

ASTRASUN SOLAR Nyrt.
(1024 Budapest, Zivatar u. 14/A. C.ép. fsz.1.)

ÜZLETI JELENTÉS
A 2024. ÉVI KONSZOLIDÁLT BESZÁMOLÓHOZ

2024.01.01. – 2024.12.31.

VEZETŐI ÖSSZEFOGLALÓ

Biztos tevékenység, biztos befektetés – jelentős hozam, erősödés, növekedés!

Az ASTRASUN Solar Nyrt. számára a tavalyi év több tekintetben is kedvezően alakult. Összességében egy jelentős átalakulási folyamatot látunk, ami lehetőségeket nyit meg számunkra az intenzív növekedésre.

Piaci kitekintés:

A megújuló energia piacon nincsen már érzékelhető hatása a járváynak – éppen ellenkezőleg: soha nem volt ilyen aktív az Európai Unióban a megújuló energia piac.

A szomszédunkban zajló háborút lassan már megszokjuk és gazdaságunk ellenállóbbá válik a negatív hatásaira. Ugyanakkor a Draghi jelentésben világosan meghatározásra került, hogy Európa versenyképességének előfeltétele az olcsó megújuló energia termelésének fokozása. Ennek érdekében számos piacélénkítő program indult, amelyek hatása Magyarországon is közvetlenül, vagy közvetve megjelenik.

Donald Trump 2024-es választási győzelme, majd az azt követő politikai és gazdasági aktivitása az energia piacokra is összetett hatást gyakorol.

A 2024-es év első félévében nem találkoztunk olyan jelentős technológiai áttörésekkel, amelyeknek igazán jelentős hatása lett volna az iparágunkra, azonban 2024 második félévében már több, az iparágat pozitív módon befolyásoló technológiai változás történt. Mindezek a folyamatok előre vetítik a megújulók további térnyerését.

Az ágazatban - többek között - az energiatárolás kezd fókuszba kerülni. A nemzetközi tapasztalatok alapján a rövid ideig (max. 4 óra) tartó kisütési ciklusú nagy akkumulátoros tárolókapacitások kiszolgálják és részben meg is oldhatják a villamos energiatermelésben / fogyasztásban kialakuló pozitív és negatív tüskék kiegyenlítését. Ezt a piacot ígéretesnek tekintjük a jövőben.

Nemzetközi terjeszkedésünk pillére továbbra is Románia, ahol számos ígéretes projektet vizsgálunk és kedvező pozíciókat alakítunk ki. Az első erőmű kivitelezési projekten túl vagyunk és további megbízásokra számítunk a régióból.

A magyarországi erőművi-portfóliónk tekintetében jelentős előrelépés volt a tavalyi évben, hogy benyújtottuk az E.ON Dél-dunántúli Áramhálózati Zrt. részére a Szabadegyházán megépíteni tervezett, közel 14,7 MWp (DC) kapacitású naperőművi közcélú villamos hálózati csatlakozására vonatkozó tervet, amelyet az áramszolgáltató jóvá is hagyott. A projekt kivitelezése jelenleg is folyamatban van, a bekapcsolása a tervezett 2025 Q4-re várható.

A Társaság konszolidált éves árbevétele 1.567 millió forint volt, ami a 16,7%-al meghaladja az elmúlt év azonos időszakát. Ez a rendkívüli eredmény főképp az erőművek termelési és árbevétel növekedésének az eredménye (összesen 88% részesedéssel). A tervezés / kivitelezési munkák, nem voltak jelentősek. A második félévre várt jelentősebb kivitelezési munkák áthúzódnak 2025-re.

Az adózott konszolidált éves eredmény 533,9 millió forint (az árbevétel 34,1%-a!). EBITDA szinten a teljesítmény 1.317,1 millió forintot (az árbevétel 84,1%-a) ért el, mely 55,5%-al haladja meg az elmúlt év eredményét.

Továbbra is jellemző, hogy a kockázatokat igyekszünk minimalizálni. Ugyanakkor próbáljuk a legutóbbi technológiai trendeket alkalmazni és mára egyre komplexebb szolgáltatásokkal tudunk a piacon megjeleneni.

Úgy látjuk, hogy a gazdaság többi részétől eltérően a megújuló energia projektekbe továbbra is áramlik a külföldi tőke ezzel továbbra is pezsgésben tartja az ágazatot.

A cég életében jelentős változást hozott, hogy a korábbi bérlet irodából, új, modern kialakítású és saját tulajdonú helyiségbe költöztünk, amely kialakítása inspirálóan hat a munkavégzésre és lehetővé tette a hatékonyság javítást.

Dr. Keresztes Attila Tamás
Igazgatóság elnöke

ALAPADATOK

Név: ASTRASUN Solar Nyilvánosan Működő Részvénytársaság
(továbbiakban: Társaság vagy ASTRASUN Solar)

Székhely: 1024 Budapest, Zivatar u. 14/A. C.ép. fsz.1.

Cégjegyzékszám: 01-10-142160

Adószám: 32004319-4-41

Csoportos adószám: 17783665-5-41

Statisztikai számjel: 32004319-6812-114-01

Web cím: www.astrasun.hu

E-mail cím: info@astrasun.solar

Könyvvizsgáló neve: CMT Audit Korlátolt Felelősségű Társaság

Cégjegyzékszám: 01-09-063211

Székhelye: 1074 Budapest, Vörösmarty utca 16-18. A. ép. Fsz. 1F. ajtó

Kamarai nyilvántartási szám: 000171

A könyvvizsgálatért személyében
is felelős személy : Riez Dóra Ágnes

Kamarai tagságának száma: 007400

A cégcsoport 2024. december 31-én 1db anyavállalatból, 15 db leányvállalatból áll.

A cégcsoportban az anyavállalat (Társaság) főtevékenysége:

2023.01.01.-2024.05.28.: 3511 Villamosenergia-termelés

2024.05.28.-2025.01.01.: 4110 Épületépítési projekt szervezés

2025.01.01-től: 6812 Ingatlanfejlesztés

a leányvállalatok főtevékenysége: 3511'08 Villamosenergia termelés,

Átlagos foglalkoztatotti létszám 2024. évben 10 fő volt.

Részvény információk:

A Társaság alaptőkéje 2024. december 31-án 2.364.412.000 forint, mely

- 23.624.120 darab, egyenként 100 forint névértékű „A” sorozatú, névre szóló, dematerializált törzsrészvényből és
- 2 darab egyenként 1.000.000 forint névértékű „B” sorozatú, vétőjogot biztosító szavazatszöbbségi részvényből áll.

A 2 darab „B” sorozatú részvény egyike dr. Keresztes Attila Tamás, a másik Keresztesné dr. Izsó Krisztina tulajdonában van.

Az 5%-ot meghaladó tulajdoni hányaddal rendelkező részvényesek listája a bevezetett „A” sorozatra vonatkozólag 2024. december 31-én.

