

Enefit Green 

Auditeerimata vahearuanne  
IV kvartal ja 12 kuud 2023



# Tulemusi esitlevad:

**Aavo Kärmas**

Juhatuse esimees



**Veiko Räm**

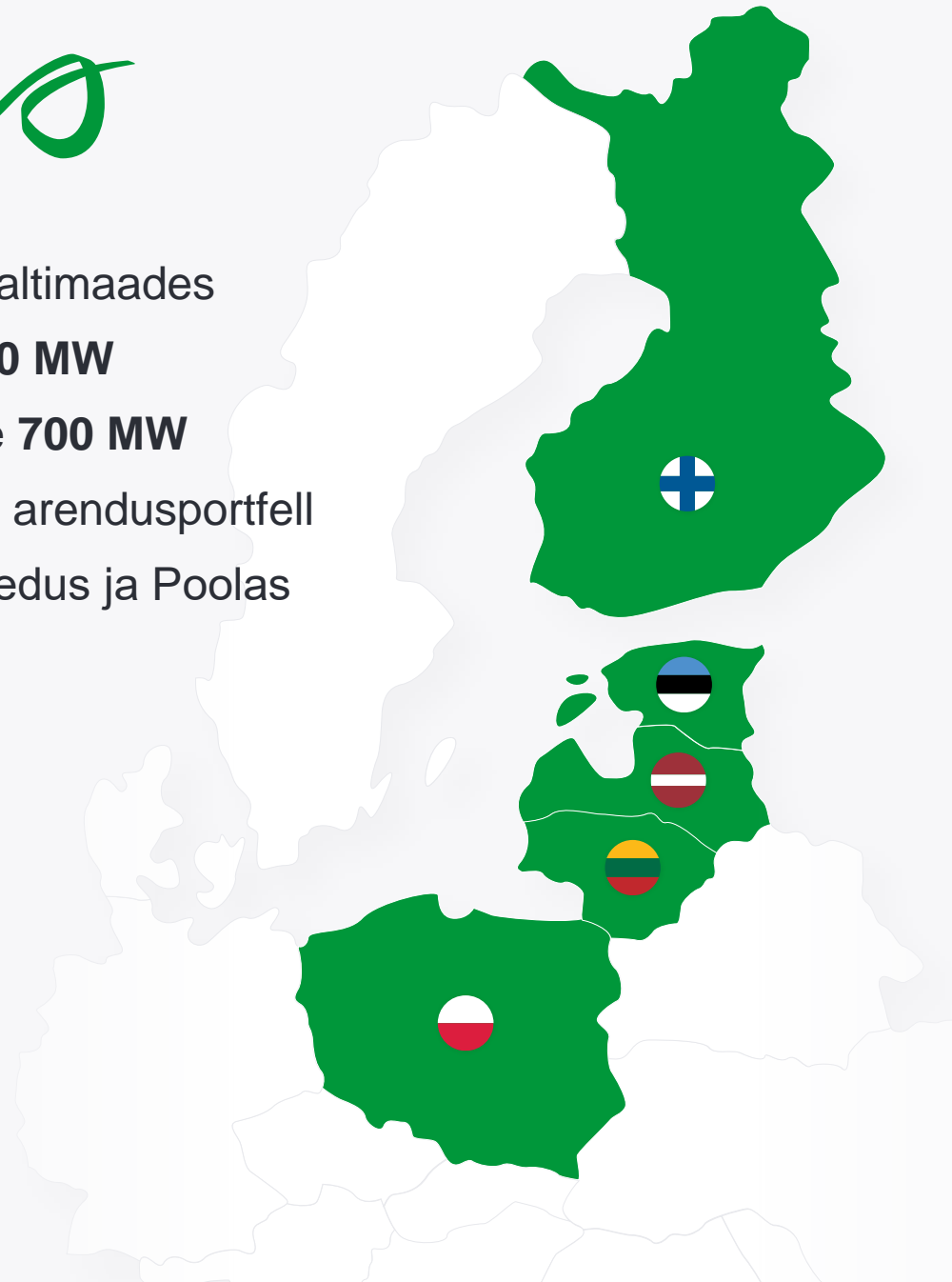
Finantsjuht



# Enefit Green


- Suurim tuuleenergia tootja Baltimaades
- Töös oleva vara maht üle **500 MW**
- Ehituses oleva vara maht üle **700 MW**
- Ligikaudu **4900 MW** suurune arendusportfell
- 154 töötajat Eestis, Lätis, Leedus ja Poolas
- ~ **64 000** investorit

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



## Tootmisportfell\*


### + Soome


 72 MW

### Eesti

 280 MW

 48 MW

 0,8 MW

 50 MW soojus / 19 MW elekter

 255 MW

 74 MW

### Läti

 17 MW

### Leedu

 139 MW

 285 MW

### Poola

 27 MW

 6 MW

\* Pärast biomassi kasutava koostootmis- ja pelletiäri müüki

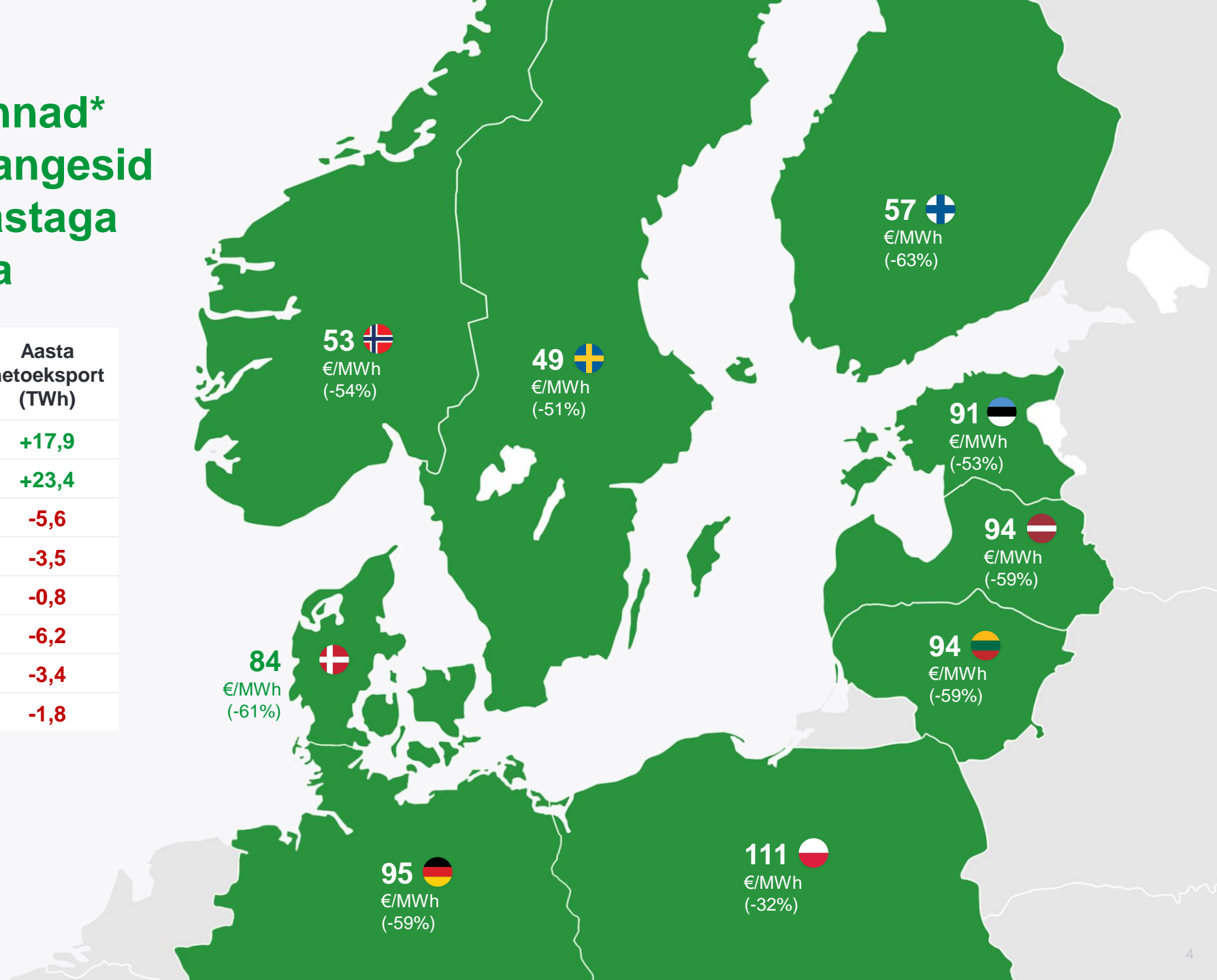
# Keskmised elektri hinnad\* meie koduturgudel langesid võrreldes eelmise aastaga enam kui poole võrra

	Aasta- toodang** (TWh)	Aasta- tarbimine** (TWh)	Aasta netoeksport (TWh)
Norra	152,4	134,5	<b>+17,9</b>
Rootsi	155,5	132,1	<b>+23,4</b>
Soome	74,2	79,8	<b>-5,6</b>
Eesti	4,6	8,1	<b>-3,5</b>
Läti	5,7	6,5	<b>-0,8</b>
Leedu	5,5	11,7	<b>-6,2</b>
Poola	162,7	166,1	<b>-3,4</b>
Taani	32,7	34,5	<b>-1,8</b>

