

Ettevõtte Enefit Green AS
Tüüp Korraldatud teave
Kategooria Poolaastaruanne
Avaldamise aeg 01 aug 2024 09:00:00 +0300

Manused:

- EGR1T interim report - Q2 2024 eng FINAL.pdf (<http://oam.fi.ee/et/download?id=8619>)
- EGR1T_presentation_Q2_2024_eng.pdf (<http://oam.fi.ee/et/download?id=8620>)
- EGR1T vahearuanne - II kv 2024 est FINAL.pdf (<http://oam.fi.ee/et/download?id=8621>)
- EGR1T_esitlus_II_kv_2024_est.pdf (<http://oam.fi.ee/et/download?id=8622>)

Valuuta

Pealkiri Enefit Greeni II kvartali 2024 vahearuanne

Enefit Green grupi 2024. aasta II kvartali äritulud langesid 7% ja ärikulud (v.a. kulum) langesid 12% võrreldes eelmise aasta sama ajaga, mille tulemusena EBITDA langes 2% võrra 19,3 mln euro tasemele. Kvartali puhaskasum kasvas 2,8 mln euro võrra 3,9 mln euroni (0,015 eurot aktsia kohta).

Enefit Greeni juhatuse esimehe kohusetäitja Andres Maasingu kommentaar:

Käimas on ehitustegevus mitmes pargis, sealhulgas kolmes suures tuulepargis Eestis ja Leedus, mille koguvõimsus on 422 megavatti. Lõppenud kvartali investeeringud ületasid kümnendikku kogu käimasolevast investeeringute programmist. Kõigi käimasolevate ehituste lõpuleviimiseks vajalik investeeringute maht on ligi 250 miljonit eurot.

Sopi-Tootsi tuulepargis on 38 tuulikust püstitatud 25 ja ülejäänute paigaldamine edeneb plaanipäraselt. Tuulepargi kõrvale kerkivas päikesepargis on lõpusirgel paneelide alusraamide rajamine ja toimub paneelide paigaldamine. Leedus on Kelm? I tuulepargis püstitatud kõik 14 tuulikut ja Kelm? II tuulepargis rajatakse tuulikute vundamente. Lätis ehitame oma esimesi päikeseparke. Tahame alustada elektritootmist kõigis neis parkides veel sel aastal, välja arvatud Kelm? II tuulepargis.

Tootsime II kvartalis 358 gigavatt-tundi elektrit (+35% võrreldes möödunud aasta sama ajaga) ja 96 gigavatti-tundi soojusenergiat (-27%). Elektritoodangu märkimisväärne kasv mitmendat kvartalit järjest tuleneb nii juba valminud kui ka ehituses olevate uute parkide toodangust. Viimase pooleteise aasta jooksul on alustanud elektri tootmist kokku kaheksa uut parki, millest viis on täielikult valminud ja kolm ehituse lõpusirgel.



Uute tootmisvarade tähtsus meie tootmisportfellis on järk-järgult kasvamas, kuid elektritoodangu eesmärgi täitmist on mõjutanud eeskätt madalamad tuulekiirused ja uute parkide seadistustegevused (eelkõige Tolpanvaara tuulepargis). Kvartali tulemusnäitajaid mõjutasid madalamad elektri turuhinnad ja kasvanud, kuid oodatust madalam toodang.

Keskendume käimasolevate ehitusprojektide õigeaegsele valmimisele, töökindluse hoidmisele ning töötame salvestus- ja vesiniktehnoloogiate turuletoomise nimel."

Veebiseminar II kvartali 2024 tulemuste tutvustamiseks

Enefit Green korraldab investoritele täna, 1. augustil 2024 kell 11.00 Eesti aja järgi ettevõtte II kvartali 2024 vahearuande tutvustamiseks eestikeelse veebiseminari, millel osalemiseks palume kasutada seda linki (https://teams.microsoft.com/l/meetup-join/19%3ameeting_N2EyODc3MjEtNjRhZS00YjgyLWE5YWEtYjUwZGE4Yzk4ZGEz%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