Tulajdonosok	Tulajdoni hányad (%)	Részvények db száma	részvény névértéke Ft/db	Alaptőke nagysága
dr. Keresztes Attila Tamás	13,57%	3 205 295	100	320 529 500
Keresztesné dr. Izsó Krisztina	33,65%	7 948 894	100	794 889 400
Solar Ötödik Kft.	15,29%	3 612 213	100	361 221 300
Iuventus Bizalmi Vagyonkezelő Által Kezelt vagyon	32,99%	7 793 598	100	779 359 800
közkézhányad	4,50%	1 064 120	100	106 412 000
"B" sorozatú szavazatszöbbségi részvény	0,00%	2	1 000 000	2 000 000
Összesen	100%	23 624 122		2 364 412 000

A Társaság vezető tisztségviselői:

Igazgatóság tagjai:

- **dr. Keresztes Attila Tamás**
igazgatósági tag, az igazgatóság elnöke
- **Keresztesné dr. Izsó Krisztina**
igazgatósági tag, az igazgatóság alelnöke
- **Kóbor György**
igazgatósági tag
- **Nyers Alex**
igazgatósági tag

Felügyelőbizottság tagjai:

- **Wessely Vilmos**
a felügyelőbizottság elnöke
- **Jung Zsuzsanna**
a felügyelőbizottság tagja
- **Haás László**
a felügyelőbizottság tagja

Auditbizottság tagjai: - **Wessely Vilmos**

- az auditbizottság elnöke
- **Jung Zsuzsanna**
a felügyelőbizottság tagja
- **Haás László**
a felügyelőbizottság tagja

1. A Társaság fejlődésének bemutatása

A Társaság elődjének cégbírósági bejegyzésére 1998. április 21. napján került sor Novo-Cer Termeltető-, Termelő- Kereskedelmi- és Szolgáltató Korlátolt Felelősségű Társaság cégnév alatt, és kezdetben élelmiszeripari nagykereskedelmi tevékenységet folytatott. Ezt követően tevékenysége fokozatosan a műszaki fejlesztések, tervezés és gyártás felé fordult, megújuló energetikai portfóliója kezdetben napelemek, inventerek és napelemes kiserőművek építéséhez szükséges eszközök nagykereskedelméből állt, majd fokozatosan bővült. 2005-től 2020-ig Candimpex Budapest Kereskedelmi és Szolgáltató Korlátolt Felelősségű Társaság cégnévvel élelmiszerkereskedéssel foglalkozott. 2020. december 3. napjától pedig ASTRASUN Solar Korlátolt Felelősségű Társaságként folytatta gazdasági tevékenységét.

A Cégcsoport 2014-től végzi nagyobb méretű (jellemzően 500 kWp teljesítményű) erőművek tervezését, engedélyeztetését. Ezen időszak alatt a cégcsoport száznál is több erőművet tervezett.

A Társaság először 2022. nyarán Zártkörűen Működő Részvénytársasággá alakult, majd 2022. november 11.-től a Budapesti Értéktőzsdén (BÉT) Xtend piacán jegyzett Nyilvánosan Működő Részvénytársasággá alakult. A bevezetés sikeres volt a 100 Ft névértékű részvények mind névérték felett találtak gazdára.

A Társaság jelenleg elsődlegesen napelemparkok tervezését, kivitelezését és üzemeltetését végzi. A cég jelentős saját tulajdonú naperőmű kapacitással rendelkezik, amelyekkel villamos energiát termel. A Társaság a hazai piac mellett Romániában is folytat üzleti fejlesztéseket, illetve más európai ország üzleti lehetőségei felé is nyitott a cég.

Racionalizálási okokból a tevékenységet nem végző Naperőmű Befektetés Alfa Kft. 2024. november 25. nappal egyszerűsített végelszámolással megszűnt.

A Társaság 2024. év során az IKARUS TECH Kft.-ben fennálló 50%-os részesedését értékesítette a társtulajdonos Műszertechnika Holding részére, de partneri kapcsolata megmaradt a különálló céggel.

Kialakult cégstruktúra 2024. december 31-én

Az Astrasun Solar Nyrt. 2024. december 31-én az alábbi társaságokban rendelkezik részesedéssel:

Rövid név	Cégjegyzék szám	Adószám	Kapcsolati státusz, részesedés	Tevékenység	Astrasun tulajdonba kerülés dátuma
499 kW Maximum Naperőmű Kft.	01-09-290880	25818598-2-41	Magyar leányvállalat, 100%	Villamosenergia termelés	2022.08.02
BOSZKO Kft.	01-09-308395	25756564-2-41	Magyar leányvállalat, 100%	Villamosenergia termelés	2017.12.12
Highway To Sun Napenergia Kft.	01-09-290976	25820283-2-41	Magyar leányvállalat, 100%	Villamosenergia termelés	2022.08.22
Hóbár Energia Kft.	01-09-301264	25816125-2-41	Magyar leányvállalat, 100%	Villamosenergia termelés	2017.07.06
Marcu Energia Kft.	01-09-301625	25816077-2-41	Magyar leányvállalat, 100%	Villamosenergia termelés	2017.07.06
Naperőmű Befektetés Gamma Kft.	01-09-291054	25821844-2-41	Magyar leányvállalat, 100%	Villamosenergia termelés	2022.08.02
Omega Power Naperőmű Kft.	01-09-290973	25820214-2-41	Magyar leányvállalat, 100%	Villamosenergia termelés	2022.08.02
Solar Investor Maximus Kft.	01-09-291056	25821930-2-41	Magyar leányvállalat, 100%	Villamosenergia termelés	2022.08.02
Szupernap Energia Kft.	01-09-290960	25820025-2-41	Magyar leányvállalat, 100%	Villamosenergia termelés	2022.08.02
Star Solar Erőmű Kft.	01-09-290969	25820166-2-41	Magyar leányvállalat, 100%	Villamosenergia termelés	2022.07.01
Szolár Birka Kft.	01-09-373141	28766892-2-41	Magyar leányvállalat, 100%	Juh, kecske tenyésztése	2020.09.10
Solar Második Kft.	01-09-374042	28790879-2-41	Magyar leányvállalat, 100%	üres projektársaság	2022.07.27
Solar Harmadik Kft.	01-09-374043	28790886-2-41	Magyar leányvállalat, 100%	üres projektársaság	2022.07.27
Solar Negyedik Kft.	01-09-374045	28790965-2-43	Magyar leányvállalat, 100%	üres projektársaság	2022.06.21
Astrasun d.o.o.	EUID: HRSR. 030239960	PIN: HR 14877598625	Horvát leányvállalat, 60%	üres projektársaság	2022.07.27

A Társaság tervezi további üzletrészek megszerzését a következő években.

A cégcsoport együttesen 37 naperőművel rendelkezik, melyek helyszíni bontása társaságonként a következő:

Társaság	Erőművek száma	Helyszín
499 kW Maximum Kft.	6	Bicske
Highway To Sun Napenergia Kft.	1	Bicske
Hóbár Energia Kft.	1	Bicske
Marcu Energia Kft.	1	Bicske
Astrasun Solar Nyrt.	1	Bicske
Astrasun Solar Nyrt.	1	Vásárosdombó
Astrasun Solar Nyrt.	1	Nagyatád
Astrasun Solar Nyrt.	3	Katádfa
Astrasun Solar Nyrt.	3	Csurgó
Naperőmű Befektetés Gamma Kft.	5	Bicske
Omega Power Naperőmű Kft.	5	Bicske
Solar Investor Maximus Kft.	5	Bicske
Star Solar Erőmű Kft.	4	Bicske
Mindösszesen	37	

Az anyavállalat és a leányvállalatok együttes árbevétele a következőképpen alakult:

Tevékenységi kör	2023.12.31. Konzolidált árbevétel (eFt)	2024.12.31. Konzolidált árbevétel (eFt)
Energia termelés	1 121 254	1 383 922
Naperőmű-projektfejlesztés	181 290	171 107
Naperőmű szolgáltatások (karbantartás)	31 688	9 154
Egyéb tevékenységek árbevétele	8 164	2 856
ÖSSZESEN	1 342 396	1 567 039

Az árbevételt eredményező tevékenység jelentős hányada a Közép-Magyarországi Régió (továbbiakban: KMR) kívül valósult meg. Az általunk közvetlenül és közvetetten tulajdonlott napelem parkjaink mindegyike a KMR-en kívül üzemel. 2024 évben nagyobb mértékű naperőmű építési tevékenység nem történt.

Folyamatban lévő beruházás legjelentősebb tétele a szabadegyházi fejlesztés első lépései, kisebb részt pedig a romániai projekt előkészítéseinek költségei voltak.