\* 2023 aasta keskmised hinnad

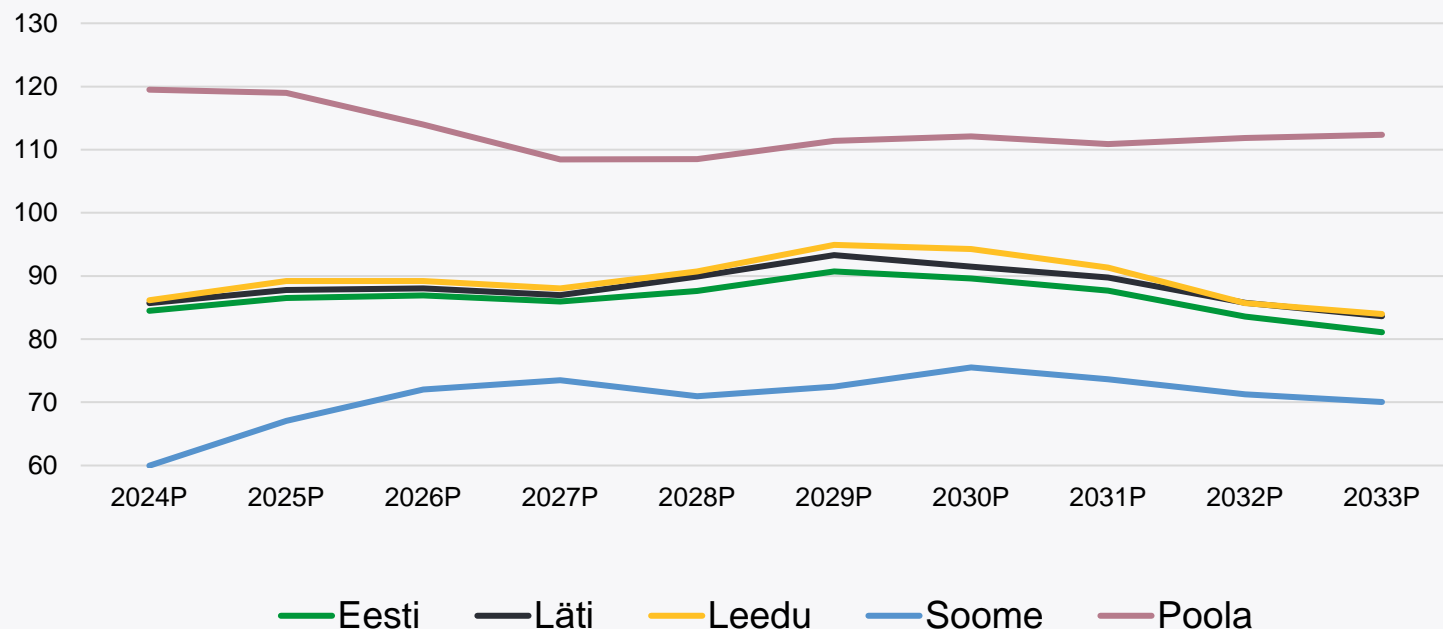
\*\* 2023 andmed

Allikad: ENTSO-E, Nord Pool



# Pikaajalised elektri hinna ootused langesid mullu sarnaselt spot hindadele

## Koduturgude elektri hinnad\*, €/MWh

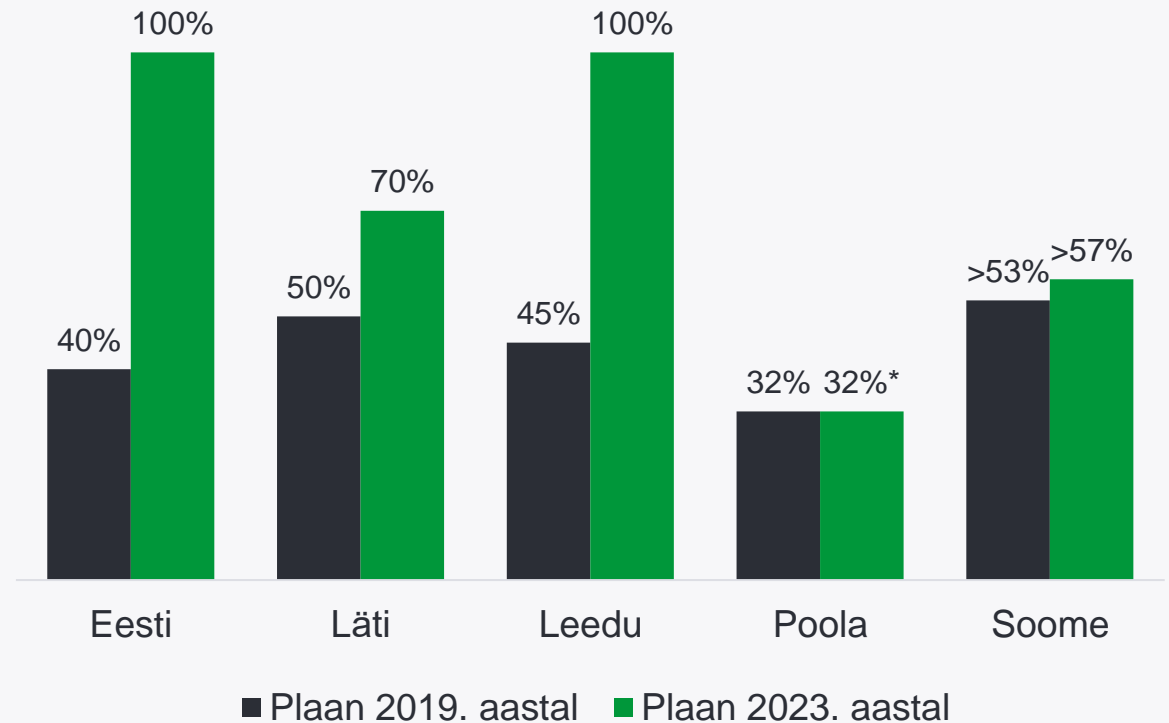


2023. aasta jooksul vähenesid analüütikute 2024. aasta elektri hinna-ootused koduturgudel kuni 50%.

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

# Uued riiklikud kliimakavad

- Riiklikes kliimakavades sätestatud eesmärgid 2030. aastal riigis tarbitava elektrienergia kaetusele taastuvatest allikatest toodetud elektriga
- EL ambitsioonikam taastuvenergia üldeesmärk – 2030. aastal vähemalt 42,5% tarbimisest koos püüdlusega saavutada 45%



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

# Olulisemad regulatiivsed arengud

## Elektrituru mudel

- Eesti, Läti ja Leedu elektrisüsteemide haldurite erandlik õigus luua elektrisüsteemi tasakaalustamiseks vajalikke võimsusi pikaajaliste lepingutega
- Euroopa Komisjon avaldas tuuleenergia tegevuskava
- Euroopa Komisjon avaldab 2024. aasta teises kvartalis juhendi tuuleenergia vähempakkumiste läbiviimiseks

## Tuuleenergia

- Poola sätestas tuulikute piirangutsooniks 700 m
- Leedu ja Eesti korraldasid esimesed meretuulepargi vähempakkumised
- Lätis kehtestati riigi ja kohaliku omavalitsuse maadele tuuleparkide ehitamise õiguse andmise kord
- Soome uus koalitsioonileping näeb tuuleenergia ettevõtetele ette kohustuse investeerida elektrisüsteemi reguleerimise võimekusse

## Taastuvenergia kiirendamine

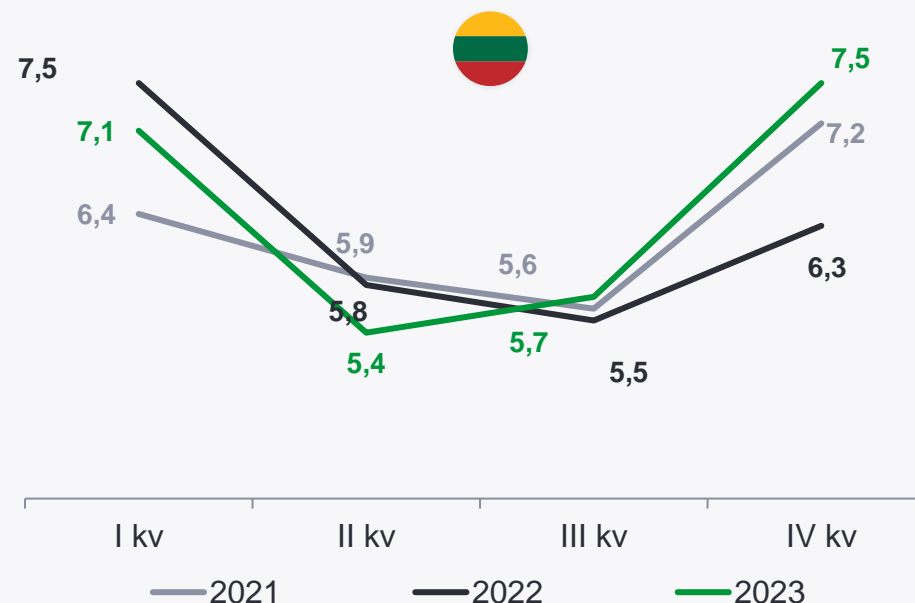
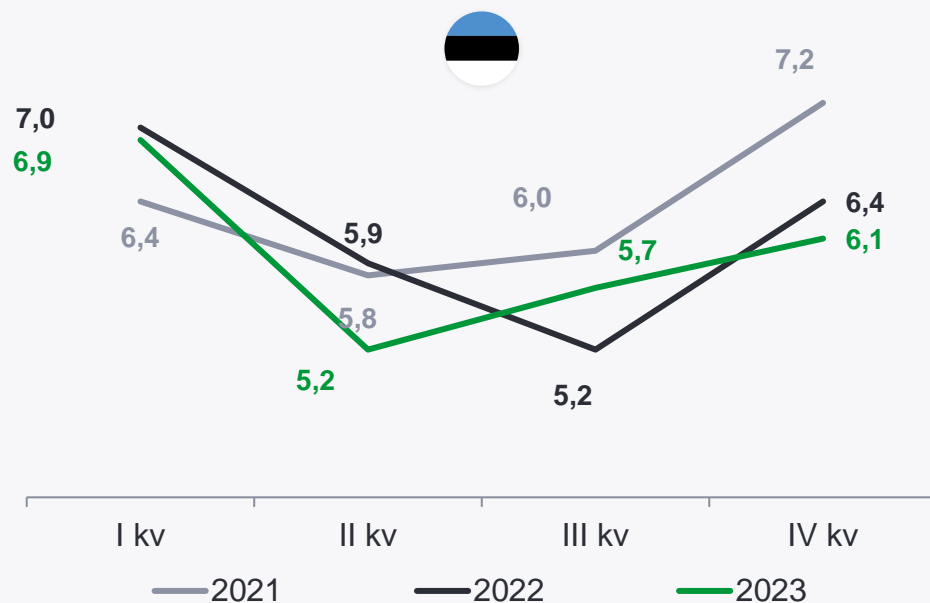
- Taastuvenergia direktiiv (RED III) – uued TE ambitsioonid
- Loamenetluste kiirendamine
- Taastuvelektrist transpordikütuste, sh vesiniku, tootmise detailsed reeglid
- Eestis, Lätis ja Leedus jõustati elektritootjate elektrivõrguga liitumisõiguse ülemäärase broneerimise vastased regulatsioonid

## Päikeseenergia

- Poolas keelatakse 2025. aastast paneelide paigaldamine IV klassi maadel kiire ehitusloamenetlusega
- Leedus algul kehtestati ja siis tühistati määrus päikeseparkide elektrivõrku ühendamise reeglite kohta
- Soome testis esimese riigina ELi taastuvenergia toetuskeemi toimivust
- Eestis kavandatakse kuni 30 kW tootmisvõimsusega kodutarbijatele ja korteriühistutele fikseeritud hinnaga elektrivõrguga liitumise võimalust

# Keskmisest nõrgemate tuuleolude tõttu jäi mullu tootmata 75 GWh

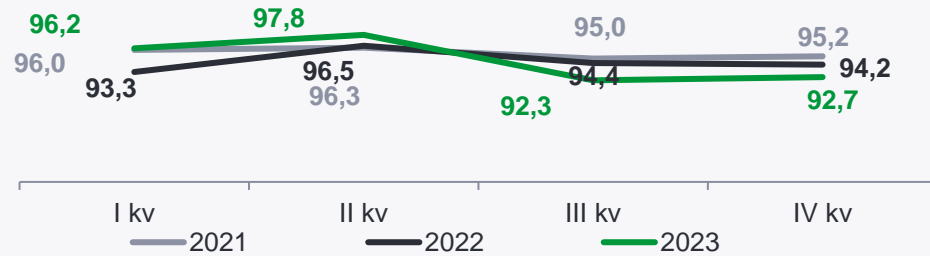
Keskmine mõõdetud tuulekiirus Enefit Greeni tuuleparkides, m/s



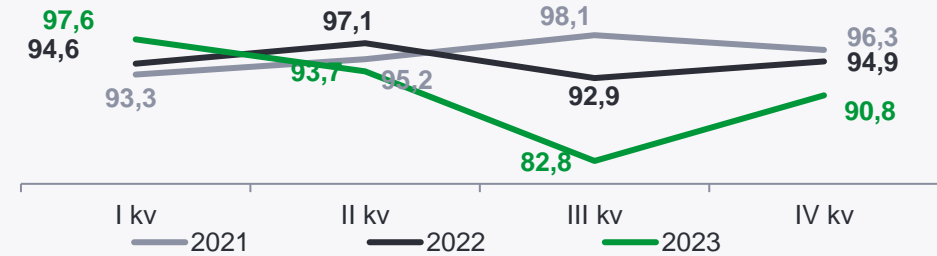


# Töökindlusega oli probleeme eelkõige Leedu tuuleparkides

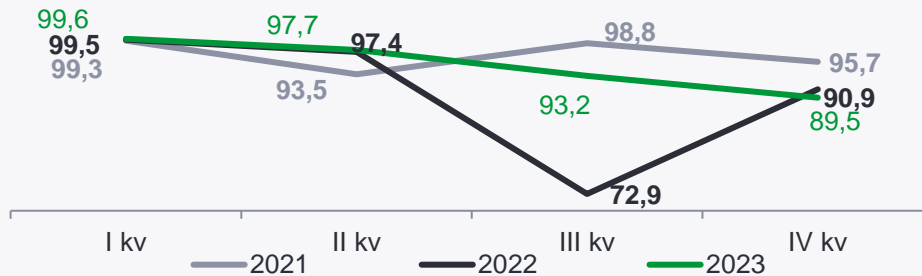
## Eesti tuuleparkide töökindlus (%)



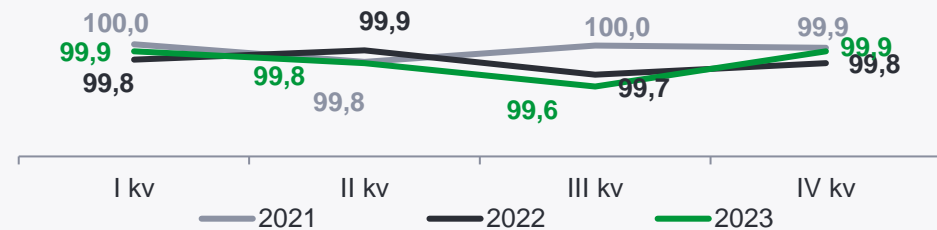
## Leedu tuuleparkide töökindlus (%)



