

MVM Energetika Zártkörűen Működő Részvénytársaság

Az MVM Csoport

2024. június 30-án végződő időszakra vonatkozó

EU által befogadott Nemzetközi Pénzügyi Beszámolási Standardok

szerint készített

Évközi Tömörített Konszolidált Pénzügyi Kimutatásai

Budapest, 2024. augusztus 29.


Mátvai Károly Tamás
vezérigazgató


Fazekas László
gazdasági vezérigazgató-helyettes

Tartalom

I.	ÉVKÖZI TÖMÖRÍTETT KONSZOLIDÁLT PÉNZÜGYI KIMUTATÁSOK	3
1.	ÉVKÖZI TÖMÖRÍTETT KONSZOLIDÁLT PÉNZÜGYI HELYZET KIMUTATÁS	3
2.	ÉVKÖZI TÖMÖRÍTETT KONSZOLIDÁLT ÁTFOGÓ JÖVEDELEMKIMUTATÁS.....	5
3.	ÉVKÖZI TÖMÖRÍTETT KONSZOLIDÁLT CASH FLOW KIMUTATÁS.....	6
4.	ÉVKÖZI TÖMÖRÍTETT KONSZOLIDÁLT SAJÁT TŐKE VÁLTOZÁS KIMUTATÁS	8
II.	MEGJEGYZÉSEK AZ ÉVKÖZI TÖMÖRÍTETT KONSZOLIDÁLT PÉNZÜGYI KIMUTATÁSOKHOZ – ÁLTALÁNOS	10
III.	A PÉNZÜGYI KIMUTATÁSOK TÉTELEIHEZ KAPCSOLÓDÓ MEGJEGYZÉSEK	12
1.	TÁRGYI ESZKÖZÖK ÉS IMMATERIÁLIS JAVAK	12
2.	KÉSZLETEK	13
3.	EGYÉB NEM PÉNZÜGYI ESZKÖZÖK.....	13
4.	ELKÜLÖNÍTETT PÉNZESZKÖZÖK	14
5.	PÉNZESZKÖZÖK ÉS PÉNZESZKÖZ EGYENÉRTÉKESEK.....	14
6.	JEGYZETT TŐKE ÉS TARTALÉKOK	15
7.	HITELEK ÉS KÖLCSÖNÖK	17
8.	CÉLTARTALÉKOK	21
9.	EGYÉB RÖVID LEJÁRATÚ NEM PÉNZÜGYI KÖTELEZETTSÉGEK.....	24
10.	ÉRTÉKESÍTÉS ÁRBEVÉTELE	26
11.	EGYÉB MŰKÖDÉSI BEVÉTELEK	27
12.	ANYAGJELLEGŰ RÁFORDÍTÁSOK.....	28
13.	SZEMÉLYI JELLEGŰ RÁFORDÍTÁSOK.....	29
14.	EGYÉB MŰKÖDÉSI RÁFORDÍTÁSOK.....	30
15.	NETTÓ PÉNZÜGYI EREDMÉNY.....	30
16.	NYERESÉGADÓK	32
17.	A PÉNZÜGYI INSTRUMENTUMOK KÖNYV SZERINTI ÉS VALÓS ÉRTÉKE	33
18.	ÜZLETI KOMBINÁCIÓK	44
19.	FÜGGŐ KÖTELEZETTSÉGEK ÉS ELKÖTELEZETTSÉGEK.....	46
20.	KAPCSOLT FELEK.....	47
21.	SZEGMENS INFORMÁCIÓK.....	47
22.	A BESZÁMOLÁSI IDŐSZAK VÉGE UTÁNI JELENTŐS ESEMÉNYEK	53

I. ÉVKÖZI TÖMÖRÍTETT KONSZOLIDÁLT PÉNZÜGYI KIMUTATÁSOK

1. Évközi tömörített konszolidált pénzügyi helyzet kimutatás

Konszolidált pénzügyi helyzet kimutatás (M Ft-ban)	Megj. III.	2024.06.30. nem auditált	2023.12.31 auditált
Ingtatlanok, gépek és berendezések	1.	2 464 322	2 520 947
Befektetési célú ingatlanok		3 834	3 884
Goodwill	18.	99 239	98 662
Egyéb immateriális javak	1.	253 297	259 485
Társult és közös vezetésű vállalkozásban lévő részesedések		206 341	204 411
Egyéb részesedések		2 866	2 588
Hosszú lejáratra nyújtott kölcsönök és követelések		14 980	14 478
Származékos pénzügyi eszközök	17.	44 045	27 099
Halasztott adó követelések		51 321	82 376
Befektetett eszközök		3 140 245	3 213 930
Készletek	2.	508 108	665 022
Származékos pénzügyi eszközök	17.	160 517	208 995
Vevői és egyéb nem származékos pénzügyi eszközök	17.	879 017	1 672 926
Egyéb nem pénzügyi eszközök	3.	1 215 711	929 855
Tényleges adó követelés		14 941	15 319
Értékesítésre tartott befektetett eszközök		1 372	1 519
Elkülönített pénzeszközök	4.	97 620	72 304
Pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékesek	5.	384 460	245 582
Forgóeszközök		3 261 746	3 811 522
Eszközök összesen		6 401 991	7 025 452

MVM Energetika Zártkörűen Működő Részvénytársaság
és leányvállalatai Évközi Tömörített Konszolidált Pénzügyi Kimutatásai
a 2024. június 30-án végződő időszakra vonatkozóan
(az összes adat millió Ft-ban, kivéve, ha másképpen van jelölve)

Konszolidált pénzügyi helyzet kimutatás (M Ft-ban)	Megj. III.	2024.06.30. nem auditált	2023.12.31 auditált
Jegyzett tőke	6.	849 379	849 379
Tőketartalék	6.	51 892	51 892
Eredménytartalék	6.	378 579	482 705
Egyéb tartalékok	6.	695 290	552 608
A társaság tulajdonosaira jutó saját tőke		1 975 140	1 936 584
Ellenőrzést nem biztosító részesedés		359	142
Saját tőke		1 975 499	1 936 726
Hosszú lejáratú hitelek és kölcsönök	7.	1 081 268	1 333 217
Hosszú lejáratú származékos pénzügyi kötelezettségek	17.	34 035	71 850
Hosszú lejáratú céltartalékok	8.	133 457	128 332
Halasztott adó kötelezettség		305 188	336 494
Hosszú lejáratú munkavállalói juttatásokkal kapcsolatos kötelezettségek		23 964	22 898
Egyéb hosszú lejáratú pénzügyi kötelezettségek		54 134	53 040
Hosszú lejáratú kötelezettségek		1 632 046	1 945 831
Rövid lejáratú hitelek és kölcsönök	7.	135 587	329 883
Rövid lejáratú származékos pénzügyi kötelezettségek	17.	233 251	496 411
Szállítói és egyéb nem származékos pénzügyi kötelezettségek	17.	474 751	688 753
Rövid lejáratú céltartalékok	8.	89 881	55 663
Rövid lejáratú munkavállalói juttatásokkal kapcsolatos kötelezettségek		27 367	32 188
Tényleges adó kötelezettség		139 209	173 988
Egyéb rövid lejáratú nem pénzügyi kötelezettségek	9.	1 694 400	1 366 009
Rövid lejáratú kötelezettségek		2 794 446	3 142 895
Kötelezettségek		4 426 492	5 088 726
Források összesen		6 401 991	7 025 452

MVM Energetika Zártkörűen Működő Részvénytársaság
és leányvállalatai Évközi Tömörített Konszolidált Pénzügyi Kimutatásai
a 2024. június 30-án végződő időszakra vonatkozóan
(az összes adat millió Ft-ban, kivéve, ha másképpen van jelölve)

2. Évközi tömörített konszolidált átfogó jövedelemkimutatás

Konszolidált átfogó jövedelemkimutatás (M Ft-ban)	Megj. III.	2024. I. félév nem auditált	2023. I. félév nem auditált
Értékesítés árbevétele	10.	2 156 227	2 769 551
Egyéb működési bevételek	11.	454 088	827 193
Működési ráfordítások		2 281 468	3 216 382
Anyagjellegű ráfordítás	12.	1 823 004	2 739 527
Személyi jellegű ráfordítások	13.	156 571	141 871
Értékcsökkenés		121 597	132 656
Céltartalékképzés és –feloldás		-8 642	-17 264
Értékvesztés és visszairás		13 865	7 656
Központi Nukleáris Pénzügyi Alap (továbbiakban KNPA) befizetés		16 467	15 535
Egyéb működési ráfordítások	14.	200 229	233 957
Aktivált saját teljesítmények értéke		-41 623	-37 556
Működési eredmény		328 847	380 362
Pénzügyi bevételek	15.	157 092	289 816
Pénzügyi ráfordítások	15.	197 106	377 766
Pénzügyi műveletek vesztesége		-40 014	-87 950
Társult és közös vezetésű vállalkozásoktól származó eredmény		9 647	-19 732
Adózás előtti eredmény		298 480	272 680
Nyereségadó-ráfordítás	16.	76 433	63 190
Adózott eredmény		222 047	209 490
Társaság tulajdonosaira jutó adózott eredmény		221 114	209 551
Ellenőrzést nem biztosító részesedésre jutó adózott eredmény		-67	-61
Egyéb átfogó jövedelem, mely a követő időszakokban nem kerülhet az eredményben elszámolásra:		-46 197	-37 076
Tárgyi eszközök átértékelési eredménye (adóhatás figyelembevételével)		-46 022	-36 480
Munkavállalói juttatások átértékelési eredménye (adóhatás figyelembevételével)		-434	-276
Egyéb átfogó jövedelemmel szemben valós értéken értékelt részesedések valós érték változása (adóhatás figyelembevételével)		259	-320
Egyéb átfogó jövedelem, mely a követő időszakokban az eredménybe kerülhet elszámolásra:		186 646	-190 792
Külföldi pénznem átértékelési különbözet (adóhatás figyelembevételével)		5 405	-101 693
Cash flow fedezeti ügylet változása (adóhatás figyelembevételével)		180 594	-88 271
Részesedés a tőke módszerrel értékelt vállalkozások egyéb átfogó jövedelméből		647	-828
Éves egyéb átfogó jövedelem		140 449	-227 868
Teljes átfogó jövedelem		362 496	-18 378
Társaság tulajdonosaira jutó teljes átfogó jövedelem		362 556	-18 306
Ellenőrzést nem biztosító részesedésre jutó teljes átfogó jövedelem		-60	-72

MVM Energetika Zártkörűen Működő Részvénytársaság
és leányvállalatai Évközi Tömörített Konszolidált Pénzügyi Kimutatásai
a 2024. június 30-án végződő időszakra vonatkozóan
(az összes adat millió Ft-ban, kivéve, ha másképpen van jelölve)

3. Évközi tömörített konszolidált cash flow kimutatás

Konszolidált cash flow kimutatás (M Ft-ban)	Megj. III.	2024. I. félév nem auditált	2023. I. félév nem auditált
Időszaki eredmény (adózott eredmény)		222 047	209 490
Értékcsökkenési leírás		121 597	132 656
Ingatlanok, gépek és berendezések és egyéb immateriális javak értékvesztése, selejtezése		756	584
Fejlesztési célra kapott támogatás		-3 786	-4 541
Goodwill értékvesztése (+)		449	-
Vásárolt CO ₂ kvóta értékvesztése (+)/visszaírása (-)		215	-39
Készletek értékvesztése (+) és visszaírása (-)		45	98
Követelések értékvesztése (+) és visszaírása (-), behajthatatlan követelés kivezetése		12 614	6 965
Értékesítésre tartott befektetett eszközök értékvesztése		1	9
Ingatlan, gépek és berendezések és egyéb immateriális javak kivezetésének nyeresége (-)/vesztése (+)		1 279	2 260
Értékesítésre tartott befektetett eszközök kivezetésének nyeresége (-)/vesztése (+)		-883	-25 152
Felhasznált CO ₂ kvóta		3 876	6 410
Államilag kiosztott CO ₂ kvóta állományváltozása		287	-115
Tárgyévben megtermelt zöld bizonyítvány		-326	-484
Tőke módszerrel bevont befektetés nyeresége (-)/vesztése (+), adózás után		-9 647	19 732
Nem realizált devizaárfolyam nyereség (-)/vesztés (+)		26 646	-6 332
Negatív goodwill		-500	-
Kapott osztalék		-12	-30
Kamat bevétel	15.	-15 202	-15 650
Kamat ráfordítás	15.	39 937	64 575
Nyereségadó-ráfordítás		76 433	63 190
Működési tevékenységből származó cash flow működő tőke változás nélkül		475 826	453 626
Készletek változása	2.	157 080	446 274
CO ₂ kvóta beszerzése		-408	- 1 129
Vevői és egyéb nem származékos pénzügyi eszközök változása	17.	485 260	164 500
Egyéb nem pénzügyi eszközök változása	3.	-280 542	-144 922
Szállítói és egyéb nem származékos pénzügyi kötelezettségek változása	17.	-205 432	-605 194
Céltartalékok változása	8.	35 604	15 105
Egyéb hosszú lejáratú pénzügyi kötelezettségek változása		948	-5 364
Egyéb nem pénzügyi kötelezettségek változása	9.	296 787	207 123
Munkavállalói juttatásokkal kapcsolatos kötelezettségek változása		-5 292	-11 926
Származékos pénzügyi eszközök és kötelezettségek változása	17.	-29 978	-102 070
Elkülönített pénzeszközök változása	4.	-25 316	-30 437

MVM Energetika Zártkörűen Működő Részvénytársaság
és leányvállalatai Évközi Tömörített Konszolidált Pénzügyi Kimutatásai
a 2024. június 30-án végződő időszakra vonatkozóan
(az összes adat millió Ft-ban, kivéve, ha másképpen van jelölve)

Konszolidált cash flow kimutatás (M Ft-ban)	Megj. III.	2024. I. félév nem auditált	2023. I. félév nem auditált
Működési tevékenységből származó cash flow		904 537	385 586
Fizetett nyereségadó		-126 881	-49 388
Működési tevékenységből származó nettó cash flow		777 656	336 198
Kapott osztalék		3 614	3 850
Kapott kamat		16 367	14 176
Ingatlanok, gépek, berendezések, immateriális javak beszerzése		-123 350	-134 809
Ingatlanok, gépek, berendezések, immateriális javak értékesítése		479	942
Értékesítésre tartott befektetett eszközök értékesítése		1 415	29 268
Fejlesztési célra kapott támogatás	9.	34 264	25 243
Kölcsön nyújtás és visszafizetés		65	22
Leányvállalat és üzleti egység megszerzése, az átvett pénzeszközök (beleértve folyószámla hiteleket is) levonása után	18.	-19 405	-135
Egyéb részesedés értékesítése		1	-
Társult vállalkozás és közös vezetésű vállalkozásban lévő részesedés beszerzése		-2 624	-3 229
Befektetési tevékenységből származó cash flow		-89 174	-64 672
Fizetett osztalék		-15 068	-108 058
Fizetett kamat		-36 446	-52 432
Tulajdonosokkal kapcsolatos tranzakciók		-	-
Hitelek és kölcsönök felvétele	7.	789 388	1 140 994
Hitelek és kölcsönök törlesztése	7.	-1 282 857	-1 442 785
Lízingkötelezettség törlesztése		-5 678	-4 861
Nem ellenőrző részesedéssel folytatott tranzakció		345	-
Finanszírozási tevékenységből származó cash flow		-550 316	-467 142
Nettó pénzeszköz és pénzeszköz egyenértékes változása		138 166	-195 616
Pénzeszköz és pénzeszköz egyenértékes állomány év elején		244 196	404 556
Pénzeszköz árfolyamváltozásának hatása		1 148	-1 594
Pénzeszköz és pénzeszköz egyenértékes állomány év végén	5.	383 510	207 346

**MVM Energetika Zártkörűen Működő Részvénytársaság
és leányvállalatai Évközi Tömörített Konzolidált Pénzügyi Kimutatásai
a 2024. június 30-án végződő időszakra vonatkozóan
(az összes adat millió Ft-ban, kivéve, ha másképpen van jelölve)**

4. Évközi Tömörített Konzolidált Saját Tőke Változás kimutatás

2023. I. félév

M Ft-ban)	Megj. III.	Társaság tulajdonosaira jutó											Ellenőrzést nem biztosító részese-désre jutó	Összesen		
		Jegyzett tőke	Tőke-tartalék	Eredmény -tartalék	Tartalékok										Összesen	
					Lekötött tartalék	Cash flow fedezeti ügyletek	Tárgyi eszközök értékelési tartaléka	Valós értékelési tartaléka	Külföldi pénznemmel kapcsolatos átszámítási tartalék	Munka-vállalói juttatások tartaléka	Társult értékelés	Egyéb tartalékok összesen				
Egyenleg 2023.01.01-én - auditált		849 379	51 892	224 061	282	-5 099	970 400	1 030	142 206	43	-	1 108 862	2 234 194	165	2 234 359	
Tárgyidőszaki eredmény		-	-	209 551	-	-	-	-	-	-	-	-	209 551	-61	209 490	
Egyéb átfogó jövedelem		-	-	-	-	-88 271	-36 480	-320	-101 682	-276	-828	-227 857	-227 857	-11	-227 868	
Teljes átfogó jövedelem		-	-	209 551	-	-88 271	-36 480	-320	-101 682	-276	-828	-227 857	-18 306	-72	-18 378	
Átvezetés az egyéb átfogó jövedelemből az eredmény-tartalékba		-	-	-24	-	-	-	-1	-	25	-	24	-	-	-	
Lekötött tartalék képzése/feloldása		-	-	-127	127	-	-	-	-	-	-	127	-	-	-	
Osztalékfizetés		-	-	-108 048	-	-	-	-	-	-	-	-	-108 048	-10	-108 058	
Egyenleg 2023.06.30-án – nem auditált	6.	849 379	51 892	325 413	409	-93 370	933 920	709	40 524	-208	-828	881 156	2 107 840	83	2 107 923	

**MVM Energetika Zártkörűen Működő Részvénytársaság
és leányvállalatai Évközi Tömörített Konszolidált Pénzügyi Kimutatásai
a 2024. június 30-án végződő időszakra vonatkozóan
(az összes adat millió Ft-ban, kivéve, ha másképpen van jelölve)**

2024. I. félév

M Ft-ban)	Megj. III.	Társaság tulajdonosaira jutó											Ellenőrzést nem biztosító részese-désre jutó	Összesen		
		Jegyzett tőke	Tőke-tartalék	Eredmény -tartalék	Tartalékok										Összesen	
					Lekötött tartalék	Cash flow fedezeti ügyletek	Tárgyi eszközök értékelési tartaléka	Valós értékelés értékelési tartaléka	Külföldi pénznemmel kapcsolatos átszámítási tartalék	Munka-vállalói juttatások tartaléka	Társult értékelés	Egyéb tartalékok összesen				
Egyenleg 2024.01.01-én - auditált		849 379	51 892	482 705	2 871	-267 087	774 690	919	43 119	-1 384	-520	552 608	1 936 584	142	1 936 726	
Tárgyidőszaki eredmény		-	-	222 114	-	-	-	-	-	-	-	-	222 114	-67	222 047	
Egyéb átfogó jövedelem		-	-	-	-	180 594	-46 022	259	5 398	-434	647	140 442	140 442	7	140 449	
Teljes átfogó jövedelem		-	-	222 114	-	180 594	-46 022	259	5 398	-434	647	140 442	362 556	-60	362 496	
Átvezetés az egyéb átfogó jövedelemből az eredmény-tartalékba		-	-	-14	-	-	-	-	-	14	-	14	-	-	-	
Lekötött tartalék képzése/feloldása		-	-	-2 226	2 226	-	-	-	-	-	-	2 226	-	-	-	
Nem ellenőrző részese-désekkel folytatott tranzakció														345	345	
Osztalékfizetés		-	-	-324 000	-	-	-	-	-	-	-	-	-324 000	-68	-324 068	
Egyenleg 2024.06.30-án – nem auditált	6.	849 379	51 892	378 579	5 097	-86 493	728 668	1 178	48 517	-1 804	127	695 290	1 975 140	359	1 975 499	

II. Megjegyzések az évközi tömörített konszolidált pénzügyi kimutatásokhoz – Általános

A vállalatcsoport bemutatása

Az MVM Energetika Zártkörűen Működő Részvénytársaság (korábbi nevén MVM Magyar Villamos Művek Zártkörűen Működő Részvénytársaság, a továbbiakban MVM Zrt., Társaság vagy az Anyavállalat) 1991. december 31-én alakult a jogelőd Magyar Villamos Művek Tröszt átalakulásával.

Az MVM Zrt. Magyarországon bejegyzett zártkörűen működő részvénytársaság, tulajdonosa a részvények 100%-át birtokló Magyar Állam, a Magyar Államot megillető részvények felett a tulajdonosi jogok és kötelezettségek összességét az Energiaügyi Minisztérium (továbbiakban EM) gyakorolja 2022. december 1-jétől.

Az MVM Zrt. székhelye 1031 Budapest, Szentendrei út 207-209.

Az MVM Zrt. és az általa irányított társaságok együttesen (a továbbiakban MVM Csoport vagy Csoport) vertikálisan integrált, nemzeti energetikai vállalatcsoportot alkotnak, amelynek működése lefedi a teljes hazai energiaszektort.

Az MVM Csoport erőművei, villamosenergia átviteli hálózata segítségével, gáz és villamosenergia elosztó hálózatával, valamint gáz és villamosenergia kereskedelmi tevékenységével (nagykereskedelemtől a közvetlen fogyasztói értékesítésig) versenyképes stratégiai holdingként a hazai villamosenergia és gázpiac meghatározó résztvevője, amely szerepet vállal a régió energetikájában és Magyarország biztonságos földgázellátásában négy földalatti gáztároló létesítményének üzemeltetésével.

Az MVM Csoport látja el a teljes hazai egyetemes földgáz- és villamosenergia-szolgáltatásban érintett, elsősorban lakossági ügyfélkört.

Az évközi tömörített konszolidált beszámoló az IAS 34 Évközi pénzügyi beszámolás standard alapján, és a Nemzetközi Pénzügyi Beszámolási Standardokkal („IFRS”) összhangban lett összeállítva, ahogyan azokat az Európai Unió (a továbbiakban: EU) befogadta (a továbbiakban EU IFRS-ek).

A tömörített konszolidált féléves pénzügyi jelentés nem auditált információ.

Az évközi tömörített konszolidált pénzügyi kimutatások tartalmazzák az MVM Csoport 2023. június 30-án véget érő hat hónapos időszakra vonatkozó konszolidált, nem auditált, valamint a 2023. december 31-vel végződő üzleti évre vonatkozó konszolidált, auditált és a 2024. június 30-án végződő hat hónapos periódusra vonatkozó konszolidált, nem auditált számait.

A Csoport által alkalmazott lényegesebb számviteli politikák és a kritikus számviteli becslések megegyeznek a 2023. december 31-én végződött év konszolidált éves pénzügyi beszámolójában alkalmazottakkal.

Új és módosított IFRS standardok és értelmezések kezdeti alkalmazása a jelentéstételi időszakban:

MVM Energetika Zártkörűen Működő Részvénytársaság
és leányvállalatai Évközi Tömörített Konszolidált Pénzügyi Kimutatásai
a 2024. június 30-án végződő időszakra vonatkozóan
(az összes adat millió Ft-ban, kivéve, ha másképpen van jelölve)

IASB ÉS IFRS IC DOKUMENTUMOK	EU által történő befogadás hatálya
Visszlízings ügyletek esetében a lízingkötelezettség értékelése (kiadás dátuma: 2022. november 20.).	2024. január 1.
Az IAS 1 A pénzügyi kimutatások prezentálása standard módosításai: hosszú és rövid lejáratú kötelezettségek besorolása valamint a kovenánsokat tartalmazó hitelmegállapodásokból eredő kötelezettségek rövid vagy hosszú lejáratúként történő besorolása (kiadás dátuma: 2023. december 19.)	2024. január 1.
Az IAS 7 Cash flow-k kimutatása és az IFRS 7 Pénzügyi instrumentumok: közzétételek standardok módosítása: szállítófinanszírozási megállapodások (kiadás dátuma: 2024. május 15.)	2024. január 1.

A módosítások nem gyakoroltak jelentős hatást a Csoport pénzügyi kimutatásaira a jelenlegi vagy a jövőbeni beszámolási időszakokban és az előre látható jövőbeni ügyletekre.

Szezonális

Az MVM Csoport egyes tevékenységeire, főként a földgáz- és villamosenergia értékesítésre szezonális lehet jellemző. A földgáz tárolási és értékesítési bevételek a téli fűtési szezonban magasabbak, illetve villamosenergia-rendszer éves csúcsterhelései általában télen alakulnak ki, de a klímaberendezések használata már nyáron is egyre nagyobb villamosenergia-felhasználást generál. Ezeket a szezonális miatti hatásokat számításba kell venni a féléves pénzügyi információk elemzésekor.

Működést érintő jelentős hatások

2024. I. félévében folytatódott az előző évben megkezdődött makrogazdasági konszolidáció, az infláció ugyan jóval kisebb ütemben, de csökkent a korábbiakhoz képest, és idén eddig minden hónapban az MNB 4 %-os toleranciasávján belül helyezkedett el. Az infláció stabilizálódásával együtt tér nyílt a kamatvágások folytatása előtt. Az alapkamat már a 2023-as évben jelentősen csökkent, ez folytatódott 2024-ben (a tavalyi év végi 10,75 %-ról 6,75 %-ra csökkent az év közepére), melynek hatására újra felélénkülhet a gazdaság.

Az EURHUF árfolyamot a folyamatos kamatcsökkentés mellett – a 2023-as évhez hasonlóan – sikerült megtartani a 380-400-as sávban, enyhe leértékelődés mellett, azonban a volatilitás nem csökkent a devizapiacokon. A forint régiós összevetésben is kiemelkedően sérülékeny devizának számított.

Az orosz-ukrán háború elhúzódása és számos közel-keleti konfliktus is rávilágított arra, hogy a korábbi évekhez képest a geopolitikai faktorok világgazdaságra gyakorolt hatásai rendkívül hirtelen és hektikus változásokat okozhatnak. A további zavarok és zavargások kialakulásának veszélye és új gócpontok létrejöttének kockázata folyamatosan fennáll. Mindezek ellenére, a rekordmagas 2022-es csúcshoz képest csökkentek az árak és egy konszolidált szintet értek el.

Az MVM Csoport diverzifikált tevékenységi portfólióval rendelkezik, az energetikai értéklánc szinte minden elemében jelentős eszközökkel, pozíciókkal bír, illetve tevékenysége Magyarország mellett a régió egyéb országaira, elsődlegesen Csehországra is kiterjed. A háborús helyzet gazdasági növekedésre gyakorolt negatív, inflációt erősítő hatásai az MVM Csoport tevékenységét is érintik.

Az MVM Zrt. és a leányvállalatok vezetői folyamatosan nyomon követik a megváltozott üzleti, gazdasági körülmények Csoportra gyakorolt hatásait, és az egyedüli részvényes Magyar Állam

részéről az illetékes kormányzati szervekkel rendszeresen egyeztetnek a szükséges intézkedésekről annak érdekében, hogy az MVM Csoport feladatait, illetve szerződéses kötelezettségeit teljesíteni tudja a megváltozott körülmények mellett is.

III. A pénzügyi kimutatások tételeihez kapcsolódó megjegyzések

1. Tárgyi eszközök és immateriális javak

Beruházások

A 2024 I. félévében a Csoport 119 614 M Ft értékben szerzett be tárgyi eszközöket és egyéb immateriális javakat, míg a 2023. I. félévi érték 126 381 M Ft volt.

A tárgyidőszaki beszerzések értékét főként a hálózatfejlesztések, az erőművi rekonstrukciós beruházások, valamint a Göd2 állomás létesítése határozza meg.

Értékesítések

A jelentett félévekben nem volt jelentős értékesítés.

Értékvesztés

Az MVM Csoport 2023 decemberében végezte el az éves értékvesztési vizsgálatot, melynek során a szükséges értékvesztések elszámolásra kerültek. 2024 júniusában a Csoport megvizsgálta, hogy van-e értékvesztésre utaló jel, de nem azonosított olyan körülményeket, melynek kapcsán részletes értékvesztési vizsgálatot kellett volna végeznie.

Az általános értékvesztésre utaló jelek vizsgálatán felül – amely nem eredményezett általános értékvesztés elszámolást -, a Csoport 2024 I. félévében az egyedi eszközei kapcsán 890 M Ft értékvesztést/visszaírást számolt el (CO₂ kvótát is beleértve), míg 2023. I. félévében -105 M Ft-ot. A tárgyidőszaki értékvesztés értékét elsősorban az NGBS Hungary Kft. tulajdonában lévő védjegyre és a társasághoz kapcsolódó goodwill-re elszámolt értékvesztés magyarázza.

Beszerzési elkötelezettségek

Az MVM Csoport tárgyi eszközökre és immateriális javak beszerzésére vonatkozó szerződéses elkötelezettségei 60 633 M Ft-ot tettek ki 2024. június 30-án, míg ez az érték 2023. június 30-án 69 369 M Ft volt. A tárgyidőszak végi elkötelezettségek főként hálózatfejlesztésekre és atomerőművi felújításokra vonatkoznak.

2. Készletek

<i>(M Ft-ban)</i>	2024.06.30. nem auditált	2023.12.31. auditált
Áruk	472 626	633 270
Alapanyagok	19 020	14 301
Késztermékek és befejezetlen termelés	6 259	4 921
Egyéb anyagok	10 203	12 530
Összesen	508 108	665 022

A készletek záró állományának alakulását főként az MVM Csoport földgázkészletének változása befolyásolta. A csökkenést egyrészt a szezonális igényeknek megfelelő készlet szint-csökkenés, másrészt a gázárak csökkenése következtében a ki- és betár árkülönbözet okozta.

A készletek vonatkozásában elszámolt értékvesztés és visszaírás 2024. I. félévében 46 M Ft volt.