A különböző hitelek mellett a Társaság csoportfinanszírozás keretében jelentősen finanszírozza leányvállalatai működését is, melyet 3,5%-os kamat ellenében folyósít a leányvállalatoknak. Az adott kölcsönök a következőképpen alakultak:

Adott kölcsönök Kapcsolt társaságoknak			
adatok eFt-ban	2024.12.31	Kikonszolidálva	Konszolidált egyenleg
Astrasun Solar Nyrt.	0	0	0
Kölcsön Hóbár Energia Kft.	49 586	-49 586	0
Kölcsön Omega Power Kft.	264 815	-264 815	0
Kölcsön Naperómű Befektetés Gamma Kft.	230 131	-230 131	0
Kölcsön 499 KW M. Kft	207 683	-207 683	0
Kölcsön Szupernap Energia Kft.	247 752	-247 752	0
Kölcsön Highway To Sun Kft.	39 096	-39 096	0
Kölcsön Marcu Energia Kft.	50 323	-50 323	0
Kölcsön Solar Investor Maximus Kft.	256 424	-256 424	0
Kölcsön Boszko Kft.	51 715	-51 715	0
Kölcsön Szolár Birka Kft.	0	0	0
Kölcsön Solar Negyedik Kft.	0	0	0
Kölcsön Astrasun D.o.o	15 984	0	15 984
Összesen	1 413 509	-1 397 525	15 984

2. A Társaság és Leányvállalatok 2024. éves beszámolójában közzétett adatok és azok pénzügyi elemzése

A konszolidációtól mentesítve lettek a Szolár Birka Kft, Solar Második Kft., Solar Harmadik Kft., valamint az Astrasun d.o.o. adatai a nem jelentős mértékük miatt. A Naperőmű Befektetés Alfa Kft. év végére kikerült a cégcsoportból, de a tárgyévi működésének eredményhatása megjelenítésre került a leánycégek között.

A Társaság mérleg konszolidációs adatainak bemutatása a következők két táblázatban látható:

Adatok ezer Ft-ban

ESZKÖZÖK <i>I. rész</i>	Astrasun Solar Nyrt.	BOSZKO Kft.	Hóbár Energia Kft.	Marcu Energia Kft.	Star Solar Erőmű Kft.	499 kW Maximum Naperőmű Kft.	Naperőmű Befektetés Gamma Kft.	Omega Power Naperőmű Kft.
BEFEKTETETT ESZKÖZÖK	7 060 334	0	136 291	136 511	377 342	771 144	659 511	680 268
I. IMMATERIÁLIS JAVAK	39 172	0	0	0	0	0	0	0
II. TÁRGYI ESZKÖZÖK	2 661 552	0	136 291	136 511	360 842	771 144	659 511	680 268
Ingatlanok és a kapcsolódó vagyoni értékű jogok	570 618	0	48 548	48 548	174 681	294 165	275 188	235 739
Műszaki berendezések, gépek, járművek	497 710	0	73 573	73 573	141 315	405 316	317 914	376 521
Egyéb berendezések, felszerelések, járművek	224 060	0	14 169	14 389	44 845	71 663	66 408	68 007
Beruházások, felújítások	1 369 133	0	0	0	0	0	0	0
Beruházásokra adott előlegek	31	0	0	0	0	0	0	0
III. BEFEKTETETT PÉNZÜGYI ESZKÖZÖK	4 359 610	0	0	0	16 500	0	0	0
FORGÓESZKÖZÖK	945 643	222 966	22 684	22 620	347 493	178 673	155 225	109 340
I. KÉSZLETEK	91 566	0	0	0	0	0	0	0
II. KÖVETELÉSEK	464 538	192 433	3 177	3 139	13 923	18 244	14 688	15 796
III. ÉRTÉKPAPÍROK	0	0	0	0	0	0	0	0
IV. PÉNZESZKÖZÖK	389 539	30 533	19 507	19 481	333 570	160 429	140 537	93 545
AKTIV IDŐBELI ELHATÁROLÁSOK	83 300	169	110	154	7 097	825	1 187	290
ESZKÖZÖK (AKTÍVÁK) ÖSSZESEN	8 089 276	223 135	159 085	159 285	731 932	950 643	815 923	789 898

FORRÁSOK								
SAJÁT TŐKE	6 351 006	55 414	17 059	16 536	694 505	199 868	131 146	58 296
I. JEGYZETT TŐKE	2 364 412	3 000	3 000	3 000	443 000	3 000	3 000	3 000
III. TŐKETARTALÉK	223 471	0	0	0	0	0	0	0
IV. EREDMÉNYTARTALÉK	2 439 868	13 906	4 641	4 448	182 045	127 633	59 436	13 036
V. LEKÖTÖTT TARTALÉK	389 172	7 000	50	50	0	0	0	0
VI. ÉRTÉKELÉSI TARTALÉK	0	0	0	0	0	0	0	0
VII. KORRIGÁLT ADÓZOTT EREDMÉNY	934 083	31 508	9 368	9 037	69 460	69 235	68 710	42 260
VIII. Konszolidált vállalk. saját tőke változás	0	0	0	0	0	0	0	0
IX. Konszolidáció miatti változások (+)	0	0	0	0	0	0	0	0
CÉLTARTALÉKOK	0	0	0	0	0	0	0	0
KÖTELEZETTSÉGEK	1 718 630	166 242	140 399	141 102	37 178	745 128	678 834	723 734
I. HÁTRASOROLT KÖTELEZETTSÉGEK	0	0	0	0	0	0	0	0
II. HOSSZÚ LEJÁRATÚ KÖTELEZETTSÉGEK	548 228	110 293	124 793	125 529	0	657 044	613 110	640 848
III. RÖVID LEJÁRATÚ KÖTELEZETTSÉGEK	1 170 402	55 949	15 606	15 573	37 178	88 084	65 724	82 886
PASSZÍV IDŐBELI ELHATÁROLÁSOK	19 640	1 479	1 626	1 648	250	5 647	5 943	7 868
FORRÁSOK (PASSZÍVÁK) ÖSSZESEN	8 089 276	223 135	159 085	159 285	731 932	950 643	815 923	789 898

Adatok ezer Ft-ban

ESZKÖZÖK <i>II. rész</i>	Solar Investor Maximus Kft.	Szupernap Energia Kft.	Highway To Sun Kft.	Naperőmű Befektetés Alfa Kft.	Solar Negyedik Kft.	Előkészítő mérleg	Konszolidáció	Konszolidált beszámoló
BEFEKTETETT ESZKÖZÖK	671 758	0	128 450	0	388	10 621 996	-3 311 268	7 310 728
I. IMMATERIÁLIS JAVAK	0	0	0	0	0	39 172	0	39 172
II. TÁRGYI ESZKÖZÖK	671 758	0	128 450	0	0	6 206 326	-710 119	5 496 207
Ingatlanok és a kapcsolódó vagyoni értékű jogok	254 812	0	54 378	0	0	1 956 679	123 837	2 080 516
Műszaki berendezések, gépek, járművek	341 145	0	62 520	0	0	2 289 588	21 241	2 310 829
Egyéb berendezések, felszerelések, járművek	75 801	0	11 551	0	0	590 895	-62 842	528 053
Beruházások, felújítások	0	0	0	0	0	1 369 133	-792 355	576 778
Beruházásokra adott előlegek	0	0	0	0	0	31	0	31
III. BEFEKTETETT PÉNZÜGYI ESZKÖZÖK	0	0	0	0	388	4 376 499	-2 601 149	1 775 349
FORGÓESZKÖZÖK	95 200	860 843	32 276	0	15 703	3 008 667	-988 200	2 020 467
I. KÉSZLETEK	0	0	0	0	0	91 567	0	91 567
II. KÖVETELÉSEK	17 536	768 604	3 207	0	15 591	1 530 875	-988 200	542 675
III. ÉRTÉKPAPÍROK	0	0	0	0	0	0	0	0
IV. PÉNZESZKÖZÖK (73.-74. sorok)	77 665	92 239	29 069	0	112	1 386 225	0	1 386 225
AKTÍV IDŐBELI ELHATÁROLÁSOK	88	1 037	301	0	4	94 562	-37 339	57 223
ESZKÖZÖK (AKTÍVÁK) ÖSSZESEN	767 046	861 880	161 027	0	16 094	13 725 226	-4 336 807	9 388 418