## Koostootmisjaamade töökindlus (%)



## Päikeseparkide töökindlus (%)



# Valmis kolm uut taastuvelektrijaama koguvõimsusega 65 MW

## Purtse hübriidpark (21 MW + 32 MW)

Aastane toodang: ~ 78 GWh  
Investeering: ca 46 mln €



## Estonia kaevanduse päikesepark (3 MW)

Aastane toodang: ~ 4 GWh  
Investeering: ca 3 mln €



## Zambrówi päikesepark (9 MW)

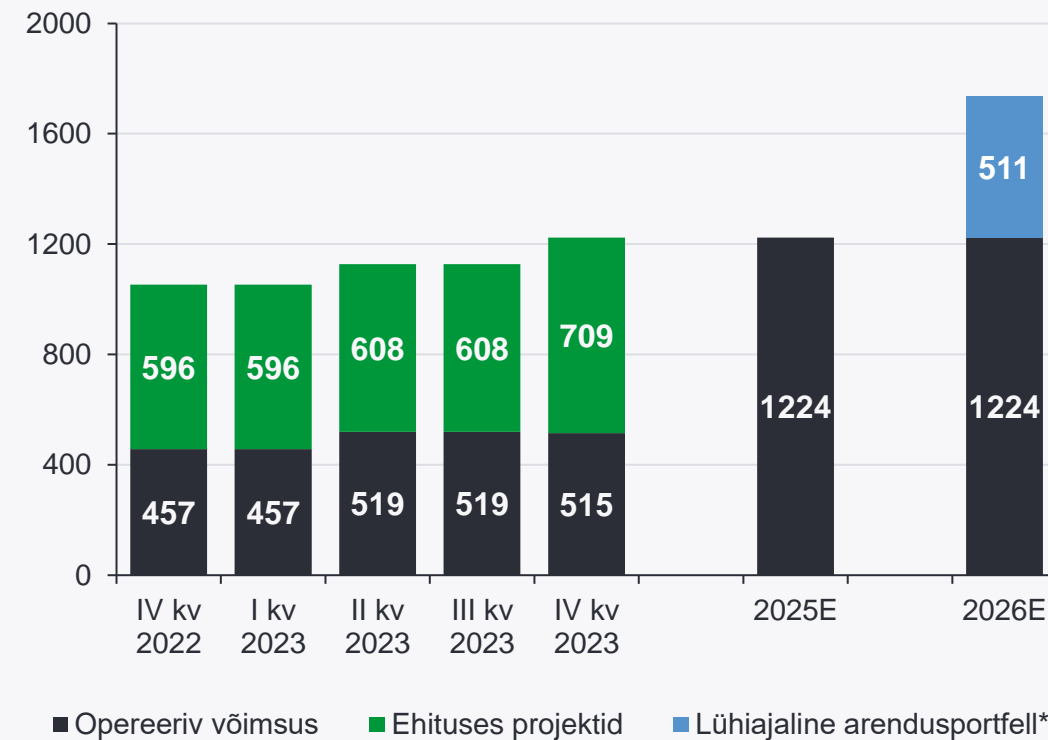
Aastane toodang: ~ 9 GWh  
Investeering: ca 6 mln €





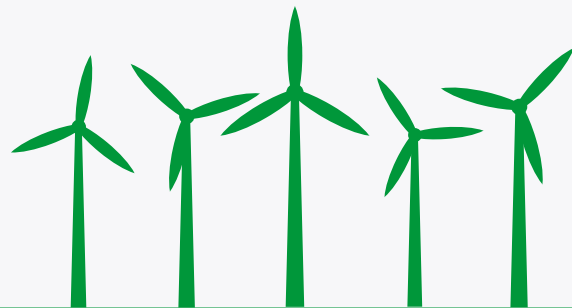
# Strateegia 2026

Tootmisvõimsus, MW



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

# Ehituses arenduste portfell



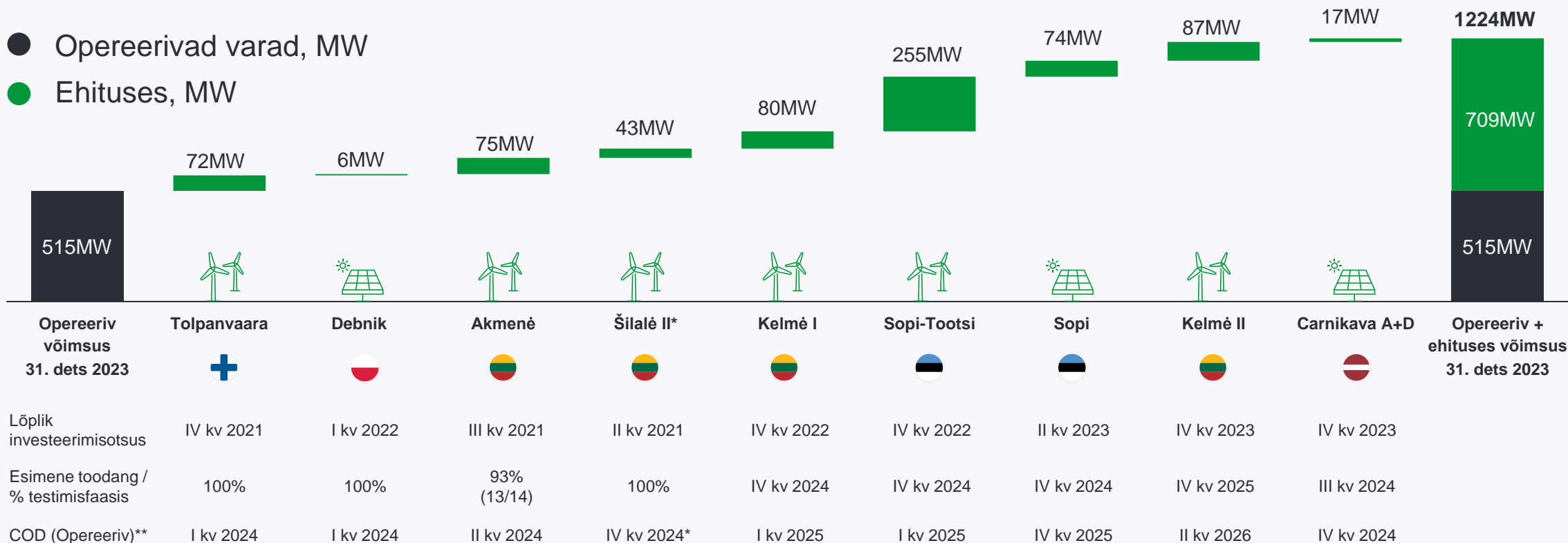
612 MW



97 MW

● Opereerivad varad, MW

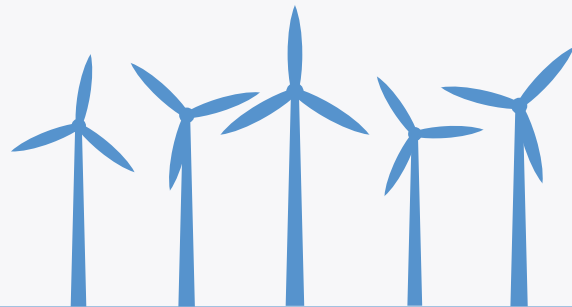
● Ehituses, MW



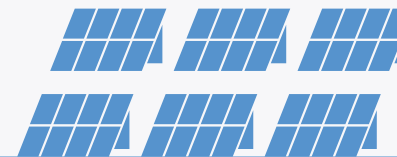
\* Šilalė II tuulepark toodab elektrit täisvõimsusel, kuid teatavate võrgutestide (POD, *power oscillation damping test*) läbimine nõuab täiendavaid arendustegevusi.

\*\* COD – *Commercial Operation Date* - aeg, mil park loetakse opereerivaks varaks. Opereerivaks varaks klassifitseeriti 2023. aasta jooksul järgmised valminud projektid: Purtsu tuulepark (21MW), Purtsu päikesepark (32MW), Zambrow päikesepark (9MW), Estonia päikesepark (3MW)

# Lühiajaline arendusportfell



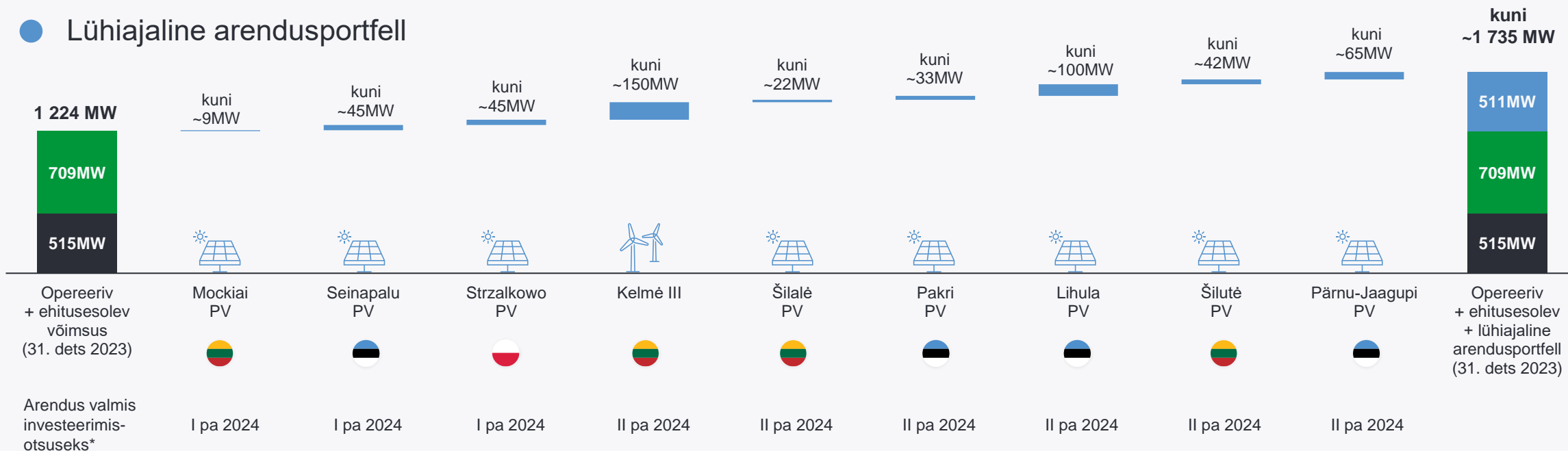
150 MW



361 MW

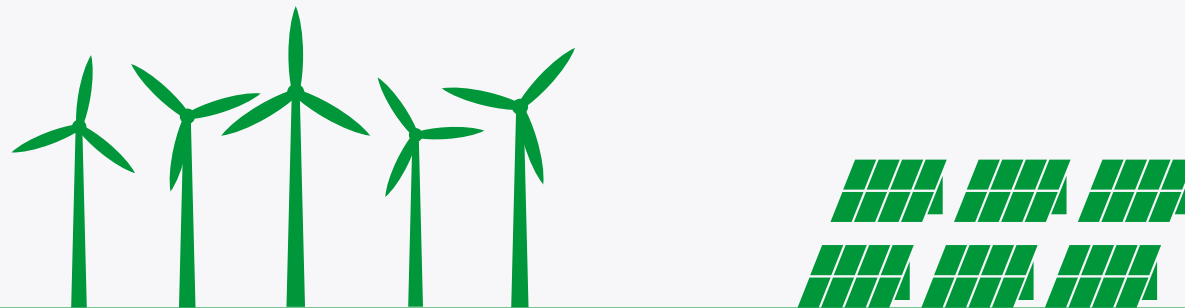
Projektid, mis on investeerimisotsuse valmidusse arendatud hiljemalt 2024. a. lõpuks\*

