

An aerial photograph of a wind farm in a snowy, forested landscape. A yellow crane is positioned on a wind turbine, working on its components. Several other wind turbines are visible in the background. The image is overlaid with a green gradient on the right side.

Enefit Green

Auditeerimata vahearuanne
IV kvartal ja 12 kuud 2022



Tulemusi esitlevad:



Aavo Kärmas
juhatuse esimees



Veiko Räim
finantsjuht

Enefit Green

Oleme aastaks 2026 Baltimaade suurim taastuvenergia tootja ja Poolas kiiresti kasvav taastuvenergia ettevõtte

Üle

20 aasta

taastuvenergeetika kogemust

Suurim

tuuleenergia tootja

Baltimaades

178 töötajat

Eestis, Lätis,
Leedus ja Poolas

Toodang 2022

1,12 TWh (elekter)

565 GWh (soojus)

2022 äritulud

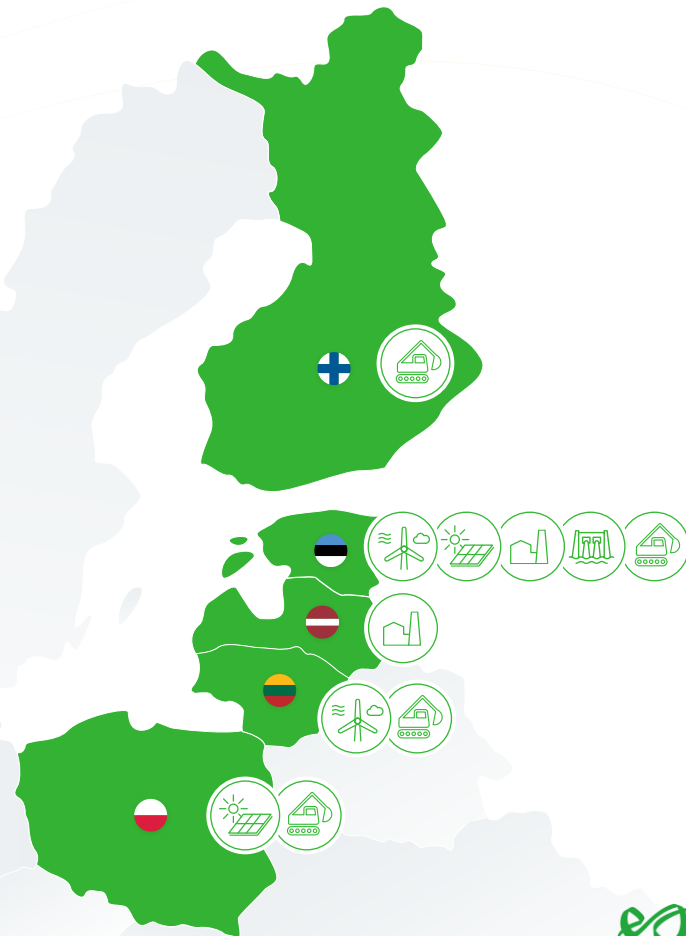
257,0 m€

EBITDA 154,8 m€

Puhaskasum 110,2 m€

 Nasdaq

~ 60 000
investorit



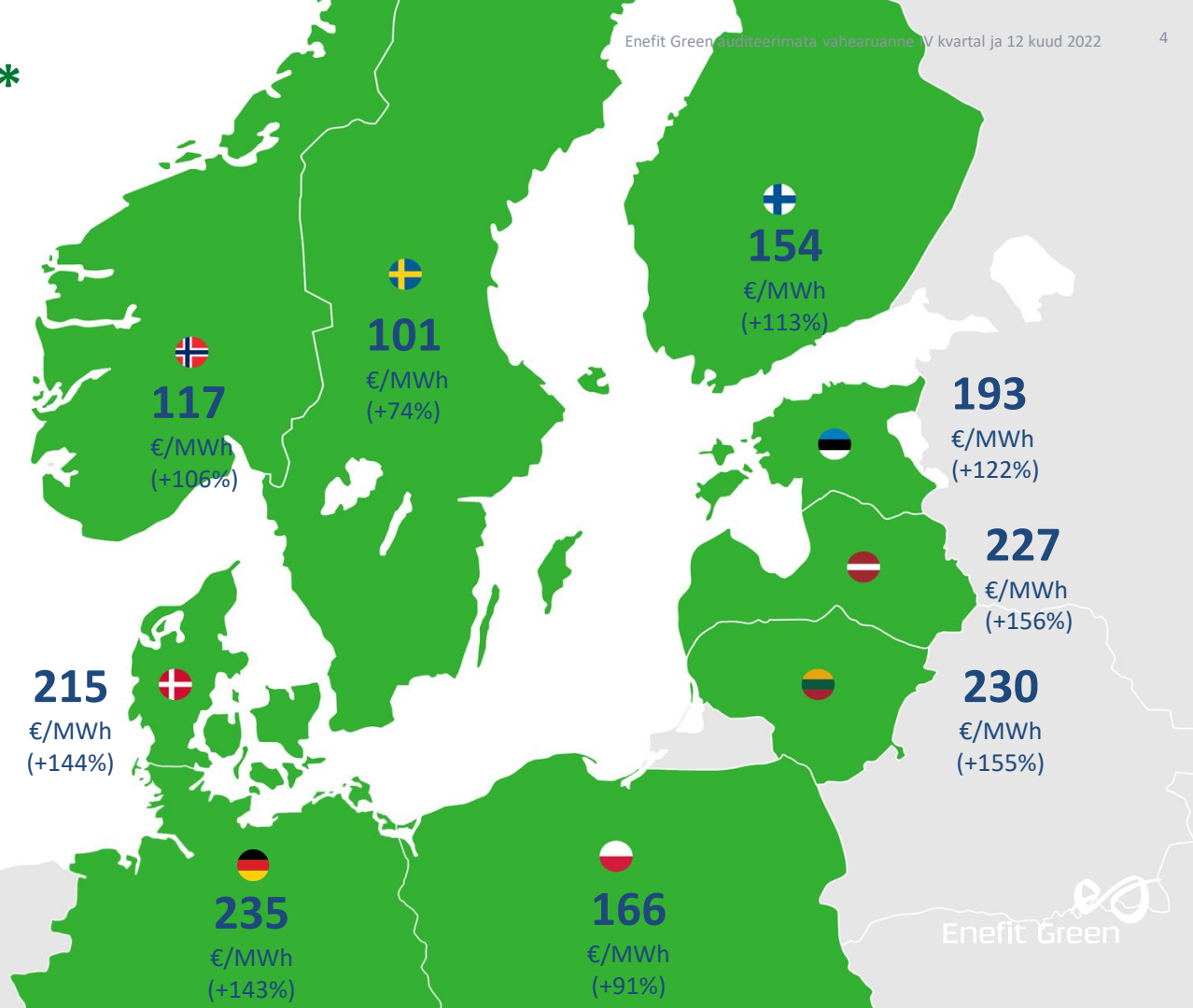
Kõrged elektrihinnad* viitavad täiendavale taastuenergia võimsuse vajadusele meie regioonis

	Aasta- toodang** (TWh)	Aasta- tarbimine** (TWh)	Aasta netoeksport (TWh)
Norra	144,1	131,6	+12,5
Rootsi	165,6	132,1	+33,5
Soome	67,0	79,2	-12,2
Eesti	7,3	8,2	-0,9
Läti	4,5	6,8	-2,3
Leedu	4,4	12,2	-7,8
Poola	162,7	172,4	-9,7
Taani	32,9	34,3	-1,4

