

MOL Magyar Olaj- és Gázipari Nyilvánosan Működő Részvénytársaság

Anyavállalati Éves Jelentés

2013. december 31.

Tartalomjegyzék

Független könyvvizsgálói jelentés

Mérleg

Eredménykimutatás

Kiegészítő melléklet

Vezetőségi beszámoló és elemzés – Üzleti Jelentés

Kibocsátói nyilatkozat

Független Könyvvizsgálói Jelentés

A MOL Magyar Olaj- és Gázipari Nyilvánosan Működő Részvénytársaság részvényesei részére

Az éves beszámolóról készült jelentés

1.) Elvégeztük a MOL Magyar Olaj- és Gázipari Nyilvánosan Működő Részvénytársaság ("Társaság") mellékelt 2013. évi éves beszámolójának a könyvvizsgálatát, amely éves beszámoló a 2013. december 31-i fordulónapra elkészített mérlegből - melyben az eszközök és források egyező végösszege 3.058.809 M Ft, a mérleg szerinti eredmény 77.658 M Ft veszteség -, az ezen időponttal végződő évre vonatkozó eredménykimutatásból és a számviteli politika meghatározó elemeit és az egyéb magyarázó információkat tartalmazó kiegészítő mellékletből áll.

A vezetés felelőssége az éves beszámolóért

2.) A vezetés felelős a megbízható és valós képet nyújtó éves beszámoló elkészítéséért és bemutatásáért a számviteli törvényben foglaltakkal összhangban, valamint az olyan belső kontrollokért, amelyeket a vezetés szükségesnek tart ahhoz, hogy lehetővé váljon az akár csalásból, akár hibából eredő, lényeges hibás állításoktól mentes éves beszámoló elkészítése.

A könyvvizsgáló felelőssége

3.) A mi felelősségünk az éves beszámoló véleményezése az elvégzett könyvvizsgálatunk alapján. Könyvvizsgálatunkat a magyar Nemzeti Könyvvizsgálati Standardokkal és a könyvvizsgálatra vonatkozó - Magyarországon érvényes - törvényekkel és egyéb jogszabályokkal összhangban hajtottuk végre. Ezek a standardok megkövetelik, hogy megfeleljünk az etikai követelményeknek, valamint hogy a könyvvizsgálatot úgy tervezzük meg és hajtsuk végre, hogy kellő bizonyosságot szerezzünk arról, hogy az éves beszámoló mentes-e lényeges hibás állításoktól.

4.) A könyvvizsgálat magában foglalja olyan eljárások végrehajtását, amelyek célja könyvvizsgálati bizonyítékot szerezni az éves beszámolóban szereplő összegekről és közzétételekről. A kiválasztott eljárások, beleértve az éves beszámoló akár csalásból, akár hibából eredő, lényeges hibás állításai kockázatainak felmérését is, a könyvvizsgáló megítélésétől függenek. A kockázatok ilyen felmérésekor a könyvvizsgáló a megbízható és valós képet nyújtó éves beszámoló gazdálkodó egység általi elkészítése szempontjából releváns belső kontrollt azért mérlegeli, hogy olyan könyvvizsgálati eljárásokat tervezzen meg, amelyek az adott körülmények között megfelelőek, de nem azért, hogy a gazdálkodó egység belső kontrolljának hatékonyságára vonatkozóan véleményt mondjon. A könyvvizsgálat magában foglalja továbbá az alkalmazott számviteli alapelvek megfelelőségének és a vezetés által készített számviteli becslések ésszerűségének, valamint az éves beszámoló átfogó bemutatásának értékelését is.

5.) Meggyőződésünk, hogy a megszerzett könyvvizsgálati bizonyíték elegendő és megfelelő alapot nyújt könyvvizsgálói véleményünk megadásához.

Vélemény

6.) Véleményünk szerint az éves beszámoló megbízható és valós képet ad a MOL Magyar Olaj- és Gázipari Nyilvánosan Működő Részvénytársaság 2013. december 31-én fennálló vagyoni és pénzügyi helyzetéről valamint az ezen időponttal végződő évre vonatkozó jövedelmi helyzetéről a számviteli törvényben foglaltakkal összhangban.

Figyelemfelhívás

7.) Felhívjuk a figyelmet a kiegészítő melléklet 3.4.6. pontjára, melyben bemutatásra kerül, hogy a megbízható és valós összkép érdekében a számvitelről szóló 2000. évi C. törvény 4.§ (4)-es bekezdésében foglalt lehetőséggel élve a Társaság eltért a számvitelről szóló 2000. évi C. törvény 41.§ (1)-es bekezdésében előírtaktól, oly módon, hogy a mezőfelhagyási céltartalékra vonatkozó iparági specifikus elszámolás megfeleljen az iparágban alkalmazott nemzetközi gyakorlatnak. Véleményünket nem korlátozzuk ennek a kérdésnek a vonatkozásában.

Egyéb ügyek

8.) A jelen független könyvvizsgálói jelentés a soron következő közgyűlésre, a tulajdonosi határozat meghozatala céljából készült és így nem tartalmazza az ezen a közgyűlésen meghozandó határozatok esetleges hatását.

Egyéb jelentéstételi kötelezettség: az üzleti jelentésről készült jelentés

9.) Elvégeztük a MOL Magyar Olaj- és Gázipari Nyilvánosan Működő Részvénytársaság 2013. évi üzleti jelentésének a vizsgálatát. A vezetés felelős az üzleti jelentésnek a számviteli törvényben foglaltakkal összhangban történő elkészítéséért. A mi felelőségünk az üzleti jelentés és az ugyanazon üzleti évre vonatkozó éves beszámoló összhangjának megítélése. Az üzleti jelentéssel kapcsolatos munkánk az üzleti jelentés és az éves beszámoló összhangjának megítélésére korlátozódott és nem tartalmazta egyéb, a Társaság nem auditált számviteli nyilvántartásaiból levezetett információk áttekintését. Véleményünk szerint a MOL Magyar Olaj- és Gázipari Nyilvánosan Működő Részvénytársaság 2013. évi üzleti jelentése a MOL Magyar Olaj- és Gázipari Nyilvánosan Működő Részvénytársaság 2013. évi éves beszámolójának adataival összhangban van.

Egyéb jelentéstételi kötelezettség: tevékenységek számviteli szétválasztása

10.) A villamos energiáról szóló 2007. évi LXXXVI. törvény 105/A. § (1) bekezdésével összhangban megvizsgáltuk a Társaság 2013. évi éves beszámolója kiegészítő mellékletének 48. pontját, amely a tevékenységek számviteli szétválasztását mutatja be.

A tevékenységek szétválasztására vonatkozó számviteli politika kidolgozása és alkalmazása, valamint az egyes tevékenységek árának meghatározása - ami biztosítja az egyes üzletágak keresztfinanszírozástól való mentességét, illetve az egyes tevékenységeknek a villamos energiáról szóló 2007. évi LXXXVI. törvény 105. § (2)-(4) bekezdéseivel összhangban történő elkülönített bemutatását - a vezetés felelőssége.

A mi felelőségünk a kiegészítő mellékletnek a 48. pontjában szereplő információról jelentést kibocsátani. Átvilágításunkat az átvilágítási megbízásokra vonatkozó nemzeti standardok alapján végeztük el. Ezek a standardok megkövetelik, hogy megfeleljünk az etikai követelményeknek, valamint, hogy az átvilágítás tervezése és elvégzése révén elegendő bizonyosságot szereznünk arról, hogy a Társaság megfelel a számviteli törvény és a Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal által adott útmutatás keresztfinanszírozás-mentességére és engedélyköteles tevékenységek számviteli szétválasztásának bemutatására vonatkozó előírásainak. Az átvilágítás során a bizonyítékgyűjtési folyamat korlátozottabb, mint egy könyvvizsgálat során, és ennél fogva kisebb fokú bizonyosságot szolgáltat, mint a könyvvizsgálat. Nem könyvvizsgálatot folytattunk le és ennek megfelelően nem könyvvizsgálói véleményt bocsátunk ki.

Átvilágításunk alapján nem jutott a tudomásunkra olyan tény vagy körülmény, amely arra a meggyőződésre vezetett volna bennünket, hogy a Társaság által alkalmazott számviteli szabályok, valamint a kiegészítő mellékletnek a 48. pontjában bemutatott információk minden lényeges összefüggésben ne felelnének meg a számviteli törvény előírásainak, az egyes tevékenységeknek a villamos energiáról szóló 2007. évi LXXXVI. törvény 105. § (2)-(4) bekezdéseinek, valamint a Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal által kiadott ajánlásának, a tevékenységek szétválasztására és a tevékenységek közötti keresztfinanszírozás mentességére vonatkozóan.

Budapest, 2014. március 20.



Havas István
Ernst & Young Kft.
Nyilvántartásba-vételi szám: 001165



Bartha Zsuzsanna
Kamarai tag könyvvizsgáló
Kamarai tagsági szám: 005268

Statisztikai számjel: 10625790-1920-114-01

Cégjegyzék száma: 01-10-041683


**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI
NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**


1117 Budapest, Október huszonharmadika u. 18.

2013. évi

**Éves beszámoló
(osztalékkal)**


Molnár József
Vezérigazgató


Simola József
Csoport szintű
pénzügyi
vezérigazgató-
helyettes


Dorogházi Krisztina
MOL Magyarország
pénzügyi igazgató

Budapest, 2014. április 24.

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Mérlegének Eszköz oldala a 2013. december 31-én végződő évre

Statisztikai számjel: 10625790-1920-114-01


Cégjegyzék száma: 01-10-041683

adatok millió Ft-ban

<i>Jele</i>	<i>A tétel megnevezése</i>	<i>Előző év</i>	<i>Tárgyév</i>
A.	BEFEKTETETT ESZKÖZÖK	2.231.013	2.100.190
I.	IMMATERIÁLIS JAVAK	29.982	32.432
1.	Alapítás-átszervezés aktivált értéke	724	967
2.	Kísérleti fejlesztés aktivált értéke	3.223	2.950
3.	Vagyoni értékű jogok	10.749	12.683
4.	Szellemi termékek	2.089	3.136
5.	Üzleti vagy cégérték	13.197	12.696
6.	Immateriális javakra adott előlegek	0	0
7.	Immateriális javak érték helyesbítése	0	0
II.	TÁRGYI ESZKÖZÖK	286.448	281.647
1.	Ingtatlanok és kapcsolódó vagyoni értékű jogok	165.272	155.718
2.	Műszaki berendezések, gépek, járművek	71.935	66.713
3.	Egyéb berendezések, felszerelések, járművek	5.087	5.480
4.	Tenyészállatok	0	0
5.	Beruházások, felújítások	44.154	53.735
6.	Beruházásokra adott előlegek	0	1
7.	Tárgyi eszközök érték helyesbítése	0	0
III.	BEFEKTETETT PÉNZÜGYI ESZKÖZÖK	1.914.583	1.786.111
1.	Tartós részesedés kapcsolt vállalkozásban	1.434.374	1.362.409
2.	Tartósan adott kölcsön kapcsolt vállalkozásban	349.911	300.351
3.	Egyéb tartós részesedés	119.745	118.225
4.	Tartósan adott kölcsön egyéb részesedési viszonyban álló vállalkozásban	10.552	5.118
5.	Egyéb tartósan adott kölcsön	1	8
6.	Tartós hitelviszonyt megtestesítő értékpapír	0	0
7.	Befektetett pénzügyi eszközök érték helyesbítése	0	0
8.	Befektetett pénzügyi eszközök értékelési különbözete	0	0

Budapest, 2014. április 24.


Molnár József
Vezérigazgató


Simola József
Csoport szintű pénzügyi
vezérigazgató-
helyettes


Dorogházi Krisztina
MOL Magyarország
pénzügyi igazgató

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Mérlegének Eszköz oldala a 2013. december 31-én végződő évre

Statisztikai számjel: 10625790-1920-114-01


Cégjegyzék száma: 01-10-041683


adatok millió Ft-ban

<i>Jele</i>	<i>A tétel megnevezése</i>	<i>Előző év</i>	<i>Tárgyév</i>
B.	FORGÓESZKÖZÖK	782.136	937.065
I.	KÉSZLETEK	167.863	165.203
1.	Anyagok	57.368	61.585
2.	Befejezetlen termelés és félkész termékek	45.255	44.364
3.	Növendék-, hízó- és egyéb állatok	0	0
4.	Késztermékek	54.913	49.004
5.	Áruk	10.327	10.250
6.	Készletre adott előlegek	0	0
II.	KÖVETELÉSEK	290.273	284.411
1.	Követelések áruszállításból és szolgáltatásból (vevők)	96.793	82.770
2.	Követelések kapcsolt vállalkozással szemben	133.520	78.306
3.	Követelések egyéb részesedési viszonyban lévő vállalkozással szemben	0	1
4.	Váltókövetelések	0	0
5.	Egyéb követelések	41.949	109.006
6.	Követelések értékelési különbözete	0	0
7.	Származékos ügyletek pozitív értékelési különbözete	18.011	14.328
III.	ÉRTÉKPAPÍROK	115.180	38.514
1.	Részesedés kapcsolt vállalkozásban	402	825
2.	Egyéb részesedés	0	0
3.	Saját részvények, saját üzletrészek	85.798	31.085
4.	Forgatási célú hitelviszonyt megtestesítő értékpapírok	28.980	6.604
5.	Értékpapírok értékelési különbözete	0	0
IV.	PÉNZESZKÖZÖK	208.820	448.937
1.	Pénztár, csekkek	1.813	1.377
2.	Bankbetétek	207.007	447.560
C.	AKTÍV IDŐBELI ELHATÁROLÁSOK	20.093	21.554
1.	Bevételek aktív időbeli elhatárolása	5.778	7.551
2.	Költségek, ráfordítások aktív időbeli elhatárolása	14.315	14.003
3.	Halasztott ráfordítások	0	0
ESZKÖZÖK ÖSSZESEN		3.033.242	3.058.809

Budapest, 2014. április 24.


Molnár József
 Vezérigazgató


Simola József
 Csoport szintű pénzügyi
 vezérigazgató-
 helyettes


Dorogházi Krisztina
 MOL Magyarország
 pénzügyi igazgató

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Mérlegének Forrás oldala a 2013. december 31-én végződő évre

Statisztikai számjel: 10625790-1920-114-01
 Cégjegyzék száma: 01-10-041683

adatok millió Ft-ban

<i>Jele</i>	<i>A tétel megnevezése</i>	<i>Előző év</i>	<i>Tárgyév</i>
D.	SAJÁT TŐKE	1.853.512	1.714.055
I.	JEGYZETT TŐKE	104.519	104.519
	Ebből: visszavásárolt tulajdoni részesedés névértéken	5.148	2.485
II.	JEGYZETT, DE MÉG BE NEM FIZETETT TŐKE (-)	0	0
III.	TŐKETARTALÉK	223.866	223.866
IV.	EREDMÉNYTARTALÉK	1.414.526	1.416.077
V.	LEKÖTÖTT TARTALÉK	98.222	45.912
VI.	ÉRTÉKELÉSI TARTALÉK	3.138	1.339
1.	Értékhelyesbítés értékelési tartaléka	0	0
2.	Valós értékelés értékelési tartaléka	3.138	1.339
VII.	MÉRLEG SZERINTI EREDMÉNY	9.241	-77.658
E.	CÉLTARTALÉKOK	144.646	132.069
1.	Céltartalék a várható kötelezettségekre	144.646	132.069
2.	Céltartalék a jövőbeni költségekre	0	0
3.	Egyéb céltartalék	0	0
F.	KÖTELEZETTSÉGEK	1.012.402	1.188.937
I.	HÁTRASOROLT KÖTELEZETTSÉGEK	0	0
1.	Hátrasorolt kötelezettségek kapcsolt vállalkozással szemben	0	0
2.	Hátrasorolt kötelezettségek egyéb részesedési viszonyban lévő vállalkozással szemben	0	0
3.	Hátrasorolt kötelezettségek egyéb gazdálkodóval szemben	0	0
II.	HOSSZÚ LEJÁRATÚ KÖTELEZETTSÉGEK	641.185	599.691
1.	Hosszú lejáratra kapott kölcsönök	0	0
2.	Átváltoztatható és átváltozó kötvények	0	0
3.	Tartozások kötvénykibocsátásból	447.935	445.365
4.	Beruházási és fejlesztési hitelek	0	0
5.	Egyéb hosszú lejáratú hitelek	84.139	47.818
6.	Tartós kötelezettségek kapcsolt vállalkozással szemben	108.809	106.217
7.	Tartós kötelezettségek egyéb részesedési viszonyban lévő vállalkozással szemben	0	0
8.	Egyéb hosszú lejáratú kötelezettségek	302	291

Budapest, 2014. április 24.


Molnár József
 Vezérigazgató


Símola József
 Csoport szintű pénzügyi


Dorogházi Krisztina
 MOL Magyarország

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Mérlegének Forrás oldala a 2013. december 31-én végződő évre

Statisztikai számjel: 10625790-1920-114-01
 Cégjegyzék száma: 01-10-041683

vezérigazgató-
helyettes

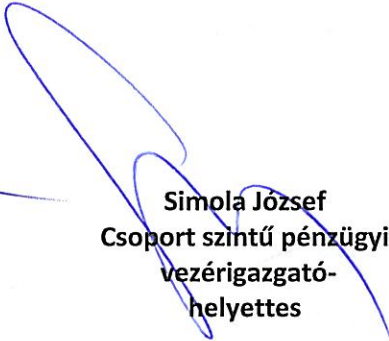
pénzügyi igazgató

adatok millió Ft-ban

Jele	A tétel megnevezése	Előző év	Tárgyév
III.	RÖVID LEJÁRATÚ KÖTELEZETTSÉGEK	371.217	589.246
1.	Rövid lejáratú kölcsönök	0	11.000
	Ebből: átváltoztatható és átváltozó kötvények	0	0
2.	Rövid lejáratú hitelek	30.241	42.159
3.	Vevőtől kapott előlegek	429	1.008
4.	Kötelezettségek áruszállításból és szolgáltatásból (szállítók)	106.324	152.729
5.	Váltótartozások	0	0
6.	Rövid lejáratú kötelezettségek kapcsolt vállalkozással szemben	78.327	115.572
7.	Rövid lejáratú kötelezettségek egyéb részesedési viszonyban lévő vállalkozással szemben	4	3
8.	Egyéb rövid lejáratú kötelezettségek	103.549	154.974
9.	Kötelezettségek értékelési különbözete	0	0
10.	Származékos ügyletek negatív értékelési különbözete	52.343	111.801
G.	Passzív időbeli elhatárolások	22.682	23.748
1.	Bevételek passzív időbeli elhatárolása	472	745
2.	Költségek, ráfordítások passzív időbeli elhatárolása	19.306	20.651
3.	Halasztott bevételek	2.904	2.352
FORRÁSOK ÖSSZESEN		3.033.242	3.058.809

Budapest, 2014. április 24.


Molnár József
 Vezérigazgató


Simola József
 Csoport szintű pénzügyi
 vezérigazgató-
 helyettes


Dorogházi Krisztina
 MOL Magyarország
 pénzügyi igazgató

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Eredménykimutatása a 2013. december 31-én végződő évre

Statisztikai számjel: 10625790-1920-114-01


Cégjegyzék száma: 01-10-041683


adatok millió Ft-ban

<i>Jele</i>	<i>A tétel megnevezése</i>	<i>Előző év</i>	<i>Tárgyév</i>
01.	Belföldi értékesítés nettó árbevétele	1.920.260	1.880.460
02.	Exportértékesítés nettó árbevétele	609.259	589.169
I.	ÉRTÉKESÍTÉS NETTÓ ÁRBEVÉTELE	2.529.519	2.469.629
03.	Saját termelésű készletek állományváltozása	-16.643	-6.800
04.	Saját előállítású eszközök aktivált értéke	9.356	10.404
II.	AKTIVÁLT SAJÁT TELJESÍTMÉNYEK ÉRTÉKE	-7.287	3.604
III.	EGYÉB BEVÉTELEK	29.418	41.498
	ebből: visszaírt értékvesztés	1	4
05.	Anyagköltség	1.417.852	1.380.678
06.	Igénybe vett szolgáltatások értéke	92.566	93.742
07.	Egyéb szolgáltatások értéke	199.612	169.313
08.	Eladott áruk beszerzési értéke	205.841	295.462
09.	Eladott (közvetített) szolgáltatások értéke	5.132	3.968
IV.	ANYAGJELLEGŰ RÁFORDÍTÁSOK	1.921.003	1.943.163
10.	Béreköltség	39.816	40.764
11.	Személyi jellegű egyéb kifizetések	5.976	6.423
12.	Bérfelrakások	12.468	12.582
V.	SZEMÉLYI JELLEGŰ RÁFORDÍTÁSOK	58.260	59.769
VI.	ÉRTÉKCSÖKKENÉSI LEÍRÁS	49.555	45.702
VII.	EGYÉB RÁFORDÍTÁSOK	413.076	382.660
	ebből: értékvesztés	3.186	4.759
A.	ÜZEMI (ÜZLETI) TEVÉKENYSÉG EREDMÉNYE	109.756	83.437

Budapest, 2014. április 24.


Molnár József
 Vezérigazgató


Simola József
 Csoport szintű pénzügyi
 vezérigazgató-helyettes


Dorogházi Krisztina
 MOL Magyarország
 pénzügyi igazgató

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Eredménykimutatása a 2013. december 31-én végződő évre

Statisztikai számjel: 10625790-1920-114-01

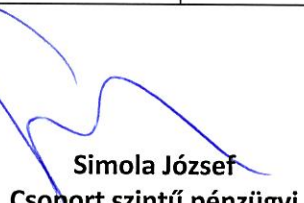
Cégjegyzék száma: 01-10-041683

adatok millió Ft-ban

Jele	A tétel megnevezése	Előző év	Tárgyév
13.	Kapott (járó) osztalék és részesedés	56.791	93.758
	ebből: kapcsolt vállalkozástól kapott	54.326	90.824
14.	Részesedések értékesítésének árfolyamnyeresége	1.509	2.288
	ebből: kapcsolt vállalkozástól kapott	0	0
15.	Befektetett pénzügyi eszközök kamatai, árfolyamnyeresége	27.355	23.318
	ebből: kapcsolt vállalkozástól kapott	27.346	23.288
16.	Egyéb kapott (járó) kamatok és kamatjellegű bevételek	7.173	14.520
	ebből: kapcsolt vállalkozástól kapott	2.319	514
17.	Pénzügyi műveletek egyéb bevételei	137.398	108.838
	ebből: értékelési különbözet	49.056	33.046
VIII.	PÉNZÜGYI MŰVELETEK BEVÉTELEI	230.226	242.722
18.	Befektetett pénzügyi eszközök árfolyamvesztesége	4.866	0
	ebből: kapcsolt vállalkozásnak adott	0	0
19.	Fizetendő kamatok és kamatjellegű ráfordítások	28.190	35.434
	ebből: kapcsolt vállalkozásnak adott	2.921	8.454
20.	Részesedések, értékpapírok, bankbetétek értékvesztése	20.646	160.898
21.	Pénzügyi műveletek egyéb ráfordításai	222.493	206.436
	ebből: értékelési különbözet	58.268	136.434
IX.	PÉNZÜGYI MŰVELETEK RÁFORDÍTÁSAI	276.195	402.768
B.	PÉNZÜGYI MŰVELETEK EREDMÉNYE	-45.969	-160.046
C.	SZOKÁSOS VÁLLALKOZÁSI EREDMÉNY	63.787	-76.609
X.	Rendkívüli bevételek	1.596	21.284
XI.	Rendkívüli ráfordítások	4.125	21.628
D.	RENDKÍVÜLI EREDMÉNY	-2.529	-344
E.	ADÓZÁS ELŐTTI EREDMÉNY	61.258	-76.953
XII.	Adófizetési kötelezettség	6.017	705
F.	ADÓZOTT EREDMÉNY	55.241	-77.658
22.	Eredménytartalék igénybevétele osztalékra, részesedésre	0	60.000
23.	Jóváhagyott osztalék, részesedés	46.000	60.000
G.	MÉRLEG SZERINTI EREDMÉNY	9.241	-77.658

Budapest, 2014. április 24.


Molnár József
 Vezérigazgató


Simola József
 Csoport szintű pénzügyi
 vezérigazgató-helyettes


Dorogházi Krisztina
 MOL Magyarország
 pénzügyi igazgató

Statisztikai számjel: 10625790-1920-114-01

Cégjegyzék száma: 01-10-041683


**MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ
RÉSZVÉNYTÁRSASÁG**


1117 Budapest, Október huszonharmadika u. 18.

2013. évi

**Kiegészítő melléklet
(osztalékkal)**


Molnár József
Vezérigazgató


Simola József
Csoport szintű
pénzügyi
vezérigazgató-
helyettes


Dorogházi Krisztina
MOL Magyarország
pénzügy igazgató

Budapest, 2014. április 24.

TARTALOMJEGYZÉK

1.	ÁLTALÁNOS INFORMÁCIÓK	14
2.	TULAJDONOSI SZERKEZET	15
3.	A MOL NYRT. SZÁMVITELI POLITIKÁJÁNAK LÉNYEGES JELLEMZŐI	17
3.1.	A könyvvezetés módja, a beszámoló fajtája	17
3.2.	A beszámoló összeállításának módja és időrendje	17
3.3.	A mérleg és eredménykimutatás formája	17
3.4.	Az éves beszámoló készítése során alkalmazott értékelési módszerek és eljárások	18
3.4.1.	A Számviteli politika változásai	18
3.4.2.	Alkalmazott értékelési eljárások és módszerek	18
3.4.3.	Amortizációs politika	23
3.4.4.	Céltartalék képzési szabályok	23
3.4.5.	Korábbi évek hibáinak minősítése	25
3.4.6.	A Számviteli törvény 4.§ (4) bekezdésének alkalmazása a Társaság 2013. évi Éves beszámolójában 25	
4.	A TÁRSASÁG VALÓS VAGYONI-, PÉNZÜGYI- ÉS JÖVEDELMI HELYZETE	26
4.1.	A vagyoni helyzet vizsgálata	26
4.1.1.	A társasági vagyonstruktúra és változása	26
4.1.2.	A tőkeszerkezet és változása	26
4.1.3.	A forgótőke alakulása	27
4.2.	A pénzügyi helyzet vizsgálata	27
4.3.	A jövedelmi helyzet vizsgálata	28
4.3.1.	Az árbevétel alakulása	28
4.3.2.	A költségek árbevétel arányos bemutatása	29
4.4.	Hozam- és teljesítménymutatók	29
5.	CASH FLOW KIMUTATÁS	32
6.	IMMATERIÁLIS JAVAK	33
7.	TÁRGYI ESZKÖZÖK	35
8.	ÉRTÉKCSÖKKENÉS	37
9.	IMMATERIÁLIS JAVAK, TÁRGYI ESZKÖZÖK HASZNOS ÉLETTARTAM FELÜLVIZSGÁLATÁNAK HATÁSA	38
10.	KÖRNYEZETVÉDELMEZ SZOLGÁLÓ TÁRGYI ESZKÖZÖK	38
11.	KUTATÁS, KÍSÉRLETI FEJLESZTÉS	39
12.	VESZÉLYES HULLADÉKOK ÉS KÖRNYEZETRE KÁROS ANYAGOK (NEM AUDITÁLT)	39
13.	TARTÓS RÉSZESÉDESEK BEMUTATÁSA	40
13.1.	Tartós befektetésnek minősülő leányvállalatok bemutatása	40
13.2.	Tartós befektetésnek minősülő közös vezetőségű vállalkozások bemutatása	47
13.3.	Tartós befektetésnek minősülő társult vállalkozások bemutatása	47
13.4.	Leányvállalati részesedések és néhány kiemelt társaság saját tőkéjének bemutatása	48
13.5.	Tartós befektetésnek minősülő egyéb részesedési viszonyú vállalkozások bemutatása	50

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

13.6. Tartós részesedések értékvesztésének és visszairásának bemutatása	52
14. RÉSESEDÉSI VISZONYBAN ÁLLÓ VÁLLALKOZÁSOKNAK ADOTT HOSSZÚ LEJÁRATÚ KÖLCSÖNÖK	53
15. TARTÓSAN ADOTT KÖLCSÖNÖK ÉRTÉKVESZTÉSE	53
16. KÉSZLETEK KÖZÉ ÁTSOROLT, EGY ÉVEN BELÜL ÉRTÉKESÍTÉSRE KERÜLŐ BEFEKTETETT ESZKÖZÖK	54
17. KÉSZLETEK ÉRTÉKVESZTÉSE	54
18. KAPCSOLT VÁLLALKOZÁSSAL SZEMBENI KÖVETELÉSEK	54
19. EGYÉB KÖVETELÉS	55
20. KÖVETELÉSEK ÉRTÉKELÉSE	55
21. FORGÓESZKÖZÖK KÖZÖTT KIMUTATOTT RÉSESEDÉSEK	57
21.1. Forgóeszközök között szereplő, értékesítésre szánt vagy felszámolásra, végelszámolásra kerülő részesedések	57
21.2. Forgóeszközök között kimutatott részesedések értékvesztése és értékvesztés visszairása.....	58
22. SAJÁT RÉSZVÉNYEK MOZGÁSAI	60
23. AZ IDŐBELI ELHATÁROLÁSOK	61
24. SAJÁT TŐKÉBEN BEKÖVETKEZETT VÁLTOZÁSOK	62
25. LEKÖTÖTT TARTALÉK	62
26. CÉLTARTALÉKOK	64
27. HOSSZÚ LEJÁRATÚ KÖTELEZETTSÉGEK	66
28. KÖTELEZETTSÉGEK, AHOL A VISSZAFIZETENDŐ ÖSSZEG NAGYOBB A KAPOTT ÖSSZEGNÉL	66
29. RÖVID LEJÁRATÚ KÖLCSÖNÖK, HITELEK	67
30. KAPCSOLT VÁLLALKOZÁSOKKAL SZEMBENI RÖVID LEJÁRATÚ KÖTELEZETTSÉGEK	67
31. EGYÉB RÖVID LEJÁRATÚ KÖTELEZETTSÉGEK	67
32. A NETTÓ ÁRBEVÉTEL ALAKULÁSA PIACI RÉGIÓK SZERINT	68
33. A NETTÓ ÁRBEVÉTEL ALAKULÁSA TEVÉKENYSÉGEK SZERINT	68
34. IMPORTBESZERZÉS ALAKULÁSA PIACI RÉGIÓK SZERINT	68
35. EGYÉB BEVÉTELEK ÉS RÁFORDÍTÁSOK	70
36. PÉNZÜGYI MŰVELETEK EGYÉB BEVÉTELEI ÉS RÁFORDÍTÁSAI	71
37. RENDKÍVÜLI BEVÉTELEK ÉS RÁFORDÍTÁSOK	72
38. FEJLESZTÉSI CÉLRA KAPOTT TÁMOGATÁS	72
39. A KAPCSOLT VÁLLALKOZÁSOKKAL SZEMBEN ELSZÁMOLT BEVÉTELEK	74
40. KÜLFÖLDI TELEPHELY BEMUTATÁSA	74
41. ADÓFIZETÉSI KÖTELEZETTSÉG	76
42. MUNKAVÁLLALÓKKAL KAPCSOLATOS INFORMÁCIÓK	77
43. IGAZGATÓSÁGGAL, FELÜGYELŐ BIZOTTSÁGGAL ÉS FELSŐVEZETÉSSSEL KAPCSOLATOS INFORMÁCIÓK	77
44. A MÉRLEGBEN NEM SZEREPLŐ KÖTELEZETTSÉGEK	78
45. VALÓS ÉRTÉKELÉS HATÁSAI	79
46. A MOL NYRT. ÓVADÉKBA ADOTT ÉRTÉKPAPÍRJAI 2013. DECEMBER 31-ÉN	83

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

47. MÉRLEGFORDULÓNAP UTÁNI ESEMÉNYEK.....	83
48. ENGEDÉLYES VILLAMOSENERGIA-KERESKEDELMI TEVÉKENYSÉG BEMUTATÁSA	85

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

1. Általános információk

A MOL Magyar Olaj- és Gázipari Nyilvánosan Működő Részvénytársaságot (MOL Nyrt., MOL, illetve Társaság) 1991. október 1-jén a Magyar Állam tulajdonában lévő Országos Kőolaj- és Gázipari Tröszt (OKGT) kilenc olaj- és gázipari tagvállalatának összevonásával hozták létre.

A Társaság székhelye Magyarországon, Budapesten (1117 Október huszonharmadika u. 18. sz. alatt) található, internetes honlapjának címe: <http://www.mol.hu>

A Társaság részvényeit a Budapesti és a Varsói Értéktőzsdén jegyzik. A nemzetközi tőkepiacokon a Luxemburgi Értéktőzsde, a londoni elektronikus tőzsde és az International Order Book, valamint a new york-i Pink Sheet piacon forgalmazzák a Társaság DR-jait.

A MOL Nyrt. fő tevékenysége a kőolaj, a földgáz és gáztermékek kutatására és termelésére, a kőolaj-feldolgozásra, -szállításra és -tárolásra, a kőolajtermékek szállítására, tárolására, disztribúciójára, kis- és nagykereskedelmére terjed ki. A MOL Nyrt. valamennyi alaptevékenységét illetően piacvezető szerepet tölt be Magyarországon.

A Társaság mérleg beszámolójának aláírói

Molnár József vezérigazgató

Lakcím: 3700 Kazincbarcika, Akácfa u. 39.

Simola József csoport szintű pénzügyi vezérigazgató-helyettes

Lakcím: 1112 Budapest, Oltvány utca 17/E.

Dorogházi Krisztina MOL Magyarország pénzügyi igazgató

Lakcím: 2096 Üröm, Kárókatona u. 8.

Magyar Könyvvizsgálói Kamara regisztrációs szám: MKVK-005171

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

2. Tulajdonosi szerkezet

A MOL Nyrt. kibocsátott részvényeinek száma, névértéke részvenytípusonként (fajtánként) csoportosítva:

Tulajdonos	Részvények száma (db)						Névérték összesen (mFt)		Tulajdoni hányad (%)	
	"A" sorozatú részvény		"B" sorozatú részvény		"C" sorozatú részvény		2012.	2013.	2012.	2013.
	2012.	2013.	2012.	2013.	2012.	2013.				
MNV Zrt.*	22.179.547	25.857.956	1	1	0	0	22.180	25.858	21,22	24,74
Nyugdíjreform és Adósságsökkentő Alap*	3.538.434	0	0	0	0	0	3.538	0	3,39	0,00
Külföldi intézményi és magánbefektetők	63.446.340	64.531.981	0	0	0	0	63.446	64.532	60,70	61,74
<i>Ebből:</i>										
CEZ MH B.V.	7.677.285	7.677.285	0	0	0	0	7.677	7.677	7,35	7,35
Oman Oil Budapest Limited	7.316.294	7.316.294	0	0	0	0	7.316	7.316	7,00	7,00
Magnolia Finance Ltd.	6.007.479	6.007.479	0	0	0	0	6.007	6.007	5,75	5,75
ING Bank N.V.**	5.220.000	5.220.000	0	0	0	0	5.220	5.220	4,99	4,99
Crescent Petroleum Company International**	3.161.116	3.161.116	0	0	0	0	3.161	3.161	3,02	3,02
Dana Gas PJSC***	3.161.116	1.486.116	0	0	0	0	3.161	1.486	3,02	1,42
Hazai intézményi- és magánbefektetők	10.207.208	11.644.201	0	0	0	0	10.207	11.644	9,77	11,14
<i>Ebből:</i>										
OTP Bank Nyrt.	5.634.134	5.652.859	0	0	0	0	5.634	5.653	5,39	5,41
MOL Nyrt. saját részvény	5.146.955	2.484.346	0	0	578	578	5.148	2.485	4,92	2,38
Összesen:	104.518.484	104.518.484	1	1	578	578	104.519	104.519	100,00	100,00

Az "A" és "B" sorozatú részvények névértéke 1.000 Ft, a "C" sorozatú részvényeké 1.001 Ft. A "C" sorozatú részvények a magasabb névérték miatt részvényenként 1,001 (egy egész egy ezred) szavazatra jogosítják tulajdonosaikat, szemben az "A" sorozatú részvények 1 szavazatra való jogosítványával.

*A Magyar Nemzeti Vagyonkezelő Zrt. (korábban ÁPV Zrt.) 1 db "B" sorozatú részvénye szavazatszámhátrányos jogokat biztosít. A Magyar Nemzeti Vagyonkezelő Zrt., valamint a Nyugdíjreform és

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

Adósságcsökkentő Alap tulajdonosa egyaránt a Magyar Állam, így alapszabályunk értelmében egy részvényesi csoporthoz tartoznak, így nem gyakorolhatják a szavazati jogok több mint 10 %-át.

** Az ING Bank N. V. bejelentése alapján közvetett tulajdonai miatt az általa kontrollált szavazati jog 5 % felett van.

*** A Crescent Petroleum Company International és a Dana Gas PJSC bejelentésük alapján összehangoltan eljáró személynek minősülnek.

Kiemelt - 5 % feletti szavazati hányaddal rendelkező - befektetők adatai:

Megnevezés	Székhelye	Szavazati jog (%)	Alapszabály szerinti korrigált befolyás (%)
Magyar Nemzeti Vagyonkezelő Zrt.	1133 Budapest, Pozsonyi út 56.	10,00	24,74
CEZ MH B.V.	Weena 340, 3012NJ Rotterdam, Hollandia	7,52	7,35
Oman Oil Budapest Limited	Ugland House, Grand Cayman, KYI-1104	7,17	7,00
Magnolia Finance Ltd.	22 Grenville Street, St Heiler, Jersey, Channel Islands, JE4 8PX	5,89	5,75
OTP Bank Nyrt.	1051 Budapest, Nádor utca 16.	5,54	5,41
ING Bank N.V.	Bijlmerplein 888, Amsterdam Zuidoost, 1102 MG, Hollandia	5,12	4,99

A fenti kimutatás a részvénykönyvi bejegyzési kérelmek és a részvényesek bejelentései alapján készült 2013. december 31-i állapotnak megfelelően, és nem teljesen tükrözi a részvénykönyvbe bejegyzett tulajdonosi struktúrát. A részvénykönyvi bejegyzés nem kötelező. A részvényes a társasággal szemben részvényesi jogait csak akkor gyakorolhatja, ha a részvényt a részvénykönyvbe bejegyezték. A MOL Alapszabálya értelmében egy részvényes vagy részvényesi csoport sem gyakorolhatja a szavazati jogok több mint 10 %-át.

