

ENEFIT GREEN III KVARTAL 2023

Vahearuande esitlus



Enefit Green

Tulemusi esitlevad:



Aavo Kärmas
juhatuse esimees

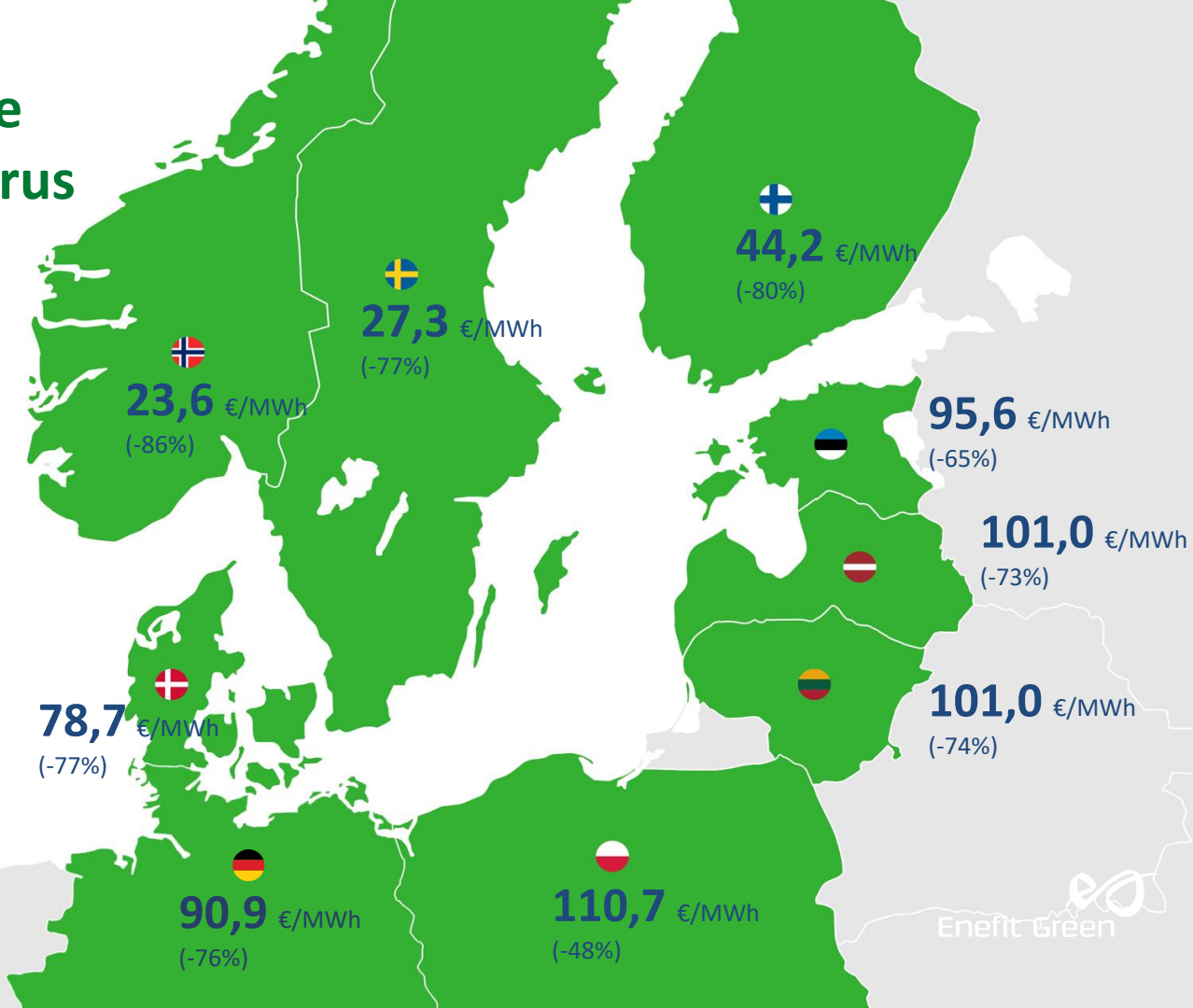


Veiko Räim
finantsjuht

Elektrihindade aastane hinnalangus kulmineerus III kvartalis

Tegurid:

- kõrge võrdlusbaas
- üle 80% madalamad maagaasi hinnad
- hüdroenergia pakkumine
- madalam tarbimine



Regulatiivsed arengud



Euroopa Parlament kiitis heaks Taastuenergia direktiivi muudatused

Euroopa Komisjon avaldas tuuleenergeetika arendamist edendava meetmete paketi

Energeetikaministrid leppisid kokku elektrituru reformi põhimõttelises sisus, sh hinnavahelepingute (CfD) kasutamises



Valitsus alustas seadusandluse muutmist: keskkonnatasud, taastuenergia kasutuselevõtu kiirendamine, elektrienergia tootmise kütusearuande muudatused, kliimaseaduse väljatöötamiskavatsus

Konkurentsiamet korraldas avaliku konsultatsiooni põhivõrguettevõtte Elering uute võrguteenuse tasude kehtestamiseks



Lõppes Luksemburgiga kokkuleppe alusel läbi viidud Euroopa Liidu esimene riikidevaheline taastuenergia hange

Septembris kujunes tuuleelektri hinna diskontoks 61%, mis on kõigi aegade suurim



Põhivõrguettevõtte peatas uute elektritootjate ajutiselt elektrivõrguga liitumistingimuste väljastamise, kui 330kV võrgu rekonstrueerimine on vajalik

Valitsus täiendas ministrite kabineti määrust, mis annab Latvenergo ja Läti riigimetsa majandamise ühissetevõttele Latvijas Vēja Parki eksklusiivse eelisõiguse valida välja tuuleparkidele sobivad asukohad



Euroopa Komisjon toetab 700 MW avamere tuulepargi ehitamist Leedu rannikumeres 193 miljoni euroga

Valitsus plaanib tuulest elektri tootjatele kehtestada kuni 2031. a lõpuni 0,5% maamaksu määra kinnisvaramaksu seaduse eelnõuga

Alates juulist saavad taastuenergia tootjad päritolutunnistusi ka testimise ajal toodetud elektri eest

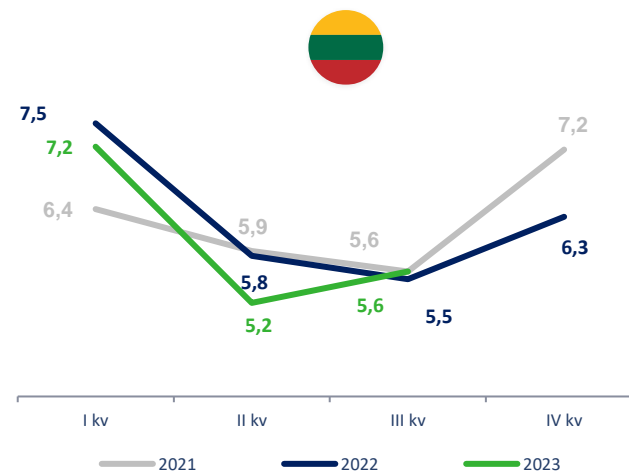
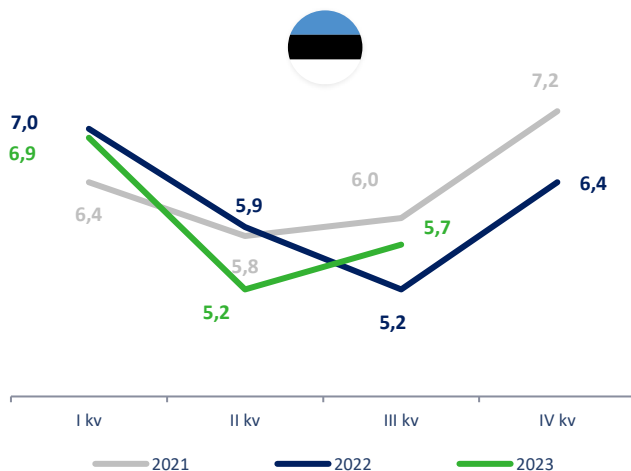


Energiaseaduse muudatus võimaldab olemasolevatele elektrijaamadele lisada päikesepaneelid või tuulegeneraatorid, vähendades uute jaamade ehitamise kulusid