3. Egyéb nem pénzügyi eszközök

<i>(M Ft-ban)</i>	2024.06.30. nem auditált	2023.12.31. auditált
Tőzsdei ügyletekkel kapcsolatos követelések	1 034 779	741 092
ÁFA követelések	95 801	124 681
Adott előlegek	29 117	26 022
Tartalék alkatrész és tartozék	22 548	19 370
Költségek elhatárolása	20 930	11 378
VET elszámolásokból eredő követelések	3 537	2 670
Vevőkkel kötött szerződések megszerzése során felmerült inkrementális költségek	2 374	1 931
LNG terminál használathoz kapcsolódó követelés	1 736	-
Egyéb hatósággal szembeni követelés	870	724
Egyéb ki nem emelt különféle követelés	4 019	1 987
Összesen	1 215 711	929 855

Tőzsdei ügyletekkel kapcsolatos követelések

A tőzsdei ügyletekkel kapcsolatos követelések jelentős emelkedésének az oka a megnövekedett darabszámú és volumenű villamos energia termékek és a CO2 kvóta nyitott ügyletek árváltozása.

ÁFA követelések

Az általános forgalmi adó értékéből jelentős tétel a vevőtől kapott előlegekhez kapcsolódó áfa követelés.

Adott előlegek

Az adott előlegekből jelentős tétel a nukleáris üzemanyag készlet beszerzéséhez, illetve a földgáz és villamosenergia beszerzéséhez, valamint szponzori tevékenységhez kapcsolódó előlegek összege.

Tartalék alkatrészek és tartozékok

A tartalék alkatrészek és tartozékok jelentős része a Csoport villamosenergia termeléséhez szükségesek, és rövid-távon szolgálják a vállalkozások tevékenységét.

Egyéb ki nem emelt különféle követelés

Az egyéb ki nem emelt különféle követelés növekedéséből jelentős tétel a tartozik egyenlegű szállítók változása.

4. Elkülönített pénzeszközök

Az elkülönített pénzeszközök összetétele az egyes években a következő:

<i>(M Ft-ban)</i>	2024.06.30. nem auditált	2023.12.31. auditált
MÁK villamosenergia hálózatok fejlesztés (RRF forrás), egyéb támogatási előleg	41 316	31 694
KÁT elkülönített betétszámla	21 502	5 035
Kapcsolt termelésszerkezet-átalakítási díj	9 423	11 455
Egyéb elkülönített pénzeszközök	25 379	24 120
Összesen	97 620	72 304

Az elkülönített pénzeszközök tárgyidőszaki 25 316 M Ft-os növekedését meghatározta a KÁT elkülönített betétszámla egyenlegének változása.

KÁT esetében a magasabb pénzeszköz oka a téli és nyári termelés időszakos eltéréséből adódik (nyáron magasabb a termelés), továbbá a hó végéig befolyt bevételekből a termelői kifizetések még nem történtek meg.

Az egyéb támogatási előleg növekedésének oka, hogy ez a pénzeszköz az egész éves kiadások fedezetéül szolgálnak, így az évközi egyenleg magasabb az év eleji nyitó egyenleghöz képest.

Az egyéb elkülönített pénzeszközök között kerül elszámolásra a hálózat csatlakozáshoz letétbe helyezett biztosítékok, illetve a projektársaságok elkülönített óvadéki számlái.

5. Pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékesek

<i>Pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékesek (M Ft-ban)</i>	2024.06.30. nem auditált	2023.12.31. auditált
Pénztár	45	42
Bankbetét	384 415	245 540
Pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékesek	384 460	245 582
Folyószámla hitelek (lásd III. 7. megjegyzést)	-950	- 1 386
Pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékesek a cash-flow kimutatásban	383 510	244 196

6. Jegyzett tőke és tartalékok

Jegyzett tőke

Az MVM Zrt. jegyzett tőkéje 106 172 431 db törzsrészvényből áll, mely teljes egészében pénzügyileg a Társaság rendelkezésére lett bocsátva. A részvények névértéke egyenként 8 000 Ft.

A Társaság részvényeinek 100%-át a Magyar Állam birtokolja, 2022. december 1-jétől az Energiaügyi Minisztérium által tulajdonosi jogait és kötelezettségeit egyedüli részvényesként gyakorolja.

2023-ban és 2024. I. félévében a jegyzett tőkében nem történt változás.

<i>(darab)</i>	Törzsrészvény	ebből Saját részvény
Darabszám 2022.12.31-én	106 172 431	-
Darabszám 2023.12.31-én	106 172 431	-
Darabszám 2024.06.30-án	106 172 431	-

Tőketartalék

A tőketartalék egyrészt az MVM Tröszt gazdasági társasággá való átalakulása során keletkezett 31 257 M Ft, másrészt a 2020-as évben az eredménytartalékból a tőketartalékba történő 20 635 M Ft-os átsorolás eredménye. A tőketartalék összegében ritkán következik be változás, ennek az az oka, hogy a tőketartalék közvetlenül nem felosztható, összege csak bizonyos esetekben változhat (eszköz-kivonással együtt járó tőketartalék-kivonás, illetve a saját tőke többi elemébe történő átvezetés).

Eredménytartalék

A Csoport eredménytartaléka az előző évek felhalmozott eredményeinek a tulajdonosoknak kifizetett osztalékkal csökkentett értékét tartalmazza.

A kifizetett osztalék mértéke a következő:

<i>(M Ft-ban)</i>	2024.06.30. nem auditált	2023.12.31. auditált
Fizetett osztalék	324 000	108 048
Egy részvényre jutó osztalék az MVM Zrt-nél (Ft/részvény)	3 052	1 018

A 2023-as évben az MVM Zrt. Egyedüli Részvényese 25/2023 (IV.25.) számú határozata alapján 108 048 M Ft osztalék pénzbeli juttatásban történő teljesítéséről döntött.

Az MVM Zrt. 2023. június 30-án végződő időszakra vonatkozó közbenső mérlege alapján a Társaság Egyedüli Részvényese 87/2023. (XI.24.) számú határozata alapján 309 000 M Ft osztalék-előlegről döntött, mely kifizetése pénzbeli átutalás formájában teljesült a 2023-as év

folyamán. A Csoport számviteli politikája alapján ez tulajdonosokkal szembeni követelésként került kimutatásra 2023. év végén.

A 2024-es évben az MVM Zrt. Egyedüli Részvényese 27/2024 (IV.24.) számú határozata alapján 324 000 M Ft osztalék pénzbeli juttatásban történő teljesítéséről döntött, amelyből – a már pénzügyileg rendezett osztalékkelőlegesen túl fennmaradó – 15 000 M Ft kifizetése a 2024. I. félévében megtörtént a tulajdonos felé.

Lekötött tartalék

A lekötött tartalék tartalmazza a Csoportnak a jogszabály alapján lekötött tartalékként kimutatandó tőkeelemeit.

Egyéb tartalékok – Valós értékelés értékelési tartaléka

Egyéb átfogó jövedelemmel szemben valós értéken értékelt eszközként a Csoport főként a PannErgy Nyrt.-ben lévő részesedését tartja nyilván.

Egyéb tartalékok – Tárgyi eszközök értékelési tartaléka

Az átértékelési tartalék tartalmazza az MVM Paksi Atomerőmű Zrt. nukleáris technológiai eszközeinek az átértékelt érték modell szerinti értékelésének eredményét, mely nem felosztható.

Egyéb tartalékok – Cash flow fedezeti ügyletek értékelési tartaléka

A Csoport pénzügyi kockázatainak csökkentése érdekében fedezeti célú származékos (jellemzően tömegáru és deviza) ügyleteket köt és azokat cash-flow fedezeti kapcsolatba vonja be. A fordulónapon nyitott fedezeti célú származékos ügyletre vonatkozólag a Csoport fedezeti hatékonyság vizsgálatot végzett, melyek során hatékonynak minősültek az ügyletek.

Egyéb tartalékok – Munkavállalói juttatások tartaléka

A Csoport a meghatározott juttatási programokból (munkaviszony megszűnése utáni juttatások) származó aktuáriusi nyereséget és veszteséget az egyéb átfogó jövedelemben számolja el.

7. Hitelek és kölcsönök

Hosszú lejáratú hitelek és kölcsönök

(M Ft-ban)	Hosszú lejáratú bankhitel	Hosszú lejáratú kötvénytartozás
2023.01.01. – auditált	1 053 609	251 749
Növekedés	2 146 882	255 484
Konszolidációs kör változása miatti növekedés	-	-
Törlesztés	- 2 121 350	-
Átsorolás rövid lejáratú hitelek közé	- 246 674	-
Devizás átértékelés	- 342	- 6 141
2023.12.31 – auditált	832 125	501 092
Növekedés	418 879	270 509
Konszolidációs kör változása miatti növekedés	8 882	-
Törlesztés	-609 472	-
Átsorolás rövid lejáratú hitelek közé	-369 839	-
Devizás átértékelés	1 961	27 131
2024.06.30 – nem auditált	282 536	798 732

A Csoport tárgyidőszak végén fennálló hosszú lejáratú hiteleinek és kötvénytartozásainak értéke: 1 081 268 M Ft, mely alakulását az alábbi főbb tényezők befolyásolták:

- Az MVM Zrt. 2024. március 13-án sikeres nemzetközi devizakötvény-kibocsátást hajtott végre, melynek során 750 M USD névértékű 6,5%-os fix kamatozású, 7 éves lejáratú forrást gyűjtött. A kibocsátás eredményeként bevont forrás általános vállalatfinanszírozási célú, az MVM Csoport stratégiájának megvalósításához járul hozzá. A kötvények könyv szerinti értékére ezenkívül a diszkont lebontása és a devizás árfolyamkülönbözések voltak hatással.
- Az Európai Befektetési Bankkal (EIB) devizában fennálló beruházási célú hitelek hosszú és éven belül esedékes állománya 149 M EUR, az egyes lehívások lejáratára 2025., 2036. és 2037. években van, a MAVIR ZRt. tulajdonában lévő áramátviteli hálózat megerősítésének és bővítésének finanszírozását szolgálják. A tárgyidőszakban devizás lehívás nem történt a hitelből.
- A beruházási célú, forintban lehívott hitelek állományából (hosszú és rövid lejáratú kötelezettség együttes összege hitelkezdeti költségek nélkül 142,4 Mrd Ft) a jelentősebbek:
 - = Az EIB-vel kötött 15-15 éves futamidejű (lejáratukat tekintve 2027-2038. évek) hitelek a MAVIR ZRt. tulajdonában lévő áramátviteli hálózat megerősítésének és bővítésének, a Magyar Földgáztároló Zrt. tulajdonában levő tárolók felújításának,

továbbá az MVM Démász Áramhálózati Kft. és az MVMÉMász Áramhálózati Kft. hálózatfejlesztési beruházásainak finanszírozását szolgáló beruházási hitelkeret szerződések alapján kerültek lehvívásra.

- = Továbbá a Nemzetközi Beruházási Bankkal (IIB) kötött és a Magyar Fejlesztési Bank (MFB) által 2022.03.30-i dátummal átvett, illetve az MFB-vel kötött 15-15 éves futamidejű hitelszerződések az MVM Főgáz Kft. és az MVM Égáz-Dégáz Zrt. gázhálózat fejlesztési beruházásainak finanszírozása céljából jöttek létre, melyre a tárgyév során további lehvívás nem történt.
- A Bank of China Limited Magyarországi Fióktelepe hitelintézettel 2022. május 6-án megkötésre került egy új 350 millió EUR keretösszegű, általános vállalatfinanszírozási célú, több devizás rulírozó hitelszerződés, melyhez kapcsolódó fennálló hitelállománnyal a Csoport nem rendelkezik, a hitelkeret a szerződés lejártáig fennáll.
- Az eredetileg 2017. évben - az UniCredit Bankkal mint ügynökkel és hitelezővel, illetve további 12 hitelezővel - leszerződött, azóta többször módosított refinanszírozási és általános vállalatfinanszírozási célú 347 Mrd Ft keretösszegű rulírozó hitelszerződés alapján a tárgyévi törlesztéseket követően az időszak végén nincs fennálló hitelállomány, a hitelkeret a szerződés lejártáig fennáll.
- A Csoport 2021. március 25-én 100 milliárd forint keretösszegű hitel-megállapodást írt alá egy három hazai bankból álló konzorciummal, ahol az ügynöki feladatokat az OTP Bank Nyrt. látja el. A hitel futamideje 10 év, a hosszú lejáratú forrás az MVM Csoport üzleti stratégiájának megvalósítását segíti elő. Az időszak végén fennálló hitelállomány (hitelkezdeti költségek nélkül) 69 Mrd Ft, melynek az éven belül esedékes része 10 Mrd Ft.
- 2021. évben 2026-ban lejáró (OTP Bank, mint ügynök és hitelező, valamint további 11 hitelező) refinanszírozási és általános vállalatfinanszírozási célú 500 millió EUR keretösszegű rulírozó szerződés került megkötésre, melyből a tárgyévi lehvívásokat és törlesztéseket követően az időszak végén fennálló hitelállomány nincs, a hitelkeret a szerződés lejártáig fennáll.
- 2022. október 14-én a Csoport 3 éves futamidejű 250 millió EUR keretösszegű általános vállalatfinanszírozási célú rulírozó hitelszerződést kötött az ICBC Austria Bank GmbH.-val. A tárgyidőszak során lehvívott teljes hitelkeretösszeg visszatörlesztését követően az időszak végéig újabb lehvívás nem történt, fennálló kötelezettséggel a Csoport nem rendelkezik.
- Az MVM ZG Solar Kft.-nek az MFB-vel kötött, tulajdonosi kintlévőségek kiváltására, valamint a Mátrai Fotovoltaikus Erőmű adásvételi szerződés szerinti vételárának részleges finanszírozásához kapcsolódó, tárgyév végén fennálló hosszú lejáratú hitelállomány értéke (hitelkezdeti költségek nélkül) 17,6 Mrd Ft.

MVM Energetika Zártkörűen Működő Részvénytársaság
és leányvállalatai Évközi Tömörített Konszolidált Pénzügyi Kimutatásai
a 2024. június 30-án végződő időszakra vonatkozóan
(az összes adat millió Ft-ban, kivéve, ha másképpen van jelölve)

Rövid lejáratú hitelek és kölcsönök

<i>M Ft-ban</i>	Folyószámla-hitel	Hosszú lejáratú hitelek rövid lejáratúba sorolt része	Egyéb rövid lejáratú kölcsön és hitel	Fizetendő kamatok elhatárolása	Összesen
2023.01.01. – auditált	2 974	23 698	118 683	5 272	150 627
Növekedés	-	-	271 766	6 210	277 976
Konszolidációs kör változása miatti növekedés	-	-	-	-	-
Csökkenés	- 1 588	-	-	- 5 272	- 6 860
Átsorolás	-	246 674	-	-	246 674
Törlesztés	-	- 72 059	- 262 910	-	- 334 969
Devizás átértékelés	-	159	- 3 724	-	- 3 565
2023.12.31 – auditált	1 386	198 472	123 815	6 210	329 883
Növekedés	-	-	100 000	11 983	111 983
Konszolidációs kör változása miatti növekedés	-	562	2	60	624
Csökkenés	- 436	-	-	- 6 210	- 6 646
Átsorolás	-	369 839	-	-	369 839
Törlesztés	-	- 547 176	-126 209	-	- 673 385
Devizás átértékelés	-	135	3 154	-	3 289
2024.06.30 – nem auditált	950	21 832	100 762	12 043	135 587

Egyéb rövid lejáratú hitelek között szerepel a Csoport által 2024. évben a China Construction Bankkal kötött 51 370 M Ft összegű (hitel kezdeti költség nélkül) rövid határidős hitel, valamint a Citi Banktól felvett 49 394 M Ft összegű rövid határidős hitel.

A Csoport a Vseobecná úverová szlovákiai bankkal szembeni rövid rulírozó hitelét, valamint az ERSTE és K&H Bankkal szemben fennálló rulírozó hiteleit a tárgyévben törlesztette. A tárgyévben az MFB -vel kötött rulírozó hitelkeret-szerződés terhére 100 Mrd Ft összegű hitelt hívott le, melyet 2024. június 30-ig visszatörlesztett.

MVM Energetika Zártkörűen Működő Részvénytársaság
és leányvállalatai Évközi Tömörített Konszolidált Pénzügyi Kimutatásai
a 2024. június 30-án végződő időszakra vonatkozóan
(az összes adat millió Ft-ban, kivéve, ha másképpen van jelölve)

Hitelbiztosítékok

Hitel	Hitelfeltevő	Biztosíték
MFB Projekt hitel	MVM ZG Solar Kft.	Projektfinanszírozás esetén megszokott, piaci sztenderdeknek megfelelő biztosítékok: keretjelzálogjog terheli a társaság valamennyi ingatlanát, üzletrészét, vagyontárgyát, bankszámla- és egyéb követelését. A tőketartozás összege 2024.06.30-án 19 538 M Ft.
KHB Projekt hitel	MVM ZG Solar Star Kft.	Projektfinanszírozás esetén megszokott, piaci sztenderdeknek megfelelő biztosítékok: keretjelzálogjog terheli a társaság valamennyi ingatlanát, üzletrészét, vagyontárgyát, bankszámla- és egyéb követelését. A tőketartozás összege 2024.06.30-án 2 525 M Ft.
Erste Projekt hitel	Raaba Energy Kft.	Projektfinanszírozás esetén megszokott, piaci sztenderdeknek megfelelő biztosítékok: keretjelzálogjog terheli a társaságok valamennyi ingatlanát, üzletrészét, vagyontárgyát, bankszámla- és egyéb követelését. A tőketartozás összege 2024.06.30-án 4 333 M Ft.
OTP Projekt hitel	“4D Energetika” Kft.	Projektfinanszírozás esetén megszokott, piaci sztenderdeknek megfelelő biztosítékok: keretjelzálogjog terheli a társaságok valamennyi ingatlanát, üzletrészét, vagyontárgyát, bankszámla- és egyéb követelését. A tőketartozás összege 2024.06.30-án 9 466 M Ft.

Az MVM Csoport egyéb hitelei nem-biztosított, rövid, közép és hosszú lejáratú hitelszerződések, amelyekben a Csoport nem ad semmilyen tárgyi biztosítékot a bankoknak, és ezért a piaci sztenderd kötelezettségvállalási klauzuláknak és pénzügyi kovenánsoknak kell megfelelnie, amely megszegése a hitelszerződések felmondását vonhatja maga után.

Hitelkovenánsok

A Csoport 2023-ban és 2024 I. félévében minden hitelkovenánst teljesített. A hitelszerződések alapján a korrigált EBITDA és a kamat ráfordítások arányának nagyobbnek kell lennie 3-nál, a korrigált nettó adósság és a nettó eszközállomány arányának kisebbnek kell lennie 0,9-nél, valamint a nettó adósság és az EBITDA arányának kisebbnek kell lennie 4,5-nél.

8. Céltartalékok

Rövid és hosszú lejáratú összesen (M Ft-ban)	2024. 06.30. nem auditált	2023. 12.31. auditált
Rekultivációs és környezetvédelmi kötelezettség	138 058	142 450
CO ₂ kvóta	48 960	4 713
Elkerülhetetlen kötelmet tartalmazó szerződések	11 753	11 913
Egyéb	24 567	24 919
Összesen	223 338	183 995

Rekultivációs kötelezettségekre képzett céltartalékok

A rekultivációs kötelezettségekre képzett céltartalékok megjelenítését az MVM Csoport környezetvédelmi jogszabályokból eredő kötelezettségei indokolják.

Földgáz tárolók rekultivációjára képzett céltartalék

Az MVM Csoport négy tárolójának (Hajdúszoboszló, Zsana, Kardoskút, Pusztaederics) teljes rekultivációjára képzett céltartalék értéke az egyenlegből 41 410 M Ft (2023-ban: 44 418 M Ft). A rekultivációs céltartalék kalkulációjához a fajlagos adatokat (kútfelszámolás, környezet helyreállítás költségei) az illetékes bányakapitányság által jóváhagyott műszaki terv szolgáltatta. A céltartalék értéke a kamathatás következtében 1 228 M Ft-tal nőtt, becslésváltozás miatt pedig 4 236 M Ft-tal csökkent. A becslésváltozását döntően a kockázatmentes kamatláb növekedése miatti céltartalék csökkenés okozza. A felszámolandó kutak száma összesen 246 db (2023-ban: 246 db), mely tartalmazza az aktív és megfigyelő kutakat. A tároló bezárással kapcsolatos üzleti feltételezések nem változtak, a hajdúszoboszlói és a pusztaedericsi 2030-ban, a kardoskúti 2031-ben, a zsana-i tároló rekultivációja 2047-ben várható.

Ezen felül 2024. június 30-án a várható mezőfelhagyási munkálatokra 213 M Ft (2023-ban: 213 M Ft) kút rekultivációs céltartalék került kimutatásra egy kútra vonatkozóan. Továbbá telephelyi talajszennyezéssel kapcsolatban a mérések és szakértői vélemények alapján 1 592 M Ft (2023-ban: 1 637 M Ft) környezetvédelmi céltartalék került kimutatásra.

Mátrai erőműhöz tartozó bányabezárási és környezetvédelmi kötelezettségekre képzett céltartalék

Az MVM Csoport 2023. évben felülvizsgálta kötelezettségeit és új tanulmányokat készített a mátrai erőműhöz tartozó bánya bezárási és környezetvédelmi kötelezettségeinek alátámasztására, amely szerint 2032-ig lezárulnak a munkálatok. (Az erőmű lebontására jogszabály nem ír elő kötelezettséget. Az erőmű telephelyének nagy része a lignites üzem befejezése után is használatban marad, mivel az új termelő egység(ek) a meglévő utakat, építményeket, épületeket használni fogják, az állagmegóvás folyamatosan történik.)

2024. I. félévben felhasználásra került 1 308 M Ft céltartalék, továbbá képzésre került 2 323 M Ft céltartalék (főként az rekultivációs költségek felmerülése időbeli ütemezésének változása miatt), valamint 1 017 M Ft kamathatás került elszámolásra, így a céltartalék fordulónapi egyenlege 36 577 M Ft-ra nőtt. (2023. év: 34 545 M Ft).

Óbudai Gázgyár rekultivációjára képzett céltartalék

Az egykori Óbudai Gázgyár (és kisebb részben a Dél-Pesti telephelyek) területének talaj- és talajvíz szennyezése kármentesítési beavatkozásának várható költségeire céltartalékot képzett az MVM Csoport.

Az Óbudai gázgyár területén ismert környezetszennyezéssel kapcsolatos költségekből az E.ON Beteiligungen GmbH és Budapest Főváros Önkormányzata 8 750 M Ft illetve 1 500 M Ft összeg megtérítését vállalta MVM Csoport részére, amely követelés a Hosszú lejáratra nyújtott kölcsönök és követelések között kerül kimutatásra jelenértéken.

2024. I. félévben a céltartalék értéke a kamathatás következtében 404 M Ft-tal nőtt, a becslésváltozás következtében 2 566 M Ft-tal csökkent, továbbá a korábban megképzett céltartalékból felhasználásra került 7 M Ft, ezeknek együttes hatására a céltartalék fordulónapi egyenlege 33 173 M Ft volt (2023. év: 35 342 M Ft). A becslésváltozást főként a kockázatmentes kamatláb növekedése miatti céltartalék csökkenés okozta. A kármentesítés végrehajtására vonatkozó engedélyezett műszaki tartalommal a korábbiakhoz képest nem történt változás. A rekultivációs feladatok elvégzésével kapcsolatos közbeszerzési pályázat előkészítésre került, de még nem került jóváhagyásra és kiírásra.

Folyékony radioaktív hulladék hosszú távú kezelésére képzett céltartalékok

Az MVM Paksi Atomerőmű Zrt. a termelés során keletkező kis és közepes aktivitású folyékony hulladék kezelésének kötelezettségére képzett céltartalékot, melynek felhasználása és a keletkező hulladékok miatti képzése is folyamatos. A céltartalék összegének becslését a hulladék feldolgozásának tervezett költsége, a várható ipari termelői árindex és a diszkontálás során alkalmazott átlagos kamat befolyásolja.

2024. I. félévben 62 M Ft céltartalék került felhasználásra, továbbá 256 M Ft céltartalék került feloldásra, valamint 404 M Ft kamathatás került elszámolásra, a céltartalék fordulónapi egyenlege így 13 418 M Ft (2023. év: 13 332 M Ft).

A céltartalék becslésváltozását főként a diszkontáláshoz alkalmazott kamat növekedése miatti céltartalék csökkenés indokolja.

A fenti kötelezettségek teljesítéséhez várhatóan szükséges erőforrásokat nem fedezi az MVM Csoport által a nukleáris létesítmények leszerelésére és a hulladékkezelésre vonatkozóan az Alapba befizetett összeg, így ezekre a Csoportnak céltartalékot kell képeznie.

Oroszlányi erőműbezárásra és rekultivációra képzett céltartalék

Az oroszlányi erőmű és zagyterek rekultivációjára, illetve kapcsolódó egyéb rekultivációs és környezetvédelmi kötelezettségekre képzett céltartalék értéke 2023. év végén 12 928 M Ft volt.

A céltartalék értéke 2024 I. félévben a kamathatás következtében 514 M Ft-tal nőtt, a céltartalék felhasználás miatt 1 483 M Ft-tal csökkent, továbbá a becslésváltozás és az egyéb céltartalék kategóriába történő átsorolás 319 M Ft-os csökkenést eredményezett, a céltartalék fordulónapi egyenlege így 11 640 M Ft.

A Vértesi Erőmű Zrt. 2016. január 1-től villamos és hőenergia termelést illetve értékesítést nem folytat. A MEKH az Oroszlányi Erőmű vonatkozásában 2022. szeptember 5-ei hatállyal visszavonta a Vértesi Erőmű Zrt. villamosenergia-termelői és távhőtermelői működési engedélyét.

2022. szeptember 9-én a Veolia Csoport átvette az Oroszlányi Erőmű eszközparkját. Az új tulajdonos célja az erőmű felújítása és korszerűsítése, majd vegyes tüzelésű, többségében biomassza és kisebb részben anyagában már nem hasznosítható, de energetikai célra előkészített szelektált hulladék (SRF) bázison történő újbóli üzembehelyezése. A tevékenységhez szükséges zagyteret a Csoport biztosítja, ezért az oroszlányi Erőmű másodlagos anyaglerakó 5-6. sz. kazettáinak rekultivációja várhatóan nem indul el, ezért céltartalék képzéssel ebben az esetben nem kell számolni.

CO₂ kvóta

2024. I. félévben jelentős összegű céltartalék képzés történt a kibocsátási adatok alapján a CO₂ kvóta igény fedezetére. A CO₂ kvóta céltartalék képzés évközbéli jelentős növekedésének oka, hogy a piaci gyakorlatnak megfelelően a társaságok a CO₂ kvóta jelentős részével év végével számolnak el. A CO₂ kvóta céltartalék képzés mértékét jelentősen befolyásolja a termelési volumen, a CO₂ kvóta trendszerűen növekedő piaci ára és az EUR/HUF árfolyam változása.

Elkerülhetetlen kötelmet tartalmazó szerződésekre képzett céltartalékok

Hátrányos szerződések miatt képzett céltartalék

Ezen a soron kerül kimutatásra a Szeged-Arad földgázszállító vezetéken 2030-ig lekötött kapacitás várhatóan meg nem térülő költsége a fordulónapra diszkontált értéken (2024. I. félévben: 3 762 M Ft, 2023-ban: 3 646 M Ft).

Emellett jelenik meg a Csoport már meglévő hátrányos gázkereskedelmi szerződéseire képzett, illetve jogszabályból eredő kötelmére képzett céltartaléka, mely kötelmek teljesítésével kapcsolatban elkerülhetetlen veszteségek prognosztizálhatók az üzleti tervezés időhorizontján. A céltartalék állománya a Csoport mindenkor közép távú üzleti terve, illetve legjobb tudomása szerinti feltételezései alapján került meghatározásra a beszámoló fordulónapjára diszkontált értéken. (2024 I. félévben: 7 991 M Ft, 2023-ban: 8 267 M Ft).

9. Egyéb rövid lejáratú nem pénzügyi kötelezettségek

(M Ft-ban)	2024.06.30. nem auditált	2023.12.31. auditált
Tőzsdei ügyletekkel kapcsolatos kötelezettségek	1 030 715	708 112
Támogatási előleg, illetve passzív időbeli elhatárolása	301 531	279 212
Ügyfélszerződésekhez kapcsolódó kötelezettség	228 540	224 652
Költségvetéssel kapcsolatos	77 838	130 979
ÁFA	62 306	116 862
Munkavállalókkal kapcsolatos további adók és járulékok	8 022	6 726
SZJA	3 575	3 151
Energiaadó	1 914	2 420
Vízkezelési használati díj	1 309	1 295
Egyéb adókötelezettség	712	525
KÁT elszámolásból eredő kötelezettség	37 435	7 028
Közművezeték adó	4 437	-
Extraprofit adó	4 097	4 471
Kapacitásaukciónak eredményének passzív időbeli elhatárolása	1 668	3 915
Vám	1	2 485
Egyéb	8 138	5 155
Összesen	1 694 400	1 366 009

Az egyéb rövid lejáratú nem pénzügyi kötelezettségek előző időszakhoz viszonyított változását elsősorban a tőzsdei ügyletekhez kapcsolódó kötelezettségek, valamint a KÁT elszámolásból eredő kötelezettség növekedése határozta meg. Ezt kisebb mértékben ellensúlyozta az ÁFA kötelezettség csökkenése.

A tőzsdei ügyletekhez kapcsolódó kötelezettségek növekedésének fő oka a megnövekedett darabszámú és volumenű villamos energia termékek kötése.

Támogatások

2024. I. félévében a támogatási előlegek összege 88 557 M Ft (2023. év: 75 186 M Ft), míg a támogatásokhoz, hálózatfejlesztési hozzájáruláshoz kapcsolódó passzív időbeli elhatárolás 169 779 M Ft (2023. év: 162 303 M Ft) és az egyéb eszközökhöz kapcsolódó passzív időbeli elhatárolás 43 195 M Ft (2023. év: 41 723 M Ft).

2024. I. félévében 536 684 M Ft állami, illetve Európai Uniótól kapott támogatás-folyósítás történt (ebből fejlesztési célra kapott 34 264 M Ft), melyek közül az alábbiak a legjelentősebbek:

- A Csoport a 289/2022. (VIII. 5.) kormányrendelet „a veszélyhelyzet idején a villamos energia és földgáz egyetemes szolgáltatás változatlan feltételek szerinti nyújtását biztosító rezszivédelmi szolgáltatásról” értelmében rezszivédelmi szolgáltatás biztosításáért ellentételezésre jogosult. A kijelölt Minisztériummal aláírt szerződéssel, illetve a vonatkozó törvényi szabályozással összhangban kerül elszámolásra az ellentételezés. Az MVM Csoport részére a 2024. I. félév során 434 700 M Ft került folyósításra támogatásként a

magyar rezszivédelmi szolgáltatás ellentételezésére és 9 795 M Ft a cseh ársapka miatt, amelyekből a halasztott bevételek között 2024. I. félév végén 27 893 M Ft összeg az aktív időbeli elhatárolások között 17 435 M Ft került kimutatásra.

