja Eestis asuvate tuuleparkide puhul 7,5%).

* Virtsu, Aulepa, Viru-Nigula ja Aseriaru tuulepargid

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

Väikseimad oluliste sisendite muutused, mis tooks kaasa allahindluse, on järgmised:

	Diskontomäära muutus	Tuulediskonto määra muutus	Elektrihinna muutus
Eesti	+1,1 pp	+2 pp	-4%
Leedu	+3,1 pp	+10 pp	-14%
Soome	+0,7 pp	+4 pp	-9%

Tuuleparkide eeldatavad tulevased rahavood on kõige tundlikumad elektrihinna, tuulediskonto määra ja eeldatava diskontomäära võimalike muutuste suhtes. Oma tootmismahtude 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 elektrihinnad, väheneksid kaetavad väärtused Eesti tuuleparkide puhul 36 033 tuhande euro võrra, Leedu tuuleparkide puhul 76 559 tuhande euro võrra ja Soomes asuva tuulepargi puhul 17 139 tuhande euro võrra. See tooks kaasa kokku 1 499 tuhande euro suuruse allahindluse Eesti tuuleparkide puhul, 1 736 tuhande euro suuruse allahindluse Leedu tuuleparkide puhul ja 9 237 tuhande euro suuruse allahindluse Soome tuulepargi puhul.

Kui eeldatav tuulediskonto määr oleks 10 protsendipunkti * kõrgem kui kaetava väärtuse testimisel kasutatud eeldus, väheneksid kaetavad väärtused Eesti tuuleparkide puhul 32 918 tuhat eurot, Leedu tuuleparkide puhul 75 047 tuhat eurot ja Soome tuulepargi puhul 21 090 tuhat eurot. Eesti tuuleparkide puhul tähendaks see 768 tuhande euro suurust ja Soome tuulepargi puhul 13 188 tuhande euro suurust allahindlust.
Kui eeldatav diskontomäär oleks 1 protsendipunkti võrra kõrgem kui kaetava väärtuse testimisel kasutatud eeldus, väheneksid kaetavad väärtused Eesti tuuleparkide puhul 10 708 tuhat eurot, Leedu tuuleparkide puhul 36 047 tuhat eurot ja Soome tuulepargi puhul 10 944 tuhat eurot. Soome tuulepargi puhul tähendaks diskontomäära tõus vajadust teha allahindlus summas 3 042 tuhat eurot.

Päikesepargid
2023. aastal testiti grupi Poola päikeseparkide võimalikku väärtuse langust (2022. aastal hinnati Poola päikeseparkidele jaotatud firmaväärtust alla summas 622 tuhat eurot). Väärtuse languse testist ei ilmnenud allahindluse vajadust. Testiga hõlmatud raha genereeriva üksuse rahavooge prognoositi kuni nende kasuliku eluea lõpuni. Eeldatavad tulevased rahavood diskonteeriti diskontomääraga 10,7% (2022: 11,4%). Elektri turuhinna prognoosimisel võttis grupp arvesse turu *forward*-hindu ja kolmandatest isikutest ekspertide hinnanguid. Prognoositi, et aastatel 2024–2049 jääb elektrihind vahemikku 113–145 €/MWh (2022: aastatel 2023–2049 jääb elektrihind vahemikku 115–208 €/MWh).

Seisuga 31. detsember 2023 oli grupi Poola päikeseparkide varade bilansiline koguväärtus 10 321 tuhat eurot (31. detsember 2022: 10 018 tuhat eurot), sealhulgas raha genereerivatele üksustele jaotatud firmaväärtuse bilansiline väärtus 2 194 tuhat eurot (31. detsember 2022: 2 194 tuhat eurot). Poola päikeseparkide kaetav väärtus on tundlik elektrihinna muutuste ja diskontomäära muutuste suhtes. Kui eeldatavad elektri turuhinnad oleksid 20% madalamad kui väärtuse testimisel kasutatud eeldused, väheneksid kaetavad väärtused 475 tuhande euro võrra (2022: 915 tuhande euro võrra). Kui eeldatav diskontomäär oleks 1 protsendipunkti võrra kõrgem kui väärtuse testimisel kasutatud diskontomäär, väheneksid kaetavad väärtused 848 tuhande euro võrra (2022: 762 tuhande euro võrra). Mõlemal juhul ületaks varade kasutusväärtus ikka nende bilansilist väärtust. Minimaalne muutus, mis põhjustaks väärtuse langusest tingitud allahindluse, tekiks juhul, kui eeldatav diskontomäär oleks 2,6 protsendipunkti võrra kõrgem kui testis kasutatud diskontomäär või kui elektrihind oleks 85% madalam kui väärtuse testis kasutatud elektrihind. Oma tootmismahtude 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.

* Kui baaseelduseks on näiteks tuulediskonto määr 10%, on elektri eest saadav hind hinnaprognoos x (100% - 10%). Diskonto suurenemine 20 protsendipunkti võrra tähendaks, et elektri eest saadav hind oleks hinnaprognoos x (100%-30%).

Sisukord

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

8. KASUTUSRENT

Kasutusrendi tingimustel rendile antud varad

	31. DETSEMBER	
tuhanded eurod	**2023**	**2022**
Soetusmaksumus	3 974	3 953
Akumuleeritud kulum aruandeaasta alguses	-2 868	-2 806
Aruandeaasta kulum	-66	-66
Jääkväärtus	**1 040**	**1 081**

Rendile antud varad koosnevad maast ja rajatistest (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.

9. IMMATERIAALSED PÕHIVARAD

tuhanded eurod	**Firmaväärtus**	**Arvuti tarkvara**	**Muud immateriaalsed põhivarad**	**Kokku**
Immateriaalsed põhivarad seisuga				
31. detsember 2021				
Soetusmaksumus	59	614	8 547	63 384
Akumuleeritud kulum	0	-274	-272	-545
Jääkväärtus seisuga 1. jaanuar 2022	**59 223**	**341**	**8 275**	**67 839**
2022. aastal toimunud liikumised				
Lisandumised (lisa 5)	0	0	925	925
Amortisatsioonikulu (lisad 5 ja 30)	0	-129	-31	-160
Allahindlus väärtuse languse tõttu (lisa 7)	-622	0	0	-622
Ümberliigitamised (lisa 7)	0	391	-8 391	-8 000
Immateriaalsed põhivarad seisuga				
31. detsember 2022				
Soetusmaksumus	58 601	1 086	1 498	61 807
Akumuleeritud kulum	0	-470	-333	-803
Jääkväärtus seisuga 31. detsember 2022	**58 601**	**615**	**1 166**	**60 382**
2023. aastal toimunud liikumised				
Lisandumised (lisa 5)	0	0	23	23
Amortisatsioonikulu (lisad 5 ja 30)	0	-144	-20	-164
Varasema perioodi korrigeerimine	-54	0	0	-54
Liigitatud müügiks hoitavaks (lisa 12)	-300	0	-8	-308
Ümberliigitamised	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**

Sisukord

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

2022. aastal liigitati Tolpanvaara tuulepargiga seotud 8 000 tuhat eurot ümber immateriaalse põhivara alt materiaalse põhivara alla (lõpetamata ehitus), kuna tegemist on maa ja rajatistega seotud investeeringuga.

Firmaväärtuse jaotus raha genereerivate üksuste lõikes

	31. DETSEMBER	
tuhanded eurod	**2023**	**2022**
Nelja Energia omandamisel tekkinud firmaväärtus	19 877	19 931
Poola päikeseparkide soetamisel tekkinud firmaväärtus	2 194	2 194
Iru elektrijaama soetamisel tekkinud firmaväärtus	32 412	32 412
Paldiski ja Narva tuuleparkide soetamisel tekkinud firmaväärtus	3 764	3 764
Pogi OÜ soetamisel tekkinud firmaväärtus	0	300
Kokku firmaväärtus	**58 247**	**58 601**

Nelja Energia (4E) omandamisel tekkinud firmaväärtuse jaotus:

	31. DETSEMBER	
tuhanded eurod	**2023**	**2022**
Ciuteliai	5 397	5 397
Mockiai	1 556	1 556
Šilale	719	719
Silute	8 277	8 277
Sudeai	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
Biogaasi koostootmisjaamad	0	54
Kokku 4E omandamisel tekkinud firmaväärtus	**19 877**	**19 931**

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 2023. aastal ühegi raha genereeriva üksuse puhul allahindluse vajadust. 2022. aastal hinnati grupi Poola päikeseparkidele jaotatud firmaväärtust alla summas 622 tuhat eurot. Vt lisa 7.

Iru elektrijaama omandamisel tekkinud firmaväärtus
Iru elektrijaama omandamisel tekkinud firmaväärtust sisaldava raha genereeriva üksuse eeldatavaid tulevasi rahavooge diskonteeriti, kasutades 8,2% diskontomäära (2022: 7,5%), 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 2022: 32 412 tuhat eurot). Seisuga 31. detsember 2023 oli Iru elektrijaama materiaalse põhivara bilansiline väärtus kokku 63 006 tuhat eurot (31. detsember 2022: 66 253 tuhat eurot).

Iru Elektrijaama firmaväärtust sisaldava raha genereeriva üksuse rahavood on tundlikud soojuse hinna ja jäätmete vastuvõtu tasu muutuse suhtes (2023. aasta kaetava väärtuse testis aastateks 2024–2035 kasutatud hinnavahemik oli 62,8 €/t – 75,0

Sisukord

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

€/t ja 2022. aasta kaetava väärtuse testis aastateks 2023–2035 kasutatud hinnavahemik oli 59,9 €/t – 75,0 €/t). Soojuse hinda prognoositi lähtudes Konkurentsiameti soojuse piirhinna kooskõlastamise põhimõtetest ja kehtivas müügilepingus fikseeritud soojuse hinnast (leping kehtib kuni 15. veebruarini 2027). Jäätmete vastuvõtu tasu prognoositi lähtudes kehtivatest lepingutest ning see indekseeriti inflatsiooniga. Iru Elektrijaama firmaväärtust sisaldava raha genereeriva üksuse toodangu prognoosimisel võeti arvesse kehtivas 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 omandamisel tekkinud firmaväärtus

Firmaväärtus summas 19 877 tuhat eurot (31. detsember 2022: 19 931 tuhat eurot) on jaotatud Nelja Energia AS-i omandamisel omandatud tuuleparkidele (omandati 2018. aasta novembris; ettevõte 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 2022: 3 764 tuhat eurot). Seisuga 31. detsember 2023 oli Paldiski ja Narva tuuleparkide bilansiline jääkväärtus kokku 81 063 tuhat eurot (31. detsember 2022: 85 689 tuhat eurot). Paldiski ja Narva tuuleparkide väärtuse langust testiti 2023. aastal. Vara väärtuse testidest ei ilmnenud allahindluse vajadust. Paldiski ja Narva tuuleparkide kaetav väärtus on tundlik elektrihinna muutuste ja diskontomäärade muutuste suhtes. Kui eeldatavad elektri turuhinnad oleksid 20% madalamad kui väärtuse languse testides kasutatud elektrihinnad, väheneksid kaetavad väärtused 15 541 tuhande euro võrra. Kui eeldatav tuulediskonto määr oleks 10 protsendipunkti kõrgem kui väärtuse languse testides kasutatud tuulediskonto määr, väheneksid kaetavad väärtused 13 853 tuhande euro võrra.

Kui eeldatav diskontomäär oleks 1 protsendipunkt kõrgem kui kaetava väärtuse testis kasutatud diskontomäär, väheneksid kaetavad summad 4 854 tuhande euro võrra. Kõigil juhtudel ületaks varade kasutusväärtus ikkagi nende bilansilist väärtust.

Poola päikeseparkide omandamisel tekkinud firmaväärtus

2023. aastal tehti grupi Poola päikeseparkide vara väärtuse test. Testist ei ilmnenud allahindluse vajadust (2022. aastal hinnati Poola päikeseparkidele jaotatud firmaväärtust alla summas 622 tuhat eurot). Täpsemat teavet testi oluliste sisendite ja nende tundlikkuse kohta vt lisast 7.

Kaetava väärtuse testide väärtused seisuga 31. detsember

	Bilansiline jääkväärtus		Jaotatud firmaväärtus		Diskonteeritud rahavood	
tuhanded eurod	**2023**	**2022**	**2023**	**2022**	**2023**	**2022**
Eesti opereerivad tuulepargid	187 529	196 928	6 972	6 972	253 306	384 260
Leedu opereerivad tuulepargid	187 518	200 374	16 668	16 668	254 904	354 417
Uued arendused	227 460	-	-	-	331 155	-
Iru elektrijaam	63 006	66 253	32 412	32 412	156 228	192 662
Poola päikesepargid	10 321	10 018	2 194	2 194	14 525	12 321

Sisukord

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

10. TÜTARETTEVÕTTED

Seisuga 31. detsember 2023 ja 31. detsember 2022 olid grupil järgmised tütarettevõtteid:

Tütarettevõtte nimi	Asukohariik	Äritegevuse sisu	Grupile kuuluvad lihtaktsiad (%) 31. DETSEMBER		Mittekontrollivatele osalustele kuuluvad lihtaktsiad (%) 31. DETSEMBER	
			2023	2022	2023	2022
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	-		
Enefit Power & Heat Valka SIA	Läti	Soojus- ja elektrienergia tootmine ning müük	100,0	100,0	-	-
Enefit Green SIA (kuni 31.detsembrini 2023 Enercom SIA)	Läti	Tuule- ja päikeseparkide arendus	100,0	100,0	-	-
Technological Solutions SIA	Läti	Koostootmisjaam	-	100,0	-	-
Warmeston SIA (kuni 31. detsembrini 2023 Enefit Green SIA)	Läti	Pelletite tootmine	-	100,0	-	-
Šilalės vėjas UAB	Leedu	Tuulepargi arendus	100,0	100,0	-	-
Šilutės vėjo parkas 2	Leedu	Tuulepargi arendus	100,0	100,0	-	-
Šilutės vėjo 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	Tuuleparkide arendus	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	Päikesepargi arendus	100,0	100,0	-	-
PV Plant Debnik Sp. z o.o.	Poola	Päikesepargi arendus	100,0	100,0	-	-
Tolpanvaara Wind Farm OY	Soome	Tuulepargi arendus	100,0	100,0	-	-

Sisukord

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

Muutused aastal 2023

29. märtsil 2023 sõlmis Enefit Green AS lepingu Liivi Offshore OÜ 100% osaluse ostmiseks Eesti Energia AS-ilt 6 174 tuhande euro eest. Liivi Offshore OÜ on juriidiline isik, kes on arendanud Liivi lahe avameretuulepargi projekti ja jätkab selle arendamist. Grupp analüüsis tehingut kooskõlas IFRS 3 nõuetega ja kajastas selle varade omandamise, mitte äriühendusena. Täiendavat teavet vt lisast 7.