FORRÁSOK								
SAJÁT TŐKE	47 100	168 213	31 462	0	2 555	7 773 158	-1 866 860	5 906 298
I. JEGYZETT TŐKE	3 000	3 000	3 000	0	3 000	2 837 412	-473 000	2 364 412
III. TŐKETARTALÉK	0	0	0	0	0	223 471	0	223 471
IV. EREDMÉNYTARTALÉK	18 125	-52 447	12 943	8 155	-1 184	2 830 605	191 297	3 021 902
V. LEKÖTÖTT TARTALÉK	825	59 637	0	0	0	456 734	-67 562	389 172
VI. ÉRTÉKELÉSI TARTALÉK	0	0	0	0	0	0	0	0
VII. KORRIGÁLT ADÓZOTT EREDMÉNY	25 149	158 023	15 519	-8 155	739	1 424 936	-891 026	533 911
VIII. Konszolidált vállalk. saját tőke változás	0	0	0	0	0	0	-144 953	-144 953
IX. Konszolidáció miatti változások (+)	0	0	0	0	0	0	-481 617	-481 617
CÉLTARTALÉKOK	0	0	0	0	0	0	0	0
KÖTELEZETTSÉGEK	712 320	687 288	128 398	0	13 439	5 892 692	-2 432 609	3 460 084
I. HÁTRASOROLT KÖTELEZETTSÉGEK	0	0	0	0	0	0	13 154	13 154
II. HOSSZÚ LEJÁRATÚ KÖTELEZETTSÉGEK	632 457	449 024	115 692	0	0	4 017 019	-1 397 914	2 619 105
II. RÖVID LEJÁRATÚ KÖTELEZETTSÉGEK	79 863	238 264	12 706	0	13 439	1 875 674	-1 047 849	827 825
PASSZÍV IDŐBELI ELHATÁROLÁSOK	7 627	6 379	1 167	0	100	59 375	-37 339	22 036
FORRÁSOK (PASSZÍVÁK) ÖSSZESEN	767 046	861 880	161 027	0	16 094	13 725 226	-4 336 807	9 388 418

A Társaság konszolidált éves mérleg adatait az előző év végi záró adatokkal összevetve a következő táblázat tartalmazza:

Adatok ezer Ft-ban

ESZKÖZÖK	2023. évi	2024. évi	Változás értékben	Változás %-ban
BEFEKTETETT ESZKÖZÖK	7 472 386	7 310 728	-161 659	-2,2%
I. IMMATERIÁLIS JAVAK	52 867	39 172	-13 695	-25,9%
II. TÁRGYI ESZKÖZÖK	5 620 547	5 496 207	-124 341	-2,2%
Ingatlanok és a kapcsolódó vagyoni értékű jogok	1 999 035	2 080 516	81 481	4,1%
Műszaki berendezések, gépek, járművek	2 541 428	2 310 829	-230 599	-9,1%
Egyéb berendezések, felszerelések, járművek	633 258	528 053	-105 205	-16,6%
Beruházások, felújítások	402 726	576 778	174 052	43,2%
Beruházásokra adott előlegek	44 100	31	-44 069	-99,9%
III. BEFEKTETETT PÉNZÜGYI ESZKÖZÖK	1 798 972	1 775 349	-23 623	-1,3%
FORGÓESZKÖZÖK	1 638 789	2 020 467	381 678	23,3%
I. KÉSZLETEK	103 108	91 567	-11 541	-11,2%
II. KÖVETELÉSEK	527 031	542 675	15 644	3,0%
III. ÉRTÉKPAPÍROK	0	0	0	
IV. PÉNZESZKÖZÖK (73.-74. sorok)	1 008 650	1 386 225	377 575	37,4%
AKTÍV IDŐBELI ELHATÁROLÁSOK	54 583	57 223	2 640	4,8%
ESZKÖZÖK (AKTÍVÁK) ÖSSZESEN	9 165 758	9 388 418	222 661	2,4%

FORRÁSOK				
SAJÁT TŐKE	5 371 082	5 906 298	535 215	10,0%
I. JEGYZETT TŐKE	2 364 412	2 364 412	0	0,0%
III. TŐKETARTALÉK	223 471	223 471	0	0,0%
IV. EREDMÉNYTARTALÉK	1 612 091	3 021 902	1 409 810	87,5%
V. LEKÖTÖTT TARTALÉK	1 231 624	389 172	-842 452	-68,4%
VI. ÉRTÉKELÉSI TARTALÉK	0	0	0	
VII. KORRIGÁLT ADÓZOTT EREDMÉNY	38 647	533 911	495 263	1281,5%
VIII. Konszolidált vállalk. saját tőke változás	409 696	-144 953	-554 649	-135,4%
IX. Konszolidáció miatti változások (+)	-508 859	-481 617	27 242	-5,4%
CÉLTARTALÉKOK	0	0	0	
KÖTELEZETTSÉGEK	3 759 317	3 460 084	-299 233	-8,0%
I. HÁTRASOROLT KÖTELEZETTSÉGEK	357 169	13 154	-344 015	-96,3%
II. HOSSZÚ LEJÁRATÚ KÖTELEZETTSÉGEK	2 863 631	2 619 105	-244 526	-8,5%
II. RÖVID LEJÁRATÚ KÖTELEZETTSÉGEK	538 517	827 825	289 308	53,7%
PASSZÍV IDŐBELI ELHATÁROLÁSOK	35 359	22 036	-13 323	-37,7%
FORRÁSOK (PASSZÍVÁK) ÖSSZESEN	9 165 758	9 388 418	222 661	2,4%

Mint látható a Társaság legjelentősebb mérlegtétele továbbra is a tárgyi eszközök 5,5 Mrd forint értékben, melyet nagyrészt a 37 naperőmű testesít meg. A vállalat pénzeszközállománya nőtt, mely a Szabadegyháza projekt beruházására történő tartalék képzésnek köszönhető. A vállalat finanszírozásában jelentős tényező a hosszú lejáratú hitelállomány több mint 2,6 Mrd. forint értékben.

A Társaság konszolidált eredménykimutatás adatait az alábbi két táblázat tartalmazza:

Adatok ezer Ft-ban

EREDMÉNYKIMUTATÁS <i>I. rész</i>	Astrasun Solar Nyrt.	BOSZKO Kft.	Hóbár Energia Kft.	Marcu Energia Kft.	Star Solar Erőmű Kft.	499 kW Maximum Naperőmű Kft.	Naperőmű Befektetés Gamma Kft.	Omega Power Naperőmű Kft.
I. Értékesítés nettó árbevétele	471 945	38 355	38 562	38 518	151 667	223 368	190 011	194 106
II. Aktivált saját teljesítmények értéke	0	0	0	0	0	0	0	0
III. Egyéb bevételek	6 420	21 860	0	2	0	2	5 077	3 585
IV. Anyagjellegű ráfordítások	210 356	6 585	8 604	8 712	53 954	53 386	37 276	50 333
V. Személyi jellegű ráfordítások	138 337	0	0	0	0	0	0	0
VI. Értékesítési leírás	116 984	12 508	13 141	13 308	37 770	75 729	66 048	68 314
VII. Egyéb ráfordítások	5 235	1 127	765	761	3 017	4 409	3 745	3 718
ÜZEMI (ÜZLETI) TEVÉKENYSÉG EREDMÉNYE	7 452	39 993	16 052	15 739	56 926	89 846	88 019	75 326
Pénzügyi műveletek bevételei	954 117	540	54	54	19 707	2 858	2 648	1 013
Pénzügyi műveletek ráfordításai	11 185	4 435	6 458	6 485	137	21 449	19 975	32 797
PÉNZÜGYI MŰVELETEK EREDMÉNYE	942 932	-3 895	-6 404	-6 431	19 570	-18 592	-17 327	-31 784
ADÓZÁS ELŐTTI EREDMÉNY	950 384	36 098	9 648	9 308	76 496	71 254	70 692	43 542
Adófizetési kötelezettség	16 301	4 590	280	271	7 036	2 019	1 982	1 282
Konszolidálásból adódó társ. adó kül.	0	0	0	0	0	0	0	0
Halasztott adókülönbség (±)	0	0	0	0	0	0	0	0
ADÓZOTT EREDMÉNY	934 083	31 508	9 368	9 037	69 460	69 235	68 710	42 260