- Opereeriv
- Ehituses
- Lühiajaline arendusportfell

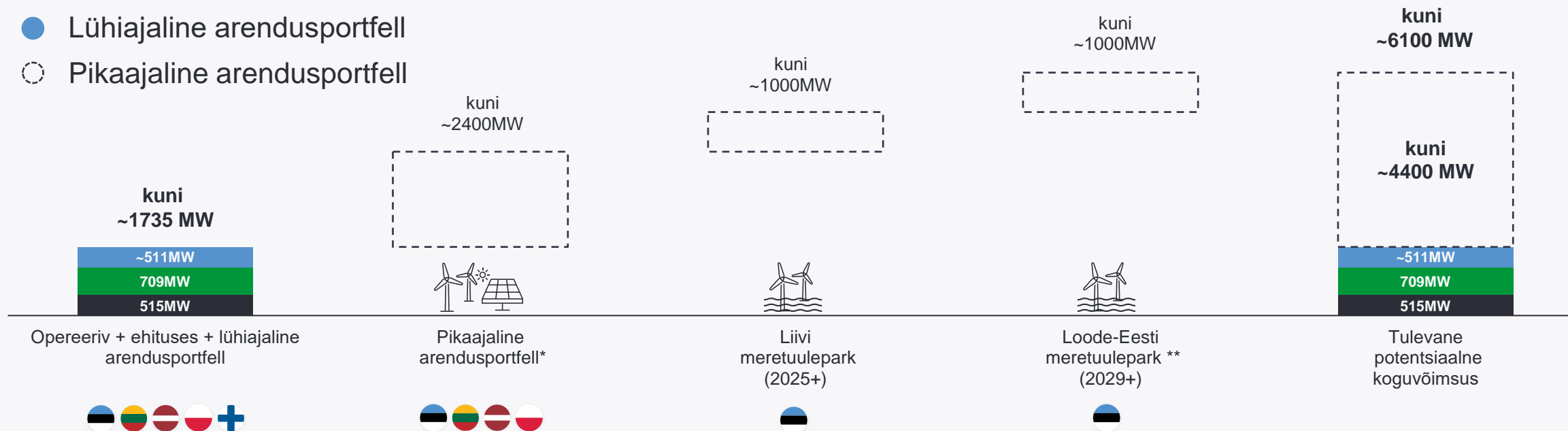


\* Projektid on kavas arendada FID/ehitusvalmidusse antud tähtjaks. Investeeringuotsuse tegelik aeg sõltub PPA nõudlusest, muude tulukindluse instrumentide (riiklikud oksjonid, võimalikud toetused jm) kättesaadavusest, elektritootvate seadmete hindadest, ehitushindadest ning finantseerimisvõimekusest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

# Arendusportfelli tervikvaade



- Opereeriv
- Ehituses
- Lühiajaline arendusportfell
- Pikaajaline arendusportfell



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

\*\* Tuntud ka kui Hiiumaa meretuulepark

# Otsustasime müüa biomassi kasutavad koostootmisärid

Paide koostootmisjaam



Ostja: Utilitas

Valka koostootmisjaam



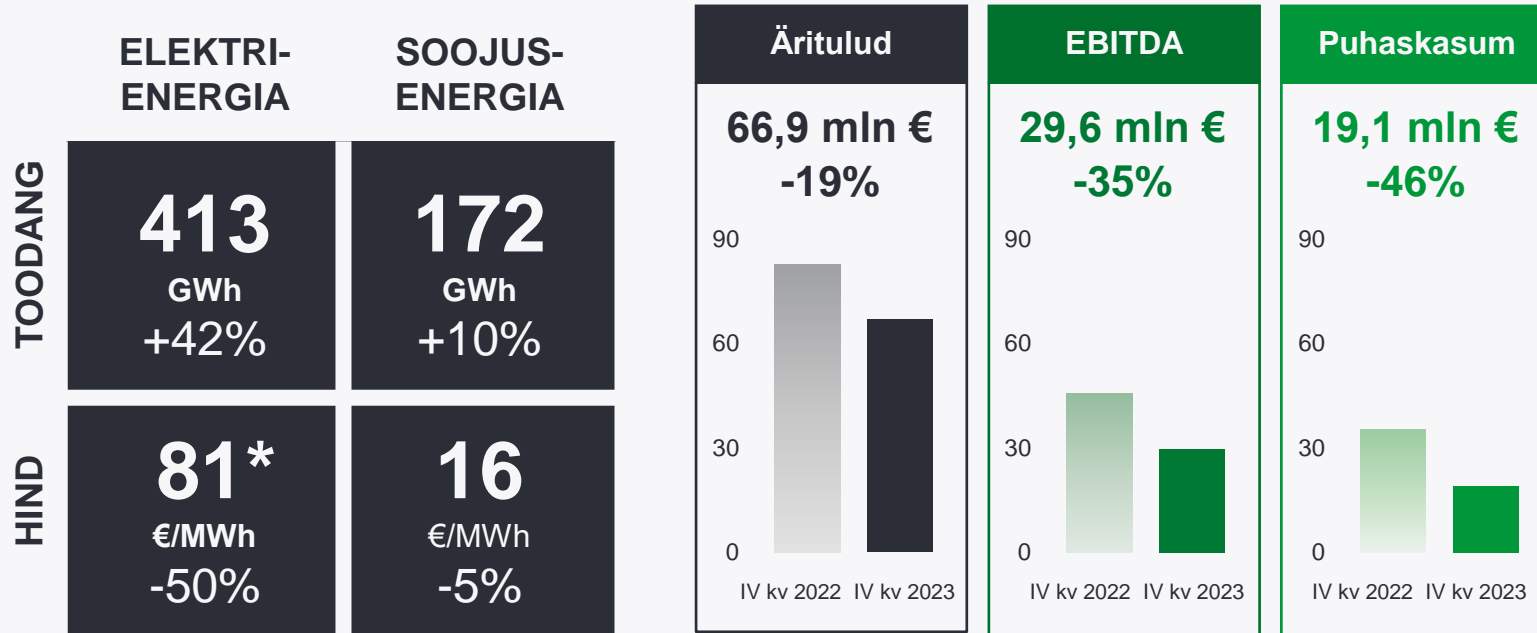
Tehingu väärtus: 15,8 mln €\*

Brocēni koostootmisjaam ja pelletitehas



Ostja: Warmeston  
Tehingu väärtus: 32 mln €\*

# IV kvartali tulemuste kokkuvõte

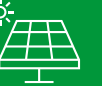


\* Arvutuslik teenitud elektrihind = (Elektrimüügi tulud + taastuvenergia tasu ja töhuse koostootmise toetus + rohesertifikaatide tulud – elektri ost Nord Pooli päev-ette ja päevasisel turul – bilansienergia ost) / toodang

 **+87 MW Kelmé II**  
Lõplik investeerimisotsus



 **+ 17 MW Carnikava Austrum + Dzērves**  
Lõplikud investeerimisotsused



 **Biomassiärist väljumine**



Lepingud Brocēni, Valka ja Paide koostootmisjaamade ja pelletitehase müügiks

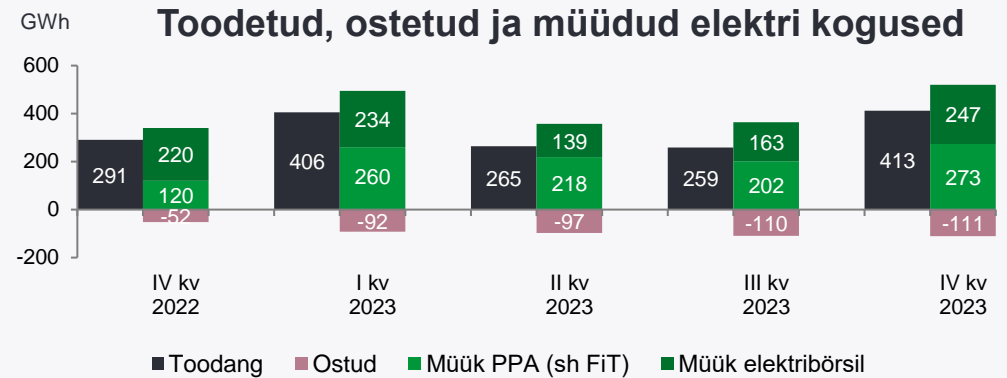
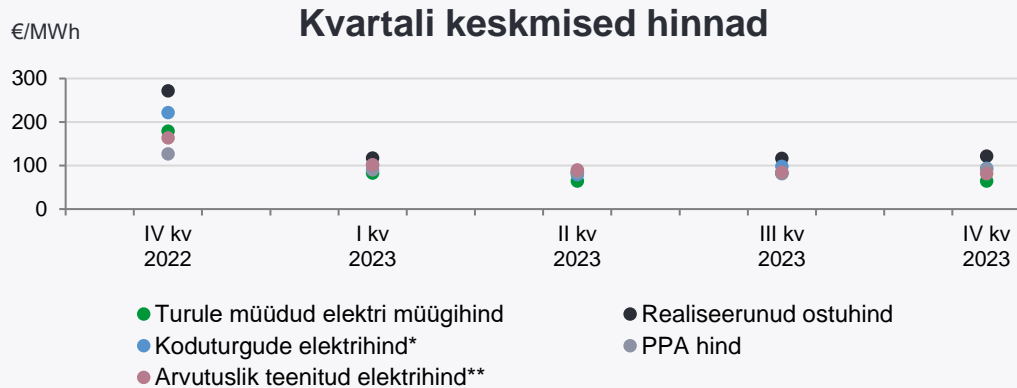
 **Loode-Eesti mere-  
tuulepargi KMH**



Heakskiitmine  
Kliimaministeriumi poolt



# IV kvartali 2023 elektri hindade kokkuvõte



Hinnad €/MWh	IV kv 2022	I kv 2023	II kv 2023	III kv 2023	IV kv 2023
Koduturgude keskmine elektri hind*	221,5	100,5	78,7	97,8	93,1
Turule müüdüd elektri hind	179,0	82,4	63,7	82,2	64,1
PPA (kuni IV kv 22 k.a. FiT) müügihind	126,2	89,8	83,5	80,9	91,2
Realiseerunud ostuhind	271,1	116,7	83,8	116,5	121,5
Arvutuslik teenitud elektri hind**	163,0	101,4	89,9	84,9	80,9

\* Grupi koduturgude toodangutega kaalutud keskmine börsihind

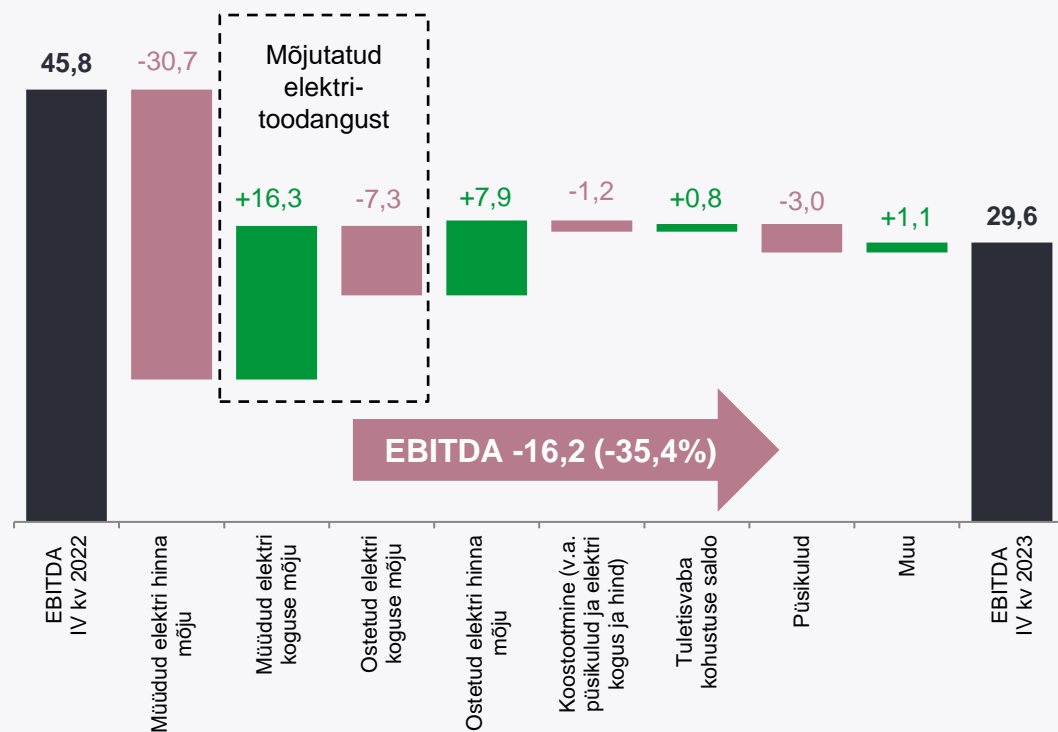
\*\* (Elektrimüügi tulud + taastuvenergia tasu ja tõhusa koostootmise toetus + rohesertifikaatide tulud – elektri ost Nord Pooli päev-ette ja päevasisel turul – bilansienergia ost) / toodang