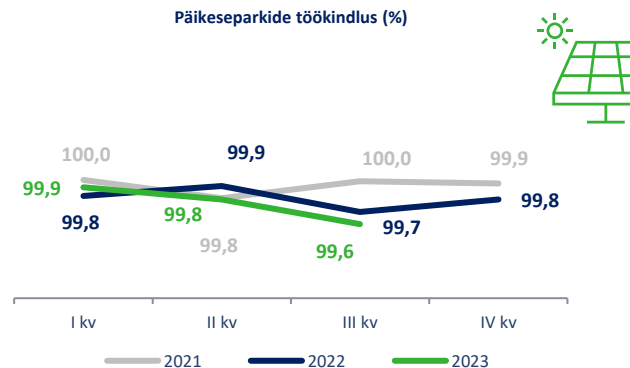
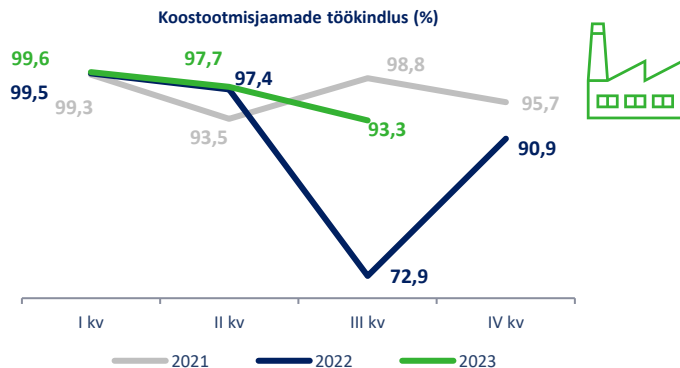
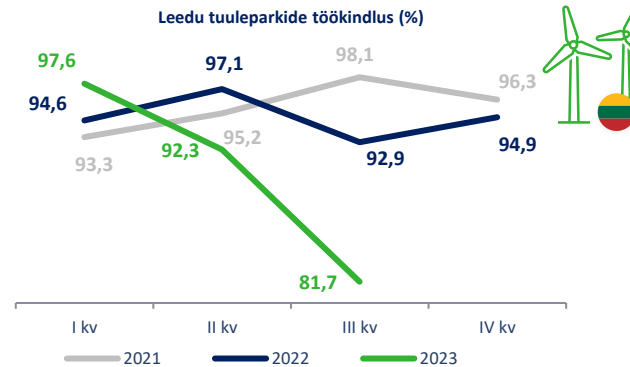
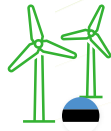
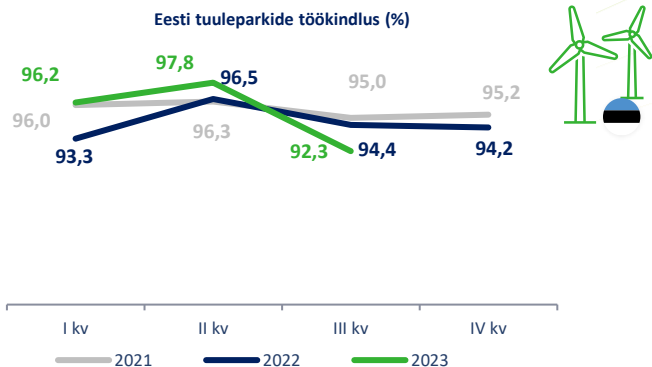
Planeerimisseaduse muudatusega keelati päikesest elektri tootmise seadmete ehitamine IV klassi maadel alates 2025. aasta algusest kiirema ehitusloamenetlusega

III kvartali tuuleolud olid keskmised

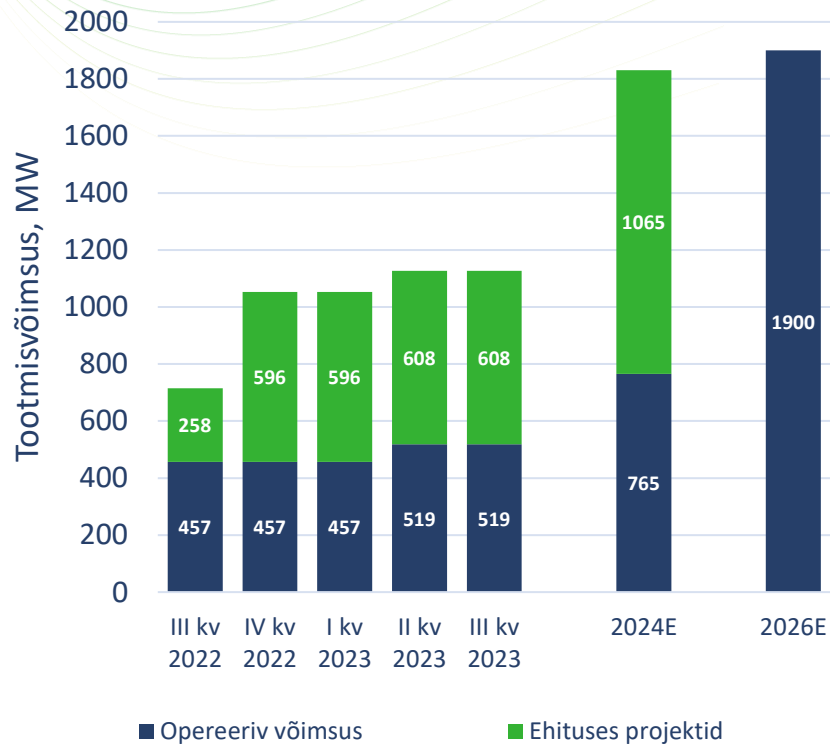
Keskmine mõõdetud tuule kiirus Enefit Greeni tuuleparkides, m/s



Töökindluse-alased väljakutsed Leedus



Tee 4X kasvu suunas



Ehituses arenduste portfell

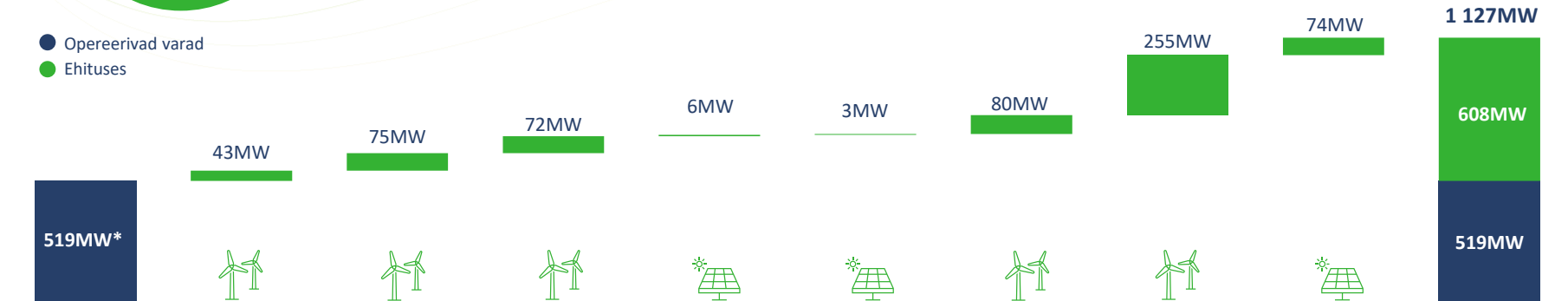


525 MW



83 MW

● Opereerivad varad
● Ehituses



Opereeriv võimsus
31. oktoober 2023

Šilale II

Akmene

Tolpanvaara

Debnik
PV

Estonia
PV

Kelme I

Sopi-Tootsi

Sopi
PV

Opereeriv + ehituses
võimsus
31. oktoober 2023

Riik



Lõplik
investeeringisotsus

II kv 21

III kv 21

IV kv 21

I kv 22

IV kv 22

IV kv 22

IV kv 22

II kv 23

Esimene toodang/
% testimisfaasis

100%

79%

46%

IV kv 23

IV kv 23

IV kv 24

IV kv 24

I kv 25

COD (Opereeriv)**

IV kv 23

I kv 24

I kv 24

I kv 24

II kv 24

I kv 25

I kv 25

IV kv 25

* Opereerivaks on käesoleva aasta jooksul klassifitseeritud järgmised valminud projektid: Purtse tuulepark (21MW), Purtse päikesepark (32MW), Zambrow päikesepark (9MW). Purtse hübriidpargis on veel käimas võrgukatsed, Zambrow on võrgukatsed läbinud, ootame ametliku tootmisluba.