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 selgub pärast tehingu lõpuleviimise järgset korrigeerimist sõltuvalt äri raha ja käibekapitali tasemest. Seisuga 31. detsember 2023 ootas tehing Eesti Konkurentsiameti ning Tarbijakaitse ja Tehnilise Järelevalve Ameti heakskiitu ning seetõttu kajastati vastavad varad ja kohustused müügigrupina. Vt tehingu kohta täpsemalt lisasid 1.1 ja 12.

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 selgub pärast müügitehingu lõpuleviimise järgset korrigeerimist sõltuvalt äri raha ja käibekapitali tasemest. Kontserni hinnangul on korrigeerimise summa ligikaudu 1 470 tuhat eurot (kajastati seisuga 31. detsember 2023 real „Muud nõuded“) ja seega on kajastatud nende tütarettevõtete müügist saadud kasum väärtuses 960 tuhat eurot. Tehingu osana müüs grupp netovara summas 32 510 tuhat eurot.

Müüdud tuvastatavate varade ja kohustuste bilansilised väärtused on esitatud järgmises tabelis:

tuhanded eurod	Kokku
VARAD	
Materiaalsed põhivarad	18 148
Varud	12 225
Nõuded ostjate vastu ja muud ettemaksed	4 243
Raha ja raha ekvivalendid	1 453
KOHUSTUSED	
Võlad hankijatele ja muud võlad	3 559
Kokku müüdud tütarettevõtete netovara	**32 510**
Müügihind	32 000
Tehingu lõpuleviimise järgne korrigeerimine	1 470
Müügikasum (lisa 24)	**960**

Pärast neid tehinguid jätkab Enefit Green Lätis tegevust (uute taastuvenergia varade arendamist) tütarettevõtte Enercom SIA kaudu (2024. aasta jaanuaris nimetati ümber ettevõtteks Enefit Green SIA).

Muutused aastal 2022

Enefit Green AS omandas 2022. aastal 100% osalused Tootsi Windpark OÜ-s ja Rääbiste Põllud OÜ-s. Tegu on vastavalt tuule- ja päikeseparkide arendusi omavate ettevõtetega. Rääbiste Põllud OÜ nimetati peale omandamist ümber Enefit Green Solar OÜ-ks. Tehinguid analüüsiti IFRS 3 nõuete kohaselt ja kajastati varade omandamistena, mitte äriühendustena.

11. VARUD

	31. DETSEMBER	
tuhanded eurod	**2023**	**2022**
Tooraine ja materjal		
Tehnoloogiline puit	0	3 035
Puiduhake	0	1 932
Kütus	0	211
Kokku tooraine ja materjal	**0**	**5 178**
Valmistoodang		
Pellet	0	6 112
Kokku valmistoodang	**0**	**6 112**
Varuosad	3 129	2 385
Päikesepaneelid	51	551
Muu	0	1
Kokku varud	**3 180**	**14 227**

2023. ja 2022. aastal ei ole tehtud olulisi varude allahindlusi.

Varude saldo märkimisväärne vähenemine on seotud Enefit Green SIA müügiga 29. detsembril 2023 ja varude summas 964 tuhat eurot ümberliigitamisega „Müügiks hoitavate varade“ alla. Vt täpsemalt lisadest 1.1, 10 ja 12.

Sisukord

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

12. MÜÜGIGRUPI MÜÜGIKS HOITAVAD VARAD JA KOHUSTUSED

a) Kirjeldus

29. novembril 2023 allkirjastatud ostu-müügilepinguga müüb Enefit Green AS kaugkütteärid Paides (emaettevõtte Enefit Green AS-i koosseisu kuulunud eraldi äriüksus asukohaga Eestis) ja Valkas (tütarettevõte Enefit Power & Heat Valka asukohaga Lätis) Utilitasele. Tehingu lõpuleviimiseks on vaja Eesti ja Läti konkurentsiametite nõusolekut. Seisuga 31. detsember 2023 oli konkurentsiametites menetlus veel käimas.

Grupp käsitab seda müüki müügigrupina järgmistel põhjustel:

- Lisas 10 kirjeldatud tehingutega (Brocēni ning Valka ja Paide) müüb Enefit Green koostootmise segmendist väiksema, mitte suurema osa. Kõige olulisem osa koostootmise segmendist (müügitulu ja varade osakaalu järgi), Iru koostootmisjaam, jääb grupile.
- Enefit Greeni grupp jätkab tegevust Lätis, kus tal on käimas päikeseparkide arendusprojektid. Eespool kirjeldatud tehingud ei tekita seega olukorda, kus grupp lõpetaks oma tegevuse konkreetses geograafilises segmendis (Läti).

Võttes arvesse eespool nimetatud aspekte, esitati vastavad varad ja kohustused seisuga 31. detsember 2023 finantsseisundi aruandes müügiks hoitavate varade ja kohustustena. Müügigrupiga seotud finantsteave seisuga 31. detsember 2023 on esitatud allpool.

b) Müügigrupi müügiks hoitavad varad ja kohustused

Müügigrupi järgmised varad ja kohustused on seisuga 31. detsember 2023 ümber liigitatud müügiks hoitavateks:

tuhanded eurod	31. DETSEMBER 2023
Müügiks hoitavad varad	
Materiaalsed põhivarad (lisa 7)	12 946
Immateriaalsed varad (lisa 9)	308
Ettemaksed põhivarade eest	10
Nõuded ostjate vastu, muud nõuded ja ettemaksed	1 142
Varud (lisa 11)	964
Müügigrupi müügiks hoitavad varad kokku	**15 370**
Müügiks hoitavate varadega otseselt seotud kohustused	
Sihtfinantseerimine (lisa 21)	3 513
Võlad hankijatele ja muud võlad	1 439
Müügigrupi müügiks hoitavad kohustused kokku	**4 952**

13. NÕUDED OSTJATE VASTU JA MUUD NÕUDED

	31. DETSEMBER	
tuhanded eurod	2023	2022
Nõuded		
Nõuded ostjate vastu	**8 669**	**10 507**
Eeldatavad krediidikahjumid	-51	-14
Kokku nõuded ostjate vastu	**8 618**	**10 493**
Nõuded seotud osapoolte vastu (lisa 32)	9 884	11 999
Muud nõuded	6 496	2 439
Ettemaksed	30 084	16 160
Kokku lühiajalised nõuded	**55 082**	**41 091**
Pikaajalised nõuded		
Muud pikaajalised nõuded	0	40
Kokku pikaajalised nõuded	**0**	**40**

Muud nõuded hõlmavad seisuga 31. detsember 2023 Enefit Green AS-i ja tütarettevõtte Enefit Wind Purtse AS-i vähempakkumiste garantiitasusid summas 3 930 tuhat eurot (vt ka lisa 32, kuna need nõuded on Elering AS-i vastu) ja 1 470 tuhande euro suurust nõuet, mis on seotud kahe tütarettevõtte müügitehingu lõpuleviimise järgse korrigeerimisega (täpsemalt vt lisa 10).

Sisukord

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

Ettemaksete all on kajastatud seisuga 31. detsember 2023 ja 31. detsember 2022 maksude ettemaksed ja ettemakstud tulevaste perioodide kulud. Ettemaksed ei liigitu finantsvaradeks. Ettemaksed on suurenenud käibemaksu ettemaksete suurenemise tõttu seoses suurte arendusprojektidega (tuule- ja päikesepargid) 2023. aastal. Nende arendusprojektide kohta vt täiendavalt lisa 1.1.

Valdav osa grupi nõuetest ja ettemaksetest on nomineeritud eurodes. Kõik grupi nõudeid ja ettemakseid mõõdetakse korrigeeritud soetusmaksumuses.

Info nõuete krediidikvaliteedi kohta on avalikustatud lisas 15.

Ostjatelt laekumata arvete analüüs

	31. DETSEMBER	
tuhanded eurod	**2023**	**2022**
Nõuded ostjate vastu		
Nõuded ostjate vastu	8 669	10 507
Eeldatav krediidikahjum	-51	-14
Kokku nõuded ostjate vastu	**8 618**	**10 493**

Eeldatava krediidikahjumi mõõtmiseks rühmitatakse nõuded ostjatele lähtudes aegumise perioodist. Eeldatava krediidikahjumi määrad põhinevad viimase 12 kuu (kuni 31. detsember 2023 ja 31. detsember 2022) maksedistsipliinil ning vastavatel perioodidel esinenud ajaloolistel krediidikahjumitel. Ajaloolisi kahjumi määrasid korrigeeritakse, et võtta arvesse jooksvat ning tulevikku vaatavat informatsiooni makromajanduslike tegurite ning ostjate maksevõime kohta. Grupp on hinnanud kõige

31. detsember 2023 tuhanded eurod	**Kokku**	**Aegumata**	**Üle 30 päeva viivises**	**Üle 60 päeva viivises**	**Üle 90 päeva viivises**
Nõuded ostjate vastu – bilansiline brutoväärtus	8 669	8 160	458	0	51
Eeldatava krediidikahjumi määr		0,00%	0,00%	0,00%	100%
Eeldatav krediidikahjum	**0**	**0**	**0**	**0**	**51**

asjakohasemaks teguriks SKP nendes riikides, kus toimub grupi kaupade ja teenuste müük ning korrigeerib ajaloolisi kahjumäärasid vastavate näitajate eeldatava muutuse alusel.

Grupp on hinnanud eeldatavat krediidikahjumit 31. detsembri 2023 ja 31. detsembri 2022 seisuga ülalpool esitatud põhimõtete alusel. Grupp on hinnanud aegumata ja kuni 90 päeva maksetähtaega ületanud nõuete eeldatava krediidikahjumi määrasid ning hinnanud nende mõju ebaoluliseks.

Kuigi raha ja raha ekvivalendid kuuluvad samuti IFRS 9 eeldatava krediidikahjumi mudeli alla, siis nende tuvastatud väärtuse langus oli 31. detsembri 2023 ja 31. detsembri 2022 seisuga ebaoluline.

Grupi arvestuspõhimõtete kohaselt hinnatakse reeglina nõuded, mille maksetähtajast on möödunud üle 90 päeva, alla täies ulatuses. Üle 90 päeva maksetähtaega ületavate nõuete allahindluse kogusummat korrigeeritakse, tuginedes varasemale kogemusele selle kohta, kui palju ebatõenäoliselt laekuvaks hinnatud nõuetest hilisemal perioodil laekub ning kui palju nõuetest, mille maksetähtajast polnud aruandeperioodi lõpu seisuga möödunud üle 90 päeva, jääb hilisemal perioodil laekumata. Samuti võetakse nõuete hindamisel arvesse muid individuaalseid ja erakorralisi mõjusid nagu globaalse majanduskeskkonna halvenemine. Nõudeid sidusettevõtetel vastu hinnatakse ja analüüsitakse ülejäänud nõuetest eraldi, lähtudes nende laekumise tõenäosusest.

Muutused eeldatavates krediidikahjumites, mis on kajastatud nõuetele ostjate vastu

	31. DETSEMBER	
tuhanded eurod	**2023**	**2022**
Eeldatavad krediidikahjumid perioodi algul	-14	-2
Aruandeperioodil ebatõenäoliselt laekuvateks loetud ja laekunud ebatõenäolised arved	-39	-19
Lootusetuks tunnistatud arved	2	7
Eeldatavad krediidikahjumid perioodi lõpul (lisa 15)	**-51**	**-14**

Sisukord

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

14. FINANTSINSTRUMENTIDE JAOTUS KATEGOORIATE JÄRGI

Finantsvarade kirjed finantsseisundi aruandes:

tuhanded eurod	Tuletisinstrumendid, mille suhtes rakendatakse riskimaandamisarvestust	Korrigeeritud soetusmaksumuses mõõdetavad varad	Kokku
Seisuga 31. detsember 2023			
Finantsvarad finantsseisundi aruandes			
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded, v.a ettemaksed (lisad 3.1.2 ja 13)	0	13 707	13 707
Nõuded seotud osapoolte vastu (lisad 3.1.2, 13 ja 32)	0	9 884	9 884
Raha ja raha ekvivalendid (lisad 3.1.2, 3.2 ja 16)	0	65 677	65 677
Tuletisinstrumendid (lisad 3.3 ja 17)	8 860	0	8 860
Kokku finantsvarad finantsseisundi aruandes	**8 860**	**89 258**	**98 128**
Seisuga 31. detsember 2022			
Finantsvarad finantsseisundi aruandes			
Nõuded ostjate vastu ja muud nõuded, v.a ettemaksed (lisad 3.1.2 ja 13)	0	12 971	12 971
Nõuded seotud osapoolte vastu (lisad 3.1.2, 13 ja 32)	0	11 999	11 999
Raha ja raha ekvivalendid (lisad 3.1.2, 3.2 ja 16)	0	131 456	131 456
Tuletisinstrumendid (lisad 3.3 ja 17)	14 626	0	14 626
Kokku finantsvarad finantsseisundi aruandes	**14 626**	**156 426**	**171 052**

Sisukord

Finantskohustuste kirjed finantsseisundi aruandes:

tuhanded eurod	Korrigeeritud soetusmaksumuses mõõdetavad kohustused	Kokku
Seisuga 31. detsember 2023		
Finantskohustused finantsseisundi aruandes		
Võlakohustused (lisad 3.1.3, 3.2 ja 19)	486 398	486 398
Võlad hankijatele ja muud võlad (lisad 3.1.3 ja 20)	53 644	53 644
Võlad emaettevõttele (lisad 3.1.3, 20 ja 32)	2 195	2 195
Kokku finantskohustused finantsseisundi aruandes	**542 237**	**542 237**
Seisuga 31. detsember 2022		
Finantskohustused finantsseisundi aruandes		
Võlakohustused (lisad 3.1.3, 3.2 ja 19)	280 117	280 117
Võlad hankijatele ja muud võlad (lisad 3.1.3 ja 20)	16 548	16 548
Võlad emaettevõttele (lisad 3.1.3, 20 ja 32)	3 205	3 205
Kokku finantskohustused finantsseisundi aruandes	**299 870**	**299 870**

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

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

15. FINANTSVARADE KREDIIDIKVALITEET

Tähtajaks tasumata ja allahindamata finantsvarade krediidikvaliteedi hindamine põhineb reitinguagentuuride avaldatud krediidireitingutel või, kui need ei ole kättesaadavad, klientide või muude vastaspoolte varasemal krediidikäitumisel. Nõuded seotud osapoolte vastu (lisad 13 ja 32) on seotud emaettevõtte ja teiste Eesti Energia AS-iga samasse konsolideerimisgruppi kuuluvate äriühingutega.