## Arvestuslik teenitud elektri hind -50%

- Koduturgude keskmine elektri hind -58%
- Turule müüdüd elektri hind -64%
- PPA/FiT keskmine hind -28%
- Elektri ostude maht on kasvanud 2,1 korda PPA teenindamiseks ja elektriportfelli tasakaalustamiseks. Ostude mahu kasvu mõju on väiksem kui 55% ostuhinna langusel

# IV kvartali EBITDA muutuse suurim mõjur oli madalam börsil müüdud elektri hind

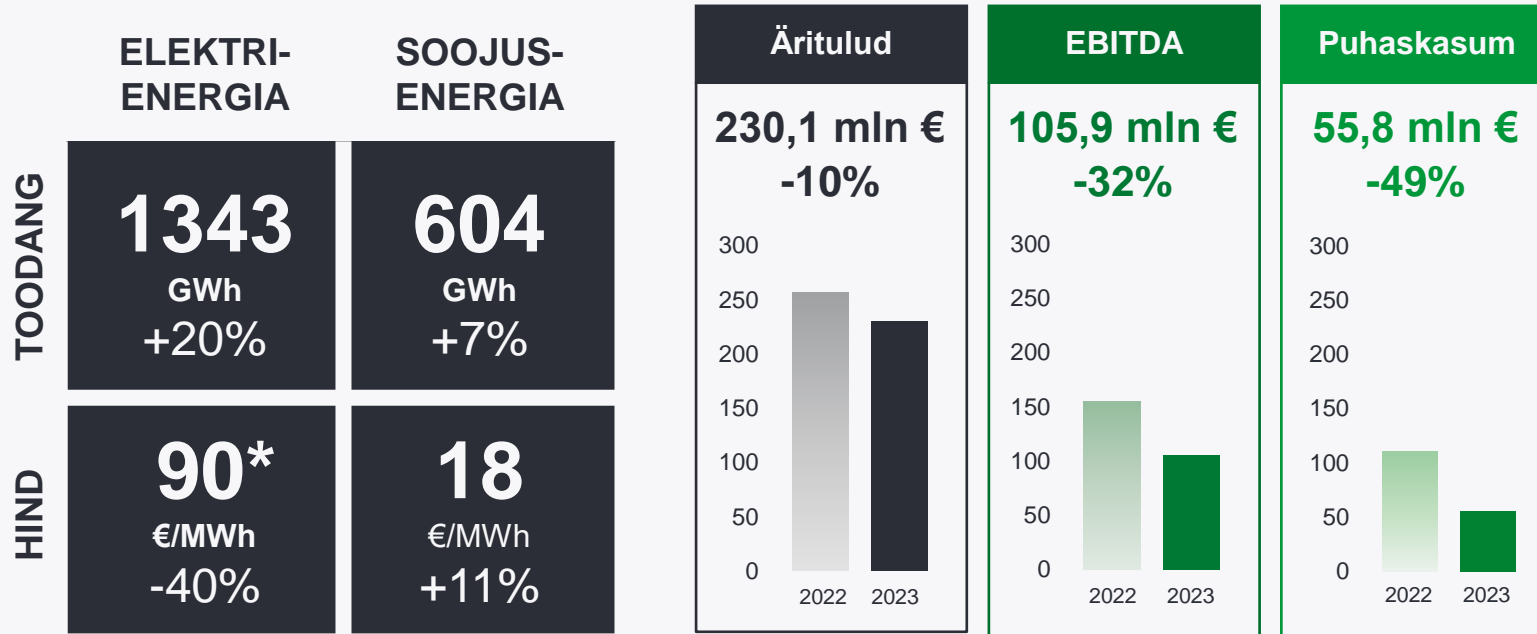
Grupi EBITDA muutus mõjurite lõikes, mln €




**EBITDA 29,6 mln eurot  
-35%**

- 📌 **Elektri hinna netomõju -22,8 mln eurot**  
Madalamad müügihinnad mõjutasid börsile müüdud elektri tulusid
- 📌 **Müügi-ostukoguste netomõju +8,9 mln eurot**  
42% kõrgem toodang toetas EBITDA kasvu, toodangu varieeruvus kasvatas nii elektri ostu- kui ka müügi koguseid
- 📌 **Püsikulude kasv -3,0 mln eurot**  
Püsikulude kasv tuleneb hoolduskulude, tööjõukulude ning uuringute ja konsultatsioonikulude suurenemisest
- 📌 **Koostootmise segment (v.a. püsikulud ja elektri kogus ja hinna mõjud) -1,2 mln eurot**  
Madalam pelletite müügitulu (-4,4 mln eurot) oli suurema mõjuga kui muutuvkulude langus (1,7 mln eurot) ning Brocēni koostootmisjaama ning pelletitehase müügi kasum (1,0 mln eurot)

# 2023. aasta tulemuste kokkuvõte



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

 **+178 MW**  
4 uut lõplikku investeerimisotsust



**505 mln €**

Uusi investeerimislääne (SEB, NIB, EIB)

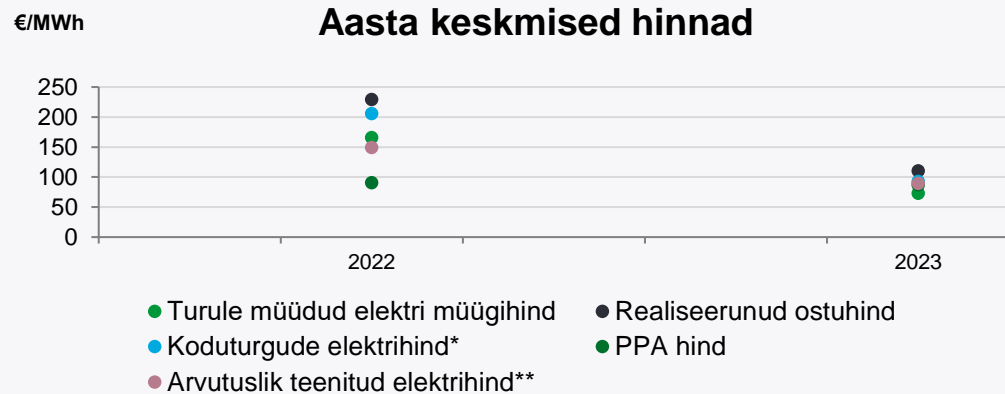


 **+65 MW**

Uut opereerivat võimsust (Purtse, Zambrów, Estonia)



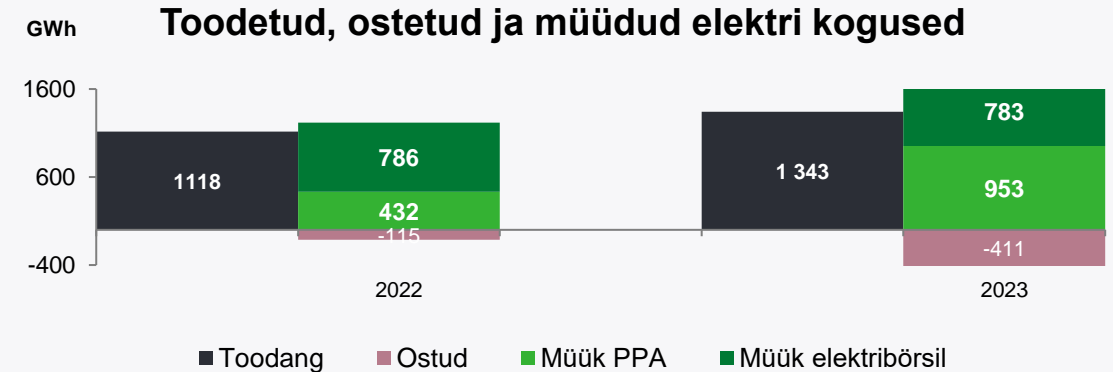
# 2023. aasta elektrihindade kokkuvõte



Hinnad €/MWh	2022	2023
Koduturgude keskmine elektri hind*	205,5	92,7
Turule müüdud elektri hind	165,7	73,0
PPA (kuni IV kv 22 k.a. FiT) müügihind	90,8	86,9
Realiseerunud ostuhind	229,2	110,2
Arvutuslik teenitud elektri hind**	149,5	89,6

\* Grupi koduturgude toodangutega kaalutud keskmine börsihind

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

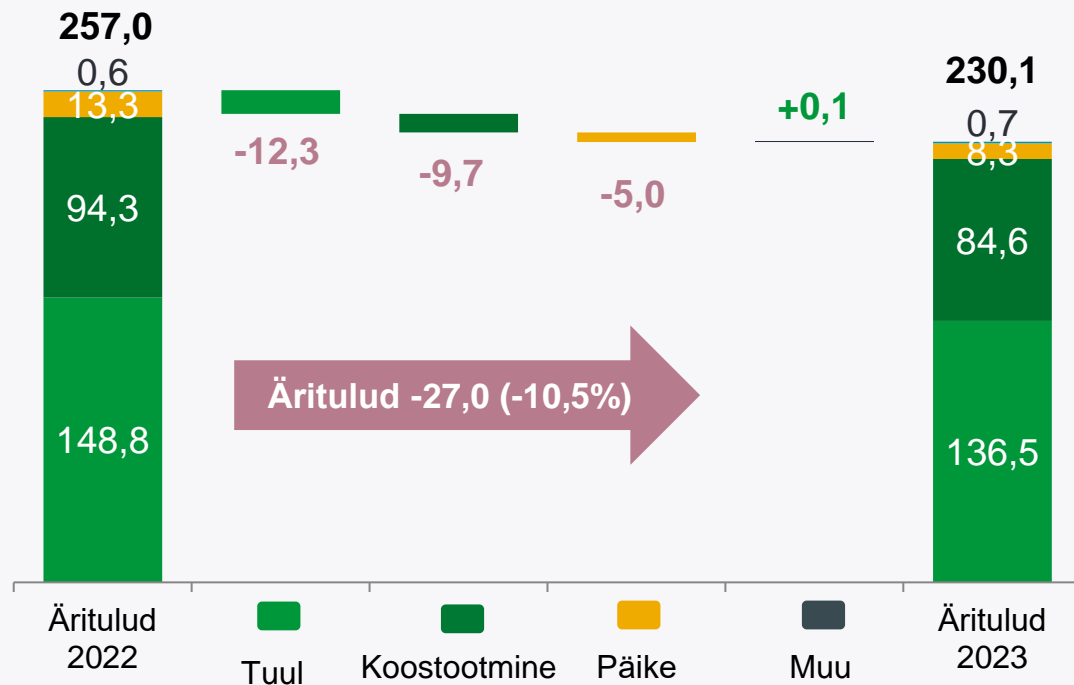


## Arvestuslik teenitud elektri hind -40%

- ⏏ Koduturgude keskmine elektri hind -55%
- ⏏ Turule müüdud elektri hind -56%
- ⏏ PPA/FiT keskmine hind -4%
- ⏏ Elektri ostude maht on kasvanud 3,6 korda PPA teenindamiseks ja elektriportfelli tasakaalustamiseks. Ostude mahu kasvu mõju on suurem kui 52% ostuhinna langusel

# Äritulude langust põhjustasid madalamad elektrihinnad

Äritulud segmentide kaupa, mln €



Äritulud 230,1 mln eurot  
-11%

## Tuuleenergia

- ✓ Toodangu kasv uute tuuleparkide toodangu lisandumisest (+226 GWh)
- ✗ Segmendi tootmisüksuste arvutuslik teenitud elektrihind\* 87 €/MWh (-37%)

## Koostootmine

- ✓ Suurem soojuse (+7%) ja elektri (+1%) toodang
- ✓ Kõrgemad äritulud pellet (+1,7 mln), jäätmete vastuvõtt (+2,1 mln) ja soojuse müük (+1,4 mln)
- ✗ Arvutuslik teenitud elektrihind\* 126 €/MWh (-41%)