3. A MOL Nyrt. számviteli politikájának lényeges jellemzői

3.1. A könyvvezetés módja, a beszámoló fajtája

A MOL Nyrt. a többször módosított, számvitelről szóló *2000. évi C. törvény* (Számviteli törvény) alapján könyvvezetésében a kettős könyvvitelt alkalmazza, és éves beszámolót készít december 31-i fordulónappal. Ez a Számviteli törvényben rögzített mérlegből, eredménykimutatásból, és cash flow kimutatást is tartalmazó kiegészítő mellékletből áll. Az éves beszámolóval egyidejűleg a Társaság üzleti jelentést is készít.

A Társaság a konszolidált beszámolóját a Számviteli törvény által nyújtott lehetőségekkel élve 2005. évtől kezdődően az EU által befogadott Nemzetközi Pénzügyi Beszámolási Standardok alapján állítja össze.

A Társaságnál a Számviteli törvény 155. § (2) bekezdése értelmében kötelező a könyvvizsgálat, az éves beszámolók és közbenső mérlegek auditálásra kerülnek.

A MOL Nyrt. az éves beszámolók és a közbenső mérlegek vizsgálatáért 2012-ben 156 millió Ft, 2013-ban 154 millió Ft, adótanácsadói szolgáltatásokért 2012-ben 216 millió Ft, 2013-ban 303 millió Ft, egyéb könyvvizsgálati szolgáltatásért 2012-ben 28 millió Ft, 2013-ban 27 millió Ft, egyéb, nem audit szolgáltatásokért 2013-ban 2 millió Ft díjat fizetett ki a könyvvizsgáló részére.

A Társaság az anyavállalati Éves beszámolót, az összevont (konszolidált) beszámolót és konszolidált Üzleti jelentést, a könyvvizsgálói jelentést az internetes honlapján is közzéteszi, és a közzétett adatok folyamatos megtekinthetőségét legalább a beszámolási időszakot követő második üzleti évre vonatkozó adatok közzétételéig biztosítja.

A MOL Nyrt. 2002. július 1-től az SAP moduláris felépítésű, integrált nagyvállalati információs rendszer R/3-as verzióját alkalmazza.

3.2. A beszámoló összeállításának módja és időrendje

A beszámoló összeállítása az éves zárlatra épül. Az éves zárlat keretében kerül sor a tárgyidőszak gazdasági eseményeinek teljessé tételére, ellenőrzésére és összesítésére, valamint elvégzésre kerülnek a mérleg fordulónapja és a mérlegkészítés napja között végbement gazdasági események következményeiből, illetve a piaci körülmények változásából eredően szükséges korrekciós könyvelési feladatok is.

A Társaságnál a 2013. évi zárási folyamatok ütemezésével összhangban a mérlegkészítés napjaként *2014. január 16-a* került meghatározásra.

3.3. A mérleg és eredménykimutatás formája

A mérleg formája

A MOL Nyrt. a Számviteli törvény 20. § (1) bekezdésének megfelelően az éves beszámolóhoz kapcsolódó – a Számviteli törvény 1. sz. mellékletében előírt „A” változat szerinti – mérleget állítja össze.

Az eredménykimutatás formája

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG

Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

A MOL Nyrt. eredménykimutatását összköltség eljárásra építve állítja össze, a Számviteli törvény 2. sz. mellékletében szereplő „A” változat szerint.

3.4. Az éves beszámoló készítése során alkalmazott értékelési módszerek és eljárások

3.4.1. A Számviteli politika változásai

Törvényi változások beépítése:

A Számviteli törvény 2012. év folyamán többször módosításra került. A szabályzatban az alábbi, a Társaság szempontjából releváns módosítás került átvezetésre, 2013. január 1-jei hatálybalépéssel:

A törvényi változással összhangban a jelentős összegű hiba a mérlegfőösszeg 2 %-ában került meghatározásra.

Az értékhatár módosítása kapcsán az eredménytartalék helyett a tárgyévi eredménnyel szemben történik a nem jelentős összegű hiba elszámolása, és nem kerül sor 3. oszlopban való bemutatásra.

A Társaság által végzett önrevíziók értéke nem éri el a jelentős értékhatárt, ezért az előző éveket érintő tételek értékét tartalmazzák az eredménykimutatás egyes sorai.

Az előző éveket érintő hibák eredményre gyakorolt hatása 1.107 millió forint.

3.4.2. Alkalmazott értékelési eljárások és módszerek

A MOL Nyrt. az eszközeit és a forrásait a Számviteli törvénynek megfelelően egyedileg értékeli.

A MOL Nyrt. a valutapénztárba bekerülő *valutát*, a deviza számlára kerülő *devizát*, a külföldi pénzügyi értékre szóló *követelést*, *befektetett pénzügyi eszközt*, *értékpapírt*, illetve *kötelezettséget* a bekerülés napjára, illetve a teljesítés napjára vonatkozó, Magyar Nemzeti Bank által közzétett, hivatalos devizaárfolyamon számítja át forintra.

A Számviteli törvény 60. § (2) bekezdésében foglalt eszközök és források üzleti év mérleg fordulónapjára vonatkozó *összevont árfolyam átértékelés* keretében – a beruházáshoz, vagyoni értékű joghoz közvetlenül kapcsolódó devizakészlettel nem fedezett devizakötelezettség és a valós értékelésbe bevont eszközök kivételével – valutában és devizában nyilvántartott eszközeit és forrásait átértékeli.

A beruházásokhoz kapcsolódó devizakészlettel nem fedezett devizahitelek, devizakötelezettségek évközi realizált és év végi nem realizált árfolyam-különbözeteit a Társaság a beruházások értékének részeként számolja el.

A Társaság az európai közösségi szabályozáshoz való közelítés érdekében alkalmazza a kereskedési célú *pénzügyi instrumentumok*, valamint a fedezeti és kereskedési (nem fedezeti) célú származékos ügyletek körére a valós értékelés elvét. Az értékesíthető pénzügyi eszközök esetében a valós értékelés alkalmazásának lehetőségével a Társaság nem él. A Társaság csak olyan pénzügyi eszközök és pénzügyi kötelezettségek, illetve ügyletek esetében alkalmazza a valós értéken történő értékelést, amelyek esetében a valós érték megbízhatóan meghatározható. A valós értéken történő értékelést az éves zárás során, a mérleg fordulónapján fennálló információk alapján végzi el.

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG

Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

Valamennyi elszámolási típusú, illetve pénzügyi instrumentum leszállításával záruló, nem fedezeti célú, valamint a fedezeti célú származékos ügyletek értékelése valós értéken történik.

A valós érték megállapítása az alábbiak alapján történik (a felsoroltak egyben sorrendet is jelentenek abban az esetben, ha egy adott instrumentum valós értéke több módon is megállapítható):

- tőzsdei jegyzési ár, kellően aktív piac esetén;
- tőzsdén kívüli piaci ár, amely a partner értékelése (mark-to-market érték) vagy független felek szabad megállapodása alapján, illetve korábbi tranzakciókkal, árajánlatokkal megfelelően alátámasztva a piaci értékítéletet az értékelés időpontjában megbízhatóan jelzi. A piaci érték a hozamgörbék alapján a várható pénzmozgások diszkontált nettó jelenértékével egyezik meg. Amennyiben ilyen érték rendelkezésre áll, az jobb becslést nyújt a valós értékhez, mint a spot árfolyamok, mivel figyelembe veszi a piac jövőre vonatkozó objektív előrejelzéseit is;
- a pénzügyi instrumentum összetevőinek a piaci ára alapján számított érték;
- a pénzpiaci értékelések során rendszerint használt értékelési eljárásokkal (pl. pénzáramok diszkontált jelenértéke), külső premisszák alkalmazásával számított érték mérleg fordulónapján fennálló piaci értékviszonyok alapján.

Az *immateriális javak* és *tárgyi eszközöknél* az egyedi értékelés egyedi és csoportos nyilvántartásra épül. Csoportot képeznek azok az eszközök, amelyek fajta, hasznosítási cél, üzembe helyezési időpont, beszerzési érték, illetve előállítási költség, költséghely és felelős megőrző szempontjából azonosnak tekinthetők.

Devizáért megszerzett *tartós tulajdoni részesedést jelentő befektetések* bekerülési értéke:

- alapítás és tőkeemelés esetén a devizás részesedés bejegyzését követően a részesedés aktiváláskori értéke megegyezik a követelésként kimutatott könyv szerinti értékkel;
- devizás részvény, üzletrész vásárlása esetén a bekerülés napján érvényes MNB által közzétett, hivatalos devizaárfolyamon számított forintérték.

Amennyiben a részesedések ellenértéke a tulajdonjog megszerzését megelőzően kifizetésre kerül, a bekerülési érték megegyezik a követelésként kimutatott könyv szerinti értékkel.

A tartós tulajdoni részesedést jelentő befektetések értékelése egyedileg, mérlegelt átlagár alapján történik.

A mérleg fordulónapján értékvesztést számol el a Társaság, ha a befektetés könyv szerinti értéke meghaladja annak piaci értékét, és a két érték közötti veszteség jellegű különbözet tartósan mutatkozik és jelentős összegű.

Amennyiben értékvesztés kerül elszámolásra, annak sorrendje az alábbi:

- először a pozitív üzleti- vagy cégérték, ezt követően
- a tartós részesedés, végül, amennyiben az értékvesztés ezek együttes összegét is meghaladja,
- a tartósan adott kölcsön összege kerül értékvesztésre.

A gazdasági társaság felszámolása, végelszámolása esetében a könyv szerinti érték és a várhatóan megtérülő összeg különbségét számolja el értékvesztésként a Társaság.

Azon részesedések, amelyek esetében döntés született a társaság felszámolásáról, végelszámolásáról, az eljárás megindításáról meghozott döntéssel egyidejűleg átsorolásra kerülnek a forgóeszközök közé.

A devizáért megszerzett *tartós hitelviszonyt megtestesítő értékpapírok* bekerülési értéke a tulajdonjog megszerzése napján érvényes MNB által közzétett, hivatalos devizaárfolyamon számított forintérték.

A Társaság a tartós hitelviszonyt megtestesítő értékpapírokat mérlegelt átlagár alapján értékeli.

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG

Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

A mérleg fordulónapján a tőzsdén jegyzett értékpapírok esetében értékvesztést számol el, ha a kamattal csökkentett tőzsdei árfolyam tartósan és jelentősen a könyv szerinti átlagos árfolyam alá csökken.

Tőzsdén nem jegyzett értékpapíroknál értékvesztést számol el a Társaság, amennyiben a kibocsátó (adós) piaci megítélése tartósan – egy évet meghaladóan – romlik. Ennek kapcsán vizsgálja a tőzsdén kívüli, kamattal csökkentett árfolyamot, piaci értéket, annak tartós tendenciáját, valamint a kibocsátó (adós) piaci helyzetét, vagyis azt, hogy a kibocsátó a lejáratkor, a beváltáskor a névértéket és a felhalmozott kamatot várhatóan megfizeti-e, illetve milyen arányban fizeti meg. Ebben az esetben az elszámolandó értékvesztés összege a könyv szerinti érték és az így megállapított piaci ár közötti különbség, ha az jelentős.

Az éven belüli, illetve az egy éves lejáratú értékpapíroknál a mérleg fordulónapi értékeléskor a nem tőzsdei árfolyamok képezik a viszonyítás alapját. Az értékelést a beváltáskor a névérték és felhalmozott kamat várható megtérülése alapján végzi a MOL Nyrt. Ha a névérték és kamat megtérülése bizonytalanná válik, akkor a könyv szerinti érték és a várhatóan megtérülő összeg különbségét számolja el értékvesztésként.

Az értékvesztést kiváltó körülmények részben vagy egészben történő megszűnése esetén – ha ez a tendencia várhatóan egy éven belül nem fordul vissza – az elszámolt értékvesztést a fordulónapi minősítés keretében visszaírja, amennyiben a változás jelentős.

A készleteket egyedileg értékeli a Társaság. Egyedi értékelésnek minősül a csoportosan nyilvántartott, azonos paraméterekkel rendelkező eszközök átlagos beszerzési áron történő értékelése is.

A Számviteli törvény szerinti bekerülési értéket a vásárolt anyagok, áruk, saját tulajdonú göngyölegek és földgáz esetében mérlegelt átlagáras eljárással, a töltőállomási shop készletek esetében utolsó beszerzési áron, a betétdíjas göngyölegek esetében pedig egyedi beszerzési áron (betétdíj) határozza meg a Társaság.

A saját termelésű készletek értékelése átlagos előállítási költségen történik. A saját termelésű földgáz- és kőolajkészletek előállítási értékének része a kitermelt mennyiségre jutó fizetendő – elszámolt – bányajáradék. A Társaság a saját termelésű készletekre havonta tény utókalkulációt készít.

A Társaság a saját termelésű készletek esetében az elszámoló áras nyilvántartást alkalmazza, oly módon, hogy a havi ténykalkulációk alapján havonta korrigálja az elszámoló árat. Így a havi záráskor a nyilvántartásokban szereplő elszámoló ár megegyezik az átlagos előállítási költséggel.

A Társaság a vásárolt és a saját termelésű készletek beszerzési árát, illetve előállítási költségét csökkenti:

- ha a készlet nem felel meg a készletekre vonatkozó előírásoknak (szabvány, szállítási feltételek, szakmai előírás, stb.), az eredeti rendeltetésének, vagy megrongálódott. Az ezen csoportba tartozó készleteket az év során folyamatosan hulladék-, illetve haszonanyag értékére leértékeli.
- ha a készlet a vonatkozó szakmai előírásoknak megfelel, az eredeti műszaki állapotában nem következett be változás, azonban a Társaság a tevékenységének, az alkalmazott technológiának vagy a piaci körülményeknek a megváltozása miatt a készletet nem tudja az eredeti céljának, rendeltetésének megfelelően felhasználni, és emiatt feleslegessé válik. Ekkor a készlet értékének csökkenését – a különbségnek értékvesztéskénti elszámolásával – a becsült eladási ár szintjéig kell elszámolni.
- ha a készlet beszerzési ára, illetve előállítási költsége a mérlegkészítéskor ismert piaci árnál jelentősen magasabb (ide értve a feleslegessé vált, illetve rendeltetésüknek meg nem felelő készleteket). Ebben az esetben a mérlegkészítéskor ismert piaci vagy a várható eladási árig számolja

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG

Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

el az értékvesztést. A viszonyítási árat csökkentik az értékesítés érdekében még várhatóan felmerülő költségek.

A finomítói saját termelési készletek esetében a viszonyítási ár a Társaság által becsült piaci ár, amelynek meghatározása a becsült releváns jegyzésárak, a kereskedelmi szerződésekben rögzített, illetve a kereskedelmi potenciál alapján meghatározott felárak és az árfolyamok alakulására vonatkozó premisszák figyelembe vételével kerül sor.

Az alapanyagként beszerzett készletek és a továbbfelhasználásra kerülő félkész termékek, befejezetlen szénhidrogén termelés esetében megvizsgálja, hogy a termelésben történő felhasználásuk során a megtermelt késztermékek eladási árában értékük megtérül-e. Az így meghatározott viszonyítási árat csökkentik az értékesítés érdekében várhatóan felmerült költségek. Amennyiben nem térül meg teljesen, az értékvesztést – ha az jelentős – a megtérülés szintjéig számolja el.

A készleteknél értékvesztés visszairást általában nem értelmez a Társaság, azonban egyedi elbírálás alapján, a megbízható és valós kép bemutatása érdekében az értékvesztés visszairható.

A MOL Nyrt. a *vevők és adósok* egyedi minősítése alapján az üzleti év mérleg fordulónapján fennálló és a mérlegkészítés időpontjáig nem rendezett követeléseknél értékvesztést számol el, amennyiben a követelés könyv szerinti értéke jelentősen nagyobb, mint a követelés várhatóan megtérülő összege. A minősítést a mérlegkészítés időpontjában rendelkezésre álló információk alapján végzi, amelynek során megbecsüli a követelés befolyásának várható százalékát. A minősítésben rögzíti azokat a szempontokat, amelyek a várható befolyás százalékát megalapozták. A Társaság tapasztalati adatok alapján irányadó értékvesztési kulcsokat határozott meg.

Amennyiben a vevő, adós fordulónapi minősítése alapján a követelés várhatóan megtérülő összege jelentősen meghaladja a követelés könyv szerinti értékét (a leírás kritériumai nem, vagy csak részben állnak fenn), a korábban elszámolt értékvesztést részben vagy egészben visszairja a Társaság. A visszairás következtében a követelés könyv szerinti értéke nem haladhatja meg a még ki nem egyenlített eredeti követelés könyv szerinti értékét.

Amennyiben a behajthatatlanság kritériumai egy adott követelésnél fennállnak, teljesülnek, a követelést hitelezési veszteséggé kell írni. A költség-haszon összevetésének elve alapján az 50 ezer forint alatti, írásos ügyvédi felszólítás ellenére pénzügyileg nem rendezett követeléseket behajthatatlan követelésnek minősíti a Társaság.

A kapcsolt vállalkozásoknak nyújtott működést finanszírozó kölcsön értékelésénél a Társaság a tulajdoni részesedés értékelésénél leírtak szerint jár el.

A *visszavásárolt saját részvények* értékelése csoportos nyilvántartás mellett, mérlegelt átlagáron történő értékeléssel valósul meg.

A Társaság által visszavásárolt saját részvények év végi értékelésekor értékvesztést számol el, ha a részvények mérlegkészítés napját megelőző 90 tőzsdei nap súlyozott átlagárfolyama a könyv szerinti érték alatt marad.

A külön csoportként nyilvántartott, kölcsönadásból visszavett saját részvények év végi értékelésekor a könyv szerinti értékben figyelembe kell venni kölcsönbeadáskor az időbeli elhatárolások között kimutatott könyv szerinti érték és kölcsönszerződés szerinti érték különbözetet.

A Társaság nem számol el értékvesztést a visszavásárolt saját részvények értékére, ha a mérlegkészítéskor ismert tőzsdei árfolyam az átlagos könyv szerinti értéknél magasabb.

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

Visszaírást a visszavásárolt saját részvényekre akkor számol el a Társaság, ha a mérlegkészítés napját megelőző 90 tőzsdei nap súlyozott átlagárfolyama magasabb, mint a könyv szerinti érték. A visszaírás legfeljebb az elszámolt értékvesztés összegében számolható el.

A Társaság nem számol el visszaírást, ha a mérlegkészítéskor ismert tőzsdei árfolyam alacsonyabb, mint az átlagos könyv szerinti érték.

A Társaság a *visszavásárolt átváltoztatható kötvényekre* kiszámított kamatkötelezettséget, illetve az értékpapírok között szereplő átváltoztatható kötvényekre jutó kamatkövetelést egymással szemben nettósítja.

A *kölcsönadott értékpapír* miatt fennálló követelések értékelése egyedileg történik a kapcsolódó időbeli elhatárolások figyelembe vételével.

A Társaság a kölcsönadott értékpapír miatt fennálló követelésekre értékvesztést számol el, ha a kölcsönadott értékpapírok mérlegkészítés napját megelőző 90 tőzsdei nap súlyozott átlagárfolyamon számított értéke a követelés és a kapcsolódó időbeli elhatárolás együttes összege alatt marad.

A Társaság nem számol el értékvesztést a kölcsönadott értékpapír miatt fennálló követelések után, ha mérlegkészítéskor a kölcsönadott értékpapír ismert tőzsdei árfolyamon számított értéke magasabb, mint a követelések és a kapcsolódó időbeli elhatárolások együttes összege.

Visszaírás a kölcsönadott értékpapír miatt fennálló követelésekre akkor számolható el, ha a kölcsönadott értékpapír mérlegkészítés napját megelőző 90 tőzsdei nap súlyozott átlagárfolyamán számított értéke magasabb, mint a követelés és a kapcsolódó időbeli elhatárolás együttes összege. Nem számolható el visszaírás, ha a kölcsönadott értékpapír mérlegkészítéskor ismert tőzsdei árfolyamán számított érték alacsonyabb, mint a követelések és a kapcsolódó időbeli elhatárolások együttes összege.

A visszaírás legfeljebb az elszámolt értékvesztés összegében számolható el.

A *devizaszámlán lévő deviza* más devizára történő átváltásakor az új deviza forintba történő átszámítása a teljesítés napján érvényes MNB által közzétett, hivatalos árfolyamán történik. Az átváltott deviza könyv szerinti értéke és az új deviza bekerülési értéke közötti különbség elszámolásra kerül a pénzügyi műveletek egyéb bevételeivel, illetve egyéb ráfordításaival szemben. A Társaság a devizaszámláról valutapénztárba, valutapénztárból devizaszámlára, illetve azonos devizanemben vezetett számlái között történő átvezetések esetén is a fenti eljárást alkalmazza.

Devizás kötelezettségek egymás közötti cseréje esetén az új kötelezettség értéke az új kötelezettség szerződés szerinti teljesítés napjára vonatkozó MNB által közzétett, hivatalos devizaárfolyamon számított forintérték.

A hitelcsere-ügyletek esetében (amikor csak a hitelek pénzneme változik meg) az új devizahitelt a szerződés napjára vonatkozó MNB által közzétett, hivatalos devizaárfolyamon kell nyilvántartásba venni.

A *valutában, devizában nyilvántartott eszközök* esetében mind az értékvesztést, mind annak visszaírását devizában állapítja meg. A megállapított értékvesztés összegét az adott eszköz könyv szerinti árfolyamán, a visszaírás megállapított értékét a visszaírásokkal csökkentett értékvesztések súlyozott átlagárfolyamán számítja át forintba. Az értékvesztés és visszaírás elszámolását az év végi összevont deviza átértékelést megelőzően hajtja végre.

Az értékvesztést és értékvesztés visszaírást bemutató kiegészítő mellékletekben az értékvesztés az adott eszköz könyv szerinti árfolyamán, az értékvesztés visszaírás pedig a visszaírásokkal csökkentett értékvesztések súlyozott átlagárfolyamán kerül bemutatásra. Az értékvesztésre és az értékvesztés visszaírásra jutó év végi átértékelési különbözete a bekerülési értékben kerül számbavételre.

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG

Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

3.4.3. Amortizációs politika

Az értékcsökkenést a MOL Nyrt. a Számviteli törvényben foglaltak szerint értelmezi az alábbi kiegészítésekkel:

A MOL Nyrt. a tárgyi eszközök *terv szerinti leírása* körében általában a bruttó érték alapján lineáris leírást alkalmaz. Kivételt képeznek ez alól a csak egyetlen bányához rendelhető tárgyi eszközök, a tárgyi eszközként aktivált mezőfelhagyási kötelezettségekre képzett céltartalék és a katalizátorok, amelyeknél a leírás teljesítményarányosan történik a mindenkor aktuális nettó érték alapján.

A Társaságnál az egyes eszközcsoportok műszaki-gazdasági élettartama a következő: épületeknél 10-50 év, finomítói berendezéseknél 4-12,5 év, gáz- és olajszállító és -tároló berendezéseknél 7-25 év, töltőállomásoknál és felszereléseiknél 5-25 év, egyéb gépeknél és berendezéseknél 3-10 év.

A Társaság a *terv szerinti értékcsökkenési leírást* az SAP R/3 rendszerben napra számolja el a hónap végén.

Nem számolható el további *terv szerinti értékcsökkenési leírás* abban az esetben, ha az eszköz nettó értéke a tervezett maradványértéket már elérte.

Nem nulla a maradványérték akkor, ha az eszköz beszerzésekor eldöntött, hogy a Társaság számára az eszköz hasznos élettartama nem éri el az eszköz műszaki-gazdasági élettartamának 75 %-át, és a hasznos élettartam végén várható realizálható maradványérték jelentős

A *terv szerinti értékcsökkenési leírást* megváltoztatja a Társaság, amennyiben az eszközöknél az évenként elszámolásra kerülő értékcsökkenés megállapításakor figyelembe vett körülményekben (bruttó érték, hasznos élettartam, rendeltetésszerű használat) lényeges változás következett be (A 2013. évi felülvizsgálat hatása a mérlegre és az eredménykimutatásra a 9. sz. kiegészítő mellékletben kerül bemutatásra.)

A Társaság nem számol el *terv szerinti értékcsökkenést* azokra az eszközeire, amelyeknek értéke a használat során nem csökken.

Terven felüli értékcsökkenést számol el a MOL Nyrt., ha a vagyoni értékű jog a várható leírási időn belül csak korlátozottan vagy egyáltalán nem érvényesíthető, ha a szellemi termék és a tárgyi eszköz hiányzik, megrongálódott vagy megsemmisült, ha az immateriális javak és tárgyi eszközök piaci értéke tartósan és jelentősen alacsonyabb a könyv szerinti értékénél.

Ha az egyedi eszköz piaci értéke önmagában nem határozható meg, kialakítja azt a legkisebb eszközcsoportot, amelyre a piaci értékelés megvalósítható.

Azon egyedi eszközöknél, illetve eszközcsoportoknál, ahol az egyedi piaci értékelés nem lehetséges, vagy az nem tükrözi az eszköz, eszközcsoport valós használati értékét, a jövedelemtermelő képességen alapuló cash flow számítással határozza meg a terven felüli értékcsökkenés elszámolásának és visszairásának viszonyítási alapját. A Társaság Számviteli politikájában kialakította a jövedelemtermelő képesség meghatározásához az eszközcsoportokat.

Az elszámolt piaci értékelésen alapuló terven felüli értékcsökkenést visszairja, ha az alacsonyabb értékelés okai már nem, vagy csak részben állnak fenn. A Társaság visszairást csak az eszközök év végi értékeléséhez kapcsolódóan számol el.

A Számviteli politikában eszközcsoportonként meghatározásra kerültek a terven felüli értékcsökkenés és visszairás jelentősnek minősülő értékei.

3.4.4. Céltartalék képzési szabályok

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

A MOL Nyrt. az adózás előtti eredmény terhére céltartalékot képez a várható kötelezettségekre.

Céltartalék képzés a várható kötelezettségekre

A végkielégítés, és korengedményes nyugdíj miatt várható kötelezettségek fedezetére a Társaság céltartalékot abban az esetben képez, ha rendelkezik elfogadott, részletesen kidolgozott, a következő évekre vonatkozó, anyagi kihatását tekintve jelentős mértékű létszámleépítésre vonatkozó jóváhagyott tervvel, valamint ha a létszámleépítésre vonatkozó döntések részletesen dokumentálásra kerültek.

A MOL Nyrt. céltartalékot képez a munkavállalók részére biztosított nyugdíjazási jutalom fedezetére. A céltartalék összege aktuáriusi számításokkal és MOL-specifikus pénzügyi feltételezések figyelembe vételével kerül meghatározásra.

A MOL Nyrt. céltartalékot képez a hosszabb idő óta a Társaságnál dolgozó munkavállalók elismerését szolgáló törzsgárda jutalom fedezetére.

A Társaság az általa nyújtott garanciákra, kezességvállalásokra abban az esetben képez céltartalékot, ha 50 %-nál nagyobb a valószínűsége annak, hogy a garancia, kezességvállalás összege részben vagy egészben lehívásra kerül. Ezen valószínűség meghatározásakor figyelembe veszi a garanciát, kezességvállalást élvező társaság pénzügyi, likviditási helyzetét, a MOL Nyrt.-vel fenntartott gazdasági kapcsolataiban megnyilvánuló fizetési hajlandóságot, működéséről megismert egyéb információkat.

A Társaság az adózás előtti eredmény terhére vagy a tárgyi eszközökkel szemben céltartalékot képez környezetvédelemmel kapcsolatos jövőbeni kötelezettségekre, valamint a szénhidrogén termelési mezőkön a termelés felhagyását követő, jövőbeni kötelezettségekre (mezőfelhagyási céltartalék). A céltartalék összege a várhatóan felmerülő jövőbeni kötelezettségek diszkontált jelenértéke.

Az adózás előtti eredmény terhére történik a céltartalék képzés abban az esetben, ha a környezetben okozott károk a termelési folyamathoz kapcsolódnak. A céltartalék összegét az eszközökkel szemben kell - az összemérés elvével összhangban a jövőbeni kitermelési folyamat során várható megtérülést figyelembe véve - megképezni, ha a számszerűsített kötelezettség konkrétan az eszköz jövőbeli eltávolításához, az eredeti állapot helyreállításához kötődik.

A Társaság a tárgyi eszközök bekerülési értékeként aktiválja - a 3.4.6. pontban foglaltak szerint - azt a megképzett céltartalék összeget, amely a bányászatról szóló törvény alapján a bányászati tevékenység felhagyásakor az eszközök felépítésével és eltávolításával okozott károk helyreállításával kapcsolatban fognak felmerülni.

Az üvegházhatású gázok kibocsátásának jogszabályi rendelkezéseiből következően céltartalékot képez a Társaság:

- a térítés nélkül kapott szén-dioxid kibocsátási egység értékesítése következtében fedezetlenné váló szén-dioxid kibocsátás mértékére, valamint
- a tárgyévre járó térítés nélkül kapott szén-dioxid kibocsátási egységgel nem fedezett tárgyévi szén-dioxid kibocsátásra (többletkibocsátás).

Az elszámolandó céltartalék értéke a fedezetlen szén-dioxid kibocsátás mennyisége és a mérlegfordulónapi piaci ár alapján megállapított érték.

A képzett céltartalék arányosan feloldásra kerül, amikor a Társaság a jogszabályból eredő beszolgáltatási kötelezettségét részben vagy egészben vásárolt szén-dioxid kibocsátási egységekkel teljesíti.

A le nem zárt peres ügyletekből származó várható kötelezettségek fedezetére céltartalék képzésre kerül sor a várható összegben (a perérték és a per várható kimenetelének függvényében meghatározott arány alapján), abban az esetben, ha a mérlegkészítéskor valószínűsíthető, hogy a Társaságnak pénzügyi kötelezettsége keletkezik a jogvita lezárásakor.

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

A Társaság a fentiek szerint meghatározott jogcímenek képzett valamennyi céltartalékot mérlegkészítéskor – a rendelkezésre álló információk alapján – értékhatártól függetlenül felülvizsgálja, és a felülvizsgálat eredménye alapján értéküket aktualizálja.

3.4.5. Korábbi évek hibáinak minősítése

A Társaság a Sz. tv. 3. § (3) bekezdés szerinti hibát jelentősnek tekinti, ha a hiba feltárásának évében, különböző ellenőrzések során egy adott üzleti évet érintően a megállapított hibák és hibahatások – eredményt, saját tőkét – növelő-csökkentő értékének együttes (előjeltől független) összege meghaladja az ellenőrzött üzleti év mérlegfőösszegének 2 %-át.

3.4.6. A Számviteli törvény 4.§ (4) bekezdésének alkalmazása a Társaság 2013. évi Éves beszámolójában

A Társaság a 2005. évi éves beszámoló összeállításakor a megbízható és valós összkép érdekében a Számviteli törvény 4. § (4)-es bekezdése alapján eltért a Számviteli törvény 41. § (1)-es bekezdésében előírtaktól, amennyiben 50.076 millió Ft értékű mezőfelhagyási céltartalékot nem az adózás előtti eredmény terhére, hanem tárgyi eszközeinek növekményeként számolta el, annak érdekében, hogy az összemérés elvét kielégítve az adott időszak bevételai és a bevételekhez tartozó ráfordításai harmonizáljanak, mely elszámolás összhangban van a Nemzetközi Pénzügyi Beszámolási Standardok elszámolási szabályaival is.

A mezőfelhagyási céltartaléknak a Számviteli törvény tételes szabályaitól való eltérő alkalmazása következtében 2013. december 31-én a tárgyi eszközök 5.405 millió Ft-tal magasabb értékben kerültek bemutatásra. A Társaság 2013. december 31-én a tárgyi eszközök záró állományában szereplő mezőfelhagyási céltartalékkal megegyező összegben (5.405 millió Ft) lekötött tartalékot tart nyilván annak érdekében, hogy a jövőbeni kötelezettségekre a Társaság a vagyonából is fedezetet biztosítson.

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

4. A Társaság valós vagyoni-, pénzügyi- és jövedelmi helyzete

(A táblázatokban és a számított mutatók képleteiben szereplő értékek millió Ft-ban szerepelnek)

Ebben a fejezetben a Társaság vagyoni-, pénzügyi-, illetve jövedelmi helyzete, ezen kívül a hozam- és teljesítménymutatók, valamint az árbevétel alakulása kerül bemutatásra.

4.1. A vagyoni helyzet vizsgálata

4.1.1. A társasági vagyonstruktúra és változása

<i>Megnevezés</i>	<i>2012.</i>	<i>2013.</i>	<i>Megoszlás (%)</i>		<i>Változás (%)</i>
			<i>2012.</i>	<i>2013.</i>	
Befektetett eszközök	2.231.013	2.100.190	73,55	68,66	-5,86
Forgóeszközök	782.136	937.065	25,79	30,64	19,81
Aktív időbeli elhatárolások	20.093	21.554	0,66	0,70	7,27
Összesen:	3.033.242	3.058.809	100,00	100,00	0,84

A Társaság vagyona a két időszak között kis mértékben, 0,8 %-kal, 25,6 Mrd Ft-tal nőtt. A forgóeszközöknél bekövetkezett növekedést (154,9 Mrd Ft; 20 %) elsősorban a bankbetétek jelentős növekedése okozta (240,6 Mrd. Ft), melyet az értékpapírok csökkenése (-76,7 Mrd Ft) részben ellentételezett, miközben a befektetett eszközöknél 146,1 Mrd Ft egyszeri értékvesztés került elszámolásra a IES S.p.A. részesedésre. A készletek és követelések kis mértékben csökkentek (-1,6 %; -2,0 %) a bázishoz képest.

4.1.2. A tőkeszerkezet és változása

A források szerkezete

<i>Megnevezés</i>	<i>2012.</i>	<i>2013.</i>	<i>Megoszlás (%)</i>		<i>Változás (%)</i>
			<i>2012.</i>	<i>2013.</i>	
Saját tőke	1.853.512	1.714.055	61,11	56,04	-7,52
Céltartalékok	144.646	132.069	4,77	4,32	-8,70
Kötelezettségek	1.012.402	1.188.937	33,37	38,87	17,44
Passzív időbeli elhatárolások	22.682	23.748	0,75	0,77	4,70
Összesen:	3.033.242	3.058.809	100,00	100,00	0,84

A 2013. évi forrás részarányában lényeges változás nem következett be 2012. évhez képest. A forrásokon belül a saját tőke 5,1 százalékponttal csökkent, miközben a kötelezettségek 5,5 százalékponttal nőttek. A kötelezettségek növekedtek a bázishoz képest 17,4 %-kal, melyben meghatározó a rövid lejáratú kötelezettségek növekedése (218,0 Mrd Ft). A növekedésben jelentős részt képvisel a származékos ügyletek átértékeléséből származó kötelezettségek bázishoz képesti magasabb állománya (59,5 Mrd Ft), az áruszállítással és szolgáltatással kapcsolatos harmadik felekkel szembeni kötelezettségek (46,4 Mrd Ft), a rövid lejáratú kötelezettségek kapcsolt vállalkozással szembeni (37,2 Mrd Ft), valamint az egyéb rövid lejáratú kötelezettségek (51,4 Mrd Ft) növekedése. A saját tőke csökkent (139,5 Mrd Ft), nagyrészt a mérleg szerinti eredmény csökkenésének (86,9 Mrd Ft) következtében, mely nagymértékben a pénzügyi műveletekben elszámolt IES S.p.A. részesedésre elszámolt értékvesztés következménye.

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

A saját források aránya

$$\frac{\text{Saját tőke}}{\text{Összes forrás}} * 100$$

2012.	2013.
$\frac{1.853.512}{3.033.242} = 61,11 \%$	$\frac{1.714.055}{3.058.809} = 56,04 \%$

A mutató értéke 5,1 százalékponttal marad a bázis szint alatt. Az összes forrás kismértékben nőtt, míg a saját tőke csökkent, amit a mérleg szerinti eredmény jelentős csökkenése befolyásolt nagyrészt (-86,9 Mrd Ft), a IES S.p.A. részesedésre elszámolt értékvesztés következtében.

4.1.3. A forgótőke alakulása

$$\frac{\text{Forgóeszközök + Aktív időbeli elhatárolások}}{\text{Befektetett eszközök}} * 100$$

2012.	2013.
$\frac{802.229}{2.231.013} = 35,96 \%$	$\frac{958.619}{2.100.190} = 45,64 \%$

A mutató értékének változását alapvetően a forgóeszközök állományának növekedése (154,9 Mrd Ft) befolyásolta, elsősorban a bankbetétek növekedése miatt, miközben a befektetett eszközök csökkentek a IES S.p.A. részesedésre elszámolt értékvesztés következtében.

4.2. A pénzügyi helyzet vizsgálata

Likviditási gyorsráta

$$\frac{\text{Pénzeszközök + Követelések + Értékpapírok}}{\text{Rövid lejáratú kötelezettségek + Átjövő költségek}}$$

2012.	2013.
$\frac{614.273}{390.523} = 1,57$	$\frac{771.862}{609.897} = 1,27$

A Társaság likviditási mutatója a bázis időszakhoz képest kismértékű csökkenést mutat. A pénzeszközök, követelések és értékpapírok együttes összege 25,7 %-kal nőtt az előző évhez képest, melyben meghatározó szerepe van a pénzeszköz növekedésnek. A mutató alakulását viszont

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

kedvezőtlenül befolyásolta a 4.1.2. pontban részletezett rövid lejáratú kötelezettségek, valamint a költségek és ráfordítások passzív időbeli elhatárolásának 56,2 %-kal magasabb állománya.