** COD – Commercial Operating Date (aeg, mil park loetakse opereerivaks varaks)

Lühiajaline arendusportfell

Ettevalmistamisel
investeeringisotsused
kuni 2024. a. lõpuni

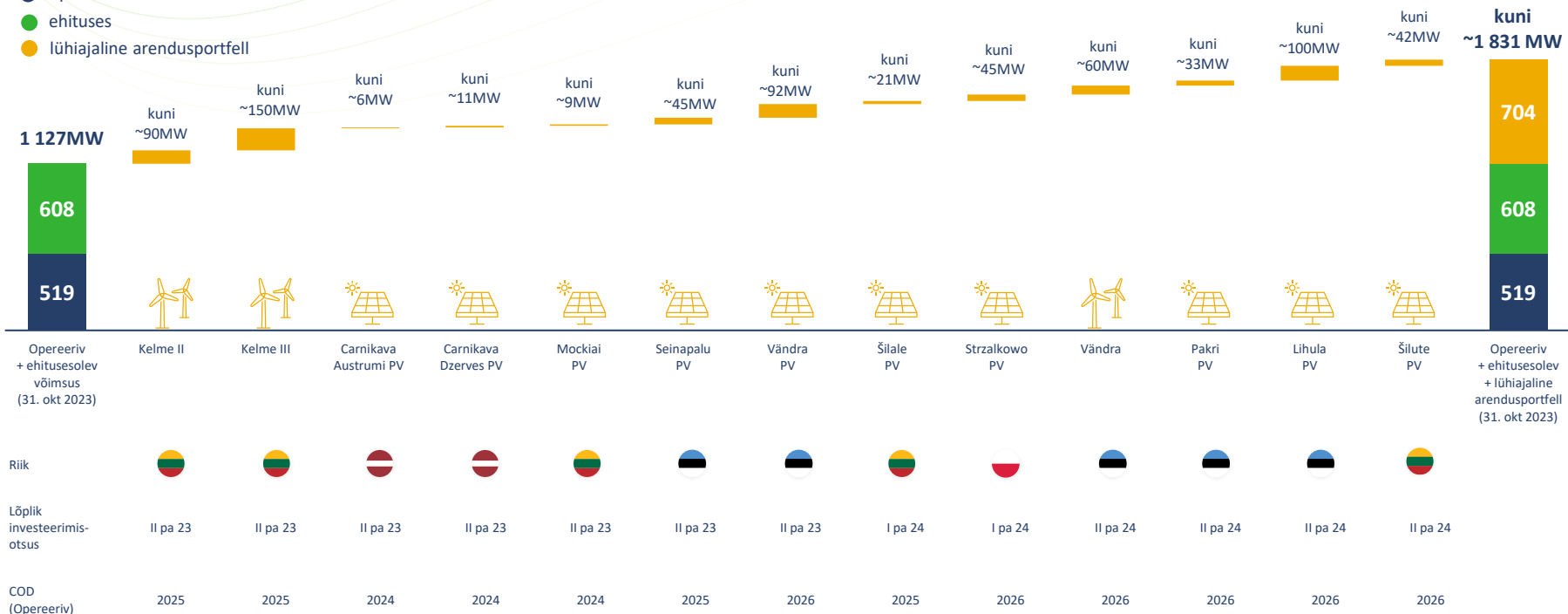


300 MW



404 MW

- opereeriv
- ehituses
- lühiajaline arendusportfell



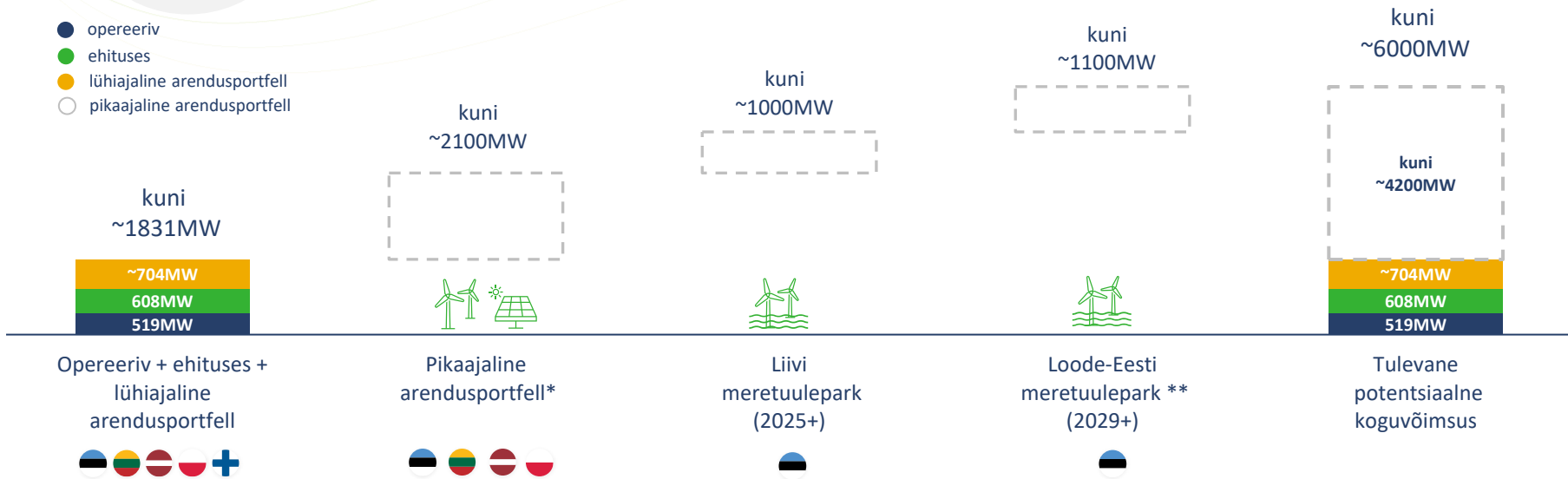
NB! Arendusprojektid on pidevas muutumises.

Antud ülevaade kajastab juhatuse esialgset kokkuvõtlikku hinnangut lühiajalise arendusportfelli projektide osas seisuga 31. oktoober 2023.

Arendus- portfelli tervik- vaade



- opereeriv
- ehituses
- lühiajaline arendusportfell
- pikaajaline arendusportfell

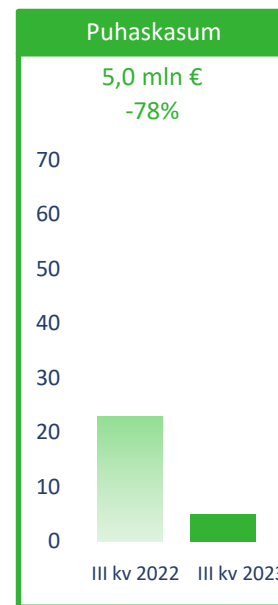
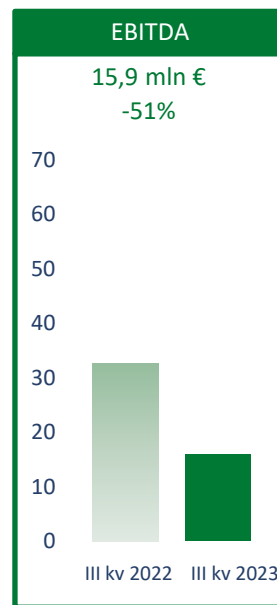
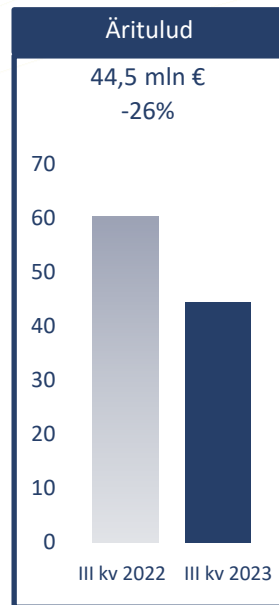
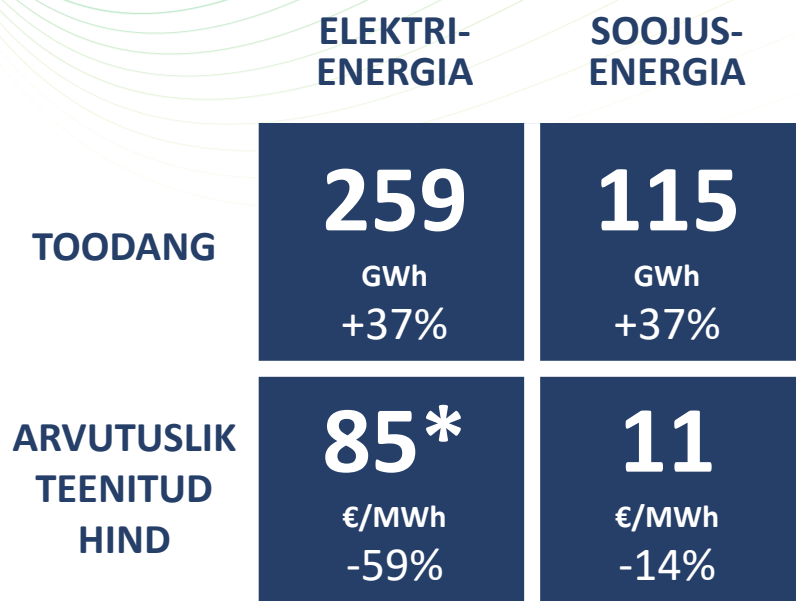