Muud nõuded olemasolevate klientide vastu seisuga 31. detsember 2022 hõlmasid pelletimüügiga tegelenud tütarettevõtte Enefit Green SIA nõudeid summas 3 461 tuhat eurot ja päikeseenergia tootmisega tegelevate Poola tütarettevõtete nõudeid.

Grupp hindas nende klientidega seotud nõuete kvaliteeti tavapärasel viisil ja otsustas allahindlust mitte kajastada. Enefit Green müüs 2023. aasta neljandas kvartalis Brocēni biomassipõhise koostootmisjaama ja pelletitehase ja see on peamine põhjus, miks 31. detsembri 2023. aasta seisuga on muude nõuete saldo null.

31. detsembri 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 (31. detsembri 2022 seisuga olid arvelduskontode saldod SEB pangas, Swedbankis ja OP pangas Eestis. Arvelduskontode jääk SEB pangas Eestis ja Swedbankis Eestis ületas 10% grupi arvelduskontode kogusummast).

	31. DETSEMBER	
tuhanded eurod	**2023**	**2022**
Nõuded ostjate vastu (k.a nõuded seotud osapoolte vastu)		
Nõuded uute klientide vastu (arveldatud alla 6 kuu)	134	1
Nõuded olemasolevate klientide vastu (arveldatud 6 kuud või rohkem), kes viimase 6 kuu jooksul ei ole maksetähtaega ületanud	16 377	15 348
Nõuded klientide vastu, kes on viimase 6 kuu jooksul maksetähtaega ületanud	1 965	2 736
Nõuded olemasolevate klientide vastu (arveldatud 6 kuud või rohkem), kuid kellega ei ole viimase 6 kuu jooksul arveldatud	26	0
Muud nõuded olemasolevate klientide vastu	0	4 407
Kokku nõuded ostjate vastu (lisa 13)	**18 502**	**22 492**

	31. DETSEMBER	
tuhanded eurod	**2023**	**2022**
Arvelduskontod		
Pankades, mis omavad Moody's krediidireitingut Aa3	65 677	131 456
Kokku arvelduskontod (lisa 16)	**65 677**	**131 456**
Tuletisinstrumendid		
Positiivse väärtusega tuletisinstrumendid, mis omavad Moody's krediidireitingut Aa3	8 860	14 626
Kokku positiivse väärtusega tuletisinstrumendid (lisad 14, 17 ja 22)	**8 860**	**14 626**

Sisukord

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

16. RAHA JA RAHA EKVIVALENDID

	31. DETSEMBER	
tuhanded eurod	**2023**	**2022**
Arvelduskontod pankades	65 677	131 456
Kokku raha ja raha ekvivalendid (lisad 3.1.3, 3.2 ja 14)	**65 677**	**131 456**

Raha ja raha ekvivalentide jaotus valuutade järgi

	31. DETSEMBER	
tuhanded eurod	**2023**	**2022**
EUR	61 427	127 312
PLN	4 250	4 144
Kokku raha ja raha ekvivalendid (lisad 3.1.3, 3.2 ja 14)	**65 677**	**131 456**

17. LEPINGULINE KOHUSTUS, TULETISINSTRUMENDID JA RISKIMAANDAMISARVESTUS

Lepinguline kohustus

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

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

Grupp jätkas riskimaandamisarvestuse rakendamist avatud tuletisinstrumentide positsioonide suhtes kuni 17. augustini 2021, kajastades tuletisinstrumentide õiglase väärtuse muutust kuni EFET-i üldlepingu allkirjastamise kuupäevani. Tuletisinstrumentide kohustuse väärtus suurenes tehingupäeva -10 781 tuhandelt eurolt -23 207 tuhandele eurole seisuga 31. detsember 2021 seoses elektrihinna 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 EFETi üldlepingu täitmiseni. Antud müügitulu kasvu kompenseerib osaliselt lõpetatud riskindamaandamisarvestuse alusel elektrienergia riskimaandamisreservi kogunenud 12 426 tuhande euro ümberliigitamine kasumiaruandesse. Antud summa on tuletisinstrumentide 17. augusti 2021 seisuga õiglase väärtuse (-23 207 tuhat eurot) ja tuletisinstrumentide tehingupäeva õiglase väärtuse (-10 781 tuhat eurot) vahe, mis kajastati otse omakapitalis. Vt reservide detailsemat infot lisast 22. Seisuga 31. detsember 2023 liigitati eelnevalt mainitud kohustus summas 18 086 tuhat eurot lühiajaliseks summas 5 674 tuhat eurot ja pikaajaliseks summas 12 412 tuhat eurot.

Sisukord

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

EFET-i lepingute kohane elektrienergia tarneperiood algas 1. jaanuaril 2023. Sellest tulenevalt vähenes lepingulise kohustuse jääk 2023. aastal 5 121 tuhat eurot ja oli seisuga 31. detsember 2023 -18 086 tuhat eurot (31. detsember 2022: -23 207 tuhat eurot). Vastavad muudatused tehti ka grupi rahavoogude riskimaandamisreservis ja kasumiaruandes. Üksikasjalik teave ja aastatel 2023–2027 tehtavad muudatused on esitatud järgmises tabelis:

tuhanded eurod	Lisa	2023	2024	2025–2027
Lepingulise kohustuse vähenemine		-5 121	-5 674	-12 411
Elektrienergia rahavoo riskimaandamisreservi vähenemine	22	2 798	3 303	6 325
Müügitulu suurenemine	23	5 121	5 674	12 411
Müügitulu vähenemine	23	-2 798	-3 303	-6 325

Intressimäära vahetustehingud (*swap*-tehingud)
Seisuga 31. detsember 2023 oli grupil sõlmitud kolm intressimäära vahetustehingut kolme laenu intressimäära riski maandamiseks:

- Intressimäära vahetustehing nominaalsummas 73 043 tuhat eurot (31. detsember 2022: 80 000 tuhat eurot), mille puhul grupp saab 6 kuu EURIBOR-i ning maksab fikseeritud intressimäära 1,1%. Grupp kasutab intressimäära vahetustehingut selleks, et maandada intressiriski, mis tekib ujuva intressimääraga laenust, mis võeti välja 30. septembril 2022.
- Intressimäära vahetustehing nominaalsummas 48 958 tuhat eurot (31. detsember 2022: 50 000 tuhat eurot), mille puhul grupp saab 3 kuu EURIBOR-i ning maksab fikseeritud intressimäära 1,049%. Grupp kasutab intressimäära vahetustehingut selleks, et maandada intressiriski, mis tekib ujuva intressimääraga laenust, mis võeti välja 24. septembril 2022.
- Intressimäära vahetustehing nominaalsumma jäägiga 35 001 tuhat eurot (31. detsember 2022: 38 334 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 2023 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 tuletisinstrumendi meetodit ja võrdleb intressimäära vahetustehingute õiglase väärtuse muutusi hüpoteetilise tuletisinstrumendi väärtuse muutustega.

Potentsiaalsed ebaefektiivsuse allikad võivad tuleneda järgmistest põhjustest:

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

Riskimaandamisinstrumentide mõju finantsseisundi aruandele seisuga 31. detsember 2023 on esitatud lisas 22.

Sisukord

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

18. OMAKAPITAL

Seisuga 31. detsember 2023 oli Enefit Green ASil registreeritud 264 276 232 aktsiat (31. detsember 2022: 264 276 232 aktsiat). Aktsia nimiväärtus on 1 euro.

Alates 21. oktoobrist 2021 on Enefit Green noteeritud Nasdaq Tallinna börsil.

Seisuga 31. detsember 2023 kuulus 77,17% aktsiatest enamusaktsionärile Eesti Energia AS.

Seisuga 31. detsember 2023 moodustas Enefit Green AS kohustuslik reservkapital 5 556 tuhat eurot (31. detsember 2022: 3 259 tuhat eurot). Seisuga 31. detsember 2023 oli jaotamata kasum 223 718 tuhat eurot (31. detsember 2022: 225 190 tuhat eurot).

Kasumi jaotamisel aktsionäridele tuleb maksta 14% tulumaksu (14/86 netosummast) dividendide osalt, mis ulatub kuni kolme eelneva majandusaasta keskmise jaotamata kasumi väljamaksmiseni. Ülejäänud dividendid tuleb maksustada maksumääraga 20% (20/80 netosummast). Vt täiendavat informatsiooni dividendide väljamaksmisega kaasneva tulumaksu kohta lisast 29.

2023. aastal maksis grupp omanikule dividende summas 54 970 tuhat eurot, dividend aktsia kohta oli 0,208 eurot (2022: 39 906 tuhat eurot, dividend aktsia kohta oli 0,151 eurot).

Vaba (jaotatav) omakapital ning maksimaalne võimalik netodividendide summa ja sellega kaasnev tulumaksukulu:

	31. DETSEMBER	
tuhanded eurod	**2023**	**2022**
Jaotamata kasum	223 718	225 190
sh jaotamata kasum, millele kohaldub 14% tulumaks	23 322	7 724
jaotamata kasum, millele kohaldub 20% tulumaks	197 667	199 065
jaotamata kasum, mis on maksuvaba	2 729	18 401
Kogu jaotamata kasumi väljamaksmisel tasumisele kuuluv tulumaks	-42 798	-40 894
Maksimaalne võimalik netodividend	**180 920**	**184 296**

Tavapuhaskasum aktsia kohta leitakse jagades emaettevõtte omaniku osa puhaskasumist kaalutud keskmise emiteeritud aktsiate arvuga. Kuna grupil pole potentsiaalseid lihtaktsiaid, on lahustunud puhaskasum võrdne tavapuhaskasumiga.

	1. JAANUAR – 31. DETSEMBER	
	2023	**2022**
Emaettevõtte omaniku osa kasumist (tuhanded eurod)	55 793	110 207
Kaalutud keskmine aktsiate arv (tuhandetes)	264 276	264 276
Tavapuhaskasum aktsia kohta (eurot)	0,21	0,42
Lahustunud puhaskasum aktsia kohta (eurot)	0,21	0,42

Grupi omakapital hõlmab ka järgmisi reserve (vt ka lisa 22):

a) realiseerimata kursivahede reserv
b) elektrienergia rahavoo riskimaandamisreserv hinnariski maandamiseks
c) intressimäära vahetuslepingute rahavoo riskimaandamisreserv
d) emaettevõttega tehtud tuletistehingute esmane õiglane väärtus
e) 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.

Sisukord

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

19. VÕLAKOHUSTUSED

Võlakohustused korrigeeritud soetusmaksumuses

		Lühiajalised võlakohustused		Pikaajalised võlakohustused		
tuhanded eurod	**Intress**	**Pangalaenud**	**Rendikohustused**	**Pangalaenud**	**Rendikohustused**	**Kokku**
Võlakohustused korrigeeritud soetusmaksumuses seisuga 31. detsember 2021 (lisad 3.1.3, 3.2 ja 14)	**93**	**29 348**	**224**	**91 049**	**2 835**	**123 549**
2022. aastal toimunud liikumised						
Rahalised liikumised						
Võlakohustuste lisandumine	3 185	0	0	270 000	0	**273 185**
Võlakohustuse tagasimaksmine	-2 736	-115 277	-431	0	0	**-118 444**
Mitterahalised liikumised						
Võlakohustuste lisandumine	0	0	223	0	1 745	**1 968**
Ümberliigitamised	0	109 348	396	-109 348	-396	**0**
Valuutakursi muutuste mõju	0	-23	0	-124	-6	**-153**
Muud liikumised	12	0	0	0	0	**12**
Kokku 2022. aastal toimunud liikumised	**461**	**-5 952**	**188**	**160 528**	**1 343**	**156 568**
Võlakohustused korrigeeritud soetusmaksumuses seisuga 31. detsember 2022 (lisad 3.1.3, 3.2 ja 14)	**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. detsember 2023 (lisad 3.1.3, 3.2 ja 14)	**3 967**	**27 414**	**745**	**445 174**	**9 098**	**486 398**

Sisukord

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

2023. aastal oli pangalaenude arvestatud intresside kogusumma 15 989 tuhat eurot ja pangalaenude makstud intresside kogusumma 12 569 tuhat eurot. 2023. aastal olid laekumised realiseeritud intressimäära vahetuslepingutest 2 707 tuhat eurot. 2022. aastal oli pangalaenude arvestatud intresside kogusumma 3 185 tuhat eurot ja makstud intresside kogusumma 2 736 tuhat eurot.

Enefit Green AS tegi 2023. aastal 43 404 tuhande euro ulatuses regulaarseid graafikujärgseid tagasimakseid ja 62 000 tuhande euro ulatuses laenu ennetähtaegse tagasimakse (2022: 20 989 tuhande euro ulatuses regulaarseid graafikujärgseid tagasimakseid ja 94 288 tuhande euro ulatuses laenu ennetähtaegse tagasimakse).

2023. aasta jaanuaris sõlmis grupp NIB-ga 12-aastase 100 000 tuhande euro suuruse laenulepingu ja SEB-ga 7-aastase 225 000 tuhande euro suuruse laenulepingu. 2023. aasta septembris sõlmiti EIB-ga 12-aastane 180 000 tuhande euro suurune laenuleping. Aasta jooksul võttis grupp nende lepingute lausel kasutusse laene 302 000 tuhande euro ulatuses.

Enefit Green on sõlminud kolm korduvkasutatavat likviidsuslaenulepingut kogusummas 50 000 tuhat eurot tähtaegadega perioodil 2024–2026. Seisuga 31. detsember 2023 olid kõik limiidid kasutamata (31. detsember 2022: samuti kolm korduvkasutatavat likviidsuslaenulepingut kogusummas 50 000 tuhat eurot ja kõik limiidid kasutamata).

Seisuga 31. detsember 2023 oli grupil kasutamata investeerimislaene 285 000 tuhat eurot (31. detsember 2022: kasutamata investeerimislaene ei olnud).

Juhtkonna hinnangul ei erine ujuva intressimääraga laenude õiglane väärtus aruandeperioodi lõpu seisuga nende bilansilisest väärtusest, kuna riskimarginaalid ei ole muutunud.

