



# Enefit Green I kvartal 2022

Tulemuste esitlus

# Tänased esitlejad



**Aavo Kärmas**

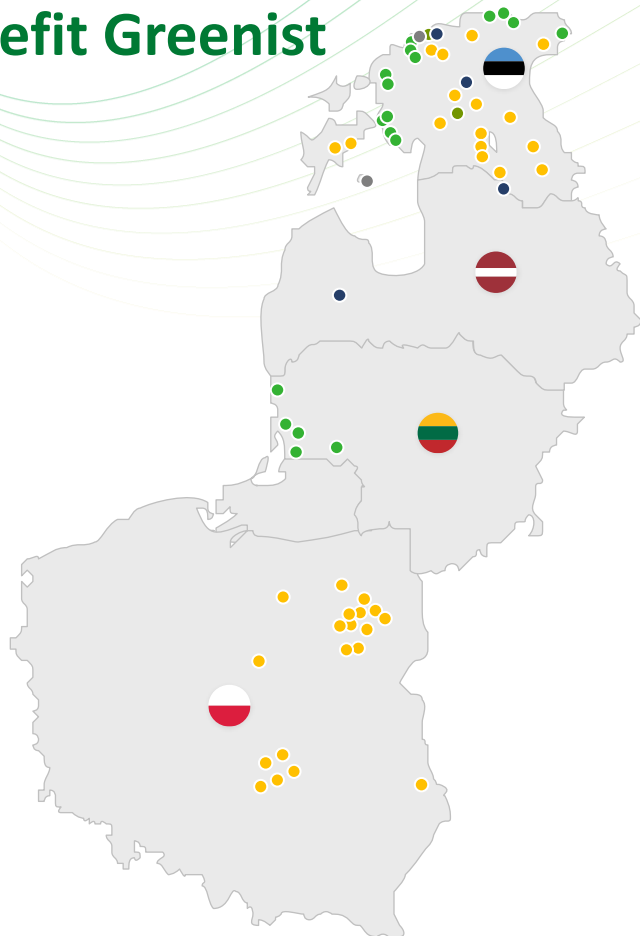
juhatuse esimees  
alates 2017



**Veiko Räm**

finantsjuht  
alates 2017

# Enefit Greenist



## Üks juhtivatest ja mitmekülgsematest taastuenergia tootjatest Läänemere piirkonnas

**20 aastat**

taastuenergia kogemust

Baltikumi suurim  
**tuuleenergia tootja**

**171 töötajat**

Eestis, Lätis, Leedus ja Poolas

Tootmisvõimsuste kasvu eesmärk 2025. aastaks

**2,4 korda**

Elektritoodang 2021:

**1,19 TWh**

Soojuse toodang 2021:

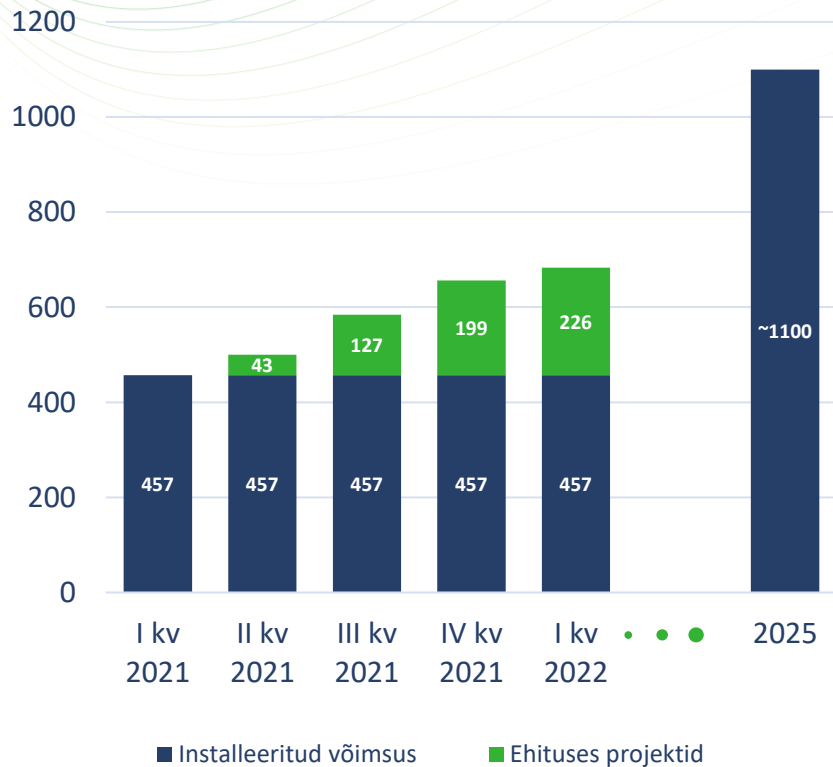
**618 GWh**

**~59 000**

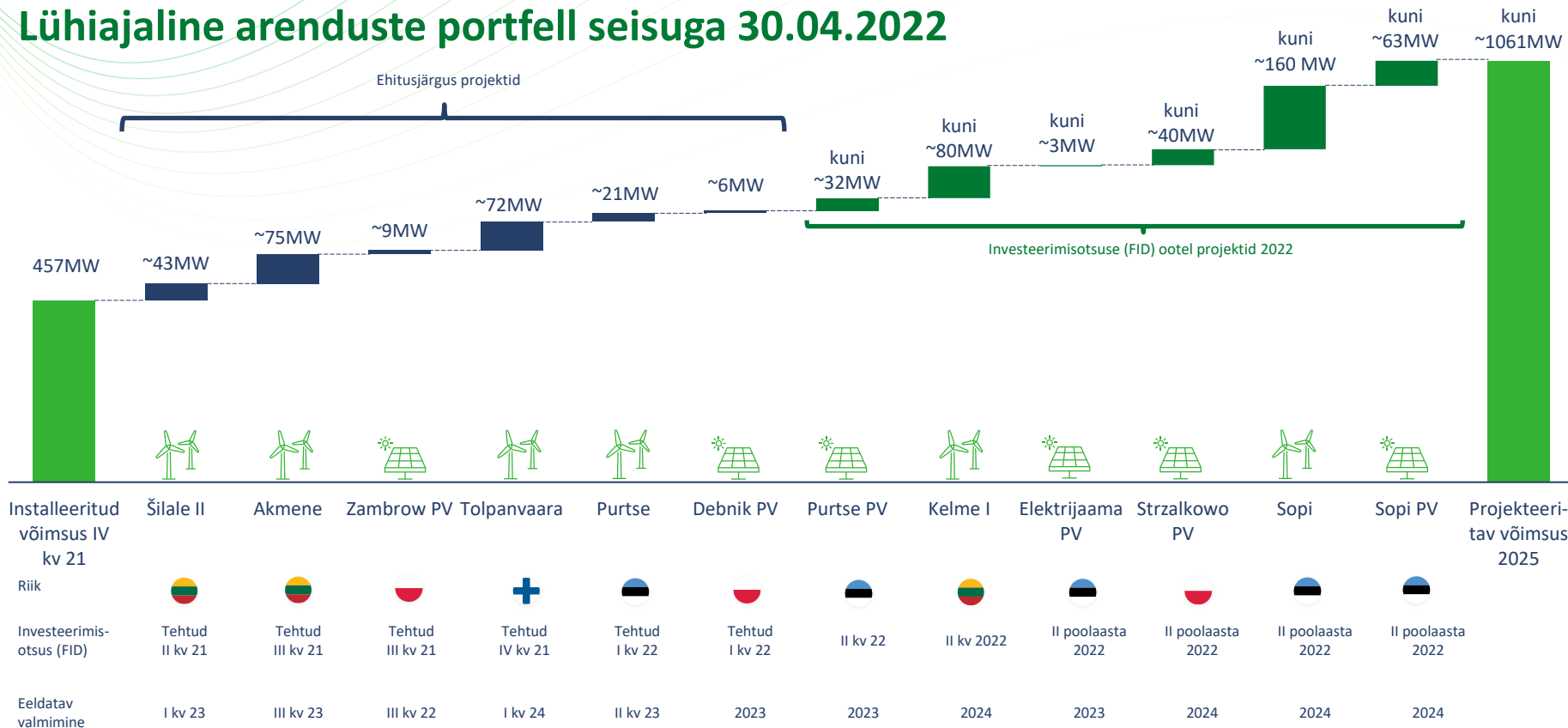
investorit

- Tuuleenergia **398 MW**
- Koostootmine, pelletitootmine **28 MW (elekter) / 81 MW (soojus)**
- Päikeseenergia **30 MW**
- Muu **1 MW**

# Tootmisvõimsuste 2,4 kordne kasv aastaks 2025

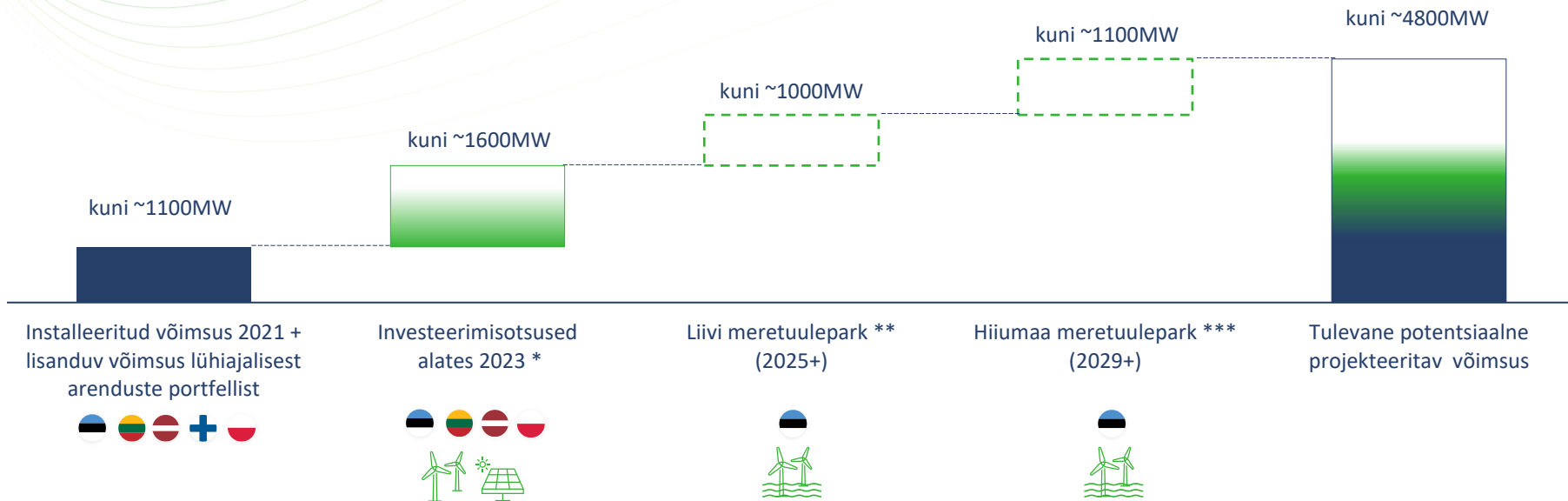


# Lühiajaline arenduste portfell seisuga 30.04.2022



**NB!** Arendusprojektid on pidevas muutumises. Antud ülevaade on juhtkonna parim kokkuvõtlik hinnang ja kommentaar lühiajalise arenduste portfelli hetkestaatusle.

# Pikaajaline arenduste portfelli 30.04.2022 seisuga



Arendusprojektid on pidevas muutumises.

- \* Erinevad maismaatuuleparkide 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.
- \*\*\* Hiiumaa meretuulepargi keskkonnamõjude hindamine on lõppemas, eelprojekt peaks valmima käesoleva aasta sügisel