NB! Arendusprojektid on pidevas muutumises.

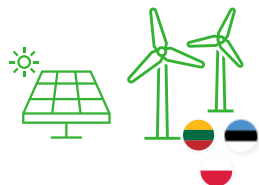
* Erinevad päikese- ja maismaatuuleparkide arendused mille lõplikke investeerimisotsuseid ei ole plaanis teha enne 2025. aastat

** Tuntud ka kui Hiiumaa meretuulepark

III kvartali tulemuste kokkuvõte



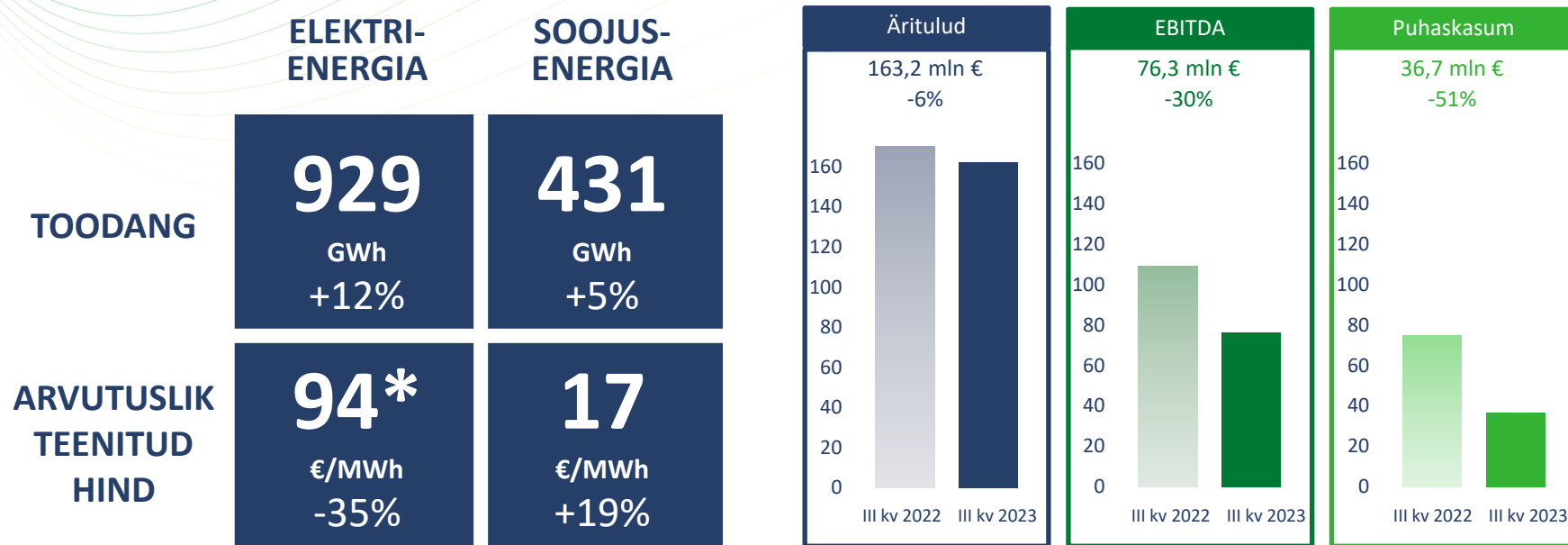
180 mln €
 Uus 12-aastane
 investeerimislaen
 Euroopa Investeerimispangalt



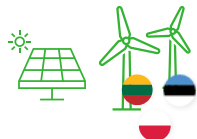
+53 GWh
 elektrienergiat
 uutest ehituses olevatest
 tuule- ja päikeseparkidest

* Arvutuslik teenitud elektrihind = (Elektrimüügi tulud + taastuenergia tasu ja
 töhüsa koostootmise toetus + rohesertifikaatide tulud – elektri ost Nord Pooli
 päev-ette ja päevasisel turul – bilansenergia ost) / toodang

9 kuu tulemuste kokkuvõte



+62 MW
(uut opereerivat võimsust
Purtse ja Zambrow)



+147 GWh
(elektrienergiat
uutest ehituses olevatest
tuule- ja päikeseparkidest)



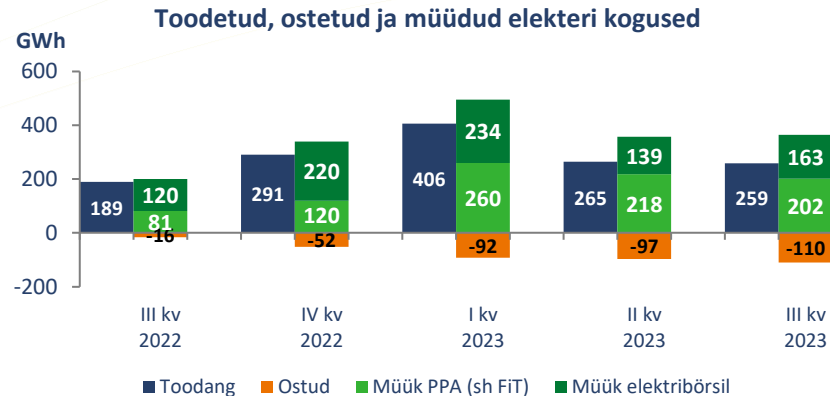
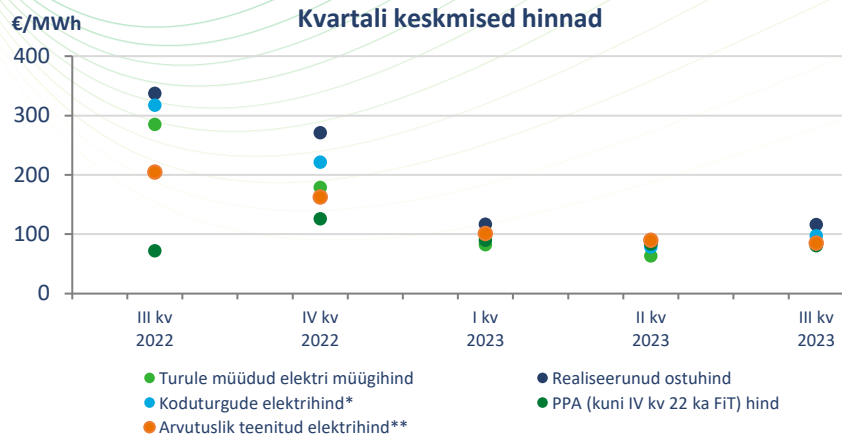
505 mln €
uusi investeerimis-
laene (SEB, NIB, EIB)



74 MW
Sopi päikesepargi
investeeringisotsus

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

III kvartali elektri hindade kokkuvõte



Hinnad €/MWh	III kv 2022	II kv 2023	III kv 2023
Koduturgude keskmine elektri hind*	317,7	78,7	97,8
Turule müüdud elektri hind	285,2	63,7	82,2
PPA (kuni IV kv 22 k.a. FIT) müügi hind	72,1	83,5	80,9
Realiseerunud ostuhind	337,7	83,8	116,5
Arvutuslik teenitud elektri hind**	205,1	89,9	84,9