* 2022 aastakeskmised hinnad

** 2022 andmed

Allikad: ENTSO-E, Nord Pool



Tähtsamad regulatiivsed arengud

Elektrituru model

- +** Euroopa Komisjoni ettevalmistused reformiks, mis näivad olevat suunatud päev-ette turu osakaalu vähendamisele ja PPA-de rolli kasvatamisele
- Ebakindel taastuvenergia toetuste regulatsioon Lätis pani meid loobuma toetusest Valka koostootmisjaamas
- Ebakindlus seoses eraisikute fikseeritud hinnaga elektrilepingutega – vähendab PPA-dele tugineva turumudeli potentsiaali toetada uute võimsuste rajamist
- 180 €/MWh ülempiir väikese muutuvkuluga (sealhulgas tuult, päikest, jäätmeid ja biomassi energiaallikana kasutavate) elektritootjate elektri müügist saadavale äritulule. Ajutise iseloomuga meede 7 kuud alates 01.12.2022 kuni 30.06.2023, kuid võimalik pikendamine
- +** 180 €/MWh ülempiiri rakendamine Eestis ja Lätis, mis võimaldab tootjatel suunata piiri ületavat tulu investeeringuteks

Taastuvenergia investeeringute kiirendamine

- +** 2030 taastuvelektri tootmise riiklike eesmärkide suurendamine koduturgudel: Eesti 40% -> 100% Leedu 45 %-> 70%
- +** REPowerEU: Euroopa Komisjoni plaan kiirendada taastuvenergia kasutamiseks vajalikke loamenetlusi
- +** Taastuvelektri riiklikud vähempakkumised 2023-2025 kogumahus 1650 GWh/a, nende keskendumine tuuleenergiale
- Riikliku energiaettevõtte ja riikliku metsamajandusettevõtte ühisettevõtte, mis saab eksklusiivse õiguse arendada taastuvenergia võimsusi riigimaadel

Tuuleenergia

- +** Ettevalmistused 2023 teisel poolaastal 700MW meretuulepargi oksjoni väljakuulutamiseks
- +** Tuuleparkide talumistasu kehtestamine kõigis Balti riikides, mis on suurendanud omavalitsuste ja kogukondade huvi tuuleparkide rajamise suhtes

Päikeseenergia

- +** Tootjate ja tarbijate vaheliste otseliinide regulatsioonide ettevalmistamine
- Üle 100 kW päikeseelektrijaamade arendamise piiramine, et vältida 2GW koguvõimsuse eesmärgi ületamist. Piirab hübriidparkide arendamist

Kütuste turu arengus

- +** Maagaasi hinna volatiilsus suurem ühiskondlik toetus taastuvenergiale, sh ka biomassi kasutamisele
- Maagaasi ja tuumaenergia tunnistamine jätkusuutlikuks EL taksonoomia tähenduses
- Biomassi jätkusuutlikkuse regulatsiooni venimine ja ebaselgus

Meie teekond 4x kasvuni

Rohelise energia kiirema kasutuselevõttuga jõuame CO₂ vaba eluviisini

MISSIOON

Toodame taastuvenergiat, et elektrifitseerimisel põhinev rohepööre ellu viia.



- Portfell: **800 MW**
- Kiireim kasv Eestis ja Leedus



- Portfell: **600 MW**
- Kliendilahendused: **100 MW**
- Fookus Baltimaadel ja Poolal

VISIOON

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



Elektritoodang
4,5 TWh



Tootmisvõimsus
(elekt)er
1 900 MW



CO₂-neutraalne
soojusenergia
toodang **600 GWh**



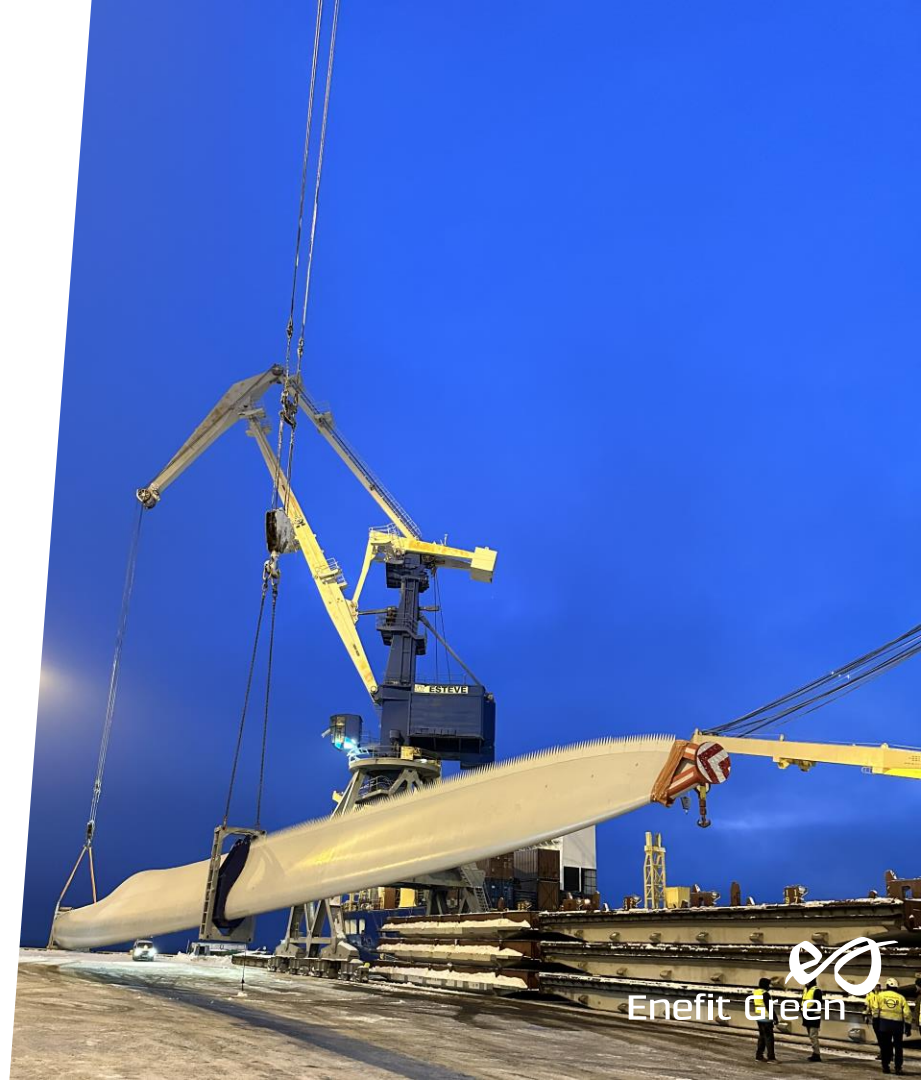
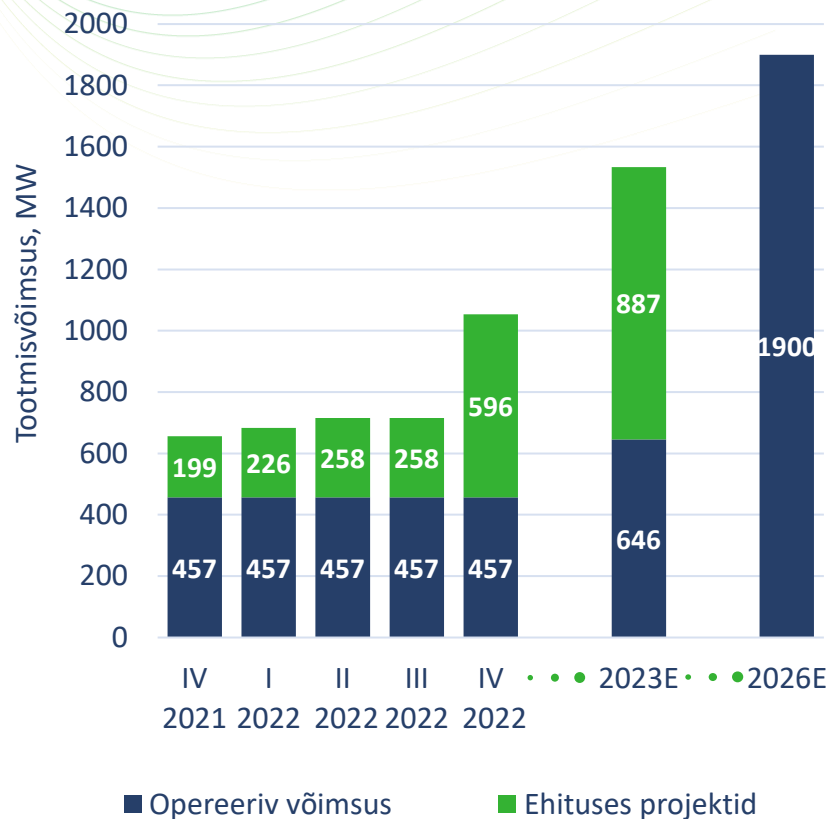
Investeeringud
1,5 mrd EUR