# Elektrihinnad I kvartalis

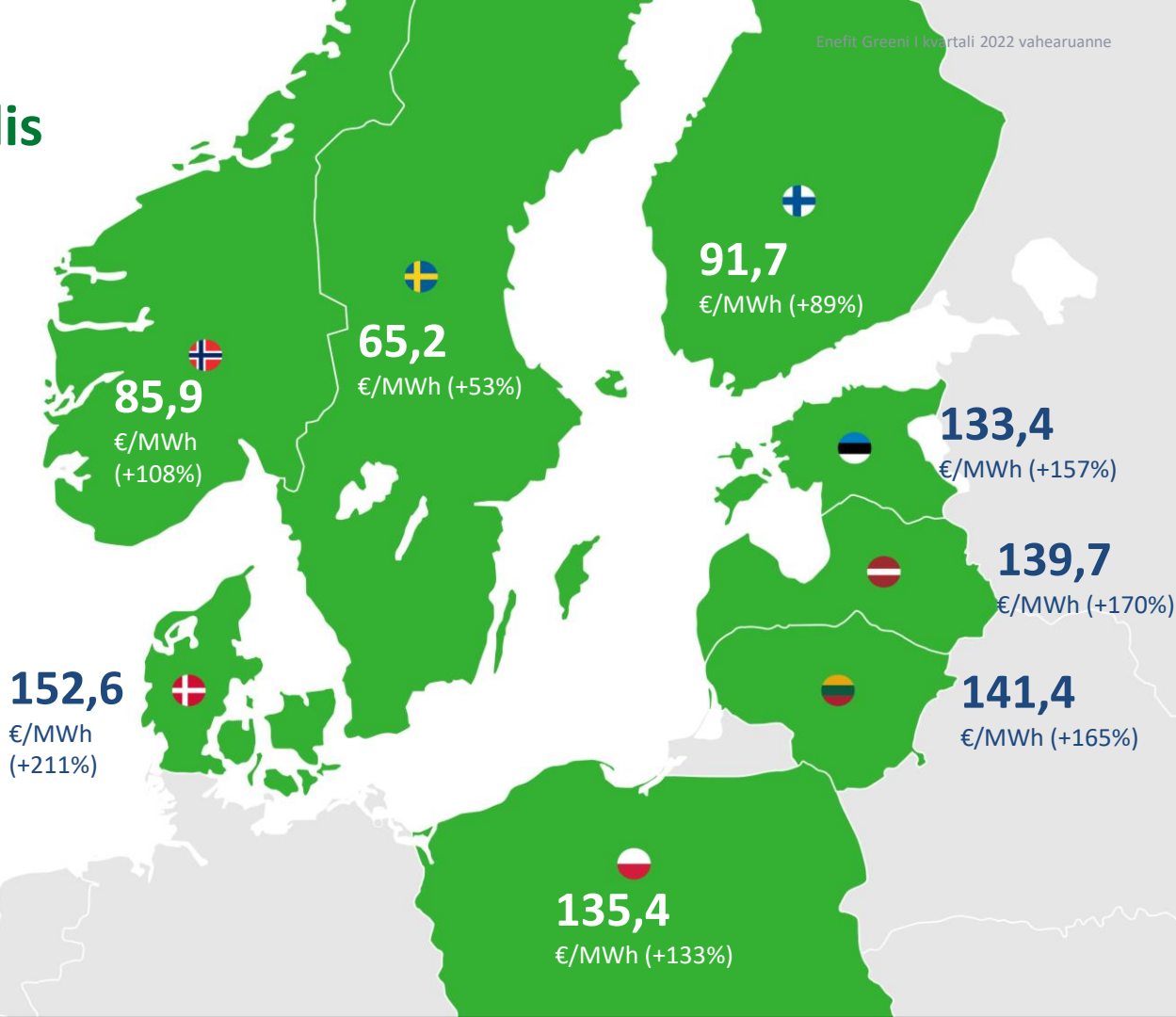
## Mõjutegurid

- Põhjamaade madalad hüdroreservid
- Väga kõrged maagaasi hinnad
- Väga kõrged CO<sub>2</sub> hinnad

Riik	Aasta-toodang* (TWh)	Aasta-tarbimine* (TWh)	Neto-eksport* (TWh)
Norra	155,0	138,9	+16,1
Rootsi	163,2	139,4	+23,8
Soome	63,7	84,7	-21
Eesti	5,9	8,4	-2,5
Läti	5,6	7,3	-1,7
Leedu	4,2	12,4	-8,2
Poola	161,5	174,6	-13,1
Taani	32,6	36,3	-3,7

\* 2021 andmed. Aasta import Venemaalt 13,9 TWh

Allikad: ENTSO-E, Nord Pool





# Regulatiivsed arengud

**EESTI** Elektri siseturu direktiivi ülevõtmise käigus loodi Eestis võimalus sõlmida **investeeringiskindlust tagavaid fikseeritud hinnaga elektrilepinguid ka eraisikutega.**



Parlamendis on **ehituseadustiku muudatused**, mis puudutavad meretuuleparkide rajamise reeglid. Tuuleparkide ehitamine muutub riskantsemaks, sest tekib võimalus riigikaitselistel põhjustel ehitusluba mitte anda, tühistada juba väljaantud ehitusluba ja keelduda kasutusloa andmisest.

**LÄTI** Järjekordselt muudeti **taastuenergia toetuste** maksmist reguleerivaid valitsuskabineti määruseid nr 560 ja 561. Muudatused mõjutavad negatiivselt varem tehtud investeeringisotsuseid ja on seetõttu vastuolus Euroopa Liidu taastuenergia direktiivis riigile sätestatud kohustusega.



Valitsus algatas **üle 50 MW tuuleparkide** rajamist lihtsustavate muudatuste tegemise regulatsioonides. Muudatuste täpsem ulatus selgub teises kvartalis.

**LEEDU** Sätestati Leedu **uus eesmärk** toota 2030. a vähemalt 70% tarbitavast elektrist taastuvatest energiaallikatest.



Tuule- ja päikeseparkide rajamist **ulatuslikult lihtsustavate regulatsioonimuudatuste kava** esitati avalikuks konsulteerimiseks.

Kehtestati regulatsioon, mille alusel kuulutatakse 2023. aastal välja **700 MW meretuulepargi** vähempakkumine.

**POOLA**



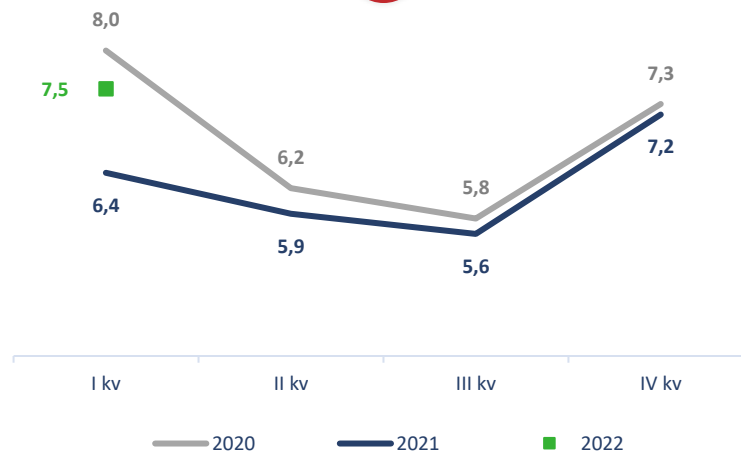
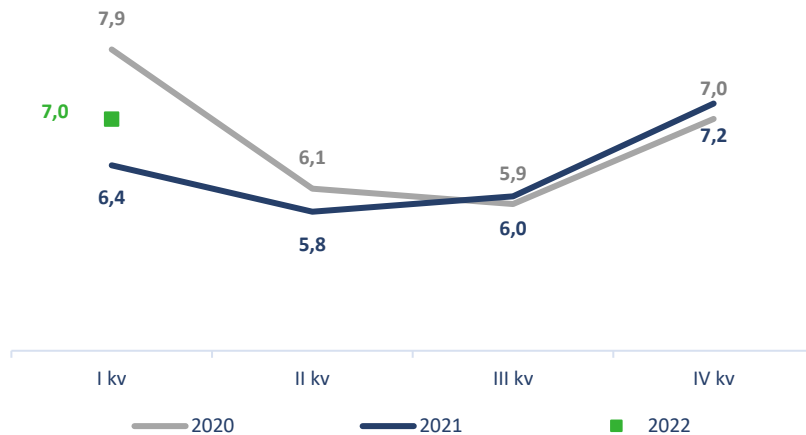
Avaldati Poola riikliku energiasstrateegia (PEP2040) muudatusettepanek. Strateegiasse lisati **energeetilise iseseisvuse eesmärk**. Kiirendatakse taastuenergiast energia tootmist, eelistatakse energia tootmist kodumajapidamistes ning juhitavaid energia tootmise viise, arendatakse tuumaenergeetikat, energia salvestamist ning elektrivõrku.