Arvestuslik teenitud elektri hind -59%

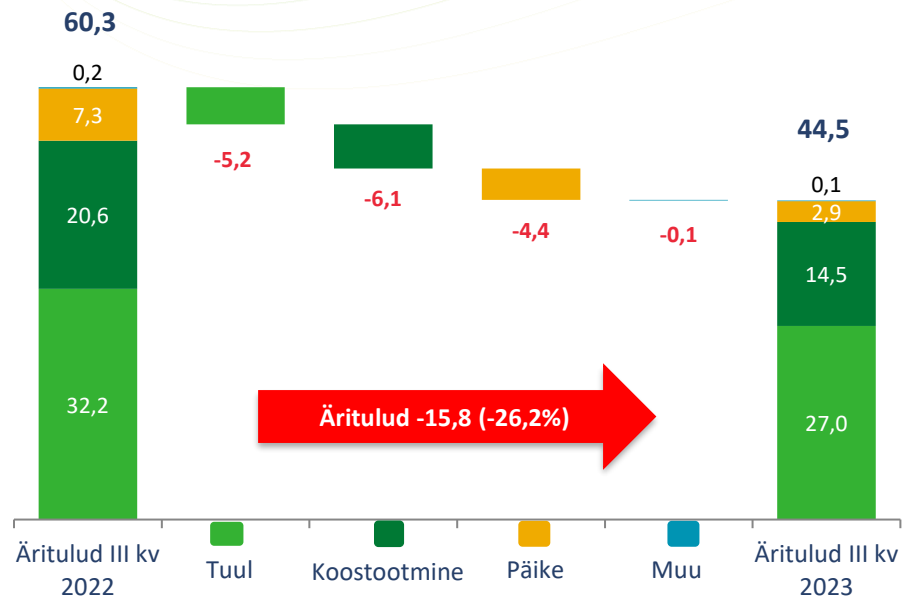
- Koduturgude keskmine elektri hind -69%
- Kasvanud ostude maht elektri portfelli tasakaalustamiseks (6,8 korda)
- Turule müüdud elektri hind -71%
- Realiseerunud ostuhind -65%
- PPA/FIT keskmine hind +12%

* Grupi koduturgude toodangutega kaalutud keskmine börsi hind

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

Äritulude langust põhjustasid madalamad elektrihinnad

Äritulud segmentide kaupa, mln €



**Äritulud 44,5 mln eurot
-26%**

Tuuleenergia

- Segmendi elektritoodang +31%
- Segmendi tootmisüksuste arvutuslik teenitud elektrihind* 78,1 €/MWh (-58%)

Koostootmine

- Pelleti müügi kogus 56% madalam
- Arvutuslik teenitud elektrihind* 127,5 €/MWh (-61%)

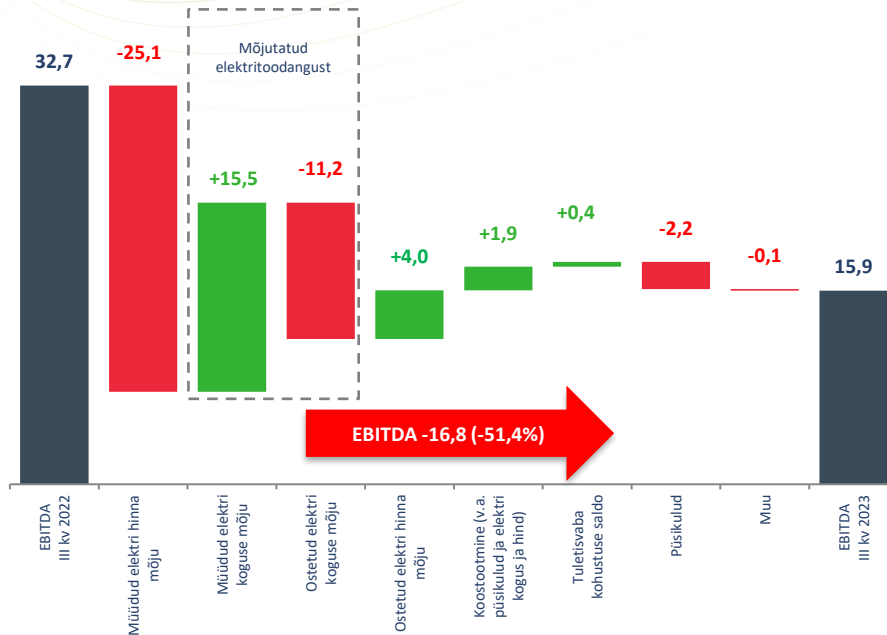
Päike

- Segmendi elektritoodang +128% tänu uutele parkidele
- „Võtmed-kätte“ päikeseteenuse ärist väljumine III kvartalis 2022

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

EBITDA vähenes madalamate elektrihindade tõttu

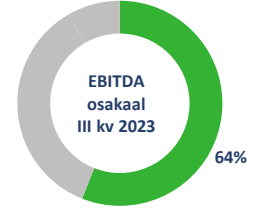
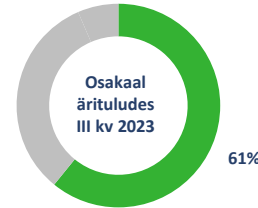
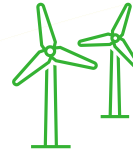
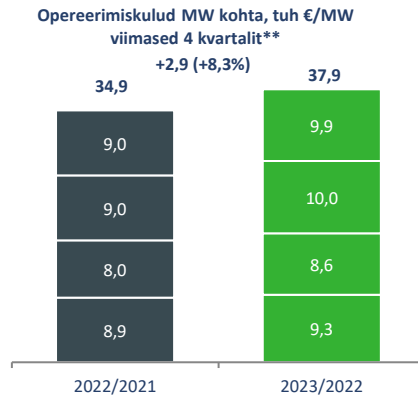
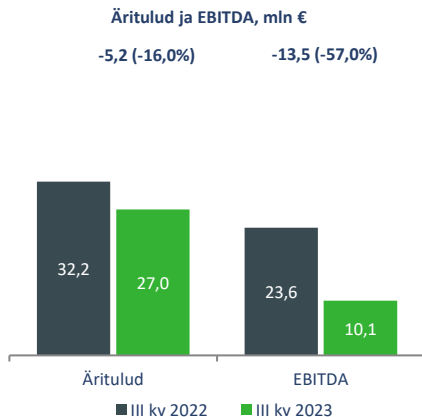
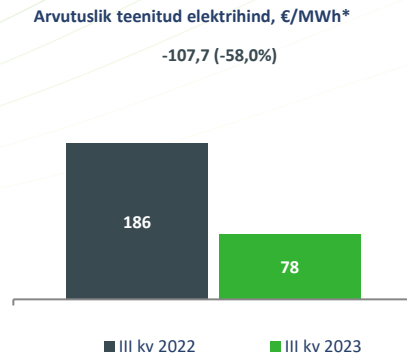
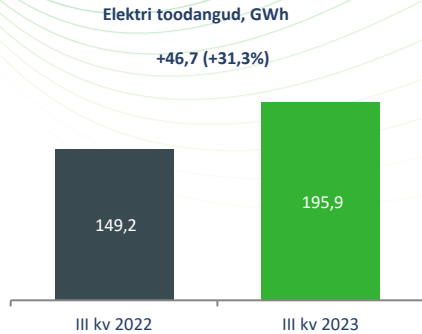
Grupi EBITDA muutus mõjurite lõikes, mln €



**EBITDA 15,9 mln eurot
-51%**

- **Elektri hinna netomõju -21,1 mln eurot**
 Kõrgem PPA hind ei kompenseerinud turuhinna languse mõju
- **Müügi-ostukoguste netomõju +4,3 mln eurot**
 Oodatust madalam ja varieeruv toodang kasvatas nii elektri ostu- kui ka müügikoguseid
- **Püsikulude kasv -2,2 mln eurot**
 Peamiselt kasvanud tööjõu- ja uuringute/ konsultatsioonide kulud
- **Koostootmise segment +1,9 mln eurot**
 Jäätmete vastuvõtu tulu suurenemine ning pelleti omatarbeks elektri ostukulu vähenemine madalamate elektri turuhindade tõttu