- Az MVM Csoport 2024. I. félévben 51 938 M Ft támogatást kapott rendszer biztonsági szolgáltatás ellentételezésére.

A Csoportnak a tárgyidőszakban 478 M Ft támogatási összeg visszafizetési kötelezettsége keletkezett, melyből 305 M Ft a GINOP-3.4.1-15 számú „Újgenerációs NGA (Next Generation Access) és felhordó hálózatok fejlesztése” Szupergyors Internet Programhoz, valamint 105 M Ft pedig a ZFR-ZBP-005 számú, a Zöld Busz Program keretein belül meghirdetett, „Környezetkímélő, klíma-semleges városi, elektromos meghajtású személyszállítási járművek beszerzésére és a kapcsolódó töltő-infrastruktúra kiépítésére” megnevezésű pályázat projektjéhez kapcsolódott.

A támogatások értékét ezen felül a nem állami, illetve nem Európai Uniótól kapott támogatás-folyósítás, korábbi támogatási összeg visszafizetése és a támogatásokból vásárolt eszközök értékcsökkenésével arányos feloldás összege okozta.

10. Értékesítés árbevétele

(M Ft-ban)	2024. I. félév nem auditált	2023. I. félév nem auditált
Földgáz-értékesítés*	1 123 974	1 464 408
Villamosenergia-kereskedelem	677 035	870 046
Átvitel, rendszerirányítás, rendszerszintű szolgáltatások	181 027	250 841
Földgáz és villamosenergia elosztói árbevétel*	81 342	85 233
Gazdasági, számítástechnikai, mérnöki és egyéb szolgáltatások	50 315	46 489
Hőértékesítés	20 768	38 101
Hálózat- és technológiai szerelés	11 447	7 169
Tárolói árbevétel	10 319	7 264
Összesen	2 156 227	2 769 551

* Az összehasonlító adatokban átsorolás történt az egyes kategóriák között a transzparensebb prezentálás érdekében.

Bázisidőszakhoz viszonyítva a Csoport értékesítés bevétele 613 324 M Ft-tal csökkent.

A földgázértékesítésből származó árbevétel 2024. I. félévben 1 123 974 M Ft, amely 340 434 M Ft-tal 23,2%-kal alacsonyabb az előző időszakhoz képest. 2024. I. félévében - az előző év azonos időszakához hasonlóan - a piaci árak csökkenése volt megfigyelhető, azonban kisebb mértékben és alacsonyabb árszinten. Míg 2023-ban a földgáz tőzsdei átlagára (TTF) 58,3 EUR/MWh volt, 2024. I. félévére az átlagár 48,7%-kal, 29,9 EUR/MWh-ra esett vissza. Az értékesített földgázmennyiség az előző évhez képest magasabb azzal együtt, hogy az egyetemes szolgáltatás keretében, valamint a felhasználóknak értékesített volumen alacsonyabb szinten alakult. A magasabb értékesítési mennyiség ellenére az árcsökkenés összességében az árbevétel mérséklődését okozta.

A villamosenergia-kereskedelemből származó bevétel 2024. I. félévben 193 011 M Ft-tal, 22,2%-kal alacsonyabb a 2023. I. félévi értéknél. 2024. I. félévben – hasonlóan a földgázárak piacán végbement folyamatokhoz – a villamosenergia termékárak korrekciója volt megfigyelhető: a magyar zsinór villamosenergia termék átlagára 2024. I. félévben 36,1%-kal, 74,5 EUR/MWh-ra esett vissza a bázisidőszaki 116,6 EUR/MWh-ról. Az alacsonyabb értékesítési árak mellett az értékesített mennyiség is alacsonyabb szinten alakult a bázisidőszakhoz képest.

Az Átvitel, rendszerirányítás, rendszerszintű szolgáltatásokból származó árbevétel 69 814 M Ft-tal csökkent 2023. I. félévhez képest az alacsonyabb forgalomból és abból eredően, hogy a Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal határozatának értelmében 2024. január 1-től 9,9 Ft/kWh-ról 6,8 Ft/kWh-ra csökkent az átviteli rendszerhasználati díj összege.

A Földgáz- és villamosenergia-elosztói árbevétel 3 891 M Ft-tal alacsonyabb 2023. I. félévéhez képest döntően amiatt, hogy a Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal határozatainak értelmében 2024. január 1-től a villamosenergia elosztói teljesítmény- és forgalmi díjak csökkentek. Emellett a földgázelosztók esetén a volumencsökkenés hatását csak részben tudta ellensúlyozni a tarifynövekedés.

Az exportból származó árbevétel értéke 890 898 M Ft, mely a teljes nettó árbevétel 41%-a. Az előző időszakhoz képest a változást elsősorban az árak alakulása határozta meg.

11. Egyéb működési bevételek

(M Ft-ban)	2024. I. félév nem auditált	2023. I. félév nem auditált
Támogatások	437 185	785 294
Káresemény, kártérítés, kötbér, bírság	9 490	4 317
Elosztókat megillető nettó kompenzáció	2 677	8 450
Értékesített immateriális javak és tárgyi eszközök	1 158	24 808
Üzleti kombináció kapcsán elszámolt bevétel	500	-
Pénzügyileg rendezett értékvesztett és behajthatatlan követelés	164	326
Egyéb bevételek	2 914	3 998
Összesen	454 088	827 193

Támogatások

A támogatások között a legjelentősebb tétel a magyar és cseh leányvállalatokat érintő rezszivédelmi támogatás 412 149 M Ft összegben, melynek részletes bemutatása a III. 9. megjegyzésben található.

További jelentős tétel a rendszer biztonsági szolgáltatás ellentételezésére 16 478 M Ft értékben, a távhőszolgáltatás működésére kapott támogatás 3 980 M Ft összegben, valamint a tárgyi eszközökre és immateriális javak megvalósulására kapott EU-s és állami támogatáshoz kapcsolódó bevétel 3 786 M Ft értékben.

Elosztókat megillető nettó kompenzáció

A villamosenergia elosztókat megillető nettó kompenzáció az átviteli rendszerirányító által teljesítendő kompenzáció és a villamosenergia elosztók által az átviteli rendszerirányítónak teljesítendő kompenzáció nettó összegét tartalmazza. A tárgyidőszaki csökkenés oka, hogy alacsonyabb az országos rendelkezésre álló energia mennyisége, valamint a villamosenergia elosztókat megillető kompenzáció aránya csökkent 2023. I. félévhez képest.

Értékesített immateriális javak és tárgyi eszközök

Az MVM Csoport a 2024. I. félévben 816 M Ft nyereséget ért el a tárolói párnagáz értékesítésén (2023. I. félév: 24 172 M Ft).

12. Anyagjellegű ráfordítások

(M Ft-ban)	2024. I. félév nem auditált	2023. I. félév nem auditált
Földgáz beszerzés	1 256 161	1 791 222
Villamosenergia beszerzés	368 517	717 489
Összesen továbbértékesített energia beszerzési költsége	1 624 678	2 508 711
Rendszerszintű szolgáltatások	37 252	54 996
Szabályozási energia	23 213	32 269
Energiabeszerzés átviteli veszteségre	13 435	23 673
Egyéb rendszerirányítási költségek	1 681	2 713
Összesen rendszerirányítói tevékenység költségei	75 581	113 651
Villamos energia és hőtermeléshez felhasznált vásárolt energia költsége	24 348	34 686
Karbantartási és egyéb anyagköltségek	49 786	43 445
CO₂ kvóta költség	48 611	39 034
Anyagjellegű ráfordítások összesen	1 823 004	2 739 527

Továbbértékesített energia beszerzési költsége

A továbbértékesített energia beszerzési értéke csökkent (- 884 033 M Ft) az előző évhez képest.

A földgázbeszerzés értéke 535 061 M Ft-tal csökkent, döntően a 2024. I. félévében megfigyelhető alacsonyabb piaci árak hatására (51,3%-kal csökkentek 2023. I. félévéhez képest), valamint az első félévben zárult fedezeti ügyleteken elért alacsonyabb eredmények, és a betárolt földgáz alacsonyabb mennyiségű értékesítésének köszönhetően.

A villamosenergia beszerzés költsége 348 972 M Ft-tal csökkent az alacsonyabb árak és beszerzett mennyiségek együttes hatására. 2024. I. félévében a villamosenergia termékárak korrekciója volt megfigyelhető (22,2%-kal csökkentek 2023. I. félévéhez képest).

Rendszerirányítói tevékenységgel kapcsolatos ráfordítások

A rendszerszintű szolgáltatások értékének 33%-os csökkenését a termékek (FCR, aFRR, mFRR) általánosan tapasztalható csökkenése okozta (átlagos árscsökkenés 33,9%), mely egy kis mértékű (1,9%) mennyiségi növekedéssel párosult.

A szabályozási energia ráfordítás csökkenését, a szabályozási és kiegyenlítő energia árak és a Csoporton kívülről beszerzett energia mennyiségek változásának együttes hatása eredményezte.

Az átviteli veszteségre beszerzett energia értéke 43%-kal csökkent. A beszerzési átlagár 52%-os csökkenése mellett a beszerzett mennyiség 18%-kal nőtt.

Villamos energia és hőtermeléshez felhasznált vásárolt energia költségek

A Villamos energia és hőtermeléshez felhasznált vásárolt energia költségek csökkenését elsősorban a földgáz felhasználás költségeinek csökkenése okozta (2024: 21 094 M Ft, 2023: 31 195 M Ft).

Karbantartási és egyéb anyagköltségek

A karbantartási és egyéb anyagköltségek 6 341 M Ft-os növekedést mutatnak, mely főként a segédanyagok költsége (+ 2 934 M Ft) és a karbantartási költségek (+ 2 497 M Ft) emelkedéséből ered. Ezen költségek a karbantartási és kivitelezési projektek megnövekedett anyagigényeihez kapcsolódnak.

CO₂ kvóta költség

A CO₂ kvóta anyagköltségének jelentős tételei a felhasznált kvóták értékének és az elszámolási kötelezettség miatt képzett, illetve felhasznált céltartalék egyenlege.

Előző évhez képest a növekedést a CO₂ kvóta elszámolására képzett céltartalék változása okozta.

13. Személyi jellegű ráfordítások

<i>(M Ft-ban)</i>	2024. I. félév nem auditált	2023. I. félév nem auditált
Béreköltség	118 238	106 470
Bérfelrakások	19 104	17 234
Személyi jellegű egyéb költségek	19 229	18 167
Összesen	156 571	141 871

A személyi jellegű ráfordítások értéke összességében 14 700 M Ft-tal növekedett, melyet egyrészt az átlagos statisztikai létszám növekedése, másrészt az MVM Csoporton belül elfogadott 2024. évre vonatkozó bérmegállapodás alapján történő alaphétszám növekedés okozott. A béremelés mértéke május 1-jétől csoportszinten átlagosan 14,25 % volt.

A személyi jellegű egyéb költségek között mutatja ki a Csoport meghatározott hozzájárulási program alapján nyugdíj- és egyéb jóléti alapokba fizetett összegeket. A meghatározott hozzájárulási programok alapján elszámolt ráfordítás a 2024. I. félévben 5 766 M Ft volt (2023. I. félév: 5 148 M Ft).

Átlagos csoportszintű statisztikai állományi létszám

Átlagos statisztikai állományi létszám (fő)* Munkavállalók besorolása **	2024. I. félév nem auditált	2023. I. félév nem auditált
Fizikaiak	6 389	6 317
Szellemiek	12 829	12 233
<i>Állományba tartozók összesen</i>	<i>19 218</i>	<i>18 550</i>
<i>Állományon kívüliek</i>	<i>29</i>	<i>95</i>
Összesen	19 247	18 645

* HC-ben, azaz emberfőben

** Az átlagos statisztikai létszám a havi átlagos létszámadatok 6 hónapra vetített átlaga, függetlenül a tagvállalat tárgyévre eső működési időszakától.

14. Egyéb működési ráfordítások

<i>(M Ft-ban)</i>	2024. I. félév nem auditált	2023. I. félév nem auditált
Elosztói és egyetemes szolgáltatói tevékenységhez kapcsolódó ráfordítások	52 158	85 956
Műszaki, informatikai, üzemeltetési szolgáltatások költségei	31 100	26 983
Hatósági és biztosítási díjak, tagdíjak, adók	27 250	30 945
Közüzemi díjak, telekommunikációs szolgáltatások	23 551	35 556
Alvállalkozói teljesítmények, közvetített szolgáltatások, eladott anyagok bekerülési értéke	19 873	17 614
Marketing költségek	9 267	9 646
Tanácsadási költségek	4 986	2 535
Fizetett kötbér, kártérítés, pótdíjak, javítási költségek és egyéb büntető jellegű ráfordítások	2 249	1 365
Bérleti és egyéb díjak	1 789	1 519
Értékesített immateriális javak és tárgyi eszközök vesztesége	1 582	-
Adott támogatás	1 382	760
Egyéb működési ráfordítások	25 042	21 078
Összesen	200 229	233 957

Az egyéb működési ráfordítások 33 728 M Ft-os csökkenését legfőképp az elosztói tevékenység költségeinek és a közüzemi díjaknak – az energiaköltségek csökkenésével összefüggő – mérséklődése (- 45 803 M Ft) eredményezte. Ezenkívül a Hatósági és biztosítási díjak, tagdíjak, adók csökkenését (- 3 695 M Ft) a rendszerszintű szolgáltatásokra és a román kereskedelmi tevékenységre kivetett extraprofit adó, illetve a hatósági, engedélyezési, felügyeleti díjak csökkenése okozza. Tavalyi év azonos időszakához viszonyítva a műszaki és informatikai szolgáltatások, licencdíjak esetében figyelhető meg számottevőbb növekedés (+ 4 117 M Ft).

15. Nettó pénzügyi eredmény

Pénzügyi bevételek

<i>(M Ft-ban)</i>	2024. I. félév nem auditált	2023. I. félév nem auditált
Devizás árfolyamnyereség	64 012	210 988
Fedezeti elszámolásba be nem vont származékos ügyletek nyeresége	74 619	59 307
Kamatbevétel	15 202	15 650
Kapott osztalék	12	30
Egyéb pénzügyi bevételek	3 247	3 841
Összesen	157 092	289 816

MVM Energetika Zártkörűen Működő Részvénytársaság
és leányvállalatai Évközi Tömörített Konszolidált Pénzügyi Kimutatásai
a 2024. június 30-án végződő időszakra vonatkozóan
(az összes adat millió Ft-ban, kivéve, ha másképpen van jelölve)

A pénzügyi bevételek az előző időszakhoz képest csökkenést mutatnak, mely jelentős részben az árfolyamingadozások mérséklődése miatt lecsökkent devizás árfolyamnyereség változásának tudható be. Ezt a hatást részben ellentételezte a fedezeti elszámolásba be nem vont deviza és kamatcsere származékos ügyletek realizált és nem realizált eredményének előző időszakhoz képesti növekedése.

A kamatbevételek jelentős része pénzügyi intézményi kamatelszámolásból, lekötések és elkülönített számlák után kapott kamatbevételekből származnak.

Pénzügyi ráfordítások

<i>(M Ft-ban)</i>	2024. I. félév nem auditált	2023. I. félév nem auditált
Devizás árfolyamvesztés	98 573	204 532
Fedezeti elszámolásba be nem vont származékos ügyletek vesztesége	55 769	105 149
Hitelek, kölcsönök, lízing utáni kamatráfordítás	34 312	53 725
Céltartalék időértékének változása miatti kamatráfordítás	3 782	8 258
Egyéb kamatráfordítás	1 843	2 592
Egyéb pénzügyi ráfordítások	2 827	3 510
Összesen	197 106	377 766

A pénzügyi ráfordítások értéke csökkent a bázis időszakhoz képest, mely elsősorban árfolyamingadozások mérséklődése miatt lecsökkent külföldi pénzügyi eszközök és kötelezettségek realizált árfolyamvesztésének változásának eredménye.

Származékos ügyletek értékének legjelentősebb tételei a fedezeti elszámolásba be nem vont deviza, illetve kamatcsere származékos ügyletek realizált és nem realizált eredménye, melynek előző évhez viszonyított csökkenését a fedezeti elszámolásba be nem vont ügyletek piaci árának kötési árakhoz képesti kedvezőbb alakulása okozta.

16. Nyereségadók

Időszaki eredményben elszámolt nyereségadó

Az időközi konszolidált pénzügyi kimutatásokban az időszaki eredményben megjelenített nyereségadó a 2023. és 2024. I. félévben az alábbi elemekből tevődik össze:

(M Ft-ban)	2024. I. félév nem auditált	2023. I. félév nem auditált
Időszakot terhelő adó	91 948	93 811
Negatív adóalap figyelembevételének adóhatása	- 146	-674
Előző évi módosítások	152	-2 226
Tényleges adó összesen	91 954	90 911
Halasztott adó	- 15 521	-27 721
Nyereségadó összesen	76 433	63 190

Az adott időszaki tényleges adó az adójogszabályok alapján megállapított, negatív adóalapok (elhatárolt adóvesztés) figyelembevétele és előző évi adóhatások nélkül számított, az adott év után fizetendő nyereségadók összegét tartalmazza. A negatív adóalapok figyelembevétele adóhatása sor az adott évben érvényesített elhatárolt adóvesztés adóhatását tartalmazza, amely azt mutatja meg, hogy az adott évben felhasznált elhatárolt adóvesztés milyen összeggel csökkentette a tárgyévi adófizetési kötelezettséget.

Egyéb átfogó jövedelemben elszámolt nyereségadó

(M Ft-ban)	2024. I. félév nem auditált			2023. I. félév nem auditált		
	Adózás előtt	Adó	Adózás után	Adózás előtt	Adó	Adózás után
Ingtatlanok, gépek és berendezések átértékelése	- 88 818	42 796	- 46 022	- 61 705	25 225	- 36 480
Cash flow fedezeti ügyletek	239 465	- 58 871	180 594	- 189 153	100 882	- 88 271
Munkavállalói juttatások	- 688	254	- 434	- 447	171	- 276
Egyéb átfogó jövedelemmel szemben értékelt részesedések	279	- 20	259	- 343	23	- 320
Összesen	150 238	-15 841	134 397	-251 648	126 301	-125 347

Az ingatlanok, gépek és berendezések átértékelése az MVM Paksi Atomerőmű Zrt. nukleáris technológia eszközeinek átértékeléséből származik, amely az adóalapban csak a tárgyi eszközök értékének eredményben való elszámolásakor érvényesíthető.

A cash flow fedezeti ügyletek egyéb átfogó jövedelemben elszámolt értéke az adóalapban csak az ügylet eredményben való elszámolásakor érvényesíthető, így az ügyletekkel kapcsolatos, egyéb

átfogó jövedelemben elszámolt halasztott adóköveteléseket és adókötelezettségeket jeleníti meg a Csoport.

A munkavállalói juttatások egyéb átfogó jövedelemben elszámolt értéke a nyugdíjazáshoz kapcsolódó juttatások aktuáriusi eredménye a tényleges kifizetés időszakában érvényesíthető az adóalapban.

Az egyéb átfogó jövedelemmel szemben valós értéken értékelt részesedések átértékelésének eredményhatása az adószabályok szerint elismert értékvesztés visszaírásának, valamint az értékesítésen elért eredmény mértékéig adóköteles bevétel is, az erre jutó tényleges adó az egyéb átfogó jövedelemben jelenik meg. Ezen felül az adószabályok által elismert visszaírt értékvesztést meghaladó átértékelésre mint adóköteles átmeneti különbözetre jutó halasztott adó kötelezettség szintén az egyéb átfogó jövedelem része.

A fentiek közül elsősorban a nukleáris technológiai eszközök, valamint a cash flow fedezeti ügyletek kapcsán kimutatott halasztott adó változott, melynek oka, ezen eszközök és kötelezettségek valós értékének változása.

Közvetlenül a saját tőkében elszámolt nyereségadó

A Csoport sem a 2023., sem a 2024. év I. félévében nem számolt el halasztott adókövetelést, illetve adókötelezettséget a saját tőkével szemben.

Üzleti kombinációban szerzett halasztott adó

A Csoport sem a 2023., sem a 2024. év I. félévében nem számolt el halasztott adókövetelést, illetve adókötelezettséget a megvalósult akvizíciók kapcsán.

17. A pénzügyi instrumentumok könyv szerinti és valós értéke

Kockázatkezelés

A Csoport vezérigazgatójának a felelőssége, hogy meghatározza a Csoport kockázatkezelési irányelveit, kereteit. Ezen feladatának ellátása során nagyban támaszkodik az MVM Zrt. Csoportszintű Kockázatkezelési Igazgatósága által a különböző kockázatokkal kapcsolatosan feltárt tényekre és az egyes kockázatok menedzselését célzó javaslataira. A Csoport által bevezetett és működtetett kockázatkezelési rendszer kapcsán megfogalmazott elvek, eljárások, módszerek biztosítják azon kockázatoknak az azonosítását, elemzését, értékelését, a szükséges akciótervek kidolgozását és folyamatos figyelemmel kísérését, amelyeknek a Csoport ki van téve.

A gazdasági vezérigazgató-helyettes feladata a kialakított kockázatkezelési szabályzat és rendszer felülvizsgálata, és amennyiben szükséges, azoknak a megváltozott piaci körülményekhez és csoporttevékenységhez igazítása.

Integrált Vállalati Kockázatkezelés (ERM)

A szervezeti célok elérését veszélyeztető kockázatok azonosítása, értékelése, illetve ezen kockázatok a lehető legalacsonyabb szintre történő csökkentése érdekében a Csoport integrált vállalati kockázatkezelési rendszert működtet.

Ennek keretében

- feltárja és kezeli a célok elérését akadályozó eseményeket, kockázatokat,
- segítséget nyújt a menedzsmentnek a kockázatok kezelésében, és
- szabályozza a fentiek megvalósításához szükséges folyamatokat.

Az integrált kockázatkezelési eljárásrend meghatározza az egyes kockázatokkal kapcsolatos intézkedések és megtételük módját, amelyek csökkentik, vagy megszüntetik a kockázatokat, illetve az intézkedés teljesítésének folyamatos nyomon követésének módját.

Pénzügyi instrumentumokból adódóan a Csoport a következő kockázatoknak van kitéve:

- hitelezési kockázat (partnerkockázat);
- likviditási kockázat;
- piaci kockázat (beleértve az árfolyam- és kamatláb kockázatot, részvényárfolyam kockázatot valamint a kereskedett tömegárukból eredő egyéb árkockázatot).

Ez a megjegyzés a Csoport fenti kockázatoknak való kitettségére, a Csoport kockázatok mérésével és kezelésével kapcsolatos célkitűzéseire, szabályaira és folyamataira vonatkozó információkat mutatja be.

a) Piaci kockázat

A piaci kockázat annak a kockázata, hogy a piaci árak változása – mint például a devizaárfolyamok, kamatlábak és tömegáruk árfolyamának változása – hatással van a Csoport eredményére, valamint a pénzügyi kimutatásaiban szereplő pénzügyi instrumentumok valós értékére. A piaci kockázat kezelésének célja az, hogy az egyes üzleti tevékenységek (energia kereskedelem, szolgáltatások, kivitelezés, stb.) végzése során elérhető és bekalkulált eredményt vagy megtérülést maximum egy tolerálható mértékig befolyásolják a releváns piaci tényezők, úgy mint deviza árfolyamok, bankközi kamatlábak vagy éppen a tömegáruk árváltozása.

A piaci kockázatkezelési politika és irányelvek meghatározása csoportszinten történik az érintett társaságok bevonásával, amelyek meghatározott időszakonként felülvizsgálatra kerülnek.

Az MVM Zrt. Csoportszintű Kockázatkezelési Igazgatósága, valamint a társaságok együttes és összehangolt feladata a piaci kockázatok kezelésének, valamint a belső szabályzatok és a jogszabályok maradéktalan betartásának biztosítása is.

Az MVM Zrt. Csoportszintű Kockázatkezelési Igazgatósága heti rendszerességgel méri és riportálja a Csoportban fellelhető árkockázatokra vonatkozó érzékenységvizsgálatokat, egyedi esetekben szcenárió elemzést és stresszteszteket végez. A Csoport a piaci kockázatok közül elsősorban a villamos energia, a földgáz, a primer energiahordozók és az emissziós kibocsátási kvóták árának változásából eredő kockázatoknak, a devizaárfolyam kockázatnak, illetve a kamatlábak változásából fakadó kockázatnak van kitéve.

Árkockázat

Villamosenergia-kereskedelmi üzletág

Az MVM Csoport villamosenergia-kereskedelmi tevékenységéből fakadóan különböző piaci árkockázatokkal szembesül működése során, mint például a villamos energia, a primer energiahordozók és az emissziós kibocsátási kvóták árának változásából eredő kockázatok. A villamos energia árának fluktuációjából eredő kockázat kihat a villamosenergia-nagykereskedelmi tevékenység mindkét divíziójára: az eszközökkel fedezett nagykereskedelmi tevékenységre és a saját számlás kereskedelemre is.

Az eszközökkel fedezett nagykereskedelmi tevékenységből eredő nyitott pozíciók – amelyek várhatóan az ügylet tárgyát képező áru átadásával (leszállításával) teljesülnek az ügylet zárásakor – nem teljesítik az IFRS 9 szerinti származékos ügylet fogalmát, mivel az ilyen jellegű tevékenység célja a Csoportba tartozó erőművek által megtermelt illetve egyéb erőművektől valamint más kereskedőktől, valamint szervezett piacról vásárolt villamos energia értékesítése végfogyasztók számára az MVM Csoport villamosenergia-kiskereskedelmi üzletágán keresztül.

Az árkockázat csökkentése érdekében a Csoportba tartozó külföldi villamosenergia-kiskereskedő társaságok hosszabb távú (1 hónapon túli) nyitott pozíciójának fedezése (majd későbbi leszállítása) back-to-back alapon fedezésre kerül a nagykereskedő által. Az eszközalapú kereskedelem célja tehát a saját és más szerződött erőművek által termelt villamos energia értékesítéséhez, valamint a végfogyasztói igények mindenkor kielégítéséhez szükséges nagykereskedelmi tevékenység ellátása.

Az MVM Csoport korlátozott mértékben saját számlás kereskedést is végez, melynek célja rövid távú árfolyamnyereség elérése, földrajzi és időbeli árazási hatékonyságok, arbitrázslehetőségek kihasználása. Ezen ügyletek kereskedési célú pénzügyi instrumentumnak minősülnek, eredménnyel szemben valós értéken kerülnek értékelésre.

A hatékony kockázatkezelés érdekében napi és heti szinten történik mind rövid, mind hosszú távú piaci árkockázatok mérése, értékelése és riportálása.

A villamosenergia-nagykereskedelmi üzletág árkockázatának csökkentése érdekében a tulajdonos által az eszközalapú tevékenységre jóváhagyott fedezési politika mentén rendszeres időközönként zárja a nyitott pozícióinak bizonyos részét, melyet alapvetően OTC piacon vagy tőzsdén hajt végre határidős forward illetve a futures pénzügyi termékekkel. A fedezési politika figyelembe veszi a negyedévente megrendezésre kerülő, a villamosenergia-nagykereskedelmi üzletág JPE-státusza miatti szabályozói előírások alapján kötelező értékesítési aukciókon értékesített volumeneket is.

A saját számlás kereskedelem árkockázatainak mérése elkülönítve történik az eszközalapú kereskedelemtől az eltérő kockázatok és számviteli kezelés miatt, különálló limitstruktúra szerint. A saját számlás kereskedelem piaci kockázatainak mérésére Value at Risk (VaR) típusú kockázatomérési technikát alakított ki a Csoport. A VaR megbecsüli a nyitott pozíciók potenciális legnagyobb veszteségét adott időszakra vonatkozóan meghatározott statisztikai konfidenciaszint mellett, „normál” piaci körülményeket feltételezve.

A saját számlás kereskedelem piaci kockázatainak mérésére a 100 napos mintán, 95% mellett kalkulált VaR mérőszám került jóváhagyásra.

2024. június 30-án a saját számlás villamosenergia-kereskedési tevékenység portfólió szinten mért napi VaR limit értéke 5 000 000 EUR (1 976 M Ft) volt. Ez azt jelenti, hogy az MVM Csoport

sajátszámlás villamosenergia-kereskedési tevékenységéből eredő (becsült) piaci kockázata 100 nap historikus árának figyelembe vételével 95% konfidenciaszint mellett 5 000 000 EUR-t (1 976 M Ft-ot) tehet ki. 2023.12.31-én a sajtószámlás villamosenergia-kereskedési tevékenység portfólió szinten mért VaR imit értéke szintén 5 000 000 EUR (1 914 M Ft) volt.

Gázkereskedelmi üzletág

A régiós földgázpiacon jellemzően kétféle árazás az elterjedt: európai likvid gáztőzsdékhez indexált, valamint fix áron történő kereskedelem. A gáztőzsdék közül az európai árszintet meghatározó, legnagyobb holland TTF tőzsde, a hazai árszintet fizikai közelsége és likviditása alapján befolyásoló osztrák VTP tőzsde, valamint a főképp a cseh és szlovák piacokon elterjedt német THE tőzsde árjegyzései jellemzőek a nagykereskedelmi szegmensben, míg fix áras értékesítés főképp a kiskereskedelemhez kapcsolódó igényekből eredhet.

A földgáz kereskedelem piaci kockázatainak mérése és kezelése rendkívül fontos a Csoport számára, mivel a kereskedők és a fogyasztók által igényelt termékek árazása gyakran különbözik a beszerzési források árazásától. Emiatt a Csoport folyamatosan nyomon követi a beszerzési és eladási portfóliójának összetételét, és a felállított limitstruktúra betartása mellett aktívan menedzseli azt. A hatékony kockázatkezelés érdekében napi és heti szinten történik mind a rövid, mind a hosszú távú piaci árckockázatok mérése, értékelése és riportálása. A Csoport pénzügyi kockázatainak csökkentése érdekében fedezeti célú származékos (jellemzően tömegáru és deviza swap/forward) ügyleteket köt és azoknak egy részét cash-flow fedezeti kapcsolatba vonja be.