A vevőkövetelések futamideje

Korrigált vevőkövetelések kronologikus átlaga
 1 napi értékesítés

2012.	2013.
$\frac{191.555}{6.911} = 27,72$	$\frac{177.964}{6.766} = 26,30$

A vevőkövetelések futamideje likviditási szempontból kedvezőbben alakult 2013-ban a bázis időszakhoz képest. A mutató bázishoz képesti változásában az átlagos vevőállomány csökkenésének és az 1 napra jutó árbevétel csökkenésének együttes hatása játszott szerepet. Az átlagos vevőállomány csökkenését a kőolajipari termékek jegyzési árainak csökkenése és a hatékony behajtási tevékenység indokolja.

Eladósodottság

Hosszú lejáratú hitel, kölcsön, tartozás kötvénykibocsátásból + Rövid lejáratú hitel, kölcsön -
 Értékpapírok – Pénzeszközök *

Hosszú lejáratú hitel, kölcsön, tartozás kötvénykibocsátásból + Rövid lejáratú hitel, kölcsön - 100
 Értékpapírok - Pénzeszközök + Saját tőke

2012.	2013.
$\frac{377.822}{2.231.334} = 16,93 \%$	$\frac{232.282}{1.946.337} = 11,93 \%$

A mutató alacsonyabb az elmúlt évi sinthez képest, amiben jelentős mértékben a kedvező pénzeszköz változás játszik szerepet. Ezt a hatást némileg mérsékelte a magasabb nettó hitelállomány, az alacsonyabb saját tőke és értékpapírok állományának csökkenése.

4.3. A jövedelmi helyzet vizsgálata

4.3.1. Az árbevétel alakulása

<i>Megnevezés</i>	2012.	2013.	<i>Megoszlás (%)</i>	<i>Változás (%)</i>
-------------------	--------------	--------------	----------------------	---------------------

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

			2012.	2013.	
Belföldi értékesítés nettó árbevétele	1.920.260	1.880.460	75,91	76,14	-2,07
Export értékesítés nettó árbevétele	609.259	589.169	24,09	23,86	-3,30
Értékesítés nettó árbevétele összesen:	2.529.519	2.469.629	100,00	100,00	-2,37

A nettó árbevétel kismértékben, 2,4 %-kal csökkent a bázis időszakhoz képest. Az értékesítés nettó árbevételének 95,6 %-át adó kőolajipari termékek nagy- és kiskereskedelmének, valamint a kapcsolódó szolgáltatásoknak az árbevétele és volumene a 2012. évi szinten maradt.

A földgáz értékesítésén realizált árbevétel 30,1 %-kal csökkent 2012. évhez képest, ennek alapvető oka a földgáz értékesítés mennyiségének csökkenése, illetve a jelentősen alacsonyabb hatósági gázár.

4.3.2. A költségek árbevétel arányos bemutatása

<i>Megnevezés</i>	2012.	2013.	<i>Megoszlás (%)</i>		<i>Változás (%)</i>
			2012.	2013.	
Értékesítés nettó árbevétele	2.529.519	2.469.629	100,00	100,00	-2,37
Anyagköltség	1.417.852	1.380.678	56,05	55,91	-2,62
Igénybe vett szolgáltatások értéke	92.566	93.742	3,66	3,80	1,27
Egyéb szolgáltatások értéke	199.612	169.313	7,89	6,86	-15,18
Eladott áruk beszerzési értéke	205.841	295.462	8,14	11,96	43,54
Eladott (közvetített) szolgáltatások értéke	5.132	3.968	0,20	0,16	-22,68
Anyagjellegű ráfordítások	1.921.003	1.943.163	75,94	78,69	1,15
Béreköltség	39.816	40.764	1,57	1,65	2,38
Személyi jellegű egyéb kifizetések	5.976	6.423	0,24	0,26	7,48
Bérbérlések	12.468	12.582	0,49	0,51	0,91
Személyi jellegű ráfordítások	58.260	59.769	2,30	2,42	2,59
Értékcsökkenési leírás	49.555	45.702	1,96	1,85	-7,78
Egyéb ráfordítások	413.076	382.660	16,33	15,49	-7,36
Költségek és ráfordítások összesen:	2.441.894	2.431.294	96,54	98,45	-0,43

A költségek és ráfordítások értéke 2012. évhez képest csekély csökkenést mutat, az árbevétel 2,4 %-kal maradt a bázis szint alatt.

Részletes magyarázatként lásd még a 8., 32., 33., 34., 35., 43. pontokat.

4.4. Hozam- és teljesítménymutatók

Eszközhatékonyság

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

Adózás előtti eredmény + fizetett kamat és kamatjellegű kifizetések	*	
		100
Eszközök kronologikus átlaga		
	2012.	2013.
	$\frac{89.448}{3.052.322} = 2,93 \%$	$\frac{-41.519}{3.267.430} = -1,27 \%$

A mutató 2013. évi csökkenésében alapvetően a bázis szint alatti adózás előtti eredmény játszik szerepet, mely -77,0 Mrd Ft volt a bázis időszaki 61,3 Mrd Ft-tal szemben. Az eredmény csökkenésben szerepet játszott az elmúlt évnél alacsonyabb üzleti eredmény. Ezt a hatást jelentősen tovább rontotta a pénzügyi műveletek eredményének negatív hatása, melynek fő tényezője a tulajdonosi részesedést jelentő befektetéseken és a saját részvényeken elszámolt magasabb értékvesztés (+140,3 Mrd Ft).

Eszközarányos eredmény

Adózott eredmény	*	
Összes eszköz (forrás)		100
	2012.	2013.
	$\frac{55.241}{3.033.242} = 1,82 \%$	$\frac{-77.658}{3.058.809} = -2,54 \%$

A mutató jelentős csökkenése az előzőekben már jelzett okok miatti alacsonyabb pénzügyi eredmény és az alacsonyabb üzleti eredmény hatása. Az üzleti eredmény csökkenés köszönhető az árbevétel csökkenésnek, amiben alapvetően a földgáz értékesítés mennyiségének csökkenése, illetve az alacsonyabb hatósági gázár volt meghatározó.

ROACE (Átlagos lekötött tőkére jutó megtérülés)

Adózott üzleti eredmény	*	
Átlagos lekötött tőke		100
	2012.	2013.
	$\frac{82.756}{447.960} = 18,47 \%$	$\frac{49.912}{279.262} = 17,87 \%$

A mutató csökkenését az adózott üzleti eredmény romlása okozta. A mutató kedvezőtlen alakulását javította az átlagos lekötött tőke 37,7 %-os csökkenése.

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

EBITDA (üzemi eredmény és értékcsökkenés) ráta

<u>EBITDA</u>	*
Nettó árbevétel	100
2012.	2013.
$\frac{159.311}{2.529.519} = 6,30 \%$	$\frac{129.139}{2.469.629} = 5,23 \%$

Az EBITDA ráta 2013. évi csökkenésében szerepet játszik az EBITDA 30,2 Mrd Ft-os (18,9 %-os) csökkenése, melyhez ugyanakkor 59,9 Mrd Ft (2,4 %-os) nettó árbevétel csökkenés tartozik. Az EBITDA alakulására a már korábban említett üzleti eredményt befolyásoló tényezők hatottak.

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

5. Cash Flow Kimutatás

millió Ft

<i>Megnevezés</i>	2012.	2013.
Adózás előtti eredmény	61.258	-76.953
Kapott osztalék, részesedés	-56.791	-93.757
Kutatási költségek	15.024	10.935
Árfolyamkülönbözet	57.084	899
Valós értékelés eredménye	21.786	93.028
Végleges eszköz átadás, átvétel	523	481
Korrigált adózás előtti eredmény	98.884	-65.367
Elszámolt terv szerinti értékcsökkenés	49.555	45.702
Elszámolt értékvesztés és visszaírás	28.236	169.837
Céltartalék képzés és felhasználás különbözete	704	-12.577
Befektetett eszközök értékesítésének eredménye	-455	-2.433
Szállítói kötelezettség változása	-40.036	51.124
Egyéb rövid lejáratú kötelezettség változása	-76.108	5.908
Passzív időbeli elhatárolások változása	579	1.065
Vevőkövetelés változása	7.993	34.023
Forgóeszközök (vevő és pénzeszköz nélkül) változása	58.463	105.995
Aktív időbeli elhatárolások változása	2.458	-1.441
Tartalékok változása	-3.112	-1.799
Fizetett, fizetendő társasági adó, távhóadó	-5.988	-17.325
Fizetett, fizetendő osztalék	-45.033	-46.067
Működési cash flow *	76.140	266.645
Befektetett eszközök beszerzése	-48.674	-50.325
Befektetett pénzügyi eszközök beszerzése	-62.544	-94.371
Befektetett eszközök eladása	455	333
Befektetett pénzügyi eszközök eladása	1.081	22.263
Kutatási költségek	-15.024	-10.935
Kapott osztalék, részesedés	56.791	93.757
Befektetési cash flow	-67.915	-39.278
Hosszú lejáratú hitel és kölcsön felvétele	209.635	325.906
Véglegesen kapott pénzeszközök	409	290
Kötvény és hitelviszonyt megtestesítő értékpapírok visszafizetése	-5.051	0
Hosszú lejáratú hitel és kölcsön törlesztése	-186.098	-349.252
Rövid lejáratú hitel és kölcsön változása	-16.841	38.247
Véglegesen átadott pénzeszközök	-648	-2.441
Finanszírozási cash flow	1.406	12.750
Pénzeszközök változása	9.631	240.117

*A Társaság tárgy évben az előző évhez képest jelentősen magasabb működési cash flow-t realizált. Ennek főbb okai:

- nőtt a szállítói kötelezettség állománya, valamint

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

- jelentős értékű rövid lejáratú vásárolt értékpapír (saját részvények, állampapírok) értékesítésére került sor.

6. Immateriális javak

Bruttó érték

millió Ft

<i>Mozgások</i>	<i>Alapítás- át szervezés s aktivált értéke</i>	<i>Kísérleti fejlesztés aktivált értéke</i>	<i>Vagyoni értékű jogok</i>	<i>Szellemi termékek</i>	<i>Üzleti vagy cége rték</i>	<i>Immateriál is javak összesen</i>
2012. évi Nyitó érték	0	2.412	41.708	14.361	57.675	116.156
Növekedés beszerzésből	414	1.220	2.950	1.112	0	5.696
Átsorolás miatti növekedés	310	0	4.750	476	0	5.536
Egyéb növekedés	0	0	0	495	4.853	5.348
Átsorolás miatti csökkenés	0	-391	0	-4.660	0	-5.051
Egyéb csökkenés	0	-18	-21	-14	-788	-841
2012. évi Záró érték	724	3.223	49.387	11.770	61.740	126.844
Növekedés beszerzésből	351	431	4.305	1.289	0	6.376
Átsorolás miatti növekedés	0	0	617	803	0	1.420
Egyéb növekedés	0	0	0	21	52	73
Átsorolás miatti csökkenés	0	-622	0	-463	0	-1.085
Csökkenés selejtezés, káresemény, hiány miatt	0	-82	-8	-43	0	-133
2013. évi Záró érték	1.075	2.950	54.301	13.377	61.792	133.495

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

Értékcsökkenés

millió Ft

<i>Mozgások</i>	<i>Alapítás- átszervezés aktivált értéke</i>	<i>Kísérleti fejlesztés aktivált értéke</i>	<i>Vagyoni értékű jogok</i>	<i>Szellemi termékek</i>	<i>Üzleti vagy cégérték</i>	<i>Immateri- ális javak összesen</i>
2012. évi Nyitó érték	0	0	33.031	9.966	45.703	88.700
<i>Ebből: Terv szerinti értékcsökkenés</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>32.976</i>	<i>9.640</i>	<i>0</i>	<i>42.616</i>
<i>Terven felüli értékcsökkenés</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>55</i>	<i>326</i>	<i>45.703</i>	<i>46.084</i>
Tárgyévben elszámolt terv szerinti écs.	0	0	4.287	664	0	4.951
Piaci értékelésen alapuló terven felüli écs. növekedés	0	0	0	0	2.840	2.840
Átsorolás miatti növekedés	0	0	948	0	0	948
Egyéb növekedés	0	18	376	12	788	1.194
Átsorolás miatti csökkenés	0	0	0	-948	0	-948
Egyéb csökkenés	0	-18	-4	-13	-788	-823
2012. évi Záró érték	0	0	38.638	9.681	48.543	96.862
<i>Ebből: Terv szerinti értékcsökkenés</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>38.583</i>	<i>9.355</i>	<i>0</i>	<i>47.938</i>
<i>Terven felüli értékcsökkenés</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>55</i>	<i>326</i>	<i>48.543</i>	<i>48.924</i>
Tárgyévben elszámolt terv szerinti écs.	108	0	2.929	661	0	3.698
Piaci értékelésen alapuló terven felüli écs. növekedés	0	0	0	0	553	553
Átsorolás miatti növekedés	0	0	58	0	0	58
Terven felüli értékcsökkenés	0	82	1	0	0	83
Átsorolás miatti csökkenés	0	0	0	-58	0	-58
Csökkenés selejtezés, káresemény, hiány miatt	0	-82	-8	-43	0	-133
2013. évi Záró érték	108	0	41.618	10.241	49.096	101.063
<i>Ebből: Terv szerinti értékcsökkenés</i>	<i>108</i>	<i>0</i>	<i>41.563</i>	<i>9.915</i>	<i>0</i>	<i>51.586</i>
<i>Terven felüli értékcsökkenés</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>55</i>	<i>326</i>	<i>49.096</i>	<i>49.477</i>
Nettó érték 2012.12.31.	724	3.223	10.749	2.089	13.197	29.982
Nettó érték 2013.12.31.	967	2.950	12.683	3.136	12.696	32.432

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

7. Tárgyi eszközök

Bruttó érték

millió Ft

<i>Mozgások</i>	<i>Ingatlanok és kapcsolódó vagyoni értékű jogok</i>	<i>Műszaki berendezések, gépek, járművek</i>	<i>Egyéb berendezések, felszerelések, járművek</i>	<i>Beruházások és beruházásra adott előlegek</i>	<i>Tárgyi eszközök összesen</i>
2012. évi Nyitó érték	508.247	391.915	44.732	45.367	990.261
Növekedés beruházásból	0	0	0	38.195	38.195
Üzembe helyezés	15.886	19.568	1.587	-37.041	0
Átsorolás miatti növekedés	11	21	6	176	214
Egyéb növekedés	3	12	6	420	441
Csökkenés selejtezés, káresemény, hiány miatt	-570	-1.922	-978	-519	-3.989
Átsorolás miatti csökkenés	-136	-33	-388	-660	-1.217
Egyéb csökkenés	-1.021	-405	-532	-1.718	-3.676
2012. évi Záró érték	522.420	409.156	44.433	44.220	1.020.229
Növekedés beruházásból	0	0	0	41.602	41.602
Üzembe helyezés	13.296	13.953	2.244	-29.493	0
Átsorolás miatti növekedés	172	109	362	68	711
Egyéb növekedés	2.942	5	4	0	2.951
Csökkenés selejtezés, káresemény, hiány miatt	-1.121	-4.879	-560	-198	-6.758
Átsorolás miatti csökkenés	-146	-275	-7	-403	-831
Egyéb csökkenés	-381	-128	-771	-1.994	-3.274
2013. évi Záró érték	537.182	417.941	45.705	53.802	1.054.630

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

Értékcsökkenés

millió Ft

<i>Mozgások</i>	<i>Ingyatlanok és kapcsolódó vagyoni értékű jogok</i>	<i>Műszaki berendezések, gépek, járművek</i>	<i>Egyéb berendezések, felszerelések, járművek</i>	<i>Beruházások és beruházásra adott előlegek</i>	<i>Tárgyi eszközök összesen</i>
2012. évi Nyitó érték	330.745	319.867	39.343	66	690.021
<i>Ebből: Terv szerinti écs.</i>	309.769	318.644	39.270	0	667.683
<i>Terven felüli écs.</i>	20.976	1.223	73	66	22.338
Tárgyévben elszámolt terv szerinti écs.	23.845	18.932	1.827	0	44.604
Piaci értékelésen alapuló terven felüli écs. növekedés	4.912*	12	13	0	4.937
Egyéb növekedés	66	570	54	519	1.209
Terven felüli écs. visszairás	-1.730*	0	0	0	-1.730
Csökkenés selejtezés, káresemény, hiány miatt	-570	-1.922	-978	-519	-3.989
Egyéb csökkenés	-120	-238	-913	0	-1.271
2012. évi Záró érték	357.148	337.221	39.346	66	733.781
<i>Ebből: Terv szerinti écs.</i>	333.037	335.994	39.266	0	708.297
<i>Terven felüli écs.</i>	24.111	1.227	80	66	25.484
Tárgyévben elszámolt terv szerinti écs.	21.842	18.340	1.822	0	42.004
Piaci értékelésen alapuló terven felüli écs. növekedés	4.100*	616	9	0	4.725
Egyéb növekedés	392	276	365	198	1.231
Terven felüli écs. visszairás	-259*	0	0	0	-259
Csökkenés selejtezés, káresemény, hiány miatt	-1.121	-4.879	-560	-198	-6.758
Egyéb csökkenés	-638	-346	-757	0	-1.741
2013. évi Záró érték	381.464	351.228	40.225	66	772.983
<i>Ebből: Terv szerinti écs.</i>	353.822	349.470	40.136	0	743.428
<i>Terven felüli écs.</i>	27.642	1.758	89	66	29.555

Nettó érték 2012.12.31.	165.272	71.935	5.087	44.154	286.448
Nettó érték 2013.12.31.	155.718	66.713	5.480	53.736	281.647

A*-gal jelzett értékek tartalmazzák a bányászati ingatlanok értékében aktivált mezőfelhagyási céltartalék terven felüli értékcsökkenésének, illetve a korábbi években elszámolt terven felüli értékcsökkenés visszairásának összegét. (Lásd még a 3.4.6. pontot.)

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

8. Értékcsökkenés

Terv szerinti értékcsökkenési leírás

millió

Ft

<i>Megnevezés</i>	<i>Lineáris</i>		<i>Teljesítményarányo s</i>		<i>Egyösszegű</i>		<i>Összesen érték</i>	
	<i>2012.</i>	<i>2013.</i>	<i>2012.</i>	<i>2013.</i>	<i>2012.</i>	<i>2013.</i>	<i>2012.</i>	<i>2013.</i>
Alapítás-átszervezés aktivált értéke	0	108	0	0	0	0	0	108
Vagyoni értékű jogok	4.283	2.912	0	0	4	17	4.287	2.929
Szellemi termékek	664	661	0	0	0	0	664	661
Immateriális javak	4.947	3.681	0	0	4	17	4.951	3.698
Ingatlanok és kapcsolódó vagyoni	10.994	10.808	12.851	11.034	0	0	23.845	21.842
Műszaki berendezések, gépek,	16.070	15.800	2.853	2.535	9	5	18.932	18.340
Egyéb berendezések, felszerelések,	1.650	1.577	0	0	177	245	1.827	1.822
Tárgyi eszközök	28.714	28.185	15.704	13.569	186	250	44.604	42.004
Összesen:	33.661	31.866	15.704	13.569	190	267	49.555	45.702

Terven felüli értékcsökkenés és terven felüli értékcsökkenés visszairás

<i>Megnevezés</i>	<i>Piaci értékelésen alapuló terven felüli értékcsökkenés</i>		<i>Selejt, káresemény, hiány miatti terven felüli értékcsökkenés</i>		<i>Terven felüli értékcsökkenés visszairás</i>		<i>Összesen érték</i>	
	<i>2012.</i>	<i>2013.</i>	<i>2012.</i>	<i>2013.</i>	<i>2012.</i>	<i>2013.</i>	<i>2012.</i>	<i>2013.</i>
Alapítás-átszervezés aktivált értéke	0	0	0	0	0	0	0	0
Kísérleti fejlesztés aktivált értéke	0	0	18	82	0	0	18	82
Vagyon értékű jogok	0	0	0	1	0	0	0	1
Szellemi termékek	0	0	12	0	0	0	12	0
Üzleti vagy cégérték	2.840	553	788	0	0	0	3.628	553
Immateriális javak	2.840	553	818	83	0	0	3.658	636
Ingatlanok és kapcsolódó vagyoni értékű jogok	4.912*	4.100*	51	69	1.730*	259*	3.233	3.910
Műszaki berendezések, gépek, járművek	12	616	220	226	0	0	232	842
Egyéb berendezések, felszerelések, járművek	13	9	7	0	0	0	20	9

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

Beruházások	0	0	519	198	0	0	519	198
Tárgyi eszközök	4.937	4.725	797	493	1.730	259	4.004	4.959
Összesen:	7.777	5.278	1.615	576	1.730	259	7.662	5.595

A*-gal jelzett érték tartalmazza a bányászati ingatlanok értékében aktivált mezőfelhagyási céltartalék terven felüli értékcsökkenésének, illetve a korábbi években elszámolt terven felüli értékcsökkenés visszaírásának összegét. Lásd még a 3.4.6. pontot.

9. Immateriális javak, tárgyi eszközök hasznos élettartam felülvizsgálatának hatása

A tárgyi eszközöknél a 2013. évi élettartam felülvizsgálat eredményre és mérlegre gyakorolt hatása 258 millió Ft, míg a vizsgálat az immateriális javaknál nem eredményezett jelentős eltérést (a mérleg és eredményhatás 23 millió Ft).

Lásd még: a 3.4.3. Amortizációs politikát bemutató pontban az éves élettartam-felülvizsgálatról írtakat.

10. Környezetvédelmet szolgáló tárgyi eszközök

Bruttó érték

millió Ft

<i>Mozgások</i>	<i>Ingatlanok és kapcsolódó vagyoni értékű jogok</i>	<i>Műszaki gépek, berendezések, járművek</i>	<i>Egyéb gépek, berendezések, járművek</i>	<i>Beruházások</i>	<i>Tárgyi eszközök összesen</i>
2012. évi Nyitó érték	18.428	5.885	994	179	25.486
Növekedés beruházásból	0	0	0	242	242
Üzembe helyezés	449	156	2	-607	0
Egyéb növekedés	24	0	0	296	320
Egyéb csökkenés	-1	-67	-2	-1	-71
2012. évi Záró érték	18.900	5.974	994	109	25.977
Növekedés beruházásból	0	0	0	2.609	2.609
Üzembe helyezés	139	513	0	-652	0
Egyéb növekedés	0	0	0	159	159
Egyéb csökkenés	0	-1	-1	-1.397	-1.399
2013. évi Záró érték	19.039	6.486	993	828	27.346

Értékcsökkenés

millió Ft

<i>Mozgások</i>	<i>Ingatlanok és kapcsolódó vagyoni értékű jogok</i>	<i>Műszaki gépek, berendezések, járművek</i>	<i>Egyéb gépek, berendezések, járművek</i>	<i>Beruházások</i>	<i>Tárgyi eszközök összesen</i>
2012. évi Nyitó érték	9.261	4.376	916	0	14.553

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

<i>Mozgások</i>	<i>Ingtatlanok és kapcsolódó vagyoni értékű jogok</i>	<i>Műszaki gépek, berendezések, járművek</i>	<i>Egyéb gépek, berendezések, járművek</i>	<i>Beruházások</i>	<i>Tárgyi eszközök összesen</i>
Terv szerinti écs. növekedés	830	300	20	0	1.150
Egyéb növekedés	21	0	0	0	21
Egyéb csökkenés	-1	-67	-2	0	-70
2012. évi Záró érték	10.111	4.609	934	0	15.654
Terv szerinti écs. növekedés	841	282	18	0	1.141
Egyéb csökkenés	0	-1	-1	0	-2
2013. évi Záró érték	10.952	4.890	951	0	16.793
Nettó érték 2012.12.31.	8.789	1.365	60	109	10.323
Nettó érték 2013.12.31.	8.087	1.596	42	828	10.553

11. Kutatás, kísérleti fejlesztés

millió Ft

<i>Kutatási és kísérleti fejlesztési területek</i>	<i>2012.</i>			<i>2013.</i>		
	<i>Tárgyévi ráfordítások</i>	<i>Ráfordításokból</i>		<i>Tárgyévi ráfordítások</i>	<i>Ráfordításokból</i>	
		<i>aktivált</i>	<i>költségként elszámolt</i>		<i>aktivált</i>	<i>költségként elszámolt</i>
CH kutatás belföld	14.006	0	14.006	9.636	0	9.636
CH kutatás külföld	507	0	507	212	0	212
Technológia és eszközfejlesztés	1.254	908	346	1.182	334	848
Termékfejlesztés	314	210	104	208	97	111
Környezetvédelem	70	18	52	56	0	56
Egyéb (tanulmányok)	93	84	9	72	0	72
Összesen:	16.244	1.220	15.024	11.366	431	10.935

12. Veszélyes hulladékok és környezetre káros anyagok (nem auditált)

tonnára kerekítve

<i>EWC kód</i>	<i>Veszélyes hulladékcsoport megnevezése</i>	<i>Nyitó mennyiség</i>	<i>Tárgyévi növekedés</i>	<i>Tárgyévi csökkenés</i>	<i>Záró mennyiség</i>
01	Ásványok kutatásából, bányászatából, kőfejtésből, fizikai és kémiai kezeléséből származó hulladékok	0	850	850	0
05	Kőolaj finomításából, földgáz tisztításából és kőszén pirolitikus kezeléséből származó hulladékok	14.592	9.186	2.605	21.173
06	Szervetlen kémiai folyamatokból származó hulladékok	0	31	17	14

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

EWC kód	Veszélyes hulladékcsoport megnevezése	Nyitó mennyiség	Tárgyévi növekedés	Tárgyévi csökkenés	Záró mennyiség
07	Szerves kémiai folyamatokból származó hulladékok	0	281	281	0
10	Termikus gyártásfolyamatokból származó hulladékok	0	3	0	3
12	Fémek, műanyagok alakításából, fizikai és mechanikai felületkezelésből származó hulladékok	8	118	126	0
13	Olajhulladékok és folyékony üzemanyagok hulladékai	6.780	17.869	16.854	7.795
15	Hulladékká vált csomagolóanyagok, közelebbről nem meghatározott abszorbensek, törlőkendők, szűrőanyagok és védőruházat	52	796	784	64
16	A jegyzékben közelebbről nem meghatározott hulladékok	209	2.254	2.276	187
17	Építési és bontási hulladékok (beleértve a szennyezett területekről kitermelt földet is)	67	19.446	18.854	659
19	Hulladékkezelő létesítményekből, szennyvizet keletkezésük telephelyén kívül kezelő szennyvíztisztítókból, illetve az ivóvíz és iparvíz szolgáltatásból származó hulladékok	1.852	5.066	4.692	2.226
20	Települési hulladékok (háztartási hulladékok és az ezekhez hasonló, kereskedelmi, ipari és intézményi hulladékok), beleértve az elkülönítetten gyűjtött hulladékokat is	0	48	47	1

A veszélyes hulladékok kódbesorolása, az egyes hulladéktípusok, hulladékfajták adott kódokhoz való rendelése az Európai Uniós normáknak megfelelően szabályozott. A veszélyes hulladék mennyiségekhez értéknylvántartás nem kapcsolódik.

13. Tartós részesedések bemutatása

13.1. Tartós befektetésnek minősülő leányvállalatok bemutatása

millió Ft

Sor-szám	Vállalkozás megnevezése	2012.				2013.			
		Tul. %	Bruttó érték	Halmozott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték	Tul. %	Bruttó érték	Halmozott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték
1.	INA d.d. Horvátország, Zagreb, Avenija Veceslava Holjevca 10.	49,08	396.968	0	396.968	49,08	400.568	0	400.568
2.	Slovnaft, a.s. Szlovák Köztársaság	98,41	353.445	0	353.445	98,41	360.264	0	360.264

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

Sor- szám	Vállalkozás megnevezése	2012.				2013.			
		Tul. %	Bruttó érték	Halmozott, visszaírással csökkentett értékvesztés	Nettó érték	Tul. %	Bruttó érték	Halmozott, visszaírással csökkentett értékvesztés	Nettó érték
	Bratislava, Vlčie hrdlo 1.								
3.	TVK Nyrt. Tiszaújváros, TVK Ipartelep hrs:2119/3	94,86	123.819	0	123.819	94,86	123.819	0	123.819
4.	Theatola Ltd. Ciprus, Nicosia, Spyrou Kyrpianou Avenue 20.	100,0 0	135.299	19.672	115.627	100,0 0	132.546	19.672	112.874
5.	FGSZ Földgázszállító Zrt. Siófok, Tanácsház u. 5.	100,0 0	83.589	0	83.589	100,0 0	83.589	0	83.589
6.	Kalegran Ltd. Ciprus, Nicosia, Acropolis Avenue 59-61.	99,99	48.648	13.034	35.614	99,99	64.767	13.034	51.733
7.	MOL Group Finance SA Luxemburg, Luxembourg, rue des Maraichers 102.	100,0 0	9	0	9	100,0 0	44.546	0	44.546
8.	MOL Caspian Ltd. Ciprus, Nicosia, Acropolis Avenue 59-61.	99,99	23.451	0	23.451	99,99	27.781	0	27.781
9.	MOL Romania PP s.r.l. Románia, Cluj-Napoca, Calea Dorobantilor nr. 14-16.	100,0 0	25.268	0	25.268	100,0 0	25.491	0	25.491
10.	TIFON d.o.o. Horvátország, Zagreb, Savska cesta 41/XIII.	100,0 0	24.108	0	24.108	100,0 0	24.327	0	24.327
11.	PAP Oil Cerpaci Stanice s.r.o. Cseh Köztársaság, Praha 6, Dmovská 1042/28	100,0 0	0	0	0	100,0 0	17.121	0	17.121
12.	Ticinum Kft. Budapest, Október huszonharmadika u. 18.	100,0 0	1	0	1	100,0 0	11.720	0	11.720
13.	MOL Serbia (Intermol) d.o.o. Szerbia, Beograd, Omladinskih Brigada 88/V	100,0 0	14.165	3.735	10.430	100,0 0	14.287	3.735	10.552
14.	Pronodar Ltd. Ciprus, Nicosia, Acropolis Avenue 59-61.	99,99	27.234	17.873	9.361	99,99	27.964	19.076	8.888
15.	Ménrót Kft. Szolnok, Ady Endre út 26.	100,0 0	6	0	6	100,0 0	8.280	0	8.280
16.	MOL Vagyonkezelő Kft. (Hermész Tanácsadó Kft.) Budapest, Krisztina krt.	100,0 0	6	0	6	100,0 0	8.152	0	8.152

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

Sor- szám	Vállalkozás megnevezése	2012.				2013.			
		Tul. %	Bruttó érték	Halmozott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték	Tul. %	Bruttó érték	Halmozott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték
	99.								
17.	MOL Slovenija d.o.o. Szlovénia, Murska Sobota, Lendavska 5.	100,0 0	6.837	5	6.832	100,0 0	6.969	5	6.964
18.	MOL Austria GmbH Ausztria, Wien, Gartenbaupromenade 2.	100,0 0	4.963	0	4.963	100,0 0	5.059	0	5.059
19.	Petrolszolg Kft. Százhalombatta, Olajmunkás út 2.	100,0 0	3.708	0	3.708	100,0 0	3.708	0	3.708
20.	Roth Heizöle GmbH Ausztria, Graz, Conrad- von-Hötzendorferstraße 160.	49,80	3.393	0	3.393	49,80	3.458	0	3.458
21.	MOL-LUB Kft. Almásfüzitő, Fő út 21.	100,0 0	2.603	0	2.603	100,0 0	2.603	0	2.603
22.	MOLTRADE- Mineralimpex Zrt. Budapest, Október husztonharmadika u. 18.	100,0 0	1.340	0	1.340	100,0 0	1.340	0	1.340
23.	Terméktároló Zrt. Százhalombatta, Olajmunkás u. 2.	74,07	1.200	0	1.200	74,07	1.200	0	1.200
24.	Panfora Oil & Gas s.r.l. Románia, Cluj-Napoca, Calea Dorobantilor nr. 14-16.	50,00	1.165	0	1.165	50,00	1.176	0	1.176
25.	FER Tűzoltóság és Szolgáltató Kft. Százhalombatta, Olajmunkás u. 2.	91,84	693	0	693	100,0 0	1.203	0	1.203
26.	Geoinform Kft. Szolnok, Kőrösi út 43.	100,0 0	1.125	0	1.125	100,0 0	1.125	0	1.125
27.	MOL Oman Ltd. (Lamorak Enterprises Ltd.) Ciprus, Nicosia, Acropolis Avenue 59-61.	99,99	2.998	2.998	0	99,99	4.162	3.301	861
28.	MOLTRANS Kft. Budapest, Petróleumkikötő u. 5-7.	100,0 0	619	0	619	100,0 0	619	0	619
29.	MOL Pakistan Oil and Gas Co. B.V. Holland Királyság, Amsterdam, Hemonystraat 11.	100,0 0	572	0	572	100,0 0	559	0	559
30.	MOL Germany GmbH (MK Mineralkontor GmbH) Németország, München,	100,0 0	515	0	515	100,0 0	525	0	525

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

Sor- szám	Vállalkozás megnevezése	2012.				2013.			
		Tul. %	Bruttó érték	Halmazott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték	Tul. %	Bruttó érték	Halmazott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték
	Otto Strasse 5.								
31.	CEGE Közép-európai Geometrikus Energia Termelő Zrt. Budapest, Október huszonharmadika u. 18.	-	-	-	-	53,95	481	209	272
32.	UBA Services Ltd. Ciprus, Nicosia, Acropolis Avenue 59-61.	99,99	654	390	264	99,99	647	390	257
33.	MOL-RUSS Llc. Oroszország, Moscow, Kosmodamianskaya nab., d. 52. str. 3.	100,0 0	142	0	142	100,0 0	128	0	128
34.	MOL Reinsurance Company Ltd. Ciprus, Nicosia, Arch. Makariou III. Evagorou Avenue	100,0 0	103	0	103	100,0 0	101	0	101
35.	MOL Ukraine Llc. Ukrajna, Kiev, Moskovskiy Ave. 23.	100,0 0	69	0	69	100,0 0	66	0	66
36.	Multipont Program Zrt. Budapest, Budafoki út 79.	81,00	65	0	65	81,00	65	0	65
37.	MOL Commodity Trading Kft. Budapest, Október huszonharmadika u. 18.	100,0 0	50	0	50	100,0 0	50	0	50
38.	MOL Central Asia B.V. Holland Királyság, Amsterdam, Hemonystraat 11.	100,0 0	5.072	5.032	40	100,0 0	5.072	5.032	40
39.	HEXÁN Kft. Százhalombatta, Ipartelep hrsz: 2704/1	100,0 0	25	0	25	100,0 0	25	0	25
40.	Bravoum Investments Ltd. Ciprus, Nicosia, Acropolis Avenue 59-61.	99,99	24	0	24	99,99	25	0	25
41.	Alfagas Kft. Záhony, Ady E. út 17. I/1.	60,00	186	163	23	60,00	186	163	23
42.	Platoumko Investments Ltd. Ciprus, Nicosia, Acropolis Avenue 59-61.	99,99	41	14	27	99,99	43	30	13
43.	MH Oil and Gas B.V. Holland Királyság, Amsterdam, Prins Bernhardplein 200.	100,0 0	5	0	5	100,0 0	11	0	11
44.	Leodium InvestmentKft. Budapest, Október	-	-	-	-	100,0 0	8	0	8

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

Sor- szám	Vállalkozás megnevezése	2012.				2013.			
		Tul. %	Bruttó érték	Halmozott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték	Tul. %	Bruttó érték	Halmozott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték
	huszonharmadika u. 18.								
45.	MOL Angola B.V. Holland Királyság, Amsterdam, Prins Bernhardplein 200.	-	-	-	-	100,0 0	7	0	7
46.	BHM Oil Invest Ltd. Ciprus, Nicosia, Acropolis Avenue 59-61.	99,99	57	56	1	99,99	62	59	3
47.	Antinum Kft. Budapest, Október huszonharmadika u. 18.	100,0 0	1	0	1	100,0 0	2	0	2
48.	Emona Investment Kft. Budapest, Október huszonharmadika u. 18.	100,0 0	1	0	1	100,0 0	2	0	2
49.	MNS Oil&Gas B.V. Amsterdam, Fred.Roeskestraat 123.	-	-	-	-	100,0 0	2	0	2
50.	MCT Slovakia s.r.o. Szlovák Köztársaság Bratislava, Vlčie hrdlo 1.	30,00	1	0	1	30,00	1	0	1
51.	Italiana Energia e Servizi S.p.A. Olaszország, Mantova, Strada Cipata 79.	100,0 0	214.759	68.629	146.130	100,0 0	214.759	214.759	0
52.	MOL Yemen Ltd. Ciprus, Nicosia, Acropolis Avenue 59-61.	99,99	20.860	20.860	0	99,99	20.860	20.860	0
53.	Hawasina GmbH Svájc, Zug, Bundesstr. 3.	100,0 0	6.405	4.203	2.202	100,0 0	6.405	6.405	0
54.	ENERGOPETROL d.d. Bosznia-Hercegovina, Sarajevo, Marsala Tita Street 36.	33,50	4.974	4.974	0	33,50	4.974	4.974	0
55.	BMN Investment Ltd. Ciprus, Nicosia, Acropolis Avenue 59-61.	100,0 0	2.487	2.487	0	100,0 0	2.494	2.494	0
56.	MOL Agram d.o.o."va" Horvátország, Zagreb, Fallerovo šetalište 22.	100,0 0	1.141	1.141	0	100,0 0	1.141	1.141	0
57.	RUSI Services Ltd. Ciprus, Nicosia, Acropolis Avenue 59-61.	99,99	708	708	0	99,99	711	711	0
58.	Pyrogol Ltd. Ciprus, Nicosia, Acropolis Avenue 59-61.	99,99	629	629	0	99,99	632	632	0
59.	MK Oil and Gas B.V. Holland Királyság, Amsterdam, Prins Bernhardplein 200.	100,0 0	5	0	5	0,01	0	0	0

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

Sor-szám	Vállalkozás megnevezése	2012.				2013.			
		Tul. %	Bruttó érték	Halmozott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték	Tul. %	Bruttó érték	Halmozott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték
60.	MMBF Zrt. Budapest, Budafoki út 79.	72,46	20.013	0	20.013	-	-	-	-
61.	Bohemia Realty Company s.r.o. Cseh Köztársaság, Praha 6, Drnovská 1042/28	100,00	18.353	0	18.353	-	-	-	-
62.	Geofizikai Szolgáltató Kft. „va.” Budapest, Szántó föld u. 7-9.	100,00	3.403	0	3.403	-	-	-	-
63.	E.M.S. Management Services Ltd. „va.” Ciprus, Lamaca, Artemidos ave 3.	99,99	1.032	87	945	-	-	-	-
64.	Tadmor Ltd. „va.” Málta, Sliema, Bisazza Street, Regent House 52.	100,00	35	0	35	-	-	-	-
65.	Tűzoltó és Műszaki Mentő Kft. Tiszaújváros, Tűzoltó u. 1.	60,00	12	0	12	-	-	-	-
66.	MOL Libya Ltd. „va.” Málta, Sliema, Bisazza Street, Regent House 52.	99,99	9	0	9	-	-	-	-
	Összesen:		1.589.068	166.690	1.422.378		1.667.888	316.682	1.351.206

A tulajdoni részesedés és a szavazati jog aránya minden fent említett társaság esetében megegyezik, kivéve az Alfagas Kft-t, ahol a 60 %-os tulajdoni hányad 50 % szavazati jogot biztosít a MOL Nyrt. részére.