1. aprillist hakkab kehtima **uus toetuste pakett** päikesepaneelide paigaldamiseks hoonete katusele.



# I kvartali tuuleolud olid soodsad

Keskmine mõõdetud tuule kiirus Enefit Greeni tuuleparkides, m/s



# I kvartali tulemuste kokkuvõte

TOODANG

ELEKTRI-  
ENERGIA

368

GWh  
+22%

SOOJUS-  
ENERGIA

173

GWh  
-1%

HIND  
(keskmine  
müügihind)

127

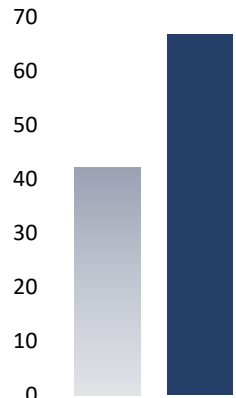
€/MWh  
+47%

17

€/MWh  
-6%

Äritulud

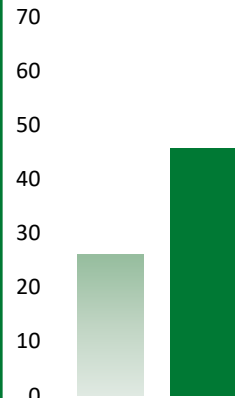
66,7 mln €  
+58%



I kv 2021 I kv 2022

EBITDA

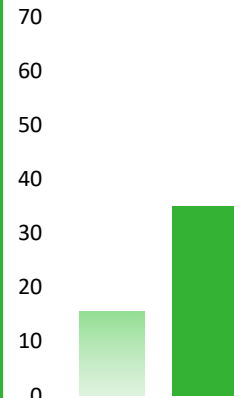
45,6 mln €  
+75%



I kv 2021 I kv 2022

Puhaskasum

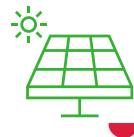
34,9 mln €  
+124%



I kv 2021 I kv 2022



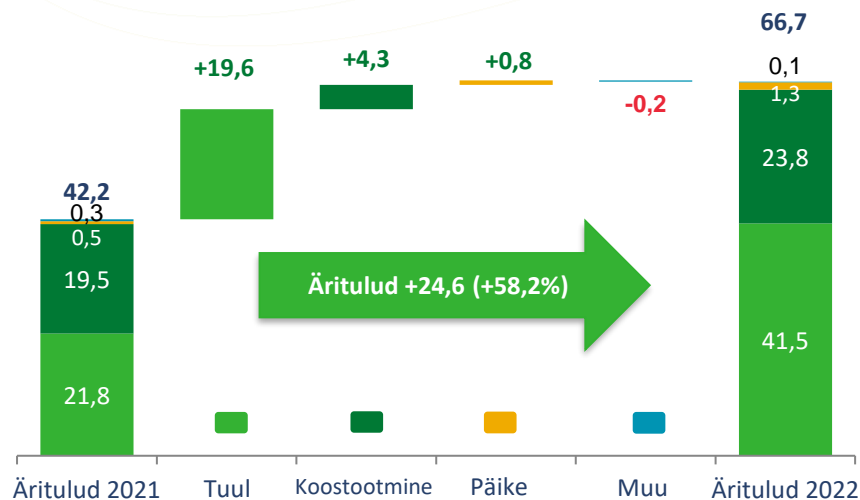
**+21 MW Purtse**  
(lõplik investeerimisotsus)



**+6 MW Debnik**  
(lõplik investeerimisotsus)

# Äritulude kasvu vedasid kõrged elektrihinnad Eestis

Äritulud segmentide kaupa, mln €



**Äritulud 66,7 mln eurot**  
+58%

## Tuuleenergia

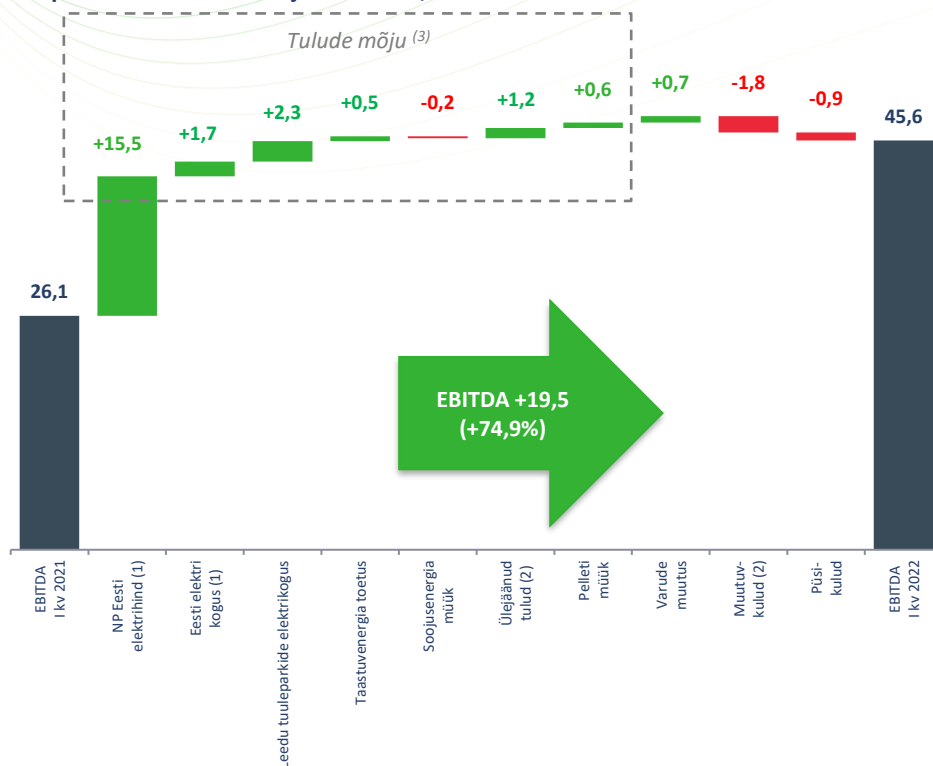
- Arvutuslik elektri NP müügihind Eestis 118€/MWh (+148%)
- Suuremad tuulekiirused Eestis ja Leedus
- Aulepa I toetusperioodi lõppemine juulis

