

Ettevõtte Enefit Green AS
Tüüp Korraldatud teave
Kategooria Juhtkonna vaheteadaanne või kvartaalne finantsaruanne
Avaldamise aeg 05 mai 2023 09:00:00 +0300

Manused:

- EGR1T_1Q2023_Investor_Presentation_ENG.pdf (<http://oam.fi.ee/et/download?id=7361>)
- Q1_2023_interim_report_ENG.pdf (<http://oam.fi.ee/et/download?id=7362>)
- EGR1T_1Q2023_Investor_Presentation_EST.pdf (<http://oam.fi.ee/et/download?id=7363>)
- Q1_2023_interim_report_EST.pdf (<http://oam.fi.ee/et/download?id=7364>)

Valuuta

Pealkiri Enefit Greeni I kvartali 2023 vahearuanne

Enefit Green grupi 2023. aasta I kvartali äritulud kasvasid aastaga +16% võrra 77,5 mln euron, kuid ärikulude kasv tingis kulumieelse ärikasumi (EBITDA) kahanemise 10% võrra 41,1 mln euron. Kvartali puhaskasum vähenes aastatagusega võrreldes 13% võrra 30,5 mln euron (0,12 eurot aktsia kohta).

Enefit Greeni juhatuse esimehe Aavo Kärmase kommentaar:

?Aasta algus on toonud leevendust erakordselt kõrgel püsinud hindadele. Turuhindu on mõjutanud soe talv, suur tuule- ja hüdrotoodang ning piisav gaasivaru Euroopas, mis tõi gaasihinna alla.

Enefit Greenil on selge teekaart, et neljakordistada lähiaastatel koduturgudel tootmisvarade mahtu. Investeeringusime esimeses kvartalis ligi 92 miljonit eurot ja jätkasime arendustöid, et suurendada taastuvelektri toodangut.

Tänu meeskonna ja partnerite heale tööle püsisime ehitustöödega graafikus. Roheenergia kogus ja osatähtsus kasvab Läänemere piirkonnas kümnendi lõpuks märkimisväärselt ja meretuuleenergia arendamisel on selles määrav jõud. Omandasime Eesti Energialt Liivi meretuulepargi arendusprojekti ja jätkame arendustöid, et alustada suures mahus taastuvelektri tootmist enne 2030. aastat.

Tootsime kvartalis aastatagusega võrreldes rohkem elektrit. Seda aitasid saavutada head tuuleolud, tootmisüksuste kõrge töökindlus ja uutest ehituses olevatest parkidest tulnud toodang. Suurematele tootmistulemusele vaatamata vähenesid EBITDA ja puhaskasum ning seda eeskätt madalamate elektri turuhindade ja pikaajaliste elektrilepingute portfelli tasakaalustamiseks tehtud elektrienergia ostukulude tõttu."



Veebiseminar I kvartali 2023 tulemuste tutvustamiseks

Enefit Green korraldab investoritele täna, 5. mail 2023 kell 11.00 Eesti aja järgi ettevõtte I kvartali 2023 vahearuande tutvustamiseks eestikeelse veebiseminari, millel osalemiseks palume kasutada seda lin (https://teams.microsoft.com/l/meetup-join/19%3ameeting_MWFhNjcyNWItYjg1Zi00MDI5LWFiODAtODZjMTRiNWEmMGRl%40thread.v2/0?context=%7B%22Tid%22%3A%2215cd778b-2b28-4ebc-956c-b5977a36cd28%22%2C%220id%22%3A%22775ae01b-e561-4cc9-8790-1290c7b28035%22%2C%22IsBroadcastMeeting%22%3Atrue%2C%22role%22%3A%22a%22%7D&btype=a&role=a)k (https://teams.microsoft.com/l/meetup-join/19%3ameeting_MWFhNjcyNWItYjg1Zi00MDI5LWFiODAtODZjMTRiNWEmMGRl%40thread.v2/0?context=%7B%22Tid%22%3A%2215cd778b-2b28-4ebc-956c-b5977a36cd28%22%2C%220id%22%3A%22775ae01b-e561-4cc9-8790-1290c7b28035%22%2C%22IsBroadcastMeeting%22%3Atrue%2C%22role%22%3A%22a%22%7D&btype=a&role=a)i (https://teams.microsoft.com/l/meetup-join/19%3ameeting_MWFhNjcyNWItYjg1Zi00MDI5LWFiODAtODZjMTRiNWEmMGRl%40thread.v2/0?context=%7B%22Tid%22%3A%2215cd778b-2b28-4ebc-956c-b5977a36cd28%22%2C%220id%22%3A%22775ae01b-e561-4cc9-8790-1290c7b28035%22%2C%22IsBroadcastMeeting%22%3Atrue%2C%22role%22%3A%22a%22%7D&btype=a&role=a)