Teljeskörű konszolidációban nem szereplő tartós befektetések: MOL Agram d.o.o., Alfagas Kft., Hexán Kft., Bravoum Investments Ltd., Antinum Kft., Emona Investment Kft., Leodium Kft., MNS Oil&Gas B.V., MOL Angola B.V.

11. és 61. sor: PAP Oil Cerpaci Stanice s.r.o. bekerülési értéke 2012-ben goodwill-ként került elszámolásra, 2013-ban a Bohemia Realty Company s.r.o. beolvadt a Pap Oil s.r.o.-ba.

31. sor: CEGE Zrt.-ben a MOL többségi tulajdont szerzett 2013-ban egyoldalú tőkeemelés következtében, így 2013. december 31-én a leányvállalatok között kerül bemutatásra.

51. sor: Miután a finomítás számára kedvezőtlenül alakult a gazdasági környezet Olaszországban, a IES mantovai működésének részletes, hosszú távú fenntarthatóságát vizsgáló elemzés eredményeként a MOL úgy döntött, hogy a Mantovai Finomítót terméklogisztikai központtá alakítja át. A Társaságra vonatkozóan elvégzett értékelés eredményeként a befektetés leírásra került.

59. sor: MK Oil&Gas Ltd. értékesítésre került az MH Oil&Gas Ltd. részére, a MOL Nyrt. közvetlen tulajdonában 1 db részvény maradt.

60. sor: MMBF Zrt. értékesítésre került.

62., 63., 64., és 66. sor: GES Kft, EMS Services Ltd., Tadmor Ltd., MOL Libya Ltd. átsorolásra kerültek a forgóeszközök között szereplő részesedések közé, végelszámolás miatt.

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

65. sor: Tűzoltó Műszaki Mentő Kft. 2013-ban beolvadt a FER Kft-be.

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

13.2. Tartós befektetésnek minősülő közös vezetésű vállalkozások bemutatása

millió Ft

Sor- szám	Vállalkozás megnevezése	2012.				2013.			
		Tul. %	Bruttó érték	Halmozott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték	Tul. %	Bruttó érték	Halmozott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték
1.	CM European Power International B.V. Hollandia, Rotterdam, Weena 340.	50,00	10.647	0	10.647	50,00	10.851	0	10.851
2.	Rossi Biofuel Zrt. * Komárom, Kőolaj u. 2.	25,00	350	0	350	25,00	350	0	350
3.	MOL-RAG West Kft. Budapest, Bocskai út 134-146.	50,00	1	0	1	50,00	1	0	1
4.	CEGE Közép-európai Geotermikus Energia Termelő Zrt.** Budapest, Október huszonharmadika u. 18.	50,00	411	209	202	-	-	-	-
5.	SEP Company Kft. „va” *** Budapest, Október huszonharmadika u. 18.	50,00	150	87	63	-	-	-	-
	Összesen:		11.559	296	11.263		11.202	0	11.202

* A ROSSI Beteiligungs GmbH-val való 2007.évi együttműködési megállapodás jóváhagyásával a MOL Nyrt. tulajdonosi részesedése 25 % + 1 szavazati jog. Ezen felül a MOL Nyrt. vételi jogot szerzett további 24 %-os részesedésre a Rossi Biofuel Zrt.-ben.

** CEGE Zrt.-ben a MOL többségi tulajdont szerzett 2013-ban egyoldalú tőkeemelés következtében, így 2013. december 31-én a leányvállalatok között kerül bemutatásra.

*** SEP Company Kft. végelszámolás miatt átsorolásra került a forgóeszközök között kimutatott részesedések közé.

13.3. Tartós befektetésnek minősülő társult vállalkozások bemutatása

millió Ft

Sor- szám	Vállalkozás megnevezése	2012.				2013.			
		Tul. %	Bruttó érték	Halmozott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték	Tul. %	Bruttó érték	Halmozott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték
1.	TOP Finance Számviteli Szolgáltató Kft. Budapest, Batthyány u. 45.	26,00	1	0	1	26,00	1	0	1
2.	MESSER MOL Gáz Kft. * Budapest, Váci út. 117.	25,00	87	1	86	-	-	-	-
3.	MET Magyarország Energiakereskedő Zrt. ** Budapest, Benczúr u. 13/B	40,00	636	0	636	-	-	-	-

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

Sor- szám	Vállalkozás megnevezése	2012.				2013.			
		Tul. %	Bruttó érték	Halmozott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték	Tul. %	Bruttó érték	Halmozott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték
4.	MET Holding AG *** Svájc, Zug, Baarerstrasse 141.	40,00	10	0	10	-	-	-	-
	Összesen:		734	1	733		1	0	1

* MESSER MOL Gáz Kft. 2014-ben értékesítésre kerül, így 2013. december 31-én a forgóeszközök között kerül bemutatásra.

** MET Magyarország Energiakereskedő Zrt. apportálásra került 2013-ban.

*** MET Holding AG értékesítésre került 2013-ban.

13.4. Leányvállalati részesedések és néhány kiemelt társaság saját tőkéjének bemutatása

Tájékoztató jellegű, nem auditált adatok.
 millió Ft

Sor- szám	Vállalkozás megnevezése	Saját tőke értéke	Jegyzett tőke értéke	Tőketartalék, eredménytartalék, lekötött tartalék és értékelési tartalék	2013. évi mérleg szerinti eredmény
	Leányvállalatok:				
1.	INA d.d.	519.031	350.460	75.505	93.066
2.	Slovnaft a.s.	394.683	203.312	35.961	155.410
3.	Theatola Ltd.	140.960	0	131.568	9.392
4.	FGSZ Földgázszállító Zrt.	125.933	18.823	80.574	26.536
5.	TVK Nyrt.	119.578	24.534	90.179	4.865
6.	Kalegran Ltd.	64.865	16	65.831	-982
7.	MK Oil and Gas B.V.	59.299	6	59.310	-17
8.	MOL Group Finance SA	44.573	44.546	12	15
9.	MOL Romania PP s.r.l.	40.596	16.052	18.583	5.961
10.	Pronodar Ltd.	22.697	4	22.759	-66
11.	MOL Caspian Ltd.	22.610	4	20.223	2.383
12.	Italiana Energia e Servizi S.p.A	14.683	7.720	104.640	-97.677
13.	TIFON d.o.o.	14.017	21.524	-7.364	-143
14.	Ticinum Kft.	11.507	1	11.718	-212
15.	MOL Reinsurance Company	8.538	495	7.177	866
16.	PAP Oil Cerpaci Stanice s.r.o.	8.263	9.769	-832	-674
17.	MOL Vagyonkezelő Kft. (Hermész Mérnöki Kft.)	8.179	6	8.191	-18
18.	Ménrót Kft.	8.051	5	8.275	-229
19.	MOL Central Asia B.V.	7.915	2.118	5.805	-8

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

<i>Sor- szám</i>	<i>Vállalkozás megnevezése</i>	<i>Saját tőke értéke</i>	<i>Jegyzett tőke értéke</i>	<i>Tőketartalék, eredménytartalék , lekötött tartalék és értékelési tartalék</i>	<i>2013. évi mérleg szerinti eredmény</i>
20.	MOL Slovenija d.o.o.	7.635	5.047	2.028	560
21.	MOL Serbia (Intermol) d.o.o.	7.451	13.819	-6.389	21
22.	HAWASINA GmbH	7.215	371	6.922	-78
23.	MOLTRADE-Mineralimpex Zrt.	5.055	1.627	2.429	999
24.	MOL Austria GmbH	4.306	108	4.081	117
25.	MOL-LUB Kft.	3.533	2.603	-90	1.020
26.	Petrolszolg Kft.	3.422	2.579	0	843
27.	Terméktároló Zrt.	2.618	1.620	0	998
28.	Panfora Oil & Gas s.r.l.	1.975	2.351	-6	-370
29.	FER Tűzoltóság és Szolgáltató Kft.	1.739	643	978	118
30.	MOL Pakistan Oil & Gas Co.	1.672	128	1.180	364
31.	MOLTRANS Kft.	1.105	619	300	186
32.	MOL Oman Ltd. (Lamorak Enterprises Ltd.)	867	1.006	62	-201
33.	Geoinform Kft.	4.358	1.125	2.288	945
34.	CEGE Közép-európai Geotermikus Energia Termelő	439	114	353	-28
35.	MOL Germany GmbH (MK Mineralkontor GmbH)	414	15	108	291
36.	Roth Heizöle GmbH	403	10	273	120
37.	MOL Commodity Trading Kft.	240	50	0	190
38.	UBA Services Ltd.	232	543	-312	1
39.	Multipont Program Zrt.	148	16	36	96
40.	MOL-RUSS Llc.	136	128	20	-12
41.	Alfagas Kft.	116	10	60	46
42.	Hexán Kft.	114	7	37	70
43.	MOL Ukraine Llc.	83	1	41	41
44.	MOL Yemen Ltd.	19	637	-610	-8
45.	MCT Slovakia s.r.o.	18	1	3	14
46.	Platounko Investments Ltd.	18	3	20	-5
47.	BHM Oil Invest Ltd.	9	33	-19	-5
48.	MOL Angola B.V.	8	8	0	0
49.	Leodium Investment Kft.	7	3	5	-1
50.	MNS Oil & Gas B.V.	3	3	0	0
51.	RUSI Services Ltd.	1	54	-49	-4
52.	Antinum Kft.	0	1	1	-2
53.	Bravoum Investments Ltd.	0	3	0	-3
54.	Pyrogol Ltd.	0	2	2	-4
55.	MH Oil and Gas B.V.	-22	10	4	-36
56.	Emona Investment Kft.	-29	1	1	-31
57.	BMN Investment Ltd.	-97	12	-104	-5

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

Sor-szám	Vállalkozás megnevezése	Saját tőke értéke	Jegyzett tőke értéke	Tőketartalék, eredménytartalék, lekötött tartalék és értékelési tartalék	2013. évi mérleg szerinti eredmény
58.	ENERGOPETROL d.d.	-13.855	10.423	-22.495	-1.783
	Közös vezetésű vállalkozások:				
59.	CM European Power International B.V.	18.511	16.786	2.621	-896
60.	ROSSI Biofuel Zrt.	10	1	7	2
61.	MOL-RAG West Kft.	-19	1	-10	-10
	Társult vállalkozások:				
62.	TOP Finance Számviteli Szolgáltató Kft.	106	3	0	103

A magyar székhelyű vállalkozásoknál a Számviteli törvény alapján, a külföldi székhelyű vállalkozásoknál a Nemzetközi Számviteli Standardok alapján összeállított beszámoló adatai szerepelnek.

13.5. Tartós befektetésnek minősülő egyéb részesedési viszonyú vállalkozások bemutatása

millió Ft

Sor-szám	Vállalkozás megnevezése	2012.				2013.			
		Tul. %	Bruttó érték	Halmozott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték	Tul. %	Bruttó érték	Halmozott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték
1.	Pearl Petroleum Company Ltd. Brit Virgin-szigetek, Tortola, Road Town, Flemming House, Wickhams Cay	10,00	63.805	0	63.805	10,00	62.286	0	62.286
2.	OTP Bank Nyrt. Budapest, Nádor u. 16.	8,57	55.468	0	55.468	8,57	55.468	0	55.468
3.	Budapesti Értéktőzsde Zrt. Budapest, Andrássy út 93.	2,18	431	0	431	2,18	431	0	431
4.	OVERDOSE Vagyonkezelő Kft. Budapest, Acélcső u. 2-22.	10,00	40	0	40	10,00	40	0	40
5.	NGF Nemzetközi Gazdaságfejlesztési Kht. „f.a.”* Budapest, Lajos u. 160-162.	11,49	1	0	1	-	-	-	-

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

Sor- szám	Vállalkozás megnevezése	2012.				2013.			
		Tul. %	Bruttó érték	Halmazott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték	Tul. %	Bruttó érték	Halmazott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték
6.	Nabucco Doğal Gaz Boru hatti İnşaatı ve İşletmeciliği Limited Şirketi ** Törökország, Ankara, Bilkent Plaza A-2 Blok Kat: 6	0,50	0	0	0	-	-	-	-
	Összesen:		119.74 5	0	119.745		118.22 5	0	118.225

* Az NGF Nemzetközi Gazdaság Fejlesztő Kht. felszámolása befejeződött 2013-ban.

** Nabucco Dogal Gaz 2013. decemberében értékesítésre került.

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

13.6. Tartós részesedések értékvesztésének és visszairásának bemutatása

millió Ft

<i>Megnevezés</i>	<i>Leány- vállalatok</i>	<i>Közös vezetésű vállal- kozások</i>	<i>Társult vállal- kozások</i>	<i>Egyéb részesedési viszonyban álló vállal- kozások</i>	<i>Összesen</i>
Bruttó érték 2012. évi Záró érték	1.589.068	11.559	734	119.745	1.721.106
Bruttó érték 2013. évi Záró érték	1.667.888	11.202	1	118.225	1.797.316
Értékvesztés 2012. évi Nyitó értéke	138.860	296	1	0	139.157
Értékvesztés növekedés*	29.011	0	0	0	29.011
Értékvesztés csökkenés kivezetés miatt	587	0	0	0	587
Értékvesztés növekedés átsorolás miatt	72	0	0	0	72
Értékvesztés visszairás	925	0	0	0	925
Értékvesztés visszairás kivezetés miatt	259	0	0	0	259
Értékvesztés 2012. évi Záró értéke	166.690	296	1	0	166.987
Értékvesztés növekedés**	149.870	0	0	0	149.870
Értékvesztés csökkenés kivezetés miatt	103	296	1	0	400
Értékvesztés növekedés átsorolás miatt	209	0	0	0	209
Értékvesztés visszairás kivezetés miatt	16	0	0	0	16
Értékvesztés 2013. évi Záró érték	316.682	0	0	0	316.682
Nettó érték 2012. évi Záró érték	1.422.378	11.263	733	119.745	1.554.119
Nettó érték 2013. évi Záró érték	1.351.206	11.202	1	118.225	1.480.634

* A 2012-ben az elszámolt értékvesztés 67,81 %-át, 19.672 millió Ft-ot a Theatola Ltd-re elszámolt értékvesztés adja.

** 2013-ban a tartós részesedésekre elszámolt értékvesztés 97,5%-át, 146.130 Mft-ot a IES S.p.A.-ra elszámolt értékvesztés adja.

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

14. Részesedési viszonyban álló vállalkozásoknak adott hosszú lejáratú kölcsönök

millió Ft

<i>Megnevezés</i>	2012.	2013.
<i>Forintban adott kölcsönök kapcsolt vállalkozásoknak</i>	115.874	3.697
EUR-ban folyósított kölcsönök	124.791	195.524
USD-ben folyósított kölcsönök	80.610	101.127
RUB-ban folyósított kölcsönök	20.076	3
HRK-ban folyósított kölcsönök	8.560	0
<i>Devizában adott kölcsönök kapcsolt vállalkozásoknak</i>	234.037	296.654
Kapcsolt vállalkozásoknak adott tartós kölcsön	349.911	300.351
USD-ben folyósított kölcsönök	10.552	5.118
Egyéb részesedési viszonyban álló vállalkozásoknak adott tartós kölcsön	10.552	5.118

15. Tartósan adott kölcsönök értékvesztése

millió Ft

<i>Megnevezés</i>	<i>Tartósan adott kölcsön kapcsolt vállalkozásba n</i>	<i>Tartósan adott kölcsön egyéb részesedési viszonyban lévő vállalkozásnak</i>	<i>Egyéb tartósan adott kölcsön</i>	Összesen
Bruttó érték 2012. évi Záró érték	351.231	10.552	1	361.784
Bruttó érték 2013. évi Záró érték	303.348	5.118	8	308.474
Értékvesztés 2012. évi Nyitó érték	1.853	0	0	1.853
Értékvesztés csökkenés	-533	0	0	-533
Értékvesztés 2012. évi Záró érték	1.320	0	0	1.320
Értékvesztés növekedés	1.677	0	0	1.677
Értékvesztés 2013. évi Záró érték	2.997	0	0	2.997
Nettó érték 2012. évi Záró érték	349.911	10.552	1	360.464
Nettó érték 2013. évi Záró érték	300.351	5.118	8	305.477

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

16. Készletek közé átsorolt, egy éven belül értékesítésre kerülő befektetett eszközök

millió Ft

<i>Megnevezés</i>	<i>Bruttó érték</i>	<i>Halmazott terv szerinti érték-csökkenés</i>	<i>Halmazott terven felüli érték-csökkenés</i>	<i>Terven felüli érték-csökkenés visszairás</i>	<i>Nettó érték</i>
Ingtatlanok és kapcsolódó vagyoni értékű jogok	1.789	1.084	182	0	523
Műszaki berendezések, gépek, járművek	21	21	0	0	0
Egyéb gépek, berendezések, járművek	375	373	0	0	2
2012. évi Záró érték	2.185	1.478	182	0	525
Ingtatlanok és kapcsolódó vagyoni értékű jogok	1.703	773	637	106	399
Műszaki berendezések, gépek, járművek	201	187	12	0	2
Egyéb gépek, berendezések, járművek	28	24	0	0	4
2013. évi Záró érték	1.932	984	649	106	405

17. Készletek értékvesztése

A készletek értékvesztésének nyitó állománya 176 millió Ft, záró értéke 130 millió Ft. 2013. évben az árukra 129 millió Ft értékvesztés került elszámolásra. Értékvesztés kivezetés értékesítés miatt a késztermékek esetében 110 millió Ft, az áruknál 64 millió Ft, anyagoknál 1 millió Ft volt.

18. Kapcsolt vállalkozással szembeni követelések

millió Ft

<i>Megnevezés</i>	<i>2012.</i>	<i>2013.</i>
Leányvállalatokkal szembeni követelések	127.866	76.952
Áruszállításból, szolgáltatás teljesítéséből	86.680	66.161
Rövid lejáratra adott kölcsönök	39.491	9.125
Egyéb követelés	1.695	1.666
Közös vezetésű vállalkozásokkal szembeni követelések	5.561	1.154
Rövid lejáratra adott kölcsönök	4.824	821
Áruszállításból, szolgáltatás teljesítéséből	736	332
Egyéb követelés	1	1
Társult vállalkozásokkal szembeni követelések	93	200
Áruszállításból, szolgáltatás teljesítéséből	92	199
Egyéb követelés	1	1

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

Összesen:	133.520	78.306
------------------	----------------	---------------

19. Egyéb követelés

millió Ft

<i>Megnevezés</i>	<i>2012.</i>	<i>2013.</i>
Egyéb vállalkozásnak adott kölcsön*	0	79.940
Adóelőlegek	1.958	20.184
Kölcsönadott MOL részvény könyv szerinti értéke	6.609	4.121
Részesedésekkel kapcsolatos követelés**	25.926	3.161
Közös tevékenységű üzemeltetéssel kapcsolatos követelés	1.136	796
Szolgáltatásokra adott előleg	233	322
Vásárolt és kapott követelések	210	155
Óvadékok ***	5.584	7
Különbféle egyéb követelés	293	320
Összesen:	41.949	109.006

* MMBF Zrt. értékesítéséhez kapcsolódóan a hosszú lejáratra adott kölcsön 2014. január 14-én rendezésre került.

** 2012. évi érték elsősorban még be nem jegyzett tőkeemeléseket tartalmaz 19.982 millió Ft értékben.

*** 2012. évi érték tartalmazza az import kénés gázolaj beszerzéshez kapcsolódó akkreditív fedezetére biztosított óvadékokat.

20. Követelések értékelése

Eredeti bekerülési érték

millió Ft

<i>Megnevezés</i>	<i>Vevő követelések</i>	<i>Követelések kapcsolt vállalkozásokkal szemben</i>	<i>Követelések egyéb részesedési viszonyú vállalkozásokkal szemben</i>	<i>Egyéb követelések</i>	<i>Származékos ügyletek</i>	<i>Követelések összesen</i>
2012.12.31. Záró érték	97.854	133.525	0	43.540	18.011	292.930
<i>Ebből értékvesztéssel érintett követelések</i>	1.388	1.168	0	8.223 *	0	10.779
2013.12.31. Záró érték	83.725	78.306	1	111.774	14.328	288.134

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

<i>Ebből értékvesztéssel érintett követelések</i>	1.166	0	0	6.905*	0	8.071
---	-------	---	---	--------	---	-------

* Az egyéb követelések között nyilvántartott értékvesztéssel érintett kölcsönadott saját részvények bekerülési értéke 2012. évben 8.020 millió Ft volt, 2013-ban 6.685 millió Ft.

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

Értékvesztés/értékvesztés visszairás

millió Ft

<i>Megnevezés</i>	<i>Vevő követelések</i>	<i>Követelések kapcsolt vállalkozásokkal szemben</i>	<i>Követelések egyéb részesedési viszonyú vállalkozásokkal szemben</i>	<i>Egyéb követelések</i>	<i>Származékos ügyletek</i>	<i>Követelések összesen</i>
2012.01.01. Nyitó érték	1.291	1.296	0	2.211	0	4.798
Értékvesztés változás*	-230	-1.548	0	-3.902	0	-5.680
Visszairás változás	0	257	0	3.282	0	3.539
2012.12.31. Záró érték	1.061	5	0	1.591	0	2.657
Értékvesztés változás**	-104	-5	0	1.180	0	1.071
Visszairás változás	-2	0	0	-3	0	-5
2013.12.31. Záró érték	955	0	0	2.768	0	3.723

Mérleg szerinti érték 2012.12.31.	96.793	133.520	0	41.949	18.011	290.273
Mérleg szerinti érték 2013.12.31.	82.770	78.306	1	109.006	14.328	284.411

* A 2012. évi értékvesztés csökkenésből pénzügyi teljesítés miatt 5.361 millió Ft, követelés leírás miatt 1.882 millió Ft merült fel, a 1.909 millió Ft tárgyévi értékvesztés elszámolása mellett.

** A 2013. évben 2.951 millió Ft értékvesztés elszámolás miatti növekedést némileg ellensúlyozta a pénzügyi teljesítés (1.516 millió Ft), illetve követelés leírás (365 millió Ft) miatti kivezetés.

21. Forgóeszközök között kimutatott részesedések

21.1. Forgóeszközök között szereplő, értékesítésre szánt vagy felszámolásra, végelszámolásra kerülő részesedések

millió Ft

<i>Sorszám</i>	<i>Vállalkozás megnevezése</i>	<i>2012.</i>				<i>2013.</i>			
		<i>Tul. %</i>	<i>Bruttó érték</i>	<i>Halmazott, visszairással csökkentett értékvesztés</i>	<i>Nettó érték</i>	<i>Tul. %</i>	<i>Bruttó érték</i>	<i>Halmazott, visszairással csökkentett értékvesztés</i>	<i>Nettó érték</i>
1.	TVK Italia s.r.l. Olaszország, Milano, Via Pietro Teulie 1.	100,0 0	396	0	396	100,0 0	404	0	404
2.	Geofizikai Szolgáltató Kft. „va” Budapest, Szántó föld u. 7-9.	-	-	-	-	100,0 0	3.403	3.270	133

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

Sor- szám	Vállalkozás megnevezése	2012.				2013.			
		Tul. %	Bruttó érték	Halmozott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték	Tul. %	Bruttó érték	Halmozott, visszairással csökkentett értékvesztés	Nettó érték
3.	E.M.S. Management Services Ltd. „va” Ciprus, Larnaca, Artemidos ave 3.	-	-	-	-	99,99	1.139	1.006	133
4.	Tadmor Ltd. „va” Málta, Sliema, Bisazza Street, Regent House 52.	-	-	-	-	100,00	42	42	0
5.	MOL Libya Ltd. „va” Málta, Sliema, Bisazza Street, Regent House 52.	-	-	-	-	99,99	21	21	0
Dívesztícióra kerülő leányvállalatok összesen			396	0	396		5.009	4.339	670
1.	SEP Company Kft. „va” Budapest, Október huszonharmadika u. 18.	-	-	-	-	50,00	150	87	63
Dívesztícióra kerülő részesedések közös vezetésű vállalkozásban			0	0	0		150	87	63
1.	MESSER MOL Gáz Kft. * Budapest, Váci út 117	-	-	-	-	25,00	87	1	86
2.	IN-ER Erőmű Kft. Nagykanizsa, Kölcsey F. u. 13/A	30,00	6	0	6	30,00	6	0	6
3.	Magyar-Amerikai Geotermia Kft. ** Budapest, Október huszonharmadika u.18.	25,00	1	1	0	-	-	-	-
Dívesztícióra kerülő részesedések társult vállalkozásban			7	1	6		93	1	92
1.	OMV AG*** Ausztria, Wien, Traubennstraße 5.		0	0	0		0	0	0
Dívesztícióra kerülő társaságok összesen:			403	1	402		5.252	4.427	825

A tulajdoni részesedés és a szavazati jog aránya minden fent sorolt társaság esetében megegyezik.
* MESSER MOL Gáz Kft. értékesítésére vonatkozó szerződés 2013. decemberében aláírásra került.
** MAG Kft. felszámolása 2013-ban befejeződött.
*** OMV AG, a részesedés értéke millió forintban nem megjeleníthető (könyv szerinti értéke 2013.12.31-én: 70 eFt)

21.2. Forgóeszközök között kimutatott részesedések értékvesztése és értékvesztés visszairása

2012. évben a forgóeszközök között kimutatott kapcsolt vállalkozásbeli részesedésekre elszámolt értékvesztés záró értéke 1 millió Ft volt, mely társult vállalkozáshoz kapcsolódott. 2013-ban a leányvállalatokra elszámolt értékvesztés 4.252 millió Ft. Átsorolás miatti értékvesztés növekedés 190

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

millió Ft, melyből 103 millió Ft leányvállalathoz, 87 millió Ft közös vezetésű vállalkozáshoz kapcsolódik. Leányvállalat átsorolása miatti értékvesztés visszaírás növekedés 16 millió Ft. Értékvesztés 2013. évi záró értéke 4.427 millió Ft, melyből 4.339 leányvállalathoz, 87 millió Ft közös vezetésű vállalkozáshoz, 1 millió Ft pedig társult vállalkozáshoz kapcsolódik.

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

22. Saját részvények mozgásai

<i>Mozgásnem / Jogcím</i>	<i>Részvények száma (db)</i>	<i>Részvények könyv szerinti értéke (millió Ft)</i>
Saját részvény 2012. évi Nyitó állománya	5.793.894	89.003
Saját részvény értékesítés	-646.361	-12.176
Saját részvény kölcsönadás	-371.301	-8.020
Értékvesztés visszaírás kivezetése	-	-1.546
Csökkenési jogcímek	-1.017.662	-21.742
Kölcsönadott saját részvény visszavétele	371.301	8.020
Értékvesztés visszaírása	-	7.440
Értékvesztés kivezetés	-	3.077
Növekedési jogcímek	371.301	18.537
Saját részvények 2012. évi Záró állománya	5.147.533	85.798
Saját részvény értékesítés	-2.649.109	-49.902
Saját részvény kölcsönadás	-371.301	-8.020
Saját részvény értékvesztése	-	-6.776
Értékvesztés visszaírás kivezetése	-	-10.454
Vezető tisztségviselőknek történő részvényjuttatás	-13.500	-254
Csökkenési jogcímek	-3.033.910	-75.406
Kölcsönadott saját részvény visszavétele	371.301	8.020
Értékvesztés kivezetés	-	12.673
Növekedési jogcímek	371.301	20.693
Saját részvények 2013. évi Záró állománya	2.484.924	31.085

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

23. Az időbeli elhatárolások

Aktív időbeli elhatárolások részletezése

millió Ft

<i>Megnevezés</i>	2012.	2013.
Járó kamat	4.999	6.634
Egyéb átjövő bevétel	779	917
Bevételek aktív időbeli elhatárolása	5.778	7.551
MOL részvény kölcsönadásából származó árfolyamveszteség	5.081	6.417
Bányajáradék	5.327	4.164
Bérleti díjak, lízing díjak	1.745	1.615
Hosszú lejáratú kötvények névérték alatti kibocsátása	1.341	1.014
Egyéb	821	793
Költségek, ráfordítások aktív időbeli elhatárolása	14.315	14.003
Összesen:	20.093	21.554

Passzív időbeli elhatárolások részletezése

millió Ft

<i>Megnevezés</i>	2012.	2013.
Átmenő bevételek	472	745
Bevételek passzív időbeli elhatárolása	472	745
Fizetendő kamat	14.211	14.516
Személyi jellegű költség elhatárolás	4.702	5.180
Egyéb átjövő költségek, ráfordítások	393	955
Költségek, ráfordítások passzív időbeli elhatárolása	19.306	20.651
Autópálya építés miatti kút- és vezetékkiváltás költségeinek ellentételezésére kapott térítés	2.246	1.851
Fejlesztési célra kapott támogatás, juttatás	333	214
Egyéb	325	287
Halasztott bevételek	2.904	2.352
Összesen:	22.682	23.748

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

24. Saját tőkében bekövetkezett változások

millió Ft

<i>Jogcímek</i>	<i>Jegyzett tőke</i>	<i>Tőke tartalék</i>	<i>Eredmény tartalék</i>	<i>Lekötött tartalék</i>	<i>Értékelési tartalék</i>	<i>Mérleg szerinti eredmény</i>	<i>Saját tőke</i>
Egyenleg 2012.01.01.	104.519	223.866	1.306.962	104.387	2.470	104.892	1.847.096
Előző évi mérleg szerinti eredmény átvezetése	0	0	104.892	0	0	-104.892	0
Az előző évek eredményét módosító tételek	0	0	287	0	0	0	287
2012. évi adózott eredmény	0	0	0	0	0	55.241	55.241
Fizetendő osztalék	0	0	0	0	0	-46.000	-46.000
Eredménytartalék csökkenés (pótbefizetés)	0	0	-3.780	0	0	0	-3.780
Lekötött tartalék változás	0	0	6.165	-6.165	0	0	0
Valós értékelés értékelési tartalék	0	0	0	0	668	0	668
Egyenleg 2012.12.31.	104.519	223.866	1.414.526	98.222	3.138	9.241	1.853.512
Előző évi mérleg szerinti eredmény átvezetése	0	0	9.241	0	0	-9.241	0
2013. évi adózott eredmény	0	0	0	0	0	-77.658	-77.658
Fizetendő osztalék	0	0	-60.000	0	0	0	-60.000
Lekötött tartalék változás	0	0	52.310	-52.310	0	0	0
Valós értékelés értékelési tartaléka	0	0	0	0	-1.799	0	-1.799
Egyenleg 2013.12.31.	104.519	223.866	1.416.077	45.912	1.339	-77.658	1.714.055

25. Lekötött tartalék

millió Ft

<i>Jogcímek</i>	<i>2012.</i>	<i>2013.</i>	<i>Változás</i>
Saját részvények könyv szerinti értéke	85.798	36.090	-49.708
Kísérleti fejlesztés még le nem írt értéke	3.223	2.950	-273
Alapítás-átszervezés lekötött tartaléka	724	967	243
Fejlesztési tartalék	1.000	500	-500
Egyéb jogcímen lekötött tartalék*	7.477	5.405	-2.072
Összesen:	98.222	45.912	-52.310

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

* A Társaság a tárgyi eszközök záró állományának értékében szereplő aktivált mezőfelhagyási céltartalékkal megegyező összegben lekötött tartalékot képzett (bővebben lásd 3.4.6. sz. pont).

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

26. Céltartalékok

Várható kötelezettségekre képzett céltartalék

millió Ft

Jogcímek	2012.					2013.				
	Nyitó érték	Céltartalék felhasználás	Ráfordításként kezelt céltartalék	Céltartalék képzés tárgyi eszközök -kel szemben *	Záró érték	Céltartalék felhasználás	Ráfordításként kezelt céltartalék	Céltartalék képzés tárgyi eszközök -kel szemben *	Záró érték	
Mezőfelhagyási költségek fedezetére képzett céltartalék	104.454	8.498	6.242	-1.012	101.186	6.620	4.022	2.942	101.530	
Peres ügyekre, kötelezettségekre képzett céltartalék	8.459	62	1.510	-	9.907	2.269	1.965	-	9.603	
Környezetvédelmi kötelezettségek fedezetére képzett céltartalék	10.715	1.127	1.459	-	11.047	2.004	403	-	9.446	
Árvitából eredő kötelezettség fedezetére képzett céltartalék	0	0	0	-	0	0	3.877	-	3.877	
Törzsgárda jutalom fedezetére képzett céltartalék	2.895	399	318	-	2.814	265	289	-	2.838	
Nyugdíjazási kötelezettségek fedezetére képzett céltartalék	2.714	214	320	-	2.820	320	258	-	2.758	
Végkielégítés és közös megegyezéses munkaviszony megszűnés fedezetére képzett céltartalék	0	0	1.403	-	1.403	1.403	982	-	982	
Függőben lévő bányajáradék fizetési kötelezettségre képzett céltartalék**	9.216	0	1.914	-	11.130	11.130	0	-	0	
Szén-dioxid kibocsátási egységekre képzett céltartalék	3.475	599	0	-	2.876	2.876	0	-	0	
Egyéb ügyekre, kötelezettségekre képzett céltartalék	2.013	771	221	-	1.463	586	158	-	1.035	
Összesen:	143.941	11.670	13.387	-1.012	144.646	27.473	11.954	2.942	132.069	

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

* Lásd a 3.4.6. sz. pontot.

A 2012. évben elszámolt környezetvédelemmel kapcsolatos költségek értéke 1.851 millió Ft, 2013-ban 1.914 millió Ft.

** Kapcsolódó peres eljárás pernyertességgel végződő jogerős lezárása miatt a céltartalék feloldásra került.

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

27. Hosszú lejáratú kötelezettségek

Hosszú lejáratú kötelezettségek lejáratú idő szerinti részletezése

millió Ft

<i>Mérlegkérdés 2012.</i>	<i>Egy éven belül</i>	<i>Egy éven túl</i>		
		<i>Egy és öt év között</i>	<i>Öt éven túl</i>	<i>Összesen</i>
Tartozások kötvénykibocsátásból	0	447.935	0	447.935
Egyéb hosszú lejáratú hitelek	29.862	70.282	13.857	84.139
Tartós kötelezettség kapcsolt vállalkozással szemben*	0	1	108.808	108.809
Egyéb hosszú lejáratú kötelezettségek	0	302	0	302
Összesen:	29.862	518.520	122.665	641.185

millió Ft

<i>Mérlegkérdés 2013.</i>	<i>Egy éven belül</i>	<i>Egy éven túl</i>		
		<i>Egy és öt év között</i>	<i>Öt éven túl</i>	<i>Összesen</i>
Tartozások kötvénykibocsátásból	11.000	445.365	0	445.365
Egyéb hosszú lejáratú hitelek	42.159	40.732	7.086	47.818
Tartós kötelezettség kapcsolt vállalkozással szemben *	0	0	106.217	106.217
Egyéb hosszú lejáratú kötelezettségek	72	291	0	291
Összesen:	53.231	486.388	113.303	599.691

* Az egy éven túli összeg a Társaság leányvállalatával szembeni kölcsön kötelezettség.

A Társaságnak zálogjoggal vagy hasonló jogokkal biztosított kötelezettsége nincs.

28. Kötelezettségek, ahol a visszafizetendő összeg nagyobb a kapott összegnél

<i>Megnevezés</i>	<i>Kapott összeg EUR</i>	<i>Visszafizetendő összeg</i>		<i>Lejárat</i>
		<i>EUR</i>	<i>millió Ft</i>	
Hosszú lejáratú tartozások kötvénykibocsátásból	746.707.500	750.000.000	222.682,5	2015.10.05.
Hosszú lejáratú tartozások kötvénykibocsátásból	743.977.500	750.000.000	222.682,5	2017.04.20

A Társaság a 2005. október 5-én kibocsátott 750 millió EUR összértékű, évi 3,875 % fix kamatozású Eurokötvény mellett 2010. április 20-án újabb 750 millió EUR összértékű, évi 5,875 % fix kamatozású Eurokötvényt bocsátott ki. Az egyes kötvények névértéke mindkét esetben 50.000 EUR. A kötvények mindkét esetben zártkörű forgalomba hozatal keretében kerültek kibocsátásra és a Luxemburgi Értéktőzsdére kerültek bevezetésre.