## Koostootmine

- Arvutuslik elektri NP müügihind Eestis 118 €/MWh (+148%)
- Iru müügitulu kasv tulenevalt ühekordsest enamsaadud toetuse korrigeermisest I kv 2021
- Pelleti müügihinna tõus

# EBITDA kasvu vedasid kõrged elektri hinnad Eestis

Grupi EBITDA muutus mõjurite lõikes, mln €



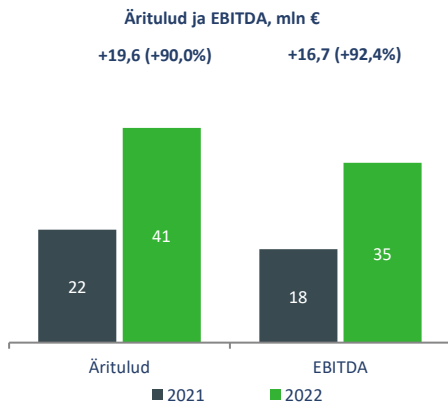
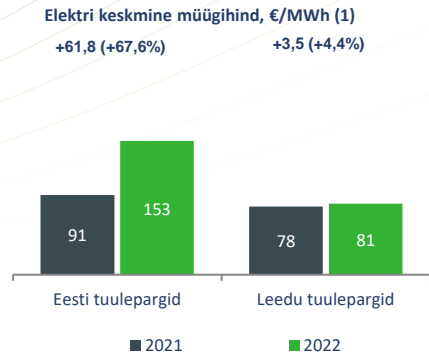
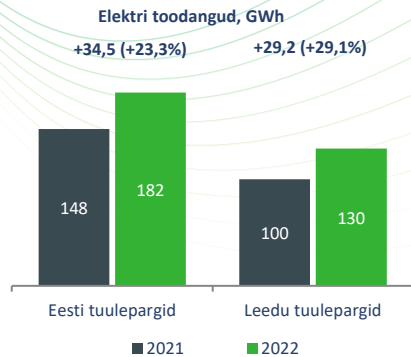
**EBITDA 45,6 mln eurot**  
+75%

- **Tulude mõju** +21,5 mln eurot <sup>(3)</sup>
- **Varude muutus** +0,7 mln eurot:
  - Väiksem müük, suurem toodang
- **Muutuvkulud** <sup>(2)</sup> kõrgemad 1,8 mln:
  - Biomassi hinnad tõusid
  - Elektri ostukulud tõusid (sh arvestusprintsipiide muutus, EBITDA mõju puudub)
- **Püsikulud suurenesid** 0,9 mln eurot (+13%):
  - Suurenenud tööjõukulud
  - Suuremad arendusega seotud kulud

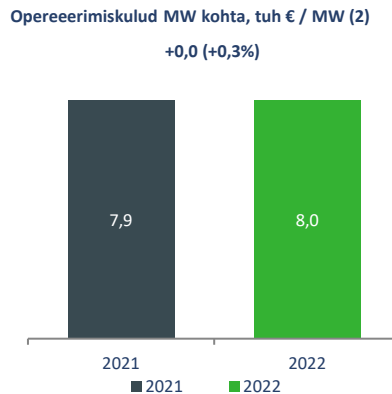
(1) Arvutus põhineb Eesti tuuleparkide, Iru ja Paide koostootmisjaama arvutuslikel elektrihindadel ning vastavatel elektritoodangutel

(2) Bilansenergia ostu mõju on arvutuslikult NP Eesti elektri hinna ja Eesti elektrikoguse mõjude sees ja seetõttu ei ole osa Muutuvkulude mõjust ega Ülejäänud tulude mõjust.

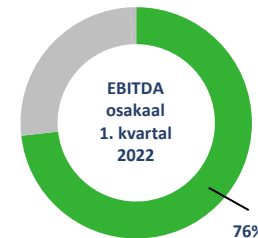
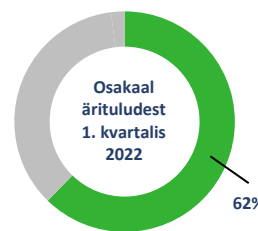
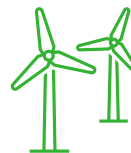
# Tuuleenergia segment: kõrged hinnad, suurem toodang



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



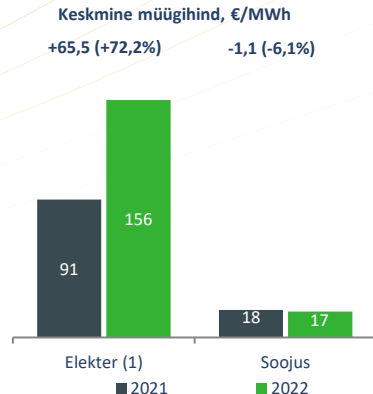
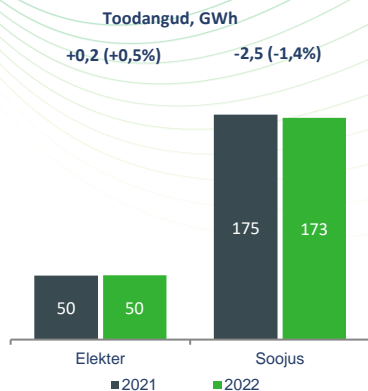
(2) (Ärikulud - bilansienergia ost - kulum) / opereeriv võimsus. Arvutuses on arvesse võetud ainult opereerivad tuulevarad: Enefit Wind OÜ ja Enefit Wind UAB



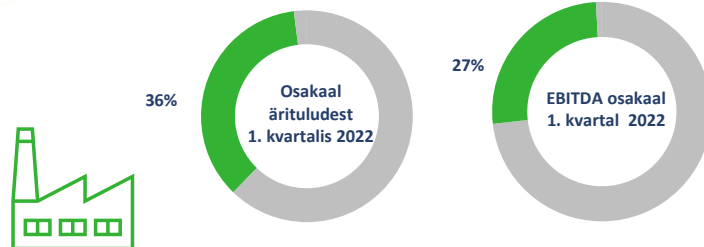
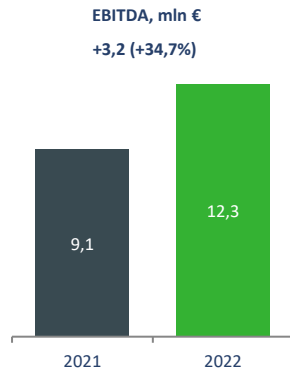
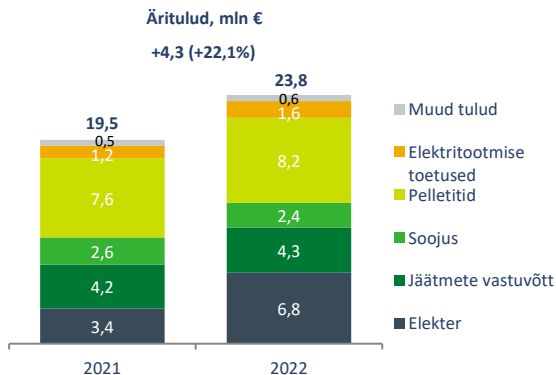
**EBITDA 34,7 mln eurot +92,4%**