- * Enefit Greeni nõukogu kinnitas uueks juhatuse esimeheks Juhan Aguraiuja, kes asub ametisse 14. oktoobril
- * Finantsjuht Veiko Raim ei kandideeri uueks juhatuse liikme ametiajaks peale praeguse lepingu lõppu 24. septembril.
- * Aktiivne ehitustegevus suurtes Sopi-Tootsi (255 MW), Kelm? I (80 MW), Kelm? II (87 MW) tuuleparkides ning Sopi päikesepargis (74 MW)
- * Tolpanvaara tuulepargi valmimine
- * Swedbanki laenulepingu muudatus summa suurendamine 100 mln euronit ja tähtaja pikendamine detsembrini 2028
- * Purtse hübiidpark läbis Eleringi nõuetekohasuse testid

Peamised näitajad

	II kv 2024	II kv 2023	Muutus	Muutus, %
TOOTMIS- JA MÜÜGIMAHUD				
Elektri netotoodang	358	265	93	35%
s.h. uutest tuule- ja päikeseparkidest	141	56	85	152%
s.h. müüdnud varad	-	9	-9	-100%



Elektri müük*	460	357	103	29%
Soojusenergia toodang	96	141	-45	-32%
ÄRITULUD kokku	38,3	41,2	-2,9	-7%
Müügitulu	33,9	36,8	-2,9	-8%
Taastuenergia toetus jm äritulud	4,4	4,4	0,0	-1%
EBITDA, mln EUR	18,9	19,3	-0,4	-2%
PUHASKASUM, mln EUR	3,9	1,1	2,8	246%
EPS*, EUR	0,015	0,004	0,011	246%

* - puhaskasum aktsia kohta

Müügi- ja muud äritulud

Grupi II kvartali elektritoodang kasvas aastaga 93 GWh ehk 35% võrra 358 GWh-ni, uute valminud ja ehituses tuule- ja päikeseparkide toodang kasvas aastaga 85 GWh võrra. Soojusenergia toodang kahanes aastaga 45 GWh ehk 32% võrra. Lõppenud kvartali majandustulemuste võrdlust aastatagustega mõjutabolulisel määral mullu IV kvartalis realiseerunud Broceni koostootmisjaama ning pelletitehase müük ning käesoleva aasta märtsis realiseerunud Paide ja Valka koostootmisjaamade müük (edaspidi "müüdud varad"). Müüdud varade mõju II kvartali elektri- ja soojusenergia toodangule võrreldes võrdlusbaasiga oli vastavalt -9 GWh ja -36 GWh.

II kvartali elektritoodang jäi umbes 61 GWh võrra alla meie varasemale prognoosile. Üle poole sellest puudujäägist oli seotud oodatust tagasihoidlikumate tuuleoludega, ülejäänud mõjud olid seotud peamiselt ehituses tuuleparkide ja Iru elektrijaama madalama töökindluse, aga ka tootmispiirangutega (nii negatiivsetest hindadest tulenevate kui ka (Poola) jaotusvõrgu poolsete piirangutega).

Kvartali äritulud kokku langesid aastaga 2,9 mln euro võrra, sh. müügitulud langesid 2,9 mln euro ja taastuenergia toetused kasvasid 0,6 mln euro võrra ning muud äritulud langesid 0,8 mln euro võrra. 2023. aasta II kvartali ärituludest moodustasid müüdud varade äritulud 4,7 mln eurot ning 2024. aasta II kvartalis -0,8 mln eurot.

Müüdud varade mõjuta olid grupi nõ. jätkuva äri äritulud 2023. aasta II kvartalis 36,5 mln eurot ning 2024. aasta II kvartalis 39,1 mln eurot (kasv 2,5 mln euro võrra, sh müügitulud +1,7 mln eurot ning muud äritulud +0,8 mln eurot).



Jätkuva äri müügitulude 1,7 mln euro suurusest kasvust tulenes 2,1 mln eurot elektri müügist, mille peamiseks mõjuriks oli kõrgem toodang. Grupi koduturgude keskmine elektri hind oli II kvartalis 72,2 EUR/MWh (võrdlusperioodil 78,7 EUR/MWh). Grupi keskmine arvutuslik teenitud elektri hind oli aruandeperioodil 69,7 EUR/MWh (võrdlusperioodil 89,3 EUR/MWh). Arvutuslik teenitud elektri hind on erinev koduturgude keskmisest turuhinnast, kuna selle arvutus võtab arvesse fikseeritud hinnaga pikaajalisi elektrimüügi lepinguid (PPA-sid), taastuenergia toetusi, bilansienergia ostu, elektri ostu Nord Pooli päev-ette ja päevasisesel turul ning asjaolu, tuulepargid ei tooda igas tunnis samapalju elektrit.