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

Névértéken kibocsátott kötvények

<i>Megnevezés</i>	<i>Kapott összeg millió Ft</i>	<i>Visszafizetendő összeg millió Ft</i>	<i>Lejárat</i>
Tartozások kötvény-kibocsátásból	11.000	11.000	2014.04.18.

A Társaság a "MOL Kötvényprogram 2010-2011." elnevezésű kötvényprogram keretében 2011. április 18-án 11.000.000.000 forint összértékű, évi 7 %-os fix kamatozású, 3 éves futamidejű kötvényt bocsátott ki névértéken. A kötvények névértéke 10.000 forint, és a Budapesti Értéktőzsdére kerültek bevezetésre.

29. Rövid lejáratú kölcsönök, hitelek

A Társaság 2013. december 31-én fennálló hitelállománya 42.159 millió Ft, a 2012. évi hiteltartozás záró értéke 30.241 millió Ft volt.

A Társaságnak 2013-ban 11.000 millió Ft kötvénytartozásból eredő rövid lejáratú kötelezettsége van, 2012-ben nem volt rövid lejáratú kölcsöne.

30. Kapcsolt vállalkozásokkal szembeni rövid lejáratú kötelezettségek

<i>Megnevezés</i>	<i>2012.</i>	<i>2013.</i>
	millió Ft	
Leányvállalatokkal szembeni kötelezettségek	70.566	108.458
Szállítói tartozás	36.129	37.906
Rövid lejáratú kölcsön tartozásból	30.698	67.174
Egyéb jogcímen	3.739	3.378
Közös vezetésű vállalkozásokkal szembeni kötelezettségek	3.841	4.200
Szállítói tartozás	3.841	4.200
Társult vállalkozásokkal szembeni kötelezettségek	3.920	2.914
Szállítói tartozás	3.920	2.914
Összesen:	78.327	115.572

31. Egyéb rövid lejáratú kötelezettségek

<i>Megnevezés</i>	<i>2012.</i>	<i>2013.</i>
	millió Ft	
Adó- és járulékfizetési kötelezettség	48.135	51.907
<i>Ebből: ÁFA</i>	<i>33.602</i>	<i>35.474</i>
<i>Jövedéki adó</i>	<i>12.253</i>	<i>15.801</i>
Bányajáradék visszatérítési igény miatti kötelezettség*	0	35.226
Magyar Szénhidrogén Készletező Szövetséggel kapcsolatos elszámolások	909	2.094

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

<i>Megnevezés</i>	2012.	2013.
Munkavállalókkal kapcsolatos kötelezettség	2.291	1.937
Társadalombiztosítással szembeni kötelezettség	1.791	1.487
Töltőállomási kártyákhoz, szolgáltatásokhoz kapcsolódó kötelezettség	828	895
Óvadék, bánatpénz	408	416
Részesedés értékesítéséhez kapcsolódó előleg	284	287
Tulajdonosokkal szembeni kötelezettség	46.316	60.247
<i>Ebből: Osztalékfizetési kötelezettség</i>	<i>46.094</i>	<i>60.027</i>
Közös tevékenységgel kapcsolatos kötelezettség	2.213	133
Egyéb egyéb rövid lejáratú kötelezettség	374	345
Összesen:	103.549	154.974

* A 2013. évi 35.226 millió Ft összegű bányajáradékot a Magyar Állam fizette vissza a MOL részére az Európai Unió Törvényszékének ítélete alapján. Ezt az összeget a MOL 2010-ben fizette meg az EU Bizottság Határozata alapján. Az Európai Bíróság megfellebbezte az Európai Unió Törvényszékének ítéletét, így a visszafizetett összeg egyéb kötelezettségként került kimutatásra, bevételként nem került az eredménykimutatásban elszámolásra.

32. A nettó árbevétel alakulása piaci régiók szerint

millió Ft

<i>Piaci régió</i>	2012.			2013.		
	<i>Termék</i>	<i>Szolgáltatás</i>	<i>Összesen</i>	<i>Termék</i>	<i>Szolgáltatás</i>	<i>Összesen</i>
Európai Unió	499.849	3.792	503.641	497.190	3.554	500.744
Európa, Unión kívüli	101.695	717	102.412	85.479	89	85.568
Európán kívül	2.351	855	3.206	1.590	1.267	2.857
Export összesen	603.895	5.364	609.259	584.259	4.910	589.169
Belföld összesen	1.892.433	27.827	1.920.260	1.847.809	32.651	1.880.460
Összesen:	2.496.328	33.191	2.529.519	2.432.068	37.561	2.469.629

33. A nettó árbevétel alakulása tevékenységek szerint

2013. évi értékesítés nettó árbevételéből a Termékelőállítás és Kereskedelem, Energia 2.361.780 millió Ft-ot; a Kutatás és Termelés 102.051 millió Ft-ot; az Irányítás és szolgáltatás 5.798 millió Ft-ot képvisel. A Termékelőállítás és Kereskedelem, Energia árbevételéből a jövedéki adó 433.048 millió Ft.

34. Importbeszerzés alakulása piaci régiók szerint

millió Ft

<i>Piaci régió</i>	2012.			2013.		
	<i>Termék</i>	<i>Szolgáltatás</i>	<i>Összesen</i>	<i>Termék</i>	<i>Szolgáltatás</i>	<i>Összesen</i>

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

Európai Unió	251.788	8.700	260.488	208.940	12.808	221.748
Európa, Unión kívüli	586.642	1.805	588.447	421.757	2.345	424.102
Európán kívül	320.409	1.021	321.430	512.764	919	513.683
Összesen:	1.158.839	11.526	1.170.365	1.143.461	16.072	1.159.533

A kimutatás nem tartalmazza a beérkezett, de nem számlázott szállításokat.

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

35. Egyéb bevételek és ráfordítások

millió Ft

<i>Egyéb bevételek</i>	2012.	2013.
Céltartalék felhasználás	11.670	27.473
<i>Ebből: Függőben lévő bányajáradék fizetési kötelezettségre képzett céltartalék feloldás</i>	0	11.130
<i>Mezőfelhagyási kötelezettségek fedezetére képzett céltartalék feloldás</i>	8.498	6.620
<i>CO₂ kvóta kibocsátási többletre képzett céltartalék feloldása</i>	599	2.876
<i>Környezetvédelmi kötelezettségek fedezetére képzett céltartalék feloldása</i>	1.127	2.004
Értékesített követelés	1.464	6.920
Készletek többlete	3.161	3.427
Követelésekre elszámolt értékvesztés kivezetés	2.691	1.516
Kapott bírság, kötbér, késedelmi kamat, kártérítés, kártalanítás	1.276	1.009
Értékesített immateriális javak és tárgyi eszközök bevétele	757	333
Tárgyi eszközök értékvesztés visszaírása	1.730	259
Térítés nélkül átvett CO ₂ kvóta miatti halasztott bevétel feloldása*	4.152	0
Koncessziós jog értékesítése	1.302	0
Egyéb	1.215	561
Összesen:	29.418	41.498

*2013-ban a 2012. évi CO₂ kibocsátás utáni beszolgáltatás vásárolt kvótából történt. Térítés nélküli kvóta kiosztás nem történt meg a tárgyév során.

millió Ft

<i>Egyéb ráfordítások</i>	2012.	2013.
Jövedéki adó	319.169	319.200
Magyar Szénhidrogén Készletező Szövetség részére fizetett díj	12.392	12.573
Költségvetés felé fizetett adók és járulékok	43.453	11.855
<i>Ebből: Iparüzési adó</i>	9.496	7.307
<i>Ágazati különadó*</i>	29.820	34
Céltartalék képzés	13.387	11.954
<i>Ebből: Mezőfelhagyási kötelezettségekre képzett céltartalék</i>	6.242	4.022
<i>Árvitából eredő kötelezettség fedezetére képzett</i>	0	3.877
<i>Peres ügyek fedezetére képzett céltartalék</i>	1.510	1.965
<i>Végkielégítésre és járulékaira képzett céltartalék</i>	1.403	982
<i>Környezetvédelmi kötelezettségre képzett céltartalék</i>	1.459	403
Értékesített követelések könyv szerinti értéke	1.471	6.853
Terven felüli értékcsökkenés	9.392	5.854

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

<i>Egyéb ráfordítások</i>	2012.	2013.
Elszámolt értékvesztés	3.186	4.759
Készletek leértékelése, selejtezése, hiánya	2.595	3.532
Fizetett bírság, kötbér, késedelmi kamat, kártérítés	657	2.424
Szén-dioxid kibocsátási egység beszolgáltatás	4.349	2.252
Támogatások, juttatások	928	738
Értékesített immateriális javak és tárgyi eszközök ráfordításai	301	149
Egyéb	1.796	517
Összesen:	413.076	382.660

* 2013-ban megszűnt ágazati különadó 2013. évi értéke az előző évekre vonatkozó önellenőrzések hatása.

(Lásd még a 3.4.1. pontot, Számviteli politika változása)

36. Pénzügyi műveletek egyéb bevételei és ráfordításai

millió Ft

<i>Pénzügyi műveletek egyéb bevételei</i>	2012.	2013.
Külföldi pénzürtékre szóló eszközök és kötelezettségek árfolyamnyeresége	82.549	67.976
<i>Ebből: Pénzeszközök realizált árfolyamnyeresége</i>	<i>30.982</i>	<i>28.879</i>
<i>Devizában fennálló szállítói tartozás realizált árfolyamnyeresége</i>	<i>29.352</i>	<i>18.685</i>
<i>Devizahitelek és kölcsönök realizált árfolyamnyeresége</i>	<i>10.951</i>	<i>11.838</i>
<i>Devizában fennálló vevőkövetelések realizált árfolyamnyeresége</i>	<i>8.572</i>	<i>7.259</i>
<i>Devizában fennálló egyéb követelések realizált árfolyamnyeresége</i>	<i>913</i>	<i>1.063</i>
<i>Devizában fennálló egyéb kötelezettségek realizált árfolyamnyeresége</i>	<i>1.779</i>	<i>252</i>
Fedezeti és nem fedezeti célú származékos ügyletek nyeresége	49.056	33.046
Értékpapírok értékesítésének árfolyamnyeresége	2.567	5.360
Közös tevékenység átadott vesztesége	1.105	-50*
Pénzügyi műveletek egyéb, ki nem emelt bevételei	2.121	2.506
Összesen:	137.398	108.838

millió Ft

<i>Pénzügyi műveletek egyéb ráfordításai</i>	2012.	2013.
Külföldi pénzürtékre szóló eszközök és kötelezettségek árfolyamvesztesége	154.173	73.172
<i>Ebből: Pénzeszközök realizált árfolyamvesztesége</i>	<i>40.187</i>	<i>33.436</i>
<i>Devizában fennálló szállítói tartozás realizált árfolyamvesztesége</i>	<i>16.298</i>	<i>16.196</i>

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

<i>Pénzügyi műveletek egyéb ráfordításai</i>	2012.	2013.
<i>Devizahitelek és kölcsönök realizált árfolyamvesztesége</i>	26.856	12.823
<i>Devizában fennálló vevőkövetelések realizált árfolyamvesztesége</i>	13.363	7.495
<i>Devizában fennálló egyéb követelések realizált árfolyamvesztesége</i>	904	581
<i>Devizában fennálló egyéb kötelezettségek realizált árfolyamvesztesége</i>	349	350
<i>Év végi összevont nem realizált árfolyamveszteség</i>	56.216	2.291
Fedezeti és nem fedezeti célú származékos ügyletek vesztesége	58.268	136.434
Értékpapírok értékesítésének árfolyamvesztesége	0	8.818
Közös tevékenység átvett vesztesége	10.043	-11.990*
Pénzügyi műveletek egyéb, ki nem emelt ráfordításai	9	2
Összesen:	222.493	206.436

* A negatív összeg a 2013. évben elszámolt előző éveket érintő önrevíziós hatás eredménye.

Közös tevékenység, közös üzemeltetés számviteli elszámolásának változása következtében a korábbi évek pénzügyi ráfordításának önrevíziós hatása az eladott áruk beszerzési értéke eredmény soron jelenik meg a tárgyévi eredménykimutatásban.

(Lásd. még a 3.4.1. pontot, Számviteli politika változása)

37. Rendkívüli bevételek és ráfordítások

millió Ft

<i>Rendkívüli bevételek</i>	2012.	2013.
Részesedéssel kapcsolatos rendkívüli bevétel*	1.081	20.812
Véglegesen kapott pénzeszközök	409	290
Egyéb rendkívüli bevétel	106	182
Összesen:	1.596	21.284

millió Ft

<i>Rendkívüli ráfordítások</i>	2012.	2013.
Részesedéssel kapcsolatos rendkívüli ráfordítás*	1.240	19.020
Végleges pénzeszköz átadás	648	2.441
Elengedett követelés	2.061	3
Egyéb rendkívüli ráfordítás	176	164
Összesen:	4.125	21.628

* Befektetések felszámolásához, beolvadásához, végelszámolásához, apportba adásához, tőkeleszállításhoz kapcsolódó tételek. A 2013. évi érték döntő része (18.353 millió Ft) a Bohemia Realty Company s.r.o. beolvadása a PAP Oil s.r.o. társaságba.

38. Fejlesztési célra kapott támogatás

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

A fejlesztési célra kapott támogatások 2013. január 1-jei nyitó egyenlege 256 millió Ft volt, 2013-ban kapott támogatás összege 60 millió Ft. A 2013. év során a támogatási összegből 142 millió Ft felhasználásra került, a 2013. december 31-ei záró egyenleg 174 millió Ft.

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

39. A kapcsolt vállalkozásokkal szemben elszámolt bevételek

millió Ft

<i>Megnevezés</i>	2012.	2013.
Részesedési viszonyban álló vállalkozásokkal szemben elszámolt nettó árbevétel	785.776	725.107
Leányvállalatokkal szemben elszámolt nettó árbevétel	779.568	719.596
Közös vezetésű vállalkozással szemben elszámolt nettó árbevétel	5.535	4.840
Társult vállalkozással szemben elszámolt nettó árbevétel	672	670
Egyéb részesedési viszonyban álló vállalkozásokkal szemben elszámolt nettó árbevétel	1	1
Részesedési viszonyban álló vállalkozásokkal szemben elszámolt egyéb bevétel	4.881	7.017
Leányvállalatokkal szemben elszámolt egyéb bevétel	4.860	6.979
Közös vezetésű vállalkozással szemben elszámolt egyéb bevétel	21	0
Társult vállalkozással szemben elszámolt egyéb bevétel	0	38
Részesedési viszonyban álló vállalkozásokkal szemben elszámolt pénzügyi bevétel	111.435	162.711
Leányvállalatokkal szemben elszámolt pénzügyi bevétel	96.915	132.952
Közös vezetésű vállalkozással szemben elszámolt pénzügyi bevétel	1.177	443
Társult vállalkozással szemben elszámolt pénzügyi bevétel	8.257	24.161
Egyéb részesedési viszonyban álló vállalkozásokkal szemben elszámolt pénzügyi bevétel	5.086	5.155
Részesedési viszonyban álló vállalkozásokkal szemben elszámolt rendkívüli bevétel	1.081	20.812
Leányvállalatokkal szemben elszámolt rendkívüli bevétel	1.000	18.853
Közös vezetésű vállalkozással szemben elszámolt rendkívüli bevétel	81	0
Társult vállalkozással szemben elszámolt rendkívüli bevétel	0	1.959

40. Külföldi telephely bemutatása

A MOL Nyrt. Szlovákiában külföldi telephellyel rendelkezik. A telephely elnevezése: MOL Hungarian Oil and Gas Public Limited Company MOL Plc., címe: Vlčie hrdlo 1, 82107 Bratislava, Slovak Republic.

A Társaság generálkivitelezői szerződést kötött a CM European Power Slovakia s.r.o. vállalattal, melynek keretében Pozsonyban korszerűsítik a jelenleg is működő hőerőművet és növelik annak

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

kapacitását. A telephely, mint a MOL Nyrt. egysége megjelenik a Társaság Éves beszámolójának adataiban. A MOL Nyrt. társasági adóalapja a külföldi telephely adóalapjával korrigálásra kerül.

Külföldi telephellyel kapcsolatos 2013. december 31-én fennálló rövid lejáratú kötelezettség értéke 39 millió Ft, melyből 21 millió Ft ÁFA kötelezettség. Az egyéb követelés értéke 39 millió Ft, mely a visszaigénylendő nyereségadó előleget tartalmazza.

A 2013. évi tevékenység vesztesége 63 millió Ft.

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

41. Adófizetési kötelezettség

Társasági adóalap

millió Ft

<i>Jogcímek</i>	2012.	2013.
Adózás előtti eredmény	61.258	-76.953
Átmeneti jellegű adóalap módosító tételek:		
Fedezeti ügylettel nem fedezett befektetett pénzügyi eszközök és hosszú lejáratú kötelezettségek nem realizált	18.618	17.423
Értékcsökkenésből eredő adóalap-korrekció	7.159	5.649
Piaci értékelésen alapuló terven felüli értékcsökkenés és	6.047	5.019
Értékvesztés miatti adóalap-korrekció	-1.519	2.578
Céltartalék képzés és felhasználás adóalap-korrekció	1.717	-15.519
Egyéb adóalap módosító tételek:		
Visszafizetési kötelezettség nélkül adott támogatás, juttatás miatti adóalap-korrekció	1.753	1.377
Adóellenőrzés, önellenőrzés során feltárt tételek	0	1.107
Adóbírság miatti adóalap-korrekció	190	640
Vállalkozási tevékenységgel össze nem függő elszámolt költség, ráfordítás	987	378
Egyéb adóalap módosító tétel	71	270
Kedvezményezett részesedéscsere alapján megszerzett részesedés bekerülési értéke csökkentéseként, könyv szerinti értéke kivezetéseként az adóévben bármely jogcímen	19.672	0
Visszafizetési kötelezettség nélkül kapott támogatás bevételként elszámolt összege	-355	0
Fejlesztési tartalék képzés	-500	0
Korábbi évek elhatárolt vesztesége	-28.133	0
Kapott jogdíj alapján elszámolt bevétel 50 %-a	-434	-406
Kivezetett részesedés miatt adóévben elszámolt bevétel	0	-469
Immateriális javak és tárgyi eszközök értékesítése, apportba adása, megsemmisülése, hiánya adóalap-korrekció	61	-575
Kutatás-fejlesztési költségek 100 %-a	-1.412	-1.322
Kapott (járó) osztalék	-56.791	-93.758
Külföldi telephely adóalapja	-366	63
Külföldi kamatjövedelem adóalapja	0	0
Adóalap	28.023	-154.498

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

A társasági adó változása
Ft

millió

<i>Megnevezés</i>	2012.	2013.	Változás
Adózás előtti eredmény	61.258	-76.953	-138.211
Adózás előtti eredményt növelő	121.141	111.619	-9.522
Adózás előtti eredményt csökkentő tételek	-154.010	-189.227	-35.217
Külföldi telephely adóalapja	-366	63	429
Korrigált adóalap változása	28.023	-154.498	-182.521
Számított adó	5.279	0	-5.279
Adókedvezmény	-495	0	495
Társasági adó	4.784	0	-4.784

A Társaság eredménykimutatásában szereplő adófizetési kötelezettség a társasági adón felül 2012-ben 1.161 millió Ft távhóadót és 72 millió Ft külföldön fizetendő nyereségadót tartalmaz.

2013-ban a külföldön fizetendő nyereségadó 213 millió Ft, az előző évekre vonatkozó adófizetési kötelezettség 492 millió Ft.

42. Munkavállalókkal kapcsolatos információk

millió Ft

<i>Állományi csoportok</i>	2012.			2013.		
	<i>Átlagos statisztikai létszám (fő)</i>	<i>Béreköltség</i>	<i>Személyi jellegű kifizetés</i>	<i>Átlagos statisztikai létszám (fő)</i>	<i>Béreköltség</i>	<i>Személyi jellegű kifizetés</i>
Teljes munkaidőben foglalkoztatottak	5.378	38.325	5.539	5.073	39.693	5.510
fizikai	2.466	11.539	2.138	2.239	11.505	2.004
szellemi	2.912	26.786	3.401	2.834	28.188	3.506
Egyéb	90	1.491	437	94	1.071	913
Összesen:	5.468	39.816	5.976	5.167	40.764	6.423

43. Igazgatósággal, Felügyelő Bizottsággal és felsővezetéssel kapcsolatos információk

Juttatások az Igazgatóság és a Felügyelő bizottság tagjai részére

millió Ft

<i>Megnevezés</i>	2012.			2013.		
	<i>Igazgatóság</i>	<i>Felügyelő Bizottság</i>	<i>Összesen</i>	<i>Igazgatóság</i>	<i>Felügyelő Bizottság</i>	<i>Összesen</i>
Tiszteletdíj	130	92	222	137	95	232

A fix juttatáson kívül 2013-ban Igazgatósági tagoknak részvényjuttatáson alapuló ösztönző és hozzá kapcsolódó készpénz juttatás került kifizetésre 325 millió Ft összegben.

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

Igazgatóság, Felügyelő Bizottság tagjai által birtokolt részvények

<i>Megnevezés</i>	<i>Birtokolt részvények száma (db)</i>	
	<i>2012.</i>	<i>2013.</i>
Igazgatóság	229.443	262.183
Felügyelő Bizottság	54.588	39.588
Összesen:	284.031	301.771

Az Igazgatóság és a Felügyelő Bizottság tagjai részére nyújtott kölcsönök

A MOL Nyrt. a felelős tisztségviselőinek 2012-ben és 2013-ban sem kölcsönt, sem előleget nem nyújtott, garanciát nem vállalt, a korábbi felelős tisztségviselőivel szemben nyugdíjfizetési kötelezettsége nem áll fenn.

44. A mérlegben nem szereplő kötelezettségek

Szerződéses beruházási kötelezettségek

A szerződéses beruházási kötelezettségek értéke 2013. december 31-én 7.567 millió Ft. A szerződéses beruházási kötelezettségek tárgyi eszközök és immateriális javak beszerzésére vonatkoznak.

Hosszú távú földgáz ellátási szerződés

A MOL Nyrt. hosszú távú földgázvásárlási szerződést kötött a MET Zrt-vel a Társaság üzemeinek folyamatos gázellátásának biztosítása érdekében. A szerződés alapján 2015-ig évenként meghatározásra kerültek a szállítási mennyiségek, melyek az adott évben közösen felülvizsgálható a szállítóval. A felülvizsgált mennyiségek nagy részére kötelező átvételi követelmény (2013. december 31-től 50 millió m³ földgáz beszerzésére) vonatkozik.

Operatív lízing kötelezettségek

2013. évi operatív lízingből származó záró kötelezettség 8 millió Ft volt, mely mind 1 éven belül esedékes kötelezettség.

2012 év végén a Társaság operatív lízing kötelezettsége 23 millió Ft volt, melyből 15 millió Ft egy éven belüli, míg a fennmaradó rész 2-5 éven belül esedékes.

Kezességvállalás, garancia

<i>Kötelezettség formája</i>	<i>Devizanem</i>	<i>Összeg</i>
Támogatólevél	EUR	5.600.000
Kezességvállalás	USD	48.000.000
Kezességvállalás	EUR	71.526.646
Kezességvállalás	RON	51.896.222
Kezességvállalás	HRK	12.000.000
Anyavállalati garancia	USD	1.483.209.739

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

Anyavállalati garancia	EUR	45.431.500
Anyavállalati garancia	CZK	940.000.000

A Társaság a MOL Commodity Trading Kft. és a Panfora Oil&Gas s.r.l. leányvállalatai részére összeghatár nélküli kötelezettségvállalásra bocsátott ki támogatólevelet.

Szén-dioxid kvóta vásárlásra kötött határidős ügylet

A MOL Nyrt. 2013. december 31-én a szén-dioxid kvóta vásárláshoz kapcsolódó mérlegen kívüli kötelezettsége 1.048.468 EUR, követelése 2.694.650 EUR.

Peres ügyek

A MOL Nyrt. peres ügyekből eredő mérlegen kívüli követelése 2013. december 31-én 1.764 millió Ft.

45. Valós értékelés hatásai

Valós értéken értékelt eszközök és források értékelési különbözetének állományváltozásai

millió

Ft

<i>Megnevezés</i>	<i>2012. záró érték</i>	<i>Pénzáramlás</i>		<i>Eredményhatás</i>		<i>Saját tőke hatás</i>	<i>2013. záró érték</i>
		<i>Bekerülési érték változása</i>	<i>Opció érvényesítése</i>	<i>Pénzügyi műveletek</i>	<i>Pénzügyi műveletek ráfordítása</i>		
MOL részvényre szóló opció	10.021	947	-10.021	10.026	124	0	10.849
Részvényswap	346	0	0	0	346	0	0
Devizaügyletek	0	0	0	6	0	0	6
Termékar ügyletek	436	0	0	0	436	0	0
Nem fedezeti célú származékos ügyletek	10.803	947	-10.021	10.032	906	0	10.855
Fedezeti ügyletek pozitív valós értéke	0	0	0	9	0	0	9
Alapügyletek pozitív valós értéke	0	0	0	68	0	0	68
Cash-flow fedezeti ügyletek pozitív valós értéke	7.208	0	0	0	0	-3.812	3.396
Fedezeti célú származékos ügyletek	7.208	0	0	77	0	-3.812	3.473
Származékos ügyletek pozitív értékelési különbözete	18.011	947	-10.021	10.109	906	-3.812	14.328
Swap szerződésből eredő kötelezettség	18.949	-7.107	0	0	71.851	0	83.693
Egyéb hosszú lejáratú kötelezettségek értékelési különbözete	18.949	-7.107	0	0	71.851	0	83.693
MOL részvényre szóló opció	28.962	-10.781	22.870	0	29.674	0	24.985

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

Részvényswap	0	0	0	0	979	0	979
Devizaügyletek	0	0	0	0	7	0	7
Termékár ügyletek	362	0	0	359	0	0	3
Nem fedezeti célú származékos ügyletek	29.324	-10.781	22.870	359	30.660	0	25.974
Megnevezés	2012. záró érték	Pénzáramlás		Eredményhatás		Saját tőke hatás	2013. záró érték
		Bekerülési érték változása	Opció érvényesítése	Pénzügyi műveletek	Pénzügyi műveletek ráfordítása		
Fedezeti ügyletek negatív valós értéke	0	0	0	68	0	0	68
Alapügyletek negatív valós értéke	0	0	0	9	0	0	9
Cash flow fedezeti ügyletek negatív valós értéke	4.070	0	0	0	0	-2.013	2.057
Fedezeti célú származékos ügyletek	4.070	0	0	77	0	-2.013	2.134
Származékos ügyletek negatív értékelési különbözete	52.343	-17.888	22.870	436	102.511	-2.013	111.801

Valós értéken értékelt pénzügyi instrumentumok

millió Ft

Megnevezés	Bekerülési érték	Értékelési különbözet	Valós érték
MOL részvényre szóló opció	156.956	-146.107	10.849
Devizaügyletek	0	6	6
Nem fedezeti célú származékos ügyletek	156.956	-146.101	10.855
Fedezeti ügyletek pozitív valós értéke	0	9	9
Alapügyletek pozitív valós értéke	0	68	68
Cash flow fedezeti ügyletek pozitív valós értéke	0	3.396	3.396
Fedezeti célú származékos ügyletek	0	3.473	3.473
Származékos ügyletek pozitív értékelési különbözete	156.956	-142.628	14.328
Swap szerződésből eredő kötelezettség	-18.624	102.317	83.693
Egyéb hosszú lejáratú kötelezettségek	-18.624	102.317	83.693
MOL részvényre szóló opció	0	24.985	24.985
Devizaügyletek	0	7	7
Részvényswap	0	979	979
Termékár ügyletek	0	3	3
Nem fedezeti célú származékos ügyletek	0	25.974	25.974
Fedezeti ügyletek negatív valós értéke	0	68	68
Alapügyletek negatív valós értéke	0	9	9

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

Cash flow fedezeti ügyletek negatív valós értéke	0	2.057	2.057
Fedezeti célú származékos ügyletek	0	2.134	2.134
Származékos ügyletek negatív értékelési különbözete	-18.624	130.425	111.801

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

Fordulónapon nyitott származékos ügyletek bemutatása

millió Ft

<i>Megnevezés</i>	<i>Ügylet tárgya</i>	<i>Alapügylet érték / mennyiség</i>	<i>Nem realizált eredmény</i>	<i>Cash flow-ra gyakorolt várható hatás</i>
MOL részvényre szóló opció	Vételi és/vagy eladási opció saját részvényre	19.107.447	-19.772	-180.459
Részvényswap	Saját részvény csere	5.010.501	-1.325	0
Swap szerződésből eredő kötelezettség		-	-71.851	0
Devizaügyletek	Árfolyamkockázat fedezése	-	-2	0
Termékar ügyletek	Termék árkockázatának fedezése	-	-77	0
Nem fedezeti célú származékos ügylet		-	-93.027	-180.459
Származékos ügyletek összesen:		-	-93.027	-180.459

Fedezeti ügyletek hatékonyságának bemutatása

millió Ft

<i>Megnevezés</i>	<i>Fedezeti hatékonyság (%-ban)</i>	<i>Ellentételezett összeg</i>	
		<i>Eredményben</i>	<i>Saját tőkében</i>
Cash flow fedezeti ügyletek	100	5.364	1.339
Valós érték fedezeti ügyletek	100	1.427	0

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

Tárgyévben lezárult származékos ügyletek

millió Ft

Megnevezés	Ügylet tárgya	Tárgyévi		Eredmény- hatás összesen	Cash flow-ra gyakoro lt hatás
		Pénzügyile g rendezett eredmény	Pénzügyileg nem rendezett eredmény*		
MOL részvényre szóló opció	Vételi és eladási opció saját részvényre	-17.537	0	-17.537	-30.386
Részvényswap	Saját részvény csere	818	0	818	818
Termékár ügyletek	Termék árkockázatának fedezése	1.324	742	2.066	0
Nem fedezeti célú származékos ügylet		-15.395	742	-14.653	-29.568
Származékos ügyletek összesen:		-15.395	742	-14.653	-29.568

* A pénzügyileg nem rendezett eredmény azon ügyletek eredményét tartalmazza, melyek a mérlegfordulónapig lezárultak, de pénzügyi elszámolásukra csak a fordulónap után kerül sor. A kapcsolódó követelés és kötelezettség az egyéb követelések és egyéb rövid lejáratú kötelezettségek között kerül kimutatásra.

Származékos ügyletek tárgyévi eredmény hatása

millió Ft

Megnevezés	Tárgyévi realizált eredmény	Nem realizált eredmény	Eredményhatás összesen
Nyitott származékos ügyletek	0	-93.027	-93.027
Lezárult származékos ügyletek	-15.395	742	-14.653
Összesen	-15.395	-92.285	-107.680
Ebből: Pénzügyi egyéb bevételeként elszámolt			23.124
Pénzügyi egyéb ráfordításként elszámolt			130.804

46. A MOL Nyrt. óvadékba adott értékpapírai 2013. december 31-én

A MOL Nyrt. 2013. december 31-én nem rendelkezett óvadékba adott értékpapírokkal.

47. Mérlegfordulónap utáni események

A MOL Nyrt 2013. december 30-ával értékesítette az MMBF Zrt-ben lévő tulajdonrészét. A 2013 október 7-én kötött adás-vételi szerződések értelmében a Magyar Fejlesztési Bank Zrt. 51 százaléknyi

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

részesedést szerzett az MMBF Zrt-ben a MOL-tól. A fennmaradó 21,46 százaléknyi MOL részesedést pedig a Magyar Szénhidrogén Készletező Szövetség vásárolta meg.
A tranzakció a MOL és az MMBF közötti hitelek teljes rendezésével 2014. január 14-én zárult le.

48. Engedélyes villamosenergia-kereskedelmi tevékenység bemutatása

A MOL Nyrt. az üzleti célkitűzések megvalósítása érdekében 2011. március 1-től villamosenergia-kereskedelmi tevékenységet folytat és kapcsolódó szolgáltatásokat nyújt a jogszabályi környezetnek megfelelően. A Társaság elsősorban a MOL-csoport villamos energia igényeinek kielégítésére koncentrál a beszerzésekben és egyéb villamosenergia-kereskedelmi tevékenységekben rejlő szinergiák kihasználásával.

A MOL Nyrt. villamosenergia-kereskedelmi tevékenysége a villamos energiáról szóló 2007. évi LXXXVI. törvény (továbbiakban Vet.) hatálya alá tartozik. A Vet. előírásai alapján a Társaság horizontálisan integrált villamosenergia-ipari vállalkozásnak minősül, erre való tekintettel köteles az éves beszámoló kiegészítő mellékletében az engedélyes tevékenységét oly módon bemutatni, mintha azt önálló vállalkozás keretében végezné.

A villamosenergia-kereskedelmi engedélyes tevékenység jövedelmi és vagyoni helyzetének bemutatására „A villamos energia kereskedelmi tevékenység számviteli szétválasztási szabályzata” társasági belső szabályzat alapján került sor. A MOL Nyrt. engedélyes tevékenység szétválasztási módszertana megfelel az erre vonatkozó törvényi és egyéb jogszabályi előírásoknak, és konzekvens a Társaság számviteli szabályzataiban foglaltakkal és kontrolling elveivel.

Az engedélyes tevékenységre készített kimutatások a Számviteli törvény mellékletében található mérleget ("A" változat) és az összköltség-eljárással készített eredménykimutatást ("A" változat) tartalmazza.

Az év végi állapotot tükröző beszámoló készítése tényadatok (tény naturáliák, tény mesterséges vetítési alapok) alapján történt.

A tevékenység szétválasztás alapelvei a jogszabályok alapján

- teljeskörűség elve
- áttekinthetőség és egyszerűség elve
- állandóság elve
- folytonosság elve
- egységesség elve
- összemérés elve
- költség-haszon összevetésének elve

A mesterséges szétválasztási eljárás alapuló tevékenységi szétválasztás nem teremti meg a teljes zártságot a mérlegben, ezért a számviteli törvényben megkövetelt eszköz és forrás oldal egyezőség biztosításának tesz eleget a mérleg forrásoldalon levő technikai kiegyenlítő sor.

A tevékenység szétválasztás alapelvei az üzleti racionalitás alapján

- az eredménykimutatásban a bevételek és a ráfordítások között a saját felhasználási célra vásárolt villamos energia beszerzés és felhasználás úgy kerül bemutatásra, mintha továbbértékesítési céllal szerezte volna be, illetve külső fél felé értékesítette volna a Társaság.
- A MOL Nyrt-n belül igénybe vett szolgáltatások úgy kerülnek bemutatásra, mint külső szolgáltató által nyújtott szolgáltatások, a belső teljesítmény elszámolás számlái besorolásra kerülnek a megfelelő eredménykimutatási sorokba. A megfelelő eredménykimutatási sorokon bemutatott értékek megfelelnek a MOL Nyrt-n belül működtetett belső teljesítmény elszámolási rendszer szerint rögzített értékeknek.

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

A Társaság a tevékenység szétválasztását a teljes beszámolási időszakra vonatkozóan évente egy alkalommal készíti el. A tételes vizsgálatokra és a ráfordítások, eszközök megosztására havi szinten nem kerül sor.

Szétválasztás módszertana:

A szétválasztási szabályzat, illetve a módszertan az alább felsorolt elvek mentén került felépítésre. Az egyes elvekhez kapcsolódó feladatok részletes kidolgozásánál figyelembe vételre kerültek a MOL Nyrt-ben alkalmazott könyvelési rendszer (SAP) lehetőségei, illetve a költség-haszon elv.

1. Az engedélyes villamosenergia-kereskedelmi tevékenységhez közvetlenül kapcsolódó költséghelyek/ profitcenterek

Ami közvetlenül az engedélyes tevékenységhez kapcsolható, az közvetlen módon kerüljön elszámolásra. A szétválasztás során elsődleges cél, hogy az eszközök, források, bevételek, illetve a költségek/ráfordítások jelentős része közvetlen elszámolással kerüljön az engedélyes tevékenységre. Megfelelő költségobjektumok hozzárendelésével a lehetőségekhez képest maximalizálni kell a közvetlen tételeket, s minimalizálni a felosztandókat (közvetettek).

2. Az engedélyes villamosenergia-kereskedelmi tevékenységhez közvetetten kapcsolódó költséghelyek/ profitcenterek

A közvetetten kapcsolódó tételek felosztását megfelelő vetítési alapok megválasztásával kell elvégezni. Közvetlenül nem az engedélyes tevékenységhez rendelt eszközöket, forrásokat, bevételeket, illetve költségeket, ráfordításokat megfelelően megválasztott vetítési alapok vagy tételes vizsgálat szerint kell megosztani. Amennyiben a megosztandó tételek vonatkozásában az engedélyes tevékenységhez létezik belső szolgáltatási tétel, az abban foglaltakból kell kiindulni.

3. Az engedélyes villamosenergia-kereskedelmi tevékenységhez nem kapcsolódó költséghelyek/profitcenterek

A Társaság működéséből, illetve szervezeti struktúrájából adódóan vannak olyan tevékenységek, divíziók, amelyekhez kapcsolódó eszközök, források, bevételek, illetve költségek/ráfordítások egyáltalán nem kapcsolódnak az engedélyes tevékenységhez. Ezeket a megosztás során figyelmen kívül kell hagyni.