Adatok ezer Ft-ban

EREDMÉNYKIMUTATÁS <i>II. rész</i>	Solar Investor Maximus Kft.	Szupermap Energia Kft.	Highway To Sun Kft.	Naperőmű Befektetés Alfa Kft.	Solar Negyedik Kft.	Előkészítő Eredmény- kimutatás	Konszoli- dáció	Konszolidált beszámoló
I. Értékesítés nettó árbevétele	187 095	135 110	38 448	867	47 355	1 755 407	-188 368	1 567 039
II. Aktivált saját teljesítmények értéke	0	0	0	0	0	0	0	0
III. Egyéb bevételek	2	145 863	1	2 000	0	184 812	176 319	361 132
IV. Anyagjellegű ráfordítások	56 358	41 486	5 848	1 657	46 518	581 073	-141 013	440 060
V. Személyi jellegű ráfordítások	0	0	0	0	0	138 336	0	138 336
VI. Értékesítési leírás	69 497	52 071	12 619	0	0	537 991	171 947	709 938
VII. Egyéb ráfordítások	3 701	2 657	758	2 734	45	32 673	0	32 673
ÜZEMI (ÜZLETI) TEVÉKENYSÉG EREDMÉNYE	57 542	184 759	19 225	-1 525	792	650 146	-42 982	607 164
Pénzügyi műveletek bevételei	950	2 134	508	469	33	985 083	-908 088	76 995
Pénzügyi műveletek ráfordításai	32 544	19 364	3 768	1	0	158 598	-48 029	110 569
PÉNZÜGYI MŰVELETEK EREDMÉNYE	-31 594	-17 230	-3 260	469	33	826 486	-860 060	-33 574
ADÓZÁS ELŐTTI EREDMÉNY	25 947	167 529	15 965	-1 056	824	1 476 632	-903 042	573 590
Adófizetési kötelezettség	798	9 506	446	7 099	85	51 695	0	51 695
Konszolidálásból adódó társ. adó kül.	0	0	0	0	0	0	0	0
Halasztott adókülönbség (±)	0	0	0	0	0	0	-12 016	-12 016
ADÓZOTT EREDMÉNY	25 149	158 023	15 519	-8 155	739	1 424 936	-891 026	533 911

Az alábbi táblázat a Társaság éves konszolidált eredménykimutatását mutatja az előző évvel összevetve:

Adatok ezer Ft-ban

EREDMÉNYKIMUTATÁS konszolidált	2023. évi	2024. évi	Változás értékben	Változás %-ban
I. Értékesítés nettó árbevétele	1 342 396	1 567 039	224 643	16,7%
II. Aktivált saját teljesítmények értéke	0	0	0	
III. Egyéb bevételek	18 847	361 132	342 284	1816,1%
IV. Anyagjellegű ráfordítások	362 011	440 060	78 049	21,6%
V. Személyi jellegű ráfordítások	114 353	138 336	23 983	21,0%
VI. Értékesítői leírás	713 999	709 938	-4 061	-0,6%
VII. Egyéb ráfordítások	38 127	32 673	-5 454	-14,3%
ÜZEMI (ÜZLETI) TEVÉKENYSÉG EREDMÉNYE	132 754	607 164	474 410	357,4%
Pénzügyi műveletek bevételei	75 217	76 995	1 778	2,4%
Pénzügyi műveletek ráfordításai	156 282	110 570	-45 712	-29,2%
PÉNZÜGYI MŰVELETEK EREDMÉNYE	-81 064	-33 574	47 490	-58,6%
ADÓZÁS ELŐTTI EREDMÉNY	51 690	573 590	521 901	1009,7%
Adófizetési kötelezettség	10 348	51 695	41 347	399,6%
Konszolidálásból adódó társ. adó kül.	2 694	0	-2 694	-100,0%
Halasztott adókülönbség (±)	0	-12 016	-12 016	
ADÓZOTT EREDMÉNY	38 647	533 911	495 263	1281,5%
<i>az árbevétel százalékában</i>	<i>2,9%</i>	<i>34,1%</i>		

Üzemi Eredmény (EBIT)	132 754	607 164	474 410	357,4%
<i>az árbevétel százalékában</i>	<i>9,9%</i>	<i>38,7%</i>		
ÉCS nélküli Üzemi Eredmény (EBITDA)	846 752	1 317 102	470 350	55,5%
<i>az árbevétel százalékában</i>	<i>63,1%</i>	<i>84,1%</i>		

Az árbevétel 16,7%-al nőtt, mely nagyrészt az előző évinél kedvezőbb napsütéses időjárási tényezőnek, valamint a KÁT átvételi árak infláció-1%-os növekedésének tudható be. Az egyéb bevételek 342 m Ft-os növekedése nagyrészt a tőkekonszolidáció következménye. A tavalyi évhez hasonlóan nem volt jelentős naperőmű építési projekt. Költség oldalon jelentős volt a anyag jellegű költségek növekedése. Az Üzemi eredmény 474,4 m Ft-al (357,4%), az Adózott eredmény 495,3 mFt-al (1281,5%) haladta meg az tavalyi év adatát. Mindét mutatónál az árbevétel arány is jelentősen nőtt.

Végső soron az EBITDA is jelentős növekedést mutat az elmúlt év féllévéhez képest. Az EBITDA több mint 55,5%-al 470,3 m Ft-al nőtt, és az árbevétel százalékában elérte a 84,1%-ot ami kiemelkedően jó eredményt tükröz.

A fentieket is figyelembe véve a Társaság gazdálkodása kiegyensúlyozott növekedési tendenciát és nagyon eredményes képet mutat.

3. A mérleg fordulónapja után bekövetkezett lényeges események, különösen jelentős folyamatok

- A kormány 2025.01.31.-én megjelent 7/2025. (I. 31.) Korm. Rendelete nagyban befolyásolja a napelempiac jövőjét. Bár első olvasatra negatívnak hat az öt évre befagyasztott KÁT ár az eddigi inflációt követő (infláció -1%) árnövelési lehetőséggel ellentétben, ugyanakkor újabb lehetőséget teremt a már meglévő csatlakozási pontokon létesíthető tároló, vagy más energia betáplálási lehetőségek irányába. A rendelet összességében úgy tűnik, hogy értéknövelő hatású lesz, azonban ezt véglegesen értékelni a végrehajtási szabályok kodifikálását követően tudjuk megtenni.