Töötajaid
220

4x

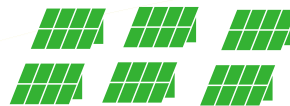
tootmisvõimsuse kasv 2026. aastaks



Ehituses arenduste portfell

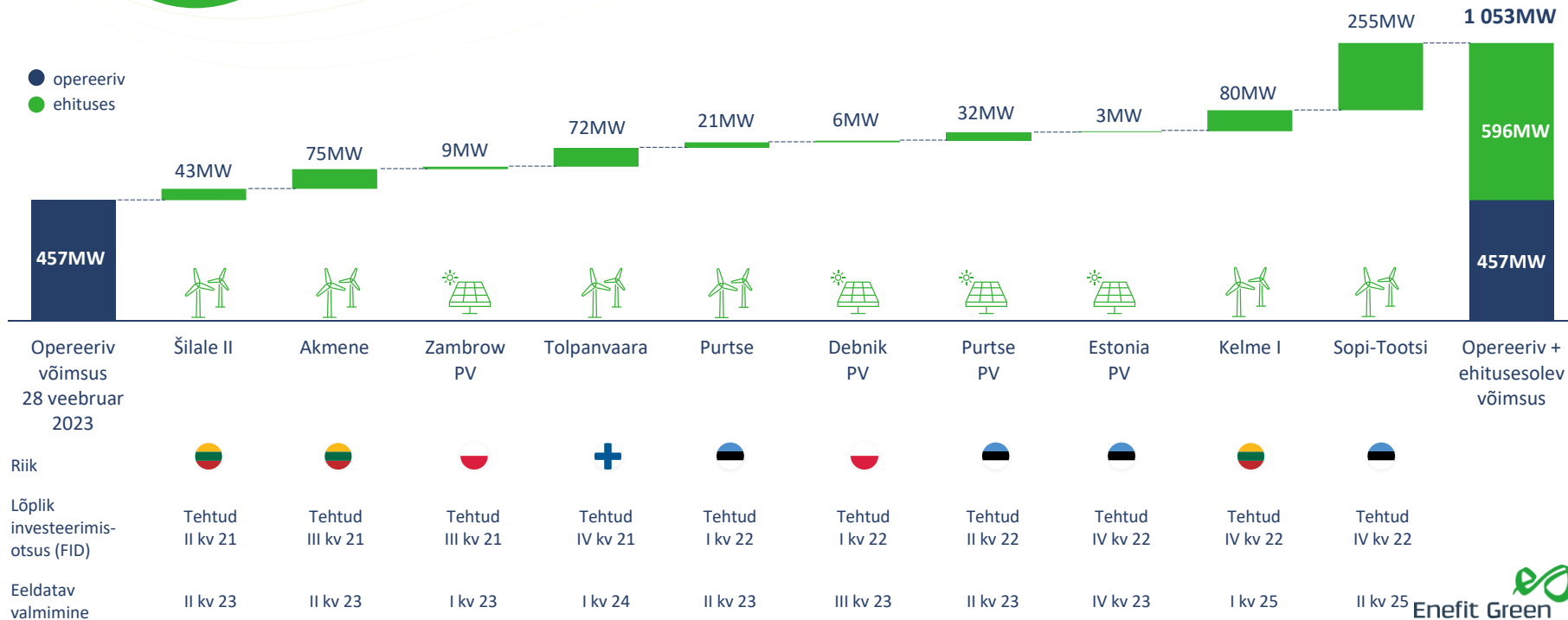


546 MW



50 MW

● opereeriv
● ehituses



Lühiajaline arendusportfell kokku

Ettevalmistamisel
investeeringisotsused
2023. aasta lõpuni



240 MW



240 MW

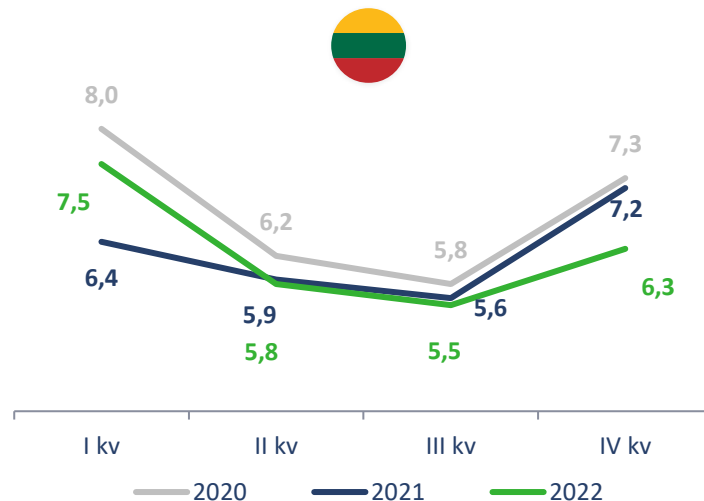
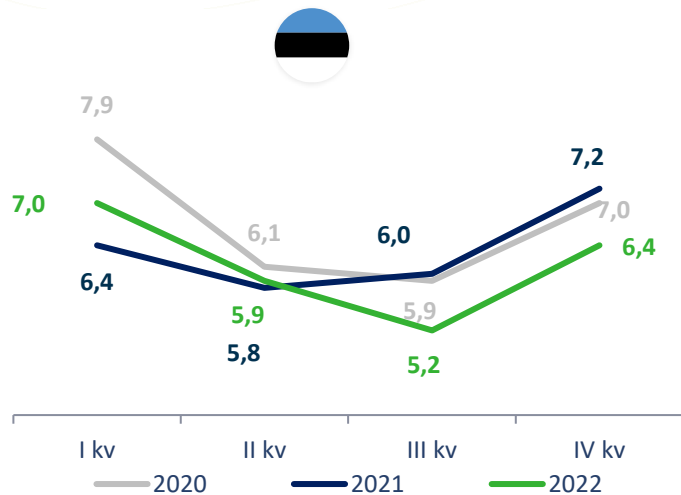


NB! Arendusprojektid on pidevas muutumises. Antud ülevaade kajastab juhtkonna parimat kokkuvõtlikku hinnangut lühiajalise arendusportfelli projektide osas seisuga 28. veebruar 2023.