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

Engedélyes villamosenergia-kereskedelmi tevékenység bemutatása

Mérleg eszköz oldala

adatok millió Ft-
ban

<i>Jele</i>	<i>A tétel megnevezése</i>	2012.	2013.
A.	BEFEKTETETT ESZKÖZÖK	9	0
I.	IMMATERIÁLIS JAVAK	0	0
1.	Alapítás-átszervezés aktivált értéke	0	0
2.	Kísérleti fejlesztés aktivált értéke	0	0
3.	Vagyoni értékű jogok	0	0
4.	Szellemi termékek	0	0
5.	Üzleti vagy cégérték	0	0
6.	Immateriális javakra adott előlegek	0	0
7.	Immateriális javak érték helyesbítése	0	0
II.	TÁRGYI ESZKÖZÖK	9	0
1.	Ingtatlanok és kapcsolódó vagyoni értékű jogok	0	0
2.	Műszaki berendezések, gépek, járművek	0	0
3.	Egyéb berendezések, felszerelések, járművek	0	0
4.	Tenyészállatok	0	0
5.	Beruházások, felújítások	9	0
6.	Beruházásokra adott előlegek	0	0
7.	Tárgyi eszközök érték helyesbítése	0	0
III.	BEFEKTETETT PÉNZÜGYI ESZKÖZÖK	0	0
1.	Tartós részesedés kapcsolt vállalkozásban	0	0
2.	Tartósan adott kölcsön kapcsolt vállalkozásban	0	0
3.	Egyéb tartós részesedés	0	0
4.	Tartósan adott kölcsön egyéb részesedési viszonyban álló vállalkozásban	0	0
5.	Egyéb tartósan adott kölcsön	0	0
6.	Tartós hitelviszonyt megtestesítő értékpapír	0	0
7.	Befektetett pénzügyi eszközök érték helyesbítése	0	0
8.	Befektetett pénzügyi eszközök értékelési különbözete	0	0

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

Engedélyes villamosenergia-kereskedelmi tevékenység bemutatása

Mérleg eszköz oldala

adatok millió Ft-
ban

<i>Jele</i>	<i>A tétel megnevezése</i>	2012.	2013.
B.	FORGÓESZKÖZÖK	3.172	5.453
I.	KÉSZLETEK	0	0
1.	Anyagok	0	0
2.	Befejezetlen termelés és félkész termékek	0	0
3.	Növendék-, hízó- és egyéb állatok	0	0
4.	Késztermékek	0	0
5.	Áruk	0	0
6.	Készletre adott előlegek	0	0
II.	KÖVETELÉSEK	3.172	5.453
1.	Követelések áruszállításból és szolgáltatásból (vevők)	71	718
2.	Követelések kapcsolt vállalkozással szemben	934	1.020
3.	Követelések egyéb részesedési viszonyban lévő vállalkozással szemben	0	0
4.	Váltókövetelések	0	0
5.	Egyéb követelések	2.167	3.715
6.	Követelések értékelési különbözete	0	0
7.	Származékos ügyletek pozitív értékelési különbözete	0	0
III.	ÉRTÉKPAPÍROK	0	0
1.	Részesedés kapcsolt vállalkozásban	0	0
2.	Egyéb részesedés	0	0
3.	Saját részvények, saját üzletrészek	0	0
4.	Forgatási célú hitelviszonyt megtestesítő értékpapírok	0	0
5.	Értékpapírok értékelési különbözete	0	0
IV.	PÉNZESZKÖZÖK	0	0
1.	Pénztár, csekkek	0	0
2.	Bankbetétek	0	0
C.	AKTÍV IDŐBELI ELHATÁROLÁSOK	0	0
1.	Bevételek aktív időbeli elhatárolása	0	0
2.	Költségek, ráfordítások aktív időbeli elhatárolása	0	0
3.	Halasztott ráfordítások	0	0
ESZKÖZÖK ÖSSZESEN		3.181	5.453

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

Engedélyes villamosenergia-kereskedelmi tevékenység bemutatása

Mérleg forrás oldala

adatok millió Ft-
ban

<i>Jele</i>	<i>A tétel megnevezése</i>	<i>2012.</i>	<i>2013.</i>
D.	SAJÁT TŐKE	34	2.214
I.	JEGYZETT TŐKE	3	0
II.	JEGYZETT, DE MÉG BE NEM FIZETETT TŐKE (-)	0	0
III.	TŐKETARTALÉK	6	0
IV.	EREDMÉNYTARTALÉK	393	557
V.	LEKÖTÖTT TARTALÉK	3	0
VI.	ÉRTÉKELÉSI TARTALÉK	0	0
1.	Érték helyesbítés értékelési tartaléka	0	0
2.	Valós értékelés értékelési tartaléka	0	0
VII.	MÉRLEG SZERINTI EREDMÉNY	164	718
VIII.	TECHNIKAI MÉRLEG SZERINTI EREDMÉNY	-535	939
E.	CÉLTARTALÉKOK	0	0
1.	Céltartalék a várható kötelezettségekre	0	0
2.	Céltartalék a jövőbeni költségekre	0	0
3.	Egyéb céltartalék	0	0
F.	KÖTELEZETTSÉGEK	2.954	2.899
I.	HÁTRASOROLT KÖTELEZETTSÉGEK	0	0
1.	Hátrasorolt kötelezettségek kapcsolt vállalkozással szemben	0	0
2.	Hátrasorolt kötelezettségek egyéb részesedési viszonyban lévő vállalkozással szemben	0	0
3.	Hátrasorolt kötelezettségek egyéb gazdálkodóval szemben	0	0
II.	HOSSZÚ LEJÁRATÚ KÖTELEZETTSÉGEK	0	0
1.	Hosszú lejáratra kapott kölcsönök	0	0
2.	Átváltoztatható és átváltozó kötvények	0	0
3.	Tartozások kötvénykibocsátásból	0	0
4.	Beruházási és fejlesztési hitelek	0	0
5.	Egyéb hosszú lejáratú hitelek	0	0
6.	Tartós kötelezettségek kapcsolt vállalkozással szemben	0	0
7.	Tartós kötelezettségek egyéb részesedési viszonyban lévő vállalkozással szemben	0	0
8.	Egyéb hosszú lejáratú kötelezettségek	0	0

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

Engedélyes villamosenergia-kereskedelmi tevékenység bemutatása

Mérleg forrás oldala

adatok millió Ft-
ban

<i>Jele</i>	<i>A tétel megnevezése</i>	2012.	2013.
III.	RÖVID LEJÁRATÚ KÖTELEZETTSÉGEK	2.954	2.899
1.	Rövid lejáratú kölcsönök	0	0
	Ebből: átváltoztatható és átváltozó kötvények	0	0
2.	Rövid lejáratú hitelek	0	0
3.	Vevőtől kapott előlegek	0	0
4.	Kötelezettségek áruszállításból és szolgáltatásból (szállítók)	2.484	2.254
5.	Váltótartozások	0	0
6.	Rövid lejáratú kötelezettségek kapcsolt vállalkozással szemben	30	68
7.	Rövid lejáratú kötelezettségek egyéb részesedési viszonyban lévő vállalkozással szemben	0	0
8.	Egyéb rövid lejáratú kötelezettségek	440	577
9.	Kötelezettségek értékelési különbözete	0	0
10.	Származékos ügyletek negatív értékelési különbözete	0	0
G.	Passzív időbeli elhatárolások	193	340
1.	Bevételek passzív időbeli elhatárolása	0	0
2.	Költségek, ráfordítások passzív időbeli elhatárolása	193	340
3.	Halasztott bevételek	0	0
FORRÁSOK ÖSSZESEN		3.181	5.453

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

Engedélyes villamosenergia-kereskedelmi tevékenység bemutatása

Eredménykimutatás

adatok millió Ft-
ban

<i>Jele</i>	<i>A tétel megnevezése</i>	2012,	2013.
01.	Belföldi értékesítés nettó árbevétele	25.947	28.334
02.	Exportértékesítés nettó árbevétele	0	3.988
I.	ÉRTÉKESÍTÉS NETTÓ ÁRBEVÉTELE	25.947	32.322
03.	Saját termelésű készletek állományváltozása	0	0
04.	Saját előállítású eszközök aktivált értéke	0	0
II.	AKTIVÁLT SAJÁT TELJESÍTMÉNYEK ÉRTÉKE	0	0
III.	EGYÉB BEVÉTELEK	11	0
	ebből: visszaírt értékvesztés	0	0
05.	Anyagköltség	15	0
06.	Igénybe vett szolgáltatások értéke	54	157
07.	Egyéb szolgáltatások értéke	16	17
08.	Eladott áruk beszerzési értéke	25.360	31.090
09.	Eladott (közvetített) szolgáltatások értéke	0	0
IV.	ANYAGJELLEGŰ RÁFORDÍTÁSOK	25.445	31.264
10.	Béreköltség	50	49
11.	Személyi jellegű egyéb kifizetések	3	4
12.	Bérfelrakások	15	15
V.	SZEMÉLYI JELLEGŰ RÁFORDÍTÁSOK	68	68
VI.	ÉRTÉKCSÖKKENÉSI LEÍRÁS	4	2
VII.	EGYÉB RÁFORDÍTÁSOK	387	185
	ebből: értékvesztés	0	0
A.	ÜZEMI (ÜZLETI) TEVÉKENYSÉG EREDMÉNYE	54	803

MOL MAGYAR OLAJ- ÉS GÁZIPARI NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG
Kiegészítő Melléklet a 2013. december 31-én végződő évre

Engedélyes villamosenergia-kereskedelmi tevékenység bemutatása

Eredménykimutatás

adatok millió Ft-ban

Jele	A tétel megnevezése	2012.	2013.
13.	Kapott (járó) osztalék és részesedés	0	0
	ebből: kapcsolt vállalkozástól kapott	0	0
14.	Részesedések értékesítésének árfolyamnyeresége	0	0
	ebből: kapcsolt vállalkozástól kapott	0	0
15.	Befektetett pénzügyi eszközök kamatai, árfolyamnyeresége	0	0
	ebből: kapcsolt vállalkozástól kapott	0	0
16.	Egyéb kapott (járó) kamatok és kamatjellegű bevételek	26	0
	ebből: kapcsolt vállalkozástól kapott	0	0
17.	Pénzügyi műveletek egyéb bevételei	595	527
	ebből: értékelési különbözet	0	0
VIII.	PÉNZÜGYI MŰVELETEK BEVÉTELEI	621	527
18.	Befektetett pénzügyi eszközök árfolyamvesztesége	0	0
	ebből: kapcsolt vállalkozásnak adott	0	0
19.	Fizetendő kamatok és kamatjellegű ráfordítások	40	0
	ebből: kapcsolt vállalkozásnak adott	0	0
20.	Részesedések, értékpapírok, bankbetétek értékvesztése	0	0
21.	Pénzügyi műveletek egyéb ráfordításai	406	421
	ebből: értékelési különbözet	0	0
IX.	PÉNZÜGYI MŰVELETEK RÁFORDÍTÁSAI	446	421
B.	PÉNZÜGYI MŰVELETEK EREDMÉNYE	175	106
C.	SZOKÁSOS VÁLLALKOZÁSI EREDMÉNY	229	909
X.	Rendkívüli bevételek	0	0
XI.	Rendkívüli ráfordítások	4	23
D.	RENDKÍVÜLI EREDMÉNY	-4	-23
E.	ADÓZÁS ELŐTTI EREDMÉNY	225	886
XII.	Adófizetési kötelezettség	61	168
F.	ADÓZOTT EREDMÉNY	164	718
22.	Eredménytartalék igénybevétele osztalékra, részesedésre	0	0
23.	Jóváhagyott osztalék, részesedés	0	0
G.	MÉRLEG SZERINTI EREDMÉNY	164	718

A VEZETÉS BESZÁMOLÓJA ÉS ELEMZÉSE A 2013. ÉVI PÉNZÜGYI HELYZETRŐL, VALAMINT A MŰKÖDÉS EREDMÉNYEIRŐL

A 2013-AS EREDMÉNYEK ÖSSZEFOGLALÓJA

A 2013-as működési cash flow 35%-al haladta meg az előző évi szintet. Mindazonáltal a MOL-csoport „tisztá” újrabeszerzési árakkal becsült EBITDA-ja 9%-al elmarad az előző évi szinttől, és csak 516 Mrd Ft-ot ért el. A könyv szerinti működési eredmény negatív lett a szíriai és horvátországi eszközleírások – utóbbi az INA Downstream szegmens veszteséges működésének következménye – és a mantovai finomító átalakításához kapcsolódó tételek hatására.

Az Upstream üzletág eredményességének előző évhez képest mutatott romlása elsősorban a lényegesen alacsonyabb realizált szénhidrogén árak (-9% év/év alapon) illetve a csökkenő termelésnek (-10%, Szíria nélkül) tudható be, ez utóbbi főként az érettebb észak adriai tengeri gáz-termelő mezők természetes termelés-csökkenésének valamint az oroszországi ZMB mező értékesítésének köszönhető.

Az év elején kitűzött célunknak megfelelően a Downstream üzletág „tisztá” újrabeszerzési árakkal becsült EBITDA-ja javult. Romló makrogazdasági környezetben - az összeomló termék-margin, valamint a szűkülő Brent-Ural jegyzésár különbség ellenére - kiváló eredményt értünk el az „Új Downstream” hatékonyságjavító programunk, a magasabb finomítói termékértékesítés valamint a javuló petrokémiai árás következtében.

A Gáz Midstream üzletág az előző évvel azonos eredményt ért el, mivel a magyarországi földgázszállítást terhelő szabályozói tarifacsökkentés negatív hatását kioltotta a horvát gázkereskedelmi üzletág alacsonyabb értékesítési szintjéből eredő kisebb veszteség hatása.

A kiemelkedően magas működési cash flow következtében a Csoport pénzügyi pozíciója tovább javult. Az év végi eladósodottsági szint 16%, mely 2008-óta a legalacsonyabb.

- ▶ Az **Upstream** üzletág speciális tételek nélküli EBITDA-ja 360 Mrd Ft-ra csökkent 2013-ban, amely 14%-kal alacsonyabb, mint a 2012-es szint. A teljesítményt negatívan befolyásolta a 9%-kal csökkenő átlagos realizált szénhidrogén ár, mely elsősorban a magyar és a horvát földgázárak visszaesésének tudható be. A Csoport szénhidrogén termelése is alacsonyabb volt, ami elsősorban a csökkenő kelet-közép-európai gáztermelés következménye. Az augusztusban értékesített oroszországi ZMB mező, valamint a szíriai termelés kiesés hatását kiszűrve a Csoport teljes termelése napi 100 ezer hordó egyenértékre (mboepd) csökkent, ami 7%-os visszaesés 2012-höz képest.
- ▶ A **Downstream** üzletág „tisztá” újrabeszerzési árakkal becsült EBITDA-ja 157 Mrd Ft-ot ért el 2013-ban, ami 4%-os javulás a bázis időszakhoz képest. Teljesítményünket több külső negatív hatás is kedvezőtlenül befolyásolta, úgymint a csökkenő Brent-Ural jegyzésár különbség, a romló finomítói marginok, míg az integrált petrokémiai margin javulása pozitívan hatott. Az összességében negatív külső környezetet teljes mértékben ellensúlyozni tudtuk belső erőfeszítéseinkkel, hatékonyságjavító programunk megvalósítása folytatódott és elérte a meghirdetett 250 millió USD-t (55 Mrd Ft) 2012-höz viszonyítva. Finomítói termékértékesítésünket kis mértékben növelni tudtuk, mely szintén pozitívan hatott az eredményre.
- ▶ A **Gáz Midstream** üzletág EBITDA-ja, speciális tételek nélkül 59 Mrd Ft-ot tett ki 2013-ban, amely azonos az előző évi értékkel. Ez az eredmény pozitívan értékelhető figyelembe véve, hogy a magyarországi földgázszállítás üzletág szabályozott bevételét negatívan érintette a szabályozott megtérülés évközi csökkentése. A horvát gázkereskedelmi üzletág továbbra is jelentős veszteséget termel a kihívásokkal teli árkörnyezetben, ugyanakkor az alacsonyabb értékesített volumennek volt némi pozitív hatása az eredményre. Mivel a MOL értékesítette többségi részesedését az földgáz-tároló üzletágban, az MMBF eredmény-hozzájárulása utoljára jelentkezik.

- ▶ A **pénzügyi műveletek nettó vesztesége** 58 Mrd Ft volt 2013-ban, amely főként a követeléseken és kötelezettségeken elszámolt árfolyamnyereség csökkenéséből adódott.
- ▶ A **beruházások és befektetések** értéke 2013-ban 270 Mrd Ft volt. Stratégiánknak megfelelően beruházásaink többsége az előző évhez képest még nagyobb súllyal az Upstream üzletágban valósult meg. A Csoport teljes CAPEX költségeinek 58%-a (155 Mrd Ft) az Upstream tevékenységhez kapcsolódott (előző évben 48%), míg a teljes összeg 35%-a (94 Mrd Ft) a Downstream üzletágra jutott (2012-ben ez 46% volt). A kiadások fennmaradó 7%-a (21 Mrd Ft) a gáz és a központ területéhez kapcsolódott.
- ▶ A **működési cash-flow** 35%-kal, 615 Mrd Ft-ra nőtt 2013-ban, köszönhetően a működőtőke elemek kedvező változásának. A működőtőke változás előtti, üzleti tevékenységből származó cash-flow csekély mértékben (7%-kal), 501 Mrd Ft-ra csökkent.
- ▶ A **Csoport eladósodottsága 2008 óta a legalacsonyabb szintre csökkent**: az egyszerűsített nettó adósság/EBITDA mutatónk 0,79-szoros értékre csökkent az egy évvel ezelőtti 1,42-szeres szintről, amellyel párhuzamosan nettó eladósodottságunk 24,9%-ról 16,0%-ra esett vissza.

Főbb pénzügyi adatok divizionális bontásban

Értékesítés nettó árbevétele	2012 (millió Ft)	2013 (millió Ft)	2012 (millió USD) ⁵	2013 (millió USD) ⁵
Upstream	779.080	642.038	3.456	2.870
Downstream	4.810.232	4.847.969	21.341	21.672
Gáz Midstream	462.924	385.522	2.054	1.723
Központ és egyéb	158.535	137.144	703	613
Összesen	6.210.771	6.012.673	27.554	26.878
Külső értékesítés nettó árbevétele ¹	2012 (millió Ft)	2013 (millió Ft)	2012 (millió USD) ⁵	2013 (millió USD) ⁵
Upstream	270.104	209.998	1.198	939
Downstream	4.792.039	4.834.553	21.260	21.612
Gáz Midstream	422.590	348.478	1.875	1.557
Központ és egyéb	36.591	7.388	163	33
Összesen	5.521.324	5.400.417	24.496	24.141
EBITDA	2012 (millió Ft)	2013 (millió Ft)	2012 (millió USD) ⁵	2013 (millió USD) ⁵
Upstream	402.846	370.574	1.788	1.657
Downstream	124.655	108.492	553	485
Gáz Midstream	57.806	55.930	256	250
Központ és egyéb	-41.632	-49.764	-184	-222
Szegmensek közötti átadás ²	-19.005	35.826	-85	159
Összesen	524.670	521.058	2.328	2.329
EBITDA speciális tételek nélkül ³	2012 (millió Ft)	2013 (millió Ft)	2012 (millió USD) ⁵	2013 (millió USD) ⁵
Upstream	417.886	360.067	1.854	1.610
Downstream	153.584	134.579	681	602
<i>Feldolgozás és Kereskedelem üzletág újrabeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA^{3,4}</i>	150.565	156.827	668	701
Gáz Midstream	58.101	58.781	258	263
Központ és egyéb	-38.675	-49.764	-172	-222
Szegmensek közötti átadás ²	-19.005	-9.437	-84	-44
Összesen	571.891	494.226	2.537	2.209
<i>Újrabeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA^{3,4}</i>	568.872	516.474	2.524	2.308
Üzleti eredmény	2012 (millió Ft)	2013 (millió Ft)	2012 (millió USD) ⁵	2013 (millió USD) ⁵
Upstream	256.213	141.520	1.137	633
Downstream	-12.858	-169.659	-57	-758
Gáz Midstream	35.494	34.009	157	152
Központ és egyéb	-56.669	-62.489	-251	-279
Szegmensek közötti átadás ²	-16.885	37.991	-75	169
Összesen	205.295	-18.628	911	-83
Üzleti eredmény speciális tételek nélkül ³	2012 (millió Ft)	2013 (millió Ft)	2012 (millió USD) ⁵	2013 (millió USD) ⁵
Upstream	282.169	174.378	1.252	780
Downstream	22.682	6.986	101	31
Gáz Midstream	35.789	36.860	159	165
Központ és egyéb	-53.712	-62.489	-238	-279
Szegmensek közötti átadás ²	-16.885	-7.272	-76	-33
Összesen	270.043	148.463	1.198	664

A megjegyzéseket és speciális tételeket az 1. és 2. számú melléklet tartalmazza

KITEKINTÉS STRATÉGIAI IDŐHORIZONTON

2013 folyamán a MOL-csoport megőrizte kiváló cash-flow termelő képességét annak ellenére, hogy a tisztított EBITDA 9%-kal csökkent. Szándékunkban áll a cash-flow termelés stabilitásának fenntartása rövid-távon, illetve javítása közép-távon. Az Upstream üzletág 70%-os eredményhozzájárulásával továbbra is a Csoport fő eredményteremtője maradt. Az organikus növekedési lehetőségek kihasználásával és inorganikus lépések megtételével várakozásink szerint az Upstream szegmens vezető szerepe a következő években is fennmaradhat. Ugyanakkor 2013-hoz hasonlóan a kedvezőtlenül alakuló külső finomítói környezet ellenére a Downstream üzletág eredményének javulására számítunk, amely hatékonyságnövelő programunk sikerének köszönhető.

Az Upstream portfólió teljes termelése napi 91-96 ezer hordó olaj-egyenérték (mboepd) szintet érhet el 2014-ben és növekedési pályára állhat az év második felében. Ennek megfelelően kitermelésünk napi 105-110 ezer hordó olaj-egyenérték között lehet 2015-ben. Középtávon, 2018-ra 30%-os termelésnövekedést várunk javuló egységprofitabilitással, amely napi 125-135 ezer hordó olaj-egyenérték termelési szint elérését jelenti. Legfontosabb projektjeink hozzájárulása az alábbiak szerint alakul:

- **Irak kurdisztáni régiójában** jelentős termelésnövekedésre számítunk. A Shaikan blokk termelésbe állítása megtörtént, a teljes kitermelési kapacitás hamarosan eléri a napi 40 ezer hordó olaj-egyenérték szintet, ennek megfelelően a kitermelés folyamatos felfutásával számolunk 2014-ben. Az Akri-Bijeel blokk területén napi 10 ezer hordó olaj-egyenérték kapacitású felszíni eszközök rendelkezésre állnak, az olajtermelés 2014 első félévében veszi kezdetét.
- A nemrég zárult akvizíciónk keretében megvásárolt **északi-tengeri** eszközeink nagy része korai mezőfejlesztési fázisban van. A Cladhan mező termelésének csoportszintű hozzájárulása napi 4-5 ezer hordó olaj-egyenérték lehet 2015-ben azt követően, hogy a termelés megindul. Az északi-tengeri eszközök termelési csúcса napi 16-18 ezer hordó olaj-egyenérték lehet 2018-ban.
- Annak ellenére, hogy a nemzetközi portfólió súlya növekszik majd a következő években, továbbra is a **kelet-közép-európai** régió adja majd a csoportszintű termelés nagyobbik részét. Továbbra is célunk a termelés hanyatlásának mérséklése, vagyis 5%-os szint alatt tartása. Horvátországban szándékunk szerint a termelés növekedhet 2015-re néhány nagyobb mezőfejlesztési projekt megvalósításával.

Az organikus portfólió fejlesztés mellett a MOL keresi az akvizíciós lehetőségeket is. A múlt évben aktív portfólió menedzsmentet valósítottunk meg, melyet a jövőben is folytatni kívánunk. A ZMB-ben és Baitugan-ban meglévő részesedéseink eladásával értéket

realizáltunk, továbbá stratégiai szempontból is fontos, hogy megjelentünk az északi-tengeri régióban. A jövőben is aktívan keressük majd az inorganikus növekedési lehetőségeket annak érdekében, hogy megfelelően diverzifikált, nemzetközi portfóliónk tovább növekedhessen. A MOL pénzügyi flexibilitását felhasználva keres akvizíciós célpontokat nemcsak geopolitikai szempontból stabil régiókban hanem azokban az országokban is, amelyekben már ma is jelen van.

Célunk a jövőben a készletpótlási arányt 100%-os szintjének elérése, amely reálisnak tűnik figyelembe véve, hogy a közeljövőben Irak kurdisztáni régiójában, Kazahsztánban és az Északi-tengeren is jelentős készletkönyvelések várhatók.

A Downstream szegmens várakozásaink szerint 2013-hoz hasonlóan továbbra is kihívásokkal teli környezettel szembesül majd, tehát a belső hatékonyságnövelés továbbra is kiemelkedő jelentőségű lesz. A cél 2014-re 100 millió USD-t meghaladó javulás elérése, így a teljes program során 500-550 millió USD költségmegtakarítást és árbevétel növekményt érünk el 2011-hez képest.

Teljes 2014-es CAPEX költségünk 1,6 – 1,9 milliárd USD között várható, amelyet teljes egészében működési cash-flowból fedezünk. Stratégiánknak megfelelően CAPEX költségeink 50%-ot meghaladó része az Upstream szegmensben kerül elköltésére. A csoport szintű CAPEX költség a fenti sávban maradhat a következő években, mivel nemzetközi Upstream projektjeink jelentős része – különösen Kurdisztánban – előrehaladott mezőlehatárolási és korai mezőfejlesztési szakaszban tart. A Downstream szegmensben petrokémiai növekedési projektjeink megvalósítása jelenleg is zajlik, az üzemek építése belátható időn belül a végéhez ér. Középtávon viszont a Downstream szegmens CAPEX igénye alacsonyabb lehet a jelenlegi szinthez képest.

UPSTREAM ÜZLETÁGI ÖSSZEFOGLALÓ

Fő üzenetek

- A speciális tételek nélküli EBITDA 360 Mrd Ft-ot ért el, amely 14%-kal alacsonyabb a 2012-es értéknél. A csökkenés oka főleg az érett mezőkön csökkenő termelés és az oroszországi eszközértékesítés.
- A Csoport teljes SPE irányelvek szerint megállapított, 2P alapon mért szénhidrogén készlete 576 millió hordó olaj-egyenérték volt 2013 év végén.
- Napi 91-96 ezer hordó olaj-egyenérték körüli termelést várunk 2014-ben, amelyet a termelés 10%-os növelésével napi 105-110 ezer hordó olaj-egyenértékes szint követ 2015-ben.
- A jelenlegi portfólió termelési csúcsa napi 125-135 ezer hordó olaj-egyenérték körül alakulhat 2018-ban, míg a készletpótlás aránya meghaladja majd a 100%-ot.
- 2013-hoz hasonlóan hangsúlyos marad az aktív portfólió menedzsment.

A 2013-as év áttekintése

2013-ban is az Upstream maradt a Csoport legjelentősebb eredménytermelő szegmense

A speciális tételek nélküli EBITDA 360 Mrd Ft-ot tett ki, ami 58 Mrd Ft-os csökkenés az előző évhez képest. A visszaesés főbb okai az alábbiak voltak:

- az alacsonyabb termelés, mely az érett mezők természetes csökkenésnek, az INA adriai tengeri mezőkből szerzett alacsonyabb termelés részesedésének és az orosz ZMB mező eladásának tudható be. Az orosz BaiTex mező növekvő termelése, csak részben tudta ellensúlyozni az említett negatív hatásokat;
- alacsonyabb átlagos realizált szénhidrogénár, elsősorban a földgáz esetében;
- a szervizcégek csökkenő hozzájárulása.

A napi termelési szint 10%-os éves csökkenése (a szíriai hozzájárulást kiszűrve)...

Az átlagos napi szénhidrogén-termelés 104 ezer hordó egyenérték/nap volt 2013-ban, mely 10%-kal alacsonyabb az előző év hasonló időszakához képest, ha a bázis időszakból kiszűrjük szíriai hozzájárulást (3 ezer **hordó egyenérték/nap**). A magyar és a horvát szárazföldi termelés relatíve jól teljesített, az éves csökkenés mindössze 6% volt. A horvát tengeri gáztermelés visszaesésének okai az észak-adriai térség természetes termelés-csökkenése és az INA részesedésének csökkenése az Annamaria tengeri blokk termeléséből. Ez utóbbi annak a következménye, hogy a partner kutatási- és fejlesztési beruházásai magasabbak voltak. Oroszországban a BaiTex mező termelése az intenzív mezőfejlesztési munkálatok eredményeként növekedett, de ez csak részben tudta ellensúlyozni a ZMB mező alacsonyabb termelését. A ZMB mezőt augusztusban értékesítettünk, a mező hozzájárulása 2013 júliusáig 6,5 ezer hordó/nap volt.

...elsősorban a természetes termelés csökkenés miatt

...valamint az orosz ZMB mező értékesítése

Az átlagos realizált szénhidrogénár csökkenését leginkább a magyarországi és horvátországi gázárak kedvezőtlen változása befolyásolta.

Szénhidrogén-termelés (ezer boe/nap)	2012	2013	Vált. %
Kőolajtermelés	42,8	38,2	-10,8
Magyarország	12,2	11,5	-5,6
Horvátország	8,8	8,6	-2,1
Oroszország	17,5	14,3	-18,7
Szíria	0,1	0,0	-100
Egyéb	4,2	3,8	-8,8
Földgáztermelés	66,7	57,8	-13,3
Magyarország	29,0	27,2	-6,2
Horvátország	30,7	26,2	-14,8
<i>amiből offshore</i>	15,8	11,9	-24,5
Szíria	2,3	0,0	-100
Egyéb	4,7	4,4	-5,3
Kondenzátum	9,0	7,6	-15,0
Magyarország	5,1	4,5	-11,5
Horvátország	2,5	2,4	-6,8
Szíria	0,7	0,0	-100
Egyéb	0,7	0,8	15,2
Átlagos napi szénhidrogén-termelés	118,5	103,7	-12,5

A termelés-változás legfontosabb tényezői:

- A magyarországi szénhidrogén termelése a mezők természetes kimerülése következtében **7%-kal visszaesett**. 2013-ban a MOL több kutat állított üzembe az érett algyői mezőn és felgyorsította mezőfejlesztési projektjeit annak érdekében, hogy részben kompenzálható legyen a kitermelés természetes csökkenése. További lépések megtételét tervezzük annak érdekében, hogy a 2014-ben és 2015-ben a kitermelés csökkenés szintjét 5%-ra mérsékeljük. Az újonnan elnyert kutatási licenzek pedig hosszabb távon gyakorolnak majd pozitív hatást a kitermelésre.
- 2013-ban a **horvátországi** termelés napi 4,9 ezer hordó olaj-egyenértékkel (12%) csökkent az előző évhez képest. A csökkenés jelentős részben az offshore gáztermeléshez kapcsolódik (-3,9 ezer hordó olaj-egyenérték/nap, -24,5%), ahol a csökkenést a következő tényezők eredményezték: a mezők természetes termelés csökkenése, vizesedése, csökkenő INA termelési részesedés a magasabb beruházások miatt, az Annamaria mezőn az alacsonyabb termelés részesedés, az Ika mezőn végzett fúrások miatti leállás az észak-adriai licenz területen (INAgip). A szárazföldi gáz és kondenzátum-termelés 5%-kal esett vissza főleg szintén a természetes hozamcsökkenésnek köszönhetően. Összességében a Bilogora gáz- és az Ika B3R HOR termelés megindítása részben kompenzálta az Izabela (EdINA) mező megnyitásának 2014 második negyedévére történő elhalasztását. A természetes csökkenés miatt enyhe visszaesés volt tapasztalható a szárazföldi olajtermelésben is.

- **Oroszország:** A MOL-csoport termelése 2013-ban az oroszországi **Zapadno-Malobalik (ZMB) mezőből** átlagosan napi 6,5 ezer hordó volt a 2013. augusztusi értékesítésig.
A **Matjushkinsky blokk** termelése 2013-ban átlagosan 3,9 ezer hordó olaj-egyenérték/nap volumenre csökkent, amely 7 %-os visszaesést jelent az előző évhez képest. A csökkenést a 2012-ben üzembe helyezett kutak alacsonyabb kúthozama, a meglévő kutak esetén a vártnál nagyobb természetes termelés-csökkenés és a termelő kutak számának csökkenése magyarázza. A termelő kutak száma 59-ről csökkent 55-re csökkent az év végére, mivel 4 új kút került megfúrásra, viszont 8 kút vízviszasajtolóvá alakítottunk.
A **Baitugan mező** termelése átlagosan napi 6,6 ezer hordó olaj-egyenértéket tett ki, amely 2012-hez viszonyítva 21%-os növekedésnek felel meg. 2013-ban összesen 45 kútát fúrtunk, amelyből 41 olajtermelő és 4 visszasajtoló. Számos felszíni létesítményhez kapcsolódóan építési munkákat végeztünk el 2013-ban, ide tartozik az elektromos hálózat, a vízgyűjtő és visszasajtoló rendszer bővítése.
- **Pakisztánban** a termelés kis mértékben, napi 5,8 ezer hordó olaj-egyenérték szintre emelkedett, mivel az új kutak termelése meghaladta a Makori és Manzalai mezők természetes termelés-csökkenését. A **TAL blokkban** a Manzalai-10 2012-ben kezdett fúrása és tesztje befejeződött. A kút bekötésre került a feldolgozóüzembe 2013 júniusában. A Makori East-3 fúrása 2013 januárja és 2013 augusztusa között zajlott. A kút tesztje 2013 októberében fejeződött be. A Maramzai-2 és a Mamikhel-2 munkálatai 2013 májusában befejeződtek és elkezdődött a termelés a központi feldolgozórendszer segítségével.
- **Szíria:** 2012. február 26-án az INA „force majeure” értesítést küldött a szíriai General Petroleum Company részére az 1998-ban aláírt Hayan blokk Termelés-megosztási Szerződésével és a 2004-ben aláírt Aphia blokk Termelés-megosztási Szerződésével kapcsolatban. Ennek következtében további termelés nem került elszámolásra 2012. február 26-át követően. Az INA fenntartja szíriai érdekeltségét, és a „force majeure” nem jelenti a projekt befejezését.

Költségek és ráfordítások

Az Upstream szegmens ráfordításai értékcsökkenési leírással, de **speciális tételek nélkül 22 Mrd Ft-tal, 478 Mrd Ft-ra csökkentek 2012-höz képest.** Az oroszországi exportvámokkal együtt számított bányajáradék 118 Mrd Ft volt, amely 45 Mrd Ft-tal alacsonyabb, mint a bázisidőszakban, ennek oka a csökkenő magyarországi szabályozott gázár, a ZMB értékesítése és az alacsonyabb termelés. **A szénhidrogén-termelés fajlagos költsége** (értékcsökkenési leírás nélkül) ugyanebben az időszakban 8,3 USD/hordó volt. A növekedést az alacsonyabb termelési szint és a némiképp magasabb költségek

befolyásolták. Az értékcsökkenési leírás 50 Mrd Ft-tal nőtt leginkább az alábbiaknak köszönhetően:

- 18 Mrd Ft értékű leírás, mely a sikertelen kutakhoz köthető Irak kurdisztáni régiójában és Ománban.
- Ezen felül Szíriában a „force majeure” bejelentése óta nem lehetett értékcsökkenést elszámolni a termeléssel összhangban. Annak érdekében, hogy az eszközök értékcsökkenését megfelelően lehessen számolni, megváltoztattuk az értékcsökkenés metodikáját, és a felszíni eszközök könyv szerinti értékét 25 Mrd Ft-tal csökkentettük.
- Ezen túlmenően az üzemi eredményt rontotta a negyedik negyedévben elszámolt 43 Mrd forint leírás, amely szíriai eszközökhöz kapcsolódik és speciális tételnek minősül (ld. 1. melléklet).

55%-os kutatási találati arány 2013-ban

Kutatási tevékenység 2013-ban

2013-ban 20 kutató- és feltáró kutat teszteltünk (tizenegyet sikeresen). Ezen felül az időszak végén 9 kút állt tesztelés alatt, vagy várt tesztelésre valamint 9 kút fúrása volt folyamatban.