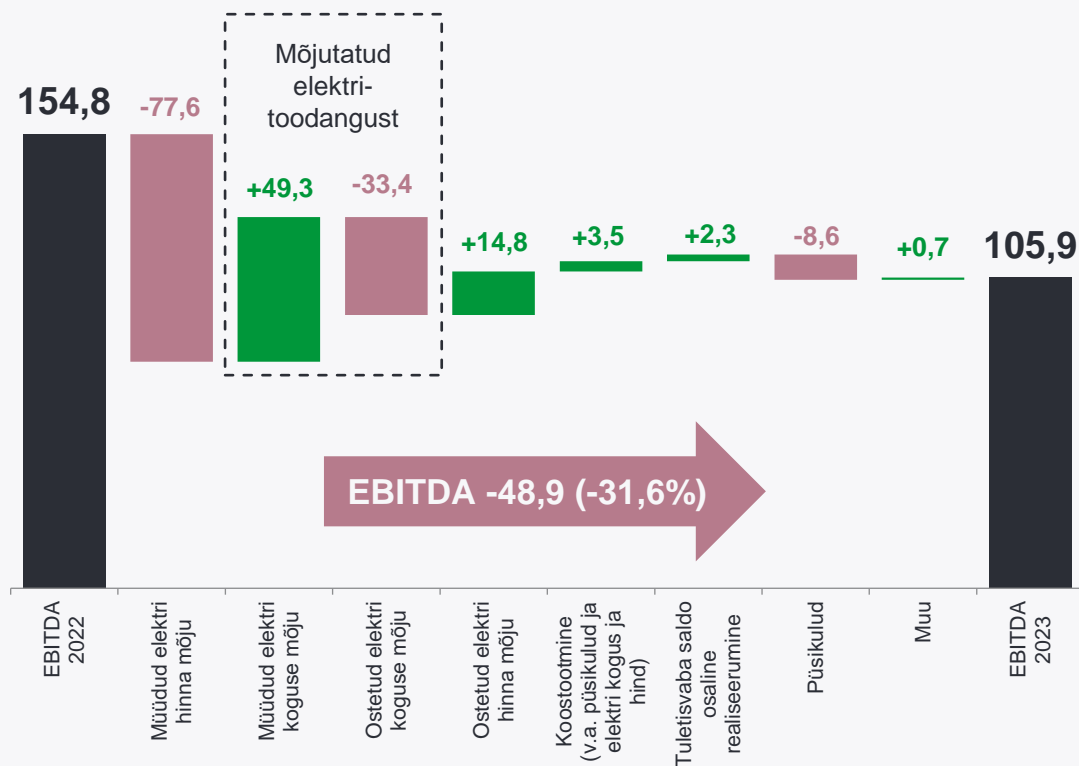
## Päike

- ✓ Segmendi elektritoodang +99% tänu uutele parkidele (tootvate päikeseparkide äritulud +2,4 mln €)
- ✗ Madala marginaaliga „Võtmed-kätte“ päikeseteenuse ärist väljumine III kvartalis 2022

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

# EBITDA vähenes peamiselt madalama börsile müüdnud elektri hinna tõttu

Grupi EBITDA muutus mõjurite lõikes, mln €

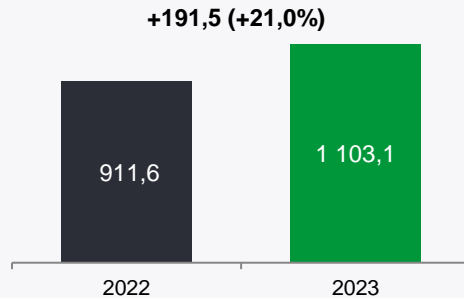


**EBITDA 105,9 mln eurot  
-32%**

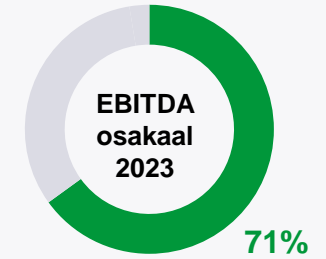
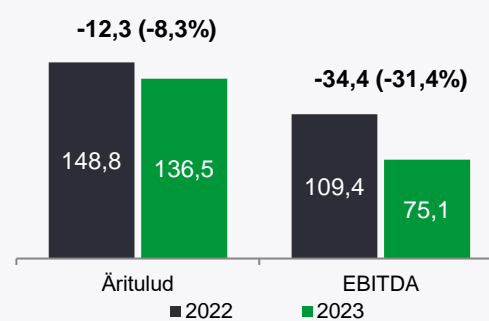
- Elektri hinna netomõju -62,8 mln eurot**  
56% madalama börsile müüdnud elektri hinna mõju (-72,9 mln eurot) vähendas 52% madalama ostuhind (+14,8 mln eurot)
- Müügi-ostukoguste netomõju +15,9 mln eurot**  
20% kasvanud elektritoodang suurendas müügikoguseid rohkem kui ostukoguseid
- Püsikulude kasv -8,6 mln eurot**  
Püsikulude suurem kasv tuleneb hoolduskulude, uuringute ja konsultatsioonikulude ning tööjõukulude suurenemisest.
- Koostootmise segment (v.a. püsikulud ja elektri kogus ja hinna mõjud) +3,5 mln eurot**  
Jäätmete vastuvõtu tulu (2,1 mln eurot) suurenemine ning Brocēni koostootmisjaama ning pelletitehase müügikasum (1,0 mln eurot)

# Tuuleenergia segment: madalamad elektri hinnad ja kasvanud elektriostukulud kahandasid kasumlikkust ka suurenenud toodangu juures

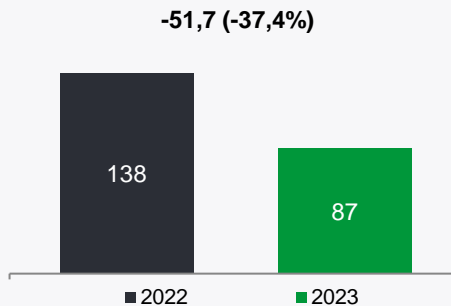
Elektri toodangud, GWh



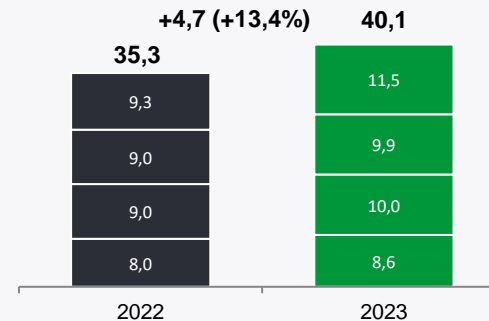
Äritulud ja EBITDA, mln €



Arvutuslik teenitud elektri hind, €/MWh\*



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



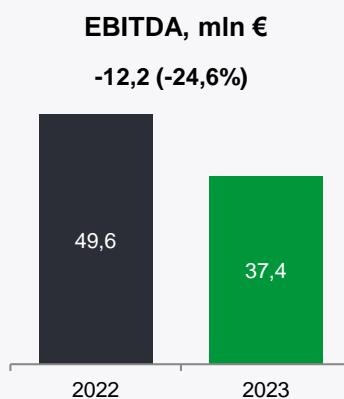
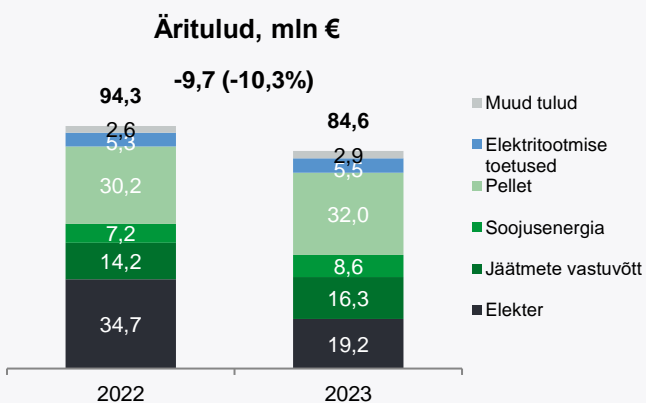
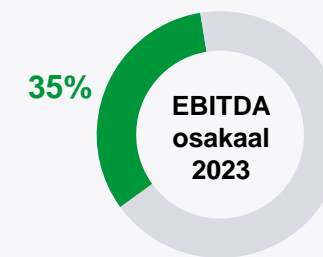
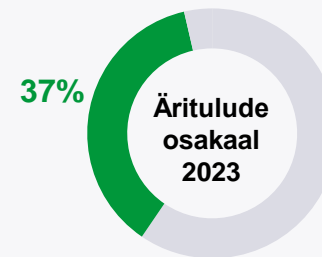
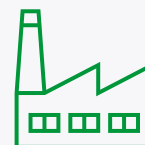
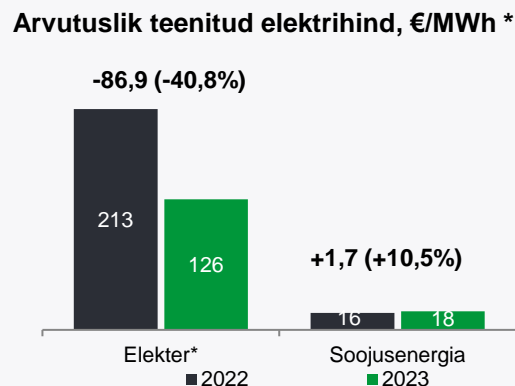
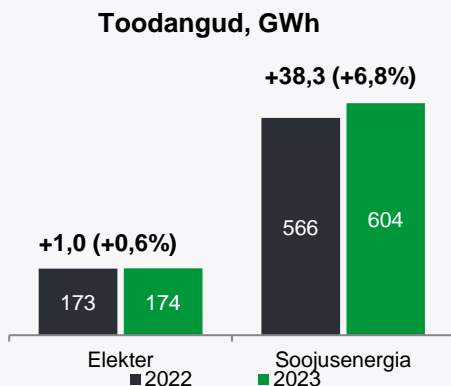
**EBITDA 75,1 mln eurot -31%**

- Toodangu kasv uute tuuleparkide toodangu lisandumisest (+226 GWh)
- PPA-portfelli teenindamiseks tehtud ostukulud
- Suurenenud opereerimiskulud (+13%) eelkõige vanematest parkidest
- Segmendi tootmisüksuste arvutuslik teenitud elektri hind\* 87 €/MWh (-37%)

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

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

# Koostootmise segment: madalam elektri turuhind vähendas kasumlikkust



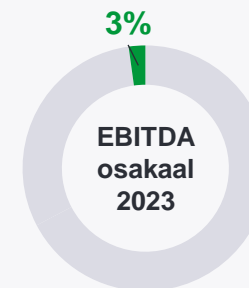
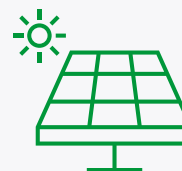
\* (Elektrimüügi tulud + taastuvenergia tasu ja töhüsa koostootmise toetus + rohesertifikaatide tulud – elektri ost Nord Pooli päev-ette ja päevasisel turul – bilansienergia ost) / toodang

**EBITDA 37,4 mln eurot -25%**

- Broceni CHP ja pelletitehase müügikasum +1 mln €. 2023.aasta koostootmise segmendi EBITDA-st moodustas 29,1 mln eurot Iru koostootmisjaama EBITDA
- Suurenenud soojusenergia toodang (madal baas Iru 2022. aasta seisaku tõttu)
- Kõrgemad äritulud pellet (+1,7 mln), jäätmete vastuvõtt (+2,1 mln) ja soojuse müük (+1,4 mln)
- Madalam arvutuslik teenitud elektrihind\* 126 €/MWh (-41%)



# Päikeseenergia segment: uute parkide lisatoodang parandas segmendi tulusid vaatamata madalamale elektrihinnale

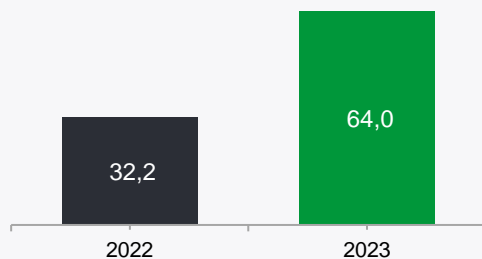


**EBITDA 3,0 mln eurot  
-16%**

- 99% kõrgem toodang tänu uutele parkidele (opereerivate päikeseпаркide äritulud +2,4 mln €)
- Päikeseenergia arvutuslik teenitud elektrihind\* 102 €/MWh (-19%)
- +2,2 mln € (+174%) kõrgemad püsikulud kasvuplaani toetamiseks (s.h. +0,9 mln € tööjõukulud)

