



Tegevusaruanne



Raamatupidamise aruanne



Sisukord



Enefit Green

IV KVARTALI JA 12 KUU 2021
AUDITEERIMATA VAHEARUANNE

SISUKORD

TEGEVUSARUANNE

Juhatuse esimehe pöördumine	3
Tegevuskeskkond	5
Strateegia	12
Meie teekond 2021	19
Enefit Greeni aktsiate avalik pakkumine	28
Jätkusuutlikult ja vastutustundlikult homsesse	31
Ühingujuhtimine	44
Riskijuhtimine	52

Majandustulemused **59**

Grupi IV kvartali 2021 majandustulemused	59
Grupi 2021. aasta majandustulemused	63
Segmendiaruandlus	72

RAAMATUPIDAMISE VAHEARUANNE

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne 80

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuannde lisad 86

Grupi struktuur 103

Hea lugeja!

2021. aasta tõestas inimeste usku rohepöörde võimalikkusesse ja andis tugeva signaali, et vajame kiiresti ja palju uut süsinikuneutraalset tootmisvõimsust.

Taastuvenergiat on vaja rohkem nii Eestis kui kogu Euroopas ja Enefit Green on tootmisvõimsust suurendamas kõigil oma koduturgudel Soomest Poolani. Taastuvenergia turule lisamist ajendab nii kliimaeesmärkidest tulenev vältimatu vajadus süsinikusaastet vähendada kui ka pidevalt kasvav nõudlus elektri järele.

Vajadus rohelise energia järgi pole ajutine, sest rohepöörde raskuspunkt on elektril. Paljudes sektorites asendab vanu tehnoloogiad elektrifitseerimine ja kõik need uued lahendused vajavad rohelist energiat. Tuul ja päike on kõige odavamad ja keskkonnasäästlikumad energia tootmise viisid ning tehnoloogia ja lahendused suuremahuliseks tootmiseks on olemas. Sellepärast on ka Enefit Greeni kasvuplaani vundamendiks tuul ja päike.

Läänemere piirkonna ühe juhtiva ja mitmekülgseima taastuvenergia tootjana rajab Enefit Green uusi tuule- ja päikeseparke kõigil oma koduturgudel ehk Soomes, Eestis, Lätis, Leedus ja Poolas.



Oleme kasvule suunatud ettevõtte ja meil on järgmisteks aastateks koostatud väga selge portfelli taastuvenergia projektidest, mida soovime ellu viia. Meie tegevuse alus ja edu moodsus on meie kasvuplaan. Portfellis olevaid projekte ellu viies suurendame aastaks 2025 oma taastuvenergia tootmisvõimsust 2,4 korda ehk 1100 megavatini.

Enefit Greeni jaoks jääb 2021. aasta tähtsündmuseks 21. oktoobri börsikell. Meie kasvuplaan eeldab ligi 600 miljoni euro suurust koguinvesteeringut aastatel 2021 kuni 2023. Selle elluviimiseks kaasasime omakapitali börsilt. Enefit Greeni aktsiate esmasel avalikul pakkumisel osales 60 000 inimest ja see osutus jaeinvestorite arvult kogu Baltikumi rekordiks.

Enefit Green sai börsilt oma kasvuplaani elluviimiseks lisaks kapitalile ka ülitugeva mandaadi. Rekordiline IPO ja rahvaaktsia staatus

kõnelevad suurest usaldusest Enefit Greeni kui ettevõtte vastu, aga ka inimeste usust taastuvenergiasse ja Eesti valitud rohepöörde teekonda.

Oleme oma kasvuplaani aastaid ette valmistanud ning 2021. aastal tegime neli olulist investeerimisotsust uute tootmisvõimsuste rajamiseks. Ehitame kaks tuuleparki Leetu ja ühe Soome ning päikesepargi Poola. Akmene ja Šilale II tuulepargid on planeeritud valmima 2023. aastal ning Tolpanvaara tuulepark 2024. aasta alguses. Kokku läks ehitusse ligi 200 megavati ulatuses uusi tootmisvõimsusi ja see annab kolmandiku lähiaastate kasvust.

Oluliseks võtmeks tuuleenergia arendamisel on meie jaoks pikaajalise lepinguga elektri ostjad, kes aitavad tagada investeerimiskindluse. Kõigi 2021. aastal tehtud uute tuuleparkide investeerimisotsuste taga on Eesti Energia suurklientide tahe sõlmida pikaajalisi elektrilepinguid. Nõudlus süsinikuneutraalse elektri järele on väga suur ja sellisest lepingust huvitatud partnereid üha rohkem.

Tuuleenergia arendamise kõrval on meie teine oluline suund päikeseenergia, kus rajame parke ja aitame ka klientidel rohepööret ellu viia. Päikeseenergia on kõige lihtsam viis eraisikule ja väiksemale ettevõttele 100% puhast energiat ise toota. Lõppenud aastal aitasime kõigi koduturgude kodu- ja äriklentidel kokku projekteerida ja paigaldada ligi kolmsada päikeseelektrijaama. Kümnekonnale kliendile ehitame päikeseelektrijaama juba koos salvestuslahendusega, mis lubab toodetud roheenergiat maksimaalselt ära kasutada.

Enefit Greeni kolm tähtsat partnerit taastuvenergia arendamisel on riik, kohalikud omavalitsused ja kogukonnad. Anname oma parima,

et luua projektide arendamisel dialoogi ja olla planeerimisel avatud. Meie põhimõteteks on hoida inimesi ja keskkonda, panustada kogukondade heaolusse, uurida põhjalikult tuule- ja päikeseпаркide võimalikke keskkonnamõjusid ja targa planeerimisega jõuda tulemuseni, kus rohelise elektri tootmine mõjutab loodust ja inimesi võimalikult vähe.

Enefit Greeni suurim väärtus on pühendunud ja motiveeritud meeskond, mille DNA-s on tugev kasvugeen. Meie tiim tahab asju ellu viia ja tervelt 41% meie töötajast peab end eestvedajaks.

Selged eesmärgid ja hea meeskond on heade äritulemuste eelduseks. Hea meel on kinnitada, et Enefit Greeni grupi 2021. aasta majandustulemused paranesid eelmise aastaga võrreldes märkimisväärselt. Mõnevõrra väiksemale tootmismahule vaatamata kasvasid äritulud 13%. Meie äritegevuse üks peamisi tulemusnäitajaid EBITDA suurenes ca 10% võrra 121,5 miljoni euroni. Aasta puhaskasum kasvas 17% võrra 79,7 miljoni euroni.

Klientide ja investorite usk meisse on tugev tuul Enefit Greeni meeskonna purjedes. See toetus innustab meid kõiki suurelt mõtlema ja astuma veelgi julgemaid samme süsinikuneutraalse tuleviku suunas.



Aavo Kärmas

Enefit Greeni juhatuse esimees



Tegevuskeskkond

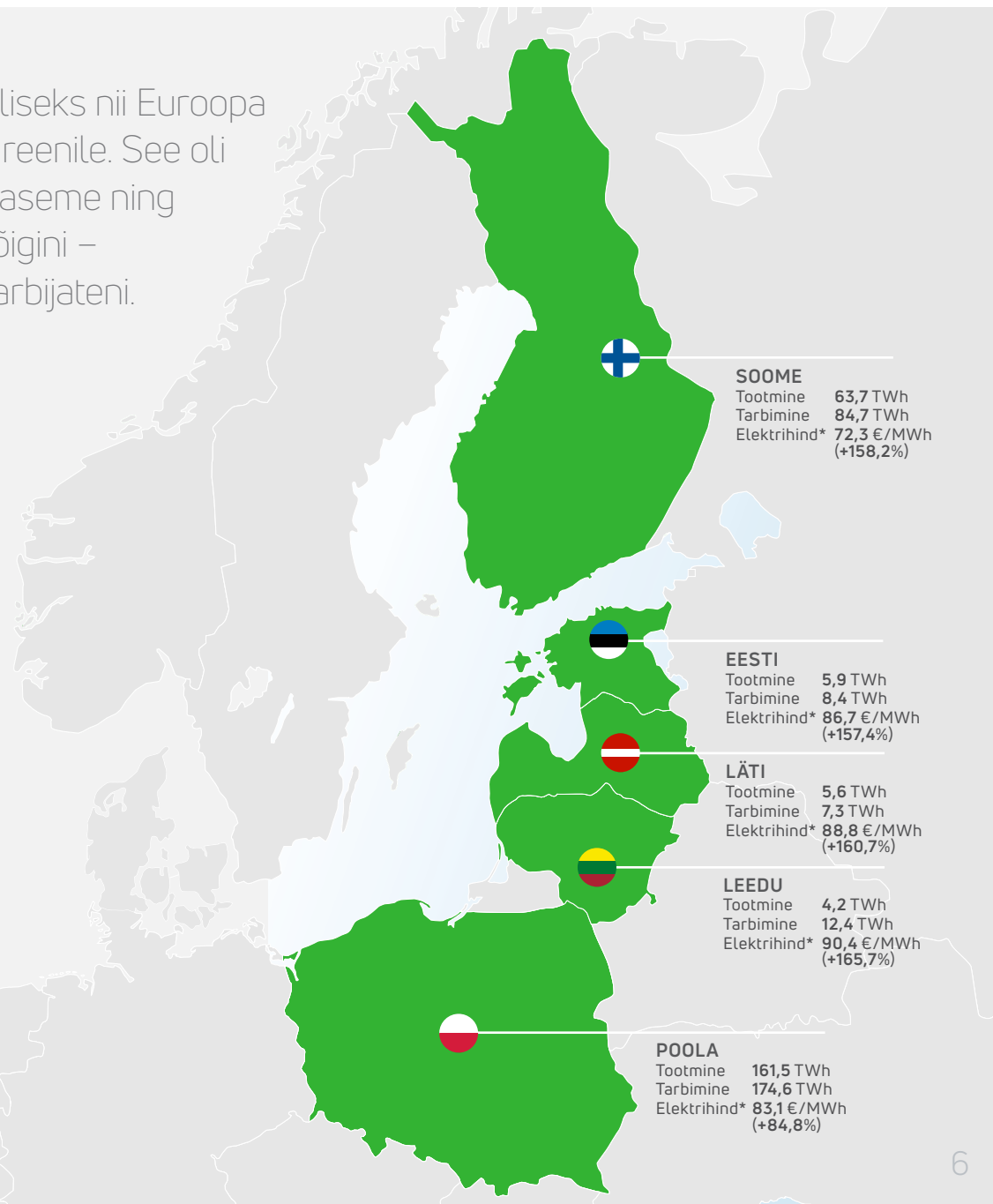
- Kiire majanduskasv ja hindade kasv
- Kiire elektrienergia hinna kasv
- CO₂ emiteerivate elektritootmise viiside konkurentsivõime langus
- Euroopa Komisjon avaldas „Eesmärk 55“ ettepanekute paketi
- Mitmes riigis otsustati taastuenergia uute vähempakkumiste ajakavad

2021. aasta kujunes nii mõneski mõttes pöördeliseks nii Euroopa ja Eesti energiaturule üldisemalt kui ka Enefit Greenile. See oli aasta, mil seosed üldise majanduskasvu, hinnataseme ning energianõudluse ja -pakkumise vahel jõudsid kõigini – poliitikutest ja ärimaailmast kuni väikeste kodutarbijateni.

Covid-19 pandeemia teisel aastal taastus majandus keskpunkade rahapakkumise kasvu toel jõudsalt kogu maailmas, sealhulgas eurosoonis ning kõigil Enefit Greeni koduturgudel Baltimaades, Poolas ja Soomes. Lisaks majanduskasvule kiirenes märkimisväärselt ka inflatsioon, mida soodustas rahapakkumise ja riiklike toetuste varal suurenenud kogunõudlus ning teisalt probleemid globaalsetes tarneahelates, mille tingisid varasemad pandeemia põhjustatud tootmisseisakud.

Majanduskasv tähendab reeglina ka suuremat energianõudlust. 2021. aastal oli Põhja- ja Baltimaade turupiirkonna elektritoodangu maht 430 TWh ning tarbimismaht 427 TWh. Võrreldes 2020. aastaga vähenes Põhja- ja Baltimaade turupiirkonna elektritoodang 20 TWh ning tarbimismaht suurenes 22 TWh võrra. Norra ning Rootsi 2021. aasta elektritoodang ületas tarbimismahtu. Eestis, Lätis, Leedus, Soomes ning Taanis ületas tarbimismaht riigisisest elektritoodangut, mistõttu pidid need riigid elektrit importima.

* Toodangu ja tarbimise mahtude allikas: ETSO-E
Keskliste hindade allikas: Nord Pool
Kaardil on info 2021. aasta elektrienergia tootmis- ja tarbimismahtude ning keskliste elektrihindade kohta Enefit Greeni koduturgudel.



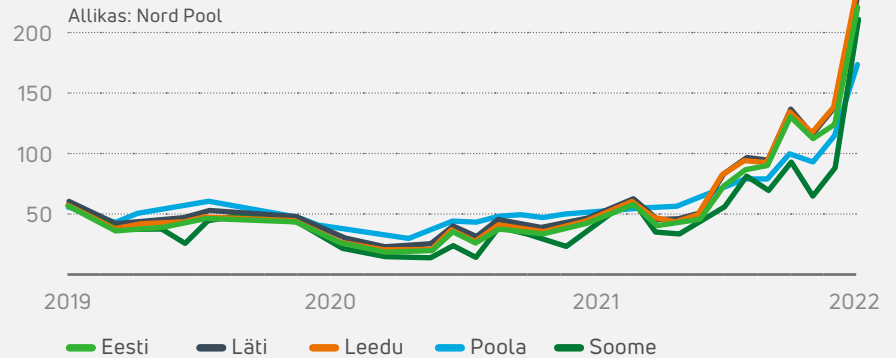
Suur kogunõudlus tõi kaasa ka energiakandjate ning elektrienergia järsu hinnatõusu eriti just aasta teisel poolel ja neljandas kvartalis, kui algas kütteperiood. Siis osutusid seni nõudlust rahuldanud traditsioonilised ning kiirelt kasvanud, kuid endiselt liiga väikesed taastuvenergia tootmisvõimsused ebapiisavateks. Põhja-Euroopa elektrihindade tõusus mängis oma rolli ka Põhjamaade hüdroenergia varude keskmisest madalam tase. Baltimaades mõjutas elektri-hindade tõusu veel ka Leedu otsus piirata Valgevene Astravetsi tuumajaamas toodetud elektri pääsu Balti riikide elektriturule.

Lisaks avaldusid Euroopas, sh Enefit Greeni koduturgudel Euroopa Liidu senise energiapoliitika mõjud. Maagaasi hind oli seni aastaid püsinud suhteliselt madalal tasemel ning seetõttu vähemalt osaliselt tõrjunud ka investeringuid taastuvenergeetikasse. Nüüd osutus see nii madalate varude kui ka geopoliitilise olukorra tõttu ühtäkki defitsiitseks ning väga kalliks elektrienergia tipunõudluse rahuldamise viisiks. Samuti tõusis järsult CO₂ kvoodi hind.

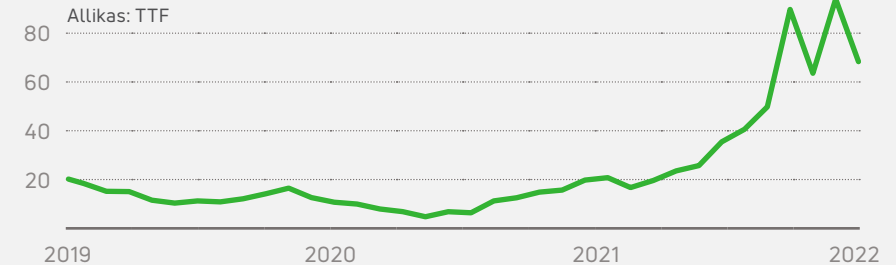
Kõik eelpool nimetatud trendid: elektrienergia nõudluse kasv, maagaasi ja CO₂ kvoodi hinnakasv on nüüdseks loonud väga soodsa pinnase uute taastuvenergia projektide arendamiseks.

Teisalt on investeringuid taastuvenergiasse mõjutamas ka tehnoloogiate hinnalanguse aeglustumine või osatine peatumine. Investeerimispanga Lazard andmetel on viimase viie aasta jooksul maismaatuulikute tehnoloogia hind langenud keskmiselt 4% aastas. Päikeseparkide tehnoloogia on muutunud viimasel viiel aastal keskmiselt 8% aastas odavamaks.

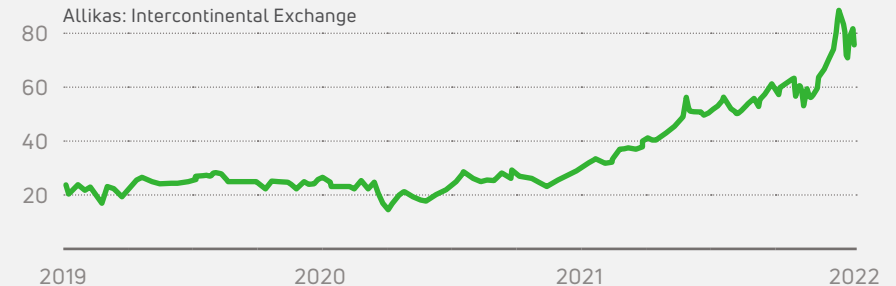
KODUTURGUDE KESKMISED ELEKTRI TURUHINNAD €/MWh



TTF MAAGAASI HIND €/MWh



CO₂ HEITMEKVOOTIDE HINNAD €/t



EESMÄRK 55: ROHEPÖÖRDE VÕIDUKÄIK JÄTKUB

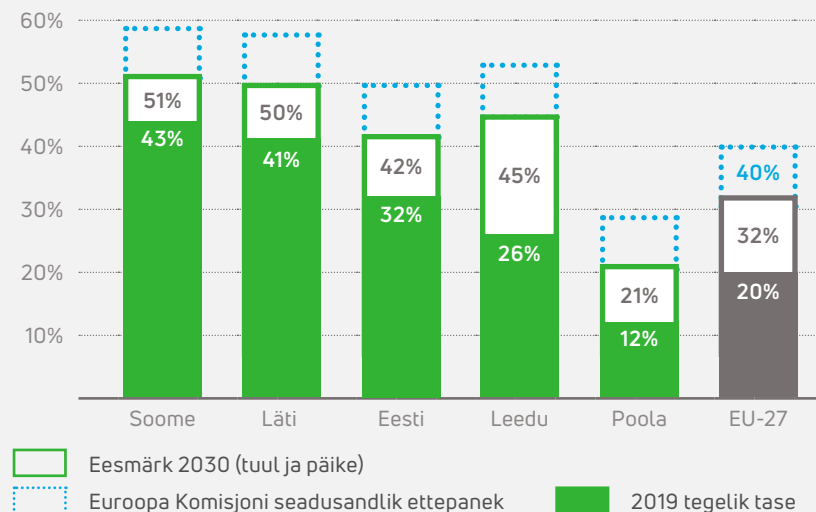
2021. aasta juulis avaldas Euroopa Komisjon Euroopa Liidu õiguse muutmise paketi „Eesmärk 55“ (ingl Fit for 55). Sellega muutus Euroopa rohepöörde kava senisest konkreetsemaks ja prognoositavamaks.

Enefit Greeni tegevust mõjutavad positiivselt ettepanekute kolm põhisuunda:

- 1) energiatarbimise elektrifitseerimine (fossiilsete energiakandjate tarbimise asendamine eelistatult taastuvelektriga või sellest toodetud energiakandjate tarbimisega erinevates majandussektorites nagu tööstus, transport ning hoonete kütmine ja jahutamine);
- 2) taastuvenergia tootmise suurendamine;
- 3) energiasääst, mille üheks osaks on ka ostetava energia koguse vähendamine (sh: energiasäästlikemate tehnoloogiate kasutamine; ostetud energia asendamine kohapeal toodetud taastuvenergiaga).

Samuti avaldas Euroopa Komisjon nn taksonoomia ehk tehnilised tingimused, mille järgi hinnata majandustegevuse mõju keskkonnale ning kliimamuutuste leevendamisele või tagajärgedega kohanemisele. Avaldatud kriteeriumid hakkavad mõjutama investeerimis- ja krediidiotsuseid Euroopa Liidu pankades ja muudes finantsette-

TAASTUVATE ENERGIAALLIKATE OSAKAAL ENERGIA BRUTOLÖPPTARBIMISES, %



Allikas: Riiklikud kliima- ja energiakavad (NCEP), Euroopa Komisjon

võttes ning loovad eelseid taastuvenergeetika ettevõtetele, mille majandustegevus soodustab või vähemasti ei kahjusta keskkonnameesmärkide täitmist.

Kuigi Enefit Greeni koduturgudel ei muutnud valitsused möödunud aastal oma 2030. aasta taastuvenergia tootmise eesmärgi, siis valitsuste mitteametlike sõnumite alusel avaldatakse uued, senisest ambitsioonikamad taastuvenergia tootmise eesmärgid 2022. aastal.



EESTI: TULEKUL UUED RIIKLIKUD TAASTUVELEKTRI OKSJONID

Eesti on kujundanud toetava seisukoha Euroopa Komisjoni esitatud roheleppe (ingl *Green Deal*) paketi põhiseisukohtade suhtes. Kõige olulisematest muudatustest toetab Eesti ettepanekut suurendada taastuvenergia tootmise osakaalu eesmärki 2030. aastaks.

Riik on valmis omalt poolt tõstma taastuvenergia osakaalu eesmärki 42 protsendilt 46 protsendini energiatarbimisest. Eesti toetab liikmesriikide ühise taastuvenergia projekti elluviimise kohustust ning pikaajaliste taastuvenergia ostulepingute (ingl *Power Purchase Agreement*) kasutuselevõttu elektri tootjate ja ostjate vahel. Bioenergia jätkusuutlikkuse tingimuste osas soovib Eesti kindlalt tagada võimaluse jätkuvalt kasutada biomassi kui juhitavat energiatootmise allikat.

Peamised muudatused regulatsioonides:

Muudeti taastuvenergia vähempakkumistega seotud tingimusi Elektrituru seaduses ja selle alusel välja antud vähempakkumiste määruses. Tootjatele vähendab riske vähempakkumise võitjale makstava toetuse arvutuses kasutatava elektri hinna meetodika muudatus, mis asendab toetuse arvutuses elektrituru kuu aritmeetilise keskmise hinna tunnihindadega.

15.03.2021 kuulutati välja vähempakkumine alla 1 megavati seadmetes aastas kuni 4,52 gigavatt-tundi taastuvelektri tootmisele tootmise alustamise tähtajaga 1. september 2023.

25.novembril 2021 kuulutati välja vähempakkumine 450 GWh/a taastuvelektri tootmiseks tootmise alustamise tähtajaga 1. jaanuar 2026.



Valitsus otsustas korraldada 650 GWh/a taastuvelektri tootmist lisava vähempakkumise varem, kui seda näeb ette kehtiv kliima- ja energiakava. Vähempakkumine kuulutatakse välja 4. jaanuaril 2023. a.

Majandus- ja Kommunikatsiooniministeerium alustas koostöös Riigi Kinnisvaraga ettevalmistusi, et riigi tarbitavat elektrit saaks osta investeerimiskindlust pakkuva elektri ostulepingu alusel. Seda koos tingimusega, et elekter toodetakse lepingu täitmiseks ehitatud uues elektrijaamas taastuvatest energiaallikatest. Riik kavatses hanke välja kuulutada 2022. aastal.

Valitsus algatas seadusandluse muudatused, et kehtestada piirmäärad ja reeglid kompensatsioonide maksmiseks tuuleparkidest mõjutatud kohalikele elanikele ning kohalikele omavalitsustele. Prognoositavalt jõustuvad muudatused 2022. aastal, kiirendades tuuleparkide ehitamist Eestis.

LEEDU: SENINE TAASTUVENERGIA EESMÄRK SAAVUTATUD, UUSI OKSJONEID EI PLANEERITA

Kehtiva arengukava alusel lisandub Leedus 2030. aastaks 1322 megavatti uusi tuuleparke. Leedu valitsuse liikmed on avaldanud, et „Eesmärk 55” raames võib riigi uueks eesmärgiks olla toota 2030. aastaks senise 45% asemel vähemalt 50% elektrist taastuvatest energiaallikatest.

2021. aastal käivitas Valgevene Astravetsi tuumaelektrijaama ning novembris lõpetas Litgrid tulenevalt Leedu seadusandlusest Leedu-Valgevene vaheliste elektriliinide kasutamise elektrikaubanduse eesmärgil. Selle tagajärjel vähenes elektri import kolmandatest riikidest ja suurenes nõudlus elektri tootmiseks Balti riikides.

Leedu energiaturu regulaator teatas märtsis 2021, et seaduses ettenähtud taastuvenergia osakaalu eesmärk (5 TWh/a) on riigis saavutatud ning uus taastuvenergia vähempakkumisi enam ei korraldata.

LÄTI: ALUSTATI ETTEVALMISTUSI EESTIGA KOOSTÖÖS MERETUULEPARGI RAJAMISEKS LIIVI LAHES

Tänu suurele hüdroenergia osakaalule tootis Läti taastuvatest energiaallikatest juba 2020. aastal üle 40% energiavajadusest, mistõttu ei ole taastuvenergia tootmise kiire suurendamine Lätis olnud seni liiga prioriteetne, kuid 2030. aastaks on Läti eesmärk toota vähemalt 50% energiast ja 60% elektrist taastuvatest energiaallikatest. 2030. aastal peaks Lätis elektrit tootma vähemalt 800 megavatti tuuleparke.

Läti valitsus alustas koostöös Eestiga aktiivselt ühiseid ettevalmistusi meretuuleparkide ja neid ühendava elektrivõrgu rajamiseks kahe riigi vahelises rannikumeres (Riia/Liivi lahes).

Läti riik viib läbi formaalseid kontrolle, mis on viinud osade taastuvenergia tootjatega sõlmitud garanteeritud hinnaga ostukohustuse lepingute ennetähtaegse katkestamiseni. See ei kasvata Läti regulatsioonide usaldusväärsust uute taastuvenergia tootmise investeeringute tegemisel.



POOLA: EUROOPA KOMISJONI HEAKSKIIT MERETUULEPARKIDE ARENDAMISEKS

Poola on viimastel aastatel üks kõige aktiivsemalt taastuvenergia tootmise arendamise panustanud riike Läänemere ääres.

Poola plaan on toota 2030. aastal taastuvenergiast vähemalt 21% tarbitavast energiast. Euroopa Komisjoni arvutuse järgi oleks Poola põhjendatud eesmärk vähemalt 25%.

2021. aastal avaldas Poola riikliku taastuvenergia vähempakkumiste kava päikesest ja tuulest taastuvelektri tootmise suurendamiseks aastatel 2022-2027. Euroopa Komisjon kinnitas selleks vajaliku riigiabi loa 2021. aasta detsembris.

Poola kehtestas seadusega kava käivitada 2027. aastaks 10,9 gigavatti meretuuleparkide ehitamine. Otsuse raames garanteeriti 2021. aastal kõige kaugemale jõudud meretuuleparkide arendustele otsustuskorras hinna stabiliseerimine hinnavahelepingu abil (ingl Contract for Difference). 2025. ja 2027. aastal korraldatakse järgmised hinnavahelepingu vähempakkumised. Poolas sõlmiti valitsuse eestvedamisel meretuuleparkide arendamise kokkulepe (ingl *Offshore Wind Sector Deal*), mille eesmärk on suurendada meretuuleparkidest Poola majandusele tekkivat kasu. Euroopa Komisjon kooskõlastas Poolas meretuuleparkide arendamise toetamise kuni 22,5 miljardi euro ulatuses.

SOOME: PLAAN TAASTUVELEKTRI VÕIMSUSED ENAM KUI KAHEKORDISTADA AASTAKS 2030

Soome ametlik eesmärk on saavutada riigi süsinikuneutraalsus 2035. aastaks. Plaani aluseks on süsinikuneutraalse elektri tootmise suurendamine Soomes.

Soome jätkas tuuleparkide ehitamiseks atraktiivse ärikeskkonna arendamist. Soome eelisteks on heade tuuleoludega vaba maa olemasolu, kiire ja soodsatel tingimustel liitumine elektrivõrguga ning kohalike omavalitsuste toetav suhtumine tuuleparkide ehitamisse. Fingridi prognoosi järgi suureneb 2030. aastaks taastuvelektri tootmisvõimsus Soomes 9 gigavatilt 21 gigavatini ning 2040. aastaks 30 gigavatini. Elektri tarbimises prognoosib Fingrid tõusu 2020. aasta 83 teravatt-tunnilt 109 teravatt-tunnile 2030. aastal ning 150 teravatt-tunnini 2040. aastal.

Lõpliku kinnituse sai Soome ja Rootsi vahel uue 800/900 MW ülekandeliini "Aurora" ehitamine valmimistähtajaga aasta 2025. a.

Strateegia

- Tuule- ja päikeseenergia on väga konkurentsivõimelised
- Kasvatame roheenergia tootmisvõimsusi 2025. aastaks 2.4 korda
- Tugevad arendus- ja varahaldusmeeskonnad

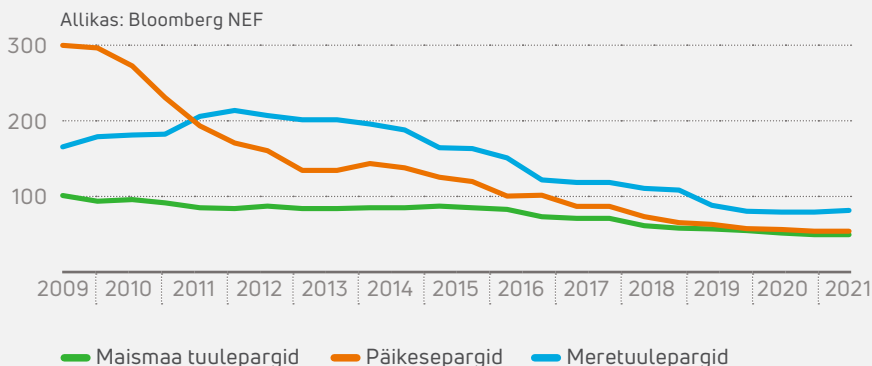
Ettevõtte strateegia lähtub globaalsest konsensusest, et kliimamuutused on reaalsed ja inimtekkelised ning et igaühel meist on võimalik anda oma panus kliimamuutuste mõju leevendamiseks. Meie Enefit Greenis saame seda teha tootes taastuvenergiat ning arendades jätkusuutlikult uusi taastuvenergia tootmisvõimsusi. Meie jõupingutusi strateegia elluviimisel toetab Euroopa Liidus, sealhulgas meie koduturgudel loodud soodne poliitiline keskkond ning kasvav nõudlus taastuvenergia järele.