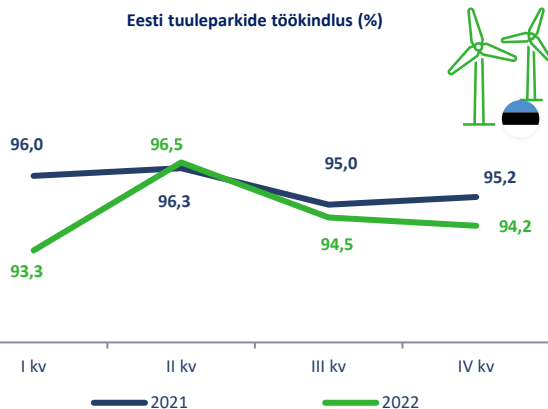
Nõrgimad tuuleolud viimase kolme aasta jooksul

Keskmine mõõdetud tuule kiirus Enefit Greeni tuuleparkides, m/s

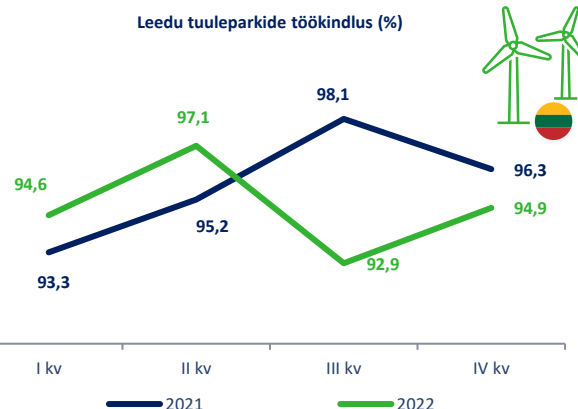


Töökindluste hoidmine esitas 2022 teisel poolaastal väljakutseid

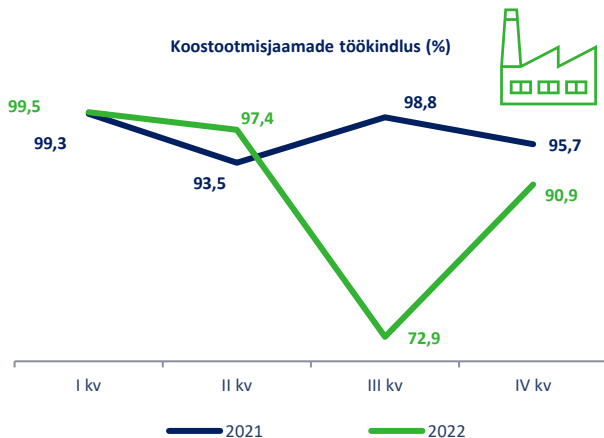
Eesti tuuleparkide töökindlus (%)



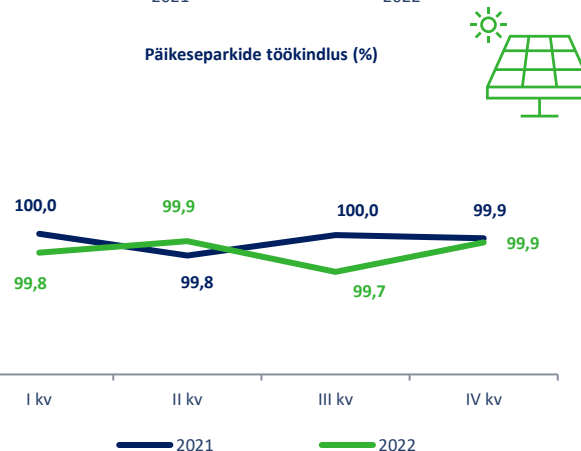
Leedu tuuleparkide töökindlus (%)



Koostootmisjaamade töökindlus (%)



Päikeseparkide töökindlus (%)



IV kvartali tulemuste kokkuvõte

TOODANG

ELEKTRI-
ENERGIA

291
GWh
-25%

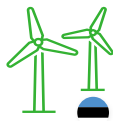
SOOJUS-
ENERGIA

157
GWh
-10%

HIND*

163
€/MWh
+24%

21
€/MWh
+37%



+255 MW Sopi-Tootsi
(lõplik investeerimisotsus)

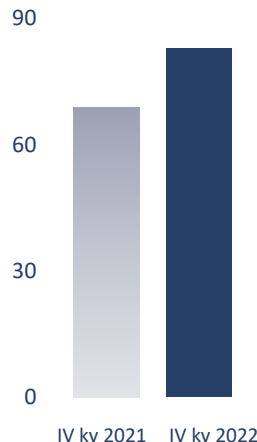


+ 3MW Estonia
(lõplik investeerimisotsus)

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

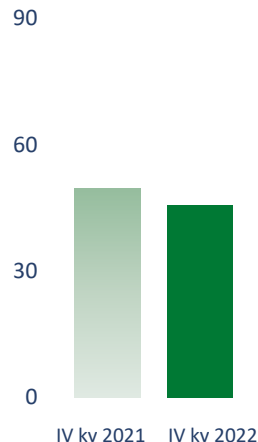
Äritulud

82,8 mln €
+20%



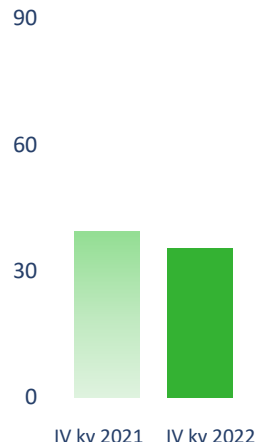
EBITDA

45,8 mln €
-8%



Puhaskasum

35,4 mln €
-10%



+80 MW Kelme
(lõplik investeerimisotsus)



325 + 100 mln € laenurahastus
(uued laenud SEB ja NIB +
refinantseerimine SEB ja Swedbank)

2022. aasta tulemuste kokkuvõte

TOODANG

ELEKTRI-
ENERGIA

1 118

GWh
-6%

SOOJUS-
ENERGIA

566

GWh
-9%

HIND*

149

€/MWh
+39%

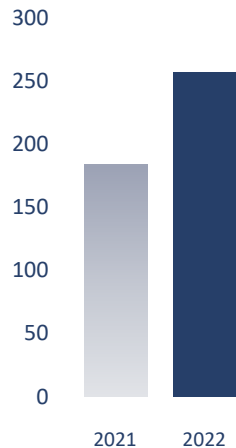
16

€/MWh
+14%

Äritulud

257,0 mln €

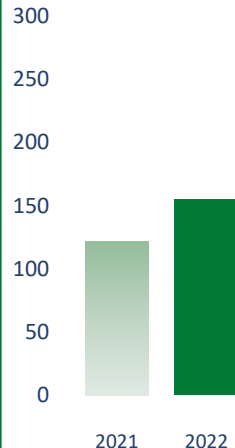
+40%



EBITDA

154,8 mln €

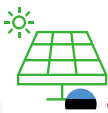
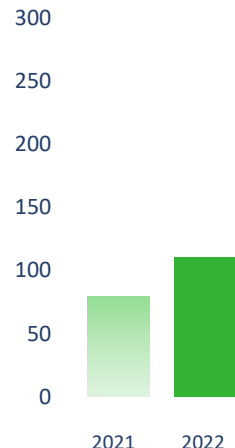
+27%



Puhaskasum

110,2 mln €

+38%



+394 MW

6 uut lõplikku
investeeringisotsust



ca 500 mln €

2022 lõplike inv.-
otsuste koguväärtus



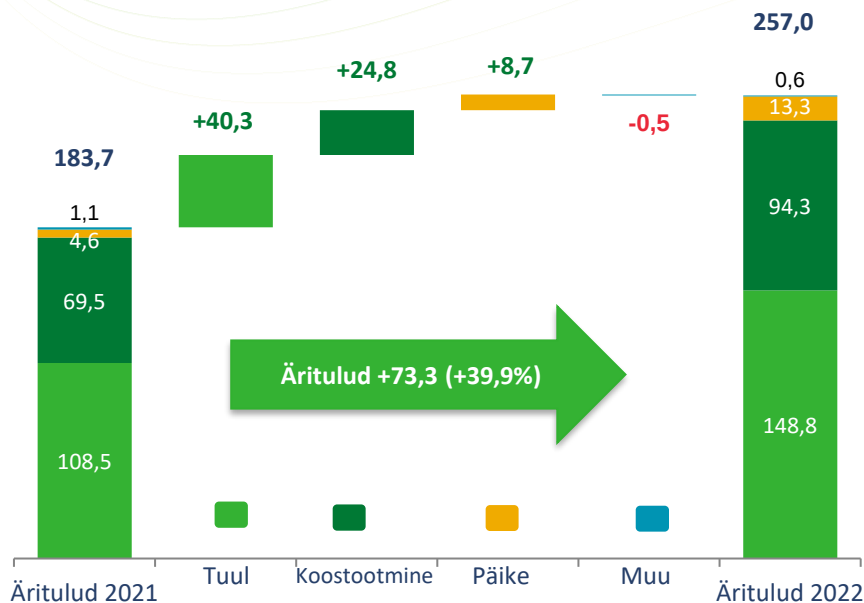
+4,9 TWh PPA

uusi sõlmitud
lepinguid 2022

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

Äritulude kasvu vedasid kõrged elektrihinnad

Äritulud segmentide kaupa, mln €



Äritulud 257,0 mln eurot +40%

Tuuleenergia

- Segmendi Eesti tootmisüksuste arvutuslik teenitud elektrihind* 175 €/MWh (+41%) ja Leedu tootmisüksustes 87 €/MWh (+9%)
- Madalamad toodangud Eestis ja Leedus