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



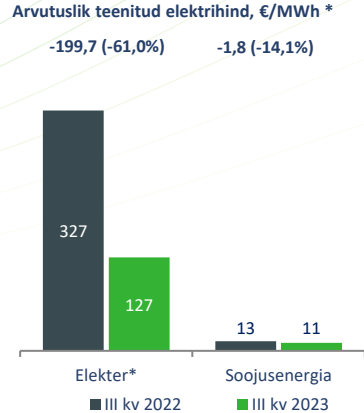
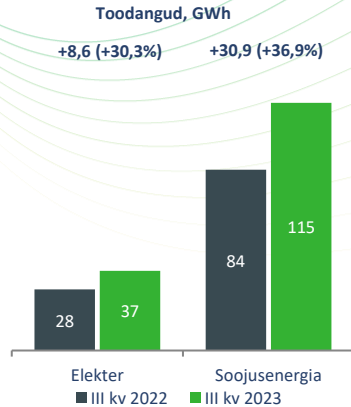
**EBITDA 10,1 mln eurot
-57%**

- Suurem toodang Eestis ja Leedus tingitud lisandunud uutest tuuleparkidest
- Madalam arvutuslik teenitud elektri hind
- Suurenenud elektriostu kulud PPA portfelli tasakaalustamiseks
- Kasvanud hooldus- ja remondikulud ning uuringute ja konsultatsioonide kulud

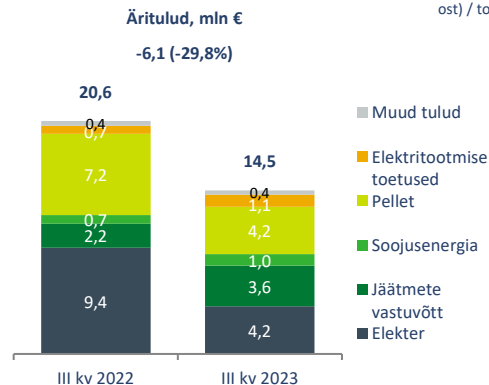
* (Elektrimüügi tulud + taastuvenergia tasu ja töhüsa koostootmise toetus + rohesertifikaatide tulud - elektri ost Nord Pooli päev-ette ja päevasisel turul - bilansienergia ost) / toodang.

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

Koostootmise segment: madalam elektri turuhind vähendas kasumlikkust

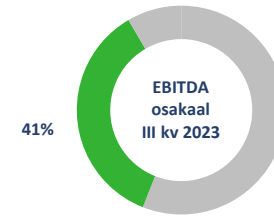
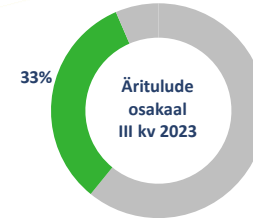
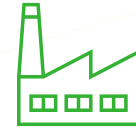
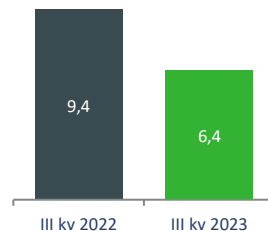


* (Elektrimüügi tulud + taastuvenergia tasu ja töhusea koostootmise toetus + rohesertifikaatide tulud – elektri ost Nord Pooli päev-ette ja päevasisel turul – bilansenergia ost) / toodang



EBITDA, mln €

-3,0 (-31,7%)



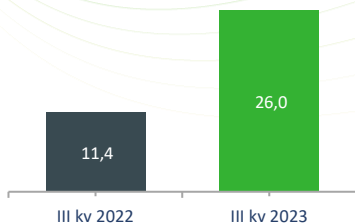
**EBITDA -3,0 mln eurot
-32%**

- ➔ Suurenenud elektri- ja soojusenergia toodang (madal baas Iru mulluse seisaku tõttu)
- ➔ Arvutuslikku teenitud elektrihiinda langetas madalam elektri turuhind

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

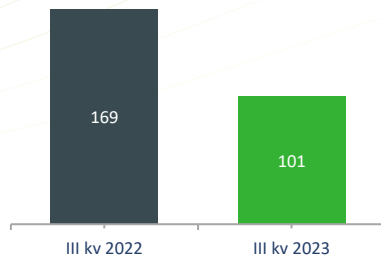
Elektritoodangud, GWh

+14,6 (+127,9%)



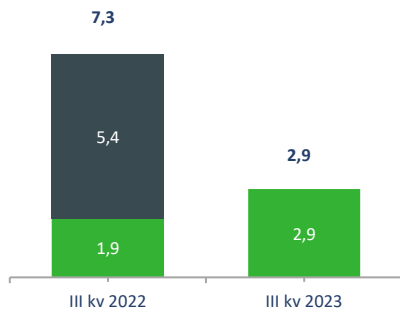
Arvutuslik teenitud elektrihind, €/MWh*

-68,8 (-40,6%)



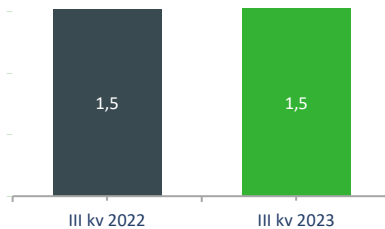
Äritulud, mln €

-4,4 (-60,5%)



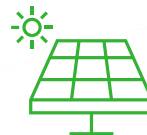
EBITDA, mln €

+0,0 (+0,1%)



■ Päikeseteenuste äritulud

■ Opereerivate päikeseparkide äritulud



6%



10%

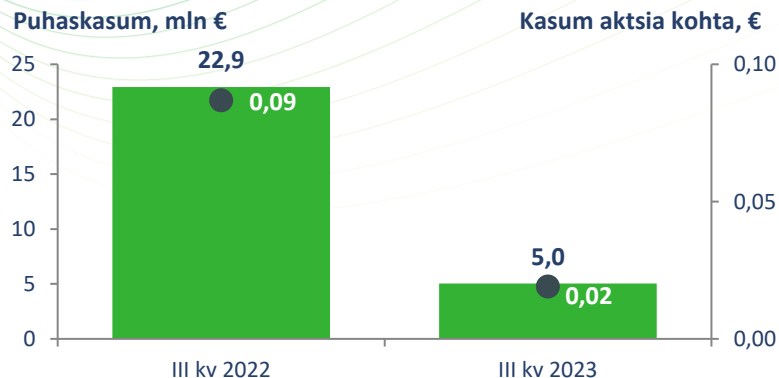


EBITDA 1,5 mln eurot

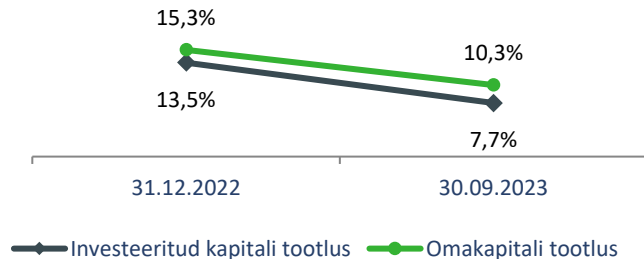
- 128% kõrgem toodang tänu uutele parkidele
- Madalam päikeseenergia arvutuslik teenitud elektrihind*
- Kasvanud personali- ning maakulud

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

III kvartali puhaskasum mõjutatud madalamatest elektrihindadest



Investeeritud kapitali ja omakapitali tootlus, %



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

Puhaskasum 5,0 mln eurot -78%

Neto finantstulud

- Intressitulude kasv
- Intressikulude kasv +3,6 mln eurot (kuid mõju kasumile 98% kapitaliseerimise tõttu neutraalne)

Ettevõtte tulumaksukulu

- Kasvas 0,3 mln euro võrra

Puhaskasum

- Madalad elektri turuhinnad
- Suuremad elektriportfelli balansseerimiseks tehtavad elektriostu kulud