Kõige olulisemaid kasvuvõimalusi näeme tuulest ja päikesest elektrienergia tootmises. Just need on viimase kümne aasta jooksul osutunud nii globaalselt kui ka Läänemere piirkonnas kõige konkurentsivõimelisemateks taastuvenergia tehnoloogiateks (hinnatuna madalaima ühe energiaühiku tootmise kulu ehk LCOE järgi).

Ülevaate sellest, kuidas globaalselt erinevate tuule- ja päikesetehnoloogiate energiaühiku tootmiskulud on soodsamaks ning konkurentsivõimelisemaks muutunud, annab allolev joonis.

TAASTUVENERGIA TOOTMISE ODAVNEMINE 2009-2021

L COE EUR/MWh



Enefit Greeni ambitsioon on olla kiiresti ja kasumlikult kasvav taastuvenergiaettevõtte Läänemere piirkonnas. Meie strateegiline eesmärk on kasvatada aastaks 2025 elektritootmise võimsust 2,4 korda ehk 1100 megavatini.

Toodame taastuvenergiat tõhusalt ja keskkonnasäästlikult. Selleks seame fookuse:

- olemasolevate tootmisvarade efektiivsele opereerimisele;
- uute tuule- ja päikeseprojektide kasumlikule arendusele.

Enefit Green kasutab vertikaalselt integreeritud ärimudelit, mis põhineb taastuvenergiaprojektide planeerimisel, arendamisel, elluviimisel ja opereerimisel. Näeme, et suudame pikemas perspektiivis nii kõige rohkem suurendada meie arendatavate ja opereeritavate tootmisvarade finantseerimiseks kasutatud kapitali tootlust.

TÄPSEMALT PÕHINEB MEIE STRATEEGIA KAHEL SAMBAL:

- **Tootmisvarade tiptasemel opereerimine, et tõsta nende väärtust**

Enefit Greenil on kogunud tootmis- ja varahaldusmeeskond, kes rakendab nutikatel digilahendustel põhinevaid varahalduse praktikaid. Meie elektriyaamade ning tuule- ja päikeseparkide opereerimine põhineb digitaliseerimisel, suurandmetel ning masinõppel. Nutika varahaldussüsteemi abil saame seadmeid hooldada ennetavalt ja suurendada selle abil oma varade tootlikkust.

- **Kohalikul arenduskompetentsil põhinev kasv**

Enefit Greenil on koduturgudel kohapeal paiknev ja tegutsev kogunud ettevõttesisene arendusmeeskond. Meie fookus on seatud ennekõike varases faasis ja valikuliselt ka eelarendatud projektidele. Ettevõtte keskendub projektide arendamisel riskide maandamisele, tagab iga projekti puhul sobivaima kasutatava tehnoloogia valiku ja sõlmib enne investeerimisotsuse tegemist siduvad hanke- ja ehituslepingud ning piisavas ulatuses pikaajalisi elektrimüügilepinguid. Projektid peavad vastama vähemalt juhtkonna poolt sätestatud kapitali tootlikkuse miinimummääradele, milleks on kaalutud kapitali hind (WACC) pluss 2%.

Uute arendusprojektide puhul on järjest olulisem leida võimalusi suuremahuliste pikaajaliste elektriostulepingute sõlmimiseks. Siin saame tihti tugineda Eesti Energia energiakaubanduse oskusteabele.

ENEFIT GREENI PÕHIMÕTTED ARENDAMISEL



Kogukond on meie koostööpartner

Loome ühiseid töögrupe eesmärgiga rajada uusi arendusi kogukondi ja olulisimaid huvigruppe kaasavalt



Me ei tekita olulist negatiivset keskkonnamõju

Viime läbi põhjalikke ja ülevaatlikke keskkonnamõtjude uuringud ning kaasame nende koostamiseks eksperte, kes omavad mitmekülgset kogemust nii kohalikul kui rahvusvahelisel tasandil



Kasutame parimat võimalikku tehnoloogiat

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



Leiame sünergiaid muude valdkondadega

Aitame kogukondadel roheteekondi personaalselt ja paindlikult planeerida



Kaasame parimat rahvusvahelist praktikat

Oleme eestvedajad ja kaasame parimaid rahvusvahelisi koostööpartnereid

LÜHIAJALINE ARENDUSTE PORTFELL

Meie 2021. aasta lõpu installeeritud elektrienergia tootmisvõimsus oli 457 megavatti.

Meie lühiajalisse arenduste portfelli kuuluvad tuule- ja päikeseпаркide arendusprojektid, mille realiseerimisel saavutame 2025. aastaks seatud kasvueesmärgi. Meie 2025. aasta eesmärgiks on kasvatada elektrienergia tootmisvõimsust 2021. aasta lõpuga võrreldes umbes 2,4 korda kuni 1100 megavatini. Selle kasvueesmärgi saavutamiseks vajalike investeeringute kogumaht on umbes 600 miljonit eurot.

Lühiajalise arenduste portfelli osas langetasime 2021. aastal lõplikud investeerimisotsused kahe tuulepargi kohta Leedus (43 megavatti Šilale II ja 75 megavatti Akmene), ühe tuulepargi kohta Soomes (72 megavatti Tolpanvaara) ja ühe päikesepargi kohta Poolas (9 megavatti Zambrow) – koguvõimsusega 199 megavatti.

2022. aasta jooksul loodame lõpliku investeerimisotsuse langetada umbes kaks korda suurema ehk enam kui 400 megavatise koguvõimsusega tuule- ja päikeseenergia projektide kohta Eestis, Leedus ja Poolas.

Kõik nimetatud projektid peaksid valmima aastatel 2023-2024. Nii, et 2025. aastal oleksime saavutanud investoritele lubatud 1100 megavatise elektritootmisvõimsuste eesmärgi.



Lisaks lühiajalisele arenduste portfelliga töötame pidevalt ka pikema perioodi arendustega. Kaugemas tulevikus näeme võimalusi oma elektrienergia tootmisvõimsuste oluliseks kasvuks.

Enefit Green finantseerib investeeringuid emaettevõtte (s.o. Enefit Green AS) tasandil, tagades madalama krediidiriski ja rahastamiskulud.





MÕÕDETAVID STRATEEGILISED EESMÄRGID KUNI 2025. AASTANI



Uute investeeringute tootlikuse (IRR) siht: WACC + ~200bps

Vajalike investeeringute maht 2021-2023: 600 mln eurot.

Lisanduvad tootmisvõimsused riikide kaupa

- : kuni ~198MW
- : kuni ~310MW
- : kuni ~72MW
- : kuni ~54MW

457 MW

2021 tegelik

Kuni 1,1 GW

2025 eesmärk

NETOVÕLG / EBITDA

Kuni 4 korda

Suurte projektide aktiivsel ehitusperioodil võimalik ajutiselt ületada

0,35 korda

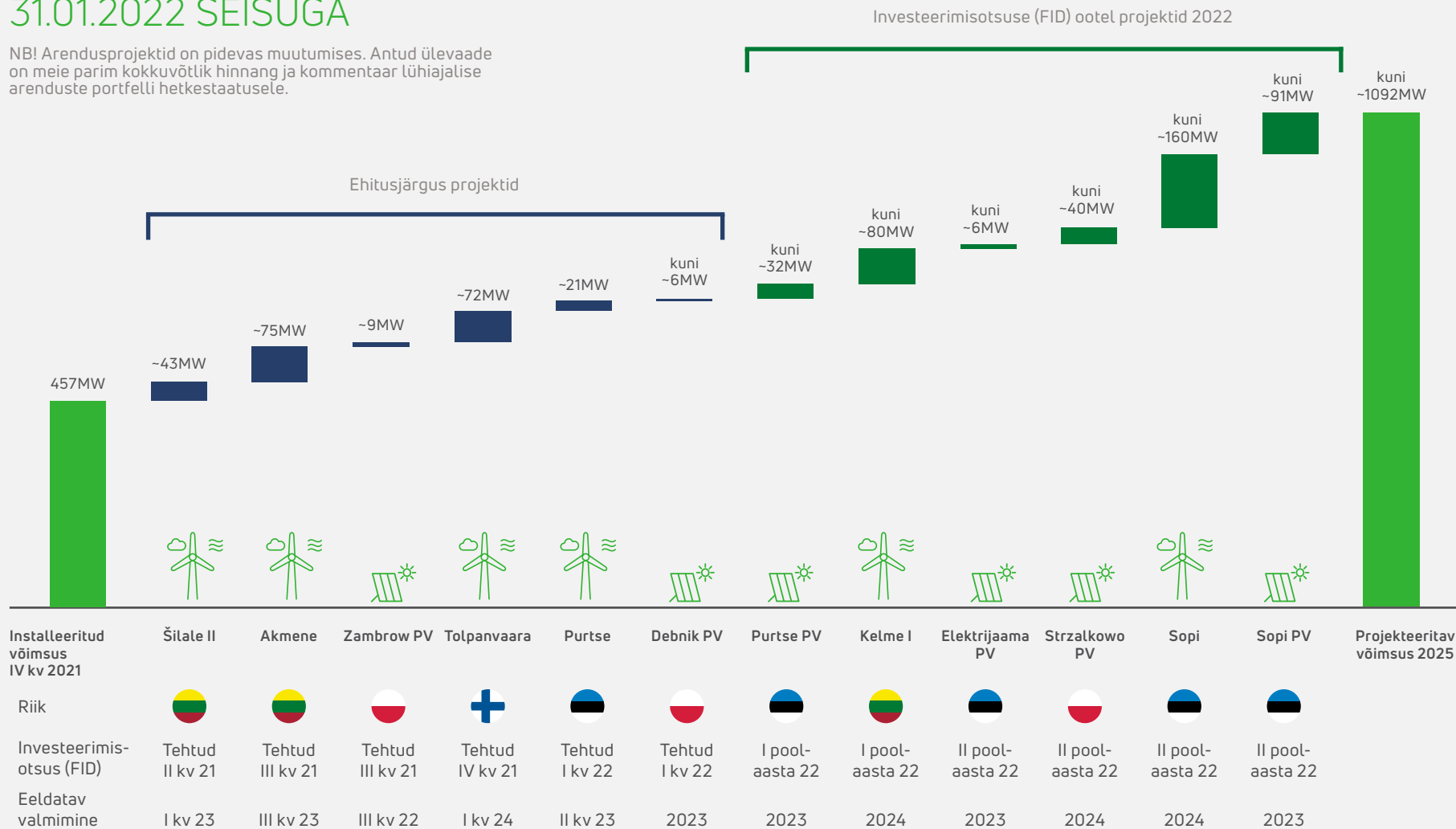
2021 tegelik

Eesmärk

Dividendide väljamakse 50% normaliseeritud puhastkasumist

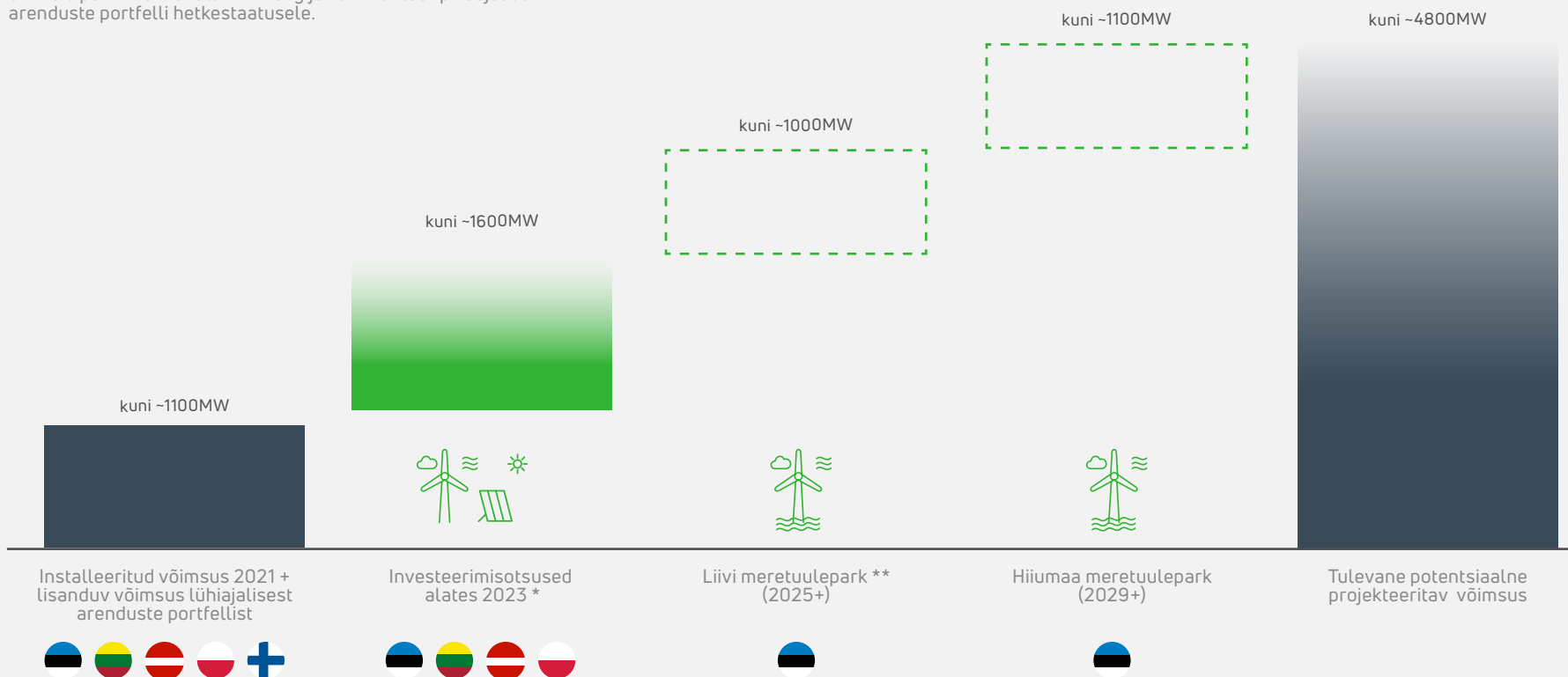
LÜHIAJALINE ARENDUSTE PORTFELL 31.01.2022 SEISUGA

NB! Arendusprojektid on pidevas muutumises. Antud ülevaade on meie parim kokkuvõtlik hinnang ja kommentaar lühiajalise arenduste portfelli hetkestaatusel.



PIKAAJALINE ARENDUSTE PORTFELL 31.01.2022 SEISUGA

NB! Arendusprojektid on pidevas muutumises. Antud ülevaade on meie parim kokkuvõtlik hinnang ja kommentaar pikaajalise arenduste portfelli hetkestaatusel.



* Erinevad maismaatuuleparkide ja päikeseparkide arendused mille lõplikke investeeringisotsuseid ei ole plaanis teha enne 2023. aastat.

** Liivi meretuulepargi arendus kuulub 2021. aasta lõpu seisuga Eesti Energiale. Liivi projekti puhul on Eesti Energia nõustunud pakkuma Enefit Greenile võimalust osaleda projektis ja/või omandada projekt turutingimustel.

Meie teekond 2021

- Neli olulist investeerimisotsust lisavad ligi 200 megavatti tootmisvõimsust
- Jätkuvalt kõrge tootmisvarade töökindlus
- Digitaliseerimine annab mõõdetavat lisandväärtust

Enefit Green on üks juhtivatest ja mitmekülgseimatest taastuvenergia tootjatest Läänemere piirkonnas. Toodame elektrit ja soojust tuulest, päikesest, veest, biomassist ja segaolmejäätmetest.

Ettevõtte taastuvenergia tootmise võimsused 2021. aastal ei muutunud, kuid aasta kokkuvõttes tootsime mõnevõrra vähem elektrit ja rohkem soojusenergiat.

Meie suurimad elektritootmisüksused on Eestis ja Leedus asuvad tuulepargid ning me pingutame iga päev selle nimel, et heade tuuleolude korral oleks tuulikute tootlikkus maksimaalne.

2020. aasta oli väga hea tuuleaasta – eriti just aasta algus paistis silma suurepärase ilmastikutingimustega, mis soodustasid tuuleenergia tootmist.

2021. aasta sarnanes rohkem keskmisele tuuleaastale. Nii oli keskmine mõõdetud tuulekiirus Enefit Greeni tuuleparkides 2021. aasta esimeses kvartalis nii Eestis kui Leedus tervelt viiendiku võrra väiksem kui aasta varem. Aasta edenedes tuuleolud küll paranesid, kuid 2021. aasta kokkuvõttes jäi keskmine tuule kiirus meie Eesti tuuleparkides siiski ligi 6% ja Leedu tuuleparkides ligi 8% väiksemaks võrreldes aastatagusega.

Nõrgematest tuuleoludest tulenevalt oli Enefit Greeni tuuleparkide elektritoodang aasta kokkuvõttes mullusest 13,7% väiksem.

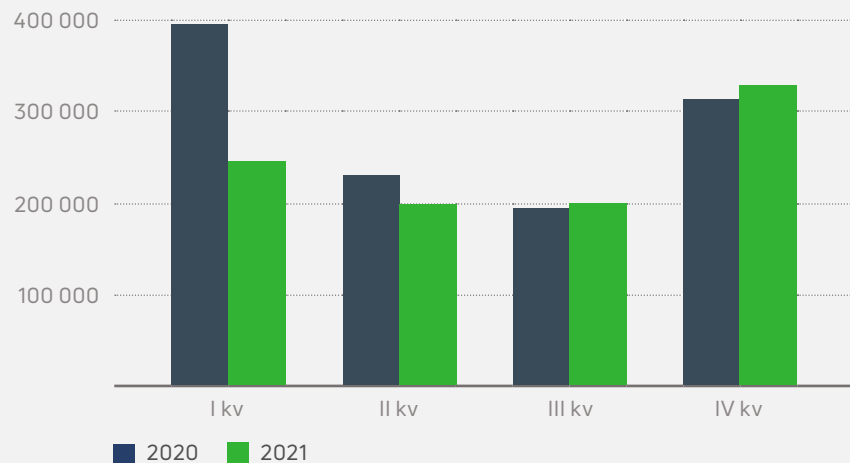
Tuuleolude kõrval mõjutas tuuleparkide tootlikkust ka võrdlusperioodiga võrreldes pisut madalam tuulikute töökindlus. Tänu päikeseparkide ja koostootmisjaamade stabiilsemale tootlikkusele jäi Enefit Greeni 2021. aasta elektritoodangu langus 11,7% juurde võrreldes aasta varem saavutatud rekordilise tulemusega.

Soojusenergia toodang seevastu kasvas 2021. aastal 13,7% ning segaolmejäätmetest ja hakkepuidust tootsime koguni 18,8% rohkem soojust. Selle kasvuvõimaluse andis 2021. aasta veebruaris jõustunud lepingumuudatus, millega Iru elektrijaam saab koostootmise režiimis toota soojust aastaringselt ehk nüüdsest alates ka suvisel perioodil. Maagaasi kui fossiilset kütust kasutame oma koostootmisjaamades peamiselt ainult põhitootmiseadmete tootmiskatkestuste kompenseerimiseks või üksikutel päevadel aastas tipukoormuste katmiseks. Iru elektrijaamas maagaasist toodetud soojusenergia kogus vähenes 2021. aastal 62,6% võrra.

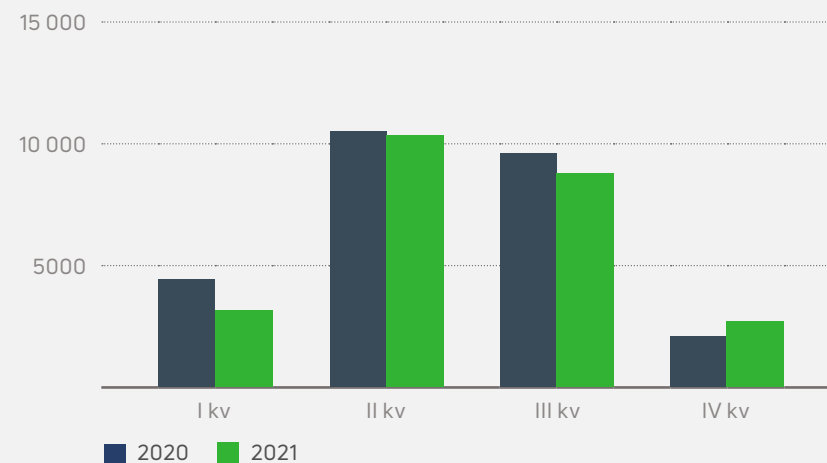
ENEFIT GREENI TOOTMISMAHUD

	2021	2020	Muutus
Elektritoodang kokku, MWh	1 192 777	1 350 308	-11,7%
sh tuul	983 182	1 138 884	-13,7%
sh koostootmine	184 575	184 849	-0,1%
sh päike	24 299	25 485	-4,7%
sh muud	723	1 090	-33,7%
Soojusenergia, MWh	618 174	543 791	13,7%
sh segaolmejäätmetest, hakkepuidust	605 450	509 748	18,8%
sh maagaasist (Iru elektrijaam)	12 724	34 043	-62,6%
Pelletid, tuh t	135,2	161,5	-16,3%

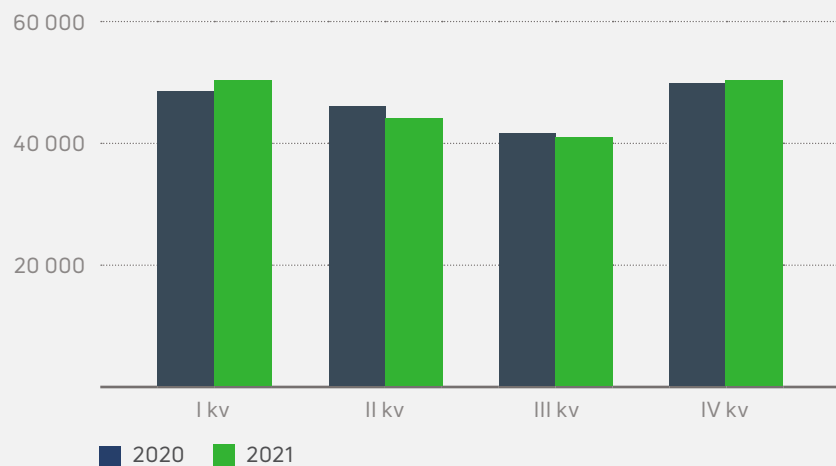
**KVARTAALNE ELEKTRIENERGIA TOODANG 2020-2021:
TUULEENERGIA, MWh**



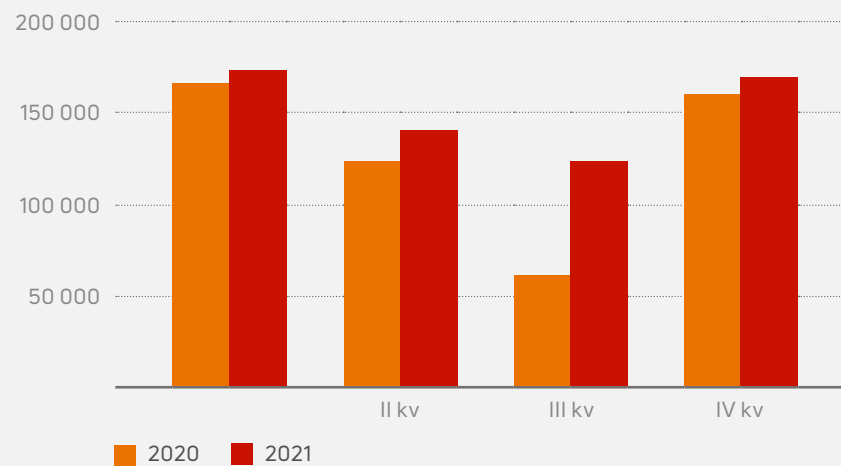
**KVARTAALNE ELEKTRIENERGIA TOODANG 2020-2021:
PÄIKE JA MUUD ALLIKAD, MWh**



**KVARTAALNE ELEKTRIENERGIA TOODANG 2020-2021:
KOOSTOOTMINE, MWh**



**KVARTAALNE SOOJUSENERGIA TOODANG 2020-2021:
KOOSTOOTMINE, MWh**





Ennetava hooldusega tagame tuulikute maksimaalse töökindluse perioodidel, kui ilmaolud energia tootmiseks on parimad

TOOTMISVARADE TÖÖKINDLUS

Oleme seadnud endale väga kõrged töökindluse eesmärgid kõigis tootmisvaldkondades. Pingutame teadlikult selle nimel, et tagada töökindlus nendel perioodidel, kui ilmaolud energia tootmiseks on kõige paremad.

Tuulikute puhul jälgime toodangupõhist töökindlust ehk arvestame kõiki seisakuid, sh ilmastikust ja keskkonnast tulenevaid piiranguid ning mõjusid. Seega oleme oma kalkulatsioonides karmimad tuulikutootjate tavapärasest arvutusloogikast, kes selliste mõjudega ei arvesta.

Viimasel kolmel aastal on meie tuuleparkide töökindlus püsinud vahemikus 95,6-96,1%. Oleme enim keskendunud WinWind tuuleparkide keskmisest madalama töökindluse parandamisele ja see töö on olnud tulemuslik – saavutasime lõppenud aastal WinWind tuuleparkides ajalooliselt kõrgeima töökindluse 92,7%, mis ületab oluliselt varasema kaheksa aasta keskmist töökindlust nendes tuuleparkides.

Alates 2021. aastast hooldab meie WinWind tuulikuid täielikult Empower 4Wind, milles Enefit Green omab 40% osalust. Ettevõtte keskendub seda tüüpi tuulikute hooldusele ja remondile ning pöörab järjest suuremat tähelepanu ennetavale hooldusele koostöös meie tootmise- ja varahalduse meeskonnaga. Aasta oli edukas, sest kõigis neljas WinWind tehnoloogiaga tuulepargis suudeti riketele kiirelt reageerida, lahendada juurprobleemid ning korraldada töö efektiivselt.

Teiste Enefit Greeni tuuleparkide töökindlused on WinWind parkidega võrreldes paremad ja jäävad vahemikku 96,4-98%. 2021. aastal oli töökindlus varasemast veidi madalam tuulikute peakomponentide rikete ning labade jäätumise tõttu.

ENEFIT GREEN TOOTMISVARADE TÖÖKINDLUSED 2019-2021

	2019	2020	2021
Tuulepargid kokku	96,0%	96,1%	95,6%
Tuulepargid – WinWind	89,5%	89,7%	92,7%
Koostootmisjaamad	89,6%	96,6%	96,8%
Päikesepargid	99,6%	99,9%	99,9%
Keita-Joa hüdroelektrijaam	97,8%	98,9%	97,8%
Ruhnu taastuvenergialahendus	100,0%	100,0%	99,7%

Päikeseparkides on töökindlus püsinud viimasel kolmel aastal üle 99,6%. Päikesepargid on Enefit Greeni kõige uuem tootmisvara ja oleme töökindluse kõrget taset hoidnud efektiivse hoolduse ja pideva monitoorimise kaudu.

Järjepidevalt on kasvanud ka meie koostootmisjaamade töökindlus, kus võime oma meeskondade üle uhkust tunda, sest saavutasime viimaste aastate kõrgeima 96,8%lise töökindluse. Seejuures oli Iru elektrijaamas töökindlus 97%, Paide elektrijaamas 98,2% ning Valka elektrijaamas 99,4%. Suurima mõjuga vahejuhtum jaamade töökindlusele oli piksetabamus Brocenis.

Keila-Joa hüdroelektrijaamas mõjutab töökindlust kõige rohkem vee sissevoolukanali ummistumine, kas siis talvise jäätumise või kevadise suurveega jõelt tuleva prahi tõttu. Tehniliselt on jaam heas töökorras.

Ruhnu taastuenergialahendus alustas tootmist 2018. aasta sügisel. Lahenduse töökindlus on kriitiliselt tähtis, sest sellel põhineb saare varustuskindlus ehk Ruhnu inimeste igapäevane elu. Möödunud aastal oli Ruhnul üks lühiajaline katkestus, mille põhjustas akupanga automaatikasüsteemi rike.

LÕIME DIGITALISEERIMISEGA 1,3 MILJONIT EUROT LISANDVÄÄRTUST

Kasutame võimalikult targalt ära nii analüütikute poolt kui ka masinõppemoodulite abil kogutavaid andmeid, mis on meie tootmise tagamisel, seadmete korrashoiul ning ennetavate hoolduste kavandamisel muutunud iseenesest mõistetavaks. Digitaalsete andmete ja automaatanalüüsi toel saame parandada tootmisvarade töökindlust, teha täpsemaid prognoose, suurendada toodangut ning viia ellu oma kasvuplaan selliselt, et me ei pea koos varade mahu suurendamisega koheselt ja proportsionaalselt suurendama tootmismeeskonda. Niimoodi parandame jätkusuutlikult oma tegevuse efektiivsust.

Tänu digitaalsetele varahaldusele on Enefit Greenil reaajas ülevaade iga tootmisobjekti tööseisukorrast ja efektiivsusest. Andmete automaattöötamise abil suudame paremini prognoosida ja ajatada hooldusperioode, kavandada laovaruseid ja ennetavalt asendada tavapäraselt muidu rikkeks- ja tootmisseisaku kaasa toovaid seadmeid, genereerida aruandeid ja raporteid ning tuvastada rikete juurpõhjuseid. Samuti saame langetada õigeaegseid juhtimisotsused ja jälgida eesmärkide täitmist ilma töömahukate ja ebatäpsete raporteerimisprotsessideta.