Koostootmine

- Arvutuslik teenitud elektrihind* 213 €/MWh (+84%)
- Pelleti kõrgemad äritulud
- Madalam soojuse ja elektri toodang

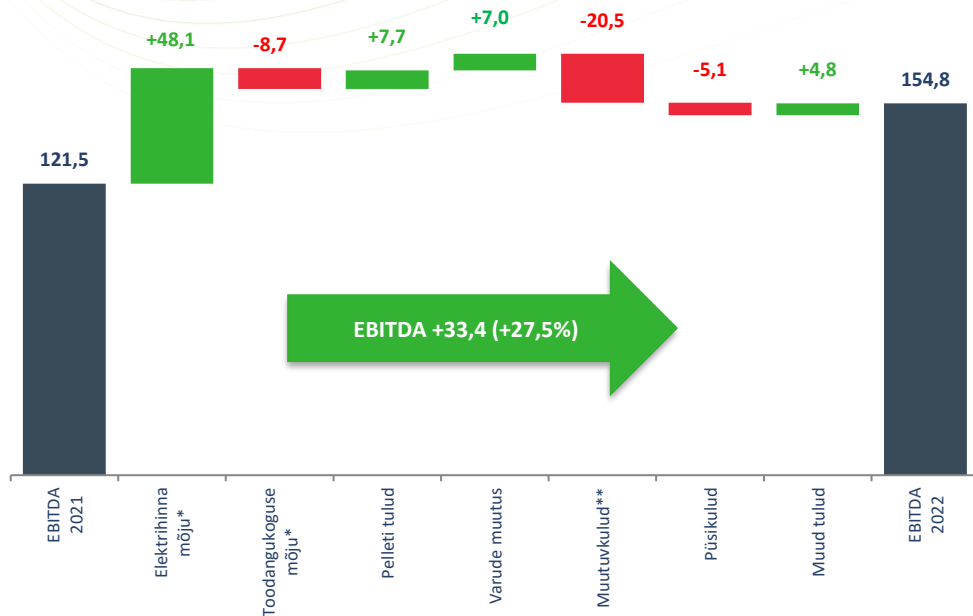
Päike

- Päikeseteenuse „Võtmed kätte“ lahenduse tulude kasv

*Arvutuslik teenitud elektrihind = (elektrimüügi tulud + taastuvenergia tasu ja töhusa koostootmise toetus – elektri ost Nord Pooli päev-ette ja päevasisel turul – bilansienergia ost) / toodang

EBITDA kasvu vedasid kõrged elektrihinnad

Grupi EBITDA muutus mõjurite lõikes, mln €



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

**Muutuvkuludest on välja võetud bilansienergiakulud, kuna sisalduvad elektrihinna ja toodangukoguse mõju tulpades

EBITDA 154,8 mln eurot

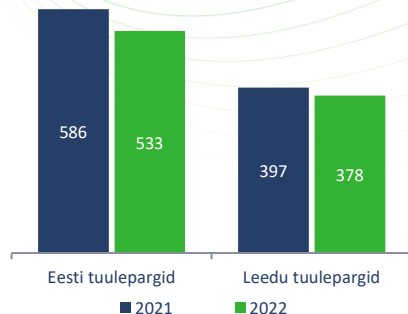
+28%

- **Kõrgem elektrihind +48,1 mln eurot**
Sh kõrgemad elektri ostukulud
- **Madalam tootmiskogus -8,7mln eurot**
- **Pelleti tulud +7,7mln eurot**
- **Varude jääkide muutus +7,0 mln eurot**
- **Muutuvkulude mõju -20,5 mln eurot**
Kõrgemad biomassi hinnad
Kõrgemad päikeseteenuse kulud
- **Püsikulude mõju -5,1 mln eurot**
Suurenenud tööjõukulud
Suuremad arendusega seotud kulud

Tuuleenergia segment: kõrged hinnad, madalamad tuulekiirused

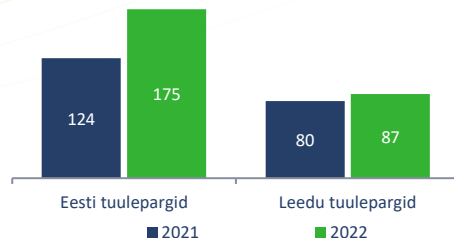
Elektri tootangud, GWh

-52,3 (-8,9%) -19,1 (-4,8%)



Arvutuslik teenitud elektrihind, €/MWh *

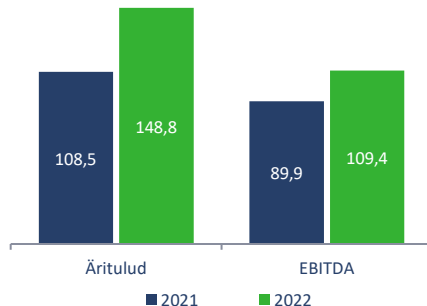
+50,7 (+40,9%) +7,4 (+9,3%)



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

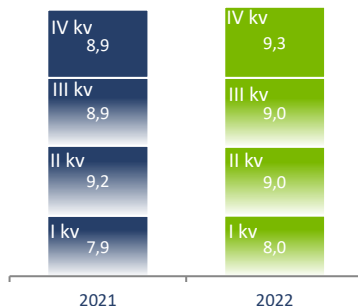
Äritulud ja EBITDA, mln €

+40,3 (+37,1%) +19,6 (+21,8%)



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

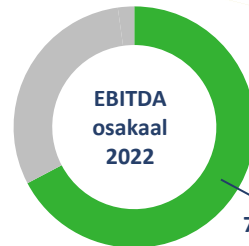
+0,4 (+1,1%)



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



58%

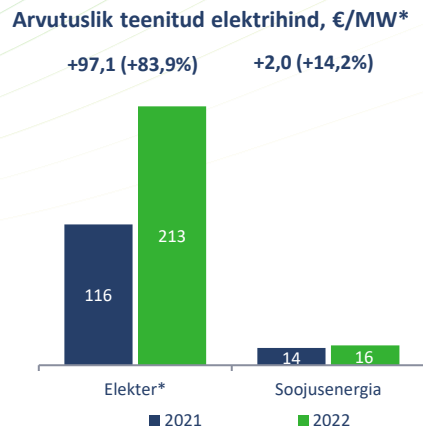
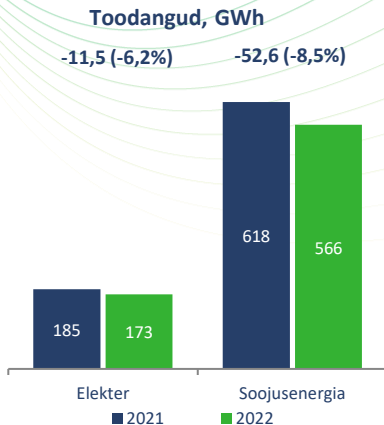