A folyamatban lévő kutató és lehatároló kutak státusza:

Kutató és lehatároló kutak	Q1 2013	Q2 2013	Q3 2013	Q4 2013	Státusz	Megjegyzés / Teszteredmény
IRAK KURDISTÁNI RÉGIÓ						
Bijell-1B					Fúrás folyamatban	A kút fúrása november 16-án indult 2.000 m-es mélységben. A kút aktuális mélysége 3.684 m.
Bakrman-1					Tesztelt, sikeres	A fúrás 2012. május 7-én kezdődött, a végső tervezett mélységet (4.100 méter) decemberben érte el. A tesztelés zajlik, könnyűolajat találtunk triász tárolószinten, de további teszt várható a triász tárolószinten a rezervoár hosszabb távú termelésének méréséhez.
Gulak-1					Tesztelt, sikertelen	A fúrás 2012. július 15-én kezdődött, a teljes mélységet (3.640 méter) 2013 novemberben érte el. A kút 2013 szeptemberében leírásra került.
Bijell-7 (Sharfuna-1)					Tesztelt, felfüggesztve	A fúrás 2012. december 19-én kezdődött. A Bijell-7 kút fúrása 5.050 m-es mélységben befejeződött be a negyedik negyedében. A triázi Kurra Chine-ből vízbeáramlást tapasztaltunk, a Jurassic Sargelu rezervoárból nem tapasztaltunk szénhidrogén beáramlást. A kutat teszteltük, ezt követően felfüggesztésre került.
Bijell-4					Fúrás folyamatban	2013. december 1-én került megfúrásra, az elért mélység 1.898 m.
Bijell-2					Fúrás folyamatban	A fúrás 2013. március 13-án kezdődött. Év végén, a kút mélysége 3.903 méter volt. A tervezett mélység 5.330 méter.
Shaikan-7					Fúrás folyamatban	A kút fúrása 2013. június 16-án kezdődött. A kút tesztelésére várhatóan 2014-ben kerül sor.
OROSZORSZÁG						
Prikoltogorskaye-127					Tesztelésre vár	Jelenleg a kútesztre való felkészülés zajlik, a tesztelés 2014 első félévében folytatódik, az Achimov réteg vizsgálatával.
Kedrovskoye-105					Teszt felfüggesztve	A kúteszt felfüggesztésre került, mert a mező prioritása változott.
Verkhne Laryoganskoye-201					Tesztelésre vár	A kúteszt az első félévre lett halasztva a korai olvadás miatt. A téli út és a fúrás helye kialakítás alatt áll.
KAZAHSZTÁN						
Rhozkovsky U-21					Tesztelt, sikeres	A kút tesztelése 2013 harmadik negyedében befejeződött. A teszt eredménye: gáz: 343.060 m ³ /nap, kondenzátum: 390 m ³ /nap, 11 mm-es fúvókán (4.407 hordó olaj egyenérték).
Rhozkovsky U-22					Tesztelt, sikeres	Tournasian: gáz: 189.610 m ³ /nap, kondenzátum: 171,6 m ³ /nap. (2.168 hordó olaj egyenérték); Bobrykovskiy: gáz 97.887 m ³ /nap, könnyűolaj: 97.887 m ³ /nap. (1.490 hordó olaj egyenérték)
Rhozkovsky U-24					Tesztelésre vár	A fúrás 2013. június 25-én kezdődött, a kút tervezett mélysége 5.200 méter. A fúrás jelenleg is tart, az aktuális mélység 4.223 méter. A kút tesztelés 2014 első félévében várható. A tesztelést végző fúróberendezés mozgása folyamatban van.
Rhozkovsky U-26					Tesztelt, sikeres	A fúrás 2012. október 20-án kezdődött, a kút tervezett mélysége 5.200 méter volt. A fúrás 2013. március 24-én fejeződött be az alacsonyabban elhelyezkedő Devon réteg miatt a tervezettnél nagyobb mélységben, 5.300 méteren. A tesztelés 2013. március 25-én kezdődött el. Teszteredmények: Tournasian: gáz: 240.508 m ³ /nap, kondenzátum: 249 m ³ /nap. (2,943 hordó olaj egyenérték)
Rhozkovsky U-11					Tesztelt, sikeres	A fúrás 2013. január 23-án kezdődött el. A kútfúrás 4.503 méter mélységben fejeződött be júniusban. Teszteredmények: Bobrikovskiy: gáz: 55.354 m ³ /nap, kondenzátum: 61 m ³ /nap. (699 hordó olaj egyenérték) Tournasian: gáz: 155.727 m ³ /nap, kondenzátum: 149 m ³ /nap. (1,832 hordó olaj egyenérték)
SK-1					Tesztelés alatt	A fúrás 2012. szeptember 21-én kezdődött, a MOL 49%-os részesedést vásárolt a North Karpovsky blokkban 2012. november 15-én. A kútfúrás 5.723 méter mélységben fejeződött be szeptember 23-án. A kút tesztelése 2013. december 25-én kezdődött.
SK-2					Tesztelés alatt	A fúrás 2013. július elején kezdődött meg. A tervezett mélység 5.250 méter, év végén a kútmélység 4.383 m. A kút fúrása várhatóan 2014-ben befejeződik.
PAKISZTÁN						
Ghauri X-1					Fúrás folyamatban	A kutatófúrás november 5-én indult, a tervezett mélység 4.250m, a jelenlegi mélység 2.950 m Murree formációban. A megcélzott rezervoár hozzávetőleg 4.000 m-es mélységben található.
Kot-1					Fúrás folyamatban	A Kot-1 kút fúrását 2013. május 26-án kezdték meg. A kút tervezett mélysége 5.488 méter. A fúrás 5.648-men fejeződött be november 22-én a Datta formációban. Az ígéretes alsóbb rétegek tesztje Lockhart formációban megkezdődött.
OMÁN						
Hawasina-1					Tesztelt, sikertelen	A fúrás 2012. december 4-én kezdődött, a tervezett mélység 4.100 m volt, végül 4.382 méteren fejeződött be.. Száraz kútnak lett minősítve és felhagyásra került. A fúróberendezés augusztus 31-én szabadult fel.

Kutató és lehatároló kutak	Q1 2013	Q2 2013	Q3 2013	Q4 2013	Státusz	Megjegyzés / Teszteredmény
MAGYARORSZÁG						
Nagykátá-Ny-1					Tesztelt, sikeres	Találat. Tesztelés 2013. január 9-én befejeződött. Napi 1.206 hordó olaj 6 mm-es fúvókán.
Csévharaszt-2					Tesztelt, sikertelen	A kút tesztelése 2013. január 10-én fejeződött be és száraznak bizonyult.
Páhi-2					Tesztelt, sikeres	Találat. Teszteredmények: napi 59.300 m3 gáz 8 mm-es fúvókán
Ráckeve-Ny-1					Tesztelt, sikertelen	A fúrás 2013. január 30-án kezdődött el. A tesztelés a második negyedévben befejeződött, száraznak bizonyult.
Tófej-Ny-1					Tesztelt, sikeres	Találat. Tesztelés 2013. június 20-án befejeződött. Napi 25.000 m3 gáz 6 mm-es fúvókán.
Belezná-K-1					Tesztelt, sikertelen	A fúrás 2013. június 29-én kezdődött és a harmadik negyedévben fejeződött be. Gázbeáramlást mutatott, de száraznak bizonyult.
Heresznye-D-1					Tesztelt, sikertelen	A megcélzott mélység elérésre került, száraznak bizonyult.
Vízvár-D-1					Fúrás folyamatban	Fúrás alatt áll.
Hbag-K-1					Tesztelésre vár	Jelenleg tesztelésre vár.
Tompu-1					Tesztelés alatt	Az első teszteredmények alapján napi 4.500 m3 gáz 6 mm-es fúvókán. További tesztelés várható.
Beru-4 / unconventional					Tesztelés alatt	A fúrás és rétegrepeztsési program befejeződött, a kút termelési tesztje jelenleg zajlik. A gáztermelés eddig napi 15.000 m3 szinten stabilizálódott.
Beru-6 / unconventional					Tesztelésre vár	A fúrás és a hagyományos tesztelés befejeződött, jelenleg hidraulikus rétegrepeztsésre vár.
HORVÁTORSZÁG						
Bunjani-1 South					Sikeres, fejlesztési koncepcióra vár	A kút április 2-án került megfúrásra, a fúrás május 8-án ért véget. A november 14-i teszt sikeres volt. A fejlesztési koncepció kidolgozásáig a kút felfüggesztésre került.
Krunoslavlje-2					Sikertelen	A kút április 15-én került megfúrásra, a fúrás június 3-án ért véget. A kút tesztelés nélkül sikertelennek lett nyilvánítva. A kút felszámolásra kerül.
Caginec-1					Sikeres, fejlesztési koncepcióra vár	A kút fúrása június 20-án kezdődött meg és július 9-én fejeződött be. A kütteszt november 21-én ért véget. A fejlesztési koncepció kidolgozásáig a kút felfüggesztésre került.
Iva -2 Du					Tesztelésre vár	A kút fúrása augusztus 10-én kezdődött meg és október 30-án ért véget 2.883 m-es mélységben. A kút tesztelésre vár.
Ilena -1 Dir					Sikeres, de fejlesztési döntésre vár	A kút fúrása július 4-én kezdődött el és július 24-én fejeződött be. A kút tesztelése során sikeresnek bizonyult a kút. A bélés-csovezés megtörtént, de a kútmunkálatok felfüggesztésre kerültek, míg meghatározásra kerül a mezőfejlesztési terv. Ehhez rétegvizsgálatot szükséges végrehajtani.
Ivna -1Dir					Sikertelen	A kút augusztus 22-én került megfúrásra, a fúrás szeptember 6-án fejeződött be. A kút tesztelés nélkül sikertelennek lett nyilvánítva és felhagyásra került.
Hrastilnica - 4					Fúrás folyamatban	A fúrás november 27-én kezdődött és jelenleg is tart.
EGYIPTOM						
Helal-1					Sikertelen	A kút fúrása 2013. március 3-án kezdődött meg és szeptember 27-én fejeződött be. A kút tesztelés nélkül sikertelennek lett nyilvánítva.

fúrás	teszt	fúrás és teszt azonos negyedévben
-------	-------	-----------------------------------

A legfontosabb kutató és lehatároló kutak eredményei:

- Irak kurdisztáni régió:**

Az **Akri-Bijeel blokkban** a Bakrman-1 kutatófúrás sikeres tesztjét követően (maximálisan 3.192 hordó/nap könnyű, átlagosan 40° API sűrűségű olaj, és 10,19 millió köbláb/nap gáztermelés) a találatot kereskedelmi értékűeknek minősítették a negyedik negyedévben. Két lehatároló kút fúrása (Bijell-2, Bijell-4) jelenleg

is zajlik a Bijell területen. A kiferdítést követően a Bijell-7 kút időszakosan felfüggesztésre került. A Bijell találat korai termeltetéséhez kiépítettük a szükséges felszíni létesítményeket napi 10.000 hordó kapacitással és a Bijell -1B befejezése után azonnal készen áll és a szénhidrogén termelésre. A **Shaikan blokk**: mezőfejlesztési terve 2013 júniusában elfogadásra került. Az első termelőegység (PF-1) termelése elérte a 10.000 hordó napi szintet, és a kőolaj exportja 2014 januárjában megindult. A Shaikan-4 kút a PF-1-be bekötésre került, és hamarosan termelésbe állhat. A második termelőegység (PF-2) üzembe helyezése 2014 áprilisáig várható.

- **Oroszország:**
A **Matjushinsky blokk keleti részén** 1000 km²-es 2D-s szeizmikus mérési munkát hajtottunk végre 2013 decemberben. A Zapadno-Kedrovoye és a Verkhne-Koltogorskoye mezők fúrásának előkészületei folyamatban vannak. A Yerilinsky mezőn a 3D-s szeizmikus mérési munkák szeptemberben indultak és a negyedik negyedévében lezárultak, az adatok értékelése az év végén megindult.
- **Pakisztán:**
A **TAL blokkban** a 2013 májusában meginduló Kot-1 kutatófúrás befejeződött december közepén, jelenleg a tesztelés zajlik. 2014 folyamán egy további kutatófúrás, a Malgin-1 indul. A **Ghuri blokkban** november 5-én a Ghauri X-1 kutató kút fúrása kezdődött meg.
- **Kazahsztán:**
A **Fedorovskoye blokkban** a Rozhkovsky terület lehatárolási munkái, és a mezőfejlesztés előkészítése zajlottak. Négy lehatároló kút sikeres tesztje valósult meg 2013-ban, átlagos 3.400 hordó egyenérték napi termeléssel. Az U-24-es kút tesztjére 2014 első félévében kerül sor. A **North-Karpovskyy blokkban** az SK-1 kutatófúrás tesztelése 2014 első negyedévében, míg az SK-2 kutatófúrás befejezése 2014 második negyedévében várható.
- **Kelet-közép-európai régió**
Magyarországon hét kútfúrásból és tesztből 3 volt sikeres, ezek közül is a Nagykáta-Ny-1 kút fúrása volt a legsikeresebb, amely készen áll az olajtermelésre. **Horvátországban** a kutatási munkák részeként 3+2 új kutatást mélyítettünk le (szárazföldi és tengeri) és 2+1 volt sikeres (szárazföldi: Bunjani-1 Jug, Caginec-1; tengeri Ilena-1Dir).

2013 folyamán elnyert licenzek

2010 óta Magyarország teljes területe zárva volt szénhidrogén kutatás szempontjából. A meglévő kutatási licenzek nem meghosszabbíthatóak és új kutatási jogok csak koncessziós pályázat útján nyerhetők. Az első tender során 7 koncessziós terület (4

szénhidrogén és 3 geotermikus) került meghirdetésre 2013. augusztus 3-án. A MOL a nyilvános kiírásában 3 koncessziós terület (Szeged nyugati medence - olaj, Battonya-Pusztaföldvár észak - gáz és Jászberény - geotermikus kutatási blokkok) elnyerésére pályázott. Mindhárom pályázat eredményhirdetése 2014 első negyedévében történt meg, a pályázatokat a MOL nyerte. A koncessziós szerződésekkel kapcsolatos tárgyalások a magyar állammal megindultak.

Annak ellenére, hogy a szárazföldi licenszek 2012-ben Horvátországban visszavonásra kerültek az INA elkötelezett kutatási tevékenység folytatása mellett. Jelenleg az INA az egyetlen olyan vállalat, amely rendelkezik megfelelő eszközökkel, tudással és tapasztalattal valamint olyan projektekkel, amelyek felgyorsíthatják a kutatást Horvátország szárazföldi területein. A licenszekkel kapcsolatos kormánydöntés jelenleg függőben van.

Az INA licenszeivel és engedélyeivel kapcsolatban az alábbi, 2013-ban hatályos szabályok irányadók:

- bányatörvény (2013 májusi hatályba lépéssel).
- szénhidrogén kutatást és termelést szabályozó törvény (2013 júliusi hatályba lépéssel).

A Žutica (Hrastilnica, Selec) és a Prilavka (Đeletovci zapad) mezők termelésbe állításának előfeltétele az ingatlanok tulajdonjogával kapcsolatos kérdések tisztázása és a koncessziók kiadása.

Oroszországban a Baitex LLC, amely a MOL leányvállalata a Baitugan mező határain belül a devon réteg vizsgálatára vonatkozó licenszet szerzett 2013 júliusában. A 2014-es év várhatóan a 3D mérések újrafeldolgozásával és újraértelmezésével telik majd annak érdekében, hogy a jövőbeni fúrások helye meghatározható legyen.

Pakisztánban a MOL 30%-os részesedést szerzett a Ghauri blokkban, így a MOL portfólió tovább bővült. A MOL számára Pakisztán jól ismert, stratégiai szempontból fontos terület, ahol a múltban komoly sikereket értünk el. Egy kutatófúrás indítottunk meg 2013 novemberében.

A MOL kutatási-termelési szempontból kiterjesztette jelenlétét Romániára annak érdekében, hogy a kelet-közép-európai régióban szélesebb portfóliót építsen ki, amikor az Ex-6 blokk a MOL részvételével pályázó konzorciumhoz került 2012-ben. A MOL részesedését 100%-ra növelte a blokkban 2013 januárjában. A kutatási tevékenység 2014-ben a 3D-s adatgyűjtéssel indul meg. A további blokkok (Ex-1 és Ex-5) ratifikációjának folyamata jelenleg is zajlik.

A 2013-as év termelése, valamint a ZMB és Surgut-7 értékesítése 575,7 millió hordó olaj-egyenértékre csökkentte a MOL-csoport SPE 2P alapú szénhidrogén készletét.

SPE 2P készletek, millió boe	2013
Magyarország	140,3
Horvátország	208,1
Oroszország	129,9
Szíria	35,8
Kazahsztán	36,7
Egyéb	24,8
Összesen	575,7

Változások a magyar bányajáradék rendszerben

Változások az upstream szabályozói környezetben

A magyar bányajáradék-rendszert szabályozó Bányatörvény 2013-as változásai az alábbiakra terjedtek ki:

- 2013. április 1-jét követően a kötelezően átadott mennyiség termeléshez kapcsolódó saját felhasználás szintén a bányajáradék része – a bányajáradék kulcs és az egységár szempontjából egyaránt.
- 2013. augusztus 1-jét követően a kötelezően átadott mennyiségre vonatkozó bányajáradék módosul a Brent jegyzésár függvényében. Amennyiben a Brent-ár 80 USD/hordó feletti a bányajáradék 3%-kal növekszik, 90 USD/hordó felett pedig további 3%-kal, összesen 6%-kal emelkedik.
- 2013. augusztus 1-jét követően az 1998. január 1. és 2008. január 1. között termelésbe állított mezők esetén a bányajáradék 12%-ról 16%-ra nő mind olaj-, mind gáztermelés esetén.

2013-ban a MOL a hazai kőolaj és földgáz kitermeléséből származó árbevételének 25,3%-át fizette be bányajáradékként a magyar állam felé. Az 1998. január 1. és 2008. január 1. között kitermelésbe állított mezőkön kitermelt földgáz (kivéve inert) után fizetendő bányajáradék átlagos kulcsa 20,1% volt. A 2008. január 1-et követően termelésbe állított gázmezők után fizetendő átlagos bányajáradék átlagos kulcsa 18% volt. A kitermelt kőolaj bányajáradék átlagosan 20% volt. A növelt hatékonyságú eljárásokkal (EOR) kitermelt mennyiségek után nem kell bányajáradékot fizetni Magyarországon.

Oroszországban a bányajáradék és az exportvám az urali olaj átlagos (rotterdami és mediterrán) jegyzésárától és a rubel/dollár keresztárfolyamtól függ, és az adótörvényekben rögzített képletek alapján számítható. A bányajáradék mértékét az adóhatóság havonta hivatalos közleményben teszi közzé. A 2013. december 31-én érvényes bányajáradék 24,2 USD/bbl, a 2013-as átlagos Ural jegyzésáron alapuló éves átlagos bányajáradék pedig 21,5% volt az urali olaj átlagos jegyzésára alapján. A 2013. december 31-én érvényes exportvám 53,0 USD/bbl, az éves átlagos Ural jegyzésáron számított éves átlagos exportvám pedig 51,0% volt. A bányajáradék ráta 5,4 %-kal nőtt az előző évhez képest, amely 2012-re 446 rubelt jelentett tonnánként, 2013-ra pedig 470 rubel volt tonnára vetítve.

A horvátországi bányajáradék mértéke 5% 2011 áprilisa óta. 2013-ban nem történt változtatás.

Upstream kitekintés

Emelkedő pályára állítjuk a termelést 2014 év végéig, 30%-os organikus növekményt érünk el 2018-ig

A MOL jelenlegi Upstream portfoliója jelentős növekedési potenciállal rendelkezik. A korai fázisban lévő projektek kompenzálják majd a kelet-közép-európai régióban kis mértékben csökkenő termelést. Az újonnan termelésbe állítandó mezők kedvezően befolyásolják majd az átlagos EBITDA alapú egységprofitabilitást. Stratégiai céljaink az alábbiak:

- a kelet-közép-európai régió termeléséből származó cash-flow maximalizálása, amely a következő években is a legnagyobb eredményhozzájárással rendelkezik majd.
- A nemzetközi portfolió termelésének növelése, csoportszinten minimum napi 125-135 ezer hordó olaj-egyenérték termelési szint elérése 2018-ig javuló EBITDA alapú egységprofitabilitással.
- A termelés növekedésének visszaállítása 2014 év végéig, 10%-os növekmény elérése a 2014-es napi 91-96 ezer hordó olaj-egyenérték szintről 105-110 ezer hordó olaj-egyenérték szintre 2015-re.
- 100% feletti készletpótlás az Upstream portfolió hosszú-távú fenntarthatóságának megőrzése céljából.
- Inorganikus terjeszkedés az északi-tengeri, a FÁK-államokbeli és pakisztáni régióra fókuszálva annak érdekében, hogy portfoliónk növekedhessen.

Folytatódó mezőfejlesztés és folyamatos termelésnövekedés kurdisztáni blokkjainkban

Kurdisztáni munkaprogramunk biztosítja a fokozatos termelésfelfutást mindkét blokkunkban.

Miután kereskedelmi értékűvé nyilvánítottuk az Akri-Bijeel blokkot a mezőfejlesztési terv várhatóan 2014 első féléve folyamán készül el és kerül benyújtásra a regionális kormány részére. A Bijell mező termeltetése hamarosan megindul, a napi 10 ezer hordó kapacitású termelő-berendezés már rendelkezésre áll. A munkaprogramot folytatjuk a Bijell és a Bakrman találatok lehatárolásával, legalább két kút megfúrásával és három kút tesztelésével.

A Shaikan blokkban a második termelő-berendezést (PF-2) 2014 második negyedévében helyezük üzembe, így a blokkban napi 40 ezer hordó olaj-egyenérték termelési kapacitással rendelkezünk majd. Jelentős készlet növekedést várunk a blokktól, amely segítségével a készletpótlás aránya jóval meghaladja majd a megcélzott 100%-ot 2014-ben.

A kurdisztáni projektek termelése napi 20-25 ezer hordó olaj-egyenérték lehet a termelés csúcának elérésekor, 2018-ban.

Maximalizáljuk kelet-közép-európai cash-flow-kat, növeljük a termelést Horvátországban 2015-ben

A korábbi évekhez hasonlóan a kitermelés szintjének maximalizálására és a természetes termelés-csökkenés ellensúlyozására törekszünk Kelet-Közép-Európában. Horvátországban középtávon a termelés-csökkenés megszüntetésére teszünk kísérletet EOR technológia használatával, a Medimurje projektek 2015-ös termelésbe állításával és kiterjedt szárazföldi kutatófúrások elvégzésével. Magyarországon mezőfejlesztési munkák mellett 9 kutatófúrást tervezünk végrehajtani, célunk a kitermelés csökkenés szintjének maximum 5%-on tartása. A termelési egységköltségek

lefარagása érdekében költségoptimalizációs program megvalósításába kezdtünk, amelynek célja a csökkenő termelésből adódó negatív hatások mérséklése.

Akvízió útján szerzett északi-tengeri eszközeink komoly növekedési potenciállal rendelkeznek

Az északi-tengeri eszközvásárlás lezárását követően munkaprogramunk a Cladhan mezőfejlesztés lezárására fókuszál, amelynek eredményeként a termelés 2015 közepén indulhat. A Catcher mező fejlesztése 2014-ben indulhat, amelyhez az utolsó hiányzó elem, a felszíni termelő-tároló egység (FPSO) bérlésére kiírt tender lezárása elérhető közelségbe került. Célunk az olajtermelés megindítása 2017 nyara folyamán. Az északi-tengeri portfólió termelési csúcsa napi 16-18 ezer hordó olaj-egyenérték lehet 2018-ban.

A MOL a Baitex 49%-os tulajdoni hányadának értékesítését követően a Baitugan blokk operátora maradt. Annak érdekében, hogy a blokk termelése növekedhessen 50 termelő és visszajutató kút megfúrása történik meg 2014 folyamán. A termelés napi 9 ezer hordó olaj-egyenérték szintet érhet el 2014 év végére.

A kazahsztáni Fedorovskoye blokkban a mezőlehatárolás a végéhez közelít, az utolsó lehatároló kút tesztje az első félévben esedékes. Terveink szerint a készlet meghatározása 2014 vége előtt történhet, míg a kereskedelmi termelés 2016 második félévében veszi majd kezdetét. A North-Karpovsky blokk potenciáljának feltárása folyamatban van, jelenleg két kutatófúrás tesztje zajlik, melyek az év végéig zárulnak.

A pakisztáni Tal blokk feldolgozóüzeme 2014 első negyedében kerül átadásra, amely alkalmas lesz nagyobb mennyiségű kőolaj és földgáz fogadására és az LPG termelés is megindulhat. A Halini-1 kút kiterjesztett tesztje folytatódik, amelynek célja a Karak blokk termelésének növelése.

Az eszközállomány megújítása céljából további akvizíciók várhatók

A MOL megfelelő pénzügyi alapokkal rendelkezik az upstream eszközállomány inorganikus úton történő megerősítésére. A MOL mérlege lehetővé teszi akár 1 milliárd USD feletti akvizíció megvalósítását is. Elsődleges célterületeink a sekély tengeri blokkok alacsony geopolitikai kockázatú területeken, mint például az Északi-tenger illetve azok a régiók, amelyekben már ma is jelen vagyunk (pl.: a FÁK-államok vagy Pakisztán). Ezen túlmenően a partnerségek kiemelt jelentőséget kapnak annak érdekében, hogy a kockázatmegosztáson túl tudástranszfer megvalósítására is lehetőség nyíljon. A MOL 2013-ban partnerségi viszonyt alakított ki a német Wintershallal és a török TPAO-val.

30%-os növekedés középtávon

A csoportszintű termelés ismét növekvő pályára állhat 2014-ben. Erőfeszítéseinknek köszönhetően a növekedés mértéke 30%-os lesz, tehát a csoportszintű termelés napi 125-135 ezer hordó olaj-egyenérték szintet ér el 2018-ban. Ezzel egyidejűleg a készletpótlás átlagos szintje meghaladja majd a 100%-ot a következő három évben.

DOWNSTREAM ÜZLETÁGI ÖSSZEFOGLALÓ

Fő üzenetek

A kihívásokkal teli külső környezet ellenére...

- ... a MOL-csoport újrabeszerzési árakkal becsült „tisza” EBITDA-ja 4%-kal haladta meg az előző év hasonló értékét.
- Az „Új Downstream Program” megvalósítása a korábbi terveknek megfelelően haladt, 400 millió USD hatékonyságjavulást értünk el...
- ... a program megvalósítása folytatódik: további 100 millió USD-t meghaladó javulás várható 2014-ben.
- A butadién és LDPE üzemek építéséhez kapcsolódó beruházások folyamatban vannak, további, szintetikus gumi irányába történő diverzifikációt jelentettünk be, amely projektek segítségével a petrokémiai üzletág növekedése biztosított.

A 2013-as év bemutatása

A Downstream külső környezet kedvezőtlenül alakult 2013-ban.

Az európai downstream környezet kihívásokkal teli maradt

A magas globális kapacitáskihasználtságból adódóan – amely főleg az Egyesült Államokra, Kínára és Oroszországra volt jellemző – a bővülő termékinálat negatívan hatott a crack spread-ekre. Az európai kapacitáskihasználtság szintje viszont történelmi mélypont közelébe csökkent a nyár folyamán. Az Európába importált termékek a crack-ek csökkenését idézte elő a kontinensen. Az Ural típusú kőolaj jegyzésére az év közepén egy rövid ideig meghaladta a Brent jegyzésárát. Az év vége felé a két olajtípus árkülönbsége növekedett valamelyest, mivel az Ural-hoz hasonló olaj kínálata bővült a világpiacon. Az éves átlagos jegyzésár-különbség így is az 1 USD/hordó szint alatt maradt. Részben a tartósan magas kőolajárak hatására az üzemanyagok iránti kereslet tovább szűkült Kelet-Közép-Európában. Az integrált petrokémiai margin erősödött, amelyet főként a nafta jegyzésár csökkenése magyaráz.

	2012	2013	Vált. %
Brent dated (USD/bbl)	111,7	108,7	-3
Ural Blend (USD/bbl)	110,5	108,0	-2
Brent Ural árrés (USD/bbl)	1,09	0,69	-37
Crack spread – ólmozatlan benzin (USD/t)	192	165	-14
Crack spread – gázolaj 10 ppm (USD/t)	135	117	-13
Crack spread – vegyipari benzin (USD/t)	65	53	-18
Crack spread – fűtőolaj 3,5 (USD/t)	-220	-234	-6
Crack spread – ólmozatlan benzin (USD/bbl)	12,8	9,9	-23
Crack spread – gázolaj 10 ppm(USD/bbl)	19,9	17,3	-13
Crack spread – vegyipari benzin (USD/bbl)	-9,5	-10,3	-8
Crack spread – fűtőolaj 3,5 (USD/bbl)	-13,0	-15,8	-22
Integrált petrokémiai árrés (EUR/t)	242	295	22

**Új Downstream Program
célkitűzésének nagy részét
elértük 2013-ra**

A negatív külső környezetben egyértelműen láthatók a belső hatékonyságnövelő program megvalósulásának jelei, mivel a tisztított CCS alapú Downstream EBITDA 4%-kal növekedett. A teljes értékláncot lefedő, MOL-csoport szintű Új Downstream program 2012-ben indult, a program célja 500-550 millió USD hatékonyságnövelés elérése 2014-ig a 2011-es évhez képest, hasonló külső környezetet feltételezve. 2013-ban a program megvalósításának köszönhetően 250 millió USD hatékonyságnövekedést értünk el 2012-höz képest, míg a 2012-es javulás 150 millió USD 2011-hez viszonyítva, hasonló külső környezetet feltételezve. A hatékonyságnövelő program sikere több, mint 300 akció megvalósításának köszönhető, amelyek kiterjednek a finomítói, petrokémiai és kiskereskedelmi üzletekre egyaránt.

A negatív külső környezet hatására a mantovai IES finomítónk jövőjének felülvizsgálatára kényszerültünk, a MOL-csoport a finomító logisztikai központtá történő átalakítása mellett döntött. A finomító átalakítása 2014 során progresszív módon zajlik, ami azt jelenti, hogy a MOL-csoport fenntartja jelenlétét, a jövőben nagykereskedelmi tevékenységet folytatunk mantovai székhellyel.

**A Downstream üzletág
eredménye javult az
összeomló külső környezet
ellenére**

2013-ban a Downstream üzletág az előző évhez képest kedvezőtlenül változó piaci körülmények ellenére kiemelkedően teljesített, az újrabeszerzési árakkal becsült „tiszta” EBITDA szintje 4%-kal javult és 157 Mrd Ft-ot ért el. A 2012-es évhez képest:

- az eredményt pozitívan befolyásolta:
 - az „Új Downstream” hatékonyságjavító programunk keretében elért 250 millió USA dollár eredményjavulás,
 - a 2%-kal magasabb csoportszintű értékesítés, és
 - a magasabb integrált marginnal összhangban növekvő petrokémiai hozzájárulás;
- melyek hatását a következő negatív tényezők tompították:
 - a realizált finomítói marginok jelentős csökkenése (14%-kal alacsonyabb benzin és 13%-kal alacsonyabb dízel margin) – a kelet-közép-európai régió továbbra is kedvezőtlen piaci körülményei mellett,
 - valamint a zsugorodó Brent-Ural jegyzésár különbség, amely 0,4 USD/hordóval (37%-kal) volt alacsonyabb.

Újabeszerzési árakkal becsült 'tiszta'	2012	2013	Vált. %
EBITDA – Downstream^{3,4}			
MOL-csoport	150,6	156,8	4
MOL eredmény INA hozzájárulás nélkül	175,7	171,8	-2
INA	-25,1	-15,0	40
Újabeszerzési árakkal becsült 'tiszta'	2012	2013	Vált. %
üzleti eredmény – Downstream^{3,4}			
MOL-csoport	19,7	29,2	48
MOL eredmény INA hozzájárulás nélkül	72,8	73,3	1
INA	-53,2	-44,0	17

^{3,4} A megjegyzéseket és speciális tételeket az 1. és 2. számú melléklet tartalmazza

A MOL-csoport újrabeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA-ja az INA hozzájárulását kiszűrve kis mértékben csökkent, míg az INA 10 Mrd Ft eredményjavulást ért el. Az előbbi eredménycsökkenés oka a fent leírt makro környezeti változások, míg az INA eredményére pozitívan hatott az Rijekában található MHC üzem kiegyensúlyozottabb működése, a diverzifikált alapanyag-kiválasztás, a kőolaj beszerzési lehetőségek bővítése és a marketing szegmens javuló hozzájárulása.

Kőolaj-feldolgozási adatok (kt)	2012	2013	Vált %
Saját termelésű kőolaj	1.117	1.015	-9
Import kőolaj	15.597	15.863	2
Kondenzátum	275	228	-17
Egyéb alapanyag	3.248	3.401	5
Teljes feldolgozott mennyiség	20.237	20.507	1
Vásárolt és értékesített termékek	955	1.049	10

... míg a Petrolkémiai üzletág eredménye pozitívba fordult

2013-ban a petrolkémiai üzletág újrabeszerzési árakkal becsült „tisztá” EBITDA eredménye 13 Mrd Ft-ot ért el, mely szignifikánsan javulás az egy évvel korábbi 12 Mrd Ft-os veszteséghez képest. Az eredményre pozitívan hatott a kiemelkedő integrált petrolkémiai margin (22%-kal 295 EUR/tonnára nőtt az előző évhez képest).

Kis mértékben növekedett a teljes értékesített mennyiség...

Külső kőolaj- és petrolkémiai termék-értékesítés termékenként (kt)	2012	2013	Vált %
Kőolajtermékek	17.781	18.106	2
Motorbenzin	4.036	4.001	-1
Gázolaj	9.065	9.363	3
Fűtőolaj	624	677	8
Bitumen	1.015	1.026	1
Ebből Lakossági szolg. szegmens értékesítés	3.375	3.479	3
Motorbenzin	1.099	1.105	1
Gáz- és tüzelőolajok	2.186	2.289	5
Petrolkémiai termékértékesítés	1.229	1.302	6
Olefin termékek	318	306	-4
Polimer termékek	911	996	9
Teljes kőolaj- és petrolkémiai termék értékesítés	19.010	19.408	2

Éves szinten a kelet-közép-európai régió kumulált motorüzemanyag fogyasztása továbbra is csökkenő tendenciát mutat, habár a csökkenés üteme mérséklődött és a második félévben egyértelmű jelei mutatkoztak a fogyasztás javulásának.

A régiós motor üzemanyag kereslet változása 2013. év/2012. év (%)	Teljes piac*			MOL-értékesítés**		
	Benzin	Dízel	Motor-üzema.	Benzin	Dízel	Motor-üzema.
Magyarország	0	4	3	-2	4	2
Szlovákia	-7	-1	-3	-6	0	-2
Horvátország	-4	0	-1	10	3	5
Egyéb	-5	-2	-3	29	3	10
KKE 10 ország	-5	-1	-2	10	3	5

...a motorüzemanyag értékesítés terén jobban teljesített a Csoport a piaci átlagnál

A kiskereskedelmi értékesítés kis mértékben nőtt

* MOL becslés. ** Saját termelésű anyagok és külső forrásból beszerzett áruk értékesítése.

A MOL-csoport **teljes kőolaj- és petrokémiai termék-értékesítése 2%-kal javult**, ezen belül a motorüzemanyag-értékesítés 5%-kal nőtt, mely nagyrészt a nem-hazai piacokon elért növekvő piaci részesedésnek köszönhető.

A kiskereskedelmi értékesítés teljes mennyisége (beleértve a kenőanyag és autógáz értékesítést) **3%-kal nőtt az előző évhez képest**, miután a harmadik és a negyedik negyedév jó eredményeit, valamint a dízel-hozzájárulás javulásának pozitív hatását részben kioltotta az év első hónapjainak gyenge eredménye.

Teljes kiskereskedelmi értékesítés (kt)	2012	2013	Vált. %
Magyarország	767	789	3
Szlovákia	424	422	0
Horvátország	1.134	1.106	-2
Románia	469	503	7
Egyéb	581	659	13
Összesen	3.375	3.479	3

- Magyarország, Románia és Bosznia magasabb értékesítési adatait, a megnövekedett töltőállomás szám és a modernizációs program kedvező hatása generálta.
- Csökkent a szlovák és horvát üzemanyag értékesítés volumene a lassuló gazdaság és a nehéz piaci környezet hatására.
- Az egyéb országok soron az értékesítés növekedésének egyik fő oka a csehországi PAP OIL hálózat hozzájárulása, mely 2013-ban már konszolidálásra került.

Downstream kilátások

Nem számítunk az iparági környezet javulására

A finomítói kapacitások terén globálisan, de különösen Európában továbbra is a kihasználatlan kapacitások dominálnak majd az elkövetkező években. A keresletnövekedés nem lesz képes ellensúlyozni a finomítói kapacitások bősége által generált túlkínálatokat, ezért a crack-ek nyomás alatt maradnak. A finomított termékek iránti kereslet ugyan növekszik majd globálisan, de a kínálat ezt meghaladó mértékben bővül majd. Az európai helyzet kedvezőtlenebb, mivel a kereslet stagnál vagy kis mértékben csökken és a kontinens fokozódó versennyel szembeül más finomítói központok növekvő termelése révén (Közép-Kelet, Oroszország, India). Ebből adódóan az európai crack-ek alacsony szinten maradhatnak, különösen a benzin esetében.

A kelet-közép-európai régióban az üzemanyagok kereslete – azt követően, hogy évekig csökkenő kereslet volt tapasztalható – kis mértékben növekedhet vagy stagnálhat. A gazdaság növekedésétől vezérelten nőhet elsősorban a dízel fogyasztás, amely egyúttal a benzin / dízel között meglévő kereslet – kínálati olló további nyílásához vezet.

Az Új Downstream program eredményeként további 100 millió USD-t meghaladó hatékonyságnövekmény várható 2014-ben

Kihívásokkal teli környezetben nem marad más választásunk, mint az egész csoportra kiterjedő Új Downstream Program folytatása. A hatékonyságjavítás nagyobbik része megtörtént, de további 100-150 millió USD megtakarítást 2014-ben tervezünk elérni 2013-hoz képest. A korábbi évekhez hasonlóan a költségcsökkentésre helyezük a hangsúlyt, ezen belül is energia-, karbantartási-, szervezeti költségeket optimalizálunk és a finomítói veszteséget csökkentjük, valamint törekszünk a piaci részesedés és a marginok növelésére, ami összhangban van a Csoport Downstream szegmens stratégiai, növekedést biztosító céljaival.

Petrolkémiai beruházásaink megvalósítása folytatódik

A 130 000 tonna éves kapacitású butadién üzem megvalósítása jelenleg is zajlik. A C4/C5 leválasztó egység megépítésre került, az üzemet 2015 májusában tervezzük beindítani.

2013 folyamán a MOL közös vállalat létrehozását jelentette be japán partnerrel, a JSR-rel közösen. A üzem kapacitása 60 000 tonna lesz évente és szintetikus gumit gyárt majd, amely a megtermelt butadién egy részének átvételéből készül. A kereskedelmi üzem 2017-ben indul, további kapacitások kiépítését vizsgálják a partnerek. A JSR-rel közösen a MOL-csoport petrolkémiai termékvonala az értéklánc mentén bővül, a szintetikus gumi (oldószeres eljárással készült sztírol butadién gumi) piacára történő belépéssel a petrolkémia üzletág által realizált margin növelhető.