- Kõrged hinnad Eestis
- Suuremad toodangud nii Eestis kui ka Leedus tänu headele tuuleoludele

# Koostootmise segment: äritulu kasv, kõrgem marginaal



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



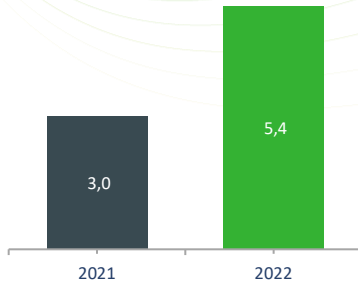
**EBITDA 12,3 mln eurot +34,7%**

- Elekritoodang stabiilne, keskmist müügihinda vedas NP Eesti turuhind (Iru & Paide)
- Efektiiuse koostootmise toetus (Iru)
- Püsikulud stabiilsed

# Päikeseenergia segment: ilmast tingitud kõrgem toodang

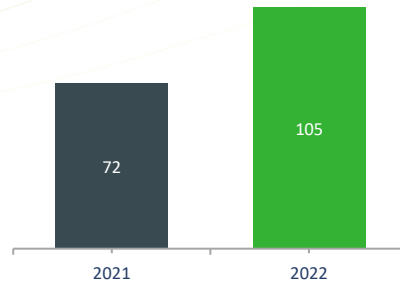
Elektritoodangud, GWh

+2,4 (+82,3%)



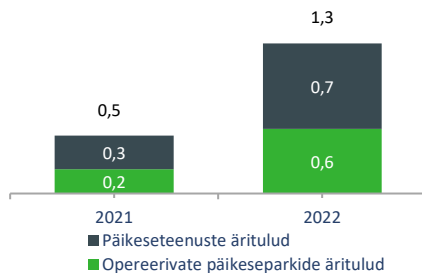
Elektri keskmine müügihind, €/MWh (1)

+32,9 (+45,9%)



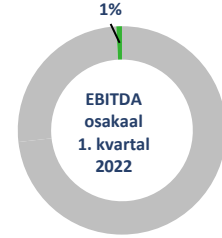
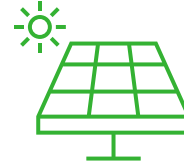
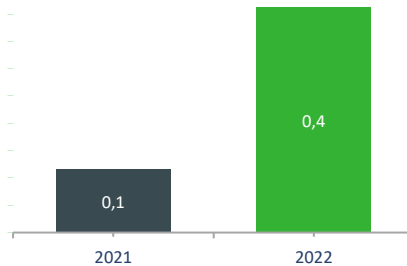
Äritulud, mln €

+0,8 (+158,8%)



EBITDA, mln €

+0,3 (+257,6%)

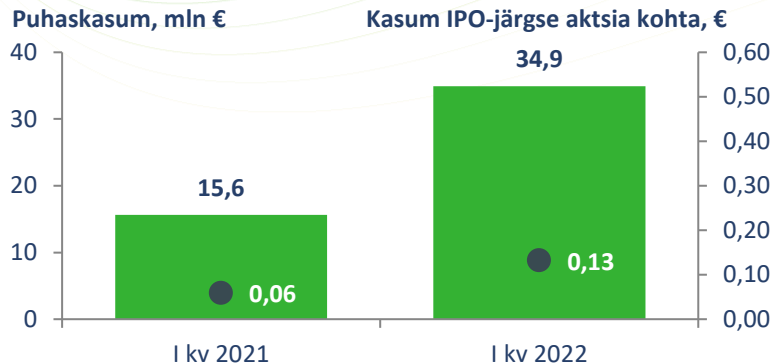


**EBITDA 0,4 mln eurot**  
+257,6%

- Kõrgem toodang seoses ilmaoludega
- Kõrgem iga-aastaselt inflatsiooniga indekseeritav fikseeritud hind
- Suurem päikeseteenuse äritulu seoses laienemisega uutele turgudele Poolas ja Lätis



# I kvartali 2022. aasta kasum aktsia kohta on 0,13 eurot



## Dividendid 2021. aasta eest

Grupi juhatus on teinud 17. mail 2022 toimuvale aktsionäride üldkoosolekule ettepaneku maksta 2021. majandusaasta eest dividende 39,9 mln eurot (0,151 eurot aktsia kohta).

Dividendide ex-päev\* on 31. mai 2022, väljamakse 8. juunil 2022.

\* Alates sellest kuupäevast omandatud aktsiad ei anna õigust 2021. aasta kasumist makstavatele dividendidele

## Puhaskasum 34,9 mln eurot

+124%

### Finantskulud

- Vähenesid koos laenujääkide ja intressimäärade vähenemisega

### Ettevõtte tulumaksukulu

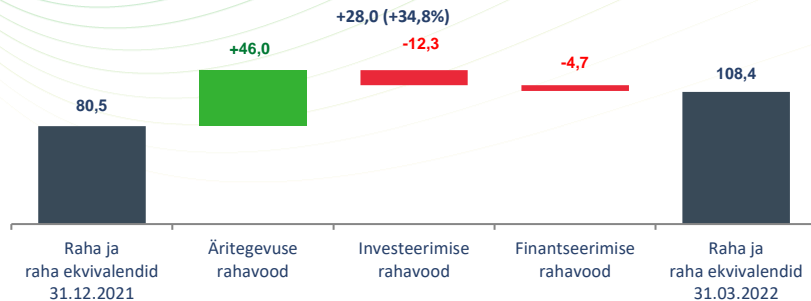
- Kasvas peamiselt Enefit Wind UAB arvelt, suurema müügitulu arvelt suurem

### Puhaskasum

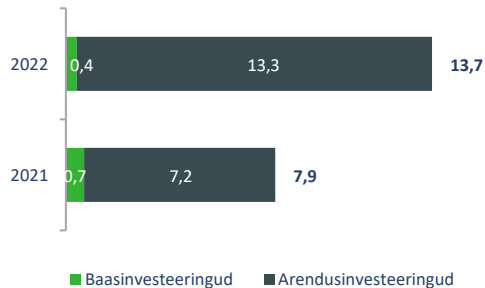
- Kõrged elektri turuhinnad
- Tootmismahu kasv