71%

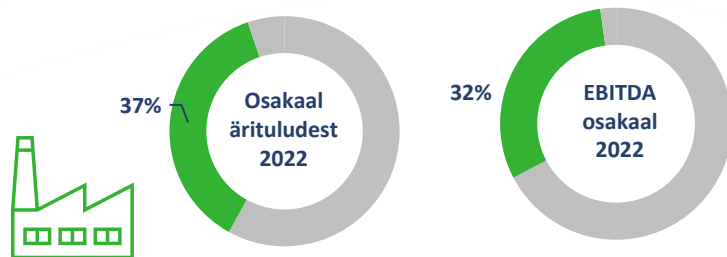
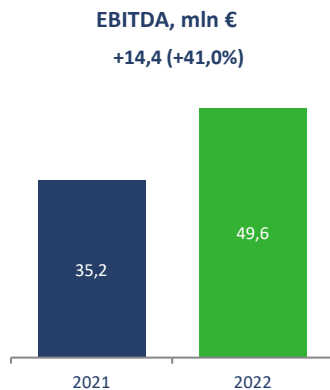
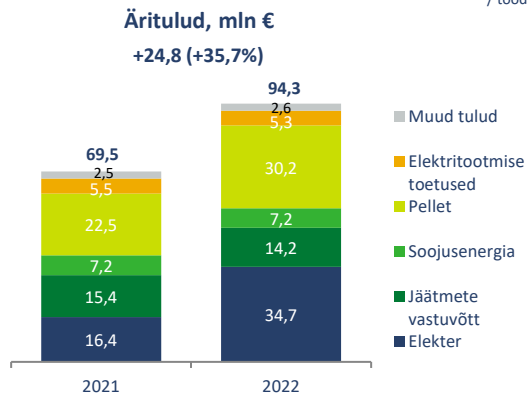
EBITDA 109,4 mln eurot
+22%

- ➡ Kõrged NP hinnad Eestis ja turuhinna poolt rohkem mõjutatud Leedu tuulepargid
- ➡ Stabiilsed opereerimiskulud
- ➡ Tuuleoludest tingituna madalamad tootangud

Koostootmise segment: äritulu kasv, madalam toodang



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



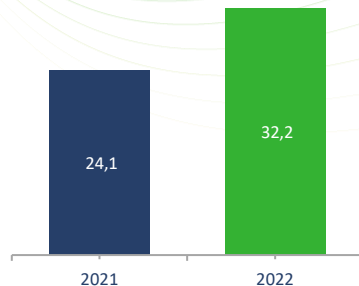
EBITDA 49,6 mln eurot
+41%

- Arvutuslikku teenitud elektrihinda tõstis NP Eesti ja Läti turuhind
- Pelleti äritulude kasv
- Soojusetulu stabiilne, olenemata väiksemast toodangust
- Muutuvkulude suurenemine biomassi hinna tõttu
- Iru koostootmisjaama remondiseisak, mis vähendas nii elektri kui ka soojuse müügimahtu

Päikeseenergia segment: ilmast tingitud kõrgem toodang

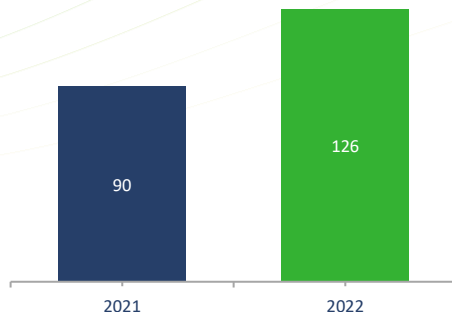
Elektritoodangud, GWh

+8,1 (+33,4%)



Arvutuslik teenitud elektri hind, €/MWh*

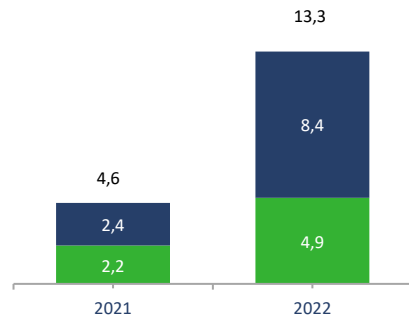
+35,5 (+39,2%)



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

Äritulud, mln €

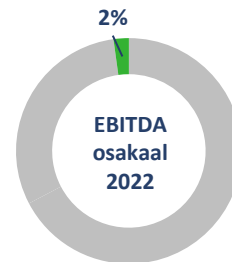
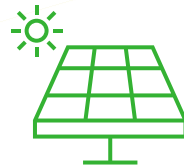
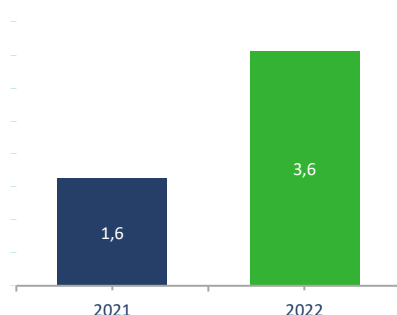
+8,7 (+187,6%)



■ Päikeseteenuste äritulud
■ Opereerivate päikeseparkide äritulud

EBITDA, mln €

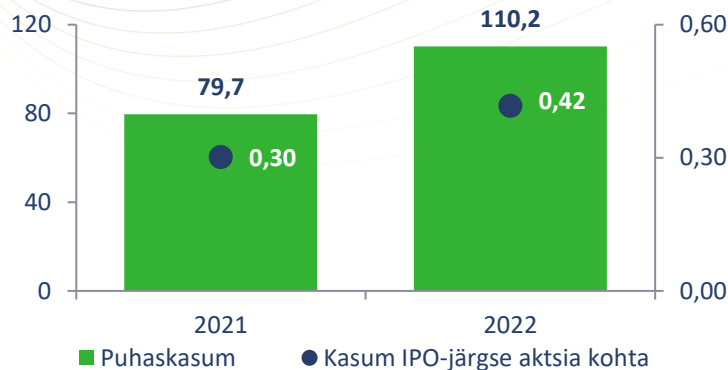
+1,9 (+118,3%)



EBITDA 3,6 mln eurot
+118%

- Kõrgem toodang seoses ilmaoludega
- Kõrgem päikeseenergia arvutuslik teenitud elektri hind Eestis
- Madala marginaaliga päikeseteenuse „võtmed kätte“ ärisuunast väljumine

2022. aasta kasum aktsia kohta 0,417 eurot Juhatuse dividendiettepanek: 0,208 eurot ühe aktsia kohta



Dividendiettepanek

Juhatus teeb kooskõlastatult nõukoguga ettepaneku maksta aktsionäridele 2023. aastal eelnevate perioodide kasumist dividendidena välja 55,0 mln eurot (**0,208 eurot ühe aktsia kohta**), mis moodustab 49,9% grupi 2022. aasta auditeerimata puhaskasumist.

Puhaskasum 110,2 mln eurot +38%

Finantskulud

➤ Vähenesid laenuintresside kapitaliseerimisest

Ettevõtte tulumaks

➤ Kasvas seoses suurenenud dividendide väljamaksega Eestis

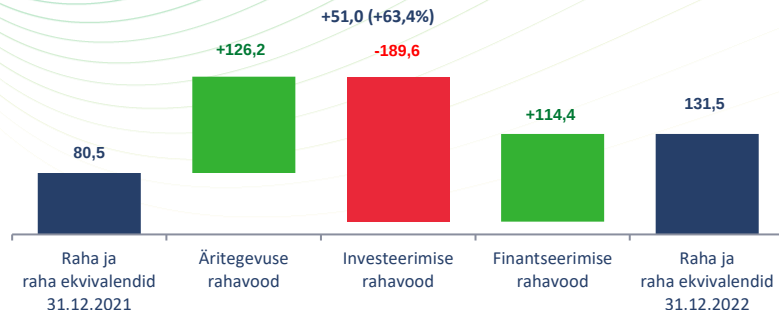
Puhaskasum

➤ Kõrged elektri turuhinnad

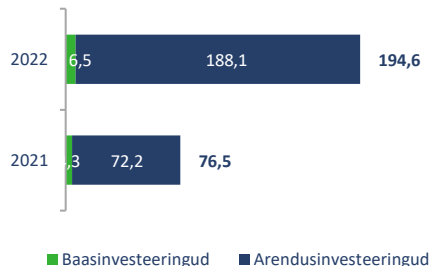
➤ Tootmismahu langus

Tugev äritegevuse rahavoog

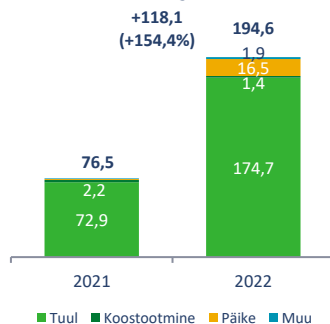
Likviidsete varade muutus 2022. aastal, mln €