Olulisemad sündmused

- * Omandasime Liivi lahe meretuulepargi arenduse
- * Oluline tootmispanus uutest ehituses olevatest tuuleparkidest
- * Kaalume strateegilisi alternatiive grupile kuuluvate biomassi varade osas

Peamised näitajad

	I kv 2023	I kv 2022	Muutus	Muutus, %
TOOTMIS- JA MÜÜGIMAHUD				
Elektrienergia toodang, GWh	406	368	38	10%
sh. uutest tuuleparkidest	38	0	38	-
Elektrienergia müük, GWh	495	393	102	26%
Soojusenergia toodang, GWh	176	173	3	2%
Pelletite toodang, tuh t	39	38	1	2%
Pelletite müük, tuh t	62	55	7	13%
ÄRITULUD, mln EUR	77,5	66,7	10,8	16%



Müügitulu, mln EUR	68,8	58,1	10,6	18%
Taastuenergia toetus jm äritulud, mln EUR	8,7	8,6	0,1	2%
EBITDA, mln EUR	41,1	45,6	-4,5	-10%
PUHASKASUM, mln EUR	30,5	34,9	-4,4	-13%
EPS*, EUR	0,12	0,13	-0,01	-13%

* - puhaskasum aktsia kohta

Müügi- ja muud äritulud

Grupi elektritoodang oli 2023. aasta I kvartalis 406 GWh (+10% võrreldes võrdlusperioodiga).

Äritulud kokku kasvasid summas 10,8 mln eurot, millest müügitulud 10,6 mln eurot ja taastuenergia toetused ning muud äritulud 0,1 mln eurot. Müügitulude 10,6 mln euro suurusest kasvust 7,5 mln eurot tuli pelletite müügist. Pelleti keskmine müügihind tõusis aastaga 69%. 2022. aasta I kvartalis oli hind 149,3 EUR/tonni kohta, 2023. aasta I kvartalis 252,7 EUR/tonni kohta. I kvartalis müüdi pelletteid 62 tuhat tonni, võrdlusperioodil 55 tuhat tonni. 2023 I kvartali müüki mõjutas 2022. aasta IV kvartali müügi nihkumine 2023. aasta I kvartalis.

Müügitulude kasvust 2,4 mln eurot tulenes elektrimüügist. Elektrimüügi kasvu mõjutas positiivselt enim Leedus toodetud elektri kogus, mis suurenes kvartalite võrdluses 27%. Leedus hakkasid I kvartalis elektrit tootma kaks ehituses olevat tuuleparki Akmene ja Shilale II.

Negatiivset mõju võrreldes mulluse esimese kvartaliga avaldasid madalamad elektri turuhinnad. Grupi koduturgude toodanguga kaalutud keskmine elektrihind oli I kvartalis 100,5 EUR/MWh (võrdlusperioodil 136,4 EUR/MWh). Grupi keskmine arvutuslik teenitud elektrihind oli aruandeperioodil 101,4 EUR/MWh (võrdlusperioodil 127,3 EUR/MWh). Arvutuslik teenitud elektrihind on erinev koduturgude keskmisest turuhinnast, kuna selle arvutus võtab arvesse fikseeritud hinnaga pikaajalisi elektrimüügi lepinguid (PPA-sid), taastuenergia toetusi ning asjaolu, tuulepargid ei tooda igas tunnis samapalju elektrit. Viimane asjaolu põhjustab vajaduse katta tekkivaid lühiajalisi toodangu puudujääke elektri ostudega päev-ette turul. 2023. aasta I kvartalis ostsime turult elektrit 92 GWh keskmise hinnaga 116,7 EUR/MWh, aasta varem 29 GWh keskmise hinnaga 128,1 EUR/MWh (hinnad ja kogused ei sisalda pelletitootmiseks ostetud elektrit). 2022. aasta I kvartalis oli turult oste tunduvalt vähem, kuna osa toodangust oli fikseeritud hinnaga FiT toetusskeemi all ning PPA mahud väga väikesed.