4. A gazdasági környezet ismert és várható fejlődése

A Társaság működése és eredményessége kis mértékben függ Magyarország és az Európai Unió energiapiaci szabályozásától és az ilyen szabályok alkalmazásától, ideértve különösen a villamosenergia termelésére, a villamosenergia-kereskedelemre, a villamosenergia-ipari rendszerszintű szolgáltatások piacára, a megújuló energiaforrások hasznosítására vonatkozó jogszabályokat, hatósági és bírósági gyakorlatot, a magyar és nemzetközi üzemi, kereskedelmi és működési szabályzatokat és más vonatkozó szabályokat. A 2018. év során az Európai Unió új energetikai jogszabályokat fogadott el „Clean Energy For All Europeans” címmel. A fentiekben említett európai uniós jogszabályokon felül a magyar kormány is kidolgozott egy hazai energiasztratégiát, „Nemzeti Energiasztratégia 2030” elnevezéssel, amely rendkívül nagy növekedést céloz meg a megújuló energia szerepét tekintve a teljes hazai energiatermelési kapacitásokon belül. Ez a 2015-ös, nagyjából 1.000 MW-os kapacitásról nagyságrendileg 7.000 MW-ra történő növekedést jelent 2030-ig és 13.000 MW-ra 2040-ig, különös hangsúlyt fektetve a napenergia szerepére. Ezen szabályok változása, az európai uniós keretszabályok átültetése jelentősen befolyásolhatja a Társaság működését, eredményességét, piaci pozícióját és versenyképességét.

Sok esetben születnek olyan jogszabályok, amelyek esetenként rövid határidővel eredményeztek változásokat a korábbi szabályozási környezettel szemben. A Társaság esetében sem zárható ki, hogy a jövőben is születnek olyan új jogszabályok, amelyeknek történő megfelelés a Társaság számára adminisztrációs vonzatokkal, addicionális költségekkel, vagy piaci bizonytalansággal, adóteher növekedéssel (pl. ágazati adó) járhatna. Nem zárható ki, hogy a jogszabályalkotás olyan módon és mértékben változtatja meg a működési környezetet, hogy a Társaság jelenlegi üzleti modellje esetleg nem tartható fenn, vagy módosításra szorul. A Társaság szempontjából a villamos energia kötelező átvételi rendszer (KÁT) szabályozásában beálló változások járhatnak számottevő kockázattal. A

Társaság természetesen mindent megtesz a jövőben is, hogy a jogszabályi környezetnek megfeleljen.

A Társaság kockázatcsökkentési és növekedési stratégiájának megfelelően elsődleges piacának az EU teljes piacát tekinti. Az EU piacon igen jelentős megújuló kapacitás-fejlesztés várható 2030-ig több száz gigawatt szolár, szél, víz projekt kiépítése várható. A szintetikus üzemanyagok megjelenése ugyancsak hatalmas piaci lehetőségeket nyit meg. A hidrogén alkalmazása szintén megváltoztathatja a jelenlegi piacokat - a megújuló projekteknek nyújtva fejlődési lehetőséget.

A fejlődést az Fit For 55, a Horizon, Xpress, Response és egyéb EU-s programok határozzák meg.

Pandémia hatásai

A COVID-19 globális járványhelyzet jelentősen átalakította a teljes világpiac működését és a nemzetközi kereskedelmet. Bár a pandémia úgy tűnik eltűnt életünkéből, nem zárható ki, hogy a COVID-19 vírus újabb variánsának megjelenése miatt újabb korlátozások kerülnek bevezetésre, illetve a járvány miatti tömeges megbetegedések miatt a munkavállalók kiesnek. Tekintettel a Leányvállalatok jelentős mértékben automatizált, gépesített működésére, a pandémia nem okozott jelentősebb negatív hatást a Társaság gazdasági teljesítőképességére, azonban nem zárható ki, hogy közvetett módon a jövőben hatással lehet a Társaság eredményességére.

Orosz-Ukrán és Palesztin-Izraeli konfliktus, valamint más háborús helyzetek hatásai

Az elmúlt évek egyik legnagyobb eseménye az Ukrán-Orosz háború kitörése, mely jelentős hatással volt az energiaszektorra és az energiatermékek árára, sőt gáz esetében még beszerzésére is. Az energiaárak hatalmasat ugrottak, ami elősegítette a napelemes rendszerek iránti keresletet. Azóta ez a kockázat jelentősen csökkent, ami megmutatkozik az áram piaci árának a háború előtti időszak árszintjére való visszaállásában is, ugyanakkor lezajlott egy szemléletváltás, mely során minden szereplő (állam, gazdálkodó, lakosság) az ár- és a termelési kockázatok miatt megértette, hogy érdemes diverzifikálni és saját termelésre is berendezkedni. Sajnos a háborús helyzet azóta más térségekben is - mint a Közel Keleti régióban - kiéleződött, így a fentiek hatványozottan érvényesek. Ez a folyamat különösen kedvez a zöld energiaforrások terjedésének.

Felvevő kapacitás kockázat

A Társaság minden erőműje az országos hálózatba termeli az áramot, ezért a fejlődést súlyosan érinti, ha az ország nem rendelkezik megfelelő átvételi képességgel, így nem tudja fogadni a termelést. A kapacitások bővítésére történtek ugyan kormányzati erőfeszítések, ezek megvalósulása mégis lassú folyamat.

Vis maior kockázat

A Társaság működési szektorára és eredményességére a hazai és regionális politikai, valamint egyéb vis maior szituációk általánosságban csekély befolyást gyakorolnak, de nem zárható ki olyan helyzet kialakulása, amely nehezíti, vagy esetlegesen meg is akadályozhatja az iparági szereplők működését (pl. természeti katasztrófák, háborúk, járvány stb.).

Növekedési politika

A Társaság céljai közé tartozik, hogy további növekedést érjen el a jelenlegi piacain. A növekedés egyrészt növelheti a Társaság profitabilitását, azonban nem garantálható az, hogy a Társaság stratégiája sikeres lesz, és hogy a Társaság képes lesz a növekedést hatékonyan és eredményesen kezelni.

A Társaság jelenleg is több projekt megvalósítását készíti elő. Ezen projektek megvalósítása, a Társaság szándékán túlmenően számos egyéb külső tényezőtől függ. Nem garantálható, hogy ezek a projektek ténylegesen megvalósulnak, továbbá más jövőbeli projektek megvalósítása akár meg is előzheti vagy helyettesítheti a jelen Üzleti jelentés keltének időpontjában előkészítés alatt lévő projekteket. A növekedéssel járó lehetséges kockázati események valamelyikének bekövetkezte esetén a Társaság növekedése stagnálhat, vagy az akár veszteséges működést is eredményezhet.

A Társaság növekedési stratégiájának része lehet az akvizíciók útján való terjeszkedés is, amely az alábbi kockázatokkal járhat:

- egy akvizíció az előre tervezettnél nagyobb belső erőforrásokat köthet le;
- egy akvizíció az előre tervezettnél magasabb közvetlen vagy közvetett költséggel járhat;
- egy akvizíció eredményeképpen az akvizitált társaság integrálása nem az előre eltervezettek szerint alakul;

- egy akvirált társaságban olyan pénzügyi, jogi vagy műszaki események következhetnek be, amelyek negatív hatással lehetnek a Társaság üzleti tevékenységére és eredményességére.

A fentiek miatt nem zárható ki, hogy a Társaság erőforrásai nagyobb mértékben lesznek lekötve, a piaci versenyben kevésbé eredményesen teljesít, és a Társaság jövedelmezősége kedvezőtlenül alakul.

Egyéb hatósági kockázatok

A cégcsoport számos és komplex rendszert alkotó jogszabályi rendelkezés hatálya alatt áll Magyarországon, illetve Horvátországban, Romániában és a Skandináv országokban is. Ezen jogszabályok széles és különböző területeket (energiaipar, környezetvédelem, termékfelelősség, minőségi szabványok, adatvédelem, munkajog, munkabiztonság és -védelem, adózás) felölő rendelkezéseket foglalnak magukba. A Cégcsoportnak a legtöbb esetben egyre szigorodó követelményeknek kell megfelelnie, amelynek biztosítása egyre növekvő működési költséget jelenthet. A Társaság működése szempontjából az adóhatóságon kívül számos más hatóság (pl. adatvédelmi hatóság, munkaügyi hatóság, versenyhatóság, piacfelügyeleti hatóság) is jogosult a Társaság jogszabályoknak megfelelő működését ellenőrizni. A Társaság mindent megtesz a szabályok betartása érdekében, a jogszerű működés fenntartására.