Pangalaenude õiglane väärtus

	31. DETSEMBER	
tuhanded eurod	**2023**	**2022**
Ujuva intressimääraga pangalaenude nominaalväärtus (lisa 3.1)	314 854	106 640
Ujuva intressimääraga pangalaenude õiglane väärtus (lisa 3.3)	314 854	106 640
Intressimäära vahetuslepingute abil maandatud intressiriskiga pangalaenude nominaalväärtus	157 734	168 334
Intressimäära vahetuslepingute abil maandatud intressiriskiga pangalaenude õiglane väärtus	157 734	168 334
Pangalaenude õiglane väärtus kokku	**472 588**	**274 973**

Pangalaenud bilansilises väärtuses tähtaegade järgi

	31. DETSEMBER	
tuhanded eurod	**2023**	**2022**
< 1 aasta	27 414	23 396
1–5 aastat	310 240	181 861
> 5 aasta	134 934	69 716
Kokku	**472 588**	**274 973**

Võlakohustuste kaalutud keskmised sisemised intressimäärad

	31. DETSEMBER	
	2023	**2022**
Pangalaenud	3,75%	2,6%
Rendikohustused	5,0%	5,0%

Laenud on nomineeritud eurodes ja Poola zlottides (EBRD-lt). Poola zlottides võetud laenu saldo oli 6 340 tuhat eurot (27 512 tuhat Poola zlotti) seisuga 31. detsember 2023 ja 6 640 tuhat eurot (31 080 tuhat Poola zlotti) seisuga 31. detsember 2022.

Pangalaenude kaalutud keskmine intressimäär võtab arvesse intressimäära vahetuslepingute mõju.

Netovõlg*

	31. DETSEMBER	
tuhanded eurod	**2023**	**2022**
Raha ja raha ekvivalendid (lisa 16)	65 677	131 456
Lühiajalised intressikohustused	-3 967	-554
Lühiajalised rendikohustused	-745	-412
Pikaajalised rendikohustused	-9 098	-4 178
Lühiajalised võlakohustused	-27 414	-23 396
Pikaajalised võlakohustused	-445 174	-251 577
Netovõlg	**-420 721**	**-148 661**
Raha ja raha ekvivalendid (lisa 16)	65 677	131 456
Lühiajalised intressikohustused	-3 967	-554
Lühiajalised rendikohustused	-745	-412
Pikaajalised rendikohustused	-9 098	-4 178
Ujuva intressimääraga kohustused	-314 854	- 106 640
Kohustused, mille intressirisk on maandatud intressimäära vahetuslepingutega	-157 734	-168 334
Netovõlg	**-420 721**	**-148 661**

** Netovõlg – võlakohustused kokku miinus raha ja raha ekvivalendid, vaata ka lisa 3.2*

Sisukord

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

20. VÕLAD HANKIJATELE JA MUUD VÕLAD

Võlad hankijatele on seisuga 31. detsember 2023 suurenenud seoses materiaalse põhivara soetamisega seotud võlgade suurenemisega. Vastav saldo seisuga 31. detsember 2023 oli 14 338 tuhat eurot (31. detsember 2022: 2 245 tuhat eurot).

Muud võlad on seisuga 31. detsember 2023 suurenenud Kelme II ja III-ga seotud võlgade tõttu summas 17 721 tuhat eurot. Täpsemalt vt ka lisa 7.

Muud võlad seisuga 31. detsember 2023 sisaldavad ka võlgu teistele Eesti Energia kontserni liikmetele summas 62 tuhat eurot (31. detsember 2022: 731 tuhat eurot) ja võlgu sidusettevõtetele summas 311 tuhat eurot (31. detsember 2022: 251 tuhat eurot) (lisa 32).

	31. DETSEMBER	
tuhanded eurod	**2023**	**2022**
Võlad hankijatele ja muud võlad – finantskohustused		
Võlad hankijatele	29 464	9 709
Viitvõlad	1 783	2 338
Võlad emaettevõttele (lisa 32)	2 195	3 205
Muud võlad	22 397	4 501
Kokku võlad hankijatele ja muud võlad – finantskohustused (lisad 3.1 ja 14)	**55 839**	**19 753**
Võlad töötajatele	1 740	1 703
Maksuvõlad	2 105	1 205
Kokku võlad hankijatele ja muud võlad	**59 684**	**22 661**
sh lühiajalised võlad hankijatele ja muud võlad	54 445	19 661
sh pikaajalised võlad hankijatele ja muud võlad	5 239	3 000

21. SIHTFINANTSEERIMINE

2023. aasta sihtfinantseerimise kohustuse saldo sisaldab 2017. aastal saadud välisabi Narva Tuulepargile. Paide elektrijaama ning biomassipõhise koostootmisjaama ehitamise jaoks Lätis saadud sihtfinantseering on liigitatud ümber müügiks hoitavate varadega otseselt seotud kohustuseks.
2022. aasta sihtfinantseerimise kohustuse saldo sisaldab 2017. aastal saadud välisabi Narva Tuulepargi, 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.

	31. DETSEMBER	
tuhanded eurod	**2023**	**2022**
Sihtfinantseerimine perioodi algul	7 115	7 458
Kajastatud muude ärituludena (lisad 24 ja 30)	-504	-435
Liigitatud ümber müügiks hoitavate varadega otseselt seotud kohustusteks (lisa 12)	-3 513	0
Muud	4	92
Sihtfinantseerimine perioodi lõpul	**3 102**	**7 115**

Sisukord

22. MUUD RESERVID

	31. DETSEMBER		
tuhanded eurod	**2023**	**2022**	**Lisa**
Muud reservid perioodi algul	**165 657**	**150 828**	
sh realiseerimata kursivahede reserv	-762	-965	
sh intressimäära vahetuslepingute rahavoo riskimaandamisreserv	14 626	0	
sh elektrienergia rahavoo riskimaandamisreserv hinnariski maandamiseks	-12 426	-12 426	
sh emaettevõttega tehtud tuletistehingute esmane õiglane väärtus	-10 781	-10 781	
sh vabatahtlik rahastamise reserv	175 000	175 000	
Rahavoogude riskimaandamisinstrumentide õiglase väärtuse muutus			
sh intressimäära vahetuslepingute rahavoo riskimaandamisreserv	-2 221	14 529	17
Kajastatud lepingulise kohustuse vähenemisena	2 798	0	17
Ümberklassifitseerimised muust koondkasumist, kajastatud intressikulu suurenemisena/ - vähenemisena	-3 545	97	28
Välismaiste tütarettevõtete ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed	600	203	
Muud reservid perioodi lõpul	**163 289**	**165 657**	
sh realiseerimata kursivahede reserv	-162	-762	
sh intressimäära vahetuslepingute rahavoo riskimaandamisreserv	8 860	14 626	
sh elektrienergia rahavoo riskimaandamisreserv hinnariski maandamiseks	-9 628	-12 426	17
sh emaettevõttega tehtud tuletistehingute esmane õiglane väärtus	-10 781	-10 781	17
sh vabatahtlik rahastamise reserv	175 000	175 000	

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

Enefit Greeni konsolideeritud majandusaasta aruanne .pdf formaadis Euroopa ühtse elektroonilise aruandlusvormingu (ESEF) märgistuseta. Originaaldokument on esitatud masinloetavas .xhtml formaadis Nasdaq Tallinna börsile ja allkirjastatud digitaalselt (Link: https://nasdaqbaltic.com/statistics/et/instrument/EEE3100137985/reports).

23. MÜÜGITULU

	1. JAANUAR – 31. DETSEMBER	
tuhanded eurod	**2023**	**2022**
Tegevusvaldkondade lõikes		
Kaupade müük		
Pelleti müük	31 985	30 234
Vanametalli müük	726	1 049
Muu kaupade müük	62	3 343
Kokku kaupade müük	**32 773**	**34 626**
Teenuste müük		
Elektrienergia müük	146 021	170 456
Jäätmete vastuvõtt	16 304	14 195
Soojusenergia müük	8 601	7 227
Varade rent ja hooldus (lisa 8)	694	859
Muude teenuste müük	1 364	5 917
Kokku teenuste müük	**172 984**	**198 654**
Kokku müügitulu (lisa 5)	**205 757**	**233 280**

Aruande perioodil müüdi pelletit 134 tuhat tonni, mis on 10% vähem kui 2022. aastal (149 tuhat tonni). Pelleti müügikogused olid küll väiksemad, kuid keskmine müügihind oli 19% kõrgem.

Muude kaupade ja muude teenuste müügitulu on vähenenud seetõttu, et grupp müüs 2022. aastal päikeseenergia lahenduste teenuse Eesti Energia AS-i tütarettevõttele Enefit Connect AS.

Elektrienergia müügitulu sisaldab ka realiseeritud riskimaandamisreservi summas -2 798 tuhat eurot (2022: 0 eurot) ja realiseeritud lepingulist kohustust summas 5 121 tuhat eurot (2022: 0 eurot) (lisa 17). Elektrienergia müügitulu vähenemist on selgitatud lisas 1.1.

24. TAASTUVENERGIA TOETUS JA MUUD ÄRITULUD

	1. JAANUAR – 31. DETSEMBER	
tuhanded eurod	**2023**	**2022**
Taastuvast energiaallikast toodetud elektrienergia toetus (lisa 32)	21 303	22 827
Sihtfinantseerimine (lisad 21 ja 30)	504	435
Kasum äri müügist (lisad 1.1 ja 10)	960	0
Muud äritulud	1 540	473
Kokku taastuvenergia toetus ja muud äritulud (lisa 5)	**24 307**	**23 735**

Lisaks elektrienergia turuhinnale saavad meie päikesepargid, Eesti tuulepargid ja Iru elektrijaam, mille toetuskõlblikkuse periood ei ole veel lõppenud, taastuvenergia toetust (ingl. k. *feed-in premium* ehk FiP) määraga 53,7 €/MWh. Viimati lõppes toetuskõlblikkuse periood Virtsu III ja Vanaküla tuulepargikidel 2022. aasta kolmandas kvartalis. Kuna need tuulepargid ei saa enam toetust, vähenes 2023. aastal toetuskõlblik toodang.

25. KAUBAD, TOORE, MATERJAL JA TEENUSED

	1. JAANUAR – 31. DETSEMBER	
tuhanded eurod	**2023**	**2022**
Tehnoloogiline kütus	27 033	23 187
Hooldus- ja remonditööd	17 514	15 038
Elektrienergia	48 394	32 712
Tuhakäitlusega seotud teenused	1 965	2 137
Materjalid ja varuosad toodangu valmistamiseks	2 067	9 578
Transporditeenused valmistoodangu müügiks	1 920	1 815
Muud kaubad, toore, materjal ja teenused	588	911
Ülekandeteenused	518	309
Saastetasud	325	259
Loodusvarade ressursimaksud	6	8
Kokku kaubad, toore, materjal ja teenused	**100 330**	**85 954**

2023. aasta elektrienergia kulude kasvu kohta on esitatud lisainformatsioon lisas 1.1.

Tehnoloogilise kütuse kulud kasvasid 2023. aastal biomassi kallinemise tõttu.

Toodangu valmistamise materjalide ja varuosade kulud vähenesid grupi päikeseenergia lahenduste teenuse müügi tõttu (vt ka lisa 23).

Sisukord

26. TÖÖJÕUKULUD

	1. JAANUAR – 31. DETSEMBER	
tuhanded eurod	**2023**	**2022**
Põhitasud, lisatasud, preemiad, puhkusetasud	8 367	7 064
Muud tasud ja toetused töötajatele	211	127
Tööjõukuludelt arvestatud maksud	2 229	1 920
Kokku tööjõukulud	**10 807**	**9 111**
sh Enefit Greeni grupi juhatuse ja nõukogu tööjõukulud (lisa 32)	534	525
sh tasude kulu	485	424
sh preemiad	49	101
Aruandeperioodi keskmine töötajate arv	190	176

Juhatuse liikmetele võidakse juhatuse liikme lepingu lõpetamisel maksta lahkumishüvitist kuni nelja kuu põhitöötasu ulatuses.

27. MUUD TEGEVUSKULUD

	1. JAANUAR – 31. DETSEMBER	
tuhanded eurod	**2023**	**2022**
Kinnisvara hooldus	1 010	905
Kinnisvara rent	2 348	1 597
Turva- ja üldkindlustusteenused	1 592	1 389
Ärikonsultatsioonid	4 144	1 461
Muud kulud	2 313	1 976
Infotehnoloogia teenused	1 377	1 117
Finants- ja raamatupidamisteenused	718	653
Toetused ja annetused	231	268
Kontoriga seotud kulud	324	258
Personaliga seotud kulud	673	498
Õigusalased teenused	442	251
Aktsiisimaksud	65	38
Muud tegevuskulud	**15 237**	**10 411**

Rendikulud (vt lisa 6) hõlmavad muutuvaid rendimakseid summas 1 805 tuhat eurot (2022: 1 174 tuhat eurot), mida ei ole rendikohustuste mõõtmisel arvesse võetud ning väikese väärtusega rentidega seotud kulusid summas 543 tuhat eurot (2022: 423 tuhat eurot).

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

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

28. NETO FINANTSTULUD/-KULUD

	1. JAANUAR – 31. DETSEMBER	
tuhanded eurod	**2023**	**2022**
Finantstulud		
Intressitulud	825	254
Kasum valuutakursi muutusest	1 135	83
Kokku finantstulud (lisa 30)	**1 960**	**337**
Finantskulud		
Intressikulud võlakohustustelt		
Intressikulud võlakohustustelt	-16 876	-3 517
Intressimäära vahetuslepingute mõju (lisa 22)	3 545	-97
Kapitaliseeritud laenukasutuse kulutused	12 078	1 914
Kokku intressikulud	**-1 253**	**-1 700**
Muud finantskulud	0	-19
Kahjum valuutakursi muutusest	-605	-623
Kokku finantskulud	**-1 858**	**-2 342**
Neto finantstulud/-kulud	**102**	**-2 005**

Laenukasutuse kulutuste kaalutud keskmine kapitaliseerimismäär oli 2023. aastal 4,82% (2022: 3,10%).

29. TULUMAKSUKULU

Vastavalt kehtivale tulumaksuseadusele maksustatakse Eestis äriühingute kasumit selle jaotamisel. Alates 2019. aastast kohaldub regulaarselt makstavatele dividendidele madalam maksumäär 14% ehk 14/86 dividendide netosummast. Seega saab residendist äriühing dividendide tulumaksuga maksustamisel kohaldada madalamat maksumäära 14% ja tavamäära 20% (20/80 dividendide netosummast). Soodsamat tulumaksumäära saab rakendada dividendimaksele, mis ulatub kuni kolme eelneva majandusaasta keskmise jaotamata kasumi väljamakseni, millelt äriühing on maksnud tulumaksu. 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.