Soojusenergia toodang jäi sarnasele tasemele võrdlusperioodiga, kuid müüdnud soojuse hind tõusis 38%, mis on tingitud biomassi hinnatõusust.

Muid äritulusid mõjutas 2023. aasta I kvartalis enim Eesti tuuleparkide taastuvenergia tasu vähenemine kvartalite aastases võrdluses 1,1 mln euro võrra. Taastuvenergia toetused lõppesid 2022. aasta jooksul Tooma I, Vanaküla ja Virtsu III tuuleparkidel. Muid äritulusid mõjutas positiivselt summas 0,9 mln eurot 2021. aastal tekkinud tuletisvaba lepingulise kohustuse saldo vähendamine seoses vastavate PPA lepingute osalise täitmisega.

EBITDA ja segmendiaruandlus

Grupi I kvartali EBITDA langes võrdlusperioodiga võrreldes 10% võrra 41,1 mln euron, olles negatiivselt mõjutatud madalamatest elektrihindadest ja ostetud elektri kulu kasvust. Positiivset mõju avaldas peamiselt elektritoodangu kasv, mis tulenes ehituses olevate tuuleparkide toodangust ja headest töökindlustest.

Kvartali märksõnaks oli muutuvkulude kasv, mida vedas ostetud elektri kulu 6,8 mln euro võrra.

Grupi püsikulud kasvasid 22% ehk 1,7 mln euro võrra, mida vedas kasv arendusega seotud uuringute- ja konsultatsioonikuludes.

Aruandeperioodi põhjal on nii EBITDA kui äritulude vaatest grupi suurim tuulenergia segment (58% ärituludest ja 75% EBITDA-st). Koostootmise segment panustas ärituludesse 41% ja moodustas 31% EBITDA-st. Aruandeperioodi väikseim raporteeritav segment on päikeseenergia, mille äritulud ulatusid 1% kogu grupi ärituludest ja -1% EBITDA-st.

Raporteeritavatest segmentidest kasvas mõnevõrra (0,6 mln euro ehk 4,8% võrra) koostootmise segmendi EBITDA ning langes enim tuule segmendi EBITDA (3,9 mln euro ehk 11,2% võrra). Täpsem analüüs raporteeritavate segmentide kaupa on esitatud lisatud aruandes.

Puhaskasum

Grupi puhaskasum langes 4,4 mln euro võrra, olles aruandeperioodil 30,5 mln eurot. Puhaskasumi langus on tingitud suurenenud elektriostu kuludest.

Investeeringud

Grupi investeeringud olid 2023. aasta I kvartalis 91,9 mln eurot, mida on 78,2 mln eurot rohkem kui võrdlusperioodil. Kasv tulenes arendusinvesteeringutest, mis ulatusid 91,9 mln euron. Sellest 59,6 mln eurot oli seotud kolme tuulepargi rajamisega: 32,4 mln eurot investeeriti Sopi-Tootsi tuuleparki, 17,2 mln eurot Kelme tuuleparki, 10,1 mln eurot Purtse tuuleparki. Lisaks omandas Enefit Green 6,2 mln euro eest Liivi lahe meretuulepargi arenduse Eesti Energialt. Päikeseparkide arendustest investeeriti kõige rohkem Purtse päikesepargi teostusetappi 10,9 mln eurot. Baasinvesteeringud jäid aruandeperioodil



ebaolulisele 0,1 mln euro tasemele.