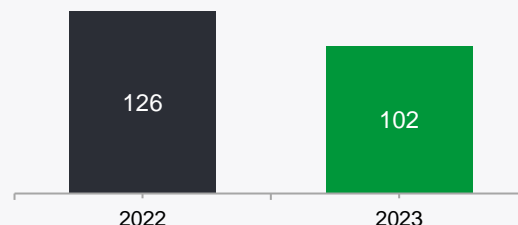
Elektritoodangud, GWh

+31,8 (+98,6%)



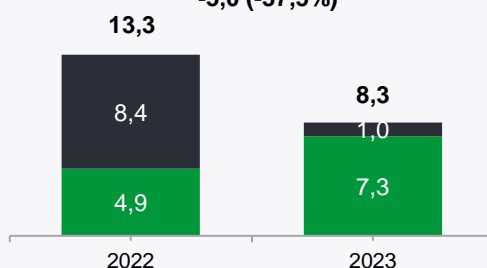
Arvutuslik teenitud elektrihind, €/MWh\*

-24,1 (-19,2%)



Äritulud, mln €

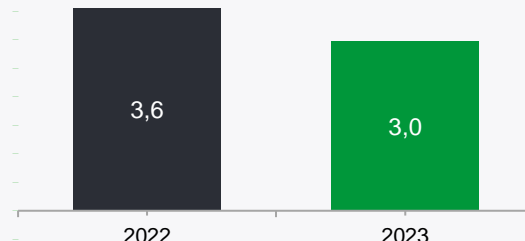
-5,0 (-37,5%)



■ Päikeseteenuste äritulud  
■ Opereerivate päikeseпаркide äritulud

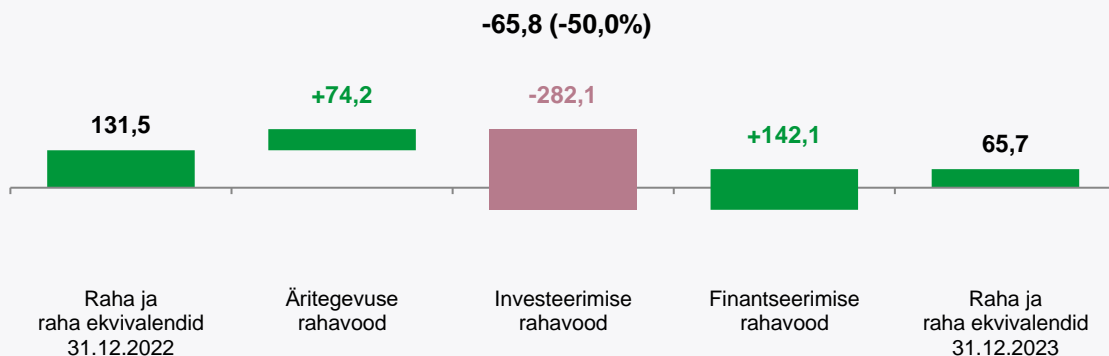
EBITDA, mln €

-0,6 (-16,3%)



# 355,7 mln eurot investeringuid 2023. aastal

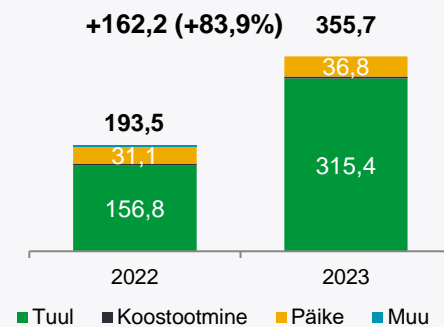
## Likviidsete varade muutus 2023. aastal, mln €



## Investeeringud tüübi järgi, mln €



## Investeeringud segmentide lõikes, mln €



**Investeeringud 355,7 mln eurot  
+84%**

### Äritegevus

- 📦 Tulenevalt madalamatest elektrihindadest senisest nõrgem rahavoo tugi jätkuvatele investeeringutele

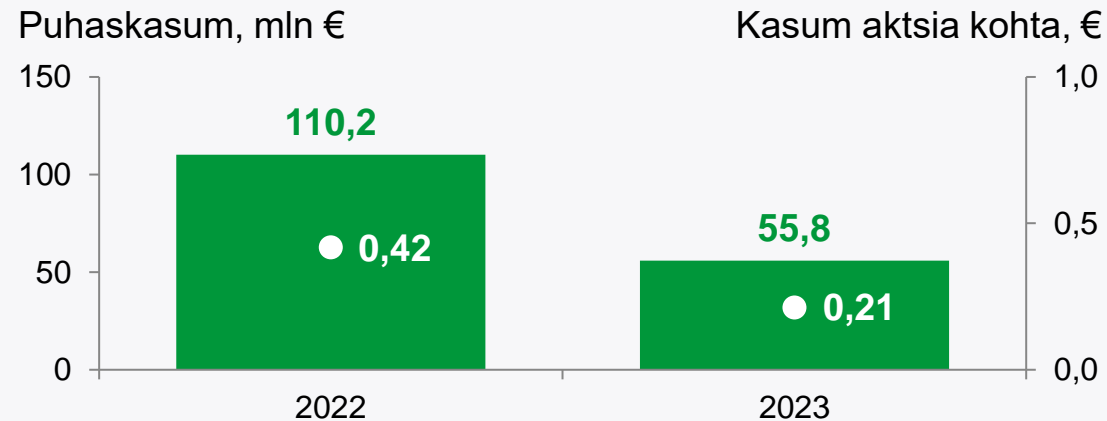
### Investeeringud

- 📦 2023 investeeringud 355,7 mln euro väärtuses, millest enamus tehti järgmistesse arendusprojektidesse:

- 📦 Kelmé I tuuleparki 89,5 mln eurot
- 📦 Kelmé II ja III tuuleparki 38,0 mln eurot
- 📦 Sopi-Tootsi tuuleparki 84,1 mln eurot
- 📦 Tolpanvaara tuuleparki 51,8 mln eurot
- 📦 Purtse päikeseparki 12,7 mln eurot
- 📦 Vändra päikeseparki 9,4 mln eurot

# 2023. aasta kasum aktsia kohta 0,21 eurot

## Juhatus dividendiettepanek: 0,105 eurot ühe aktsia kohta



### Dividendiettepanek

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

**Puhaskasum 55,8 mln eurot  
-49%**

#### Neto finantstulud

- Intressitulude kasv
- Intressikulude kasv +9,5 mln eurot (kuid mõju kasumile 94% kapitaliseerimise määra tõttu neutraalne)

#### Ettevõtte tulumaksukulu

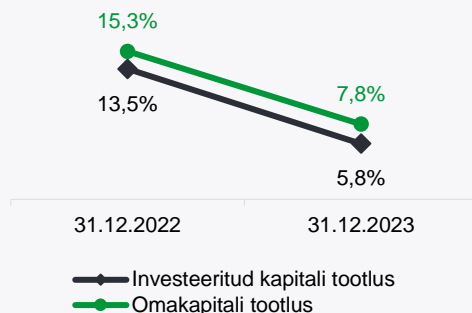
- Kasvas 4,1 mln euro võrra suuremate Eestis tasutud dividendide tulumaksu tõttu

#### Puhaskasum

- Madalad elektri turuhinnad
- Suuremad elektriportfelli balansseerimiseks tehtavad elektriostu kulud

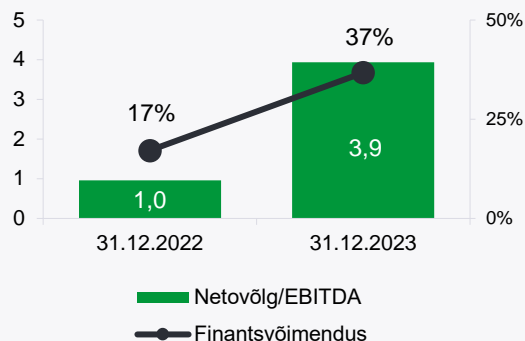
# Laenukoormus kasvab enne ehituses parkide valmimist

## Investeeritud kapitali ja omakapitali tootlus, %

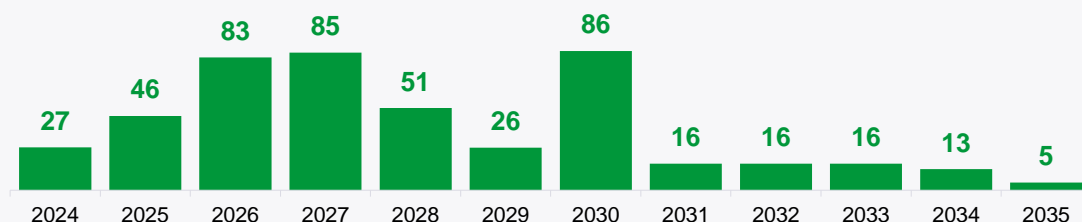


Investeeritud kapitali tootlus = viimase 12 kuu ärikasum / (netovõlg + omakapital)  
 Omakapitali tootlus = viimase 12 kuu puhaskasum / omakapital

## Netovõlg/EBITDA, korda



## Pangalaenude tagasimaksegraafik, mln €



## Finantsvõimendus 37%

### Kapitalistruktuur

- Ootuspäraselt kõrgem finantsvõimendus ja netovõlg / EBITDA suhe

### Finantseerimine

- Kasutusele võetud pangalaenude saldo 473 mln €
- Keskmise intressimäär 3,75%, arvestades IRS\* mõju (2022: 2,60%). IRS katavad 33% laenudest.
- Sõlmisime aasta jooksul EIB, SEB ja NIB-ga 505 mln € väärtuses uusi laenulepinguid
- Kasutamata investeerimis- ja likviidsuslaenu-limiidid 285 + 50 mln €

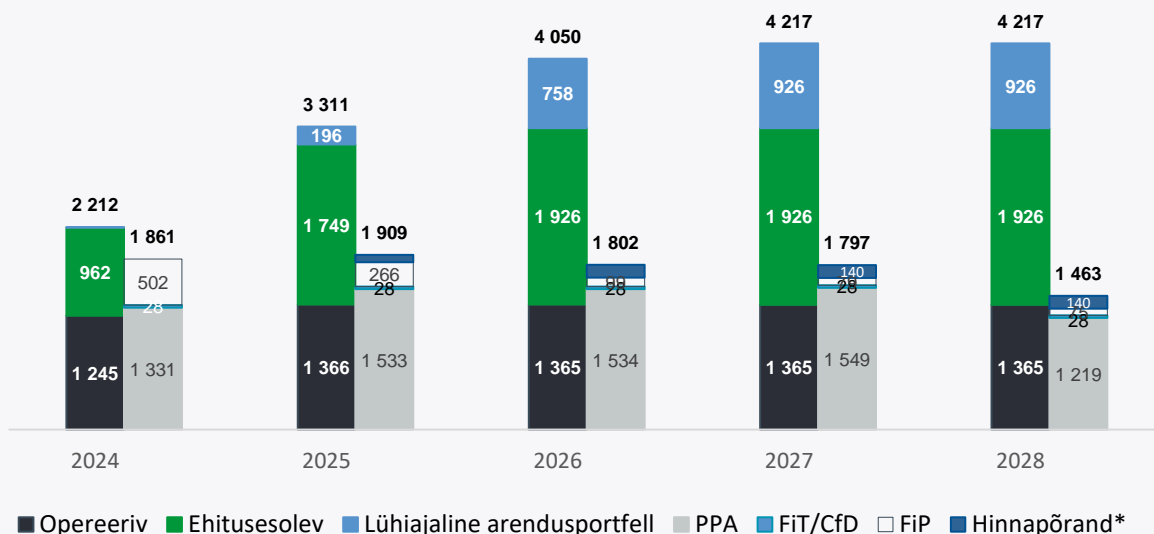
## Omakapitali tootlus 7,8%

- Madalam investeeritud kapitali tootlus väiksema ärikasumi ning kasvanud investeeritud kapitali tõttu
- Madalam omakapitali tootlus väiksema puhaskasumi tõttu

\* IRS – intressimäära vahetustehing (ingl *interest rate swap*)

# Elektrimüügiportfell: PPA-d pakuvad kaitset madalate elektrihindade vastu

Olemasolevate ja uute tootmisüksuste oodatav toodang ja müüdnud PPA-d ning TE toetusmeetmed, GWh



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

\*\* Oodatav toodang sisaldab opereerivate ning ehituses olevate varade prognoositud toodangut

## Elektrimüügilepingud (PPA-d)

### 2024 - 2028

📈 7 167 GWh müüdnud PPA-sid (58% oodatavast toodangust\*\*)