# Tugev äritegevuse rahavoog

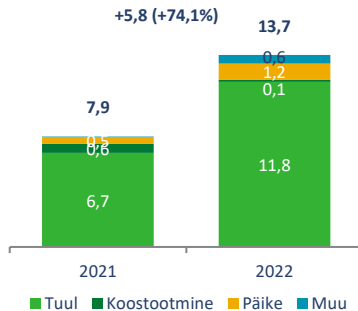
Likviidsete varade muutus 2022.aasta 1. kvartalis, mln €



Investeeringud tüübi järgi, mln €



Investeeringud segmentide lõikes, mln €



**Investeeringud 13,7 mln eurot**  
+74,1%

## Äritegevus

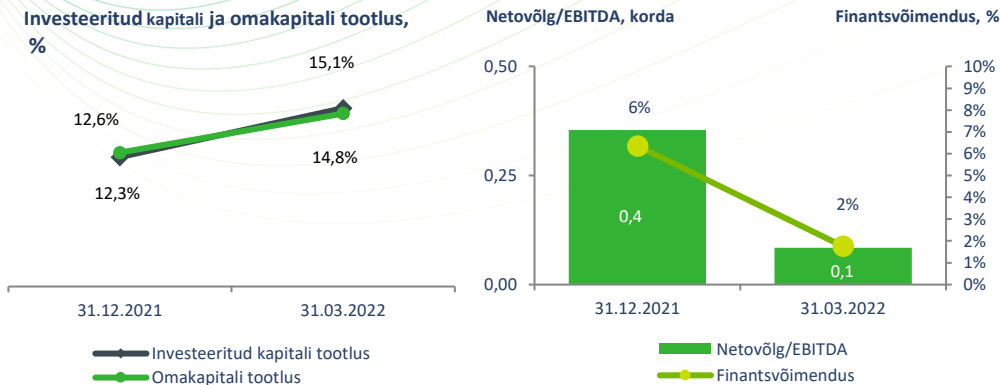
➤ Kõrge raha konversioonimäär (101%)

## Investeeringud

➤ 2022 1. kvartali investeeringud 13,7 mln euro väärtuses, millest enamus tuuleparkide arendusprojektidesse:

- Purtse tuuleparki 4,4 mln eurot
- Šilale II 4,2 mln eurot
- Tolpanvaara 1,4 mln eurot
- Zambrow 1,1 mln eurot
- Sopi 0,8 mln eurot

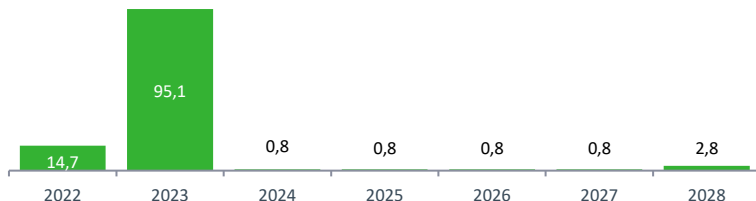
# Tugev kapitalistruktuur



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

Omakapitali tootlus = viimase 12 kuu puhaskasum / omakapital

## Pangalaenude tagasimaksegraafik, mln €



## Finantsvõimendus 2%

### Kapitalistruktuur

- Madal finantsvõimendus ja netovõlg / EBITDA suhe

### Finantseerimine

- Väljavõtmata laenulepingud kokku 220 mln eurot
- Keskmise efektiivne intressimäär langes kvartaliga 1.17% -> 1.13%
- Intressimäära vahetuslepingud välja võtmata investeerimislaenudel, fikseerides nende aluseks olevad intressimäärad vahemikus 1,049% kuni 1,125% kuni vastavate laenulepingute lõpuni (lisandub marginaal 0,78-0,80%)

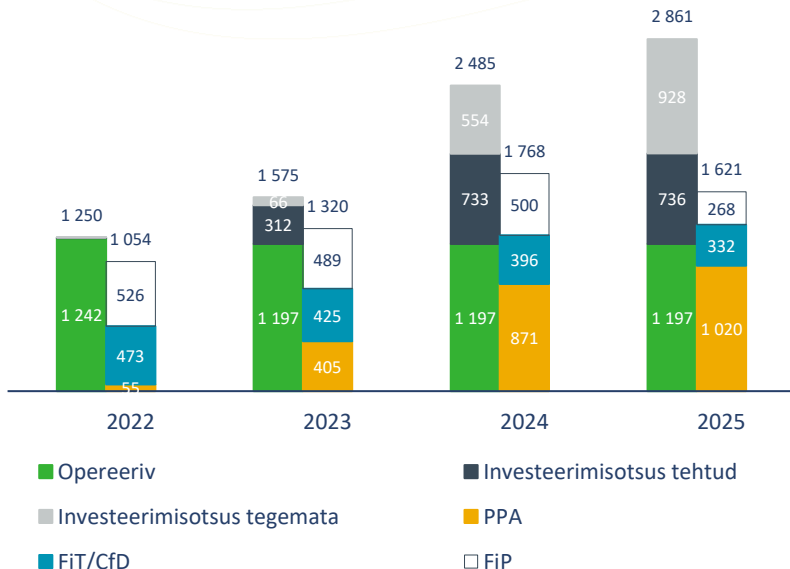
## Omakapitali tootlus 14,8%

### Tootlused

- Parem investeeritud kapitali tootluse kõrgema äri- kasumi ja netovõla vähenemise (31 mln eurot) tõttu
- Parem omakapitali tootlus suurema puhaskasumi tõttu

# Elektritootmisportfelli ülevaade

Proгноositavad tootmismahud olemasolevatelt, ehitatavatelt ja planeeritavatelt tootmisvaradelt ning nende kaetus PPA-de ja erinevate taastuenergia toetusmeetmetega, GWh



## Elektristulepingud (PPAd)

### 2022-2025

- 2 352 GWh ulatuses PPA-sid allkirjastatud (29% oodatavast toodangust)
- Keskmise hind 45,5 EUR/MWh

### 2026+

- Pikimad PPA lepingud ulatuvad aastani 2033
- Peale 2025. aastat toodetavast elektrist on PPA-dega kaetud 3 776 GWh

# I kvartali 2022 kokkuvõte

<b>Äritulud</b>	<b>EBITDA</b>	<b>Puhaskasum</b>
<b>66,7 mln €</b> +58%	<b>45,6 mln €</b> +75%	<b>34,9 mln €</b> +124%