	1. JAANUAR – 31. DETSEMBER	
tuhanded eurod	**2023**	**2022**
Tulumaksukulu	10 233	6 688
Edasilükkunud tulumaksuvarade ja -kohustuste muutus	-517	-1 120
Kokku ettevõtte tulumaksukulu	**9 716**	**5 567**

Keskmine tegelik tulumaksumäär

	1. JAANUAR – 31. DETSEMBER	
tuhanded eurod	**2023**	**2022**
Eesti		
Dividendide netosumma	54 970	39 906
sh dividendid, millele rakendati 14% maksumäära (14/86 netosummast)	6 642	3 645
sh dividendid, millele rakendati 20% maksumäära (20/80 netosummast)	33 602	16 282
sh maksuvabad dividendid	14 726	19 979
Teoreetiline tulumaks	9 482	4 664
Tegelik tulumaks dividendidelt	9 482	4 664
Keskmine efektiivne tulumaksumäär	17,25%	11,69%
Tütarettevõtete tulumaksukulu	751	2 024
Tulumaksukulu	**10 233**	**6 688**
Edasilükkunud tulumaksutulu (-)	-517	-1 121
sh edasilükkunud tulumaksutulu	-1 619	-1 502
edasilükkunud tulumaksukulu	1 102	381
Kokku tulumaksukulu	**9 716**	**5 567**

2023. ja 2022. aastal maksti aktsionäridele dividende Eesti emaettevõtte jaotamata kasumist ja Leedu tütarettevõtte jaotamata kasumist, millelt oli eelnevalt tulumaks tasutud.
Grupil on seisuga 31. detsember 2023 edasilükkunud tulumaksukohustusi summas 12 497 tuhat eurot (31 detsember 2022: 12 326 tuhat eurot), millest 9 700 tuhat eurot (31. detsember 2022: 10 323 tuhat eurot) koosneb Leedus asuvate tuulepargikide õiglaste väärtuste ning bilansiliste väärtuste vahest, mis kajastati Nelja Energia AS-i omandamisel tehtud ostuanalüüsi käigus (lisa 9).

Sisukord

30. ÄRITEGEVUSEST SAADUD RAHA

	1. JAANUAR – 31. DETSEMBER	
tuhanded eurod	**2023**	**2022**
Kasum enne maksustamist	**65 509**	**115 774**
Korrigeerimised		
Materiaalsete põhivarade kulum ja väärtuse langus (lisad 6 ja 7)	39 944	37 355
Immateriaalsete põhivarade amortisatsioon ja väärtuse langus (lisa 9)	617	422
Põhivara soetamiseks saadud sihtfinantseerimise amortisatsioon (lisa 21)	-500	-435
Intressi- ja muud finantskulud (lisa 28)	1 252	1 697
Kasum sidusettevõttesse tehtud investeeringu müügist	-0	-645
Kasum tütarettevõtete müügist	-960	0
Kasum kapitaliosaluse meetodil investeeringutel sidusettevõtetesse	-66	-7
Kahjum materiaalsete põhivarade müügist	-2	-3
Intressi- ja muud finantstulud (lisa 28)	-826	-251
Kahjum muudest mitterahalistest tehingutest	26	0
Kursikahjum/kasum (-) välisvaluutas antud ja võetud laenudelt	470	-147
Lepingulise kohustuse ja elektrienergia rahavoo riskimaandamisreservi vähenemise koondmõju (lisad 17 ja 23)	-2 323	0
Korrigeeritud kasum enne tulumaksustamist	**103 141**	**153 760**
Äritegevusega seotud käibevarade netomuutus		
Nõuded ostjate vastu muutus (lisa 13)	-1 407	-686
Varude muutus (lisa 11)	-2 283	-4 226
Äritegevusega seotud muude nõuete muutus (lisa 13)	-15 687	-16 803
Müügiks hoitavate varade muutus	-429	0
Kokku äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	**-19 806**	**-21 715**
Äritegevusega seotud kohustuste netomuutus		
Eraldiste muutus	3	-58
Võlad hankijatele muutus (lisa 20)	9 480	4 814
Muude äritegevusega seotud võlgade netomuutus	2 385	-105
Müügiks hoitavate varadega otseselt seotud kohustuste muutus	-285	0
Kokku äritegevusega seotud kohustuste netomuutus	**11 583**	**4 651**
Äritegevusest saadud raha	**94 918**	**136 696**

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

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

31. 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.

Pooleliolevate kohtuvaidlustega seotud tingimuslikud kohustused

Seisuga 31. detsember 2023 ja 31. detsember 2022 ei ole grupil pooleliolevaid 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. 2023. aastal ega 2022. aastal eritingimusi ei rikutud (lisa 19).

Kohustused, mis on seotud uute tuuleparkide ja päikseelektrijaamade rajamiseks sõlmitud ehituslepingutega

Seisuga 31. detsember 2023 oli grupp võtnud Šilale II tuulepargi, Akmene tuulepargi, Tolpanvaara tuulepargi, Zambrowi päikeseelektrijaama, Debniku päikeseelektrijaama ning Purtse hübriidjaama rajamiseks sõlmitud ehituslepingutega tulevaste kapitalikulutuste tegemise kohustusi mahus 368 932 tuhat eurot (2022: 89 623 tuhat eurot). 2023. aasta jooksul lisandusid järgmiste projektidega seotud kohustused: Kelme I ja Kelme II tuulepargid, Estonia kaevanduse päikesepark, Vändra päikesepark, Pärnu-Jaagupi päikesepark, Seinapalu päikesepark, Mõisavalla päikesepark, Lihula päikesepark, Kabala päikesepark, Dzervese päikesepark, Austrumi päikesepark ja Strzałkowo päikesepark.

Kohustused, mis on seotud arendusprojektide soetamiseks sõlmitud lepingutega

Seisuga 31. detsember 2022 oli grupp võtnud seoses Tolpanvaara tuulepargi ning Kelme II ja III tuulepargi arendusprojekti soetamiseks sõlmitud lepingutega tulevaste kapitalikulutuste tegemise kohustusi mahus 17 400 tuhat eurot.

Muutuvad rendimaksed

Kui hoonestusõigused põhinevad muutuvatel rendimaksetel, mis ei sõltu indeksist ega määrast, nt väljamaksete tegemisel võetakse aluseks maal asuvate varade müügiprotsent 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 2023 seisuga diskonteeritud tulevaste perioodide maksete summa selliste rendilepingute järelejäänud kehtivusaja jooksul 7 005 eurot (2022: 7 736 tuhat eurot). Tegelikke rendimakseid mõjutavad muutused katastriväärtustes, elektrihindades ja tootmismahtudes.

32. TEHINGUD SEOTUD OSAPOOLTEGA

Enefit Green AS-i emaettevõte 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

	1. JAANUAR – 31. DETSEMBER	
tuhanded eurod	**2023**	**2022**
Materiaalse põhivara ost (lisad 7 ja 10)	6 174	26 863
Immateriaalse põhivara ost	0	391
Teenuste ost	17 804	15 251
Elektrienergia müük	78 713	32 320

Enefit Green AS ja tema tütarettevõtted toodavad taastuvenergiat, mida müüakse otse kolmandatele osapooltele (sh elektribörsile Nord Pool). Emaettevõte Eesti Energia AS osutab Enefit Greenile mõningaid energia müügi jaoks vajalikke haldusteenuseid. Need teenused hõlmavad arvelduste ja

Sisukord

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

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 2023 oli Enefit Green kohustatud tarnima emaettevõttele Eesti Energia AS ajavahemikus 2024–2033 pikaajaliste fikseeritud hinnaga elektrimüügilepingute alusel Leedu, Eesti, Soome ja Poola elektrivõrgus kokku 8 562 GWh elektrit (31. detsember 2022: 9 315 GWh). Lepingud on sõlmitud nii aastase kui kuise baasenergia tarneks. Seotud osapoolega sõlmitud pikaajaliste elektrienergia füüsilise tarne lepingute kaalutud keskmine hind on 68,1 €/MWh (31. detsember 2022: 69,5 €/MWh). Täiendav informatsioon teenuste müügi muutuste kohta on esitatud lisas 1.1.

Nõuded ja võlad emaettevõttele

	31. DETSEMBER	
tuhanded eurod	**2023**	**2022**
Nõuded (lisa 13)	9 497	11 968
Kohustused (lisa 20)	2 195	3 205
Lepinguline kohustus (lisa 17)	18 086	23 207

Tehingud ja saldod ettevõtetega, mis kuuluvad Eesti Energia AS-iga samasse konsolideerimisgruppi

	1. JAANUAR – 31. DETSEMBER	
tuhanded eurod	**2023**	**2022**
Teenuste ost	3 357	6 180
Kaupade ost	0	73
Kaupade müük	0	3 155
Teenuste müük	4 208	7 907

	31. DETSEMBER	
tuhanded eurod	**2023**	**2022**
Nõuded (lisa 13)	314	31
Kohustused (lisa 20)	62	731

Tehingud ja saldod teiste seotud osapooltega (sh sidusettevõtetega)

	1 JANUARY – 31 DECEMBER	
tuhanded eurod	**2023**	**2022**
Teenuste ost	1 908	1 582
Teenuste müük	18	18

	31. DETSEMBER	
tuhanded eurod	**2023**	**2022**
Nõuded (lisa 13)	22	21
Kohustused (lisa 20)	311	251

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

	1. JAANUAR – 31. DETSEMBER	
tuhanded eurod	**2023**	**2022**
Liitumistasud	18 652	10 893
Reaktiivenergia ost	340	246
Taastuvatest allikatest toodetud elektrienergia toetus (lisa 24)	21 281	23 826
Muude teenuste müük	74	65

Liitumistasusid kajastatakse materiaalse põhivarana.

Nõuded Elering AS-i vastu ning kohustused Elering AS-i ees

	31. DETSEMBER	
tuhanded eurod	**2023**	**2022**
Nõuded	5 629	2 064
Kohustused	33	29

33. TÄIENDAVAD ANDMED EMAETTEVÕTTE KOHTA

Vastavalt Eesti Vabariigi raamatupidamisseadusele tuleb konsolideeriva äriüksuse (emaettevõtte) konsolideerimata põhiaruanded avalikustada konsolideeritud raamatupidamise aruande lisades. Emaettevõtte põhiaruannete koostamisel on kasutatud samu arvestuspõhimõtteid ja hindamisaluseid nagu konsolideeritud raamatupidamise aruande koostamisel. Investeeringuid tütarettevõtetesse arvestatakse emaettevõtte eraldiseisvates põhiaruannetes, mis on avalikustatud konsolideeritud raamatupidamise aruande lisades, vastavalt IAS 27 „Konsolideerimata finantsaruanded" nõuetele.

Emaettevõtte põhiaruannetes, mis on avalikustatud selles lisas, mõõdetakse investeeringuid tütarettevõtetesse soetusmaksumuses, millest on maha arvatud kajastatud võimalik väärtuse langus.

Kasumiaruanne

	1. JAANUAR – 31. DETSEMBER	
tuhanded eurod	**2023**	**2022**
Müügitulu	134 860	62 200
Taastuvenergia toetus ja muud äritulud	7 953	6 145
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-95 850	-30 331
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	0	12
Tööjõukulud	-6 786	-6 194
Põhivara kulum ja väärtuse langus	-6 789	-6 726
Muud tegevuskulud	-7 294	-4 614
Kahjum tütarettevõtte müügist	0	-1 864
ÄRIKASUM	**26 094**	**18 628**
Finantstulud	50 941	34 577
Finantskulud	-12 912	-3 323
Neto finantstulud	**38 029**	**31 254**
Kasum kapitaliosaluse meetodil investeeringutelt sidusettevõtetesse	**66**	**714**
KASUM ENNE TULUMAKSUSTAMIST	**64 189**	**50 596**
Tulumaksukulu	-9 482	-4 663
ARUANDEAASTA KASUM	**54 707**	**45 933**

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

Sisukord

Koondkasumiaruanne

tuhanded eurod	1. JAANUAR – 31. DETSEMBER 2023	2022	Lisa
ARUANDEAASTA KASUM	**54 707**	**45 933**	
Muu koondkasum			
Kirjed, mida võib edaspidi ümber liigitada kasumiaruandesse:			
Rahavoo riskimaandamisinstrumentide ümberhindlus (sh ümberliigitamised kasumiaruandesse)	-2 968	14 626	17
Aruandeaasta muu koondkahjum/-kasum	-2 968	14 626	
ARUANDEAASTA KOONDKASUM KOKKU	**51 739**	**60 559**	

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

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

Finantsseisundi aruanne

	31. DETSEMBER	
tuhanded eurod	**2023**	**2022**
VARAD		
Põhivara		
Materiaalsed põhivarad	98 997	96 917
Immateriaalsed põhivarad	36 750	36 815
Investeeringud tütarettevõtetesse	331 153	333 052
Investeeringud sidusettevõtetesse	548	506
Laenunõuded tütarettevõtete vastu	117 681	70 987
Tuletisinstrumendid	5 054	11 277
Kokku põhivara	**590 183**	**549 554**
Käibevara		
Varud	1 111	1 244
Nõuded ostjate vastu, muud nõuded ja ettemaksed	527 587	317 267
Tuletisinstrumendid	3 806	3 349
Raha ja raha ekvivalendid	59 611	108 731
	592 115	**430 591**
Müügiks hoitavad varad	10 144	0
Kokku käibevara	**602 259**	**430 591**
KOKKU VARAD	**1 192 442**	**980 145**

	31. DETSEMBER	
tuhanded eurod	**2023**	**2022**
OMAKAPITAL		
Aktsiakapital	264 276	264 276
Ülekurss	60 351	60 351
Kohustuslik reservkapital	5 556	3 259
Muud reservid	163 451	166 419
Jaotamata kasum	90 406	92 966
KOKKU OMAKAPITAL	**584 040**	**587 272**
KOHUSTUSED		
Pikaajalised kohustused		
Võlakohustused	445 175	251 577
Sihtfinantseerimine	92	1 969
Eraldised	8	10
Lepinguline kohustus	12 412	18 086
Kokku pikaajalised kohustused	**457 687**	**271 642**
Lühiajalised kohustused		
Võlakohustused	31 381	23 950
Eraldised	6	2
Võlad hankijatele ja muud võlad	111 937	92 158
Lepinguline kohustus	5 674	5 121
	148 998	**121 231**
Müügiks hoitavate varadega otseselt seotud kohustused	1 717	0
Kokku lühiajalised kohustused	**150 715**	**121 231**
KOKKU KOHUSTUSED	**608 402**	**392 873**
KOKKU OMAKAPITAL JA KOHUSTUSED	**1 192 442**	**980 145**