2021. aastal keskendusime kõigil koduturgudel ühtse varahalduse tarkvara kasutusele võtmisele ning tootmisandmete monitoorimisüsteemi (Scada) võimekuse laiendamisele. Viimase tegevusena liidestame 2022. aastal varahalduse tarkvara finantssüsteemiga, mis seob tehnilise info raamatupidamise infoga. Tarkvara tootjaks on USA ettevõtte Infor ja juurutamise partneriks Poola ettevõtte Eurotronic Sp. z o.o.

Ettevõtte tootmisvaradelt kogutavate digiandmete süsteemne kasutamine igapäevaselt tootmis- ja varahalduse otsuste langetamisel tõi 2021. aastal lisandväärtust hinnanguliselt 1,3 miljoni euro ulatuses.

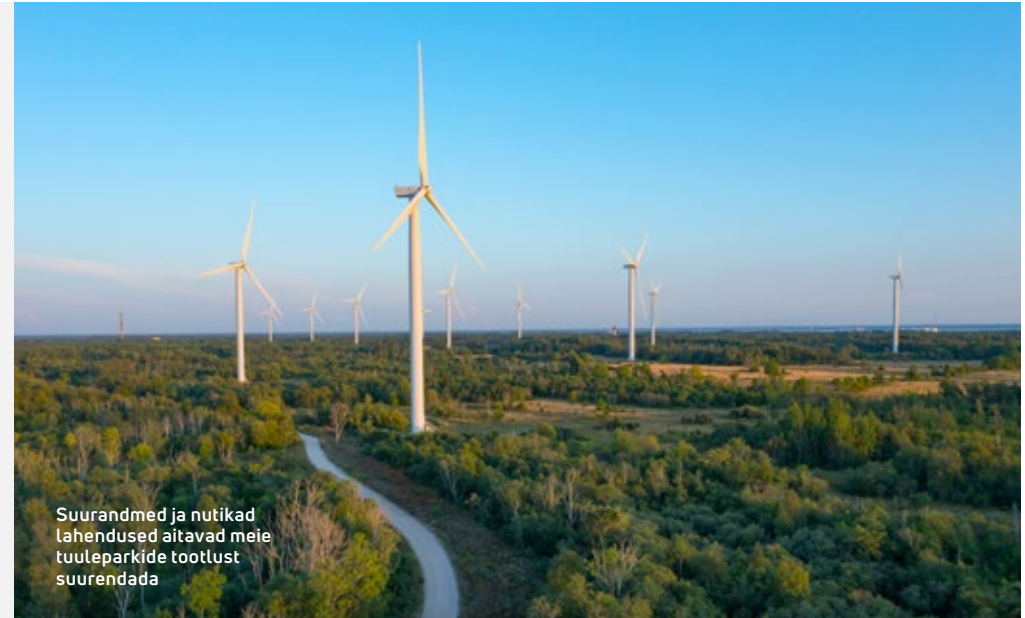
Enefit Greeni eesmärk on suurendada 2025. aastaks taastuvenergia tootmisvõimsusi praegusega võrreldes üle kahe korra. Meie seni kasutusel olnud varade tootmisinfo jälgimise süsteem Scada poleks suutnud katta kasvavat tootmismahtu ja sobiva lahenduse leidmiseks analüüsisime kokku üle kümne süsteemi.

Kasutajasõbralikkuse, püsikulude ja andmepunktide kogumahu alusel otsustasime WonderWare Scada kasuks ning sõlmisime pikaajalise raamlepingu Klinkmann Eestiga, kes on WonderWare Scada ametlik edasimüüja Eestis.

Lõppenud aastal võtsime kasutusele automaatse teavitussüsteemi rikke- ja muude teadete saatmiseks. Ükskõik, kas probleem ilmneb alajaamas, päikesepargis, tuulepargis või koostootmisjaamas, saavad tootmisjuhid ja võtmeisikud selle kohta lühisõnumi ja e-kirja vaid mõne sekundi möödumisel.

2021. aastal aitas WinWind tuulikute töökindluse parandamine suurendada elektritoodangut 0,9 gigavatt-tunni võrra. Aasta varem arendasime koos Soome koostööpartneriga Wind Controller Oy välja lahenduse tuulikute töökindluse hoidmiseks tormistes ilmastikuoludes ja praeguseks on seda tüüpi tuulikutel vähem rikkeseisakuid.

Töökindluse tagamise vaates oli oluline ka tuulikute distantsilt taaskäivitamise arendus Aulepa tuulepargis, mis tõi juurde 0,45 gigavatt-tundi elektritoodangut aastas.



DIGITALISEERIMISE EESMÄRGID 2022 AASTAL

Ka järgneval perioodil keskendume digitaliseerimisel protsesside automatiseerimisele ja analüütilise võimekuse kasvule tagamaks detailse info ajakohase kättesaadavuse ja käsitöö vähenemise.

Peamised fookuskohad 2022 aastal:

- automaatse hooldusvajaduse tuvastamine ja partnerile edastamine.
- masinõppe mudelid päikeseparkide ja koostootmisjaamade ennetavaks hoolduseks;
- varahalduse tarkvara liidestamine hoolduspartneri Empower 4Wind töökäskude süsteemiga;
- Broceni koostootmisjaam ja pelletitehase infosüsteemide sidumine kesksesse süsteemi.

MEIE KASVUPLAAN HÕLMAB KOGU REGIOONI

Usume, et elektrifitseerimine on kiireim, odavam ja kõige keskkonnasõbralikum lahendus süsinikuneutraalse elukorralduseni jõudmiseks. Taastuvelektri laialdasem kasutuselevõtt eeldab, et rohelist elektrit jaguks piisavalt.

Enefit Greeni eesmärk on ehitada kiires tempos uusi tuule- ja päikeseväljaid meie kõigil koduturgudel Soomest Poolani ning meie tegevuse aluseks on selge kasvuplaan.

2021. aastal tegime neli investeerimisotsust – kolm maismaatuulepargi ja ühe päikesevälja kohta. Nende otsuste tulemusel suureneb ettevõtte tootmisvõimsus ca 199 megavati võrra ja taastuvelektri toodangule lisandub ca 680 gigavatt-tundi aastas.

Leetu Šilalesse rajatav 43-megavattine tuulepark peaks hakkama toodangut andma juba 2023. aasta alguses ning 75-megavattine Akmene tuulepark sama aasta keskpaigas. Tolpanvaara tuulepark Soomes on planeeritud valmima 2024. aasta alguses.

Päikeseenergia arendamisel tegutsesime möödunud aastal kõige aktiivsemalt Poolas. Osalesime edukalt Poola taastuenergia vähemuspakkumise oksjonil Zambrowi päikeseväljaga ning tegime investeerimisotsuse ehitada valmis päikesevälja võimsusega 8,8 megavatti. Zambrowi päikesevälja eeldatav toodang on 9,6 gigavatt-tundi aastas ning park peaks hakkama toodangut andma 2022. aasta teisel poolaastal.

Taastuenergia tootmise kasvatamise eesmärgil jätkasime tööd ka teiste arendusportfellis olevate tuule- ja päikeseväljade projektidega. Tahame 2022. aastal jõuda investeerimisotsuseni kahe maismaatuulepargi osas Eestis ja ühe välja osas Leedus koguvõimsusega 260 megavatti. Sellele lisaks soovime langetada otsused kolme päikesevälja rajamise osas Eestis ja kahe välja osas Poolas koguvõimsusega kuni 175 megavatti.



MEIE ARENDUSPÕHIMÕTTED

Taastuenergia arendamisel on meie kolm kõige tähtsamat partnerit riik, kohalikud omavalitsused ja kogukonnad. Enefit Green usub, et rohepööre õnnestub, kui see saab kogu ühiskonna südameasjaks ja osana lahendusest nähakse uusi tuule- ja päikeseeparke.

Oluline võti taastuenergia arendamisel on pikaajalise lepinguga elektri ostjad, kes aitavad tagada investeerimiskindluse.

Kõigi 2021. aastal tehtud uute tuuleparkide investeerimisotsuste taga on Eesti Energia suurklientide tahe sõlmida pikaajalisi elektri-ostumüügi lepinguid. Nõudlus süsinikuneutraalse elektri järele on väga suur ja üha rohkem on kliente, kes soovivad roheenergia ostmiseks sõlmida pikaajalisi lepinguid.



Kasutame parimat võimalikku tehnoloogiat

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



Me ei tekita olulist negatiivset keskkonnamõju

Viime läbi põhjalikke ja ülevaatlikke keskkonnamõtude uuringud ning kaasame nende koostamiseks eksperte, kes omavad mitmekülgset kogemust nii kohalikul kui rahvusvahelisel tasandil



Kogukond on meie koostööpartner

Loomes ühiseid töögrupe eesmärgiga rajada uusi arendusi kogukondi ja olulisimaid huvigrupe kaasavalt



Leiame sünergiaid muude valdkondadega

Aitame kogukondadel roheteekondi personaalselt ja paindlikult planeerida



Kaasame parimat rahvusvahelist praktikat

Oleme eestvedajad ja kaasame parimaid rahvusvahelisi koostööpartnereid

Elektri turuhinnad on viimasel paaril aastal olnud liiga ebastabiilsed, et tugineda pikaajaliste ja suuremahuliste investeringute tegemisel üksnes neile. Samuti on vähenenud tuule- ja päikeseenergia arendustele jagatavate toetuste osakaal või puuduvad toetused üldse. Neist asjaoludest lähtuvalt toetub Enefit Green uute projektide arendamisel järjest enam pikaajalistele elektri ostumüügilepingutele või osaleb koduturgude riiklikel taastuenergia oksjonitel.

Tuuleenergia sobib suures mahus rohelise elektri tootmiseks, sest see on odav ja vähese keskkonnamõjuga. Ettevõtte üle meie koduturgude soovivad sõlmida fikseeritud hinnaga elektri ostulepingu kuni 15 aastaks ning vähendada sel moel oma keskkonnajalajälge. Meile kui arendajale annab see kindluse investeringute elluviimiseks, sest tagame stabiilsema rahavoo, kui vähendame sõltuvust elektri turuhindade volatiilsusest.

Kõikide arendusplaanide edukas elluviimine toetub samuti heale koostööle sidusrühmadega. Enefit Greeni meeskond on avatud ja lahendustele orienteeritud. Mõistame, et taastuenergia arendamine tekitab palju erinevaid arvamusi ja küsimusi ja meie soov on uurida uute tuule- ja päikeseпаркide rajamise võimalikkust konstruktiivses dialoogis kohaliku kogukonnaga ning seetõttu kaasame neid juba projektide varajases faasis. Moodustame arendusprojektide elluviimiseks tööühmasid, et arutada ja leida ühiselt lahendusi teemadele ja küsimustele, mis sidusrühmadel tekivad. Nii jõuame parima võimaliku tulemuseni, millest võidab ka kohalik kogukond.

KOOS KLIENTIDEGA ROHELISEMA TULEVIKU SUUNAS

Päikeseenergia on lihtsaim viis hakata ise 100% puhast energiat tootma, hoida kokku elektrikuludelt ning kasvatada oma kinnisvara väärtust. Viimastel aastatel on päikeseenergia tehnoloogia muutunud inimestele taskukohasemaks ning müütidel vaatamata on Baltikum osutunud heaks kohaks, kus päikesest elektrit toota.

Lõppenud aastal aitasime Eesti Energia kodu- ja äriklentidel üle kõigi koduturgude projekteerida ja paigaldada 277 päikeseelektrijaama.

Tagame sujuva protsessi ideest teostuseni vaid loetud kuudega ning soovi korral pakume kliendile ka pargi hilisemat opereerimist ja hooldustöid. Klientidele rajatud päikeselahenduste koguvõimsus on kasvanud 16 megavatini.


Ligi kümnele kliendile ehitame päikeseelektrijaama juba koos salvestuslahendusega, mis võimaldab maksimaalselt ära kasutada enda toodetud roheenergiat, säästa veelgi rohkem võrgutasult ning kaitsta end ka elektrikatkestuste eest.





Enefit Greeni aktsiate avalik pakkumine

- Rekordiline IPO Baltimaades
- 100 miljonit eurot täiendavat omakapitali
- Üle 60 000 uue investori

 Nasdaq


Enefit Green



Korraldasime 2021. aasta oktoobris Enefit Greeni aktsiate esmase avaliku pakkumise, et kaasata raha ettevõtte kasvustrateegia elluviimiseks. Andsime inimestele võimaluse panustada rohelisemasse tulevikku ja saada osa meie kasvuloost. Enefit Greeni aktsiate märkimisperiood kestis 5. oktoobrist kuni 14. oktoobrini.

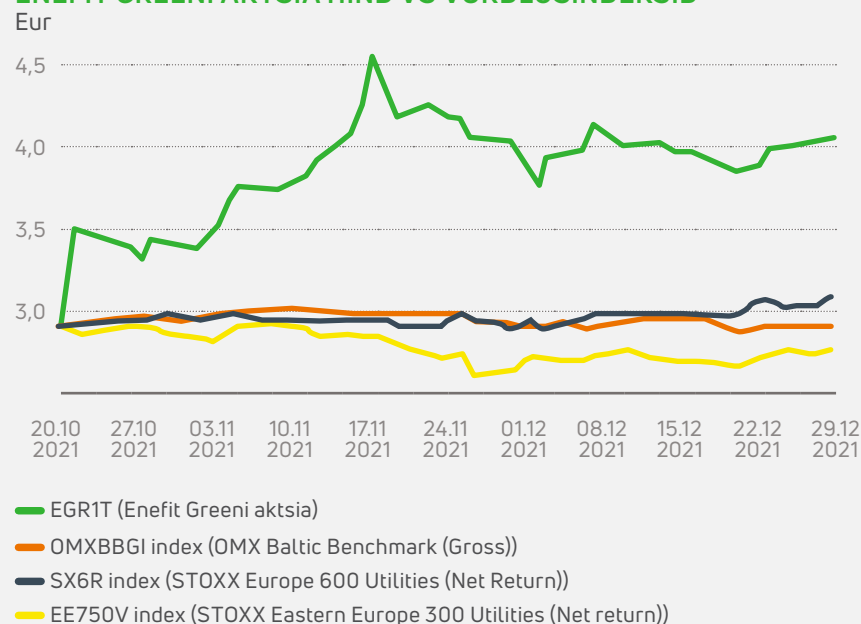
Huvi Enefit Greeni aktsiate vastu osutus erakordselt suureks ning ületas selgelt ootuseid. Enefit Greeni IPO kujunes läbi aegade suurima investorite arvuga aktsiate esmaseks avalikuks pakkumiseks Balti turgudel. Aktsiaid omandas enam kui 60 000 investorit,

kes ostsid aktsiaid hinnaga 2,90 eurot aktsia kohta. IPO maht oli kokku 175 miljonit eurot, sellest 100 miljonit eurot (peale kulusid 94,5 miljonit eurot) laekus ettevõttele uute emiteeritud aktsiate eest.

Pärast avalikku pakkumist kujunes Enefit Greeni emiteeritud aktsiate arvuks 264 276 232 aktsiat. Lisaks 34 482 759 uuele aktsiale müüs Enefit Greeni emaettevõtte Eesti Energia avaliku pakkumise käigus 25 862 068 aktsiat.

Avaliku pakkumise hinnatasemel 2,90 eurot aktsia kohta kujunes Enefit Greeni aktsiate turuväärtuseks seega 766,4 miljonit eurot. Alates aktsiate noteerimisest Nasdaq Tallinna börsil 21. oktoobril kuni 2021. aasta lõpuni, kasvas aktsia hind 39,4% võrra 4,044 euro

ENEFIT GREENI AKTSIA HIND VS VÕRDLUSINDEKSID



tasemeni. Ettevõtte emiteeritud aktsiate turuväärtus oli aasta lõpu seisuga seega 1,069 miljardit eurot.

Enefit Greeni aktsia oli esimestel kauplemisskuudel kokkuvõttes Nasdaq Balti börsi enimkaubeldud aktsia nii tehingute arvu kui ka käibe poolest. Aktsia tootlus ületas märkimisväärselt nii Balti börsi võrdlusindeksi kui ka STOXX 600 Euroopa ja STOXX 300 Ida-Euroopa kommunaalteenustete (Utilities) sektoriindeksi tootlusi.

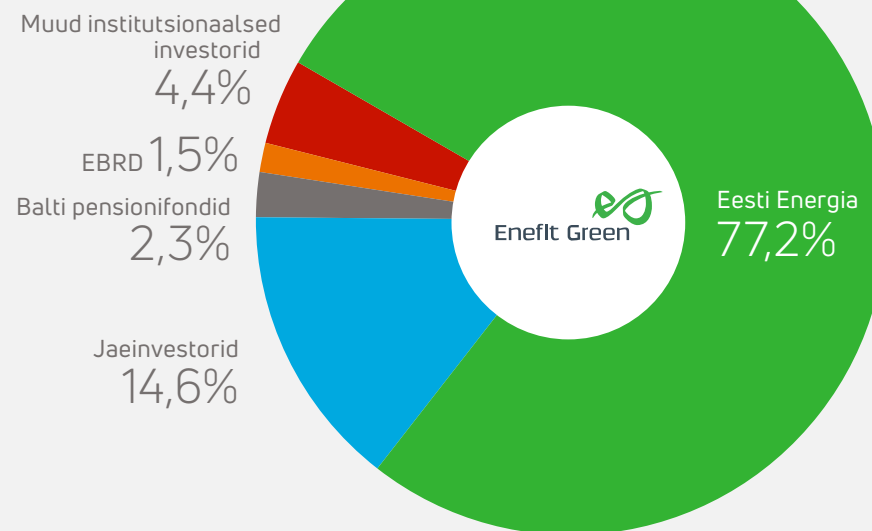
Alates noteerimisest 21.10.21 kuni 2021. aasta lõpuni kaubeldi Nasdaq Balti põhinimekirjas 72 484 tehingu käigus 16,74 miljoni Enefit Greeni aktsiaga 63,8 miljoni euro väärtuses. See moodustas 31% kogu põhinimekirja käibest antud perioodi.

ENEFIT GREENI 10 SUURIMAT AKTSIONÄRI

31.12.2021 seisuga

Aktsionär	Aktsiaid	Osakaal %
Eesti Energia As	203 931 405	77,17%
EBRD	4 073 277	1,54%
Nordea Bank Abp/Non Treaty Clients	2 097 643	0,79%
SEB AB/Säästopankki Korke Plus - Sijoitusrahasto	1 862 069	0,70%
Clearstream Banking AG	1 415 464	0,54%
SEB AB/Elite Alfred Berg Eurooppa Fokus	876 896	0,33%
SEB Progressiivne Pensionifond	828 521	0,31%
Citibank (New York) / Government Of Norway	748 498	0,28%
Swedbank AB/ Swedbank Investiciju Valdymas, UAB/ Swedbank Pensija 1975-1981	683 034	0,26%
Svenska Handelsbanken Ab/Branch Operation In Finland/Clients Account	672 000	0,25%
Ülejäänud (58 761 väärtpaperikontot)	47 087 425	17,82%
Aktsiate arv kokku	264 276 232	100,00%

ENEFIT GREENI AKTSIATE JAOTUS 31.12.2021 seisuga





Jätkusuutlikult ja vastutustundlikult homsesse

- Väärtustame oma töötajaid
- Teeme koostööd ja toetame kogukondi
- Vähendame järjepidevalt oma tegevuse keskkonnamõjusid

INIMESED ON MEIE SUURIM VÄÄRTUS

Enefit Greeni rahvusvahelises meeskonnas töötavad pühendunud talendid. Meie töötajate pikaajaline taastuenergia valdkonna kogemus, professionaalsus, kliendikeskne mõtteviis ning uuendusmeelsus on kasvustrateegia elluviimise aluseks.

2021. aasta 31. detsembri seisuga oli Enefit Greenis 165 töötajat, sh 139 meest ja 26 naist. Juhte oli aasta lõpu seisuga 27.

TÖÖTAJATE ARV JA TÖÖJÕUKULUD AASTALÕPU SEISUGA

	2019	2020	2021
Töötajate arv	148	153	165
Tööjõukulud	5 874 130	6 070 812	6 713 147

MEIE VÄÄRTUSPAKKUMISE KESKMES ON ÕPPIMINE JA KASVAMINE



Leiutame

Oleme innovaatilised, julgustame töötajaid olema uudishimulikud ja otsime pidevalt uusi lahendusi



Kasvame

Väärtustame ja innustame töötajaid ennast arendama ning oma karjääri kujundama



Käivitame

Meil kõigil on võimalus vastutada ja olla eestvedaja

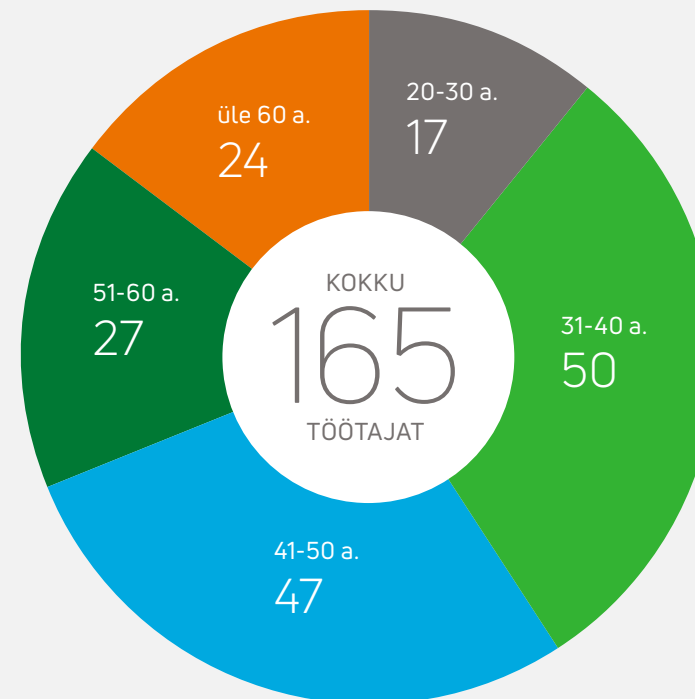


Hoolime

Töötajate õnnestumiseks hoiame fookuses toetavat ja töötaja heaolu silmas pidavat organisatsioonikultuuri

TÖÖTAJATE VANUSELINE JAOTUS

31.12.2021 seisuga



PÜHENDUNUD MEESKOND

Enefit Greeni inimeste pühendumuse, juhtimiskvaliteedi ja koostöö hindamiseks viime kord aastas läbi pikema pühendumuse ja koostööuuringu. Samuti teeme regulaarselt lühemaid kvartaalseid pulsiuuringuid.

Aastal 2021 oli meie töötajate pühendumuse TRI*M indeks 85, mis ületab globaalse energeetikavaldkonna keskmist tulemust. 41% meie töötajatest tunneb end tõeliselt pühendunud edasivijana, usub ettevõtte eesmärkidesse, peab tööühkkonda motiveerivaks ning üldist rahulolu kõrgeks.

Kõrge tulemuse võtmeks on selged eesmärgid, kasvuplaan ning veendumus selle elluviimises. Samuti järjepidev töö, mida oleme teinud juhtide arendamiseks ja juhtimiskvaliteedi kasvatamiseks. Enefit Greeni juhtimiskvaliteedi TRI*M indeks oli 2021. aastal 84, mis näitab usaldust ettevõtte juhtimisse. Samuti sellesse, et tööks vajalik info on inimestele kättesaadav ja nende arvamust võetakse kuulda. Töötajate vabatahtlik volavus oli 2021. aastal 5,8%.

Ühiste eesmärkide poole aitab liikuda tulemusjuhtimise süsteem. See tagab, et ettevõtte strateegilised eesmärgid on viidud iga meeskonna ja spetsialistini ning oodatavad tulemused on selgelt kokku lepitud ja mõõdetavad. Töötajatele laieneb kas aastane või igakuine tulemustasusüsteem kokkulepitud eesmärkide saavutamise alusel.

Iga majandusaasta lõpus tunnustame oma parimaid töötajaid, lähtudes tulemustest ja väärtuspõhisest käitumisest – valime ühiselt aasta tegijad ning aasta teod.



Tiimi teevad tugevamaks regulaarsed meeskonnapäevad ja seminarid

ELUKESTEV ÕPE

Oleme ettevõttena veendunud, et ettevõtte igapäevase tootmis-tegevuse tagamise ja ambitsioonika kasvuplaani elluviimise eeldus on professionaalne ja pühendunud meeskond. Erinevate arutelude ja sisemiste uurimuste põhjal väärtustab Enefit Greeni töötaja kõige enam arengu- ja karjäärivõimalusi, konkurentsivõimelist palka ning tähendusega tööd.

Selleks, et meie töötajad saaks iga päev anda tööl endast parima ja rakendada oma potentsiaali, toetame neid organisatsioonina mitmekesiste õppimisvõimalustega.

Arengu- ja karjäärivõimaluste pakkumiseks, korraldasime 2021. aastal oma töötajatele üle 100 koolituse. Peame väga oluliseks ettevõttesisest teadmiste ja kogemuste jagamist. Juhendaja ja/või sisekoolitaja vastusrikka tööga tegeleb meie ettevõttes regulaarselt üle kümne inimese.

Selleks, et pakkuda veelgi mitmekesisemaid ja põnevamaid võimalusi, võtsime 2021. aastal kasutusele uue e-õppe keskkonna Coursty. E-õppe portaali eesmärk on võimaldada õppimist ja uute teadmiste omandamist igaühele sobival ajal, kohas ja tempoga.

Uues e-õppe keskkonnas tuli töötajatel läbida eetikakursus ja küberteadlikkuse e-kursus. Näidisjuhtumitel põhinev eetikakursus andis ülevaate eetilistest dilemmadest, millega võime kokku puutuda. Samuti võimaluse testida, kuidas ühes või teises tööalases situatsioonis käitüksime ning saada ülevaade ettevõtte põhimõtetest.



Küberteadlikkuse e-kursus tuletas meelde käitumismustrid, mis aitavad kaitsta ettevõtte kui meie isikliku vara pahatahtliku küberrüünde või ka teadmatuses põhjustatud kahju eest. Lisaks oli töötajatel võimalik soovi korral läbida värske energiakangelase, GROW mudeli ning nõupidamiste hea tava e-kursusi.

KASVULAVA TULEVASTELE TIPPTEGIJALETELE

Teadvustame, et taastuenergia areng nõuab noori tulevikutegijaid, kes soovivad luua uusi lahendusi ega pelga jagada oma arvamust. Meie missioon on aidata leida, hoida ja arendada vajalike hoiakute, oskuste ja teadmistega tipptegijaid.

Järelkasvu edendamiseks tutvustame taastuenergia tootmist ja arendamist gümnaasiumites, osaleme tudengitele suunatud messidel ja karjääripäevadel ning pakume praktikavõimalusi tudengitele. Samuti anname juba kolmandat aastat välja ettevõtte stipendiume. 2021 aastal väljastasime ühe stipendiumi noorele õppivale tudengile.

Praktika võimaldamine on üks meie järelkasvustrateegia nurgakividest. Ootame igal aastal IT-, erinevate inseneriharude, analüütika valdkonna tudengeid meie ettevõttesse väärt kogemust omandama. 2021. aastal pakkusime praktikavõimalust seitsmele õppurile.

ANNAME ÜHISKONNALE POSITIIVSE LAENGU

Meie vastutus on laiem, kui ainult taastuvenergia tootmine. Pöörame tähelepanu piirkondade arengule, kus igapäevaselt tegutseme või kus soovime taastuvenergiat arendada. Mõtleme ja tegutseme selle nimel, et innustada noori panustama rohelisemasse tulevikku. Panustame taastuvenergia arengusse koos esindusorganisatsioonidega.

Enefit Green on järgmiste organisatsioonide liige:

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

VÄÄRTUSTAME KOGUKONDI

Taastuvenergia tootmise suurendamise vajadusega koos räägitakse üha rohkem kohaliku kasu mudelist, mis motiveeriks omavalitsusi ja kogukondi koostööle tuuleparkide arendajatega. Ka Eestis on majandus- ja kommunikatsiooniministeerium asunud kohaliku kasu regulatsiooni välja töötama.

Enefit Green on seda meelt, et kohalik kogukond peab oma piirkonna arendusprojektidest kasu saama. Seetõttu toetame nende piirkondade arengut, mis jäävad Enefit Greeni poolt Eestisse ja Leetu rajatud tuuleparkide vahetusse lähedusse.

Eestis oleme juba aastaid panustanud tuulepargi lähiste elanike heaolusse kohalike omavalitsustega koos loodud mittetulundusühingute kaudu. 2021. aastal suunasime Eestis tuulikutoetuse MTÜde kaudu kohalikesse projektidesse kokku 148 656 eurot. Leedus oleme sõlminud kokkulepped kohalike omavalitsustega ja toetasime kogukondi 130 538 euro ulatuses.



Paikuse ja Tori valla inimesed ekskursioonil Paldiski tuulepargis

Kohalike kogukondade hea käekäik on samuti meie südameasi uute tuule- ja päikeseparkide arendamise käigus. Usume, et saame puhtamat tulevikku luua üksnes partnerluses, seega on meile oluline kohalikega nõu pidada. Kogukonnale oluliste küsimuste lahendamiseks loome arenduse etapis ühiseid töörühmasid, et regulaarselt arutada teemade ja küsimuste üle, mis kohalikel kogukondadel planeerimise protsessis tekivad. Ainult nii jõuame ühiselt parima võimaliku tulemuseni.

Samuti korraldame ekskursioone meie tuuleparkidesse, et tutvustada kohalikele kogukondadele tuulikute tehnoloogiat ning hinnata üheskoos, kuidas paistab tuulepark erinevatelt kaugustelt. 2021. aastal külastasime nii Paikuse osavalla, Tori kui ka Saarde valla kohalike elanikega Paldiski tuuleparki.