Investeeringud tüübi järgi, mln €



Investeeringud segmentide lõikes, mln €



Investeeringud 194,6 mln eurot
+154%

Äritegevus

➤ Tugev äritegevuse rahavoog aitab finantseerida kasvavaid investeeringuid

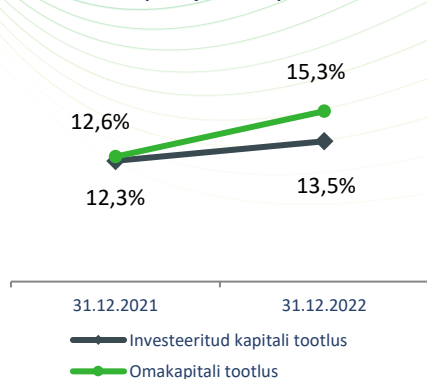
Investeeringud

➤ 2022 investeeringud 194,6 mln euro väärtuses, millest enamus tehti tuuleparkide arendusprojektidesse:

- Akmene 62,5 mln eurot
- Šilale II 30,7 mln eurot
- Tootsi tuulepargi omandamine 26,9 mln
- Tolpanvaara 18,3 mln eurot
- Purtse tuulepark 14,6 mln eurot

Tugev kapitalistruktuur

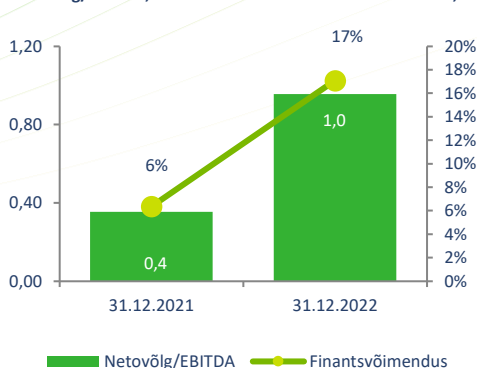
Investeeritud kapitali ja omakapitali tootlus, %



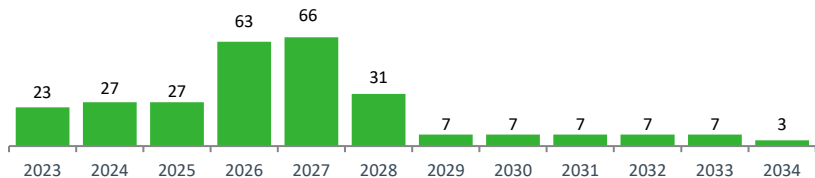
Investeeritud kapitali tootlus = viimase 12 kuu ärikasum / (netovõlg + omakapital)

Omakapitali tootlus = viimase 12 kuu puhaskasum / omakapital

Netovõlg/EBITDA, korda



Pangalaenude tagasimaksegraafik, mln €



Finantsvõimendus 17%

Kapitalistruktuur

- Kasvav kuid jätkuvalt madal finantsvõimendus ja netovõlg / EBITDA suhe

Finantseerimine

- Kasutusele võetud pangalaenude saldo 275 mln €
- Keskmine intressimäär 2,60%, arvestades IRS* mõju (2021: 1,44%). IRS katavad 61% laenudest.
- Kasutamata likviidsuslaenu limiidid 50 mln €
- Refinantseerisime 100 mln € väärtuses 2023 tähtajaga laene detsembris
- Sõlmisime SEB ja NIB-ga 325 mln € väärtuses uusi laenulepinguid jaanuaris

Omakapitali tootlus 15,3%

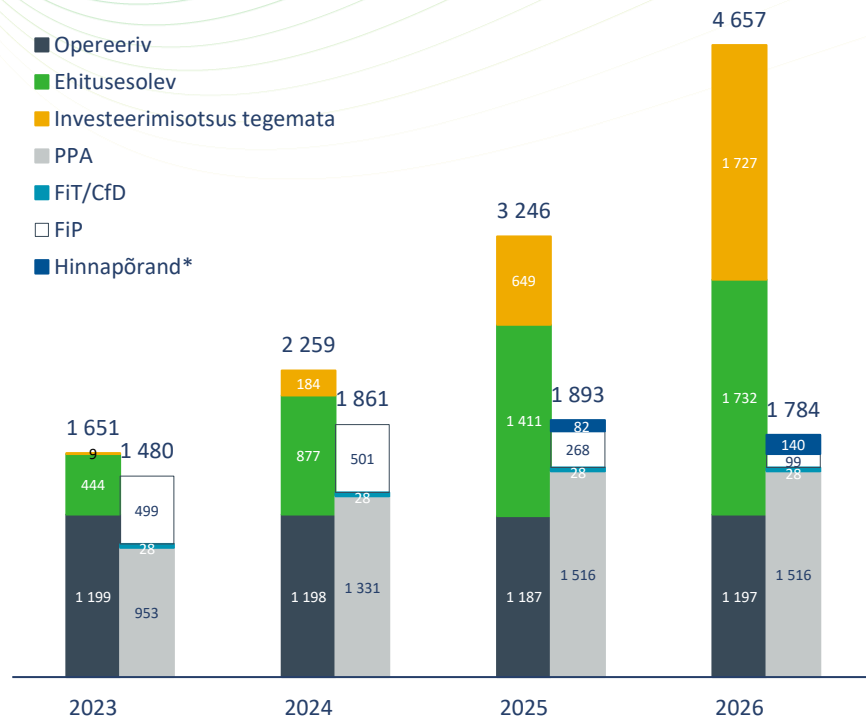
Tootlused

- Parem investeeritud kapitali tootlus kõrgema ärikasumi tõttu
- Parem omakapitali tootlus suurema puhaskasumi tõttu

* IRS - intressimäära vahetustehingud (ingl k *interest rate swaps*)

Elektrimüügiportfell: PPA-d toetavad uusi arendusprojekte

Olemasolevate ja uute tootmisüksuste oodatav toodang ja selle kaetus PPA-de ja TE toetusmeetmetega, GWh



Elektrimüügilepingud (PPAd)

2023-2026

➤ 5 317 GWh kaetud PPA-dega (58% oodatavast toodangust)

➤ Keskmise fikseeritud hind 69,4 €/MWh

2027+

➤ Pikimate PPA-de tähtaeg 2033

➤ 2026. aastast hilisemast toodangust on kaetud 5 209 GWh keskmise hinnaga 75,4 €/MWh

Uute lepingute maht 2022

➤ 2022 sõlmisime uusi kuni 10-aastase tähtajaga PPA lepinguid 4 949 GWh toodangule keskmise hinnaga 108,5 €/MWh.