Sisukord

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

Rahavoogude aruanne

tuhanded eurod	2023	2022
Rahavood äritegevusest		
Kasum enne tulumaksustamist	**64 189**	**50 596**
Korrigeerimised		
Põhivara kulum ja väärtuse langus	6 789	6 726
Põhivara soetamiseks saadud sihtfinantseerimise amortisatsioon	-160	-160
Kasum põhivara müügist	0	-2
Kapitaliosaluse meetodi mõju	-66	-7
Kahjum tütarettevõtte võõrandamisest	0	1 864
Kursikahjum/-kasum välisvaluutas võetud laenudelt	470	-147
Kasum sidusettevõttesse tehtud investeeringu müügist	0	-645
Kasum tütarettevõtete müügist	-1 630	0
Intressikulu võlakohustustelt	12 898	3 309
Intressi- ja muud finantstulud	-36 238	-16 256
Dividenditulu elimineerimine	-14 688	-18 339
Lepingulise kohustuse ja elektrienergia rahavoo riskimaandamisreservi vähenemise koondmõju	-2 323	0
Korrigeeritud kasum enne tulumaksustamist	**29 241**	**26 939**
Äritegevusega seotud käibevarade netomuutus		
Äritegevusega seotud nõuete muutus	-1 519	-1 164
Varude muutus	-401	226
Müügiks hoitavateks liigitatud varade muutus	256	0
Muude äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	410	-10 092
Kokku äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	**-1 254**	**-11 030**
Äritegevusega seotud kohustuste netomuutus		
Eraldiste muutus	3	-3
Võlgnevus hankijatele muutus	1 049	935
Muude äritegevusega seotud kohustuste netomuutus	-3 976	3 062
Kokku äritegevusega seotud kohustuste netomuutus	**-2 924**	**3 994**
Makstud intressid ja laenukulud	-12 321	-2 902
Laekunud intressid	33 839	13 357
Makstud tulumaks	-9 482	-4 664
Kokku rahavood äritegevusest	**37 099**	**25 694**

Tabel jätkub paremas veerus

tuhanded eurod	2023	2022
Kokku rahavood äritegevusest	**37 099**	**25 694**
Rahavood investeerimistegevusest		
Laekunud materiaalsete põhivarade müügist	0	3
Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivara soetamisel	-14 674	-13 325
Sissemakse tütarettevõtte aktsiakapitali	-21 674	-78 364
Laekunud tütarettevõtte osakapitali vähendamisest	0	131 700
Sidusettevõtetelt laekunud dividendid	24	62
Tütarettevõtetelt laekunud dividendid	14 688	18 339
Laekunud tütarettevõtete müügist	32 000	0
Laekunud sidusettevõttesse tehtud investeeringu müügist	0	724
Kokku rahavood investeerimistegevusest	**10 364**	**59 139**
Rahavood finantseerimistegevusest		
Grupisisese võla netomuutus	-241 725	-92 991
Saadud pangalaenud	302 000	270 000
Pangalaenude tagasimaksed	-104 571	-115 277
Makstud dividendid	-54 970	-39 906
Laekumised intressimäära vahetuslepingute realiseerimisest	2 707	0
Kokku rahavood finantseerimistegevusest	**-96 559**	**21 826**
Neto rahavoog	**-49 120**	**106 659**
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi algul	108 731	2 072
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi lõpul	59 611	108 731
Raha ja raha ekvivalentide muutus	**-49 120**	**106 659**

Sisukord

Omakapitali muutuste aruanne

tuhanded eurod	Aktsiakapital	Kohustuslik reservkapital	Ülekurss	Muud reservid	Jaotamata kasum	Kokku
Omakapital seisuga 1. jaanuar 2022	**264 276**	**479**	**60 351**	**151 793**	**89 717**	**566 618**
Aruandeaasta kasum	**0**	**0**	**0**	**0**	**45 933**	**45 933**
Aruandeperioodi muu koondkasum	0	0	0	14 626	0	**14 626**
Makstud dividendid (lisa 18)	0	0	0	0	-39 906	**-39 906**
Kohustusliku reservkapitali suurendamine	0	2 780	0	0	-2 780	**0**
Muud korrigeerimised	0	0	0	0	1	**1**
Kokku aktsionäride poolt tehtud ning aktsionäridele tehtud väljamaksed, mis on kajastatud otse omakapitalis	**0**	**2 780**	**0**	**0**	**42 685**	**-39 905**
Omakapital seisuga 31. detsember 2022	**264 276**	**3 259**	**60 351**	**166 419**	**92 966**	**587 272**
Aruandeaasta kasum	**0**	**0**	**0**	**0**	**54 707**	**54 707**
Aruandeperioodi muu koondkasum	0	0	0	-2 968	0	**-2 968**
Makstud dividendid (lisa 18)	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**

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.

	31. DETSEMBER	
tuhanded eurod	**2023**	**2022**
Emaettevõtte omakapital	584 041	587 272
Valitseva ja olulise mõju all olevate osaluste bilansiline väärtus	-331 701	-333 558
Valitseva ja olulise mõju all olevate osaluste väärtus kapitaliosaluse meetodil	464 850	465 019
Korrigeeritud konsolideerimata omakapital	**717 190**	**718 733**

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

34. SÜNDMUSED PÄRAST ARUANDEKUUPÄEVA

Muutused regulatiivses keskkonnas

Alates 1. juulist 2024 jõustuvad Eestis uued saastetasud, mille suurimaks mõjuks on soojuse tootmisel tekkivate CO_2 heitkoguste tasu 12-kordne suurenemine. Uus tasu on 25 €/tonn. See mõjutab koostootmise segmendi kulusid, kuid kuna küttetariifid on reguleeritud, saab osa kuludest kanda üle reguleeritud küttetariifidesse.

Tehingu lõpuleviimine AS-iga Utilitas Eesti

29. novembril 2023 sõlmitud ostu-müügilepinguga müüs Enefit Green AS kaugkütteärid Paides (emaettevõtte Enefit Green AS-i koosseisu kuulunud eraldi äriüksus asukohaga Eestis) ja Valkas (tütarettevõte Enefit Power & Heat Valka asukohaga Lätis) AS-ile Utilitas Eesti. Tehingu lepinguline väärtus oli 15 885 tuhat eurot. Seisuga 31. detsember 2023 oli müüdud netovara bilansiline väärtus 10 418 tuhat eurot. Tehing vajas Eesti ja Läti konkurentsiametite nõusolekut, mis saadi 2024. aasta veebruaris ja tehing viidi lõpule 2024. aasta märtsis. Lõplik müügihind selgub pärast tehingu lõpuleviimise järgset korrigeerimist sõltuvalt äri raha ja käibekapitali tasemest.

Enefit Greeni konsolideeritud majandusaasta aruanne .pdf formaadis Euroopa ühtse elektroonilise aruandlusvormingu (ESEF) märgistuseta. Originaaldokument on esitatud masinloetavas .xhtml formaadis Nasdaq Tallinna börsile ja allkirjastatud digitaalselt (Link: https://nasdaqbaltic.com/statistics/et/instrument/EEE3100137985/reports).

Tasustamisaruanne

Enefit Greeni konsolideeritud majandusaasta aruanne .pdf formaadis Euroopa ühtse elektroonilise aruandlusvormingu (ESEF) märgistuseta. Originaaldokument on esitatud masinloetavas .xhtml formaadis Nasdaq Tallinna börsile ja allkirjastatud digitaalselt (Link: https://nasdaqbaltic.com/statistics/et/instrument/EEE3100137985/reports).

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. Nõukogu kinnitab juhatuse esimehele ja juhatuse esimees teistele juhatuse liikmetele igaks majandusaastaks konkreetsed eesmärgid, tulemuskriteeriumid (finantsilised ja mittefinantsilised kriteeriumid nagu näiteks EBITDA, tootmisüksuste töökindlus, juhtimisindeks, arendusprojektide elluviimine) 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 2023. aasta töötulemusi lähtudes kehtestatud tulemuskriteeriumitest, võttis arvesse oodatust tagasihoidlikumaid 2023. aasta majandustulemusi ning määras 2023. aasta tulemustasud järgnevalt:

- juhatuse esimees Aavo Kärmas - ühe kuu põhitöötasu
- juhatuse liige Veiko Räim - ühe kuu põhitöötasu
- juhatuse liige Andres Maasing - 1,5-kordne ühe kuu põhitöötasu
- juhatuse liige Innar Kaasik - 1,5-kordne ühe kuu põhitöötasu

Juhatuse liikmetele 2023. 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 aktsiaoptsioone.

Tulemustasu tagasinõudmise võimalust 2023. aastal kasutatud ei ole.

2023. aastal ei ole tehtud erandeid tasustamise põhimõtetest.

Enefit Greeni juhatuse liikmetele makstud ja arvestatud tasud 2023. majandusaasta eest

Nimi	Positsioon	Põhitöötasu (€)	Tulemustasu* (€)	Tasu kogusumma (€)	Tulemustasu osakaal %
Aavo Kärmas	Juhatuse esimees	156 000	13 000	169 000	7,7%
Veiko Räim	Juhatuse liige, finantsjuht	120 189	10 000	130 189	7,7%
Innar Kaasik	Juhatuse liige, tootmisjuht	118 885	15 000	133 885	11,2%
Andres Maasing **	Juhatuse liige, arendusjuht	90 000	11 250	101 250	11,1%
Kokku		**485 074**	**49 250**	**534 324**	**9,2%**

** Tulemustasu on määratud nõukogu 23. veebruari 2024 otsusega lähtudes 2023. aasta töötulemustest ja makstakse välja 2024. aastal*
*** Andres Maasing on juhatuse liige alates 03.04.2023*
Juhatuse liikmetele pole makstud tasusid teiste Enefit Green gruppi kuuluvate ettevõtjate poolt.

Sisukord

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

Juhatuse liikmete tulemuskriteeriumid ja nendele omistatud kaalud 2023. aastal

Tulemuskriteerium ja selle alamkriteeriumid	**Aavo Kärmas** Juhatuse esimees	**Veiko Räim** Finantsjuht	**Innar Kaasik** Tootmise ja varahalduse valdkonna juht	**Andres Maasing** Arendusjuht
Kasumlikkus ja efektiivsus • grupi EBITDA, • grupi püsikulud, • tootmisüksuste töökindlus, • energiaportfelli juhtimine ja riskimaandamise raamistik • investorsuhted ja • jätkusuutlikkuse raamistik	**50%**	**70%**	**55%**	**30%**
Kasv • investeerimisotsused eelarvestatud projektidele • projektide valmisolek investeerimisotsuseks 2024 • projektide finantseerimine • ehituses olevate projektide eelarves ja ajagraafikus püsimine • arendusprotsessi toetamine • tootmise alustamine uutes tootmisüksustes • teenuselepingute muutuvkasum/püsikulud	**40%**	**20%**	**5%**	**60%**
Juhtimiskvaliteet ja töötajate rahulolu	**10%**	**10%**	**10%**	**10%**
Tootmise ja varahalduse valdkonna arendamine • koostootmisjaamade ja pelletitootmise strateegia väljatöötamine • digitaliseerimise strateegia uuendamine • [illegible] ja juhtimiskeskuse pilootprojekt • olemasolevate varade repowering plaani ülevaatamine • O&M põhimõtete uuendamine	-	-	**30%**	-

Enefit Green AS

MAJANDUSAASTA ARUANDE LISA ELEKTRIETTEVÕTJALE

Äriregistri kood 11184032

Sisukord

EBITDA kui peamise tulemuslikkuse võtmemõõdiku ning juhatuse liikmete tasu ja täistööajaga töötajate töötasude võrdlus perioodil 2019 – 2023

	Ühik	2019	2020	2021	2022	2023
EBITDA	mln €	90,3	110,2	121,5	154,8	105,9
muutus	*%*	*124,1%*	*22,0%*	*10,3%*	*27,4%*	*-31,6%*
EBITDA täistööajaga töötaja kohta	tuh €	626,2	717,9	750,9	907,9	558,8
muutus	*%*	*41,7%*	*14,6%*	*4,6%*	*20,9%*	*-38,5%*
Täistööajaga töötajate arv (keskmine)		144,2	153,5	161,8	170,5	189,5
Sh. Juhatuse liikmete arv (keskmine)		4,0	4,0	4,0	3,6	3,8
Põhitasud, lisatasud, preemiad, puhkusetasud	tuh €	4 487,6	4 669,2	5 231,5	7 063,6	8 366,9
sh juhatuse liikmetele makstud tasud*	tuh €	388,8	390,6	550,2	525,0	534,3
sh juhatuse esimehele makstud tasud	tuh €	126,5	123,8	168,0	185,4	169,0
Täistööajaga töötajate (v.a. juhatuse liikmed) keskmine aastatasu	tuh €	29,2	28,6	29,7	39,2	41,3
muutus	*%*	*-16,7%*	*-2,1%*	*3,7%*	*32,1%*	*5,4%*
Juhatuse liikmete keskmine tasu	tuh €	97,2	97,7	137,6	145,8	142,5
muutus	*%*	*0,1%*	*0,5%*	*40,9%*	*6,0%*	*-2,3%*
Juhatuse esimehe tasu suhe keskmise täistööajaga töötaja tasusse	suhtarv	4,3:1	4,3:1	5,7:1	4,7:1	4,1:1

** juhatuse liikmed koos juhatuse esimehega*

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

Aruande allkirjad

Enefit Green AS-i (registrikood: 11184032) 31. detsembril 2023 lõppenud majandusaasta grupi aastaaruande, sealhulgas konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande õigsust on kinnitanud:

Allkirjastaja nimi	Allkirjastaja roll	Kuupäev ja allkiri
Aavo Kärmas	Juhatuse esimees	1. aprill 2024 / allkirjastatud digitaalselt /
Innar Kaasik	Juhatuse liige	1. aprill 2024 / allkirjastatud digitaalselt /
Veiko Räim	Juhatuse liige	1. aprill 2024 / allkirjastatud digitaalselt /
Andres Maasing	Juhatuse liige	1. aprill 2024 / allkirjastatud digitaalselt /

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

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

Sõltumatu vandeaudiitori aruanne

Enefit Green AS-i aktsionäridele

Aruanne konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande auditi kohta

Meie arvamus

Meie arvates kajastab konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne kõigis olulistes osades õiglaselt Enefit Green AS-i (*Ettevõte*) ja selle tütarettevõtete (koos *Kontsern*) konsolideeritud finantsseisundit seisuga 31. detsember 2023 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 13. märtsil 2024 esitatud täiendava aruandega.