Az egyetemes szolgáltatás hatósági ármeghatározása révén a Csoport vállalja az ellátási lánc nagykereskedelmi kockázatait, mely a földgáz beszerzési költség indokolt mértékének meghatározásakor figyelembe vett elismert fajlagos földgázár és a tényleges beszerzési költség eltéréséből adódik. A hőmérsékletfüggő fogyasztásból eredő jelentős rugalmasság folytán ezen kockázat kezelése korlátozott hatékonysággal történhet.

2024. június 30-án a sajtószámlás gázkereskedési tevékenység portfólió szinten mért 3 napos VaR limit értéke 1 085 M Ft (kb. 2,7 M EUR) volt. Ez azt jelenti, hogy az MVM Csoport gáz-sajtószámlás kereskedési tevékenységéből eredő (becsült) piaci kockázata 250 nap historikus árának figyelembevételével 95% konfidenciaszint mellett maximum 1 085 M Ft-ot tehet ki 3 nap alatt. 2023.12.31-én a gáz kereskedési tevékenység portfólió szinten mért VaR limit értéke 1 718 M Ft (kb. 4,3 M EUR) volt.

Devizaárfolyam-kockázat

Az MVM csoport funkcionális és prezentációs devizája a Forint. A Csoport jelentős regionális jelenléte, valamint a főbb piacainak Euró alapú árjegyzései jelentős deviza-kitettséget jelentenek. A kockázatkezelési irányelveknek megfelelően a leányvállalatok törekednek a devizában történő "natural hedge" pozíciók kialakítására, azaz devizás beszerzés/forrással szemben devizás értékesítés/eszköz elv érvényesítésére. Amennyiben erre valamilyen oknál fogva nincs lehetőség a nettó devizapozíciót derivatív ügylettel fedezik – jellemzően határidős deviza vétellel/eladással. A leányvállalatok által vállalható devizakockázat mértékét limitrendszer, vagy fedezési útvonal korlátozza.

A Csoport devizás mérlegtételeinek hosszú távú menedzselése során mérlegelésre kerül a historikus árfolyammozgásokon alapuló, várható deviza fel- és leértékelődési valószínűségek, valamint a fedezési irány mindenkor aktuális fedezési költsége.

Az árupiaci kockázathoz hasonlóan a devizaárfolyam kockázat kezelésének hatásos időhorizontja jellemzően maximum 1-2 év, azaz hasonlóan valamennyi piaci szereplőhöz a Csoport középtávúan kénytelen alkalmazkodni a megváltozott árfolyam-környezethez.

Kamatkockázat

Az MVM Csoport üzleti tevékenységével és az általa lebonyolított pénzügyi tranzakciókkal összefüggésben ki van téve a kamatlábak változásának. Az MVM Csoport tagjai számára – egyes projektfinanszírozási ügyletek kivételével – az MVM Zrt. biztosítja a szükséges finanszírozást anyavállalati hitel formájában. Az ilyen anyavállalati hitelek többnyire változó kamatozású benchmarkokhoz kötődnek. Ennek megfelelően az MVM Csoport tagvállalatai ki vannak téve a referenciakamatok változásával kapcsolatos kockázatoknak. Az MVM Zrt. a Csoport egyes tagjainak finanszírozási szükségletein túl is igénybe vesz külső finanszírozást, mellyel akvizíciókat és csoportszintű beruházásokat finanszíroz.

Az MVM Csoport finanszírozási tevékenységéből fakadó kamatkockázatokat a finanszírozási forrás kamatozási típusának megválasztásával, valamint kamat-derivatívákkal – jellemzően kamat swap ügylettel – szabályozza.

Részvényárfolyam-kockázat

A Csoport ki van téve részvényárfolyam-kockázatnak, amely az egyéb átfogó jövedelemmel szemben valós értéken értékelt pénzügyi eszközök tőzsdén jegyzett árfolyamának változásából ered. Ezek a részesedések a Budapesti Értéktőzsdén jegyzett társaságok, 2023-ban és 2024. I. félévében a PannErgy Nyrt.

b) Hitelezési kockázat (partnerkockázat)

A hitelezési kockázat az abból származó pénzügyi veszteség kockázata, hogy a vevő, vagy partner nem teljesíti valamely szerződéses kötelemét teljes mértékben és/vagy határidőre. A Csoport szempontjából ez elsősorban kereskedelmi, vagy pénzügyi partnereinek nem fizetéséből/nem teljesítéséből származó kockázatot jelenti. A kockázat elsősorban pénzügyi gazdasági tényezőkből, mint például a partner fizetéseképtelenségéből, vagy technikai – kereskedelmi, illetve adminisztratív okokból fakad.

A Csoport számára partnerkockázatot jelentenek továbbá – a növekvő értékesítési volumen és piaci árak következtében emelkedő kintlévőségeknek köszönhetően – a villamos energia és földgáz piaci vevők, illetve azok a banki és befektetési partnerek, akiknél a mindenkori, változó mennyiségű és összetételű likviditási többlet kerül elhelyezésre betét formájában.

A fenti kockázat mérséklése érdekében a Csoport különféle eljárásokat és intézkedéseket alkalmaz:

- új partnerek hitelképességének előzetes vizsgálata, illetve meglévő partnerek időszakos felülvizsgálata;
- egyedi partnerlimitek megállapítása és betartásuk folyamatos ellenőrzése, az esetleges limitsértések nyomonkövetése, intézkedési tervek felállítása;

- treasury partnerek részére partnerlimitek megállapítása saját modell alapján a külső hitelminősítő intézetek adatainak figyelembevételével, valamint annak folyamatos nyomon követése;
- a treasury partnerek esetében a fedezeti ügyletkötések jogi háttérét biztosító ISDA szerződések mellett Credit Support Annex alkalmazása, mely heti rendszerességű, a megkötött ügyletek aktuális piaci értékén (MtM) alapuló, kétirányú marginolást ír elő valamennyi partner esetében;
- a meghatározott partnerlimitek rendszeres felülvizsgálata, szükség esetén módosítása, a partnerrel kapcsolatos múltbeli tapasztalatok és rendelkezésre álló információk figyelembe vételével;
- a partnerektől elvárt és a ténylegesen realizálható cash flow-k folyamatos egyeztetése;
- kintlévőségek alakulásának folyamatos ellenőrzése;
- beszedésre vonatkozó intézkedések alkalmazása;
- kockázatosnak ítélt, illetve az elvárt minősítési kategóriát nem teljesítő partnerek esetében előzetes pénzügyi biztosíték(ok) bekérése a kitétségi fedezetül.

A Csoport belső hitelkockázat kezelési szabályzatai és a vonatkozó szerződések értelmében bizonyos esetekben lehetőség van egy már meglévő vagy jövőbeli kintlévőség fedezetül biztosítékot kérni az adóstól. A kintlévőségek fedezetül szolgáló preferált biztosítékok többnyire bankgaranciák, vagy a partner anyavállalata/kapcsolt vállalkozása által nyújtott kezességek, valamint előlegek, melyeket elsősorban a kockázatosnak ítélt partnerek esetében kér a Csoport, továbbá minden esetben, ha az adott partner részére jóváhagyott hitelkeret nem elégséges az adott partner/ügylet vonatkozásában.

A Csoport a folyamatosan változó piaci/gazdasági körülményeket a partnerminősítési modell időszakos felülvizsgálatával és módosításával igyekszik kezelni oly módon, hogy az a Csoport kockázatvállalási hajlandóságával összhangban legyen (pl. meghatározásra kerültek kritikus ágazatok, amelyek esetében szigorúbb a limitmegállapítási módszertan, azaz ezekben a szegmensekben alacsonyabb limitek adhatók ki).

Az ukrajnai háborús helyzet okozta bizonytalan gazdasági környezetet, illetve az energiapiacra tapasztalható áringadozásokat és magas árszintek okozta kockázati tényezőket a szigorúbb partnerminősítési módszertan mellett, nagyobb mértékű garancia bevonással igyekszik a Csoport kezelni.

Behajtási politika

A fizetési határidőn túli vevői kintlévőségeit a Csoport folyamatosan figyelemmel kíséri és a fizetési késedelemben lévő partnerei részére felszólító leveleket küld. Amennyiben a partner többszöri felszólítás ellenére sem teljesít, a Csoport minden jogi eszközt bevet a már lejárt követelések minél nagyobb arányú megtérülése érdekében.

A piaci nehézségek ellenére nem volt jelentős romlás az általános fizetési magatartásban 2024. I. féléve folyamán.

c) Likviditási kockázat

Likviditási kockázat annak a kockázata, hogy a Csoport a pénzügyi kötelezettségeit nem tudja esedékességkor kiegyenlíteni.

A likviditási kockázat kezelése

A Csoport likviditásmenedzselési megközelítése, hogy lehetőség szerint mindig megfelelő likviditást biztosítson kötelezettségei esedékességkor történő teljesítéséhez, mind szokásos, mind pedig feszített körülmények között anélkül, hogy elfogadhatatlan vesztesége merülne fel vagy kockáztatná a Csoport hírnevét.

A Csoport előírja gazdálkodó egységei számára, hogy erős likviditási pozíciót tartsanak fenn, és eszközeik, kötelezettségeik és függő kötelezettségeik likviditási profilját úgy alakítsák, hogy az biztosítsa a pénzáramok kiegyensúlyozottságát, valamint a kötelek esedékességkor történő teljesítését.

A Csoport célja, hogy pénzeszközeinek, pénzeszköz egyenértékeseinek, valamint az egyéb, könnyen értékesíthető befektetéseinek együttes értéke mindenkor meghaladja a pénzügyi kötelezettségeihez kapcsolódóan várt cash kiáramlások összegét. A Csoport a fenti célnak való megfelelését folyamatosan figyeli rendszeres cash-flow előrejelzések segítségével, amelyek alapján egyeztetésre kerülnek a követeléseikhez kapcsolódóan várt cash beáramlások és kötelezettségekhez kapcsolódó cash kiáramlások összegei, lejáratok és teljesítési ideje.

A Csoport a likviditási kockázatának hatékony és lehető leginkább költségkímélő módon történő kezelésére cash pool számlákkal rendelkezik, amelyek biztosítják az egyes, a cash pool körbe bevont csoporttagok napi likviditását, valamint a Csoport banki hitelkeretei is rendelkezésére állnak egy esetleges váratlan likviditáshiány fedezésére. A rendelkezésre álló finanszírozási portfólió megfelelő feltételeket nyújt a likviditás biztosításához és a pénzügyi rugalmassághoz a Csoport számára.

A Csoport kihasználatlan hitelkerete a vizsgált időszakok végén:

Hitelkeret	Lejárt (2024.06.30.)	2024.06.30. nem auditált		2023.12.31 auditált	
		Eredeti M devizában*	M Ft-ban	Eredeti M devizában	M Ft-ban
EUR hitelkeret	2024-2041	1 140,344	450 607	443,793	169 875
HUF hitelkeret	2024-2025	1 020 517	1 020 517	644 768	644 768
USD hitelkeret	2024	3	1 150	3	1 150
CZK hitelkeret	2025-lejárat nélküli	870	13 746	870	13 468
RON hitelkeret	2024	9	691	9	669
Többdevizás hitelkeret*	2027	138 303	138 303	21 053	21 053

*A többdevizás hitelkeretnél Ft-ban került feltüntetésre a hitelkeret összege az eredeti devizanem oszlopban.

MVM Energetika Zártkörűen Működő Részvénytársaság
és leányvállalatai Évközi Tömörített Konszolidált Pénzügyi Kimutatásai
a 2024. június 30-án végződő időszakra vonatkozóan
(az összes adat millió Ft-ban, kivéve, ha másképpen van jelölve)

d) Pénzügyi instrumentumok valós értéke

A pénzügyi instrumentumok valós értékét és könyv szerinti értékét mutatja be az alábbi táblázat:

(M Ft-ban)	2024. 06.30. nem auditált		2023. 12.31. auditált	
	Könyv szerinti érték	Valós érték	Könyv szerinti érték	Valós érték
Hosszú lejáratra nyújtott kölcsönök és követelések	14 980	14 980	14 478	14 478
Vevői és egyéb nem származékos pénzügyi eszközök	879 017	879 017	1 672 926	1 672 926
Elkülönített pénzeszközök	97 620	97 620	72 304	72 304
Pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékesek	384 460	384 460	245 582	245 582
Amortizált bekerülési értéken értékelt pénzügyi eszközök összesen	1 376 077	1 376 077	2 005 290	2 005 290
Egyéb részesedések	2 866	2 866	2 588	2 588
Egyéb átfogó jövedelemmel szemben valós értéken értékelt pénzügyi eszközök összesen	2 866	2 866	2 588	2 588
Származékos pénzügyi eszközök (hosszú)	44 045	44 045	27 099	27 099
Származékos pénzügyi eszközök (rövid)	160 517	160 517	208 995	208 995
Hosszú lejáratú származékos pénzügyi kötelezettségek	34 035	34 035	71 850	71 850
Rövid lejáratú származékos pénzügyi kötelezettségek	233 251	233 251	496 411	496 411
Származékos pénzügyi eszközök és kötelezettségek összesen	-62 724	-62 724	-332 167	-332 167
Hosszú lejáratú hitelek és kölcsönök	1 081 268	1 033 356	1 333 217	1 295 172
Egyéb hosszú lejáratú pénzügyi kötelezettségek	54 134	54 134	53 040	53 040
Rövid lejáratú hitelek és kölcsönök	135 587	133 340	329 883	328 252
Szállítói és egyéb nem származékos pénzügyi kötelezettségek	474 751	474 751	688 753	688 753
Egyéb pénzügyi kötelezettségek összesen	1 745 740	1 695 581	2 404 893	2 365 217

A jelentett időszakokban nem történtek változások pénzügyi eszközök besorolásában ezen eszközök célja vagy felhasználása változásának eredményeként.

Az alábbi táblázat a valós értéken értékelt pénzügyi instrumentumokat mutatja be az alkalmazott értékelési módszerek szerint. A valós érték hierarchia egyes szintjei a következőket jelentik:

- 1. szint: azonos pénzügyi eszköz vagy kötelezettség aktív piacon jegyzett ára;
- 2. szint: az 1. szintnél megadott piaci áron kívüli egyéb tényezők figyelembe vétele, amelyek közvetlenül (azaz áruk) vagy közvetetten (azaz árakból levezethető) megfigyelhetők a pénzügyi eszközre vagy kötelezettségre vonatkozóan;

MVM Energetika Zártkörűen Működő Részvénytársaság
és leányvállalatai Évközi Tömörített Konszolidált Pénzügyi Kimutatásai
a 2024. június 30-án végződő időszakra vonatkozóan
(az összes adat millió Ft-ban, kivéve, ha másképpen van jelölve)

- 3. szint: olyan tényezők figyelembe vétele a pénzügyi eszközre vagy kötelezettségre vonatkozóan, amelyek piacon nem megfigyelhető adatokon alapulnak (nem megfigyelhető tényezők).

Megnevezés	2024. 06.30. nem auditált			2023. 12.31. auditált		
	1. szint	2. szint	3. szint	1. szint	2. szint	3. szint
Egyéb részesedések	2 866			2 588		
Származékos pénzügyi eszközök (hosszú)	-	44 045	-	-	27 099	-
Származékos pénzügyi eszközök (rövid)	-	160 517	-	-	208 995	-
Összes valós értéken értékelt pénzügyi eszköz	2 866	204 562	-	2 588	236 094	-
Hosszú lejáratú származékos pénzügyi kötelezettségek	-	34 035	-	-	71 850	-
Rövid lejáratú származékos pénzügyi kötelezettségek	-	233 251	-	-	496 411	-
Összes valós értéken értékelt pénzügyi kötelezettség	-	267 286	-	-	568 261	-
Fix kamatozású hitelek és kölcsönök	-	932 989	-	-	648 016	-
Összes nem valós értéken értékelt pénzügyi kötelezettség, ahol a valós érték közzétételi célból meghatározásra kerül	-	932 989	-	-	648 016	-

A pénzügyi instrumentumok valós értékének értékelésekor használt valósérték-hierarchia egyes szintjei közötti nem történtek váltások a jelentett időszakokban.

e) Pénzügyi eszközök és kötelezettségek

Származékos pénzügyi eszközök és kötelezettségek

Hosszú és rövid lejáratú származékos pénzügyi eszközök (M Ft-ban)	2024.06.30. nem auditált	2023.12.31 auditált
Villamos energia származékos ügyletek	125 501	111 335
Földgáz származékos ügyletek	64 867	118 789
Deviza származékos ügyletek	6 797	4 109
Egyéb	7 397	1 861
Összesen	204 562	236 094

MVM Energetika Zártkörűen Működő Részvénytársaság
és leányvállalatai Évközi Tömörített Konszolidált Pénzügyi Kimutatásai
a 2024. június 30-án végződő időszakra vonatkozóan
(az összes adat millió Ft-ban, kivéve, ha másképpen van jelölve)

Hosszú és rövid lejáratú származékos pénzügyi kötelezettségek (M Ft-ban)	2024.06.30. nem auditált	2023.12.31 auditált
Földgáz származékos ügyletek	151 662	433 472
Villamos energia származékos ügyletek	105 635	111 748
Deviza származékos ügyletek	5 147	14 171
Egyéb	4 842	8 870
Összesen	267 286	568 261

Villamosenergia származékos ügyletek

Villamosenergia származékos ügyletek kötése az MVM Partner Zrt-nél történik. Mind követelés, mind kötelezettség oldalon jelentős a származékos ügyletek piaci értéke, ami abból fakad, hogy sok az olyan nyitott határidős ügylet, ami a tavalyi évben került megkötésre és még mindig nyitottként szerepel a mérlegben.

Földgáz származékos ügyletek

A fenti táblázatokból látható, hogy mind a származékos pénzügyi követelések, mind a származékos pénzügyi kötelezettségek között a földgáz származékos ügyletek alakulása hozta a változás egyik legjelentősebb részét. Ennek oka, hogy 2024. június 30-ra az év végi pozíciók egy jelentős része kifutott és a gáz világszintű ára nem mutatott az előző évekhez hasonló jelentős fluktuációt a 2024. I. félévében, így az újonnan kötött ügyleteken nem keletkezett a tavalyi év végi kifutott pozíciókhoz mérhető nagyságrend.

Vevői és egyéb nem származékos pénzügyi eszközök

Vevői és egyéb nem származékos pénzügyi eszközök (M Ft-ban)	2024.06.30. nem auditált	2023.12.31. auditált
Árbevétel elhatárolás	309 288	282 656
Vevőkövetelés és ügyfélszerződéshez kapcsolódó eszközök	268 004	466 773
Óvadék, kaució, letét és egyéb követelések	216 368	476 773
KÁT és prémium elszámolásból eredő követelés	24 437	1 198
Rendszerbiztonsági szolgáltatás ellentételezésére járó bevétel	23 218	58 678
Rezsivédelmi támogatás aktív időbeli elhatárolása	17 435	55 589
Osztalék követelés jelentős tulajdonosi viszonyban lévő vállalkozással szemben	7 386	-
Beárazódott fedezeti ügyletek	3 985	6 521
Osztalékkelőleg	-	309 000
Egyéb	8 896	15 738
Összesen	879 017	1 672 926

A vevői és egyéb nem származékos pénzügyi eszközök 793 909 M Ft-os csökkenését egyrészt az okozza, hogy a 2023-as évben a tulajdonosnak fizetett 309 000 M Ft osztalékkelőleg osztalékként előírásra került 2024-es év folyamán az eredménytartalék terhére, így már nem jelenik meg a

MVM Energetika Zártkörűen Működő Részvénytársaság
és leányvállalatai Évközi Tömörített Konszolidált Pénzügyi Kimutatásai
a 2024. június 30-án végződő időszakra vonatkozóan
(az összes adat millió Ft-ban, kivéve, ha másképpen van jelölve)

követelések között. Másrészt csökkenést okoz a vevőkövetelések és az árbevétel elhatárolás együttes csökkenése 172 137 M Ft értékben, melynek egy jelentős részét a földgáz nagykereskedelmi tevékenység csökkent vevőkövetelések és az árbevétel elhatárolása okozta 50 391 M Ft értékben, amelyet nagyságrendileg a csökkent értékesítési mennyiségei indokolnak. További jelentős csökkenést okozott a villamosenergia és földgáz kiskereskedelmi vevőkövetelések és az árbevétel elhatárolás csökkenése 109 483 M Ft értékben, amit nagyobb részét a földgáz, kisebb részt a villamosenergia követelések csökkenésének köszönhető, ami mögött szezonális, mennyiségi és ár hatások álltak. Szintén jelentős, 260 405 M Ft, csökkenést eredményezett az Óvadék, kaució, letét és egyéb követelések csökkenése, amely mögött az áll, hogy 2024. június 30-ra az év végi veszteség jellegű földgáz termék származékos pozíciók egy jelentős része kifutott és a földgáz világpiaci ára nem mutatott az előző évekhez hasonló jelentős fluktuációt a 2024. első félévében, így az újonnan kötött ügyleteken nem keletkezett a tavalyi év végi kifutott pozíciókhoz mérhető nagyságrend, így az ezekhez az ügyletekhez kapcsolódó, a Csoport által bankok részére fizetett, margin call összege jelentősen csökkent.

Szállító és egyéb nem származékos pénzügyi kötelezettségek

Szállító és egyéb nem származékos pénzügyi kötelezettségek (M Ft-ban)	2024.06.30. nem auditált	2023.12.31. auditált
Elhatárolások	207 056	173 338
Szállítói tartozás	163 697	368 301
Beárazódott fedezeti ügyletek	53 014	85 590
Határidős ügyletekkel kapcsolatosan és egyéb okokból kapott óvadék, letét	30 626	34 517
Kapcsolt termelés szerkezet átalakítási díjhoz kapcsolódó kötelezettség	10 761	14 258
Rövid lejáratú pénzügyi lízing	8 520	8 026
KÁT és prémium elszámolásból eredő kötelezettség	110	2 692
Egyéb	967	2 031
Összesen	474 751	688 753

A szállítói és egyéb nem származékos pénzügyi kötelezettségek 214 002 M Ft-os csökkenését nagyrészt a szállítói tartozások és az elhatárolások 170 886 M Ft-tal történő csökkenése okozta az előző évhez képest, mely döntően a földgáz nagykereskedelemhez kapcsolódó ügyletváltozásból ered (109 739 M Ft).

18. Üzleti kombinációk

a) A Sysco-Lux Kft. akvizíciója

2024. január 1-től a fényforrások kis- és nagykereskedelmével valamint világítástechnikai és mérnöki szolgáltatások nyújtásával foglalkozó Sysco-Lux Kft. a konszolidációba teljes körűen bevont leányvállalat lett az MVM Csoporton belül. A társaság 60%-os részesedését 2022 novemberében szerezte meg az MVM Optimum Zrt., majd 2023 decemberében 100%-ban az MVM Csoport tulajdonába került, miután az MVM Lumen Kft. megvásárolta a magánszemély tulajdonosok fennmaradó 40%-os részesedését.

Az akvizícióhoz kapcsolódóan Egyéb működési ráfordításként 29 M Ft költséget számolt el a Csoport, amelynek túlnyomó része üzleti és műszaki tanácsadásból adódik.

Az akvizícióval kapcsolatos főbb adatokat az alábbi táblázat tartalmazza:

adatok M Ft-ban	Sysco-Lux Kft.
Kifizetett ellenérték (pénzeszköz) (A)	1 177
Pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékesek	-95
Nettó pénzmozgás	1 082

A leányvállalat egyéb eszközei és kötelezettségei:	
Ingtatlanok, gépek és berendezések	22
Készletek	79
Vevői és egyéb nem származékos pénzügyi eszközök	251
Egyéb nem pénzügyi eszközök	7
Tényleges adó követelés	1
Eszközök (1)	360

Egyéb hosszú lejáratú pénzügyi kötelezettségek	5
Rövid lejáratú hitelek és kölcsönök	2
Szállítói és egyéb nem származékos pénzügyi kötelezettségek	193
Rövid lejáratú munkavállalói juttatásokkal kapcsolatos kötelezettségek	7
Tényleges adó kötelezettség	1
Egyéb rövid lejáratú nem pénzügyi kötelezettségek	96
Kötelezettségek (2)	304

Nettó eszközérték pénzeszköz nélkül (1-2)	56
Nettó eszközérték pénzeszközzel (B)	151
Goodwill (A)-(B)	1 026

**MVM Energetika Zártkörűen Működő Részvénytársaság
és leányvállalatai Évközi Tömörített Konszolidált Pénzügyi Kimutatásai
a 2024. június 30-án végződő időszakra vonatkozóan
(az összes adat millió Ft-ban, kivéve, ha másképpen van jelölve)**

A konszolidációba történő bevonást követően 2024. június 30-ig a Sysco-Lux Kft. összesen 516 M Ft árbevételt realizált, adózott eredmény szintjén az akvizíció után 73 M Ft nyereséget ért el.

b) A "4D Energetika" Kft. akvizíciója

2024 januárjában az MVM Zöld Generáció Zrt. a megújuló energia portfólió bővítés újabb lépéseként megvásárolta a fotovoltaikus erőmű üzemeltetésével foglalkozó "4D Energetika" Kft. 100%-os üzletrészét.

Az akvizícióval kapcsolatos adatokat az alábbi táblázat tartalmazza:

adatok M Ft-ban	"4D Energetika" Kft.
Kifizetett ellenérték (pénzeszköz) (A)	17 017
Pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékesek	-1 133
Átvállalt tulajdonosi kölcsön	2 439
Nettó pénzmozgás	18 323

A leányvállalat egyéb eszközei és kötelezettségei:	
Ingatlanok, gépek és berendezések	26 826
Egyéb immateriális javak	1
Készletek	65
Vevői és egyéb nem származékos pénzügyi eszközök	307
Egyéb nem pénzügyi eszközök	677
Tényleges adó követelés	50
Eszközök (1)	27 926

Hosszú lejáratú hitelek és kölcsönök	11 321
Rövid lejáratú hitelek és kölcsönök	622
Szállítói és egyéb nem származékos pénzügyi kötelezettségek	50
Tényleges adó kötelezettség	4
Egyéb rövid lejáratú nem pénzügyi kötelezettségek	45
Kötelezettségek (2)	12 042

Nettó eszközérték pénzeszköz nélkül (1-2)	15 884
Nettó eszközérték pénzeszközzel (B)	17 017

A konszolidációba történő bevonást követően 2024. június 30-ig a "4D Energetika" Kft. összesen 1 603 M Ft árbevételt realizált, adózott eredmény szintjén az akvizíció után 519 M Ft nyereséget ért el.

c) Az MVM Émász Áramhálózati Kft. akvizíciójához kapcsolódó utólagos korrekció

2021 augusztusában az MVM Zrt. 100%-os tulajdonába került az MVM Émász Áramhálózati Kft., melynek elsődleges feladata a villamos energiának az elosztóhálózatokon történő továbbítása, a fogyasztókhoz történő eljuttatása, valamint az ezzel összefüggő szolgáltatások nyújtása. Az ügylet a 2019. október 3-án az MVM Zrt. és az E.ON Beteiligungen GmbH által aláírt átfogó keretmegállapodás utolsó lépése volt.

Az akvizícióhoz kapcsolódó informatikai leválasztás költségeinek megnövekedése miatt utólagos vételár korrekcióban állapodtak meg a felek még a tranzakció zárását megelőzően, melynek eredményeként 2024-ben az eladóval szemben **500 M Ft** rövid lejáratú követelést vett fel az MVM Csoport a Vevői és egyéb nem származékos pénzügyi eszközök mérlegsoron, ezzel növelve a korábban elszámolt negatív goodwill összegét.

19. Független kötelezettségek és elkötelezettségek

Garanciák

Az MVM Csoport ki van téve annak a kockázatnak, hogy 2024. június 30-án az alábbi garanciákat hívják le tőle.

Megnevezés	Összeg	Pénznem
Adott bankgaranciák	41,43	M CNY
Adott bankgaranciák	2,05	M CZK
Adott bankgaranciák	45,78	M EUR
Adott bankgaranciák	1 598,97	M HUF
Adott bankgaranciák	1,86	M RON

Ezeket a garanciákat bankok adták az MVM Csoport tagvállalatai nevében a Csoport bizonyos szerződéses kötelezettségeinek biztosítékeként.

A táblázat a jó teljesítési, teljesítési, jótállási, szavatossági, valamint a rendelkezésre állási (nem fizetési jellegű) garanciákat mutatja be devizanemenként. A bemutatott adott bankgaranciák jellege szerinti megbontásakor a teljesítési garanciák értéke a meghatározó.

Az MVM Csoport eddig eleget tett szerződéses kötelezettségeinek, 2024. I. félévében nem került sor ilyen jellegű garanciák lehívására, és várhatóan a jövőben sem fog ilyen történni.

Peres ügyek

A Csoport tagjai szokásos működésük során több peres ügyben is érintetté váltak. A perek vagy peres fenyegettségek várható megtérítési igényeinek értéke – melyekben a Csoport tagjai alperesként vesznek részt vagy vehetnek részt a jövőben – 16 186 M Ft, amelyre 4 424 M Ft céltartalék került megképzésre.

Egyéb mérlegen kívüli kötelezettségek

Amennyiben a 2024-2035. évekre megkötött gázbeszerzési szerződésekben rögzített teljes átvételi kötelezettséget megszegné a Csoport, a fizetendő maximális kötbér (jelenlegi árpremisszák alapján számolva) 9 864 Mrd Ft lenne.

Az LNG beszerzési és a RWE-vel kötött gázbeszerzési szerződésekkel kapcsolatban jelenleg nem számol fizetendő kötbérral a Csoport, mivel várakozása alapján a fizetendő kötbért fedezni fogja a szállítók számára az alternatív értékesítési lehetőségéből befolyó (átírányítási és egyéb költségekkel csökkentett) bevételek, mely kompenzációra lehetőséget nyújtanak a szerződéses feltételek.

20. Kapcsolt felek

Az MVM Csoport kapcsolt felei az alábbi társaságok és személyek:

- A Magyar Állam (mint tulajdonos)
- A Magyar Állam többségi tulajdonában lévő intézmények és társaságok
- Az MVM Csoport társult és közös vezetésű vállalkozásai
- Az MVM Csoport kulcspozícióban lévő vezetői

A Csoport több tagvállalata is folytat ügyleteket olyan külső partnerekkel, melyekben a magyar állam jelentős befolyással rendelkezik.