Aitasime juba mitmendat aastat ka korraldada Paldiski Ettevõtjate Liidu eestvedamisel tööstusinvesteeringutele ja ettevõtluse arendamisele suunatud konverentsi „Teistmoodi Paldiski“. Konverents keskendus rohetechnoloogiatele ja otsis lahendusi, kuidas soodustada nende kiiremat kasutuselevõttu.



Konverentsil „Teistmoodi Paldiski“ räägiti rohetechnoloogiatest ja nende kasutuselevõtu soodustamisest

INSPIREERIME PÕNEVA ENERGEETIKAMAAILMAGA

Energeetika sektor vajab ja rohepööre eeldab aina rohkem insenerteadmistega helgeid päid ideest teostuseni. Vajame noori tegijaid, selleks et taastuvenergia areneks ka aastate pärast.

Teeme koostööd kõrg- ja kutsekoolidega, et tagada vajalike oskuste ja teadmistega järelkasv ning aidata kaasa õppeprotsesside arendamisele.

Anname koolides külaliskoenguid ja jagame noortega erialaseid teadmisi ning oma lugusid. Kutsume õppureid meie tootmis-ettevõtetesse ja korraldame avatud uste päevi, et näidata tööprotsesside igapäevast toimimist. Kuigi füüsiliste kohtumiste võimalusi piirasid Covid-19 ettevaatusmeetmed, andsime 2021. aastal noortele viis külalistundi ja korraldasime kümme õppekäiku meie tootmisobjektidele.

Taastuvenergia tootmisvõimsuste ehituslaine ning opereerimine annab tulevikus püsivalt tööd mitmesajale inimesele. Näeme, et energiamaailma rohepööre vajab uusi oskusi ja kompetentse – nii tehniliste teadmistega tipptegijaid, kes taastuvenergia üksusi arendaks, kui ka kutseõppe lõpetajaid, kes seisaks tulevikus hea taastuvenergia üksuste töökindluse eest. Otsime juba täna koos Eesti Tuuleenergia Assotsiatsiooni, haridusasutuste ja teiste ettevõtetega võimalusi, kuidas valdkonna õppekavasid arendada ning rahastada.

NÄITAME EESKUJU

Peame oluliseks kasvatada noorte teadlikkust prügi sorteerimisest ja sorteeritud prügi võimalikust väärtusest. Kool on ideaalne koht, kus tekitada noortes jäätmekäitluse vastu huvi ning anda praktilist teadmist ja kogemust. Koolist jõuavad prügi sorteerimise põhimõtted ka kodudesse.

Koos Eesti Ringmajandusettevõtete Liiduga aitasime 2021. aasta suvel paigaldada kõikidesse Hiiumaa koolidesse 37 jäätmete sorteerimisjaama. Kõikidel Hiiumaa koolide õpilastel ja töötajatel on võimalik nüüd olmejäätmeid sortida neljaks: pakendi-, bio-, paber/papp- ja segaolmejääde. Samuti oli projekti osa kõikide seotud inimeste koolitamine, miks ja kuidas õigesti olmejäätmeid sortida.

Hiiumaa koolid said kokku 37 jäätmete sorteerimisjaama



VÄIKSEM JALAJÄLG KESKKONNALE

Meie vastutus on suurem kui ainult taastuvelektri tootmine. Tahame tagada puhtama keskkonna ja aidata süsiniku jalajälje vähendamisele kaasa ka sellega, kuidas tegutseme.

Lähtume oma tegevuses ja otsustes Euroopa keskkonnapoliitikast ja tootmistevõime asukohariigi õigusaktidest, aga ka rahvusvahelistest standarditest. Hoidume keskkonna saastamisest ning püüame vähendada ettevõtte tegevusest tulenevat keskkonnamõju.

SÜSTEEMNE JA TERVIKLIK LÄHENEMINE

Keskkonnajuhtimine on osa Enefit Greeni ettevõtte üldisest juhtimisest – läheneme keskkonnaküsimustele terviklikult ning peame keskkonnapõhimõtteid ettevõtte igapäevategevuste loomulikuks osaks.

Rakendame turgudeüleselt enda tootmisüksustes rahvusvahelisele ISO 14 001 standardile vastavat sertifitseeritud keskkonnajuhtimissüsteemi. Iru elektrijaamas oleme täiendavalt juurutanud Euroopa Liidu EMAS (ingl Eco – Management and Audit Scheme) määruale vastava keskkonnajuhtimissüsteemi ning käitis omab ka EMAS registreerimistunnistust. Kontrollime ja täiustame oma keskkonnajuhtimissüsteeme pidevalt.

Oleme pühendunud oma tegevuses keskkonnavalase tulemuslikkuse järjepidevale parendamisele ning lähtume asjakohastest Eesti Energia kontserni keskkonnavalastest 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 keskkonnavalast 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 tehnikat. Keskkonnas toimuvate muutuste jälgimiseks korraldame seiret ja koostame keskkonnaaruandeid.
- Rakendame ringmajanduse põhimõtteid, vähendame jäätmete teket ja soodustame jäätmete taaskasutamist.
- Tõstame keskkonnateadlikkust oma töötajate seas ja ühiskonnas. Panustame arengusse teadus- ja arendustegevuse kaudu ja meie keskkonnaandmed on avalikud.
- Loomme 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.

TÄHTSAMAD KESKKONNANÄITAJAD

		2019	2020	2021
KASUTATUD RESSURSID	ühik			
Biomass,	tuh. t	387	377	361
sh pelletite tootmiseks	tuh t	278	267	252
Segaolmejäätmed	tuh m ³	216	242	237
Biogaas	tuh m ³	0	233	0
Maagaas	tuh t	10 338	3996	1590
Kütteõli	tuh m ³	0,057	0	0
Põhjavesi	tuh m ³	130	131	112
Pinnavesi*	tuh m ³	785	785	236

* Iru elektrijaamas toodeti oluline osa energiast koostootmise režiimis, mistõttu vähenes pinnavee kasutus jahutusvee tarbeks. Lisaks suurendati jahutusvee korduskasutust.

ÕHUHEITMED**	ühik			
CO ₂ , fossiilne	tuh t	127	137	142
SO ₂	tuh t	0,033	0,034	0,042
NO _x	tuh t	0,326	0,354	0,341
Tahked osakesed	tuh t	0,174	0,171	0,136
CO ₂ , biogeenne***	tuh t	81	82	84

** Toodangu mahud on suurenenud ja seetõttu on nähtav mõningane heidete kasv

*** Biogeenne CO₂ on seotud loodusliku süsinikuringega ning üldjuhul loetakse biogeenset CO₂-e kliima seisukohast süsinikuneutraalseks

TAHKED JÄÄTMED	ühik			
Puidutuhk, kasutatud väetisena	tuh t	2,90	2,99	2,84
Koldetuhk, jäätmete põletamisel	tuh t	49,41	58,76	64,20
Lendtuhk, jäätmete põletamisel	tuh t	3,60	3,72	3,69

KESKKONNATASUD	ühik			
Ressursitasud	tuh eurot	7,99	8,57	7,22
Saastetasud	tuh eurot	233,06	236,30	281,88



Hooldustööd Aulepa tuulepargis

ENEFIT GREEN TEGEVUSE VASTAVUS EUROOPA LIIDU TAKSONOOMIA JÄTKUSUUTLIKKUSE KRITEERIUMITELE

Läänemere ühe juhtiva ja mitmekülgseima taastuvenergia tootjana tajume oma rolli süsinikuneutraalse elukorralduseni jõudmisel.

Puhtama energiatootmise kasvatamiseks rajame päikeseparke, maismaa- ja meretuuleparke koos salvestussüsteemide arendamisega Soomest Poolani. Aitame pakkuda ka klientidele kasulikke ja keskkonda hoidvaid terviklahendusi.

2021. aasta lõpu seisuga vastab enamik meie tootmiskäitisi Euroopa Liidu taksonoomia jätkusuutlikkuse kriteeriumitele, aidates kaasa kliimamuutuste leevendamisele või nendega kohanemisele. Erandiks on kõik koostootmisjaamad. 2021. aastal oli EL taksonoomiale vastavate jätkusuutlike tegevuste osakaal Enefit Greeni konsolideeritud müügituludes 58,4%, ärikuludes 55,7% ja investeeringutes 97,1%.

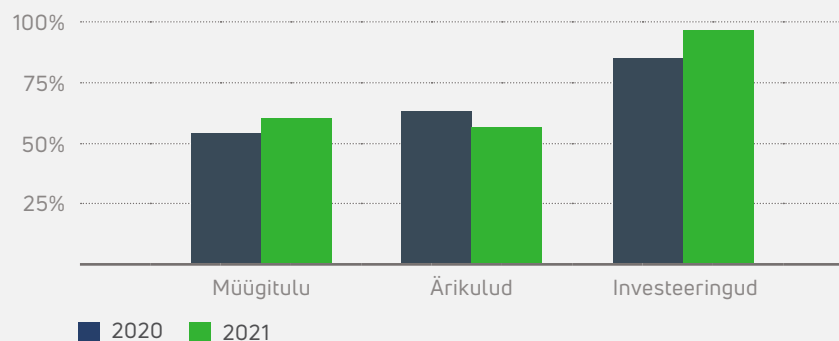
Enefit Greeni tegevusega kaasnevate kasvuhoonegaaside heite hindamiseks alustame arvutusmeetodika väljatöötamisega ja kasutame selleks rahvusvaheliselt tunnustatud kasvuhoonegaaside raporteerimise standardit „GHG Protocol Corporate Accounting and Reporting Standard“. Standard hõlmab lisaks süsinikdioksiidile ka teiste kasvuhoonegaaside heitkoguste hindamist.

ENEFIT GREEN JÄTKUSUUTLIKE MAJANDUSTEGEVUSTE NÄITAJAD (EL TAKSONOOMIA TÄHENDUSES)

tuh eurot

	2020	2021	Muutus, %
Müügitulu	62 623	89 422	42,8%
Ärikulud	54 084	55 907	3,4%
Investeeringud	11 887	74 254	524,7%

JÄTKUSUUTLIKE TEGEVUSTE OSAKAAL KOGUTEGEVUSES



VÄHENDAME JÄRJEPIDEVALT KESKKONNAHEITEID

Enefit Greeni tootmistegevusega kaasnevad peamised õhuheited on süsinikdioksiidi (CO₂) heitmete kõrval väävlühendid (SO₂), lämmastikuühendid (NO_x), süsinikmonooksiid (CO), lenduvad orgaanilised ühendid (LOÜ), ammoniaak (NH₃) ja tahked osakesed summaarsed (PM_{sum}), mis tekivad kütuseid põletatavates elektrijaamades – Iru, Paide ja Valka elektrijaamas ning Broceni koostootmisjaamas.

Elektrijaamades tekkiva tehnoloogilise reovee ja tootmise jahutusvee juhime teenust pakkuva vee-ettevõtja ühiskanalisatsiooni. Ka olmereovee ja tehnoloogilises kasutuses tekkinud heitvee suuname ühiskanalisatsiooni.

Meie tegevusega kaasnevate heidete maksimaalsed lubatud kogused on määratud keskkonkakaitse lubades kehtestatud piirväärtustega. Keskkonnapiirväärtuste ületamise vältimiseks teostame pinna- ja põhjavee ning välisõhu saasteainete seiret, kas siis pidev- või pistelise seirena või arvutuslike meetodite abil. Keskkonnaseire tulemuste alusel koostame Keskkonnaametile regulaarselt keskkonnaheidete ja -kasutuse aruandeid.

Enefit Greeni tegevuse kohta pole keskkonnajärelevalve asutustes registreeritud ühtegi keskkonnavalua tingimuse rikkumist. Samuti ei ole lubadega seotud tegevuste korralistel ülevaatusel tuvastatud mittevastavusi loa nõuetega.

KASUTAME LOODUS- RESSURSSSE SÄÄSTLIKULT

Lähtume loodusressursside kasutamisel säästlikkuse kriteeriumitest. Kasutame tootmistegevuses vett ja biomassi säästlikult ning järgime Keskkonnaameti väljastatud keskkonkakaitse lubades seatud piirkoguseid. Samuti otsime tehnoloogilisi võimalusi loodusressursside kasutuse vähendamiseks.

Paide ja Valka elektrijaamades ning Broceni koostootmisjaamas kasutame taastuvate ressursside hulka kuuluvat kütust ehk puiduhaket ja puukoort. Nende põletamisel ei väljutata välisõhku fossiilset süsinikdioksiidi, mis põhjustaks kliimale oluliselt suuremat kahju, sest süsinikringlusesse lisatakse juurde süsinikku. Biomassi põletamisel tekkinud CO₂ on juba süsinikringluses ringlev ja seotakse eelduslikult uuesti uue biomassi kasvamisel.



Broceni pelletitehas töötab SBP (Sustainable Biomass Partnership) sertifikaadi alusel. SBP on sertifitseerimissüsteem, mis on välja töötatud tagamaks, et puitbiomassi hangitakse seaduslikest ja jätkusuutlikest allikatest; et puiduhakke ja -pelletite tarneahel on keskkonnasõbralik ja sotsiaalselt õiglane ning et pelleteid toodetakse säästvalt.

Põletusseadmetes kasutame tehnoloogilise- ja jahutusveena ühisveevärgi või eelistatult käitiste enda puurkaevudest saadavat põhjavett ja pinnavett looduslikust veekogust. Iru elektrijaamas kasutame Pirita jõest võetavat pinnavett nii tehnoloogiliseks otstarbeks, seadmete jahutamiseks kui ka vajadusel tuletõrjerveeks. Valka ja Broceni elektrijaamas kasutame põhjavett jahutusveena.

HOIAME KESKKONDA

Kaasaegne energiatootmine on üha hajutatum, inimeste igapäevategemistele lähemal ja torkab paratamatult rohkem silma. Taastuvenergia tootmine saab toimuda vaid kohalike kogukondade toel. Usume, et oskuslikult planeerides on uute taastuvenergia arendusprojektide mõju keskkonnale ja kogukondadele minimaalne ning uued tuule- ja päikesepargid saab sulandada elukeskkonda.

Arendusi planeerides tuginame alati looduskeskkonna säästmise põhimõtetele. Me ei kavanda rajatise väärtuslikele maastikele ega kaitsealadele, kaitsealuste liikide elupaikadele, tundlike ökosüsteemide aladele ning väldime mõju lindude ja loomade rändetingimustele ning elupaikadele.

Tuuleparkide arendamisel lähtume riigi strateegilistest kavadest ning planeeringutega kehtestatud nõuetest ja põhimõtetest.

Hindame uusi päikese- ja tuuleparke arendades iga projekti võimalikku mõju keskkonnale ja inimestele. Samuti analüüsime võimalikku laiemat mõju kogukondadele. Planeerimise lahutamatu osa on põhjalik keskkonnamõjude hindamine, millega selgitame välja olulised keskkonnamõjud ja viisid nende leevendamiseks.

Vajadusel rakendame keskkonnamõju vähendavaid meetmeid, nagu tuulikute paigutuse muutmine, tööaja osaline piiramine, valguslahenduste kasutamine jne. Viime ettenähtud juhtudel läbi linnustiku ja nahkhiirte seiret, et saada andmeid liikidele avalduvate mõjude kohta ning oleme valmis vajadusel reageerima looduses toimuvatele muutustele.

Tegeleme süsteemselt avaliku kommunikatsiooni kaudu taastuvenergia teadlikkuse kasvatamisega. Selleks, et suurendada teadlikkust taastuvenergia arendamisest, lõime aktiivselt kaasa Eesti Energia avaliku keskkonnapäeva korraldamisel oktoobris.

Looduskeskkonna säästmise põhimõtetele tuginame ka oma teistes tegevustes. Näiteks Keila-Joa hüdroelektrijaamas teostame pinnavee taseme ja vooluhulga seiret, et säilitada jõe ökoloogiline seisund. Nii vähendame elektri tootmist ajal, kui vooluveekogus on vooluhulk alla ökoloogilise miinimumvooluhulga. Vajadusel piirame hüdroelektrijaama tööd ka Keila-Joa jõe loodusturismi atraktiivsuse tagamiseks. Kuna Keila-Joa hüdroelektrijaam on ehitismälestis, siis pöörame erilist tähelepanu rajatise ja ümbruskonna korrashoiule.

VÄHENDAME JÄÄTMETE LADESTAMIST

Meile on oluline vähendada Eestis ladestatavate segaolmejäätmete hulka, seepärast soodustame jäätmete taaskasutamist. Nendest segaolmejäätmetest, mis ei leia uuesti kohta ringluses, toodame võimalikult keskkonnasõbraliku tehnoloogia toel Iru elektrijaamas elektrit ning soojust. Jäätmeenergia jaamast saadavat soojust suudame Tallinna linna kaugkütteenuse pakkujale müüa turu kõige soodsama hinnaga.

Iru jäätmeenergia jaam on võimeline tootma sooja ja elektrit kuni 260 000 tonnist segaolmejäätmetest aastas. Suuresti tänu Iru jäätmeenergia jaamale on Eestis lõppenud suuremahuline

segaolmejäätmete ladestamine prügilatesse. Segaolmejäätmete kasutamine soojuste ja elektri tootmiseks on sadu kordi väiksema keskkonnamõjuga kui nende ladestamine prügilasse, kus prügi lagunemisel eralduvad gaasid aastakümnetega laiali lenduvad.

Enefit Green on tegev Eesti Ringmajandusettevõtete Liidus, et rääkida kaasa valdkonna arenguotsustes ja tuleviku kujundamises. Septembris võtsime osa ka liidu ringmajanduspäevast, mille teemadeks olid ringmajanduse ärimudelid, investeeringud, innovatsioon, vastutus ning koostöö kogukondadega.





Ühingujuhtimine

- Järgime kõiki Hea Ühingujuhtimise Tava reegleid
- Kaks uut sõltumatut liiget nõukogus
- Auditikomitee moodustamine

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 juhitudakse Finantsinspektsiooni kinnitatud Heast Ühingujuhtimise Tavast ja börsiettevõtetele kehtestatud reeglitest.

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

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

Ettevõtte strateegilised eesmärgid seame viieks järgmiseks aastaks ning uuendame neid igal aastal. Strateegilistele eesmärkidele oleme seadnud võtmemõõdikud ehk KPI-d (ingl key performance indicator), mille järgi saame jooksvalt hinnata, kas oleme eesmärkide täitmisel õigel teel. Võtmemõõdikuteks on EBITDA, tuuleparkide ja koostootmisjaamade töökindlus, uute teenuste EBITDA, kaotatud tööajaga tööõnnetuste sageduse määr, koostööindeks, 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 juhatuse ja nõukogu. Ettevõtte 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.

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. 2021. aastal läbisid kõik Enefit Greeni töötajad eetikakoodeksi alase e-koolituse.

Enefit Green ei ole pidanud vajalikuks täiendavalt eetikakoodeksis sätestatud rakendada mitmekesisuspoliitikat, sest me peame oma töötajate ja juhtide valimisel silmas alati Enefit Greeni parimaid huve ja lähtume seetõttu personali valikul sooneutraalselt ja mittediskrimineerivalt isiku haridusest, oskustest ja varasematest kogemustest ning vajadusel vastavusest õigusaktidest tulenevatele nõuetele.

HUVIDE KONFLIKTI VÄLTIMINE

Enefit Greeni väärtuste ja eetikaga seonduvalt, sh korrupsiooni-ennetuse eesmärgil, on grupiüleselt kehtestatud huvide konflikti vältimise kord, mille 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 ematähte Enefit Green ASi juhtimisorganid on üldkoosolek, nõukogu ja juhatus.

ÜLDKOOSOLEK

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

- uute ettevõtete asutamise ja omandamise;
- olemasolevate ettevõtete likvideerimise;
- nõukogu liikmete ametisse määramise ja tagasikutsumise;
- oluliste investeeringute tegemise;
- audiitori määramise;
- majandusaasta tulemuste kinnitamise;
- juhatuse liikmete tasustamise ja tööga kaasnevate hüvede, sealhulgas lahkumis- ja pensionihüvitiste, ja muude soodustuste määramise aluste ja põhimõtete ja nende oluliste muudatuste heakskiitmine;
- kas juhatuse liikmete tegelik tasustamine on kooskõlas tasustamise põhimõtetega;
- Nasdaq Tallinna börsi reglemendis sätestatud juhtudel seotud isikutega (Nasdaq Tallinna börsi reglemendi tähenduses) tehtud oluliste tehingute (Nasdaq Tallinna börsi reglemendi tähenduses) heakskiitmine;
- tehingute kinnitamine, 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.

Seisuga 1. jaanuar 2021 olid Enefit Greeni nõukogu liikmeteks Hando Sutter (esimees), Andri Avila, Raine Pajo ja Margus Vals. Seni ametis olnud nõukogu koosseisu volitused lõppesid 20. oktoobril 2021. Alates 21. oktoobrist 2021 on üldkoosoleku poolt valitud uus nõukogu koosseisus Hando Sutter, Andri Avila, Raine Pajo, Erkki Raasuke ja Anne Sulling, kellest kaks viimast on sõltumatud liikmed Hea Ühingujuhtimise Tava tähenduses.

Nõukogu liikmete volitused kehtivad kuni 21. oktoobrini 2024.

Nõukogu tööd juhib esimees, kelleks valiti nõukogu uue koosseisu 22. oktoobril 2021 toimunud esimesel koosolekul Hando Sutter.

Enefit Greeni nõukogu sõltumatute liikmete tasuks on ainuaktsionäri 14. oktoobri 2021 otsusega määratud 1000 eurot kuus. Teistele

nõukogu liikmetele tasu ei maksta. 2021. aasta eest nõukogu liikmetele makstud tasud on esitatud alltoodud tabelis.

Nõukogu koosolekud toimuvad üldjuhul kord kuus, v.a suvekuudel. 2021. aastal toimus 48 nõukogu koosolekut, nendest kolm pärast uue nõukogu valimist ja Enefit Greeni aktsiate noteerimist börsil.

JUHATUS

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

Juhatusesimehe määrab nõukogu. Juhatusesimehe liikmed kinnitab nõukogu vastavalt juhatuse esimehe ettepanekule. Juhatusesimehe tagasikutsumine on samuti nõukogu pädevuses. Juhatusesimehe võib juhatuses tagasi astuda sõltumata põhjusest, teatades sellest nõukogule. 2021. aasta jooksul juhatuse koosseis ei muutunud ning aasta lõpu seisuga kuulusid Enefit Greeni juhatusse selle esimees Aavo Kärmas ning liikmed Veiko Räim, Innar Kaasik ja Linas Sabaliauskas. Juhatusesimehe volitused kehtivad kuni 24. septembrini 2024.

Ükski juhatuse liige ei ole ühegi teise emitendi (börsiettevõtte) juhatuse liige ega nõukogu esimees.

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 2021. aastal makstud tasude kohta tuuakse välja auditeeritud aastaaruandele lisatavas tasustamisaruandes.

NÕUKOGU

seisuga 31. detsember 2021



HANDO SUTTER
nõukogu esimees

Volituste alguse aeg:
04.09.2017
Volituste kehtivuse tähtaeg:
21.10.2024

Nõukogu liikmele kuuluvate
Enefit Greeni aktsiate arv:
2440

Nõukogu liikme
lähikondsetele kuuluvate
aktsiate arv:
3000



ANDRI AVILA
nõukogu liige

Volituste alguse aeg:
04.09.2017
Volituste kehtivuse tähtaeg:
21.10.2024

Nõukogu liikmele kuuluvate
Enefit Greeni aktsiate arv:
2715



RAINE PAJO
nõukogu liige

Volituste alguse aeg:
01.01.2021
Volituste kehtivuse tähtaeg:
21.10.2024

Nõukogu liikmele kuuluvate
Enefit Greeni aktsiate arv:
2621



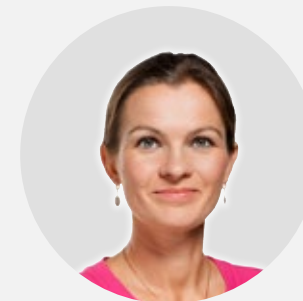
ERKKI RAASUKE
nõukogu sõltumatu liige

Volituste alguse aeg:
21.10.2021
Volituste kehtivuse tähtaeg:
21.10.2024

Nõukogu liikmele kuuluvate
Enefit Greeni aktsiate arv:
31849

Nõukogu liikme
lähikondsetele kuuluvate
aktsiate arv:
9359

2021. aasta jooksul
makstud tasu
2333 €



ANNE SULLING
nõukogu sõltumatu liige

Volituste alguse aeg:
21.10.2021
Volituste kehtivuse tähtaeg:
21.10.2024

Nõukogu liikmele kuuluvate
Enefit Greeni aktsiate arv:
–

Nõukogu liikme
lähikondsetele kuuluvate
aktsiate arv:
1272

2021. aasta jooksul
makstud tasu:
2333 €

JUHATUS

seisuga 31. detsember 2021



AAVO KÄRMAS

juhatuse esimees

Volituste alguse aeg:
05.07.2017

Volituste kehtivuse tähtaeg:
24.09.2024

Juhatusel kuuluvate Enefit Greeni aktsiate arv:
5555

VARASEMAD AMETIKOHAD

- Omniva (Eesti Post), juhatuse esimees ja tegevjuht
- Eesti Post, juhatuse liige
- Viljandi Aken ja Uks, erinevad juhtivad ametikohad

HARIDUS

- Tallinna Tehnikaülikool, haldusjuhtimine



INNAR KAASIK

juhatuse liige

Volituste alguse aeg:
31.08.2012

Volituste kehtivuse tähtaeg:
24.09.2024

Juhatusel kuuluvate Enefit Greeni aktsiate arv:
2064

Juhatusel kuuluvate lähikondsetele kuuluvate aktsiate arv:
2000

VARASEMAD AMETIKOHAD

- Enefit Taastuvenergia, juhatuse liige, tegevjuht
- Eesti Energia taastuvenergia ja väikekoostootmise-äriüksus, tegevjuht
- Elektrilevi, juhatuse liige varahalduse valdkonnas, võrgu haldamise osakonna juht
- Elering, projektijuht

HARIDUS

- Tallinna Tehnikaülikool, elektroenergeetika
- Tallinna Tehnikaülikool, ärijuhtimine



VEIKO RÄIM

juhatuse liige

Volituste alguse aeg:
23.10.2017

Volituste kehtivuse tähtaeg:
24.09.2024

Juhatusel kuuluvate Enefit Greeni aktsiate arv:
2064

Juhatusel kuuluvate lähikondsetele kuuluvate aktsiate arv:
1000

VARASEMAD AMETIKOHAD

- Eesti Energia, energiakaubanduse direktor
- Eesti Energia, rahastuse ja investorsuhete juht
- SEB Enskilda, ettevõtete rahastamise meeskonna liige
- Dresdner Kleinwort Wasserstein, analüütik

HARIDUS

- London Business School, täiendõpe
- Stockholm School of Economics, finantsjuhtimine
- Stockholm School of Economics in Riga, majandus ja ärijuhtimine



LINAS SABALIAUSKAS

juhatuse liige

Volituste alguse aeg:
01.01.2019

Volituste kehtivuse tähtaeg:
24.09.2024

Juhatusel kuuluvate Enefit Greeni aktsiate arv:
2064

VARASEMAD AMETIKOHAD

- Koncernas Achemos Grupė, asedirektor
- Renerga, juhatuse esimees
- Renerga, asedirektor
- Renerga, hüdroelektrijaama insener
- Jonavos Hidrotechnika, ehitusplatside nooremmeister
- Hidroprojekta, noorem tööstusdisainer

HARIDUS

- Aleksandras Stulginskise Ülikool, ehitustehnoloogia ja juhtimine
- Aleksandras Stulginskise Ülikool, maehitus

AUDITIKOMITEE JA SISEKONTROLL

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 Enefit Greeni 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.

22. oktoobril 2021 toimunud nõukogu koosolekul valiti auditikomitee liikmeteks Anne Sulling, Erkki Raasuke ja Raine Pajo. Auditikomitee liikmed valisid auditikomitee esimeheks Erkki Raasukese. Anne Sulling ja Erkki Raasuke vastavad Hea Ühingujuhtimise Tava sõltumatuse tunnustele.

Auditikomitee koosolekud toimuvad vastavalt kokkulepitud ajakavale, kuid mitte harvem kui kord kvartalis. 2021. majandusaastal toimus neli auditikomitee koosolekut, kusjuures kõigist 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 koosoleku eest tasu ei maksta. Auditikomitee tegevuses osalemise eest komitee liikmetele 2021. aastal makstud tasud on esitatud järgmisel leheküljel.

Kuni Enefit Greeni aktsiate noteerimiseni börsil viis siseauditeid Enefit Greeni grupi osas läbi Eesti Energia siseauditi üksus Eesti Energia auditikomitee poolt kinnitatud plaanide alusel.

Auditikomitee 05.11.2021 koosolekul otsustati moodustada Enefit Greenis siseaudiitori ametikoht, mis on täidetud alates 01.01.2022.

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.

AUDITIKOMITEE

seisuga 31. detsember 2021



ERKKI RAASUKE
auditikomitee esimees

Volituste alguse aeg:
22.10.2021

Komitee liikmele
2021. aasta jooksul
makstud tasu:
1000 €



RAINE PAJO
auditikomitee liige

Volituste alguse aeg:
22.10.2021



ANNE SULLING
auditikomitee liige

Volituste alguse aeg:
22.10.2021

Komitee liikmele
2021. aasta jooksul
makstud tasu:
1000 €

Riskijuhtimine

- Fookuses uute arendusprojektide hinnariskide maandamine
- ISO 45001:2018 sertifitseerimine
- Mitte ühtegi kaotatud tööajaga tööõnnetust 2021. aastal

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

Riskide juhtimine lähtub omanike ootuste täitmisest ja strateegiliste eesmärkide saavutamisest, toimub ühtsetel põhimõtetel, on süstemaatiline, järjepidev, läbipaistev ja ajakohane. Kasutatavad riskijuhtimise meetmed on ennetava iseloomuga ja arendame neid vastavalt muutustele grupi strateegias, tegevustes ja organisatsiooni struktuuris.