Mida me auditeerisime

Kontserni konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne sisaldab:

- konsolideeritud kasumiaruannet 31. detsember 2023 lõppenud majandusaasta kohta;
- konsolideeritud koondkasumiaruannet 31. detsember 2023 lõppenud majandusaasta kohta;
- konsolideeritud finantsseisundi aruannet seisuga 31. detsember 2023;
- 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 meie arvamuse avaldamiseks.

AS PricewaterhouseCoopers
Tatari 1, 10116 Tallinn; tegevusluba nr 6; registrikood: 10142876
T: 614 1800, www.pwc.ee

Sisukord

Enefit Greeni konsolideeritud majandusaasta aruanne .pdf formaadis Euroopa ühtse elektroonilise aruandlusvormingu (ESEF) märgistuseta. Originaaldokument on esitatud masinloetavas .xhtml formaadis Nasdaq Tallinna börsile ja allkirjastatud digitaalselt (Link: https://nasdaqbaltic.com/statistics/et/instrument/EEE3100137985/reports).

Sõltumatus

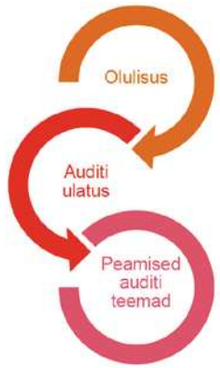
Oleme Kontsernist sõltumatud kooskõlas Rahvusvahelise Arvestusekspertide Eetikakoodeksite Nõukogu (IESBA) poolt välja antud kutseliste arvestusekspertide rahvusvahelise eetikakoodeksiga (sealhulgas rahvusvahelised sõltumatuse standardid) (IESBA koodeks). Oleme täitnud oma muud eetikaalased kohustused 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 Vabariigis kehtivate seaduste ja regulatsioonidega ning et me ei ole osutanud auditiväliseid teenuseid, mis on keelatud Eesti Vabariigi audiitortegevuse seaduse §-i 59[1] poolt.

Meie poolt perioodi 1. jaanuar 2023 - 31. detsember 2023 jooksul Ettevõttele ja selle emaettevõttele ja tütarettevõtetele osutatud auditivälised teenused on avalikustatud tegevusaruandes.

Ülevaade meie auditist

Kokkuvõte



- Kontserni auditi olulisus on 2,6 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.

Enefit Greeni konsolideeritud majandusaasta aruanne .pdf formaadis Euroopa ühtse elektroonilise aruandlusvormingu (ESEF) märgistuseta. Originaaldokument on esitatud masinloetavas .xhtml formaadis Nasdaq Tallinna börsile ja allkirjastatud digitaalselt (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 juhatus 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 mõju konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandele kui tervikule nii eraldiseisvalt kui summeerituna.

Kontserni auditi olulisus	2,6 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 lisas 5. Selle määratlemise ja arvestamise eest vastutab juhtkond. Kontserni poolt EBITDA arvestuseks või määratlemiseks kasutatud meetod või mõisted võivad erineda teiste ettevõtete poolt sarnaselt nimetatud näitajate definitsioonist või arvestuse meetoditest.
Rakendatud olulisuse kriteeriumi põhjendus	Olulisuse arvestuse aluseks oleme valinud EBITDA kuna, nagu kirjeldatud konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lisas 5, see on üheks olulisemaks mõõdikuks Kontserni tulemuslikkuse hindamisel Kontserni juhtkonna poolt. Valisime 2,5%, kuna antud suurusjärk on kooskõlas kvantitatiivsete olulisuse künnistega, mida kasutatakse kasumile orienteeritud ettevõtete jaoks, kus rakendatakse selliseid tulemuslikkuse näitajaid nagu EBITDA.

Enefit Greeni konsolideeritud majandusaasta aruanne .pdf formaadis Euroopa ühtse elektroonilise aruandlusvormingu (ESEF) märgistuseta. Originaaldokument on esitatud masinloetavas .xhtml formaadis Nasdaq Tallinna börsile ja allkirjastatud digitaalselt (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 arvamuse avaldamise kontekstis ning me ei avalda nende valdkondade kohta eraldi arvamust.

Peamine auditi teema	Kuidas me tegelesime peamise auditi teemaga oma auditis
Firmaväärtuse ja materiaalse põhivara võimaliku allahindluse hindamine Juhatuse poolt tehtud olulised eeldused ning nende mõju firmaväärtuse ja materiaalse põhivara kaetavale väärtusele on kirjeldatud konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande lisades 4, 7 ning 9. Seisuga 31. detsember 2023 moodustavad Kontserni materiaalsed põhivarad kokku 1 027,1 miljonit eurot ning firmaväärtus 58,2 miljonit eurot, millest oluline osa on seotud opereerivate tuuleparkide, tuuleparkide arendusprojektide ning Iru soojuselektrijaamaga. 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 ebasoodsatest muutustest ja kolme tuulepargi arendusprojekti tingituna nii elektri turuhindade ebasoodsatest muutustest kui ka kontserni poolt sõlmitud pikaajaliste elektrienergia lepingute koondmõjust nendele tuuleparkidele. Kontserni tuuleparkide ja Iru soojuselektrijaama kaetava väärtuse aluseks on kasutusväärtus, mis põhineb tulevaste perioodide diskonteeritud rahavoogudel. Kuna tulevaste perioodide rahavoogude prognoosimine ja diskonteerimine on paratamatult seotud ebakindlusega, siis sisaldab antud raha genereerivate üksuste väärtuse hindamine subjektiivsust ning eeldab hinnangute kasutamist. Mitmeid vara väärtuse testi aluseks olevaid olulisi eelduseid, nagu prognoositud	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. 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. 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 juhatus oli lähtunud turusisenditest või turunäitajatest tuletatud sisenditest, nagu näiteks elektri hinnad, võrdlesime neid väliste infoallikatega. 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. Lisaks hindasime konsolideeritud raamatupidamise aruandes materiaalse põhivara vara väärtuse testide osas avalikustatud informatsiooni piisavust.

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

elektrihinnad, mõjutavad globaalsed ja siseriiklikud majanduspoliitilised tegurid. Hinnanguliste eelduste kasutamise tõttu eksisteerib risk, et potentsiaalne varade väärtuse langus võib jääda tuvastamata või olla ebakorrektselt 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.

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 emaettevõte), Enefit Wind OÜ, Enefit Wind UAB ja järgmistele ettevõtetele, mis kuulusid kontserni kuni 29. detsember 2023: Warmeston SIA (endise nimega Enefit Green SIA) ja Technological Solutions SIA.

Lisaks teostasime spetsiifilised auditi protseduurid oluliste saldode ja tehingute osas järgmistes tütarettevõtetes: Enefit Wind Purtse AS, Tootsi Windpark OÜ, Liivi Offshore OÜ, UAB Šilalės vėjas, UAB Vejo Parkai, UAB Energijos žara, Enefit Green UAB, Tolpanvaara Wind Farm Oy ja Enefit Green sp. z.o.o.

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 lisas 10.

Muu informatsiooni, sealhulgas tegevusaruande, aruandlus

Juhatus vastutab muu informatsiooni eest. Muu informatsioon hõlmab tegevusaruannet, jätkusuutlikkuse aruannet, kasumi jaotuse ettepanekut, emaettevõtte müügitulu jaotust EMTAK klassifikaatori järgi ja tasustamisaruannet (kuid ei hõlma konsolideeritud raamatupidamise aastaaruannet ega meie vandeaudiitori aruannet).

Meie arvamus konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande kohta ei hõlma muud informatsiooni, sealhulgas tegevusaruannet.

Enefit Greeni konsolideeritud majandusaasta aruanne .pdf formaadis Euroopa ühtse elektroonilise aruandlusvormingu (ESEF) märgistuseta. Originaaldokument on esitatud masinloetavas .xhtml formaadis Nasdaq Tallinna börsile ja allkirjastatud digitaalselt (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 audiitortegevuse 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 § 135^3 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 135^3 lg 3.

Pidades silmas auditi käigus saadud teadmisi ja arusaamu Kontsernist ja selle keskkonnast, oleme lisaks kohustatud avaldama, kui oleme tuvastanud olulisi väärkajastamisi tegevusaruandes ja muus informatsioonis, millest saime teadlikuks enne käesoleva audiitori aruande kuupäeva. Meil ei ole sellega seoses midagi välja tuua.

Juhatuse 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 kavatseb Kontserni likvideerida või tegevuse lõpetada või tal puudub realistlik alternatiiv eelnimetatud tegevustele.

Need, kelle ülesandeks on valitsemine, vastutavad Kontserni finantsaruandlusprotsessi üle järelevalve teostamise eest.

Sisukord

Enefit Greeni konsolideeritud majandusaasta aruanne .pdf formaadis Euroopa ühtse elektroonilise aruandlusvormingu (ESEF) märgistuseta. Originaaldokument on esitatud masinloetavas .xhtml formaadis Nasdaq Tallinna börsile ja allkirjastatud digitaalselt (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 auditiprotseduurid 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;
- hangime piisava asjakohase tõendusmaterjali Kontserni kuuluvate majandusüksuste või äritegevuste finantsinformatsiooni kohta, avaldamaks arvamust konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande kui terviku kohta. Me vastutame Kontserni auditi juhtimise, järelevalve ja läbiviimise eest ja oleme ainuvastutavad oma auditiarvamuse 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.

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.

Sisukord

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

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 esitamisega kaasnevad 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 2023 lõppenud majandusaasta konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande esitusviisi vastavust kohaldatavatele nõuetele ("Konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande esitusviis").

Käsitletava küsimuse kirjeldus ja kohaldatavad kriteeriumid

Emaettevõtte juhatus on rakendanud konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandele esitusviisi, et vastata artiklite 3 ja 4 nõuetele, mis on KOMISJONI DELEGEERITUD MÄÄRUSES (EL) 2018/815, 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.

Juhatuse ja nende, kelle ülesandeks on Kontserni valitsemine, kohustused

Emaettevõtte juhatus 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 baasilt ning looma, rakendama ning hoidma sisekontrolle, mis on asjakohased konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande esitusviisi koostamiseks, mis ei sisalda olulisi väärkajastamisi ESEF-i määruse nõuetele.

Need, kelle ülesandeks on valitsemine vastutavad finantsaruandluse protsessi järelevalve eest, mille all tuleb mõista ka konsolideeritud finantsaruannete koostamist vastavalt ESEF-i määrusest tulenevale vormingule.

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

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 töövõttude standardiga (Eesti) 3000 (muudetud) "Kindlustandvad töövõtud, 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 Rahvusvahelist kvaliteedijuhtimise standardit (Eesti) 1 (täiendatud), mis nõuab ettevõttelt sellise kvaliteedijuhtimissüsteemi väljatöötamist, juurutamist ja rakendamist, mis sisaldab eetikanõuete, kutsestandarditele ning rakendatavatest seadustest ja regulatsioonidest tulenevate nõuete poliitikaid ja protseduure.

Me oleme vastavuses Rahvusvahelise Arvestusekspertide Eetikakoodeksite 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 väljajätmisi. 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;
- 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.

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

Usume, et kogutud tõendusmaterjal on piisav ja asjakohane meie kokkuvõtte avaldamiseks.

Kokkuvõte

Meie arvates, tuginedes käesolevas aruandes kirjeldatud protseduuridele, vastab konsolideeritud raamatupidamise aastaaruanne kõigis olulistes 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 3 aastat. Vastavalt Eesti Vabariigi audiitortegevuse 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

/allkirjastatud digitaalselt/

Jüri Koltsov
Vastutav vandeaudiitor, litsents nr 623

/allkirjastatud digitaalselt/

Toomas-Hendrik Parts
Vandeaudiitor, litsents nr 689

2. aprill 2024
Tallinn, Eesti

Sisukord

Kasumi jaotamise ettepanek

Enefit Greeni grupi jaotamata kasum kokku seisuga 31. detsember 2023 oli 223 718 tuhat eurot, sh 2023. aasta puhaskasum 55 793 tuhat eurot.
Enefit Greeni juhatus teeb üldkoosolekule ettepaneku jaotada kasum järgmiselt:

maksta dividendideks	**27 749**	**tuhat eurot** (0,105 eurot aktsia kohta)
kanda kohustuslikku reservkapitali	**2 736**	**tuhat eurot**
jätta eelmiste perioodide jaotamata kasumiks	**25 308**	**tuhat eurot**

Aavo Kärmas	Juhatuse esimees	1. aprill 2024	/ allkirjastatud digitaalselt /
Innar Kaasik	Juhatuse liige	1. aprill 2024	/ allkirjastatud digitaalselt /
Veiko Räim	Juhatuse liige	1. aprill 2024	/ allkirjastatud digitaalselt /
Andres Maasing	Juhatuse liige	1. aprill 2024	/ allkirjastatud digitaalselt /

Enefit Greeni konsolideeritud majandusaasta aruanne .pdf formaadis Euroopa ühtse elektroonilise aruandlusvormingu (ESEF) märgistuseta. Originaaldokument on esitatud masinloetavas .xhtml formaadis Nasdaq Tallinna börsile ja allkirjastatud digitaalselt (Link: https://nasdaqbaltic.com/statistics/et/instrument/EEE3100137985/reports).

Sisukord

Müügitulu jaotus EMTAK-i klassifikaatori järgi

Emaettevõtte Enefit Green AS-i müügitulu jaotus vastavalt äriseadustiku § 4 lõike 6 alusel kehtestatud Eesti majanduse tegevusalade klassifikaatorile (EMTAK):

Tegevusala	EMTAK-i kood	2023	2022
Elektrienergia müük	35141	102 285	31 219
Tavajäätmete kogumine	38111	16 304	14 195
Auru ja konditsioneeritud õhuga varustamine	70101	7 647	4 595
Peakontorite tegevus	35301	7 130	6 142
Muude kindlate kaupade vahendamine	46181	788	3 449
Masinate ja seadmete remont	68329	457	602
Muu kinnisvarahaldus või haldusega seotud tegevused	33121	118	1 784
Elektri- ja sidevõrkude ehitus	42221	87	167
Muud mujal liigitamata äritegevust abistavad tegevused	82991	38	41
Elektrienergia jaotus	35131	6	7
Müügitulu kokku		**134 860**	**62 201**

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

Enefit Greeni konsolideeritud majandusaasta aruanne .pdf fo
masinloetavas .xhtml formaadis Nasdaq Tallinna börsile ja a

Tootmise ja varahalduse valdkonna arendamine

- koostootmisjaamade ja pelletitootmise strateegia väljatöötamine
- digitaliseerimise strateegia uuendamine
- ETTO tööriista ja juhtimiskeskuse pilootprojekt
- olemasolevate varade repowering plaani ülevaatamine
- O&M põhimõtete uuendamine

Enefit Green AS

MAJANDUSAASTA ARUANDE LISA ELEKTRIETTEVÕTJALE

Äriregistri kood	11184032
Aadress	Lelle 22, Tallinn 11318, Eesti Vabariik
Telefon	+372 586 54 999
E-post	info@enefitgreen.ee
Interneti koduleht	www.enefitgreen.ee
Põhitegevusala	Elektrienergia müük
Audiitor	AS PricewaterhouseCoopers
Aruandeaasta algus ja lõpp	01.01.2023 – 31.12.2023

Raamatupidamise aastaaruande lisa koostamise eesmärk ja arvestuspõhimõtted

Käesolev aruanne on koostatud vastavalt Elektrituruseaduse § 17 lõikele 3, mille kohaselt peab elektriettevõtja esitama majandusaasta aruande lisadena bilansi (finantsseisundi aruande) ja kasumiaruande tegevusalade lõikes.