Az alábbi tranzakciók volumenük tükrében egyedileg jelentősnek minősülnek:

- Az MVM Csoport villamos energiát, és földgázt értékesít a Magyar Állam Vasutak Zrt.-nek (az előző év azonos időszakához viszonyított csökkenés 41 154 M Ft), a Magyar Posta Zrt.-nek (a csökkenés 4 103 M Ft),
- Az MVM Csoport a NISZ Zrt. részére hálózathasználattal, bérelt vonali szolgáltatással és integrált távközlési szolgáltatásnyújtással kapcsolatos bevételeket számolt el (az előző év azonos időszakához viszonyított növekedés 1 837 M Ft).
- A Magyar Posta Zrt. szolgáltatásait a Csoport több tagvállalata is igénybe veszi (az előző év azonos időszakához viszonyított növekedés 2 005 M Ft).
- A beszámoló fordulónapjáig a Nemzeti Sportügynökség Nonprofit Zrt., a Győr-Sopron-Ebenfurti Vasút Zrt., és a Magyar Közút Nonprofit Zrt. részére villamos energia, és földgáz értékesítés történt (az előző év azonos időszakához viszonyított csökkenés 622 M Ft).

21. Szegmens információk

2024 I. félévében az MVM Csoport igazgatósága a napi operatív és stratégiai elemzések során a cégcsoportba tartozó 9 legnagyobb tagvállalat eredményességét vizsgálja, melyek az alábbiak:

- MVM Partner Zrt.
Villamosenergia-kereskedelem
- MVM CEEnergy Zrt.
Gázkereskedelem
- MAVIR Zrt.
Rendszerirányítás, hálózatfejlesztés, villamosenergia-piaci integráció
- MVM Paksi Atomerőmű Zrt.

- Villamosenergia-termelés*
- Magyar Földgáztároló Zrt.
- Földgáztárolás*
- MVM Zrt.
- Stratégiai holding, csoportintegrációs tevékenység*
- MVM Next Energiakereskedelmi Zrt.
- Földgáz- és villamos energia-kiskereskedelem*
- MVM Mátra Energia Zrt.
- Villamosenergia-termelés saját tulajdonú bányákból kiemelt lignit üzemanyagból*
- innogy Energie s.r.o
- Földgáz- és villamos energia-kiskereskedelem*

A vizsgált tagvállalatok köre 2023 I. félévéhez képest nem bővült.

A működési és stratégiai elemzések a Csoport kilenc kiemelt tagvállalati adatának felhasználásával valósulnak meg, melyek együttesen meghatározó részét képezik a csoportszintű teljesítménynek.

A Csoport vezetősége a döntéshozatali folyamatokban rendszeresen vizsgálja az egyes kiemelt tagvállalatok csoport célokra készült IFRS-esek szerint készített pénzügyi kimutatásait.

Az egyes vállalkozások közötti, csoporton belüli tranzakciók jelentős mértékűek, elsősorban az MVM Paksi Atomerőmű Zrt., az MVM Partner Zrt., a Magyar Földgáztároló Zrt., az MVM Next Energiakereskedelmi Zrt., az MVM CEEnergy Zrt. valamint a MAVIR ZRt. kapcsolatában.

MVM Energetika Zártkörűen Működő Részvénytársaság
és leányvállalatai Évközi Tömörített Konszolidált Pénzügyi Kimutatásai
a 2024. június 30-án végződő időszakra vonatkozóan
(az összes adat millió Ft-ban, kivéve, ha másképpen van jelölve)

(M Ft-ban)	2024.06.30 – nem auditált												
	MVM Partner Zrt.	MVM CEEnergy Zrt.	MAVIR Zrt.	MVM Paksi Atomerőmű Zrt.	MVM Zrt.	Magyar Földgáztároló Zrt.	MVM Next Energia-kereskedelmi Zrt.	Mátrai Erőmű Zrt.	innogy Energie s.r.o	Minden egyéb szegmens	ÖSSZESEN	Szegmensek közötti kiszűrések, konszolidációs módosítások	IFRS konszolidált adat
Harmadik félnek történő értékesítés	92 916	451 657	149 410	701	63	686	750 358	4 534	409 029	296 873	2 156 227	-	2 156 227
Szegmensek közötti értékesítés	566 917	328 716	42 314	115 250	17 542	20 985	26 416	70 721	31 107	460 016	1 679 984	-1 679 984	-
Egyéb működési bevétel	24	358 791	493	617	62	1 102	43 911	16 906	1 319	32 003	455 228	-1 140	454 088
Összes működési ráfordítás	-576 763	-1 020 792	-129 265	-133 406	-24 501	-10 211	-808 420	-88 483	-427 460	-735 961	-3 955 262	1 673 794	-2 281 468
Értékcsökkenés és amortizáció	-171	-104	-12 665	-54 141	-342	-3 296	-971	-7 977	-409	-39 350	-119 426	-2 171	-121 597
Értékvesztés képzés és feloldás	-2 097	-3 145	-211	-79	-34	0	-4 609	-15	-1 064	-1 644	-12 898	-967	-13 865
Működési eredmény	83 094	118 372	62 952	-16 838	-6 834	12 562	12 265	3 678	13 995	52 931	336 177	-7 330	328 847
Pénzügyi bevétel	14 115	18 176	9 605	2 119	424 439	4 826	17 586	2 404	19 972	42 567	555 809	-398 717	157 092
Pénzügyi ráfordítás	-7 354	-32 951	-5 332	-5 893	-226 634	-4 405	-28 701	-1 448	-12 164	-24 639	-349 521	152 415	-197 106
Társult és közös vezetésű vállalkozásoktól származó eredmény	0	0	0	0	10 809	0	178	0	0	1	10 988	-1 341	9 647
Adózás előtti eredmény	89 855	103 597	67 225	-20 612	201 780	12 983	1 328	4 634	21 803	70 860	553 453	-254 973	298 480
Nyerésadófizetési kötelezettség	-38 027	-8 906	-1 186	-10 011	-402	-1 263	-7 178	-2 374	-6 094	-17 632	-93 073	16 640	-76 433

MVM Energetika Zártkörűen Működő Részvénytársaság
és leányvállalatai Évközi Tömörített Konszolidált Pénzügyi Kimutatásai
a 2024. június 30-án végződő időszakra vonatkozóan
(az összes adat millió Ft-ban, kivéve, ha másképpen van jelölve)

(M Ft-ban)	2024.06.30 – nem auditált												
	MVM Partner Zrt.	Magyar Földgáz-kereskedő Zrt.	MAVIR ZRt.	MVM Paksi Atomerőmű Zrt.	MVM Zrt.	Magyar Földgáz-tároló Zrt.	MVM Next Energia-kereskedelmi Zrt.	Mátrai Erőmű Zrt.	innogy Energie s.r.o	Minden egyéb szegmens	ÖSSZESEN	Szegmensek közötti kiszűrések, konszolidációs módosítások	IFRS konszolidált adat
Eszközök	1 407 030	665 019	736 212	861 978	3 740 168	216 821	820 439	209 967	400 519	2 227 624	11 285 777	-4 883 786	6 401 991
<i>Társult- és közös vezetésű vállalkozásban lévő részesedések</i>	0	30 549	0	0	193 844	0	360	0	0	277	225 030	-18 689	206 341
<i>Beruházások</i>	1	0	72 857	113 676	2 042	9 136	9	4 758	3	85 855	288 337	-20 150	268 187
Kötelezettségek	1 338 626	507 473	395 044	190 154	2 461 785	130 157	723 607	103 288	309 250	1 076 820	7 236 204	-2 809 712	4 426 492

MVM Energetika Zártkörűen Működő Részvénytársaság
és leányvállalatai Évközi Tömörített Konszolidált Pénzügyi Kimutatásai
a 2024. június 30-án végződő időszakra vonatkozóan
(az összes adat millió Ft-ban, kivéve, ha másképpen van jelölve)

(M Ft-ban)	2023.06.30 – nem auditált												Szegmensek közötti kiszűrések, konszolidációs módosítások	IFRS konszolidált adat
	MVM Partner Zrt.	MVM CEEnergy Zrt.	MAVIR ZRt.	MVM Paksi Atomerőmű Zrt.	MVM Zrt.	Magyar Földgáztároló Zrt.	MVM Next Energia-kereskedelmi Zrt.	Mátrai Erőmű Zrt.	innogy Energie s.r.o	Minden egyéb szegmens	ÖSSZESEN			
Harmadik félnek történő értékesítés	84 904	371 972	203 255	884	37	3 782	1 239 976	4 013	505 207	355 521	2 769 551	-	2 769 551	
Szegmensek közötti értékesítés	958 932	534 174	65 537	100 428	18 639	20 558	64 511	73 117	37 172	622 410	2 495 478	-2 495 478	-	
Egyéb működési bevétel	58	580 084	1 023	608	1 380	4 734	73 941	38	57 110	97 356	816 332	10 861	827 193	
Összes működési ráfordítás	-918 391	-1 464 472	-175 650	-144 073	-21 562	-20 816	-1 325 364	-64 174	-523 232	-1 031 714	-5 689 448	2 473 066	-3 216 382	
Értékcsökkenés és amortizáció	-144	-78	-11 194	-69 653	-484	-2 997	-765	-4 748	-800	-33 981	-124 844	-7 812	-132 656	
Értékvesztés képzés és feloldás	47	23	102	-87	-16	0	-4 378	-10	-323	-2 932	-7 574	-82	-7 656	
Működési eredmény	125 503	21 758	94 165	-42 153	-1 506	8 258	53 064	12 994	76 257	43 573	391 913	-11 551	380 362	
Pénzügyi bevétel	12 559	21 396	12 123	994	700 749	1 865	51 517	1 346	70 876	58 072	931 497	-641 681	289 816	
Pénzügyi ráfordítás	-63 567	-40 289	-15 448	-9 675	-485 477	-8 207	-50 504	-5 561	-83 367	-50 897	-812 992	435 226	-377 766	
Társult és közös vezetésű vállalkozásoktól származó eredmény	0	0	0	0	9 634	0	0	0	0	0	9 634	-29 366	-19 732	
Adózás előtti eredmény	74 495	2 865	90 840	-50 834	223 400	1 916	54 077	8 779	63 766	50 748	520 052	-247 372	272 680	
Nyerésadófizetési kötelezettség	-36 288	0	-983	-4 200	-408	-1 331	-13 069	-2 022	-21 321	-12 083	-91 705	28 515	-63 190	

**MVM Energetika Zártkörűen Működő Részvénytársaság
és leányvállalatai Évközi Tömörített Konszolidált Pénzügyi Kimutatásai
a 2024. június 30-án végződő időszakra vonatkozóan
(az összes adat millió Ft-ban, kivéve, ha másképpen van jelölve)**

(M Ft-ban)	2023.12.31 – auditált												
	MVM Partner Zrt.	Magyar Földgáz-kereskedő Zrt.	MAVIR ZRT.	MVM Paksi Atomerőmű Zrt.	MVM Zrt.	Magyar Földgáz-tároló Zrt.	MVM Next Energia-kereskedelmi Zrt.	Mátrai Erőmű Zrt.	innogy Energie s.r.o	Minden egyéb szegmens	ÖSSZESEN	Szegmensek közötti kiegészítések, konszolidációs módosítások	IFRS konszolidált adat
Eszközök	1 251 278	1 052 753	587 669	1 001 129	4 902 669	220 586	1 092 351	180 287	503 841	2 299 697	13 092 260	-6 066 808	7 025 452
Társult- és közös vezetésű vállalkozásban lévő részesedések	0	27 754	0	0	193 844	0	360	0	0	277	222 235	-17 824	204 411
Beruházások	0	0	52 851	109 110	1 288	8 470	1	6 261	0	67 497	245 478	-12 638	232 840
Kötelezettségek	1 115 833	1 094 008	292 308	182 636	3 501 938	128 751	999 923	75 743	463 020	1 223 843	9 078 003	-3 989 277	5 088 726

22. A beszámolási időszak vége utáni jelentős események

Az MVM Csoport részesedést vásárol a világ egyik legnagyobb mélytengeri földgázmezőjében

2024. június 5-én az MVM Csoport megállapodást kötött az azerbajdzsáni állami tulajdonú Southern Gas Corridor CJSC-vel (SGC) az Azerbajdzsán területén lévő Shah Deniz tengeri földgáz- és kondenzátum mező termelési megosztási megállapodás 5%-os részesedésének megszerzéséről, és további 4%-os részesedés megvásárlásáról az Azerbaijan Gas Supply Company-ban (AGSC), a Shah Deniz gáz- és kondenzátum mezőről termelt földgáz kizárólagos értékesítésére és szállítására létrehozott kereskedő társaságában.

Az 1999-ben feltárt Shah Deniz a világ egyik legnagyobb földgázmezője, amely a Kaszpi-tenger mélytengeri talapzatán, Bakutól 70 km-re délkeletre található. A Shah Deniz egy nem társasági formában működő, jogi személyiséggel nem rendelkező partnerség, amelyet a mindenkori tulajdonosok megbízása alapján a BP üzemeltet.

A Shah Deniz évente körülbelül 29 milliárd köbméter földgázt és körülbelül 60 millió hordó kondenzátumot képes kitermelni. A földgázmező igen jelentős szénhidrogéntartalommal rendelkezik és közel 20 éve stabilan és megbízhatóan termel. Összesen több mint 218 milliárd köbméter földgázt és 371 millió hordó kondenzátumot termelt eddig ki a kezdetek óta.

A mélytengeri mezőről származó földgázt az AGSC kereskedő cég hosszú távú megállapodások alapján értékesíti és szállítja azeri, grúz, török és európai partnereknek csővezetékeken keresztül.

Az MVM Csoport a Shah Deniz gázmezőben történő részesedésszerzésével az SGC mellett olyan világvezető energetikai nagyvállalatokkal működik majd együtt, mint a partnerségben tulajdonosként résztvevő BP (29,99%), a Lukoil (19,99%), a TPAO (19%) vagy a NICO (10%).

A tranzakció teljes mértékben illeszkedik az Európai Unió diverzifikációs törekvéseihez, a nemzeti energiasztratégiához és az MVM Csoport növekedési stratégiájához. A tranzakció zárása, azaz az MVM tulajdonba kerülése a zárási feltételek teljesülését követően, 2024. augusztus 30-án várható.

MVM Csoport zöld portfóliójának bővítése

Az MVM Csoport – nemrég publikált stratégiájával összhangban – folytatja megújuló energiatermelő portfóliójának bővítését: a 2024. május 17-én és 31-én aláírt megállapodások értelmében az MVM Zöld Generáció Zrt. további naperőműveket vásárol.

Az MVM Csoport birtokába a megkötött szerződésekkel összesen 249 MWp beépített teljesítményű naperőmű kerül. A tranzakcióval érintett erőművek négy lokációban, az ország eltérő környezeti tulajdonsággal rendelkező részein helyezkednek el, a naperőművek teljesítménye egyenként 3 MWp és 63 MWp között alakul. A tranzakció 2024. július 4-én zárult és az MVM Csoport tulajdonába került a Tatoonie SolarPark Kft., a Békés Solar Kft., Napraforco-Operation Kft., a Solar Engine Kft. és a Finasys Solarpark Kft.

MVM Energetika Zártkörűen Működő Részvénytársaság

Vezetőségi és üzleti jelentés

Budapest, 2024. augusztus 29.



TARTALOM

Konszolidált pénzügyi kimutatások	5
Az MVM Csoport konszolidált pénzügyi eredményei	6
Az MVM Csoport üzletágainak eredményei	14
A vezetőség beszámolója és jelentése	26
Az MVM Csoport helyzete, aktuális események	27
Az MVM Csoport üzleti környezete	28
Az MVM Csoport céljai és stratégiai kitekintése	32
Az MVM Csoport főbb kockázatai	34
Felelősségvállalási nyilatkozat	38

AZ MVM CSOPORT BEMUTATÁSA

Általános információk

Az MVM Energetika Zártkörűen Működő Részvénytársaság (a továbbiakban MVM Zrt., Társaság vagy az Anyavállalat) 1991. december 31-én alakult a jogelőd Magyar Villamos Művek Tröszt (a továbbiakban MVM Tröszt) átalakulásával. Az MVM Zrt. Magyarországon bejegyzett zártkörűen működő részvénytársaság, tulajdonosa a részvények 100%-át birtokló Magyar Állam, a Magyar Államot megillető részvények felett a tulajdonosi jogok és kötelezettségek összességét 2022. december 1-től az Energiaügyi Minisztérium gyakorolja.

Az MVM Zrt. székhelye: 1031 Budapest, Szentendrei út 207-209.

Az MVM Csoport tevékenysége

Az MVM Zrt. és az általa irányított társaságok együttesen (a továbbiakban MVM Csoport vagy Csoport) vertikálisan integrált, nemzeti energetikai vállalatcsoportot alkotnak, amelynek működése lefedi a teljes hazai energiaszektor. Az MVM Csoport erőművei, villamosenergia-átviteli hálózata segítségével, földgáz- és villamosenergia-elosztó hálózatával, valamint földgáz- és villamosenergia-kereskedelmi tevékenységével a magyar villamosenergia és gázpiac meghatározó résztvevője. Az MVM Csoport szerepet vállal a régió energetikájában is, kiemelten Csehország földgáz és villamosenergia kereskedelmi piacán az innogy Česká republika a.s. és leányvállalatain keresztül, valamint Magyarország biztonságos földgázellátásában négy földalatti gáztároló létesítményének üzemeltetésével.

VEZETŐSÉGI ÉS ÜZLETI JELENTÉS

Az MVM Energetika Zártkörűen Működő Részvénytársaság 2024. féléves konszolidált beszámolója azon Nemzetközi Számviteli Standardok (IFRS) szerint készült, melyek az Európai Unió (EU) által befogadásra kerültek. Az IFRS-t a Nemzetközi Pénzügyi Beszámolási Standardok Bizottság (IASB) és a Nemzetközi Pénzügyi Beszámolás Értelmező Bizottság (IFRS IC) által elfogadott standardok és értelmezések alkotják.

Az MVM Energetika Zártkörűen Működő Részvénytársaság (a továbbiakban „MVM Zrt.”) elkészítette, és ezúton közzéteszi a 2024. első félévre vonatkozó pénzügyi kimutatásaira vonatkozó összevont Vezetőségi és Üzleti jelentését, amellyel megfelel a

- 24/2008. (VIII. 15.) PM rendelet előírásainak a vezetőségi jelentés és felelősségvállalási nyilatkozat tekintetében.

Az MVM Zrt. Igazgatósága a 2024. I. félévre vonatkozó konszolidált féléves beszámolót 2024. augusztus 29-én tárgyalta és bocsájtotta közzétételre.

Budapest, 2024. augusztus 29.



Mátrai Károly Tamás
vezérigazgató



Fazekas László
gazdasági vezérigazgató-helyettes

Konszolidált pénzügyi kimutatások

2024H1

1. AZ MVM CSOPORT KONSZOLIDÁLT PÉNZÜGYI EREDMÉNYEI

1.1. Eredménykimutatás

MVM Csoport, konszolidált millió Ft	H1 2024 nem auditált	H1 2023 nem auditált	Változás	Változás %
MŰKÖDÉSI BEVÉTELEK	2 610 315	3 596 744	-986 429	-27%
Értékesítés nettó árbevétele	2 156 227	2 769 551	-613 324	-22%
Egyéb működési bevételek	454 088	827 193	-373 105	-45%
MŰKÖDÉSI RÁFORDÍTÁSOK	2 281 468	3 216 382	-934 914	-29%
Anyagjellegű ráfordítások	1 823 004	2 739 527	-916 523	-33%
Személyi jellegű ráfordítások	156 571	141 871	14 700	+10%
Értékcsökkenési leírás	121 597	132 656	-11 059	-8%
Céltartalékképzés és -feloldás	-8 642	-17 264	8 622	-50%
Értékvesztés képzés és -feloldás	13 865	7 656	6 209	+81%
KNPA befizetés	16 467	15 535	932	+6%
Egyéb működési ráfordítások	200 229	233 957	-33 728	-14%
Aktivált saját teljesítmények értéke	-41 623	-37 556	-4 067	11%
EBITDA	450 444	513 018	-62 574	-12%
MŰKÖDÉSI EREDMÉNY	328 847	380 362	-51 515	-14%
Pénzügyi eredmény	-40 014	-87 950	47 936	-55%
Társult vállalkozások eredménye	9 647	-19 732	29 379	-149%
ADÓZÁS ELŐTTI EREDMÉNY	298 480	272 680	25 800	+9%
Nyereségadó-ráfordítás	76 433	63 190	13 243	+21%
ADÓZOTT EREDMÉNY	222 047	209 490	12 557	+6%
Éves egyéb átfogó jövedelem	140 449	-227 868	368 317	-162%
TELJES ÁTFOGÓ JÖVEDELEM	362 496	-18 378	380 874	-2072%

Értékesítés nettó árbevétele

Az értékesítés nettó árbevétele 613,3 Mrd Ft-tal maradt el az előző évi értéktől, elsősorban a földgáz- és villamosenergia-piacon tapasztalható ármérséklődés hatására:

- A kiskereskedelmi villamosenergia-értékesítés (egyetemes szolgáltatói értékesítés nélkül) 228,4 Mrd Ft-tal csökkent, a nagykereskedelmi villamosenergia-értékesítés 46,7 Mrd Ft-tal nőtt. Az egyetemes szolgáltatói értékesítés 11,3 Mrd Ft-tal alacsonyabb. A villamosenergia elosztói bevételek 4,1 Mrd Ft-tal csökkentek.
- A villamos energia rendszerirányítói tevékenységből származó árbevétel 69,8 Mrd Ft-tal csökkent döntően az alacsonyabb tarifabevételek hatására.
- A földgázkereskedelmi tevékenységből származó árbevétel a piaci árak csökkenésével párhuzamosan 250,6 Mrd Ft-tal, a földgáz egyetemes szolgáltatói értékesítés 89,8 Mrd Ft-tal alacsonyabb a mennyiség és az értékesítési átlagár csökkenése hatására.
- A földgáz tárolói bevételek 3,1 Mrd Ft-tal növekedtek döntően a magasabb tarifa következtében. A földgáz elosztói bevételek 0,2 Mrd Ft-tal magasabbak.
- A hőértékesítés bevétele 17,3 Mrd Ft-tal csökkent, a gazdasági, mérnöki és egyéb szolgáltatások bevétele 3,8 Mrd Ft-tal, a hálózat- és technológiai szerelés árbevétele 4,3 Mrd Ft-tal növekedett.

Az egyéb működési bevételek 373,1 Mrd Ft-tal alacsonyabbak. A támogatások összege 348,1 Mrd Ft-tal csökkent, elsősorban a rezsvédelmi szolgáltatás ellentételezésének alacsonyabb összege hatására. A 2023. évi tárolói saját földgáz átmeneti értékesítésének bázishatása és egyéb kisebb tételek további 25,0 Mrd Ft csökkenést okoztak.

Működési ráfordítások (értékcsökkenési leírás nélkül)

A villamos energia beszerzési költsége 349 Mrd Ft-tal, a földgáz beszerzési költsége 535,1 Mrd Ft-tal csökkent. A rendszerirányítói ráfordítások 38,1 Mrd Ft-tal alacsonyabbak az árak mérséklődése következtében.

Az erőművi anyagköltségek szintén az árak csökkenése hatására 10,3 Mrd Ft-tal alacsonyabbak. A karbantartási költségek 6,5 Mrd Ft-tal magasabbak.

Az egyéb anyagköltségek 9,4 Mrd Ft-tal magasabbak döntően a CO₂-kvóta kereskedelemhez köthetően.

A személyi jellegű ráfordítások növekménye 14,7 Mrd Ft, mely elsősorban a keresetfejlesztésnek, valamint az ügyfélszolgálati, támogató és nemzetközi területek létszámbővülésének köszönhető.

Az egyéb működési ráfordítások 33,7 Mrd Ft-tal maradtak el a bázisidőszaki értéktől. A hálózati és mérési veszteség, valamint a profilos eltérés költsége 29,2 Mrd Ft-tal, a korrekciós gáz és mennyiségi eltérés költsége 6,7 Mrd Ft-tal, az üzemeltetési és informatikai költségek 7,9 Mrd Ft-tal csökkentek. Költségnövekedést okozott azonban az EKR kötelezettség 6,0 Mrd Ft-tal, egyéb kisebb tételek összesen 4,1 Mrd Ft-tal magasabb összegben alakultak.

Az aktivált saját teljesítmények értéke 4,1 Mrd Ft-tal növelte az időszaki eredményt elsősorban az infrastruktúra szegmenshez köthetően.

A központi nukleáris alapba történő befizetések összege 0,9 Mrd Ft-tal magasabb.

A céltartalék képzés és feloldása 8,6 Mrd Ft-tal kedvezőtlenebb. A szerződéses és egyéb várható kötelezettségekre képzett céltartalékok feloldására 18,8 Mrd Ft-tal alacsonyabb összegben került sor, emellett a rekultivációs céltartalékok képzés és feloldása 0,7 Mrd Ft-tal kedvezőtlenebb. Ugyanakkor az erőmű- és bányabezárásra képzett céltartalékok képzés és feloldása 5,7 Mrd Ft-tal, az EKR kötelezettségekre képzett céltartalékok képzés és feloldása 3,2 Mrd Ft-tal, a radioaktív hulladékfeldolgozásra képzett céltartalékok képzés és feloldása 1,9 Mrd Ft-tal kedvezőbb.

Az értékvesztések összege 6,2 Mrd Ft-tal magasabb elsősorban a követelésekre elszámolt értékvesztések hatására.

EBITDA

A fentiek következtében az EBITDA 62,6 Mrd Ft-tal csökkent.

Értékcsökkenés

Az értékcsökkenési leírás összege 11,1 Mrd Ft-tal csökkent a Paksi Atomerőmű valós értéken kimutatott nukleáris technológiai eszközeinek átértékelése hatására, azonban az akvizíciók és a beruházások aktiválása növekedést okozott elsősorban a termelési és az infrastruktúra üzletágban.

Nettó pénzügyi eredmény

A nettó pénzügyi eredmény 47,9 Mrd Ft-os növekedését a származékos és derivatív ügyletek 64,7 Mrd Ft-tal kedvezőbb eredménye, valamint a 24,3 Mrd Ft-tal alacsonyabb nettó kamatfizetési kötelezettség okozta, csökkentő tételként hatott viszont a 41,0 Mrd Ft-tal kedvezőtlenebb árfolyameredmény.

Társult és közös vezetésű vállalkozásoktól származó eredmény

A társult és közös vezetésű vállalkozásoktól származó eredmény 29,4 Mrd Ft-tal nőtt a társult vállalkozások értékeléséből származó eredmény 28,0 Mrd Ft-tal történő növekedése és az 1,4 Mrd Ft-tal magasabb osztalékbevételek hatására.

Adófizetési kötelezettség

Az adófizetési kötelezettség 13,2 Mrd Ft-os növekedését a halasztott adó 12,2 Mrd Ft-tal, az energiaellátók jövedelemadó-elszámolásának 7,2 Mrd Ft-tal, valamint a külföldön megfizetett nyereségadó 1,4 Mrd Ft-tal magasabb értéke indokolja, melyet mérsékel a társasági adó és a külföldön megfizetett extraprofit adók 4,6 Mrd Ft-tal, az iparüzési adó 2,5 Mrd Ft-tal, valamint az innovációs járulék 0,4 Mrd Ft-tal alacsonyabb összege.

1.2. Cash-flow

MVM Csoport, konszolidált millió Ft	H1 2024 nem auditált	H1 2023 nem auditált	Változás	Változás %
Adózott eredmény	222 047	209 490	12 557	+6%
Értékcsökkenési leírás	121 597	132 656	-11 059	-8%
Egyéb változások	132 182	111 480	20 702	+19%
Működési tevékenységből származó cash flow működő tőke változás nélkül	475 826	453 626	22 200	+5%
Készletek változása	157 080	446 274	-289 194	-65%
Vevői és egyéb nem származékos pénzügyi eszközök változása	485 260	164 500	320 760	+195%
Szállítói és egyéb nem származékos pénzügyi kötelezettségek változása	-205 432	-605 194	399 762	-66%
Céltartalékok változása	35 604	15 105	20 499	+136%
Egyéb működő tőke változások	-43 801	-88 725	44 924	-51%
Fizetett nyereségadó	-126 881	-49 388	-77 493	+157%
Működési tevékenységből származó nettó cash flow	777 656	336 198	441 458	+131%
Kapott osztalék	3 614	3 850	-236	-6%
Kapott kamat	16 367	14 176	2 191	+15%
Ingatlanok, gépek, berendezések, immateriális javak beszerzése	-123 350	-134 809	11 459	-9%
Ingatlanok, gépek, berendezések, immateriális javak értékesítése	479	942	-463	-49%
Értékesítésre tartott befektetett eszközök értékesítése	1 415	29 268	-27 853	-95%
Fejlesztési célra kapott támogatás	34 264	25 243	9 021	+36%
Kölcsön nyújtás és visszafizetés	65	22	43	+195%
Leányvállalat és üzleti egység megszerzése, az átvett pénzeszközök levonása után	-19 405	-135	-19 270	+14 274%
Egyéb részesedés értékesítése	1	0	1	N/A
Társult vállalkozás és közös vezetésű vállalkozásban lévő részesedés beszerzése	-2 624	-3 229	605	-19%
Befektetési tevékenységből származó cash flow	-89 174	-64 672	-24 502	+38%
Fizetett osztalék	-15 068	-108 058	92 990	-86%
Fizetett kamat	-36 446	-52 432	15 986	-30%
Hitelek és kölcsönök felvétele	789 388	1 140 994	-351 606	-31%
Hitelek és kölcsönök törlesztése	-1 282 857	-1 442 785	159 928	-11%
Lízingkötelezettség törlesztése	-5 678	-4 861	-817	+17%
Nem ellenőrző részesedéssel folytatott tranzakció	345	0	345	N/A
Finanszírozási tevékenységből származó cash flow	-550 316	-467 142	-83 174	+18%
Nettó pénzeszköz és pénzeszköz egyenértékes változása	138 166	-195 616	333 782	-171%
Pénzeszköz és pénzeszköz egyenértékes állomány év elején	244 196	404 556	-160 360	-40%
Pénzeszköz árfolyamváltozásának hatása	1 148	-1 594	2 742	-172%
Pénzeszköz és pénzeszköz egyenértékes állomány év végén	383 510	207 346	176 164	+85%

A **működési cash-flow** +777,7 Mrd Ft egyenlegű pénzáramlást jelentett, mely az előző év azonos időszakához képest 441,5 Mrd Ft-tal magasabb. Az eltérést az alábbi okokra vezethető vissza:

- A működési eredmény 22,2 Mrd Ft-tal növelte a pénzeszközök állományát.
- A működő tőke változása +496,8 Mrd Ft eltérést okozott a működési cash-flow értékében:
 - a készletek változásának hatása -289,2 Mrd Ft, döntően a földgázkészletek beszerzéséhez kapcsolódóan, az előző év magasabb energiaárainak bázishatásából adódóan,
 - a vevő-szállító állományok, illetve a nem származékos pénzügyi követelések-kötelezettségek (tőzsdei és OTC ügyletekhez kapcsolódó letétek, óvadékok, előző évben kifizetett osztalékfelőleg) egyenlege +720,5 Mrd Ft.
- A magasabb fizetett adó -77,5 Mrd Ft-os eltérést indokol.