A Sloznaft LDPE 4 üzeme három jelenleg üzemelő, kevésbé korszerű üzemet vált ki. A projekt befejezése 2015-ben várható. A beruházás a Sloznaft versenyképességét javítja azáltal, hogy nő a termelés hatékonysága és garantálja a megbízható, biztonságos működést.

Beruházásaink megerősítik piaci jelenlétünket

A MOL továbbra is elkötelezett töltőállomás hálózatának fejlesztése mellett a kelet-közép-európai régióban. A korábbi években organikus módon bővítettük romániai és szerbiai hálózatunkat, míg a csehországi hálózat akvizíció megvalósítása következtében növekedett. További hálózatfejlesztést tervezünk akár organikus, akár nem organikus terjeszkedés útján a finomítók ellátási rádiuszán belül.

GÁZ MIDSTREAM ÜZLETÁG BEMUTATÁSA

A Gáz Midstream üzletág az előző évvel azonos eredményt ért el, mivel a magyarországi földgázszállítást terhelő szabályozói tarifacsökkentés negatív hatását kioltotta a horvát gázkereskedelmi üzletág alacsonyabb értékesítési szintjéből eredő kisebb veszteség hatása.

FGSZ Zrt.

Romló üzleti eredményesség (IFRS elszámolás alapján)

Az FGSZ Zrt. üzleti tevékenységének eredménye 2013. évben (IFRS elszámolás alapján számolt) a romló üzleti környezet hatására csökkent, a működési költségek szigorú kontrollja részben ellensúlyozta az alacsonyabb árbevételeket.

Jelentősen csökkenő árbevételek a hazai szállításból

A hazai szállítás realizált árbevétele 68,2 Mrd Ft volt (IFRS elszámolás alapján számolt), ami közel 15%-kal marad el a bázis időszaki értékhez képest, elsősorban a szabályozási környezet változása következtében: a 2013. január 1-től hatályos, közüzemi szolgáltatások díjcsökkentése (az egyetemes szolgáltatásra jutó elismert tökemegtérülés csökkenése) jelentős negatív hatást gyakorolt, az FGSZ Zrt. 2013. folyamán összesen 16,6 Mrd Ft visszatérítést fizetett ki az egyetemes szolgáltatásra jogosult fogyasztók ellátására igénybevett rendszerhasználati díjak után díjkedvezményként.

Az alacsonyabb közüzemi díjak ellenére stagnáló lakossági, valamint a csökkenő erőművi és ipari fogyasztási igények szintén negatívan hatottak a hazai szállításból származó árbevételekre.

Alacsonyabb tranzit szállítások – elmaradó tranzit árbevétel

A Szerbia és Bosznia-Hercegovina felé irányuló szállítások mennyisége 5%-kal alacsonyabb az előző évi volumeneknél, amely csökkenés kedvezőtlenül hatott a hagyományos tranzit földgázszállítás árbevételére. A 2013. évi déli irányú tranzitszállítás árbevétele közel 6%-ot csökkent a bázisidőszaki értékhez képest. Az összes tranzitszállítási volumen ugyanakkor magasabb a bázis időszaki mennyiségekhez képest az új, ukrán irányú kiszállítások következtében.

Alacsonyabb saját gázfelhasználás, működési költségek kontrollja

A működési költségek alacsonyabbak, mint a bázisérték, elsősorban az alacsonyabb szállított mennyiségek miatt lecsökkent saját célú földgáz felhasználás és nyomásfokozási díjak következtében. Az FGSZ Zrt. a szabályozási környezet, valamint a csökkenő szállítási igények negatív változásait a működési költségek szigorú kontrolljával ellensúlyozta, amely további költségmegtakarításokat eredményezett a bázis időszaki értékekhez képest, azonban összességében nem tudta ellensúlyozni a 2013. évi árbevétel csökkenést.

MMBF Földgáztároló Zrt.

Biztonsági és kereskedelmi gáztárolás

Az MMBF Zrt. EBITDA-ja 20,8 Mrd Ft volt 2013-ban szemben a 2012-ben elért 22,4 Mrd Ft-os eredménnyel. A társaság bevételként számolta el az 1,2 Mrd köbméteres stratégiai tároló, illetve a 700 millió köbméteres kereskedelmi tároló kapacitás lekötési díját. A tárolás mellett az MMBF nyereséggel értékesítette a Szőreg-1 mező kőolaj- és kondenzátum termelését, amely körülbelül 4,5 Mrd Ft-tal járult hozzá az eredményhez 2013-ban, míg 2012-ben ez a hozzájárulás 6 Mrd Ft volt.

Lezárult az MFB és az MSZKSZ részére történő eszközértékesítés

A MOL MMBF Zrt.-ben levő tulajdonrészének a Magyar Fejlesztési Bank Zrt. (MFB), valamint Magyar Szénhidrogén Készletező Szövetség (MSZKSZ) részére történő értékesítése lezárult. A 2013. október 7-én kötött adás-vételi szerződések értelmében az MFB 51 százaléknyi részesedést szerzett az MMBF Zrt.-ben a MOL-tól. A fennmaradó 21,46 százaléknyi MOL részesedést pedig az MSZKSZ vásárolta meg.

Az eszközadási tranzakció 3 Mrd Ft veszteséggel terhelte a Gáz Midstream szegmens eredményét (mely a nyilvántartott tőke értékének és az értékesítés bevételeinek különbsége), ugyanakkor a szegmensek közötti átadások értékét 45 Mrd Ft-tal emelte a MOL által realizált, Szőreg mező gáztárolóvá történő átalakításából származó nyereség feloldása. Mindkét hatás speciális tételként került kiszűrésre.

Priodni Plin d.o.o.

A Priodni Plin (az INA gázkereskedő cége) 2013-ban 30,3 Mrd Ft veszteséget ért el, mivel a beszerzési árak meghaladták az értékesítési árakat. A veszteség főbb okai a háztartási fogyasztók piacán az értékesítési árplafon fenntartása, az ipari fogyasztók piacán a liberalizációt követően kialakuló verseny eredményeként kialakuló alacsonyabb piaci ár.

2014. február 27-én a horvát gazdasági minisztérium javaslatára olyan döntések születtek, amelyek a kitermelt földgáz szabályozott áron történő átadására kötelezik az INA-t Horvátországban. A döntés értelmében az INA gáztermelésének egy részét az állami tulajdonban lévő HEP-nek, mint piaci nagykereskedőnek adja át a lakossági fogyasztás fedezésére. A döntés az elosztók számára szintén kötelezővé teszi a HEP-től való gázátvételt. Az INA - a Priodni Plin révén - korábban 2,2000 HRK/m³ áron értékesített a lakossági szegmensnek, az új döntés értelmében az INA árbevétele 1,7058 HRK/m³ a lakossági fogyasztásra átadott gáz esetében. A HEP és az elosztók közötti átadási ár 2,4032 HRK/m³-re változik.

A Croplin megvásárlása

2013 szeptemberében INA megvásárolta az E.ON Hungaria Zrt. maradék 50% részesedését a Croplin d.o.o. vállalatban, ezáltal 100%-os tulajdonos lett egy olyan társaságban, melynek fő profilja a gázkereskedelem és az infrastruktúra üzemeltetése.

BERUHÁZÁSOK ÉS BEFEKTETÉSEK

Beruházások és befektetések	2012 (Mrd Ft)	2013 (Mrd Ft)
Upstream	138,0	155,2
<i>ebből inorganikus</i>	13,5	0,0
Downstream	132,4	93,8
<i>ebből inorganikus</i>	22,8	0,0
Gáz Midstream	9,9	8,1
Központ és egyéb	9,3	12,7
Szegmensek közötti átadás	-0,8	0,0
Összesen	288,8	269,8
<i>ebből inorganikus</i>	36,3	0,0

Beruházásaink többsége az Upstream üzletágban valósult meg (58%)

A beruházások és befektetések értéke 2013-ban 7%-kal csökkent, ugyanakkor csak az organikus befektetéseket figyelembe véve 7%-kal nőttek a kiadások. Stratégiánknak megfelelően beruházásaink többsége az előző évhez képest még nagyobb súllyal az Upstream üzletágban valósult meg. A Csoport teljes CAPEX költségeinek 58%-a az Upstream tevékenységhez kapcsolódott (előző évben 48%), míg a teljes összeg 35%-a a Downstream üzletágra jutott (2012-ben ez 46% volt). A kiadások fennmaradó 7%-a (21 Mrd Ft) a gáz és a központ területéhez kapcsolódott.

Upstream üzletág beruházása és befektetése

2013 (Mrd Ft)	Magyar-ország	Oroszország	Irak kurdisztáni régió	Horvátország	Pakisztán	Egyéb	Összesen (Mrd Ft)
Kutatás:	9,6	1,8	29,3	9,5	3,8	21,9	75,9
Fejlesztés:	16,3	13,5	7,6	28,9	3,5	7,2	77,0
Szervíz cégek. konszolidációs tételek, egyéb	0,6	0,0	0,0	5,5	0,0	-3,8	2,3
Összesen:	26,5	15,3	36,9	43,9	7,3	25,3	155,2

Az Upstream szegmens beruházásai és befektetései 2013-ban 155 Mrd Ft-ot értek el. Befektetéseink elsősorban Horvátországra (28%), Irak kurdisztáni régiójára (24%), Magyarországra (17%) és Oroszországra (10%) irányultak.

Downstream üzletág beruházása és befektetése

Mrd Ft	2012 módosított	2013	Vált. %	Fő projektek 2012-ben
Finomítás és Kereskedelem beruházások és befektetések, Kiskereskedelmi üzletág nélkül	56,4	43,1	(24)	<ul style="list-style-type: none"> A MOL-nál és a Slovnaft-nál az ütemterv szerinti karbantartási és fenntartó munkálatokat, míg a IES esetén csak a szükséges fenntartó és HSE típusú projektek valósultak meg. Az INA CAPEX kiadása az előző év szintjén maradt.
Kiskereskedelem beruházások és befektetések	45,6	20,1	(56)	<ul style="list-style-type: none"> Töltőállomás korszerűsítés az INA-ban MOL Románia töltőállomás kiterjesztése (A 2012-es adatok a PAP OIL akvizíciót is tartalmazzák)
Vegyipar beruházások és befektetések	19,8	29,1	47	<ul style="list-style-type: none"> Míg az előző évben elsősorban fenntartó projekteket hajtottak végre az ideai programok a növekedési lehetőségekre fókuszálnak (LDPE4 beruházás és butadién projekt – a kivitelezés első éve)
Energia és egyéb	10,6	1,5	(86)	<ul style="list-style-type: none"> A Slovnaft TPP üzemének felújítása tavaly befejeződött.
Összesen	132,4	93,8	(29)	

A Downstream üzletág beruházásai éves szinten 29%-kal csökkentek. A beruházások elsősorban finomítói karbantartási és fenntartó munkálatokra és töltőállomás korszerűsítés fókuszáltak a Feldolgozás és Kereskedelem, valamint a Kiskereskedelmi szegmensben, míg a petrokémiai projekteken a növekedési projektek domináltak (LDPE4 beruházás és butadién projekt – a kivitelezés első éve).

Gáz Midstream üzletág beruházása és befektetése

Mrd Ft	2012	2013	Fő projektek 2013-ban
FGSZ Zrt.	9,2	7,1	<ul style="list-style-type: none"> Felújítások
MMBF	0,7	1,0	<ul style="list-style-type: none"> Párnagázfeltöltés
Prirodni Plin	0,0	0,0	
Összesen	9,9	8,1	

A Gáz Midstream szegmens teljes CAPEX igénye 2013-ban 18%-kal csökkent, elsősorban a karbantartási, fenntartási projektek domináltak.

A Központ és egyéb szegmens beruházása és befektetése 2013-ban 12,7 Mrd Ft-ot tett ki, míg ez a tétel 2012-ben 9,3 Mrd Ft volt.

FINANSZÍROZÁS

A MOL tovább erősítette stabil pénzügyi pozícióját

A jelenlegi turbulens finanszírozási környezetben, amely gazdasági lassulással párosul, a vállalkozások pénzügyi pozíciója és cash-flow termelő képessége kiemelt szerepet kapott.

A 2013-as év során a MOL tovább erősítette pénzügyi pozícióját és 4,4 Mrd euró likviditási tartaléka volt az év végén. Az eladósodottság szintje 2008 óta a legalacsonyabb szinten van: az egyszerűsített nettó adósság/EBITDA mutatónk 0,79-szoros értékre csökkent az egy évvel ezelőtti 1,42-szeres szintről, amellyel párhuzamosan nettó eladósodottságunk 24,9%-ról 16,0%-ra esett vissza.

Elegendő külső finanszírozás

A MOL-csoport elegendő külső finanszírozással rendelkezik a zavartalan működéshez és beruházásai végrehajtásához. A diverzifikált, közép- és hosszú lejáratú finanszírozási portfólióját rulírozó, szindikált és klubhitelek, hosszú lejáratú kötvények és multilaterális pénzügyi intézményekkel kötött hitelszerződések alkotják.

Tovább javuló lejárat szerkezet

A Csoport finanszírozási portfóliójának tovább diverzifikálása érdekében a MOL Nyrt. márciusban 480 millió dollár összegű rulírozó hitelszerződést írt alá, mely július folyamán 545 millió dollárra megemelésre került. A facilitás lejáratát a megkötéstől számított 3 évre, mely további 2 évvel meghosszabbítható. A portfóliót tovább erősítették az INA és a Slovnaft által megkötött rulírozó hitelszerződések, egyenként 400 millió dollár értékben 3+1+1 évre és 200 millió euró értékben 3 évre. A MOL Nyrt. 452 millió euró összegben további 1 évvel (2018. június 10-ig) meghosszabbította az eredetileg 2011-ben 5 évre megkötött, 1 milliárd euró összegű hitelkeretét.

6 éve a legalacsonyabb az eladósodottság

Eladósodottság

	2012	2013
Egyszerűsített nettó adósság/EBITDA	1,42	0,79
Nettó eladósodottság (gearing)	24,9%	16,0%

Hiteleink 65%-a euróban denominált

A teljes adósság devizánkénti megoszlása

2012.12.31. (milliárd saját devizában)	2012.12.31. (milliárd Ft)	Arány %	Deviza	2013.12.31. (milliárd saját devizában)	2013.12.31. (milliárd Ft)	Arány %
1,29	284	26,1	USD	1,32	284	28,9
2,62	762	69,9	EUR	2,17	644	65,6
n/a	44	4,0	Egyéb*	n/a,	54	5,5
n/a	1,090	100	Total	n/a	982	100

* Elsősorban HUF-, emellett HRK-ban és PLN-ban denominált hiteleket is tartalmaz.

JEGYZETEK AZ EREDMÉNYKIMUTATÁSHOZ

Értékesítés, működési költségek és eredmény

Értékesítés nettó árbevétele csökkent

A Csoport nettó árbevétele 2%-kal, 5.400 Mrd Ft-ra csökkent köszönhetően az Upstream és a Gáz Midstream árbevétel 17%-os esésének, amelyet a Downstream árbevételének 1%-os növekedése nem tudott ellensúlyozni. A nettó árbevétel 2013-ban 3,4 Mrd Ft értékben tartalmazza a Slovnaft Polska kötelezően tárolandó készlet értékesítésének egyszeri hatását is.

Egyéb működési bevételek jelentősen emelkedtek

Az egyéb működési bevételek 383%-kal, 75,7 Mrd Ft-ra emelkedtek főként az orosz leányvállalatok és az MMBF Zrt. értékesítésén keletkezett egyszeri nyereségnek köszönhetően (10,5 Mrd Ft, illetve 42,4 Mrd Ft).

Egyéb működési költségek csökkentek

Az egyéb működési költségek 76,6 Mrd Ft-tal 293,7 Mrd Ft-ra csökkentek 2013-ban, elsősorban a bányajáradék esésének (53,9 Mrd Ft), valamint a magyar állam által kivetett válságadó 2013. január 1-jével történő eltörlésének köszönhetően, amely az összehasonlító időszakban 30,4 Mrd Ft-ot tett ki. A bányajáradék alacsonyabb értéke főként a magyarországi fajlagos bányajáradék hatósági szabályozással történő korlátozásának, a ZMB értékesítésének, korábban elszámolt bányajáradék fizetési kötelezettségek 11,1 Mrd Ft értékű feloldásának, valamint a kitermelés csökkenésének köszönhető. Az egyéb működési költségek 2013-ban 5,0 Mrd értékben tartalmazzák az INA sikertelen fellebbezéséhez kapcsolódó adóbírságot.

IES finomítói tevékenységének megszüntetéséhez kapcsolódó működési költségek

2013-ban 22,8 Mrd Ft értékben merültek fel egyszeri működési ráfordítások a IES finomítói tevékenységének megszüntetésével kapcsolatban, melyből 9,3 Mrd Ft tartozik a személyi jellegű ráfordítások között kimutatott létszámleépítési céltartalékhoz.

Egyszeri tételek hatására magasabb elszámolt értékcsökkenés

2013-ban az értékcsökkenés 69%-kal, 539,7 Mrd Ft-ra nőtt, főként az IES és az INA finomítói eszközein 123,8 Mrd Ft, illetve 26,7 Mrd Ft értékben elszámolt egyszeri értékvesztéseknek köszönhetően. Az Upstream szegmensben az INA szíriai eszközeire 43,4 Mrd Ft értékvesztés került elszámolásra 2013-ban, továbbá 27,3 Mrd Ft kapcsolódik Irak kurdisztáni régiójában, Egyiptomban, Ománban, illetve Magyarországon végzett, sikertelennek minősített kutatófúrások leírásához.

A nettó pénzügyi ráfordítás nőtt 2013-ban

Pénzügyi eredmények

2013-ban 58,3 Mrd Ft nettó pénzügyi veszteség került elszámolásra, szemben a 2012-ben elszámolt 33,2 Mrd Ft-tal. 2013-ban a fizetett kamatok összege kis mértékben emelkedett az összehasonlító időszakhoz képest (47,5 Mrd Ft, illetve 46,5 Mrd Ft), míg a kapott kamatok összege jelentősen, 15,1 Mrd Ft-ra emelkedett a 2012. évi 6,8 Mrd Ft-os értékhez képest, főként az értékpapírok után kapott kamatoknak köszönhetően. 2013-ban a finanszírozáson keletkezett

árfolyamvesztés 8,2 Mrd Ft-ot tett ki, a nettó befektetés fedezeti instrumentumként kijelölt hiteleken keletkezett árfolyamnyereség (4,4 Mrd Ft) tőkében történő elszámolását követően. 2012-ben a tőkében kimutatott árfolyamkülönb 43,4 Mrd Ft értékű árfolyamnyereség volt. A Magnolia Finance Ltd. által kibocsátott tőkeinstrumentumok átváltási opciójának valós értékelése 0,3 Mrd Ft nem realizált veszteséget eredményezett (2012-ben 11,8 Mrd Ft nyereség).

Részesedés társult vállalkozások eredményéből

A Csoport részesedése a társult vállalkozások eredményéből 2013-ban 20,1 Mrd Ft volt, elsősorban a MET Zrt. (9,7 Mrd Ft) és a Pearl Petroleum Company működéséből a MOL 10%-os részesedésére jutó eredményének köszönhetően (10,9 Mrd Ft).

Adózás előtti eredmény

A fent említett tényezők hatásaként a Csoport adózás előtti eredménye 2013-ban 56,9 Mrd Ft veszteség volt, szemben a 2012. évi 205,7 Mrd Ft nyereséggel.

Adózás

A nyereségadókat összege 2013-ban -37,5 Mrd Ft-ot tett ki, szemben a 2012. évi 49,7 Mrd Ft-os értékkel. A Robin Hood adó kulcsa 2013. január 1-jével 8%-ról 31%-ra emelkedett (az effektív adókulcs hozzávetőlegesen 5,5%-ról 21%-ra változott), ennek ellenére az adóráfordítások csökkentek a 2013 III. és IV. negyedévében elszámolt egyszeri értékvesztéseknek köszönhetően.

Adóráfordítások csökkenése a halasztott adó eszközök növekedése miatt

Cash flow

Konszolidált cash flow	2012	2013
	módosított millió Ft	millió Ft
Üzleti tevékenységből származó nettó pénzáramlás	454.033	614.685
ebből: forgótőke változása	-21.090	175.575
Befektetési tevékenység nettó pénzáramlás	-298.509	-124.994
Finanszírozási tevékenység nettó pénzáramlása	-148.992	-239.251
Pénzeszközök/pénz egyenértékűek változása	6.532	250.440

A működési cash flow 35%-kal nőtt

A működési cash flow 2013-ban 614,7 Mrd Ft nettó pénzbeáramlás volt, összehasonlítva a 2012. évi 454,0 Mrd Ft-tal. A forgótőkeigény változások hatását kiszűrve a működési cash flow 7%-kal, 500,7 Mrd Ft-ra csökkent. A nyereségadó befizetések összege 61,6 Mrd Ft volt. A beruházások és befektetések miatti nettó pénzkiáramlás 125,0 Mrd Ft-ra csökkent 2013-ban, főként az orosz leányvállalatok és az MMBF értékesítéséből származó pénzbeáramlásnak köszönhetően. A finanszírozási műveletekből származó nettó pénzkiáramlás 239,3 Mrd Ft volt, amely a hosszú lejáratú hitelek törlesztéseinek, illetve az osztalékfizetés hatását is tükrözi.

FENNTARTHATÓSÁG

Új termékek bevezetése a kutatási és fejlesztési projektek eredményeként

A MOL-csoport továbbra is számos olyan K+F projekten dolgozik, amelyek a kibocsátások csökkentését célozzák a termékek teljes életciklusa alatt. A meglévő termékportfóliónk optimalizálása mellett külön figyelmet helyezünk azokra a technológiákra, amelyek segítségével nem-élelmiszer alapú megújuló üzemanyagok és finomítói komponensek állíthatók elő.

A MOL-csoport 2013 folyamán fontos innovációkat valósított meg, amelyek új termékek bevezetését eredményezték. Ilyen új termékek a "gumi bitumen" és a "MOL truck diesel" üzemanyag.

A gumi bitument hulladékká vált gumiabroncsok újrahasznosításával állítják elő. A KTI Közlekedéstudományi Intézet Nonprofit Kft. által végzett életciklus elemzés szerint a gumibitumen használata 29-32%-kal gazdaságosabb a normál bitumennél. A MOL Truck Diesel használatával pedig akár 3%-kal csökkenthető a CO₂ kibocsátás.

Mindemellett folyamatosan nyomon követjük azokat a technológiai fejlesztéseket, amelyek nagymértékben hozzájárulhatnak termékeink szén-dioxid kibocsátásának csökkentéséhez.

A biztonsági tudatosság megerősítése a munkavállalók körében

Az elmúlt évek során a MOL-csoport munkabiztonsági teljesítménye jelentős javulást mutatott a balesetek gyakorisága terén. Ennek ellenére, 2009 óta minden évben történt halálos kimenetelű baleset saját munkavállalóink vagy alvállalkozóink körében. E fontos probléma megoldása érdekében "Életvédelmi szabályok" címmel új, az egész szervezetre kiterjedő munkabiztonsági programot indítottunk.

A program tíz szabály köré épül, amelyek megszegésével szemben a zéró tolerancia elvét alkalmazzuk. A szabályok kiválasztásánál azokra a tényezőkre építettünk, amelyek vállalatunknál súlyos baleseteket okoztak az elmúlt öt év folyamán. Emellett versenytársaink tapasztalatait is figyelembe vettük.

Az új program célja, hogy jelentős javulást érjünk el a szabályok betartásában intenzív kommunikáció és a szabályszegésekkel szemben következetesen alkalmazott válaszlépések révén. A kampányt 2013 végén indítottuk el és a szabályok 2014-ben léptek hatályba. A következő években további programok indítását tervezzük, amelyek segítik a szabályok betartását valamennyi Életvédelmi Szabály (pl. Energia kontroll, Esésvédelem) tekintetében.

A biztonsági teljesítményünk további javulásának jele, hogy a Csoport-szintű összesített munkaidő-kieséssel járó balesetgyakorisági ráta a saját munkavállalóink körében 2013-ban 1,5-re csökkent a 2012-es 1,6-es értékről. Továbbá 2013-ban, sem saját munkavállalóink, sem alvállalkozóink körében nem történt halálos baleset telephelyeinken. Sajnálatos módon, alvállalkozóink körében két telephelyen kívüli (közúti) halálos baleset történt.

A menedzserek vezetői kompetenciáinak fejlesztése

2013-ban az emberi erőforrás menedzsment területén a kiemelkedő képességű munkavállalók fejlesztésére és megtartására fókuszáltunk, így külön hangsúlyt fektettünk a vezetői kompetencia fejlesztésre.

A MOL-csoport számos programot indított különböző szinteken és szervezeti egységekben. Célunk, hogy képezzük a vezetők új generációját, és megerősítsük a MOL-csoport elköteleződését munkavállalóinak fejlesztése iránt.

A MOL-csoport 2013-ban elindította globális vezetőfejlesztési programját LEAD néven. A program három szintű vezetői csoportra épül, olyan szakértőktől kezdve, akik először kerültek vezetői pozícióba, olyan tapasztalt vezetőkig, akik készek magasabb szintű pozíciók betöltésére nemzetközi szinten. Ez a program nem egy egyszeri kezdeményezés, hanem annak a változó HR eszköztárnak egy kulcseleme, amellyel biztosítjuk a tehetségek folyamatos utánpótlását a MOL-csoport jövője számára.

2013-ban a MOL-csoport Downstream üzletágában 1,5 év időtartamú Vezetői Utánpótlás Programot (VUP) indítottunk azzal a céllal, hogy felkészítsünk 20 fiatal tehetséget a jövőbeni vezetői szerepekre. A résztvevőket Downstream hatékonyságfejlesztési projektek menedzselésébe vontuk be, emellett vezetői kompetenciafejlesztési képzésben részesülnek, és belső mentorok is támogatják őket. A program a szervezet elsősorban a projektmunkák révén több mint 150 munkatársának bevonásával történik.

Az Upstream üzletágunkban, a Kutatási és Termelési tehetségek támogatása érdekében 2013-ban elindítottuk a Kulcspozíció Programunkat (KPP). A KPP a képzett munkavállalók iránti megnövekedett keresletet célozza meg versenyképes jövedelmek nyújtásával. A MOL Pakisztán az első leányvállalat, ahol a KPP megvalósult.

Amellett, hogy nagy hangsúlyt fektetünk a vezetői fejlesztésre, számos egyéb területre is fókuszálunk. Folyamatosan szem előtt tartjuk a tehetségek vonzását, és sokat dolgozunk az ehhez kapcsolódó új és már korábban létező projektjeinken. Jól mutatja ezen erőfeszítéseinket, hogy 2013-ban is magas részvételi aránnyal (211 fő, 11 országból) folytatódott a frissdiplomás "Growww" programunk.

INTEGRÁLT KOCKÁZAT-KEZELÉSI RENDSZER

A MOL integrált kockázatkezelési rendszere a legjobbak között – a Dow Jones fenntartósági vizsgálata szerint

A MOL-csoport Kockázatkezelés kiemelt feladata, hogy kezelje az üzleti környezet kihívásait, hozzájárulva ez által a vállalat stabil és fenntartható működéséhez és növekedéséhez. A hatékony és átfogó kockázatkezelés alapeleme egy jól működő, felelős társaságirányításnak. A MOL-csoport fejlett kockázatkezelési tevékenységet folytat, mely szerves részét képezi a felelős társaságirányítási struktúrának.

Egységes Vállalati Kockázatkezelés

A különböző típusú kockázatok egy hosszú távú, átfogó és dinamikus modellbe való integrálását az Egységes Vállalati Kockázatkezelés (ERM) keretében végezzük. Az ERM a pénzügyi, működési, stratégiai és jogi megfeleléssel kapcsolatos kockázatok széles körét együtt kezeli, miközben az egyes események bekövetkezése esetén felmerülő reputációs hatásokat is vizsgálja. Az ERM segítségével feltárjuk a vállalat eredményeire ható legfontosabb kockázatokat, ezeket egy egységes módszertan alapján értékeljük és különböző szintű kockázati térképekre összesítjük. Tekintettel a létező kockázatcsökkentő lépésekre és kontrollokra, felhívjuk a figyelmet a szükséges döntések meghozatalára arra vonatkozóan, hogy mely kockázatok esetében szükséges további kockázatcsökkentő lépéseket tenni.

Az Egységes Vállalati Kockázatkezelés (ERM) biztosítja a különböző üzletágak és funkcionális területek kockázatainak egységes keretrendszerbe foglalását Kockázati Térképek segítségével.

A kockázatelemzési tevékenység támogatja a folyamatos és hatékony működést azáltal, hogy beazonosítja azokat a kulcskockázatokat, amelyek a vállalati célok elérését veszélyeztetik. Ezeket a kockázatokat a felsővezetés kiemelten figyeli, csökkentésük megerősített kontrollok és kockázatcsökkentő lépések végrehajtása által történik. A kockázatelemzés során készül a Kockázati Térkép, amely egy kockázati hatás-valószínűség alapú grafikus ábrázolás (mátrix). A Kockázati Térképen megjelenő stratégiai, működési és pénzügyi kulcskockázatok negyedévente felülvizsgálatra és újraértékelésre kerülnek, amely alapján a felsővezetés értesül a kockázatok alakulásáról és a kockázatcsökkentő lépések státuszáról.

Főbb kockázatkezelési eszközök:

A profitabilitás és pénzügyi stabilitás fenntartása érdekében a **Pénzügyi Kockázatkezelés** az ERM részeként a rövidtávú, piaci kockázatokkal foglalkozik. A tömegáruk árkockázatát, a devizapiaci és kamatláb kockázatokat Monte Carlo szimulációs módszerrel, egy komplex modell keretében mérjük, mely a portfólióhatásokat is figyelembe veszi.

Az **Üzletfolytonosság Menedzsment** a váratlan működési fennakadásokra történő felkészülés folyamata, amelyek bekövetkezési valószínűsége kicsi, de hatása jelentős. A vészhelyzeti tervek, krízismenedzsment eljárások, katasztrófa utáni helyreállítás, és más kockázat-ellenőrző programok (mint például rendszeres műszaki felülvizsgálatok) kiemelten fontosak az olyan üzletágakban,

mint a MOL- csoporté, ahol a működési kockázatok – a tevékenység alapját képező kémiai és fizikai folyamatok következtében – jelentősek.

Az elfogadható szint fölötti működési kockázatok áthárítása a **Biztosítás Menedzsment** feladata. A biztosítások kötése a működési kockázatok és felelősségi károk kezelésének egyik legfontosabb eszköze. A meghatározó biztosítástípusok a következők: vagyonkár, üzemszünet, felelősség és kútkockázat biztosítások (a legtöbb biztosítási program határozott egy éves időszakra kerül megkötésre, éves megújítású). A biztosítások kötése csoport-szintű program keretében zajlik, így a MOL-csoport számottevő szinergiahatásokat tud elérni.

A kockázatok átfogó kezelése révén értékes sinergiák realizálhatóak

A kockázatkezelési tevékenység integráltsága lehetőséget teremt a MOL-csoport számára, hogy a kockázatkezelés fentiekben részletezett több pillére közötti sinergiákat kiaknázza. A pénzügyi kockázatok modellezésére szolgáló inputadatokat az ERM is alkalmazza. Ehhez hasonlóan a biztosítási tevékenység kapcsán a működési kockázatokról szerzett információk ugyancsak hasznosak az ERM fejlesztése során. Az ERM működési kockázatok (ideértve az üzletfolytonossági kockázatok is) érintő eredményei jó iránymutatással szolgálnak a biztosítások menedzseléséhez, mivel rávilágítanak azon területekre, amelyek mindenképpen biztosítási fedezetet igényelnek, és melyek azok, ahol a kockázatok kezeléséről való döntés további vizsgálatot igényel.

Tőkeallokációt érintő döntések támogatása

A kritikus kockázatokról való információ szolgáltatás mellett az ERM szerepe kiterjed a felső vezetés támogatására is az egyes projektek kockázati profilját figyelembe vevő, megalapozott döntések meghozatalában. Ennek érdekében a csoport-szintű Kockázatkezelés az ERM felhasználásával véleményt nyújt a tőkeelosztásról, a pénzügyi flexibilitásról és részt vesz a jelentősebb projektek, potenciális akvizíciók vagy divesztíciók értékelésében.

1. számú melléklet
SPECIÁLIS TÉTELEK ÜZLETI EREDMÉNY-, ÉS EBITDA-HATÁSA (millió Ft-ban)

	2012	2013
MOL-csoport		
Üzleti eredményt érintő speciális tételek összesen	64.748	167.091
EBITDA-t érintő speciális tételek összesen	47.221	-26.832
UPSTREAM	25.956	32.858
Magyar állam által az energiaszektorra kivetett válságadó	2.544	
INA létszámleépítési programjára képzett céltartalék	300	
Követelések értékvesztése	1.830	
Angolai bírságra fordított költségek és képzett céltartalékok	10.061	
Iráni szerződés felbontására képzett céltartalék	7.673	
Magyarországi mezőkre képzett mezőfelhagyási céltartalék felülvizsgálata	-7.368	
Sikertelen Bijell-3 kút leírása	6.607	
Ferdinandovac mezőn elszámolt értékvesztés	4.309	
Orosz leányvállalatokban lévő részesedés értékesítésének nyeresége		-10.507
INA szíriai eszközein elszámolt értékvesztés		43.365
DOWNSTREAM	35.540	176.645
Magyar állam által az energiaszektorra kivetett válságadó	27.055	
INA létszámleépítési programjára képzett céltartalék	445	
Követelések értékvesztése		
New Downstream programra képzett céltartalék	1.429	
INA finomító eszközein elszámolt értékvesztés	6.611	26.745
Slovnaft Polska kötelezően tárolandó készletmennyiséget meghaladó finomítói készlet értékesítésének nyeresége		-3.420
Slovnaft karbantartási költségek korrekciója		1.665
Tartalék alkatrészek selejtezése a mantovai finomítóban		3.324
Mantovai finomító működési ráfordításaira képzett céltartalék		10.255
IES létszámleépítésre képzett céltartaléka		9.258
IES értékvesztés		123.813
INA adóbírság		5.005
GÁZ MIDSTREAM	295	2.851
Magyar állam által az energiaszektorra kivetett válságadó	295	
MMBF értékesítésének vesztesége		2.851
KÖZPONT ÉS EGYÉB	2.957	-
Magyar állam által az energiaszektorra kivetett válságadó	496	
INA létszámleépítési programjára képzett céltartalék	2.461	
INTERSZEGMENS	-	-45.263
MMBF értékesítésének nyeresége		-45.263

2. számú melléklet

Jegyzetek

¹ A nettó értékesítés és az üzleti eredmény a harmadik félnek, valamint más szegmensnek történő értékesítésekből származó eredményt foglalja magába. Az Upstream belföldön kitermelt kőolajat, kondenzátumokat és PB gázt ad át a Downstream-nek, és földgázt a Gáz Midstream szegmensnek. A belső transzferárak az aktuális piaci árakon alapulnak. A gáz átadási árak megegyeznek az átlagos import beszerzési árakkal. A szegmens eredmények az adott szegmenshez tartozó teljes körűen konszolidált leányvállalatok eredményeit is tartalmazzák.

² Ezen a soron a szegmensek közötti átadásokból származó nem realizált üzleti eredmény változását mutatjuk ki. Nem realizált eredmény akkor keletkezik, amikor az átadott tétel a fogadott szegmensnél készleten van az időszak végén és csak a későbbi időszakban kerül értékesítésre harmadik fél felé. A szegmensszintű kimutatásokban az átadó szegmens az átadáskor azonnal elszámolja a tranzakción keletkező nyereséget. Társasági szintű eredmény szempontjából azonban a nyereség csak a harmadik félnek történő értékesítéskor kerül elszámolásra. Az előző években a nem realizált profit-hatás nem került elkülönítetten kimutatásra, de szerepelt a fogadó szegmens kimutatott szegmens eredményében. Szegmensek közötti átadáson nem realizált profit elsősorban az Upstream-ből a Gáz Midstream szegmensbe történő átadásnál keletkezik.

³ Az Üzleti eredményt és az EBITDA-t érintő speciális tételek részletezése az 1-es számú mellékletben található.

⁴ Újrabeszerzési árakkal becsült EBITDA és üzleti eredmény speciális tételek, a Feldolgozás és Kereskedelem szegmens szállítói, vevői számláin lévő árfolyamvesztés / -nyereség valamint a Feldolgozás és Kereskedelem szegmenst érintő készletleírások nélkül.

⁵ Az adatok átszámításánál a 2012. évi (1 USD=225,4 Ft), valamint a 2013. évi (1 USD=223,7 Ft) átlagos MNB devizaárfolyamokat használtuk.


Kibocsátói nyilatkozat

Alulírottak, mint cégjegyzésre és képviseletre feljogosított személyek, a MOL törzsrésztvények kibocsátójának, a MOL Magyar Olaj- és Gázipari Nyilvánosan Működő Részvénytársaságnak (MOL Nyrt.) a képviseletében kijelentjük, hogy a MOL Nyrt. teljes felelősséget vállal a tekintetben, hogy a MOL Nyrt. nyilvánosságra hozott 2013. évi Éves Jelentése a legjobb tudásunk szerint az magyar Számviteli törvény szerint készült, valós és megbízható képet ad a MOL Nyrt. eszközeiről, kötelezettségeiről, pénzügyi helyzetéről, valamint eredményéről; továbbá megbízható képet ad a MOL Nyrt. helyzetéről, fejlődéséről és teljesítményéről, ismertette a főbb kockázatokat és bizonytalansági tényezőket.

Budapest, 2014. április 24.



Molnár József
vezérigazgató



Simola József
pénzügyi vezérigazgató-helyettes