Riskide juhtimise eesmärk on toetada strateegia väljatöötamist ja elluviimist, aidata saavutada finants- ja tegevuseesmärke. Samuti leida potentsiaalseid võimalusi ja hoida ära mittesoovitavaid sündmuseid.

Grupis toimib riskide juhtimine ja järelevalve, mis tagavad strateegiliste eesmärkide täitmise ning meie tegevusega kaasnevate ja seda mõjutavate riskide tuvastamise, hindamise ning kahjude ennetamise.

Riskijuhtimise käigus kogutud infot, analüüse ja eksperthinnanguid kasutame grupi strateegiliste eesmärkide seadmisel ja nende saavutamiseks kavandatavate tegevuste planeerimisel. Lisaks analüüsime ettevaatavalt ka kavandatava strateegia ja selle eesmärkide saavutamist mõjutavaid riske ning nende potentsiaalset mõju.



Riskide juhtimise tõhususe ja riskide realiseerumise ennetamise tagamiseks kogume regulaarselt süstemaatilist infot riski realiseerumise või riski realiseerumise ohu ja intsidentide kohta. See info on alus parendustegevuste läbiviimiseks ning seeläbi aitab vähendada sarnaste sündmuste kordumise tõenäosust ning mõju tulevikus.

Sisekontrolli- ja riskijuhtimissüsteemid on seotud finantsaruandluse protsessiga eesmärgiga tagada kontserni finantstulemuste ühtlustatud ja usaldusväärne aruandlus, mis on kooskõlas kohaldatavate seaduste ja määrustega ja kinnitatud arvestus- ning aruandluspõhimõtetega.

TURU- JA FINANTSRISKID

Tururiskina käsitame võimalust, et muutuste tõttu turul (nõudluses, toodete ja teenuste hinnas) on grupp avatud muutustele oma varade või kohustuste väärtuses või varadelt ja teenuselt teenitava tulu suurus.

Oluline tururisk on elektrienergia müügi hinnarisk. Elektri keskmise realiseeritud turuhinna muutus +/- 1 EUR/MWh võrra oleks avaldanud mõju grupi 2021. majandusaasta maksude eelsele kasumile +/- 750,2 tuhande euro ulatuses (2020: +/- 818,8 tuhat eurot).

Elektrienergia müügi hinnariski maandamisel on oluline osa taastuvenergia toetusel, mida Enefit Greenile makstakse vastavalt koduturgude seadustele ja regulatsioonidele ning mis vähendab hinnakõikumiste mõju. 2022-2025. aasta Enefit Greeni eeldatavast elektritoodangust on 20% kaetud fikseeritud hinnaga toetusmeetmetega (sõltuvalt turust kas Feed-in Tariffs, FiT või Contracts for Difference, CfD) keskmise hinnaga 81,9 EUR/MWh.

Osa Enefit Greeni Eesti tootmiseseadmetes toodetud elektritoodangust saab taastuvenergia toetust, mida makstakse lisaks elektrienergia müügihinnale (Feed-in-Premium, FiP). 2022-2025. aasta Enefit Greeni eeldatavast elektritoodangust on FiP toetusmeetmetega kaetud 22% keskmise FiP määraga 50,2 EUR/MWh.

Arendusprojektide puhul kasutab Enefit Green elektrienergia hinnariski maandamiseks pikaajalisi fikseeritud hinnaga elektrimüügilepinguid (Power Purchase Agreement, PPA). Üldise reeglina fikseerib Enefit Green elektrienergia müügihinna

FIT/CFD MEETMEGA KAETUD TOODANG

	2022	2023	2024	2025
FiT/CfD meetmega fikseeritud toodangu osakaal	38%	27%	16%	12%
Kogus (GWh)	459	425	396	332
FiT/CfD kaalutud keskmine hind	82,8	82,0	81,7	80,9

FIP TOETUSEGA KAETUD TOODANG

	2022	2023	2024	2025
FIP toetusega kaetud toodangu osakaal	42%	31%	20%	9%
Kogus (GWh)	502	489	500	268
FIP kaalutud keskmine hind (lisandub elektri turuhinnale)	50,2	50,2	50,2	50,4

PPA-DEGA KAETUD TOODANG

	2022	2023	2024	2025
PPA-dega kaetud toodangu osakaal	5%	26%	35%	36%
Kogus (GWh)	58	405	871	1 020
PPA-de kaalutud keskmine hind	77,0	45,9	44,5	44,6

arendusprojekti siduva investeerimisotsuse tegemise hetkeks minimaalselt 60% ulatuses arendusprojekti esimese viie aasta elektrienergia prognoositava toodangu mahust. Seisuga 28.02.2022 on Enefit Green sõlminud 2022-2025 aasta toodangu müügiks PPA-sid mahus 2 352 GWh, mis vastab 29% eeldatavale Enefit Greeni elektritoodangule hinnaga 45,6 EUR/MWh. Kokku on Enefit Green sõlminud PPA-sid perioodile 2022 kuni 2033 mahus 6 128 GWh keskmise hinnaga 44,4 EUR/MWh. Enamiku sõlmitud PPA lepingute vastaspoolseks on Eesti Energia AS (mahus 5 810 GWh).

Enefit Green kasutas 2021. aasta kestel elektri hinnariski maandamiseks elektri tuletisinstrumente. Alates augustist kujundas ettevõtte riskimaanduse ümber füüsilise elektri pikaajalistele müügilepingutele. Alates augustist ei ole Enefit Green hinnariski maandamiseks finantstuletisinstrumente kasutanud.

Enefit Green kasutab finantsvõimendust oma ärimahtude kiiremaks kasvatamiseks läbi uute tootmisvarade arendamise ning omakapitali tootluse tõstmiseks. Finantsvõimendusega kaasneva riski piiramiseks kasutame mõõdikuna netovõla suhet EBITDA-sse, mille sihi oleme seadnud tasemele 4,0. Uute projektide arendamise käigus võib nimetatud suhe tõusta lühiajaliselt ka mõnevõrra kõrgemaks.

Intressimäära risk on risk, et finantsinstrumentide õiglase väärtus või rahavood kõiguvad tulevikus turu intressimäära muutuste tõttu.

Seisuga 31.12.2021 on pangalaenude kaalutud keskmine intressimäär 1,17% (31.12.2020 seisuga 1,66%). 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 31.12.2021 avaldaks keskmine baasintressimäär tõus 0,5% võrra mõju Enefit Greeni maksude eelsele aastasele kasumile -38,2 tuhande euro ulatuses (31.12.2020: -42,5 tuhat eurot). Seisuga 31.12.2021 avaldaks keskmine baasintressimäär tõus 1,0% võrra mõju Enefit Greeni maksude eelsele aastasele kasumile -585,8 tuhande euro ulatuses (31.12.2020: -969,2 tuhat eurot).

TÖÖTERVISHOIU JA TÖÖOHUTUSE RISKID

Meie eesmärk on töötada tööõnnetuste ja kutsehaigestumisteta, seetõttu on tervisliku ja ohutu töökeskkonna loomine ning tagamine meie tähelepanu keskpunktis iga päev. Arvestame alati tööohutuse ning tervise aspektidega ja lähtume meie töökeskkonna loomisest strateegilise omaniku Eesti Energia ühest väärtusest - ohutus eelkõige.

Taastuenergia tootjana oleme töökohtadel läbi viinud riskihinnangud ning meie meeskonnaliikmeteni on viidud teadmus ohtlikest- ja või raskete töötingimustega kohtadest koos lahendusmeetmetega ja vajalike rakendatavate töövõtete. Koostatud riskihinnanguid uuendame töövõtete ja töösituatsioonide muutuste korral.

Lähtume õnnetuste suhtes nulltolerantsist. Rakendame läbi mõeldud ja hästi planeeritud töötervishoiu ja -ohutuse juhtimissüsteemi koos kohustuslike nõuete täitmise jälgimise ning ohuteadlikkuse parandamisega.

Töökeskkonna ohutust hindame võtmemõõdikuga „kaotatud tööajaga tööõnnetuste sageduse määr“ (*Lost work time injury frequency per million working hours*), mis mõõdab õnnetuste tõttu kaotatud tööaega tundides 1 miljoni töötunni kohta vaadeldaval perioodil.

2021. aastal ei toimunud ettevõtte töötajatega ühtegi tööõnnetust.

TÖÖÕNNETUSTE VÕTMEMÕÕDIK

	2020	2021
Kaotatud tööajaga tööõnnetuste sageduse määr	3,8	0

Enefit Greeni eesmärk on luua ohutuskultuur, mis põhineb isiklikul vastutusel ja koostööl. Kõrgeima taseme juhivad vastutavad ohutu ja tervisliku töökeskkonna loomise eest ning ohutuskultuuri tajutakse osana organisatsioonikultuurist. Enefit Green soodustab aktiivset dialoogi oma töötajatega tervishoiu, järelevalve, ohutuse ja puhtama töökeskkonna, töötervishoiu ja tööohutuse parandamiseks. Näiteks on loodud võimalus ja kohustus registreerida „peaaegu juhtunud“ (near miss) juhtumid ja edastada informatsiooni võimalikust töötervishoiu ja-ohutuse riskist või rikkumisest. Neid andmeid registreeritakse ja analüüsitakse, et selgitada välja põhjused ja viia tagasiside või leevendusmeetmed töötajateni.

2021. aastal sertifitseeriti integreeritud juhtimissüsteem vastavalt tööohutuse ja töötervishoiu juhtimise standardile ISO 45001:2018 Enefit Greeni grupi ulatuses, välja arvatud Enefit Green SIA. Viimase sertifitseerimine on plaanis 2022. aasta jooksul, kuid ettevõtte juhindub juba praegu Enefit Greeni grupis kehtivatest nõuetest.

COVID-19 PANDEEMIA MÕJUD

Üks kriitilisi tervisega seotud väljakutseid 2021. aastal oli jätkuv COVID-19 pandeemia. Meie prioriteetideks oli:

- kaitsta töötajate tervist;
- vältida nakkuse levikut töötajate seas;
- tagada energia tootmise stabiilsus;

Süsteemne ja pidev grupisisene infovahetus tagas selle, et COVID-19 pandeemia ei avaldanud olulist mõju Enefit Greeni grupi tootmis- ja majandustulemusele. Samuti ei pärssinud pandeemia Iru, Paide ja Valka elektrijaamades soojusenergia tootmist, mis on olulised kaugküttesoojuse tarnijad piirkonnas.



Hooldustööd Aulepa tuulepargis

ÕIGUSRISK

Enefit Greeni tegevusvaldkondi mõjutavad oluliselt nii meie koduturgudel kui ka Euroopa Liidus ja rahvusvaheliselt vastu võetud regulatsioonid ja sõlmitud lepped. Õigusrisk tuleneb poliitilistest otsustest, regulaatorite tegevusest regulatsioonide tõlgendamisel jms ning mõjutab meie igapäevast äritegevust. Õigusriski juhtimiseks jälgime õiguskeskkonna suundumusi ja planeeritavaid muutusi, osaleme aktiivselt avalikes diskussioonides ja uute õigusaktide väljatöötamise aruteludes ning tagame oma tegevuse vastavuse tootmis- ja või arendustegevusega seotud riigi õigusaktidele. Vajadusel kaasame asukohariigi spetsiifikaga kursis olevaid õigusbüroosid vajalikesse lahendustesse.

IT RISK

IT riskina käsitleme võimalust, et Enefit Green ei saa täita ärieesmärke või saab kahju infotehnoloogiliste lahenduste kasutusega kaasnevate puuduste või rünnakute tõttu.

IT riskide, sh küberriskide juhtimiseks viime läbi ja uuendame ärikriitiliste tegevuste riskianalüüsi arvestades nii toimepidevuse kui ka andmete tervikluse ja konfidentsiaalsuse kao riske. Täiustame ja parandame protsesse IT riskide hindamiseks, leevendamiseks ja kontrolliks. Suurt tähelepanu pöörame töötajate info- ja küberturbe alasele teadlikkusele. 2021. aasta oktoobris toimus küberturbe alase teadlikkuse tõstmiseks lisakampaania ja töötajad läbisid kohustusliku temaatilise koolituse.

TEHNILISED JA TEHNOLOOGILISED RISKID

Füüsiliste varadega seotud riskide tuvastamine ja juhtimine koos ennetavate meetmetega võimaldab ära hoida või vähendada tehnoloogiliste äririskide realiseerumist ja negatiivseid tagajärgi organisatsiooni eesmärkide saavutamisele.

Riskistsenaariumite analüüsil põhineva toimepidevuse planeerimisega loome valmisoleku ootamatute sündmuste realiseerumisel negatiivsete tagajärgede ja ulatuse vähendamiseks ning läbi mõelduma lahendustee tootmisprotsessi või teenuse taastamiseks. Grupis on loodud toimepidevuse plaanid nii ärikriitiliste valdkondade kui ka elutähtsa teenuse osutava äriüksuse jaoks.

Tootmisvarade komponentide riskihinnangutel põhineva kriitilisuse analüüsi tulemuste rakendamise saavutamiseks rakendame tootmisvarade ootuspärase töökindluse optimaalsete ressursside kasutamiseks: vastavalt riskile rakendame ennetavaid meetmeid nii hoolduse kui remondi kavandamisel või erakorraliste sündmuste realiseerumisel ennetavalt läbi mõeldud tegevusi nende ulatuse või kestuse vähendamiseks, tagamaks organisatsiooni ja tootmisvarade toimivuse.

Aset leidnud olulisemate intsidentide juurpõhjuste analüüside ja järelduste järgselt teeme otsused riske ennetavate meetmete väljatöötamiseks, rakendamiseks ja ellu kutsutud tegevuste parendamiseks ning töötajateni viimiseks.

KESKKONNARISKID

Lähtume oma tegevuses ja otsustes keskkonnapoliitikast, mis seab meile raamistiku. Hoidume keskkonna saastamisest ning minimeerime ettevõtte tegevusest tulenevat keskkonnamõju. Tunneme endal suuremat vastutust kui lihtsalt ülesannet toota taastuvelektrit. Tahame tagada puhtama keskkonna ja aidata kaasa CO₂ jalajälje vähendamisele maailmas.

.....

Keskkonnariskina mõistame olukordi, kus Enefit Greeni grupi tegevus või tegevusetus tekitab keskkonnale kahju, mis ei ole kooskõlas kokkulepitud eesmärkidega, sh keskkonnakaitseloas määratud tingimustega.

.....

Keskkonnamõju ohjamiseks, juhtimiseks ja vähendamiseks rakendame ISO 14001-2015 standardile ja Iru jäätmeenergia elektri jaama EMAS määrusele vastavat sertifitseeritud keskkonnajuhtimissüsteemi. Kasutatavad keskkonnariskijuhtimise meetmed on suunatud riskide realiseerumise ennetamisele ning täiendame neid vastavalt muutustele grupi strateegias, tegevustes ja organisatsiooni struktuuris. Hindame uusi taastuenergia arendusprojekte käivitades iga projekti võimalikku mõju keskkonnale ja inimestele. Samuti viise, kuidas need võivad mõjutada kogukondi.

PETTUSE RISK

Pettus on tahtlik tegevus või tegevusetus grupi kuuluva või mittekuuluva isiku poolt, rikkudes seadusi ja reegleid teadlikku eksimusse viimise, usalduse kuritarvitamise, varjamise ja valelikkuse teel. Pettuse osas kehtib Enefit Greeni grupis nulltolerants – reageerime kõikidele pettusejuhtumitele vastavalt juhtumise iseloomule ja asjaoludele ning püüdes vähendada pettuse mõju ettevõttele. Muredest on võimalik teada anda tagajärgi kartmata vihjeliini kaudu ning seda soovi korral ka anonüümselt.

Pettuse riski juhtimisel on põhifookusel ennetavad meetmed nagu näiteks regulaarne teadlikkuse tõstmine eetika ja pettuse riski juhtimise koolituste (sh e-kursuse) abil. Kõikidele töötajatele on tehtud kättesaadavateks Grupi eetikakoodeks ja selgitavad materjalid. Eetika teemadel küsitletakse töötajate tagasisidet pühendumusuuringu raames ning saadud vastuseid analüüsitakse ja töötakse välja parendusmeetmeid. Uutele või ametikoha vahetavatele töötajatele tehakse taustakontrolle ning juurutatud on regulaarne majandushuvide aruandlus.

Grupi IV kvartali 2021 majandustulemused

- Tulemusi toetasid rekordilised elektri hinnad ning elektri- ja soojusenergia toodangu kasv
- Äritulude kasv 57%, EBITDA kasv 77% võrreldes IV kvartaliga 2020
- Puhaskasumi kasv 142% võrreldes IV kvartaliga 2020

Enefit Green grupi 2021. aasta IV kvartali majandustulemused paranesid märkimisväärselt võrreldes eelmise aasta sama perioodiga: äritulude kasv (+57%) ja aeglasem ärikulude tõus (+21%) andsid tulemuseks 77%-lise EBITDA kasvu. Kvartaalne puhaskasum kasvas 23,1 miljoni euro võrra, jõudes 39,4 miljoni euroni. Järgnevalt on välja toodud peamised majandustulemusi mõjutanud asjaolud.

	ühik	IV kv 2021	IV kv 2020	Muutus	Muutus, %
Elektritoodang	GWh	385	366	19	5%
Soojusenergia toodang	GWh	174	169	5	3%
Pelleti toodang	tuhat tonni	38	43	-4	-12%
Pelleti müük	tuhat tonni	53	35	18	34%

MÜÜGITULU

Grupi elektritoodang oli 2021 aasta IV kvartalis 385 GWh (366 GWh võrdlusperioodil). Grupi keskmine arvutuslik teenitud elektrihind* oli aruandeperioodil 131 €/MWh (võrdlusperioodil 73 €/MWh). Müügitulusid mõjutas enim Nord Pool Eesti elektrihindade kasv, suurendades tulusid ligikaudu 21,5 miljoni euro võrra. NP Eesti keskmine turuhind oli 141,7 €/MWh ja 41,4 €/MWh** vastavalt 2021. aasta ja 2020. aasta IV kvartalis. Grupi NP Eesti elektriinnale avatud tootmisüksuste arvutuslikud müügihinnad olid vastavatel perioodidel 126,7 €/MWh ja 36,1 €/MWh. Teine suurim müügitulude mõjur oli pelletite müük, mis suurenes 2,6 miljoni euro võrra. Aruande perioodil müüdi pelletteid 53 tuhat tonni, võrdlusperioodil 35 tuhat tonni. Soojusenergia toodang kasvas 3% võrreldes eelmise aasta sama kvartaliga, kuid soojusenergia toodangu müügi piirhind langes 13,77 €/MWh pealt 7,98 €/MWh peale, mis viis soojamüügitulude vähenemiseni 0,6 miljoni euro võrra.

MUUD ÄRITULUD

Muid äritulusid mõjutas 2021. aasta IV kvartalis enim 2,3 miljoni euro võrra suurem taastuvenergia toetus, mis tulenes peamiselt suurenenud Eesti tuuleparkide tuuleenergia toodangust. Vähenesid äritulud seoses viiviste, trahvide ja hüvitistega (-0,8 miljonit eurot).

* Arvutuslik teenitud elektrihind = (elektrimüügi tulud + taastuvenergia tasu ja töhusa koostootmise toetus – bilansienergia ost) / toodang

** Kvartali keskmine arvatud kuise keskmise hinna põhjal - www.nordpoolgroup.com/Market-data1/Dayahead/Area-Prices/EE/Monthly/?view=table

KONSOLIDEERITUD KASUMIARUANNE

Mln €

	IV kv 2021	IV kv 2020	Muutus	Muutus, %
ÄRITULUD kokku	68,9	44,0	24,9	57%
Müügitulu	59,3	36,0	23,4	65%
Taastuenergia toetus ja muud äritulud	9,6	8,0	1,6	20%
ÄRIKULUD kokku (va kulum ja vara väärtuse langus)	19,3	16,0	3,3	21%
Kaubad, toore, materjal ja teenused	13,9	13,4	0,4	3%
Tööjõukulud	1,8	1,6	0,2	10%
Muud tegevuskulud	2,2	2,0	0,2	11%
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	1,5	-1,1	2,5	-239%
EBITDA*	49,6	27,9	21,6	77%
Põhivara kulum, amortisatsioon ja väärtuse langus	9,6	9,3	0,3	3%
ÄRIKASUM	40,0	18,7	21,3	114%
Netofinantskulud	0,2	0,8	-0,6	-70%
Tulumaks	0,5	1,6	-1,1	-69%
PUHASKASUM	39,4	16,3	23,1	142%

ÄRIKULUD kokku (va kulum)	19,3	16,0	3,3	21%
Muutuvkulud (sh bilansienergia ost)	10,1	9,7	0,5	5%
Püsikulud	7,7	7,4	0,3	4%
Varude jääkide muutus	1,5	-1,1	2,5	-239%

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

KAUBAD, TOORE, MATERJAL JA TEENUSED

Kaupade, toorme, materjali ja teenuste kulugrupp kasvas 0,4 miljoni euro võrra ehk 7%. Peamised muutused olid seotud suurenenud elektrihindadest tuleneva elektrienergia kulude suurenemisega (+2,2 miljonit eurot), samal ajal vähenesid tuhakäitlusega seotud teenuste (-0,9 miljonit eurot) ning toodangu valmistamiseks seotud materjali ja varuosade (-1,0 miljonit eurot) kulud.

TÖÖJÕUKULUD

Grupi tööjõukulud kasvasid 10% ehk 0,2 miljoni euro võrra võrreldes eelmise aasta sama kvartaliga. Kasv tulenes peamiselt täiskohaga töötajate arvu suurenemisest 154-lt 164-le kahe võrdluskvartali keskmisena ja olemasolevate töötajate palgakasvust. Uued töötajad on lisandunud peamiselt arendustega seotud valdkonda.

MUUD TEGEVUSKULUD

Muud tegevuskulud kasvasid 0,2 miljoni euro võrra. Mõningane kasv oli mitmetes kulurühmades: konsultatsiooniteenuste kulud, IT kulud, kinnisvaraga seotud kulud jt.

VARUDE JÄÄKIDE MUUTUS

Varude jääkide muutus näitab, kuidas muutus pelletite laojääk perioodil ehk teisisõnu võtab kokku, kui palju toodeti ja kui palju müüdi pelletiteid vastaval perioodil. IV kvartalis suurenes müük 34% (53 tuhande tonnini) võrreldes eelmise aasta sama perioodiga ning seetõttu vähenes pelleti varude saldo 1,5 miljoni euro võrra. 2020. aasta võrdlusperioodil ületas pelletite toodang eurodes müüki ning varude suurenemine oli 1,1 miljonit eurot. Tavapäraselt on suurim müük I ja IV kvartalis. Pelletite tootmismahud olid 2021. aasta IV kvartalis ligikaudu 38 tuhat tonni (2020: 42,5 tuhat tonni).

PÕHIVARA KULUM JA VARA VÄÄRTUSE LANGUS

Põhivara kulum tõusis aruande perioodil 0,3 miljoni euro võrra, kuna materiaalse põhivara saldo suurenes viimases kvartalis 606,2 miljonit eurolt IV kvartali lõpu seisuga 612,5 miljoni euroni (2020: vähenes 598,7 miljonilt eurolt 595,0 miljoni euroni).

MUUTUVKULUD

Muutuvkulud sisaldavad tootmisest sõltuvaid ärikulusid, sh bilansienergia ostu. Muutuvkulud on suurenenud 0,5 miljoni euro võrra, millest 1,5 miljonit eurot tuleneb bilansienergia ostukulude suurenemisest (põhjustatud peamiselt tõusnud elektrihindadest), samas on vähenenud muud otsekulud toodanguks (2,0 miljonit eurot), mis tuleneb vähenenud päikesepaneelidega seotud lisateenuste müügist ja sellega seotud arveldamistest IV kvartalis 2021.

PÜSIKULUD

Püsikulud koosnevad kuludest, mis ei ole tootmiskahtudest otseselt sõltuvad. Püsikulud on suurenenud 0,3 miljoni euro võrra ehk 4%. Suurimad absoluutkasvud on olnud tööjõukuludes (+0,2 miljonit eurot) ning uuringutes ja konsultatsioonides (+0,1 miljonit eurot). Püsikulude vähenemist (-0,1 miljonit eurot) on olnud Eesti tuuleparkide hoolduskuludes.

NETO FINANTSKULUD

Neto finantskulud vähenesid 0,6 miljoni euro võrra võrreldes eelmise aasta sama kvartaliga, mis on peamiselt seotud Poola zloti valuutakursi muutusega. Vähenemine on tingitud ka pangalaenude saldo vähenemisest, mille tõttu vähenesid ka pangalaenude intressikulud 0,2 miljoni euro võrra.

TULUMAKS

Tulumaksu kulud vähenesid 1,1 miljoni euro võrra võrreldes eelmise aasta sama kvartaliga. See tuleneb peamiselt Leedu tuuleparkide (Enefit Wind UAB) tulumaksukulu vähenemisest viimases kvartalis, aasta lõikes tulumaksukulu aga suurenes 0,9 miljoni euro võrra. Kuni 2021 aastani oli Leedu tuuleparkidel tulumaksuvabastus koos mõningate eranditega mahaarvamiste osas ning alates käesolevast aastast rakendatakse kvartaalselt 15% tulumaksumäära. 2021. aasta IV kvartalis oli grupi efektiivne maksumäär 1,3%.

PUHASKASUM

Grupi puhaskasum kasvas rohkem kui kaks korda, olles aruandeperioodil 39,4 miljonit eurot. Puhaskasumi kasvule aitasid enim kaasa kõrged elektri turuhinnad.

ÄRITULUD

68,9 mln €
+57%

EBITDA

49,6 mln €
+77%

PUHASKASUM

39,4 mln €
+142%

Grupi 2021. aasta majandustulemused

- Äritulude kasv 13%, EBITDA kasv 10% võrreldes 2020. aastaga
- Puhaskasumi kasv 17%
- Tugev äritegevuse rahavoog kattis kogu investeerimisvajaduse

Enefit Green grupi 2021. aasta majandustulemused paranesid märkimisväärselt võrreldes eelmise aastaga: äritulude kasv (+13%) ja ärikulude ja kulumi aeglasem (+11%) tõus tõid 10%-lise EBITDA kasvu (110,2 miljonilt eurolt 121,5 miljoni euroni). Aasta puhaskasum kasvas 11,8 miljoni euro võrra, jõudes 79,7 miljoni euroni. Järgnevalt on välja toodud peamised majandustulemusi mõjutanud asjaolud.

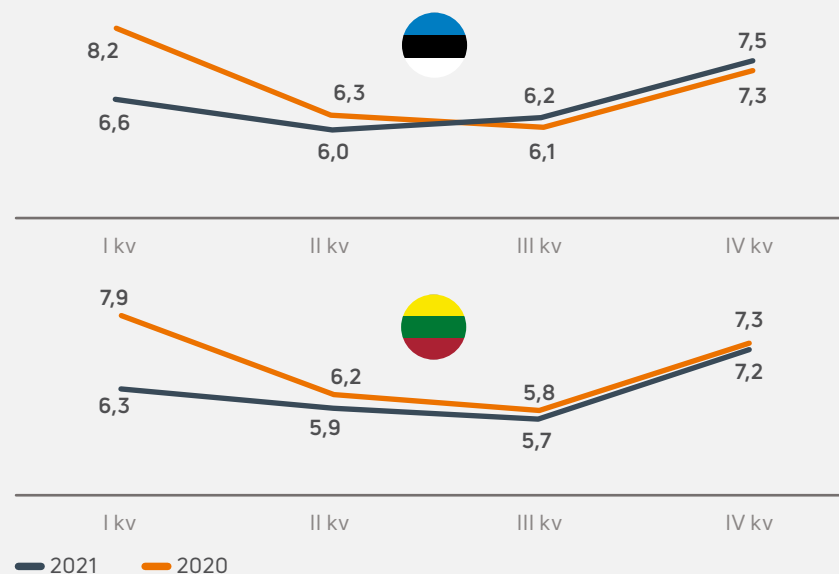
ENEFIT GREENI TOOTMISMAHUD

	Ühik	2021	2020	Muutus	Muutus,%
Elektritoodang	GWh	1 193	1 350	-158	-12%
Soojusenergia toodang	GWh	618	544	74	14%
Pelleti toodang	tuhat tonni	135	162	-26	-16%
Pelleti müük	tuhat tonni	171	118	54	46%

TUULELOLUD

Tootmistulemust mõjutasid enim tuuleenergia madalam toodang nii Leedu kui Eesti tuuleparkides. 2021. aastal oli keskmine mõõdetud tuulekiirus märksa madalam võrreldes möödunud aastaga nii Leedu kui Eesti tuuleparkides – vastavalt 6,2 m/s ja 6,6 m/s (keskmised tuulekiirused aastal 2020 olid vastavalt 6,8 m/s ja 7,0 m/s). Tuulekiiruse erinevus tulenes peamiselt 2020. aasta esimeses kvartalis valitsenud erakordselt positiivsetest tuuleoludest, mille toel Enefit Green saavutas 2020. aastal rekordilised tuuleenergia tootmistulemused. 2021. aasta tuuleolud tervikuna olid sarnasemad pikaajalisele keskmisele.

KESKMISED KVARTAALSED TUULEKIIRUSED ENEFIT GREENI EESTI JA LEEDU TUULEPARKIDES m/s



MÜÜGITULU

Grupi elektritoodang oli 2021. aastal 1 193 GWh (-158 GWh võrdlusperioodiga võrreldes). Grupi keskmine arvutuslik teenitud elektrihind* oli aruandeperioodil 107 €/MWh (võrdlusperioodil 75 €/MWh).

Müügitulusid mõjutas enim Nord Pool Eesti (NP Eesti) elektrihindade kasv, mis suurendas tuluseid ligikaudu 38,9 miljoni euro võrra. NP Eesti keskmine turuhind oli 86,7 €/MWh ja 33,7 €/MWh vastavalt 2021. ja 2020. aastal**. Grupi NP Eesti elektrihinnale avatud tootmisüksuste arvutuslikud müügihinnad olid nendel perioodidel vastavalt 82,7 €/MWh ja 29,2 €/MWh.