A **befektetési cash-flow** a pénzeszközök állományát 89,2 Mrd Ft-tal csökkentette. Az előző év azonos időszakához viszonyítva ez 24,5 Mrd Ft-tal magasabb pénzáramlást jelent, döntően a magasabb összegű részesedésvásárlás és az alacsonyabb fejlesztésre kapott támogatási összegek következtében.

A **finanszírozási cash-flow** egyenlege -550,3 Mrd Ft, amely az előző év azonos időszakánál 83,2 Mrd Ft-tal alacsonyabb, döntően a hitelfelvételek, kötvénykibocsátások és hiteltörlesztések egyenlege (-191,7 Mrd Ft), az alacsonyabb kamatköltségek (+16,0 Mrd Ft), valamint a fizetett osztalék alacsonyabb összege (+93,0 Mrd Ft) miatt.

1.3. Eszközök

MVM Csoport, konszolidált millió Ft	H1 2024 nem auditált	2023 auditált	Változás	Változás %
BEFEKTETETT ESZKÖZÖK	3 140 245	3 213 930	-73 685	-2%
Ingtatlanok, gépek, berendezések	2 464 322	2 520 947	-56 625	-2%
Befektetési célú ingatlanok	3 834	3 884	-50	-1%
Üzleti vagy cégérték	99 239	98 662	577	+1%
Egyéb immateriális javak	253 297	259 485	-6 188	-2%
Társult- és közös vezetésű vállalkozásban lévő részesedés	206 341	204 411	1 930	+1%
Egyéb részesedések	2 866	2 588	278	+11%
Hosszú lejáratra nyújtott kölcsönök és követelések	14 980	14 478	502	+3%
Származékos pénzügyi eszközök	44 045	27 099	16 946	+63%
Halasztott adó követelések	51 321	82 376	-31 055	-38%
FORGÓESZKÖZÖK	3 261 746	3 811 522	-549 776	-14%
Készletek	508 108	665 022	-156 914	-24%
Származékos pénzügyi eszközök	160 517	208 995	-48 478	-23%
Vevői és egyéb nem származékos pénzügyi eszközök	879 017	1 672 926	-793 909	-47%
Egyéb nem pénzügyi eszközök	1 215 711	929 855	285 856	+31%
Tényleges adó követelés	14 941	15 319	-378	-2%
Értékesítésre tartott befektetett eszközök	1 372	1 519	-147	-10%
Pénzeszközök és pénzeszköz egyenértékeseik	384 460	245 582	138 878	+57%
Elkülönített pénzeszközök	97 620	72 304	25 316	+35%
ESZKÖZÖK ÖSSZESEN	6 401 991	7 025 452	-623 461	-9%

Befektetett eszközök

A befektetett eszközök 2024. első félév végi állománya 3 140,2 Mrd Ft, amely 73,7 Mrd Ft-tal alacsonyabb az előző év végi értéknél. A csökkenést döntően a valós értéken kimutatott nukleáris technológiai eszközök átértékelése (-88,8 Mrd Ft), valamint a halasztott adó követelések (-31,1 Mrd Ft) csökkenése okozta. Emellett a földgáz- és villamosenergia-árak változásának következtében hosszú lejáratú commodity származékos ügyletek átértékelése 16,9 Mrd Ft-tal, az akvizált társaságok bevonása 26,8 Mrd Ft-tal növelte az eszközök értékét.

Forgóeszközök

A forgóeszközök 2024. első félév végi állománya 3 261,7 Mrd Ft, amely 549,8 Mrd Ft-tal alacsonyabb az előző év végi értéknél.

A készletállomány 156,9 Mrd Ft-tal alacsonyabb a földgázkészlet alacsonyabb értéke következtében.

A származékos pénzügyi eszközök értéke 48,5 Mrd Ft-tal alacsonyabb a származékos ügyletek rövid lejáratú állományának átértékelése miatt.

A vevői és egyéb nem származékos pénzügyi eszközök, valamint az egyéb nem pénzügyi eszközök változását főként a vevőkövetelések alacsonyabb egyenlege (-199,7 Mrd Ft), a tőzsdei és egyéb letétek alacsonyabb összege (-277,4 Mrd Ft), az osztalékkelőleg elszámolása (-309,0 Mrd Ft), valamint a villamosenergia- és földgázkereskedelmi tőzsdei és OTC ügyletekhez kapcsolódó magasabb követelésállomány (+293,7 Mrd Ft) befolyásolta.

A pénzeszközök záró állománya 384,5 Mrd Ft, amely az előző év végéhez képest 138,9 Mrd Ft-tal magasabb. Az elkülönített pénzeszközök záró állománya 25,3 Mrd Ft-tal magasabb az előző év végi értékhez viszonyítva, döntően a MAVIR ZRt. elkülönítetten kezelt pénzeszközeinek változása miatt.

1.4. Saját tőke és kötelezettségek

MVM Csoport, konszolidált millió Ft	H1 2024 nem auditált	2023 auditált	Változás	Változás %
SAJÁT TŐKE	1 975 499	1 936 726	38 773	+2%
Jegyzett tőke	849 379	849 379	0	0%
Tőketartalék	51 892	51 892	0	0%
Eredménytartalék	378 579	482 705	-104 126	-22%
Tartalékok	695 290	552 608	142 682	+26%
Ellenőrzést nem biztosító részesedés	359	142	217	+153%
KÖTELEZETTSÉGEK	4 426 492	5 088 726	-662 234	-13%
Hosszú lejáratú kötelezettségek	1 632 046	1 945 831	-313 785	-16%
Hosszú lejáratú hitelek és kölcsönök	1 081 268	1 333 217	-251 949	-19%
Hosszú lejáratú származékos pénzügyi kötelezettségek	34 035	71 850	-37 815	-53%
Hosszú lejáratú céltartalékok	133 457	128 332	5 125	+4%
Halasztott adó kötelezettség	305 188	336 494	-31 306	-9%
Hosszú lejáratú munkavállalói juttatásokkal kapcsolatos kötelezettségek	23 964	22 898	1 066	+5%
Egyéb hosszú lejáratú pénzügyi kötelezettségek	54 134	53 040	1 094	+2%
Rövid lejáratú kötelezettségek	2 794 446	3 142 895	-348 449	-11%
Rövid lejáratú hitelek és kölcsönök	135 587	329 883	-194 296	-59%
Rövid lejáratú származékos pénzügyi kötelezettségek	233 251	496 411	-263 160	-53%
Szállítói és egyéb nem származékos pénzügyi kötelezettségek	474 751	688 753	-214 002	-31%
Rövid lejáratú céltartalékok	89 881	55 663	34 218	+61%
Rövid lejáratú munkavállalói juttatásokkal kapcsolatos kötelezettségek	27 367	32 188	-4 821	-15%
Tényleges adó kötelezettség	139 209	173 988	-34 779	-20%
Egyéb rövid lejáratú nem pénzügyi kötelezettségek	1 694 400	1 366 009	328 391	+24%
SAJÁT TŐKE ÉS KÖTELEZETTSÉGEK ÖSSZESEN	6 401 991	7 025 452	-623 461	-9%

Saját tőke

A saját tőke 2024. féléves értéke 1 975,5 Mrd Ft, amely 38,8 Mrd Ft-tal magasabb az előző év végi értékénél. A 2023. év eredménye után kifizetett osztalék (-324,0 Mrd Ft), a 2024. I. féléves eredménye (+222,0 Mrd Ft), valamint döntően a nyitott, fedezeti elszámolásba bevont fedezeti ügyletek és az eszközök valós értékelésének következtében a tartalékok (+142,7 Mrd Ft) növekedésének együttes hatására.

Hosszú lejáratú kötelezettségek

A hosszú lejáratú kötelezettségek értéke 313,8 Mrd Ft-tal alacsonyabb az előző év végéhez képest. A változást döntően a hosszú lejáratú hitelek és kölcsönök állományának csökkenése okozza (-251,9 Mrd Ft) az USD kötvénykibocsátás, valamint a hiteltörlesztések együttes hatására, valamint további eltérést okoz az alacsonyabb halasztott adó kötelezettség (-31,3 Mrd Ft) és a származékos ügyletek hosszú lejáratú állományának átértékelése (-37,8 Mrd Ft).

A hosszú lejáratú céltartalékok záró értéke közel azonos szinten alakult, 5,1 Mrd Ft-tal magasabb az előző év végéhez viszonyítva.

Rövid lejáratú kötelezettségek

A rövid lejáratú kötelezettségek értéke 348,4 Mrd Ft-tal alacsonyabb az előző év végi értékhez képest.

Az eltérést döntően a rövid lejáratú hitelek és kölcsönök állományának (-194,3 Mrd Ft), a származékos ügyletek rövid lejáratú állományának (-263,2 Mrd Ft), az adófizetési kötelezettségek (-83,5 Mrd Ft) és a szállító és anyagjellegű ráfordítások elhatárolás állományának (-80,7 Mrd Ft) csökkenése, valamint a villamosenergia- és földgázkereskedelmi tőzsdei és OTC ügyletekhez kapcsolódó magasabb kötelezettségállomány (+322,6 Mrd Ft) okozta.

1.5. Beruházások és befektetések

MVM Csoport, konszolidált millió Ft	H1 2024 nem auditált	H1 2023 nem auditált	Változás	Változás %
Beruházások ¹	119 206	125 253	-6 047	-5%
Befektetések	22 029	3 364	+18 665	+555%
FEJLESZTÉSEK ÖSSZESEN	141 235	128 617	+12 618	+10%

Beruházások

Az MVM Csoport 2024 első félévében 119,2 Mrd Ft beruházást valósított meg, amely az előző év azonos időszakánál 6,0 Mrd Ft-tal alacsonyabb. A beruházások főbb tételei az alábbiak voltak:

- az MVM Paksi Atomerőmű Zrt. nukleáris üzemanyagbeszerzése, szintentartó és irányítástechnikai beruházásai, rendszeres célzott biztonsági felülvizsgálatai, valamint az üzemidőhosszabbítás előkészítéséhez kapcsolódó beruházások,
- az MVM Mátra Energia Zrt. erőművi működés fenntartásához elengedhetetlenül szükséges beruházásai,
- a MAVIR ZRt. üzembiztonsági és hálózatfejlesztési beruházásai, valamint informatikai fejlesztései,
- a Magyar Földgáztároló Zrt. tárolói infrastruktúrához kapcsolódó beruházásai, valamint a párnagázcsere számviteli elszámolása,
- az elosztóhálózati társaságoknál (MVM Démász Áramhálózati Kft., MVM Émász Áramhálózati Kft., MVM Főgáz Földgázhálózati Kft., MVM Égáz-Dégáz Földgázhálózati Zrt.) az eszközstratégia és a fogyasztói igények szerint megvalósuló beruházások,
- az MVMI Zrt. alaptevékenységéhez kapcsolódó beruházások mellett az E.ON-tól átvett ügyfelek infrastruktúra-oldali integrációjához kapcsolódó beruházások.

Befektetések

Az MVM Csoport 2024 első félévében 22,0 Mrd Ft befektetést valósított meg, amely az előző év azonos időszakánál 18,7 Mrd Ft-tal magasabb. A legjelentősebb befektetések az alábbiak voltak:

- az MVM Zöld Generáció Zrt. megvásárolta a Tázlár határában lévő, 63 MW beépített teljesítményű napelemes erőművet.
- MVM CEEnergy Zrt. további befektetése az OGD Berettyóújfalu Koncessziós Kft.-ben.

¹ CO₂ kvóta nélkül, lízinghez kapcsolódó használati jog eszköz beszerzéssel

2. AZ MVM CSOPORT ÜZLETÁGAINAK EREDMÉNYEI

Az MVM Csoport üzleti szempontból hat fő üzleti egységre osztható:

- Termelés (villamosenergia- és hőenergia-termelés),
- Infrastruktúra (villamosenergia-átvitel, villamosenergia- és földgáz-elosztás, földgáztárolás)
- Nagykereskedelem (villamosenergia- és földgáz-nagykereskedelem)
- Kiskereskedelem és ügyfélkapcsolat (villamosenergia- és földgáz-kiskereskedelem, közvilágítás, e-mobilitás)
- Nemzetközi (csehországi, romániai és azerbajdzsáni operációk)
- Egyéb társaságok (holdingközpont, műszaki szolgáltatók, egyéb szolgáltatók)

Az elemzések alapja a tevékenységek egyedi hozzájárulása az MVM Csoport IFRS szerinti konszolidált eredményéhez.

Az egyes üzletágak árbevételei az alábbiak szerint alakultak a 2024. I-VI. havi időszakban:

ÉRTÉKESÍTÉS NETTÓ ÁRBEVÉTELE millió Ft	H1 2024 nem auditált	H1 2023 nem auditált	Változás	Változás %
Termelés	242 110	241 498	+612	+0%
Infrastruktúra	337 580	426 238	-88 658	-21%
Nagykereskedelem	1 538 746	2 121 158	-582 412	-27%
Kiskereskedelem és ügyfélkapcsolat	842 012	1 385 911	-543 899	-39%
Nemzetközi	449 820	553 776	-103 956	-19%
Egyéb	84 906	72 621	+12 285	+17%
Üzletágak közötti konszolidáció	-1 338 947	-2 031 651	+692 704	-34%
MVM Csoport, konszolidált	2 156 227	2 769 551	-613 324	-22%

Az egyes üzletágak EBITDA értékei az alábbiak szerint alakultak a 2024. I-VI. havi időszakban:

EBITDA millió Ft	H1 2024 nem auditált	H1 2023 nem auditált	Változás	Változás %
Termelés	69 898	58 626	+11 272	+19%
Infrastruktúra	129 301	148 699	-19 398	-13%
Nagykereskedelem	212 442	170 029	+42 413	+25%
Kiskereskedelem és ügyfélkapcsolat	13 721	58 395	-44 674	-77%
Nemzetközi	19 306	82 669	-63 363	-77%
Egyéb	8 398	7 082	+1 316	+19%
Üzletágak közötti konszolidáció	-2 622	-12 482	+9 860	-79%
MVM Csoport, konszolidált	450 444	513 018	-62 574	-12%

Az MVM Csoport 2024. I-VI. havi termelését és kereskedelmi tevékenységét jellemző kiemelt naturáliák:

Mutatószámok		H1 2024	H1 2023	Változás	Változás %
		nem auditált	nem auditált		
Villamosenergia-termelés	GWh	9 686	9 516	170	+2%
Hőtermelés	TJ	1 981	2 269	-288	-13%
Beépített villamos teljesítmény	MW	4 170	4 060	110	+3%
nukleáris	MW	2 027	2 027	0	0%
megújuló	MW	629	419	210	+50%
lignit, földgáz és egyéb	MW	1 514	1 614	-100	-6%
Villamosenergia-értékesítés	GWh	18 922	19 990	-1 068	-5%
Földgáz-értékesítés	GWh	75 958	65 887	10 071	+15%
Karbonsemleges villamosenergia-termelés	GWh	8 197	7 913	284	+4%
nukleáris	GWh	7 701	7 656	45	+1%
megújuló	GWh	496	257	239	+93%
Karbonsemleges villamosenergia-termelés	%	85	83	2	+2%

2.1. Termelés üzletág

Az MVM Paksi Atomerőmű Zrt. tulajdonában lévő Paksi Atomerőmű Magyarország legnagyobb erőműve. Az atomerőmű biztonságos, olcsó és környezetbarát villamosenergia-termelése több mint 30 éve biztosítja Magyarország villamosenergia-szükségletének jelentős hányadát.

Az MVM Zöld Generáció Zrt. célja, hogy a Nemzeti Energiastratégiával és az Európai Unió felé megfogalmazott nemzeti vállalásokkal összhangban a biztonságos, megbízható, környezettudatos és olcsó megújuló villamosenergia-termelés részarányát növelje. A megújuló erőművek MVM portfólióján belüli részarányának növelése a Megújuló Programok keretén belüli fejlesztéssel, akvizíciókkal és más alternatív megújuló energiatermelési lehetőségek (geotermia, biomassza, biogáz stb.) felkutatásával valósul meg. Az MVM Zöld Generáció Zrt. és leányvállalatai nap-, víz-, és szélerőmű egységekkel is rendelkeznek.

2020-ban került az MVM Csoport 100%-os tulajdonába az 1969 óta működő lignittüzelésű Mátrai Erőmű. A tüzelőanyagot Visonta és Bükkábrány bányák biztosítják külszíni fejtéssel.

Az MVM Balance Zrt. feladata gázturbinás erőművek üzemeltetése, a rendelkezésére álló villamos kapacitások és a termelt villamos- és hőenergia értékesítése. 2021. évben újraindításra került a 2014-ben leállított Miskolci Kombinált Ciklusú Erőmű, amely az elvégzett korszerűsítésnek köszönhetően megbízhatóan üzemel, illetve a szigorúbb EU-s környezetvédelmi szabályoknak is megfelel.

Az MVM Csoport aktív szereplő a távhőpiacon is, ahol korszerű technológiák megvalósításával szolgálja az adott régió távhőellátását Oroszlányban, Szolnokon, Tatabányán, Miskolcon és Észak-Budán.

A 70 éves múlttal rendelkező MVM ERBE Zrt. villamos- és hőenergia termelő egységek, villamos átviteli és elosztó hálózatok működtetéséhez szükséges projektek előkészítésben, tervezésében és megvalósításában vesz részt, illetve vállalja ezen tevékenységek teljes körű mérnökszolgálati munkáinak elvégzését.

Termelés millió Ft	H1 2024 nem auditált	H1 2023 nem auditált	Változás	Változás %
Értékesítés nettó árbevétele	242 110	241 498	+612	+0%
EBITDA	69 898	58 626	+11 272	+19%
Mutatószámok				
Villamosenergia-termelés (GWh)	9 661	9 474	+187	+2%
Hőenergia-termelés (TJ)	1 683	1 685	-2	-0%

Nukleáris termelés

A nukleáris alapú villamosenergia-termelésből származó EBITDA 9,5 Mrd Ft-tal haladta meg a bázisértéket.

Az értékesítés nettó árbevétele 17,4 Mrd Ft-tal növekedett döntően a villamosenergia-értékesítés egységárának növekedése hatására, melyet mérsékelte az alacsonyabb termelt mennyiség. Az egyéb bevételek összege 0,7 Mrd Ft-tal alacsonyabb egy 2023. évi csoporton belüli üzletágátadás egyszeri bázishatásaként. A karbantartási és anyagköltségek 1,1 Mrd Ft-tal, az üzemeltetési, alvállalkozói és egyéb költségek 3,5 Mrd Ft-tal emelkedtek, a személyi jellegű ráfordítások 3,5 Mrd Ft-tal magasabbak. A céltartalékok egyenlege 1,7 Mrd Ft-tal kedvezőbb, döntően a radioaktív hulladékfeldolgozásra képzett céltartalék változása hatására. A Központi Nukleáris alapba történő befizetés 0,9 Mrd Ft-tal magasabb.

Megújuló termelés

A megújuló kapacitások 210 MW-tal bővültek a bázisidőszakhoz viszonyítva, mely a fotovoltaikus erőművi kapacitás bővülésének köszönhető. Ezzel az MVM Csoport megújuló termelési portfóliója eléri a 629 MW beépített teljesítményt.

A megújuló villamosenergia-termelésből származó EBITDA 7,9 Mrd Ft-tal magasabb.

A villamosenergia-értékesítés árbevétele 9,2 Mrd Ft-tal növekedett elsősorban a magasabb értékesítési árak és kapacitásbővülés következtében növekvő naperóművi termelés hatására. Az egyéb bevételek 0,3 Mrd Ft-os növekményét a fejlesztési célú támogatások és kapott kötbérek magasabb összege okozza. Az üzemeltetési, működési költségek 1,6 Mrd Ft-tal emelkedtek.

Rugalmas villamosenergia-termelés és hőtermelés

A rugalmas villamosenergia-termelésből és hőtermelésből származó EBITDA 2,3 Mrd Ft-tal alacsonyabb a bázisidőszaki értéknél.

A hőértékesítés bevétele 14,9 Mrd Ft-tal csökkent az az alacsonyabb egységárak és értékesített mennyiség együttes következtében. A villamosenergia-értékesítés árbevétele 5,1 Mrd Ft-tal alacsonyabb az értékesített mennyiség és egységárak, valamint a rendszerszintű szolgáltatásokból származó bevétel csökkenése hatására. Az egyéb árbevételek összesen 0,6 Mrd Ft-tal mérséklődtek.

A hőártamogatás bevétele 3,2 Mrd Ft-tal alacsonyabb, mely a MEKH módszertana alapján kerül megállapításra. Az egyik gázturbina meghibásodása miatt kapott kártérítés egyszeri hatásként 2,1 Mrd Ft-tal növelte a tárgyidőszaki eredményt.

A tüzelőolaj- és földgázfelhasználás költsége 15,7 Mrd Ft-tal csökkent az alacsonyabb mennyiségű hő- és villamosenergia-termeléssel párhuzamosan, valamint a beszerzés egységárának csökkenése hatására. Az üzemeltetési és egyéb költségek 3,7 Mrd Ft-tal alacsonyabbak.

Szénalapú termelés

A tevékenységből származó EBITDA 5,7 Mrd Ft-tal alacsonyabb a bázisidőszaki értéknél.

A villamosenergia-értékesítés árbevétele 2,3 Mrd Ft-tal csökkent, melynek oka elsődlegesen az értékesített mennyiség csökkenése, melyet mérsékelte az egységárak növekedése. A hőtermelésből és egyéb tevékenységekből származó bevételek 1,1 Mrd Ft-tal magasabbak.

Az egyéb bevételek összege 16,8 Mrd Ft-tal magasabb a rendszerbiztonsági szolgáltatás ellentételezése hatására.

A termeléshez szükséges anyagbeszerzés költségei 9,4 Mrd Ft-tal növekedtek döntően a CO₂-kvóta magasabb egységára következtében. A személyi jellegű ráfordítások 0,9 Mrd Ft-tal magasabbak.

A céltartalékok egyenlege 10,9 Mrd Ft-tal kedvezőtlenebb elsősorban a rekultivációs és bányabezárási célra képzett céltartalékok hatására.

Egyéb tevékenységek

Az üzletágba tartozó egyéb tevékenységek EBITDA változása 1,0 Mrd Ft, melynek oka döntően a Vértesi Erőmű Zrt. kedvezőbb céltartalék-egyenlege.

Az üzletágon belüli konszolidációs hatások változása 0,9 Mrd Ft.

2.2. Infrastruktúra üzletág

A MAVIR ZRt. a magyar villamosenergia-rendszer átviteli rendszerirányítója, az átviteli hálózat tulajdonosa és üzemeltetője. A MAVIR ZRt. az MVM Csoport leányvállalataként, az EU irányelvnek megfelelő tevékenység-szétválasztási szabályok érvényesülését biztosító ITO modell szerint működik. A társaság feladata az országos energiarendszer teljesítmény-egyensúlyának fenntartása, a mérlegkörök tervektől való eltéréseinek kiegyenlítése. Biztosítja a villamosenergia-piac és a piacot segítő mérlegkörrendszer zavartalan működését, további bővítését és az egyenlő hozzáférést a rendszerhasználók számára.

A HUPX Zrt. a magyar villamosenergia-piac működtetője, alaptevékenysége a referenciaár, valamint a tőzsdei kereskedési felület biztosítása.

Az MVM Csoporthoz két villamosenergia- és két földgáz-elosztóhálózati társaság tartozik. Az MVM Démász Áramhálózati Kft. a Dél-Alföldön, az MVM Émász Áramhálózati Kft. Észak-Magyarországon, az MVM Főgáz Földgázhálózati Kft. Budapesten és 18 Budapest-közeli településen, az MVM Égáz-Dégáz Földgázhálózati Zrt. pedig Északnyugat-Magyarországon és a Dél-Alföldön üzemeltet elosztóhálózatot. A társaságok a hálózatok létesítésével, fejlesztésével, üzemeltetésével, karbantartásával és irányításával foglalkoznak.

A Magyar Földgáztároló Zrt. a legnagyobb magyar és az egyik legjelentősebb közép-európai gáztároló kapacitással bíró társaság. Négy telephelyén 4,3 Mrd m³ földgáztárolói kapacitással rendelkezik.

Infrastruktúra millió Ft	H1 2024 nem auditált	H1 2023 nem auditált	Változás	Változás %
Értékesítés nettó árbevétele	337 580	426 238	-88 658	-21%
EBITDA	129 301	148 699	-19 398	-13%
Mutatószámok				
Villamosenergia-átvitel (GWh)	19 963	20 030	-67	-0%
Villamosenergia-elosztás (GWh)	4 978	4 987	-9	-0%
Földgázelosztás (GWh)	14 907	16 674	-1 767	-11%
Földgáztárolói töltöttség (GWh)	33 473	26 581	+6 892	+26%
Földgáztárolói töltöttség (%)	73	56	+17	+30%

Villamosenergia-átvitel

A villamosenergia-átviteli tevékenység EBITDA-ja 29,6 Mrd Ft-tal csökkent.

A tevékenységből származó árbevétel 76,8 Mrd Ft-tal alacsonyabb. Az energiaszabályozási tételekből származó árbevétel 6,6 Mrd Ft-tal maradt el a bázisidőszaki értéktől, a tarifabevételek 70,6 Mrd Ft-tal csökkentek az alacsonyabb rendszerirányítói tarifa hatására, emellett a villamosenergia-forgalom is enyhén csökkent. A határkeresztező kapacitás értékesítésből származó árbevétel 3,1 Mrd Ft-tal alacsonyabb, egyéb tételek összesen 3,6 Mrd Ft árbevétel-növekedést okoztak.

Az egyéb működési bevételek 0,5 Mrd Ft-tal csökkentek.

A rendszerirányítói tevékenység költségei 48,1 Mrd Ft-tal csökkentek a villamosenergia-piacon tapasztalható árcsökkenés hatására, ugyanakkor a személyi jellegű ráfordítások 1,2 Mrd Ft-tal növekedtek, egyéb kisebb tételek összesen 0,8 Mrd Ft eredményjavulást okoztak.

Földgázelosztás

A földgázelosztási tevékenységből származó EBITDA 5,9 Mrd Ft-tal kedvezőbb.

Az értékesítés nettó árbevétele 0,5 Mrd Ft-tal alacsonyabb, mivel a volumencsökkenés hatását csak részben tudta ellensúlyozni a tarifanövekedés, egyéb bevételek 0,2 Mrd Ft-tal növekedtek.

A gázbeszerzés költségei 7,0 Mrd Ft-tal csökkentek, a karbantartási költségek 1,0 Mrd Ft-tal magasabbak, egyéb működési tételek növekménye 0,7 Mrd Ft. Az aktivált saját teljesítmények értéke 0,9 Mrd Ft-tal javította az időszaki eredményt.

Villamosenergia-elosztás

A villamosenergia-elosztási tevékenység EBITDA-ja 4,7 Mrd Ft-tal csökkent.

Az elosztói árbevétel 6,3 Mrd Ft-tal alacsonyabb döntően a tarifa csökkenése hatására. A maradékgörbe-eltérésre beszerzett villamos energia visszaértékesítéséből származó árbevétel 5,1 Mrd Ft-tal csökkent. Az egyéb működési bevételek 19,6 Mrd Ft-tal alacsonyabbak, mivel a bázisidőszakkal ellentétben tárgyidőszakban nem keletkezett rezsivédelmi támogatásból származó bevétel, emellett a fizetendő és kapott kompenzációk egyenlege is kedvezőtlenebb.

A beszerzett villamosenergia költsége 29,2 Mrd Ft-tal alacsonyabb. A karbantartási költségek 1,4 Mrd Ft-tal, a személyi jellegű ráfordítások 0,9 Mrd Ft-tal magasabbak, egyéb kisebb tételek összesen 0,6 Mrd Ft eredménycsökkenést okoztak.

Földgáztárolás

A tevékenységből származó EBITDA 4,6 Mrd Ft-tal haladta meg a bázisidőszaki értéket.

A tárolói bevételek 6,6 Mrd Ft-tal alacsonyabbak az egységárak és a mennyiség csökkenésének együttes hatására. A párnagázhoz köthető bevételek 1,7 Mrd Ft-tal alacsonyabbak, mivel a párnagázértékesítés mind mennyiségében, mind egységárában csökkent. A fellelt fejgáz értékesítése 1,0 Mrd Ft árbevételt eredményezett a bázisidőszakban, tárgyidőszakban ilyen bevétel nem keletkezett.

A villamos energia beszerzési költségei 3,4 Mrd Ft-tal, a földgáz beszerzési költségei 1,0 Mrd Ft-tal csökkentek, egyéb kisebb tételek összesen 0,2 Mrd Ft költségnövekedést okoztak.

A rekultivációs céltartalékok kamatlábváltozás hatására kedvezőbb egyenlege 9,7 Mrd Ft-tal növelte a tevékenység eredményét.

Távközlés

A tevékenységből származó EBITDA 1,6 Mrd Ft-tal haladta meg a bázisidőszaki értéket, melynek oka döntően az árbevétel növekedése.

Egyéb tevékenységek

Az üzletágba tartozó egyéb tevékenységek EBITDA változása 0,6 Mrd Ft.

Az üzletágon belüli konszolidációs hatások változása 2,2 Mrd Ft.