Grupi keskmine turule müüdud elektri hind oli 2024. aasta II kvartalis 52,3 EUR/MWh, aasta varem 63,7 EUR/MWh. 2024. aasta II kvartalis müüdi turule 214 GWh elektrit, võrdlusperioodil 139 GWh.

PPA-dega oli II kvartalis kaetud 246 GWh elektritoodangut keskmise hinnaga 68,0 EUR/MWh, aasta varem müüdi elektrit PPA-de kaudu 218 GWh keskmise hinnaga 83,5 EUR/MWh. Võrreldes võrdlusperioodiga on PPA-de keskmine hind oluliselt langenud, kuna käesoleva aasta I kvartalist alates algas 2021. aastal madalama hinnaga sõlmitud Leedu ja Soome PPA-de arveldusperiood. PPA-dega kaetud toodangu osakaal ja hinnad järgnevate perioodide lõikes on välja toodud lisatud vahearuande riskijuhtimise peatükis.

2024. aasta II kvartalis ostsime turult elektrit 108 GWh keskmise hinnaga 80,4 EUR/MWh, aasta varem 97 GWh keskmise hinnaga 83,8 EUR/MWh (hinnad ja kogused ei sisalda pelletitootmiseks ostetud elektrit 2023. aasta II kvartalis). Ostetud elektri mahu mõningane kasv tuleneb suurenenud PPA kogusest, kuid vähenenud PPA osakaal toodangu suhtes tähendas, et ostude maht toodangu suhtes oli võrdlusperioodiga võrreldes väiksem. Ostuhind on seoses turuhinna langusega võrreldes 2023. aasta teise kvartaliga langenud, kuid suurenenud profiili allahindluse tõttu kasvas ostuhinna ja müügihinna vahe.

Leedu tuuleprofiili allahindlus kasvas eelmise aastaga võrreldes 4,4 protsendipunkti ning ulatus 2024. aasta teises kvartalis 13%-ni, samal ajal süvenes Eesti päikseprofiili allahindlus 6,3 protsendipunkti võrra tasemele 30,3%. Eesti tuuleprofiili allahindlus aga vähenes eelmise aastaga võrreldes 1,6 protsendipunkti tasemele 7,9%. 2024. aastal algas ka Soome toodanguga seotud PPA, mille tõttu ostudesse lisandus Soome elekter. Soome tuuleprofiili allahindlus 2024. aasta teises kvartalis oli 26,6%.

Muude äritulude (v.a. müüdud varade mõju) 0,8 mln euro suurusest kasvust moodustas taastuenergia tasu kasvamine kvartalite võrdluses 0,7 mln euro võrra. Taastuenergia tasu on seotud toodetud kogusega. 2024. aasta II kvartalis algas Purtse tuulepargi taastuenergia tasu periood, mis kasvatas võrdlusbaasiga võrreldes saadud toetustest tulu 0,2 mln euro võrra. Eesti 2024. aasta II kvartali toodang meie teistes toetust saavates tuuleparkides oli 6,4 GWh kõrgem kui võrdlusperioodil.



EBITDA ja segmendiaruandlus

Suurimat mõju EBITDA langusele avaldas II kvartalis müüdud elektri hinna langus (-5,4 mln eurot). PPA-dest tulenevalt on võrreldes eelmise aastaga oluliselt kasvanud müüdud elektri kogus (mõju +8,2 mln eurot), millega kaasnevalt on suurenenud ka elektriportfelli balansseerimiseks tehtavate elektri ostude maht (mõju -0,8 mln eurot). Nimetatud mõjude koondtulemust EBITDA-le mõjutab nii vastava perioodi elektritoodangu maht kui ka -profiil.

Müüdud varade mõju EBITDA-le oli -1,6 mln eurot, 2023. aasta II kvartali tulemustes kajastus müüdud varade EBITDA mõju 0,8 mln eurot. 2024. aasta II kvartalis oli müüdud varade EBITDA mõju -0,8 mln eurot, mis on seotud Paide ja Valka koostootmisjaamade müügikasumi korrektsiooniga aprillis. Korrektsiooni täpsem selgitus on toodud lisatud kvartaliaruande majandustulemuste peatükis.