Jätkusuutlik Enefit Green

- Oleme Enefit Greenis pühendunud jätkusuutlikule tegutsemisele ja oma tegevuse keskkonnanajalajälje vähendamisele
- Meie jätkusuutlikkuse põhimõtted on kooskõlas ÜRO kestliku arengu eesmärkidega
- Integreerime valitud keskkonna-, sotsiaal- ja juhtimiskriteeriumid järk-järgult meie ärieesmärkidesse





Rohelisema tuleviku loomine tasakaalus keskkonnaga

- Keskendumine tuule- ja päikeseenergiale
- Jätkusuutlikum soojuse ja elektrienergia koostootmine
- Jätkusuutlik pelletitootmine
- Üldine energiatõhusus



2022 arengud

- Enefit Greeni süsinikujalajälje avalikustamine



Rohepöörde kiirendamine koos inimeste ja kogukondadega

- Töötajatest lähtuv kultuur
- Tulevaste talentide kaasamine
- Koostöö kohalike kogukondade ja partneritega



2022 arengud

- Töötajate pühendumuse kasv: 86 -> 91
- Juhtimiskvaliteedi kasv: 84 -> 95
- Null tööõnnetust



Parema tuleviku loomine usalduse ja läbipaistvuse kaudu

- Õigusriik ja korruptsiooni-vastane võitlus
- Nõukogu ja auditikomitee sõltumatus
- Töötajate ja inimõiguste kaitse
- Jätkusuutlik tarneahel



2022 arengud

- Tarneahela jätkusuutlikkuse temaatika tõstatamine
- Eetikanõuded partneritele

2022. aasta kokkuvõte

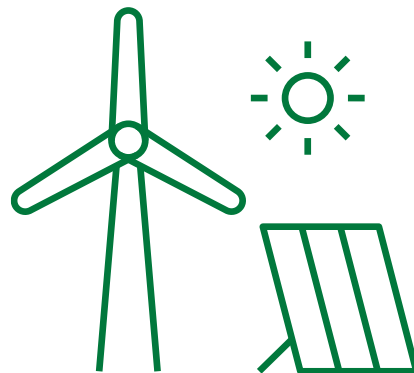
Äritulud	EBITDA	Puhaskasum
257,0 mln € +40%	154,8 mln € +27%	110,2 mln € +38%

- **Selge plaan**, kuidas täita strateegiline 4X kasvueesmärk aastaks 2026
- **6 uut lõplikku investeerimisotsust 394MW ~500 mln € väärtuses**
- **100 mln € 2023 laenude refinantseerimine ja 325 mln € uute laenude sõlmimine** (jaan '23)
- **4.9TWh sõlmitud uusi PPA lepinguid 2022**
- **0.208 €/aktsia dividendi ettepanek**
- **Jätkusuutlikkuse** põhimõtted kinnitatud, töö jätkub detailide ja eesmärkide seadmisega

Kokku ehituses uusi taastuvenergia võimsusi

596 MW

+130% lisanduvat võimsust
peale ehituste valmimist





Q&A

Aavo Kärmas, juhatuse esimees
Veiko Räim, finantsjuht



Enefit Green

Lisad

Lühendatud konsolideeritud
raamatupidamise vahearuanne 2022

Lühendatud konsolideeritud kasumiaruanne

tuhandetes eurodes	IV kv 2022	IV kv 2021	2022	2021
Müügitulu	76 381	59 346	233 280	153 002
Taastuvenergia toetus ja muud äritulud	6 372	9 562	23 735	30 705
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	-1 304	-1 468	3 303	-3 708
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-30 486	-13 854	-85 954	-44 038
Tööjõukulud	-2 470	-1 781	-9 111	-6 713
Põhivara kulum, amortisatsioon ja väärtuse langus	-8 847	-9 553	-37 777	-38 146
Muud tegevuskulud	-2 690	-2 236	-10 411	-7 790
ÄRIKASUM	36 956	40 016	117 065	83 312
Finantstulud	240	503	337	721
Finantskulud	-1 688	-669	-2 342	-2 833
Neto finantstulud (-kulud)	-1 448	-166	-2 005	-2 112
Kasum kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse	27	36	714	46
KASUM ENNE TULUMAKSUSTAMIST	35 535	39 886	115 774	81 246
Tulumaks	-126	-516	-5 567	-1 585
ARUANDEPERIOODI KASUM	35 409	39 370	110 207	79 661
Tava ja lahustunud puhaskasum aktsia kohta				
Kaalutud keskmine aktsiate arv, tuh	264 276	256 405	264 276	86 707
Tava puhaskasum aktsia kohta, EUR	0,13	0,15	0,42	0,92
Lahustunud puhaskasum aktsia kohta, EUR	0,13	0,15	0,42	0,92
Tava puhaskasum aktsia kohta IPO järgse aktsiate arvuga				
IPO järgne aktsiate arv, tuh	264 276	264 276	264 276	264 276
Tava puhaskasum aktsia kohta, tuh	0,13	0,15	0,42	0,30

Lühendatud konsolideeritud finantsseisundi aruanne

tuhandetes eurodes	31.12.2022	31.12.2021
VARAD		
Põhivara		
Materiaalne põhivara	776 870	612 503
Immateriaalne põhivara	60 382	68 239
Varade kasutusõigus	4 239	2 750
Ettemaksed põhivara eest	19 412	20 710
Edasilükkunud tulumaksuvara	1 321	442
Investeerinud sidusettevõtjatesse	506	578
Tuletisinstrumentid	11 277	0
Pikaajalised nõuded	40	78
Kokku põhivara	874 047	705 300
Käibevara		
Varud	14 227	9 529
Nõuded ostjate vastu, muud nõuded ja ettemaksed	41 091	22 373
Raha ja raha ekvivalendid	131 456	80 454
Tuletisinstrumentid	3 349	0
Kokku käibevara	190 123	112 356
Kokku varad	1 064 170	817 656

tuhandetes eurodes	31.12.2022	31.12.2021
OMAKAPITAL		
Emaettevõtja aktsionäridele kuuluv kapital ja reservid		
Aktsiakapital	264 276	264 276
Ülekurs	60 351	60 351
Kohustuslik reservkapital	3 259	479
Muud reservid	166 419	151 793
Realiseerimata kursivahede reserv	-762	-965
Jaotamata kasum	225 190	157 673
Kokku omakapital	718 733	633 607
KOHUSTUSED		
Pikaajalised kohustused		
Võlakohustused	255 755	93 884
Sihtfinantseerimine	7 115	7 458
Tuletisvaba lepinguline kohustus	18 086	23 207
Edasilükkunud tulumaksukohustused	12 326	12 568
Muud pikaajalised võlad	3 000	3 000
Eraldised	9	13
Kokku pikaajalised kohustused	296 291	140 130
Lühiajalised kohustused		
Võlakohustused	23 808	29 572
Võlad hankijatele ja muud võlad	20 215	14 291
Eraldised	2	56
Tuletisvaba lepinguline kohustus	5 121	0
Kokku lühiajalised kohustused	49 146	43 919
Kokku kohustused	345 437	184 049
Kokku omakapital ja kohustused	1 064 170	817 656

Lühendatud konsolideeritud rahavoogude vahearuanDED

tuhandetes eurodes	IV kv 2022	IV kv 2021	2022	2021
Rahavood äritegevusest				
Äritegevusest saadud raha	30 481	48 634	136 223	121 532
Makstud intressid ja laenukulud	-1 360	-1 016	-3 202	-3 377
Laekunud intressid	239	3	251	25
Makstud tulumaks	-829	-270	-7 046	-970
Neto rahavood äritegevusest	28 531	47 351	126 226	117 210
Rahavood investeerimisest				
Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivara soetamisel	-60 487	-23 119	-190 436	-74 844
Laekunud materiaalse põhivara müügist	0	74	3	96
Sidusettevõtjatelt laekunud dividendid	0	0	62	0
Laekunud osaluse müügist sidusettevõtjas	0	0	724	68
Neto rahavood investeerimistegevusest	-60 487	-23 045	-189 647	-74 680
Rahavood finantseerimisest				
Arvelduskrediidi saldo muutus	0	0	0	33 312
Saadud pangalaenud	100 000	0	270 000	10 000
Tagasi makstud pangalaenud	-100 131	-52 529	-115 277	-83 634
Tagasi makstud liisingkohustuste põhiosamaksed	-168	-291	-431	-262
Makstud dividendid	0	0	-39 906	-27 100
Laekunud aktsiate emiteerimisest	0	100 000	0	100 000
Tasutud uute aktsiate emiteerimisega seotud kulud	0	-5 166	0	-5 166
Muud korrigeerimised	0	0	37	0
Neto rahavood finantseerimistegevusest	-299	42 014	114 423	27 150
Neto rahavoog	-32 255	66 320	51 002	69 680
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi algul	163 711	14 134	80 454	10 774
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi lõpul	131 456	80 454	131 456	80 454
Netomuutus rahas ja raha ekvivalentides	-32 255	66 320	51 002	69 680