2.3. Nagykereskedelem üzletág

Az MVM Partner Zrt. a hazai villamosenergia-piac meghatározó szereplője, amely a beszerzéseket tekintve a legnagyobb termelői portfólióval rendelkezik, számos módon járul hozzá a hazai állandó áramellátáshoz. A vállalat az egyetemes szolgáltatókon keresztül látja el az egyetemes szolgáltatásra jogosult (főként lakossági) fogyasztók döntő részét, valamint a Magyarországgal határos regionális villamosenergia-kereskedelemben is szerepet vállal. A társaság Európa-szerte aktív kereskedelmi tevékenységet folytat, budapesti központján keresztül számos európai tőzsdén és OTC piacon van jelen.

Az MVM CEEnergy Zrt. a hazai földgáz nagykereskedelem vezető szereplője. A társaság az egyetemes földgázszolgáltató, valamint a földgázkereskedők legjelentősebb partnere a lakossági fogyasztók, kis- és középvállalatok megbízható földgázellátásában, emellett jelentős szerepet játszik a végfogyasztói piacon is, erőművek, távhőszolgáltatók és ipari ügyfelek partnereként. A társaság leányvállalatai révén növeli regionális piaci jelenlétét.

Nagykereskedelem millió Ft	H1 2024 nem auditált	H1 2023 nem auditált	Változás	Változás %
Értékesítés nettó árbevétele	1 538 746	2 121 158	-582 412	-27%
EBITDA	212 442	170 029	42 413	+25%
Mutatószámok				
Villamosenergia-értékesítés (GWh)	18 643	18 000	+643	+4%
Földgáz-értékesítés (GWh)	76 818	62 996	+13 822	+22%

Villamosenergia-nagykereskedelem

A korábbi évekre jellemző extrém magas volatilitás alacsonyabb szinten konszolidálódott 2024 első hat hónapjában. A villamos energia árának csökkenésben jelentős szerepet játszott a kvóta- és gázárak visszaesése, de a szokatlanul enyhe téli időjárás is érzékeltette hatását a kereslet csökkenésén keresztül a kínálat viszonylagos állandósága mellett.

A villamosenergia-nagykereskedelmi tevékenységből származó EBITDA 46,3 Mrd Ft-tal alacsonyabb a bázisidőszaki értéknél.

A villamosenergia-kereskedelemből származó árbevétel 393,0 Mrd Ft-tal csökkent, melyen belül az egyetemes szolgáltatók felé történő értékesítés 17,0 Mrd Ft-tal magasabb az egységárak és a mennyiség növekedésének együttes hatására. Az energiaszabályozási tételek bevétele 13,8 Mrd Ft-tal alacsonyabb.

Ezzel párhuzamosan a villamosenergia-beszerzés költségeiben 351,8 Mrd Ft, a kiegyenlítő energia költségeiben 6,3 Mrd Ft, a határkeresztesző kapacitás lekötési díjában 3,7 Mrd Ft csökkenés tapasztalható. Átmeneti hatásként jelentkezett az elhatárolásban szereplő kimenő számlákra elszámolt 2,1 Mrd Ft értékvesztés. Ugyanakkor az extraprofitadó fizetési kötelezettség 1,9 Mrd Ft-tal csökkent, egyéb kisebb tételek összesen 1,1 Mrd Ft eredménycsökkenést okoztak.

Földgáz-nagykereskedelem

A TTF árak tekintetében a holland tőzsde az év elején csökkenő trendet mutatott, majd februártól emelkedésnek indult, és azóta is a 30-40 eurós zónában mozog az árfolyam, amely valamivel kedvezőbb a bázisidőszaki árszintnél.

A földgáz-nagykereskedelmi tevékenység EBITDA-ja 95,0 Mrd Ft-tal magasabb a bázisidőszaki értéknél.

A földgázkereskedelemből származó árbevétel 312,9 Mrd Ft-tal alacsonyabb az egységárak és a forgalom csökkenése mellett, melyből az egyetemes szolgáltatói szegmens 2,5 TWh csökkenést képvisel. A földgáz beszerzési ára csökkenő mértékben, de továbbra is meghaladja az egyetemes szolgáltatói szegmensnek történő értékesítés átlagárát, mely a rezsivédelmi alapon keresztül kerül kompenzálásra. Az alacsonyabb beszerzési árak következtében csökkenő rezsivédelmi támogatás hatására az egyéb működési bevételek 221,9 Mrd Ft-tal maradtak el a bázisidőszaki értéktől.

A földgázbeszerzés költségei 655,2 Mrd Ft-tal csökkentek az alacsonyabb beszerzett mennyiség hatására.

A céltartalékok egyenlegének változása 17,5 Mrd Ft-tal csökkentette az időszaki eredményt, mivel a bázisidőszakhoz képest jóval alacsonyabb összegben került sor szerződéses kötelezettségekre és egyéb várható kötelezettségekre képzett céltartalék feloldására. A behajthatatlan követelések értékvesztése 3,2 Mrd Ft, az MVM Next Zrt.-től átvállalt tartozások 5,0 Mrd Ft eredménycsökkenést okoztak. Egyéb kisebb tételek 0,3 Mrd Ft javították az időszaki eredményt.

Az üzletágon belüli konszolidációs hatások változása -6,3 Mrd Ft.

2.4. Kiskereskedelem és ügyfélkapcsolat üzletág

Az MVM Next Energiakereskedelmi Zrt. jelentős szerepet tölt be a hazai villamosenergia egyetemes szolgáltatásban, továbbá a teljes hazai földgáz egyetemes szolgáltatási (ESZ) szegmenst is ellátja. Az ESZ tevékenység mellett jelentős részesedéssel bír mind a villamosenergia-, mind a földgáz versenypiaci kiskereskedelemben is.

Az MVM Csoportban az MVM Ügyfélkapcsolati Kft. támogatja a fő engedélyesi tevékenységek ügyféloldali működését. Kiemelt cél az ügyfélközpontú ügyfélszolgálati csatornák működtetése, és a valódi ügyfélélmény erősítése.

Az MVM Mobiliti Kft. révén az MVM Csoport vezető szerepet tölt be a gyorsan növekvő e-mobilitási piacon, illetve CNG töltőállomásokat is üzemeltet.

Az MVM Csoport jelentős részesedéssel rendelkezik a közvilágítási piacon is, ami magában foglalja a közvilágítás modernizálását és bővítését, a térvilágítás fejlesztését, bővítését és működtetését.

Kiskereskedelem és ügyfélkapcsolat millió Ft	H1 2024 nem auditált	H1 2023 nem auditált	Változás	Változás %
Értékesítés nettó árbevétele	842 012	1 385 911	-543 899	-39%
EBITDA	13 721	58 395	-44 674	-77%
Mutatószámok				
Villamosenergia-értékesítés (GWh)	11 297	13 344	-2 047	-15%
Földgáz-értékesítés (GWh)	23 283	28 017	-4 734	-17%

Kiskereskedelem

A kiskereskedelmi tevékenységből származó EBITDA 42,7 Mrd Ft-tal alacsonyabb a bázisidőszaki értéknél.

A villamosenergia egyetemes szolgáltatói értékesítés árbevétele 14,5 Mrd Ft-tal csökkent a fogyasztási szokások és a fogyasztói kör összetételének változása hatására. A felhasználói értékesítés árbevétele 277,0 Mrd Ft-tal alacsonyabb az egységárak jelentős, és a forgalom 0,7 TWh-s növekedése mellett. Az elosztókkal történő mennyiségi eltérés elszámolása 21,7 Mrd Ft-tal alacsonyabb bevételt eredményezett, mivel mind mennyiségében, mind egységárában csökkent.

A földgázkereskedelem árbevétele 136,4 Mrd Ft-tal alacsonyabb a kereskedelmi forgalom 2,3 TWh-s csökkenése mellett. Az egyetemes szolgáltatói értékesítés árbevétele 94,7 Mrd Ft-tal csökkent az alacsonyabb értékesítési átlagár és a forgalom 2,5 TWh-s csökkenése mellett.

Az egyéb, döntően villamosenergia- és földgázkereskedelemhez köthető árbevétel 1,9 Mrd Ft-tal alacsonyabb, a közvetített szolgáltatások bevételeinek és egyéb kisebb tételek csökkenése hatására.

Az egyéb bevételek 69,3 Mrd Ft-tal csökkentek, döntően a villamos energia egyetemes szolgáltatási szegmensen keletkező veszteségek ellentételezésére szolgáló rezsivédelmi kompenzáció alacsonyabb összege hatására.

A villamosenergia beszerzési költségei 401,8 Mrd Ft-tal, a földgázbeszerzés költségei 173,1 Mrd Ft-tal csökkentek.

A céltartalékok egyenlege 8,6 Mrd Ft-tal javította az időszaki eredményt az EKR és a rekultivációs kötelezettségekre képzett céltartalékok kedvezőbb egyenlegének hatására. A követelésekre elszámolt és visszaírt értékvesztések egyenlege 0,6 Mrd Ft-tal csökkentette az időszaki eredményt.

A számlázással, követeléskezeléssel kapcsolatos szolgáltatások 3,7 Mrd Ft-tal, az energiahatékonysági kötelezettség 6,0 Mrd Ft-tal, a személyi jellegű ráfordítások 0,3 Mrd Ft-tal magasabbak.

Ügyfélkapcsolat

Az ügyfélszolgálati tevékenység EBITDA-ja 1,0 Mrd Ft-tal csökkent, mely a működési és személyi jellegű ráfordítások árbevétel emelkedését meghaladó növekedésével indokolható.

Egyéb tevékenységek

Az üzletágba tartozó egyéb tevékenységekből származó EBITDA 0,3 Mrd Ft-tal növekedett döntően elektromos töltőhálózat üzemeltetési tevékenységek kedvezőbb eredménye hatására.

Az üzletágon belüli konszolidációs hatások változása -1,3 Mrd Ft.

2.5. Nemzetközi üzletág

2020 óta az MVM Zrt. 100%-os tulajdona az innogy Česká republika cégcsoport, amely Csehország első számú földgázkereskedője, közel 1,7 millió lakossági és vállalati ügyfelet lát el energiával. Üzleti és lakossági szektorban is versenypiaci környezetben működik. Emellett kombinált hő- és villamosenergia-termeléssel, erőművek telepítésével, e-mobilitással is foglalkozik.

Az MVM Energy Romania a csíkmadarasi, az úz-völgyi és a vargyasi törpe-vízerőmű karbantartását és üzemeltetését látja el. Megfizethető és tiszta energiát biztosít ügyfelei részére fenntartható módon.

Nemzetközi millió Ft	H1 2024 nem auditált	H1 2023 nem auditált	Változás	Változás %
Értékesítés nettó árbevétele	449 820	553 776	-103 956	-19%
EBITDA	19 306	82 669	-63 363	-77%
Mutatósámok				
Villamosenergia-értékesítés (GWh)	2 675	2 846	-171	-6%
Földgáz-értékesítés (GWh)	11 552	12 623	-1 071	-8%
Villamosenergia-termelés (GWh)	17	35	-18	-51%
Hőenergia-termelés (TJ)	297	584	-287	-49%

Cseh piaci jelenlét

A villamosenergia- és földgázkereskedelmi tevékenységből származó EBITDA 63,2 Mrd Ft-tal alacsonyabb a bázisidőszaki értéknél.

A villamosenergia-kereskedelemből származó árbevétel az értékesítési árak mérséklődése hatására 40,5 Mrd Ft-tal alacsonyabb a forgalom 0,2 TWh-s csökkenése mellett.

A földgázkereskedelem árbevétele 62,0 Mrd Ft-tal csökkent, melyet az egységárak és a forgalom 1,1 TWh-s csökkenése indokol.

A hőtermelésből származó árbevétel 3,2 Mrd Ft-tal alacsonyabb, egyéb, elsősorban szolgáltatásokból származó bevételek összesen 3,6 Mrd Ft-tal csökkentek. A cseh villamosenergia- és a földgázpiacon bevezetett ársapka által okozott veszteségek jelentős részének kompenzálásaként bázisidőszakban kapott támogatás tárgyidőszakban már nem merült fel az ársapka kivezetése következtében, mely 51,2 Mrd Ft bevételcsökkenést eredményez a két időszak között.

A villamos energia beszerzési költsége 62,5 Mrd Ft-tal, a földgáz beszerzési költsége 32,3 Mrd Ft-tal csökkent.

A beszerzési költségek emelkedése mellett a személyi jellegű ráfordítások 1,0 Mrd Ft-tal növekedtek, a közüzemi díjak 3,0 Mrd Ft-tal, az igénybevett szolgáltatások költségei és egyéb kisebb tételek összesen 0,9 Mrd Ft-tal csökkentek.

A követelésekkel kapcsolatos értékvesztések egyenlege 0,4 Mrd Ft-tal kedvezőtlenebb.

Román piaci jelenlét

A román piaci tevékenységből származó EBITDA 0,4 Mrd Ft-tal alacsonyabb döntően a villamosenergia-kereskedelem eredményességének csökkenése hatására.

Az üzletágon belüli konszolidációs hatások változása 0,2 Mrd Ft.

2.6. Egyéb társaságok

Az MVM Zrt. fő tevékenysége – mint holdingközpont – a vagyonkezelés, a csoportszintű irányítás és a működés optimalizálása, a tulajdonosi érdekek közvetítése. A társaság tevékenységei közé tartozik ezen túlmenően a menedzsment szolgáltatások nyújtása, bérbeadási tevékenység, valamint egyéb ingatlanok hasznosítása. A portfólióba tartozó társaságok jövedelmezősége az osztalékbevételen keresztül befolyásolja a társaság eredményét.

Az MVM Csoport műszaki szolgáltató társaságai átviteli és elosztóhálózati rendszerekhez köthető szerelési, építési, karbantartási szolgáltatásokat nyújtanak főként az MVM Csoport tagjai számára. Az MVM EGI Zrt. víztakarékos hűtőrendszereivel több ezer erőmű megbízható alapját képezi világszerte.

A további társaságok informatikai, könyvelési, ingatlankezelési, energiahatékonysági, innovációs és egyéb szolgáltatásokat nyújtanak főként az MVM Csoport tagjai számára.

Egyéb millió Ft	H1 2024 nem auditált	H1 2023 nem auditált	Változás	Változás %
Értékesítés nettó árbevétele	84 906	72 621	12 285	+17%
EBITDA	8 398	7 082	1 316	+19%

Holdingsközpont

A holding központ EBITDA-ja 5,5 Mrd Ft-tal maradt el a bázisidőszaki értéktől.

Az értékesítés nettó árbevétele főként a csoporton belül nyújtott pénzügyi szolgáltatások alacsonyabb összegének köszönhetően 1,0 Mrd Ft-tal csökkent. Az egyéb bevételek összege 1,3 Mrd Ft-tal csökkent döntően a csoporton belüli ingatlan apport 2023. évi egyszeri eredményjavító hatásának elmaradása következtében.

A személyi jellegű ráfordítások 0,3 Mrd Ft-tal, a tanácsadási költségek 1,8 Mrd Ft-tal, az informatikai és egyéb költségek 1,1 Mrd Ft-tal növekedtek.

Műszaki szolgáltatók

A műszaki szolgáltatási tevékenységből származó EBITDA 3,3 Mrd Ft-tal haladta meg a bázisidőszaki értéket.

Az árbevétel működési költségeket meghaladó növekedése 3,8 Mrd Ft-tal javította a szerelési, karbantartási szolgáltatásokból származó eredményt az alállomásépítési és a távvezeték üzletágakhoz köthetően.

A hűtőrendszerek gyártásából származó EBITDA 0,6 Mrd Ft-tal csökkent a projektek csúszásának hatására.

Egyéb szolgáltatók

Az egyéb, jellemzően csoporton belüli szolgáltatási tevékenységből származó EBITDA 2,5 Mrd Ft-tal haladta meg a bázisidőszaki értéket.

Az informatikai szolgáltatási tevékenység EBITDA-ja 1,5 Mrd Ft-tal, az egyéb, főként belső ügyviteli szolgáltatásokból származó eredmény 1,0 Mrd Ft-tal nőtt.

Az üzletágon belüli konszolidációs hatások változása 1 Mrd Ft.

Az üzletágak közötti konszolidációs hatások változása 9,9 Mrd Ft.

A vezetőség beszámolója és jelentése

2024H1

1. AZ MVM CSOPORT HELYZETE, AKTUÁLIS ESEMÉNYEK

Az MVM Csoport küldetése megfizethető és tiszta energia biztosítása ügyfelei részére, fenntartható módon, a 21. század követelményeinek és ügyfélelvárásainak megfelelően. Az MVM Csoport célja, hogy 2035-ig Közép- és Kelet-Európa karbonsemleges megoldásokat nyújtó vezető energetikai és infrastrukturális szereplőjeként javítsa működési hatékonyságát, biztosítsa a dekarbonizációt és rugalmasságot tevékenysége során, valamint tovább építse és bővítse szerepét a regionális piacon mind a villamosenergia, mind a földgáz értéklánc mentén, ennek érdekében:

- 2023. december 20-án az MVM Zöld Generáció Zrt. megvásárolta a „HO-ME 2000” Vagyonkezelő Kft., a MASPED Első Magyar Általános Szállítványozási Zrt. és a MET Green Asset Holding AG tulajdonában lévő 63 MWp beépített teljesítményű táplári napelemes erőművet.
- 2024. év elején a Morningstar Sustainalytics megjelentette az MVM friss ESG minősítését, amely 26,5-re javult a korábbi 41,4-es értékről.
- Az MVM Zrt. kiemelt befektetői érdeklődés mellett ismét sikeres nemzetközi devizakötvény-kibocsátást hajtott végre 2024. március 5-én. A 750 millió dollár összegben bevont forrás általános vállalatfinanszírozási célokat szolgál, és hozzájárul az MVM Csoport nemrég bemutatott stratégiájának megvalósításához.
- Az MVM Csoport a 2024. május 17-én és 31-én aláírt megállapodások értelmében az MVM Zöld Generáció Zrt. további naperőműveket vásárol. Az MVM Csoport birtokába a megkötött szerződésekkel összesen 249 MWp beépített teljesítményű naperőmű kerül. A tranzakcióval érintett erőművek négy lokációban, az ország eltérő környezeti tulajdonsággal rendelkező részein helyezkednek el, a naperőművek teljesítménye egyenként 3 MWp és 63 MWp között alakul. A tranzakciók várhatóan 2024. második félévben zárulnak.
- 2024. június 5-én az MVM Csoport megállapodást kötött az azerbajdzsáni állami tulajdonú Southern Gas Corridor CJSC-vel (SGC) az Azerbajdzsán területén lévő Shah Deniz tengeri földgáz- és kondenzátum mező termelési megosztási megállapodás 5%-os részesedésének megszerzéséről, és további 4%-os részesedés megvásárlásáról az Azerbajdzsán Gas Supply Company-ban (AGSC), a Shah Deniz gáz- és kondenzátum mezőről termelt földgáz kizárólagos értékesítésére és szállítására létrehozott kereskedő társaságában.
- A Fitch Ratings és a S&P Global Ratings hitelminősítő ügynökségek a szokásos éves felülvizsgálatok során megerősítették az MVM Csoport hitelminősítését. A Fitch Ratings nem változtatott a magyar szuverén adósságbesorolással megegyező, befektetési kategóriájú minősítésén (BBB), az S&P Global Ratings is megerősítette az MVM önálló hitelminősítését (befektetésre ajánlott kategória „BBB-”), mely megegyezik a Magyar Állam jelenlegi szuverén hitelbesorolásával.

2. AZ MVM CSOPORT ÜZLETI KÖRNYEZETE

Az MVM Csoport eredményességére az általános világgazdasági peremfeltételek mellett az energiapiaci fejlemények és a nemzetgazdasági körülmények számos tényezőt keresztül hatnak. A nemzetközi és hazai makrogazdasági, valamint a szabályozási környezet mellett legnagyobb jelentősége az ezekkel és egymással is szoros kölcsönhatásban álló energiapiaci, jogszabályváltozási, klímapolitikai, technológiai és társadalmi hatásoknak van.

2.1. Makrogazdasági környezet

A 2024-es év első felében folytatódott az előző évben megkezdődött makrogazdasági konszolidáció, az infláció ugyan jóval kisebb ütemben, de csökkent a korábbiakhoz képest, és idén eddig minden hónapban az MNB 4%-os toleranciasávján belül helyezkedett (év/év alapon 3,6-4% között mozgott). Az első félévben a szolgáltatások áremelkedése növelte, míg a tartós fogyasztási cikkek és a háztartási energia év/év alapú árcsökkenése hűtötte leginkább az inflációt. Az infláció stabilizálódásával együtt tér nyílt a kamatvágások folytatása előtt. Az alapkamat már a 2023-as évben jelentősen csökkent, ez folytatódott 2024-ben is (a tavalyi év végi 10,75%-ról 6,75%-ra csökkent az év közepére), melynek hatására újra felélénkülhet a gazdaság. A legfrissebb, I. negyedéves szezonálisan és naptárhatással kiigazított éves átlagos GDP adat 1,7%-os növekedést mutatott. A növekedést főképp a háztartások bővülő fogyasztása és a javuló külkereskedelmi egyenleg eredményezte. A külkereskedelmi egyenleg javulásában az importált nyersanyagok árának jelentős csökkenése játszott főszerepet, az energiahordozók euróban számított importértéke 36%-kal kisebb volt, mint az előző év azonos időszakában. Az EUR/HUF árfolyamot a folyamatos kamatcsökkentés mellett - a 2023-as évhez hasonlóan - sikerült a 380-400-as sávban tartani, enyhe leértékelődés mellett, azonban a volatilitás nem csökkent a devizapiacokon. A forint régiós összevetésben is kiemelkedően sérülékeny devizának számított.

A főbb makrogazdasági mutatók konszolidációja mellett azonban fontos kiemelni, hogy a - devizák esetében már említett - volatilitás nem csökkent, és várhatóan a korábbiaknál magasabb kamatszinteken fog stabilizálódni a világgazdaság (magasabb kamatkörnyezet, magasabb infláció). Ezek hatására a hosszútávú növekedési kilátások kedvezőtlenebbnek tűnnek, ellentétben a korábbi várakozásokkal, és hosszabb időre lehet szükség a piaci bizalom visszaépüléséhez és a teljes stabilizálódáshoz.

2.2. Szabályozói környezet

2024-ben az MVM Csoport működésére, a szabályozási környezet alakulására továbbra is befolyással volt a veszélyhelyzeti jogalkotás. A 86/2024. (IV. 17.) Korm. rendelet értelmében a veszélyhelyzet 180 nappal meghosszabbodik és így 2024. november 20-án szűnik meg.

2024. I. félévében az MVM Csoport működése szempontjából több jelentős hazai jogszabályváltozás történt, illetve számos új jogszabály lépett hatályba.

Az MVM Csoport működését alapvetően meghatározó jogszabályok közül 2024. I. félévében elsősorban a villamos energiáról szóló 2007. évi LXXXVI. törvényhez (Vet.), valamint a távhőszolgáltatásról szóló 2005. évi XVIII. törvényhez (Tsz.) kapcsolódó rendelkezések változásai emelhetők ki.

2024. május 8-án hatályba lépett az energetikai rendszereket érintő állami építési beruházásokra vonatkozó eltérő rendelkezésekről szóló 96/2024. (V. 7.) Korm. rendelet, amely az állami építési beruházások rendjéről szóló 2023. évi LXIX. törvény (Ábtv.) hatálya alá tartozó (azaz a Kbt. szerinti nemzeti közbeszerzési értékhatárt elérő, olyan építési beruházás, amelynek értékét 50%-kal meghaladó mértékű központi költségvetési vagy nem közvetlen európai uniós forrás kerül felhasználásra) energetikai beruházások tekintetében teremti meg a törvényi rendelkezésektől való eltérés lehetőségét. A szabályozási koncepció lefedi az MVM Csoportba tartozó érintett társaságok lehető legszélesebb körét. Az Ábtv. szerinti mentesítés, valamint kedvezmény adásának részletes szabályairól a 148/2024. (VI. 28.) Korm. rendelet született meg.

Az EU bevezette a gazdaság működésébe az úgynevezett ESG szempontrendszer - Environmental (környezet), Social (társadalom), Governance (vállalatirányítás). Ennek célja, hogy az egyes gazdálkodó szervezetek tevékenysége a fenntarthatóság és az egységes vállalati felelősségvállalás tekintetében objektíven vizsgálható legyen. 2024. január 1-jén lépett hatályba a fenntartható finanszírozás és az egységes vállalati felelősségvállalás ösztönzését szolgáló környezettudatos, társadalmi és szociális szempontokat is figyelembe vevő, vállalati társadalmi felelősségvállalás

szabályairól és azzal összefüggő egyéb törvények módosításáról szóló 2023. évi CVIII. törvény (ESG tv.). Az ESG tv. új szabályozási alapot teremt a hazai gazdálkodó szervezetek számára a fenntarthatósági szempontok és az EU-ban hatályban lévő fenntarthatósági keretrendszerek alapján.

A veszélyhelyzet idején a villamos energia és földgáz egyetemes szolgáltatás változatlan feltételek szerinti nyújtását biztosító rezsivédelmi szolgáltatásról szóló 289/2022. (VIII. 5.) Korm. rendelettel a Kormány a rezsivédelmi szolgáltatás biztosítása céljából a 2022. január 1. és 2024. december 31. közötti időszakra földgáz szolgáltatóként az MVM CEEnergy Zrt.-t és villamos energia szolgáltatóként az MVM Next Energiakereskedelmi Zrt.-t, valamint az E.ON Áramszolgáltató Kft.-t jelölte ki. A Kormány a Költségvetési törvény (Kvtv.) Rezsivédelmi szolgáltatás ellentételezése alcímének a Rezsivédelmi szolgáltatás ellentételezésével összefüggő kiadások jogcímcsoporttal történő kiegészítéséről döntött és felhívta az energiaügyi minisztert, hogy ezen egyszeri átcsoportosítás terhére gondoskodjon a rezsivédelmi szolgáltatás biztosítás ellátása céljából szerződött villamosenergia- és földgázszolgáltató javára – a 2024. I. és II. negyedévében - teljesítendő ellentételezések átutalásáról.

A Kormány a 2024. április 11-i határozatával egyetértett a távhőkassza pozitív egyenlegének központi költségvetési forrásból származó fenntartásával, és ennek érdekében egyszeri átcsoportosítást rendelt el a Kvtv. 1. melléklet L. Rezsivédelmi Alap fejezet terhére (az 1. Távhőszolgáltatók kompenzációjával kapcsolatos kiadások jogcímcsoport javára). Felhívta a pénzügyminisztert, hogy a forrás terhére gondoskodjon a Vet.-ben meghatározott, az átviteli rendszerirányító által elkülönítetten kezelt számla javára teljesítendő, meghatározott összegek megadott határidőben történő befizetéséről.

A Kormány döntése értelmében (117/2024. (V. 30.) Korm. rendelet) a veszélyhelyzet ideje alatt az MVM CEEnergy Zrt. által kötött földgázszállítási szerződésben meghatározott, a szerződéses partner részére fizetendő földgáz ellenértéket harmadik személy követelésének biztosítása vagy kielégítése céljából lefoglalni, végrehajtás alá vonni, azzal kapcsolatban biztosítási intézkedést elrendelni nem lehet.

Az 50 MW és annál nagyobb teljesítményű elsődlegesen földgáztüzelésű erőművek olajkészlet-képzési kötelezettségének felülvizsgálatáról szóló 72/2024. (III. 28.) Korm. rendelet értelmében - a veszélyhelyzet ideje alatt, a Vet. vonatkozó rendelkezésétől eltérően – az 1. mellékletben szereplő, elsődlegesen földgáztüzelésű erőművek - a vonatkozó miniszteri rendelet szerinti - normatív energiahordozó-készletet és biztonsági energiahordozó-készletet sem tartanak. A kötelező folyékony szénhidrogén készlet tartása alól mentesülő földgáztüzelésű erőművek között szerepel az MVM Balance Zrt. (Bakonyi Gázturbinás Erőmű), az MVM Mátra Energia Zrt. (Visonta) és az MVM Tisza Erőmű Kft. (Tiszaújváros) is.

Árszabályozást érintően továbbra is hatályos a 484/2022. (XI. 29.) Korm. rendelet, melynek figyelembevételével állapítja meg a MEKH a 2024. évre vonatkozó villamos energia rendszerhasználati díjakat, melyek mértéke nem eredményezheti a lakossági fogyasztók által fizetendő rendszerhasználati díjak növekedését. A MEKH 2023. december 15-én tette közzé a 2024. január 1-jétől alkalmazandó villamos energia rendszerhasználati díjak mértékről szóló határozatát. A 2024. június 15-én hatályba lépő 4/2024. (VI. 14.) MEKH rendeletet kell alkalmazni a 2025. január 1-jével induló és 2028. december 31-dikével záruló árszabályozási ciklusban a rendszerhasználati díjak, a csatlakozási díjak és a külön díjak megállapítása során.

Negyedévente továbbra is módosulnak az egyetemes szolgáltatók részére vételre felajánlott földgázforrás és a hazai termelésű földgáz mennyiségéről és áráról, valamint az igénybevételre jogosultak és kötelezettek köréről szóló 67/2016. (XII. 29.) NFM rendelet mellékletei.

A 76/2024. (IV. 3.) Korm. rendelettel – annak érdekében, hogy a lakossági fogyasztó a vonatkozó kormányrendelet szerinti kedvezményes mennyiségeket időarányosan legyen jogosult igénybe venni - az egyetemes szolgáltató naparányos elszámolást alkalmaz. Egyetemes gázszolgáltatás esetén az egyetemes szolgáltató üzletszabályzata szerinti fogyasztási jelleggörbe alapú kedvezmény meghatározást kell alkalmazni. Az azonos földgázmennyiségről kiállított részszámlák esetében a kedvezményes mennyiséget naparányosan kell érvényesíteni.

Az 5/2024. (IV. 3.) EM rendelet a földgázpiaci egyetemes szolgáltatáshoz kapcsolódó értékesítési árak megállapításáról és alkalmazásáról szóló 69/2016. (XII. 29.) NFM rendeletet módosította. Meghatározásra került a 20 m³/h-nál kisebb gázmérővel rendelkező lakossági felhasználók, valamint a 20 m³/h-nál kisebb gázmérővel rendelkező nem lakossági felhasználók által az I. árkategória díjszabása szerint maximálisan vételezhető földgázmennyiség felhasználási helyenként és naptári évenként. Az egyetemes szolgáltató – meghatározott kivétellel – a fogyasztási jelleggörbe alkalmazásával érvényesíti az I., illetve a II. árkategória szerinti díjszabásokat.