5. A pénzügyi instrumentumok hasznosítása, ha az jelentős hatással van a vagyoni helyzetre

A cégcsoport jelentős hitelállománnyal rendelkezik, melyekre a leányvállalatok könyveiben szereplő naperőművek jelentik a fedezetet. Ezen kívül jelentős a leányvállalatok részére nyújtott tagi kölcsön állománya is, melyeket a leányvállalatok rendes éves bevételeik keletkezésének arányában fognak visszafizetni az anyavállalatnak. A Társaság és a leányvállalatok jelenlegi hiteleinek többsége az MNB által indított „NHP Hajrá!”, illetve a KAVOSZ konstrukciókban kerültek lehívásra, így azok kamatlába fixált. Azonban a kamatlábaknak akármilyen okból történő kedvezőtlen változása negatív hatással lehet a Társaság eredményességére.

A Társaság a jelenlegi leányvállalatainak megtartásában, számuk növekedésében, valamint nemzetközi terjeszkedésben érdekelt.

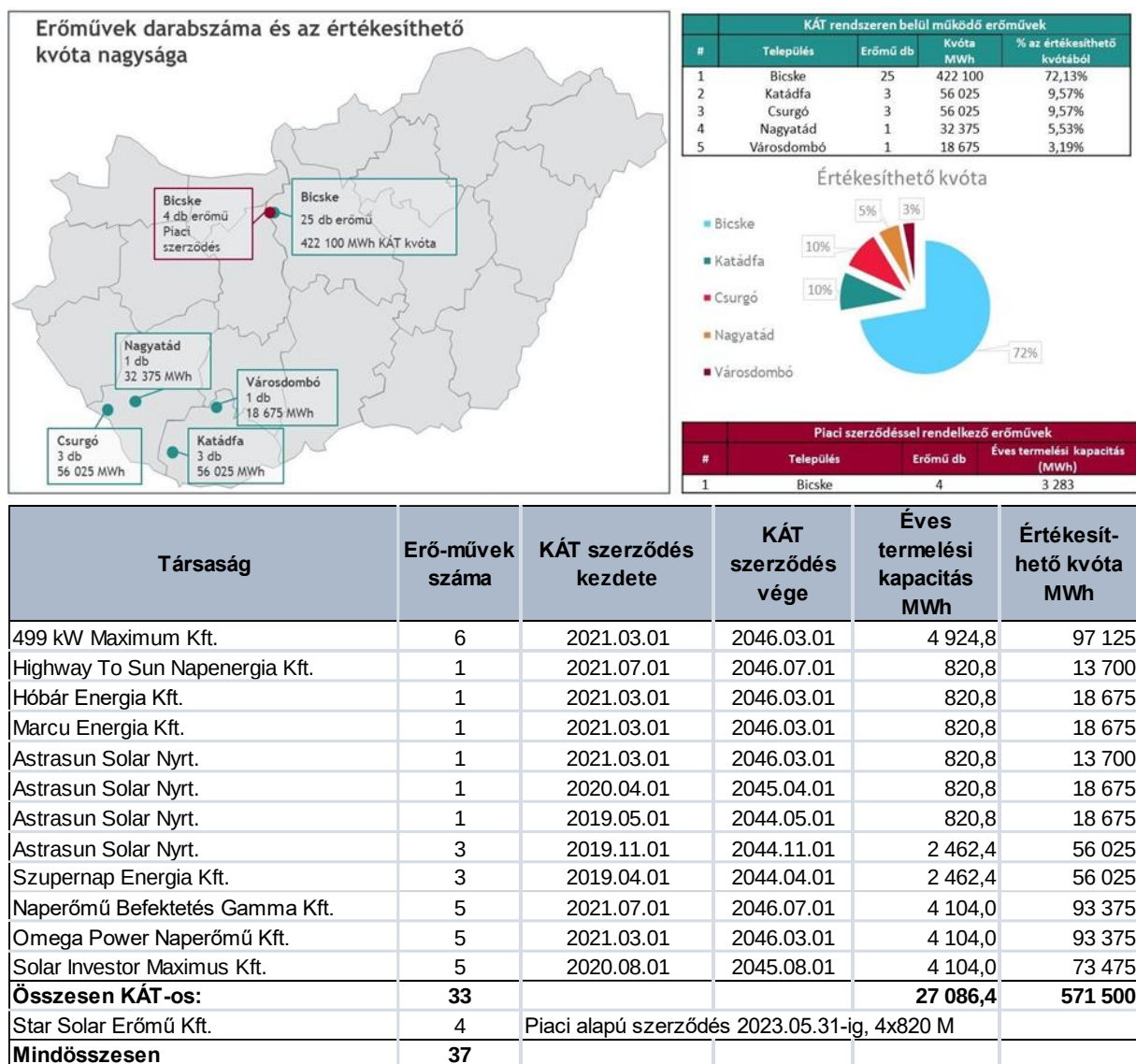
A Társaság külföldi projektjeinek finanszírozásában kockázat csökkentő tényező lehet, hogy Európában történik a finanszírozás és a jövedelem egyaránt.

6. Az ár-, hitel-, kamat-, likviditás- és cash-flow kockázat bemutatása.

Hatósági árak kockázata

A leányvállalatok egy része a megtermelt energiát olyan rendszerekben (KÁT) értékesíti, ahol az értékesítési árat jogszabályok vagy valamely hatóság (ideértve különösen a MEKH-et) határozza meg vagy maximalizálja. Az ilyen jogszabályban rögzített vagy hatóság által meghatározott árak, továbbá a hatósági árszabályozás tárgyi hatályának változásai jelentősen befolyásolhatják az érintett leányvállalatok, és ezen keresztül a Társaság eredményességét és versenyképességét. Azon erőművek esetében, amelyeket a cégcsoport már kiléptetett a fenti, hatósági ár elvén működő rendszerekből, a mindenkori piaci keresleti-kínálati viszonyok alakulása határozza meg az értékesítési árakat és az eredményességet, így a feltételrendszerek esetleges hirtelen és radikális megváltozása is piaci kockázatot jelenthet a Társaság számára.

A cégcsoport jelenlegi árstruktúráját, működési kereteit az alábbi táblázatok foglalják össze:



A Star Solar Erőmű Kft. 4db erőműve 2024. 02. 01. hatállyal visszatért a KÁT rendszer alá a piaci árazás helyett (a viszonylag alacsony piaci árak miatt). Ezután a Társaság összes erőműve a KÁT szabályozás alá tartozóan működik.

Ársapkák, támogatások és elvonások

Az energiapiacra belül 2022-ben kiugróan magas árszintek alakultak ki a gázhiány miatt. A korábbi 40-50 EUR/MWh ár időnként akár 500 EUR/MWh-ra is megemelkedett.

A fogyasztók és az ipar védelme érdekében jellemző volt, hogy ársapkákkal – „price cap” – avatkoztak be a piaci folyamatokba az EU-ban. Ennek közvetlen pozitív hatása mellett

piactorzító jellege is keletkezett. Az elmúlt időszakban EU-s társadalmi vitára bocsátott szabályozási tervekben a Társaság által javasolt koncepció nyert teret: az ambiciózus megújuló energetikai projektek megvalósításához szükséges egy olyan állami garancia, amely az árak beszakadása esetén egy minimum árat biztosít. Egyébként várható, hogy a hektikusság miatt finanszírozási anomáliák alakulnak ki. A szabályozást az egyes nemzeti piacokon külön-külön kell vezetni – Magyarországon ez még nem történt meg.

Időközben a piaci árak visszacsökkentek a háború előtti szintre, de az elmúlt időszak jól mutatja, hogy mennyire sérülékeny az árrendszer és azokra az egyes államok milyen megoldásokkal válaszolhatnak.