- Kaks uut lõplikku investeerimisotsust
- Järgmiste 100MW+ investeerimisotsuste ettevalmistamine
- Kõrged elektri hinnad, head tuulekiirused



**+21 MW Purtse**  
(lõplik investeerimisotsus)



**+6 MW Debnik**  
(lõplik investeerimisotsus)

**Kokku ehituses uusi  
taastuvenergia võimsusi**

**226 MW**

**+49% lisanduvat  
installeeritud võimsust**  
ehituste valmimisel

# Aktionäride korraline üldkoosolek

- Kutsume aktsionäre osalema **17. mail kell 13.00** Enefit Greeni aktsionäride üldkoosolekul Noblessneri valukojas
- Palume koosolekule kohale tulemise kavatsusest teada anda **hiljemalt 10. maiks, [veebivormi kaudu](#)** »
- [Tutvu üldkoosoleku päevakorraga](#) »
- Üldkoosolek **toimub eesti keeles**, tagame kohapeal sünkroontõlke inglise keelde





# Q&A

Aavo Kärmas, CEO

Veiko Räim, CFO



# Lisad

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise  
I kvartali vahearuanne 2022

# Lühendatud konsolideeritud kasumiaruanne

<i>tuhandetes eurodes</i>	Lisa	I kv 2022	I kv 2021
Müügitulu	9	58 141	34 114
Muud äritulud	10	8 579	8 053
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus		-2 067	-2 784
Kaubad, toore, materjal ja teenused	11	-14 134	-9 579
Tööjõukulud		-2 443	-1 830
Põhivara kulum, amortisatsioon ja allahindlus		-9 648	-9 579
Muud tegevuskulud		-2 504	-1 914
<b>ÄRIKASUM</b>		<b>35 924</b>	<b>16 481</b>
Finantstulud		408	375
Finantskulud		-563	-834
<b>Neto finantskulud</b>		<b>-155</b>	<b>-459</b>
Kasum (-kahjum) kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse		4	22
<b>KASUM ENNE TULUMAKSUSTAMIST</b>		<b>35 773</b>	<b>16 044</b>
Tulumaksukulu		-849	-432
<b>ARUANDEPERIOODI KASUM</b>		<b>34 924</b>	<b>15 612</b>

## Tava ja lahustunud puhaskasum aktsia kohta

Kaalutud keskmine aktsiate arv, tuh	6	264 276	4 793
Tava puhaskasum aktsia kohta, EUR	6	0,13	3,26
Lahustunud puhaskasum aktsia kohta, EUR	6	0,13	3,26

## Tava puhaskasum aktsia kohta IPO järgse aktsiate arvuga

IPO järgne aktsiate arv, tuh	6	264 276	264 276
Tava puhaskasum aktsia kohta, EUR	6	0,13	0,06

# Lühendatud konsolideeritud finantsseisundi aruanne

tuhandetes eurodes	Lisa	31.03.2022	31.12.2021
<b>VARAD</b>			
<b>Põhivara</b>			
Materiaalne põhivara	4	616 258	612 503
Immateriaalne põhivara		68 591	68 239
Varade kasutusõigus		4 340	2 750
Ettemaksed põhivara eest	4	20 642	20 710
Edasilükkunud tulumaksuvarad		333	442
Investeeringud sidusettevõtjatesse		591	578
Tuletisinstrumendid	5,7	937	-
Pikaajalised nõuded		40	78
<b>Kokku põhivara</b>		<b>711 732</b>	<b>705 300</b>
<b>Käibevara</b>			
Varud		7 789	9 529
Nõuded ostjate vastu, muud nõuded ja ettemaksed		23 817	22 373
Raha ja raha ekvivalendid		108 441	80 454
<b>Kokku käibevara</b>		<b>140 047</b>	<b>112 356</b>
<b>Kokku varad</b>		<b>851 779</b>	<b>817 656</b>

tuhandetes eurodes	Lisa	31.03.2022	31.12.2021
<b>OMAKAPITAL</b>			
<b>Emaettevõtja omanikule kuuluv kapital ja reservid</b>			
Aktsiakapital		264 276	264 276
Ülekurs	6	60 351	60 351
Kohustuslik reservkapital		479	479
Muud reservid	5,7	152 730	151 793
Realiseerimata kursivahede reserv	7	-1 102	-965
Jaotamata kasum		192 597	157 673
<b>Kokku omakapital</b>		<b>669 331</b>	<b>633 607</b>
<b>KOHUSTUSED</b>			
<b>Pikaajalised kohustused</b>			
Võlakohustused	8	100 721	93 884
Sihtfinantseerimine		7 415	7 458
Tuletisvaba lepinguline kohustus	5,7	23 207	23 207
Edasilükkunud tulumaksukohustused		12 412	12 568
Muud pikaajalised võlad		3 000	3 000
Eraldised		12	13
<b>Kokku pikaajalised kohustused</b>		<b>146 767</b>	<b>140 130</b>
<b>Lühiajalised kohustused</b>			
Võlakohustused	8	19 613	29 572
Võlad hankijatele ja muud võlad		16 012	14 291
Eraldised		56	56
<b>Kokku lühiajalised kohustused</b>		<b>35 681</b>	<b>43 919</b>
<b>Kokku kohustused</b>		<b>182 448</b>	<b>184 049</b>
<b>Kokku omakapital ja kohustused</b>		<b>851 779</b>	<b>817 656</b>

# Lühendatud konsolideeritud rahavoogude vahearuanDED

tuhandetes eurodes	Lisa	I kv 2022	I kv 2021
<b>Rahavood äritegevusest</b>			
Äritegevusest saadud raha	12	46 035	26 381
Makstud intressid ja laenukulud		-502	-725
Saadud intressid		2	23
Makstud tulumaks		-500	-3
<b>Kokku rahavood äritegevusest</b>		<b>45 035</b>	<b>25 676</b>
<b>Rahavood investeerimisest</b>			
Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivara soetamisel	4	-12 326	-7 941
Laekunud materiaalse põhivara müügist		3	-
<b>Kokku rahavood investeerimisest</b>		<b>-12 323</b>	<b>-7 941</b>
<b>Rahavood finantseerimisest</b>			
Tagasi makstud pangalaenu	8	-4 643	-9 286
Tagasi makstud liisingkohustused	8	-82	-61
Grupisese võla netomuutus		-	55
<b>Kokku rahavood finantseerimisest</b>		<b>-4 725</b>	<b>-9 292</b>
<b>Puhas rahavoog</b>			
		<b>27 987</b>	<b>8 443</b>
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi algul		80 454	44 086
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi lõpul		108 441	52 529
<b>Kokku raha ja raha ekvivalentide muutus</b>		<b>27 987</b>	<b>8 443</b>