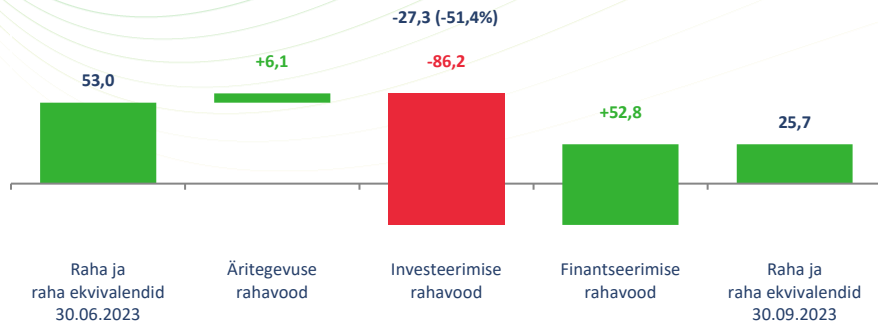
Omakapitali tootlus 10,3%

Tootlused

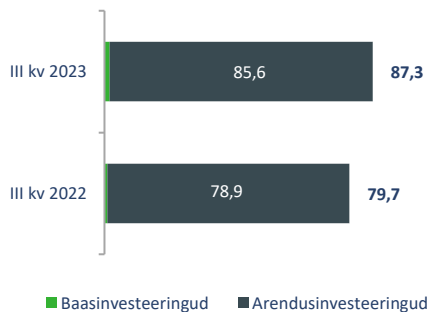
- Madalam investeeritud kapitali tootlus väiksema ärikasumi ning kasvanud investeeritud kapitali tõttu
- Madalam omakapitali tootlus väiksema puhaskasumi tõttu

87,3 mln eurot investeringuid III kvartalis

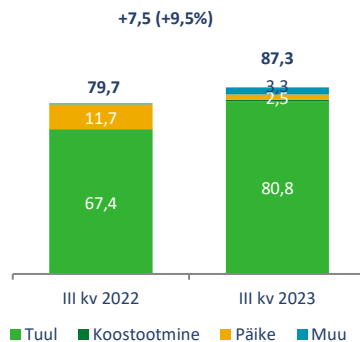
Likviidsete varade muutus III kvartalis 2023. aastal, mln €



Investeeringud tüübi järgi, mln €



Investeeringud segmentide lõikes, mln €



**Investeeringud 87,3 mln eurot
+10%**

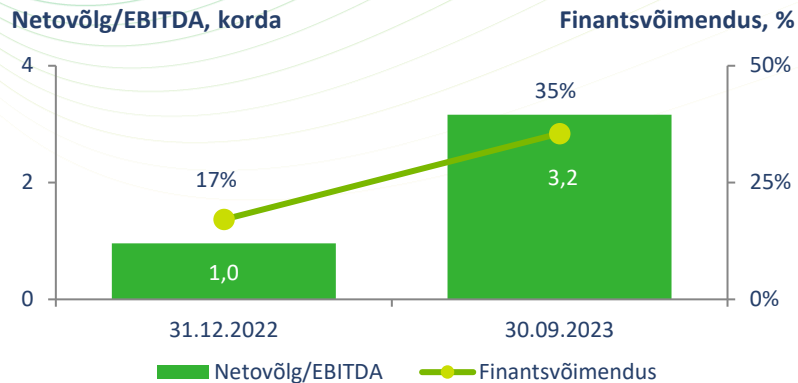
Äritegevuse rahavoog

- ➔ Tulenevalt madalamatest elektrihindadest senisest nõrgem rahavoo tugi jätkuvatele investeeringutele

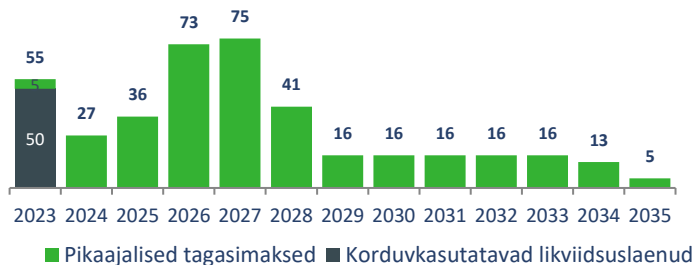
Investeeringud

- ➔ 2023 III kvartali investeeringud 87,3 mln euro väärtuses, millest enamus tehti arendusprojektidesse:
 - ➔ Kelme tuuleparki 45,4 mln eurot
 - ➔ Sopi-Tootsi tuuleparki 18,9 mln eurot
 - ➔ Tolpanvaara tuuleparki 14,8 mln eurot
 - ➔ Sopi päikeseparki 1,9 mln eurot

Laenukoormus kasvab enne ehituses parkide valmimist



Pangalaenude tagasimaksegraafik, mln €



Finantsvõimendus 35%

Kapitalistruktuur

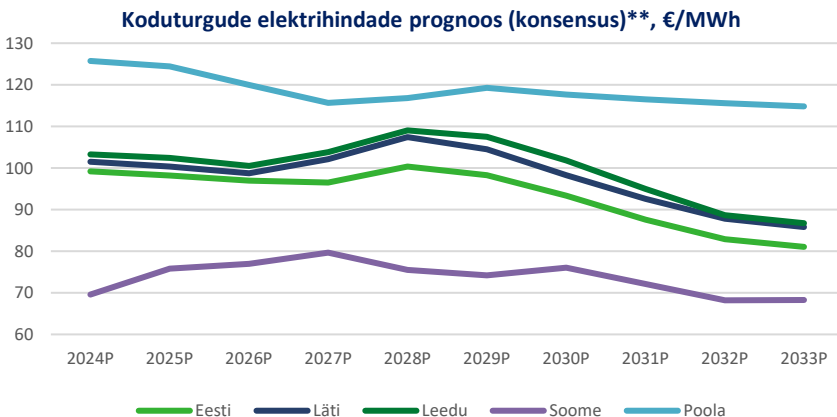
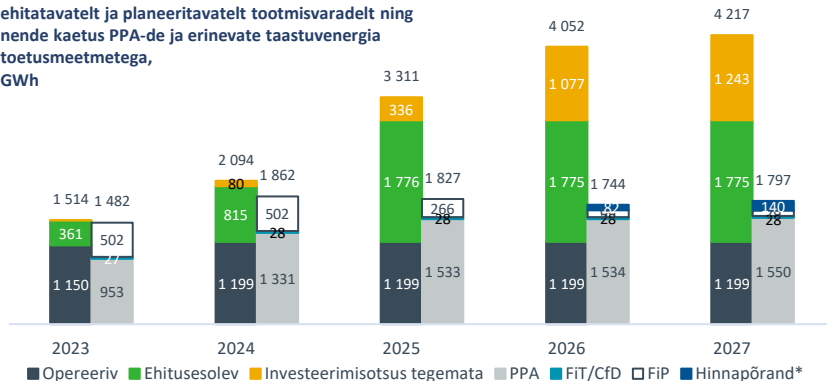
- Ootuspäraselt kõrgem finantsvõimendus ja netovõlg / EBITDA suhe

Finantseerimine

- Kvartali jooksul kasutusse võetud 60 miljoni euro ulatuses varem sõlmitud laenulepinguid
- Kasutusele võetud pangalaenude saldo 407 mln eurot, sellest 39% intressirisk fikseeritud tähtajani
- Uus 12-aastane laen EIB-lt 180 mln euro väärtuses
- Kasutusele võtmata investeerimislaenude jääk 405 mln €
- Keskmise efektiivse intressimäär tõusis kvartaliga 3,44%-lt 3,80%-le

Elektritootmisportfelli riskimaanduse ülevaade

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



Elektriosulepingud (PPAd***)

➤ Sõlmitud PPA lepingute maht kokku oli 30. september 2023 seisuga 9 899 GWh ning keskmine hind 71,5 €/MWh

IV kvartal 2023-2027

➤ 2023. aasta IV kvartalis toodetavast elektrist on PPA-dega kaetud 273 GWh keskmise hinnaga 91,2 €/MWh

➤ 5 948 GWh ulatuses PPA-sid allkirjastatud 2024-2027 aastate toodangule (54% oodatavast toodangust) keskmise hinnaga 66,5 €/MWh

2028-2033

➤ Peale 2027. aastat toodetavast elektrist on PPA-dega kaetud 3 677 GWh keskmise hinnaga 78,1 €/MWh

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

** 2024E – 2033E elektrihindade prognoosid on arvatud keskmisena analüüsifirmade SKM ja Volue prognoosidest (SKM Market Predictor Long-Term Power Outlook - August 2023, Volue Long Term Price Forecast - September 2023). Tegemist on nominaalhindadega, mille puhul on eeldatud ühtlast 2% inflatsioonimäära.