Aruandes on esitatud finantsseisundi ja kasumiaruanne järgmiste tegevusalade lõikes:

- elektrienergia müük;
- muud (sh soojusenergia tootmine, edastamine ja müük) tegevusalad.

Elektrienergia müük hõlmab kõiki tegevusi seoses elektrienergia tootmisega ja müügiga. Kõik muud tegevused sealhulgas ka soojusenergia tootmine, edastamine ja müük on kajastatud muude tegevuste hulgas.

Koostootmisjaamade tegevus- ja muud kulud on jagatud füüsikalisel meetodil, mille alusel jagatakse kulud elektri ja soojuse tootmiseks kütustes sisalduva energia mahu ehk primaarenergia alusel ning vastavuses

“Koostootmisjaama kulude jagamise põhimõttega soojuse ja elektri koostootmisel” (KTJ juhend), mis on kinnitatud 22.04.2013 Konkurentsiameti peadirektori käskkirjaga nr 1.1-2/13-010.

Finantsseisundi aruandes on elektrienergia müügi tegevusalade hulka arvestatud elektrienergia tootmise ning tootmisega seotud arendustega seotud nõuded ja kohustused bilansipäeva seisuga, samuti materiaalne ning immateriaalne vara, mis on seotud elektrienergia tootmise varade ning nende investeeringutega. Koostootmisjaamade varade maksumus on eristatud elektri ja soojuse vahel kooskõlas kulude jagamise füüsikalise meetodi põhimõtetega. Raha ning raha ekvivalendid, muud võlakohustused ja maksuvõlad kajastatakse muude tegevusalade all, kuna vastavalt juhatuse poolt heaks kiidetud põhimõtetele juhitakse Enefit Green grupi likviidsusriski Peakontori finantsosakonnas. Võetud ning tütarettevõtetele antud laenud kajastatakse elektrienergia müügi all, kuna need on seotud tootmistegevuse arendamisega elektrienergia valdkonnas. Omakapitali kirjed, v.a riskimaandamise reserv ja aruandeaasta kasum kirjed ei ole jaotatud tegevusalade vahel.

Koondkasumiaruanne tegevusalade kaupa
(tuhandetes eurodes)

	01.01.2023 - 31.12.2023		
	Elektrienergia müük	Muud tegevusalad	Kokku
Müügitulu	107 077	27 783	134 860
Taastuvenergia toetus ja muud äritulud	6 166	1 787	7 953
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-87 584	-8 266	-95 850
Tööjõukulud	-1 960	-4 826	-6 786
Põhivara kulum ja väärtuse langus	-1 846	-4 943	-6 789
Muud tegevuskulud	-2 168	-5 126	-7 294
Ärikasum	**19 685**	**6 409**	**26 094**
Finantstulud	35 471	15 470	50 941
Finantskulud	-12 898	-14	-12 912
Neto finantstulud	22 573	15 456	38 029
Kasum kapitaliosaluse meetodil investeeringutelt sidusettevõtetesse	**0**	**66**	**66**
Kasum enne tulumaksustamist	42 258	21 931	64 189
Tulumaksukulu	0	-9 482	-9 482
Aruandeaasta kasum	**42 258**	**12 449**	**54 707**
Rahavoo riskimaandamisinstrumentide ümberhindlus (sh ümberliigitamised kasumiaruandesse)	-2 968	0	-2 968
Aruandeaasta muu koondkahjum/-kasum	-2 968	0	-2 968
ARUANDEAASTA KOONDKASUM	**39 290**	**12 449**	**51 739**

Juhatus: _____

Finantsseisundi aruanne tegevusalade kaupa
(tuhandetes eurodes)

Finatsseisundi aruanne seisuga 31.12.2023	Elektrienergia müük	Muud tegevusalad	Kokku
Varad			
Põhivara			
Materiaalsed põhivarad	52 485	46 512	98 997
Immateriaalsed põhivarad	12 009	24 741	36 750
Investeeringud tütarettevõtetesse	0	331 153	331 153
Investeeringud sidusettevõtetesse	0	548	548
Laenunõuded tütarettevõtete vastu	117 681	0	117 681
Tuletisinstrumendid	5 054	0	5 054
Kokku põhivara	**187 229**	**402 954**	**590 183**
Käibevara			
Varud	526	585	1 111
Nõuded ostjate vastu, muud nõuded ja ettemaksed	520 592	6 995	527 587
Raha ja raha ekvivalendid	0	59 611	59 611
Tuletisinstrumendid	3 806	0	3 806
Müügiks hoitavad varad	1 072	9 072	10 144
Kokku käibevara	**525 996**	**76 263**	**602 259**
Kokku varad	**713 225**	**479 217**	**1 192 442**
Kohustused ja omakapital			
Omakapital			
Aktsiakapital			264 276
Ülekurss			60 351
Kohustuslik reservkapital			5 556
Muud reservid	-11 549		163 451
Eelmiste periodide jaotamata kasum(kahjum)			35 700
Aruandeaasta kasum	42 258	12 449	54 707
Kokku omakapital			**584 040**
Pikaajalised kohustused			
Võlakohustused	445 175	0	445 175
Sihtfinantseerimine	92	0	92
Eraldised	0	8	8
Lepinguline kohustus	12 412	0	12 412
Kokku pikaajalised kohustused	**457 679**	**8**	**457 687**
Lühiajalised kohustused			
Võlakohustused	31 381	0	31 381
Eraldised	0	6	6
Võlad hankijatele ja mud võlad	103 415	8 522	111 937
Lepinguline kohustus	5 674	0	5 674
Müügiks hoitavate varadega otseselt seotud kohustused	0	1 717	1 717
Kokku lühiajalised kohustused	140 470	10 245	**150 715**
Kokku kohustused	**598 149**	**10 253**	**608 402**

Juhatus: _____

Finatsseisundi aruanne seisuga 31.12.2023	Elektrienergia müük	Muud tegevusalad	Kokku
Kokku kohustused ja omakapital			**1 192 442**

TEGEVJUHTKONNA ALLKIRJAD 2023. AASTA TEGEVUSALADE ARUANDELE

Enefit Green AS 2023 a. tegevusalade aruande allkirjastamine 27. juuni 2024

Aavo Kärmas
Juhatuse esimees

Veiko Räim
Juhatuse liige

Innar Kaasik
Juhatuse liige

Andres Maasing
Juhatuse liige

Juhatus: _____

Sõltumatu vandeaudiitori aruanne

Enefit Green AS-i aktsionäridele

Meie arvamus

Meie arvates on kaasnev Enefit Green AS-i (*Ettevõte*) 31. detsembril 2023 lõppenud majandusaasta aruande lisana koostatud elektrienergiaga seotud tegevusalade aruanne *(tegevusalade aruanne)* koostatud kõigis olulistes osades kooskõlas elektrituru seaduse §-s 17 esitatud nõuetega.

Mida me auditeerisime

Ettevõtte tegevusalade aruanne sisaldab:
- finantsseisundi aruannet seisuga 31. detsember 2023;
- koondkasumiaruannet eeltoodud kuupäeval lõppenud majandusaasta kohta; ning
- arvestuspõhimõtteid, mis selgitavad koondkasumiaruande ja finantsseisundi aruande kirjete tegevusalade vahel jaotamise põhimõtteid.

Finantsseisundi aruanne ja koondkasumiaruanne, mida tegevusalade aruandes jagatakse tegevusalade vahel, on tuletatud Ettevõtte auditeeritud konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandest, mis on koostatud 31. detsembril 2023 lõppenud majandusaasta kohta. Me avaldasime märkusteta sõltumatu vandeaudiitori aruande selle konsolideeritud raamatupidamise aastaaruande kohta 2. aprillil 2024.

Arvamuse alus

Viisime auditi läbi kooskõlas rahvusvaheliste auditeerimisstandarditega (ISA-d). Meie kohustused vastavalt nendele standarditele on täiendavalt kirjeldatud meie aruande osas „Audiitori kohustused seoses tegevusalade aruande auditiga“.

Usume, et kogutud auditi tõendusmaterjal on piisav ja asjakohane meie arvamuse avaldamiseks.

Sõltumatus

Oleme Ettevõttest sõltumatud kooskõlas Rahvusvahelise Arvestusekspertide Eetikakoodeksite Nõukogu (IESBA) poolt välja antud kutseliste arvestusekspertide rahvusvahelise eetikakoodeksiga (sealhulgas rahvusvahelised sõltumatuse standardid) (IESBA koodeks). Oleme täitnud oma muud eetikaalased kohustused vastavalt IESBA koodeksile.

Asjaolu rõhutamine – koostamise alused ja kasutuspiirang

Juhime tähelepanu tegevusalade aruande lisale „Raamatupidamise aastaaruande lisa koostamise eesmärk ja arvestuspõhimõtted“, milles on kirjeldatud aruande koostamise alused. Nagu kirjeldatud selles lisas, sätestab elektrituruseaduse § 17 elektriettevõtjale kohustuse koostada raamatupidamisbilanss ja kasumiaruanne elektrienergiaga seotud tegevusalade lõikes, kuid puuduvad juhendmaterjalid, mis oleks aluseks tegevusalade jaotamiseks ja vastavate aruannete koostamiseks. Tulenevalt juhendmaterjali puudumisest on Ettevõte koostanud tegevusalade jaotuspõhimõtted, mis nõuavad tegevusalade aruandes esitatud informatsiooni koostamisel olulises osas juhatuse hinnanguid tegevusalade eristamiseks. Eeltoodud hinnangud ja jaotuspõhimõtted on esitatud tegevusalade aruande lisas „Raamatupidamise aastaaruande lisa koostamise eesmärk ja arvestuspõhimõtted“.

AS PricewaterhouseCoopers
Tatari 1, 10116 Tallinn; tegevusluba nr 6; registrikood: 10142876
T: 614 1800, www.pwc.ee

Käesolev sõltumatu vandeaudiitori aruanne on koostatud vastavalt elektrituruseaduse §-s 17 sätestatud Ettevõtte kohustusele esitada majandusaasta aruande lisana raamatupidamisbilanss ja kasumiaruanne elektrienergiaga seotud tegevusalade lõikes ning see ei ole kasutatav mingil muul eesmärgil.

Nimetatud asjaolude rõhutamine ei kujuta endast märkust meie arvamuse osas.

Juhatuse ja nende, kelle ülesandeks on Ettevõtte valitsemine, kohustused seoses tegevusalade aruandega

Juhatus vastutab tegevusalade aruande koostamise eest kooskõlas elektrituruseaduse §-s 17 esitatud nõuetega ja sellise sisekontrollisüsteemi rakendamise eest, nagu juhatus peab vajalikuks, võimaldamaks pettusest või veast tulenevate oluliste väärkajastamisteta tegevusalade aruande koostamist.

Tegevusalade aruande koostamisel on juhatus kohustatud hindama Ettevõtte jätkusuutlikkust, avalikustama vajadusel infot tegevuse jätkuvusega seotud asjaolude kohta ja kasutama tegevuse jätkuvuse printsiipi, välja arvatud juhul, kui juhatus kavatseb Ettevõtte likvideerida või tegevuse lõpetada või tal puudub realistlik alternatiiv eelnimetatud tegevustele.

Need, kelle ülesandeks on valitsemine, vastutavad Ettevõtte finantsaruandlusprotsessi üle järelevalve teostamise eest.

Audiitori kohustused seoses tegevusalade aruande auditiga

Meie eesmärk on saada põhjendatud kindlus selle kohta, kas tegevusalade aruanne 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 tegevusalade aruande 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 tegevusalade aruandes võib olla olulisi väärkajastamisi tulenevalt pettusest või veast, kavandame ja teostame auditiprotseduurid 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 Ettevõtte 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 Ettevõtte jätkusuutlikkuses. Kui me järeldame, et eksisteerib oluline ebakindlus, oleme kohustatud oma audiitori aruandes juhtima tähelepanu infole, mis on selle kohta avalikustatud tegevusalade aruandes, 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 Ettevõtte tegevuse jätkumise lõppemist.

Me vahetame infot nendega, kelle ülesandeks on Ettevõtte valitsemine, muu hulgas auditi planeeritud ulatuse ja ajastuse ning oluliste auditi tähelepanekute kohta, sealhulgas auditi käigus tuvastatud oluliste sisekontrollisüsteemi puuduste kohta.

AS PricewaterhouseCoopers

/allkirjastatud digitaalselt/

Jüri Koltsov
Vandeaudiitor, litsents nr 623

/allkirjastatud digitaalselt/

Jana Weber
Vandeaudiitor, litsents nr 737

27. juuni 2024
Tallinn, Eesti

Müügitulu jaotus tegevusalade lõikes

Tegevusala	EMTAK kood	Müügitulu (EUR)	Müügitulu %	Põhitegevusala
Elektrienergia müük	**35141**	**102284667**	**75.85%**	**Jah**
Tavajäätmete kogumine	**38111**	**16303982**	**12.09%**	**Ei**
Peakontorite tegevus	**70101**	**7647400**	**5.67%**	**Ei**
Auru ja konditsioneeritud õhuga varustamine	**35301**	**7130313**	**5.29%**	**Ei**
Muude kindlate kaupade vahendamine	**46181**	**787566**	**0.58%**	**Ei**
Muu kinnisvarahaldus või haldusega seotud tegevused	**68329**	**457015**	**0.34%**	**Ei**
Masinate ja seadmete remont	**33121**	**117538**	**0.09%**	**Ei**
Elektri- ja sidevõrkude ehitus	**42221**	**87411**	**0.06%**	**Ei**
Muud mujal liigitamata äritegevust abistavad tegevused	**82991**	**37960**	**0.03%**	**Ei**
Elektrienergia jaotus	**35131**	**6059**		**Ei**