Teine suurim müügitulude mõjur oli pelletite müük, mis kasvas aastaga 6,2 miljoni euro võrra. Aruandeperioodi pelletitoodang oli küll 26 tuhande tonni võrra madalam, kuid samas müük laovarude arvelt 54 tuhande tonni võrra suurem kui võrdlusperioodil.

Soojusenergia toodang kasvas 14% võrreldes eelmise aastaga, kuid keskmine müügihind langes 30%, mis tulenes asjaolust, et uus leping Utilitas Tallinnaga võimaldas Enefit Greenil müüa soojusenergiat aastaringiselt, kuid Konkurentsiameti poolt heaks kiidetud lru soojuseenergia piirhind oli madalam. Nende faktorite koosmõju viis soojamüügitulude kahanemiseni 1,3 miljoni euro võrra. Lisa-informatsiooni leiab koostootmisjaamade segmendiaruandlusest.

MUUD ÄRITULUD

Muude äritulude langus 2021. aastal on põhjustatud võrdlusperioodil toimunud ühekordsest tehingust seoses kasvahoonegaaside lubatud heitkoguste ühikute müügiga (13,7 miljonit eurot). Lisaks on vähe-

* Arvutuslik teenitud elektrihind = (elektrimüügi tulud + taastuvenergia tasu ja tõhusa koostootmise toetus – bilansienergia ost) / toodang

** www.nordpoolgroup.com/Market-data1/Dayahead/Area-Prices/EE/Yearly/?view=table

nenud taastuvenergia toetused 3,7 miljoni euro võrra, kuna Aulepa tuulepargi esimesena valminud osal (39 MW) lõppes toetusperiood 2021. aasta juulis, Eesti tuuleparkide elektritoodang oli 13% madalam ning Poola päikeseparkide puhul oli turuhind kõrgem, mis vähendas saadud toetuse suurust.

KONSOLIDEERITUD KASUMIARUANNE

Mln €

	2021	2020	Muutus	Muutus,%
ÄRITULUD kokku	183,7	162,7	21,0	13%
Müügitulu	153,0	114,0	39,0	34%
Taastuvenergia toetus jm äritulud	30,7	48,7	-18,0	-37%
ÄRIKULUD kokku (va kulum)	62,2	52,5	9,7	18%
Kaubad, toore, materjal ja teenused	44,0	43,8	0,2	0%
Tööjõukulud	6,7	6,1	0,6	11%
Muud tegevuskulud	7,8	7,3	0,5	6%
Varude jääkide muutus	3,7	-4,7	8,4	-179%
EBITDA***	121,5	110,2	11,3	10%
Põhivara kulum ja väärtuse langus	38,2	38,2	0,0	0%
ÄRIKASUM	83,3	72,0	11,3	16%
Netofinantskulud	2,1	3,4	-1,3	-37%
Tulumaks	1,6	0,7	0,8	115%
PUHASKASUM	79,7	67,9	11,8	17%

ÄRIKULUD kokku (va kulum)	62,2	52,5	9,7	18%
Muutuvkulud (sh bilansienergia ost)	28,2	28,1	0,1	0%
Püsikulud	30,3	29,1	1,3	4%
Varude jääkide muutus	3,7	-4,7	8,4	-179%

*** EBITDA – kasum enne neto finantskuluseid, kasumit või kahjumit kapitaliosaluse meetodil kajastatavatelt investeringutelt sidusettevõtetesse ning maksu-, kulumi- ja väärtuse languse kuluseid.

KULUD, EBITDA JA PUHAKASUM

KAUBAD, TOORE, MATERJAL JA TEENUSED

Kaupade, toorme, materjali ja teenuste kulud kasvasid 0,2 miljoni euro võrra ehk jäid sarnasele tasemele eelmise aastaga võrreldes. Peamised muutused olid elektrienergia ja võrguteenuste kuludes (+4,2 miljonit eurot), hooldus- ja remondikuludes (-0,3 miljonit eurot), tehnoloogilise kütuse kuludes (-2,5 miljonit eurot). Põhjused on kirjeldatud alljärgnevalt muutuvkulude ja püsikulude lõikes. Detailsem kulude jaotus on ära toodud lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanandes.

TÖÖJÕUKULUD

Grupi tööjõukulud kasvasid 11% ehk 0,6 miljoni euro võrra võrreldes eelmise aastaga. Kasv tulenes peamiselt täiskohaga töötajate arvu suurenemisest 153-lt 163-le aasta lõpu seisuga ja olemasolevate töötajate palgakasvust. Uued töötajad on lisandunud peamiselt arendusvaldkonnas toetamaks meie kasvuplaani kõigil koduturgudel.

MUUD TEGEVUSKULUD

Muud tegevuskulud kasvasid 0,5 miljoni euro võrra. Mõningane kasv oli mitmetes kulusuhades: konsultatsiooniteenuste kulud, IT kulud, kinnisvaraga seotud kulud jt.

VARUDE JÄÄKIDE MUUTUS

Varude jääkide muutus näitab, kuidas muutus pelletite laojääk perioodil ehk teisisõnu võtab kokku, kui palju toodeti ja kui palju müüdi pelletiteid vastaval perioodil. 2021. aasta jooksul müüdi pelletiteid rohkem kui toodeti ning varude saldo vähenes 3,7 miljoni euro võrra. Samas 2020. aasta võrdlusperioodil ületas pelletite toodang müüki

ning varude suurenemine oli 4,8 miljonit eurot. Pelletite müügi-mahud olid aruandeperioodil võrdlusperioodist 54 tuhande tonni võrra suuremad, kuid tootmismahud samas 26 tuhande tonni võrra väiksemad.

PÕHIVARA KULUM JA VARA VÄÄRTUSE LANGUS

Põhivara kulum jäi aruandeperioodil eelmise aastaga võrreldes sarnasele tasemele (38,2 miljonit eurot). Materiaalne põhivara suurenes 594,9 miljonilt eurolt 633,1 miljoni euroni põhiliselt lõpetamata ehituse ja tehtud põhivara ettemaksete arvelt.

MUUTUVKULUD

Muutuvkulud sisaldavad tootmisest sõltuvaid ärikulusid, sh bilansienergia ostu. Muutuvkulud on suurenenud 0,1 miljoni euro võrra, millest 3,2 miljonit eurot tuleneb tõusnud elektrihindade tõttu suurenenud bilansienergia ostukuludest. Kõrgema elektri turuhinna tõttu on tõusnud ka omatarbeks ostetud elektri kulud (0,9 miljonit eurot, samas on vähenenud madalama keskmise biomassi hinna tõttu tehnoloogilise kütuse kulud (-2,5 miljonit eurot) ja muud otsekulud toodanguks (-1,6 miljonit eurot), mis on peamiselt seotud väiksema müüdüd päikese lisateenuste mahuga.

PÜSIKULUD

Püsikulud koosnevad kuludest, mis ei ole tootmismahudest otsest sõltuvad. Püsikulud on suurenenud 1,3 miljoni euro võrra ehk 4%.

Enim on kasvanud tööjõukulud (+0,6 miljonit eurot), info-tehnoloogilised kulud (+0,3 miljonit eurot) ning uuringu- ja konsultatsioonikulud (+0,3 miljonit eurot). Suurim langus püsikuludes saavutati muude ärikulude (-0,3 miljonit eurot) ning

hooldus- ja remonditööde arvelt. Sealjuures Eesti tuuleparkide hoolduskulude vähenemine oli 0,4 miljonit eurot. Peamiseks põhjuseks siinjuures oli vähenenud WinWinD tüüpi tuulikute hooldus- ja remonditööde maht võrreldes võrdlusperioodiga.

EBITDA MUUTUS

Suurim EBITDA positiivne muutus tuleneb elektri hinna mõjust Eesti tootmisüksustes (38,9 miljonit eurot), lisaks suurenesid ka pelleti müügitulud (6,2 miljonit eurot) ning vähenesid muutuvkulud (3,2 miljonit eurot*). Suurim negatiivne mõju tuli muudest tuludest, kuna 2020. aastal saadi ühekordset tulu saastekvootide müümisest (13,7 miljonit eurot). Lisaks omas pelleti varude muutus negatiivset mõju EBITDAle summas 8,4 miljonit eurot. Leedu tuulepargid tootsid

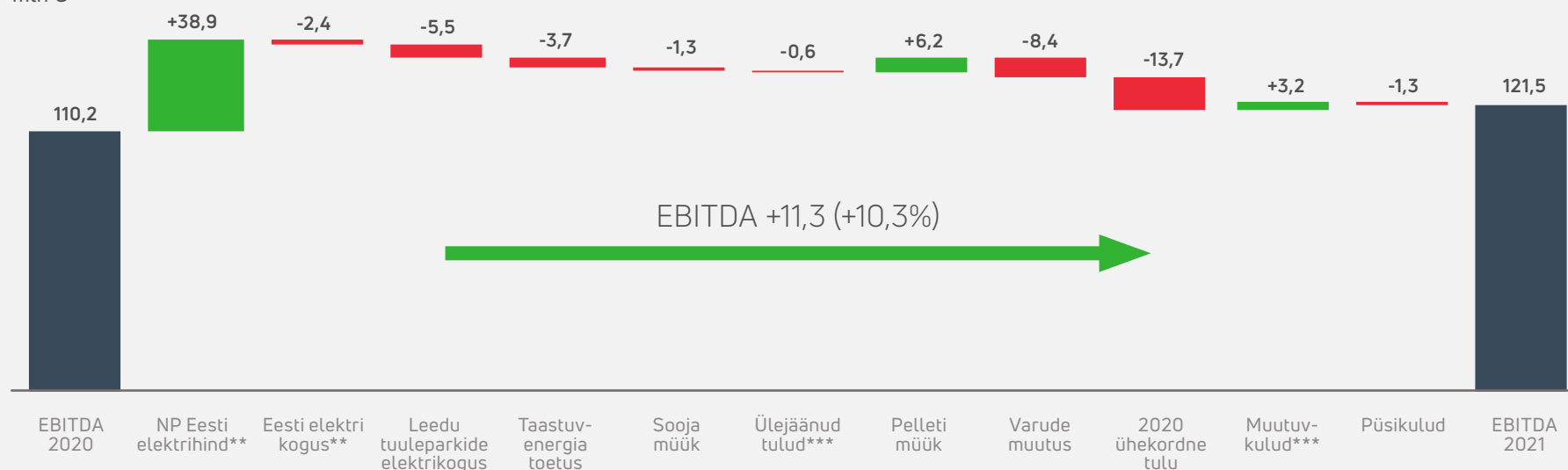
vähem elektrit (-5,5 miljonit eurot), vähenesid taastuvenergia toetused (-3,7 miljonit eurot), teeniti vähem müügitulusid soojusenergiast (-1,3 miljonit eurot) ning püsikulud suurenesid 1,3 miljonit euro võrra.

NETO FINANTSKULUD

Neto finantskulud vähenesid 1,3 miljoni euro võrra võrreldes eelmise aastaga. Vähenemine oli tingitud peamiselt pangalaenu saldo vähenemisest ning keskmise intressimäära langusest tänu teisel poolaastal sõlmitud lisakokkulepetele olemasolevate pangalaenu intressimarginaalide alandamiseks, mis osaliselt kajastus juba 2021. aasta majandustulemustes. Sellest tulenevalt vähenesid ka pangalaenu intressikulud 0,5 miljoni euro võrra. Lisaks on finantskulud mõjutanud ka Poola zloti kursi liikumine ning laenuintresside kapitaliseerimine.

GRUPI EBITDA MUUTUS MÕJURITE LÕIKES

mln €



* Antud arvutuse puhul kajastub Eesti bilansienergia ostu mõju NP Eesti elektri hinna ja Eesti elektrikoguse mõjude sees ning seetõttu ei ole osa muutuvkulude mõjust ega ülejäänud tulude mõjust

** Arvutus põhineb Eesti tuuleparkide, Iru ja Paide koostootmisjaama arvutuslikel elektri hindadel 2020 ja 2021 ning vastavatel elektritoodangutel

*** Bilansienergia ostu mõju on arvutuslikult NP Eesti elektri hinna ja Eesti elektrikoguse mõjude sees ja seetõttu ei ole osa Muutuvkulude mõjust ega Ülejäänud tulude mõjust.

TULUMAKS

Tulumaksu kulud kasvasid 0,8 miljoni euro võrra võrreldes eelmise aastaga. Sellest 0,9 miljonit eurot tuleneb Leedu tuuleparkide (Enefit Wind UAB) tulumaksukulu suurenemisest. Kuni 2021. aastani oli Leedu tuuleparkidel tulumaksuvabastus koos mõningate eranditega mahaarvamiste osas ning alates käesolevast aastast rakendatakse kvartaalselt 15% tulumaksumäära. 2021. aastal oli grupi efektiivne maksumäär 2,0% (2020: 1,1%).

PUHASKASUM

Grupi puhaskasum kasvas aruandeperioodil 11,8 miljoni euro võrra 79,7 miljoni euroni. Puhaskasumi kasvule aitasid kaasa teise poolaasta kõrged elektri turuhinnad, püsikulude kasvu kontrollitud juhtimine ning digitaliseeritud varahalduse panus varade töökindluse hoidmisel ja toodangu tagamisel.

ÄRITULUD

183,7 mln €
+13%

EBITDA

121,5 mln €
+10%

PUHASKASUM

79,7 mln €
+17%

DIVIDENDIETTEPANEK

Juhatus teeb kooskõlastatult nõukoguga ettepaneku maksta aktsionäridele 2022. aastal eelnevate perioodide kasumist dividendidena välja 39,9 mln eurot (0,151 eurot ühe aktsia kohta), mis moodustab 50% grupi 2021. aasta auditeerimata puhaskasumist.

FINANTSEERIMINE

Enefit Greeni grupp finantseerib oma tegevust oma- ja võõrkapitali abil. Täiendava omakapitali kaasamiseks viis grupp 2021. aastal läbi aktsiate esmase avaliku emissiooni (IPO), mille käigus emiteeriti 100 miljoni euro väärtuses uusi aktsiaid.

Grupi peamised võõrkapitali allikad on investeerimis- ja likviidsuslaenud regiooni juhtivatelt kommertsbankadelt ja Euroopa Rekonstruktsiooni- ja Arengupangalt (EBRD).

2021. aastal sõlmis Enefit Green uusi laenulepinguid kokku 130 miljoni euro ulatuses. Lisaks muudeti kahel korral – septembris ja novembris – olemasolevat laenulepingut Swedbank AS-iga. Lepingumuudatustega langetati oluliselt intressimäära ning muudeti laenu ühe tagasimaksega laenuks tähtajaga detsembris 2023. 2021. aasta detsembris tagastati ennetähtaegselt 40 miljoni euro ulatuses tähtajalist laenu SEB-le ning muudeti likviidsuslaenu limiite, mille tulemusel langetati vastavate laenude intressimäärasid.

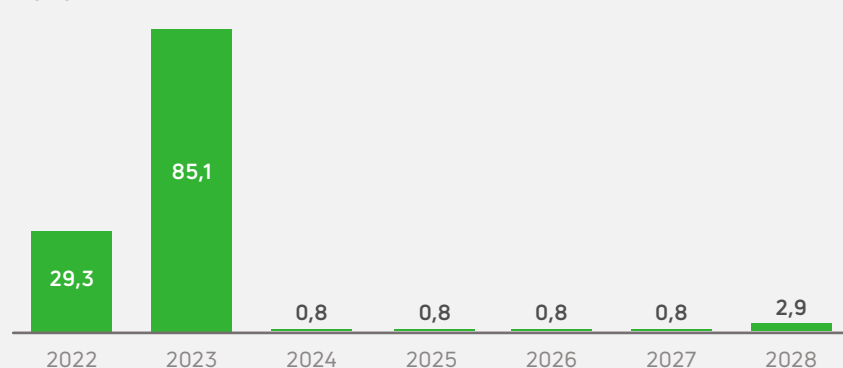
Kokku oli grupil 31.12.2021 seisuga välja võtmata laene 140 miljonit eurot. Enefit Green on sõlminud kolm korduvkasutatavat likviidsuslaenulepingut kogusummas 50 miljonit eurot tähtaegadega perioodil 2024 - 2026 (kõik limiidid on seisuga 31.12.2021 kasutamata). Uusi investeerimislaenusid kogusummas 90 miljonit eurot võib välja võtta kuni 2022. ja 2023. aasta septembrini ning nende tähtajad on vastvalt 2028. ja 2026. aasta septembris. Täiendavalt sõlmis grupp 11. jaanuaril 2022 uue

12-aastase tähtajaga laenulepingu Põhjamaade investeerimis-pangaga mahus 80 miljonit eurot, mida võib kasutusele võtta kuni 2023. aasta jaanuarini.

Grupi intressikandvate ja muude võlakohustuste (st. pangalaenude, liisingukohustuste ja muude pikaajaliste võlakohustuste) maht 31.12.2021 seisuga oli korrigeeritud soetusmaksumuses 123,5 miljonit eurot (199,3 miljonit eurot 31.12.2020). Sellest moodustasid pangalaenu 120,4 miljonit eurot, sealhulgas Poola zlottides EBRD laenu väärtuses 7,5 miljonit eurot. Lisaks oli grupil 3,1 miljoni euro eest liisingukohustusi (2,3 miljonit eurot 31.12.2020), 3,0 miljonit eurot, mis 2020. aasta lõpu seisuga oli kajastatud tulevaste perioodide maksekohustusena arendusprojekti omandamise eest, klassifitseeriti 2021. aasta lõpu seisuga ümber muudesse pikaajalistesse kohustustesse.

Keskmine välja võetud pangalaenude intressimäär 31.12.2021 seisuga oli 1,17% (31.12.2020 1,66%). Intressimäär langes peamiselt tänu Swedbank AS-iga sõlmitud lepingumuudatusele ja SEB investeerimislauu tagasimaksele ja lepingumuudatustele.

PANGALAENUDE TAGASIMAKSEGRAAFIK



LAENULEPINGUTE ERITINGIMUSED

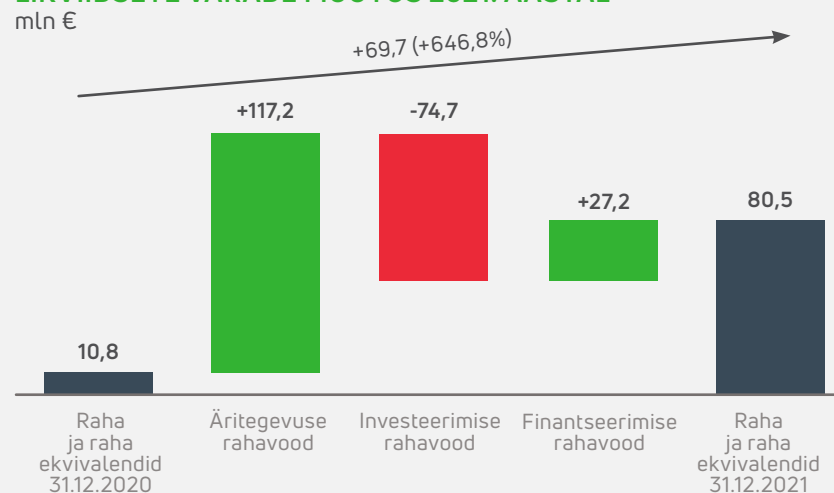
Grupi laenulepingud sisaldavad mõningaid eritingimusi, mis seavad grupi konsolideeritud majandusnäitajatele teatud piirmäärad. 2021 ja 2020. aasta lõpu seisuga täitis grupp kõiki laenulepingutes sätestatud nõudeid.

RAHAVOOD

Äritegevuse rahavood 117,2 miljonit eurot koosnevad peamiselt järgmistest äritegevusega seotud muutustest pärast EBITDA-d (121,5 miljonit eurot): käibevarade netomuutus (-2,5 mln eurot), kohustuste netomuutus (+3,0 miljonit eurot), makstud/saadud intressid ja laenukulud (-3,4 miljonit eurot) ja makstud tulumaks (-0,7 miljonit eurot).

Investeeringute rahavood koosnevad põhiliselt investeeringutest põhivaradesse (74,7 miljonit eurot). Loe täpsemalt segmendi-aruandluse peatükist.

LIKVIIDSETE VARADE MUUTUS 2021. AASTAL

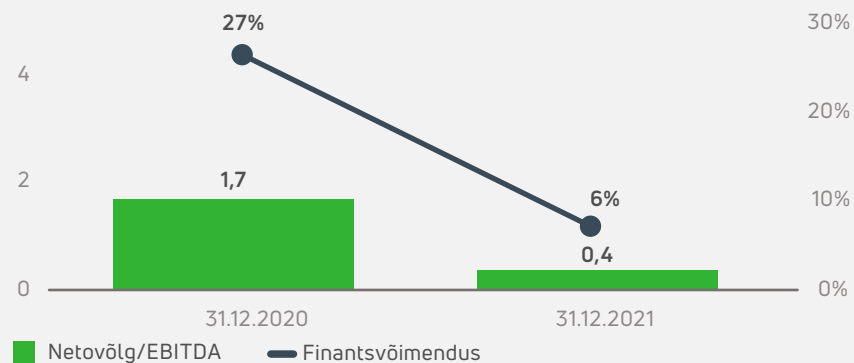


Finantseerimise rahavood koosnevad saadud ja tagasimakstud pangalaenudest (-73,6 miljonit eurot), vähemusaktsionäride poolt tehtud sisse maksetest täiendavasse omakapitali (+100 miljonit eurot), emattevõtte võla netomuutusest (+33,3 miljonit eurot), makstud dividendidest (-27,1 miljonit eurot) ja muust (-5,4 miljonit eurot).

FINANTSEERIMISE JA TOOTLUSE SUHTARVUD

Laenukohustuste maksimaalse taseme määramisel arvestab juhtkond finantsvõimenduse suhtarve ning netovõla/EBITDA kordajat. 2021. aasta lõpu seisuga olid finantsvõimenduse näitajad ebatavaliselt madalal tasemel, mis tulenes neljandas kvartalis aset leidnud aktsiaemissioonist ning laenukohustuste portfelli ümberkorraldamisest seoses uute arendusprojektide käivitamisega ning uute finantseerimispartnerite lisandumisega.

NETOVÕLG/EBITDA korda



FINANTSVÕIMENDUS %

FINANTSEERIMISE JA TOOTLUSE SUHTARVUD AASTA LÕPU SEISUGA, Mln €

	2021	2020
Võlakohustused	123,5	199,3
Miinus: raha	-80,5	-10,8
NETOVÕLG	43,0	188,6
Omakapital	633,6	509,6
INVESTEERITUD KAPITAL	676,6	698,1
EBITDA	121,5	110,2
Ärikasum	83,3	72,0
Puhaskasum	79,7	67,9

Finantsvõimendus*	6%	27%
Netovõlg/EBITDA	0,35	1,71
Investeeritud kapitali tootlus**	12,3%	10,3%
Omakapitali tootlus***	12,6%	13,3%

* Finantsvõimendus = netovõlg / (netovõlg + omakapital)

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

*** Omakapitali tootlus = viimase 12 kuu puhaskasum / omakapital

ELEKTRITOOTMISPORTFELLI LAIENDAMINE JA ELEKTRIMÜÜGI TEHINGUD

Enefit Greeni grupil on kavas kasvatada oma elektritootmisportfelli installeeritud võimsust tänase 457 MW pealt 2025. aastaks enam kui kahekordseks, tasemele 1 092 MW, ning saavutada elektritoodangu tõus tasemelt 1 193 GWh 2021. aastal tasemele 2 861 GWh 2025. aastal.

2021. aasta jooksul tegi Enefit Greeni grupp lõplikud investeerimisotsused kolme tuulepargi ja ühe päikeseelektrijaama rajamiseks, kogu projekteeritud võimsusega 199 MW. Lisaks sellele on seisuga 28.02.2022 tehtud täiendavad investeerimisotsused ühe tuulepargi ja ühe päikeseelektrijaama rajamiseks, kogu projekteeritud võimsusega 27 MW. Aastane eeldatav elektritoodang olemasolevatest tootmisseadmetest, lõpliku investeerimisotsusega arendusprojektidest ning lõpliku investeerimisotsuseta lähiaja tuule- ja päikeseenergia arendusprojektidest on perioodil 2022 kuni 2025 kokku 8 124 GWh, sealhulgas opereerivatest üksustest 4 787 GWh (59%), investeerimisotsusega arendusprojektidest 1 788 GWh (22%) ning investeerimisotsuseta arendusprojektidest 1 549 GWh (19%). Kokku on fikseeritud hinnaga elektrimüügi lepinguid (PPA), fikseeritud hinnaga toetusmeetmega elektrit (Feed in Tariff/Contract for Difference, FiT/CfD) või taastuvenergia toetusega elektrit (Feed in Premium, FiP) perioodil 2022 kuni 2025 mahus 5 725 GWh, mis vastab 70% sama perioodi eeldatavale toodangule. Jaotus ning

aastased hinnad PPA-de ja toetusmeetmetele on toodud peatükis "Riskijuhtimine".

Opereerivate üksuste ning investeerimisprojektide riskide maandamiseks on Enefit Green grupp seisuga 28.02.2022 sõlminud perioodile 2022 kuni 2033 pikaajalisi elektrimüügi lepinguid kogumahus 6 128 GWh keskmise hinnaga 44,4 €/MWh.

ELEKTRITOOTMISPORTFELL

	ühik	2021	2022	2023	2024	2025
Toodang kokku	GWh	1 193	1 203	1 575	2 485	2 861
2021. a. lõpus olemasolevatest tootmisseadmetest	GWh	1 193	1 195	1 197	1 197	1 197
	% mahust	100,0%	99,3%	76,0%	48,2%	41,8%
Uutest tootmisseadmetest, investeerimisotsus tehtud	GWh	0	7	312	733	736
	% mahust	0,0%	0,6%	19,8%	29,5%	25,7%
Uutest tootmisseadmetest, investeerimisotsus tegemata	GWh	0	1	66	554	928
	% mahust	0,0%	0,1%	4,2%	22,3%	32,4%
Toetusmeetmete ja fikseeritud hinnaga elektrimüügi lepinguga kogus	GWh	1 035	1 016	1 320	1 768	1 621
	% mahust	86,7%	84,5%	83,8%	71,1%	56,7%

Segmendiaruandlus

- Tuuleenergia segment moodustas 59% ärituludest ja 74% EBITDA-st
- Elektri hinnad toetasid oluliselt, tuuleolud kahandasid mõnevõrra finantstulemusi
- Rekordiline tootmistulemus Iru koostootmisjaamas

Enefit Greeni juhatus kasutab grupi majandustulemuste hindamiseks ja juhtimisotsuste tegemiseks segmendipõhist raporteerimist, kus grupi segmendid on määratletud vastavalt äriüksuste peamistele tegevusvaldkondadele.

Kõik grupi opereeritavad tootmisüksused on jaotatud ärisegmentidele vastavalt nende energiatootmise viisile. Muud sisemised struktuuriüksused on jaotatud ärisegmentidele vastavalt nende peamisele tegevusvaldkonnale.

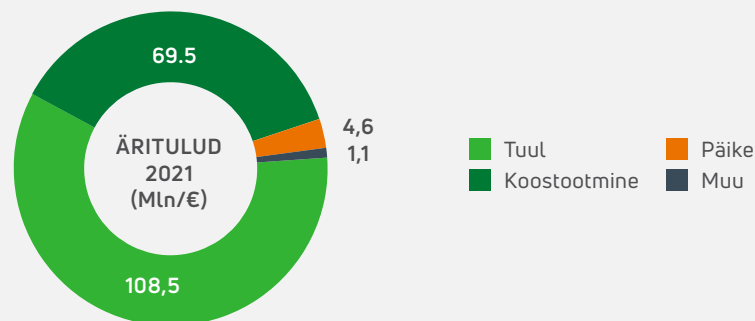
Grupis on eristatud kolm peamist tegevusvaldkonda, mida esitatakse eraldi avalikustatavate segmentidena, ja väiksemad tegevusvaldkonnad, mis on esitatud koos kui „Muud“:

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

Aruandeperioodil oli nii EBITDA kui äritulude vaatest grupi suurim tuuleenergia segment (59% ärituludest ja 74% EBITDA-st).

Koostootmise segment panustas ärituludesse 38% ja tõi 29% EBITDA-st. Aruandeperioodi väiksem raporteeritav segment oli päikeseenergia, mille äritulud andsid 3% grupi ärituludest ja 1% EBITDA-st.

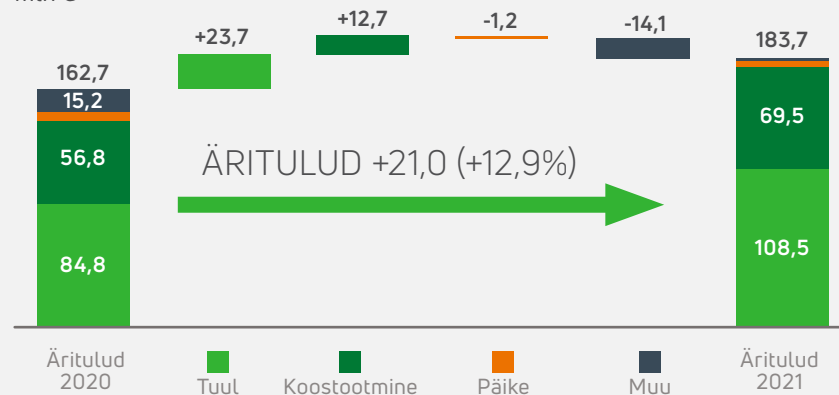
ÄRITULUDE JAOTUS SEGMENTIDE KAUPA



2021. aastal sisaldub tuuleenergia segmentis bilansienergia müük 4,8 miljonit eurot, mida 2020. aastal raporteeriti segmentis Muud (1,5 miljonit eurot).