Iru koostootmisjaama EBITDA ilma elektrihinna ja -koguse mõjudeta langes 0,3 mln euro võrra 4,2 mln eurole. Arvesse on võetud soojuseenergia, jäätmete vastuvõtu müügitulud ning tehnoloogilise kütuse mõju. Languse põhjustas peamiselt madalamast töökindlusest tingitud madalam energiatoodang, mida tasakaalustas soojuse piirhinna tõus võrreldes võrdlusperioodiga.

Aruandeperioodi põhjal on raporteeritavatest segmentidest nii äritulude kui EBITDA vaatest grupi suurim tuulenergia segment (70% ärituludest ja 80% EBITDA-st). Koostootmise segment panustas ärituludesse 22% ja moodustas 28% EBITDA-st. Aruandeperioodi väikseim raporteeritav segment on päikeseenergia, mille äritulud ulatusid 8% kogu grupi ärituludest ja EBITDA 11% kogu grupi EBITDA-st. Raporteeritavatest segmentidest kasvas ainukesena tänu olulisele toodangu kasvule tuule segmendi EBITDA. Koostootmise segmendi EBITDA vähenes peamiselt tänu müüdud varadele. Päikeseenergia segmendi EBITDA püsis mullusel tasemel. Täpsem informatsioon segmentide kohta on esitatud lisatud aruandes.

Puhaskasum

Grupi puhaskasum kasvas 2,8 mln euro võrra, olles aruandeperioodil 3,9 mln eurot. Puhaskasumi kasvu toetas peamiselt tulumaksu kulu vähenemine 4,1 mln euro võrra.

Investeeringud

Grupi investeeringud olid 2024. aasta II kvartalis 129,8 mln eurot, mida on 55,3 mln eurot rohkem kui võrdlusperioodil. Kasv tulenes arendusinvesteeringutest, mis ulatusid 129,6 mln euron. Sellest 106,9 mln eurot oli seotud kolme tuulepargi rajamisega: 86,6 mln eurot investeeriti Sopi-Tootsi tuuleparki ning 20,4 mln eurot Kelme I ja II tuuleparkidesse (vastavalt 11,6 ning 8,7 mln eurot). Päikeseпаркide arendustest investeeriti kõige rohkem Sopi päikeseparki 7,4 mln eurot. Baasinvesteeringud jäid aruandeperioodil ebaolulisele 0,2 mln euro tasemele.



Finantseerimine

30. juuni 2024 seisuga oli grupi intressikandvate kohustuste maht korrigeeritud soetusmaksumuses 629,0 mln eurot (31. märts 2024: 503,2 mln eurot). II kvartali jooksul võttis grupp kasutusse 125 mln euro ulatuses pangalaene. Lisaks suurendas grupp II kvartali lõpus Swedbankiga varem sõlmitud laenulepingut 100 mln euronit ning pikendas selle laenu tähtaega 2028. aasta lõpuni. II kvartali lõpu seisuga oli kasutusele võtmata investeerimislaenude jääk 235 mln eurot. Keskmine välja võetud pangalaenude intressimäär kvartali lõpu seisuga oli 4,23% (31. märts 2024: 3,79%). Netovõlg/EBITDA suhtarv oli kvartali lõpu seisuga tasemel 5,52 (31. märts 2024: 4,39). Suhtarvu suurenemine on tingitud suurest hulgast ehituses olevatest arendusprojektidest.

Lühendatud konsolideeritud kasumiaruanne

tuhandetes eurodes	II kv 2024	II kv 2023	I pa 2024	I pa 2023
Müügitulu	33 875	36 760	90 067	106 451
Taastuenergia toetus ja muud äritulud	4 377	4 406	17 106	12 219
Valmis- ja lõpetamata toodangu varude jääkide muutus	0	4 892	0	-168
Kaubad, toore, materjal ja teenused	-13 910	-20 583	-34 584	-45 375
Tööjõukulud	-2 363	-2 905	-4 588	-5 391
Põhivara kulum, amortisatsioon ja allahindlus	-9 829	-9 707	-19 171	-19 522
Muud tegevuskulud	-3 073	-3 274	-6 668	-7 329
ÄRIKASUM	9 077	9 589	42 162	40 885
Finantstulud	456	1 191	1 026	1 598
Finantskulud	-436	-402	-742	-782
Neto finantstulud (-kulud)	20	789	284	816
Kasum/(-kahjum) kapitaliosaluse meetodil investeringutelt sidusettevõtjatesse	-39	22	-49	41