Lühendatud konsolideeritud kasumiaruanne

tuhandetes eurodes	I kv 2023	I kv 2022
Müügitulu	68 785	58 141
Taastuenergia toetus ja muud äritulud	8 719	8 579
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	-5 060	-2 067
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-24 792	-14 134
Tööjõukulud	-2 486	-2 443
Põhivara kulum, amortisatsioon ja allahindlus	-9 815	-9 648
Muud tegevuskulud	-4 055	-2 504
ÄRIKASUM	31 296	35 924
Finantstulud	407	170
Finantskulud	-380	-325
Neto finantstulud (-kulud)	27	-155
Kasum kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse	19	4
KASUM ENNE TULUMAKSUSTAMIST	31 342	35 773
Tulumaks	-820	-849
ARUANDEPERIOODI KASUM	30 522	34 924
Tava ja lahustunud puhaskasum aktsia kohta		
Kaalutud keskmine aktsiate arv, tuh	264 276	264 276
Tava puhaskasum aktsia kohta, EUR	0,12	0,13
Lahustunud puhaskasum aktsia kohta, EUR	0,12	0,13



Lühendatud konsolideeritud finantsseisundi aruanne

tuhandetes eurodes	31.03.2023	31.12.2022
VARAD		
Põhivara		
Materiaalne põhivara	843 998	776 870
Immateriaalne põhivara	60 342	60 382
Varade kasutusõigus	4 528	4 239
Ettemaksed põhivara eest	34 538	19 412
Edasilükkunud tulumaksuvara	1 344	1 321
Investeeringud sidusettevõtjatesse	524	506
Tuletisinstrumendid	9 206	11 277
Pikaajalised nõuded	40	40
Kokku põhivara	954 520	874 047
Käibevara		
Varud	8 628	14 227
Nõuded ostjate vastu, muud nõuded ja ettemaksed	46 777	41 091
Raha ja raha ekvivalendid	80 509	131 456
Tuletisinstrumendid	3 871	3 349
Kokku käibevara	139 785	190 123
Kokku varad	1 094 305	1 064 170
tuhandetes eurodes	31.03.2023	31.12.2022
OMAKAPITAL		



Emaettevõtja omanikele kuuluv kapital ja reservid

Aktsiakapital	264 276	264 276
Ülekurss	60 351	60 351
Kohustuslik reservkapital	3 259	3 259
Muud reservid	165 730	166 419
Realiseerimata kursivahede reserv	-797	-762
Jaotamata kasum	255 712	225 190
Kokku omakapital	748 531	718 733

KOHUSTUSED

Pikaajalised kohustused

Võlakohustused	252 470	255 755
Sihtfinantseerimine	6 991	7 115
Tuletisvaba lepinguline kohustus	18 086	18 086
Edasilükkunud tulumaksukohustused	12 297	12 326
Muud pikaajalised võlad	3 000	3 000
Eraldised	9	9
Kokku pikaajalised kohustused	292 853	296 291

Lühiajalised kohustused

Võlakohustused	20 266	23 808
Võlad hankijatele ja muud võlad	29 298	20 215
Eraldised	2	2
Tuletisvaba lepinguline kohustus	3 355	5 121
Kokku lühiajalised kohustused	52 921	49 146



Kokku kohustused	345 774	345 437
Kokku omakapital ja kohustused	1 094 305	1 064 170

Lisainfo:

Sven Kunsing

Finantssuhtluse juht

investor@enefitgreen.ee (mailto:investor@enefitgreen.ee)

<https://enefitgreen.ee/investorile/>

(https://www.globenewswire.com/Tracker?data=2hvtWZj2Sah7P5FHBmegLeIoMx1_pu7PK9v_TsWBkf-qdy705TQpwpl_2cNDmb3iCN-NkLHEs8SIwbSVVzso9h20XumT41kxmuMBN6kQDnpPywlTouLu7hjVZ5aMG9g6)

Enefit Green on üks juhtivatest ja mitmekülgsematest taastuvenergia tootjatest Läänemere piirkonnas. Ettevõttele kuuluvad tuulepargid Eestis ja Leedus, koostootmisjaamad Eestis ja Lätis, päikesepargid Eestis ja Poolas, pelletitehas Lätis ning hüdroelektrijaam Eestis. Lisaks arendab ettevõtte mitmeid tuule- ning päikeseparke ülalnimetatud riikides ja Soomes. 2022. aasta lõpu seisuga oli ettevõtte installeeritud elektritootmise koguvõimsus 457 MW ning soojusenergia tootmise koguvõimsus 81 MW. 2022. majandusaasta jooksul tootis ettevõtte 1118 GWh elektrienergiat, 565 GWh soojusenergiat ja 154 tuhat tonni pelleteid.