2.3. Klímapolitikai környezet

A nemzetközi klímapolitikai környezet alakulását alapvetően határozta meg a 2022 februárjában kirobbant orosz-ukrán háború és az Európai Unióban a konfliktusra válaszként születő, energiapolitikai fókuszú válaszlépések. A 2022. május 18-án megjelent REPowerEU terv a 2021 júliusában elfogadott Fit For 55 jogszabálycsomag eredményeire építve az orosz fosszilis tüzelőanyagoktól való függés gyors csökkentésére és a zöld átállás felgyorsítására irányul.

Az aktuális Nemzeti Energiastratégia (NES) legfontosabb stratégiai célkitűzései között szerepel az energiafüggetlenség és az energiabiztonság megerősítése, a rezsicsökkentés eredményeinek fenntartása, valamint az energiatermelés dekarbonizálása az atomenergia és a megújuló energiaforrások együttes alkalmazásával. A stratégia 2030-ig határozza meg a hazai energiaszektor átalakítását a felvázolt energiamix alapján, a nap- és az atomenergia együttes használatával 2030-ra a magyarországi áramtermelés 90%-a karbonsemleges lehet, amellyel hazánk hozzájárulhat az európai kontinens klímasemlegességéhez is.

2021. január 1-jétől megkezdődött az energiahatékonysági irányelv szerinti EKR bevezetése. A magyar EKR-ben a kötelezettek bárhol végrehajthatnak energiahatékonysági intézkedéseket, tehát az ipari, lakossági, közszféra, közlekedési, szolgáltatási és mezőgazdasági szektorokban egyaránt. Jelenleg a kötelezetti kör a villamosenergia-kereskedelmi és egyetemes szolgáltatói engedélyesekre, földgázkereskedelmi és egyetemes szolgáltatói engedélyesekre, valamint a közlekedési célú üzemanyagot végső felhasználók részére értékesítő gazdálkodó szervezetekre terjed ki. 2024-től az Európai Bizottság javaslata szerint, a Fit for 55 csomag alapján jelentősen növekszik a tagállamok éves energiamegtakarítási kötelezettsége, ezáltal az MVM Csoport EKR kötelezettsége is.

2023-ban az uniós pénzügyminiszterek által elfogadásra került Magyarország Helyreállítási és Ellenállóképességi Terve. A REPowerEU-fejezetben szereplő intézkedések a megújuló energiaforrások elterjedését, a villamos energia infrastruktúra fejlesztését és megerősítését, valamint az energiahatékonyság előmozdítását célozza meg.

2.4. Energiapiaci környezet

Villamos energia

Az orosz-ukrán háború elhúzódása és számos közel-keleti konfliktus is rávilágított arra, hogy a korábbi évekhez képest a geopolitikai faktorok világgazdaságra gyakorolt hatásai rendkívül hirtelen és hektikus változásokat okozhatnak. A további zavarok és zavargások kialakulásának veszélye és új gócpontok létrejöttének kockázata folyamatosan fennáll. Mindezek ellenére, a rekordmagas 2022-es csúcshoz képest csökkentek az árak és egy konszolidált szintet értek el.

A Nemzetközi Energiaügynökség (IEA) adatai alapján a globális áramigény növekedése csak kismértékben torpant meg, 2023-ban 2,2%-os emelkedés volt tapasztalható, 2022-ben 2,3%. Ennek ellenére a riport szerint várható villamosenergia-kereslet gyorsabb ütemben fog növekedni a következő három évben, 2026-ig átlagosan évi 3,4%-kal.

Az EU villamosenergia-igénye 2023-ban 3%-kal csökkent, ezáltal az elmúlt két évtized legalacsonyabb szintjére esett. Az EU villamosenergia-fogyasztása várhatóan legkorábban 2026-ban tér vissza a 2021-es szintre. Előzetes szakmai becslések alapján, az ipari szektor az energiaárak mérséklődésével fokozatosan fellendül, így az EU villamosenergia-keresletének növekedése az előrejelzések szerint 2024-ben átlagosan 2,3%-kal nő.

A MAVIR ZRt. által publikált adatok szerint a rendszerterhelés abszolút rekordját január 22-én érte el 7.441 MW-on. A rendszerterhelés új csúcsával párhuzamosan azonban a naperőművek népszerűsége, a folyamatos üzembe helyezések számának növekedése is jellemző az idei évre. 2024. I. félév végéig összesen 6.712 MW-nyi naperőmű volt üzembe. Az 50 kW feletti rendszerek idén júniusban érték el eddigi negyedórás termelési csúcscukat, amely csak kevéssel maradt el a 3.200 MW-tól.

A HUPX Day-Ahead piacon a negatív áras időszakok száma meghaladta az összes korábbi év együttes összegét (2024 első félévben 150 alkalom). Ez a tendencia különösen jól látható a hétvégi csúcsidőszakokban, és egyre gyakoribb az európai árampiacokon. A megújuló termelési kapacitások folyamatos növekedése és az alacsony hétvégi áramigény jelentős exportpozíciókat eredményezett. A kapacitások növekedése az EU-ban és a túltermelés korlátozásának hiánya, valamint a fel nem használt energiatárolás lehetőségének hiánya együttesen eredményezi az extrém alacsony árakat.

Földgázpiac

Az irányadó tőzsdék eltérő irányban mozogtak 2024. I. félévében: a TTF 4,6%-os pluszban zárt. A holland tőzsde az év elején csökkenő trendet mutatott, majd februártól emelkedésnek indult, s azóta is a 30-40 EUR/MWh zónában mozog az árfolyam, amely tizede a 2022 augusztusában látott 300 EUR/MWh feletti jegyzésnek, de duplája a 2020 előtti időszak átlagárának. Az amerikai Henry Hub jegyzése ezzel szemben 5%-os esést mutatott a vizsgált időszakban, az árfolyam egészen 1,5 USD/MMBtu mélypontra esett tavaszra, majd májustól kezdve egy korrekció következett be az árfolyamban, de az továbbra sem tudta elérni az év eleji szinteket és megragadt a 2-3 USD/MMBtu sávban. Az ázsiai JKM LNG 9,6%-os emelkedéssel fejezte be a félévet, köszönhetően a felpörgő keresletnek, ami a húzógazdaságok (Kína, Japán) felpörgésével érkezett meg a Távol-Keletre.

Az orosz-ukrán háború kitörését követően Európa több országa kifejezte szándékát az orosz ellátásról való teljes leválás mellett, amelyet egyes országoknak már sikerült elérni (például Olaszország), más országok (Ausztria, Szlovákia, Magyarország) azonban továbbra is nagyban függenek az orosz földgáztól, melynek mennyisége év/év alapon növekedett Európa irányába. A kontinens a kieső mennyiséget LNG-vel igyekszik pótolni, ennek is egy része azonban Oroszország felől érkezik. Az Európai Parlament idén nyáron elfogadott határozata szerint tilos az LNG továbbexportálása harmadik országokba, ugyanakkor a termék orosz importját nem tiltották be. Az orosz energiavállalat, a Gazprom korábbi nemteljesítései több választottbírói ítéletet vontak maguk után. A bíróság az európai vállalatoknak megítélt kártérítéseket pedig az orosz céggel még kapcsolatban álló ügyfelek kifizetéseinek lefoglalásával szeretné behajtani.

Európában emellett egyre nagyobb a bizonytalanság az ukrán gáztranzit ügyében, mivel a szerződés 2024 végén lejár. Az Oroszország irányából Ukrajnán átfolyó gázáram leállításával Magyarország évi 1 Mrd m³ földgáztól eshet el – amennyiben ezt a mennyiséget nem lehetséges alternatív forrásokból pótolni, vagy a Gazprom nem tereli át a másik, még működő útvonalra, a Török Áramlatra. Az Európai Unió tárgyalásokat kezdett Azerbajdzsánnal, hogy növelje szállításait a kontinens irányába, akár Ukrajnán keresztül is. Az ukrán gázszállításokkal kapcsolatos bizonytalanság érdemben nem mozgatta meg a TTF tőzsde árát.

Naperőművek

2024-ben is folytatódott a naperőművi főberendezések, különösen a PV panelek beruházási költségének csökkenése, a kínai gyártók túlkínálata miatt. A háztartási szegmensben új, energiatárolással kombinált pályázati támogatás indult. A KÁT-jogosult projektek javarészeinek termelésbe állásával a befektetők számára kevésbé attraktív METÁR, illetve piaci (PPA) alapú erőművi projektek következnek, már mérsékeltebb telepítési ütemmel. Felértékelődött azonban a fogyasztóknál kialakítható saját célra termelő egységek (SCTE-k) szerepe, melyek hálózatra táplálás nélkül (visszwattos egységként), egyes zöldítési célú támogatásokkal, adókedvezményekkel támogatottan meg tudnak valósulni.

2023 végére a magyarországi villamosenergia-rendszerben mintegy 6.040 MW erőművi és háztartási méretű napenergia-kapacitás üzemelt, mely 2024. I. félévének végére 6.712 MW-ra nőtt. A napelemek összteljesítménye mellett számosságuk is meghatározóan hat a hazai hálózatfejlesztésre: több mint 274 ezer HMKE, közel 1.400 ipari SCTE létesítményen túl további, 33.200 termelői csatlakozási ponton kapcsolódik naperőmű a hazai hálózathoz. Rendre a beépített kapacitások 2.514 MW, 520 MW és 3.678 MW-ot értek el az egyes szegmensekben.

2.5. Társadalmi, technológiai környezet

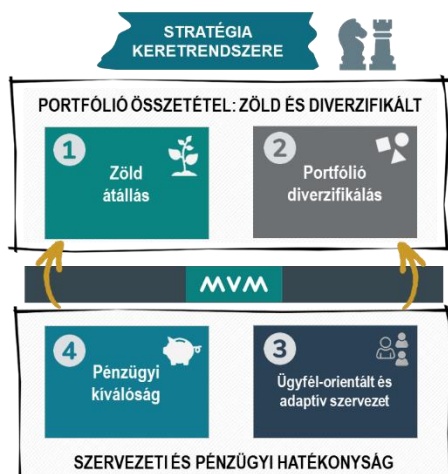
Az elmúlt évek dinamikus technológiai változásai az energiaszektorban is jelentősen éreztették hatásukat. Nemzetközi téren az energiafüggetlenségi törekvések miatt 2024 első felében is folytatódtak a válságidőszak alatt elindított energiahatékonysági fejlesztések, illetve tovább nőtt az alternatív, alacsony CO₂-kibocsátású energiaforrások és kapcsolódó megoldások iránti érdeklődés is (például zöld villamosenergia-termelés, rugalmassági megoldások, utility-scale energiatárolás, alternatív gázok (például zöld hidrogén). Fogyasztói oldalról a háztartási kiserőművek (HMKE) számának növekedése volt hatással a villamosenergia rendszer rugalmasságát átgondolandó intézkedések terén. Ezen kívül elosztói oldalról Európa szerte elindultak az okos mérők telepítése a fogyasztói pontokon. Továbbá Európában több ország jelentett be új típusú, relatíve kisméretű moduláris nukleáris reaktor (SMR) építésére irányuló szándéknyilatkozatot is, illetve folytatta megkezdett konvencionális nukleáris termelési programjait (pl. Csehország, Lengyelország, Románia és Magyarország).

2023-hoz viszonyítva a geopolitikai kockázatok nem csökkentek, az energiapiac bizonytalansága fennmarad. Európának továbbra is érdeke saját energiaszuverenitásának megteremtése.

3. AZ MVM CSOPORT CÉLJAI ÉS STRATÉGIAI KITEKINTÉSE

Az MVM Csoport jövőképe szerint 2035-re Közép- és Kelet-Európa (CEE) karbonsemleges megoldásokra építő, vezető energetikai és infrastrukturális szereplőjévé kíván válni.

A jövőkép megvalósítását képezi le az MVM Csoport új, 2024. év elején publikált, négy pilléres stratégiai célrendszere:



- **Zöld átállás**

Villamosenergia-termelő kapacitás karbonsemleges megoldásokkal történő átalakítása az MVM Csoport alapvető stratégiai célja. Ehhez kapcsolódóan csökken az üvegházhatású gázok intenzitása, bővül a széndioxid-semleges és rugalmas termelési portfólió, sor kerül a paksi atomerőmű élettartamának meghosszabbítására, valamint a szénalapú villamosenergia-termelés fokozatos megszüntetésével optimalizásra kerül a termelési összetétel.

- **Portfólió diverzifikálás**

Magyarország továbbra is az MVM Csoport alappiacja, de a tervek között szerepel a régióban folytatott tevékenységek kibővítésére, illetve a Magyarországon kívülről származó EBITDA részaránya 2035-re elérje legalább a 25% -ot.

Az MVM Csoport célja, hogy tovább javuljanak a földgáz- és villamosenergia -nagykereskedelmi pozíciók, különösen a szomszédos országokban.

Az átviteli és elosztó villamosenergia-hálózatok, alállomások, rendszerösszekötők és energiatárolók fejlesztése kulcsfontosságú a gyorsan növekvő villamosenergia-igény kiszolgálásához, valamint az új megújuló kapacitások integrálásához. A digitális megoldások egyre nagyobb szerepet kapnak a hálózat fejlesztési és üzemeltetési költségeinek optimalizálásában.

- **Ügyfélorientált és adaptív szervezet**

Ennek a pillérnek a középpontjában a hatékonyság, a digitalizáció és az ügyfélorientáció áll. Ez magában foglalja az ügyfélművelés javítását, a folyamatok átfogó digitalizálását, online csatornák kihasználtságának növelését, a preferált energiaszolgáltatóvá válást, az irányítás átalakítását, az MVM munkáltatói márkaértékének folyamatos javítását, a Top 3 közé kerülést Magyarországon és Csehországban.

- **Pénzügyi kiválóság**

A stabil és kiszámítható pénzügyi helyzet elengedhetetlen az MVM Csoport átfogó stratégiájának megvalósításához. Ennek megfelelően a prudens finanszírozási politika alapvető cél, amely a versenyképes finanszírozási költségekre, a banki és kötvényfinanszírozás egészséges összetételére, a kényelmes likviditási pozícióra és a kiegyensúlyozott törlesztési ütemezésre összpontosít.

Elsődleges cél a befektetési minősítésű hitelminősítések megőrzése, az MVM Csoport Egyedüli Részvényese és a menedzsmentje határozottan elkötelezett a konzervatív tőkeáttételi mutatók iránt.

A 4 pillér úgy került megfogalmazásra, hogy elemei lefedjék a fő prioritásokat, így támogassák a növekedési célokat, az ügyfélfókuszú, hatékony szervezet kialakítását, valamint a stabil pénzügyi alapokat. A stratégiai célrendszer minden pillére támogatja a jövőkép egyes elemeinek megvalósítását, illetve egyenként összhangban van az MVM Csoport küldetését meghatározó tulajdonosi elvárásokkal (ügyfélorientáció, hatékonyság, profitabilitás, regionalitás).

A 4 pillér egyszerre szolgálja a zöld és diverzifikált növekedési célokat, valamint biztosítja a szervezeti és pénzügyi hatékonyságot, ezzel tartósan biztosítva az MVM helyét a közép- és kelet-európai régió Top 5 vállalata között.

4. AZ MVM CSOPORT FŐBB KOCKÁZATAI

4.1. Kockázatkezelési politika

Az MVM Csoport nemzeti tulajdonú vállalatcsoportként a prudens működés elvét követve, alapvetően alacsony kockázat felvállalására törekszik, ugyanakkor a stratégiai célkitűzései kapcsán olyan új helyzetekkel szembesül, ahol más, korábban nem ismert kockázatok is megjelenhetnek. Az MVM Csoport vezetése ezért kiemelt figyelmet fordít arra, hogy a felmerülő kockázatokat beazonosítsa és szisztematikusan kezelje.

A kockázatkezelés célja az MVM Csoport hosszú távú sikeres működésének támogatása az ezt befolyásoló kockázatok feltárása és az azokra adott megfelelő válaszlépések által. Az MVM Csoport ki van téve az iparágra jellemző kockázatoknak, melyeket igyekszik legalább olyan mértékben kezelni, mely mérték a stratégiai és üzleti célokat már nem veszélyezteti. Az MVM Csoport kockázatkezelésének középpontjában a kockázatok és a lehetőségek közötti helyes egyensúly, illetve a kockázatok természetével és mértékével arányos kezelési módok alkalmazása áll.

A kockázatok eredményes kezelésének kiemelt jelentősége van a vállalatcsoport növekedésének és sikerességének szempontjából, emellett hozzájárul az MVM Csoport jó hírnevének fenntartásához.

A társaságot érintő főbb kockázatok:

- Szabályozott működés kockázatai
- Piaci, ügyféligény-változások, illetve ezekhez való alkalmazkodás kockázatai
- Pénzügyi kockázatok
- Kereskedelmi kockázatok
- Társaságirányítási kockázatok
- Információbiztonsági kockázatok
- Emberi erőforrást érintő kockázatok
- Műszaki kockázatok
- EBK (egészség, biztonság, környezetvédelem) kockázatok
- Éghajlatváltozáshoz kapcsolódó kockázatok

Az MVM Zrt. felsővezetése számára készülő kockázatkezelési beszámoló biztosítja a legjelentősebb kockázatok felügyeletét, a naprakész kockázatsökkentő intézkedések meglétét és rendszeres nyomon követését.

4.2. Pénzügyi kockázatok kezelése

Az MVM Csoport tagvállalatai a csoportszintű kockázatkezelési irányelveknek megfelelően rendszeres kockázati riportokon keresztül nyomon követik a kockázati elemeket, melyeket volumetrikus-, pénzügyi- és VaR alapú limitrendszerrel tartanak a kívánt szinten. Az azonosítandó kockázatok az alábbi kategóriákba sorolhatók, főbb jellemzőik szerint:

- Kamatkockázat: Az MVM Csoport kamatkockázatai jellemzően a változó kamatozású külső adósságának kezelésével, valamint a külső adósság refinanszírozásával összefüggésben keletkeznek.
- Devizakockázat: Az MVM Csoport devizakockázatai jellemzően a kereskedelmi/szolgáltatási üzletágakhoz, valamint finanszírozási/tőkepiaci ügyleteihez kapcsolódnak.
- Tömegáru-kockázat: Az MVM Csoport tömegáru-kockázatai jellemzően a villamos energia, földgáz, olajtermék, CO₂-kvóta és szén kereskedelmi tevékenységével összefüggésben keletkeznek.
- Partnerkockázat: Az MVM Csoport partnerkockázatai jellemzően az üzleti (pl. kereskedelmi, banki, biztosítói, befektetői és egyéb) partnereivel folytatott tevékenységével összefüggésben keletkeznek.

4.3. Integrált kockázatkezelési rendszer

Az MVM Csoport integrált vállalati kockázatkezelési rendszert (ERM) működtet annak érdekében, hogy a szervezeti célok elérését veszélyeztető kockázatok azonosításra és értékelésre kerüljenek, illetve azok a lehető legalacsonyabb szintre csökkenthetőek legyenek.

Ennek keretében:

- feltárja, ennek alapján korrigálja, a jövőre nézve megelőzze a célok elérését akadályozó eseményeket, kockázatokat,
- segítséget nyújt a menedzsmentnek a kockázatok kezelésében, és
- szabályozza az ennek megvalósításához szükséges folyamatokat.

Az integrált kockázatkezelési eljárásrend meghatározza az egyes kockázatokkal kapcsolatos intézkedések és megtételük módját, amelyek csökkentik, vagy megszüntetik a kockázatokat, továbbá az intézkedés teljesítésének folyamatos nyomon követésének módját.

A kockázatok és a kockázatokra kialakított válaszok folyamatos monitoringja a rendszeres kockázatkezelési riportban valósul meg.

Minden szervezeti egység köteles folyamatosan figyelni és nyomon követni a szervezeti egységéhez tartozó kockázatokat és az egyes adatszolgáltatási felkéréseknél az aktuális állapotnak megfelelően frissíteni a meglévő kockázatokhoz kapcsolódó információkat, valamint nyilvántartásba venni az újakat.

4.4. Finanszírozási, likviditási kockázat

Mint minden vállalat, mely magát a hitel- és tőkepiacról finanszírozza, az MVM Csoport is ki van téve a nemzetközi hitel- és tőkepiacok általános hangulatának, a finanszírozó bankok és intézmények kockázati étvágyának, amikor külső adósság bevonásáról van szó. Az idegen tőke rendelkezésre állása az elmúlt hónapok/évek tükrében zökkenőmentesnek bizonyult.

A geopolitikai helyzet fokozódása, valamint az ennek nyomán megnövekedett pénz- és tőkepiaci volatilitás jelentős mértékben megnehezítheti, illetve megdrágíthatja az idegen forrás bevonását. Jelenleg az MVM Csoport megfelelő mennyiségű rendelkezésre tartott, le nem hívott hitelkerettel rendelkezik, mely megfelelő likvid forrást biztosít hirtelen megnövekedő finanszírozási igény esetén.

4.5. Árupiaci kockázat

Az MVM Csoport kis- és nagykereskedelmi tevékenysége együttesen Európa számos országára terjed ki. Ezen piacokon az MVM Csoport árupiaci áringadozásoknak van kitéve – elsősorban villamos energia, gáz és szén-dioxid (CO₂) kibocsátási egységek piacán. A megnövekedett geopolitikai kockázatok és az elhúzódó katonai konfliktus miatt továbbra is emelkedett bizonytalanság jellemzi a regionális energiapiaci árakat, mely alátámasztja a szigorú kockázatkezelési limitek melletti működés alapelvét.

Az árupiaci árkockázat mellett az egyes piacok likviditása, elérhetősége is kritikus fontosságú kockázatkezelés szempontjából, hiszen ezek teremtik meg a lehetőségét a megfelelő kockázatkezelésnek.

Az MVM Csoport főbb piacain (földgáz, villamos energia) a nagykereskedelmi tevékenység egyik fő feladata a kereslet ciklikusságának kiszolgálása/ellátása, azaz a sok esetben rugalmatlan és homogén "sztenderd" termékek átkonvertálása/kiegészítése. Az így keletkező báziskockázat képezi az MVM Csoport által futott árupiaci kockázat egy igen jelentős részét.

Az MVM Csoport pénzügyi kockázatainak csökkentése érdekében fedezeti célú származékos (jellemzően tömegáru és deviza) ügyleteket köt és azoknak egy részét cash-flow fedezeti kapcsolatba vonja be. A fedezeti céllal kötött származékos ügyleteket azok megkötésekor fedezeti megjelöléssel látja el, azaz egyértelműen megjelöli a kapcsolódó fedezett tételt és a fedezni kívánt kockázat jellegét. A fedezeti elszámolás alkalmazása a fedezeti kapcsolat létesítésének dátumától kezdődik, ami a származékos ügylet megkötésének napja. Az MVM Csoport a fedezeti ügyletekről fedezeti dokumentációt készít és havonta, illetve az ügylet lejáratakor hatékonyságmérést végez.

4.6. Devizaárfolyam-kockázat

Az MVM Csoport funkcionális és prezentációs devizája a forint. Az MVM Csoport jelentős regionális jelenléte, valamint a főbb piacainak EUR alapú árjegyzései jelentős devizakitettséget jelentenek. A kockázatkezelési irányelveknek megfelelően a tagvállalatok törekednek a devizális "natural hedge" pozíciók kialakítására, azaz devizás beszerzés/forrással szemben devizás értékesítés/eszköz elv érvényesítésére. Amennyiben erre valamilyen oknál fogva nincs lehetőség a nettó devizapozíciót derivatív ügylettel fedezik – jellemzően határidős deviza vétel/eladás. A tagvállalatok által vállalható devizakockázat mértékét limitrendszer korlátozza.

Az MVM Csoport- és ezen belül az MVM Zrt. devizás mérlegtételeinek hosszú távú menedzselése során mérlegelésre kerül a historikus árfolyammozgásokon alapuló, várható deviza fel- és leértékelődési valószínűségek, valamint a fedezési irány mindenkor aktuális fedezési költsége.

Az árupiaci kockázathoz hasonlóan a devizaárfolyam kockázat kezelésének hatásos időhorizontja jellemzően maximum 1-2 év, azaz hasonlóan valamennyi piaci szereplőhöz az MVM Csoport közép- hosszútávon kénytelen alkalmazkodni a megváltozott árfolyam-környezethez.

4.7. Kamatkockázat

Az MVM Csoport üzleti tevékenységével és az általa lebonyolított pénzügyi tranzakciókkal összefüggésben ki van téve a kamatlábak változásának. Az MVM Csoport tagjai számára – egyes projektfinanszírozási ügyletek kivételével – az MVM Zrt. biztosítja a szükséges finanszírozást anyavállalati hitel formájában. Az ilyen anyavállalati hitelek többnyire változó kamatozású benchmarkokhoz kötődnek. Ennek megfelelően az MVM Csoport tagjai ki vannak téve az ilyen változó kamatozású referenciamutatók változásával kapcsolatos kockázatoknak, amit a központi Treasury-n keresztül kötött kamat-derivatívákkal tudnak kezelni. Az MVM Zrt. az MVM Csoport egyes tagjainak finanszírozási szükségletein túl is igénybe vesz külső finanszírozást, mellyel akvizíciókat és csoportszintű beruházásokat finanszíroz.

Az MVM Csoport finanszírozási tevékenységéből fakadó kamatkockázatokat a finanszírozási forrás kamatozási típusának megválasztásával, valamint kamat-derivatívákkal – jellemzően kamatcsere ügylettel szabályozza.

4.8. Partnerkockázat

Az MVM Csoport partnerkockázatai jellemzően az üzleti (kereskedelmi, banki, biztosítói, befektetői és egyéb) partnereivel folytatott tevékenységével összefüggésben keletkeznek.

A partnerkockázat annak a valószínűsége, hogy az üzleti partner nem teljesíti szerződéses kötelezettségét. A legfontosabb a nem fizetés kockázata, amikor a partner nem tudja teljesíteni a szükséges kifizetéseket az esedékesség időpontjában, ami negatív hatással van az eladó likviditására és pénzügyi eredményére, illetve a nem teljesítés kockázata, amikor a partner a szállítói kötelezettségét nem teljesíti, így a beszerzést pótolni szükséges az adott esetben magasabb árszint mellett.

Az MVM Csoport a folyamatosan változó piaci és gazdasági körülményeket a partnerminősítési modell időszakos felülvizsgálatával és módosításával igyekszik kezelni oly módon, hogy az az MVM Csoport kockázatvállalási hajlandóságával összhangban legyen (pl. meghatározásra kerültek kritikus ágazatok, amelyek esetében szigorúbb a limitmegállapítási módszertan, azaz ezekben a szegmensekben alacsonyabb limitek adhatók ki).

A folyamatosan változó geopolitikai helyzet okozta bizonytalan gazdasági környezetet, illetve az energiapiacra tapasztalható ár ingadozások és magas árszintek okozta kockázati tényezőket a szigorúbb partnerminősítési módszertan mellett, nagyobb mértékű garancia bevonással igyekszik az MVM Csoport kezelni.

A fizetési határidőn túli vevői kintlévőségeit az MVM Csoport folyamatosan figyelemmel kíséri és késedelemben lévő partnerei részére felszólító leveleket küld. Amennyiben a partner többszöri felszólítás ellenére sem teljesít, a Csoport minden jogi eszközt bevet a már lejárt követelések minél nagyobb arányú megtérülése érdekében.

4.9. Projektkockázat

Minden egyes projekt megvalósítása eltérő feltételrendszerben történik. Ezen folyamatosan változó egyedi körülmények között kell megtalálni azokat a fix pontokat, melyek kapcsán a projekt kockázatai meghatározhatóvá, beértékelhetővé és kezelhetővé válnak.

Az MVM Csoport akvizíciói következtében ma már projektek jelennek meg az MVM Csoportban Magyarországtól kezdve Kínáig, és ezen projektek között vannak több milliárd forintot elérő egyedi projektek is, melyek kockázati profilja a jelenlegi igen volatilis költségelemek mellett elérheti a több milliárd forintos bruttó kockázati értéket is. Ezen kockázati nagyságrendek már jelentősen veszélyeztethetik a leányvállalati eredménycélok elérését, míg hatékony kezelésük esetén ezen célok sikeresen elérhetőek.

A projektkockázatok kezelése területén a leányvállalatoknak nyújtott szakmai támogatás kiterjed az általános oktatási tevékenységtől kezdve a folyamatok áttekintésén keresztül a konkrét projektek terén nyújtott támogatásig. Ez utóbbi esetben a konkrét projektek kapcsán a támogatás magában foglalja a projekt kockázati profiljának összeállítását, az egyedi kockázati elemek értékelését, illetve a konkrét kockázatkezelési módszer meghatározására adott javaslatot is.

Felelősségvállalási nyilatkozat

2024H1

FELELŐSSÉGVÁLLALÁSI NYILATKOZAT


Alulírottak, mint cégjegyzésre és képviselőre feljogosított személyek, az MVM Energetika Zártkörűen Működő Részvénytársaság (MVM Zrt.) képviselőjében kijelentjük, hogy az MVM Zrt. teljes felelősséget vállal a tekintetben, hogy az MVM Zrt. által nyilvánosságra hozott 2024. féléves konszolidált beszámoló a legjobb tudásunk szerint, a magyar számviteli előírásoknak megfelelően (a „2000. évi C. törvény a számvitelről” 10. § alapján), a Nemzetközi Pénzügyi Beszámolási Standardok (IFRS) szerint készült, valós és megbízható képet ad az MVM Zrt. és a konszolidációba bevont vállalkozások eszközeiről, kötelezettségeiről, pénzügyi helyzetéről, valamint a nyereségről és veszteségről.

Továbbá kijelentjük, hogy a vezetőségi jelentés („A vezetőség beszámolója és jelentése”) megbízható képet ad az MVM Zrt. és a konszolidációba bevont vállalkozások helyzetéről, fejlődéséről és teljesítményéről, ismertetve a főbb kockázatokat és bizonytalansági tényezőket.

Budapest, 2024. augusztus 29.



Mátrai Károly Tamás
vezérigazgató
MVM Zrt.



Fazekas László
gazdasági vezérigazgató-helyettes
MVM Zrt.