KASUM ENNE TULUMAKSUSTAMIST	9 058	10 400	42 397	41 742
Tulumaks	-5 117	-9 260	-5 010	-10 080
ARUANDEPERIOODI KASUM	3 941	1 140	37 387	31 662

Tava ja lahustunud puhaskasum
aktsia kohta

Kaalutud keskmine aktsiate arv, tuh	264 276	264 276	264 276	264 276
Tava puhaskasum aktsia kohta, EUR	0,015	0,004	0,14	0,12
Lahustunud puhaskasum aktsia kohta, EUR	0,015	0,004	0,14	0,12

Lühendatud konsolideeritud finantsseisundi aruanne

tuhandetes eurodes 30.06.2024 31.12.2023

VARAD

Põhivara

Materiaalne põhivara	1 250 517	1 027 057
Immateriaalne põhivara	59 808	59 891
Varade kasutusõigus	8 651	9 097
Ettemaksed põhivara eest	47 477	55 148
Edasilükkunud tulumaksuvara	1 487	2 013
Investeerinud sidusettevõtjatesse	499	548
Tuletisinstrumendid	5 772	5 054
Pikaajalised nõuded	1 026	0
Kokku põhivara	1 375 237	1 158 808



Käibevara		
Varud	5 425	3 180
Nõuded ostjate vastu	6 207	8 618
Muud nõuded	6 970	16 380
Ettemaksed	13 098	30 084
Tuletisinstrumendid	4 135	3 806
Raha ja raha ekvivalendid	39 372	65 677
	75 207	127 745
Müügiootel ettevõtte varad	0	15 370
Kokku käibevara	75 207	143 115
Kokku varad	1 450 444	1 301 923

tuhandetes eurodes

30.06.2024 31.12.2023

OMAKAPITAL

Emaettevõtja aktsionäridele kuuluv kapital ja reservid

Aktiakapital	264 276	264 276
Ülekurss	60 351	60 351
Kohustuslik reservkapital	8 291	5 556
Muud reservid	166 296	163 451
Realiseerimata kursivahed	-103	-162
Jaotamata kasum	230 620	223 718
Kokku omakapital	729 731	717 190

KOHUSTUSED

Pikaajalised kohustused

Võlakohustused	532 860	454 272
----------------	---------	---------



Sihtfinantseerimine	3 139	3 102
Tuletisvaba lepinguline kohustus	12 412	12 412
Edasilükkunud tulumaksukohustused	12 442	12 497
Muud pikaajalised võlad	5 239	5 239
Eraldised	7	8
Kokku pikaajalised kohustused	566 099	487 530
Lühiajalised kohustused		
Võlakohustused	96 100	32 126
Võlad hankijatele	32 720	29 464
Muud võlad	22 916	24 981
Eraldised	2	6
Tuletisvaba lepinguline kohustus	2 876	5 674
	154 614	92 251
Müügiks hoitavate varadega otseselt seotud kohustused	0	4 952
Kokku lühiajalised kohustused	154 614	97 203
Kokku kohustused	720 713	584 733
Kokku omakapital ja kohustused	1 450 444	1 301 923

Lisainfo:

Sven Kuning

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)

TsWBkf-qdy705TQpwpl_2cNDmb3iCN-

NkLHEs8SIwbSVVzso9h20XumT41kxmuMBN6kQDnpPywlTouLu7hjVZ5aMG9g6)

Enefit Green on üks juhtivatest taastuvenergia tootjatest Läänemere piirkonnas. Ettevõtte opereerib tuuleparke Eestis ja Leedus, päikeseparke Eestis ja Poolas, kütusena olmeprügi kasutavat koostootmisjaama Eestis ning hüdroelektrijaama Eestis. Lisaks arendab ettevõtte mitmeid tuule- ning päikeseparke ülalnimetatud



riikides ning Lätis ja Soomes. 2023. aasta lõpu seisuga oli ettevõtte
installeeritud elektritootmise koguvõimsus 515 MW ning soojusenergia tootmise
koguvõimsus 50 MW. 2023. majandusaasta jooksul tootis ettevõtte 1 343 GWh
elektrienergiat, 604 GWh soojusenergiat ja 156 tuhat tonni pelleteid. 2023.
aasta lõpus väljus Enefit Green biomassi kütusena kasutavatest koostootmise ning
pelletitootmise äridest.