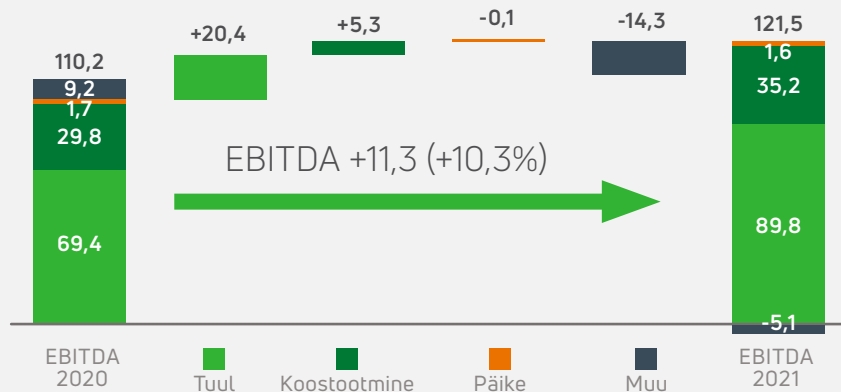
Raporteeritavatest segmentidest enim kasvasid tuule ja koostootmise segmentide EBITDA-d, kuna neid segmente mõjutas enim elektri kõrgem turuhind, mis andis 38,9 miljoni euro suuruse efekti EBITDA-le.

ÄRITULUD SEGMENTIDE KAUPA, mln €



GRUPI EBITDA JAGUNEMINE JA MUUTUS,

mln €



Segmendi Muud EBITDA koosneb peamiselt üldjuhtimiskuludest. Lisaks on segmendis Muud Paide võrguehitusteenused, Keila-Joa hüdroelektrijaam ning Ruhnu taastuenergia lahendus. Segmendi Muud varasema kasumi asendumine kahjumiga on tingitud peamiselt 2020. aasta ühekordsest tehingust seoses kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguste ühikute müügiga.

INVESTEERINGUD

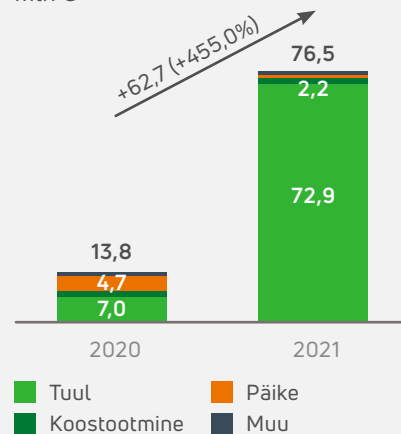
Grupi investeeringud olid 2021. aastal 76,5 miljonit eurot, mida on 62,7 miljonit eurot rohkem kui võrdlusperioodil. Kasv tulenes arendusinvesteeringutest, mis ulatusid 72,2 miljoni euroni. Sellest 70,0 miljonit eurot oli seotud ehitusfaasis olevate või planeeritud 2022. aastal ehitusfaasi jõudvate tuuleparkide arendustega: grupp ostis Eesti Energia AS tütarettevõttelt Tootsi Windpark OÜ krundid Sopi tuulepargi arendamiseks 29,4 miljoni euro eest, 19,3 miljoni eurot investeeriti Šilale II tuuleparki, 8,3 miljonit eurot moodustab Akmene tuulepargi tuulikute investeering, 7,1 miljonit eurot investeering Purtsu tuuleparki ja 6,5 miljonit eurot 2021. aasta lõpus investeerimisotsuse

saanud Tolpanvaara tuulepargi investeering. Baasinvesteeringuid tehti aruandeperioodil 4,3 miljoni euro ulatuses (võrdlusperioodil 2,9 miljoni eurot) ning need olid seotud peamiselt Eesti tuuleparkide (2,0 miljonit eurot) ja koostootmisjaamade parandustega.

2021. aastal on koostootmise segmendis ümberklassifitseeritud Broceni koostootmisjaamaga seotud põhivara 2,6 miljonit eurot, mis 2020. aastal kajastub tuuleenergia segmendis (2,8 miljonit eurot). Lisaks klassifitseeriti 2021. aastal päikeseenergia segmendi põhivarasid 0,85 miljoni euro ulatuses segmendi Muud alla (2020. aastal oli vastavate põhivarade saldo päikeseenergia segmendis 0,9 miljonit eurot).

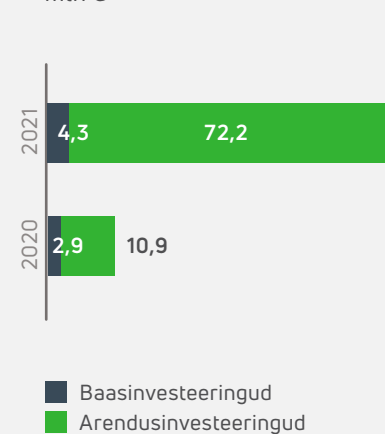
INVESTEERINGUD SEGMENTITI,

mln €



INVESTEERINGUD TÜÜBITI,

mln €



TUULEENERGIA SEGMENT

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

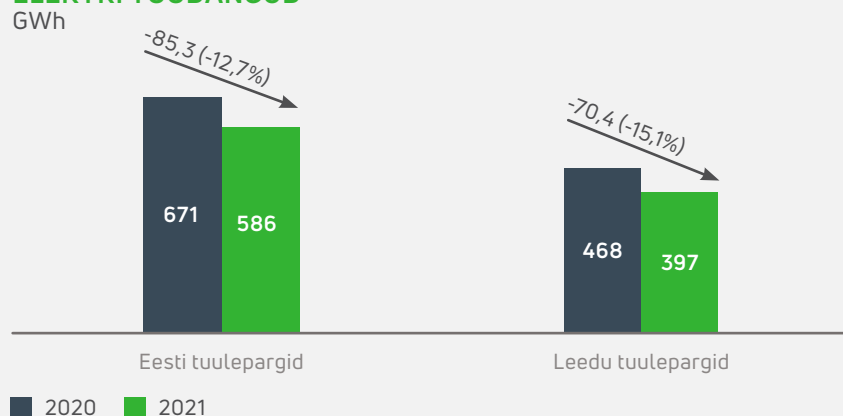
TOODANGUD

2021. aasta tuuleolud olid mõnevõrra tagasihoidlikumad ning parkide töökindlus pisut madalam kui eelmise aasta samal perioodil. Eesti tuuleparkide toodangud kahanesid -12,7% ja Leedus -15,1%. Aasta kokkuvõttes oli tuuleenergia toodang 983 GWh, kahanedes -13,7% võrreldes eelmise aasta sama perioodiga.

ELEKTRIHINNAD

Eesti tuulepargid, mille toetuslune periood ei ole lõppenud, saavad lisaks elektri turuhinnale taastuenergia tasu 53,7 €/MWh kohta.

ELEKTRI TOODANGUD



Leedu tuuleparkide toodangu eest makstakse fikseeritud hinda, välja arvatud 14 MW Sudenai park, mis alates juunist 2021 müüb toodangu turule NP Leedu hinnapiirkonnas.

Keskmine arvutuslik Eesti tuuleparkide elektri hind koos toetusega kasvas aastaga 67% ja oli 2021. aastal 124 €/MWh. Leedu tuuleparkide keskmine hind jäi samasse suurusjärku perioodide võrdluses, olles 80 €/MWh aastal 2021.

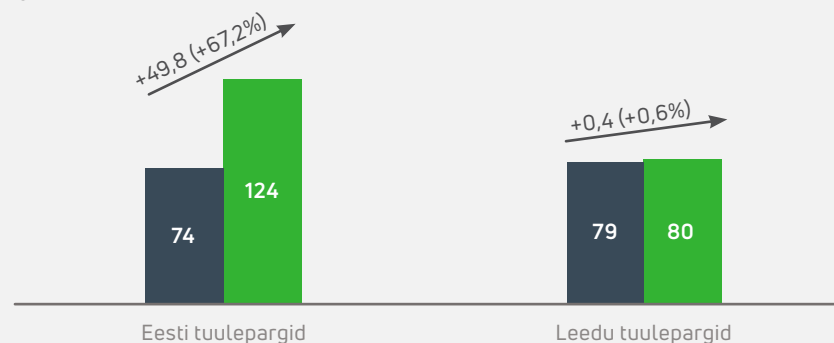
ÄRITULUD

Eesti tuuleparkide kõrged turuhinnad kasvatasid tuuleenergia segmendi äritulud 108,5 miljoni euroni, mida on 26% rohkem kui eelmise aasta samal perioodil (võttes arvesse ka 1,5 miljonit eurot müügitulu bilansienergia müügist aastal 2020).

ÄRIKULUD

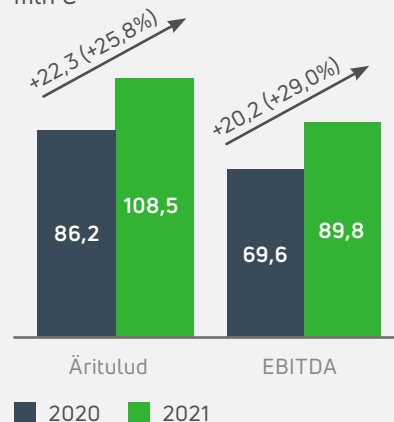
Tuuleenergia segmendi ärikulud (ilma kulumita, aga koos bilansienergia ostuga) kasvasid 2,1 miljoni euro võrra, 18,8 miljoni euroni. Kulude kasv on seotud ostetud bilansienergia kulude suurenemisega

ELEKTRI KESKMINE MÜÜGIHIND, €/MWh*

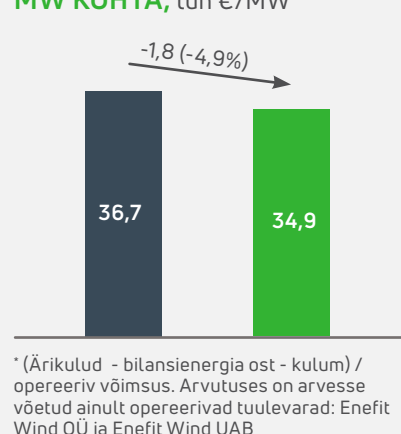


* (Elektrimüügitulud - bilansienergia ost + taastuenergia tasu) / toodang

ÄRITULUD JA EBITDA mln €



OPEREERIMISKULUD MW KOHTA, tuh €/MW*



kallinenud elektri hinna tõttu: mõju kulude kasvule +2,9 miljonit eurot. Muud ärikulud (ilma bilansienergia ostuta ja kulumita) vähenesid aastate võrdluses 0,8 miljoni euro võrra. Enim vähenesid Eesti tuuleparkide plaanilised hoolduskulud (-0,4 miljonit eurot).

EBITDA

Kokkuvõtvalt kasvas tuuleenergia segmendi EBITDA 29% 69,6 miljoni eurolt 89,8 miljonile eurole võrreldes võrdlusperioodiga (arvestades bilansienergia ostu ja müügi mõju mõlemal aastal).

OPEREERIMISKULUD INSTALLEERITUD VÕIMSUSE KOHTA

Kui vaadata kitsamalt tuuleenergia segmendis olevate opereerivate tuuleparkide üksuste (Enefit Wind OÜ ja Enefit Wind UAB) kulusid, siis opereerimiskulud (ärikulud ilma kulumi ja bilansienergia ostuta) installeeritud MW kohta on vähenenud 5% võrreldes eelmise aastaga. Peamiseks põhjuseks on WinWinD tüüpi tuulikute ebaregulaarsed suuremad hooldused ja remondid, mis olid võrdlusperioodil 0,5 miljoni euro võrra suuremad kui aruandeperioodil, ning ka varahalduse digitaliseerimine.

KOOSTOOTMISE SEGMENT

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

ELEKTRITOODANGUD JA -HINNAD

2021. aastal oli segmendi elektritoodang ligikaudu 184,6 GWh, jades võrdlusperioodi tasemele.

Iru ja Paide koostootmisjaamad saavad lisaks elektri turuhinnale taastuenergia tasu 53,7 €/MWh kohta taastuvatest allikatest toodetud elektri eest ning mitte-taastuvast kütusest tõhusa koostootmise režiimil toodetud elektri eest 32 €/MWh kohta. Valka koostootmisjaamale on määratud fikseeritud elektri hind 105,6 €/MWh, Broceni koostootmisjaam kaotas vastavalt BVKB oktoobris 2021 langetatud otsusele fikseeritud elektri hinna 143,6 €/MWh tagasiulatuvalt alates märtsist 2021. Viimase otsuse on Enefit Greeni tüdarettevõtte SIA Technological Solutions kohtus vaidlustanud. Kuni kohtuvaidluse lõplahendini müüb Broceni koostootmisjaam alates novembrist 2021 elektrit Nord Pool Läti turuhinnaga.

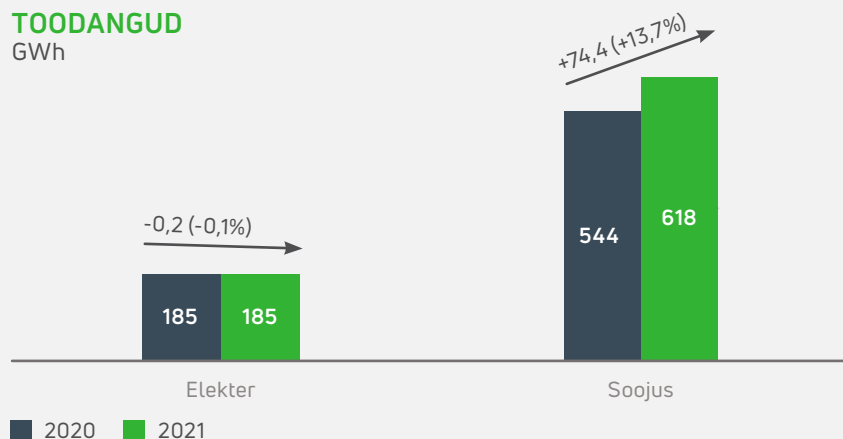
Segmendi keskmine arvutuslik elektri hind on kasvanud NP Eesti turuhinna ja Iru tõhusa koostootmise toetuse toel 41% võrra ja oli 2021. aastal keskmiselt 116 €/MWh (2020: 82 €/MWh).

SOOJUSENERGIA TOODANG JA HINNAD

Aastavõrdluses kasvas soojusenergia toodang 14% 618 GWh-ni. Soojusenergia toodangu suurenemise taga on 2021. aasta veebruaris jõustunud lepingumuudatus, tänu millele saab Iru toota

TOODANGUD

GWh



soojusenergiat tõhusa koostootmise režiimis aastaringselt ja müüa kogu toodetud soojusenergia Tallinna kaugküttevõrku. Lisaks aitas soojusenergia toodangu kasvule kaasa keskmisest külmem ilm aasta lõpus.

Aastate võrdluses kahanes keskmine müüdud soojusenergia MWh-i hind 30%, olles 2021. aastal ligikaudu 14 €/MWh (2020: 20 €/MWh). Põhjuseks on alates 2021. aasta veebruarist Konkurentsiameti poolt heaks kiidetud Iru soojusenergia uus piirhind 7,98 €/MWh, mille taga olid suurem soojusenergia müügimaht ja kasvanud jäätmete vastuvõtu tulud. Varasemalt müüs Iru soojusenergia toodangu piirhinnaga 13,99 €/MWh.

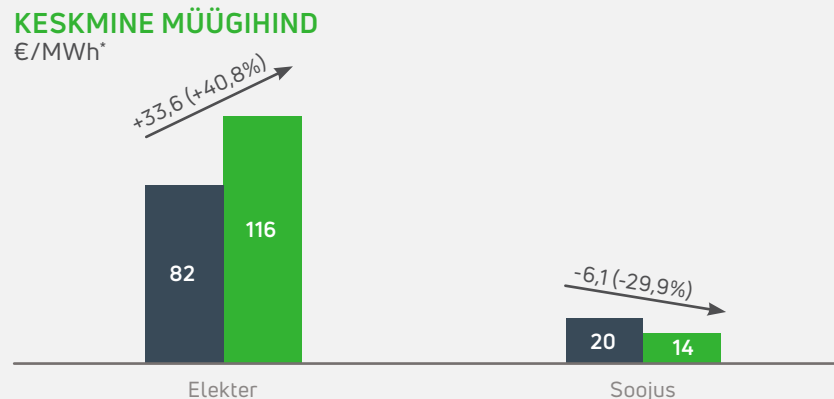
Iru koostootmisjaama elektri- ja soojaenergiaga tootmismahud saavutasid 2021. aastal ajaloolise rekordi.

ÄRITULUD

Segmendi äritulud suurenesid aasta võrdluses 56,8 miljonilt eurolt 69,5 miljoni euroni (+22%). Enim kasvas pelletite müügitulu (+6,2

KESKMINNE MÜÜGIHIND

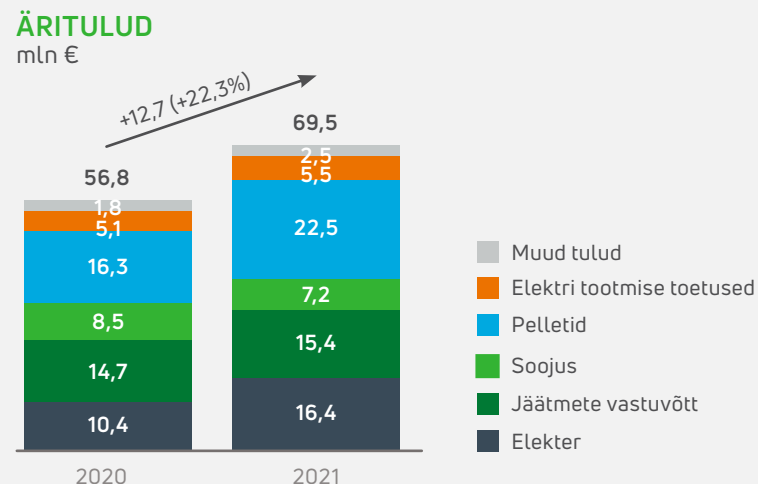
€/MWh*



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

ÄRITULUD

mln €



miljonit eurot, +38%) tingituna suurenenud müügitulust ning elektrimüügitulud (+6,0 miljonit eurot, +58%) tänu kasvanud turuhinnale. Samuti suurenesid mõnevõrra jäätmete vastuvõtutulud (0,6 miljonit eurot), elektritootmise toetused (0,4 miljonit eurot) Iru tõhusa koostootmise toetuse suurenemise tõttu ja muud tulud (0,7 miljonit

eurot). Ainsana kahanesid soojusenergia müügi tulud -1,3 miljoni euro võrra lru soojusenergia madalama hinna negatiivse mõju tõttu.

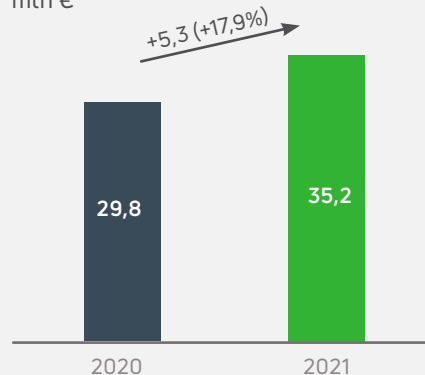
ÄRIKULUD

Valmistoodangu varude jääkide muutus oli 2021. aastal negatiivne (-3,7 miljonit eurot) pelletite toodangust suurema müügi tõttu, samas kui 2020. aastal oli olukord vastupidine ning varude muutus oli positiivne (+4,7 miljonit eurot). Muutuvkulud vähenesid 2021. aastal 1,5 miljoni euro võrra kuna pelleti tootmiskaht oli väiksem. Püsikulud suurenesid 0,4 miljoni euro võrra 9,4 miljoni euroni. Peamised kasvuallikad olid seadmete- ja hoolduskulude kasv 0,4 miljonit eurot ning palgakulude kasv segmendis.

EBITDA

Segmendi EBITDA kasvas 5,3 miljoni euro võrra ehk 18% võrreldes eelmise aastaga, olles 2021. aastal 35,2 miljonit eurot. Kasvu põhjustasid peamiselt kõrge elektri turuhind ja tõhusa koostootmise toetuse suurenemine.

EBITDA mln €



PÄIKESEENERGIA SEGMENT

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

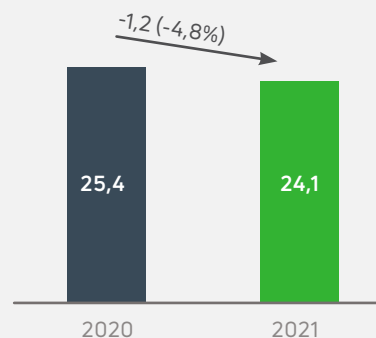
TOODANGUD

2021. aastal tootsime päikeseelektrit 24,1 GWh. Päikse segmendi elektritoodangud vähenesid aastavõrdluses 1,2 GWh võrra ehk -5%. Ilm oli pilvisem nii Eestis kui ka Poolas.

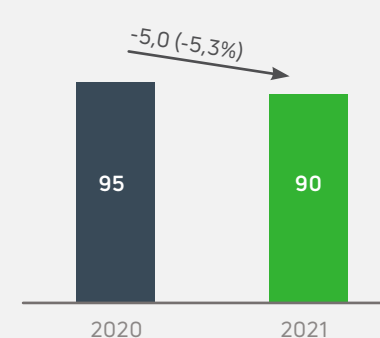
ELEKTRIHINNAD

Eesti päikesepargid on osaliselt avatud elektri turuhinna riskile, Poola päikeseparkidel on iga-aastaselt inflatsiooniga indekseeritav fikseeritud hind, mis 2021. aastal oli 418-446 zloti/MWh (12 kuu keskmine Poola zloti kursiga arvestades 92-98 €/MWh). Keskmine

ELEKTRI TOODANGUD GWh



ELEKTRI KESKINE MÜÜGIHIND, €/MWh*



■ 2020 ■ 2021

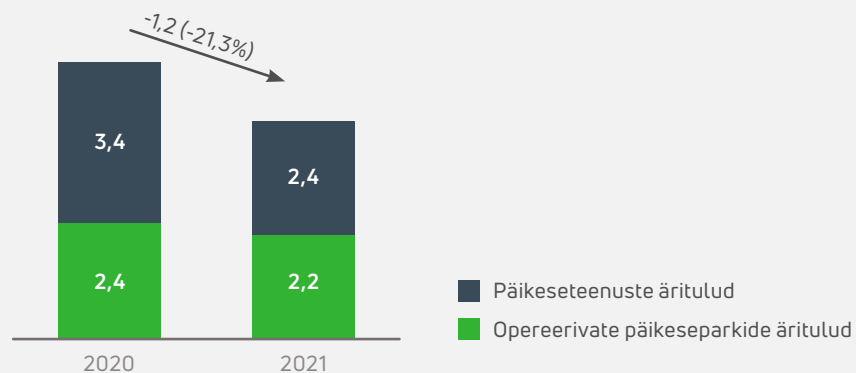
* (Elektrimüügitulud - bitansienergia ost + taastuenergia tasu) / toodang

arvutuslik päikeseparkide elektri hind koos toetusega on langenud 5% ja oli 2021. aastal 90,4 €/MWh. Eesti pargid osaliselt võitsid kõrgetest turuhindadest (ca 57% toodangust on kaetud fikseeritud hindadega lepingutega), kuid Poola parkide arvutuslik hind langes muuhulgas Poola zloti nõrgenemise tõttu.

ÄRITULUD

Opereerivate päikeseparkide äritulud langesid 0,3 miljoni euro võrra vähenenud toodangu (-10% Eesti päikesepargid ja -3% Poola päikesepargid) ja madalama keskmise müügihinna tõttu. Päikeseteenuste tulud vähenesid aasta lõikes 29% võrra ehk 1,0 miljoni eurot. 2020. aastal lõppes Eestis taastuvenergia toetus kuni 50 kW-stele päikeseparkidele, mistõttu 2021. aasta esimese poolaasta müügi mahud olid võrreldes eelmise aastaga madalamad. Lisaks oli 2021. aasta detsembris erakordne talveilm Eestis ja Lätis, mis vähendas teostuse võimekust võrreldes 2020. aastaga. Kui 2020. aastal ehitasime valmis 8,3 MW päikeseparke üle koduturgude, siis 2021. aastal ehitati kokku 3,8 MW. Samas oli 2021. aasta teisel poolaastal mär-

ÄRITULUD, mln €

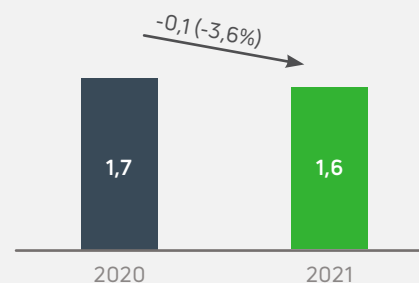



gata kõrgetest elektri hindadest tingitult klientide suurenenud huvi päikesepaneelide paigaldamise vastu.

EBITDA

Päikesese segmendi EBITDA oli 2021 aastal 1,6 miljonit eurot, mis on 4% madalam kui võrdlusperioodil (1,7 miljonit eurot). Päikeseteenuse EBITDA on madala marginaaliga äri ja ei mõjuta oluliselt segmendi EBITDA tulemust.

EBITDA, mln €





Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne

IV KVARTAL 2021

LÜHENDATUD KONSOLIDEERITUD KASUMIARUANNE

tuhanded eurod

	Lisa	IV kv 2021	IV kv 2020	2021	2020
Müügitulu	9	59 346	35 979	153 002	113 994
Muud äritulud	10	9 562	7 990	30 705	48 689
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus		-1 468	1 057	-3 708	4 674
Kaubad, toore, materjal ja teenused	11	-13 854	-13 446	-44 037	-43 820
Tööjõukulud		-1 781	-1 625	-6 713	-6 071
Põhivara kulum, amortisatsioon ja allahindlus		-9 553	-9 260	-38 145	-38 192
Muud tegevuskulud		-2 236	-2 014	-7 791	-7 297
ÄRIKASUM		40 016	18 681	83 312	71 979
Finantstulud		503	4	721	203
Finantskulud		-669	-795	-2 833	-3 580
Neto finantskulud		-166	-791	-2 112	-3 377
Kasum (-kahjum) kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse		36	20	46	5
KASUM ENNE TULUMAKSUSTAMIST		39 886	17 910	81 246	68 607
Tulumaksukulu		-516	-1 639	-1 584	-737
ARUANDEPERIOODI KASUM		39 370	16 271	79 661	67 870
Tava ja lahustunud puhaskasum aktsia kohta					
Kaalutud keskmine aktsiate arv, tuh	6	256 405	4 793	86 707	4 793
Tava puhaskasum aktsia kohta, EUR	6	0,15	3,39	0,92	14,16
Lahustunud puhaskasum aktsia kohta, EUR	6	0,15	3,39	0,92	14,16

LÜHENDATUD KONSOLIDEERITUD MUU KOONDKASUMIARUANNE

tuhanded eurod

	Lisa	IV kv 2021	IV kv 2020	2021	2020
ARUANDEPERIOODI KASUM		39 370	16 271	79 661	67 870
Muu koondkasum (-kahjum)					
Kirjed, mida võib edaspidi ümber liigitada kasumiaruandesse:					
Rahavoo riskimaandamisinstrumentide ümberhindlus (2021: sh. ümberklassifitseerimised kasumiaruandesse summas null eurot; 2020: sh. ümberklassifitseerimised kasumiaruandesse summas null eurot)	7	0	0	-12 426	0
Välismaiste tütarettevõtete ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed	7	57	-44	-130	-892
Aruandeperioodi muu koondkasum/-kahjum		57	-44	-12 556	-892
KOKKU ARUANDEPERIOODI KOONDKASUM		39 427	16 227	67 105	66 978

LÜHENDATUD KONSOLIDEERITUD FINANTSSEISUNDI ARUANNE

tuhanded eurod

	Lisa	31.12.2021	31.12.2020
VARAD			
Põhivara			
Materiaalne põhivara	4	612 503	594 874
Immateriaalne põhivara		68 239	67 839
Varade kasutusõigus		2 750	2 222
Ettemaksed põhivara eest	4	20 710	106
Edasilükkunud tulumaksuvarad		442	344
Investeeringud sidusettevõtjatesse		578	532
Pikaajalised nõuded		78	103
Kokku põhivara		705 300	666 020
Käibevara			
Varud		9 529	11 085
Nõuded ostjate vastu, muud nõuded ja ettemaksed		22 374	51 566
Raha ja raha ekvivalendid		80 454	10 774
Kokku käibevara		112 357	73 425
Kokku varad		817 656	739 445

	Lisa	31.12.2021	31.12.2020
OMAKAPITAL			
Aktiivkapital	6	264 276	4 794
Ülekurs		60 351	0
Kohustuslik reservkapital		479	479
Muud reservid	7	151 793	400 000
Realiseerimata kursivahede reserv	7	-965	-835
Jaotamata kasum		157 673	105 111
Kokku omakapital		633 608	509 550
KOHUSTUSED			
Pikaajalised kohustused			
Võlakohustused	8	93 884	161 558
Sihtfinantseerimine		7 458	8 020
Tuletisvaba lepinguline kohustus	7	23 207	0
Edasilükkunud tulumaksukohustused		12 568	12 555
Muud pikaajalised võlad		3 000	0
Eraldised		13	13
Kokku pikaajalised kohustused		140 130	182 146
Lühiajalised kohustused			
Võlakohustused	8	29 572	37 778
Võlad hankijatele ja muud võlad		14 291	9 857
Eraldised		56	114
Kokku lühiajalised kohustused		43 919	47 749
Kokku kohustused		184 048	229 895
Kokku omakapital ja kohustused		817 656	739 445

LÜHENDATUD KONSOLIDEERITUD RAHAVOOGUDE ARUANNE

tuhanded eurod

	Lisa	31.12.2021	31.12.2020
Rahavood äritegevusest			
Äritegevusest laekunud raha	12	121 285	105 210
Makstud intressid ja laenukulud		-3 377	-3 653
Laekunud intressid		26	2
Makstud tulumaks		-725	-304
Neto rahavood äritegevusest		117 209	101 255
Rahavood investeerimisest			
Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivara soetamisel	4	-74 844	-11 056
Laekunud materiaalse põhivara müügist		96	34
Üle 3-kuulise tähtajaga hoiuste netomuutus		0	5
Finantsinvesteeringutelt laekunud dividendid		68	68
Neto rahavood investeerimistegevusest		-74 679	-10 949

	Lisa	31.12.2021	31.12.2020
Rahavood finantseerimisest			
Arvelduskrediidi saldo netomuutus	13	33 312	-43 415
Saadud pangalaenud	8	10 000	8 977
Pangalaenude tagasimaksed	8	-83 634	-37 528
Tagasi makstud liisingkohustuste põhiosamaksed	8	-262	-292
Makstud dividendid		-27 100	-18 400
Laekunud aktsiate emiteerimisest	6	100 000	0
Tasutud uute aktsiate emiteerimisega seotud kulud	6	-5 166	0
Neto rahavood finantseerimistegevusest		27 150	-90 659
Neto rahavoog		69 680	-353
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi algul		10 774	11 127
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi lõpul		80 454	10 774
Netomuutus rahas ja raha ekvivalentides		69 680	-353

LÜHENDATUD KONSOLIDEERITUD OMAKAPITALI MUUTUSTE VAHEARUANNE

tuhanded eurod

	Aktsiakapital	Ülekurs	Kohustuslik reservkapital	Muud reservid	Realiseerimata kursivahede reserv	Jaotamata kasum	Kokku omakapital
Omakapital seisuga 01.01.2020	4 794	-	479	400 000	56	55 657	460 986
Aruandeperioodi kasum	-	-	-	-	-	67 870	67 870
Aruandeperioodi muu koondkasum/(-kahjum)	-	-	-	-	-892	-	-892
Aruandeperioodi koondkasum(-kahjum) kokku	-	-	-	0	-	67 870	66 978
Makstud dividendid	-	-	-	-	-	-18 400	-18 400
Muud korrigeerimised	-	-	-	-	1	-16	-15
Kokku tehingud omanikega, mis on kajastatud otse omakapitalis	-	-	-	-	1	-18 416	-18 415
Omakapital seisuga 31.12.2020	4 794	-	479	400 000	-835	105 111	509 550
Omakapital seisuga 1.1.2021	4 794		479	400 000	-835	105 111	509 550
Aruandeperioodi kasum	-	-	-	-	-	79 661	79 661
Aruandeperioodi muu koondkahjum	-	-	-	-12 426	-130	-	-12 556
Aruandeperioodi koondkasum kokku	-	-	-	-12 426	-130	79 661	67 105
Aktsiakapitali suurendamine muude reservide arvelt (lisa 6)	225 000	-	-	-225 000	-	-	-
Emiteeritud aktsiakapital (lisa 6)	34 483	60 351	-	-	-	-	94 834
Makstud dividendid	-	-	-	-	-	-27 100	-27 100
Emaettevõttega sõlmitud tuletisinstrumentide tehingute esmasel kajastamisel tekkinud õiglase väärtus (lisa 5, 7 ja 13)	-	-	-	-10 781	-	-	-10 781
Kokku tehingud omanikega, mis on kajastatud otse omakapitalis	259 483	60 351	0	-235 781	0	-27 100	56 953
Omakapital seisuga 31.12.2021	264 276	60 351	479	151 793	-965	157 673	633 608

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne lisad

1. OLULISTE ARVESTUSPÕHIMÕTETE KOKKUVÕTE

Käesolev lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne on koostatud kooskõlas rahvusvahelise raamatupidamisstandardiga IAS 34 „Vahefinantsaruandlus“ ja ei sisalda kõiki lisasid, mida tavapäraselt sisaldab raamatupidamise aastaaruanne, mistõttu tuleks seda lugeda koos grupi 31. detsembril 2020 lõppenud majandusaasta raamatupidamise aastaaruandega, mis on koostatud kooskõlas rahvusvaheliste finantsaruandluse standarditega (IFRS), nagu Euroopa Liit on need vastu võtnud.