Finanszírozási és hitelkockázat

Az energetikai projektek előkészítése és megvalósítása tőkeigényes tevékenység, amely jelentős finanszírozást igényel. Bizonyos tényezők változása (ideértve az általános gazdasági környezetet, a hitelpiacokat, a banki kamatlábakat és a devizaárfolyamokat) növelheti a finanszírozás költségeit, megnehezítheti a megszerzését és visszafizetését. Ezek a körülmények a Társaság és a leányvállalatok működésének jövőbeni finanszírozására és pénzügyi helyzetére negatív hatással lehetnek.

A Társaság és leányvállalatai által felvett hitelek jelenleg kettő bankhoz tartoznak. Amennyiben szükségessé válna új finanszírozó partner keresése és a meglévő források kiváltása, annak egyszeri költségei az eredményesség átmeneti romlását okoznák, továbbá a refinanszírozás esetlegesen magasabb költsége tartósan magasabb kamatkiadásokkal járhatnának.

Bár a Társaság a jelen üzleti jelentés időpontjában jelentős likvid saját tőkével rendelkezik, növekedési terveinek megvalósításához továbbra is külső finanszírozás bevonását tervezi. A Társaság ugyan nem számol a hitelforrások általános, az egész napelem-iparágot érintő elapadásával, előfordulhat, hogy a cégcsoport kimeríti a bankok finanszírozási hajlandósága által meghatározott, a cégcsoport számára elérhető kereteket. Ennek bekövetkezése hátrányos hatással lehet a cégcsoport növekedésére, illetőleg annak ütemére.

Másik fontos kockázat a kamatlábak alakulása. A jelenlegi felpörgött inflációs helyzetben a kamatlábak is jelentősen megnöttek. Ha éppen nincs kedvezményes beruházási forrás, akkor ezek normál kamat árszintje már ellehetetlenítheti a banki finanszírozást. Ha ez megtörténik, akkor a vállalat lehet, hogy a tőzsdén keresztüli forrásbevonást kell használjon a jövőben.

Devizaárfolyam kockázat bemutatása.

Az általános globális konjunktúra romlása, a gazdasági kilátásokkal kapcsolatos növekvő általános bizonytalanság és globális kockázatkerülés - amelyet az orosz-ukrán háború tovább fokozott - továbbá mindezekhez kapcsolódóan Magyarország belső és külső egyensúlyi problémái, romló kockázati megítélése és esetleges leminősítésének kilátásba helyezése egyrészt a forint árfolyamának gyengülését, másrészt az árfolyam volatilitásának emelkedését okozhatják.

A cégcsoport árbevétele 2024-ben is még döntő mértékben forintban denominált. Kockázatot csökkentő tényező, hogy a KÁT-os erőművek átvételi ára az éves infláció -1%-kal kerül minden évben korrigálásra. Illetve a KÁT-ból kilépett, illetve valamennyi jövőbeli projekt árbevétele már Euro alapú. Valamennyi tervezett külföldi bevétel szintén Euro alapú. Ugyanakkor – miután a Leányvállalatok tevékenysége importbeszerzésekre is támaszkodik – egyes alkatrészek és szolgáltatások beszerzése miatt forinttól eltérő devizában, elsősorban euróban is merül fel költsége. Az importbeszerzésekre tekintettel a beszállítói, illetőleg ellátási láncokon keresztül áthárított költségnövekedés úgyszintén devizában jelentkezik. Mindezek következtében a Társaság jelentős mértékben ki van téve a forint és egyes külföldi devizák közötti árfolyamváltozásokból eredő kockázatoknak. Az így felmerülő költségek a forint lehetséges gyengülése miatt nagymértékben befolyásolhatják a leányvállalatok eredményességét, gazdálkodásuk tervezhetőségét.

7. Foglalkoztatáspolitikai

A cégcsoport teljesítménye és sikere nagymértékben függ az alkalmazottak szakértelmétől, hozzáállásától, valamint elhivatottságától. A cégcsoport iparági versenytársaihoz és más szektorokban tevékenykedő vállalatokhoz hasonló kihívásokkal néz szembe a megfelelő munkaerő biztosítása és megtartása tekintetében. Habár a cégcsoport jelenleg rendelkezik a szükséges létszámú és képzettségű munkaerővel, a képzett munkaerő szűkös erőforrásnak tekinthető, az energiaipart is komolyan érinti a munkaerő- és szakemberhiány.

A viszonylag magas fluktuáció a munkaerőpiacon és a jelenleg tapasztalható kiemelkedő munkavállalói alkupozíció bérversenyt eredményez a vállalatok körében, amely emelkedő bérköltségekhez vezetett. Szükségessé vált a létszám növelése, valamint a tőzsdei kihívásokat kiszolgáló szakértelem megvásárlása.

A vállalatvezetés a felvételek során figyelmet fordít a munkavállalók nem és kor szerinti összetételének változatosságára. Nem tesz különbséget fiatalabb és idősebb munkavállalók között és nem szerinti összetételében is igyekszik a női dolgozók arányának fenntartására. Legfiatalabb munkavállaló 24 éves a legidősebb 57 éves és nők aránya a munkavállalók között 50%.

A cégcsoport emellett a jövőben számos ok miatt elveszítheti valamelyik kulcsfontosságú vezetőjét, szakértőjét vagy bármely más alkalmazottját. Ezeknek a munkavállalóknak a pótlása időigényes lehet, és előfordulhat olyan is, hogy egyáltalán nem sikerül megfelelően pótolni az elveszített kulcsfontosságú munkavállalót.

8. Környezetvédelem

A leányvállalatok az erőművek kivitelezése során olyan anyagokat használnak, illetve olyan technológiát alkalmaznak, amelyek rendeltetésellenes, a jogszabályoknak vagy a vonatkozó engedélyeknek meg nem felelő használata a környezetet szennyezheti. A leányvállalatok rendelkeznek a szükséges környezetvédelmi engedélyekkel, szabályzatokkal, szakértő személyzetük pedig a kivitelezési tevékenység által megkívánt fokozott gondossággal látja el a munkáját. Előfordulhat azonban olyan rendkívüli esemény, amely az érintett Leányvállalat környezeti kármentesítési kötelezettségét vonhatja maga után, vagy bírság kiszabásához, illetve az érintett leányvállalattal szemben követelések érvényesítéséhez vezethet. Előfordulhat, hogy a leányvállalatok biztosításai nem, vagy nem teljeskörűen fedezik az ilyen eseményekből eredő károkat és költségeket, ami a Társaság számára veszteséget eredményezhet.

9. Díjak, elismerések, társadalmi felelősségvállalás

A nemes ügyek melletti kiállást a Társaság a jövőben is prioritásként kezeli. 2024 decemberében országos pályázatot írtunk ki fiatal művészek részére irodai üvegfalaink ember és természet szimbiózisát kifejező dekoráció elkészítésére.

A Társaság 2024-ben az ARTinOFFICE program keretében is elkezdett tevékenykedni. Az ARTinOFFICE irodagalériák közössége, melynek tagjai olyan kis- és középvállalatok, ahol a művészet és technológia találkozik, megteremtve ezzel egy egyedülálló platformot, amely ösztönzi a kreativitást és az innovációt a vállalati környezetben. A galériák nem csupán dekoratív funkciót töltenek be, hanem egy olyan tudatos kezdeményezés, amely segít összekötni a cég értékeit a művészek világával, egyensúlyt teremtve az üzleti és művészi megközelítések között, ezáltal egy inspiratív térré és szellemi híddá válva.

Továbbra is folytatjuk a „solar-birka” programot melynek keretében természetes úton oldjuk meg a naperőművek területén a gyommentesítést és ezzel - ha kis mértékben is - de hozzá tudunk járulni a természet megőrzéséhez és a klíma változás hatásainak csökkentéséhez.

Budapest, 2025. április 24.

dr. Keresztes Attila Tamás
igazgatóság elnöke