📈 Keskmise fikseeritud hind 68,2 €/MWh)

### 2029+

📈 Pikimate PPA-de tähtaeg 2033

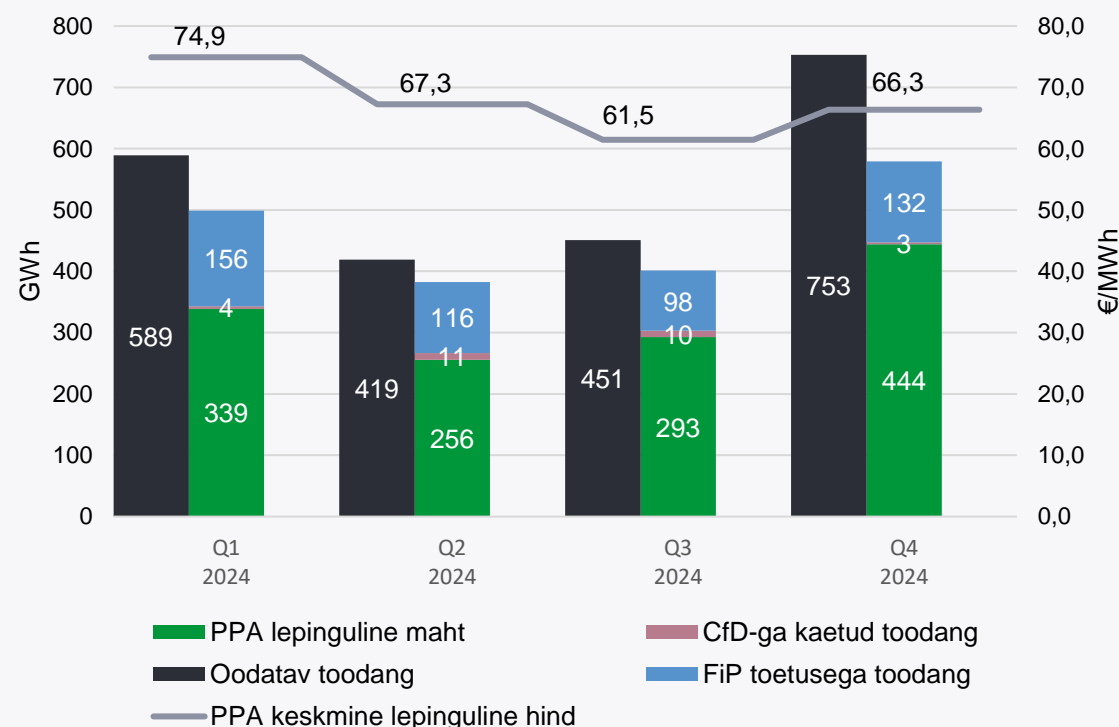
📈 2028. aastast hilisema oodatava toodangu vastu on müüdnud 2 458 GWh keskmise hinnaga 79 €/MWh

### Uute lepingute maht 2023

📈 2023. aastal sõlmisime uusi PPA lepinguid 52,6 GWh mahus keskmise hinnaga 70 €/MWh

# Elektrihinna riskide juhtimine 2024. aastal

Enefit Greeni elektritoodangu portfell 2024 aastal, 31.12.2023 seisuga



## Elektrimüügilepingud (PPAd)

**2024. aastal ootame oma tootmisvaradelt 2,21 TWh elektritoodangut**

- Opereerivate varade elektritoodang on 1,16 TWh
- Valminud ja ehituses olevate varade toodang 1,05 TWh

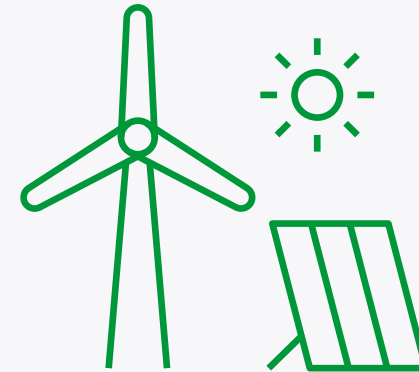
### Riskijuhtimismeetmed

- 1,33 TWh mahus on ette müüdud PPA lepinguid keskmise hinnaga 67,6 €/MWh (60% aasta oodatavast elektritoodangust)
- 28 GWh on kaetud CfD-ga keskmise hinnaga 112,1 €/MWh
- 502 GWh on kaetud FiP toetusmeetmega keskmise väärtusega 50,1 €/MWh

# 2023. aasta kokkuvõte

Äritulud	EBITDA	Puhaskasum
230,1 mln € -10%	105,9 mln € -32%	55,8 mln € -49%

- 📉 Üle 50% madalamad elektri turuhinnad
- 📈 20% elektritoodangu kasvu
- 📈 65 MW uut opereerivat võimsust
- 📉 **Akmene õnnetus**, töökindlused ja toodangu puudujääk ning elektriostukulude kasv
- 📈 4 lõplikku investeerimisotsust **178 MW ca 200 mln € väärtuses**
- 📈 **505 mln €** uusi laenulepinguid
- 📈 **Biomassivarade müük**
- 📉 Juhatuse dividendiettepanek:  
**0.105 €/aktsia** (49,7% puhaskasumist)



**Kokku ehituses uusi taastuvenergia võimsusi**

**709 MW**

**+138% lisanduvat võimsust**  
peale ehituste valmimist



# Q&A

Aavo Kärmas, juhatuse esimees  
Veiko Räim, finantsjuht





# Lisad

Lühendatud konsolideeritud  
raamatupidamise vahearuanne 2023

# Lühendatud konsolideeritud kasumiaruanne

<i>tuhandetes eurodes</i>	IV kv 2023	IV kv 2022	2023	2022
Müügitulu	61 157	76 380	205 757	233 280
Taastuenergia toetus ja muud äritulud	5 745	6 372	24 307	23 735
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	-1 056	-1 304	2 210	3 303
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-28 944	-30 486	-100 330	-85 954
Tööjõukulud	-2 782	-2 470	-10 807	-9 111
Põhivara kulum, amortisatsioon ja allahindlus	-10 819	-8 848	-40 559	-37 777
Muud tegevuskulud	-4 520	-2 688	-15 237	-10 411
<b>ÄRIKASUM</b>	<b>18 781</b>	<b>36 956</b>	<b>65 341</b>	<b>117 065</b>
Finantstulud	1 134	240	1 960	337
Finantskulud	-1 481	-1 688	-1 858	-2 342
<b>Neto finantstulud (-kulud)</b>	<b>-347</b>	<b>-1 448</b>	<b>102</b>	<b>-2 005</b>
Kasum kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse	-20	27	66	714
<b>KASUM ENNE TULUMAKSUSTAMIST</b>	<b>18 414</b>	<b>35 535</b>	<b>65 509</b>	<b>115 774</b>
Tulumaks	690	-126	-9 716	-5 567
<b>ARUANDEPERIOODI KASUM</b>	<b>19 104</b>	<b>35 409</b>	<b>55 793</b>	<b>110 207</b>
<b>Tava ja lahustunud puhaskasum aktsia kohta</b>				
Kaalutud keskmine aktsiate arv, tuh	264 276	264 276	264 276	264 276
Tava puhaskasum aktsia kohta, EUR	0,072	0,13	0,21	0,42
Lahustunud puhaskasum aktsia kohta, EUR	0,072	0,13	0,21	0,42

# Lühendatud konsolideeritud finantsseisundi aruanne

<i>tuhandetes eurodes</i>	31.12.2023	31.12.2022
<b>VARAD</b>		
<b>Põhivara</b>		
Materiaalne põhivara	1 027 057	776 870
Immateriaalne põhivara	59 891	60 382
Varade kasutusõigus	9 097	4 239
Ettemaksud põhivara eest	55 148	19 412
Edasilükkunud tulumaksuvara	2 013	1 321
Investeeritud sidusettevõtjatesse	548	506
Tuletisinstrumendid	5 054	11 277
Pikaajalised nõuded	0	40
<b>Kokku põhivara</b>	<b>1 158 808</b>	<b>874 047</b>
<b>Käibevara</b>		
Varud	3 180	14 227
Müügiootel ettevõtte varad	15 370	0
Nõuded ostjate vastu, muud nõuded ja ettemaksud	55 082	41 091
Raha ja raha ekvivalendid	65 677	131 456
Tuletisinstrumendid	3 806	3 349
<b>Kokku käibevara</b>	<b>143 115</b>	<b>190 123</b>
<b>Kokku varad</b>	<b>1 301 923</b>	<b>1 064 170</b>

<i>tuhandetes eurodes</i>	31.12.2023	31.12.2022
<b>OMAKAPITAL</b>		
Emaettevõtja aktsionäridele kuuluv kapital ja reservid		
Aktsiakapital	264 276	264 276
Ülekurss	60 351	60 351
Kohustuslik reservkapital	5 556	3 259
Muud reservid	163 451	166 419
Realiseerimata kursivahed	-162	-762
Jaotamata kasum	223 718	225 190
<b>Kokku omakapital</b>	<b>717 190</b>	<b>718 733</b>
<b>KOHUSTUSED</b>		
<b>Pikaajalised kohustused</b>		
Võlakohustused	454 272	255 755
Sihtfinantseerimine	3 102	7 115
Tuletisvaba lepinguline kohustus	12 412	18 086
Edasilükkunud tulumaksukohustused	12 497	12 326
Muud pikaajalised võlad	5 239	3 000
Eraldised	8	9
<b>Kokku pikaajalised kohustused</b>	<b>487 530</b>	<b>296 291</b>
<b>Lühiajalised kohustused</b>		
Võlakohustused	28 159	23 808
Võlad hankijatele ja muud võlad	58 412	20 215
Müügiootel ettevõtte kohustused	4 952	0
Eraldised	6	2
Tuletisvaba lepinguline kohustus	5 674	5 121
<b>Kokku lühiajalised kohustused</b>	<b>97 203</b>	<b>49 146</b>
<b>Kokku kohustused</b>	<b>584 733</b>	<b>345 437</b>
<b>Kokku omakapital ja kohustused</b>	<b>1 301 923</b>	<b>1 064 170</b>

# Lühendatud konsolideeritud rahavoogude vahearuanDED

<i>tuhandetes eurodes</i>	IV kv 2023	IV kv 2022	2023	2022
<b>Rahavood äritegevusest</b>				
Äritegevusest saadud raha	17 596	30 481	94 917	136 223
Makstud intressid ja laenukulud	-2 726	-1 360	-9 862	-3 202
Laekunud intressid	181	239	826	251
Makstud tulumaks	-501	-829	-11 676	-7 046
<b>Neto rahavood äritegevusest</b>	<b>14 550</b>	<b>28 531</b>	<b>74 205</b>	<b>126 226</b>
<b>Rahavood investeerimisest</b>				
Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivara soetamisel	-70 847	-60 487	-312 692	-190 436
Laekunud kapitalirendinõuded	0	0	1	0
Laekunud materiaalse põhivara müügist	0	0	0	3
Üle 3-kuuliste deposiitide netomuutus	0	0	0	0
Sidusettevõtjalt laekunud dividendid	0	0	24	62
Laekunud äri müügist (miinus loovutatud raha ja raha ekvivalendid)	30 548	0	30 548	724
<b>Neto rahavood investeerimistegevusest</b>	<b>-40 299</b>	<b>-60 487</b>	<b>-282 119</b>	<b>-190 120</b>
<b>Rahavood finantseerimisest</b>				
Saadud pangalaenu	142 000	100 000	302 000	270 000
Tagasi makstud pangalaenu	-76 257	-100 131	-104 571	-115 277
Tagasi makstud liisingkohustuste põhiosamaksed	-48	-168	-324	-431
Makstud dividendid	0	0	-54 970	-39 906
Muud korrigeerimised	0	0	0	37
<b>Neto rahavood finantseerimistegevusest</b>	<b>65 695</b>	<b>-299</b>	<b>142 135</b>	<b>114 423</b>
<b>Neto rahavoog</b>	<b>39 946</b>	<b>-32 255</b>	<b>-65 779</b>	<b>51 002</b>
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi algul	25 731	163 711	131 456	80 454
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi lõpul	65 677	131 456	65 677	131 456
<b>Netomuutus raha ja raha ekvivalentides</b>	<b>39 946</b>	<b>-32 255</b>	<b>-65 779</b>	<b>51 002</b>

# Aitäh!