Raamatupidamise vahearuanne koostamisel on kasutatud samu arvestuspõhimõtteid nagu kasutati 31. detsembril 2020 lõppenud majandusaasta raamatupidamise aastaaruande koostamisel.

Alates 1. jaanuarist 2021 grupile kohustuslikuks muutunud uued rahvusvahelised finantsaruandluse standardid, avaldatud standardite muudatused ja rahvusvaheliste finantsaruandluse standardite tõlgendamise komitee (IFRIC) tõlgendused ei põhjustanud muudatusi grupi arvestuspõhimõtetes ega finantsaruandluses.

Raamatupidamise vahearuanne koostamisel peab juhtkond tegema otsuseid ning kasutama hinnanguid ja eeldusi, mis mõjutavad arvestuspõhimõtete rakendamist ja aruandes kajastatud varade ja

kohustuste ning tulude ja kulude summasid. Tegelikud tulemused võivad hinnangutest erinevaks kujuneda. Arvestuspõhimõtete rakendamisel tehtud olulised juhtkonna otsused ja peamised hinnangute ebakindluse allikad kattuvad olulisel määral nendega, mida on kirjeldatud 31. detsembril 2020 lõppenud majandusaasta kohta koostatud konsolideeritud raamatupidamise aastaaruandes.

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

2. FINANTSRISKIDE JUHTIMINE

Grupi tegevusega kaasnevad mitmed finantsriskid: tururisk (mis hõlmab valuutariski, õiglase väärtuse ja rahavoogude intressimäära riski ning hinnariski), krediidirisk ja likviidsusrisk. Lühendatud raamatupidamise vahearuanne ei sisalda kogu informatsiooni grupi finantsriskide juhtimise kohta, mis tuleb avalikustada raamatupidamise aastaaruandes. Seetõttu tuleks käesolevat vahearuanne lugeda koos grupi 31. detsembril 2020 lõppenud majandusaasta kohta koostatud raamatupidamise aastaaruandega. Võrreldes eelmise majandusaasta lõpuga ei ole toimunud olulisi muudatusi grupi riskijuhtimise põhimõtetes.

Grupp käsitab kapitalina omakapitali ja võörkapitali (laenukohustusi). Kapitalistruktuuri säilitamiseks või muutmiseks võib grupp muuta

dividendi määra, maksta tagasi sissemakstud kapitali, emiteerida uusi aktsiaid, müüa varasid eesmärgiga vähendada finantskohustusi ja kaasata võõrkapitali (võtta laene).

Juhtkond hindab laenu võtmisel grupi võimet teenindada laenude põhiosa- ja intressimakseid äritegevuse rahavoost ning alustab vajadusel aegsalt läbirääkimisi olemasolevate laenude refinantseerimiseks enne laenulepingute tähtaegumist. Täpsemalt finantseerimise suhtarvude ja võlakohustuste kohta leiab infot Tegevusaruande Finantseerimise peatükist.

3. SEGMENTIARUANDLUS

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

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

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

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

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

Juhatus hindab segmentide tulemusi peamiselt EBITDA alusel, aga jälgib lisaks ka ärikasumit. Grupi põhivarad on jaotatud segmentidele vastavalt nende kasutuseesmärgile. Kohustusi ega käibevara segmentidele ei jaotata.

Finantstulusid ja kulusid ning tulumaksukulu ei jaotata segmentide vahel. Intressitulusid ja -kulusid, tulumaksukulu ja kasumit või kahjumit kapitaliosaluse meetodil kajastatavatelt investeeringutelt sidusettevõtetesse segmentide vahel ei jaotata ning vastavat informatsiooni emaettevõtte juhtkonnale ei esitata.

KONSOLIDEERITUD KASUMIARUANNE (SEGMENTID)

tuhanded eurod

	2021	2020
MÜÜGITULU		
Tuuleenergia	84 409	56 463
Koostootmine	63 579	51 372
Päikeseenergia	4 149	4 624
Kokku avalikustatavad segmendid	152 138	112 459
Muud	864	1 536
Kokku	153 002	113 994

	2021	2020
TAASTUVENERGIA TOETUS JA MUUD ÄRITULUD		
Tuuleenergia	24 114	28 344
Koostootmine	5 906	5 439
Päikeseenergia	465	1 239
Kokku avalikustatavad segmendid	30 485	35 021
Muud	220	13 668
Kokku	30 705	48 689

	2021	2020
EBITDA		
Tuuleenergia	89 741	69 398
Koostootmine	35 181	29 850
Päikeseenergia	1 613	1 674
Kokku avalikustatavad segmendid	126 534	100 921
Muud	-5 077	9 249
Kokku EBITDA	121 457	110 171
Põhivara kulum, amortisatsioon ja allahindlused	38 145	38 192
Netofinantskulud	2 112	3 377
Kasum/-kahjum kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse	-46	-5
Kasum enne tulumaksustamist	81 246	68 607

	2021	2020
ÄRIKASUM		
Tuuleenergia	62 609	41 804
Koostootmine	24 999	20 190
Päikeseenergia	896	886
Kokku avalikustatavad segmendid	88 505	62 880
Muud	-5 192	9 099
Kokku	83 312	71 979

INVESTEERINGUD PÕHIVARADESSE

tuhanded eurod

	1. jaanuar – 31. detsember	
	2021	2020
Tuuleenergia	72 866	7 041
Koostootmine	2 217	1 891
Päikeseenergia	953	4 697
Raporteeritud segmendid kokku	76 036	13 629
Muud	435	97
Kokku	76 471	13 726

PÕHIVARAD

tuhanded eurod

	31. detsember	
	2021	2020
Tuuleenergia	535 001	490 929
Koostootmine	141 264	146 438
Päikeseenergia	25 610	23 274
Raporteeritud segmendid kokku	701 875	660 641
Muud	3 425	5 379
Kokku	705 300	666 020

4. MATERIAALNE PÕHIVARA

tuhanded eurod

	Maa	Hooned	Rajatised	Masinad ja seadmed	Muud	Lõpetamata ehitus ja ettemaksed	Kokku
Materiaalne põhivara seisuga 31.12.2020							
Soetusmaksumus	10 463	25 218	42 030	738 549	180	13 973	830 413
Kogunenud kulum	0	-9 117	-22 497	-203 639	-180	0	-235 433
Jääkmaksumus	10 463	16 101	19 533	534 910	0	13 973	594 980
Kokku materiaalne põhivara seisuga 31.12.2020	10 463	16 101	19 533	534 910	0	13 973	594 980
Aruandeperioodil toimunud liikumised							
Investeeritud põhivara soetusse	29 424	0	40	0	0	46 836	76 301
Müüdnud põhivara	-115	0	0	0	0	0	-115
Valuuta ümberarvestuse kursivahed	0	-1	-1	-82	0	-2	-86
Ümberklassifitseerimine	172	198	-2	5 846	0	-6 215	0
Arvestatud kulum ja allahindlus	0	-628	-1 249	-35 972	0	-18	-37 867
Kokku perioodil 2021 toimunud liikumised	29 481	-431	-1 212	-30 207	0	40 602	38 233
Materiaalne põhivara seisuga 31.12.2021							
Soetusmaksumus	39 944	25 415	42 067	744 314	180	54 593	906 513
Kogunenud kulum	0	-9 745	-23 746	-239 611	-180	-18	-273 300
Jääkmaksumus seisuga 31.12.2021	39 944	15 670	18 321	504 703	0	54 575	633 213

5. TULETISVABA LEPINGULINE KOHUSTUS

Tuletisinstrumente kajastatakse esmasel arvele võtmisel õiglasel väärtuses tuletisinstrumenti lepingu sõlmimise kuupäeval ja hinnatakse edaspidi ümber nende õiglasel väärtusele. Väärtuse muutusest tekkinud kasumi või kahjumi kajastamise meetod sõltub sellest, kas tuletisinstrument on määratletud riskimaandamisinstrumentina ja kui on, siis maandatava objekti olemusest. Grupp kasutas 2021. aasta jooksul rahavoo riskimaandamisinstrumente, mille eesmärgiks on maandada elektrienergia muutmise riski.

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

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

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

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

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

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

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

Finantsinstrumentide õiglase väärtuse määramise erinevad tasemed on määratletud järgmiselt:

- **Tase 1:** identsete varade või kohustuste (korrigeerimata) noteeritud hinnad aktiivsetel turgudel;
- **Tase 2:** muud sisendid kui 1. tasemele liigitatavad noteeritud hinnad, mis on vara või kohustuste puhul kas otseselt või kaudselt jälgitavad;
- **Tase 3:** vara või kohustuste puhul mittejälgitavad sisendid.

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

3. taseme instrumendi õiglase väärtus on leitud kasutades kombinatsiooni turuhindadest, matemaatilistest mudelitest ja eeldustest, mis põhinevad ajaloolistel ja tulevikku suunatud turuandmetel ning muudel asjakohastel andmetel. Tuletisinstrumentide õiglase väärtuse kõige olulisem sisend on elektrienergia pikaajaline hind. Õiglase väärtuse arvutamise aluseks kasutas

grupp Leedu ja Eesti elektriturgude pikaajalisi hinnaprognose vahemikus 34 EUR/MWh kuni 59 EUR/MWh. 17. augustil 2021 hinnati tuletisinstrumentid õiglasesse väärtusesse.

Riskimaandamisinstrumentideks määratud tuletisinstrumentide õiglase väärtus tehingupäeval oli -10 781 tuhat eurot, mida kajastatakse otse omakapitali kaudu, kuna see kajastab tehingut emaettevõttega Eesti Energia AS.

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

Grupp jätkas riskimaandamisarvestuse rakendamist avatud tuletisinstrumentide positsioonide osas kuni 17. augustini 2021, kajastades tuletisinstrumentide õiglase väärtuse muutust kuni EFETi üldlepingu allkirjastamise kuupäevani. Tuletisinstrumentide kohustuse väärtus suurenes tehingupäeva -10 781 tuhandelt eurolt -23 207 tuhandele eurole seisuga 31.12.2021 seoses elektrienergia muutmise ajavahemikus tehingupäevast kuni 17. augustini 2021. Vastav (-12 426 tuhat eurot) negatiivne õiglase väärtuse muutus kajastub muus koondkasumis, kuna ajavahemikus tehingupäevast kuni 17. augustini 2021 ei olnud riskimaandamise instrumentideks klassifitseeritud tulevikutehingute puhul tuvastatud olulisi ebafektiivsuse allikaid. Kuna antud lepingu sõlmimise hetkeks

olid tuletisinstrumentid hinnatud õiglasesse väärtusesse (hindamine seisuga 17.augustil 2021), siis alates uue leping kehtima hakkamisest ei muutu tuletisinstrumentide kohustuse väärtuse saldo enne kui saabub lepingus määratletud ajaperiood 2023-2027.

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

6. AKTSIAKAPITAL JA DIVIDENDID

31.12.2020 seisuga oli Enefit Green ASi aktsiakapital 4 793 473 eurot. 31.08.2021 suurendati Enefit Green ASi aktsiakapitali fondiemissiooni teel 225 000 000 euro võrra kuni summani 229 793 473 eurot. Fondiemissioon viidi läbi vabatahtliku omakapitali reservi arvelt. Ettevõtte emiteeris 225 000 000 uut lihtaktsiat nimiväärtusega 1 euro aktsia kohta. Aktsiakapitali suurendati ilma ülekursita.

2021. aasta juunis maksis Enefit Green AS 2020. majandusaasta eest dividende 27 100 tuhat eurot ehk 5,66 eurot aktsia kohta (sellega kehtinud fondiemissiooni eelset aktsiate arvu arvestades). Septembris 2021 kinnitas aktsionäride üldkoosolek Enefit Greeni dividendipoliitika, mille kohaselt kavatakse Enefit Green igal aastal jaotada 50% oma eelmise aasta normaliseeritud puhaskasumist aktsionäridele. Tulevaste dividendimaksete ajastus ja suurus sõltuvad grupi olemasolevast ja tulevasesst finantsseisundist, tegevuse tulemustest, vajadusest säilitada mõistlik kapitalistruktuur, likviidsusvajadustest ja muudest asjaoludest, mida võidakse parasjagu asjakohaseks pidada.

Oktoobris 2021 viidi läbi aktsiate esmane avalik pakkumine, mille tulemusena emiteeris Enefit Green AS 34 482 759 uut aktsiat ja Enefit Green AS-i emaettevõtte Eesti Energia AS vähendas oma osalust 25 862 068 aktsia müümise teel. Aktsiate müügihinna kujunes IPO käigus 2,90 eurot aktsia kohta. Enefit Green ASi laekus IPO tulemusena uute emiteeritud aktsiate eest 100 miljonit eurot (arvestamata emissiooniga kaasnenud kulud). Emissioonikulud (sh. finantsnõustamise kulud, õigusliku auditi ja nõustamise kulud, tehingu turustamise kulud jne) mahus 5,2 miljonit eurot on Enefit Green hinnanud kapitaliseeritavaks, kuna nende kulude teostamine oli vältimatuks eelduseks emissiooni toimumisele.

Avalikku pakkumise tulemusena kujunes Enefit Greeni emiteeritud aktsiate arvuks 264 276 232 aktsiat ning senise ainuomaniku Eesti Energia AS osaluseks 77,17%. 21.10.2021 noteeriti Enefit Green ASi aktsiad Nasdaq Balti pöhinimekirjas.

Seisuga 31.12.2021 oli Enefit Green ASil registreeritud 264 276 232 aktsiat (31. detsember 2020: 4 793 473 aktsiat). Aktsia nimiväärtus on 1 euro.

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

Kuna ettevõtte aktsiate arv on aasta jooksul oluliselt muutunud nii fondiemissiooni kui uute aktsiate müümise tagajärjel, siis lisaks ülaltoodud IFRS-i nõuetele vastava suhtarvu analüüsimisele võib olla informatiivselt väärtuslik analüüsida ka puhaskasumit aruandeperioodi lõpu aktsiate arvu kohta.

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

TAVA JA LAHUSTUNUD PUHASKASUM AKTSIA KOHTA KAALUTUD KESKMISE AKTSIATE ARVUGA

	Ühik	IV kv 2021	IV kv 2020	2021	2020
Emaettevõtja omanike osa kasumist	tuh euro	39 370	16 271	79 661	67 870
Kaalutud keskmine aktsiate arv	tuh	256 405	4 793	86 707	4 793
Tava puhaskasum aktsia kohta	euro	0,15	3,39	0,92	14,16
Lahustunud puhaskasum aktsia kohta	euro	0,15	3,39	0,92	14,16

TAVA PUHASKASUM AKTSIA KOHTA IPO JÄRGSE AKTSIATE ARVUGA

	Ühik	IV kv 2021	IV kv 2020	2021	2020
Aruandeperioodi lõpu aktsiate arv	tuh	264 276	264 276	264 276	264 276
Tava puhaskasum aktsia kohta	euro	0,15	0,06	0,30	0,26

7. MUUD RESERVID

tuhanded eurod

	31.12.2021	31.12.2020
Muud reservid perioodi alguses	399 165	400 056
sh realiseerimata kursivahede reserv	-835	56
sh muud reservid	400 000	400 000
Aktsiakapitali suurendamine fondiemissiooni teel	-225 000	-
Rahavoogude riskimaandamisinstrumentide õiglase väärtuse muutus	-12 426	-
sh elektrienergia riskimaandamisinstrumentide reserv	-12 426	-
Emaettevõttega tehtud tuletisinstrumentide tehingu esmasel kajastamisel tekkinud õiglane väärtus	-10 781	-
Välismaiste tütaretevõtete ümberarvestamisel tekkinud valuutakursivahed	-130	-891
Muud reservid perioodi lõpus	150 828	399 165
sh realiseerimata kursivahede reserv	-965	-835
sh elektrienergia riskimaandamisinstrumentide reserv	-12 426	-
sh Emaettevõttega tehtud tuletisinstrumentide tehingu esmasel kajastamisel tekkinud õiglane väärtus	-10 781	-
sh muud reservid	175 000	400 000

8. VÕLAKOHUSTUSED KORRIGEERITUD SOETUSMAKSUMUSES

tuhanded eurod

	Lühiajalised võlakohustused		Pikaajalised võlakohustused			Kokku
	Pangalaenu	Rendikohustused	Pangalaenu	Rendikohustused	Lõpetamata ehitus ja ettemaksud	
Võlakohustused korrigeeritud soetusmaksumuses seisuga 31.12.2020	37 533	245	156 513	2 045	3 000	199 336
Aruandeperioodil toimunud liikumised						
Rahalised liikumised						
Lisandunud võlakohustus	10 000	0	0	708	0	10 708
Võlakohustuse tagasimaksmine	-43 634	-258	-40 000	0	0	-83 892
Mitterahaline liikumine						
Ümberklassifitseerimine	25 455	267	-25 455	-267	0	0
Valuutakursi muutuste mõju	-7	0	-60	0	0	-67
Laenukulude amortisatsioon	0	0	51	0	0	51
Muud liikumised	0	13	0	305	-3 000	-2 682
Kokku perioodil 2021 toimunud liikumised	-8 185	22	-65 464	747	-3 000	-75 880
Võlakohustused korrigeeritud soetusmaksumuses seisuga 31.12.2021	29 348	267	91 049	2 792	0	123 456

9. MÜÜGITULU

tuhanded eurod

	IV kv 2021	IV kv 2020	2021	2020
MÜÜGITULU TEGEVUSVALDKONDADE LÕIKES				
Kaupade müük				
Pelletite müük	7 517	4 952	22 507	16 315
Vanametalli müük	304	202	1 090	675
Muude kaupade müük	92	59	244	2 026
Kokku kaupade müük	7 913	5 213	23 840	19 017
Teenuste müük				
Soojusenergia müük	2 119	2 671	7 187	8 523
Elektrienergia müük	43 696	20 669	103 213	69 324
Jäätmete käitlus ja edasimüük	3 913	3 913	15 371	14 756
Vara rent ja hooldus	1 333	3 477	2 961	703
Muude teenuste müük	373	36	430	1 672
Kokku teenuste müük	51 433	30 767	129 161	94 978
Kokku müügitulu	59 346	35 979	153 002	113 994

10. TAASTUVENERGIA TOETUS JA MUUD ÄRITULUD

tuhanded eurod

	IV kv 2021	IV kv 2020	2021	2020
MÜÜGITULU TEGEVUSVALDKONDADE LÕIKES				
Taastuvenergia toetus	8 955	6 698	29 546	33 279
CO ₂ heitmekvootide müük	-	-	-	13 668
Sihtfinantseerimine	183	135	588	541
Muud äritulud	424	1 157	571	1 202
Kokku taastuvenergia toetus ja muud äritulud	9 562	7 990	30 705	48 689

11. KAUBAD, TOORE, MATERJAL JA TEENUSED

tuhanded eurod

	IV kv 2021	IV kv 2020	2021	2020
Hooldus- ja remonditööd	3 689	3 708	15 414	15 705
Tehnoloogiline kütus	4 212	3 944	12 381	14 667
Elektrienergia	3 279	1 044	8 169	3 363
Tuhakäitlusega seotud teenused	875	1 820	2 812	3 661
Valmistoodangu transport	483	485	1 769	1 654
Materjalid ja varuosad toodangu valmistamiseks	963	1 966	2 243	2 884
Ülekandeteenused	68	272	344	999
Jäätmekäitlus	101	87	385	0
Loodusvarade ressursitasud	2	2	7	7
Muud kaubad, toore, materjalid ja teenused	106	48	232	639
Saastetasud	77	69	282	242
Kokku kaubad, toore, materjalid ja teenused	13 854	13 446	44 037	43 820

12. ÄRITEGEVUSEST LAEKUNUD RAHA

tuhanded eurod

	2021	2020
KASUM ENNE MAKSUSTAMIST	81 246	68 607
Korrigeerimised		
Materiaalse põhivara kulum ja väärtuse langus	38 028	38 077
Immateriaalse põhivara kulum ja väärtuse langus	118	114
Põhivara soetamiseks saadud sihtfinantseerimise amortisatsioon	-554	-541
Intressikulu võlakohustustelt	2 816	3 580
Kasum/kahjum kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse	-115	-5
Kasum materiaalse põhivara müügist	19	-1
Intressi- ja muud finantstulud	-26	-2
Liitumistasude ja muude teenustasude amortisatsioon	-8	-14
Kahjum (kasum) muudest mitterahalistest tehingutest	-691	0
Kursikahjum (kasum) välisvaluutas antud ja võetud laenudelt	-67	0
Korrigeeritud kasum enne maksustamist	120 766	109 816
Äritegevusega seotud käibevarade netomuutus		
Äritegevusega seotud nõuete muutus	-712	5 541
Varude muutus	1 556	-4 362
Äritegevusega seotud muude käibevarade netomuutus	-3 319	-4 015
Kokku äritegevusega seotud käibevarade netomuutus	-2 475	-2 836
Äritegevusega seotud lühiajaliste kohustuste netomuutus		
Eraldiste muutus	-57	46
Muutus võlgades hankijatele	-2 062	504
Muude äritegevusega seotud lühiajaliste kohustuste netomuutus	5 114	-2 320
Kokku äritegevusega seotud lühiajaliste kohustuste netomuutus	2 995	-1 770
ÄRITEGEVUSEST LAEKUNUD RAHA	121 285	105 210

13. TEHINGUD JA SALDOD SEOTUD OSAPPOOLTEGA

Enefit Green ASi emaettevõtte on Eesti Energia AS. Eesti Energia ASi ainuomanik seisuga 31.12.2021 on Eesti Vabariik.

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

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

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

Tuletisinstrumentide finantskohustise esialgne õiglane väärtus, summas -10 780 tuhat eurot, on kajastatud otse omakapitalis. Sellele järgnev kumulatiivne tuletisinstrumentide finantskohustuse õiglase väärtuse muutus summas -12 427 tuhat eurot on kajastatud

muu koondkasumi ja rahavoogude riskimaandamisreservi kaudu omakapitalis (vt ka lisa 7).

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

2020. aasta tulu sisaldab ühekordset CO2 heitmekvootide müügitulu summas 13 668 tuhat eurot.

Enefit Green ASi arvelduskontod Swedbank ASis kuulusid seisuga 31. detsember 2020 Eesti Energia ASi kontsernikonto koosseisu. Aruandeperioodil Enefit Green ASil kontsernikonto kasutamisega seotud intressikulu ei tekkinud (9,6 tuhat eurot 2020. aastal). 2021 esimesel poolaastal oli intressimäär 2,06% (2020 esimene poolaasta: 2,19%). Juunis 2021 lõpetati Eesti Energia ASiga sõlmitud kontsernikonto leping.

Enefit Wind Purtse AS omandas Eesti Energia AS tütarettevõtjalt Tootsi Windpark OÜlt 2021 aasta juunis 29 364 tuhande euro eest maad.

Seisuga 31.12.2021 on Enefit Green AS sõlminud pikaajalisi elektrienergia füüsilise tarne lepinguid seotud osapooltega Eesti Energia AS mahus 5 775 GWh, elektrienergia tarnimiseks perioodil 2023 kuni 2033 Leedu, Eesti ja Soome elektrivõrgus. Lepingud on sõlmitud nii aastase baasenergia kui kuise baasenergia tarneks. Seotud osapooltega sõlmitud pikaajaliste elektrienergia füüsilise tarne lepingute kaalutud keskmine hind on 42,3 EUR/MWh.

13. TEHINGUD JA SALDOD SEOTUD OSAPOOLTEGA

tuhanded eurod

	IV kvartal 2021	IV kvartal 2020
	TEHINGUD	
EMAETTEVÕTE		
Teenuste ost	3 530	1 292
Kaupade müük	-	-
Teenuste müük	4 815	3 711
TEISED GRUPI ETTEVÕTTED		
Kaupade ost	-	-
Teenuste ost	1 341	376
Tulu kaupade müügist	46	38
Tulu teenuste müügist	1 469	291
TEISED SEOTUD OSAPOOLED (SH SIDUSETTEVÕTTED)		
Teenuste ost	654	-
Tulu teenuste müügist	20	-
ELERING AS		
Teenuste ost	72	117
Teenuste müük	9 105	6 477

	31.12.2021	31.12.2020
	SALDOD	
Nõuded		
Nõuded	3 293	36 199
sh kontsernikonto	-	33 312
Võlad		
Võlad	24 755	535
Tuletisvaba lepinguline kohustus	23 207	-
Nõuded		
Nõuded	908	84
Kohustused		
Kohustused	941	58
Nõuded		
Nõuded	-	2
Kohustused		
Kohustused	454	460
Nõuded		
Nõuded	2 217	504
Kohustused		
Kohustused	43	269

14. SÜNDMUSED PÄRAST ARUANDEKUUPÄEVA

11. jaanuaril 2022. a. allkirjastas Enefit Green AS Põhjamaade Investeerimispannaga tähtajalise laenulepingu 80 miljoni euro väärtuses. Laenulepingu tähtaeg on 12 aastat. Laenu eesmärk on toetada Enefit Greeni uute tuuleparkide rajamist Baltikumis.

27. jaanuaril 2022. a. Enefit Green langetas lõplikud investeerimisotsused ehitada valmis 21 MW Purtse tuulepark Eestis ja 6 MW Debniku päikesepark Poolas. Purtse tuulepark peaks valmima 2023. aastal ning selle oodatav tootmiskaht saab olema ca 46 GWh aastas. Enefit Green investeerib Purtse tuuleparki ca 28 miljonit eurot. Debniku päikesepark peaks valmima 2023. aastal ning selle oodatav tootmiskaht saab olema ca 6,3 GWh aastas. Enefit Green investeerib Debniku päikeseparki ca 4 miljonit eurot.

GRUPI STRUKTUUR

seisuga 31. detsember 2021



- Iru, Paide, Keila-Joa elektriijaamad, päikesejaamad
- Juhtkond, tootmine ja varahaldus, arendusmeeskond



- Otseses omandis tütaretttevõtted
- Kaudses omandis tütaretttevõtted
- Sidusettevõtjad

Arendusprojektid 100%
* Omandatud 2021. aastal

Olulisemad tütaretttevõtjad	Omakapital, tuh € (31.12.2021)
Enefit Wind OÜ	130 878
Enefit Wind UAB	49 859
Enefit Green SIA	7 037
SIA Enefit Power & Heat Valka	5 196
SIA Technological Solutions	5 025
Šilale Vejas UAB	4 281
Enefit Green UAB	2 269
UAB Vejo Parkai	2 014
Hiiumaa Offshore Tuulepark OÜ	1 024