*** - Valdav osa sõlmitud PPA lepinguid on kuise tootmisprofiiliga kaalutud baastarne PPAd. Välja toodud hinnad on PPA lepingulised hinnad.

9 kuu 2023 kokkuvõte

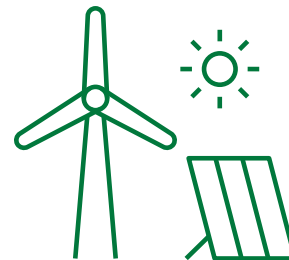
Äritulud	EBITDA	Puhaskasum
163,2 mln € -6%	76,3 mln € -30%	36,7 mln € -51%

- ✦ Elektrihindade aastane langus, kulminatsioon III kvartalis
- ✦ Intsident Akmenes mais, tootmise peatamine, järkjärguline taaskäivitamine alates septembrist
- 74MW Sopi päikesepargi investeerimisotsus II kvartalis
- Jätkeb 5 tuule- ja 3 päikesepargi ehitus
- Investeeringud põhivarasse 254 mln € (9 kuud)
- 1/5 toodangust annavad uued varad (III kvartal)
- 505 mln € mahus uusi laenulepinguid sõlmitud

Kokku ehituses uusi taastuenergia võimsusi

608 MW

+117% lisanduvat tootmisvõimsust
ehituste valmimisel



Q&A

Aavo Kärmas, juhatuse esimees
Veiko Räm, juhatuse liige



Enefit Green

Lisad

Lühendatud konsolideeritud raamatupidamise vahearuanne
III kvartal 2023

Lühendatud konsolideeritud kasumiaruanne

<i>tuhandetes eurodes</i>	III kv 2023	III kv 2022	9 k 2023	9 k 2022
Müügitulu	39 259	57 254	144 600	156 900
Taastuvenergia toetus ja muud äritulud	5 233	3 011	18 562	17 363
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	3 434	2 028	3 266	4 607
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-26 011	-24 969	-71 386	-55 468
Tööjõukulud	-2 634	-2 029	-8 025	-6 641
Põhivara kulum, amortisatsioon ja allahindlus	-10 218	-9 637	-29 740	-28 930
Muud tegevuskulud	-3 388	-2 574	-10 716	-7 721
ÄRIKASUM	5 675	23 084	46 561	80 110
Finantstulud	747	468	2 345	718
Finantskulud	-1 115	-722	-1 897	-1 275
Neto finantstulud (-kulud)	-368	-255	448	-558
Kasum kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse	45	120	85	687
KASUM ENNE TULUMAKSUSTAMIST	5 352	22 949	47 094	80 239
Tulumaks	-326	0	-10 405	-5 441
ARUANDEPERIOODI KASUM	5 026	22 949	36 689	74 798
Tava ja lahustunud puhaskasum aktsia kohta				
Kaalutud keskmine aktsiate arv, tuh	264 276	264 276	264 276	264 276
Tava puhaskasum aktsia kohta, EUR	0,02	0,09	0,14	0,28
Lahustunud puhaskasum aktsia kohta, EUR	0,02	0,09	0,14	0,28

Lühendatud konsolideeritud muu koondkasumiaruanne

<i>tuhandetes eurodes</i>	III kv 2023	III kv 2022	9 k 2023	9 k 2022
ARUANDEPERIOODI KASUM	5 026	22 949	36 689	74 798
Muu koondkasum				
Kirjed mida võib edaspidi ümber klassifitseerida kasumiaruandesse:				
Rahavoo riskimaandamisinstrumentide ümberhindlus (s.h. ümberklassifitseerimised kasumiaruandesse)	662	7 193	1 202	13 717
Välismaiste tütarettevõtjate ümberarvestusel tekkinud valuutakursivahed	-349	-436	53	-680
Aruandeperioodi muu koondkasum	313	6 757	1 255	13 037
ARUANDEPERIOODI KOONDKASUM KOKKU	5 339	29 706	37 944	87 835

Lühendatud konsolideeritud finantsseisundi aruanne

<i>tuhandetes eurodes</i>	30.09.2023	31.12.2022	<i>tuhandetes eurodes</i>	30.09.2023	31.12.2022
VARAD			OMAKAPITAL		
Põhivara			Emaettevõtja aktsionäridele kuuluv kapital ja reservid		
Materiaalne põhivara	978 497	776 870	Aktsiakapital	264 276	264 276
Immateriaalne põhivara	60 275	60 382	Ülekurs	60 351	60 351
Varade kasutusõigus	4 295	4 239	Kohustuslik reservkapital	5 555	3 259
Ettemaksud põhivara eest	42 522	19 412	Muud reservid	167 621	166 419
Edasilükkunud tulumaksuvara	1 379	1 321	Realiseerimata kursivahed	-709	-762
Investeeritud sidusettevõtjatesse	568	506	Jaotamata kasum	204 613	225 190
Tuletisinstrumendid	9 310	11 277	Kokku omakapital	701 707	718 733
Pikaajalised nõuded	0	40			
Kokku põhivara	1 096 846	874 047	KOHUSTUSED		
			Pikaajalised kohustused		
Käibevara			Võlakohustused	334 639	255 755
Varud	19 177	14 227	Sihtfinantseerimine	6 745	7 115
Nõuded ostjate vastu, muud nõuded ja ettemaksud	59 765	41 091	Tuletisvaba lepinguline kohustus	18 086	18 086
Raha ja raha ekvivalendid	25 731	131 456	Edasilükkunud tulumaksudkohustused	12 445	12 326
Tuletisinstrumendid	4 473	3 349	Muud pikaajalised võlad	3 000	3 000
Kokku käibevara	109 146	190 123	Eraldised	8	9
Kokku varad	1 205 992	1 064 170	Kokku pikaajalised kohustused	374 923	296 291
			Lühiajalised kohustused		
			Võlakohustused	76 686	23 808
			Võlad hankijatele ja muud võlad	51 107	20 215
			Eraldised	2	2
			Tuletisvaba lepinguline kohustus	1 567	5 121
			Kokku lühiajalised kohustused	129 362	49 146
			Kokku kohustused	504 285	345 437
			Kokku omakapital ja kohustused	1 205 992	1 064 170

Lühendatud konsolideeritud rahavoogude vahearuanne

<i>tuhandetes eurodes</i>	III kv 2023	III kv 2022	9 k 2023	9 k 2022
Rahavood äritegevusest				
Äritegevusest saadud raha	18 977	36 827	77 321	105 742
Makstud intressid ja laenukulud	-2 999	-845	-7 136	-1 842
Laekunud intressid	127	6	645	12
Makstud tulumaks	-9 970	-4 716	-11 175	-6 217
Kokku rahavood äritegevusest	6 135	31 272	59 655	97 695
Rahavood investeerimisest				
Tasutud materiaalse ja immateriaalse põhivara soetamisel	-86 191	-82 902	-235 672	-129 950
Tasutud tütarettevõtete soetamisel	0	0	-6 174	0
Tagasi laekunud kapitalirendinõuded	1	0	1	0
Laekunud materiaalse põhivara müügist	0	0	0	3
Laekunud äri müügist	0	5	0	724
Finantsinvesteeringutelt laekunud dividendid	24	62	24	62
Neto rahavood investeerimisest	-86 166	-82 834	-241 821	-129 161
Rahavood finantseerimisest				
Saadud pangalaenu	70 000	130 000	160 000	170 000
Tagasi makstud pangalaenu	-17 137	-5 476	-28 314	-15 146
Tagasi makstud liisingkohustuste põhiosamaksed	-97	-134	-276	-263
Makstud dividendid	0	0	-54 969	-39 906
Grupisisese võla netomuutus	0	38	0	38
Neto rahavood finantseerimisest	52 766	124 428	76 441	114 723
Neto rahavoog	-27 265	72 866	-105 725	83 257
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi algul	52 996	90 845	131 456	80 454
Raha ja raha ekvivalendid aruandeperioodi lõpul	25 731	163 711	25 731	163 711
Kokku raha ja raha ekvivalentide muutus	-27 265	72 866	-105 725	83 257